

Junio 2026



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Junio 2026

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Junio 2026 comparado con el mismo mes del año 2025, 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.

Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

En el marco de los cambios introducidos por la Resolución SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos, las cuales continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mayor calidad.

Principales Variables del MEM



Junio 2026



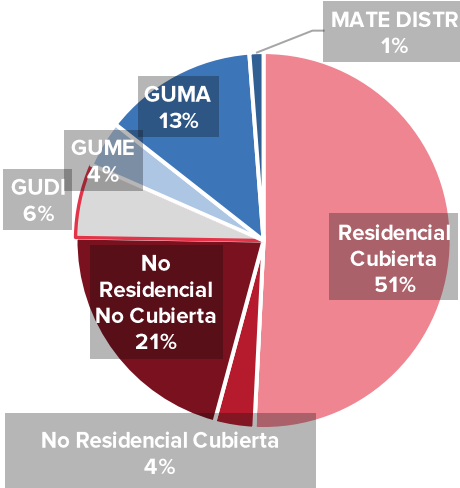
Demanda Local

12627 GWh

(-0.5% vs. jun-25)

**Demanda
Estacionalizada
9503 GWh**

**Demanda No
Estacionalizada
3124 GWh**



Oferta Total

13088 GWh

(-1.1% vs. jun-25)

**Mercado
Asignado
6847 GWh**

Hidro Binac: 21%
Hidro Nac: 10%
Nuclear: 13%
PPA Renov: 16%
PPA Term: 27%
Importación: 12%

**Mercado
SPOT
4626 GWh**

Térmico SPOT: 92%
Térmico FONIN: 7%
Hidro Prov.: 0%

**Mercado MAT
1615 GWh**

Renovable MAT: 50%
Hidro MAT: 18%
Térmico MAT: 32%



Precios

**Costo Mercado
Asignado
112.1
u\$/MWh**

ENERGÍA: 82.5 u\$/MWh
POTENCIA: 17.6 u\$/MWhrp
SERVICIOS: 8.9 u\$/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u\$/MWh

**Precio Mercado
SPOT
189.1
u\$/MWh**

ENERGÍA: 163.5 u\$/MWh
POTENCIA: 17.6 u\$/MWhrp
SERVICIOS: 8.9 u\$/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u\$/MWh

PRECIO MEDIO ESTACIONAL

102169 \$/MWh



Temperatura

12 °C

(+0.8°C vs. jun-25)

Temp. Histórica: 11.7 °C



Combustibles

49.4 Mm3/d

(3.7 Mm3/d vs. jun-25)

GAS NATURAL: 41.3 Mm3/d
ALTERNATIVOS: 8.1 Mm3/d (Gas. Eq.)

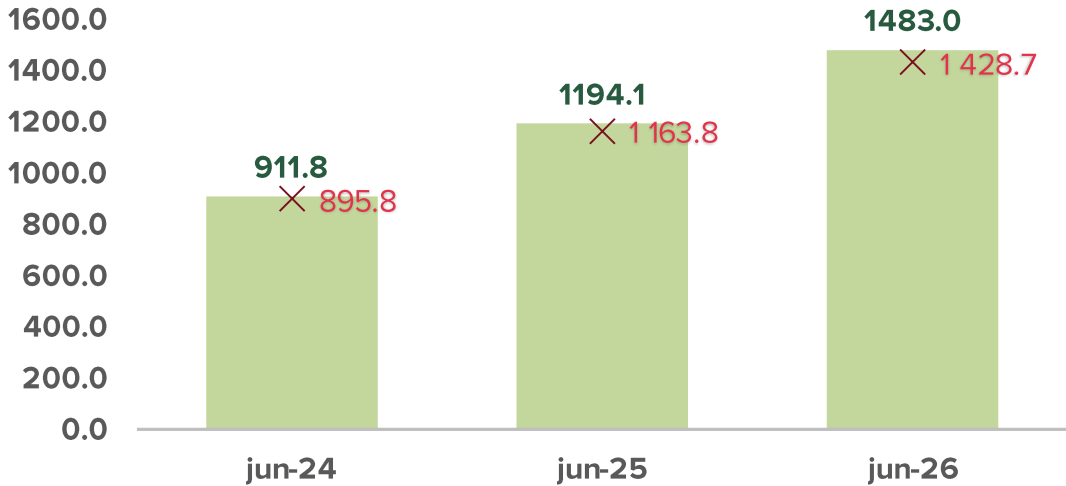
PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

[\$/MWh]		Precio (*) [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	166 180	113 972
	Base con Subsidio		46 802
	Excedente con Subsidio		114 731

* Precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados del DTE; finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución.



Tipo de Cambio [\$ar/u\$s]

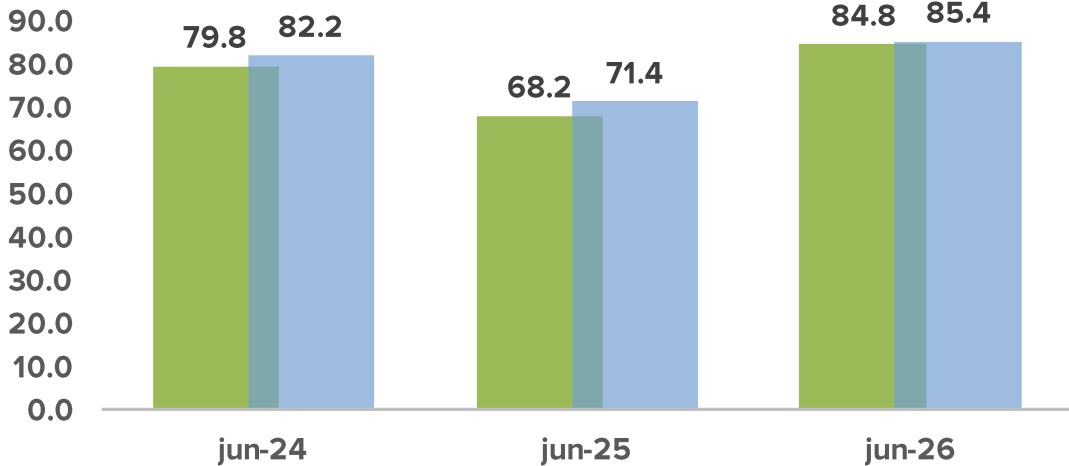


Referencias:

■ Tipo de Cambio Mayorista (\$/u\$s): según BCRA, correspondiente al último día hábil del mes.

✗ Tipo de cambio de la Programación Estacional: promedio de la tasa quincenal.

Barril de petróleo



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

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

Temperatura

	jun-25	jun-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	11.2	12.0	0.8
Temp MAX	14.9	17.1	2.2
Temp MIN	4.3	7.5	3.2
Temp. Histórica:	11.7		

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

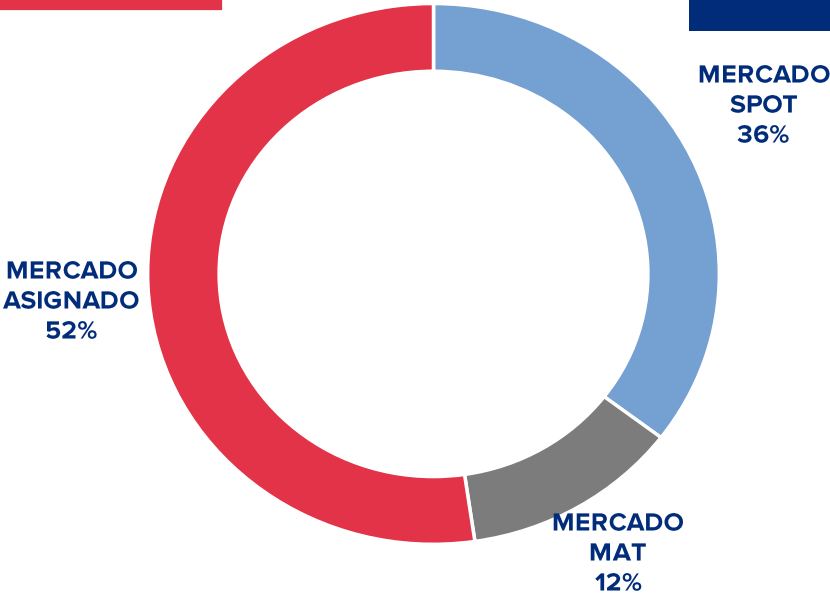


Generación Asignada

[GWh]	jun-26
Hidro Binacional - Yacyretá	1 214
Hidro Binacional - Salto Grande	221
Hidro Nacional	706
Nuclear	888
PPA Renovable	1 109
PPA Térmico	1 866
Importación	841
Total asignada	6 847

Generación No Asignada

[GWh]	jun-26
Térmico SPOT	4 130
Térmico FONIN 1	332
Hidro Provincial	19
Excedente Contratos	145
Total SPOT	4 626
Renovable MAT	808
Hidro MAT	286
Térmico MAT/PLUS	521
Total MAT	1 615
Total no asignada	6 241





GENERACIÓN JUN 2026 [GWh]	
MERCADO ASIGNADO	6 847
MERCADO SPOT	4 626
MERCADO MAT	1 615
OFERTA TOTAL	13 088
VARIACIÓN VS. JUN 2025	-1.1%

OFERTA ASIGNADA: 6 847

DEMANDA JUN 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 413
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	433
		No cubierta	2 657
No Estacionalizada	GUDI		798
	GUMA/GUME Sin MAT		711
	Mercado MAT		1 615
DEMANDA LOCAL			12 627
VARIACIÓN VS. JUN 2025			-0.5%
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			13 088
VARIACIÓN VS. JUN 2025			-1.1%

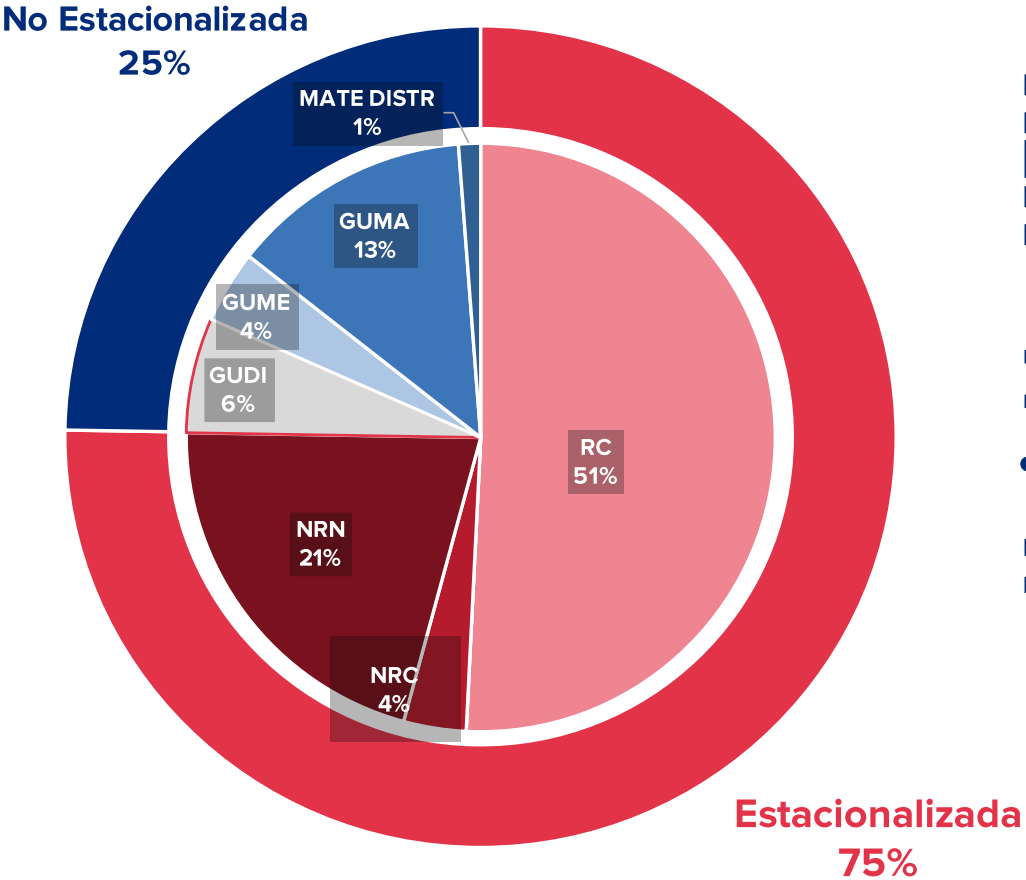
Variables MEM

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	72%
--	-----

Demanda de Energía

DEMANDA JUN 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 413
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	433
		No cubierta	2 657
No Estacionalizada	GUDI		798
	GUME		504
	GUMA		1 669
	MATE DISTRIBUIDOR		153
DEMANDA LOCAL			12 627
VARIACIÓN VS. JUN 2025			-0.5%
EXPORTACIÓN			0
POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]			25 785

La demanda total del país en Junio 2026 fue similar a la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior, con una variación marginal en torno al -0.5%.



Referencias:
RC: Residencial Cubierta
RNC: Residencial No cubierta
NRN: No Residencial Cubierta
NRN: No Residencial No Cubierta





Costo Mercado Asignado

112.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: 82.5 u\$s/MWh

POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp*

SERVICIOS: 8.9 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.9 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

189.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: 163.5 u\$s/MWh

POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp*

SERVICIOS: 8.9 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.9 u\$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA JUN 2026				PRECIO	PRECIO *
				[u\$s/MWh]	[\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 413	112.1	166 180
		No cubierta	0	189.6	281 110
	No Residencial	Cubierta	433	112.1	166 180
		No cubierta	2 657	189.6	281 110
No Estacionalizada	GUDI*		798	180.1	267 051
	GUME		504	189.1	280 494
	GUMA		1 669	189.1	280 494

* Precios medios representativos: calculados a partir de un factor de carga promedio por tipo de mercado y expresados en pesos al tipo de cambio del último día hábil del mes analizado.

*GUDI incluye Cargos Res 109/2026 para los usuarios que corresponde

Los valores reflejan el precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados de Junio 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 109/2026.

Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST



Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 109/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA JUN 2026 [GWh]				PRECIO [u\$s/MWh]	PRECIO [\$ /MWh]	Precio ponderado	PEST medio [\$ /MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 413	112.1	166 180	166 180	75 974	46%
		No cubierta	0	189.6	281 110			
	No Residencial	Cubierta	433	112.1	166 180	264 991	113 945	43%
		No cubierta	2 657	189.6	281 110			
PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONALIZADA		9 503	133.7	198 308	198 308	88 320	45%
No Estacionalizada	GUDI		798	180.1	267 051	267 051	267 051	100%
PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL		10 301	137.3	203 635	203 635	102 169	50%

Detalle demanda residencial

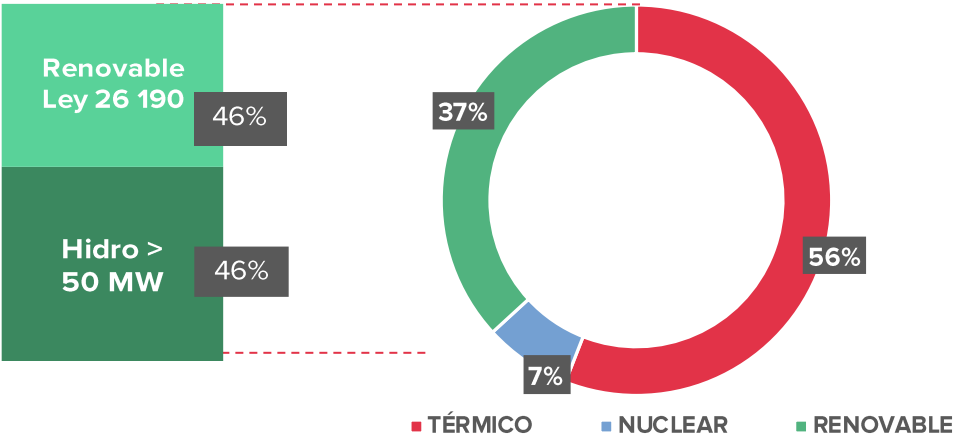
[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	166 180	113 972	69%
	Base con Subsidio		46 802	28%
	Excedente con Subsidio		114 731	69%
Residencial	Medio	166 180	75 974	46%

Oferta de Energía por Fuente



Variables MEM

% Participación por Fuente



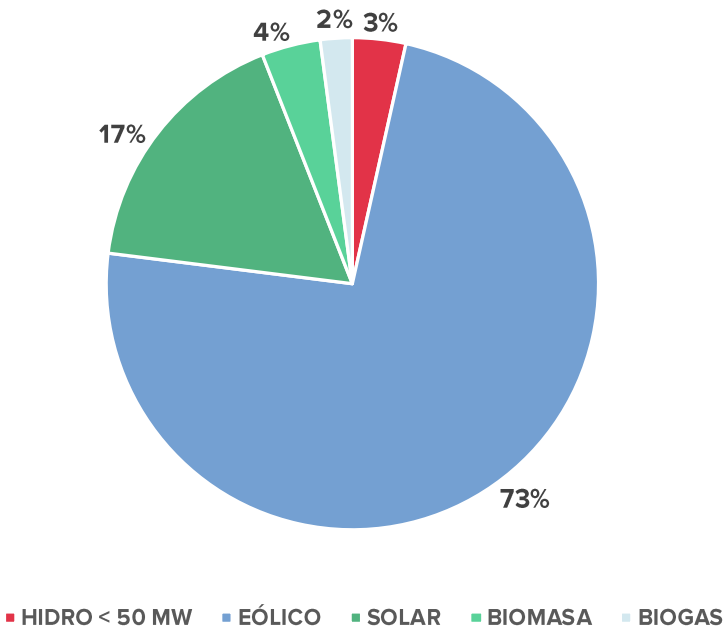
[GWh]	jun-25	jun-26	Variación
TERMICO	6 284	6 850	9.0%
NUCLEAR	837	888	6.1%
RENOVABLE - Hidro > 50 MW	3 291	2 446	-25.7%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 061	2 062	0.1%
IMPORTACIÓN	760	841	10.6%
TOTAL OFERTA	13 233	13 088	-1.1%

Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	jun-25	jun-26	Variación
HIDRO < 50 MW	73	72	-1.3%
EÓLICO	1 560	1 515	-2.8%
SOLAR	283	352	24.1%
BIOMASA	101	80	-21.1%
BIOGAS	43	43	-0.3%
RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191	2 061	2 062	0.1%

DEMANDA TOTAL	12 685	12 627
% Participación REN/DEM	16.2%	16.3%

Participación por Tecnología



Combustibles – Consumos y costos equivalentes



	jun-25	jun-26	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	37.0	41.3	11.6%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	33.8	17.7	-47.6%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	3.1	23.5	>100%
Fuel Oil [mil Ton]	38.7	34.1	-11.9%
Gas Oil [mil m3]	162.6	147.5	-9.3%
Carbón Mineral [mil Ton]	78.3	83.9	7.2%
TOTAL GAS EQUI.	45.7	49.4	8.1%
Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)	8.1	13.7	69.3%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)		5.2	
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]		20.1	
Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)	703.0	673.8	-4.1%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)	757.2	771.6	1.9%
Carbón [u\$/ton]	220.0	208.0	-5.5%
MM U\$S COMB Gas Natural	332.5	628.0	88.9%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	167.6	154.2	-8.0%
MM U\$S COMB	500	782	56.4%
MM \$ar COMB	597 089	1 160 069	94.3%
CEM [Kcal/KWh]	1 833	1 818	-0.8%

Con un despacho térmico mayor en Junio 2026, el consumo medio de combustibles también terminó siendo mayor (+3.7 Mm3 en conjunto si comparamos con Junio 2025).

Si bien durante el mes se registró una participación considerable de combustibles alternativos, el gas natural continuó siendo el principal combustible utilizado para la generación térmica, representando más del 80% de la matriz de combustibles.

Respecto a los precios, los combustibles alternativos tuvieron precios similares a los del mismo mes del año anterior, mientras que el Gas Natural tuvo un aumento de precios debido al mayor consumo de gas importado.

Con los consumos y precios vistos, comparando con Junio 2025, los montos de los combustibles resultan superiores tanto en dólares como en pesos.

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

(**) Precio GN ACUERDO (ponderado de acuerdo al Plan Gas, al gas comercializado por ENARSA y GNL previsto)

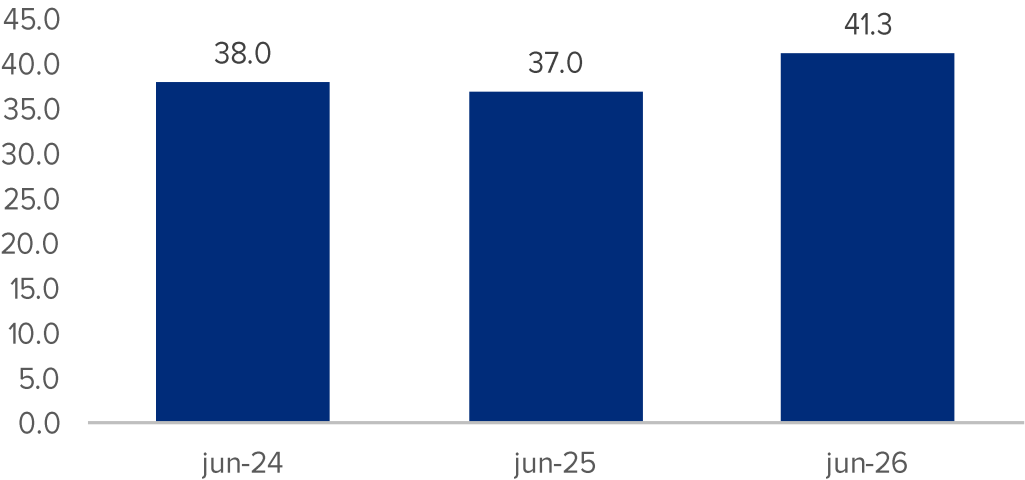
(***) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

Combustibles – Consumos Abril 2026 / 2025 / 2024

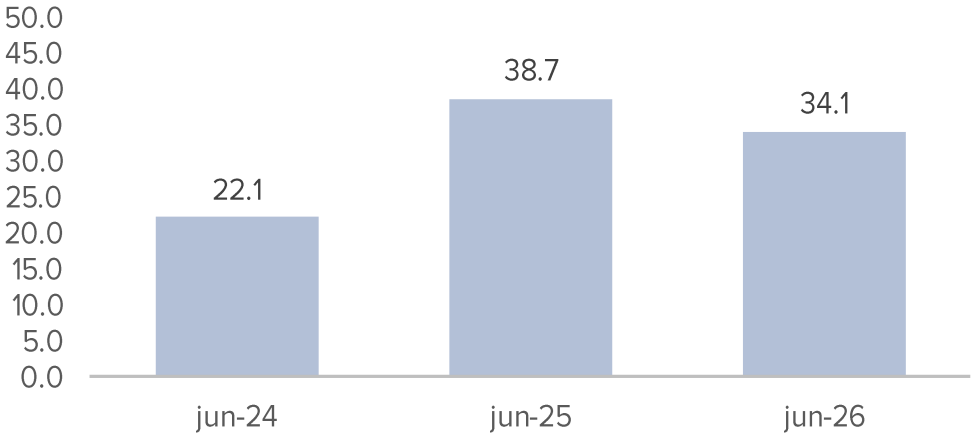


Variables MEM

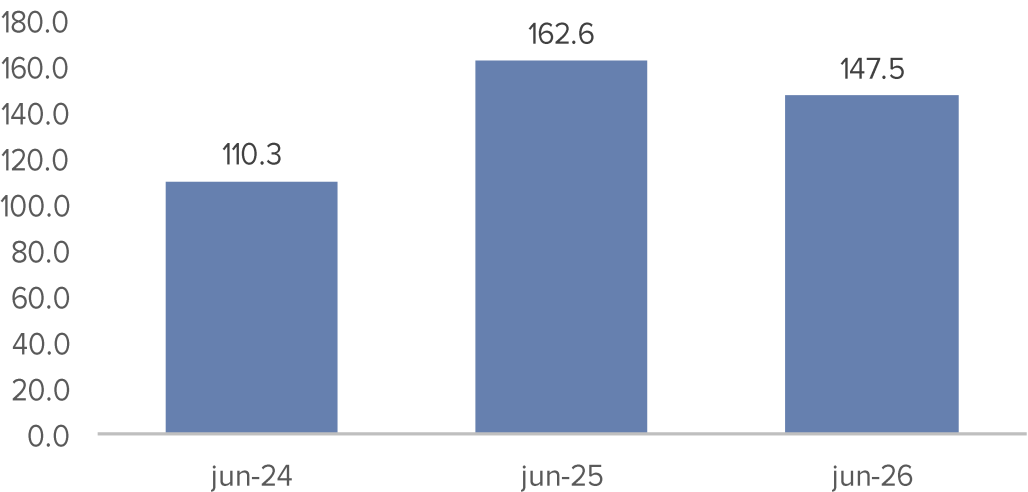
Consumo GN [Mm3/d]



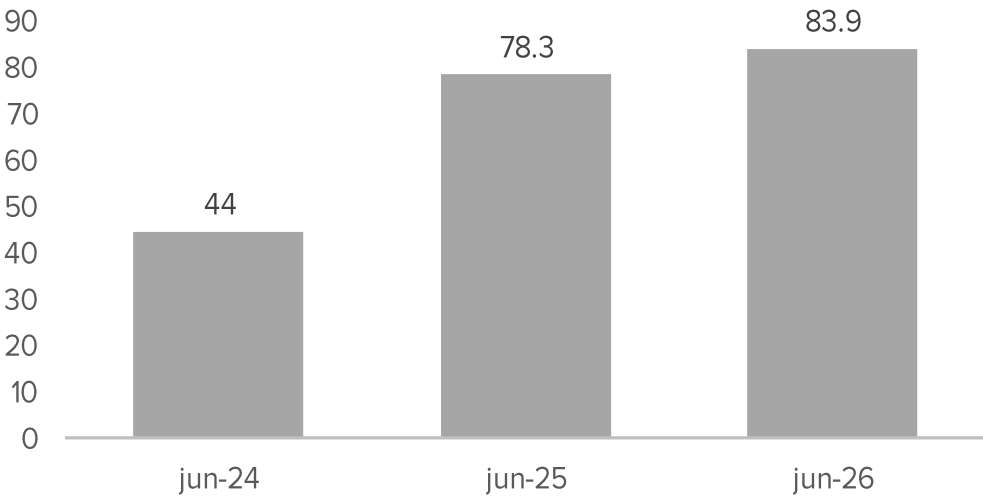
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



Detalle Intercambios de Energía



Variables MEM



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 1 483. \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	0.0	0.0	0		
Brasil (Acuerdo TER)	746.6	1 037.0	122 922	164.6	244 162
Uruguay (Contingente)	7.4	10.3	686	92.6	137 350
Paraguay	11.0	15.3	1 320	120.0	177 962
Chile	0.2	0.3	6	32.0	47 457
Bolivia	76.1	105.7	11 567	152.0	225 470
TOTAL IMPOR	841.3	1 168.5	136 501	162.2	240 619

En el mes de Junio, la importación fue de 841 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 162 u\$s/MWh aproximadamente.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>

