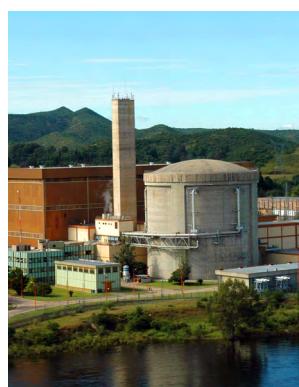

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIII N° 266



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Febrero 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) Febrero 2023.

Introducción

En febrero, la demanda neta de energía del MEM fue de 11.904,7 GWh, y presentó un crecimiento del 12,7% con respecto a lo demandado en el mismo mes del año pasado. El significativo aumento de la demanda se debe principalmente al incremento en el consumo de electricidad del sector residencial en las regiones de GBA-BA-LIT, como se puede observar en figuras posteriores, debido a la ola de calor ocurrida durante febrero.

La temperatura media del mes fue de 25,6 °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 23,2 °C.

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal superior al histórico del mes, a diferencia del río Uruguay, que registró aportes muy inferiores 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, Neuquén y Collón Curá, pertenecientes a la cuenca del Comahue.

A pesar de esto, la generación hidráulica resultó un 93,7% superior a la registrada en febrero de 2022, explicado tanto a partir del contexto de sequía ocurrido durante el año pasado, que impactó en febrero 2022 con valores de generación hidráulica extraordinariamente bajos, que marcaron un record negativo en dicho momento, como también al aporte del río Paraná, que mantuvo un caudal alto en el mes.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron 1.523,6 GWh contra 1.479,0 GWh registrados en febrero del año anterior. Así, la generación resultó un 3,0% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2022, con un aumento de potencia instalada interanual de un 2,7%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 621,7 GWh mientras que en febrero de 2022 había sido de **893,0 GWh**, situación que será detallada en la sección relativa a Generación Nuclear.

Además, la generación térmica fósil resultó un 3,6% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 770,6 GWh contra 109,5 GWh alcanzados en febrero de 2022. Por otra parte, se registraron exportaciones por 8,6 GWh durante el mes, mientras que en febrero del año pasado el valor había sido de 2,0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **15.033,4 \$/MWh**, equivalente a **78,3 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

La demanda residencial alcanzó un record histórico para el mes de febrero. En cuanto a la demanda por regiones, tanto NOA-NEA como CUY-CEN registraron los valores históricos más altos para el mes.

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.

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

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta registró valores superiores a los obtenidos en el mismo mes del año pasado, debido a una mayor disponibilidad pero, también, al ingreso de nuevas máquinas, tal como se verá en la sección Potencia Instalada.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron muy superiores a los alcanzados en febrero 2022.

Finalmente, en el mes de febrero 2023 se importaron 770,6 GWh, mayoritariamente desde Brasil de acuerdo a ofertas hidráulicas, y desde Chile de acuerdo a ofertas de excedentes renovables. Además, se registraron exportaciones a Uruguay por un total de 8,6 GWh, según ofertas acordadas.

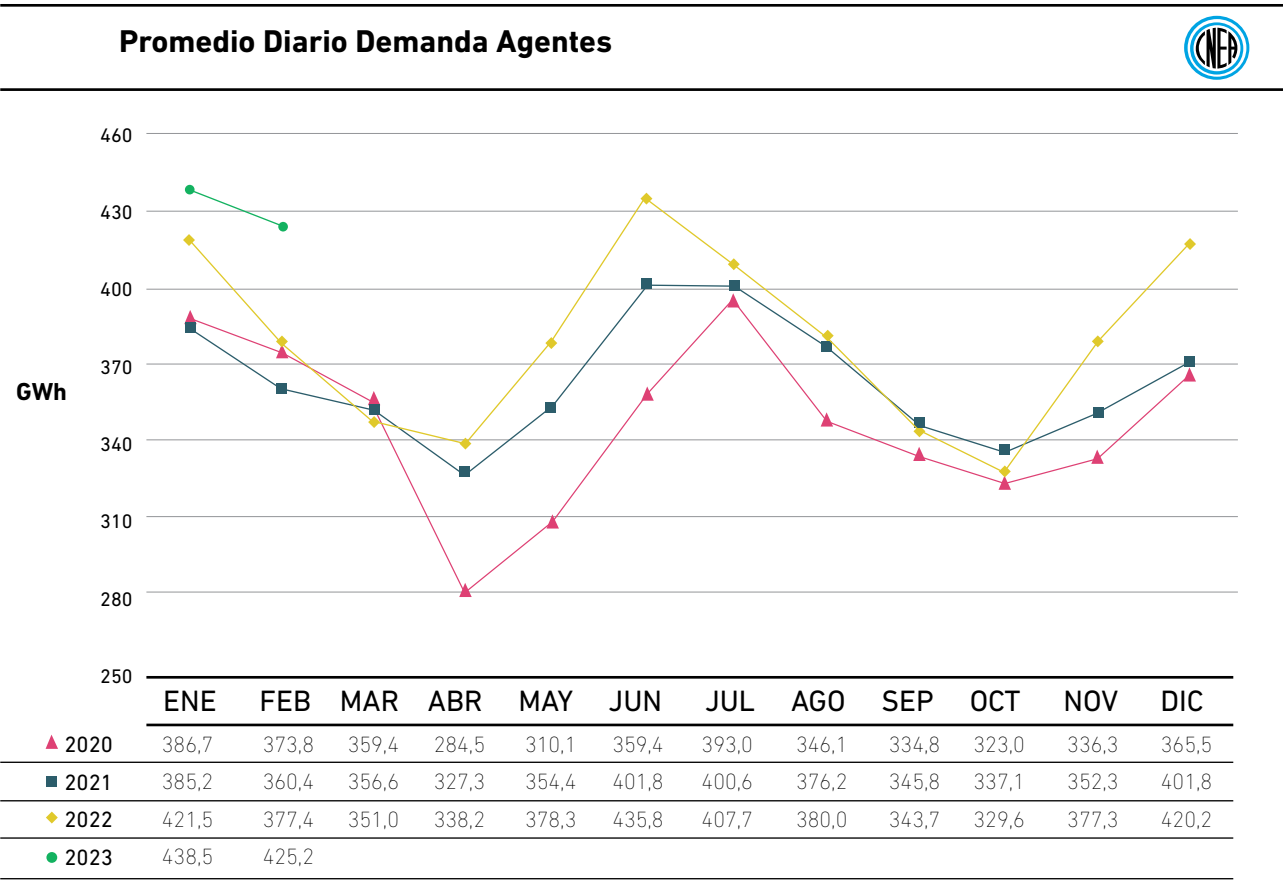
⚡ Demanda de Energía

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
12,7	3,8	7,9

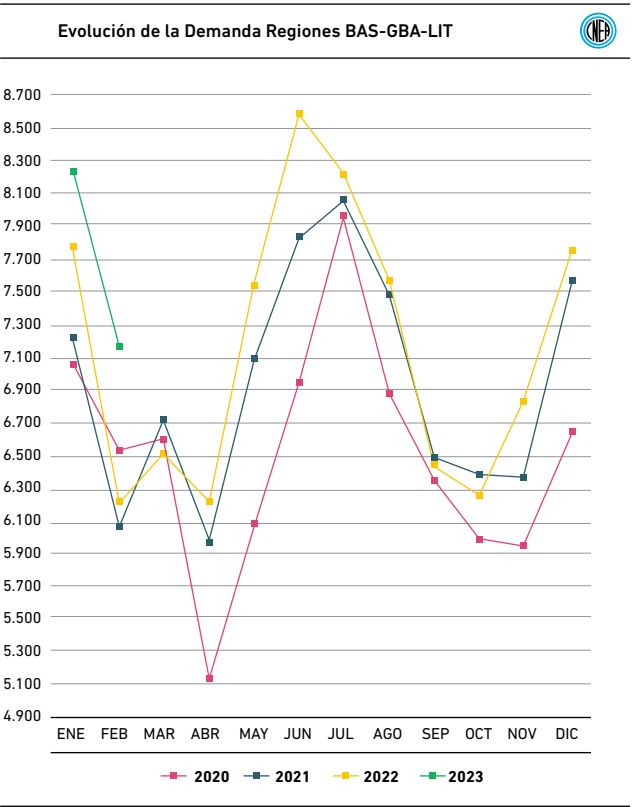
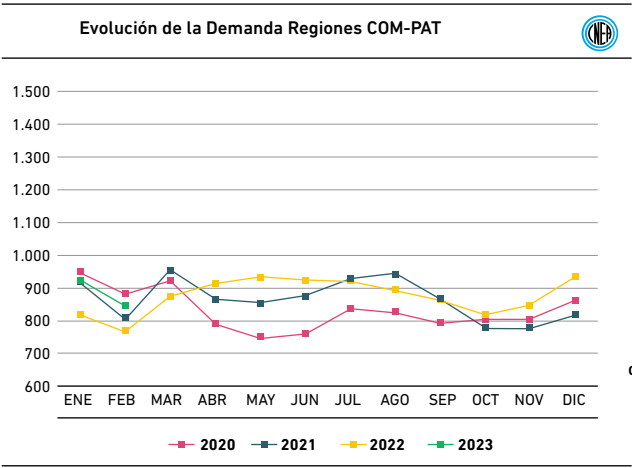
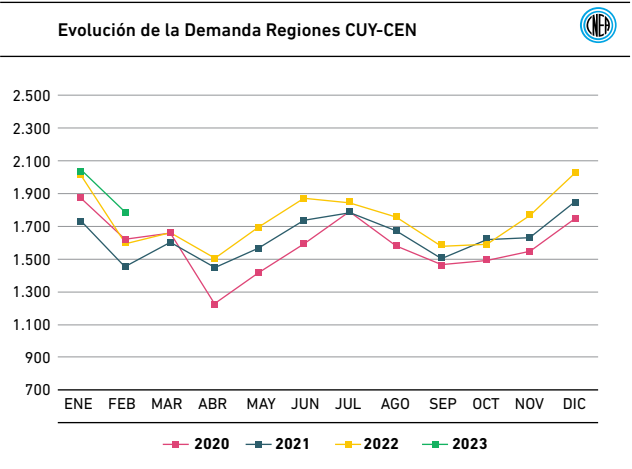
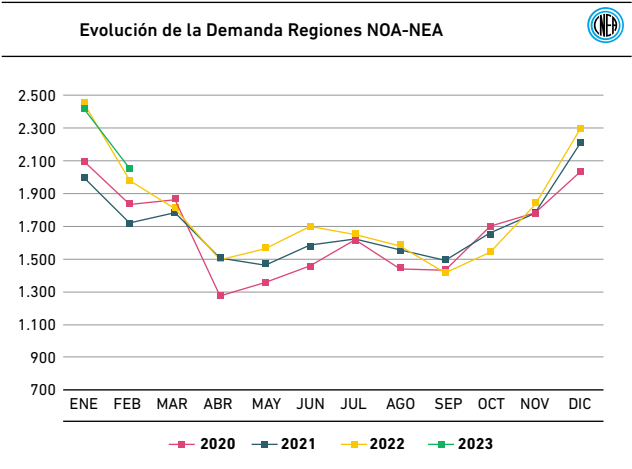
La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los 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 es el más alto histórico para el mes de febrero. Cabe destacar que el promedio de la demanda agentes para el mes de febrero registró un valor similar a la de enero, considerando que febrero tuvo 3 días menos que enero.



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 febrero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.069,1 GWh, los cuales representan un crecimiento del 4,9% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.971,6 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.792,0 GWh, valor 12,6% superior al alcanzado en

febrero 2022, de 1.591,7 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 852,3 GWh, equivalente a un aumento del 10,1% en comparación con la demanda registrada en febrero del año pasado, de 774,0 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.191,3 GWh, valor 15,4% superior al alcanzado en 2022, de 6.229,4 GWh. Es importante destacar que tanto las regiones NOA-NEA como CUY-CEN presentaron los valores más altos históricos para febrero. En las regiones BAS-GBA-LIT, por su parte, se alcanzaron los valores más alto de los últimos cuatro años para dicho mes.

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



En febrero los valores residenciales de demanda fueron 25,6% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2022. En este sentido, se demandaron 5.792,6 GWh en febrero de 2023 contra 4.612,0 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.165,6 GWh, valor 2,9% superior al alcanzado en febrero del año pasado (3.076,5 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.946,5 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2022 había sido de 2.872,3 GWh, se registró un aumento del 2,4%.

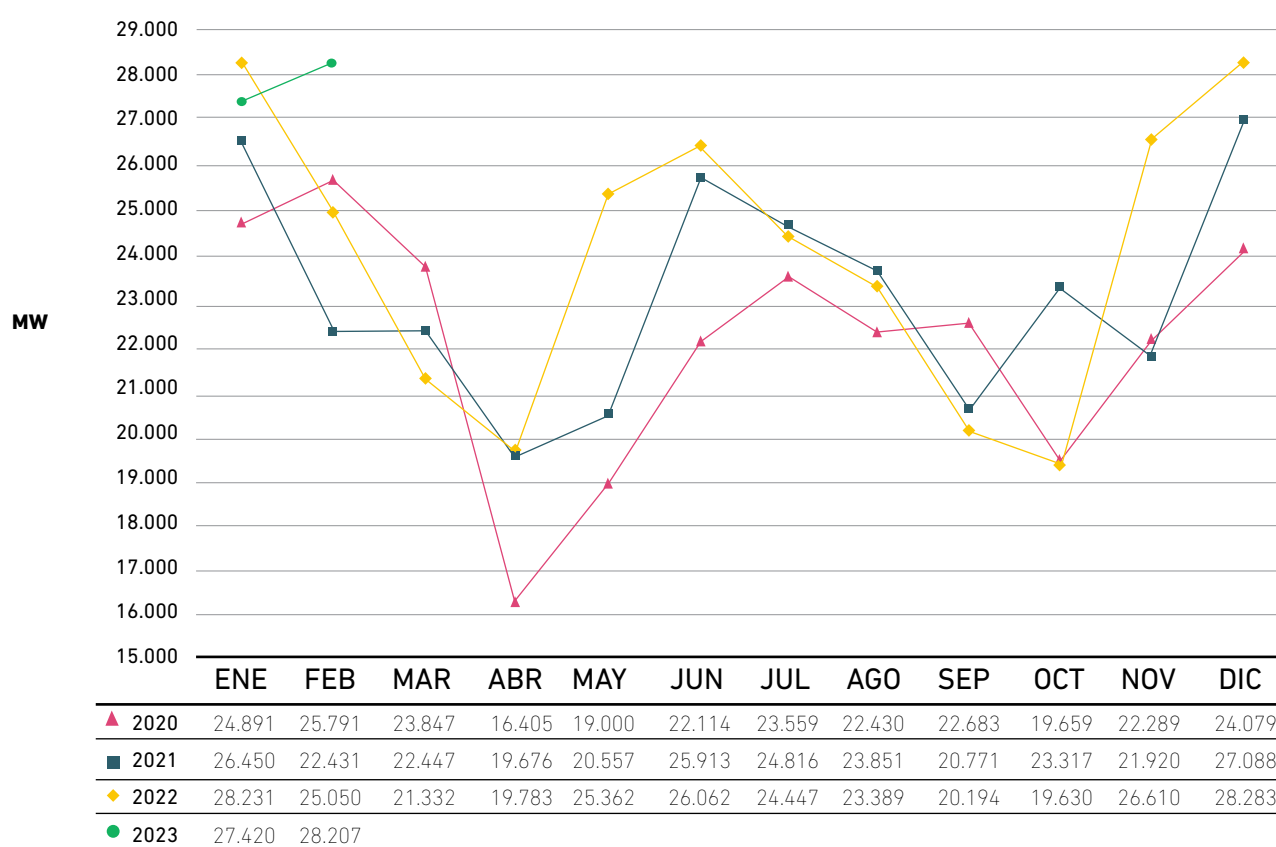
Así, la demanda residencial alcanzó un record histórico para febrero. La demanda industrial, además, registró los valores más altos de los últimos cuatro años para dicho mes.

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 12,6% tomando como referencia el mismo mes del 2022. Cabe destacar que el valor alcanzado (28.207 MW) es el más alto histórico para febrero. Asimismo, se puede mencionar que ha sido un verano con temperaturas superiores a la media que han significado dos nuevos récord de demanda para fines de semana, en este sentido el primer récord le pertenece al 11 de febrero de este año, cuando se registró el máximo histórico de potencia del SADI para un día sábado de verano, con 26.746 MW registrados a las 15:19 hs; mientras tanto, las altas temperaturas sostenidas hicieron que el máximo contabilizado durante un domingo se produjera un día después, el 12 de febrero, con una potencia demandada de 25.739 MW a las 16:16 horas. 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 con el 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	370,2	-	-	-	2.182,3
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	871,1	4.930,9	254,0	8.166,1	-	-	-	-	21,9	-	8.188,0
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.212,9	10,0	-	8.209,4
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	5.260,8	13.324,5	1.696,5	25.533,0	1.763,0	11.358,7	1.144,5	3.327,4	66,6	73,3	43.266,5
Porcentaje					59,01	4,07	26,25	2,65	7,70	0,15	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-567,0	825,0	-	258,0	-	-	36,7	18,0	2,0	-	314,7
ACUMULADO 2023	-	-567,0	825,0	-	258,0	-	-	58,7	18,0	-6,1	3,0	331,6

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

Cuyo:

- Se produjo la repotenciación del Parque Fotovoltaico Genneia S.A. Eolicos en 36 MW, totalizando así 58,0 MW de tipo renovable en la provincia de San Juan.
- La central fotovoltaica Cañada Honda 4 entró en servicio en la provincia de San Juan, con una adición de 0,7 MW de potencia de tipo renovable.

GBA:

- Se produjo un cambio de potencia declarada en la CT Barragan – Enarsa, por medio de la cual dos turbinas de gas (TG) con el ingreso en servicio de una TV de 258,0 MW para cerrar el ciclo combinado (CC), con lo cual se descuentan 567 MW a la red de TG y se adicionan 825 MW de CC.

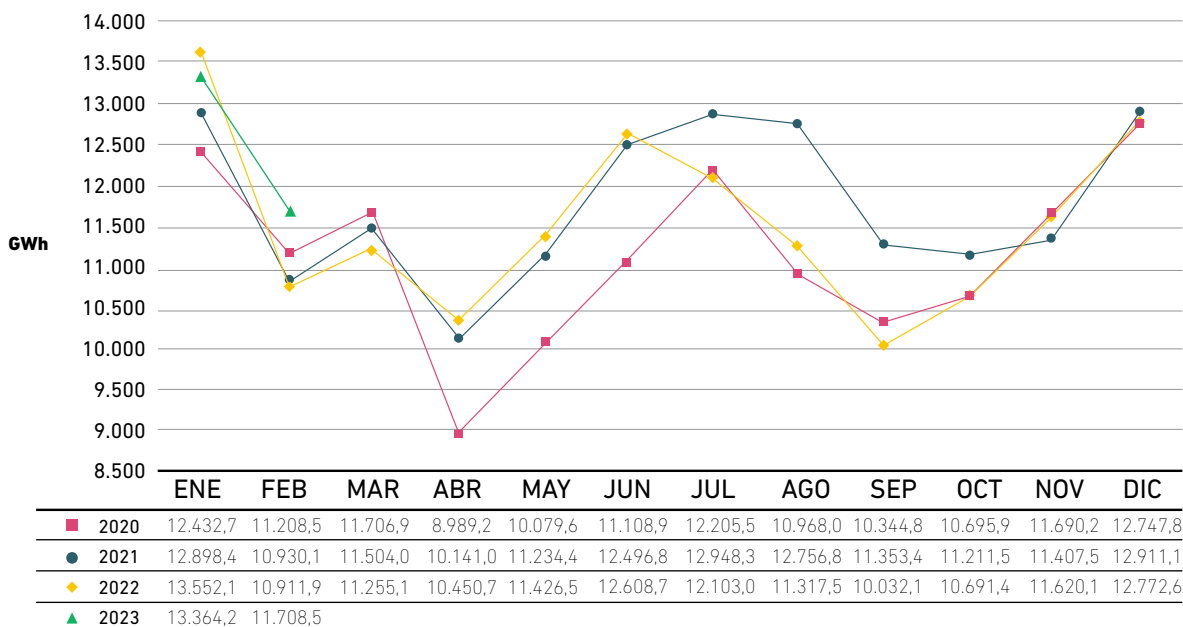
BAS:

- Entraron en servicio las centrales BIOGÁS CTBG BIO-EITTOR ENERGY y BIOGÁS CTBG BIO DE SOUZA, de 1,4 MW y 0,6 MW, respectivamente.
- Se llevó a cabo la repotenciación del parque eólico PAMPA ENERGÍA, adicionando 18 MW eléctricos a la red, lo que llevó la potencia del parque a un total de 36,0 MW.

⚡ Generación Neta Nacional

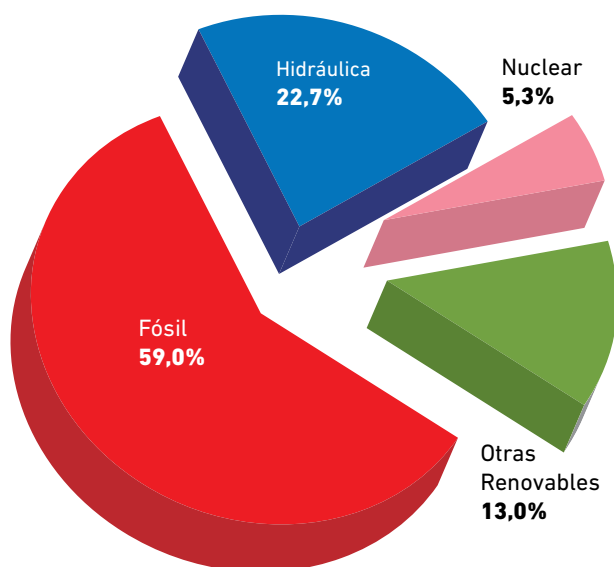
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 7,3% superior a la del mismo mes de 2022. El valor obtenido fue el más alto de los últimos cuatro años para febrero. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

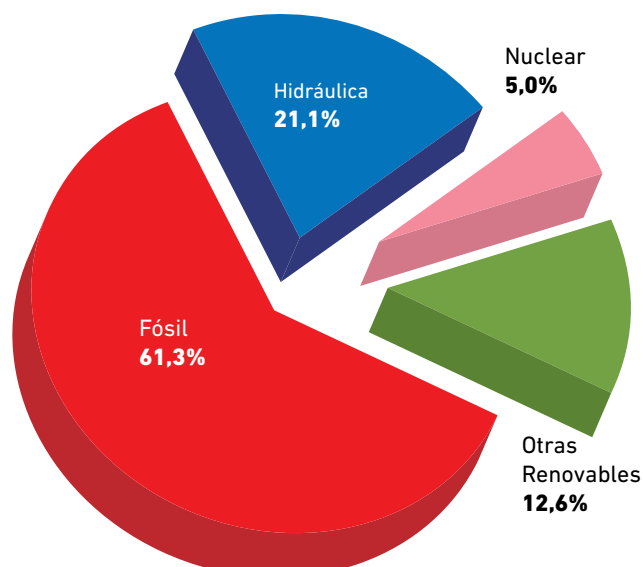


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE FEBRERO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2021	2022	2023	
URUGUAY	4.499	472	677	3.254
PARANÁ	13.373	6.626	16.746	15.872
LIMAY	120	78	84	170
COLLÓN CURÁ	73	45	41	115
NEUQUÉN	89	34	35	116
FUTALEUFÚ	116	95	94	199

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 28 de febrero de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:

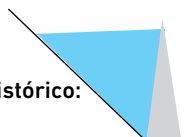
22.400 m³/s

Caudal medio histórico:

15.872 m³/s

Caudal máximo turbinado:

14.400 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,83 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 14.400 m³/s

Vertido: 8.400 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:

620 m³/s

Caudal medio histórico:

3.254 m³/s

Caudal máximo turbinado:

8.300 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 32,71 m

C.Min: 31,00 m

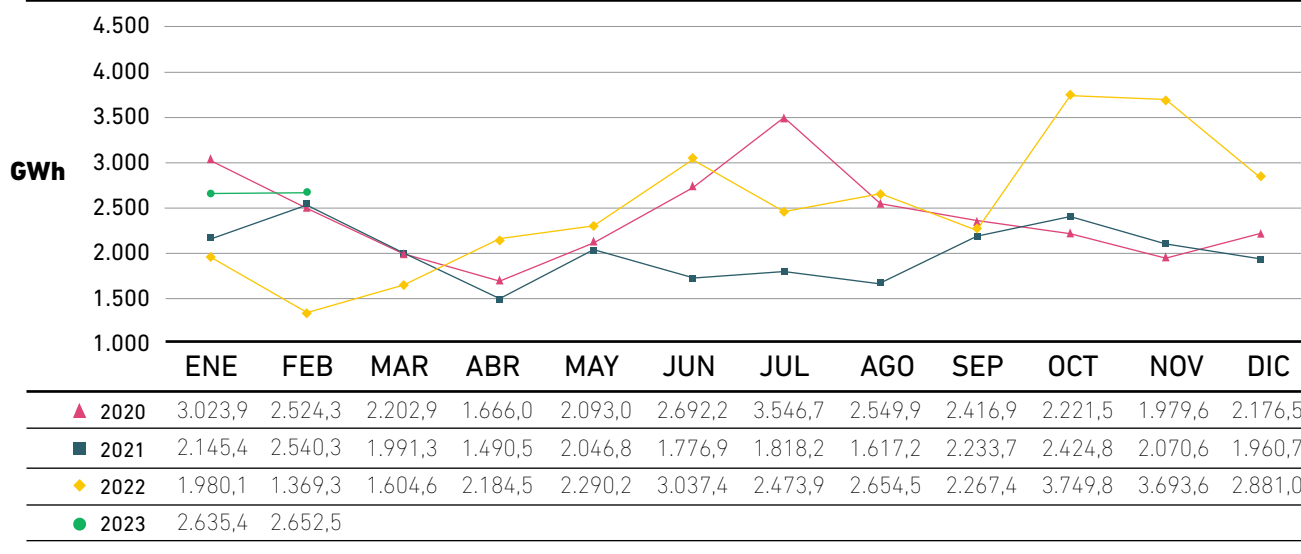
Turbinado: 572 m³/s

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.

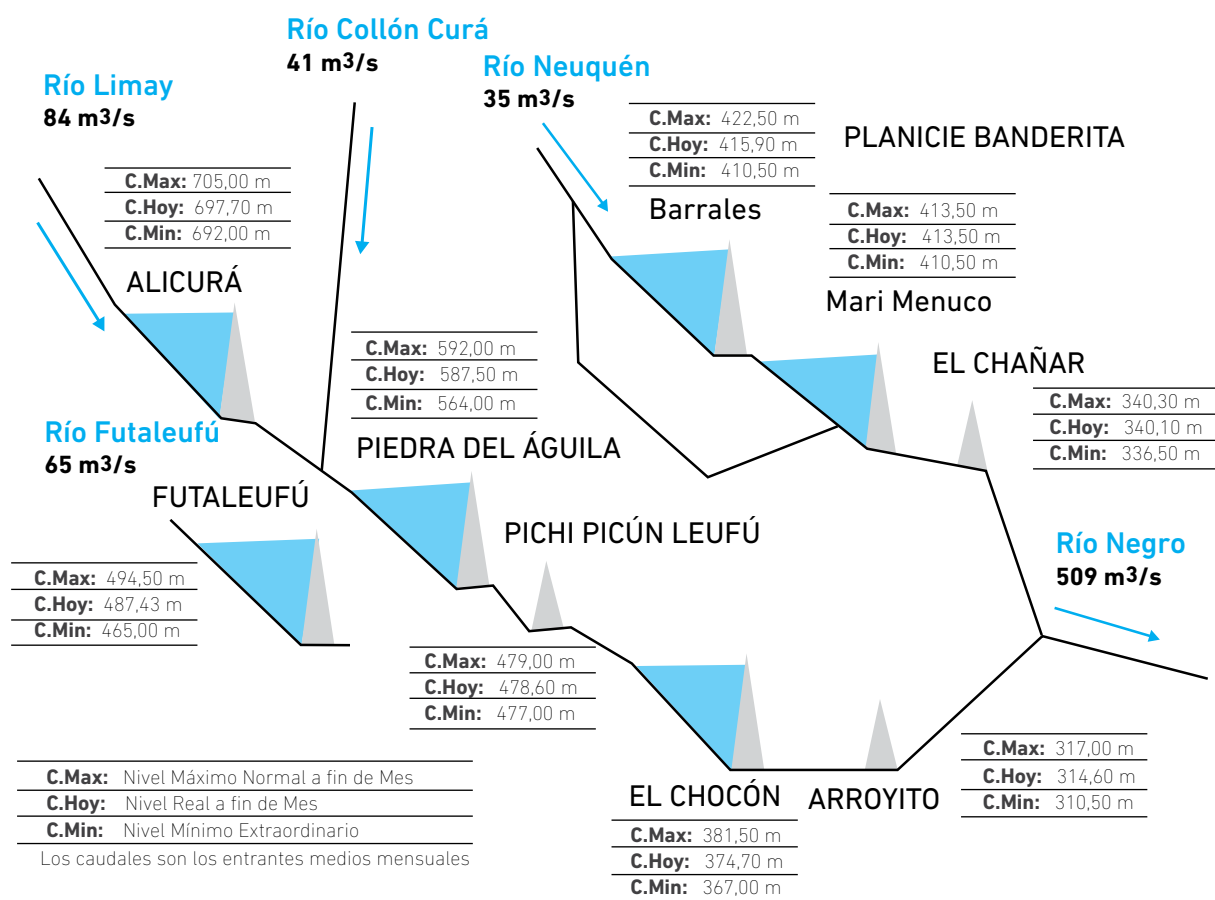
La generación hidráulica registró un aumento del 93,7% con respecto al valor registrado en febrero de 2022. El aumento extraordinario se explica desde dos factores. En primer lugar, el contexto de sequía que afectó al país durante los últimos dos años impactó en febrero de 2022 con el valor más bajo en términos históricos (1.369,3 GWh). Pero, además, durante febrero 2023 el río Paraná registró un caudal incluso superior al histórico del mes, lo que terminó siendo fundamental para el crecimiento de la generación hidráulica, cuyo valor fue el más alto para el mes de febrero en los últimos cuatro años. 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.

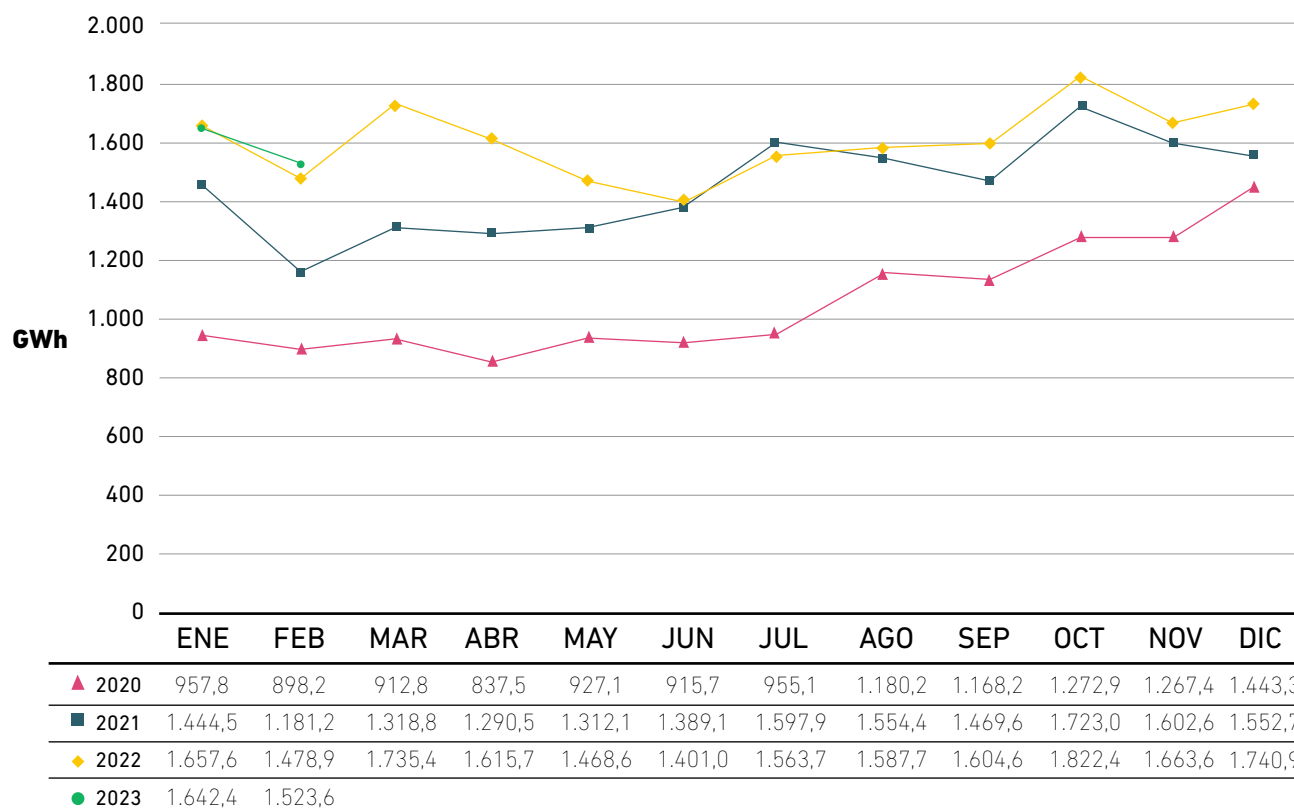
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 28/02/23



⚡ Generación Neta de Otras Renovables

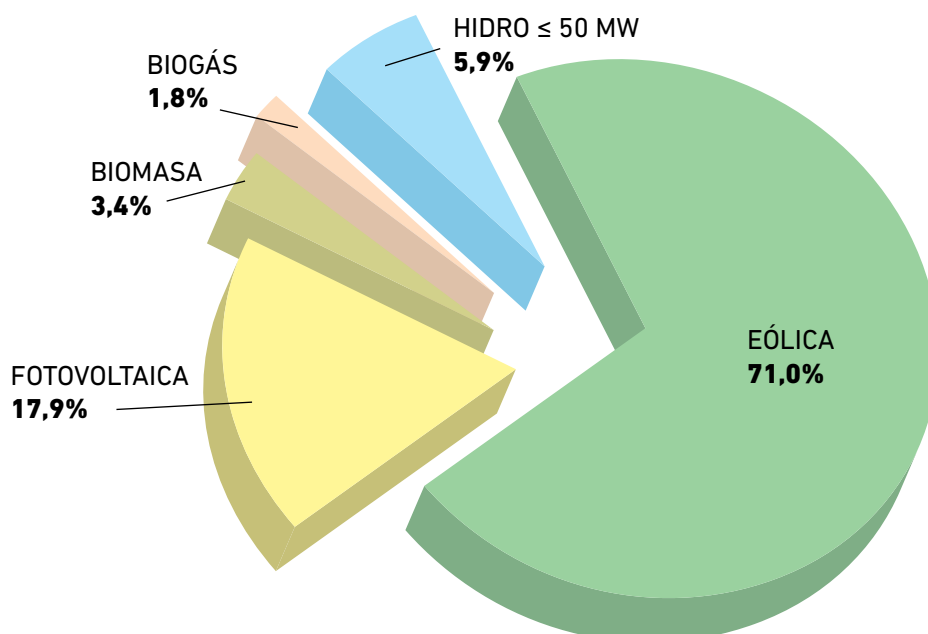
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 3,0% superior a la del mismo mes del año 2022. El valor obtenido fue el más alto histórico para el mes de febrero.

Generación Neta de Otras Renovables

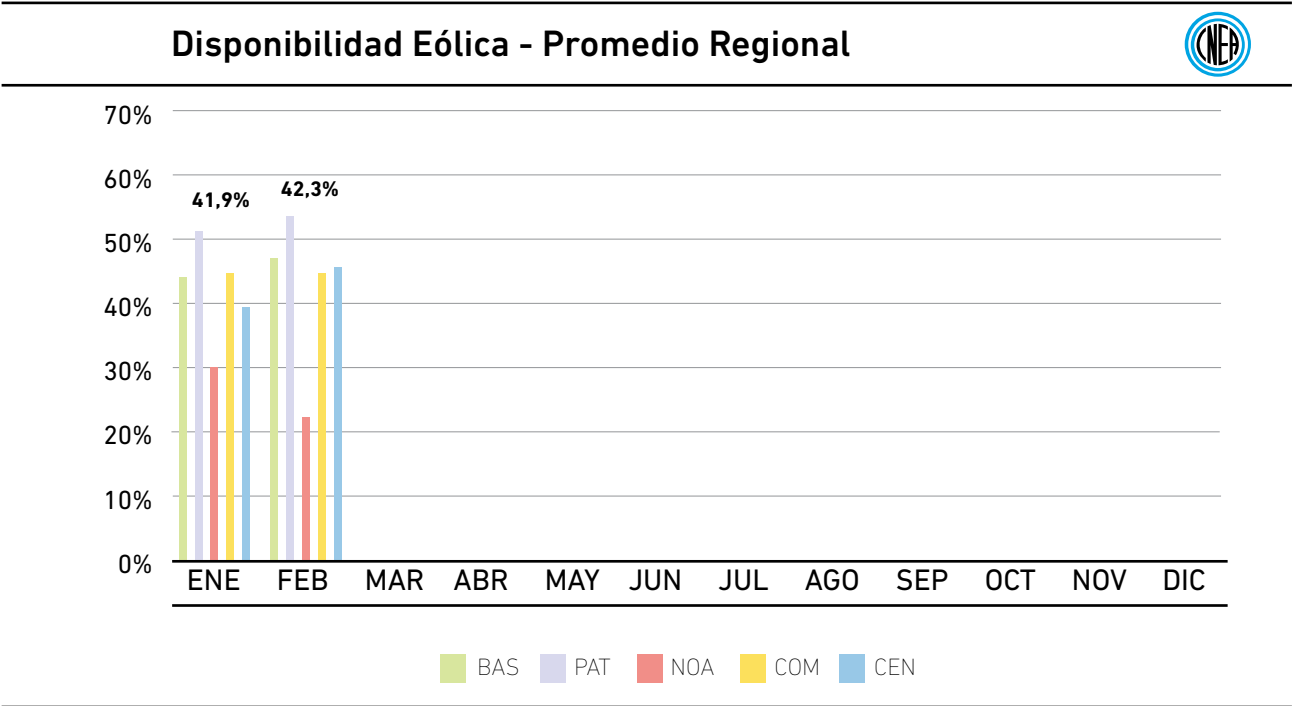


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

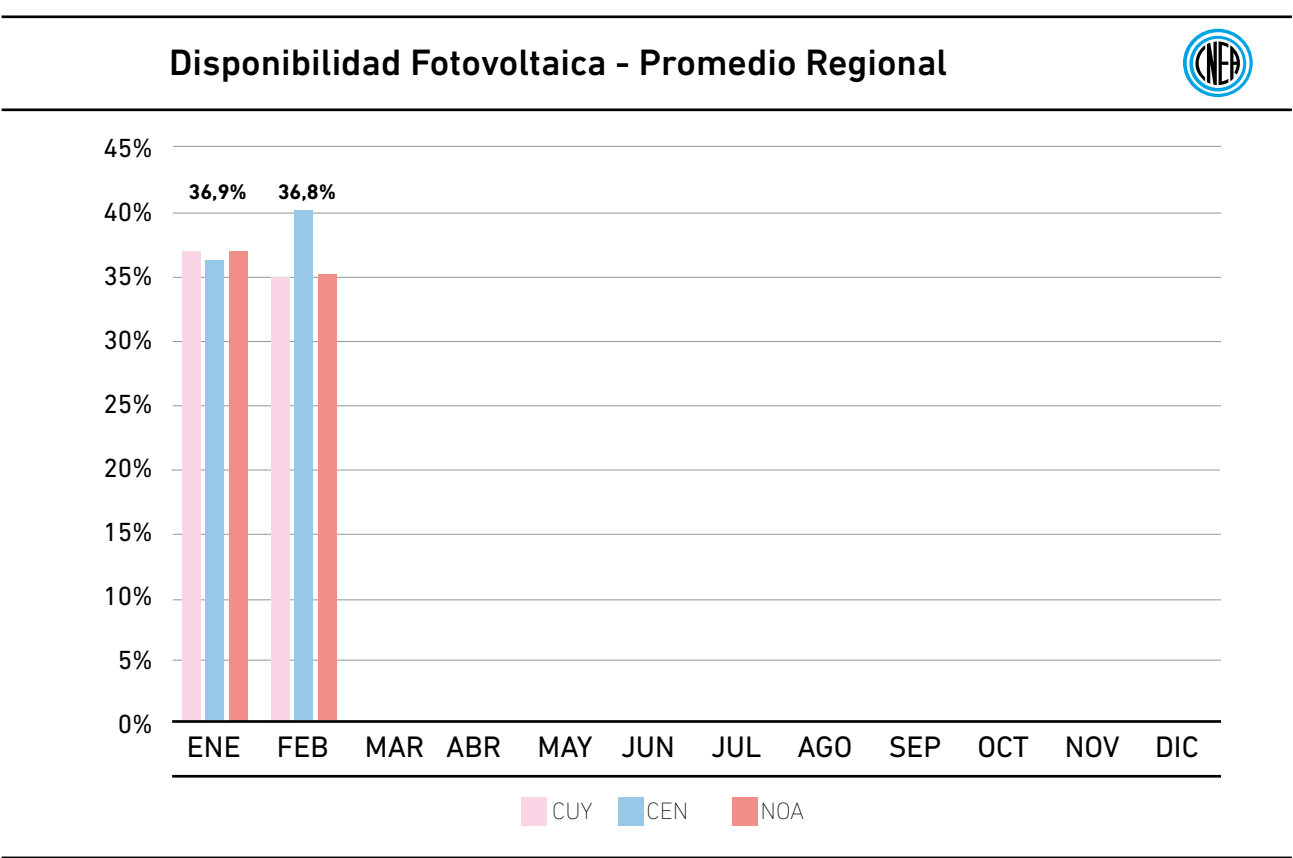
Generación de Otras Renovables Febrero 2023



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

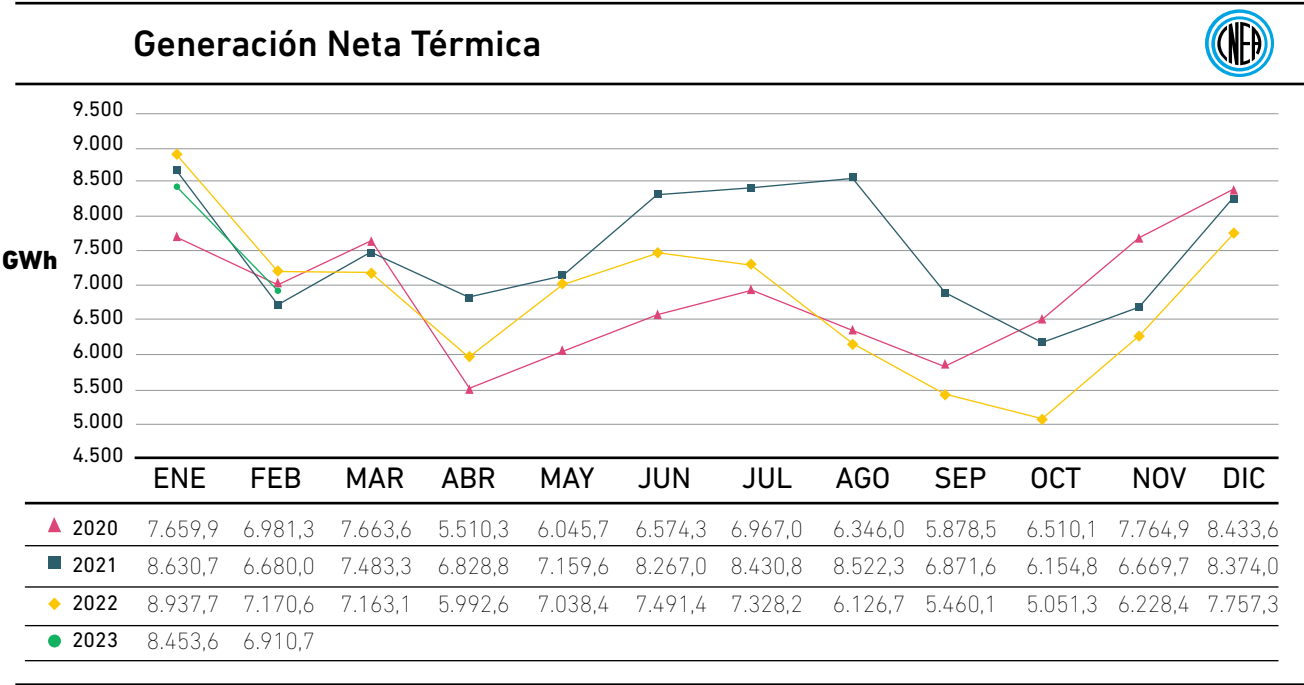


A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2023, divididas por regiones.



⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 3,6% inferior a la del mismo mes del año 2022. A continuación se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



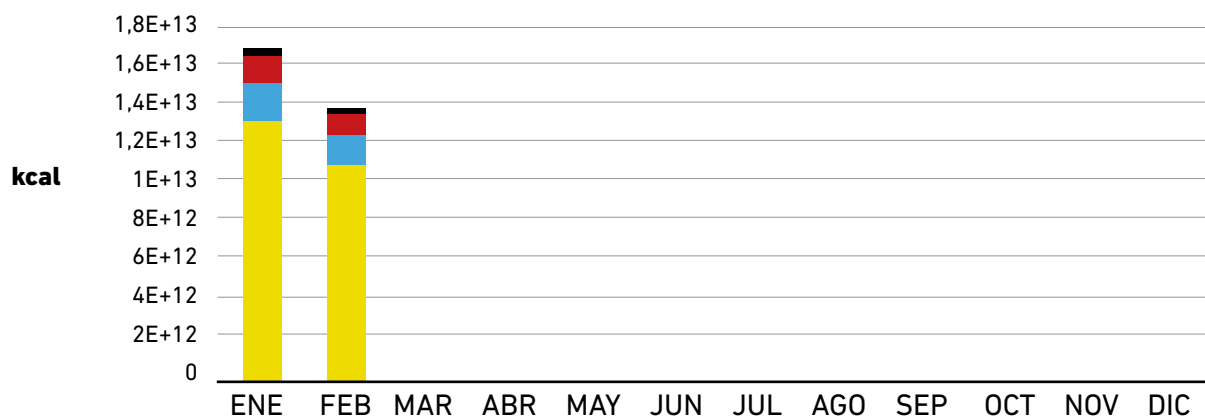
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para febrero de los años 2022 y 2023.

COMBUSTIBLE	FEBRERO 2022	FEBRERO 2023	DIF. (%)
Carbón [t]	72.957	61.266	-16,0%
Fuel Oil [t]	73.328	82.091	12,0%
Gas Oil [m³]	242.761	179.929	-25,9%
Gas Natural [dam³]	1.227.471	1.290.640	5,1%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de febrero de 2023 resultó un 0,1% 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).

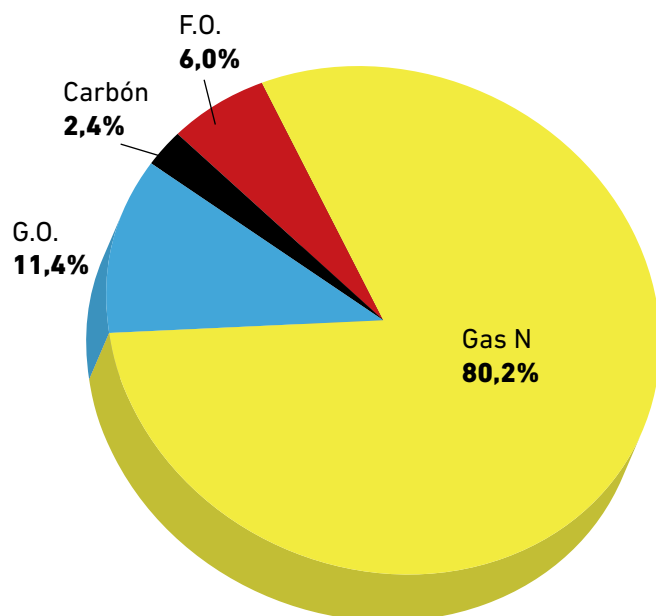
Consumo de Combustibles en el MEM 2023



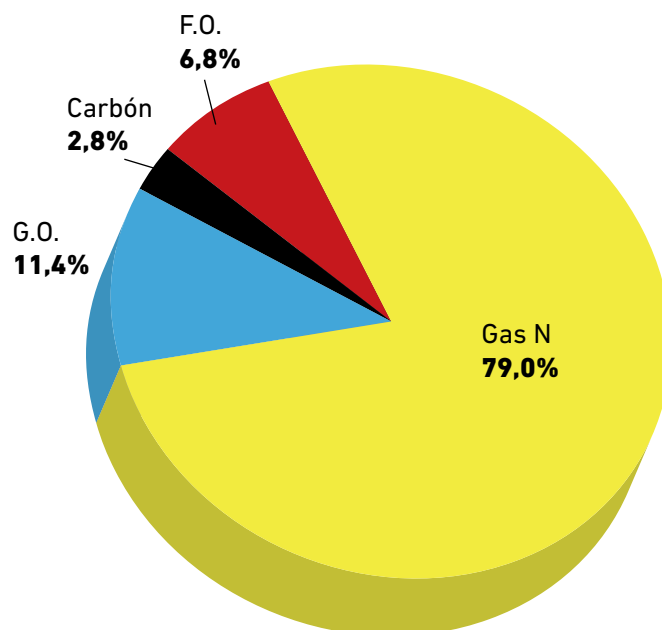
■ Carbón (t)	95.219	61.266
■ F.O. (t)	126.034	82.091
■ G.O. (m³)	223.251	179.929
■ Gas N (dam³)	1.556.989	1.290.640

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

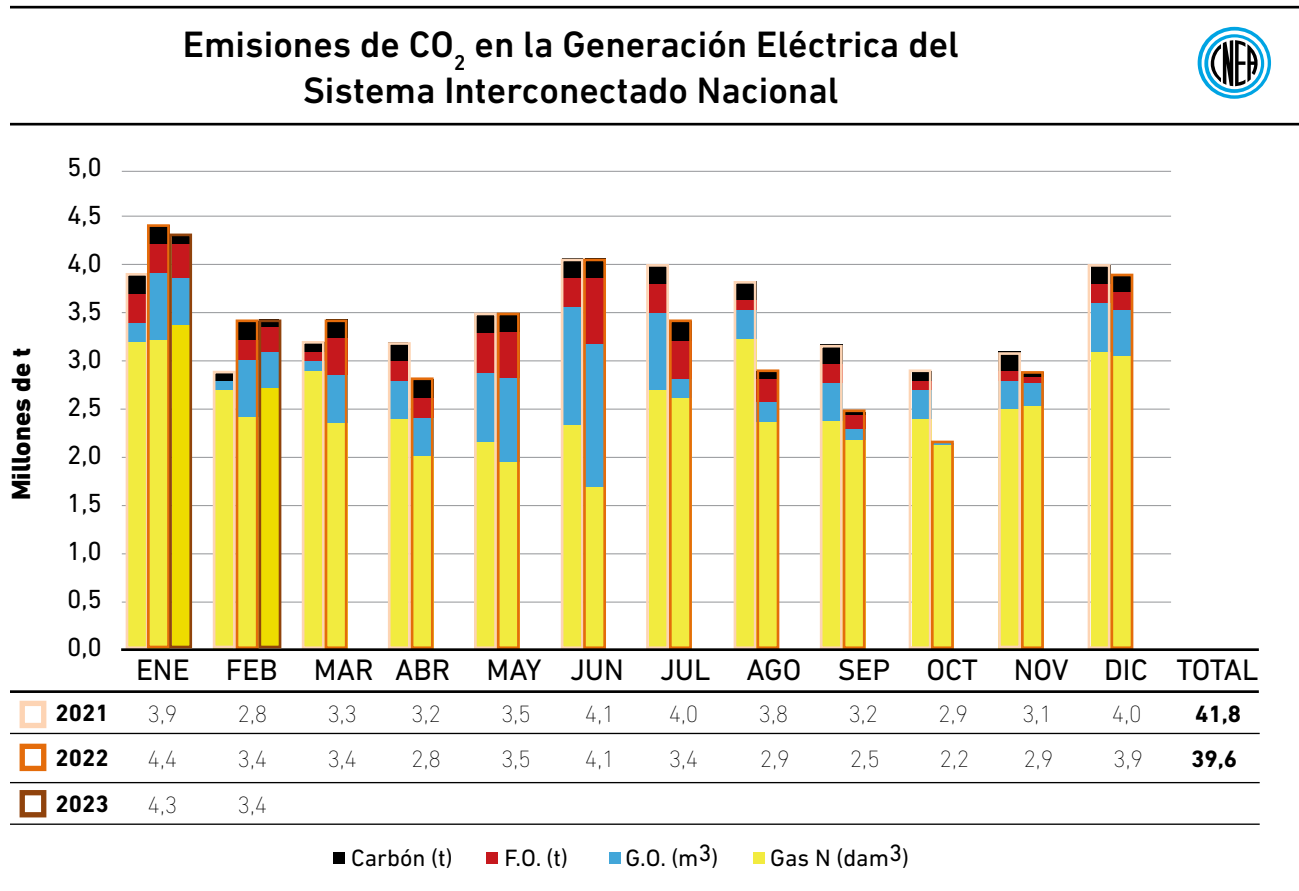
Consumo de Combustibles Fósiles Febrero 2023



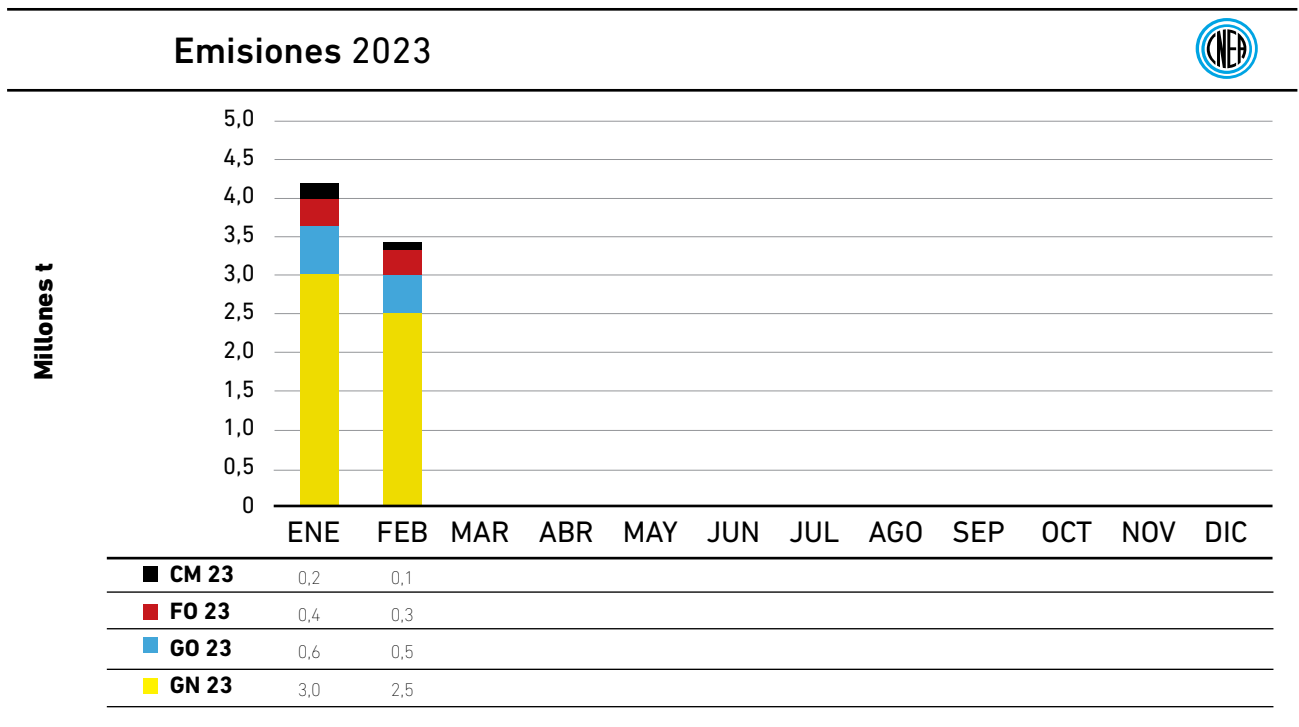
Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2023



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.



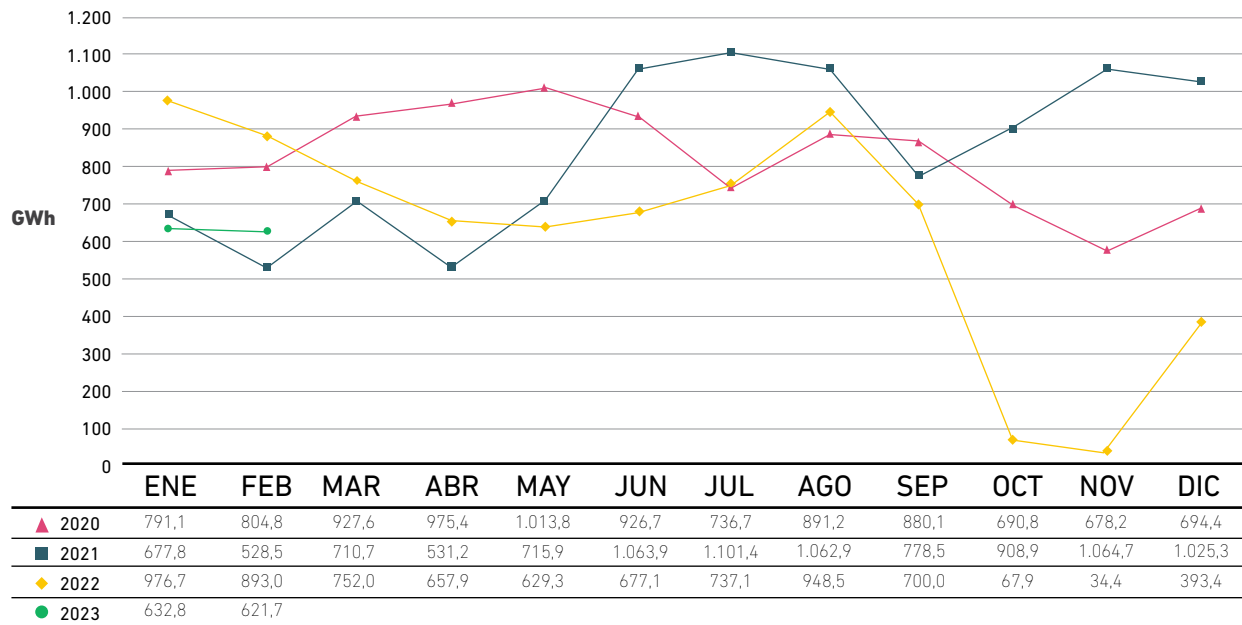
Durante febrero se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 1,3%, explicado principalmente debido a la disminución en la generación térmica, a la menor cantidad de días del mes y al mayor consumo de gas natural y menor consumo de combustibles líquidos y carbón.



⚡ 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 nucleoelectrónica registró una disminución del 30,4% respecto a febrero 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 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 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 54/2023, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de febrero de 2023 hasta el 30 de abril 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 Menor o igual a 800 kWh/mes		Exced. 800 kWh/mes	>10 kW y <300 kW	NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3 EXC. *
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	13.102	9.846	7.556	9.774	9.774	9.365	3.129	3.943	9.365
Resto	13.096	9.776	7.441	9.703	9.703	9.311	2.981	3.756	9.311
Valle	13.090	9.706	7.327	9.632	9.632	9.257	2.832	3.568	9.257

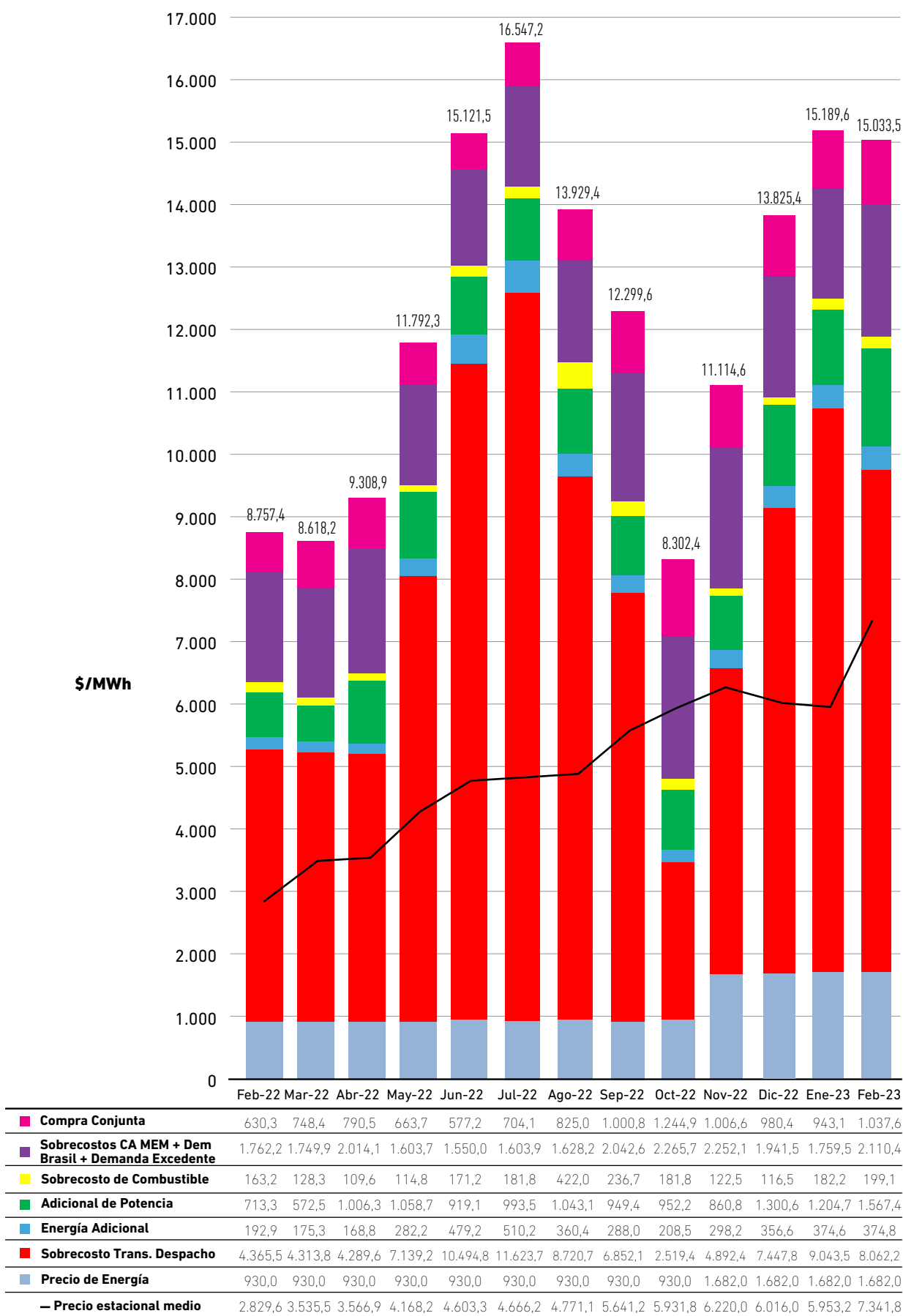
* El excedente de 650 kW/h es para el mes de febrero únicamente para la demanda de los hogares de las provincias de MISIONES, CORRIENTES, FORMOSA, CHACO, CATAMARCA, SANTIAGO DEL ESTERO, TUCUMAN, SALTA, JUJUY, LA RIOJA y SAN JUAN.

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.

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



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.

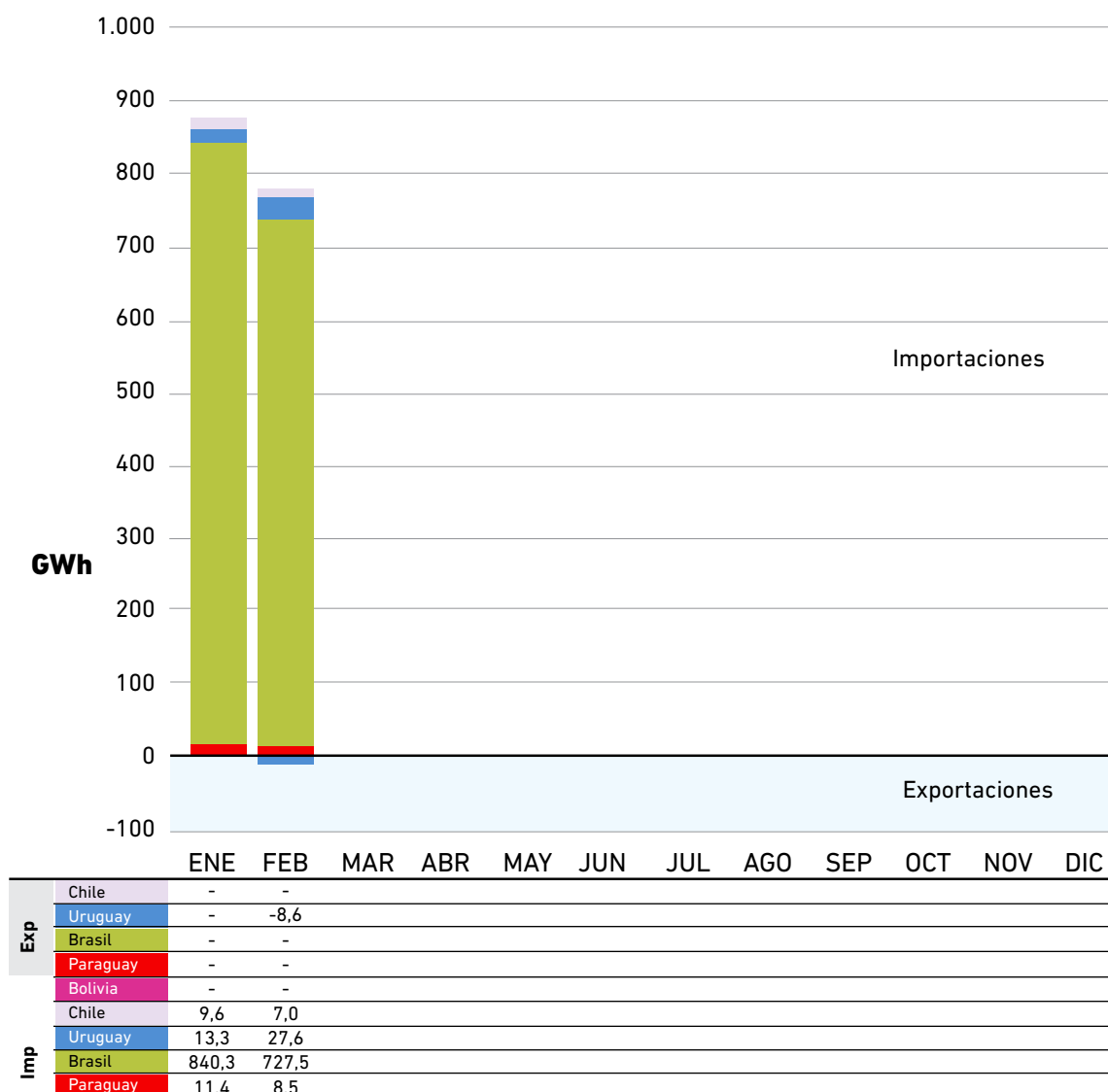
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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.

Debido a la gran demanda producto de la ola de calor, en el mes de febrero 2023 se importaron 770,6 GWh, mayoritariamente desde Brasil, de acuerdo a ofertas de origen hidráulico a un precio medio de 31 U\$/MWh. La importación desde Chile se realizó de acuerdo a ofertas de excedentes renovables, a un precio medio de 23 U\$/MWh. Por otra parte, en febrero 2023 se exportaron 8,6 GWh a Uruguay según ofertas acordadas.

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 febrero 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
Marzo 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

