

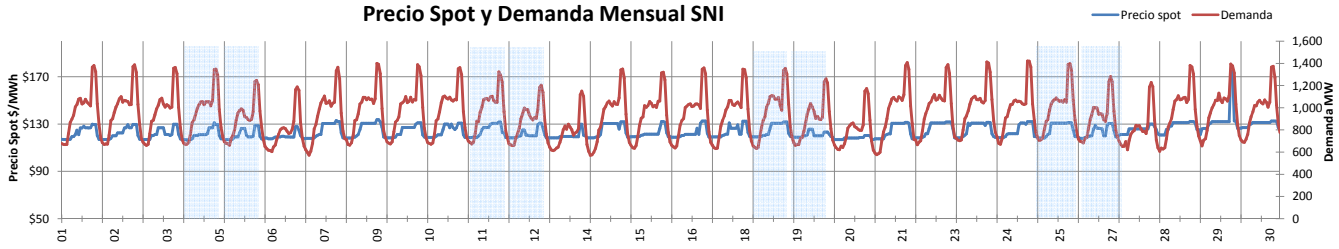
MERCADO ELECTRICO INFORME MENSUAL

www.cnee.gob.gt



Monitoreo del 01 al 30 Abril 2008 DIVISION DE MERCADO

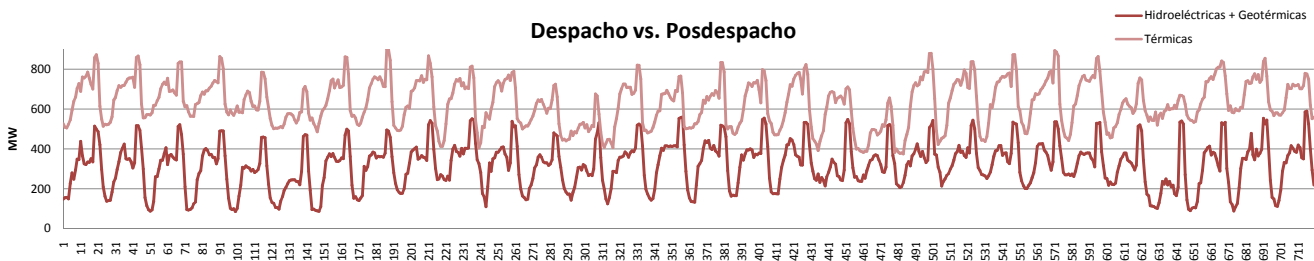
Precio Spot y Demanda Mensual SNI



PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 123.91 \$/MWh con una variación de \$4.52 respecto al mes anterior con un máximo de 174.35 \$/MWh el día Martes 29 a las 19 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 116.48 \$/MWh el día Viernes 4 a las 3 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 935.27 MW la demanda máxima fue el día Jueves 24 a la 19 con 1420.35 MW y una mínima de 572.01 MW el día 14 a las 1. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.589

Despacho vs. Posdespacho



FACTOR DE PLANTA

| | Hidro | Geo | Térmica |
|------|-------|-----|---------|
| Min. | 9% | 49% | 23% |
| Max. | 91% | 99% | 56% |

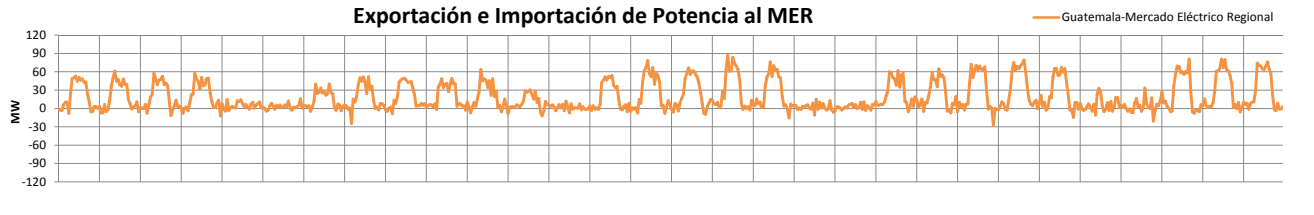
La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

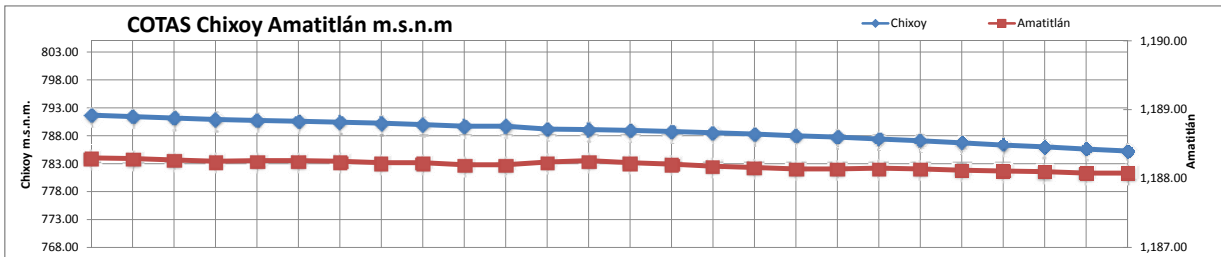
Guatemala exportó al MER un total de 13.41417 GWh. El intercambio máximo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 86.75 MWh el día Martes 15 a las 11:30. El intercambio mínimo de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -37.55 MWh el día Miércoles 30 a las 18:30

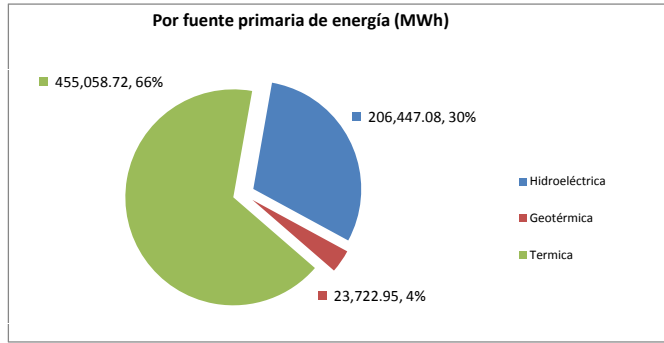
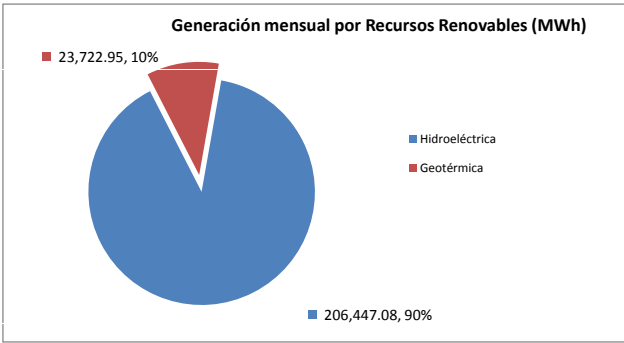
Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios

Exportación e Importación de Potencia al MER



COTAS Chixoy Amatitlán m.s.n.m

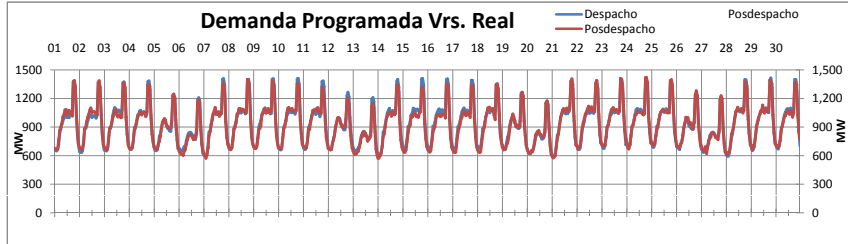




COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN
 La cota de Chixoy presenta un valor de 791.69 a 785.26 m.s.n.m. con una variación de 6.43 m.
 La cota de Amatitlán presenta un valor de 1188.3 m a 1188.08 m.s.n.m.
 Cota de rebalse de chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m. metros sobre nivel del mar
 cota = nivel del agua

Resumen Combustibles promedios del mes actual y anterior

| | Anterior | Actual | Dif. |
|----------|----------|--------|------|
| NY Cargo | 72.27 | 81.66 | 9.39 |
| US GULF | | 82.43 | |
| WTI | 105.30 | 115.11 | 9.81 |



RESUMEN

| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SHI | Hidro+Geo. | Térmica | INT | Programa | Desviación % | ERROR % 3 |
|---------|---------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|--------------|-----------|
| MAX | 174.35 \$/MWh | 1,420.35 MW | 590.75 MW | 901.20 MW | 86.75 MW | 1,415.00 MW | 11.11% | 11.11% |
| MIN | 116.48 \$/MWh | 572.01 MW | 69.00 MW | 375.40 MW | (27.66)MW | 588.95 MW | 0.005% | 0.01% |
| PROM | 123.91 \$/MWh | 935.27 MW | 319.68 MW | 632.03 MW | 18.63 MW | 941.10 MW | 2.77% | 2.81% |

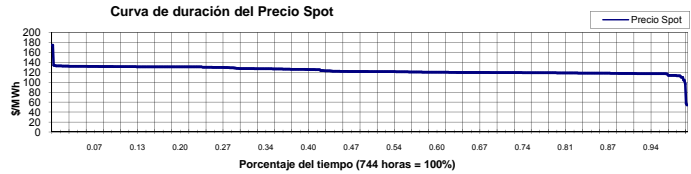
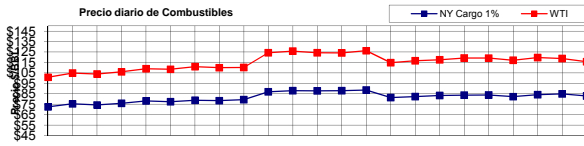
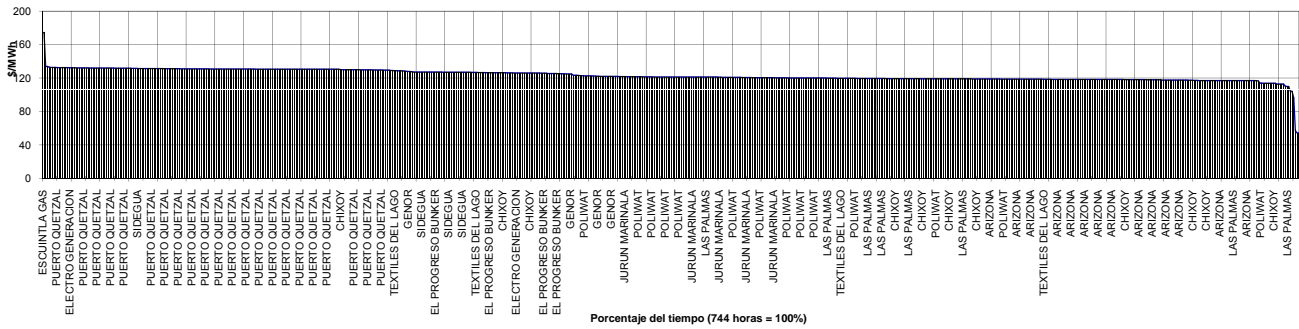
DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 10.73%, una mínima de 0.005% y un promedio de 2.77% lo cual representa un desvío de 79.77 MW, 0.005 MW y 2.682 MW respectivamente, el error máximo fue de 11.11 % el día Miércoles a las 8 El MAPE fue de 3.12 % mientras que la mes anterior fue de 3.56 %

Nota: (Un buen pronóstico requiere de un MAPE ≤ 4%)

Coeficiente de Correlación Precio Demanda
0.5892

Identificación de Generador Marginal



PRECIOS DE COMBUSTIBLES

El promedio de precio a futuro del WTI en el mes se situó en un valor de **115.11 \$/BBL para entrega en Enero 2008,**

El promedio móvil del mes para el Bunker NY Cargo 1% fue 81.66 \$/BBL el promedio diario para el US GULF Waterbone No. 6, 3% fue de 82.43 \$/BBL

PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El 30% del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **127 a 131 US\$/MWh**
 El 20% del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **120 a 122 US\$/MWh**
 El 25% del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **114 a 116 US\$/MWh**

PLANTAS MARGINALES DEL PRECIO

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del Mercado spot, fueron: **PUERTO QUETZAL 24% ARIZONA 16% POLIWAT 13%** de participación en el mes