



monitoreo *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

del 24 al 30 de
mayo 2009

monitoreo del 24 al 30 de mayo 2009

Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 106.04 \$/MWh con una variación de \$ 5.03 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 199.19 \$/MWh el día viernes a las 19 hrs. y un mínimo de 80.88 \$/MWh el domingo a las 3 hrs. La demanda del SNI tuvo un promedio de 938.77 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 19:15 hrs. con 1,405.6 MW y una mínima de 591.82 MW el día lunes a las 3 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.7.

Generación por Fuente Primaria de Energía



FACTOR DE PLANTA

| | Hidro | Geo | Térmica |
|------|-------|-----|---------|
| MIN. | 46% | 43% | 20% |
| MAX. | 95% | 98% | 84% |

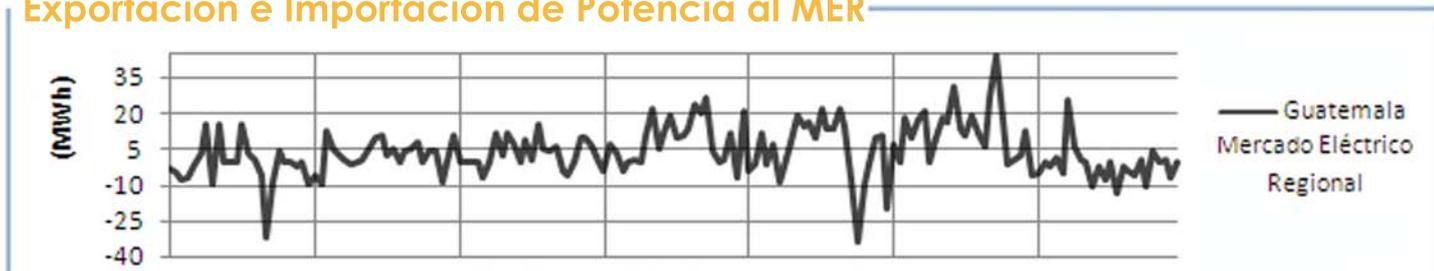
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas hidroeléctricas, geotérmicas y térmicas en el SNI.

Exportación e Importación

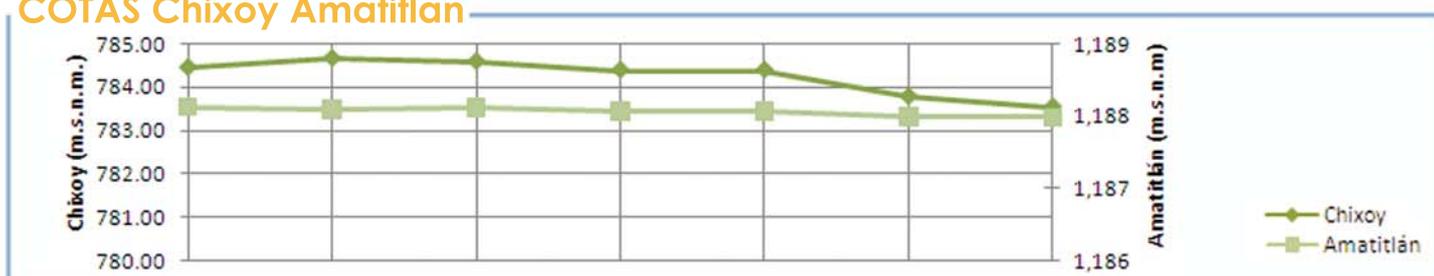
El resultado neto del intercambio al MER fue un total de 0.69403 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 44.34 MWh el día jueves a las 18:30 hrs. El intercambio máximo de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -33.82 MWh el día jueves a las 19 hrs.

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

Exportación e Importación de Potencia al MER



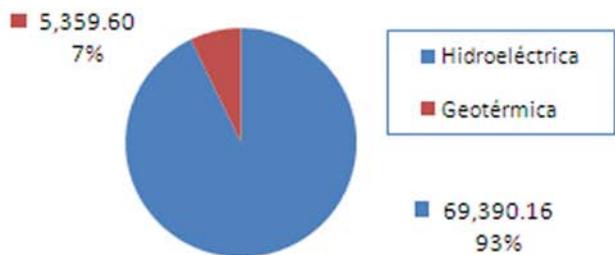
COTAS Chixoy Amatitlán



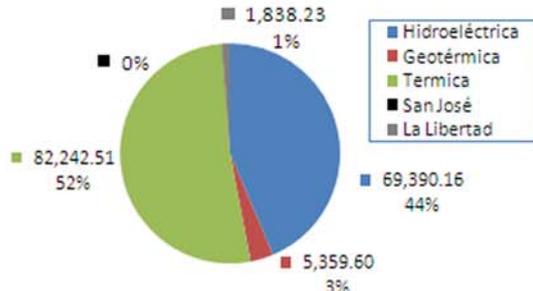
La cota de Chixoy presenta un valor de 784.46 a 783.55 m.s.n.m. con una variación de -0.91 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.12 a 1,187.98 m.s.n.m. con una variación de -0.14 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

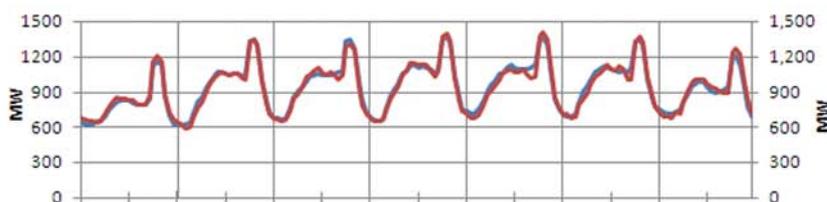


Generación por fuente primaria de energía (MWh)

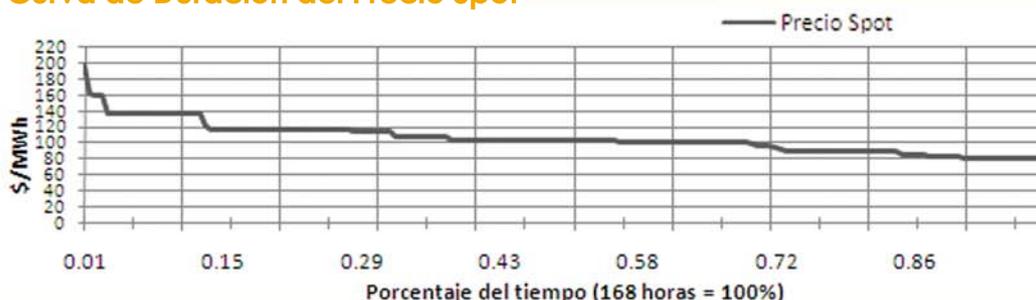


Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 9.26% y una mínima de 0.0306%, con un promedio de 2.76%, lo cual representa un desvío de -102.51 MW, -0.32 MW y 2.8 MW respectivamente. El error máximo fue de 9.26% el día viernes a las 18 hrs. El MAPE fue de 2.82% mientras que la semana anterior fue de 2.31%.

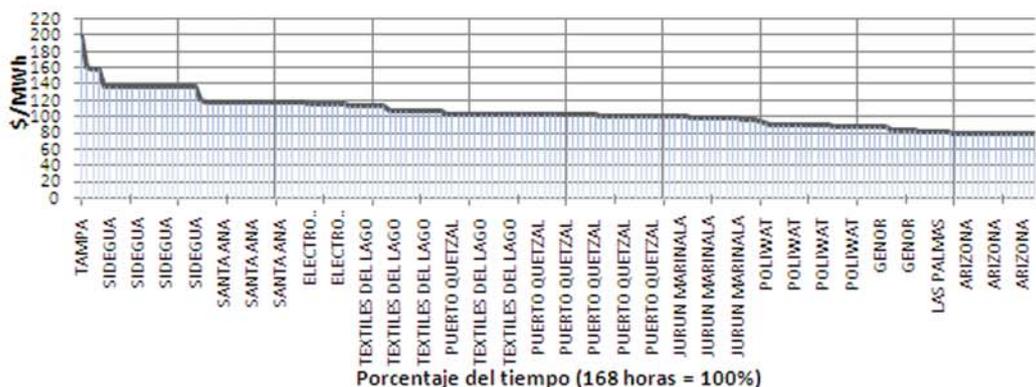


Curva de Duración del Precio Spot



El 32% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 114 a 199 US\$/MWh.
 El 49% del tiempo se mantuvo en los valores de 90 a 109 US\$/MWh.
 El 19% del tiempo se mantuvo en los valores de 80 a 89 US\$/MWh.

Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Puerto Quetzal con 23%, Textiles del Lago con 15% y Genor con 11% de participación en la semana.

| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SNI | Hidro +Geo | Térmica | INT | Programa | Desviación % | Error % |
|---------|---------------|-------------|------------|-----------|--------------|-------------|--------------|---------|
| MAX | 199.19 \$/MWh | 1,405.60 MW | 613.00 MW | 813.00 MW | 44.34 MW | 1,361.08 MW | 9.26% | 9.26% |
| MIN | 80.88 \$/MWh | 591.82 MW | 291.70 MW | 197.00 MW | (33.82) MW | 607.53 MW | 0.0306% | 0.03% |
| PROM | 106.04 \$/MWh | 938.77 MW | 444.94 MW | 500.48 MW | *694.03 MW | 939.32 MW | 2.76% | 2.82% |

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.7015

* resultado neto de intercambio

Resumen Combustibles

| | Anterior | Actual |
|----------|----------|--------|
| US Gulf | 52.39 | 54.69 |
| NY Cargo | 52.54 | 56.81 |
| WTI | 60.78 | 64.32 |

2.30 ↑
4.27 ↑
3.54 ↑

EL precio del WTI en la semana se situó en un valor de 64.32 \$/BBL.
 El promedio diario del Bunker NYC 1%\$ MAX fue 56.81 \$/BBL y el USGC 3%\$ MAX fue 54.69 \$/BBL.