



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN MENSUAL

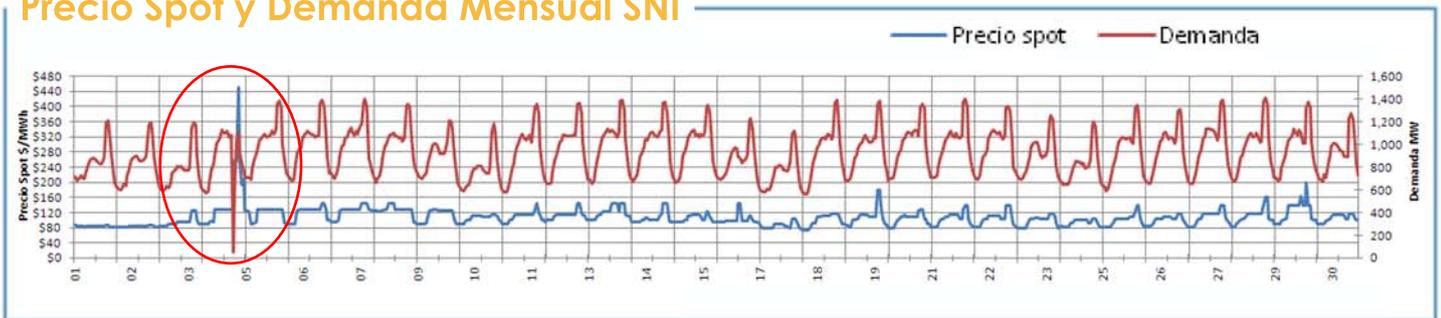


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 1 al 31 de
mayo 2009

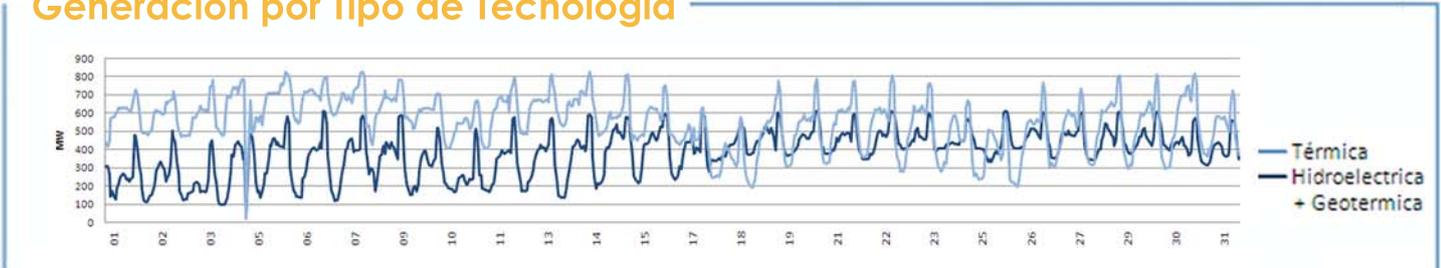
monitoreo del 1 al 31 de mayo 2009

Precio Spot y Demanda Mensual SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 107.39 \$/MWh con una variación de \$ 26.72 al alza respecto al mes anterior, con un máximo de 449.05 \$/MWh el día lunes 4 a las 21 hrs. y un mínimo de 73.36 \$/MWh el lunes 18 a las 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 923.45 MW, la demanda máxima fue el día jueves 28 a las 19:15 hrs. con 1405.6 MW y una mínima de 57.41 MW el día 4 a las 18 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.31. **NOTA: El 04 de mayo a las 17:14 horas, se produce un disparo general del SNI por falla en la subestación San Joaquín, por la explosión de un pararrayos, según posdespacho del AMM.**

Generación por Tipo de Tecnología



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	13%	40%	16%
MAX.	93%	95%	67%

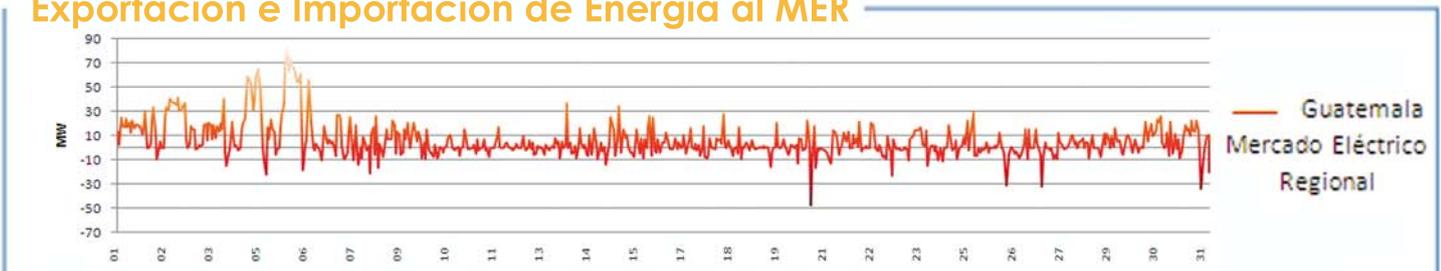
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad disponible para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

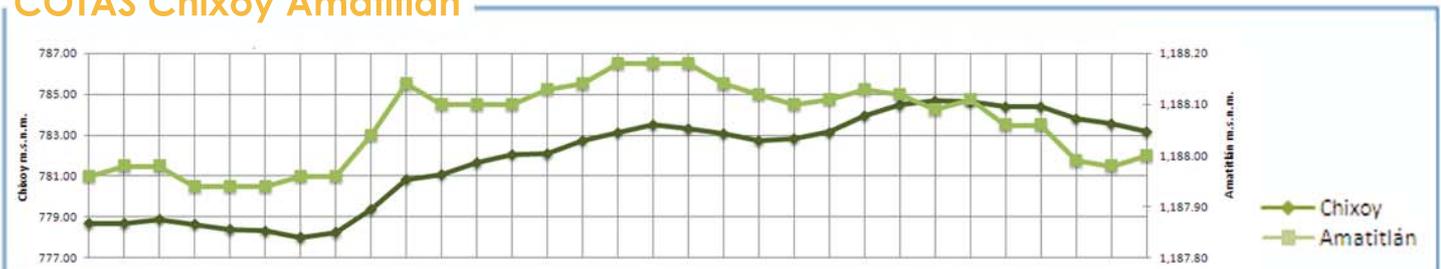
El resultado neto de intercambio al MER fue un total de 4,20336 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 85.18 MWh el día martes 5 a las 9:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -47.56 MWh el día lunes 18 a las 19:00 hrs.

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

Exportación e Importación de Energía al MER



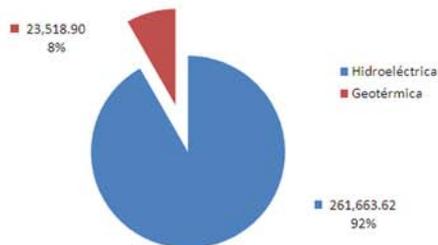
COTAS Chixoy Amatitlán



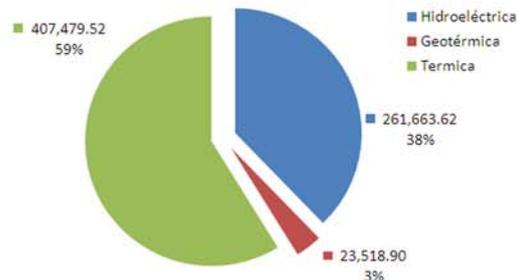
La cota de Chixoy presenta un valor de 778.66 a 783.15 m.s.n.m. con una variación de 4.49 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,187.96 a 1,188 m.s.n.m. con una variación de 0.04 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

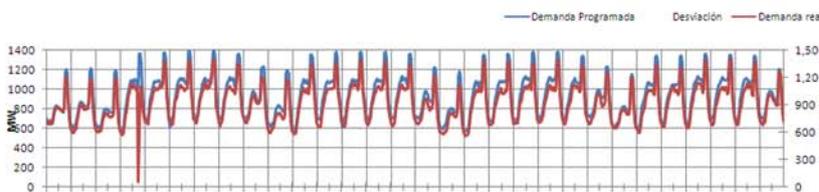


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 94.43% y una mínima de 0.0081%, con un promedio de 2.8%, lo cual representa un desvío de -973.19* MW, -0.09 MW y 2.9 MW respectivamente. El MAPE fue de 2.85% mientras que el mes anterior fue de 2.92.
* ver nota.

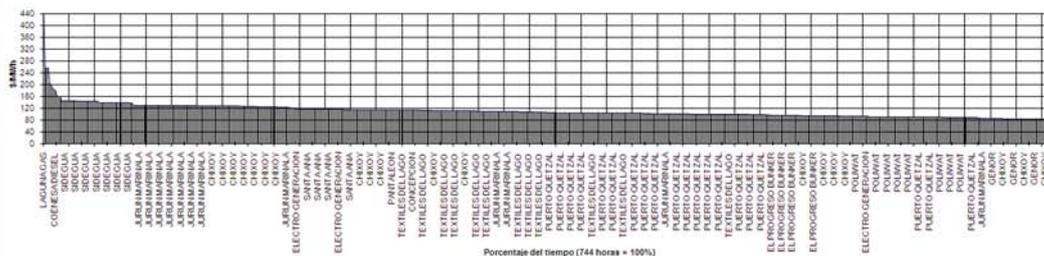


Curva de Duración del Precio Spot



El 5% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 143 a 449 US\$/MWh. El 56% del tiempo se mantuvo en los valores de 100 a 114 US\$/MWh. El 39% del tiempo mantuvo en los valores de 73 a 99 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Puerto Quetzal con 21%, Chixoy con 19%, y Textiles del Lago con 13% de participación en el mes.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	449.05 \$/MWh	1,405.60 MW	621.90 MW	824.30 MW	85.18 MW	1,394.92 MW	94.43%	94.43%
MIN	73.36 \$/MWh	57.41 MW	36.71 MW	20.70 MW	(47.56) MW	578.20 MW	0.0081%	0.01%
PROM	107.39 \$/MWh	923.45 MW	383.31 MW	547.69 MW	*4,203.36 MW	931.38 MW	2.8%	2.85%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda **0.3076**

* Resultado neto de intercambio

	Anterior	Actual
NY Cargo	37.22	52.34
US GULF	42.53	52.24
WTI	39.09	59.23

Dif. 15.12 ↑ EL precio a futuro del WTI en el mes se situó en un valor de 59.23 \$/BBL.
 9.71 ↑ EL promedio diario del mes del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 52.34 \$/BBL
 20.14 ↑ y el USGC 3%\$ MAX fue 52.24 \$/BBL.