



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

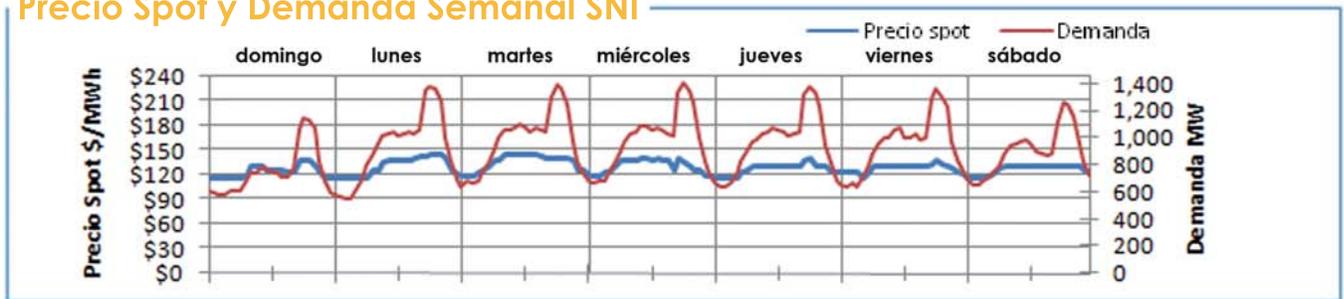


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

08 al 14 de
noviembre 2009

monitoreo del 08 al 14 de noviembre 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 128.67 \$/MWh con una variación de \$ 1.11 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 144.53 \$/MWh el día martes a las 9 hrs. y un mínimo de 115.91 \$/MWh el viernes a las 5 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 926.76 MW, la demanda máxima fue el día miércoles a las 18:45 hrs. con 1,412.2 MW y una mínima de 555.21 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.64.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	38%	96%	42%
MAX.	54%	100%	60%

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

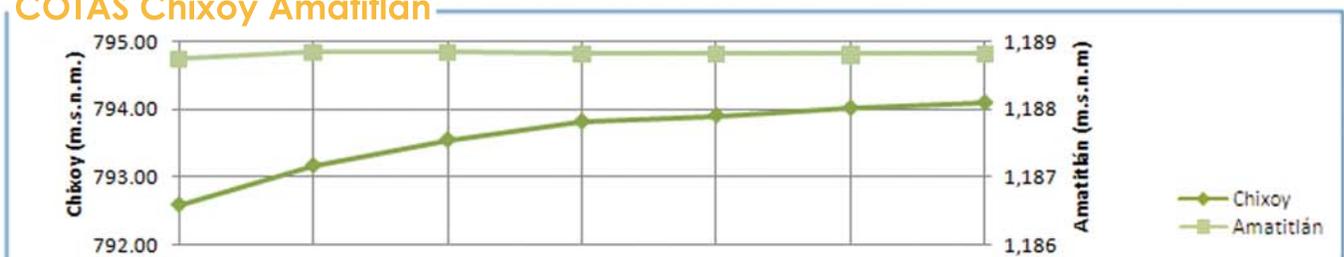
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 181.22 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 32.19 MWh el día jueves a las 22 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -36.95 MWh el día miércoles a las 3 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



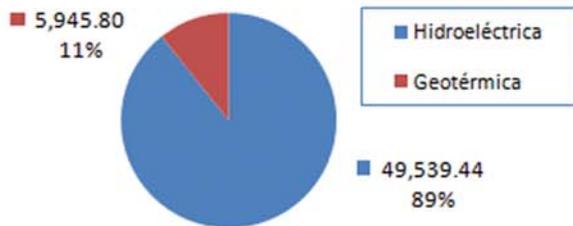
COTAS Chixoy Amatitlán



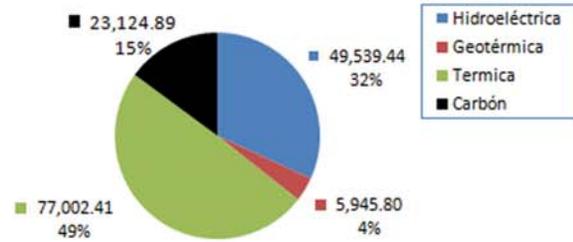
La cota de Chixoy presenta un valor de 792.59 a 794.1 m.s.n.m. con una variación de 1.51 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.75 a 1,188.82 m.s.n.m. con una variación de 0.07 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

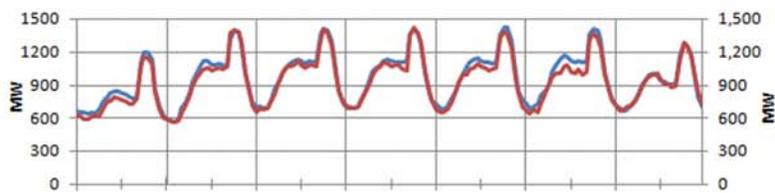


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 10.88% y una mínima de 0.0211%, con un promedio de 4.22%, lo cual representa un desvío de -122.39 MW, 0.14 MW y 4.22 MW respectivamente. El error máximo fue de 10.88% el día viernes a las 10 hrs. El MAPE fue de 4.22% mientras que la semana anterior fue de 4.98%.

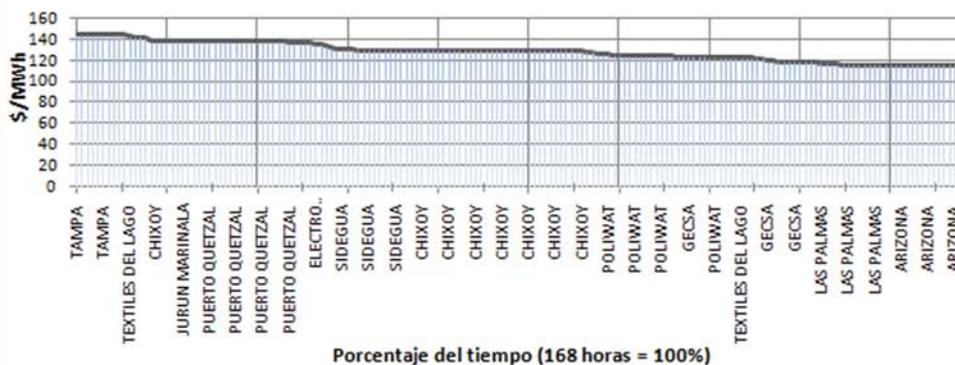


Curva de Duración del Precio Spot



El 8% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 141 a 145 US\$/MWh.
El 69% del tiempo se mantuvo en los valores de 122 a 139 US\$/MWh.
El 23% del tiempo se mantuvo en los valores de 115 a 120 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 23%, Poliawat con 11% y Puerto Quetzal con 11% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	144.53 \$/MWh	1,412.20 MW	644.90 MW	871.21 MW	32.19 MW	1,415.07 MW	10.88%
MIN	115.91 \$/MWh	555.21 MW	159.40 MW	284.71 MW	(36.95) MW	565.77 MW	0.0211%
PROM	128.67 \$/MWh	926.76 MW	330.27 MW	596.00 MW	*181.22 MW	963.75 MW	4.22%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.6434

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles		
	Anterior	Actual
US Gulf	71.79	70.88
NY Cargo	73.06	72.93
WTI	79.04	78.21

-0.91 ↓
-0.13 ↓
-0.83 ↓

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 78.21 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 72.93 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 70.88 \$/BBL.