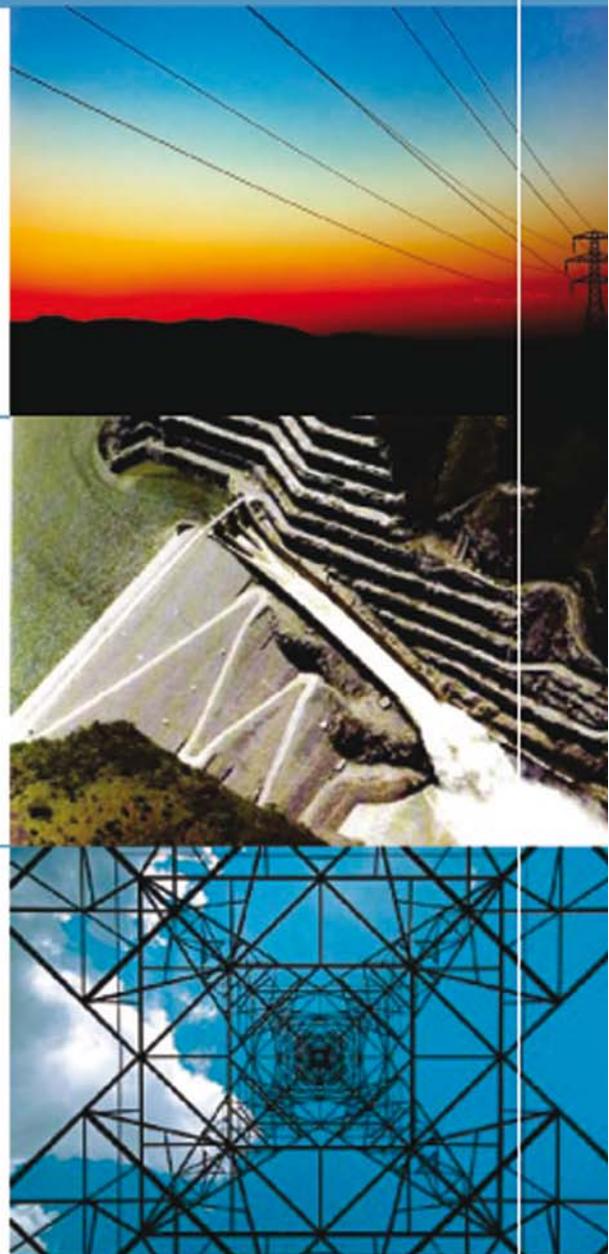




# *monitoreo mercado eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

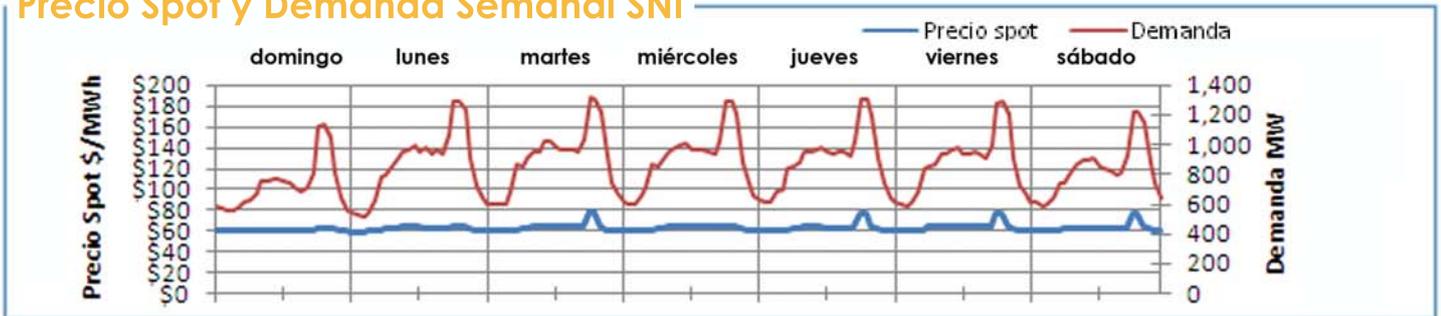


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 18 al 24 de  
enero 2009*

## monitoreo del 18 al 24 de enero 2009

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 62.89 \$/MWh con una variación de \$ 1.28 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 77.33 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 58.57 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 860.06 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:00 hrs. con 1318.45 MW y una mínima de 516.85 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.55.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	17%	89%	34%
MAX.	94%	97%	70%

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

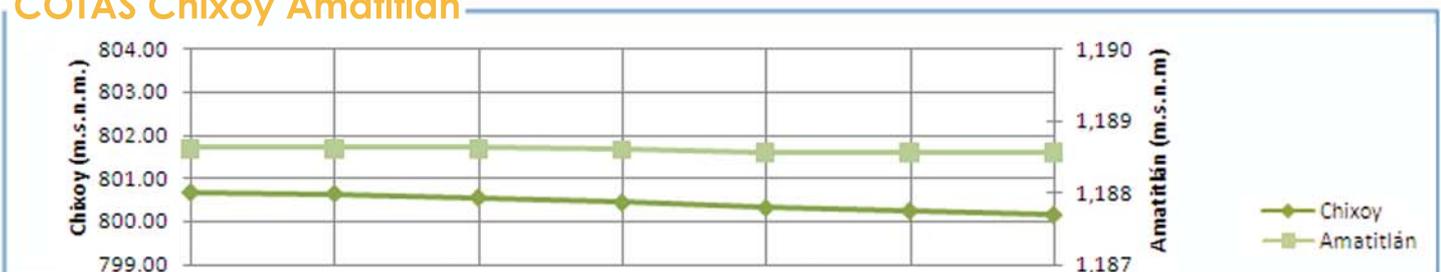
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 2.00627 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 42.43 MWh el día viernes a la 12:00 hr. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -21.79 MWh el día jueves a las 18:30 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



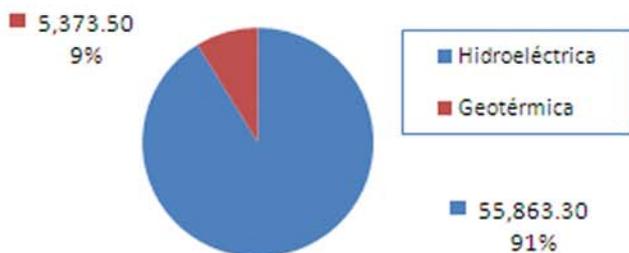
### COTAS Chixoy Amatitlán



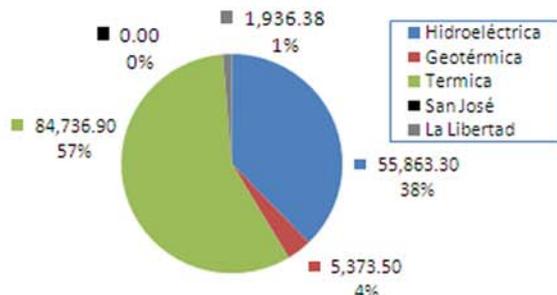
La cota de Chixoy presenta un valor de 800.66 a 800.15 m.s.n.m. con una variación de -0.51 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.62 a 1,188.56 m.s.n.m. con una variación de -0.06 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

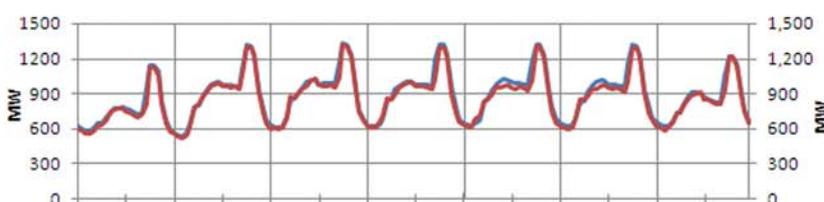


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)



### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 14.86% y una mínima de 0.0244%, con un promedio de 2.75%, lo cual representa un desvío de -141.24 MW, -0.28 MW y 2.75 MW respectivamente. El error máximo fue de 14.86% el día domingo a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.76% mientras que la semana anterior fue de 2.34%.

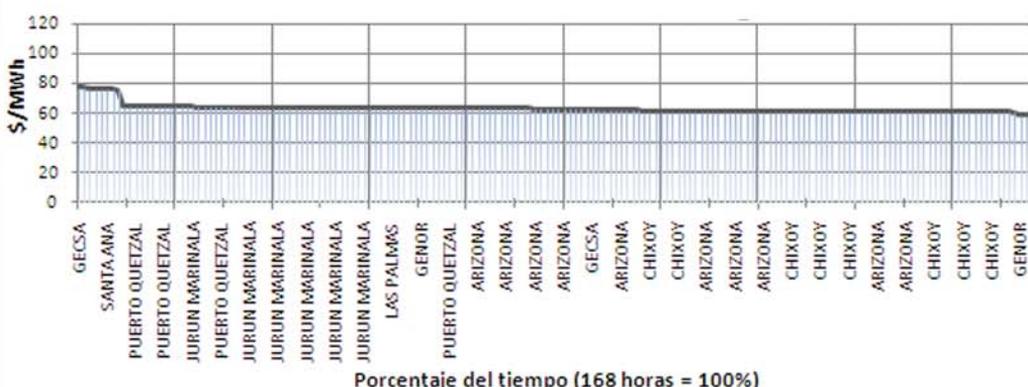


### Curva de Duración del Precio Spot



El 5% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 75 a 77 US\$/MWh.  
 El 69% del tiempo se mantuvo en los valores de 61 a 64 US\$/MWh.  
 El 26% del tiempo se mantuvo en los valores de 58 a 60 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 28% Chixoy con 24% y Jurún Marinalá con 16% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	77.33 \$/MWh	1,318.45 MW	603.90 MW	726.60 MW	42.43 MW	1,329.57 MW	14.86%	14.86%
MIN	58.57 \$/MWh	516.85 MW	133.10 MW	355.80 MW	(21.18) MW	527.79 MW	0.0244%	0.02%
PROM	62.89 \$/MWh	860.06 MW	364.51 MW	504.39 MW	*2006.27 MW	880.32 MW	2.76%	2.76%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

**0.5466**

\* resultado neto de intercambio

#### Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	38.90	46.21
NY Cargo	37.20	37.38
WTI	36.73	42.14

7.31 ↑  
0.18 ↑  
5.41 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 42.14 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 37.38 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 46.21 \$/BBL.