

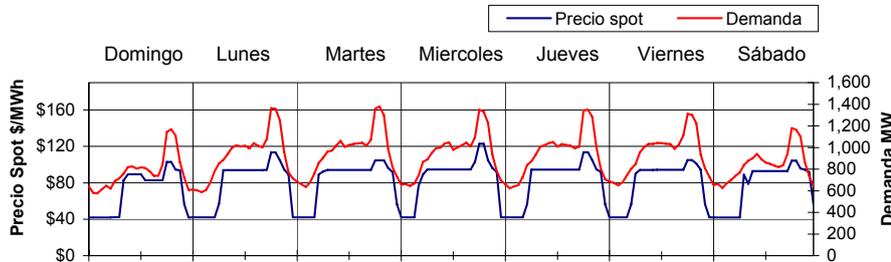
MERCADO ELECTRICO

www.cnee.gov.gt



Monitoreo del 2 al 08 de Septiembre 2007 DIVISION DE MERCADO ELECTRICO

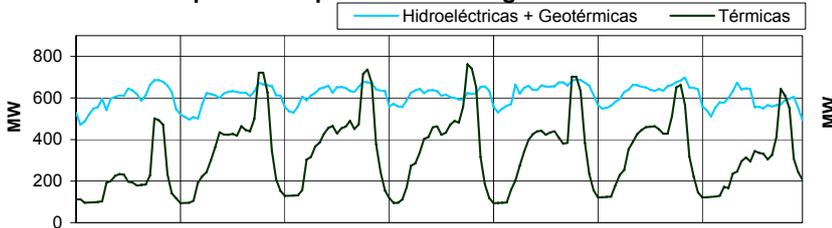
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 79.44 \$/MWh con una variación de ↓ 5.70 respecto a la semana anterior con un máximo de 122.95 \$/MWh el día **Miércoles** a las 20 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 41.8118 \$/MWh el día **Sábado** a las 3 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 903.69 MW, la demanda máxima fue el día **Martes** a las 19:30 hrs. con 1379.8 MW y una mínima de 577.9 MW el día **Domingo** a las 3 hrs. el coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.744

Generación por fuente primaria de Energía

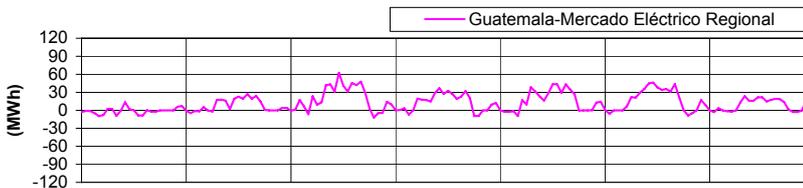


FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Máxima	mínimo	Promedio
Hydro + Geo	81%	55%	71%
Termicas	65%	8%	28%

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

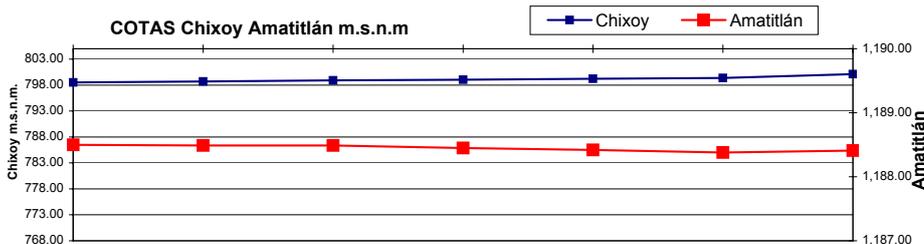


EXPORTACION E IMPORTACION

Guatemala exporto al MER un total de **2.00164 GWh** no hubo importación neta de Energía. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 62.2 MWh el día **Martes** a las 12 hrs. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -12.2 MWh el día **Martes** a las 20 hrs.

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

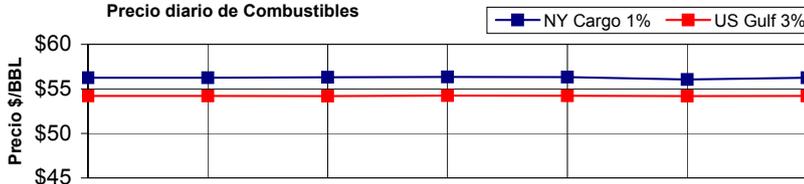
COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m



COTAS CHIXOY Y AMATITLAN

La cota de **Chixoy** presenta un valor de 798.51 a 800.11 m.s.n.m. Se observa una variación de ↑ 1.60 m. La cota de **Amatitlán** presenta un valor de 1188.5 a 1188.41 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

Precio diario de Combustibles

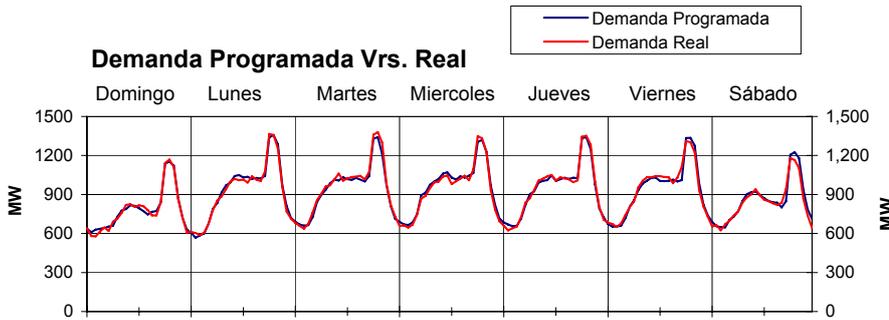
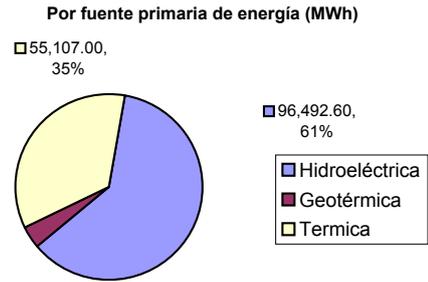
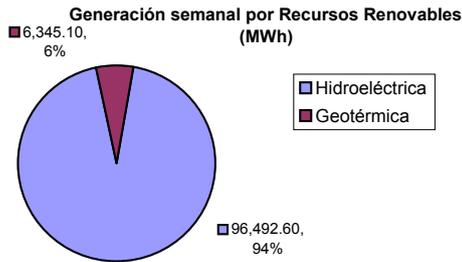


PRECIOS DE COMBUSTIBLES

En el New York Mercantile en la semana el precio del crudo se situó en un valor de **74.75 \$/BBL para entrega en Enero 2008**, se observa una variación de \$↑ 2.77 respecto a la semana anterior. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 56.258 \$/BBL el promedio diario para el US GULF Waterbone No. 6, 3% fue de 54.22 \$/BBL presentando una variación de ↑ 1.78 y ↑ 1.12 respectivamente en la semana anterior

Resumen Combustibles

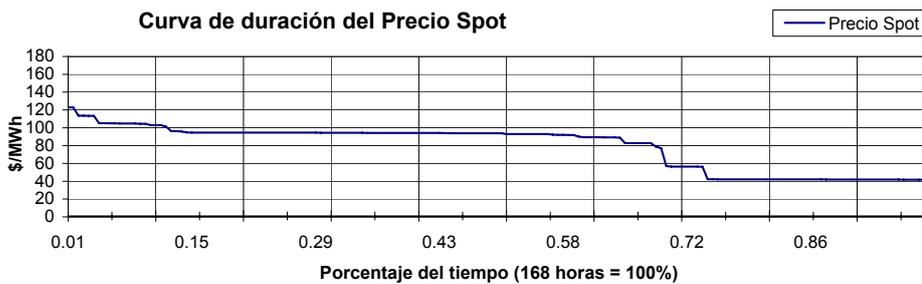
	Anterior	Actual	Dif.
NY Cargo	54.48	56.26	↑ 1.78
US GULF	53.10	54.22	↑ 1.12
NYMEX	71.98	74.75	↑ 2.77



DEMANDA PROGRAMADA

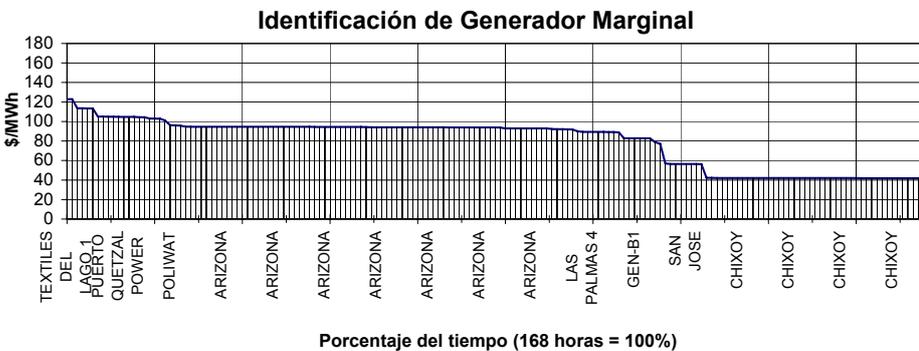
La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 9.8%, una mínima de **0.069%** y un promedio de **2.46%** lo cual representa un desvío de 87.3 MW, 0.5 MW y 2.22 MW respectivamente, el error máximo fue de 11.17 % el día Viernes a las 18 hrs. **El MAPE fue de 2.47 % mientras que la semana anterior fue de 1.81 %**

Nota: (Un buen pronóstico requiere de un MAPE ≤ 4%)



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **8%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **101 a 105 US\$/MWh**
 El **45%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **90 a 94 US\$/MWh**
 El **25%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **41 a 42 US\$/MWh**



PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron:
ARIZONA CON 37% y **CHIXOY CON 26%**
POLIWATT con un 8% de participación en la semana

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa ¹	Desviación % ²	ERROR % ³
MAX	122.95 \$/MWh	1,379.80 MW	698.65 MW	762.30 MW	62.20 MW	1,356.50 MW	9.800%	11.170%
MIN	41.81 \$/MWh	577.90 MW	471.10 MW	93.50 MW	(12.20)MW	567.10 MW	0.069%	0.055%
PROM	79.43 \$/MWh	903.69 MW	612.12 MW	328.01 MW	11.91 MW	905.92 MW	2.460%	2.470%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.7440**

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)