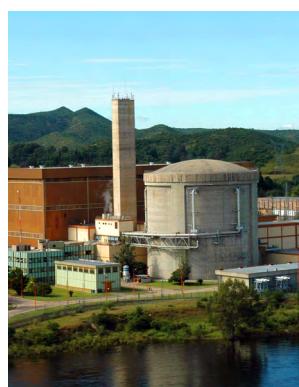

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIV N° 278



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Febrero 2024

Responsable Técnico

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Nicolás Thaine

Comité Revisor

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Carlos Rey

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Elaborado por Departamento Planificación Estratégica
Gerencia Planificación

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

INTRODUCCIÓN	4
OBSERVACIONES	4
DEMANDA DE ENERGÍA	5
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	8
POTENCIA INSTALADA	9
GENERACIÓN NETA NACIONAL	10
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	11
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	13
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	16
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	19
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	20
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	23

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Febrero 2024.

Introducción

En febrero, la demanda neta de energía del MEM (12.848,1 GWh) presentó un crecimiento del 7,9% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado, y se convirtió en record (para dicho mes). Si consideramos que febrero de este año tuvo un día mas que febrero del año pasado el incremento medio diario fue de un 4,2%.

La temperatura media del mes fue de 26,3 °C, en lo que fue un mes sensiblemente más caluroso que la media histórica, de 23,6 °C. La temperatura media del año pasado para febrero, por su parte, había sido de 25,6 °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 febrero. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Limay y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue. El río Neuquén –parte de la cuenca anteriormente mencionada– registró aportes apenas superiores a aquellos tomados como referencia para el mes. Así, la generación hidráulica resultó un 8,1% superior a la registrada en febrero de 2023, aunque se debe considerar que febrero de este año tuvo un día mas.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.708,6 GWh** contra **1.523,9 GWh** registrados en febrero del año anterior. La generación resultó un 12,1% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2023, con un aumento de potencia instalada de un 13,2%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 990,2 GWh, mientras que en febrero de 2023 había sido de 621,7 GWh.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 7,8% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 402,8 GWh contra 770,6 GWh alcanzados en febrero de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por 64,8 GWh, mientras que en el mismo mes del año pasado el valor había sido 8,6 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **50.637,4 \$/MWh**, equivalente a **60,7 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 alcanzado se convirtió en un record absoluto para el mes de febrero. En este mismo sentido, todos los valores registrados al hacer el análisis de demanda por regiones fueron record para el mes, situación que también se evidenció en el análisis de la demanda por sectores.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha II operó con normalidad durante el mes, al igual que Embalse. Atucha I, por su parte, volvió a operar el 4 de febrero luego de su parada por mantenimiento, y frenó sus operaciones de modo momentáneo del 18 al 20, y del 24 al 27 de febrero.

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

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron superiores a los alcanzados en febrero 2023, y los más altos desde el año 2019 para dicho mes. Esto se debió en buena parte a la recuperación del caudal del río Uruguay evidenciada en la comparativa interanual.

La generación térmica, por su parte, registró los valores más altos para febrero de los últimos cuatro años, con valores de emisiones de gases de efecto invernadero ligeramente inferiores a las registradas en febrero 2023.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (1.708,6 GWh) fue record para febrero, explicado principalmente debido al aumento de potencia instalada de tipo solar y fotovoltaico en comparación con el mismo mes del año 2023.

Finalmente, en el mes de enero 2024 se importaron 402,8 GWh, mientras que se exportaron 64,8 GWh, casi en su totalidad a Brasil.

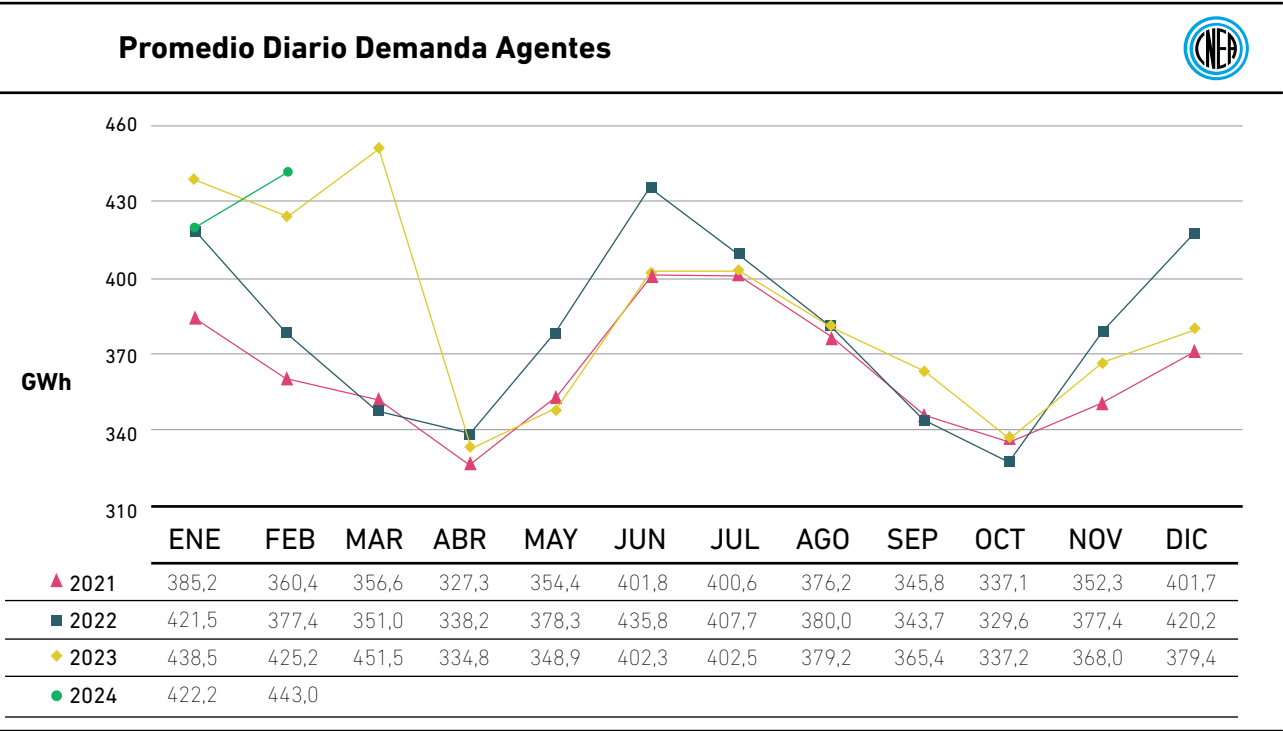
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
7,9	0,2	1,7

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.

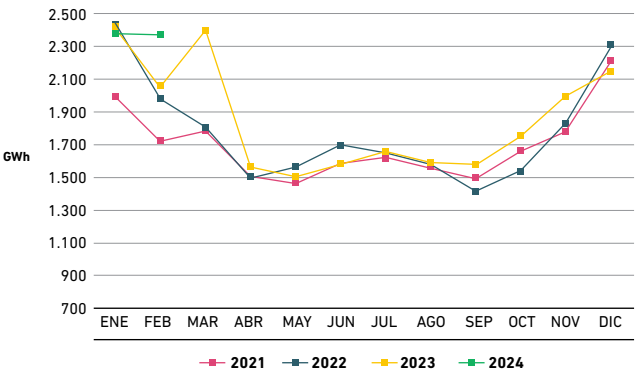
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha. Cabe mencionar que el valor registrado fue el más alto histórico para el mes de febrero. Es importante mencionar que, si bien la demanda neta mensual presentó un crecimiento del 7,9% en la comparación interanual, febrero del año 2024 tuvo 29 días al tratarse de un año bisiesto, por lo que al comparar dichos valores con los de febrero del 2023 (de 28 días), la demanda agentes resultó un 4,2% superior.



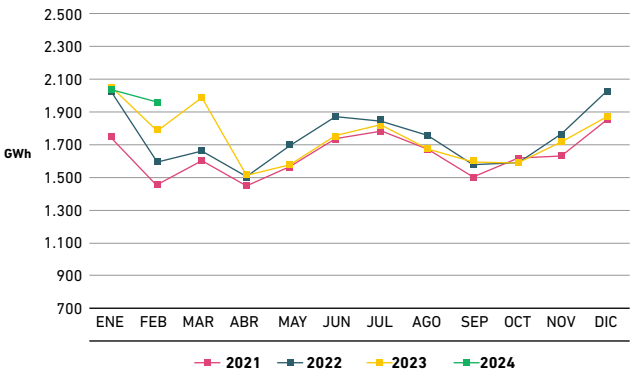
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

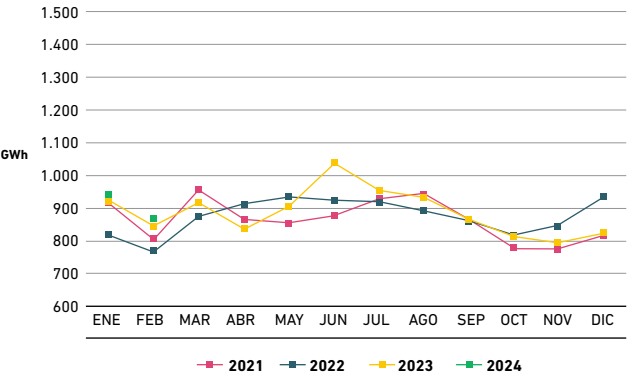
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

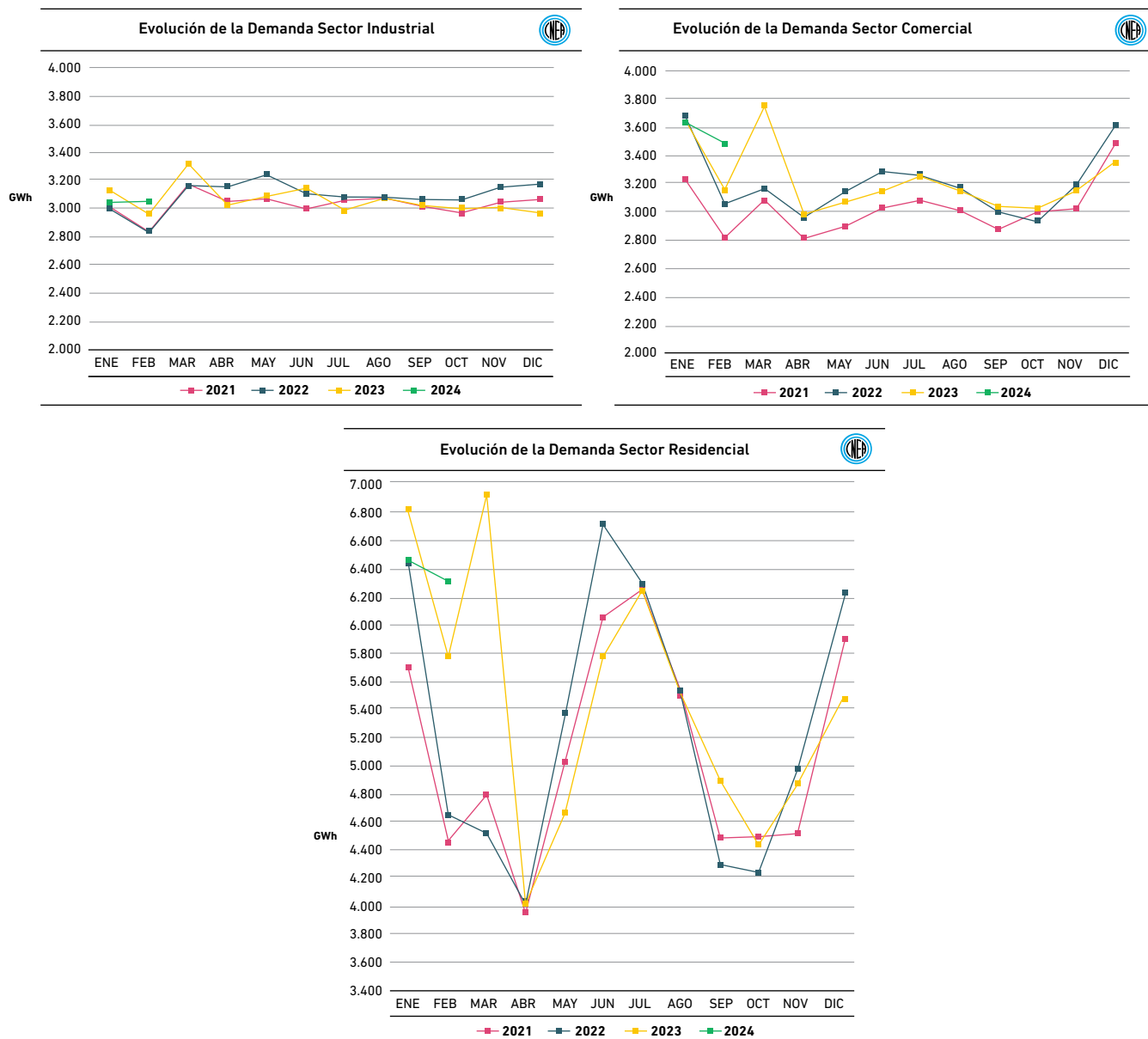


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de febrero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.337,7 GWh, los cuales representan un crecimiento del 13,0% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.069,1 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.934,1 GWh, valor 7,9% superior al alcanzado en febrero de 2023, de 1.792,0 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 904,8 GWh, equivalente a un aumento del 6,2% en comparación con la demanda registrada en febrero del año pasado, de 852,3 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.671,4 GWh, valor 6,7% superior al alcanzado en 2023, de 7.192,8 GWh. Es importante destacar que, en todos los conjuntos de regiones, los valores alcanzados fueron los más altos de los últimos cuatro años para el mes de febrero.

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



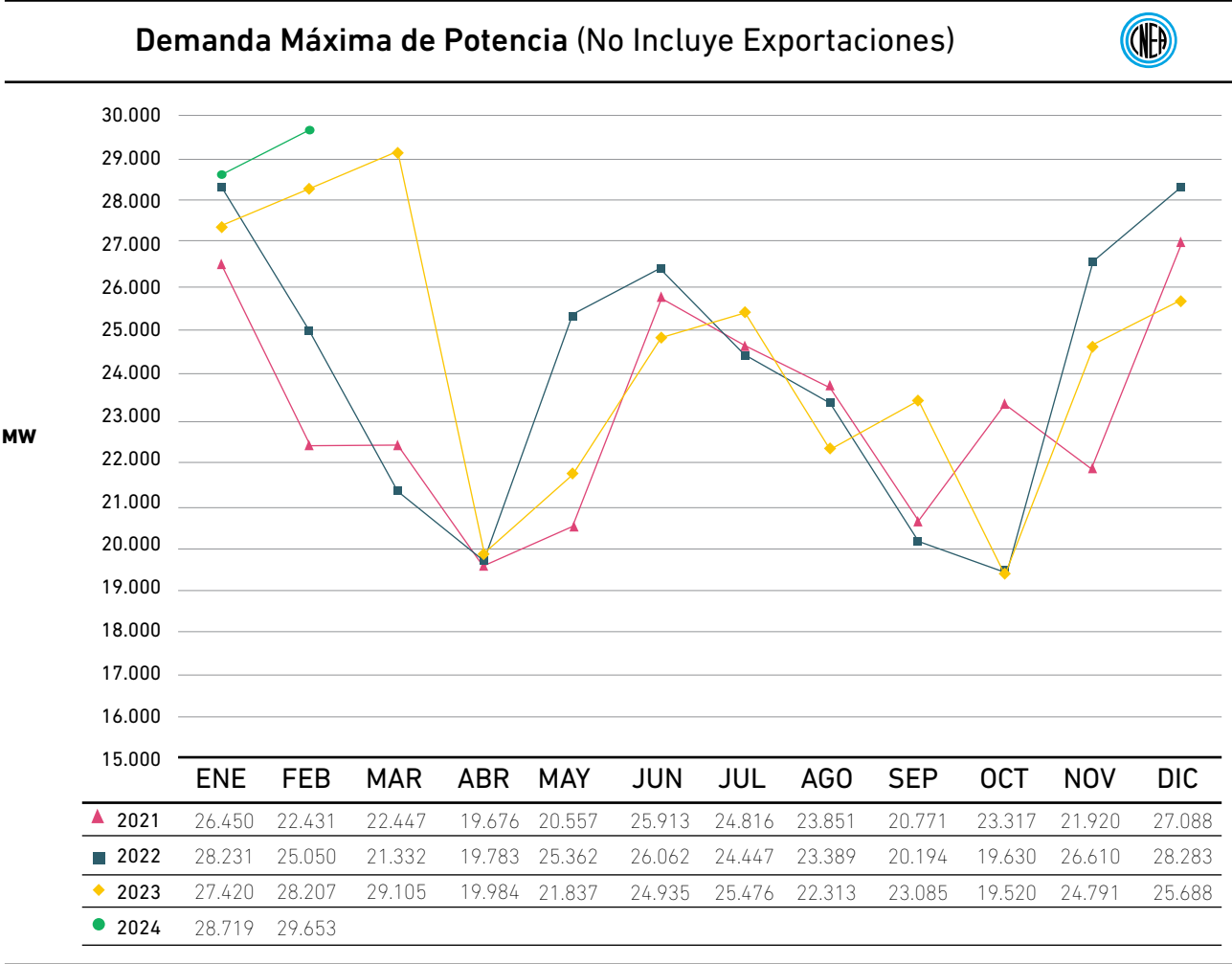
En febrero los valores residenciales de demanda fueron 11,2% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 6.318,8 GWh en febrero de 2024 contra 5.684,6 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.499,7 GWh, valor 7,0% superior al alcanzado en febrero del año pasado (3.270,3 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.029,6 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 2.951,4 GWh, se registró un aumento del 2,7%.

Cabe destacar que tanto en los valores de demanda regional como en la demanda por sectores debemos tener en cuenta que febrero de este año tuvo un día más, respecto del del año pasado.

² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

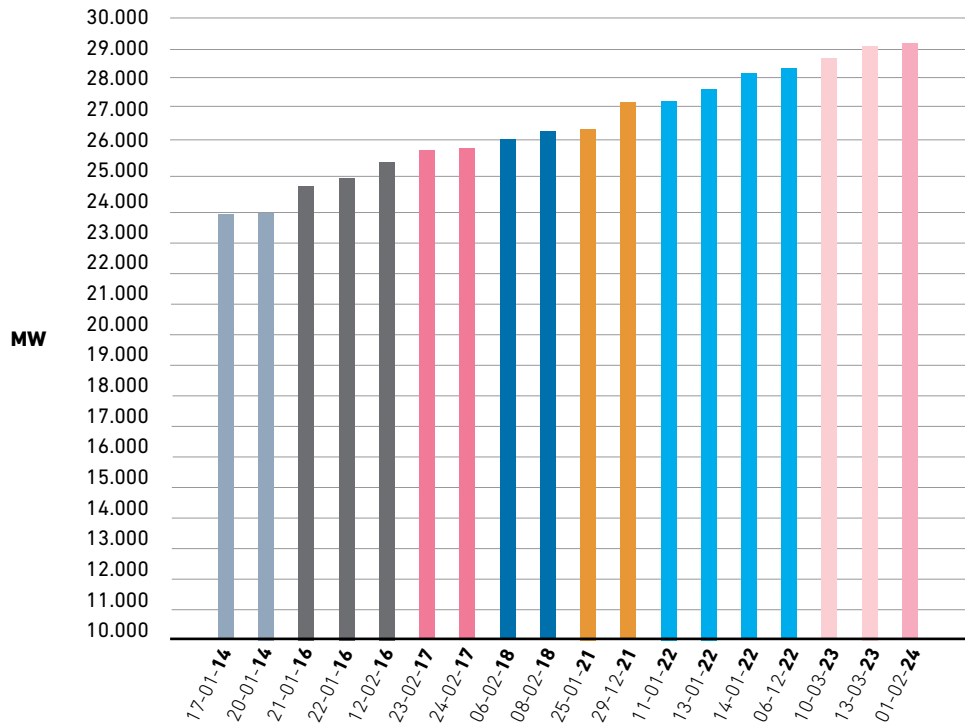
⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 5,1% tomando como referencia el mismo mes del 2023. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. El valor alcanzado es el más alto de los últimos cuatro años para febrero, y constituye a su vez un nuevo record de potencia.



En este sentido, el día jueves 1 de febrero se registró un nuevo pico histórico de demanda de potencia en el SADI, de 29.653 MW, a las 14:48 hs. De esta forma, se superó el record de 29.105 MW del 13 de marzo de 2023. Además, el mismo día se alcanzó también un nuevo máximo histórico de demanda de energía en el SADI, que alcanzó 597,7 GWh con una temperatura media en el GBA de 31.5 °C.

En la siguiente figura se puede observar la evolución de los records de demanda de potencia de los últimos diez años.



⚡ 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	558,5	-	-	-	2.370,6
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.078,4
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	757,5	193,7	3,0	2,0	4.398,4
CEN	-	626,0	721,2	40,1	1.387,3	656,0	919,0	118,2	240,3	20,9	0,6	3.342,2
GBA	2.110,0	923,3	4.909,4	254,0	8.196,7	-	-	-	-	31,5	-	8.228,2
BAS	1.543,2	1.850,0	2.229,1	240,5	5.862,8	1.107,0	-	-	1.443,0	10,0	-	8.422,7
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	-	2.745,0	-	-	-	70,7	3.099,3
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SADI	4.251,2	4.915,8	14.597,7	1.559,0	25.323,8	1.763,0	11.358,7	1.410,2	3.705,4	79,1	73,3	43.737,5
Porcentaje					57,93	4,03	25,97	3,28	8,47	0,18	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-362,7	362,7	-	-	-	-	24,0	-	-	-	24,0
ACUMULADO 2024	-	-374,7	362,7	-101,4	-113,4	-	-	64,3	-	1,0	-	-48,1

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

Región CUYO

- Se repotenció el panel fotovoltaico GENNEIA S.A. EOLICOS en 20 MW, por lo que la potencia total pasó de 40 a 60 MW en la provincia de San Juan.
- En la misma provincia, ingresó el panel fotovoltaico PQUE. SOLAR ALGARROBO, con un total de 4 MW de tipo renovable de adición.

Región GBA

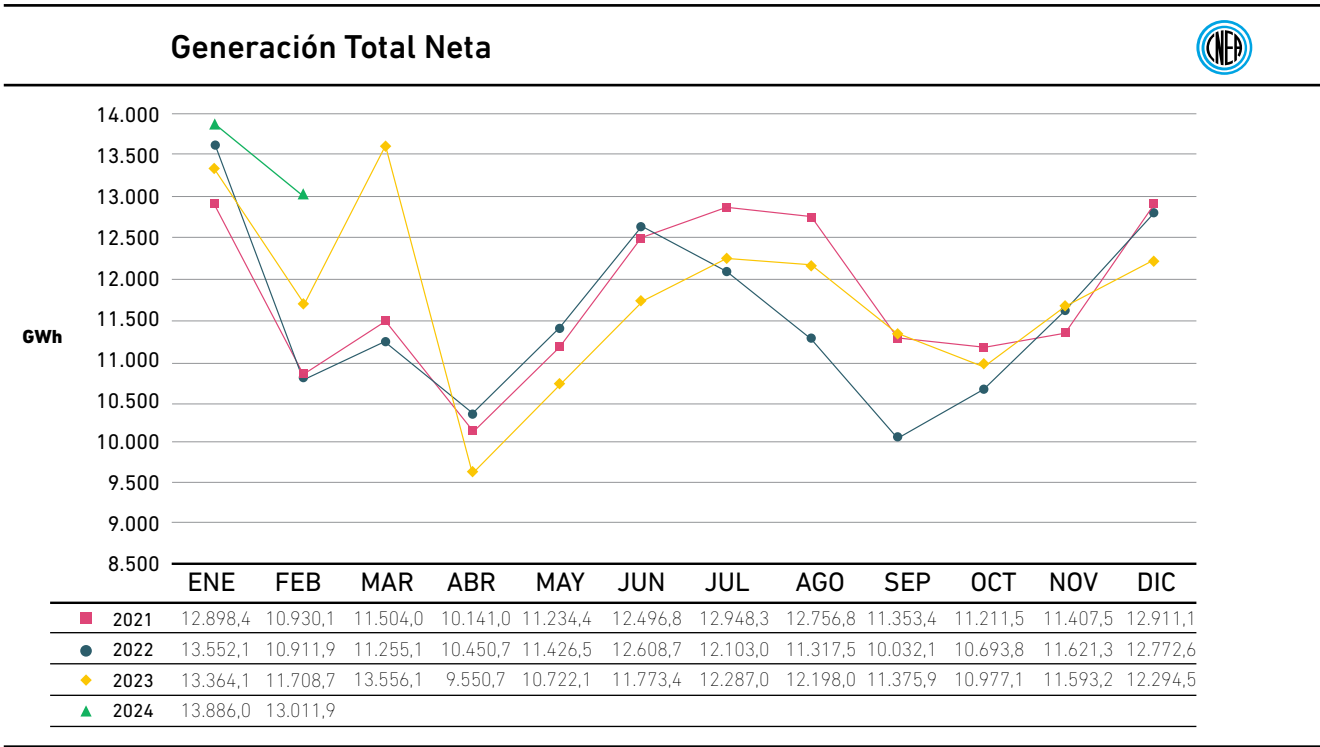
- Se produjo el cambio de categorización de las turbinas de gas correspondientes a la CT Ezeiza (Etapa 1 y 2) por un total de 204,3 MW, que pasaron a contabilizar como ciclos combinados.

Región BAS

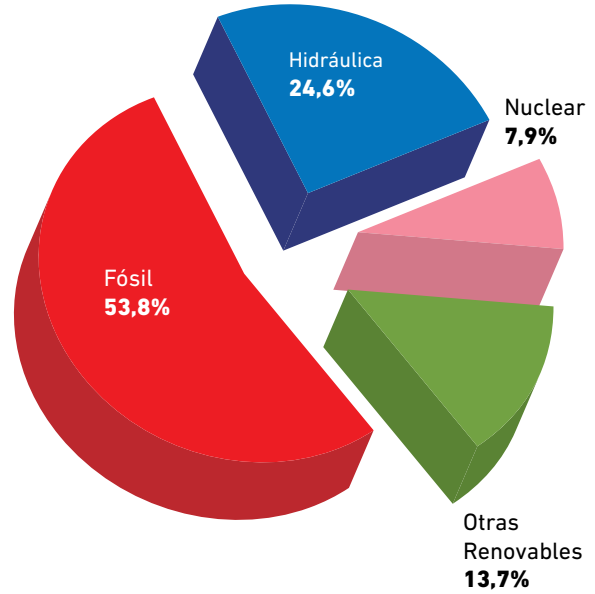
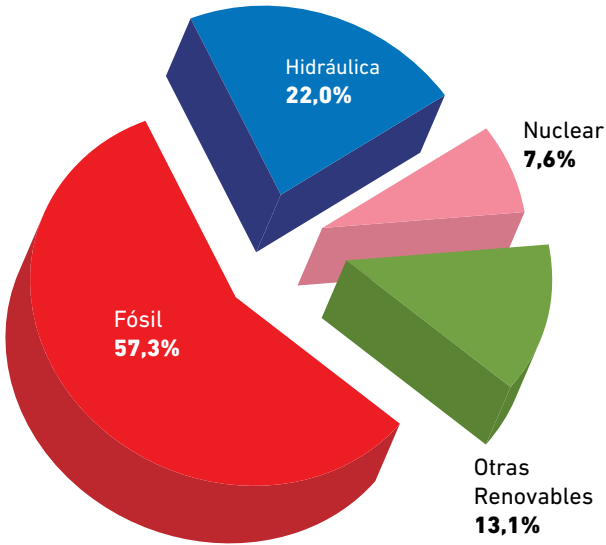
- Cambió la categorización de las turbinas de gas correspondientes a la CT San Pedro – SPY Energy SA por un total de 158,5 MW, que pasaron a contabilizar como ciclos combinados.

 Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 11,1% superior a la del mismo mes de 2023. El valor alcanzado fue el más alto para el mes de febrero en los últimos cuatro años. La figura siguiente muestra su evolución en igual período de tiempo.



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



La generación de Otras Renovables, que surge de las figuras precedentes, comprende la generación eólica, fotovoltaica, de hidroeléctricas de hasta 50 MW, y de centrales a biogás y biomasa incorporadas hasta el momento.

Aporte de los Principales Ríos y Generación Neta Hidráulica

En la siguiente tabla se presentan los aportes que tuvieron en febrero los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE FEBRERO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	472	677	3.394	3.223
PARANÁ	6.626	16.746	9.801	15.875
LIMAY	78	84	155	169
COLLÓN CURÁ	45	41	74	114
NEUQUÉN	34	35	120	115
FUTALEUFÚ	95	94	137	197

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 29 de febrero de este año.

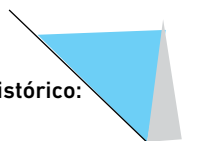
RÍO PARANÁ

Caudal real:

10.500 m³/s

Caudal medio histórico:

15.875 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,69 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 9.700 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

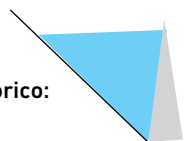
RÍO URUGUAY

Caudal real:

3.318 m³/s

Caudal medio histórico:

3.223 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 33,04 m

C.Min: 31,00 m

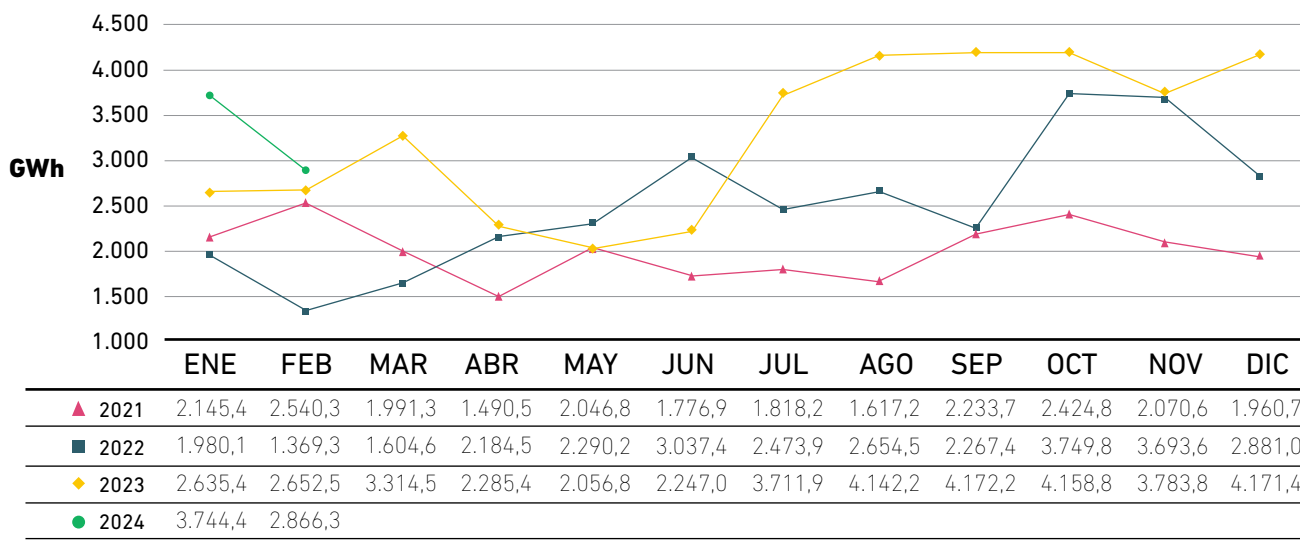
Turbinado: 4.752 m³/s

Vertido: 0 m³/s

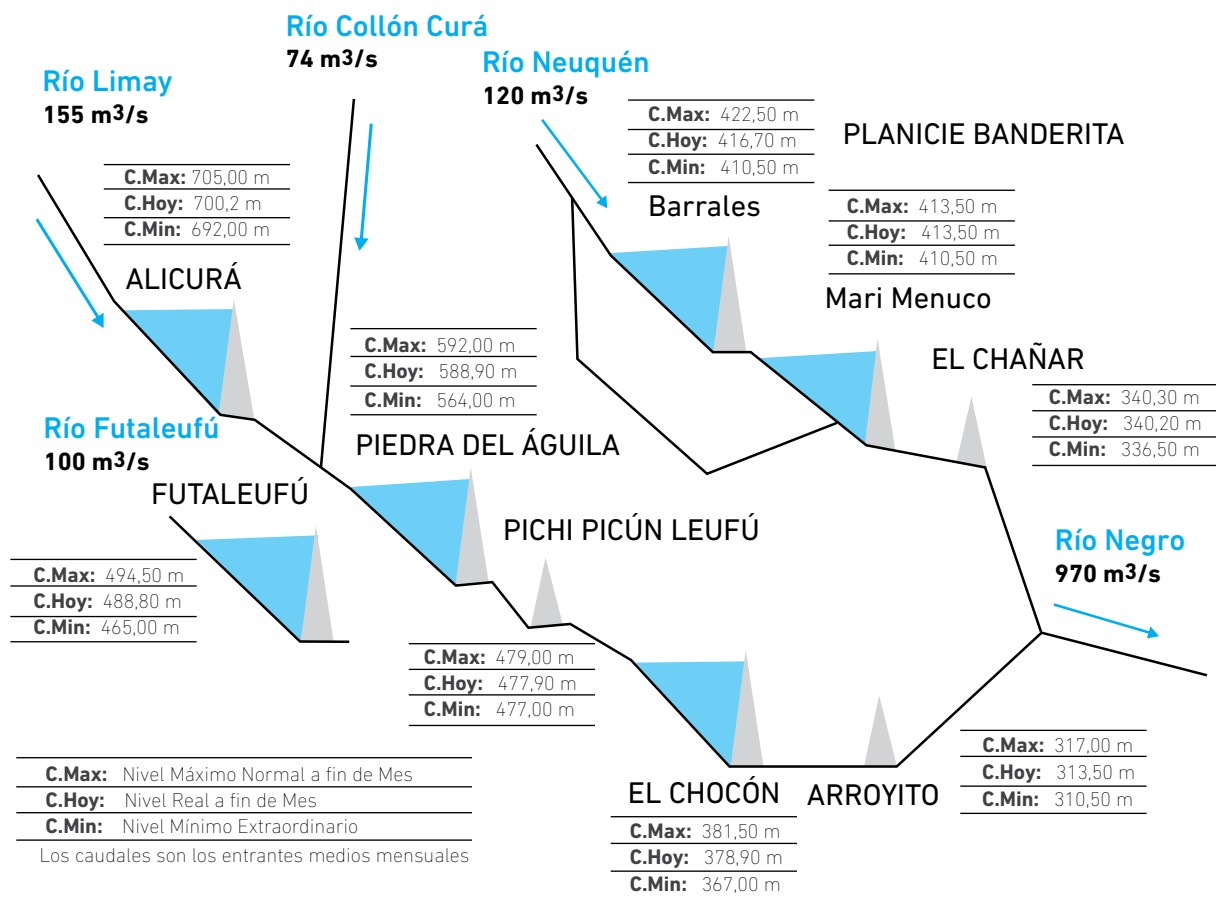
Nota: En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m³/s.

La generación hidráulica registró un aumento del 8,1% con respecto al valor registrado en febrero de 2023, debido en gran parte a la recuperación del caudal del río Uruguay, el cual había registrado valores extraordinariamente bajos en dicho mes, en un contexto de sequía. Así, la generación hidráulica fue la más alta registrada de los últimos cuatro años para dicho mes, a pesar de registrar una baja pronunciada en el análisis intermensual (recordemos que febrero de este año tuvo 29 días contra 31 de enero). La siguiente figura muestra su evolución en igual período de tiempo.

Generación Neta Hidráulica



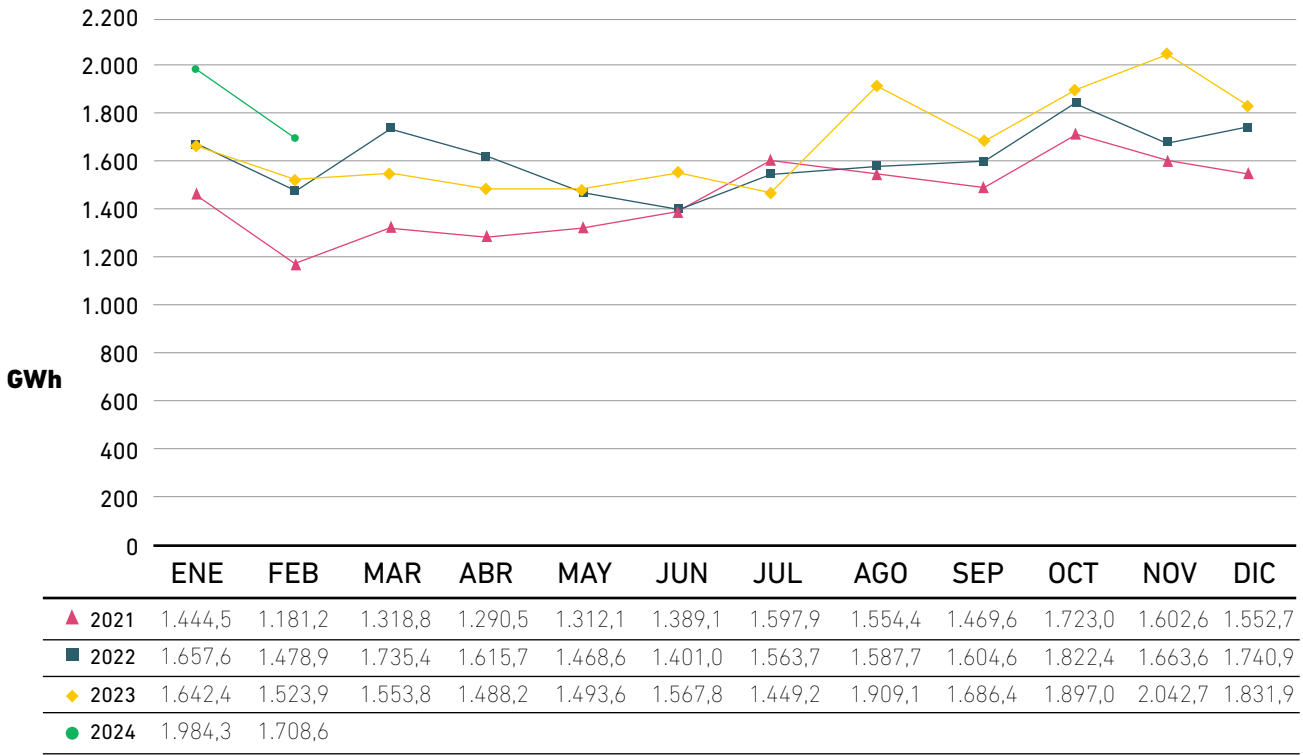
En el siguiente esquema se puede apreciar las cotas a fin de mes en todos los embalses de la región del Comahue y el río Futaleufú, además de los caudales promedios del mes.



⚡ Generación Neta de Otras Renovables

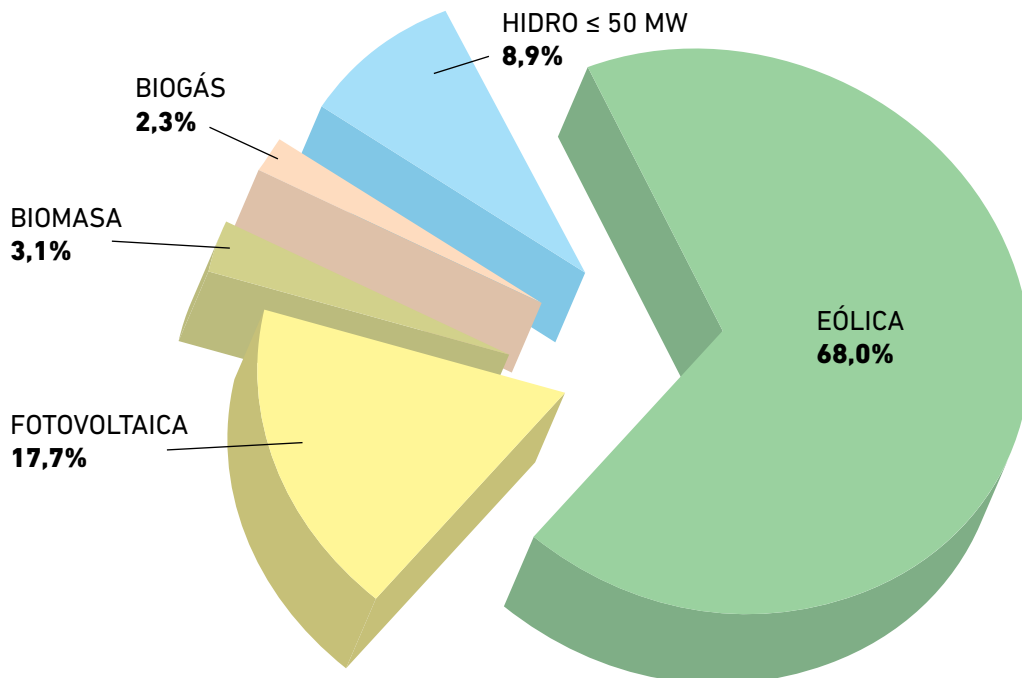
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 12,1% superior a la del mismo mes del año 2023, principalmente debido al aumento de potencia instalada de tipo eólico y fotovoltaico dada durante los últimos doce meses. El valor alcanzado (1708,6 GWh) fue el más alto para febrero para este tipo de fuente.

Generación Neta de Otras Renovables

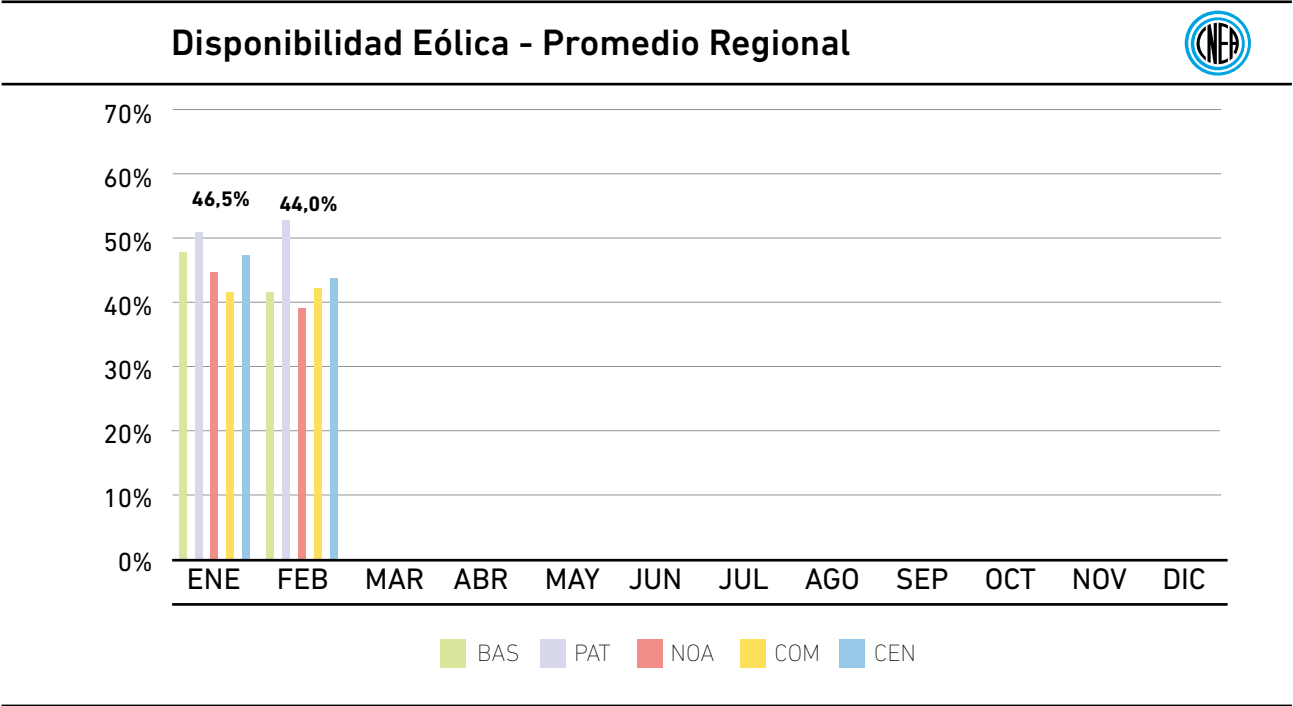


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Febrero 2024

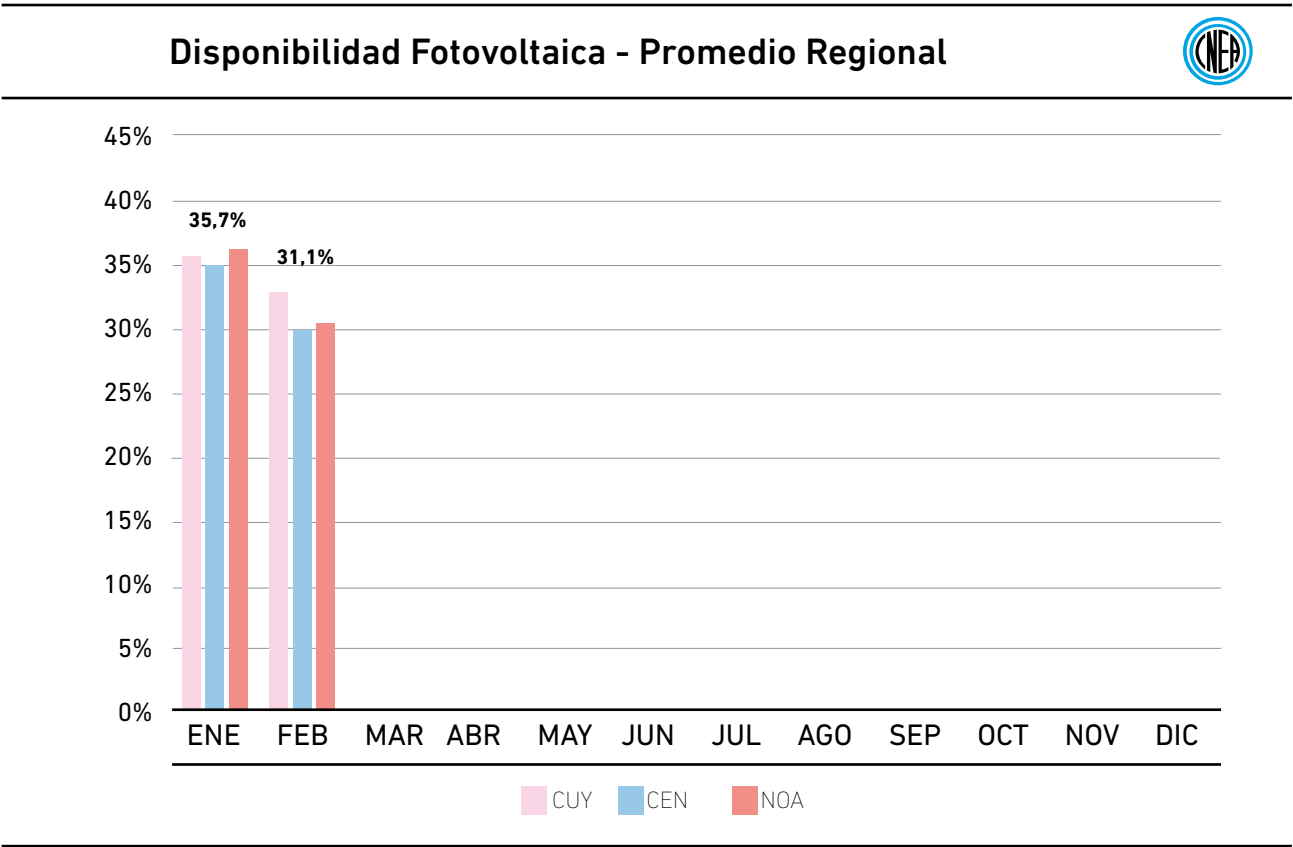


En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.



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

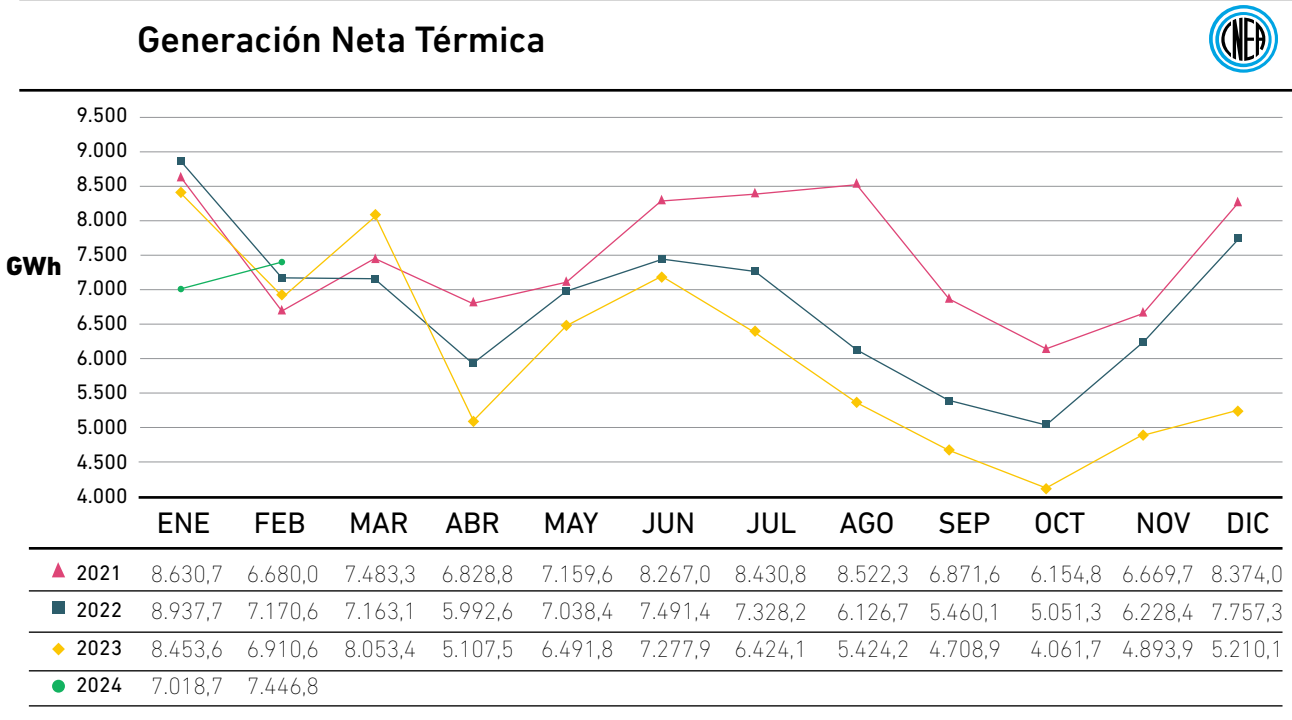
A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.



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 7,8% superior a la del mismo mes del año 2023. El valor registrado fue el más alto para el mes de febrero en los últimos cuatro años. A continuación, se presenta su evolución en dicho período de tiempo.



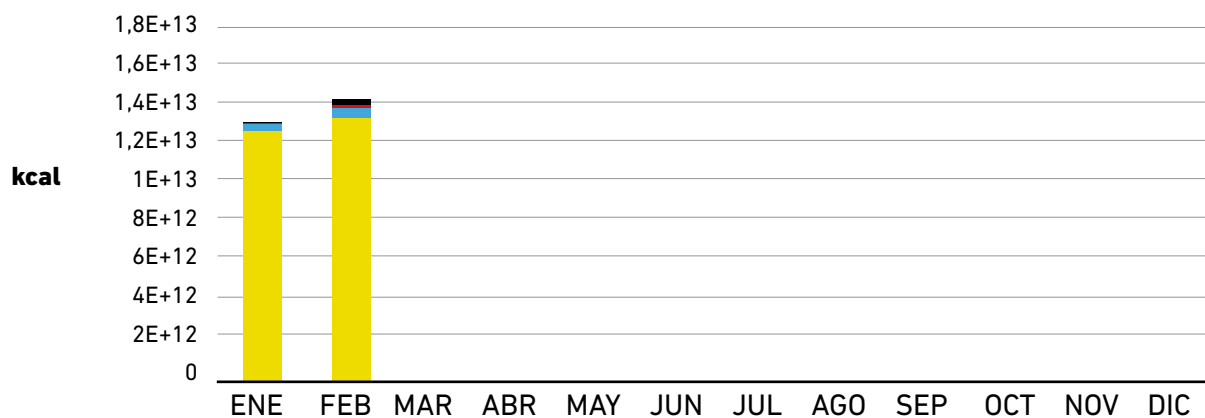
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para febrero de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	FEBRERO 2023	FEBRERO 2024	DIF. (%)
Carbón [t]	61.266	21.623	-64,7%
Fuel Oil [t]	82.143	9.001	-89,0%
Gas Oil [m³]	180.119	62.330	-65,4%
Gas Natural [dam³]	1.293.742	1.560.757	20,6%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de febrero 2024 resultó un 2,2 % 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).

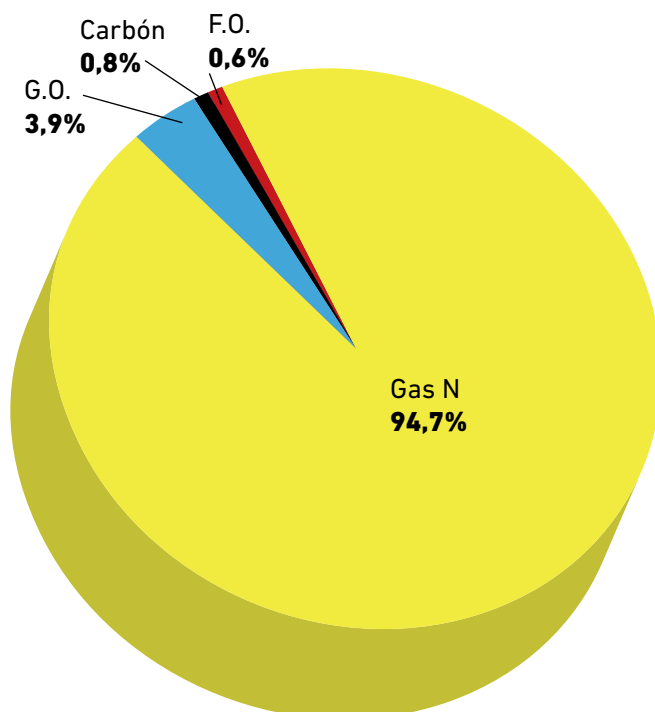
Consumo de Combustibles en el MEM 2024



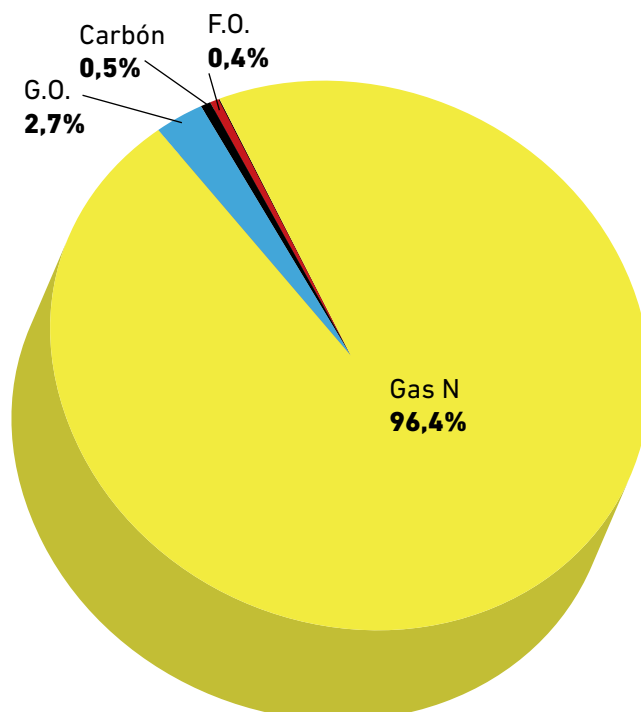
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	1.313	21.623										
■ F.O. (t)	886	9.001										
■ G.O. (m³)	23.124	62.330										
■ Gas N (dam³)	1.497.361	1.560.757										

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

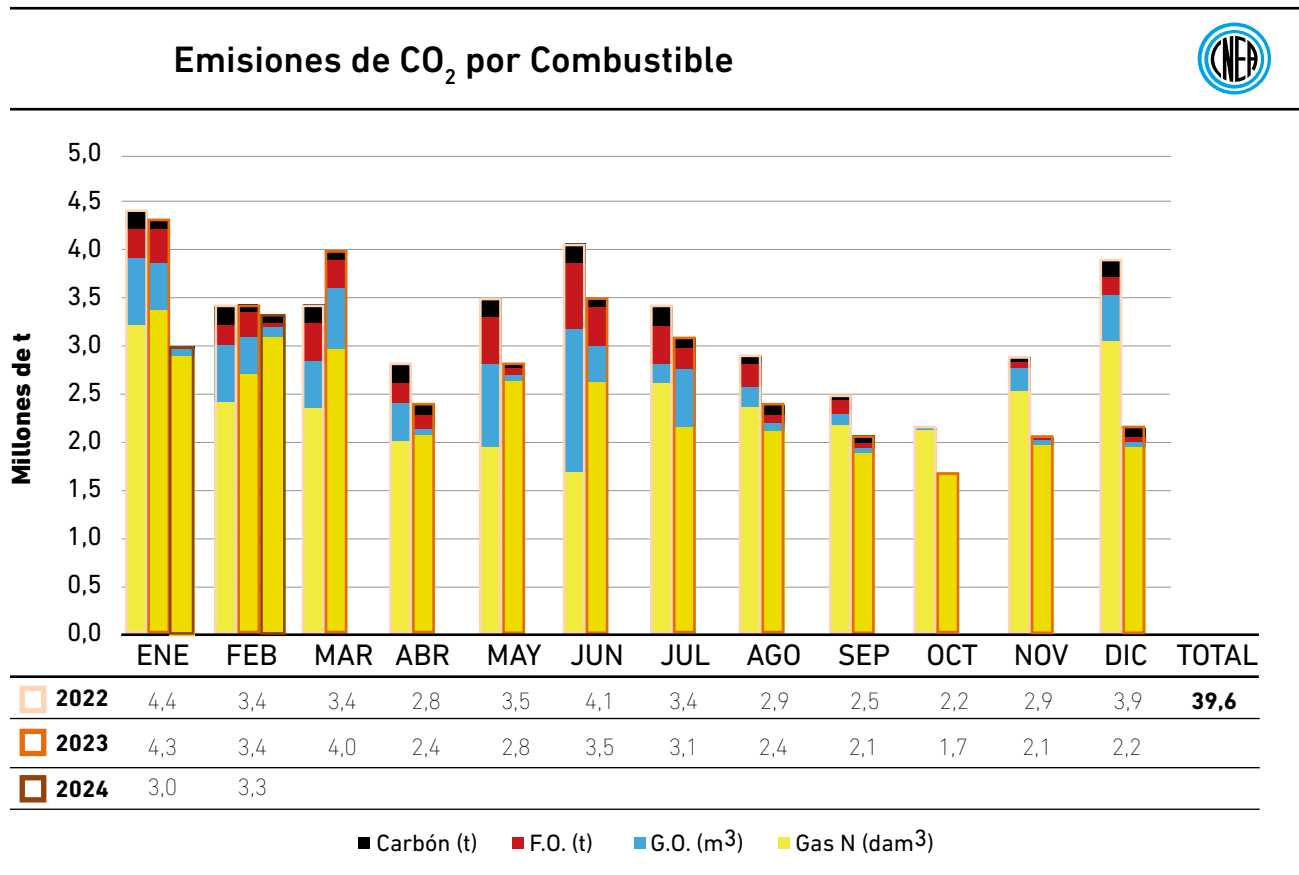
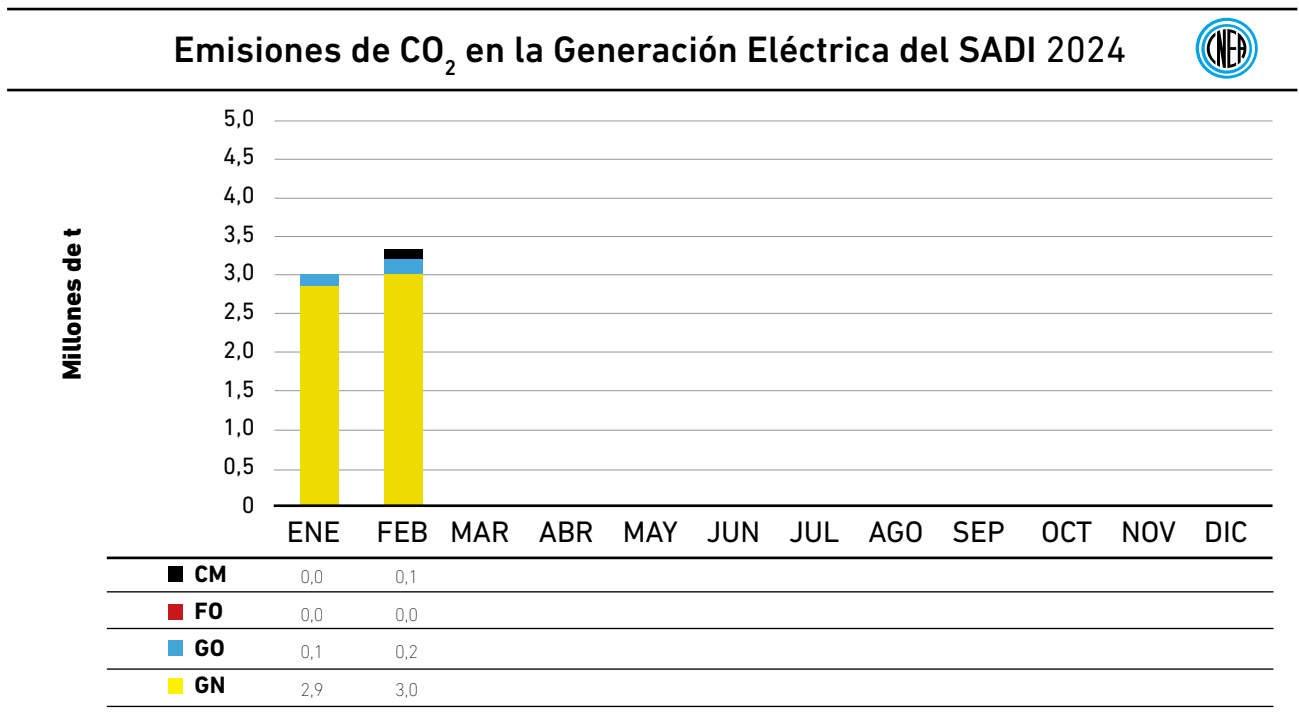
Consumo de Combustibles Fósiles Febrero 2024



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.

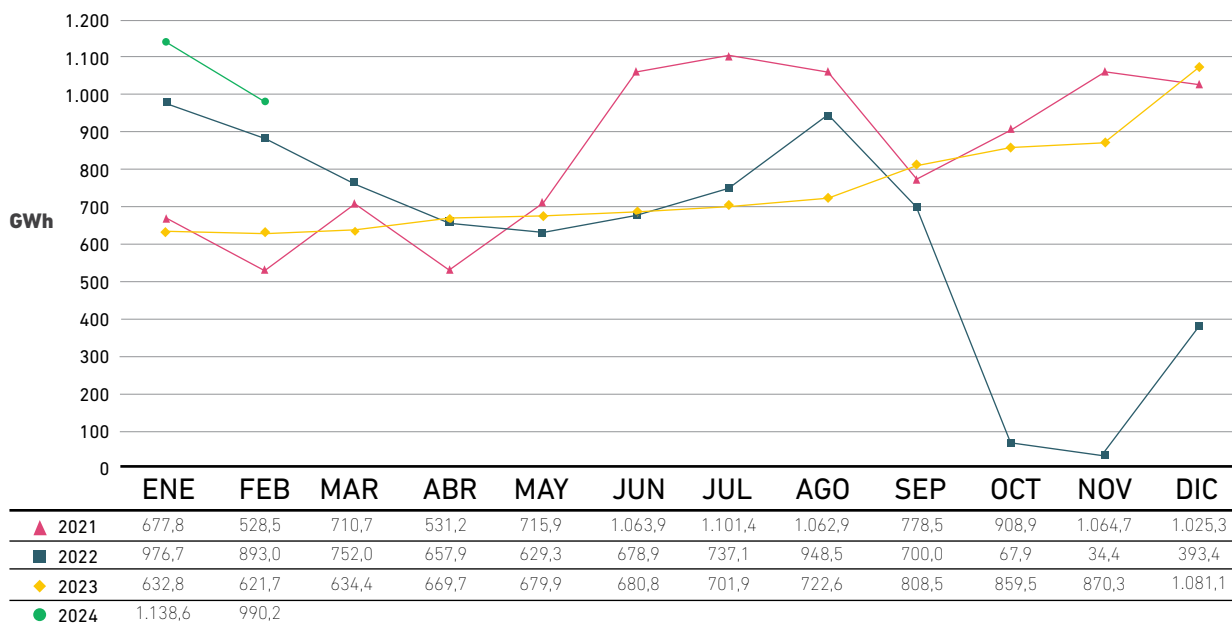


Durante febrero se evidenció una ligera disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 3,6%.

⚡ 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 febrero 2024 fue 990,2 GWh, el cual resultó el más alto para dicho mes en los últimos cuatro años.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró un aumento del 59,3% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha II y Embalse operaron con normalidad durante el mes, mientras que la central nuclear Atucha I reingresó en servicio el 4 de febrero luego de una parada por mantenimiento correctivo de una semana, y luego volvió a frenar sus operaciones del 18 al 20, y del 24 al 27 del mes, por iguales motivos.

⚡ 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 3.767 a 7.534 \$/MWh a partir de febrero 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 7/2024, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de febrero de 2024 hasta el 30 de abril 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	2.682.088	46.018	44.401	43.473
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 2	80.000	3.129	2.981	2.832
	Nivel 3 hasta 400 kWh/mes o 650 kWh/mes	80.000	3.943	3.756	3.568

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 –No Residencial – Mayor a 10kW y menor a 300kW
- Alumbrado Público
- Residencial Nivel 1
- Residencial Nivel 3 – Excedente sobre 400 kWh/mes ó 650 kWh/mes (*)

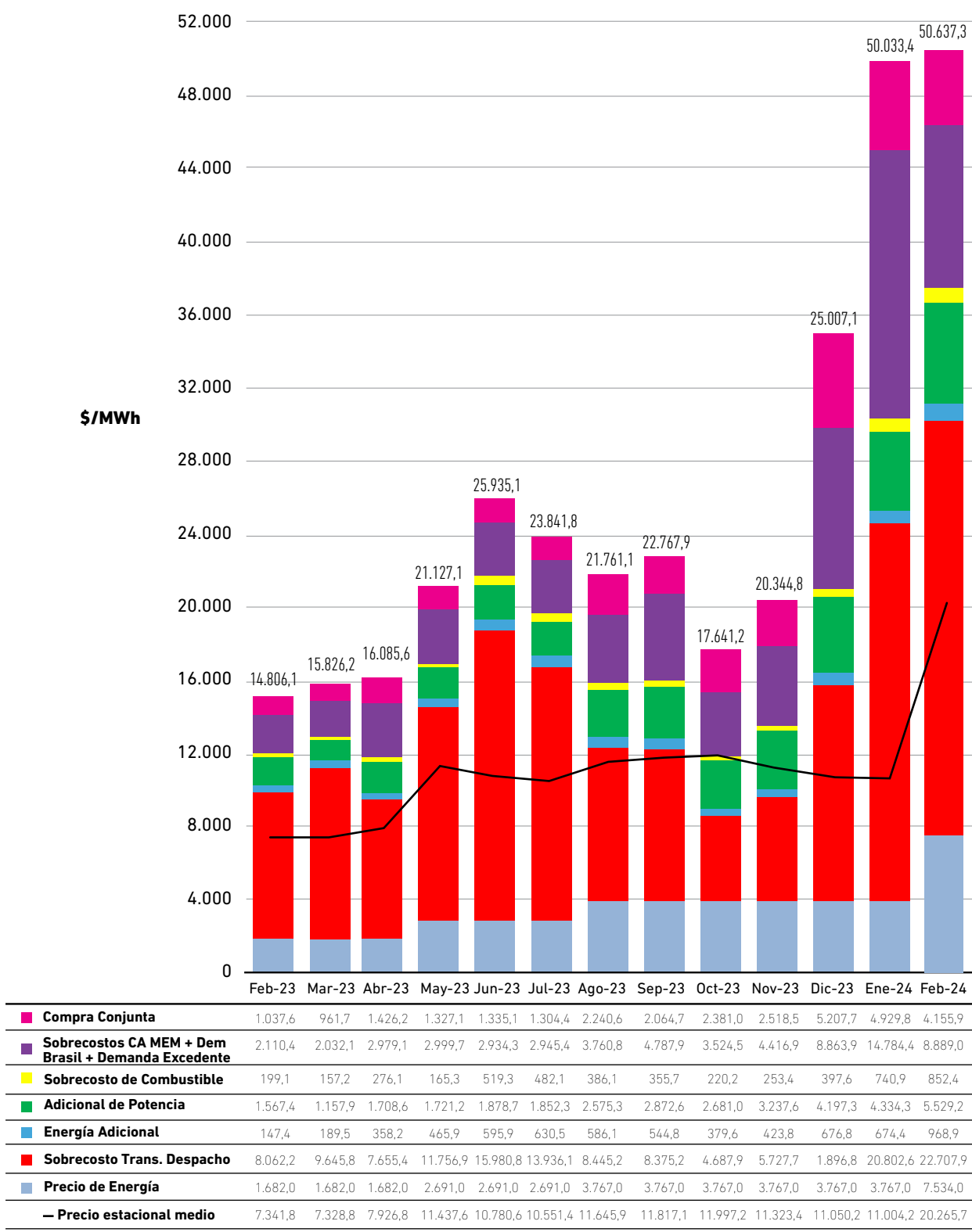
(*) El excedente de 650 kWh aplica sólo para el mes de febrero 2024 para la demanda Residencial de los hogares de las provincias de MISIONES, CORRIENTES, FORMOSA, CHACO, CATAMARCA, SANTIAGO DEL ESTERO, TUCUMAN, SALTA, JUJUY, LA RIOJA y SAN JUAN.

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 con las tarifas sociales.

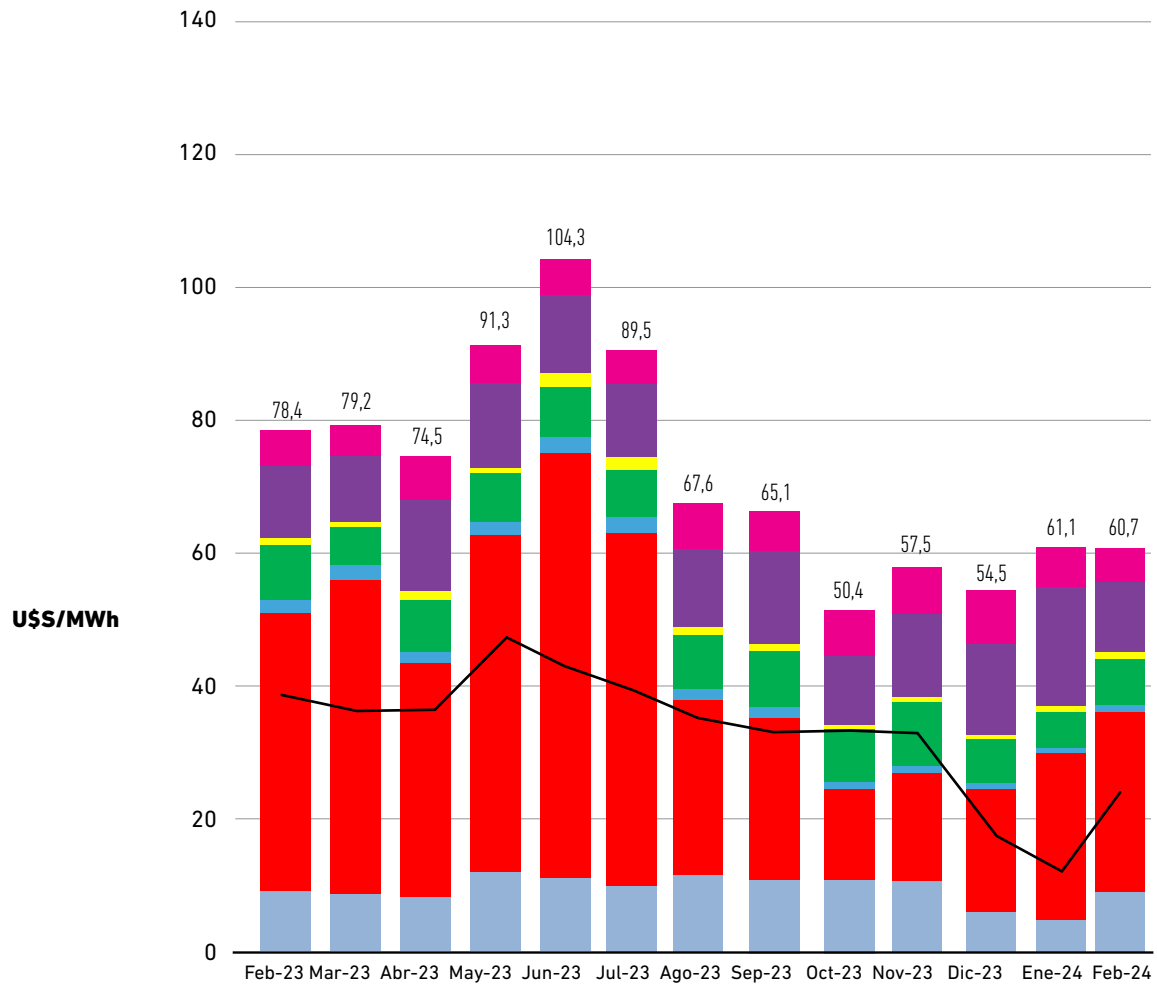
³ Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

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



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.

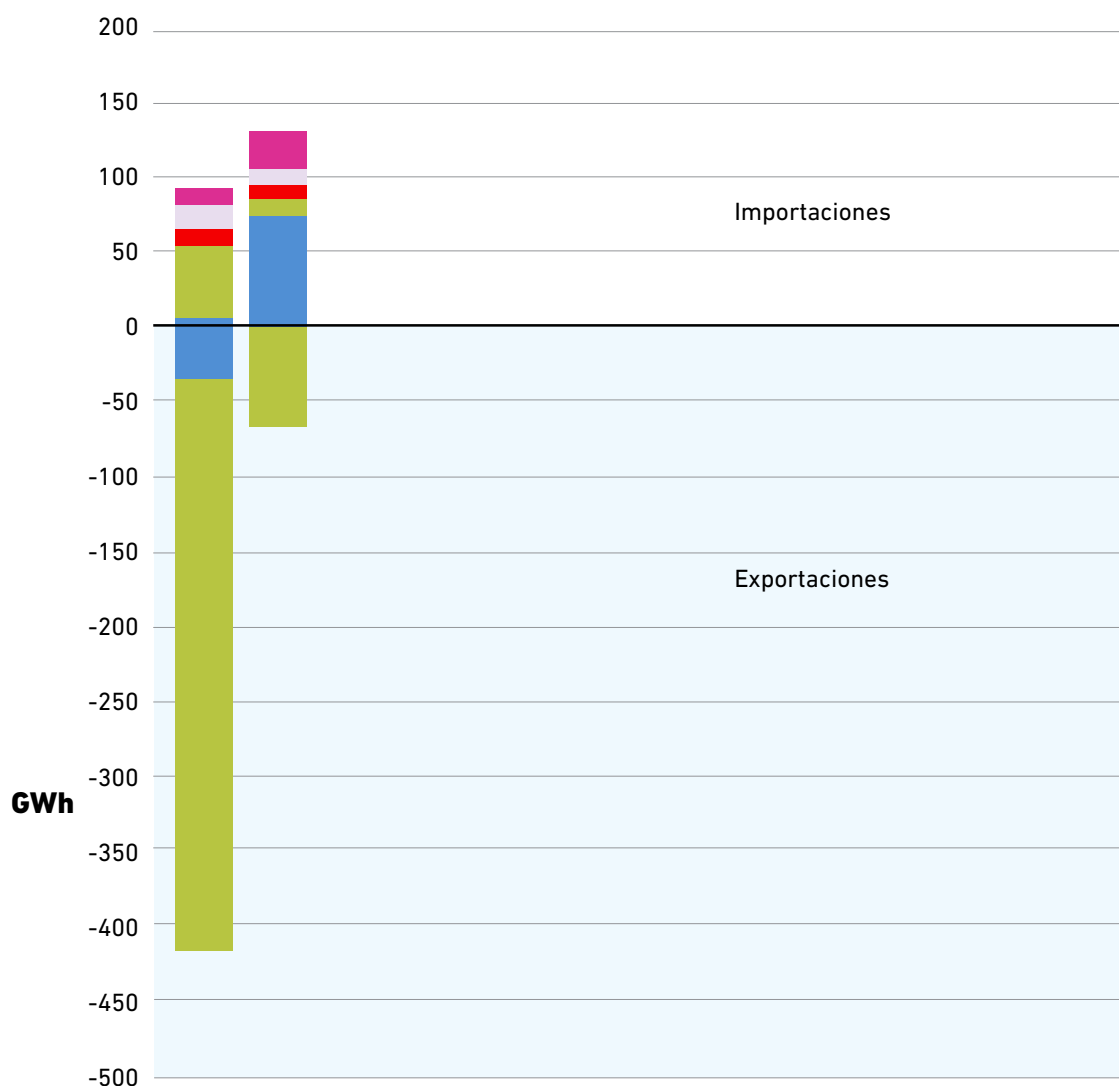
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 febrero la importación de energía fue de 402,8 GWh, a un precio medio de 78,5 U\$S/MWh. La exportación de energía, por su parte, fue de 64,8 GWh, en su mayoría a Brasil en modo "devolución".

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										
	Brasil	-382,6	-64,7										
	Paraguay	-	-										
	Bolivia	-0,0	-0,0										
Imp	Chile	16,9	11,6										
	Uruguay	3,0	74,5										
	Brasil	49,6	11,6										
	Paraguay	10,3	8,6										
	Bolivia	11,0	25,2										

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de febrero 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
Marzo 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

