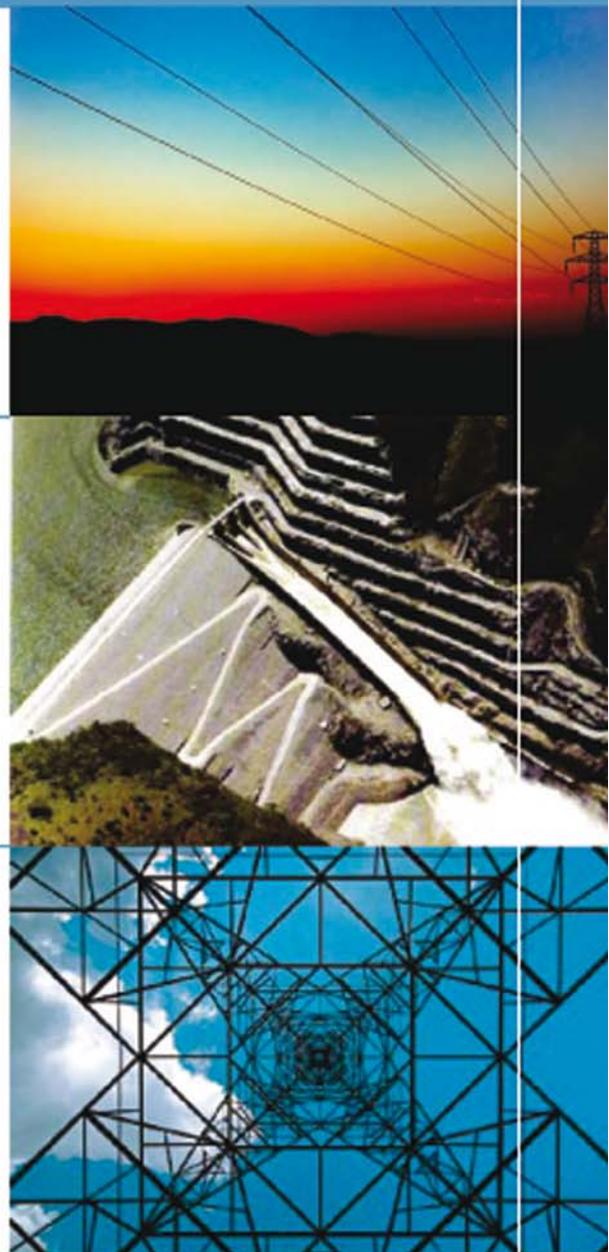




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

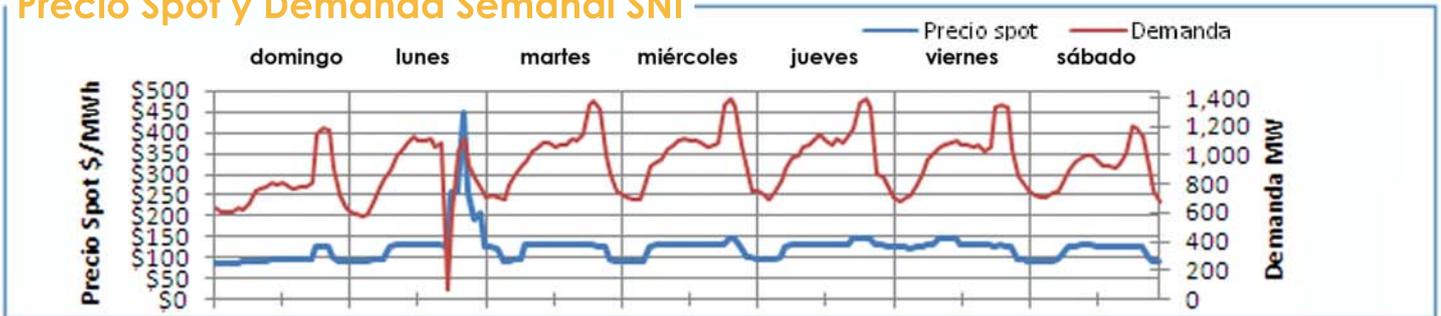


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 03 al 09 de
mayo 2009

monitoreo del 02 al 09 de mayo 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 121.59 \$/MWh con una variación de \$ 32.78 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 449.05 \$/MWh el día lunes a las 21 hrs. y un mínimo de 85.03 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 932.19 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:15 hrs. con 1,392.89 MW y una mínima de 57.41 MW el día lunes a las 18 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.13.

NOTA: El lunes a las 17:14 horas, se produce un disparo general del S.N.I por falla en la subestación San Joaquín por la explosión en un pararrayos. Según posdespacho del AMM.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	7%	0%	2%
MAX.	98%	96%	80%

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

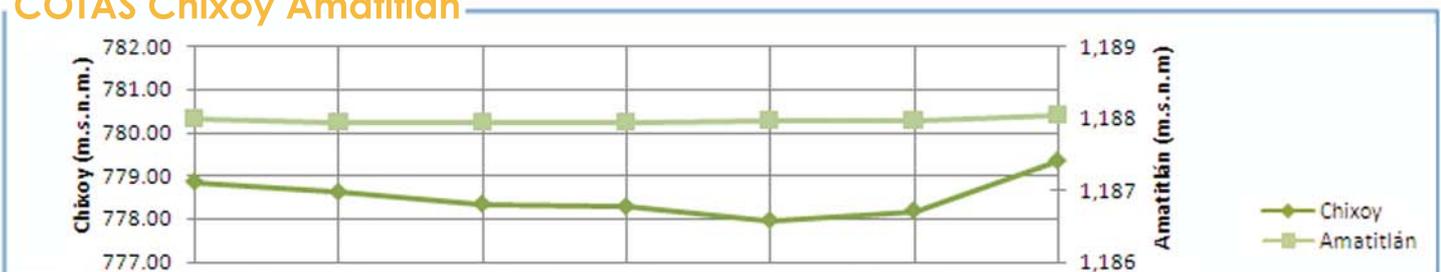
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 2.03856 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 85.18 MWh el día Martes a las 9:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -21.96 MWh el día lunes a las 19:45 hrs.

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



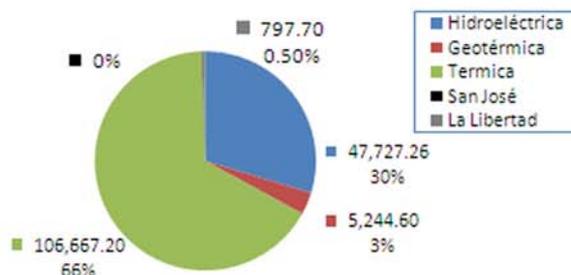
La cota de Chixoy presenta un valor de 778.87 a 779.36 m.s.n.m. con una variación de 0.49 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,187.98 a 1,188.04 m.s.n.m. con una variación de 0.06 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

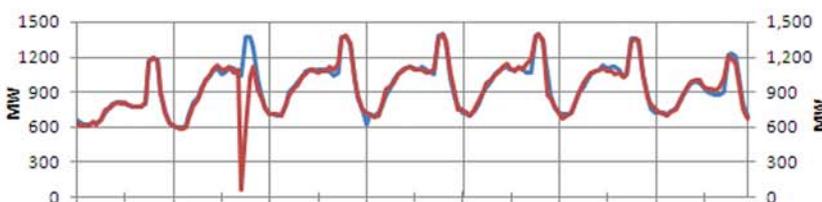


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



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 3.36%, lo cual representa un desvío de -973.19 MW, -0.09 MW y 3.36 MW respectivamente. El error máximo fue de 94.43% el día lunes a las 18 hrs. El MAPE fue de 3.42% mientras que la semana anterior fue de 3.52%.

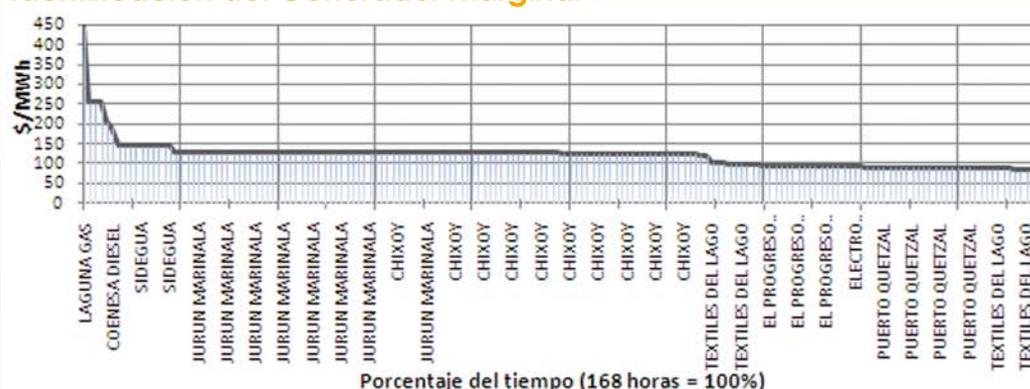


Curva de Duración del Precio Spot



El 10% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 144 a 449 US\$/MWh.
 El 56% del tiempo se mantuvo en los valores de 103 a 128 US\$/MWh.
 El 34% del tiempo se mantuvo en los valores de 85 a 101 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Chixoy con 29%, Jurún Marinalá con 26% y Puerto Quetzal con 13% de participación en la semana.

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
MAX	449.05 \$/MWh	1,392.89 MW	610.80 MW	824.30 MW	85.18 MW	1,394.92 MW	94.43%	94.43%
MIN	85.03 \$/MWh	57.41 MW	36.71 MW	20.70 MW	(21.96) MW	588.97 MW	0.0081%	0.01%
PROM	121.59 \$/MWh	932.19 MW	315.31 MW	639.67 MW	*2,038.56 MW	944.87 MW	3.36%	3.42%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.1274

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	44.42	51.80
NY Cargo	46.17	50.39
WTI	51.07	56.00

7.38 ↑
4.22 ↑
4.93 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 56 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 50.39 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 51.8 \$/BBL.