

BOLETÍN ENERGÉTICO

NOVIEMBRE 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 SEPTIEMBRE 2025

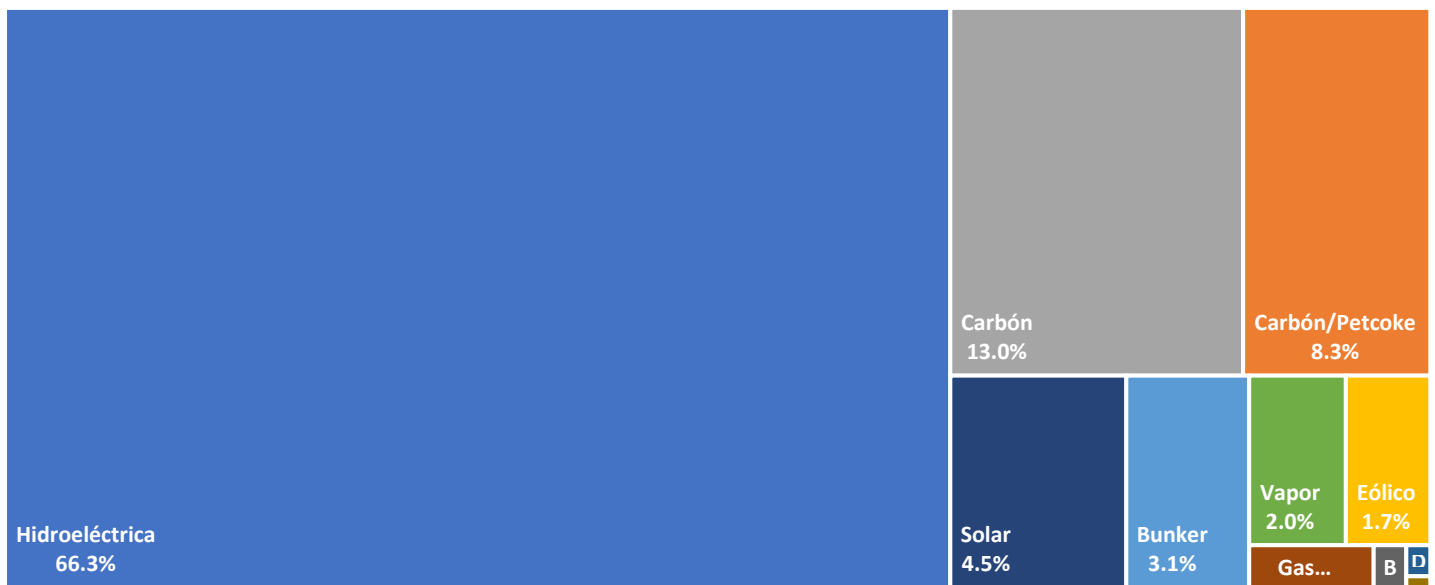
GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO (GWh)

Durante septiembre de 2025, la generación total de electricidad alcanzó **1127.76 GWh**, lo que representa un incremento interanual de **4.52%** respecto a los **1078.97 GWh** generados en septiembre de 2024.

Las hidroeléctricas ha sido la principal fuente del sistema, con **613.10 GWh**, equivalente al **54.4%** del total nacional. Sin embargo, experimentó una ligera reducción interanual de **-1.9%** respecto al año anterior, lo que equivale a **-11.73 GWh**. La producción con base en carbón aumentó **+44.0%** hasta alcanzar **226.77 GWh**, consolidándose como la segunda fuente más importante con **20.1%** de participación. En contraste, el carbón/petcoke se redujo **-18.3%**, mientras que el búnker también disminuyó **-11.9%**.

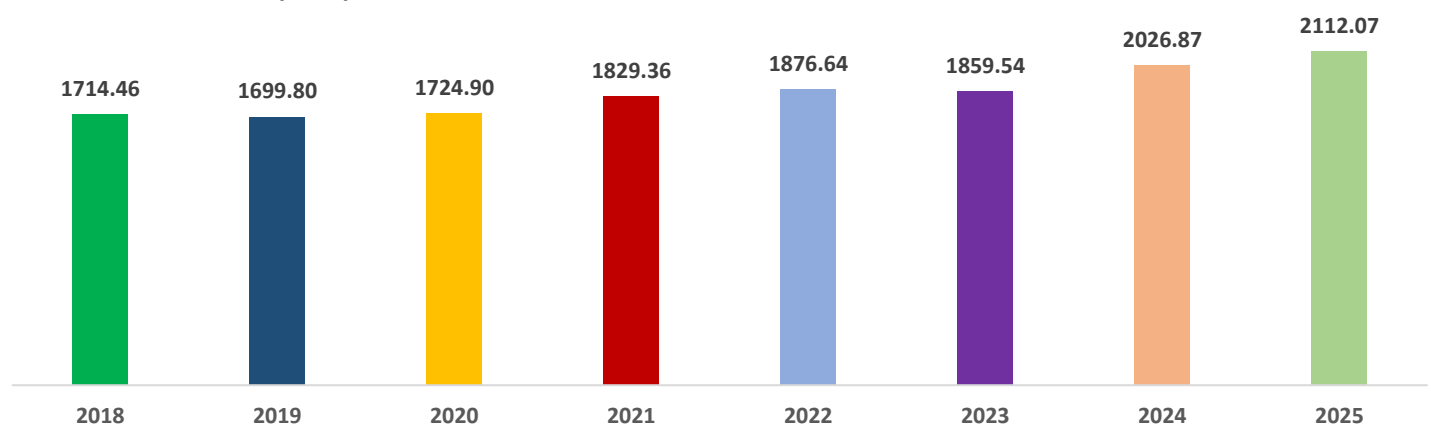
Entre las tecnologías renovables no convencionales, la generación solar destacó como el recurso con mayor crecimiento relativo, duplicando su producción con un incremento de **+141.4%**, al pasar de **19.84 GWh** en 2024 a **47.89 GWh** en 2025. La generación eólica también mostró una expansión relevante de **+72.6%**, alcanzando **9.09 GWh**. En conjunto, estas dos tecnologías sumaron más de 56.0 GWh. Otras fuentes, como biogás y gas natural, mostraron incrementos leves, mientras que la biomasa y el diésel registraron reducciones significativas, especialmente este último, con **-91.5%**.

En términos generales, septiembre 2025 evidenció un crecimiento neto de **48.8 GWh** en la generación nacional. A pesar de la leve disminución en la generación hidráulica, el aporte renovable total sigue representando más de la mitad de la generación del país, mientras que las fuentes térmicas mantienen una participación importante.



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 septiembre de 2025, la demanda máxima de potencia del sistema eléctrico interconectado alcanzó los **2112.07 MW**, lo que representó un incremento interanual de **5.07%** respecto a los **2037.75 MW** registrados en septiembre de 2024. En comparación con septiembre de 2023, cuando la demanda fue de **1947.51 MW**, el crecimiento acumulado fue de alrededor de **9%** en dos años.

Frente al mes inmediato anterior (agosto 2025), la demanda mostró una ligera disminución mensual de **-0.9%**, ya que en agosto se había alcanzado el máximo de **2141.11 MW**.

La ocurrencia de la máxima demanda en septiembre de 2025 se registró a las 19:00 horas del 25 de septiembre.

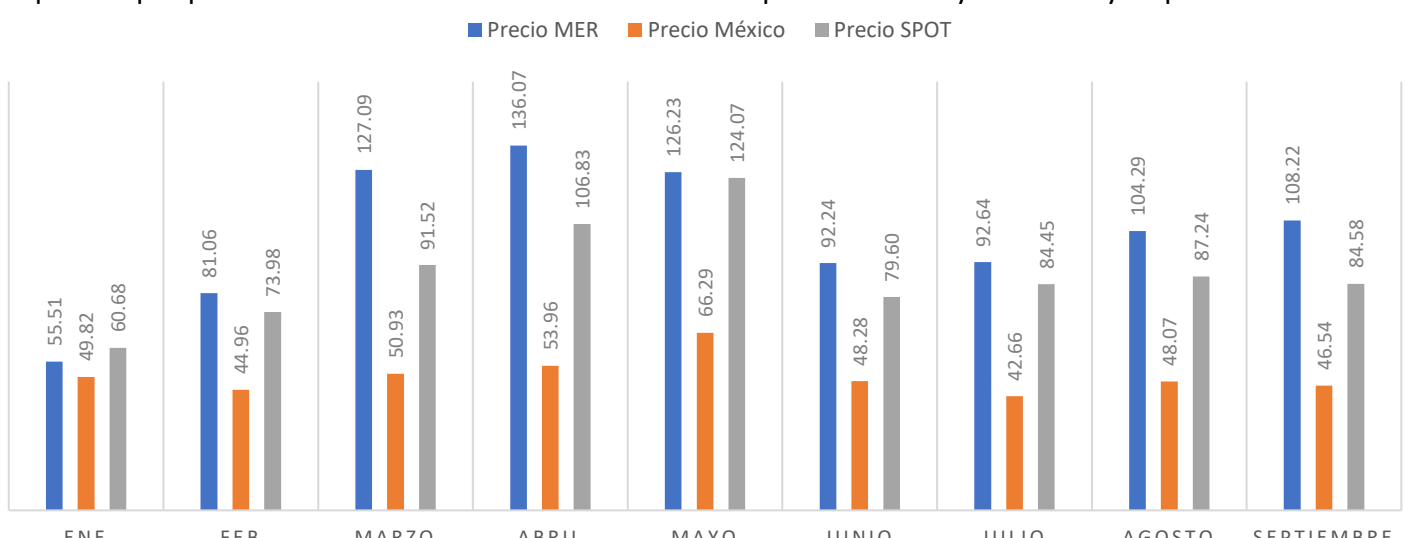
COMPARATIVO DE PRECIOS: SPOT, MÉXICO Y MER (DATOS EN USD/MWH)

Durante septiembre de 2025, el precio promedio del Mercado Eléctrico Regional (MER) se situó en **108.22 USD/MWh**, registrando una disminución interanual de **-10.6%** respecto al valor de **121.11 USD/MWh** del mismo mes del año anterior.

En el caso de México, el precio promedio mensual se ubicó en **46.54 USD/MWh**, prácticamente estable frente a los **46.19 USD/MWh** del año anterior, con una variación leve de **+0.8%**.

Por su parte, el precio spot de Guatemala fue de **84.58 USD/MWh**, lo que representó una reducción interanual de **-16.9%** frente a los **101.73 USD/MWh** de septiembre 2024.

El precio spot promedio de Guatemala fue **-21.8%** menor que el del MER y **81.7%** 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