

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de agosto del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

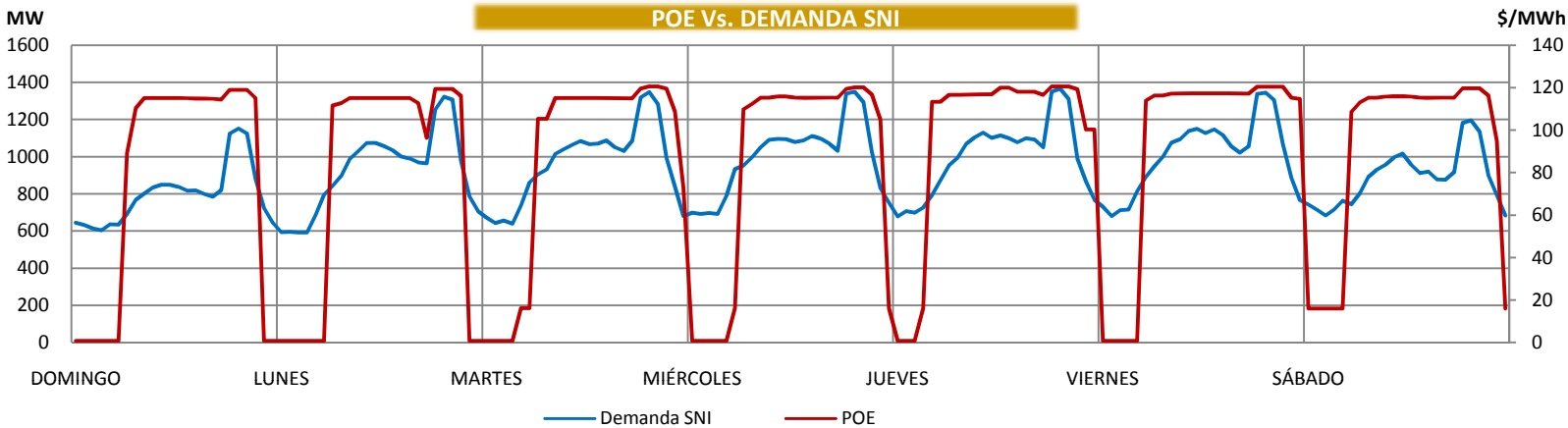
| | | | |
|---------|--------|-------|------|
| | MIN | DÍA | HORA |
| SPOT | 0.83 | Lunes | 1.00 |
| DEMANDA | 592.99 | Lunes | 3.00 |

| | | | |
|---------|----------|--------|-------|
| | MAX | DÍA | HORA |
| SPOT | 120.59 | Jueves | 19.00 |
| DEMANDA | 1,366.30 | Jueves | 19.45 |

| | | |
|---------|--------|---------|
| | PROM | |
| SPOT | 86.02 | ▲ 4.10 |
| DEMANDA | 938.89 | ▲ 21.44 |

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.76



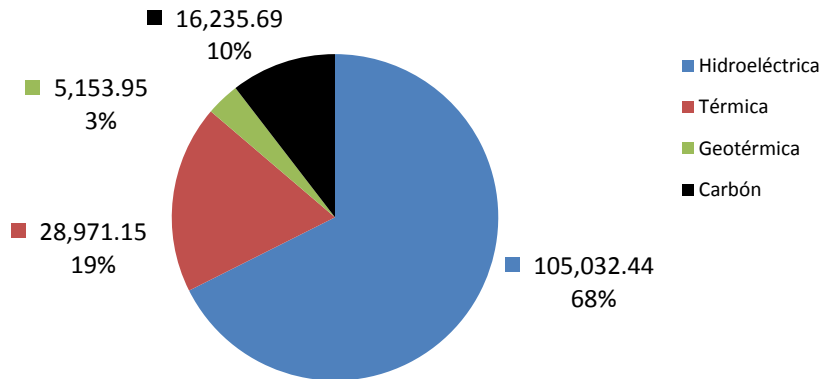
Nota:

FACTOR DE PLANTA

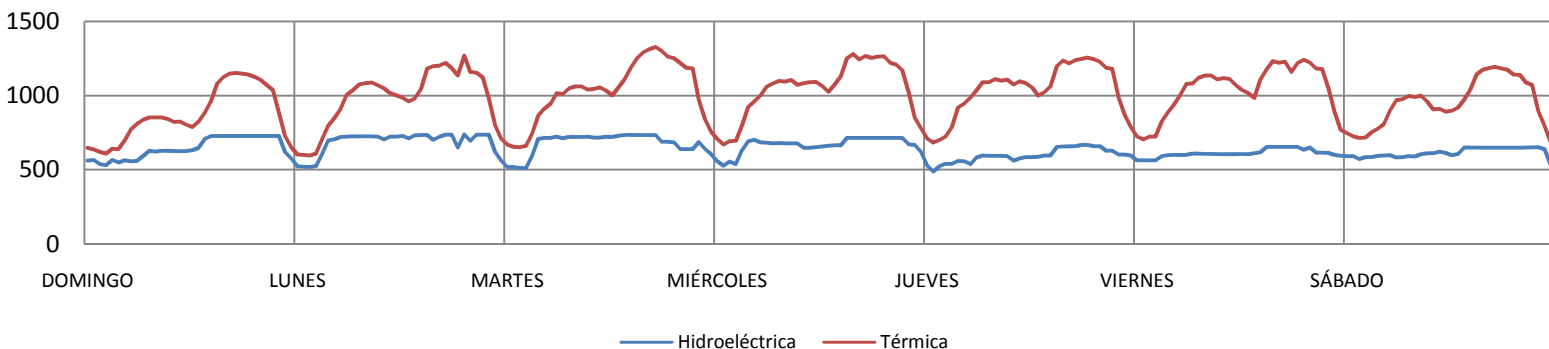
| | | | |
|-----|-------|-----|-------|
| | Hidro | Geo | Termo |
| Min | 72% | 49% | 11% |
| Max | 84% | 87% | 27% |

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

GENERACIÓN NACIONAL (MWh)

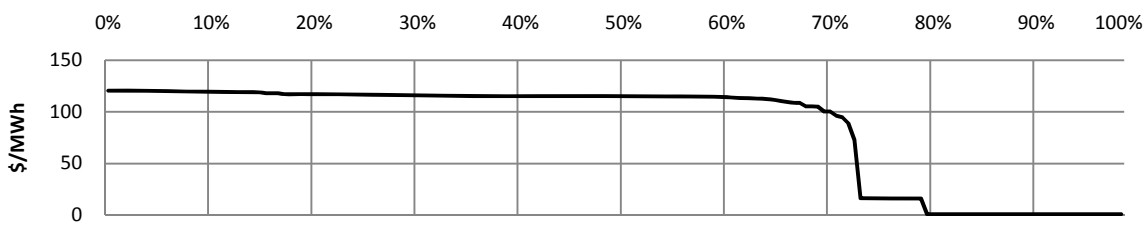


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)

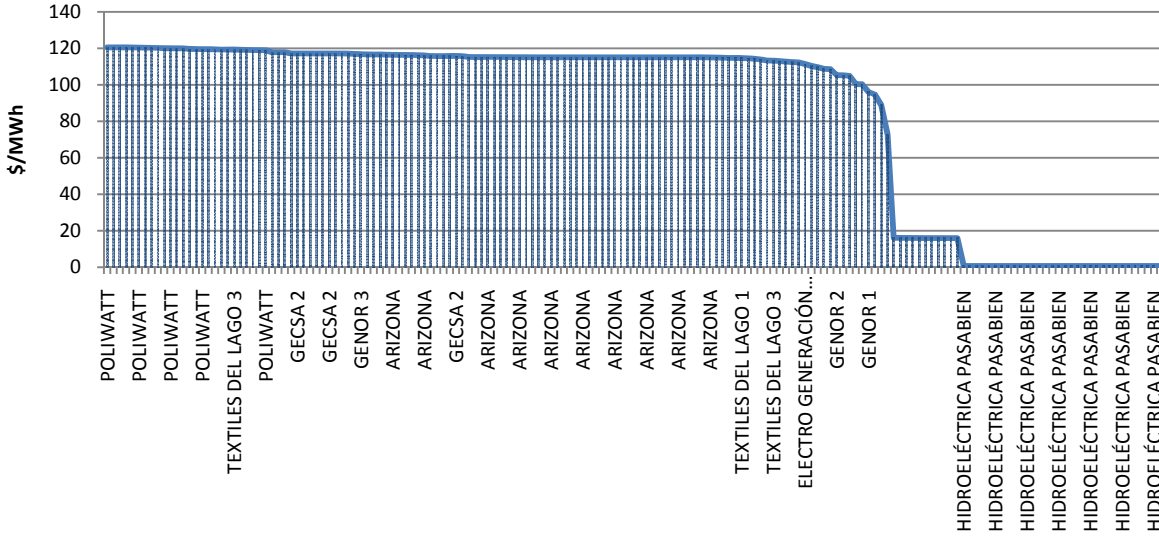


CURVA DE DURACIÓN DEL POE

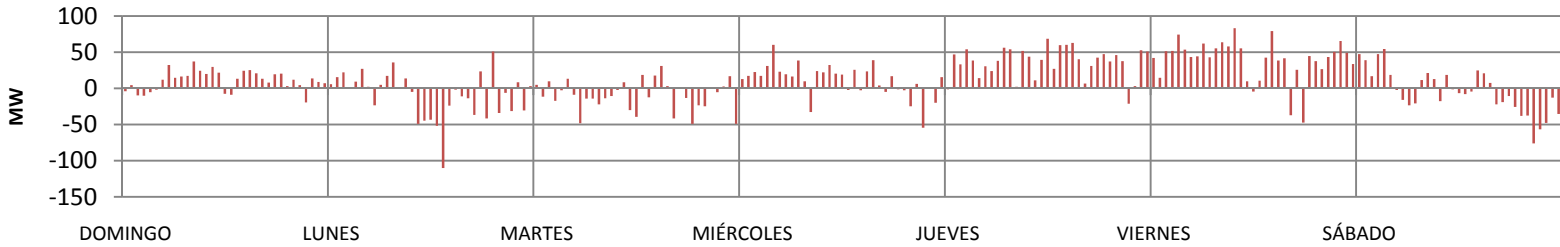
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

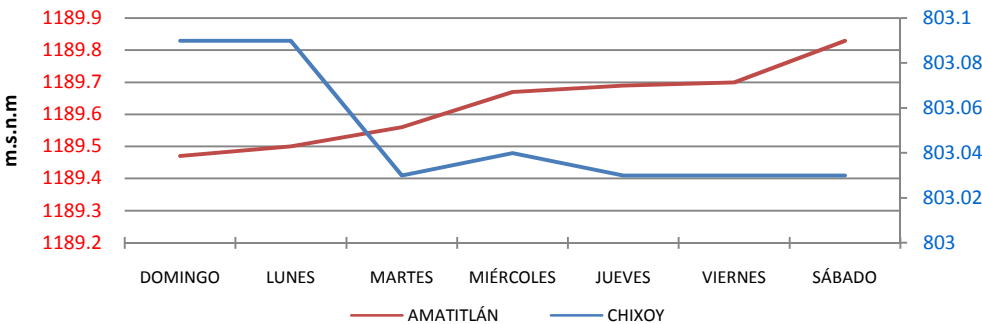


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



| | %Error | Potencia (MW) | Día | Hora |
|--------------------------|---------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -12.02% | -109.96 | Lunes | 18.15 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.07% | 0.71 | Miércoles | 22.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | | 1,348.60 | Martes | 19.15 |
| MÁXIMO REAL | | 1,366.30 | Jueves | 19.45 |

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

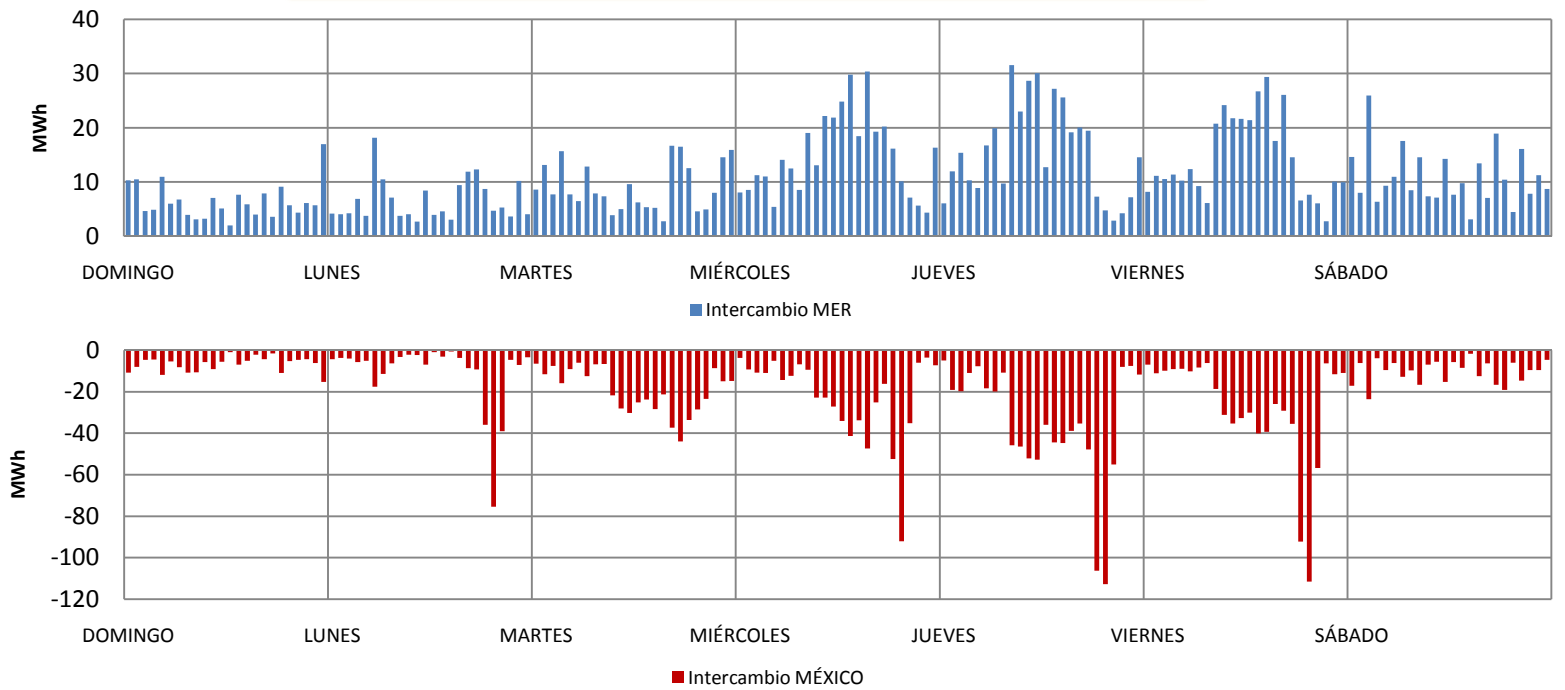


COMBUSTIBLES

| | Promedio Semanal | |
|-----------|------------------|---------|
| US Gulf | 67.59 | ▼ -2.28 |
| NY Cargo | 72.45 | ▼ -2.25 |
| WTI | 78.18 | ▼ -3.64 |
| | Cota Actual | |
| CHIXOY | 803.03 | ▼ -0.06 |
| AMATITLÁN | 1,189.83 | ▲ 0.36 |

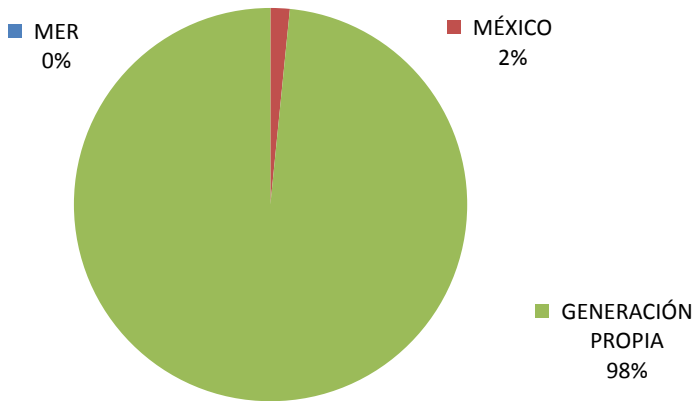
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

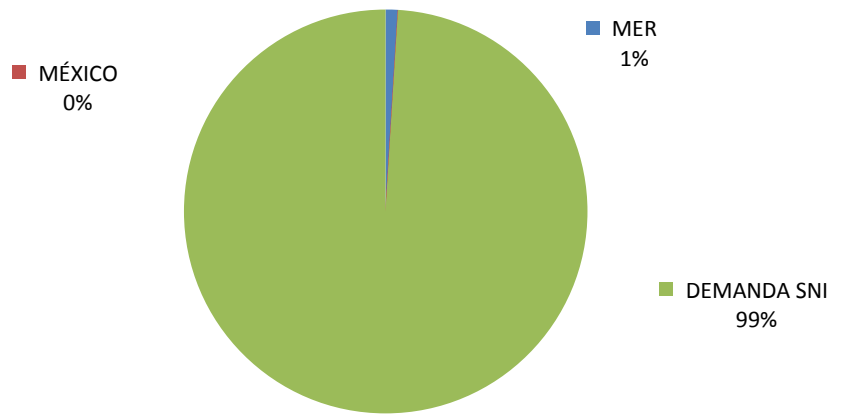


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|---------|--------|------|--------|---------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 1,882.10 | 31.59 | Jueves | 9 | 2 | Domingo | 13 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -3,226.95 | -112.73 | Jueves | 20 | -0.6 | Lunes | 15 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



| RESUMEN | Precio Spot | Demanda SNI Registrada | Demanda Programada | Intercambio MER | Intercambio México |
|---------|---------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| MAX | 120.59 \$/MWh | 1,366.30 MW | 1,348.60 MW | 31.59 MWh | (112.73)MWh |
| MIN | 0.83 \$/MWh | 592.99 MW | 570.80 MW | 2.00 MWh | (0.60)MWh |
| PROM | 86.02 \$/MWh | 938.89 MW | 997.18 MW | 1,882.10 MWh * | (3,226.95) MWh * |

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)
 Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace

* Intercambio Neto

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)