
SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXII N° 254



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Febrero 2022

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Mariela Iglesia

Carlos Mora Fresca

Comité Revisor

Carlos Rey

Humberto Baroni

Santiago Jensen

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

Elaborado por la Subgerencia Planificación Estratégica
Gerencia Planificación, Coordinación y Control

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

INTRODUCCIÓN	4
OBSERVACIONES	4
DEMANDA DE ENERGÍA	5
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	8
POTENCIA INSTALADA	10
GENERACIÓN NETA NACIONAL	11
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	12
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	14
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	16
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	19
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	21
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	22

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Febrero 2022.

⚡ Introducción

En febrero, la demanda neta de energía del MEM fue de 10.561,3 GWh y presentó un crecimiento del 4,7% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 23,2 °C, en lo que fue un mes más frío que la media histórica, de 23,6 °C. La temperatura media del año pasado para febrero, por su parte, había sido de 23,6 °C.

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal muy inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Uruguay y Futaleufú, y aquellos pertenecientes a la cuenca del Comahue (Limay, Neuquén, Collón Curá). Así, la generación hidráulica resultó un 46,1% inferior a la registrada en febrero de 2021.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron 1478,9 GWh contra 1181,2 GWh registrados en febrero del año anterior. Así, la generación resultó un 25,2% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2021, y corresponde a un aumento de potencia instalada interanual de un 14,9%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 893,0 GWh, mientras que en febrero de 2021 había sido de 528,5 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 7,4% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 109,5 GWh contra 26,0 GWh alcanzados en febrero de 2021. Por otra parte, se registraron exportaciones por 2,0 GWh durante el mes, mientras que en febrero del año pasado el valor había sido 498,9 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **8.757,4 \$/MWh**, equivalente a **82,4 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

⚡ Observaciones

En febrero la demanda de las regiones NOA-NEA registró los valores más altos en términos históricos, mientras que en la región COM-PAT (Comahue-Patagonia) el valor fue el más bajo de los últimos cuatro años.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, las centrales nucleares Atucha I y Atucha II operaron con normalidad durante el mes, al igual que la central nuclear Embalse. Por este motivo, el valor obtenido (893,0 GWh) fue el más alto histórico para el mes.

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta se mantiene en valores superiores en comparación con el mismo mes del año anterior debido, sobre todo, a los ingresos de nueva generación eólica y fotovoltaica al sistema durante los últimos años.

¹ Dólar mayorista promedio de febrero de 2022 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, se registró el valor más bajo en términos históricos (1.369,3 GWh) en contexto de sequía sostenida a lo largo de los meses, principalmente en los ríos Uruguay y Paraná.

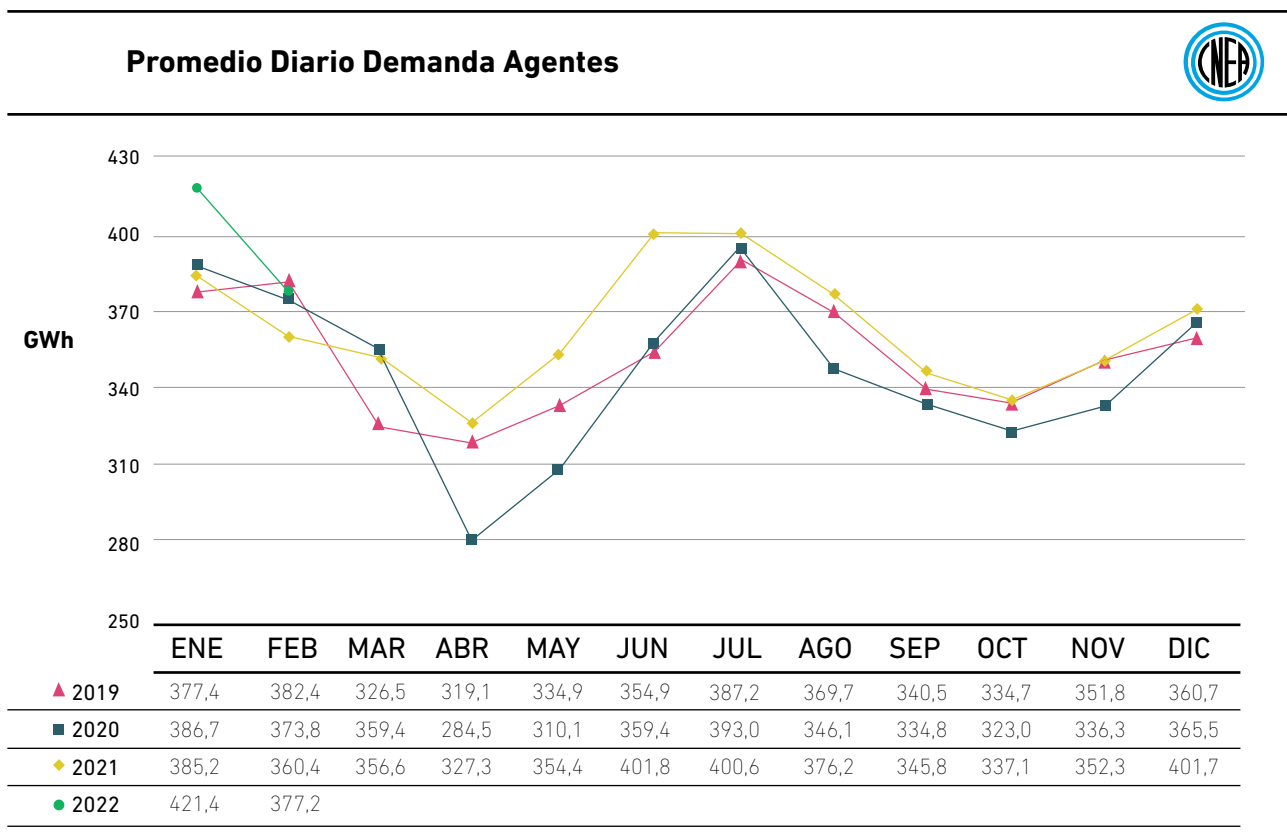
⚡ Demanda de Energía

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2022 (%)
4,7	7,1	7,2

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.

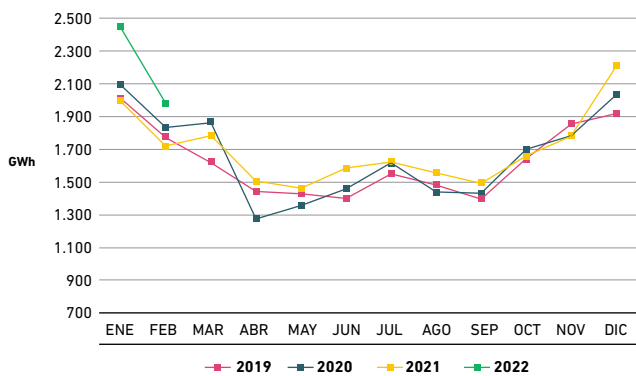
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda de los agentes desde el 2019 hasta la fecha.



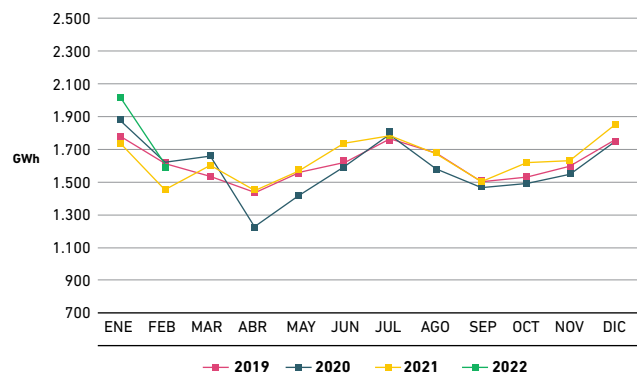
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

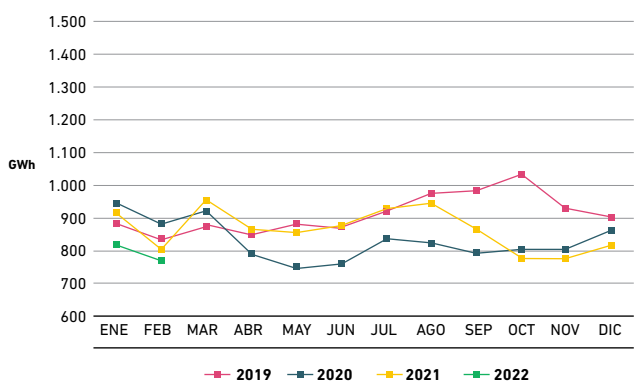
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



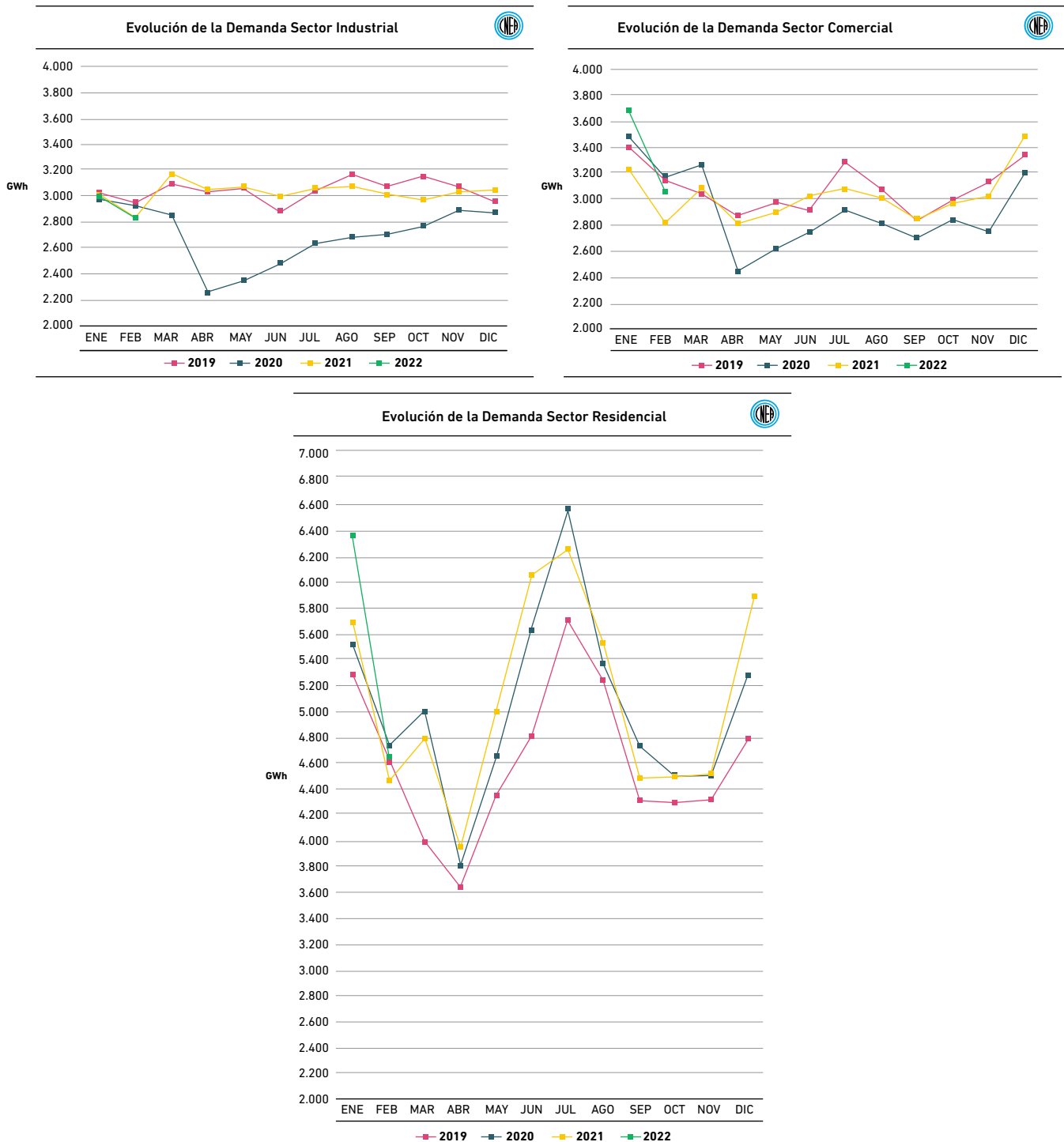
Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de febrero en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.973 GWh, los cuales representan un aumento del 14,7% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.720 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.591 GWh, valor 8,6% superior al alcanzado en febrero 2021, de 1.466 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 772 GWh, equivalente a una disminución del 7,7% en comparación con la demanda registrada en febrero del año pasado, de 836 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.225 GWh, valor 2,6% superior al alcanzado en 2021, de 6.068 GWh.

Resulta importante destacar que en la región NOA-NEA el valor alcanzado se convirtió en record histórico, mientras que en la región COM-PAT se registró el valor más bajo de los últimos cuatro años.

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



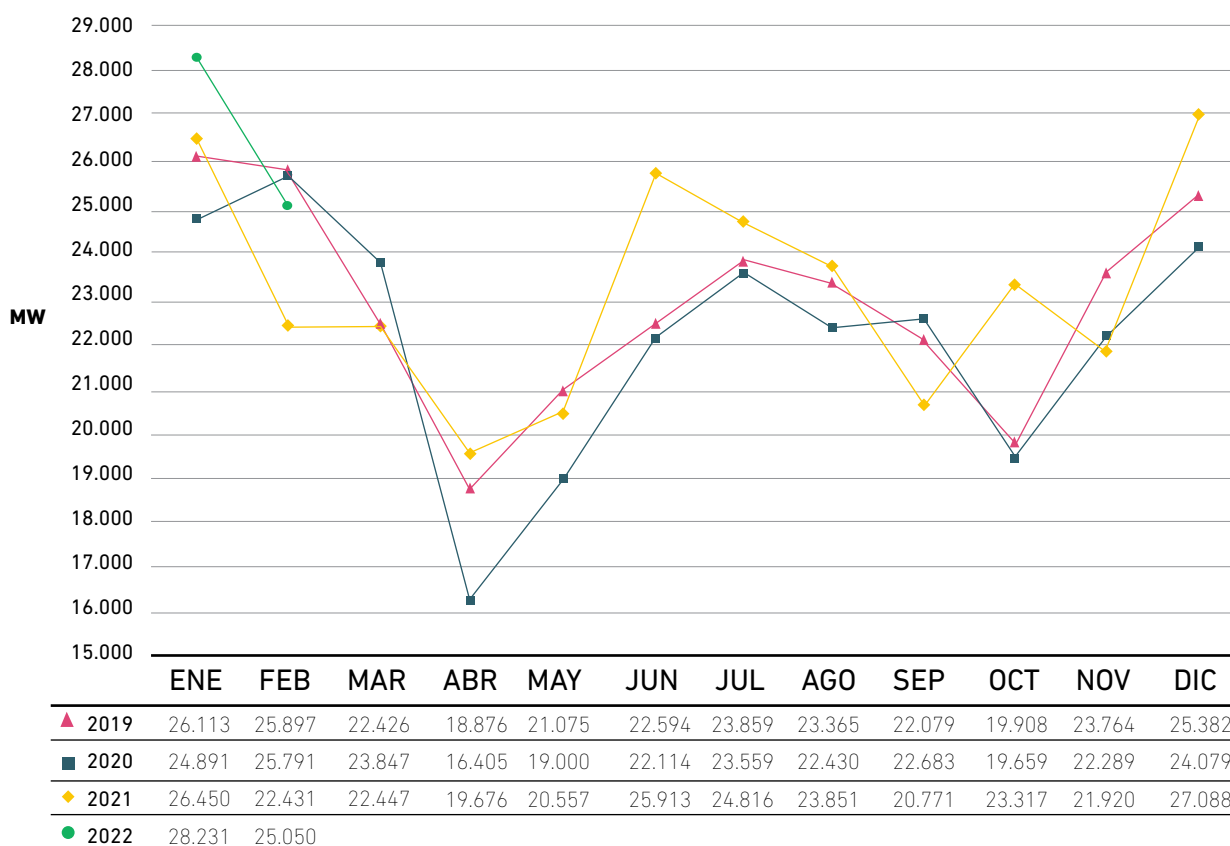
² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

En febrero los valores residenciales de demanda fueron 6,5% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2021. En este sentido, se demandaron 4.647 GWh en febrero de 2022 contra 4.364 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.043 GWh, valor 6,2% superior al alcanzado en febrero del año pasado (2.865 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.871 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2021 había sido de 2.861 GWh, se registró un aumento del 0,3%.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 11,7% tomando como referencia el mismo mes del 2021.

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	-	1.142,5	306,5	-	-	-	2.106,6
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	692,5	158,2	3,0	2,0	4.354,3
CEN	-	626,0	789,2	50,6	1.465,8	656,0	919,0	61,2	127,8	17,5	0,6	3.247,8
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	2.224,7	275,3	5.889,6	1.107,0	-	-	1.176,9	6,7	-	8.180,2
LIT	217,0	280,0	2.263,7	318,6	3.079,3	-	945,0	-	-	9,8	-	4.034,1
NEA	-	12,0	-	304,8	316,8	-	2.745,0	-	-	3,0	67,7	3.132,5
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SIN³	4.251,2	5.827,8	13.502,9	1.687,8	25.269,7	1.763,0	11.346,7	1.060,2	3.291,3	69,0	70,3	42.870,2
Porcentaje					58,95	4,11	26,47	2,47	7,68	0,16	0,16	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	0,7	-	-	-	-	0,7
ACUMULADO 2021	-	-128,0	-	-	-128,0	-	1,2	-	-	-	-	-126,8

Este mes se registró la siguiente modificación de capacidad instalada en el SADI:

CUYO

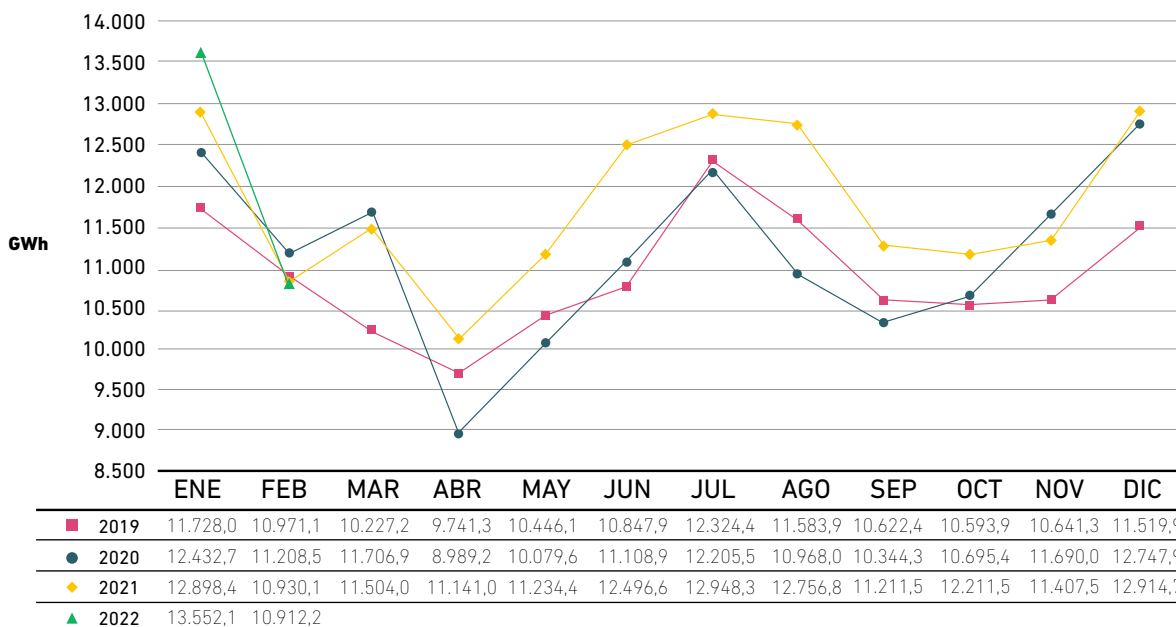
- Se produjo el ingreso del Pequeño Aprovechamiento Hidráulico (PAH) Salto de la Loma, en Jachal (provincia de San Juan), adicionando 0,7 MW de potencia a la red.

³ Sistema Interconectado Nacional.

⚡ Generación Neta Nacional

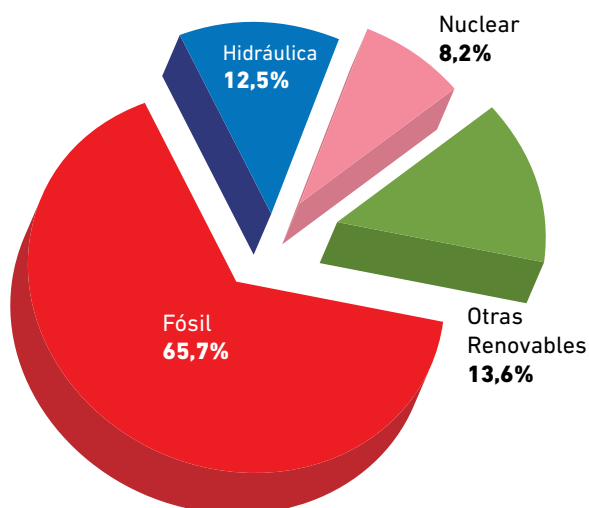
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 0,2% inferior a la del mismo mes de 2021, y la menor de los últimos cuatro años. La figura siguiente muestra su evolución en dichos años.

Generación Total Neta

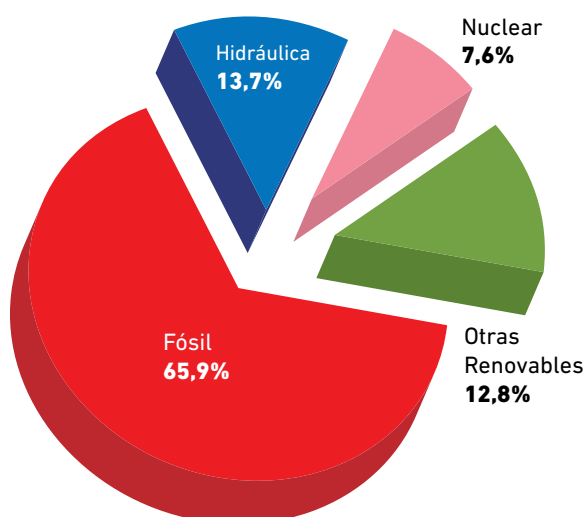


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE FEBRERO (m ³ /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m ³ /s)
	2020	2021	2022	
URUGUAY	1.679	4.499	472	3.290
PARANÁ	11.227	13.373	6.626	15.990
LIMAY	134	120	78	171
COLLÓN CURÁ	68	73	45	116
NEUQUÉN	53	89	34	117
FUTALEUFÚ	139	116	95	200

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.

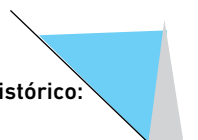
A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 28 de febrero de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
6.300 m³/s

Caudal medio histórico:
15.990 m³/s

Caudal máximo turbinado:
12.832 m³/s



YACYRETÁ

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

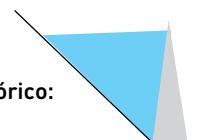
Turbinado: 5.500 m³/s
Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
845 m³/s

Caudal medio histórico:
3.290 m³/s

Caudal máximo turbinado:
8.300 m³/s



SALTO GRANDE

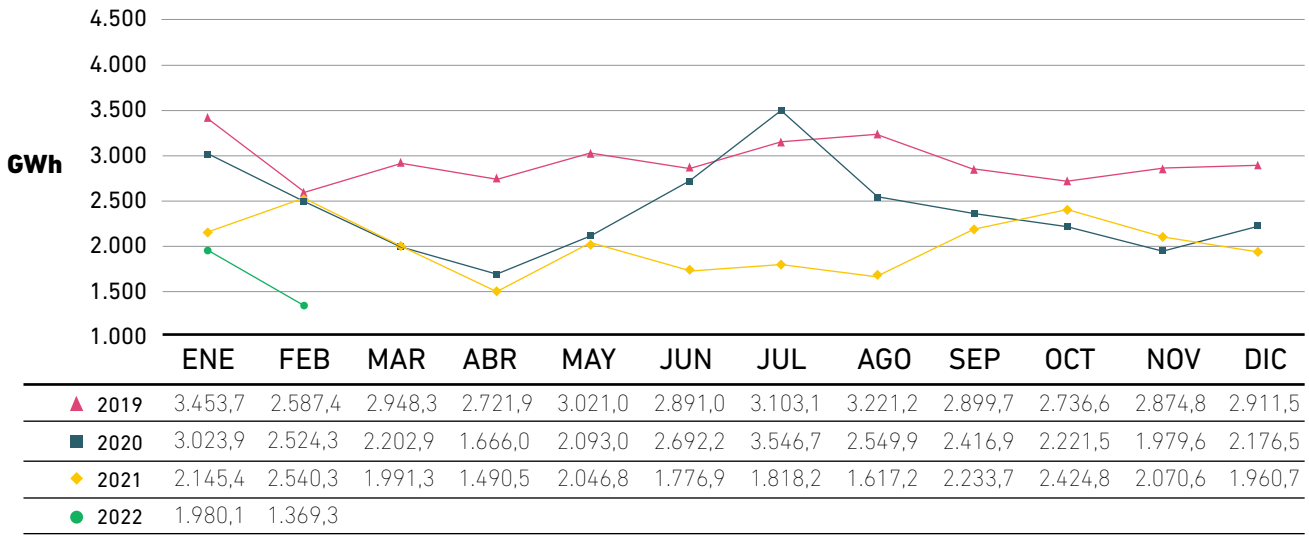
C.Max: 35,50 m
C.Hoy: 30,78 m
C.Min: 31,00 m

Turbinado: 616 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.

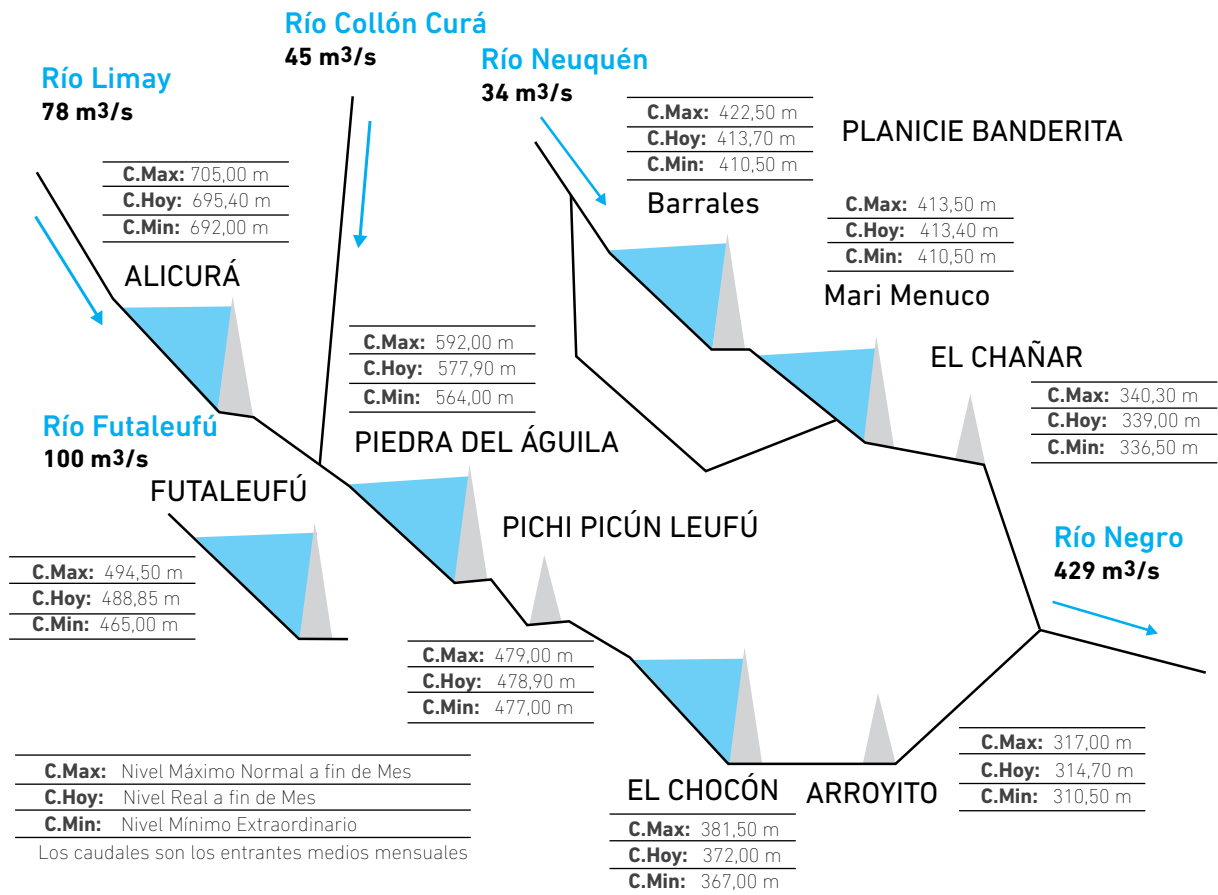
La generación hidráulica registró una disminución del 46,1% con respecto al valor registrado en febrero de 2021. En este sentido, el valor obtenido (1.369,3 GWh), fue el más bajo en términos históricos. Principalmente dentro de un contexto de sequía de los ríos Paraná y Uruguay. Preocupa el caso del embalse de Salto Grande, el cual está por debajo de la cota mínima lo cual compromete la operación de las turbinas. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.

Generación Neta Hidráulica



En la siguiente figura 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 28/02/22

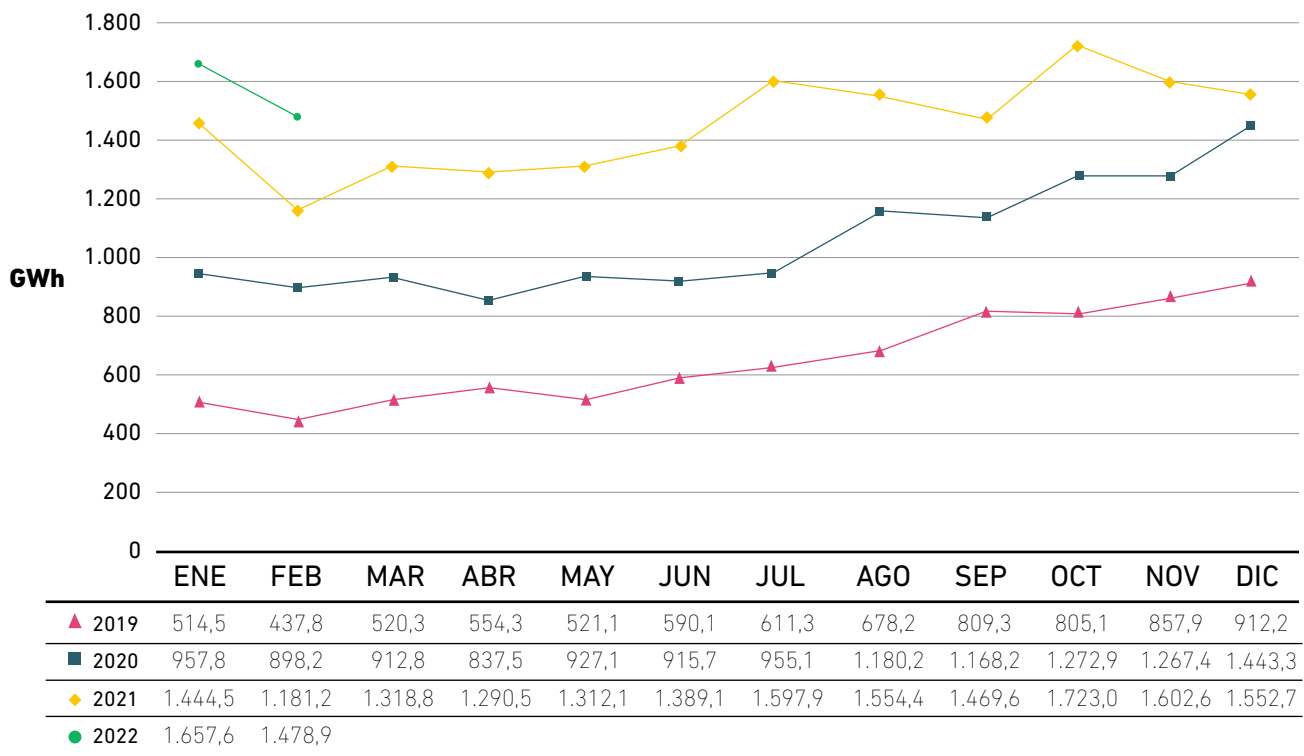


Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

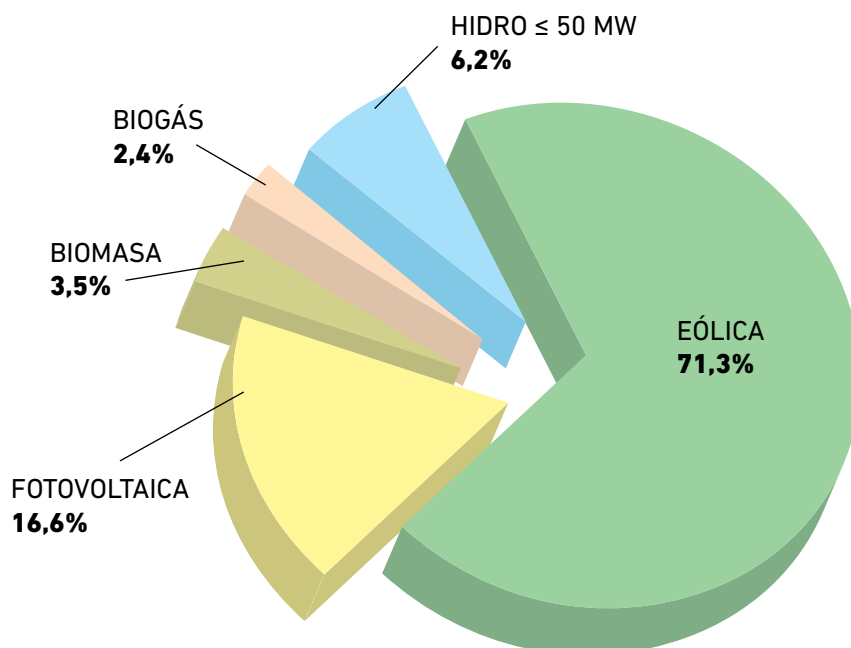
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 25,2% superior a la del mismo mes del año 2021. Esta fue la más alta para el mes de febrero, debido a las incorporaciones realizadas durante el año 2021 de nuevos parques eólicos y centrales fotovoltaicas.

Generación Neta de Otras Renovables



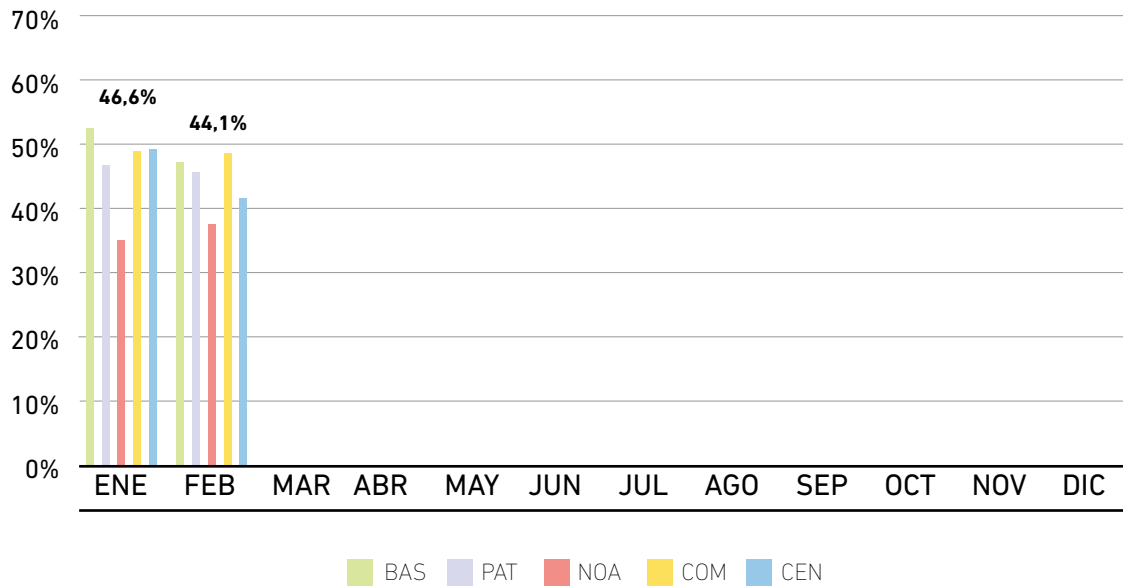
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Febrero 2022



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

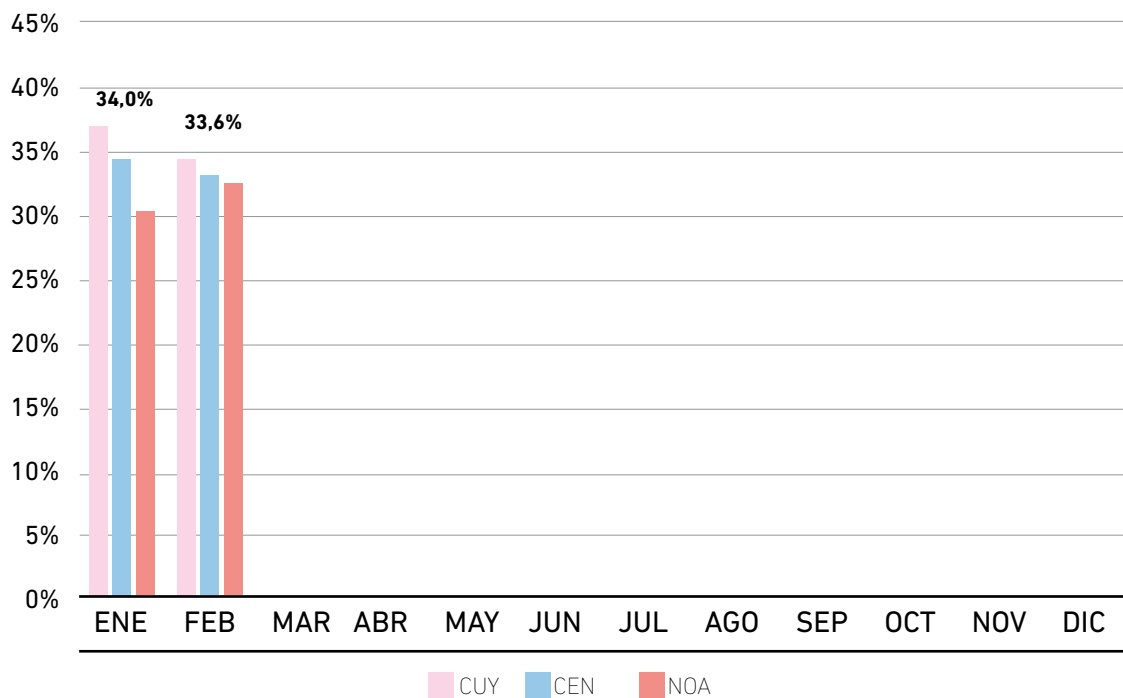
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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.

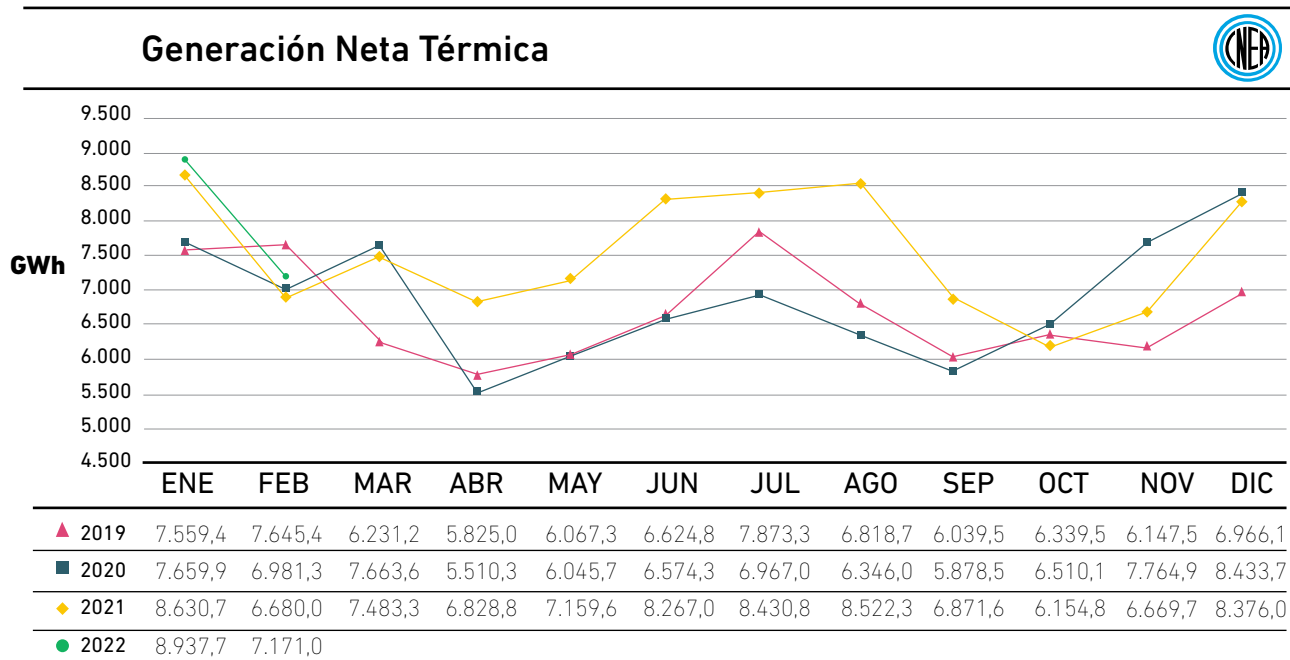
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 7,4% superior a la del mismo mes del año 2021. A continuación, se presenta su evolución.



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

COMBUSTIBLE	FEBRERO 2021	FEBRERO 2022	DIF. (%)
Carbón [t]	9.224	72.957	690,9%
Fuel Oil [t]	21.191	73.508	246,9%
Gas Oil [m³]	35.874	240.857	571,4%
Gas Natural [dam³]	1.362.383	1.225.378	-10,1%

La menor generación hidroeléctrica, a consecuencia de los bajos aportes de los ríos producido por la sequía, se debió compensar con generación térmica. Esta generación además se encontró con la caída de la inyección de gas natural desde Bolivia y desde la cuenca Austral, lo que llevó a una mayor utilización de combustibles alternativos.

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de febrero de 2022 resultó un 12,2% 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).

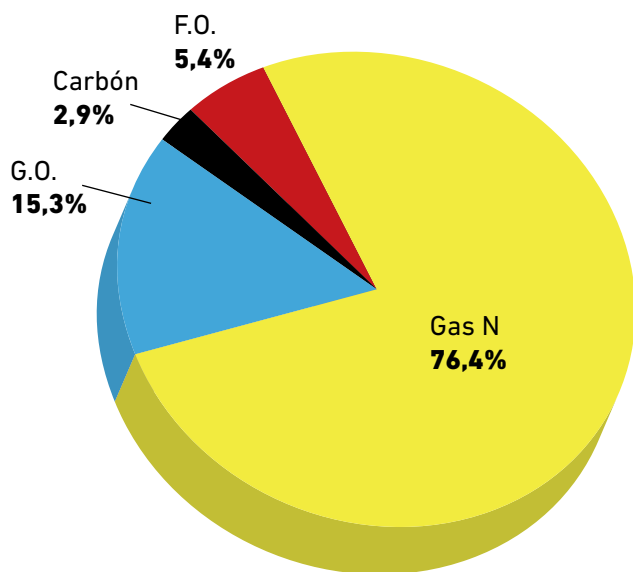
Consumo de Combustibles en el MEM 2022



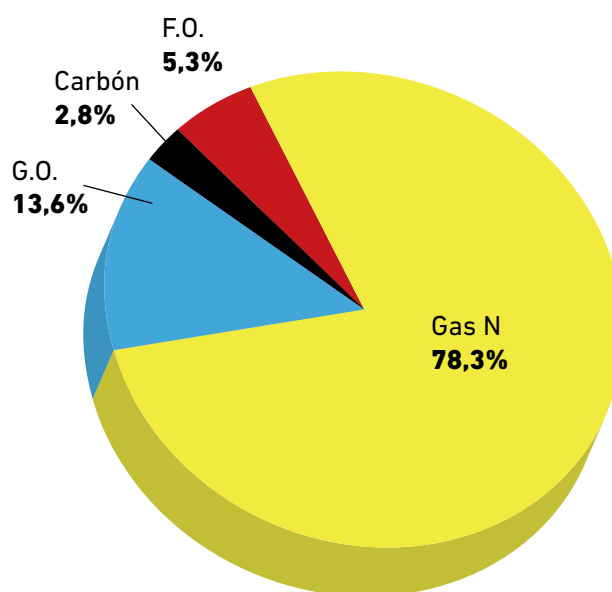
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	85.994	72.957										
■ F.O. (t)	93.869	73.508										
■ G.O. (m ³)	249.634	240.857										
■ Gas N (dam ³)	1.655.057	1.225.378										

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

Consumo de Combustibles Fósiles Febrero 2022

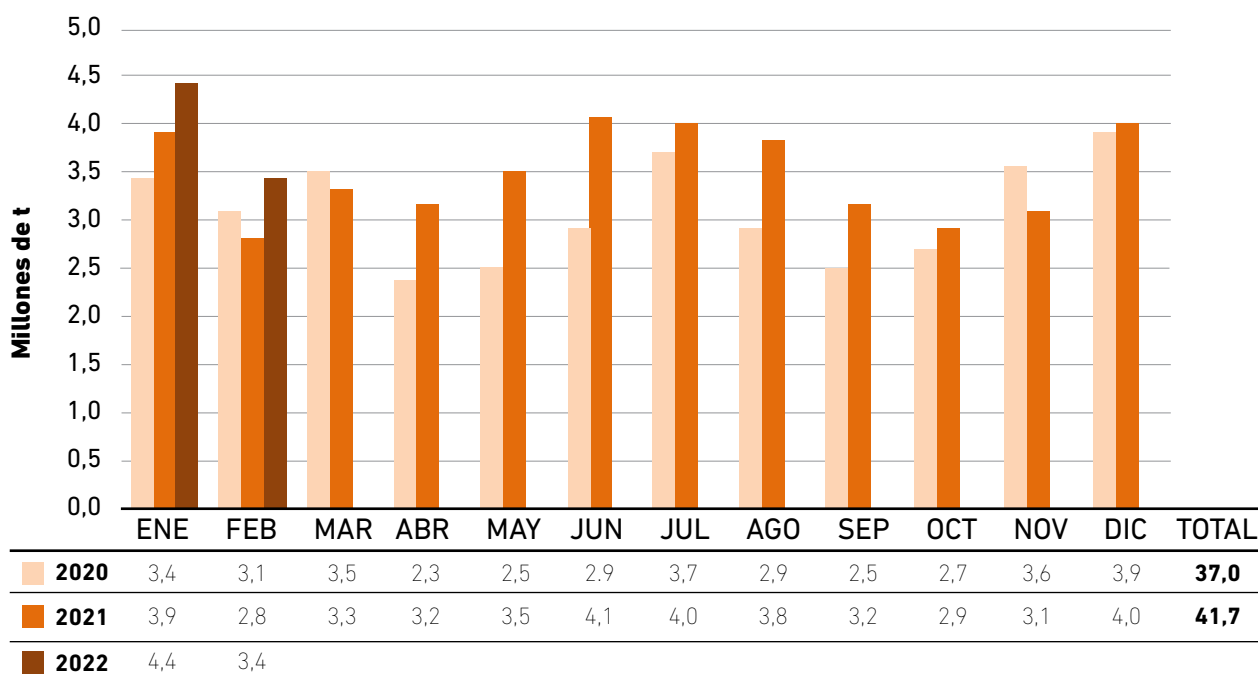


Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2022



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

Emisiones de CO₂ en la Generación Eléctrica del Sistema Interconectado Nacional

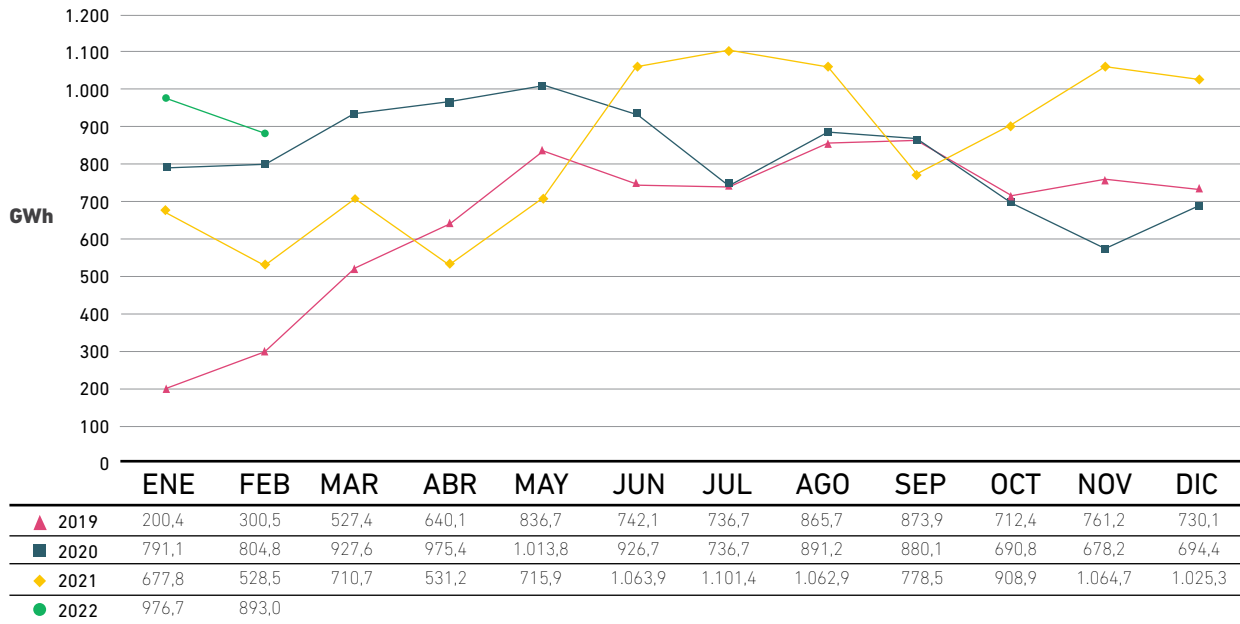


Durante febrero se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 21,2%, explicado principalmente debido al aumento de la generación térmica en la comparación interanual, y el crecimiento en el uso de combustibles líquidos. Así, el valor obtenido ha sido el más alto para el mes de febrero en los últimos tres años.

⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2019 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado (893,0 GWh) se convirtió en record histórico de generación para el mes de febrero.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró un aumento del 69,0% respecto a febrero de 2021. En cuanto a las condiciones operativas de las unidades, tanto la central nuclear Embalse como las centrales Atucha I y Atucha II operaron con normalidad durante el mes.

⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

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.

Desde el año 2015 junto con el precio monómico 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 40/2022 de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de febrero del 2022 hasta el 30 de abril del 2022 son:

	MÁS DE 300 kW		MENOS DE 300 kW	
	GUDI	ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN	NO RESIDENCIAL	RESIDENCIAL
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	8.085	3.042	2.122	1.852
Resto	8.080	2.911	2.025	1.764
Valle	8.075	2.779	1.928	1.676

En este sentido, resulta importante destacar que, si bien los valores tuvieron vigencia hasta el mes de abril del año pasado, aún no han sufrido modificaciones.

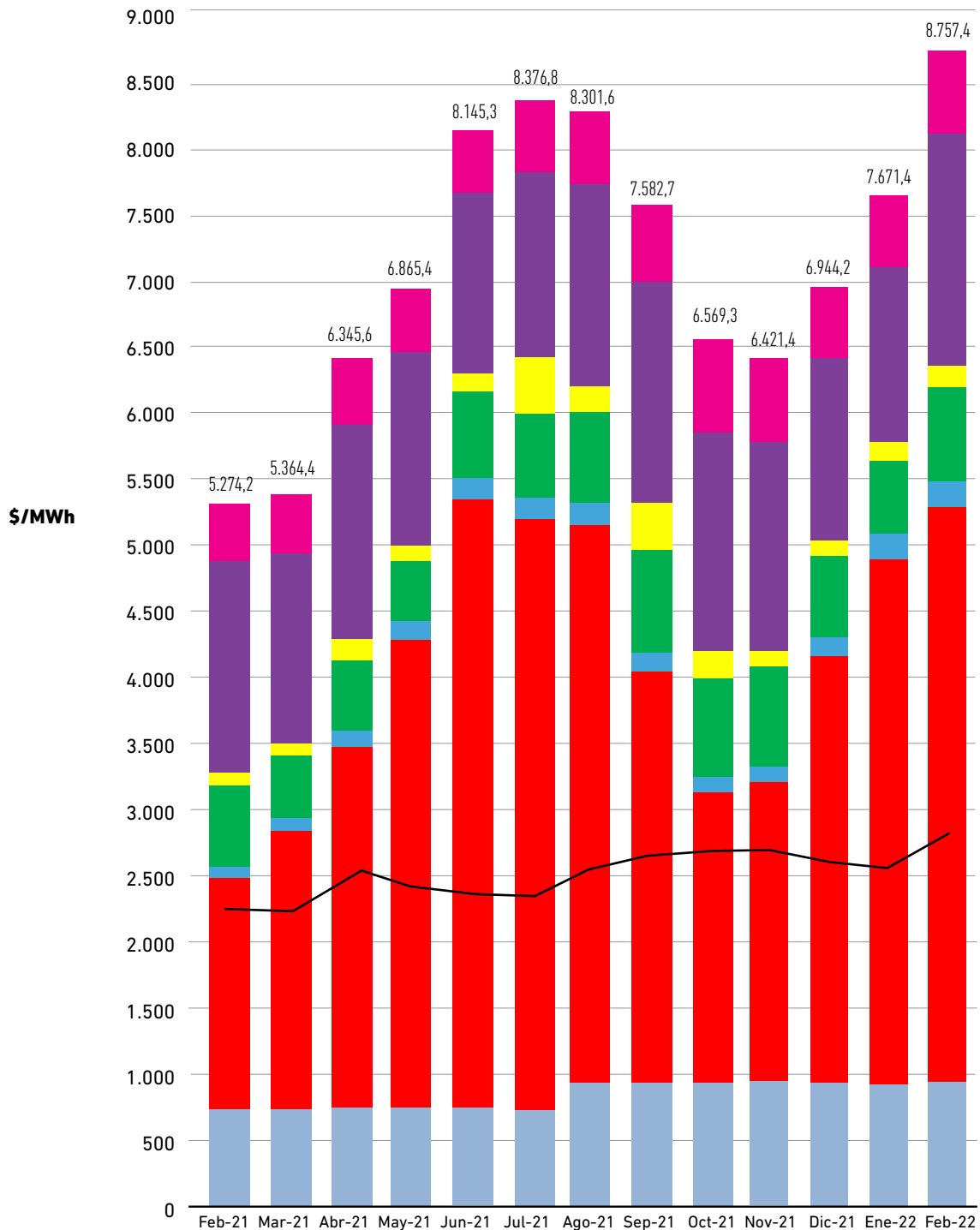
Por otra parte, a través del Consenso Fiscal suscripto el 13 de agosto de 2018, aprobado mediante la Ley N° 27.469, se acordó que a partir del 1° de enero de 2019 cada jurisdicción definirá la tarifa eléctrica diferencial en función de las condiciones socioeconómicas de los usuarios residenciales.

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.

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.

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



	Feb-21	Mar-21	Abr-21	May-21	Jun-21	Jul-21	Ago-21	Sep-21	Oct-21	Nov-21	Dic-21	Ene-22	Feb-22
Compra Conjunta	426,5	450,4	469,9	474,7	470,6	541,1	551,4	583,8	712,5	635,8	540,7	546,1	630,3
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	1.597,5	1.432,6	1.612,5	1.444,0	1.375,4	1.404,4	1.536,7	1.675,0	1.655,6	1.587,7	1.373,4	1.326,8	1.762,2
Sobrecosto de Combustible	92,8	90,5	157,8	117,6	134,2	432,1	195,4	356,3	206,2	116,8	122,2	145,3	163,2
Adicional de Potencia	617,3	474,5	530,1	449,7	654,5	633,2	688,2	778,8	749,7	762,4	609,8	552,2	713,3
Energía Adicional	84,5	96,8	115,8	139,8	162,6	166,2	169,6	148,3	117,2	116,1	147,4	189,5	192,9
Sobrecosto Trans. Despacho	1.735,6	2.099,6	2.712,5	3.519,5	4.628,0	4.479,8	4.230,3	3.110,5	2.198,1	2.272,7	3.220,7	3.981,5	4.365,5
Precio de Energía	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0
– Precio estacional medio	2.191,9	2.175,9	2.523,0	2.456,1	2.401,7	2.387,9	2.568,9	2.630,9	2.650,4	2.659,9	2.570,7	2.546,5	2.824,0

⚡ 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.

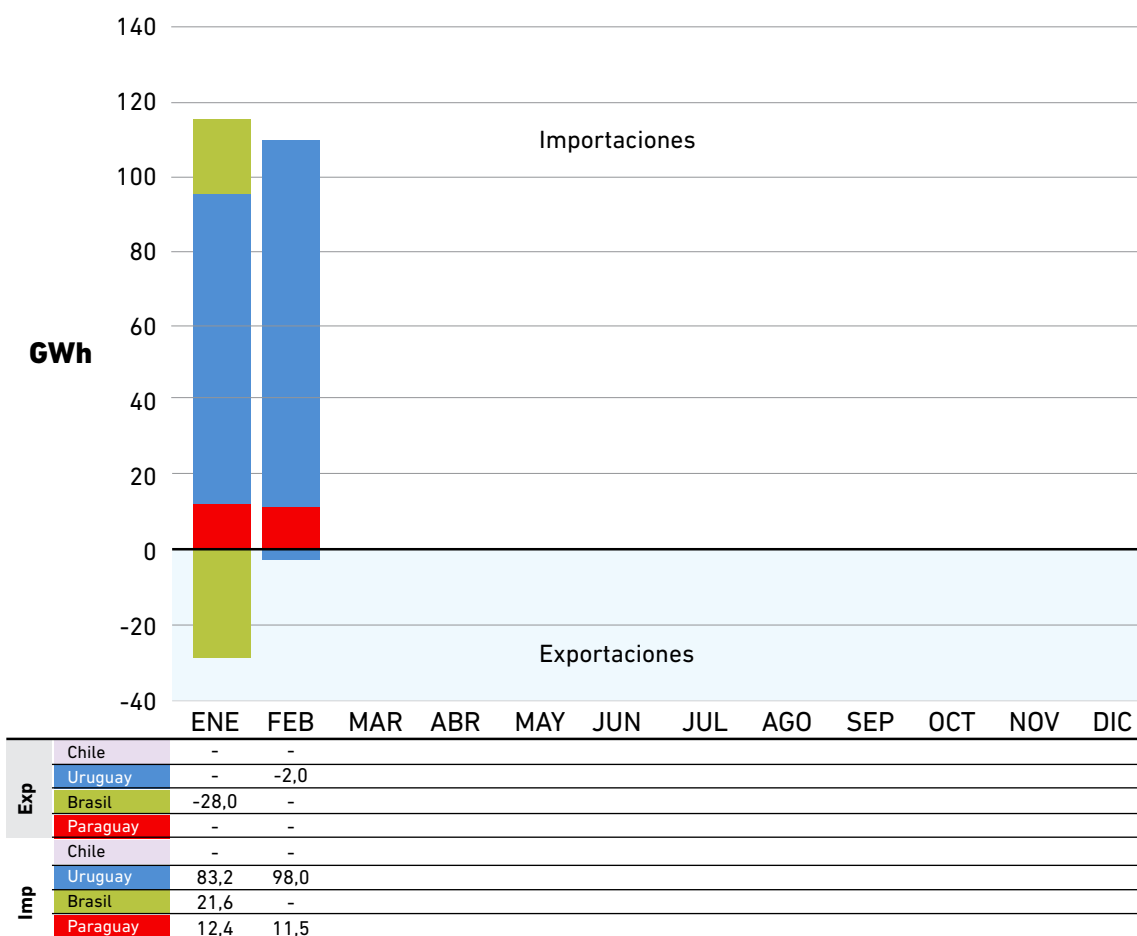
En el caso de Uruguay, cuando la central hidráulica binacional Salto Grande presenta riesgo de vertimiento (por exceso de aportes del río Uruguay), en lugar de descartarlo, se aprovecha ese recurso hídrico para generar electricidad, aunque dicho país no pueda absorber la totalidad de lo que le corresponde. 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 febrero 2022 se importaron 109,5 GWh, mayoritariamente desde Uruguay, la misma fue en modo "contingente". Por su parte la importación desde Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

En lo que respecta a la exportación, se exportaron 2,0 GWh, de acuerdo a una disponibilidad operativa de un día específico, siendo su destino Uruguay, bajo la modalidad "contingente".

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 febrero de 2022.

Comentarios: División Prospectiva Nuclear y Planificación Energética. CNEA.

Norberto Ruben Coppari
coppari@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
sjensen@cnea.gov.ar

Subgerencia Planificación Estratégica
 Gerencia Planificación, Coordinación y Control
 Comisión Nacional de Energía Atómica
Marzo 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

