



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN MENSUAL

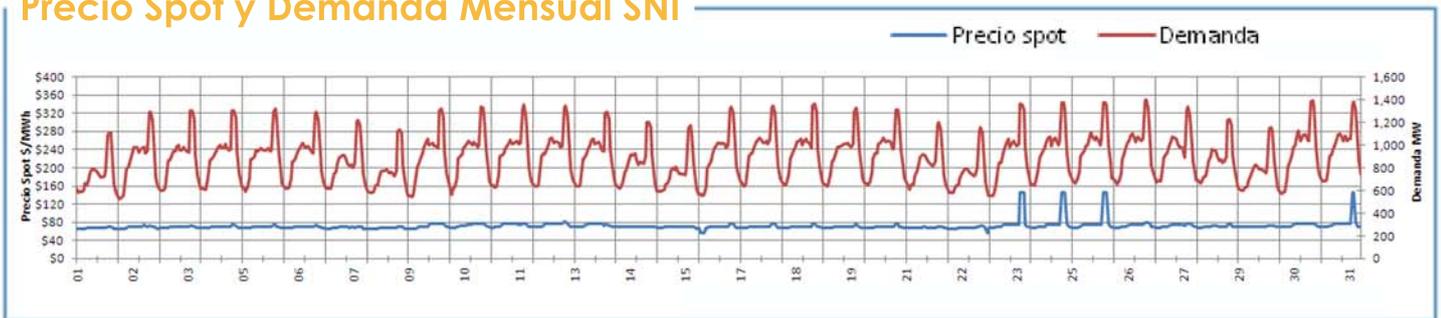


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 1 al 31 de
marzo 2009

monitoreo del 1 al 31 de marzo 2009

Precio Spot y Demanda Mensual SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 71.77 \$/MWh con una variación de \$ 2.5 al alza respecto al mes anterior, con un máximo de 144.71 \$/MWh el día martes 31 a las 19 hrs. y un mínimo de 56.61 \$/MWh el domingo 22 a las 24 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 891.76 MW, la demanda máxima fue el día jueves 26 a las 19:15 hrs. con 1397.09 MW y una mínima de 528.24 MW el día 2 a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.27.

Generación por Tipo de Tecnología



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	10%	45%	27%
MAX.	86%	98%	76%

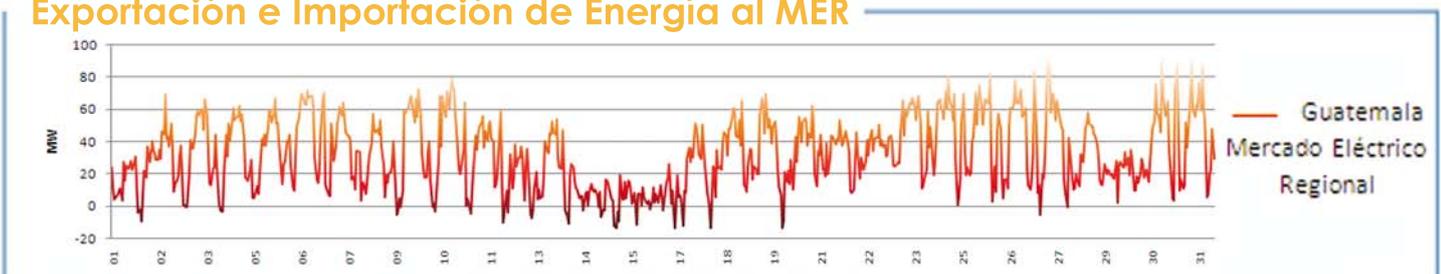
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

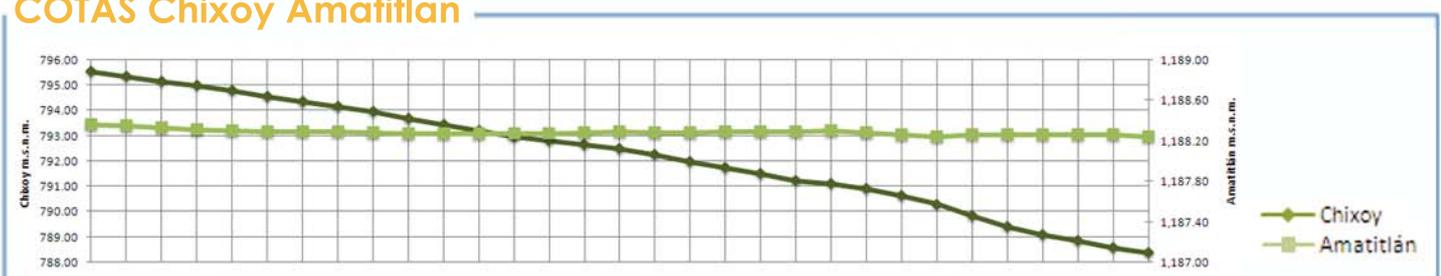
El resultado neto de intercambio al MER fue un total de 24.25978 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 93.22 MWh el día lunes 30 a las 13:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -16.06 MWh el día viernes 27 a las 19:00 hrs.

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

Exportación e Importación de Energía al MER



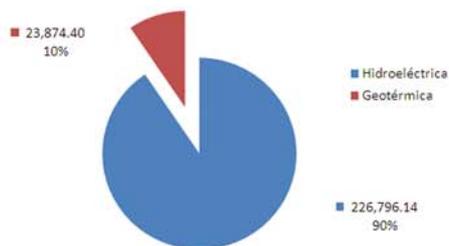
COTAS Chixoy Amatitlán



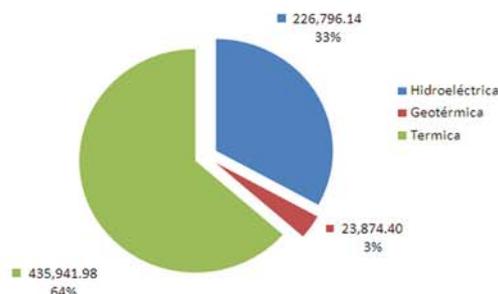
La cota de Chixoy presenta un valor de 795.53 a 788.37 m.s.n.m. con una variación de -7.16 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.36 a 1,188.24 m.s.n.m. con una variación de -0.12 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

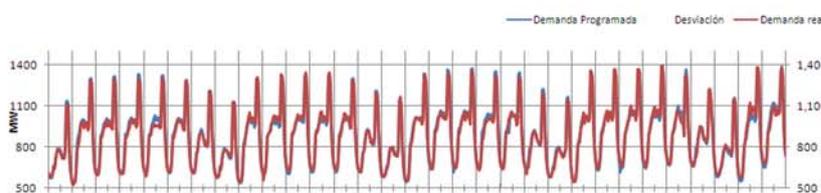


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 14.66% y una mínima de 0.0051%, con un promedio de 2.14%, lo cual representa un desvío de -152.47 MW, -0.06 MW y 2.21 MW respectivamente. El MAPE fue de 2.18% mientras que el mes anterior fue de 2.02%.

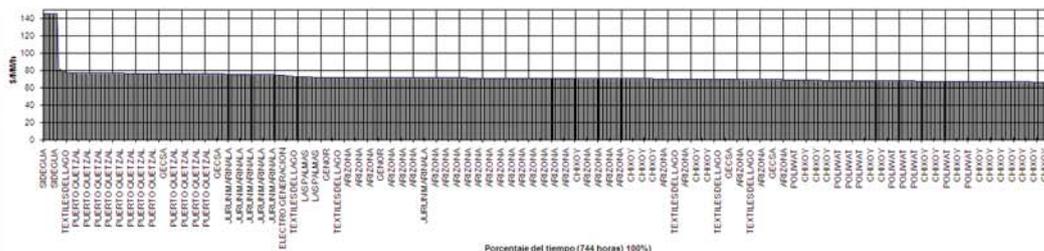


Curva de Duración del Precio Spot



El 42% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 70 a 79 US\$/MWh. El 45% del tiempo se mantuvo en los valores de 66 a 69 US\$/MWh. El 13% del tiempo mantuvo en los valores de 60 a 63 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 28% Chixoy con 19%, y Puerto Quetzal con 12% de participación en el mes.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	144.71 \$/MWh	1,397.09 MW	577.10 MW	917.90 MW	93.22 MW	1,385.25 MW	14.66%	14.66%
MIN	71.77 \$/MWh	528.24 MW	77.50 MW	328.40 MW	(13.49) MW	542.53 MW	0.0051%	0.01%
PROM	71.77 \$/MWh	891.76 MW	336.92 MW	585.94 MW	*24,259.78 MW	893.01 MW	2.14%	2.18%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.2668**

* Resultado neto de intercambio

	Anterior	Actual
NY Cargo	37.22	37.84
US GULF	42.53	38.63
WTI	39.09	47.94

0.62 ↑ EL precio a futuro del WTI en el mes se situó en un valor de 47.94 \$/BBL.
 -3.90 ↓ El promedio diario del mes del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 37.84 \$/BBL
 8.85 ↑ y el USGC 3%\$ MAX fue 38.63 \$/BBL.