

# MERCADO ELECTRICO

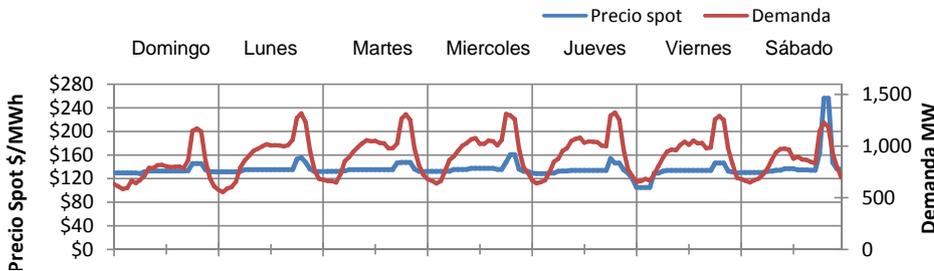
www.cnee.gob.gt



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

Monitoreo del 08 al 14 Junio 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

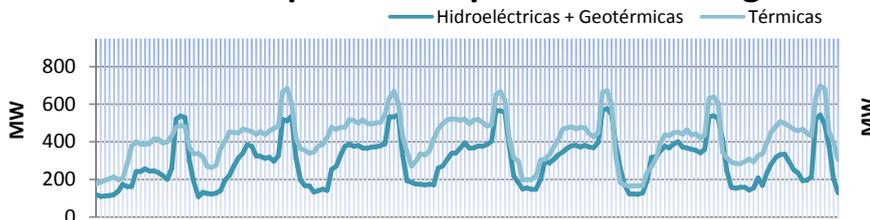
## Precio Spot y Demanda Semanal SNI



### PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 136.01 \$/MWh con una variación de **-\$1.62** ↓ respecto a la semana anterior con un máximo de **256.13 \$/MWh** el día **Sábado a las 20 hrs**. El precio Spot tuvo un mínimo de 104.85 \$/MWh el día **Viernes a la 1 hrs**. La demanda SNI tuvo un promedio de 904.66 MW la **demanda máxima fue el día Jueves a las 19:30 con 1323.42 MW** y una mínima de 555.76 MW el día **Lunes a las 2 hrs**. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de **0.2587**

## Generación por fuente primaria de Energía



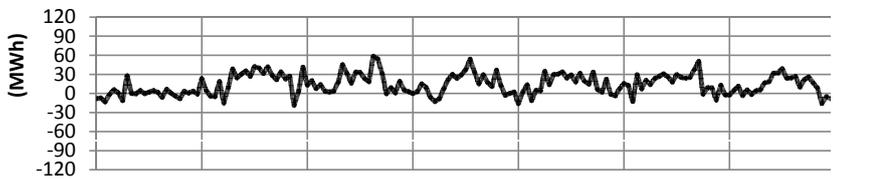
### FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
<b>Min.</b>	<b>36%</b>	<b>44%</b>	<b>16%</b>
<b>Max.</b>	<b>97%</b>	<b>98%</b>	<b>69%</b>

La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas **Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas** en el SNI.

## Exportación e Importación de Potencia al

MER



### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

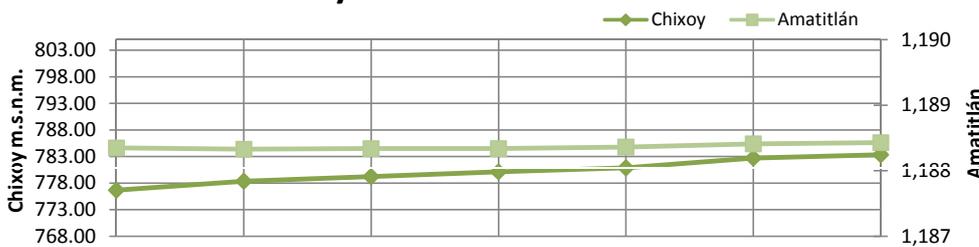
Guatemala exportó al MER un total de **de 2.38307 GWh**.

El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 58.55 MWh el día **Martes a las 16 hrs**.

El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -18.86 MWh el día **Lunes a las 22 hrs**.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Guate-Este.

## COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m



### COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN

La cota de **Chixoy** presenta un valor de 776.68 a 783.35 m.s.n.m. con una variación de 6.67 m.

La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188.35 a 1188.43 m.s.n.m. con una variación de -0.08 m.

Cota de rebalse de chixoy: **803 m.s.n.m.**

**Nota: m.s.n.m. metros sobre nivel del mar cota = nivel del agua**

### PRECIOS DE COMBUSTIBLES

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de **134.74 \$/BBL para entrega Junio**,

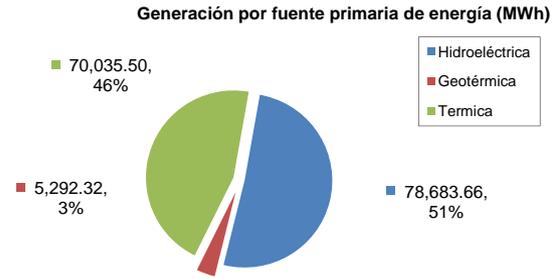
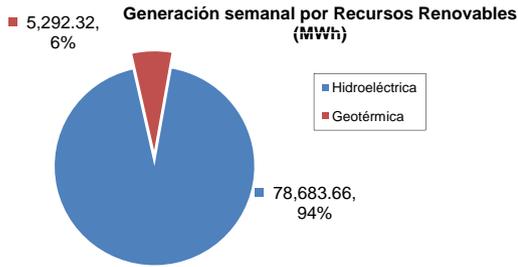
El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 104.87 \$/BBL

Se observa y incrementos en el crudo

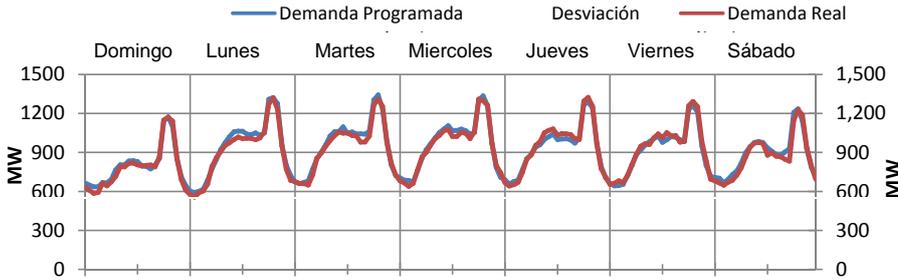
### Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
NY Cargo	94.24	104.87
WTI	125.55	134.74

10.63 ↑  
9.19 ↑



## Demanda Programada Vrs. Real



### DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 10.38%, una mínima de **0.0189%** y un promedio de **2.66%** lo cual representa un desvío de -96.32 MW, -0.18 MW y 2.44 MW respectivamente, el error máximo fue de 10.38 % el día Domingo a las 18 hrs. **El MAPE fue de 2.68 % mientras que la semana anterior fue de 2.53 %**

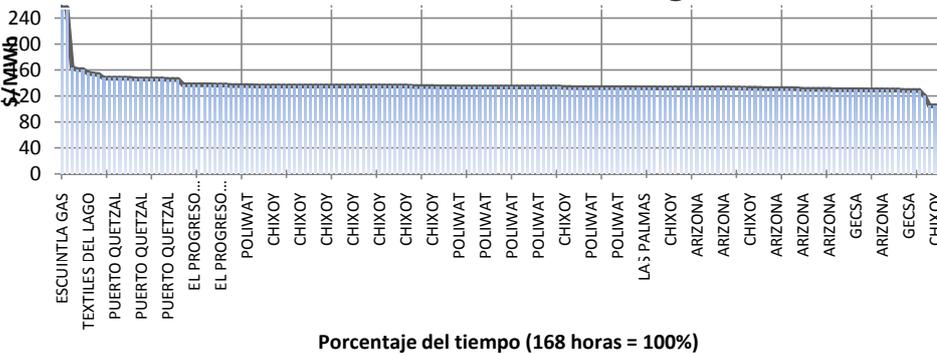
## Curva de duración del Precio Spot



### PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **1%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al alrededor de **256 US\$/MWh**  
El **10%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **147 a 163 US\$/MWh**  
El **64%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **131 a 136 US\$/MWh**

## Identificación de Generador Marginal



### PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron: **CHIXOY CON 25% POLIWAT CON 23% ARIZONA CON 19%** de participación en la semana

## RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación % <sup>2</sup>	ERROR % <sup>3</sup>
MAX	256.13 \$/MWh	1,323.42 MW	674.97 MW	697.50 MW	58.55 MW	1,341.66 MW	10.38%	10.38%
MIN	104.85 \$/MWh	555.76 MW	254.19 MW	165.30 MW	( 18.86)MW	591.41 MW	0.0189%	0.02%
PROM	136.01 \$/MWh	904.66 MW	499.86 MW	416.88 MW	14.18 MW	913.99 MW	2.66%	2.69%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.2587**

NOTA: Hidro= Generación Hidroeléctrica, Geo = Generación Geotérmica, INT = Intercambio en el mercado regional

1= Demanda programada, 2= Desviación de la demanda Programada vrs. Posdespacho, 3 = Error Pronóstico Demanda SNI = Sistema Nacional Interconectado

Graficas: Todos los puntos ploteados utilizados para generar las gráficas son lecturas horarias, excepto las graficas de cotas y combustibles que son lecturas por día y precios de cierre, para la gráfica de Intercambio se utilizan todas las lecturas incluyendo cuartos de hora de los pos despachos.

Fuente: Programación diaria y pos despachos enviados por la Administrador del Mercado Mayorista (AMM)