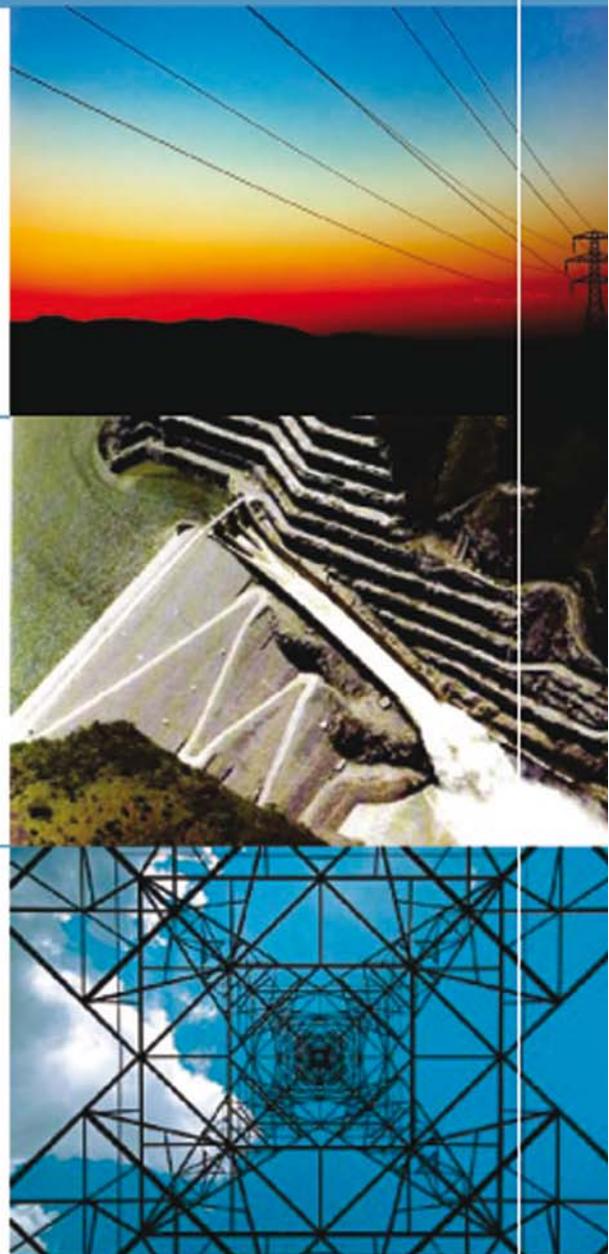




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 22 al 28 de*  
*febrero 2009*

## monitoreo del 22 al 28 de febrero 2009

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 72.45 \$/MWh con una variación de \$ 0.07 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 79.62 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 68.89 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 874.85 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:00 hrs. con 1331.66 MW y una mínima de 542.44 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.61.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	14%	73%	29%
MAX.	92%	100%	77%

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

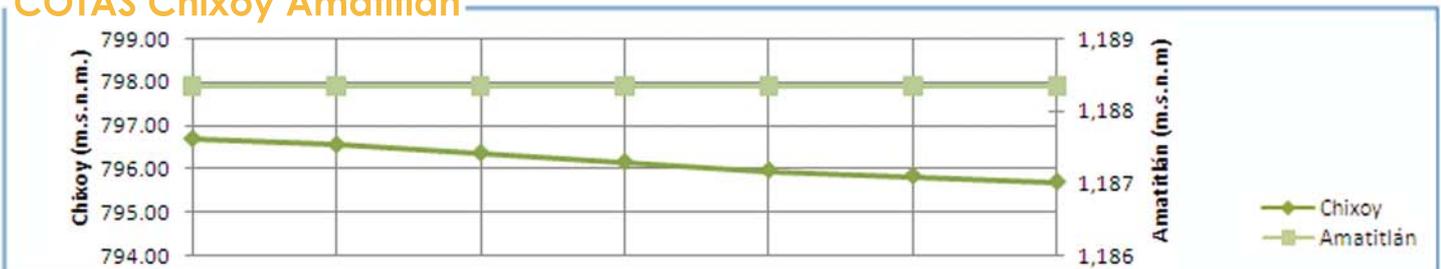
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 3.14023 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 54.15 MWh el día viernes a las 8:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -9.58 MWh el día martes a las 20 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



### COTAS Chixoy Amatitlán



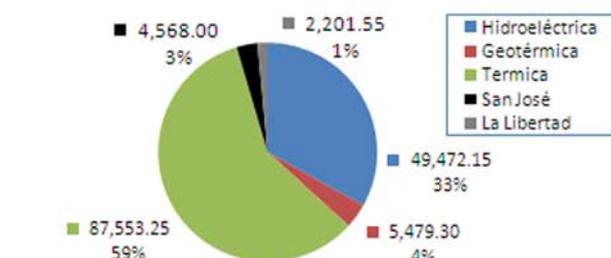
La cota de Chixoy presenta un valor de 796.7 a 795.7 m.s.n.m. con una variación de -1 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.34 a 1,188.35 m.s.n.m. con una variación de 0.01 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

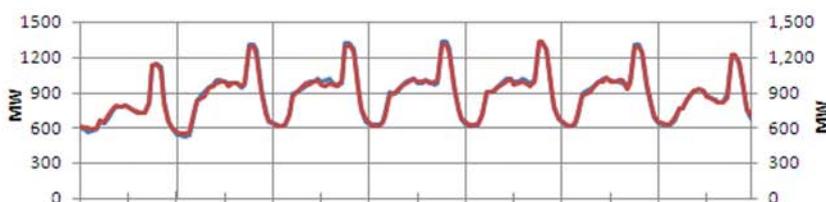


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)

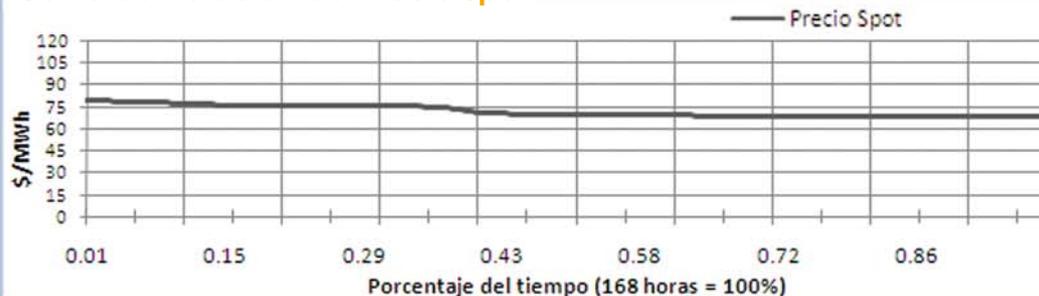


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 5.01% y una mínima de 0.0385%, con un promedio de 1.43%, lo cual representa un desvío de -44.69 MW, 0.35 MW y 1.43 MW respectivamente. El error máximo fue de 5.01% el día sábado a las 18 hrs. El MAPE fue de 1.44% mientras que la semana anterior fue de 2.05%.

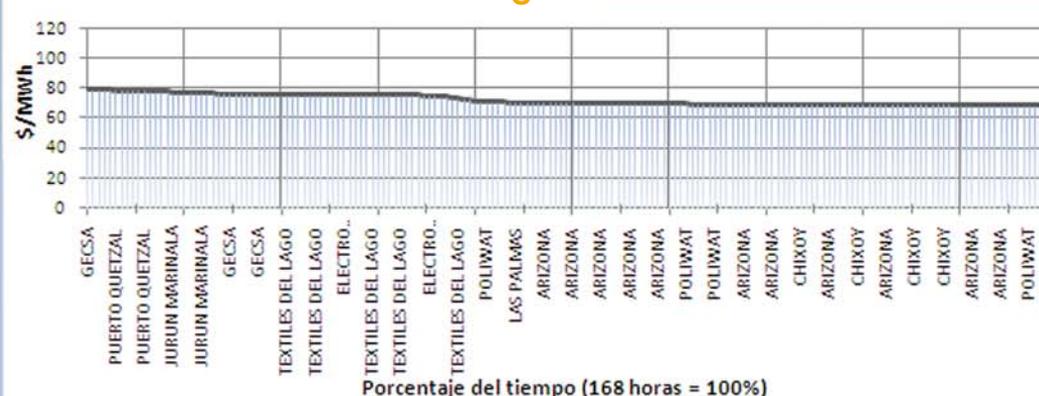


### Curva de Duración del Precio Spot



El 9% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 78 a 79 US\$/MWh.  
 El 29% del tiempo se mantuvo en los valores de 75 a 77 US\$/MWh.  
 El 62% del tiempo se mantuvo en los valores de 69 a 74 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 31%, Textiles del Lago con 15% y Chixoy con 12% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	79.62 \$/MWh	1,331.66 MW	560.00 MW	787.70 MW	54.15 MW	1,324.55 MW	5.01%	5.01%
MIN	68.89 \$/MWh	542.44 MW	107.70 MW	297.00 MW	( 8.12 ) MW	525.10 MW	0.0385%	0.04%
PROM	72.45 \$/MWh	874.85 MW	327.09 MW	561.45 MW	*3,140.23 MW	878.12 MW	1.43%	1.44%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.6067**

\* resultado neto de Intercambio

#### Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	39.11	41.22
NY Cargo	35.33	37.81
WTI	37.15	41.10

2.11 ↑  
2.48 ↑  
3.95 ↑

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 41.1 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 37.81 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 41.22 \$/BBL.