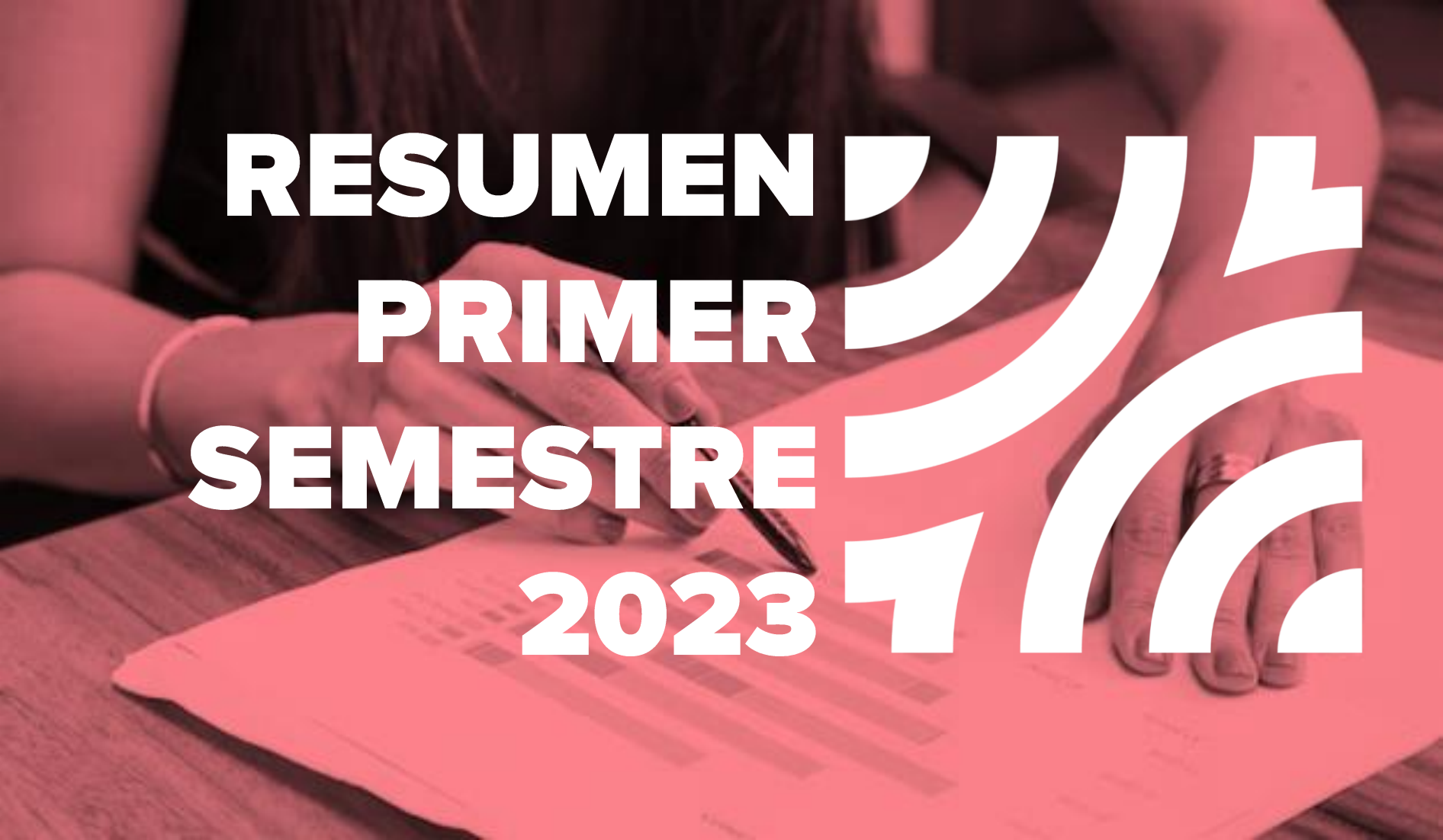


- Contacto
- Precios
- Combustibles
- Oferta
- Demanda
- Variables no MEM

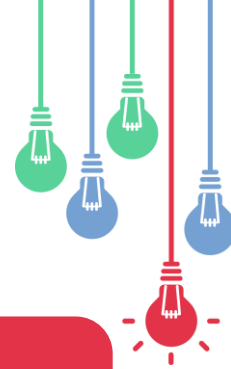


RESUMEN PRIMER SEMESTRE 2023

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL



CAMMESA



Resumen Ejecutivo

Enero a Junio 2023 vs. Enero a Junio 2022



Demanda Local: **72 428** GWh (1er. Sem 2023)
+4.3% Vs. 1er Semestre 2022

Tasa de Cambio: 218.6 \$/u\$s (+91.7% Vs. 1er Semestre 2022)

Oferta Total: **70 675** GWh (+0.7% Vs. 1er Semestre 2022)
12.8% Renovables / Demanda MEM
(Según Ley 26.190)

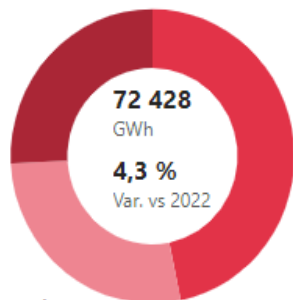
Consumo de Combustibles: 53.3 Mm3/día (-2.9% Vs. 1er Semestre 2022)

Precios: Costo Monómico: **86.5** u\$s/MWh (-5.1% Vs. 1er Semestre 2022)
Precio Estacional: **8 442** \$/MWh (+130% Vs. 1er Semestre 2022)
Cobertura: 45%

Resumen Ejecutivo

Enero a Junio 2023 vs. Enero a Junio 2022

Demanda 2023



Residencial

33 928 GWh
7,4 % Var. vs 2022

Comercial

19 827 GWh
2,5 % Var. vs 2022

Industrial/Comercial Grande

18 672 GWh
0,8 % Var. vs 2022

Exportación

17 GWh
-42,1 % Var. vs 2022

Temperatura [°C]

18,8	21,4	2,6
2022	2023	Dif.

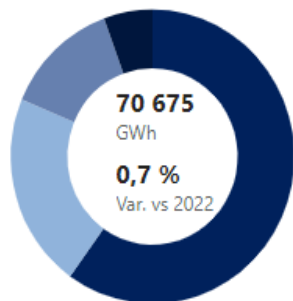
Tasa de Cambio [\$ar/usd]

114,0	218,6	91,7 %
2022	2023	% Var.

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

106,9	79,7	-25,4 %
2022	2023	% Var.

Generación 2023



Térmica

42 295 GWh
-3,4 % Var. vs 2022

Hidráulica

15 192 GWh
21,9 % Var. vs 2022

Renovable

9 270 GWh
-0,9 % Var. vs 2022

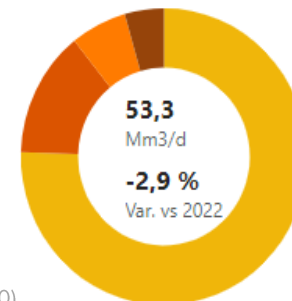
Nuclear

3 919 GWh
-14,6 % Var. vs 2022

Importación

4 984 GWh
119,5 % Var. vs 2022

Consumo Combustibles 2023



12,8 %
% Ren/Dem
(Según Ley 26.190)

Emisiones CO2

20,4 MMTon CO2
-6,2 % Var. vs 2022

Gas Natural

42,9 Mm3/d
10,3 % Var vs. 2022

Fuel Oil

560,4 kTon
-18,3 % Var. vs 2022

Gas Oil

959,7 Mm3
-44,9 % Var. vs 2022

Carbón Mineral

378,1 kTon
-22,8 % Var. vs 2022





Resumen Ejecutivo

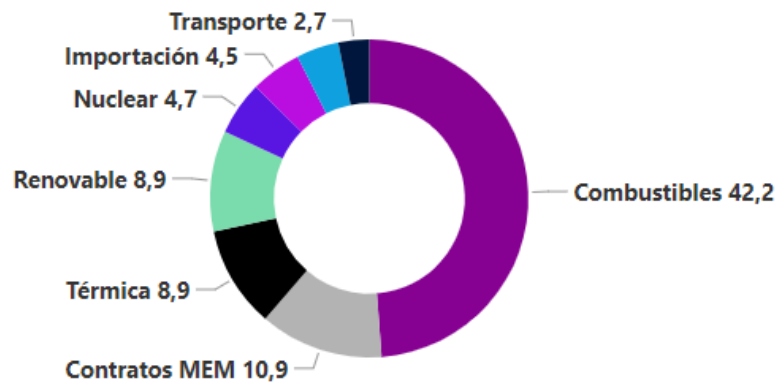
Enero a Junio 2023 vs. Enero a Junio 2022



Costos MEM

[\$/MWh]

10 528
2022
18 966
2023
80 %
% Var.



Costos MEM

[u\$d/MWh]

91,2
2022
86,5
2023
-5,1 %
% Var.

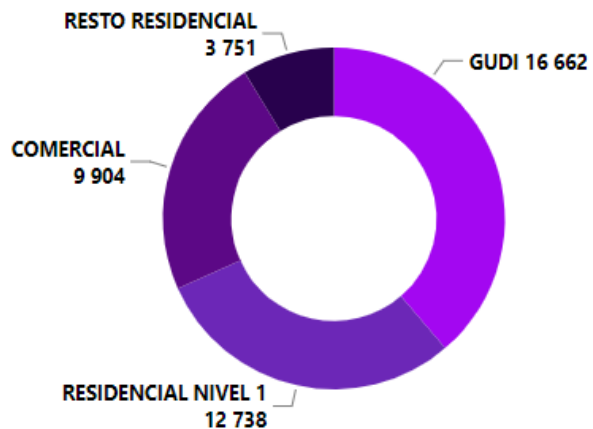
Cobertura

45 %

Precio Medio Estacional

[\$ar/MWh]

3 656
2022
8 442
2023
131 %
% Var.



Costo Marginal Operado

[u\$s/MWh]

190,9 **165,3** **-13,4 %**
2022 2023 % Var.

[ar\$/MWh]

21 400 **33 670** **57,3 %**
2022 2023 % Var.



Contacto

Precios

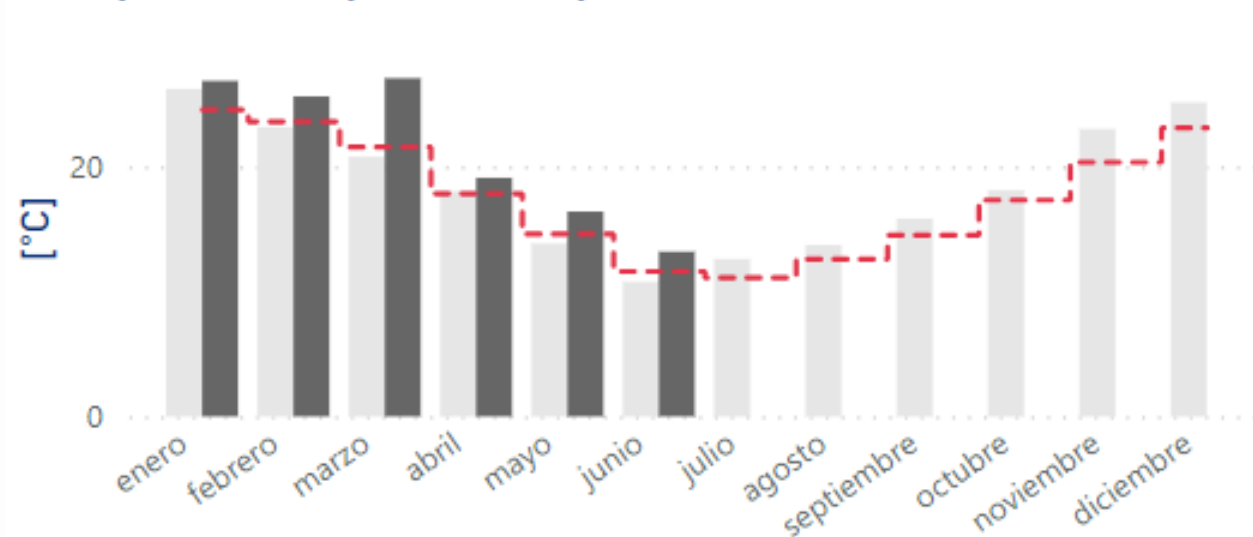
Combustibles

Oferta

Demanda

Temperatura media GBA por Mes

● Temp 2022 ● Temp 2023 ● Temp HIST



Promedio Semestral

18,8

Temp 2022

21,4

Temp 2023

2,6

Diferencia [°C]

Al igual de lo visto en los últimos meses del año 2022, los primeros 6 meses de este año 2023 presentaron en general temperaturas mayores comparado con los mismos meses del año 2022, ubicándose además dichas temperaturas arriba de los valores esperados de cada periodo. Esto hizo que el verano sea más cálido, como mayor cantidad de días exigentes para el sistema, como así también tener un comienzo de invierno no tan frío y más benévolo para el sistema.

Destacando el mes de marzo 2023, mes en donde termino siendo el mes más cálido y con mayor cantidad de días con altas temperaturas si consideramos la historia de dicho mes desde 1944, la temperatura media de este semestre ubico alrededor de los 21.5 °C, superior en 2°C / 2.5°C en relación al mismo semestre del año anterior, como así también a los registros esperados.

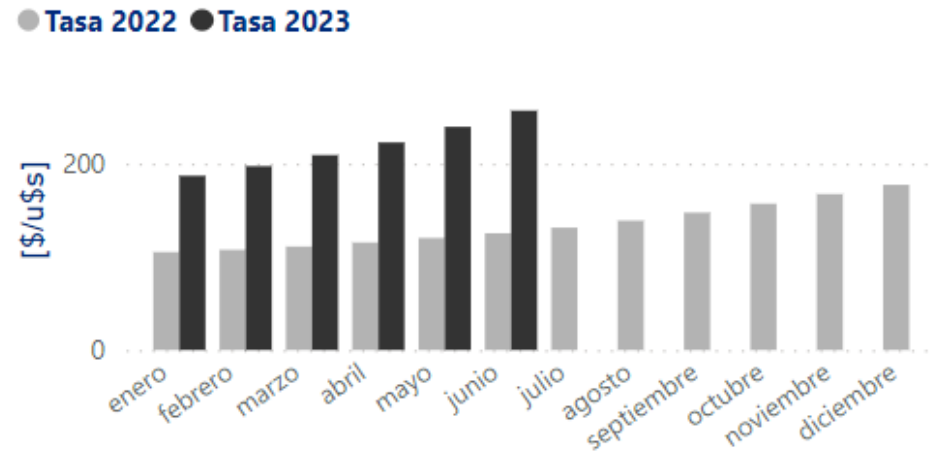


Variables no MEM

Tasa de cambio por Mes

Promedio Semestral

114,0
 Tasa de cambio 2022
218,6
 Tasa de cambio 2023
92 %
 Variación [%]

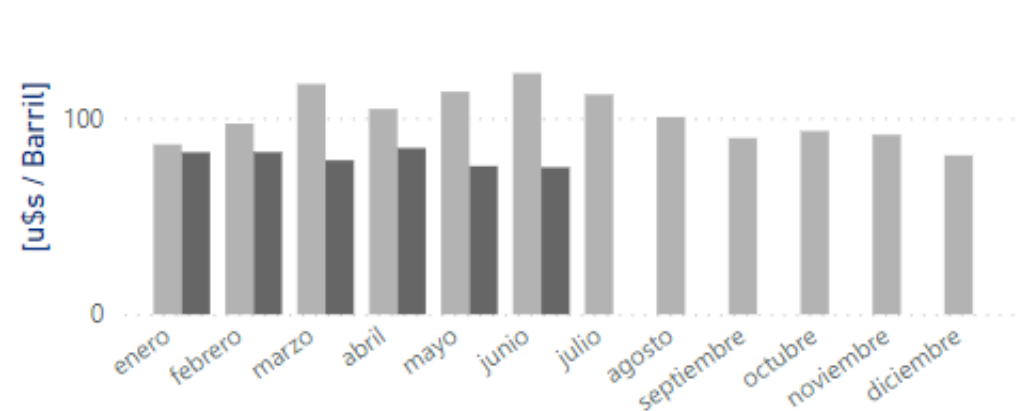


La tasa de cambio aumentó un 92% al comparar el primer semestre del año 2022 con el del 2023.

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 -25% promedio por debajo del primer semestre del año anterior.

Precio Barril Brent por Mes

● Brent 2022 ● Brent 2023



Promedio Semestral

106,9
 Brent 2022
79,7
 Brent 2023
-25 %
 Variación [%]

Contacto

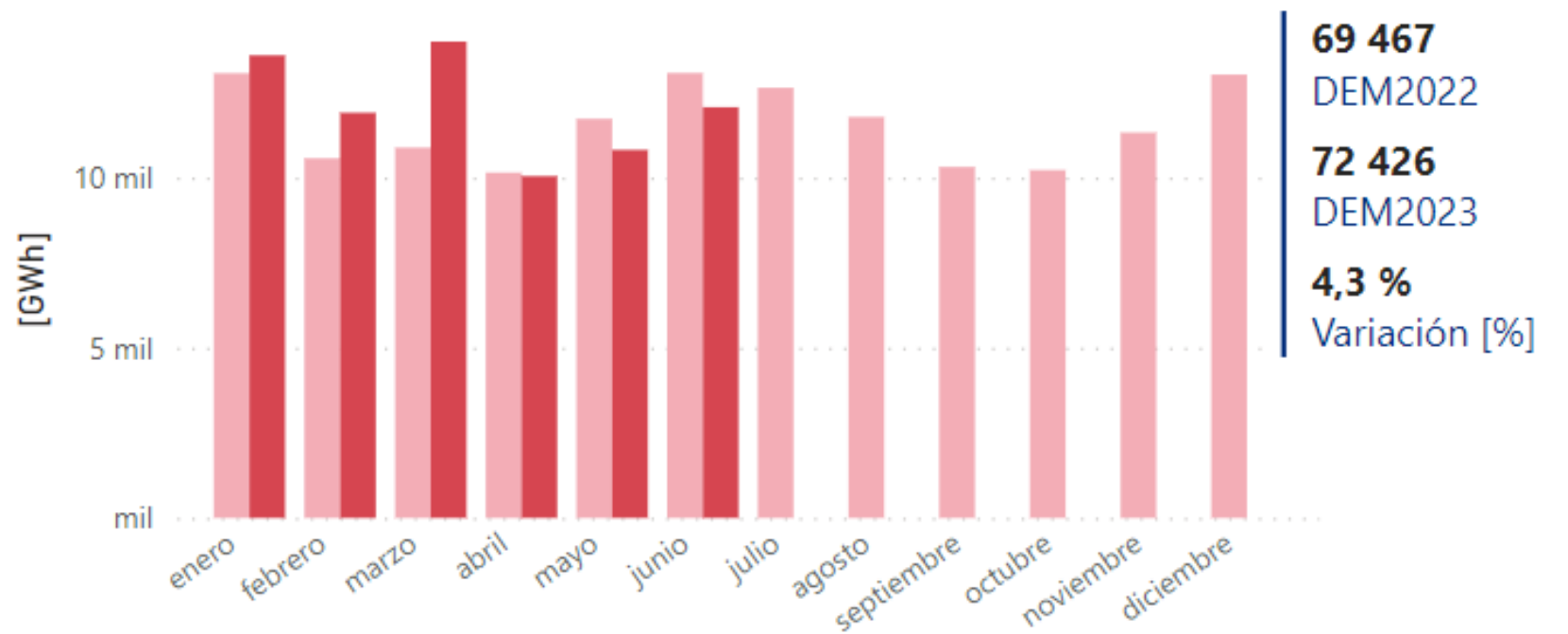
Precios

Combustibles

Oferta

Demanda Local por Mes

● Demanda 2022 ● Demanda 2023



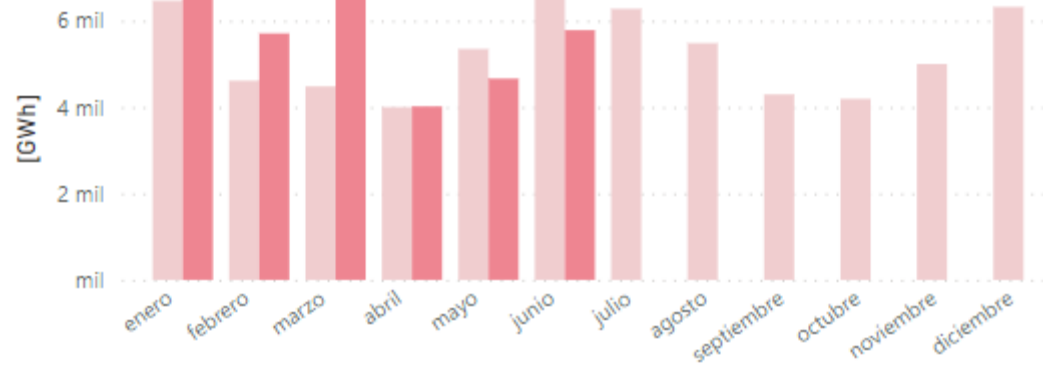
Demanda

Variables no MEM

Sujeto a las temperaturas cálidas y al comportamiento de la demanda chica (demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura) en los meses de verano, con crecimientos que se ubicaron en promedio en el orden del +30% (+55% si miramos solo el mes de marzo 2023), explican el aumento de la demanda local en este primer semestre en el orden de +4.3%.

Demanda Residencial por Mes

● Dem Res 2022 ● Dem Res 2023



Total Semestre

31 590

Dem Res 2022

33 928

Dem Res 2023

7,4 %

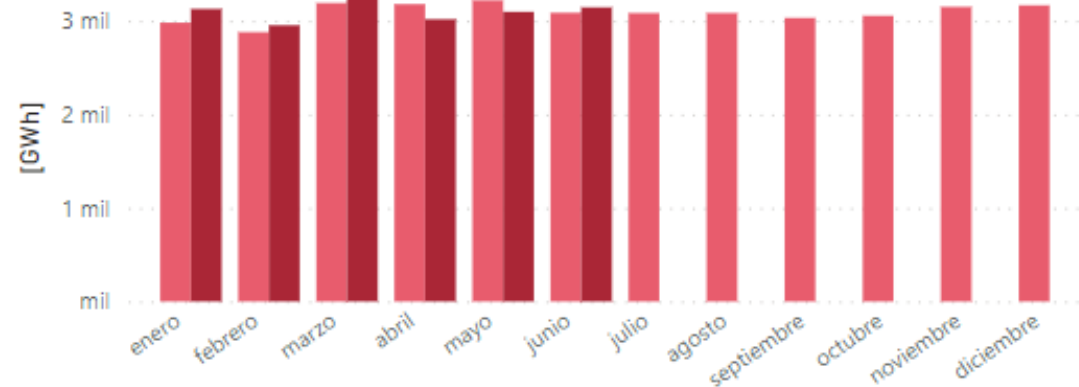
Variación [%]

Gran Demanda

La gran demanda industrial, a niveles medios de la demanda se encuentra en valores similares a la demanda del mismo periodo del año anterior.

Demanda Industrial por Mes

● Dem Ind 2022 ● Dem Ind 2023



Total Semestre

18 532

Dem Ind 2022

18 672

Dem Ind 2023

0,8 %

Variación [%]

Demanda Residencial

La demanda Residencial (46% de la demanda total país) presentó un incremento del 7.4% en este primer semestre del 2023 frente al mismo período del año 2022. Esta variación positiva se dio en el primer trimestre principalmente debido a la tan marcada variación de temperatura.



Nuevo récord de Demanda de POTENCIA y de ENERGÍA eléctrica



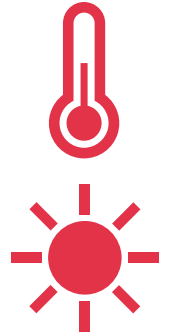
Récord del SADI 29 105 MW

El día 13-mar se registró un **nuevo** máximo histórico de demanda de potencia en el SADI, la que alcanzó los **29 105 MW** a las **15.28 hs** (superando el récord anterior, de 28 562 MW, alcanzado el 10/03/2023)



Récord del SADI 590.7 GWh

El día 13-mar también se alcanzó un nuevo máximo histórico de demanda de energía en el SADI, la que alcanzó **590.7 GWh** con una temperatura media de **31.0°C** (superando el récord anterior, de 575.9 GWh alcanzado el 14/01/2022)



Variables no MEM

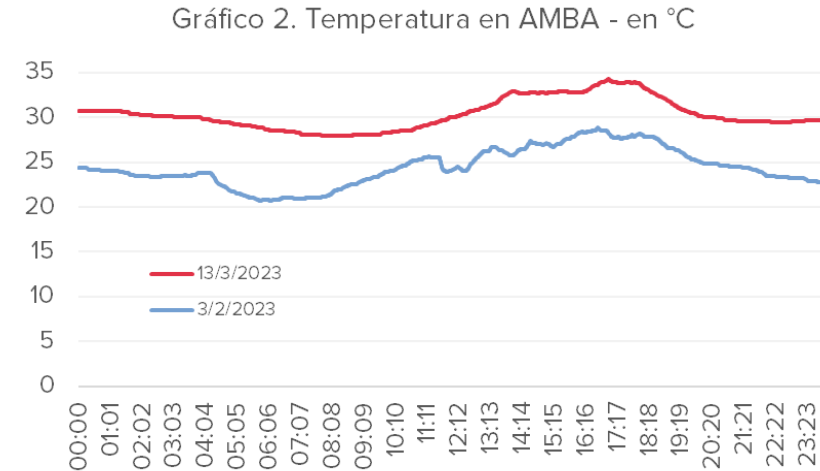
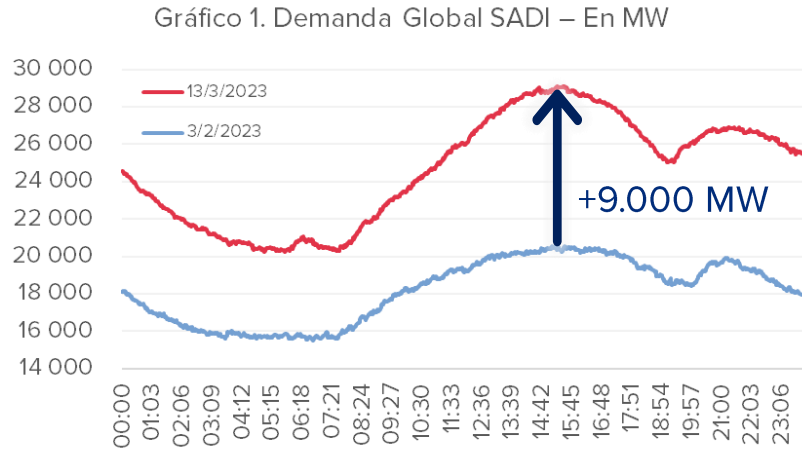
Contacto

Precios

Combustibles

Oferta

Nuevo récord de Demanda de POTENCIA y de ENERGÍA eléctrica



La demanda de energía y potencia varía sensiblemente con la temperatura por el efecto del acondicionamiento térmico y el tipo de día y nivel de actividad.

RELACIÓN DE DEMANDA Y TEMPERATURA

En días de temperaturas extremas como el del 13-mar, la demanda del SADI alcanzó los 29 105 MW frente a los 20 200 MW del viernes 3-feb pasado (gráfico 1), día este último de temperaturas similares a las medias de verano.

La diferencia por acondicionamiento térmico es del orden de 9.000 MW (43 % superior a la media).



Demanda

Variables no MEM

Contacto

Precios

Combustibles

Oferta

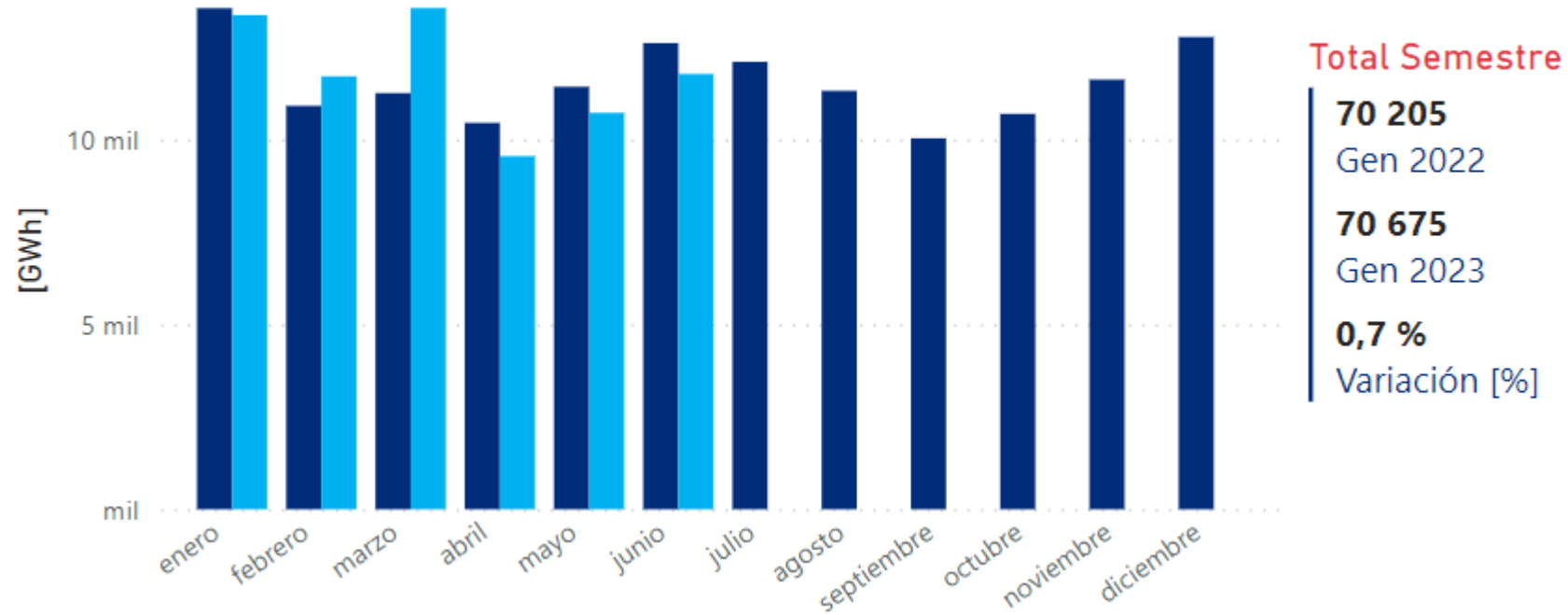
Contacto

Precios

Combustibles

Generación Local por Mes

● Gen 2022 ● Gen 2023



Oferta

Demanda

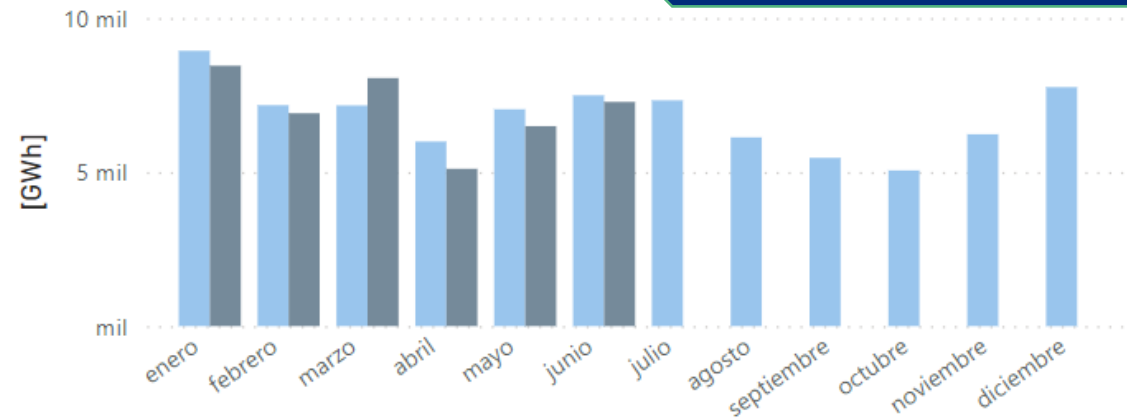
Variables no MEM

Acompañando al comportamiento de la demanda, la oferta (generación local e importación) terminó con un crecimiento del orden del 4.4%. Con una menor generación térmica (menor disponibilidad de máquina y/o combustible principalmente en los primeros meses), una menor generación nuclear (menor disponibilidad de equipo), y una generación renovable prácticamente sin cambios en relación al mismo semestre del año 2022, el incremento en la demanda fue cubierto por mayor generación hidro (mayores caudales especialmente en Yacyreta y Salto Grande), y por el aumento de la importación de energía, prácticamente importando 1100 MW medios en este primer semestre (+620 MW respecto al 2022).

La generación térmica termina siendo menor en este año 2023. Por un lado, una menor disponibilidad en el primer parte del año dado por restricciones en el sistema de transporte de gas natural, y la posterior necesidad de usar combustible alternativo con mayores costos frente a otras tecnologías, y por otro la menor demanda en los meses de invierno, explican el comportamiento de la generación térmica.

Generación Térmica por Mes

● Gen Ter 2022 ● Gen Ter 2023



Total Semestre

43 794

Gen Ter 2022

42 295

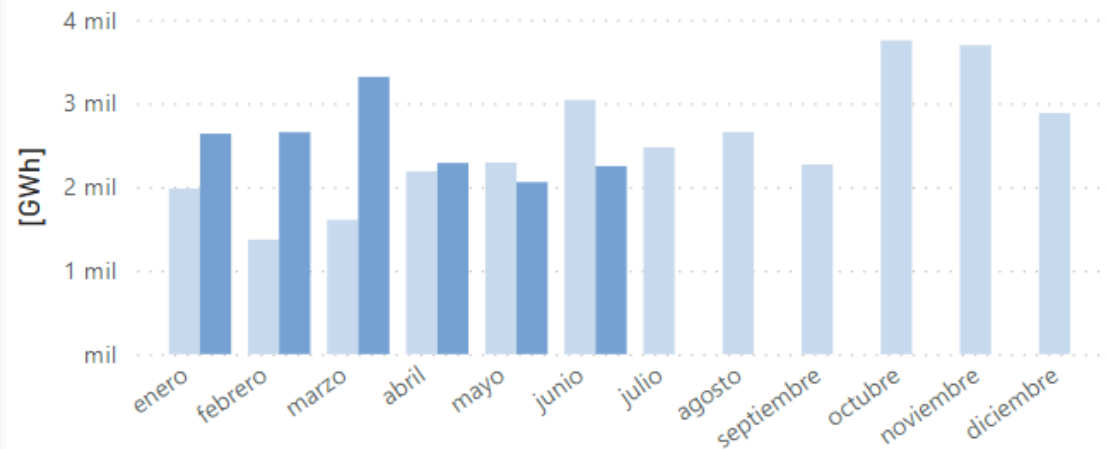
Gen Ter 2023

-3,4 %

Variación [%]

Generación Hidráulica por Mes

● Gen Hid 2022 ● Gen Hid 2023



Total Semestre

12 466

Gen Hid 2022

15 192

Gen Hid 2023

22 %

Variación [%]

Con mejoras en las principales cuencas, principalmente al aumento en los caudales de la cuenca del Paraná (Yacyreta) y Uruguay (Salto Grande), la generación hidroeléctrica termina siendo superior al comparar con el año anterior asociado, en especial en los primeros meses del semestre.

Oferta: Principales Fuentes



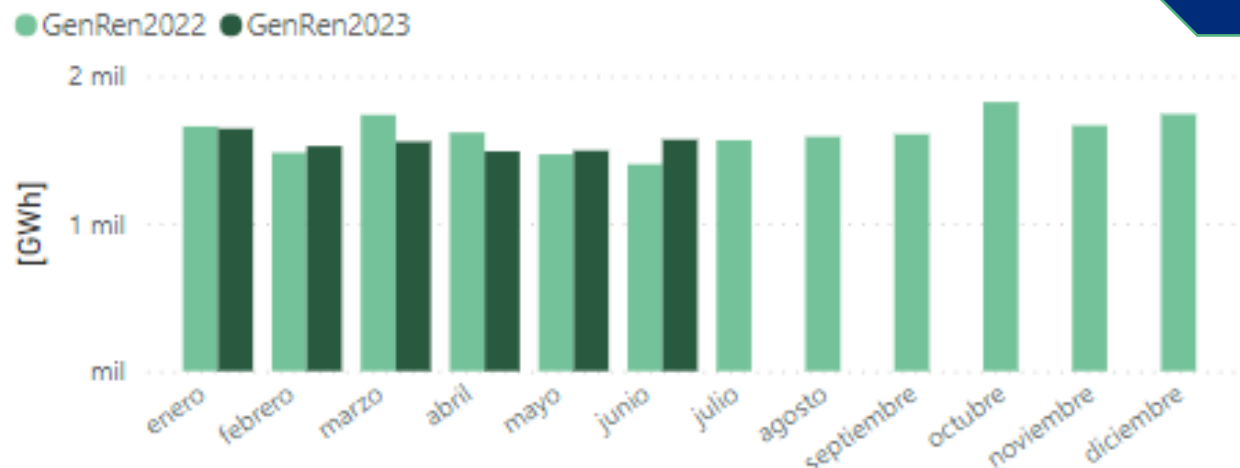
Oferta

Demanda

Variables no MEM

Energía Renovable

Generación Renovable por Mes



Total Semestre

9 357

GenRen2022

9 270

GenRen2023

-0,9 %

Variación [%]

Prácticamente sin variaciones en la cantidad de energía generada de origen renovable, y con una mayor demanda local, la participación en el cubrimiento de la demanda terminó siendo algo menor al semestre anterior, alrededor del 13% (en meses puntuales se alcanzó casi a un 15% de participación).

FUENTE DE ENERGÍA		ENE - JUN 2022	ENE - JUN 2023	% VAR
BIOMASA	GWh	341	335	-2.0%
EOLICO	GWh	6 961	6 805	-2.2%
HIDRO <= 50MW	GWh	502	491	-2.0%
SOLAR	GWh	1 342	1 445	7.7%
BIOGAS	GWh	212	193	-8.7%
Total [GWh]	GWh	9 357	9 270	-0.9%
Demanda MEM	GWh	69 467	72 428	4%
Renovables MEM / Dem MEM (*)	%	13.5%	12.8%	-22.0%

(*) en relación al Régimen de Fomento Nacional para el uso de Fuentes Renovables (Ley N° 26.190).



Oferta

Demanda

Variables no MEM

Contacto

Precios

Combustibles

Importación

Ene-Jun 2022 Ene-Jun 2023 Variación

Físico [GWh]	Imp Brasil (Devolución)	22	0	-100%
	Imp Brasil (Acuerdos)	1 719	4 722	175%
	Imp Uruguay	466	99	-79%
	Imp Paraguay	65	60	-7%
	Imp Chile	0	38	
	Imp Bolivia (Ensayo)	0	65	
	Total IMPOR en GWh	2 271	4 984	2 713 119%
Económico [u\$/MWh]	Imp Brasil (Devolución)	0	0	
	Imp Brasil (Acuerdos)	58	65	12%
	Imp Uruguay	140	95	-32%
	Imp Paraguay	120	120	0%
	Imp Chile	0	23	
	Imp Bolivia (Ensayo)	0	74	
	Total IMPOR en u\$/MWh	76	66	-10 -13%
Monto [Mu\$]	Imp Brasil (Devolución)	0	0	
	Imp Brasil (Acuerdos)	99 671	306 255	207%
	Imp Uruguay	65 459	9 360	-86%
	Imp Paraguay	7 742	7 190	-7%
	Imp Chile	0	878	
	Imp Bolivia (Ensayo)	0	4 847	
	Total IMPOR en miles de u\$	172 872	328 530	155 658 90%



Oferta

Demanda

Variables no MEM

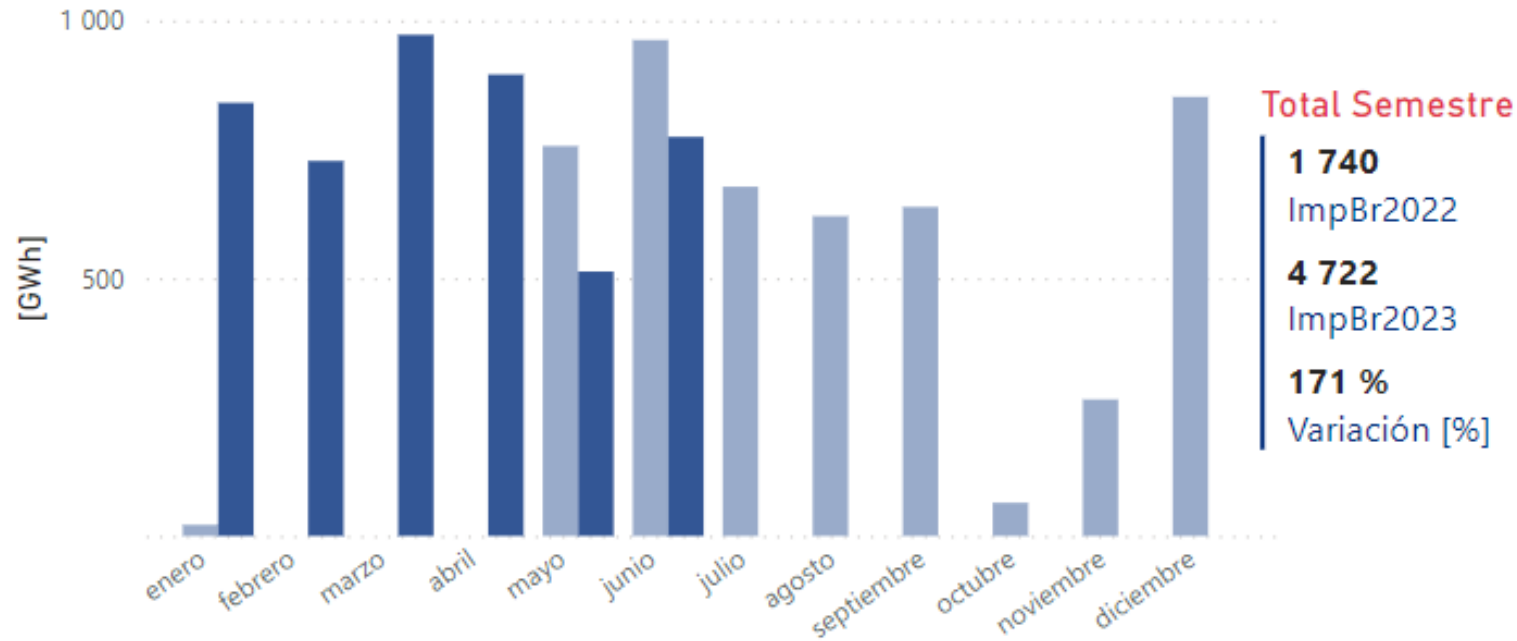
Contacto

Precios

Combustibles

Importación Brasil por Mes

● ImpBr2022 ● ImpBr2023



La importación se ubicó en el orden de los 5000 GWh, o 1100 MW medios, en este primer semestre 2023, superior en un 170 % respecto al mismo periodo del año anterior.

De los casi 5000 GWh importados, Brasil es el principal país de origen (4720 GWh) de acuerdo a las ofertas aceptadas tanto de origen térmico, hidráulico, y renovables, a un precio medio en el semestre alrededor de 65 u\$s/MWh, precio menor en relación CMO del sistema, en el orden de 160 u\$s/MWh.

La importación representó casi el 7% del abastecimiento de la demanda local.



Oferta

Demanda

Variables no MEM

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustible terminó siendo algo menor al mismo semestre del año anterior, aunque dando como resultado un “empeoramiento” del rendimiento del parque térmico.

En lo que respecta a gas natural, se observa un aumento de consumo de 4.0 Mm3/d, aumentando tanto el gas local como el gas importado. También hay que decir que podría haber sido mayor el consumo de gas, en especial en el verano, debido a restricciones del transporte, no pudiéndose inyectar la totalidad prevista del Plan Gas.

Los consumos alternativos fueron quienes bajaron sus consumos, en el orden de -6.0 Mm3/d equivalente gas, principalmente en los meses de invierno, meses que no fueron tan fríos dando como resultado una mayor disponibilidad de gas para el sistema.

Consumos

Precios Medios

Montos

COMBUSTIBLES	2022	2023	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	38.9	42.9	10.4%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	35.3	36.9	4.7%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	3.6	5.8	61.9%
Fuel Oil [mil Ton]	686	560	-18.3%
Gas Oil [mil m3]	1 740	960	-44.9%
Carbón Mineral [mil Ton]	490	378	-22.8%
TOTAL GAS EQUI.	54.9	53.3	-2.9%
Gas Natural (u\$/MMBtu)	4.8	5.7	19.8%
Gas Natural Nacional (u\$/MMBtu)	3.5	3.7	5.9%
Gas Natural Importado (u\$/MMBtu)	14.1	15.5	10.6%
Fuel Oil (Local u\$/ton)	773	654	-15.5%
Gas Oil (sin ITC y tasa - u\$/m3)	813	862	6.0%
Carbón (u\$/ton)	248	272	9.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	1 246	1 647	32.2%
MM U\$S COMB ALT (FO)	530	366	-30.9%
MM U\$S COMB ALT (GO)	1 414	827	-41.5%
MM U\$S COMB ALT (CM)	121	103	-15.3%
MM U\$S COMB	3 311	2 942	-11.1%
MM \$ar COMB	377 576	643 208	70.4%
CEM [Kcal/KWh]	1 905	1 916	0.6%



Combustibles

Oferta

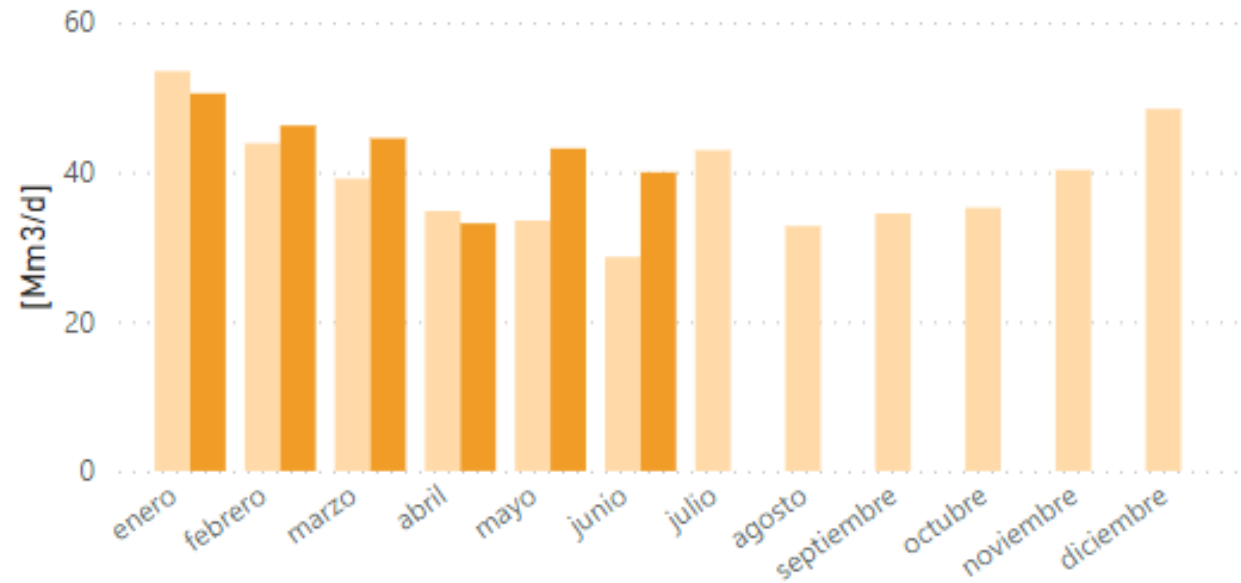
Demanda

Variables no MEM

CONSUMO GN

Consumo de Gas Natural por Mes

● GN 2022 ● GN 2023



Promedio Semestre

38,9

GN 2022

42,9

GN 2023

4,0

Diferencia [Mm3/d]



Combustibles

Oferta

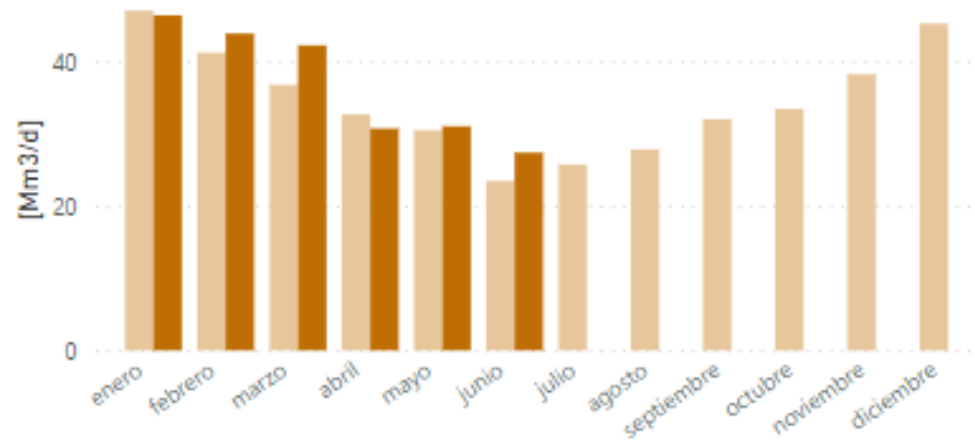
Demanda

Variables no MEM

Como se expresó anteriormente, se observa un aumento de consumo para el gas natural del orden 4.0 Mm3/d, explicado principalmente por los últimos meses del semestre, donde las mayores temperaturas en relación los valores esperados, terminó dando como resultado una mayor disponibilidad de gas para el mercado, aprox. +10 Mm3/d mayor.

Consumo de Gas Natural por Mes

● GN Nac 2022 ● GN Nac 2023



CONSUMO GN

En lo que respecta al gas natural, el origen del mismo se divide en inyección local o nacional, e inyección de gas importado, GNL a través de barcos, y gas importado desde Bolivia e ingresando en el norte del país.

Promedio Semestre

35,3

GN Nac 2022

37,0

GN Nac 2023

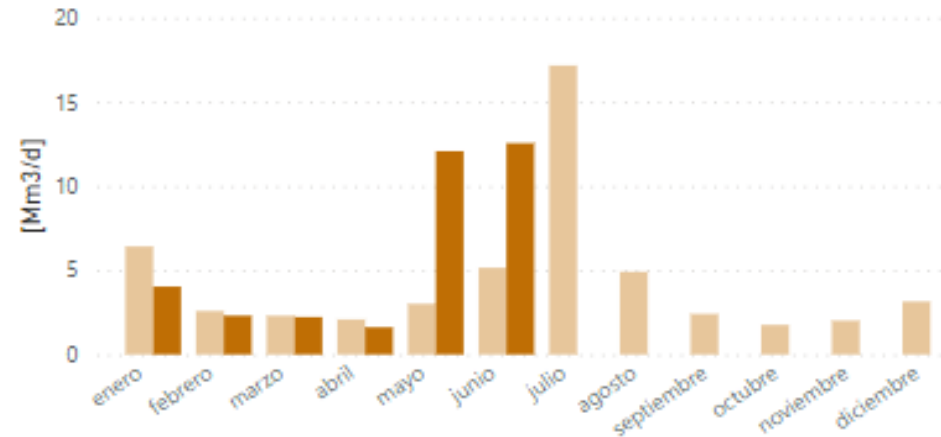
1,7

Diferencia [Mm3/d]

Con un consumo de gas nacional (prácticamente definido por el Plan Gas) algo superior en este semestre 2023 comparado con el mismo semestre del año 2022, se observa un aumento de la participación del gas importado, principalmente GNL, desde fines de abril, impactando en el precio medio.

Consumo de Gas Natural por Mes

● GN Imp 2022 ● GN Imp 2023



Promedio Semestre

3,6

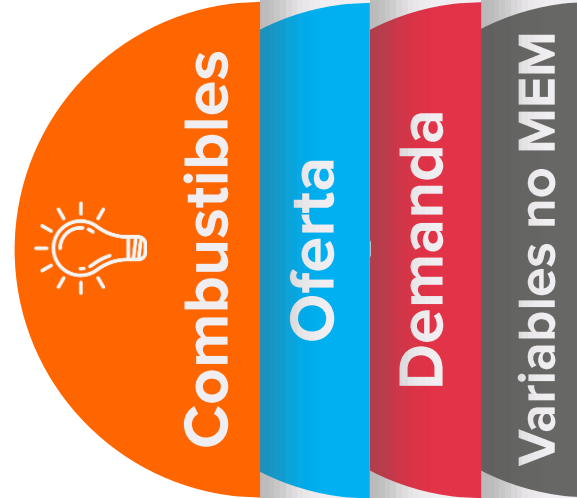
GN Imp 2022

5,8

GN Imp 2023

2,2

Diferencia [Mm3/d]



Combustibles

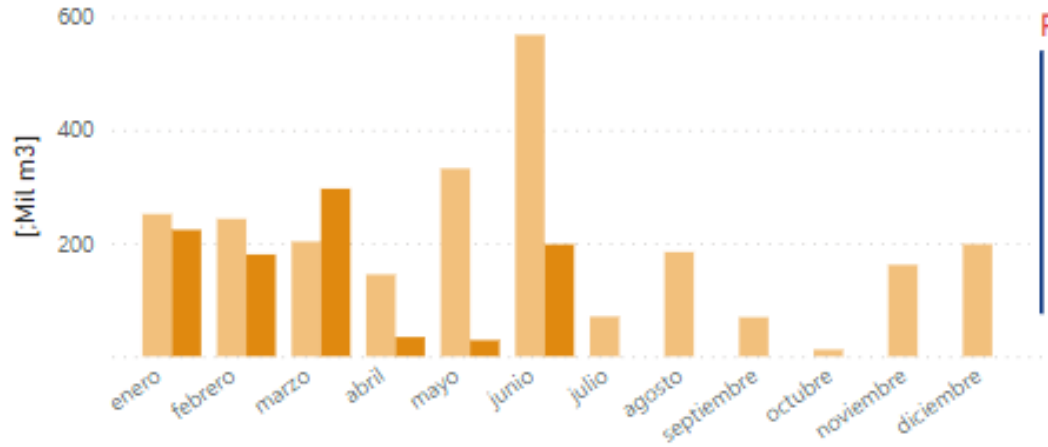
Oferta

Demanda

Variables no MEM

Consumo de GasOil por Mes

● GO 2022 ● GO 2023



Promedio Semestre

1 740

GO 2022

960

GO 2023

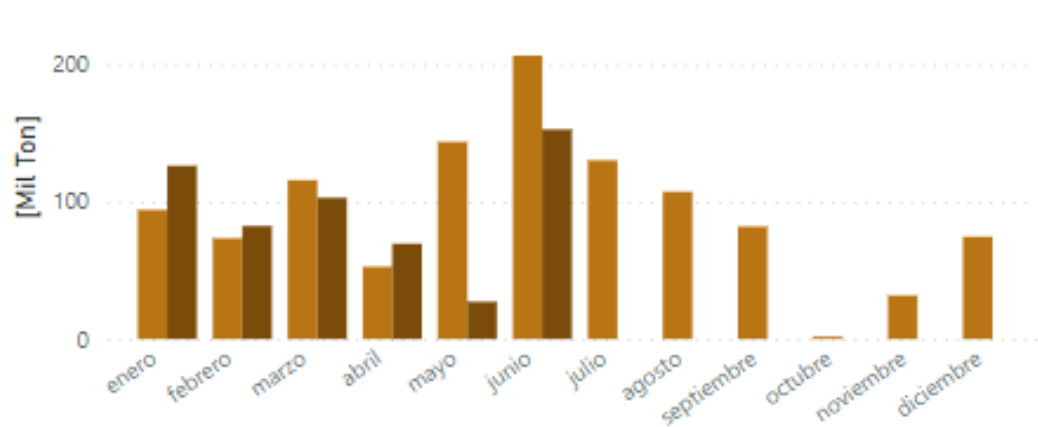
-45 %

Variación [%]

Las mayores demandas de energía en los meses de verano sumadas a las restricciones del sistema de transporte de gas natural dieron como resultado mayor necesidad de consumo de combustibles alternativos en dichos meses. Pero los menores consumos en los meses de invierno hicieron que tanto el FO, como el GO, terminen con consumos menores en este semestre.

Consumo de FuelOil por Mes

● FO 2022 ● FO 2023



Promedio Semestre

685,5

FO 2022

560,4

FO 2023

-18 %

Variación [%]

CONSUMO ALT



Combustibles

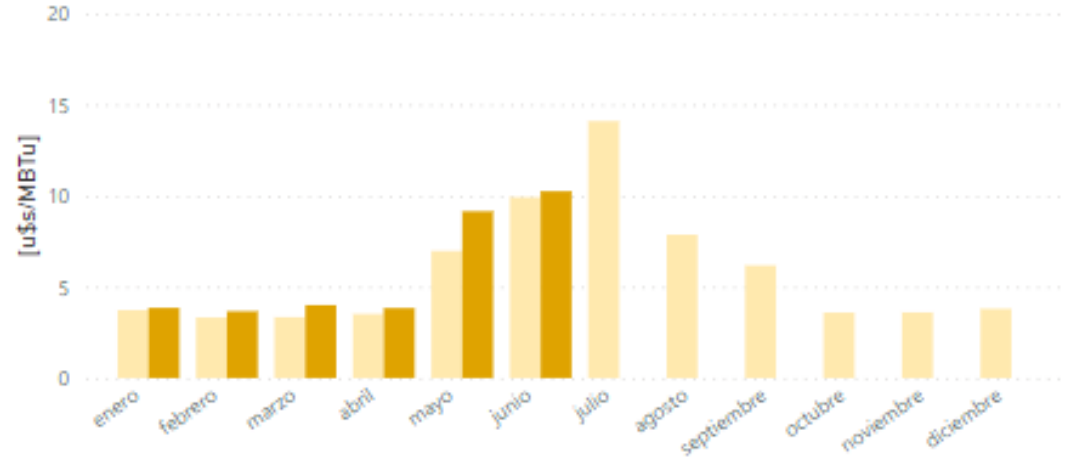
Oferta

Demanda

Variables no MEM

Precios de Gas Natural por Mes

● Precio GN 2022 ● Precio GN 2023



Promedio Semestre

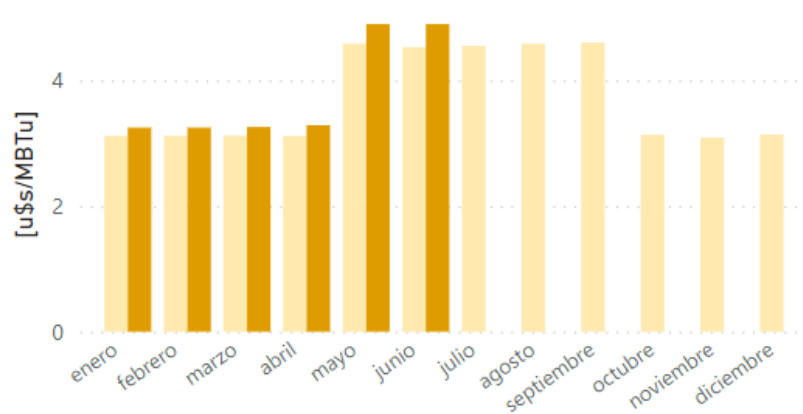
5,1
Precio GN 2022
5,8
Precio GN 2023
13 %
Variación

PRECIOS GN

En lo que respecta al gas natural, el precio tiene un componente nacional (hoy definido prácticamente por el Plan Gas desde Enero 2021), y un componente importado (GNL/Bolivia). Aún con menores precios internacionales en el mercado de los combustibles importados, el precio medio termino siendo superior este semestre 2023, por la mayor participación del GNL desde mediados del mismo.

Precios de Gas Natural Nacional por Mes

● Precio GN Nac 2022 ● Precio GN Nac 2023

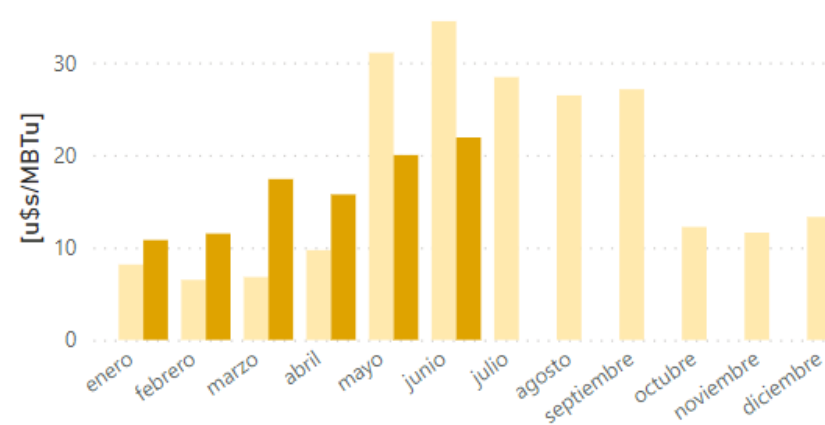


Promedio Semestre

3,6 **3,8** **5,8 %**
Precio GN Nac 2022 Precio GN Nac 2023 Variación [%]

Precios de Gas Natural Importado por Mes

● Precio GN Imp 2022 ● Precio GN Imp 2023



Promedio Semestre

16,1 **16,2** **0,7 %**
Precio GN Imp 2022 Precio GN Imp 2023 Variación [%]



Combustibles

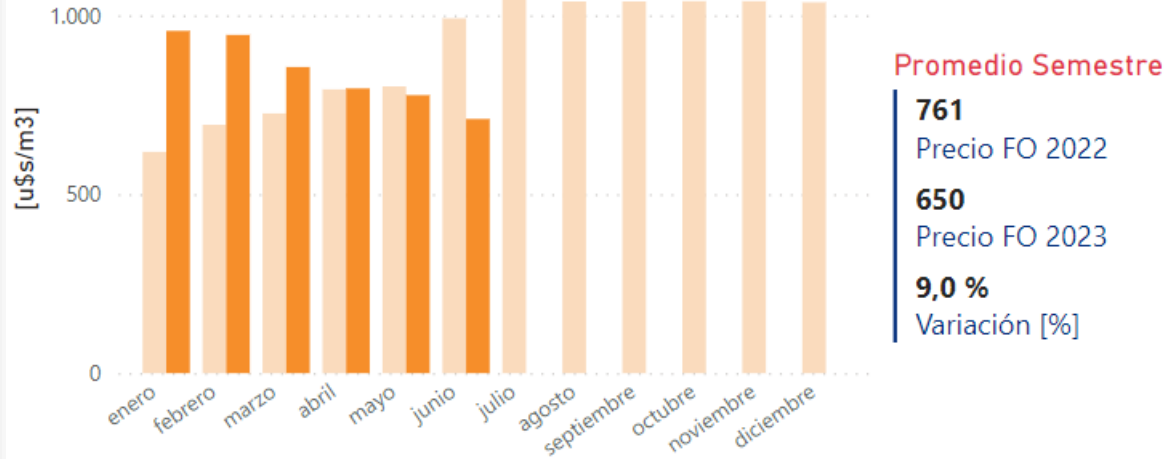
Oferta

Demanda

Variables no MEM

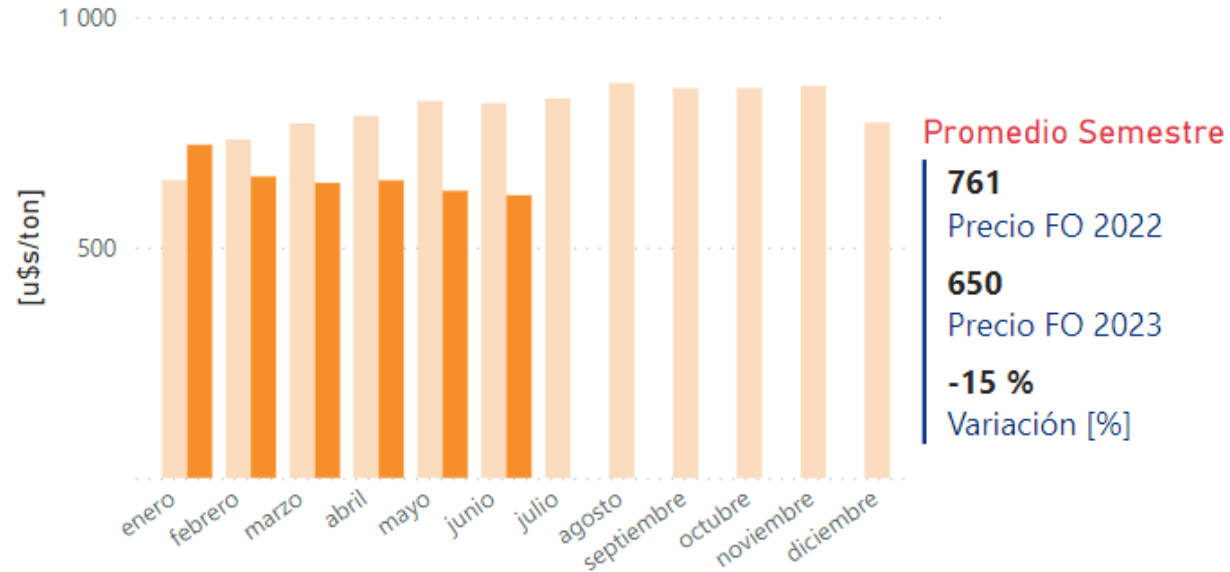
Precio de GasOil por Mes

● Precio GO 2022 ● Precio GO 2023



Precio de FuelOil por Mes

● Precio FO 2022 ● Precio FO 2023



*FO/GO Precio medio representativo del combustible en Stock (precio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras.

PRECIOS ALT

Siguiendo con los precios de los combustibles internacionales, la baja también se observa para el caso de los precios del Fuel Oil (este año gran parte importado) y Gas Oil (prácticamente todo importado), donde las diferencias se hacen mayores en los meses de invierno por el ingreso de nuevas compras de origen importados.



Combustibles

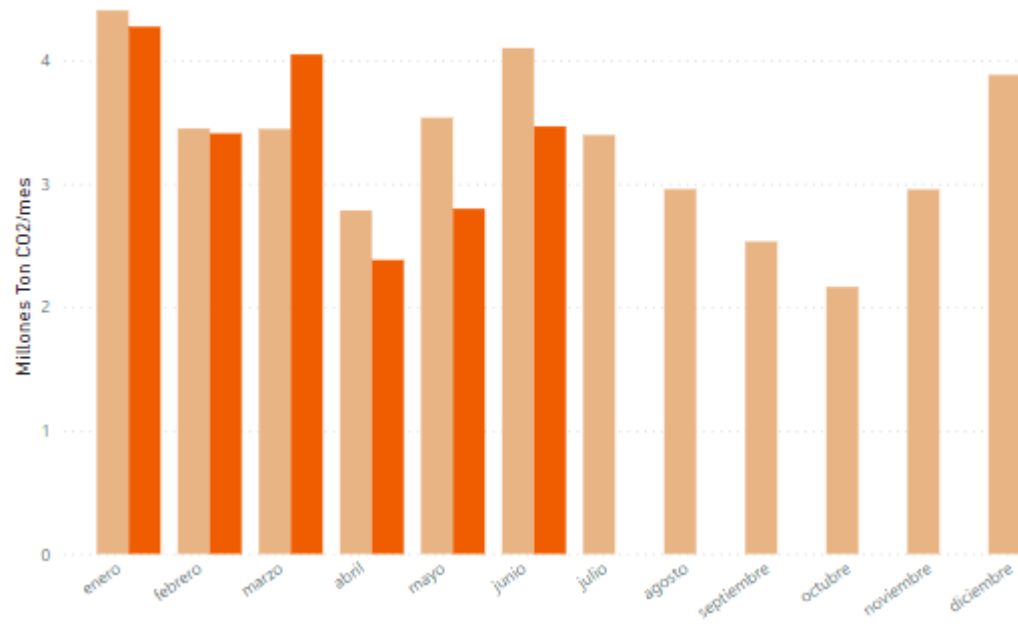
Oferta

Demanda

Variables no MEM

Emisiones Totales por Mes

Emisiones 2022 Emisiones 2023



EMISIONES [MM ton CO2]	2022	2023	Variación %
Gas Natural	13.7	15.1	10.4%
Fuel Oil	2.2	1.8	-18.3%
Gas Oil	4.7	2.6	-44.9%
Carbón Mineral	1.1	0.9	-22.8%
TOTALES [Mill Ton CO2]	21.7	20.4	-6.2%

EMISIONES CO2

GAS	PODER CALORÍFICO		EMISIONES CO2	
GAS NATURAL	8400	kcal/dam3	1.95	tCO2/dam3
GAS OIL	8580	kcal/m3	2.70	tCO2/m3
FUEL OIL	9800	kcal/ton	3.17	tCO2/ton
CARBÓN MINERAL	5400	kcal/ton	2.34	tCO2/ton



Combustibles

Oferta

Demanda

Variables no MEM

EMISIONES Unitarias [ton CO2/MWh]	2022	2023	Variación %
Unitarias Térmicas	4.7	5.8	21.9%
Unitarias Totales	4.3	4.5	4.1%

De los COSTOS a los CARGOS MENSUALES

COSTO MEM [u\$s/MWh] (*)	ENE - JUN 2022	ENE - JUN 2023	Variación %
Combustibles	48.3	42.2	-12.6%
Térmica	9.6	8.9	-7.2%
Hidro	3.5	3.7	5.4%
Nuclear	3.1	4.7	51.5%
Contratos MEM	12.6	10.9	-13.4%
Renovable	9.7	8.9	-8.6%
Importación	2.4	4.5	83.4%
Transporte	1.9	2.7	42.3%
COSTO TOTAL – u\$s/MWh	91.2	86.5	-5.1%

COSTOS SEMESTRE

(*) **Costos calculado en** relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.



PRECIOS SEMESTRE

Precios trasladados a la gran demanda MEM

PRECIOS MEM [\$/MWh]	ENE - JUN 2022	ENE - JUN 2023	Variación %
ENERGÍA	930	2 001	115.1%
POTENCIA+SERVICIOS	6 181	10 825	75.1%
SOBRECOSTOS	2 155	3361	56.0%
CONTRATOS	1 056	1 950	84.7%
TRANSPORTE	136	237	74.0%
PRECIO TOTAL – \$ar/MWh	10 458	18 374	75.7%
PRECIO TOTAL – u\$s/MWh	91.7	84.1	-8.4%

De los COSTOS a los CARGOS MENSUALES

Costos MEM

[\$/MWh]

10 528

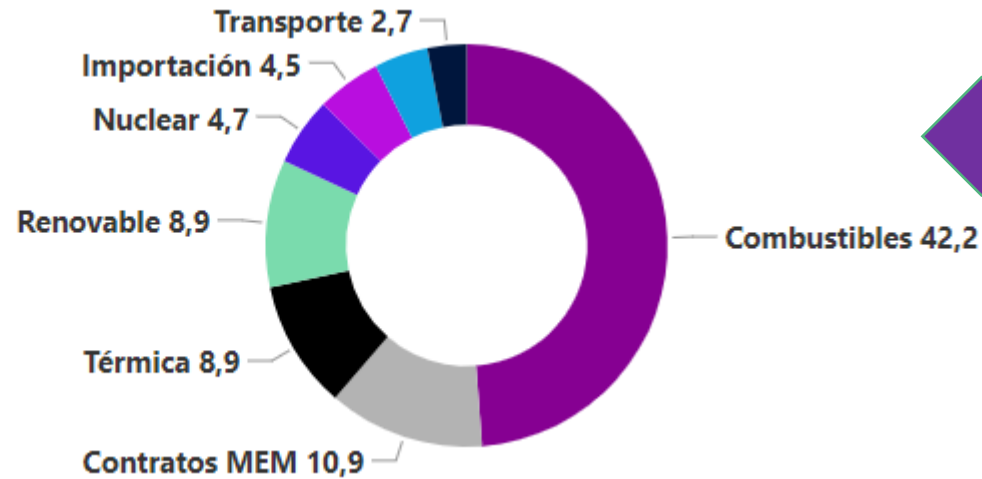
2022

18 966

2023

80 %

% Var.



COSTOS SEMESTRE

(*) **Costos calculado en** relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.

PRECIOS SEMESTRE

Precios trasladados a la gran demanda MEM

Precios MEM

[\$/MWh]

10 458

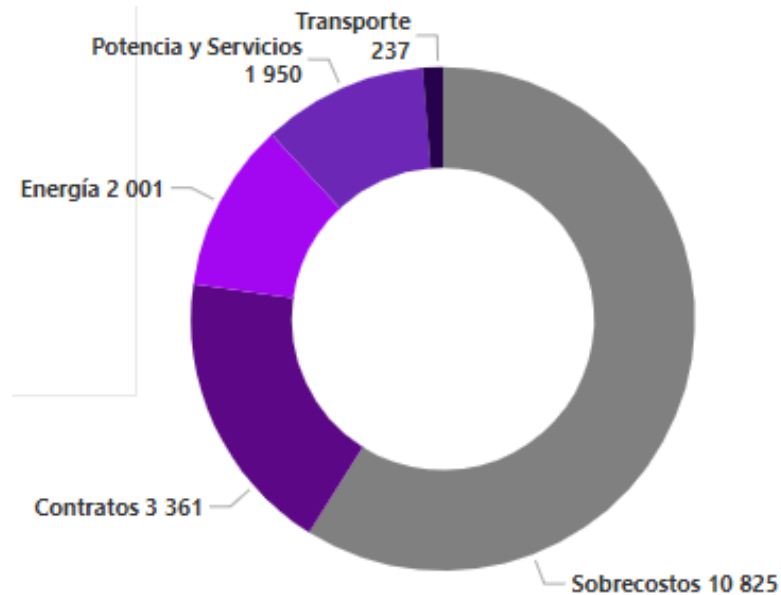
2022

18 374

2023

76 %

% Var.



Precios

Combustibles

Oferta

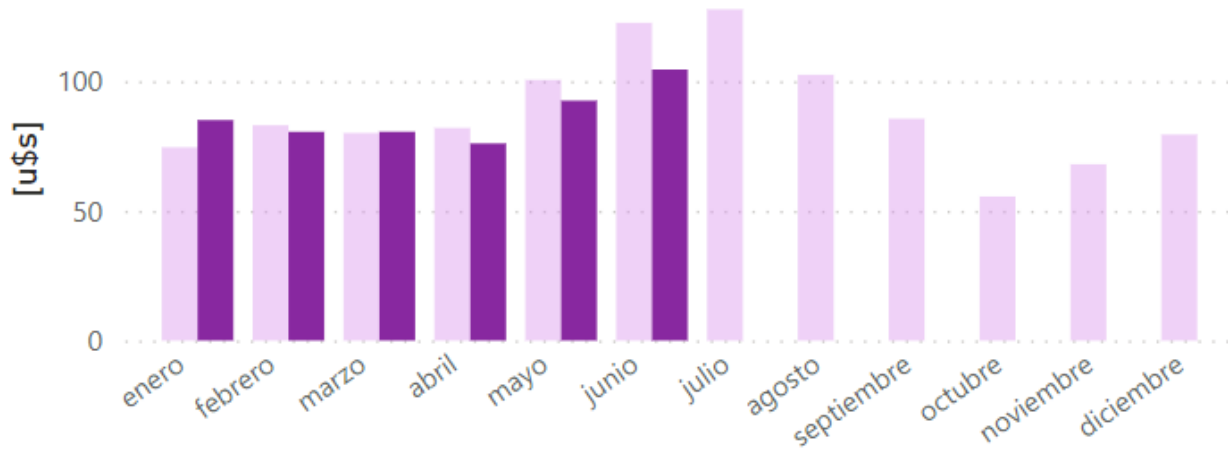
Demanda

Variables no MEM

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

● Costos u\$s 2022 ● Costos u\$s 2023

COSTOS MENSUALES



Promedio Semestral

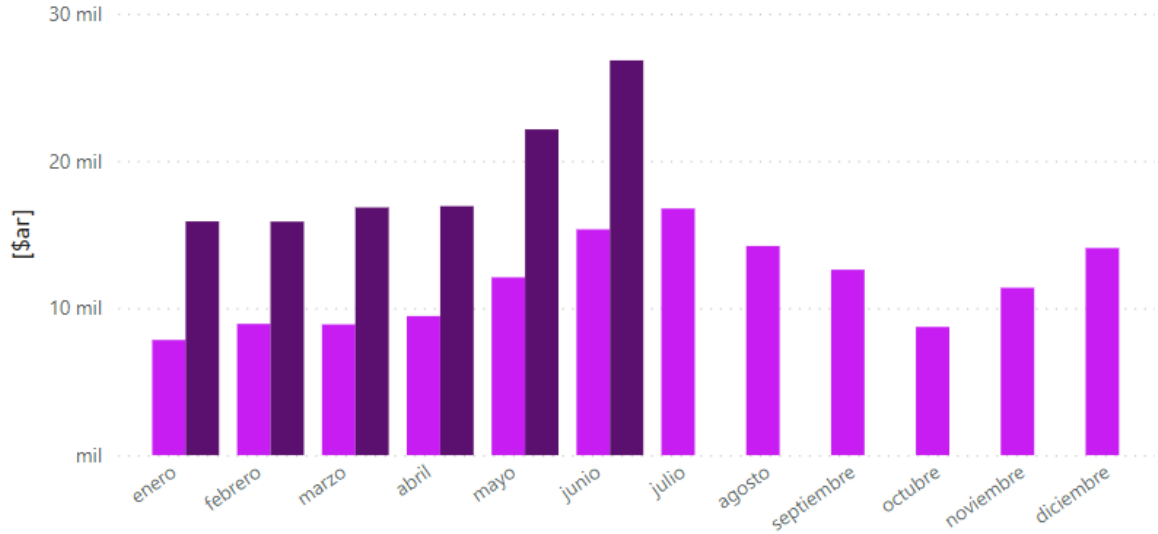
91,2
Precio u\$s 2022
86,5
Precio u\$s 2023
-5,1 %
Variación [%]

Asociado a una menor generación térmica, menores consumos de combustibles, y costos asociados a estos últimos, principalmente a los menores precios, terminan explicando los menores costos en dólares en este primer semestre del año 2023 frente al mismo período del año 2022.



Costos \$ 2022 y Costos \$ 2023 por Mes

● Costos \$ 2022 ● Costos \$ 2023



Promedio Semestre

10 528
Costos \$ 2022
18 966
Costos \$ 2023
80 %
Variación [%]

PRECIO ESTACIONAL

	ENE - JUN 2022	ENE - JUN 2023	Variación %
Costo Monómico Medio \$/MWh	10 528	18 966	80%
Costo Monómico Medio u\$s/MWh	91.2	86.5	-5%
Precio Monómico Estacional \$/MWh	3 656	8 442	131%
Precio Monómico Estacional en u\$s/MWh	31.7	38.5	21%
% Cobertura	35%	45%	10%

De acuerdo a las distintas resoluciones que fueron definiendo los precios para la demanda estacional durante este primer semestre del año 2023, el precio monómico estacional medio se ubicó alrededor de los 8 442 \$/MWh, un 130% superior al mismo periodo del año anterior.

Esto hizo que la cobertura (relación entre el precio estacional y el precio monómico) termine siendo superior este año en 10 puntos porcentual, alcanzando en este año el 45% del costo total.



Precios

Combustibles

Oferta

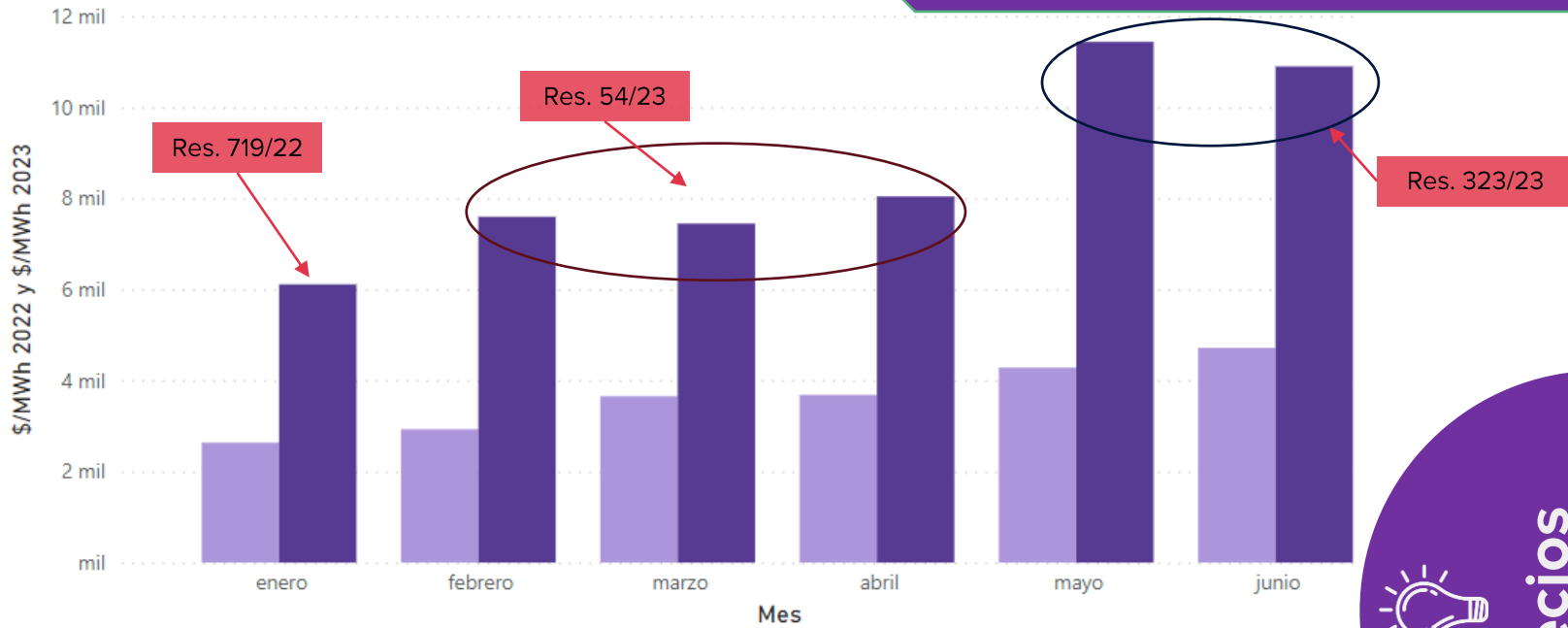
Demanda

Variables no MEM

PRECIO ESTACIONAL

\$/MWh 2022 y \$/MWh 2023 por Mes

● \$/MWh 2022 ● \$/MWh 2023



Promedio Semestral

3 656
\$/MWh 2022
8 442
\$/MWh 2023
131 %
Variación [%]
46 %
Cobertura 2023

Comercial

3 166 9 904 213 % 54 %
\$/MWh 2022 \$/MWh 2023 Variación [%] Cobertura 2023

Industrial/Comercial Grande

10 003 16 662 67 % 91 %
\$/MWh 2022 \$/MWh 2023 Variación [%] Cobertura 2023

Residencial

2 571 5 916 130 % 32 %
\$/MWh 2022 \$/MWh 2023 Variación [%] Cobertura 2023

TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KWH		
10 214	16 899	92 %
\$/MWh 2022	\$/MWh 2023	Cobertura 2023
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KWH S Y E		
4 085	10 556	57 %
\$/MWh 2022	\$/MWh 2023	Cobertura 2023

Nivel 1	12 738	69 %
	\$/MWh 2023	Cobertura 2023
Resto	3 751	20 %
	\$/MWh 2023	Cobertura 2023



Fuentes utilizadas:

Variables MEM

- [Estadísticas - Informe Síntesis](#)
- [Bases de datos - Variables Relevantes](#)

Variables no MEM

- **Temperatura GBA:** Servicio Meteorológico Nacional
- **Tasa de cambio:** Tasa BCRA último día hábil del mes
- **Precio Barril de petróleo:** [U.S. Energy Information Administration \(EIA\)](#)



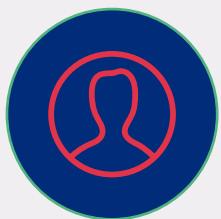
Cualquier consulta dirigirse a:



Emiliano Marinozzi



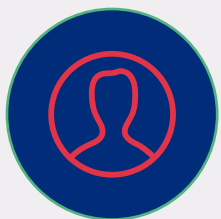
emarinozzi@cammesa.com.ar



Agustina Lesce



agustinalesce@cammesa.com.ar



Micaela Baratto



micaelabaratto@cammesa.com.ar

