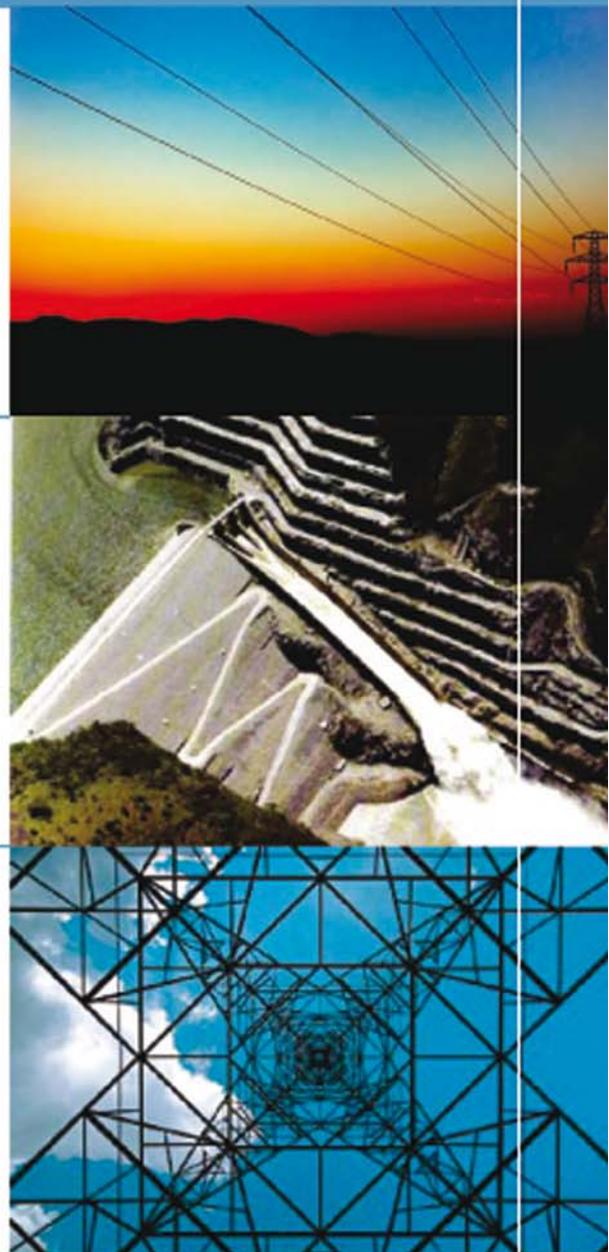




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 08 al 14 de
marzo 2009

monitoreo del 08 al 14 de marzo 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 71.81 \$/MWh con una variación de \$ 2.58 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 80.63 \$/MWh el día jueves a las 19 hrs. y un mínimo de 65.8 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 888.31 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19:15 hrs. con 1350.48 MW y una mínima de 548.01 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.62.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	15%	89%	29%
MAX.	97%	100%	71%

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

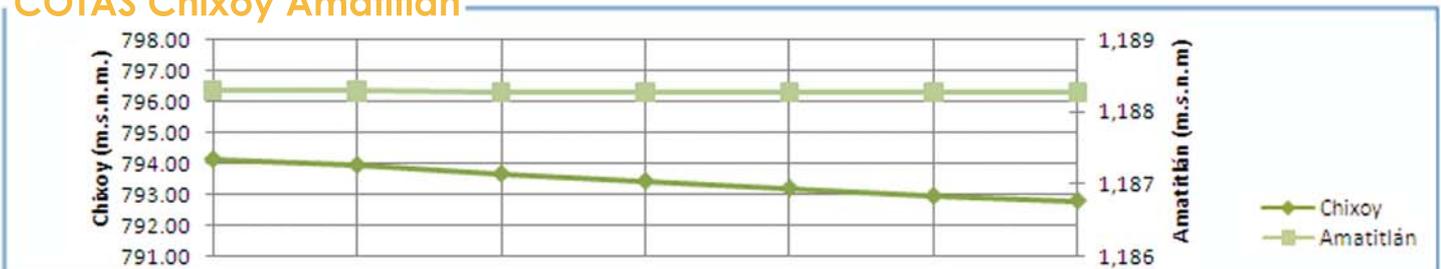
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 3.67516 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 79.67 MWh el día martes a las 14:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -12.52 MWh el día sábado a las 20:30 hrs.

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



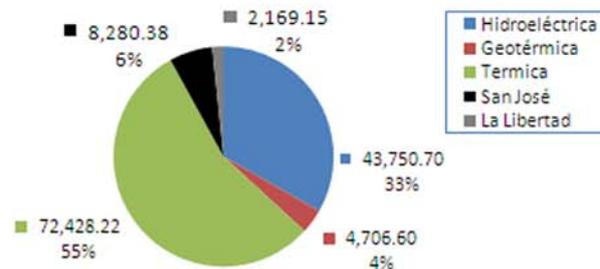
La cota de Chixoy presenta un valor de 794.13 a 792.79 m.s.n.m. con una variación de -1.34 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.29 a 1,188.27 m.s.n.m. con una variación de -0.02 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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)

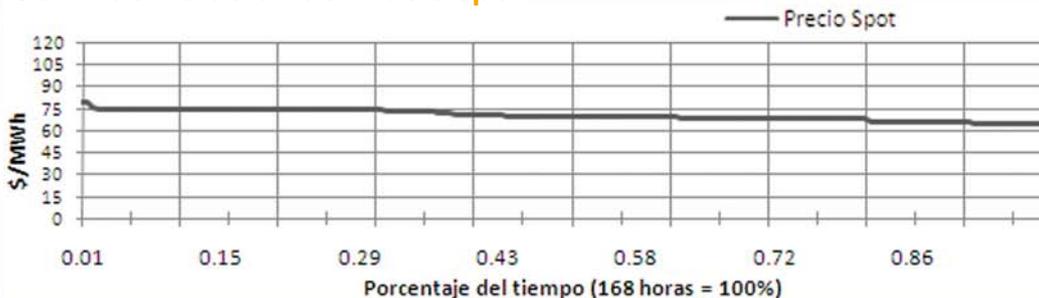


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 8.71% y una mínima de 0.0069%, con un promedio de 1.98%, lo cual representa un desvío de -53.65 MW, 0.05 MW y 1.7 MW respectivamente. El error máximo fue de 8.71% el día martes a las 2 hrs. El MAPE fue de 1.95% mientras que la semana anterior fue de 1.94%.

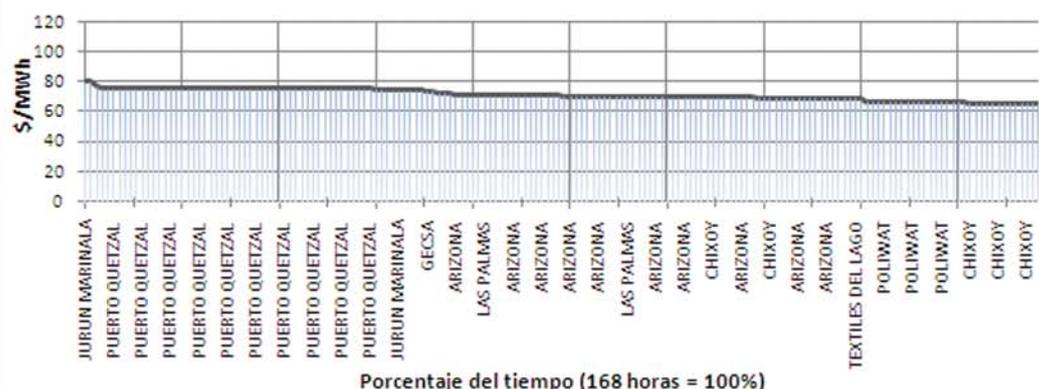


Curva de Duración del Precio Spot



El 31% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 70 a 74 US\$/MWh.
 El 32% del tiempo se mantuvo en los valores de 70 a 74 US\$/MWh.
 El 37% del tiempo se mantuvo en los valores de 65 a 69 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Puerto Quetzal con 26%, Arizona con 25% y Chixoy con 15% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	80.63 \$/MWh	1,350.48 MW	569.60 MW	810.30 MW	79.67 MW	1,323.21 MW	8.71%	8.71%
MIN	65.80 \$/MWh	562.45 MW	113.20 MW	328.40 MW	(10.68) MW	587.11 MW	0.0069%	0.01%
PROM	71.81 \$/MWh	888.31 MW	336.50 MW	575.54 MW	*3,675.18 MW	878.43 MW	1.98%	2.03%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.6177

* resultado neto de Intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	37.33	35.91
NY Cargo	36.10	35.38
WTI	43.18	45.66

-1.42 ↓
-0.72 ↓
2.48 ↑

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 45.66 \$/BBL.
 El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 35.38 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 35.91 \$/BBL.