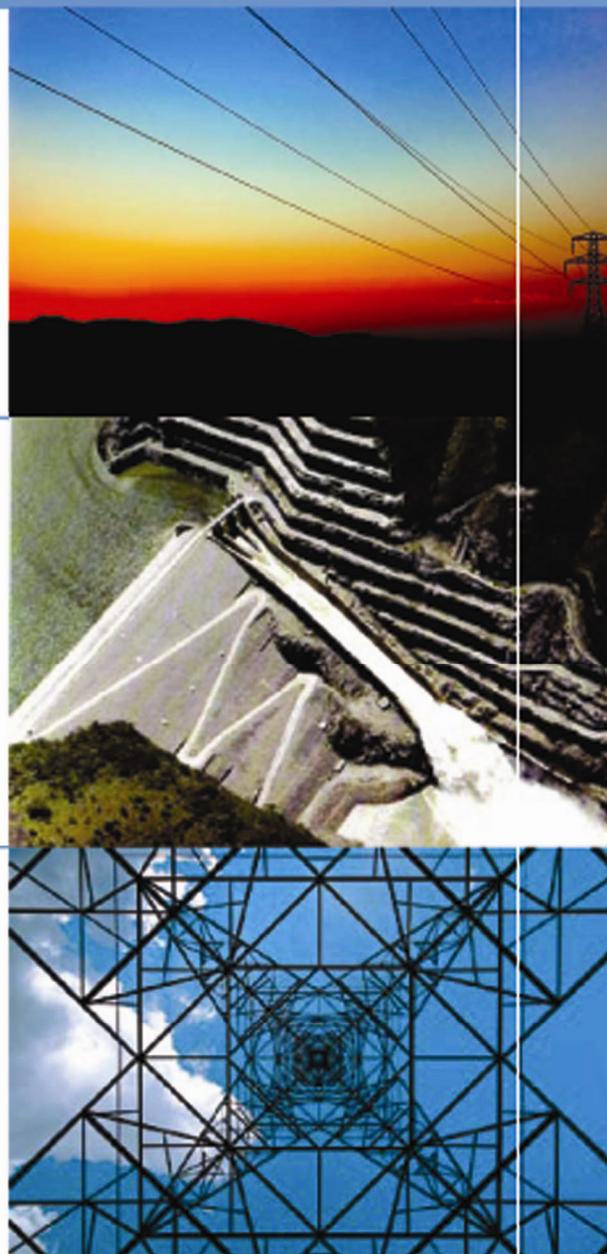




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

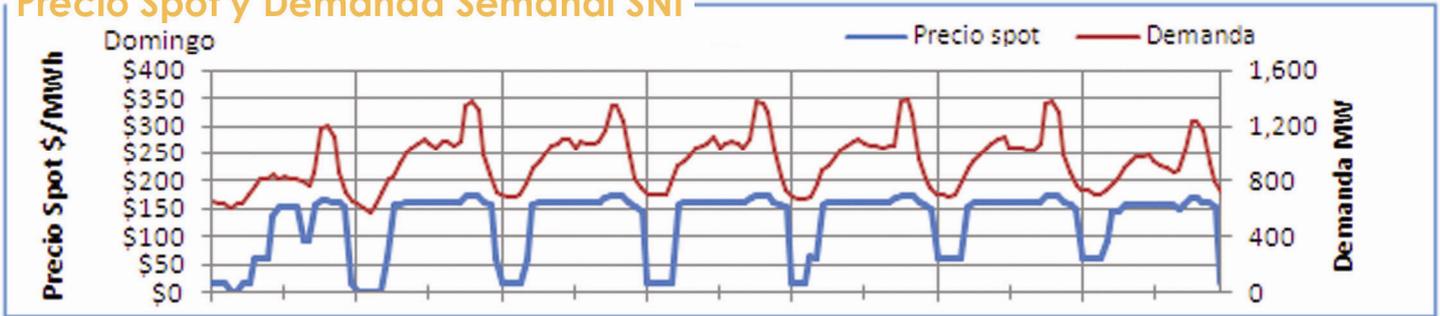


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

de 7 al 13 de
septiembre 2008

monitoreo del 7 al 13 de septiembre 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 125.82 \$/MWh con una variación de \$ 4.85 respecto a la semana anterior, con un máximo de 173.76 \$/MWh el día jueves a las 19 hrs. Y un mínimo de 0.93 \$/MWh el domingo a las 4 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 939.49 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:15 hrs. con 1,384.52 MW y una mínima de 571.88 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.611.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	70%	91%	8%
MAX.	97%	100%	74%

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

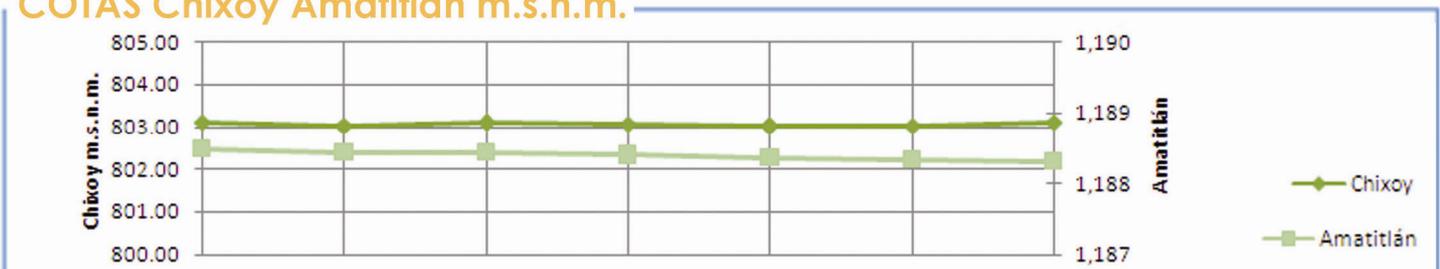
Guatemala exportó al MER un total de 0.14161 GWh. El Intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 40.35 Wh el día martes a las 18:15 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -31.32 MWh el día sábado a las 20:30 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



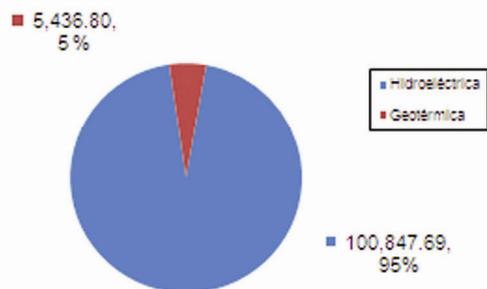
COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m.



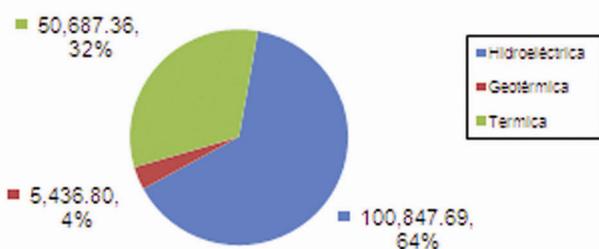
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.1 a 803.1 m.s.n.m. con una variación de 0 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.48 a 1,188.31 m.s.n.m. con una variación de -0.17 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

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 10.26% y una mínima de 0.0331%, con un promedio de 2.15%, lo cual representa un desvío de 104.39MW, 0.31MW y 2.15MW respectivamente. El error máximo fue de 11.44% el día sábado a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.21% mientras que la semana anterior fue de 3.24%.

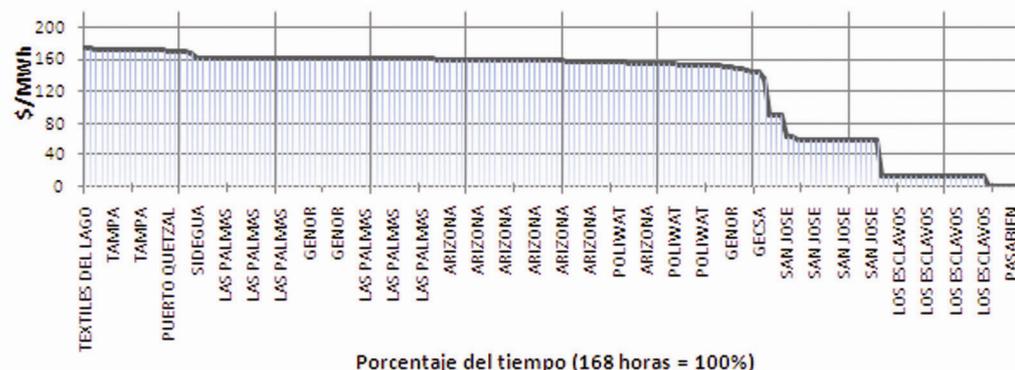


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de 169 a 173 US \$/MWh. El 51% del tiempo se mantuvo en un valor alrededor de 154 a 162 US\$/MWh. El 10% del tiempo se mantuvo un valor alrededor de 13.8 US\$/MWh.

Identificación de Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 23%, Las Palmas con 20%, y Los Esclavos con 11% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	173.76 \$/MWh	1,384.52 MW	696.70 Mw	687.30 MW	40.35 MW	1,348.43 MW	11.44%	11.44%
MIN	0.93 \$/MWh	571.88 MW	506.43 MW	71.50 MW	(25.82) MW	596.72 MW	0.0331%	0.03%
PROM	125.82 \$/MWh	939.49 MW	632.64 MW	301.71 MW	0.84 MW	928.00 MW	2.15%	2.15%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.6114**

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	89.75	81.85
NY Cargo	90.63	83.07
WTI	109.50	102.88

-7.90 ↓
-7.56 ↓
-6.62 ↓

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 102.88 \$/BBL. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 83.07 \$/BBL., el US Gulf 3% fue 81.85 \$/BBL, promedio diario.