

INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



Agosto 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



Agosto 2025

Potencia
Instalada:

43 863 [MW]

Potencia Máxima Bruta: **23 083 [MW]**

07-08-25 21:00

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

10-02-25 14:47

11 719 [GWh]

Demanda Total: **-3.7 %** Vs. Igual Mes Año Ant

-0.9 % Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES: **121 100 \$/MWh**

Monómico Medio - AÑO MÓVIL: **86 530 \$/MWh**

Precio Medio Estacional
- PEST con Cargos GUDI:

68 819 \$/MWh



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Agosto 2025 resultó menor a la de Agosto 2024, con una variación en el orden de -3.7%, impulsada principalmente por la baja en la demanda residencial (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura)



En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Agosto 2025 fue de **13.9 °C**, aprox. +1.2 °C superior a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.3 °C por arriba 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 2 366 GWh en el mes de Agosto 2025, por debajo de los 2 792 del mismo mes del año anterior (-15%) principalmente debido a una baja en la generación de las cuencas de Comahue (-66% menor este Agosto).

Con un despacho térmico menor en Agosto 2025 (-3% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor** (-7.3% en conjunto si comparamos con Agosto 2024.)



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



A Agosto 2025 se tiene una potencia instalada de 43 863 MW, donde el 57 % corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable.

Clasificar la tecnología HIDRO (desde el mes de Agosto 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 Agosto 2025 alcanzó a cubrir aprox. el 18.3% de la demanda total.

En Agosto 2025, la potencia máxima fue de 23 083 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 121 100 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 85 897 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 86 530 \$/MWh.

Desde Agosto 2025, entró en vigencia la Res. 334/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 281/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Agosto 2025 cerró con un valor medio de 65 537 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 25% aprox. respecto a Agosto 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 68 819 \$/MWh.**



Potencia Instalada



Generación



Demanda



Combustibles



Balance



Precios



Intercambios



Agentes MEM



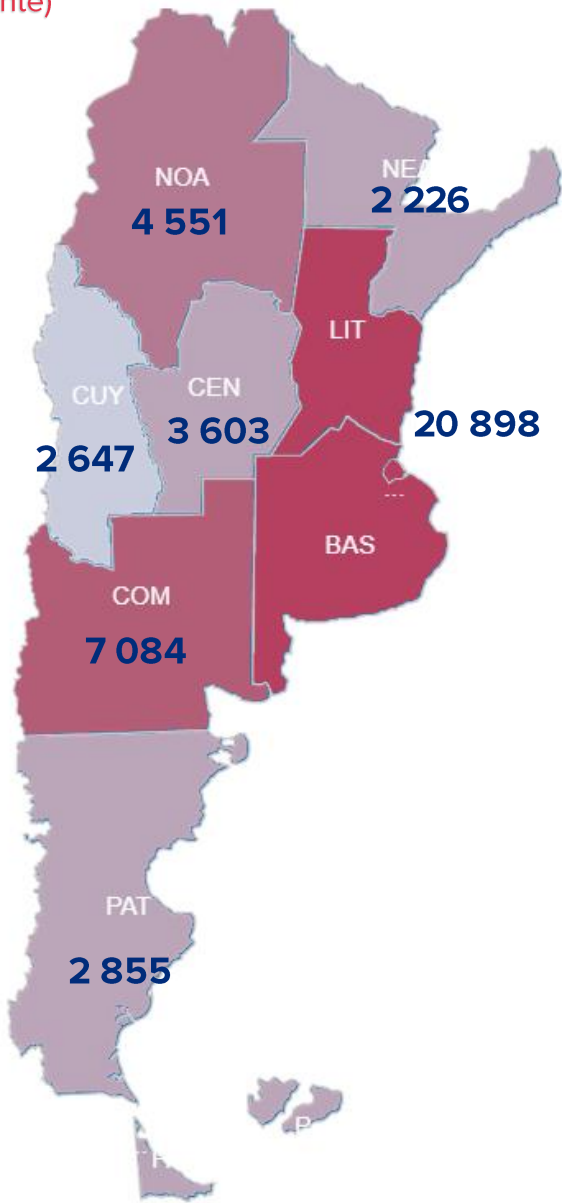
**POTENCIA
INSTALADA**

Potencia Instalada MEM a Agosto 2025

Total: 43 863 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

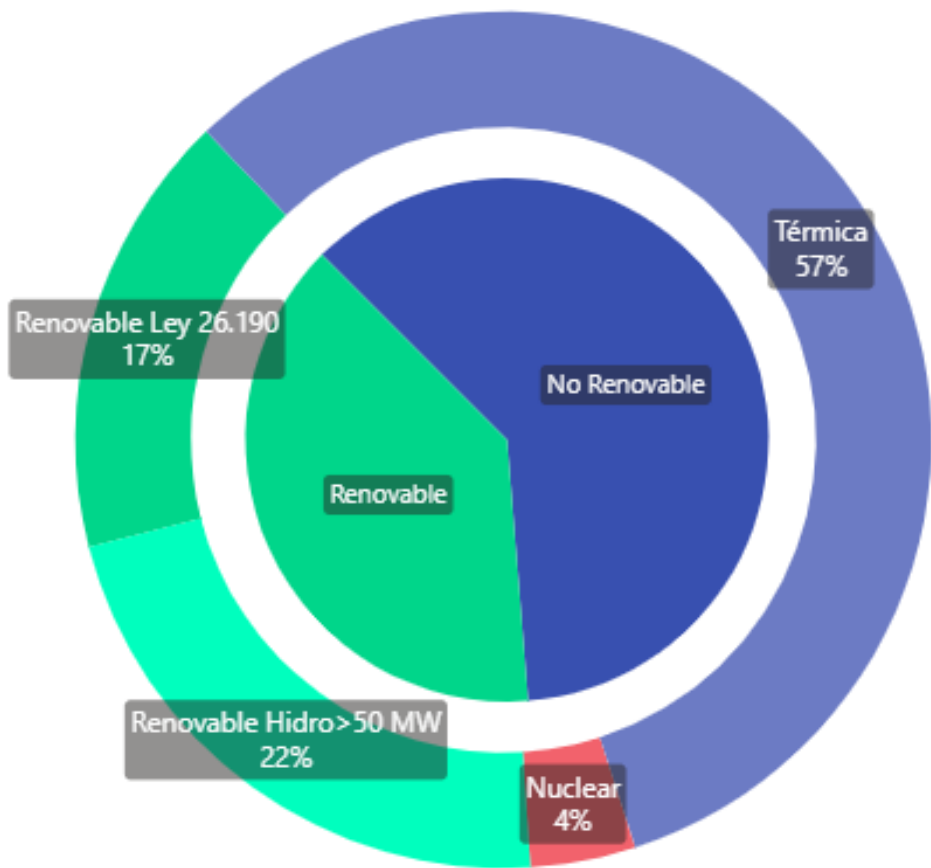
Potencia Instalada
por Región [MW]



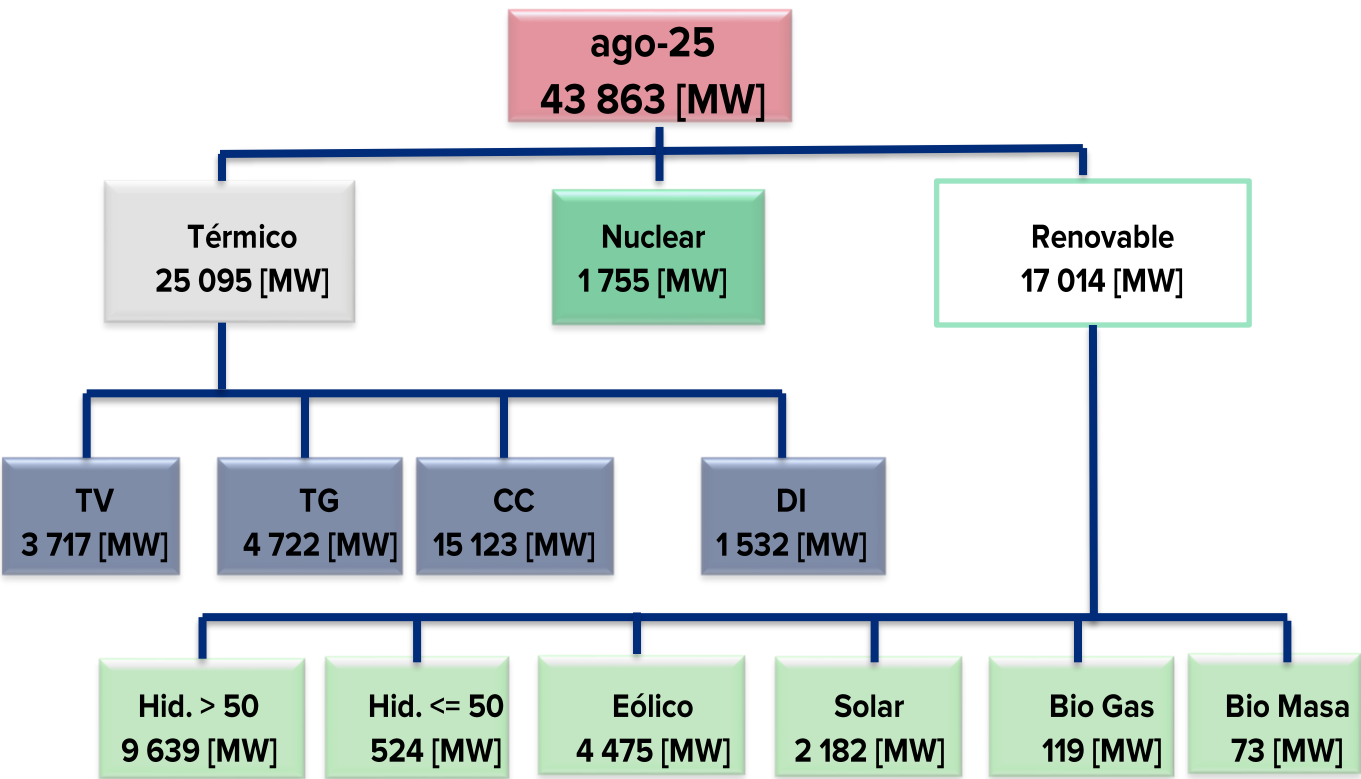
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 087 [MW]

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]

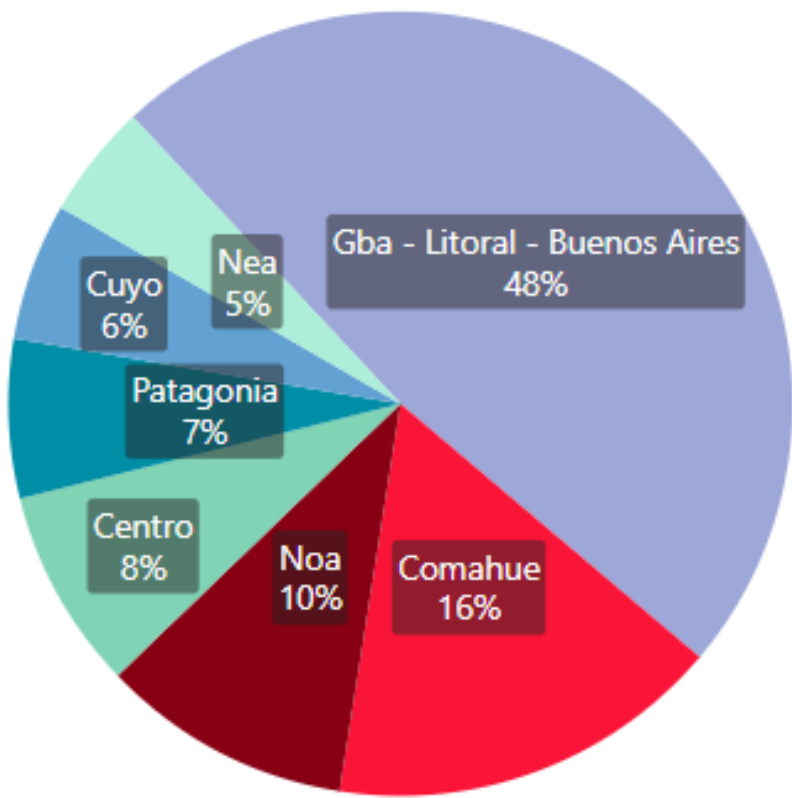


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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

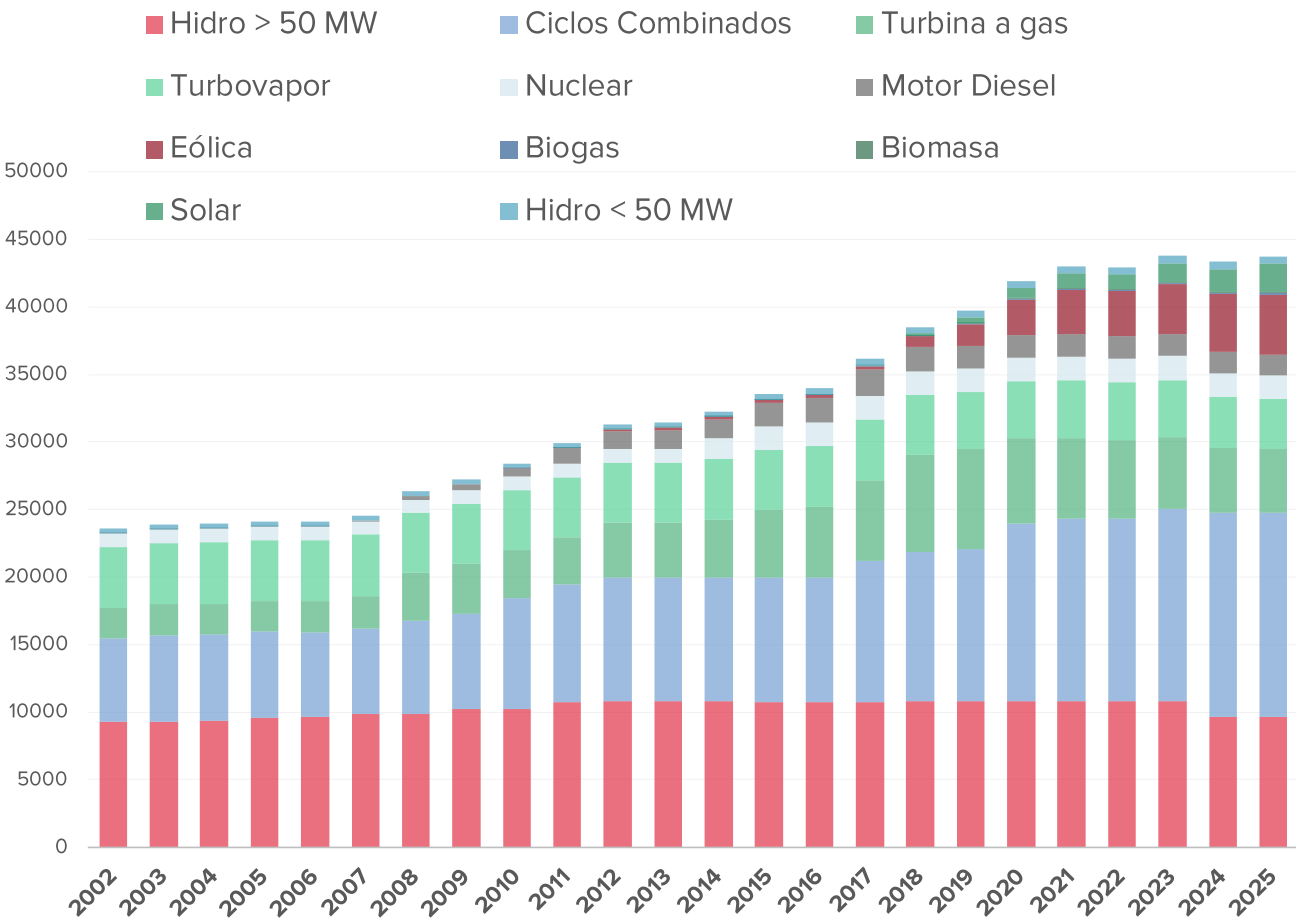


Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

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	853	0	197	0	0	2 007	2 665
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	180	395	117	1	24	1 519	3 585
GBA-LIT-BAS	3 336	2 652	10 073	816	16 877	1 107	945	0	1 916	0	0	53	2 914	20 898
NEA	0	0	0	284	284	0	1 550	285	0	0	71	37	1 943	2 226
PATA	0	286	301	0	587	0	560	0	1 661	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	4 475	524	73	119	17 014	43 863
% 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

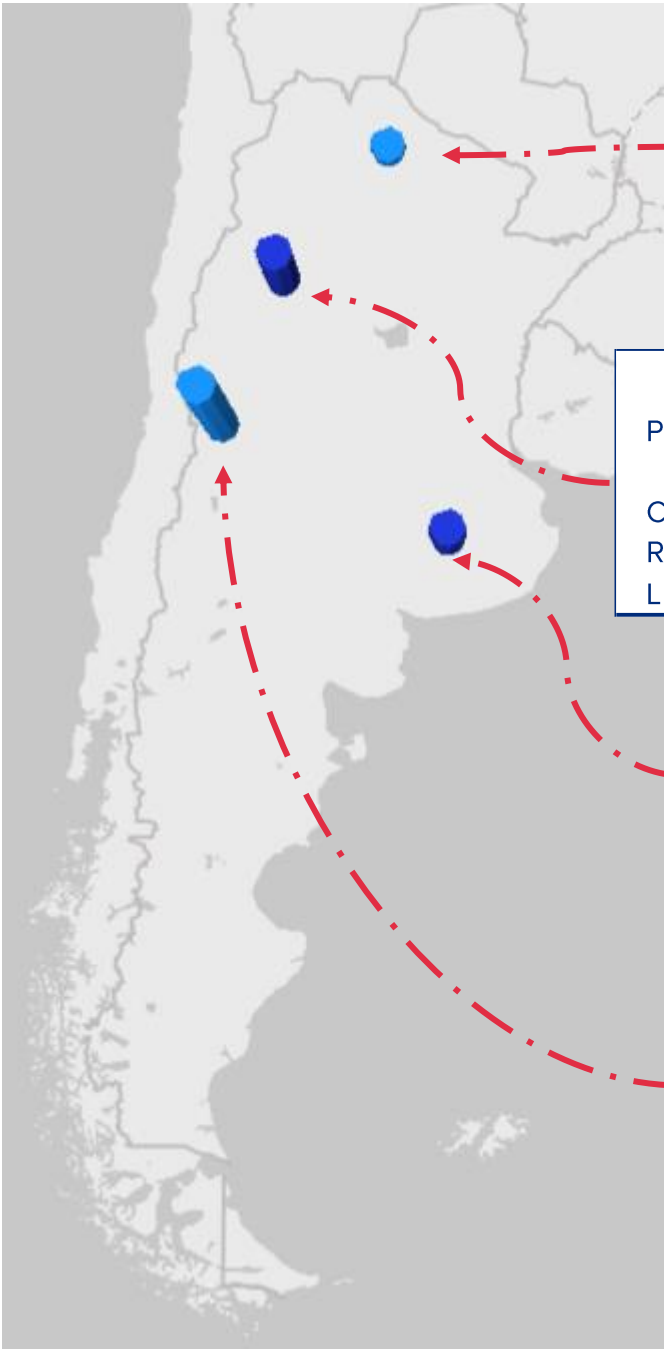
Potencia Habilitada : 209 MW


129 MW


80 MW


-


-



PQUE SOLAR INGENIERO JUAREZ

Pot. Habilitada: 15 MW
Contrato: RenMDI
Recurso: Solar
Localización: FORMOSA

P. SOLAR ANCHORIS

Pot. Habilitada: Parcial: 65
Total: 180
Contrato: MATER
Recurso: Solar
Localización: MENDOZA

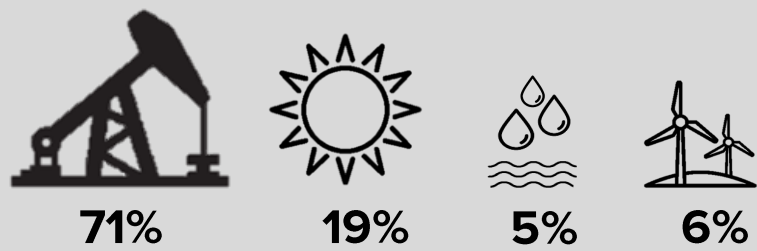
P. EÓLICO La Rinconada

Pot. Habilitada: 72 MW
Contrato: MATER
Recurso: Eólica
Localización: BUENOS AIRES

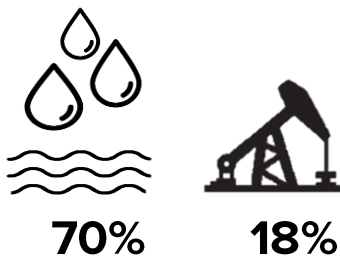
P. EÓLICO ARAUCO II R1.5 ET3y4

Pot. Habilitada: Parcial: 57
Total: 92
Contrato: Decreto N°476
Recurso: Eólica
Localización: LA RIOJA

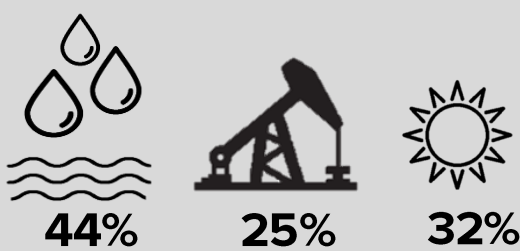
NOA



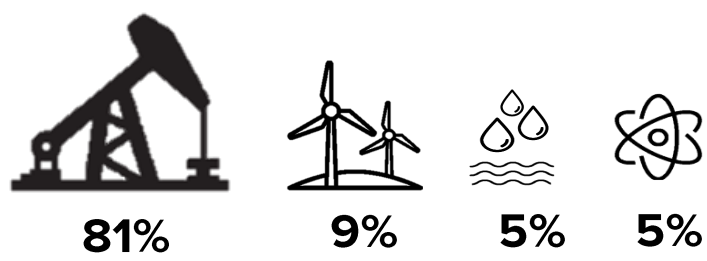
NEA



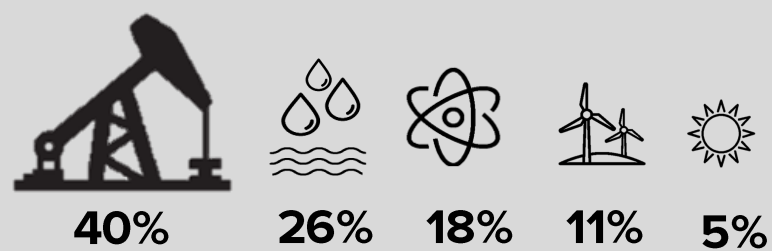
CUYO



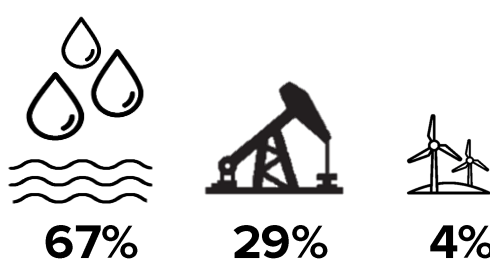
**LITORAL
BUENOS AIRES
GBA**



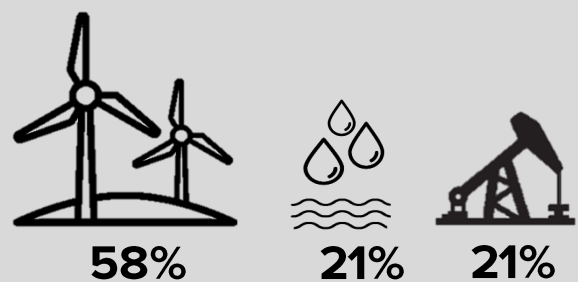
CENTRO



COMAHUE



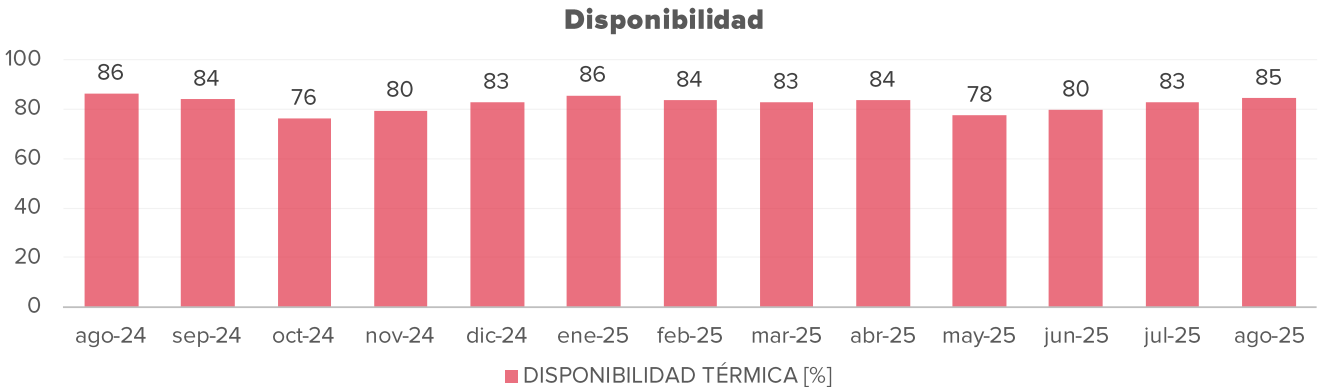
PATAGONIA



POTENCIA INSTALADA

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	ago-25	ago-24
82%	85%	86%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ago-25	Año Móvil
CC	95%	94%
TG	60%	59%
TV	71%	63%
DI	81%	79%

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]

ago-25	ago-24	Variación Mensual	Año Móvil
11 572	11 593	-0.2%	-1.7 %

Generación Bruta: 12 162 GWh

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

	TÉRMICA	6 122
	NUCLEAR	943
	RENOVABLE	4 506

	Hidro > 50 MW	2 366
	Hidro < 50 MW	83
	Eólica	1 521
	Solar	390
	Biomasa	101
	Biogas	46

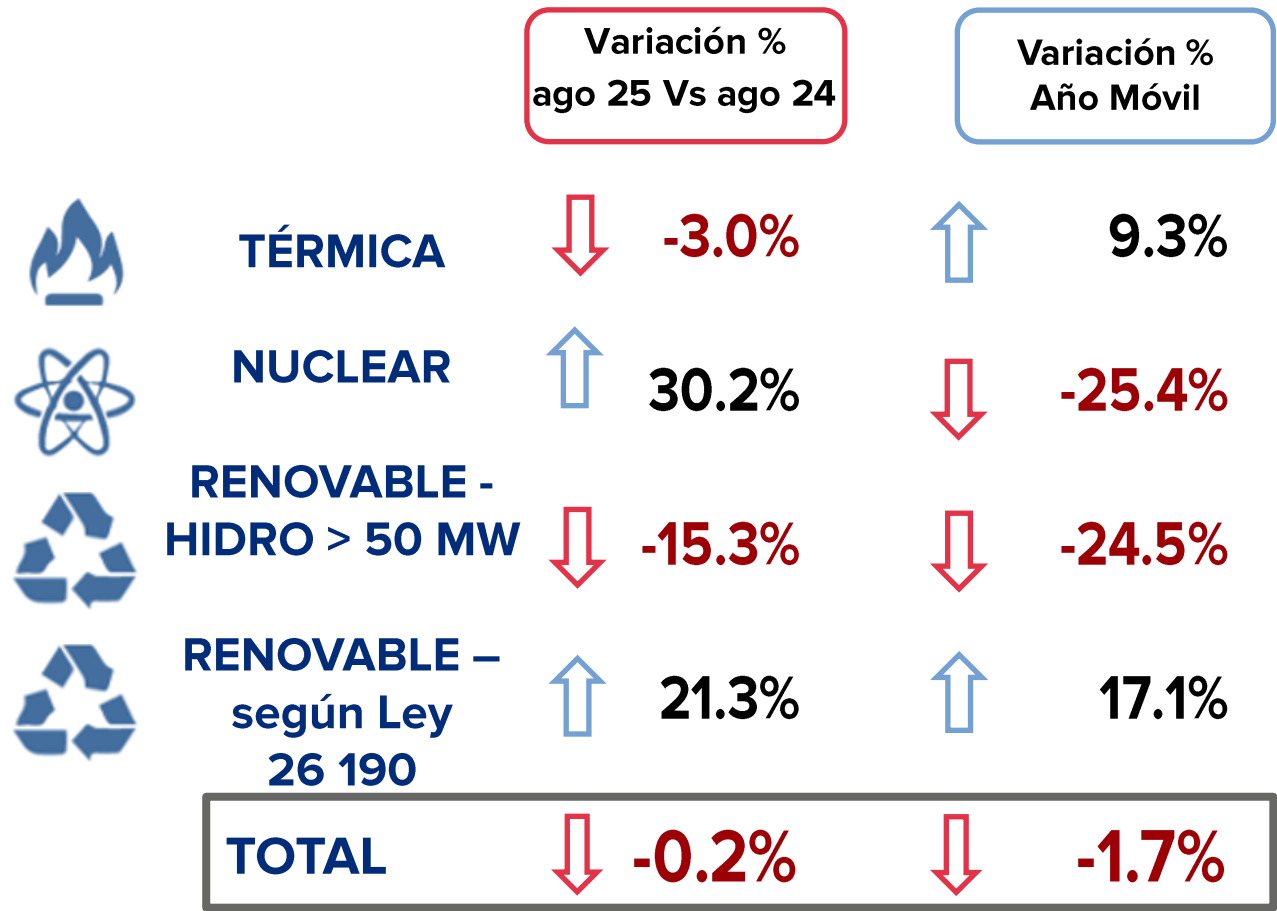
Renovable según
Ley 26 190

TOTAL 11 572

Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

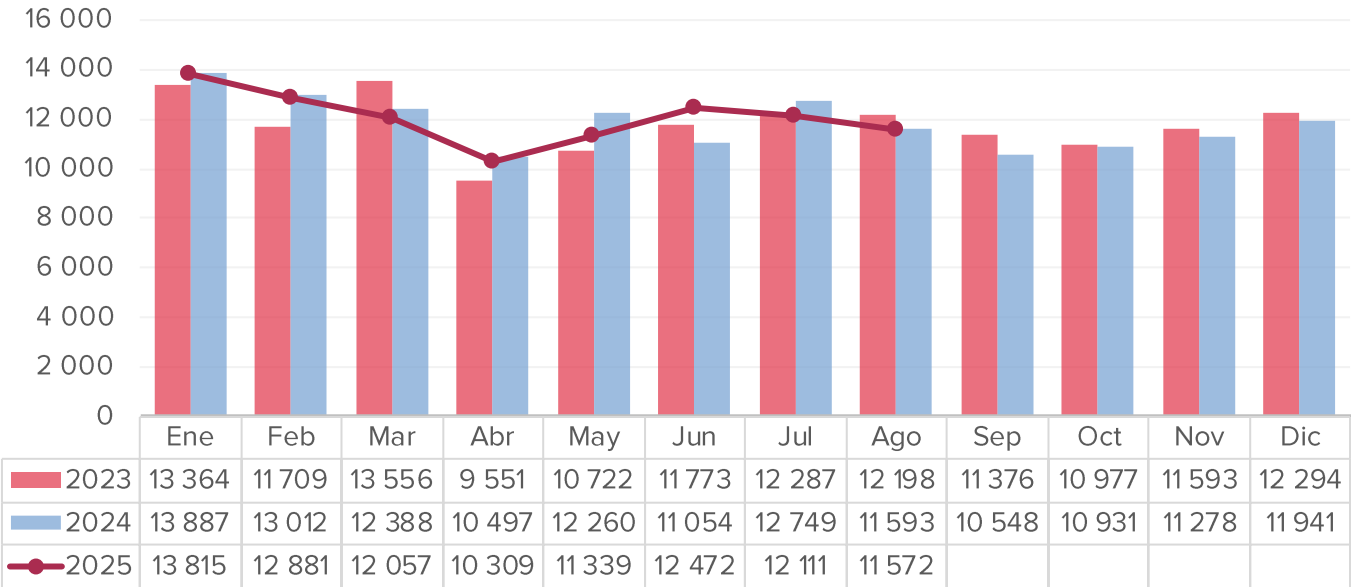
(GWh)	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
TÉRMICA	6 435	6 122	6 313	5 424
NUCLEAR	753	943	724	723
Renovable - Hidro > 50 MW	2 471	2 366	2 792	4 142
Renovable - según Ley 26 190	2 112	2 141	1 764	1 909
TOTAL	11 771	11 572	11 593	12 198

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.



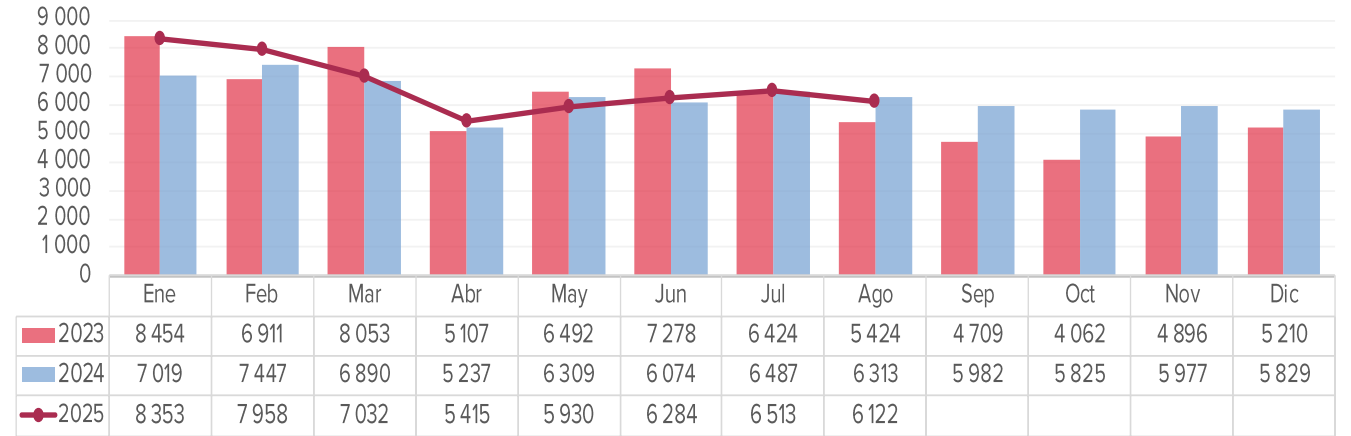
Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

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]

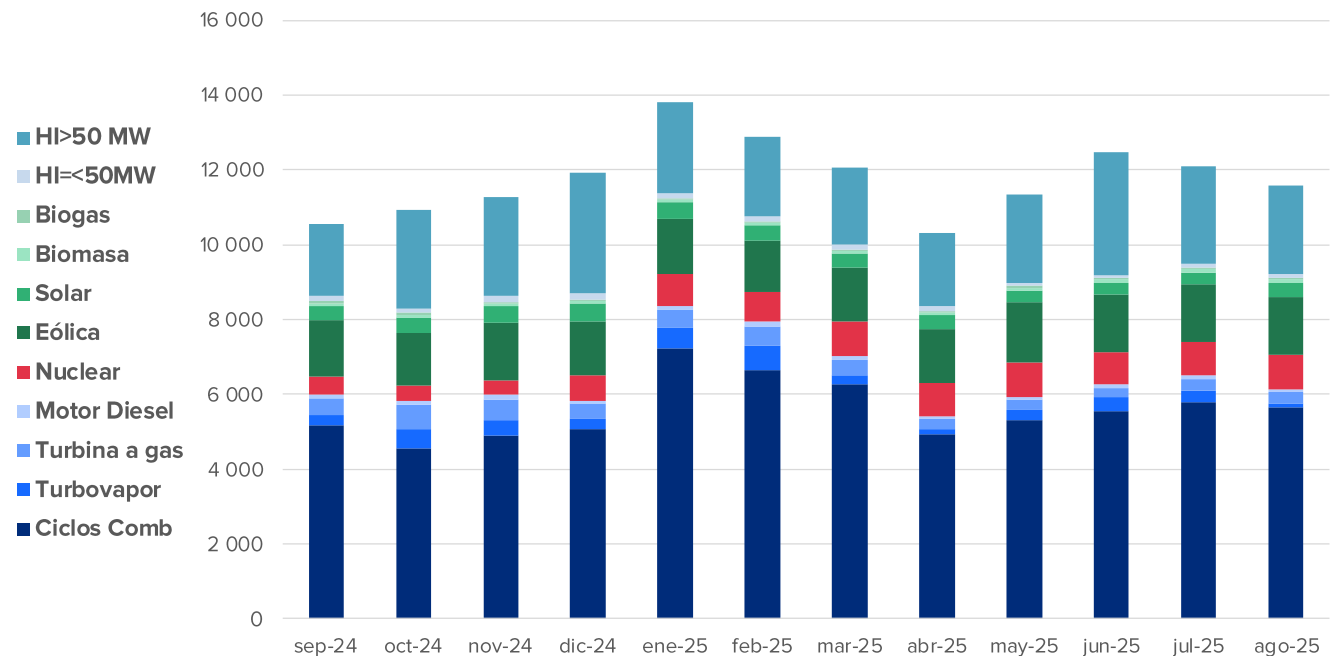
(GWh)	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
Ciclos Combinados	5 593	5 656	5 620	4 791
Turbovapor	339	100	186	159
Turbina a gas	406	312	384	363
Motor Diesel	97	54	123	112
Total Térmico Convencional	6 435	6 122	6 313	5 424
Nuclear	753	943	724	723
Eólica	1 487	1 521	1 277	1 442
Solar	382	390	267	254
Biomasa	78	101	86	77
Biogas	43	46	45	43
Hidráulica < 50 MW	122	83	90	93
Hidráulica > 50 MW	2 471	2 366	2 792	4 142
TOTAL	11 771	11 572	11 593	12 198

Variación %
ago 25 Vs ago 24

Variación %
Año Móvil

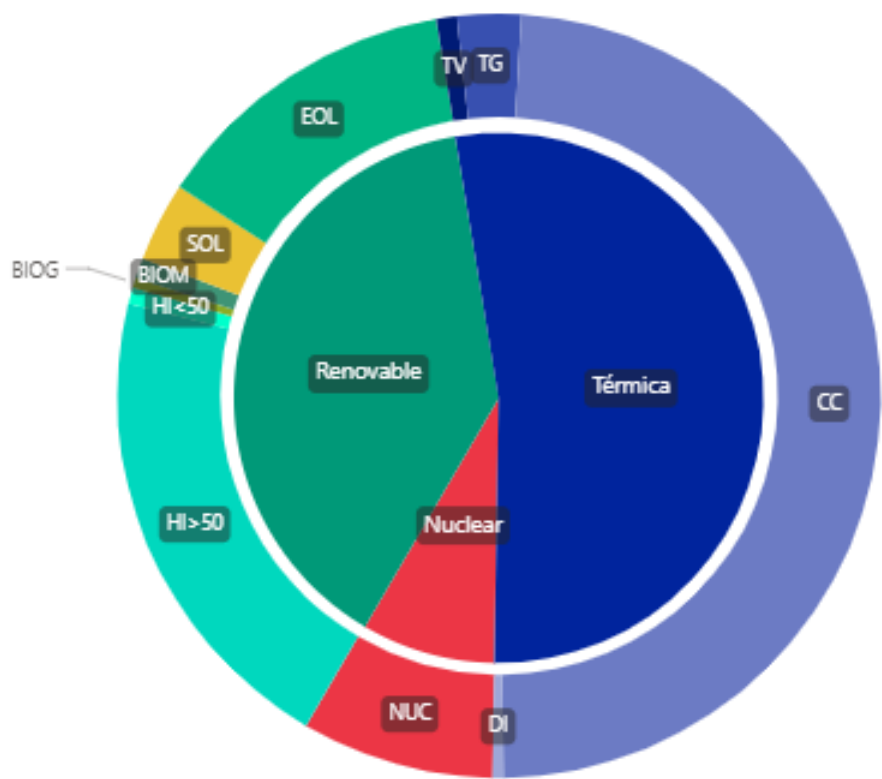
Ciclos Combinados	0.6%	8.6%	TÉRMICO
Turbovapor	-46.3%	56.2%	
Turbina a gas	-18.6%	3.5%	
Motor Diesel	-56.5%	-24.0%	
Nuclear	30%	-25.4%	RENOVABLE
Eólica	19.1%	16.1%	
Solar	46.3%	27.1%	
Biomasa	17.3%	27.8%	
Biogas	2.5%	3.1%	
Hidráulica < 50 MW	-7.9%	2.3%	
Hidráulica > 50 MW	-15%	-24.5%	
TOTAL	-0.2%	-1.7%	

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



FUENTE	TECNOLOGIA	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25
Térmica	CC	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652	6 279	4 923	5 312	5 547	5 794	5 656
Térmica	TV	272	515	394	275	532	646	224	154	268	394	296	100
Térmica	TG	450	635	566	409	468	520	413	280	269	239	306	312
Térmica	DI	82	116	110	79	110	140	116	58	80	104	117	54
Térmica	Total	5 982	5 825	5 977	5 829	8 353	7 958	7 032	5 415	5 930	6 284	6 513	6 122
Renovable	según ley 26190	2 158	2 087	2 251	2 197	2 157	2 003	2 056	2 046	2 119	2 061	2 070	2 141
Renovable	HI>50 MW	1 928	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132	2 054	1 950	2 357	3 291	2 636	2 366
Renovable	Total	4 086	4 712	4 899	5 436	4 584	4 134	4 111	3 996	4 476	5 351	4 706	4 506
GENERACIÓN TOTAL [GWh]		10 548	10 931	11 278	11 941	13 815	12 881	12 057	10 309	11 339	12 472	12 111	11 572

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

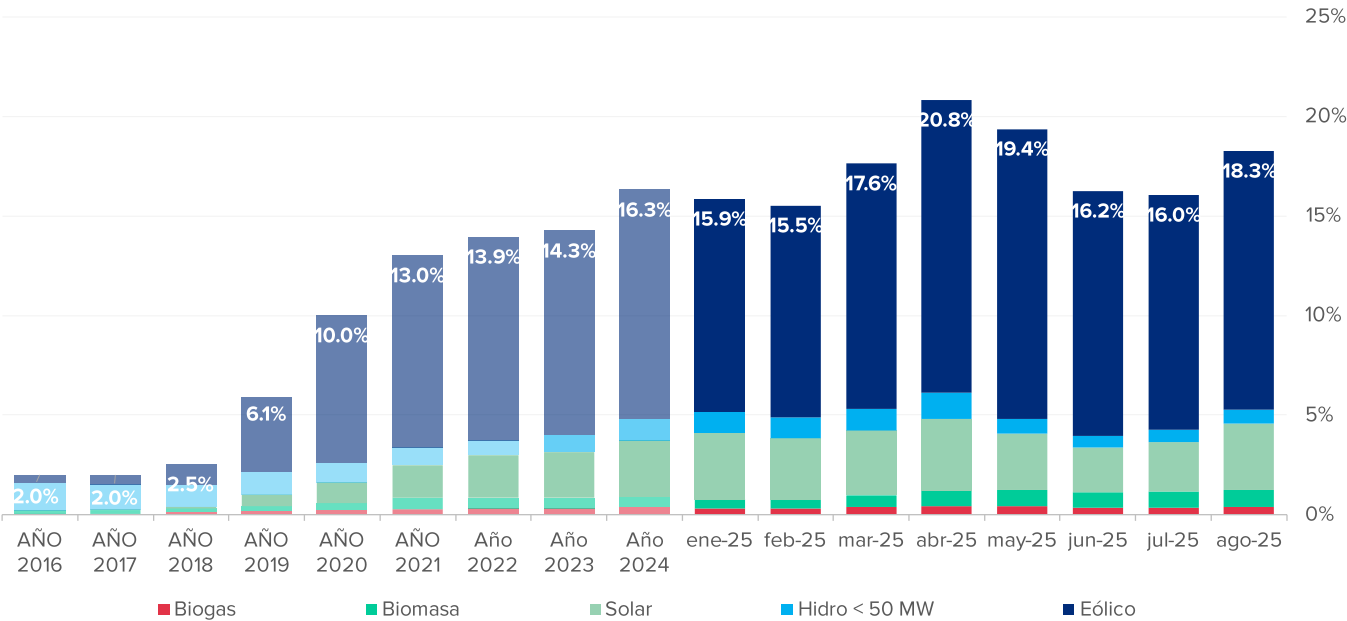


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	0.5%	52.9%
	CC	48.9%	
	TG	2.7%	
	TV	0.9%	
Nuclear	NUC	8.2%	8.2%
Renovable	EOL	13.1%	38.9%
	SOL	3.4%	
	BIOM	0.9%	
	BIOG	0.4%	
	HI<50MW	0.7%	
	HI>50 MW	20.4%	

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]	11 719
EOL	1 521.0	2 140.6	18.3%	Según Ley 26190
SOL	389.8			
BIOM	101.0			
BIOG	45.8			
HI<50MW	83.0			
HI>50 MW	2 365.8			
TOTAL	4 506.4		38.5%	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

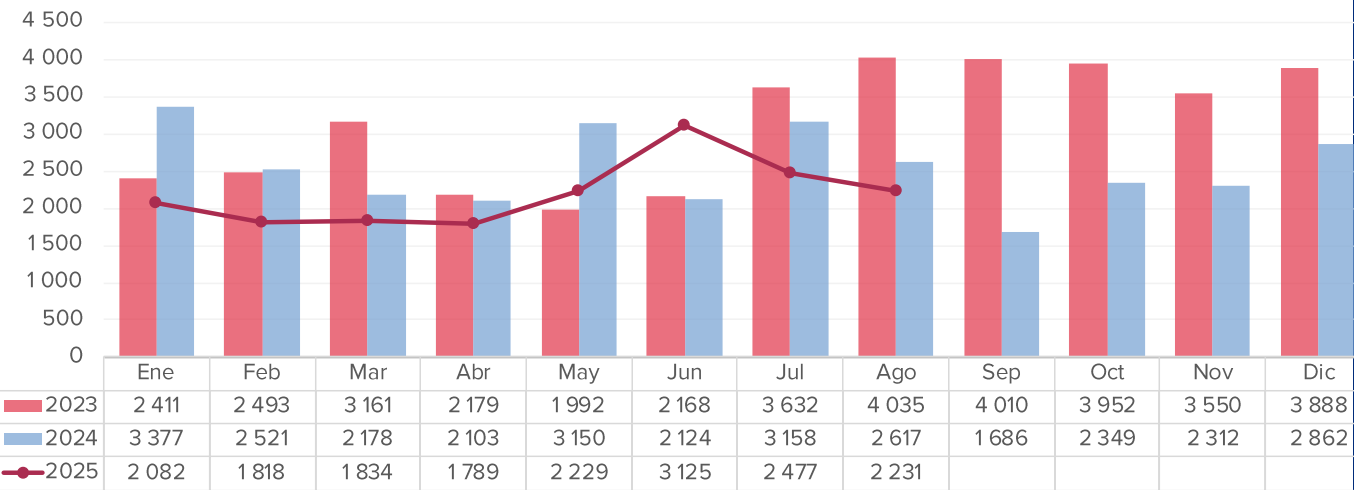
(GWh)	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
Alicurá	123	120	232	333
Arroyito	40	28	76	78
Planicie Banderita	78	34	65	227
Chocón	156	105	305	329
Futaleufú	188	175	216	291
Pichi	58	30	114	174
Piedra del Águila	281	133	550	862
Río Grande	41	43	28	56
Salto Grande Argentina	338	528	404	299
Yacyretá	930	1 035	626	1 386
Resto Hidráulico	361	218	265	200
TOTAL	2 593	2 449	2 882	4 235

(GWh)	Variación % ago 25 Vs ago 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	-48%	-34%
Arroyito	-63%	-31%
Planicie Banderita	-48%	-37%
Chocón	-66%	-34%
Futaleufú	-19%	-23%
Pichi	-74%	-36%
Piedra del Águila	-76%	-37%
Río Grande	51%	-13.3%
Salto Grande Argentina	31%	-25%
Yacyretá	65%	-20%
Resto Hidráulico	-18%	6.1%
TOTAL	-15.0%	-23.5%

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	701.7	704.4	692.0	705.0
Arroyito	313.4	312.8	310.5	317.0
Planicie Banderita	413.6	414.5	410.5	422.5
Chocón	377.0	376.8	367.0	381.5
Futaleufú	485.8	491.1	465.0	494.5
Pichi	478.7	477.8	477.0	479.0
Piedra del Águila	579.7	583.8	564.0	592.0
Río Grande	875.2	875.6	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	35.2	34.4	31.0	35.5
Yacyretá	83.0	83.1	75.0	83.5

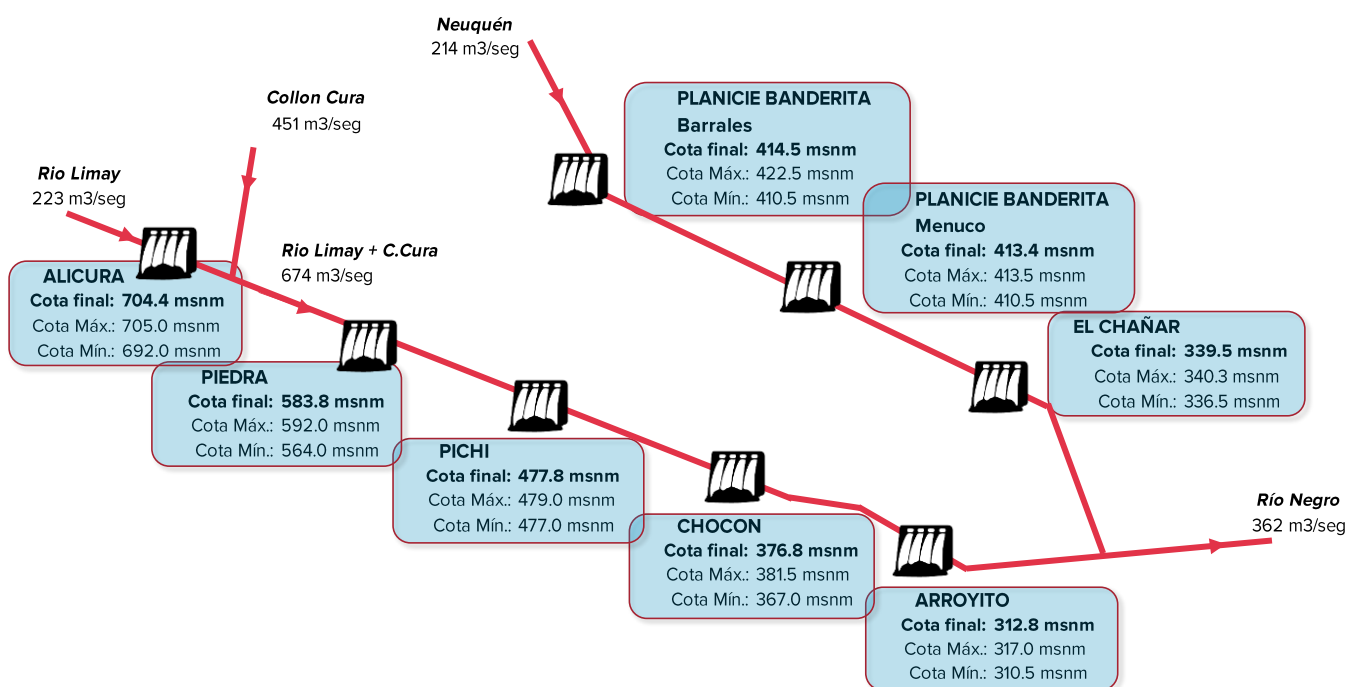


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m3/seg]

RÍO	Caudal Hist.	ago-25	ago-24	ago-23
Paraná	11 080	8 620	8 660	10 588
Uruguay	5 119	6 449	5 382	3 451
C.Cura	568	451	366	942
Neuquén	326	214	253	734
Limay	346	223	243	435
Futaleufú	301	353	196	524



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]

ago-25	ago-24	Variación
23 083	23 806	-3.0%



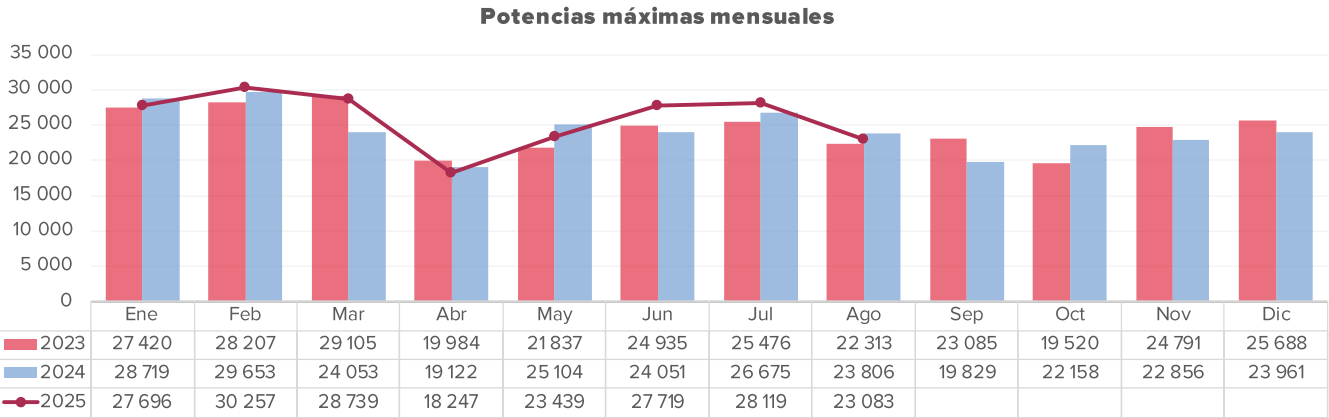
30 257 MW

lunes, febrero 10, 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]

ago-25

ago-24

Variación Mensual

Variación Año Móvil

11 719

12 172

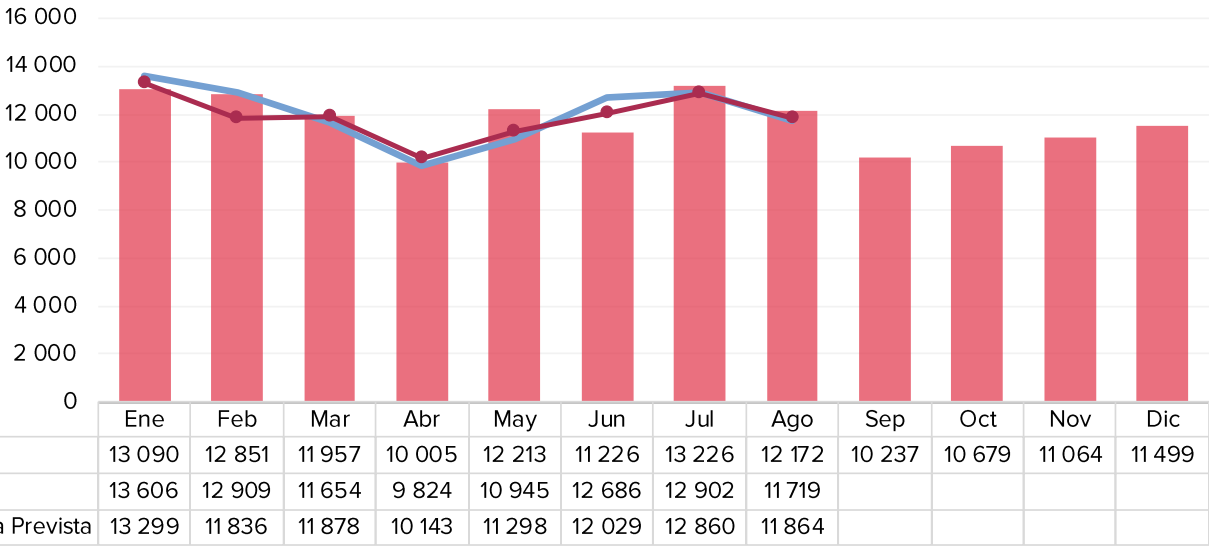
-3.7 %

-0.9%

Temperaturas:

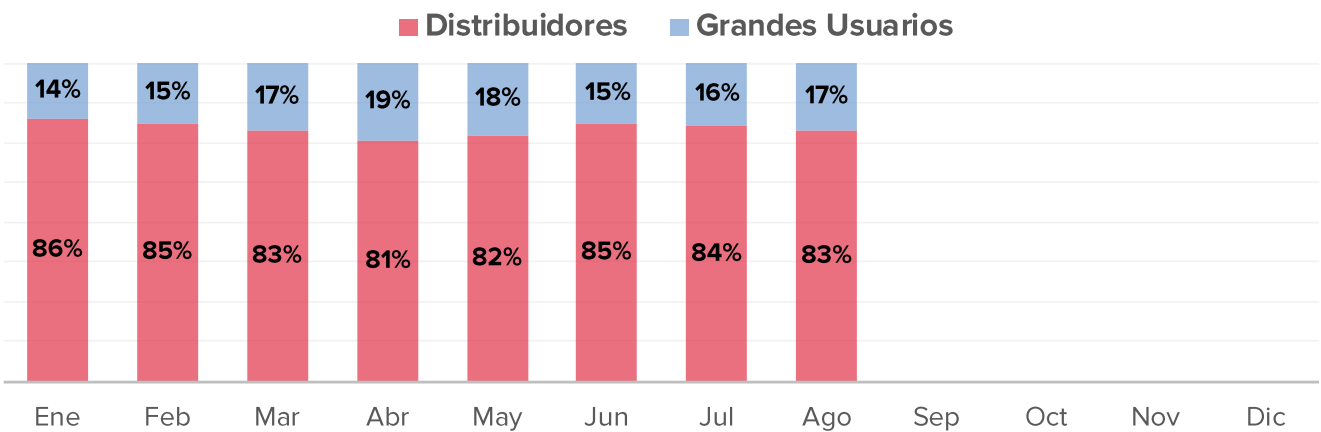
TEMPERATURA	ago-25	ago-24	°C
Media	13.9	12.7	°C
Máxima	19.4	25.5	°C
Mínima	8.2	8.0	°C
Media Histórica	12.6		°C

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 (*)



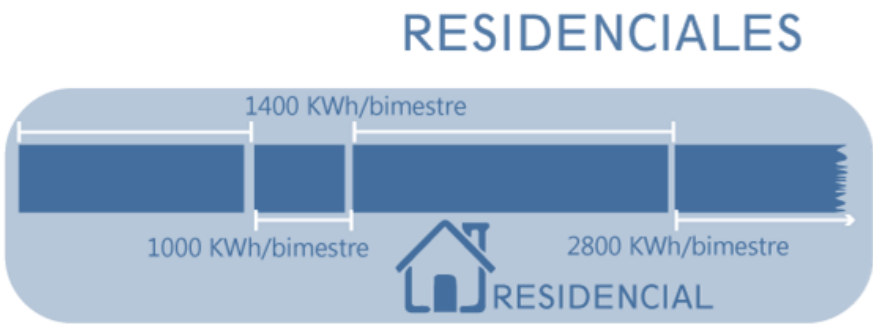
Tipos de Usuarios

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:

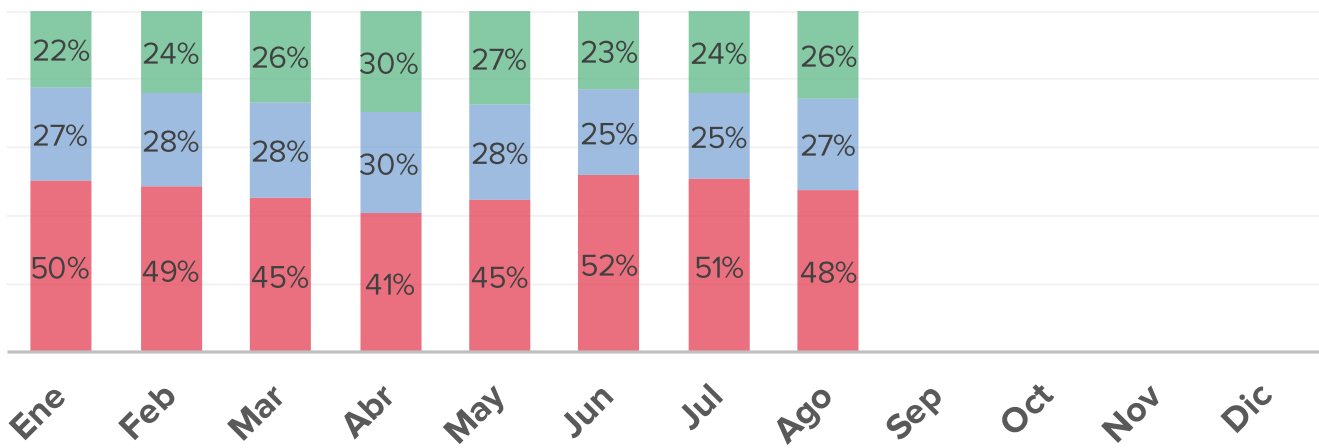
- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs/AUTO)



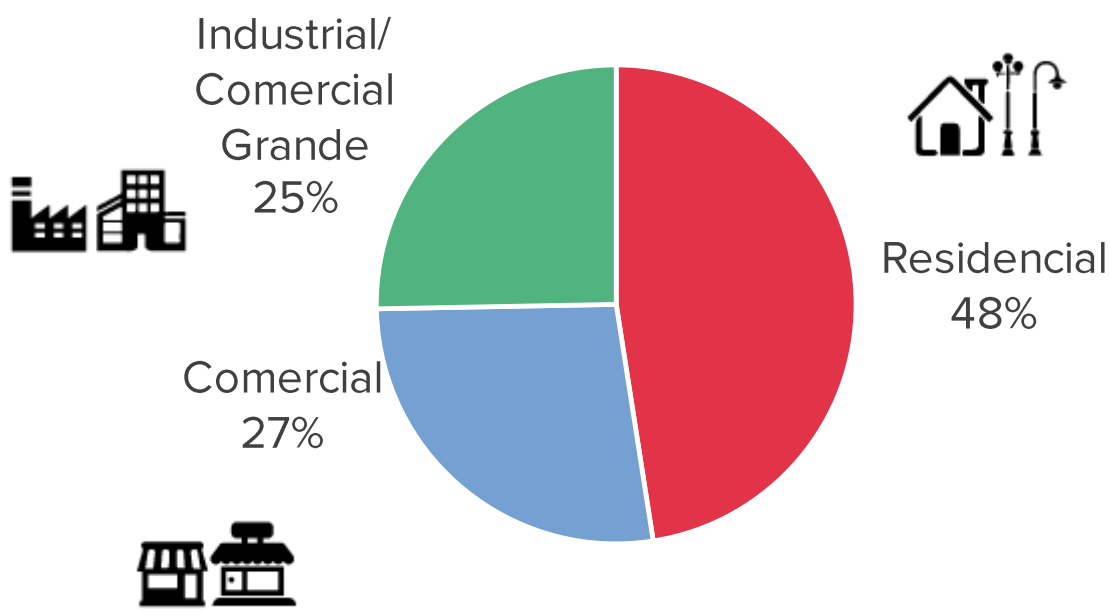
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Composición de la Demanda paso mensual (*)

Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande



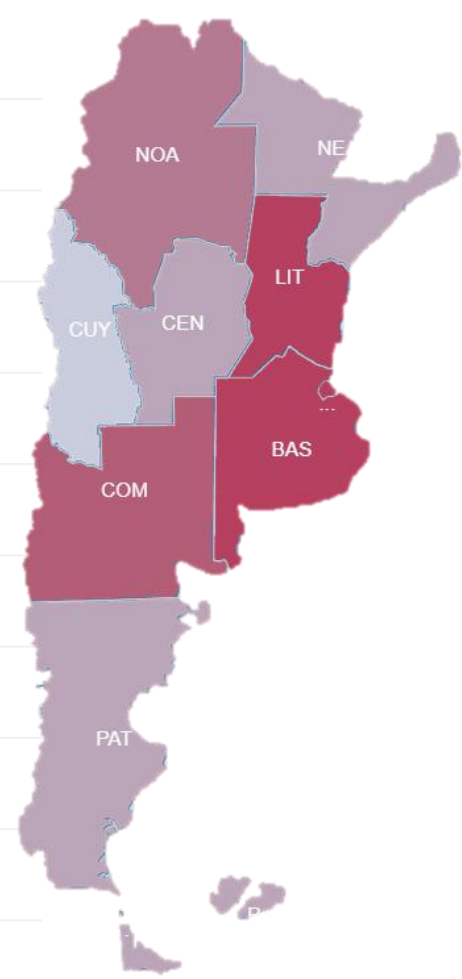
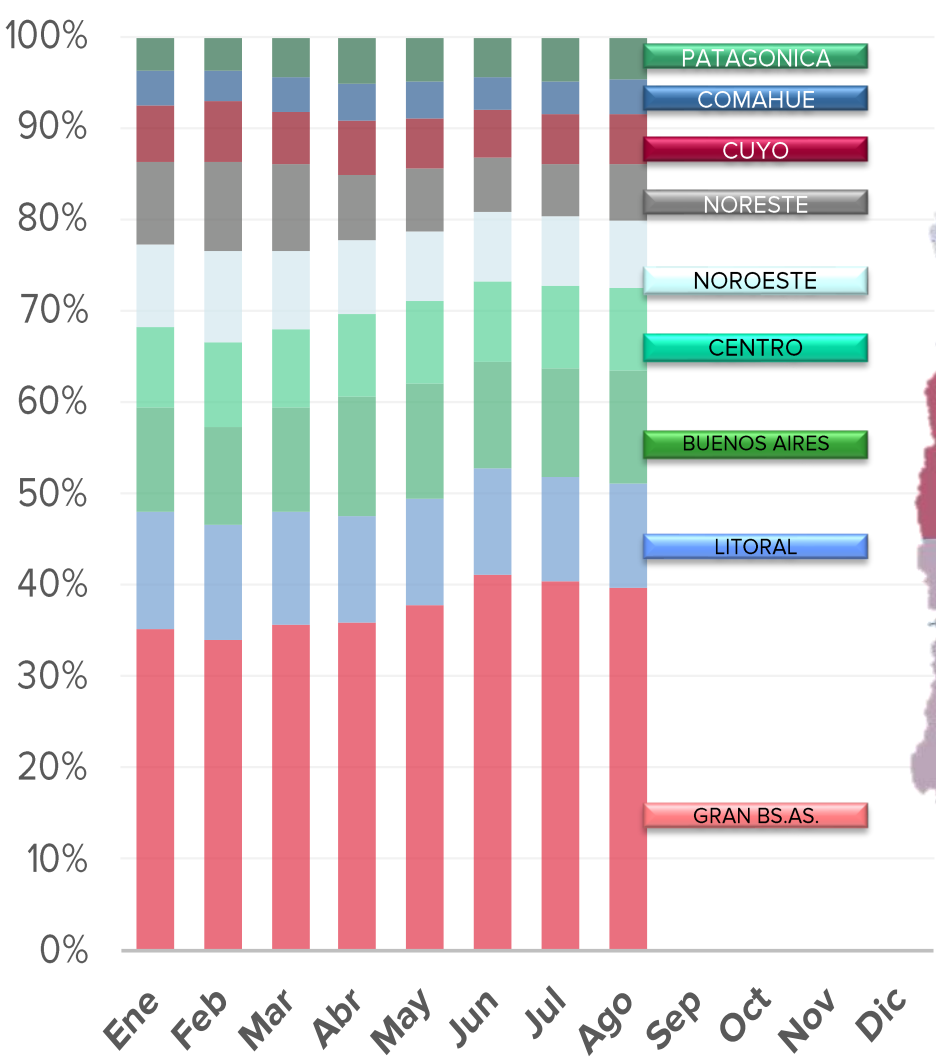
Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



(*) 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.

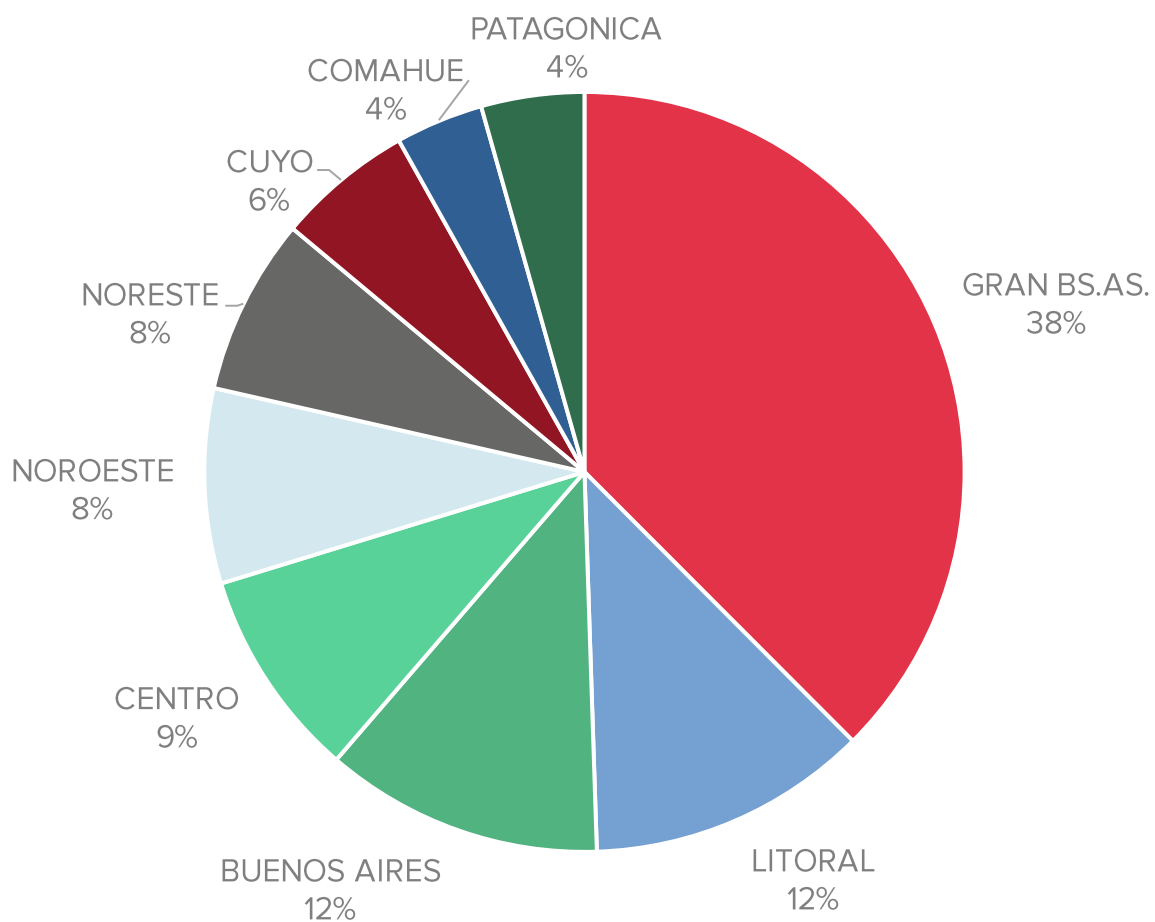


Detalle por Área de Demanda





Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





COMBUSTIBLES



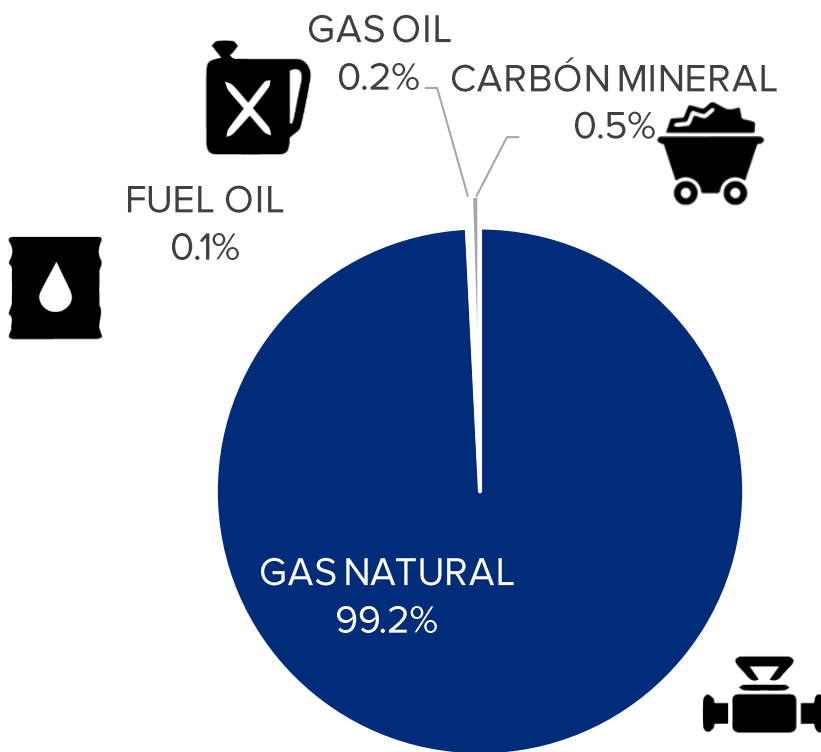
Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23	Unidad
GAS NATURAL	1 344	1 259	1 166	1 106	Miles Dam3
FUEL OIL	8	1	29	14	Miles Ton
GAS OIL	36	3	148	31	Miles M3
CARBÓN MINERAL	24	10	30	48	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ago 25 Vs ago 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	8.0%	15.6%
FUEL OIL	-97.6%	-64.0%
GAS OIL	-98.1%	-57.6%
CARBÓN MINERAL	-66.8%	9.1%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



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

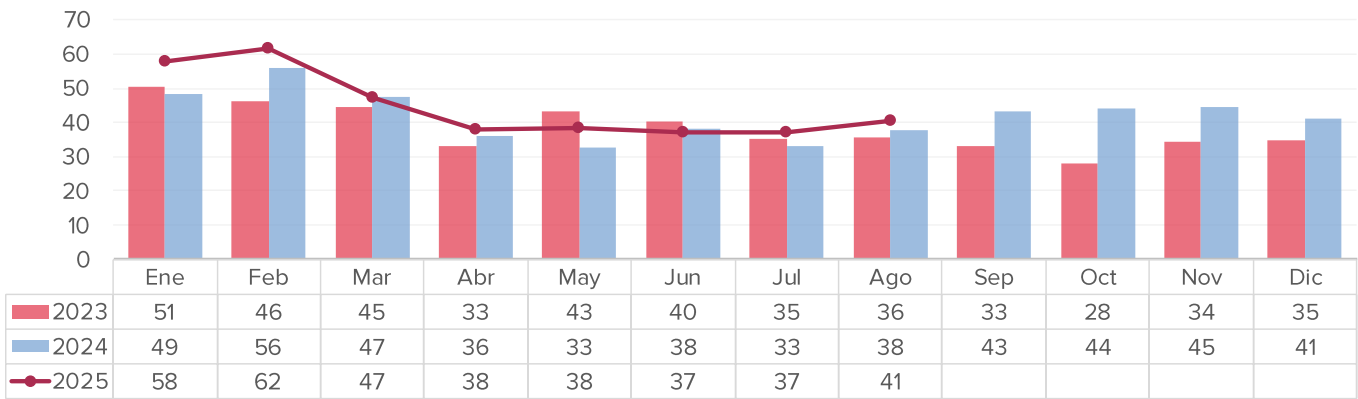




Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Día]



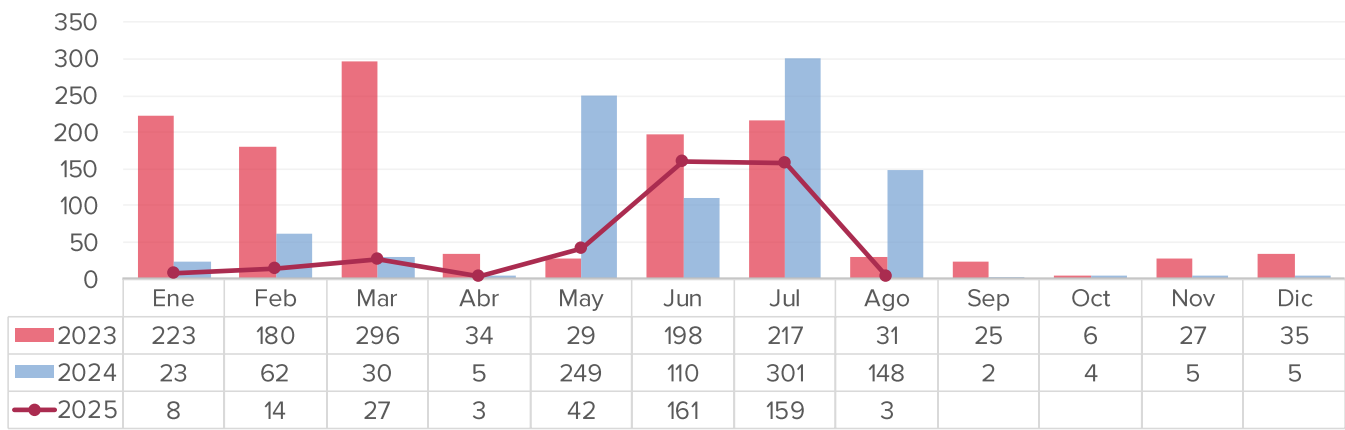
GAS NATURAL [Mm3/dia]



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



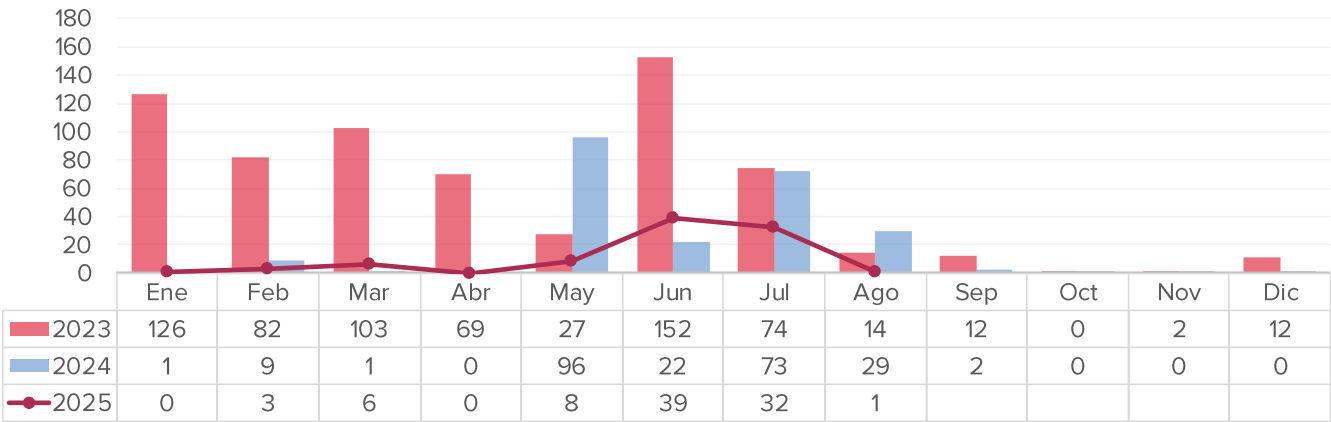
GAS OIL [Miles M3]



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



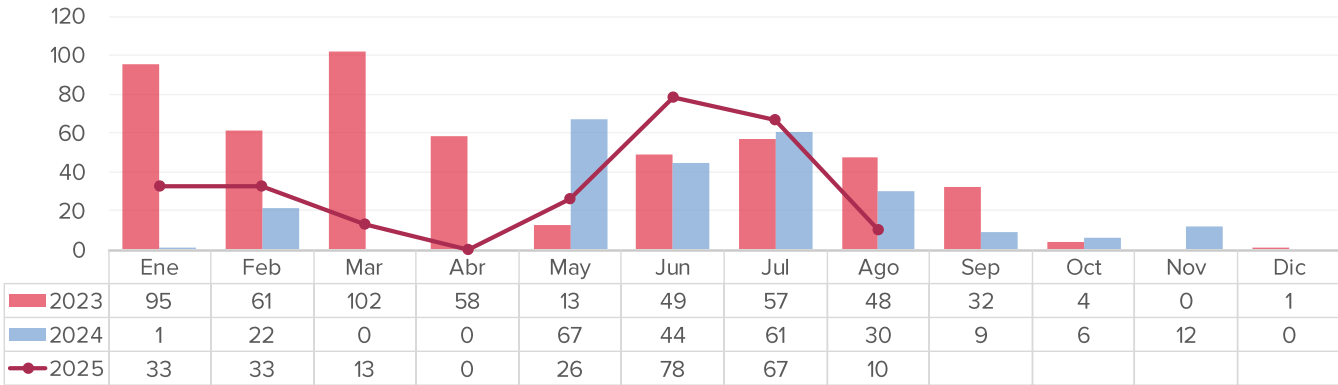
FUEL OIL [Miles Ton]



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



CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

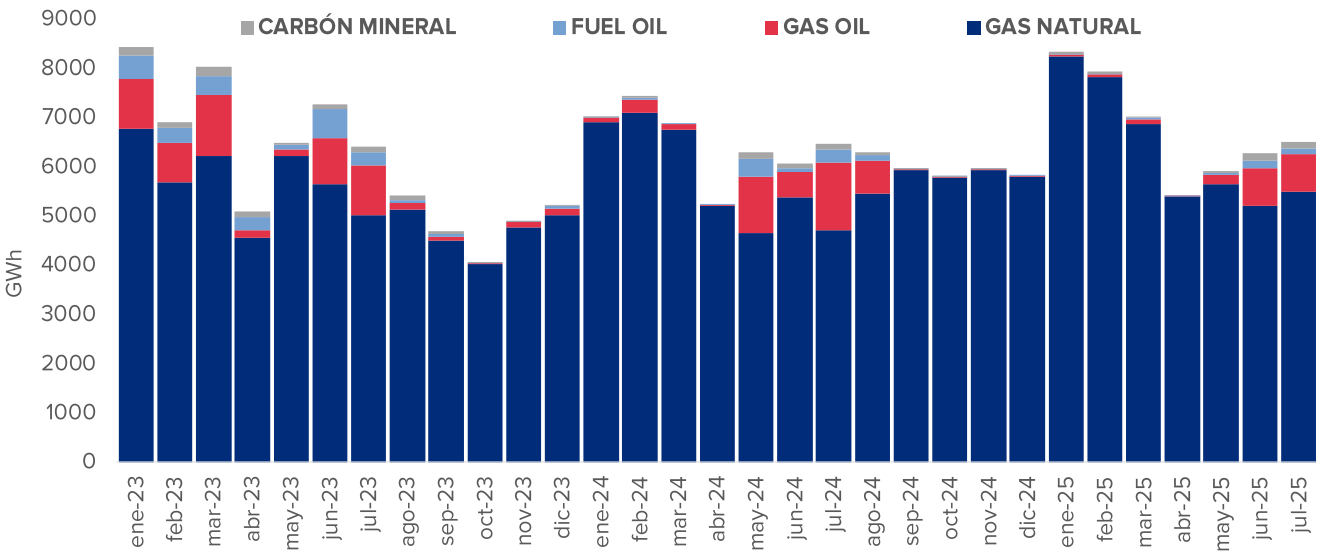


Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
GAS NATURAL	6 196	6 091	5 460	5 134
GAS OIL	164	10	683	137
FUEL OIL	29	2	114	59
CARBON	46	19	56	95
TOTAL	6 435	6 122	6 313	5 424

CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 835	1 742	1 823	1 834
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	971	877	909	799

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

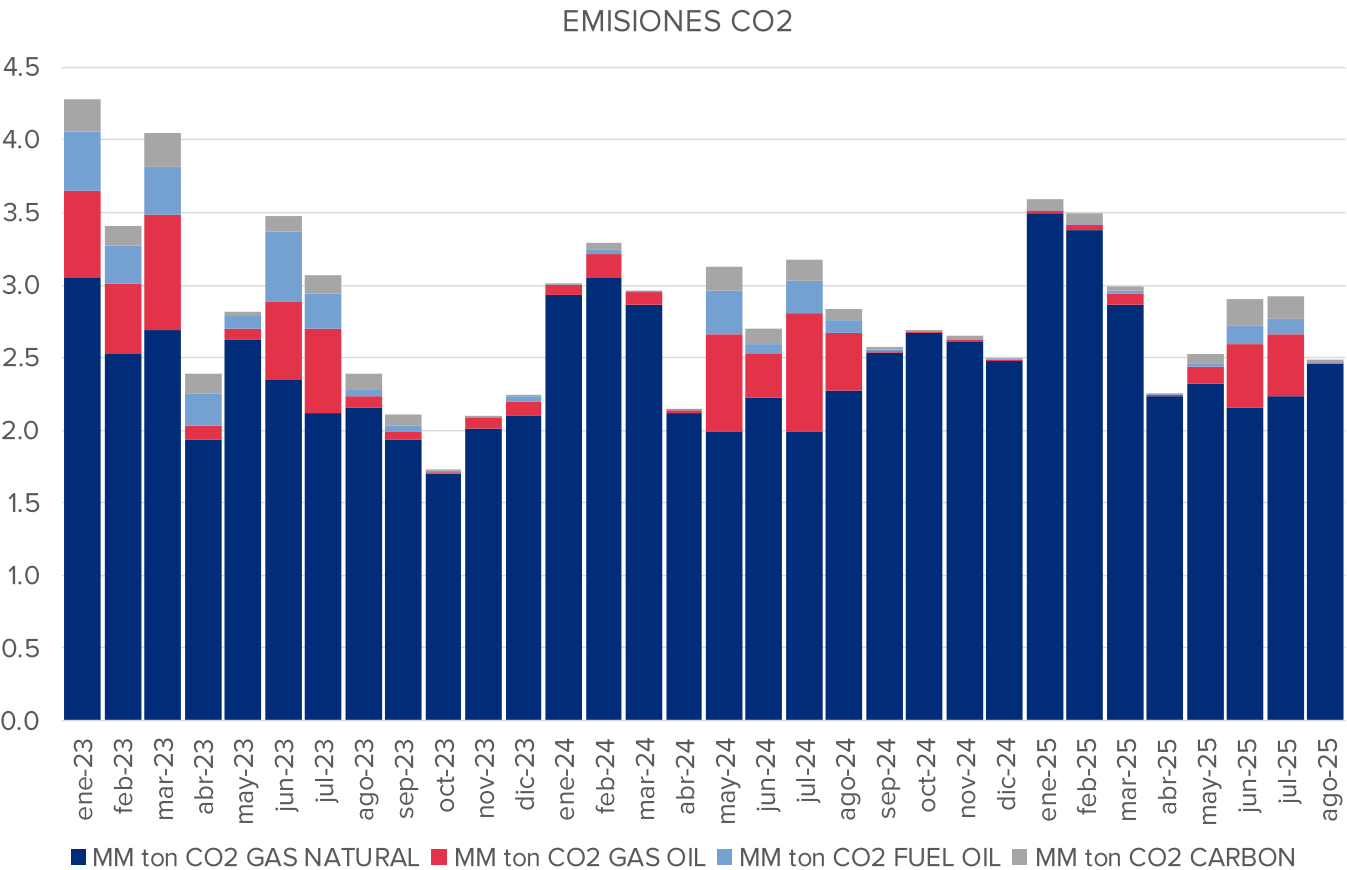
$$\text{TCO}_2 \text{ eq} / \text{GenTOTAL o GenTER} = \text{TCO}_2/\text{MWh}$$

Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	ago-25	ago-24	ago-23
GAS NATURAL	2.62	2.45	2.27	2.15
GAS OIL	0.10	0.01	0.40	0.08
FUEL OIL	0.02	0.00	0.09	0.04
CARBON	0.06	0.02	0.07	0.11
TERMICA TOTAL	2.80	2.49	2.83	2.39



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



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

	Año Móvil (mensual)	ago-25	ago-24	ago-23
MM ton CO2	2.80	2.49	2.83	2.39
Generación Total [GWh]	12 157	12 162	12 655	12 445
Ton CO2/MWh	0.23	0.20	0.22	0.19
Generación Térmica [GWh]	6 435	6 122	6 313	5 424
Ton CO2/MWh TER	0.43	0.41	0.45	0.44

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	ago-25	ago-24	ago-23
GAS NATURAL	0.42	0.40	0.42	0.42
GAS OIL	0.59	0.77	0.58	0.61
FUEL OIL	0.83	1.03	0.81	0.76
CARBON	1.22	1.22	1.24	1.18
TERMICA TOTAL	0.43	0.41	0.45	0.44

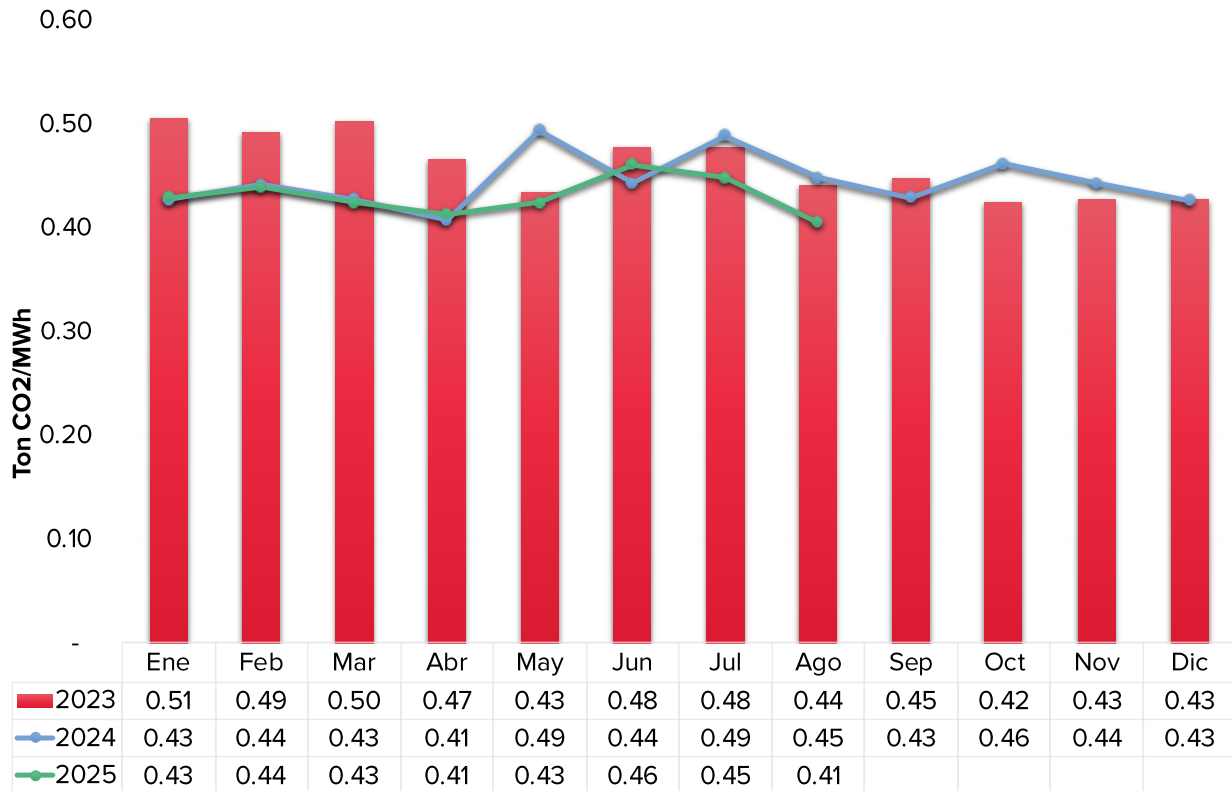




Evolución mensual del factor de emisión de CO₂ (Gen total) últimos 3 años [ton CO₂/MWh]



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

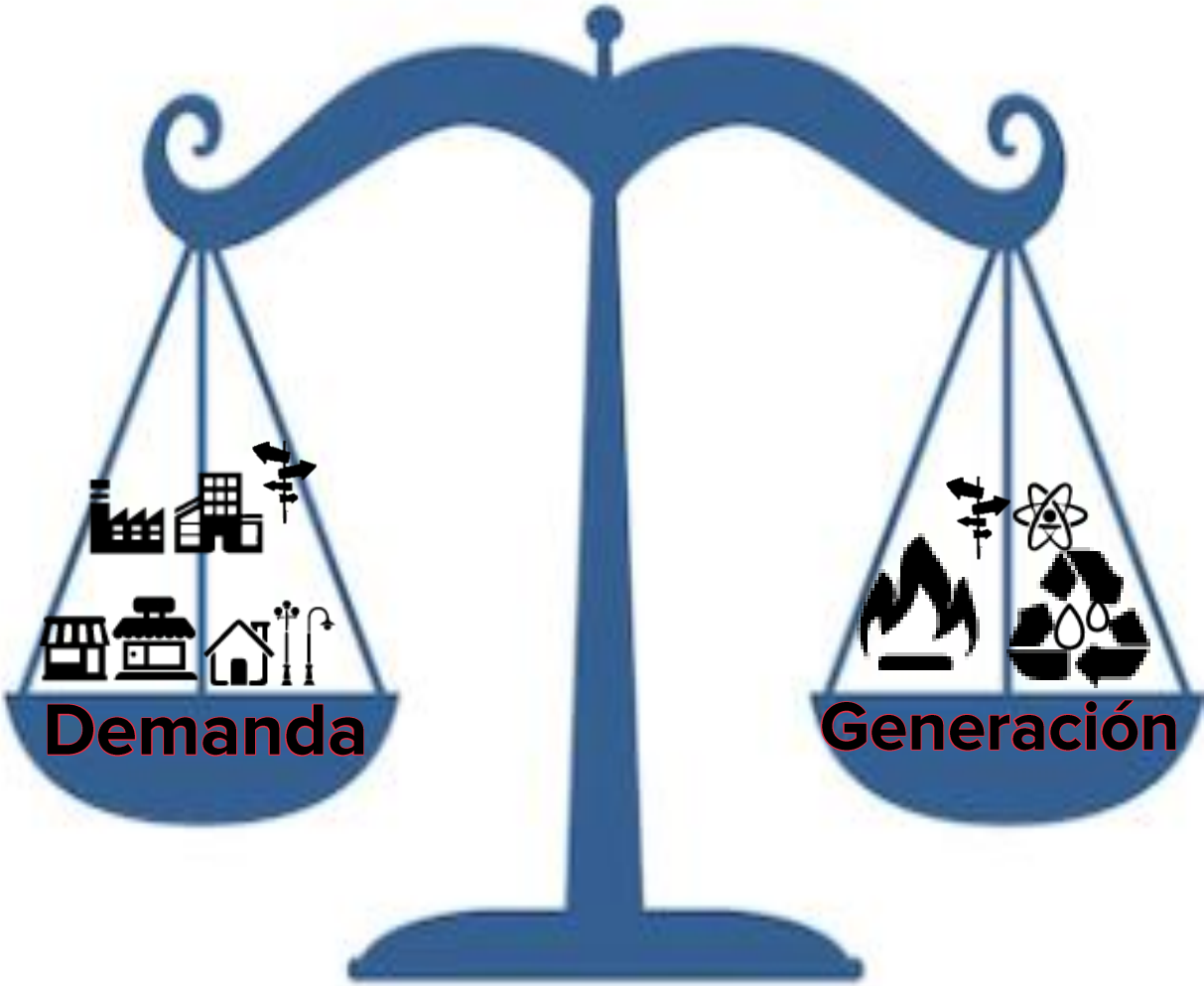




BALANCE DE ENERGÍA

Oferta vs Demanda MEM

Agosto 2025 [GWh]



Distribuidor	9 721
Gran Usuario	1 998
Pérdidas	374
Bombeo	69
Exportación	0

Térmica	6 122
Renovables	4 506
Nuclear	943
Importación	591



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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
Distribuidor	9 680	9 721	10 142	9 788
Gran Usuario	1 964	1 998	2 029	1 968
Bombeo	43	69	34	92
Exportación	58	0	0	5
Pérdidas	412	374	449	592
TOTAL	12 157	12 162	12 655	12 445

DEMANDA (GWh)	Variación % ago 25 Vs ago 24	Variación % Año Móvil
Distribuidor	-4.2%	-1.3%
Gran Usuario	-1.5%	1.5%
Bombeo	102.7%	-23.4%
Exportación	0.0%	-6%
Pérdidas	-16.8%	-6.4%
TOTAL Requerido	-3.9%	-1.2%



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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
TÉRMICA	6 435	6 122	6 313	5 424
NUCLEAR	753	943	724	723
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 471	2 366	2 792	4 142
RENOVABLE - LEY 26 190	2 112	2 141	1 764	1 909
IMPORTACION	386	591	1 062	247
TOTAL	12 157	12 162	12 655	12 445

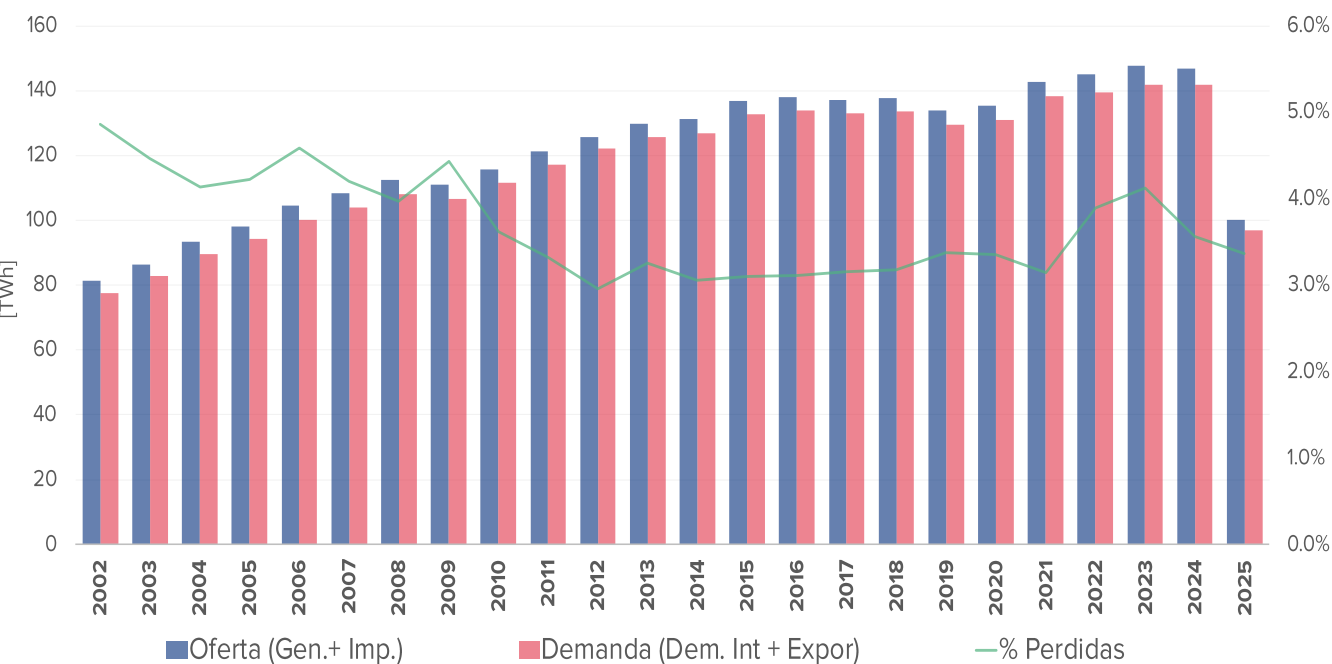
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVBABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % ago 25 Vs ago 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	-3.0%	9.3%
NUCLEAR	30.2%	-25.4%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	-15.3%	-24.5%
RENOVABLE - LEY 26 190	21.3%	17.1%
IMPORTACION	-44.4%	16.3%
TOTAL	-3.9%	-1.2%

BALANCE – Agosto 2025 [GWh]

DEMANDA		[GWh]	OFERTA		[GWh]
Distribuidor		9 721	Térmica		6 122
Gran Usuario		1 998	Nuclear		943
Bombeo		69	Renovable - HIDRO>50		2 366
Exportación		0	Renovable - LEY 26 190		2 141
Pérdidas		374	Importación		591
DEMANDA TOTAL:		12 162	OFERTA TOTAL:		12 162

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



Balance Energía Bruta: Agosto 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 721	6 219	Gen. Termica
Gran Usuario	1 998	1 012	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	540	2 366	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	69	2 142	Renovable - Ley 26 190
Exportación	0	591	Importacion
	12 329	12 329	



PRECIOS

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

ago-25	ago-24	Medio Año Móvil
121 100	85 897	86 530

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

ago-25	ago-24	Medio Año Móvil
68 819	53 980	62 628

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

	Medio Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
Componentes Energía	15 169	18 058	12 982	4 739
Componentes Potencia + Reserva	9 549	12 474	7 709	2 575
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	15 213	20 816	11 869	3 761
Sobrecosto Transitorio de Despacho	34 937	55 508	44 604	8 445
Compra Conjunta MEM	7 118	8 515	5 076	2 241
Precio Monómico Medio	81 986	115 371	82 240	21 761
Cargos transporte	4 544	5 729	3 657	250
Precio Monómico Medio + Transp.	86 530	121 100	85 897	22 011
Precio Monómico Estacional	62 628	65 537	52 572	11 807
Precio Monómico Estacional + cargos	62 628	68 819	53 980	11 807

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

Precio Medio Mensual

Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		ago-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	13 487	12 186
	Energía Adicional	1 942	1 550
	Sobrecostos de Combustibles	2 628	1 433
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	55 508	34 937
	Cargos Demanda Excedente	582	351
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	20 235	14 861
	Compra Conjunta MEM	8 515	7 118
Componente Potencia	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	282	220
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	73	62
	Potencia Reserva Mediano Plazo	12 111	9 260
Precio Monómico		115 371	81 986
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	3 678	2 947
	Transporte Distribución Troncal	2 051	1 597
Precio Monómico + Transporte		121 100	86 530
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	65 537	62 628
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	68 819	62 628

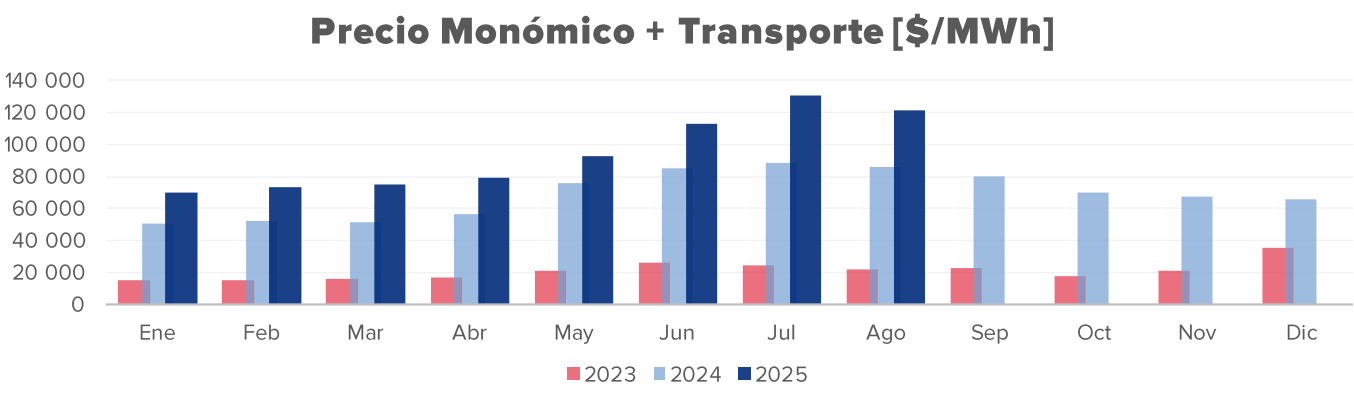
Res. SE N° 976/2023: Cargos a aplicarse a los GUDIs

Desde Agosto 2025, entró en vigencia la Res. 334/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 281/2025.

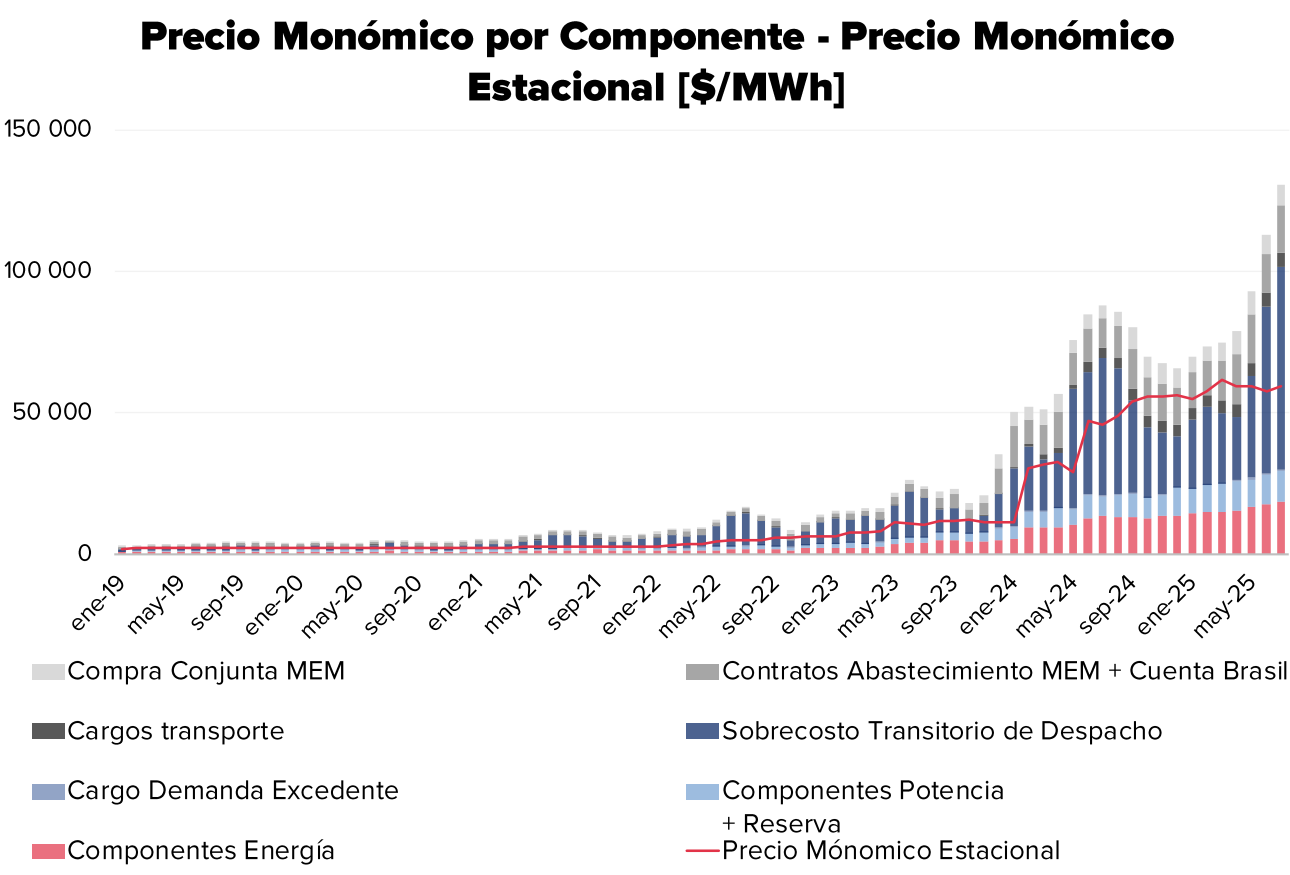
El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Agosto 2025 cerró con un valor medio de 65 537 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 25% aprox. respecto a Agosto 2024.

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 68 819 \$/MWh.

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



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





INTERCAMBIOS

Importación vs Exportación MEM Agosto 2025

[GWh]

	ago-25	Año Móvil
Importación	590.7	385.8
Exportación	0.0	58.0

Intercambios Agosto 2025 vs años anteriores por país

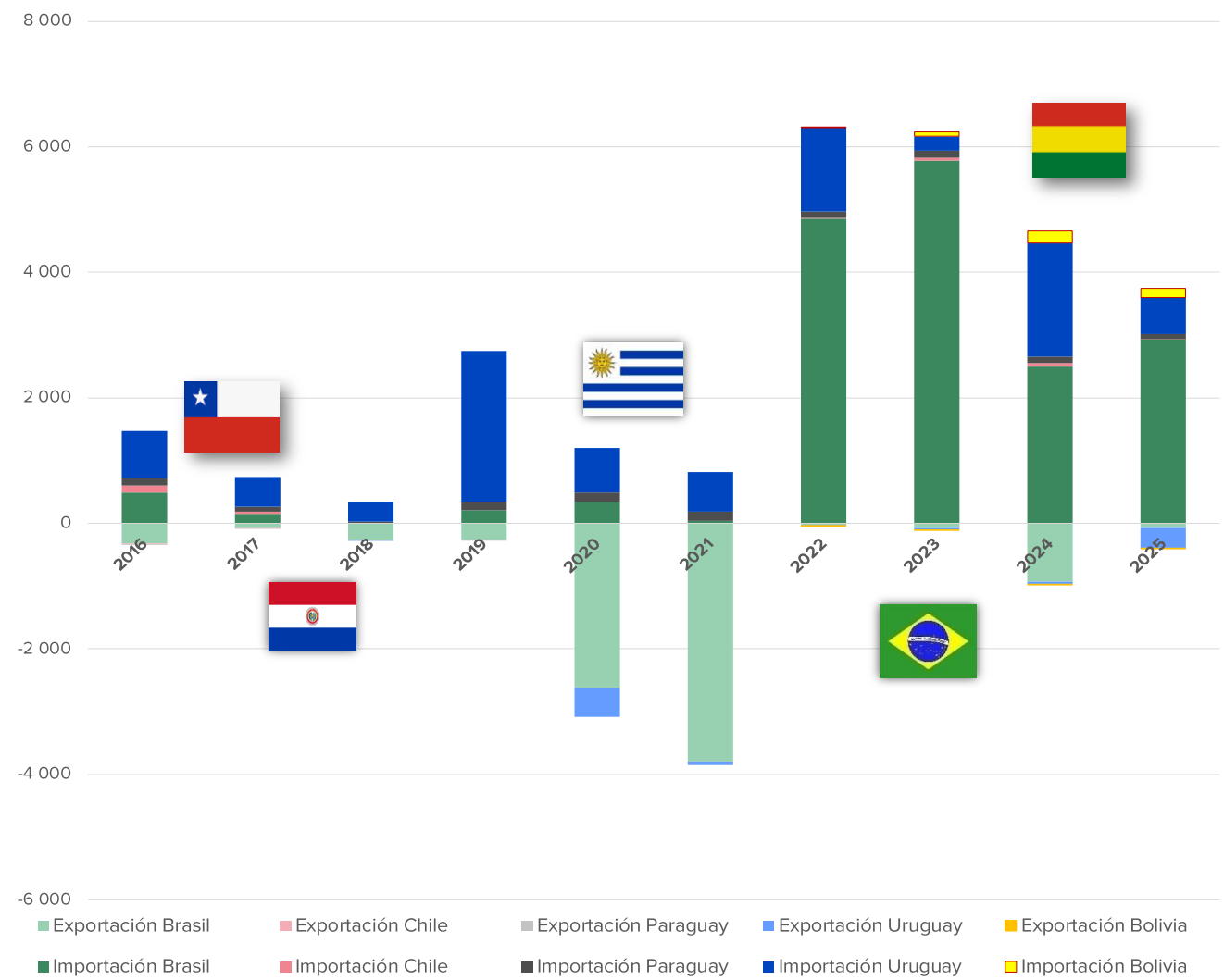
[GWh]

	(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	ago-25	ago-24	ago-23
Importación	 Brasil	255.3	336.3	701.7	181.9
	 Paraguay	9.0	8.4	7.7	10.9
	 Uruguay	107.0	245.1	352.5	47.7
	 Chile	0.8	0.8	0.0	3.2
	 Bolivia	13.7	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	385.8	590.7	1 062.0	243.7
Exportación	 Brasil	31.0	0.0	0.0	5.2
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay	27.0	0.0	0.0	0.0
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	58.0	0.0	0.0	5.2



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

Intercambios anuales – últimos 10 años





AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Agosto 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	475
Autogeneradores	31
Cogeneradores	7
Total	513

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	396
Grandes Usuarios Menores (GUME)	3 033
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 413
Total	9 863

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