



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Agosto 2024

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Agosto 2024 comparado con el mismo mes del año 2023, 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.

Agosto 2024

Referencias:
(Variación respecto a Agosto 2023)
% de participación Agosto 2024



Demanda Local

12171 GWh

(3.5% vs. ago/23)

49%	Residencial:	5947 GWh	(+8.1%)
26%	Intermedios:	3150 GWh	(-0.9%)
25%	Grandes Cons:	3075 GWh	(0%)

Temperatura Media

12.7°C

(-1.6°C vs. ago/23)

Temp. Histórica: 12.6°C

**DEMANDA Y
TEMPERATURA**



Oferta Total

12655 GWh

(1.7% vs. ago/23)

50%	Térmico:	6 313 GWh	(+16.4%)
6%	Nuclear:	724 GWh	(+0.2%)
22%	Hidro >50:	2 792 GWh	(-32.6%)
14%	Renovable:	1 764 GWh	(-7.6%)
8%	Importación:	1 062 GWh	(+329.5%)

Combustibles

43.7 Mm3/d

(5.5 Mm3/d vs. ago/23)

85%	Gas Natural:	37 Mm3/d	(+4%)
2%	Fuel Oil:	29 Mil Ton	(+106%)
11%	Gas Oil:	148 Mil M3	(378%)
1%	Carbón:	30 Mil Ton	(-37%)

**GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES**



Monómico Total:

90 u\$s/MWh

(+24.5%)

46%	Comb + Adic:	42 u\$s/MWh
29%	Térm + Hidr:	26 u\$s/MWh
5%	Nuclear:	5 u\$s/MWh
8%	Renovables:	7 u\$s/MWh
8%	Importación:	7 u\$s/MWh
4%	Transporte:	4 u\$s/MWh

Precio Estacional:

Cobertura:
63%

56.7 u\$s/MWh

(+68%)

53979 \$/MWh

(+357%)

31%	Resid. N2 Base	22 178	\$/MWh
6%	Resid. N3 Base	32 753	\$/MWh
53%	Res. Sin subsidio y Comercial	78 894	\$/MWh
10%	GUDI	83 463	\$/MWh

**PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL**

INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



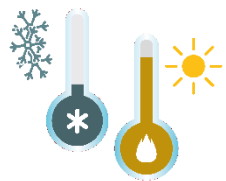
	ago-23	ago-24	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	350.0	952.8	172%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	81.4	76.7	-5.8%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	86.1	80.4	-6.6%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes

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

Temperatura



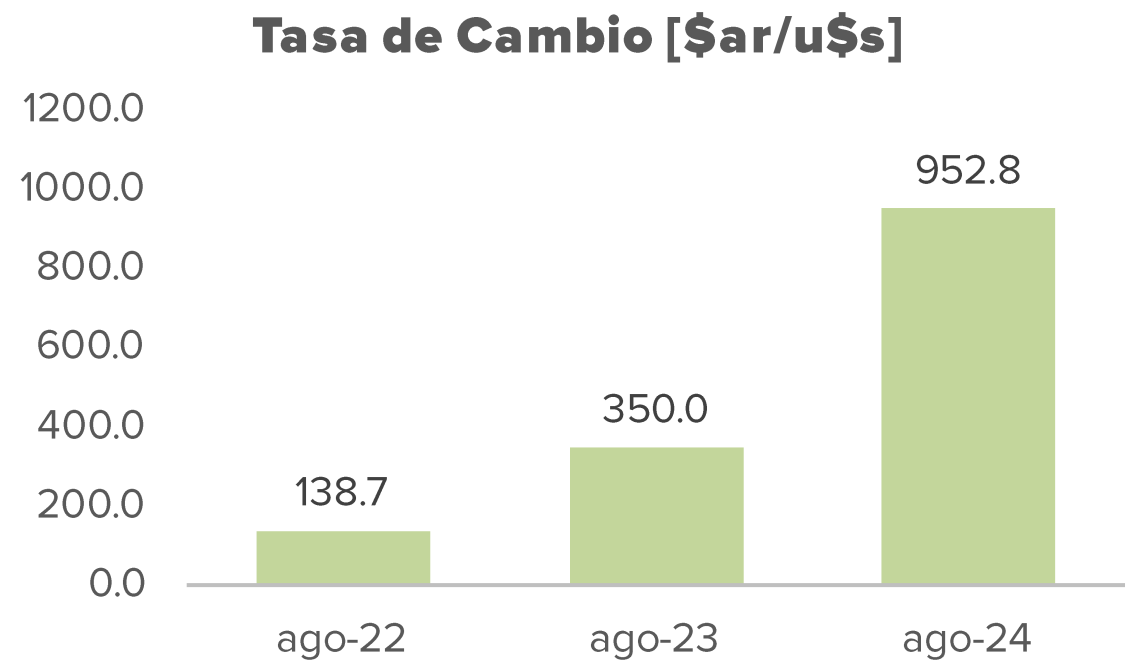
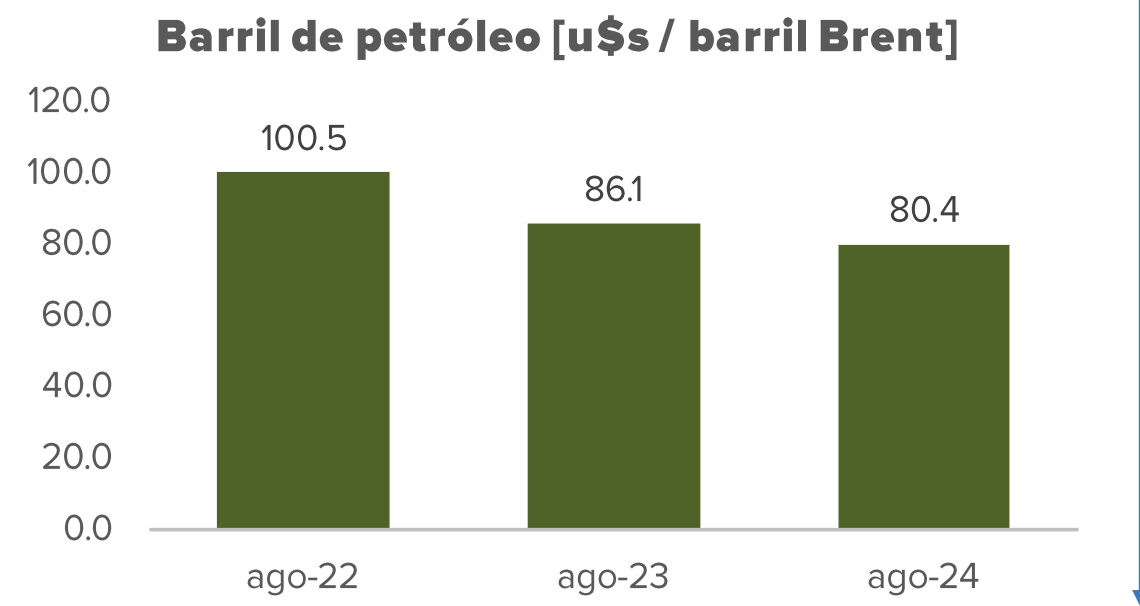
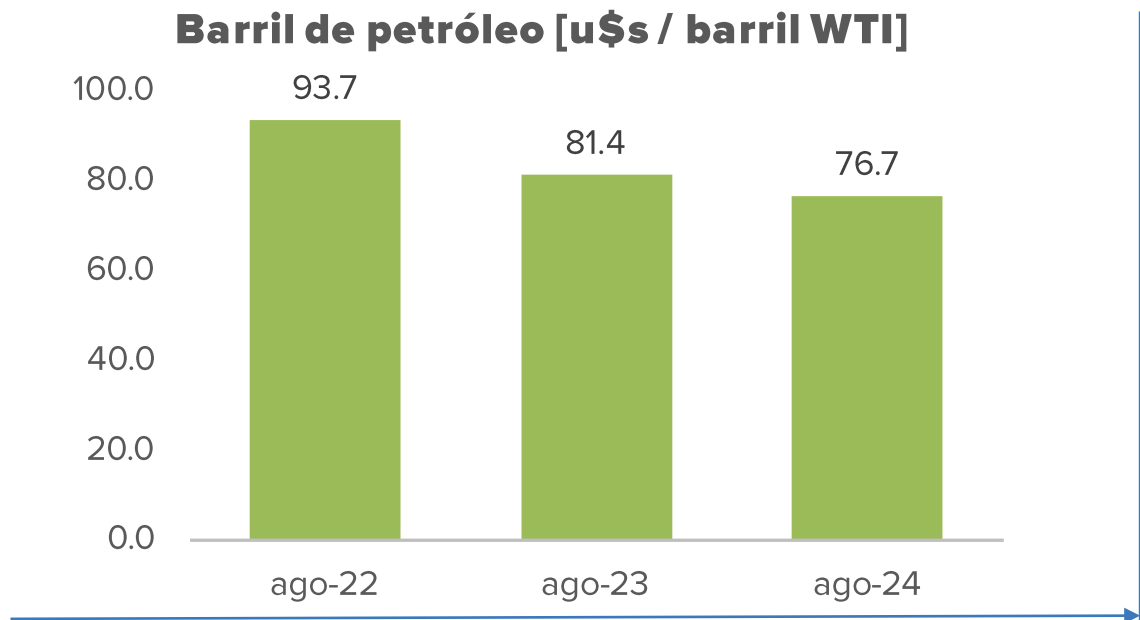
	ago-23	ago-24	Variación °C
Temperatura Media [°C]	14.2	12.7	-1.6
Temp MAX	23.4	25.5	2.1
Temp MIN	9.5	8.0	-1.6

(Histórica Agosto: 12.6 °C)

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Agosto 2024 fue de 12.7 °C, cercana a los valores históricos y menor que el mismo mes del año anterior (-1.6 °C).

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Agosto 2022 - 2023 - 2024



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



Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó mayor a Agosto 2023, con una variación en el orden de +3.5%.

Si observamos la demanda por segmento, el crecimiento fue impulsado por la mayor demanda en el segmento residencial, demanda cuyo comportamiento está relacionado en mayor o menor medida a la temperatura.

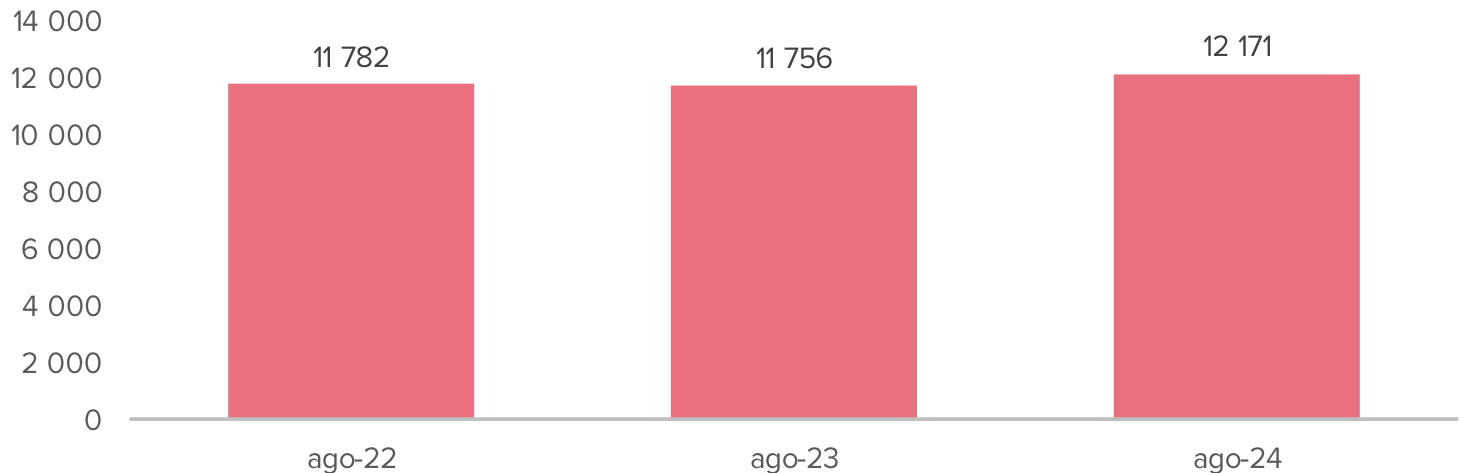
DEMANDA [GWh]	ago-23	ago-24	Variación en GWh %
Residencial	5 502	5 947	8.1%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 179	3 150	-0.9%
Grandes Consumos	3 075	3 075	0.0%
DEMANDA LOCAL	11 756	12 171	3.5%
Exportación	5	0.0	-100.0%
DEMANDA + EXP	11 761	12 171	3.5%
Pot. Max. Bruta [MW]	22 313	23 806	6.7%



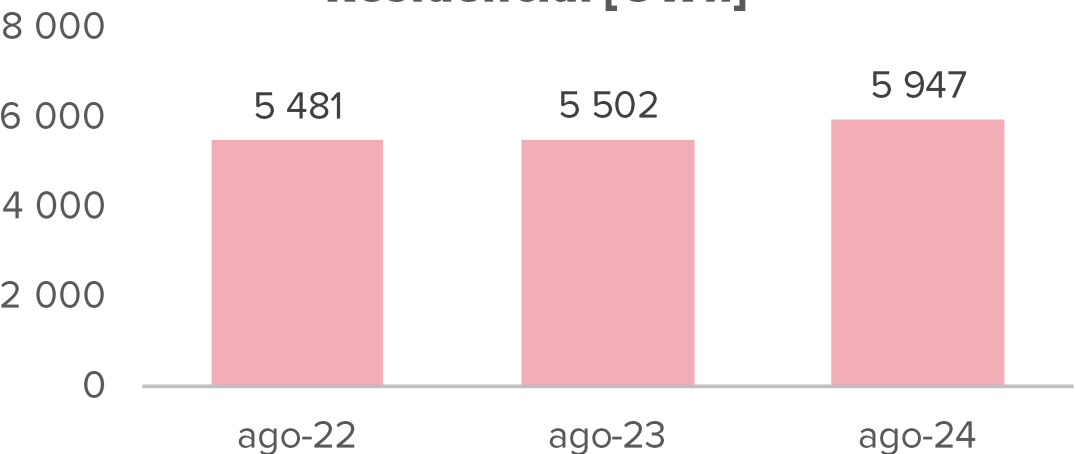
Demanda Agosto 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

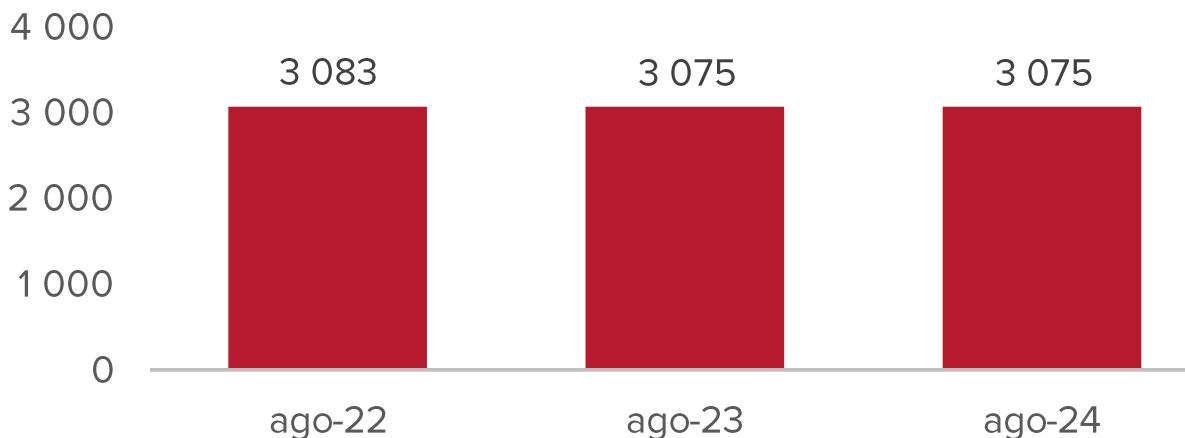
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]

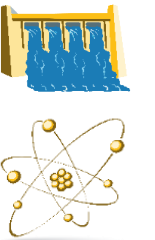




Oferta

DEMANDA [GWh]	ago-23	ago-24	Variación %
DEMANDA LOCAL	11 756	12 171	3.5%
EXPORTACIÓN	5	0	-100.0%
BOMBEO	92	34	-63.1%
Pérdidas + Consumos Aux.	592	449	-24.1%
DEMANDA TOTAL [GWh]	12 445	12 655	1.7%

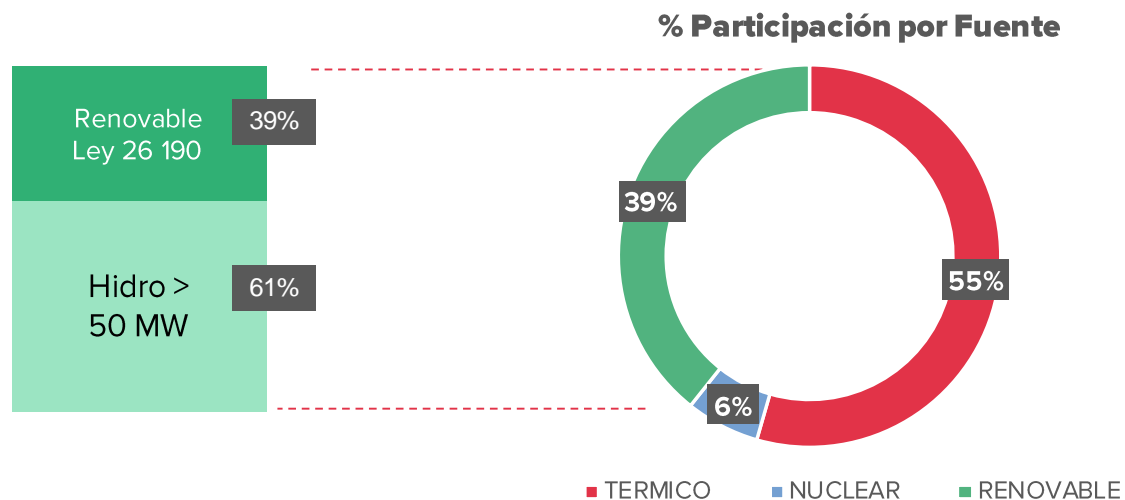
OFERTA [GWh]	ago-23	ago-24	Variación %	Part. % 2023	Part. % 2024
TERMICO	5 424	6 313	16.4%	44%	50%
NUCLEAR	723	724	0.2%	6%	6%
REN – HIDRO > 50 MW	4 142	2 792	-32.6%	33%	22%
REN – Según Ley 26 190	1 909	1 764	-7.6%	15%	14%
IMPORTACIÓN	247	1 062	329.5%	2%	8%
TOTAL OFERTA [GWh]	12 445	12 655	1.7%	100%	100%



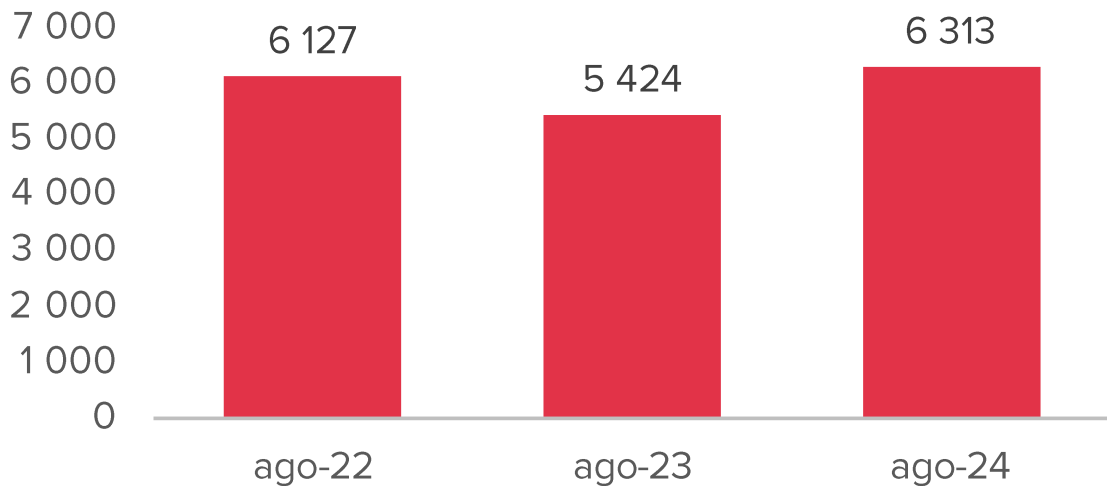
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un incremento del +1.7% en comparación con el mismo mes del año anterior. El incremento en la demanda fue principalmente compensada por mayor generación térmica e importación.



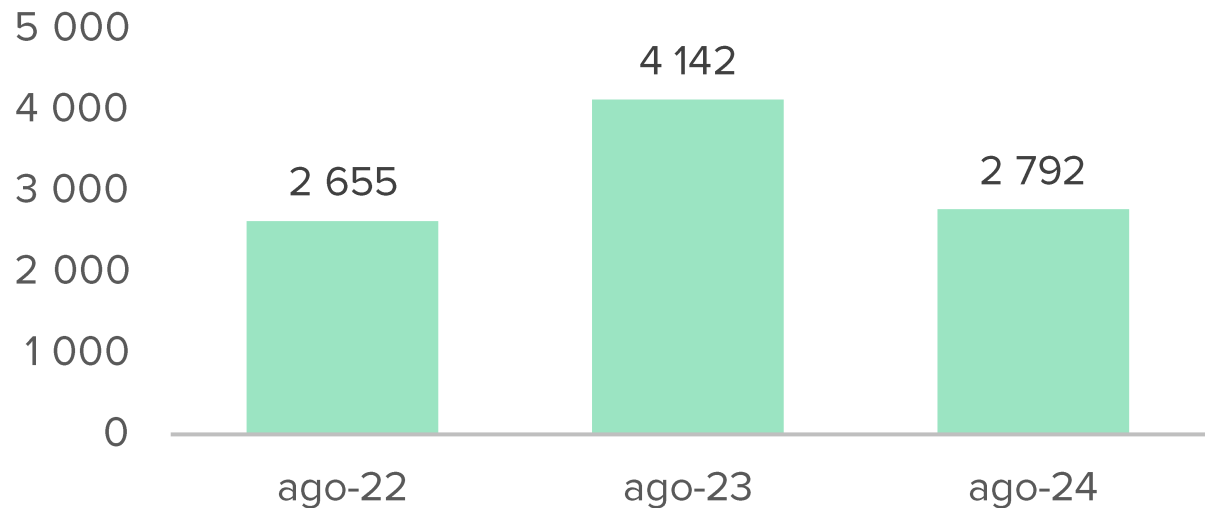
Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Agosto 2022 - 2023 - 2024



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

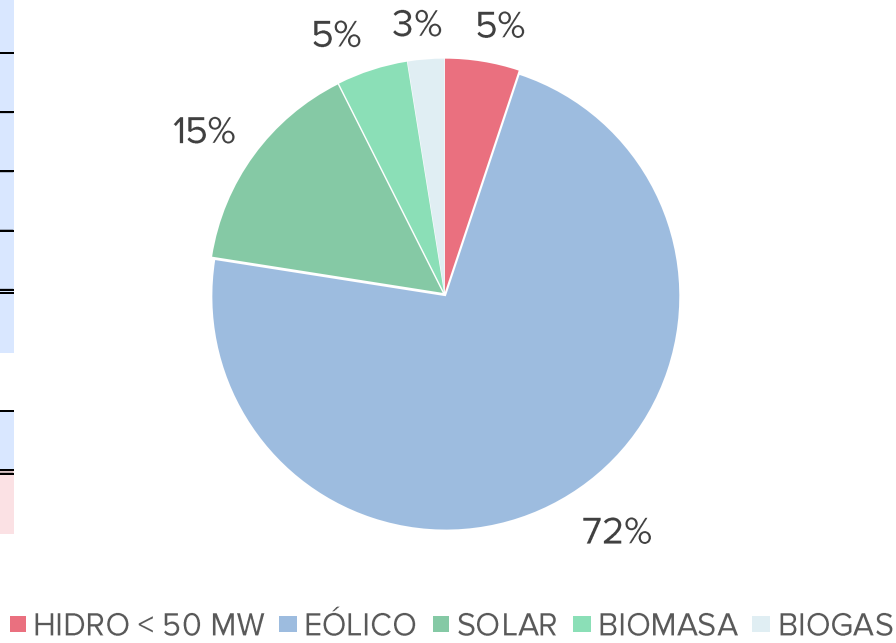




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	ago-23	ago-24
HIDRO < 50 MW	93	90
EÓLICO	1 442	1 276
SOLAR	254	266
BIOMASA	77	86
BIOGAS	43	45
TOTAL RENOVABLE [GWh]	1 909	1 764
DEMANDA Local	11 756	12 171
% Participación REN/DEM	16.2%	14.5%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable AGO 2024 (Ley 26 190)

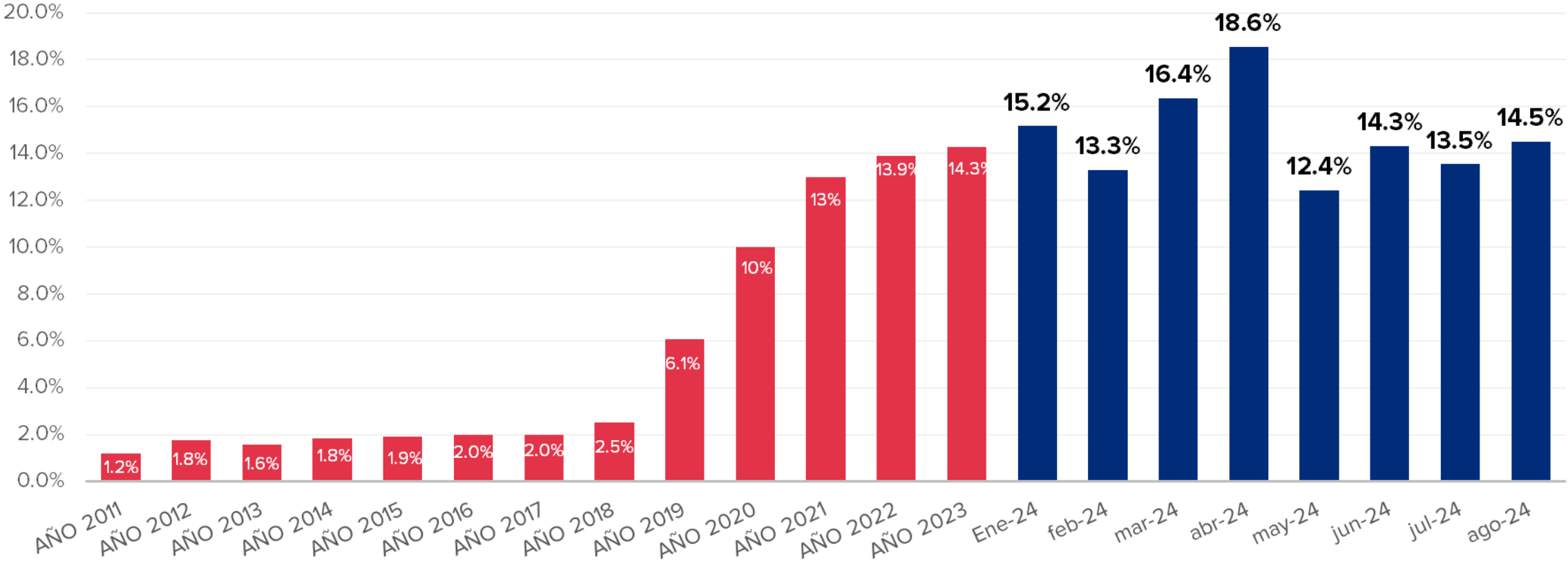


Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable definida por la Ley 26 190 se ubicó en 14.5%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	ago-23	ago-24	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	35.7	37.1	4.0%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	32.4	31.0	-4.4%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	3.3	6.1	87.9%
Fuel Oil [mil Ton]	14.1	29.0	105.9%
Gas Oil [mil m3]	30.9	147.8	378.0%
Carbón Mineral [mil Ton]	47.7	30.0	-37.0%
TOTAL GAS EQUI.	38.2	43.7	14.3%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	6.5	7.3	12.5%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	5.3	5.5	3.7%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	20.0	16.9	-15.7%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	497	681	36.9%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	616	706	14.6%
Carbón [u\$/ton]	239	239	-0.3%
MM U\$S COMB Gas Natural	267.6	313.0	16.9%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	37.5	131.2	250%
MM U\$S COMB	305	444	46%
MM \$ar COMB	106 786	423 243	296%
CEM [Kcal/KWh]	1 834	1 801	-1.8%

Con un despacho térmico mayor (+16%), el consumo medio total de combustibles terminó siendo superior en comparación con el mismo mes del año anterior, en aproximadamente +5.5 Mm³/d.

Observando por tipo de combustibles, se observa aumento en el consumo de gas natural, asociado al mayor consumo o disponibilidad de gas natural importado, +2.8 Mm³/d en comparación con Agosto de 2023.

En cuanto a los combustibles alternativos, el gas oil fue el combustible que más aumentó su consumo, casi cuadruplicándose respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a los precios de los combustibles, estos se mantienen en niveles similares a los del mismo mes del año anterior. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan ser mayores tanto en pesos como en dólares.

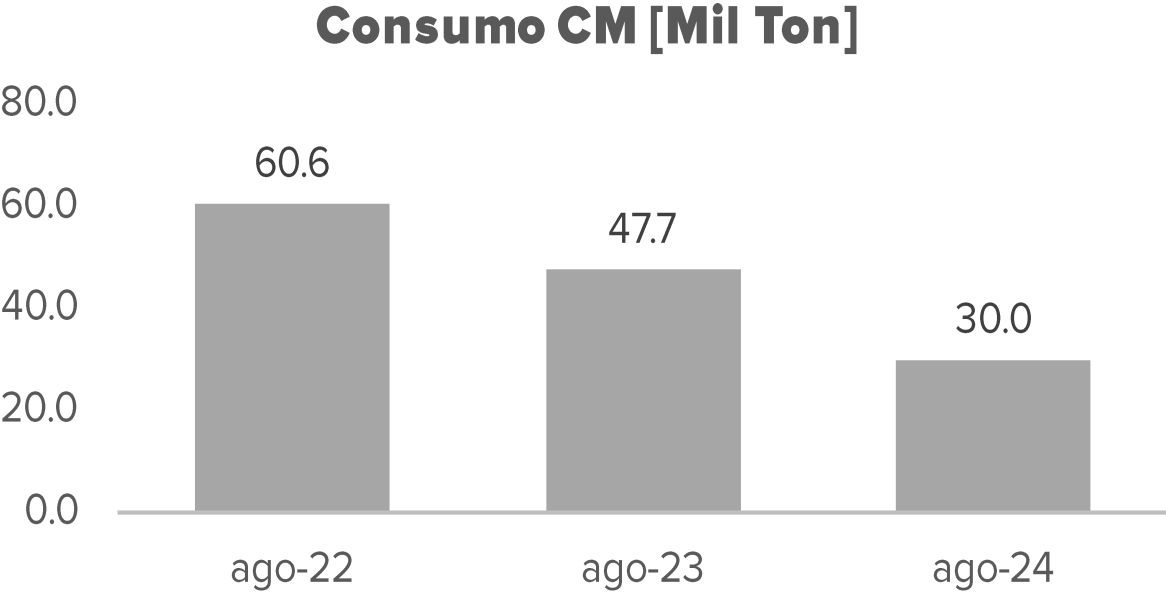
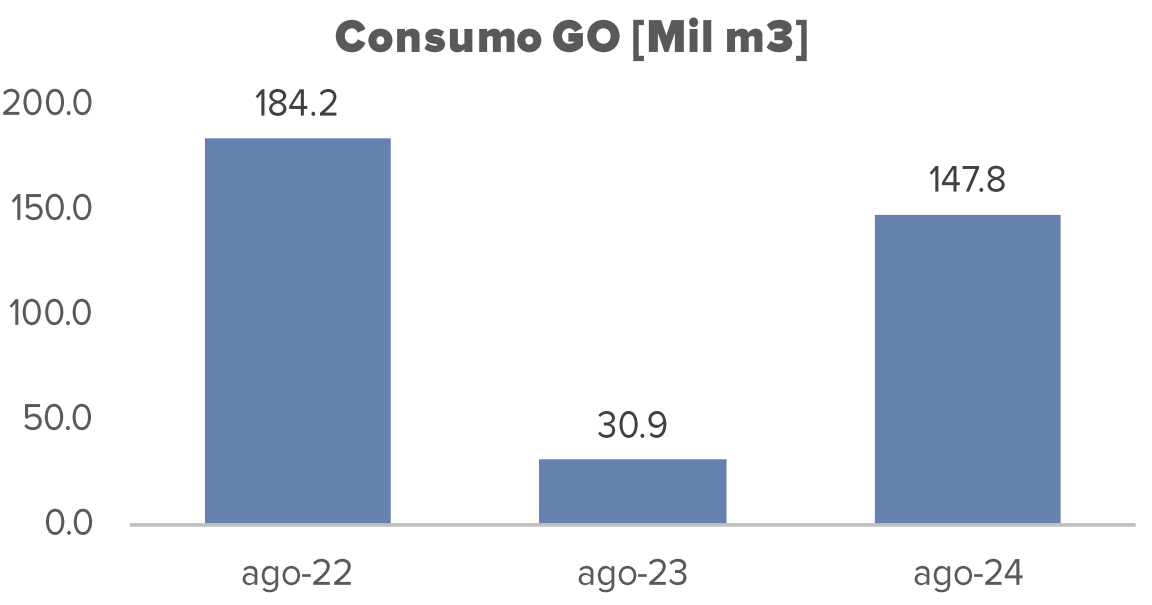
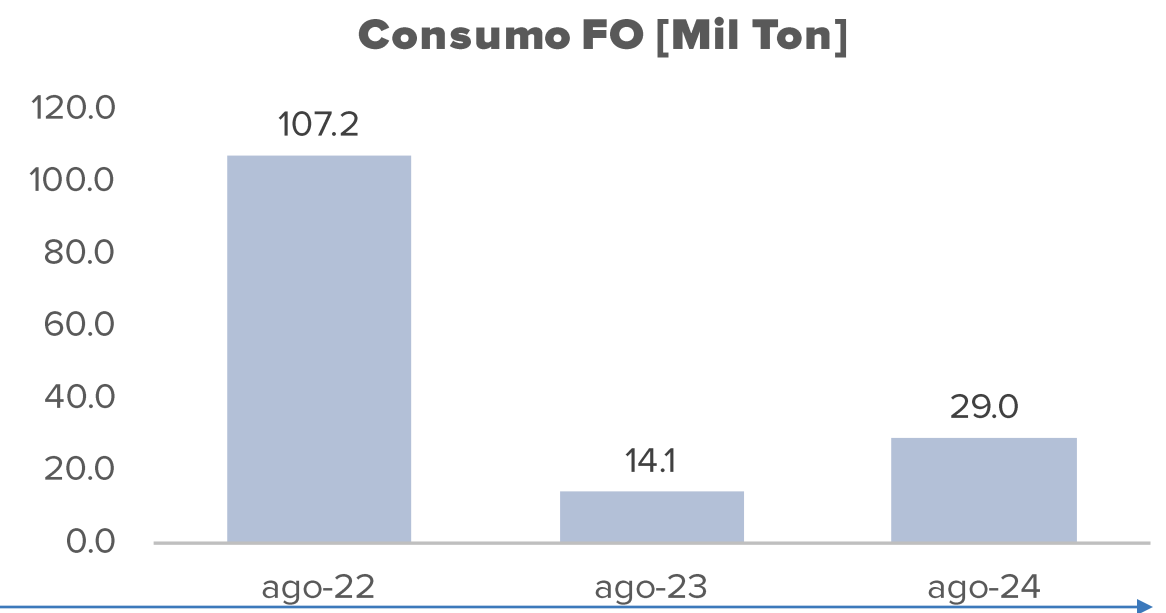
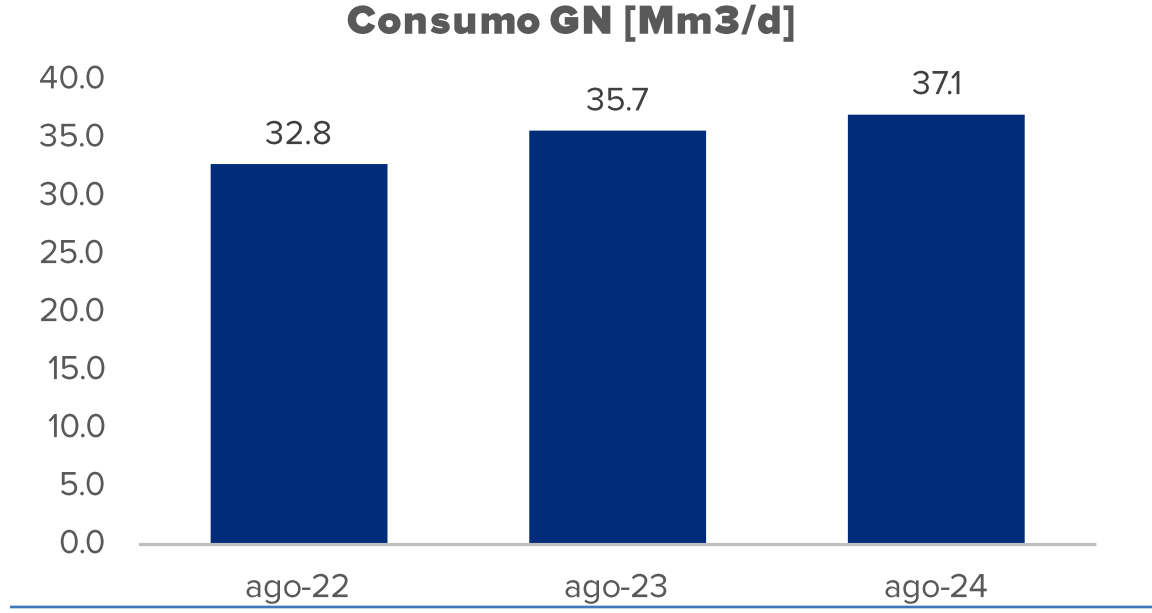
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

(**) 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 Agosto 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM





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]	ago-23	ago-24	Variación %
GAS NATURAL	5 134	5 460	6.3%
FUEL OIL	59	114	94.9%
GAS OIL	137	683	398.7%
CARBON MINERAL	95	57	-40.2%
TOTAL TÉRMICO en GWh	5 424	6 313	16.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 834	1 801	-1.8%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	799	899	12.4%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	ago-23	ago-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.2	2.24	0.09
FUEL OIL	0.0	0.09	0.05
GAS OIL	0.1	0.40	0.32
CARBON MINERAL	0.1	0.07	-0.04
EMISIONES TOTALES	2.39	2.80	0.41

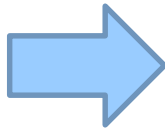
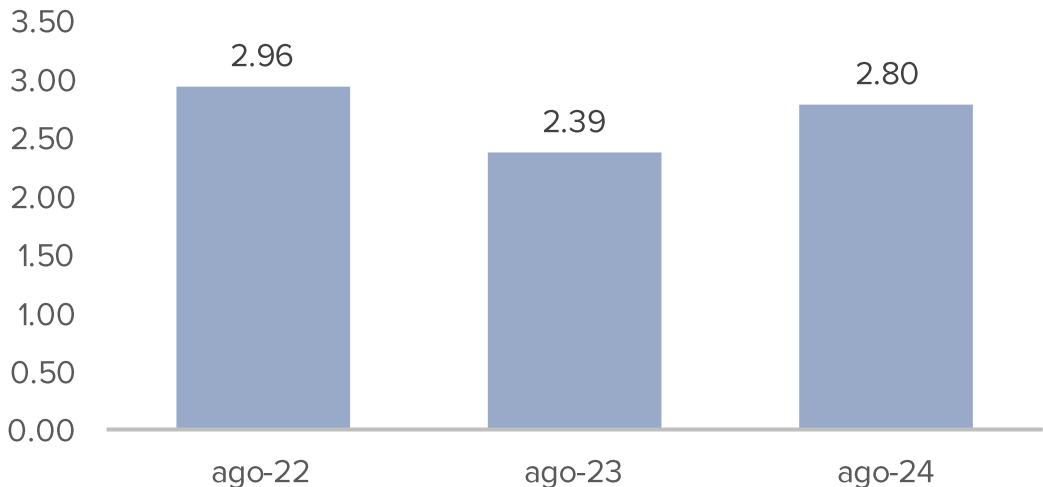
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	ago-23	ago-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.42	0.41	-0.01
FUEL OIL	0.76	0.80	0.04
GAS OIL	0.61	0.58	-0.03
CARBON MINERAL	1.18	1.24	0.06
TOTAL TÉRMICO	0.44	0.44	0.00

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.19	0.22	0.03
--	-------------	-------------	-------------

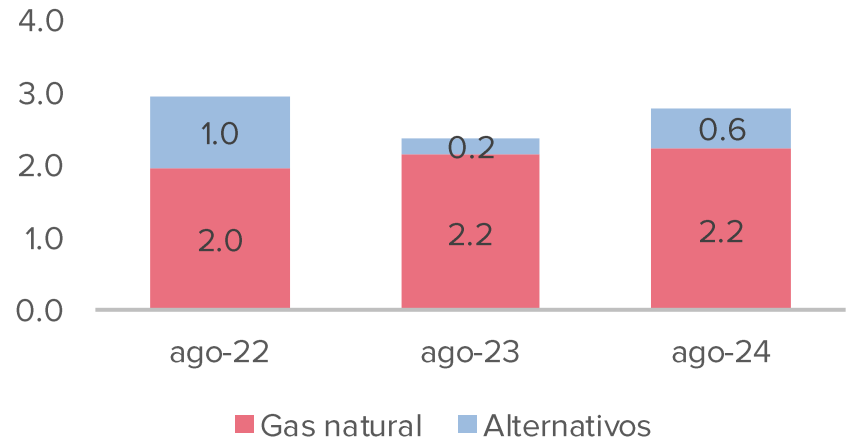


Emisiones - Agosto 2022 - 2023 - 2024

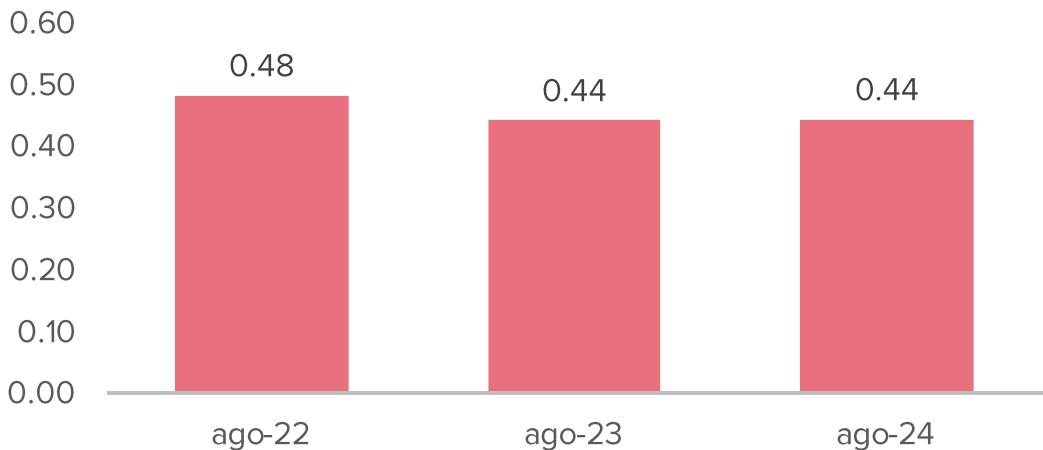
EMISIONES [MM Ton CO2]



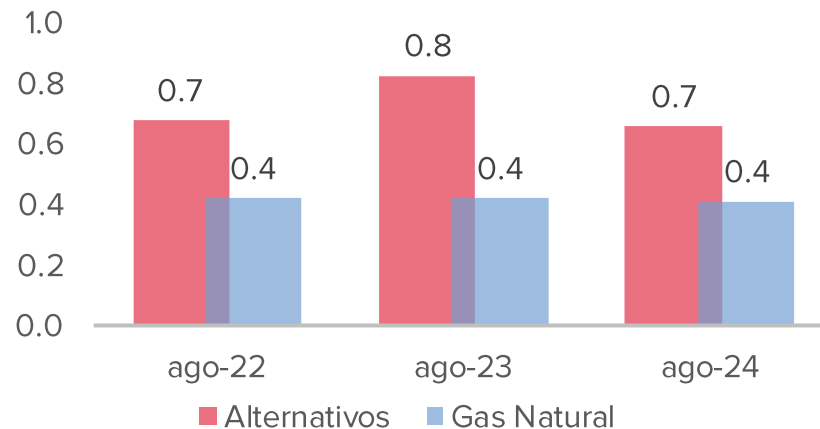
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2]





Detalle Intercambios de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$s]*	Precio Compra [u\$s/MWh]*	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 952.8 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	701.8	943.2	59 172.5	84.3	80 343.9
Chile	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Paraguay	7.8	10.4	930.0	120.0	114 339.6
Uruguay (HID/REN)					
Uruguay (Contingente)	352.5	473.7	22 295.0	63.3	60 273.3
Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL IMPOR	1 062.0	1 427.4	82 397.5	77.6	73 929.4

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










En el mes de Agosto 2024 se importaron 1 062 GWh, o 1 427 MW medios, a un precio medio de 78 u\$s/MWh aproximadamente, principalmente desde Brasil y Uruguay.

De acuerdo al origen de la importación, cada operatoria de intercambio está asociada a ofertas aceptadas tanto de origen térmico, hidráulico, y 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 superior al año anterior; en Agosto 2024 se importaron 1 062 GWh, siendo Brasil y Uruguay los principales orígenes.

	ago-23	ago-24	Variación %
 Imp Brasil	181.9	701.8	330%
 Imp Chile	3.2	0.0	
 Imp Paraguay	10.9	7.8	
 Imp Uruguay	47.7	352.5	
 Imp Bolivia	3.6	0.0	
TOTAL IMPOR [GWh]	247.2	1 062.0	
 Exp Brasil	5.2	0.0	-100%
 Exp Chile	0.0	0.0	
 Exp Paraguay	0.0	0.0	
 Exp Uruguay	0.0	0.0	
Exp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR [GWh]	5.2	0.0	



Monómico Medio Precio MEM (*)



MONÓMICOS (*) [\$/MWh]	ago-23	ago-24	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	22 935	85 755	274%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	65.5	90.0	37.4%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	30 123	101 988	239%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	108.3	109.3	0.9%

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

Los costos (monómico) para el mes de Agosto 2024 se ubicaron en el orden de los 90 u\$s/MWh, superior si comparamos respecto a Agosto 2023 (principalmente asociado al consumo de combustibles y a la mayor importación).

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\$/MWh]	ago-23	ago-24	Dif.
Combustibles + adic	23.6	41.6	18.0
Spot TER Gen Legacy (**)	8.7	10.6	1.9
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.8	3.6	-0.2
NUC	4.4	4.6	0.2
Contratos MEM	10.4	11.6	1.2
Renovables	10.8	7.4	-3.4
Importación de energía	1.8	7.0	5.2
Transporte	2.0	3.6	1.6
COSTO TOTAL – [u\$/MWh]	65.5	90.0	24.5

(*) Agosto 2024 *Análisis de los Precios simplificado* por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 9/2024.

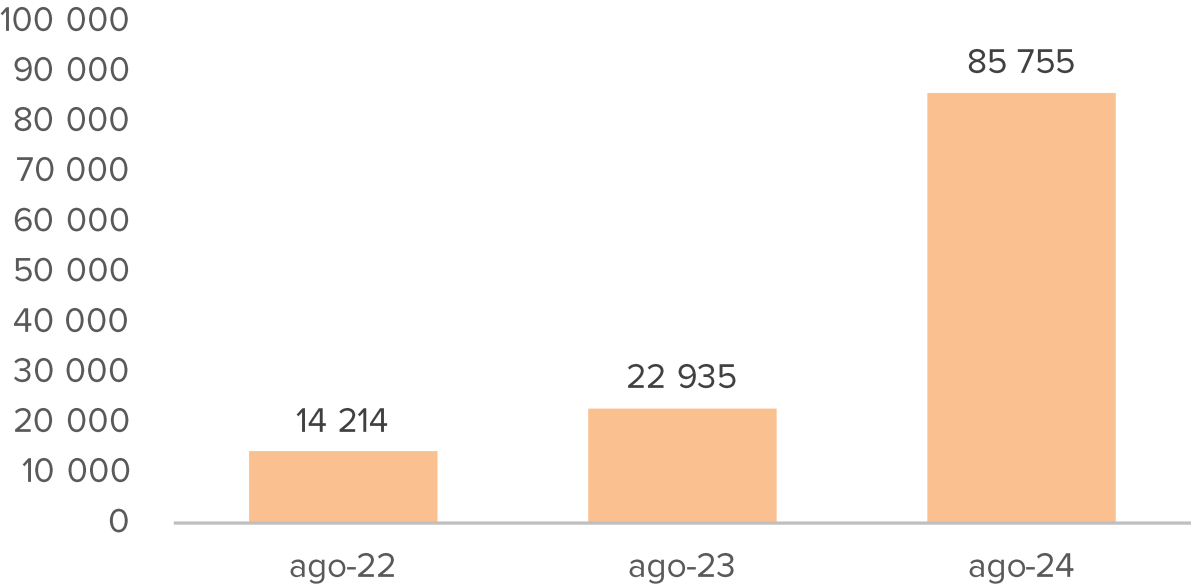
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro Futaleufú. Descontada esa demanda y sus costos asociados (50 u\$/MWh generado), se determina el costo medio monómico spot.

El costo medio monómico resultante en Agosto 2024 terminó siendo superior en aprox. +25 u\$/MWh, principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con el consumo de combustibles y a la importación.

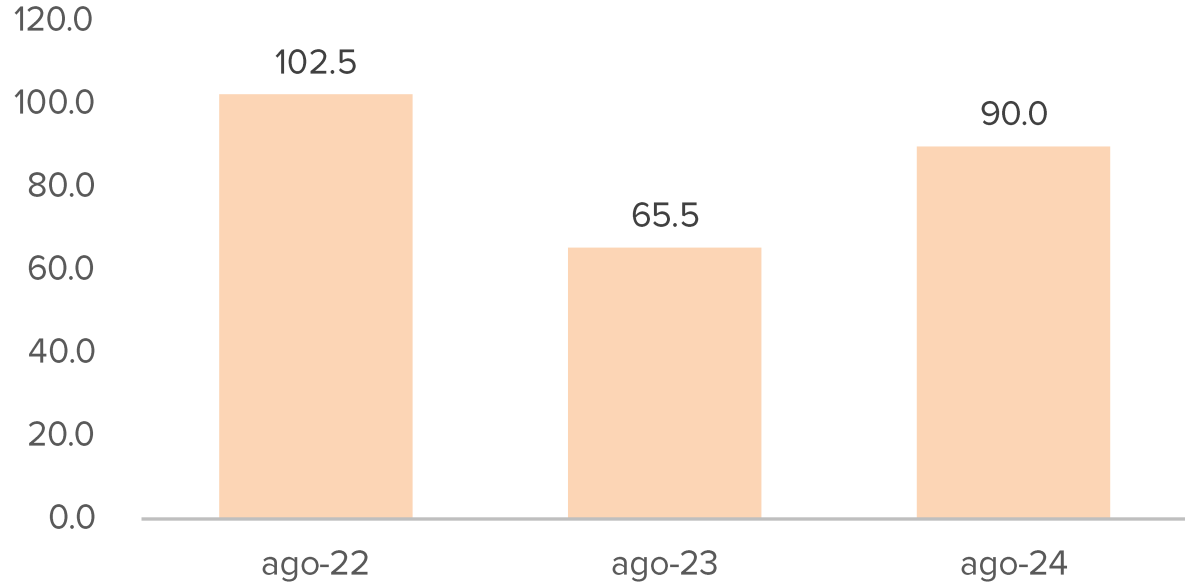


Monómico MEM – Agosto 2022 - 2023 - 2024 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



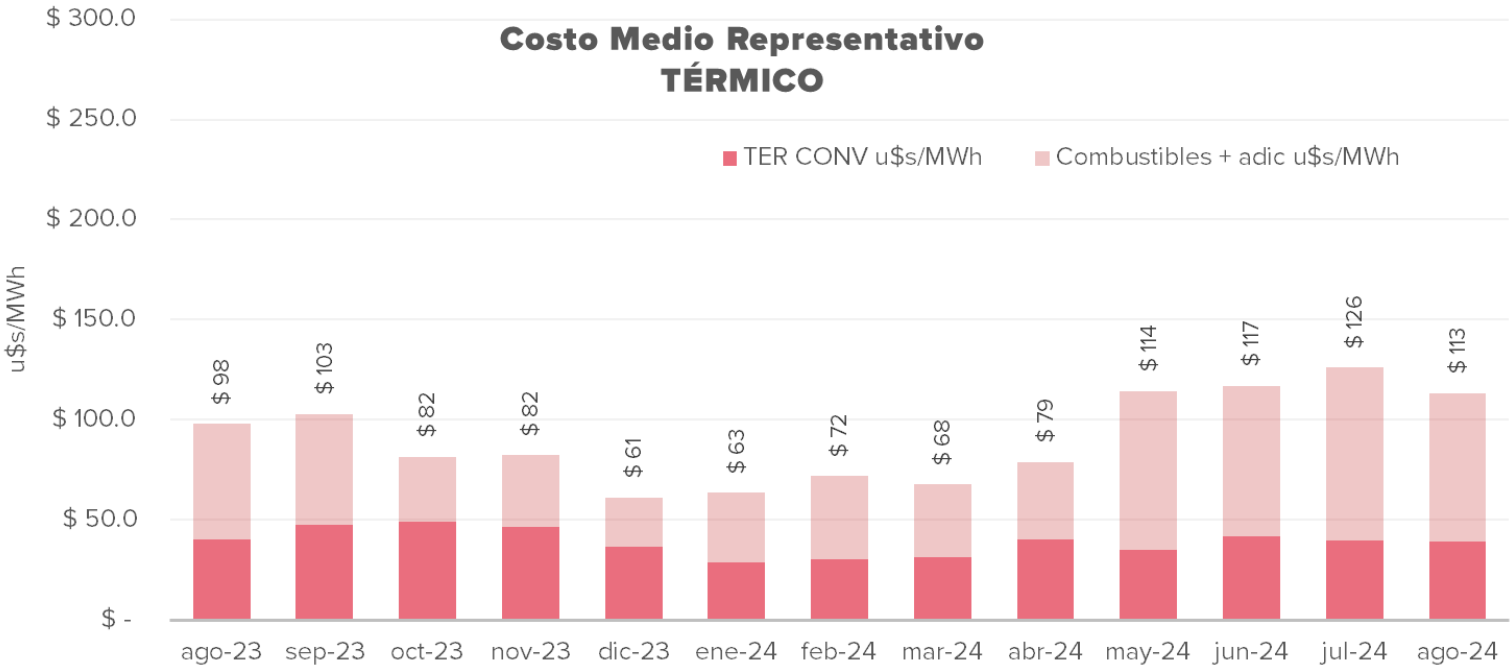
(*) Agosto 2024: **Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE



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.

Costo Unitario representativo por fuente u\$/MWh (*)	ago-23	ago-24	Dif. \$/MWh
TÉRMINICO	98.0	113.3	15.4
TER-Combustible+adic	57.7	74.3	16.6
TER-Térmico convencional	40.3	39.1	-1.2
HIDRO > 50MW	11.0	17.4	6.3
NUCLEAR	78.2	74.1	-4.0
RENOVABLES Ley 26190	71.3	71.0	-0.2
IMPORTACIÓN	83.3	74.1	-9.1
COSTO MEDIO – u\$/MWh	63.5	80.7	17.2

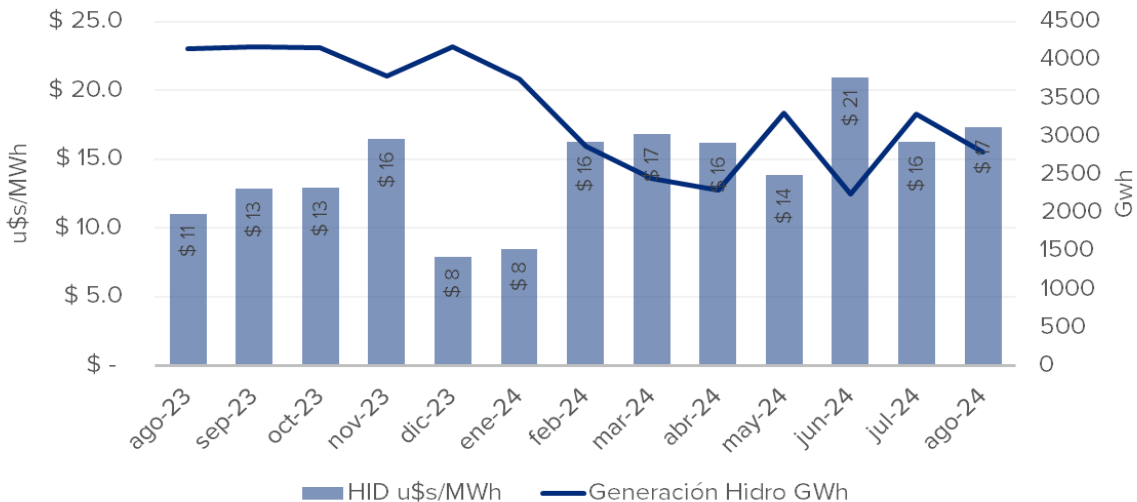




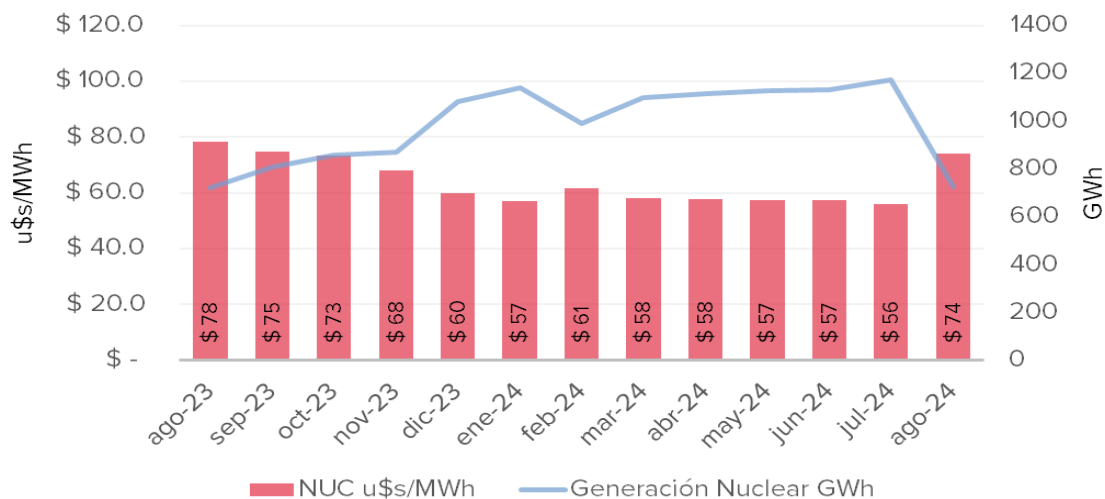
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

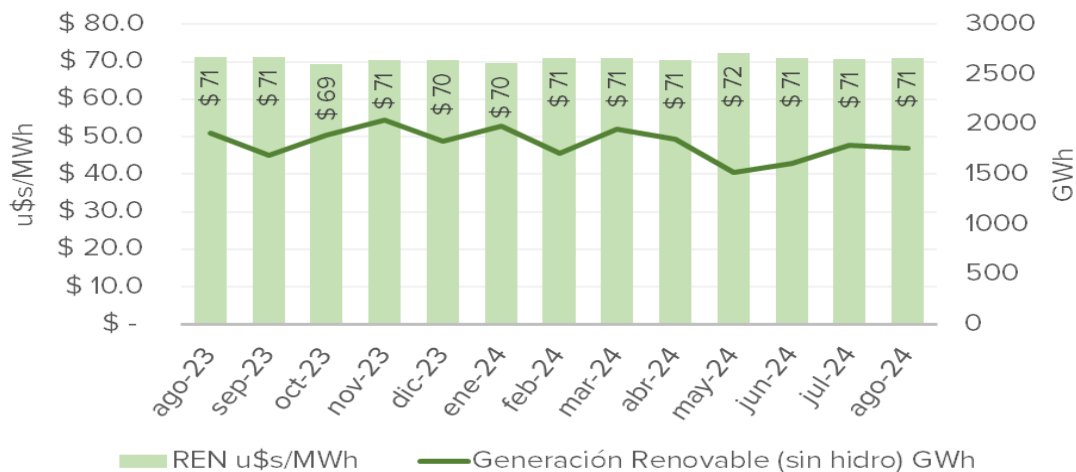
Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW



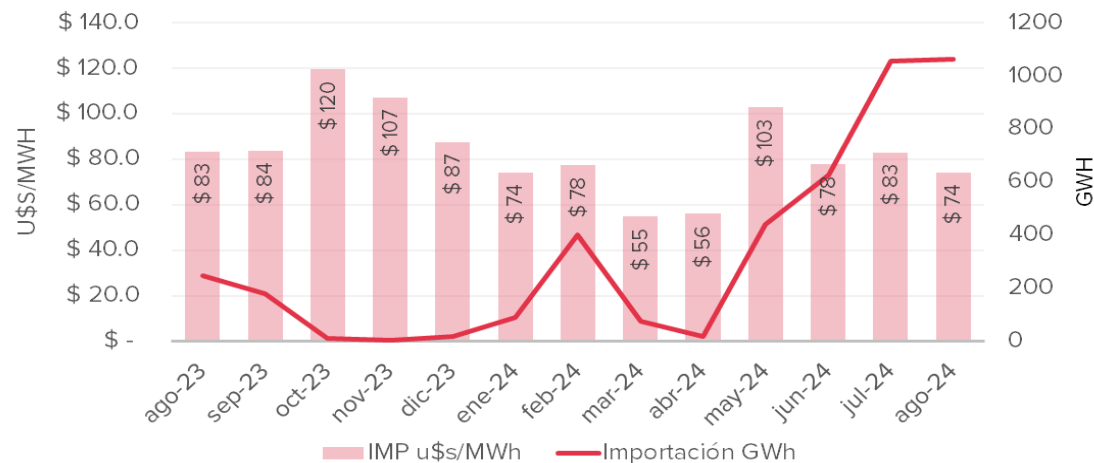
Costo Medio Representativo NUCLEAR



Costo Medio Representativo RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



(*) Agosto 2024: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	ago-23	ago-24	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	11 807	52 566	345%
Cargos Res. 976/2023	-	14 239	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	11 807	53 979	357%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	33.7	56.7	68%

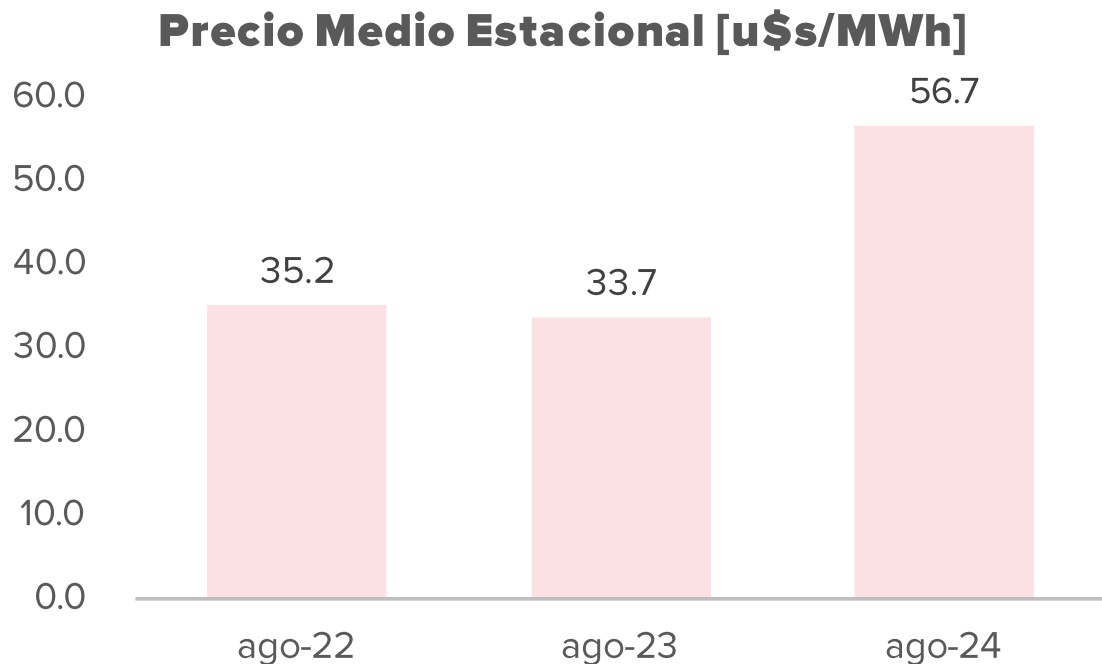
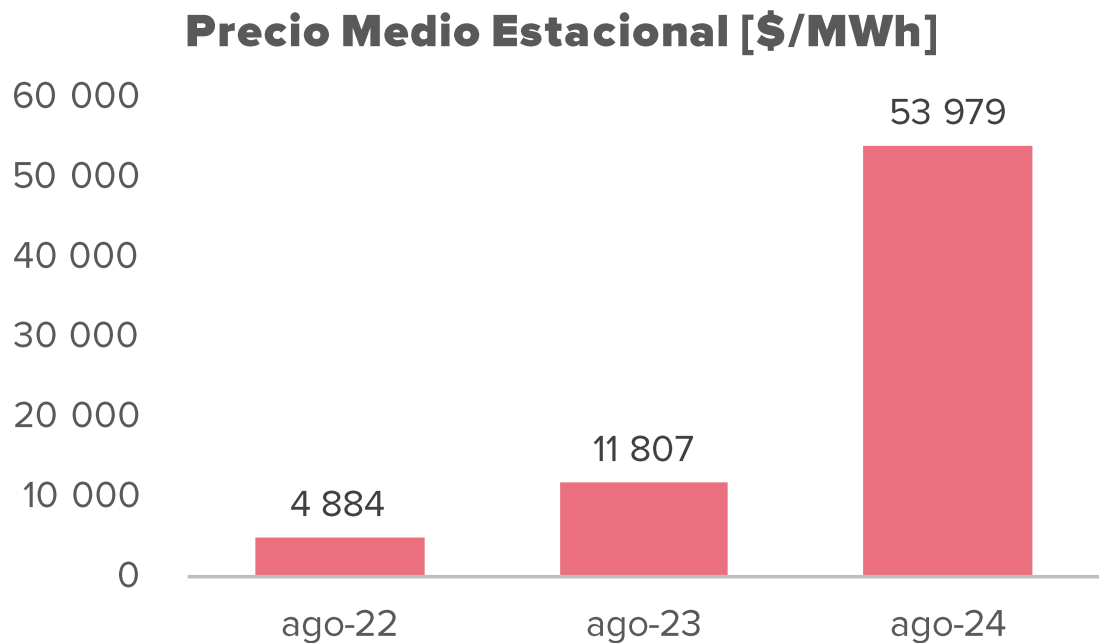
PEST: Desde mes de Agosto 2024 entró en vigencia la Res. 192/2024, modificando los precios de compra de energía, potencia y transporte para la demanda que paga el precio estacional.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Agosto 2024 cerró con un valor medio de 52 566 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 345% aprox. respecto a Agosto 2023.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos el precio medio de compra se ubica en 53 979 \$/MWh.



Precio Medio Estacional MEM – Agosto 2022 - 2023 - 2024 (*)



(*) Agosto 2024 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2024 - Cobertura

Variables MEM

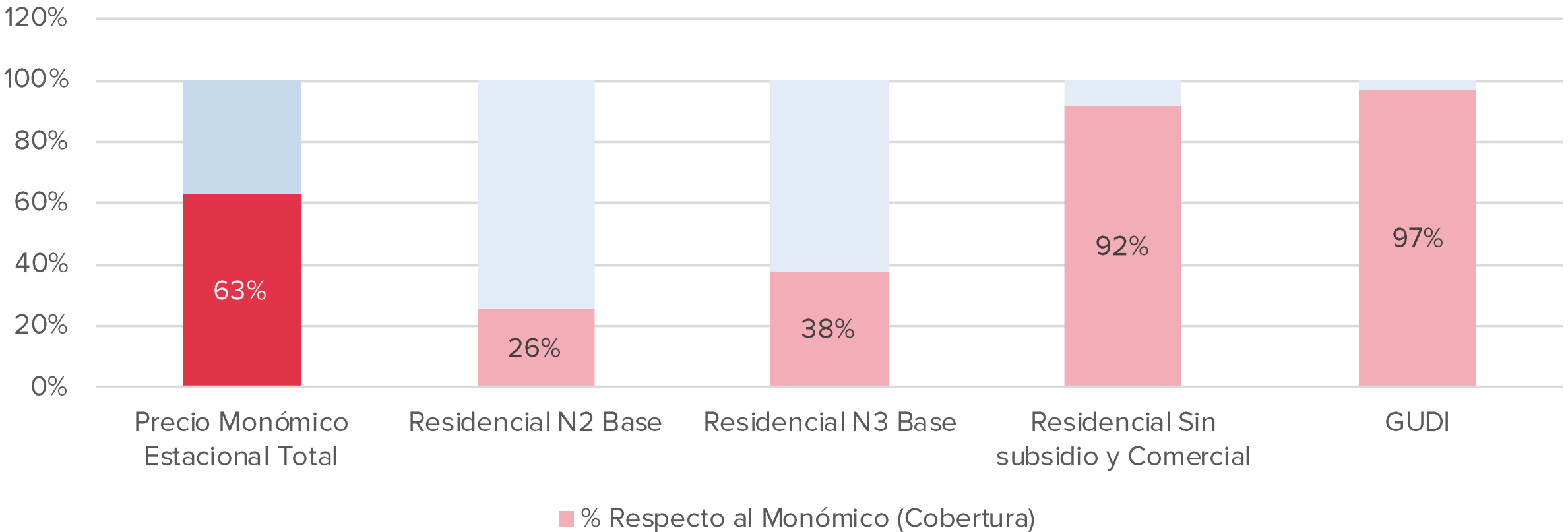
ago-24	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	10 142	100%	53 979	56.7	63%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 251	12%	69 387	72.8	81%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	3 126	31%	22 178	23.3	26%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	657	6%	69 613	73.1	81%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	610	6%	32 753	34.4	38%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	290	3%	69 675	73.1	81%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	13	0%	0	0.0	0%
Residencial	5 947	59%	40 703	42.7	47%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	9	0%	22 631	23.8	26%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	698	7%	69 617	73.1	81%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	421	4%	69 554	73.0	81%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 608	16%	69 529	73.0	81%
Alumbrado Público	414	4%	69 588	73.0	81%
Comercial	3 150	31%	69 431	72.9	81%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	39	0%	69 371	72.8	81%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	1 007	10%	83 463	87.6	97%
Industrial (+ cargos)	1 046	10%	82 934	87.0	97%

(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)”



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2024 - Cobertura

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2024 – Evolución Demanda

	2023	2023	2023	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
Demanda Estacional GWh	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 089	1 000	1 059	1 172	1 465	1 441	1 304	1 065	1 303	1 168	1 362	1 251
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 003	2 649	3 011	3 406	3 923	3 834	3 203	2 410	3 818	2 843	3 736	3 126
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)										503	788	657
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	676	654	682	769	885	862	782	662	751	609	640	610
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	115	83	97	103	168	188	184	108	138	211	327	290
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	10	9	17	19	18	11	9	11	11	14	13
Residencial	4 894	4 396	4 859	5 467	6 460	6 343	5 484	4 254	6 021	5 345	6 868	5 947
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	18	21	22	26	30	34	28	18	13	7	8	9
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	674	683	696	730	799	748	745	635	706	663	746	698
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	392	391	445	507	572	551	534	407	455	411	464	421
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 577	1 588	1 650	1 737	1 857	1 797	1 730	1 473	1 558	1 477	1 610	1 608
Alumbrado Público	394	373	343	344	344	330	353	384	411	418	426	414
Comercial	3 055	3 054	3 156	3 344	3 602	3 461	3 390	2 918	3 143	2 975	3 254	3 150
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	34	35	39	45	48	52	48	34	37	35	41	39
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 006	1 007	1 026	1 034	1 070	1 106	1 095	980	1 041	976	1 051	1 007
Industrial	1 040	1 041	1 065	1 079	1 119	1 157	1 144	1 014	1 078	1 011	1 091	1 046
TOTAL Demanda Estacional	8 990	8 492	9 080	9 889	11 181	10 962	10 019	8 186	10 243	9 331	11 213	10 142

Variables MEM



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2024 – Evolución Precios

	2023	2023	2023	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
\$/MWh	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24
RESIDENCIAL NIVEL 1	22 861	22 846	20 767	20 761	20 753	52 849	52 387	52 023	51 912	66 852	66 332	69 387
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 285	3 273	3 301	3 290	3 276	3 288	3 284	3 281	3 267	21 367	21 155	22 178
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)										67 342	66 695	69 613
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	4 054	4 039	4 070	4 063	4 052	4 063	4 051	4 042	4 041	31 500	31 249	32 753
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	22 873	22 870	20 785	20 774	20 757	52 836	52 575	52 775	52 243	67 207	66 584	69 675
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	8 198	8 202	7 559	7 462	7 792	16 113	16 712	16 853	15 007	38 551	38 403	40 703
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	3 258	3 256	3 285	3 275	3 278	3 292	3 282	3 272	3 271	21 889	21 468	22 631
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	9 009	8 995	9 027	9 020	9 011	52 980	52 484	52 067	51 980	67 045	66 671	69 617
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	15 825	15 812	15 839	15 837	15 827	52 992	52 483	52 092	52 024	67 053	66 620	69 554
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	15 819	15 806	15 837	15 829	15 822	52 907	52 399	52 024	51 920	66 949	66 494	69 529
Alumbrado Público	15 815	15 802	15 831	15 824	15 817	52 862	52 444	52 017	51 937	66 956	66 550	69 588
Comercial	14 243	14 200	14 246	14 245	14 206	52 439	52 024	51 737	51 744	66 877	66 450	69 431
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	15 872	15 860	15 895	15 886	15 876	52 940	52 454	51 929	51 900	66 857	66 242	69 371
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	22 856	22 839	20 761	20 755	20 748	52 799	52 259	51 790	51 752	66 615	66 172	69 224
Industrial	22 627	22 607	20 583	20 552	20 537	52 805	52 267	51 795	51 757	66 624	66 174	69 230
TOTAL Demanda Estacional	11 922	12 125	11 411	11 184	11 134	31 457	32 722	33 615	30 150	50 624	49 244	52 566
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023						-905	-36	5 906	20 745	15 667	18 023	14 239
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)						51 894	52 223	57 696	72 497	82 283	84 195	83 463
Industrial (+cargos)						51 940	52 233	57 501	71 791	81 743	83 528	82 934
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023						31 366	32 718	34 322	32 259	52 262	50 933	53 979

Variables MEM

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$s/MWh]	ago-24	% Dólar
Combustibles + adic	41.6	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.6	32%
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	0%
NUC	4.6	100%
Contratos MEM	11.6	100%
Renovables	7.4	100%
Importación de energía	7.0	100%
Transporte	3.6	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	90.0	83%

(*) Agosto 2024: **Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 9/2024.

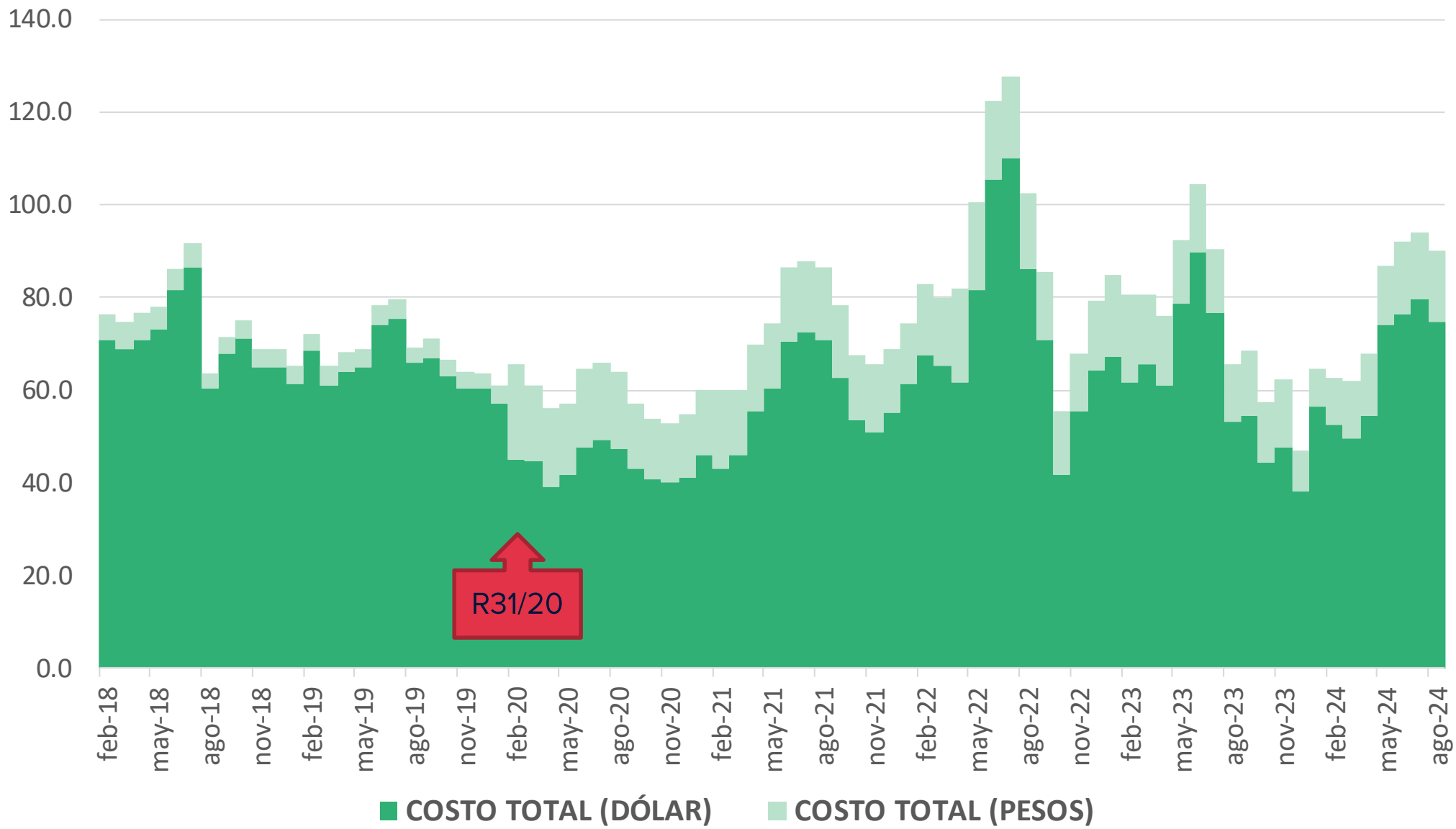
(*) A confirmar con la salida del DTE Definitivo.

En el mes de Agosto 2024, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 83% del monómico total.



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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

