

# BOLETÍN ENERGÉTICO

FEBRERO 2024

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

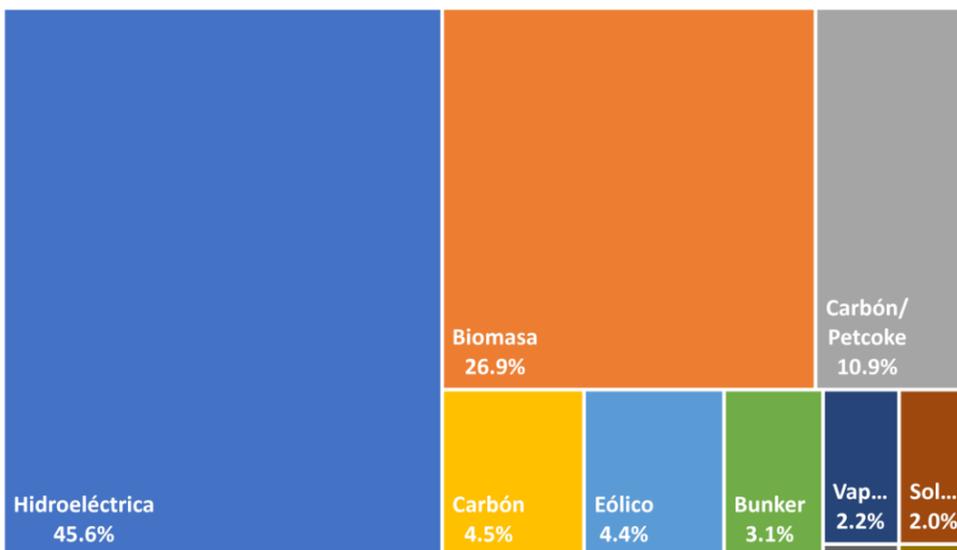
[www.competitividad.gt](http://www.competitividad.gt)

## ANÁLISIS DEL MERCADO MAYORISTA – A DICIEMBRE 2024

### GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO (GWh)

Durante diciembre de 2023 la generación eléctrica dentro del Sistema Nacional Interconectado (SNI) ascendió hasta los **1096.30 GWh**. De este total, el mayor aporte lo realizaron las centrales **hidroeléctricas con 499.76 GWh (45.6%)**, seguido, muy por debajo, por las centrales basadas en biomasa, las cuales generaron **295.03 GWh (26.9%)**.

Las centrales que mayor crecimiento interanual tuvieron en su generación fueron las de carbón **(+1125.4%)** y las de diésel **(+554.8%)**. Por el contrario, aquellas que tuvieron la mayor reducción interanual fueron el gas natural **(-100%)** y el vapor **(-10.6%)**.

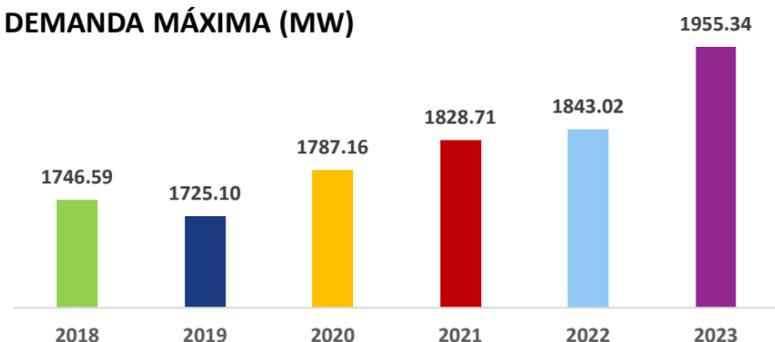


Recurso	Generación GWh
Hidroeléctrica	499.76
Biomasa	295.03
Carbón/Petcoke	119.65
Carbón	49.14
Eólico	48.62
Bunker	34.28
Vapor	24.29
Solar	21.68
Diesel	2.03
Biogas	1.82
Gas natural	0.00
Syngas	0.00
<b>TOTAL</b>	<b>1096.30</b>

Fuente: tabla elaborada por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

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

### DEMANDA MÁXIMA (MW)



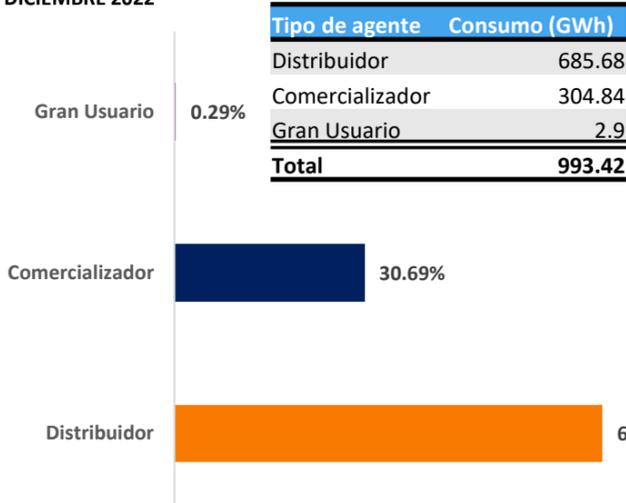
Fuente: gráfico elaborado por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

Para diciembre de 2023, la demanda máxima de potencia fue de **1955.3 MW**, la cual se alcanzó el martes 5 de ese mes a las 19:00 horas aproximadamente.

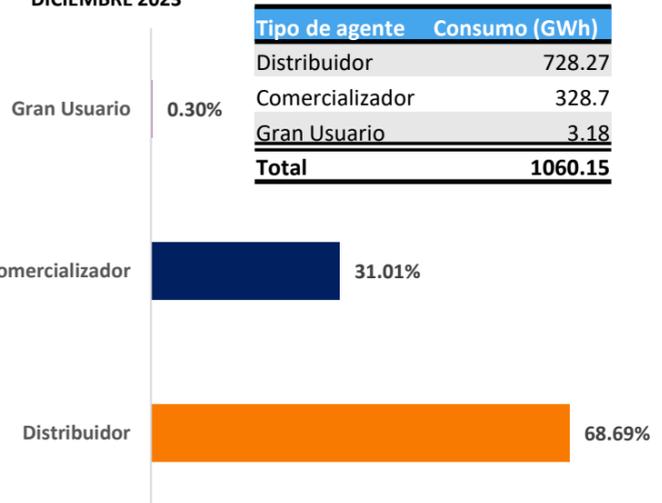
Esto representaría un aumento del **+0.72%** al compararlo con el mes anterior, noviembre de 2023, y un aumento interanual del **+6.09%** respecto a diciembre de 2022.

### CONSUMO DE ENERGÍA POR TIPO DE USUARIO (GWh)

DICIEMBRE 2022



DICIEMBRE 2023



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

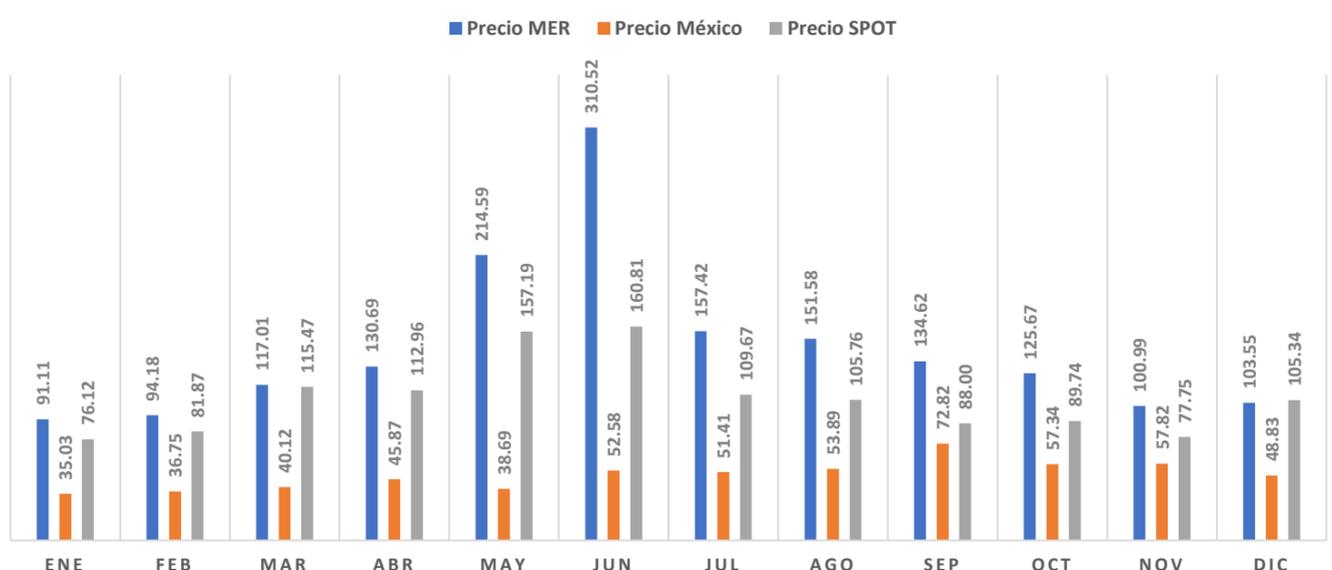
En **diciembre 2023** el consumo total de energía en el SNI alcanzó los **1059.94 GWh**, de los cuales el **68.7% (728.06 GWh)** lo demandaron los distribuidores, el 31% (328.7 GWh) lo demandaron los comercializadores y el **0.3% (3.18 GWh)** lo demandaron los Grandes Usuarios Consumidores.

Al realizar una comparación de forma interanual, todos los tipos de agentes aumentaron su consumo. Los distribuidores incrementaron su demanda en un **+6.2%**, los comercializadores en un **+7.8%** y los grandes usuarios en un **+9.7%**.

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

En diciembre 2023, el precio spot de la energía en Guatemala tuvo un promedio de **USD87.04/MWh**, durante el mismo mes el precio promedio de la energía de México fue de **USD41.06/MWh** y la energía del Mercado Eléctrico Regional (MER) alcanzó una media de **USD103.55/MWh**. Esto significaría que el precio spot promedio de Guatemala fue un **112%** mayor que el precio de México y un **15.9%** menor que el precio del MER.

Al realizar una comparación interanual, el precio spot promedio de Guatemala tuvo un aumento del **+48%**, el precio de México tuvo una reducción del **-7.4%** y el del MER tuvo un aumento del **+23.1%**.



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](mailto:competitividad@agexport.org.gt)