

BOLETÍN ENERGÉTICO

ENERO 2026

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

www.competitividad.gt

ANÁLISIS DEL MERCADO MAYORISTA A NOVIEMBRE 2025

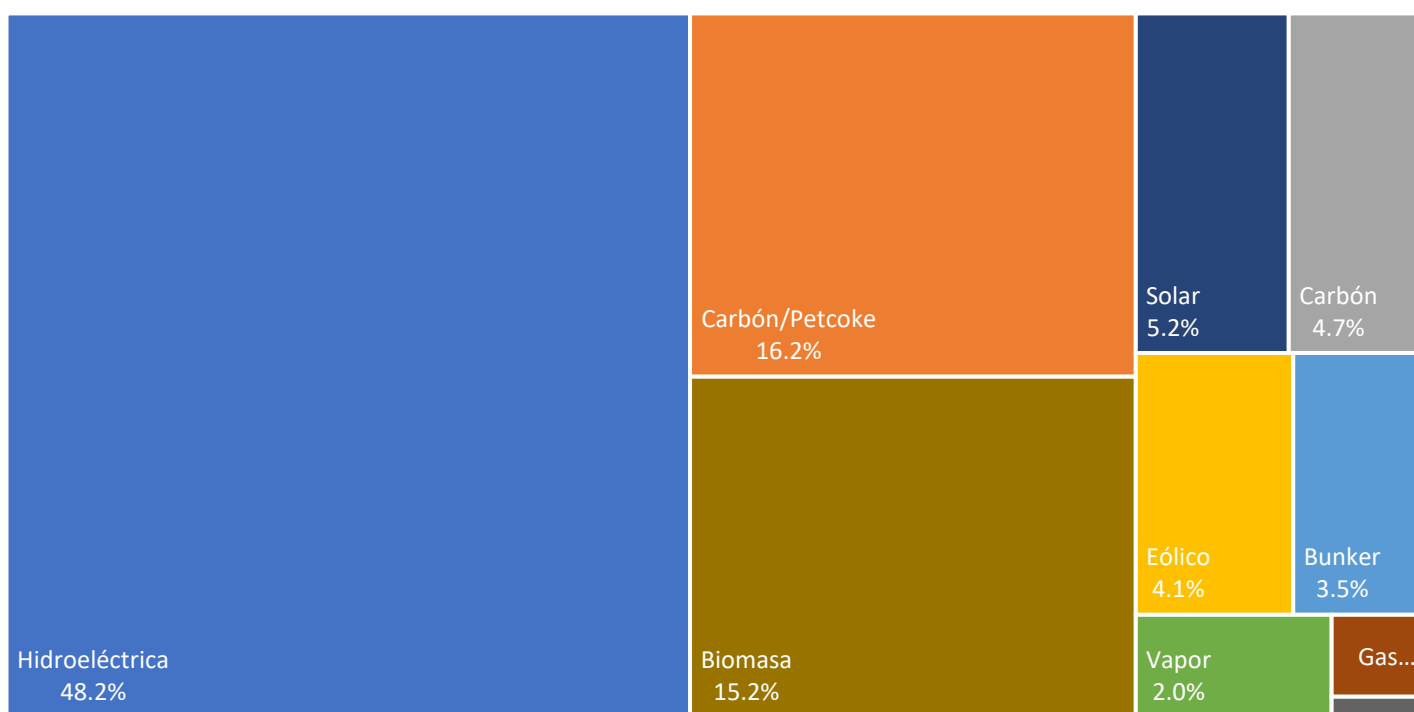
GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO (GWh)

En noviembre 2025 la generación eléctrica total ascendió a **1,091.51 GWh**, frente a **1,047.91 GWh** en noviembre 2024, para una variación neta de **+43.60 GWh**. La matriz de generación del mes se concentró en el recurso hídrico con **525.74 GWh (48.2% del total)**, seguida por la mezcla de carbón/coque de petróleo con **176.92 GWh (16.2%)** y la biomasa con **165.64 GWh (15.2%)**. El resto de las tecnologías tuvieron participaciones individuales relativamente bajas: la generación solar con **56.90 GWh (5.2%)**, el carbón con **50.92 GWh (4.7%)**, la generación eólica con **45.01 GWh (4.1%)** y el búnker alcanzando los **37.95 GWh (3.5%)**.

En la comparación interanual, los principales aumentos absolutos se observaron en la generación solar, que aumentó en **37.55 GWh (+194.1%)**, la biomasa que tuvo un alza de **30.63 GWh (+22.7%)** y el búnker con un incremento de **19.39 GWh (+104.5%)**.

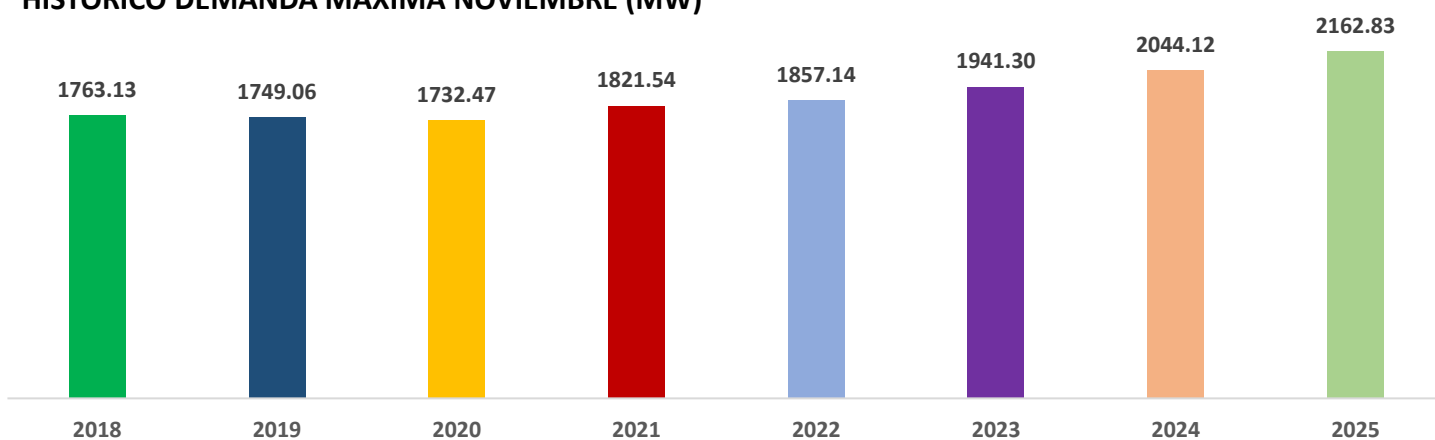
Por el contrario, la generación hidroeléctrica presentó la mayor reducción con **-73.74 GWh (-12.3%)**, junto con disminuciones en el diésel (**-0.02 GWh; -9.2%**) y el carbón (**-3.62 GWh; -6.6%**).

En términos agregados, la variación neta del total (**+43.60 GWh**) resulta del balance entre esos incrementos y reducciones, con la significativa reducción de la generación hidroeléctrica compensada por aumentos en la generación a partir de biomasa, solar, térmicos líquidos (búnker) y eólico, principalmente.



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

HISTÓRICO DEMANDA MÁXIMA NOVIEMBRE (MW)



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

En noviembre de 2025, la demanda máxima de potencia alcanzó **2,162.83 MW**, superando lo registrado en octubre 2025 (**2,116.87 MW**) por **45.96 MW**, lo que equivale a una variación mensual de **+2.17%**.

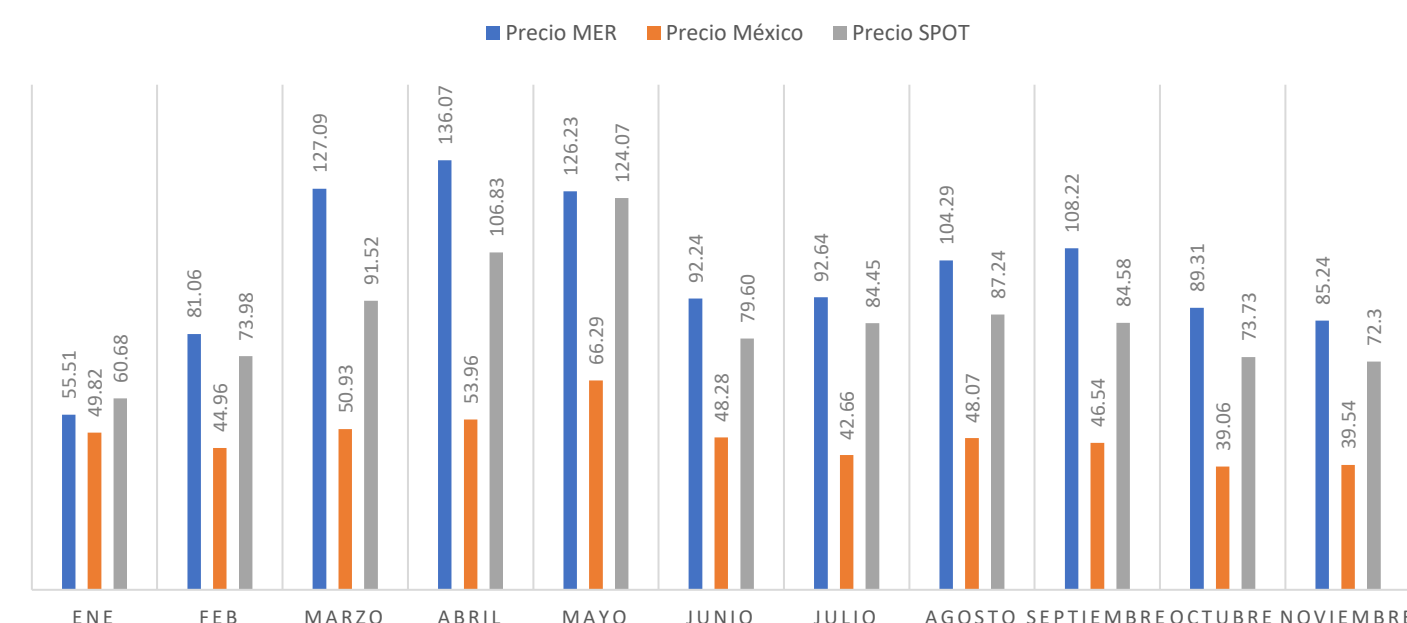
En la comparación interanual, noviembre 2025 se ubicó por encima de noviembre 2024 (**2,044.12 MW**) por **118.71 MW**, consistente con la variación interanual de **+5.81%**; frente a noviembre 2023 (**1,941.30 MW**), el diferencial es de **221.53 MW**.

La ocurrencia de la demanda máxima se registró a las 19:00 del 18 de noviembre de 2025, un momento típico de demanda de punta.

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

En noviembre 2025, el Mercado Eléctrico Regional (MER) registró un precio promedio de **85.24 USD/MWh**, frente a los **79.95 USD/MWh** registrados en noviembre de 2024, lo que corresponde a una variación interanual de **+6.6%**. En México, el precio promedio pasó de **32.37 USD/MWh** a **39.54 USD/MWh**, equivalente a una variación interanual de **+22.2%**. Por su parte, el precio spot en Guatemala presentó un promedio de **72.30 USD/MWh**, comparado con los **74.28 USD/MWh** en noviembre de 2024, lo que implica una variación interanual de **-2.7%**.

En términos comparativos para noviembre de 2025, el precio spot promedio de Guatemala se ubicó **12.94 USD/MWh** por debajo del MER (**-15.2%**) y **32.76 USD/MWh** por encima de México (**+82.8%**).



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