

---

# SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

---

AÑO XXII N° 261

---



Comisión Nacional  
de Energía Atómica

Septiembre 2022

---

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Mariela Iglesia

Facundo Leuzzi

Carlos Mora Fresca

Comité Revisor

Carlos Rey

Humberto Baroni

Santiago Jensen

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

Elaborado por Departamento de Planificación Estratégica  
Gerencia Planificación

**Comisión Nacional de Energía Atómica**

---

# CONTENIDO

---

INTRODUCCIÓN	<b>4</b>
OBSERVACIONES	<b>4</b>
DEMANDA DE ENERGÍA	<b>5</b>
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	<b>8</b>
POTENCIA INSTALADA	<b>9</b>
GENERACIÓN NETA NACIONAL	<b>10</b>
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	<b>11</b>
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	<b>13</b>
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	<b>15</b>
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	<b>18</b>
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	<b>19</b>
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	<b>21</b>

---

# SÍNTESIS

## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Septiembre 2022.

### ⚡ Introducción

En septiembre, la demanda neta de energía del MEM fue de 10.310,0 GWh, y presentó una disminución del 0,6% con respecto a lo demandado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 15,8 °C, en lo que fue un mes ligeramente más caluroso que la media histórica, de 14,5 °C. La temperatura media del año pasado para septiembre, por su parte, había sido de 16,0 °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, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico, al igual que aquellos pertenecientes a la cuenca del Comahue (Limay, Neuquén, Collón Curá). A pesar de ello, la generación hidráulica resultó un 1,5% superior a la registrada en septiembre de 2021, explicado a partir de la recuperación en el caudal del río Paraná respecto al registrado el año anterior y al contexto de sequía ocurrido durante el año pasado, que impactó en septiembre 2021 con valores de generación hidráulica extraordinariamente bajos.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron **1.604,3 GWh** contra **1.469,6 GWh** registrados en septiembre del año anterior. Así, la generación resultó un 9,2% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2021, con un aumento de potencia instalada interanual de un 7,7%.

**Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 700,0 GWh**, mientras que en septiembre de 2021 había sido de **778,5 GWh**.

Además, la generación térmica fósil resultó un 20,5% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 712,1 GWh contra 306,9 GWh alcanzados en septiembre de 2021. Por otra parte, no se registraron exportaciones durante el mes, mientras que en septiembre del año pasado el valor había sido de 898,0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **12.299,6 \$/MWh**, equivalente a **85,6 U\$S/MWh<sup>1</sup>**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

### ⚡ Observaciones

En septiembre, la demanda de los sectores Comercial e Industrial registró los valores más altos de los últimos cuatro años para dicho mes. Esta situación también se dio al analizar la demanda por regiones, en la cual CUY-CEN registró el valor más alto para el mes en igual período de tiempo.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse y Atucha II operaron con normalidad durante el mes, mientras la Central Nuclear Atucha I ingresó en mantenimiento programado el día tres del mes.

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta registró valores superiores a los obtenidos en el mismo mes del año pasado, debido a que hubo ingresos de potencia instalada durante el año.

<sup>1</sup> Dólar mayorista promedio de septiembre de 2022 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos en septiembre fueron ligeramente más altos que los registrados en septiembre 2021, explicado principalmente a partir de la sequía que afectó al país durante buena parte del 2020-2021.

Finalmente, en el mes de septiembre 2022 se importaron 712,1 GWh, mayoritariamente desde Brasil y Uruguay. Cabe destacar que este mes se importó energía en modo ensayo o pruebas desde Bolivia.

## ⚡ Demanda de Energía

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

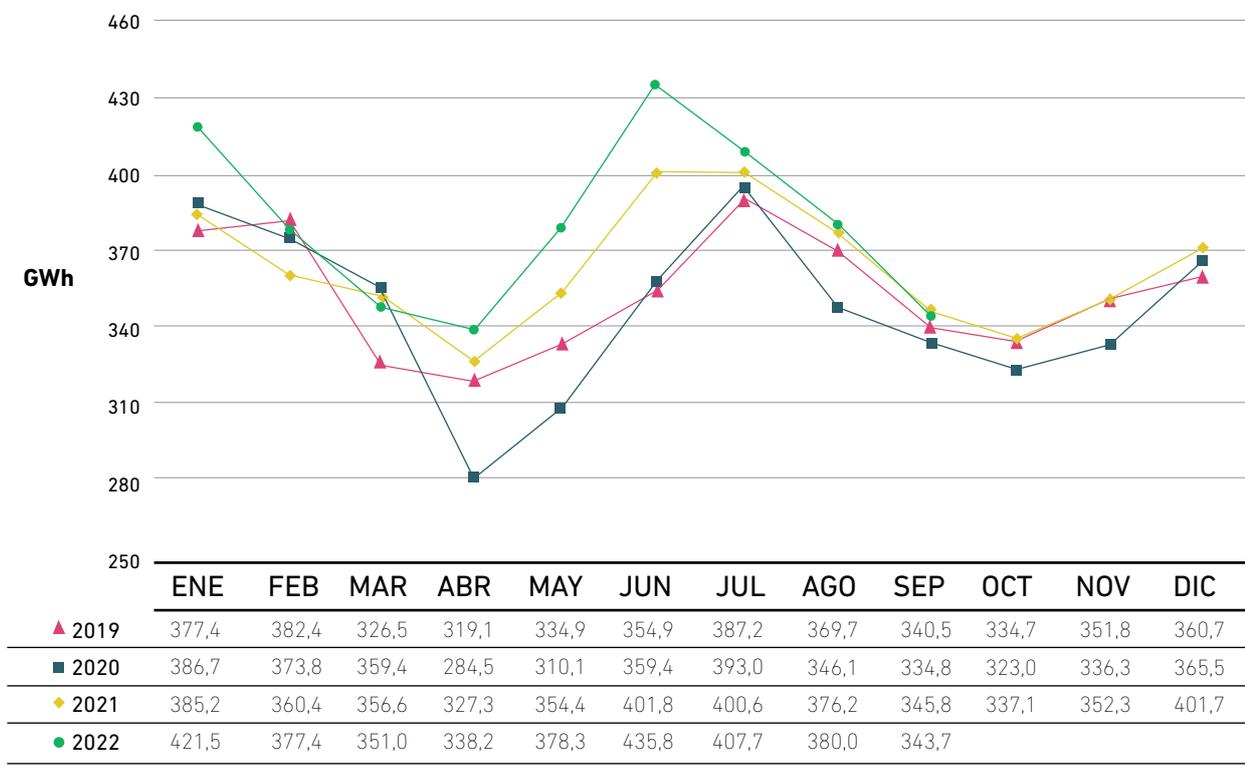
### VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2022 (%)
<b>-0,6</b>	<b>4,4</b>	<b>3,8</b>

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 2019 hasta la fecha.

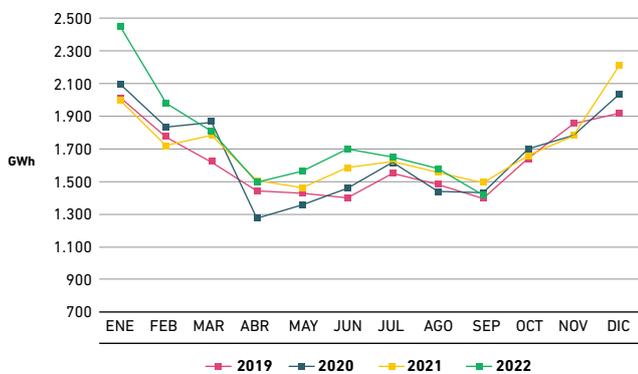
### Promedio Diario Demanda Agentes



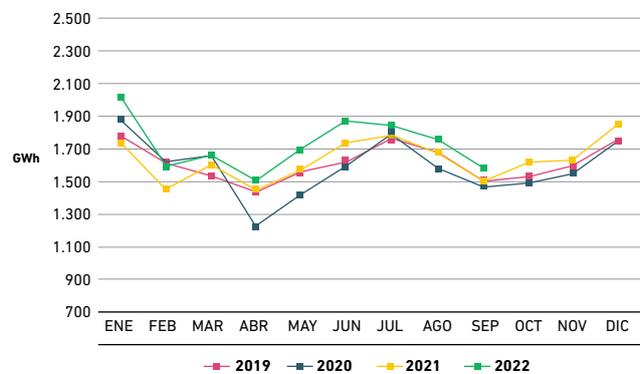
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

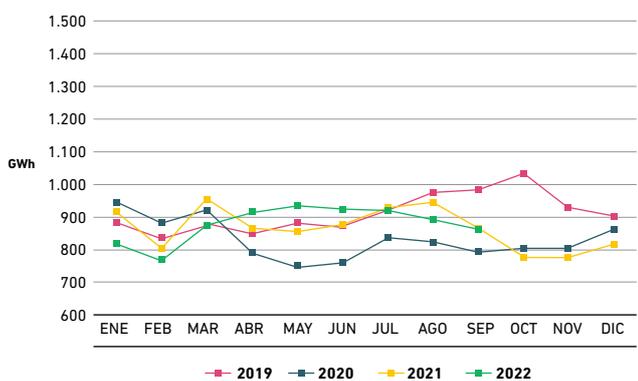
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



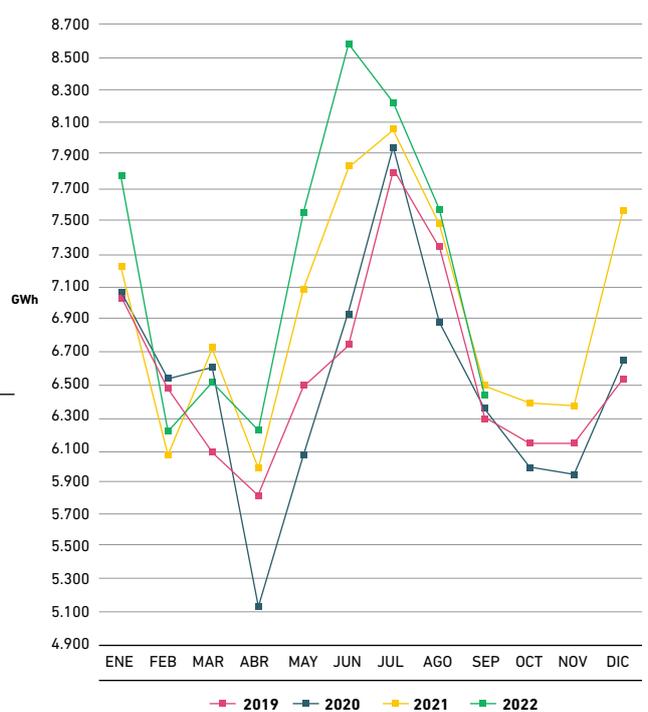
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

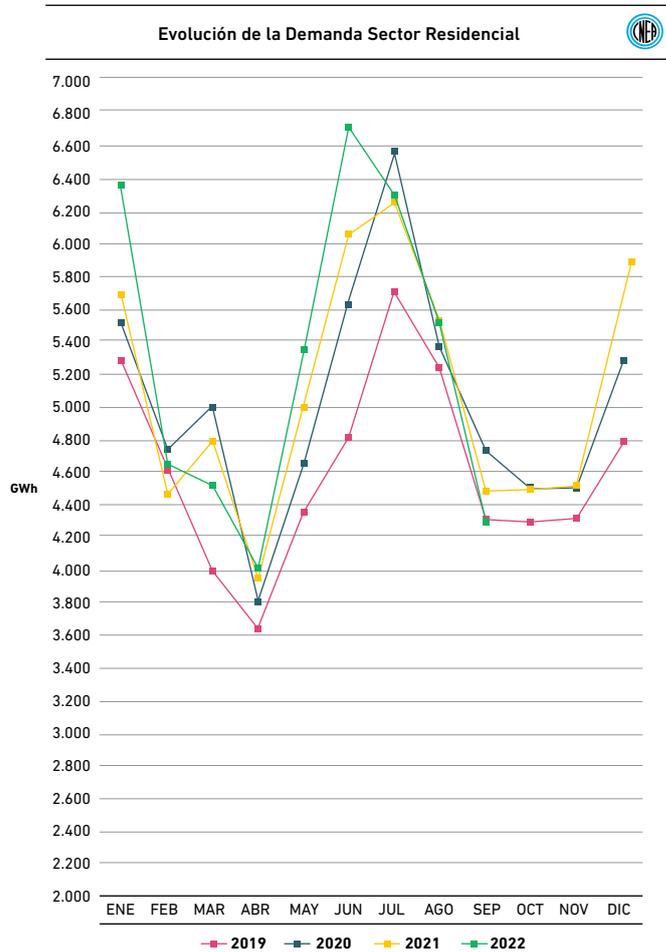
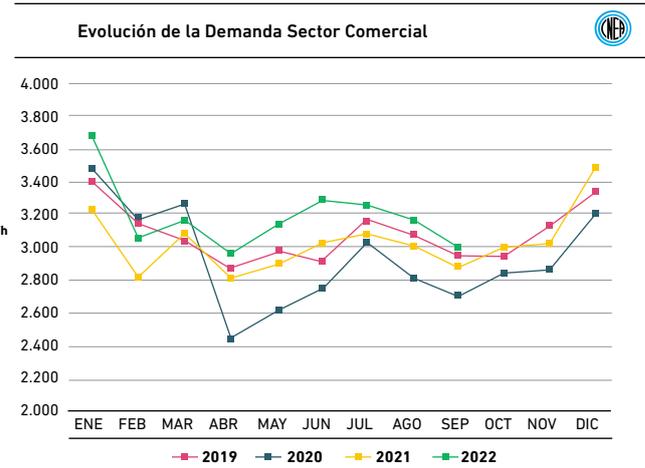
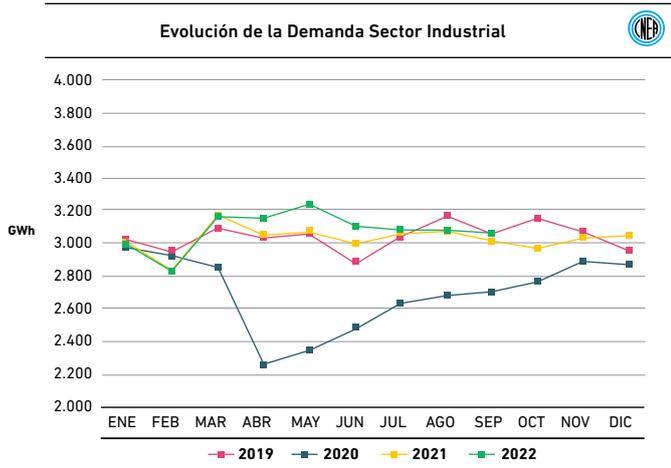


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de septiembre en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.411,7 GWh, los cuales representan un descenso del 5,8% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.499 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.586 GWh, valor 5,8% superior al alcanzado en septiembre 2021, de 1.499 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT<sup>2</sup> experimentaron una demanda de 860,9 GWh, equivalente a una disminución del 1,4% en comparación con la demanda registrada en septiembre del año pasado, de 872,8 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.451,4 GWh, valor 0,8% inferior al alcanzado en 2021, de 6.501,7 GWh. Es importante destacar que solo la región CUY-CEN presentó valores superiores a los del año pasado mientras que las restantes regiones presentaron valores inferiores.

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



<sup>2</sup> Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

En septiembre los valores residenciales de demanda fueron 4,0% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2021. En este sentido, se demandaron 4.283,0 GWh en septiembre de 2022 contra 4.460,0 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 2.985,5 GWh, valor 3,4% superior al alcanzado en septiembre del año pasado (2.886,2 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.041,6 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2021 había sido de 3.028,5 GWh, se registró un aumento del 0,4%.

Así, tanto la demanda comercial como la industrial registraron los valores más altos de los últimos cuatro años para septiembre.

## ⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 2,8% tomando como referencia el mismo mes del 2021. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. El valor de este mes es el menor de los últimos cuatro años para el mes de septiembre.

**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	311,5	-	-	-	2.123,6
COM	-	500,9	1.489,6	96,0	2.086,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.110,4
NOA	261,0	724,6	1.944,7	348,6	3.278,9	-	219,7	703,1	158,2	3,0	2,0	4.364,9
CEN	-	626,0	789,2	50,6	1.465,8	656,0	919,0	61,2	127,8	19,9	0,6	3.250,2
GBA	2.110,0	1.438,1	4.105,9	254,0	7.908,1	-	-	-	-	27,0	-	7.935,1
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.176,9	7,9	-	8.170,1
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	-	-	3,0	67,7	3.155,6
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
<b>TOTAL SIN<sup>3</sup></b>	<b>4.251,2</b>	<b>5.827,8</b>	<b>13.499,6</b>	<b>1.696,4</b>	<b>25.275,0</b>	<b>1.763,0</b>	<b>11.358,7</b>	<b>1.075,8</b>	<b>3.291,3</b>	<b>72,6</b>	<b>70,3</b>	<b>42.906,6</b>
<b>Porcentaje</b>					<b>58,91</b>	<b>4,11</b>	<b>26,47</b>	<b>2,51</b>	<b>7,67</b>	<b>0,17</b>	<b>0,16</b>	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>1,2</b>	-	<b>1,2</b>
ACUMULADO 2022	-	<b>-128,0</b>	<b>-3,3</b>	<b>8,7</b>	<b>-122,6</b>	-	<b>13,2</b>	<b>15,6</b>	-	<b>3,6</b>	-	<b>-90,2</b>

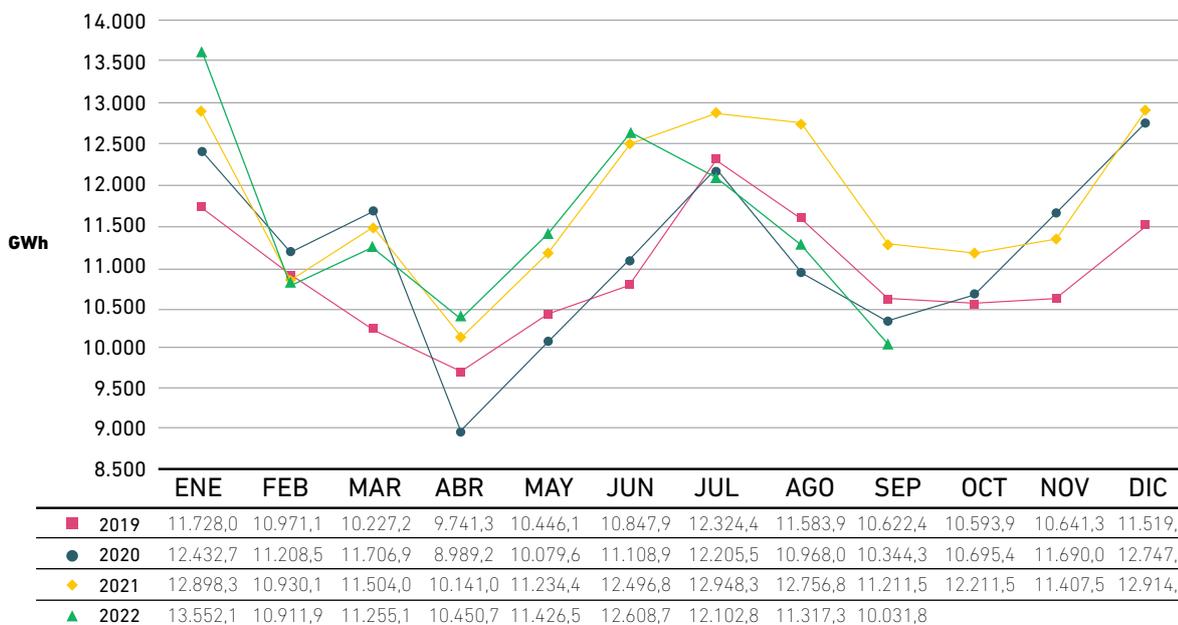
Este mes no se registraron modificaciones importantes de capacidad instalada en el SADI.

<sup>3</sup> Sistema Interconectado Nacional.

## ⚡ Generación Neta Nacional

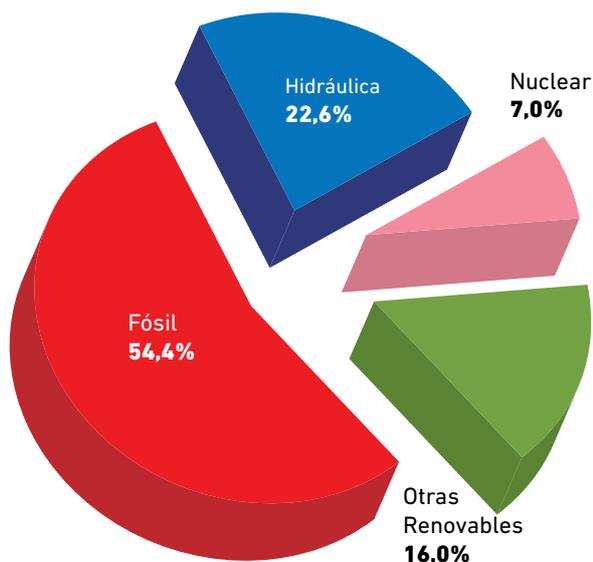
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 11,6% inferior a la del mismo mes de 2021. Es importante destacar que el valor obtenido (10.031,8 GWh) fue el más bajo para el mes de septiembre desde el año 2014. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

### Generación Total Neta

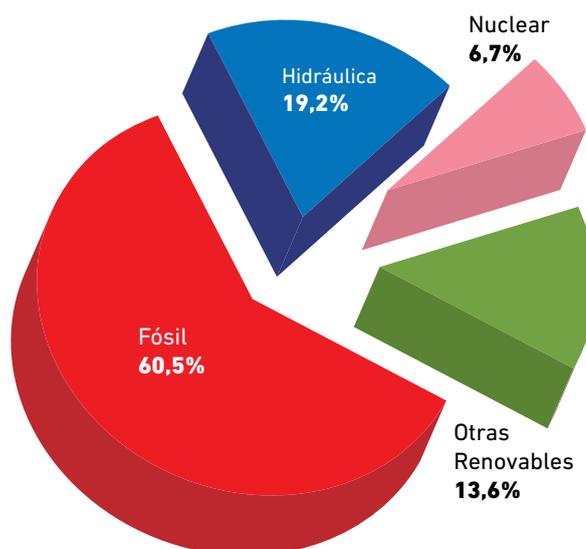


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

#### Generación Neta del MEM - SEPTIEMBRE 2022



#### Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2022



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 (m <sup>3</sup> /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m <sup>3</sup> /s)
	2020	2021	2022	
URUGUAY	3.418	4.975	2.896	5.500
PARANÁ	9.857	8.411	9.994	11.423
LIMAY	207	172	240	336
COLLÓN CURÁ	389	343	493	563
NEUQUÉN	209	228	217	348
FUTALEUFÚ	189	232	270	282

Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m<sup>3</sup>/s para el río Paraná y de 8.300 m<sup>3</sup>/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:**  
14.000 m<sup>3</sup>/s

**Caudal medio histórico:**  
11.423 m<sup>3</sup>/s

**Caudal máximo turbinado:**  
12.832 m<sup>3</sup>/s



### YACYRETÁ

**Cota Max:** 83,50 m  
**C.Hoy:** 82,70 m  
**C.Min:** 75,00 m

**Turbinado:** 13.300 m<sup>3</sup>/s  
**Vertido:** 1.000 m<sup>3</sup>/s\*

### RÍO URUGUAY

**Caudal real:**  
2.134 m<sup>3</sup>/s

**Caudal medio histórico:**  
5.500 m<sup>3</sup>/s

**Caudal máximo turbinado:**  
8.300 m<sup>3</sup>/s



### SALTO GRANDE

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

**Turbinado:** 2.117 m<sup>3</sup>/s  
**Vertido:** 0 m<sup>3</sup>/s

**Nota:** \*En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m<sup>3</sup>/s.

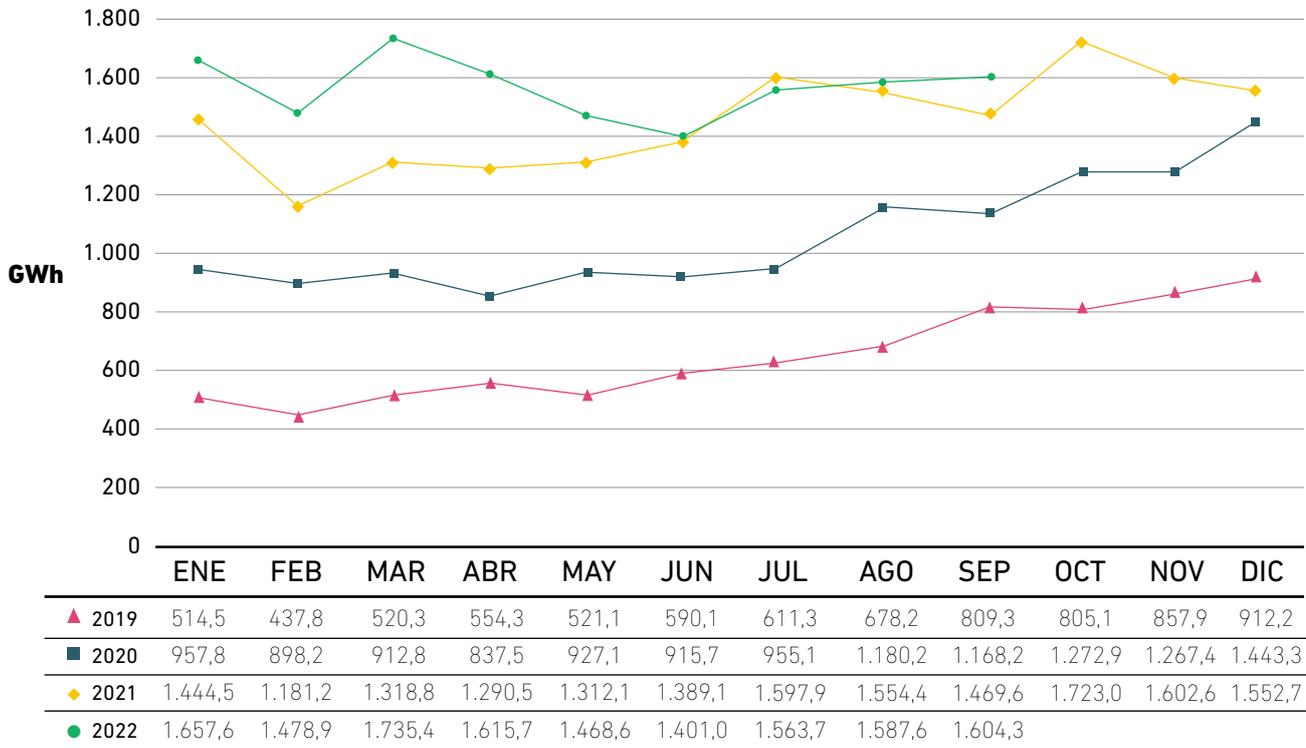
La generación hidráulica registró un aumento del 1,5% con respecto al valor registrado en septiembre de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en igual período de tiempo.



## ⚡ Generación Neta de Otras Renovables

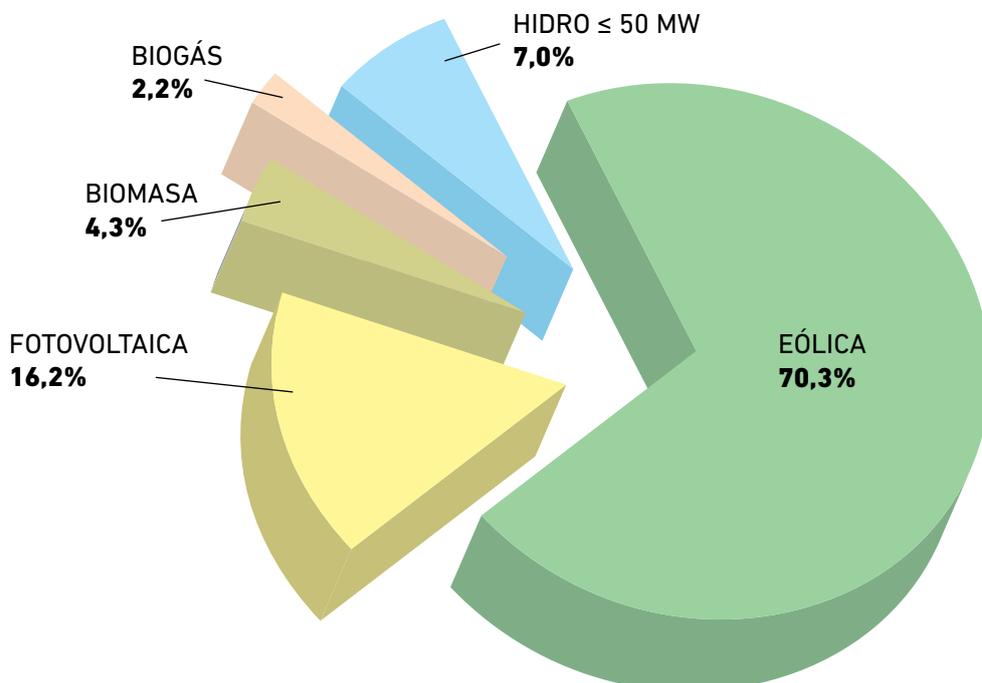
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 9,2% superior a la del mismo mes del año 2021. Esto se debió a que hubo ingresos de potencia instalada durante el año.

### Generación Neta de Otras Renovables



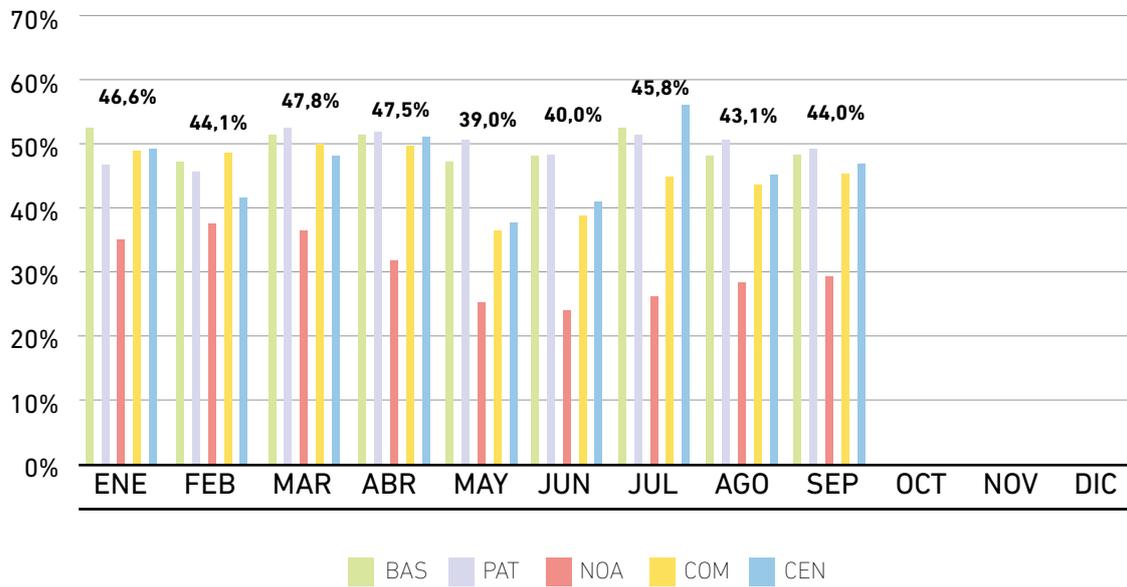
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

### Generación de Otras Renovables Septiembre 2022



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2022, divididas por regiones.

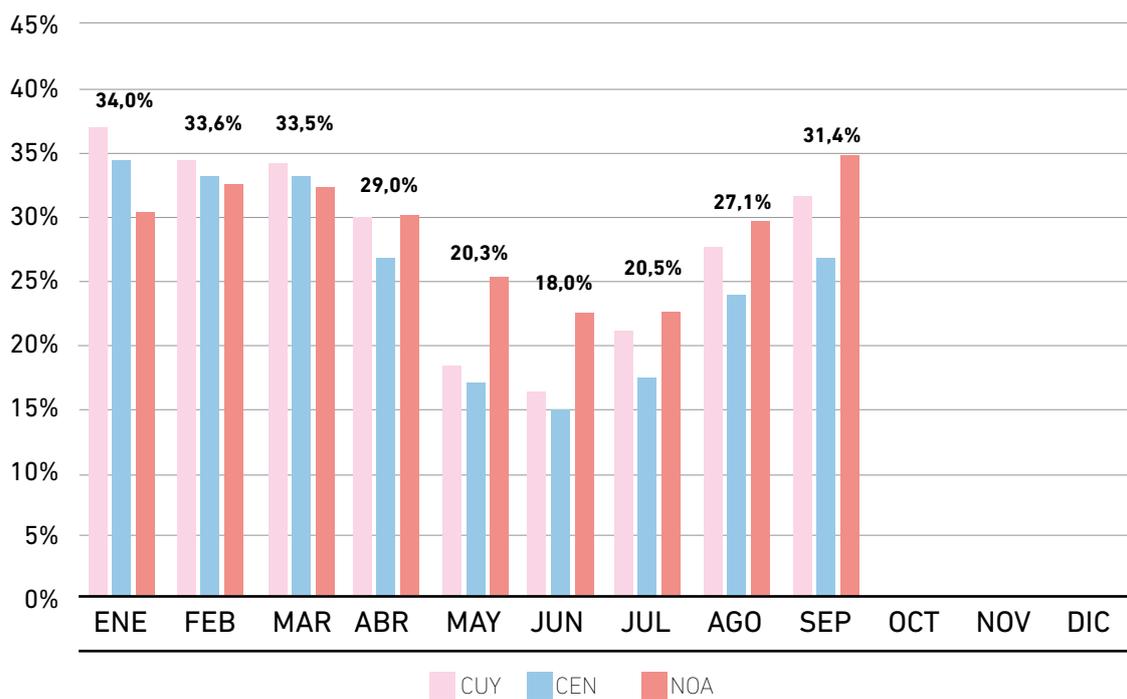
### Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



**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 2022, divididas por regiones.

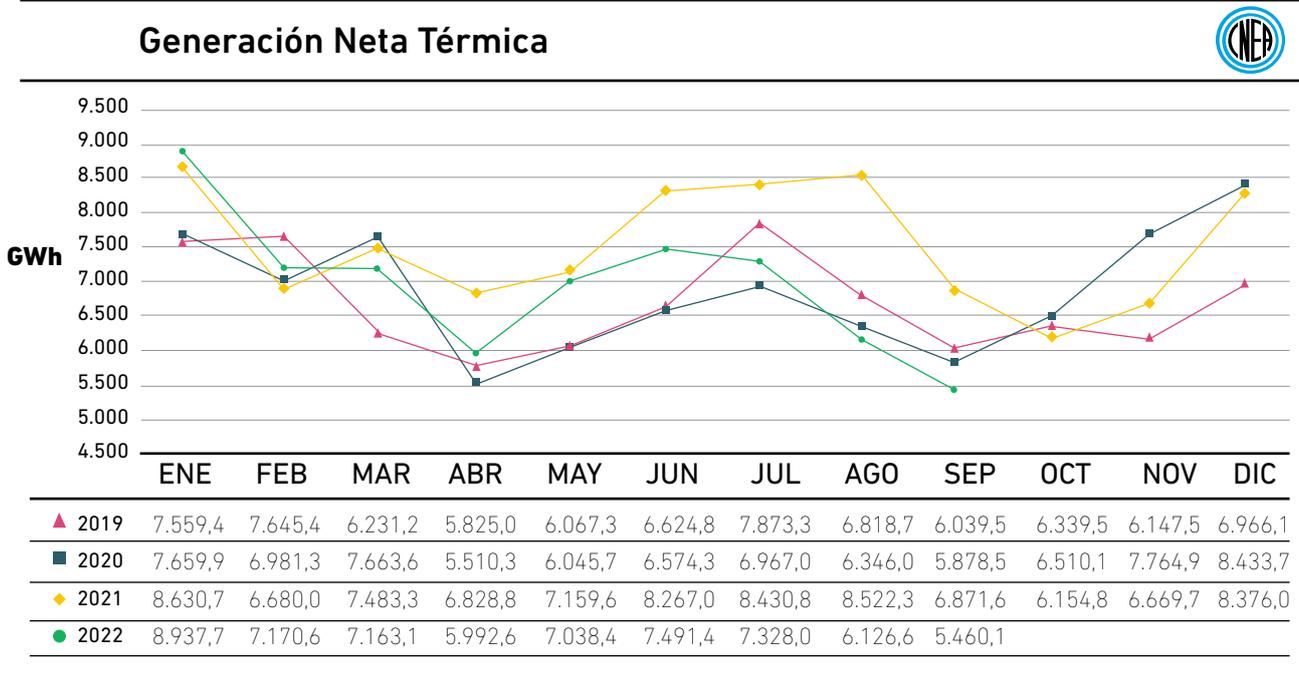
### Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



**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 20,5% inferior a la del mismo mes del año 2021. Este valor es el menor de los últimos cuatro años para el mes de septiembre. A continuación, se presenta la evolución de la generación térmica en los últimos cuatro años.



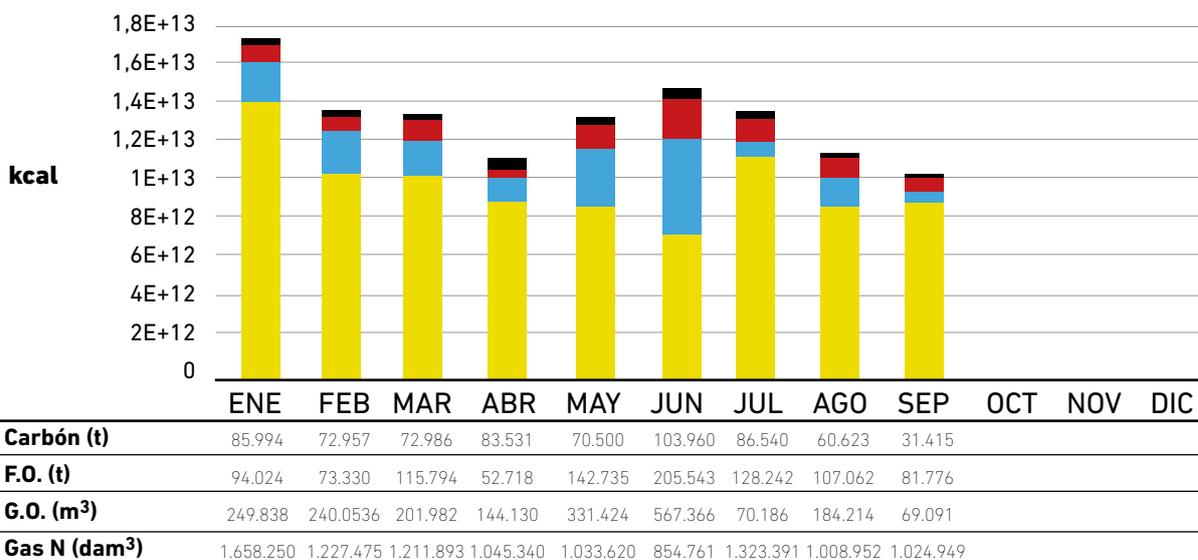
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para septiembre de los años 2021 y 2022.

COMBUSTIBLE	SEPTIEMBRE 2021	SEPTIEMBRE 2022	DIF. (%)
<b>Carbón [t]</b>	95.794	31.415	-67,2%
<b>Fuel Oil [t]</b>	66.373	81.776	23,2%
<b>Gas Oil [m<sup>3</sup>]</b>	148.984	69.091	-53,6%
<b>Gas Natural [dam<sup>3</sup>]</b>	1.223.482	1.024.949	-16,2%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de septiembre de 2022 resultó un 20,0% inferior al del mismo mes del año anterior.

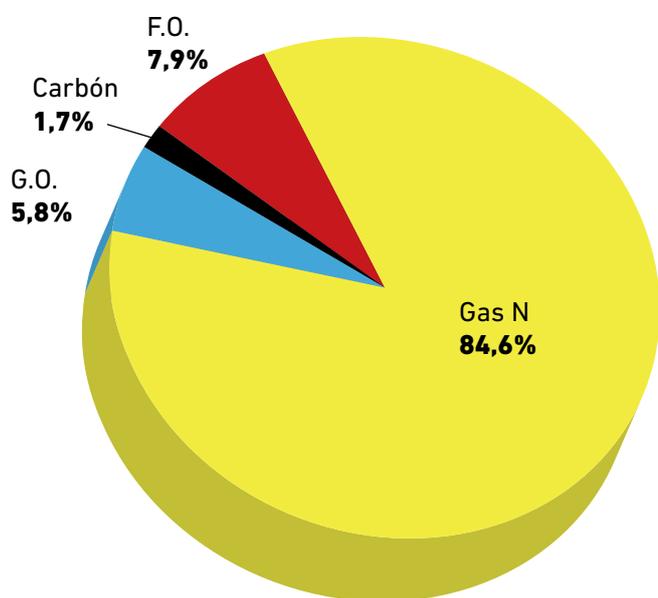
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

## Consumo de Combustibles en el MEM 2022

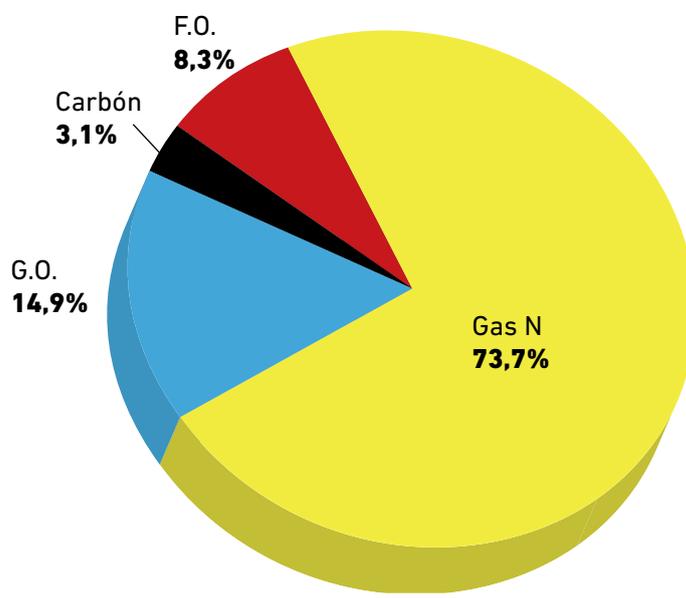


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en septiembre, en unidades energéticas, ha sido:

Consumo de Combustibles Fósiles Septiembre 2022

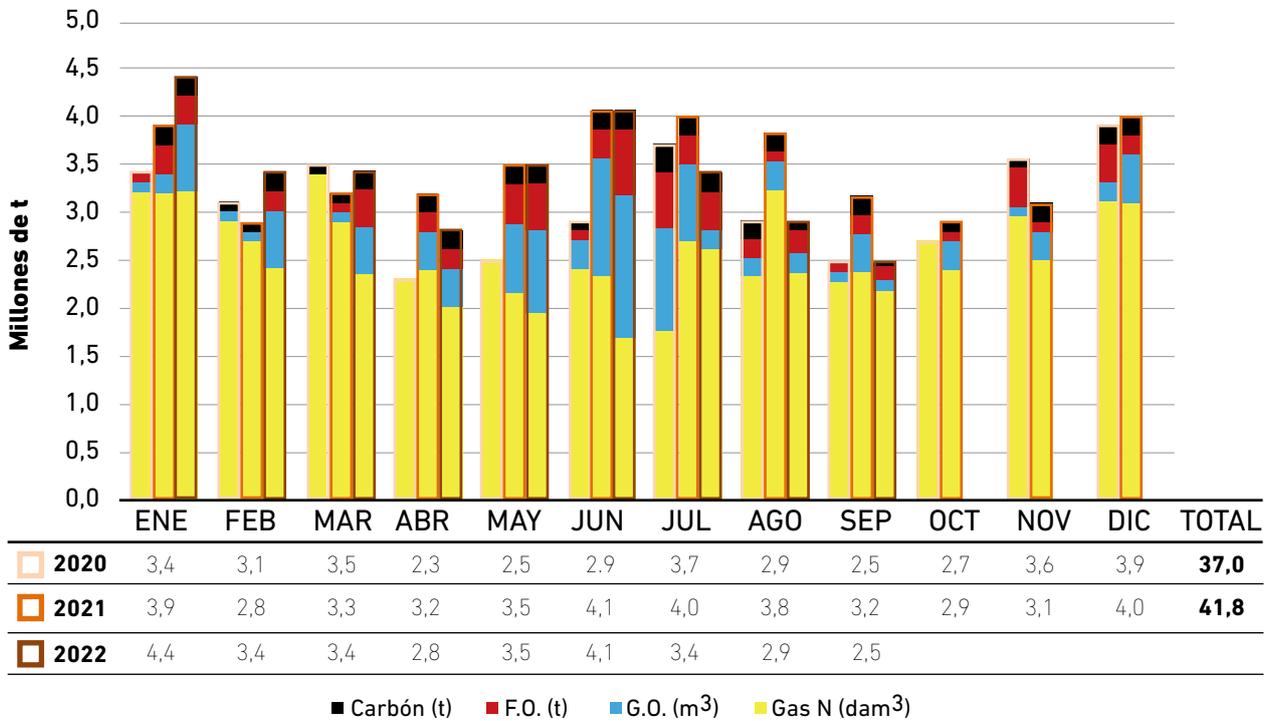


Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2022



La siguiente figura muestra las emisiones de CO<sub>2</sub> derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

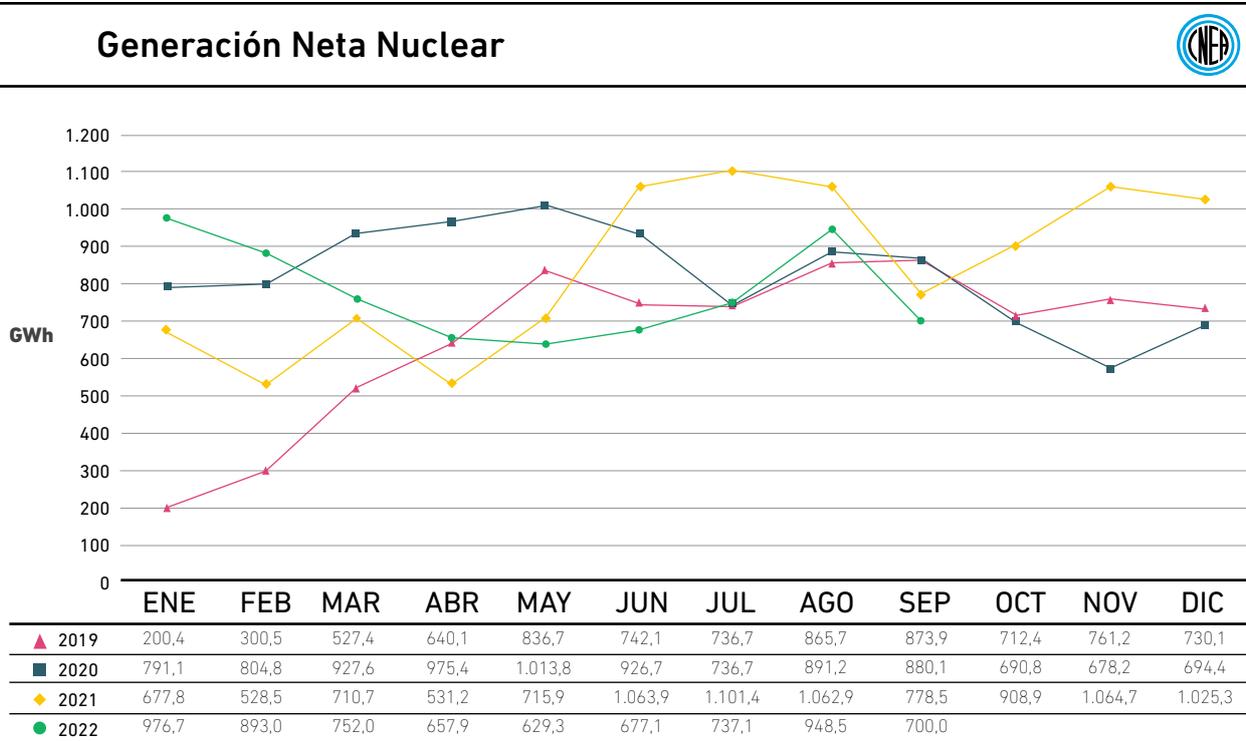
### Emisiones de CO<sub>2</sub> en la Generación Eléctrica del Sistema Interconectado Nacional



Durante septiembre se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 21,9%, explicado principalmente debido a la disminución en la generación térmica, así como también a un menor uso de gas oil y carbón.

## ⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2019 hasta la fecha, en GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró una disminución del 10,8% respecto a septiembre de 2021. En cuanto a las condiciones operativas de las unidades, tanto la central nuclear Embalse como Atucha II operaron con normalidad durante el mes. La central nuclear Atucha I ingresó en mantenimiento programado estacional el 3 de septiembre.

## ⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015 junto con el precio monómico<sup>4</sup> 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 del Artículo 7 de la Resolución 748/2021 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, publicada en el Boletín Oficial, el precio de la energía pasó de 720 a 930 \$/MWh a partir de agosto de 2021. Dicho valor no recibía actualizaciones desde noviembre del 2019.

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 305/2022, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de mayo de 2022 hasta el 31 de septiembre del 2022 son:

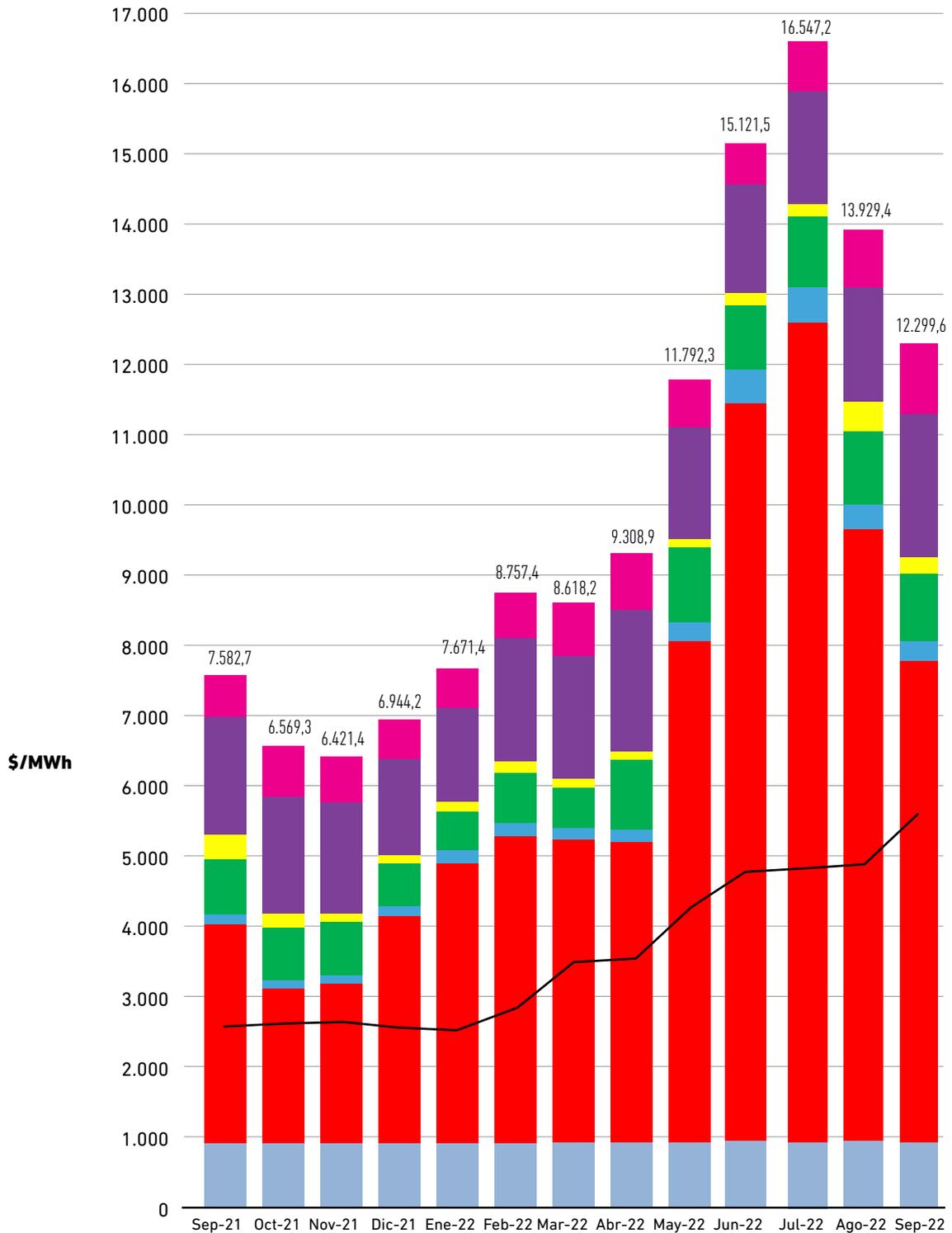
	MÁS DE 300 kW		MENOS DE 300 kW	
	DISTRIBUIDOR	ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN	NO RESIDENCIAL	RESIDENCIAL
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
<b>Pico</b>	13.434	4.563	4.348	3.129
<b>Resto</b>	13.427	4.367	4.149	2.981
<b>Valle</b>	13.421	4.169	3.950	2.832

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 a las tarifas sociales.

<sup>4</sup> 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



	Sep-21	Oct-21	Nov-21	Dic-21	Ene-22	Feb-22	Mar-22	Abr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Ago-22	Sep-22
■ <b>Compra Conjunta</b>	583,8	712,5	635,8	540,7	546,1	630,3	748,4	790,5	663,7	577,2	704,1	825,0	1.000,8
■ <b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	1.675,0	1.655,6	1.587,7	1.373,4	1.326,8	1.762,2	1.749,9	2.014,1	1.603,7	1.550,0	1.603,9	1.628,2	2.042,6
■ <b>Sobrecosto de Combustible</b>	356,3	206,2	116,8	122,2	145,3	163,2	128,3	109,6	114,8	171,2	181,8	422,0	236,7
■ <b>Adicional de Potencia</b>	778,8	749,7	762,4	609,8	552,2	713,3	572,5	1.006,3	1.058,7	919,1	993,5	1.043,1	949,4
■ <b>Energía Adicional</b>	148,3	117,2	116,1	147,4	189,5	192,9	175,3	168,8	282,2	479,2	510,2	360,4	288,0
■ <b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	3.110,5	2.198,1	2.272,7	3.220,7	3.981,5	4.365,5	4.313,8	4.289,6	7.139,2	10.494,8	11.623,7	8.720,7	6.852,1
■ <b>Precio de Energía</b>	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0
— <b>Precio estacional medio</b>	2.630,9	2.650,4	2.659,9	2.570,7	2.546,5	2.824,0	3.530,7	3.562,7	4.177,9	4.608,5	4.662,3	4.770,9	5.649,6

## ⚡ 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.

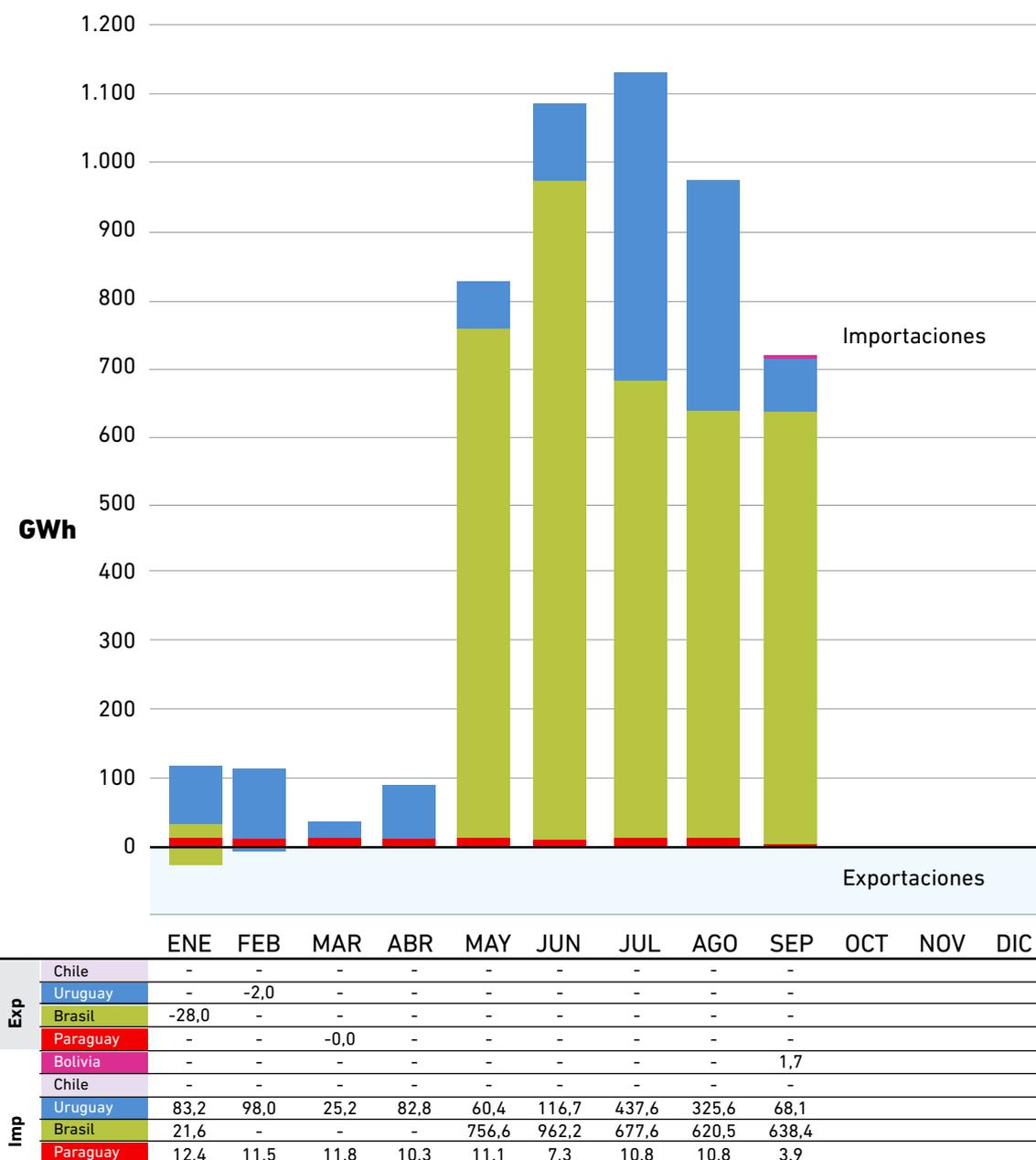
En el mes de septiembre 2022 se importaron 712,10 GWh, mayoritariamente desde Brasil y Uruguay bajo la modalidad de ofertas aceptadas, a un precio medio de 113,5 U\$/MWh para el caso de Brasil (oferta térmica), y un precio medio de 80 U\$/MWh para el caso de Uruguay (térmico/renovable). La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

El beneficio entre el costo de las ofertas de importación aceptadas desde Brasil y Uruguay, y un cubrimiento con generación local a CMO fue del orden de 4 U\$/MWh.

Cabe destacar que este mes se importó energía en modo ensayo o pruebas desde Bolivia.

A continuación se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante los meses corridos del año 2022.

## Evolución Importaciones/Exportaciones 2022



**Origen de la información:** Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de septiembre de 2022.

**Comentarios:** : Departamento Planificación Energética. CNEA.

Norberto Ruben Coppari  
coppari@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani  
sjensen@cnea.gov.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica  
**Octubre de 2022**

---

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](mailto:sintesis_mem@cnea.gov.ar)

---

