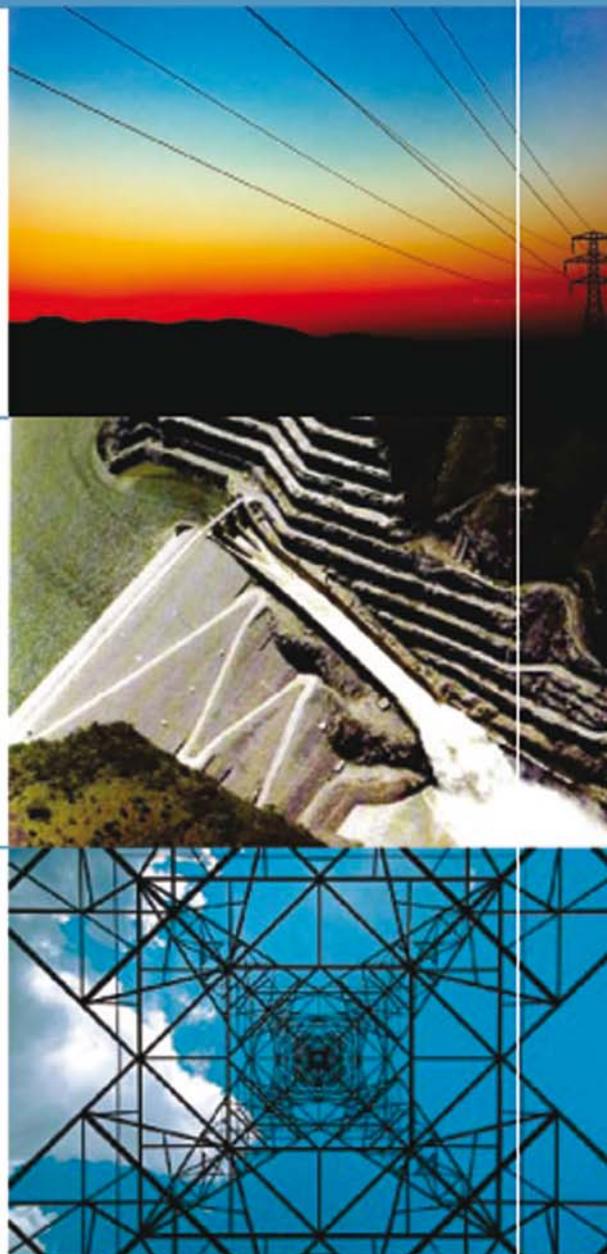




# *monitoreo* *mercado* *eléctrico*

BOLETÍN SEMANAL

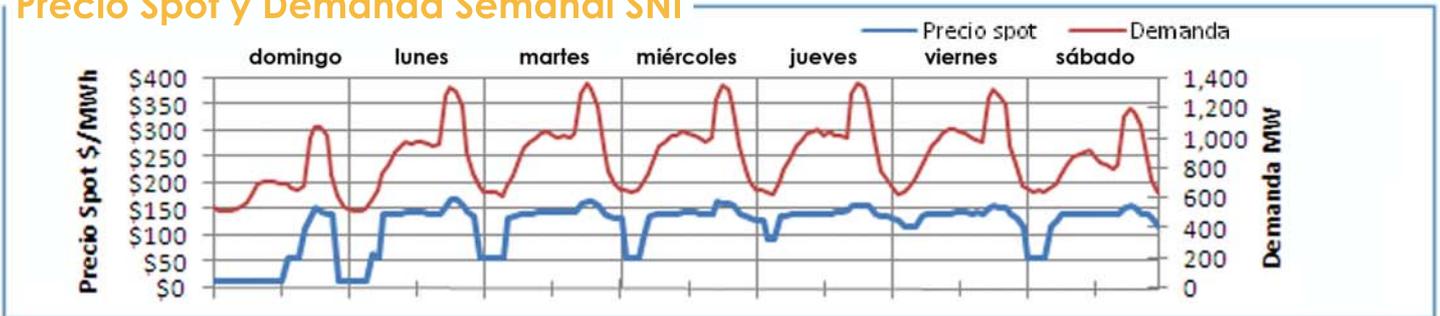


Comisión Nacional de Energía Eléctrica

*del 2 al 8 de*  
*noviembre 2008*

## monitoreo del 2 al 8 de noviembre 2008

### Precio Spot y Demanda Semanal SNI



El Precio Spot tuvo un promedio de 118.74 \$/MWh con una variación de \$ 6.19 al alza respecto a la semana anterior, con un máximo de 168.88 \$/MWh el día lunes a las 19 hrs. y un mínimo de 13.19 \$/MWh el domingo a la 1 hr. La demanda SNI tuvo un promedio de 888.1 MW, la demanda máxima fue el día jueves a las 18:30 hrs. con 1372.34 MW y una mínima de 518.29 MW el día domingo a las 4 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.57.

### Generación por Fuente Primaria de Energía



### FACTOR DE PLANTA

|      | Hidro | Geo  | Térmica |
|------|-------|------|---------|
| MIN. | 60%   | 79%  | 9%      |
| MAX. | 100%  | 100% | 68%     |

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

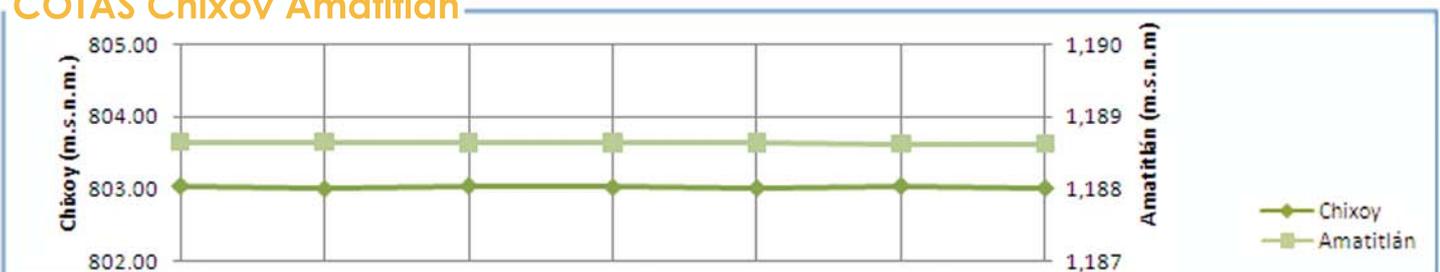
Guatemala exportó al MER un total de 0.06350 GWh. La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 25.58 MWh el día martes a las 12 hrs. La importación máxima de energía del MER al sistema de Guatemala fue de -22.77 MWh el día sábado a las 7 hrs.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios de energía del medidor de la Subestación Guate-Este.

### Exportación e Importación de Potencia al MER



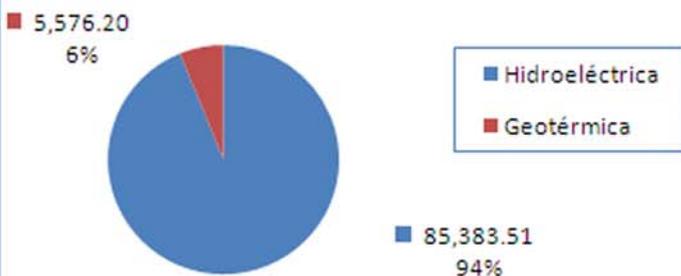
### COTAS Chixoy Amatitlán



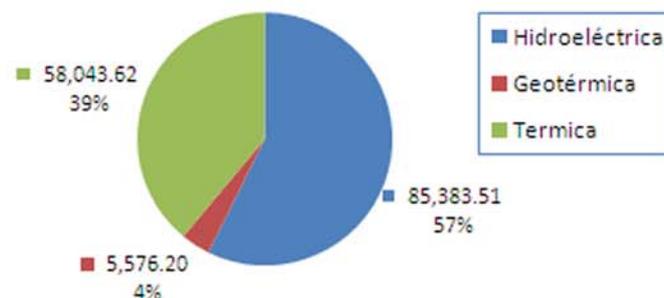
La cota de Chixoy presenta un valor de 803.04 a 803.01 m.s.n.m. con una variación de -0.03 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1,188.64 a 1,188.62 m.s.n.m. con una variación de -0.02 m. Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

### Generación Semanal por Recursos Renovables (MWh)

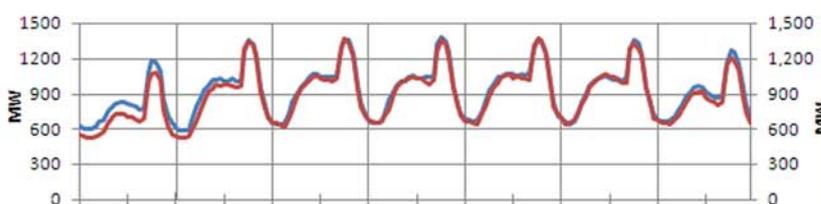


### Generación por fuente primaria de energía (MWh)

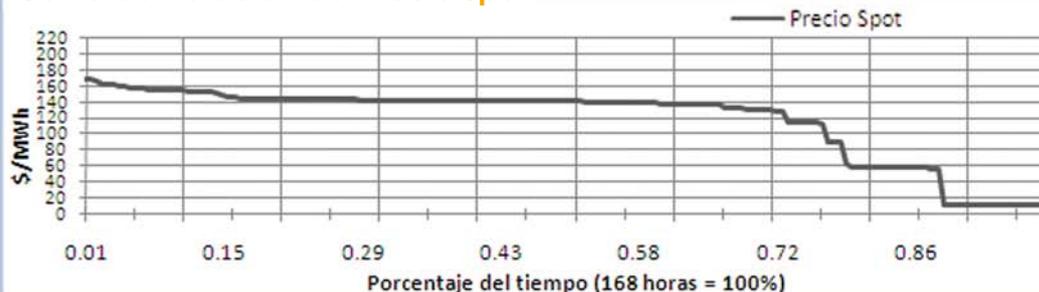


### Demanda Programada Vrs. Real

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comportó con una desviación máxima de 17.5% y una mínima de 0.0558%, con un promedio de 4.62%, lo cual representa un desvío de -114.47 MW, 0.75 MW y 4.62 MW respectivamente. El error máximo fue de 17.5% el día domingo a las 6 hrs. El MAPE fue de 4.63% mientras que la semana anterior fue de 4.27%.

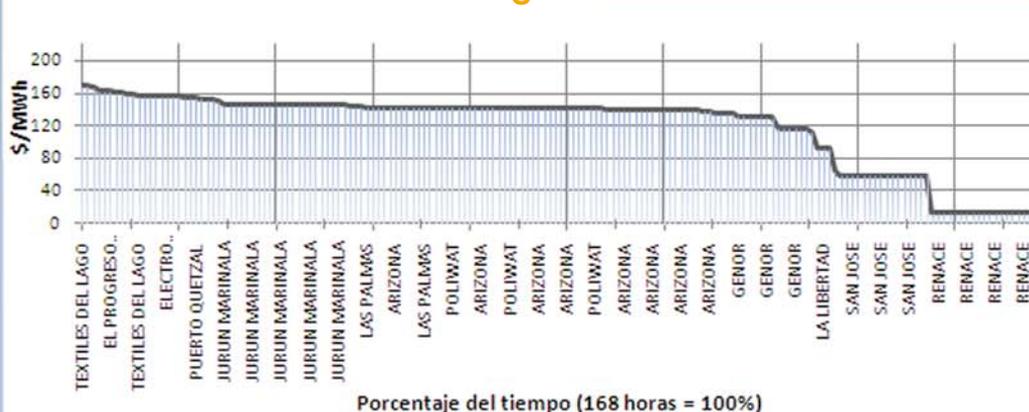


### Curva de Duración del Precio Spot



El 73% del tiempo durante la semana el precio Spot mantuvo los valores de 129 a 168 US\$/MWh. El 16% del tiempo se mantuvo en los valores de 58 a 116 US\$/MWh. El 11% del tiempo mantuvo un valor alrededor de 13.19 US\$/MWh.

### Identificación del Generador Marginal



Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado Spot, fueron: Arizona con 24%, Jurún Marinala con 13%, y Renace con 11% de participación en la semana.

| RESUMEN | Precio Spot   |              |               |             |            |           |            | Desviación % | Error % |
|---------|---------------|--------------|---------------|-------------|------------|-----------|------------|--------------|---------|
|         | MAX           | MIN          | PROM          | Demanda SNI | Hidro +Geo | Térmica   | INT        |              |         |
|         | 168.88 \$/MWh | 13.19 \$/MWh | 118.74 \$/MWh | 1,372.34 MW | 688.80 MW  | 694.56 MW | 25.58 MW   | 1,384.58 MW  | 17.5%   |
|         |               |              |               | 518.29 MW   | 418.60 MW  | 89.40 MW  | (22.77) MW | 581.80 MW    | 0.0558% |
|         |               |              |               | 888.10 MW   | 541.43 MW  | 345.50 MW | 0.38 MW    | 923.03 MW    | 4.62%   |

Coefficiente de Correlación Precio Demanda: **0.5735**

#### Resumen Combustibles

|          | Anterior | Actual |
|----------|----------|--------|
| US Gulf  | 41.70    | 36.71  |
| NY Cargo | 47.41    | 43.88  |
| WTI      | 65.44    | 64.31  |

-4.99 ↓  
-3.53 ↓  
-1.13 ↓

El precio a futuro del WTI en la semana se situó en un valor de 64.31 \$/BBL para entrega en Diciembre. El promedio diario del Bunker NYC 1% MAX fue 43.88 \$/BBL y el USGC 3% MAX fue 36.71 \$/BBL.