

INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



Marzo 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



Marzo 2025

Potencia
Instalada: **43 555 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **28 739 [MW]**

7/3/2025 15:39

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

10/2/2025 14:47

11 652 [GWh]
Demanda Total: **-2.5 %** Vs. Igual Mes Año Ant
0.9 % Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES: **74 932 \$/MWh**

Monómico Medio - AÑO MÓVIL: **74 502 \$/MWh**

Precio Medio Estacional
- PEST con Cargos GUDI: **64 828 \$/MWh**



La **demanda** TOTAL PAÍS de Marzo 2025 resultó menor a la del mismo mes del año anterior, con una variación del orden de **-2.5%**, impulsada principalmente por la baja en la demanda residencial.



En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Marzo 2025 fue de **23.4 °C**, lo que representa una variación de +1.8 °C con respecto a la temperatura esperada para este mes y prácticamente sin variación al comparar con la temperatura media de Marzo 2024.

En este mes de Marzo, la importación fue de 147 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas de origen térmico.



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).

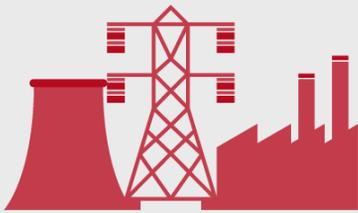


La generación HIDRO > 50MW se ubicó en los 2 054 GWh en el mes de Marzo 2025, un -16% menor respecto a Marzo del año anterior.

Con un despacho térmico similar en Marzo 2025 (+2% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó también en el mismo orden (en conjunto si comparamos con Marzo 2024.)



Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa el 97% de la matriz de combustibles, aproximadamente.



A Marzo 2025 se tiene una potencia instalada de 43 555 MW, donde el 58 % corresponde a fuente de origen térmico y un 38% 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 38%, de los cuales el 16% 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 16% de la potencia total instalada. En el mes de Marzo 2025 alcanzó a cubrir aprox. 17.6% de la demanda total.

El día **10 de Febrero 2025** 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 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 74 932 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 51 252 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 74 502 \$/MWh.

Desde Marzo 2025, entró en vigencia la Res. 110/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 26/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Marzo 2025 cerró con un valor medio de 64 713 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 100% aprox. respecto a Marzo 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 64 828 \$/MWh.**



Potencia Instalada



Generación



Demanda



Combustibles



Balance



Precios



Intercambios



Agentes MEM



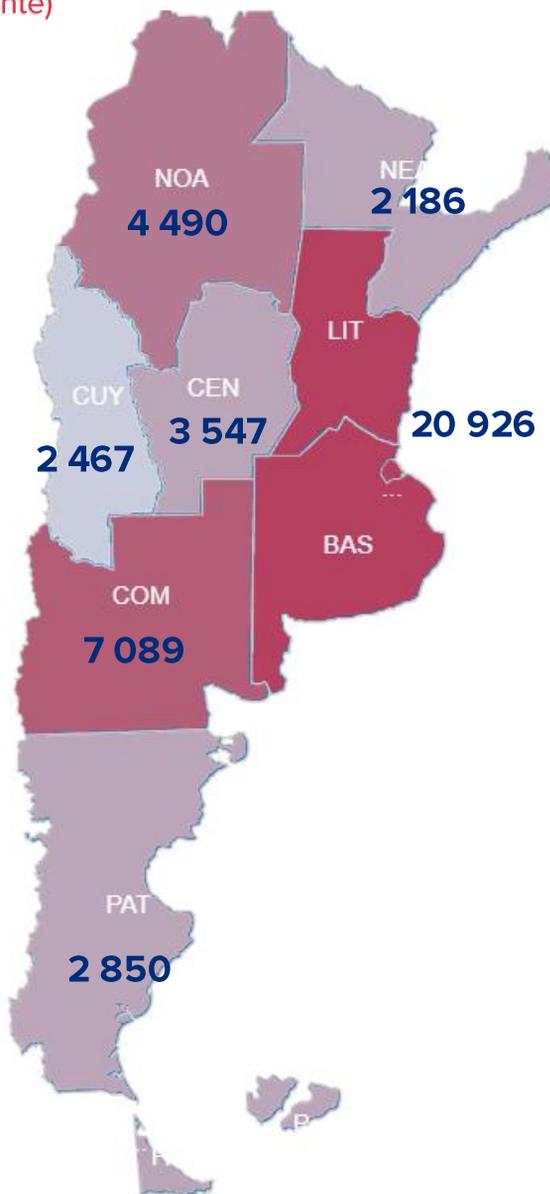
**POTENCIA
INSTALADA**

Potencia Instalada MEM a Marzo 2025

Total: 43 555 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

Potencia Instalada por Región [MW]

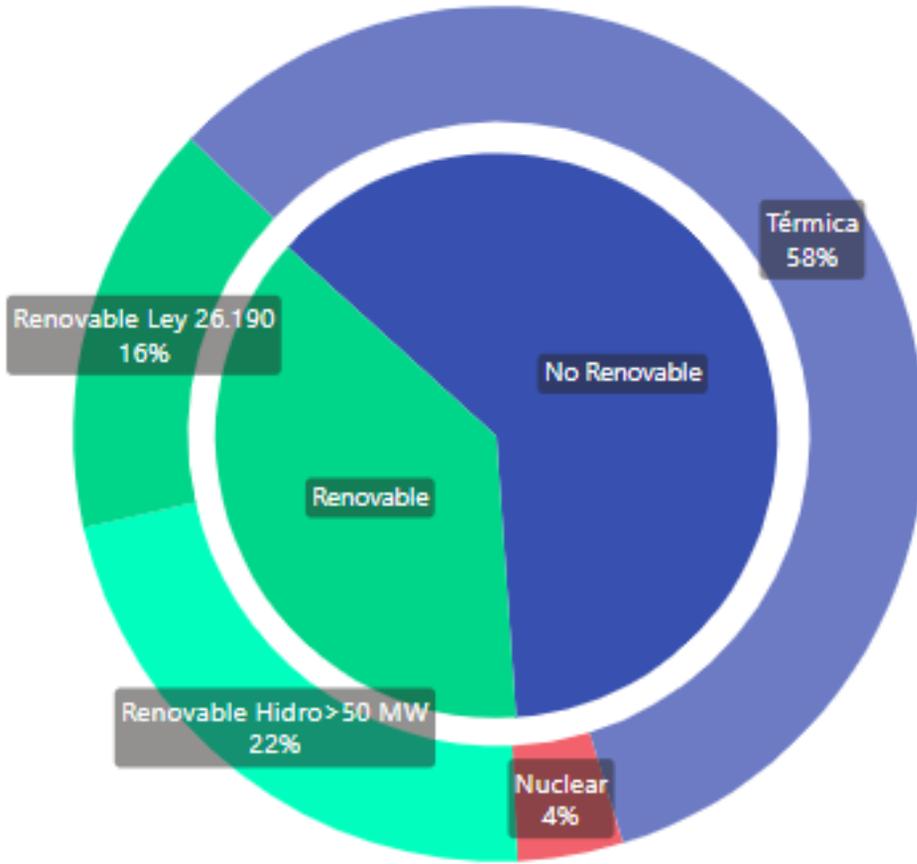


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 070 [MW]

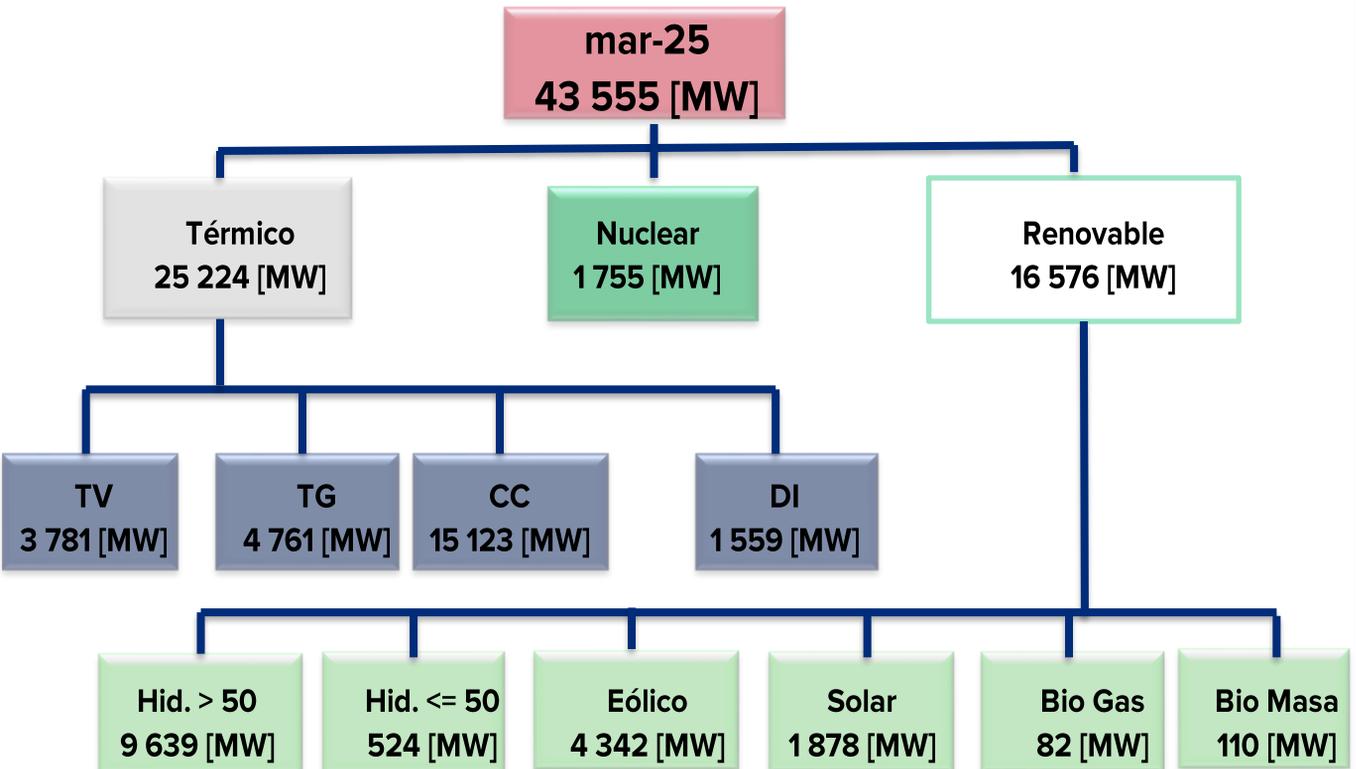
La potencia para la central Yacypetá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

A partir del 12/03/2025, la unidad MMARTG03 (60MW) pasó a formar parte del Autogenerador “Modesto Maranzana”, quedando este conformado por las unidades MMARCC01, MMARCC02 y MMARTG03.

Potencia Instalada por Fuente [MW]

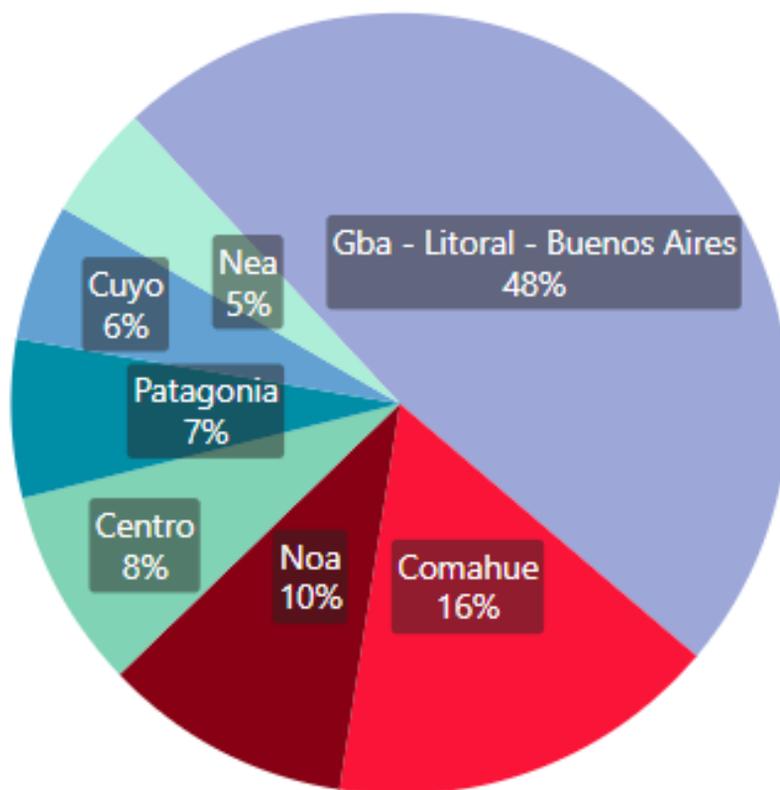


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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



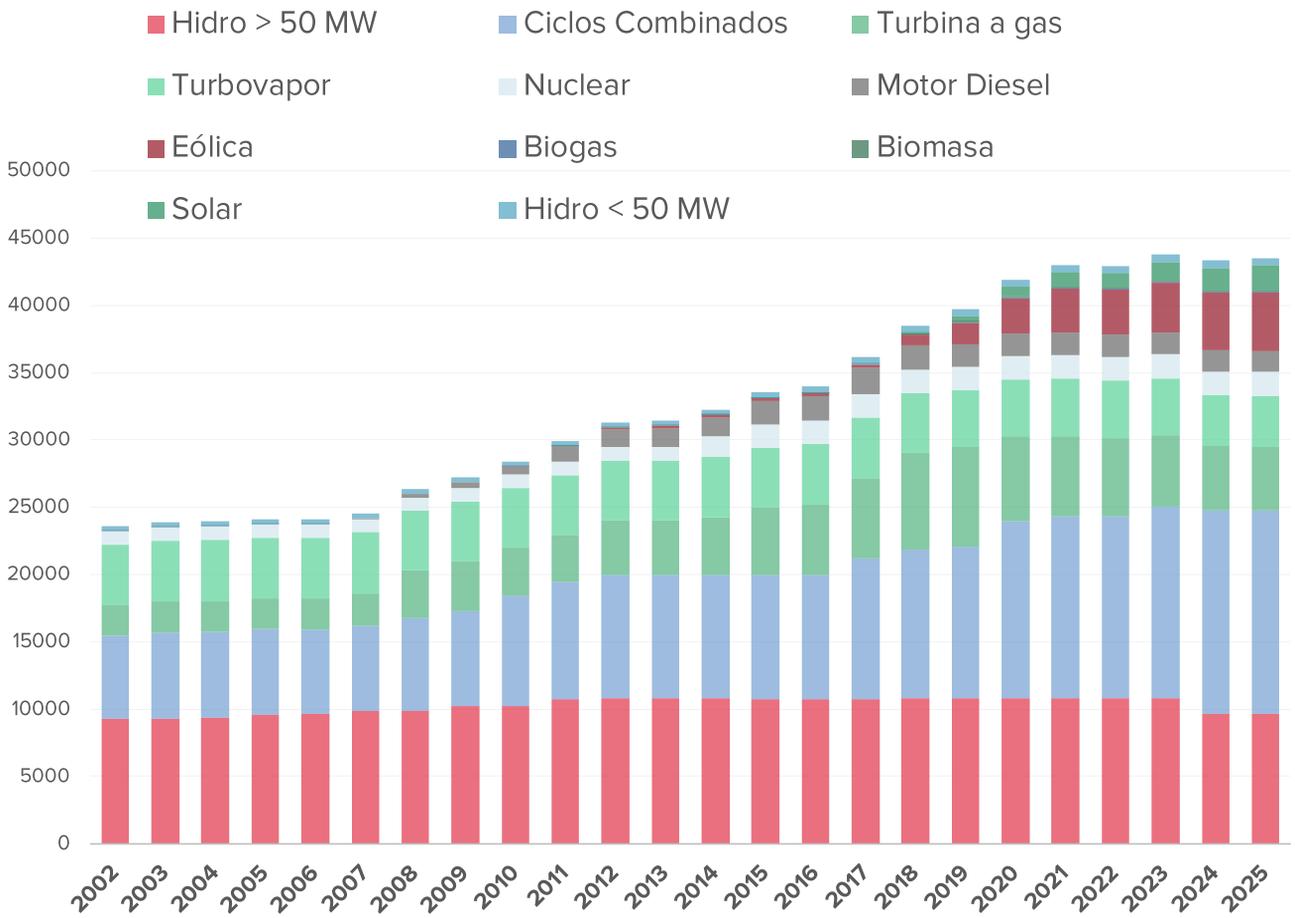
Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

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	655	0	197	0	0	1 809	2 467
COM	0	501	1 490	64	2 055	0	4 725	10	253	44	0	2	5 034	7 089
NOA	261	699	1 945	318	3 223	0	101	850	194	119	2	3	1 268	4 490
CENTRO	0	471	931	40	1 442	648	802	118	395	117	1	24	1 457	3 547
GBA-LIT-BAS	3 400	2 691	10 073	813	16 977	1 107	945	0	1 844	0	0	53	2 842	20 926
NEA	0	0	0	284	284	0	1 550	245	0	0	108	0	1 902	2 186
PATA	0	286	301	0	587	0	560	0	1 656	47	0	0	2 263	2 850
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	3 781	4 761	15 123	1 559	25 224	1 755	9 639	1 878	4 342	524	110	82	16 576	43 555
% TERMICO	15%	19%	60%	6%	100%									
% TOTAL					58%	4%							38%	100%

Clasificar la tecnología HIDRO (desde Agosto 2023, HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 38%, de los cuales el 16% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.



Evolución anual de la potencia instalada por Tecnología [MW]



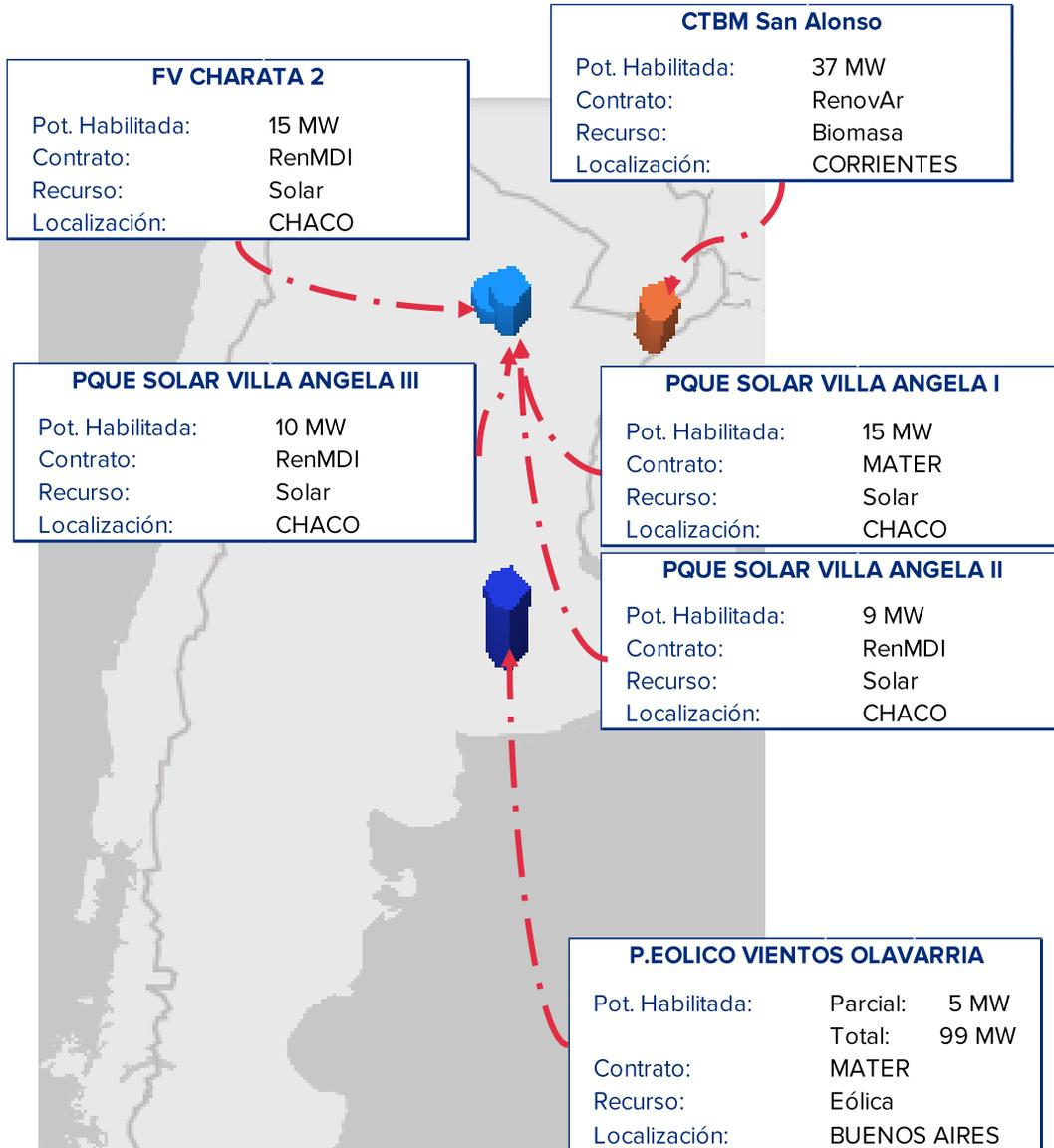
Potencia Habilitada : 90 MW


5 MW


49 MW


-


37 MW



NOA



72%



19%



5%



4%

NEA



71%



18%

CUYO



47%



27%



27%

LITORAL BUENOS AIRES GBA



81%



9%



5%



5%

CENTRO



41%



26%



18%



11%



3%

COMAHUE



67%



29%



4%

PATAGONIA



58%



21%

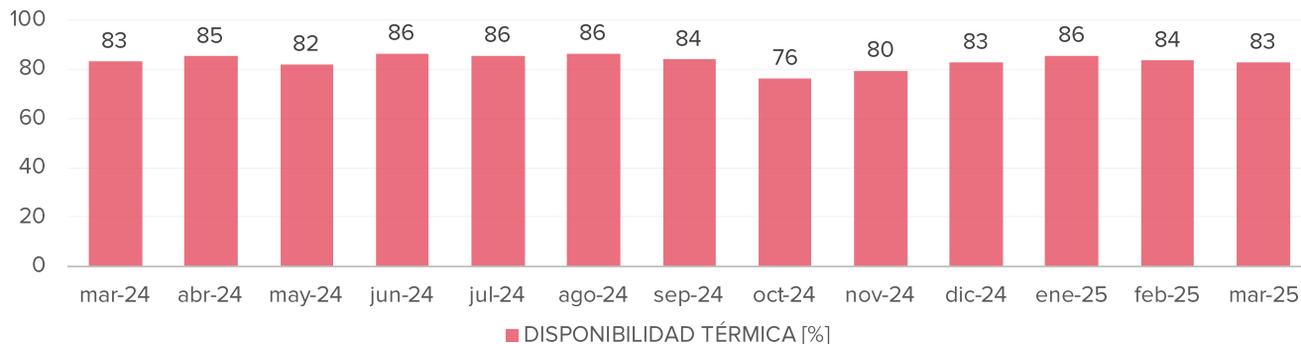


21%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	mar-25	mar-24
83%	83%	83%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	mar-25	Año Móvil
CC	96%	95%
TG	52%	62%
TV	62%	63%
DI	79%	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]

mar-25	mar-24	Variación Mensual	Año Móvil
12 056	12 388	-2.7%	-0.3 %

Generación Bruta: 12 203 GWh

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

	TÉRMICA	7 032
	NUCLEAR	914
	RENOVABLE	4 111

	Hidro > 50 MW	2 054
	Hidro < 50 MW	124
	Eólica	1 438
	Solar	382
	Biomasa	63
	Biogas	49

Renovable según Ley 26 190

TOTAL 12 056



Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año	mar-25	mar-24	mar-23
	Móvil			
TÉRMICA	6 448	7 032	6 890	8 053
NUCLEAR	817	914	1 097	634
Renovable - Hidro > 50 MW	2 582	2 054	2 445	3 314
Renovable - según Ley 26 190	1 954	2 056	1 957	1 554
TOTAL	11 800	12 057	12 388	13 556

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.

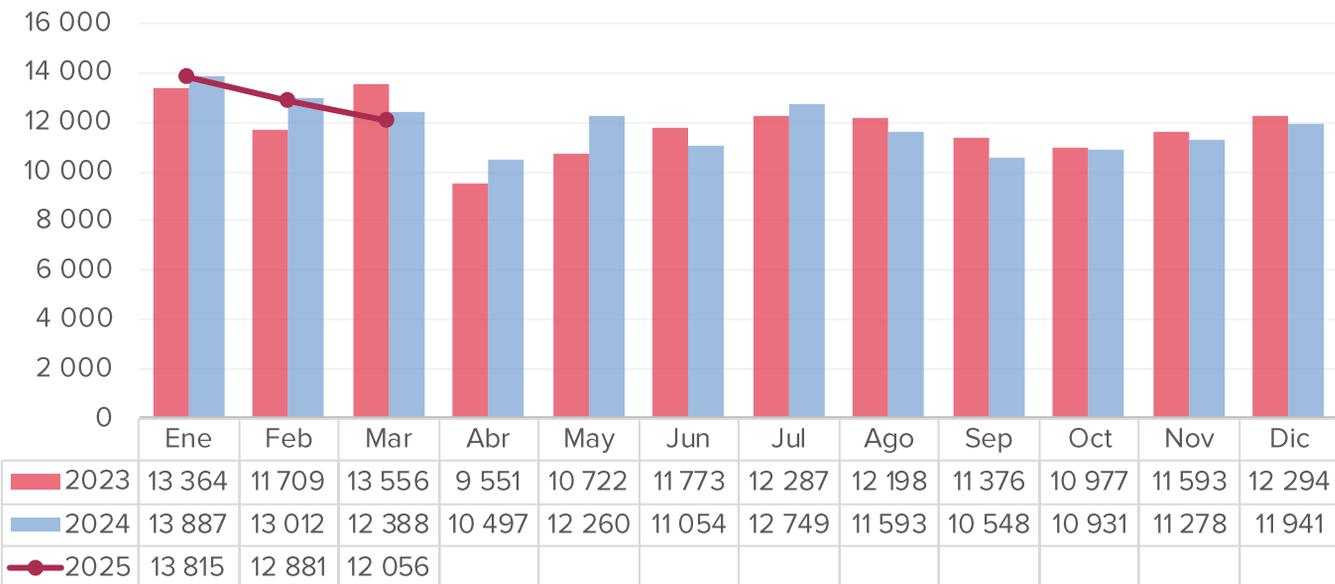
	Variación % mar 25 Vs mar 24	Variación % Año Móvil
 TÉRMICA	↑ 2.1%	↑ 9.0%
 NUCLEAR	↓ -16.7%	↓ -4.8%
 RENOVABLE - HIDRO > 50 MW	↓ -16.0%	↓ -22.1%
 RENOVABLE – según Ley 26 190	↑ 5.1%	↑ 11.5%
TOTAL	↓ -2.7%	↓ -0.3%

GENERACIÓN



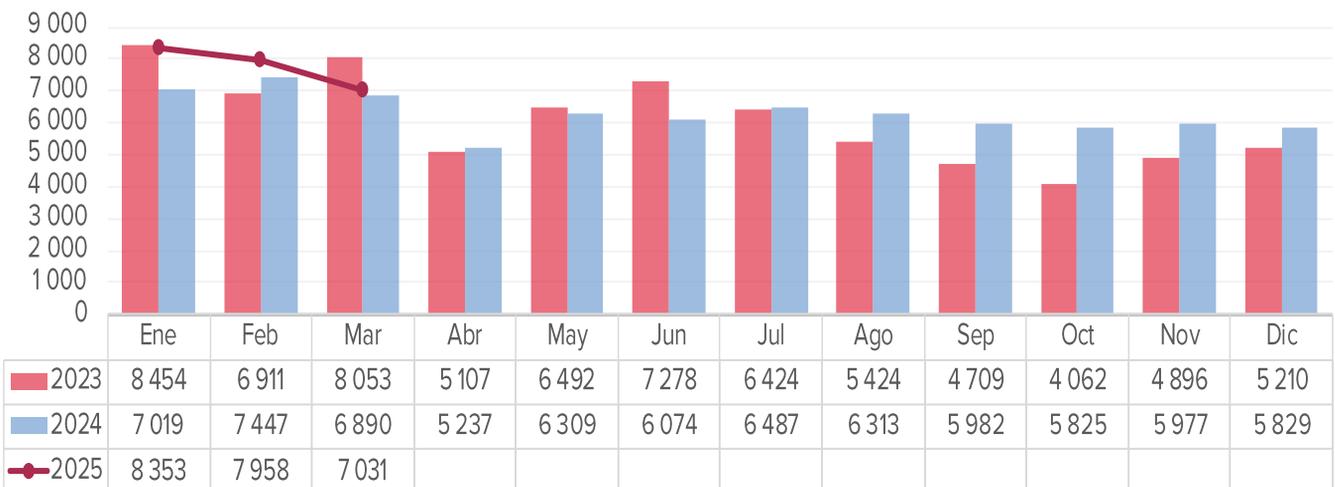
Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

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	mar-25	mar-24	mar-23
Ciclos Combinados	5 549	6 279	6 042	6 201
Turbovapor	346	231	185	686
Turbina a gas	438	413	503	859
Motor Diesel	116	116	159	308
Total Térmico Convencional	6 449	7 038	6 890	8 053
Nuclear	817	914	1 097	634
Eólica	1 380	1 438	1 371	1 100
Solar	347	382	332	269
Biomasa	64	63	58	53
Biogas	43	42	42	31
Hidráulica < 50 MW	120	124	154	102
Hidráulica > 50 MW	2 582	2 054	2 445	3 314
TOTAL	11 800	12 056	12 388	13 556

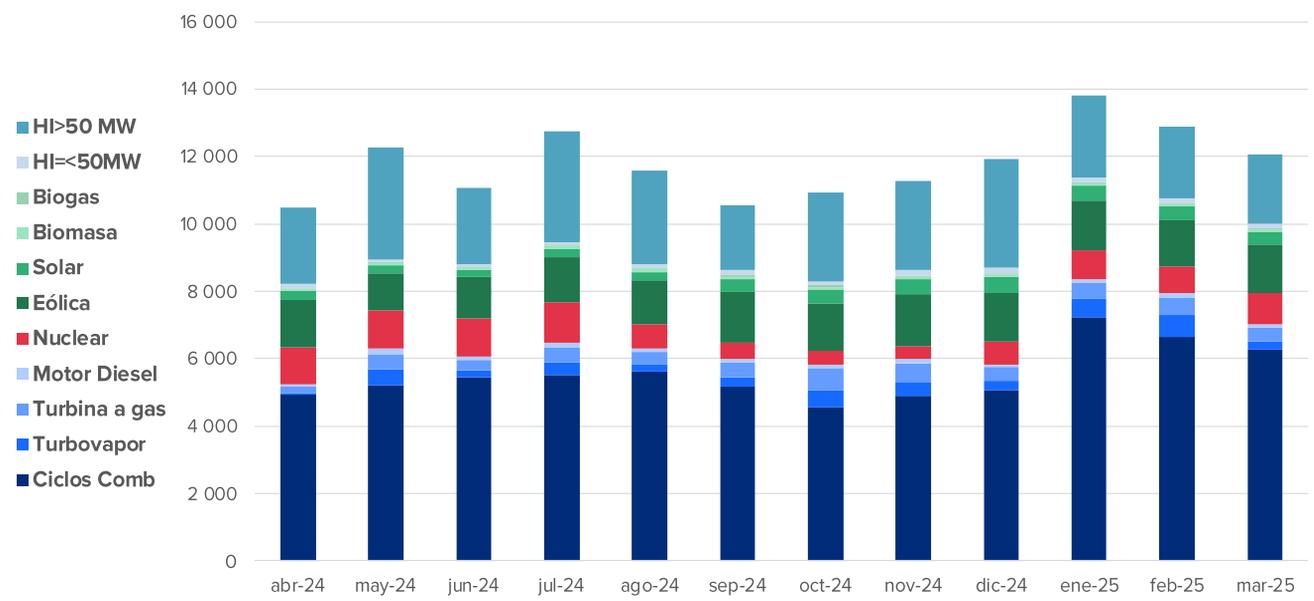
Variación %
mar 25 Vs mar 24

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	3.9%	9.3%	TÉRMICO
Turbovapor	24.4%	39.9%	
Turbina a gas	-18.0%	-1.1%	
Motor Diesel	-27.0%	-19.9%	
Nuclear	-17%	-4.8%	RENOVABLE
Eólica	4.9%	10.3%	
Solar	15.1%	21.4%	
Biomasa	8.8%	3.9%	
Biogas	0.2%	9.6%	
Hidráulica < 50 MW	-19.5%	4.5%	
Hidráulica > 50 MW	-16%	-22.1%	
TOTAL	-2.7%	-0.3%	

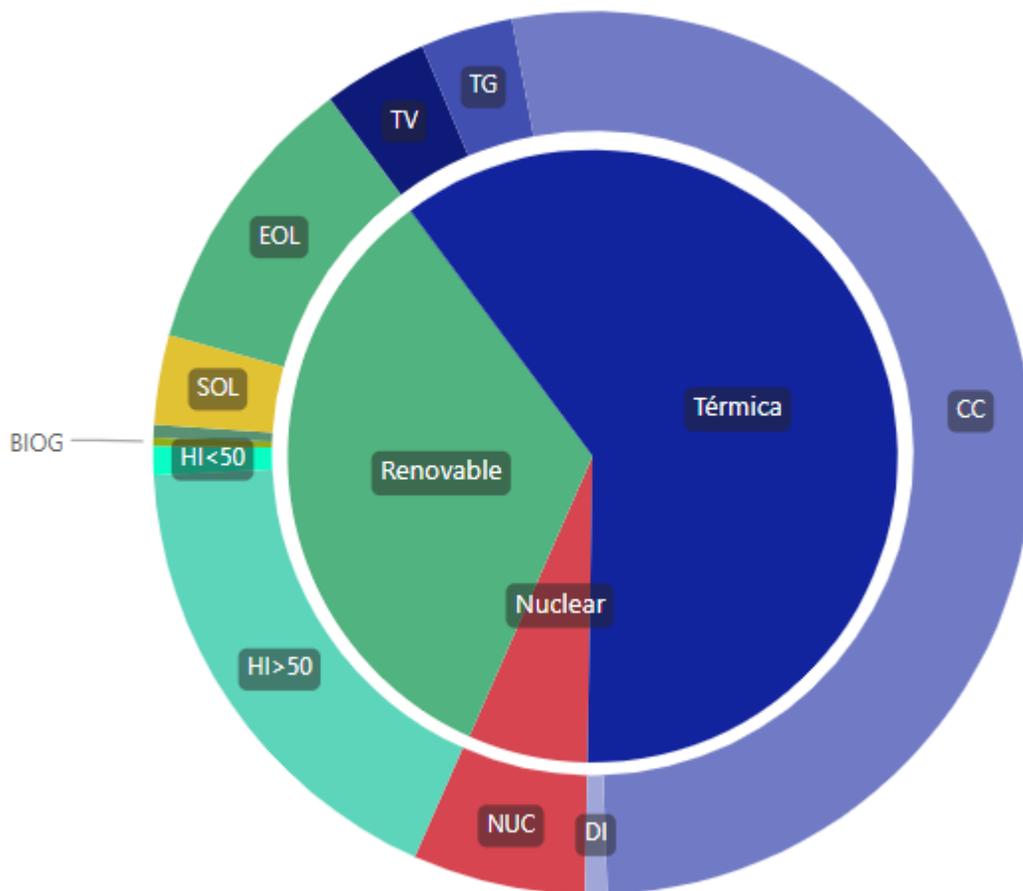


Evolución de la generación neta por Fuente/Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]



FUENTE	TECNOLOGIA	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25
Térmica	CC	4 939	5 208	5 434	5 497	5 620	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652	6 279
Térmica	TV	20	479	207	398	186	272	515	394	275	532	646	231
Térmica	TG	218	427	325	439	384	450	635	566	409	468	520	413
Térmica	DI	60	196	107	154	123	82	116	110	79	110	140	116
Térmica	Total	5 237	6 309	6 074	6 487	6 313	5 982	5 825	5 977	5 829	8 353	7 958	7 038
Nuclear	NUC	1 114	1 129	1 130	1 174	724	480	394	402	676	877	789	914
Renovable	EOL	1 376	1 109	1 236	1 359	1 277	1 528	1 430	1 539	1 445	1 451	1 375	1 438
Renovable	SOL	283	234	203	244	267	368	403	446	480	453	397	382
Renovable	BIOM	29	49	68	79	86	81	77	50	60	64	58	63
Renovable	BIOG	41	45	43	44	45	43	44	42	42	42	39	42
Renovable	HI<=50MW	126	78	57	64	90	138	134	173	170	147	134	124
Renovable	según ley 26190	1 856	1 516	1 607	1 791	1 764	2 158	2 087	2 251	2 197	2 157	2 003	2 049
Renovable	HI>50 MW	2 290	3 306	2 243	3 297	2 792	1 928	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132	2 054
Renovable	Total	4 146	4 822	3 850	5 088	4 556	4 086	4 712	4 899	5 436	4 584	4 134	4 103
GENERACIÓN TOTAL [GWh]		10 497	12 260	11 054	12 749	11 593	10 548	10 931	11 278	11 941	13 815	12 881	12 056

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

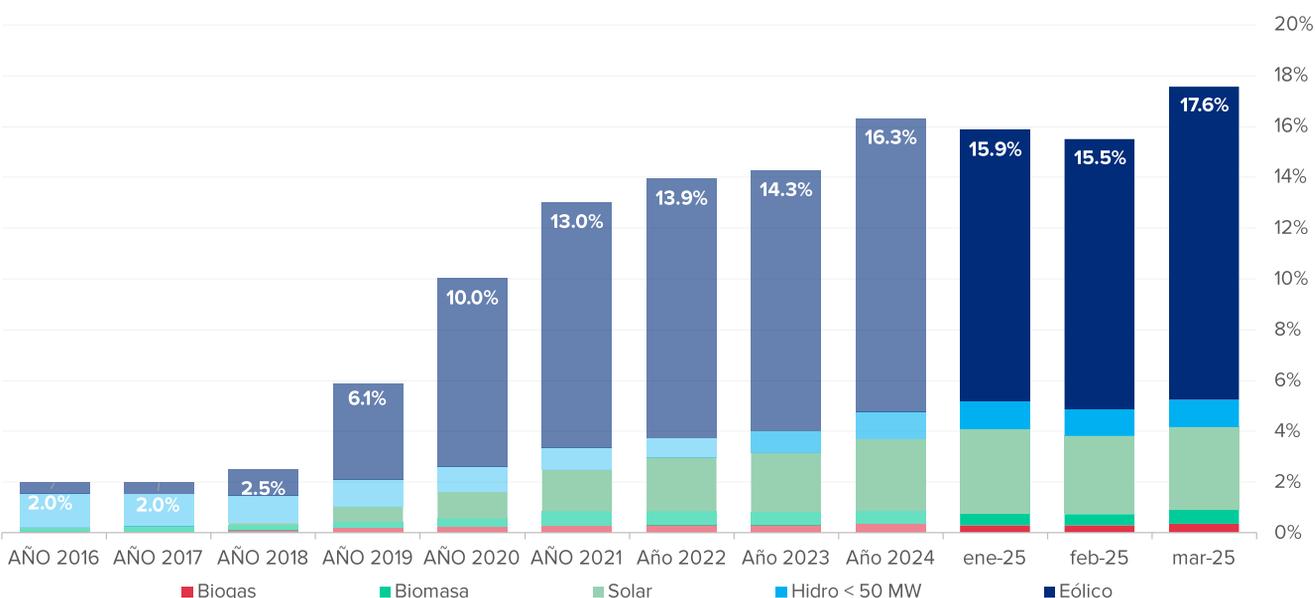


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	1.0%	58.4%
	CC	52.1%	
	TG	3.4%	
	TV	1.9%	
Nuclear	NUC	7.6%	7.6%
Renovable	EOL	11.9%	34.0%
	SOL	3.2%	
	BIOM	0.5%	
	BIOG	0.4%	
	HI<50MW	1.0%	
	HI>50 MW	17.0%	

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]	11 652
EOL	1 438.2	2 056.4	17.6%	Según Ley 26190
SOL	382.1			
BIOM	63.0			
BIOG	49.3			
HI<50MW	123.8			
HI>50 MW	2 054.2			
TOTAL	4 110.5		35.3%	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

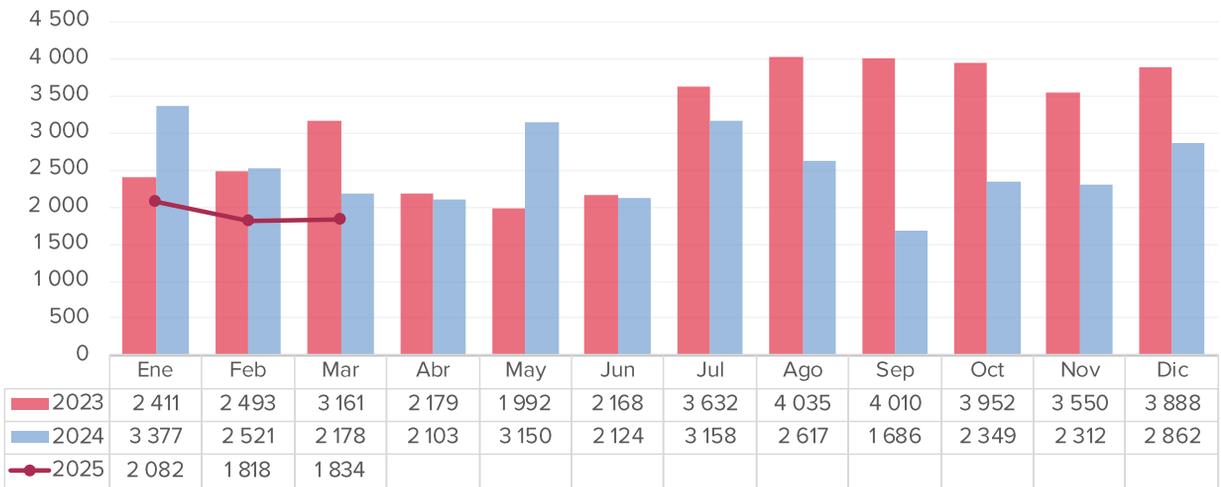
(GWh)	Medio Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23
Alicurá	151	47	34	58
Arroyito	45	44	39	49
Planicie Banderita	91	107	89	75
Chocón	180	155	158	175
Futaleufú	199	175	161	264
Pichi	74	45	35	90
Piedra del Águila	361	214	169	432
Río Grande	40	80	52	81
Salto Grande Argentina	374	138	421	103
Yacretá	827	830	1 020	1 834
Resto Hidráulico	360	344	420	255
TOTAL	2 701	2 178	2 598	3 416

(GWh)	Variación % mar 25 Vs mar 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	38%	-16%
Arroyito	11%	-10%
Planicie Banderita	20%	-37%
Chocón	-2%	-10%
Futaleufú	9%	-19%
Pichi	30%	-15%
Piedra del Águila	26%	-16%
Río Grande	54%	-15.7%
Salto Grande Argentina	-67%	7%
Yacretá	-19%	-41%
Resto Hidráulico	-18%	17.5%
TOTAL	-16.2%	-21.2%

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	699.4	699.8	692.0	705.0
Arroyito	314.7	312.5	310.5	317.0
Planicie Banderita	417.1	415.5	410.5	422.5
Chocón	379.7	379.3	367.0	381.5
Futaleufú	488.7	486.7	465.0	494.5
Pichi	478.7	478.1	477.0	479.0
Piedra del Águila	589.0	587.1	564.0	592.0
Río Grande	872.8	874.0	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	34.2	32.5	31.0	35.5
Yacyretá	82.7	82.8	75.0	83.5

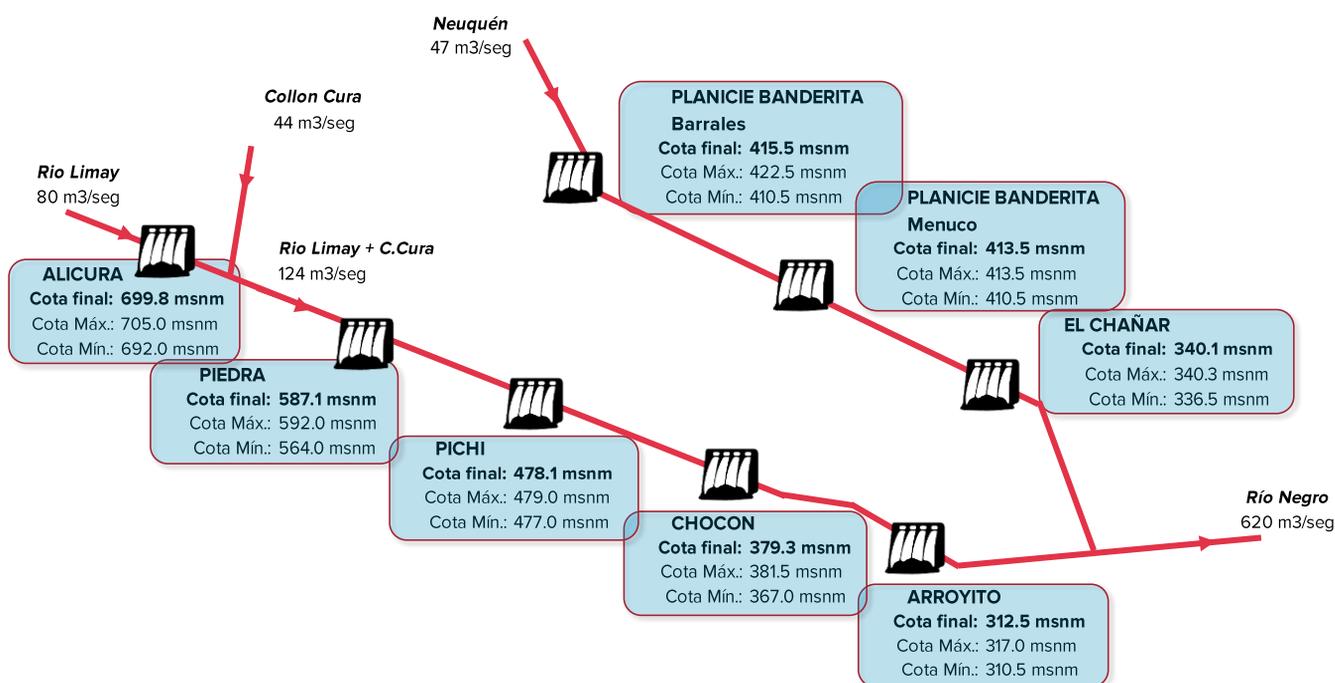


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m³/seg]

RÍO	Caudal Hist.	mar-25	mar-24	mar-23
Paraná	14 803	9 358	9 320	18 976
Uruguay	3 264	1 291	7 826	1 435
C.Cura	82	44	54	28
Neuquén	85	47	67	30
Limay	118	80	95	52
Futaleufú	158	116	150	86



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]

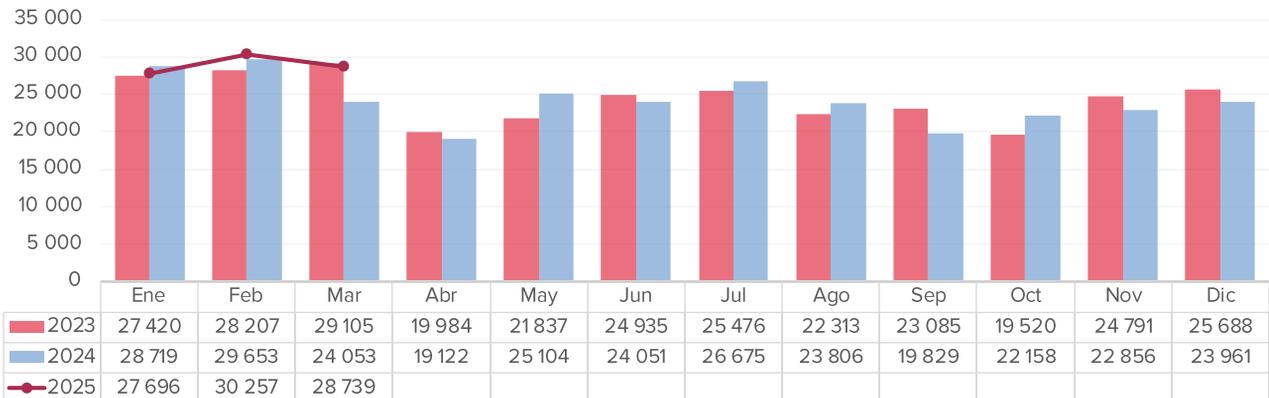


30 257 MW
lunes, 10 de febrero de 2025
14:47

El día 10 de Marzo 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]

Potencias máximas mensuales





DEMANDA

Variación Demanda Neta [GWh]

mar-25

mar-24

Variación Mensual

Variación
Año Móvil

11 652

11 957

-2.5 %

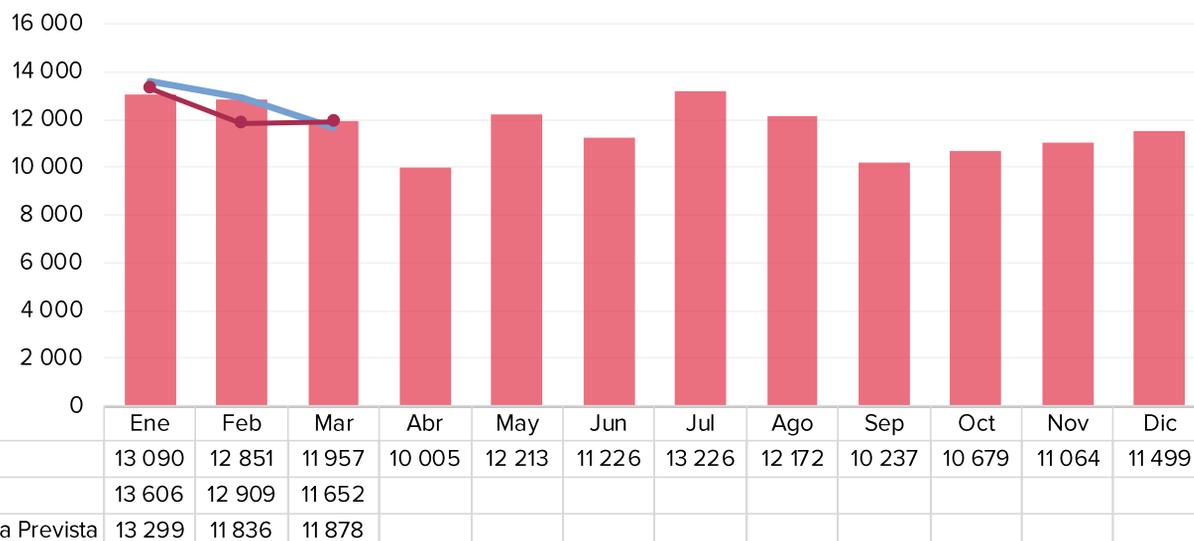
0.9%

Ahora bien, considerando que Marzo 2024 tuvo 29 días, frente a Marzo 2025 que presentó 28 días, si evaluamos la demanda en valores medios se observa un crecimiento del orden de +4.1% (MW Medios).

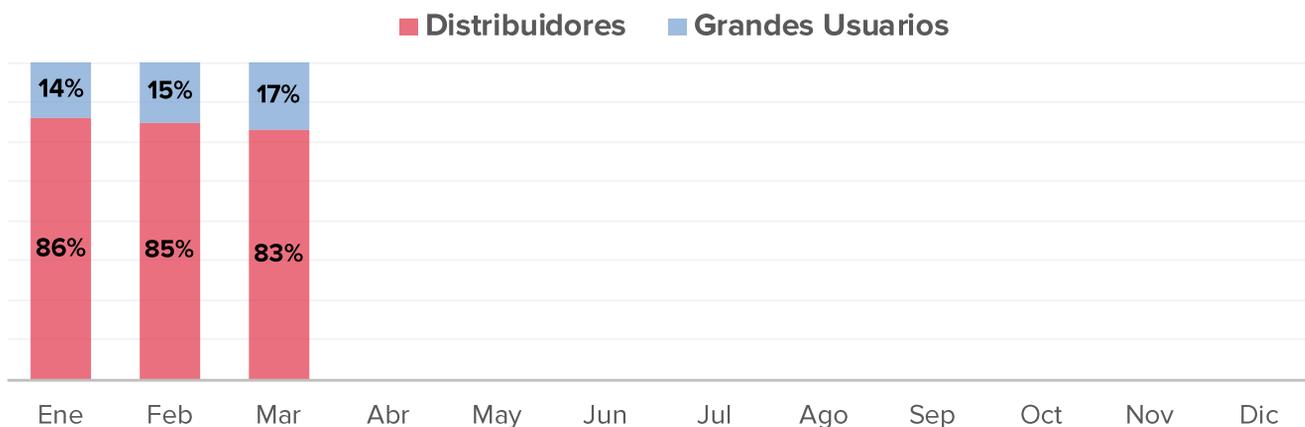
Temperaturas:

TEMPERATURA	mar-25	mar-24	°C
Media	23.4	23.3	°C
Máxima	31.1	27.1	°C
Mínima	17.9	16.5	°C
Media Histórica	21.7		°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 (*)



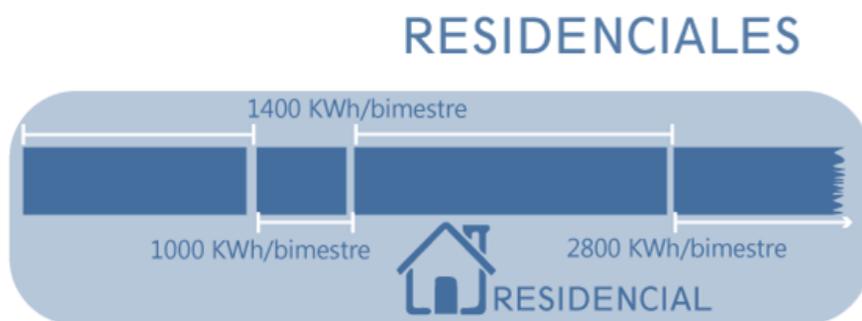
Tipos de Usuarios

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 (*)

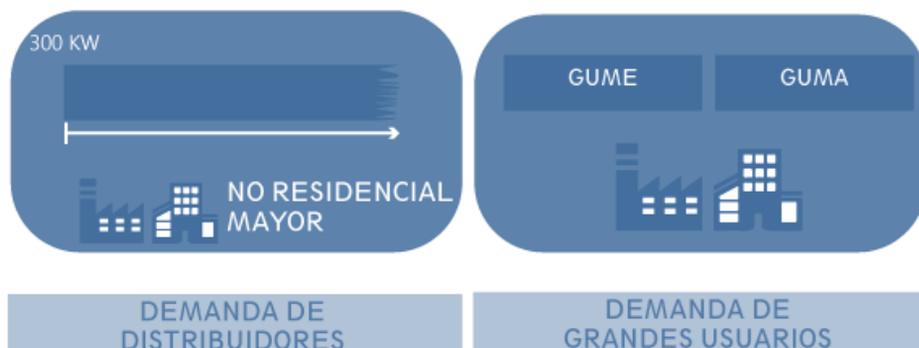
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- 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

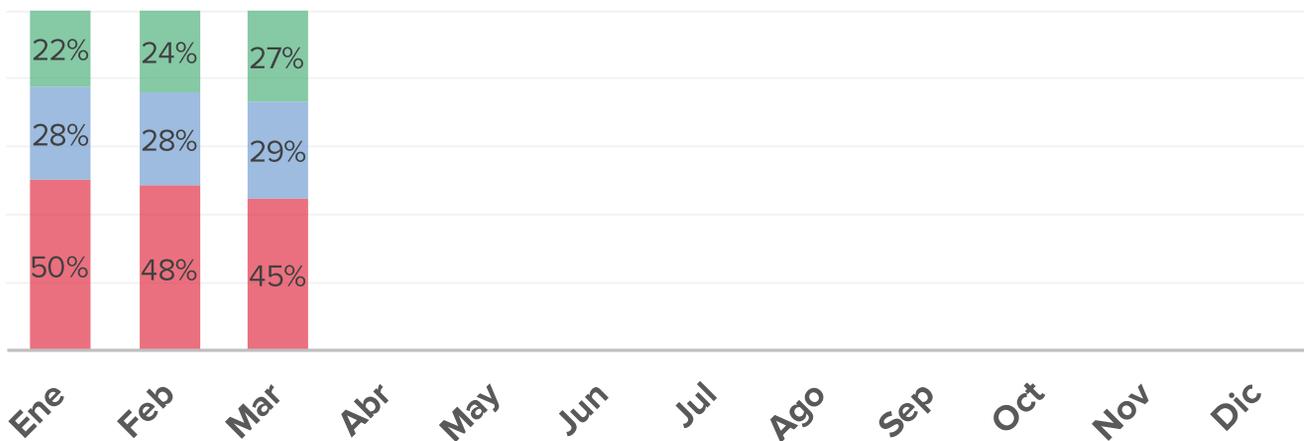


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

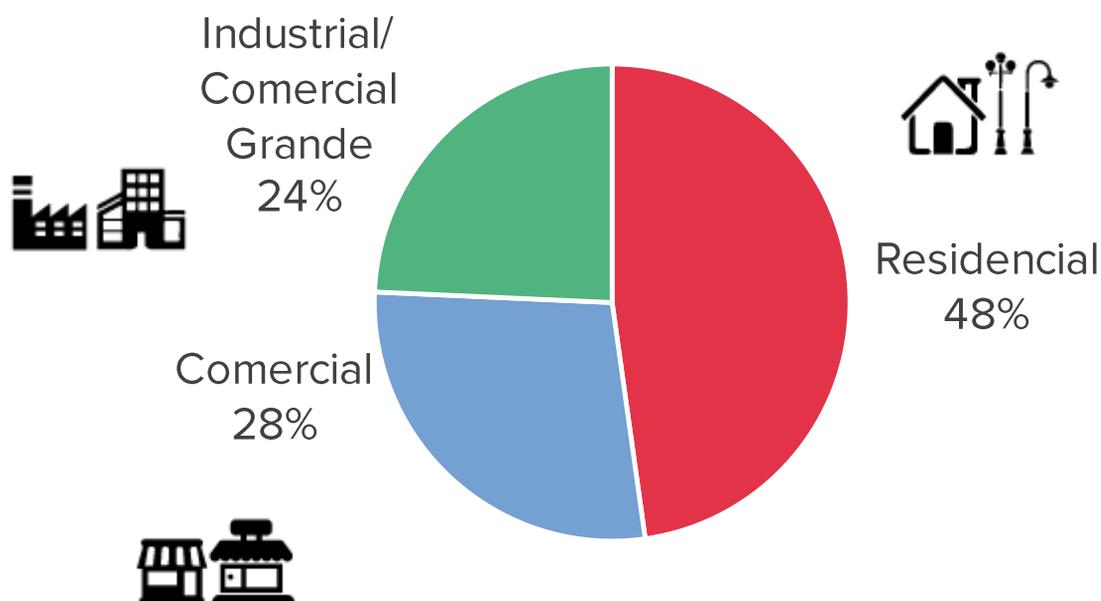


Composición de la Demanda paso mensual (*)

Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande



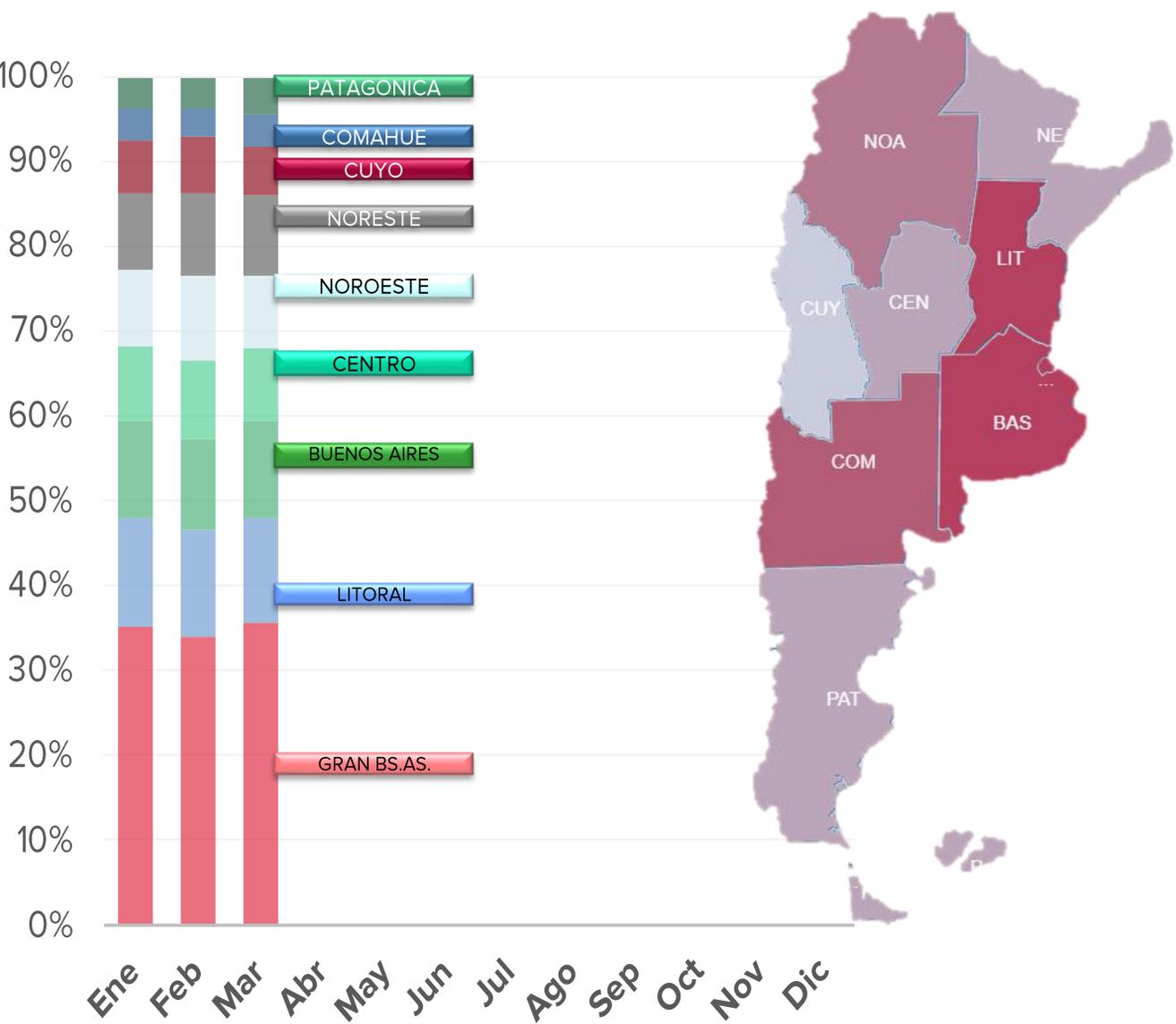
Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



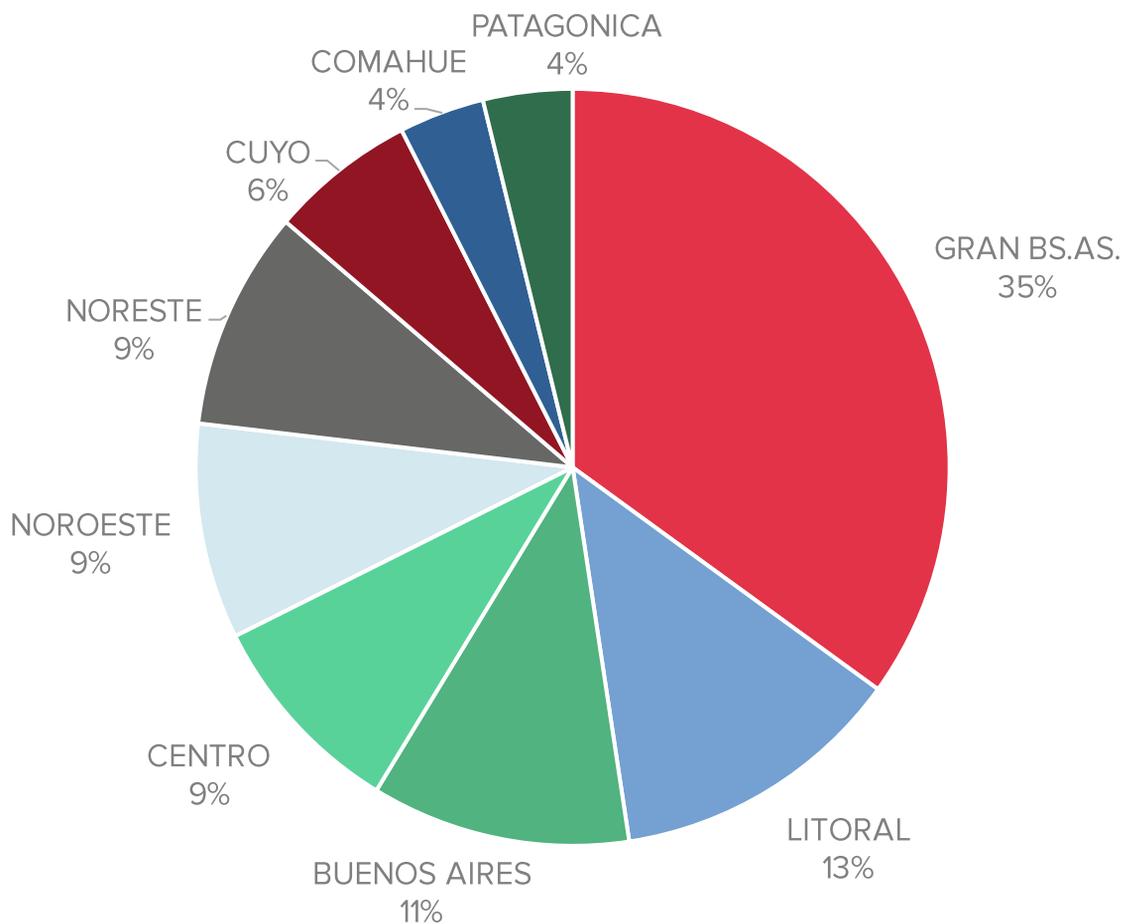
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





COMBUSTIBLES

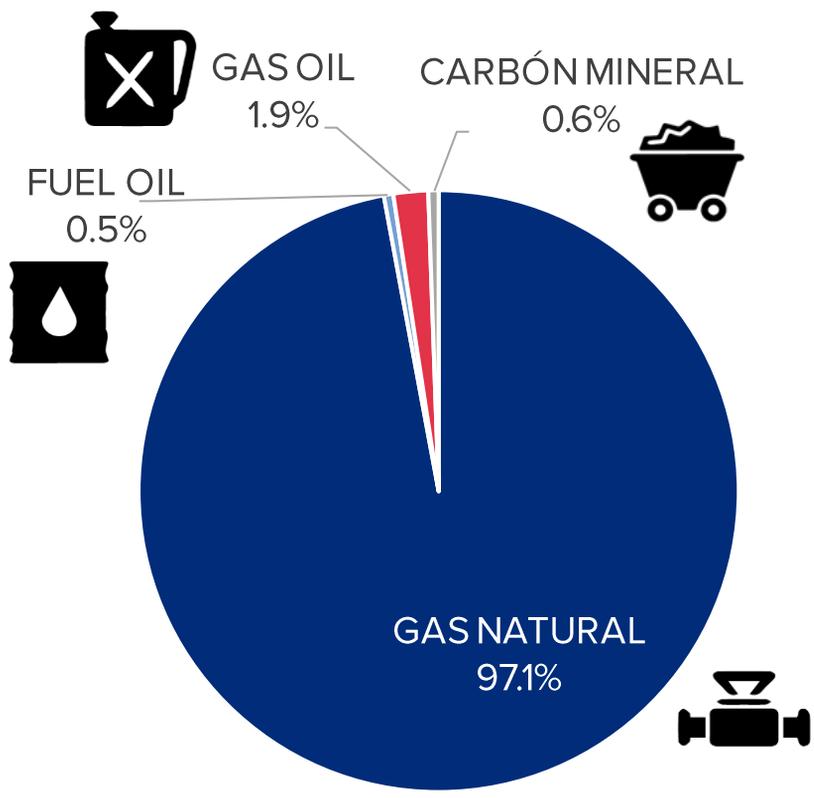
Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23	Unidad
GAS NATURAL	1 305	1 442	1 471	1 380	Miles Dam3
FUEL OIL	19	6	1	103	Miles Ton
GAS OIL	73	27	30	296	Miles M3
CARBÓN MINERAL	26	13	0	102	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % mar 25 Vs mar 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-2.0%	9.8%
FUEL OIL	355.8%	-38.0%
GAS OIL	-9.7%	22.8%
CARBÓN MINERAL	0.0%	7.8%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



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

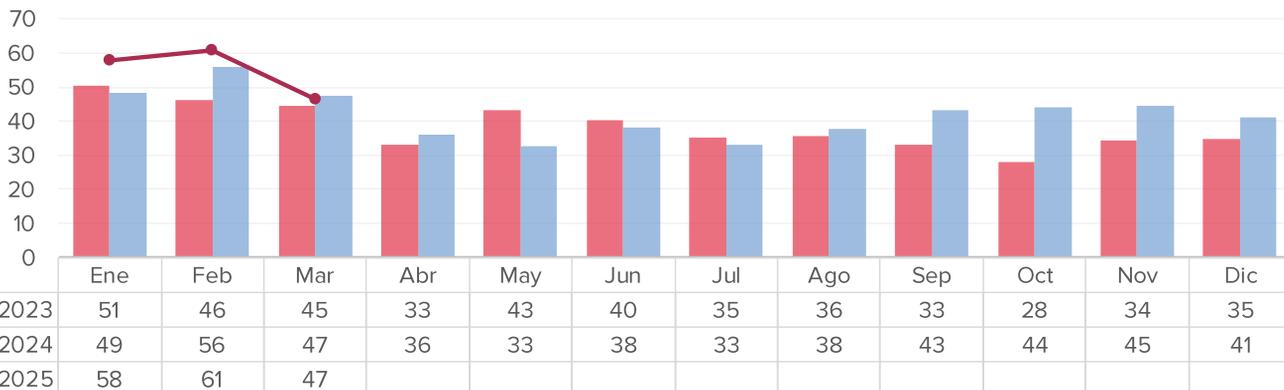




Evolución del consumo de gas natural [Millones de m³ / Día]



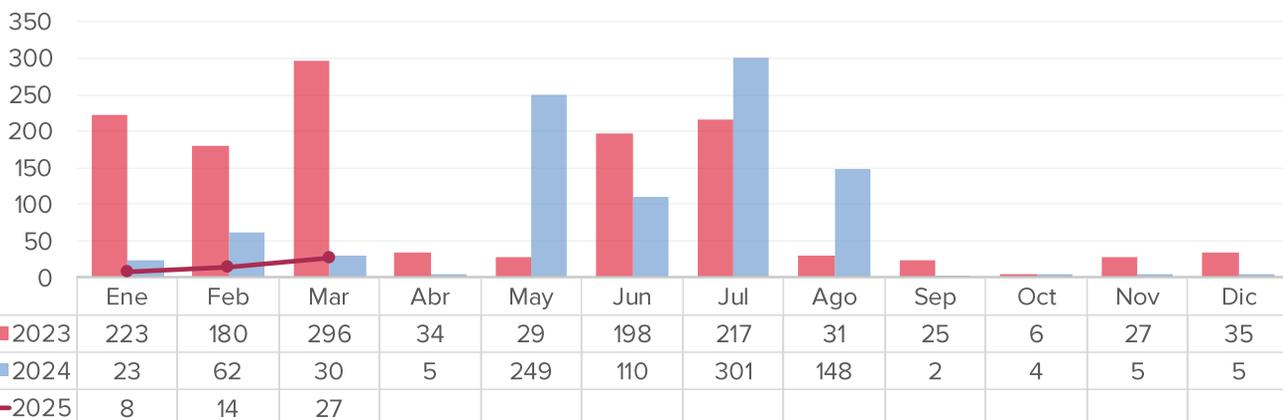
GAS NATURAL [Mm³/dia]



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



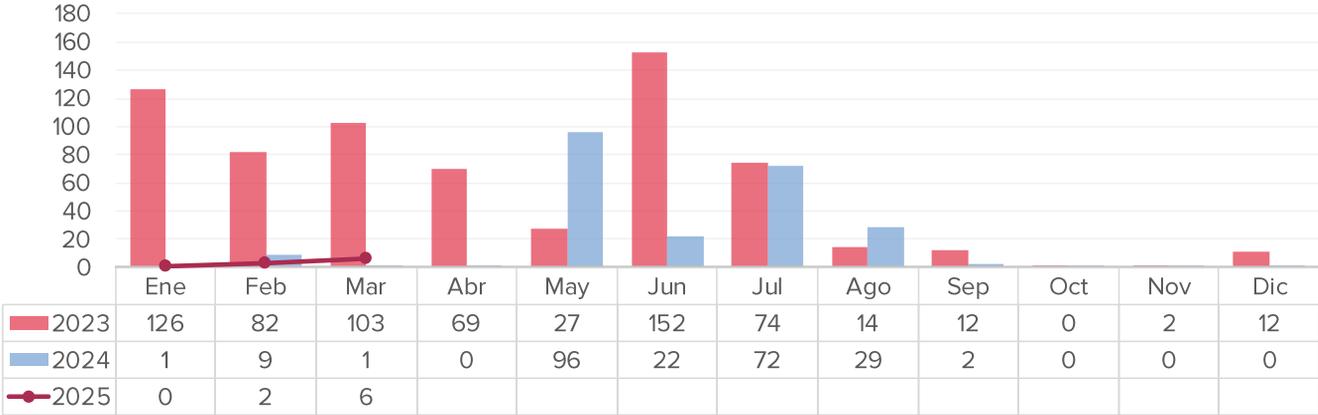
GAS OIL [Miles M³]



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



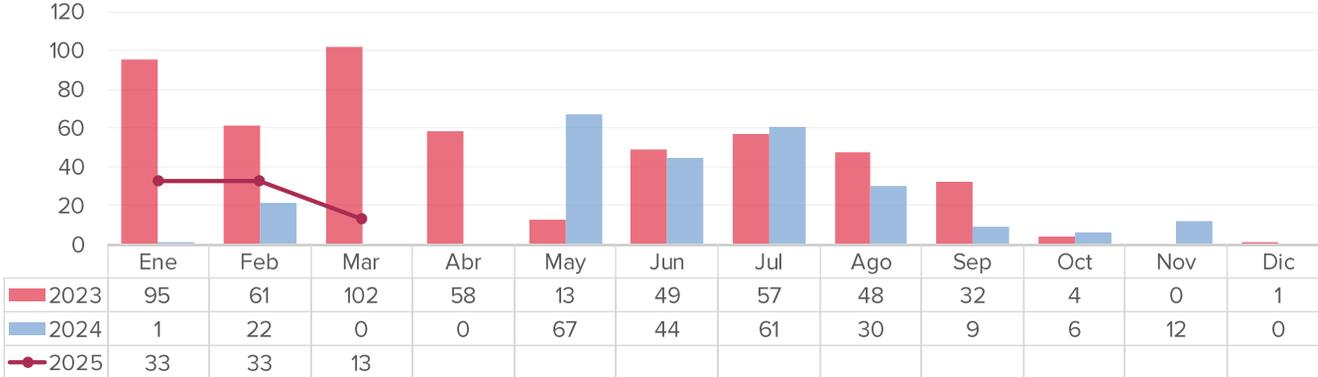
FUEL OIL [Miles Ton]



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



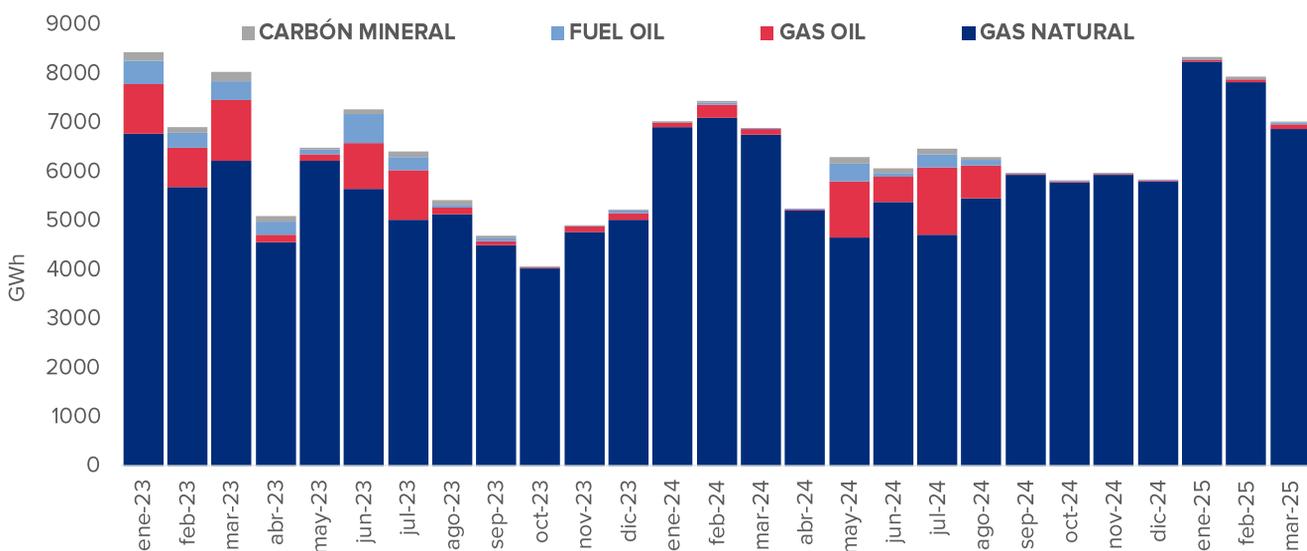
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]



Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23
GAS NATURAL	5 993	6 878	6 767	6 226
GAS OIL	332	104	116	1 247
FUEL OIL	75	25	7	382
CARBON	49	24	0	199
TOTAL	6 448	7 031	6 890	8 053
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 848	1 775	1 834	1 948
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	975	1 023	1 014	1 073

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

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

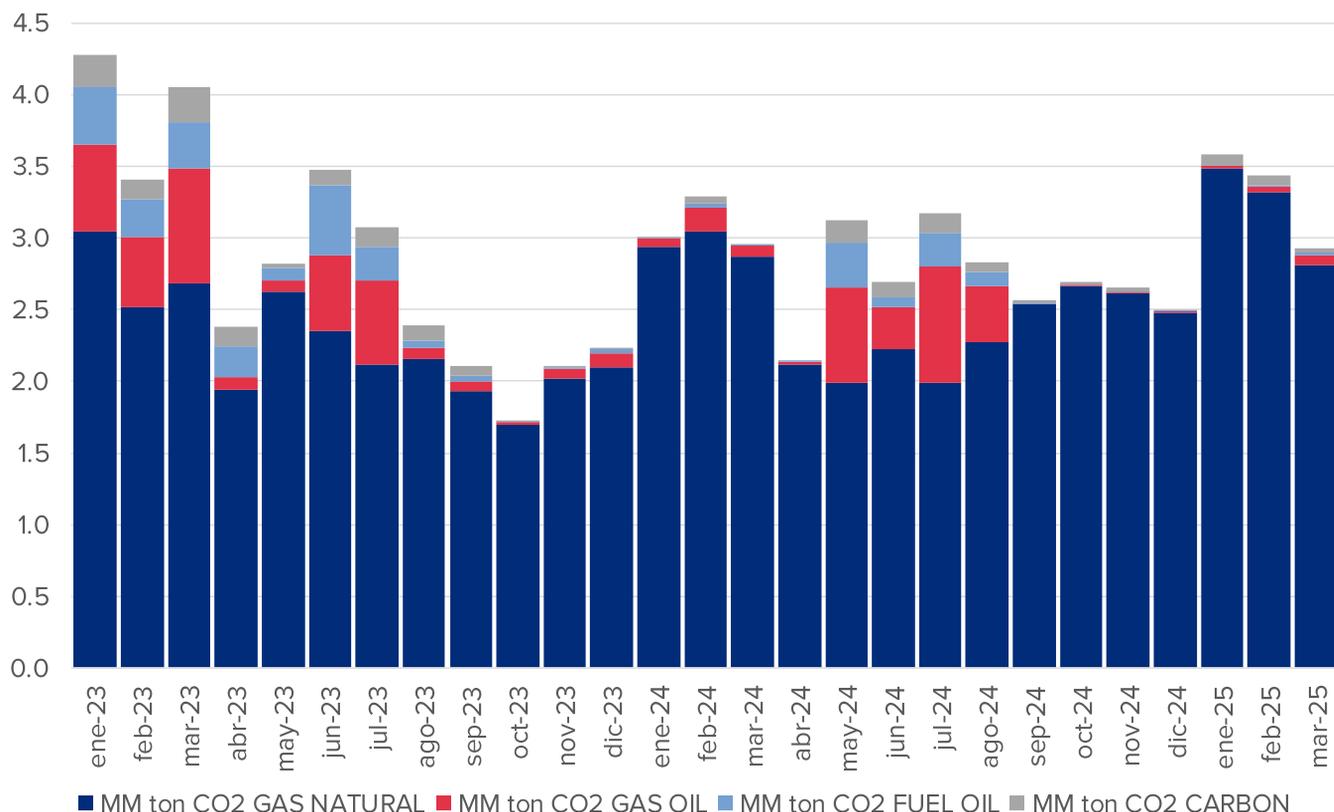
Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	mar-25	mar-24	mar-23
GAS NATURAL	2.54	2.81	2.87	2.69
GAS OIL	0.20	0.07	0.08	0.80
FUEL OIL	0.06	0.02	0.00	0.33
CARBON	0.06	0.03	0.00	0.24
TERMICA TOTAL	2.86	2.93	2.95	4.05



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

EMISIONES CO2



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

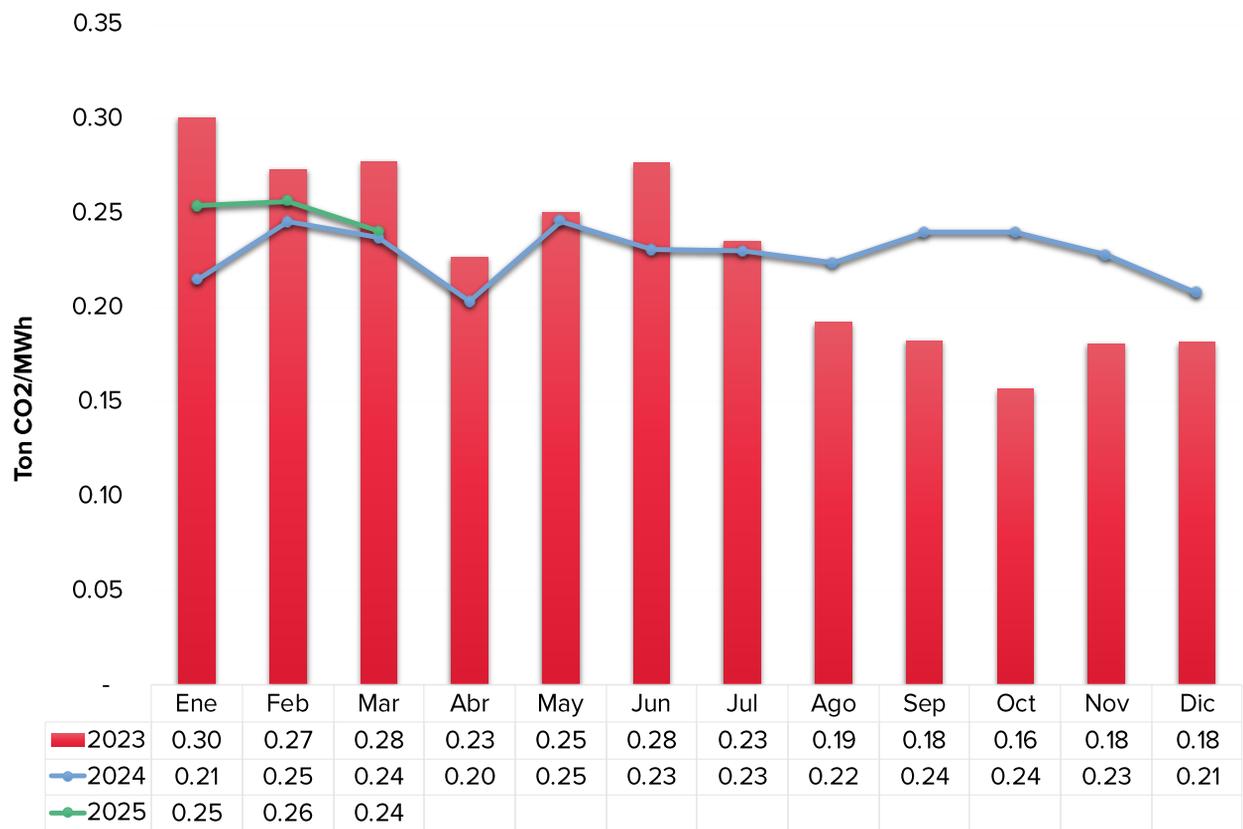
	Año Móvil (mensual)	mar-25	mar-24	mar-23
MM ton CO2	2.86	2.93	2.95	4.05
Generación Total [GWh]	12 224	12 203	12 464	14 620
Ton CO2/MWh	0.23	0.24	0.24	0.28
Generación Térmica [GWh]	6 448	7 031	6 890	8 053
Ton CO2/MWh TER	0.44	0.42	0.43	0.50

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	mar-25	mar-24	mar-23
GAS NATURAL	0.42	0.41	0.42	0.43
GAS OIL	0.59	0.71	0.70	0.64
FUEL OIL	0.82	0.81	0.65	0.85
CARBON	1.23	1.23	0.00	1.20
TERMICA TOTAL	0.44	0.42	0.43	0.50



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]

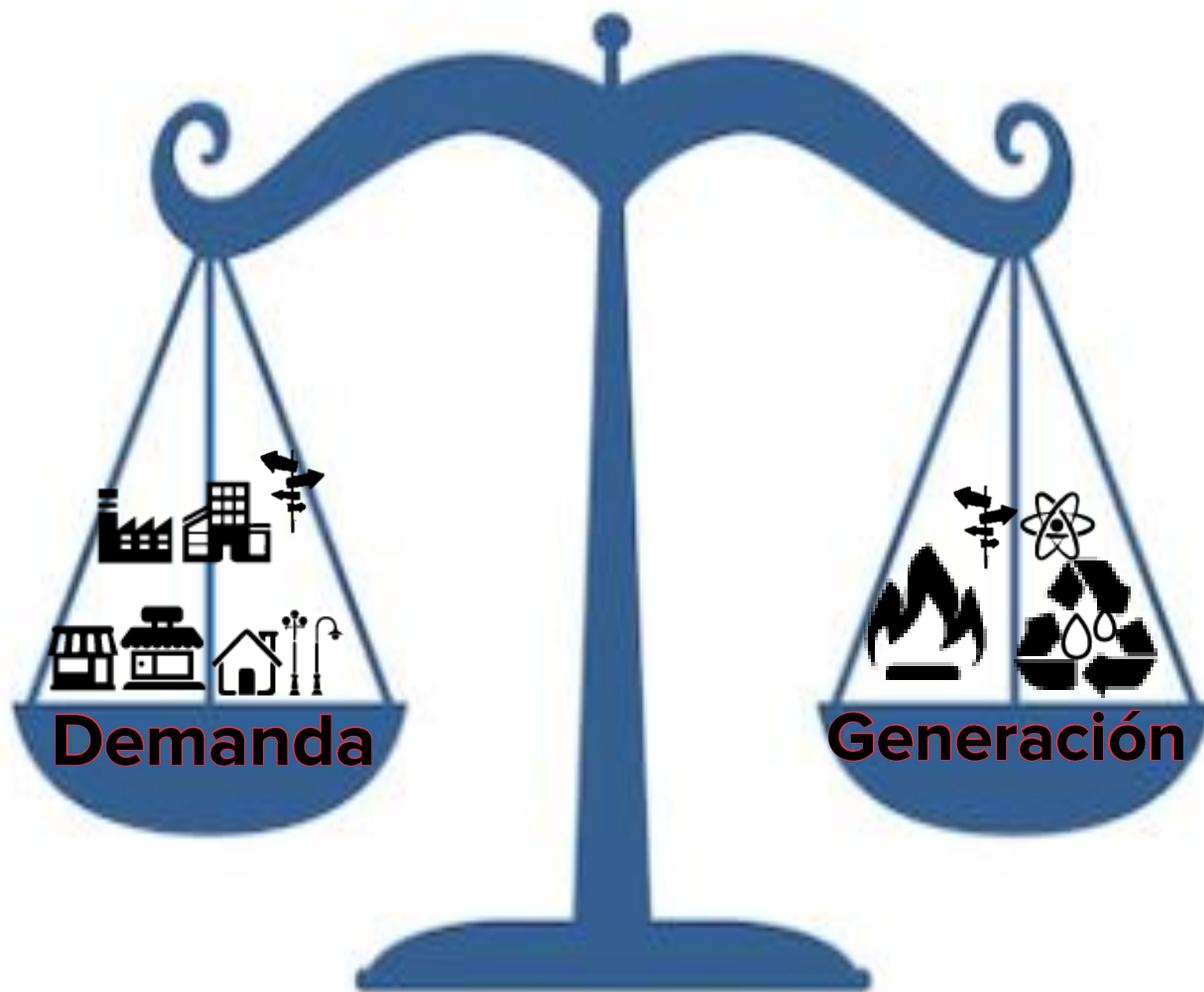




BALANCE DE ENERGÍA

Oferta vs Demanda MEM

Marzo 2025 [GWh]



Distribuidor	9 669
Gran Usuario	1 983
Pérdidas	393
Bombeo	42
Exportación	116

Térmica	7 031
Renovables	4 110
Nuclear	914
Importación	147

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23
Distribuidor	9 756	9 669	10 019	11 944
Gran Usuario	1 951	1 983	1 937	2 053
Bombeo	43	42	56	52
Exportación	53	116	51	1
Pérdidas	421	393	401	571
TOTAL	12 224	12 203	12 464	14 620

DEMANDA (GWh)

Variación %
mar 25 Vs mar 24

Variación %
Año Móvil

Distribuidor

-3.5%

0.9%

Gran Usuario

2.3%

0.5%

Bombeo

-25.2%

-28.5%

Exportación

100.0%

3%

Pérdidas

-2.1%

-8.7%

TOTAL Requerido

-2.1%

0.4%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23
TÉRMICA	6 448	7 031	6 890	8 053
NUCLEAR	817	914	1 097	634
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 582	2 054	2 445	3 314
RENOVABLE - LEY 26 190	1 954	2 056	1 957	1 554
IMPORTACION	424	147	76	1 064
TOTAL	12 224	12 203	12 464	14 620

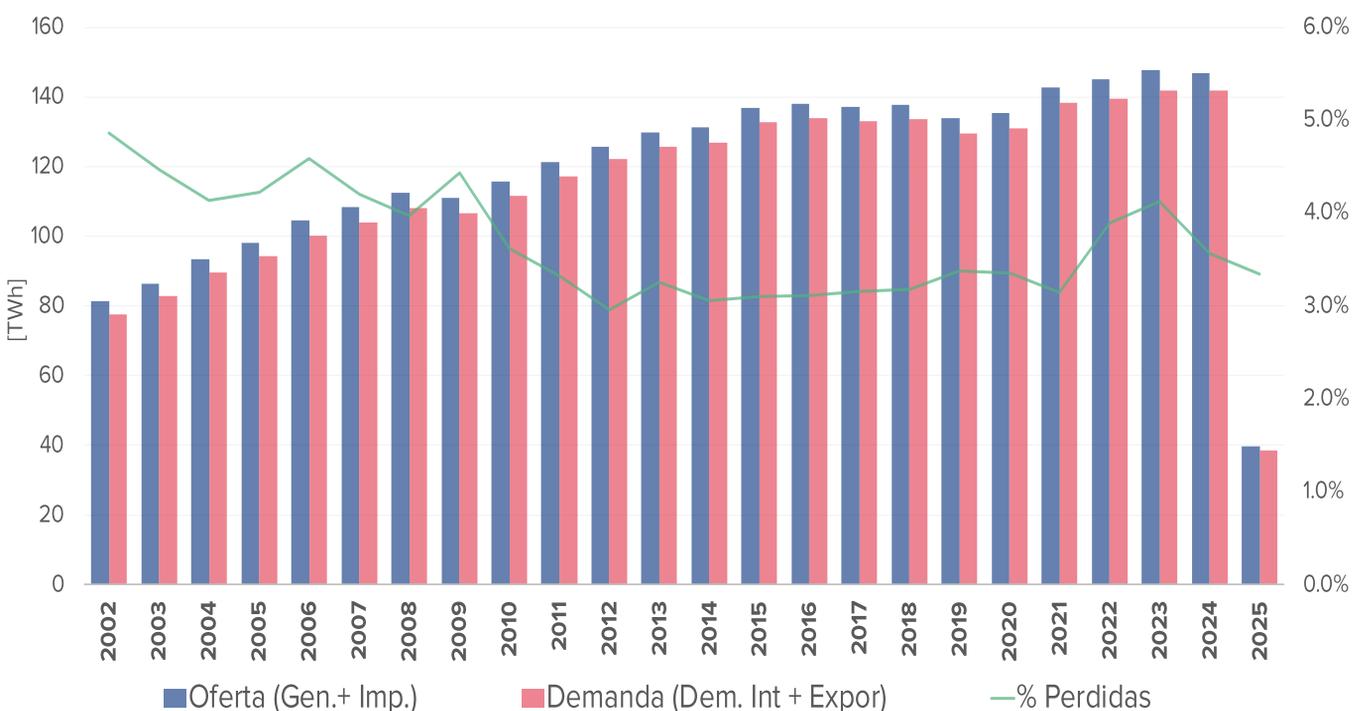
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % mar 25 Vs mar 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	2.1%	9.0%
NUCLEAR	-16.7%	-4.8%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	-16.0%	-22.1%
RENOVABLE - LEY 26 190	5.1%	11.5%
IMPORTACION	93.7%	24.2%
TOTAL	-2.1%	0.4%

BALANCE – Marzo 2025 [GWh]

DEMANDA [GWh]		OFERTA [GWh]	
Distribuidor	9 669	Térmica	7 031
Gran Usuario	1 983	Nuclear	914
Bombeo	42	Renovable - HIDRO>50	2 054
Exportación	116	Renovable - LEY 26 190	2 056
Pérdidas	393	Importación	147
DEMANDA TOTAL:	12 203	OFERTA TOTAL:	12 203

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



Balance Energía Bruta: Marzo 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 669	7 147	Gen. Termica
Gran Usuario	1 983	980	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	576	2 054	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	42	2 058	Renovable - Ley 26 190
Exportación	116	147	Importacion
	12 386	12 386	



PRECIOS



Precio Medio de la energía MEM Mensual [\$/MWh]

Energía + Potencia + Transporte

mar-25

mar-24

Medio Año Móvil

74 932

51 252

74 502

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

Energía + Potencia + Transporte + Cargos Res. 976/23

mar-25

mar-24

Medio Año Móvil

64 828

32 725

53 338

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

	Medio Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23
Componentes Energía	12 897	14 927	9 373	2 277
Componentes Potencia + Reserva	7 939	9 731	5 630	1 158
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	12 889	14 483	10 767	2 032
Sobrecosto Transitorio de Despacho	31 058	25 066	18 475	9 646
Compra Conjunta MEM	5 985	6 219	5 388	962
Precio Monómico Medio	70 769	70 426	49 634	16 075
Cargos transporte	3 733	4 506	1 619	215
Precio Monómico Medio + Transp.	74 502	74 932	51 252	16 290
Precio Monómico Estacional	53 338	65 437	32 725	7 455
Precio Monómico Estacional + cargos	53 712	64 828	32 721	7 455

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

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

		mar-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	12 656	10 298
	Energía Adicional	1 274	1 418
	Sobrecostos de Combustibles	997	1 181
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	25 066	31 058
	Cargos Demanda Excedente	240	314
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	14 243	12 575
	Compra Conjunta MEM	6 219	5 985
Componente Potencia	Potencia Despachada	6	7
	Potencia Servicios Asociados	196	169
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	65	52
	Potencia Reserva Mediano Plazo	9 463	7 711
Precio Monómico		70 426	70 769
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	2 868	2 422
	Transporte Distribución Troncal	1 638	1 311
	Precio Monómico + Transporte		74 932
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	65 437	53 338
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	64 828	53 712

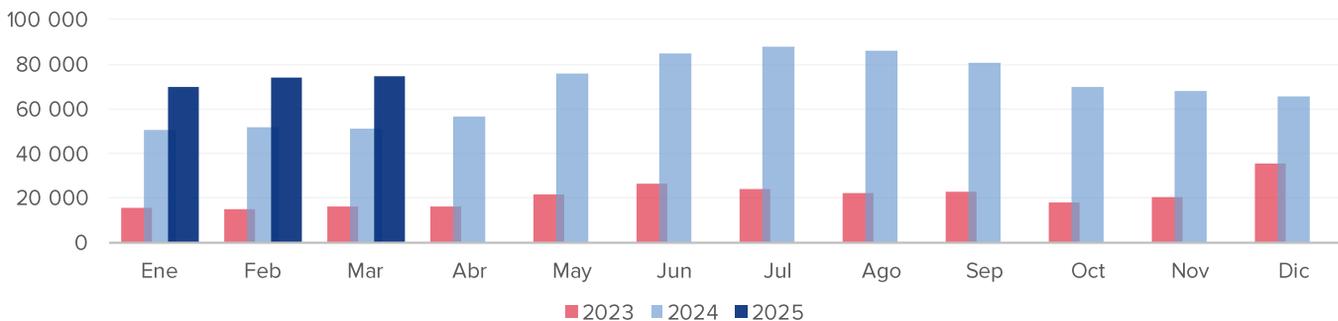
Res. SE N° 976/2023: Cargos a aplicarse a los GUDIs

Desde Marzo 2025, entró en vigencia la Res. 110/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional. (reemplazando la Res. 26/2025)

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Marzo 2025 cerró con un valor medio de 61 713 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 96% aprox. respecto a Enero 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 61 271 \$/MWh.**

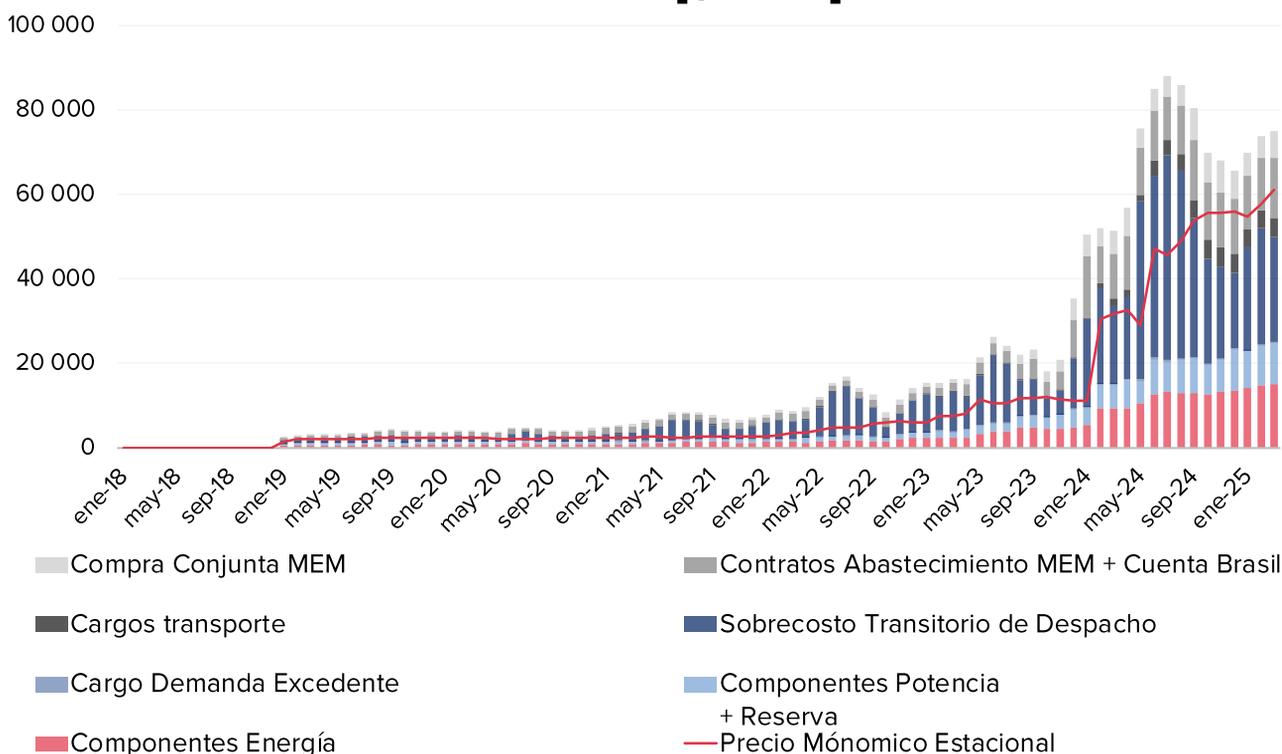
Evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

Precio Monómico + Transporte [\$/MWh]



Evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2018 [\$/MWh]

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





INTERCAMBIOS

Importación vs Exportación MEM Marzo 2025 [GWh]

	mar-25	Año Móvil
Importación	147.0	424.2
Exportación	116.5	53.4

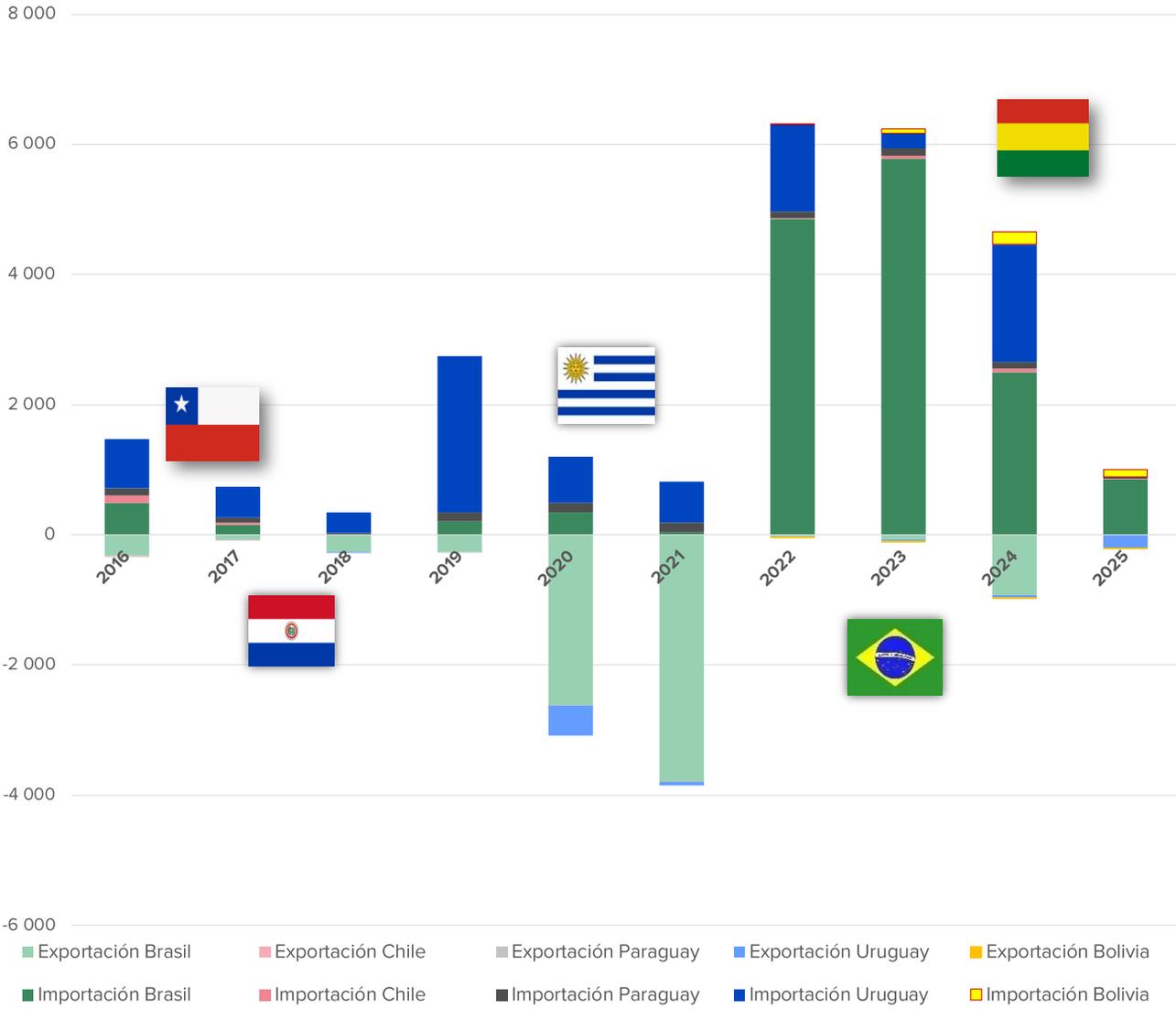
Intercambios Marzo 2025 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	mar-25	mar-24	mar-23
Importación	 Brasil	251.5	111.9	2.4	972.2
	 Paraguay	8.3	10.2	10.0	9.8
	 Uruguay	140.7	3.1	52.2	45.8
	 Chile	1.9	0.0	11.3	10.2
	 Bolivia	21.8	21.7	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	424.2	147.0	75.9	1 038.1
Exportación	 Brasil	36.0	0.0	50.6	0.0
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay	17.4	116.5	0.0	0.5
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	53.4	116.5	50.6	0.5



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

Intercambios anuales – últimos 10 años





AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Marzo 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	471
Autogeneradores	30
Cogeneradores	7
Total	508

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	390
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 805
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 439
Total	9 655

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

CONTACTOS:



Emiliano Marinozzi



emarinozzi@cammesa.com.ar



Agustina Lesce



agustinalesce@cammesa.com.ar



Micaela Baratto



micaelabaratto@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