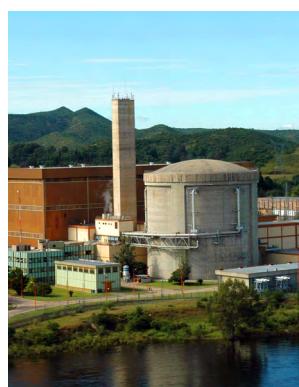

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIII N° 265



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Enero 2023

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Carlos Mora Fresca

Diego Coppari

Nicolás Thaine

Comité Revisor

Carlos Rey

Humberto Baroni

Santiago Jensen

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	21

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Enero 2023.

Introducción

En enero, la demanda neta de energía del MEM fue de 13.592,5 GWh, y presentó un crecimiento del 4,0% con respecto a lo demandado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 26,9 °C, en lo que fue un mes más caluroso que la media histórica, de 24,6 °C. La temperatura media del año pasado para enero, por su parte, había sido de 26,2 °C. Cabe destacar que este mes se convirtió en el enero más caluroso desde el año 1944 a la fecha.

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 cual registró aportes muy inferiores a los valores históricos de enero. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Limay, Neuquén y Collón Curá, pertenecientes a la cuenca del Comahue.

A pesar de esto, la generación hidráulica resultó un 33,1% superior a la registrada en enero de 2022, explicado a partir del contexto de sequía ocurrido durante el año pasado, que impactó en enero 2022 con valores de generación hidráulica extraordinariamente bajos. En este sentido, si bien el caudal del río Paraná resultó inferior al histórico del mes para enero, el valor obtenido casi duplicó al alcanzado en enero 2022.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron **1.642,4 GWh** contra **1.657,6 GWh** registrados en enero del año anterior. Así, la generación resultó un 0,9% inferior a la alcanzada en el mismo mes del 2022, con un aumento de potencia instalada interanual de un 1,5%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 632,8 GWh mientras que en enero de 2022 había sido de 976,7 GWh, situación que será detallada en la sección relativa a Generación Nuclear.

Además, la generación térmica fósil, con 8.453,6 GWh, resultó un 5,4% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 874,7 GWh contra 117,1 GWh alcanzados en enero de 2022. Por otra parte, no se registraron exportaciones durante el mes, mientras que en enero del año pasado el valor había sido de 28,0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **15.189,6 \$/MWh**, equivalente a **83,4 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En enero se registraron records históricos en los valores de demanda Residencial y Comercial, mientras que la demanda Industrial registró los valores más altos de los últimos cuatro años para enero. En cuanto a la demanda por regiones, tanto CUY-CEN como BAS-GBA-LIT registraron los valores más altos históricos para enero.

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

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, tanto la central Atucha I como Embalse operaron con normalidad durante el mes. La central Atucha II, por su parte, se mantuvo fuera de servicio por reparaciones.

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta registró valores ligeramente inferiores a los obtenidos en el mismo mes del año pasado, debido a que se contó con una menor disponibilidad.

Finalmente, en el mes de enero 2023 se importaron 874,6 GWh, mayoritariamente desde Brasil de origen térmico y excedentes hidráulicos. La importación desde Chile fue de acuerdo a ofertas de excedentes renovables.

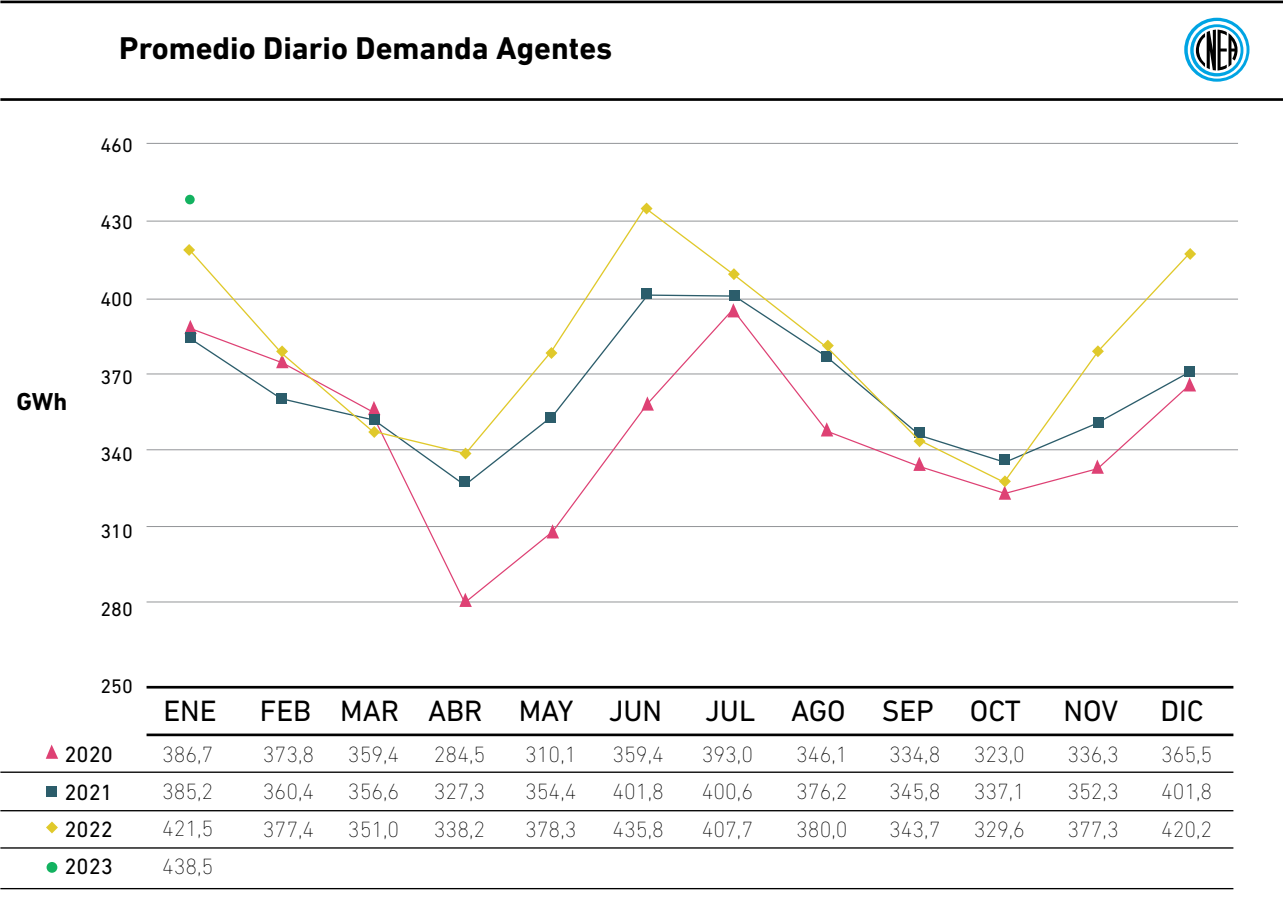
Demanda de Energía

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
4,0	3,2	4,0

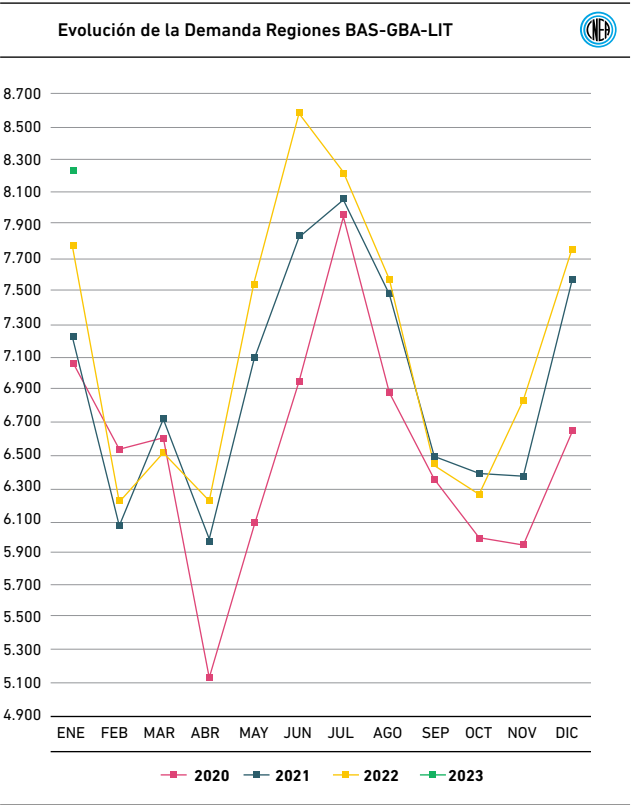
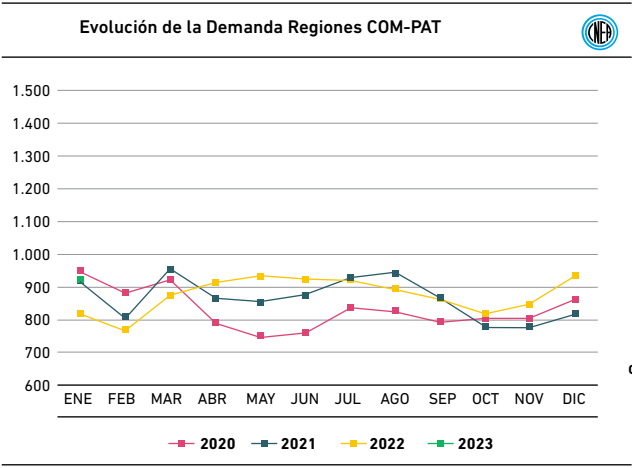
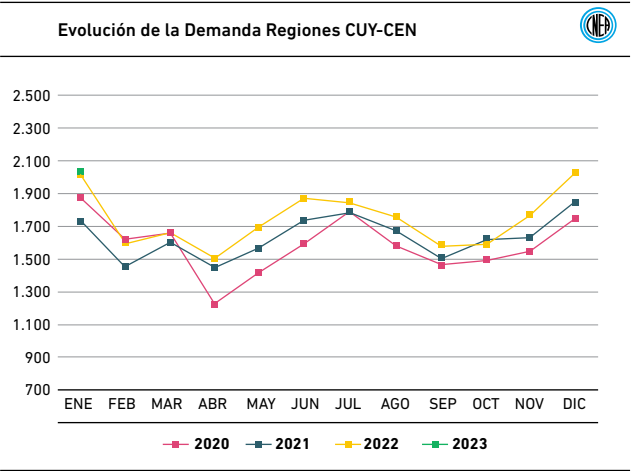
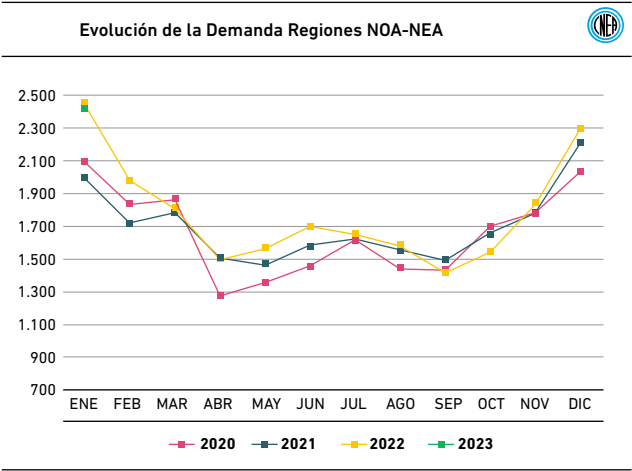
La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los 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. Es importante destacar que el valor alcanzado se transformó en un nuevo record histórico de consumo mensual.



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



Durante el mes de enero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.407,7 GWh, los cuales representan una disminución del 2,2% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.462,3 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 2.021,8 GWh, valor prácticamente igual al alcanzado en enero 2022, de 2.021,0 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 920,9 GWh, equivalente a un aumento del 12,8% en comparación con la demanda registrada en enero del año pasado, de 816,3 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 8.242,0 GWh, valor 6,1% superior al alcanzado en 2022, de 7.766,4 GWh. Es importante destacar que tanto las regiones CUY-CEN como BAS-GBA-LIT presentaron los valores más altos históricos para enero.

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



En enero los valores residenciales de demanda fueron 5,4% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2022. En este sentido, se demandaron 6.810,5 GWh en enero de 2023 contra 6.463,4 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.654,9 GWh, valor 0,9% superior al alcanzado en enero del año pasado (3.622,3 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.127,0 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2022 había sido de 2.980,2 GWh, de esta forma se registró un aumento del 4,9%.

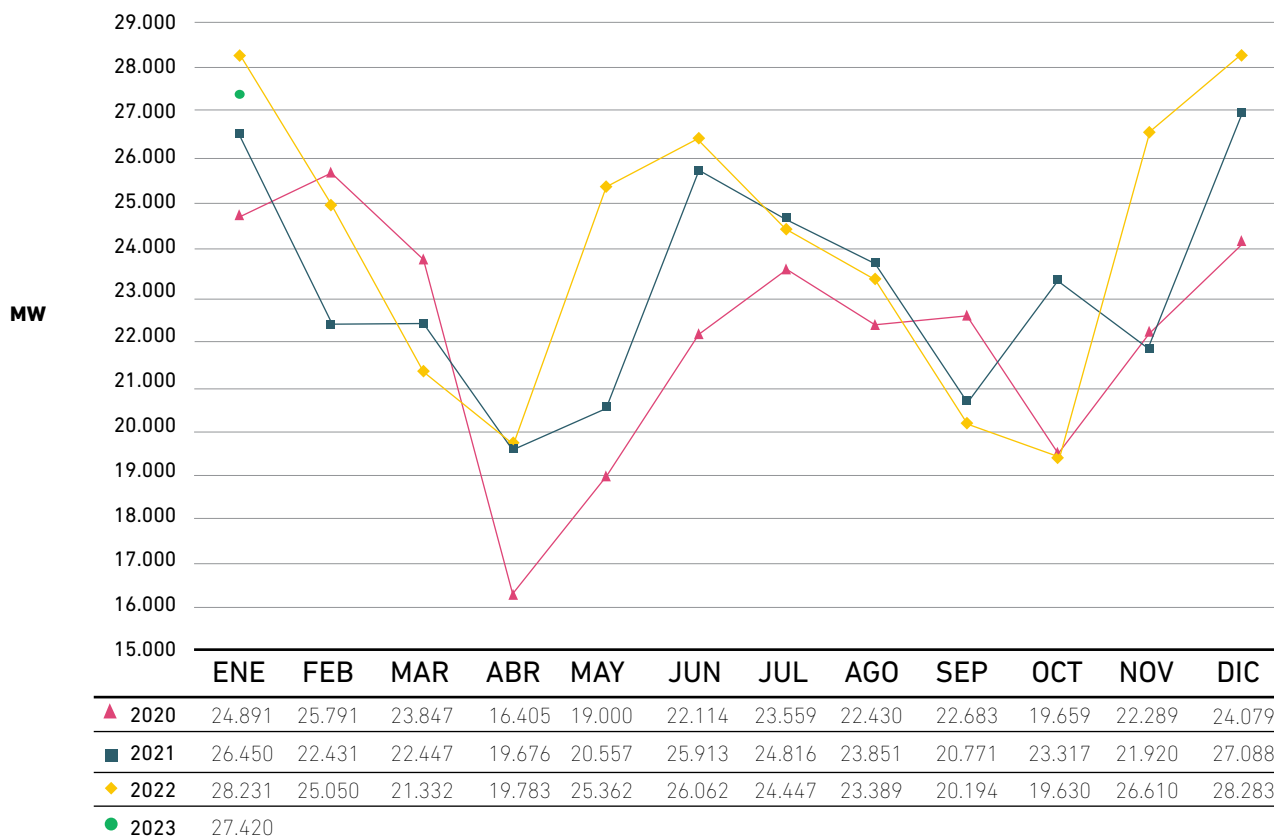
Así, tanto la demanda residencial como la demanda comercial registraron valores record históricos, mientras que la demanda industrial alcanzó los valores más altos de los últimos cuatro años para el mes de enero.

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 2,9% tomando como referencia el mismo mes del 2022. 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	333,5	-	-	-	2.145,6
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	71,2	127,8	19,9	0,6	3.260,2
GBA	2.110,0	1.438,1	4.106,0	254,0	7.908,1	-	-	-	-	21,9	-	7.930,0
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.194,9	7,9	-	8.189,3
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	-	-	0,0	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	5.827,8	13.499,5	1.696,5	25.275,0	1.763,0	11.358,7	1.107,8	3.309,3	64,5	73,3	42.951,6
Porcentaje					58,85	4,10	26,45	2,58	7,70	0,15	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	22,0	-	-8,1	3,0	16,9
ACUMULADO 2023	-	-	-	-	-	-	-	22,0	-	-8,1	3,0	16,9

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

Cuyo:

- Se produjo el ingreso del Parque Fotovoltaico Sierras del Ullum, lo que significó la incorporación de 22 MW de tipo renovable en la provincia de San Juan.

GBA:

- Se produjo la salida de servicio de la central de biogás CT San Martín Norte 3A, de 5,1 MW de tipo renovable.

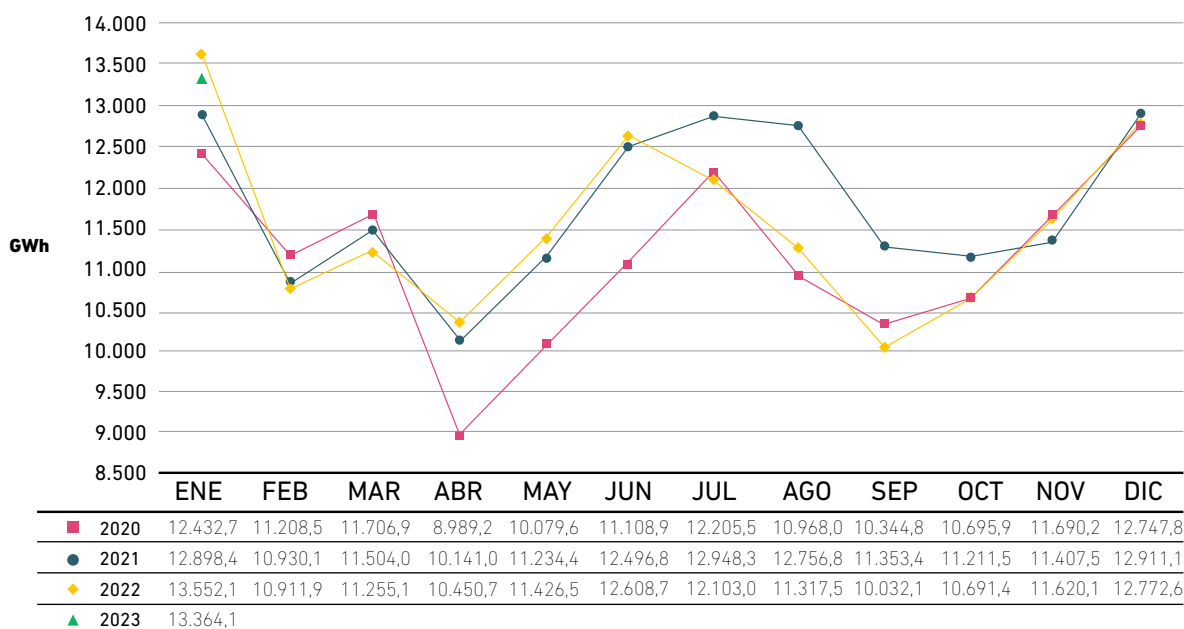
NEA:

- En la provincia de Misiones, se produjo un cambio de potencia declarada de la central CT Biomasa MM Bioenergía, transfiriendo así 3 MW de la tecnología Biogás a Biomasa.

⚡ Generación Neta Nacional

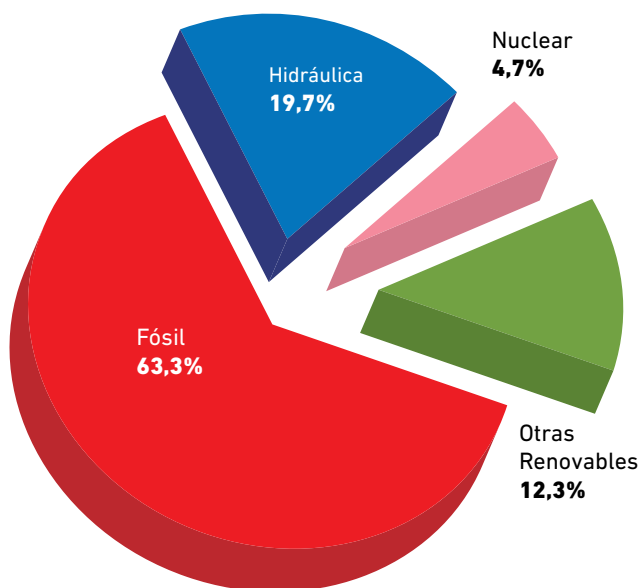
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 1,4% inferior a la del mismo mes de 2022 (fue compensada con importación). La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

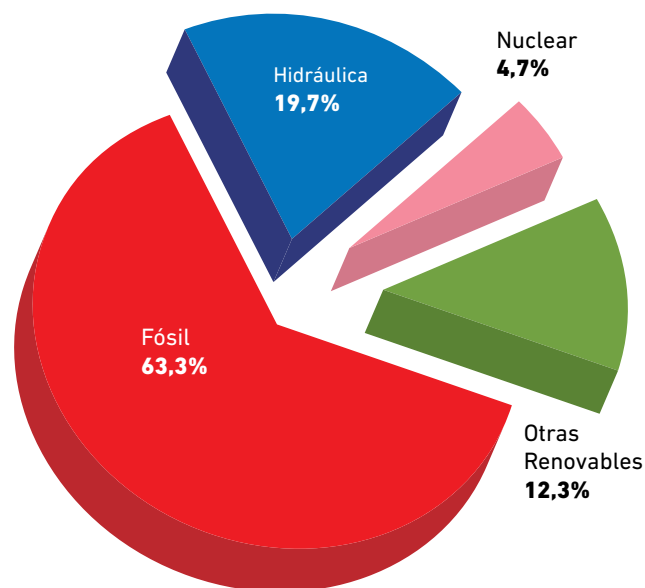


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

Generación Neta del MEM - ENERO 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 enero los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE ENERO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2021	2022	2023	
URUGUAY	1.801	482	569	3.184
PARANÁ	10.705	6.672	11.154	14.682
LIMAY	200	109	145	239
COLLÓN CURÁ	114	81	72	203
NEUQUÉN	77	40	43	189
FUTALEUFÚ	193	165	135	263

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 enero de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:

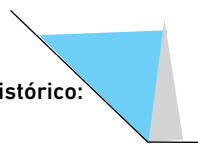
13.700 m³/s

Caudal medio histórico:

14.682 m³/s

Caudal máximo turbinado:

12.832 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,75 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 13.800 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:

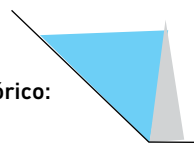
725 m³/s

Caudal medio histórico:

3.184 m³/s

Caudal máximo turbinado:

8.300 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 32,92 m

C.Min: 31,00 m

Turbinado: 567 m³/s

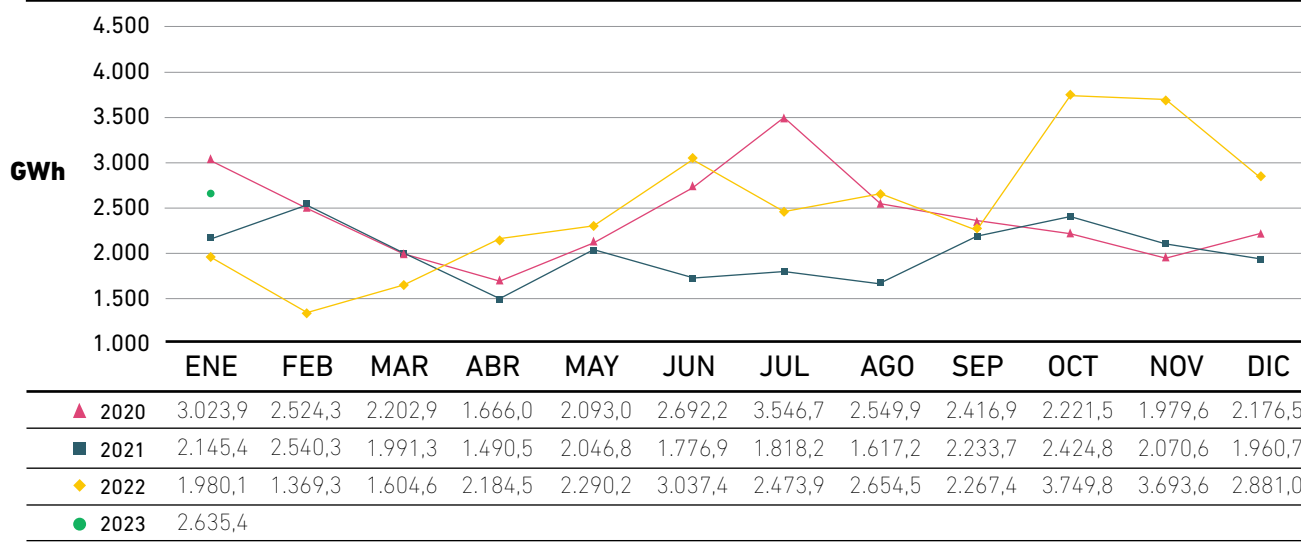
Vertido: 0 m³/s

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 33,1% con respecto al valor registrado en enero de 2022. El aumento se explica a partir del contexto de sequía que afectó al país durante los últimos dos años, que impactó en enero de 2022 con valores especialmente bajos. Así, al analizar los caudales de los ríos, se puede ver que el río Paraná registró valores inferiores al histórico del mes, pero el valor alcanzado (11.154 m³/s) fue muy superior al obtenido en enero 2022 (6.672 m³/s).

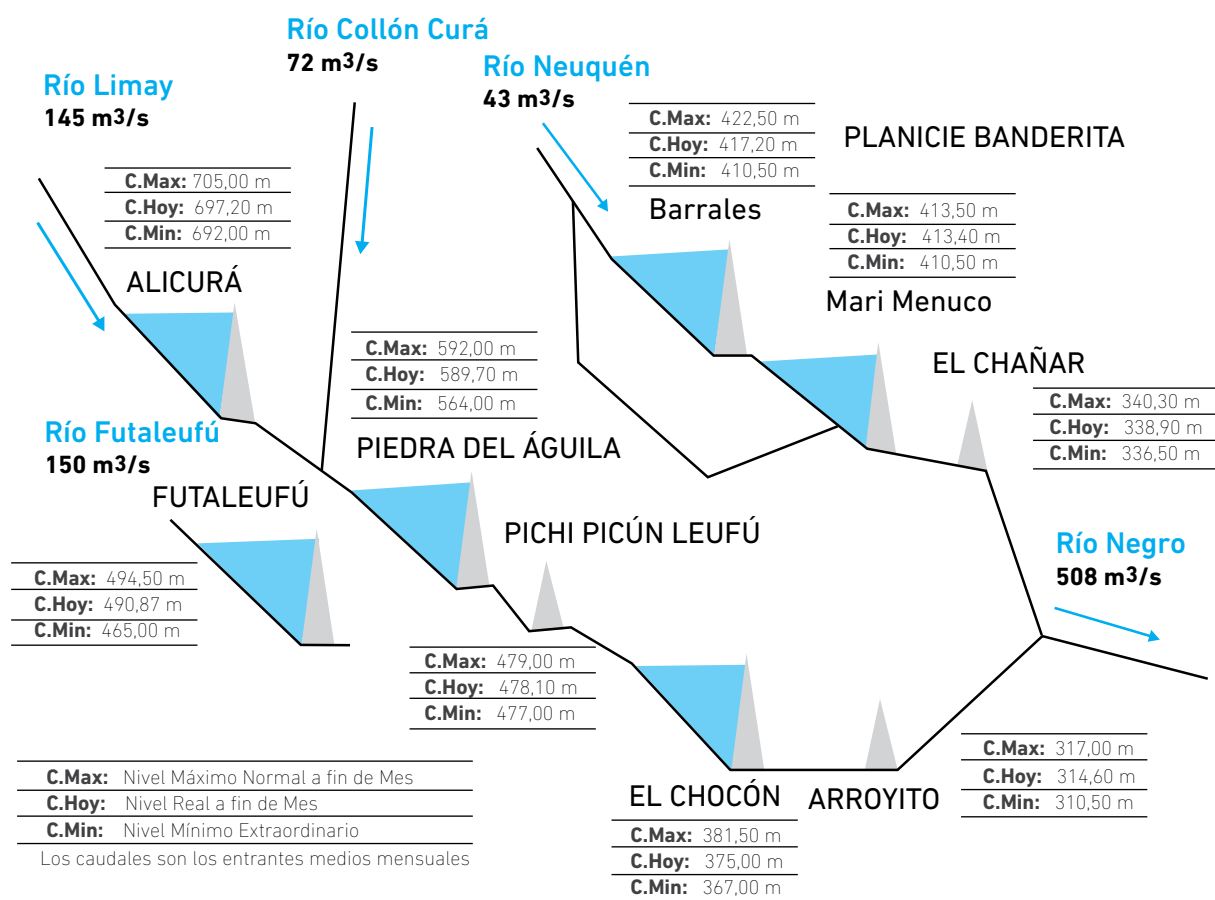
A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.

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.

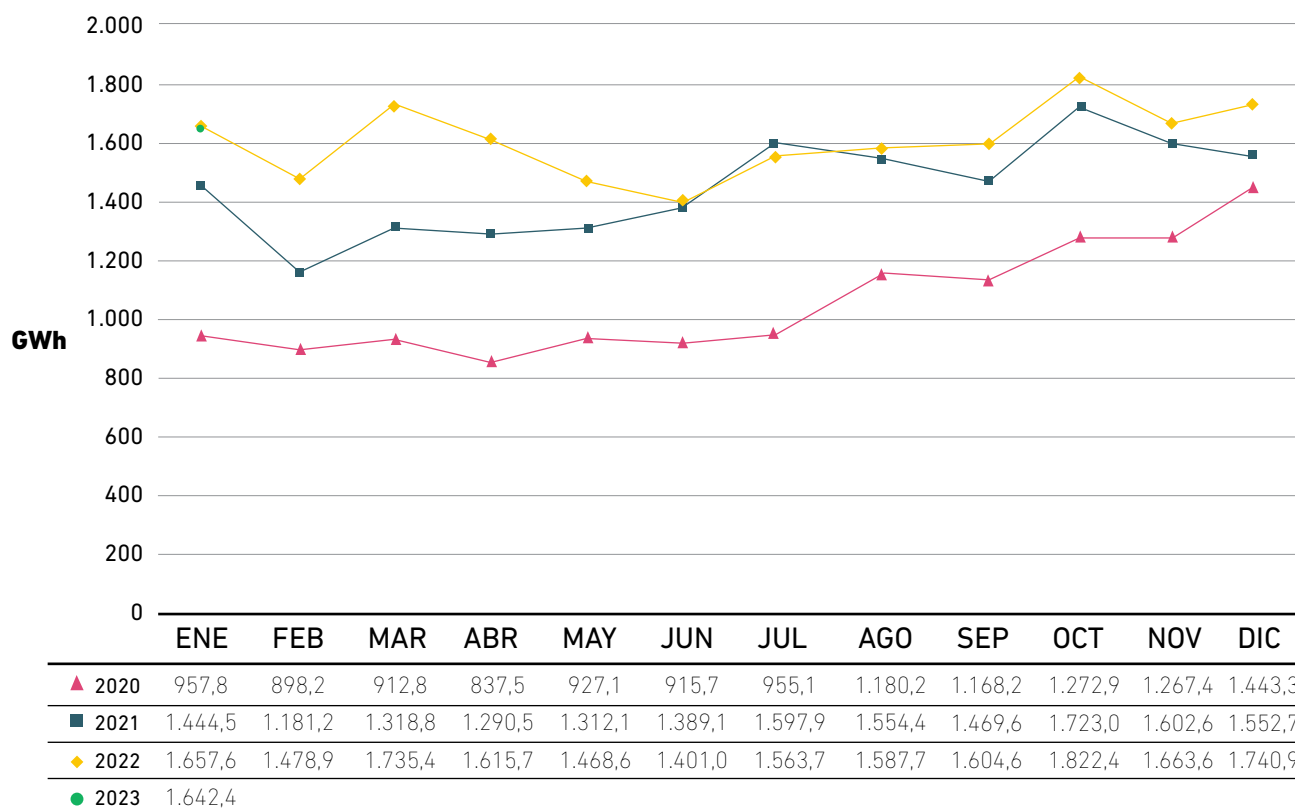
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/01/23



⚡ Generación Neta de Otras Renovables

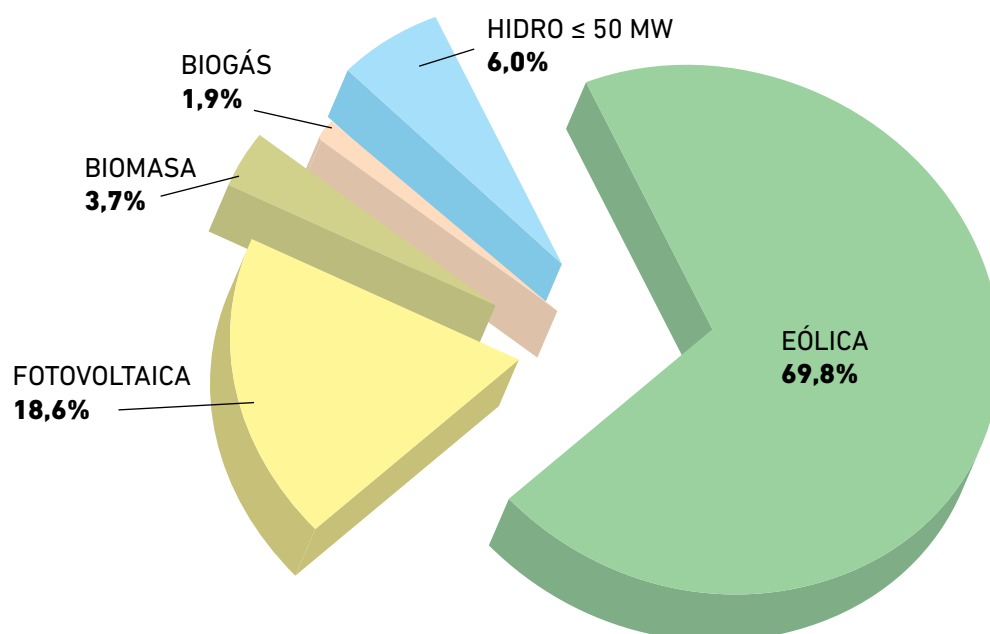
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 0,9% inferior a la del mismo mes del año 2022. Si bien se ha incorporado potencia durante el año pasado, este mes hubo menos disponibilidad a comparación con enero del año pasado.

Generación Neta de Otras Renovables

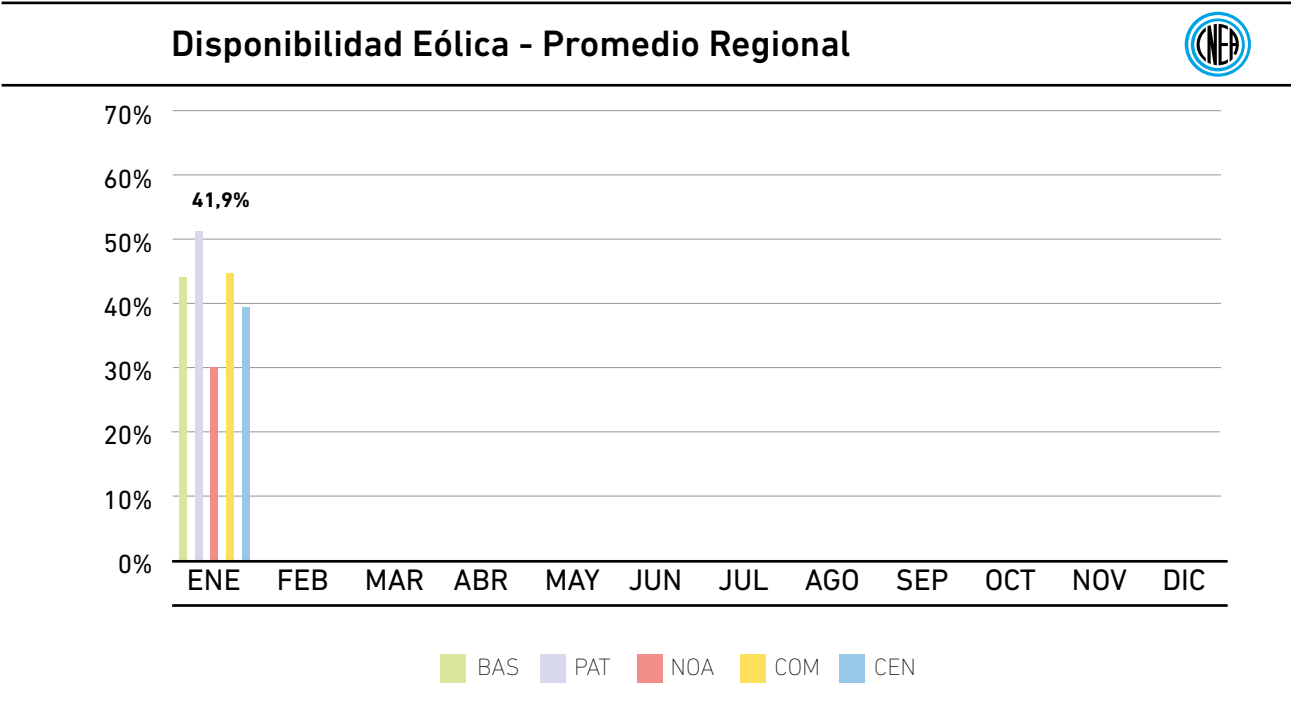


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Enero 2023

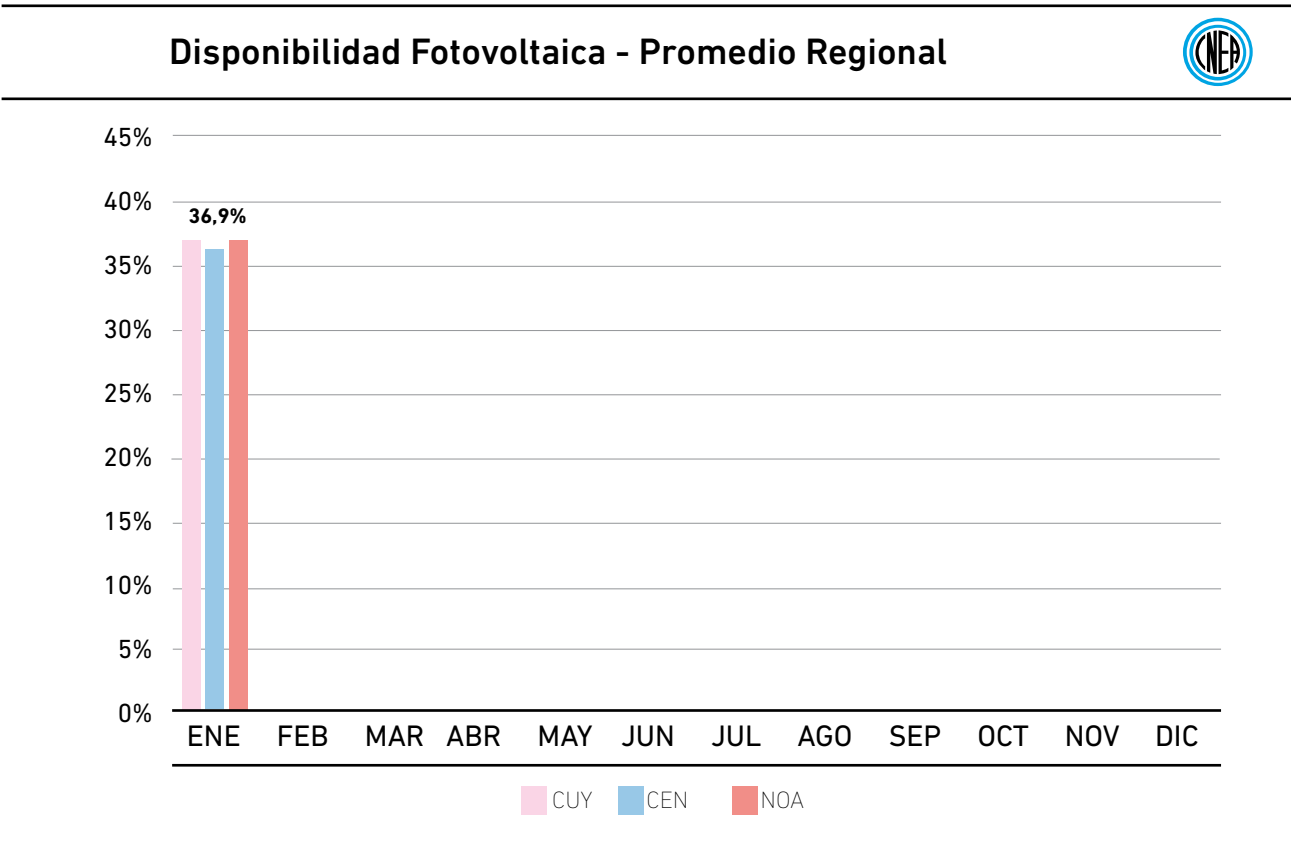


En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2023, divididas por regiones.



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

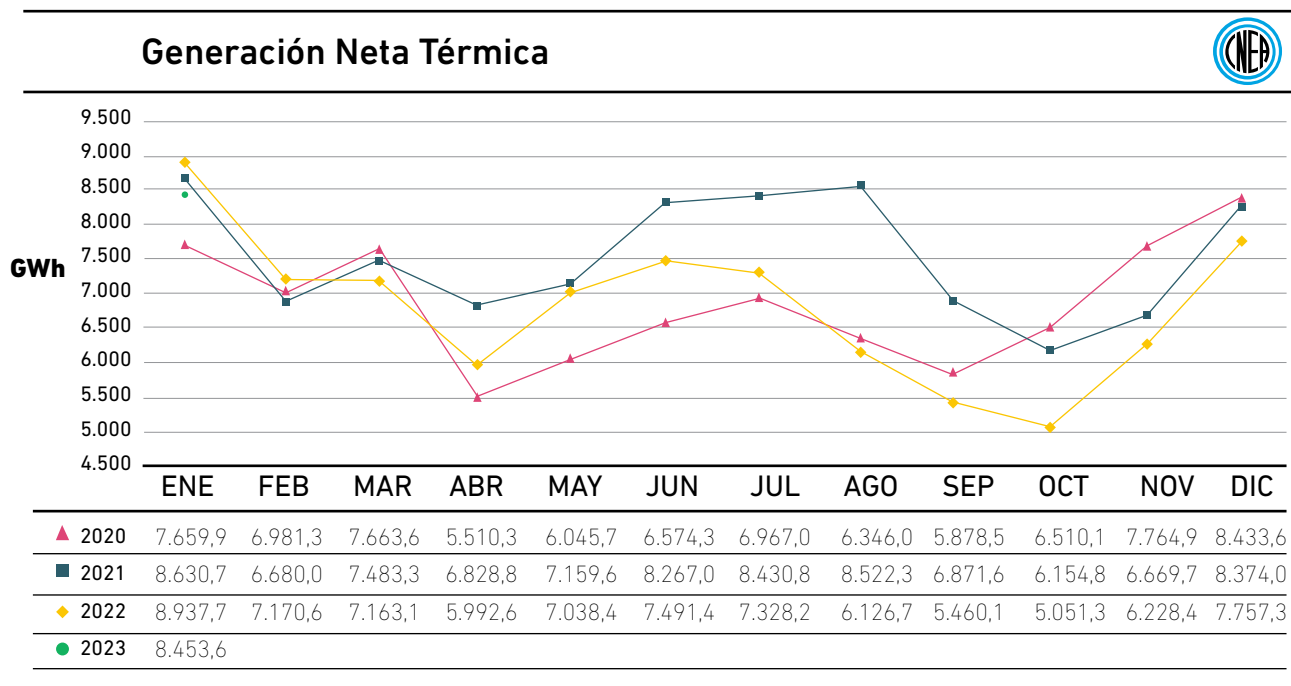
A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2023, divididas por regiones.



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 5,4% inferior a la del mismo mes del año 2022. A continuación se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



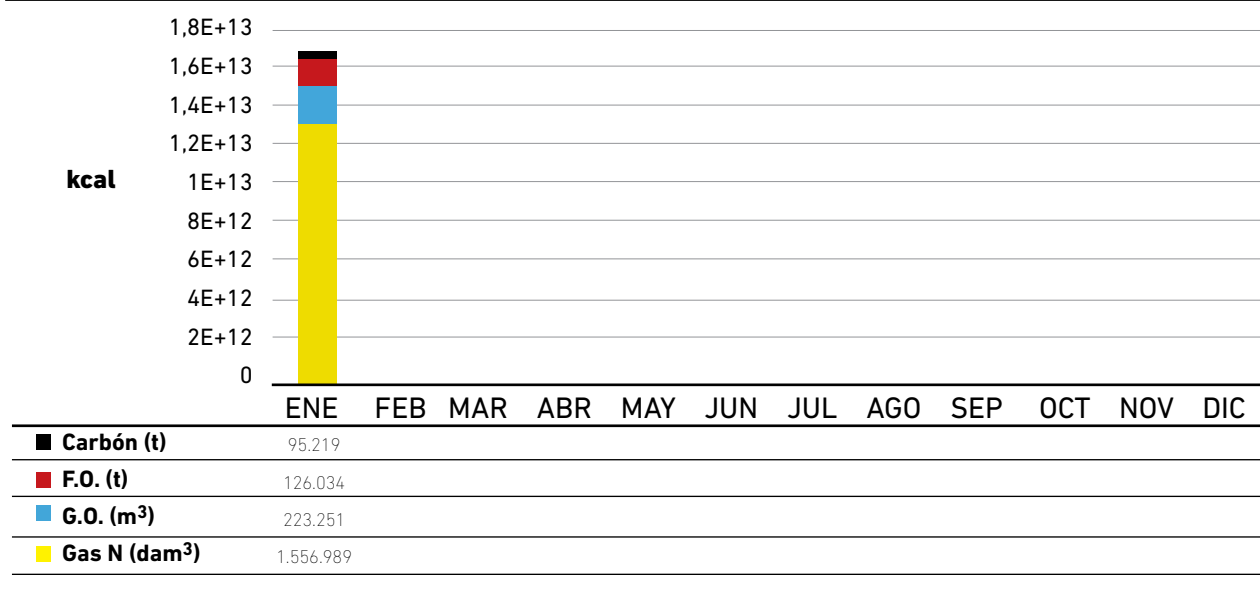
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para enero de los años 2022 y 2023.

COMBUSTIBLE	ENERO 2022	ENERO 2023	DIF. (%)
Carbón [t]	85.994	95.219	10,7%
Fuel Oil [t]	94.023	126.034	34,0%
Gas Oil [m³]	251.239	223.251	-11,1%
Gas Natural [dam³]	1.657.962	1.556.989	-6,1%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de enero de 2023 resultó un 4,2% inferior al del mismo mes del año anterior.

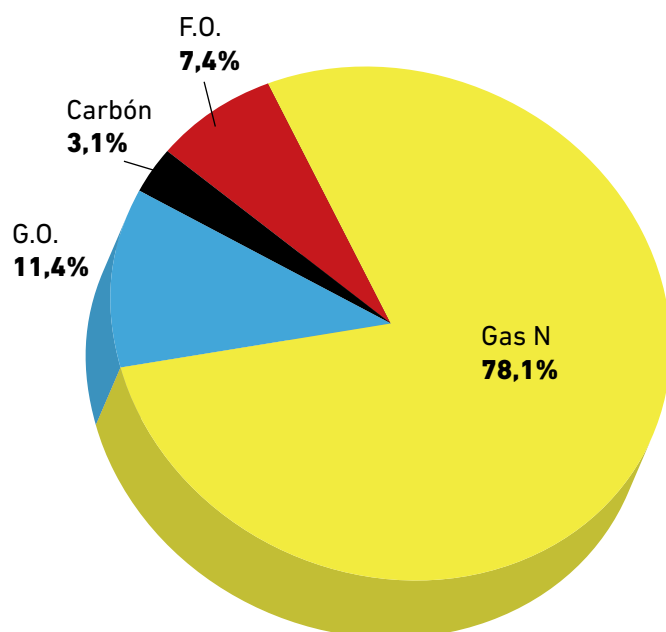
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2023

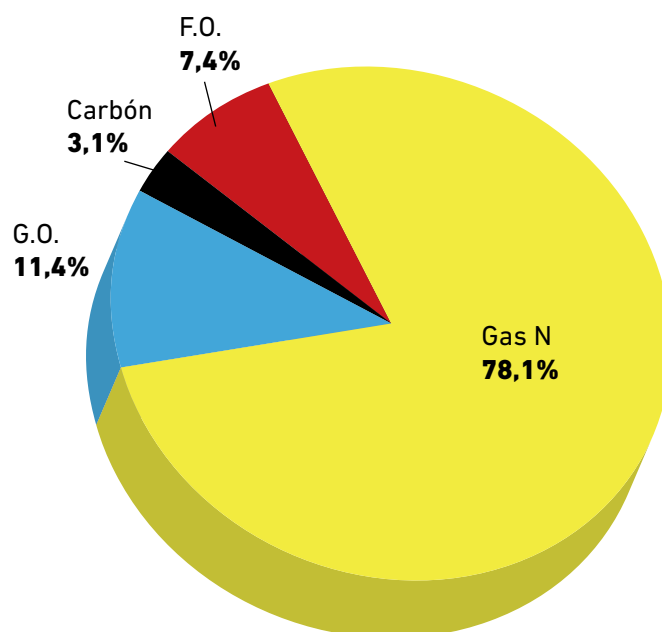


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en enero, en unidades energéticas, ha sido:

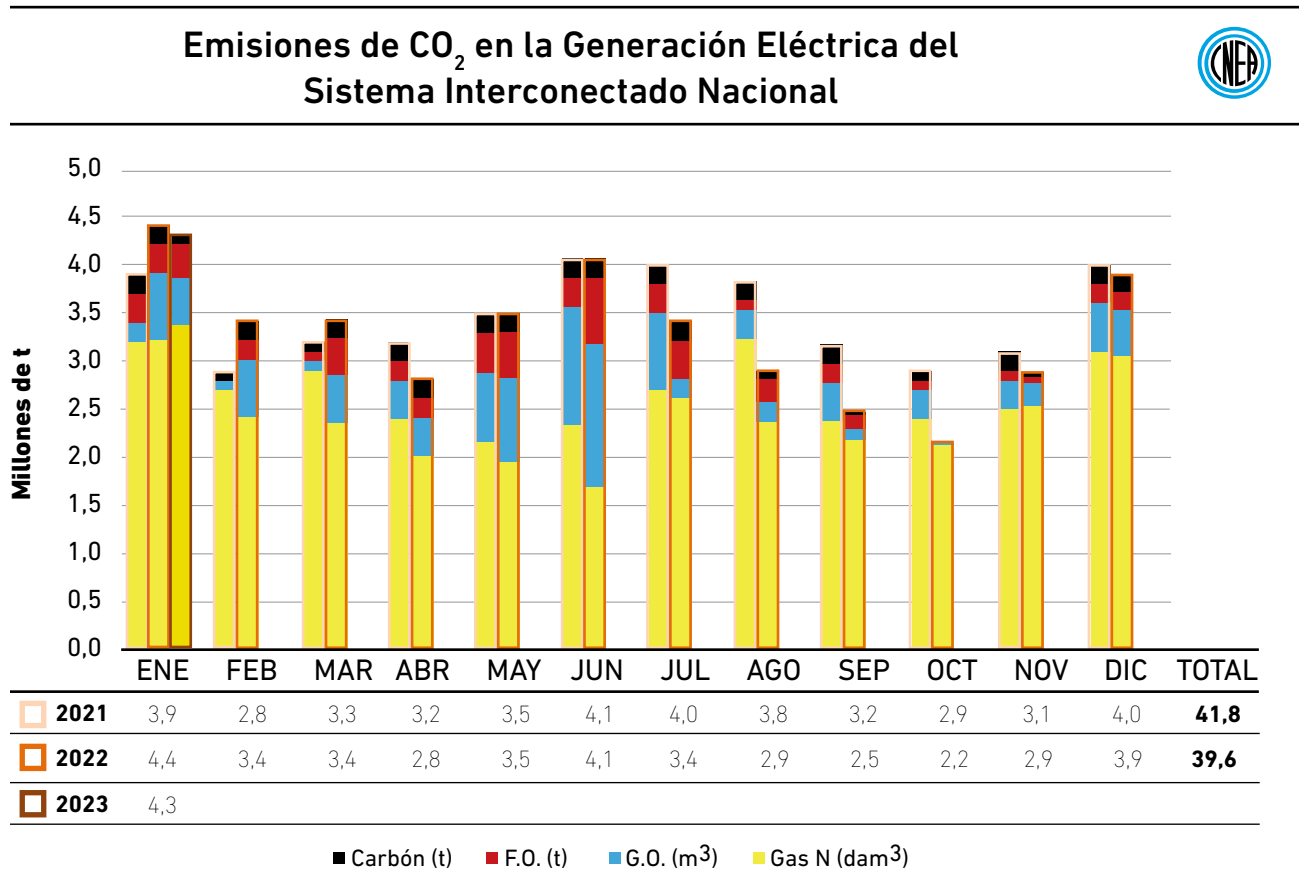
Consumo de Combustibles Fósiles Enero 2023



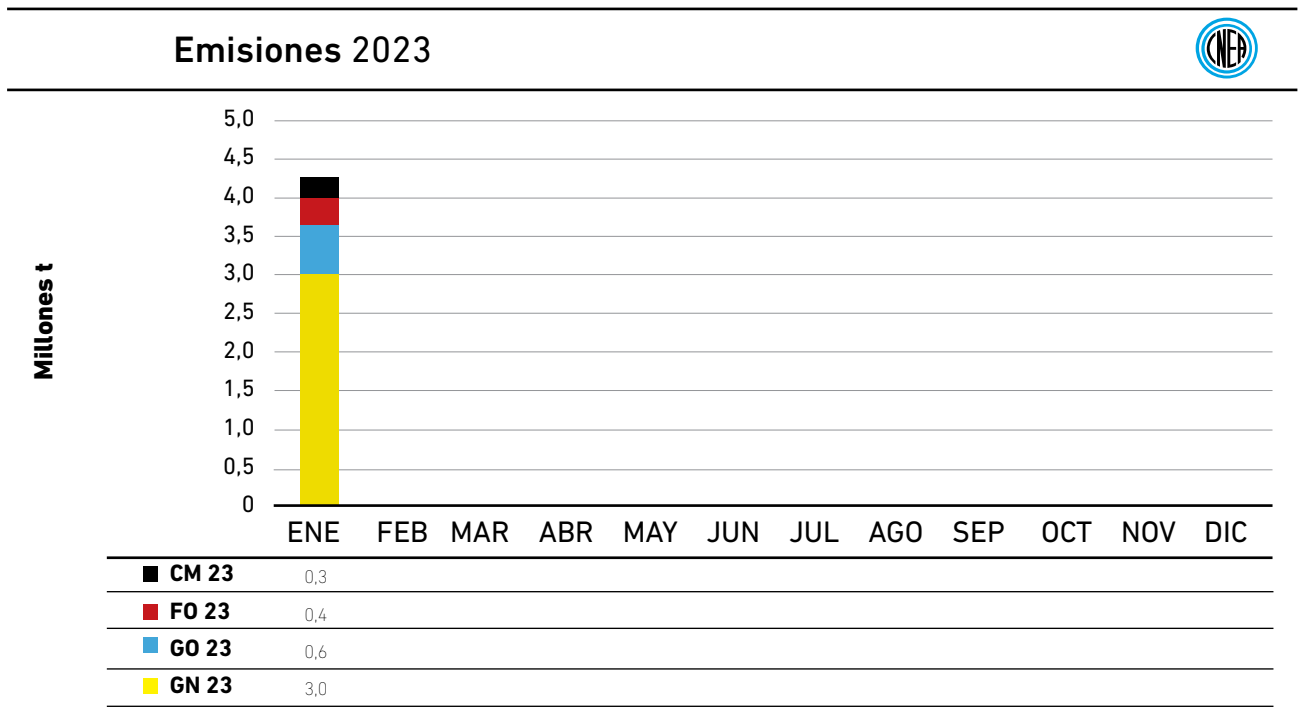
Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2023



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.



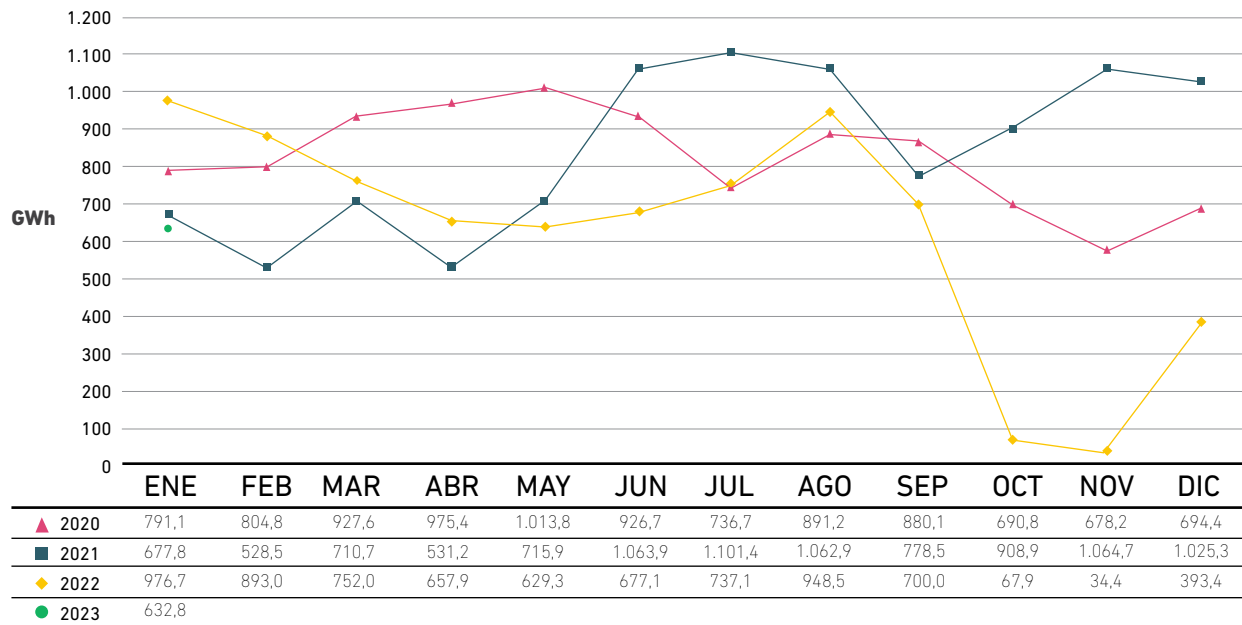
Durante enero se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 3,4%, explicado principalmente debido a la disminución en la generación térmica y el menor consumo de Gas Oil.



⚡ 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.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 35,2% respecto a enero de 2022. Esta situación se debió a que, durante el mes, la central Atucha II se mantuvo fuera de servicio por un desperfecto mecánico ocurrido en octubre de 2022 que requirió intervención directa para su reparación. En contraposición, las centrales Atucha I y Embalse operaron en condiciones normales durante el mes.

⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015 junto con el precio monómico⁴ 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 719/2022 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, publicada en el Boletín Oficial, el precio de la energía pasó de 930 a 1.682 \$/MWh a partir de noviembre del 2022. Dicho valor no recibía actualizaciones desde agosto del 2021.

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 719/2022, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de noviembre del 2022 hasta el 31 de enero del 2023 son:

MÁS DE 300 kW			MENOS DE 300 kW				
GRANDES USUARIOS DEL DISTRIBUIDOR	ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN	NO RESIDENCIAL	RESIDENCIAL				
			NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3 EXC. *	
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	10.800	7.676	7.556	6.873	3.129	3.129	6.873
Resto	10.794	7.564	7.441	6.787	2.981	2.981	6.787
Valle	10.787	7.450	7.327	6.701	2.832	2.832	6.701

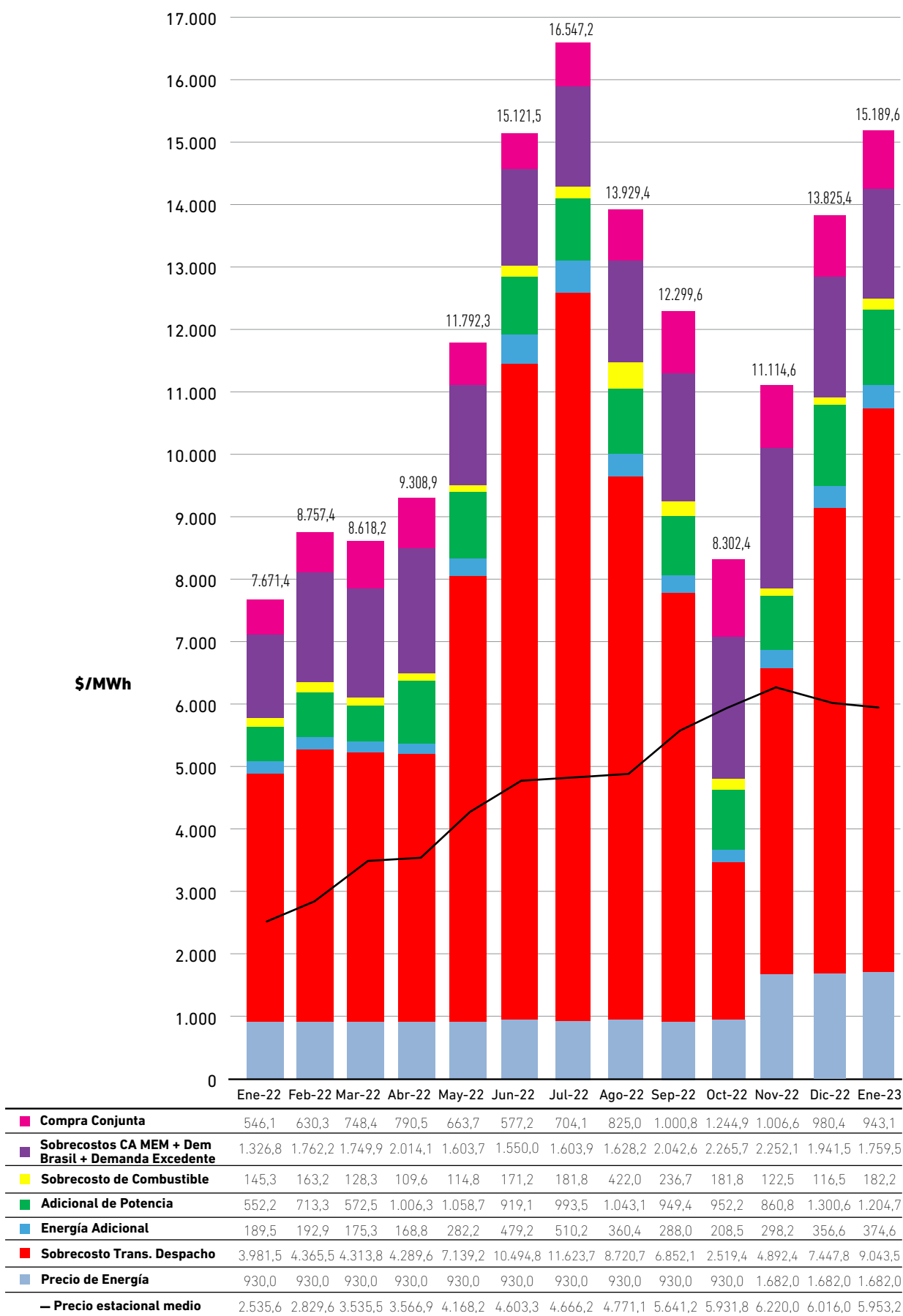
* 400 ó 650 kWh. El excedente de 650 kWh en este trimestre es para la demanda de los hogares de las provincias de MISIONES, CORRIENTES, FORMOSA, CHACO, CATAMARCA, SANTIAGO DEL ESTERO, TUCUMAN, SALTA, JUJUY, LA RIOJA y SAN JUAN.

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.

⁴ 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



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.

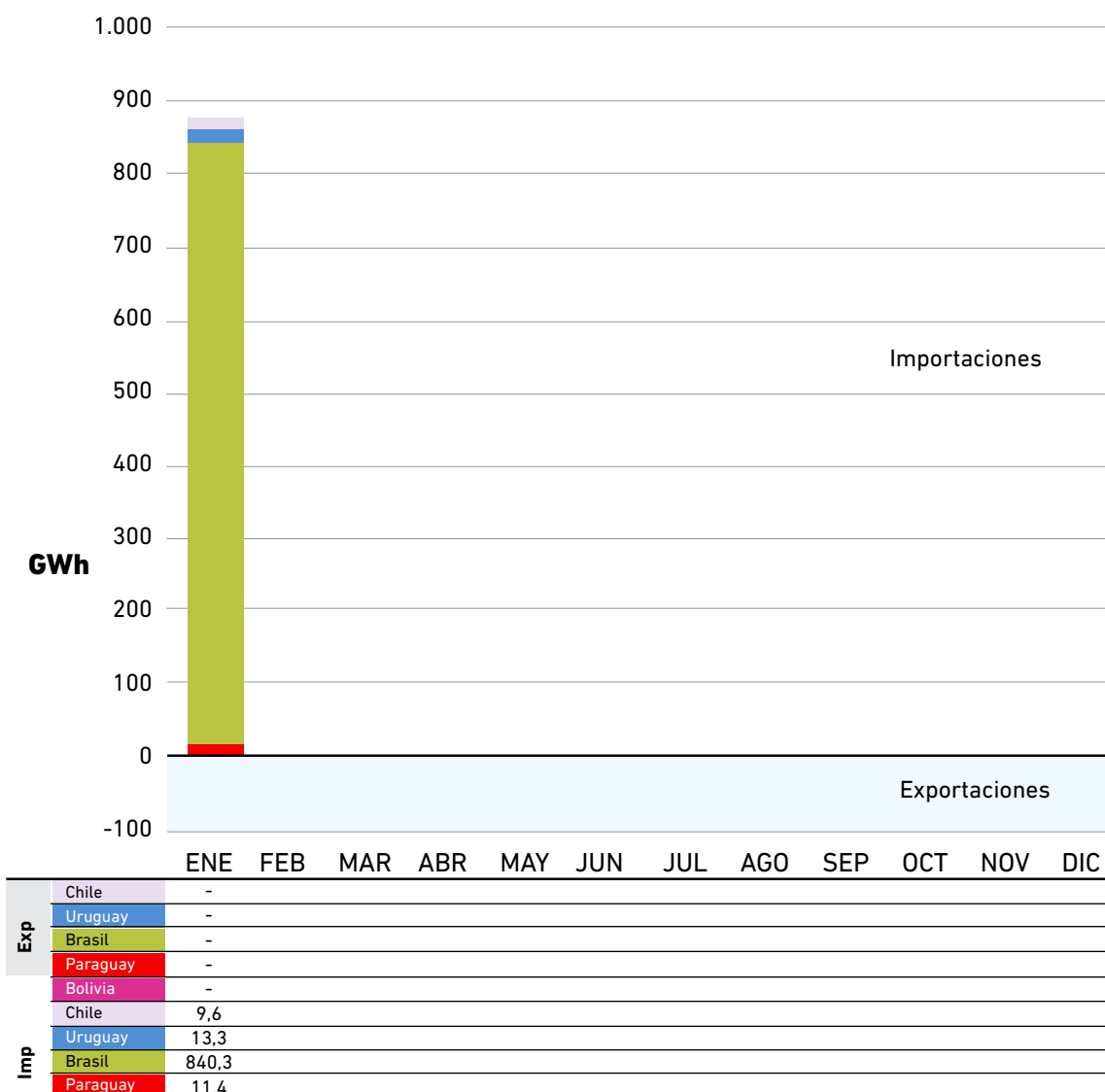
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 enero 2023 se importaron 875 GWh, mayoritariamente desde Brasil, de origen térmico y excedentes hidráulicos, a un precio medio de 64 U\$/MWh. La importación desde Chile se realizó de acuerdo a ofertas de excedentes renovables, a un precio medio de 22 U\$/MWh.

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 2023.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2023



Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de enero 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
Febrero 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

