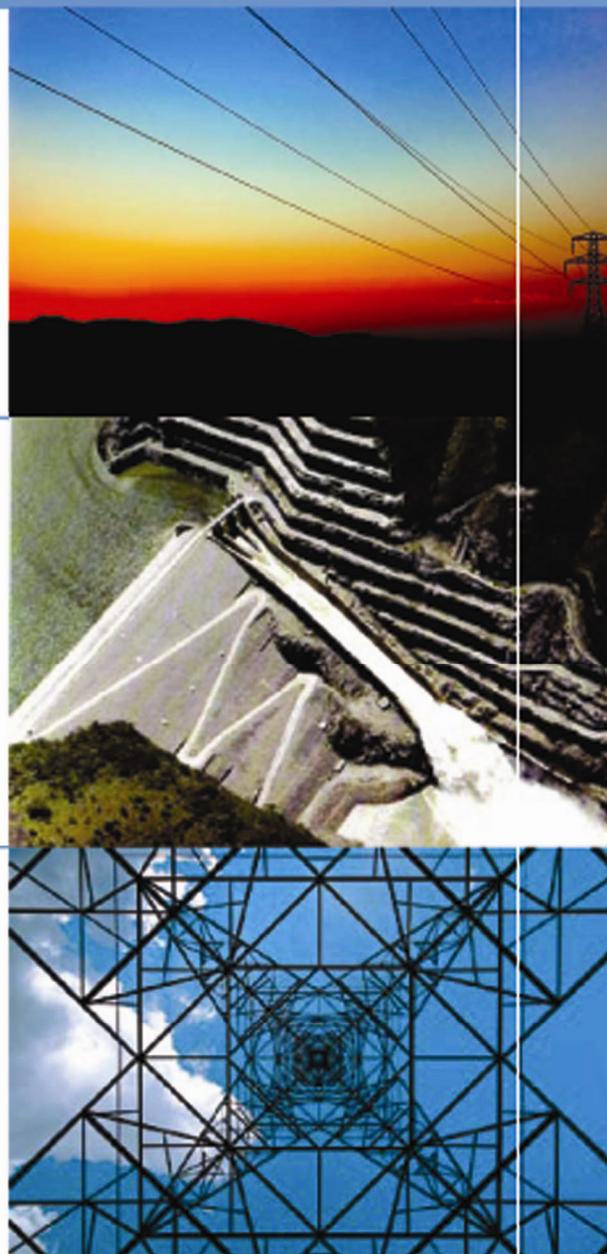




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

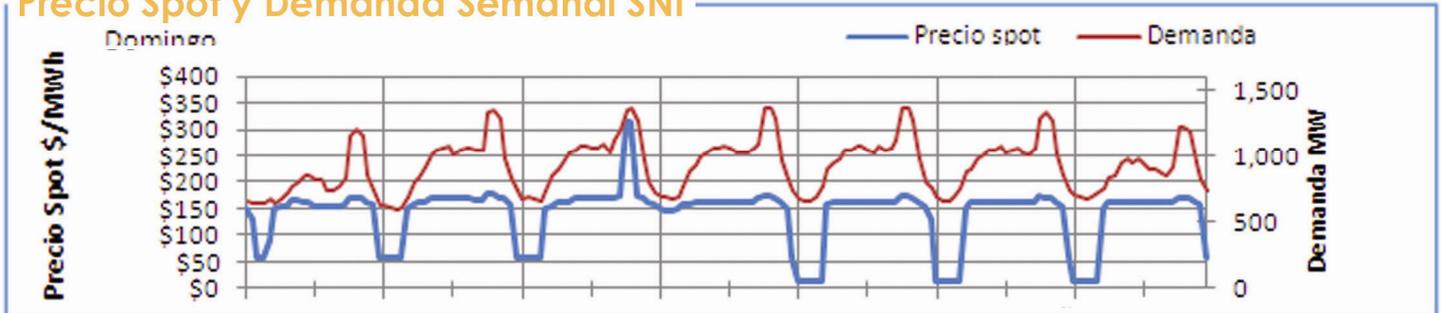


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 24 al 30 de
agosto 2008

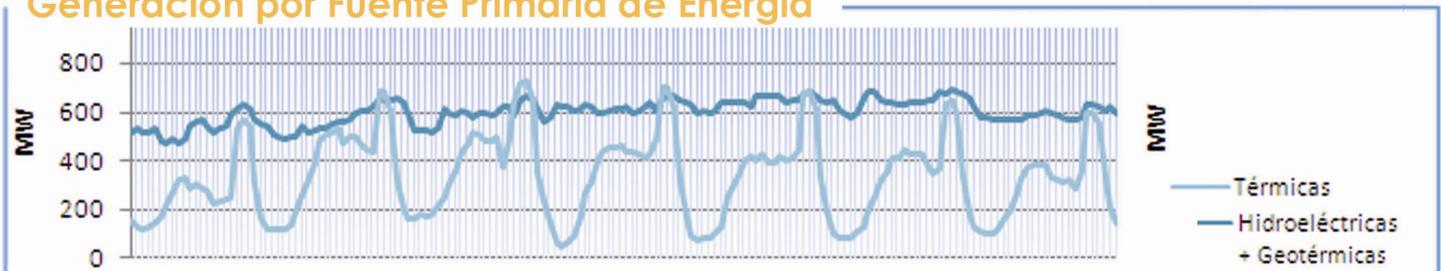
monitoreo del 24 al 30 de agosto 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 141.67 \$/MWh con una variación de \$ 15.02 respecto a la semana anterior, con un máximo de 315.45 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. Y un mínimo de 13.79 \$/MWh el viernes a las 1 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 929.05 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:15 hrs. con 1,358.92 MW y una mínima de 597.33 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.472. **Nota:** el martes se disparó la planta San José y Poza Verde a las 15:58, debido a la caída de una antena de radio en la línea 230 KV Escuintla II - San José, dando como resultado un precio Spot elevado.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	66%	47%	5%
MAX.	100%	100%	73%

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

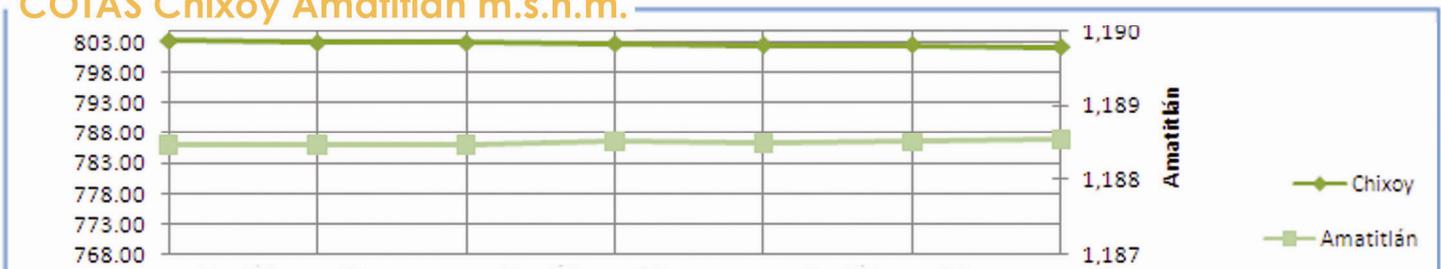
Guatemala exportó al MER un total de 0.27696 GWh. El Intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 39.99 Wh el día sábado a las 8 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -38.64 MWh el día martes a las 16 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



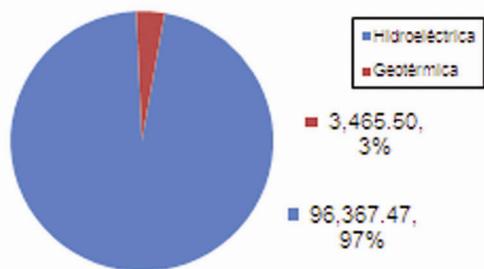
COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m.



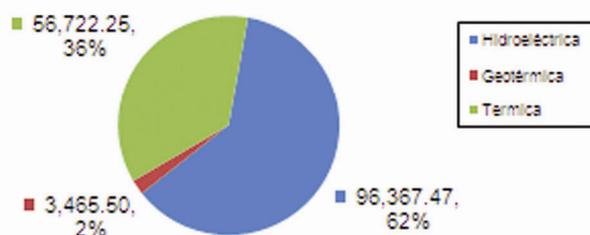
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.3 a 802.28 m.s.n.m. con una variación de -1.02 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.47 a 1,188.54 m.s.n.m. con una variación de 0.07 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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 10.54% y una mínima de 0.0165%, con un promedio de 2.19%, lo cual representa un desvío de 126.76MW, 0.21MW y 2.19MW respectivamente. El error máximo fue de 11.78% el día martes a las 26 hrs. El MAPE fue de 2.26% mientras que la semana anterior fue de 2.2%.

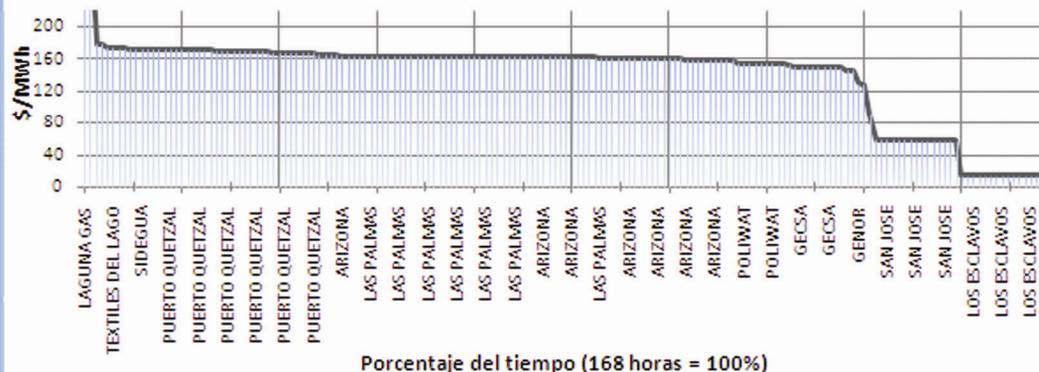


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de 171 a 178 US \$/MWh. El 49% del tiempo se mantuvo en un valor alrededor de 163 a 171 US\$/MWh. El 9% del tiempo se mantuvo un valor alrededor de 13 US\$/MWh.

Identificación de Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 22% Las Palmas con 18%, y Puerto Quetzal con 15% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	315.45 \$/MWh	1,358.92 MW	704.40 Mw	725.40 MW	39.99 MW	1,341.07 MW	11.78%	11.78%
MIN	13.79 \$/MWh	597.33 MW	451.40 MW	51.30 MW	(38.64) MW	583.62 MW	0.0165%	0.02%
PROM	141.67 \$/MWh	929.05 MW	594.25 MW	337.63 MW	1.65 MW	916.15 MW	2.19%	2.26%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.4723**

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	97.44	97.63
IYY Cargo	94.48	96.75
WTI	115.51	116.00

0.19 ↑
2.27 ↑
0.49 ↑

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 116 \$/BBL para entrega septiembre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 96.75 \$/BBL., el US Gulf 3% fue 97.63 \$/BBL, promedio diario.