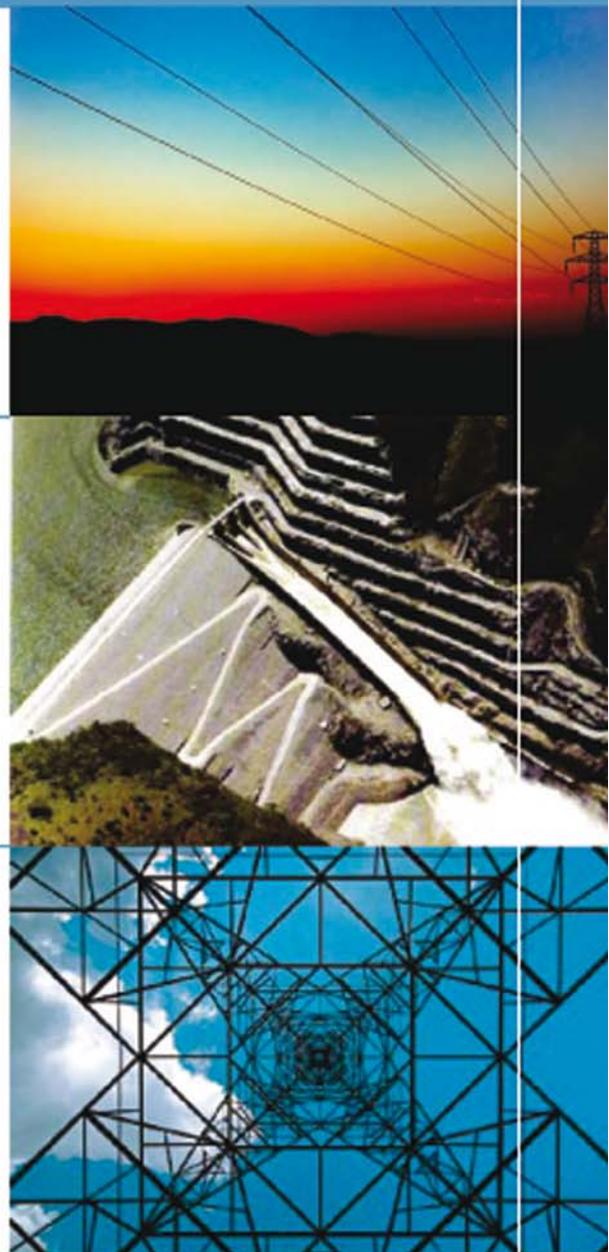




monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

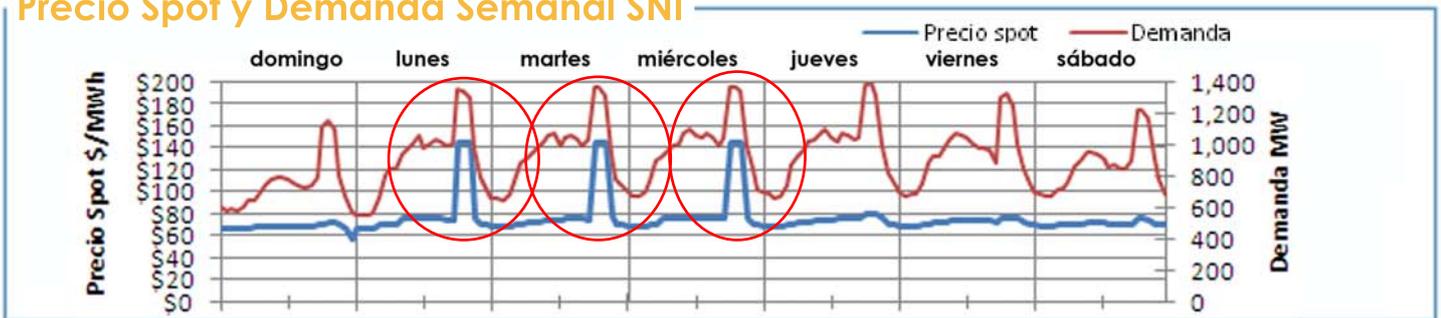


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 22 al 28 de
marzo 2009

monitoreo del 22 al 28 de marzo 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 75.42 \$/MWh con una variación de \$ 5.85 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 144.68 \$/MWh el día martes a las 19 hrs. y un mínimo de 56.61 \$/MWh el domingo a las 24 hrs. La demanda SNI tuvo un promedio de 911.75 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:15 hrs. con 1397.09 MW y una mínima de 551.17 MW el día lunes a las 2 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.42.

Nota: Uno de los aspectos operativos importantes a considerar, es la salida de la Planta San José el lunes 23 de marzo por vibración en el generador a las 03:52 hrs. Esto provocó que se despachara las unidades generadoras en la lista de mérito superior, con costos variables mayores, aumentando así el precio de oportunidad de la energía.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
MIN.	13%	69%	33%
MAX.	86%	98%	79%

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

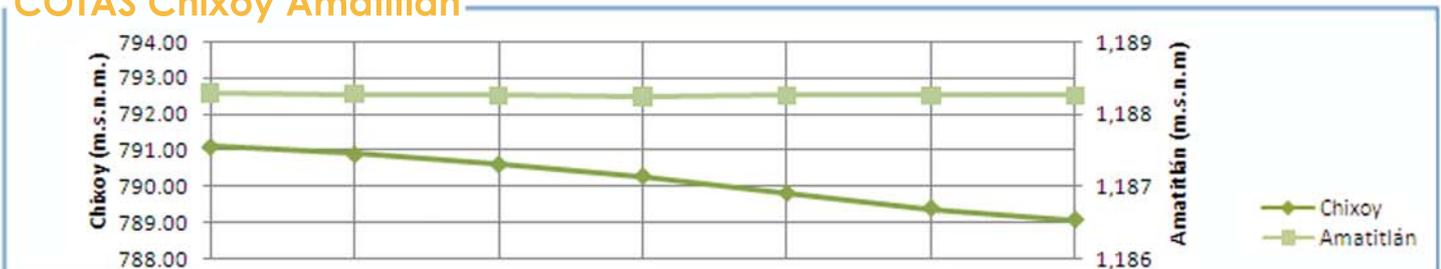
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 7.00007 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 92.49 MWh el día viernes a las 8:00 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -16.06 MWh el día viernes a las 19 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



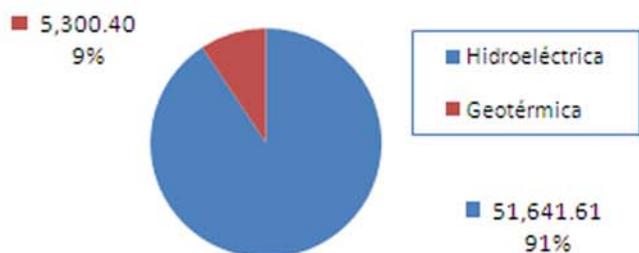
COTAS Chixoy Amatitlán



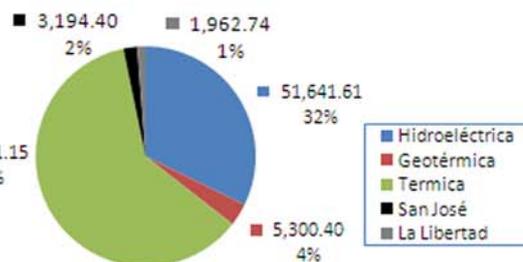
La cota de Chixoy presenta un valor de 791.11 a 789.08 m.s.n.m. con una variación de -2.03 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.3 a 1,188.26 m.s.n.m. con una variación de -0.04 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

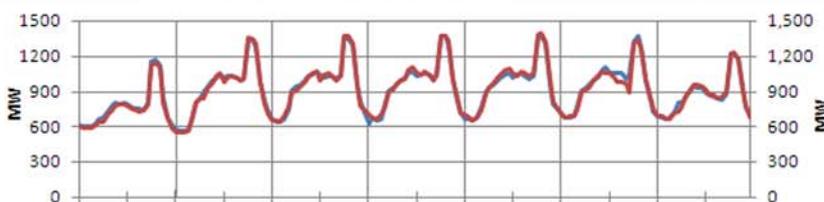


Generación por fuente primaria de energía (MWh)



Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 14.66% y una mínima de 0.0051%, con un promedio de 2.09%, lo cual representa un desvío de -152.47 MW, -0.06 MW y 2.09 MW respectivamente. El error máximo fue de 14.66% el día viernes a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.13% mientras que la semana anterior fue de 2.09%.

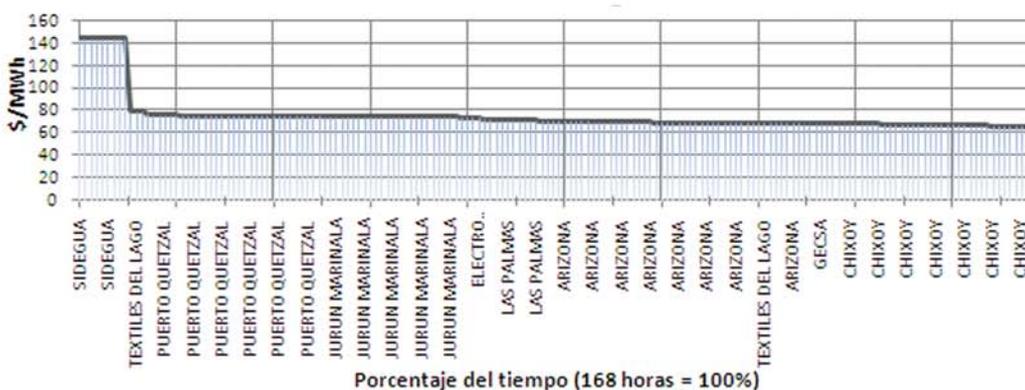


Curva de Duración del Precio Spot



El 5% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo el valor de 144 US\$/MWh.
El 50% del tiempo se mantuvo en los valores de 70 a 79 US\$/MWh.
El 45% del tiempo se mantuvo en los valores de 56 a 69 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 25%, Chixoy con 19% y Puerto Quetzal con 18% de participación en la semana.

RESUMEN	RESUMEN								
	MAX	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro +Geo	Térmica	INT	Programa	Desviación %	Error %
	MIN	144.68 \$/MWh	1,397.09 MW	533.80 MW	917.90 MW	92.49 MW	1,365.08 MW	14.66%	14.66%
PROM	56.61 \$/MWh	551.17 MW	100.00 MW	384.60 MW	(4.95) MW	557.83 MW	0.0051%	0.01%	
	75.42 \$/MWh	911.75 MW	338.94 MW	613.32 MW	*7,000.07 MW	909.50 MW	2.09%	2.13%	

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.4161

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

	Anterior	Actual
US Gulf	38.80	41.89
NY Cargo	37.87	41.48
WTI	49.49	52.99

3.09 ↑
3.61 ↑
3.50 ↑

El precio del WTI en la semana se situó en un valor de 52.99 \$/BBL. El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 41.48 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 41.89 \$/BBL.