



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

Junio 2023

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Junio de 2023 comparado con el mismo mes del año 2022, sobre la base de datos físicos y económicos obtenidos de la información utilizada para el Documento de Transacciones Económicas (DTE) de dicho mes.

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, observando las tendencias y relaciones que existen entre los resultados físicos y económicos.

TABLERO DE CONTROL – Junio 2023 – Principales valores

	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	125.2	256.7	105.0%
Barril de petróleo Medio [U\$s / barril Brent]	122.7	74.8	-39.0%

	Jun/2022	Jun/2023	Variación °C
Temperatura Media [°C]	10.8	13.2	2.4

	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
DEMANDA LOCAL [GWh]	13 074	12 070	-7.7%

Pot. Max. Bruta [MW]	26 062	24 935	-4.3%
----------------------	--------	--------	-------

	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
OFERTA TOTAL + IMP [GWh]	13 695	12 560	-8.3%
% Participación Ren/Dem	10.7%	13.0%	

	Jun/2022	Jun/2023	Variación
COMBUSTIBLES [Mm3/d]	58.2	53.7	-7.8%
EMISIONES [Mill Ton CO2]	4.10	3.47	-0.64
CEM [Kcal/KWh]	1 958	1 858	-5.1%

Precios de Combustibles	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	9.9	10.3	3.3%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	4.5	4.9	8.2%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	34.5	21.9	-36.5%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	813	614	-24.6%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	992	710	-28.4%
Carbón [u\$s/ton]	314	238	-24.4%

	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [\$ar/MWh]	15 340	26 825	75%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	122.5	104.5	-14.7%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	33 352	37 061	11.1%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	277.4	154.8	-44.2%

	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
Precio Estacional Medio - [\$ar/MWh]	4 715	10 893	131.0%
Precio Estacional Medio - [u\$s/MWh]	37.7	42.4	12.7%
% Cobertura	31%	41%	

INDICADORES PRINCIPALES MEM



Junio 2023

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

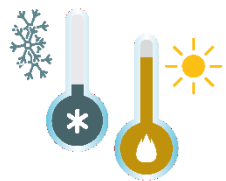


	jun-22	jun-23	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	125.2	256.7	105.0%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	114.8	70.3	-38.8%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	122.7	74.8	-39.0%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes Junio
(**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



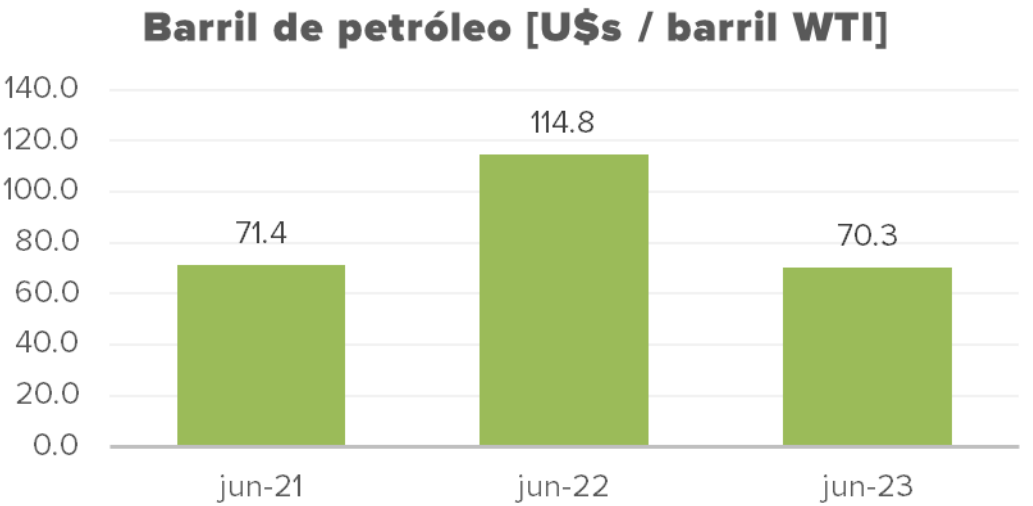
Temperatura [°C]	jun-22	jun-23	Variación °C
Temp Media	10.8	13.2	2.4
Temp MAX	14.2	21.8	7.6
Temp MIN	7.4	7.2	-0.2

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN
(Histórica Junio 11.6 °C)

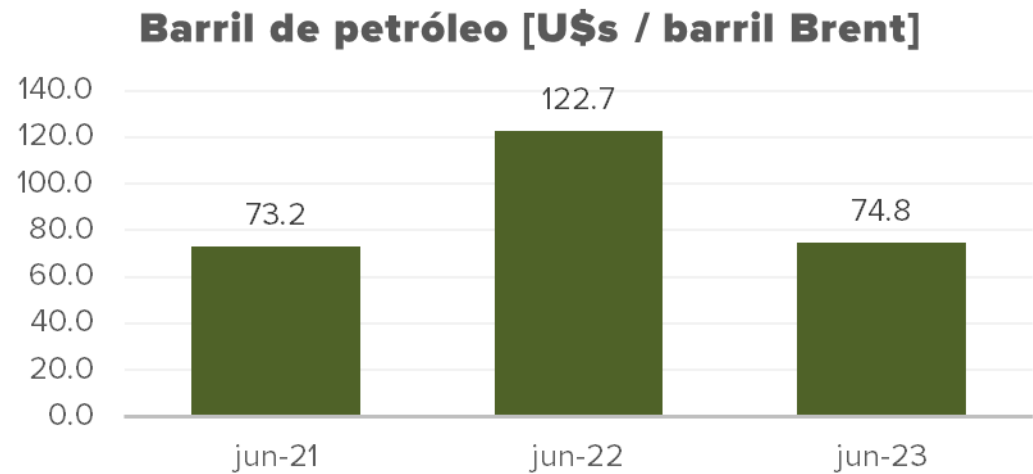
En relación a la temperatura de GBA, el mes de Junio 2023 no cambio la tendencia que se viene observando en los meses anteriores; la temperatura media diaria se ubicó arriba de los valores históricos para el período, como así también respecto al mismo mes del año anterior. Junio 2023 presentó temperaturas superiores a las de Junio 2022, donde los registros estuvieron algo por debajo de lo esperado.

La temperatura media para el mes de Junio 2023 se ubicó en el orden de los 13.2°C, superior alrededor de +2 °C respecto a los valores históricos, como así también al mismo mes del año anterior.

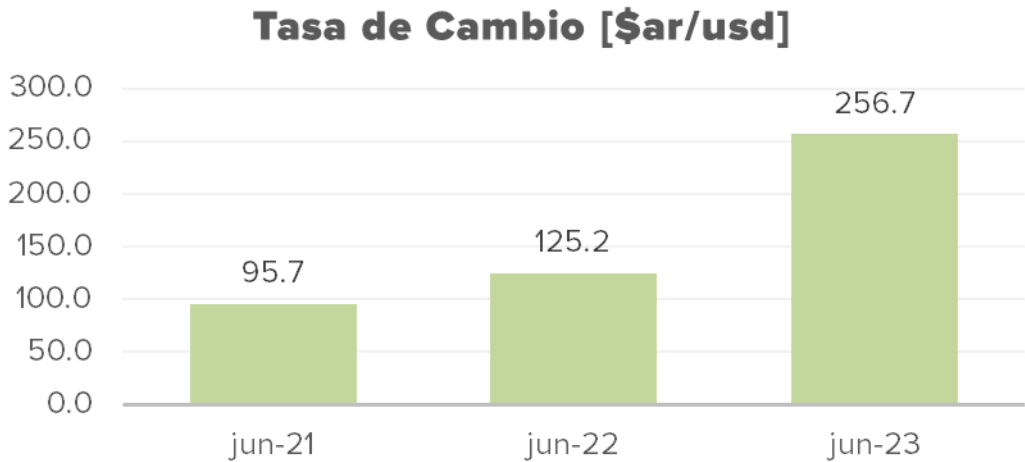
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Junio 2023- 2022 - 2021



Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm



Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm



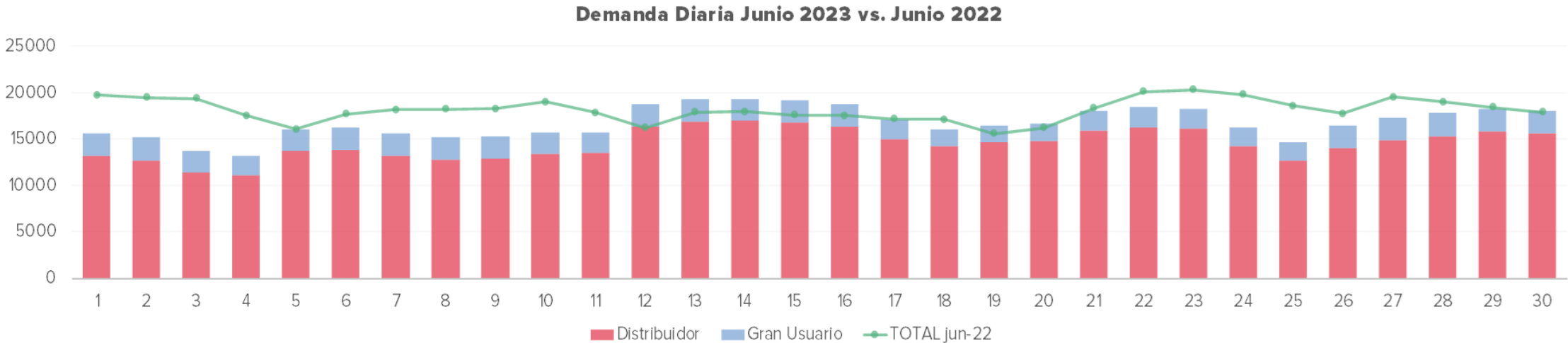
Fuente: Tasa BCRA último día hábil del mes



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó con una variación negativa respecto al mismo período del año anterior en el orden de -7.7%.

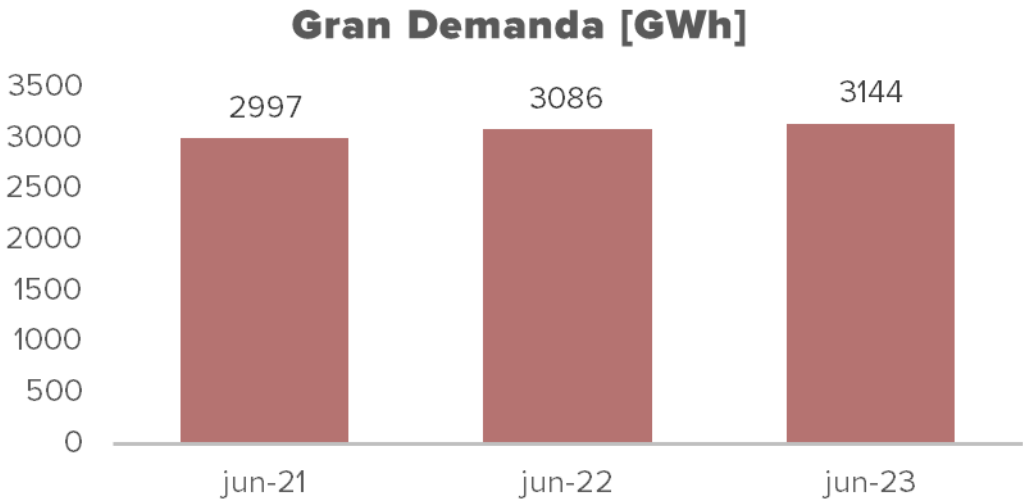
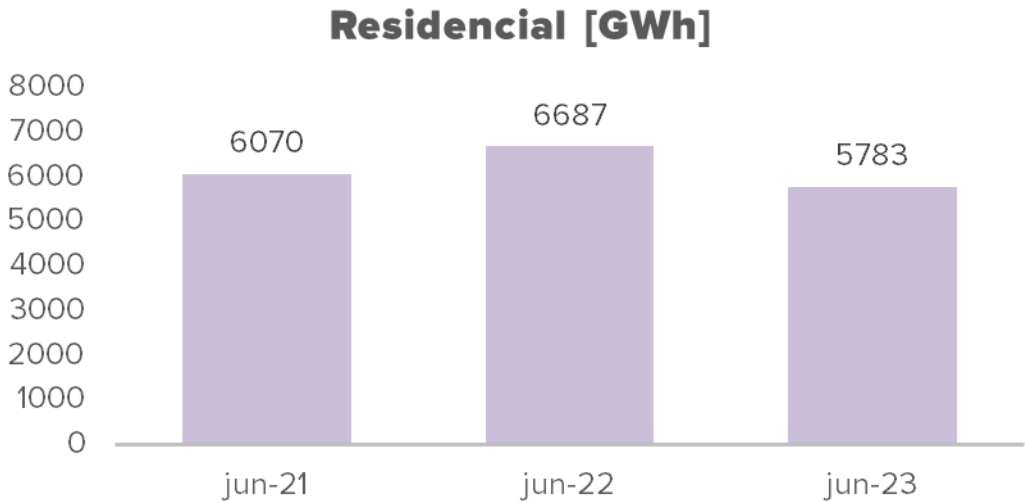
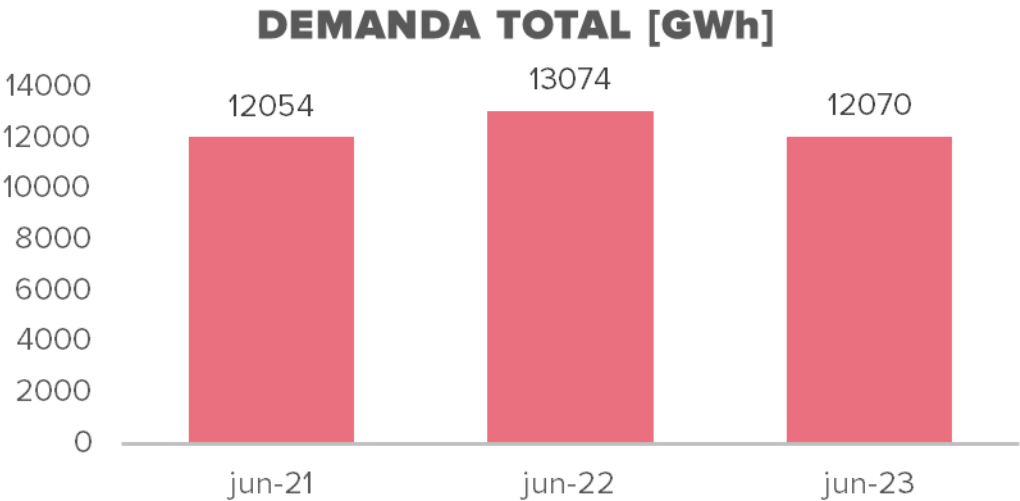
Si observamos la demanda por tipo de usuario, esta disminución de la demanda fue impulsada por los menores consumos residenciales; luego de presentarse un mes “frio” en Junio 2022, impactando en una mayor demanda residencial, las mayores temperaturas en este 2023 explican la caída de la demanda en este grupo de usuarios.

DEMANDA [GWh]	jun-22	jun-23	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado ultimos 12 meses)
Residencial	6 687	5783	-13.5%	4.5%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 302	3143	-4.8%	2.9%
Grandes Consumos	3086	3144	1.9%	1.1%
DEMANDA LOCAL	13074	12070	-7.7%	3.2%
Exportación	0.0	0.0		
DEMANDA + EXP	13074	12070	-7.7%	
Pot. Max. Bruta [MW]	26062	24935	-4.3%	





Demanda Junio 2023 - 2022 - 2021





Oferta

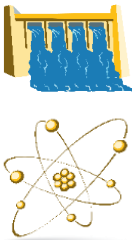


DEMANDA [GWh]	jun-22	jun-23	Variación %
DEMANDA LOCAL	13074	12070	-7.7%
EXPORTACIÓN	0	0	
BOMBEO	85	66	-22.3%
PERDIDAS	536	425	-20.7%
TOTAL DEMANDA en GWh	13695	12560	-8.3%



OFERTA [GWh]	jun-22	jun-23	Variación %
TER	7491	7278	-2.8%
HID (sin hidro renovable)	3037	2247	-26.0%
NUC	679	681	0.3%
REN	1401	1568	11.9%
IMP	1086	787	-27.6%
TOTAL OFERTA en GWh	13695	12560	-8.3%

Part. % 2022	Part. % 2023
55%	58%
22%	18%
5%	5%
10%	12%
8%	6%
100%	100%

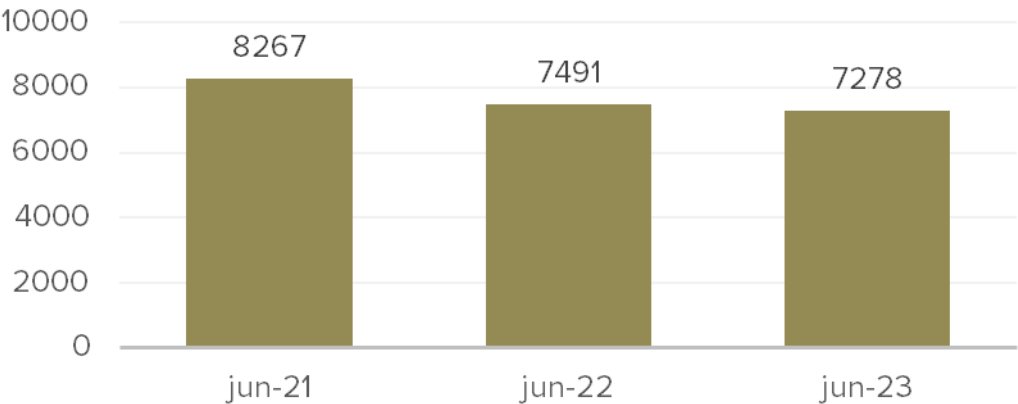


Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA fue menor mes contra mes. Analizando el despacho por fuente, con el conjunto de las fuentes TÉRMICO, NUCLEAR y RENOVABLE terminando con un despacho similar al de Junio 2022, la menor oferta se ve reflejada en un menor despacho HIDRO e IMPORTACIÓN para este mes de Junio 2023.

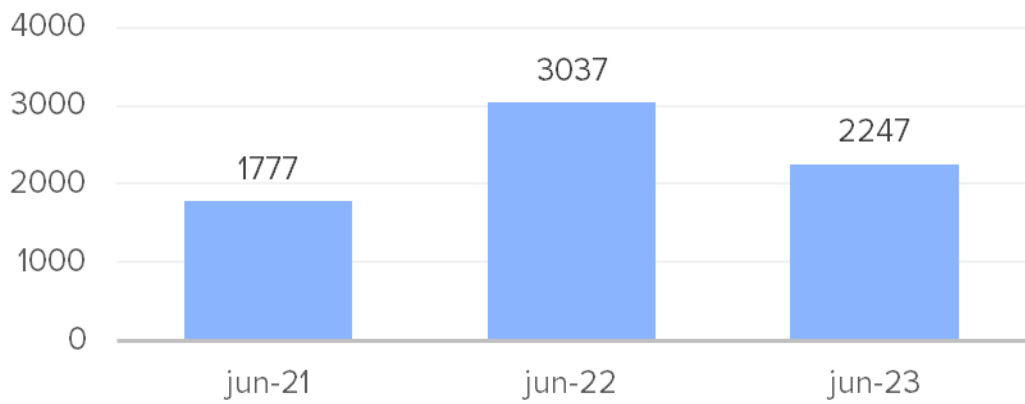


Generación Junio 2023 - 2022 - 2021

GENERACIÓN TER [GWh]

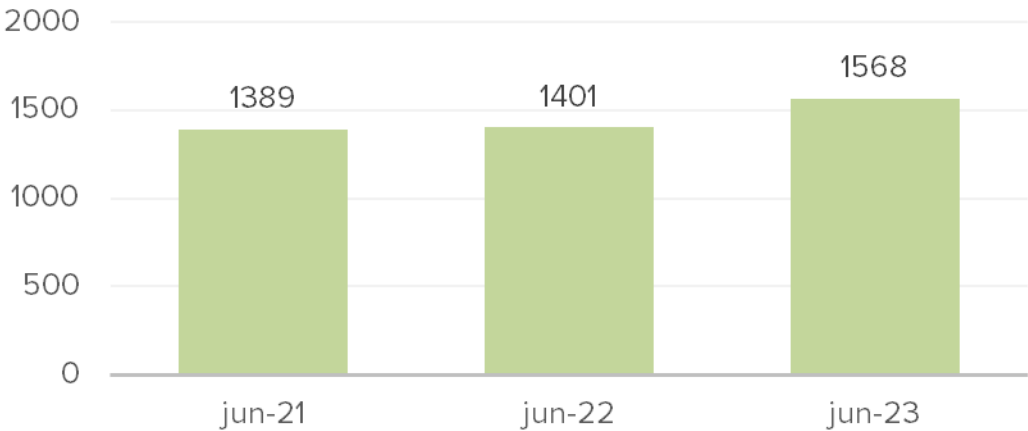


GENERACIÓN HIDRO [GWh]



Generación HIDRO: No contiene la generación hidro renovables

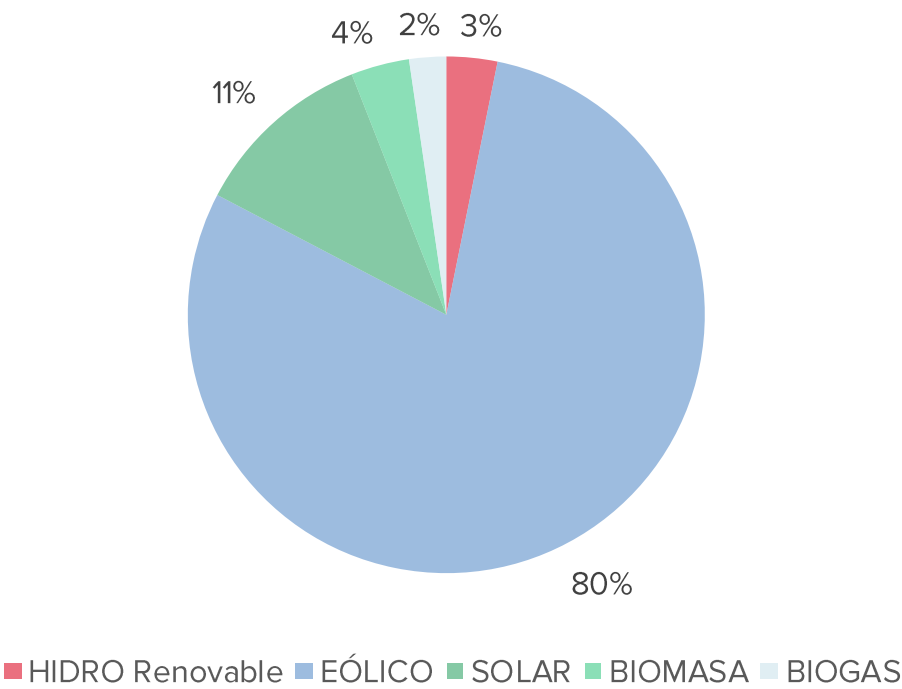
GENERACIÓN RENOVABLE [GWh]



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

RENOVABLE [GWh]	jun-22	jun-23
HIDRO Renovable	50	50
EÓLICO	1094	1246
SOLAR	159	178
BIOMASA	65	57
BIOGAS	34	36
TOTAL RENOVABLE	1401	1568
DEMANDA TOTAL	13074	12070
% Participación REN/DEM	10.7%	13.0%

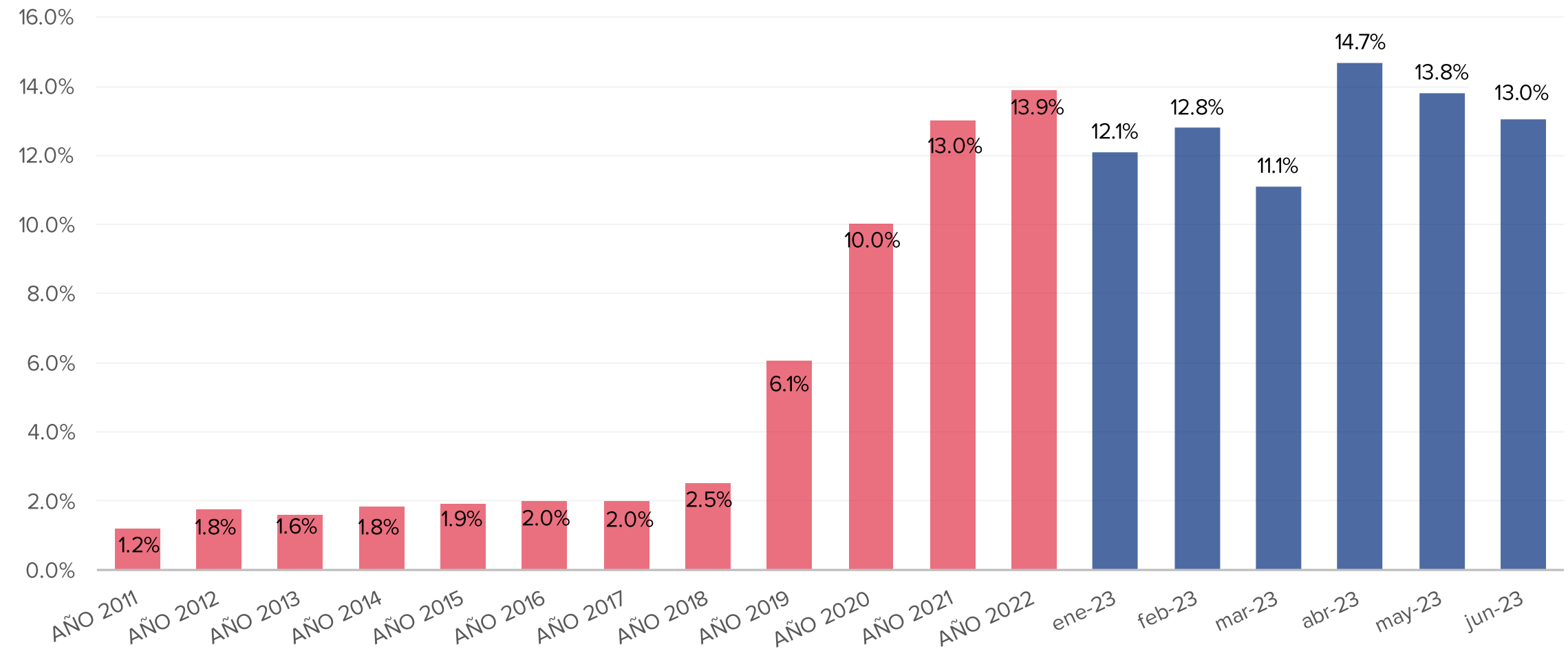
Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable Jun/2023



Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó alrededor del 13%.

Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Generación Renovable MEM / Demanda MEM



Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	jun-22	jun-23	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	28.6	40.0	39.5%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	23.5	27.4	16.5%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	5.2	12.6	144.1%
Fuel Oil [mil Ton]	206	153	-26.0%
Gas Oil [mil m3]	568	198	-65.2%
Carbón Mineral [mil Ton]	104	49	-53.2%
TOTAL GAS EQUI.	58.2	53.7	-7.8%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	9.9	10.3	3.3%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	4.5	4.9	8.2%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	34.5	21.9	-36.5%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	813	614	-24.6%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	992	710	-28.4%
Carbón [u\$s/ton]	314	238	-24.4%
MM U\$S COMB Gas Natural	316	455	44.1%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	763	246	-67.8%
MM U\$S COMB	1 079	701	-35.1%
MM \$ar COMB	135 100	179 834	33.1%
CEM [Kcal/KWh]	1 958	1 858	-5.1%

Con un despacho térmico algo menor, el consumo de combustibles termina siendo inferior si comparamos mes contra mes.

Mirando por tipo de combustible, se observa en el gas natural una suba en el consumo en el orden de +11.4 Mm3/d frente a Junio 2022, principalmente por la mayor disponibilidad de gas importado.

En cuanto a combustibles alternativos, terminaría bajando aprox. -16.0 Mm3/d en conjunto (-370 mil m3 en el caso del GO).

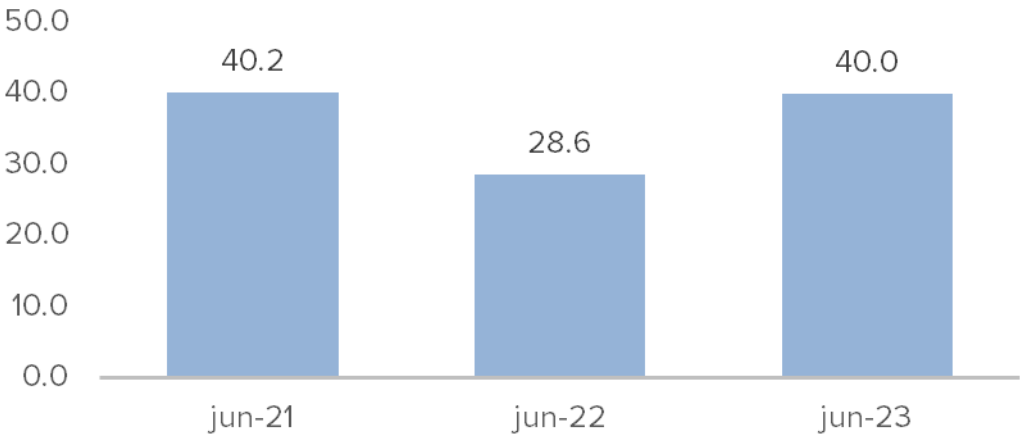
Si observamos los precios de los combustibles, los precios se encuentran en el conjunto inferiores al comparar con los precios de Junio 2022.

Con los consumos y precios vistos, los costos de combustibles terminan siendo menores en dólares (-22 u\$s/MWh demanda), aunque superiores en pesos de acuerdo a la tasa de cambio.

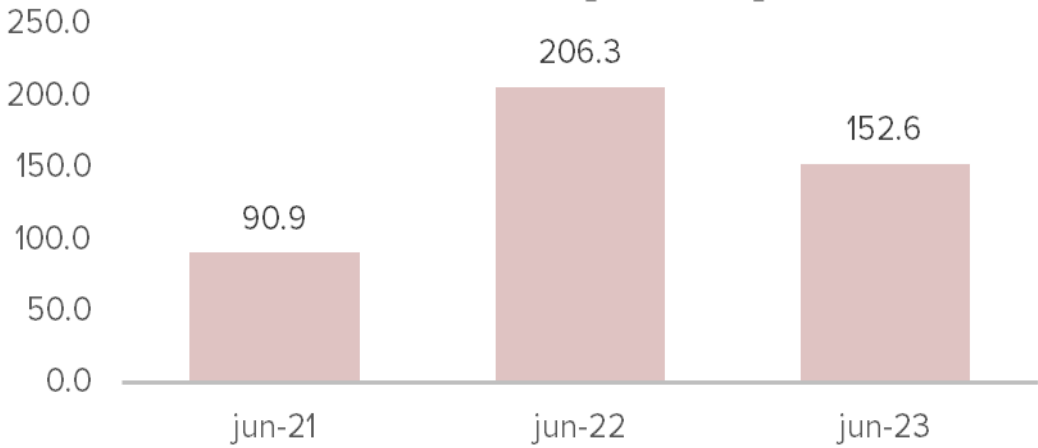
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.

Combustibles – Consumos Junio 2023- 2022 - 2021

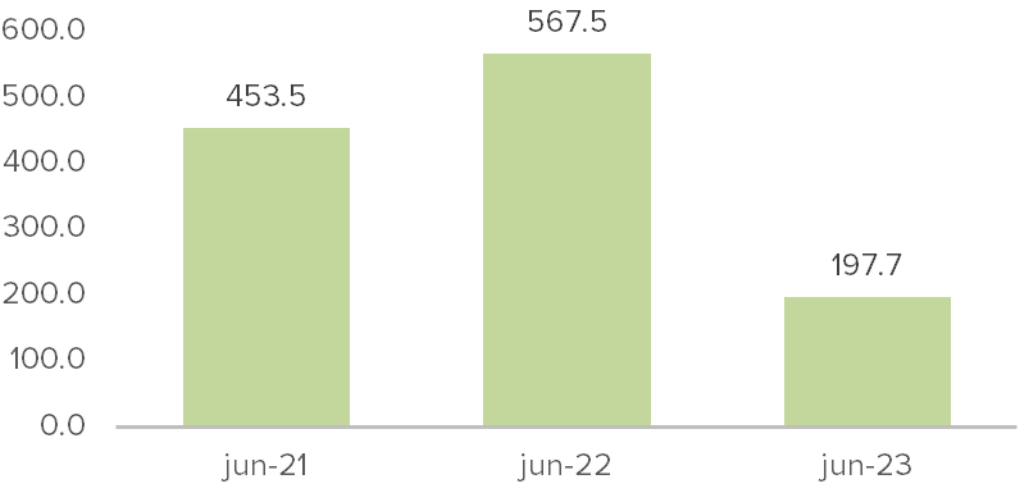
Consumo GN [Mm3/d]



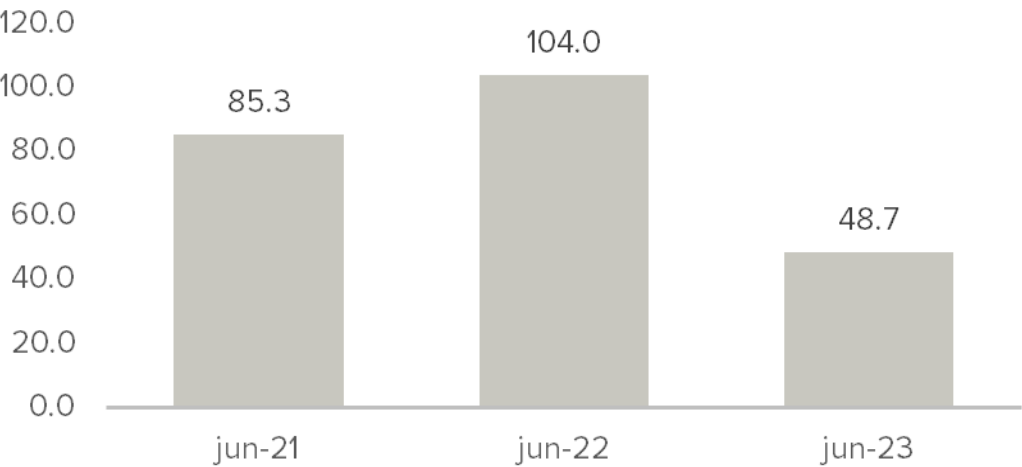
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



Emisiones

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO2

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO2 relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO2 son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y los factores de emisión expresados en Ton CO2-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO2-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO2-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO2 total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO2/MWh).

- (Factor x tipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO2/dam3	tCO2/t	tCO2/m3	tCO2/t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	jun-22	jun-23	Variación %
GAS NATURAL	3 920	5 652	44.2%
GAS OIL	2 569	945	-63.2%
FUEL OIL	798	589	-26.2%
CARBON MINERAL	204	93	-54.5%
TOTAL, TÉRMICO en GWh	7 491	7 278	-2.8%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 958	1 858	-5.1%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 071	1 077	0.6%

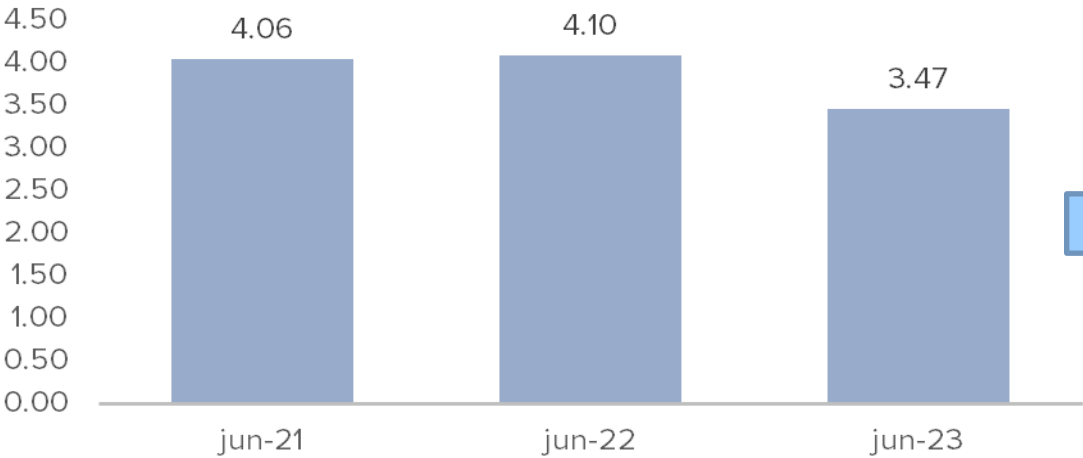
EMISIONES [Millones Ton CO2]	Jun-2022	Jun-2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	1.7	2.3	0.66
GAS OIL	1.5	0.5	-1.00
FUEL OIL	0.7	0.5	-0.17
CARBON MINERAL	0.2	0.1	-0.13
EMISIONES TOTALES	4.10	3.47	-0.64

EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	Jun-2022	Jun-2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.43	0.41	-0.01
GAS OIL	0.60	0.56	-0.03
FUEL OIL	0.82	0.82	0.00
CARBON MINERAL	1.19	1.23	0.04
TOTAL, TÉRMICO	0.55	0.48	-0.07

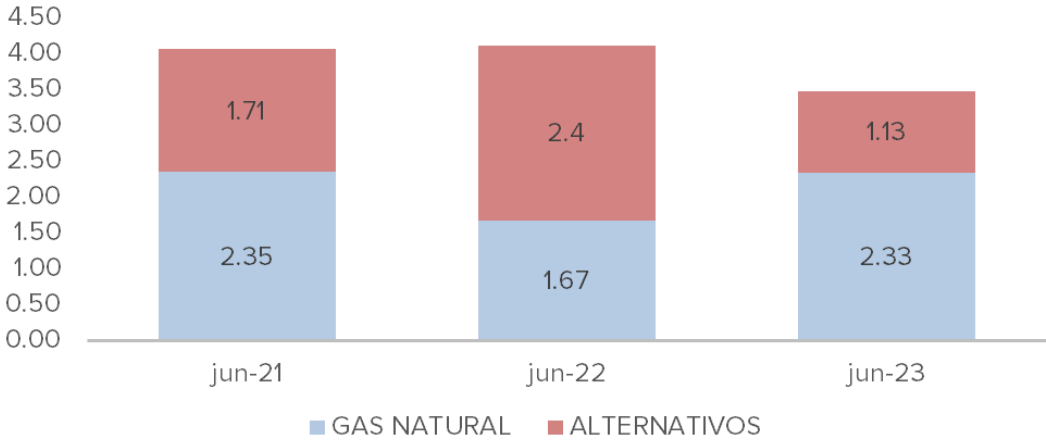
EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.30	0.28	-0.02
---------------------------------	------	------	-------

Emisiones

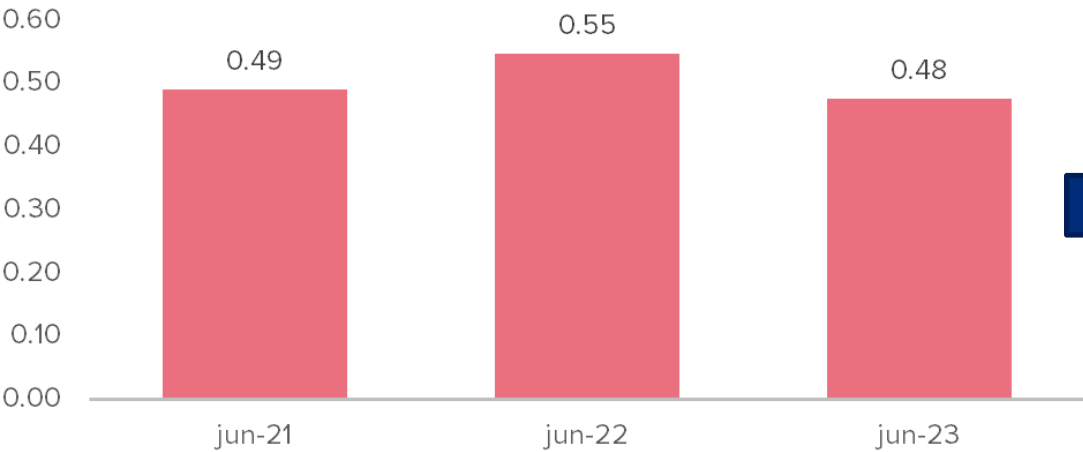
EMISIONES [MM ton CO2]



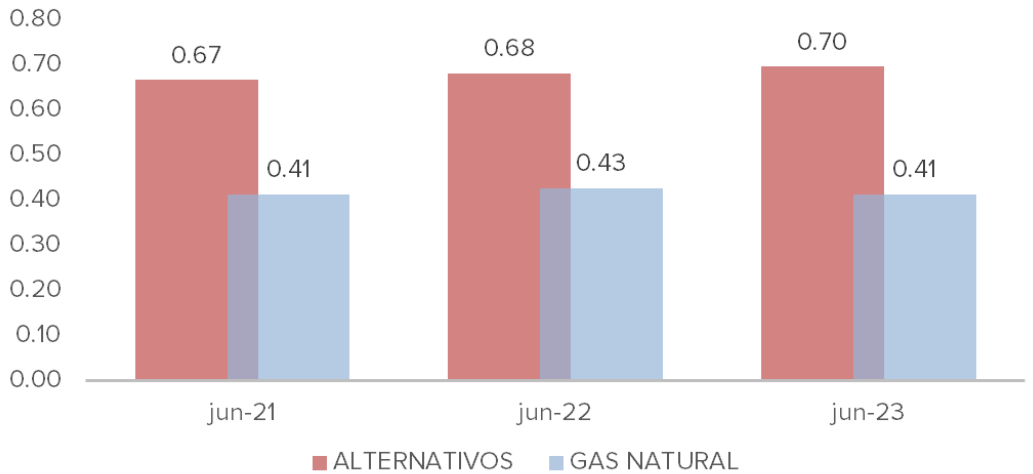
EMISIONES por tipo COMB [MM ton CO2]



EMISIONES UNITARIO X GEN TER [ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIO por tipo COMB [ton CO2/MWh]



Detalle Importación de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA GWh	ENERGÍA MW Medios	Precio Representativo Compra Miles u\$s [Nodo Frontera]	Precio Compra u\$s/MWh [Nodo Frontera]	Precio Compra \$/MWh [Nodo Frontera] - tasa 256.7 \$ar/u\$s
Brasil (acuerdo térmico/hidro)	774.2	1 075.3	71 209.1	92.0	23 608
Uruguay (Contingente)	0.1	0.1	8.2	80.0	20 534
Paraguay	12.7	17.6	1 519.0	120.0	30 801
Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	0
Chile (contrato)	0.0	0.0	0.0	0.0	0
TOTAL, IMPOR	787	1 093	72 736	92.4	23 724

EXPORTACIÓN	ENERGÍA GWh	ENERGÍA MW Medios	Precio Representativo Compra Miles u\$s [Nodo Frontera]	Precio Compra u\$s/MWh [Nodo Frontera]	Precio Venta \$/MWh [Nodo Frontera] - tasa 256.7 \$ar/u\$s
Brasil (emergencia)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Uruguay (contingente)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL, EXPOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Junio 2023 cerró con una importación de 787 GWh, o 1093 MW medios, a un precio medio de 92.4 u\$s/MWh, menor al CMO del sistema, principalmente por las ofertas aceptadas desde Brasil.

De acuerdo al origen de la importación, cada operatoria de intercambio está asociada a ofertas aceptadas tanto de origen térmico, hidráulico, y renovables.

Junio 2023

Intercambios de Energía

comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, la importación en este año fue menor al año anterior; siendo Brasil el principal origen de la energía, en Junio 2023 se importaron 787 GWh, frente a 1086 GWh importados en Junio 2022.



	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
Imp Brasil	962.2	774.2	-27.6%
Imp Uruguay	116.7	0.1	
Imp Paraguay	7.3	12.7	
Imp Chile	0.0	0.0	
Imp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR en GWh	1 086.3	787.0	
Exp Brasil	0.0	0.0	-
Exp Uruguay	0.0	0.0	
Exp Paraguay	0.0	0.0	
Exp Chile	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR en GWh	0.0	0.0	

Variables MEM

Monómico Medio Precio MEM (*)



Costos/calculado en
a la generación de energía
(+ servicios + transporte) /
costos representativos.

MONÓMICOS (*) [\$ / MWh]	Jun/2022	Jun/2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	15 340	26 825	74.9%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	122.5	104.5	-14.7%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	33 352	37 061	11.1%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	277.4	154.8	-44.2%



Variables MEM

Los costos (monómico) para el mes de Junio 2023 se ubicaron en el orden de 104.5 u\$s/MWh, algo menor respecto a Junio 2022 (si no se hubiese contado con 787 GWh importados principalmente desde Brasil, frente a generar en forma local a valor CMO, los costos totales serian superiores, aprox. +4 u\$s/MWh a los 104.5 u\$s/MWh recién vistos).

El monómico en \$ar termina siendo superior principalmente por el efecto del aumento de la tasa de cambio. A modo de referencia se incluye el valor promedio de Costo Marginal Operado (CMO, que no incluye cargos de potencia y contratos, ni tampoco está definido por las maquinas TER utilizadas en la exportación).

Monómico Medio Precio MEM representativo por ítems de costos (*)

23 Análisis de los Precios

lo por ítems de acuerdo a las variables
cios medios representativos.

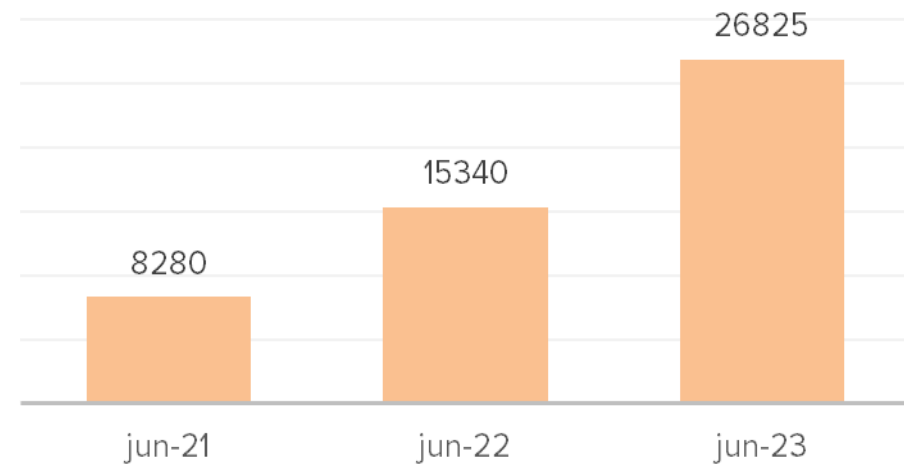
Monómico [u\$s/MWh]	jun-22	jun-23	Dif.
Combustibles + adic	79.6	59.0	-20.6
Res 826 TER (**)	10.2	9.9	-0.3
Res 826 HID (**)	3.8	3.3	-0.4
NUC (Res 37)	2.3	4.2	1.8
Contratos MEM	10.3	11.1	0.8
Renovables	7.2	8.8	1.6
Importación de energía	7.6	6.0	-1.5
Transporte	1.6	2.2	0.6
COSTO (sin expor.) – [u\$s/MWh]	122.5	104.5	-18.0

parado con los costos, si bien algunos son algo mayores, la baja del precio monómico está principalmente
iada a la generación térmica, principalmente a la baja en los consumos de combustibles alternativos y los
os asociados, terminan explicando la baja del monómico en este Junio 2023 respecto a Junio 2022.

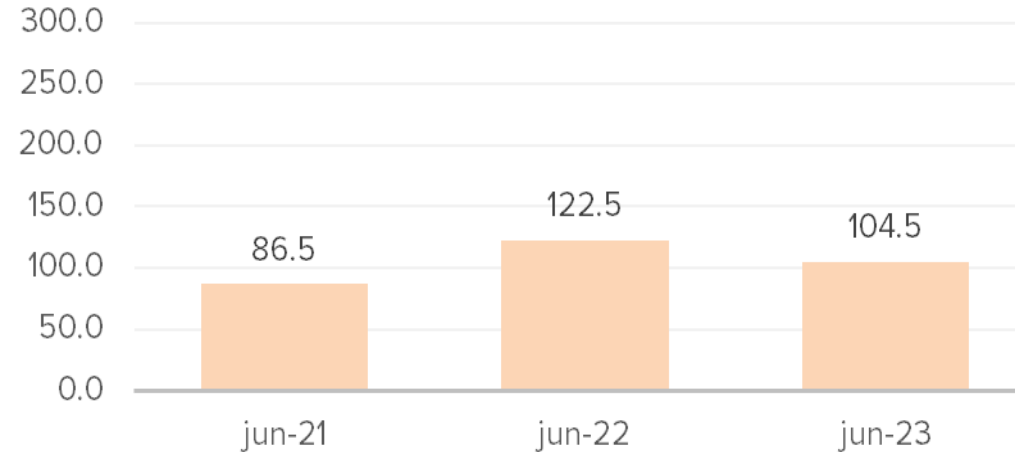
Junio 2023

Monómico MEM – Junio 2023 - 2022 - 2021 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



Variables MEM

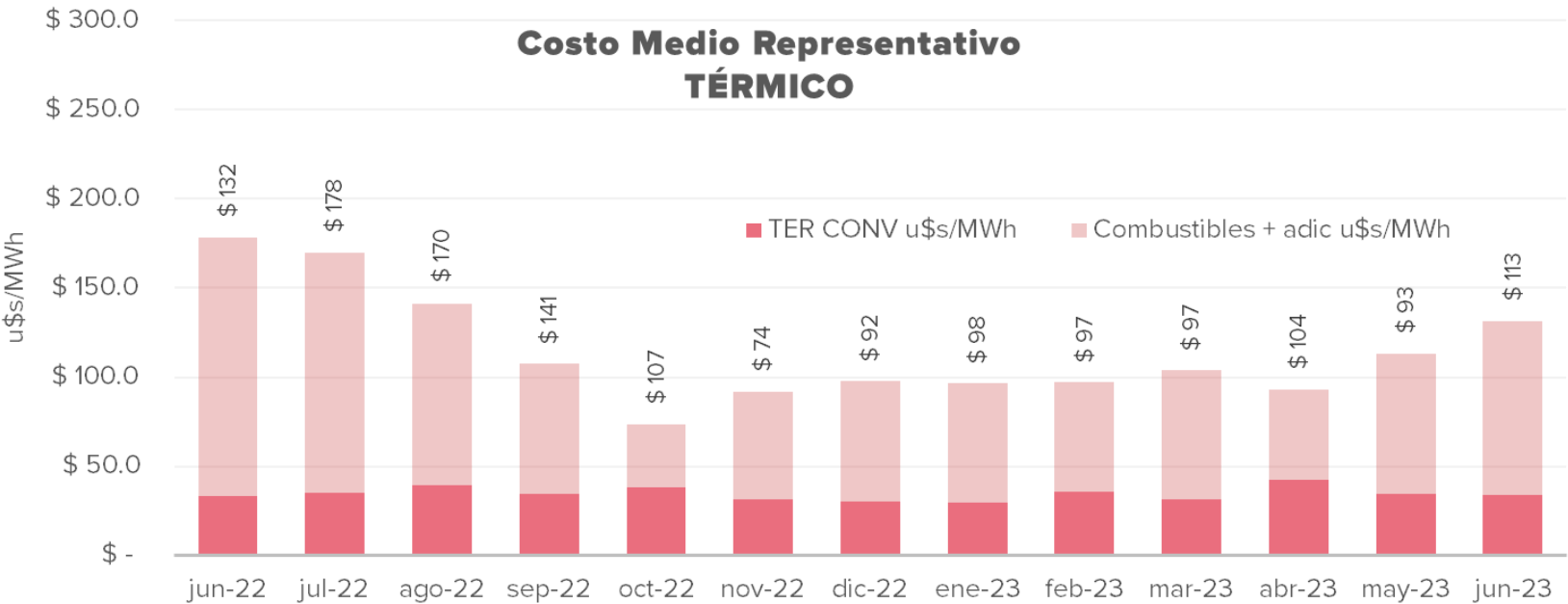
Junio 2023: **Costos calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a formar con la salida del DTE



Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

de los costos simplificados teniendo en
muneración/costos de la operación de
local/importación (combustibles,
otencia), y su relación con la energía
correspondiente en cada caso en el mes
ción / Precios medios
ivos
e la nueva remuneración a la
nuclear definido por la Res. 37/2023
re 2022.

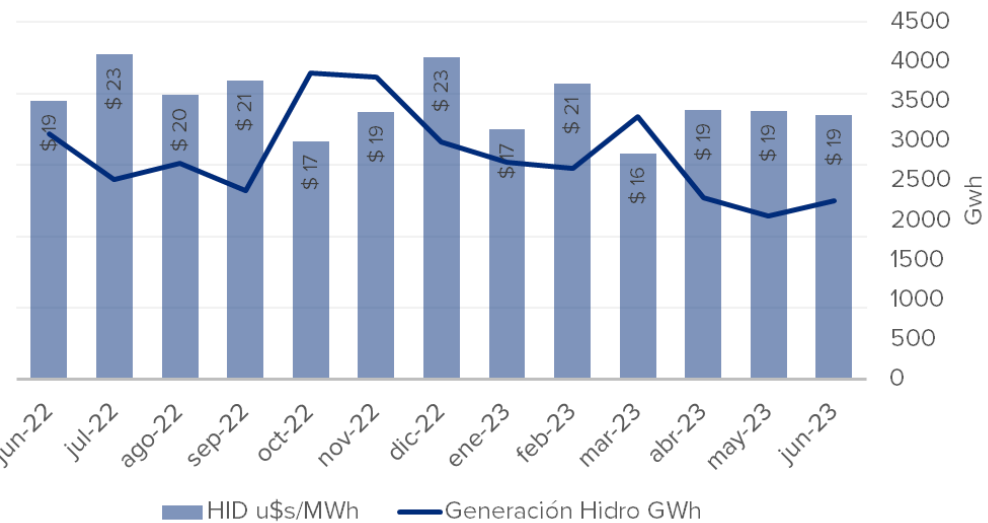
Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	jun-23	jun-22	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	131.6	178.4	-46.8
TER – Combustible + adic	97.8	144.8	-47.1
TER-Térmico convencional	33.8	33.5	0.3
HIDRO	18.5	19.5	-0.9
NUCLEAR (**)	99.7	68.2	31.5
RENOVABLES	71.6	75.2	-3.5
IMPORTACIÓN	92.4	93.6	-1.1
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	99.7	120.2	-20.5



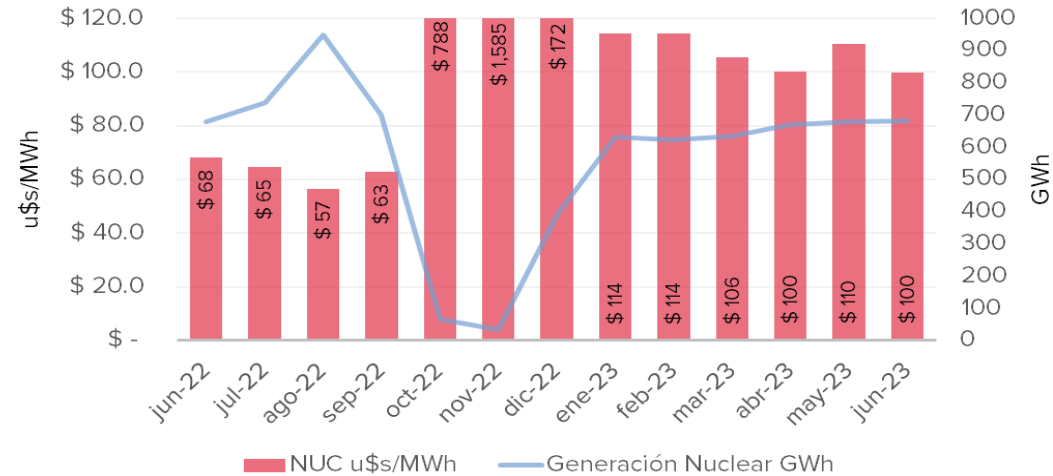
Junio 2023

Costo Medio representativo por fuente de energía 2022 a 2023

Costo Medio Representativo
HIDRO

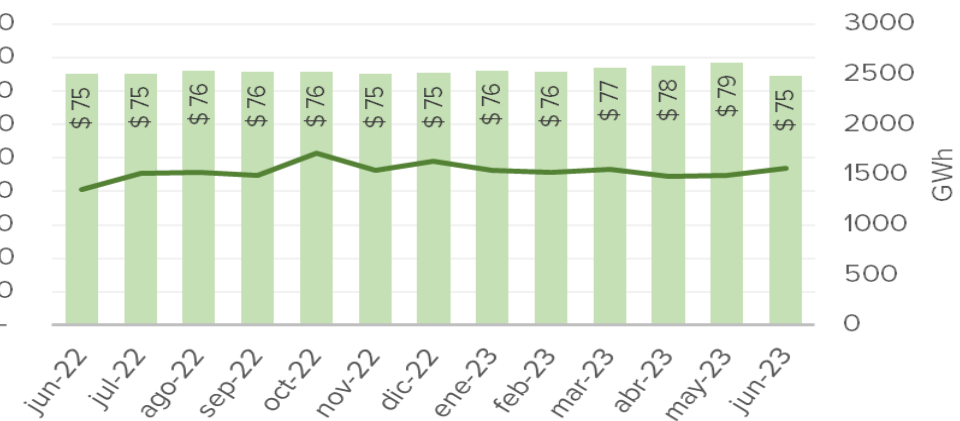


Costo Medio Representativo
NUCLEAR

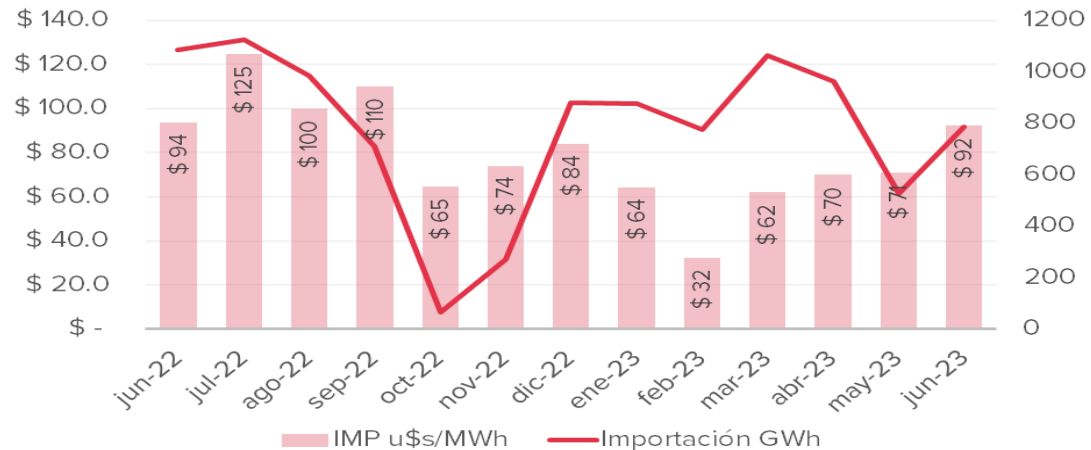


(*) El eje correspondiente al costo medio tiene un máximo de 120 u\$s/MWh para limitar aquellos meses es donde la generación es muy baja (oct/nov 2022), dando como resultado un valor unitario "alto" (ver gráfico), valor no representativo.

Costo Medio Representativo
RENOVABLE



Costo Medio Representativo
IMPORTACIÓN



Variables MEM

Precio Monómico Estacional



2023: Precio de la energía + transporte relacionado a la demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$ /MWh] (*)	Jun-2022	Jun-2023	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia)	4 715	10 893	131%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	37.7	42.4	13%
% Cobertura	31%	41%	

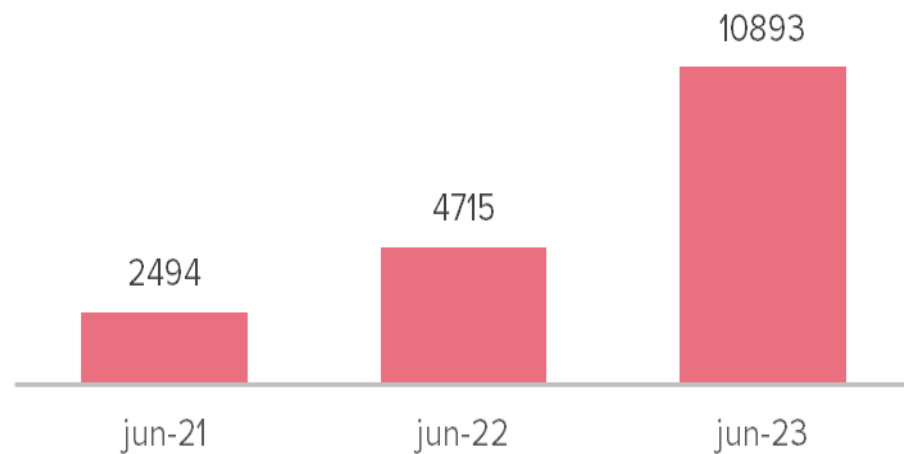
El mes Mayo entraron en vigencia los nuevos precios estacionales definido por la Res. 323/2023, no solo modificando los precios en relación a la Res. 54/2023, con quita de subsidios para algunas tarifas, sino también sumando una nueva categoría de demanda, como es el Alumbrado Público.

El costo de compra de los Distribuidores (aprox. 21 200 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 13 270 \$/MWh para los S/E, 7 440 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y MENOR O IGUAL A 800 KWh, 137 000 \$/MWh para el resto de las tarifas NO RESIDENCIAL MENOR A 300 KW, 2 980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N2/”Clubes de Barrio”, 21 200 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N1, 3 760 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N3, y 829 672 \$/MW mes por potencia para GUDIs, 80 000 \$/MW mes precio potencia resto) en Junio cerró en un valor medio alrededor de los 10 895 \$/MWh.

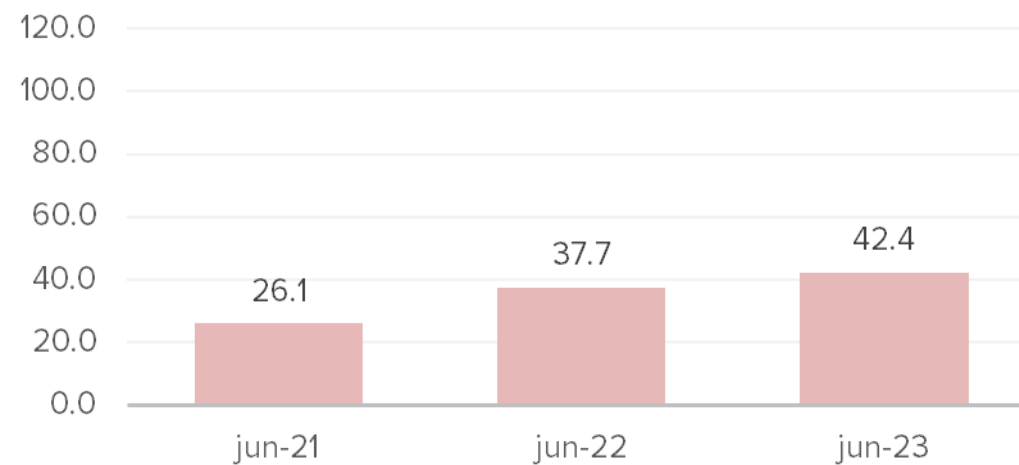
Junio 2023

Precio Medio Estacional MEM – Junio 2023 – 2022 – 2021 (*)

Precio Medio Estacional [\$/MWh]



Precio Medio Estacional [u\$s/MWh]



Junio 2023 Precio de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional

Variables MEM



Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura (*)



2023 Cálculo simplificado:
de los ingresos totales en
a demanda y cálculo
o de la cobertura total.

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	10 032	10 893	42.4	41%
GUMEM (a precio SPOT)	1 342	26 825	104.5	100%
GUMEM (estimación GU mercado a término/ contrato entre privados y acuerdos usuarios)	695	13 998	54.5	100%
DEMANDA TOTAL	12 070	12 843	50.0	51%

De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicaría alrededor de los 10 900 \$/MWh.

Los Grandes Usuarios del MEM que compran su energía al mercado SPOT, dicha energía estarían comprando al precio monómico SPOT, o sea 26 825 \$/MWh o 104.5 u\$s/MWh.

Los grandes usuarios que se encuentran bajo un acuerdo o contrato entre partes (valorización del contrato de energía en el mercado BASE, MATER y PLUS), el precio monómico medio a pagar por su energía se encontraría en el orden de los 10 000 \$/MWh.

Entonces, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 12 700 \$/MWh, o 50.0 u\$s/MWh.

COBERTURA: Considerando que el mercado entre privados la cobertura es del 100% (arreglo entre partes), entre los usuarios que compran su demanda al mercado SPOT los ingresos estarían cubriendo alrededor del 50 % del costo total.

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR

Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS

2023: *Análisis de los Costos*
ado por ítems de acuerdo a
es físicas y precios medios
ativos.
firmar con la salida del DTE

Monómico [u\$s/MWh]	Jun-2023	% Dólar
Combustibles + adic	59.0	96%
Res 826 TER (*)	9.9	36% (**)
Res 826 HID (*)	3.3	0%
NUC (Res 37)	4.2	100%
Contratos MEM	11.1	100%
Renovables	8.8	100%
Importación de energía	6.0	100%
Transporte	2.2	0%
COSTO (sin expor.) – [u\$s/MWh]	104.5	87%

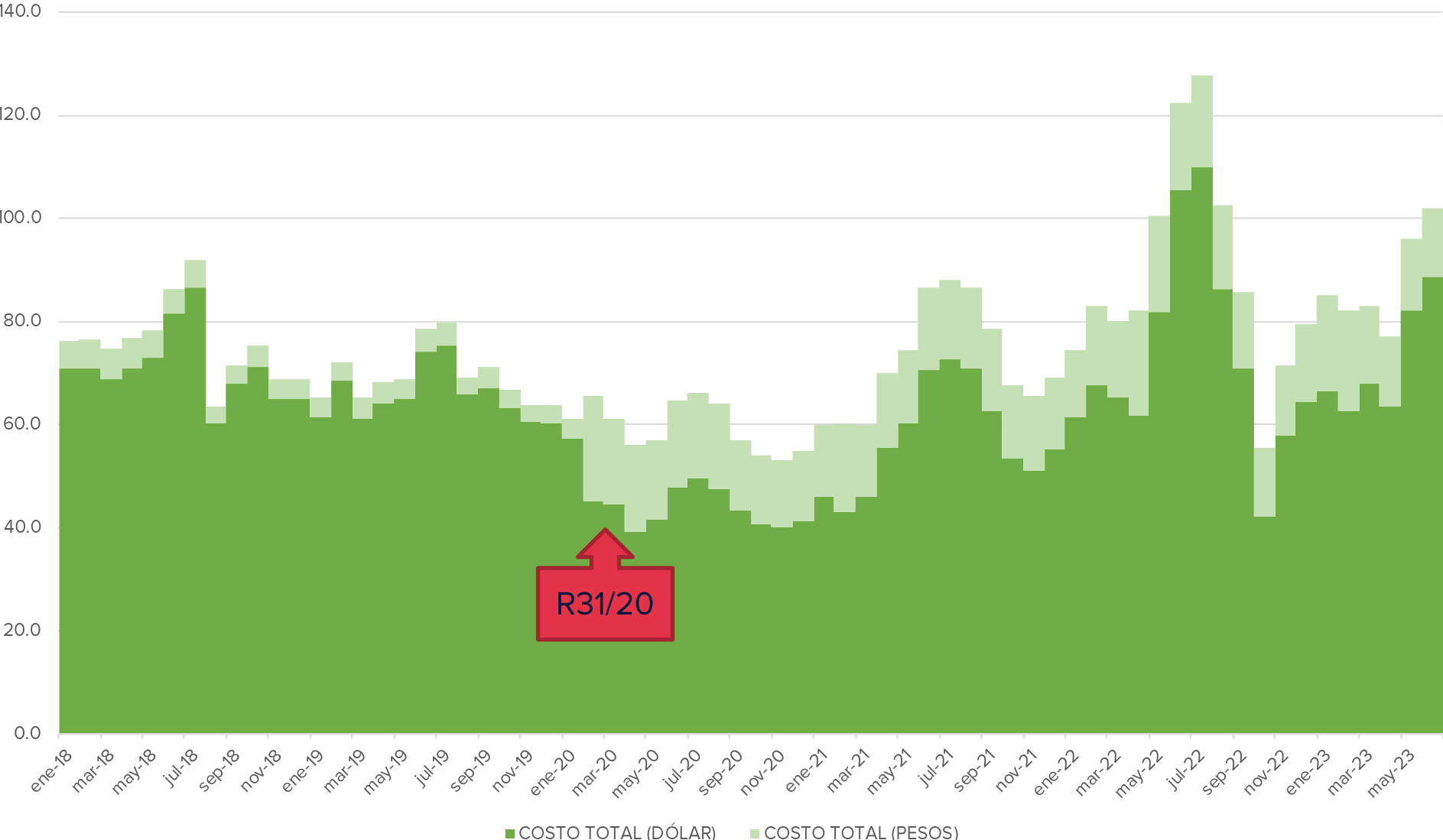
Variables MEM

En el mes de Junio, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 87% del monómico total.

Evolución Enero 2018 a Junio 2023

Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS

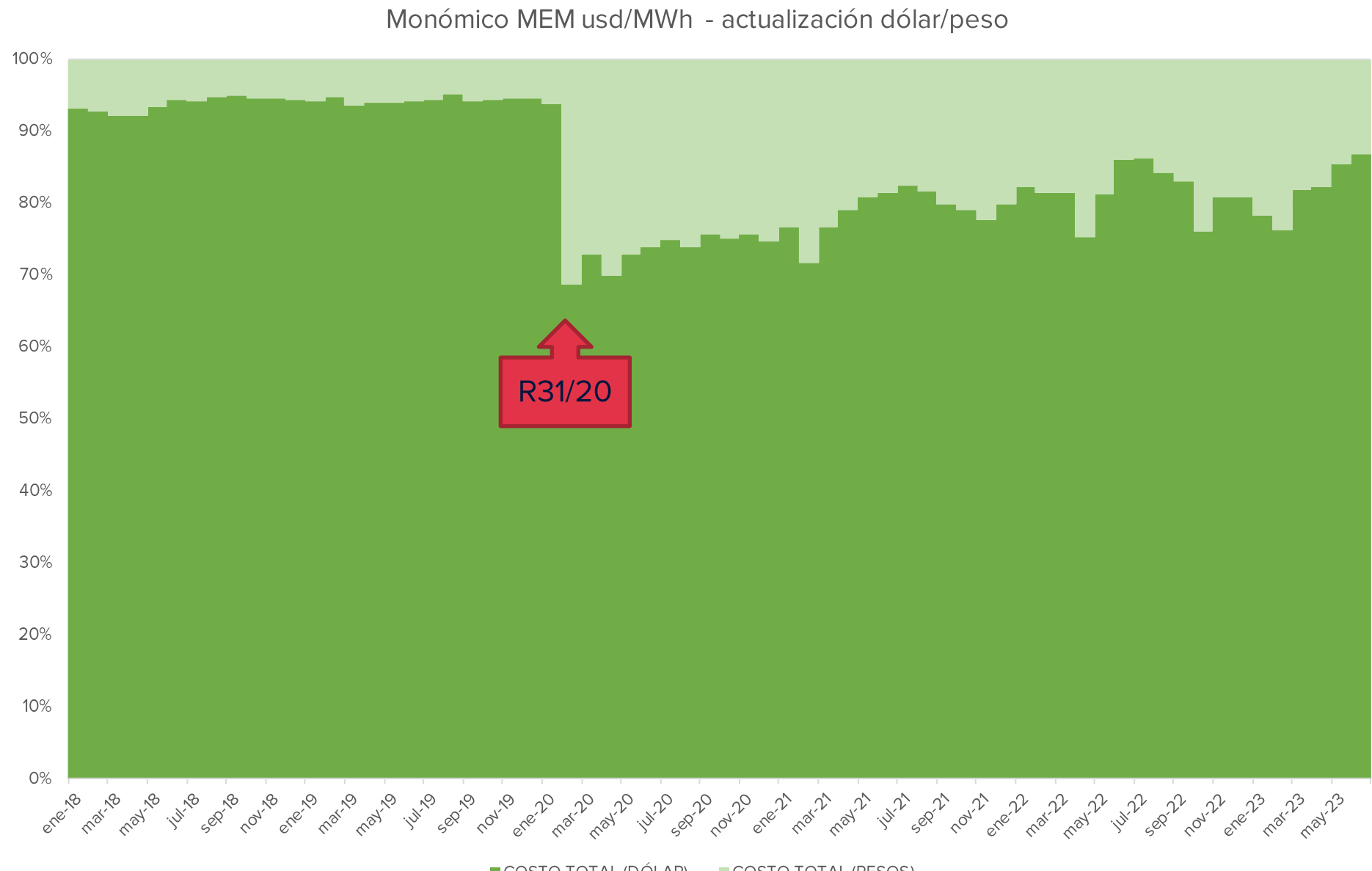
Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso



Variables MEM

Evolución Enero 2018 a Junio 2023

Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS



Variables MEM

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA IMPORTACIÓN

Importación de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA GWh	ENERGÍA MW Medios	Precio Representativo Compra Miles u\$s [Nodo Frontera]	Precio Compra u\$s/MWh [Nodo Frontera]	Precio Compra \$/MWh [Nodo Frontera] - tasa 256.7 \$ar/u\$s
Brasil (acuerdo térmico/hidro)	774.2	1 075.3	71 209.1	92.0	23608
Uruguay (Contingente)	0.1	0.1	8.2	80.0	20 534
Paraguay	12.7	17.6	1 519.0	120.0	30 801
Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	0
Chile (contrato)	0.0	0.0	0.0	0.0	0
TOTAL, IMPOR	787	1 093	72 736	92.4	23 724

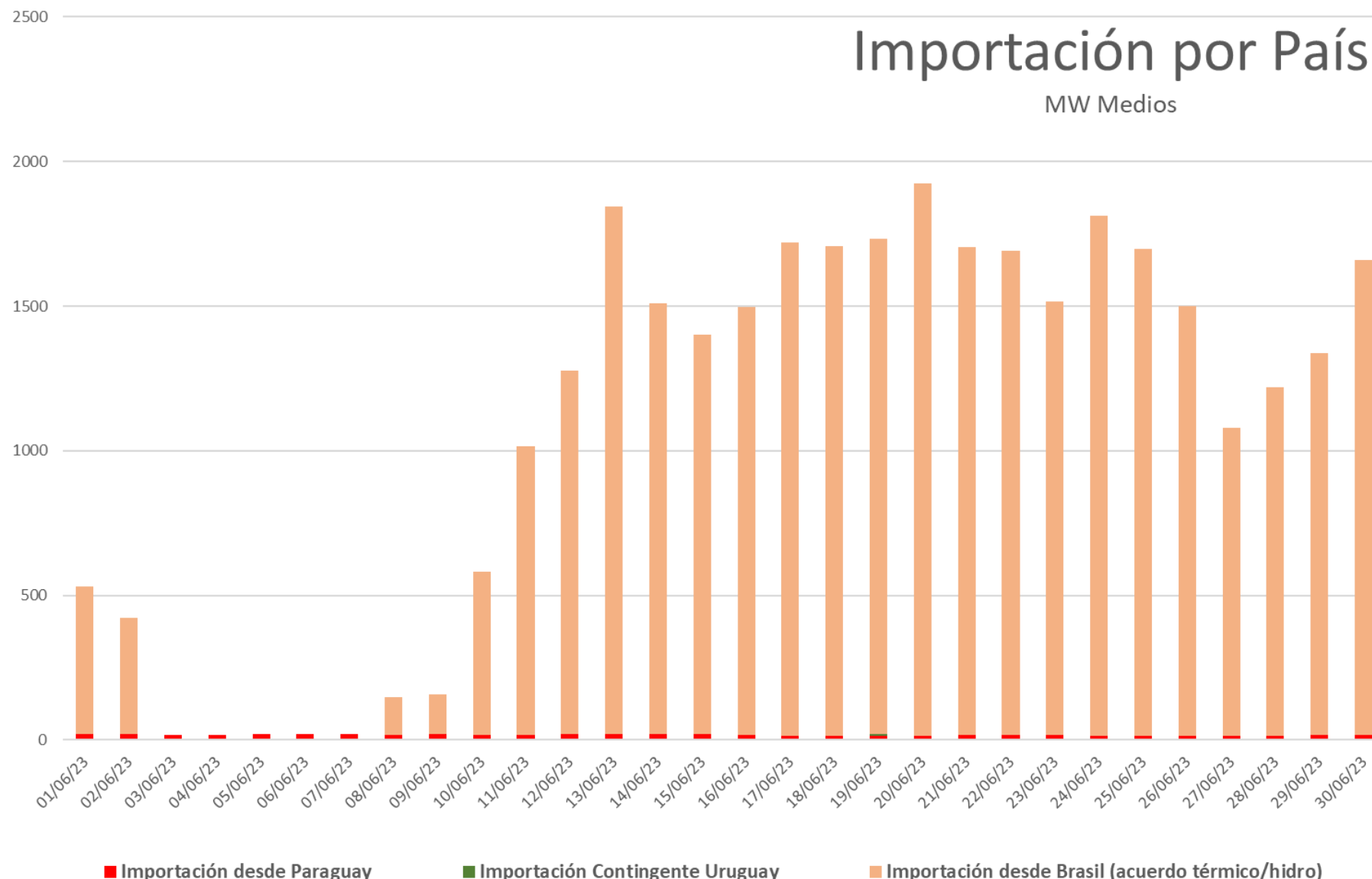
En el mes de Junio 2023 cerró con una importación de 787 GWh, o 1093 MW medios, a un precio medio de 92.4 u\$s/MWh, menor al CMO del sistema, principalmente por las ofertas aceptadas desde Brasil.

El peso relativo de la importación, aprox 7 % de la demanda total, trae un beneficio asociado frente a la alternativa de abastecimiento a CMO medio ponderado (155 usd/MWh), con un efecto significativo de reducción de costos del MEM.

esperados - Junio 2023

Importación de Energía

Variables MEM



esperados – Junio 2023

Costos Medios – Real y Alternativo

Demanda Local GWh		12070	CMO u\$/MWh		155		
	Real c/IMP compensa		Alter a Costo Marginal				
	Monómico u\$/MWh	Monto MM u\$	Monómico u\$/MWh	Monto MM u\$	Diff u\$/MWh	Diff MM u\$	
Generación	39.5	477	39.5	477	0	0	
Combustibles	59.0	712	59.0	712	0	0	
Importación Costo	6.0	73	10.1	122	4.1	49.1	
Importación Compensa	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SUMA MEM	104.5	1 261	108.6	1 310	4.1	49.1	

beneficio entre el costo de las ofertas de importación aceptadas principalmente desde Brasil y el abastecimiento de esa misma energía con generación local a CMO fue del orden de los 4.0 usd/MWh.

Variables MEM