

AGUEERA, Sociedad sin fines de lucro, creada por Ley 24.065 del año 1992, invita a los Grandes Usuarios de Energía Eléctrica a informarse sobre el asesoramiento y acompañamiento que brindamos a nuestros Socios en los temas regulatorios, normativos, de precios y tendencias del sector energético de la Rep. Argentina.

Febrero 2026

Edición N° 366

25 de Mayo N°516- Piso 11-(C1002ABL)-CABA. República Argentina. Tel (011) 4311-7000.

[agueera@agueera.com.ar](mailto:agueera@agueera.com.ar)

[www.agueera.com.ar](http://www.agueera.com.ar)

## Índice

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA .....	2
Síntesis del MEM – Resolución SE N°400/2025 vigente desde 01/11/2025 .....	2
Precios del Mes .....	15
GAS Y COMBUSTIBLES .....	23
Síntesis .....	23
Factores de Conversión .....	26
NOTICIAS DEL MES .....	28
Informe especial .....	28
Sector eléctrico .....	30
Sector gas .....	30
Mercosur e internacionales .....	31
Nuevas fuentes .....	31

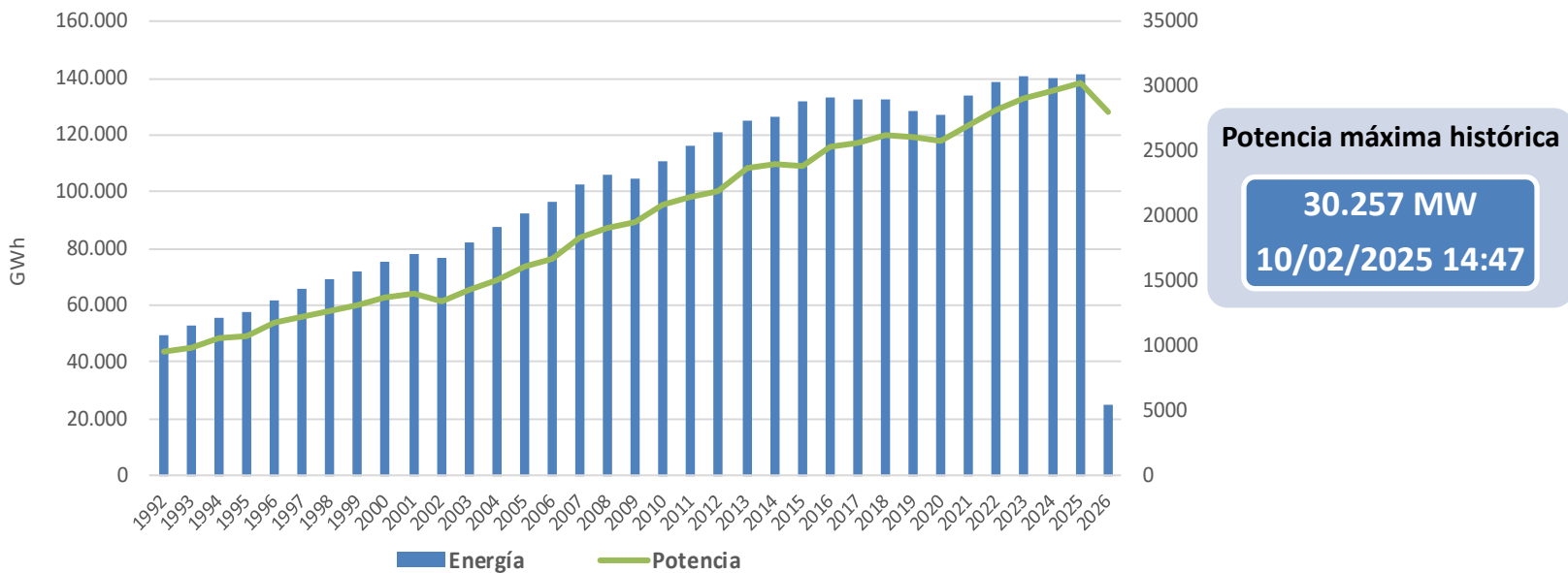
## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

Síntesis del MEM – Resolución SE N°400/2025 vigente desde 01/11/2025

En esta sección usted encontrará información útil sobre:

- Demanda de energía y potencia
  - Demanda máxima de energía y potencia
  - Distribución de la demanda
- Potencia instalada
- Generación
  - Importación y Exportación
  - Generación nuclear
  - Generación renovable
  - Generación térmica
  - Generación hidráulica

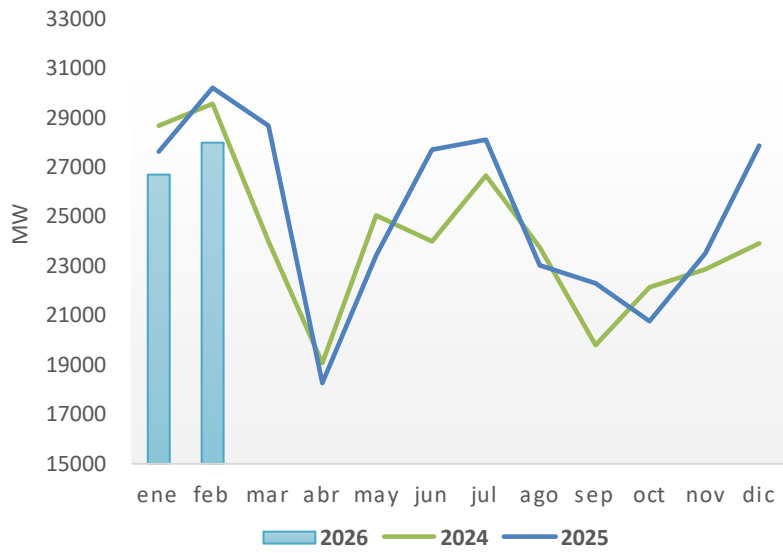
### Demanda de Energía y Potencia



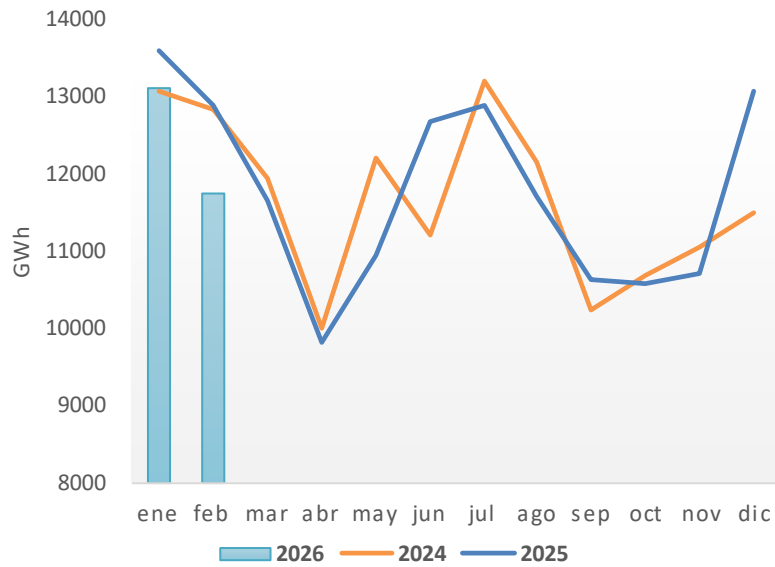
MES	POTENCIA MÁXIMA MW	ENERGÍA GWH
<b>FEBRERO 2026</b>	28000	11759
<b>FEBRERO 2025</b>	30257	12912
<b>VARIACIÓN</b>	-7,5%	-8,9%

# AGUEERA

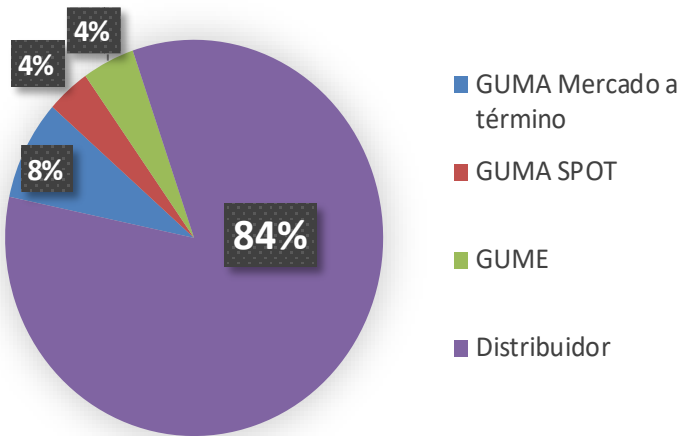
POTENCIA



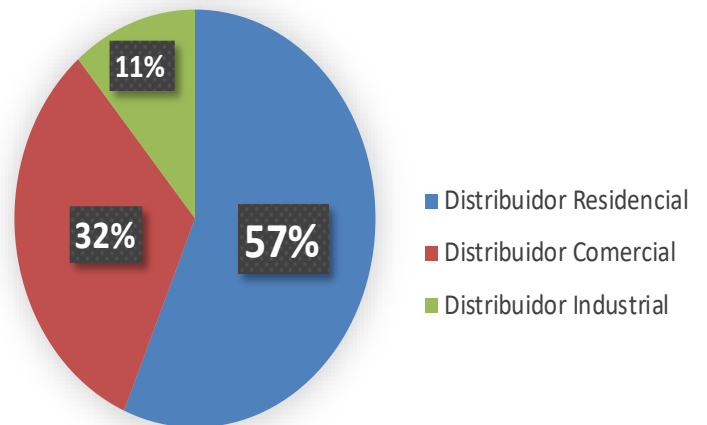
ENERGÍA



DEMANDA POR TIPO DE AGENTE

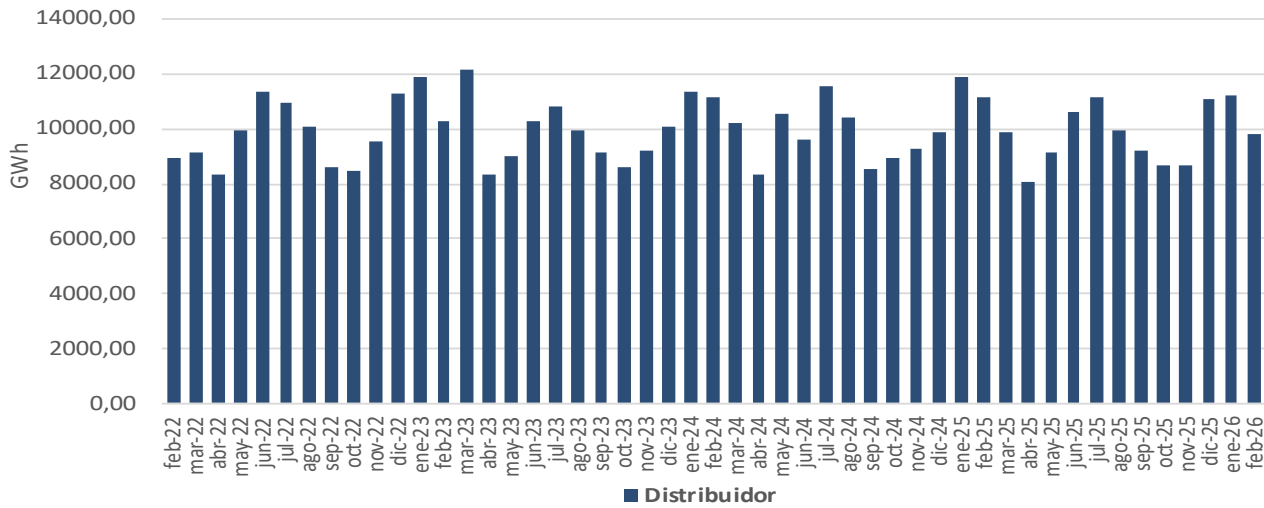


COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA DEL DISTRIBUIDOR

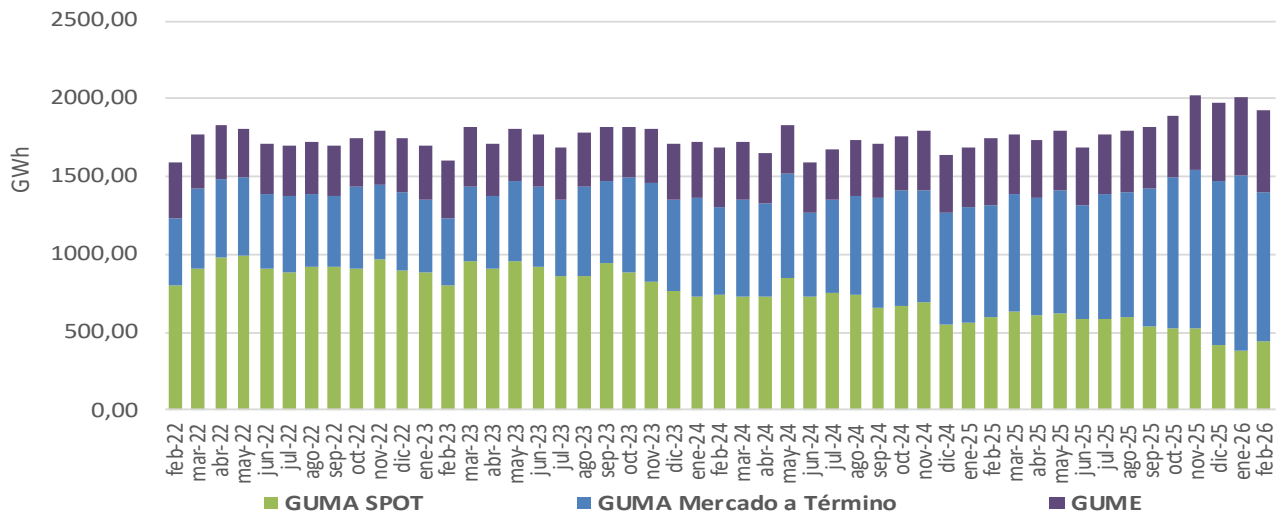


La demanda de los GUME subió un **24% i.a.**, mientras que las distribuidoras bajaron un **-12% i.a.** Por otra parte, la demanda de GUMAs al SPOT bajó un **-25% i.a.** y en el MAT subió un **32% i.a.**

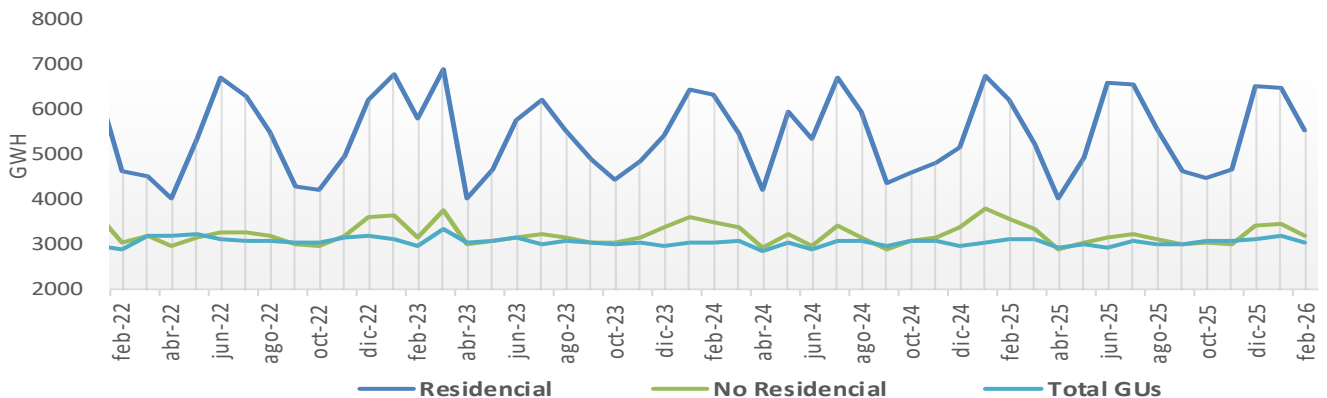
## Demanda Mensual de Distribuidores del MEM



## Demanda Mensual de GU del MEM



## Demanda Mensual por Tipo de Usuario

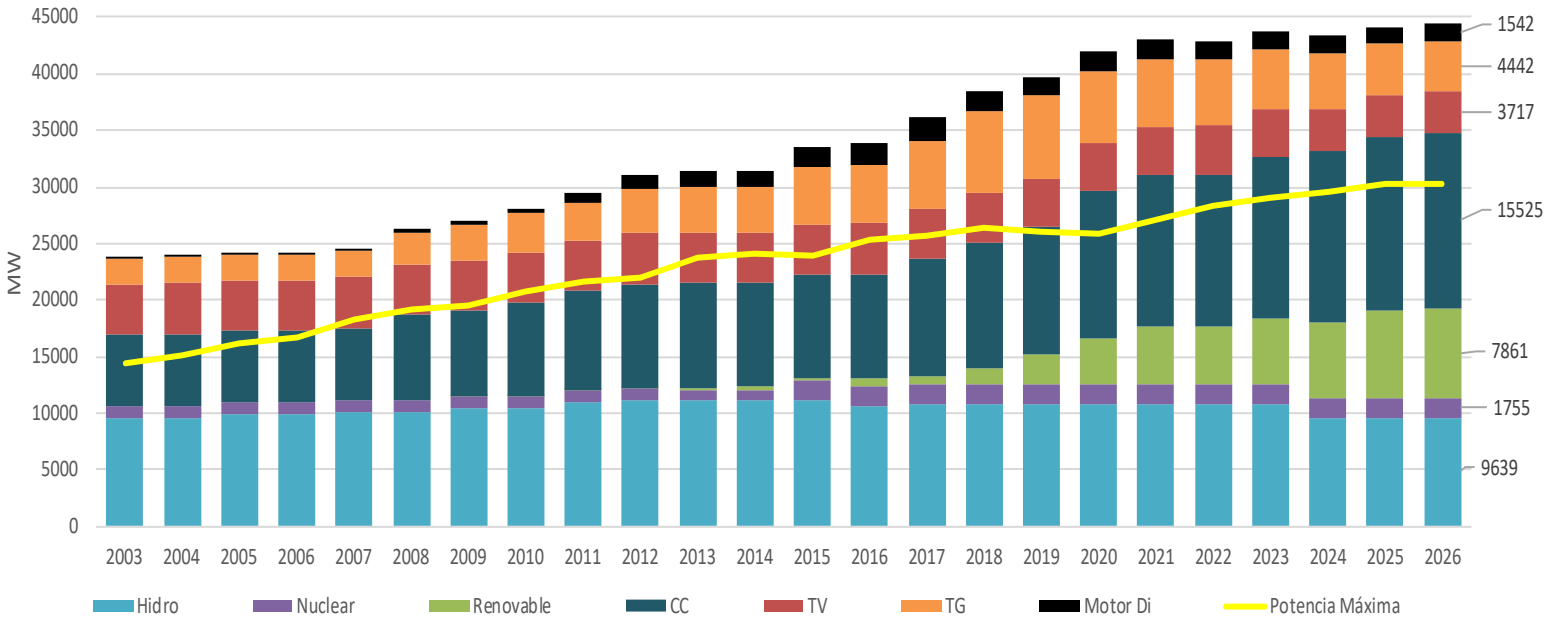


## Evolución de la Demanda por Rama y Actividad

		febrero	febrero	Variación		
		26	25	MW Medios	%	
Alimentación, comercios y servicios	Cargas y puertos	19	20	-1	-1,90%	↓
	Comercio y servicios (principalmente supermercados y otros centros comerciales)	668	713	-45	-6,25%	↓
	Industria de la alimentación y artículos de consumo masivo	823	906	-83	-9,16%	↓
	Sector de servicios públicos y transporte (agua y transporte en GBA)	302	331	-29	-8,84%	↓
Industrias	Industria de productos metálicos no automotores	93	113	-20	-17,71%	↓
	Gran Siderurgia	227	272	-45	-16,28%	↓
	Industria automotriz	67	91	-24	-25,65%	↓
	Industria de la construcción (elaboración de cemento y canteras)	189	204	-15	-7,33%	↓
	Industria textil	90	131	-41	-30,87%	↓
	Industria de derivados de petróleo	189	175	14	7,69%	↑
	Industrias químicas, del caucho, plástico y otros materiales minerales no metálicos	611	604	7	1,10%	↑
	Industria de la madera y el papel	174	189	-15	-7,92%	↓
Petróleos y minerales	Extracción de minerales	45	42	3	8,19%	↑
	Extracción de petróleo	163	162	1	0,79%	↑
Aluar		380	373	7	1,84%	↑
Total		4042	4325	-283	-6,55%	↓

Fuente: Informe de CAMMESA de Evolución de la Gran Demanda por Rama y Tipo de Actividad.

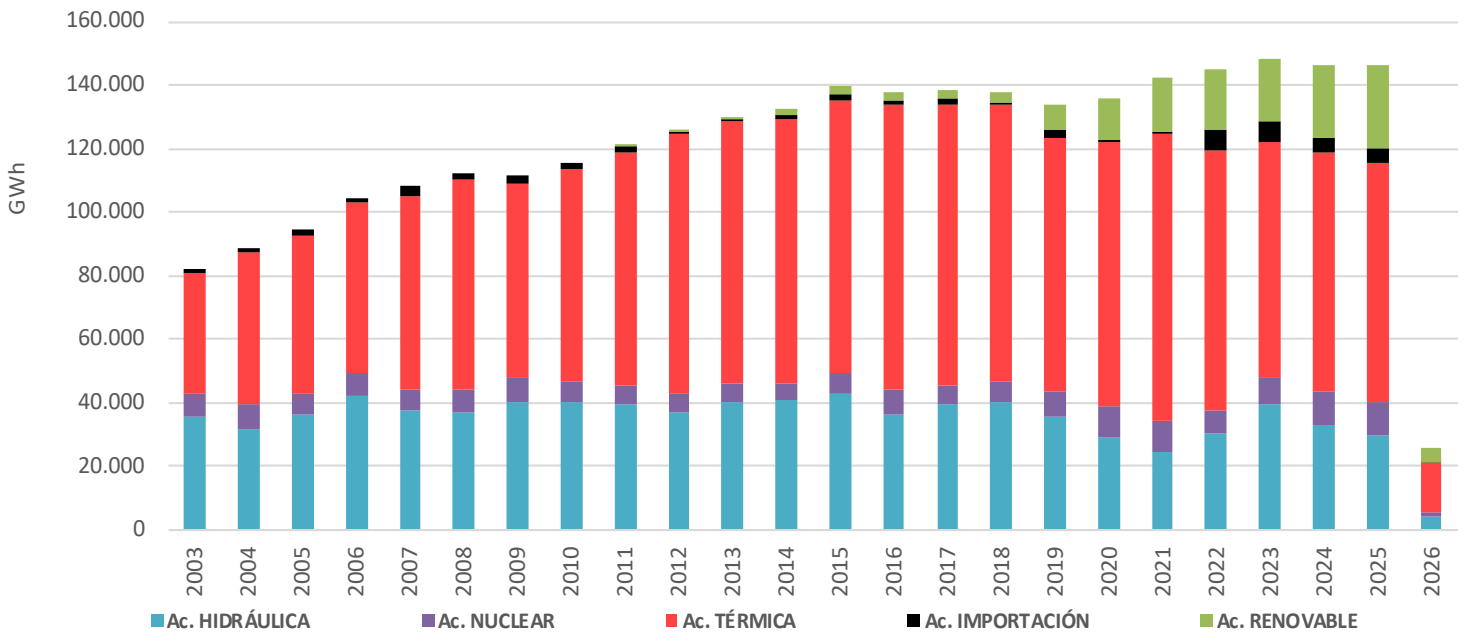
## Potencia Instalada



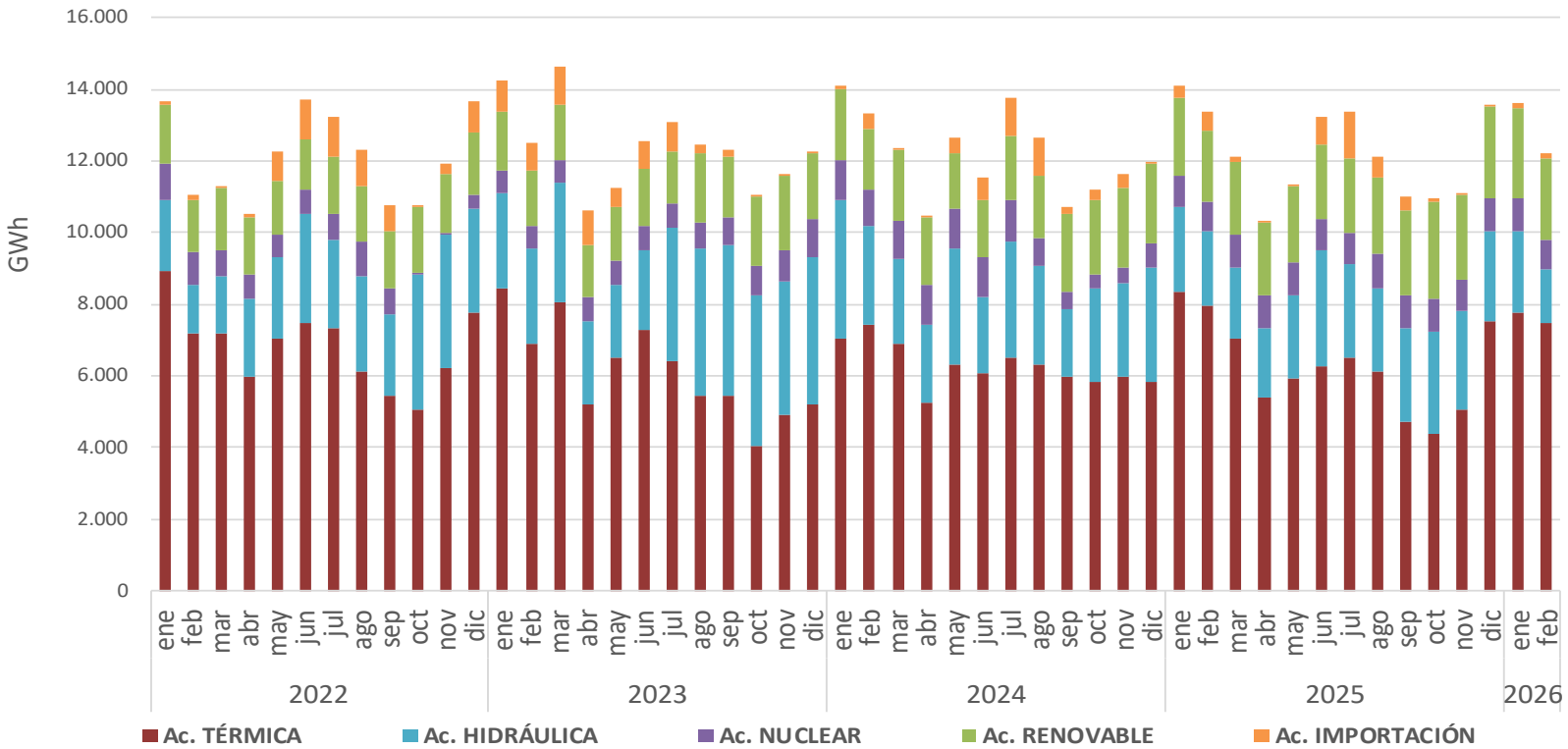
La potencia para la central Yacretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1550 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW.

## Generación

### GENERACIÓN ACUMULADO ANUAL

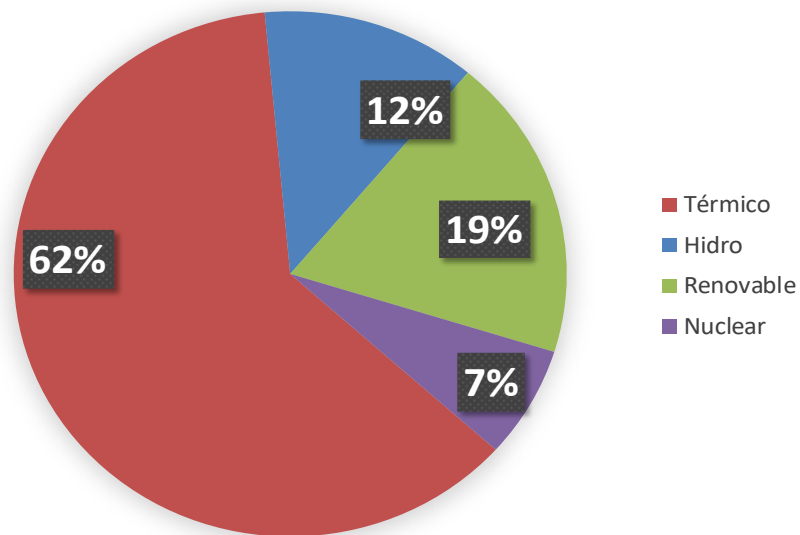


## GENERACIÓN ACUMULADO MENSUAL



La oferta de energía para el mes de febrero 2026 estuvo compuesta de la siguiente manera:

### Oferta Local Por Tecnología



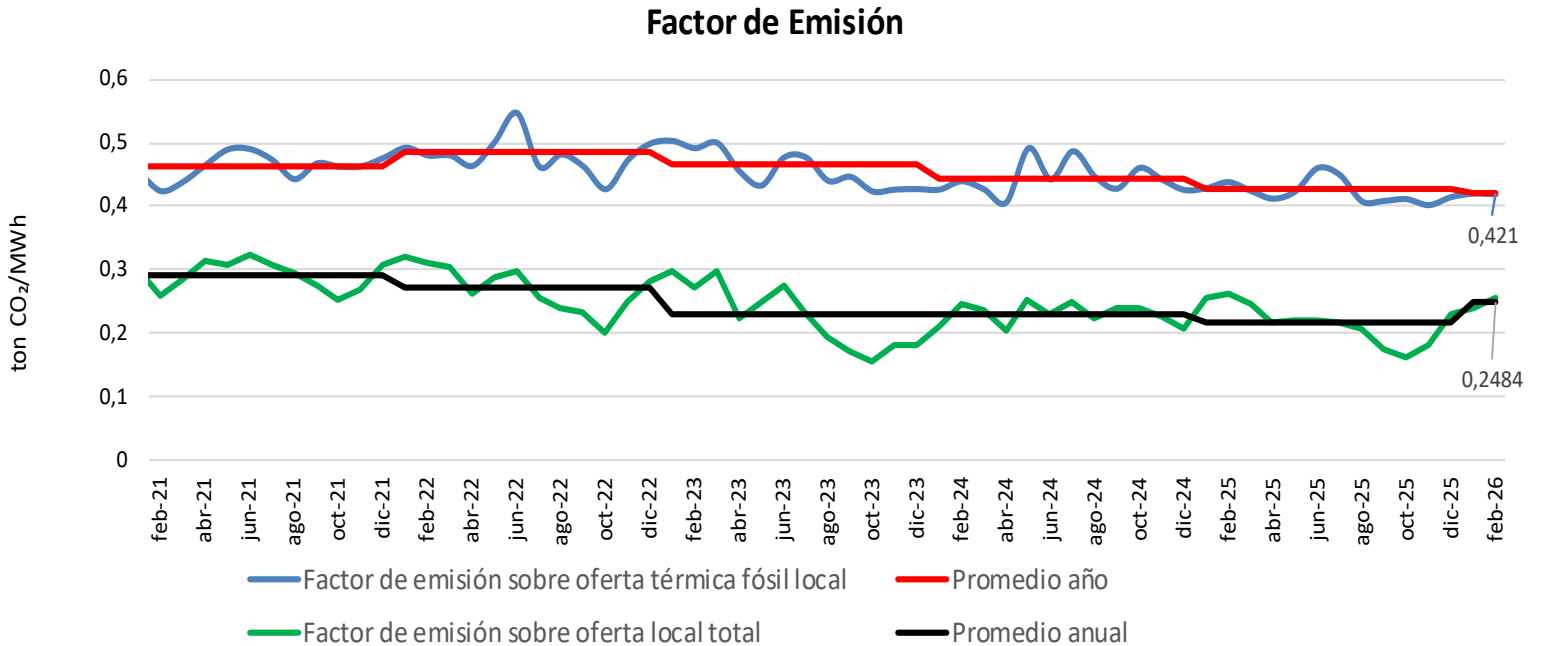
## Importación y Exportación

Importación					Exportación		
151,4 GWh					58,2 GWh		
Brasil	Chile	Paraguay	Uruguay	Bolivia	Uruguay	Bolivia	Brasil
111,5 GWh	1 GWh	9,6 GWh	9,3 GWh	0 GWh	66,1 GWh	0 GWh	0,7 GWh

La importación de energía bajó -76% con respecto a febrero 2025.

La exportación de energía creció 69% con respecto a febrero 2025.

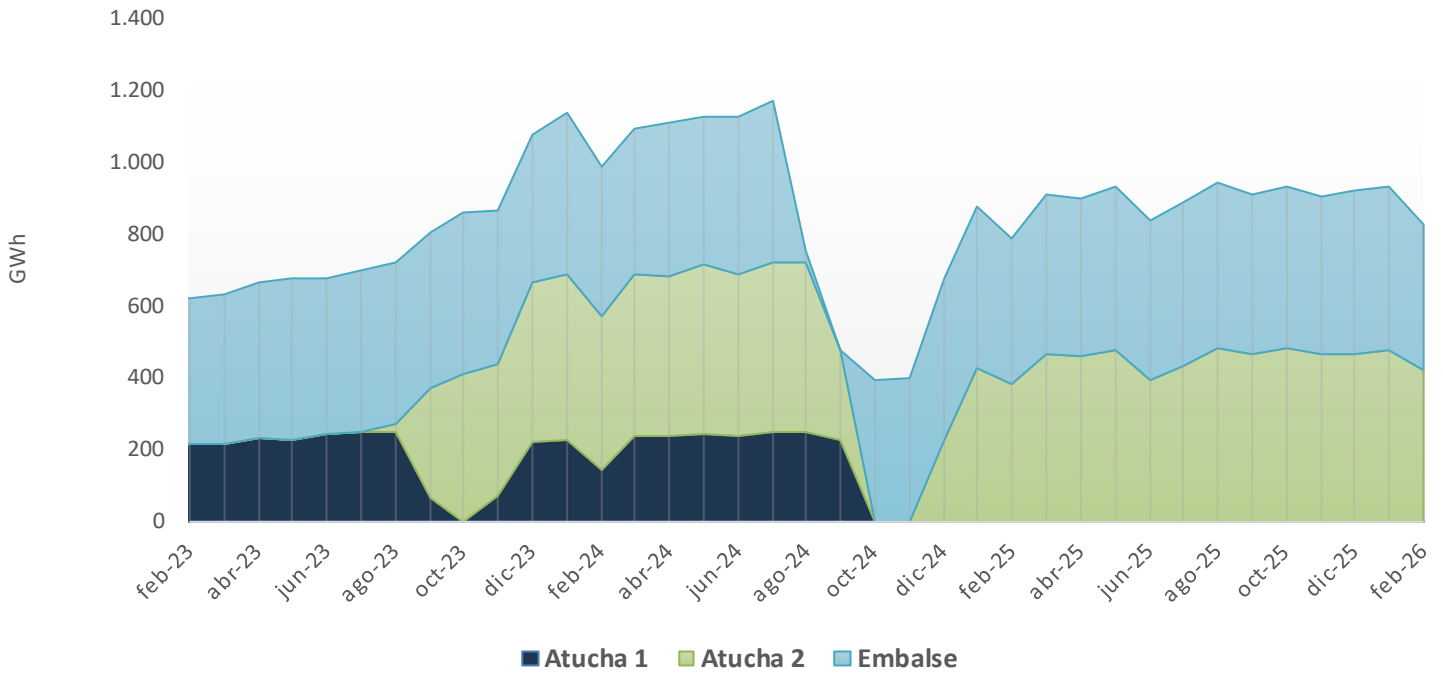
## Factor de Emisión de la Red (elaboración propia en base a datos de CAMMESA)



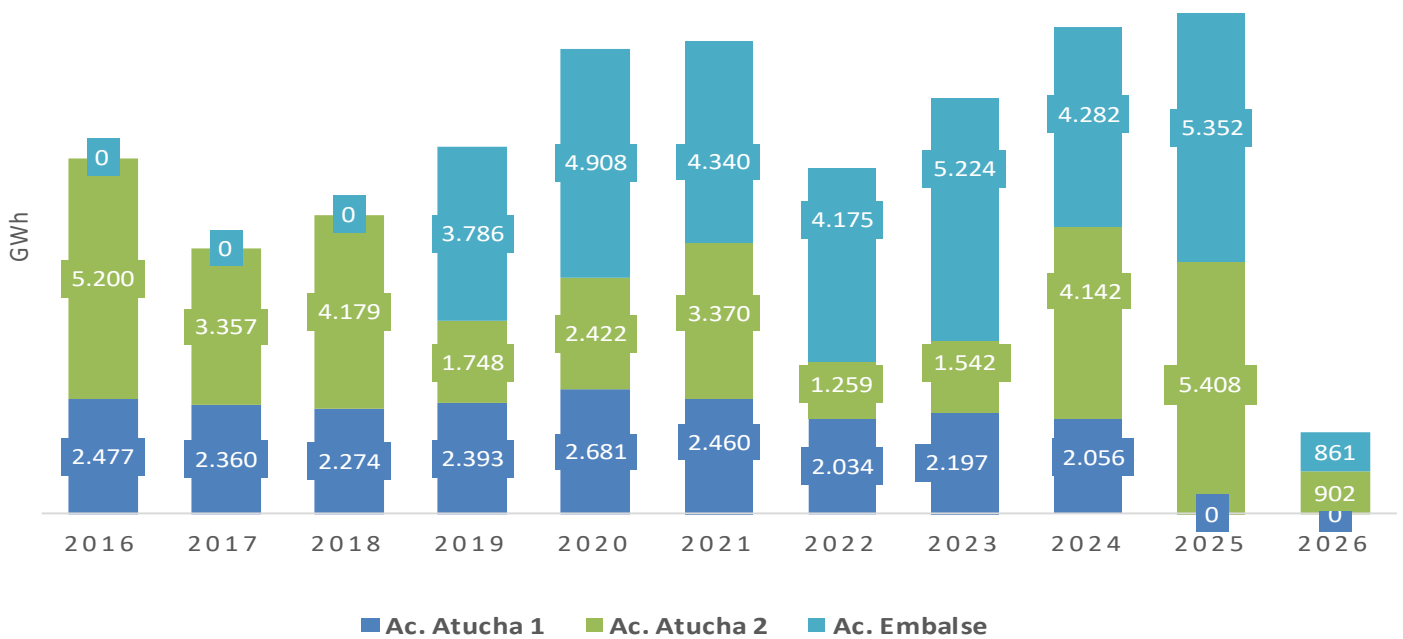
## Generación Nuclear

	febrero 2026 GWh	febrero 2025 GWh	VARIACIÓN
ATUCHA 1	0,0	0,0	100,0%
ATUCHA 2	421,3	384,5	10%
EMBALSE	408,4	404,7	0,9%
<b>TOTAL</b>	<b>829,6</b>	<b>789,2</b>	<b>5,1%</b>

## ACUMULADO MENSUAL

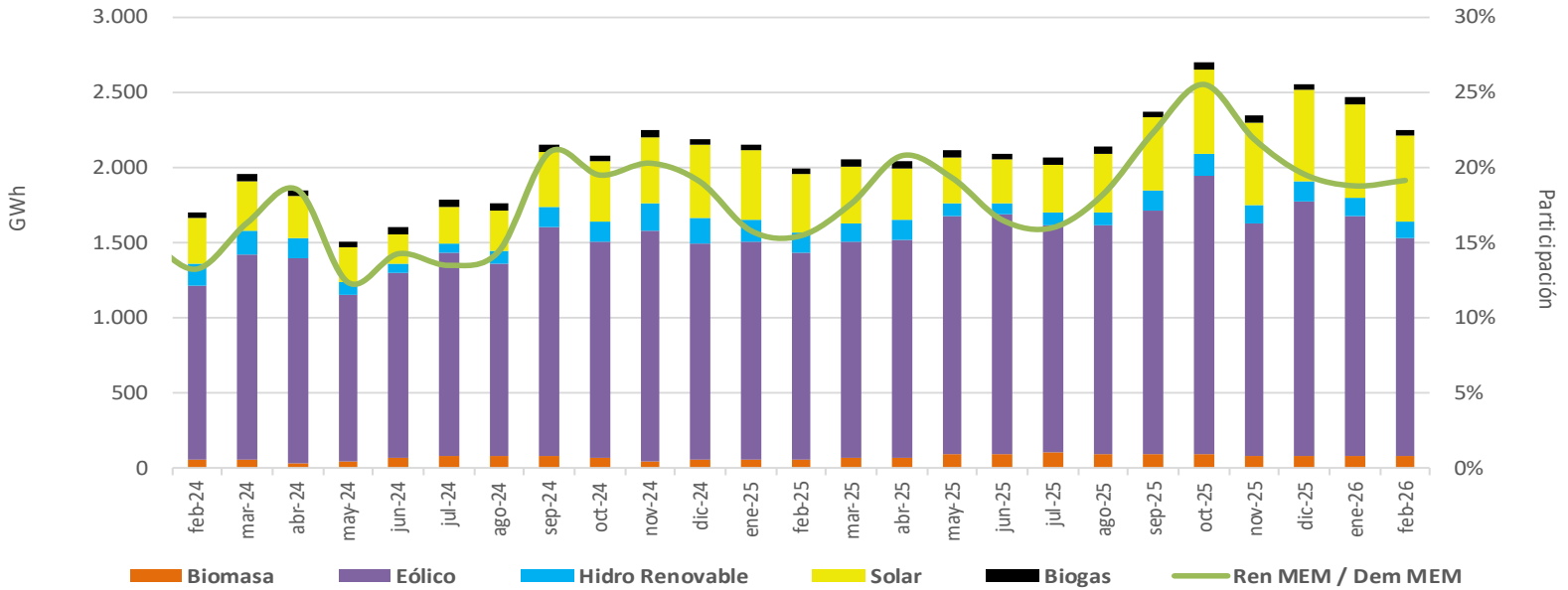


## ACUMULADO ANUAL

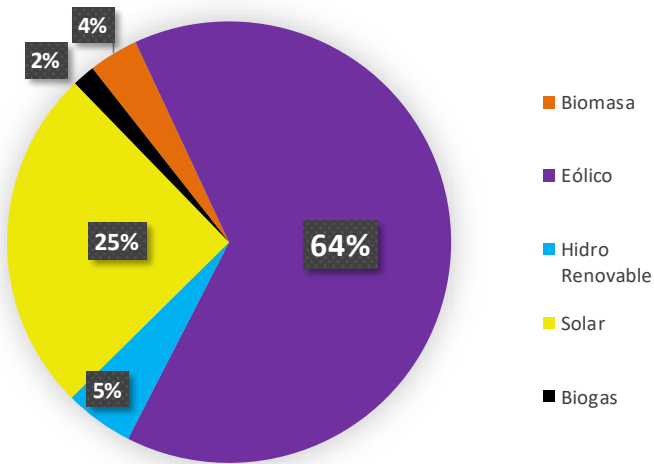


## Generación Renovable

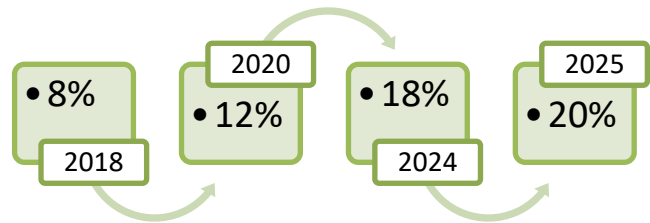
### Evolución Mensual de la Generación



### Participación de cada Tecnología



**LEY 27.191 OBJETIVO**  
**PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN RENOVABLE**  
**SOBRE LA DEMANDA MENSUAL**



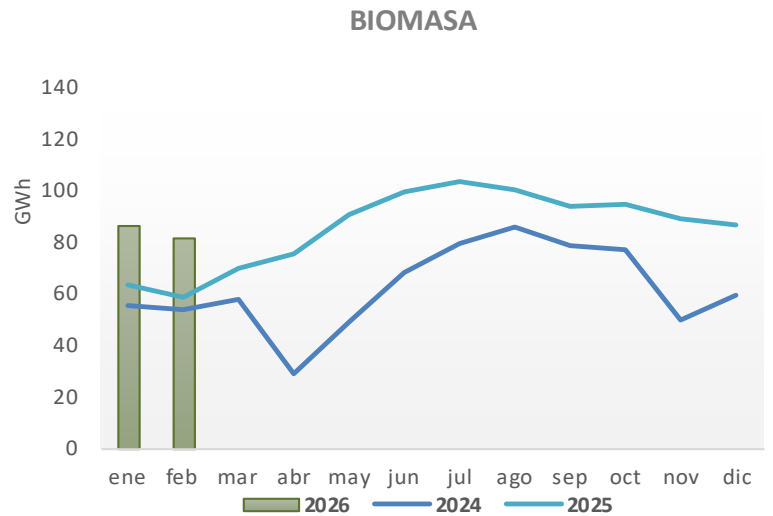
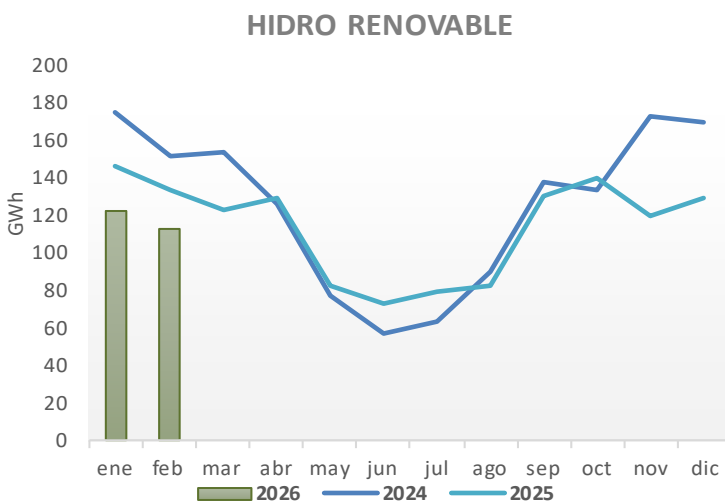
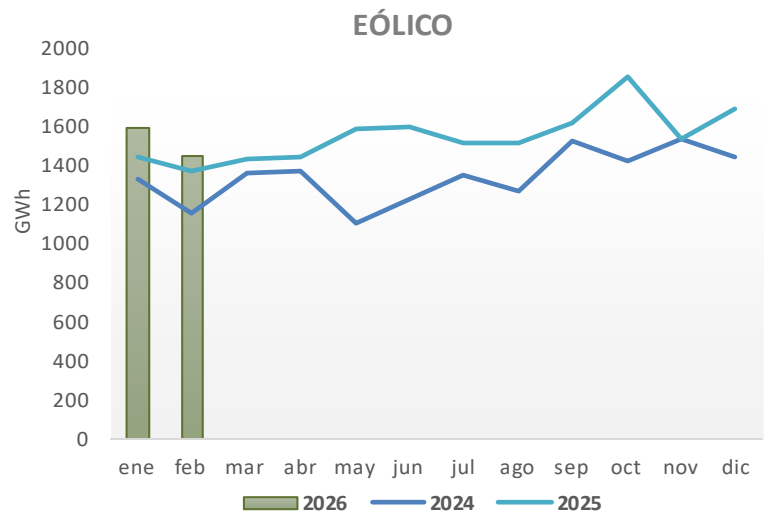
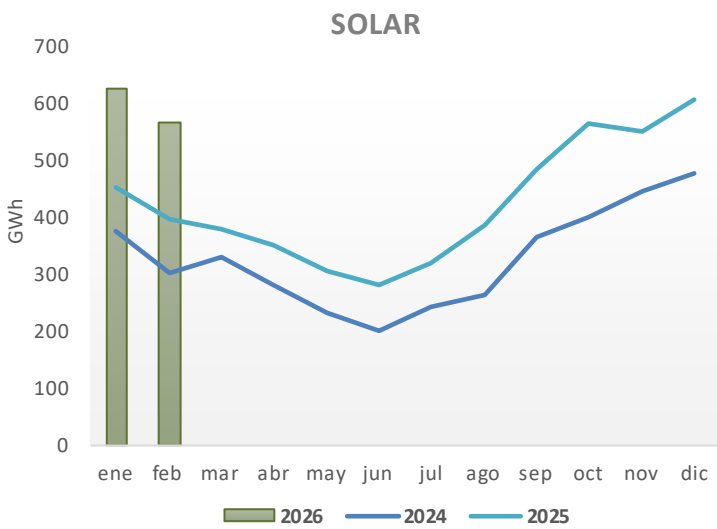
febrero 2026  
GWh

febrero 2025  
GWh

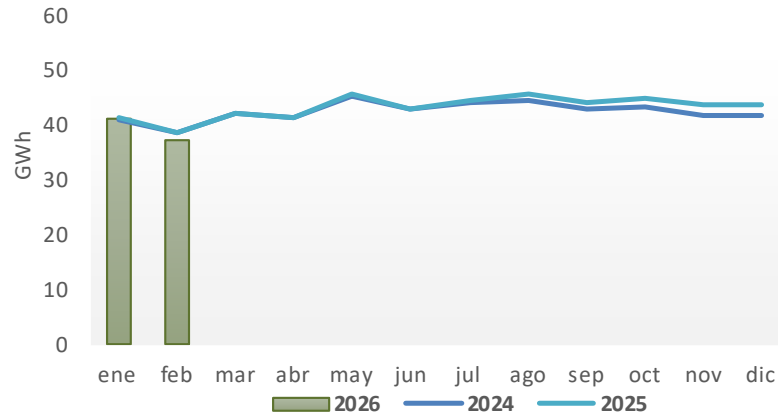
VARIACIÓN

	febrero 2026 GWh	febrero 2025 GWh	VARIACIÓN
EÓLICO	1454,3	1374,6	5,8%
SOLAR	569,5	397,1	43,4%
HIDRO	113,7	134,0	-15,2%
BIOMASA	81,9	58,9	39,1%
BIOGAS	37,4	38,9	-3,9%
<b>TOTAL</b>	<b>2256,7</b>	<b>2003,5</b>	<b>12,6%</b>
<b>PARTICIPACIÓN</b>	<b>19,2%</b>	<b>15,5%</b>	

## Generación Renovable por Tipo



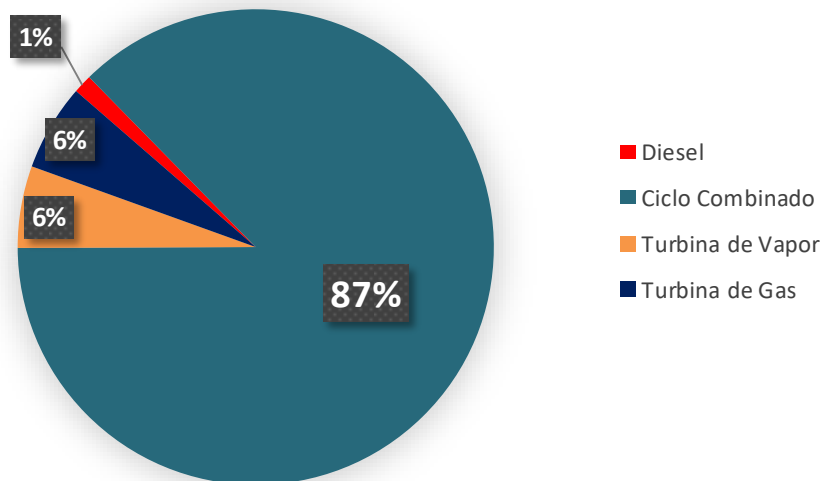
## BIOGAS



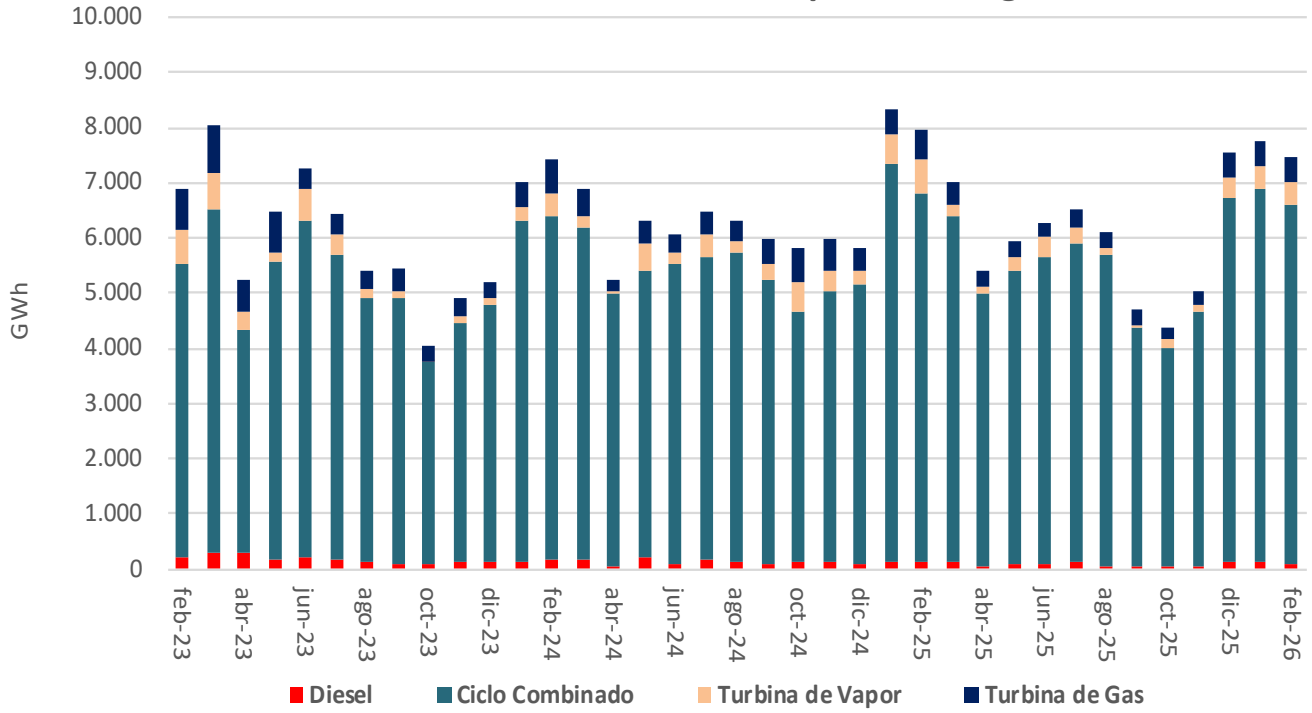
### Generación Térmica

	febrero 2026 GWh	febrero 2025 GWh	VARIACIÓN
DIESEL	95,2	140,3	-32,1%
CICLO COMBINADO	6519,7	6651,8	-2,0%
TURBINA DE VAPOR	416,0	645,9	-35,6%
TURBINA DE GAS	439,2	519,7	-15,5%
<b>TOTAL</b>	<b>7470,2</b>	<b>7957,7</b>	<b>-6,1%</b>
<i>Disponibilidad térmica</i>	84%	83%	

### Participación de Cada Tecnología en la Generación Térmica

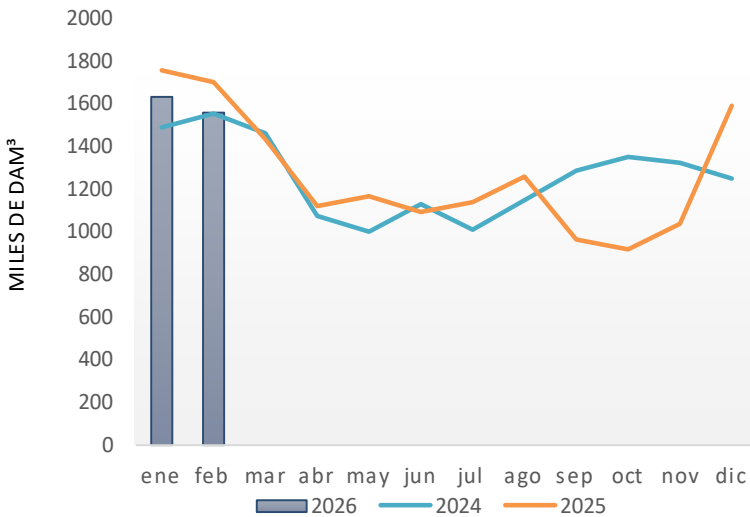


## Generación Térmica por Tecnología

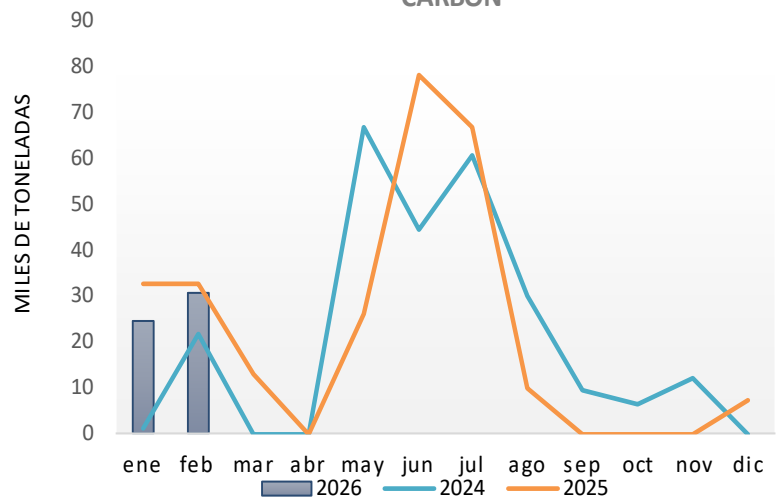


## Consumo de Combustibles

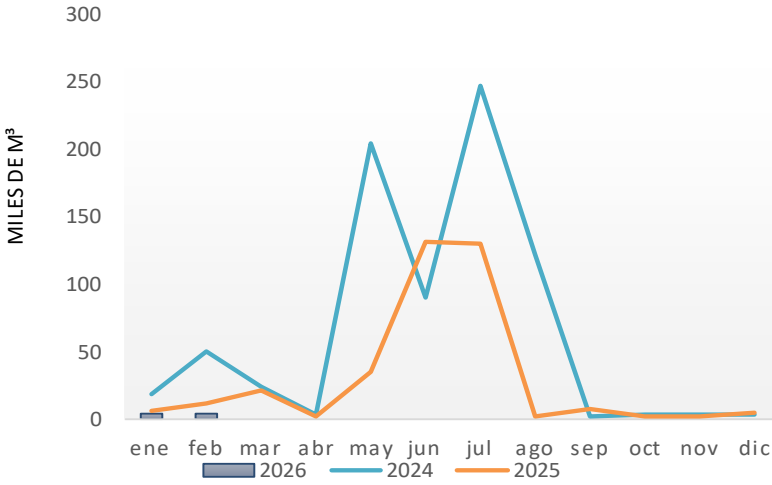
### GAS NATURAL



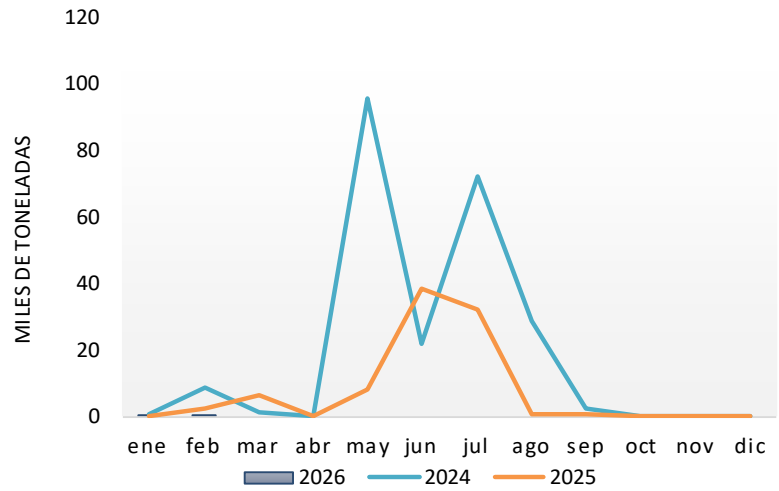
### CARBÓN



### GAS OIL



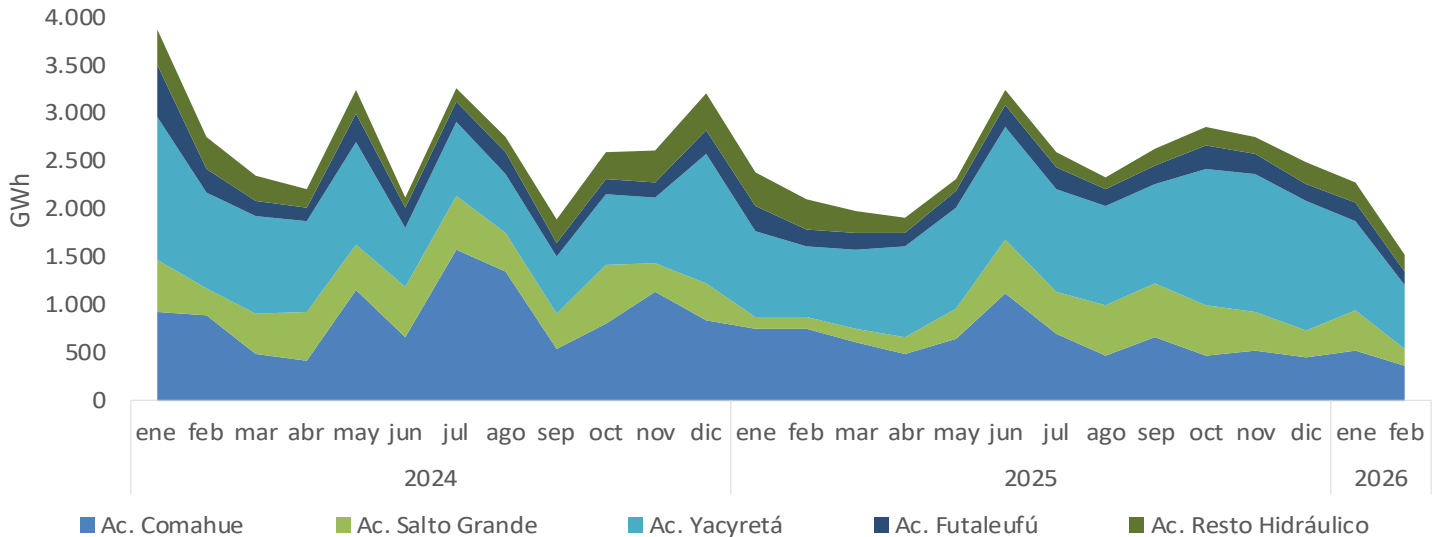
### FUEL OIL



## Generación Hidráulica

	febrero 2026 GWh	febrero 2025 GWh	VARIACIÓN
Futaleufú	152,7	175,9	-13,2%
Yacyretá	662,0	735,9	-10,0%
Salto Grande	165,0	117,1	41,0%
Comahue	374,6	756,4	-50,5%
Resto hidráulico	165,7	313,6	-47,2%
<b>TOTAL</b>	<b>1519,9</b>	<b>2098,8</b>	<b>-27,6%</b>

## Generación Hidroeléctrica Mensual

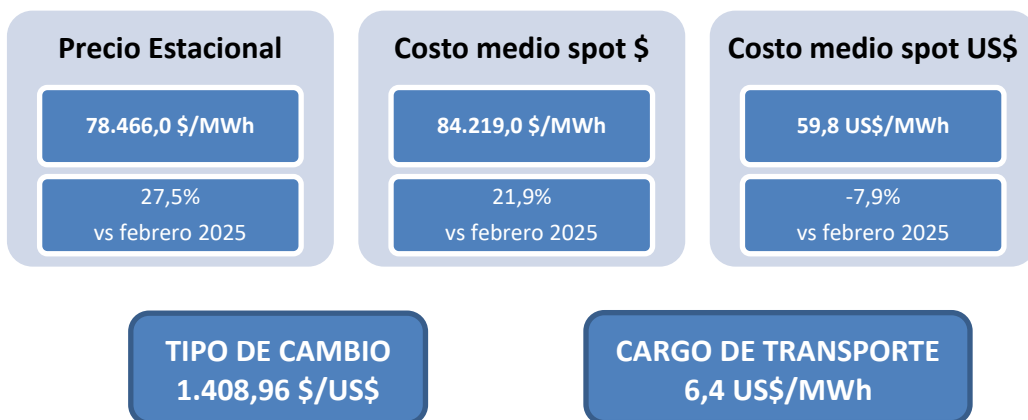


## Precios del Mes

En esta sección usted encontrará información útil sobre:

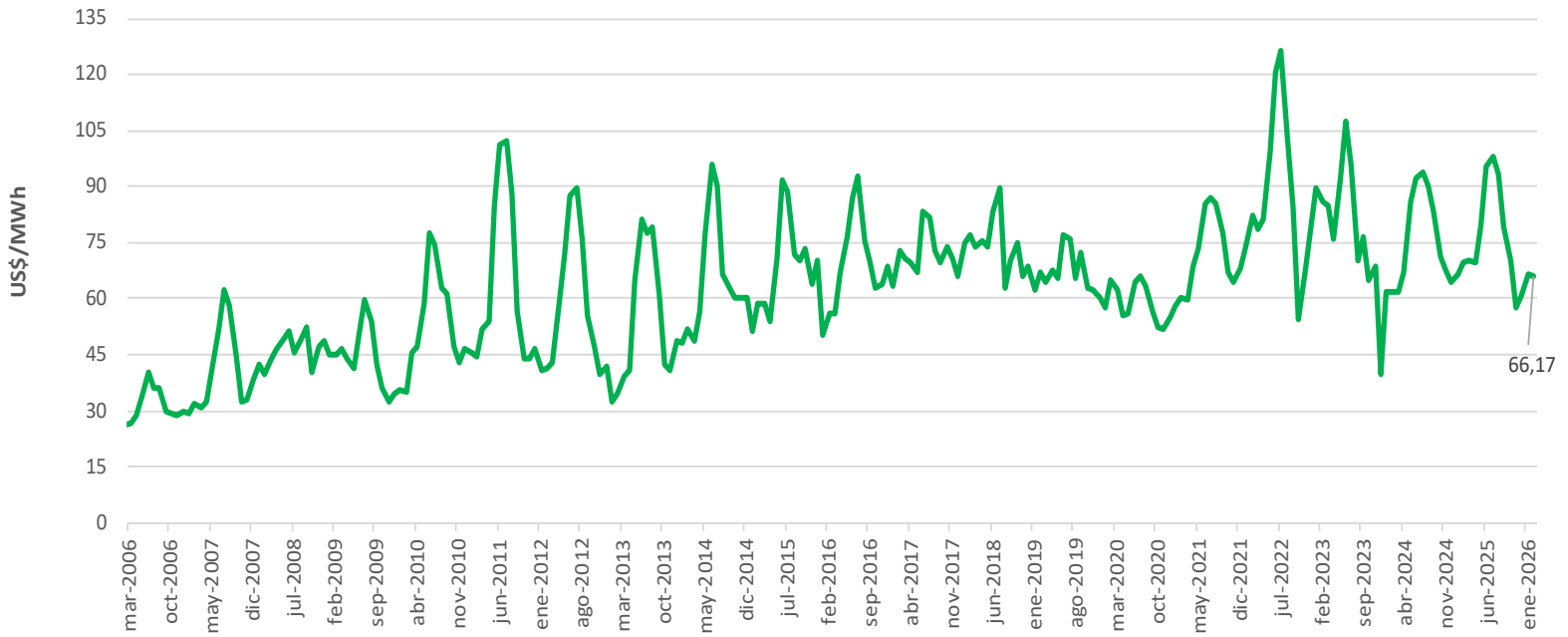
- Costo medio SPOT del MEM
- Precio estacional sancionado
- Mercado a Término de Energías Renovables

## Costo Medio mercado SPOT del MEM

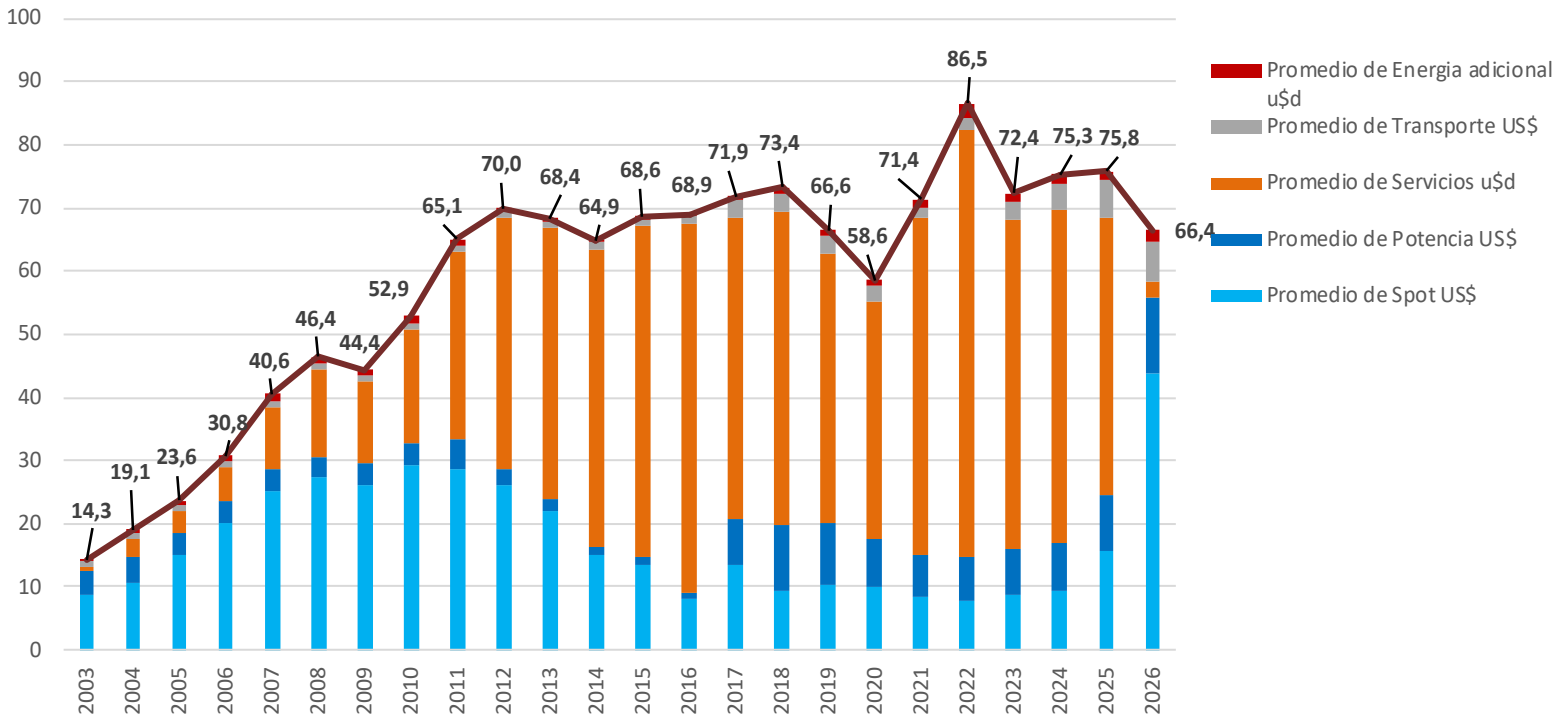


\$/MWH	2025				2026	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero	Febrero
PRECIO MEDIO ENERGÍA SPOT	13.554	13.622	51.297	55.708	63.626	61.814
ENERGÍA ADICIONAL	1.753	1.622	1.869	2.204	2.239	2.401
SERVICIOS ASOCIADOS	72.237	64.978	6.439	3.523	3.244	3.460
POTENCIA	11.102	11.176	13.463	17.676	17.625	16.544
<b>PRECIO MONÓMICO</b>	<b>98.647</b>	<b>91.398</b>	<b>73.068</b>	<b>79.111</b>	<b>86.734</b>	<b>84.219</b>
FONDO NAC. DE LA E. ELÉCTRICA	1.647	1.647	1.704	1.704	1.704	2.029
TOPE CARGO DEMANDA EXCEDENTE	1.200	1.200				
IMPACTO COMPRA CONJUNTA	-2403,5	-4.216				
CARGO DE ADMINISTRACIÓN	0	0				
CARGO DE COMERCIALIZACION	1.526,7	1.755	1.472	1.144	1.500	1.050
TIPO DE CAMBIO	1.366,6	1.443	1.450,75	1.459,42	1.448	1.409

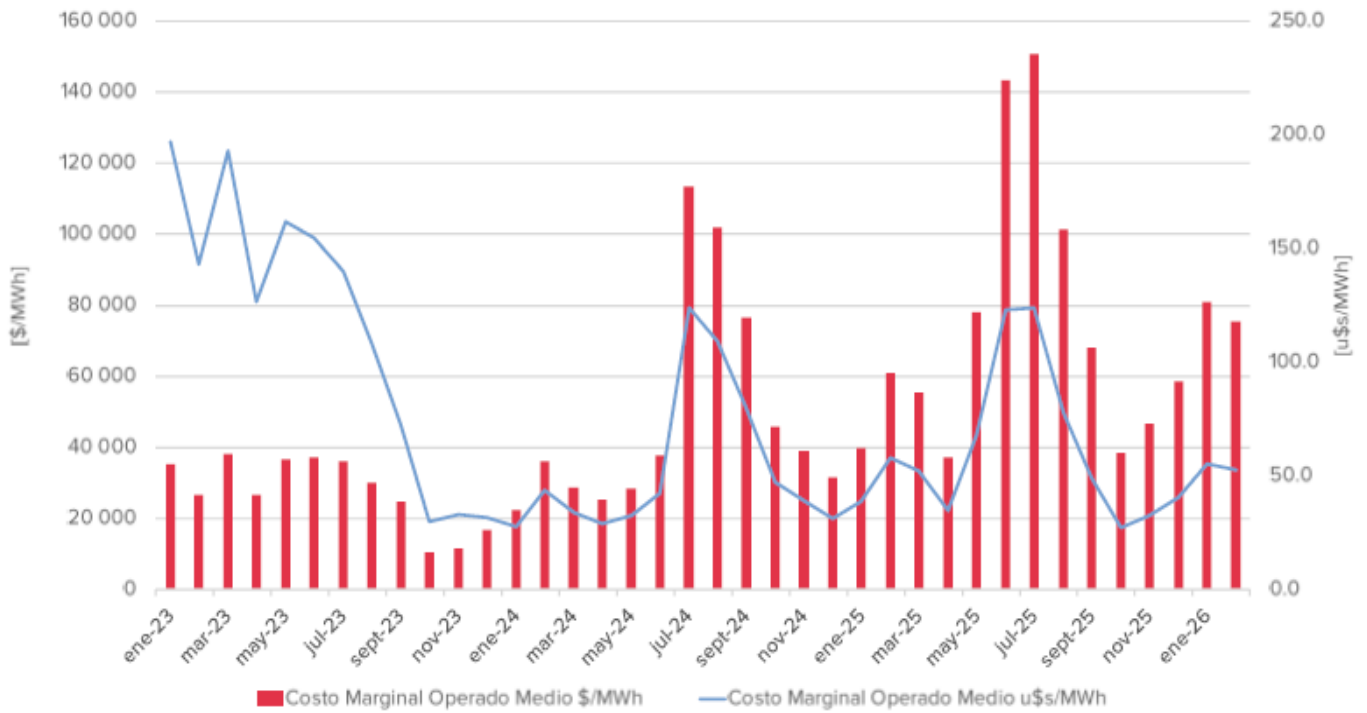
## Monómico con Transporte



## Costo medio Spot Anual Promedio con Transporte (US\$/MWh)



## Costos Marginal Operado – Evolución mensual



Fuente: Informe "Síntesis mensual – febrero 2026"

## Precio Estacional Sancionado

Vigencia: 1° de mayo al 31 de julio 2026

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)			Precio Estabilizado Servicios Adicionales
	(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)	(\$PES)
	\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
<b>Demanda Distribuidor RESIDENCIAL</b>	8.846.232 (*)	83.051 (*)	80.196 (*)	78.866 (*)	7.572 (*)
<b>Demanda Distribuidor NO RESIDENCIAL</b>	8.846.232	83.435	80.567	79.232	7.572
<b>Demanda Distribuidor Grandes Usuarios GUDI</b>	8.846.232	83.637	80.762	79.423	7.572

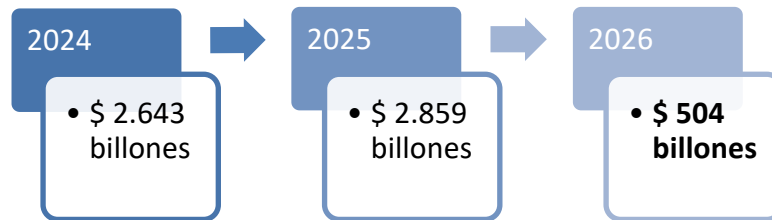
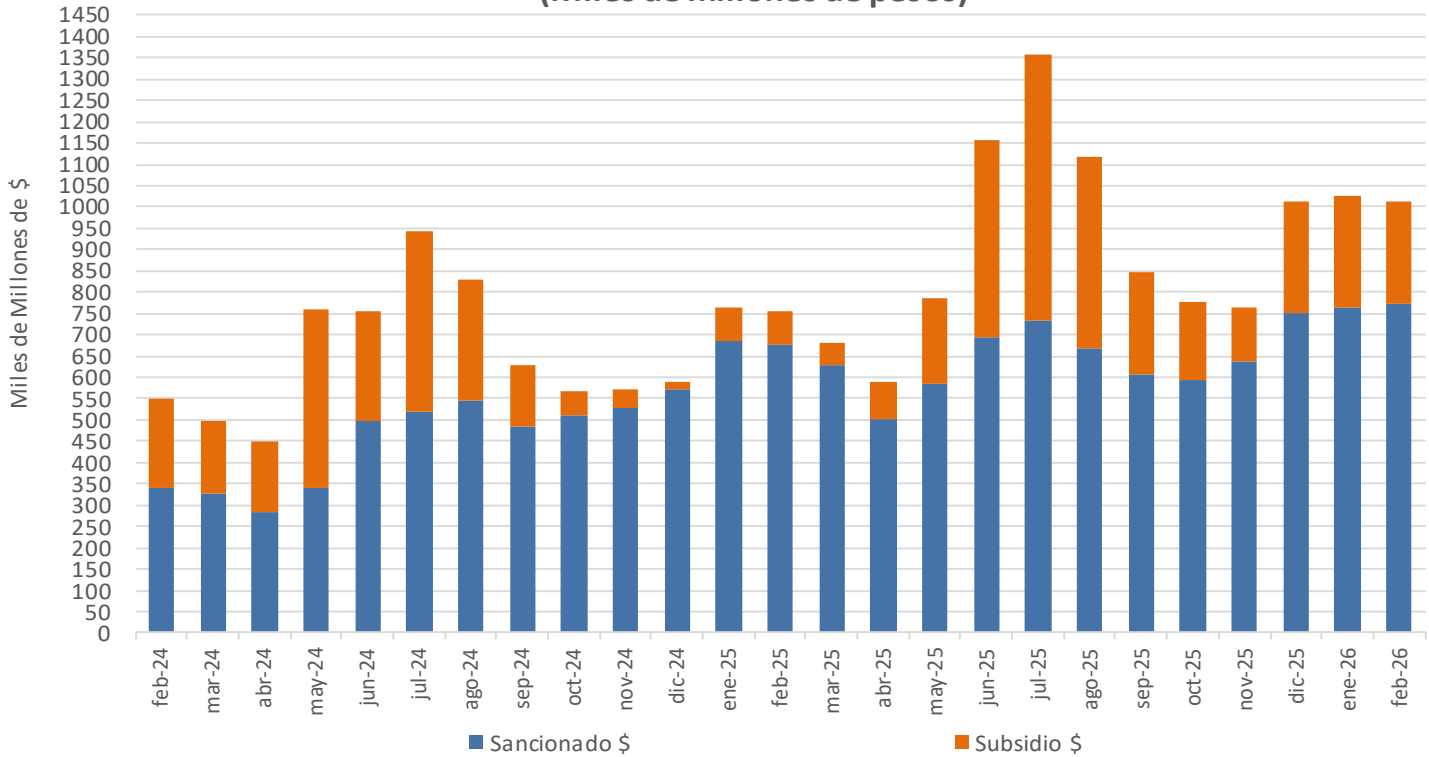
**Demanda Distribuidor RESIDENCIAL** – Demanda Residencial

**Demanda Distribuidor NO RESIDENCIAL** – Toda la demanda del distribuidor que no es ni Residencial ni GUDI

**Demanda Distribuidor Grandes Usuarios GUDI** – Demanda del distribuidor de GUDIs

(\*) A estos Precios Estacionales, se le aplicarán las bonificaciones del Decreto N° 943/25 sus modificatorios y complementarios y/o los que fije la Secretaría de Energía (SE) como Autoridad de Aplicación. La SE, si correspondiere, podrá fijar los límites de consumo a las categorías alcanzadas por la bonificación por sobre los cuales se aplicará un precio diferenciado para el excedente.

## Evolución de los Subsidios a la Energía (Miles de millones de pesos)



A partir de febrero 2026, el monto de subsidios anterior sería generado por la demanda del distribuidor.

La diferencia entre el Precio Monómico Estacional recaudado y el Precio Estacional sancionado genera el anterior déficit en el sistema.

El subsidio anteriormente consideraba la diferencia entre el costo medio MEM y el precio estacional sancionado.

## Compras Conjuntas

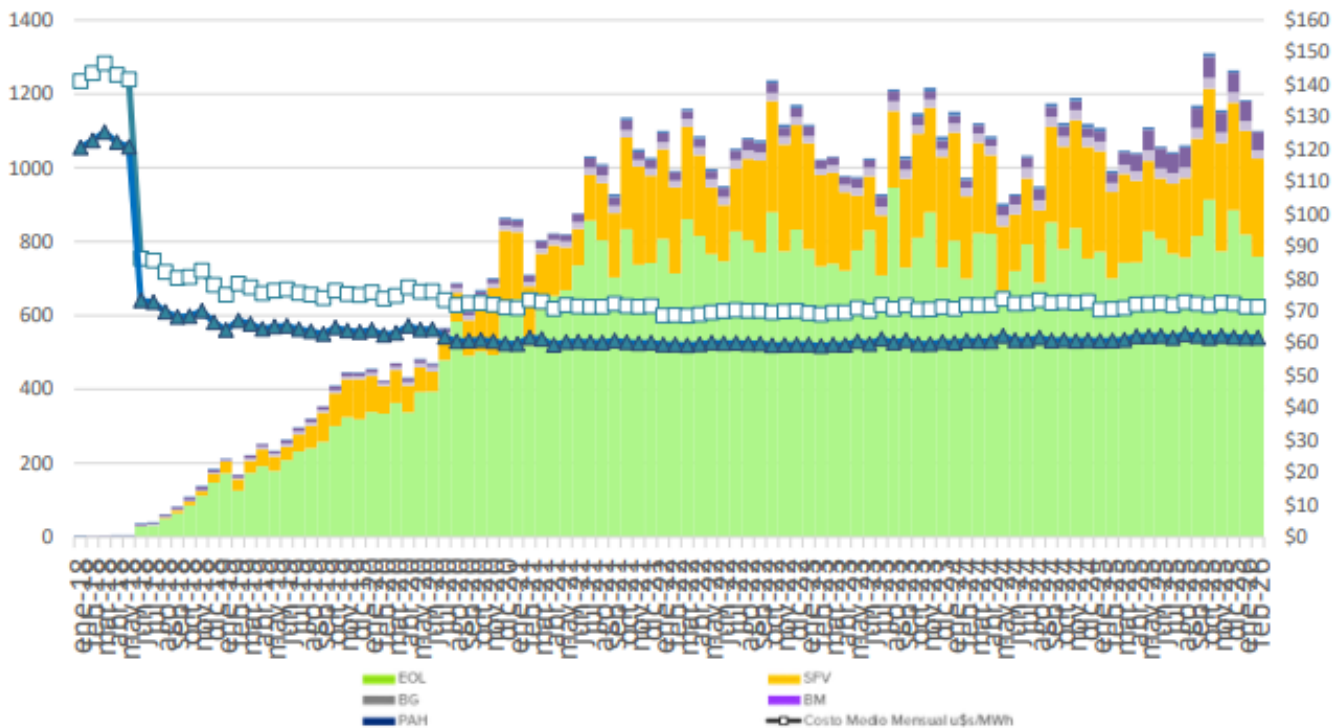
### Compras conjuntas

- Contratos celebrados entre CAMMESA y generadores renovables, con el objetivo de cumplir con los porcentajes de participación de energías renovables establecidos por la Ley N° 27.191.

Contratos en Compras Conjuntas Vigentes	# Contratos Vigentes	Energía Entregada [MWh]	Costo MEM [u\$s/MWh]
Contratos R202	9	153.241	90,0
Contratos Renovar 1.0	25	302.499	74,4
Contratos Renovar 1.5	21	259.583	64,8
Contratos Renovar 2 - Fase 1	35	213.960	71,1
Contratos Renovar 2 - Fase 2	11	107.625	55,2
Contratos Renovar 3	12	12.712	107,6
Contratos Decreto 476-2019	1	36.865	82,8
Contratos RenMDI	10	21.092	85,5

\*El costo MEM refleja el costo final de la energía de los contratos, incluyendo factores de incentivo y actualización, así como el reconocimiento de costos de mercado.

## Precio promedio de la generación renovable dentro de Compras Conjuntas.



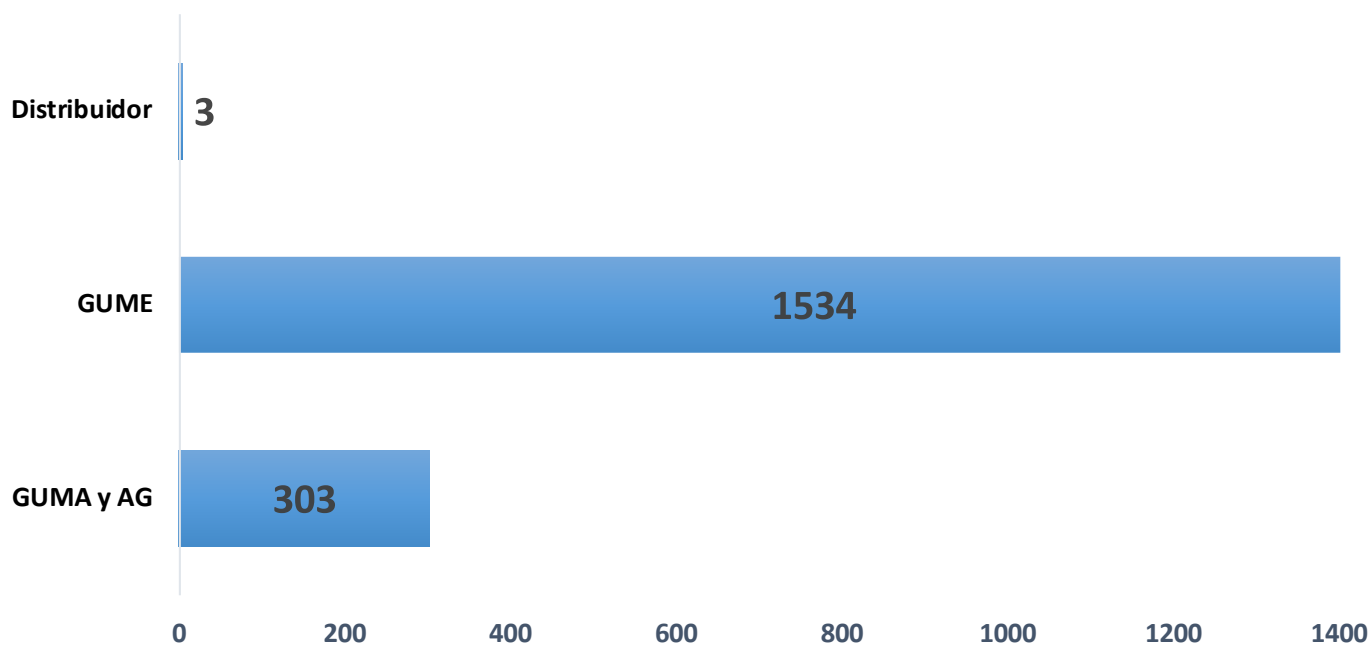
Fuente: Informe MATER febrero 2026

## Valores Resultantes MATER y COMPRAS CONJUNTAS\*

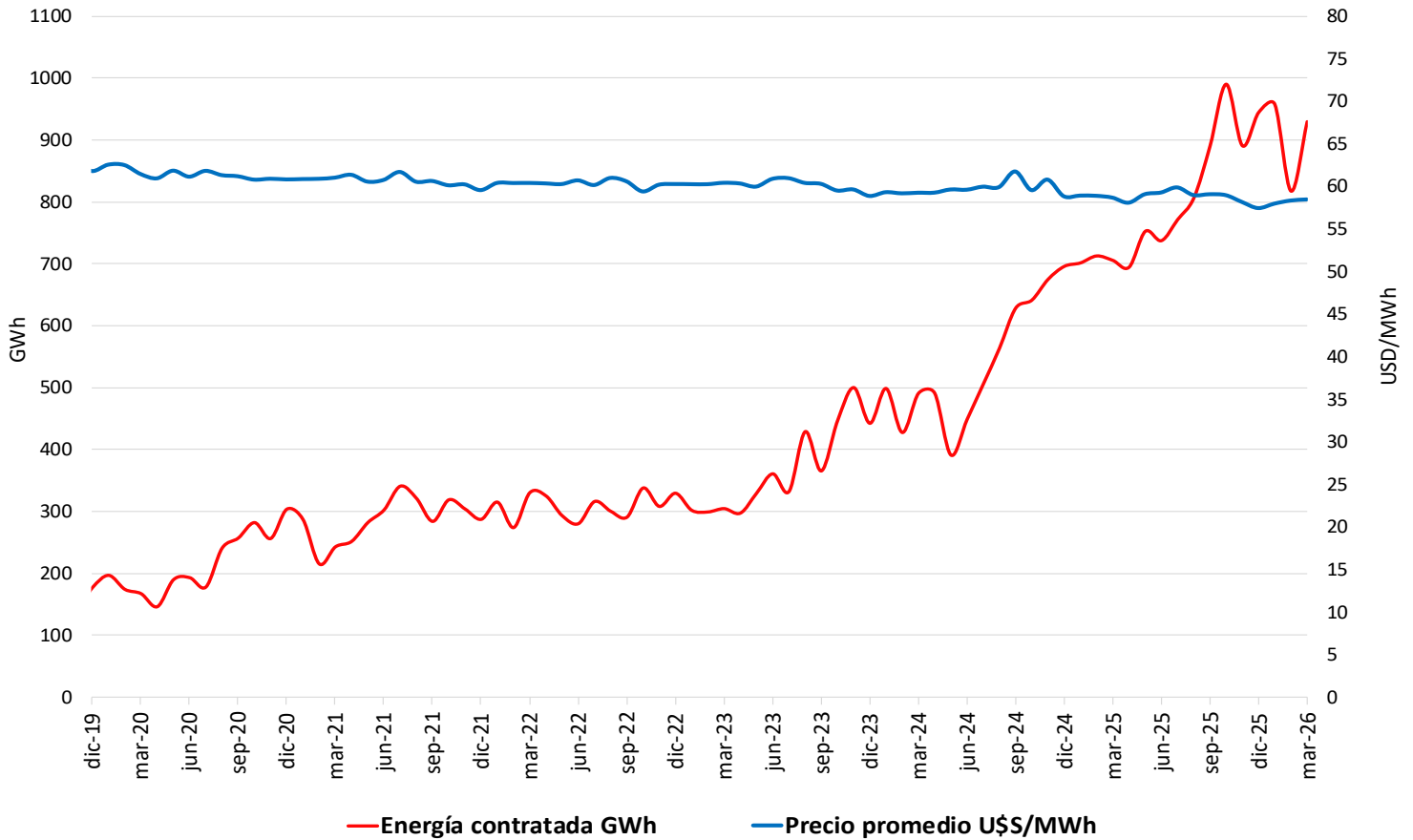
Cargo de administración: 0 \$/MWh
Cargo de Comercialización promedio: 1.050 \$/MWh
Energía cubierta por las Compras Conjuntas: 10,61%
Energía contratada MATER febrero 2026: 820 GWh
Precio promedio ponderado contratos MATER : 58,3 U\$S/MWh

\*El cargo de Compras Conjuntas no forma parte de la factura de los Grandes Usuarios a partir del 01/12/2025

### Cantidad de Usuarios en el MATER



## Contratos Renovables MATER



### Grandes Usuarios Habilitados - Resolución MEyM 281/17

- Aquellos GUMAs, GUMEs, GUDIs y Autogeneradores que tengan una potencia media anual mayor a 300 kW pueden irse de las compras conjuntas de CAMMESA y contratar energía renovable de acuerdo a los porcentajes establecidos por la Ley N° 27.191.
- De permanecer en las compras conjuntas, se les aplicarán los cargos de Administración y de Comercialización sobre un porcentaje de su demanda equivalente al mínimo entre el porcentaje cubierto por las Compras Conjuntas del mes y el porcentaje obligatorio por ley:

$$\bullet \% \text{Aplicación} = \min(\% \text{Ley para ese período}; \% \frac{\text{Energía CC}}{\text{Demanda MEM} - \text{Demanda GUH que salió de las CC}})$$

Descuento en el cargo de reserva de máximo requerimiento térmico	2017-2018	2019-2020	2021-2022	2023-2024	2025-2030
	100%	100%	75%	50%	25%

US\$/MWh	2017-2018	2019-2020	2021-2022	2023-2024	2025-2030
Cargo de administración	0	0,05	0,05	0,05	0,0
Cargo de comercialización máximo	0	6	10	14	18

El cargo de comercialización varía según la potencia de cada GUH con un máximo establecido

Potencia Media Mensual MW	Cargo de Comercialización Aplicado USD/MWh
20	18
11	11,6
5	6,9
1	4,0
0,5	3,86

\*Fuente: ADCO DTE febrero 2026.

## GAS Y COMBUSTIBLES

### Síntesis

En esta sección usted encontrará información útil sobre:

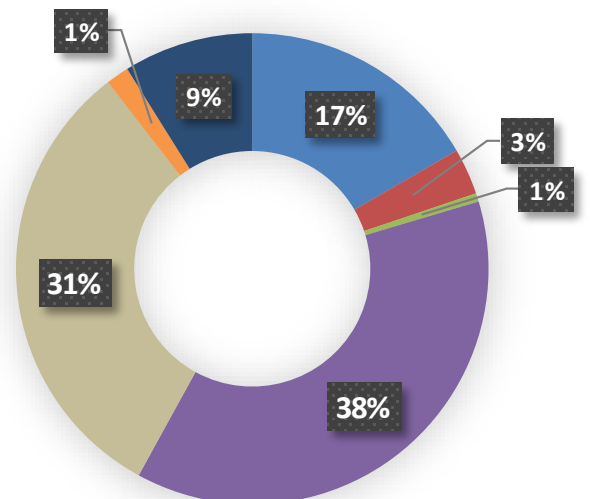
- Consumo de gas natural
  - Consumo por tipo de usuario
  - Exportación e importación

### Consumo de Gas Natural

CONSUMO TOTAL EN FEBRERO\*  
millones de m<sup>3</sup>

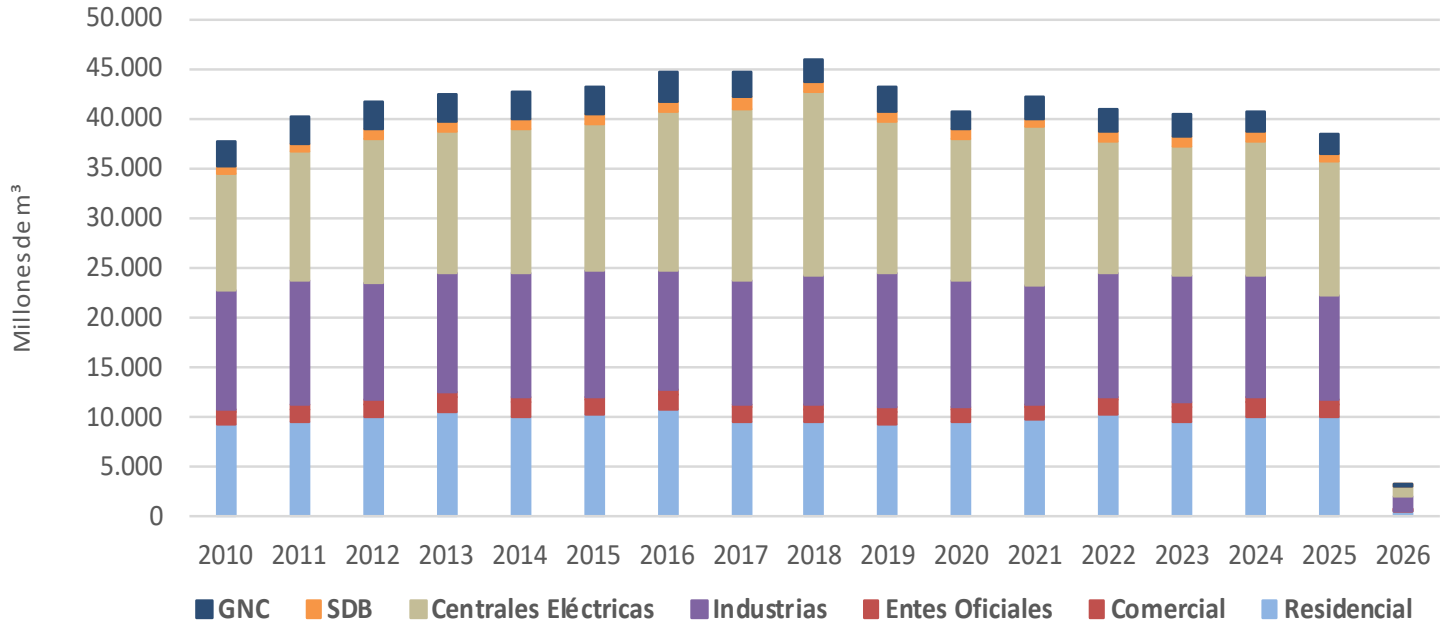
2026	1.668
2025	2.969
<b>VARIACIÓN</b>	<b>-43,8%</b>

\*Datos de ENARGAS con dos meses de atraso

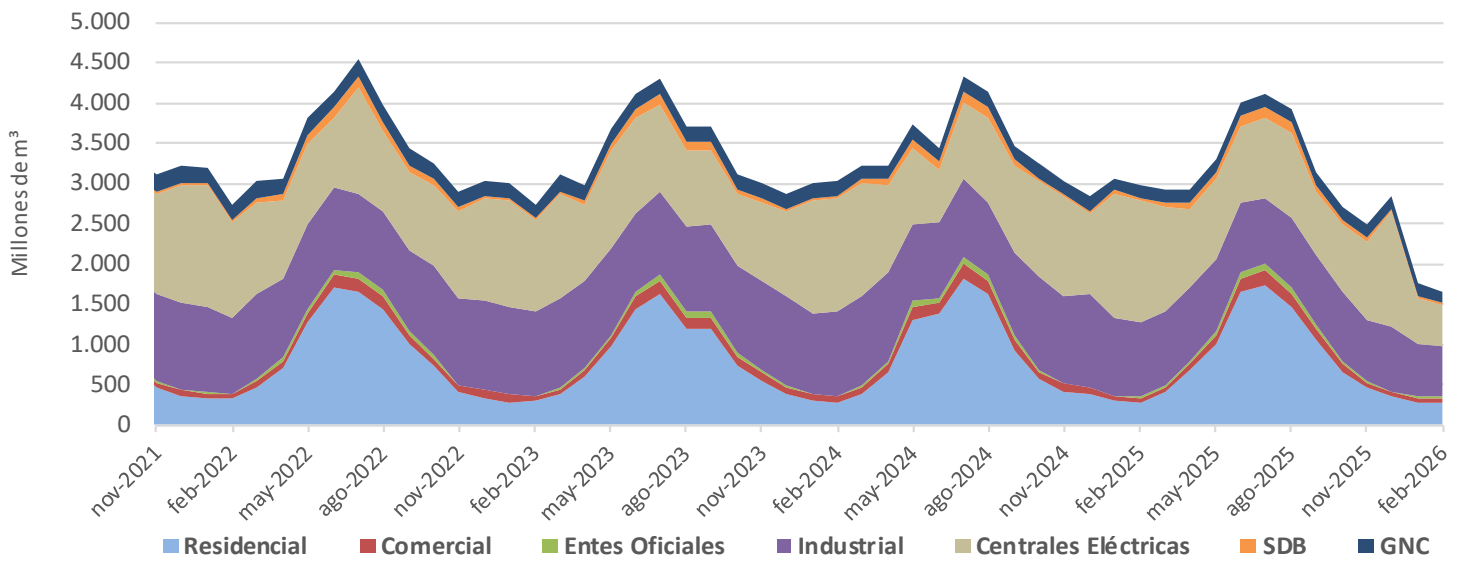


■ Residencial ■ Comercial ■ Entes Oficiales  
■ Industrias ■ Centrales Eléctricas ■ SDB

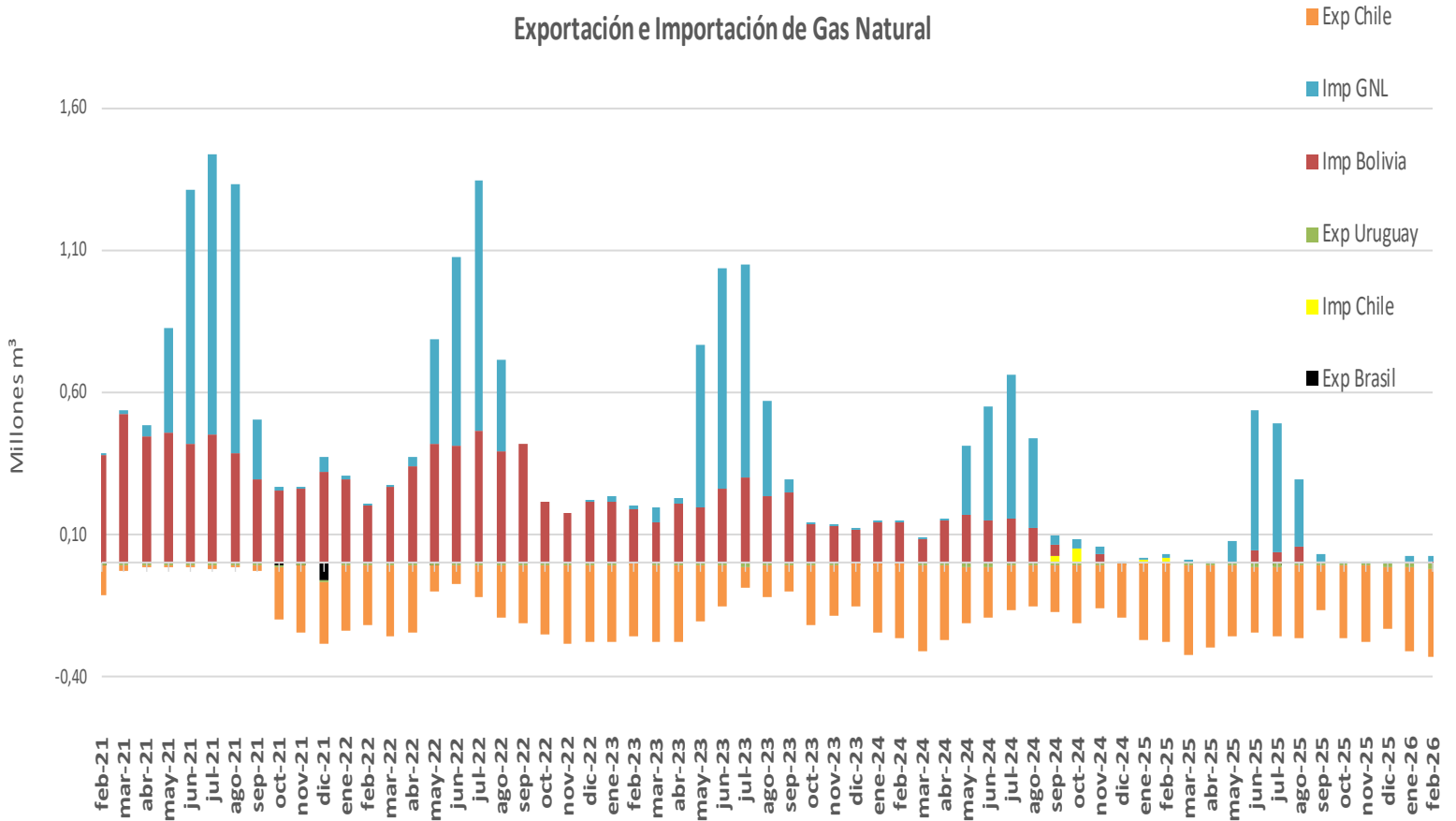
## Consumo Anual por Tipo de Usuario



## Consumo Mensual por Tipo de Usuario



## Exportación e Importación de Gas Natural

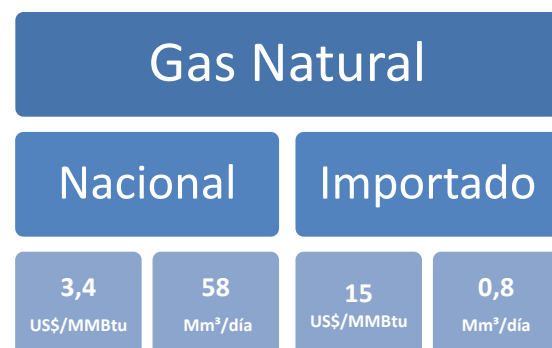


EXPORTACIÓN Millones de m <sup>3</sup>			
	febrero 2026	febrero 2025	Variación
Chile	307,5	272,7	13%
Uruguay	19,0	3,2	498%
Brasil	0	0	-

IMPORTACIÓN Millones de m <sup>3</sup>			
	febrero 2026	febrero 2025	Variación
Bolivia	7	0,0	100%
GNL Escobar	15,94	13,8	16%
Chile	0	16,5	-100%

## Precios de los Combustibles

COMBUSTIBLE	UNIDAD	PRECIO	Var. FEBRERO 2026/2025
<i>Gas Natural*</i>	US\$/MMBtu	3,4	0,6 %
<i>Fuel Oil</i>	US\$/ton	652,2	-2,7 %
<i>Gas Oil</i>	US\$/m <sup>3</sup>	743,9	-0,6 %
<i>Carbón</i>	US\$/ton	220	0 %
<i>Barril de petróleo Brent</i>	US\$/barril	70,9	-5,97 %



\*Precio medio ponderado

Fuente: Informe Principales Variables MEM de CAMMESA e informe Inyecciones por origen consumos y generación por tecnología

## Factores de Conversión

Fuente	Poder calorífico inferior [kcal/kg]		Poder calorífico superior [Kcal/kg]		Factor de conversión a kep (kilo equivalente de petróleo)	
<b>Carbón Mineral (nacional)</b>	-	5.900	-	6.200	-	0,590
<b>Carbón Mineral (importado)</b>	-	7.200	-	7.500	-	0,720
<b>Coque</b>	-	6.800	-	7.500	-	0,680
<b>Petróleo crudo</b>	8.850	10.000	9.293	10.500	-	1,000
<b>Gas Oil</b>	8.619	10.200	9.211	10.900	0,8619	1,020
<b>Diesel</b>	8.800	10.000	9.416	10.700	0,8800	1,000
<b>Fuel Oil</b>	9.216	9.800	9.923	10.500	0,9261	0,980
<b>Carbón Residual</b>	-	7.600	-	7.900	-	0,760
<b>Coque de carbón residual</b>	-	7.200	-	7.800	-	0,720
<b>Gas residual de petróleo</b>	8500/m <sup>3</sup>	-	9.000/m <sup>3</sup>	-	0,850/m <sup>3</sup>	-
<b>Gas Natural</b>	8.300/m <sup>3</sup>	-	9.300/m <sup>3</sup>	-	0,830/m <sup>3</sup>	-
<b>Propano</b>	5.588	11.000	6.102	12.013	-	1,100
<b>Butano</b>	6.180	10.900	6.735	11.878	-	1,090
<b>Gas Natural Licuado</b>	-	10.950	6.418	11.951	-	1,095

---

1.000.000 BTU=251.995 kcal

---

$\frac{251.995 \text{ cal}}{9.300 \text{ cal/m}^3} = 27,096 \text{ m}^3$

---

1m<sup>3</sup>=35,3146 pies<sup>3</sup>

---

1.000.000 BTU=27,096 m<sup>3</sup>

---

1 kep=10.000 kcal

---

## Energía calórica:

1 kWh=860 kcal=3.412 BTU

1 kcal/kg=1,8 BTU/lb=4,187 kJ

1 kcal/m<sup>3</sup>=0,1124 BTU/pie

	PODER CALORÍFICO		EMISIONES CO2	
<b>GAS NATURAL</b>	8400	kcal/dam3	1,95	tCO2/dam3
<b>GAS OIL</b>	8580	kcal/m3	2,70	tCO2/m3
<b>FUEL OIL</b>	9800	kcal/ton	3,17	tCO2/ton
<b>CARBÓN MINERAL</b>	5400	kcal/ton	2,34	tCO2/ton

## NOTICIAS DEL MES

### Informe especial

---

#### **Chilquinta realiza innovadora mantención para reforzar suministro eléctrico antes del invierno en sectores rurales**

Una nueva tecnología permitió intervenir una zona de difícil acceso en La Ligua, donde una falla puede significar largas horas de trabajo para restablecer el servicio.

En medio de quebradas y sectores montañosos de Las Pataguas, una nueva herramienta permitió ejecutar labores preventivas clave para la continuidad del suministro eléctrico: un dron especializado realizó el lavado de aislación de la red de distribución. La intervención fue desarrollada por el equipo de mantenimiento de Quillota de Chilquinta Distribución, junto a la empresa Simantec, en el marco del plan preventivo que prepara la infraestructura para enfrentar la temporada de invierno, período en que aumentan los eventos climáticos y el riesgo de interrupciones del servicio.

Desde la compañía de distribución explicaron que el sector intervenido presenta condiciones particularmente complejas: se ubica aproximadamente a una hora y media del centro urbano más cercano y requiere posteriormente cerca de 30 minutos de desplazamiento a pie para acceder al punto de trabajo, situación que transforma cualquier mantenimiento o eventual atención de emergencia en una operación altamente exigente desde el punto de vista logístico. El objetivo de este trabajo es evitar fallas antes de que ocurran. Con el tiempo, polvo mineral, tierra y otros residuos se acumulan sobre componentes de la red eléctrica, deteriorando su capacidad aislante y elevando el riesgo de desconexiones. La limpieza preventiva permite reducir esa probabilidad y reforzar la continuidad del suministro, especialmente en zonas rurales donde una reparación puede tomar varias horas debido a la complejidad del acceso.

“Preparar la red antes del invierno significa actuar anticipadamente en puntos críticos, especialmente en sectores donde una contingencia tiene mayor impacto operacional y comunitario. Incorporar nuevas tecnologías nos permite intervenir con mayor seguridad y llegar a lugares donde tradicionalmente era muy difícil trabajar”, afirmó Juan Carlos Jaque, jefe de Mantenimiento Quillota de Chilquinta Distribución. Uno de los aspectos más relevantes de esta operación fue precisamente su impacto para comunidades alejadas de centros urbanos. En sectores como Las Pataguas, la configuración radial de la red limita alternativas de respaldo frente a una eventual falla, por lo que la prevención adquiere una importancia aún mayor.

#### ***Más seguridad y menos exposición para trabajadores***

Además del beneficio para la continuidad del suministro, la utilización de drones reduce la exposición de trabajadores a riesgos propios de faenas en altura o terrenos complejos.

Tradicionalmente, este tipo de limpieza puede requerir desplazamientos por cerros, ascenso a estructuras y maniobras manuales sobre infraestructura energizada. El uso de tecnología aérea disminuye esa exposición y permite operaciones más seguras y eficientes.

#### ***Innovación también para cuidar recursos***

Otra ventaja del sistema es el uso más eficiente del agua. La tecnología permite aplicar una pulverización controlada y dosificada, optimizando el recurso durante la limpieza y reduciendo desperdicios en comparación con otros métodos.

# AGUEERA

Desde Chilquinta resaltaron que estas labores forman parte de una estrategia permanente de mantenimiento preventivo orientada a fortalecer la resiliencia de la red eléctrica antes del invierno y mejorar la respuesta frente a contingencias, incorporando innovación y nuevas herramientas para mantener conectadas a las comunidades más alejadas.

Con iniciativas como ésta, impulsadas por el equipo de mantenimiento de Quillota, la compañía busca reforzar su compromiso con la continuidad del servicio y la preparación anticipada frente a eventos climáticos, manteniéndose conectada con la vida cotidiana de miles de familias, incluso en los sectores más difíciles de alcanzar.

Fuente: <https://www.revistaei.cl/chilquinta-realiza-innovadora-mantencion-para-reforzar-suministro-electrico-antes-del-invierno-en-sectores-rurales/>

## Sector eléctrico

### **Licitación clave para reducir cortes de luz en el AMBA trasladará los costos a los vecinos**

El Gobierno nacional lanzará próximamente la licitación para el proyecto "AMBA I", una iniciativa estratégica para ampliar la red de transporte eléctrico en el Área Metropolitana de Buenos Aires. La obra, con una inversión estimada de entre 700 y 800 millones de dólares, contempla la construcción de más de 500 kilómetros de líneas de alta tensión y nuevas estaciones transformadoras en un plazo de 52 meses. Este proyecto es fundamental para resolver el cuello de botella en la red de transmisión, que no ha registrado expansiones significativas en la última década a pesar del aumento en la generación. El modelo de gestión se basa en una concesión de obra pública con financiamiento estrictamente privado, respaldado por una garantía parcial del BID de 200 millones de dólares. El esquema comercial innova al permitir que la empresa adjudicataria recupere su inversión de forma gradual, conforme alcance hitos parciales de construcción, mediante aumentos en el componente "transporte" de las facturas de los usuarios finales a lo largo de siete años. Con esta estructura, el Estado busca atraer capital privado y sustituir el financiamiento directo del Tesoro, complementando el plan con futuras licitaciones de generación térmica y almacenamiento con baterías para asegurar la estabilidad del sistema ante picos de demanda.

### **Energía nuclear: Atucha II vuelve a aportar energía tras una parada programada de mantenimiento**

La central nuclear Atucha II, ubicada en Lima, Buenos Aires, retomó su aporte de energía al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) tras finalizar un proceso de mantenimiento e inspección de nueve semanas, iniciado el 14 de marzo. La operación, gestionada por Nucleoeléctrica Argentina SA, movilizó a 1.700 trabajadores para ejecutar más de 5.500 tareas técnicas críticas, incluyendo la inspección del reactor, limpieza de generadores de vapor, mantenimiento de sistemas de emergencia y pruebas funcionales de seguridad. Estas labores, que resultan imposibles de realizar con la planta en funcionamiento, fueron supervisadas rigurosamente por la Autoridad Regulatoria Nuclear (ARN) para garantizar el cumplimiento de los estándares de la Licencia de Operación.

### **El Gobierno lanzará una licitación para incorporar centrales de generación térmica en nodos críticos**

El Gobierno nacional anunció un programa para incorporar potencia termoeléctrica modular en nodos críticos del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), identificados por Cammesa como áreas de alta vulnerabilidad operativa ante picos de demanda. Esta medida se suma a la inminente licitación de la obra de transmisión AMBA I, bajo un modelo de concesión de obra pública financiada íntegramente por el sector privado. Adicionalmente, el Ejecutivo extendió a siete nuevas zonas geográficas del interior del país la convocatoria para instalar 700 MW mediante sistemas de almacenamiento en baterías, buscando replicar el éxito del plan "ALMA GBA". El subsecretario de Energía Eléctrica, Damián Sanfilippo, destacó que la normalización financiera es el pilar de estas inversiones: los pagos de las distribuidoras a Cammesa treparon del 37% al 97% durante la gestión actual. La estrategia oficial apunta a consolidar el cumplimiento del decreto 450, eliminando regulaciones discrecionales ("parches") para retornar a un sistema basado en precios marginalistas y contratos directos entre generadoras y distribuidoras. En este nuevo esquema, el Estado se retira de la gestión operativa para enfocarse exclusivamente en su rol de regulador, impulsando la sostenibilidad del servicio mediante revisiones tarifarias quinquenales (RTQ) y una reducción estratégica de subsidios, que cayeron de 6.500 millones de dólares en 2023 a 3.000 millones en 2026.

## Sector gas

### **RIGI: Aprueban inversión de US\$ 500 millones para expandir el gasoducto Perito Moreno**

El Gobierno nacional, mediante la Resolución 676/2026, oficializó la adhesión de Transportadora de Gas del Sur

(TGS) al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) para avanzar con la ampliación del Tramo I del Gasoducto Perito Moreno (anteriormente denominado Néstor Kirchner). Este proyecto contempla una inversión privada de 550 millones de dólares con el objetivo estratégico de inyectar una capacidad incremental de 14 millones de m<sup>3</sup>/día de gas desde Vaca Muerta hacia Salliqueló, Buenos Aires. La obra técnica consistirá en la instalación de 95.400 HP de potencia de compresión y se estima un plazo de ejecución de 18 meses, con una fecha de puesta en marcha prevista para el 1 de abril de 2027. Como parte del acuerdo, TGS se comprometió a contratar proveedores locales por al menos el 20% del total de la inversión y a certificar el 40% de la inversión en activos computables antes de finales de 2026. La medida, que cuenta con el aval del BCRA respecto a la sostenibilidad del sector externo, excluye el beneficio de libre disponibilidad de divisas por exportaciones, pero garantiza a la empresa los incentivos tributarios y cambiarios que el régimen otorga.

## Mercosur e internacionales

### Argentina y Chile avanzan en un acuerdo para exportar gas de Vaca Muerta por el Pacífico

Los gobiernos de Argentina y Chile han iniciado las negociaciones para un tratado bilateral de integración energética que busca transformar la logística regional, utilizando a Vaca Muerta como motor estratégico. La propuesta principal contempla que Argentina utilice la infraestructura existente en Chile (específicamente terminales de gas natural licuado en el Pacífico, como Quinteros y Mejillones) para exportar gas natural hacia los mercados asiáticos (China, India, Japón y Corea del Sur), complementando así los proyectos de GNL planificados sobre la costa del Atlántico. Compañías como Compañía General de Combustibles ya analizan inversiones por hasta 2.600 millones de dólares para materializar este flujo exportador hacia el Pacífico. En paralelo, el acuerdo plantea una integración eléctrica de doble vía: aprovechar los excedentes de generación renovable del norte de Chile (donde la alta penetración solar permite costos marginales cercanos a cero en horas pico) para abastecer la creciente demanda eléctrica de los grandes proyectos mineros de cobre y litio en el norte argentino, como el proyecto Vicuña. La ejecución de este esquema requerirá nuevas inversiones en infraestructura de transmisión transcordillerana y acuerdos regulatorios de largo plazo, involucrando a actores clave como Enel y AES. Esta iniciativa representa uno de los proyectos de integración regional más ambiciosos, buscando convertir a la cuenca de Vaca Muerta en una plataforma exportadora global mientras se garantiza energía limpia y competitiva para la minería trasandina.

### Exxon podría volver a Venezuela, poniendo fin a una larga confrontación con el país

En un contexto marcado por los llamamientos del gobierno estadounidense para impulsar inversiones masivas en el sector energético venezolano, han trascendido negociaciones entre Exxon Mobil y el Estado venezolano para la adquisición de derechos de producción. El plan, según reportes de *The New York Times*, contemplaría operaciones en seis plantas petroleras distribuidas en diversas regiones, lo que marcaría un giro radical tras la salida de la compañía del país en 2007, a raíz de la nacionalización de sus activos. No obstante, la concreción de este acuerdo enfrenta obstáculos significativos en el plano corporativo. El director ejecutivo de Exxon, Darren Woods, ha mantenido una postura pública de cautela, advirtiendo que el entorno actual en Venezuela carece de la seguridad jurídica, la estabilidad regulatoria y las garantías legales necesarias para sostener compromisos de capital a largo plazo. El futuro de esta reapertura comercial dependerá estrictamente de la evolución de las conversaciones y de las condiciones finales que logren pactarse frente a estos desafíos estructurales.

## Nuevas fuentes

### Cómo funciona El Quemado, el primer proyecto RIGI en ser aprobado y concluido

El Gobierno nacional inauguró el Parque Solar "El Quemado", ubicado en Las Heras, Mendoza, marcando un hito al ser la primera iniciativa aprobada, ejecutada y finalizada bajo el Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (RIGI). El proyecto, operado por YPF Luz tras su adquisición a Emesa en 2023, demandó una inversión de 211 millones de dólares y cuenta con una potencia instalada de 305 MW, provista por más de 518.000 paneles bifaciales. La capacidad de generación del parque permite abastecer de energía limpia a unos 230.000 hogares, inyectando la producción directamente al Sistema Argentino de Interconexión (SADI). La construcción del parque se desarrolló en tiempo récord, con la instalación de los primeros paneles en abril de 2025 y una puesta en marcha progresiva que comenzó a mediados de ese mismo año tras la autorización de Cammesa. Si bien la operación técnica y el monitoreo de los parámetros de calidad de recurso y despacho se gestionan de forma centralizada desde el Centro de Operación Remota (COR) de YPF en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, el sitio cuenta con personal técnico local dedicado a tareas de soporte y mantenimiento. Este caso de éxito se enmarca en un conjunto más amplio de 14 proyectos aprobados bajo el esquema RIGI, los cuales suman inversiones comprometidas por aproximadamente 18.900 millones de dólares para diversos sectores productivos.