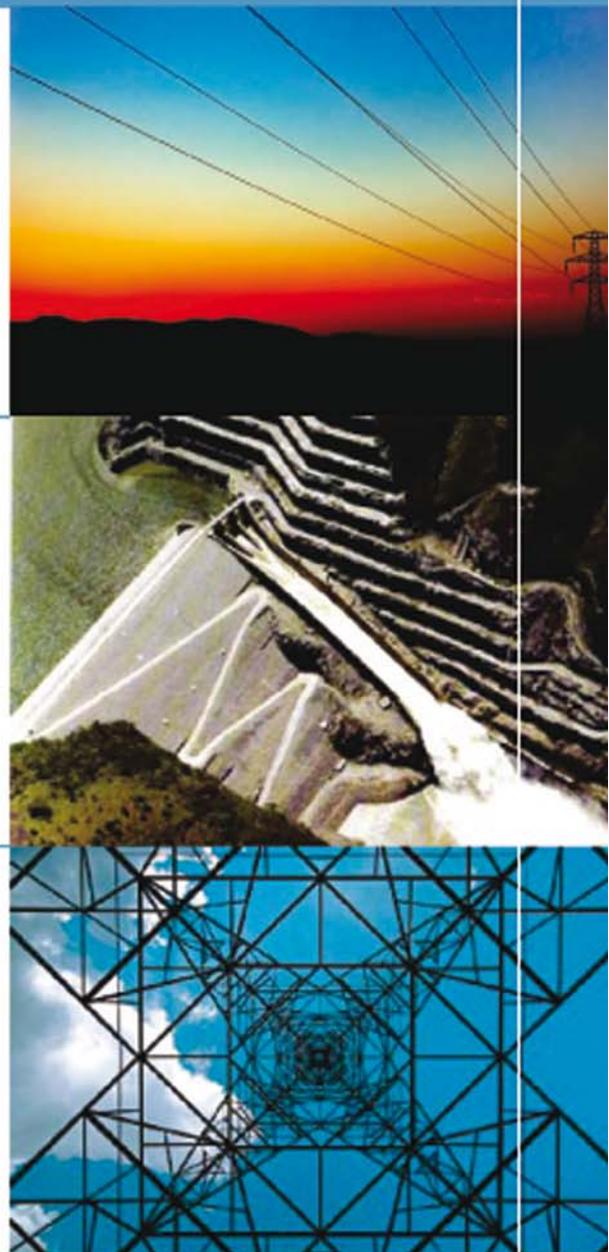




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 14 al 20 de
diciembre 2008

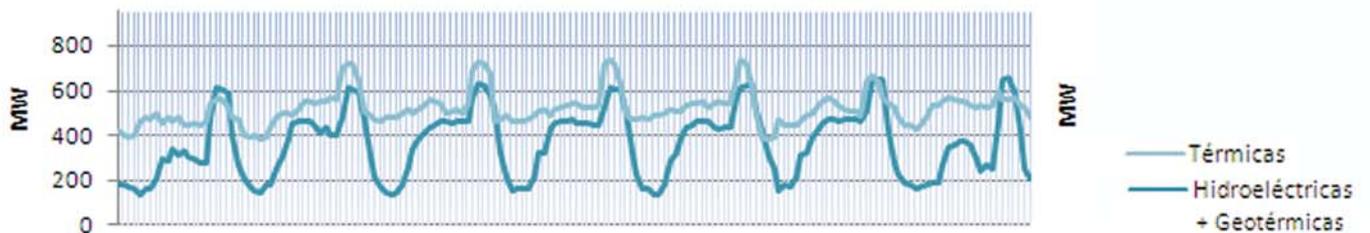
monitoreo del 14 al 20 de diciembre 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 78.98 \$/MWh con una variación de \$ 7.6 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 82.47 \$/MWh el día Lunes a las 19 hrs. y un mínimo de 66.12 \$/MWh el Domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 879.66 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 18:30 hrs. con 1346.85 MW y una mínima de 527.66 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.54.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	17%	43%	33%
MAX.	96%	96%	64%

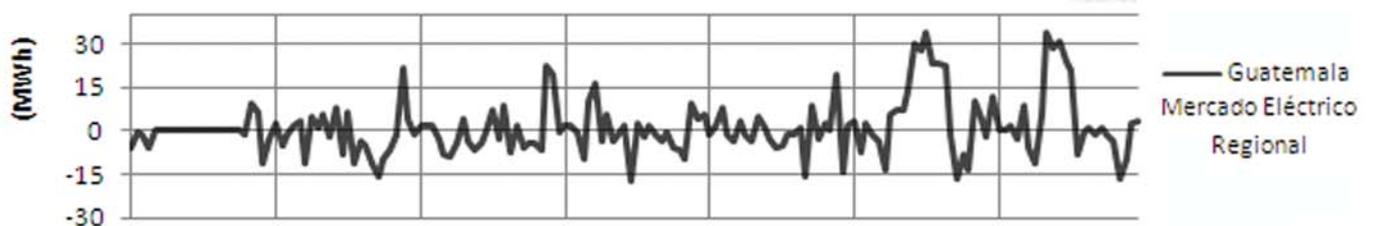
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

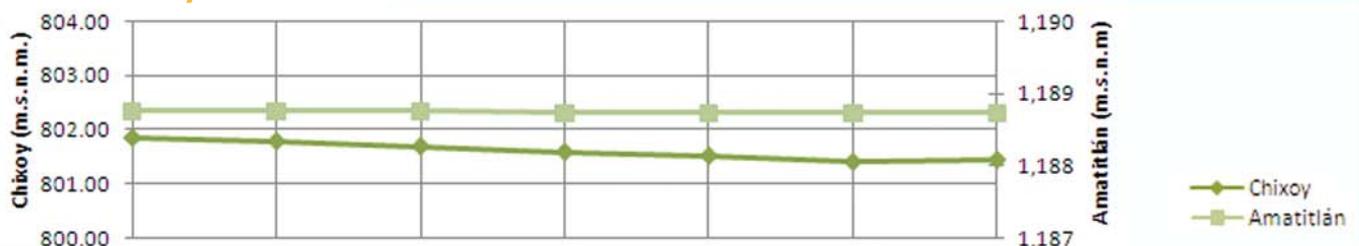
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 0.21396 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 33.88 MWh el día sábado a las 12:00 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -18.74 MWh el día miércoles a las 18:15 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



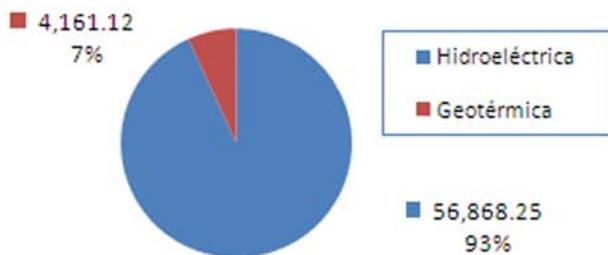
COTAS Chixoy Amatitlán



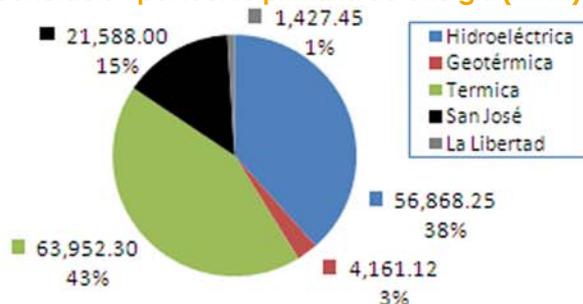
La cota de Chixoy presenta un valor de 801.85 a 801.46 m.s.n.m. con una variación de -0.39 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.76 a 1,188.73 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

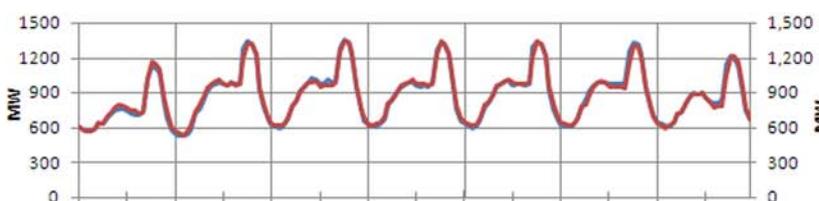


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 8.05% y una mínima de 0.0172%, con un promedio de 1.92%, lo cual representa un desvío de -101.02 MW, -0.17 MW y 1.92 MW respectivamente. El error máximo fue de 8.44% el día viernes a las 18 hrs. El MAPE fue de 1.95% mientras que la semana anterior fue de 2.51%.



Curva de Duración del Precio Spot



El 52% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 80 a 82 US\$/MWh.
 El 44% del tiempo se mantuvo en los valores de 72 a 79 US\$/MWh.
 El 4% del tiempo se mantuvo en un valor de 66 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 37% Puerto Quetzal con 27% y Arizona con 8% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	82.47 \$/MWh	1,346.85 MW	651.00 MW	732.20 MW	33.88 MW	1,358.36 MW	8.44%	8.44%
MIN	66.12 \$/MWh	527.66 MW	125.10 MW	381.30 MW	(17.16) MW	535.00 MW	0.0172%	0.02%
PROM	78.98 \$/MWh	879.66 MW	363.27 MW	517.67 MW	1.27 MW	880.38 MW	1.92%	1.95%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.5372**

	Resumen Combustibles	
	Anterior	Actual
US Gulf	32.33	32.68
NY Cargo	35.01	34.83
WTI	44.71	39.72

0.36 ↑
-0.18 ↓
-4.99 ↓

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 39.72 \$/BBL para entrega en Enero. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 34.83 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 32.68 \$/BBL.