

RESUMEN SEGUNDO SEMESTRE 2023



CAMMESA

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL

RESUMEN SEGUNDO SEMESTRE 2023

El informe contiene el resumen de las principales variables relevantes del período Julio a Diciembre 2023, comparado con el mismo período del año anterior, utilizando la base de datos del informe [SINTESIS MENSUAL](#), como así también del informe [VARIABLES RELEVANTES](#).

Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, analizar resultados físicos y económicos del segundo semestre del 2023.

Este informe complementa al Resumen del 1er Semestre del 2023 y sólo evalúa la comparación de semestres. El análisis del período completo 2023 se puede ver en el informe [RESUMEN EJECUTIVO ANUAL 2023](#).



Resumen Semestral – Segundo Semestre 2023

Demanda Local: **68 453** GWh (2do Semestre 2023)
-1.2% Vs. 2do Semestre 2022

Tasa de Cambio media: 415.7 \$/u\$s (+172% Vs. 2do Semestre 2022)

Oferta Total: **70 723** GWh (2do Semestre 2023)
+3.2% Vs. 2do Semestre 2022

Consumo de Combustibles: 36.6 Mm³/día (-21.6% Vs. 2do Semestre 2022)

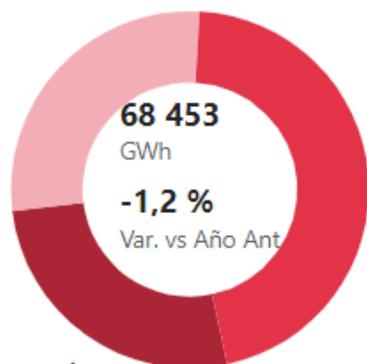
Precios: Costo Monómico: **65.7** u\$s/MWh (-25.1% Vs. 2do Semestre 2022)
Precio Estacional: **11 492** \$/MWh (+104% Vs. 2do Semestre 2022)

Gen Renovable /
Demanda MEM:
15.8%

Cobertura:
45%

Resumen Semestral – Segundo Semestre 2023

Demanda



Exportación

80 GWh
5943,8 %
Var. vs Año Ant

Residencial

31 361 GWh
-0,7 %
Var. vs Año Ant

Comercial

19 028 GWh
-0,8 %
Var. vs Año ant

Industrial

18 065 GWh
-2,7 %
Var. vs Año Ant

Temperatura media [°C]

17,4 Temp 2023
18,1 Temp 2022
-0,7 Diferencia [°C]

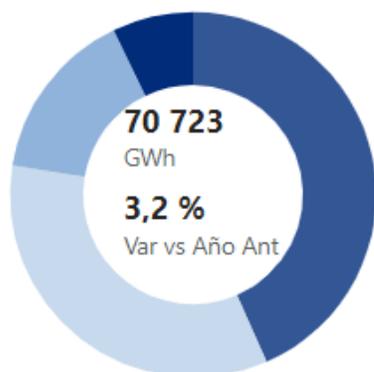
Tasa de Cambio media [\$ar/usd]

415,7 Tasa 2023
153,1 Tasa 2022
172 %
% Var. vs Año Ant

Precio Barril de Brent [U\$s / barril Brent]

85,2 Brent 2023
94,6 Brent 2022
-10 %
% Var. vs Año Ant

Generación



Importación

1 256 GWh
-68,9 %
Var. vs Año Ant

Térmica

30 723 GWh
-19,1 %
Var. vs Año Ant

Ren - Hidro < 50 MW.

24 140 GWh
36 %
Var vs. Año Ant

Renovable

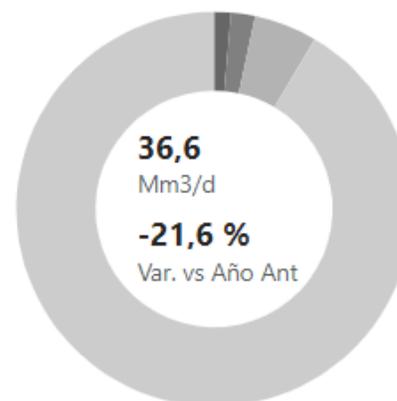
10 815 GWh
8,3 %
Var. vs Año Ant

15,8 %
% Ren / Dem

Nuclear

5 044 GWh
75,0 %
Var. vs Año Ant

Consumo Combustibles



Emissiones CO2

13,6 MMTon CO2
-23,9 %
Var. vs Año Ant

Gas Natural

33,5 Mm3/d
-18,6 %
Var. vs Año Ant

Fuel Oil

113,5 kTon
-73 %
Var. vs Año Ant

Gas Oil

340 Mm3
-51 %
Var. vs Año Ant

Carbón Mineral

142,5 kTon
-50,4 %
Var. vs Año Ant

Resumen Semestral – Segundo Semestre 2023

Costos MEM

[u\$s/MWh]

65,7

Costo Dólar 2023

87,7

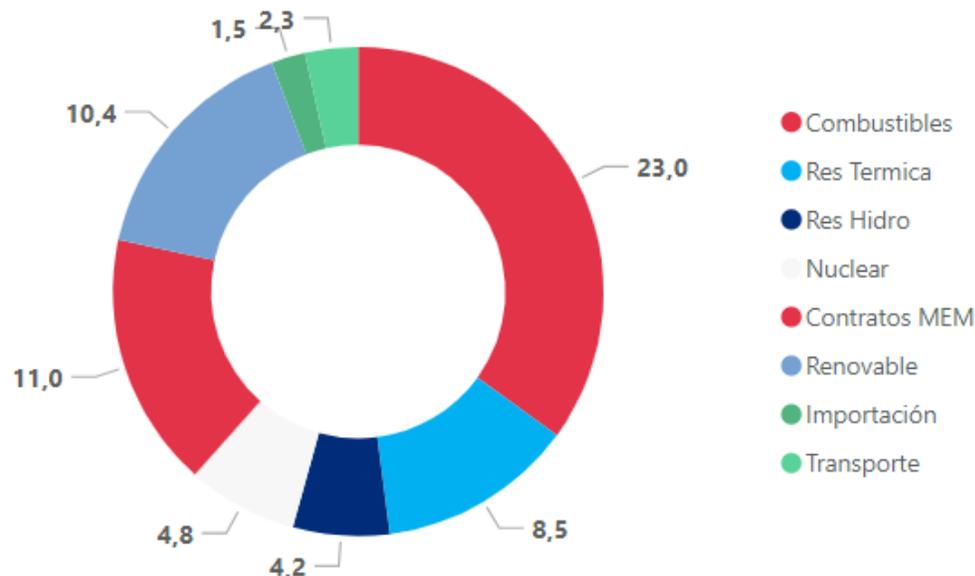
Costo Dólar 2022

-25,1 %

Var. vs Año Ant

Cobertura

45 %



Precios MEM

[u\$d/MWh]

61,9

Precio Dólar 2023

86,8

Precio Dólar 2022

-28,7 %

Var. vs Año Ant

Precio Medio Estacional

[\$ar/MWh]

11 492

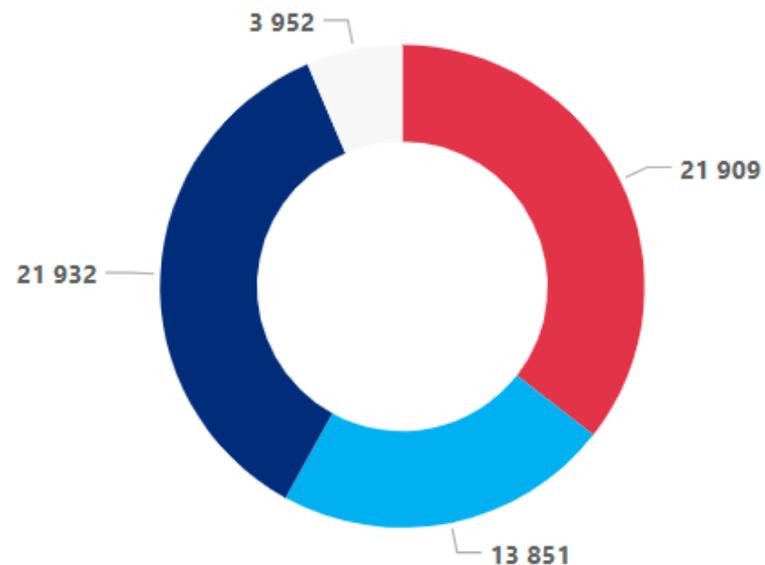
2023

5 634

2022

104 %

Var. vs Año Ant



Costo Marginal Operado

[u\$s/MWh]

70,9

CMO Dolar 2023

168,6

CMO Dolar 2022

[ar\$/MWh]

21 962

CMO Pesos 2023

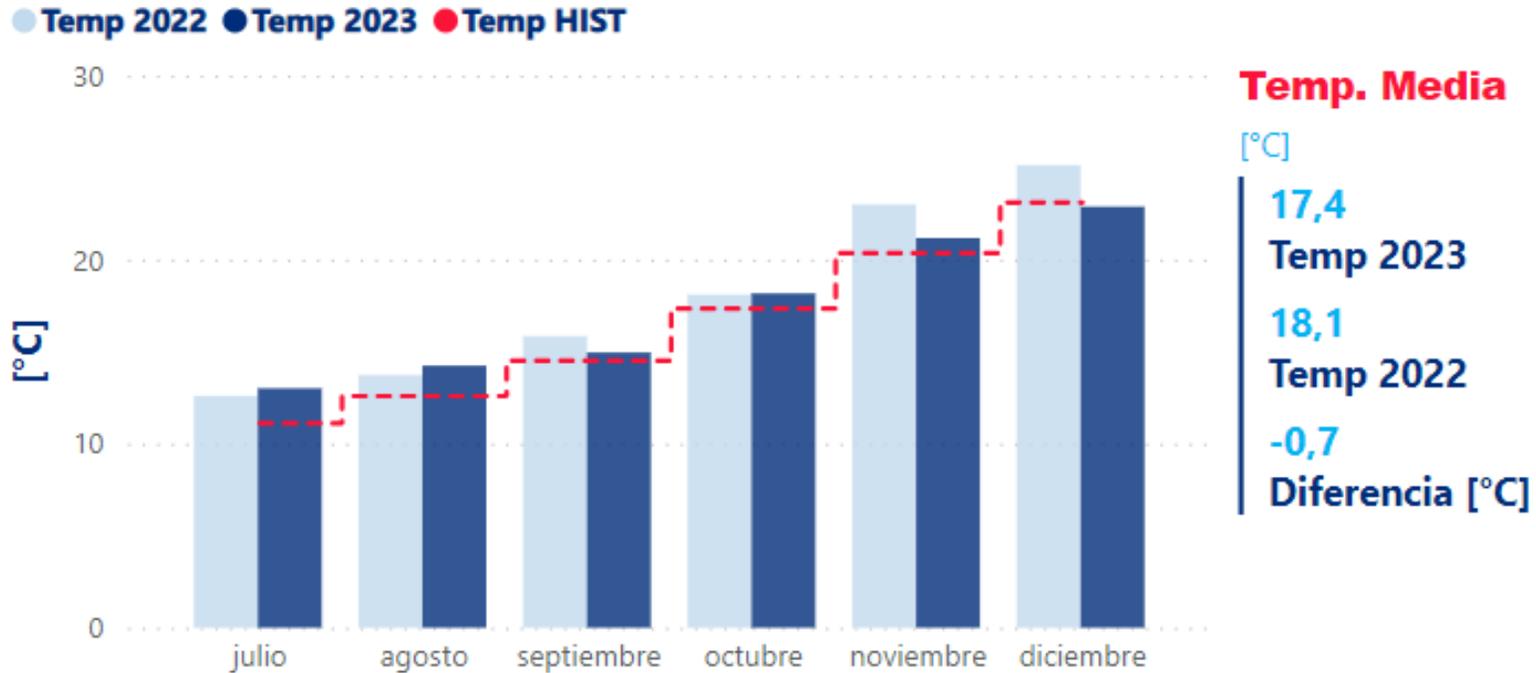
24 036

CMO Pesos 2022

Residencial N1 Comercial GUDI Resto Residencial

VARIABLES NO MEM

Temperatura media GBA por Mes



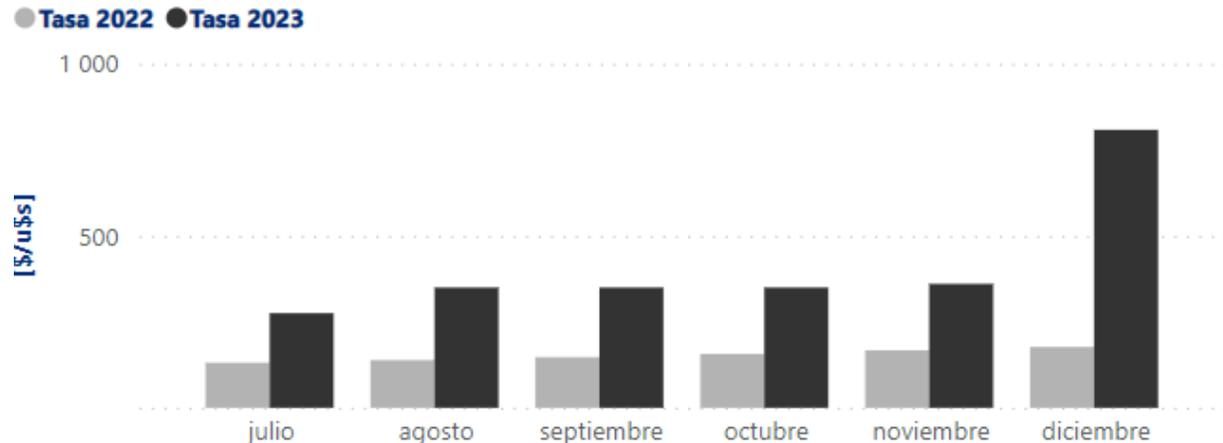
Haciendo una comparación de la temperatura media del segundo semestre del 2023 vs el segundo semestre del 2022, si bien en ambos períodos las temperaturas estuvieron por arriba de los valores históricos o esperados, los registros en el año 2023 terminaron siendo algo menores al año 2022. Con los primeros 6 meses del año 2023 con temperaturas elevadas, claramente se observa un cambio de tendencia en la segunda parte del año, particularmente en los meses de Noviembre y Diciembre, con temperaturas más acorde a lo esperado.



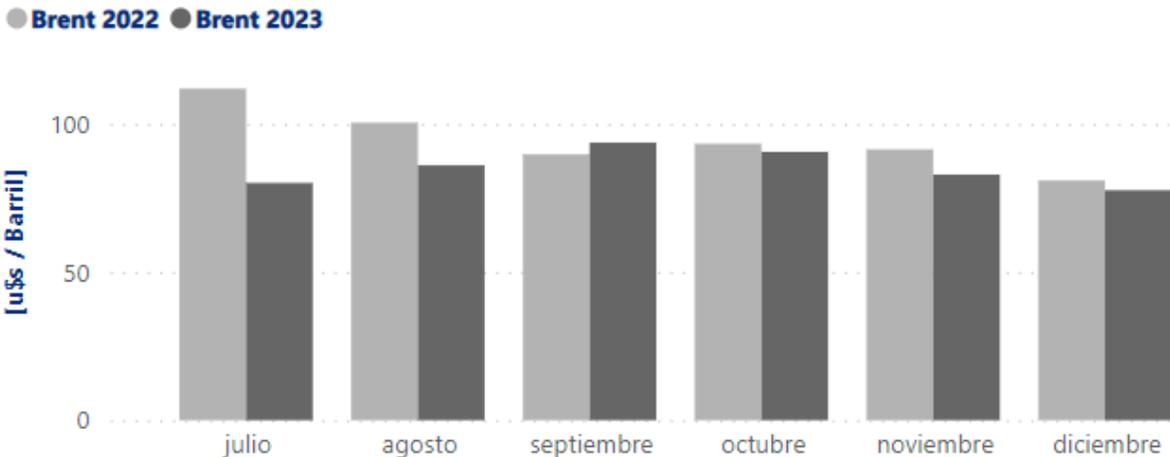
VARIABLES NO MEM

La tasa de cambio aumentó un 172% al comparar el segundo semestre del año 2023 con el del 2022. Esto se debe principalmente al salto que se dio en el mes de diciembre, pasando de una tasa de cambio de 360 \$/u\$s a 800 \$/u\$s aproximadamente.

Tasa de cambio por Mes



Precio Barril Brent por Mes



Tasa de Cambio Media [\$/u\$s]

415,7 Tasa de cambio 2023
153,1 Tasa de cambio 2022
172 % Variación [%]

El precio del barril de petróleo, indicador relacionado en mayor o menor medida al comportamiento de los precios internacionales de los combustibles importados, terminó este semestre un -10% promedio por debajo del segundo semestre del año anterior, explicado principalmente por los menores precios en los meses de invierno.

Precio Medio Barril de petróleo [u\$s/Barril Brent]

85,2 Brent 2023
94,6 Brent 2022
-10 % Variación [%]

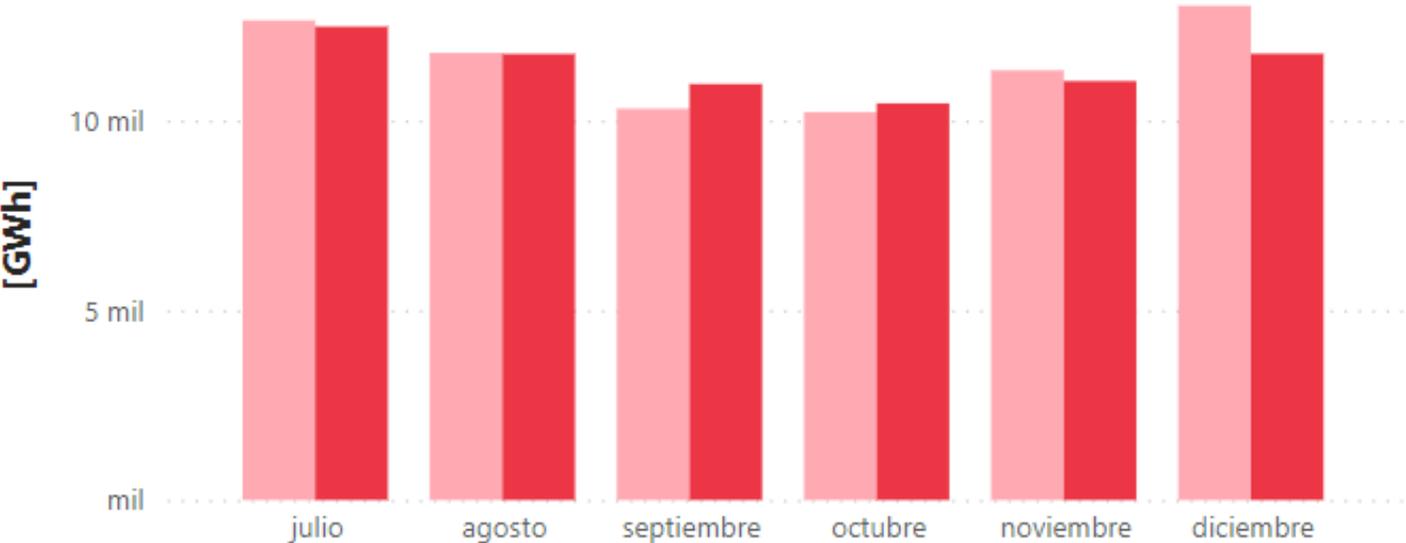


DEMANDA DEL MEM



Demanda Local por Mes

● Demanda 2022 ● Demanda 2023



Demanda Local

[GWh]

68 453

Demanda 2023

69 308

Demanda 2022

-1,2 %

Variación [%]

El segundo semestre del 2023 terminó con una demanda -1.2% por debajo de la demanda del mismo período del año anterior. Observando la demanda por segmento, prácticamente todos los segmentos de demanda terminaron cayendo en esta segunda parte del año, en particular la demanda Residencial y la gran demanda Industrial.

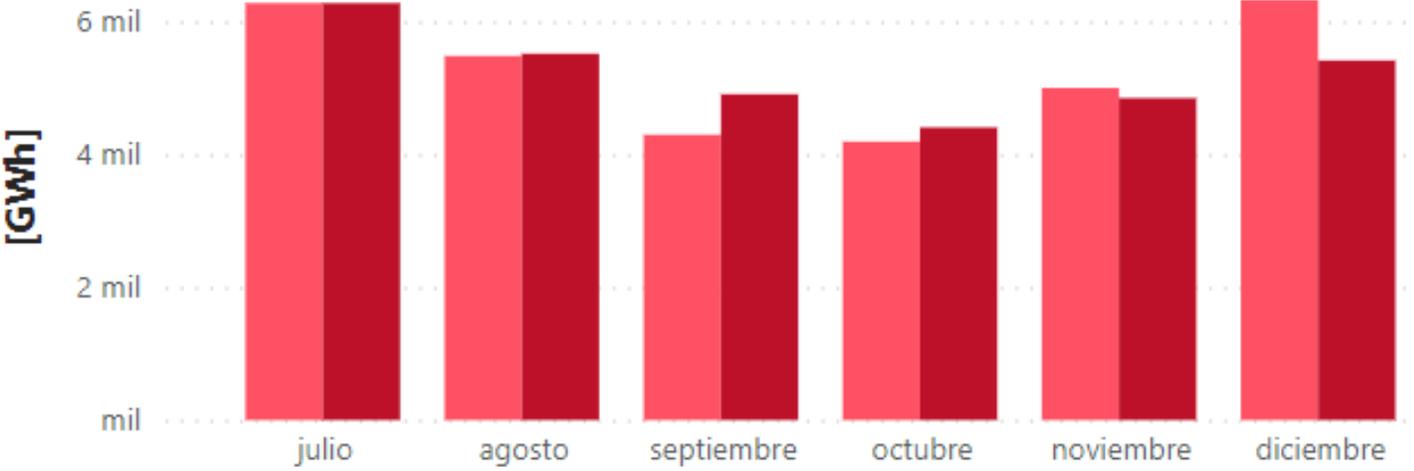


DEMANDA DEL MEM



Demanda Residencial por Mes

● Dem Res 2022 ● Dem Res 2023



Demanda Residencial

Con un semestre en donde las temperaturas se ubicaron según valores esperado, principalmente en los meses más cálidos, la demanda Residencial (46% de la demanda total país), terminaron con una demanda algo menor al mismo periodo del año 2022.

Demanda Residencial [GWh]

31 361 Dem Res 2023	31 567 Dem Res 2022	-0,7 % Variación [%]
-------------------------------	-------------------------------	--------------------------------

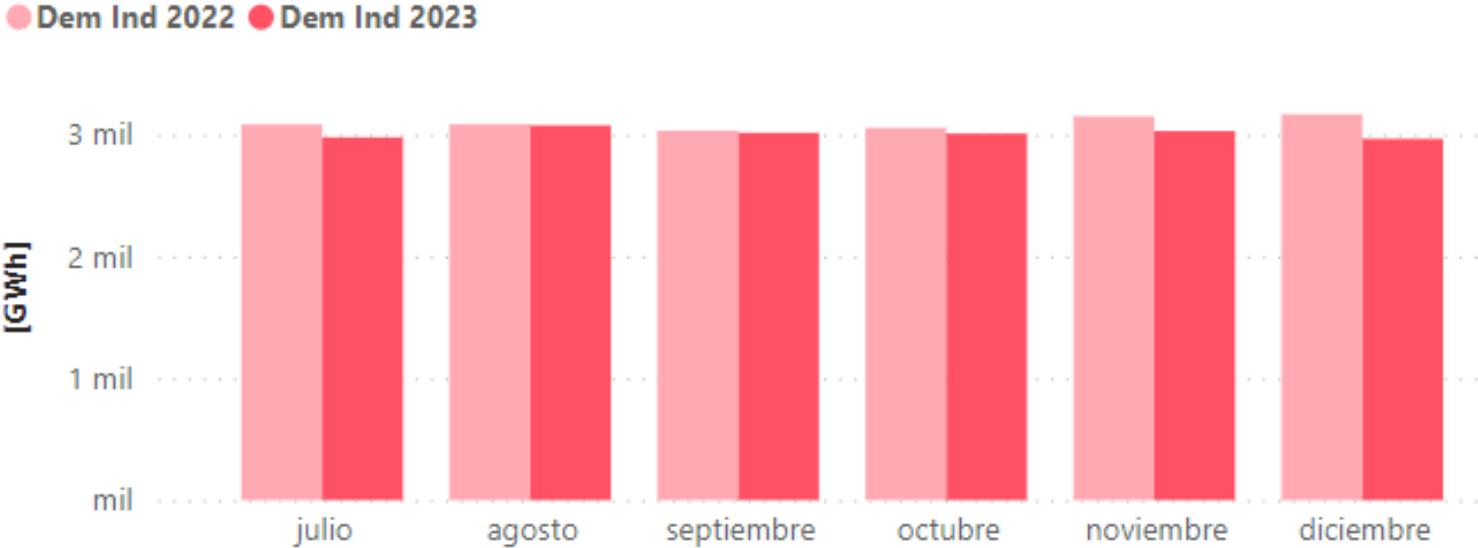




Gran Demanda

La gran demanda industrial, a niveles medios terminó el semestre con valores por debajo de la demanda del mismo periodo del año anterior, con una caída algo más marcada en los últimos meses del año.

Demanda Industrial por Mes



Demanda Industrial [GWh]

18 065
Dem Ind 2023

18 566
Dem Ind 2022

-2,7 %
Variación [%]





GENERACIÓN

Generación Total

[GWh]

71 982

Generación 2023

72 580

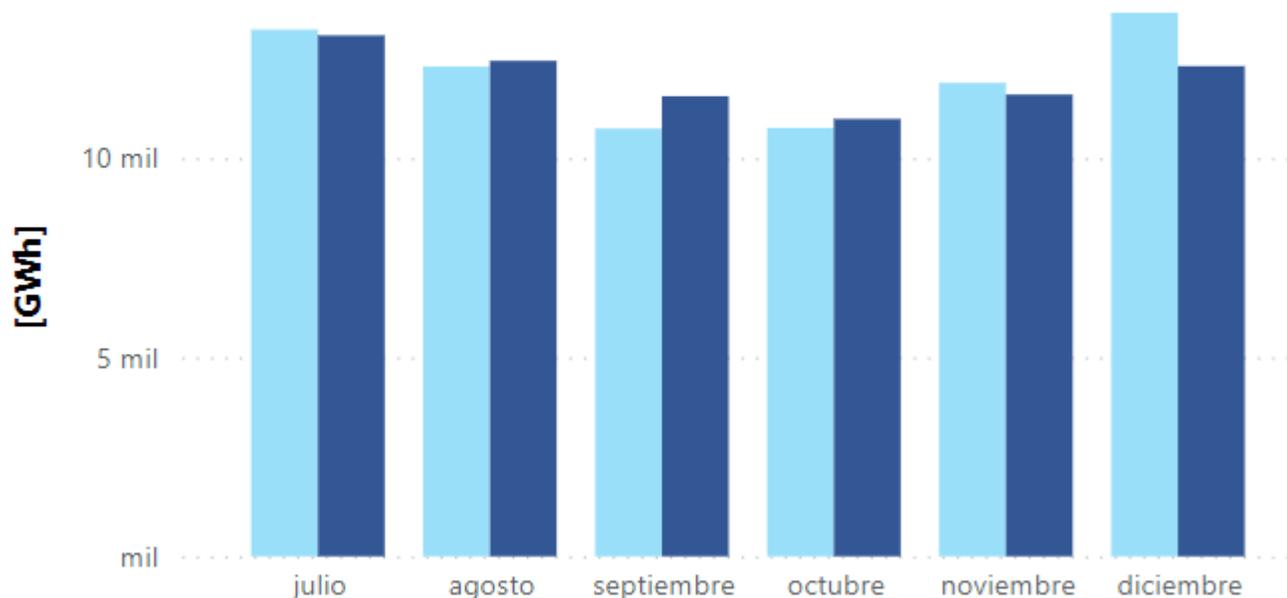
Generación 2022

-0,8 %

Variación [%]

Generación Total (Gen Local + Imp) por Mes

● Generación 2022 ● Generación 2023



Acompañando al comportamiento de la demanda, la oferta (generación local e importación) terminó con una baja en el orden del -1.0%.

Observando por fuente de generación, prácticamente sin necesidad de importación en la segunda parte del año, se presentó una mayor generación hidro, asociado a mayores caudales en las principales cuencas del Comahue, Paraná (Yacyretá) y Uruguay (Salto Grande), como así también una mayor generación renovable (nueva potencia) y nuclear (mayor disponibilidad). El aumento de estas fuentes explica en parte la baja del despacho térmico (fuente con mayores costos asociados), y por ende, menor uso de combustibles.





GENERACIÓN

Sin necesidad de importación, el incremento en la generación hidro (mayores caudales), la generación renovable (nuevas incorporaciones de potencia) y el aumento de la generación nuclear (mayor disponibilidad) llevaron a disminuir el despacho de la generación térmica (mayores costos asociados frente a otras tecnologías).

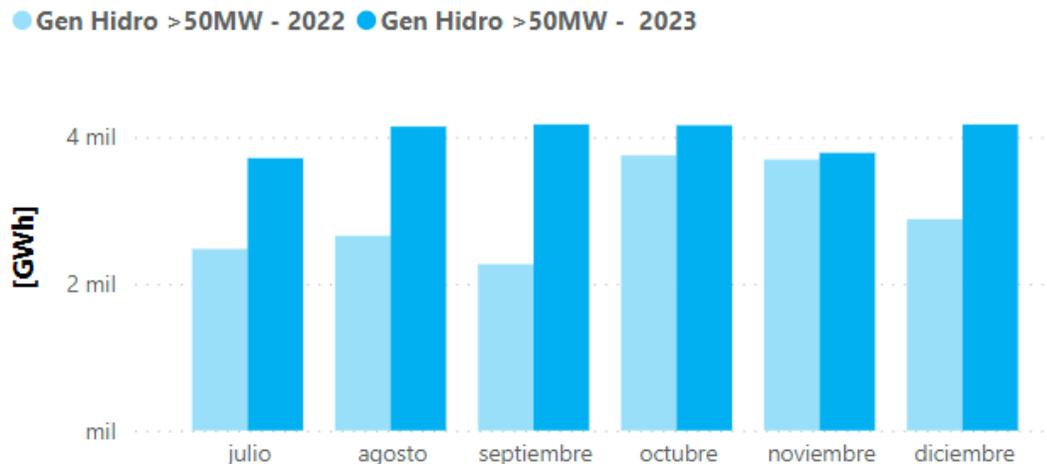
Generación Térmica por Mes



Generación Térmica [GWh]

30 723	37 957	-19,1 %
Gen Ter 2023	Gen Ter 2022	Variación [%]

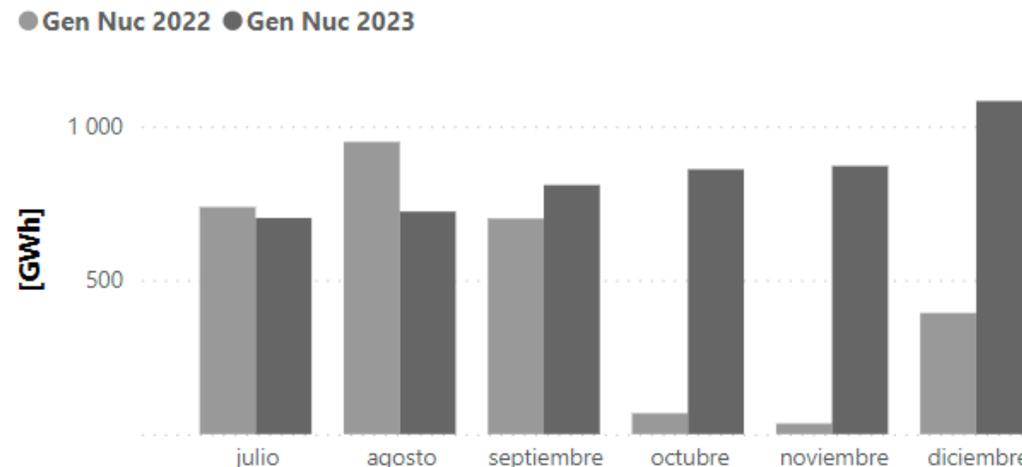
Generación Hidráulica por Mes



Generación Renovable Hidráulica > 50 MW [GWh]

24 140	17 720	36 %
Gen Hid 2023	Gen Hid 2022	Variación [%]

Generación Nuclear por Mes



Generación Nuclear [GWh]

5 044	2.881,34	75,0 %
Gen Nuc 2023	Gen Nuc 2022	Variación [%]



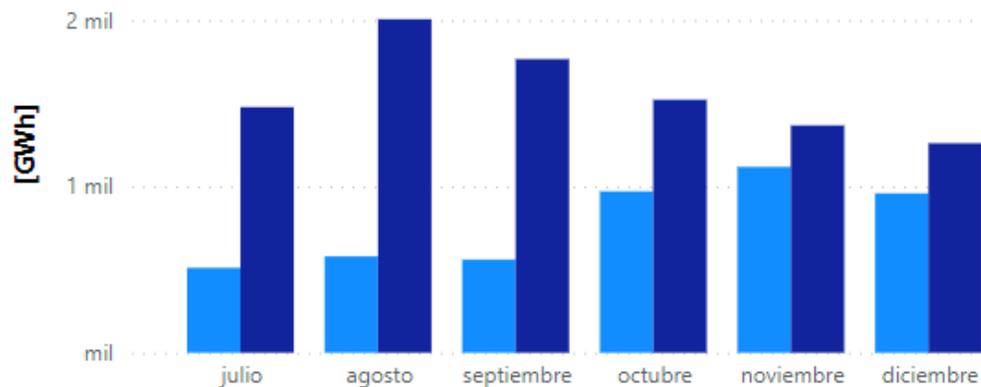


GENERACIÓN

El incremento en la generación hidro estuvo asociada a mayores caudales en las principales cuencas del Comahue (duplicando la generación del segundo semestre del 2022), Paraná (Yacyretá) y Uruguay (con casi 23% de incremento en la generación de Salto Grande)

Generación Hidráulica COMAHUE

● Gen2022 ● Gen2023

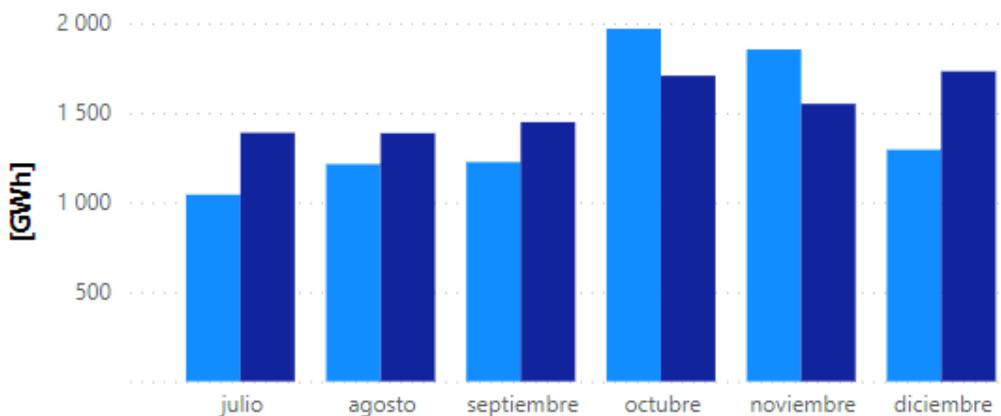


Gen Hidro > 50 MW COMAHUE [GWh]

9 396
Gen2023
4 697
Gen2022
100,1 %
Variacion

Generación Hidráulica YACYRETÁ

● Gen2022 ● Gen2023



Generación YACYRETÁ [GWh]

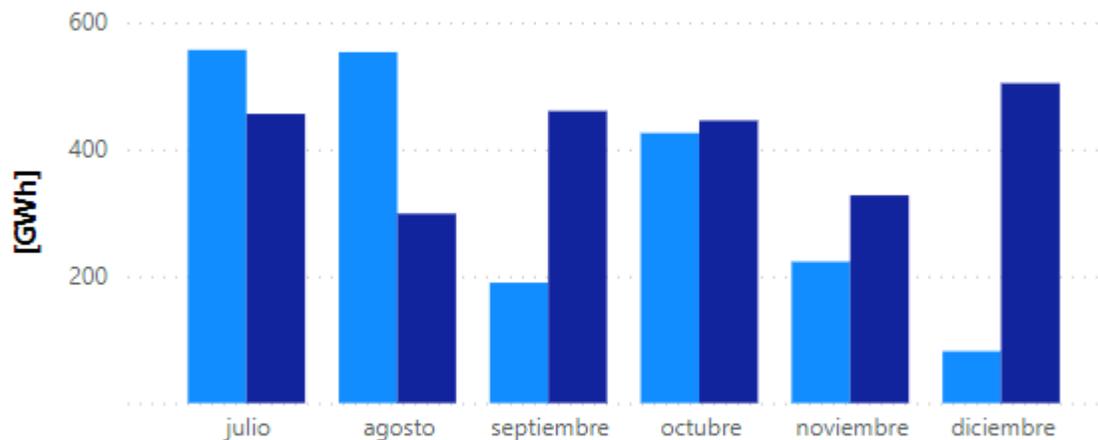
9 209
Gen2023

8 596
Gen2022

7,1 %
Variacion

Generación Hidráulica SALTO GRANDE

● Gen2022 ● Gen2023



Generación SALTO GRANDE [GWh]

2 491
Gen2023

2 029
Gen2022

22,8 %
Variacion





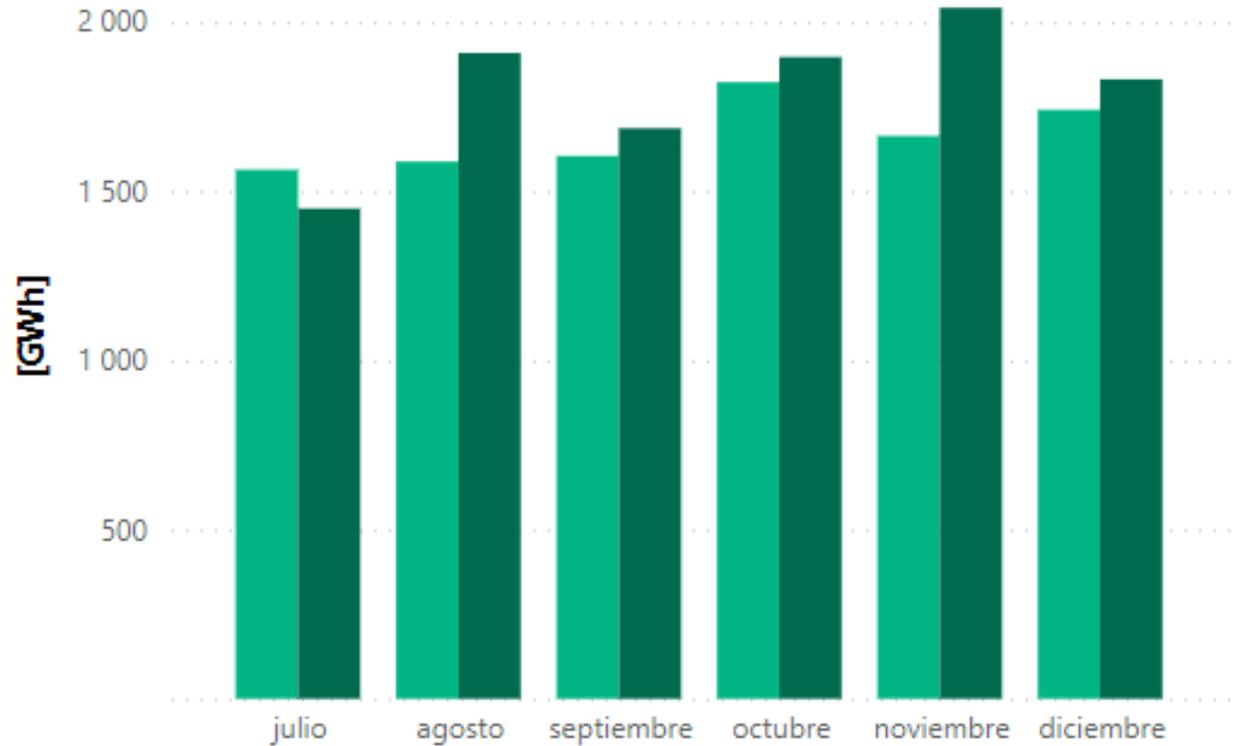
GENERACIÓN

AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
Hidro < 50 MW [GWh]	559	692	23.8%
Eólico [GWh]	7 204	7 670	6.5%
Fotovoltaico [GWh]	1 587	1 814	14.3%
Biomasa [GWh]	428	397	-7.2%
Biogas [GWh]	206	242	17.5%
Generación Renovable [GWh]	9 983	10 815	8.3%
DEMANDA LOCAL [GWh]	69 308	68 453	-1.2%
Renovables MEM/ Dem MEM	14.4%	15.8%	

Con una mayor energía generada de origen renovable, y una demanda local algo menor, la participación en el cubrimiento de la demanda terminó siendo superior al mismo semestre del año anterior, alrededor del **15.8%** (vs. 14.4% en el segundo semestre del 2022).

Generación Renovable * por mes

● Gen Renov 2022 ● Gen Renov 2023



Generación Renovable

[GWh]

10 815
Gen Ren 2023

9 983
Gen Ren 2022

8,3 %
Variación [%]

(*) en relación al Régimen de Fomento Nacional para el uso de Fuentes Renovables (Ley N° 26 190).



COMBUSTIBLES



Con un despacho térmico menor, el consumo de combustible total terminó siendo menor este semestre en comparación a los últimos 6 meses del 2022, en casi 10.0 Mm3/d equivalente gas natural.

Observando por tipo de combustible, pese a la baja que se presenta en los consumos de combustibles alternativos, más del 55% de la baja fue debido al consumo de gas natural.

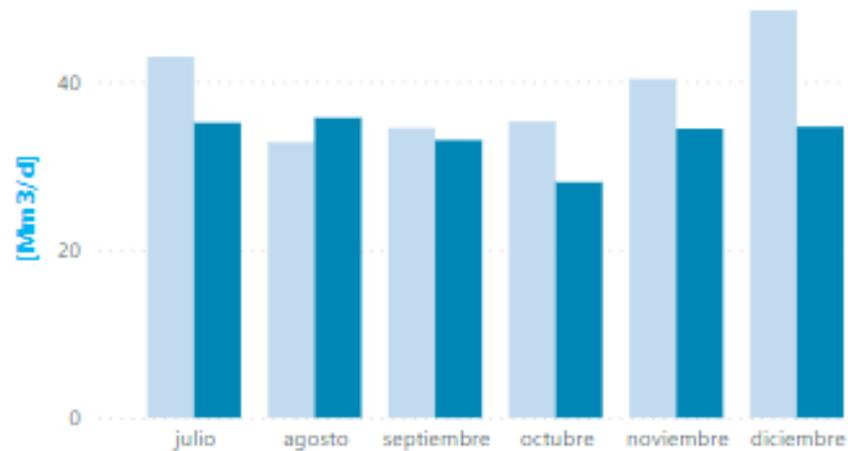
	AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
CONSUMO	Gas Natural [Mm3/d]	39.0	33.5	-14.3%
	Fuel Oil [MTon]	427	113	-73.4%
	Gas Oil [Mm3]	695	340	-51.1%
	Carbón Mineral [MTon]	287	142	-50.4%
	Total Gas Eq [Mm3/d]	46.6	36.6	-21.6%
PRECIO	Gas Natural [u\$/MBTu]	6.5	5.3	-18.6%
	Fuel Oil [u\$/Ton]	824	545	-33.8%
	Gas Oil [Mm3]	1 039	637	-38.7%
	Carbón Mineral [u\$/Ton]	374	243	-35.0%
MONTO	Gas Natural [MM u\$]	1 740	1 214	-30.2%
	Fuel Oil [MM u\$]	352	62	-82.4%
	Gas Oil [MM u\$]	723	217	-70.0%
	Carbón Mineral [MM u\$]	108	35	-67.7%
	Total COMB [MM u\$]	2 922	1 527	-47.7%
	Total COMB [MM \$ ar]	447 336	634 883	41.9%
CEM	1 898	1 839	-3.1%	





Consumo de Gas Natural por Mes

GN 2022 GN 2023



Consumo GN

[Mm3/d]

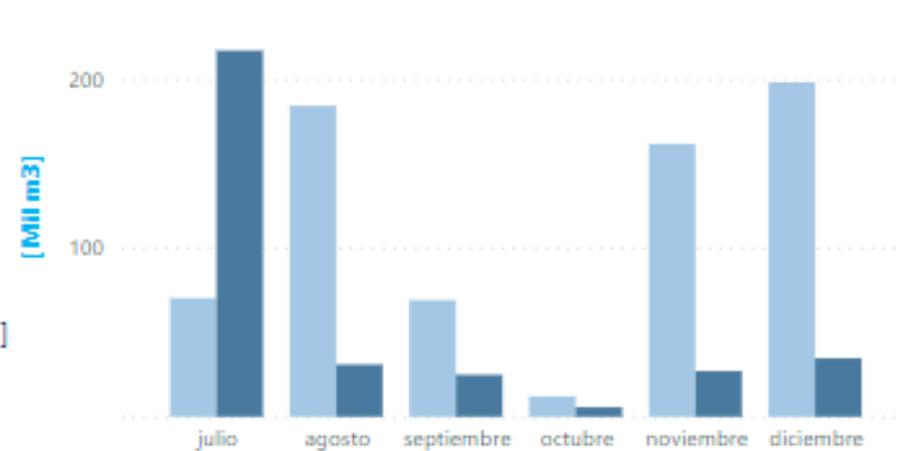
33,5
GN 2023

39,0
GN 2022

-5,6
Diferencia [Mm3/d]

Consumo de GasOil por Mes

GO 2022 GO 2023



Consumo GO

[Mil m3]

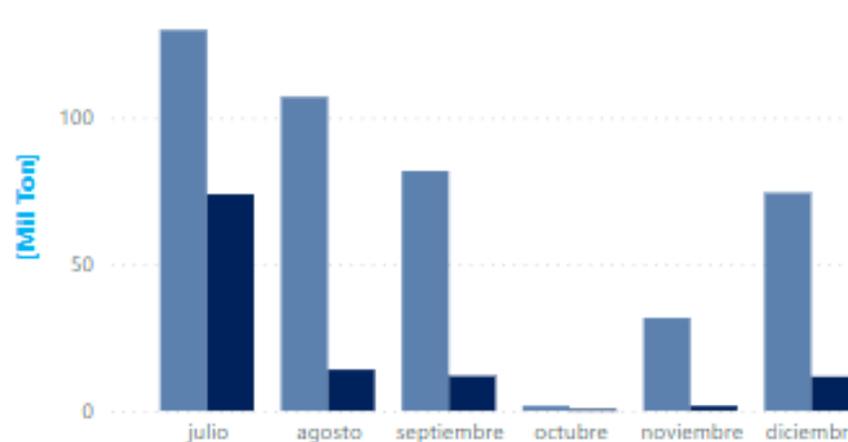
340
GO 2023

695,3
GO 2022

-51,1 %
Variación [%]

Consumo de FuelOil por Mes

FO 2022 FO 2023



Consumo FO

[Mil Ton]

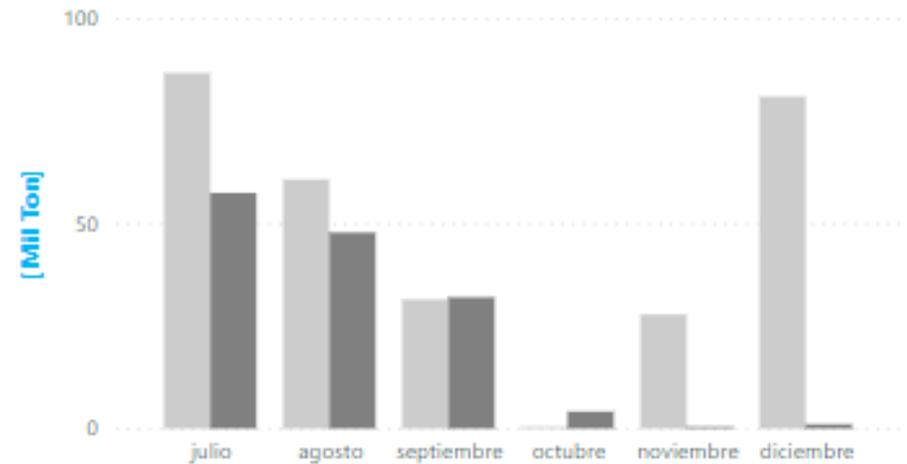
113,5
FO 2023

427,1
FO 2022

-73 %
Variación [%]

Consumo de Carbón por Mes

CM 2022 CM 2023



Consumo CM

[Mil Ton]

142,5
CM 2023

287,1
CM 2022

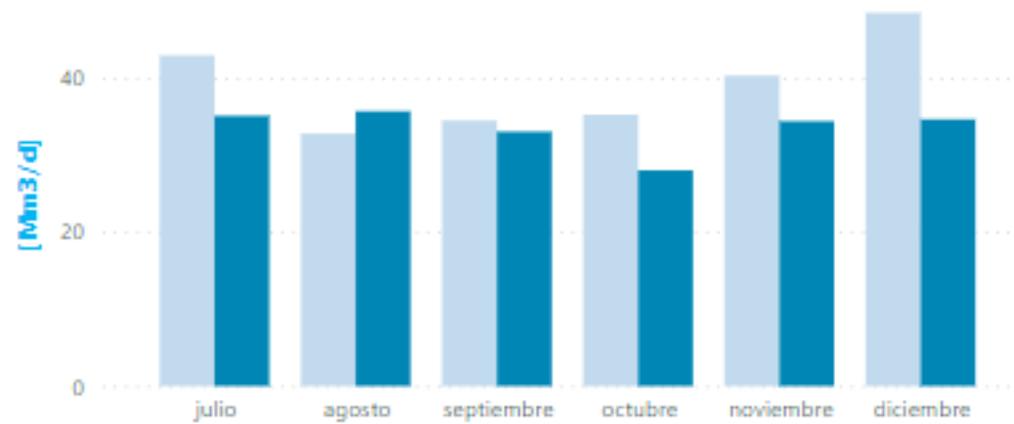
-50,4 %
Variación [%]





Consumo de Gas Natural por Mes

● GN 2022 ● GN 2023



Consumo GN

[Mm3/d]

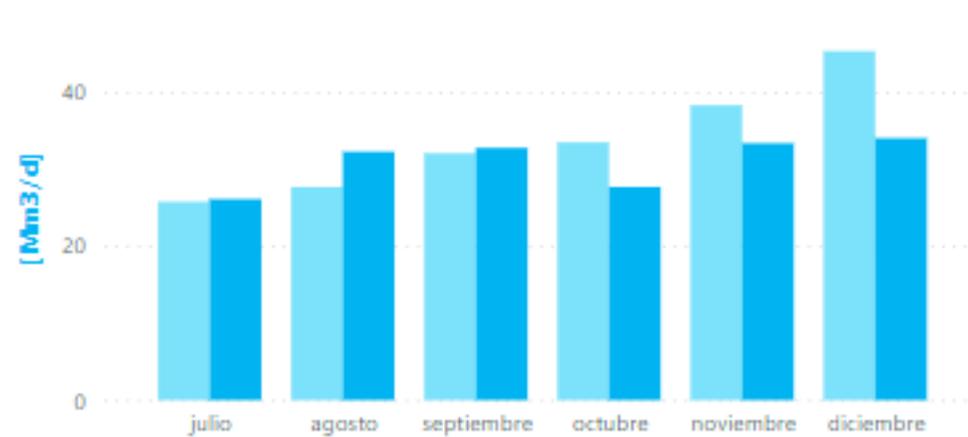
33,5
GN 2023

39,0
GN 2022

-5,6
Diferencia [Mm3/d]

Consumo de Gas Natural Nacional por Mes

● GN Nac 2022 ● GN Nac 2023



Consumo Gas Natural Nacional

[Mm3/d]

31,0
GN Nac 2023

33,7
GN Nac 2022

-2,7
Diferencia [Mm3/d]

Consumo de Gas Natural Importado por Mes

● GN Imp 2022 ● GN Imp 2023



Consumo Gas Natural Importado

[Mm3/d]

2,5
GN Imp 2023

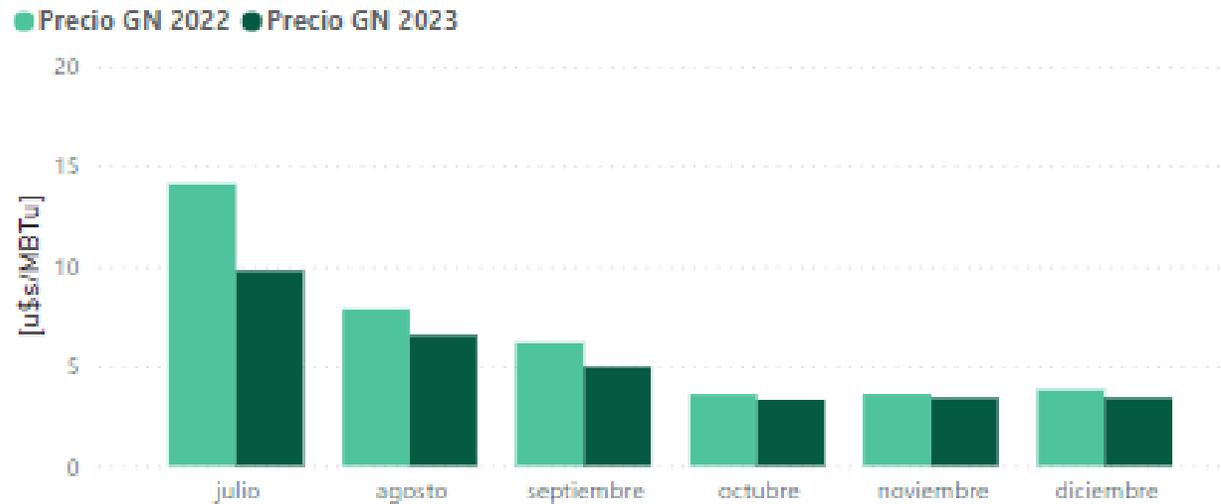
5,3
GN Imp 2022

-2,8
Diferencia [Mm3/d]





Precios de Gas Natural por Mes



Precio Medio

[u\$s\$/MBTu]

6,5

Precio GN 2022

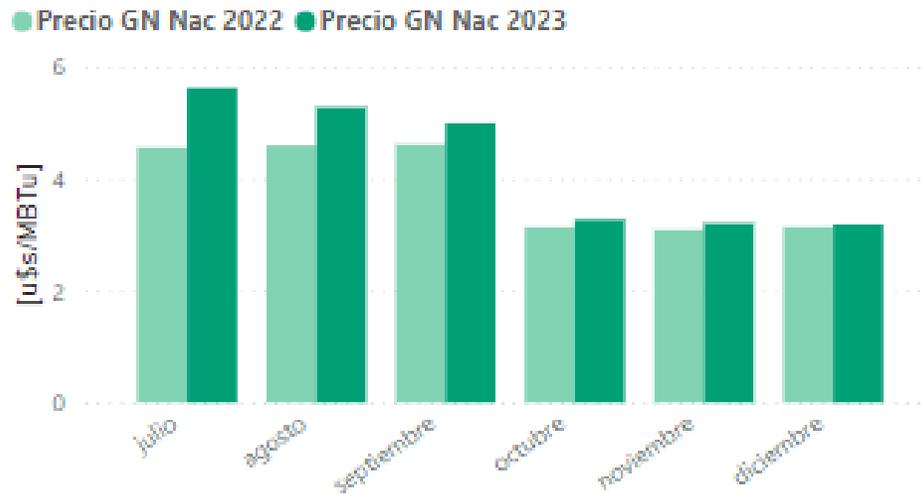
5,3

Precio GN 2023

-18,6 %

Variación

Precios de Gas Natural Nacional por Mes



Precio Medio GN Nacional

[u\$s\$/MBTu]

3,7

Precio GN Nac 2022

4,2

Precio GN Nac 2023

12,8 %

Variación [%]

Precios de Gas Natural Importado por Mes



Precio Medio GN Importado

[u\$s\$/MBTu]

24,5

Precio GN Imp 2022

20,3

Precio GN Imp 2023

-17,3 %

Variación [%]

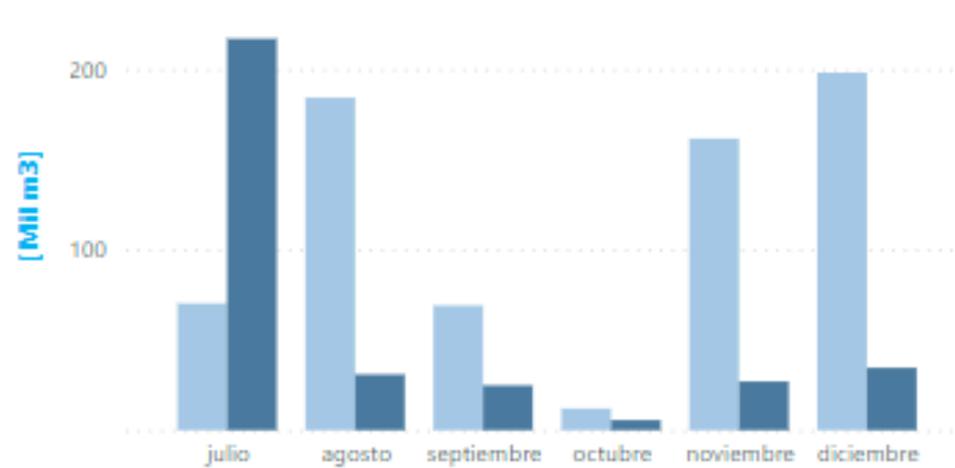


COMBUSTIBLES



Consumo de GasOil por Mes

● GO 2022 ● GO 2023



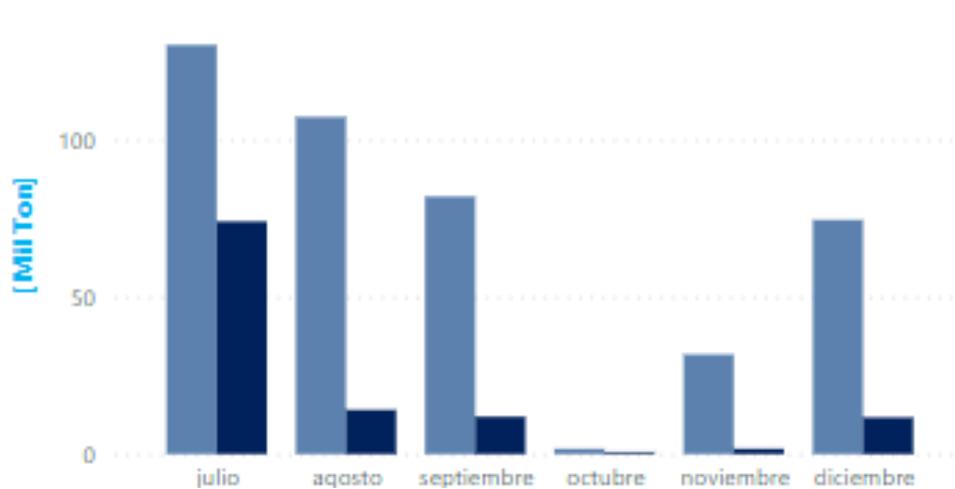
Consumo GO

[Mil m3]

340
GO 2023
695,3
GO 2022
-51,1 %
Variación [%]

Consumo de FuelOil por Mes

● FO 2022 ● FO 2023



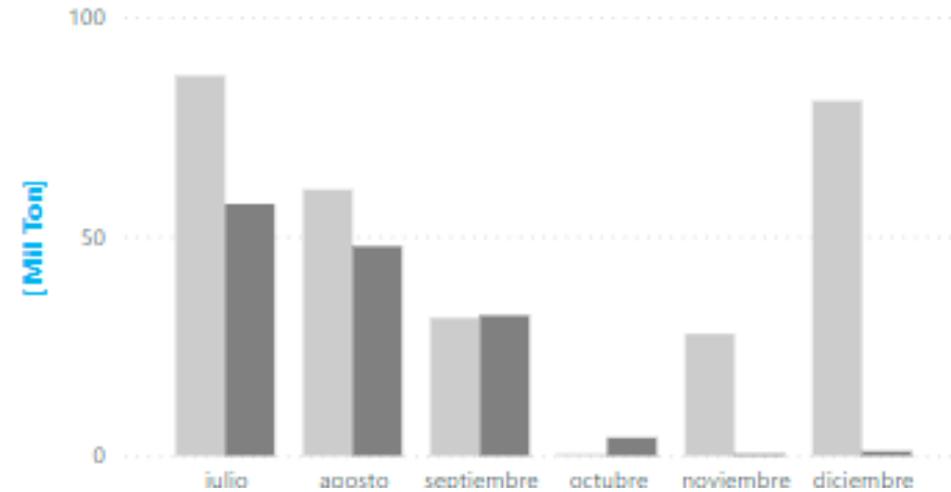
Consumo FO

[Mil Ton]

113,5
FO 2023
427,1
FO 2022
-73 %
Variación [%]

Consumo de Carbón por Mes

● CM 2022 ● CM 2023



Consumo CM

[Mil Ton]

142,5
CM 2023
287,1
CM 2022
-50,4 %
Variación [%]

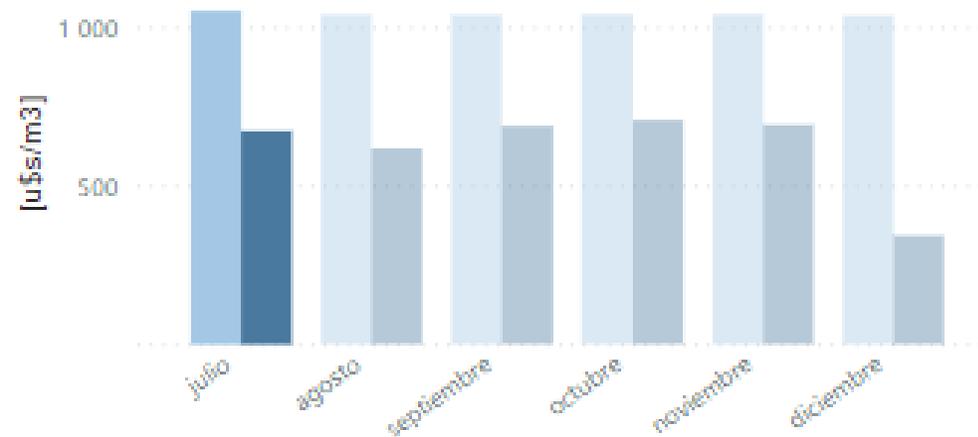


COMBUSTIBLES



Precio de GasOil por Mes

● Precio GO 2022 ● Precio GO 2023



Precio Medio GO

[u\$s/m3]

673

Precio GO 2023

1 050

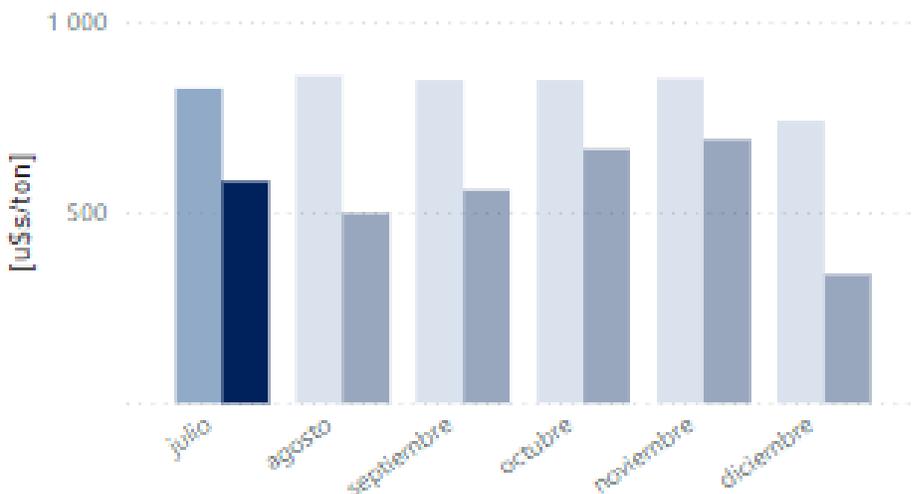
Precio GO 2022

-35,9 %

Variación [%]

Precio de FuelOil por Mes

● Precio FO 2022 ● Precio FO 2023



Precio Medio FO

[u\$s/ton]

582

Precio FO 2023

824

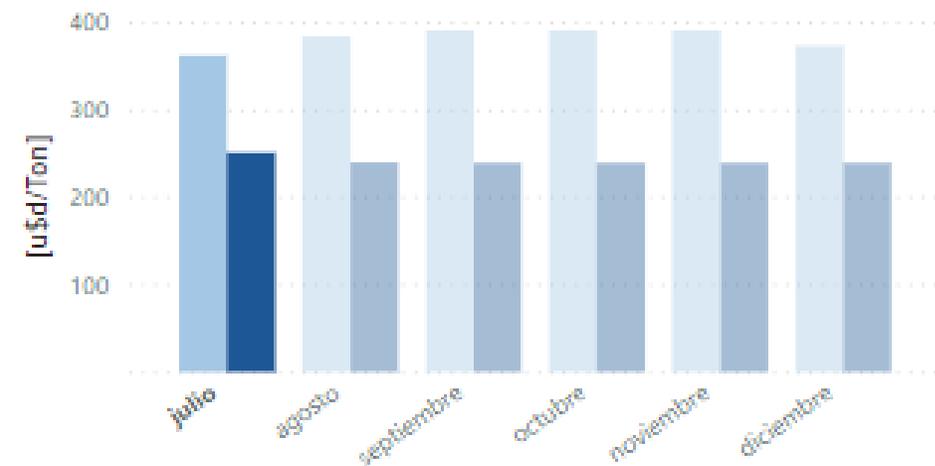
Precio FO 2022

-29 %

Variación [%]

Precio del Carbón Mineral por Mes

● Precio CM 2022 ● Precio CM 2023



Precio Medio CM

[u\$/ton]

250

Precio CM 2023

361

Precio CM 2022

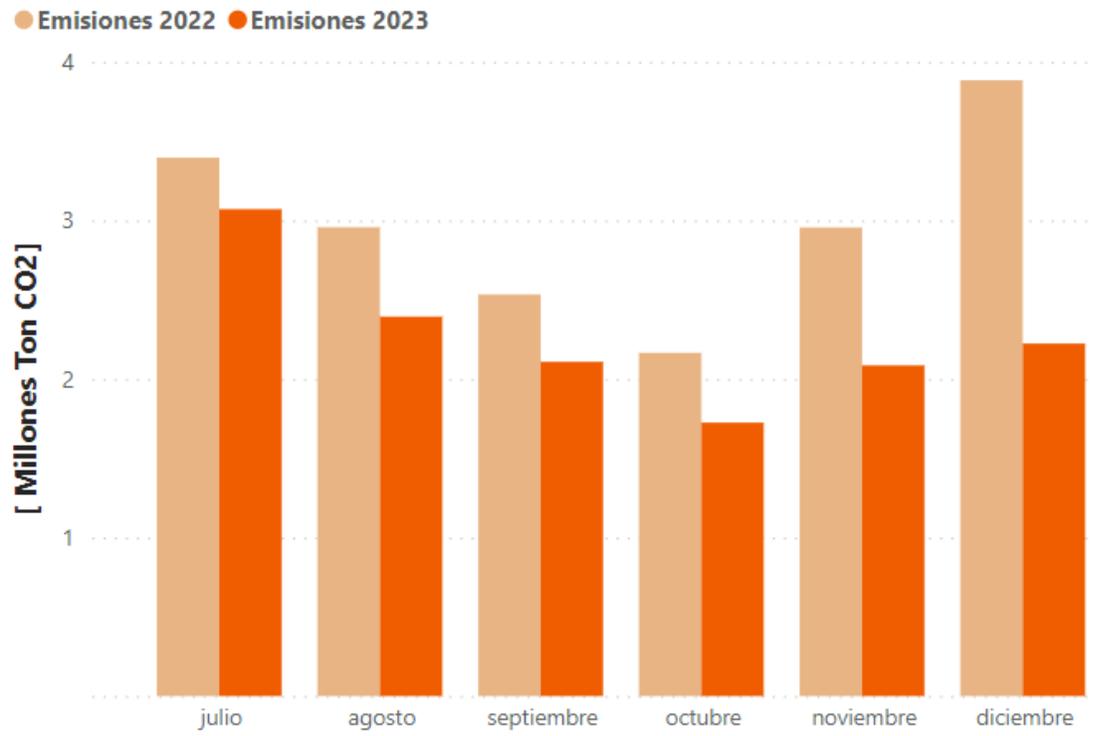
-30,6 %

Variación [%]

EMISIONES DE CO₂



Emisiones Totales por Mes

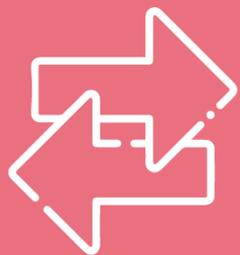


Acompañando la baja en el consumo de combustibles, en el segundo semestre del 2023 hubo una disminución del -23% aproximadamente en las emisiones de CO₂

	AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
Emisiones CO₂ - GAS NATURAL	[MM ton CO ₂]	14.0	12.0	-14.2%
Emisiones CO₂ - GAS OIL	[MM ton CO ₂]	1.9	0.9	-51.1%
Emisiones CO₂ - FUEL OIL	[MM ton CO ₂]	1.4	0.4	-73.4%
Emisiones CO₂ - CARBÓN	[MM ton CO ₂]	0.7	0.3	-50.4%
Emisiones - Energía Térmica	[MM ton CO₂]	17.9	13.6	-23.9%
Emisiones unit GAS NATURAL	[ton CO ₂ /MWh]	0.43	0.42	-2.0%
Emisiones unit GAS OIL	[ton CO ₂ /MWh]	0.80	0.83	4.2%
Emisiones unit FUEL OIL	[ton CO ₂ /MWh]	0.60	0.61	1.2%
Emisiones unit CARBÓN	[ton CO ₂ /MWh]	1.18	1.19	1.1%
Emisiones unit Gen Térmica	[ton CO₂/MWh]	0.47	0.44	-6.0%
Emisiones unit Oferta Total	[ton CO₂/MWh]	0.25	0.19	-23.3%



INTERCAMBIOS INTERNACIONALES



	AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	Variación %
E X P O	Exp Brasil (Devolución)	0.0	69.2	
	Exp Brasil (Acuerdos)	0.0	8.6	
	Exp Chile	0.0	0.0	
	Exp Paraguay	0.0	0.0	-100%
	Exp Uruguay	1.2	2.4	94%
	Exp Bolivia	0.1	0.2	149%
	Total EXPOR en GWh	1.3	80.4	100%
P R E C I O	Exp Brasil (Devolución)	0	0	
	Exp Brasil (Acuerdos)	0	70	
	Exp Chile	0.0	0.0	
	Exp Paraguay	0.0	0.0	
	Exp Uruguay	79.9	80.0	0%
	Exp Bolivia	54.7	0.0	-100%
	Total EXPOR en u\$/MWh	78.1	9.8	-87%
M O N T O	Exp Brasil (Devolución)	0	0	
	Exp Brasil (Acuerdos)	0	599	
	Exp Chile	0	0	
	Exp Paraguay	0	0	
	Exp Uruguay	99	192	94%
	Exp Bolivia	5	0	-100%
	Total EXPOR en miles de u\$	104	791	662%



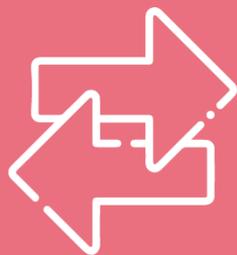
INTERCAMBIOS INTERNACIONALES



	AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	Variación %
I M P O	Imp Brasil	3 117.6	1 053.7	-66%
	Imp Chile	5.9	9.7	63%
	Imp Paraguay	42.2	53.1	26%
	Imp Uruguay	871.1	130.6	-85%
	Imp Bolivia	2.0	9.1	353%
	Total IMPOR en GWh	4 038.8	1 256.2	-69%
P R E C I O	Imp Brasil	100	75	-25%
	Imp Chile	23	22	-4%
	Imp Paraguay	120	120	0%
	Imp Uruguay	113	80	-29%
	Imp Bolivia	0	80	100%
	Total IMPOR en u\$/MWh	102.7	76.7	-25%
M O N T O	Imp Brasil	311 072	78 555	-75%
	Imp Chile	135	212	57%
	Imp Paraguay	5 066	6 373	26%
	Imp Uruguay	98 675	10 446	-89%
	Imp Bolivia	0	727	100%
	Total IMPOR en miles de u\$d	414 948	96 313	-77%



INTERCAMBIOS INTERNACIONALES



EXPO

Exportación Brasil por Mes

● Exp Br 2022 ● Exp Br 2023



Exportación Brasil

[GWh]

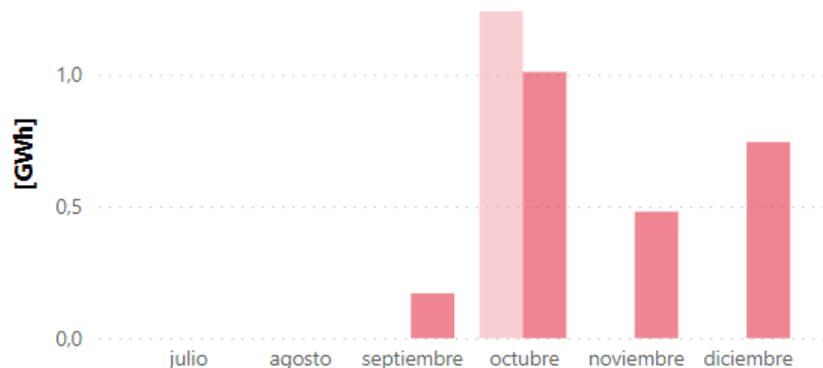
0,0
Exp Br 2022

77,8
Exp Br 2023

(En blanco)
Variación [%]

Exportación Uruguay por Mes

● Exp Ur 2022 ● ExpUr2023



Exportación Uruguay

[GWh]

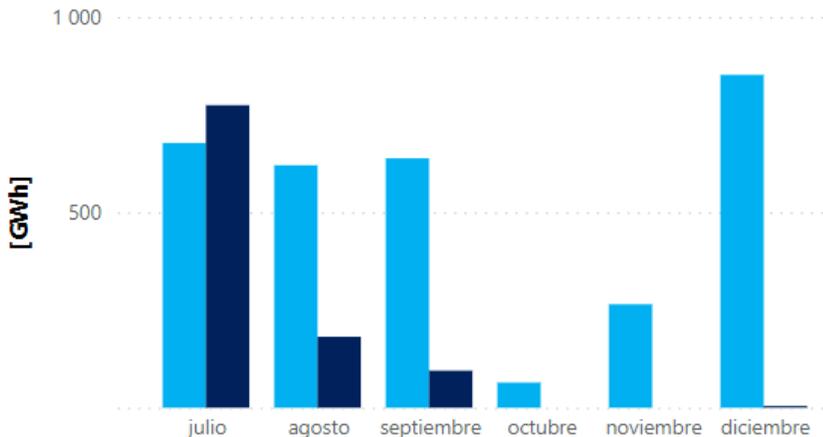
1,2
Exp Ur 2022

2,4
Exp Ur 2023

94 %
Variación [%]

Importación Brasil por Mes

● Imp Br 2022 ● Imp Br 2023



Importación Brasil

[GWh]

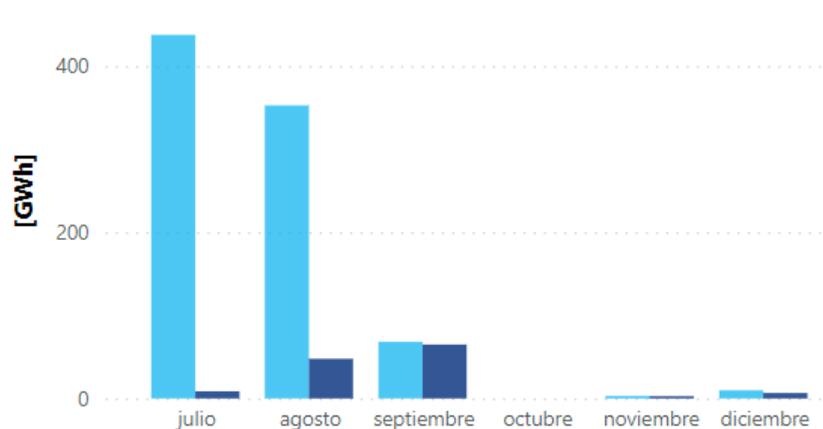
3 118
Imp Br 2022

1 054
Imp Br 2023

-66 %
Variación [%]

Importación Uruguay por Mes

● Imp Ur 2022 ● Imp Ur 2023



Importación Uruguay

[GWh]

131
Imp Ur 2023

871
Imp Ur 2022

-85 %
Variación [%]

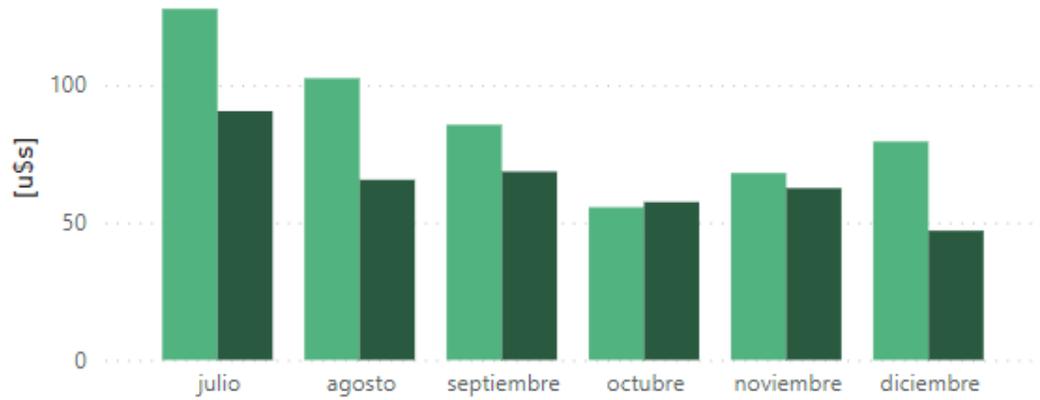
IMPO

DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS



Costos u\$s 2022 y Costos u\$s 2023 por Mes

● Costos u\$s 2022 ● Costos u\$s 2023



Costo Medio

[u\$s/MWh]

65,7
Precio u\$s 2023

87,7
Precio u\$s 2022

-25,1 %
Variación [%]

Costos \$ 2022 y Costos \$ 2023 por Mes

Costo Medio

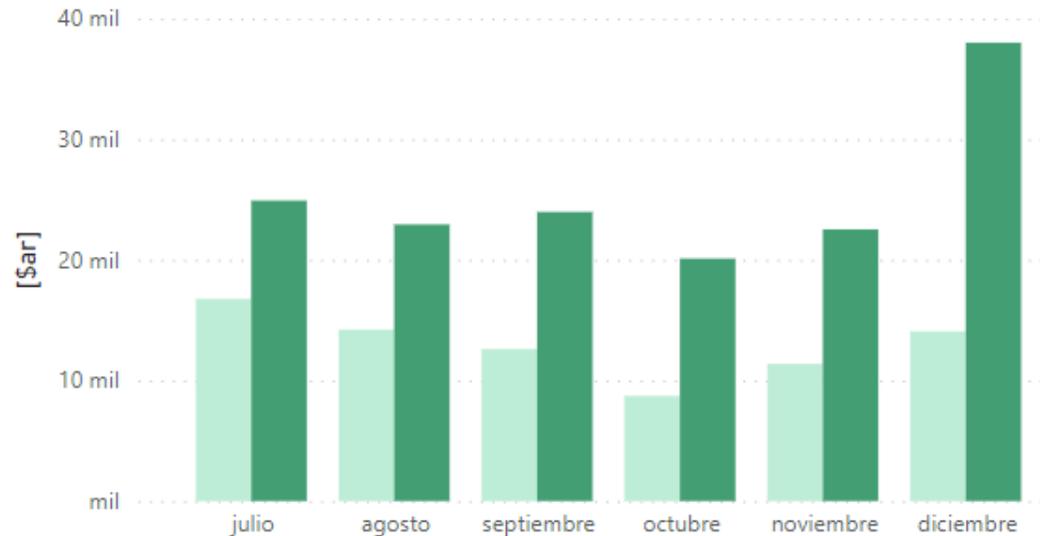
[\$/MWh]

25 556
Costos \$ 2023

13 136
Costos \$ 2022

95 %
Variación [%]

● Costos \$ 2022 ● Costos \$ 2023



MONÓMICO [u\$s/MWh]	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
Combustibles + adic	44.5	23.0	-48.4%
Re 826 (TER)	8.5	8.5	-0.2%
Re 826 (HID)	3.7	4.2	11.4%
Nuc	2.1	4.8	126.5%
Contratos MEM	11.4	11.0	-3.3%
Renovables	9.7	10.4	7.8%
Importación	6.1	1.5	-75.9%
Transporte	1.6	2.3	41.9%
COSTO [u\$s/MWh]	87.7	65.7	-25.1%
COSTO [\$/MWh]	13 136	25 556	95%

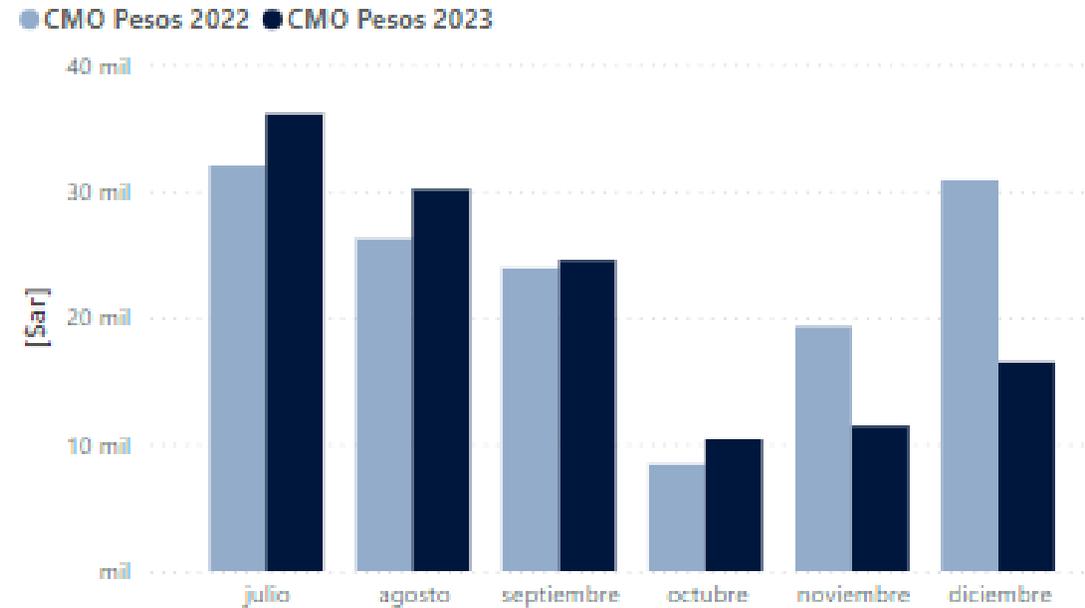


DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS

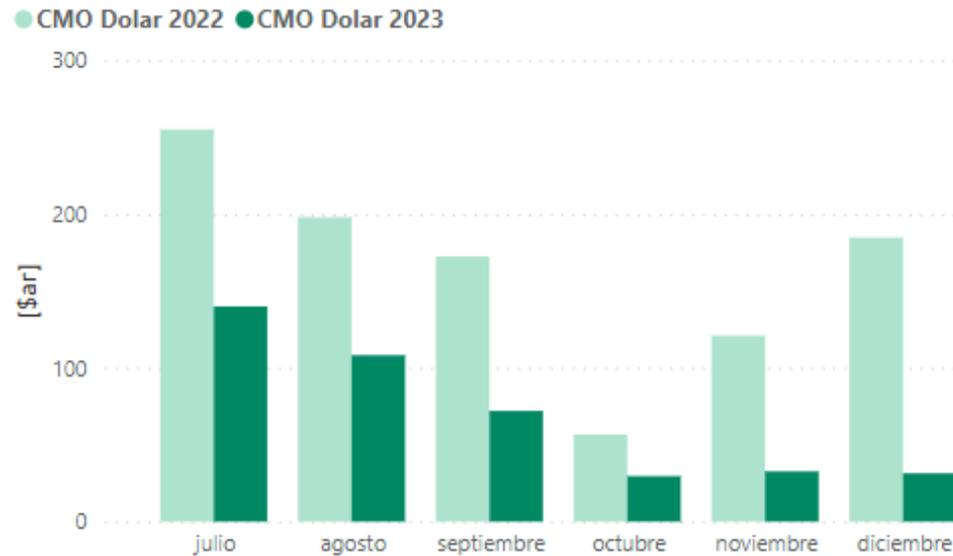


AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
CMO Pesos	24 036	21 962	-8.6%
CMO Dólar	168.6	70.9	-57.9%

CMO Pesos 2022 y CMO Pesos 2023 por Mes



CMO Dolar 2022 y CMO Dolar 2023 por Mes



Precio Medio

[\$/MWh]

21 962

CMO Pesos 2023

24 036

CMO Pesos 2022

-8,6 %

Variación [%]

Precio Medio

[\$/MWh]

70,9

CMO Dolar 2023

168,6

CMO Dolar 2022

-57,9 %

Variación [%]

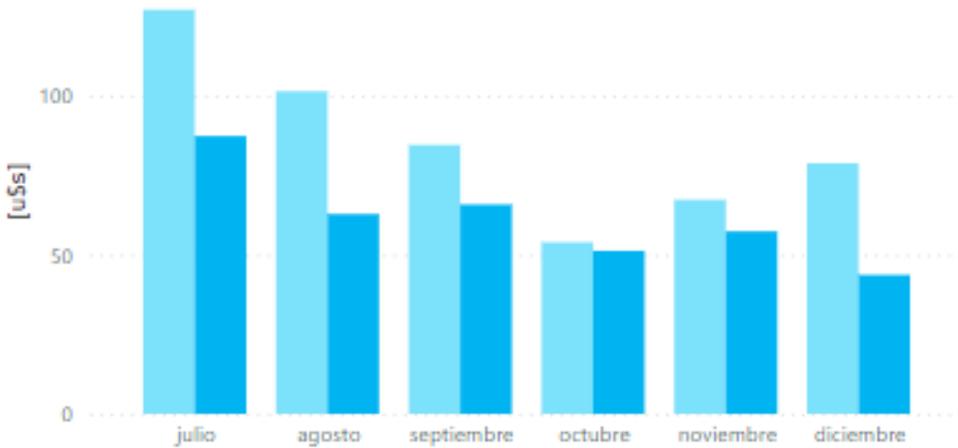


DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS



Precio Dólar 2022 y Precio Dólar 2023 por Mes

● Precio Dólar 2022 ● Precio Dólar 2023



Precio Medio

[u\$s/MWh]
61,9
 Precio 2023
86,8
 Precio 2022
-28,7 %
 Variación [%]

Precio 2022 y Precio 2023 por Mes

● Precio 2022 ● Precio 2023

[\$/MWh]

24 015

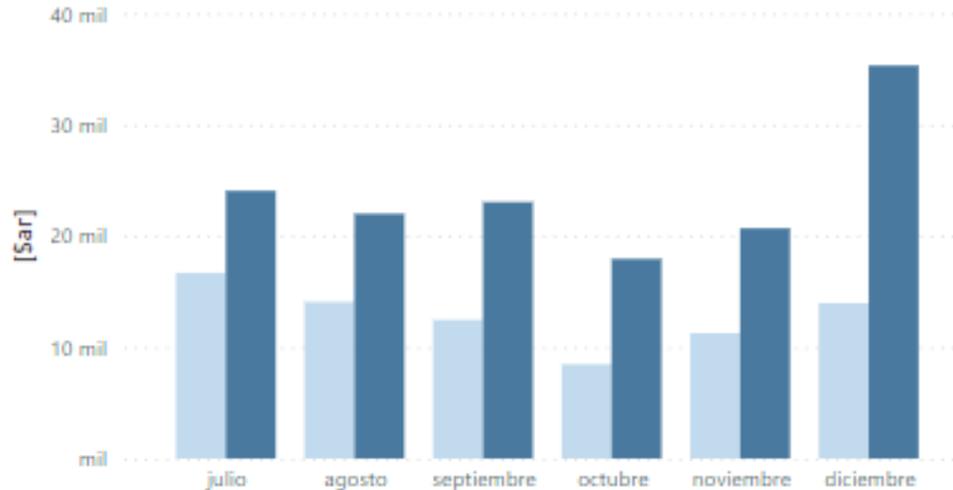
Precio 2023

13 009

Precio 2022

84,6 %

Variación [%]



PRECIOS MEM [\$/MWh]	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
ENERGÍA	1538	4116	167.7%
POTENCIA	1025	2893	182.1%
SOBRECOSTOS	10292	16711	62.4%
TRANSPORTE	154	295	91.0%
PRECIO MONÓMICO [\$/MWh]	13 009	24 015	84.6%
PRECIO MONÓMICO [u\$s/MWh]	86.8	61.9	-28.7%



PRECIO MEDIO ESTACIONAL



AÑO	2do Semestre 2022	2do Semestre 2023	% Variación
MONO ESTACIONAL [\$ar/MWh]	5 634	11 492	104.0%
Cobertura	43%	45%	

El precio medio estacional fue superior en aproximadamente un 100% si comparamos el segundo semestre 2023 vs el mismo período del año anterior, por la tasa de cambio.

Precio Estacional 2022 y 2023 por Mes



Precio Estacional

[\$/MWh]

11 492

Precio Estacional 2023

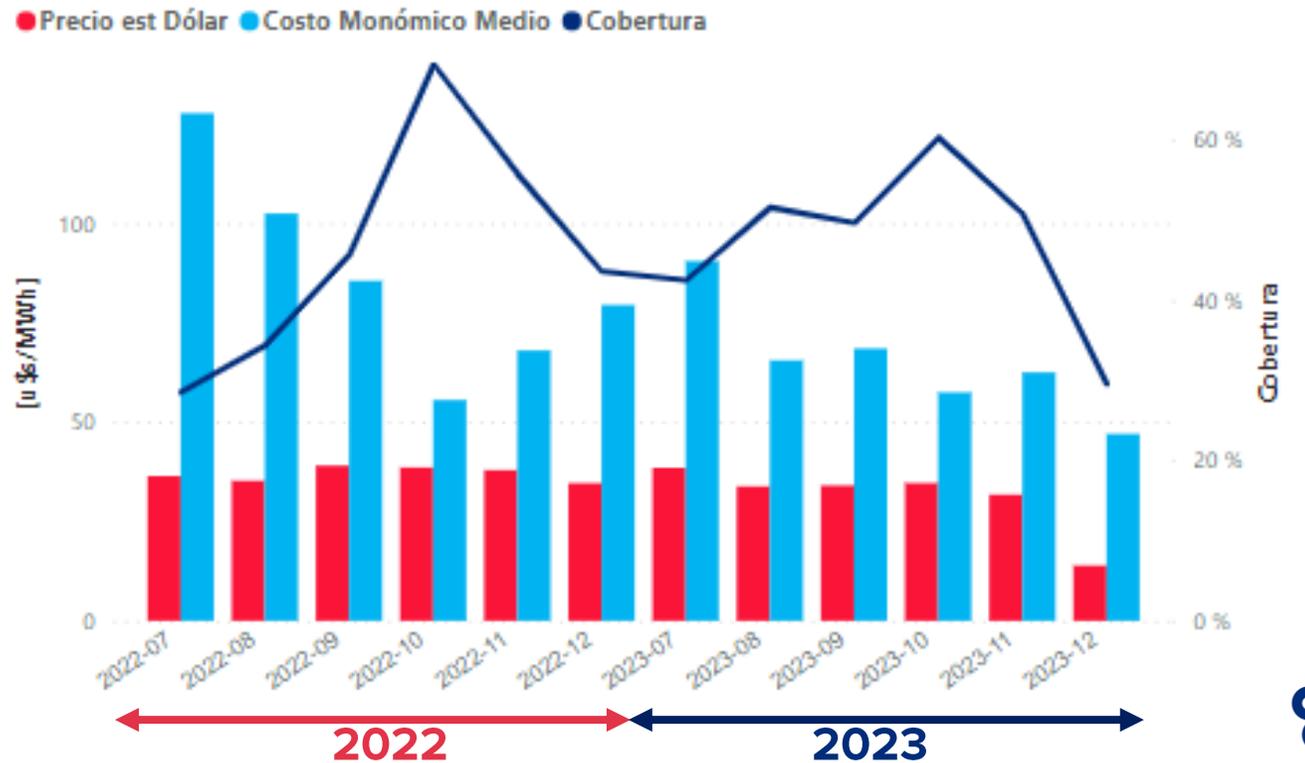
5 634

Precio Estacional 2022

104 %

Variación [%]

Precio est Dólar, Costo Monómico Medio y Cobertura



Contactos:



CAMMESA



Emiliano Marinozzi



emarinozzi@cammesa.com.ar



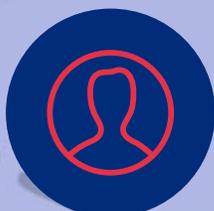
Agustina Lesce



agustinalesce@cammesa.com.ar



/informes-y-estadisticas



Micaela Baratto



micaelabaratto@cammesa.com.ar

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL