

BOLETÍN ENERGÉTICO

SEPTIEMBRE 2025

Elaborado por: **Carlos Steiger**
Analista de Competitividad
Gerencia de Competitividad
Contacto: carlos.steiger@agexport.org.gt

www.competitividad.gt

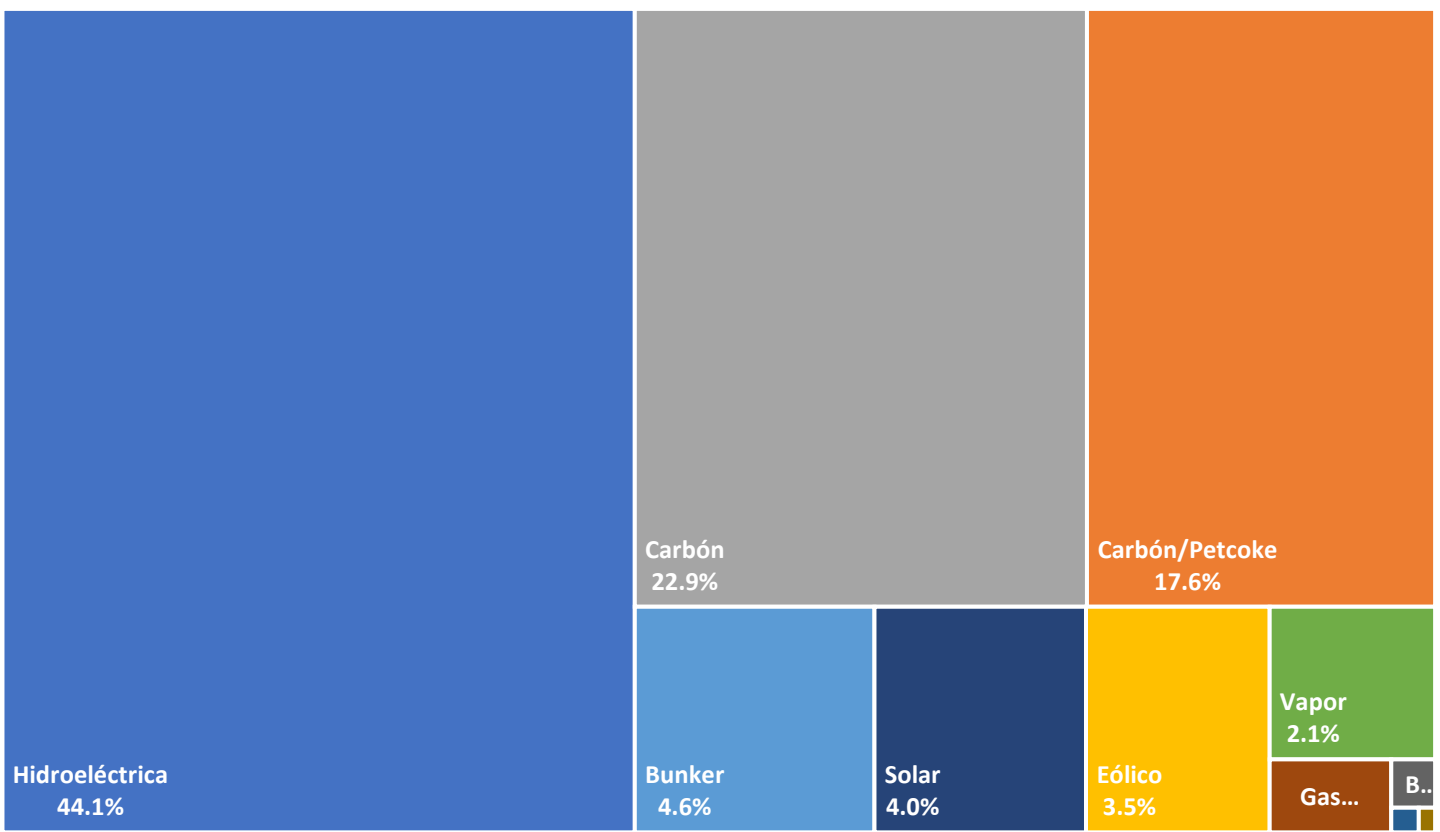
ANÁLISIS DEL MERCADO MAYORISTA A JULIO 2025

GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO (GWh)

En julio de 2025 la generación total alcanzó **1087.68 GWh**, lo que representó una ligera disminución frente a los 1138.97 GWh de julio de 2024. La generación hidroeléctrica siguió siendo la principal fuente de energía, con un 44.1% de participación, aunque experimentó una reducción de **-18.5%** respecto al año anterior. Entre las tecnologías no renovables, el carbón mantuvo una participación significativa de **22.9%**, aunque con una reducción de -6.7%, mientras que el carbón/petcoke creció un +7.2%, alcanzando el **17.6%** del total.

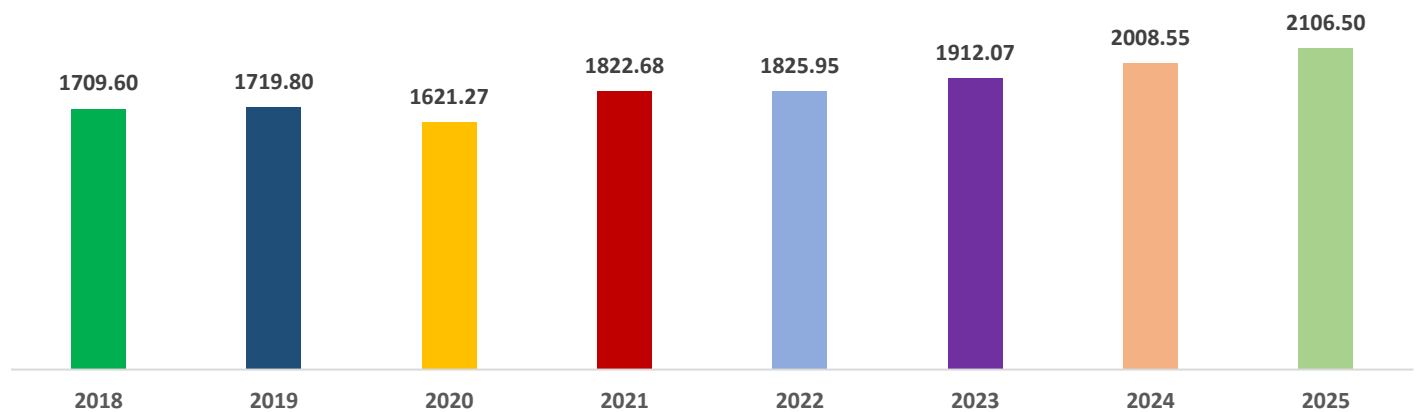
Por otra parte, varias tecnologías mostraron incrementos notables. La generación solar creció más del doble (+106.7%), alcanzando **44.01 GWh** y representando el 4.0% de la matriz. La producción eólica también registró un crecimiento de **+40.5%**, llegando al 3.5% del total. Asimismo, el búnker duplicó su aporte (+114.7%), alcanzando 4.6% de participación, y el diésel tuvo un aumento muy significativo porcentualmente (**+1475%**). El gas natural creció un 14%, alcanzando una participación del **0.8%**.

El vapor se mantuvo estable con una ligera variación positiva de +0.3% (**2.1% del total**), mientras que syngas no tuvo participación en ninguno de los dos años.



Fuente: gráfico elaborado por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

DEMANDA MÁXIMA (MW)



Fuente: gráficos y tablas elaboradas por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

En julio de 2025, la demanda máxima de potencia alcanzó los **2,106.50 MW**, lo que representa un crecimiento de **4.88%** respecto a julio de 2024 (2,008.55 MW) y un incremento más moderado de **1.07%** en comparación con el mes inmediato anterior, junio de 2025 (**2,084.12 MW**).

Este comportamiento refleja una tendencia ascendente sostenida en la demanda, consolidando un crecimiento respecto a los valores observados en años previos (como los **1912.07 MW** en julio 2023).

La máxima demanda se presentó el 16 de julio de 2025 a las 20:00 horas.

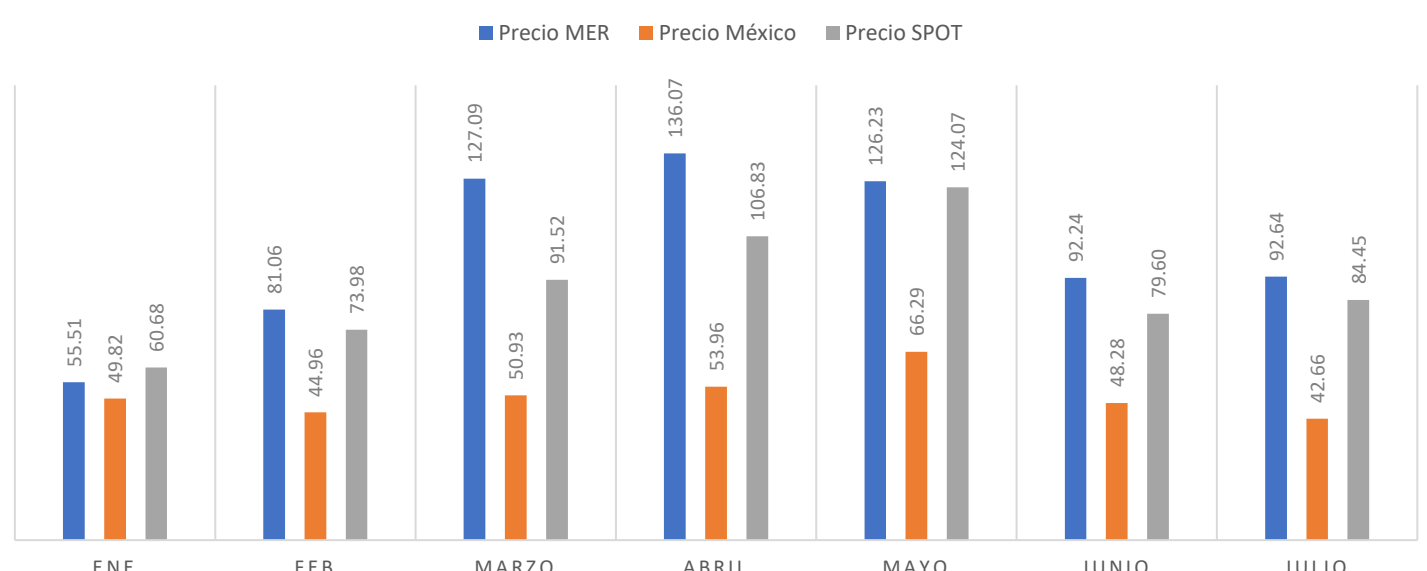
Comparativo de precios: SPOT, México y MER (Datos en USD/MWh)

En julio de 2025, los precios promedio de la energía en los tres mercados analizados mostraron descensos respecto al mismo mes del año anterior. En el Mercado Eléctrico Regional (MER) el precio promedio se ubicó en **92.64 USD/MWh**, un -7.6% menor que en julio de 2024 (100.24 USD/MWh).

En el caso de México, la disminución fue más pronunciada, con un precio de 42.66 USD/MWh frente a 53.89 USD/MWh en julio 2024, lo que representa una reducción del -20.8%.

Por su parte, Guatemala registró un precio promedio de **84.45 USD/MWh**, con una reducción de -11.7% respecto a los 95.59 USD/MWh del año anterior.

Al cierre de julio de 2025, el precio de Guatemala fue un **8.8%** menor que el del MER y un **98%** mayor que el de México.



Fuente: gráfico elaborado por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

Competitividad: somos un equipo de profesionales a su servicio. Estamos para apoyar a su empresa a ser más competitiva.

Le invitamos a enviar sus comentarios sobre este Boletín, así como recomendaciones de información sobre temas de energía que considere valiosos para su actividad empresarial.

Escribanos a: competitividad@agexport.org.gt