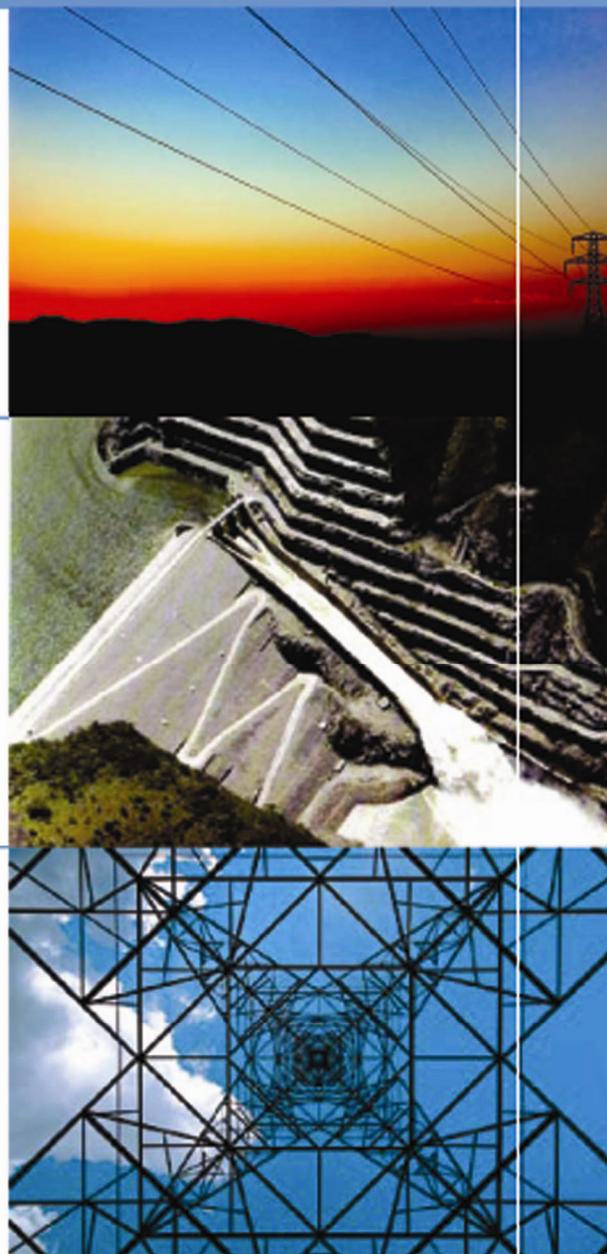




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

de 21 al 27 de
septiembre 2008

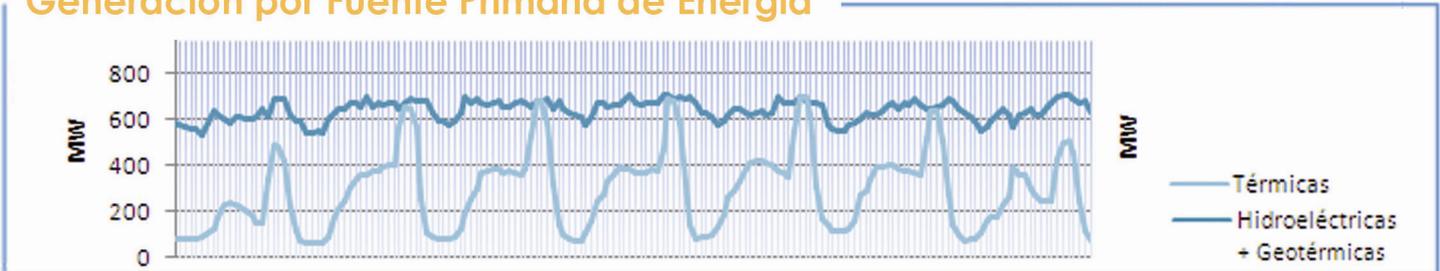
monitoreo del 21 al 27 de septiembre 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 120 \$/MWh con una variación de \$ 8.34 respecto a la semana anterior, con un máximo de 172.14 \$/MWh el día jueves a las 19 hrs. y un mínimo de 0.95 \$/MWh el lunes a la 1 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 935.12 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19 hrs. con 1,403.86 MW y una mínima de 590.31 MW el día lunes a las 4 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.61.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	73%	75%	6%
MAX.	99%	99%	72%

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 0.30332 GWh. El Intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 41.7 MWh el día miércoles a las 6 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -33.52 MWh el día sábado a las 18:45hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



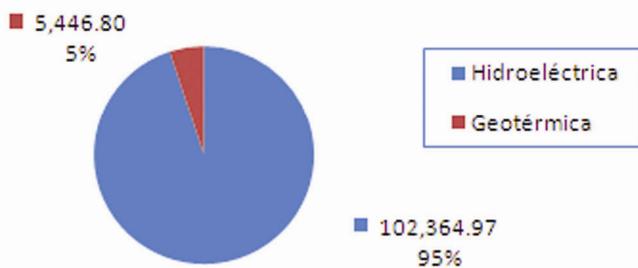
COTAS Chixoy Amatitlán



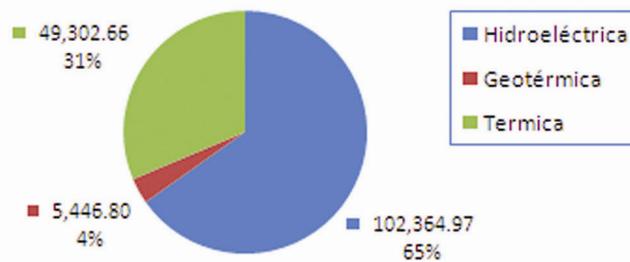
La cota de Chixoy presenta un valor de 803 a 803.32 m.s.n.m. con una variación de 0.32 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.5 a 1,188.76 m.s.n.m. con una variación de 0.26 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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)

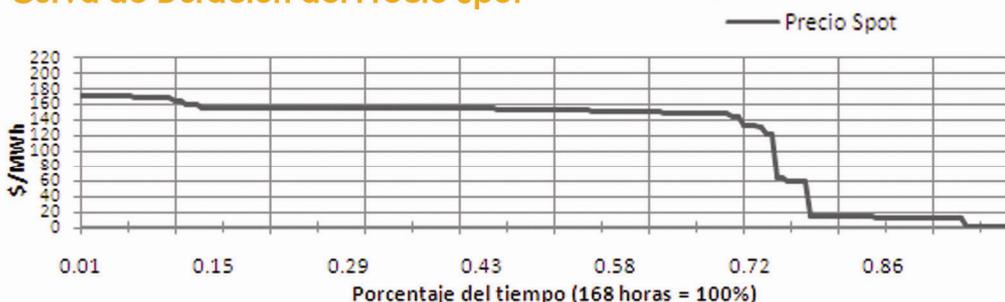


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 12.9% y una mínima de 0.0015%, con un promedio de 2.27%, lo cual representa un desvío de 157.66MW, 0.01MW y 2.27MW respectivamente. El error máximo fue de 14.81% el día sábado a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.32% mientras que la semana anterior fue de 2.75%.

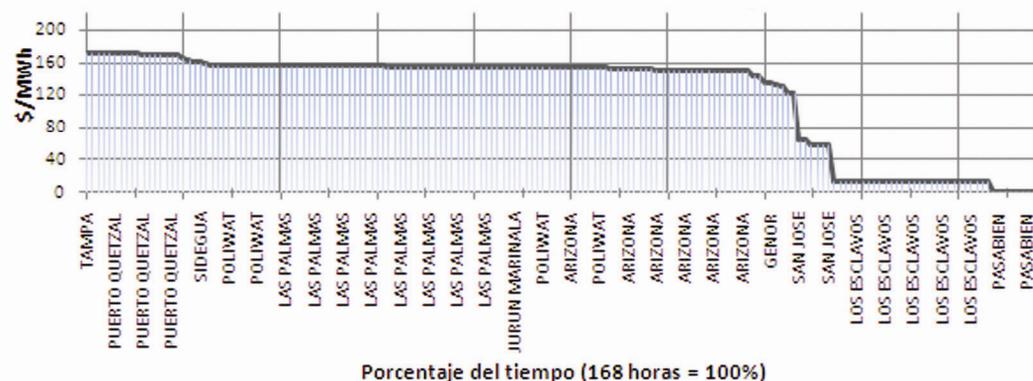


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo los valores de 168 a 172 US \$/MWh. El 60% del tiempo se mantuvo en un valor alrededor de 150 a 168 US\$/MWh. El 15% del tiempo se mantuvo un valor alrededor de 13.82 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Las Palmas con 23%, Arizona con 22%, y Los Esclavos con 17% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	172.14 \$/MWh	1,403.86 MW	711.27 Mw	698.29 MW	41.70 MW	1,377.85 MW	14.81%	14.81%
MIN	0.95 \$/MWh	590.31 MW	529.80 MW	61.00 MW	(28.39) MW	581.86 MW	0.0015%	0%
PROM	120.00 \$/MWh	935.12 MW	641.74 MW	293.47 MW	1.81 MW	940.06 MW	2.27%	2.32%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.6094**

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	74.87	85.50
NY Cargo	74.61	86.50
WTI	97.19	112.21

10.63 ↑
11.89 ↑
15.02 ↑

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 112.21 \$/BBL para entrega en octubre. El promedio móvil de 5 días el Bunker NY Cargo 1% fue 86.5 \$/BBL, y el US Gulf 3% fue 85.5 \$/BBL, promedio diario.