

Julio 2026



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Julio 2026

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Julio 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



Julio 2026



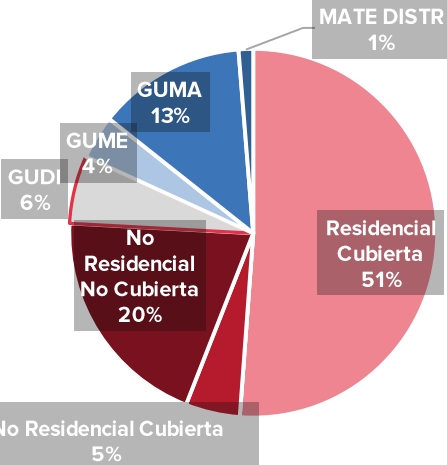
Demanda Local

13063 GWh

(+1.3% vs. jul-25)

Demanda Estacionalizada
9909 GWh

Demanda No Estacionalizada
3154 GWh



Oferta Total

13527 GWh

(+0.7% vs. jul-25)

Mercado Asignado
7310 GWh

Hidro Binac: 30%
Hidro Nac: 2%
Nuclear: 13%
PPA Renov: 13%
PPA Term: 21%
Importación: 12%

Mercado SPOT
4651 GWh

Térmico SPOT: 91%
Térmico FONIN: 8%
Hidro Prov.: 1%

Mercado MAT
1565 GWh

Renovable MAT: 47%
Hidro MAT: 18%
Térmico MAT: 35%



Precios

Costo Mercado Asignado
93.9 u\$/MWh

ENERGÍA: 64.6 u\$/MWh
POTENCIA: 15 u\$/MWh
SERVICIOS: 8.3 u\$/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u\$/MWh

Precio Mercado SPOT
168.6 u\$/MWh

ENERGÍA: 143.2 u\$/MWh
POTENCIA: 11.1 u\$/MWh
SERVICIOS: 8.3 u\$/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u\$/MWh

PRECIO MEDIO ESTACIONAL

105299 \$/MWh

PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

[\$/MWh]		Precio (*) [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	139 694	120 310
	Base con Subsidio		44 363
	Excedente con Subsidio		121 193

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



Temperatura

12.5 °C

(+0.3°C vs. jul-25)

Temp. Histórica: 11.2 °C



Combustibles

46.8 Mm3/d

(+1.7 Mm3/d vs. jul-25)

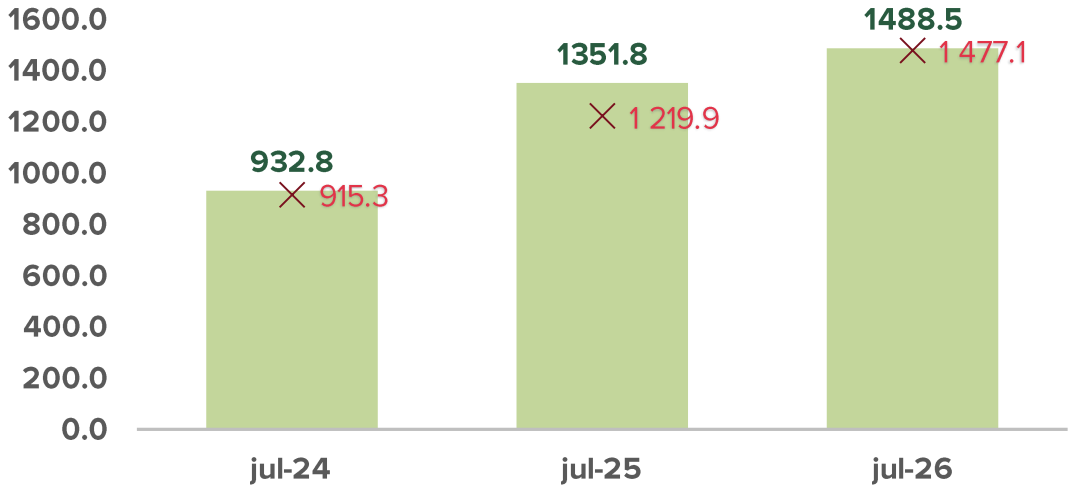
GAS NATURAL: 38.3 Mm3/d
ALTERNATIVOS: 8.4 Mm3/d (Gas. Eq.)

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



Variables no MEM

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

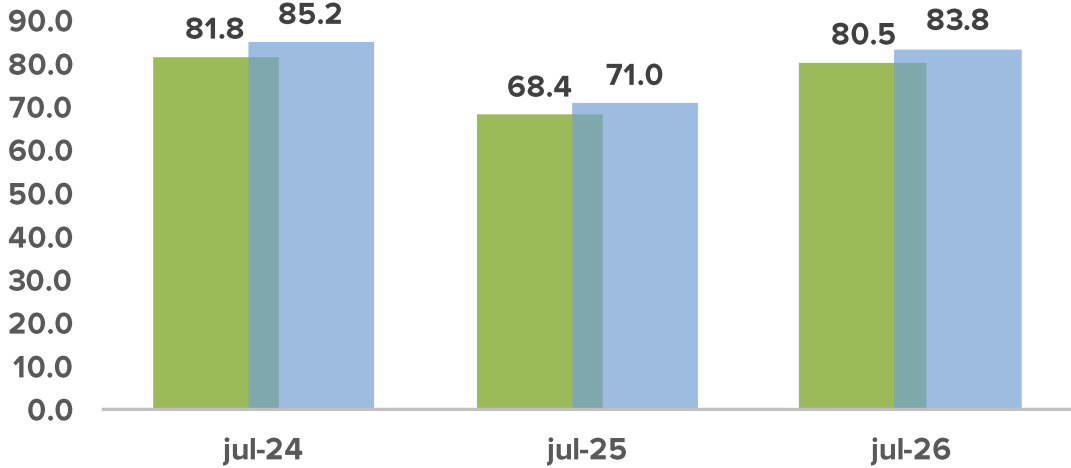


Referencias:

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

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

Temperatura

	Jul-25	Jul-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	12.3	12.5	0.3
Temp MAX	16.8	21.7	4.9
Temp MIN	4.4	5.3	0.9

Temp. Histórica: 11.2

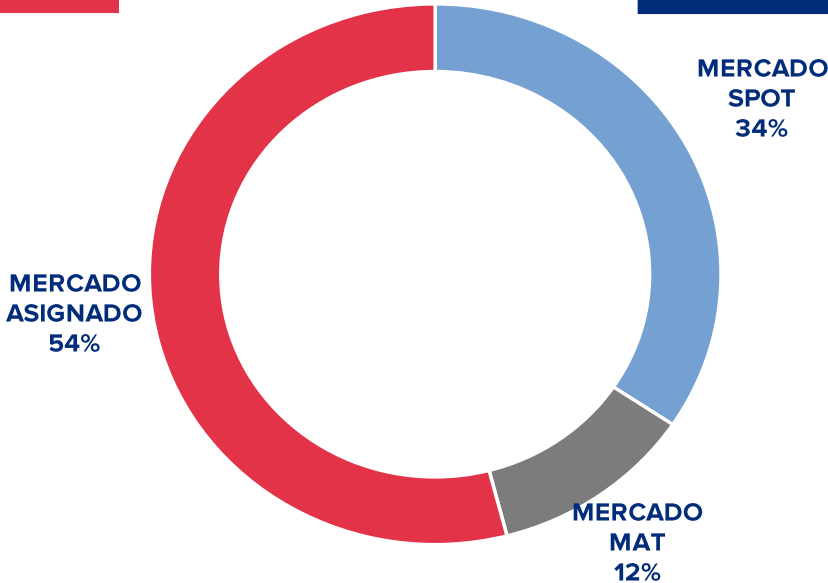
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

Generación Asignada

[GWh]	jul-26
Hidro Binacional - Yacyretá	1 587
Hidro Binacional - Salto Grande	589
Hidro Nacional	135
Hidro Concesionada	605
Nuclear	972
PPA Renovable	956
PPA Térmico	1 568
Importación	898
Total asignada	7 310

Generación No Asignada

[GWh]	jul-26
Térmico SPOT	4 136
Térmico FONIN 1	371
Hidro Provincial	43
Excedente Contratos	101
Total SPOT	4 651
Renovable MAT	734
Hidro MAT	278
Térmico MAT/PLUS	553
Total MAT	1 565
Total no asignada	6 217





GENERACIÓN JUL 2026 [GWh]	
MERCADO ASIGNADO	7 310
MERCADO SPOT	4 651
MERCADO MAT	1 565
OFERTA TOTAL	13 527
VARIACIÓN VS. JUL 2025	0.7%

OFERTA ASIGNADA: 7 310

DEMANDA JUL 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	626
		No cubierta	2 599
No Estacionalizada	GUDI		779
	GUMA/GUME Sin MAT		810
	Mercado MAT		1 565
DEMANDA LOCAL			13 063
VARIACIÓN VS. JUL 2025			1.3%
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			13 527
VARIACIÓN VS. JUL 2025			0.7%

Variables MEM

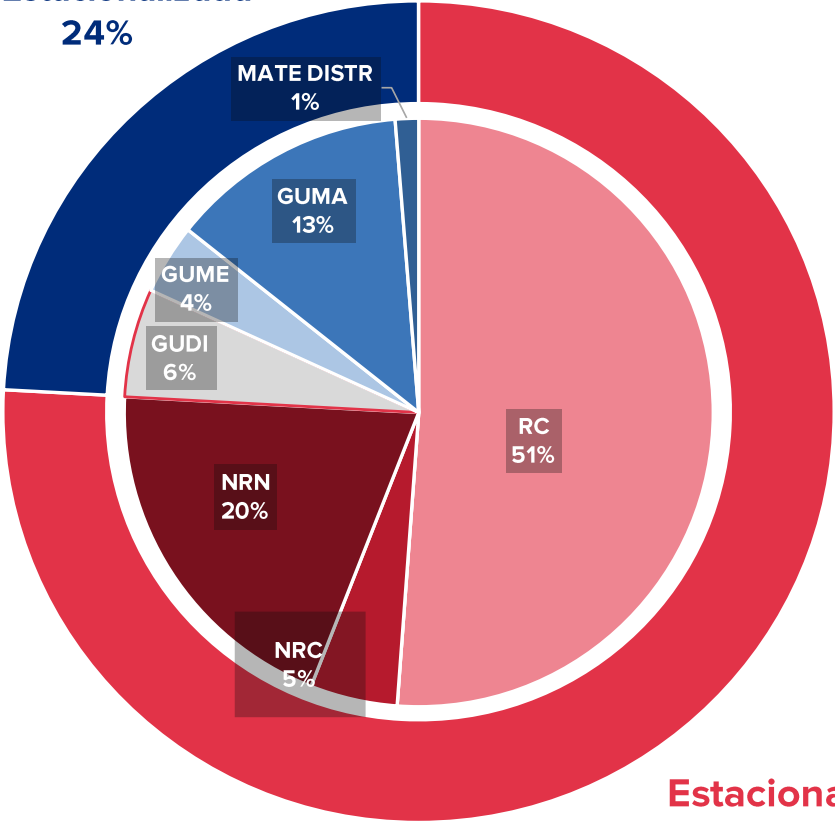
DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	74%
--	-----

Demanda de Energía

DEMANDA JUL 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	626
		No cubierta	2 599
No Estacionalizada	GUDI		779
	GUME		503
	GUMA		1 705
	MATE DISTRIBUIDOR		167
DEMANDA LOCAL			13 063
VARIACIÓN VS. JUL 2025			1.3%
EXPORTACIÓN			0
POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]			27 189

La demanda total del país en Julio 2026 fue mayor a la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior, con una variación en torno al +1.3%.

No Estacionalizada
24%



Estacionalizada
76%

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





Costo Mercado Asignado

93.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: 64.6 u\$s/MWh

POTENCIA: 15 u\$s/MWh *

SERVICIOS: 8.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.9 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

168.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: 143.2 u\$s/MWh

POTENCIA: 11.1 u\$s/MWh *

SERVICIOS: 8.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.9 u\$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA JUL 2026			PRECIO [u\$s/MWh]	PRECIO * [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	93.9	139 694
		No cubierta	167.9	249 855
	No Residencial	Cubierta	93.9	139 694
		No cubierta	167.9	249 855
No Estacionalizada	GUDI*		167.9	249 855
	GUME		168.6	250 992
	GUMA		168.6	250 992

* **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 Julio 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 109/2026 y Res. 146/2026.

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 JUL 2026 [GWh]				PRECIO [u\$/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado	PEST medio [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685	93.9	139 694	139 694	78 755	56%
		No cubierta	0	167.9	249 855			
	No Residencial	Cubierta	626	93.9	139 694	228 476	125 400	55%
		No cubierta	2 599	167.9	249 855			

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONALIZADA	9 909	113.3	168 583	168 583	93 933	56%
--------------	-------------------------	-------	-------	---------	---------	--------	-----

No Estacionalizada	GUDI	779	167.9	249 855	249 855	249 855	100%
--------------------	------	-----	-------	---------	---------	---------	------

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL	10 688	117.2	174 507	174 507	105 299	60%
--------------	--------------------	--------	-------	---------	---------	---------	-----

Detalle demanda residencial

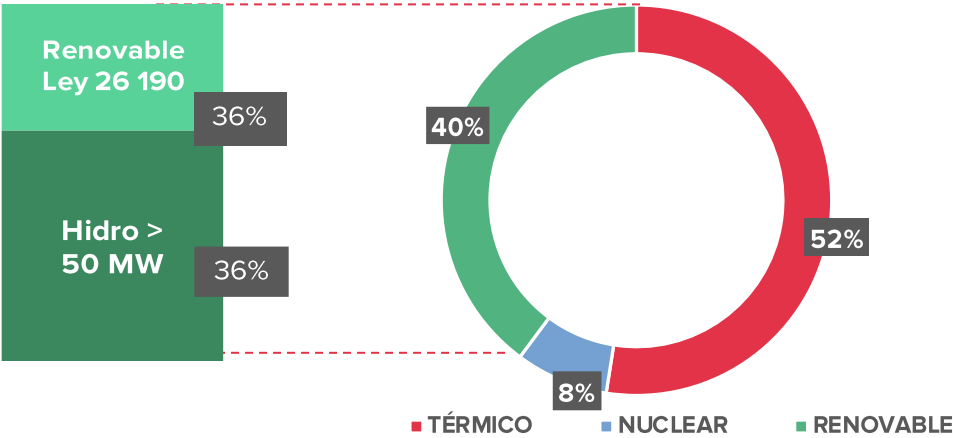
[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	139 694	120 310	86%
	Base con Subsidio		44 363	32%
	Excedente con Subsidio		121 193	87%

Residencial	Medio	139 694	78 755	56%
-------------	-------	---------	--------	-----

Oferta de Energía por Fuente



% Participación por Fuente



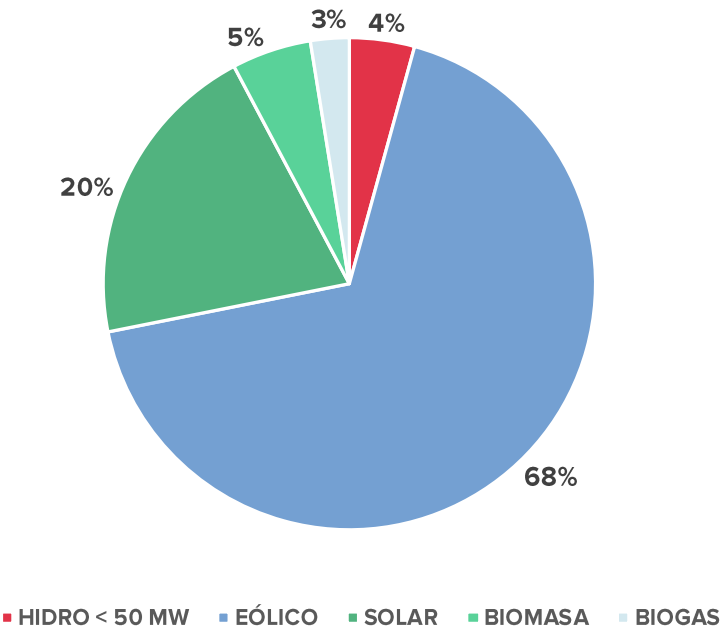
[GWh]	jul-25	jul-26	Variación
TERMICO	6 505	6 627	1.9%
NUCLEAR	892	972	9.0%
RENOVABLE - Hidro > 50 MW	2 636	3 238	22.9%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 075	1 791	-13.7%
IMPORTACIÓN	1 328	898	-32.3%
TOTAL OFERTA	13 436	13 527	0.7%

Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	jul-25	jul-26	Variación
HIDRO < 50 MW	80	77	-3.8%
EÓLICO	1 526	1 211	-20.7%
SOLAR	322	365	13.5%
BIOMASA	103	94	-9.5%
BIOGAS	45	45	1.4%
RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191	2 075	1 791	-13.7%

DEMANDA TOTAL	12 902	13 063
% Participación REN/DEM	16.1%	13.7%

Participación por Tecnología



Combustibles – Consumos y costos equivalentes



	jul-25	jul-26	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	37.2	38.3	2.9%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	31.6	17.6	-44.1%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	5.6	20.7	>100%
Fuel Oil [mil Ton]	32.4	32.7	0.9%
Gas Oil [mil m3]	158.6	158.7	0.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	66.9	95.3	42.5%
TOTAL GAS EQUI.	45.1	46.8	3.8%
Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)	7.9	11.3	43.1%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)		5.2	
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]		16.7	
Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)	691.2	775.5	12.2%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)	746.7	973.2	30.3%
Carbón [u\$/ton]	220.0	204.4	-7.1%
MM U\$S COMB Gas Natural	336.8	496.1	47.3%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	155.5	199.3	28.1%
MM U\$S COMB	492	695	41.3%
MM \$ar COMB	665 509	1 035 043	55.5%
CEM [Kcal/KWh]	1 804	1 838	1.9%

Con un despacho térmico mayor en Julio 2026, el consumo medio de combustibles también terminó siendo mayor (+1.7 Mm3 en conjunto si comparamos con Julio 2025).

Si bien durante el mes aumentó la participación 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, tanto en Gas Oil y en Fuel Oil como en Gas Natural se ve un aumento de precios, en este último debido al mayor consumo de gas importado.

Con los consumos y precios vistos, comparando con Julio 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)

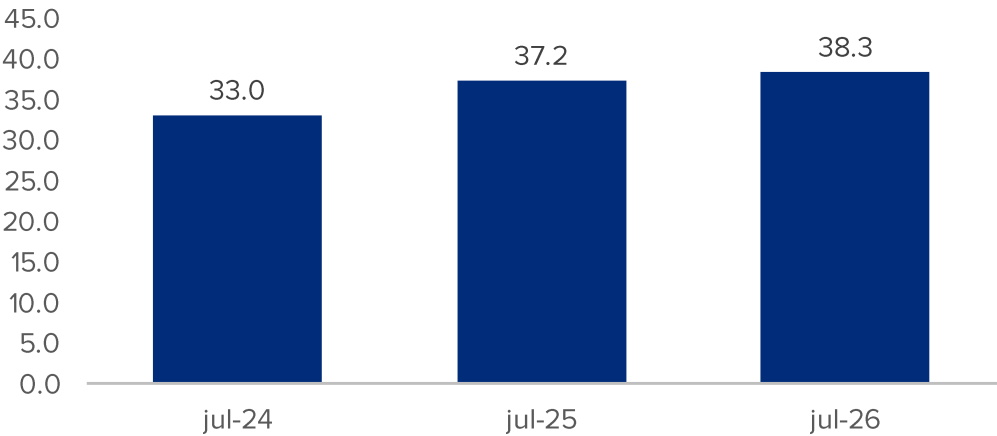
(***) Precio combustibles alternativos: Precio de referencia (Programación Estacional) + cargos de transporte hasta la central.

Combustibles – Consumos Julio 2026 / 2025 / 2024

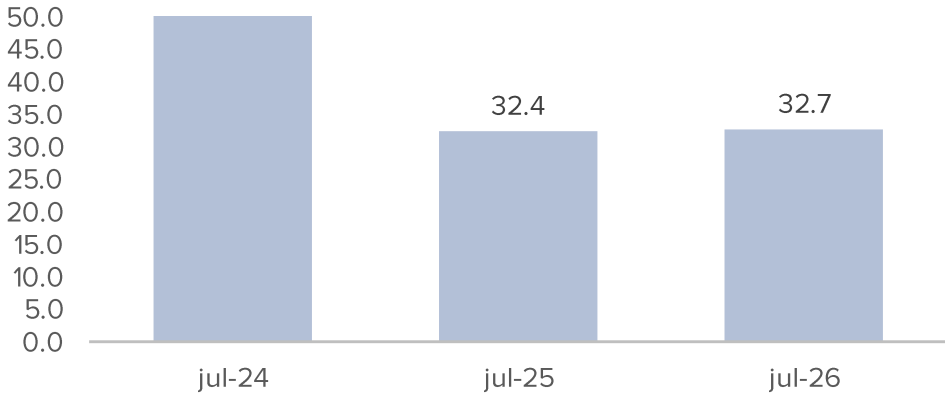


Variables MEM

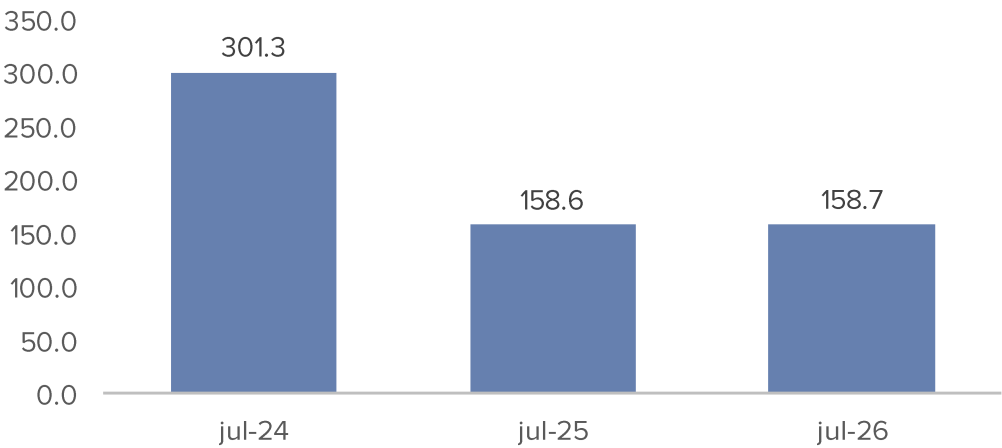
Consumo GN [Mm3/d]



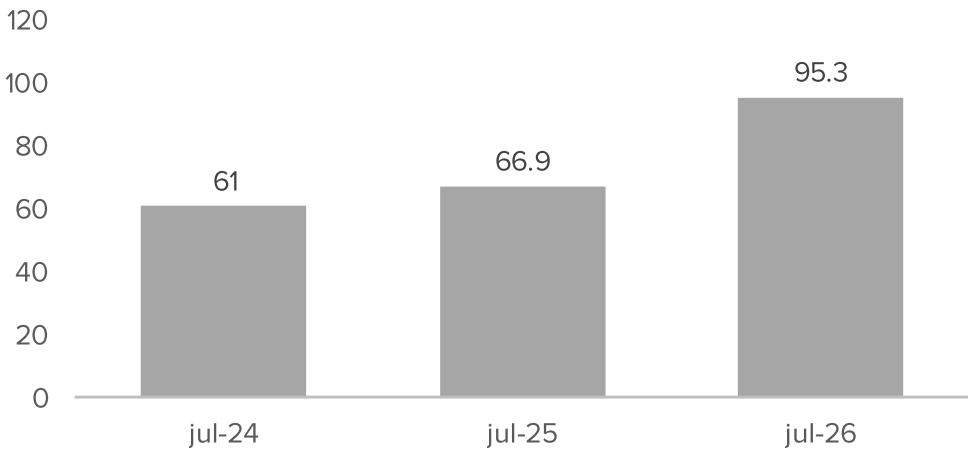
Consumo FO [Mil Ton]



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 1 488.5 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	4.7	6.3	0		
Brasil (Acuerdo TER)	676.8	909.7	73 017	107.9	160 575
Uruguay (Contingente)	148.7	199.9	11 474	77.2	114 843
Paraguay	10.7	14.4	1 288	120.0	178 616
Chile	0.9	1.2	28	32.0	47 630
Bolivia	56.6	76.1	8 934	157.8	234 946
TOTAL IMPOR	898.4	1 207.6	94 740	105.4	156 955

En julio, las importaciones alcanzaron aproximadamente 900 GWh, principalmente provenientes de Brasil. El precio medio de las importaciones se ubicó en torno a 105 u\$s/MWh.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

