

BOLETÍN ENERGÉTICO

OCTUBRE 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 AGOSTO 2025

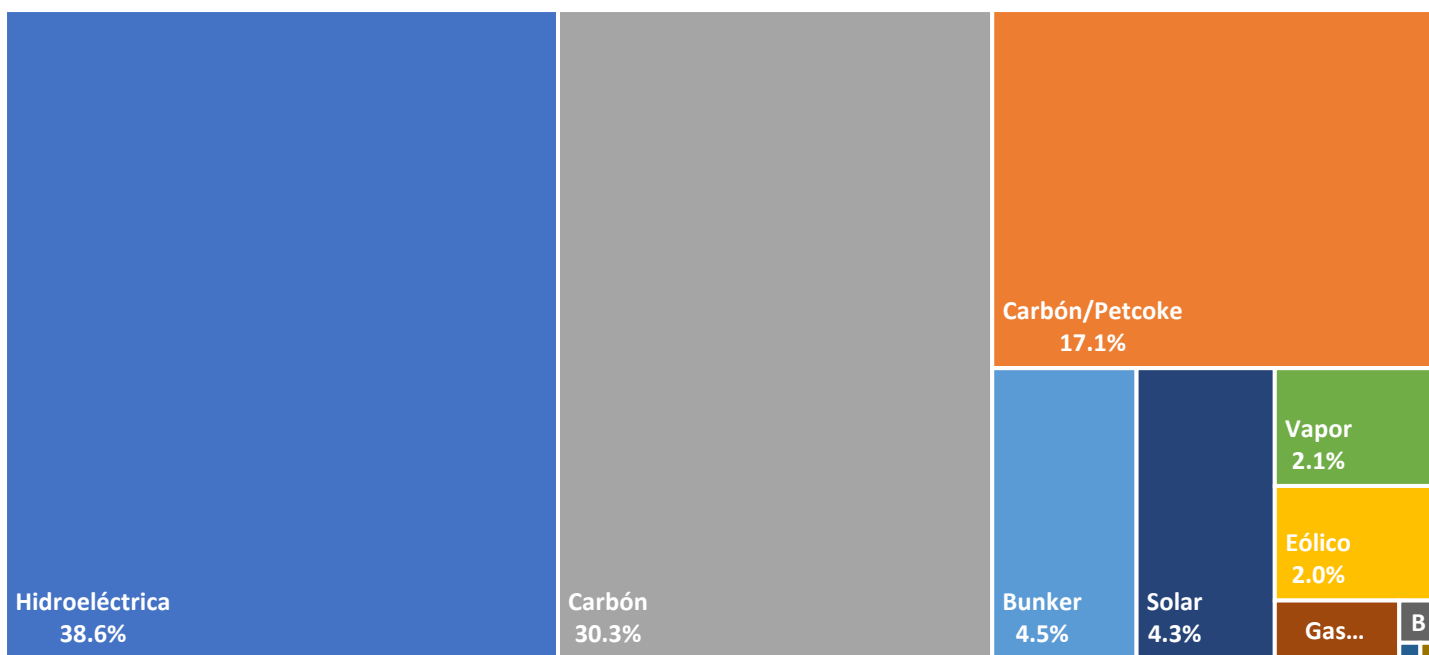
GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO (GWh)

En agosto de 2025, la generación eléctrica total fue de **1121.20 GWh**, representando un crecimiento del +0.24% respecto a los 1118.56 GWh de agosto 2024.

La generación hidroeléctrica redujo su aporte de 615.39 GWh en 2024 a **432.90 GWh** en 2025, lo que representó una reducción interanual de **-29.7%**. Aun así, se mantuvo como la fuente principal de generación con el **38.6%** de participación. Esta reducción fue compensada principalmente por un mayor uso de recursos térmicos.

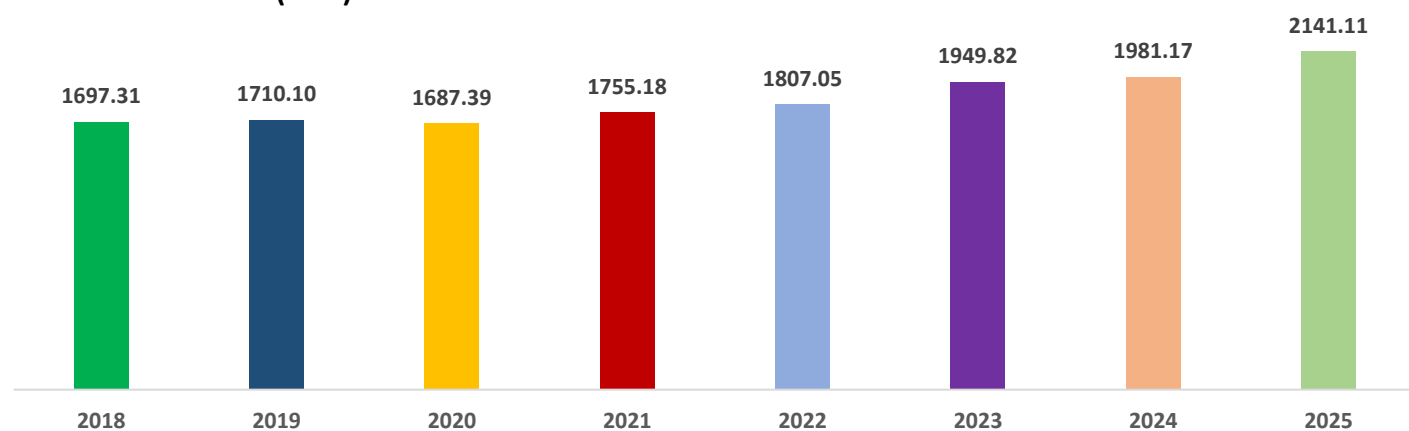
Dentro de las tecnologías no renovables, el carbón mostró un incremento significativo, pasando de **212.43 GWh a 339.80 GWh**, con un crecimiento del **+60.0%** y un aporte neto de **127.36 GWh**, lo que lo colocó como la segunda fuente más relevante con 30.3% del total. El búnker también creció en un **+59.6%**, sumando cerca de **19 GWh** adicionales, mientras que el carbón/petcoke subió un **8.0%**. En conjunto, estos tres recursos elevaron considerablemente la participación térmica en la matriz de generación.

En el caso de las tecnologías renovables no convencionales, la producción solar tuvo el mayor crecimiento relativo, más que duplicando su producción con un aumento de **+112.1%** y alcanzando los 48.60 GWh, lo que representó un crecimiento neto de **25.69 GWh** y una participación del **4.3%**. La generación eólica, en contraste, se redujo un **-10.6%**, mientras que el biogás creció un **+53.9%**.



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 agosto de 2025 la demanda máxima de potencia alcanzó los **2141.11 MW**, lo que representó un incremento interanual de **+6.33%** respecto a agosto de 2024, cuando se registraron **1981.17 MW**. En comparación con agosto de 2023, el crecimiento acumulado fue **+9.81%** sobre los **1949.82 MW** de ese año. Este comportamiento evidencia un sostenido crecimiento de la demanda máxima para este mes.

Si se compara con el mes inmediato anterior (julio 2025), la demanda máxima fue ligeramente menor, con una variación de **-1.62%** frente a los **2106.50 MW** registrados en ese mes. La ocurrencia de la máxima demanda de agosto 2025 se produjo a las 20:00 horas del 18 de agosto.

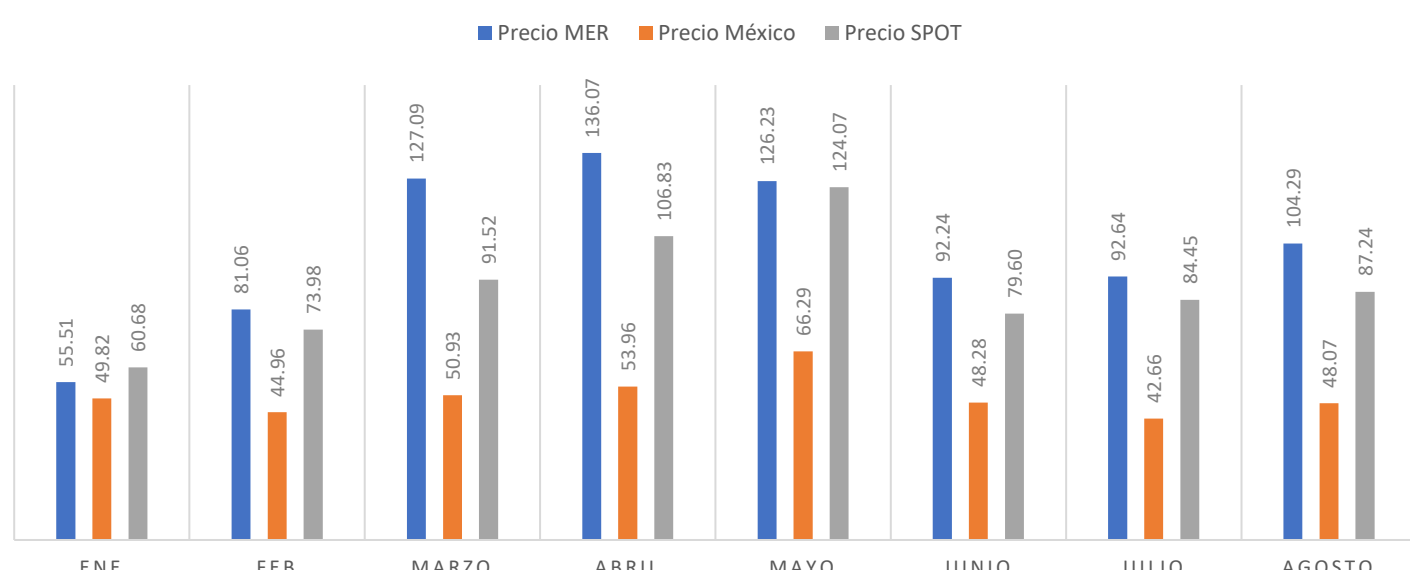
Comparativo de precios: SPOT, México y MER (Datos en USD/MWh)

En agosto de 2025, el precio promedio del MER se situó en **104.29 USD/MWh**, lo que representa un incremento interanual de **+11.6%** respecto a los **93.42 USD/MWh** del mismo mes de 2024.

Por su parte, el precio de México alcanzó los **48.07 USD/MWh**, con un crecimiento interanual más elevado de **+32.6%** frente al valor de **36.26 USD/MWh** del mismo mes del año anterior.

En el caso de Guatemala, el precio spot mostró un aumento moderado de **+1.4%** respecto a agosto de 2024, al pasar de **86.04 USD/MWh a 87.24 USD/MWh**. Este crecimiento fue menor al observado tanto en el MER como en México, lo que refleja una evolución más estable.

El precio spot promedio de Guatemala fue **-16.3%** menor que el del MER y **81.5%** 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