



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES OCTUBRE 2023

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Octubre 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.



Comportamiento de Variables Relevantes.

Octubre 2023

Referencias:
(Variación respecto a Octubre 2022)
% de participación Octubre 2023



Demanda Local:
10454 GWh
(+2.3% vs. Oct/2022)

42% Residencial: +5.6%
29% Intermedios: +1.7%
29% Grandes Cons: -1.7%

Temp. Media:
18.2°C

(+0.1°C vs. Oct/2022)
Temp. Histórica: 17.3°C



Oferta Total:
10987 GWh
(+2.1% vs. Oct/2022)

37% Térmico: 4 062 GWh
8% Nuclear: 859 GWh
38% Hidro >50: 4 159 GWh
17% Renovable: 1 897 GWh
0% Importación: 10 GWh



Consumo Total:
28.3 Mm3/d
(-20.7% vs. Oct/2022)

99% Gas Natural: 28.0 Mm3/d
0% Fuel Oil: 0.2 Mil Ton
1% Gas Oil: 5.6 Mil M3
1% Carbón: 4.1 Mil Ton



Monómico Total:
57.5 u\$/MWh
(+3.4% vs. Oct/2022)

23% Comb + Adic: 13.0 u\$/MWh
44% Térm + Hidr: 25.3 u\$/MWh
9% Nuclear: 5.2 u\$/MWh
20% Renovables: 11.6 u\$/MWh
0% Importación: 0.1 u\$/MWh
4% Transporte: 2.2 u\$/MWh



Precio Estacional:
34.6 u\$/MWh
(-11% vs. Oct/2022)
12113 \$/MWh
(+99% vs. Oct/2022)

39% Resid c/ sub: 3 410 \$/MWh
25% GUDI + Res s/ sub: 22 734 \$/MWh
36% Comercial: 14 213 \$/MWh

Cobertura: 60%



**DEMANDA Y
TEMPERATURA**

GENERACIÓN

COMBUSTIBLES

MONÓMICO

P. ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

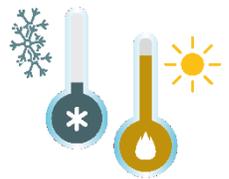


	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	156.9	350.0	123.1%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	87.6	85.6	-2.2%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	93.3	90.6	-2.9%



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

Temperatura



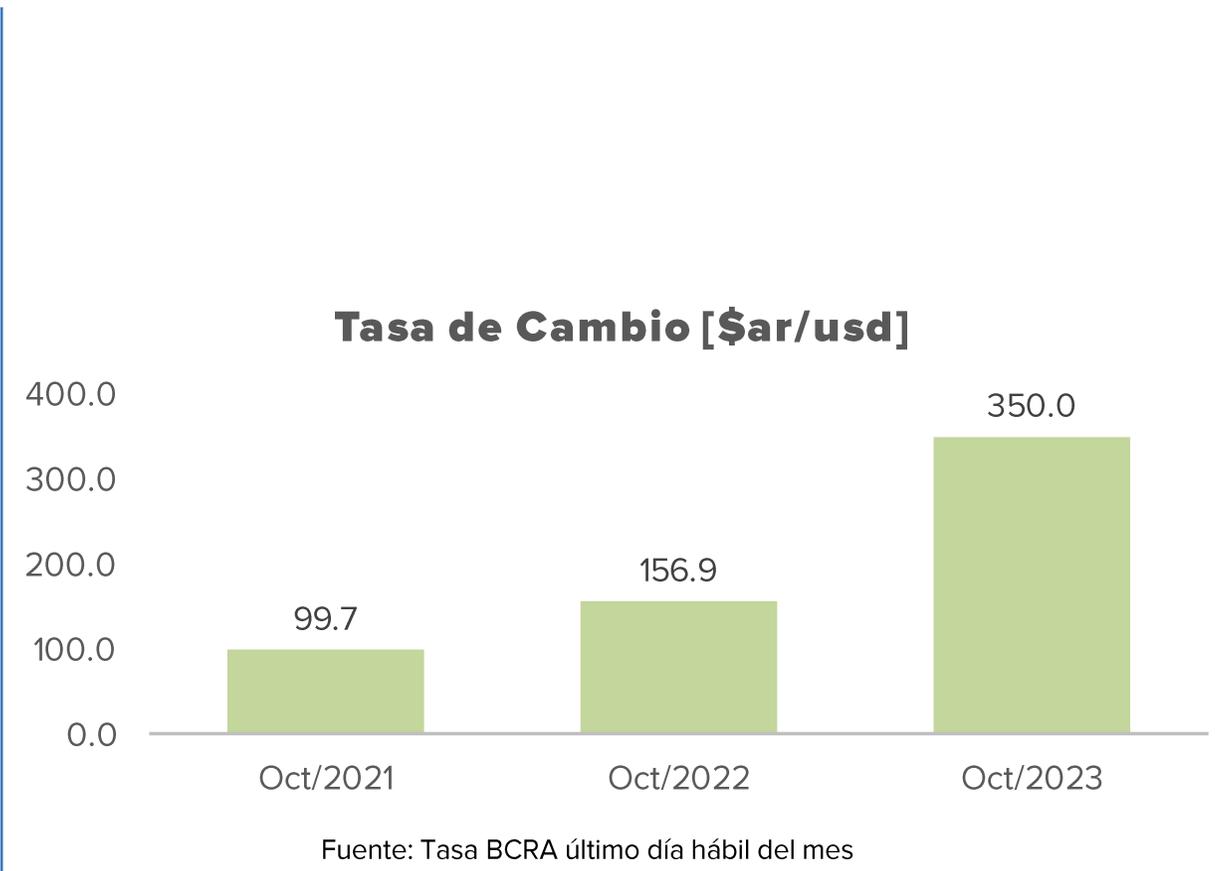
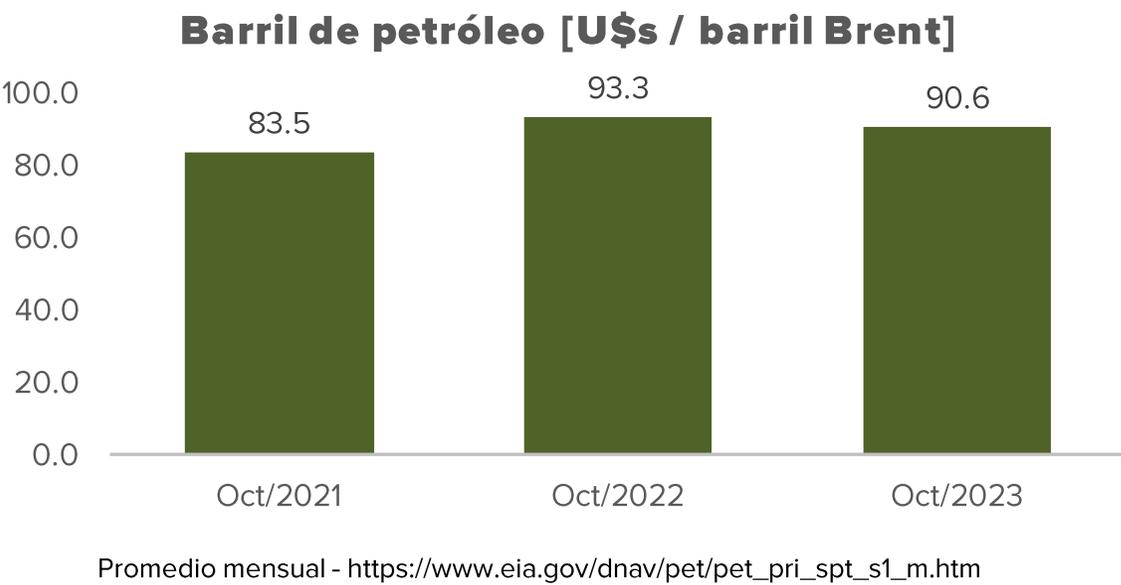
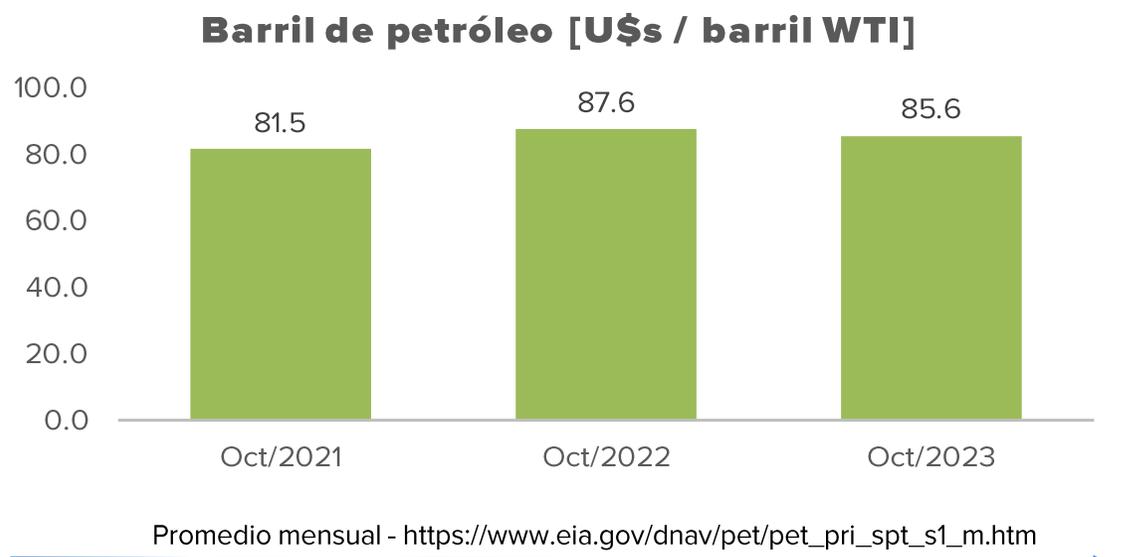
	Oct/2022	Oct/2023	Variación °C
Temperatura Media [°C]	18.1	18.2	0.1
Temp MAX	26.6	23.4	-3.3
Temp MIN	12.8	11.0	-1.8

(Histórica Octubre: 17.3 °C)

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media de Octubre 2023 se ubicó en el orden de los 18°C, prácticamente sin diferencias respecto al mismo mes del año anterior, aunque casi 1°C por encima de la temperatura histórica.

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





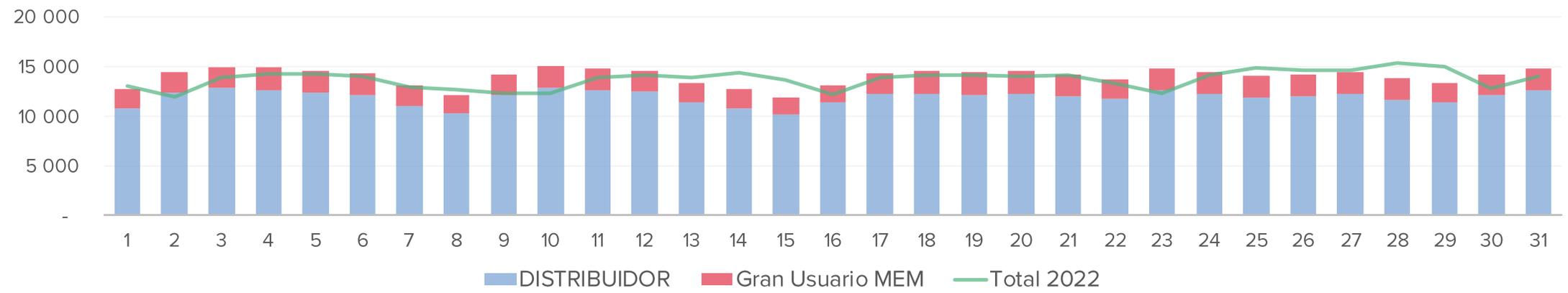
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó con una variación positiva respecto al mismo período del año anterior en el orden de +2.3%.

Si observamos la demanda por tipo de usuario, se destaca el incremento de los consumos chicos, particularmente de los usuarios residenciales, quienes presentaron una variación del +5.6% (arriba del 10% si miramos algunas provincias del norte del país).

DEMANDA [GWh]	Oct/2022	Oct/2023	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	4 192	4 425	5.6%	6.7%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	2 975	3 025	1.7%	2.0%
Grandes Consumos	3 054	3 004	-1.7%	0.2%
DEMANDA LOCAL	10 221	10 454	2.3%	3.6%
Exportación	1.3	42.1		
DEMANDA + EXP	10 223	10 496	2.7%	
Pot. Max. Bruta [MW]	19 630	19 520	-0.6%	

Demanda Diaria Oct/2023 vs Oct/2022

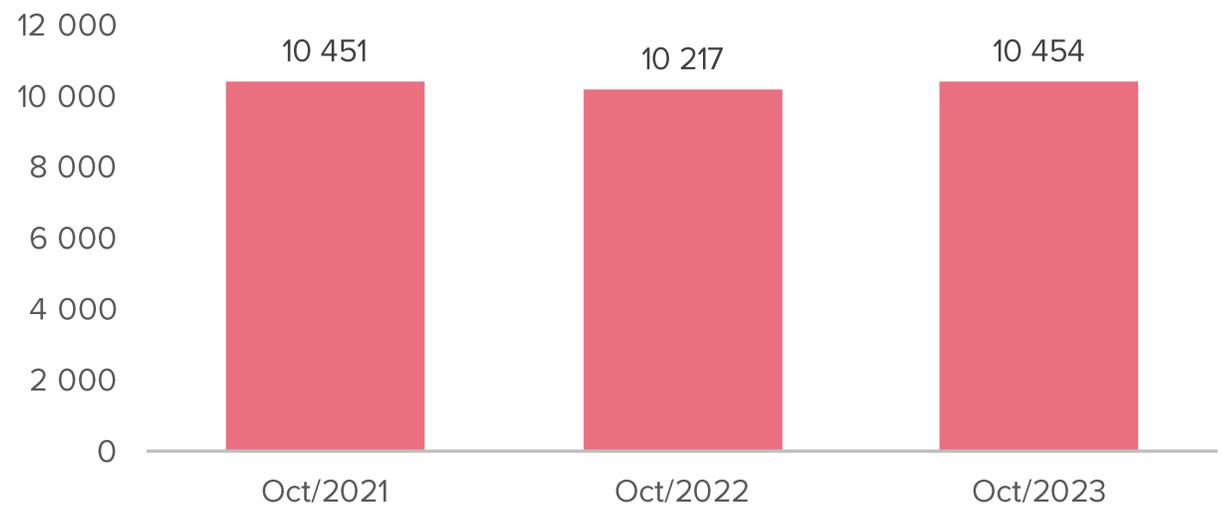




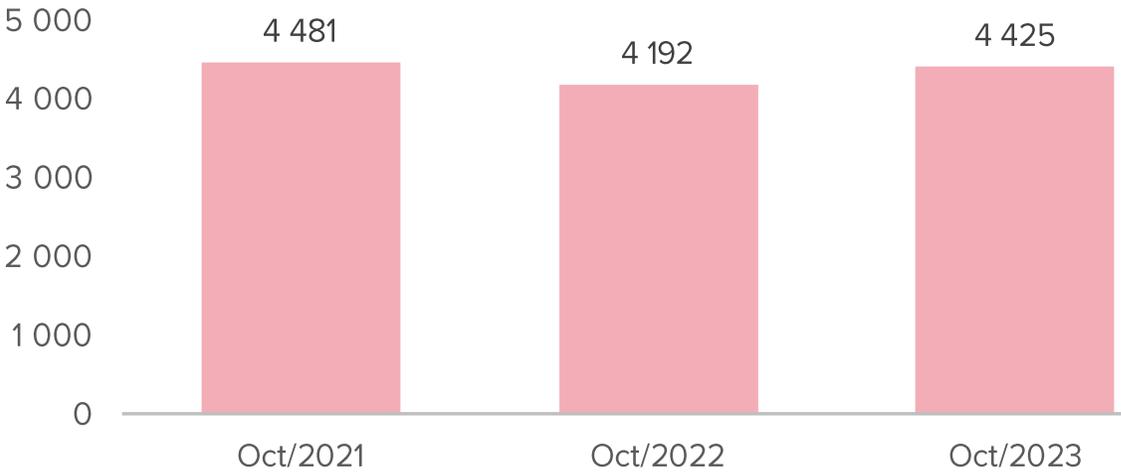
Demanda Octubre 2023 - 2022 - 2021

Variables MEM

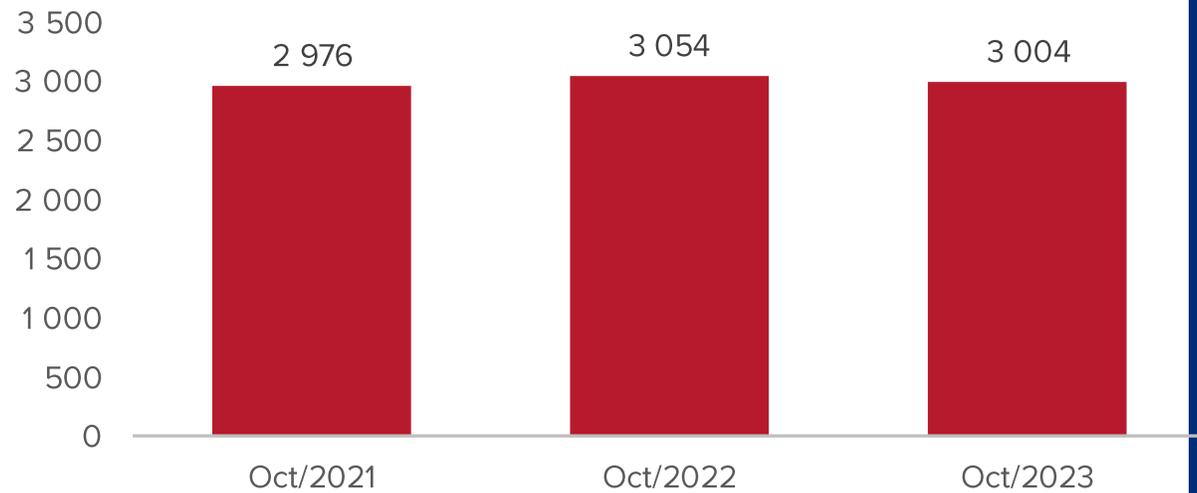
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]

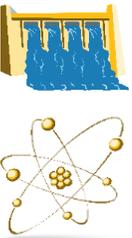




Oferta

DEMANDA [GWh]	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
DEMANDA LOCAL	10 221	10 454	2.3%
EXPORTACIÓN	1	42	100%
BOMBEO	43	46	9.0%
Pérdidas + Consumos Aux.	495	445	-10.2%
DEMANDA TOTAL [GWh]	10 760	10 987	2.1%

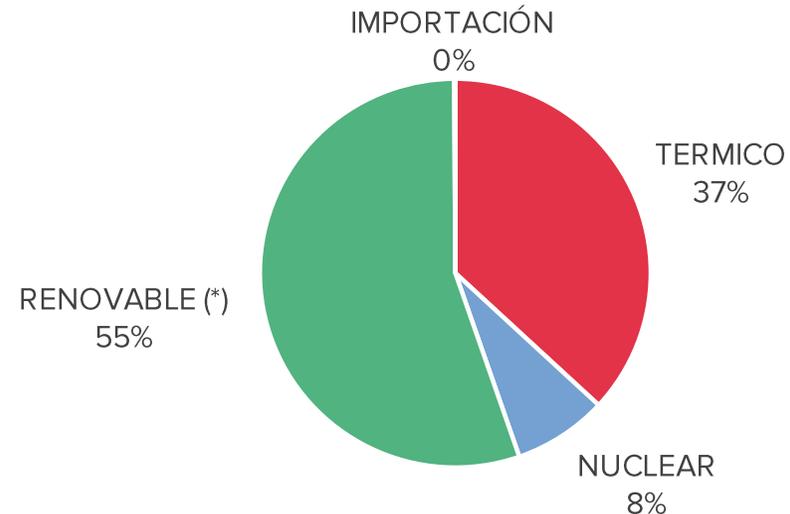
OFERTA [GWh]	Oct/2022	Oct/2023	Variación %	Part. % 2022	Part. % 2023
TERMICO	5 054	4 062	-19.6%	47%	37%
NUCLEAR	68	859	1166%	1%	8%
REN – HIDRO > 50 MW	3 750	4 159	10.9%	35%	38%
REN – Según Ley 26 190	1 822	1 897	4.1%	17%	17%
IMPORTACIÓN	66	10	-84.8%	1%	0%
TOTAL OFERTA [GWh]	10 760	10 987	2.1%	100%	100%



Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA aumentó un +2.1% con respecto al mismo mes del año anterior. Con el aumento del caudal en las principales cuencas del país, se observa una mayor generación renovable HIDRÁULICA (HIDRO > 50 MW), donde sumado a la mayor generación nuclear (mayor disponibilidad), explican en parte la baja del despacho TÉRMICO (mayores costos asociados), como así también la necesidad de importación.



Oferta



Participación % por fuente

OFERTA [GWh]	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
TERMICO	5 054	4 062	-19.6%
NUCLEAR	68	859	1166%
RENOVABLE (*)	5 572	6 056	8.7%
IMPORTACIÓN	66	10	-84.8%
TOTAL OFERTA [GWh]	10 760	10 987	2.1%

(*) RENEVABLE [GWh]	sep-22	sep-23	Variación %
REN – HIDRO > 50 MW	3 750	4 159	10.9%
REN – Según Ley 26 190	1 822	1 897	4.1%

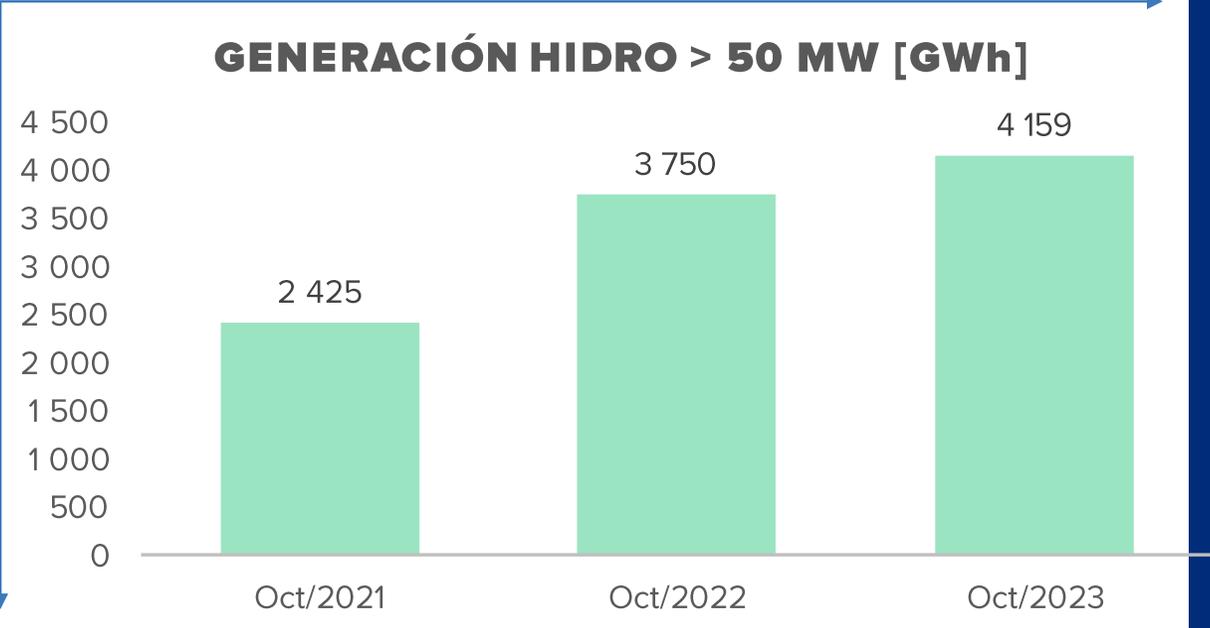
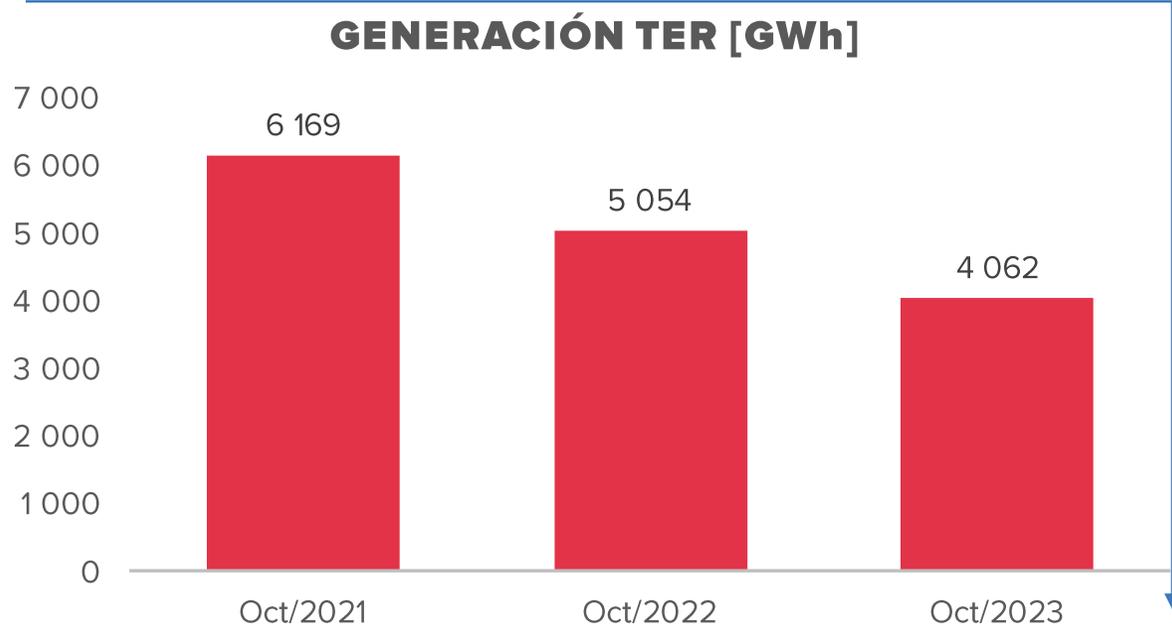
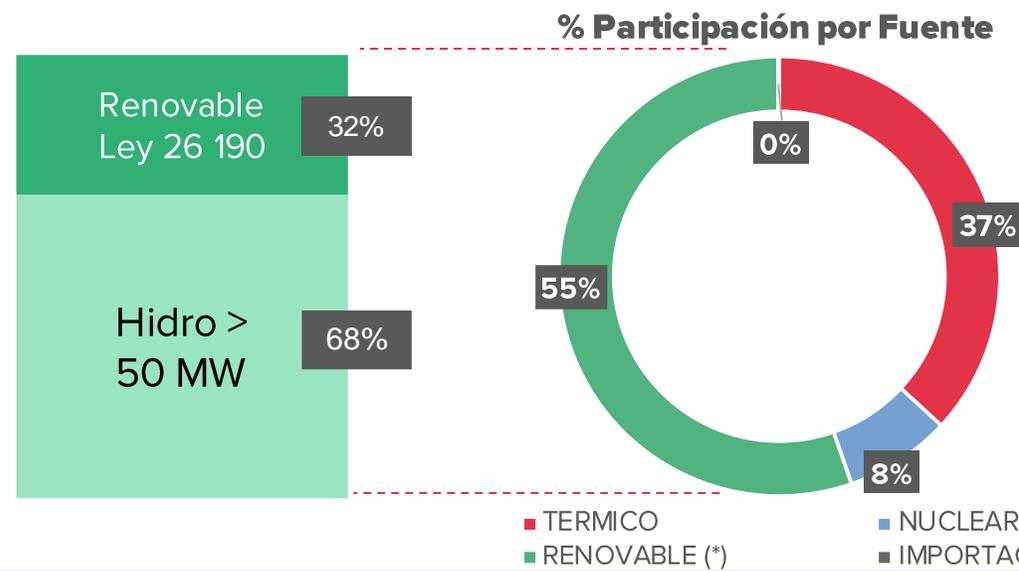
Desde el mes de Agosto se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENEVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Clasificar la tecnología HIDRO (desde este mes HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 55% en la matriz de generación utilizada en el mes de OCTUBRE 2023, de los cuales el 17.2% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.



Generación Térmica e Hidro - Octubre 2023 - 2022 - 2021

Variables MEM

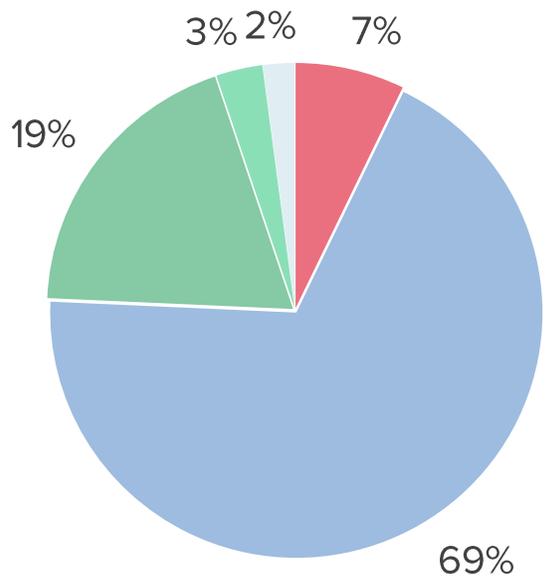




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	Oct/2022	Oct/2023
HIDRO < 50 MW	105	138
EÓLICO	1 297	1 317
SOLAR	315	344
BIOMASA	71	59
BIOGAS	34	40
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 822	1 897
DEMANDA TOTAL	10 221	10 454
% Participación REN/DEM	17.83%	18.15%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable Oct/2023 (Ley 26 190)



■ HIDRO < 50 MW ■ EÓLICO ■ SOLAR ■ BIOMASA ■ BIOGAS

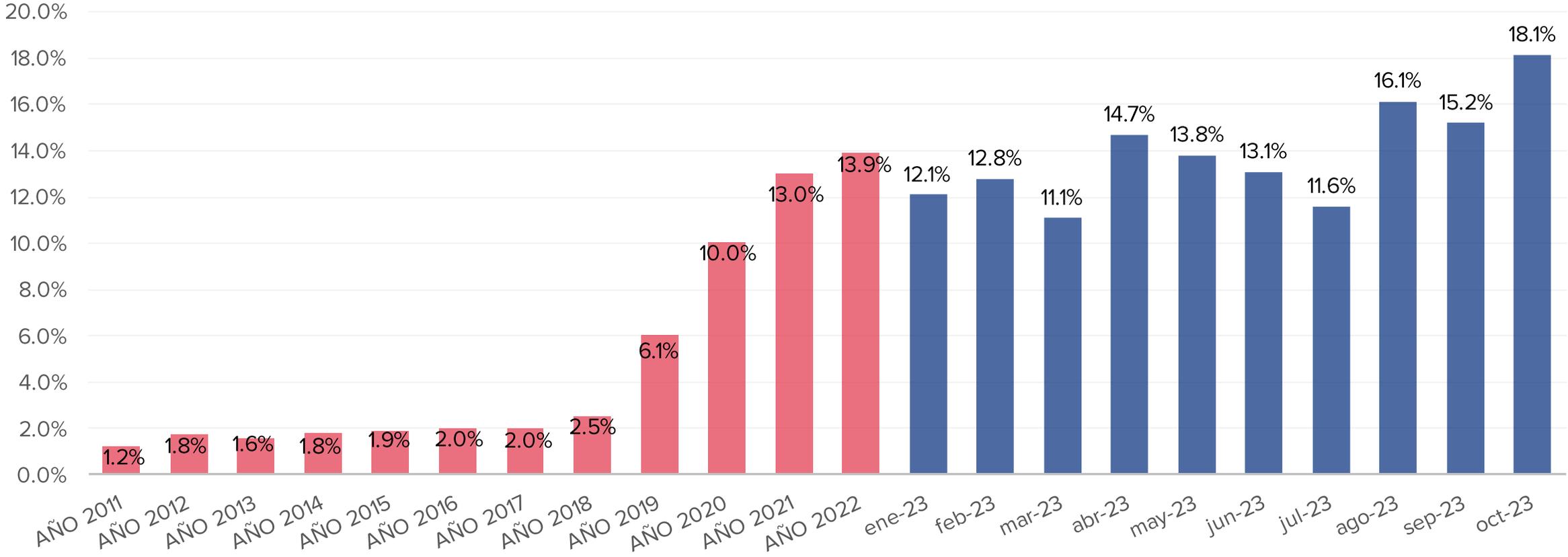
Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó por arriba del 18%, alcanzado un nuevo registro máximo mensual de participación.

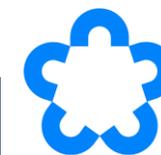


Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Variables MEM

Generación Renovable MEM / Demanda MEM (según Ley 26 190)





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	35.2	28.0	-20.5%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	33.3	27.7	-16.8%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.0	0.3	-83.1%
Fuel Oil [mil Ton]	2	0.2	-88.8%
Gas Oil [mil m3]	12	5.6	-53.3%
Carbón Mineral [mil Ton]	0	4.1	100.0%
TOTAL GAS EQUI.	35.7	28.3	-20.7%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	3.6	3.4	-5.3%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	3.1	3.3	5.2%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	12.2	8.9	-27.6%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	846	665	-21.4%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	1 040	708	-32.0%
Carbón [u\$/ton]	370	186	-49.7%
MM U\$ COMB Gas Natural	145	109	-24.7%
MM U\$ COMB ALT (FO+GO+CM)	14	5	-65%
MM U\$ COMB	159	114	-28%
MM \$ar COMB	24 970	39 965	60%
CEM [Kcal/KWh]	1 838	1 813	-1.4%

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustibles termina siendo inferior si comparamos mes a mes, aprox. -7.4 Mm3/d gas equivalente.

Prácticamente sin consumos de combustibles alternativos, la baja del combustible en general se ve reflejado en la baja del gas natural.

Si observamos los precios de los combustibles, los mismo se encuentran por debajo del precio del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, los costos de combustibles terminan siendo menores en dólares (-5.0 u\$/MWh demanda, aproximadamente), 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).

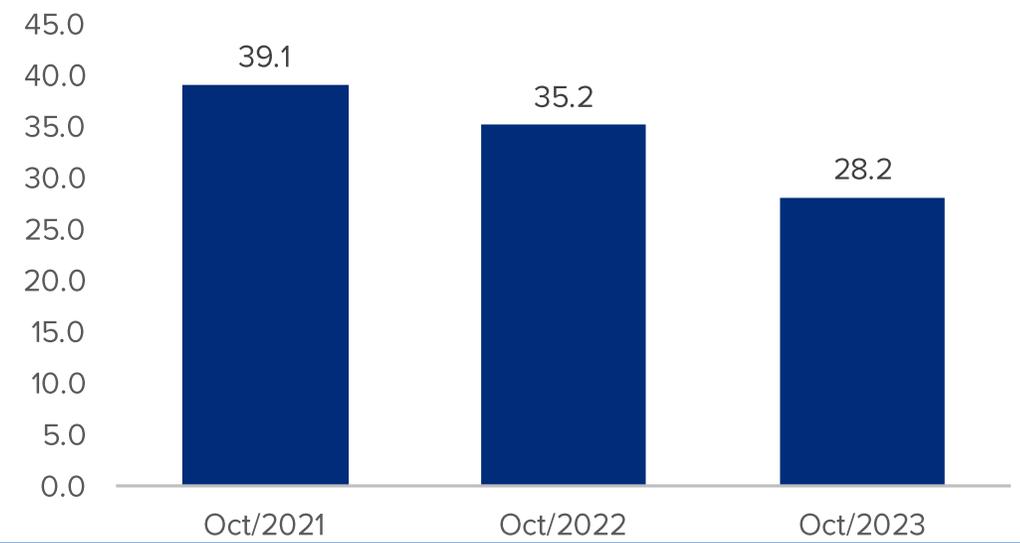
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



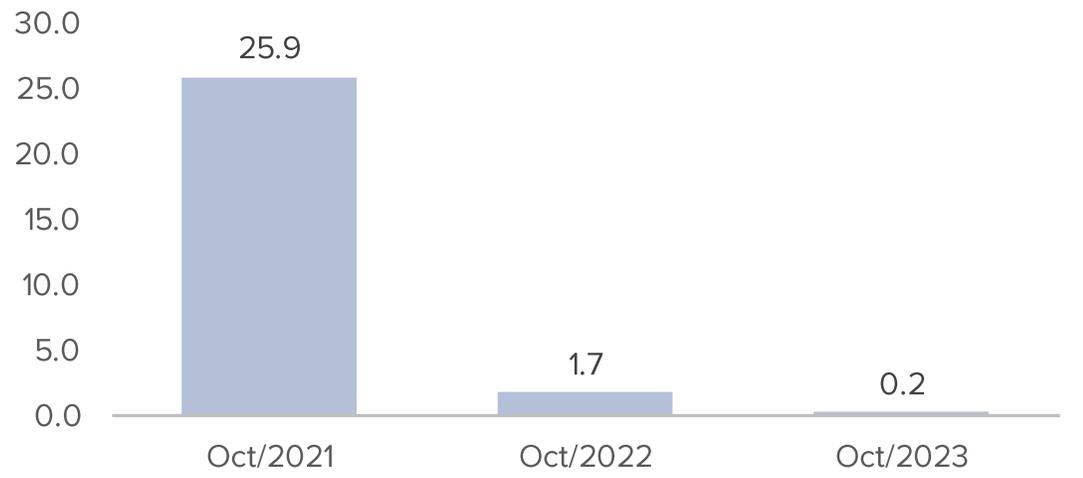
Combustibles – Consumos Octubre 2023- 2022 - 2021

Variables MEM

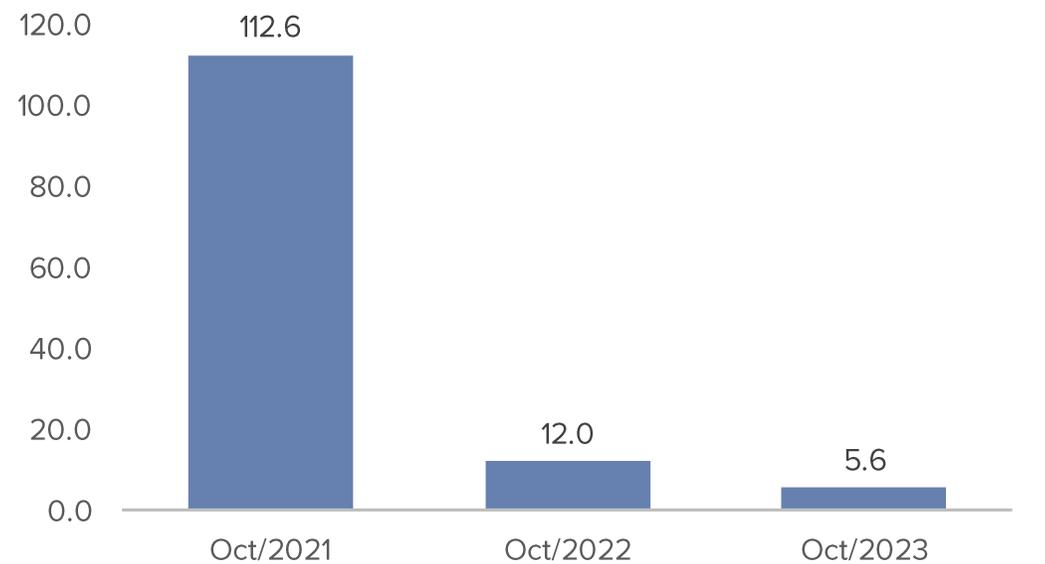
Consumo GN [Mm3/d]



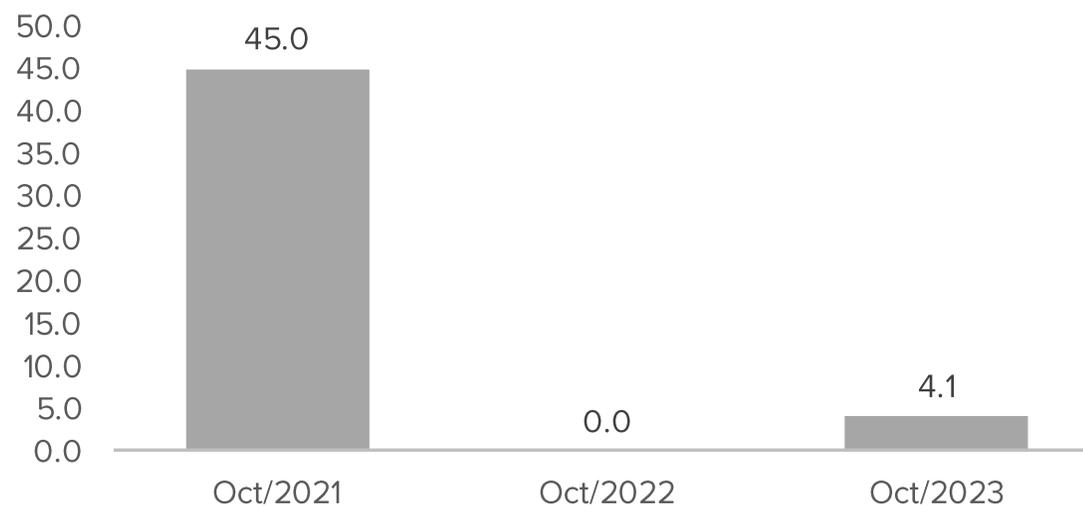
Consumo FO [Mil Ton]



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]	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
GAS NATURAL	4 998	4 032	-19.3%
GAS OIL	49	20	-59.2%
FUEL OIL	7	1	-90.3%
CARBON MINERAL	0	9	100.0%
TOTAL TÉRMICO en GWh	5 054	4 062	-19.6%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 838	1 813	-1.4%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	863	670	-22.4%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	Oct/2022	Oct/2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.13	1.69	-0.44
GAS OIL	0.03	0.02	-0.02
FUEL OIL	0.01	0.00	0.00
CARBON MINERAL	0.00	0.01	0.01
EMISIONES TOTALES	2.16	1.72	-0.45

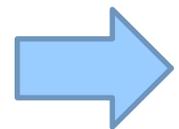
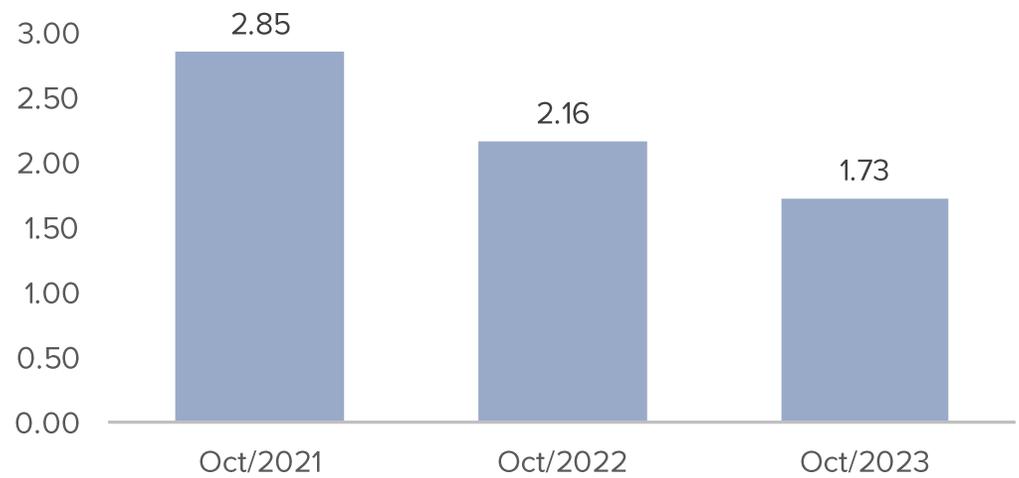
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	Oct/2022	Oct/2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.43	0.42	-0.01
GAS OIL	0.66	0.75	0.09
FUEL OIL	0.81	0.92	0.11
CARBON MINERAL	-	1.04	100.0%
TOTAL TÉRMICO	0.43	0.42	-0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.20	0.16	-0.05
--	-------------	-------------	--------------

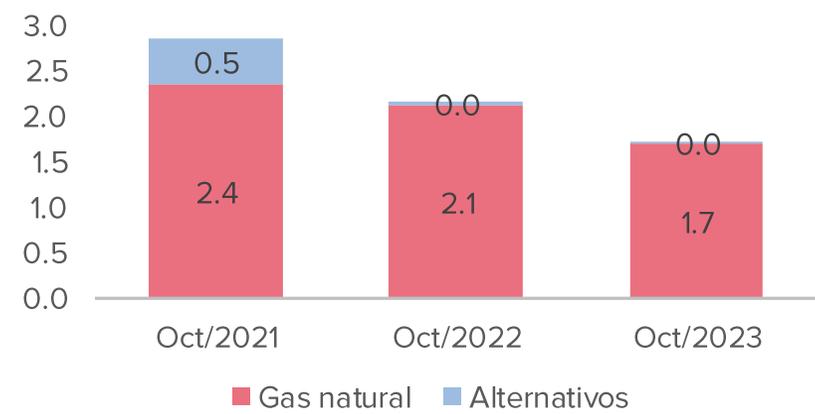


Emisiones

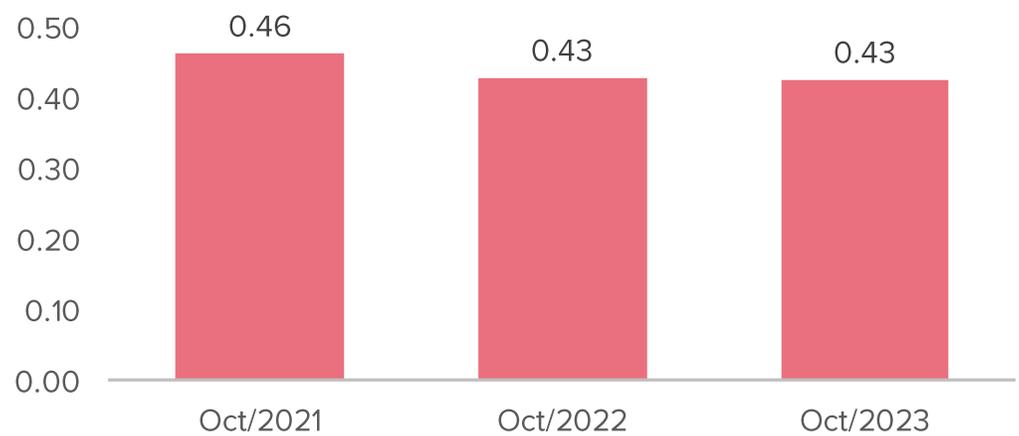
EMISIONES [MM Ton CO2]



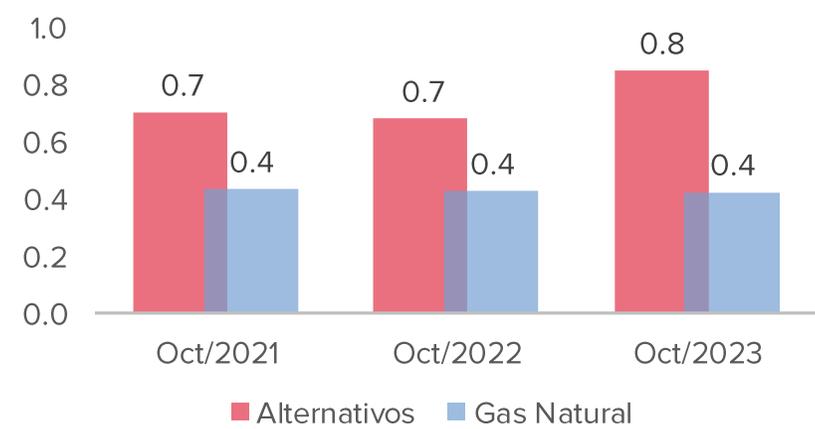
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2]





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 [u\$s/MWh] [Nodo Frontera] - Tasa 350 \$ar/u\$s
Brasil	0.0	0.0	0.0	-	
Uruguay	0.0	0.0	0.0	-	
Paraguay	10.1	13.6	1 210.4	120.0	42 001.0
Chile	0.0	0.0	0.0	-	
Bolivia	0.02	0.0	1.4	82.0	28 700.7
TOTAL IMPOR	10.1	13.6	1 211.8	119.9	41 979.1



EXPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Venta [Miles u\$s] (Nodo Frontera)	Precio Venta [u\$s/MWh] [Nodo Frontera] (*)	Precio Venta [u\$s/MWh] [Nodo Frontera] - Tasa 350 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	37.3	50.1	0.0	-	
Brasil (Acuerdo TER)	3.9	5.2	271.3	70.0	24 500.6
Uruguay	1.0	1.4	70.7	70.0	24 500.6
TOTAL EXPOR	42.1	56.6	342.0	8.1	2 840.5

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

En el mes de Octubre 2023 se importaron 10 GWh, o 14 MW medios, principalmente desde Paraguay por razones locales.

En cuanto a la exportación, del total de energía exportado, 42 GWh, fueron a Brasil 37 GWh en “modo devolución”, mientras que el resto de acuerdo a ofertas aceptadas.



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 Octubre 2023 se importaron 10 GWh principalmente Paraguay, frente a 66 GWh importados en Octubre 2022.

En cuanto a la exportación, mientras que el año pasado prácticamente no se exportó energía, en este 2023 la exportación se ubico en 42 GWh, gran parte asociado a la operatoria “devolución” a Brasil.

	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
 Imp Brasil	64.4	0.0	-85%
 Imp Uruguay	0.0	0.0	
 Imp Paraguay	1.6	10.1	
 Imp Chile	0.0	0.0	
 Imp Bolivia	0.3	0.0	
TOTAL IMPOR [GWh]	66.3	10.1	
 Exp Brasil	0.0	41.1	+100%
 Exp Uruguay	1.2	1.0	
 Exp Paraguay	0.0	0.0	
 Exp Chile	0.0	0.0	
Exp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR [GWh]	1.3	42.1	



Monómico Medio Precio MEM (*)



MONÓMICOS (*) [\$ /MWh]	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	8 714	20 109	130.8%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	55.5	57.5	3.4%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	8 391	10 375	24%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	56.7	29.6	-47.7%

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

Los costos (monómico) para el mes de Octubre 2023 se ubicarón en el orden de 57.5 u\$s/MWh, algo superior si comparamos respecto a Octubre 2022.

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 (*)

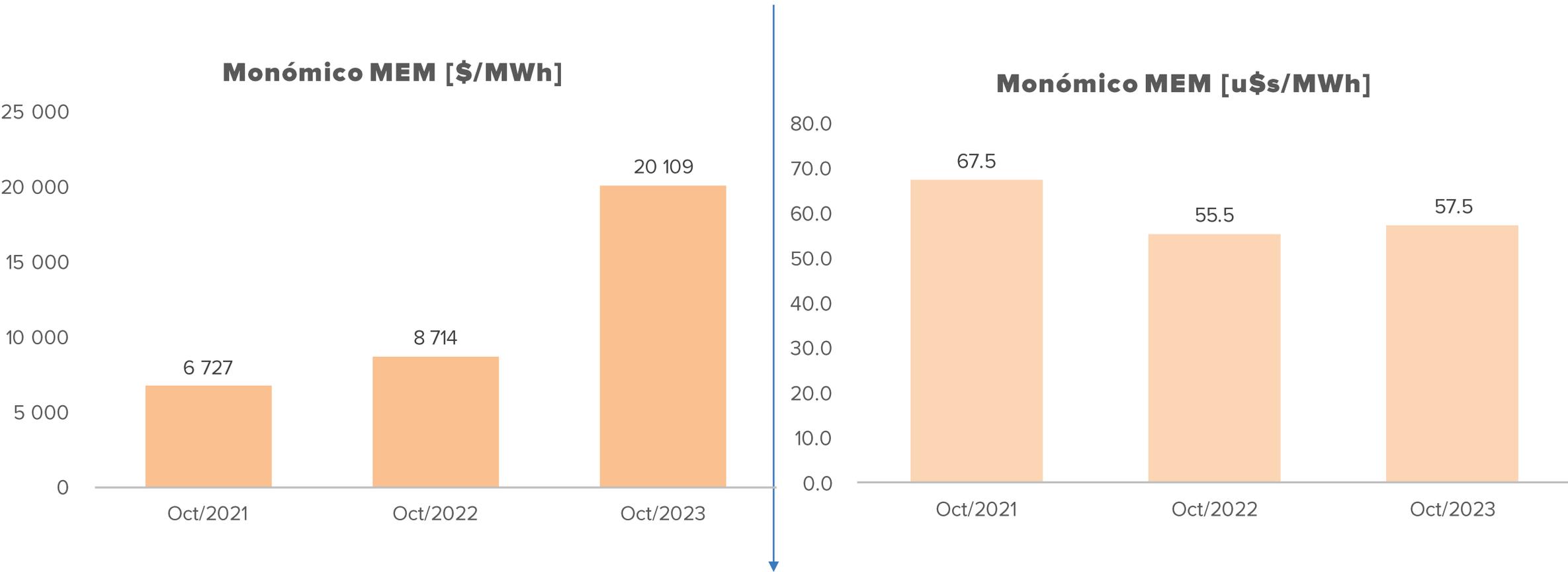
Monómico [u\$s/MWh]	Oct/2022	Oct/2023	Dif.
Combustibles + adic	17.5	13.0	-4.5
Res 869 TER	6.6	8.2	1.7
Res 869 HID	4.3	5.1	0.8
NUC	0.8	5.2	4.4
Contratos MEM	12.7	12.0	-0.6
Renovables	11.5	11.6	0.0
Importación de energía	0.4	0.1	-0.3
Transporte	1.8	2.2	0.4
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	55.5	57.5	1.9

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

Comparado con los costos, aún con una baja en los costos asociados a los combustibles (menor generación térmica, menores consumos de combustibles y precios), el aumento en la remuneración a los generadores “viejos” (nueva Res 869), la mayor remuneración a la generación nuclear (mayor disponibilidad) y la mayor remuneración a la generación renovable (mayor generación), hicieron que los costos terminen algo arriba en este 2023 comparado con el mismo mes del año anterior.

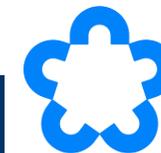


Monómico MEM – Octubre 2023 - 2022 - 2021 (*)



Variables MEM

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

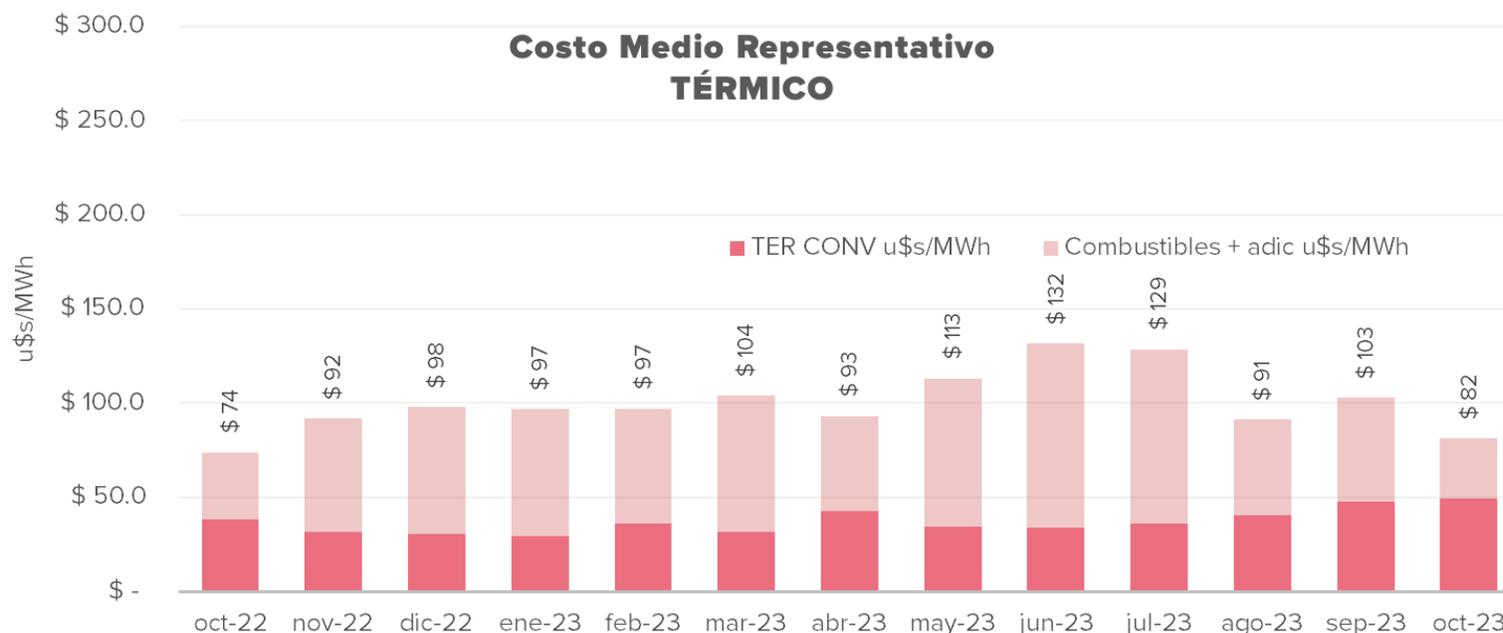


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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 / *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\$/MWh (*)	oct-22	oct-23	Dif. \$/MWh
TÉRMIICO	73.6	81.6	8.0
TER-Combustible+adic	35.4	32.3	-3.1
TER-Térmico convencional	38.2	49.3	11.2
HIDRO > 50MW	16.6	12.9	-3.7
NUCLEAR (**)	787.7	66.9	-720.8
RENOVABLES Ley 26190	75.7	70.6	-5.2
IMPORTACIÓN	64.5	119.6	55.0
COSTO MEDIO – u\$/MWh	58.0	52.6	-5.4

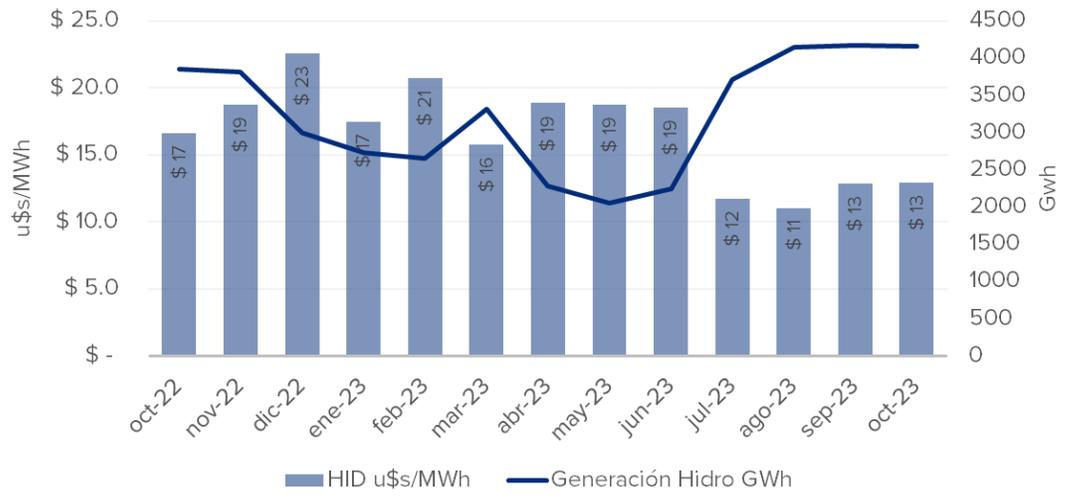




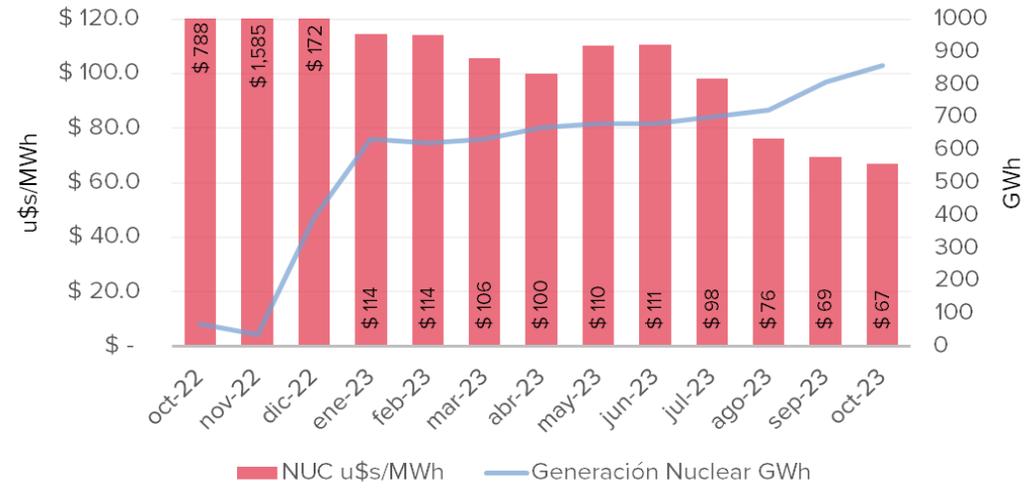
Costo Medio representativo por fuente de energía 2022 a 2023

Variables MEM

Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW

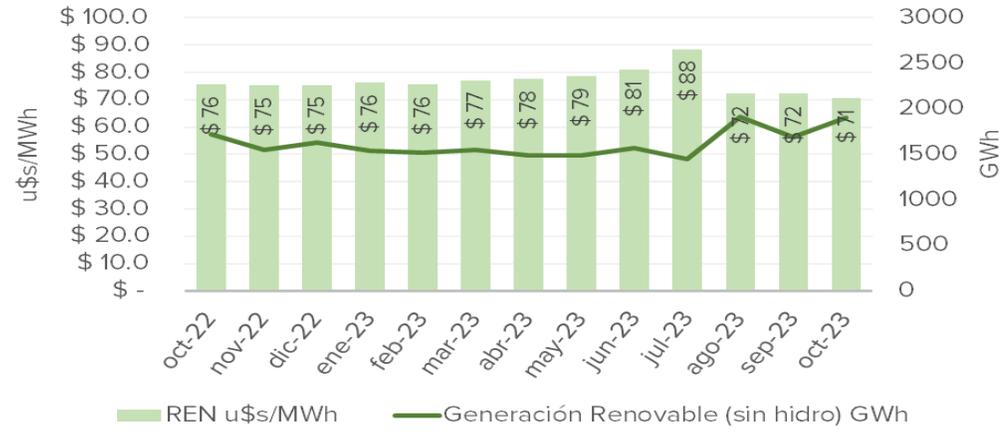


Costo Medio Representativo NUCLEAR

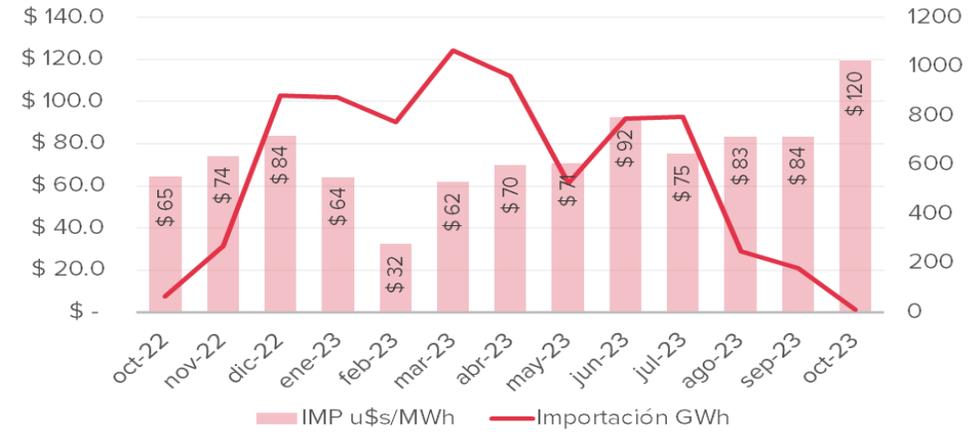


(*) El eje correspondiente al costo medio tiene un máximo de 120 u\$/MWh para limitar aquellos meses es donde la generación es muy baja (oct/nov 2022), dando como resultado un valor unitario "alto", valor no representativo.

Costo Medio Representativo RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



(*) Octubre 2023: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional/ Precios medios

Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	Oct/2022	Oct/2023	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	6 084	12 113	99%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	38.8	34.6	-11%
% Cobertura	70%	60%	

Desde el mes de Agosto 2023 entró en vigencia la Res. 612/2023, modificando los precios de compra de la demanda estacional, como así también el precio de la potencia para los grandes usuarios (GUDIs), el cual se iguala al resto de los segmentos de demanda.

El precio de compra de los Distribuidores (aprox. 22 570 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 15 580 \$/MWh para GUDIS S/E, 8 710 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y MENOR O IGUAL A 800 KWh, 15 530 \$/MWh para el resto de las tarifas NO RESIDENCIAL MENOR A 300 KW, 3 000 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N2/"Clubes de Barrio", 22 600 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N1, 3 760 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N3 base, y 80 000 \$/MW mes por potencia) en Octubre 2023 cerró en un valor medio de 12 113 \$/MWh.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2023 - Cobertura

% Representativo (Demanda)	Oct/2023	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	Cobertura (% Respecto al Monómico)
100%	Precio Monómico Estacional Total	12 113	34.6	60%
39%	Residencial Con Subsidio	3 410	9.7	17%
25%	GUDI + Residencial Sin Subsidio	22 734	65.0	113%
36%	Comercial	14 213	40.6	71%

De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién vistos, el precio monómico estacional medio se ubicaría alrededor de los 12 113 \$/MWh, cubriendo el 60% del monómico del sistema (cobertura).

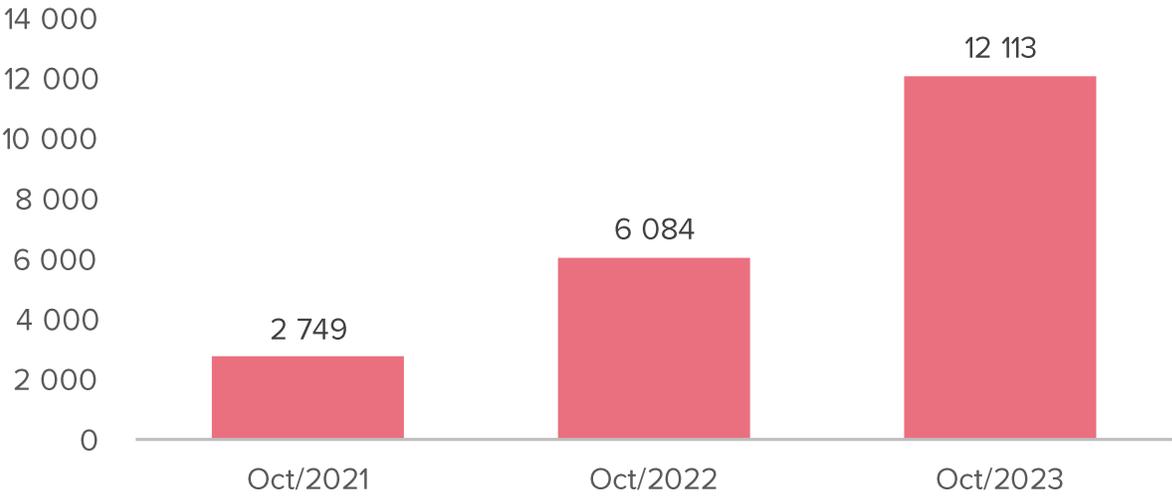
Ahora bien, si dividimos el monómico estacional medio de acuerdo a la definición del tipo de demanda y sus precios de acuerdo a la resolución vigente, los usuarios residenciales con subsidio estarían cubriendo el 17% de los costos, mientras que los usuarios que se le quitaron el subsidio, su precio estacional se ubicó por arriba del costos del sistema (+13%).



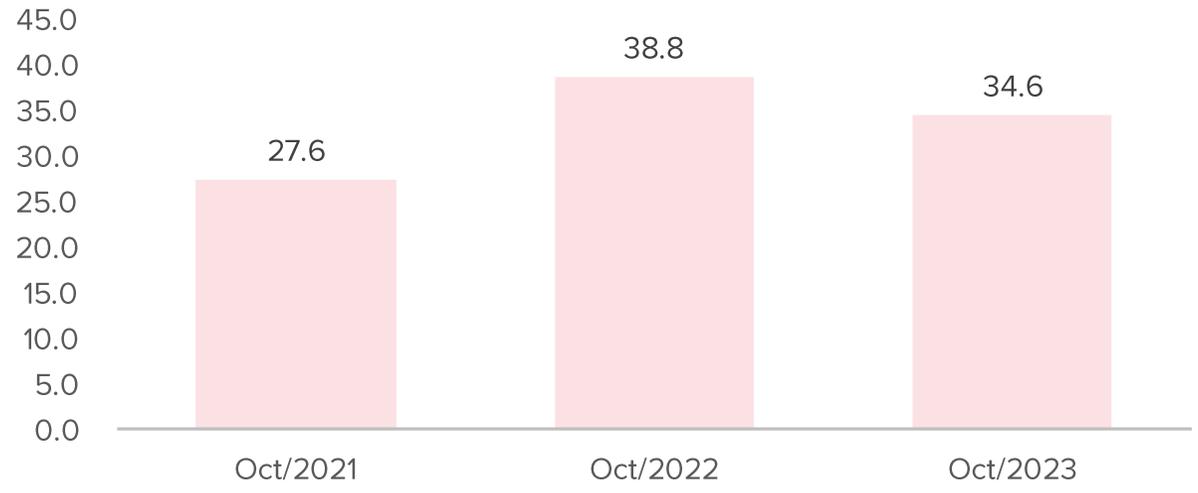
Precio Medio Estacional MEM – Octubre 2023 – 2022 – 2021 (*)

Variables MEM

Precio Medio Estacional [\$/MWh]



Precio Medio Estacional [u\$/MWh]



(*) Octubre 2023 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional / Precios medios

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

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

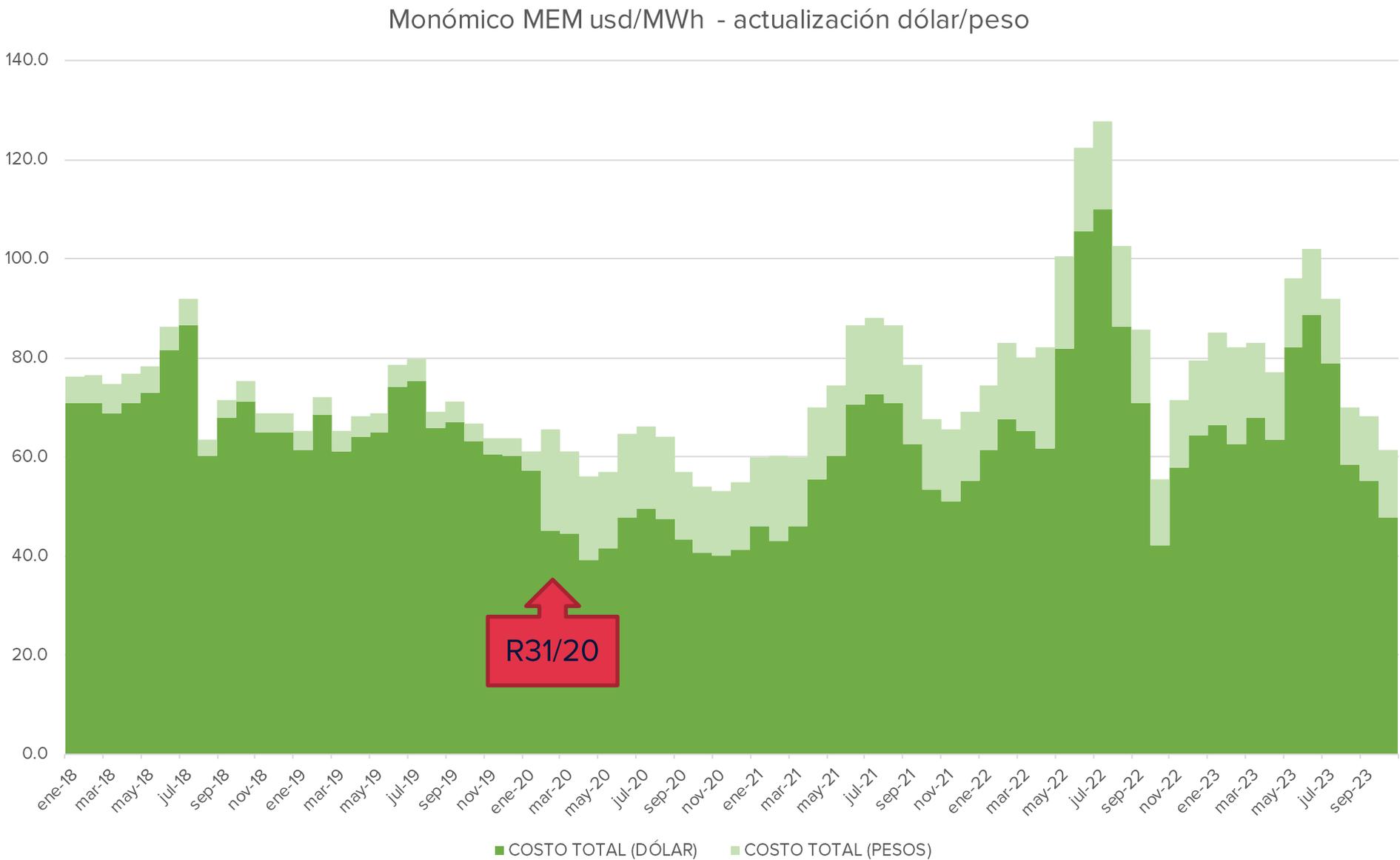
Monómico [u\$s/MWh]	Oct/2023	% Dólar
Combustibles + adic	13.0	98%
Res 869 TER	8.2	34%
Res 869 HID	5.1	0%
NUC	5.2	100%
Contratos MEM	12.0	100%
Renovables	11.6	100%
Importación de energía	0.1	100%
Transporte	2.2	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	57.5	77%

En el mes de Octubre, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 77% del monómico total.



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Variables MEM





Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

