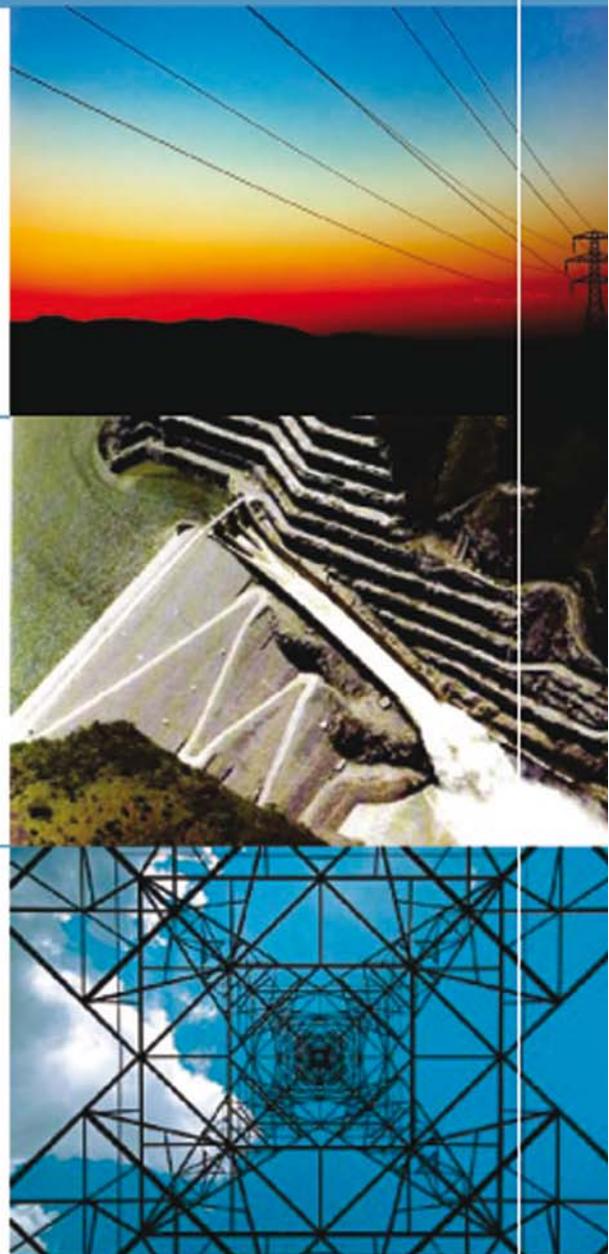




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 9 al 15 de
noviembre 2008

monitoreo del 9 al 15 de noviembre 2008

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 122.5 \$/MWh con una variación de \$ 3.76 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 153.49 \$/MWh el día sábado a las 19 hrs. y un mínimo de 13.11 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 902.57 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 18:45 hrs. con 1383.02 MW y una mínima de 533.07 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.5.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	51%	77%	13%
MAX.	95%	99%	69%

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 -0.00367 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 32.17 MWh el día jueves a las 22 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -27.29 MWh el día domingo 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



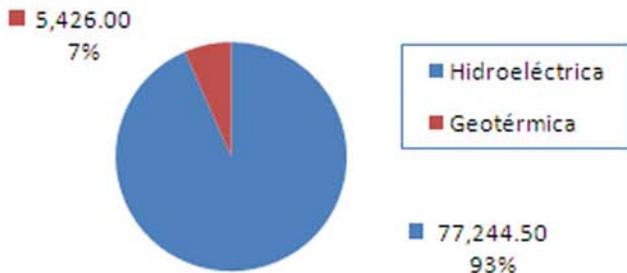
COTAS Chixoy Amatitlán



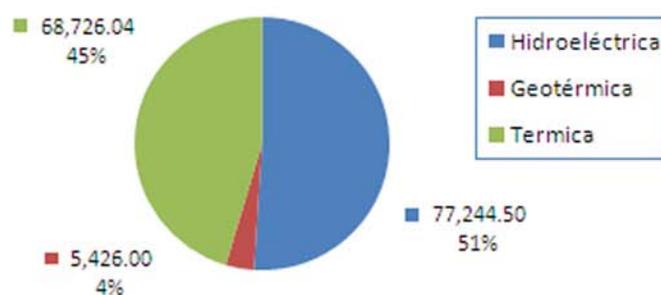
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.02 a 802.83 m.s.n.m. con una variación de -0.19 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.63 a 1,188.68 m.s.n.m. con una variación de 0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

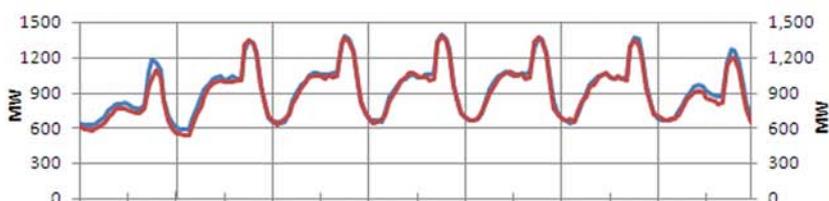


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

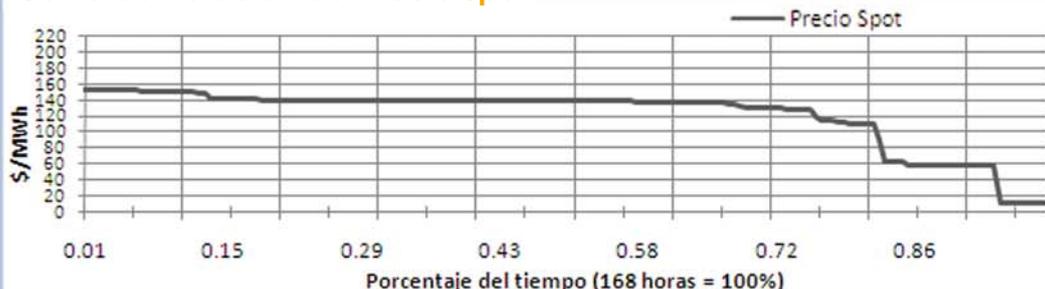


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 13.11% y una mínima de 0.0223%, con un promedio de 3.36%, lo cual representa un desvío de -153.96 MW, -0.23 MW y 3.36 MW respectivamente. El error máximo fue de 13.11% el día domingo a las 19 hrs. El MAPE fue de 3.37% mientras que la semana anterior fue de 4.63%.



Curva de Duración del Precio Spot



El 73% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 130 a 153 US\$/MWh. El 22% del tiempo se mantuvo en los valores de 58 a 129 US\$/MWh. El 5% del tiempo mantuvo un valor alrededor de 13.1 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 43% San José con 12% y Poliawat con 9% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	153.49 \$/MWh	1,383.02 MW	657.60 MW	735.80 MW	32.17 MW	1,389.83 MW	13.11%	13.11%
MIN	13.11 \$/MWh	533.07 MW	361.70 MW	135.50 MW	(18.25) MW	588.33 MW	0.0223%	0.02%
PROM	122.50 \$/MWh	902.57 MW	492.09 MW	409.08 MW	(0.02) MW	926.16 MW	3.36%	3.37%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.4960**

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	36.71	32.99
NY Cargo	43.88	39.90
WTI	64.31	58.64

-3.72 ↓
-3.98 ↓
-5.67 ↓

EL precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 58.64 \$/BBL para entrega en Diciembre. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 39.9 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 32.99 \$/BBL.