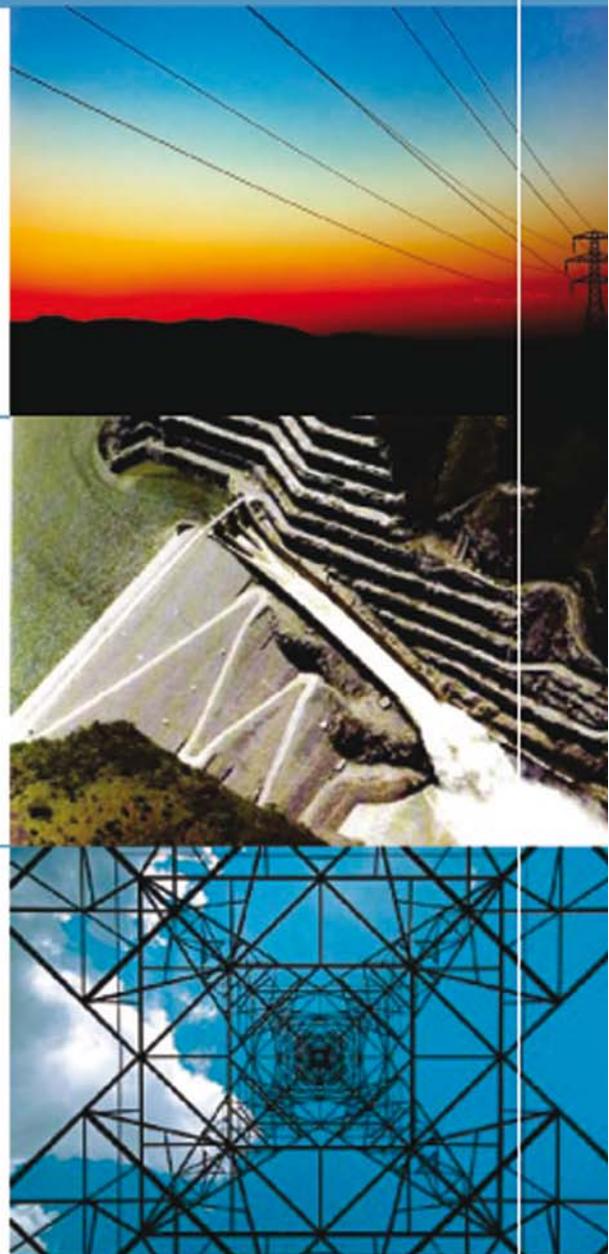




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

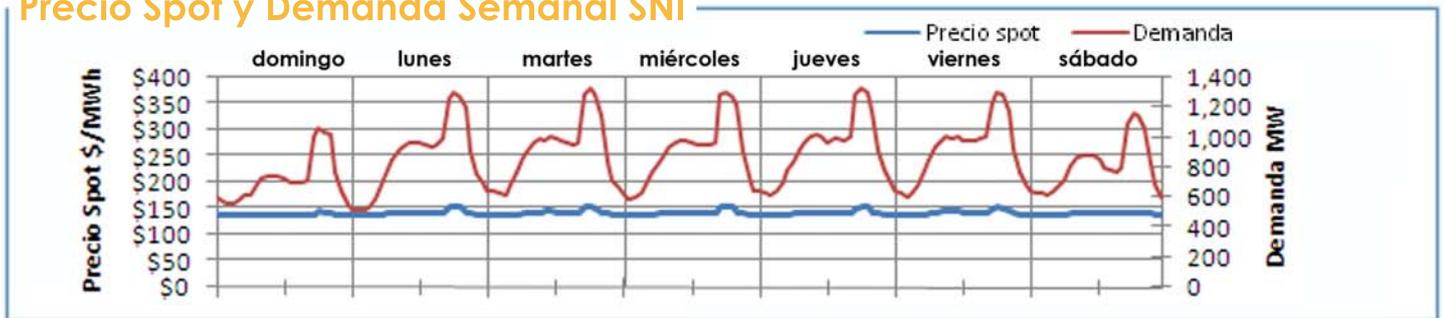


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 16 al 22 de*  
*noviembre 2008*

## monitoreo del 16 al 22 de noviembre 2008

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 140.76 \$/MWh con una variación de \$ 18.26 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 153.43 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 136.84 \$/MWh el lunes a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 872.01 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 18:30 hrs. con 1333.65 MW y una mínima de 524.93 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.78.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	36%	74%	21%
MAX.	96%	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

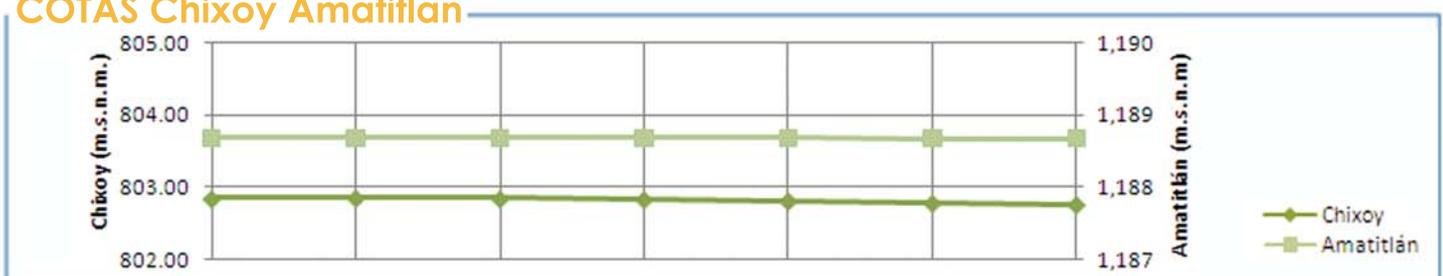
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de -0.2827 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 20.54 MWh el día lunes a las 19:30 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -25.28 MWh el día Sábado a las 10 hrs.

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

### Exportación e Importación de Potencia al MER



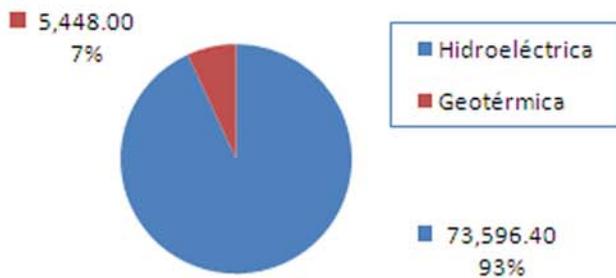
### COTAS Chixoy Amatitlán



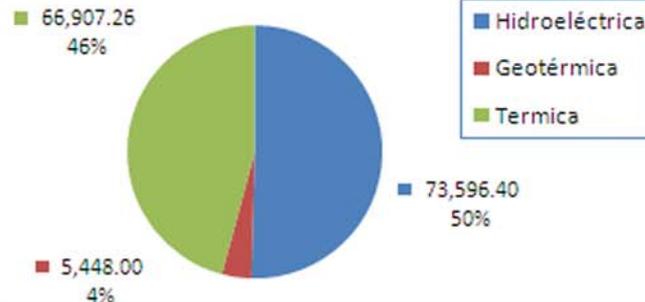
La cota de Chixoy presenta un valor de 802.84 a 802.76 m.s.n.m. con una variación de -0.08 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.68 a 1,188.67 m.s.n.m. con una variación de -0.01 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

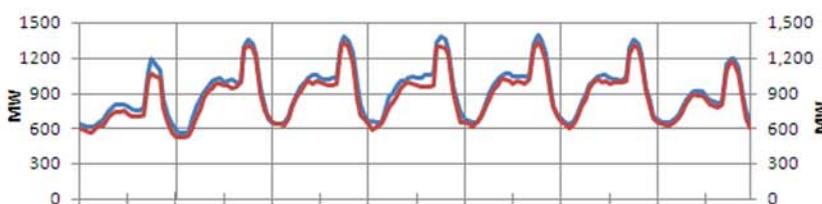


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)

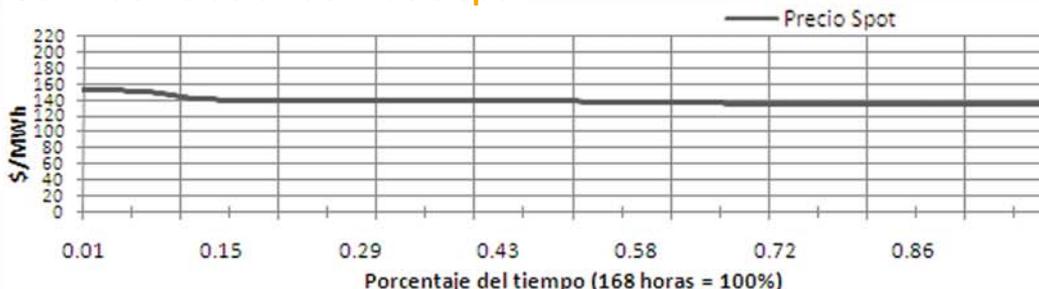


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 13.03% y una mínima de 0.0264%, con un promedio de 5.11%, lo cual representa un desvío de -126.62 MW, 0.17 MW y 5.11 MW respectivamente. El error máximo fue de 13.03% el día martes a las 22 hrs. El MAPE fue de 5.11% mientras que la semana anterior fue de 3.37%.



### Curva de Duración del Precio Spot



El 52% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 140 a 153 US\$/MWh.

El 48% del tiempo se mantuvo en los valores de 136 a 139 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 44% Chixoy con 28% y Poliwat con 5% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	153.43 \$/MWh	1,333.65 MW	675.40 MW	682.50 MW	20.54 MW	1,397.47 MW	13.03%	13.03%
MIN	136.84 \$/MWh	524.93 MW	267.10 MW	203.00 MW	(25.28 ) MW	566.37 MW	0.0264%	0.03%
PROM	140.76 \$/MWh	872.01 MW	470.50 MW	398.26 MW	( 1.68 ) MW	917.79 MW	5.11%	5.11%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.7790**

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	32.99	29.66
NY Cargo	39.90	37.41
WTI	58.64	52.46

-3.33 ↓  
-2.49 ↓  
-6.18 ↓

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 52.46 \$/BBL para entrega en Noviembre. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 37.41 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 29.66 \$/BBL.