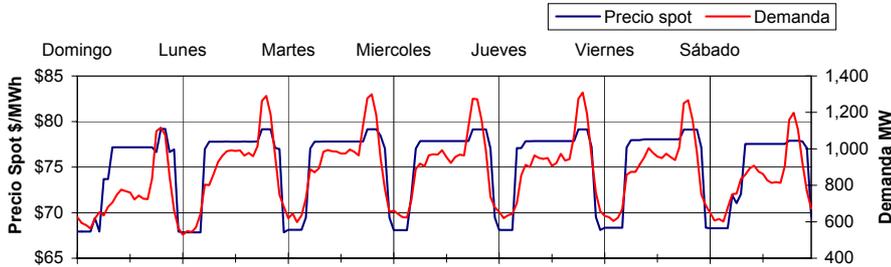


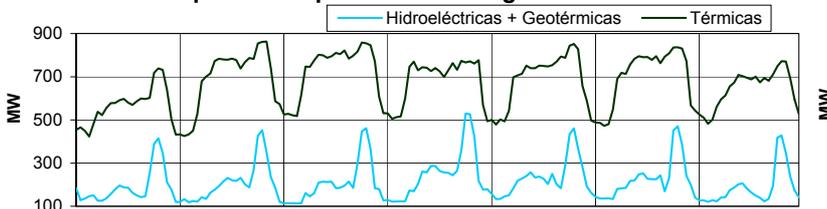
Precio Spot y Demanda Semanal SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 75.28 \$/MWh con una variación de \$↑ 1.29 respecto a la semana anterior, con un máximo de 79.19 \$/MWh el día domingo de 19:00 a 21:00. El precio Spot tuvo un mínimo de 67.84 \$/MWh el día lunes de 00:00 a 05:00 horas y a las 23:00 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 875.83 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:00 hrs con 1364.92 MW y una mínima de 528.49 MW el día lunes a las 00:00 hrs. El coeficiente de correlación² entre el precio y la demanda fue de 0.6278

Generación por fuente primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA DEL SNI

	Máxima	Mínimo	Promedio
Hydro + Geo	74.46%	15.94%	30.01%
Termicas	79.44%	38.95%	61.78%

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

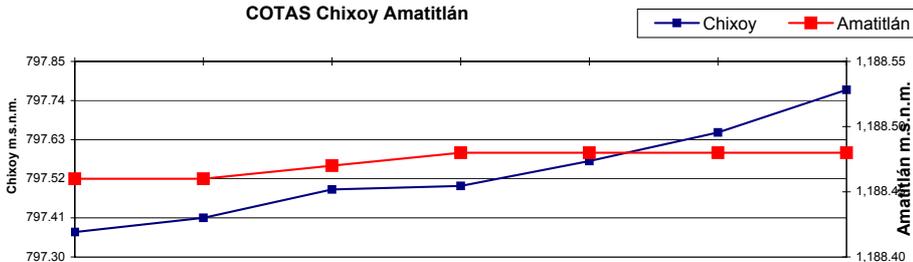
Exportación e Importación de energía al MER



EXPORTACION E IMPORTACION

Se obtuvo un total de Exportaciones en el MER de 2.91033 GWh. Se tuvo un máximo de exportación de 70.63 MW el día jueves a las 12:00 hrs y un máximo de importación de -18.5 MW el jueves a las 21:00 horas.

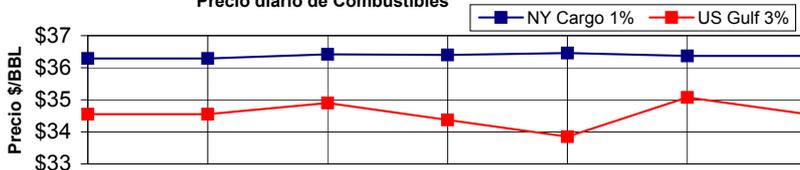
COTAS Chixoy Amatitlán



La cota de Chixoy estuvo entre los valores de 797.37 a 797.77 m.s.n.m. correspondiente a una diferencia de ↑ 0.40 m para la semana. La cota de Amatitlán estuvo entre los valores de 1188.46 a 1188.48 m.s.n.m. correspondiente a una variación de ↑ 0.02 m.

Nota: m.s.n.m. metros sobre nivel del mar
cota = nivel del embalse

Precio diario de Combustibles

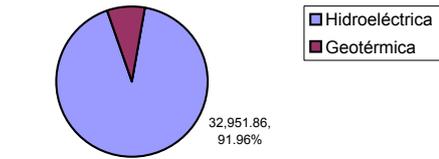


En el mercado de futuros en la semana el precio del crudo NYMEX se situó en un valor de 53.4 \$/BBL para entrega en Marzo 2007, se observa una variación de \$↓ 0.47 respecto a la semana anterior. Según el promedio del Five Day Rolling Average el Bunker NY Cargo 1% fue 36.41 \$/BBL, el promedio diario para el US GULF Waterbone No. 6, 3% fue de 34.55 \$/BBL presentando una variación de ↓ 0.19 y ↓ 2.4 respectivamente en la semana anterior

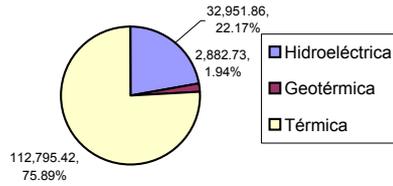
Resumen Combustibles

	Anterior	Actual	Dif.
NY Cargo	36.60	36.41	↓ 0.19
US GULF	36.95	34.55	↓ 2.4
NYMEX	53.87	53.40	↓ 0.47

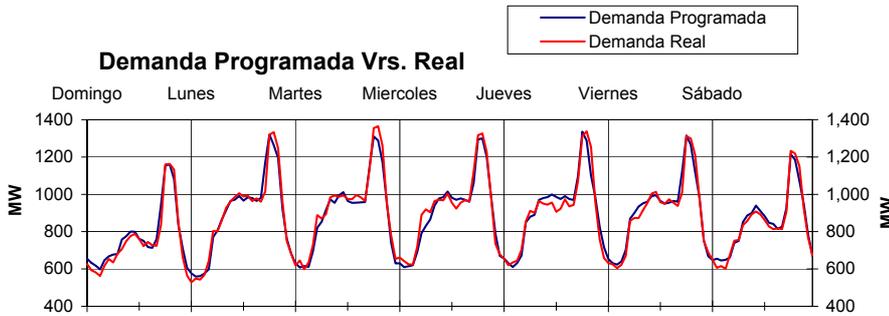
Generación semanal por Recursos Renovables (MWh)



Por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

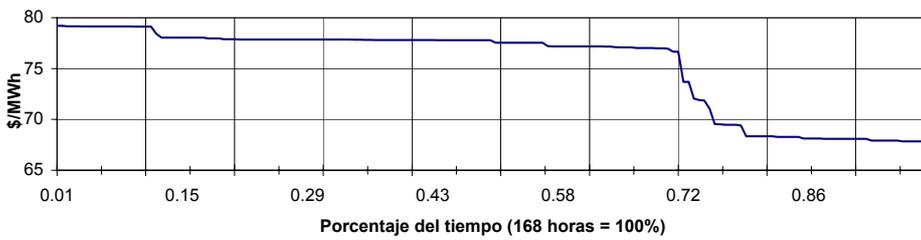


La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una **desviación máxima de 15.386%**, una **mínima de 0.038%** y un **promedio de 3.286%** lo cual representa un desvío de **(156.23) MW**, **(0.26) MW** y **(1.67) MW** respectivamente.

El MAPE fue de **3.29 %** mientras que la semana anterior fue de **2.99 %**

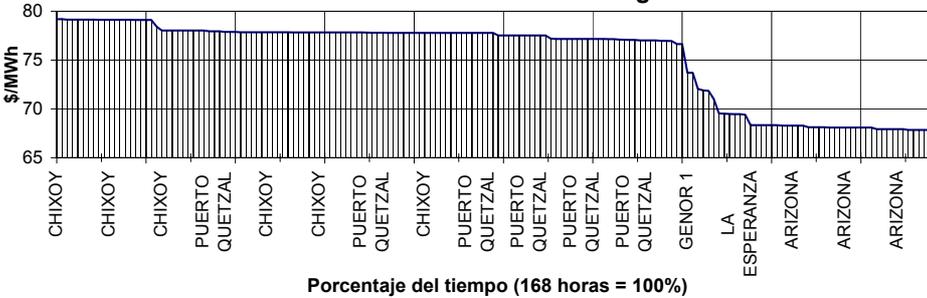
Nota: (Un buen pronóstico requiere de un MAPE ≤ 4%)

Curva de duración del Precio Spot



El **55%** del tiempo durante la semana el precio Spot se situó entre **77 y 78 USD\$/MWh**. El **20 %** del tiempo, el Spot se situó entre **67 US\$/MWh y 68 US\$/MWh**

Identificación de Generador Marginal



PLANTAS QUE DETERMINARON EL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron **CHIXOY con 38 %**, **PQP con 32%**, **ARIZONA con 21 %** de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programado 1	Desviación % 2
MAX	79.19 \$/MWh	1,364.9 MW	529.3 MW	863.3 MW	70.6 MW	1,335.5 MW	15.386%
MIN	67.84 \$/MWh	528.5 MW	113.3 MW	423.3 MW	(18.5)MW	559.0 MW	0.038%
PROM	75.28 \$/MWh	875.8 MW	213.3 MW	671.4 MW	16.2 MW	877.5 MW	3.286%

Coefficiente de Correlación² Precio Demanda

0.6278

NOTA: Hidro= Generación Hidroeléctrica, Geo = Generación Geotérmica, INT = Intercambio en el mercado regional, SNI = Sistema Nacional Interconectado
1= Demanda programada, 2= Desviación de la demanda Programada vrs. Posdespacho.

Fuente: Programación diaria y pos despachos de AMM