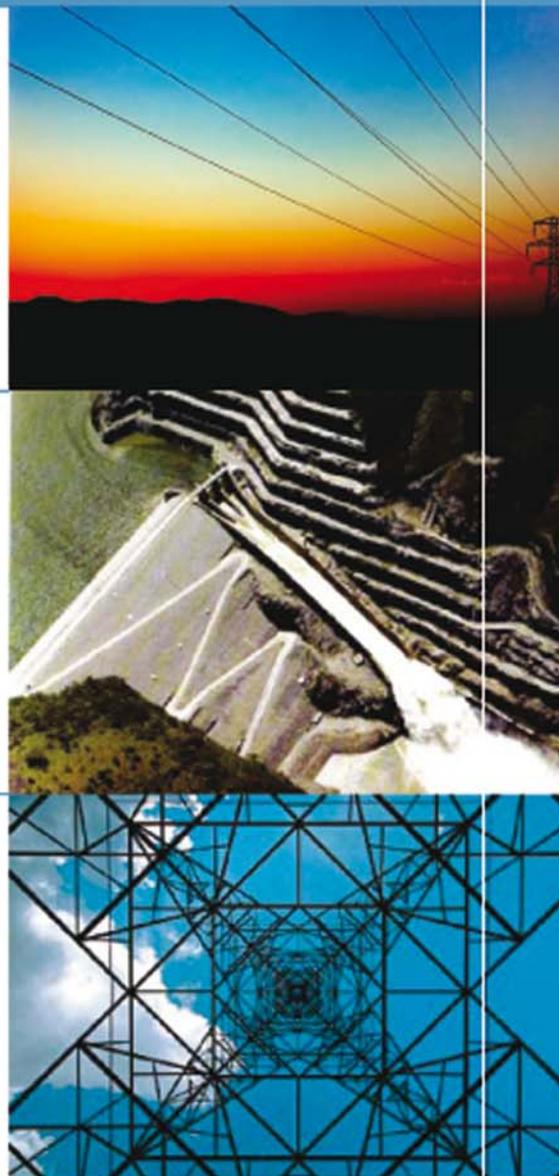




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 13 al 19 de
septiembre 2009

monitoreo del 13 al 19 de septiembre 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 122.42 \$/MWh con una variación de \$ 1.68 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 211.72 \$/MWh el día viernes a las 19 hrs. y un mínimo de 112.35 \$/MWh el miércoles a las 2 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 912.42 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 19 hrs. con 1,412.30 MW y una mínima de 578.55 MW el día miércoles a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.27.
Nota: El viernes se aprecia un aumento en el precio spot debido a la indisponibilidad de la Central Generadora San José.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	50%	95%	30%
MAX.	67%	98%	39%

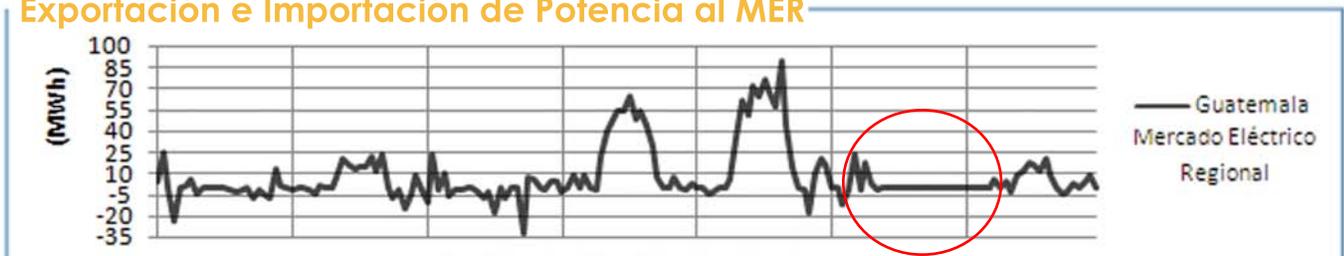
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,395.20 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 89 MWh el día jueves a las 16 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -31.61 MWh el día martes a las 18 hrs.

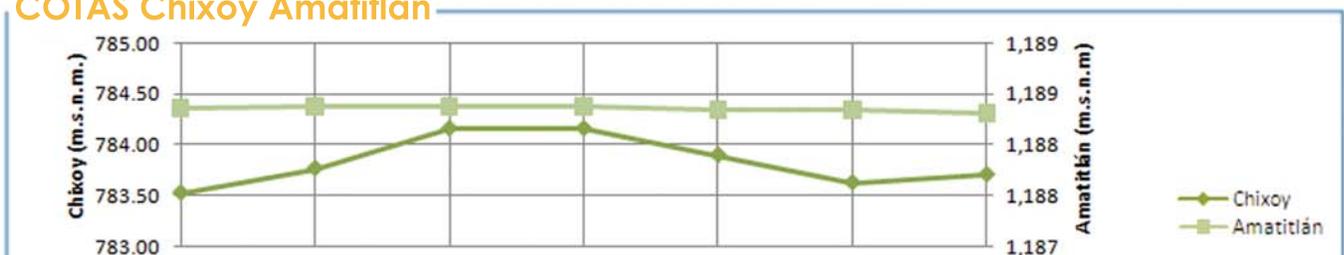
Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Moyuta.

Exportación e Importación de Potencia al MER



Nota: Energizada la interconexión Guatemala-México.

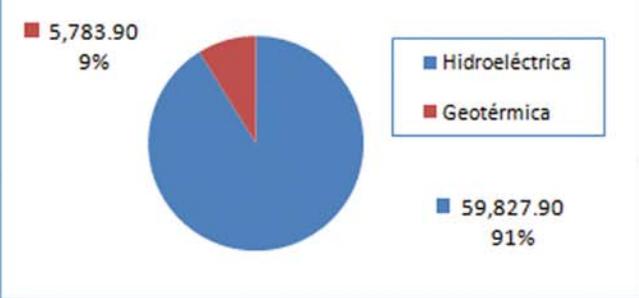
COTAS Chixoy Amatitlán



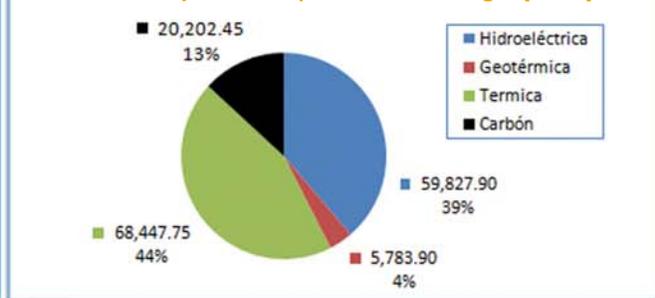
La cota de Chixoy presenta un valor de 783.53 a 783.71 m.s.n.m. con una variación de 0.18 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.36 a 1,188.31 m.s.n.m. con una variación de -0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

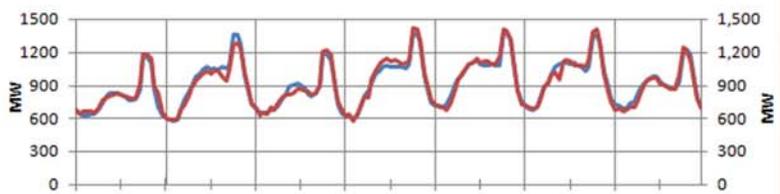


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

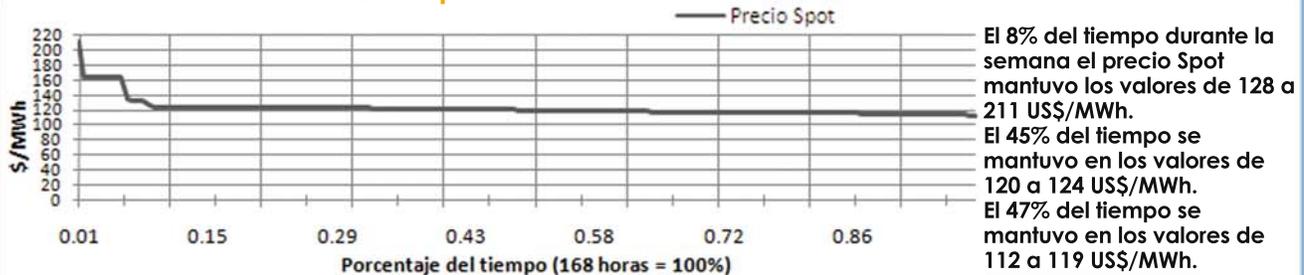


Demanda Programada Vrs. Real

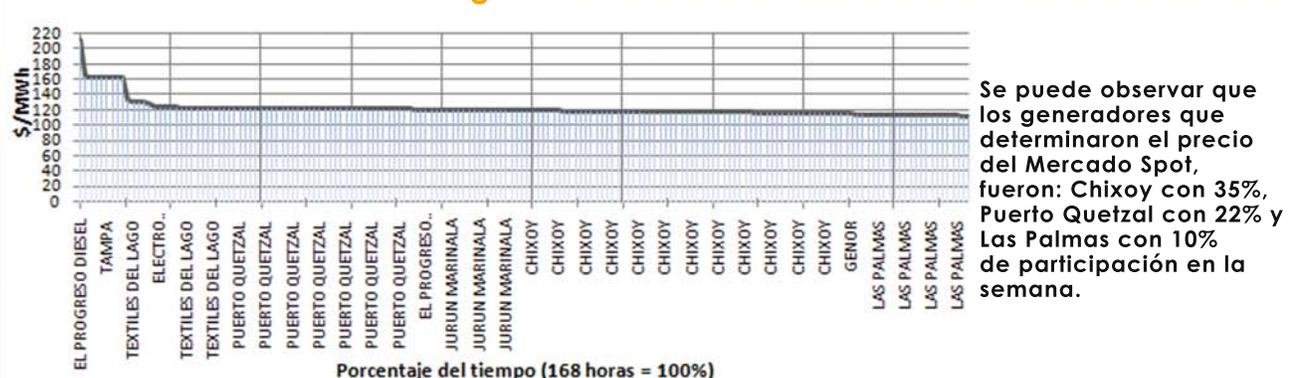
La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 15.53% y una mínima de 0.061%, con un promedio de 2.97%, lo cual representa un desvío de 129.06 MW, 0.67 MW y 2.97 MW respectivamente. El error máximo fue de 15.53% el día domingo a las 23 hrs. El MAPE fue de 3.05% mientras que la semana anterior fue de 2.29%.



Curva de Duración del Precio Spot



Identificación del Generador Marginal



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	211.72 \$/MWh	1,412.30 MW	639.50 MW	804.30 MW	89.00 MW	1,377.53 MW	15.53%
MIN	112.35 \$/MWh	578.55 MW	150.20 MW	356.30 MW	(31.61) MW	572.26 MW	0.061%
PROM	122.42 \$/MWh	912.42 MW	390.55 MW	527.68 MW	* 1,395.20 MW	910.02 MW	2.97%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.2708

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	65.66	66.16
NY Cargo	63.97	64.79
WTI	70.91	71.36

0.50 ↑
0.82 ↑
0.45 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 71.36 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%S MAX fue 64.79 \$/BBL y el USGC 3%S MAX fue 66.16 \$/BBL.