

MERCADO ELECTRICO

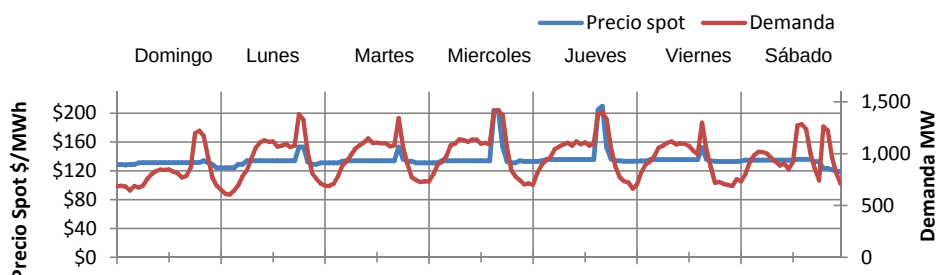
www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 11 al 17 Mayo 2008 DIVISIÓN DE MERCADO

Comisión Nacional de Energía Eléctrica

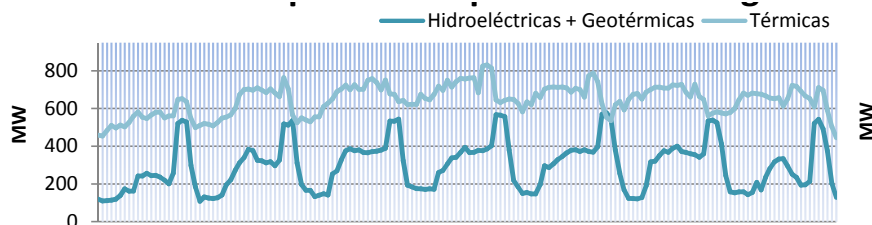
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 135.53 \$/MWh con una variación de \$5.19 ↑ respecto a la semana anterior con un máximo de 209.56 \$/MWh el día Jueves a las 20 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 124.06 \$/MWh el día Domingo a las 24 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 950.1 MW la demanda máxima fue el día Martes a las 19:30 con 1430.05 MW y una mínima de 604.08 MW el día Lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.1834

Generación por fuente primaria de Energía



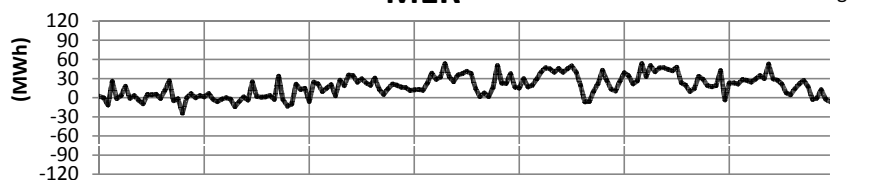
FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	9%	68%	44%
Max.	95%	99%	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

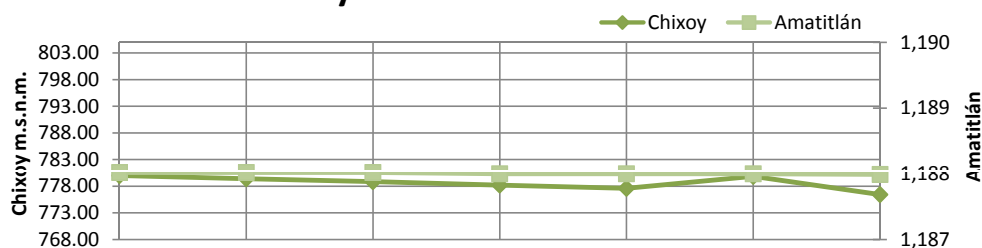


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

Guatemala exportó al MER un total de 3.06055 GWh. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 53.54 MWh el día Miércoles a las 12 hrs. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -31.81 MWh el día Martes a las 18:15 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
NY Cargo	85.00	87.83
WTI	120.00	124.96

2.83 ↑
4.96 ↑

COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN

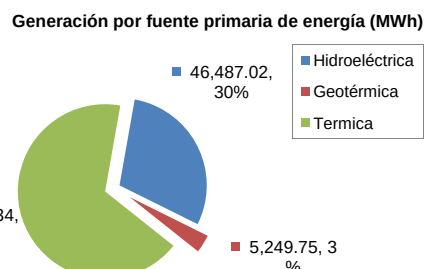
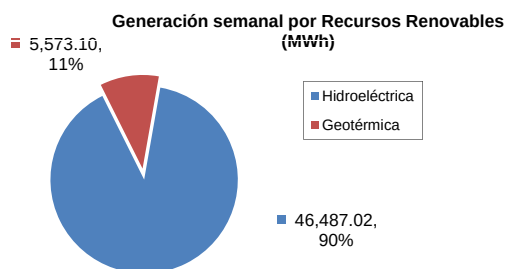
La cota de Chixoy presenta un valor de 780.01 a 776.44 m.s.n.m. con una variación de -3.56 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1188.02 a 1187.99 m.s.n.m. con una variación de 0.029 m. Cota de rebalse de chixoy: 803 m.s.n.m. Nota: m.s.n.m. metros sobre nivel del mar cota = nivel del agua

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

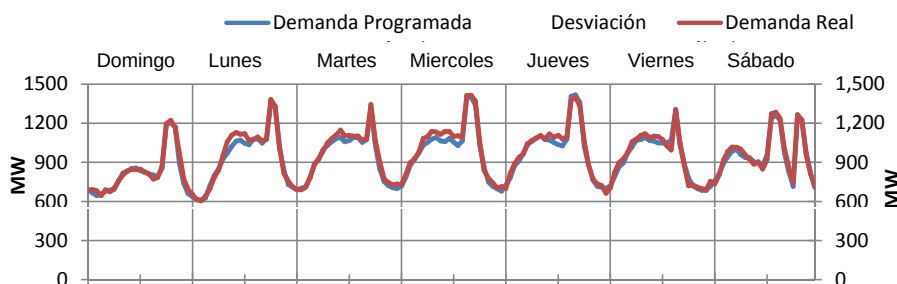
El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 124.96 \$/BBL para entrega Junio,

El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 87.83 \$/BBL

Se observa y incrementos en el crudo

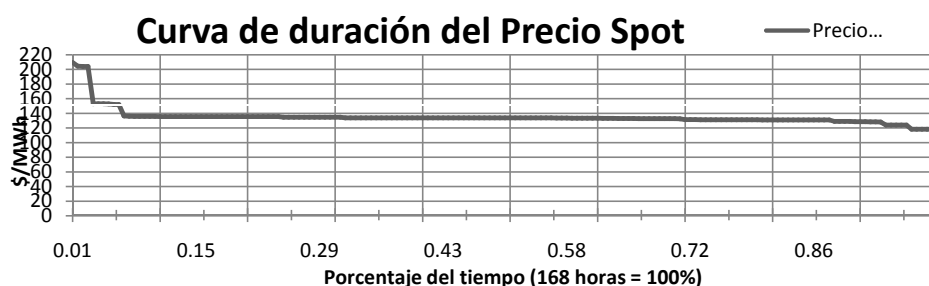


Demanda Programada Vrs. Real



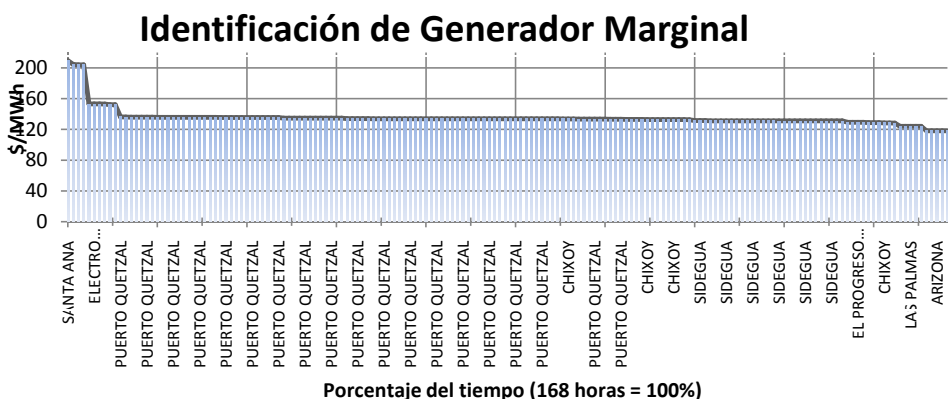
DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 8.35%, una mínima de **0.0102%** y un promedio de **2.52%** lo cual representa un desvío de 88.38 MW, 0.12 MW y 2.44 MW respectivamente, el error máximo fue de 9.11 % el día Lunes a las 9 hrs. **El MAPE fue de 2.533 % mientras que la semana anterior fue de 3.87 %**



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **2%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **204 a 209 US\$/MWh**
El **81%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **131 a 136 US\$/MWh**
El **6%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **128 a 129 US\$/MWh**



PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron: **PUERTO QUETZAL CON 56%** **SIDEAGUA CON 18%** **CHIXOY CON 12%** de participación en la semana

RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa ¹	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	209.56 \$/MWh	1,430.05 MW	611.83 MW	831.70 MW	53.54 MW	1,416.83 MW	9.11%	9.11%
MIN	124.06 \$/MWh	604.08 MW	78.00 MW	454.90 MW	(24.36)MW	610.72 MW	0.0102%	0.01%
PROM	135.53 \$/MWh	950.10 MW	317.41 MW	647.65 MW	18.78 MW	934.50 MW	2.52%	2.61%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.1835**

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)