

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

Semana comprendida del 09 al 15 de enero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

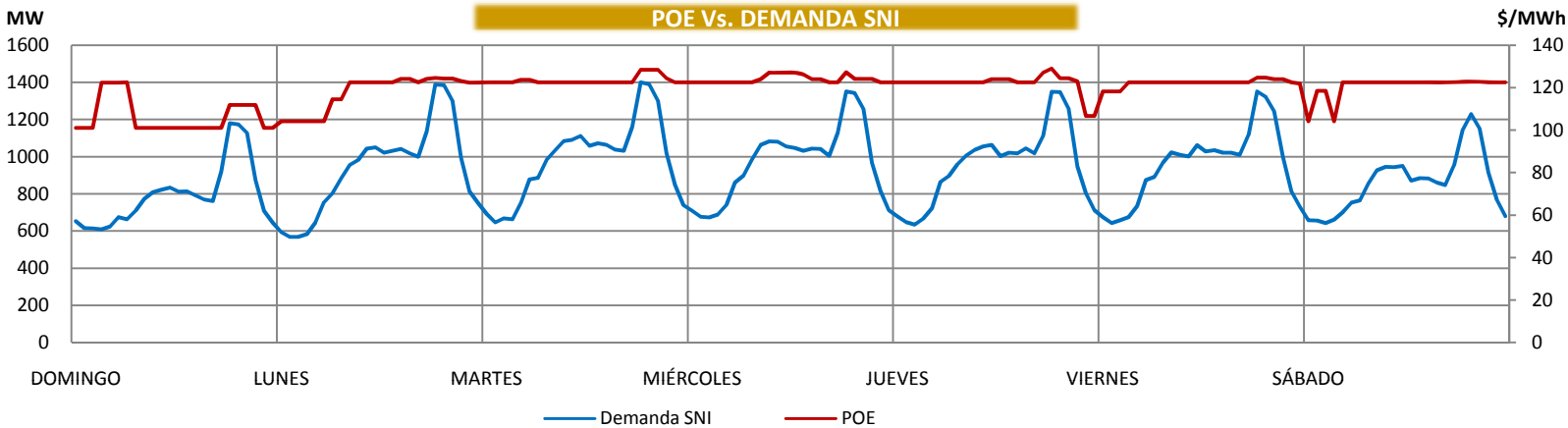
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	101.08	Domingo	1.00
DEMANDA	568.74	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.98	Jueves	19.00
DEMANDA	1,401.05	Martes	18.45

	PROM	
SPOT	119.47	▲ 4.53
DEMANDA	920.75	▲ 10.97

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.49**



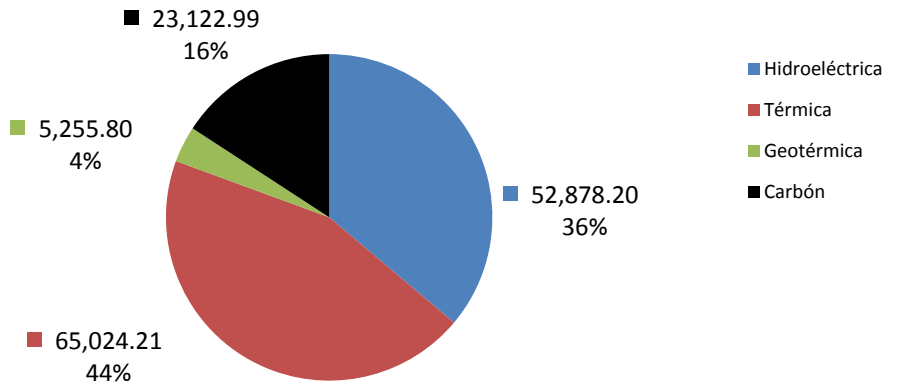
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

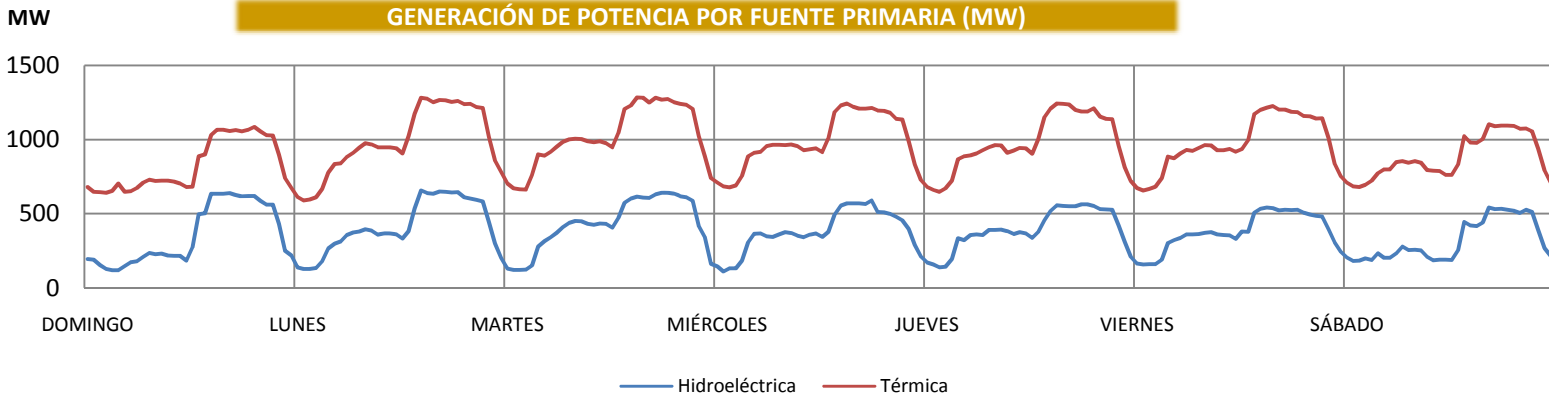
	Hidro	Geo	Termo
Min	32%	80%	33%
Max	45%	85%	41%

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)**

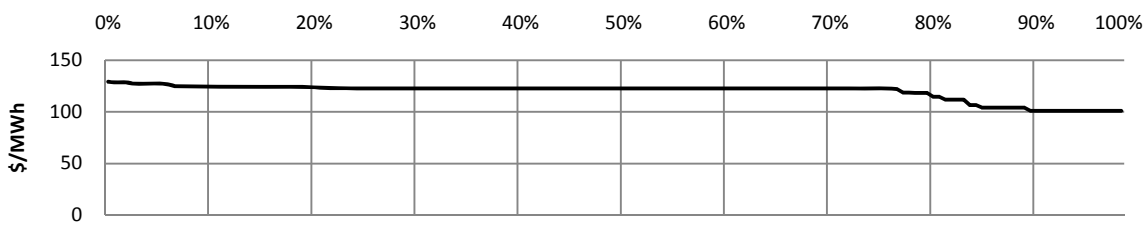


**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



## CURVA DE DURACIÓN DEL POE

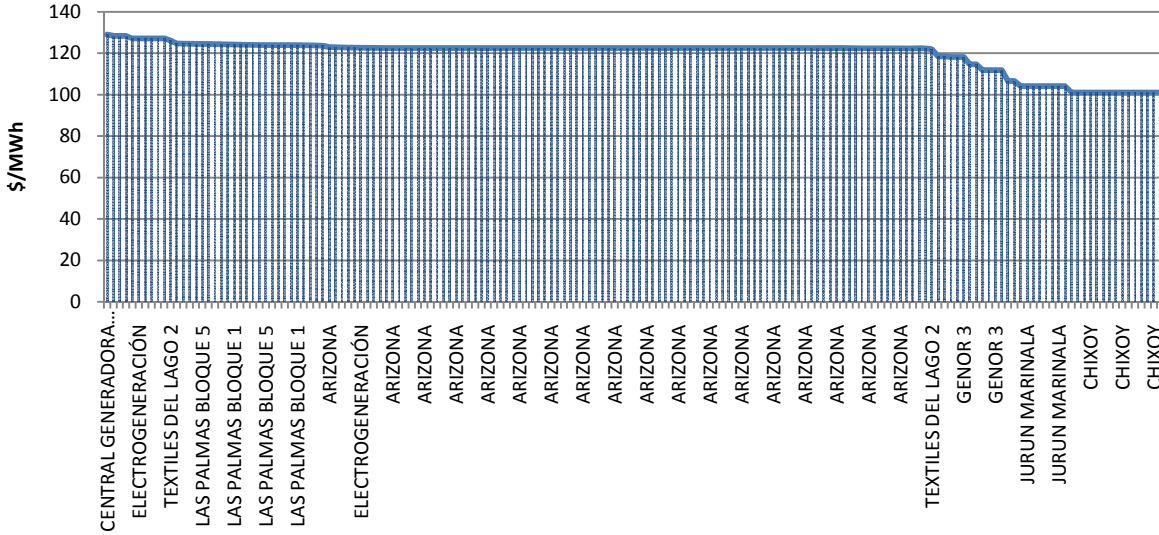
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
120	129	78
110	119	7
100	109	15

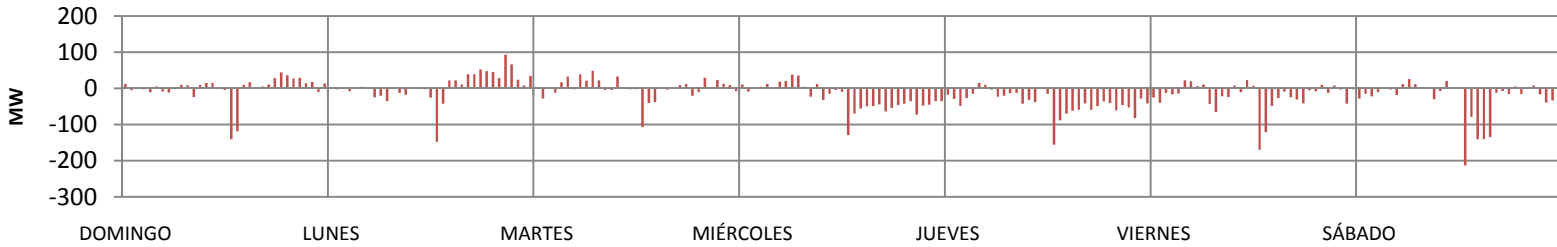
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



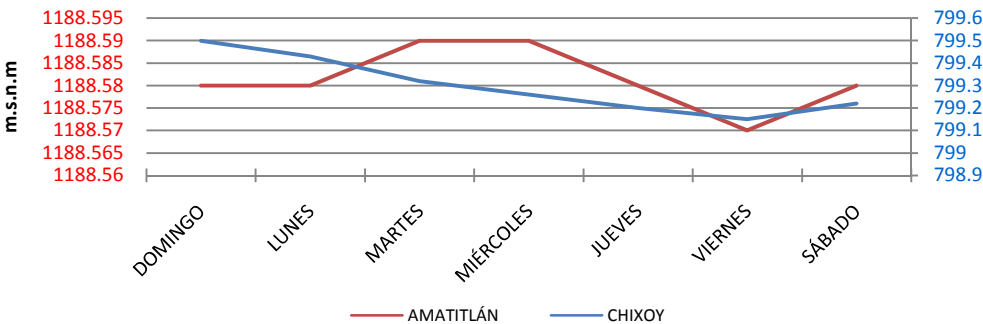
ARIZONA	52%
CHIXOY	10%
ELECTROGENERACIÓN	10%
GENOR 3	7%
LAS PALMAS BLOQUE 1	5%
JURUN MARINALA	5%
LAS PALMAS BLOQUE 3	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-22.36%	-213.54	Sábado	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	0.03	Lunes	14.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1,411.40	Jueves	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>		1,401.05	Martes	18.45

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



## COMBUSTIBLES

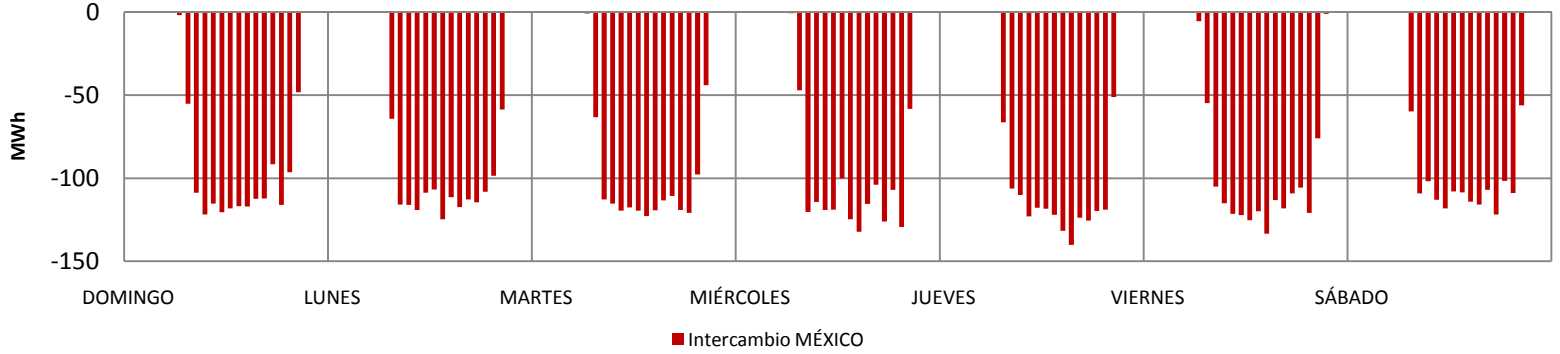
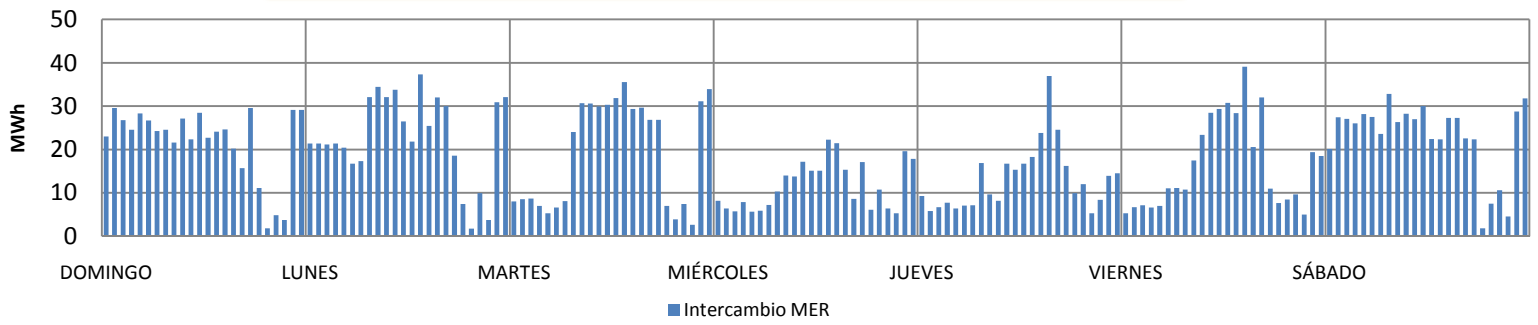
Promedio Semanal			
US Gulf	79.16	▲	1.33
NY Cargo	78.79	▲	0.88
WTI	91.03	▲	1.50

Cota Actual			
CHIXOY	799.22	▼	-0.28
AMATITLÁN	1,188.58	▶	0.00

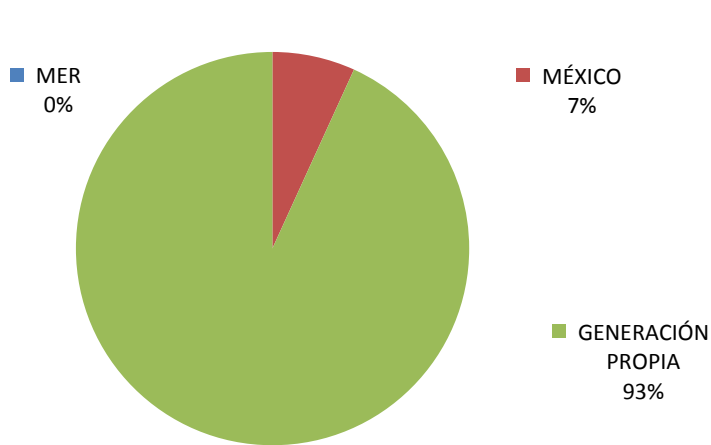
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

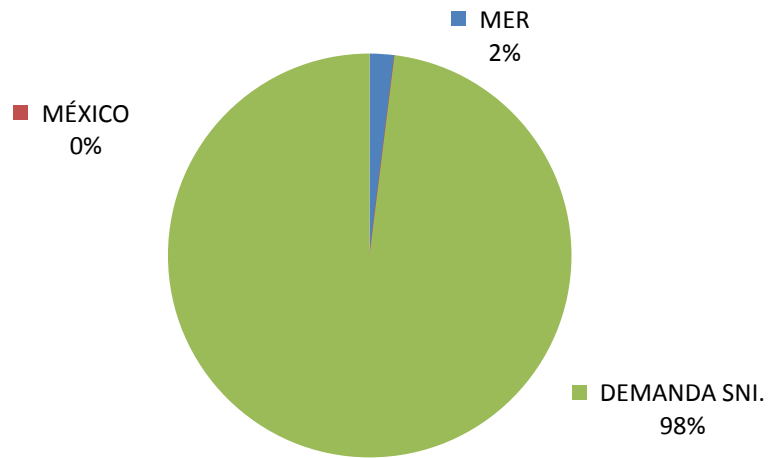


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,087.97	39.07	Viernes	15	1.75	Lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,508.69	-140.11	Jueves	16	0	Lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.98 \$/MWh	1,401.05 MW	1,411.40 MW	39.07 MWh	( 140.11)MWh
MIN	101.08 \$/MWh	568.74 MW	569.20 MW	1.75 MWh	0.00 MWh
PROM	119.47 \$/MWh	920.75 MW	1,023.47 MW	3,087.97 MWh *	( 10,508.69) 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)