

MERCADO ELECTRICO

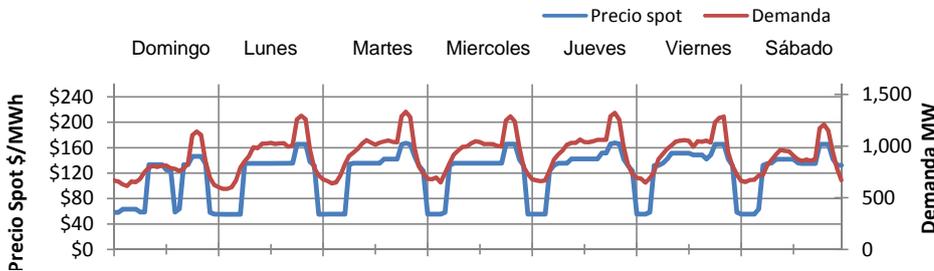
www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 06 al 12 Julio 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

Comisión Nacional de Energía Eléctrica

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

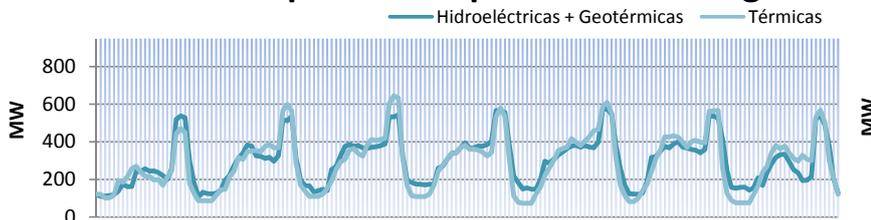
El Precio Spot tuvo un promedio de 119.13 \$/MWh con una variación de **-\$23.11** ↓ respecto a la semana anterior con un máximo de **167.42 \$/MWh** el día **Jueves a las 20 hrs**. El precio Spot tuvo un mínimo de 55.19 \$/MWh el día **Lunes a la 1 hr**. La demanda SNI tuvo un promedio de 909.57 MW la **demanda máxima fue el día Martes a las 19:30 con 1332.51 MW** y una mínima de 586.28 MW el día **Lunes a las 2 hrs**. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de **0.8197**. **Se presenta una muy buena correlación y se considera un comportamiento común del precio a años anteriores por la época lluviosa**

FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	62%	72%	7%
Max.	99%	98%	63%

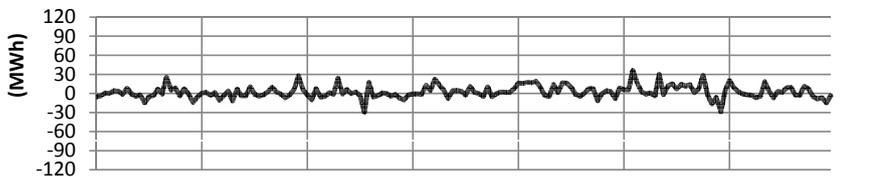
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas **Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas** en el SNI.

Generación por fuente primaria de Energía



Exportación e Importación de Potencia al

MER



EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

Guatemala exportó al MER un total de **de 0.41779 GWh**.

El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 36.57 MWh el día **Viernes a las 12 hrs**.

La importación máxima de energía del MER al sistema Guatemalteco fue de -29.61 MWh el día **Martes a las 14 hrs**.

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

COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN

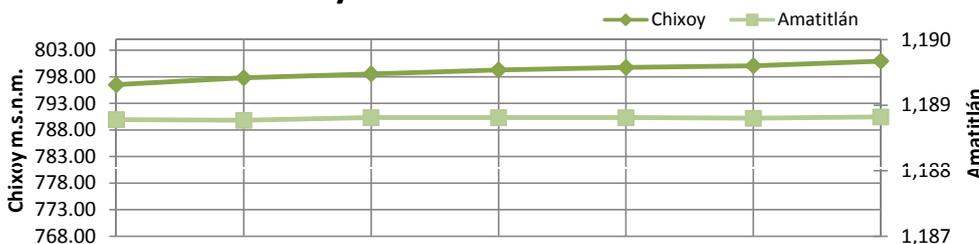
La cota de **Chixoy** presenta un valor de 796.52 a 800.94 m.s.n.m. con una variación de 4.42 m.

La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188.78 a 1188.82 m.s.n.m. con una variación de 0.04 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

COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m



Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	106.38	108.80
NY Cargo	115.16	115.91
WTI	142.48	139.78

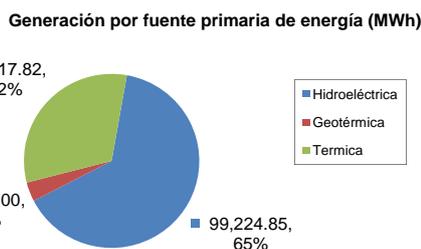
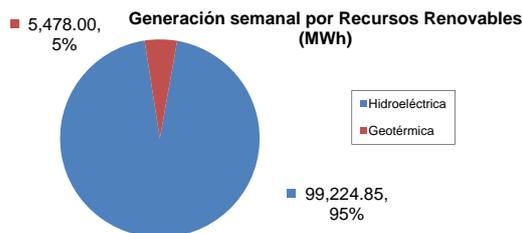
2.42 ↑
0.75 ↓
-2.70 ↓

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

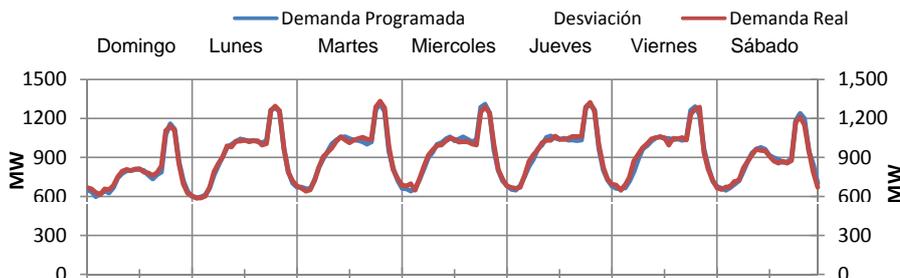
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de **139.78 \$/BBL para entrega Septiembre**,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 115.91 \$/BBL

El promedio móvil de 5 días el US Gulf 3% fue 108.8 \$/BBL. Se observa y incrementos en el crudo



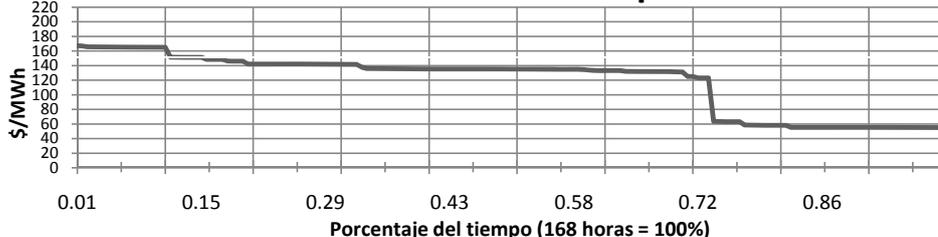
Demanda Programada Vrs. Real



DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 9.52%, una mínima de **0.0087%** y un promedio de **1.93%** lo cual representa un desvío de 83 MW, 0.2 MW y 2.29 MW respectivamente, el error máximo fue de 10.52 % el día Viernes a las 6 hrs. **El MAPE fue de 1.96 % mientras que la semana anterior fue de 2.33 %**

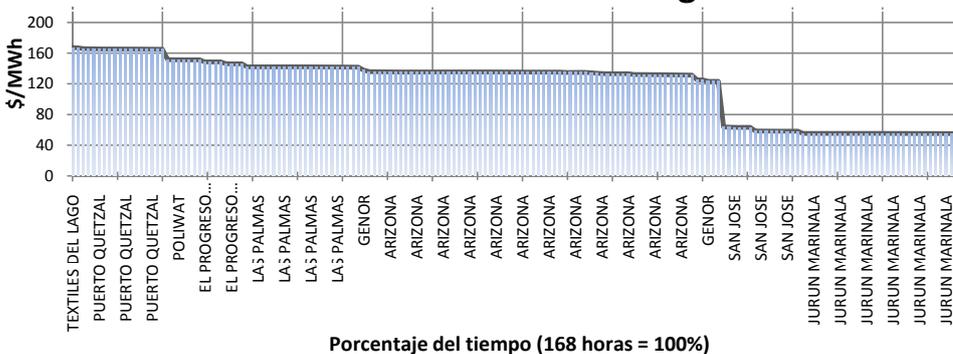
Curva de duración del Precio Spot



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **10%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **165 a 167 US\$/MWh**
 El **22%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **141 a 151 US\$/MWh**
 El **23%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **51 a 57 US\$/MWh**

Identificación de Generador Marginal



PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron: **ARIZONA CON 33% JURUN MARINALA CON 18% LAS PALMAS CON 13%** de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	167.42 \$/MWh	1,332.51 MW	711.00 MW	645.40 MW	36.57 MW	1,309.67 MW	10.52%	10.52%
MIN	55.19 \$/MWh	586.28 MW	451.88 MW	73.00 MW	(29.61)MW	587.54 MW	0.0087%	0.01%
PROM	119.13 \$/MWh	909.57 MW	623.23 MW	290.58 MW	2.49 MW	906.99 MW	1.93%	1.97%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.8198**

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 Pronostico 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)