

INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



Octubre 2025



Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.



Sumario



Octubre 2025

Potencia
Instalada:

43 887 [MW]

Potencia Máxima Bruta: **20 808 [MW]**

23/10/2025 20:17

Potencia Máxima Hist. : **30 257 [MW]**

10/2/2025 14:47

10 585 [GWh]

Demanda Total: **-0.9 %** Vs. Igual Mes Año Ant

-0.3 % Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES: **98 188 \$/MWh**

Monómico Medio - AÑO MÓVIL: **90 979 \$/MWh**

Precio Medio Estacional
- PEST con Cargos GUDI:

69 686 \$/MWh



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Octubre 2025 resultó menor a la de Octubre 2024, con una variación en el orden de -0.9%, impulsada principalmente por la disminución en la demanda de los usuarios residenciales (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura)



En cuanto a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Octubre 2025 fue de **19.5 °C**, aprox. -1 °C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +2 °C por encima de los valores históricos.



Desde Agosto 2023 se comenzó a clasificar a las centrales hidráulicas cuya potencia instalada es mayor a 50MW (que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190) dentro de la fuente RENOVBABLE, clasificándolas como tecnología “HIDRO > 50 MW.”

Si bien la generación proveniente de centrales hidráulicas cuya potencia instalada es > 50MW y térmicas son el principal origen de la generación a la hora de satisfacer la demanda, se destaca el crecimiento de las energías renovables como son la eólica, solar y bioenergía (biomasa y biogás).





La generación HIDRO > 50MW se ubicó en los 2 910 GWh en el mes de Octubre 2025, por arriba de los 2 625 GWh del mismo mes del año anterior (+11%).

Con un despacho térmico menor en Octubre 2025 (-25% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor** (-34% en conjunto si comparamos con Octubre 2024.)



Con un muy bajo consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa cerca del 99% de la matriz de combustibles, aproximadamente.



A Octubre 2025 se tiene una potencia instalada de 43 887 MW, donde el 57 % corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable.

Clasificar la tecnología HIDRO (desde el mes de Septiembre HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 39%, de los cuales el 17% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Como vimos recientemente, la energía renovable alcanzada por la Ley 26 190 representa el 17% de la potencia total instalada. En el mes de Octubre 2025 alcanzó a cubrir aprox. el 25.6% de la demanda total, alcanzando un máximo histórico mensual registrado.

En Octubre 2025, la potencia máxima fue de 20 808 MW, siendo **récord de potencia del SADI de 30 257 MW**, alcanzado el día 10 de Febrero 2025 a las 14:47 hs, con una temperatura en GBA de 37.9 °C (superando el récord anterior, de 29 653 MW, alcanzado el 01-02-2024)



El precio monómico medio de generación del mes alcanzó los 98 188 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 69 674 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 90 979\$/MWh.

Desde Octubre 2025, entró en vigencia la Res. 383/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 359/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Octubre 2025 cerró con un valor medio de 68 267 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 20% aprox. respecto a Octubre 2024.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos **el precio medio de compra se ubicaría cercano a los 69 686 \$/MWh.**



Potencia Instalada



Generación



Demanda



Combustibles



Balance



Precios



Intercambios



Agentes MEM



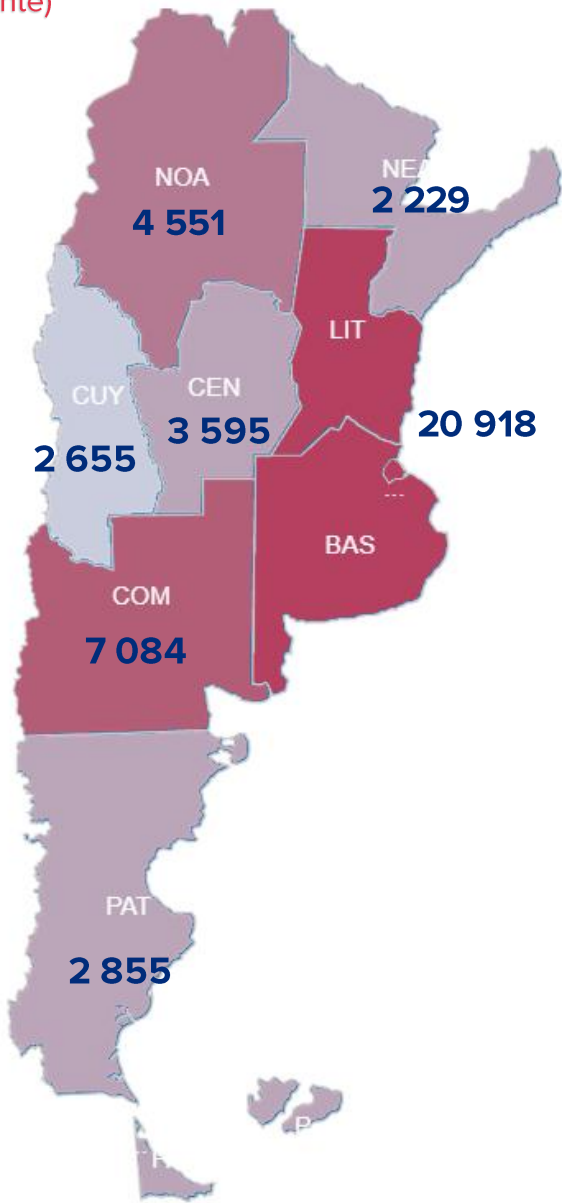
**POTENCIA
INSTALADA**

Potencia Instalada MEM a Octubre 2025

Total: 43 887 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

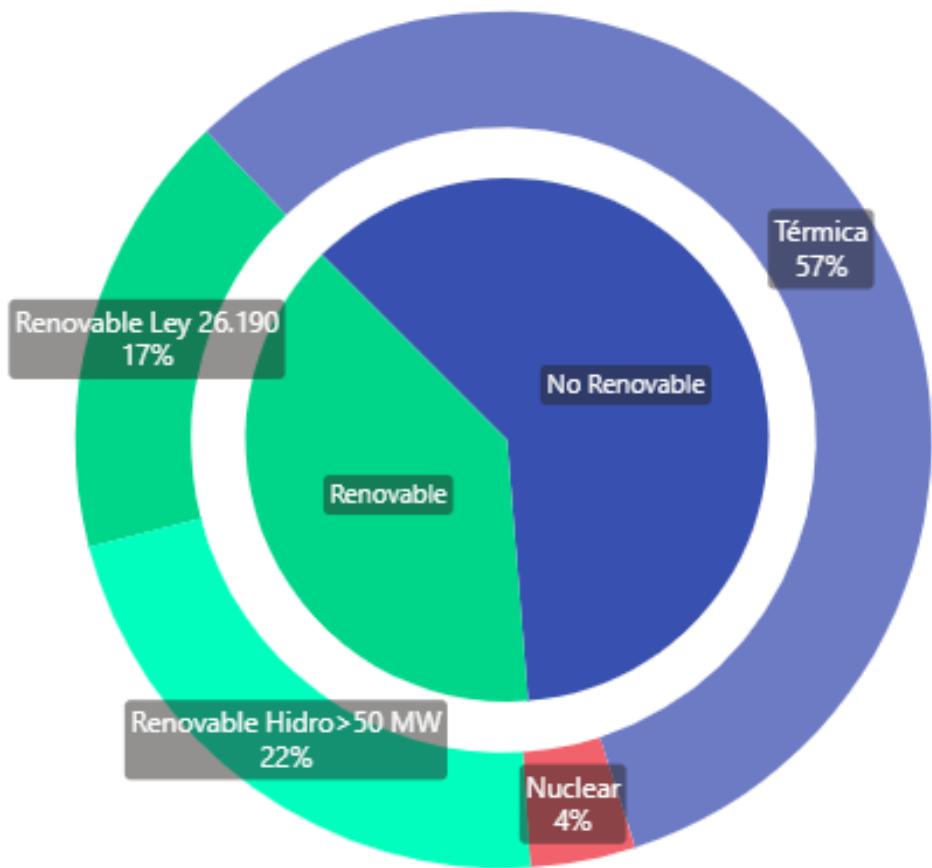
Potencia Instalada
por Región [MW]



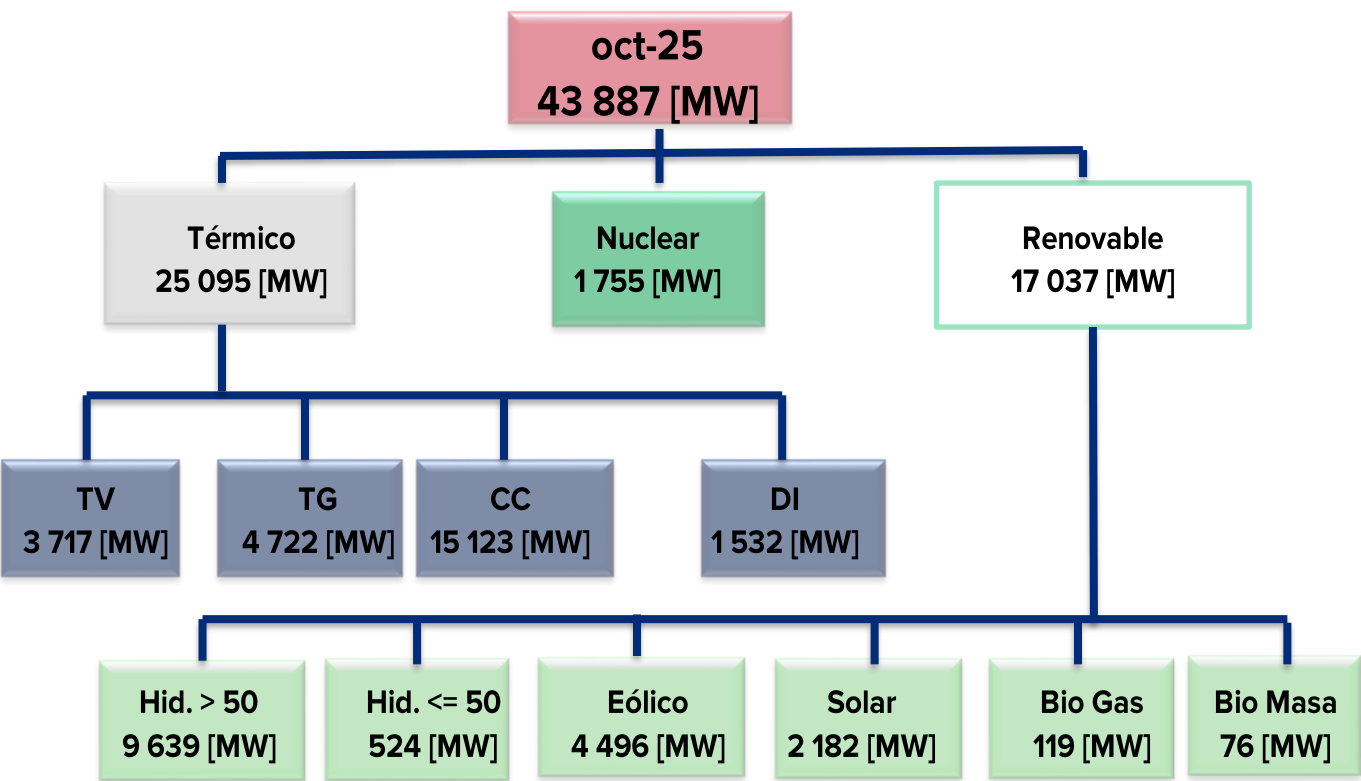
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 121 [MW]

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

Potencia Instalada por Fuente [MW]

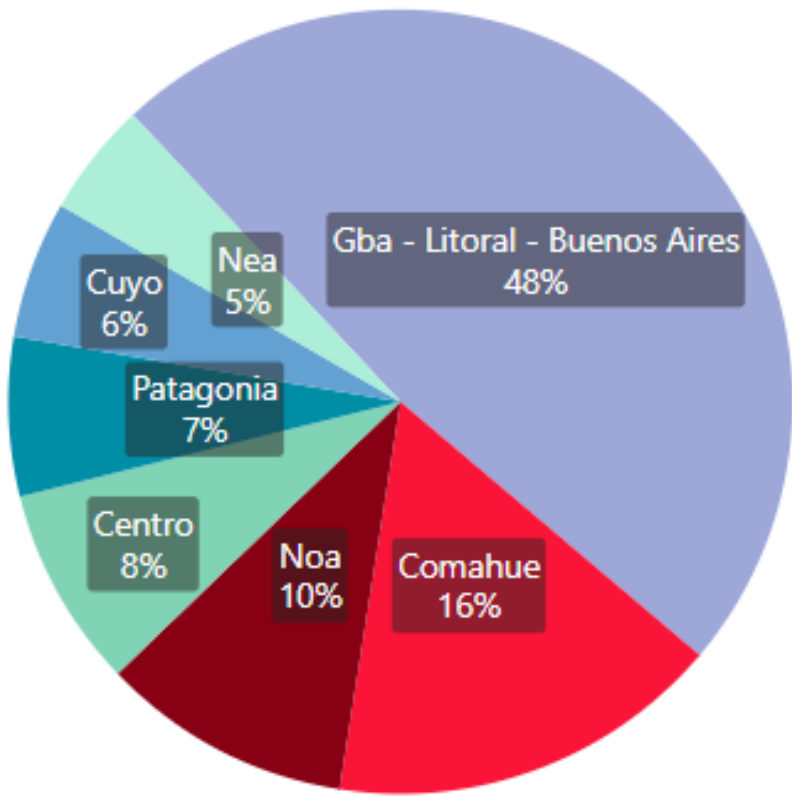


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Potencia Instalada por Región



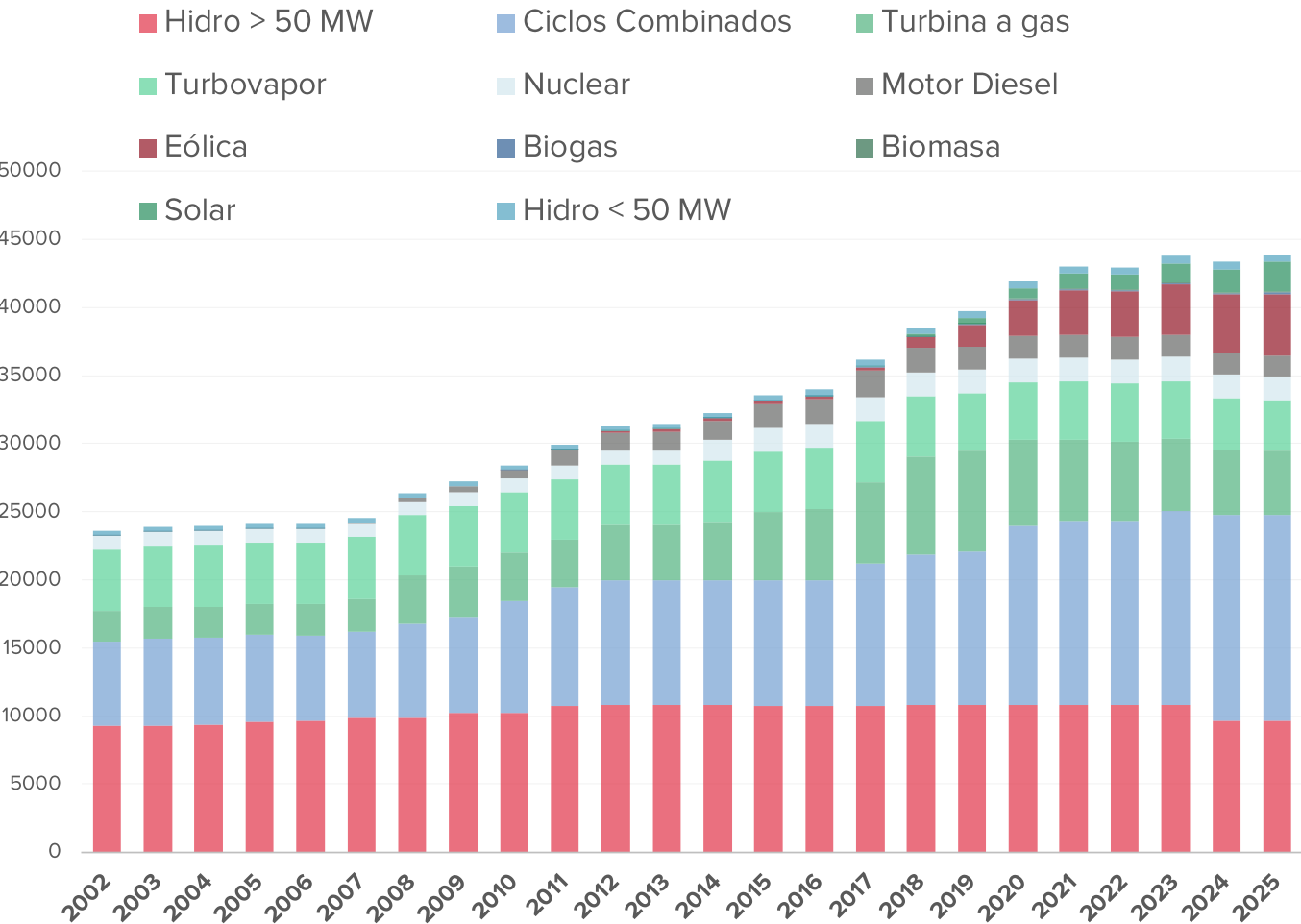
Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Nuclear	Hidro > 50 MW	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biomasa	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	114	384	40	658	0	957	843	0	197	0	0	1997	2 655
COM	0	501	1490	59	2 050	0	4 725	10	253	44	0	2	5 034	7 084
NOA	261	699	1945	318	3 223	0	101	854	250	119	2	3	1 329	4 551
CENTRO	0	471	931	16	1 417	648	802	190	395	117	1	24	1 529	3 595
GBA-LIT-BAS	3 336	2 652	10 073	816	16 877	1 107	945	0	1936	0	0	53	2 934	20 918
NEA	0	0	0	284	284	0	1 550	285	0	0	74	37	1 946	2 229
PATA	0	286	301	0	587	0	560	0	1661	47	0	0	2 268	2 855
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	3 717	4 722	15 123	1 532	25 095	1 755	9 639	2 182	4 496	524	76	119	17 037	43 887
% TERMICO	15%	19%	60%	6%	100%									
% TOTAL					57%	4%							39%	100%

Clasificar la tecnología HIDRO (desde Agosto 2023, HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 39%, de los cuales el 17% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.



Evolución anual de la potencia instalada por Tecnología [MW]



POTENCIA INSTALADA

Potencia Habilitada : 8 MW



-



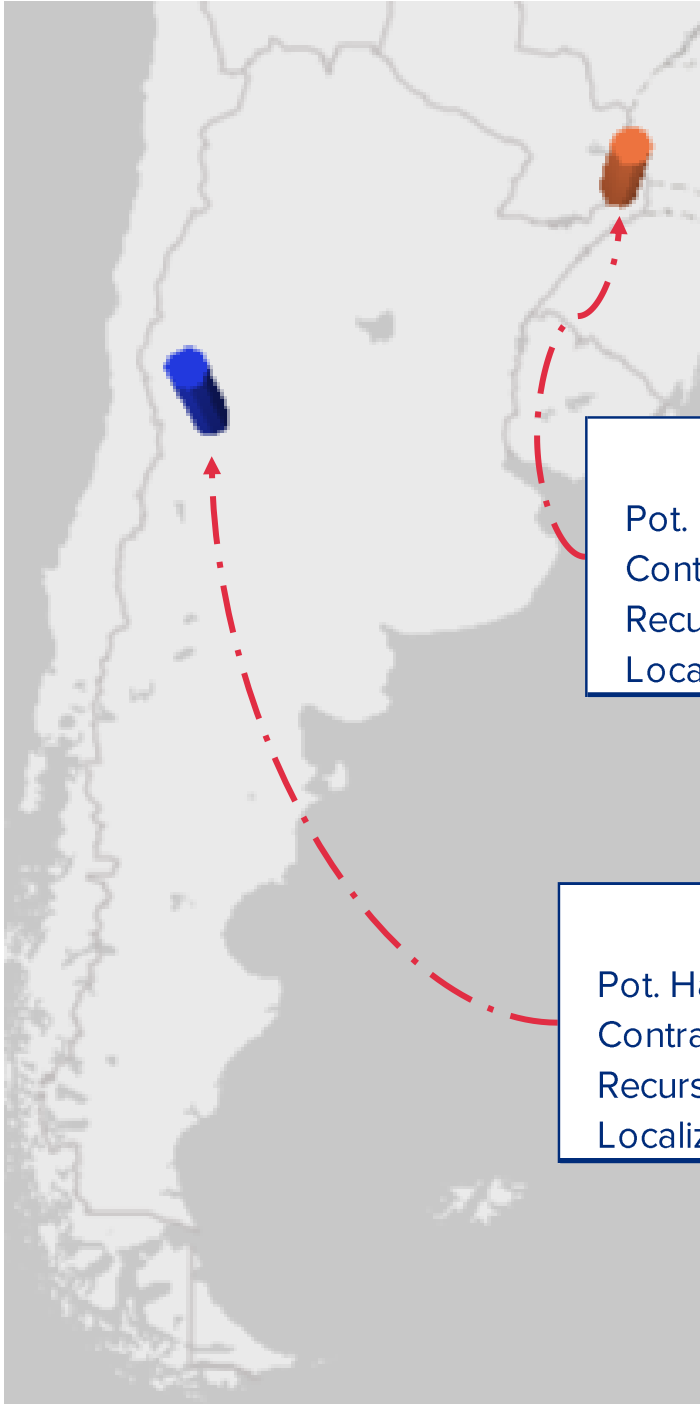
5 MW



-



3 MW



CTBM. TOLL BIOENERGÍA

Pot. Habilitada:	3 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Biomasa
Localización:	MISIONES

P.S. El Mercado I

Pot. Habilitada:	5 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	Solar
Localización:	MENDOZA

NOA



71%



19%



5%



6%

NEA



70%



18%

CUYO



43%



25%



32%

LITORAL
BUENOS AIRES
GBA



81%



9%



5%



5%

CENTRO



40%



26%



18%



11%



5%

COMAHUE



67%



29%



4%

PATAGONIA



58%



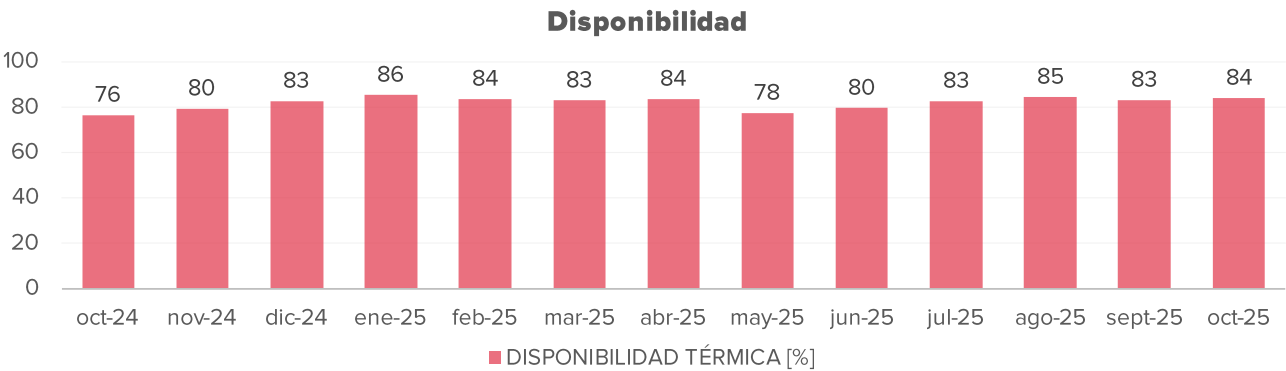
21%



21%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	oct-25	oct-24
83%	84%	76%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	oct-25	Año Móvil
CC	93%	94%
TG	62%	60%
TV	72%	64%
DI	83%	80%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



GENERACIÓN



Generación Neta Local [GWh]

oct-25	oct-24	Variación Mensual	Año Móvil
10 913	10 931	-0.2%	-1 %

Generación Bruta: 11 038 GWh

Detalle por Fuente [GWh]
Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	4 364
	NUCLEAR	932
	RENOVABLE	5 617

	Hidro > 50 MW	2 910
	Hidro < 50 MW	140
	Eólica	1 859
	Solar	568
	Biomasa	95
	Biogas	45

Renovable según Ley 26 190

TOTAL 10 913

Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
TÉRMICA	6 206	4 364	5 825	4 062
NUCLEAR	834	932	394	859
Renovable - Hidro > 50 MW	2 556	2 910	2 625	4 159
Renovable - según Ley 26 190	2 183	2 707	2 087	1 897
TOTAL	11 778	10 913	10 931	10 977

Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190 incluyen a las HIDRO < 50 MW, Eólico, Fotovoltaico, Bioma, Biogás y generación utilizando Biodiesel como combustible.

Variación %
oct 25 Vs oct 24

Variación %
Año Móvil



TÉRMICA



-25.1%



1.1%



NUCLEAR



136.7%



-11.6%



RENOVABLE -
HIDRO > 50 MW



10.9%



-13.6%



RENOVABLE –
según Ley
26 190



29.7%



17.4%

TOTAL



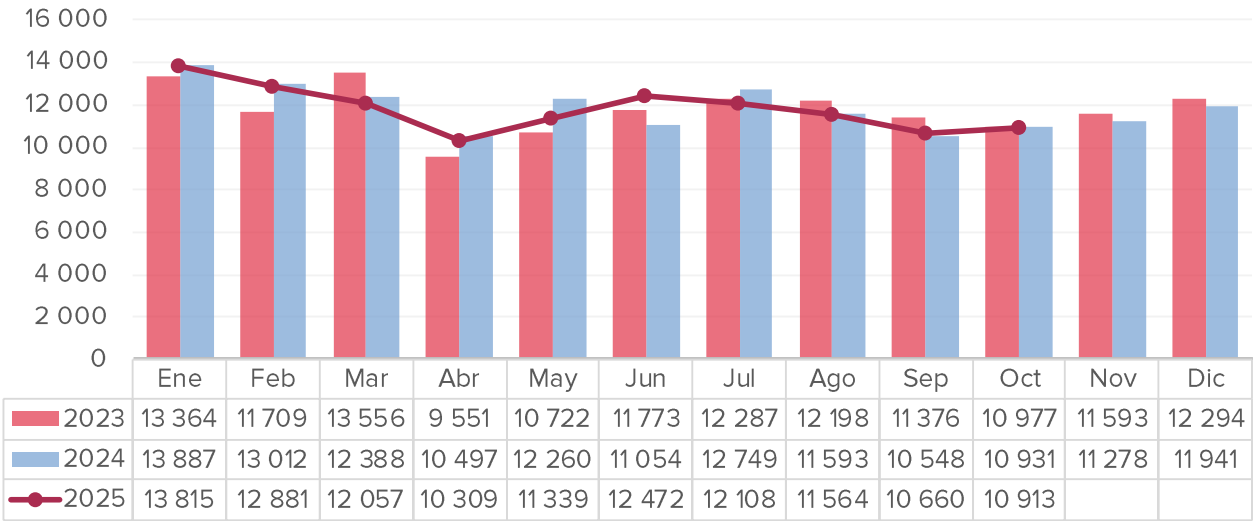
-0.2%



-1.0%

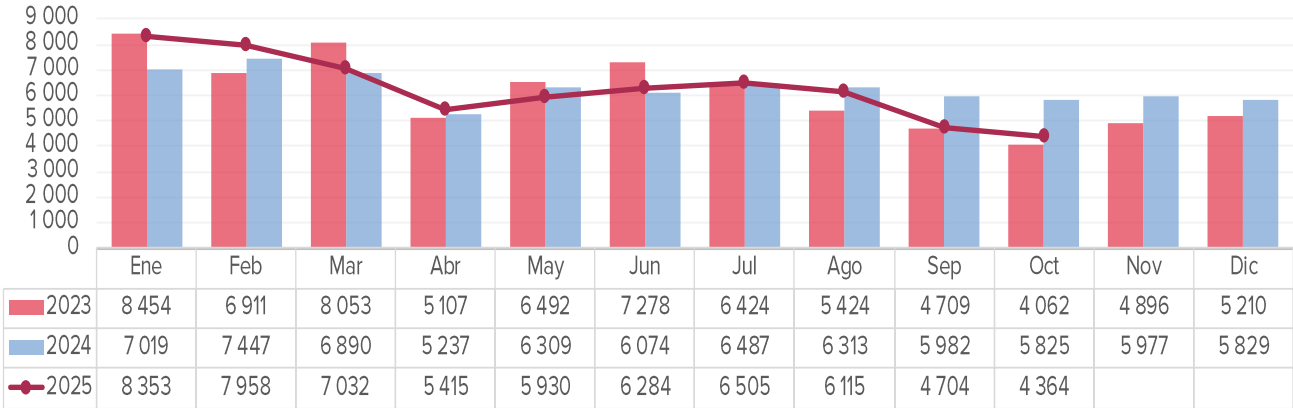
Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

Generación Neta Total



Evolución mensual de la generación neta de origen térmico de los últimos 3 años [GWh]

Generación Térmica



Variación Generación Neta por Tecnología mensual de los últimos 3 años [GWh]

(GWh)	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
Ciclos Combinados	5 473	3 965	4 560	3 657
Turbovapor	286	134	515	32
Turbina a gas	358	214	635	292
Motor Diesel	89	50	116	81
Total Térmico Convencional	6 206	4 364	5 825	4 062
Nuclear	834	932	394	859
Eólica	1 531	1 859	1 430	1 317
Solar	406	568	403	344
Biomasa	80	95	77	59
Biogas	43	45	44	40
Hidráulica < 50 MW	122	140	134	138
Hidráulica > 50 MW	2 556	2 910	2 625	4 159
TOTAL	11 778	10 913	10 931	10 977

Variación %
oct 25 Vs oct 24

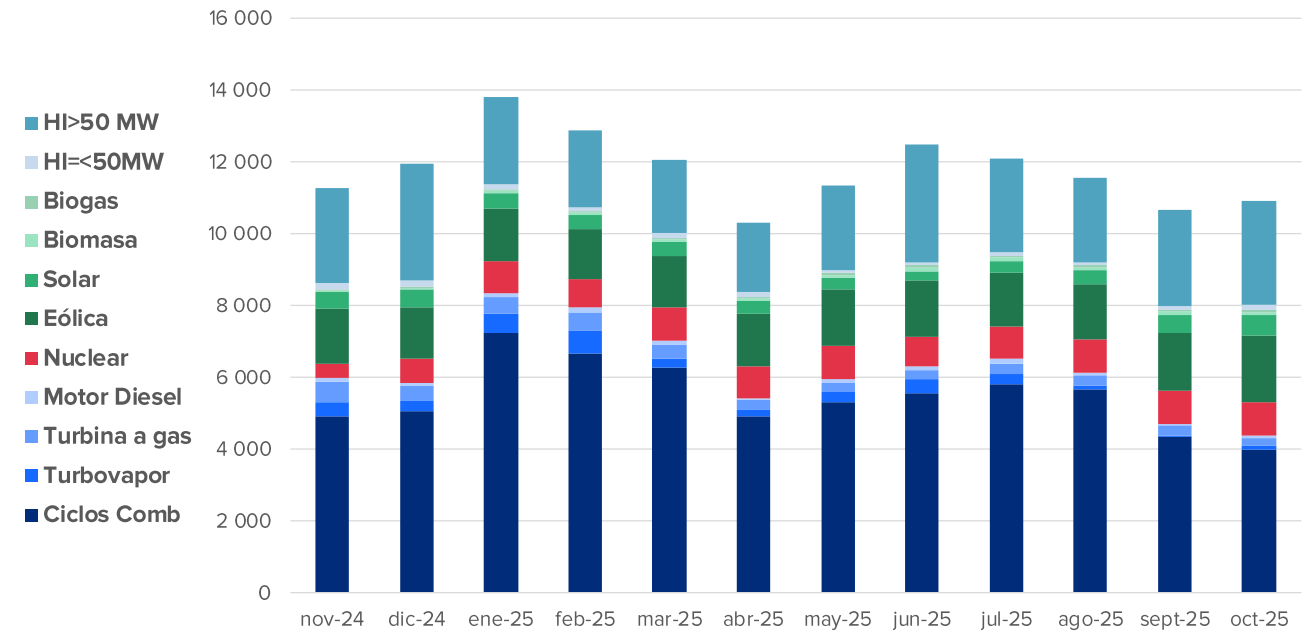
Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	-13.0%	2.9%
Turbovapor	-74.0%	6.3%
Turbina a gas	-66.3%	-15.3%
Motor Diesel	-56.3%	-31.1%
Nuclear	137%	-11.6%
Eólica	30.0%	15.8%
Solar	41.0%	30.2%
Biomasa	22.8%	27.2%
Biogas	3.7%	2.4%
Hidráulica < 50 MW	4.4%	2.3%
Hidráulica > 50 MW	11%	-13.6%
TOTAL	-0.2%	-1.0%

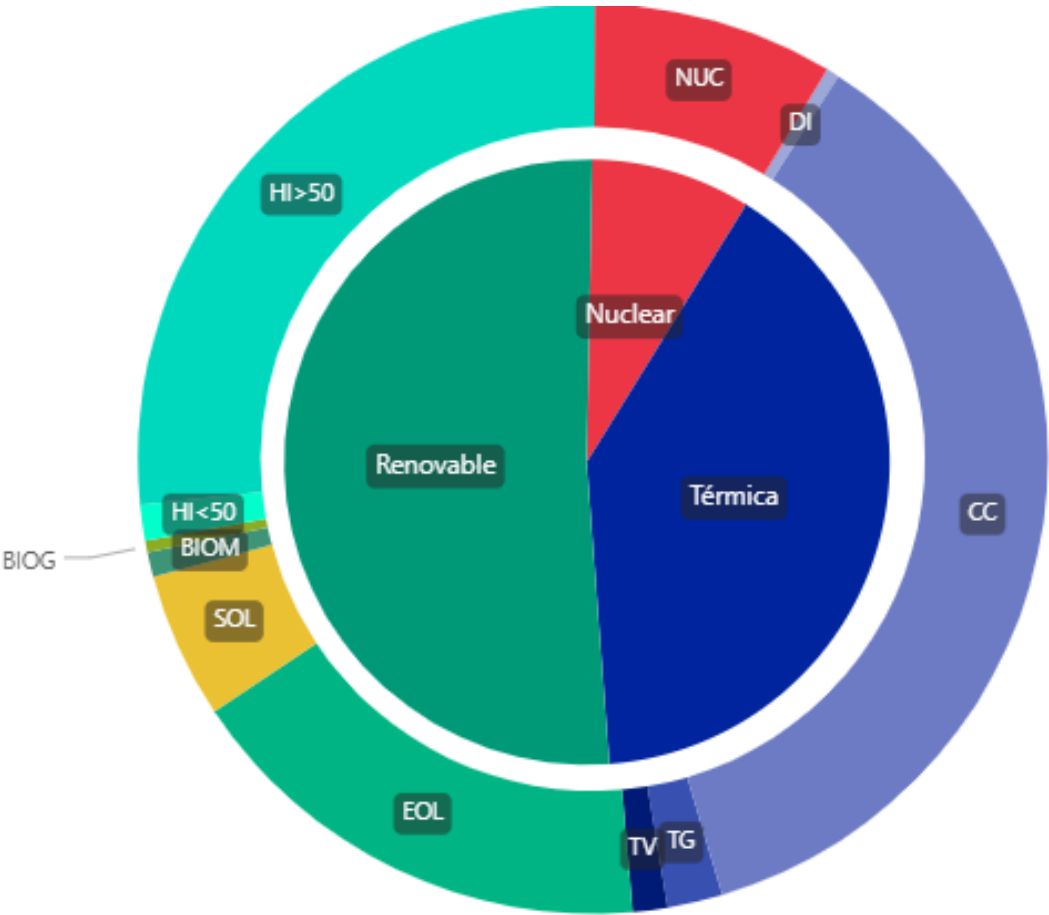
TÉRMI
C

R
E
N
O
V
A
B
L
E

Evolución de la generación neta por Fuente/Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]



Participación % de la generación [GWh] por Fuente y Tecnología en el mes actual

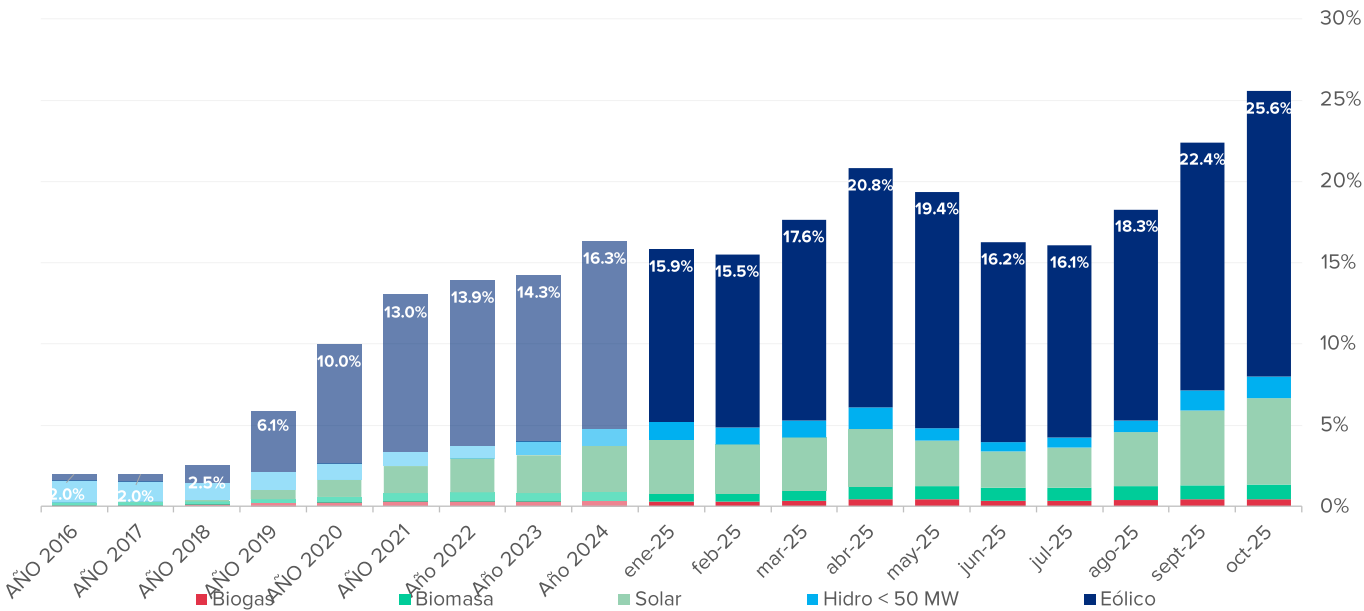


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	0.5%	40.0%
	CC	36.3%	
	TG	2.0%	
	TV	1.2%	
Nuclear	NUC	8.5%	8.5%
Renovable	EOL	17.0%	51.5%
	SOL	5.2%	
	BIOM	0.9%	
	BIOG	0.4%	
	HI<50MW	1.3%	
	HI>50 MW	26.7%	

Participación % de la fuente Renovable para el cubrimiento de la demanda [%] en el mes actual:

Tecnología	Generación [GWh]	Total según Ley 26 190	Demanda [GWh]	10 585
EOL	1 858.9	2 706.6	25.6%	Según Ley 26190
SOL	567.8			
BIOM	94.6			
BIOG	45.1			
HI<50MW	140.2			
HI>50 MW	2 910.1			
TOTAL	5 616.7		53.1%	Incluyendo Hidro > 50 MW

Participación % por tecnología renovable (según Ley 26 190(*)) para el cubrimiento de la demanda [%] en los últimos.



(*) La generación de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables de energía en relación al RÉGIMEN DE FOMENTO NACIONAL PARA EL USO DE FUENTES RENOVABLES DE ENERGÍA DESTINADA A LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, sancionado a través de la Ley N° 26 190 y sus sucesoras, engloba a las tecnologías Hidro < 50 MW, Eólico, Solar, Biomasa, Biogás y Biodiesel.



Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

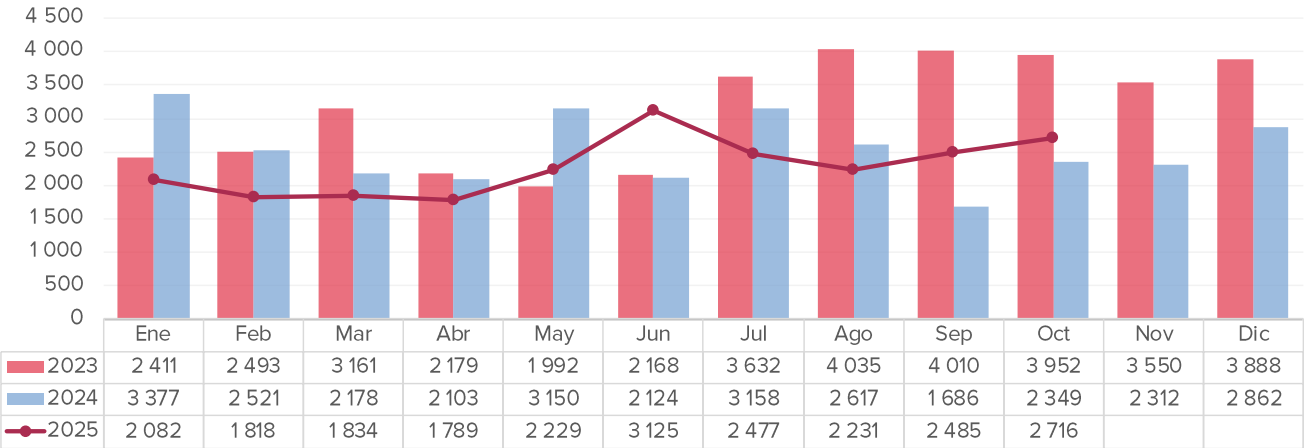
(GWh)	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
Alicurá	123	111	225	318
Arroyito	40	34	33	56
Planicie Banderita	76	56	72	169
Chocón	157	120	121	241
Futaleufú	199	236	163	256
Pichi	56	30	60	120
Piedra del Águila	269	143	296	600
Río Grande	40	28	26	39
Salto Grande Argentina	348	538	607	445
Yacyretá	1 023	1 421	748	1 707
Resto Hidráulico	348	334	409	345
TOTAL	2 678	3 050	2 759	4 297

(GWh)	Variación % oct 25 Vs oct 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	-51%	-22%
Arroyito	3%	-25%
Planicie Banderita	-22%	-25%
Chocón	0%	-26%
Futaleufú	45%	-11%
Pichi	-51%	-29%
Piedra del Águila	-52%	-29%
Río Grande	6%	-9.9%
Salto Grande Argentina	-11%	-24%
Yacyretá	90%	1%
Resto Hidráulico	-18%	-1.1%
TOTAL	10.6%	-13.0%

Resto Hidráulico incluye Hidráulico cuya potencia instalada es < 50 MW.



Evolución mensual de generación neta total de las principales centrales hidroeléctricas últimos 3 años [GWh]





Niveles de los embalses de las principales centrales en el mes

CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
Alicurá	701.6	703.9	692.0	705.0
Arroyito	314.4	313.2	310.5	317.0
Planicie Banderita	414.9	415.2	410.5	422.5
Chocón	376.7	376.1	367.0	381.5
Futaleufú	491.8	492.4	465.0	494.5
Pichi	478.8	478.2	477.0	479.0
Piedra del Águila	587.2	589.1	564.0	592.0
Río Grande	875.0	874.6	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	35.1	35.3	31.0	35.5
Yacretá	83.0	83.0	75.0	83.5

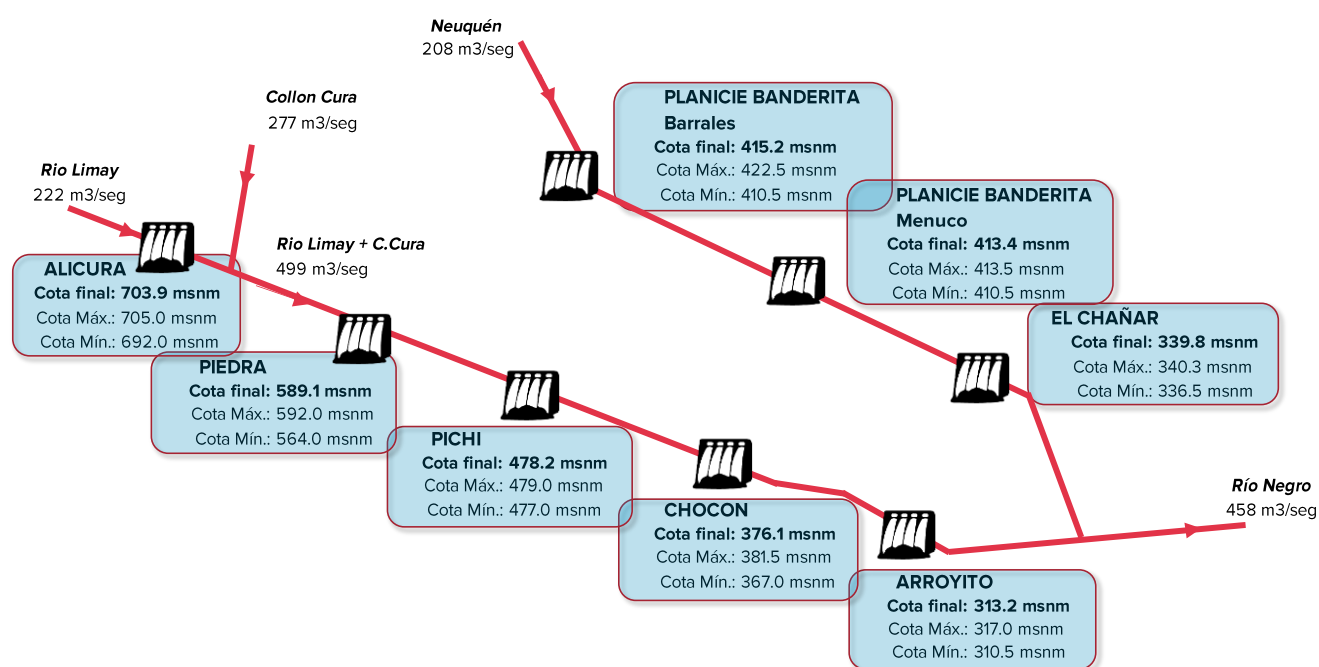


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m3/seg]

RÍO	Caudal Hist.	oct-25	oct-24	oct-23
Paraná	13 029	11 316	9 168	17 775
Uruguay	7 350	8 478	7 862	16 536
C.Cura	627	277	756	578
Neuquén	471	208	588	376
Limay	335	222	299	400
Futaleufú	305	270	319	254



Cuenca del Comahue: Cotas al final del período y caudales medios





Potencias Máximas Brutas

Variación Potencia Máxima Bruta mensual de los últimos 2 años [MW]

oct-25	oct-24	Variación
20 808	22 158	-6.1%



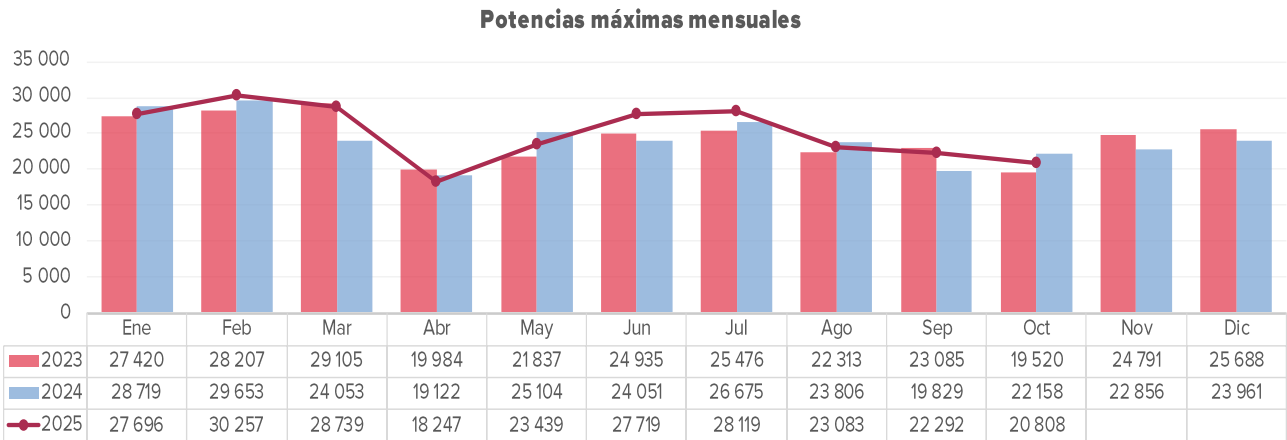
30 257 MW

lunes, 10 de febrero de 2025

14:47

El día 10 de Febrero se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **30 257 MW a las 14:47 hs** (superando el récord anterior, de 29 653 MW, alcanzado el 01-02-2024).

Evolución de potencia máxima bruta mensual año actual vs años anteriores [MW]





DEMANDA

Variación Demanda Neta [GWh]

oct-25

oct-24

Variación Mensual

Variación Año Móvil

10 585

10 679

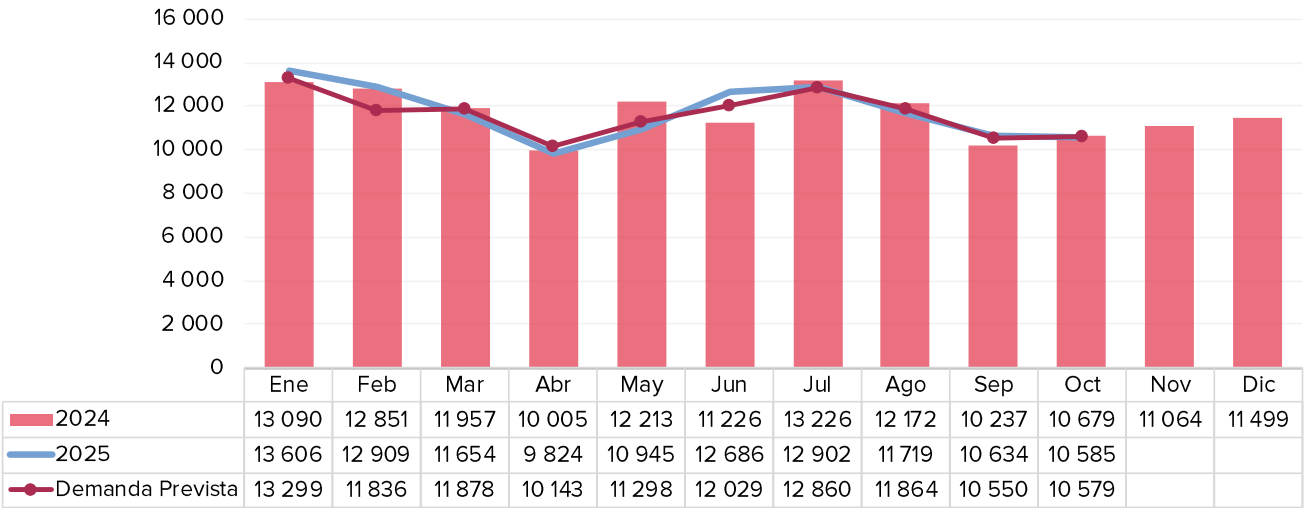
-0.9 %

-0.3%

Temperaturas:

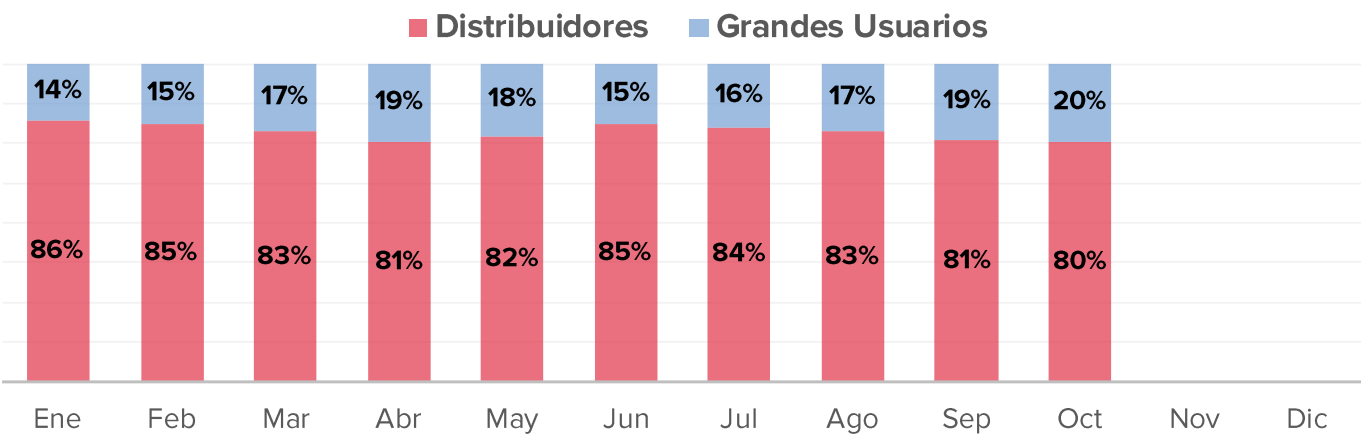
TEMPERATURA	oct-25	oct-24	°C
Media	19.5	20.5	°C
Máxima	26.1	28.0	°C
Mínima	12.8	14.0	°C
Media Histórica	17.4		°C

Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM

Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores (*)

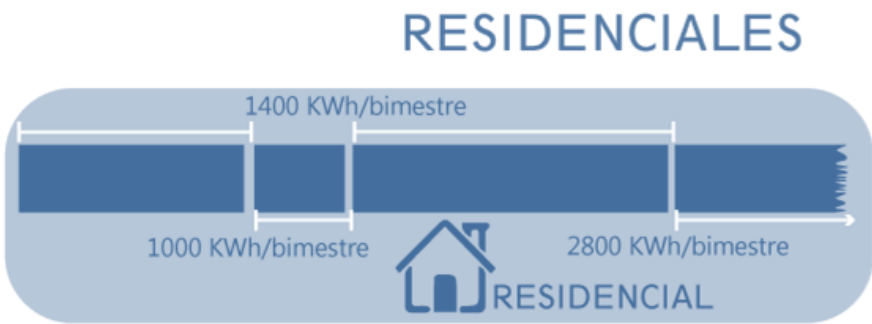


Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución N° 323/2023, se utilizan las clasificaciones de la demanda de los distribuidores, sumando a la gran demanda que compra su energía directamente al MEM, para agrupar la misma en:

Residenciales(*)

- Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:
- Todos los segmentos RESIDENCIALES (N1, N2, N2 exc., N3 y N3 exc).
 - ELECTRODEPENDIENTES Y BOMBEROS VOLUNTAR



(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.



Comercial / Intermedios(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >10 KW <300KW
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL HASTA 10KW Y <=800KWh/MES
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y > 800KWh/MES
- ALUMBRADO PÚBLICO
- CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA.



Industrial / Comercial Grande (*)

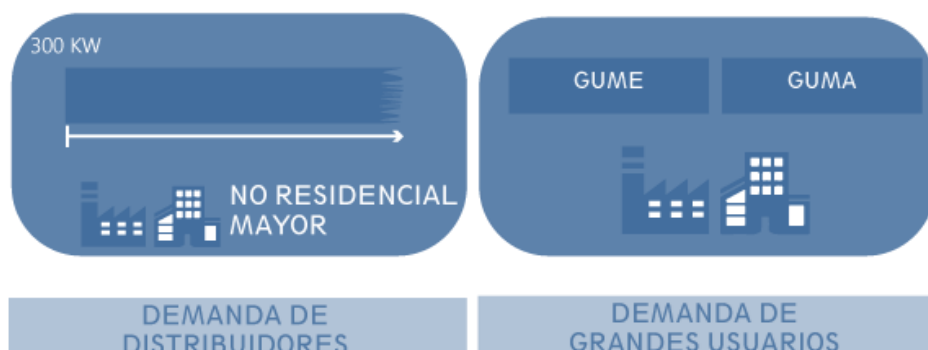
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW EDUCACIÓN/SALUD

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

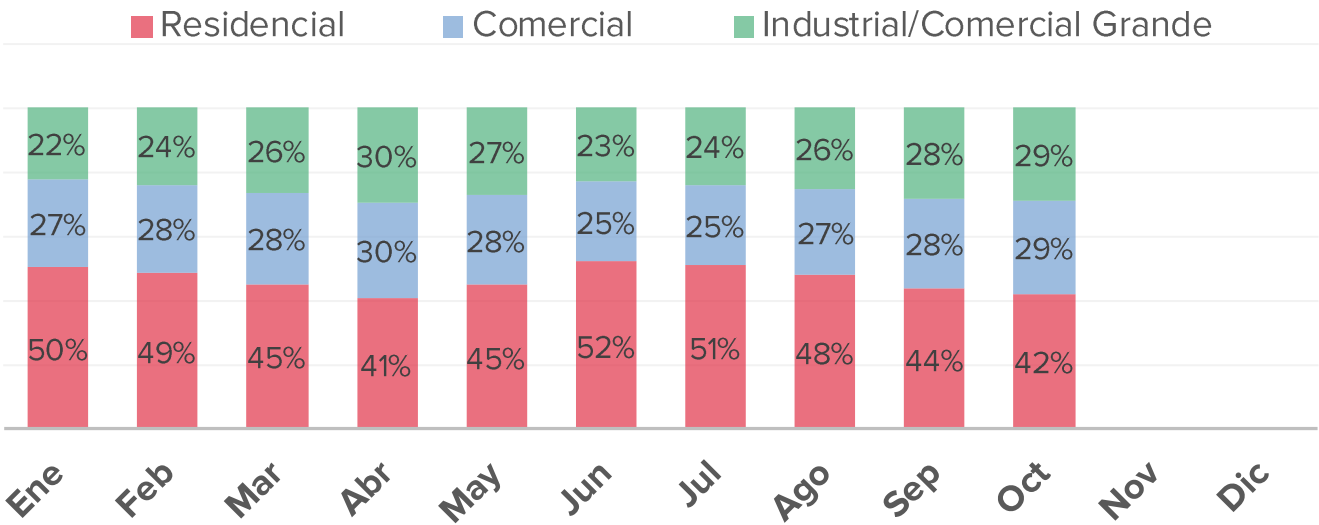
- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs/AUTO)

MAYORES

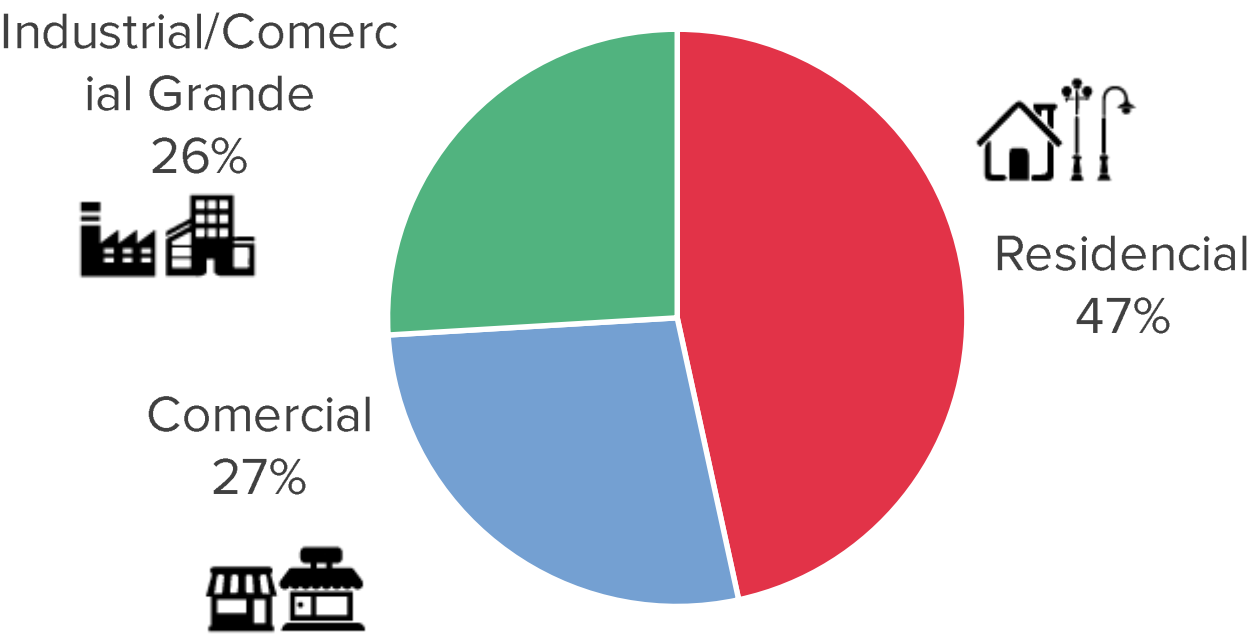


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Composición de la Demanda paso mensual (*)



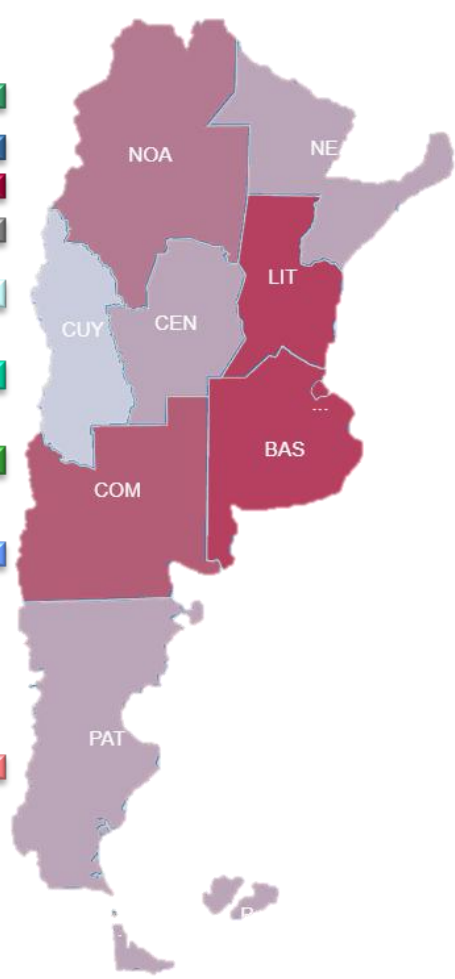
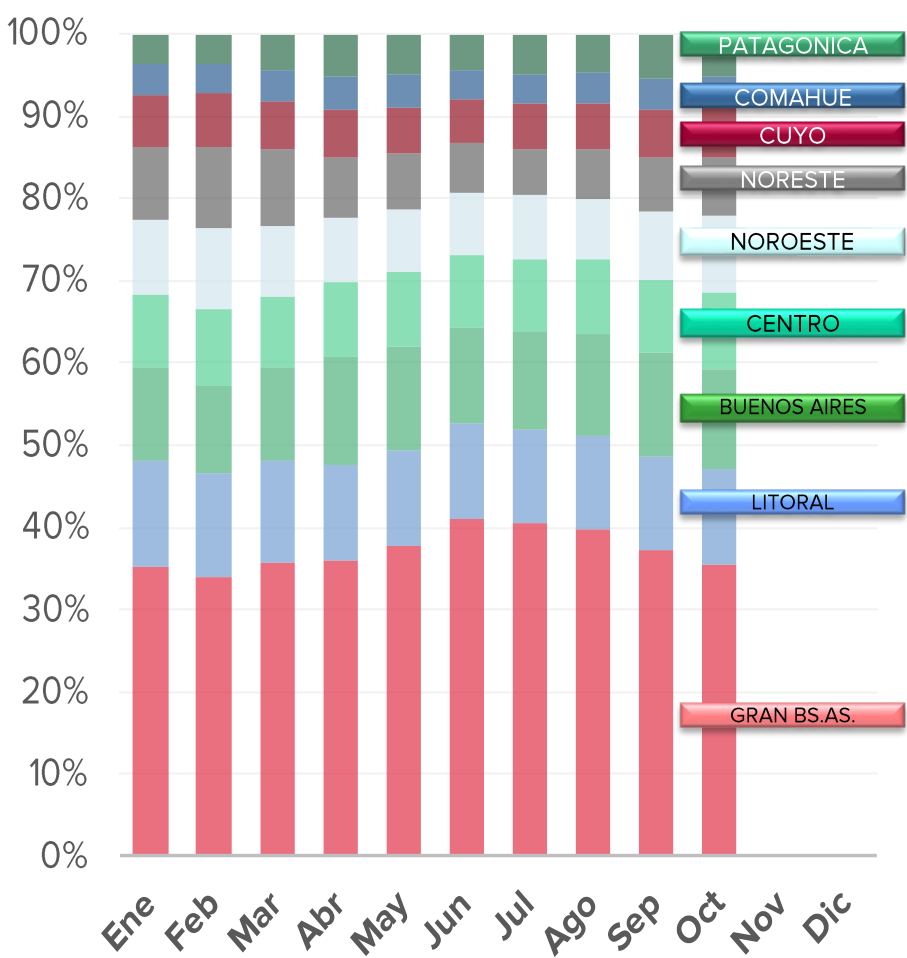
Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

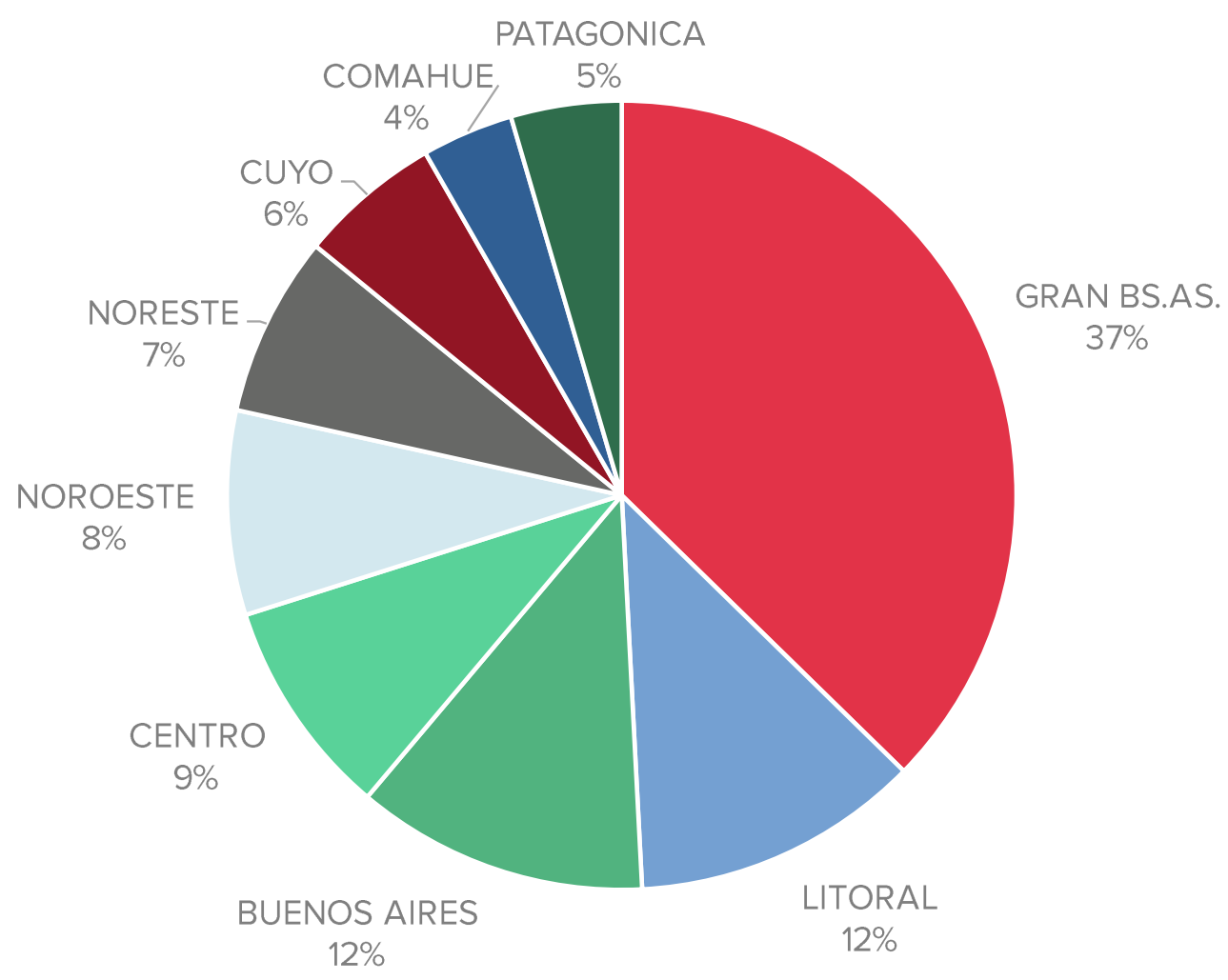


Detalle por Área de Demanda





Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





COMBUSTIBLES



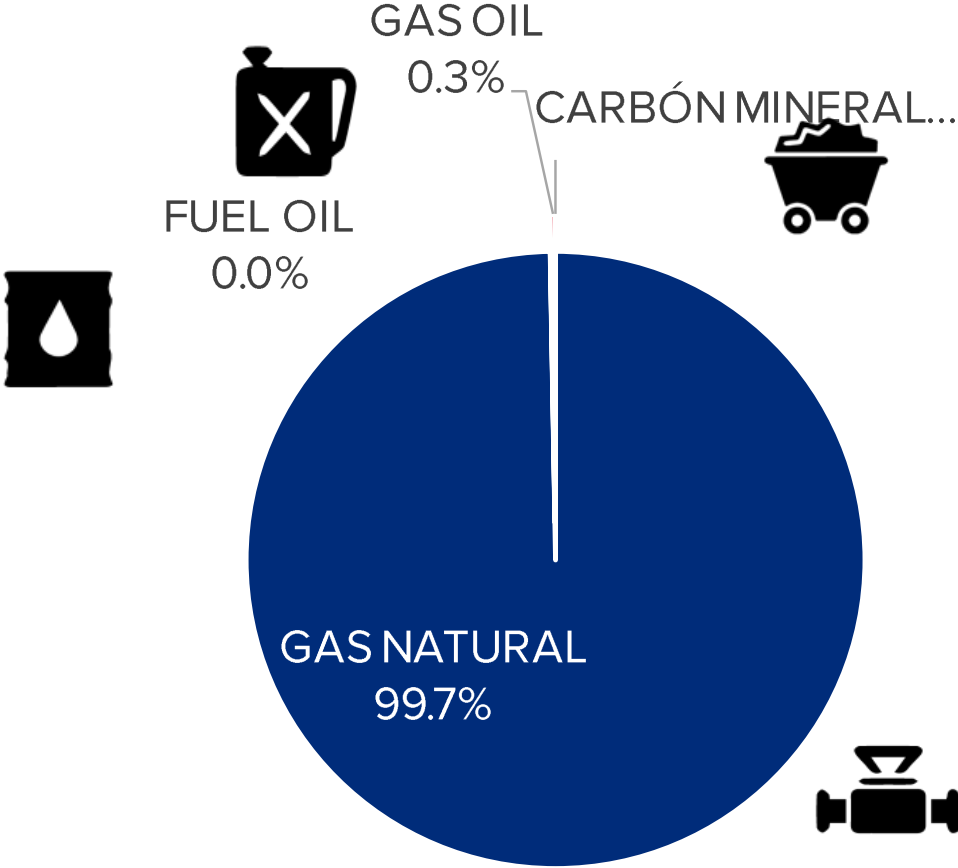
Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23	Unidad
GAS NATURAL	1 279	909	1 369	872	Miles Dam3
FUEL OIL	8	0	0	0	Miles Ton
GAS OIL	37	2	4	6	Miles M3
CARBÓN MINERAL	23	0	6	4	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % oct 25 Vs oct 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-33.6%	4.0%
FUEL OIL	-94.0%	-63.1%
GAS OIL	-40.7%	-56.0%
CARBÓN MINERAL	-100.0%	11.8%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



**Participación de cada combustible en el mes actual
(Gas Natural Equivalente)**

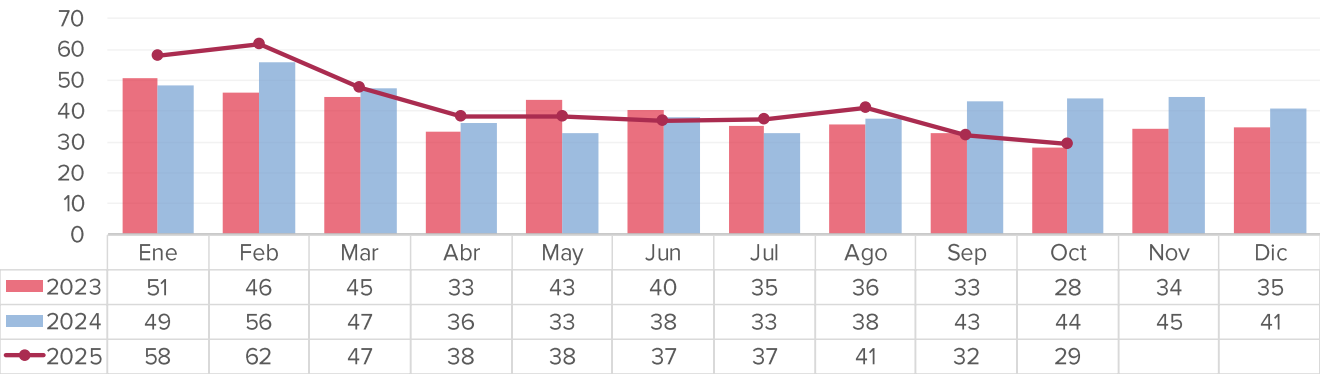




Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Día]



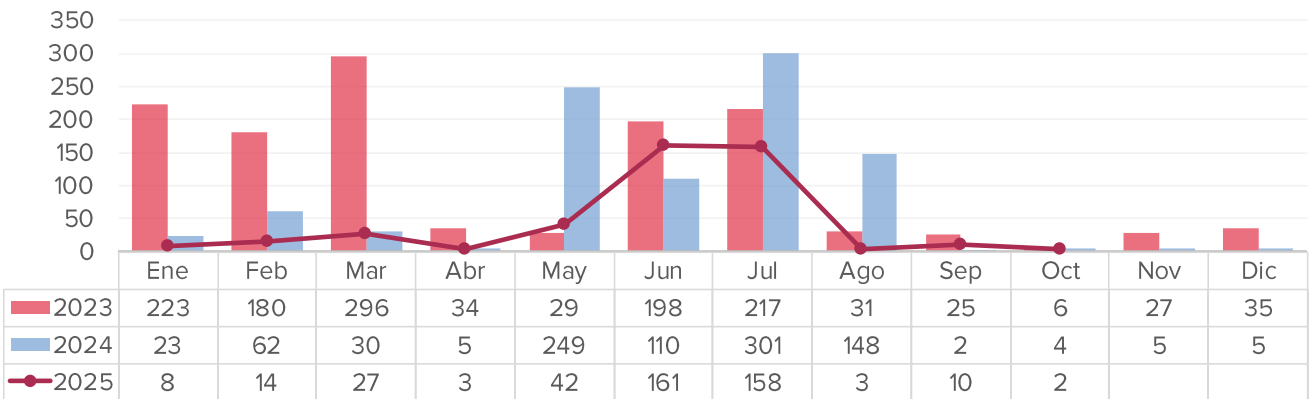
GAS NATURAL [Mm3/dia]



Evolución del consumo de gas oil mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



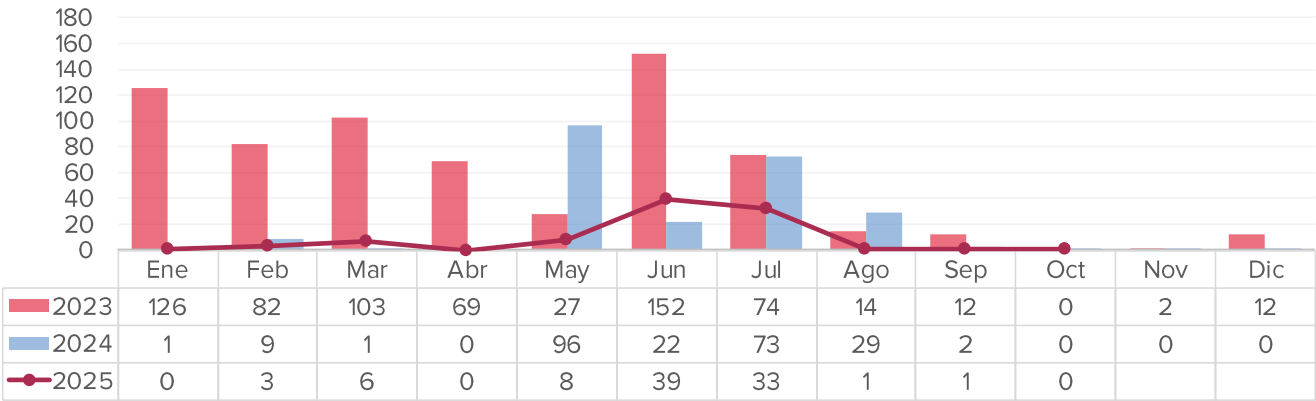
GAS OIL [Miles M3]



Evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



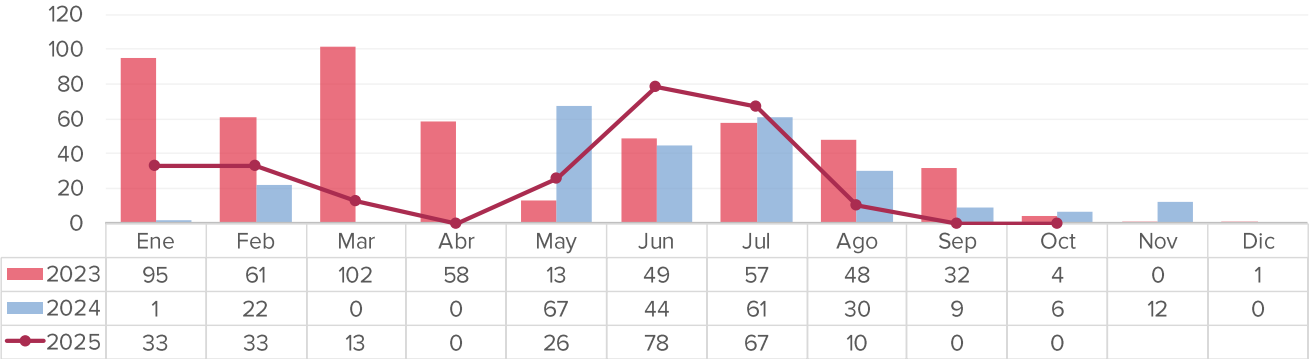
FUEL OIL [Miles Ton]



Evolución del consumo de carbón mineral con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

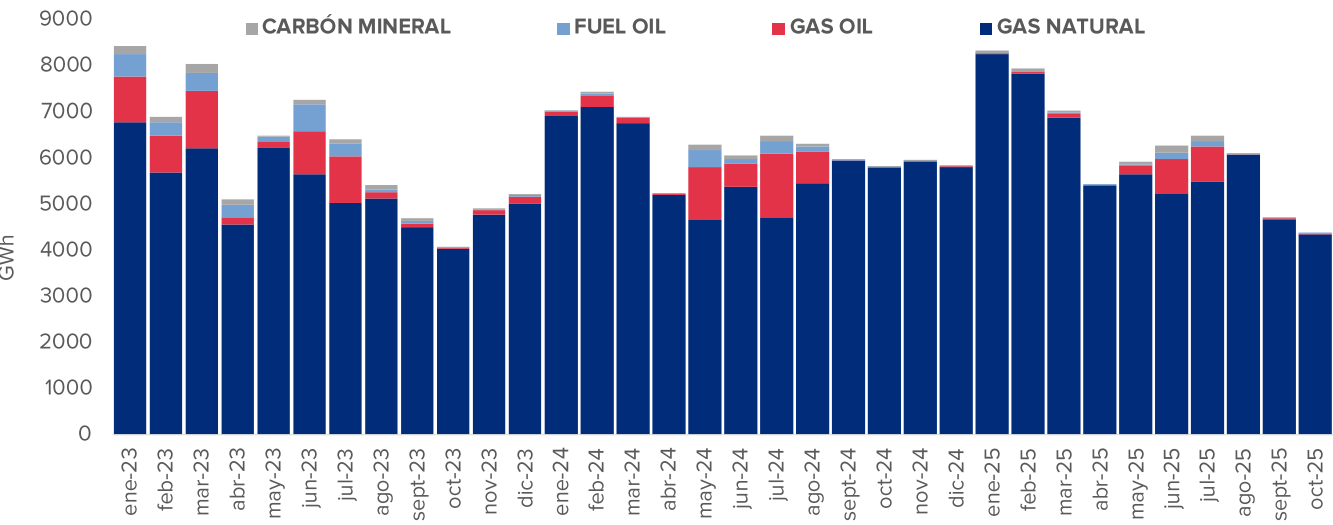


Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
GAS NATURAL	5 967	4 355	5 797	4 032
GAS OIL	166	8	15	20
FUEL OIL	29	0	1	1
CARBON	43	0	12	9
TOTAL	6 206	4 364	5 825	4 062

CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 814	1 755	1 986	1 822
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	965	727	1 078	706

Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2023 a 2025 [GWh]





EMISIONES DE CO₂

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO₂

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO₂ relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO₂ son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y a los factores de emisión expresados en Ton CO₂-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO₂-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO₂-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO₂ total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO₂/MWh).

VARIABLES QUE INTERVIENEN:

- (Consxtipo) Consumo de combustible por tipo (carbón, gas oil, fuel oil y gas natural).
- (Factorxtipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO ₂ /dam ³	tCO ₂ /t	tCO ₂ /m ³	tCO ₂ /t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

- (Genxtipo) Oferta de energía generada por fuente y/o origen (térmico, hidráulico, nuclear, renovable e importación).
- (GenTer) Energía generada térmica por tipo de combustible (MWh).

METODOLOGÍA:

- De acuerdo con el consumo y a los factores de emisión por tipo de combustible se obtiene las Toneladas de CO₂ equivalente:

$$\Sigma \text{ ConsxTipo} \times \text{Factorxtipo} = \text{TCO}_2 \text{ eq.}$$

- Finalmente, considerando a la oferta total o a la generación térmica como denominador se obtiene las TCO₂ eq por MWh producido

$$\text{TCO}_2 \text{ eq} / \text{GenTOTAL o GenTER} = \text{TCO}_2/\text{MWh}$$

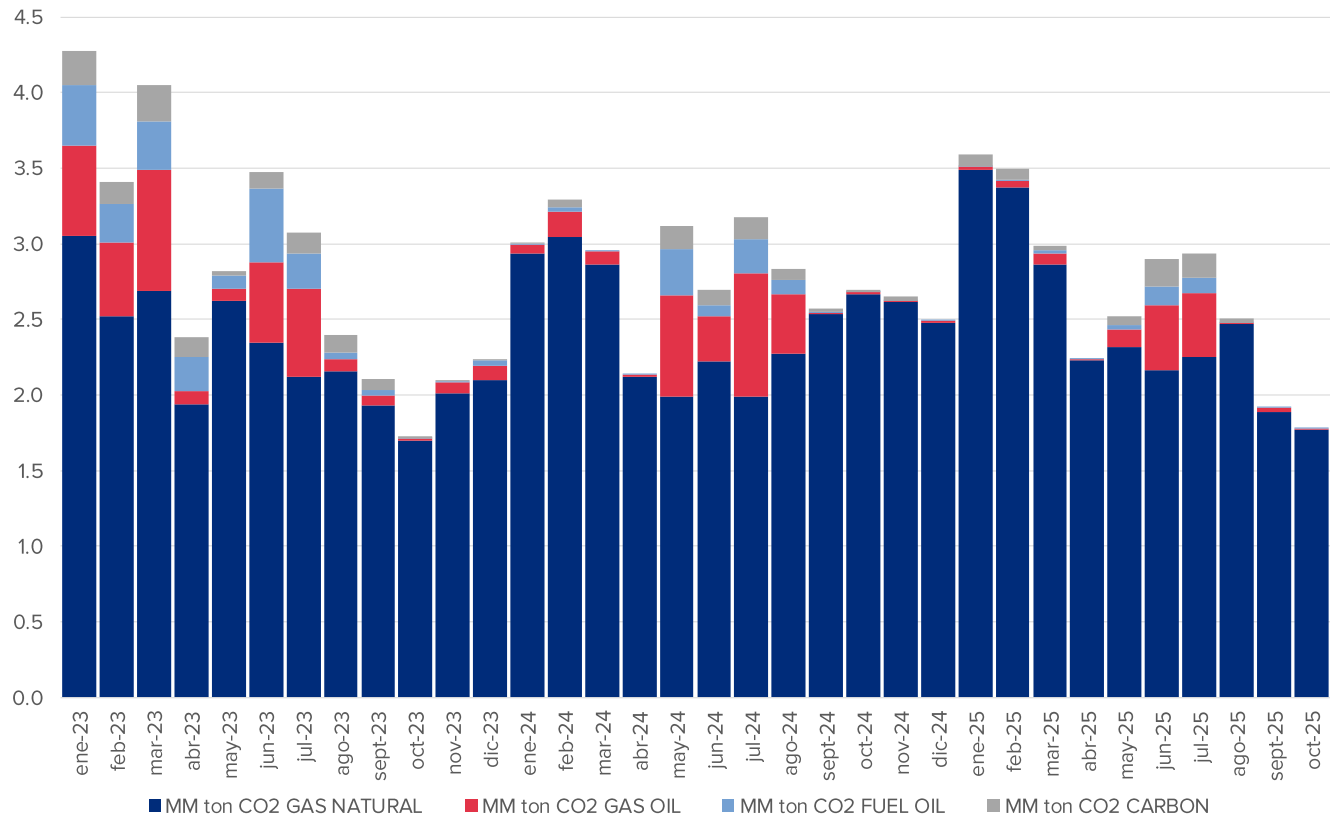
Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	oct-25	oct-24	oct-23
GAS NATURAL	2.49	1.77	2.67	1.70
GAS OIL	0.10	0.01	0.01	0.02
FUEL OIL	0.02	0.00	0.00	0.00
CARBON	0.05	0.00	0.01	0.01
TERMICA TOTAL	2.67	1.78	2.69	1.73



Emisiones de CO2 con paso mensual por tipo de combustible - 2023 a 2025

EMISIONES CO2



Emisiones de CO2 / Generación. [Ton CO2/MWh]

	Año Móvil (mensual)	oct-25	oct-24	oct-23
MM ton CO2	2.67	1.78	2.69	1.73
Generación Total [GWh]	11 664	10 538	10 733	10 487
Ton CO2/MWh	0.23	0.17	0.25	0.16
Generación Térmica [GWh]	6 206	4 364	5 825	4 062
Ton CO2/MWh TER	0.43	0.41	0.46	0.42
OFERTA RESIDUAL [GWh]				
Ton CO2/MWh TER	0.00	0.00	0.00	0.00

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

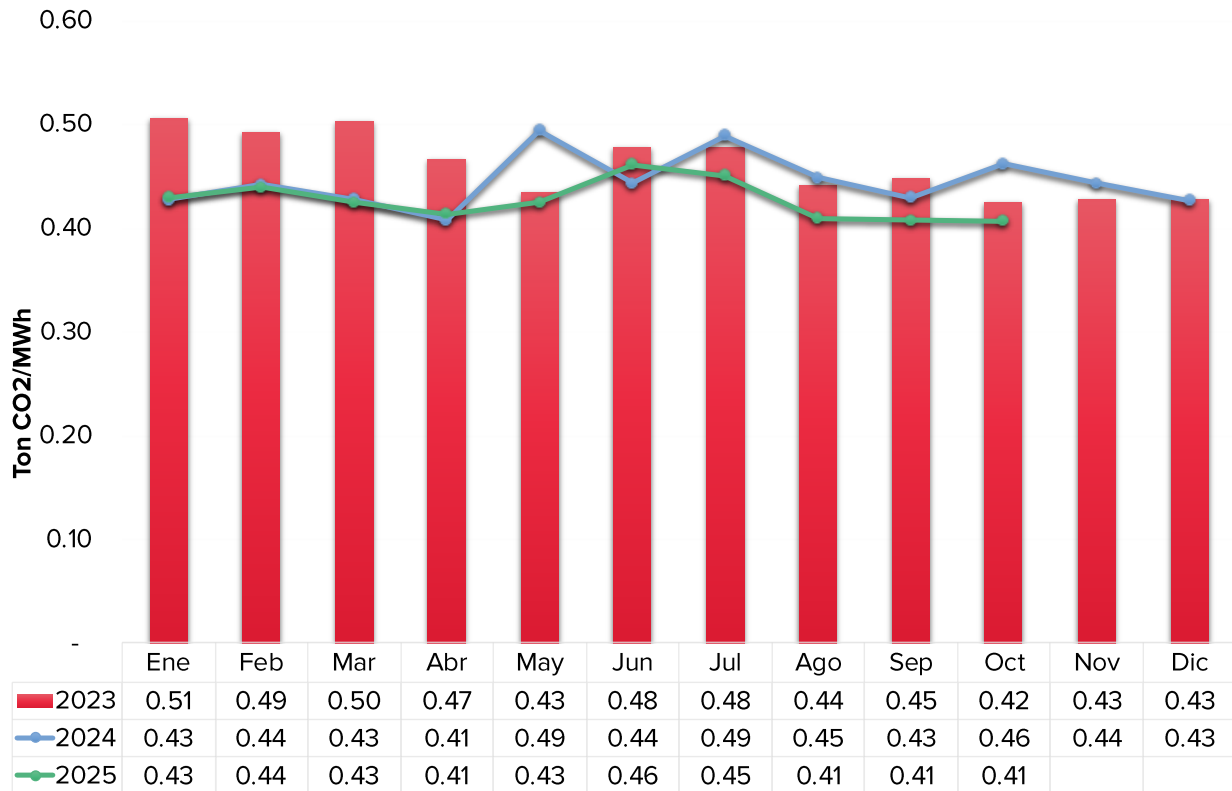
Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	oct-25	oct-24	oct-23
GAS NATURAL	0.42	0.41	0.46	0.42
GAS OIL	0.59	0.78	0.75	0.75
FUEL OIL	0.83	0.64	0.67	0.92
CARBON	1.22	0.00	1.23	1.04
TERMICA TOTAL	0.43	0.41	0.46	0.42



Evolución mensual del factor de emisión de CO₂ (Gen total) últimos 3 años [ton CO₂/MWh]



Evolución mensual del factor de emisión térmico de CO₂ últimos 3 años [ton CO₂/MWh]



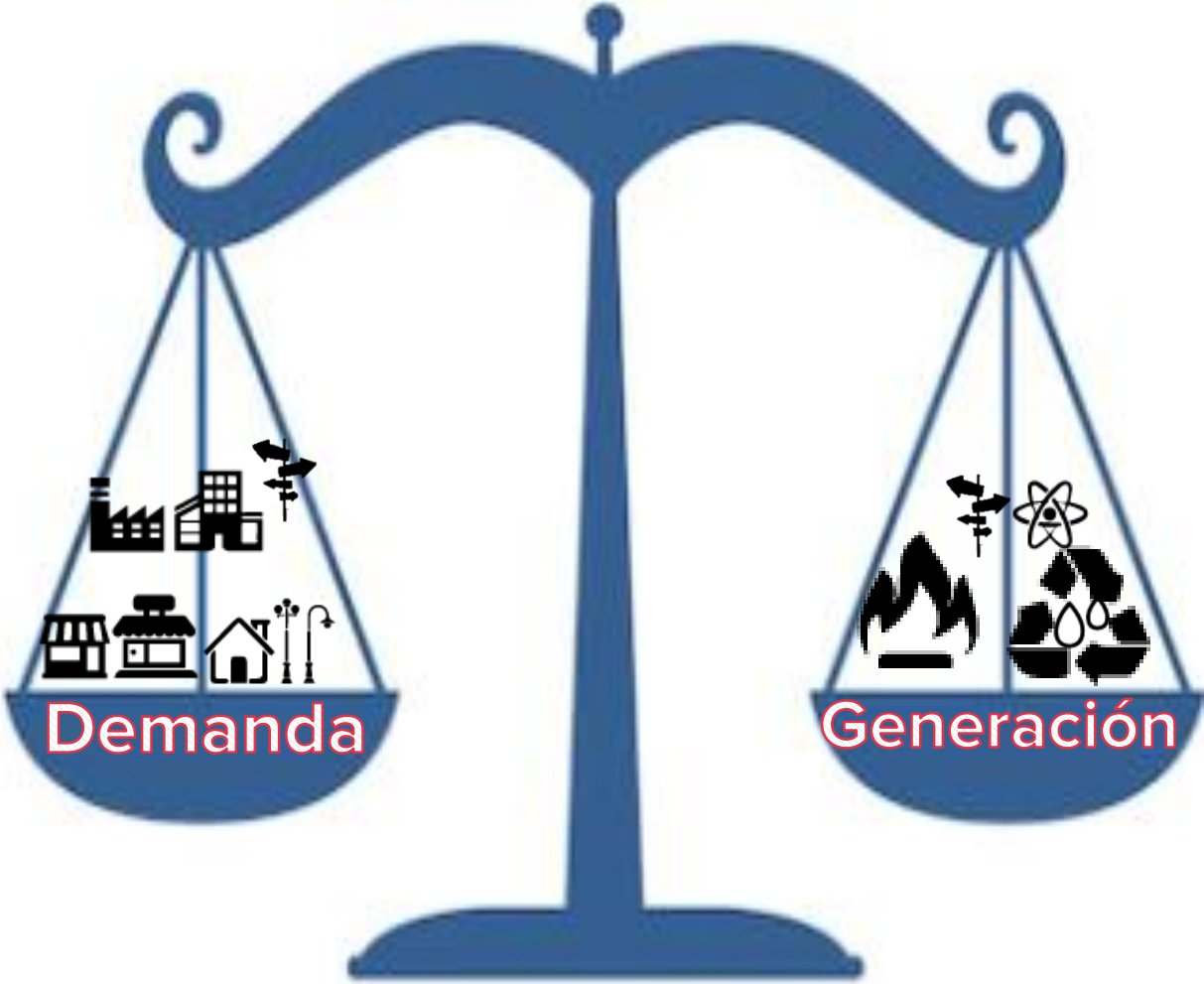


BALANCE DE ENERGÍA



Oferta vs Demanda MEM

Octubre 2025 [GWh]



Distribuidor	8 511
Gran Usuario	2 074
Pérdidas	389
Bombeo	43
Exportación	21

Térmica	4 364
Renovables	5 617
Nuclear	932
Importación	125

BALANCE



BALANCE: Demanda MEM Octubre 2025 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
Distribuidor	9 692	8 511	8 700	8 492
Gran Usuario	1 977	2 074	1 979	1 962
Bombeo	44	43	24	46
Exportación	42	21	127	42
Pérdidas	410	389	403	445
TOTAL	12 164	11 038	11 233	10 987

DEMANDA (GWh)	Variación % oct 25 Vs oct 24	Variación % Año Móvil
Distribuidor	-2.2%	-0.8%
Gran Usuario	4.8%	2.1%
Bombeo	74.7%	-16.0%
Exportación	-83.1%	-45%
Pérdidas	-3.5%	-3.2%
TOTAL Requerido	-1.7%	-0.8%



BALANCE: Oferta MEM Octubre 2025 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
TÉRMICA	6 206	4 364	5 825	4 062
NUCLEAR	834	932	394	859
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 556	2 910	2 625	4 159
RENOVABLE - LEY 26 190	2 183	2 707	2 087	1 897
IMPORTACION	386	125	302	10
TOTAL	12 164	11 038	11 233	10 987

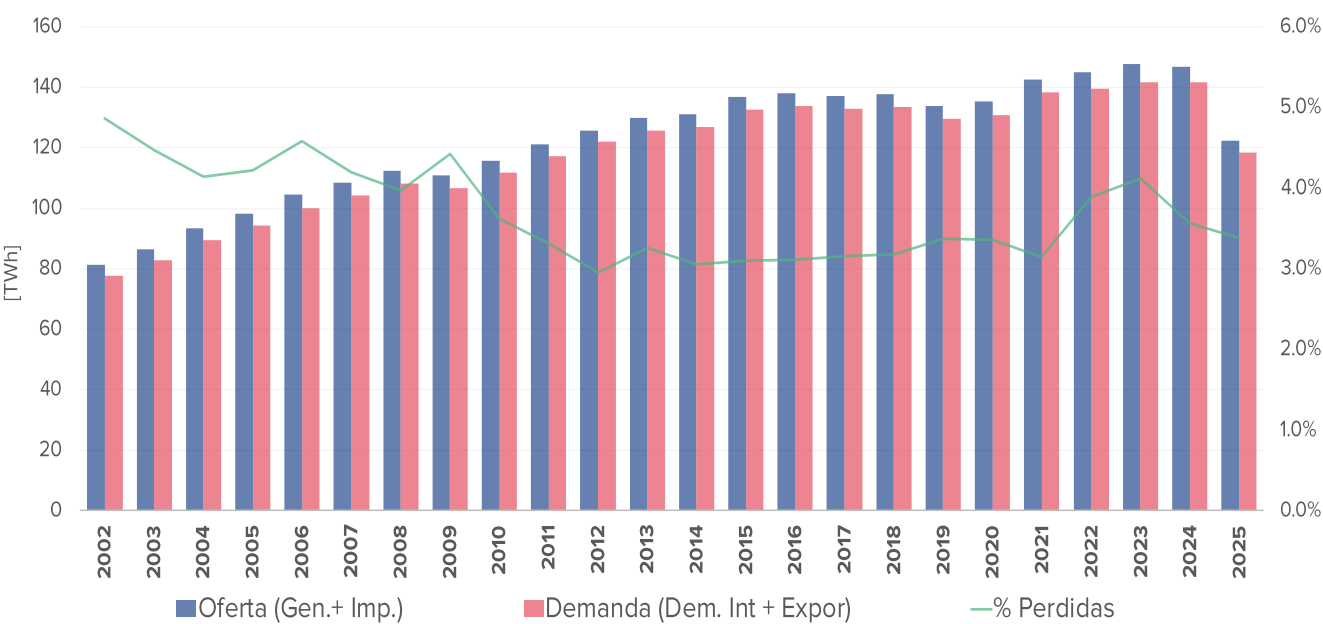
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVBLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190 incluyen a las HIDRO < 50 MW, Eólico, Fotovoltaico, Bioma, Biogás y generación utilizando Biodiesel como combustible.

OFERTA (GWh)	Variación % oct 25 Vs oct 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	-25.1%	1.1%
NUCLEAR	136.7%	-11.6%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	10.9%	-13.6%
RENOVABLE - LEY 26 190	29.7%	17.4%
IMPORTACION	-58.7%	8.4%
TOTAL	-1.7%	-0.8%

BALANCE – Octubre 2025 [GWh]

DEMANDA	[GWh]	OFERTA	[GWh]
Distribuidor	8 511	Térmica	4 364
Gran Usuario	2 074	Nuclear	932
Bombeo	43	Renovable - HIDRO>50	2 910
Exportación	21	Renovable - LEY 26 190	2 707
Pérdidas	389	Importación	125
DEMANDA TOTAL:	11 038	OFERTA TOTAL:	11 038

Oferta vs Demanda MEM desde 2002 al 2025 (acumulado) – [TWh]



Balance Energía Bruta: Octubre 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	8 511	4 431	Gen. Termica
Gran Usuario	2 074	1 000	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	524	2 910	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	43	2 708	Renovable - Ley 26 190
Exportación	21	125	Importacion
	11 174	11 174	



PRECIOS

Precio Medio de la energía MEM Mensual [\$/MWh]
Energía + Potencia + Transporte

oct-25	oct-24	Medio Año Móvil
98 188	69 674	90 979

Precio Medio Estacional [\$/MWh]
Energía + Potencia + Transporte + Cargos Res. 976/23

oct-25	oct-24	Medio Año Móvil
69 686	59 157	64 493

Precio Medio Mensual de los últimos 3 años y promedio año móvil [\$/MWh]

	Medio Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
Componentes Energía	15 822	16 435	12 665	4 367
Componentes Potencia + Reserva	10 135	11 099	6 991	2 681
Cargo Demanda Excedente				
+ Cuenta Brasil	16 386	20 533	13 808	3 524
+ Contratos Abastecimiento MEM				
Sobrecosto Transitorio de Despacho	35 833	30 491	24 885	4 688
Compra Conjunta MEM	7 869	12 933	7 114	2 381
Precio Monómico Medio	86 044	91 490	65 463	17 641
Cargos transporte	4 934	6 698	4 211	317
Precio Monómico Medio + Transp.	90 979	98 188	69 674	17 958
Precio Mónico Estacional	64 493	68 267	59 818	12 125
Precio Mónico Estacional + cargos	64 493	69 686	59 157	12 125

(*) Incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023.

Precio Medio Mensual
Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		oct-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	13 622	12 747
	Energía Adicional	1 622	1 605
	Sobrecostos de Combustibles	1 191	1 470
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	30 491	35 833
	Cargos Demanda Excedente	170	351
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	20 363	16 035
	Compra Conjunta MEM	12 933	7 869
Componente Potencia	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	357	245
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	75	66
	Potencia Reserva Mediano Plazo	10 660	9 817
Precio Monómico		91 490	86 044
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	4 311	3 190
	Transporte Distribución Troncal	2 387	1 745
Precio Monómico + Transporte		98 188	90 979
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	68 267	63 584
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	69 686	64 493

Res. SE N° 976/2023: Cargos a aplicarse a los GUDIs

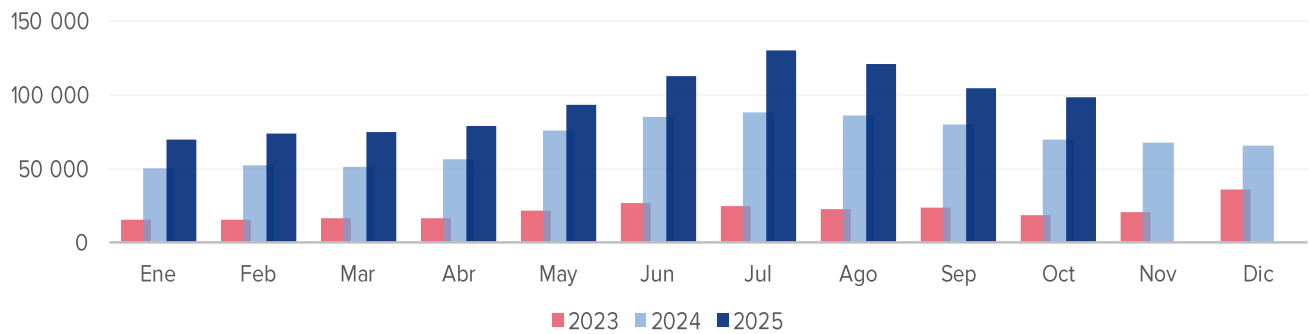
Desde Octubre 2025, entró en vigencia la Res. 383/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 359/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Octubre 2025 cerró con un valor medio de 68 267 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 20% aprox. respecto a Octubre 2024.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos el precio medio de compra se ubicaría cercano a los 69 686 \$/MWh.

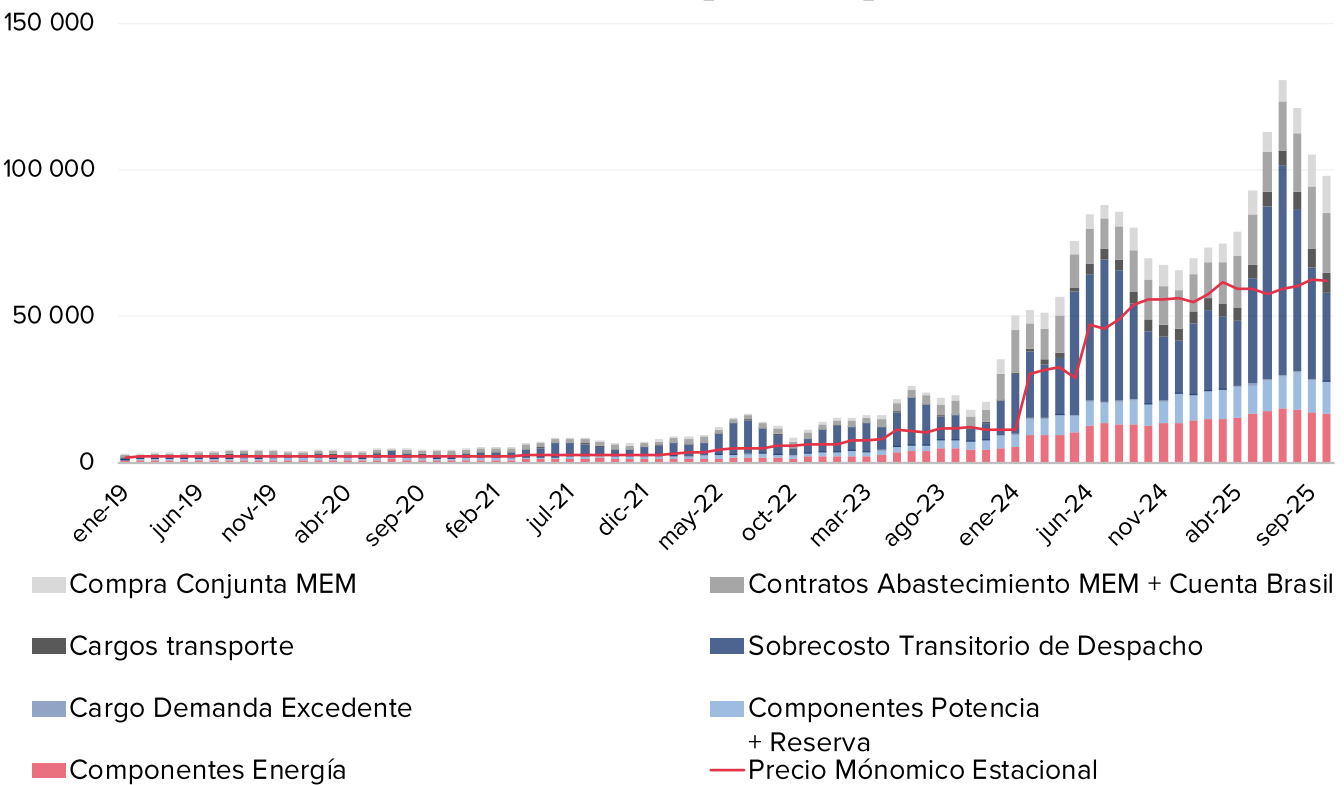
Evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

Precio Monómico + Transporte [\$/MWh]



Evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2019 [\$/MWh]

Precio Monómico por Componente - Precio Monómico Estacional [\$/MWh]





INTERCAMBIOS

Importación vs Exportación MEM Octubre 2025

[GWh]

	oct-25	Año Móvil
Importación	124.9	386.2
Exportación	21.4	41.6

Intercambios Octubre 2025 vs años anteriores por país

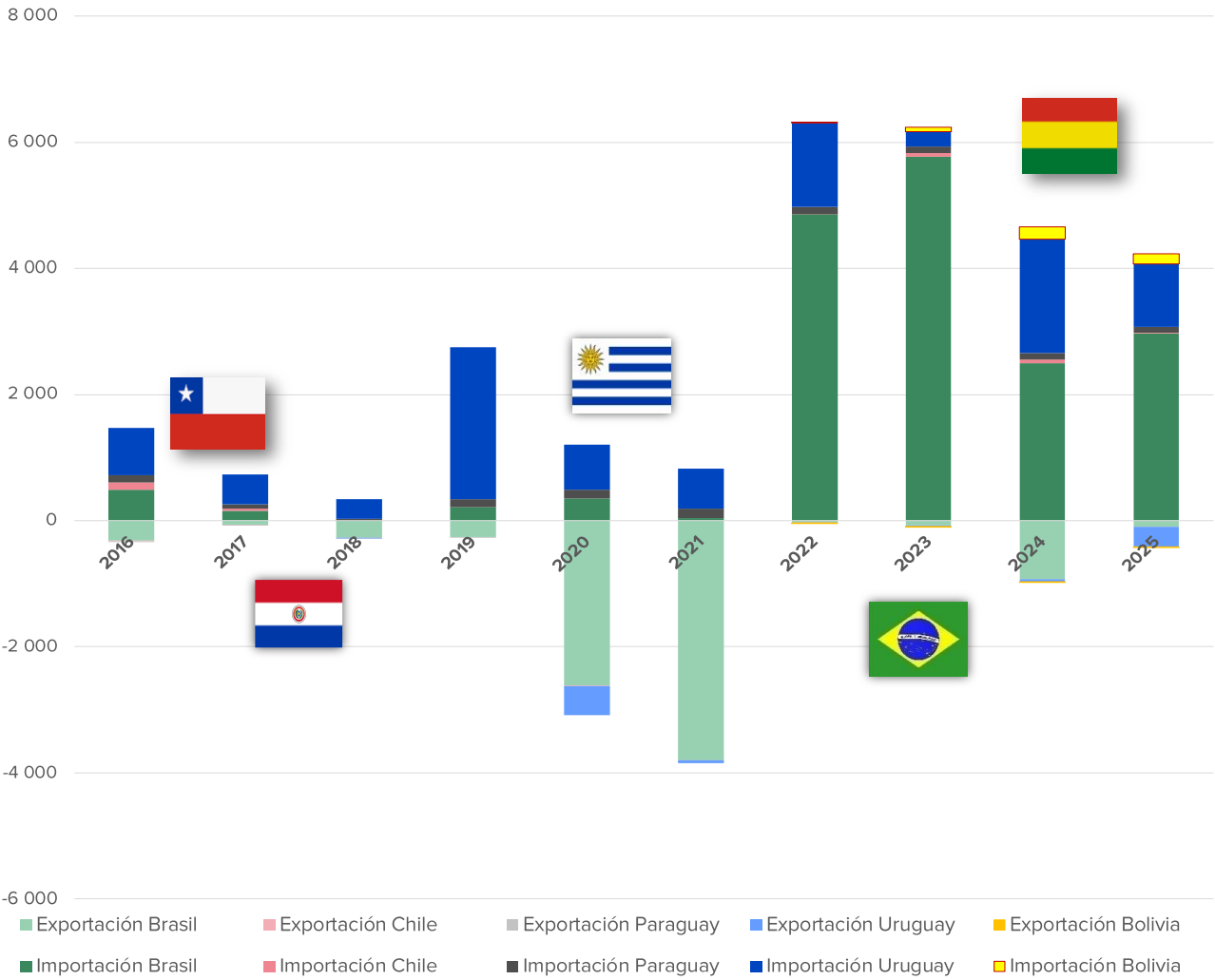
[GWh]

	(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	oct-25	oct-24	oct-23
Importación	 Brasil	256.4	0.0	2.6	0.0
	 Paraguay	9.5	10.5	8.1	10.1
	 Uruguay	104.5	114.3	290.7	0.0
	 Chile	0.9	0.0	0.8	0.0
	 Bolivia	14.9	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	386.2	124.9	302.2	10.1
Exportación	 Brasil	14.6	21.1	126.8	41.1
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay	27.0	0.3	0.0	1.0
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	41.6	21.4	126.8	42.1



Evolución de la importación vs. Exportación por país [GWh]

Intercambios anuales – últimos 10 años





AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Octubre 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	476
Autogeneradores	31
Cogeneradores	7
Total	514

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	394
Grandes Usuarios Menores (GUME)	3 026
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUD)	6 389
Total	9 830

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	48
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	543
Total	620

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52



ESTADÍSTICAS Y CONTROL GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>



CAMMESA

- Av. Eduardo Madero 942 – 1er Piso
C1106ACW – Buenos Aires
- Ruta 34 “S” Km 3,5
S2121GZA – Pérez – Santa Fe