



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

28 de febrero
al 06 de
marzo 2010

monitoreo del 28 de febrero al 06 de marzo 2010

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 122.97 \$/MWh con una variación de \$ 2.66 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 137.43 \$/MWh el día lunes a las 19 hrs. y un mínimo de 88.05 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 946.46 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:15 hrs. con 1,426.69 MW y una mínima de 575.03 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.66.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	29%	95%	52%
MAX.	47%	100%	63%

La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

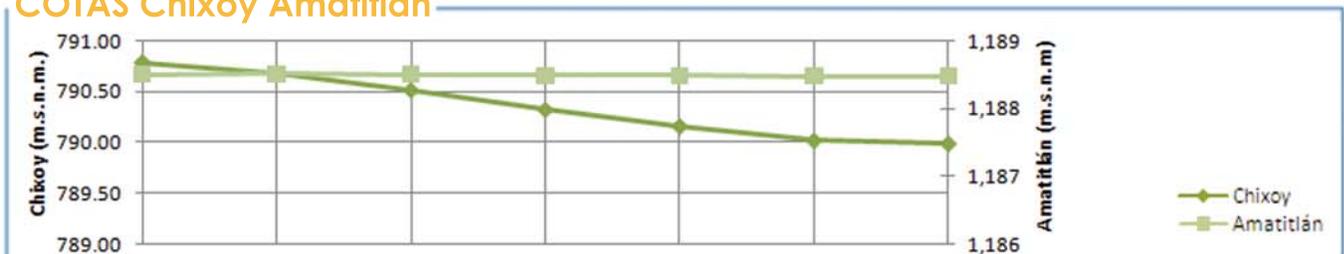
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,948.00 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 64.69 MWh el día miércoles a las 24:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -42.57 MWh el día miércoles a las 6 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

Exportación e Importación de Potencia al MER



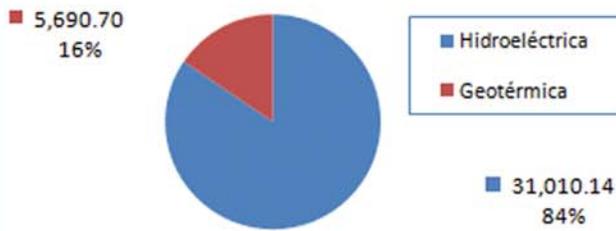
COTAS Chixoy Amatitlán



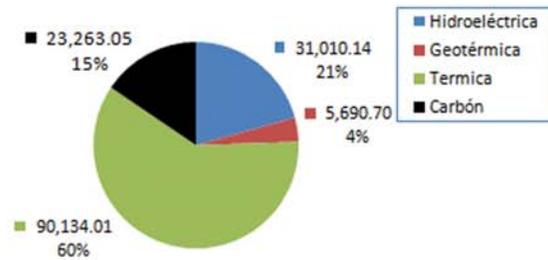
La cota de Chixoy presenta un valor de 790.78 a 789.99 m.s.n.m. con una variación de -0.79 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.5 a 1,188.48 m.s.n.m. con una variación de -0.02 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)



Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 8.64% y una mínima de 0.0723%, con un promedio de 2.39%, lo cual representa un desvío de -61.32 MW, -0.97 MW y 2.39 MW respectivamente. El error máximo fue de 8.64% el día viernes a las 4 hrs. El MAPE fue de 2.4% mientras que la semana anterior fue de 2.45%.

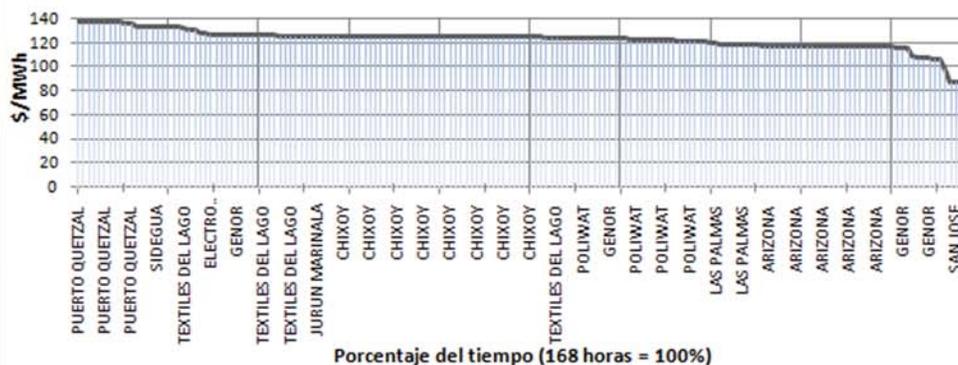


Curva de Duración del Precio Spot



El 14% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 131 a 137 US\$/MWh.
El 57% del tiempo se mantuvo en los valores de 121 a 127 US\$/MWh.
El 29% del tiempo se mantuvo en los valores de 88 a 119 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 21%, Poliawat con 17% y Genor con 14% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	137.43 \$/MWh	1,426.69 MW	499.00 MW	968.91 MW	64.69 MW	1,437.16 MW	8.64%
MIN	88.05 \$/MWh	575.03 MW	78.80 MW	368.80 MW	(42.57) MW	596.50 MW	0.0723%
PROM	122.97 \$/MWh	946.46 MW	218.45 MW	674.98 MW	* 1,948.00 MW	962.39 MW	2.39%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.6572

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	71.07	70.52
NY Cargo	71.03	71.12
WTI	79.40	80.19

-0.55 ↓
0.09 ↑
0.79 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 80.19 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 71.12 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 70.52 \$/BBL.