



monitoreo mercado eléctrico

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*24 al 30 de
enero 2010*

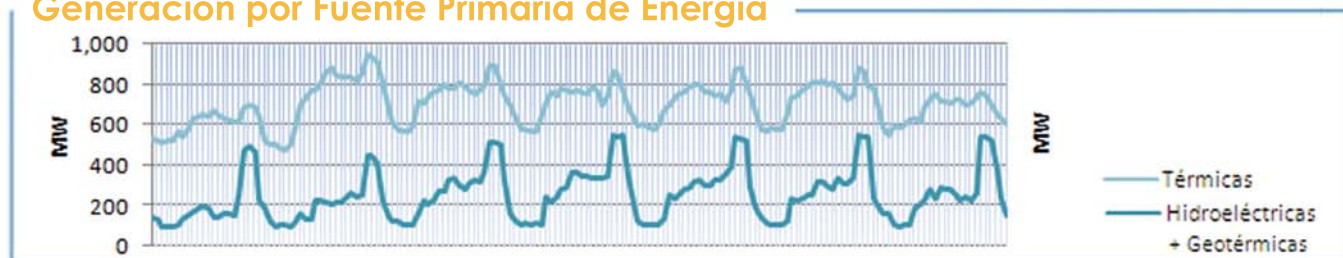
monitoreo del 24 al 30 de enero 2010

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 126.52 \$/MWh con una variación de \$ 1.38 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 139.64 \$/MWh el día lunes a las 11 hrs. y un mínimo de 120.38 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 944.41 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:15 hrs. con 1,405.42 MW y una mínima de 574.91 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.49.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	30%	87%	46%
MAX.	46%	97%	57%

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

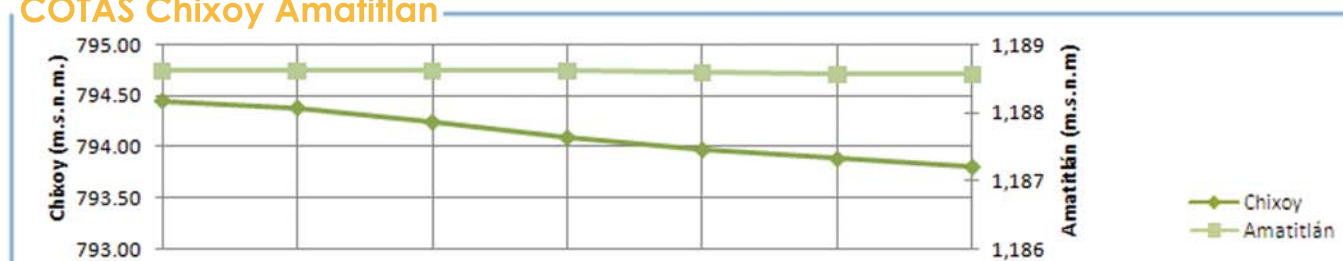
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 1,125.78 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 48.9 MWh el día miércoles a las 13:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -26.02 MWh el día viernes a las 19:45 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



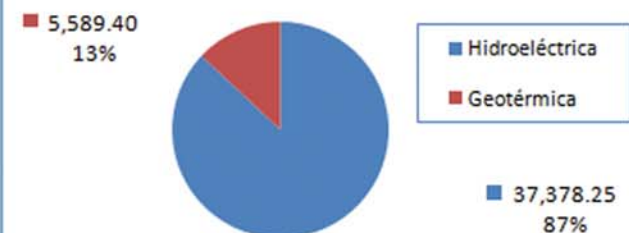
COTAS Chixoy Amatitlán



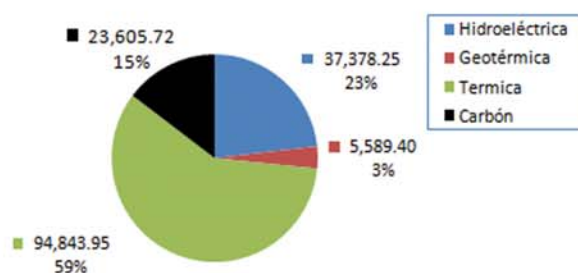
La cota de Chixoy presenta un valor de 794.45 a 793.8 m.s.n.m. con una variación de -0.65 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.61 a 1,188.56 m.s.n.m. con una variación de -0.05 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

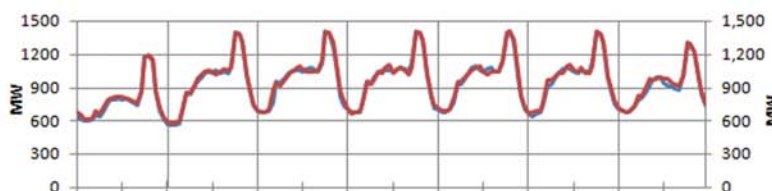


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

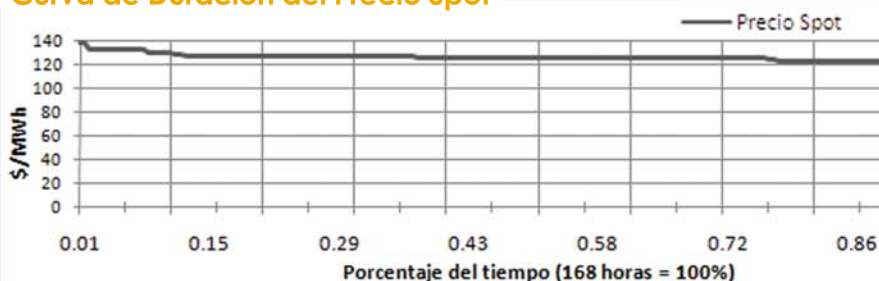


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 13.06% y una mínima de 0.0029%, con un promedio de 2.13%, lo cual representa un desvío de 114.82 MW, 0.04 MW y 2.13 MW respectivamente. El error máximo fue de 15.02% el día martes a las 5 hrs. El MAPE fue de 2.21% mientras que la semana anterior fue de 3.18%.

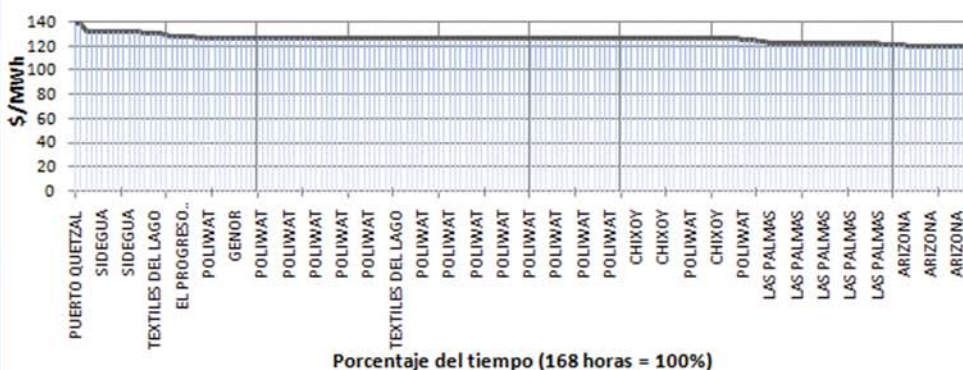


Curva de Duración del Precio Spot



El 11% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 130 a 139 US\$/MWh.
El 65% del tiempo se mantuvo en los valores de 125 a 129 US\$/MWh.
El 24% del tiempo se mantuvo en los valores de 120 a 124 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Poliwat con 49%, Las Palmas con 13% y Arizona con 10% de participación en la semana.

RESUMEN		Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX		139.64 \$/MWh	1,405.42 MW	553.50 MW	944.90 MW	48.90 MW	1,401.90 MW	13.06%
MIN		120.38 \$/MWh	574.91 MW	76.90 MW	476.51 MW	(21.93) MW	561.51 MW	0.0029%
PROM		126.52 \$/MWh	944.41 MW	255.76 MW	705.06 MW	* 1,125.78 MW	932.09 MW	2.13%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.4940

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	69.25	67.94
NY Cargo	69.21	67.83
WTI	76.84	74.03

-1.31
-1.38
-2.81

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 74.03 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 67.83 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 67.94 \$/BBL.