

MERCADO ELECTRICO

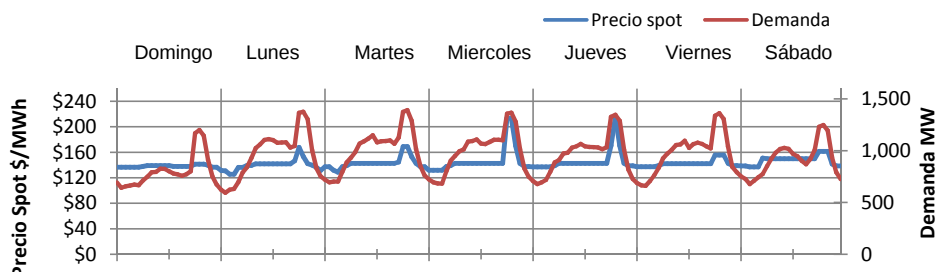
www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 18 al 24 Mayo 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

Comisión Nacional de Energía Eléctrica

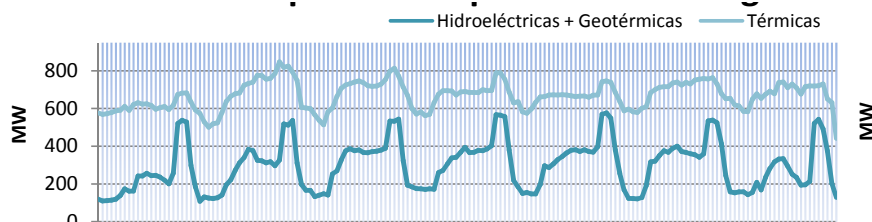
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 143.55 \$/MWh con una variación de \$2.04 ↑ respecto a la semana anterior con un máximo de 215.76 \$/MWh el día Jueves a las 20 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 125.63 \$/MWh el día Lunes a las 3 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 945.25 MW la demanda máxima fue el día Martes a las 19:15 con 1391.22 MW y una mínima de 593.35 MW el día Lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.8299

Generación por fuente primaria de Energía



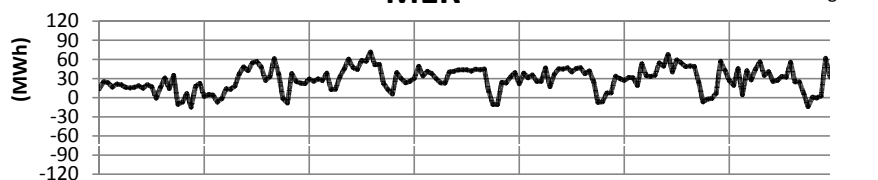
FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	10%	86%	42%
Max.	94%	100%	81%

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

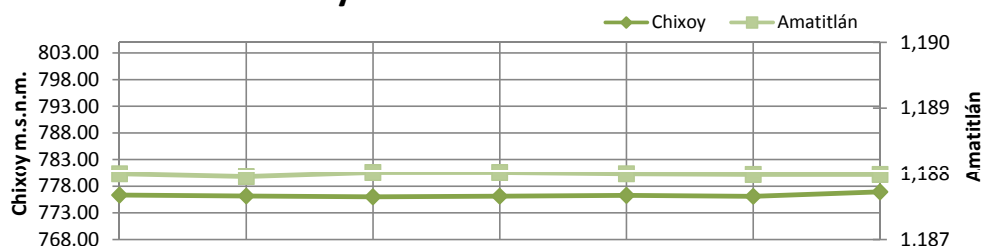


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

Guatemala exportó al MER un total de 4.8041 GWh. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 71.49 MWh el día Martes a las 15 hrs. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -15.08 MWh el día Miércoles a las 20:30 hrs.

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

COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m



Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	88.74	82.43
NY Cargo	93.39	87.83
WTI	129.33	124.96

-6.31
-5.56
-4.37 ↓

COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN

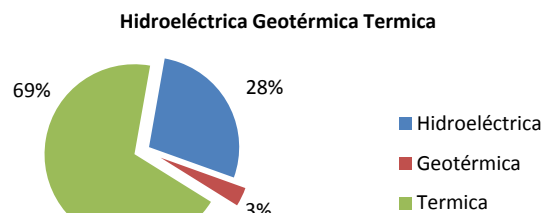
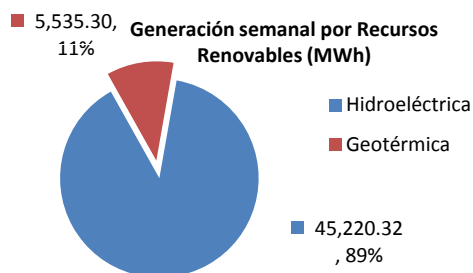
La cota de Chixoy presenta un valor de 776.34 a 776.94 m.s.n.m. con una variación de 0.6 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1188 a 1187.99 m.s.n.m. con una variación de 0.01 m. Cota de rebalse de chixoy: 803 m.s.n.m. Nota: m.s.n.m. metros sobre nivel del mar cota = nivel del agua

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

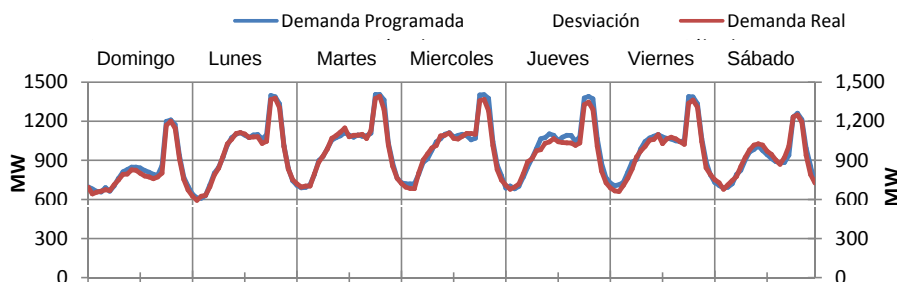
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 87.83 \$/BBL para entrega Junio,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 93.39 \$/BBL

Se observa y incrementos en el crudo

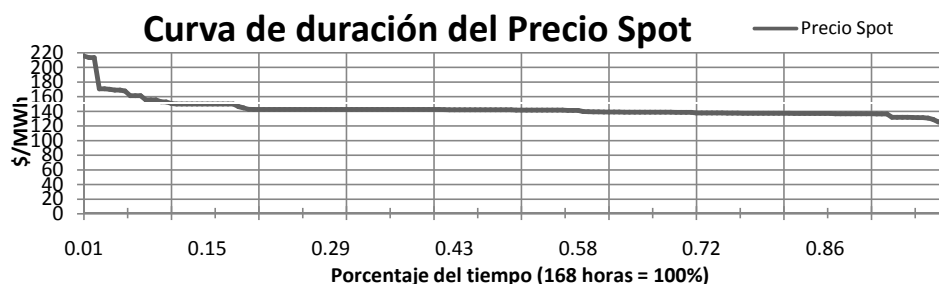


Demanda Programada Vrs. Real



DEMANDA PROGRAMADA

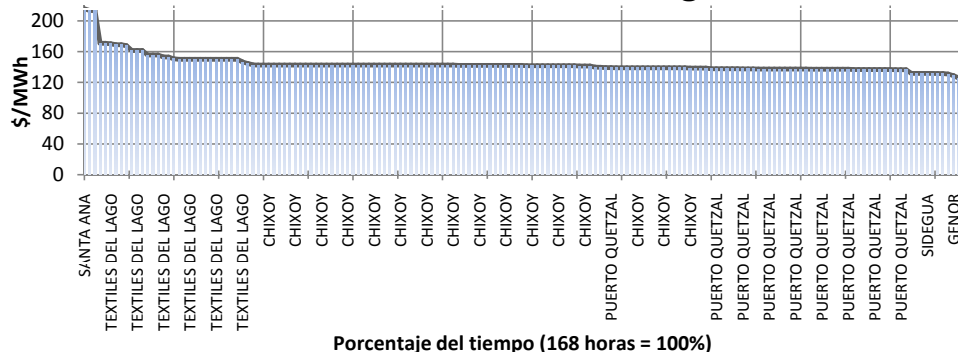
La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 7.92%, una mínima de **0.0382%** y un promedio de **2.59%** lo cual representa un desvío de -84.35 MW, 1.37 MW y 2.58 MW respectivamente, el error máximo fue de 7.92 % el día Jueves a las 9 hrs. **El MAPE fue de 2.6 % mientras que la semana anterior fue de 2.53 %**



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **2%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **213 US\$/MWh**
El **40%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **141 a 142 US\$/MWh**
El **6%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **125 a 131 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 49% PUERTO QUETZAL CON 24% TEXTILES DEL LAGO CON 15% de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa ¹	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	215.76 \$/MWh	1,391.22 MW	600.97 MW	847.70 MW	71.49 MW	1,405.35 MW	7.92%	7.92%
MIN	125.63 \$/MWh	593.35 MW	88.50 MW	441.90 MW	(14.71)MW	609.01 MW	0.0382%	0.04%
PROM	143.55 \$/MWh	945.25 MW	302.12 MW	669.89 MW	28.60 MW	957.61 MW	2.59%	2.61%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.8299**

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)