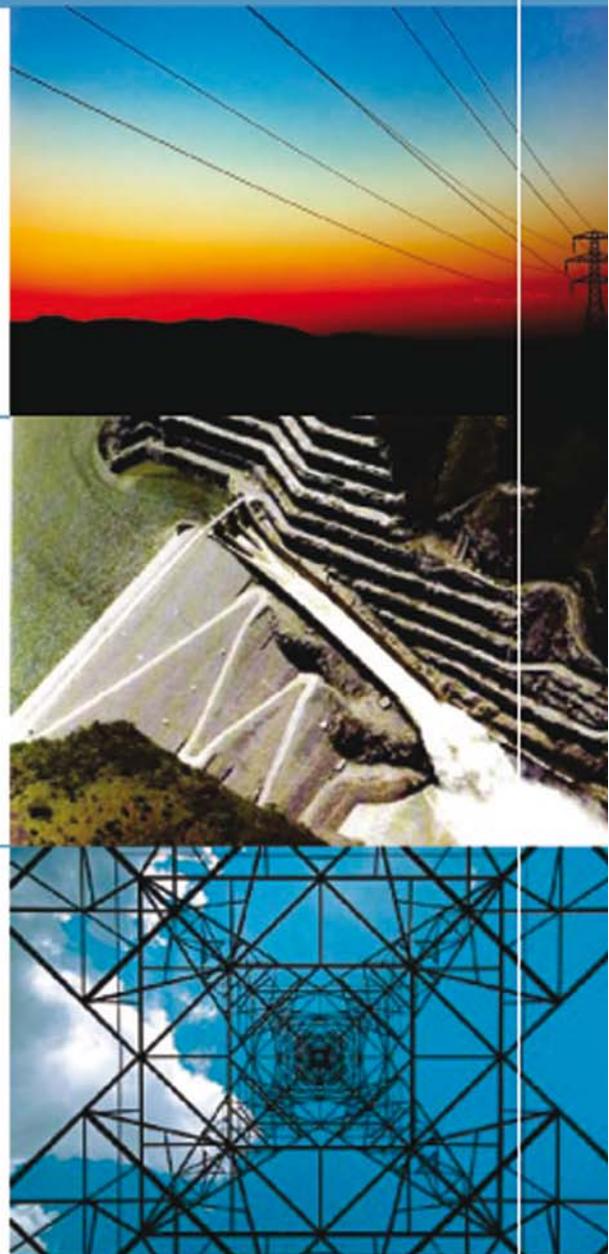




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

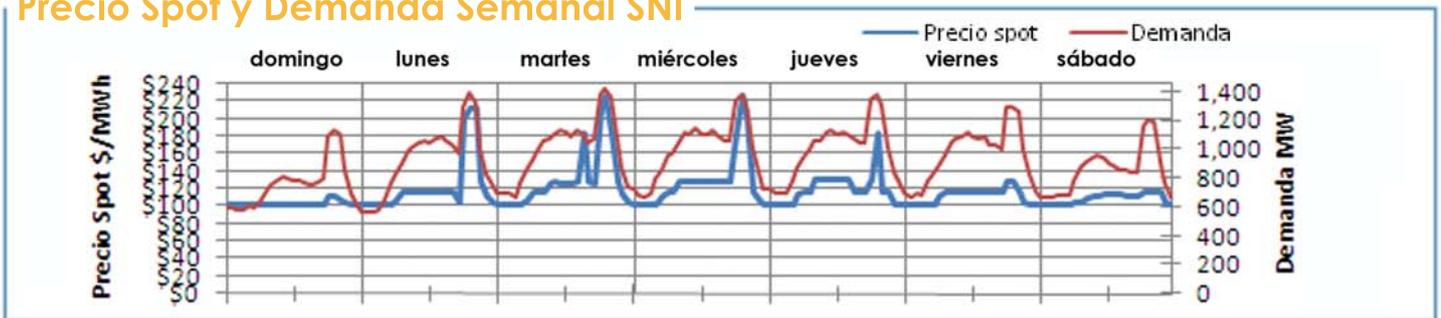


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 26 de julio
al 01 de
agosto 2009

monitoreo del 26 de julio al 01 de agosto 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 117.26 \$/MWh con una variación de \$ 11.17 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 227.71 \$/MWh el día martes a las 20 hrs. y un mínimo de 100.92 \$/MWh el domingo a las 2 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 932.88 MW, la demanda máxima fue el día martes a las 19:15 hrs. con 1,421.96 MW y una mínima de 570.44 MW el día Lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.55.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	64%	96%	33%
MAX.	71%	100%	52%

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

Exportación e Importación

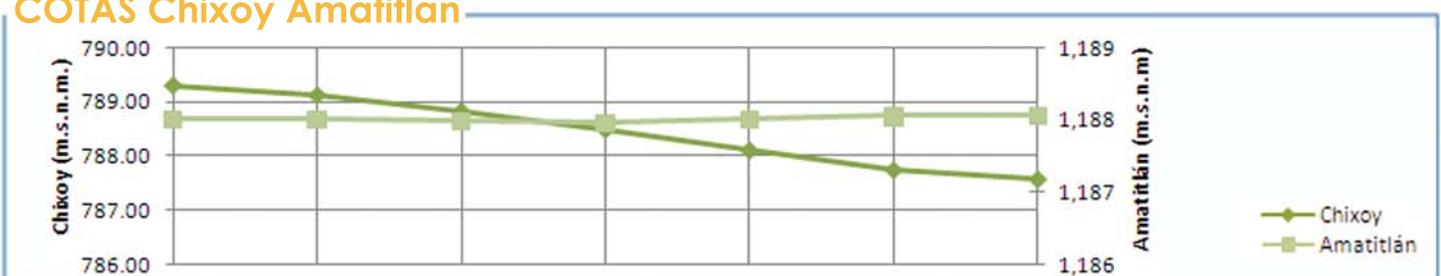
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de -0.22354 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 57.59 MWh el día martes a las 14 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -56.28 MWh el día martes a las 5 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

Exportación e Importación de Potencia al MER



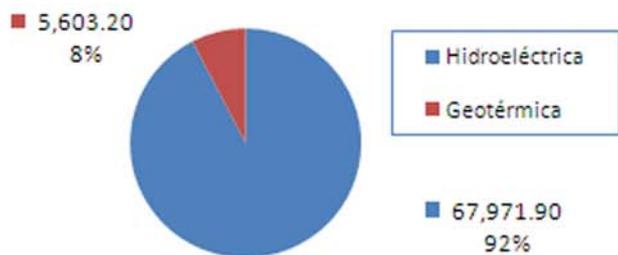
COTAS Chixoy Amatitlán



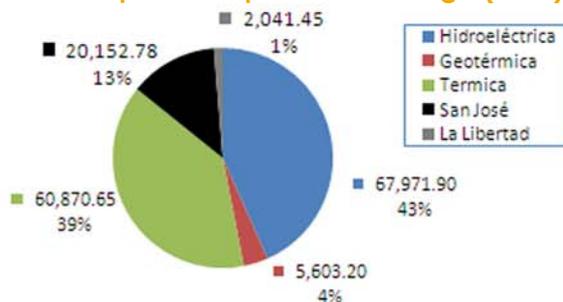
La cota de Chixoy presenta un valor de 789.29 a 787.57 m.s.n.m. con una variación de -1.72 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.01 a 1,188.06 m.s.n.m. con una variación de 0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

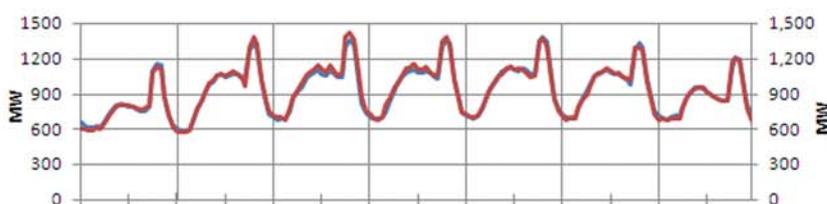


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

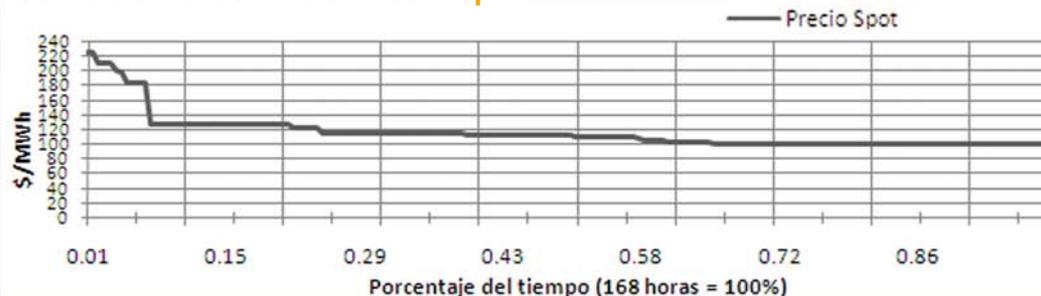


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 8.02% y una mínima de 0.0128%, con un promedio de 2.01%, lo cual representa un desvío de -52.45 MW, 0.09 MW y 2.01 MW respectivamente. El error máximo fue de 8.02% el día domingo a la 1 hr. El MAPE fue de 2.05% mientras que la semana anterior fue de 1.81%.

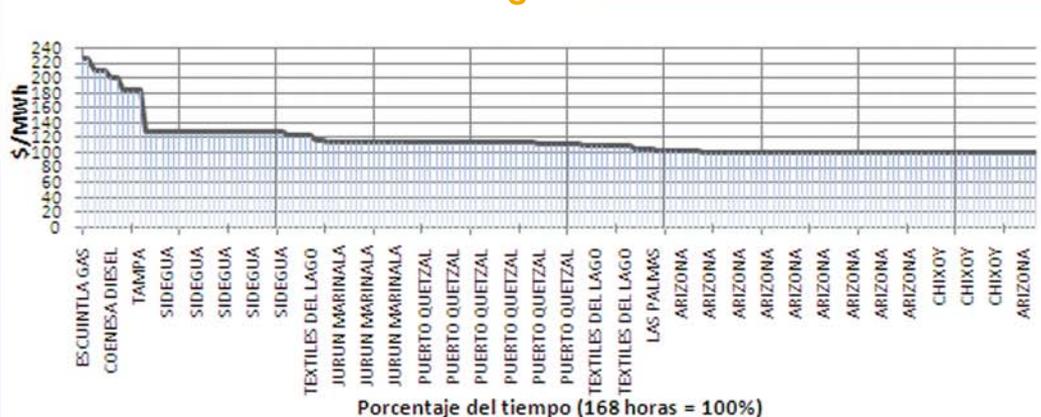


Curva de Duración del Precio Spot



El 11% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 129 a 227 US\$/MWh.
 El 49% del tiempo se mantuvo en los valores de 105 a 128 US\$/MWh.
 El 40% del tiempo se mantuvo en los valores de 100 a 104 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 29%, Puerto Quetzal con 19% y Sidegua con 15% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	227.71 \$/MWh	1,421.96 MW	641.40 MW	868.15 MW	57.59 MW	1,384.50 MW	8.02%	8.02%
MIN	100.92 \$/MWh	570.44 MW	171.40 MW	174.00 MW	(56.28) MW	570.96 MW	0.0128%	0.01%
PROM	117.26 \$/MWh	932.88 MW	437.94 MW	494.43 MW	* 223.54 MW	929.87 MW	2.01%	2.05%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.5510

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	62.02	62.71
NY Cargo	62.34	63.24
WTI	66.04	67.07

0.69 ↑
0.90 ↑
1.03 ↑

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 67.07 \$/BBL.
 El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 63.24 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 62.71 \$/BBL.