

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

Semana comprendida del 23 al 29 de enero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

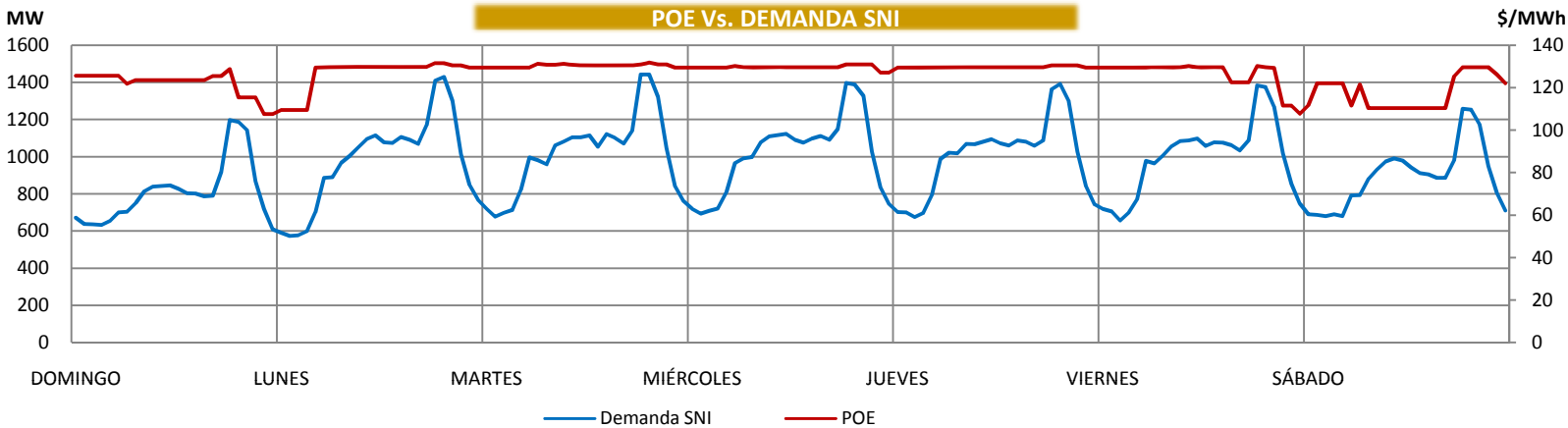
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	107.53	Domingo	23.00
DEMANDA	572.99	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	131.79	Martes	20.00
DEMANDA	1,442.01	Martes	19.00

	PROM	
SPOT	126.02	▲ 1.32
DEMANDA	956.81	▲ 7.52

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.40**



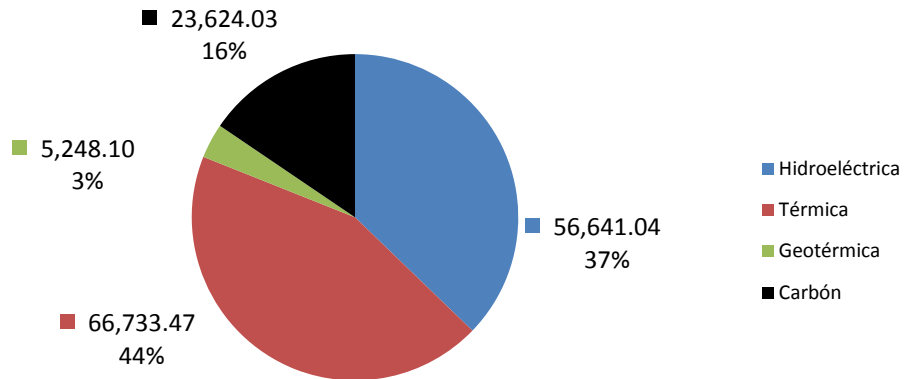
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

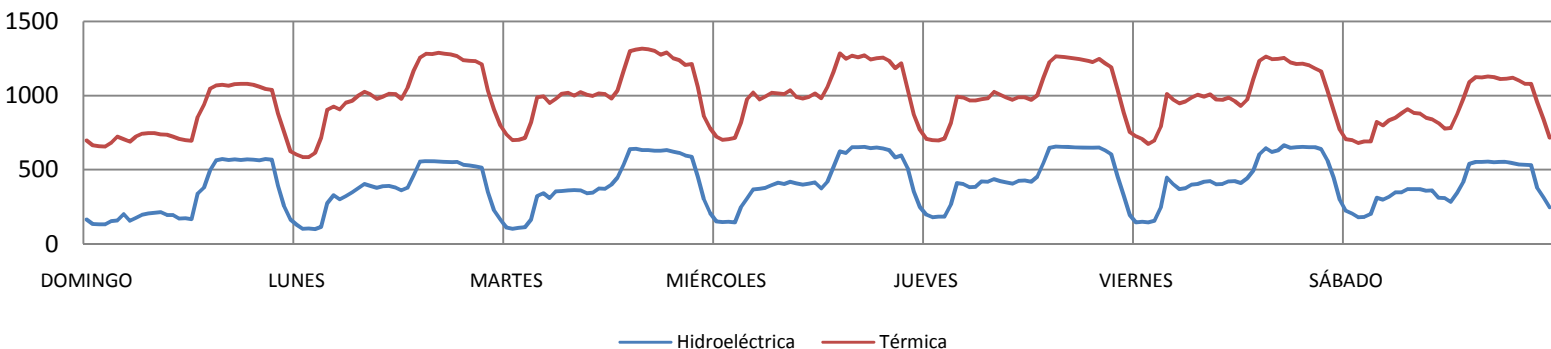
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	80%	35%
Max	48%	83%	43%

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

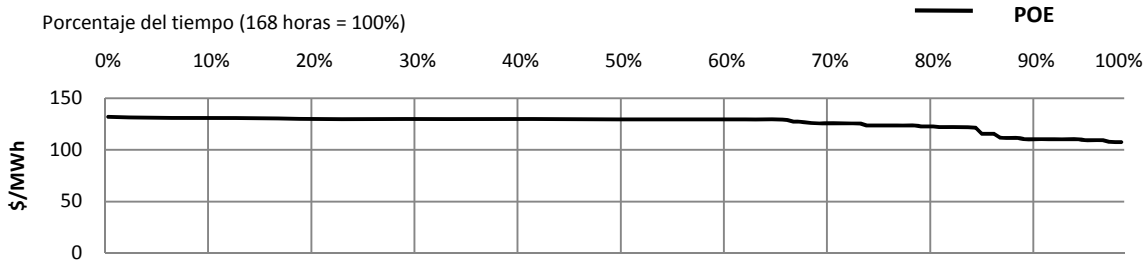
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



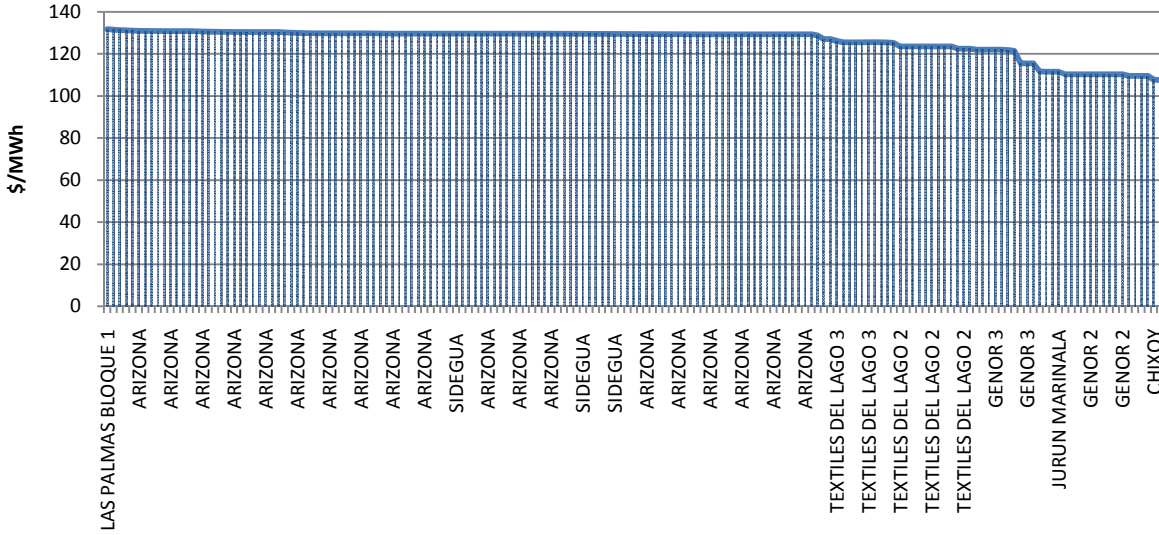
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	132	18%
128	129	49%
106	127	33%

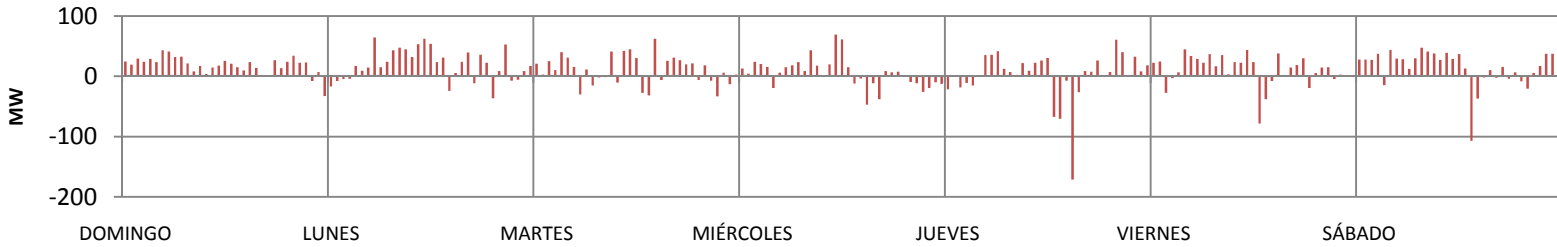
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



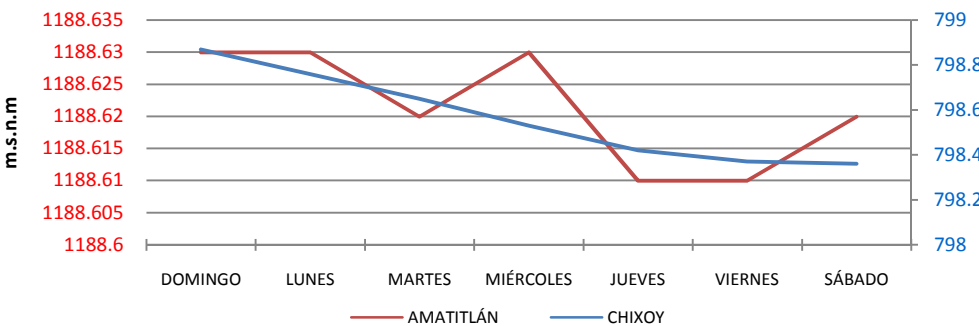
ARIZONA	47%
SIDEGUA	13%
TEXTILES DEL LAGO 2	11%
GENOR 2	9%
TEXTILES DEL LAGO 3	8%
GENOR 3	7%
CHIXOY	2%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
JURÚN MARINALÁ	1%
ELECTROGENERACIÓN	1%
	0%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-14.17%	-171.48	Jueves	18.45
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	-0.01	Jueves	2.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1,421.90	Martes	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>		1,442.01	Martes	19.00

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

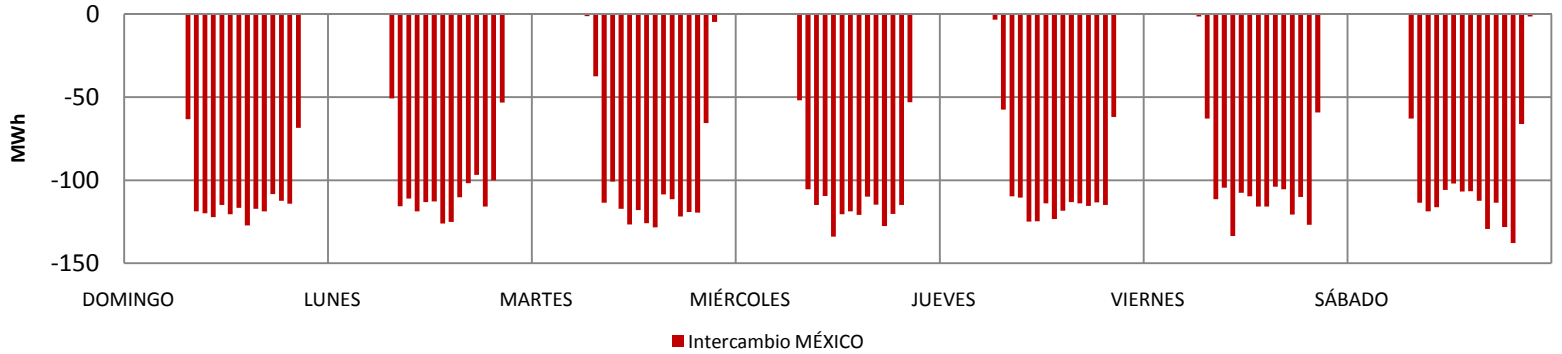
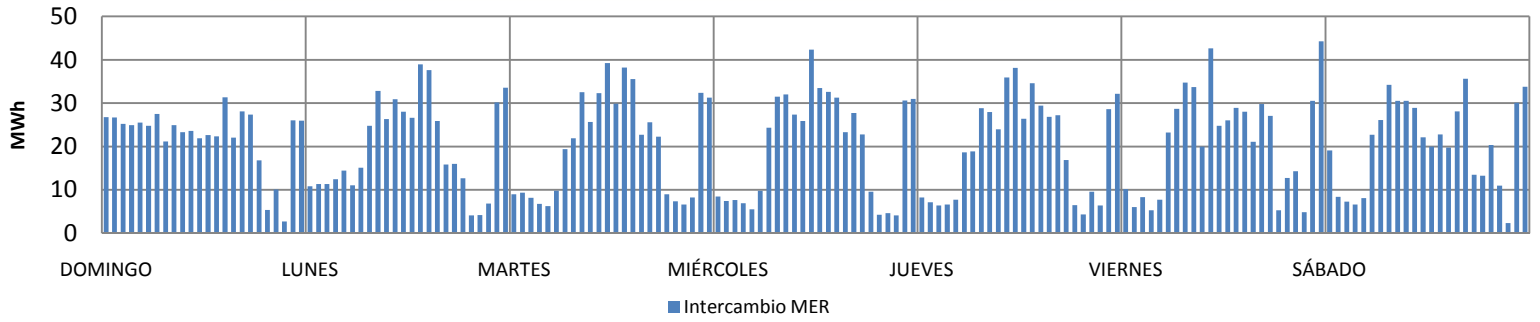


## COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	79.56	▲ 0.63
NY Cargo	79.66	▲ 1.20
WTI	87.27	▼ -3.22
	Cota Actual	
CHIXOY	798.36	▼ -0.51
AMATITLÁN	1,188.62	▼ -0.01

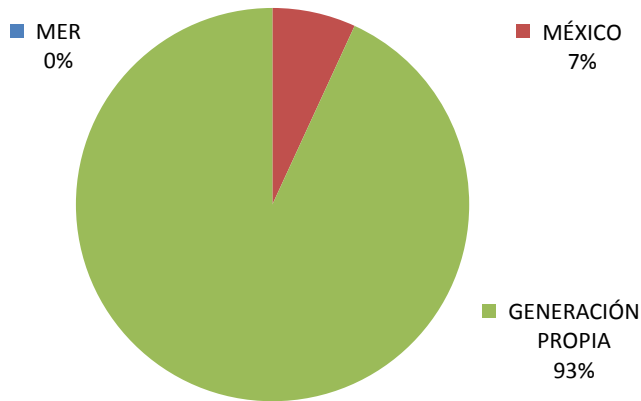
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

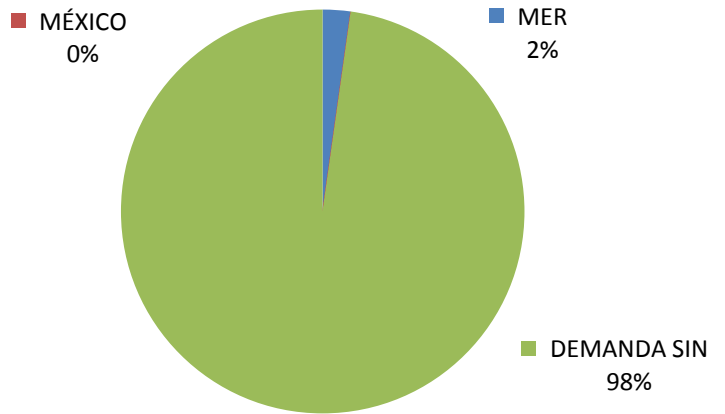


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,484.64	44.27	Viernes	24	2.39	Sábado	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,561.73	-137.88	Sábado	20	0	Lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	131.79 \$/MWh	1,442.01 MW	1,421.90 MW	44.27 MWh	( 137.88)MWh
MIN	107.53 \$/MWh	572.99 MW	580.40 MW	2.39 MWh	0.00 MWh
PROM	126.02 \$/MWh	956.81 MW	1,030.07 MW	3,484.64 MWh *	( 10,561.73) 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)