



INDICADORES PRINCIPALES MEM

Enero 2023

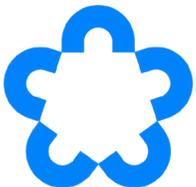


INDICADORES PRINCIPALES MEM

Enero 2023

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

	Ene-2022	Ene-2023	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	105.0	186.9	78.0%
Barril de petróleo Medio [U\$s / barril Brent]	86.5	82.5	-4.6%

	Ene-2022	Ene-2023	Variación °C
Temperatura [°C]			
Temp Media	26.2	26.9	0.6

	Ene-2022	Ene-2023	Variación %
DEMANDA [GWh]			
DEMANDA LOCAL	13066	13593	4.0%

Pot. Max. Bruta [MW]	28231	27420	-2.9%
-----------------------------	-------	-------	-------

	Ene-2022	Ene-2023	Variación %
OFERTA [GWh]			
TOTAL OFERTA + IMP	13669	14239	4.2%
% Participación Ren/Dem	12.7%	12.1%	

	Ene-2022	Ene-2023	Variación
COMBUSTIBLES			
TOTAL GAS EQUI.	67.1	64.3	-4.1%
EMISIONES [Mill Ton CO2]	4.41	4.26	-0.15
CEM [Kcal/KWh]	1954	1981	1.3%

	Ene-2022	Ene-2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [\$ar/MWh]	7825	15890	103%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	74.5	85.0	14%

Costo Marginal Medio [\$ar/MWh]	16423	35139	114%
Costo Marginal Medio [u\$s/MWh]	159.4	197.3	24%

	Ene-2022	Ene-2023	Variación %
Precio Estacional Medio [\$ar/MWh]	2632	6068	131%
Precio Estacional Medio [u\$s/MWh]	25.1	32.5	30%
% Cobertura	34%	38%	

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	11647	6068	32.5	38%
GUMEM (a precio SPOT)	1277	15890	85.0	100%
GUMEM (estimación GU mercado a término/ contrato entre privados y acuerdos usuarios)	669	10511	56.2	100%
Exportación				
DEMANDA TOTAL	13593	7209	38.6	47%



INDICADORES PRINCIPALES MEM

DETALLE VALORES

Enero 2023

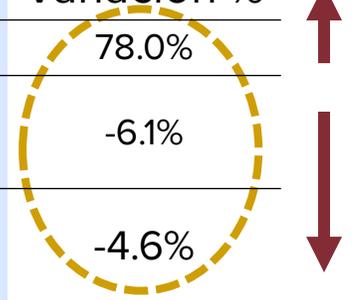




Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	Ene-2022	Ene-2023	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	105.0	186.9	78.0%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	83.2	78.1	-6.1%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	86.5	82.5	-4.6%



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

Temperatura



	Ene-2022	Ene-2023	Variación °C
Temperatura [°C]			
Temp Media	26.2	26.9	0.6
Temp MAX	34.4	31.0	-3.5
Temp MIN	19.5	23.5	4.1

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Enero: 24.6 °C)

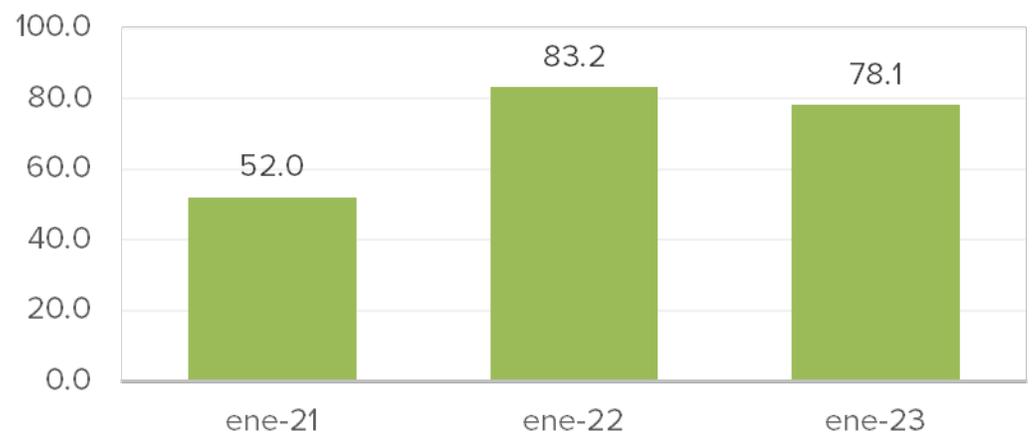
En relación a la temperatura de GBA, con un Enero 2022 en donde la temperatura media se ubico arriba del valor medio esperado del mes, Enero 2023 fue aún más cálido que Enero 2022, con temperaturas medias diarias ubicándose arriba de los 26°C (aprox. +2.0°C arriba de la media esperada) en gran parte del periodo, haciendo que este mes de Enero 2023 termine siendo el mes más cálidos en comparación con los últimos meses de Enero desde 1944 a la fecha.



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

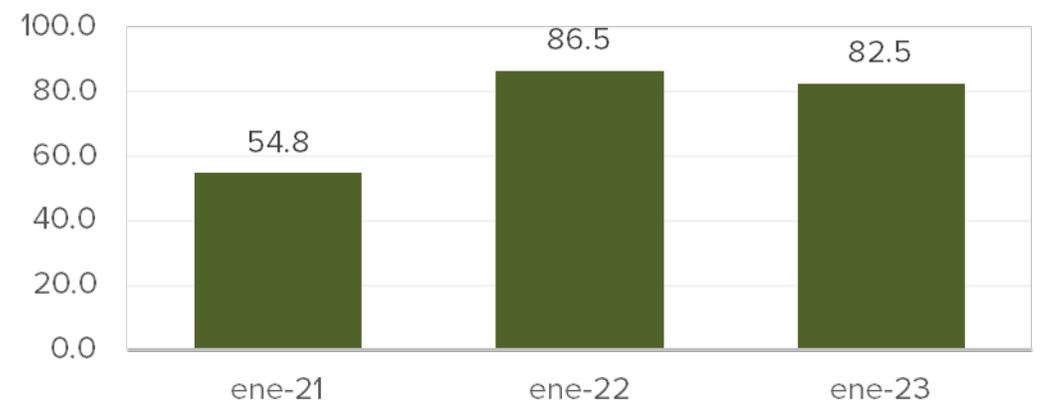
Variables MEM

Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]



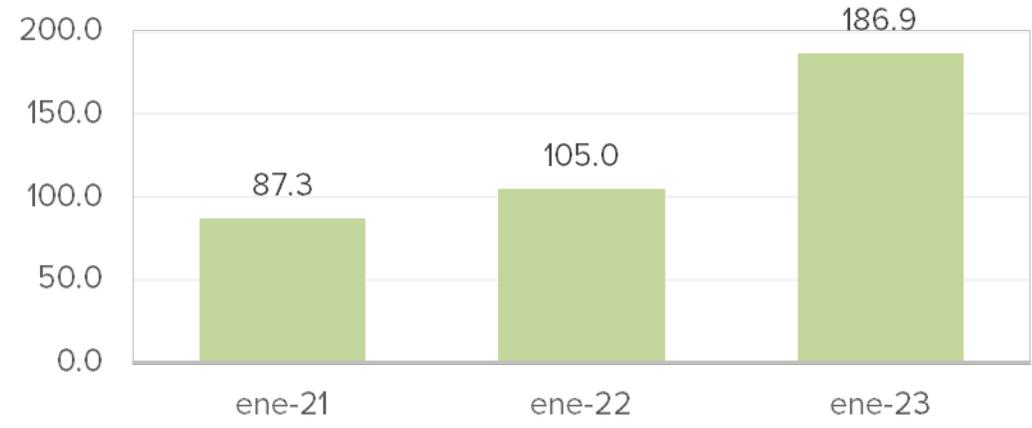
Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

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



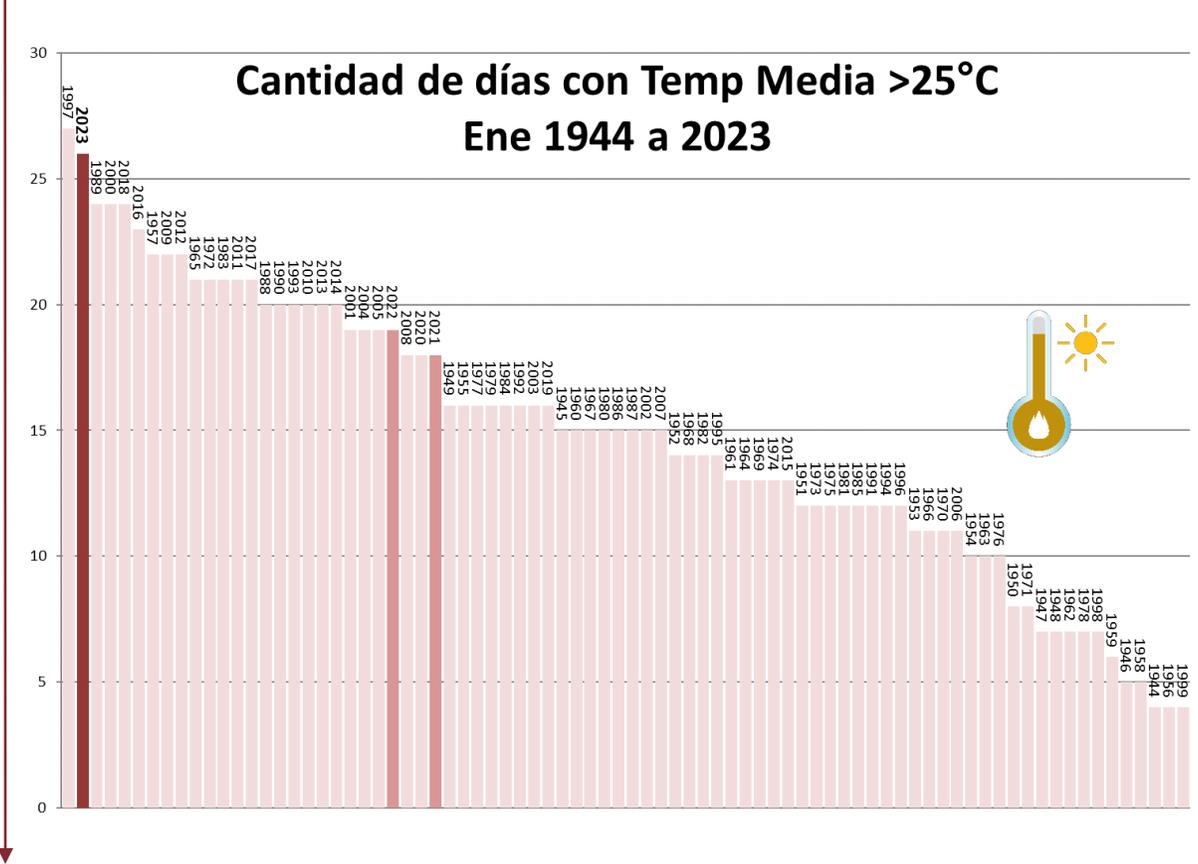
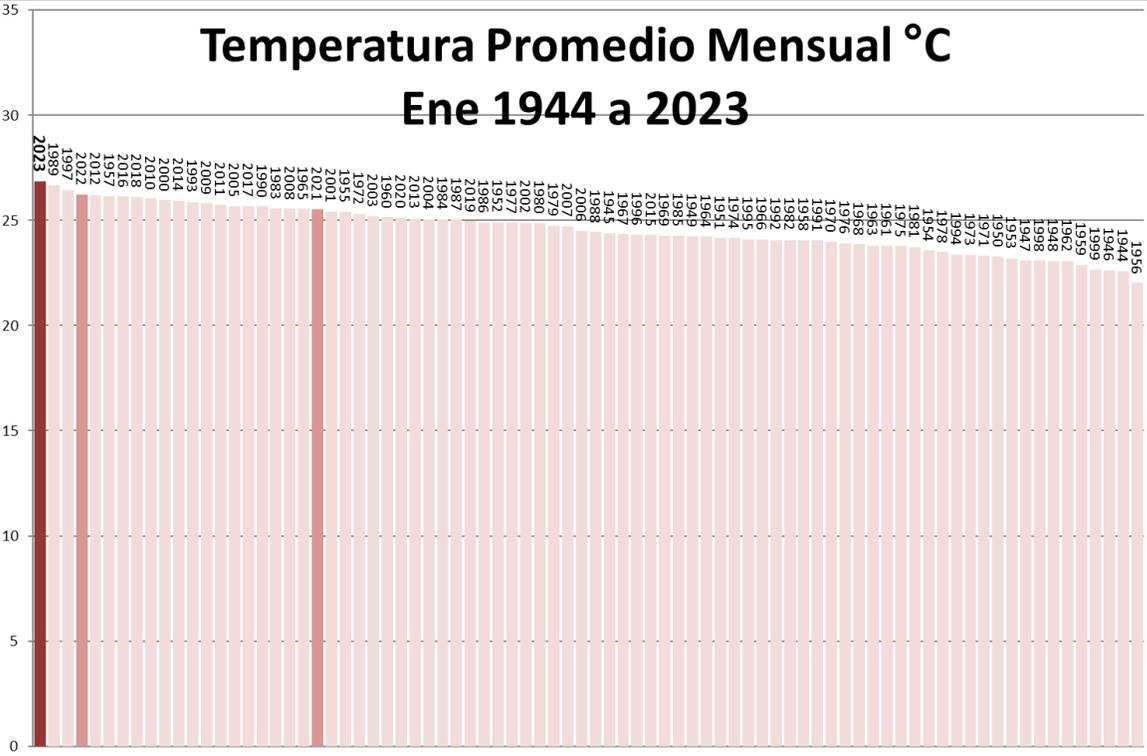
Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Tasa de Cambio [\$ar/usd]



Fuente: Tasa BCRA ultimo día hábil del mes

Comportamiento de la temperatura



Considerando la historia de temperaturas, tomando los registros de los distintos meses de Enero desde 1944 a la fecha, este último mes de Enero fue el más “más cálido” ordenando por temperatura media, y el segundo con mayor cantidad de días con temperatura media arriba de los 25°C.



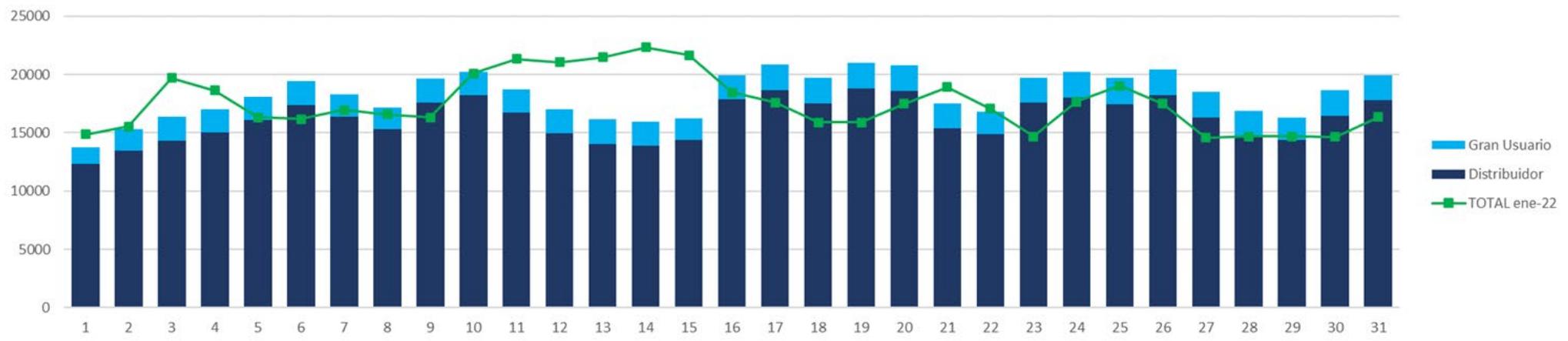
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con una variación positiva respecto al mismo período del año anterior en el orden de 4.0%.

Observando la demanda por tipo de usuario, la demanda chica o residencial (demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura) presentó un incremento de 5.4% en este Enero 2023.

DEMANDA [GWh]	ene-22	ene-23	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	6463	6811	5.4%	3.1%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3622	3655	0.9%	4.3%
Grandes Consumos	2980	3127	4.9%	2.1%
DEMANDA LOCAL	13066	13593	4.0%	3.2%
Exportación	28.0	0.0		
DEMANDA + EXP	13094	13593	3.8%	

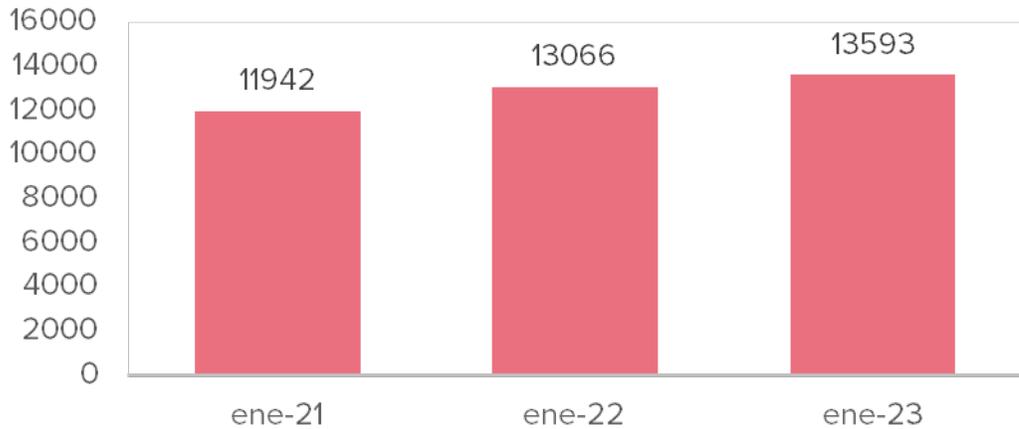
Demanda Diaria Enero 2023 vs. Enero 2022



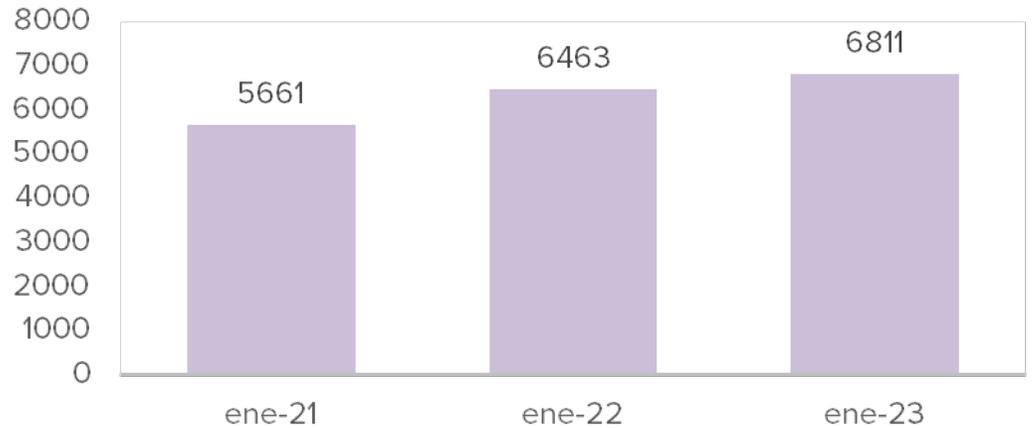


Demanda Enero 2023 - 2022 - 2021

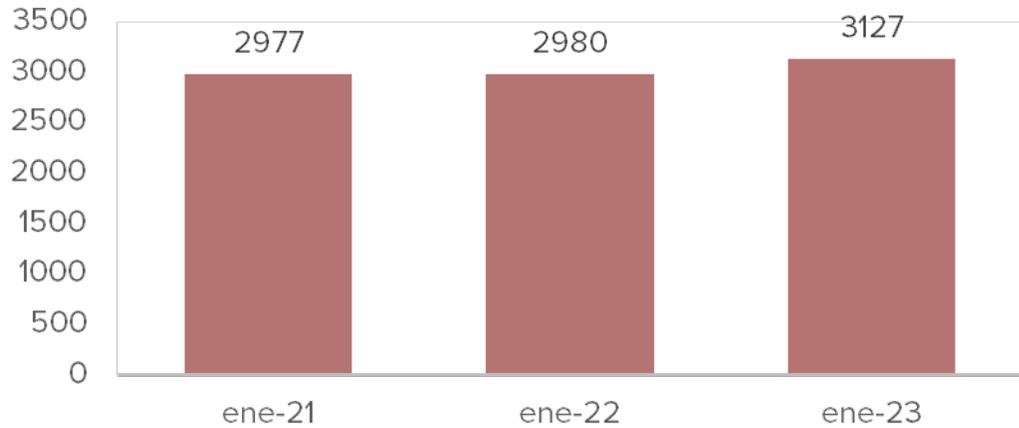
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]





Oferta



DEMANDA [GWh]	ene-22	ene-23	Variación %
DEMANDA LOCAL	13066	13593	4.0%
EXPORTACIÓN	28	0	-100.0%
BOMBEO	73	114	56.7%
PERDIDAS	503	532	5.9%
TOTAL DEMANDA en GWh	13669	14239	4.2%

OFERTA [GWh]	ene-22	ene-23	Variación %
TER	8938	8454	-5.4%
HID (sin hidro renovable)	1980	2635	33.1%
NUC	977	633	-35.2%
REN	1658	1642	-0.9%
IMP	117	875	646.9%
TOTAL OFERTA en GWh	13669	14239	4.2%

	Part. % 2022	Part. % 2023
TER	65%	59%
HID (sin hidro renovable)	14%	19%
NUC	7%	4%
REN	12%	12%
IMP	1%	6%
TOTAL	100%	100%

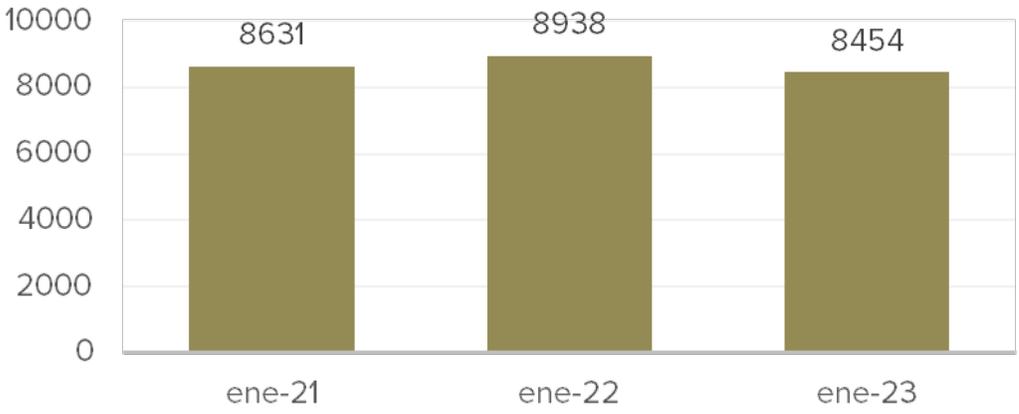


Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA (local + importación) cerró con una variación positiva del +4.2%. Analizando el despacho por fuente, con un despacho térmico y nuclear menor (este último por menor disponibilidad) respecto a enero 2022, se observa un aumento en el despacho hidro (especialmente este mes por el aumento en Yacretá) y mayor energía importada.

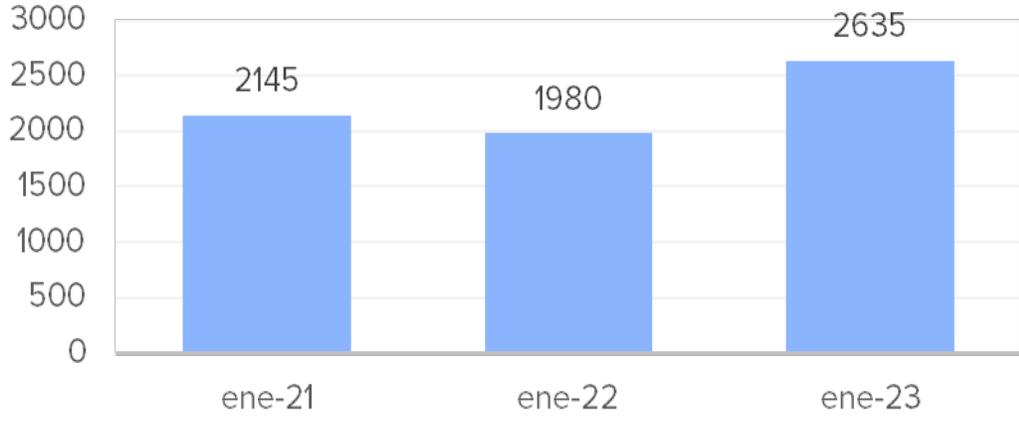


Generación Enero 2023 - 2022 - 2021

GENERACIÓN TER [GWh]

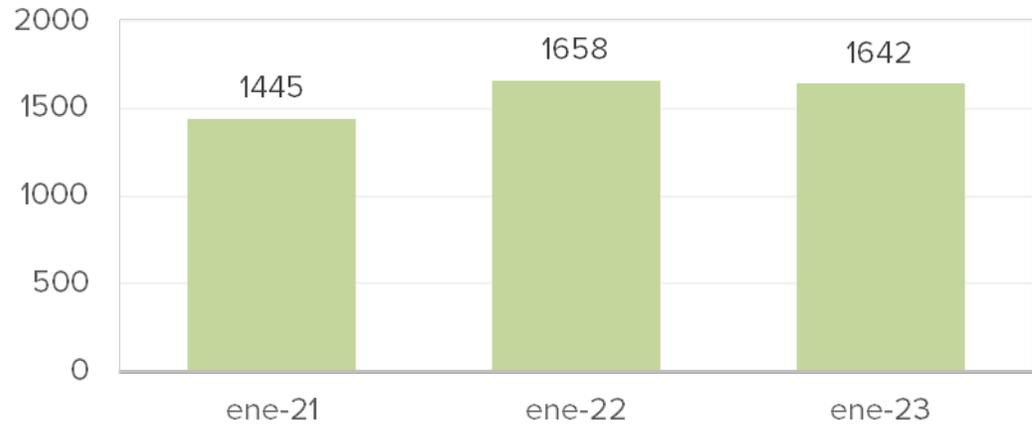


GENERACIÓN HIDRO [GWh]



Generación HIDRO: No contiene la generación hidro renovables

GENERACIÓN RENOVABLE [GWh]

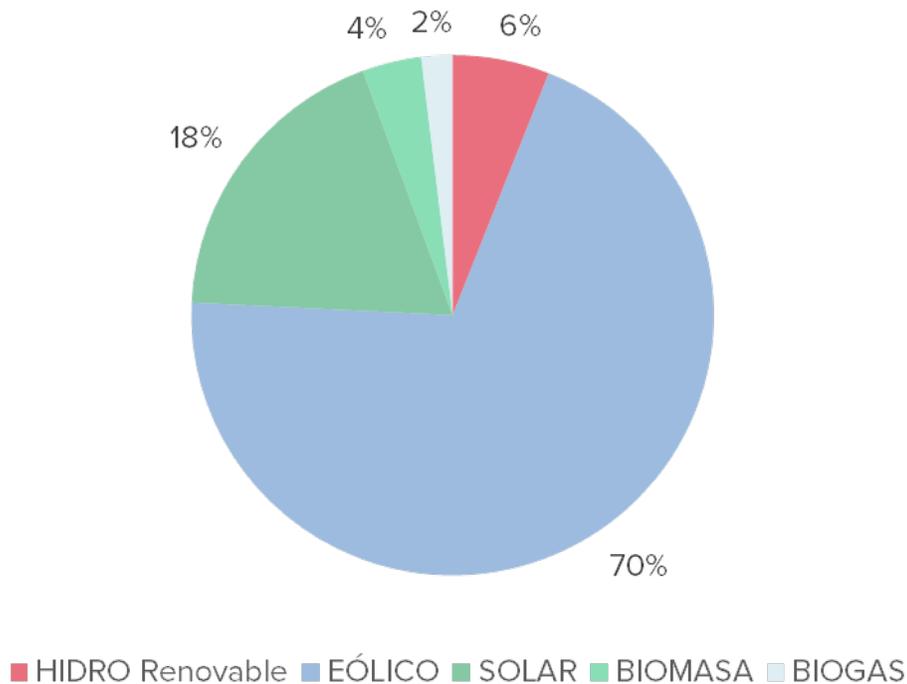




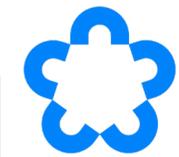
Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

RENOVABLE [GWh]	Ene-2022	Ene-2023
HIDRO Renovable	115	99
EÓLICO	1192	1146
SOLAR	257	306
BIOMASA	59	60
BIOGAS	35	32
TOTAL RENOVABLE	1658	1642
DEMANDA TOTAL	13066	13593
% Participación REN/DEM	12.7%	12.1%

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



Se destaca el aumento de la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable, alcanzando en el mes de Enero 2023 un valor aprox. de 12.1% de dicha demanda.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Generación Renovable MEM / Demanda MEM



Variables MEM

Valores Enero 2023

Combustibles – Consumos y costos equivalentes



Variables MEM

COMBUSTIBLES	ene-22	ene-23	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	53.5	50.2	-6.1%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	47.1	46.2	-1.8%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	6.4	4.0	-37.4%
Fuel Oil [mil Ton]	94	126	34.0%
Gas Oil [mil m3]	251	223	-11.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	86	95	10.7%
TOTAL GAS EQUI.	67.1	64.3	-4.1%
Gas Natural (u\$/MMBtu)	3.7	3.9	5.4%
Gas Natural Nacional (u\$/MMBtu)	3.1	3.2	4.2%
Gas Natural Importado (u\$/MMBtu)	8.2	10.8	32.4%
Fuel Oil (Local u\$/ton)	600	813	35.5%
Gas Oil (sin ITC y tasa - u\$/m3)	595	1012	70.1%
Carbón (u\$/ton)	200	340	70.2%
MM U\$S COMB Gas Natural	227	225	-1.0%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	223	361	62%
MM U\$S COMB	450	586	30%
MM \$ar COMB	47 280	102 999	118%
CEM [Kcal/KWh]	1954	1981	1.3%

(*) 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.

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustibles a nivel del total (equivalente gas natural) terminó siendo menor si comparamos mes a mes, siendo el mismo debido principalmente al consumo de Gas Natural (aprox. -3.0 Mm3/d este año frente a Enero 2022)

- Si miramos el conjunto de los combustibles alternativos, se observa una suba de casi +0.5 Mm3/d equivalente GN, principalmente por algo más de consumo de Fuel oil.
- Si observamos los precios de los combustibles, en lo que respecta al gas natural, el aumento del precio está principalmente asociado a los combustibles importados. Como así también, los precios de los combustibles alternativos se encuentran mayores en este año, dando como resultado una suba en u\$ de aprox. +6.0 u\$/MWh en los costos según la demanda vista.

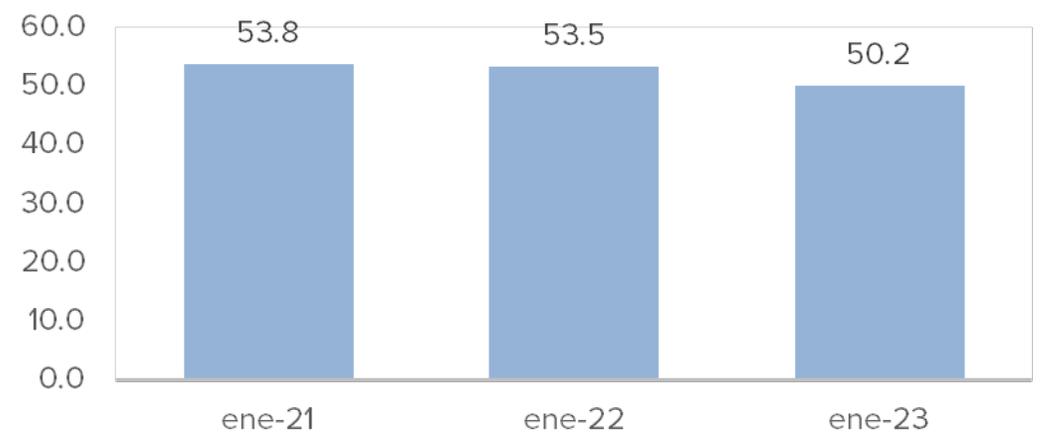
(*) El precio en pesos de los combustibles líquidos están calculados a la tasa de cambio de Noviembre 2022 ya que no hubo nuevos ingresos/precios desde entonces.



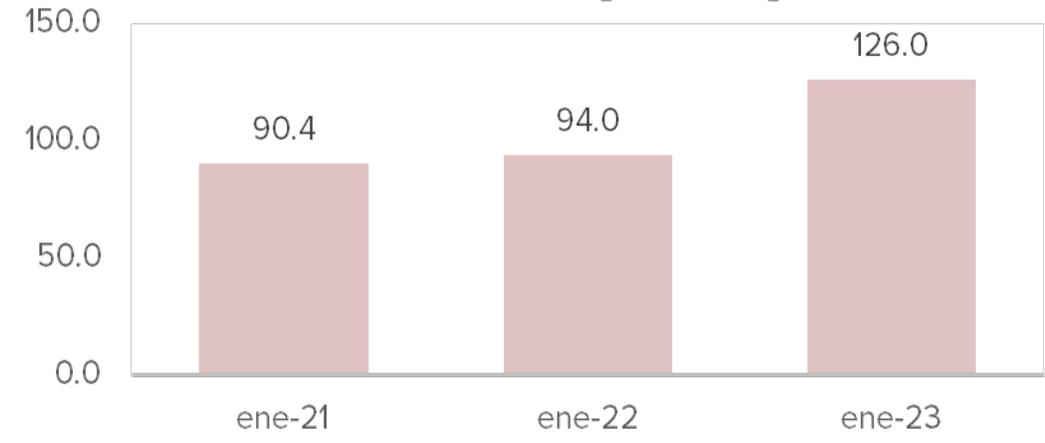
Combustibles – Consumos Enero 2023- 2022 - 2021

Variables MEM

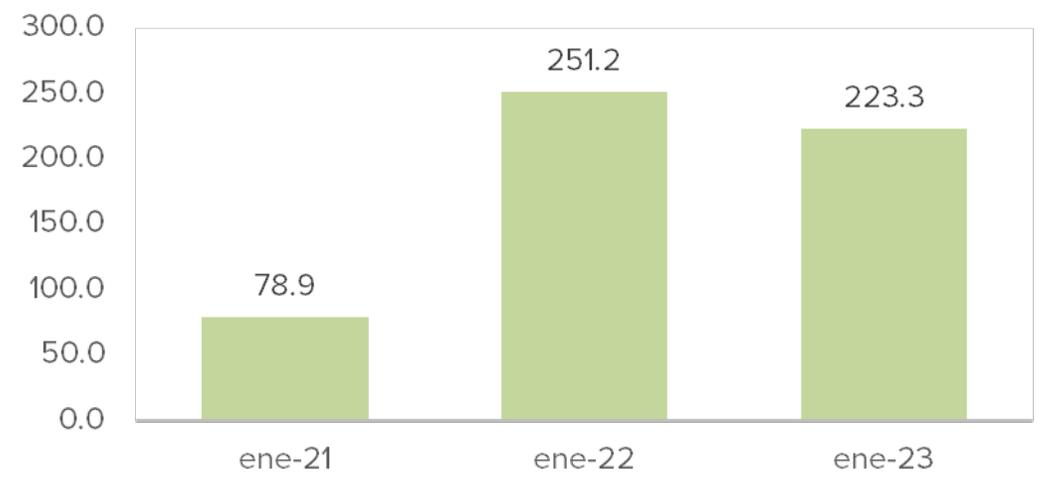
Consumo GN [Mm3/d]



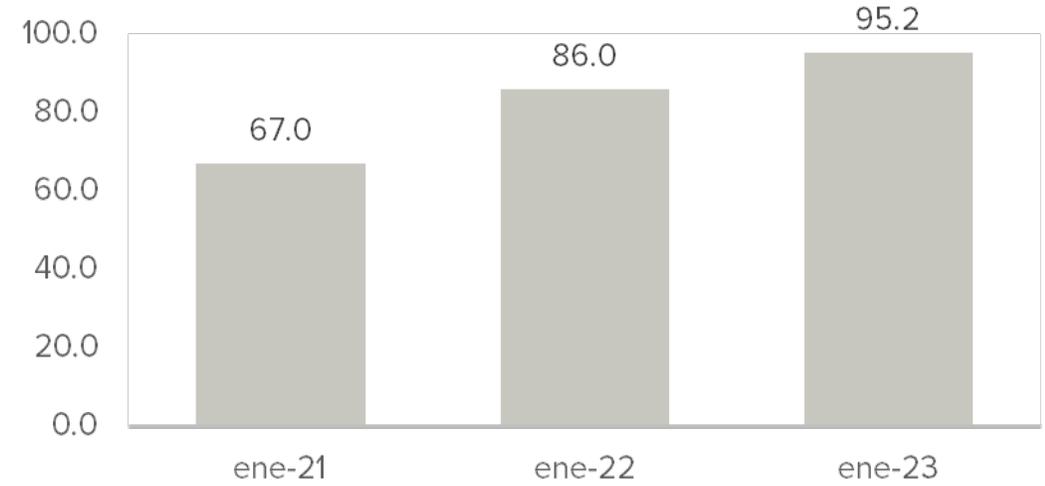
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



Valores Enero 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]	ene-22	ene-23	Variación %
GAS NATURAL	7290	6780	-7.0%
GAS OIL	1121	1009	-10.0%
FUEL OIL	362	484	33.7%
CARBON MINERAL	165	181	9.6%
TOTAL TÉRMICO en GWh	8938	8454	-5.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TERMICO	1954	1981	1.3%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1278	1176	-8.0%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	ene-22	ene-23	Variación Uni.
GAS NATURAL	3.2	3.0	-19.7%
GAS OIL	0.7	0.6	-7.5%
FUEL OIL	0.3	0.4	10.2%
CARBON MINERAL	0.2	0.2	2.2%
EMISIONES TOTALES	4.4	4.3	-14.9%

EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	ene-22	ene-23	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.44	0.45	0.00
GAS OIL	0.60	0.60	-0.01
FUEL OIL	0.82	0.83	0.00
CARBON MINERAL	1.22	1.23	0.01
TOTAL TÉRMICO	0.49	0.50	0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.32	0.30	-0.02
--	-------------	-------------	--------------

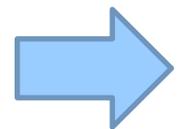
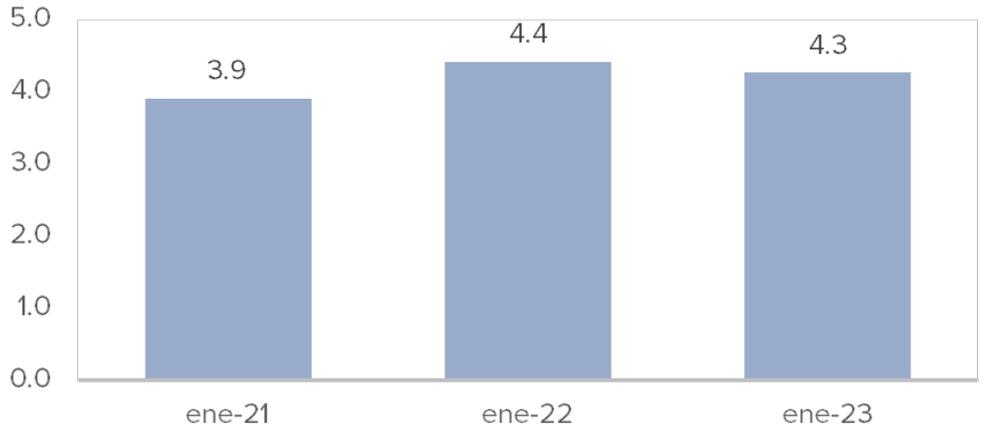
Variables MEM



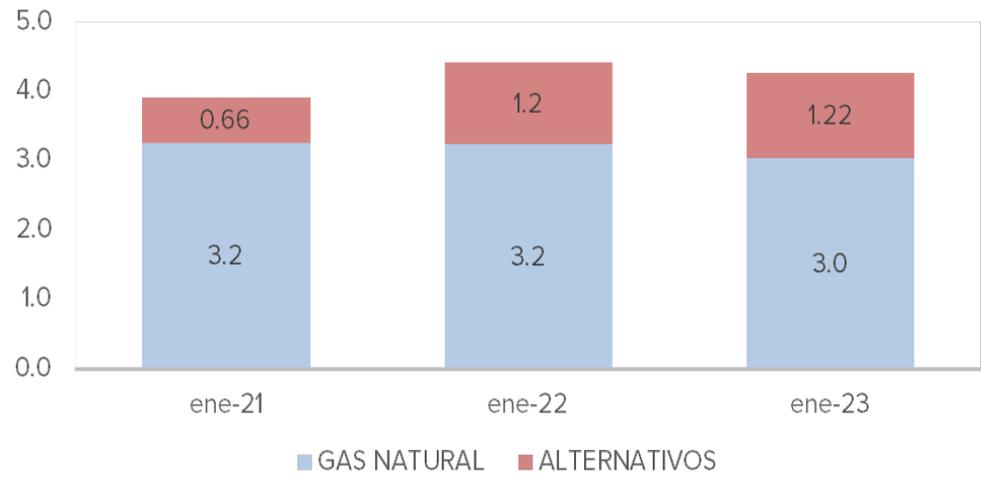
Emisiones

Variables MEM

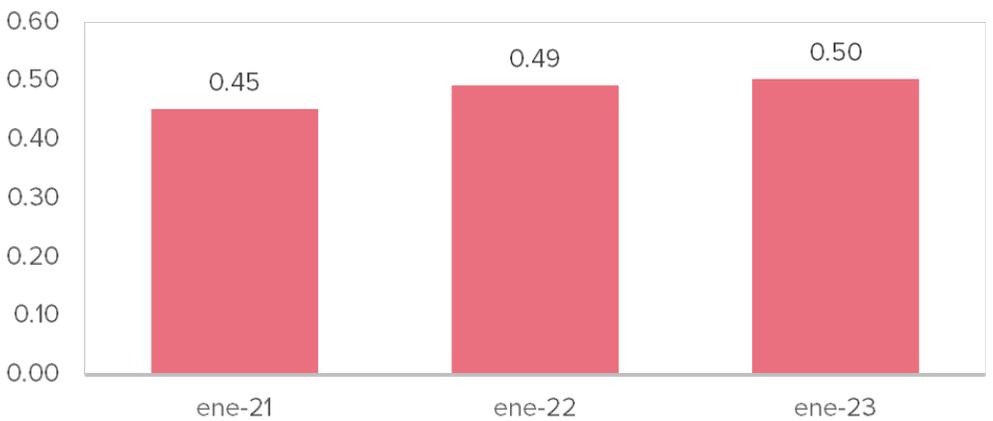
EMISIONES [MM ton CO2]



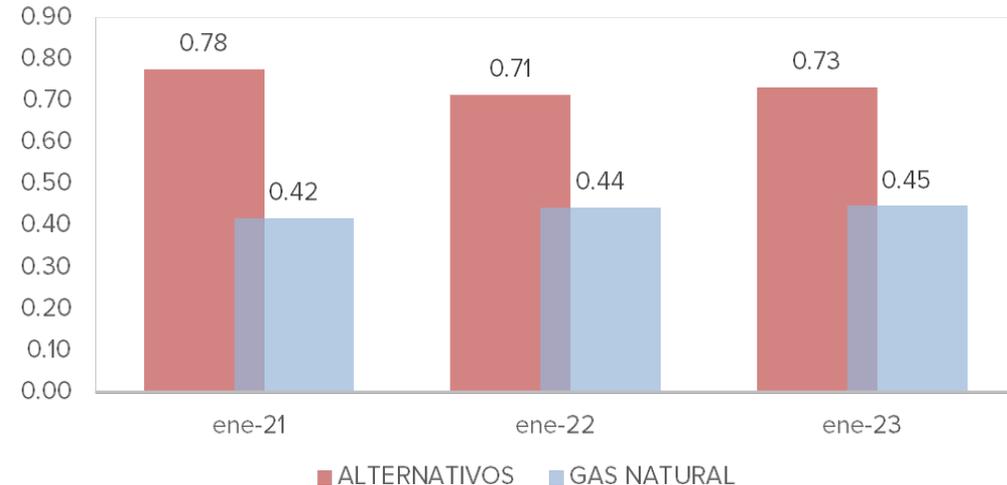
EMISIONES por tipo COMB [MM ton CO2]



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 186.9 \$ar/u\$s
Brasil (acuerdo)	840.3	1129.5	53369	63.5	11868.5
Uruguay (HID/REN)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Uruguay (Contingente)	13.3	17.9	1068	80.0	14950.0
Paraguay	11.4	15.4	1372	120.0	22425.0
Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	0.0
Chile (contrato)	9.6	12.9	206	21.5	4023.4
TOTAL IMPOR	874.7	1175.7	56015	64.0	11967.6

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 186.9 \$ar/u\$s
Brasil (emergencia)	0.0	0.0		0	
Uruguay	0.0	0.0		0	
Paraguay	0.0	0.0		0	
Bolivia	0.0	0.0		0	
TOTAL EXPOR	0.0	0.0		0	

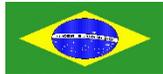
(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Enero 2023 se importaron 875 GWh, mayoritariamente desde Brasil, de origen térmico y excedentes hidráulicos, a un precio medio de 64 u\$s/MWh. También se destaca la importación desde Chile de acuerdo a ofertas de excedentes renovables, a un precio medio de 22 u\$s/MWh.

En lo que respecta a la exportación, en Enero 2023 no hubo exportaciones.



Detalle Intercambios de Energía



	ene-22	ene-23	Variación %
Brasil	21.6	840.3	647%
Uruguay	83.2	13.3	
Paraguay	12.4	11.4	
Chile	0.0	9.6	
Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR en GWh	117.1	874.7	
Brasil	28.0	0.0	-100%
Uruguay	0.0	0.0	
Paraguay	0.0	0.0	
Chile	0.0	0.0	
Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR en GWh	28.0	0.0	

Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, la importación en este año fue mayor al año anterior; en Enero 2023 se importaron 875 GWh principalmente desde Brasil, como así también desde Uruguay y Chile, de acuerdo a las ofertas aceptadas tanto de origen térmico, como de renovables.

En lo que respecta a la exportación, no se exportó energía en el mes de Enero 2023. En Enero 2022, se exportaron 28 GWh “modo devolución” en relación a intercambios precios.



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICO MEM [\$/MWh]	ene-22	ene-23	Variación %
MONÓMICO TOTAL \$ar/MWh	7825	15890	103%
MOÓMICO TOTAL – u\$s/MWh	74.5	85.0	14%
Costo Marginal Medio	16423	35139	114%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	159.4	197.3	24%



Variables MEM

Los costos (monómico) para el mes de Enero 2023 se ubicón alrededor de 85.0 u\$s/MWh, superior aprox. 10.0 u\$s/MWh respecto a Enero 2022 (si no se hubiese contado con 874 GWh importados principalmente desde Brasil, frente a generar en forma local a valor del CMO, los costos totales serian mayores, aprox. +8.5 u\$s/MWh a los 85.0 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).



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

(*) **Enero 2023 Análisis de los Precios**

simplificado por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Contiene los nuevos precios y ajustes en el procedimiento de la actualización de la Res. 826/2022. Se suma además un ajuste de aprox. 5000 Millones de pesos por ajuste desde sep'22 a nov'22.

(***) Contiene la nueva remuneración a la generación nuclear definido por la Res. 37/2023, como así también ajustes (1 parte de 3) de los meses Octubre a Diciembre 2022.

Monómico u\$/MWh	ene-22	ene-23	Dif.
Combustibles + adic	36.8	41.7	4.9
Res 826 TER (**)	7.5	10.2	2.7
Res 826 HID (**)	2.7	3.4	0.7
NUC (***)	3.4	4.0	0.6
Contratos MEM	11.8	9.7	-2.0
Renovables	9.3	9.0	-0.3
Importación de energía	1.5	4.2	2.8
Transporte	1.5	2.8	1.2
COSTO (sin expor.) – u\$/MWh	74.5	85.0	10.5

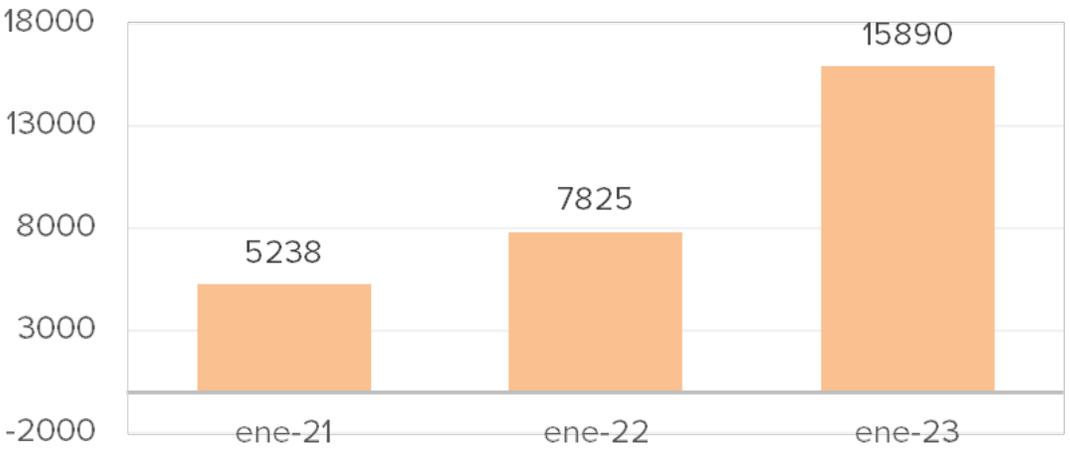
Comparado con los precios, el aumento lo explica el aumento de los costos asociados a los combustibles (principalmente por precios de los combustibles alternativos/importados), +4.9 \$/MWh, los nuevos precios definidos por la Res. 826 en TER e HID,+3.4 \$/MWh, y la mayor energía importada, +2.8 u\$/MWh.



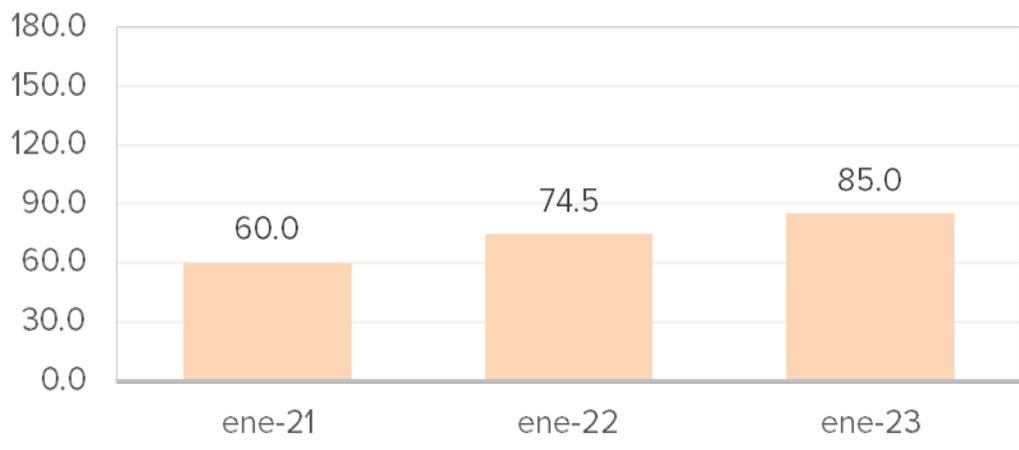
Monómico Medio Precio MEM – Enero 2023 - 2022 - 2021 (*)

Variables MEM

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$/MWh]



(*) Enero 2023: **Costos calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.



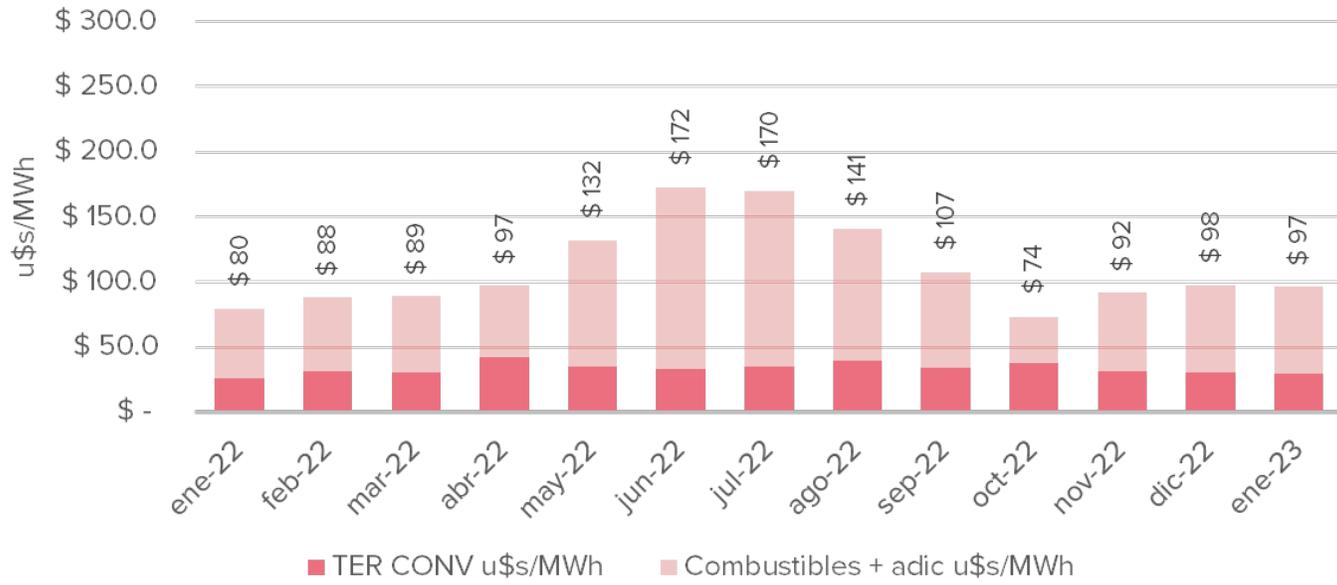
Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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.

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

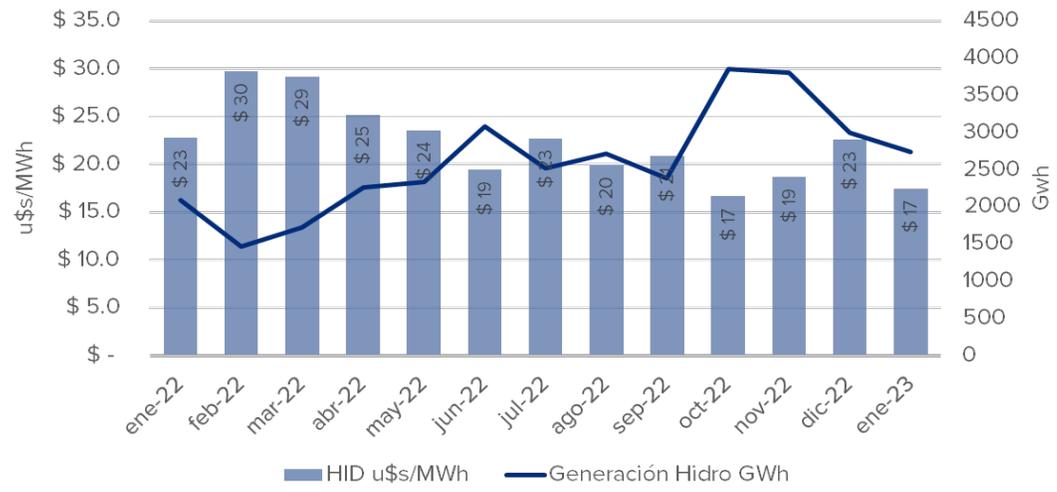
Costo Unitario representativo por fuente u\$/MWh (*)	ene-22	ene-23	Año Móvil
TÉRMIICO	79.9	96.6	114.4
TER-Combustible+adic	53.8	67.0	80.3
TER-Térmico convencional	26.1	29.6	34.1
HIDRO	22.8	17.5	21.3
NUCLEAR (**)	51.4	105.8	78.5
RENOVABLES	73.0	71.3	74.6
IMPORTACIÓN	162.8	64.0	88.4
COSTO MEDIO – u\$/MWh	69.1	77.1	86.0

Costo Medio Representativo TÉRMIICO

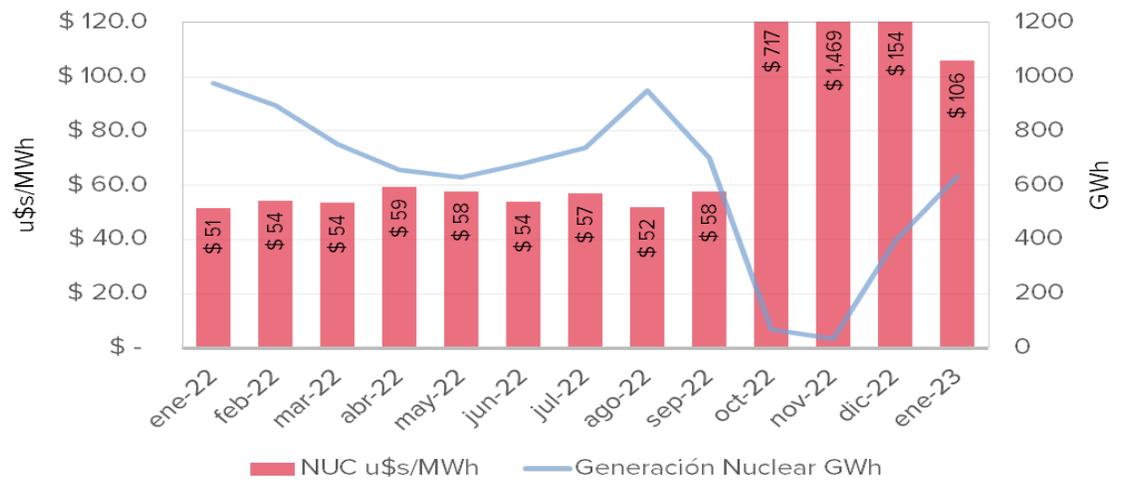


Costo Medio representativo por fuente de energía 2022 a 2023

Costo Medio Representativo HIDRO

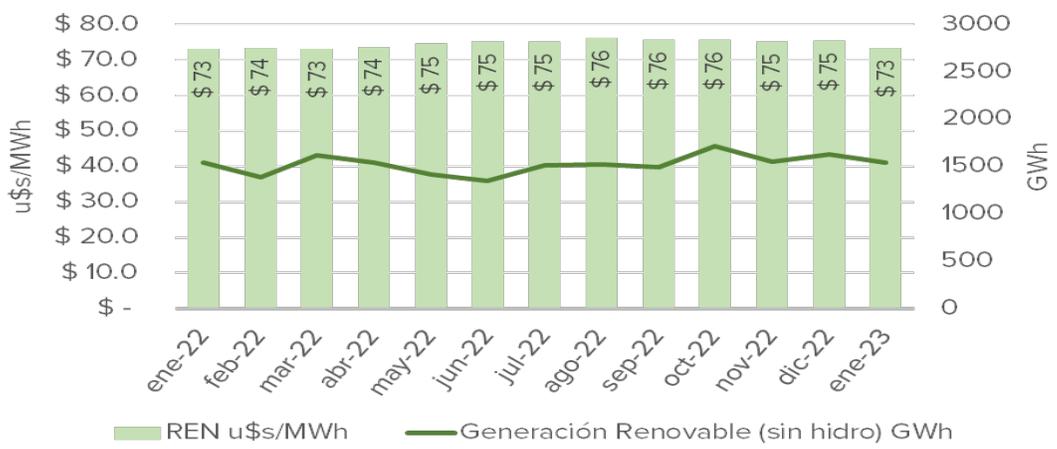


Costo Medio Representativo NUCLEAR

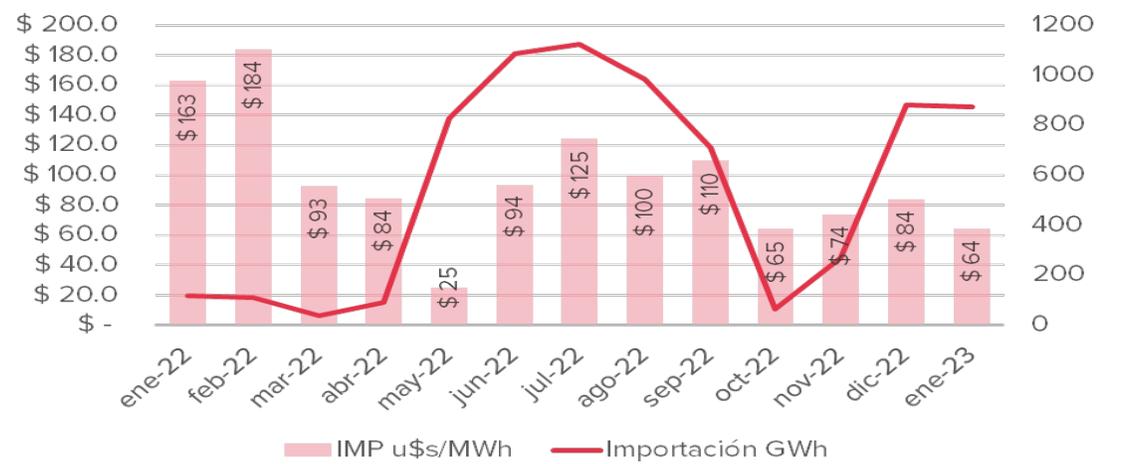


(*) El eje correspondiente al costo medio tiene un máximo de 120 u\$/MWh para limitar aquellos meses es donde la generación es muy baja (oct/nov 2022), dando como resultado un valor unitario "alto" (ver gráfico), valor no representativo.

Costo Medio Representativo RENOVABLE



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



Precio Monómico Medio \$/MWh (*)	ene-22	ene-23	Variación en GWh %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	2632	6068	131%
Precio Monómico Estacional en u\$s/MWh	25.1	32.5	30%
% Cobertura	34%	38%	

(*) Enero 2023: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Desde el mes de Noviembre 2022 entró en vigencia la Res. 719/2022, modificando los precios de compra de la demanda estacional, como así también el precio de la potencia para los grandes usuarios (GUDIs). Además, se agregó una nueva segmentación de la demanda relacionada a diferencia “Clubes de barrio y de pueblo”, usuario cuya tarifa es igual a los usuarios residenciales N2.

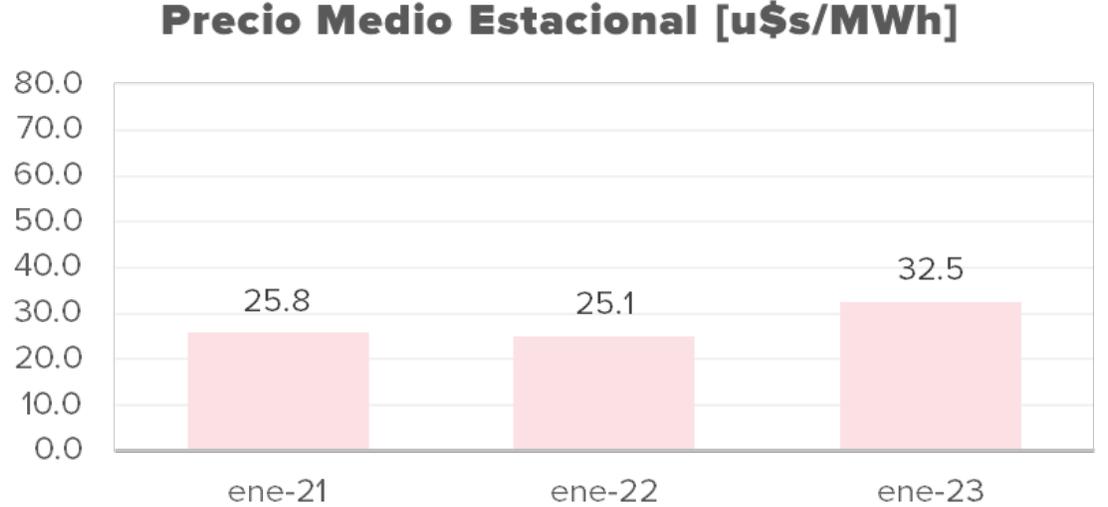
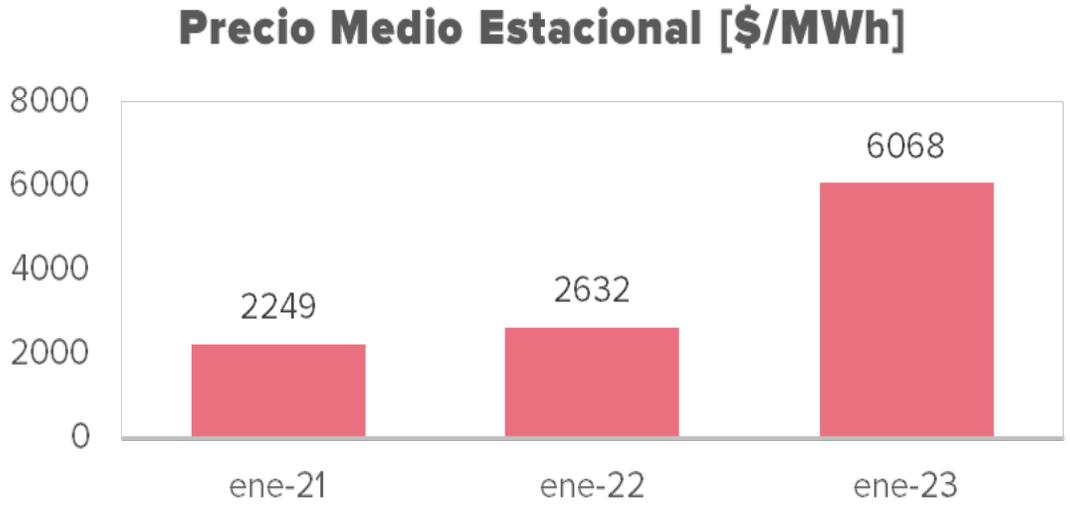
El precio de compra de los Distribuidores en Enero 2023 (aprox. 10 795 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 7 560 \$/MWh para GUDIS S/E, 7 440 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL, 2 980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N2/N3/Clubes, 6 785 para la demanda RESIDENCIAL N1, y 456 695 \$/MW mes para GUDIs, 80 000 \$/MW mes precio potencia resto) cerraría en un valor medio de alrededor de 6 068 \$/MWh, un incremento del 131% respecto a Enero 2022.

De acuerdo a los precios estacionales y a los costos totales vistos, la cobertura media del precio estacional se ubicaría alrededor de 38% para este mes, 4% superior a la cobertura alcanzada en el año 2022.



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

Variables MEM



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



Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura (*)



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

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	11647	6068	32.5	38%
GUMEM (a precio SPOT)	1277	15890	85.0	100%
GUMEM (estimación GU mercado a término/ contrato entre privados y acuerdos usuarios)	669	10511	56.2	100%
Exportación				
DEMANDA TOTAL	13593	7209	38.6	47%

De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicaría alrededor de los 6 070 \$/MWh.

Para los Grandes Usuarios del MEM que compran su energía al mercado SPOT, dicha energía estarían comprando al precio monómico SPOT, o sea 15 890 \$/MWh o 85.0 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 10 510 \$/MWh. Finalmente, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 7 210 \$/MWh, o 39.0 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 47 % del costo total.



INDICADORES PRINCIPALES MEM INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR





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

Monómico u\$/MWh	ene-23	% Dólar
Combustibles + adic	41.7	96%
Res 31 TER (**)	10.2	0%
Res 31 HID (**)	3.4	0%
NUC	4.0	100%
Contratos MEM	9.7	100%
Renovables	9.0	100%
Importación de energía	4.2	100%
Transporte	2.8	0%
COSTO (sin expor.) – u\$/MWh	85.0	78%

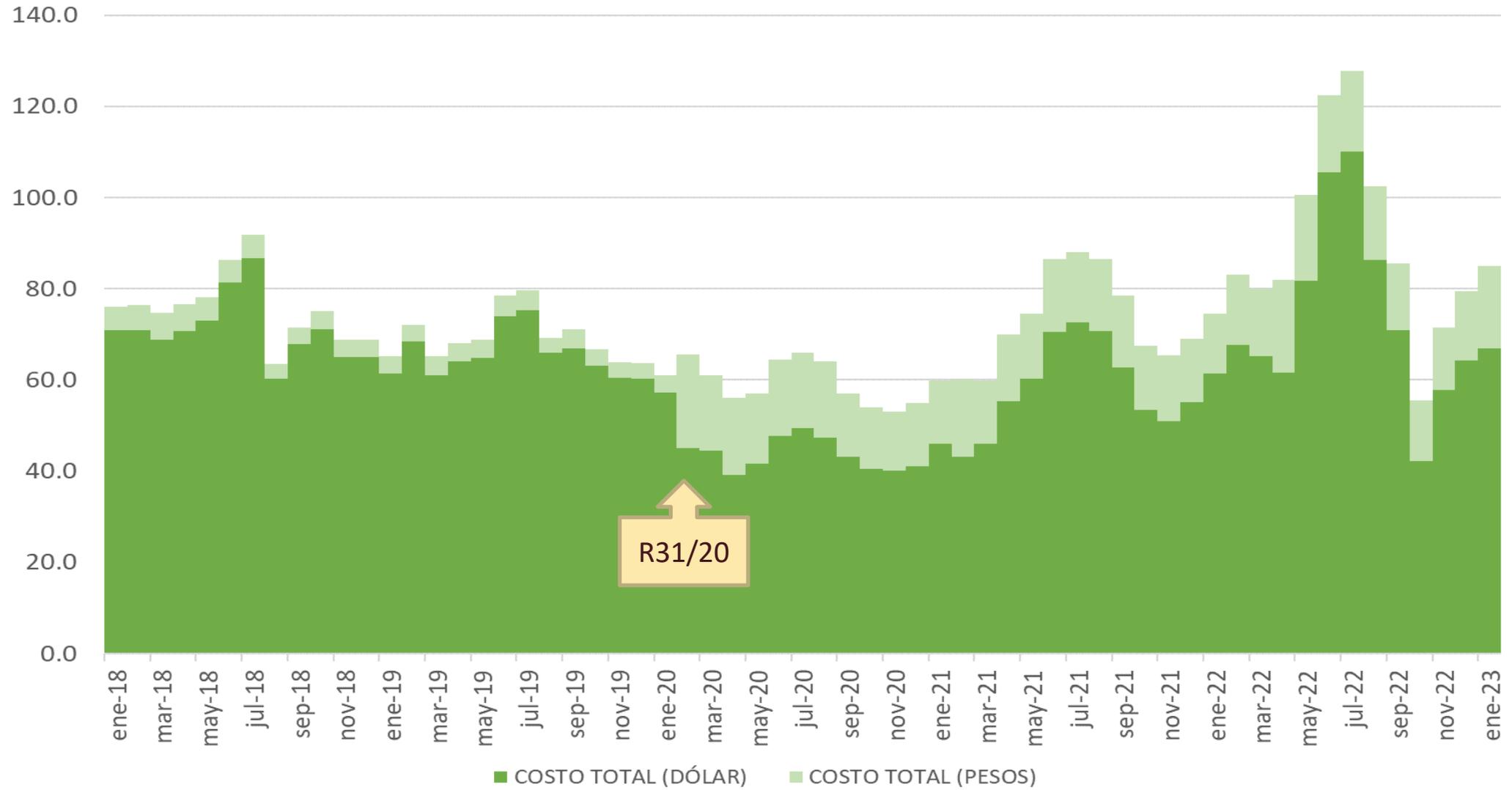
(*) Enero 2023: **Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

En el mes de Enero, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 78% del monómico total.



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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

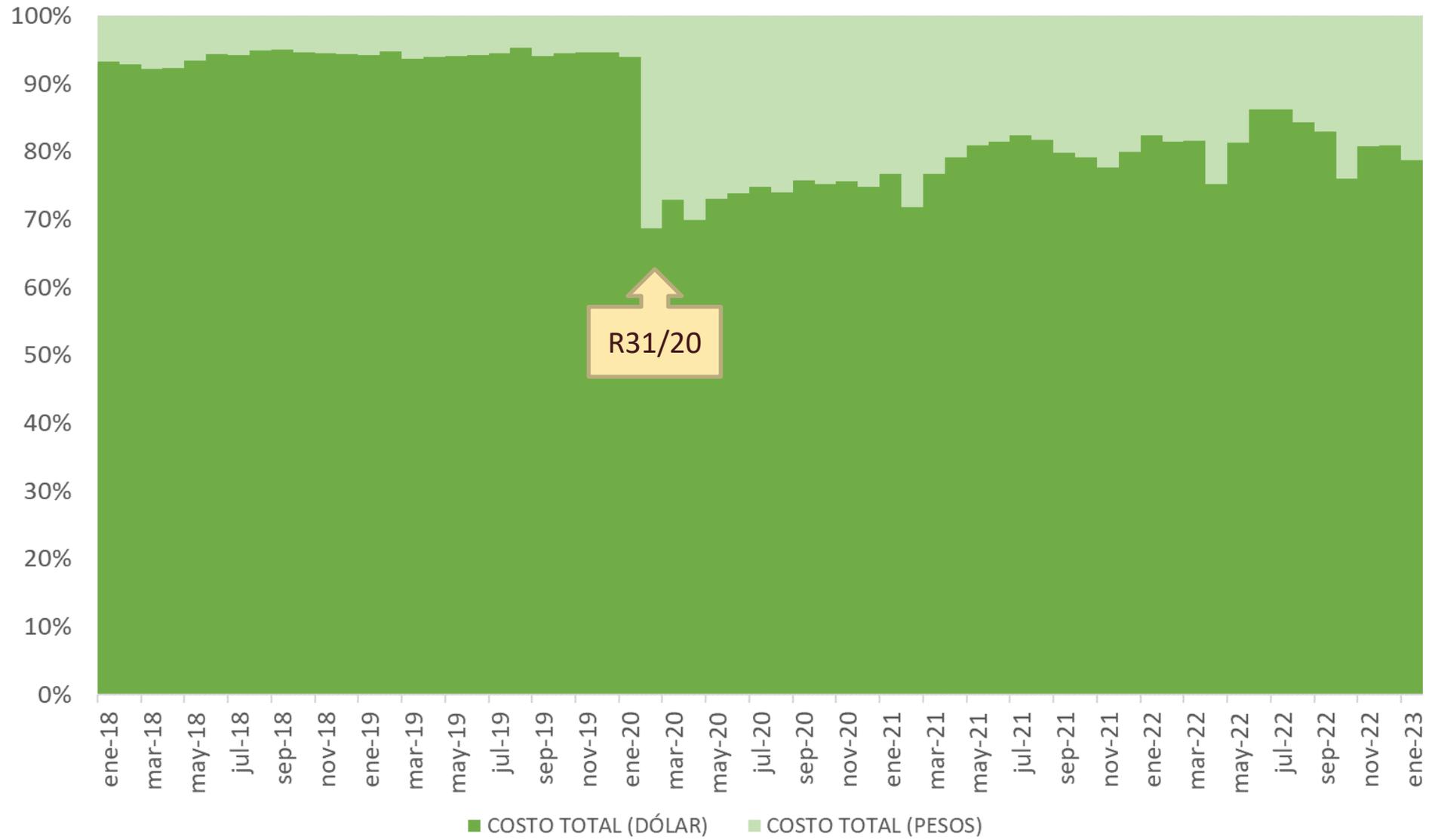




Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS

Variables MEM

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

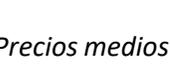




INDICADORES PRINCIPALES MEM INFO COMPLEMENTARIA IMPORTACION



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 186.9 \$ar/u\$s
Brasil (acuerdo)	840.3	1129.5	53369	63.5	11868.5
Uruguay (HID/REN)	0.0	0.0	0	0.0	0.0
Uruguay (Contingente)	13.3	17.9	1068	80.0	14950.0
Paraguay	11.4	15.4	1372	120.0	22425.0
Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	0.0
Chile (contrato)	9.6	12.9	206	21.5	4023.4
TOTAL IMPOR	874.7	1175.7	56015	64.0	11967.6

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

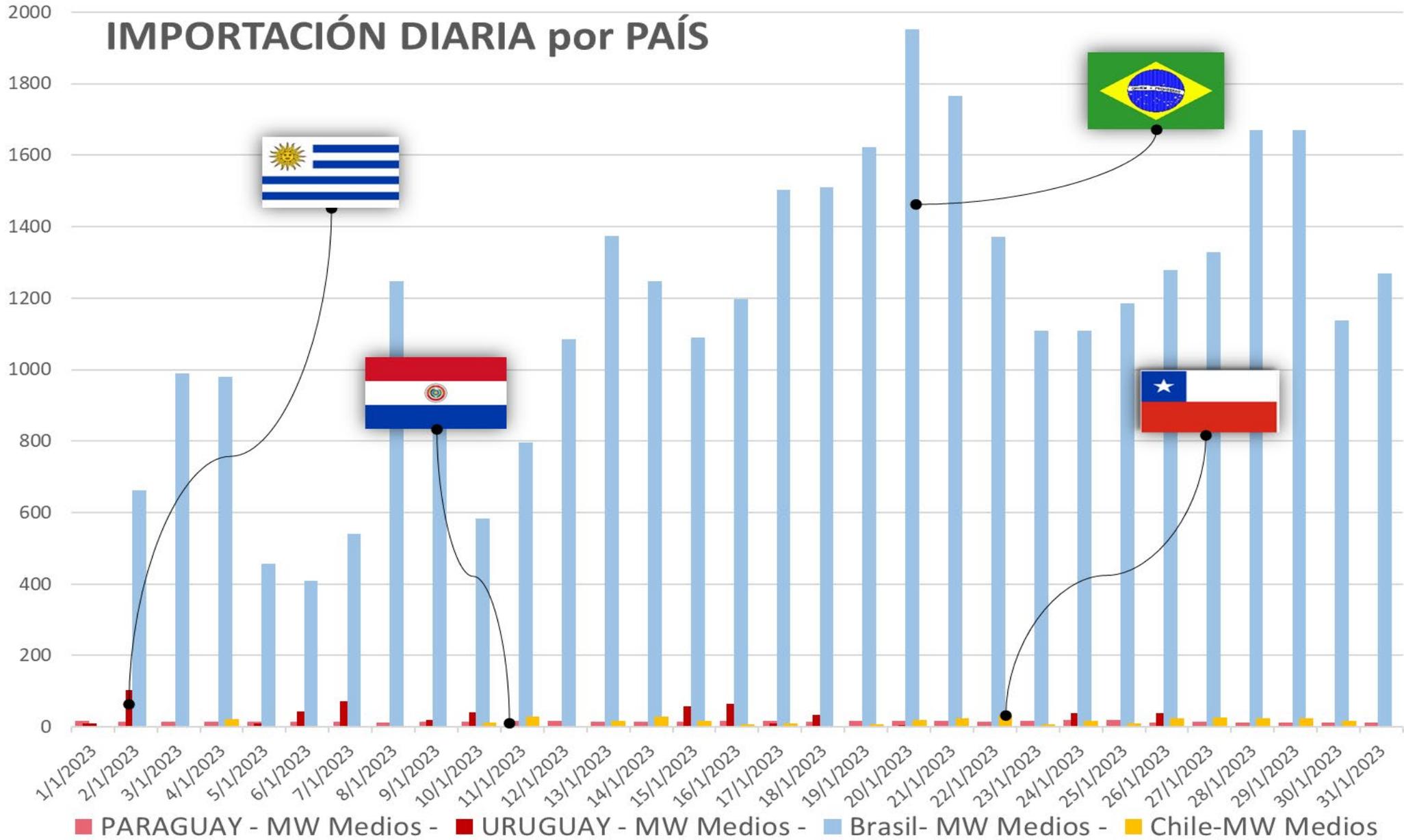
En el mes de Enero 2023 se importaron 874 GWh, mayoritariamente desde Brasil, de origen térmico y excedentes hidráulicos, a un precio medio de 64 u\$s/MWh. También se destaca la importación desde Chile de acuerdo a ofertas de excedentes renovables, a un precio medio de 23 u\$s/MWh.

El peso relativo de la importación, aprox 6% de la demanda total, trae un beneficio asociado frente a la alternativa de abastecimiento a CMO medio ponderado (197 usd/MWh), con un efecto significativo de reducción de costos del MEM.



Detalle Importación de Energía

IMPORTACIÓN DIARIA por PAÍS





Costos Medios – Real y Alternativo

Real c/IMP compensa			CMO u\$s/MWh			
	Monómico u\$s/MWh	Monto MM u\$s			Diff u\$s/MWh	Diff MM u\$s
Demanda Local GWh	13593		CMO u\$s/MWh	197		
	Real c/IMP compensa		Alter a Costo Marginal			
	Monómico u\$s/MWh	Monto MM u\$s	Monómico u\$s/MWh	Monto MM u\$s	Diff u\$s/MWh	Diff MM u\$s
Generación	39.1	532	39.1	532	0	0
Combustibles	41.7	567	41.7	567	0	0
Importación Costo	4.2	57	12.7	173	8.5	115.2
Importación Compensa	0	0	0.00	0.0	0.00	0.0
SUMA MEM	85.0	1156	93.5	1271	8.5	115.2

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 8.5 usd/MWh.