

MERCADO ELECTRICO

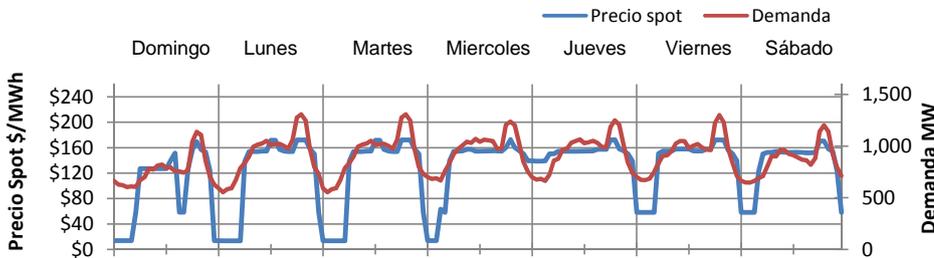
www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 13 al 19 Julio 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

Comisión Nacional de Energía Eléctrica

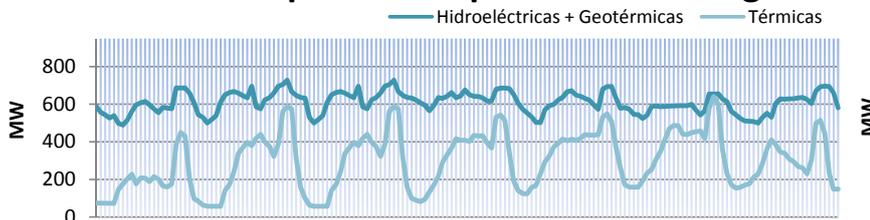
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 126.41 \$/MWh con una variación de \$7.28 ↑ respecto a la semana anterior con un máximo de 172.84 \$/MWh el día Miércoles a las 20 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 13.6 \$/MWh el día Lunes a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 898.23 MW la demanda máxima fue el día Lunes a las 19:30 con 1307.85 MW y una mínima de 553.76 MW el día Lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.8025

Generación por fuente primaria de Energía



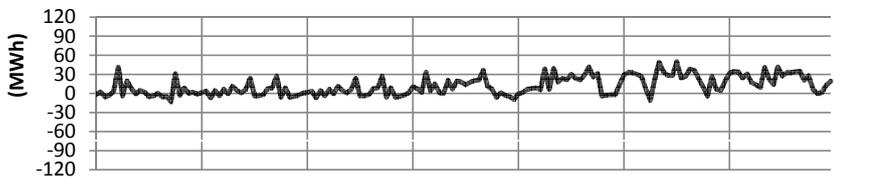
FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	66%	68%	6%
Max.	99%	99%	66%

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

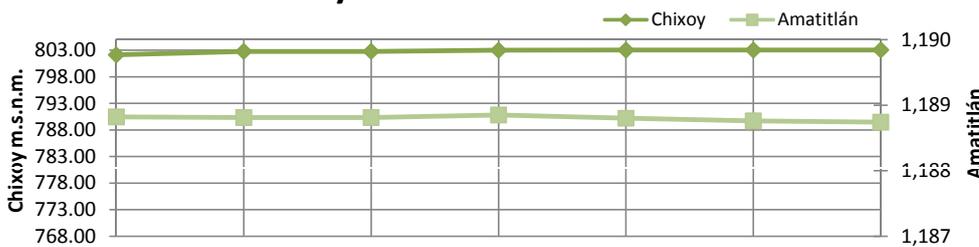
Guatemala exportó al MER un total de 2.00278 GWh.

El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 50.24 MWh el día Viernes a las 13 hrs.

La importación máxima de energía del MER al sistema Guatemalteco fue de -17.03 MWh el día Miércoles a las 21 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 802.13 a 803.04 m.s.n.m. con una variación de 0.91 m.

La cota de Amatitlán presenta un valor de 1188.82 a 1188.74 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

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	108.80	115.19
NY Cargo	115.91	111.62
WTI	139.78	135.30

6.39 ↑
-4.29 ↓
-4.48 ↓

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

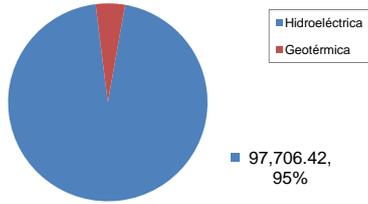
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 135.3 \$/BBL para entrega Septiembre,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 111.62 \$/BBL

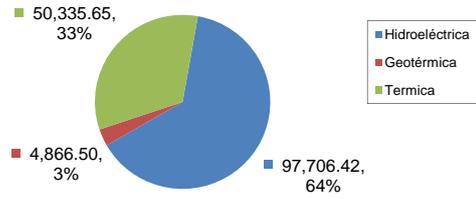
El promedio móvil de 5 días el US Gulf 3% fue 115.19 \$/BBL

Se observa y incrementos en el crudo

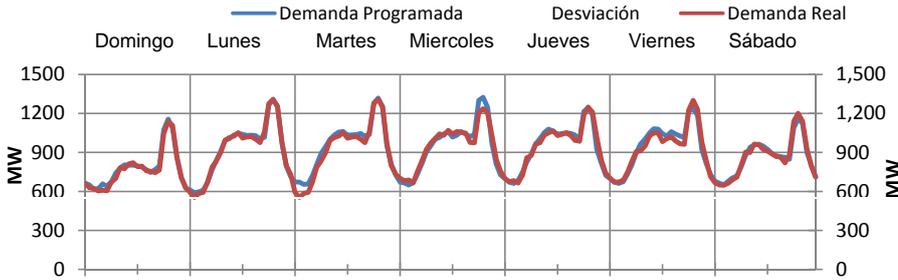
■ 4,866.50, 5% **Generación semanal por Recursos Renovables (MWh)**



Generación por fuente primaria de energía (MWh)



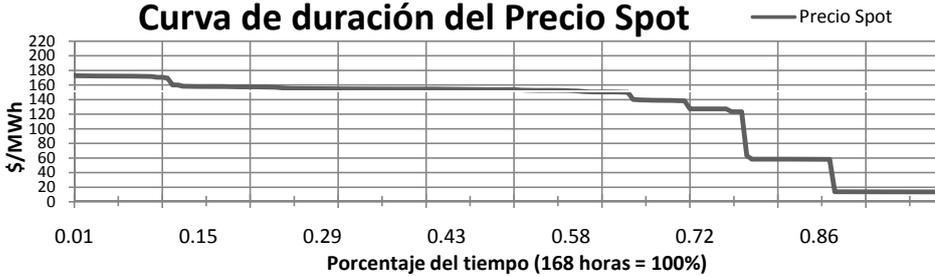
Demanda Programada Vrs. Real



DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 17.58%, una mínima de **0.0286%** y un promedio de **2.66%** lo cual representa un desvío de -118 MW, 0.51 MW y 2.29 MW respectivamente, el error máximo fue de 17.58 % el día Martes a las 2 hrs. **El MAPE fue de 2.69 % mientras que la semana anterior fue de 1.96 %**

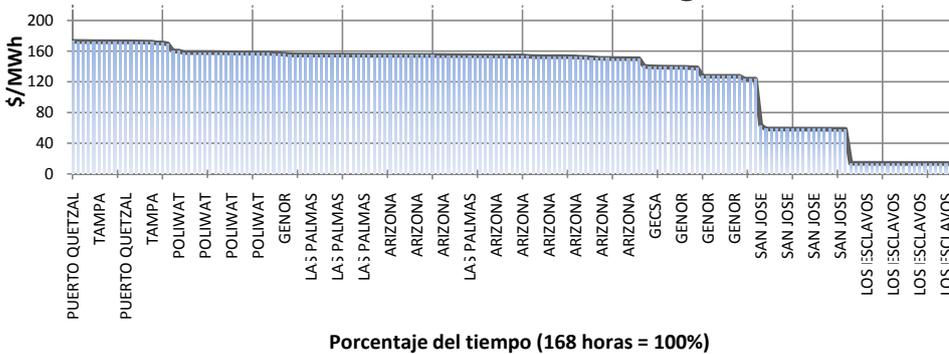
Curva de duración del Precio Spot



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **10%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **170 a 172 US\$/MWh**
El **50%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **150 a 160 US\$/MWh**
El **12%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **13 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 27% LOS ESCLAVOS CON 12% LAS PALMAS CON 11%** de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	172.84 \$/MWh	1,307.85 MW	729.10 MW	640.40 MW	50.24 MW	1,323.45 MW	17.58%	17.58%
MIN	13.60 \$/MWh	553.76 MW	479.00 MW	57.20 MW	(12.88)MW	589.47 MW	0.0286%	0.03%
PROM	126.41 \$/MWh	898.23 MW	610.56 MW	299.62 MW	11.92 MW	905.28 MW	2.66%	2.7%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.8026**

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)