INDICADORES PRINCIPALES MEM

CAMMESA

MAYO 2023

INDICADORES PRINCIPALES MEM
VALORES Mayo 2023

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Mayo 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 – Mayo 2023 – Principales valores del mes

	May-2022	May-2023	Variación %
Tasa de Cambio [$ar/usd]	120.2	239.3	99.1%
Barril de petróleo Medio [U$s / barril Brent]	113.3	75.5	-33.4%

	May-2022	May-2023	Variación °C
Temperatura Media [°C]	13.9	16.4	2.5

	May-2022	May-2023	Variación %
DEMANDA LOCAL [GWh]	11 728	10 815	-7.8%
Pot. Max. Bruta [MW]	25 362	21 837	-13.9%

	May-2022	May-2023	Variación %
OFERTA TOTAL + IMP [GWh]	12 255	11 249	-8.2%
% Participación Ren/Dem	12.5%	13.8%	

	May-2022	May-2023	Variación
COMBUSTIBLES [Mm3/d]	51.3	45.4	-11.5%
EMISIONES [Mill Ton CO2]	3.54	2.80	-0.74
CEM [Kcal/KWh]	**1 898**	**1 820**	**-4.1%**

Precios de Combustibles	May-2022	May-2023	Variación %
Gas Natural (u$s/MMBtu)	**7.0**	**9.1**	**30.7%**
Gas Natural Nacional (u$s/MMBtu)	4.6	4.7	6.8%
Gas Natural Importado (u$s/MMBtu)	31.1	19.0	-35.6%
Fuel Oil (Local u$s/ton)	**818**	**623**	**-23.8%**
Gas Oil (sin ITC y tasa - u$s/m3)	**802**	**777**	**-3.1%**
Carbón (u$s/ton)	**281**	**237**	**-15.6%**

	May-2022	May-2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [$ar/MWh]	12 080	22 140	83%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u$s/MWh]	100.5	92.5	-8.0%
Costo Marginal Medio - [$ar/MWh]	23 291	36 474	56.6%
Costo Marginal Medio - [u$s/MWh]	200.9	161.9	-19.4%

	May-2022	May-2023	Variación %
Precio Estacional Medio - [$ar/MWh]	4 280	11 551	170%
Precio Estacional Medio - [u$s/MWh]	35.6	48.3	36%
% Cobertura	36%	51%	

INDICADORES PRINCIPALES MEM

Mayo 2023

CAMMESA

VALORES DETALLE

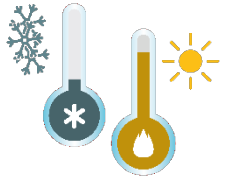
Valores Mayo 2023

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

	may-22	may-23	Variación %
Tasa de Cambio [$ar/usd]	120.2	239.3	99.2%
Barril de petróleo [U$s / barril WTI]	109.6	71.6	-34.7%
Barril de petróleo [U$s / barril Brent]	113.3	75.5	-33.4%

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

Temperatura



	May/2022	May/2023	Variación °C
Temperatura Media [°C]	13.9	16.4	2.5
Temp MAX	19.5	20.7	1.2
Temp MIN	7.0	9.5	2.5

(Histórica Mayo: 14.6 °C)

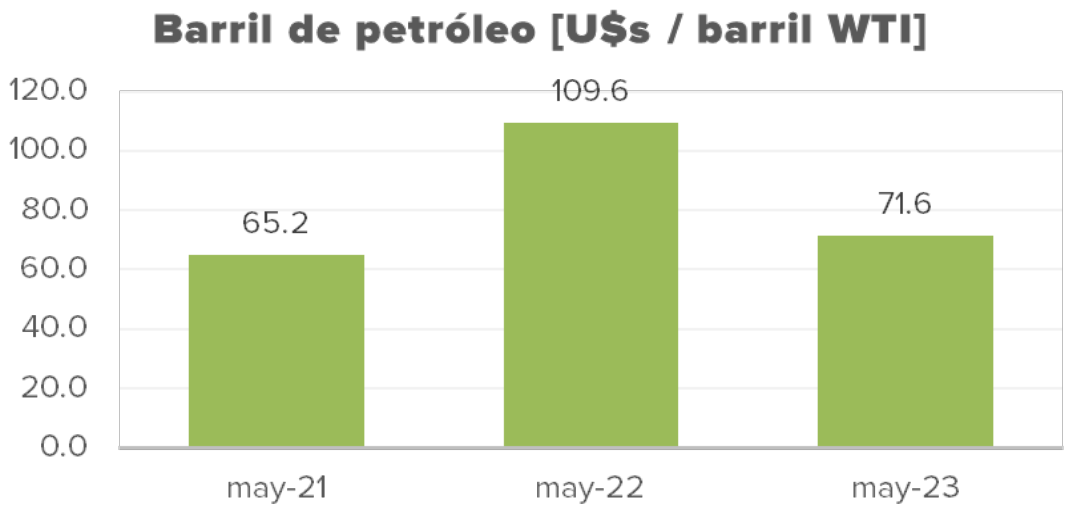
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, el mes de Mayo 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. Si bien Mayo 2023 no fue un mes con altas temperaturas, dicho mes presento temperaturas templadas en contraposición de Mayo 2022 donde los registros estuvieron en general por debajo de lo esperado. Mayo 2023 cerró con una temperatura media que se ubicó en el orden de los 16.5°C, superior alrededor de +2.0°C / +2.5% respecto a los valores históricos, como así también a Mayo 2022.

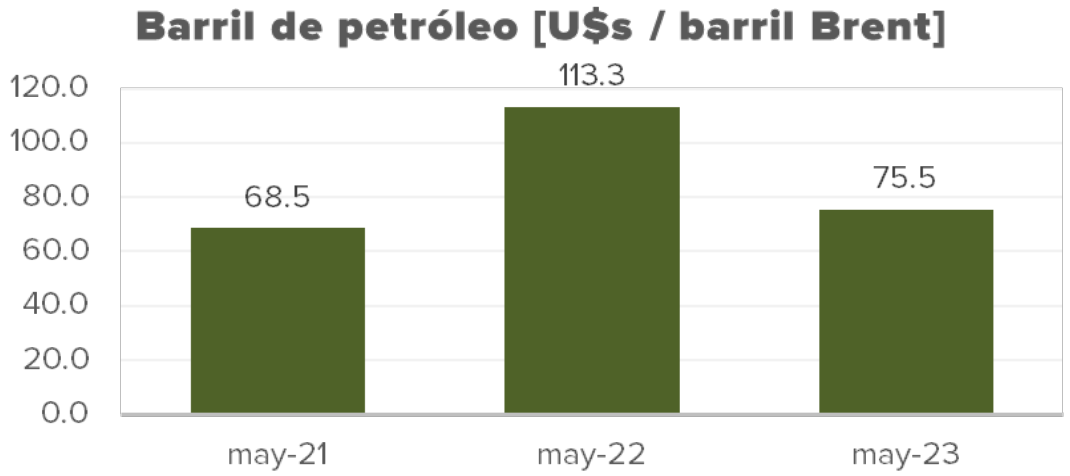
Variables NO MEM

Valores Mayo 2023

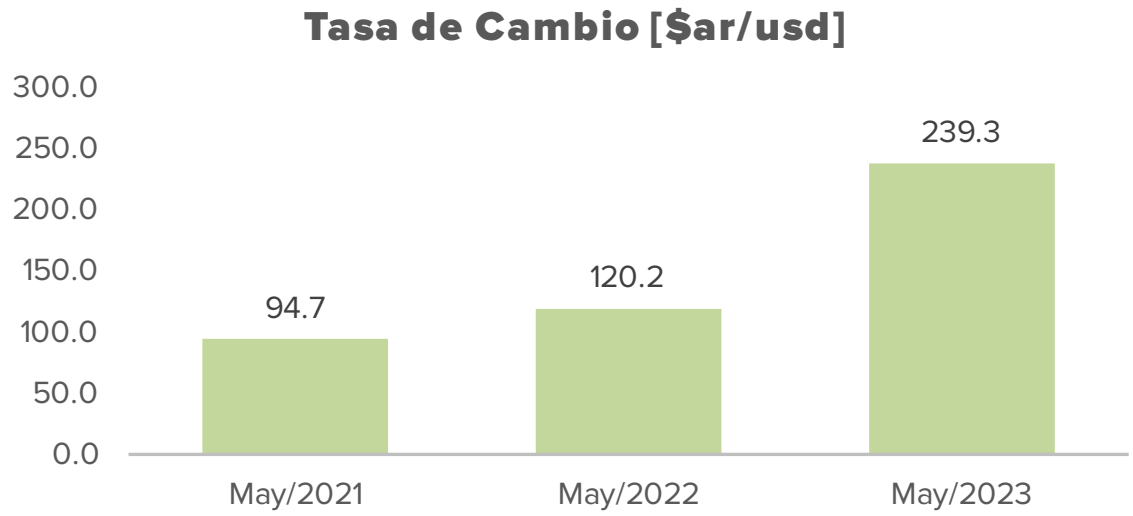
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Mayo 2023- 2022 - 2021



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

Variables NO MEM

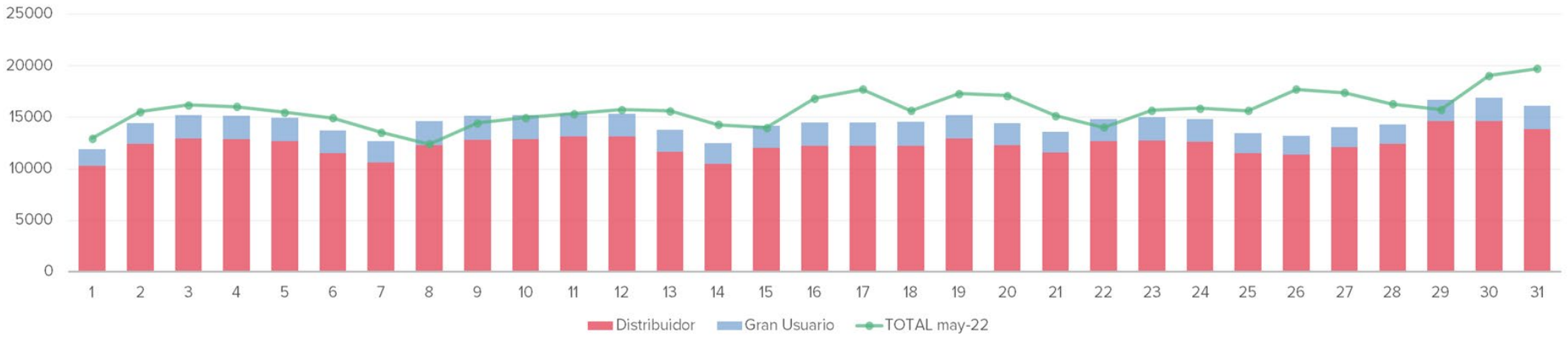
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó con una variación negativa (caída de demanda) respecto al mismo período del año anterior en el orden de -7.8%.

Si observamos la demanda por tipo de usuario, la caída de la demanda se explica al ver la baja en todos los tipos de consumos, principalmente residenciales; luego de presentarse un mes “frio” en Mayo 2022, impactando en una mayor demanda, las mayores temperaturas en este 2023 explican la menor demanda en este grupo de usuarios chicos.

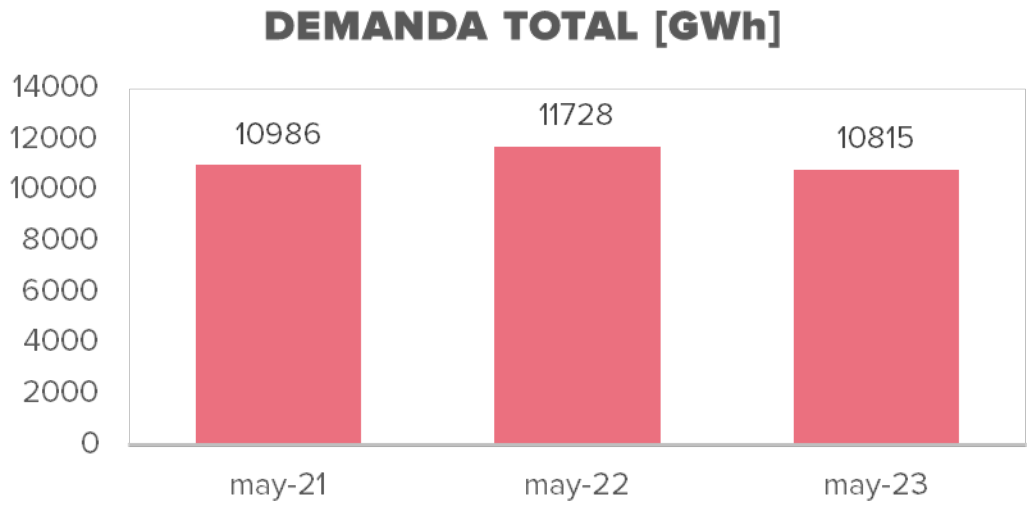
DEMANDA [GWh]	may-22	may-23	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado ultimos 12 meses)
Residencial	5 346	4 652	-13.0%	7.0%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 162	3 082	-2.5%	4.3%
Grandes Consumos	3 220	3 081	-4.3%	1.1%
DEMANDA LOCAL	11 728	10 815	-7.8%	4.7%
Exportación	0.0	3.0		
DEMANDA + EXP	11 728	10 818	-7.8%	
Pot. Max. Bruta [MW]	**25 362**	**21 837**	**-13.9%**	

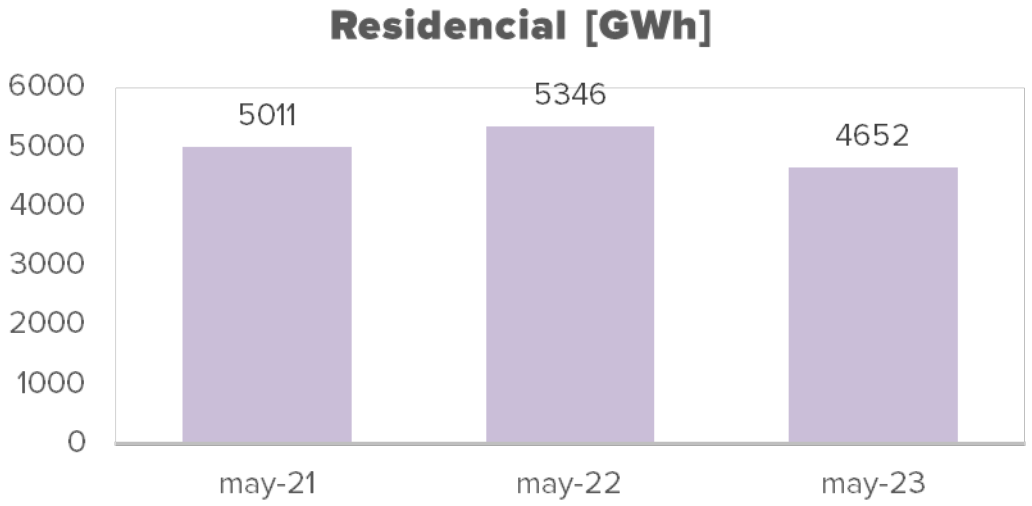
Demanda Diaria Mayo 2023 vs. Mayo 2022

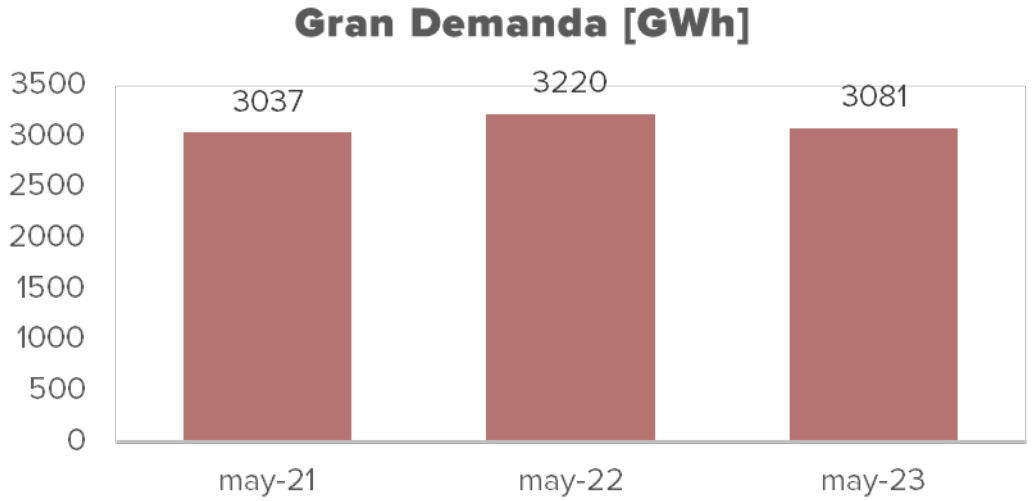


Valores Mayo 2023

Demanda Mayo 2023 - 2022 - 2021







Variables MEM

Valores Mayo 2023

Oferta

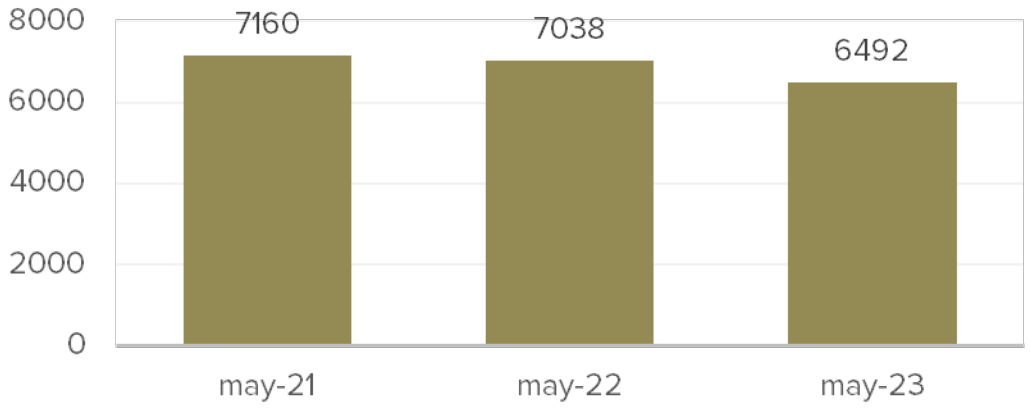
DEMANDA [GWh]	may-22	may-23	Variación %
DEMANDA LOCAL	11 728	10 815	-7.8%
EXPORTACIÓN	0	3	
BOMBEO	106	57	-46.2%
PERDIDAS	421	374	-11.1%
TOTAL, DEMANDA en GWh	**12 255**	**11 249**	**-8.2%**

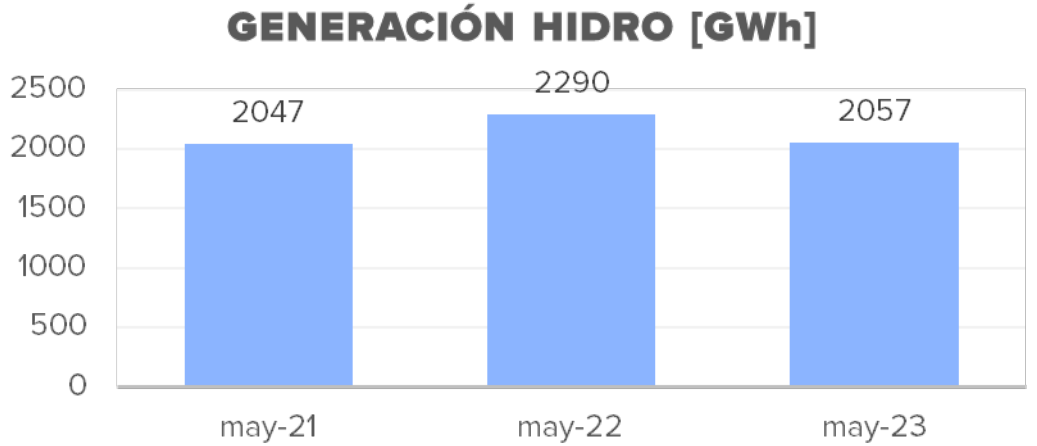
OFERTA [GWh]	may-22	may-23	Variación %	Part. % 2022	Part. % 2023
TER	7 038	6 492	-7.8%	57%	58%
HID (sin hidro renovable)	2 290	2 057	-10.2%	19%	18%
NUC	629	680	8.0%	5%	6%
REN	1 469	1 494	1.7%	12%	13%
IMP	828	527	-36.4%	7%	5%
TOTAL, OFERTA en GWh	**12 255**	**11 249**	**-8.2%**	**100%**	**100%**

Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA termino menor mes contra mes. Analizando el despacho por fuente, con un despacho similar, o algo mayor, para NUCLEAR y RENOVABLE (mayor disponibilidad/potencia instalada), la menor demanda se termina reflejando en un menor despacho en el resto de las fuentes, TERMICO, HIDRO e IMPORTACIÓN, comparado con el mismo mes del año anterior.

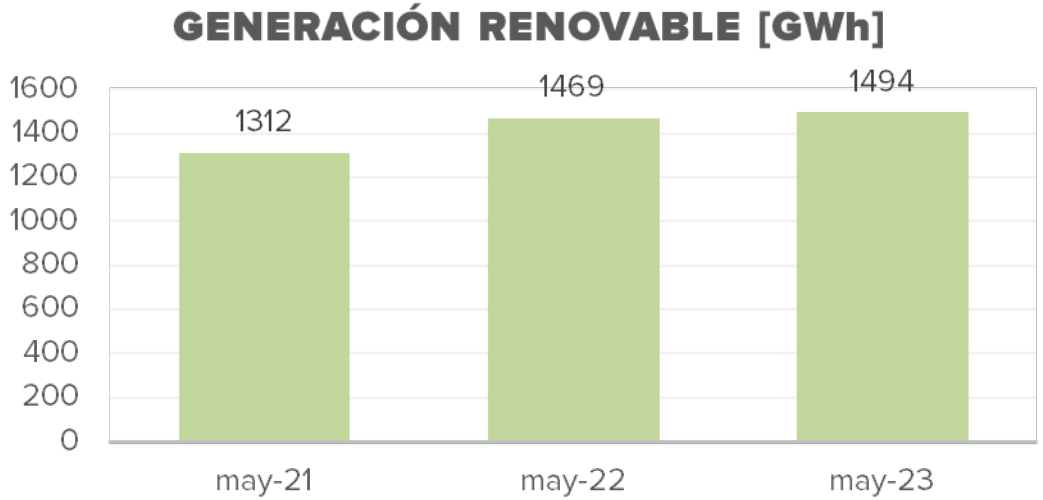
Variables MEM

Generación Mayo 2023 - 2022 - 2021





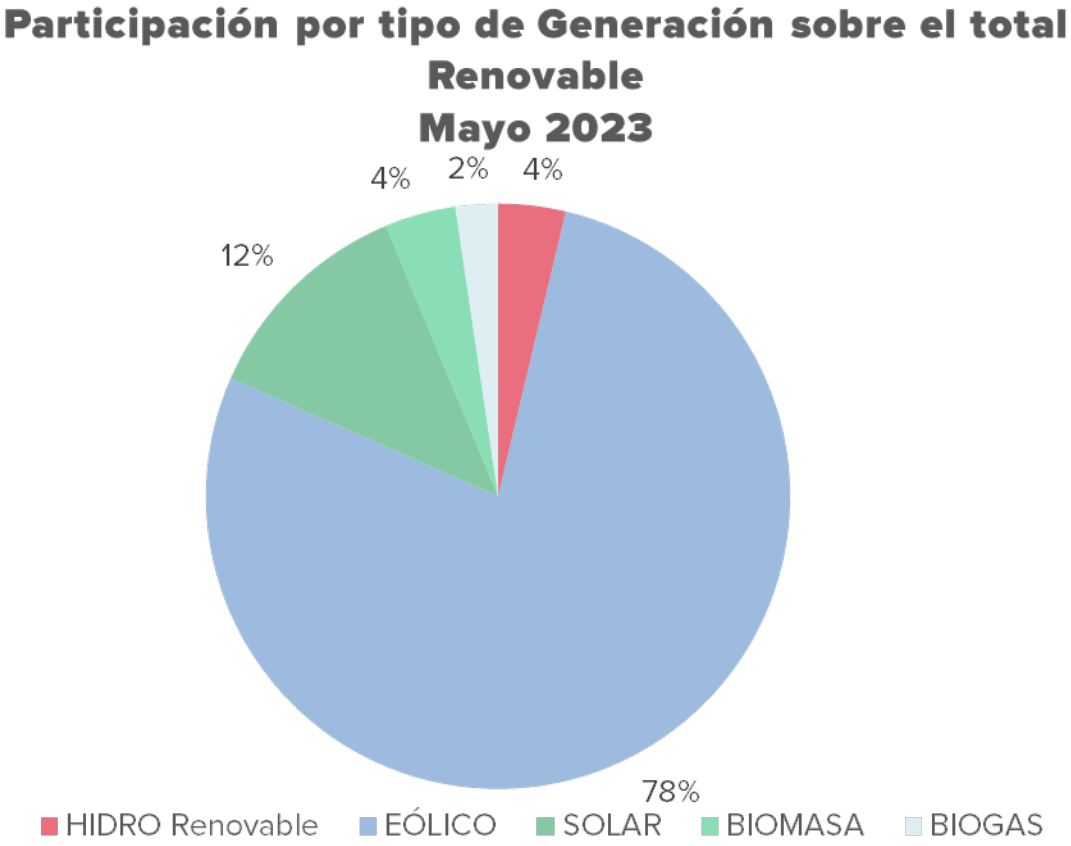
Generación HIDRO: No contiene la generación hidro renovables



Variables MEM

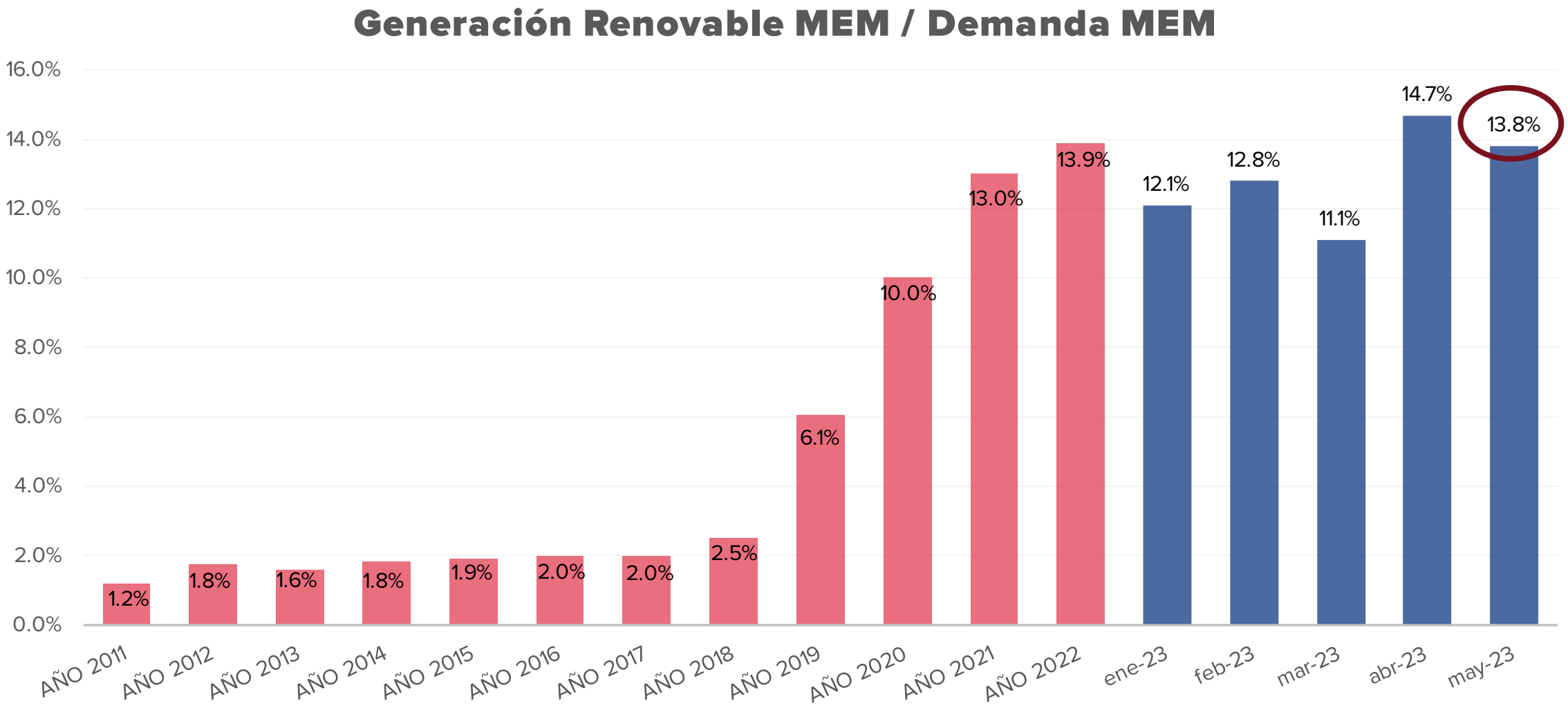
Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

RENOVABLE [GWh]	may-22	may-23
HIDRO Renovable	50	56
EÓLICO	1 136	1 163
SOLAR	188	181
BIOMASA	57	59
BIOGAS	37	35
TOTAL RENOVABLE	**1 469**	**1 494**
DEMANDA TOTAL	11 728	10 815
% Participación REN/DEM	**12.5%**	**13.8%**



Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó alrededor del 14%.

Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente



Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	may-22	may-23	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	**33.5**	**43.1**	**28.8%**
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	30.5	31.1	1.9%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	3.0	12.1	300.6%
Fuel Oil [mil Ton]	**144**	**27**	**-81.1%**
Gas Oil [mil m3]	**332**	**29**	**-91.4%**
Carbón Mineral [mil Ton]	**70**	**13**	**-81.6%**
TOTAL GAS EQUI.	**51.3**	**45.4**	**-11.5%**
Gas Natural [u$s/MMBtu]	7.0	9.1	30.7%
Gas Natural Nacional [u$s/MMBtu]	4.6	4.7	6.8%
Gas Natural Importado [u$s/MMBtu]	31.1	19.0	-35.6%
Fuel Oil (Local) [u$s/ton]	818	623	-23.8%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u$s/m3]	802	777	-3.1%
Carbón [u$s/ton]	281	237	-15.6%
MM U$S COMB Gas Natural	269	453	68.3%
MM U$S COMB ALT (FO+GO+CM)	403	42	-90%
MM U$S COMB	**672**	**495**	**-26%**
MM $ar COMB	**80 781**	**118 558**	**47%**
CEM [Kcal/KWh]	**1 898**	**1 820**	**-4.1%**

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustibles total termino siendo inferior si comparamos mes a mes.

Mirando por tipo de combustible, se observa en el gas natural una suba en el consumo en el orden de +10.0 Mm3/d frente a Mayo 2022, principalmente por la mayor disponibilidad de gas importado. Con la menor generación térmica, y la mayor disponibilidad de gas para el MEM, se termina cerrando prácticamente sin consumos de combustibles alternativos (18 Mm3/d en Mayo 2022 vs 2 Mm3/d en Mayo 2023).

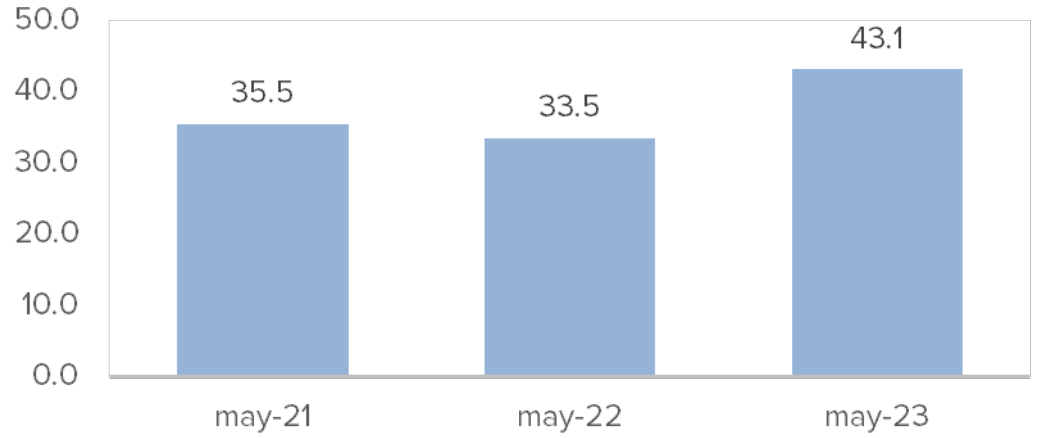
Si observamos los precios de los combustibles, en lo que respecta al gas natural, si bien los precios son similares, o menores en este 2023, el aumento del precio está asociado a la mayor participación de los combustibles importados. Para lo que son los combustibles alternativos los precios se encuentran menores al año anterior.

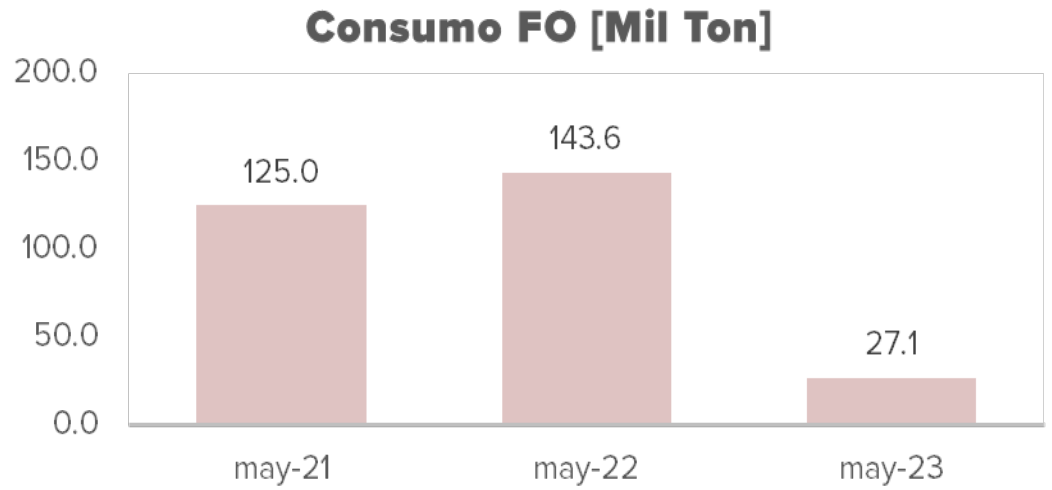
Con los consumos y precios vistos, los costos de combustibles terminan siendo menores en dólares (-10.0 u$s/MWh deman), aunque mayores en pesos de acuerdo a la tasa de cambio.

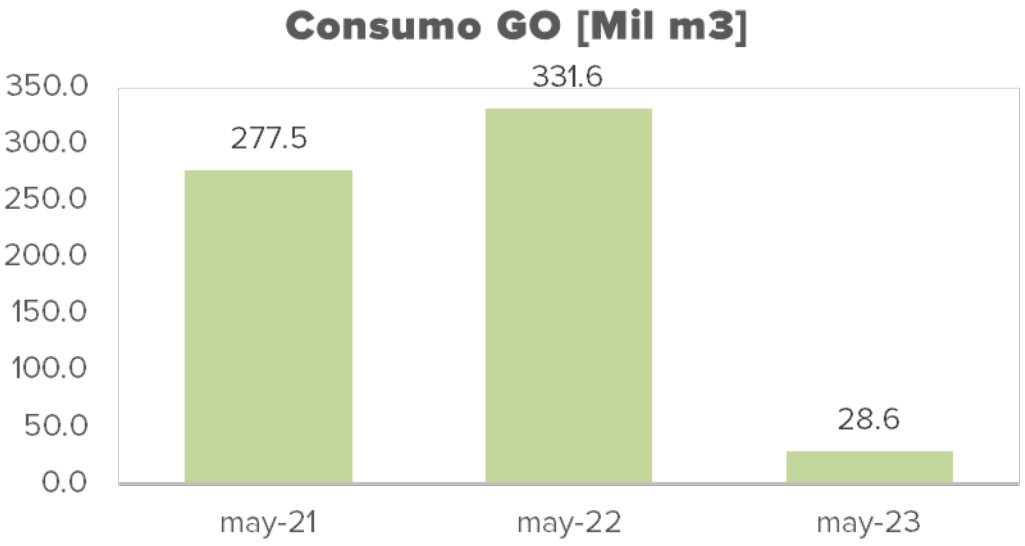
(*) *Precio medio representativo del combustible en Stock* (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).
(**) *Precio medio calculado de acuerdo al* mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.

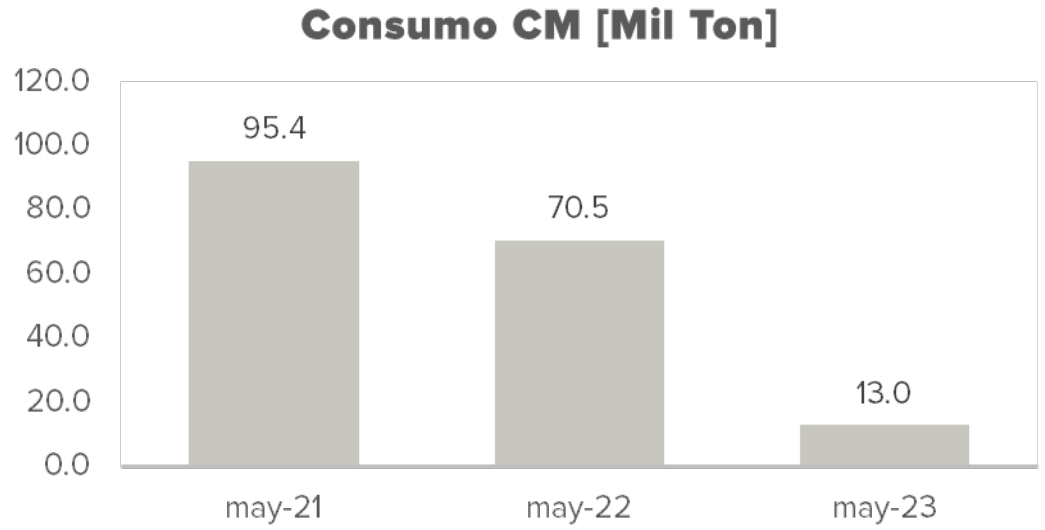
Valores Mayo 2023

Combustibles – Consumos Mayo 2023- 2022 - 2021









Variables MEM

Valores Mayo 2023

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).

- (Factorxtipo) 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]	may-22	may-23	Variación %
GAS NATURAL	4 782	6 237	30.4%
GAS OIL	1 546	130	-91.6%
FUEL OIL	572	100	-82.4%
CARBON MINERAL	138	24	-82.4%
TOTAL TÉRMICO en GWh	**7 038**	**6 492**	**-7.8%**
CONSUMO ESPECÍFICO TER	**1 898**	**1 820**	**-4.1%**
CONSUMO ESPECIFICO OFE	**1 090**	**1 050**	**-3.6%**

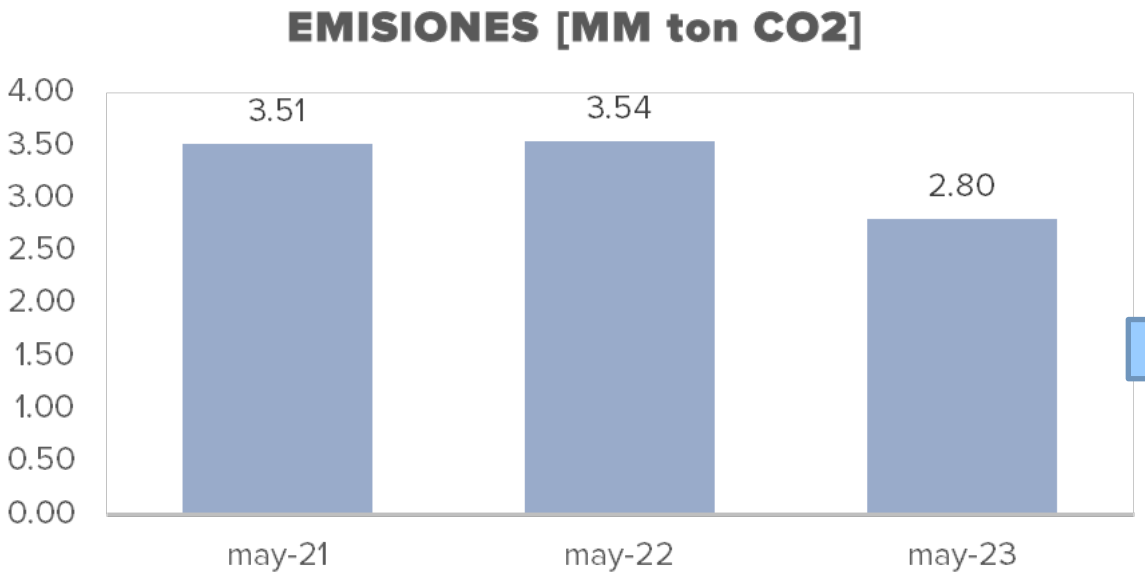
EMISIONES [Millones Ton CO2]	may-22	may-23	Variación %
GAS NATURAL	2.0	2.6	58.2%
GAS OIL	0.9	0.1	-81.7%
FUEL OIL	0.5	0.1	-36.9%
CARBON MINERAL	0.2	0.0	-13.4%
EMISIONES TOTALES	**3.54**	**2.80**	**-73.9%**

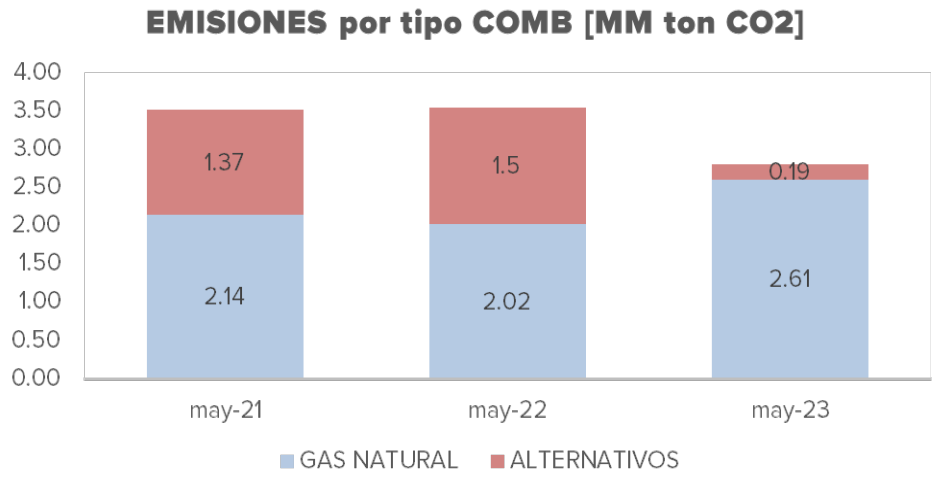
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	may-22	may-23	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.42	0.42	-0.01
GAS OIL	0.58	0.59	0.02
FUEL OIL	0.80	0.86	0.06
CARBON MINERAL	1.19	1.25	0.06
TOTAL TÉRMICO	**0.50**	**0.43**	**-0.07**
EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	**0.29**	**0.25**	**-0.04**

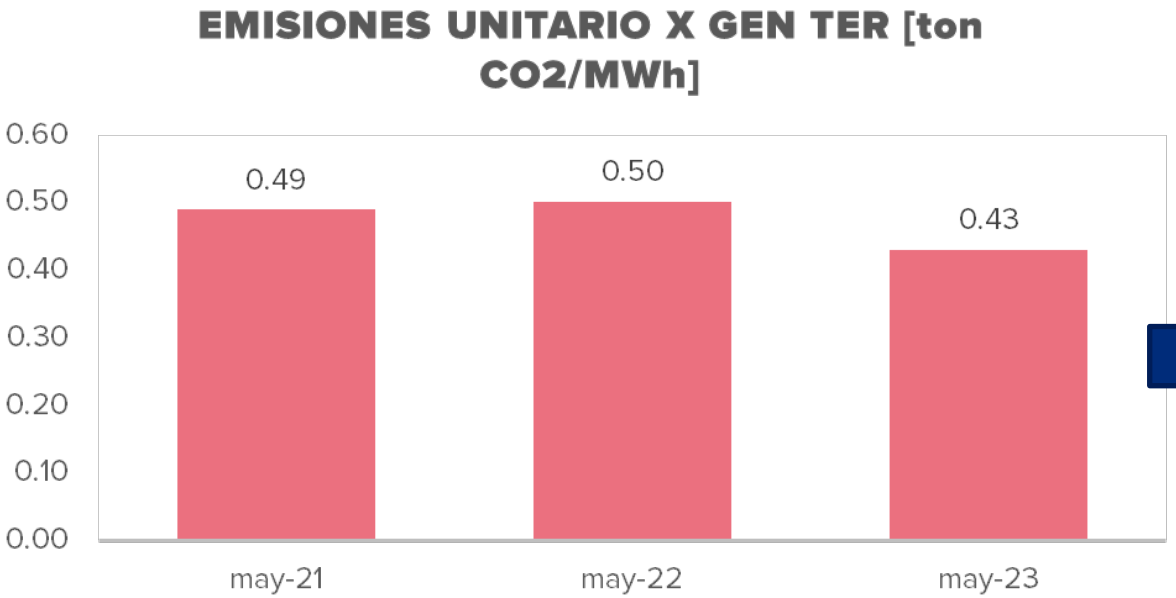
Variables MEM

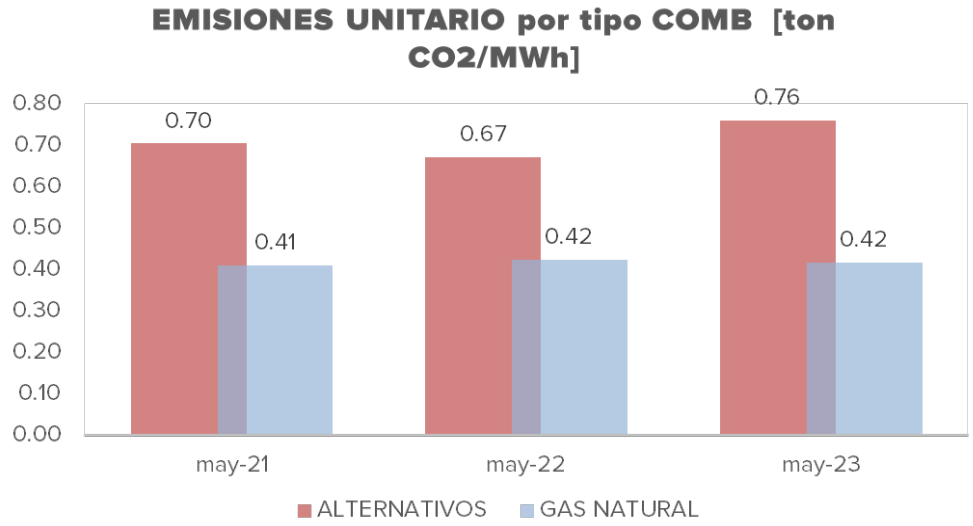
Valores Mayo 2023

Emisiones









Variables MEM

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]	Pr. Compra $/MWh [Nodo Frontera] - tasa 239.3 ar/us
Brasil (acuerdo térmico/hidro)	513	689.5	34 400	67.1	16 049
Uruguay (Contingente)	1	1.3	77	80.0	19 146
Paraguay	10	12.8	1147	120.0	28 719
Bolivia	0.1	0.2	9	70.6	16 887
Chile (contrato)	3	4.5	71	21.4	5 112
TOTAL, IMPOR	**527**	**708.3**	**35 704**	**67.8**	**16 216**

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 239.3 ar/us
Brasil (emergencia)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Uruguay (contingente)	2.6	3.5	441	167.7	40 143
Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Bolivia	0.02	0.0	0.1	44.1	1 077
TOTAL, EXPOR	**2.62**	**3.6**	**441**	**166.9**	**39 865**

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

En el mes de Mayo 2023 se importo energía eléctrica en el orden de 527 GWh, o 708 MW medios, a un precio medio en el orden de 68 u$s/MWh, menor al CMO del sistema, principalmente dado por las ofertas aceptadas desde Brasil (principalmente excedentes hidro.)

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

Detalle Intercambios de Energía

Si 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; en Mayo 2023 se importaron 527 GWh, frente a 828 GWh importados en Mayo 2022, en ambos periodos siendo Brasil principal país de origen de la importación.

	May/2022	May/2023	Variación %
Imp Brasil	756.5	513.0	**-36%**
Imp Uruguay	60.4	1.0	
Imp Paraguay	11.1	9.6	
Imp Chile	0.0	3.2	
Imp Bolivia	0.0	0.1	
TOTAL IMPOR en GWh	**828.1**	**526.9**	
Exp Brasil	0.0	0.0	-
Exp Uruguay	0.0	2.6	
Exp Paraguay	0.0	0.0	
Exp Chile	0.0	0.0	
Exp Bolivia	0.0	0.02	
TOTAL EXPOR en GWh	0.0	2.62	

Monómico Medio Precio MEM (*)

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

MONÓMICOS (*) [$/MWh]	may-22	may-23	Variación %
MONÓMICO TOTAL [$ar/MWh]	12 080	22 140	83%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u$s/MWh]	**100.5**	**92.5**	**-8.0%**
Costo Marginal Medio - [$ar/MWh]	**23 291**	**36 474**	**57%**
Costo Marginal Medio - [u$s/MWh]	200.9	161.9	**-19.4%**

Los costos (monómico) para el mes de Mayo 2023 se ubicaron en el orden de 92.5 u$s/MWh, menor respecto a Mayo 2022 (si no se hubiese contado con 527 GWh importados principalmente desde Brasil, frente a generar en forma local a valor del CMO, los costos totales serian mayores, aprox. +4.5 u$s/MWh a los 92.5 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 (*)

(*) **Mayo 2023** ***Análisis de los Precios simplificado*** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

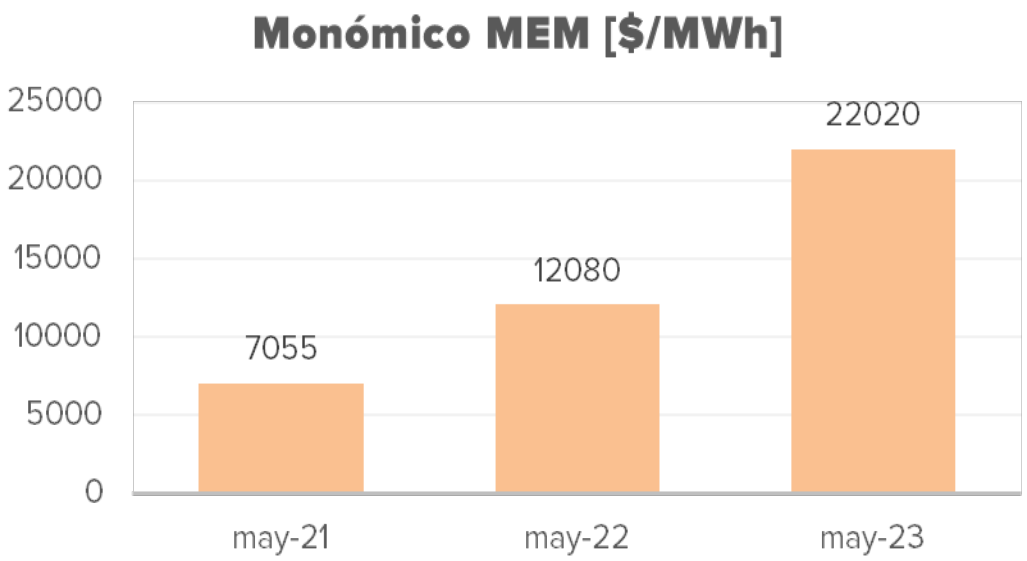
(**) Contiene los nuevos precios de la actualización de la Res. 826/2022+Res.59/2023.

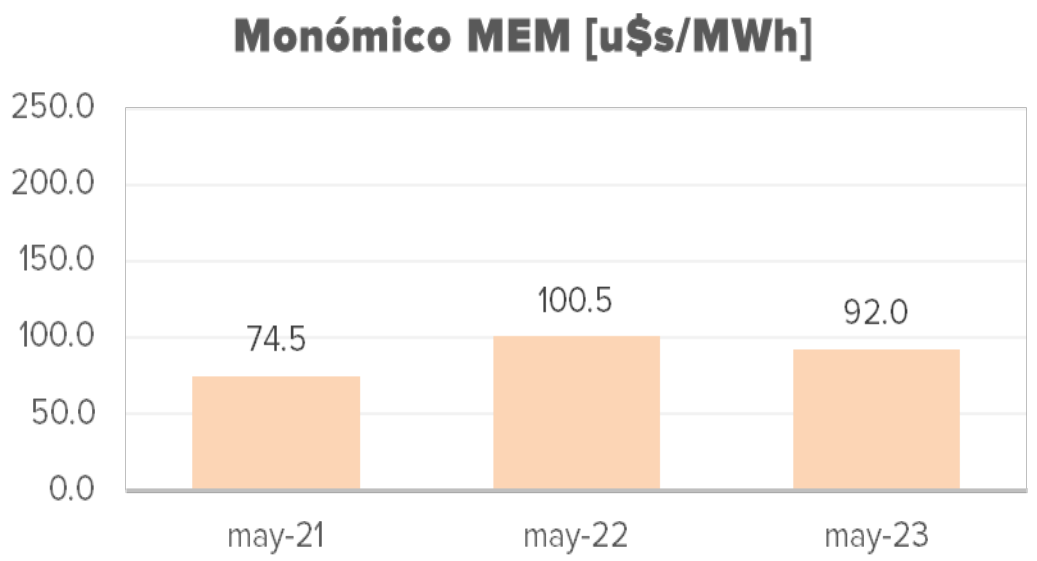
(***) Contiene la nueva remuneración a la generación nuclear definido por la Res. 37/2023.

Monómico [u$s/MWh]	may-22	may-23	Dif.
Combustibles + adic	57.9	47.2	**-10.7**
Res 31 TER (**)	11.4	8.9	**-2.6**
Res 31 HID (**)	3.8	3.5	**-0.3**
NUC (***)	2.6	4.8	**2.2**
Contratos MEM	11.3	12.4	**1.1**
Renovables	9.8	9.4	**-0.4**
Importación de energía	1.7	3.4	**1.7**
Transporte	2.0	2.9	**0.8**
COSTO (sin expor.) – [u$s/MWh]	100.5	92.5	**-8.0**

Comparado con los costos, aún con los mayores costos asociados a la importación de energía (mayores volúmenes de energía), y a la generación nuclear (mayor disponibilidad y ajuste de remuneración), la baja asociada a la generación térmica con un menor consumo de combustible y remuneración terminan explicando la baja del monómico en este Mayo 2023 respecto a Mayo 2022 en u$s/MW.

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





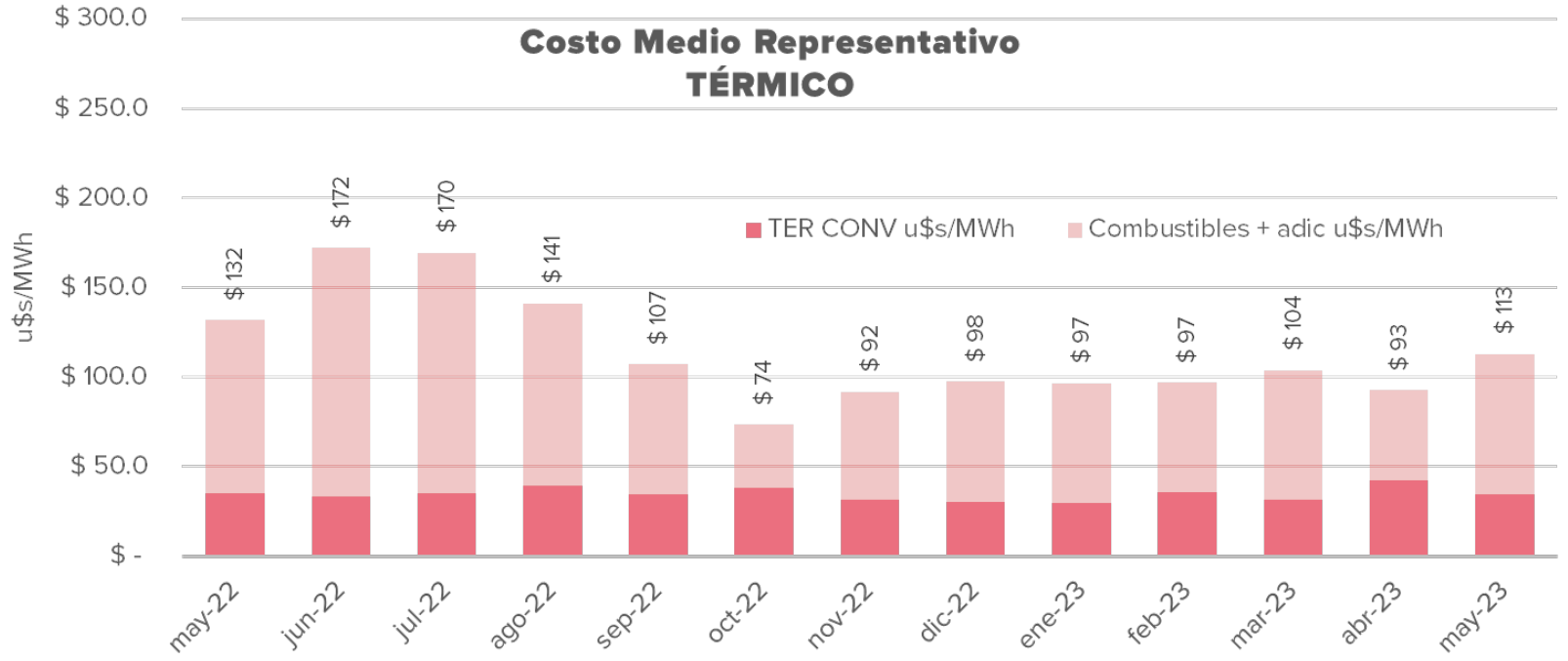
(*) Mayo 2023: ***Costos calculado*** *en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte)*

Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **Análisis de los costos simplificados** teniendo en cuenta la remuneración/costos de la operación de cada unidad local/importación (combustibles, variables y potencia), y su relación con la energía generada, correspondiente en cada caso en el mes de la transacción / *Precios medios representativos*

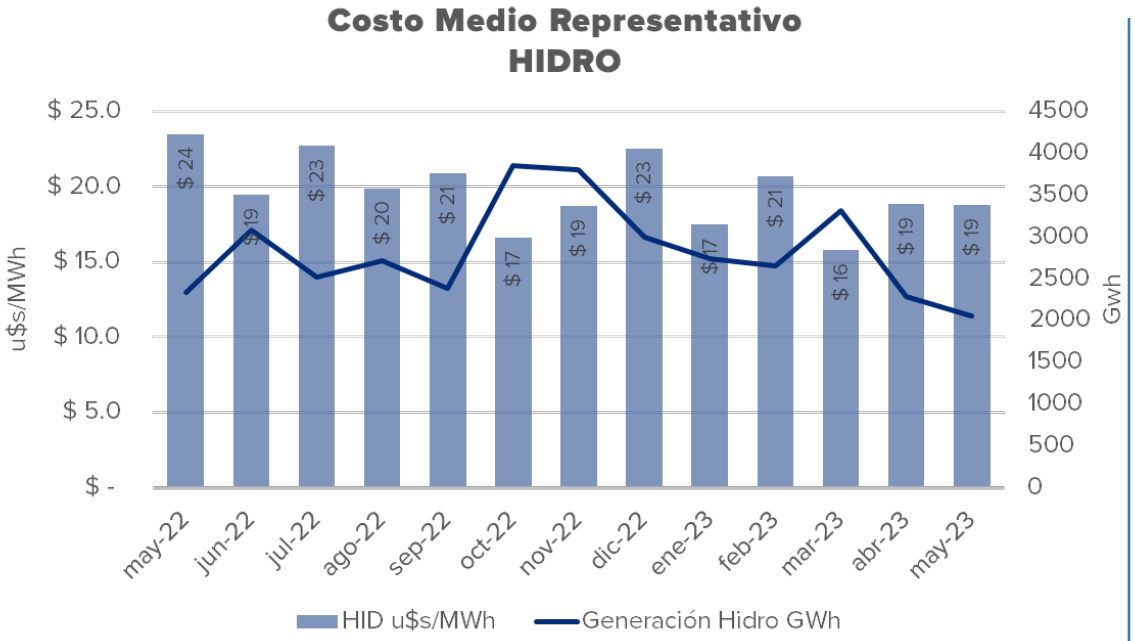
(**) Contiene la nueva remuneración a la generación nuclear definido por la Res. 37/2023 desde octubre 2022.

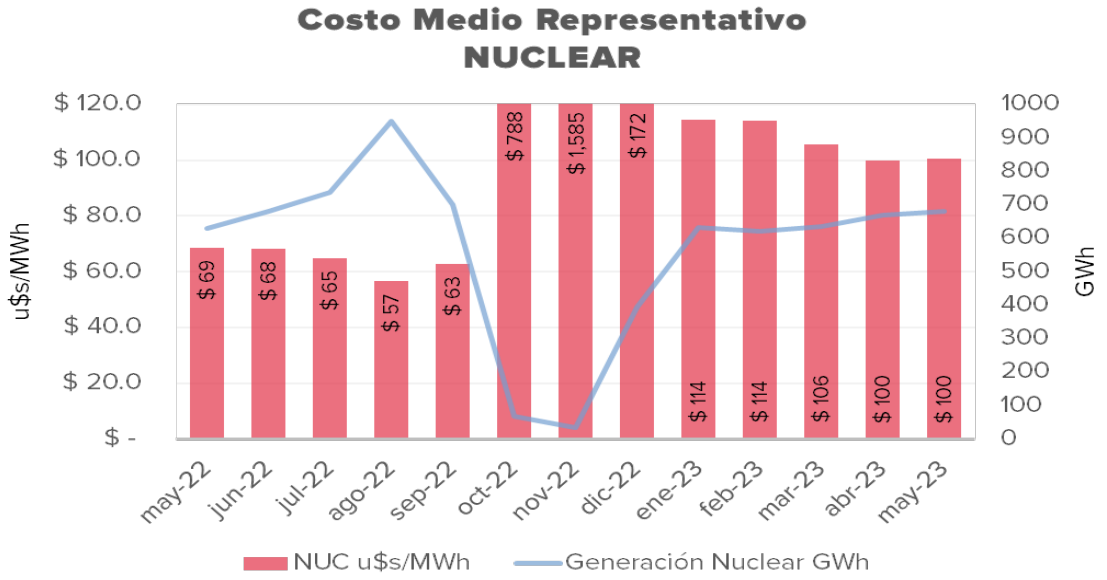
Costo Unitario representativo por fuente u$s/MWh (*)	may-23	may-22	Dif. $/MWh
TÉRMICO	113.1	131.9	-18.8
TER-Combustible+adic	78.6	96.5	-17.8
TER-Térmico convencional	34.5	35.4	-1.0
HIDRO	18.8	23.5	-4.8
NUCLEAR (**)	100.4	68.6	31.7
RENOVABLES	72.8	74.5	-1.7
IMPORTACIÓN	70.8	25.0	45.8
COSTO MEDIO – u$s/MWh	87.8	94.1	-6.3



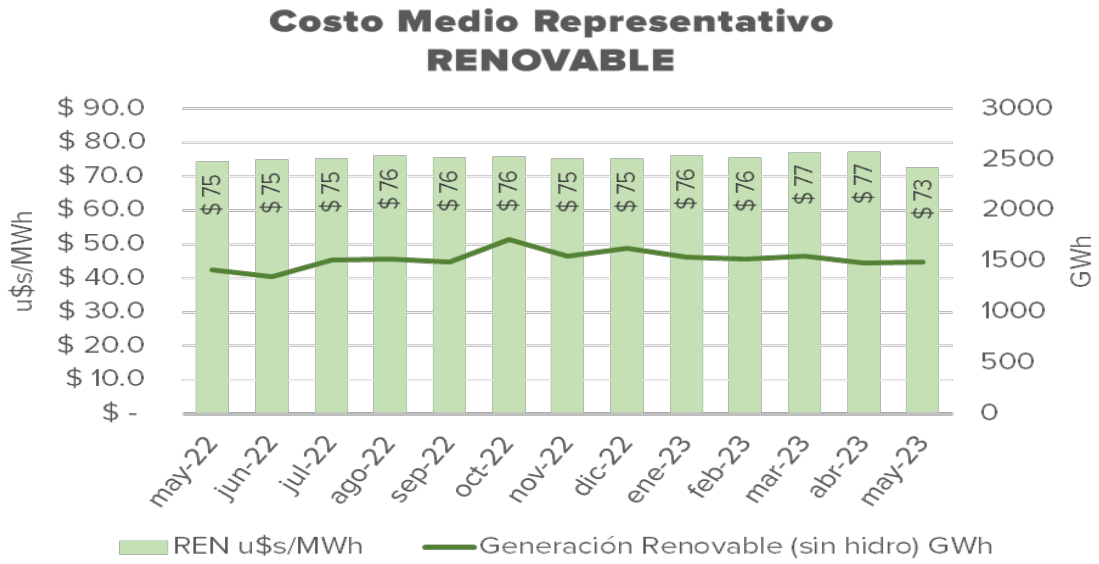
Valores Mayo 2023

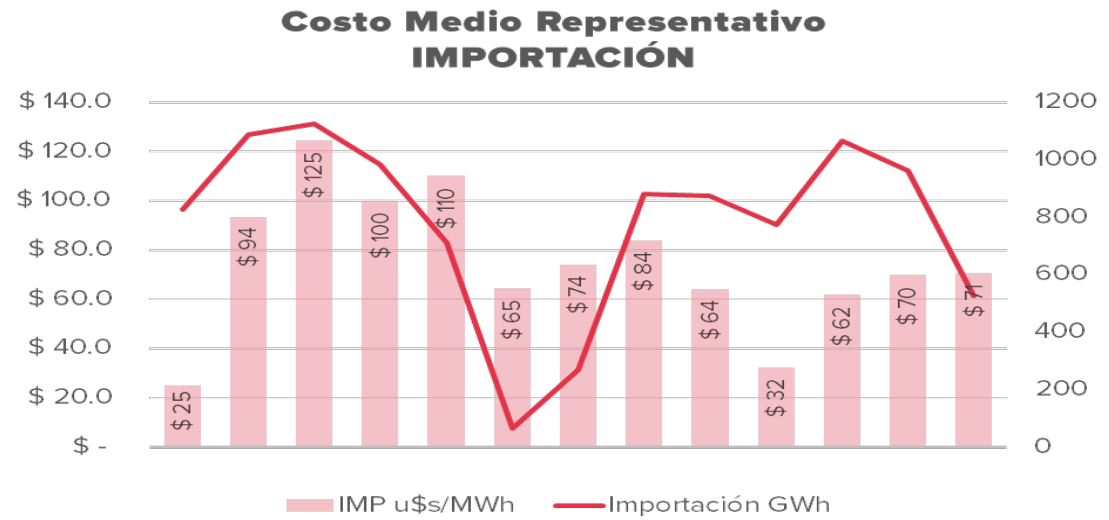
Costo Medio representativo por fuente de energía 2022 a 2023





(*) 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.





Variables MEM

Precio Monómico Estacional

Precio Monómico Medio [$/MWh] (*)	may-22	may-23	Variación en GWh %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia)	**4 280**	**11 551**	**170%**
Precio Monómico Estacional [u$s/MWh]	**35.6**	**48.3**	**36%**
% Cobertura	35%	52%	

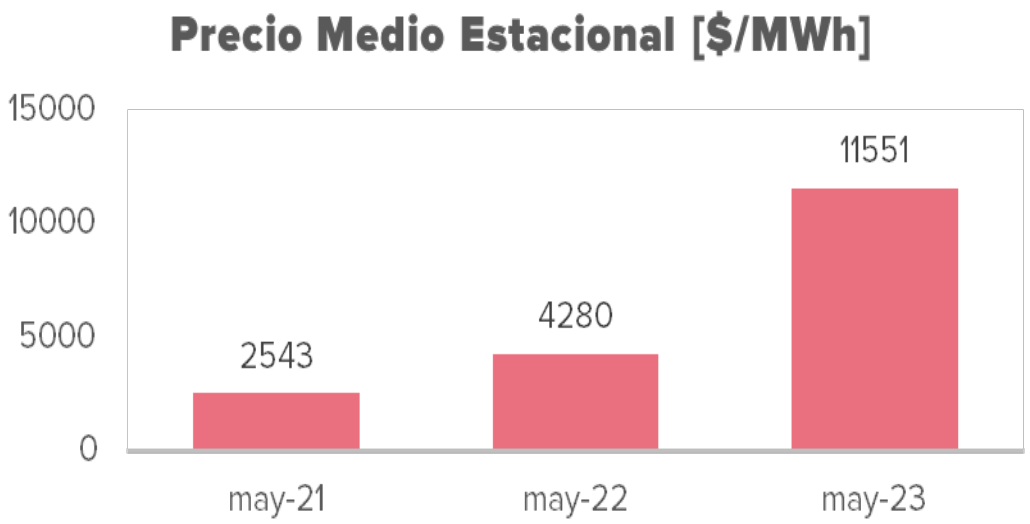
(*) Mayo 2023: Precio Medio de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional

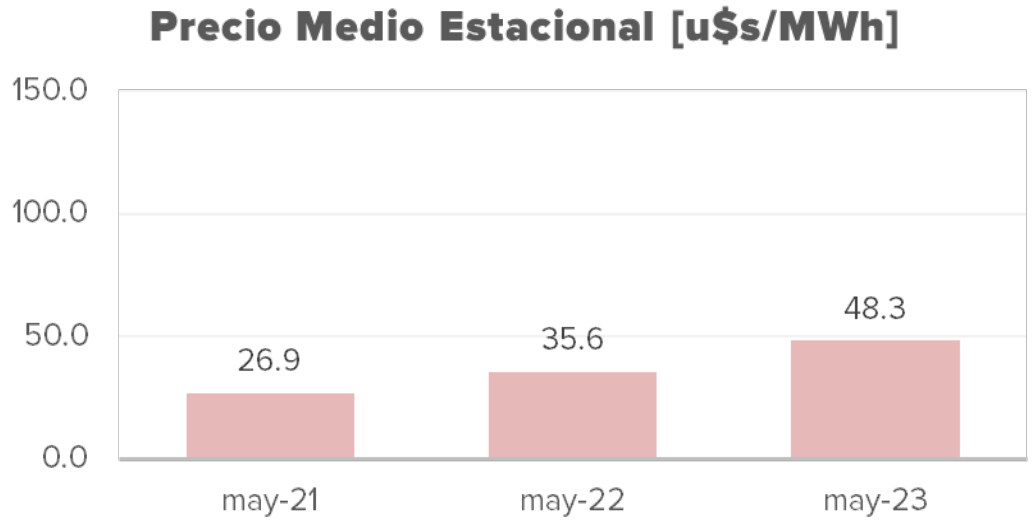
En este mes entran en vigencia los nuevos precios estacionales definido por la Res. 323/2023, no solo ajustando los precios en relación a la Res. 54/2023, con quita de subsidios para algunas tarifas, sino también sumando una nueva categoría de demanda, como es el Alumbrado Público.

El precio de compra de los Distribuidores (aprox. 21 200 $/MWh para los GUDIs que no son S/E, 13 270 $/MWh para GUDIS S/E, 7 440 $/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y MENOR O IGUAL A 800 KWh, 137 220 $/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 Mayo 2023 cerró en un valor medio de 11550 $/MWh.

Valores Mayo 2023

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





(*) Mayo 2023 Precio de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional

Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura (*)

(*) **Mayo 2023 Calculo simplificado**: Estimación de los ingresos totales en relación a la demanda y cálculo aproximado de la cobertura total.

Precio Monómico Medio Ingresos MEM $/MWh	Demanda	Precio Medio $/MWh	Precio Medio u$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	8 822	11 551	48.3	52%
GUMEM (a precio SPOT)	1 272	22 140	93.5	100%
GUMEM (estimación GU mercado a término/ contrato entre privados y acuerdos usuarios)	721	13 571	56.7	100%
Exportación	2.6	39 865	166.9	181%
DEMANDA TOTAL	10 818	12 924	54.1	61%

De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicó alrededor de los 11550 $/MWh.
Para los Grandes Usuarios del MEM que compran su energía al mercado SPOT, dicha energía estarían comprando al precio monómico SPOT, o sea 22022 $/MWh o 92.0 u$s/MWh.
Para los grandes usuarios que se encuentran bajo un acuerdo o contrato entre partes (valorización del contrato de Aluar, el mercado BASE, MATER y PLUS), el precio monómico medio a pagar por su energía se encontraría en el orden de 13570 $/MWh.
Finalmente, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 12925 $/MWh, o 54.0 u$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 60 % del costo total.

INDICADORES PRINCIPALES MEM

INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR

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

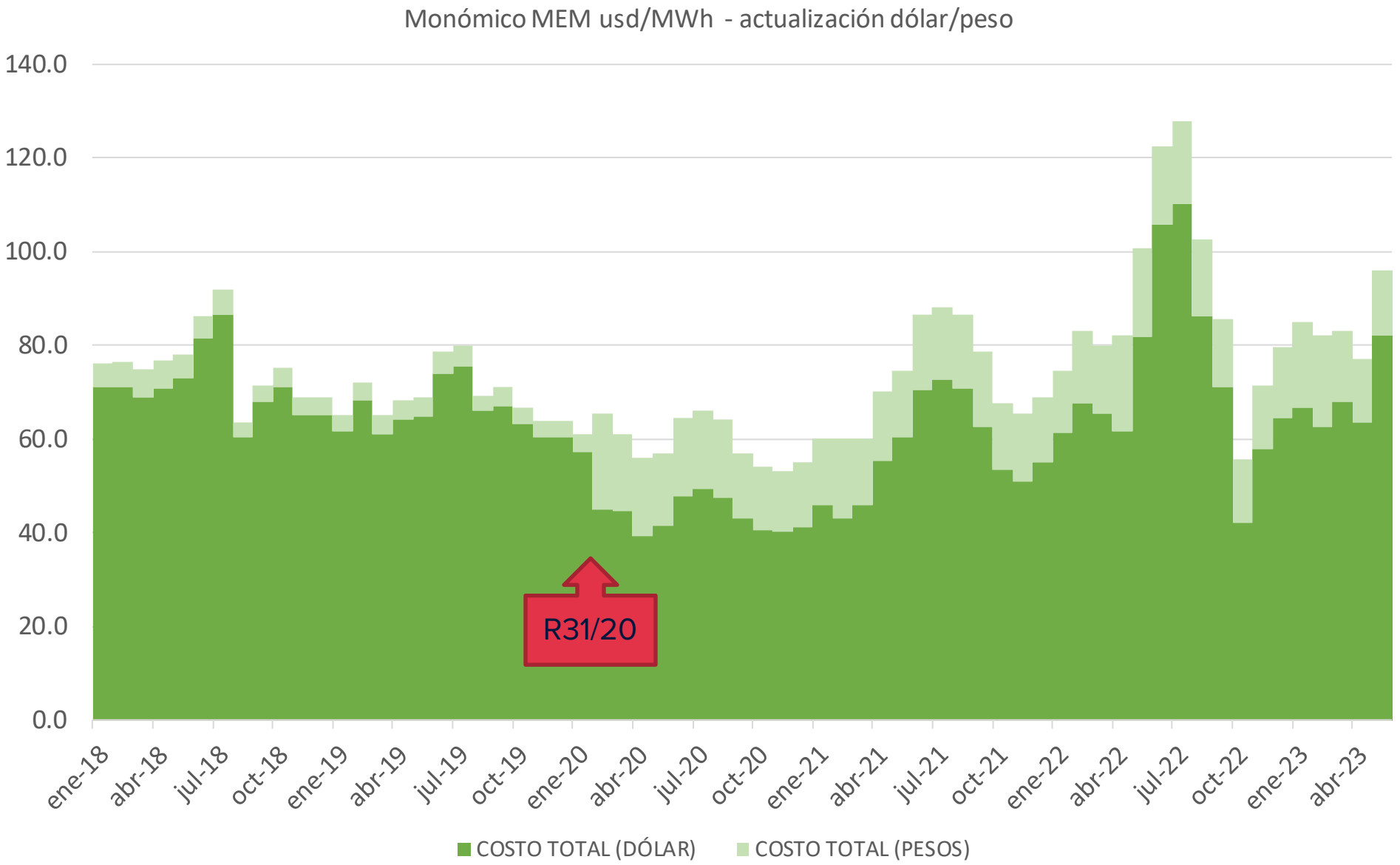
(*) **Mayo 2023:** ***Análisis de los Costos simplificado*** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

Monómico [u$s/MWh]	May-23	% Dólar
Combustibles + adic	47.2	**96%**
Res 31 TER (**)	8.9	**37%**
Res 31 HID (**)	3.5	**0%**
NUC	4.8	**100%**
Contratos MEM	12.4	**100%**
Renovables	9.4	**100%**
Importación de energía	3.4	**100%**
Transporte	2.9	**0%**
COSTO (sin expor.) – [u$s/MWh]	**92.5**	**85%**

En el mes de Mayo, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 85% del monómico total.

Valores Evolución 2018 Mayo 2023

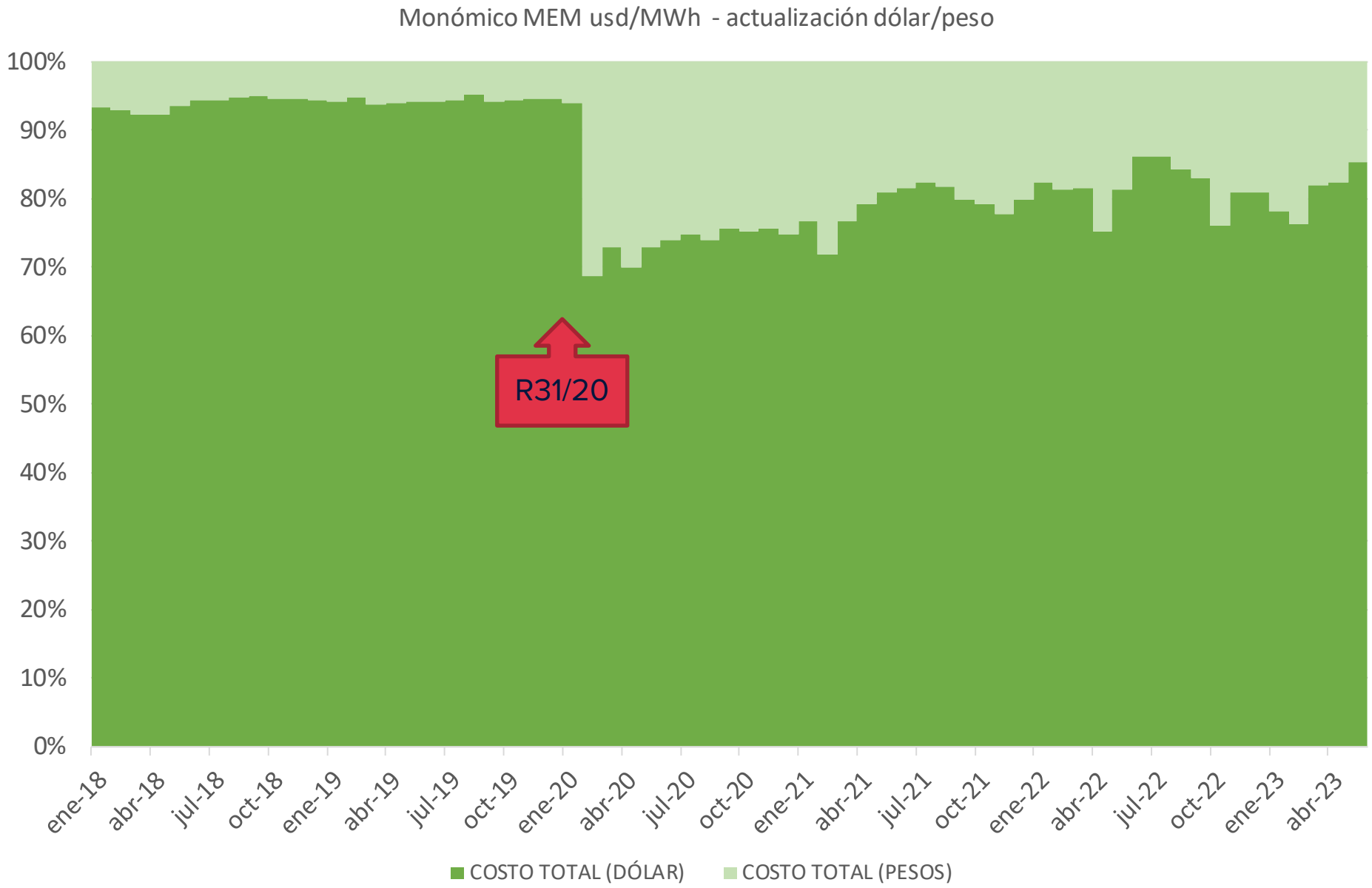
Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS



Variables MEM

Valores Evolución 2018 Mayo 2023

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



Variables MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

INFO COMPLEMENTARIA IMPORTACIÓN

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]	Pr. Compra $/MWh [Nodo Frontera] - tasa 239.3 ar/us
Brasil (acuerdo térmico/hidro)	513	689.5	34 400	67.1	16 049
Uruguay (Contingente)	1	1.3	77	80.0	19 146
Paraguay	10	12.8	1147	120.0	28 719
Bolivia	0.1	0.2	9	70.6	16 887
Chile (contrato)	3	4.5	71	21.4	5 112
TOTAL, IMPOR	**527**	**708.3**	**35 704**	**67.8**	**16 216**

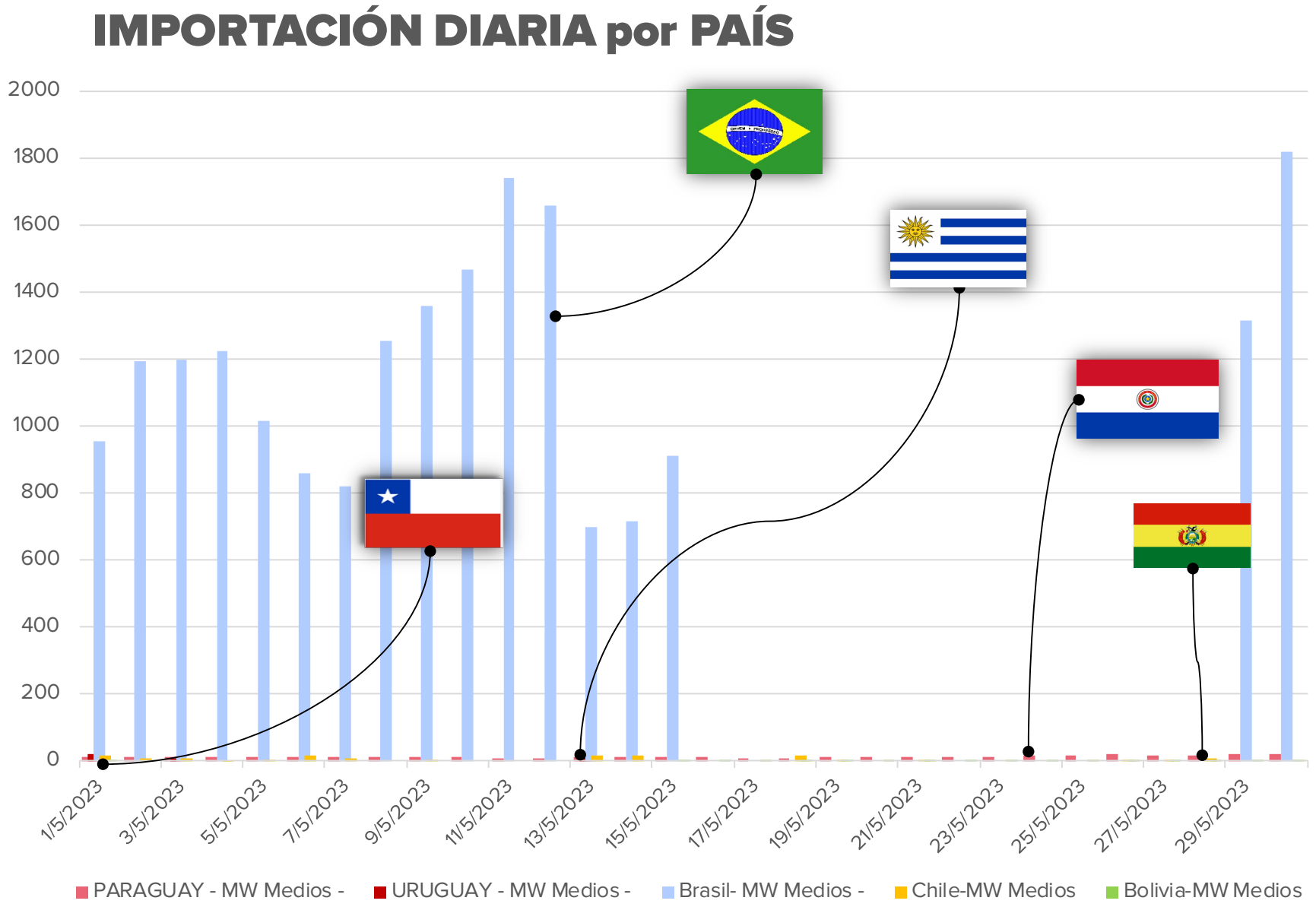
Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, la importación en este año fue menor al año anterior; en Mayo 2023 se importaron 527 GWh, principalmente desde Brasil, a un precio medio de 68 u$s/MWh.

El peso relativo de la importación, aprox 5 % de la demanda total, trae un beneficio asociado frente a la alternativa de abastecimiento a CMO medio ponderado (162 usd/MWh), con un efecto significativo de reducción de costos del MEM.

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

Valores Mayo 2023

Detalle Importación de Energía



Valores Mayo 2023

Costos Medios – Real y Alternativo

Demanda Local GWh	10 815		CMO u$s/MWh	162		
	Real c/IMP compensa		**Alter a Costo Marginal**			
	Monómico u$s/MWh	**Monto MM u$s**	**Monómico u$s/MWh**	**Monto MM u$s**	**Dif. u$s/MWh**	**Dif. MM u$s**
Generación	41.1	444	41.1	444	0	0
Combustibles	47.5	514	47.5	514	0	0
Importación Costo	3.4	37	**7.9**	**85**	4.4	48.0
Importación Compensa	0	0	**0.00**	**0.0**	0.00	0.0
SUMA MEM	**92.0**	**995**	**96.5**	**1 043**	**4.4**	**48.0**

El beneficio entre el costo de las ofertas de importación aceptadas principalmente desde Brasil y el cubrimiento de esa misma energía con generación local a CMO fue del orden de los 4.4 usd/MWh.