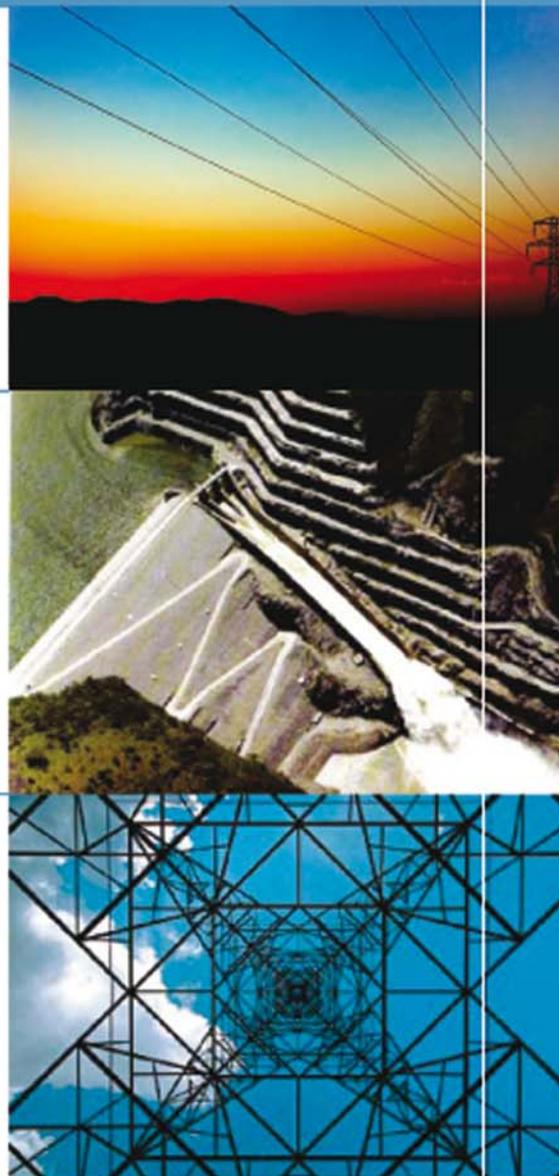




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*07 al 13 de*  
*febrero 2010*

## monitoreo del 07 al 13 de febrero 2010

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 124.35 \$/MWh con una variación de \$ 0.51 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 133.74 \$/MWh el día martes a las 16 hrs. y un mínimo de 117.07 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 955.51 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19 hrs. con 1,426.65 MW y una mínima de 583.99 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.59.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



#### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	30%	98%	47%
MAX.	46%	100%	57%

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

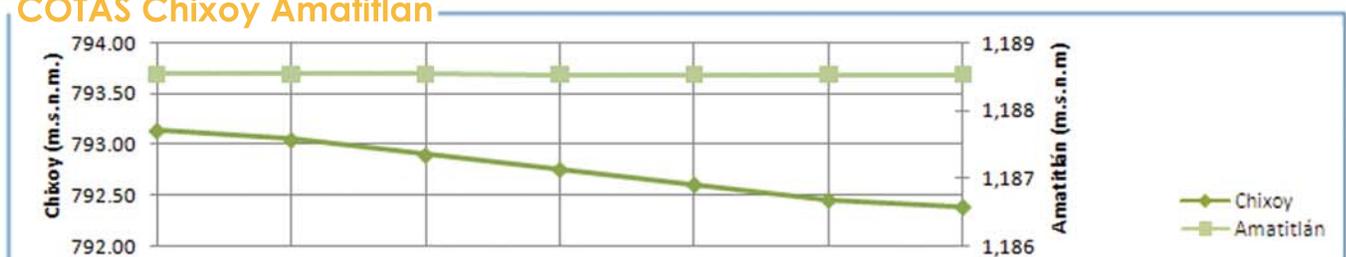
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,066.11 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 40.74 MWh el día jueves a las 11:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -21.63 MWh el día viernes a las 18:45 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



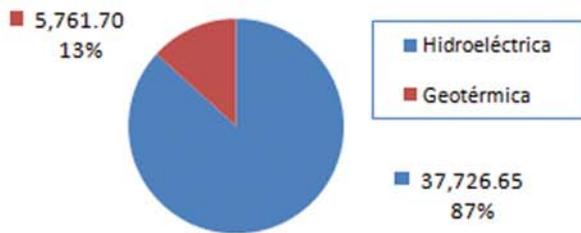
### COTAS Chixoy Amatitlán



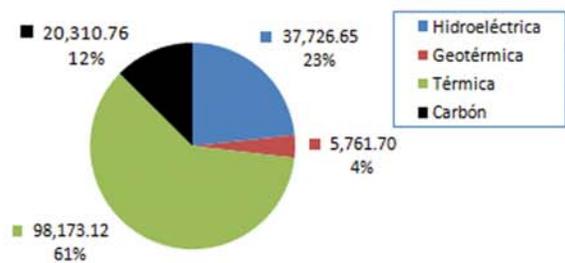
La cota de Chixoy presenta un valor de 793.14 a 792.39 m.s.n.m. con una variación de -0.75 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.54 a 1,188.53 m.s.n.m. con una variación de -0.01 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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)

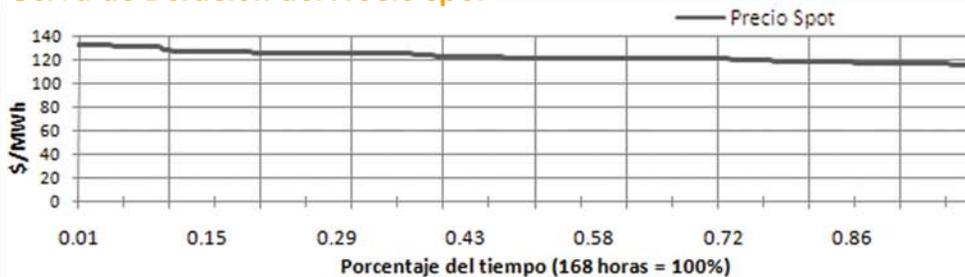


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 7.91% y una mínima de 0.0058%, con un promedio de 2.27%, lo cual representa un desvío de 54 MW, -0.03 MW y 2.27 MW respectivamente. El error máximo fue de 7.91% el día domingo a las 3 hrs. El MAPE fue de 2.32% mientras que la semana anterior fue de 2.93%.

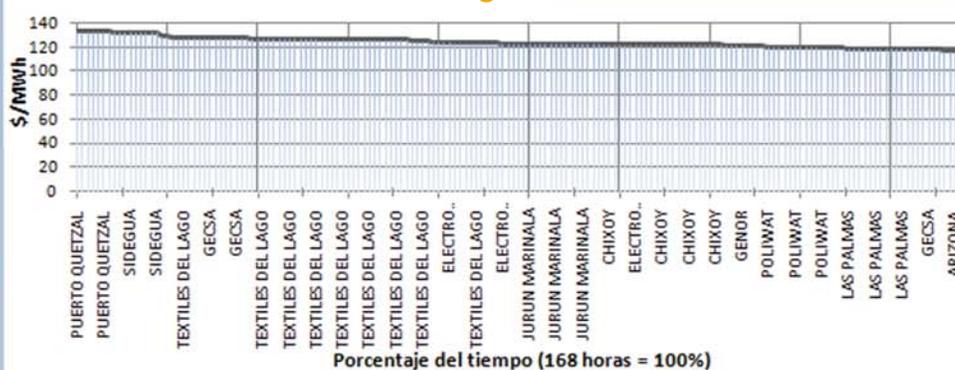


### Curva de Duración del Precio Spot



El 9% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 132 a 133 US\$/MWh.  
El 74% del tiempo se mantuvo en los valores de 120 a 129 US\$/MWh.  
El 17% del tiempo se mantuvo en los valores de 117 a 119 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Textiles del Lago con 28%, Gecsa con 11% y Chixoy con 11% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	133.74 \$/MWh	1,426.65 MW	568.70 MW	903.41 MW	40.74 MW	1,434.54 MW	7.91%
MIN	117.07 \$/MWh	583.99 MW	85.00 MW	493.10 MW	(21.63) MW	568.45 MW	0.0058%
PROM	124.35 \$/MWh	955.51 MW	258.86 MW	705.26 MW	* 1,066.11 MW	954.31 MW	2.27%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.5873**

\* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	68.67	68.34
NY Cargo	67.94	67.47
WTI	74.59	73.91

-0.33 ↓  
-0.47 ↓  
-0.68 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 73.91 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 67.47 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 68.34 \$/BBL.