
SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXII N° 262



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Octubre 2022

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Mariela Iglesia

Facundo Leuzzi

Carlos Mora Fresca

Comité Revisor

Carlos Rey

Humberto Baroni

Santiago Jensen

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

Elaborado por Departamento de Planificación Estratégica
Gerencia Planificación

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

INTRODUCCIÓN	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) Octubre 2022.

Introducción

En octubre, la demanda neta de energía del MEM fue de 10.217,1 GWh, y presentó una disminución del 2,2% con respecto a lo demandado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 18,1 °C, en lo que fue un mes ligeramente más caluroso que la media histórica, de 17,4 °C. La temperatura media del año pasado para octubre, por su parte, había sido de 18,8 °C.

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal superior al histórico del mes. En contraposición, el río Uruguay registró aportes inferiores a los valores históricos de octubre. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal superior al histórico, al igual que el Collón Curá, perteneciente a la cuenca del Comahue. Los ríos Limay y Neuquén, también pertenecientes a dicha cuenca, presentaron aportes inferiores en comparación con aquellos tomados como referencia para el mes.

Así, la generación hidráulica resultó un 54,7% superior a la registrada en octubre de 2021, explicado a partir de la recuperación del caudal del río Paraná, y al contexto de sequía ocurrido durante el año pasado, que impactó en octubre 2021 con valores de generación hidráulica extraordinariamente bajos.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron 1.822,4 GWh contra 1.723,0 GWh registrados en octubre del año anterior. Así, la generación resultó un 5,8% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2021, con un aumento de potencia instalada interanual de un 3,3%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 67,9 GWh mientras que en octubre de 2021 había sido de **908,9 GWh**, situación que será detallada en la sección relativa a Generación Nuclear.

Además, la generación térmica fósil resultó un 17,9% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 66,0 GWh contra 96,7 GWh alcanzados en octubre de 2021. Por otra parte, se registraron exportaciones por 1,3 GWh durante el mes, mientras que en octubre del año pasado el valor había sido de 431,0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **8.302,4 \$/MWh**, equivalente a **54,4 U\$S/MWh**¹. La importante disminución se debió a la mayor generación hidráulica y al menor uso de combustibles líquidos. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En octubre, la demanda del sector Residencial registró el valor más bajo de los últimos cuatro años para dicho mes. Esta situación también se dio al analizar la demanda por regiones, en la cual las regiones NOA-NEA registraron los valores más bajos para el mes en igual período de tiempo.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, el valor obtenido resultó el más bajo histórico. Esto se debió a que tanto las centrales Embalse como Atucha I se encontraron fuera de servicio por mantenimiento estacional programado. Además, durante las inspecciones realizadas por

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

Nucleoeléctrica Argentina en Atucha II, se detectó un desperfecto mecánico, que implicó la salida de servicio de la central el día 9 de octubre para su reparación.

Con relación a la generación de Otras Renovables, fue superior a lo generado en el mismo mes del año pasado y registró un nuevo récord, debido a que se contó con una mayor disponibilidad.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos en octubre fueron los más altos de los últimos cuatro años, explicado principalmente a partir de la recuperación del caudal del río Paraná.

Finalmente, en el mes de octubre 2022 se importaron 66,0 GWh, mayoritariamente desde Brasil de acuerdo a las ofertas aceptadas. La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones. En materia de exportaciones, el valor fue de 1,3 GWh de origen térmico, enviado en su mayoría a Uruguay.

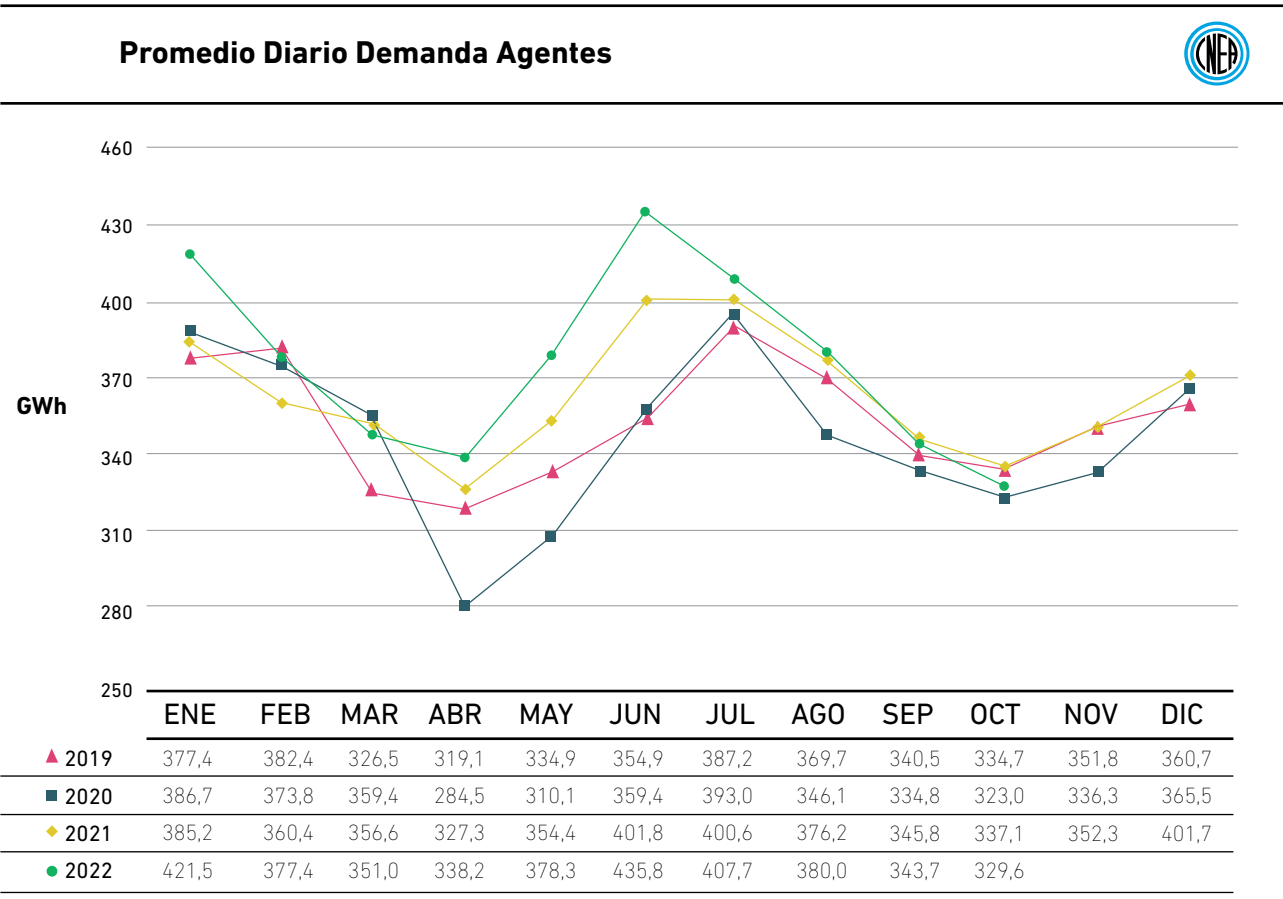
⚡ Demanda de Energía

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2022 (%)
-2,2	3,9	3,2

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.

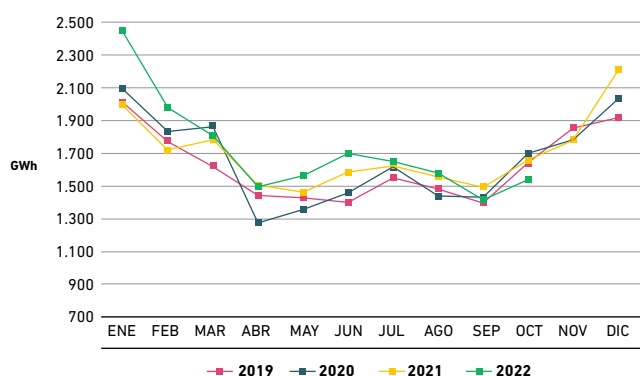
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2019 hasta la fecha.



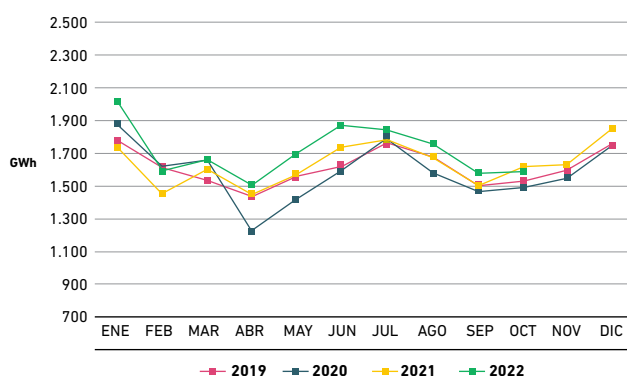
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

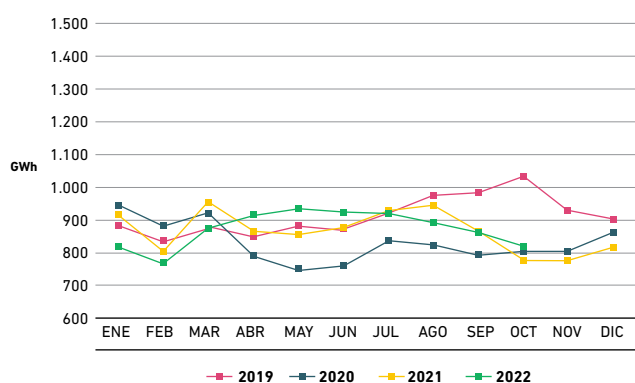
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

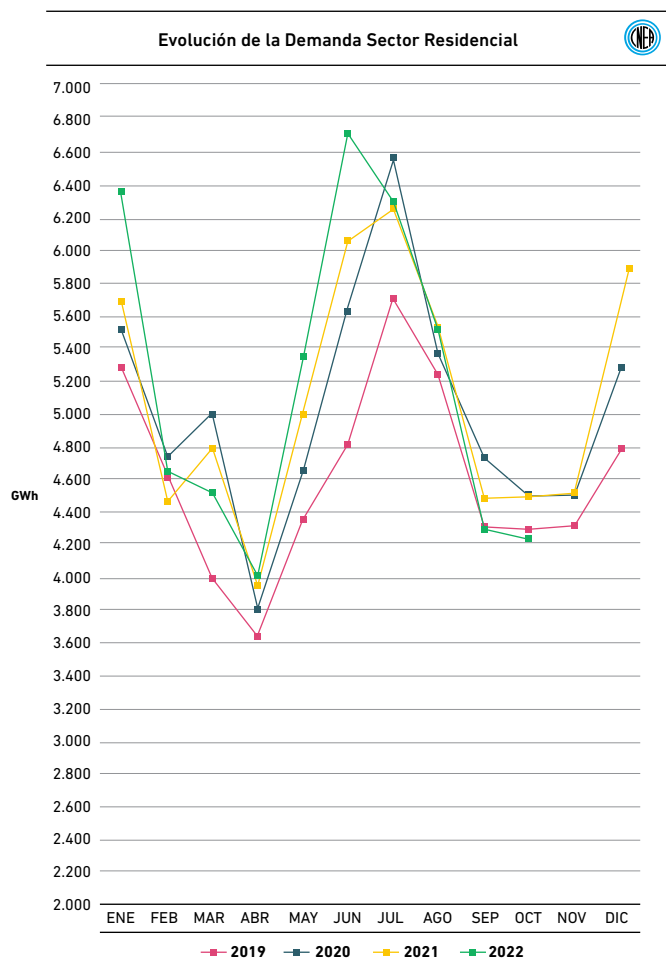
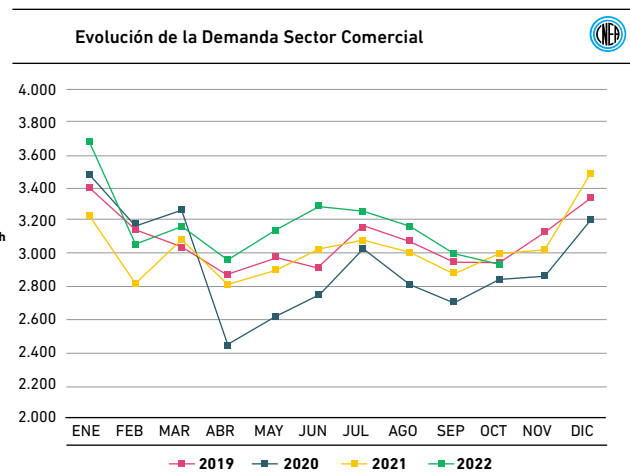
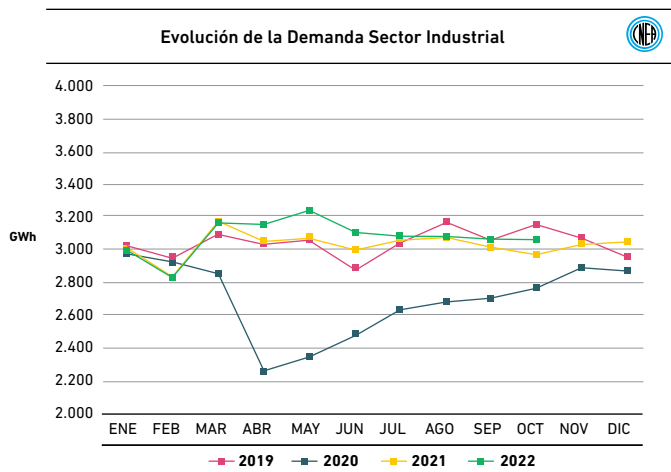


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de octubre en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.543,0 GWh, los cuales representan un descenso del 7,7% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.671,3 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.579,4 GWh, valor 0,3% inferior al alcanzado en octubre 2021, de 1.584,7 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 821,9 GWh, equivalente a un aumento del 4,9% en comparación con la demanda registrada en octubre del año pasado, de 783,4 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.272,7 GWh, valor 2,2% inferior al alcanzado en 2021, de 6.412,0 GWh. Es importante destacar que la región NOA-NEA presentó los valores más bajos de los últimos cuatro años para el mes de octubre. Además, solo la región COM-PAT presentó valores superiores a los del año pasado.

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



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

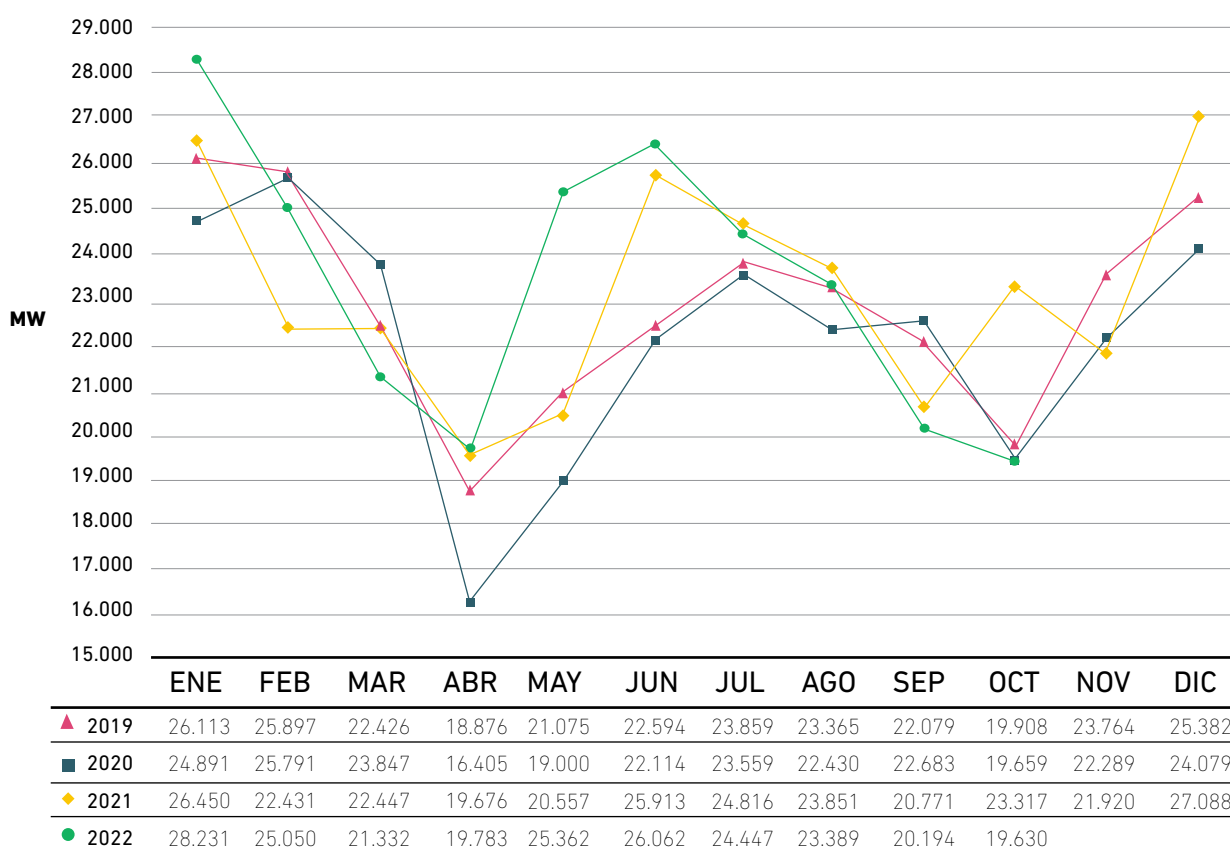
En octubre los valores residenciales de demanda fueron 5,9% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2021. En este sentido, se demandaron 4.218,2 GWh en octubre de 2022 contra 4.481,2 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 2.951,1 GWh, valor 1,4% inferior al alcanzado en octubre del año pasado (2.994,2 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.047,8 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2021 había sido de 2.976,0 GWh, se registró un aumento del 2,4%.

Así, la demanda residencial registró el valor más bajo de los últimos cuatro años para octubre.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 15,8% tomando como referencia el mismo mes del 2021. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. El valor de este mes es el menor de los últimos cuatro años para el mes de octubre.

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	311,5	-	-	-	2.123,6
COM	-	500,9	1.489,6	96,0	2.086,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.110,4
NOA	261,0	724,6	1.944,7	348,6	3.278,9	-	219,7	703,1	158,2	3,0	2,0	4.364,9
CEN	-	626,0	789,2	50,6	1.465,8	656,0	919,0	61,2	127,8	19,9	0,6	3.250,2
GBA	2.110,0	1.438,1	4.105,9	254,0	7.908,0	-	-	-	-	27,0	-	7.935,1
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.176,9	7,9	-	8.171,3
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	-	-	3,0	67,7	3.155,6
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SIN³	4.251,2	5.827,8	13.499,6	1.696,4	25.275,0	1.763,0	11.358,7	1.075,8	3.291,3	72,6	70,3	42.906,7
Porcentaje					58,91	4,11	26,47	2,51	7,67	0,17	0,16	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACUMULADO 2022	-	-128,0	-3,3	8,7	-122,6	-	13,2	15,6	-	3,6	-	-90,2

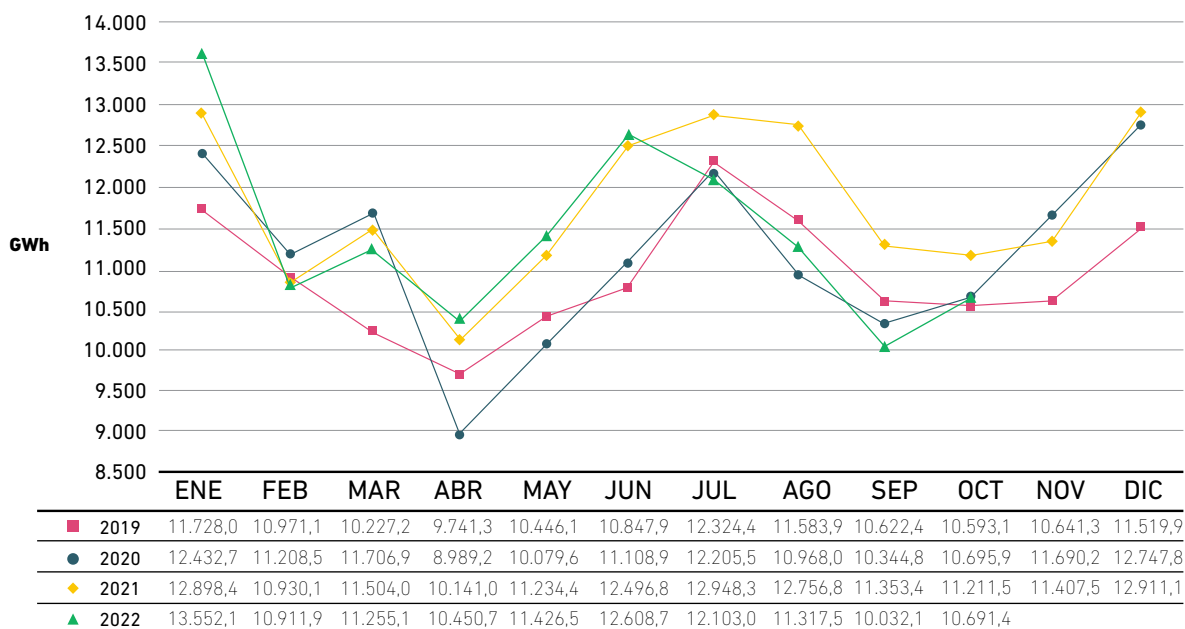
Este mes no se registraron modificaciones de capacidad instalada en el SADI.

³ Sistema Interconectado Nacional.

⚡ Generación Neta Nacional

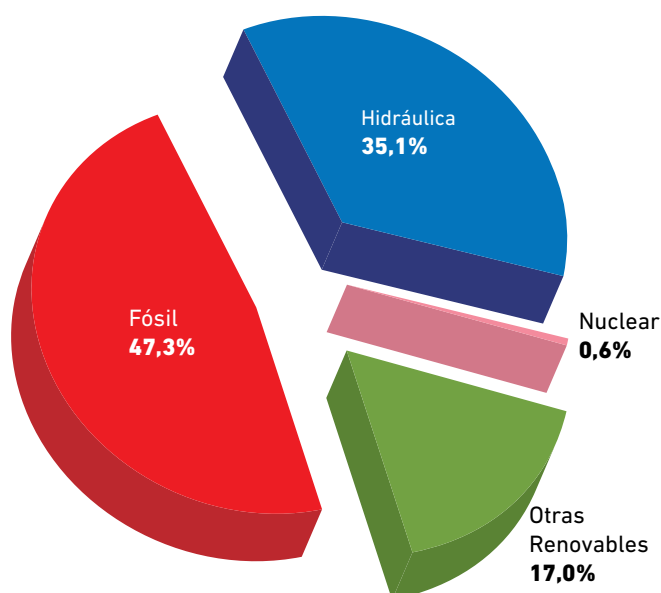
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 4,6% inferior a la del mismo mes de 2021. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

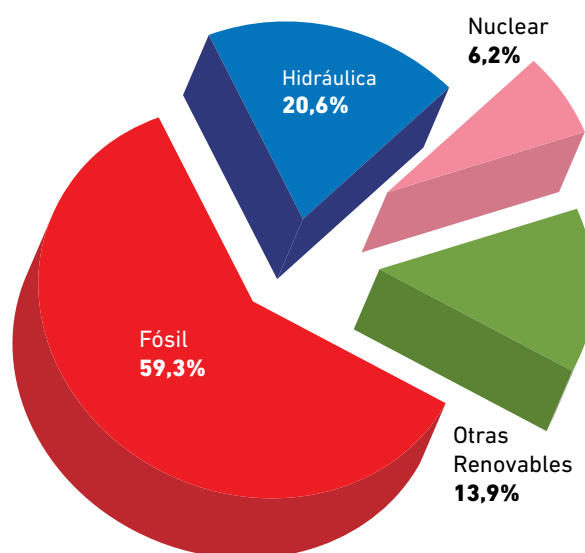


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE OCTUBRE (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2020	2021	2022	
URUGUAY	1.785	5.570	5.665	7.257
PARANÁ	9.659	10.556	17.720	12.919
LIMAY	247	193	285	336
COLLÓN CURÁ	568	341	705	625
NEUQUÉN	406	279	376	472
FUTALEUFÚ	237	180	361	304

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.

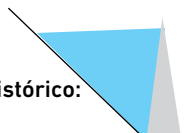
A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 31 de octubre de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
15.600 m³/s

Caudal medio histórico:
12.919 m³/s

Caudal máximo turbinado:
12.832 m³/s



YACYRETÁ

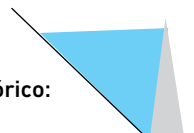
Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,90 m
C.Min:	75,00 m
Turbinado:	15.500 m³/s
Vertido:	3.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
3.566 m³/s

Caudal medio histórico:
7.257 m³/s

Caudal máximo turbinado:
8.300 m³/s



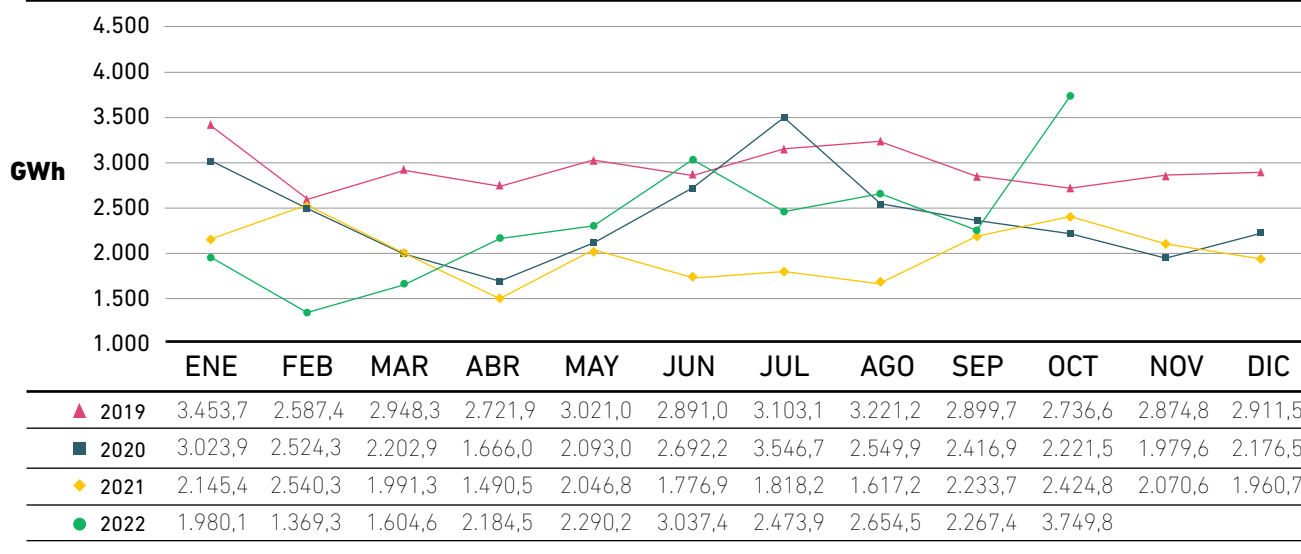
SALTO GRANDE

C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	35,06 m
C.Min:	31,00 m
Turbinado:	1.581 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.

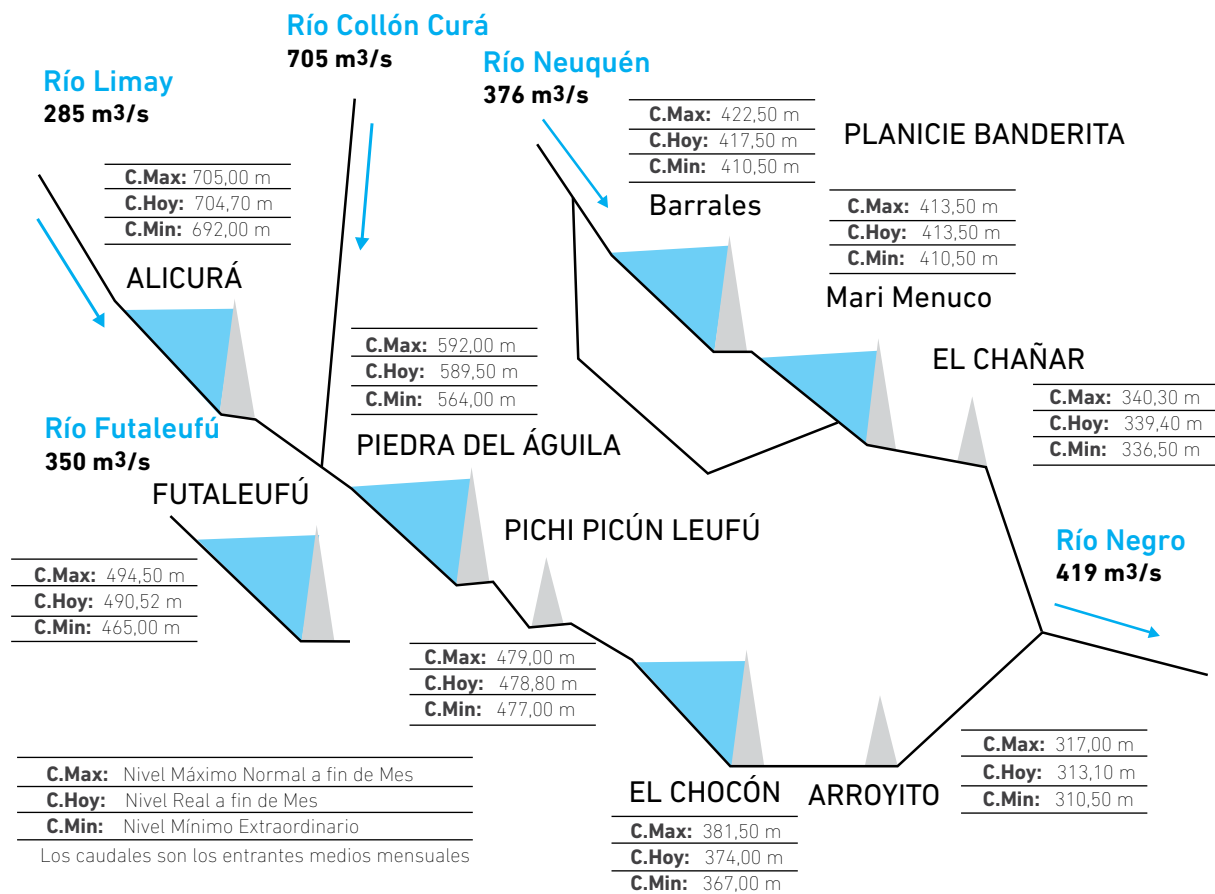
La generación hidráulica registró un aumento del 54,7% con respecto al valor registrado en octubre de 2021. El valor alcanzado fue el más alto de los últimos cuatro años, principalmente debido al extraordinario caudal registrado por el río Paraná. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica 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 31/10/22



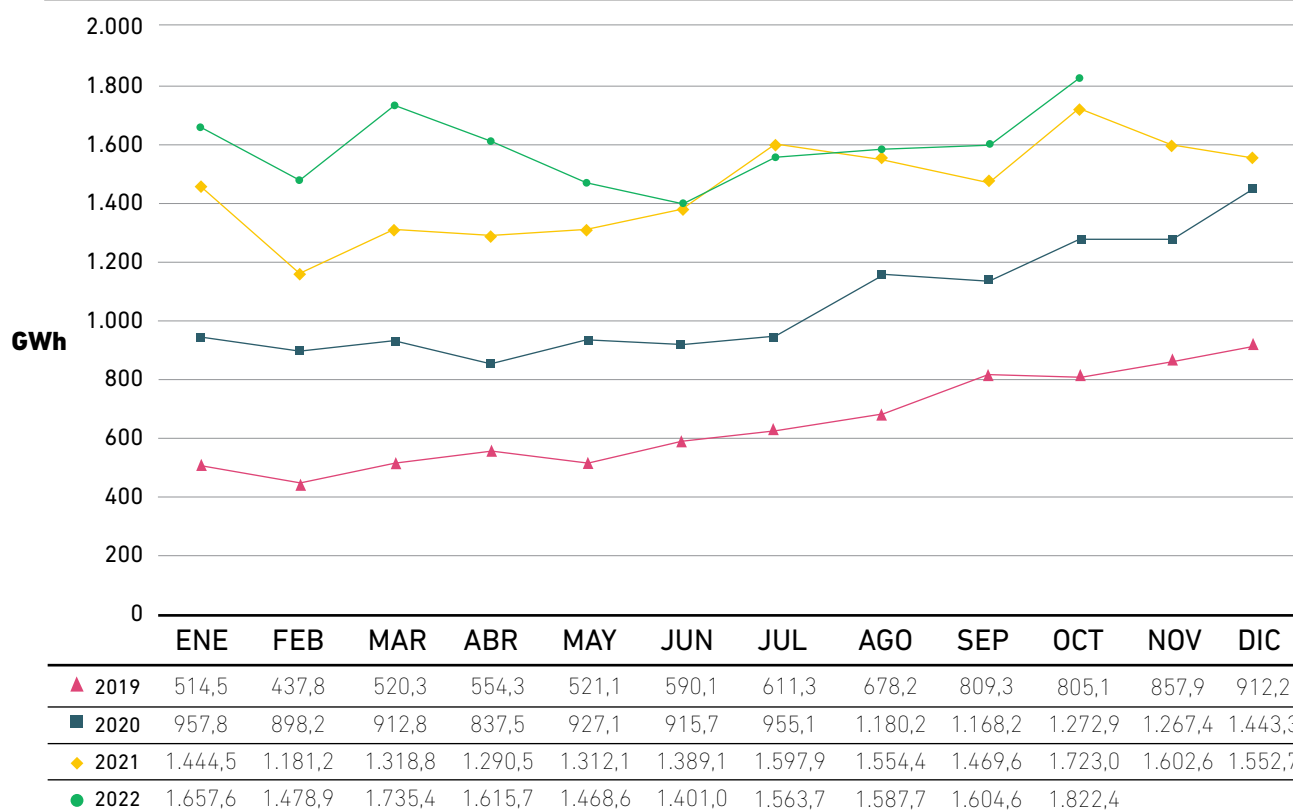
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

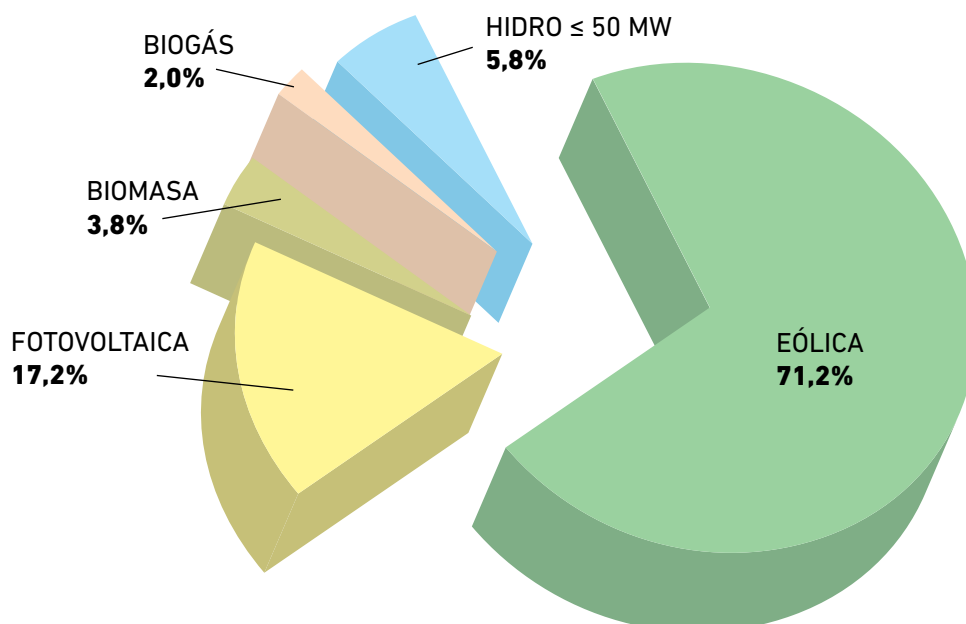
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 5,8% superior a la del mismo mes del año 2021. Esto se debió a que hubo ingresos de potencia instalada durante el año, resultando en el mayor valor de generación histórica.

Generación Neta de Otras Renovables

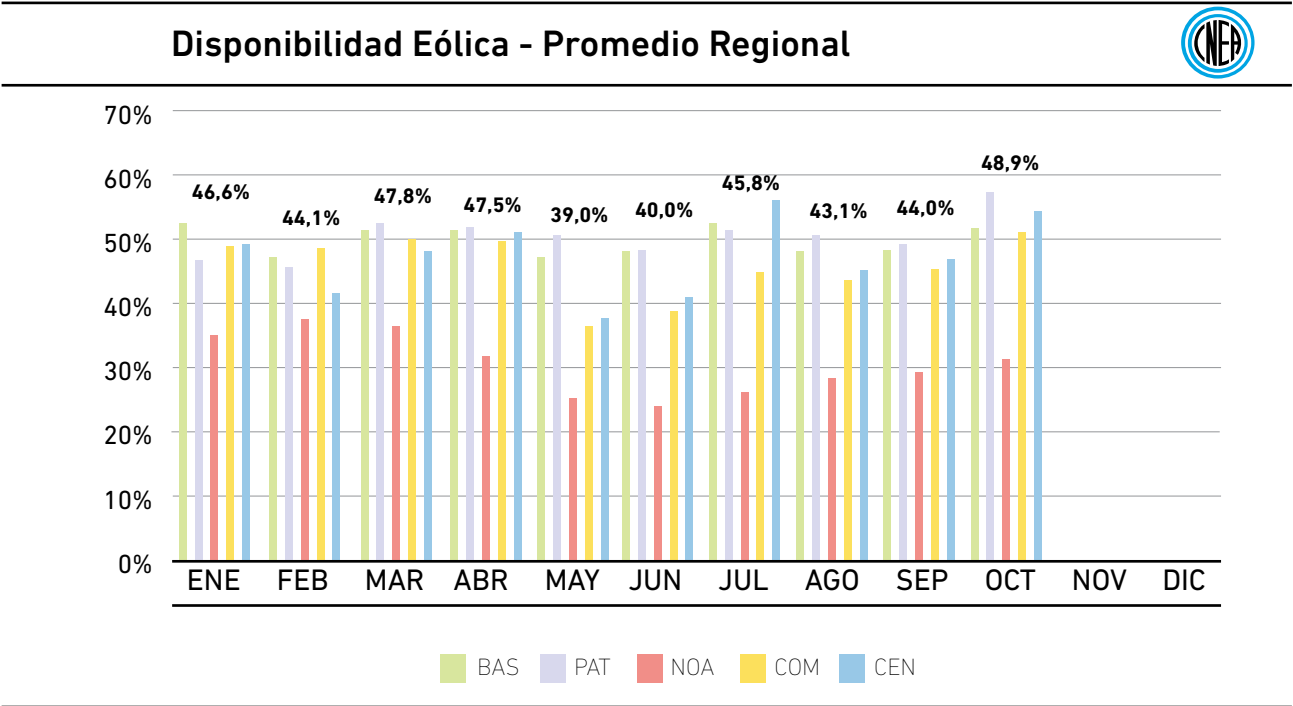


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

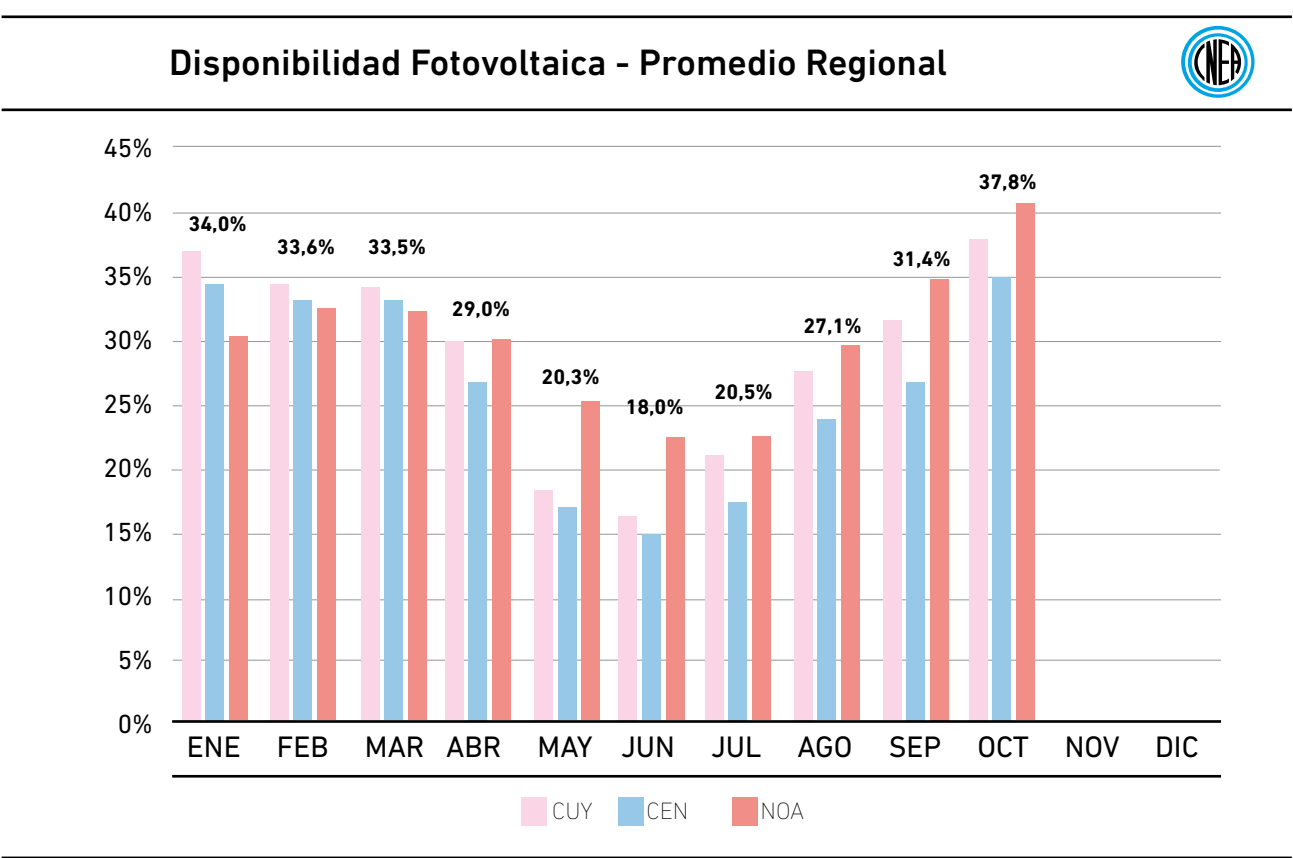
Generación de Otras Renovables Octubre 2022



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

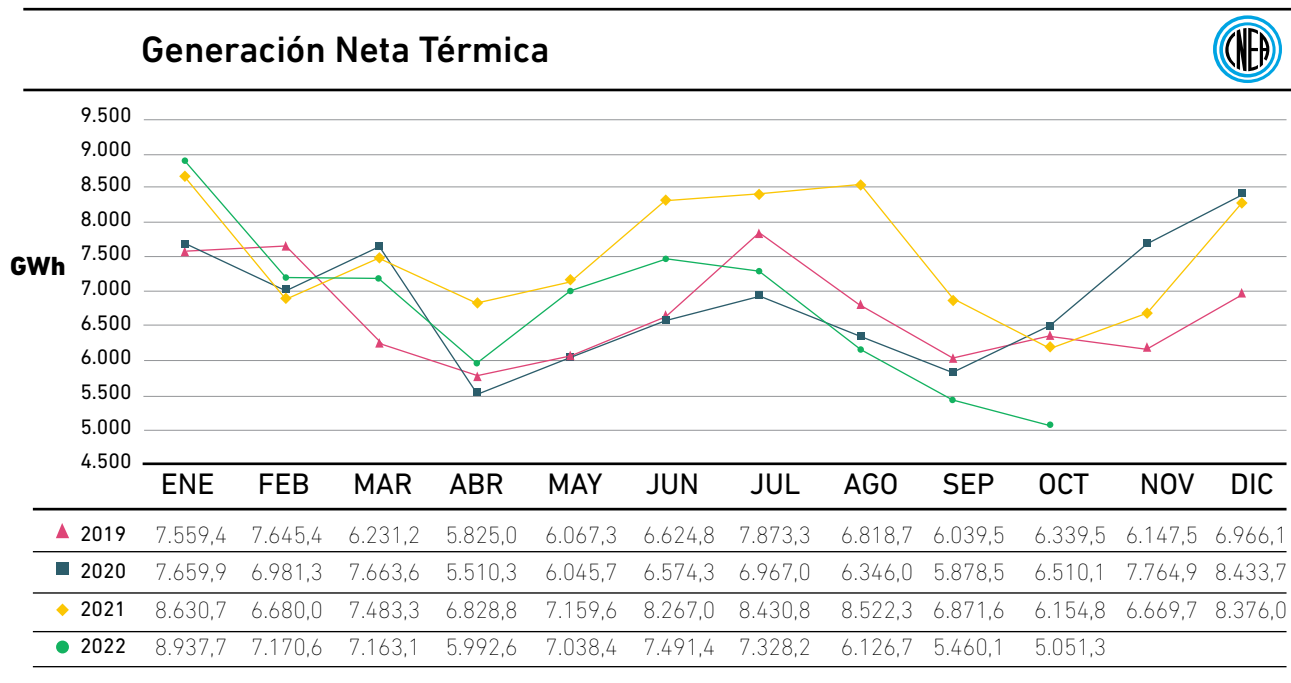


A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2022, divididas por regiones.



⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 17,9% inferior a la del mismo mes del año 2021. Este valor es menor valor de los últimos cuatro años para el mes de octubre. A continuación, se presenta la evolución de la generación térmica en los últimos cuatro años.



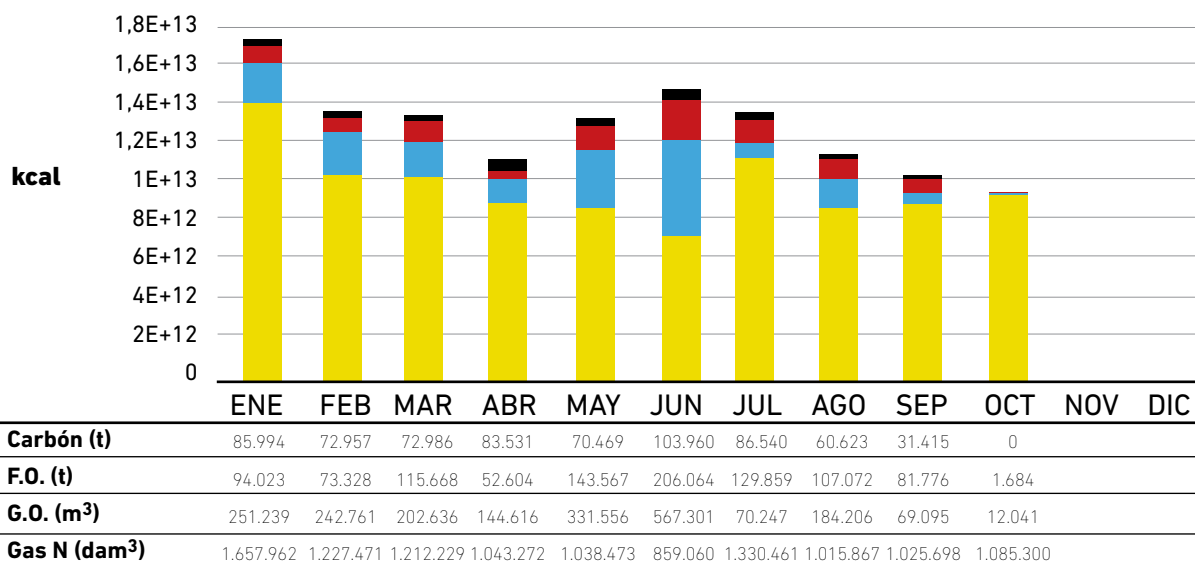
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para octubre de los años 2021 y 2022.

COMBUSTIBLE	OCTUBRE 2021	OCTUBRE 2022	DIF. (%)
Carbón [t]	45.044	0	-100,0%
Fuel Oil [t]	25.888	1.684	-93,5%
Gas Oil [m³]	112.536	12.041	-89,3%
Gas Natural [dam³]	1.212.484	1.085.300	-10,5%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de octubre de 2022 resultó un 20,7% inferior al del mismo mes del año anterior.

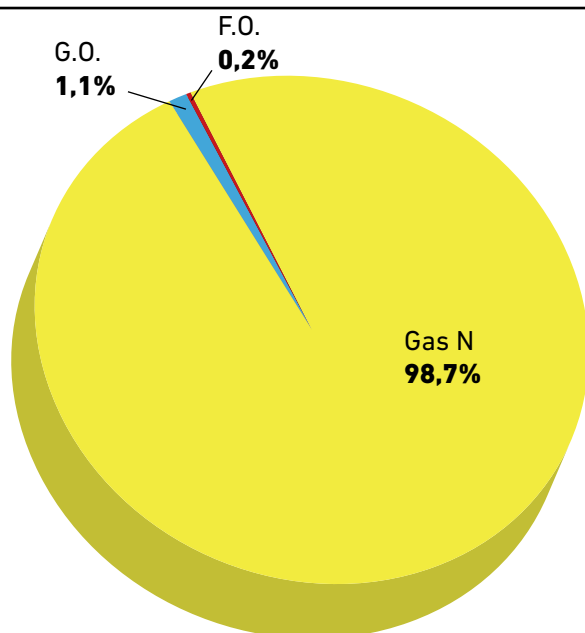
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2022

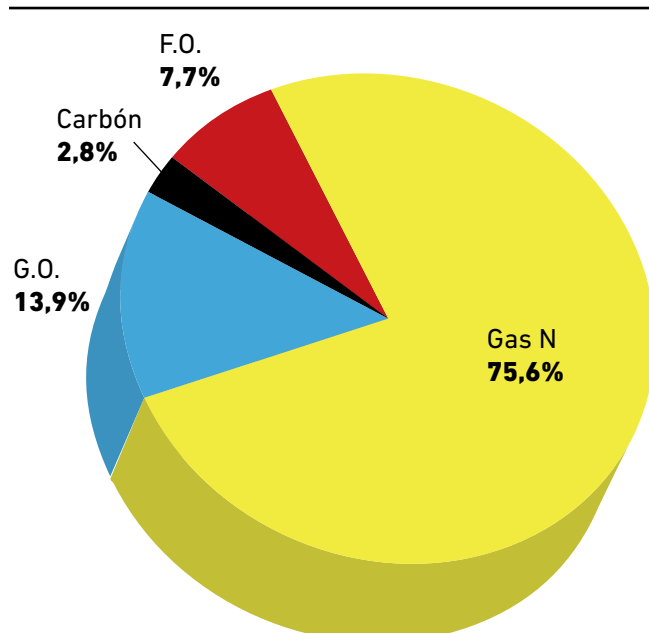


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en octubre, en unidades energéticas, ha sido:

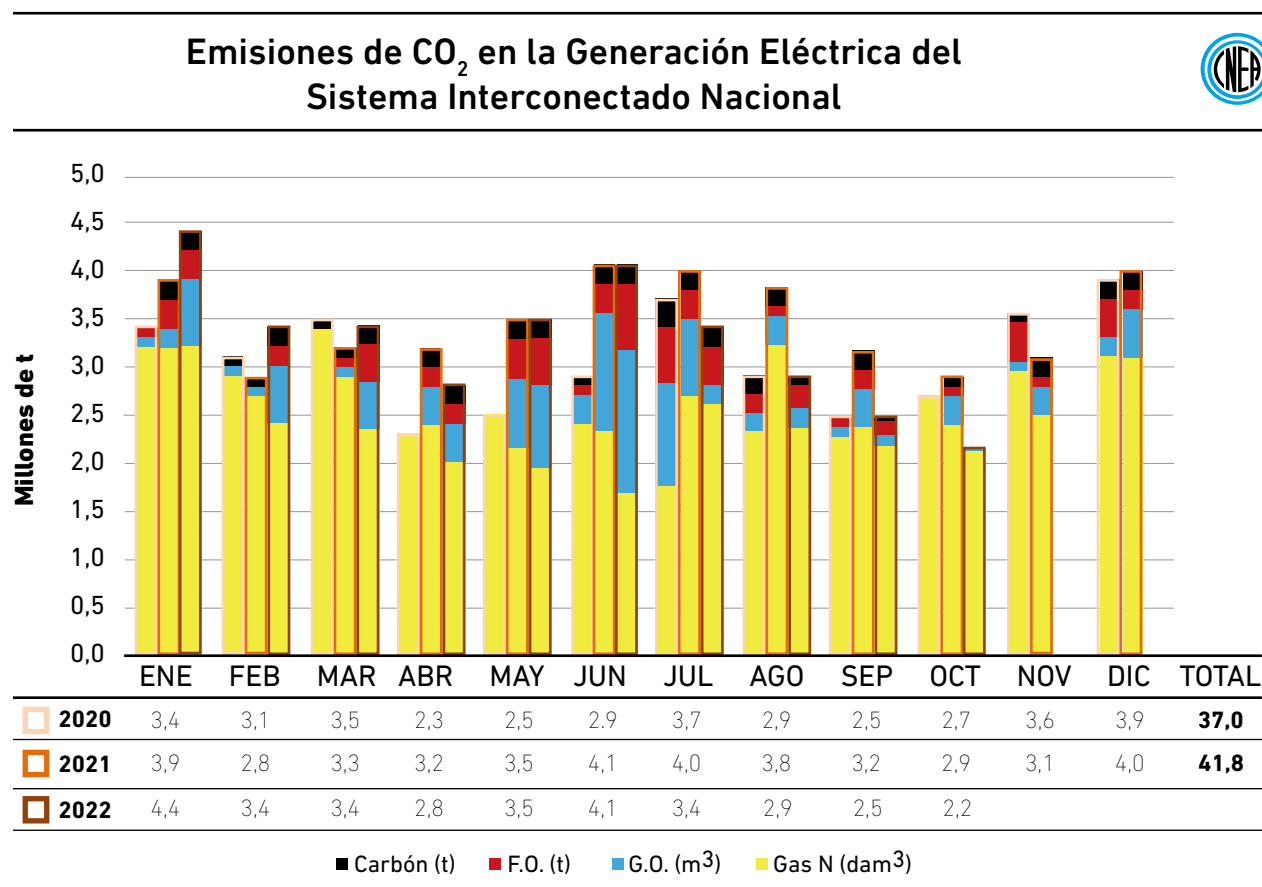
Consumo de Combustibles Fósiles Octubre 2022



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.

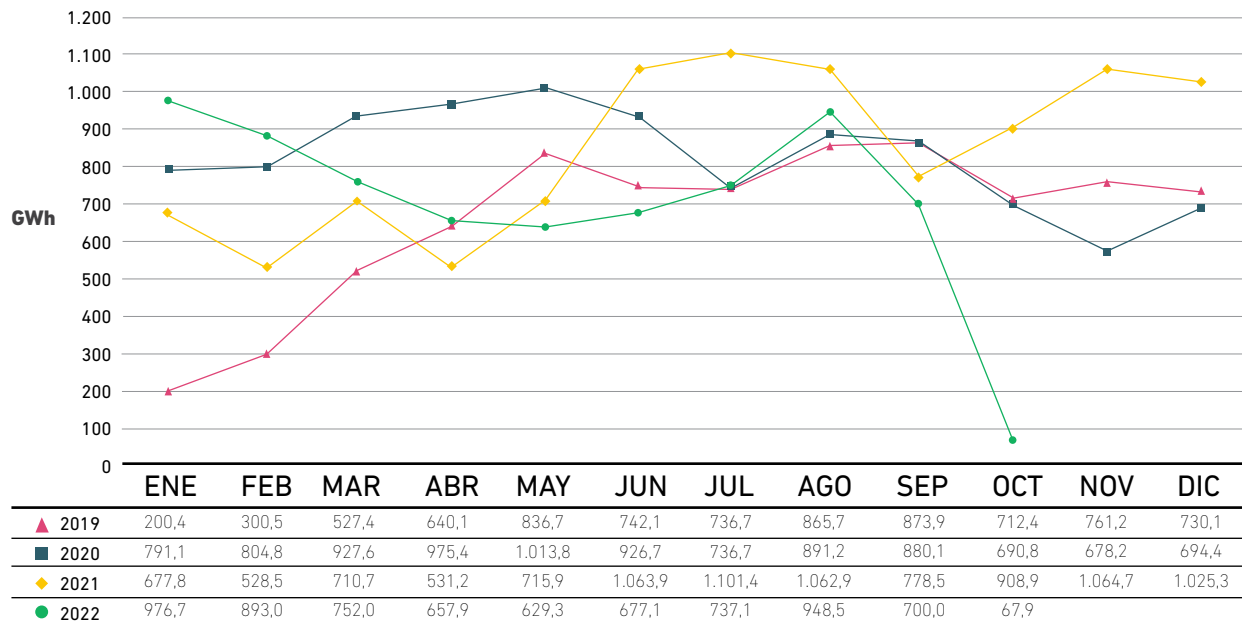


Durante octubre se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 24,6%, explicado principalmente debido a la disminución en la generación térmica, así como también al muy bajo uso de fuel oil, gas oil y no utilización del carbón.

⚡ Generación Neta Nuclear

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

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 92,5% respecto a octubre de 2021. Esta situación se debió a que las centrales nucleares Atucha I y Embalse coincidieron los mantenimientos estacionales programados, por los que se encontraron fuera de servicio. A su vez, durante las inspecciones realizadas en la central Atucha II, personal de Nucleoelectrica Argentina detectó un desperfecto mecánico situación que requiere una intervención directa para su reparación fuera del área nuclear, razón por la cual salió de servicio a partir del día 9 de octubre.

⚡ 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 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 605/2022, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de agosto de 2022 hasta el 31 de octubre del 2022 son:

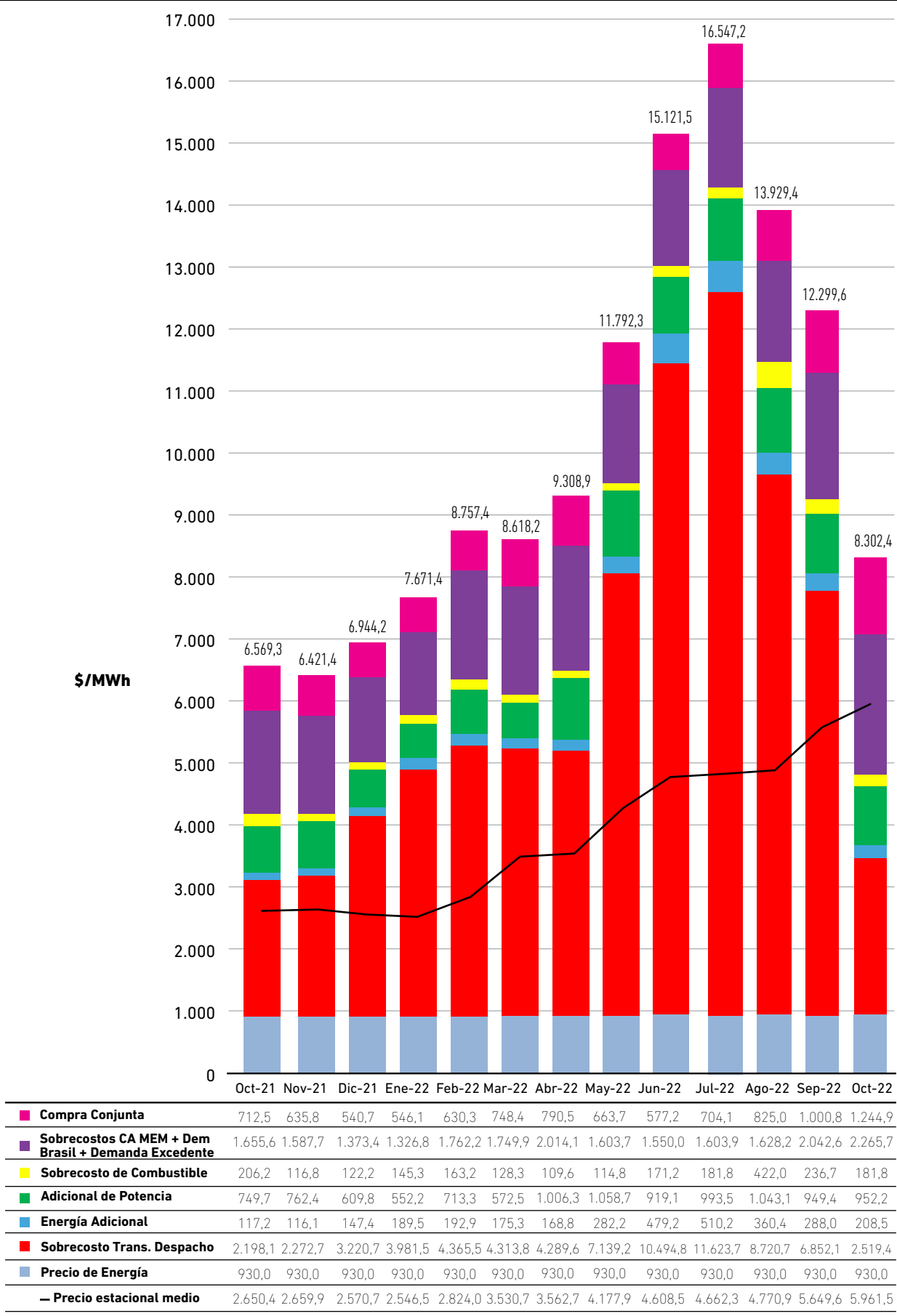
MÁS DE 300 kW			MENOS DE 300 kW	
DISTRIBUIDOR	ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN		NO RESIDENCIAL	RESIDENCIAL
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	13.434	4.563	4.348	3.129
Resto	13.427	4.367	4.149	2.981
Valle	13.421	4.169	3.950	2.832

Por otra parte, a través del Consenso Fiscal suscripto el 13 de agosto de 2018, aprobado mediante la Ley N° 27.469, se acordó que a partir del 1° de enero de 2019 cada jurisdicción definirá la tarifa eléctrica diferencial en función de las condiciones socioeconómicas de los usuarios residenciales. De esta manera, queda sin efecto la Resolución N° 1.091 del 30 de diciembre del 2017 de la ex Secretaría de Energía Eléctrica y sus modificatorias en relación a las tarifas sociales.

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.

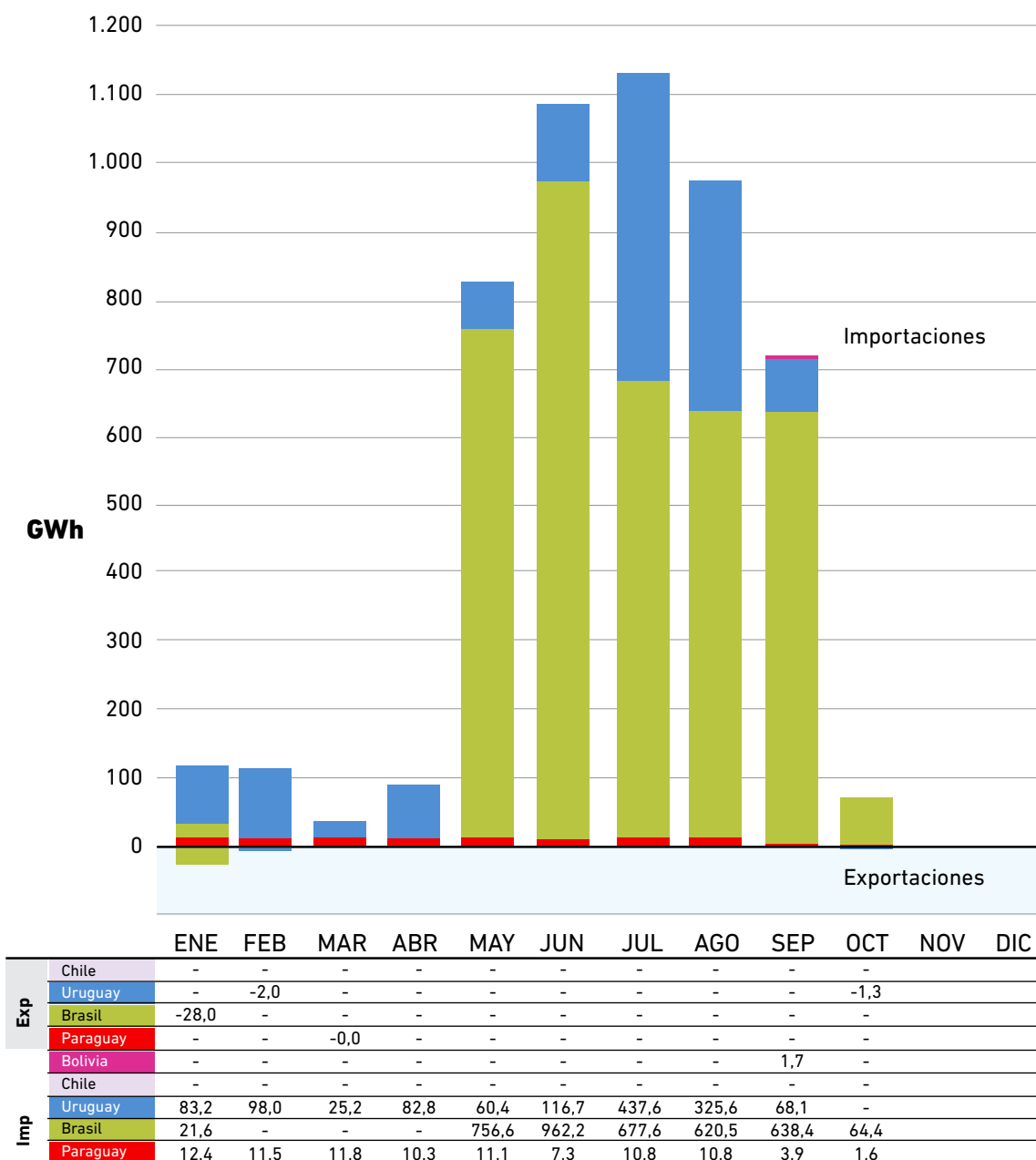
En el caso de Uruguay, cuando la central hidráulica binacional Salto Grande presenta riesgo de vertimiento (por exceso de aportes del río Uruguay), en lugar de descartarlo, se aprovecha ese recurso hídrico para generar electricidad, aunque dicho país no pueda absorber la totalidad de lo que le corresponde. 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 octubre de 2022 se importaron 66,3 GWh, mayoritariamente desde Brasil de acuerdo a las ofertas aceptadas a un precio medio de 64 U\$/MWh. La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

En lo que respecta a exportación, durante el mes se exportaron 1,3 GWh de origen térmico, en su mayoría a Uruguay.

A continuación se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Brasil, Bolivia, 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 octubre de 2022.

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
Noviembre 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

