

Marzo 2026



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Marzo 2026

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

Marzo 2026

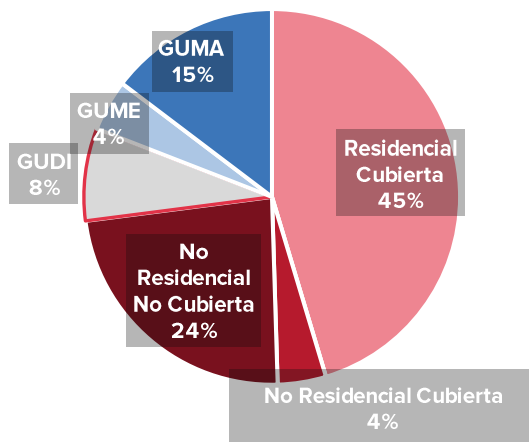
Demanda Local

11936 GWh

(+2.4% vs. mar-25)

Demanda Estacionalizada
8554 GWh

Demanda No Estacionalizada
3382 GWh



Oferta Total

12527 GWh

(+2.7% vs. mar-25)

Mercado Asignado
5805 GWh

Mercado SPOT
5300 GWh

Hidro Binac: 16%

Hidro Nac: 10%

Nuclear: 10%

PPA Renov: 23%

PPA Term: 40%

Importación: 1%

Térmico SPOT: 79%

Térmico FONIN: 17%

Hidro Prov.: 5%

Mercado MAT
1422 GWh

Renovable MAT: 73%

Hidro MAT: 11%

Térmico MAT: 16%



Precios

Costo Mercado Asignado
81.9 u\$/MWh

ENERGÍA: 58.7 u\$/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$/MWhrp

SERVICIOS: 4.3 u\$/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$/MWh

Precio Mercado SPOT
64.6 u\$/MWh

ENERGÍA: 45.1 u\$/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$/MWhrp

SERVICIOS: 4.3 u\$/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$/MWh

PRECIO MEDIO ESTACIONAL

83416 \$/MWh



Temperatura

23.3 °C

(-0.2°C vs. mar-25)

Temp. Histórica: 21.7°C



Combustibles

51.2 Mm3/d

(2.3 Mm3/d vs. mar-25)

GAS NATURAL: 50.2 Mm3/d

ALTERNATIVOS 0.9 Mm3/d (Gas. Eq.)

PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

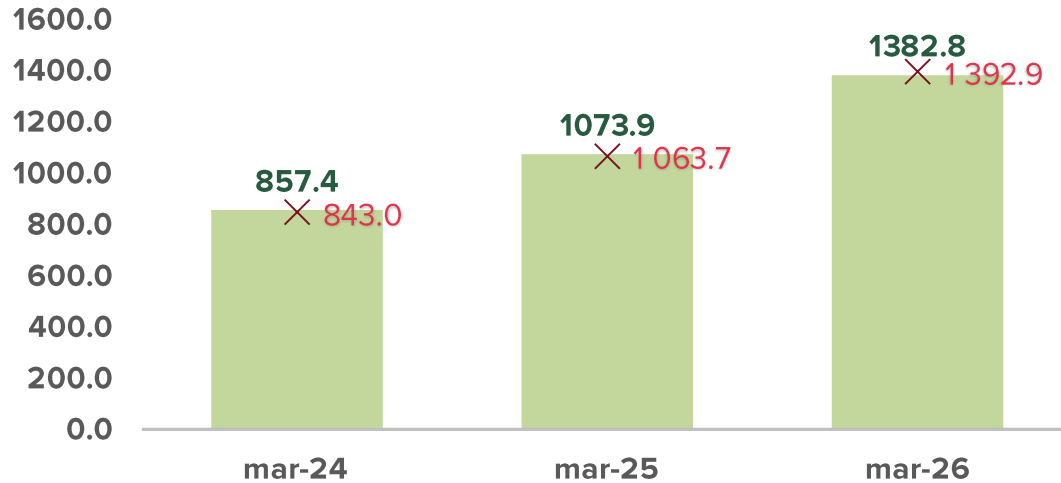
	[\$/MWh]	Precio (*) [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	113 234	106 229
	Base con Subsidio		35 565
	Excedente con Subsidio		106 619

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



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

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

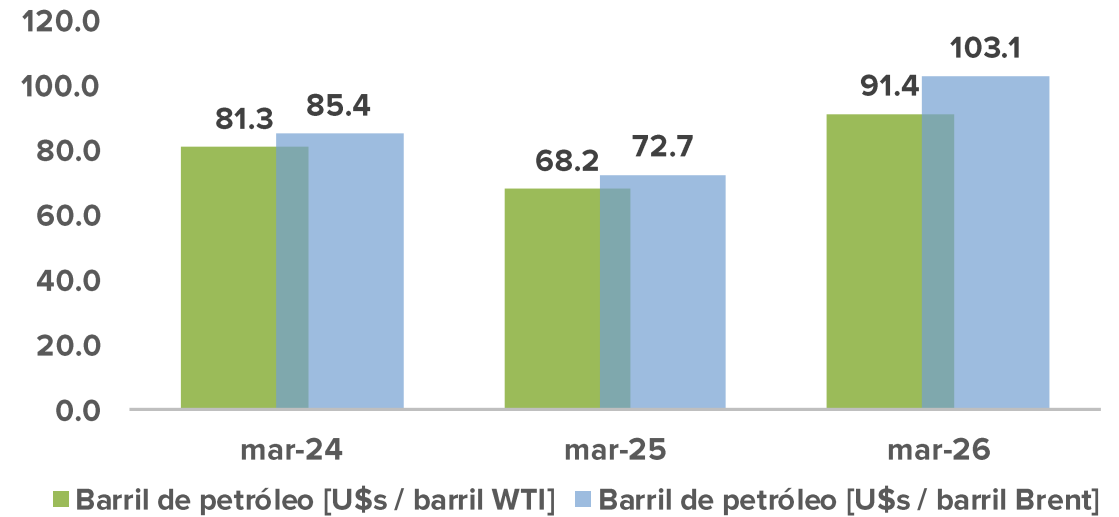


Referencias:

■ 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

	mar-25	mar-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	23.4	23.3	-0.2
Temp MAX	31.1	29.0	-2.1
Temp MIN	17.9	17.7	-0.2
Temp. Histórica:	21.7		

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN



Oferta de Energía

Generación Asignada

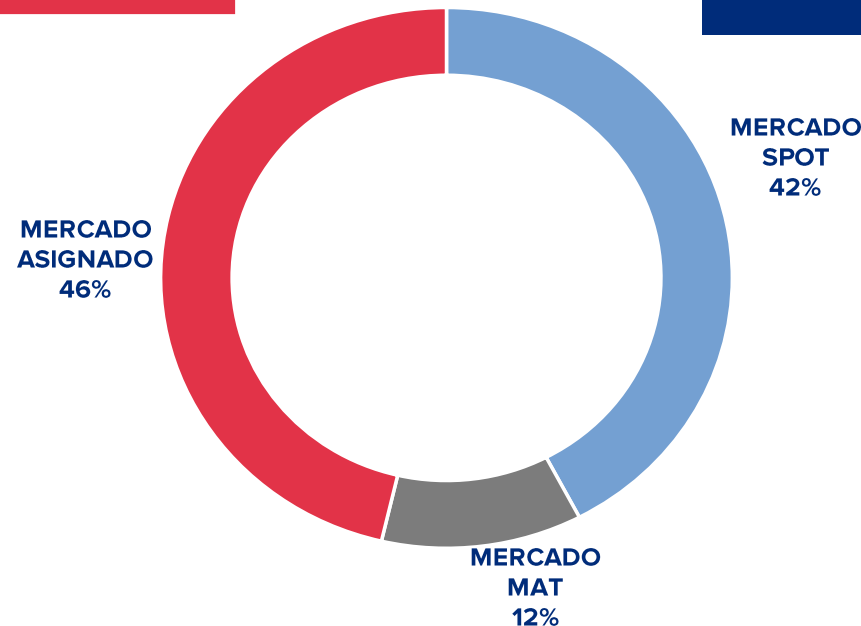
[GWh] mar-26

Hidro Binacional - Yacyretá	767
Hidro Binacional - Salto Grande	175
Hidro Nacional	575
Nuclear	590
PPA Renovable	1 322
PPA Térmico	2 304
Importación	74
Total asignada	5 805

Generación No Asignada

[GWh] mar-26

Térmico SPOT	4 113
Térmico FONIN 1	888
Hidro Provincial	249
Excedente Contratos	49
Total SPOT	5 300
Renovable MAT	1 031
Hidro MAT	162
Térmico MAT/PLUS	229
Total MAT	1 422
Total no asignada	6 722



Oferta de Energía



Variables MEM

GENERACIÓN MAR 2026 [GWh]	
MERCADO ASIGNADO	5 805
MERCADO SPOT	5 300
MERCADO MAT	1 422
OFERTA TOTAL	12 527
VARIACIÓN VS. MAR 2025	2.7%

OFERTA ASIGNADA: 5 805

DEMANDA MAR 2026 [GWh]			
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 319
		No cubierta	0
No Estacionalizada	No Residencial	Cubierta	487
		No cubierta	2 748
		GUDI	932
		GUMA/GUME Sin MAT	1 028
		Mercado MAT	1 422
DEMANDA LOCAL			11 936
VARIACIÓN VS. MAR 2025			2.4%
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			12 527
VARIACIÓN VS. MAR 2025			2.7%

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	68%
---	------------

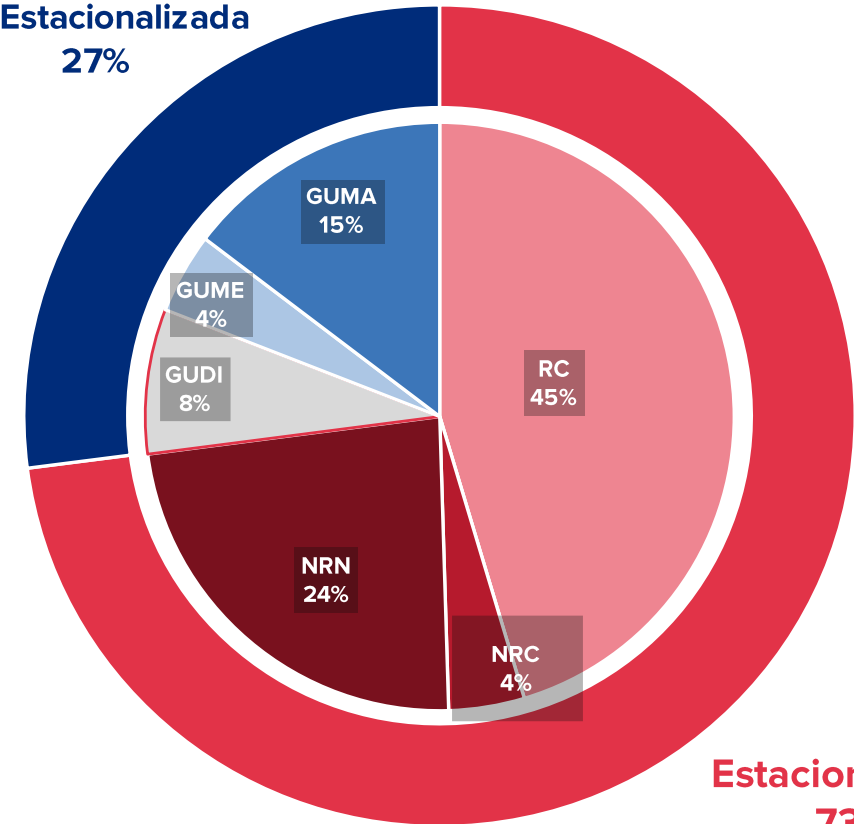


Demanda de Energía

DEMANDA MAR 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 319
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	487
		No cubierta	2 748
No Estacionalizada	GUDI		932
	GUME		518
	GUMA		1 720
	MATE DISTRIBUIDOR		212
DEMANDA LOCAL			11 936
VARIACIÓN VS. MAR 2025			2.4%
EXPORTACIÓN			119
POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]			26 480

La demanda total del país en Marzo 2026 se ubicó en torno a un +2.4% por arriba de la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior.

No Estacionalizada
27%



Estacionalizada
73%

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



Precios/Costos por tipo de Mercado

Costo Mercado Asignado

81.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: 58.7 u\$s/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$s/MWhrp*

SERVICIOS: 4.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: 45.1 u\$s/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$s/MWhrp*

SERVICIOS: 4.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA MAR 2026			[GWh]	PRECIO * [u\$s/MWh]	PRECIO * [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 319	81.9	113 234
		No cubierta	0	67.9	93 949
	No Residencial	Cubierta	487	81.9	113 234
		No cubierta	2 748	67.9	93 949
No Estacionalizada	GUDI		932	67.9	93 949
	GUME		518	64.6	89 257
	GUMA		1 720	64.6	89 257

* **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.

Los valores reflejan el precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados de Marzo 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 22/2026.



Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST

Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 22/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA MAR 2026 [GWh]				PRECIO [u\$/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado [\$/MWh]	PEST medio [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 319	81.9	113 234	113 234	76 432	67%
		No cubierta	0	67.9	93 949			
	No Residencial	Cubierta	487	81.9	113 234	96 852	91 863	95%
		No cubierta	2 748	67.9	93 949			

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONALIZADA	8 554	77.4	107 038	107 038	82 268	77%
---------------------	--------------------------------	--------------	-------------	----------------	----------------	---------------	------------

No Estacionalizada	GUDI	932	67.9	93 949	93 949	93 949	100%
--------------------	------	-----	------	--------	---------------	---------------	-------------

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL	9 486	76.5	105 751	105 751	83 416	79%
---------------------	---------------------------	--------------	-------------	----------------	----------------	---------------	------------

Detalle demanda residencial

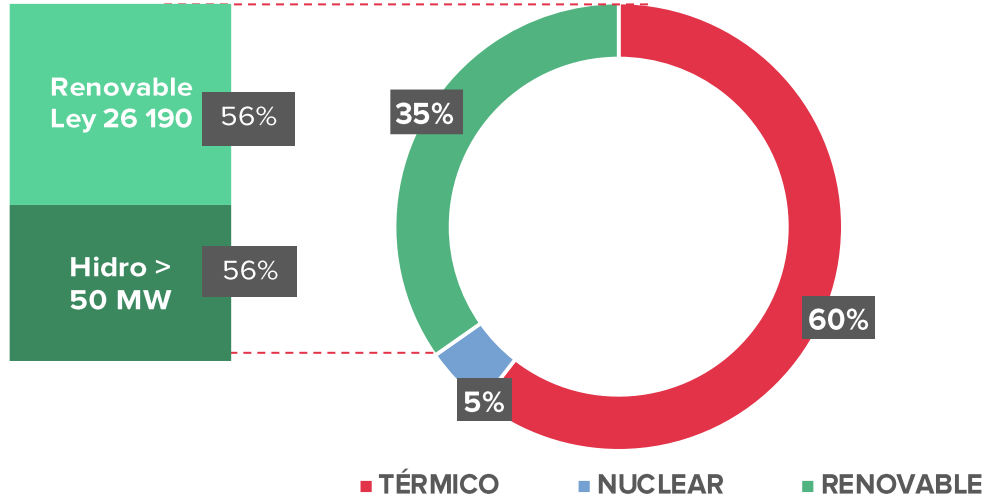
[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	113 234	106 229	94%
	Base con Subsidio		35 565	31%
	Excedente con Subsidio		106 619	94%

Residencial	Medio	113 234	76 432	67%
--------------------	--------------	----------------	---------------	------------



Oferta de Energía por Fuente

% Participación por Fuente



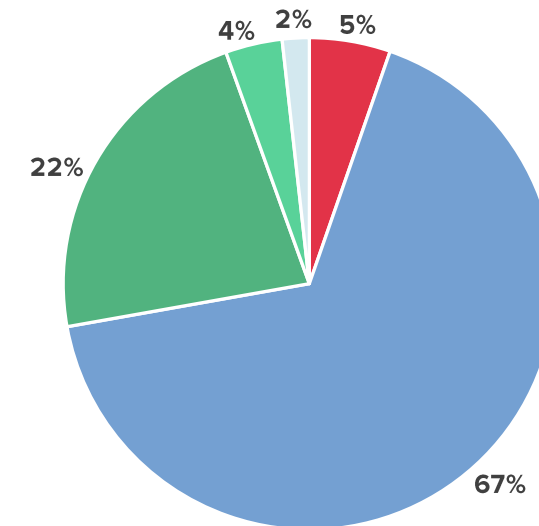
[GWh]	mar-25	mar-26	Variación
TERMICO	7 032	7 539	7.2%
NUCLEAR	914	590	-35.5%
RENOVABLE - Hidro > 50 MW	2 054	1 892	-7.9%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 056	2 433	18.3%
IMPORTACIÓN	147	74	-49.9%
TOTAL OFERTA	12 204	12 527	2.7%

Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	mar-25	mar-26	Variación
HIDRO < 50 MW	124	130	4.7%
EÓLICO	1 438	1 627	13.2%
SOLAR	382	542	42.0%
BIOMASA	70	91	29.8%
BIOGAS	42	43	1.8%
RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191	2 056	2 433	18.3%

DEMANDA TOTAL	11 653	11 936
% Participación REN/DEM	17.6%	20.4%

Participación por Tecnología



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



Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	mar-25	mar-26	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	47.5	50.2	5.8%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		39.1	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		11.1	
Fuel Oil [mil Ton]	6.5	2.0	-69.7%
Gas Oil [mil m3]	27.2	25.1	-7.6%
Carbón Mineral [mil Ton]	12.8	1.7	100.0%
TOTAL GAS EQUI.	48.9	51.2	4.6%
Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)	3.3	3.4	1.3%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)		3.3	
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]		3.7	
Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)	667.9	653.7	-2.1%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)	753.4	742.0	-1.5%
Carbón [u\$/ton]	220.0	220.0	0.0%
MM U\$ COMB Gas Natural	181.2	194.2	7.2%
MM U\$ COMB ALT (FO+GO+CM)	27.6	20.3	-26.5%
MM U\$ COMB	209	215	2.7%
MM \$ar COMB	224 247	296 623	32.3%
CEM [Kcal/KWh]	1 810	1 767	-2.4%

Con un despacho térmico mayor en Marzo 2026, el consumo medio de combustibles también terminó siendo mayor (+2.3 Mm3 en conjunto si comparamos con Marzo 2025).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 98% de la matriz de combustibles.

Respecto a los precios, tanto el gas natural como los combustibles alternativos tuvieron precios similares a los del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, comparando con Marzo 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)

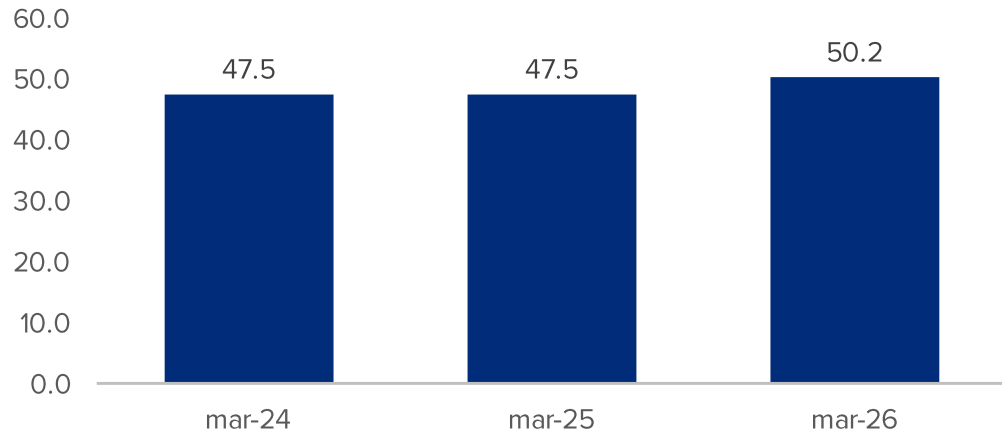
(***) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

Combustibles – Consumos Marzo 2026 / 2025 / 2024

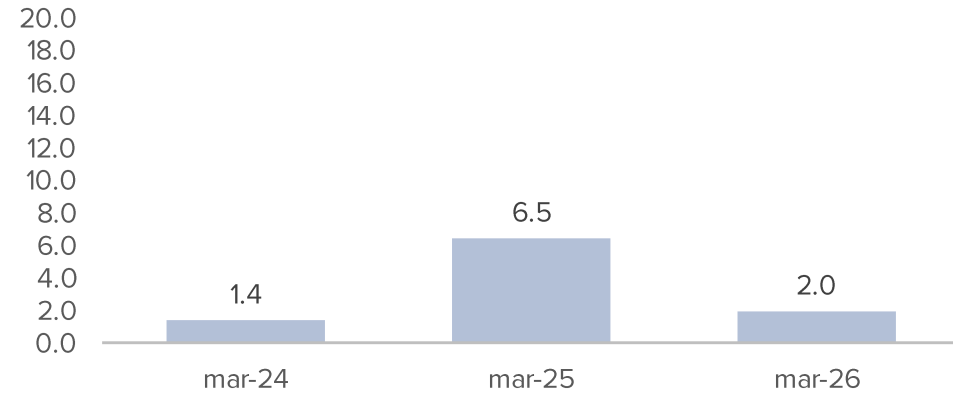


Variables MEM

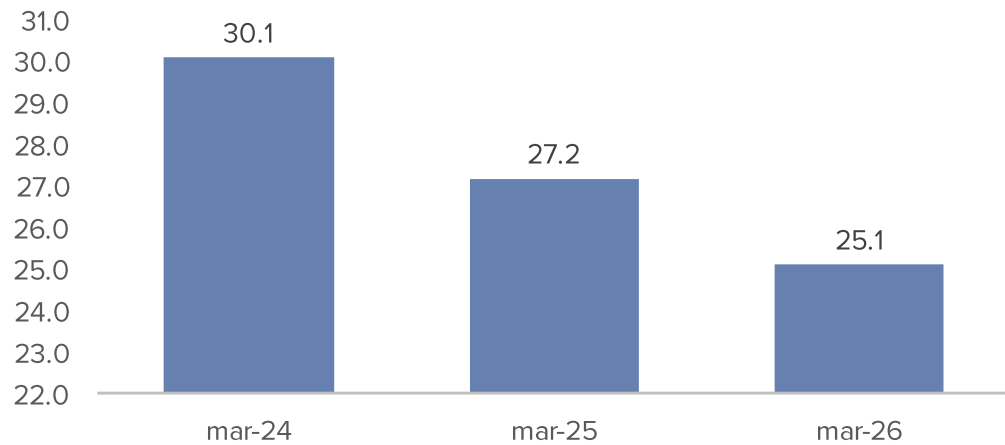
Consumo GN [Mm3/d]



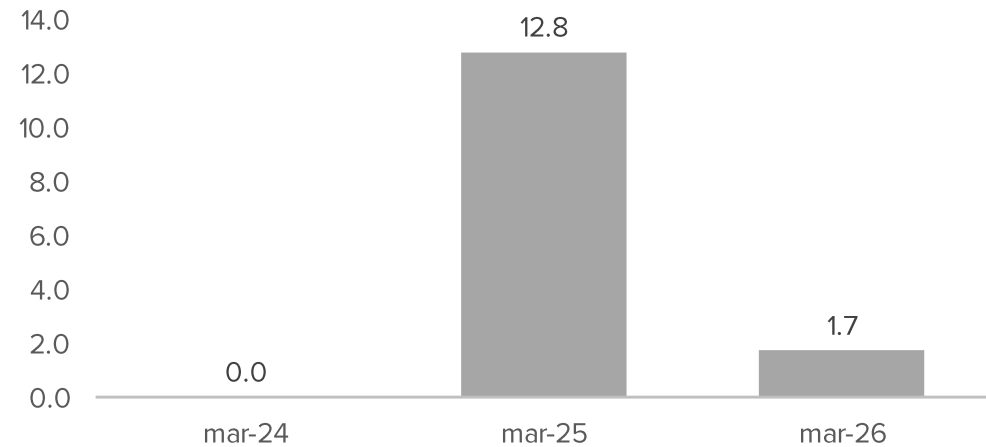
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



Detalle Intercambios de Energía



	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 1 382.8 \$ar/u\$s
	Brasil (Emergencia)	12.0	16.1	0		
	Brasil (Acuerdo TER)	8.5	11.4	1 516	179.2	247 761
	Uruguay (Contingente)	24.2	32.5	846	35.0	48 332
	Paraguay	10.8	14.5	1 293	120.0	165 931
	Chile	3.0	4.0	69	23.5	32 435
	Bolivia	15.2	20.4	876	57.7	79 763
	TOTAL IMPOR	73.6	98.9	4 601	62.5	86 461

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

En el mes de Marzo, la importación fue de 73.6 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 62.5 u\$s/MWh aproximadamente.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

