

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 05 al 11 de diciembre del 2010

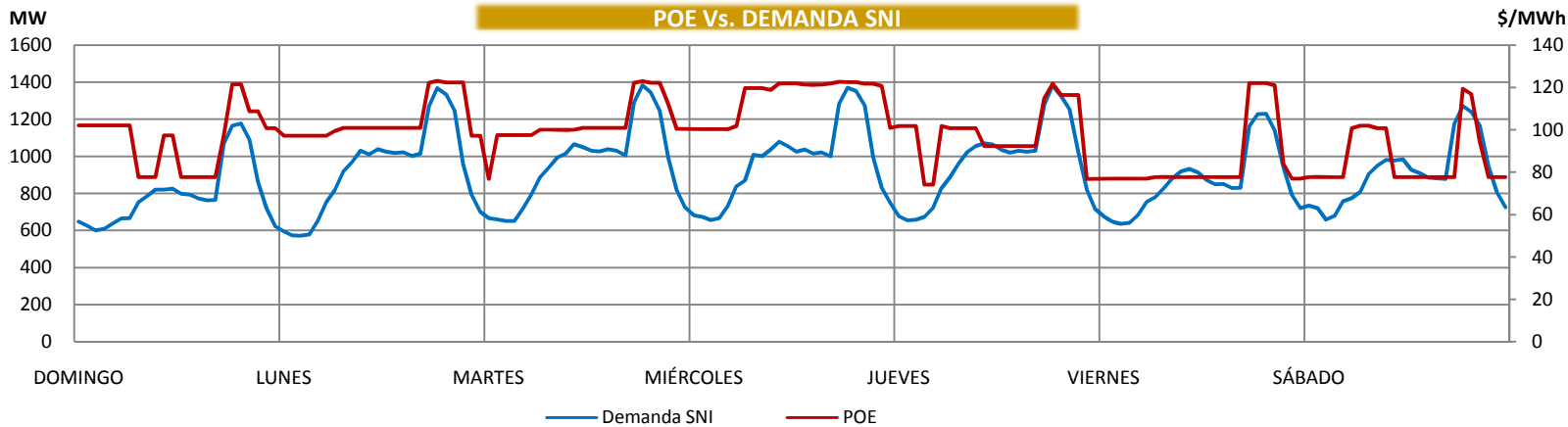
GUATEMALA, GUATEMALA

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

|         | MIN    | DÍA    | HORA |
|---------|--------|--------|------|
| SPOT    | 74.11  | Jueves | 4.00 |
| DEMANDA | 572.55 | Lunes  | 3.00 |

|         | MAX      | DÍA    | HORA  |
|---------|----------|--------|-------|
| SPOT    | 123.16   | Lunes  | 19.00 |
| DEMANDA | 1,383.75 | Martes | 18.30 |

|         | PROM   |          |
|---------|--------|----------|
| SPOT    | 98.17  | ▼ -14.65 |
| DEMANDA | 912.80 | ▼ -33.98 |

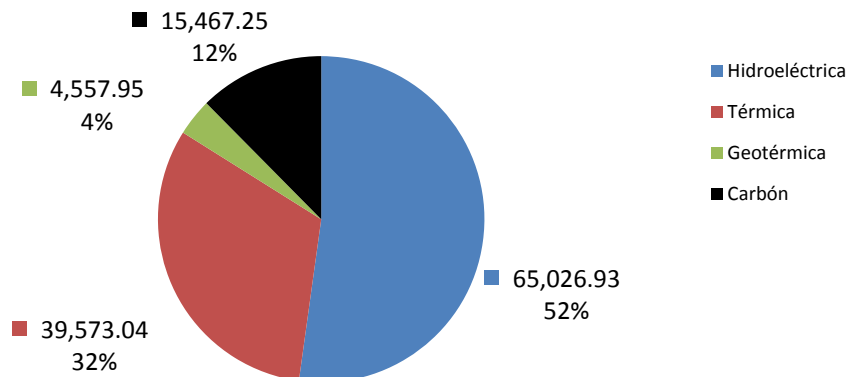
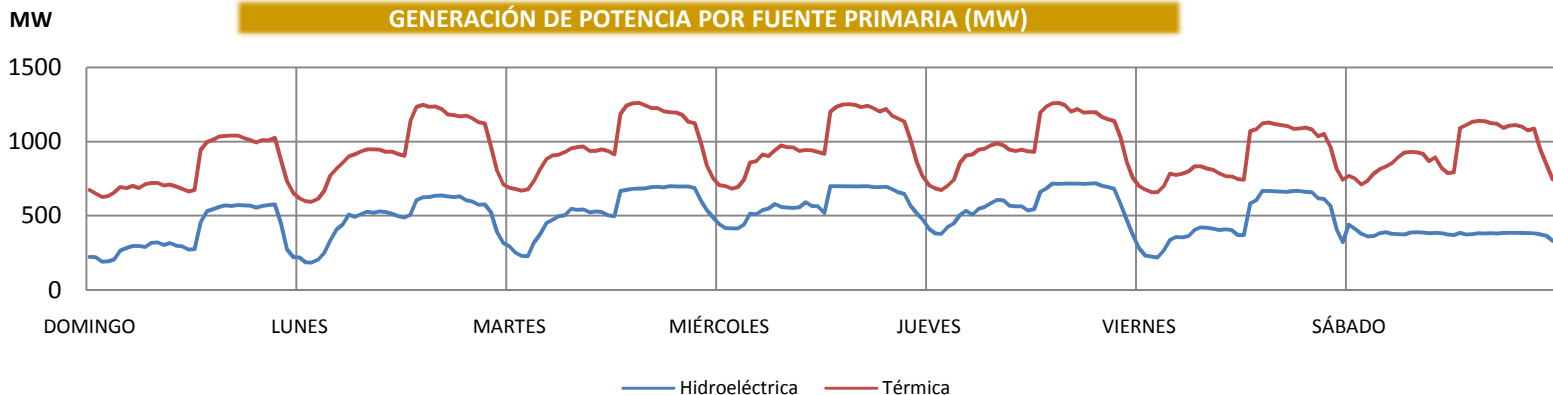
**COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA**
**0.59**


Nota:

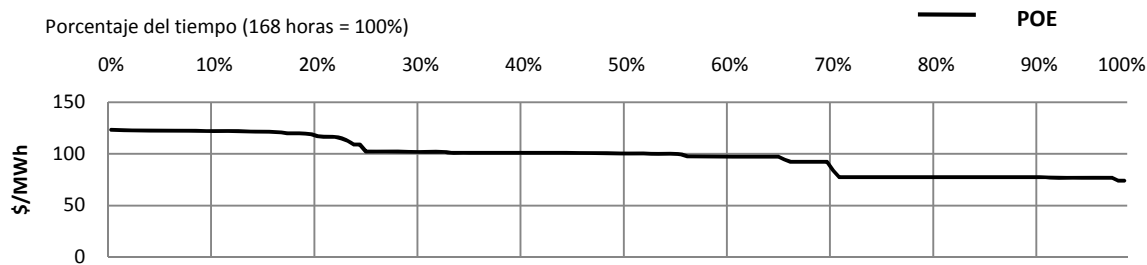
**FACTOR DE PLANTA**

|     | Hidro | Geo | Termo |
|-----|-------|-----|-------|
| Min | 40%   | 79% | 25%   |
| Max | 68%   | 85% | 34%   |

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)**


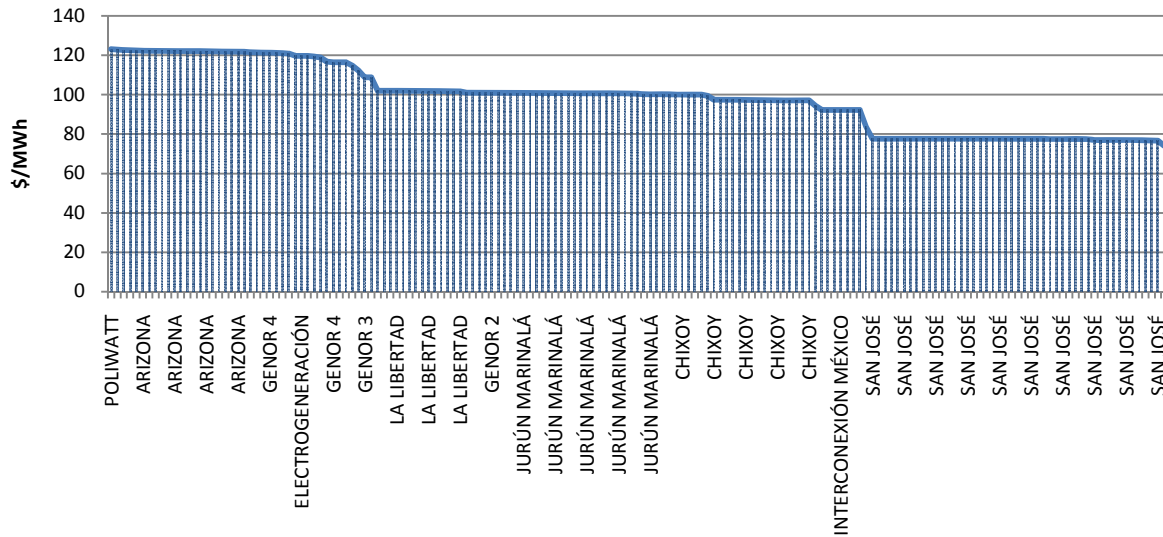
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



| De  | A   | %  |
|-----|-----|----|
| 115 | 124 | 38 |
| 100 | 114 | 56 |
| 74  | 99  | 74 |

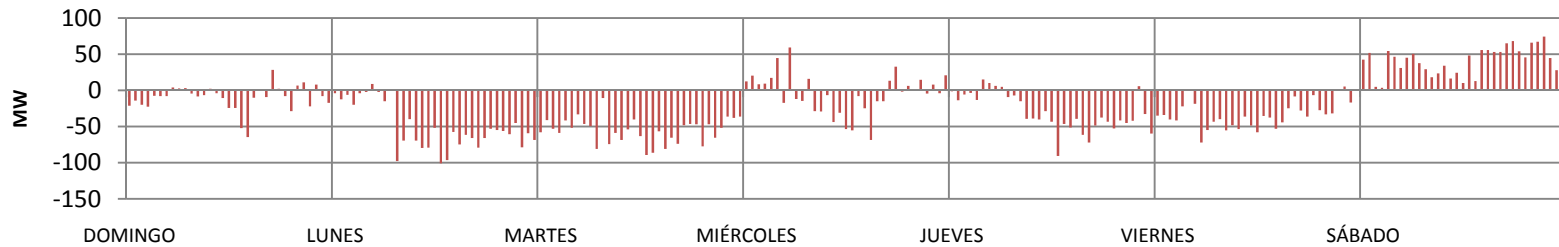
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



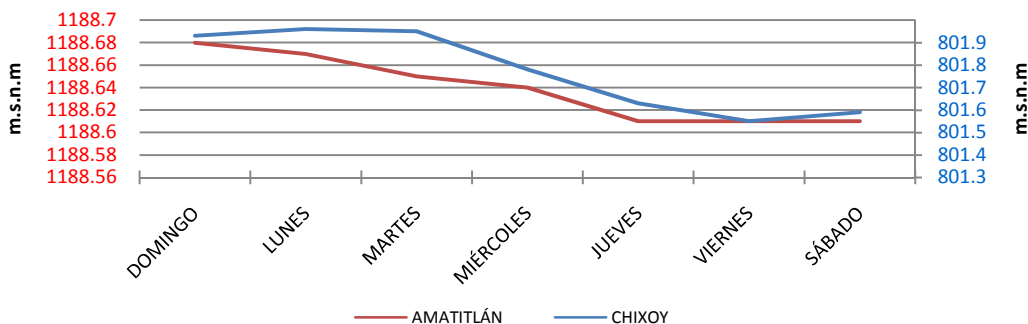
|                      |     |
|----------------------|-----|
| SAN JOSÉ             | 27% |
| JURÚN MARINALÁ       | 15% |
| CHIXOY               | 14% |
| ARIZONA              | 11% |
| LA LIBERTAD          | 8%  |
| GENOR 4              | 5%  |
| INTERCONEXIÓN MÉXICO | 4%  |
| GENOR 2              | 4%  |
| ELECTROGENERACIÓN    | 2%  |
| GENOR 1              | 1%  |
| TEXTILES DEL LAGO 3  | 1%  |

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



|                   | %Error | Potencia (MW) | Día       | Hora  |
|-------------------|--------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -7.96% | -100.86       | Lunes     | 18.00 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.02%  | -0.24         | Miércoles | 20.30 |
| MÁXIMO PROGRAMADO |        | 1,443.30      | Martes    | 18.45 |
| MÁXIMO REAL       |        | 1,383.75      | Martes    | 18.30 |

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



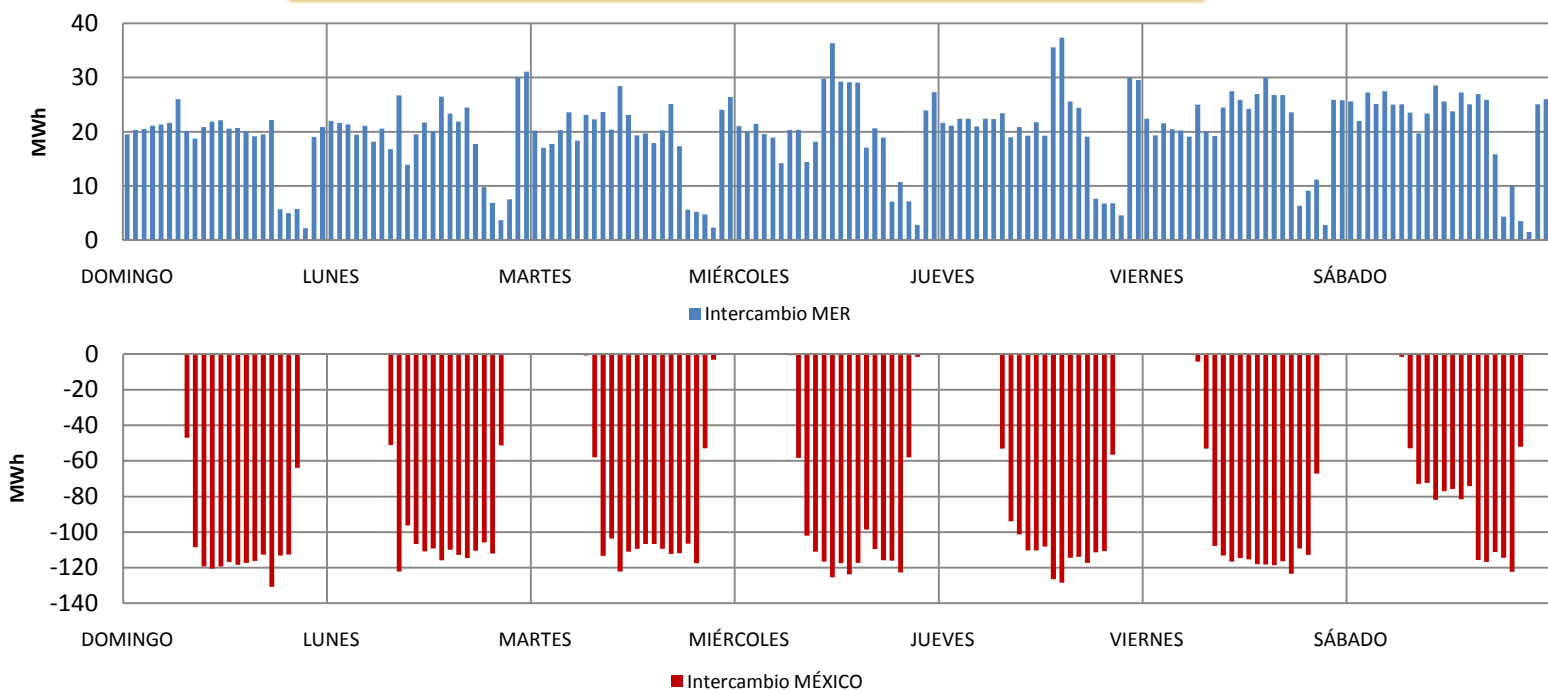
## COMBUSTIBLES

|          | Promedio Semanal |   |       |
|----------|------------------|---|-------|
| US Gulf  | 74.81            | ▲ | 0.64  |
| NY Cargo | 77.46            | ▼ | -0.25 |
| WTI      | 88.50            | ▲ | 1.75  |

|           | Cota Actual |   |       |
|-----------|-------------|---|-------|
| CHIXOY    | 801.59      | ▼ | -0.34 |
| AMATITLÁN | 1188.61     | ▼ | -0.07 |

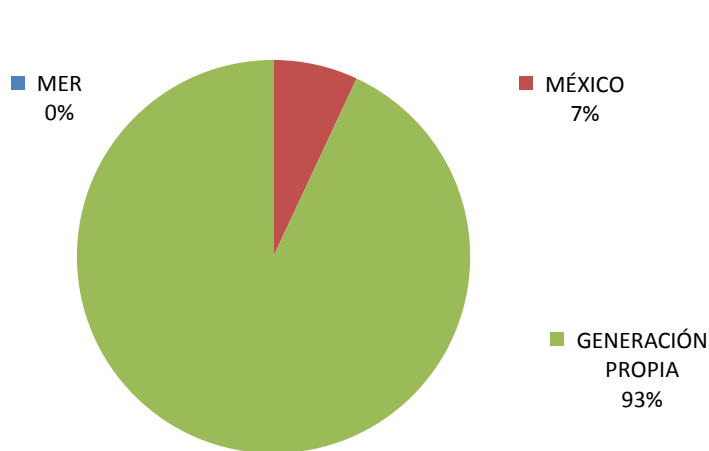
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

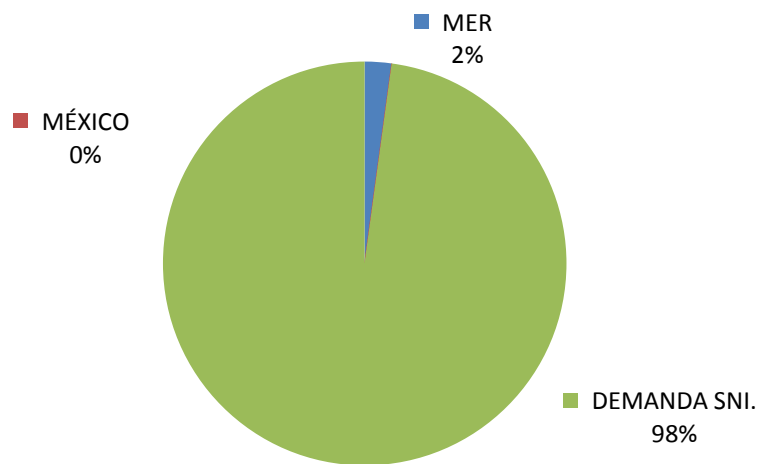


|                          | Neto       | Máximo  | Día     | Hora | Mínimo | Día     | Hora |
|--------------------------|------------|---------|---------|------|--------|---------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh)    | 3,350.07   | 37.34   | Jueves  | 15   | 2.24   | Domingo | 22   |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -10,074.79 | -130.79 | Domingo | 18   | 0      | Lunes   | 1    |

## GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



## DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



| RESUMEN | Precio Spot   | Demanda SNI Registrada | Demanda Programada | Intercambio MER | Intercambio México |
|---------|---------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| MAX     | 123.16 \$/MWh | 1,383.75 MW            | 1,443.30 MW        | 37.34 MWh       | ( 130.79)MWh       |
| MIN     | 74.11 \$/MWh  | 572.55 MW              | 578.90 MW          | 2.24 MWh        | 0.00 MWh           |
| PROM    | 98.17 \$/MWh  | 912.80 MW              | 1,038.20 MW        | 3,350.07 MWh *  | ( 10,074.79) 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

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

\* Intercambio Neto

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