



Febrero 2026

INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Febrero 2026

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

Febrero 2026

Demanda Local

11759 GWh
(-8.9% vs. feb-25)

Demanda Estacionalizada 8863 GWh	Demanda No Estacionalizada 2896 GWh
--	---

Residencial Cubierta 47%	No Residencial No Cubierta 28%	GUMA 12%	GUDI 8%	GUME 5%	No Residencial Cubierta 0%
------------------------------------	--	--------------------	-------------------	-------------------	--------------------------------------

Oferta Total

12269 GWh
(-8.6% vs. feb-25)

Mercado Asignado 5564 GWh	Mercado SPOT 5352 GWh
-------------------------------------	---------------------------------

Hidro Binac: 15% Térmico SPOT: 81%
 Hidro Nac: 9% Térmico FONIN: 15%
 Nuclear: 15% Hidro Prov.: 4%
 PPA Renov: 21%
 PPA Term: 38%
 Importación: 2%

Mercado MAT 1353 GWh

Renovable MAT: 71%
 Hidro MAT: 11%
 Térmico MAT: 18%

Precios

Costo Mercado Asignado 82.9 u\$s/MWh	Precio Mercado SPOT 64.6 u\$s/MWh
--	---

ENERGÍA: 56.2 u\$s/MWh **ENERGÍA: 44 u\$s/MWh**
POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp **POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp**
SERVICIOS: 4.2 u\$s/MWh **SERVICIOS: 4.2 u\$s/MWh**
TRANSPORTE: 5.5 u\$s/MWh **TRANSPORTE: 5.5 u\$s/MWh**

PRECIO MEDIO ESTACIONAL	78465 \$/MWh
--------------------------------	---------------------

PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

	[\$/MWh]	Precio (*) [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	116 803	105 663
	Base con Subsidio		34 167
	Excedente con Subsidio		106 109

* Precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados de Feb-26; finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución.

Temperatura

25.3 °C
(-0.8°C vs. feb-25)
Temp. Histórica: 23.7°C

Combustibles

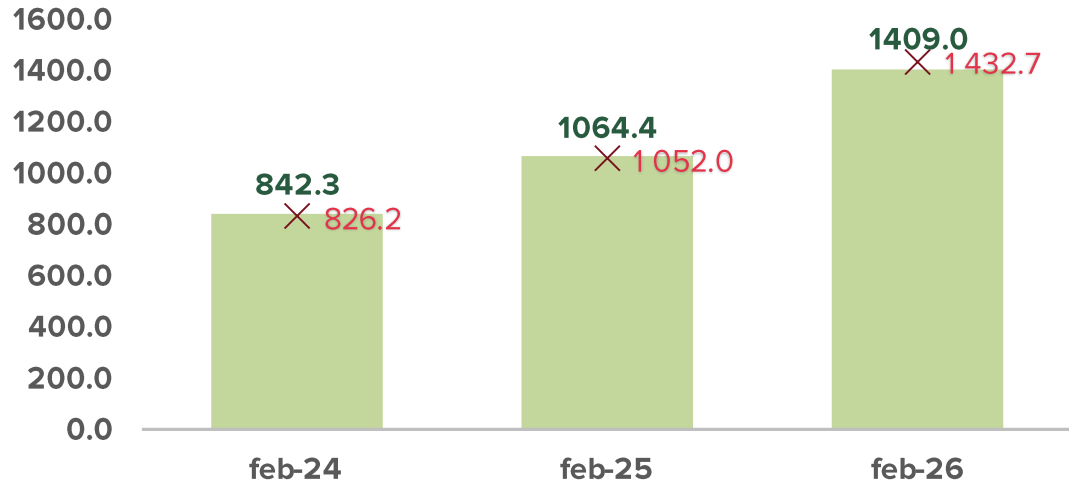
56.9 Mm3/d
(-6.4 Mm3/d vs. feb-25)

GAS NATURAL: 56 Mm3/d
ALTERNATIVOS 0.9 Mm3/d (Gas. Eq.)



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

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

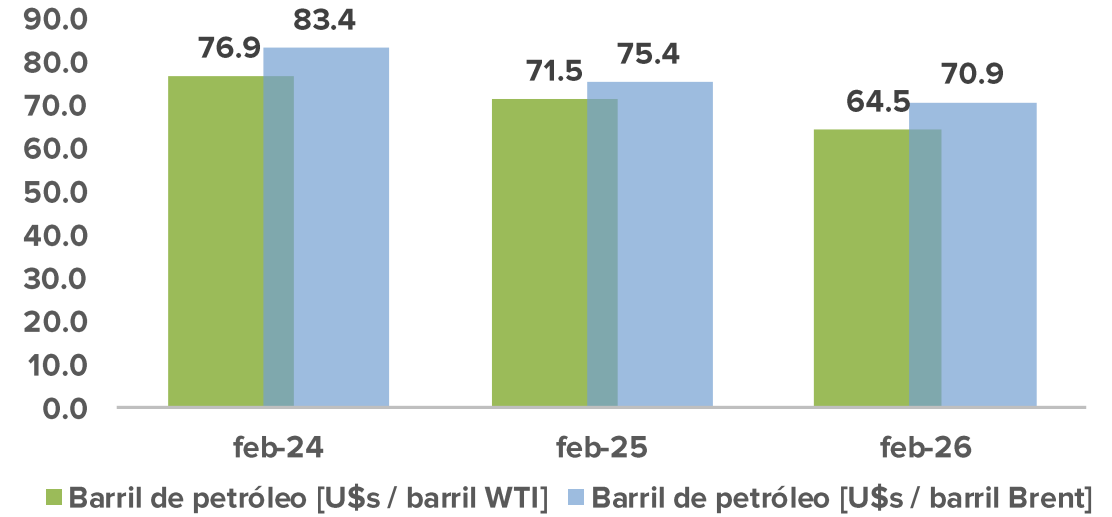


Referencias:

■ 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

	feb-25	feb-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	26.1	25.3	-0.8
Temp MAX	31.9	31.3	-0.6
Temp MIN	17.9	20.5	2.7
Temp. Histórica:	23.7		

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN



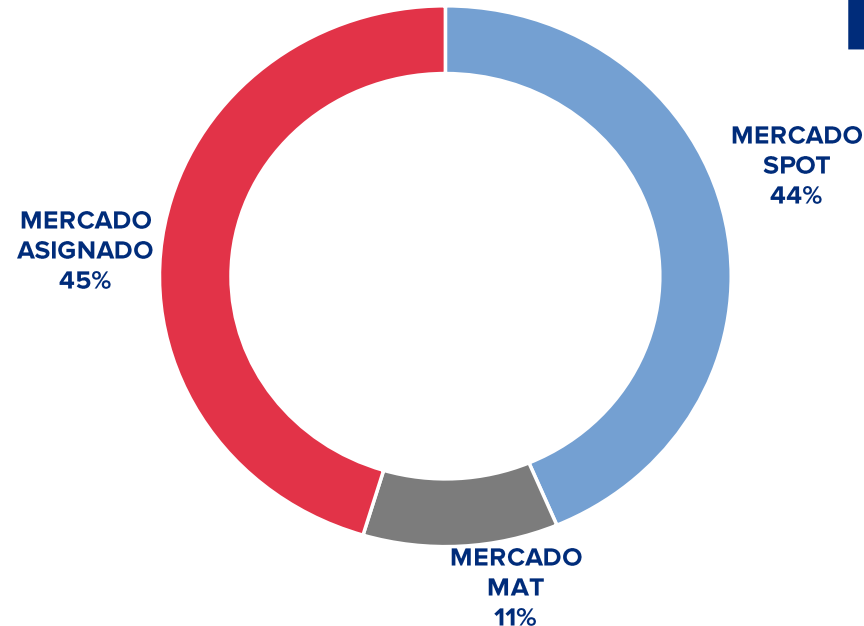
Oferta de Energía

Generación Asignada

[GWh]	feb-26
Hidro Binacional - Yacyretá	662
Hidro Binacional - Salto Grande	165
Hidro Nacional	485
Nuclear	830
PPA Renovable	1 183
PPA Térmico	2 107
Importación	131
Total asignada	5 564

Generación No Asignada

[GWh]	feb-26
Térmico SPOT	4 290
Térmico FONIN 1	816
Hidro Provincial	196
Excedente Contratos	50
Total SPOT	5 352
Renovable MAT	963
Hidro MAT	153
Térmico MAT/PLUS	238
Total MAT	1 353
Total no asignada	6 705





GENERACIÓN FEB 2026 [GWh]		OFERTA ASIGNADA:		DEMANDA FEB 2026 [GWh]			
MERCADO ASIGNADO	5 564	OFERTA ASIGNADA:	5 564	Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 560
						No cubierta	0
					No Residencial	Cubierta	4
MERCADO SPOT	5 352				No cubierta	3 300	
MERCADO MAT	1 353						
OFERTA TOTAL	12 269			No Estacionalizada	GUDI		977
					GUMA/GUME Sin MAT		566
					Mercado MAT		1 353
VARIACIÓN VS. FEB 2025	-8.6%			DEMANDA LOCAL			11 759
				VARIACIÓN VS. FEB 2025			-8.9%
				DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			12 269
				VARIACIÓN VS. FEB 2025			-8.6%

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	63%
---	------------

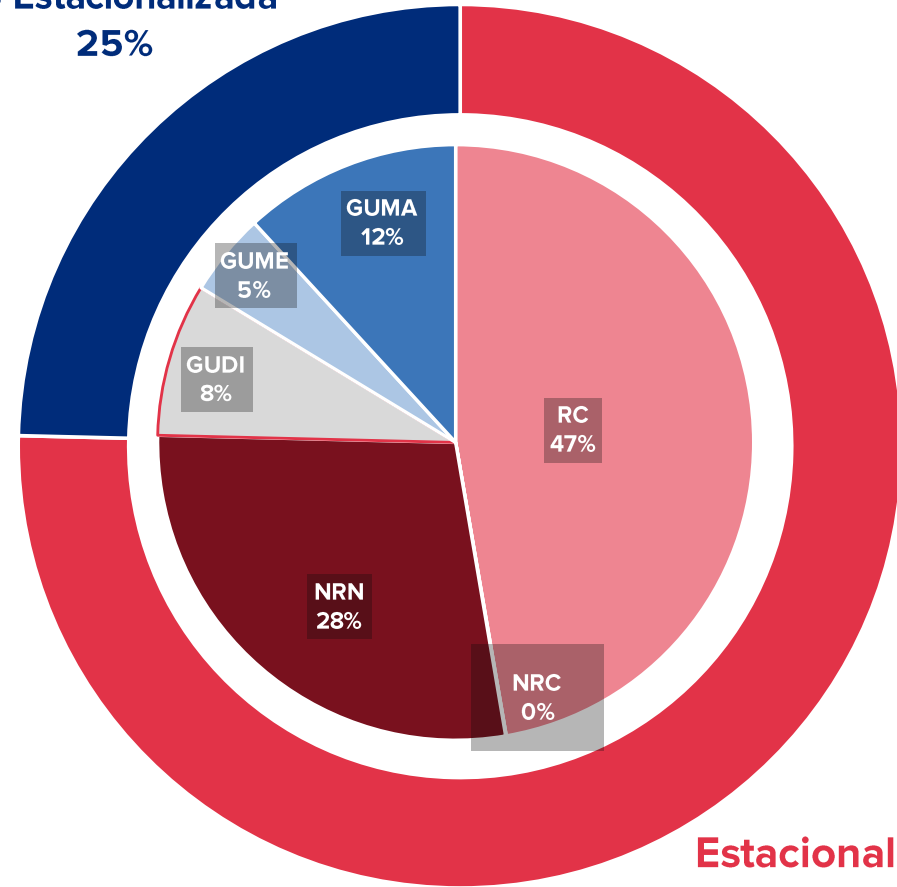


Demanda de Energía

DEMANDA FEB 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 560
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	4
		No cubierta	3 300
No Estacionalizada	GUDI		977
	GUME		528
	GUMA		1 389
	MATE DISTRIBUIDOR		1
DEMANDA LOCAL			11 759
VARIACIÓN VS. FEB 2025			-8.9%
EXPORTACIÓN			67
POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]			28 000

La demanda total del país en Febrero 2026 se ubicó en torno a un -8.9% por debajo de la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior. En un contexto de temperaturas medias menores a las observadas en Febrero 2025, la baja está asociada principalmente a los consumos residenciales (demanda ligada a la temperatura) y no residenciales.

No Estacionalizada
25%



Estacionalizada
75%

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

82.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: 56.2 u\$s/MWh

POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp

SERVICIOS: 4.2 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.5 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: 44 u\$s/MWh

POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp

SERVICIOS: 4.2 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 5.5 u\$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA FEB 2026			[GWh]	PRECIO [u\$s/MWh]	PRECIO * [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 560	82.9	116 803
		No cubierta	0	67.3	94 795
	No Residencial	Cubierta	4	82.9	116 803
		No cubierta	3 300	67.3	94 795
No Estacionalizada	GUDI		977	67.3	94 795
	GUME		528	64.6	91 019
	GUMA		1 389	64.6	91 019

* **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 Febrero 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 FEB 2026			[GWh]	PRECIO [u\$/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado [\$/MWh]	PEST sin subsidio [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial N1	Cubierta	5 560	82.9	116 803	116 803	68 582	59%
		No cubierta	0	67.3	94 795			
	No Residencial	Cubierta	4	82.9	116 803	94 822	91 092	96%
		No cubierta	3 300	67.3	94 795			
No Estacionalizada	GUDI		977	67.3	94 795	94 795	91 995	97%

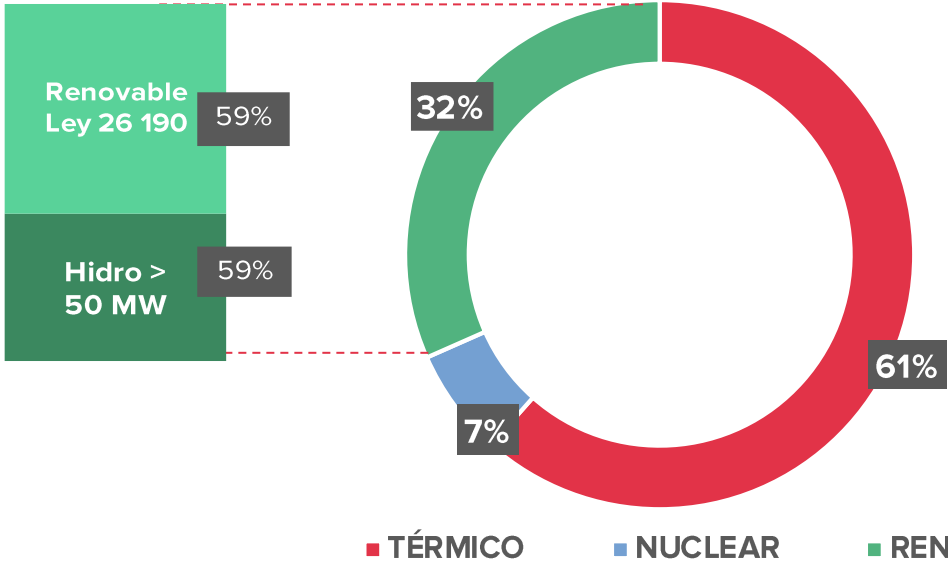
Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	116 803	105 663	90%
	Base con Subsidio		34 167	29%
	Excedente con Subsidio		106 109	91%



Oferta de Energía por Fuente

% Participación por Fuente



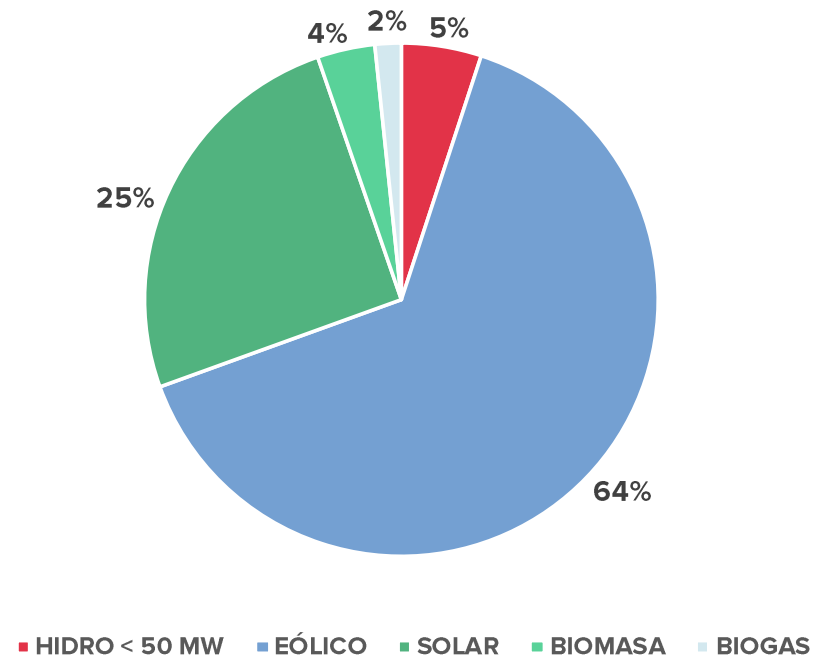
[GWh]	feb-25	feb-26	Variación
TERMICO	7 958	7 470	-6.1%
NUCLEAR	789	830	5.1%
RENOVABLE - Hidro > 50 MW	2 132	1 581	-25.9%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 003	2 257	12.7%
IMPORTACIÓN	542	131	-75.8%
TOTAL OFERTA	13 424	12 269	-8.6%

Renovables Según Ley 26 190 / 27 191

[GWh]	feb-25	feb-26	Variación
HIDRO < 50 MW	134	114	-15.2%
EÓLICO	1 375	1 454	5.8%
SOLAR	397	569	43.4%
BIOMASA	58	82	41.5%
BIOGAS	39	37	-4.0%
RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191	2 003	2 257	12.7%

DEMANDA TOTAL	12 908	11 759
% Participación REN/DEM	15.5%	19.2%

Participación por Tecnología





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	feb-25	feb-26	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	61.9	56.0	-9.6%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		40.9	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		15.0	
Fuel Oil [mil Ton]	2.5	0.0	-99.9%
Gas Oil [mil m3]	14.1	5.5	-61.0%
Carbón Mineral [mil Ton]	32.5	30.6	100.0%
TOTAL GAS EQUI.	63.3	56.9	-10.1%
Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)	3.4	3.4	0.6%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)		3.3	
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]		3.7	
Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)	670.3	652.2	-2.7%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)	748.6	743.9	-0.6%
Carbón [u\$/ton]	220.0	220.0	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	217.8	198.1	-9.1%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	19.4	10.8	-44.2%
MM U\$S COMB	237	209	-11.9%
MM \$ar COMB	252 472	294 334	16.6%
CEM [Kcal/KWh]	1 870	1 791	-4.3%

Con un despacho térmico menor en Febrero 2026, el consumo medio de combustibles también terminó siendo menor (-6.4 Mm3 en conjunto si comparamos con Febrero 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 Febrero 2025, los montos de los combustibles resultan menores en dólares pero superiores en pesos por la diferencia en el tipo de cambio.

(*) 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)

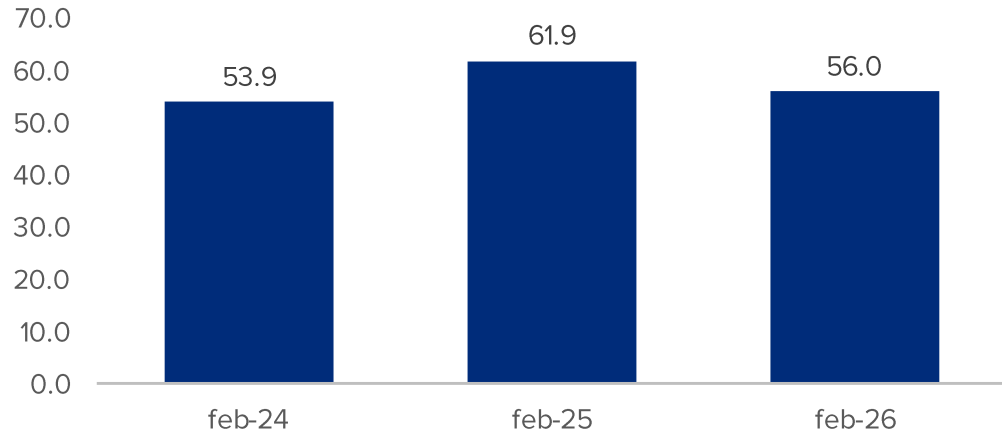
(***) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

Combustibles – Consumos Febrero 2026 / 2025 / 2024

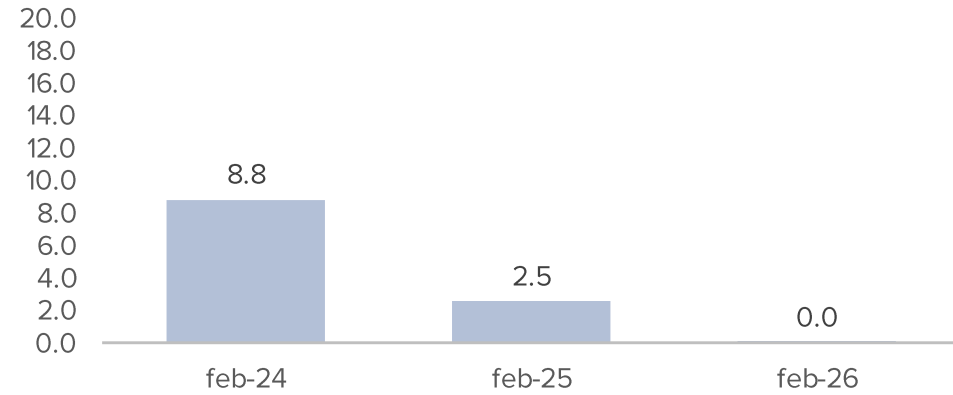


Variables MEM

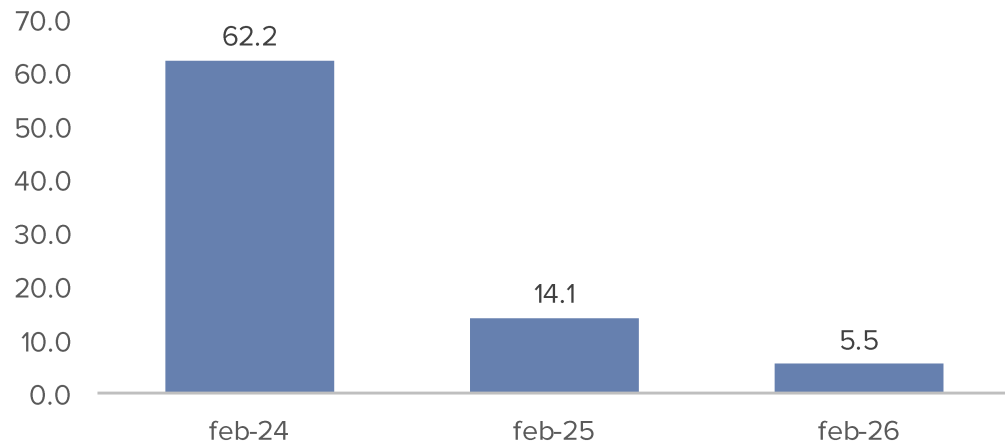
Consumo GN [Mm3/d]



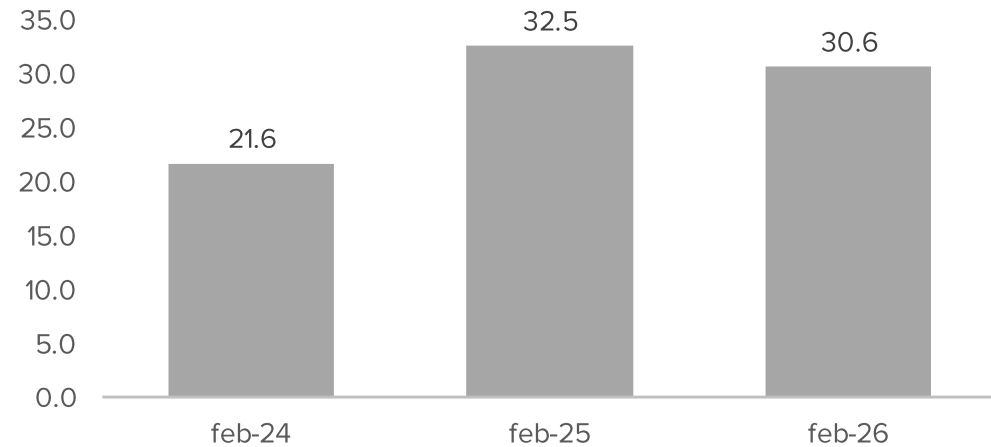
Consumo FO [Mil Ton]



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 1 409. \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	0.0	0.0	0		0
Brasil (Acuerdo TER)	111.5	166.0	13 574	121.7	171 460
Uruguay (Contingente)	9.3	13.8	232	25.0	35 224
Paraguay	9.6	14.3	1 152	120.0	169 076
Chile	1.0	1.5	0		0
Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	0
TOTAL IMPOR	131.4	195.6	14 957	113.8	160 349

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

En el mes de Febrero, la importación fue de 131.4 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 113.8 u\$s/MWh aproximadamente.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

