



CAMMESA

INFORME ANUAL 2024

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

ESTADÍSTICAS Y CONTROL

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL

RESUMEN 2024

VARIABLES NO MEM

Temperatura 18.9 °C - 0.4 °C	Tasa de Cambio 925.1 \$/u\$s + 192 %	Barril de Petróleo 80.5 u\$/barril Brent - 2.3 %
---	---	---

DEMANDA

Residencial 65 534 GWh + 0.4 %	Comercial 38 480 GWh - 1.1 %	Industrial 36 205 GWh - 1.3 %	140 219 GWh - 0.5 %
---	---	--	-------------------------------

GENERACIÓN

Térmica 75 388 GWh + 3.2 %	Nuclear 10 449 GWh + 17 %	Ren HI > 50MW 33 424 GWh - 15 %	Ren Ley 26 190 22 877 GWh + 14 %	142 138 GWh + 0.6%
---	--	---	---	------------------------------

Ren / Dem MEM
16.3%

COMBUSTIBLES

Gas Natural 41.7 Mm3/d + 8.9 %	Fuel Oil 233 MTon - 65 %	Gas Oil 945 Mm3 - 27 %	Carbón Mineral 253 MTon - 51 %	45.5 Gas Eq [Mm3/d] + 1.3%
---	---------------------------------------	-------------------------------------	---	--------------------------------------

INTERCAMBIOS

Exportación 970 GWh + 893 %	Importación 4 654 GWh - 25%
--	--

PRECIO MONÓMICO

74.6 u\$/MWh
+1.9%

CMO

61 610 \$ar/MWh
+ 120 %

67.9 u\$/MWh
- 43 %

PRECIO ESTACIONAL

43 747 \$ar/MWh
+ 342 %

Cobertura 63%

— Total 2024

— Variación 2024 vs. 2023



CONTENIDO

1

DEMANDA - TEMPERATURA

Por Tipo Usuario / por Región. Gran Demanda - Potencia Máxima Bruta.
Correlación Demanda vs Temperatura. Curvas Típicas.

2

POTENCIA INSTALADA Y GENERACIÓN

Por Fuente / Tecnología / Región. Variación Interanual - Participación por
Tecnología - Evolución Mensual

3

CONSUMO Y COSTOS DE COMBUSTIBLES

Consumo/precio por tipo de combustible - Consumo vs Generación -
Consumo Previsto vs Real - Emisiones de CO₂

4

DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS

Precio Monómico Estacional - Precios MEM –Costos por Concepto
Precios de la Energía mensual - Componentes Monómicos

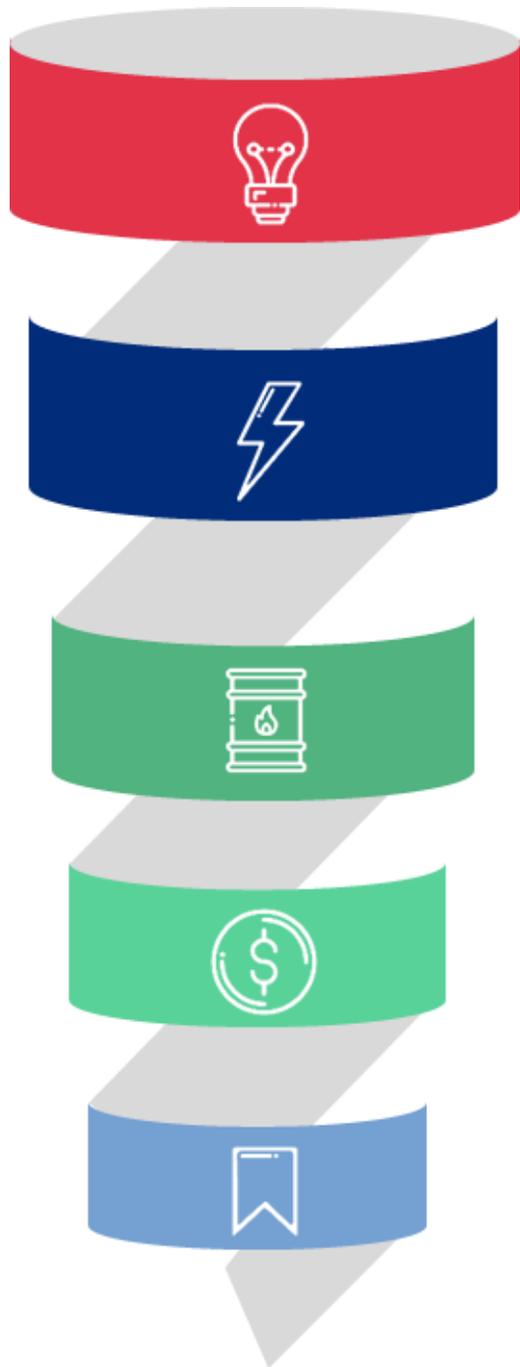
5

ADICIONALES

BALANCE / TRANSPORTE



CONCLUSIONES GENERALES



DEMANDA

El año 2024 la demanda local fue de **140 219 GWh**, presentando una leve disminución respecto al año anterior, -0.5%, explicado en gran parte por baja en la demanda comercial e industrial.

GENERACIÓN

De acuerdo con el comportamiento de la demanda, la oferta total (oferta local más importación) alcanzó los **146 791 GWh**, registrando una leve disminución, -0.6%, respecto al 2023.

COMBUSTIBLES

Aún con una oferta algo menor, la generación térmica y el combustible asociado fue mayor en este 2024. El consumo de combustibles fue de **45.5 Mm³/d gas eq.**, superior al año 2023, asociado principalmente a un incremento de +3.5 Mm³/d en el gas natural.

PRECIOS

En 2024, el precio monómico del sistema fue de **74.6 u\$s/MWh**, con una variación de +1.4 u\$s/MWh respecto al año anterior en dólares. El precio estacional llegó a cubrir un 63% de los costos.

ADICIONALES

En este apartado se detalla los incrementos en líneas de transporte, el balance energético y, finalmente, se presenta una evolución histórica de las variables del MEM.





CAMMESA

DEMANDA

140 219 GWh
- 0.5 %



DEMANDA Y TEMPERATURA

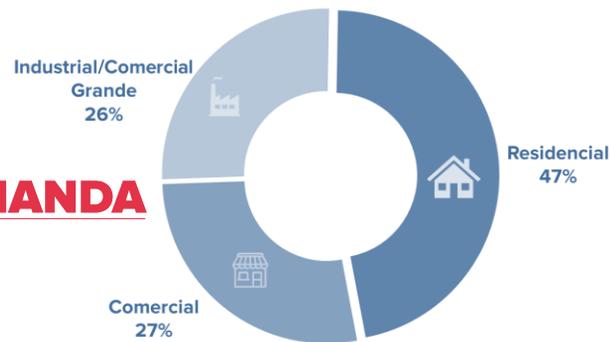


TEMPERATURA

En el año 2024, aún con temperaturas que se ubicaron en general arriba de los valores esperados, las temperaturas medias mensuales en la región GBA mostraron un leve descenso respecto al año anterior, con una diferencia promedio de **-0.4 °C/d**. Esta tendencia en donde se observa en la mayoría de los meses, las mismas se hacen más marcadas durante el otoño y el invierno.

En contraposición, el año 2023 se había caracterizado por temperaturas superiores a las esperadas, ubicándose entre los años más “calurosos”.

DEMANDA

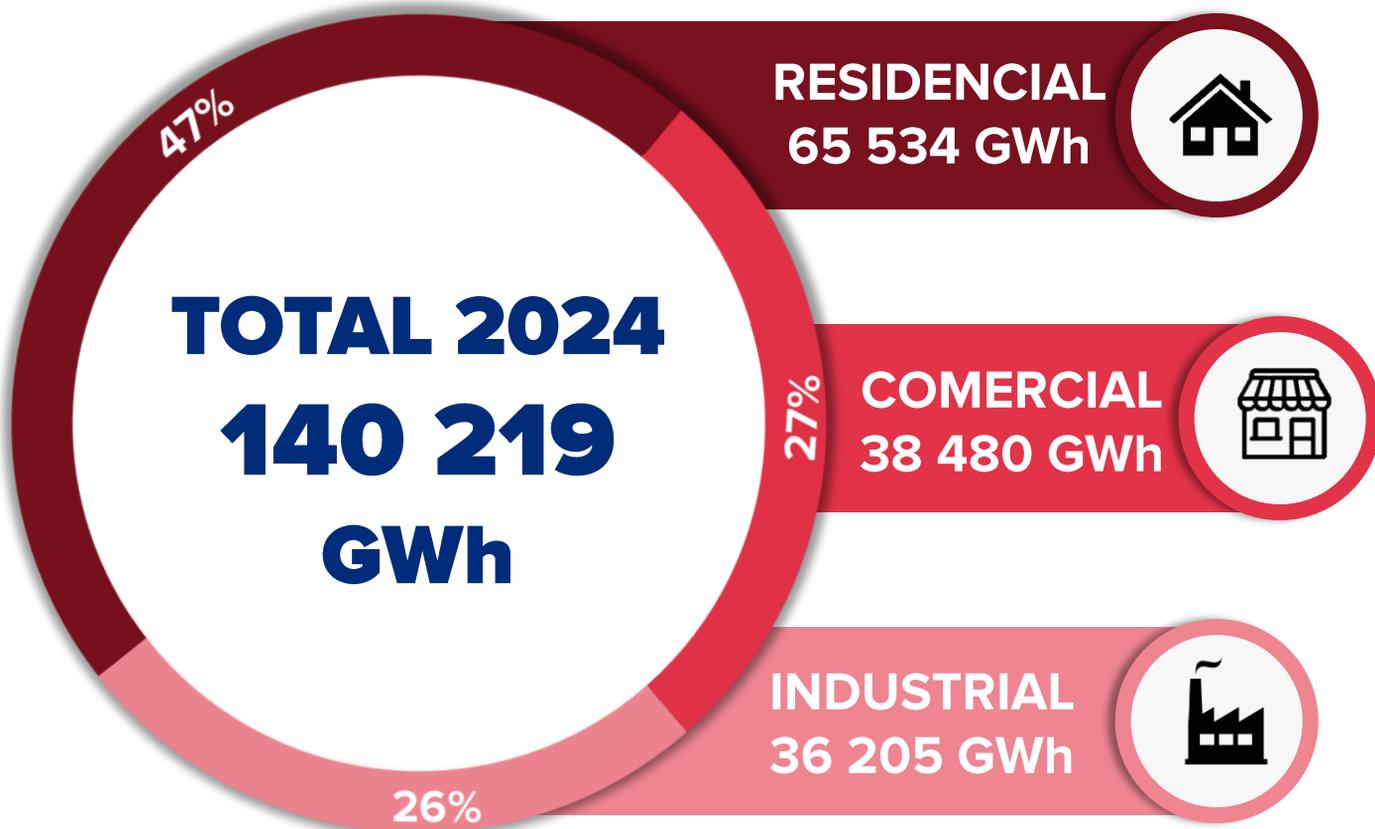


En el año 2024, la demanda total alcanzó los **140 219 GWh**, lo que representa una leve disminución (de **-0.5%**) en comparación con el 2023. La demanda residencial (demanda relacionada en mayor o menor medida con la temperatura) mostró un leve crecimiento del **+0.4%**, destacándose en forma puntual los aumentos en los meses de invierno (promedio **+10.0%/mes**).

Por otro lado, la demanda industrial presentó una disminución del **-1.3%** en 2024, explicado por las menores demandas en el primer semestre, con una caída de **-3.7%**. El segundo semestre, la demanda industrial experimentó una leve recuperación, con un crecimiento de **+1.2%**, particularmente en aquellas actividades relacionadas a servicios.



DEMANDA LOCAL



RESIDENCIAL
65 534 GWh



COMERCIAL
38 480 GWh



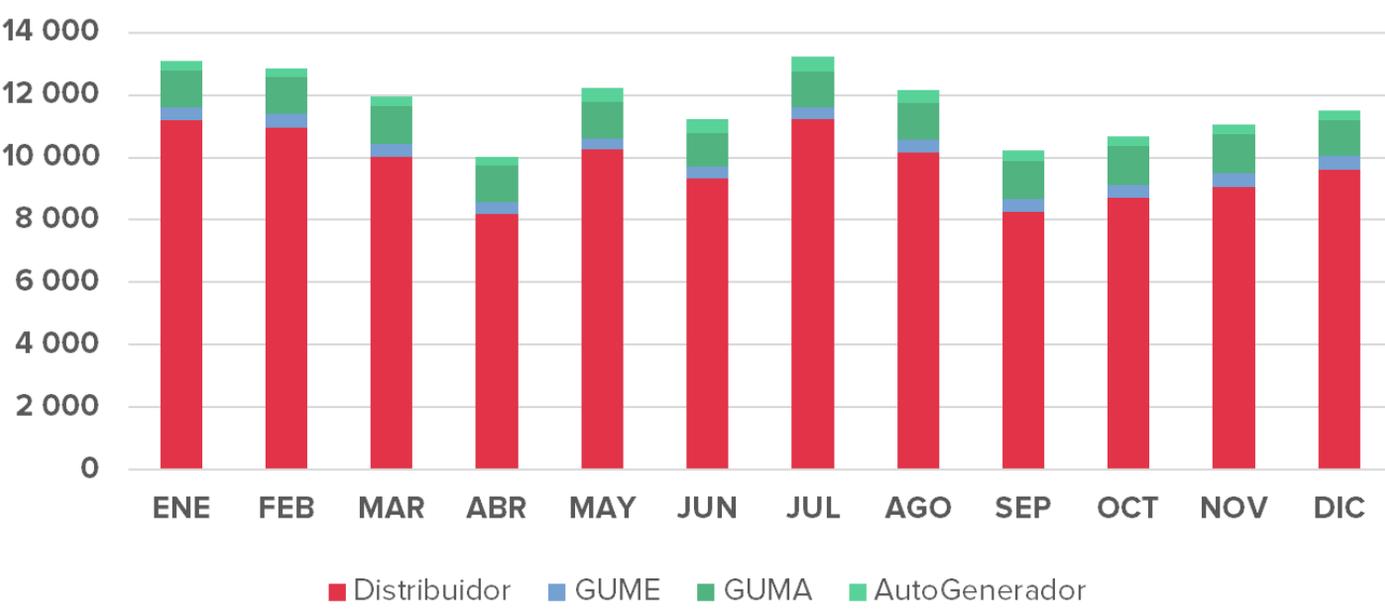
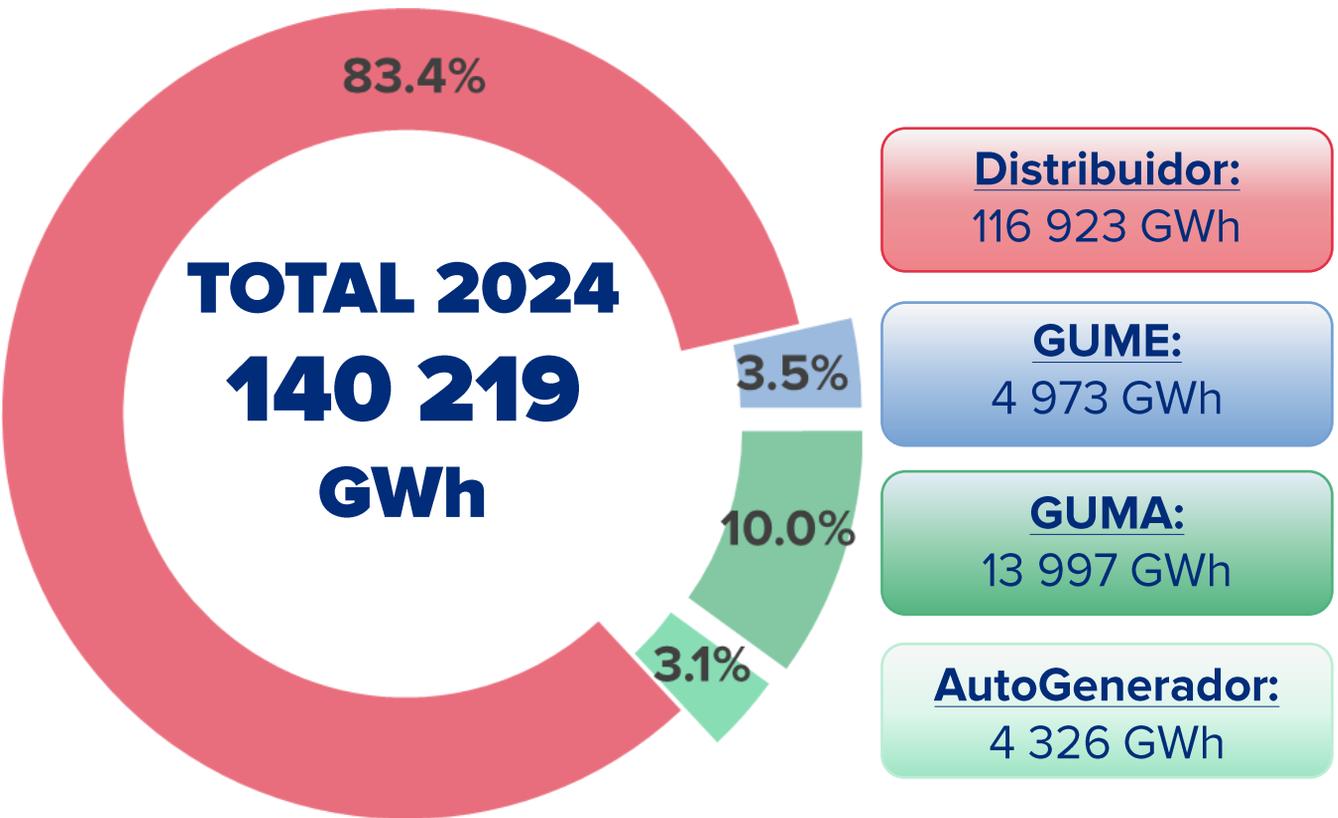
INDUSTRIAL
36 205 GWh



	Unidades	2023	2024	% VAR
DEMANDA TOTAL	GWh	140 884	140 219	-0.5%
Residencial	GWh	65 296	65 534	0.4%
Comercial	GWh	38 913	38 480	-1.1%
Industrial/Comercial Grande	GWh	36 674	36 205	-1.3%
POTENCIA MAX	MW	29 105	29 653	1.9%



DEMANDA POR TIPO DE USUARIO



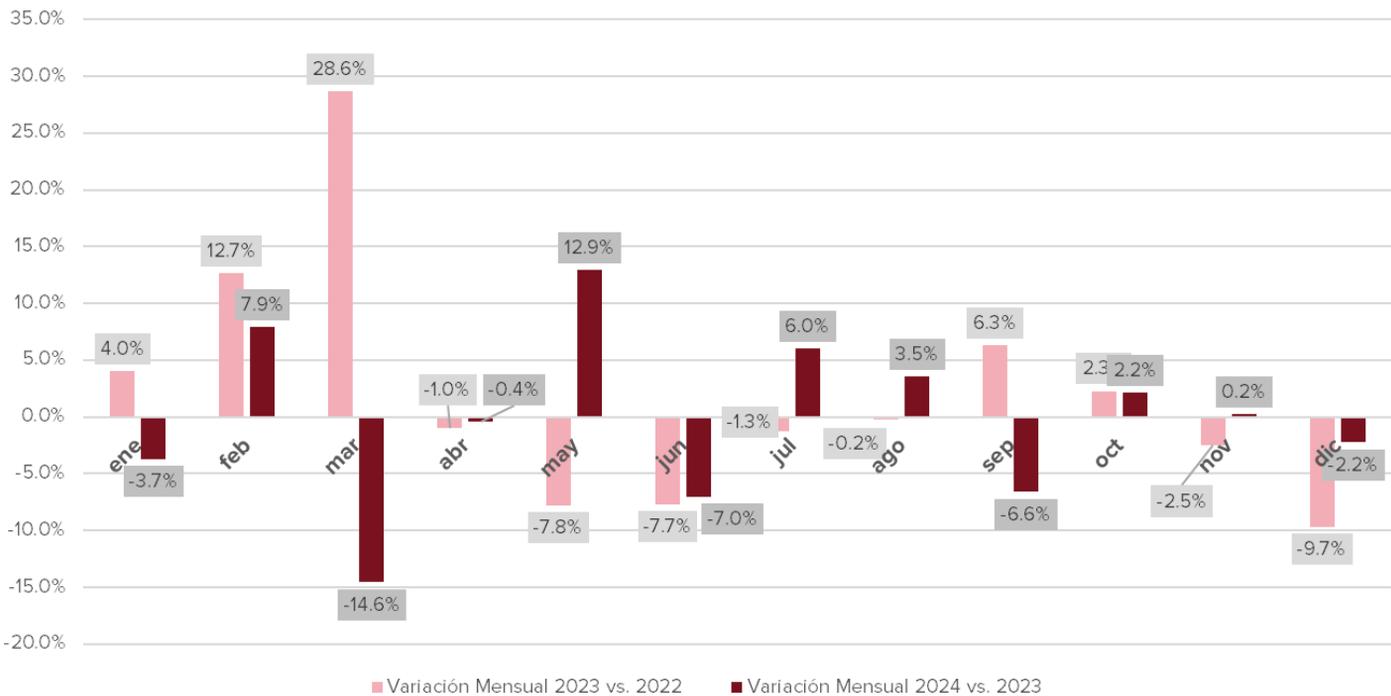


GRAN DEMANDA MEM (GUMA+AUTO)

				VARIACIÓN	
RAMA	ACTIVIDAD	2023	2024	GWh	%
ALIMENTACIÓN, COMERCIOS Y SERVICIOS	CARGAS Y PUERTOS	76	91	14	18.9%
	COMERCIO Y SERVICIOS (PRINCIPALMENTE SUPERMERCADOS Y OTROS CENTROS COMERCIALES)	291	334	43	14.9%
	INDUSTRIA DE LA ALIMENTACIÓN Y ARTÍCULOS DE CONSUMO MASIVO	2 337	2 447	110	4.7%
	SECTOR DE SERVICIOS PÚBLICOS Y TRANSPORTE (AGUA Y TRANSPORTE EN GBA)	777	729	-47	-6.1%
INDUSTRIAS	INDUSTRIA DE PRODUCTOS METÁLICOS NO AUTOMOTORES	419	361	-57	-13.7%
	GRAN SIDERURGIA	2 818	2 247	-570	-20.2%
	INDUSTRIA AUTOMOTRIZ	342	358	16	4.6%
	INDUSTRIA DE LA CONSTRUCCIÓN (ELABORACIÓN DE CEMENTO Y CANTERAS)	1 517	1 216	-301	-19.8%
	INDUSTRIA TEXTIL	535	460	-74	-13.9%
	INDUSTRIA DE DERIVADOS DE PETRÓLEO	1 345	1 337	-8	-0.6%
	INDUSTRIAS QUÍMICAS, DEL CAUCHO, PLÁSTICO Y OTROS MATERIALES MINERALES NO METÁLICOS	2 872	2 862	-10	-0.4%
	INDUSTRIA DE LA MADERA Y EL PAPEL	946	872	-74	-7.8%
PETRÓLEO Y MINERALES	EXTRACCIÓN DE MINERALES	186	198	12	6.7%
	EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO	1 386	1 254	-132	-9.5%
TOTAL (SIN ALUAR)		15 845	14 767	-1078	-6.8%
INDUSTRIAS	ALUAR	2 625	3 556	-83	-3.1%
	TOTAL	18 471	18 323	-147	-0.8%

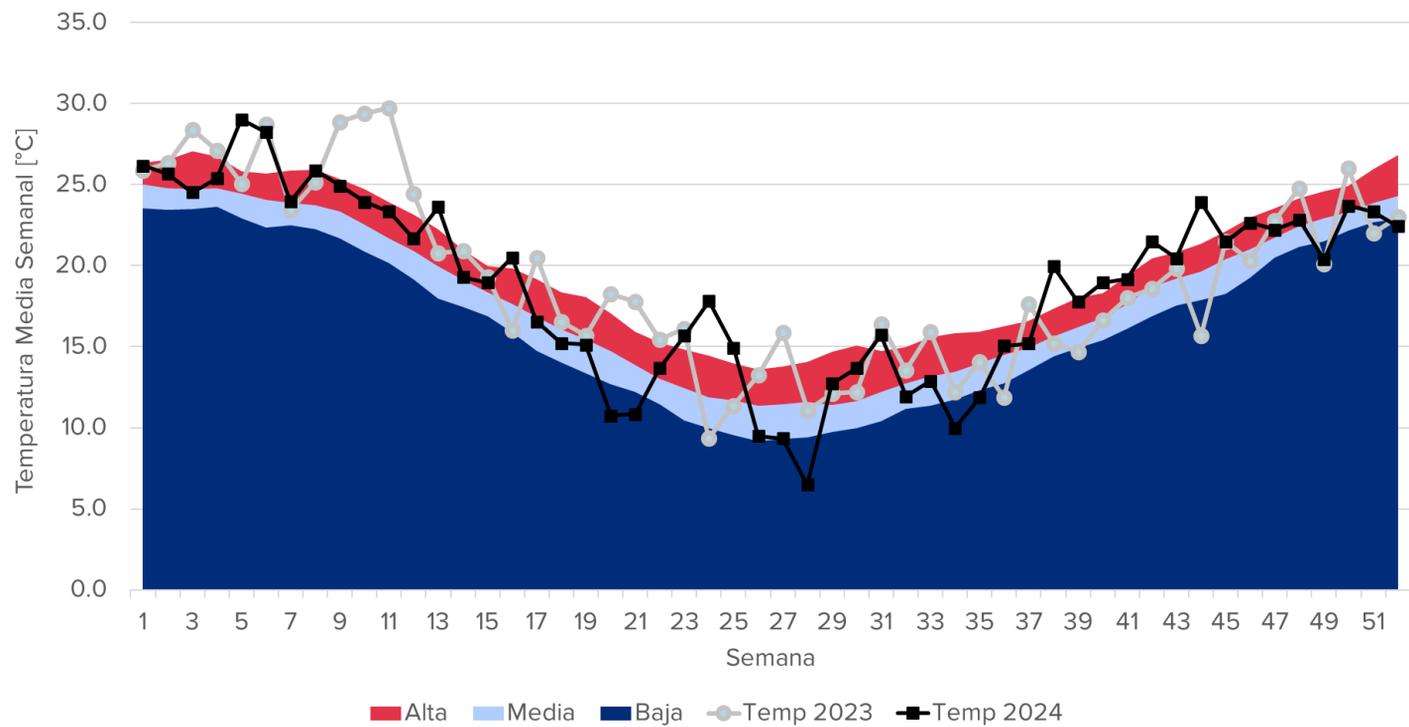


VARIACIÓN MENSUAL DE LA DEMANDA LOCAL





DEMANDA VS TEMPERATURA

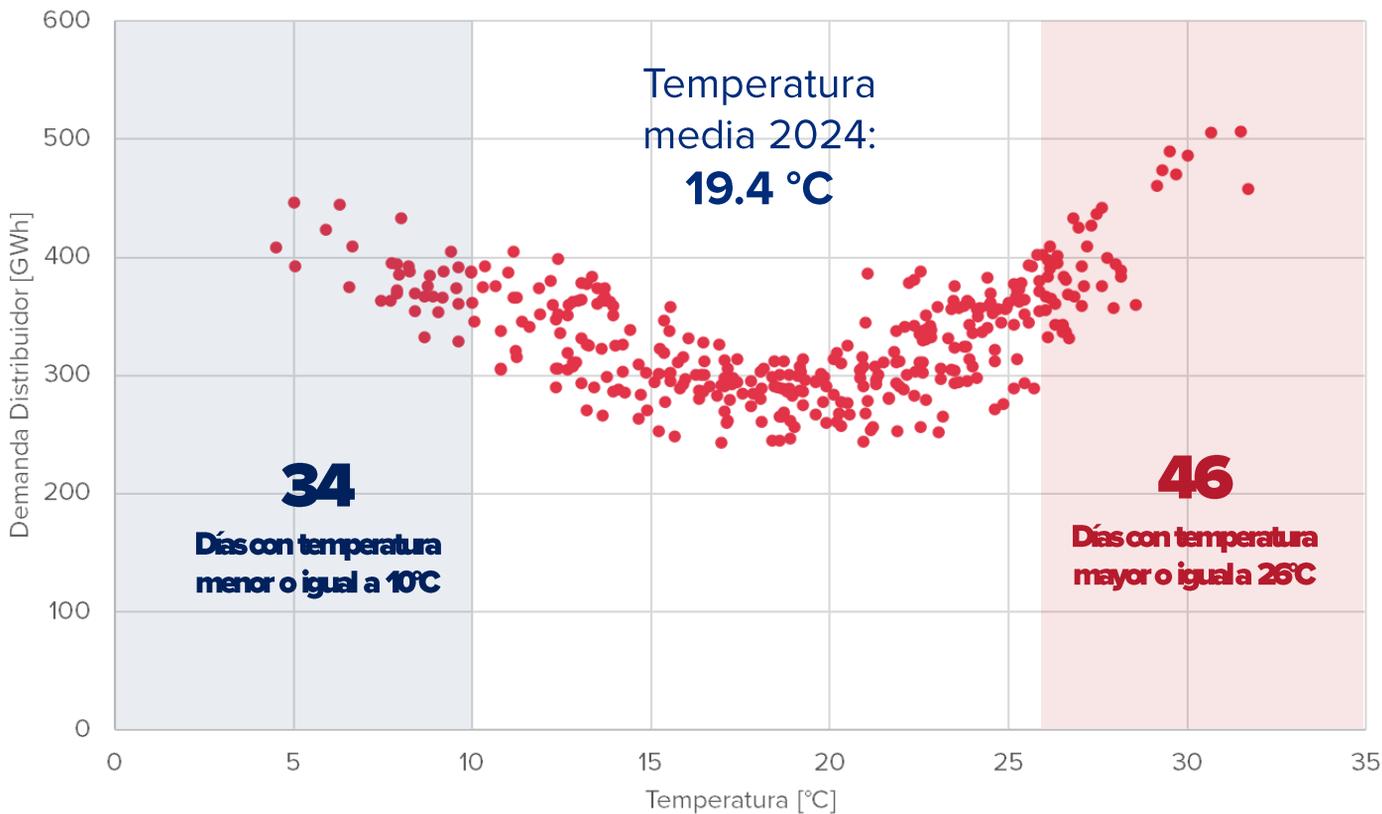




DEMANDA VS TEMPERATURA

	Cant. días BAJA (T° menor o igual a 10°C)	Cantidad de días ALTA (T° mayor o igual a 26°C)	Días Totales con temp. extremas
Año 2024	34	46	80
Promedio últimos 10 años	23	44	67
Máximo últimos 10 años	34 (Año: 2024)	61 (Año: 2023)	83 (Año: 2016)

Demanda distribuidor vs Temperatura [°C]

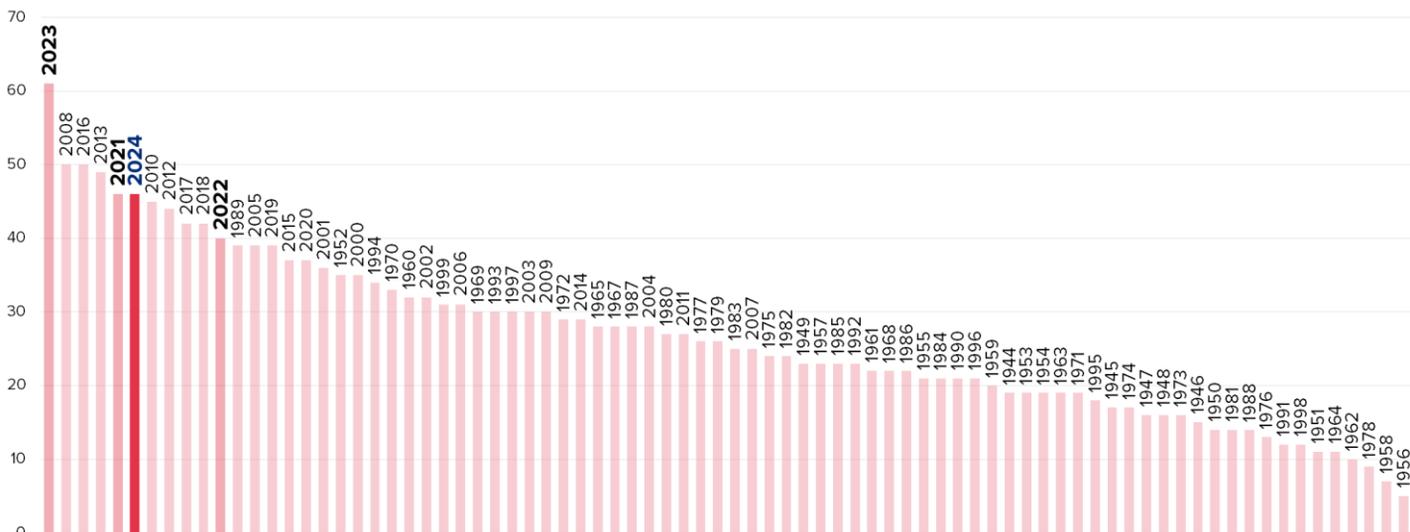




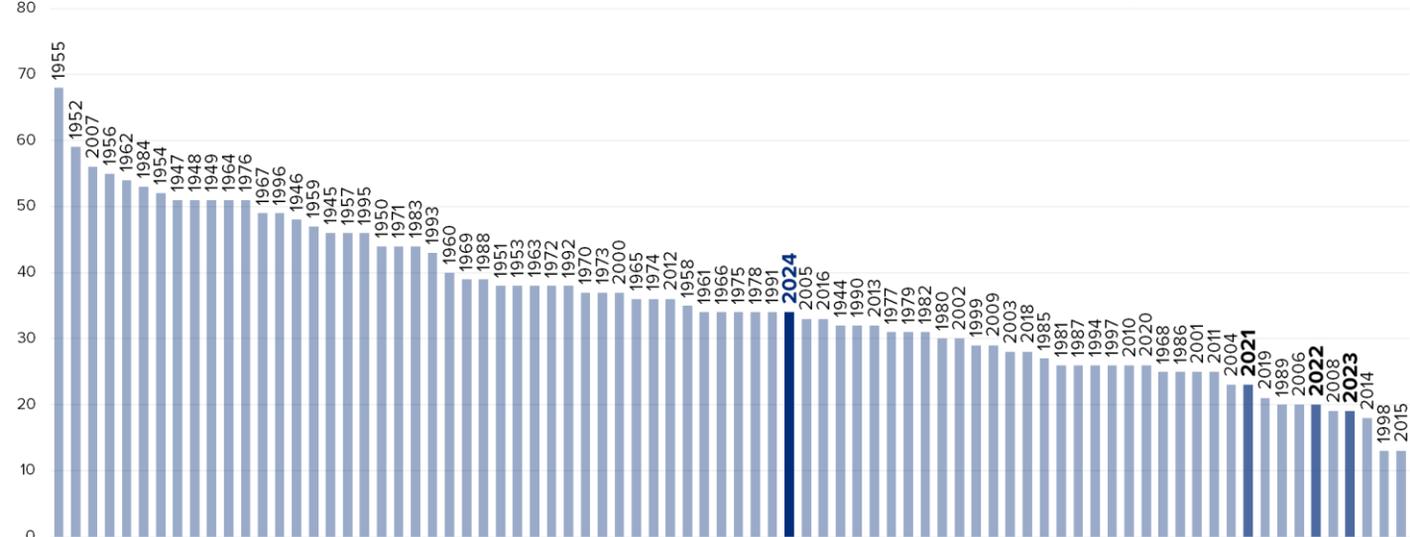
DEMANDA VS TEMPERATURA

CANTIDAD DE DÍAS CON TEMPERATURAS EXTREMAS.

Cant días con temperatura media mayor a 26°C (por año)



Cant días con temperatura media menor a 10 °C (por año)

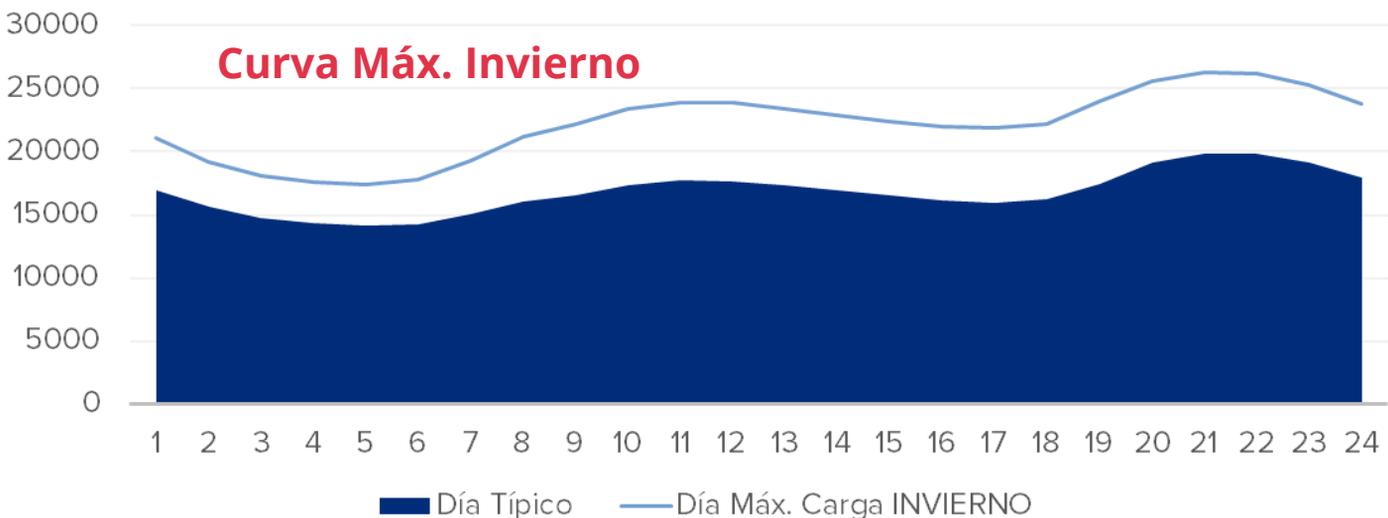
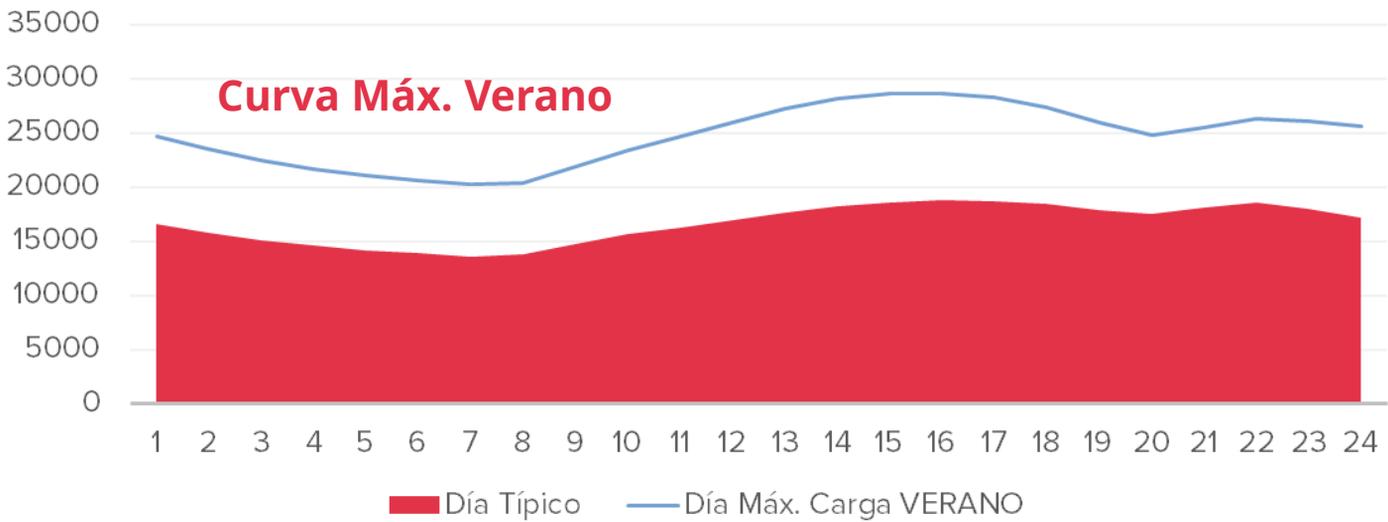




DEMANDA VS TEMPERATURA

DEMANDA HORARIA - CURVAS TÍPICAS DÍAS DE VERANO / INVIERNO.

COMPARACIÓN CURVAS DÍAS POTENCIA MÁXIMA

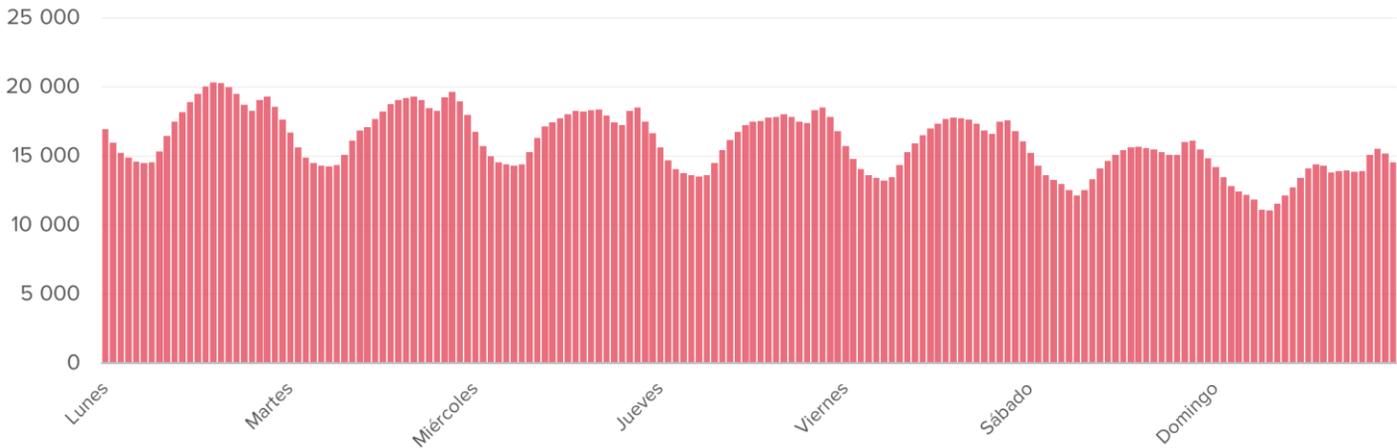




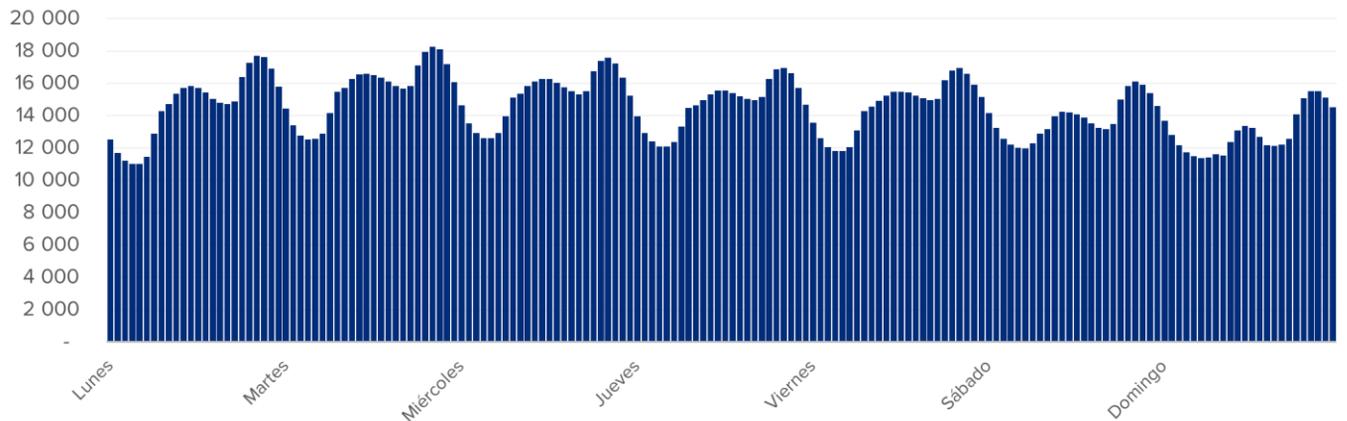
DEMANDA VS TEMPERATURA

DEMANDA HORARIA - CURVAS TÍPICAS SEMANAL

Demanda Semanal [MW]



Demanda Semanal [MW]





DEMANDA- EVOLUCIÓN ANUAL



Variación de la Demanda Local vs PBI

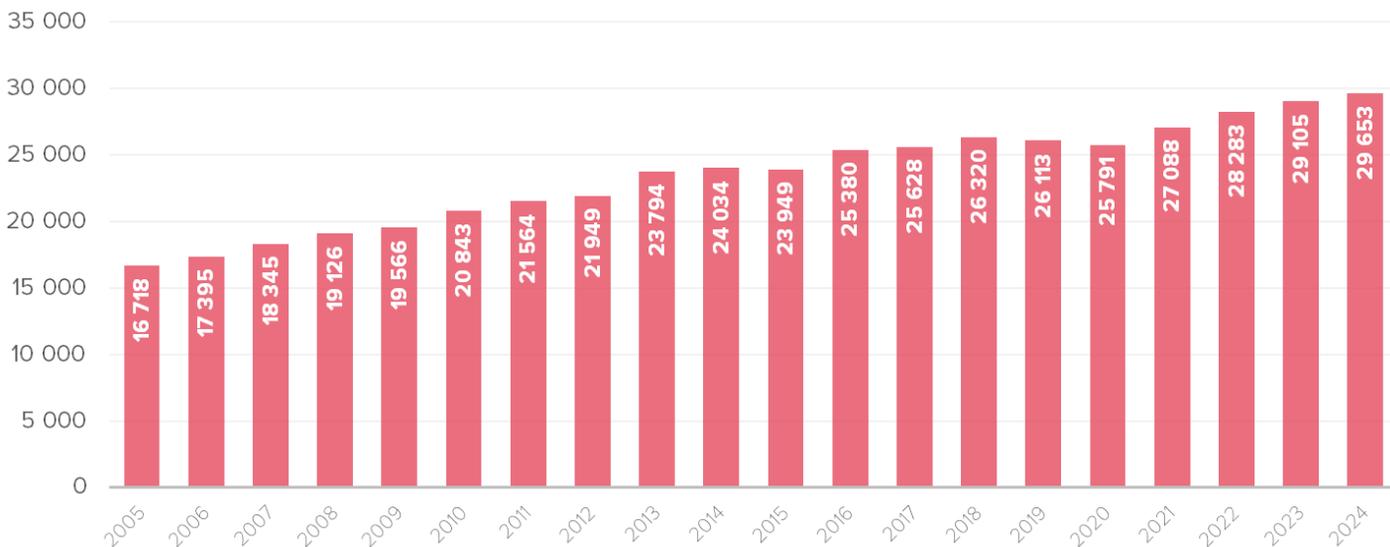




DEMANDA- EVOLUCIÓN ANUAL

EVOLUCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA

Potencia Máxima [MW]



Quando se registró el Récord 2024?

El 1° de Febrero del 2024 se registró un **máximo de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **29 653 MW a las 14:48 hs** (superando el récord anterior, de 29 105 MW, alcanzado el 13-03-2023).



EXPORTACIÓN por País

	Unidades	2023	2024	% VAR
	GWh	97.7	970.1	893%
Brasil	GWh	77.8	926.0	1090%
Paraguay	GWh	0.0	0.0	-100%
Uruguay	GWh	19.7	43.9	123%
Chile	GWh	0.0	0.0	
Bolivia	GWh	0.2	0.2	0%



Brasil
926 GWh



Paraguay
0 GWh



Uruguay
44 GWh



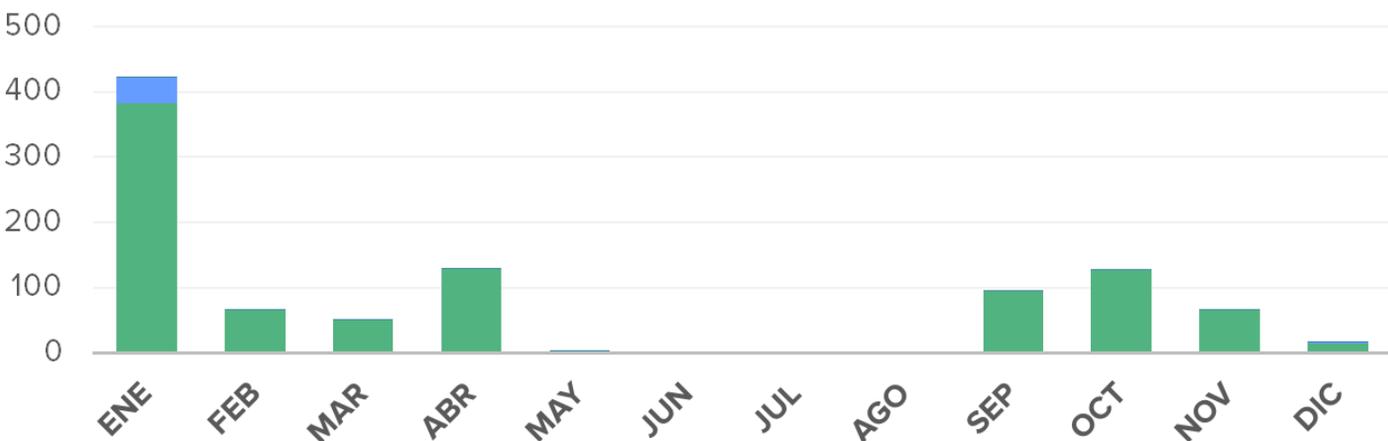
Chile
0 GWh



Bolivia
0.2 GWh

Exportación [GWh]

■ Brasil ■ Paraguay ■ Uruguay ■ Chile ■ Bolivia





CAMMESA

GENERACIÓN

142 138 GWh
+ 0.6 %

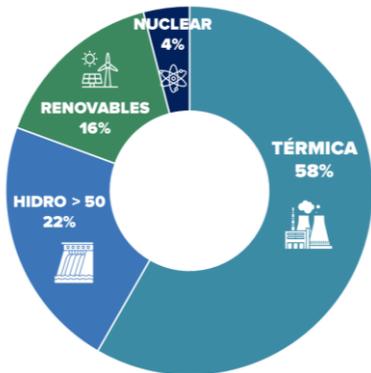
INICIO



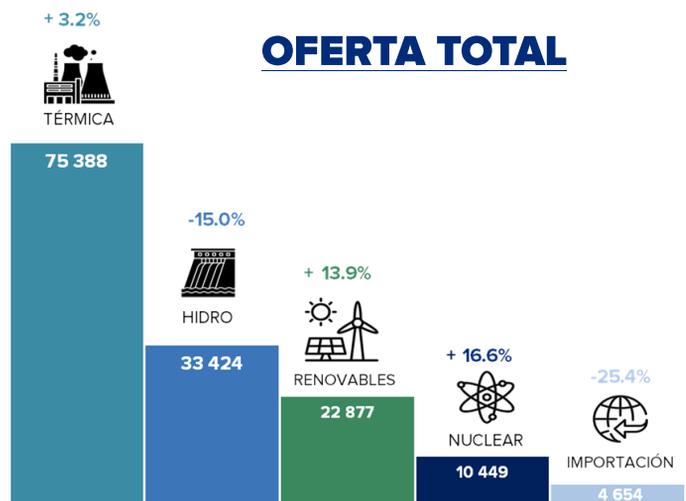
OFERTA Y POTENCIA INSTALADA

POTENCIA INSTALADA

La potencia instalada al cierre de diciembre de 2024 alcanzó los **43 351 MW**, de los cuales el **58% corresponde a generación térmica** y el **38% a fuentes renovables**. Esta última participación incluye la tecnología hidroeléctrica > 50 MW, clasificada dentro de las renovables, de los cuales casi el 13% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190. Cabe destacar que para la central Yacypetá, se considera la potencia disponible firme para Argentina, equivalente a 1 550 MW, mientras que su potencia total instalada es de 3 100 MW.



OFERTA TOTAL



En el año 2024, la **oferta total** (local más importación) alcanzó los **146 792 GWh**, registrando una leve disminución del **-0.6%** respecto al 2023.

La **generación térmica** creció **+3.2%**, mientras que la **nuclear** se incrementó **+16.6%**, impulsada por una mayor disponibilidad.

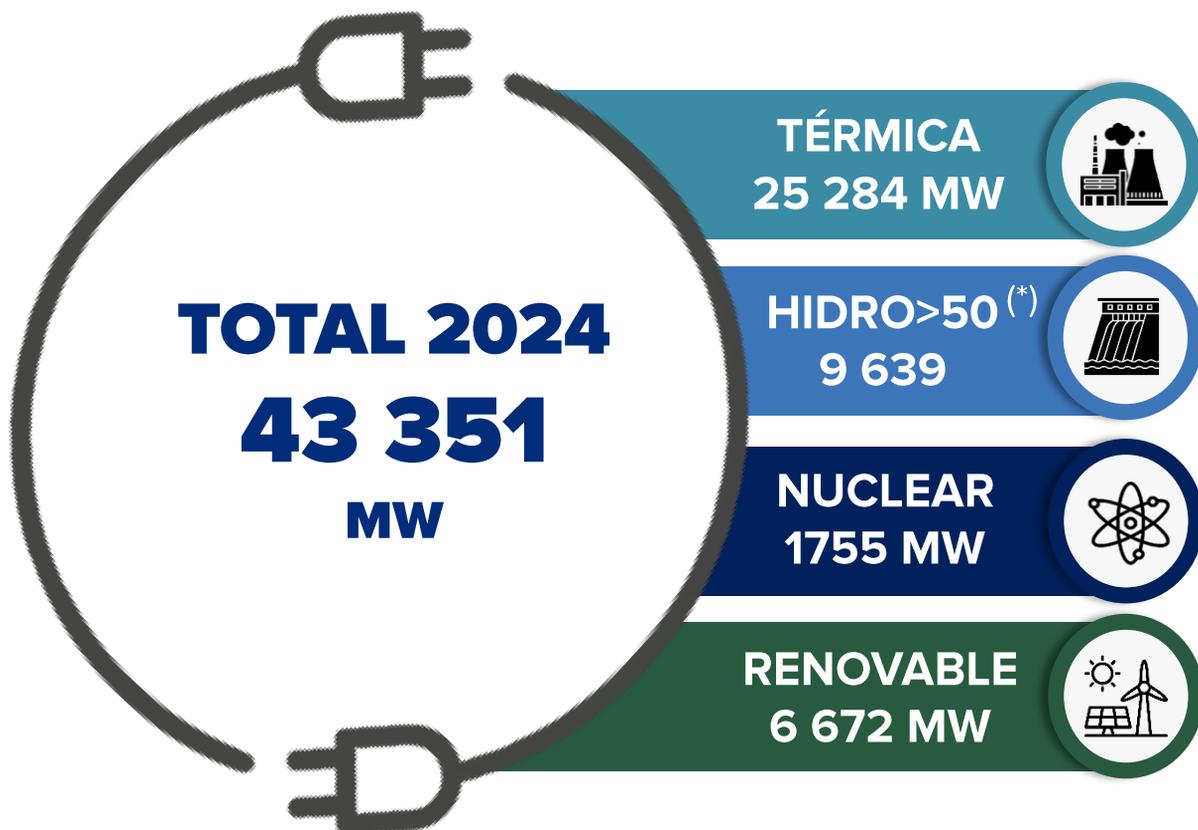
Las **fuentes renovables** se destacaron con un crecimiento del **+13.9%**, explicado por la incorporación de nueva capacidad instalada.

Por el contrario, la **generación hidroeléctrica** mostró una caída del **-15%**, con una marcada reducción en la región Comahue durante el segundo semestre (variación regional anual cercana al -10%), y una menor toma de energía de Yacypetá por parte de Argentina.

Finalmente, la **importación** de energía se redujo **-25%**, reflejando una menor necesidad para cubrir la demanda a lo largo del año.

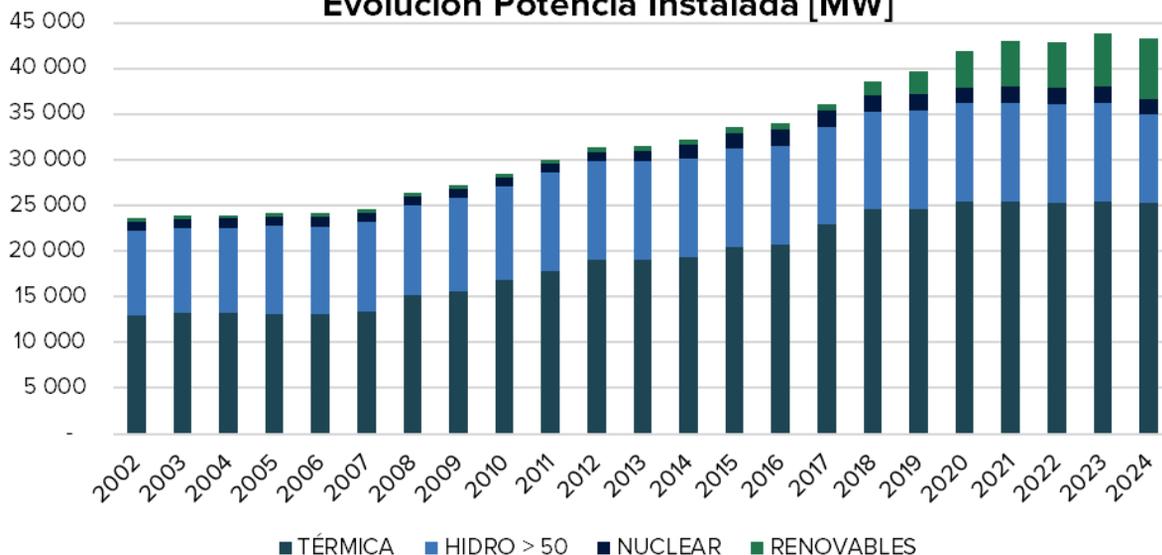


POTENCIA INSTALADA



(*) La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW.

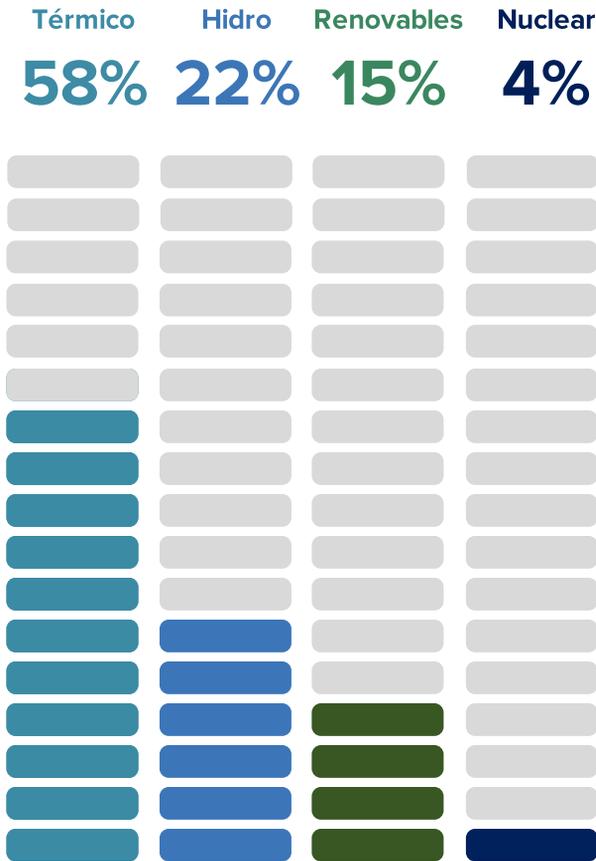
Evolución Potencia Instalada [MW]



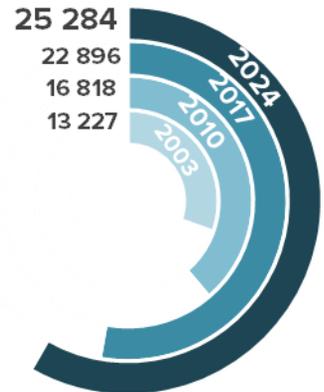


POTENCIA INSTALADA

Composición 2024



Térmica



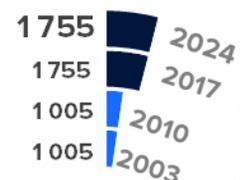
Hidro (*)



Renovables



Nuclear



POTENCIA INSTALADA
2024:
43 351 MW

(*) La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW.



POTENCIA INSTALADA

Por fuente y tecnología

TECNOLOGÍA	MW	MW	MW	MW	MW
	2023	2024	ALTAS/ INCREMENTOS	BAJAS/ DISMINUCIÓN	VARIACIÓN TOTAL
Ciclos Combinados	14 235	15 123	892	3	889
Turbina a gas (**)	5 291	4 821	0	470	-470
Turbovapor	4 251	3 781	0	470	-470
Motor Diesel	1 660	1 559	0	101	-101
Térmica	25 437	25 284	892	1 045	-153
Hidráulica > 50 MW (*)	10 834	9 639	0	1195	-1 195
Hidráulica < 50 MW	524	524	0	0	0
Biogas	78	82	4	0	4
Biomasa	73	73	0	0	0
Eólica	3 705	4 319	614	0	614
Solar	1 366	1 673	361	54	307
Renovable	16 581	16 312	980	1 249	-270
Renovable Según Ley 26 190	5 747	6 672	980	54	925
Nuclear	1 755	1 755	0	0	0
POTENCIA INSTALADA [MW]	43 774	43 351	1 871	2 294	-423

(*) La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW.

(**) Luego de ingresos de nueva potencia/adecuación de la tecnología, parte de las Turbinas de Gas pasaron durante el año 2024 a formar parte de Ciclos Combinado.

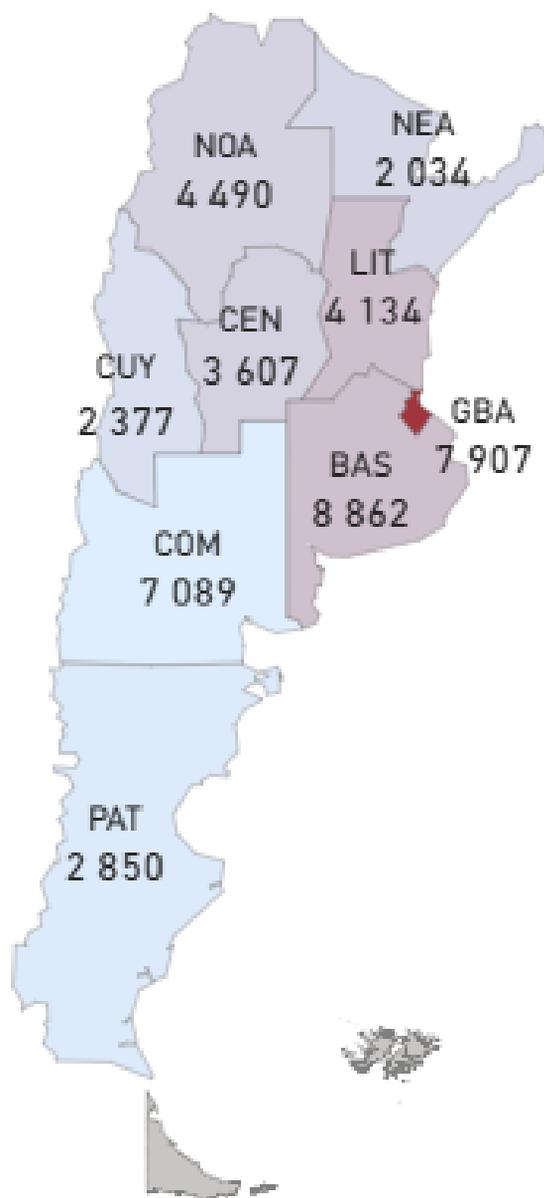


POTENCIA INSTALADA

Por región / provincia

REGIÓN	PROVINCIA	POTENCIA INSTALADA [MW]
BUENOS AIRES	BUENOS AIRES	8 862
CENTRO	CORDOBA	3 394
	SAN LUIS	213
COMAHUE	LA PAMPA	151
	NEUQUEN	6 581
	RIO NEGRO	357
CUYO	MENDOZA	1 515
	SAN JUAN	862
GRAN BS.AS.	BUENOS AIRES	7 907
LITORAL	ENTRE RIOS	977
	SANTA FE	3 157
NORESTE	CHACO	285
	CORRIENTES	1 656
	FORMOSA	60
	MISIONES	33
	CATAMARCA	142
NOROESTE	JUJUY	444
	LA RIOJA	504
	SALTA	1 440
	SGO.DEL ESTERO	151
	TUCUMAN	1 809
PATAGONICA	CHUBUT	2 409
	SANTA CRUZ	441

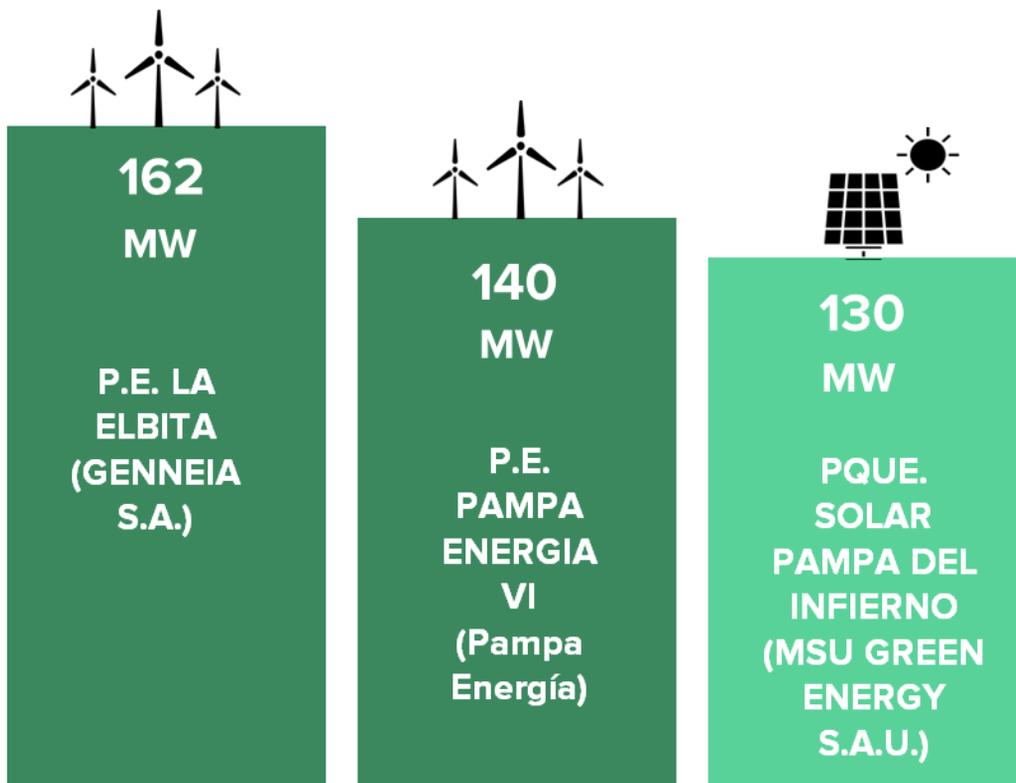
POTENCIA [MW]





POTENCIA INSTALADA

Principales ingresos



FUENTE GENERACIÓN	TECNOLOGÍA	AGENTE DESCRIPCIÓN	POTENCIA INSTALADA [MW]
Renovable	Eólica	P.E. LA ELBITA (GENNEIA S.A.)	162
	Eólica	P.E. PAMPA ENERGIA VI (Pampa Energía)	140
	Solar	PQUE. SOLAR PAMPA DEL INFIERNO (MSU GREEN ENERGY S.A.U.)	130

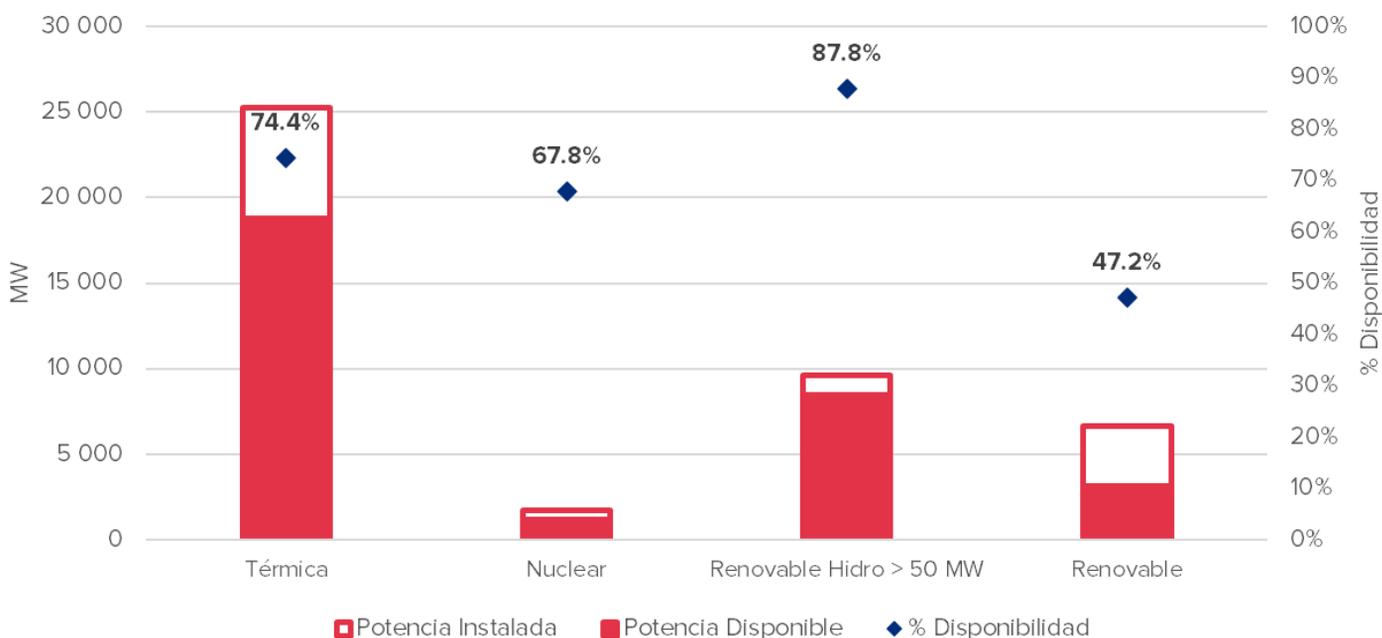


DISPONIBILIDAD DE POTENCIA

Por fuente / Tecnología

FUENTE / TECNOLOGÍA	Potencia INSTALADA [MW]	Potencia DISPONIBLE [MW]	DISPONIBILIDAD [%]
Ciclos Combinados	15 123	12 105	80.0%
Turbina a gas	4 821	3 060	63.5%
Turbovapor	3 781	2 407	63.7%
Motor Diesel	1 559	1 243	79.7%
Térmica	25 284	18 814	74.4%
Nuclear	1 755	1 190	67.8%
Renovable Hidro > 50 MW	9 639	8 468	87.8%
Renovable Ley 26 190	6 672	3 151	47.2%
TOTAL	43 351	31 623	72.9%

DISPONIBILIDAD

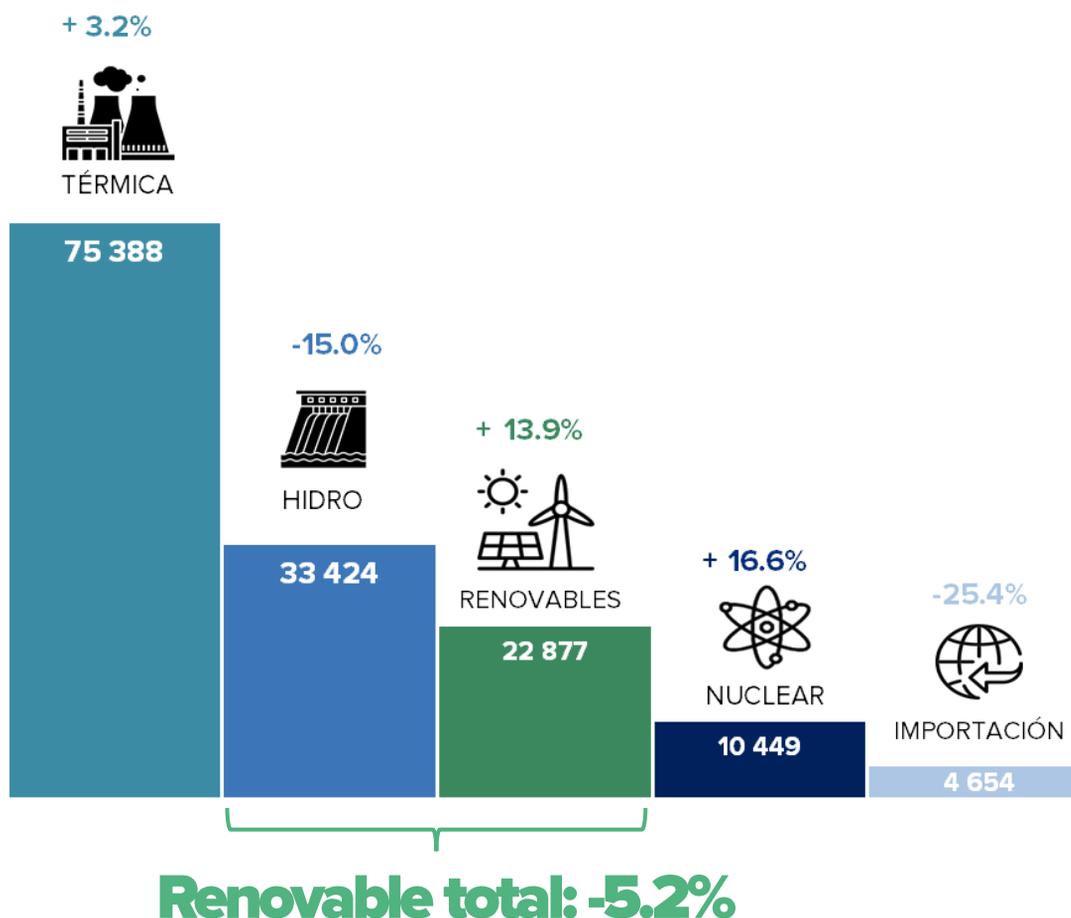




OFERTA TOTAL – LOCAL + IMPORT

Participación por Fuente

	Unidades	2023	2024	% VAR
OFERTA TOTAL	GWh	147 641	146 792	-0.6%
Térmica	GWh	73 020	75 388	3.2%
Renovable	GWh	59 418	56 301	-5.2%
Renovable HIDRO > 50	GWh	39 332	33 424	-15.0%
Renovable Según Ley 26 190	GWh	20 086	22 877	13.9%
Nuclear	GWh	8 963	10 449	16.6%
Importación	GWh	6 241	4 654	-25.4%





OFERTA LOCAL - SIN IMPORTACIÓN

Energía mensual año 2024

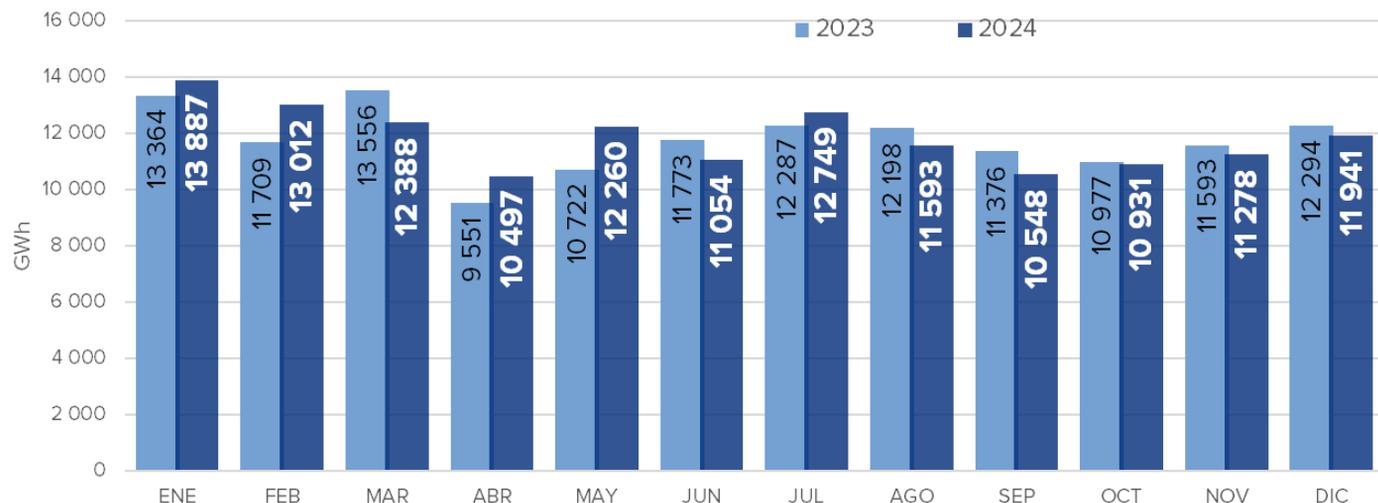
Por Fuente

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Térmica	7 019	7 447	6 890	5 237	6 309	6 074	6 487	6 313	5 982	5 825	5 977	5 829	75 388
Renovable	5 729	4 575	4 401	4 146	4 822	3 850	5 088	4 556	4 086	4 712	4 899	5 436	56 301
Renovable HIDRO > 50	3 744	2 866	2 445	2 290	3 306	2 243	3 297	2 792	1 928	2 625	2 648	3 239	33 424
Renovable Ley 26 190	1 985	1 709	1 957	1 856	1 516	1 607	1 791	1 764	2 158	2 087	2 251	2 197	22 877
Nuclear	1 139	990	1 097	1 114	1 129	1 130	1 174	724	480	394	402	676	10 449
Generación Local [GWh]	13 887	13 012	12 388	10 497	12 260	11 054	12 749	11 593	10 548	10 931	11 278	11 941	142 138

Por Tipo de Generador

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Generador	13 071	12 250	11 714	9 788	11 419	10 254	11 897	10 751	9 825	10 164	10 414	11 047	132 594
Autogenerador	437	439	457	382	477	475	499	497	313	322	410	450	5 159
Cogenerador	378	323	217	328	364	325	353	345	409	445	455	443	4 385
Generación Local [GWh]	13 887	13 012	12 388	10 497	12 260	11 054	12 749	11 593	10 548	10 931	11 278	11 941	142 138

Generación Local - GWh



(*) 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.



GENERACIÓN TÉRMICA

	Unidades	2023	2024	% VAR
Ciclos Combinados	GWh	60 265	64 851	7.6%
Turbina Gas	GWh	6 434	5 433	-15.6%
Turbovapor	GWh	4 159	3 632	-12.7%
Motores Diesel	GWh	2 162	1 473	-31.9%
Gen. Térmica	GWh	73 020	75 388	3.2%

Variación Interanual

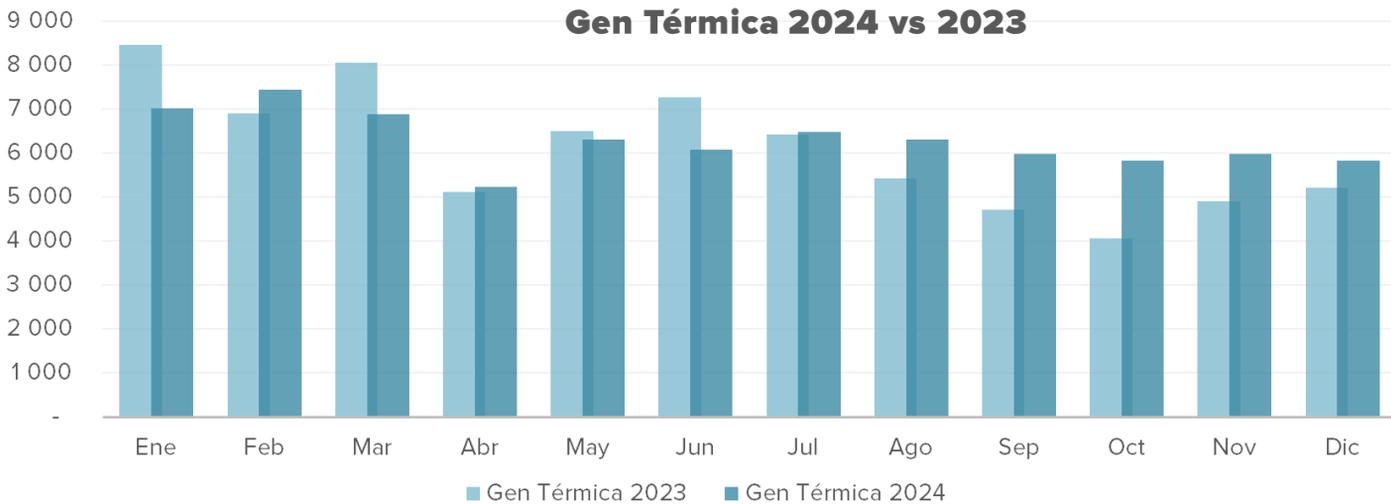
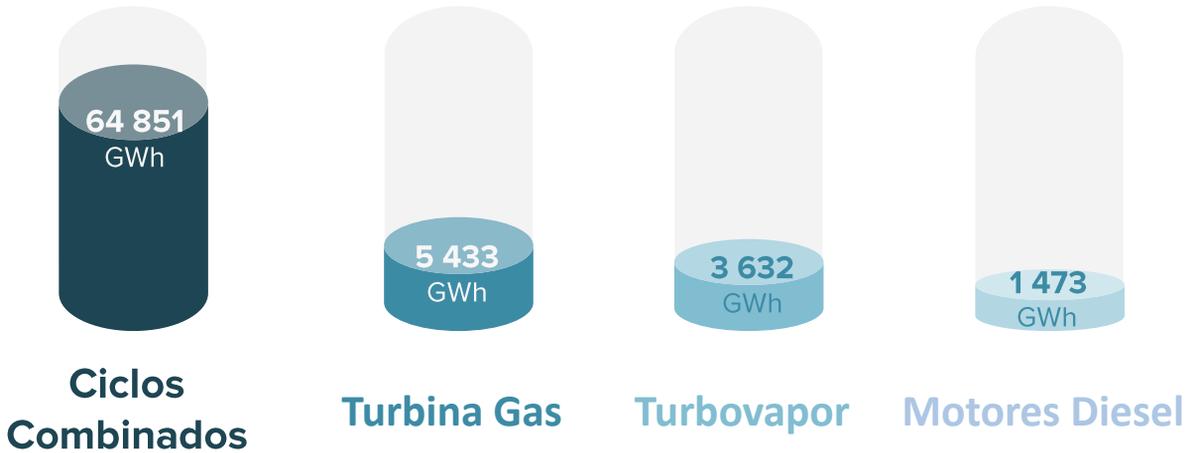
+7.6%

-15.6%

-12.7%

-31.9%

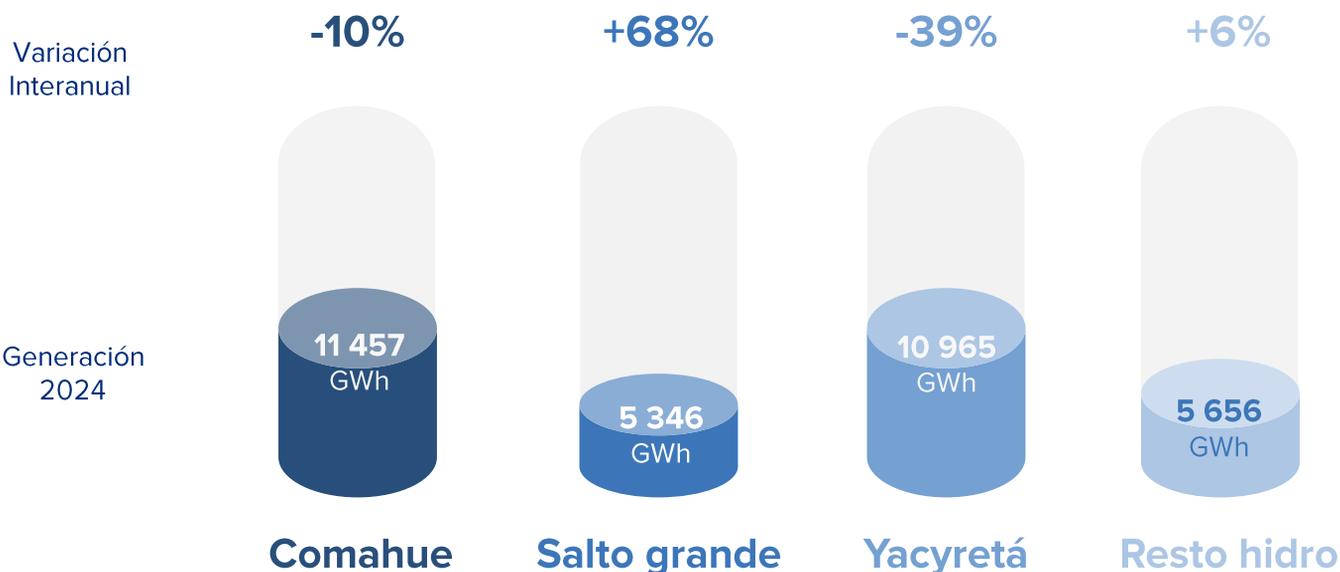
Generación por tecnología 2024





GENERACIÓN REN – HIDRO > 50MW

	Unidades	2023	2024	% VAR
Comahue	GWh	12 770	11 457	-10.3%
Salto Grande	GWh	3 190	5 346	67.6%
Yacyretá	GWh	18 033	10 965	-39.2%
Resto Hidráulico	GWh	5 338	5 656	6.0%
Total HIDRO	GWh	39 332	33 424	-15.0%



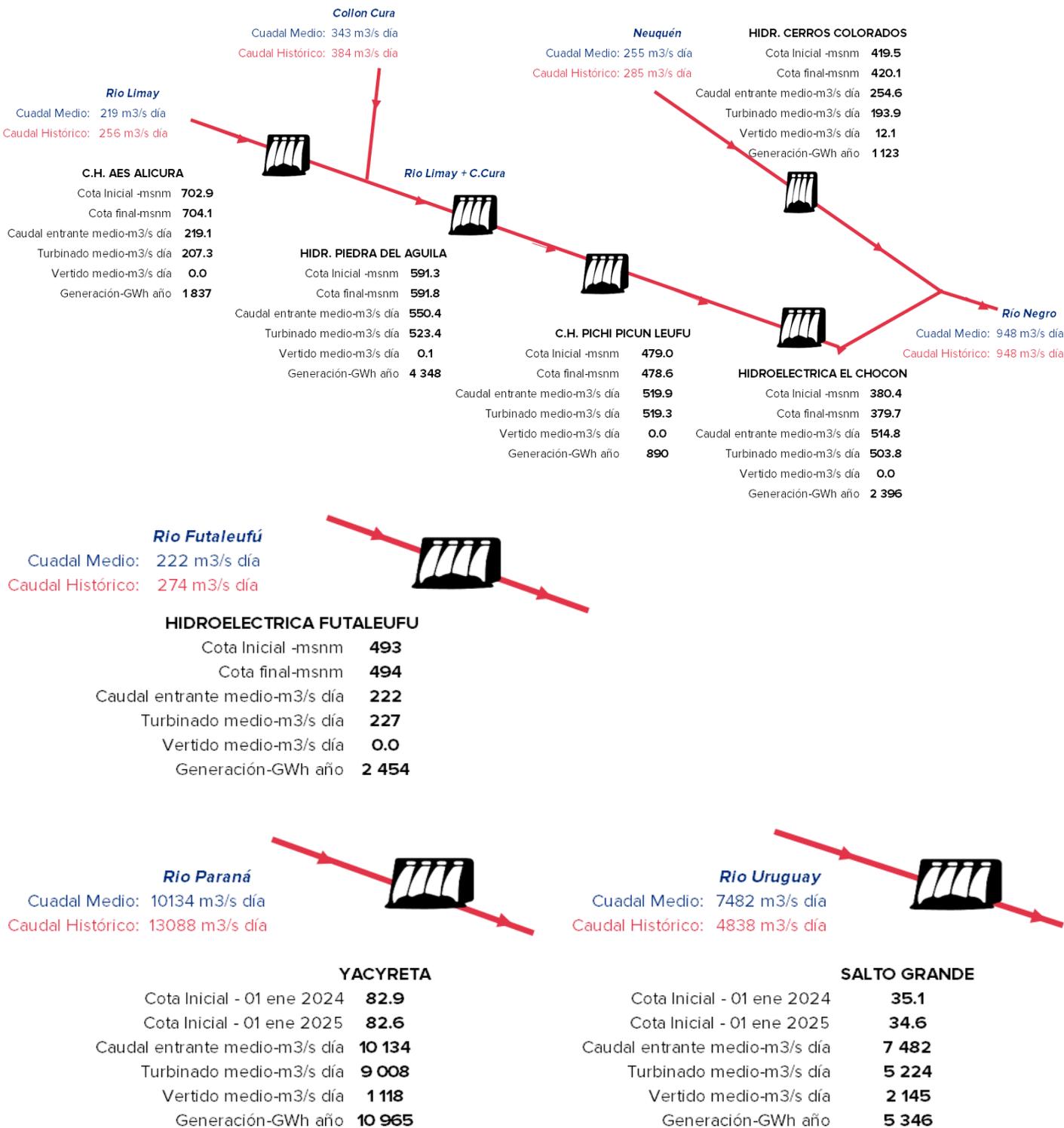
(*) No contiene a Hidro renovable (<50MW) según ley 26 190

GENERACIÓN



GENERACIÓN REN – HIDRO > 50MW

BALANCE HÍDRICO

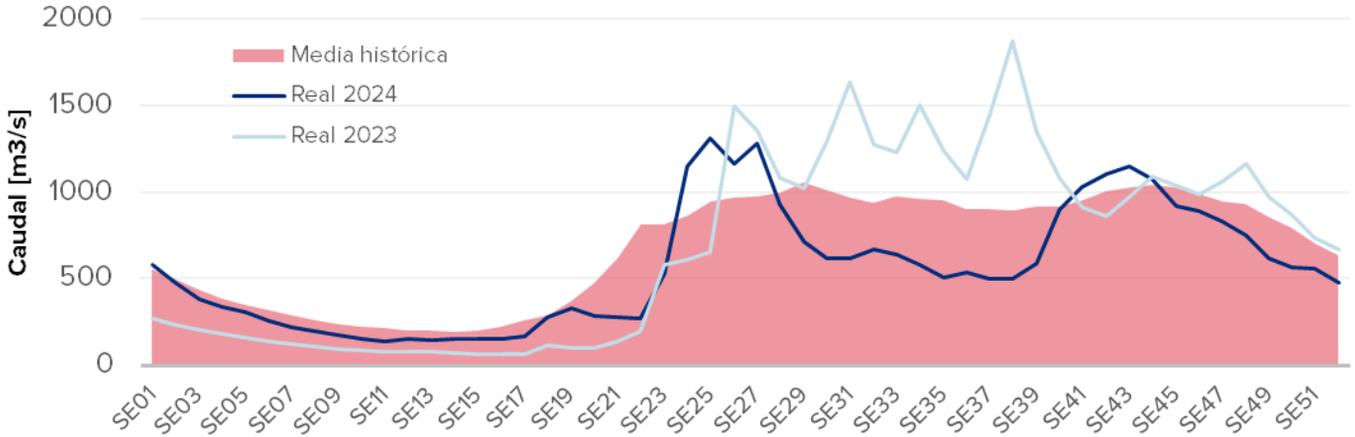




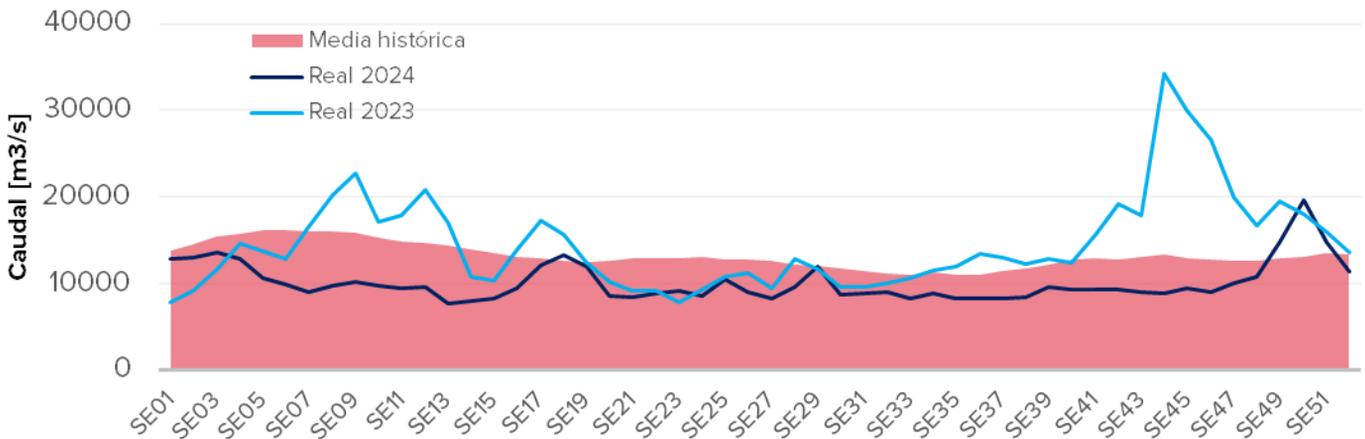
GENERACIÓN REN – HIDRO > 50MW

EVOLUCIÓN DE CAUDALES por semana – Año 2024 vs 2023

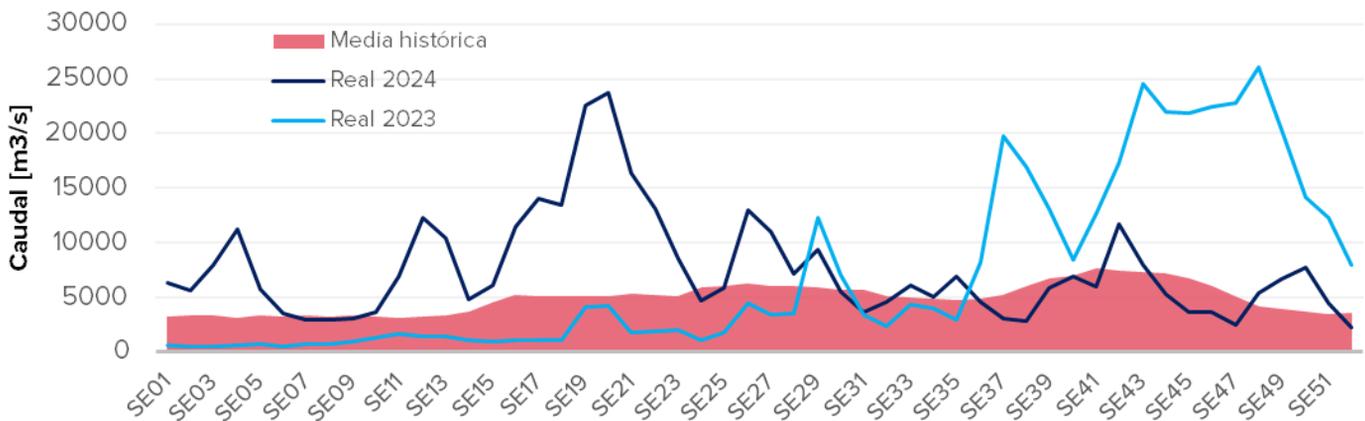
Río Limay + Collón Curá



Yacyretá



Salto Grande

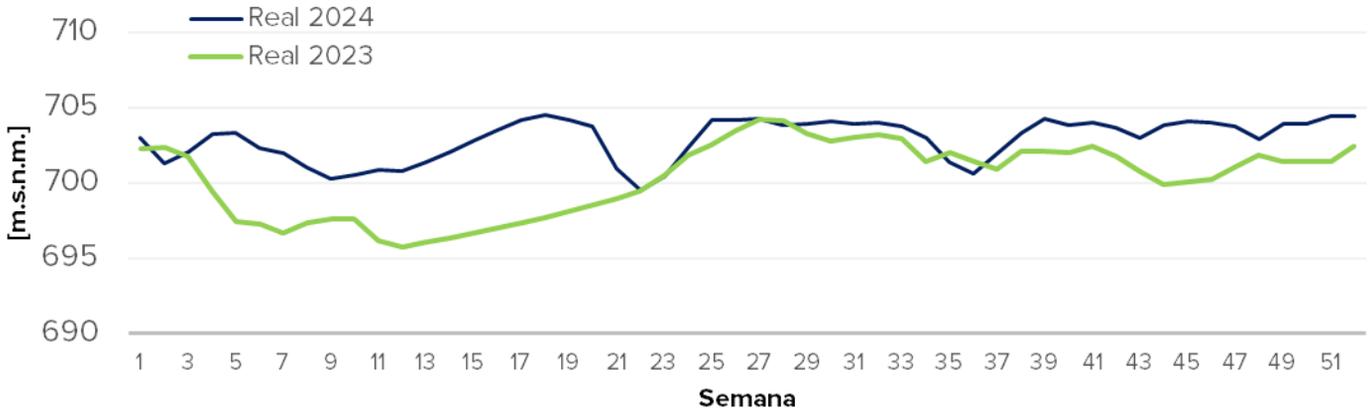




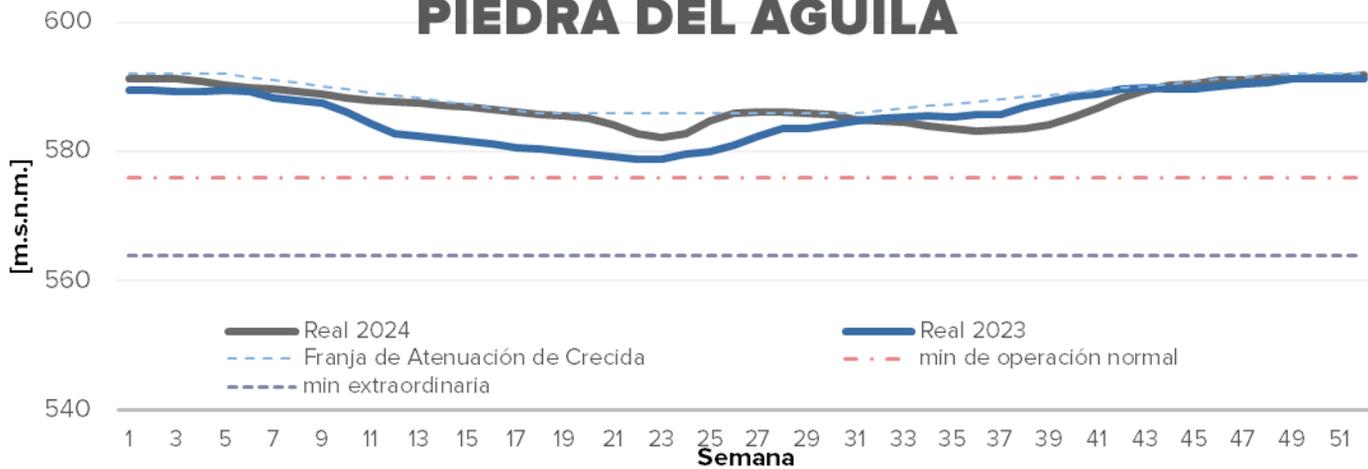
GENERACIÓN REN – HIDRO > 50MW

EVOLUCIÓN DE COTA por semana – Año 2024 vs 2023

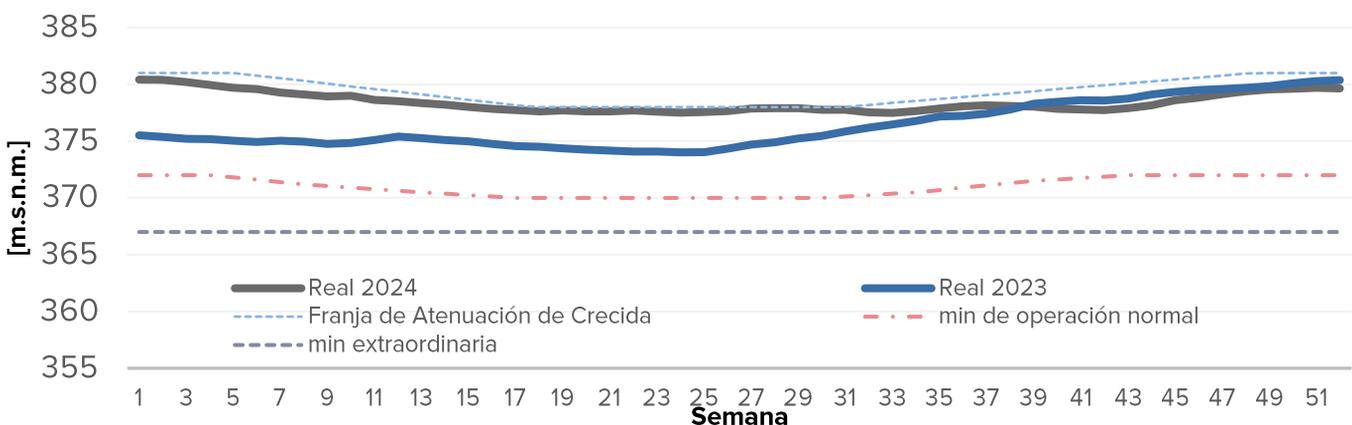
ALICURA



PIEDRA DEL ÁGUILA



CHOCÓN





GENERACIÓN RENOVABLE

Según Ley Nro. 26 190.

	Unidades	2023	2024	% VAR
Biogas	GWh	436	512	17.5%
Biomasa	GWh	732	747	2.1%
Hidro < 50	GWh	1 183	1 512	27.7%
Solar	GWh	3 259	3 941	20.9%
Eólico	GWh	14 475	16 165	11.7%
Total RENOVABLE	GWh	20 086	22 877	13.9%

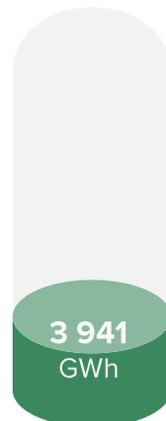
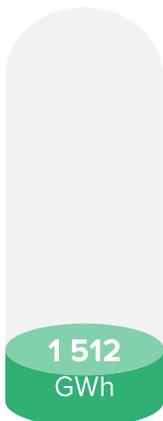
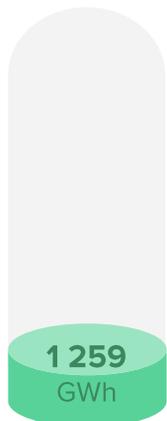
Variación Interanual

-1.6%

+28%

+21%

+12%



BIO

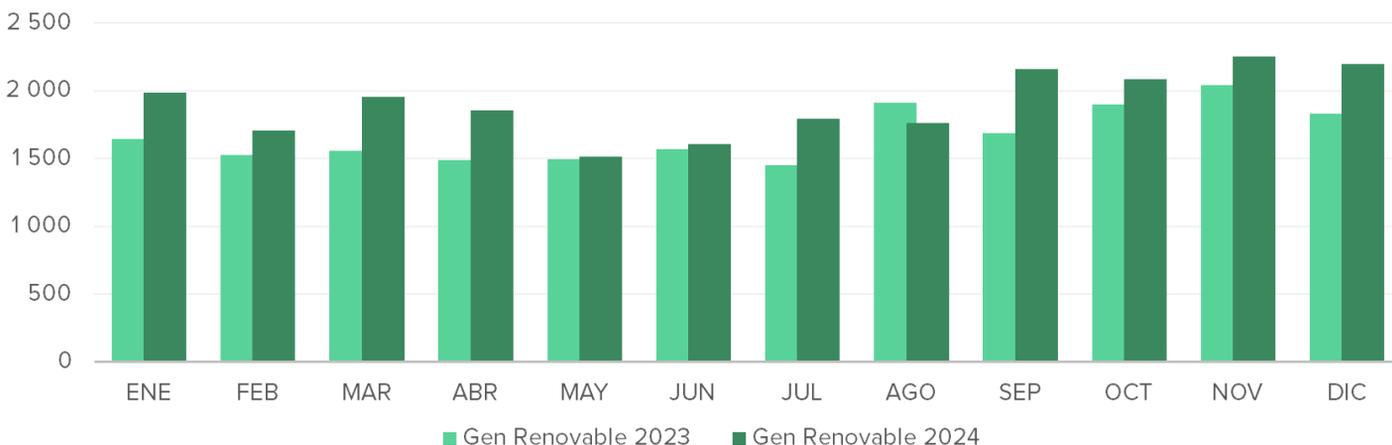
HIDRO < 50 MW

SOLAR

EÓLICO

Generación por tecnología 2024

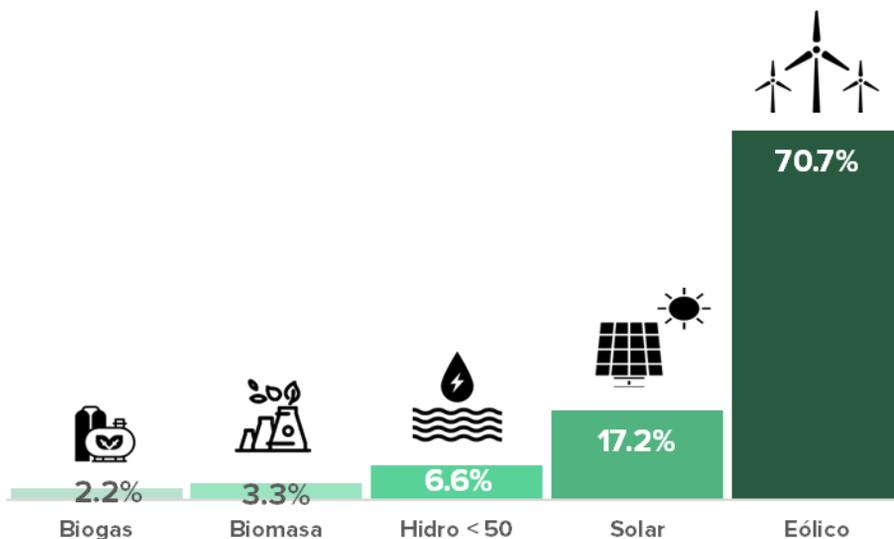
Gen Renovable 2024 vs. 2023





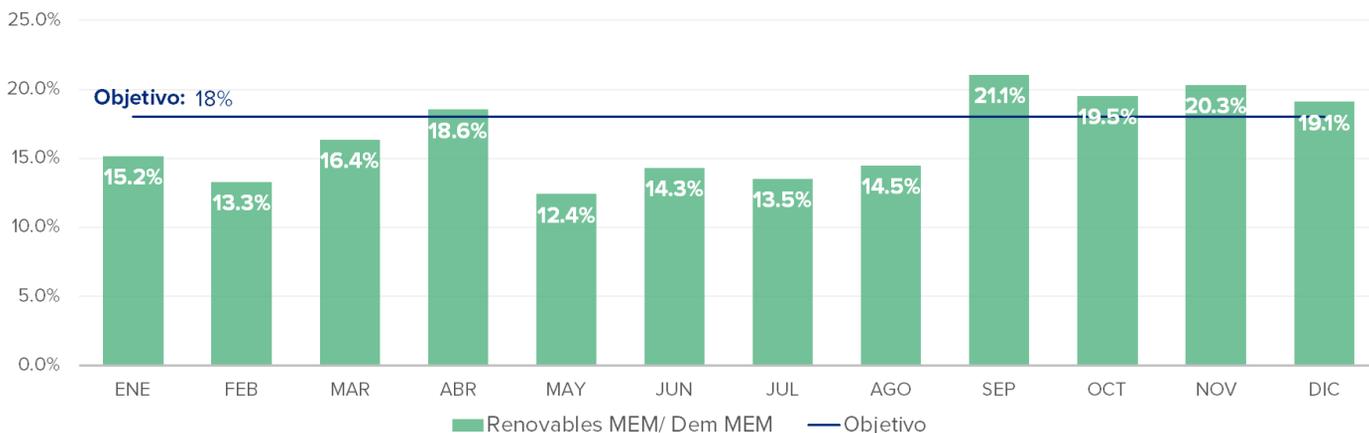
GENERACIÓN RENOVABLE

Según Ley Nro. 26 190.



Cubrimiento medio de la Demanda con Generación Renovable:
16.3%

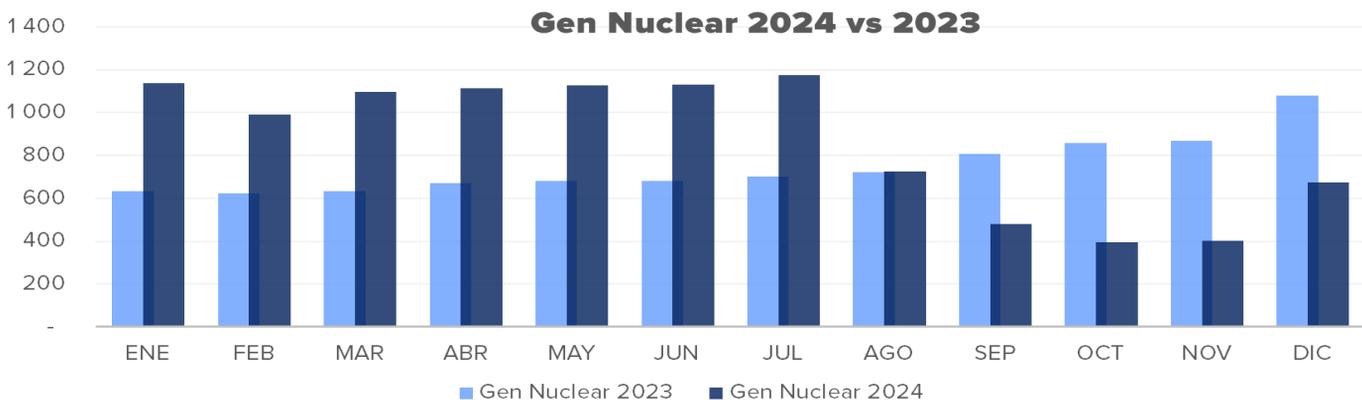
% Gen. Renovable / Demanda MEM



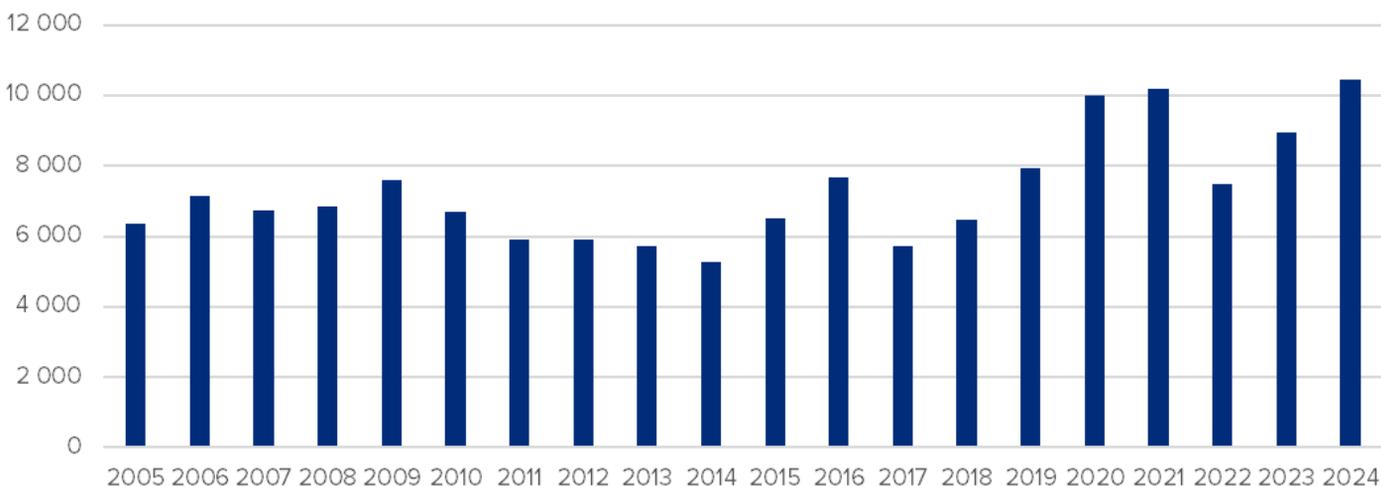


GENERACIÓN NUCLEAR

Unidades	2023	2024	% VAR	
NUCLEAR	GWh	8 963	10 449	16.6%



Generación Nuclear - Evolución Anual

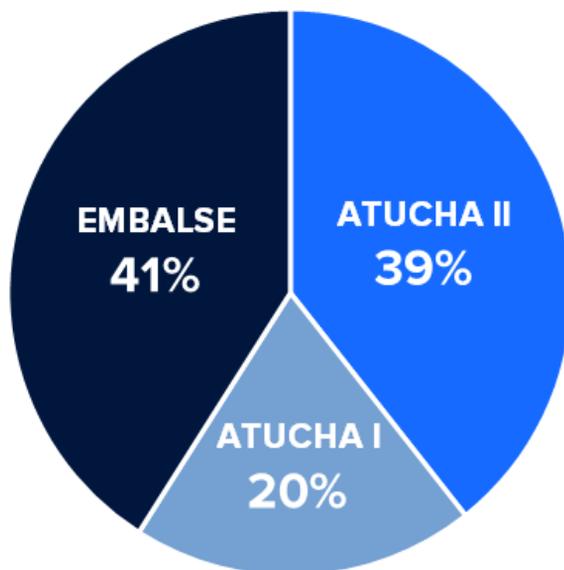




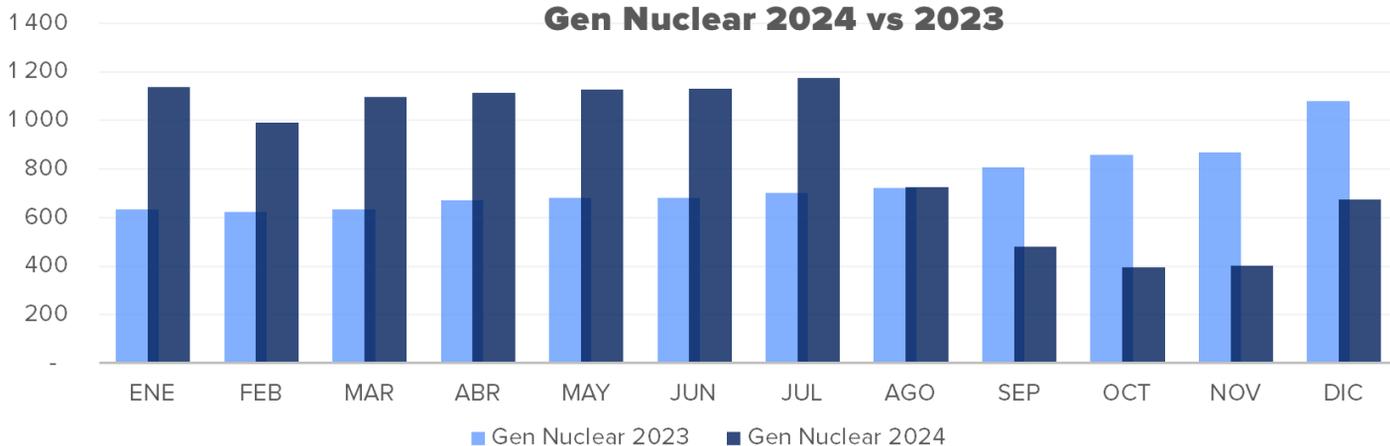
GENERACIÓN NUCLEAR

Unidades	2023	2024	% VAR	
NUCLEAR	GWh	8 963	10 449	16.6%

Participación por Central



Gen Nuclear 2024 vs 2023





IMPORTACIÓN POR PAÍS

	Unidades	2023	2024	% VAR
	GWh	6 241	4 654	-25%
Brasil	GWh	5 776	2 497	-57%
Paraguay	GWh	113	100	-12%
Uruguay	GWh	229	1 810	690%
Chile	GWh	48	59	23%
Bolivia	GWh	74	189	154%



Brasil
2497 GWh



Paraguay
100 GWh



Uruguay
1810 GWh



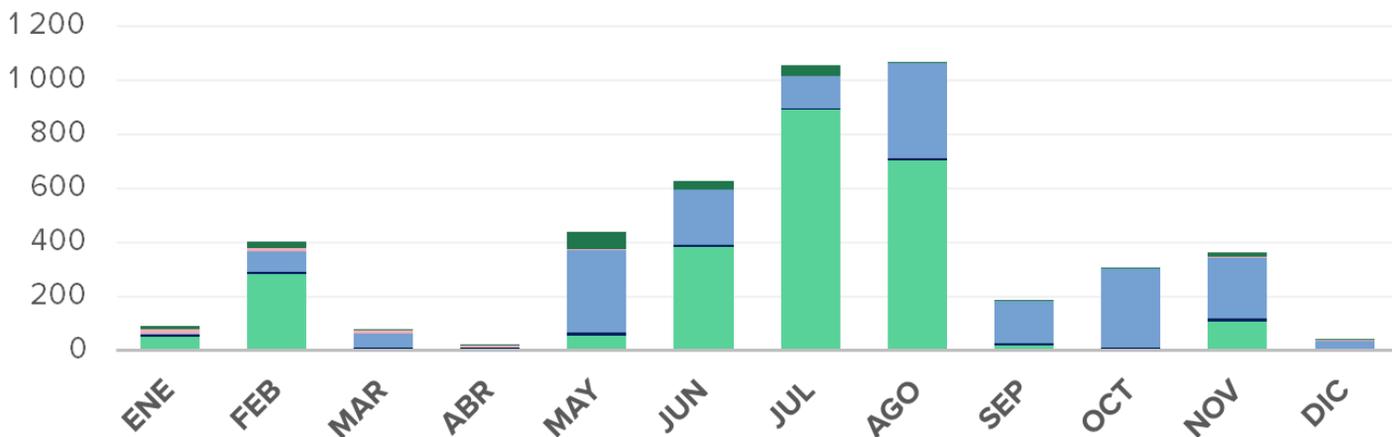
Chile
59 GWh



Bolivia
189 GWh

Importación [GWh]

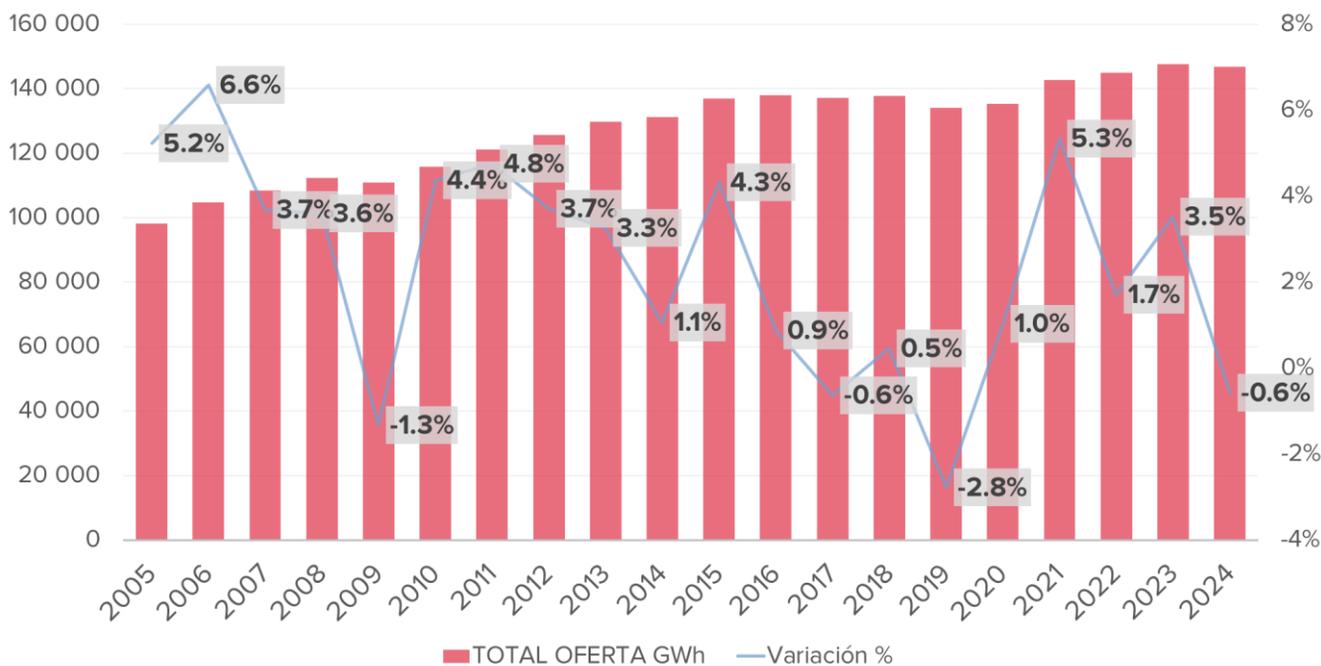
■ Brasil ■ Paraguay ■ Uruguay ■ Chile ■ Bolivia





Generación – Evolución Anual

Evolución de la Oferta Total



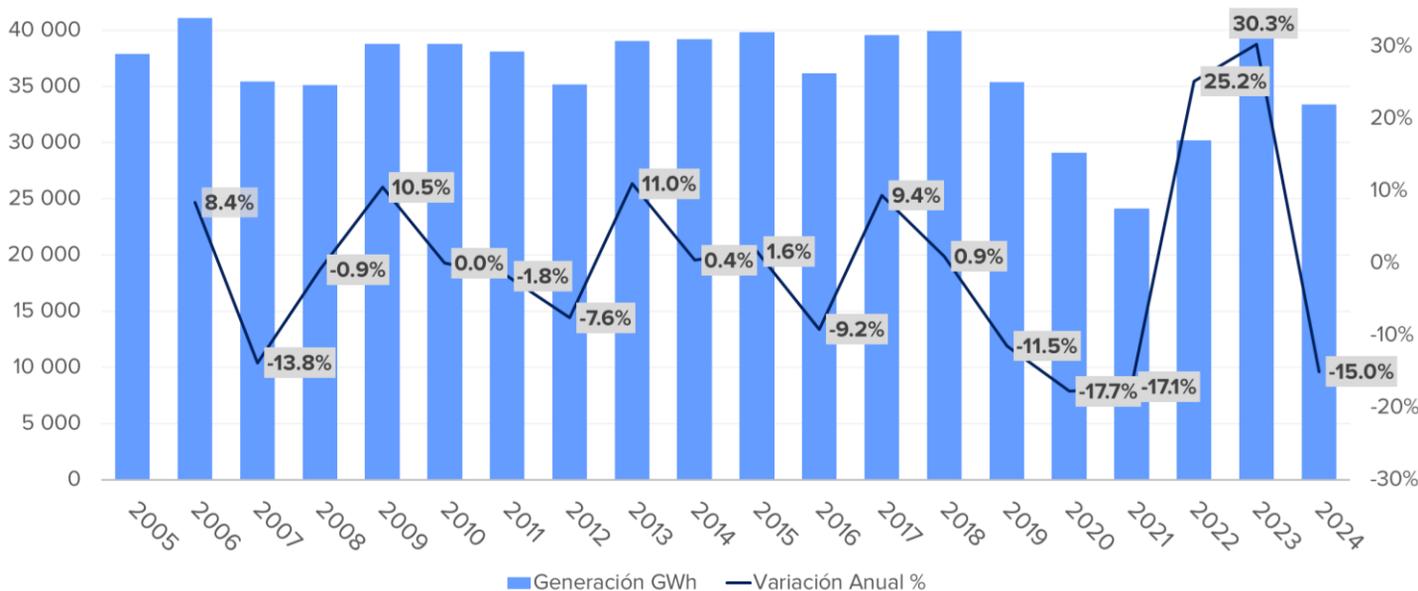
Generación Térmica





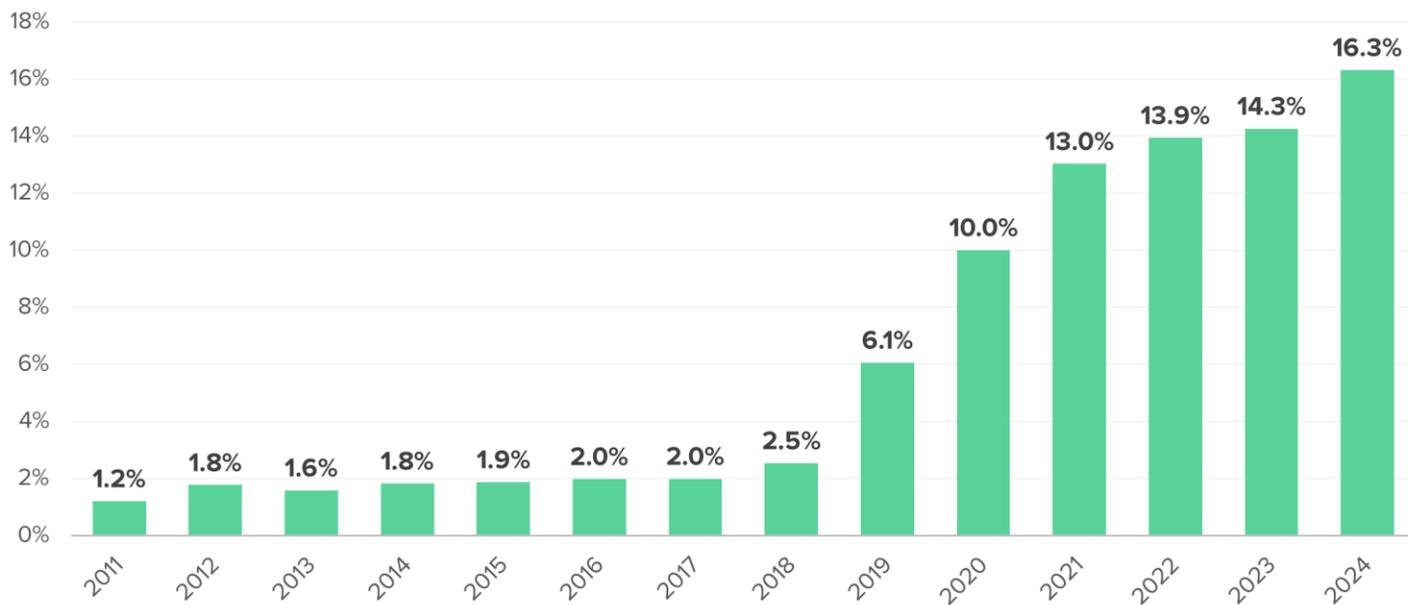
Generación – Evolución Anual

Renovable Hidráulica (Pot. Inst. > 50 MW)



Renovable Según Ley 26 190 - Cubrimiento Dem

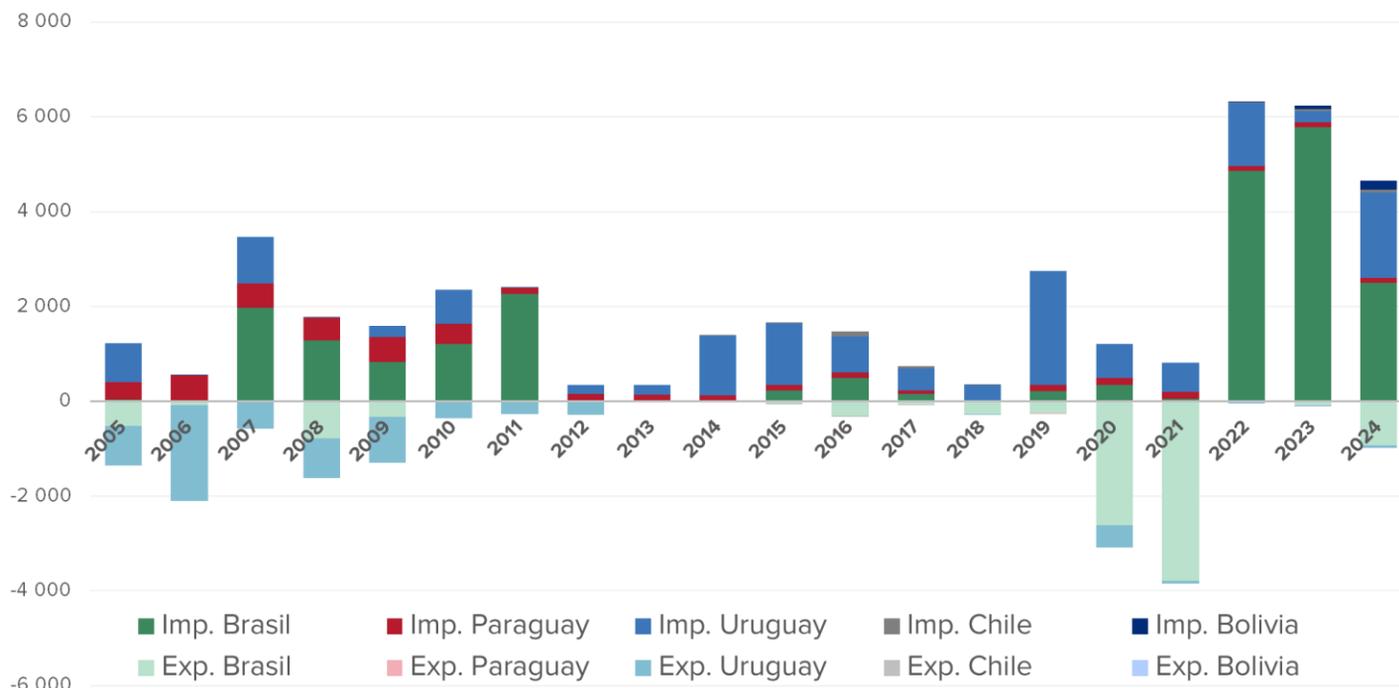
Porcentaje de la Demanda MEM cubierta con Generación Renovable





INTERCAMBIOS – Evolución Anual

		GWh	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Importación	Brasil	35	27	1 972	1 278	834	1 203	2 258	1	1	3	229	494	154	0	212	349	44	4 858	5 776	2 497	
	Paraguay	371	525	516	481	521	437	136	151	135	116	113	120	70	26	127	145	148	107	113	100	
	Uruguay	816	7	971	16	241	711	19	193	206	1 267	1 313	749	474	317	2 407	709	628	1 337	229	1 810	
	Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	107	36	0	0	0	0	6	48	59
	Bolivia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	74	189
	TOTAL	1 222	559	3 459	1 774	1 596	2 351	2 412	345	342	1 390	1 655	1 470	734	344	2 746	1 204	819	6 310	6 241	4 654	
		GWh	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Exportación	Brasil	527	76	4	785	329	17	0	1	0	1	55	321	69	267	261	2 618	3 795	28	78	926	
	Paraguay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Uruguay	835	2 023	573	834	963	345	265	279	0	0	0	0	0	13	0	471	55	3	20	44	
	Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Bolivia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	TOTAL	1 362	2 100	578	1 618	1 292	361	265	280	0	6	55	327	69	280	261	3 088	3 850	31	98	970	





CAMMESA

COMBUSTIBLES

45.5
Mm3/d Gas Eq.
+ 1.3 %

INICIO



COMBUSTIBLES



COMBUSTIBLES

CONSUMOS

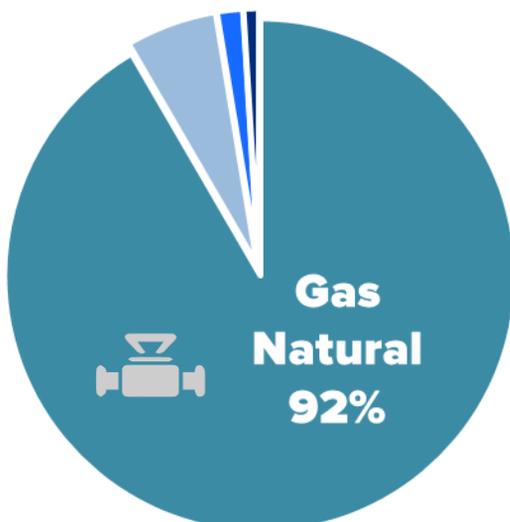
En 2024, el consumo total de combustibles fue +1.3% superior, con un incremento de +3.5 Mm³/d en el gas natural, impulsado por la mayor disponibilidad de GN nacional para cubrir las necesidades del sistema, principalmente en el segundo semestre (+6.9 Mm³/d.).

En cuanto a los combustibles alternativos, se registraron bajas sostenidas en casi todos los meses en el consumo de Fuel Oil (-65%), Gas Oil (-27.0%) y Carbón Mineral (-51.5%) y. Si bien el Gas Oil mostró una disminución anual del -27%, también es de destacar un aumento significativo en los meses de invierno, específicamente en mayo, julio y agosto, cuando las temperaturas fueron considerablemente menores a las de los mismos meses del 2023.

PRECIOS

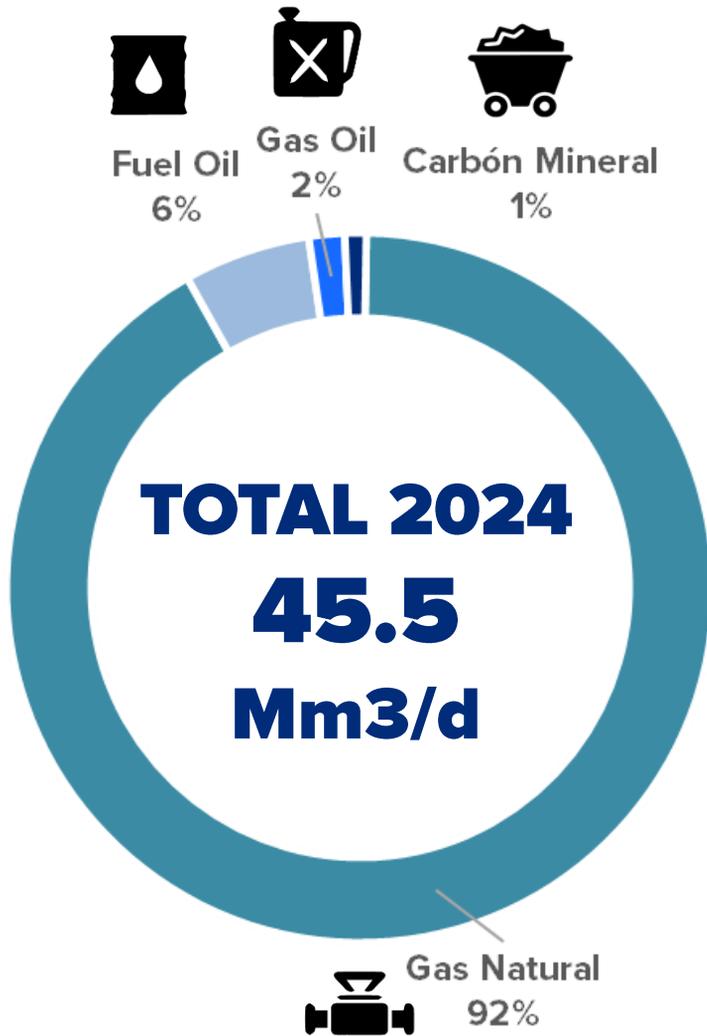
Observando los precios de los combustibles, el precio del gas natural tiene un componente nacional (hoy definido prácticamente por el Plan Gas), y un componente importado (GNL/Bolivia). Con menores precios internacionales en el mercado de los combustibles importados, el precio medio terminó siendo algo menor por la menor participación del GNL.

Con el precio del barril de petróleo similar, o algo mayor, en este 2024, se observa en los combustibles alternativos precios similares, o algo mayores, en este año frente a los precios medios del año 2023.



**COMBUSTIBLES**

Consumo de combustibles



	Mm3/día equivalente
GN	41.7
FO	0.7
GO	2.6
CM	0.4
TOTAL	45.5

↑ +0.6M m3/d

	Unidades	2023	2024	% VAR
CONSUMOS EQUIVALENTE GAS	Mm3/d	44.9	45.5	1.3%
GAS NATURAL	Mm3/d	38.2	41.7	9.1%
FUEL OIL	Miles Ton	674	233	-65.4%
GAS OIL	Miles m3	1 300	945	-27.3%
CARBÓN MINERAL	Miles Ton	521	253	-51.5%
CESP MEDIO TER	Kcal/KWh	1 887	1 856	-1.6%

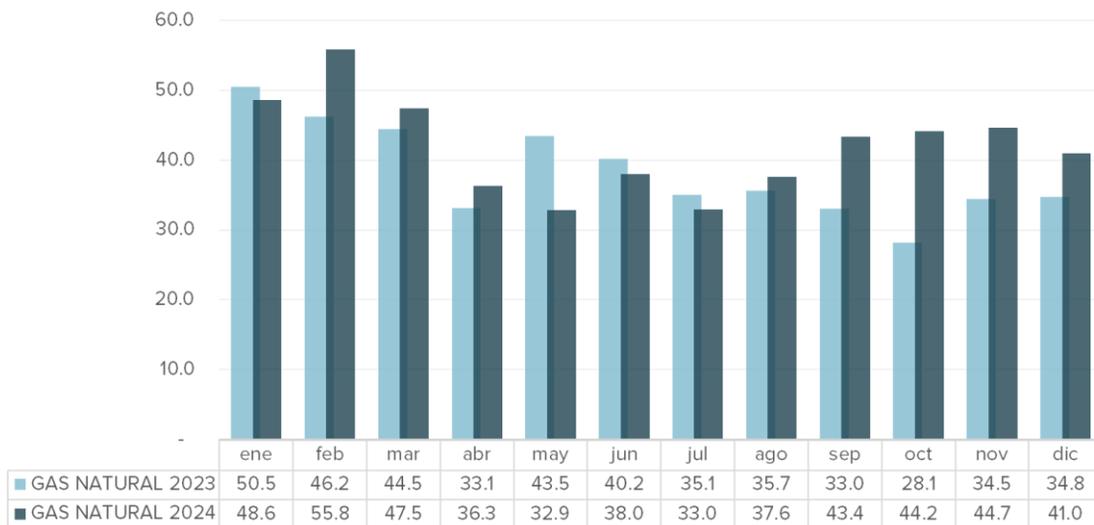


Consumo de combustibles

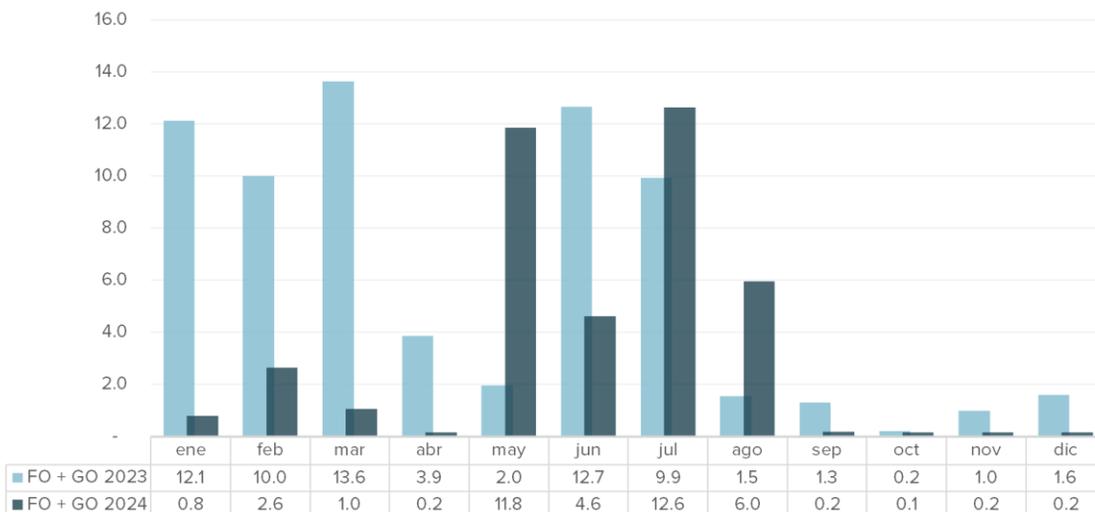
Consumo de Combustibles 2024														
	Unidad	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Gas Natural	Miles Dam3	1506	1564	1471	1089	1020	1141	1022	1166	1301	1369	1341	1271	15 261
Fuel Oil	Miles Ton	1	9	1	0	96	22	72	29	2	0	0	0	233
Gas Oil	Miles M3	23	62	30	5	249	110	301	148	2	4	5	5	945
Carbón Mineral	Miles Ton	1	22	0	0	67	44	61	30	9	6	12	0	253
Biodiesel	Miles Ton	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	Mm3/d	49.4	56.9	48.5	36.5	46.1	43.6	46.9	44.2	43.8	44.4	45.1	41.2	45.5

Participación %	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Gas Natural	98.3%	94.7%	97.8%	99.6%	71.3%	87.2%	70.3%	85.1%	99.2%	99.4%	99.1%	99.6%	91.6%
Fuel Oil	0.1%	0.6%	0.1%	0.0%	7.9%	2.0%	5.8%	2.5%	0.2%	0.0%	0.0%	0.0%	1.6%
Gas Oil	1.5%	3.8%	2.0%	0.4%	17.8%	8.6%	21.2%	11.0%	0.2%	0.3%	0.3%	0.4%	5.8%
Carbón Mineral	0.1%	0.8%	0.0%	0.0%	3.0%	2.2%	2.7%	1.4%	0.5%	0.3%	0.6%	0.0%	1.0%
Biodiesel	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

Consumo GAS NATURAL [Mm3/d]



Consumo GAS OIL + FUEL OIL [Mm3/d]





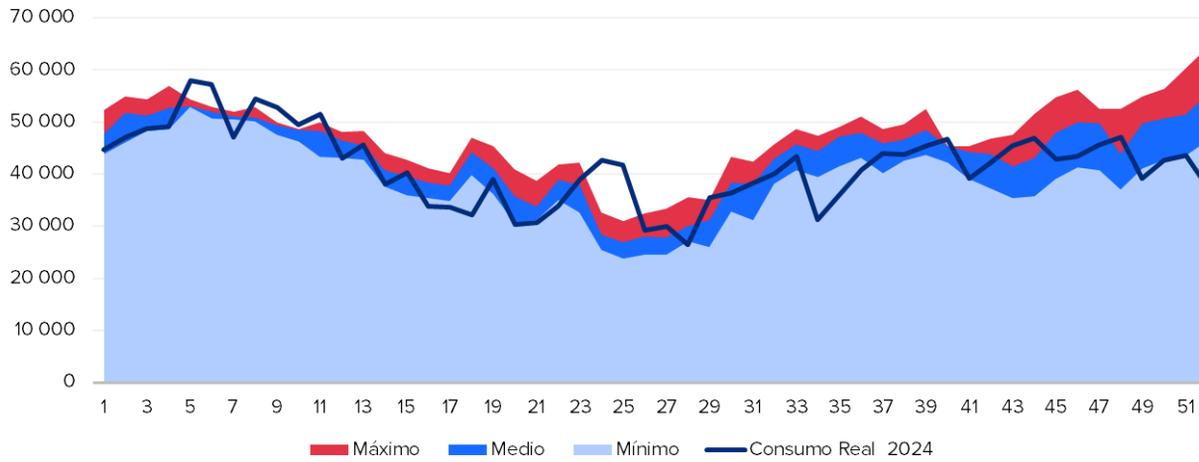
COMBUSTIBLES



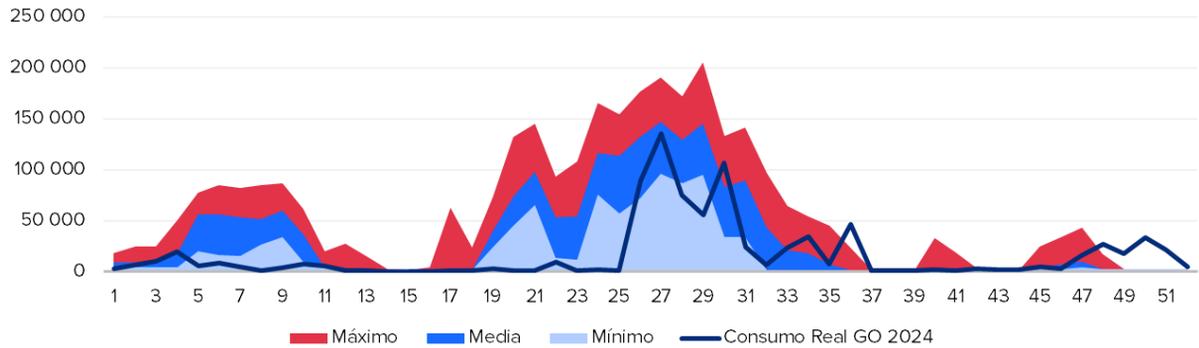
Consumo de combustibles

Previsto vs Real

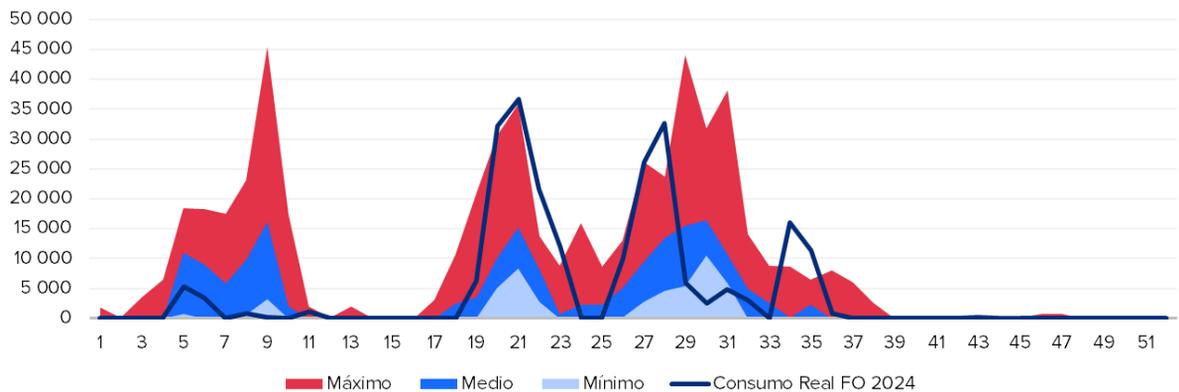
Consumo Gas Natural



Consumo Gas Oil



Consumo Fuel Oil





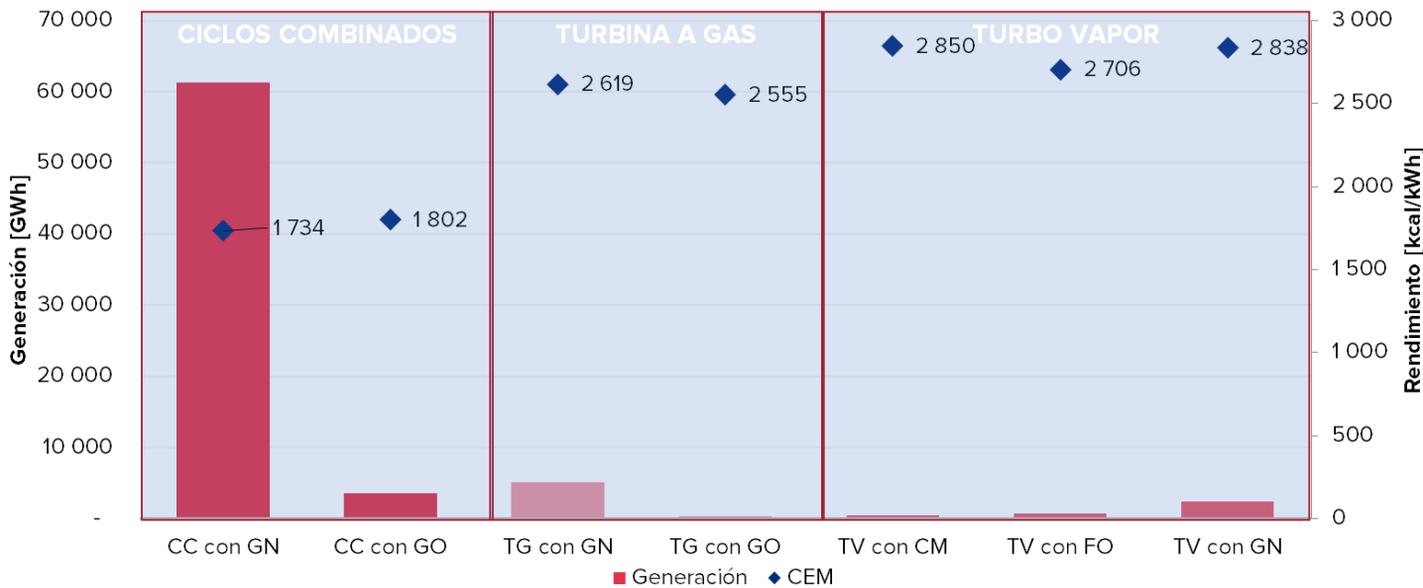
COMBUSTIBLES



Consumo de combustibles

Combustibles vs Generación

TIPO COMBUSTIBLE	CANT.	UNIDAD	GWh	GWh [%]	CEM Equiv.
GN	41.7	Mm3/día	69 740	92.5%	1 838
FO	233	KT	4 268	5.7%	536
GO	945	mm3	902	1.2%	8 991
CM	253	KT	479	0.6%	2 850
TOTAL GAS EQUIVALENTE	45.5	Mm3/día	75 388		1 856



**COMBUSTIBLES**

Precios de combustibles

VARIABLES NO MEM: Precio de barril de Petróleo

Variables No MEM	Unidades	2023	2024	% VAR
BARRIL DE PETRÓLEO	[U\$s / barril WTI]	77.6	76.5	-1.4%
BARRIL DE PETRÓLEO	[U\$s / barril Brent]	82.5	80.5	-2.3%

VARIABLES MEM: Precio por tipo de Combustible

	Unidades	2023 (*)	2024 (*9)	% VAR
TOTAL EQUIVALENTE GAS	U\$s / MMBtu	7.3	5.7	-21.5%
GAS NATURAL (**)	U\$s / MMBtu	5.4	4.6	-13.8%
GAS NATURAL Nacional	U\$s / MMBtu	3.8	3.8	0.8%
GAS NATURAL Importado	U\$s / MMBtu	17.9	15.0	-16.0%
FUEL OIL (***)	U\$s / Ton	610	654	7.1%
GAS OIL (***)	U\$s / m3	832	736	-11.5%
CARBÓN MINERAL	U\$s / Ton	275	235	-14.3%

(*) No contiene precio de transporte/flete, ni impuestos

(**) Precio medio de acuerdo al mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.

(***) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras)

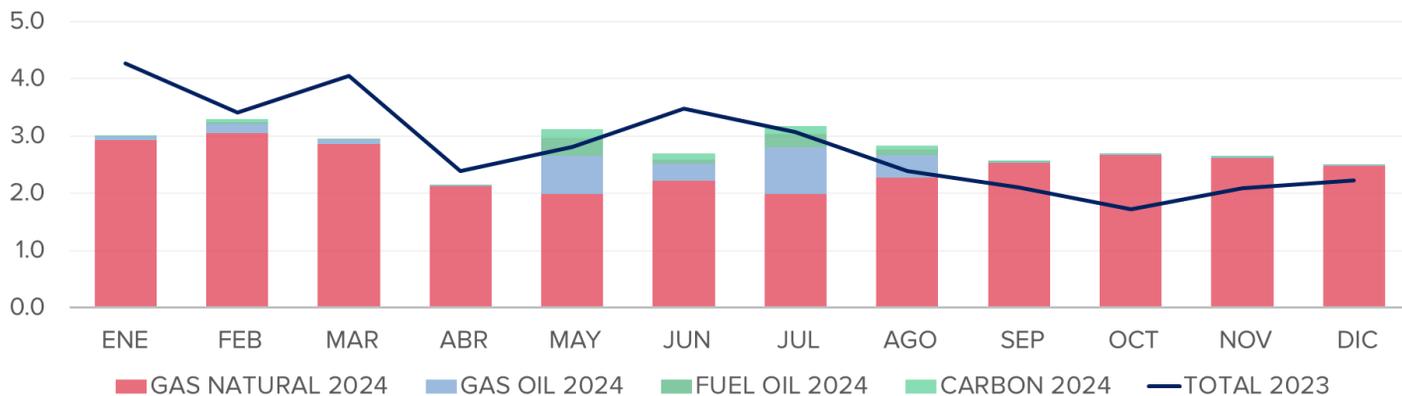


EMISIONES

Emisiones por tipo de combustible

	Unidades	2023	2024	% VAR
EMISIONES TOTALES	[MM ton CO ₂]	34.0	33.6	-1.3%
GAS NATURAL	[MM ton CO ₂]	27.2	29.7	9.4%
GAS OIL	[MM ton CO ₂]	3.5	2.5	-27.3%
FUEL OIL	[MM ton CO ₂]	2.1	0.7	-65.4%
CARBON	[MM ton CO ₂]	1.2	0.6	-51.5%

Emisiones totales por tipo de combustible [MM Ton CO₂]





COMBUSTIBLES

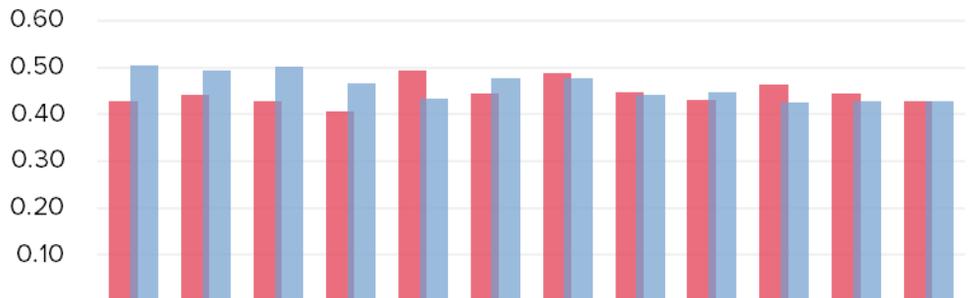


EMISIONES

Emisiones por tipo de combustible

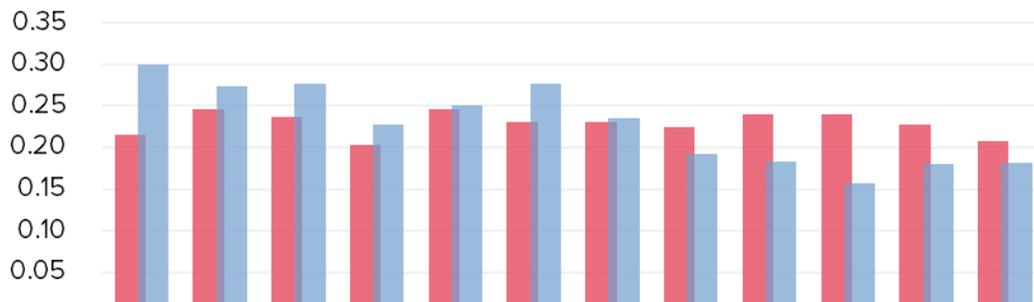
	Unidades	2023	2024	% VAR
EMISIONES UNITARIAS				
TÉRMICA	ton CO2/MWh	0.46	0.45	-3.3%
OFERTA	ton CO2/MWh	0.23	0.23	0.4%

Emisiones Unitarias (Térmica) [Ton CO2/MWh]



Emisiones unitarias Térmica 2024	0.43	0.44	0.43	0.41	0.49	0.44	0.49	0.45	0.43	0.46	0.44	0.43
Emisiones unitarias Térmica 2023	0.51	0.49	0.50	0.47	0.43	0.48	0.48	0.44	0.45	0.42	0.43	0.43

Emisiones Unitarias (Oferta) [Ton CO2/MWh]



Emisiones unitarias 2024	0.21	0.25	0.24	0.20	0.25	0.23	0.23	0.22	0.24	0.24	0.23	0.21
Emisiones unitarias 2023	0.30	0.27	0.28	0.23	0.25	0.28	0.23	0.19	0.18	0.16	0.18	0.18

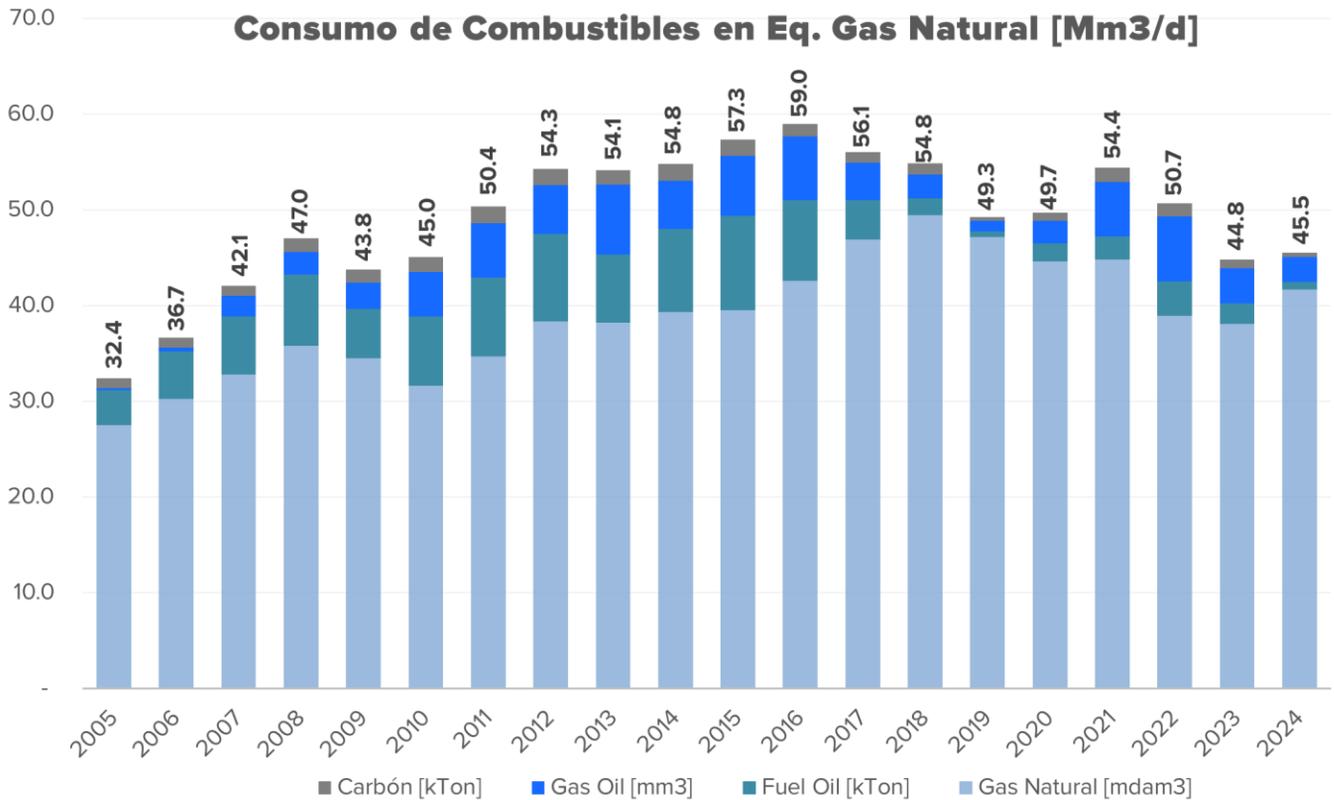


COMBUSTIBLES

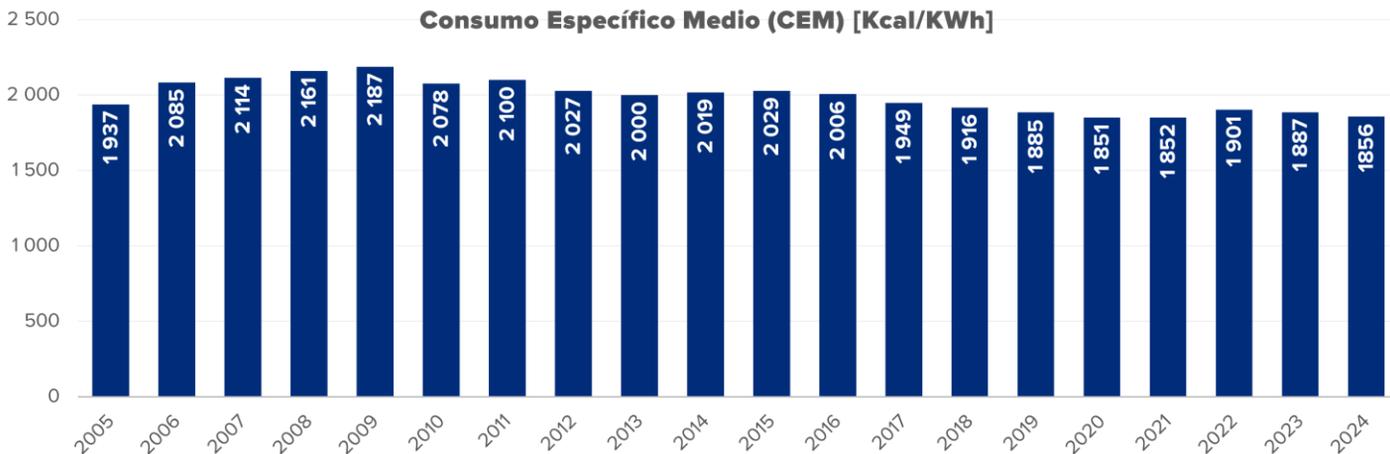


COMBUSTIBLES – EVOLUCIÓN ANUAL

Consumo de Combustibles en Eq. Gas Natural [Mm3/d]



Consumo Específico Medio (CEM) [Kcal/KWh]

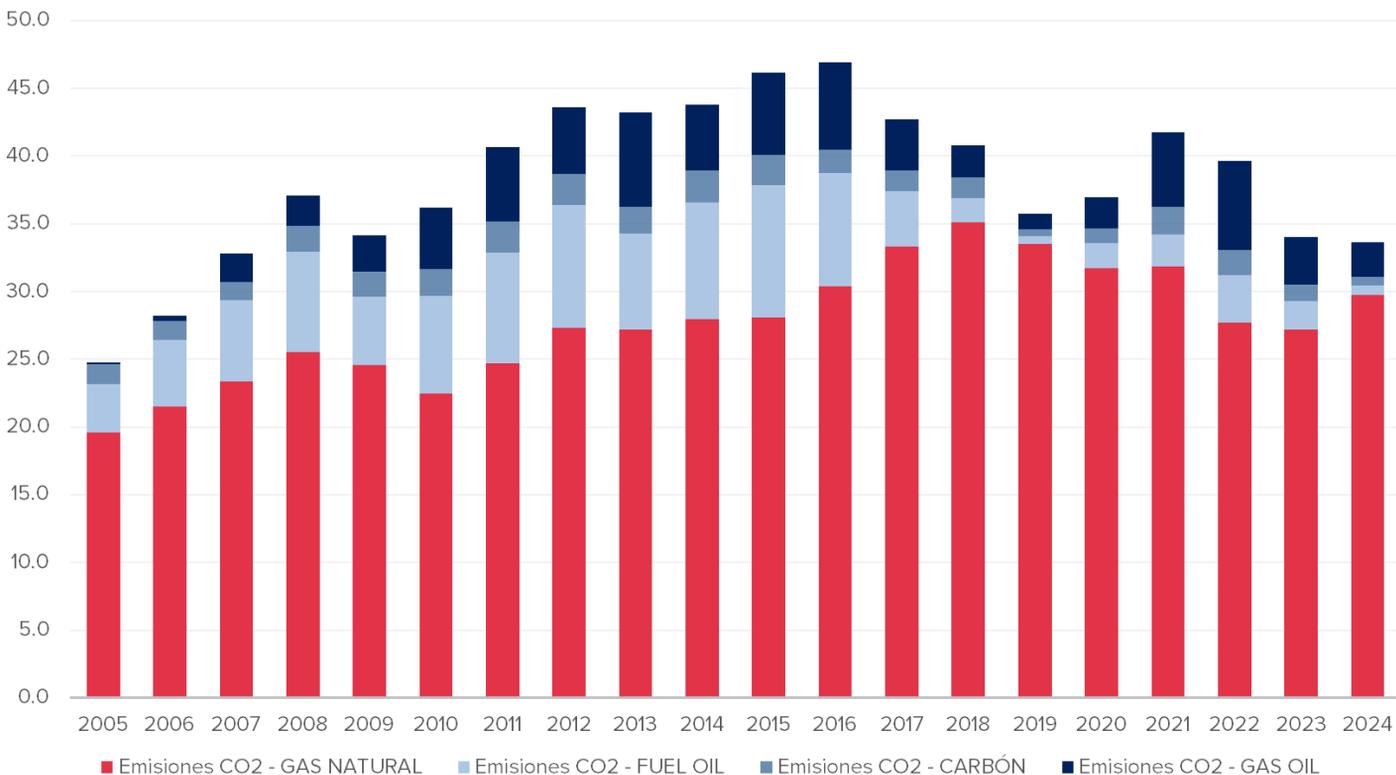




EMISIONES – EVOLUCIÓN ANUAL

		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
EMISIONES CO2 TOTALES [MM ton CO2]	Emisiones CO2 - GAS NATURAL	19.6	21.5	23.3	25.5	24.5	22.5	24.7	27.3	27.2	28.0	28.1	30.4	33.3	35.1	33.5	31.7	31.9	27.7	27.2	29.7
	Emisiones CO2 - GAS OIL	0.2	0.4	2.1	2.3	2.6	4.5	5.4	4.9	7.0	4.9	6.0	6.4	3.8	2.4	1.1	2.3	5.5	6.6	3.5	2.5
	Emisiones CO2 - FUEL OIL	3.6	4.9	6.0	7.4	5.1	7.2	8.2	9.1	7.1	8.6	9.8	8.4	4.1	1.8	0.6	1.8	2.4	3.5	2.1	0.7
	Emisiones CO2 - CARBÓN	1.4	1.4	1.4	1.9	1.9	2.0	2.3	2.3	2.0	2.3	2.2	1.7	1.5	1.5	0.5	1.1	2.0	1.8	1.2	0.6
	Emisiones - Energía Térmica	24.8	28.2	32.8	37.1	34.1	36.2	40.6	43.6	43.2	43.8	46.1	46.9	42.7	40.8	35.7	37.0	41.7	39.6	34.0	33.6
EMISIONES CO2 UNITARIAS [ton CO2/MWh]	Emisiones unit GAS NATURAL	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
	Emisiones unit GAS OIL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
	Emisiones unit FUEL OIL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
	Emisiones unit CARBÓN	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
	Emisiones unit Gen Térmica	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5
	Emisiones unit Oferta Total	0.25	0.27	0.30	0.33	0.31	0.31	0.34	0.35	0.33	0.33	0.34	0.34	0.31	0.30	0.27	0.27	0.29	0.27	0.23	0.23

Emisiones CO2 [MM ton CO2]





CAMMESA

PRECIOS y COSTOS MEM

Monómico Medio
74.6 u\$/MWh
+1.9%



PRECIOS



PRECIOS

MONÓMICO

En 2024, el precio monómico del sistema fue de **74.6 u\$s/MWh**, con una variación marginal del +1.9% respecto al año anterior en dólares. En pesos el precio medio fue de 68 994 \$/MWh, presentando un incremento de más del 200% respecto al 2023, principalmente debido a la variación de la tasa de cambio.

PRECIO MONÓMICO ESTACIONAL

De acuerdo a las distintas resoluciones que fueron definiendo los precios para la demanda estacional durante el año 2024, el precio de compra de los Distribuidores (PEST) cerró con un valor medio de **43 747 \$/MWh**, un incremento cercano al 342 % respecto al año 2023. Esto hizo que la cobertura media termine alcanzando en este año 2024 el 63% aproximadamente del precio monómico total.

COSTOS

Comenzamos a entender los costos unitarios del sistema en relación a la remuneración de la energía, potencia y servicio por fuente de generación, si bien parte de la remuneración se ajustaron durante el año 2024 (generación LEGACY), los menores consumos de combustibles, en particular los combustibles importados/alternativos, y sus costos asociados, explican la baja en dólares en el costo de la generación térmica, y por ende, la baja en el conjunto de los costos del sistema en el año 2024 frente al mismo período del año 2023.



PRECIOS

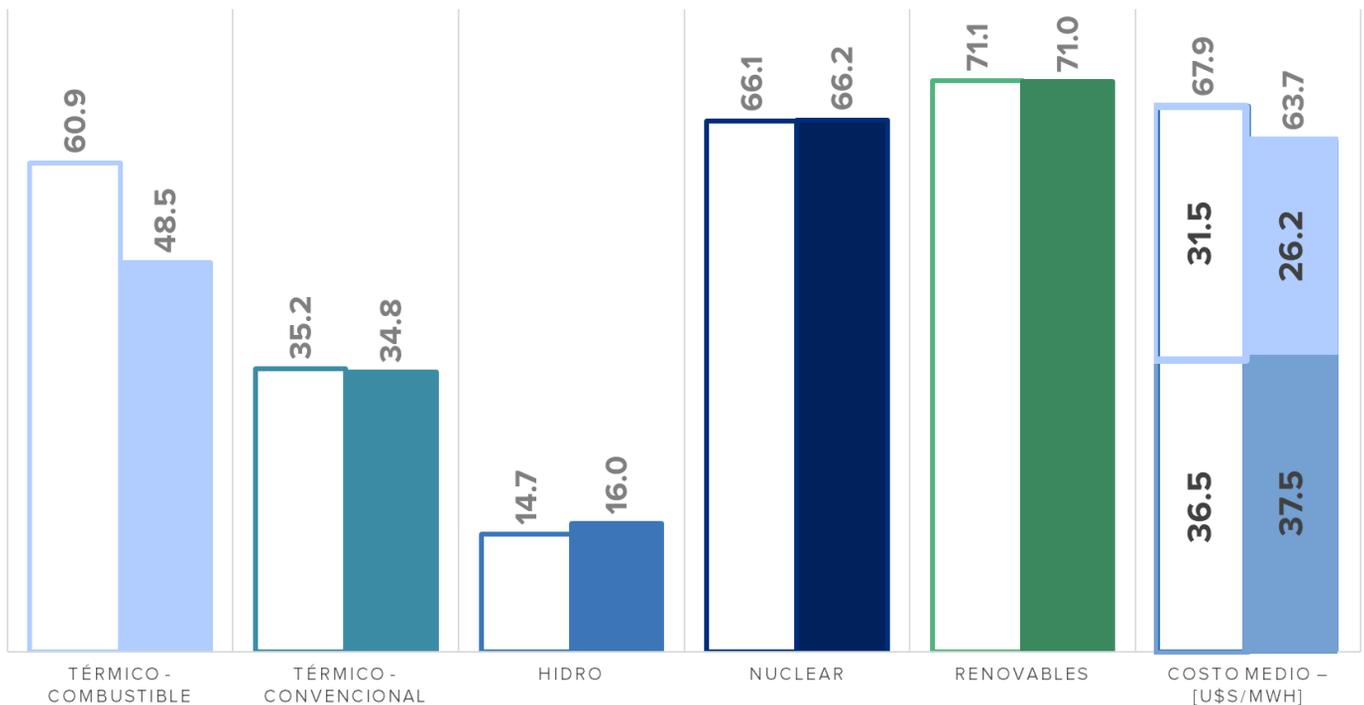


COSTOS MEM (*)

Costo Unitario representativo u\$/MWh	2023	2024	Dif. U\$/MWh
TER-Combustible	60.9	48.5	-12.4
TER-Térmico convencional	35.2	34.8	-0.4
TÉRMIICO	96.1	83.3	-12.8
HIDRO	14.7	16.0	1.3
NUCLEAR	66.1	66.2	0.1
RENOVABLES	71.1	71.0	-0.1
COSTO MEDIO - [u\$/MWh]	67.9	63.7	-4.2

COSTOS MEDIOS POR FUENTE

■ Costo Unitario 2023 - [u\$/MWh]
 ■ Costo Unitario 2024 - [u\$/MWh]



(*) No contiene gastos relacionados al intercambio de energía, transporte ni gastos adicionales relacionados al combustible (logística, impuestos).



PRECIOS



COSTOS MEM (*)

		2023	2024
		Costo Unitario u\$/MWh	Costo Unitario u\$/MWh
TÉRMICO	<i>Combustibles</i>	60.9	48.5
	TER Gen. LEGACY/2023	19.6	19.9
	TER Res 220/07 - PLUS - FONINVEMEM	68.3	63.1
	TER Res 21/16	101.6	97.9
	TER Res 287/17	48.5	48.3
HIDRO	HIDRO Gen. LEGACY	15.2	16.3
	HIDRO Binacional	13.3	14.5
	HIDRO Contratos	120.0	116.5
NUCLEAR	NUCLEAR	66.1	66.2
RENOVABLE	Bio y Resto - GenRen - RenovAr - Otros	140.5	141.6
	Eólica y Solar - GenRen - RenovAr - Otros	69.0	70.3
	Eólica y Solar - MATER	60.5	59.8
TOTAL		67.9	63.7
TOTAL Sin Comb		36.5	37.5

(*) No contiene gastos relacionados al intercambio de energía, transporte ni gastos adicionales relacionados al combustible (impuestos)

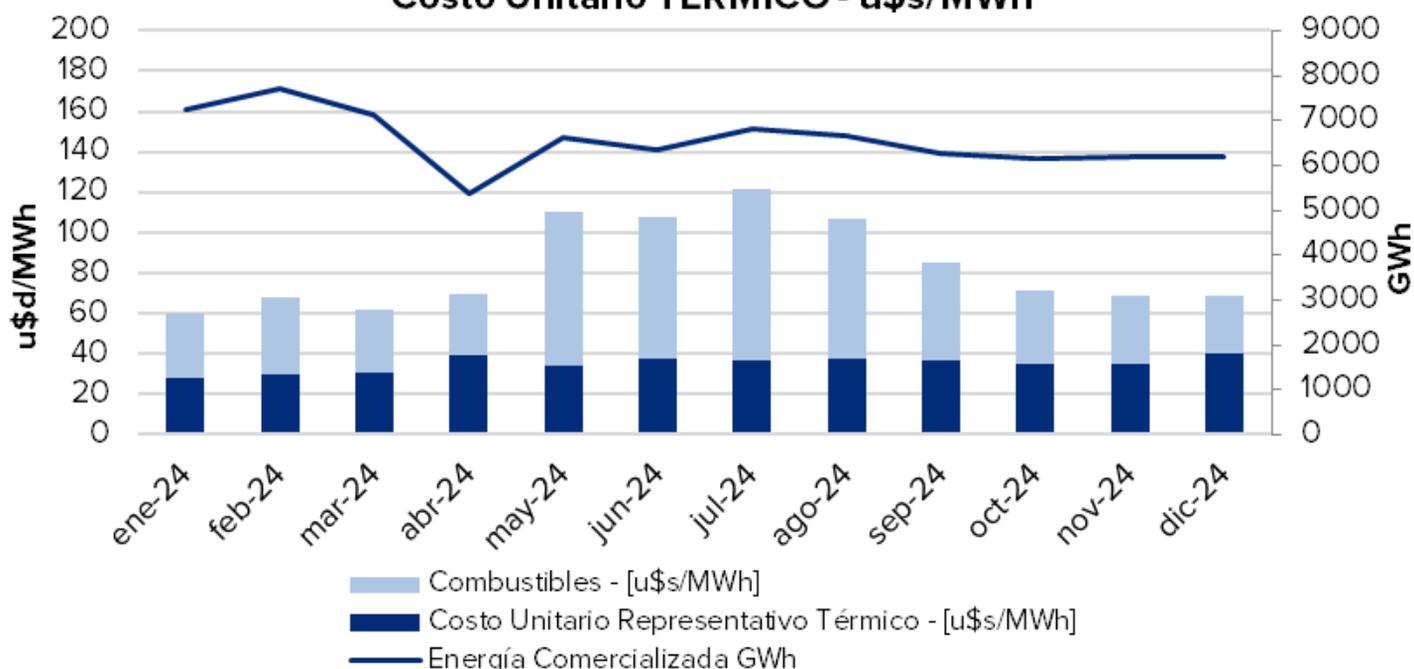


PRECIOS

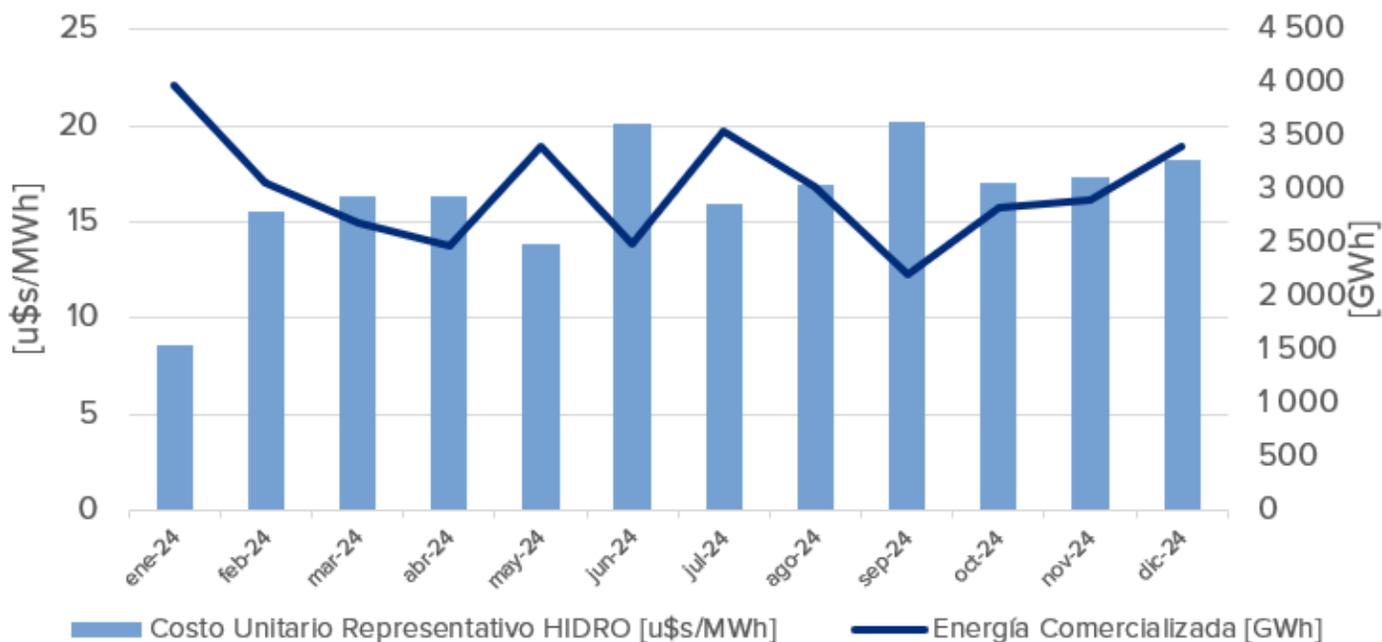


COSTOS MEM por fuente

Costo Unitario TÉRMICO - u\$s/MWh



Costo Unitario HIDRO - u\$s/MWh



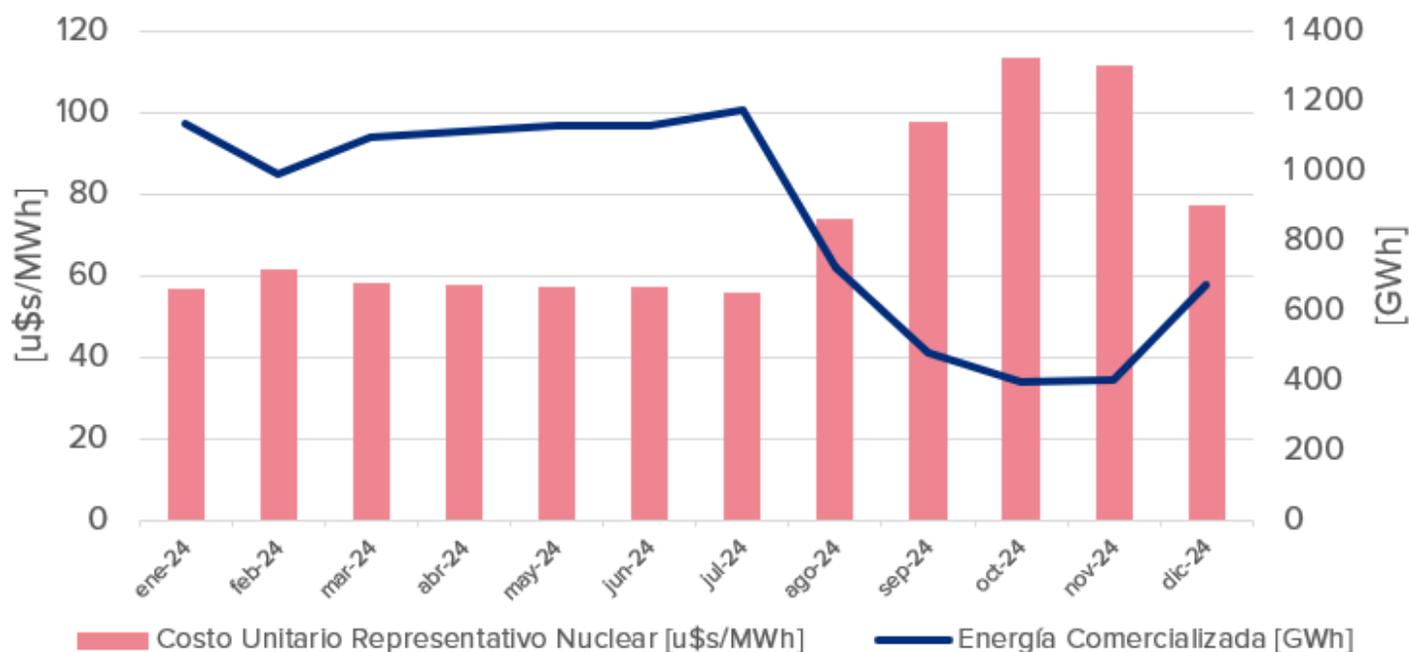


PRECIOS

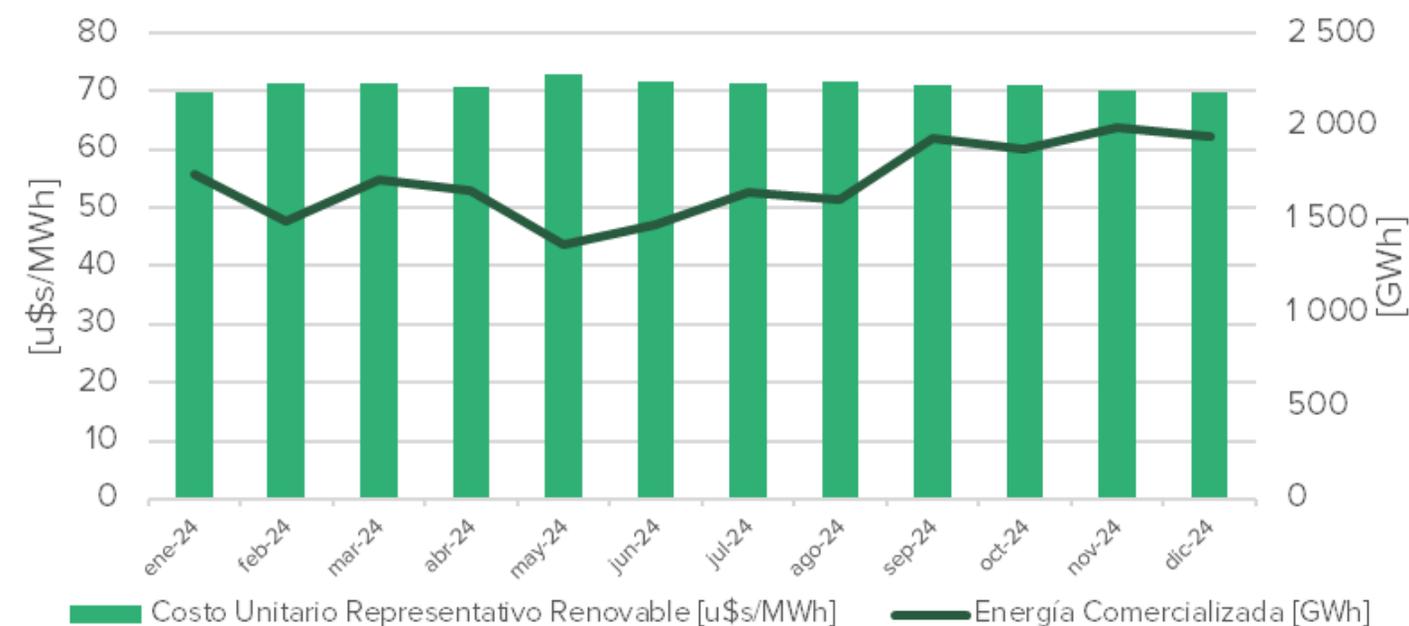


COSTOS MEM

Costo Unitario NUCLEAR - u\$\$/MWh



Costo Unitario RENOVABLES - u\$\$/MWh



**PRECIOS**

PRECIOS MEM

Principales Variables MEM	Unidades	2023	2024	% VAR
Energía	\$/MWh	3 252	10 016	208%
Potencia y Servicios	\$/MWh	2 184	6 849	214%
Sobrecostos	\$/MWh	15 413	49 277	220%
Transporte	\$/MWh	265	2 852	975%

Precio Monómico Medio	\$/MWh	21 115	68 994	227%
Monómico Medio en dólares	u\$s/MWh	73.2	74.6	1.9%
PRECIO ESTACIONAL	\$/MWh	9 888	43 747	342%

Principales Variables MEM	Unidades	2023	2024	% VAR
Costo Marginal Operado Medio [Ar]	\$/MWh	27 957	61 610	120%
Costo Marginal Operado Medio [u\$s]	u\$s/MWh	119.3	67.9	-43%



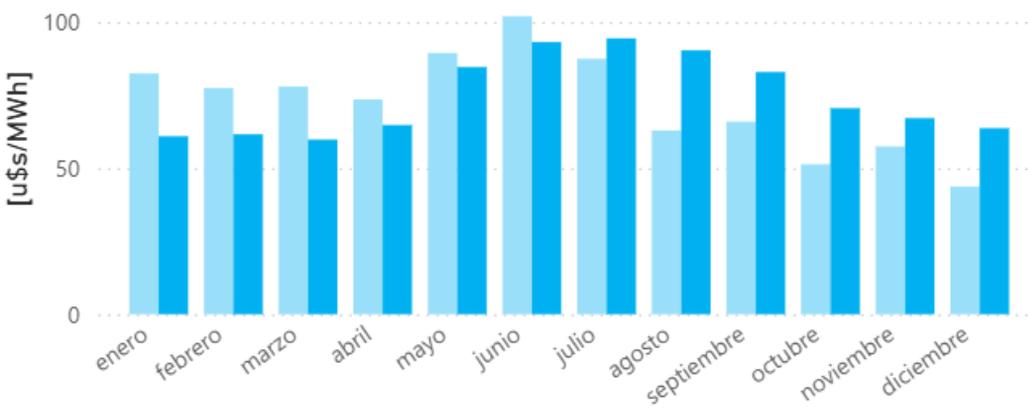
PRECIOS



PRECIOS MEM

Precio Dólar 2023 y Precio Dólar 2024 por Mes

● Precio Dólar 2023 ● Precio Dólar 2024



Precio Medio

[u\$/MWh]

73.2

Precio Dólar 2023

74.6

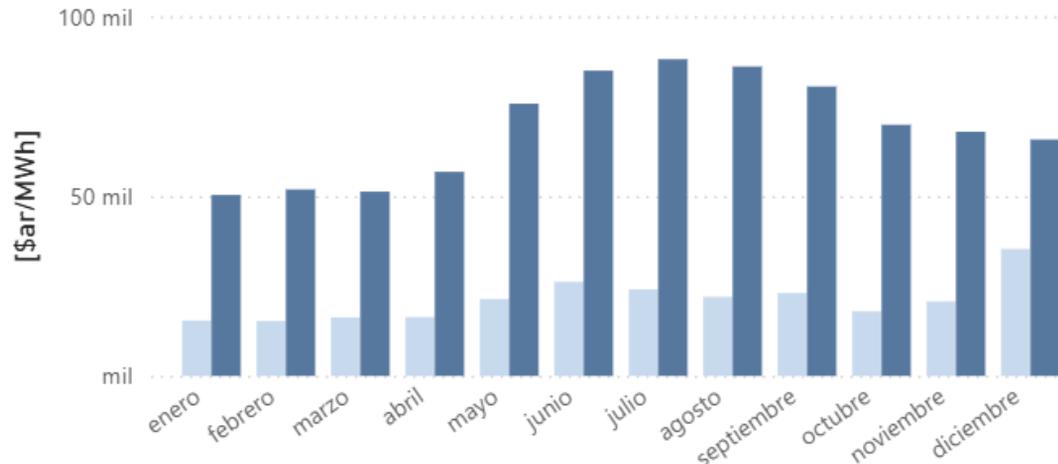
Precio Dólar 2024

1.9 %

Variación [%]

Precio 2023 y Precio 2024 por Mes

● Precio 2023 ● Precio 2024



Precio Medio

[\$/MWh]

21 115

Precio 2023

68 994

Precio 2024

227%

Variación [%]



PRECIOS

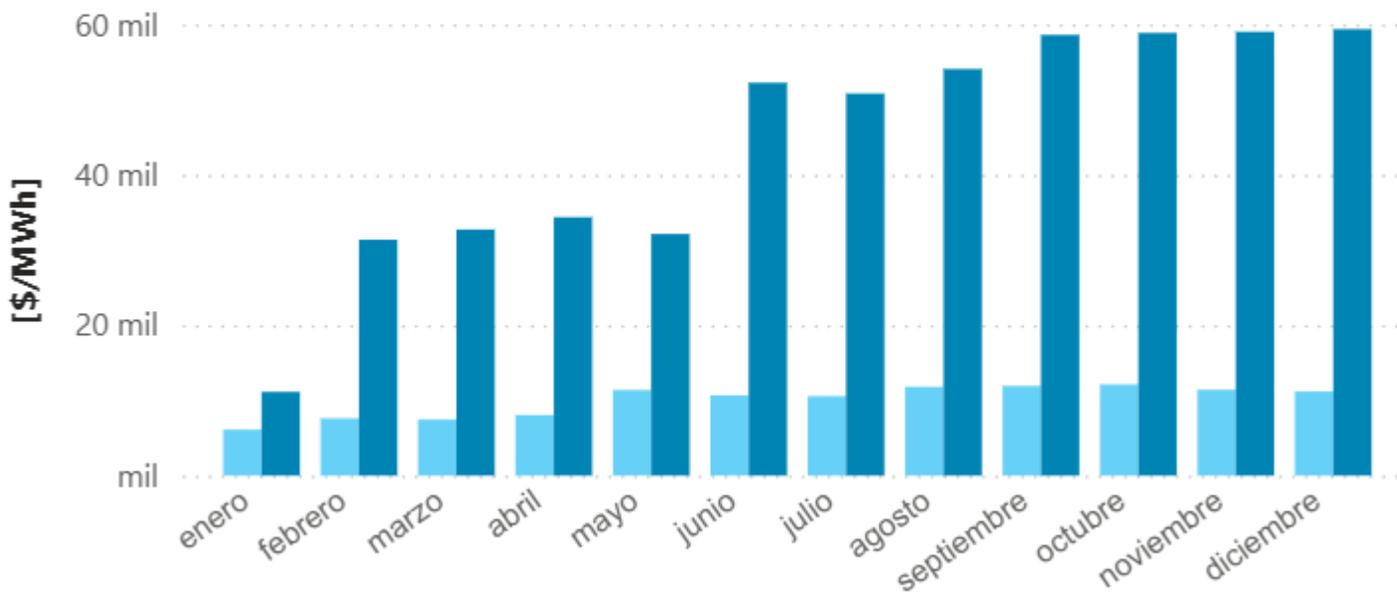


PRECIO ESTACIONAL

PEST	2023	2024	% VAR
MONOMICO ESTACIONAL [\$ar/MWh]	9 888	43 747	342%
MONOMICO ESTACIONAL [u\$s/MWh]	34.8	46.6	34%
Cobertura	47%	63%	

Precio Estacional mensual

● Precio Estacional 2023 ● Precio Estacional 2024



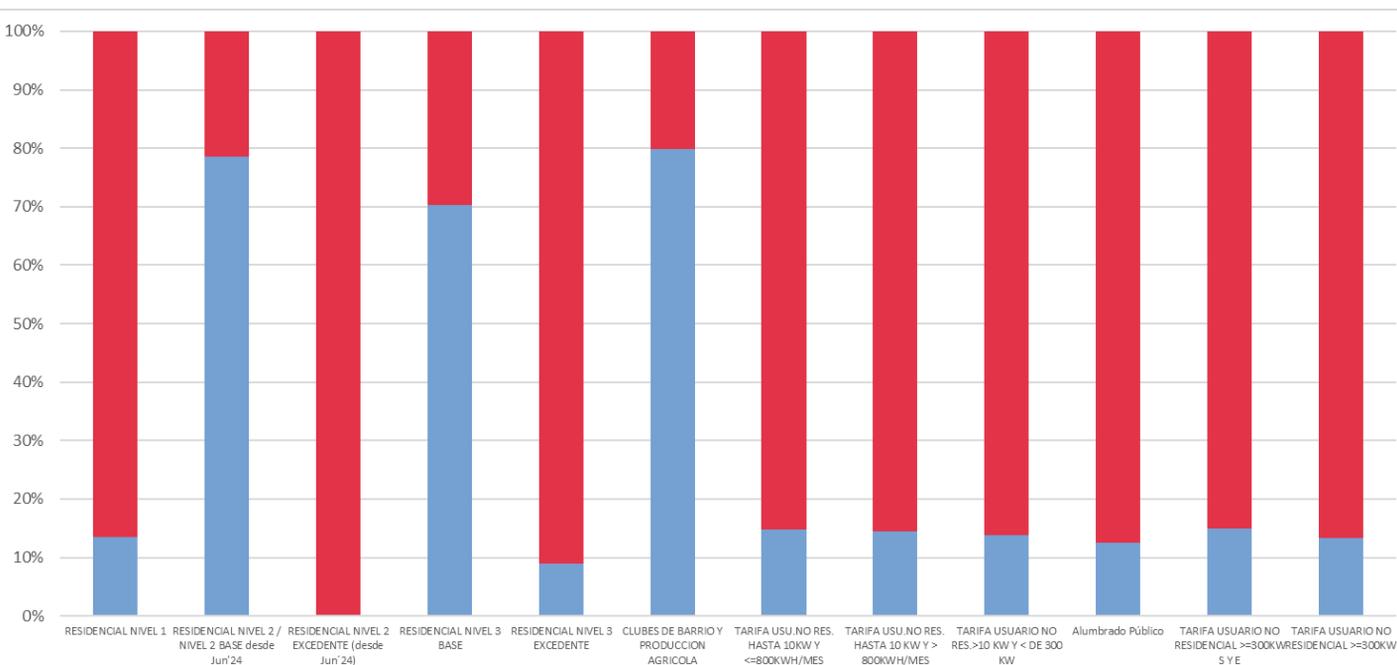


PRECIOS



PRECIO ESTACIONAL

	Demanda Estacional GWh	PEST Medio 2024	Cobertura %
RESIDENCIAL NIVEL 1	15 137	59 660	86%
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	36 241	14 750	21%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	3 512	71 494	104%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	7 978	20 483	30%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	2 484	62 855	91%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	156	0	0%
Residencial	65 508	30 657	44%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	224	13 855	20%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	8 466	58 820	85%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	5 621	58 976	85%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	19 670	59 485	86%
Alumbrado Público	4 523	60 356	87%
Comercial	38 504	59 102	86%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	487	58 705	85%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	12 396	59 849	87%
Industrial	12 884	59 806	91%
TOTAL Demanda Estacional	116 895	43 239	47%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023		4 804	
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	12 396	62 862	91%
Industrial (+cargos)	12 884	62 645	91%
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	116 895	43 747	63%





CAMMESA

BALANCE

146 792 GWh
OFERTA = DEMANDA

INICIO



BALANCE

	Unidades 2024	
OFERTA TOTAL	GWh	146 792
Renovable	GWh	56 301
Renovable HIDRO > 50	GWh	33 424
Renovable Según Ley 26 190	GWh	22 877
Térmica	GWh	75 388
Nuclear	GWh	10 449
Importación	GWh	4 654

	Unidades 2024	
DEMANDA TOTAL	GWh	146 792
DEMANDA AGENTES MEM	GWh	140 219
Gran Usuario	GWh	23 296
Distribuidor	GWh	116 923
Bombeo	GWh	545
Pérdidas y consumos	GWh	5 057
Exportación	GWh	970

Generación:

GWh	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Térmica (con BM+BG)	7 115	7 540	6 990	5 307	6 404	6 185	6 611	6 444	6 106	5 945	6 069	5 931	76 647
Hidráulica (con HR)	3 920	3 018	2 598	2 416	3 384	2 300	3 361	2 882	2 067	2 759	2 821	3 410	34 936
Nuclear	1 139	990	1 097	1 114	1 129	1 130	1 174	724	480	394	402	676	10 449
EO+FV	1 713	1 464	1 703	1 660	1 343	1 438	1 603	1 543	1 896	1 832	1 985	1 925	20 106
Importación	91	403	76	18	439	626	1 055	1 062	181	302	363	38	4 654
TOTAL OFERTA	13 977	13 415	12 464	10 515	12 699	11 680	13 804	12 655	10 729	11 233	11 641	11 979	146 792

Demanda:

(GWh)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Agentes MEM	13 090	12 851	11 957	10 005	12 213	11 226	13 226	12 172	10 237	10 679	11 064	11 499	140 219
Exportación	421	65	51	128	3	1	0	0	94	127	65	16	970
Bombeo	45	31	56	59	42	88	65	34	43	24	30	29	545
Pérdidas Red + Consumos	421	468	401	324	441	364	513	449	355	403	482	436	5 057
TOTAL	13 977	13 415	12 464	10 515	12 699	11 680	13 804	12 655	10 729	11 233	11 641	11 979	146 792



BALANCE – EVOLUCIÓN ANUAL

	(GWh)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
OFERTA	Térmica	61 387	66 466	73 573	82 495	82 954	83 264	86 626	90 349	88 836	88 124	80 692	83 061	90 074	81 751	73 020	75 388
	Hidráulica	40 318	40 226	39 339	36 626	40 330	40 663	41 464	38 012	41 280	41 384	36 832	30 350	24 116	30 186	39 332	33 424
	Nuclear	7 589	6 692	5 892	5 904	5 732	5 258	6 519	7 677	5 716	6 453	7 927	10 011	10 170	7 469	8 963	10 449
	Eólica+Solar	0	0	18	357	462	629	608	561	632	1 521	5 796	10 755	17 437	19 340	20 086	22 877
	Importación	1 596	2 351	2 412	345	342	1 390	1 655	1 470	734	344	2 746	1 204	819	6 310	6 241	4 654
	TOTAL OFERTA	110 889	115 735	121 234	125 727	129 820	131 203	136 870	138 070	137 199	137 825	133 993	135 381	142 616	145 057	147 641	146 792
DEMANDA	(GWh)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
	Agentes MEM	104 657	110 776	116 507	121 192	125 239	126 467	132 110	133 111	132 530	133 010	128 946	127 307	133 877	138 775	140 884	140 219
	Exportación	1 292	361	265	280	0	6	55	327	69	280	261	3 089	3 850	31	98	970
	Bombeo	714	554	566	723	500	485	578	465	401	282	409	588	536	810	818	545
	Pérdidas y Consumos*	4 226	4 044	3 896	3 533	4 082	4 246	4 127	4 167	4 198	4 253	4 376	4 397	4 352	5 440	5 842	5 057
TOTAL	110 889	115 735	121 234	125 727	129 820	131 203	136 870	138 070	137 199	137 825	133 993	135 381	142 616	145 057	147 641	146 792	



CAMMESA

TRANSPORTE

15 632

Km líneas Alta Tensión

+ 157 Km líneas de 132kV

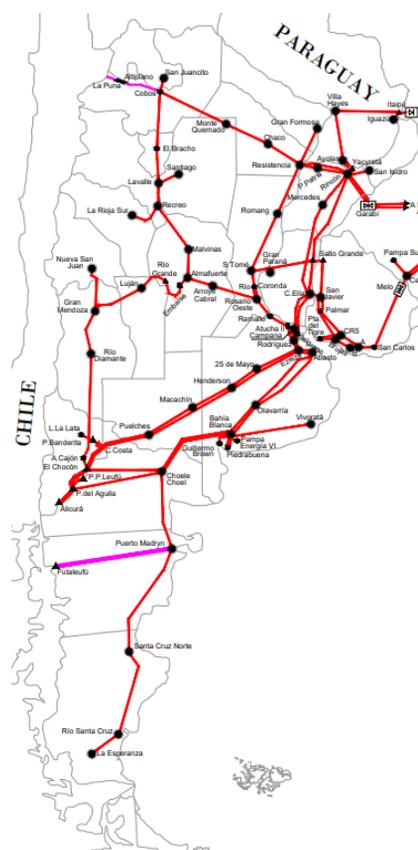


TRANSPORTE

GEOGRÁFICO LÍNEA DE TRANSPORTE 500KV – A DICIEMBRE 2024

KM DE LÍNEA DE TRANSPORTE

SISTEMA DE TRANSPORTE	TOTAL 2024	Variación interanual
Alta Tensión	15 632	0
Distribución Troncal	22 084	206
- Región Cuyo	1 358	44
- Región Comahue	1 525	0
- Región Buenos Aires	7 047	5
- Región NEA	2 132	0
- Región NOA (*)	6 324	157
- Región PATAGONIA	3 698	0



En el año 2024 se realizaron modificaciones por obras en las siguientes líneas:

- En Cuyo entraron dos líneas de 22 km cada una Cruz de Piedra – Gran Mendoza 220 kV.
- En NOA entraron 157 km de la línea Ojo de Agua – Loreto 132 kV.
- El resto de las discrepancias son seccionamientos, extensiones o cambios de traza mínimas en TRANSBA y TRANSNOA.



TRANSPORTE

SISTEMA DE TRANSPORTE

TOTAL

Km de línea de transporte

Alta Tensión	15 632
Distribución Troncal	22 084
- Región Cuyo	1 358
- Región Comahue	1 525
- Región Buenos Aires	7 047
- Región NEA	2 132
- Región NOA (*)	6 324
- Región PATAGONIA	3 698

Longitudes de Líneas por Nivel de Tensión y Región – año 2024 [Km]

SISTEMA DE TRANSPORTE	500 kV	345 kV	330 kV	220 kV	132 kV	66 kV	33 kV	TOTAL
Alta Tensión	14 910	0	0	556	166	0	0	15 632
Distribución Troncal		273	1 116	1 156	19 116	398	24	22 084
- Región Cuyo				685	673			1 358
- Región Comahue					1 525			1 525
- Región Buenos Aires				177	6 473	398		7 047
- Región NEA				30	2 078		24	2 132
- Región NOA (*)		273			6 051			6 324
- Región PATAGONIA			1 116	264	2 317			3 698



TRANSPORTE

Evolución Longitudes de Líneas por Región [Km]

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 *	2007	2008	2009
Alta Tensión	7 722	8 314	8 314	8 314	8 366	9 669	9 669	9 669	9 669	9 669	9 669	10 024	10 024	11 532	11 853
Distribución Troncal	10 709	10 790	11 320	11 403	11 725	11 852	12 364	12 471	12 509	12 676	12 908	15 846	16 326	16 723	17 080
- Región Cuyo	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245
- Región Comahue	845	885	885	885	885	885	902	902	929	929	929	929	1 213	1 213	1 213
- Región Buenos Aires	5 068	5 106	5 509	5 536	5 675	5 703	5 903	5 976	5 987	5 987	6 005	6 005	6 044	6 107	6 108
- Región NEA	930	930	930	972	972	972	1 076	1 076	1 076	1 076	1 291	1 402	1 449	1 449	1 449
- Región NOA	2 621	2 624	2 751	2 765	2 948	3 047	3 238	3 272	3 272	3 438	3 438	3 561	3 565	3 847	4 076
- Región PATAGONIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 704	2 837	2 862	2 990

* Se incorpora el Área Patagonia al MEM desde 2006

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Alta Tensión	12 299	13 762	13 762	14 326	14 392	14 756	14 756	14 756	14 756	14 758	14 645	14 919	15 190	15 632	15 632
Distribución Troncal	17 204	17 212	17 497	17 893	19 061	19 532	19 550	19 723	20 091	20 296	20 835	21 472	21 466	21 878	22 084
- Región Cuyo	1 245	1 252	1 252	1 252	1 266	1 267	1 267	1 277	1 314	1 314	1 314	1 314	1 314	1 314	1 358
- Región Comahue	1 215	1 215	1 215	1 215	1 369	1 367	1 368	1 368	1 368	1 374	1 374	1 380	1 380	1 525	1 525
- Región Buenos Aires	6 110	6 110	6 158	6 158	6 158	6 158	6 158	6 172	6 455	6 504	6 504	6 771	6 831	7 042	7 047
- Región NEA	1 460	1 460	1 460	1 538	1 915	2 187	2 202	2 202	2 212	2 212	2 213	2 212	2 132	2 132	2 132
- Región NOA	4 184	4 184	4 422	4 426	4 908	5 050	5 052	5 201	5 211	5 348	5 833	6 098	6 112	6 167	6 324
- Región PATAGONIA	2 990	2 990	2 990	3 304	3 445	3 504	3 504	3 504	3 531	3 544	3 598	3 698	3 698	3 698	3 698

CONTACTOS:

ESTADÍSTICAS Y CONTROL

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL



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/>

