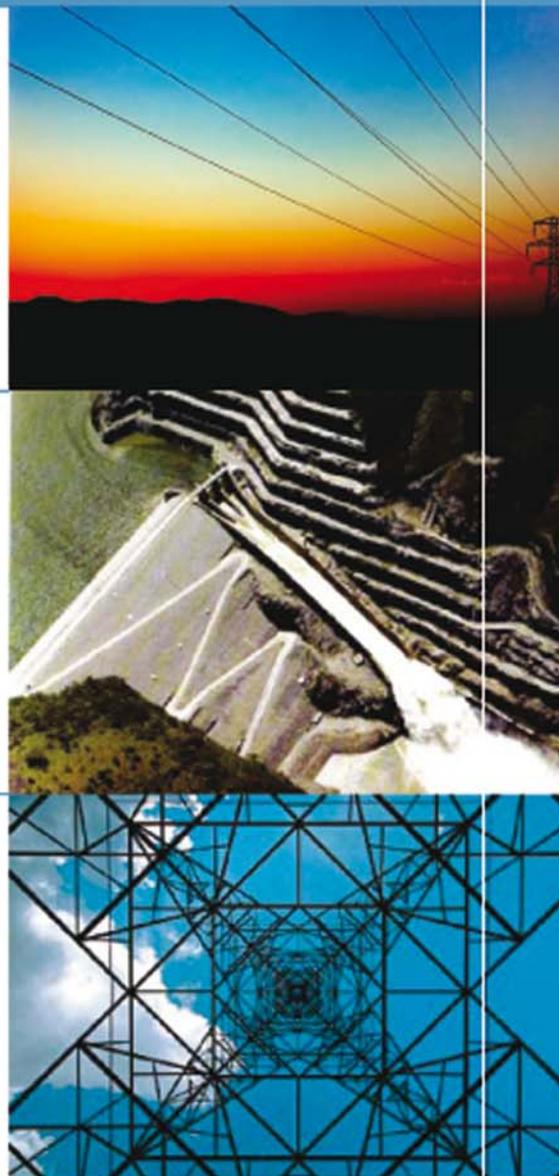




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

27 de diciembre 2009
al 02 de
enero 2010

monitoreo del 27 de diciembre 2009 al 02 de enero 2010

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 117.37 \$/MWh con una variación de \$ 1.02 a la baja respecto a la semana anterior, con un máximo de 119.62 \$/MWh el día miércoles a las 12 hrs. y un mínimo de 102.27 \$/MWh el sábado a las 2 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 813.23 MW, la demanda máxima fue el día lunes a las 18:45 hrs. con 1,359.31 MW y una mínima de 500.96 MW el día viernes a las 7 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.26.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	27%	95%	37%
MAX.	41%	99%	49%

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 -136.06 MWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 24.66 MWh el día martes a las 18:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -27.59 MWh el día lunes a las 19 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



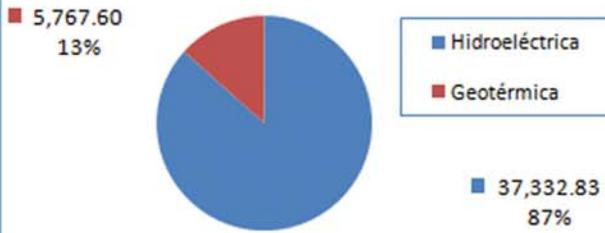
COTAS Chixoy Amatitlán



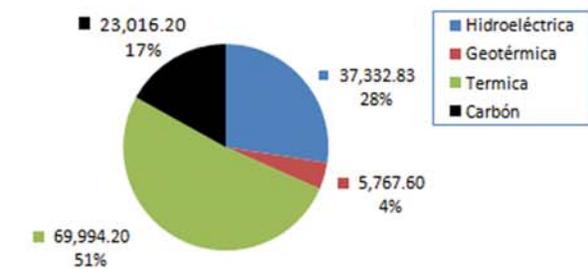
La cota de Chixoy presenta un valor de 795.35 a 795.32 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.71 a 1,188.68 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

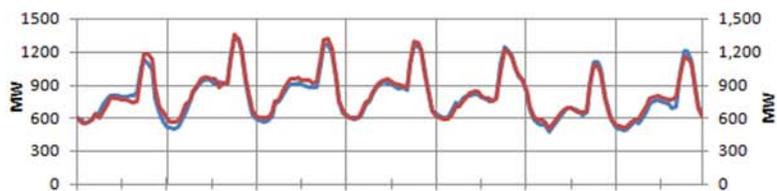


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

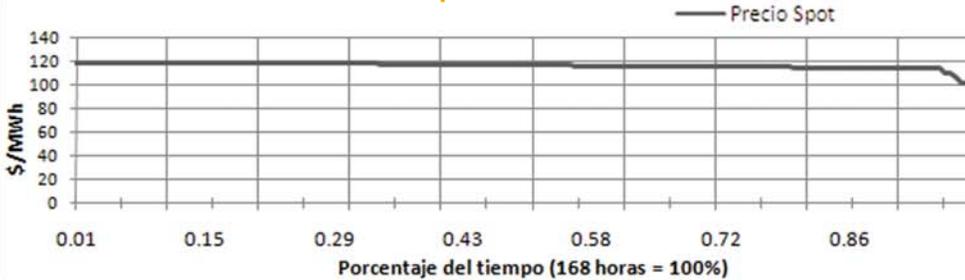


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 14.37% y una mínima de 0.0363%, con un promedio de 3.75%, lo cual representa un desvío de 93.79 MW, -0.35 MW y 3.75 MW respectivamente. El error máximo fue de 14.37% el día domingo a las 24 hrs. El MAPE fue de 3.94% mientras que la semana anterior fue de 4.38%.

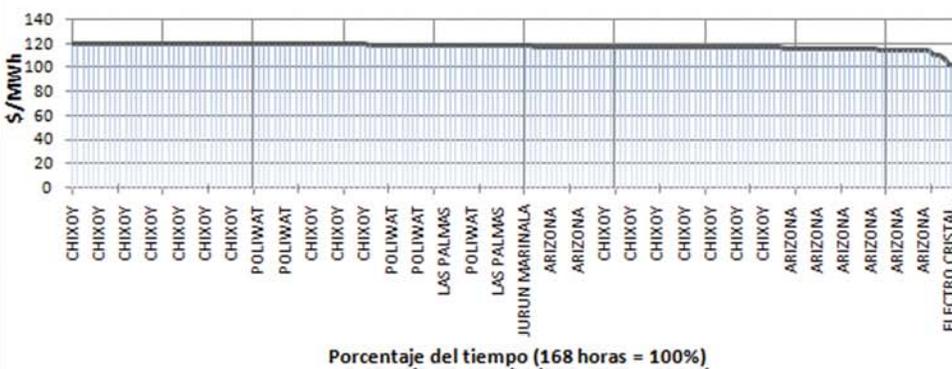


Curva de Duración del Precio Spot



El 80% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo en los valores de 116 a 119 US\$/MWh.
 El 16% del tiempo se mantuvo en los valores de 114 a 115 US\$/MWh.
 El 4% del tiempo se mantuvo en los valores de 102 a 110 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 46%, Arizona con 25% y Poliwat con 14% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %
MAX	119.62 \$/MWh	1,359.31 MW	650.90 MW	859.50 MW	24.66 MW	1,325.06 MW	14.37%
MIN	102.27 \$/MWh	500.96 MW	90.10 MW	398.11 MW	(21.01) MW	477.26 MW	0.0363%
PROM	117.37 \$/MWh	813.23 MW	256.55 MW	553.63 MW	*(136.06) MW	797.72 MW	3.75%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.2640

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	67.90	71.15
NY Cargo	68.70	70.81
WTI	75.71	79.07

3.25 ↑
2.11 ↑
3.36 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 79.07 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 70.81 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 71.15 \$/BBL.