

# INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



**Septiembre 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



# Septiembre 2025

**Potencia  
Instalada: 43 887 [MW]**

**Potencia Máxima Bruta: 22 292 [MW]**

4/9/2025 20:25

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

10/2/2025 14:47

**10 634 [GWh]**  
**Demanda Total: 3.9 %** Vs. Igual Mes Año Ant  
**-0.1 %** Año Móvil

**Precio Monómico Medio - MES: 105 178 \$/MWh**

**Monómico Medio - AÑO MÓVIL: 88 602 \$/MWh**

**Precio Medio Estacional  
- PEST con Cargos GUDI: 70 359 \$/MWh**



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Septiembre 2025 resultó mayor a la de Septiembre 2024, con una variación en el orden de +3.9%, impulsada principalmente por el incremento 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 Septiembre 2025 fue de **15.6 °C**, aprox. -1.5 °C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.1 °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).



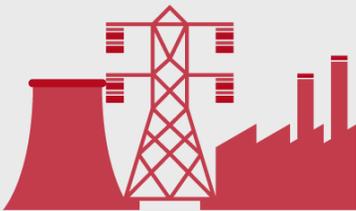


**La generación HIDRO > 50MW se ubicó en los 2 662 GWh** en el mes de Septiembre 2025, por arriba de los 1 928 del mismo mes del año anterior (+38%).

**Con un despacho térmico menor en Septiembre 2025** (-21% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor** (-25% en conjunto si comparamos con Septiembre 2024.)



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



**A Septiembre 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 Septiembre 2025 alcanzó a cubrir aprox. el 22.4% de la demanda total.

En Septiembre 2025, la potencia máxima fue de 22 292 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 105 178 \$/MWh** (energía + potencia + transporte), frente a los 80 312 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 88 602 \$/MWh.

Desde Septiembre 2025, entró en vigencia la Res. 359/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 334/2025.

**El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Septiembre 2025 cerró con un valor medio de 68 381 \$/MWh** (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 20% aprox. respecto a Septiembre 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 70 359 \$/MWh.**



**Potencia Instalada**



**Generación**



**Demanda**



**Combustibles**



**Balance**



**Precios**



**Intercambios**



**Agentes MEM**



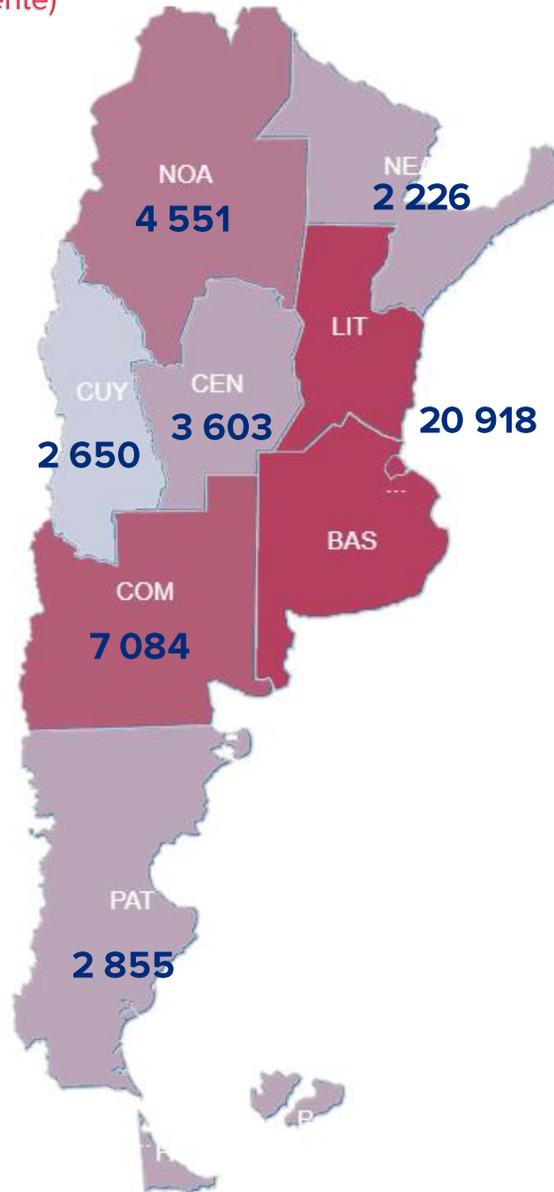
**POTENCIA  
INSTALADA**

## Potencia Instalada MEM a Septiembre 2025

**Total: 43 887 [MW]**

(100% Habilitada comercialmente)

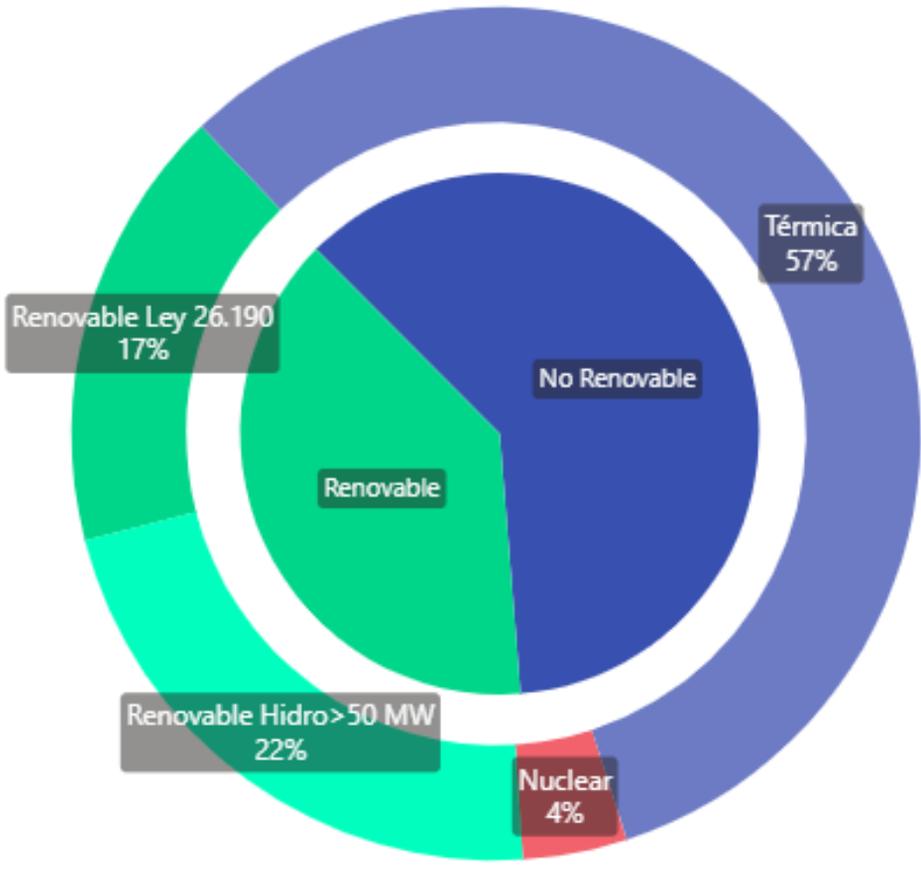
### Potencia Instalada por Región [MW]



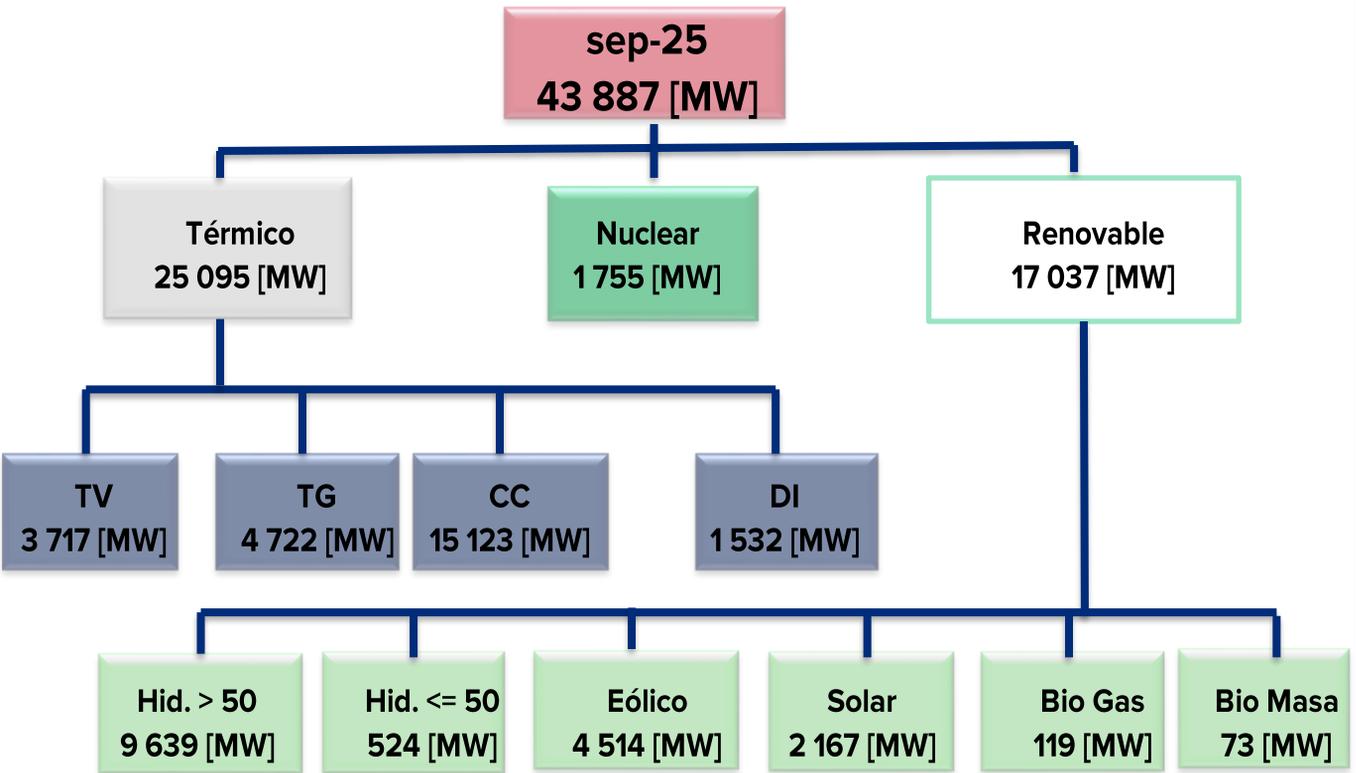
**AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 087 [MW]**

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.

# Potencia Instalada por Fuente [MW]

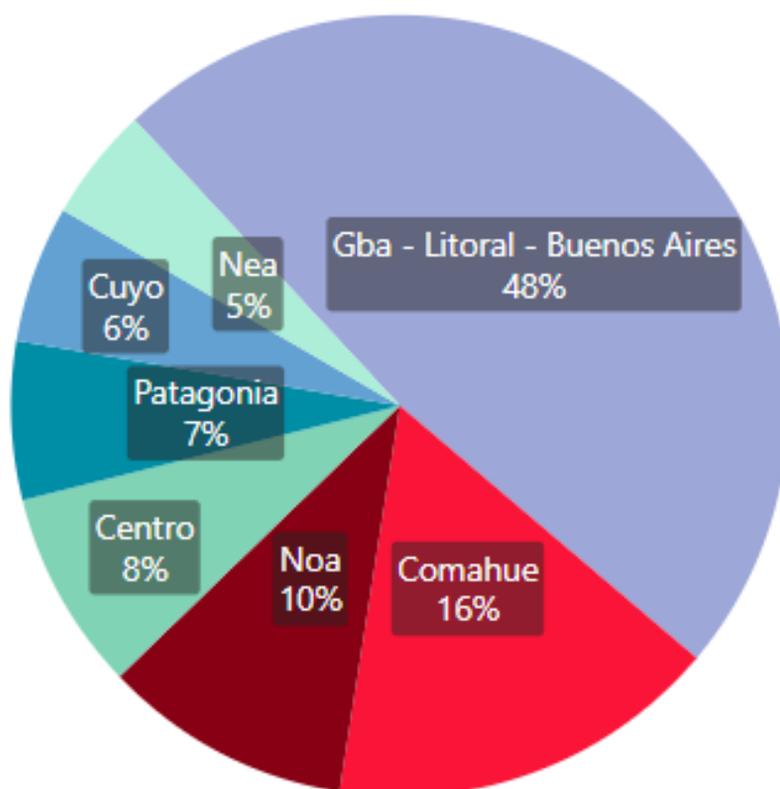


# Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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	838	0	197	0	0	1992	2 650
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	1 936	0	0	71	2 952	20 936
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
<b>TOTAL</b>	<b>3 717</b>	<b>4 722</b>	<b>15 123</b>	<b>1 532</b>	<b>25 095</b>	<b>1 755</b>	<b>9 639</b>	<b>2 167</b>	<b>4 496</b>	<b>524</b>	<b>73</b>	<b>137</b>	<b>17 037</b>	<b>43 887</b>
% TERMICO	15%	19%	60%	6%	100%									
<b>% TOTAL</b>					<b>57%</b>	<b>4%</b>							<b>39%</b>	<b>100%</b>

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.



# Septiembre 2025

Habilitaciones de Centrales Renovables

**Potencia Habilitada : 23 MW**

  
**20 MW**

  
**3 MW**

  
-

  
-



## P. EÓLICO La Rinconada

Pot. Habilitada:	Parcial:	20 MW
	Total:	92 MW
Contrato:	MATER	
Recurso:	Eólica	
Localización:	BUENOS AIRES	

## PQUE SOLAR COPEROTE I

Pot. Habilitada:	3 MW
Contrato:	RenMDI
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%

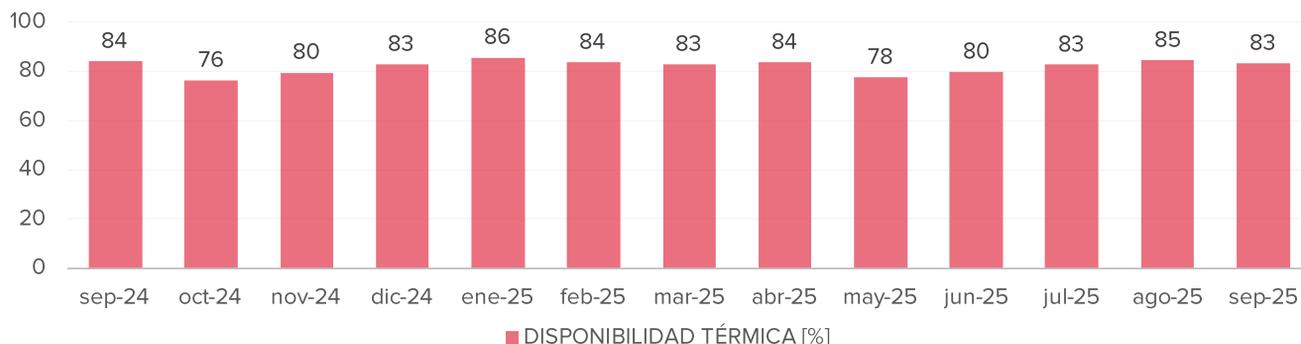


21%

## Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	sept-25	sept-24
82%	83%	84%

Disponibilidad



## Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	sept-25	Año Móvil
CC	91%	93%
TG	64%	60%
TV	72%	63%
DI	82%	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]

sept-25	sept-24	Variación Mensual	Año Móvil
10 660	10 548	1.1%	-1 %

**Generación Bruta: 11 024 GWh**

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

	TÉRMICA	4 704
	NUCLEAR	913
	RENOVABLE	5 044

	Hidro > 50 MW	2 662
	Hidro < 50 MW	131
	Eólica	1 623
	Solar	488
	Biomasa	95
	Biogas	44

Renovable según Ley 26 190

**TOTAL 10 660**



# Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23
TÉRMICA	6 327	4 704	5 982	4 709
NUCLEAR	789	913	480	809
Renovable - Hidro > 50 MW	2 532	2 662	1 928	4 172
Renovable - según Ley 26 190	2 131	2 382	2 158	1 686
<b>TOTAL</b>	<b>11 780</b>	<b>10 660</b>	<b>10 548</b>	<b>11 376</b>

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 %  
sept 25 Vs sept 24

Variación %  
Año Móvil



TÉRMICA

↓ -21.4%



5.6%



NUCLEAR

↑ 90.0%



-19.7%



RENOVABLE -  
HIDRO > 50 MW

↑ 38.0%



-17.9%



RENOVABLE -  
según Ley  
26 190

↑ 10.4%



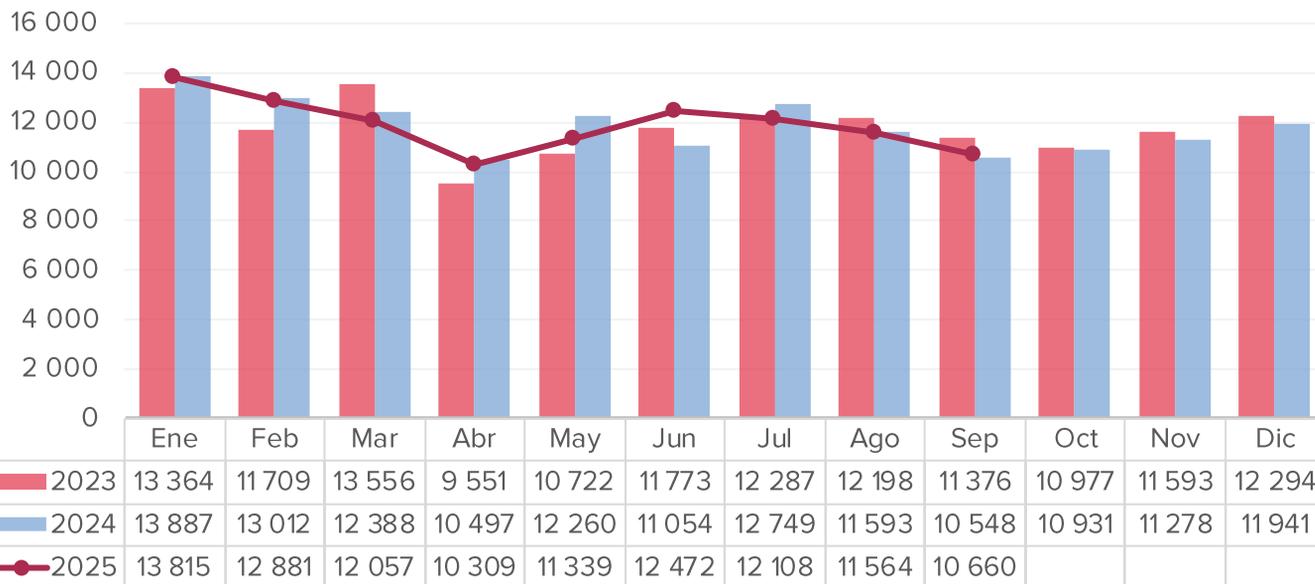
15.7%

**TOTAL**      ↑ 1.1%      ↓ -1.0%



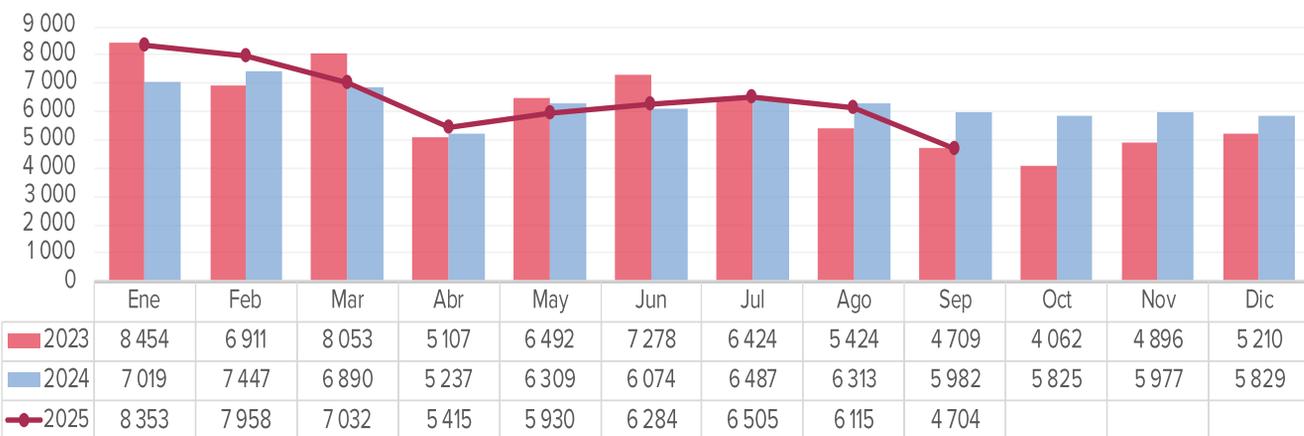
# Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

### 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	sept-25	sept-24	sept-23
Ciclos Combinados	5 523	4 348	5 178	4 040
Turbovapor	318	18	272	129
Turbina a gas	393	294	450	431
Motor Diesel	94	44	82	108
<b>Total Térmico Convencional</b>	<b>6 327</b>	<b>4 704</b>	<b>5 982</b>	<b>4 709</b>
Nuclear	789	913	480	809
Eólica	1 496	1 623	1 528	1 146
Solar	392	488	368	294
Biomasa	79	95	81	70
Biogas	43	44	43	41
Hidráulica < 50 MW	122	131	138	136
Hidráulica > 50 MW	2 532	2 662	1 928	4 172
<b>TOTAL</b>	<b>11 780</b>	<b>10 660</b>	<b>10 548</b>	<b>11 376</b>

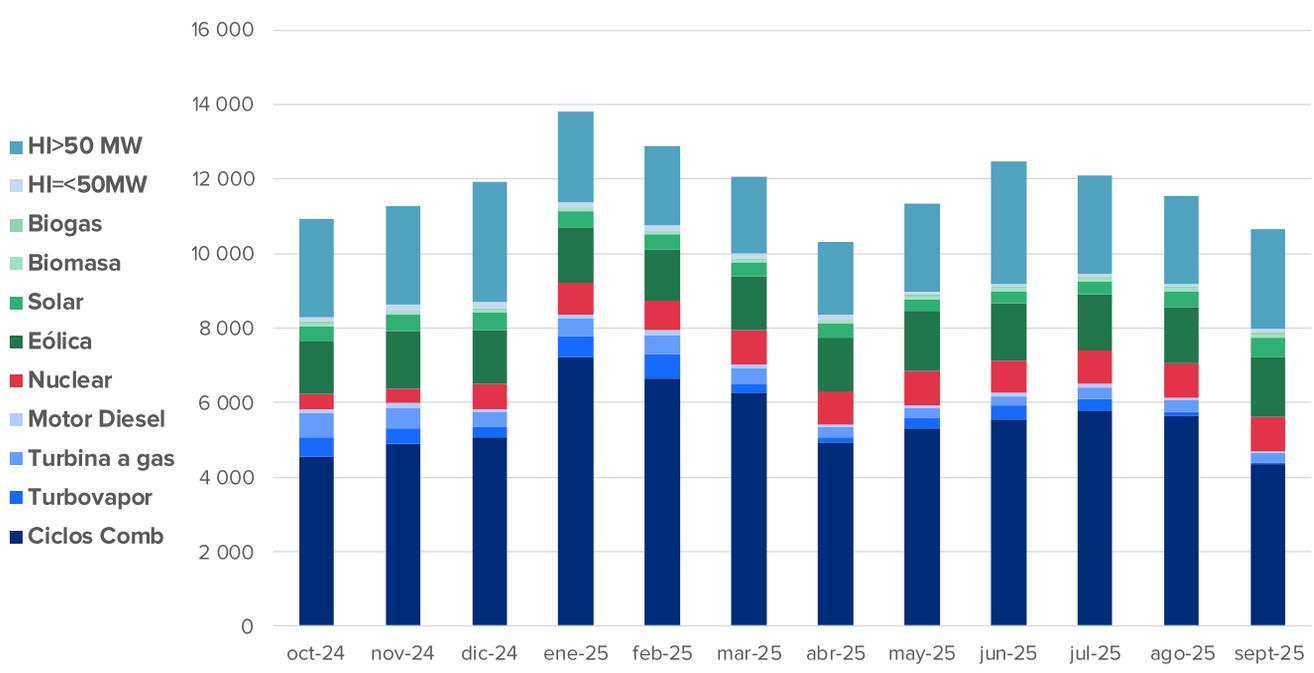
Variación %  
sept 25 Vs sept 24

Variación %  
Año Móvil

Ciclos Combinados	<b>-16.0%</b>	<b>5.3%</b>	TÉRMICO
Turbovapor	<b>-93.4%</b>	<b>38.8%</b>	
Turbina a gas	<b>-34.7%</b>	<b>-0.2%</b>	
Motor Diesel	<b>-45.8%</b>	<b>-25.2%</b>	
Nuclear	<b>90%</b>	<b>-19.7%</b>	RENOVABLE
Eólica	<b>6.3%</b>	<b>13.9%</b>	
Solar	<b>32.5%</b>	<b>27.8%</b>	
Biomasa	<b>18.1%</b>	<b>28.0%</b>	
Biogas	<b>2.7%</b>	<b>2.8%</b>	
Hidráulica < 50 MW	<b>-5.1%</b>	<b>1.6%</b>	
Hidráulica > 50 MW	<b>38%</b>	<b>-17.9%</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>1.1%</b>	<b>-1.0%</b>	

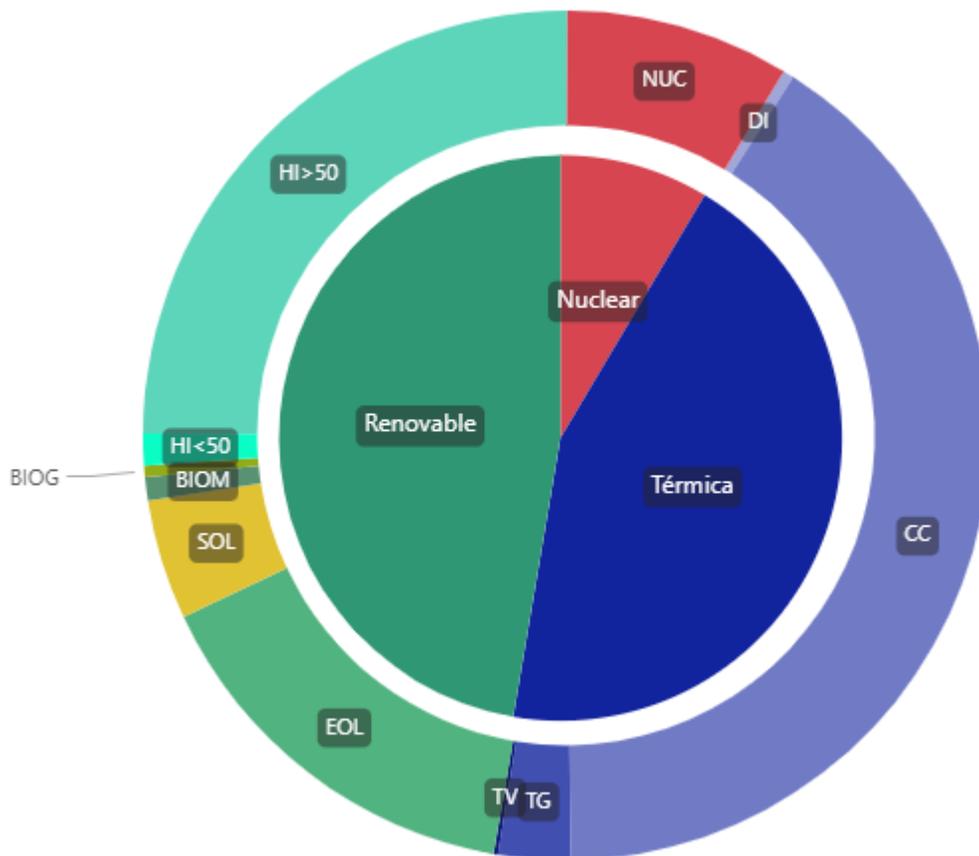


# Evolución de la generación neta por Fuente/Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]



FUENTE	TECNOLOGIA	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sept-25
Térmica	CC	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652	6 279	4 923	5 312	5 547	5 786	5 649	4 348
Térmica	TV	515	394	275	532	646	224	154	268	394	296	100	18
Térmica	TG	635	566	409	468	520	413	280	269	239	306	312	294
Térmica	DI	116	110	79	110	140	116	58	80	104	117	54	44
Térmica	<b>Total</b>	<b>5 825</b>	<b>5 977</b>	<b>5 829</b>	<b>8 353</b>	<b>7 958</b>	<b>7 032</b>	<b>5 415</b>	<b>5 930</b>	<b>6 284</b>	<b>6 505</b>	<b>6 115</b>	<b>4 704</b>
Renovable	<b>según ley 26190</b>	<b>2 087</b>	<b>2 251</b>	<b>2 197</b>	<b>2 157</b>	<b>2 003</b>	<b>2 056</b>	<b>2 046</b>	<b>2 119</b>	<b>2 061</b>	<b>2 075</b>	<b>2 141</b>	<b>2 382</b>
Renovable	HI>50 MW	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132	2 054	1 950	2 357	3 291	2 636	2 366	2 662
Renovable	<b>Total</b>	<b>4 712</b>	<b>4 899</b>	<b>5 436</b>	<b>4 584</b>	<b>4 134</b>	<b>4 111</b>	<b>3 996</b>	<b>4 476</b>	<b>5 351</b>	<b>4 711</b>	<b>4 506</b>	<b>5 044</b>
<b>GENERACIÓN TOTAL [GWh]</b>		<b>10 931</b>	<b>11 278</b>	<b>11 941</b>	<b>13 815</b>	<b>12 881</b>	<b>12 057</b>	<b>10 309</b>	<b>11 339</b>	<b>12 472</b>	<b>12 108</b>	<b>11 564</b>	<b>10 660</b>

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

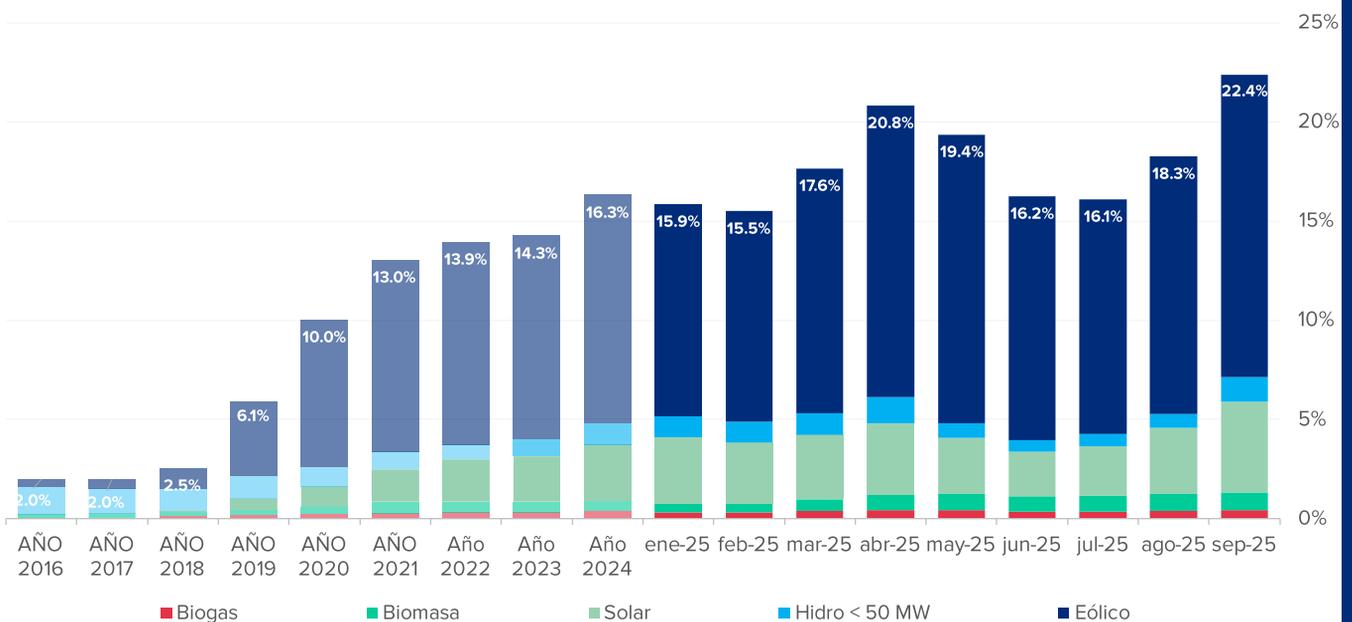


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	0.4%	44.1%
	CC	40.8%	
	TG	2.8%	
	TV	0.2%	
Nuclear	NUC	8.6%	8.6%
Renovable	EOL	15.2%	47.3%
	SOL	4.6%	
	BIOM	0.9%	
	BIOG	0.4%	
	HI<50MW	1.2%	
	HI>50 MW	25.0%	

## 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]	10 634
EOL	1 623.4	2 381.9	22.4% Según Ley 26190	
SOL	487.5			
BIOM	95.5			
BIOG	44.4			
HI<50MW	131.2			
HI>50 MW	2 661.8			
<b>TOTAL</b>	<b>5 043.7</b>		<b>47.4%</b>	<b>Incluyendo Hidro &gt; 50 MW</b>

## Participación % por tecnología renovable (según Ley 26 190<sup>(\*)</sup>) 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

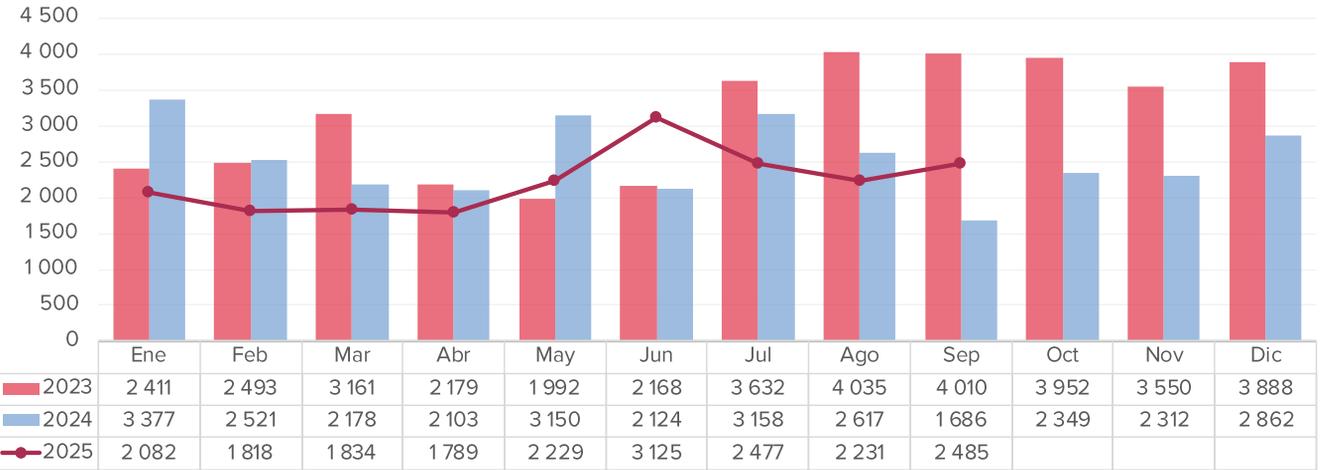
(GWh)	Medio Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23
Alicurá	133	214	94	331
Arroyito	40	32	32	66
Planicie Banderita	77	49	60	244
Chocón	157	125	111	262
Futaleufú	193	200	142	302
Pichi	58	42	42	143
Piedra del Águila	282	203	195	706
Río Grande	40	22	31	49
Salto Grande Argentina	354	560	373	460
Yacyretá	966	1 038	606	1 447
Resto Hidráulico	355	308	381	298
<b>TOTAL</b>	<b>2 654</b>	<b>2 793</b>	<b>2 067</b>	<b>4 308</b>

(GWh)	Variación % sept 25 Vs sept 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	128%	-20%
Arroyito	2%	-27%
Planicie Banderita	-18%	-29%
Chocón	13%	-30%
Futaleufú	41%	-17%
Pichi	0%	-30%
Piedra del Águila	4%	-30%
Río Grande	-30%	-12.3%
Salto Grande Argentina	50%	-20%
Yacyretá	71%	-12%
Resto Hidráulico	-19%	2.2%
<b>TOTAL</b>	<b>35.1%</b>	<b>-17.2%</b>

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	704.4	701.6	692.0	705.0
Arroyito	312.8	314.4	310.5	317.0
Planicie Banderita	414.5	414.9	410.5	422.5
Chocón	376.8	376.7	367.0	381.5
Futaleufú	491.1	491.8	465.0	494.5
Pichi	477.8	478.8	477.0	479.0
Piedra del Águila	583.8	587.2	564.0	592.0
Río Grande	875.6	875.0	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	34.4	35.1	31.0	35.5
Yacyretá	83.1	83.0	75.0	83.5

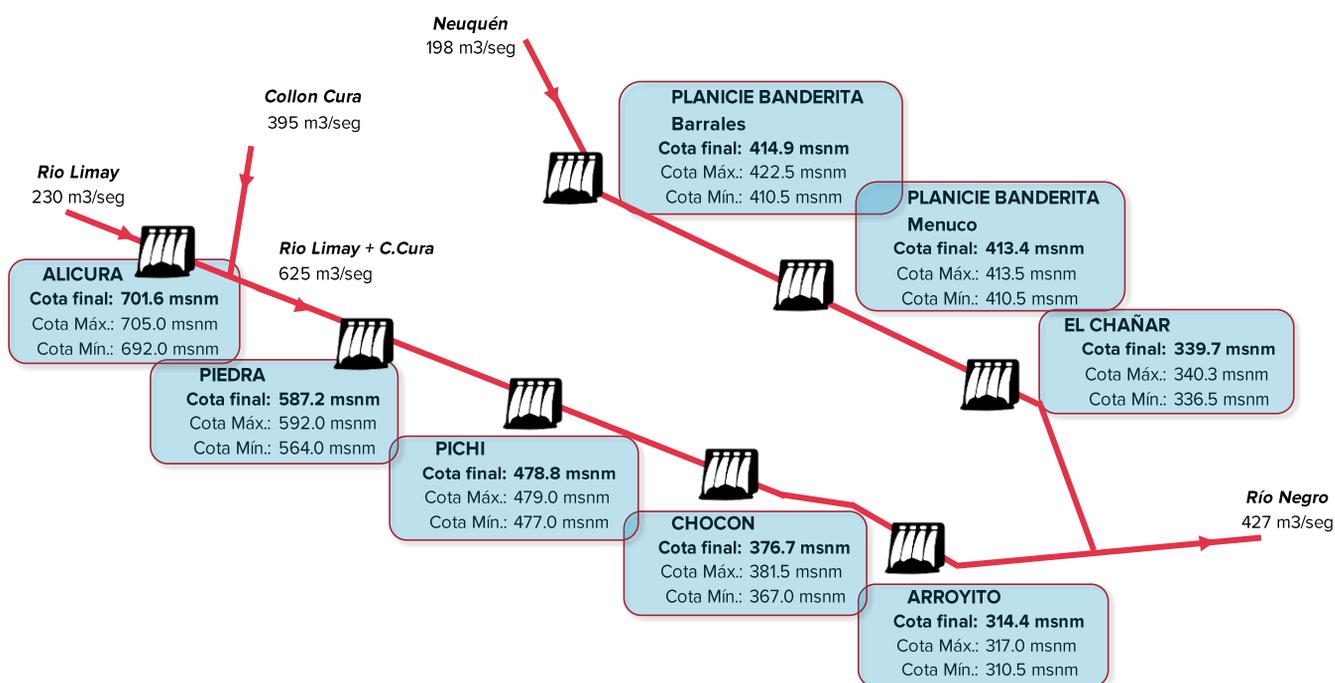


## Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m<sup>3</sup>/seg]

RÍO	Caudal Hist.	sept-25	sept-24	sept-23
Paraná	11 388	8 812	8 679	13 055
Uruguay	5 534	9 965	4 260	13 702
C.Cura	564	395	329	978
Neuquén	349	198	236	653
Limay	335	230	210	442
Futaleufú	280	243	161	319



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







**DEMANDA**

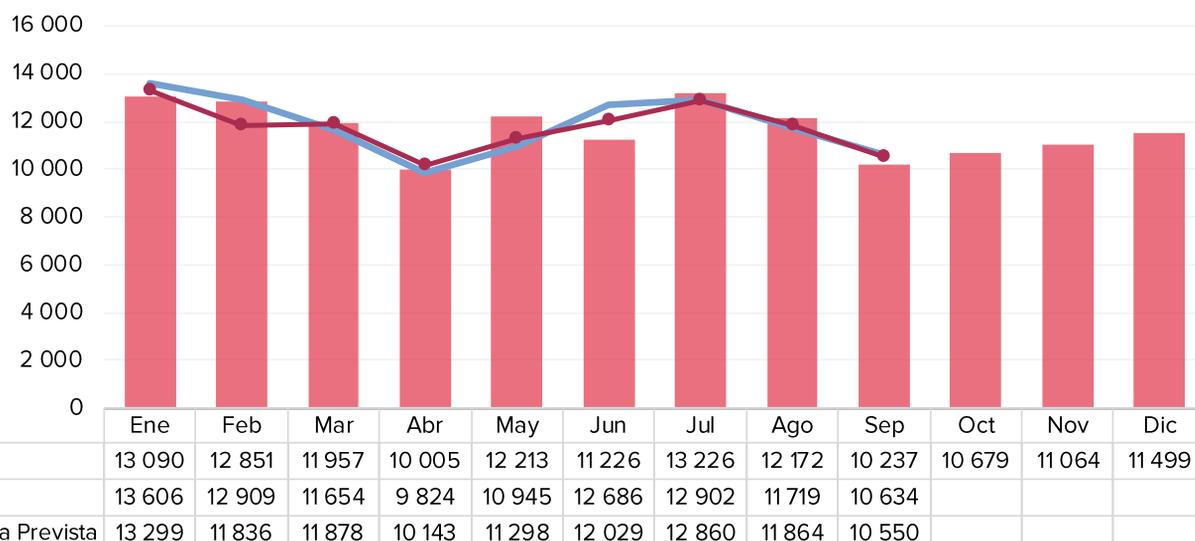
## Variación Demanda Neta [GWh]

sept-25	sept-24	Variación Mensual	Variación Año Móvil
10 634	10 237	3.9 %	-0.1%

## Temperaturas:

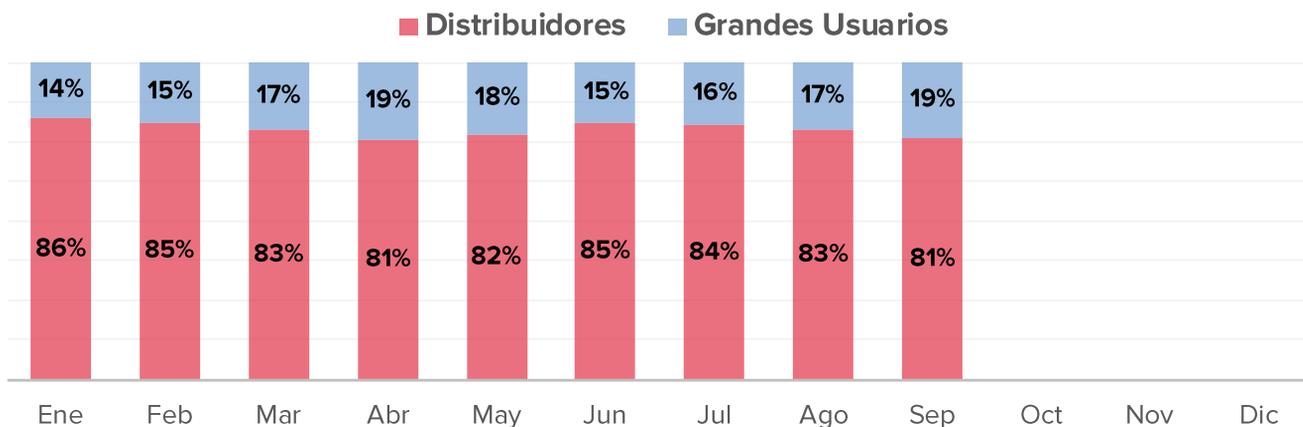
TEMPERATURA	sept-25	sept-24	°C
Media	15.7	17.1	°C
Máxima	20.5	25.3	°C
Mínima	9.2	11.3	°C
Media Histórica	14.6		°C

## 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 (\*)



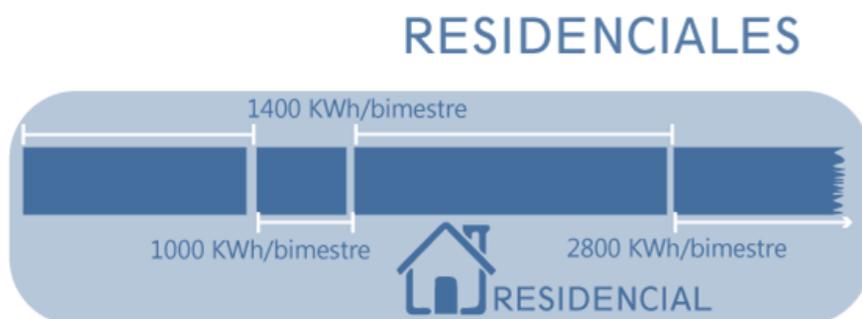
## Tipos de Usuarios

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 (\*)

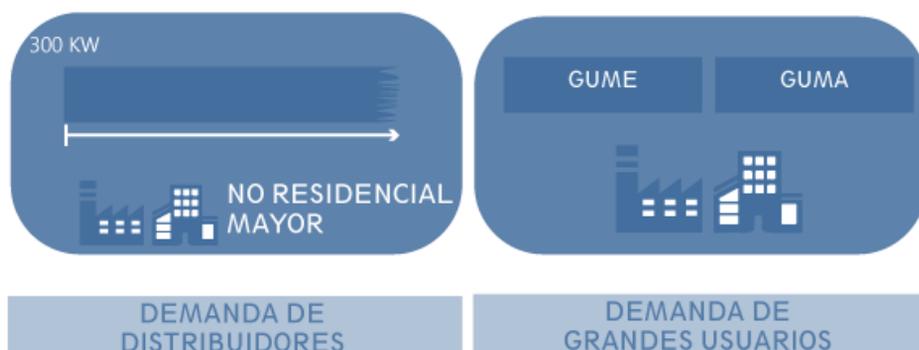
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- 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)

## MAYORES



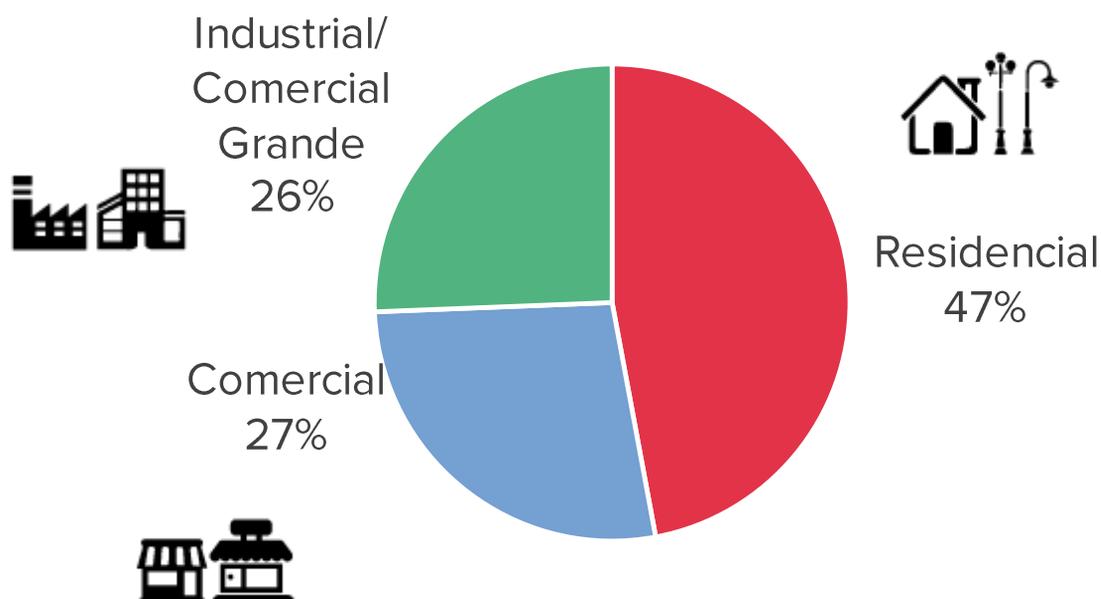
(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

## Composición de la Demanda paso mensual (\*)

Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande



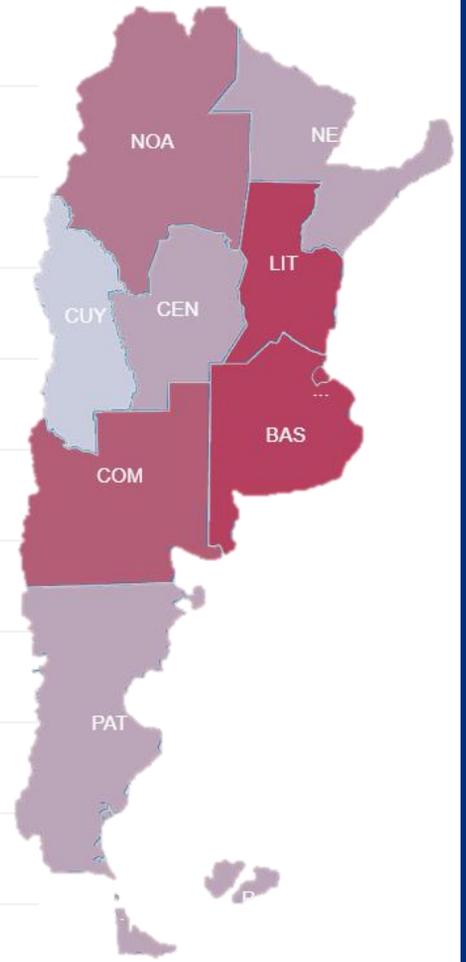
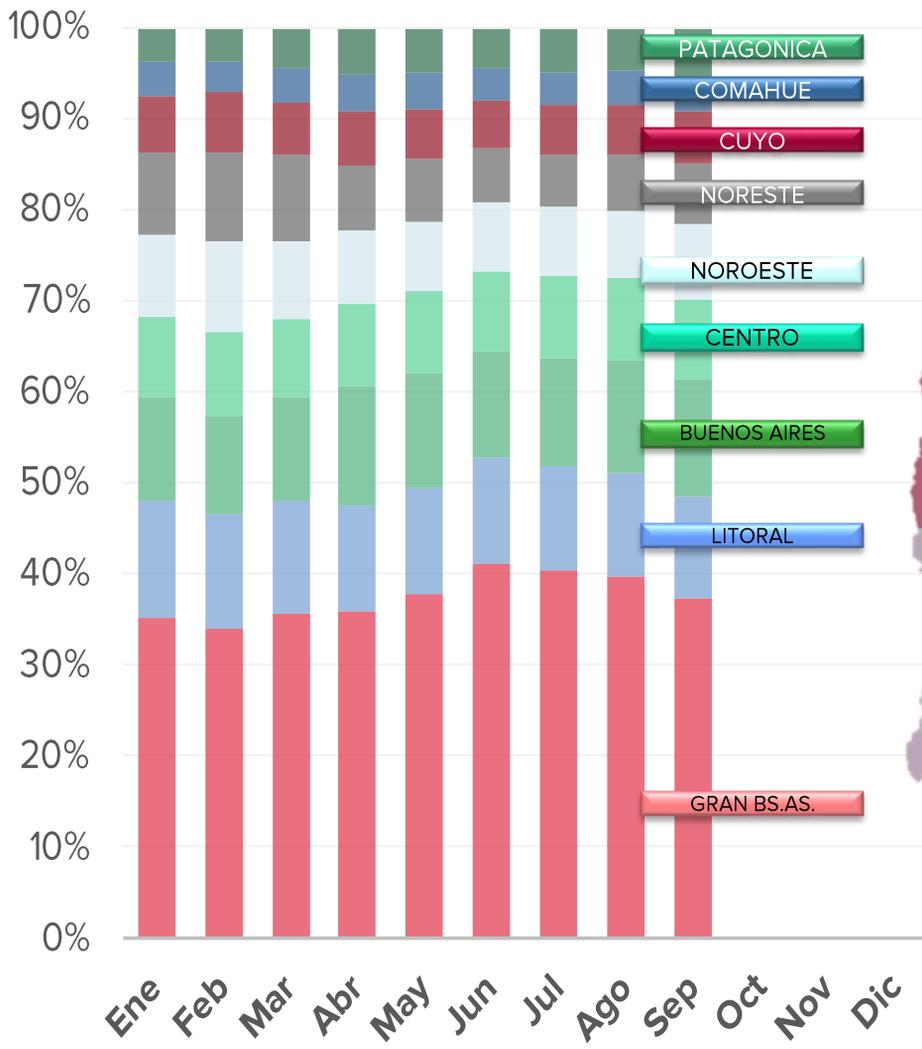
## Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



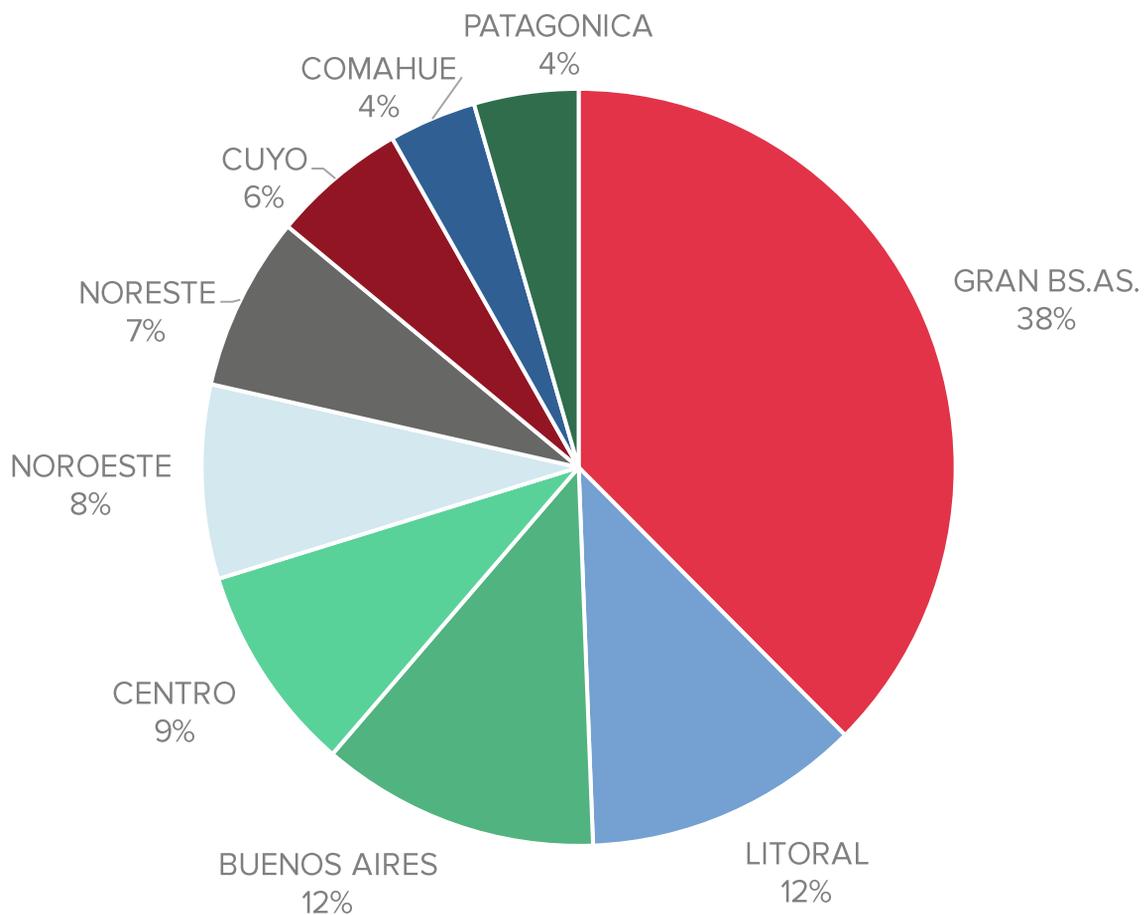
(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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



## Detalle por Área de Demanda



## Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





# COMBUSTIBLES

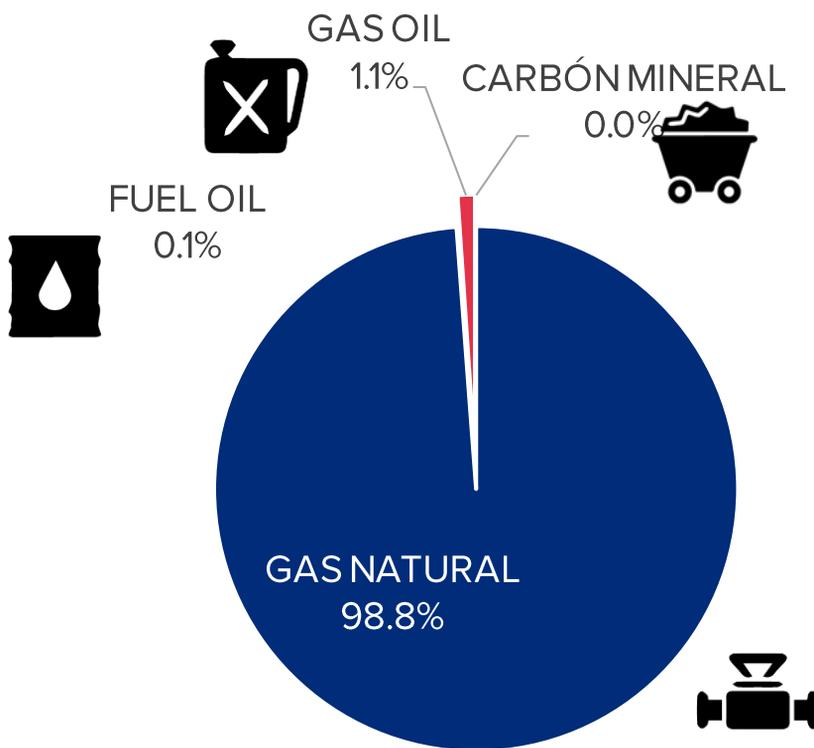
## Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23	Unidad
GAS NATURAL	1 317	968	1 301	990	Miles Dam3
FUEL OIL	8	1	2	12	Miles Ton
GAS OIL	37	10	2	25	Miles M3
CARBÓN MINERAL	23	0	9	32	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % sept 25 Vs sept 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-25.6%	10.8%
FUEL OIL	-55.0%	-63.1%
GAS OIL	313.5%	-55.9%
CARBÓN MINERAL	-100.0%	15.5%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



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

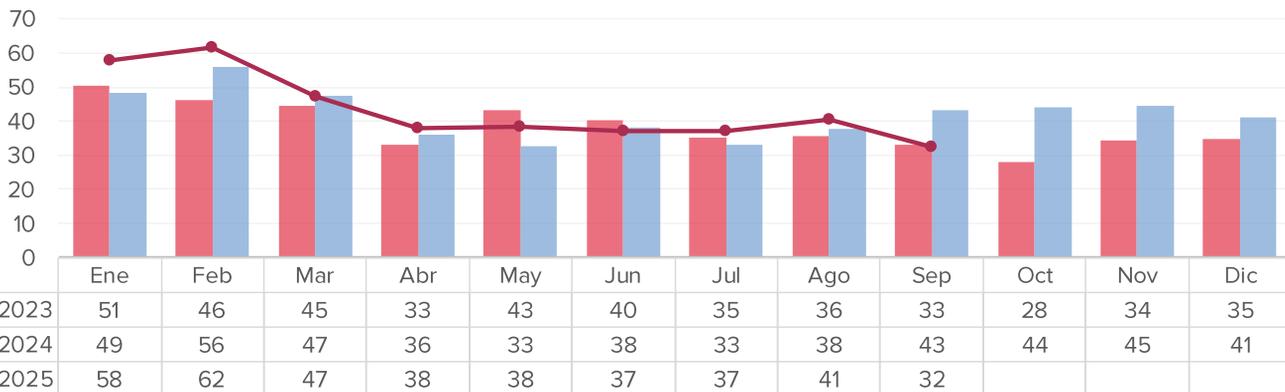




## Evolución del consumo de gas natural [Millones de m<sup>3</sup> / Día]



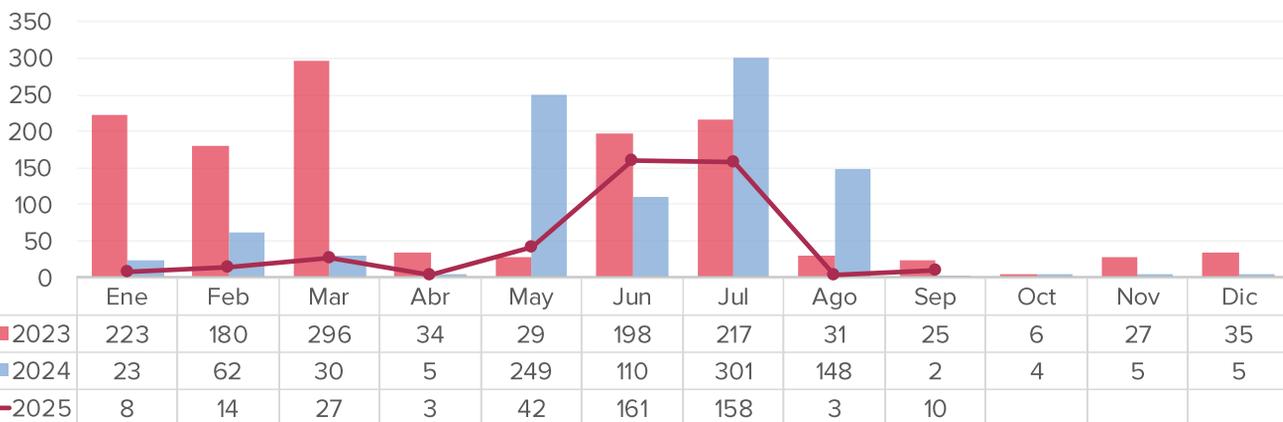
### GAS NATURAL [Mm<sup>3</sup>/dia]



## Evolución del consumo de gas oil mensual año actual vs años anteriores [Mil m<sup>3</sup>]



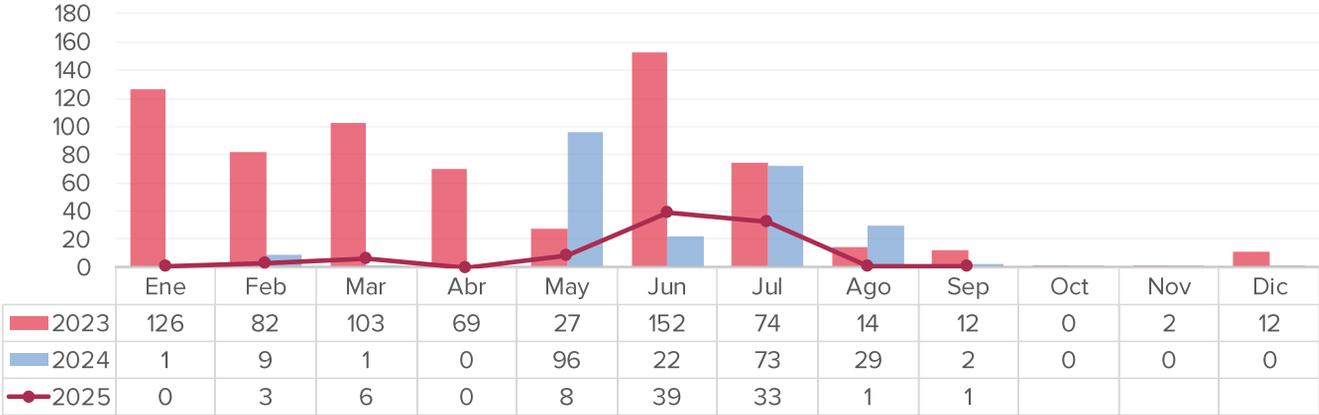
### GAS OIL [Miles M<sup>3</sup>]



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



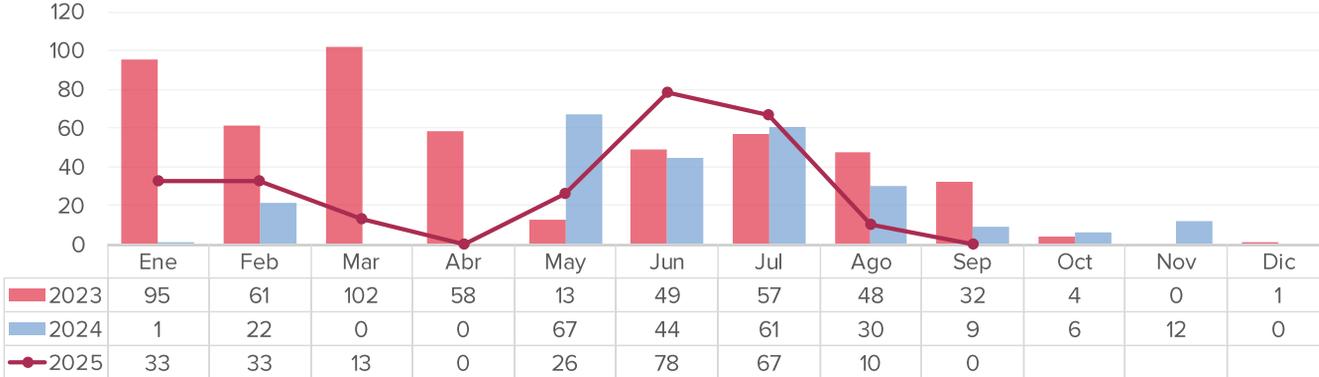
### FUEL OIL [Miles Ton]



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



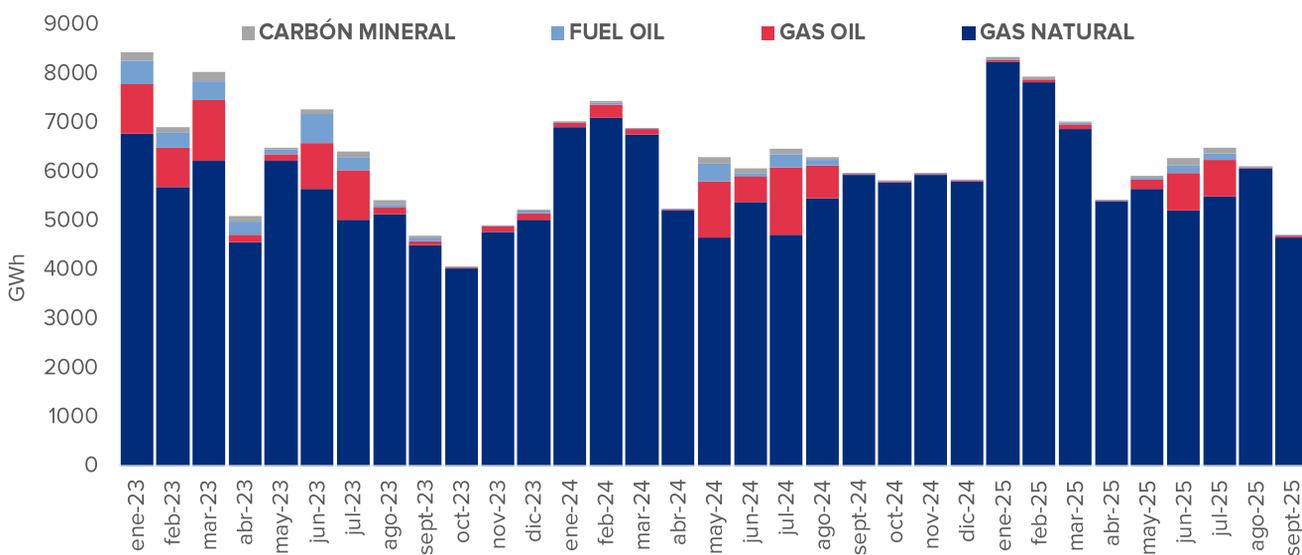
### CARBÓN MINERAL [Miles Ton]



## Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	sep-25	sep-24	sep-23
<b>GAS NATURAL</b>	<b>6 087</b>	<b>4 658</b>	<b>5 947</b>	<b>4 502</b>
<b>GAS OIL</b>	<b>167</b>	<b>40</b>	<b>9</b>	<b>93</b>
<b>FUEL OIL</b>	<b>29</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>49</b>
<b>CARBON</b>	<b>44</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>64</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6 327</b>	<b>4 704</b>	<b>5 982</b>	<b>4 709</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO TERMICO</b>	<b>1 830</b>	<b>1 750</b>	<b>1 843</b>	<b>1 873</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO OFERTA</b>	<b>950</b>	<b>747</b>	<b>1 028</b>	<b>763</b>

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



# EMISIONES DE CO<sub>2</sub>

## CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO<sub>2</sub>

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO<sub>2</sub> relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO<sub>2</sub> son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y a los factores de emisión expresados en Ton CO<sub>2</sub>-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO<sub>2</sub>-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO<sub>2</sub>-eq/MWh).

### RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>/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 <sub>2</sub> /dam <sup>3</sup>	tCO <sub>2</sub> /t	tCO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup>	tCO <sub>2</sub> /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 CO<sub>2</sub> 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 TCO<sub>2</sub> eq por MWh producido

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

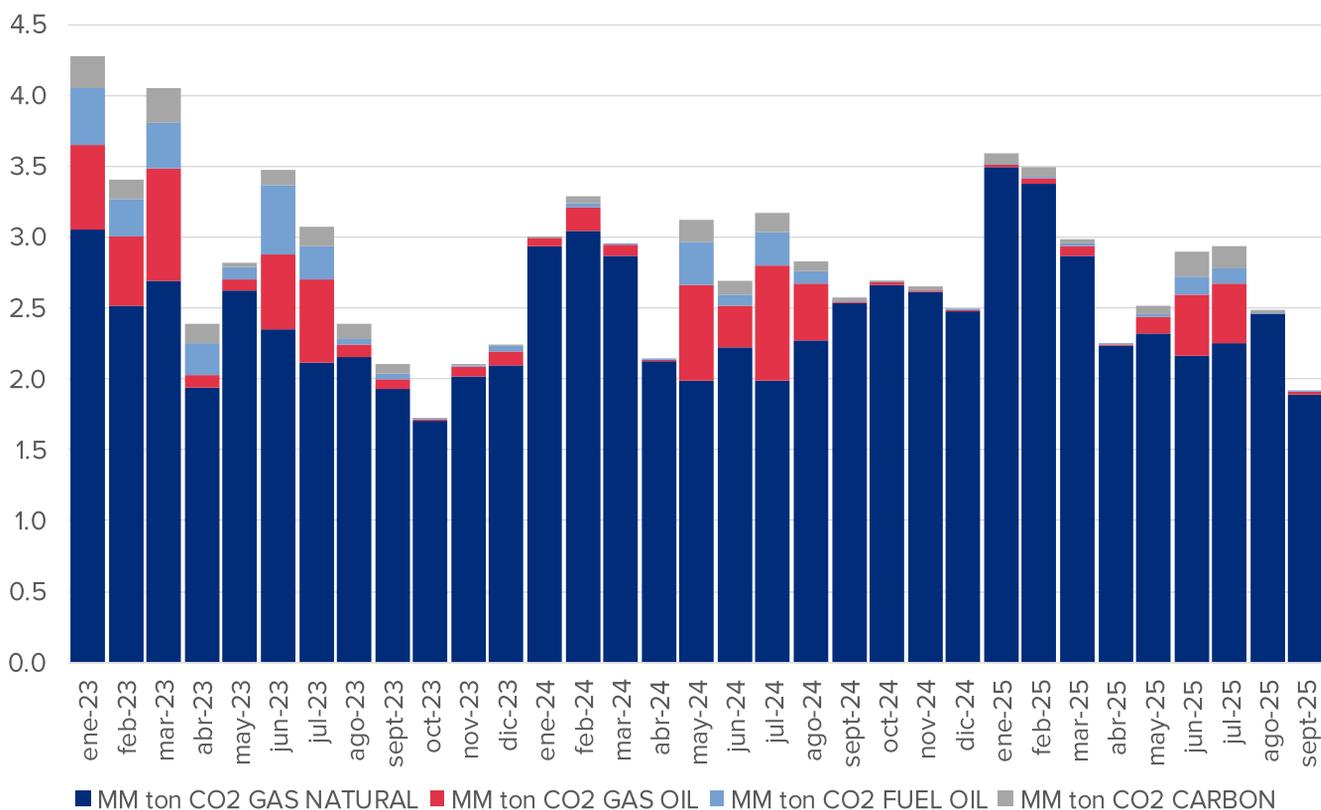
## Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	sep-25	sep-24	sep-23
<b>GAS NATURAL</b>	<b>2.57</b>	<b>1.89</b>	<b>2.54</b>	<b>1.93</b>
<b>GAS OIL</b>	<b>0.10</b>	<b>0.03</b>	<b>0.01</b>	<b>0.07</b>
<b>FUEL OIL</b>	<b>0.02</b>	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>0.04</b>
<b>CARBON</b>	<b>0.05</b>	<b>0.00</b>	<b>0.02</b>	<b>0.07</b>
<b>TERMICA TOTAL</b>	<b>2.74</b>	<b>1.92</b>	<b>2.57</b>	<b>2.11</b>



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

EMISIONES CO2



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

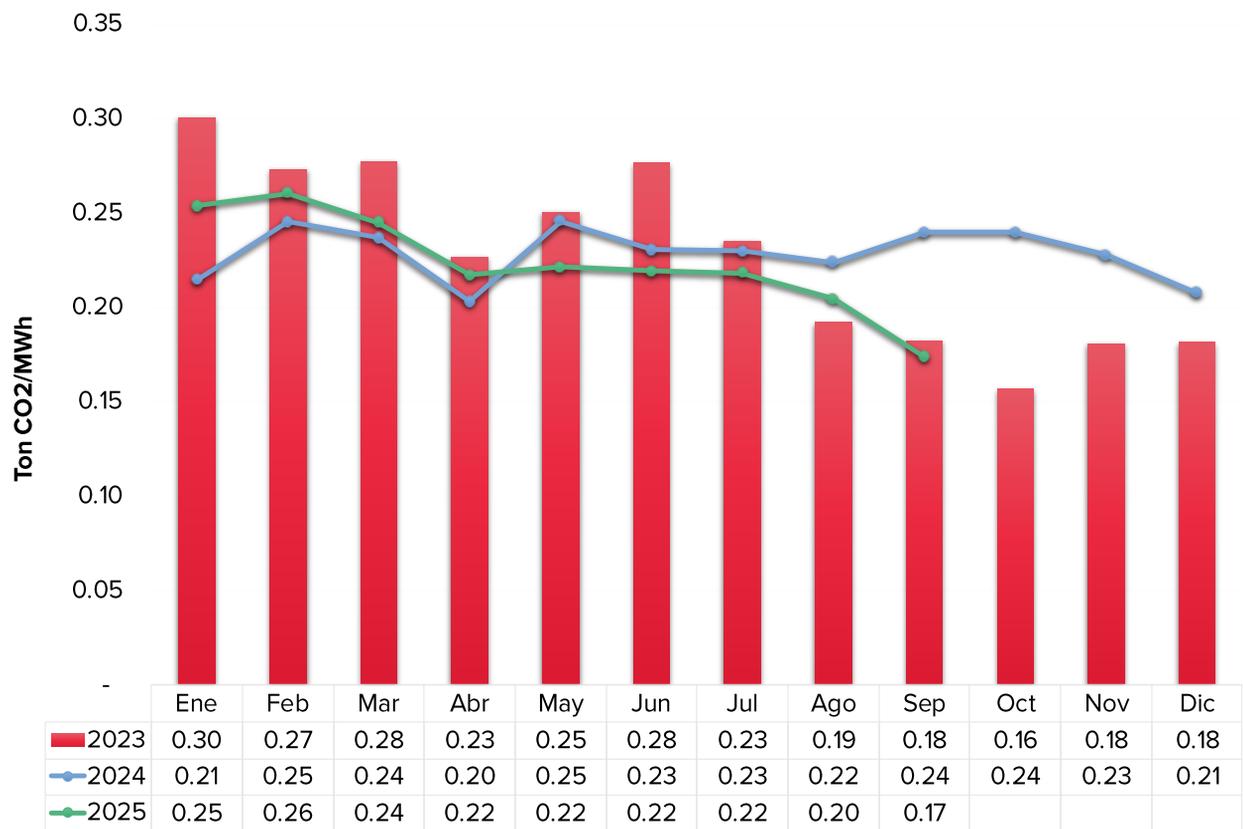
	Año Móvil (mensual)	sep-25	sep-24	sep-23
MM ton CO2	2.74	1.92	2.57	2.11
Generación Total [GWh]	12 181	11 024	10 729	11 556
<b>Ton CO2/MWh</b>	<b>0.23</b>	<b>0.17</b>	<b>0.24</b>	<b>0.18</b>
Generación Térmica [GWh]	6 327	4 704	5 982	4 709
<b>Ton CO2/MWh TER</b>	<b>0.43</b>	<b>0.41</b>	<b>0.43</b>	<b>0.45</b>

## Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	sep-25	sep-24	sep-23
GAS NATURAL	0.42	0.40	0.43	0.43
GAS OIL	0.59	0.69	0.74	0.72
FUEL OIL	0.83	0.64	0.96	0.78
CARBON	1.22	0.00	1.22	1.16
<b>TERMICA TOTAL</b>	<b>0.43</b>	<b>0.41</b>	<b>0.43</b>	<b>0.45</b>



## 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]

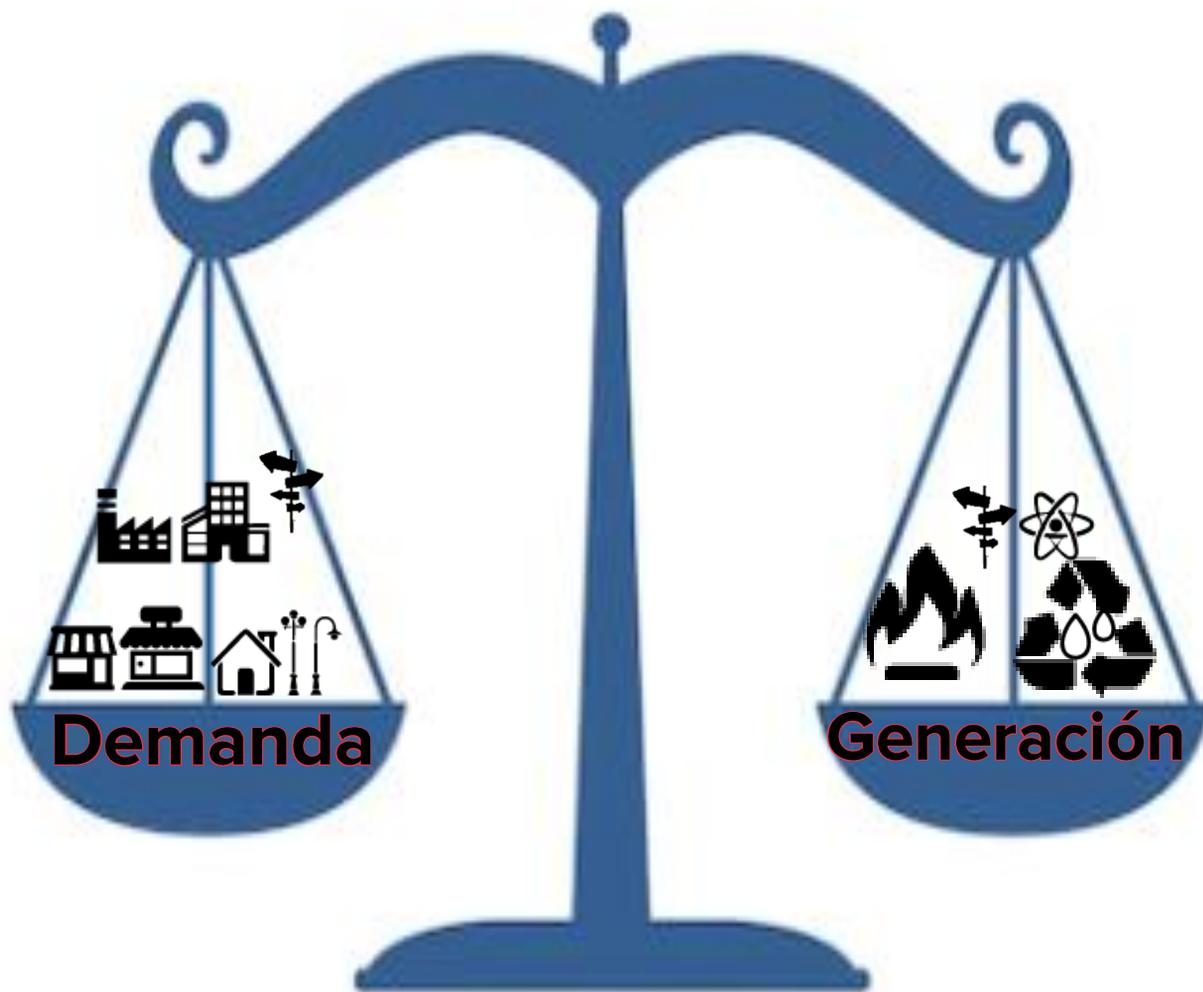




# BALANCE DE ENERGÍA

# Oferta vs Demanda MEM

## Septiembre 2025 [GWh]



Distribuidor	8 598
Gran Usuario	2 036
Pérdidas	355
Bombeo	32
Exportación	3

Térmica	4 704
Renovables	5 044
Nuclear	913
Importación	364

## BALANCE: Demanda MEM Septiembre 2025 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23
Distribuidor	9 708	8 598	8 264	8 990
Gran Usuario	1 969	2 036	1 973	1 973
Bombeo	42	32	43	71
Exportación	50	3	94	11
Pérdidas	411	355	355	511
<b>TOTAL</b>	<b>12 181</b>	<b>11 024</b>	<b>10 729</b>	<b>11 556</b>

### DEMANDA (GWh)

Variación %  
sept 25 Vs sept 24

Variación %  
Año Móvil

Distribuidor

4.0%

-0.4%

Gran Usuario

3.2%

1.8%

Bombeo

-25.0%

-21.6%

Exportación

-96.4%

-27%

Pérdidas

-0.1%

-3.7%

**TOTAL Requerido**

**2.7%**

**-0.5%**

## BALANCE: Oferta MEM Septiembre 2025 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23
TÉRMICA	6 327	4 704	5 982	4 709
NUCLEAR	789	913	480	809
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 532	2 662	1 928	4 172
RENOVABLE - LEY 26 190	2 131	2 382	2 158	1 686
IMPORTACION	401	364	181	180
<b>TOTAL</b>	<b>12 181</b>	<b>11 024</b>	<b>10 729</b>	<b>11 556</b>

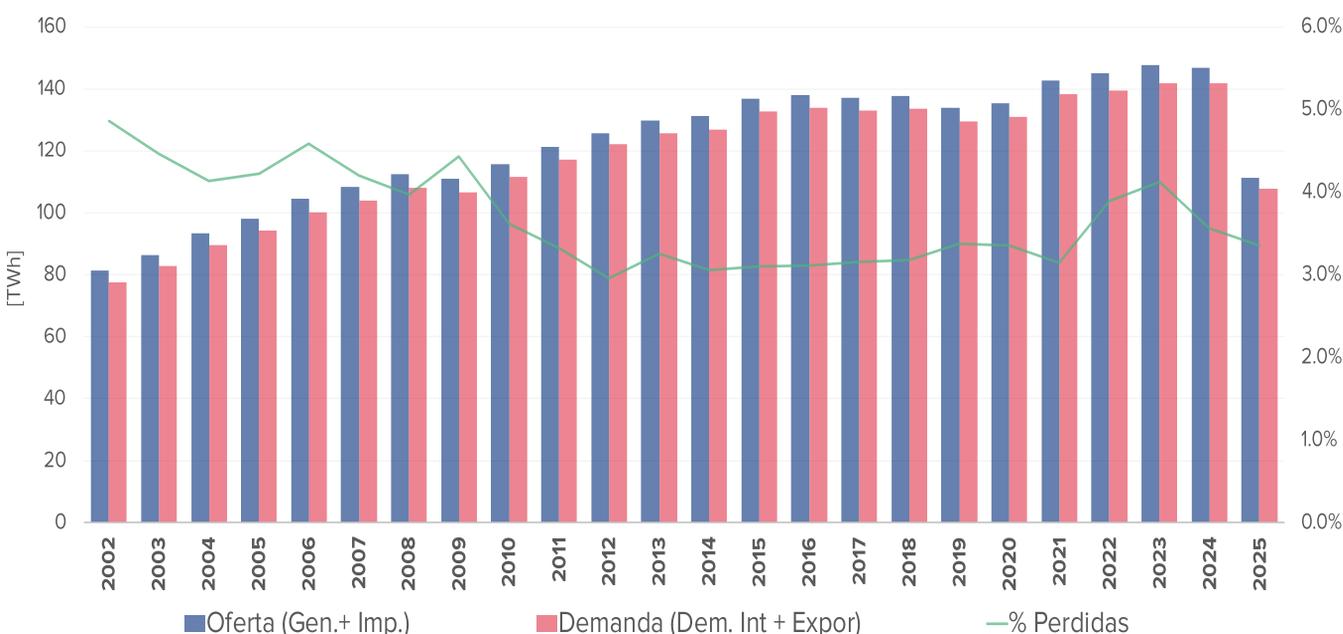
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % sept 25 Vs sept 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	-21.4%	5.6%
NUCLEAR	90.0%	-19.7%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	38.0%	-17.9%
RENOVABLE - LEY 26 190	10.4%	15.7%
IMPORTACION	100.8%	20.8%
<b>TOTAL</b>	<b>2.7%</b>	<b>-0.5%</b>

## BALANCE – Septiembre 2025 [GWh]

DEMANDA [GWh]		OFERTA [GWh]	
Distribuidor	8 598	Térmica	4 704
Gran Usuario	2 036	Nuclear	913
Bombeo	32	Renovable - HIDRO>50	2 662
Exportación	3	Renovable - LEY 26 190	2 382
Pérdidas	355	Importación	364
<b>DEMANDA TOTAL:</b>	<b>11 024</b>	<b>OFERTA TOTAL:</b>	<b>11 024</b>

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



## Balance Energía Bruta: Septiembre 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	<b>8 598</b>	<b>4 774</b>	Gen. Termica
Gran Usuario	<b>2 036</b>	<b>979</b>	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	<b>492</b>	<b>2 662</b>	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	<b>32</b>	<b>2 383</b>	Renovable - Ley 26 190
Exportación	<b>3</b>	<b>364</b>	Importacion
	<b>11 161</b>	<b>11 161</b>	



**PRECIOS**



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

Energía + Potencia + Transporte

sept-25

sept-24

Medio Año Móvil

105 178

80 312

88 602

## Precio Medio Estacional [\$/MWh]

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

sept-25

sept-24

Medio Año Móvil

70 359

58 511

63 615

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

	Medio Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23
Componentes Energía	15 508	17 100	13 030	4 668
Componentes Potencia + Reserva	9 792	11 057	8 142	2 873
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	15 825	21 883	14 533	4 788
Sobrecosto Transitorio de Despacho	35 366	38 120	32 973	8 375
Compra Conjunta MEM	7 384	10 795	7 610	2 065
<b>Precio Monómico Medio</b>	<b>83 875</b>	<b>98 955</b>	<b>76 288</b>	<b>22 768</b>
Cargos transporte	4 727	6 223	4 024	292
<b>Precio Monómico Medio + Transp.</b>	<b>88 602</b>	<b>105 178</b>	<b>80 312</b>	<b>23 060</b>
<b>Precio Monómico Estacional</b>	<b>63 615</b>	<b>68 381</b>	<b>57 809</b>	<b>11 922</b>
<b>Precio Monómico Estacional + cargos</b>	<b>63 615</b>	<b>70 359</b>	<b>58 511</b>	<b>11 922</b>

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

# Precio Medio Mensual

## Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		sept-25	Medio Año Móvil
<b>Componente Energía</b>	Precio Energía	13 554	12 475
	Energía Adicional	1 753	1 573
	Sobrecostos de Combustibles	1 793	1 460
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	38 120	35 366
	Cargos Demanda Excedente	353	354
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	21 530	15 472
	Compra Conjunta MEM	10 795	7 384
	<b>Componente Potencia</b>	Potencia Despachada	7
	Potencia Servicios Asociados	282	231
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	67	64
	Potencia Reserva Mediano Plazo	10 702	9 491
<b>Precio Monómico</b>		<b>98 955</b>	<b>83 875</b>
<b>Cargos Transporte</b>	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	3 989	3 058
	Transporte Distribución Troncal	2 234	1 669
	<b>Precio Monómico + Transporte</b>	<b>105 178</b>	<b>88 602</b>
Precio Mónico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	68 381	63 615
<b>Precio Mónico Estacional</b>	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	<b>70 359</b>	<b>63 615</b>

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

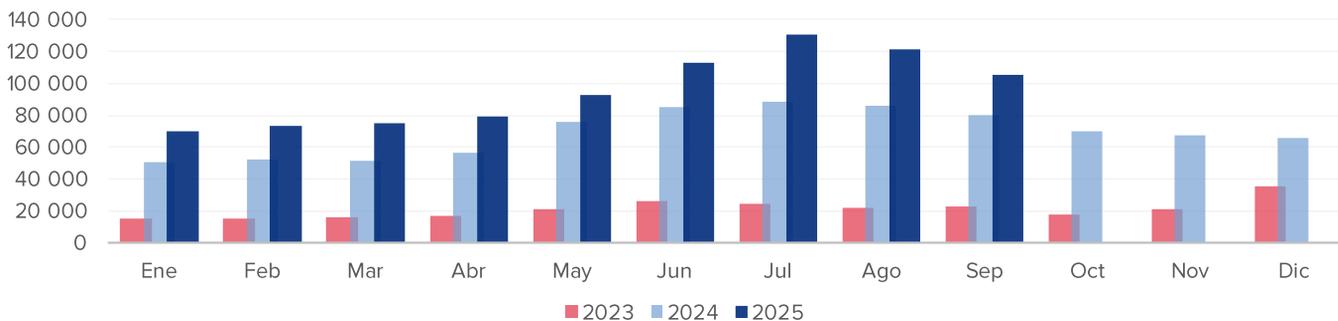
Desde Septiembre 2025, entró en vigencia la Res. 359/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 334/2025.

**El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Septiembre 2025 cerró con un valor medio de 68 381 \$/MWh** (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 20% aprox. respecto a Septiembre 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 70 359 \$/MWh.**

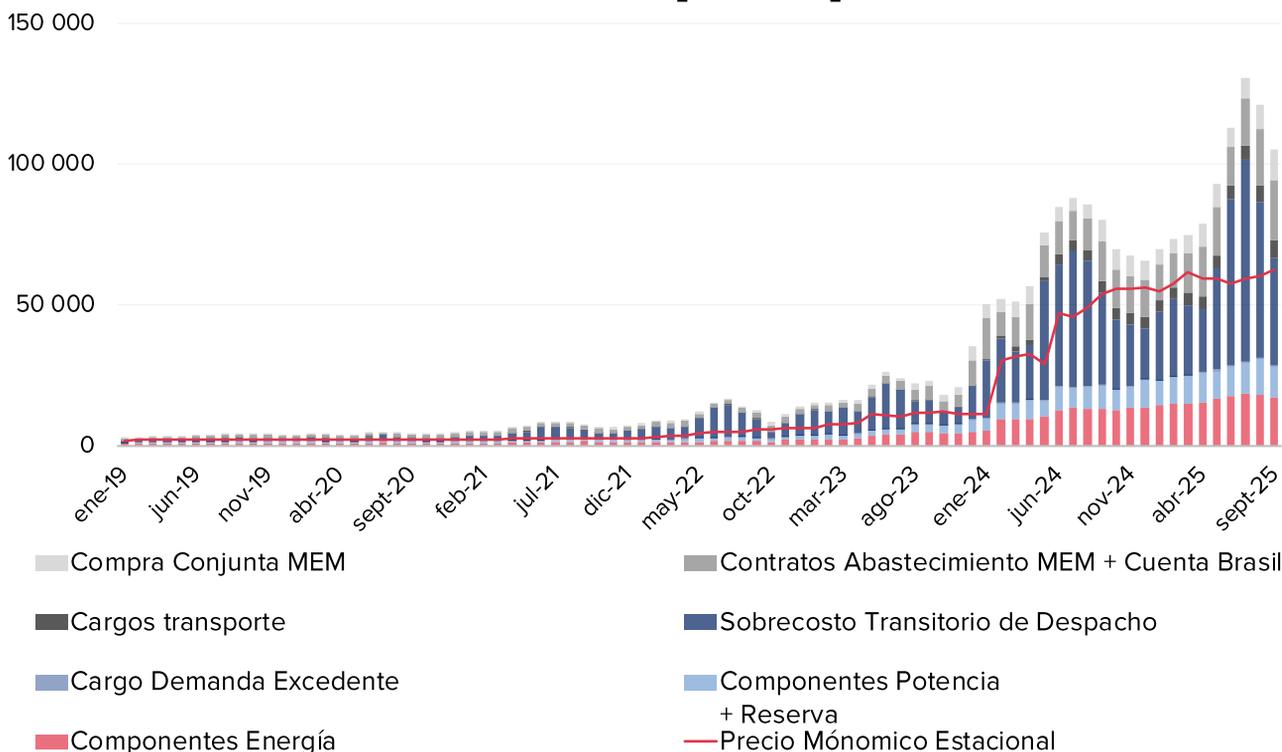
## Evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

### 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 Septiembre 2025 [GWh]

	sept-25	Año Móvil
<b>Importación</b>	<b>363.9</b>	<b>401.0</b>
<b>Exportación</b>	<b>3.4</b>	<b>50.4</b>

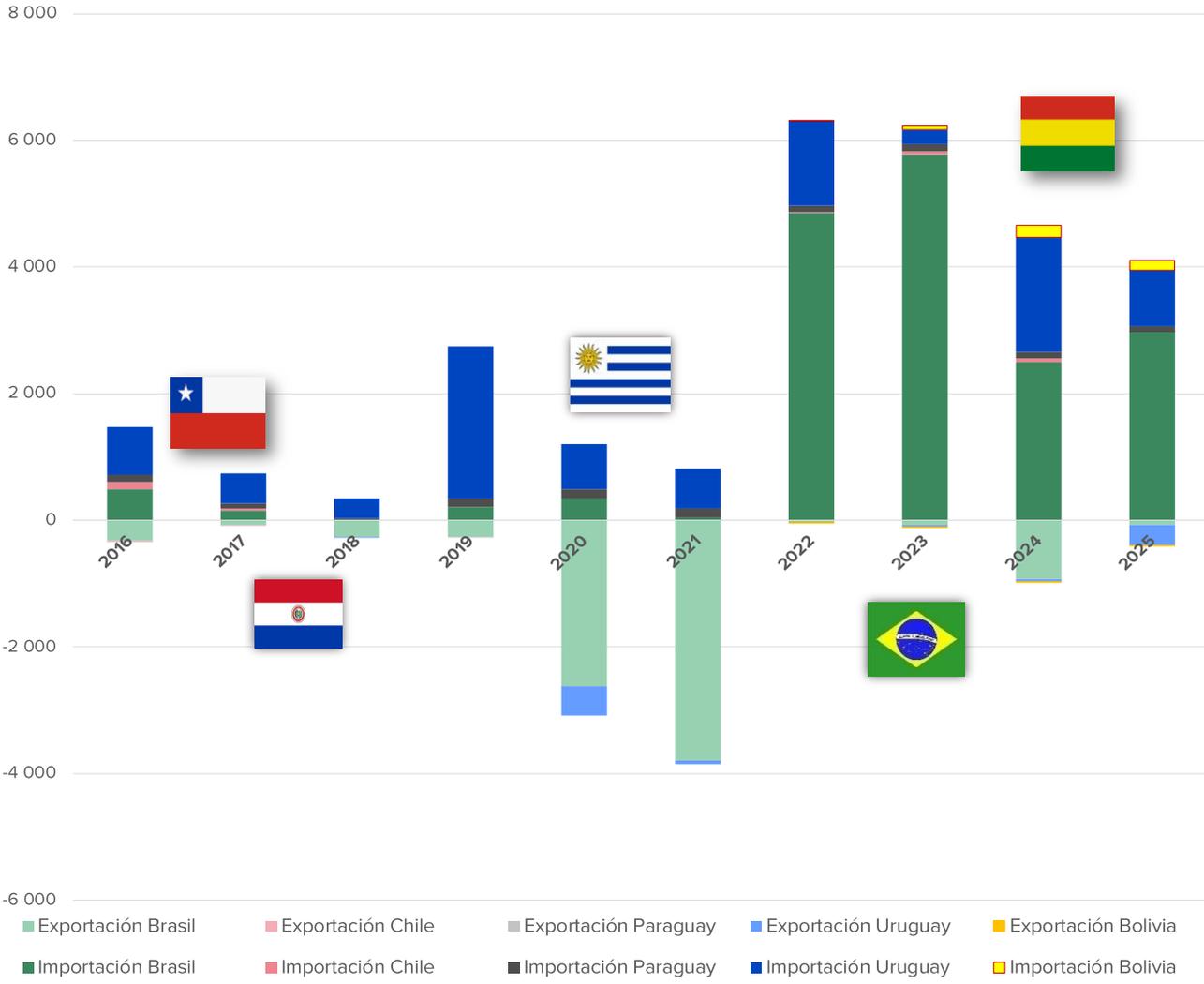
## Intercambios Septiembre 2025 vs años anteriores por país [GWh]

(GWh)		Media Mensual - Año Móvil	sept-25	sept-24	sept-23
Importación	 Brasil	256.7	35.6	19.6	94.8
	 Paraguay	9.3	9.3	6.4	10.0
	 Uruguay	119.2	301.6	155.2	64.9
	 Chile	1.0	2.6	0.0	4.8
	 Bolivia	14.9	14.7	0.0	0.0
	<b>IMPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>401.0</b>	<b>363.9</b>	<b>181.2</b>	<b>174.4</b>
Exportación	 Brasil	23.4	3.4	94.1	10.8
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay	27.0	0.0	0.0	0.2
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>EXPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>50.4</b>	<b>3.4</b>	<b>94.1</b>	<b>10.9</b>



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

## Intercambios anuales – últimos 10 años





**AGENTES**

## Actores vigentes en el MEM en Septiembre 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	477
Autogeneradores	31
Cogeneradores	7
<b>Total</b>	<b>515</b>

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	396
Grandes Usuarios Menores (GUME)	3 031
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 409
<b>Total</b>	<b>9 857</b>

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

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
<b>Total</b>	<b>52</b>



**ESTADÍSTICAS Y CONTROL**  
**GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL**



[estadisticasycontrol@cammesa.com.ar](mailto: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