



INFORME ESTADÍSTICO

PRIMER TRIMESTRE

2025



RESUMEN PRIMER TRIMESTRE 2025

PRODUCCIÓN S.N.I.

3,242.92 GWh

0.74%

3.83%

CONSUMO S.N.I.

3,380.70 GWh

IMPORTACIONES

528.20 GWh

7.49%

17.27%

EXPORTACIONES

271.19 GWh

POE PROMEDIO ANUAL

75.39 USD/MWh

41.55%

2.39%

DEMANDA MÁXIMA

2,115.83 MW

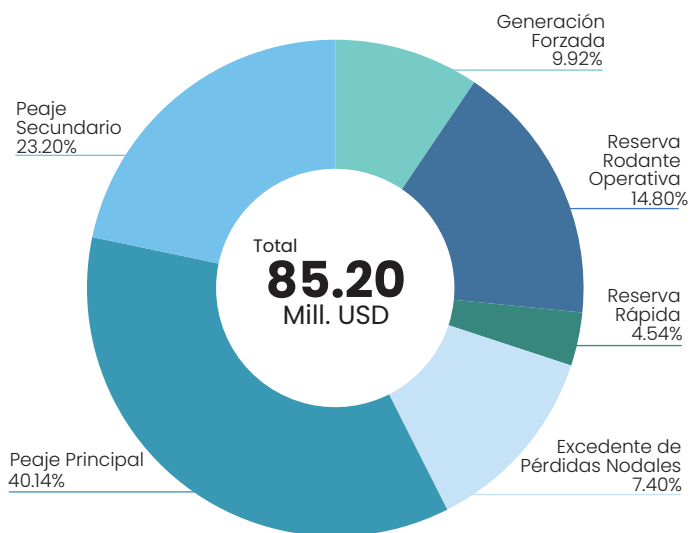
2.21%

FACTOR DE CARGA

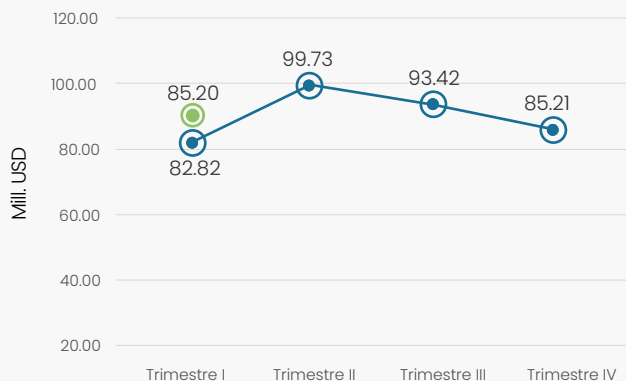
76.64%

Crecimiento o decrecimiento del
1er Trimestre con respecto al año
anterior

Resultados de Mercado

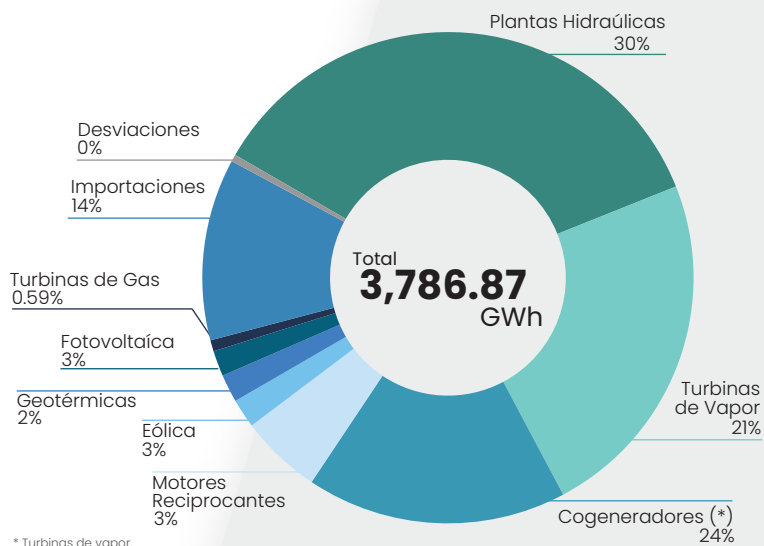


● 2024 ● 2025

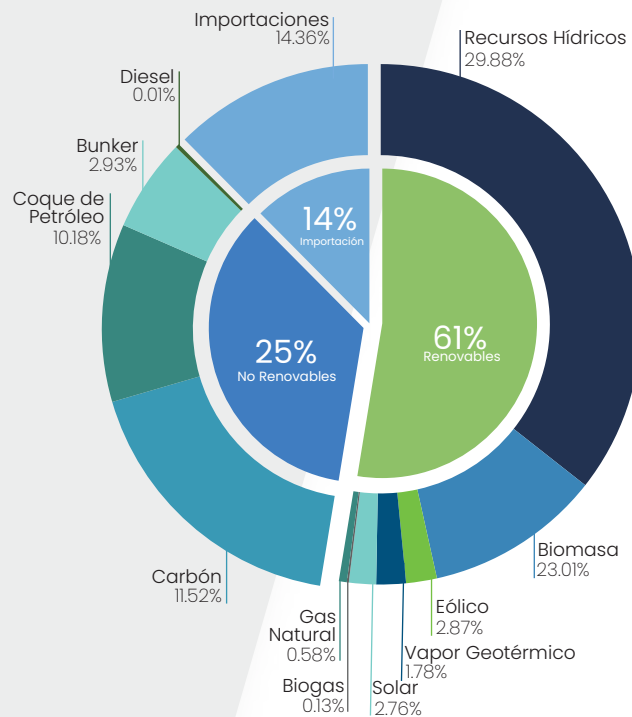


PRODUCCIÓN PRIMER TRIMESTRE 2025

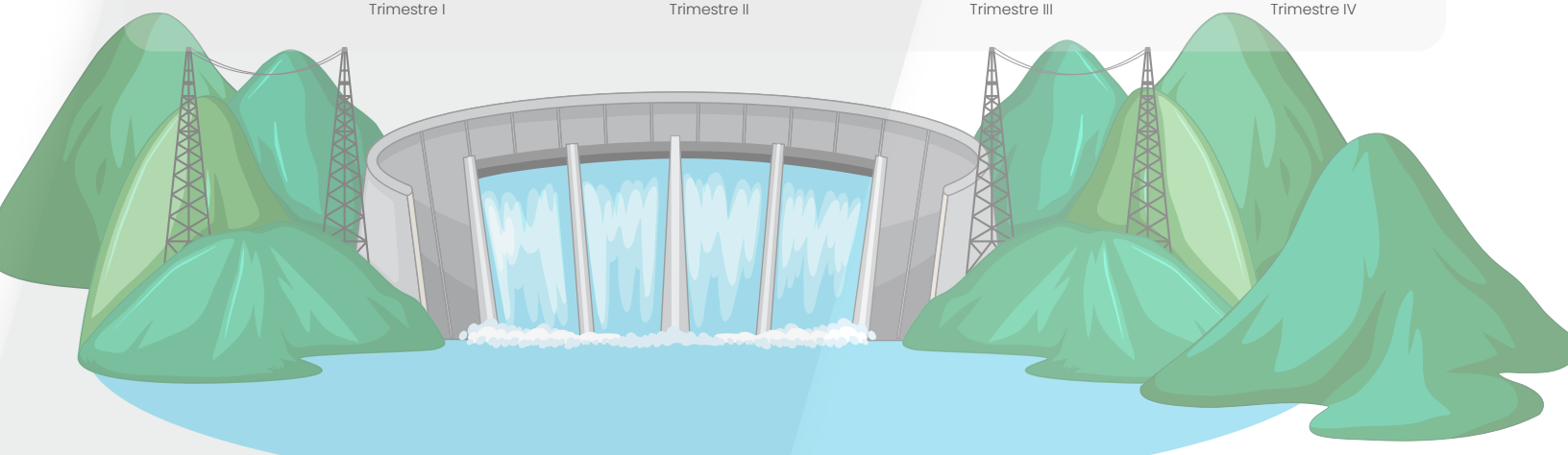
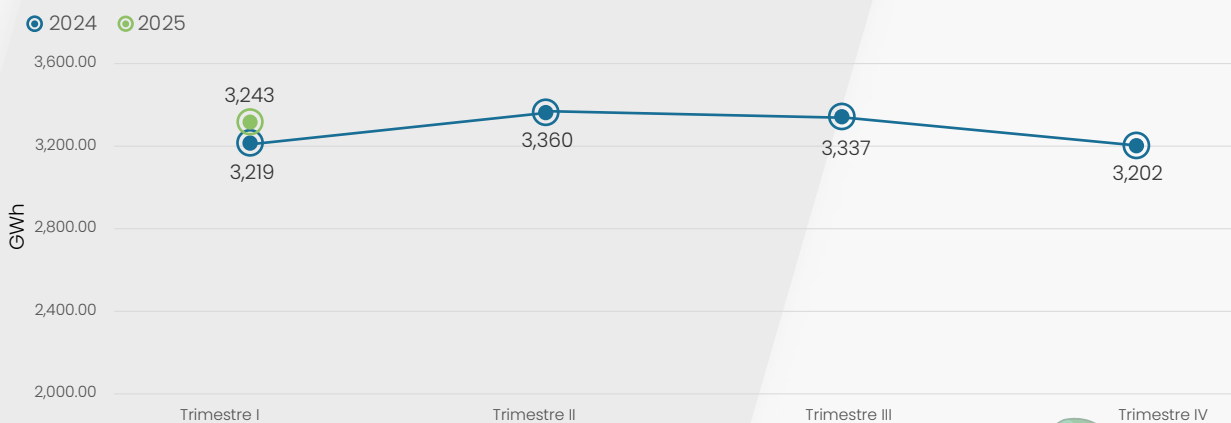
Producción por tipo de tecnología



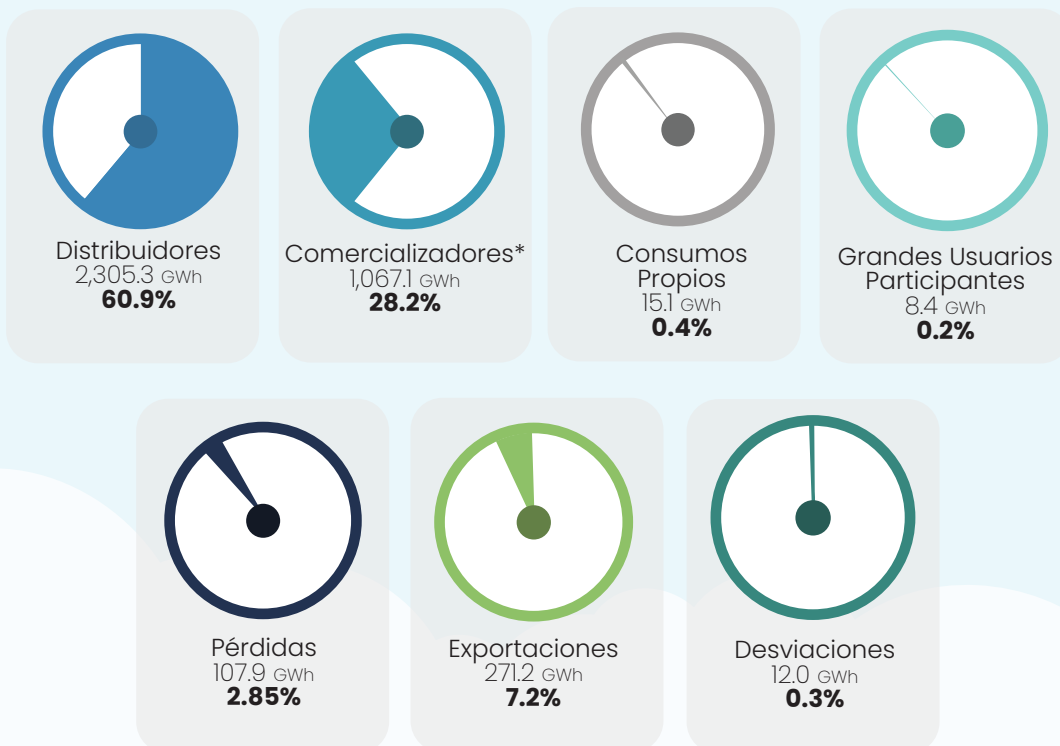
Producción por tipo de recurso



Producción S.N.I.

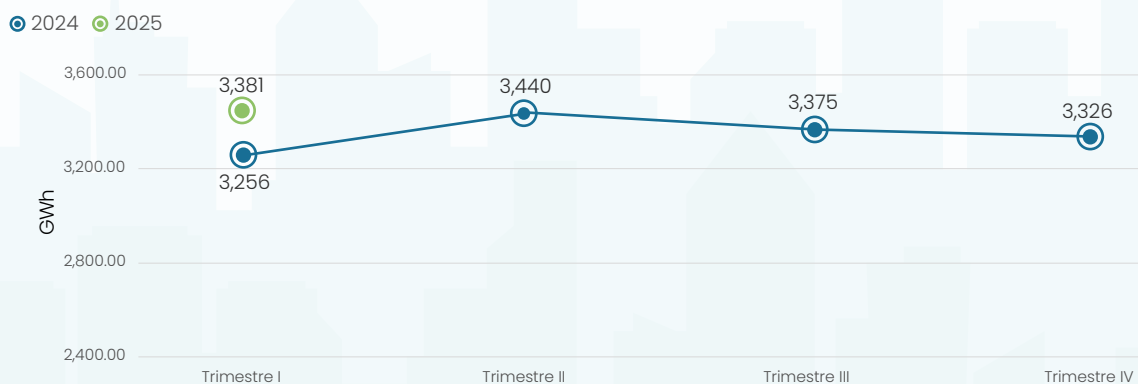


CONSUMO PRIMER TRIMESTRE 2025



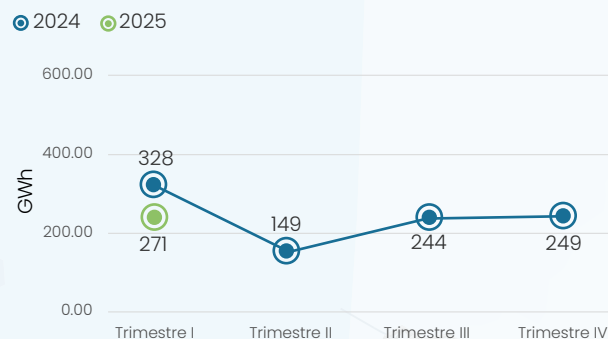
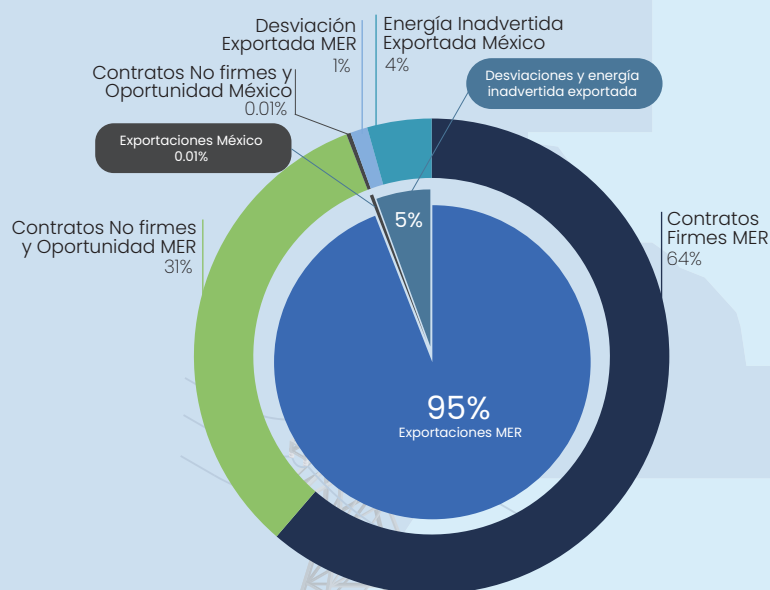
*Comercializadores: Consumo de Grandes Usuarios a través de Comercializadores

Consumo S.N.I.

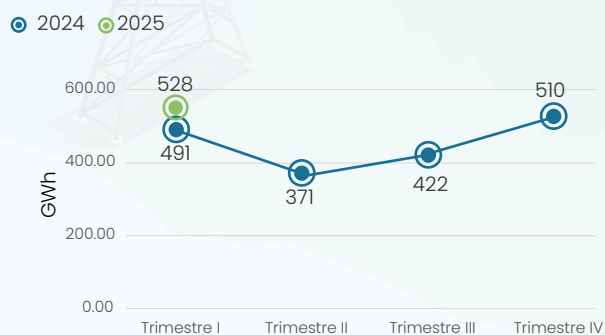
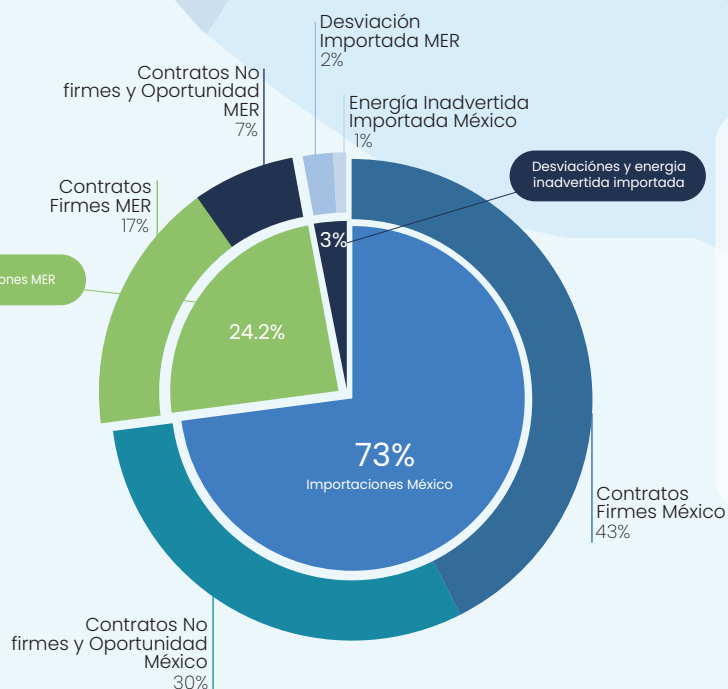


IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES PRIMER TRIMESTRE 2025

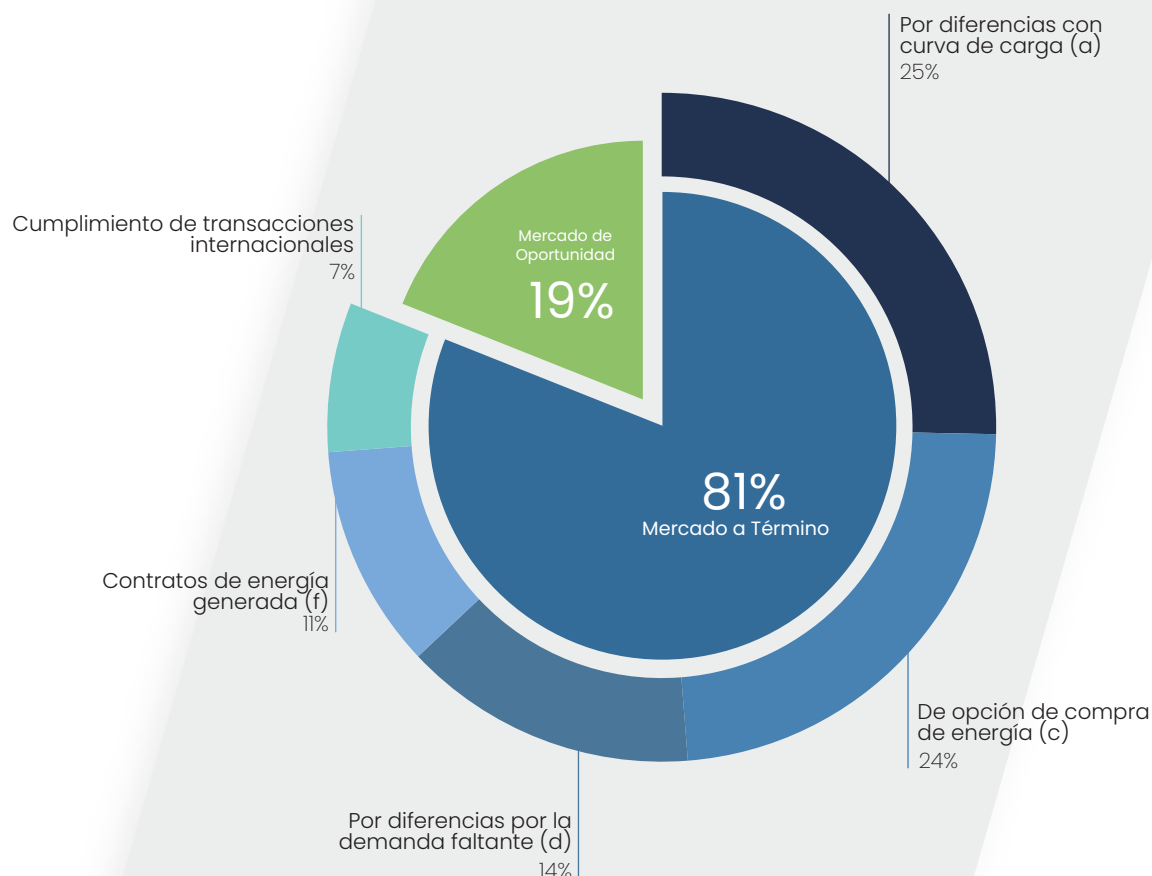
Exportaciones



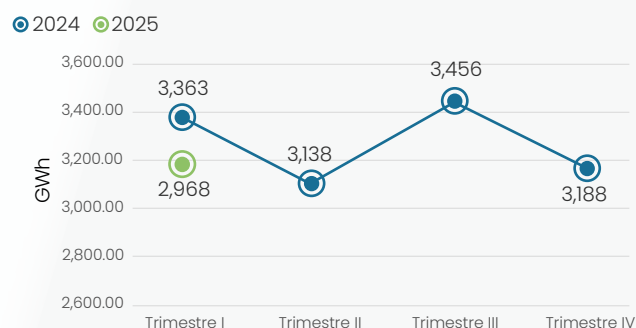
Importaciones



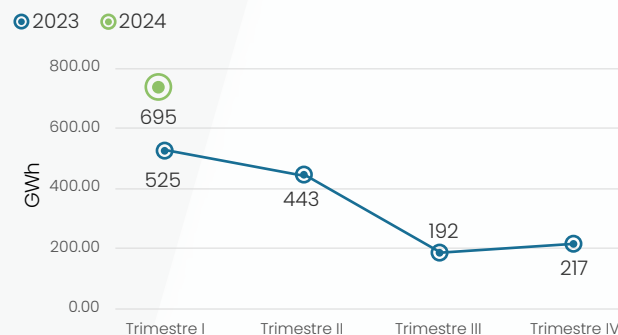
MERCADO A TÉRMINO Y MERCADO DE OPORTUNIDAD PRIMER TRIMESTRE 2025



Mercado a Término



Mercado de Oportunidad



INFORMACIÓN ESTADÍSTICA

PRIMER TRIMESTRE

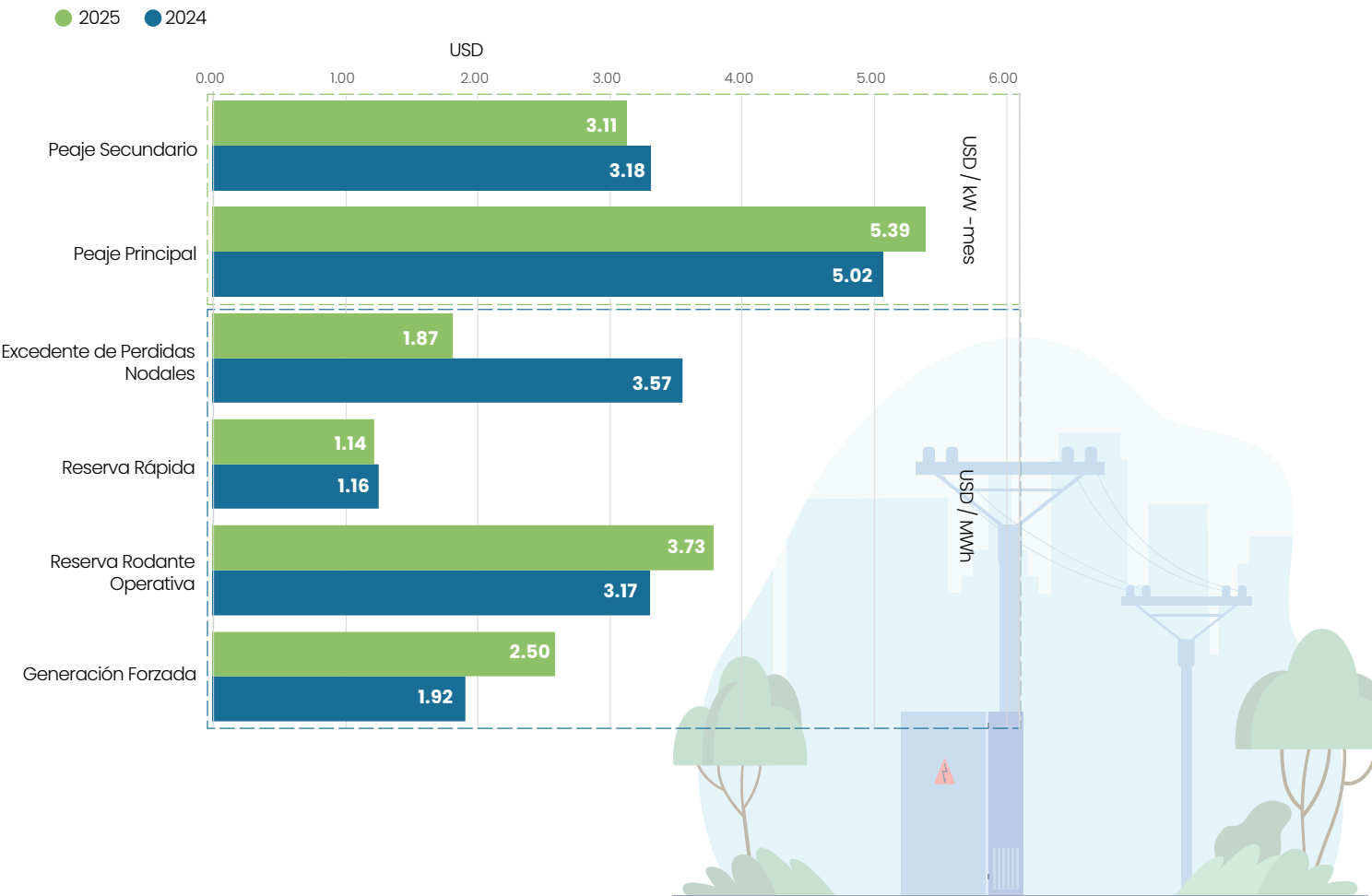
2025

Precios promedios trimestrales

	Precio	Variación*
Precio SPOT promedio trimestral	75.39 USD/MWh	-41.55% ▼
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional -Expost-	470.60 USD/MWh	100.00% ▲
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional -Exante-	88.70 USD/MWh	-45.87% ▼
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional	279.65 USD/MWh	70.68% ▲
Precio tope para la RRO	217.16 USD/MWh	-3.82% ▼
Precio por servicio de Reserva Rápida	6.86 USD/kW-mes	-7.85% ▼
Precio DP positivo	2.45 USD/kW-mes	-21.42% ▼
Precio DP negativo	8.90 USD/kW-mes	0.00% ▬
Precio Peaje Principal	4.82 USD/kW-mes	4.78% ▲
Precio unitario Peaje Secundario Transmisión	0.63 USD/kW-mes	-36.70% ▼
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión centro	3.37 USD/kW-mes	1.56% ▲
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión occidente	2.25 USD/kW-mes	3.67% ▲
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión oriente	2.16 USD/kW-mes	-18.29% ▼

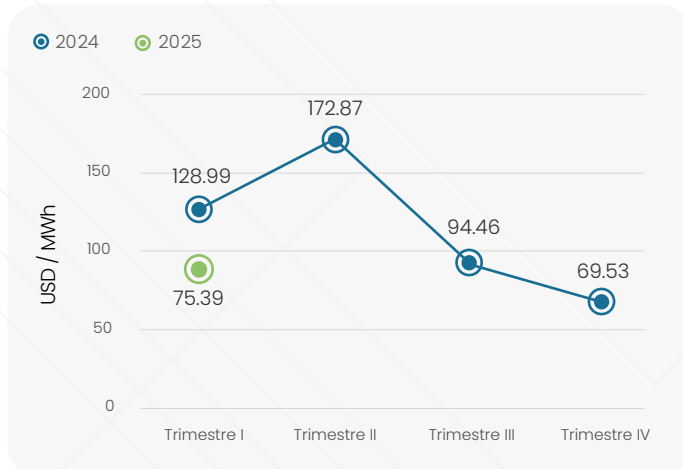
* Nota: Variación con respecto al promedio del 1er trimestre del año anterior.

Costos unitarios del Mercado Mayorista – Trimestral

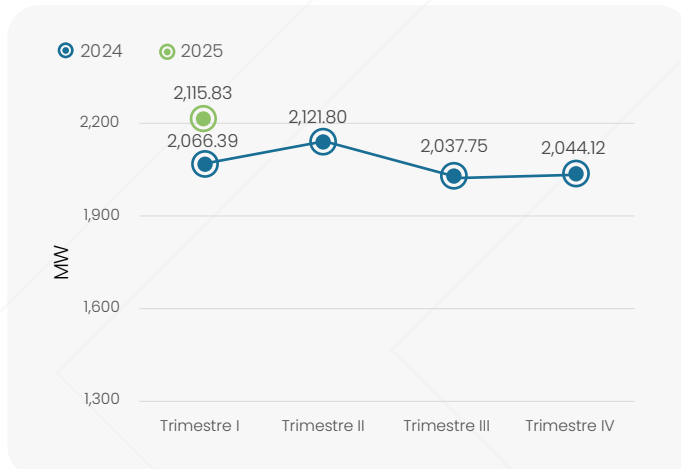


TENDENCIAS PRIMER TRIMESTRE 2025

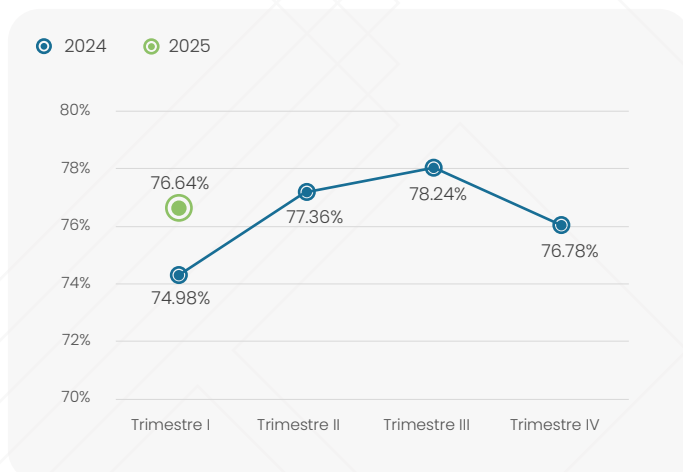
Precio Spot promedio



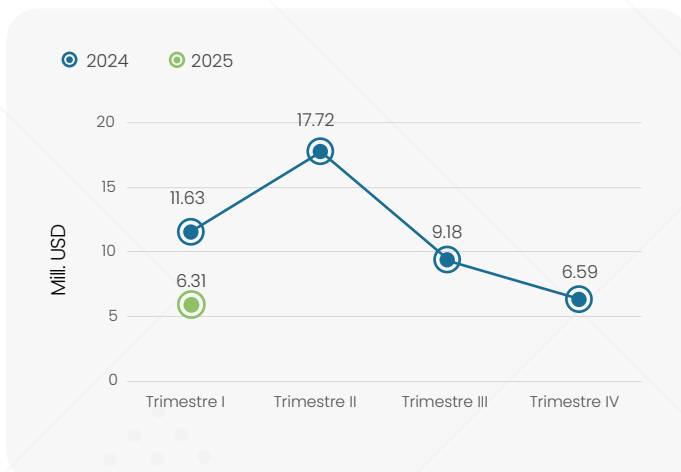
Demanda máxima trimestral



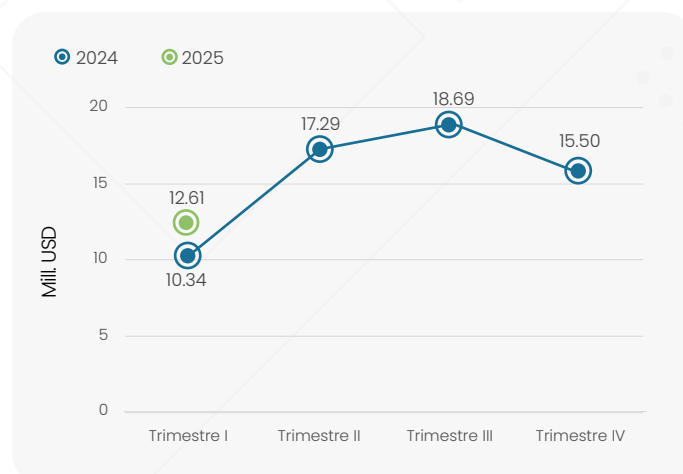
Factor de carga



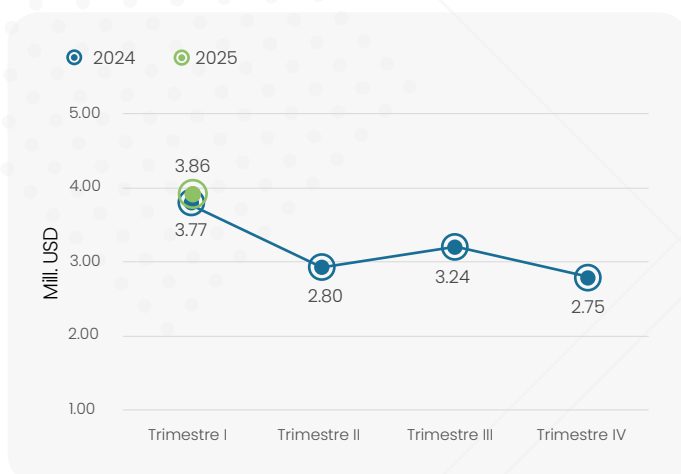
Excedente de precios nodales



Servicio RRO

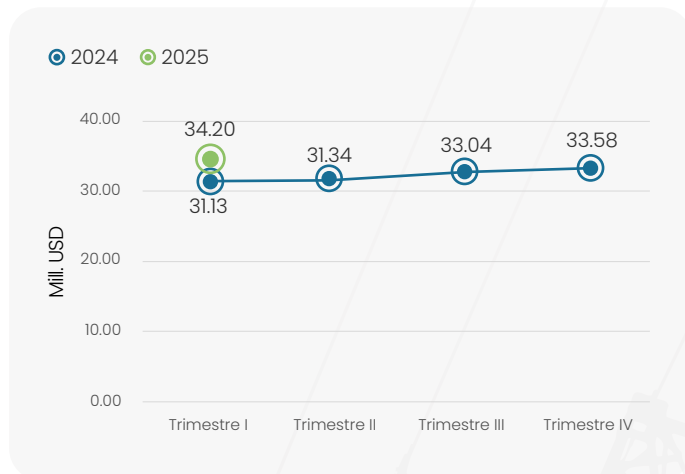


Servicio de RRa

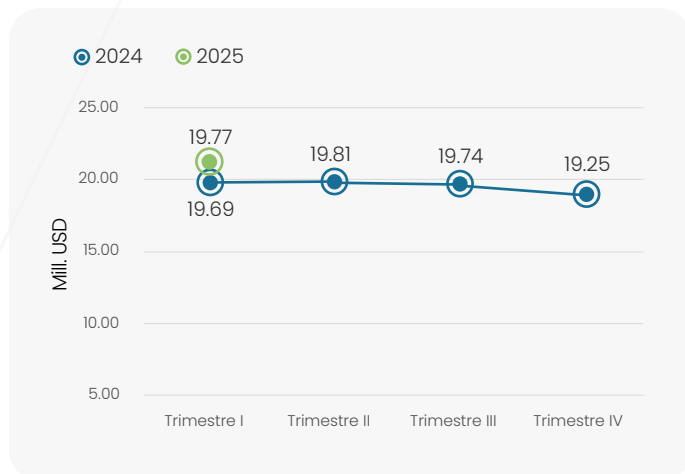


TENDENCIAS PRIMER TRIMESTRE 2025

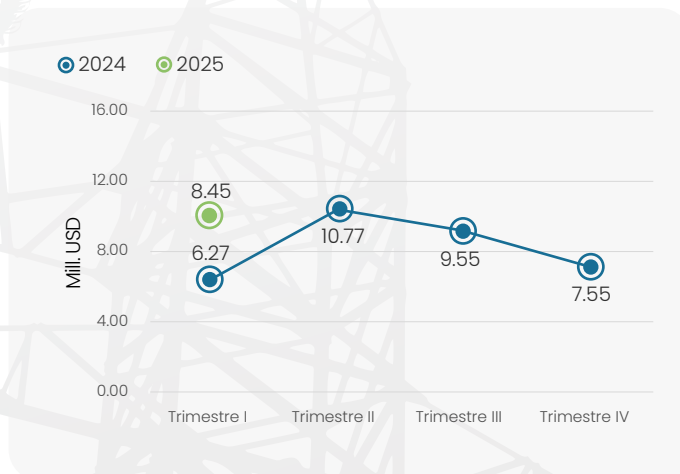
Peaje principal



Peaje Secundario



Generación Forzada



Guatemala, abril de 2025



24 Avenida 15-40 Zona 10
Ciudad de Guatemala
PBX: 2327-3900 / 2205-2300



www.amm.org.gt



AMM_Guatemala



Administrador del Mercado Mayorista -AMM-