

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

Semana comprendida del 13 al 19 de junio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

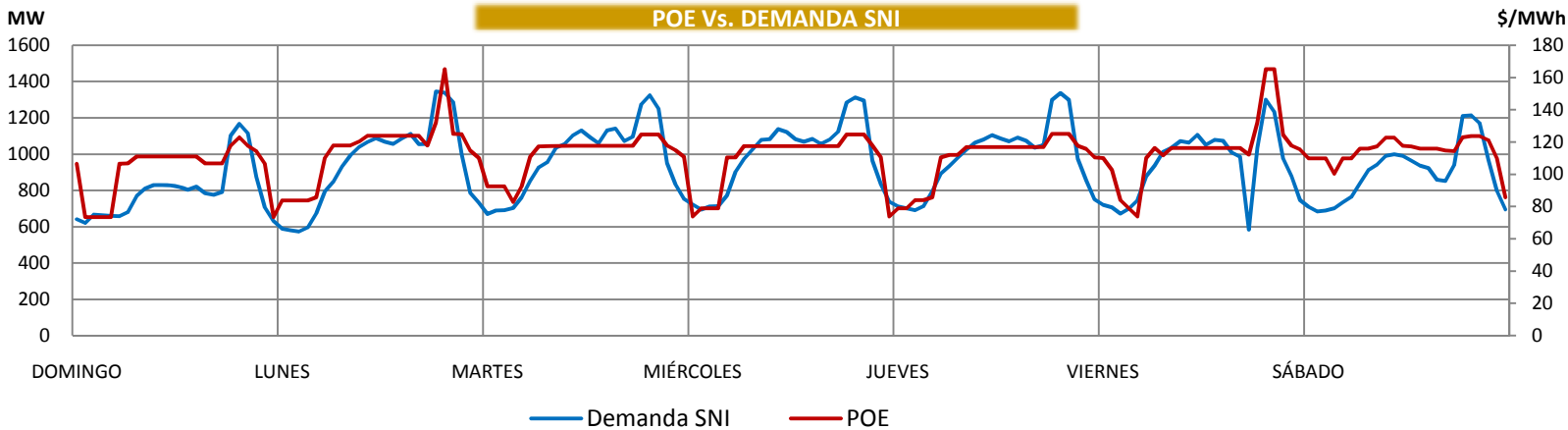
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	73.34	domingo	2.00
DEMANDA	573.27	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	165.08	lunes	20.00
DEMANDA	1346.03	lunes	19.00

	PROM	
SPOT	111.13	▼ -7.40
DEMANDA	933.94	▼ -5.97

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.78**



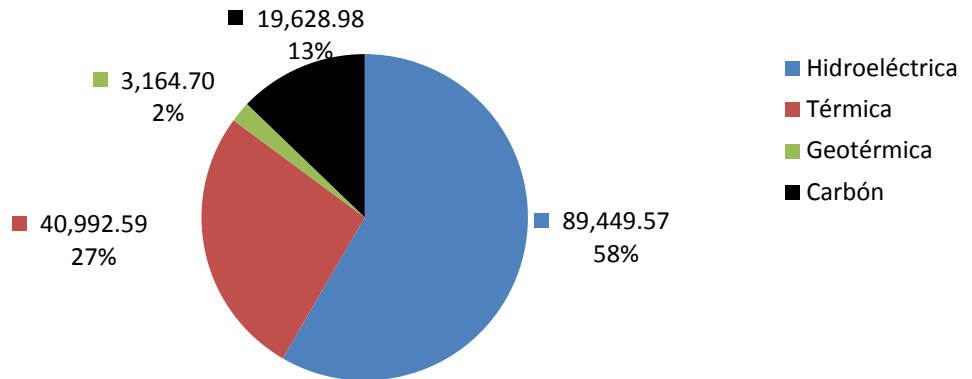
**Nota:** El Viernes a las 17:34 horas dispara la línea de 230 KV Escuintla 1 - Siquinalá por descarga electroatmosférica. 301.97 MW de carga y 450.7 MW de generación afectados.

**FACTOR DE PLANTA**

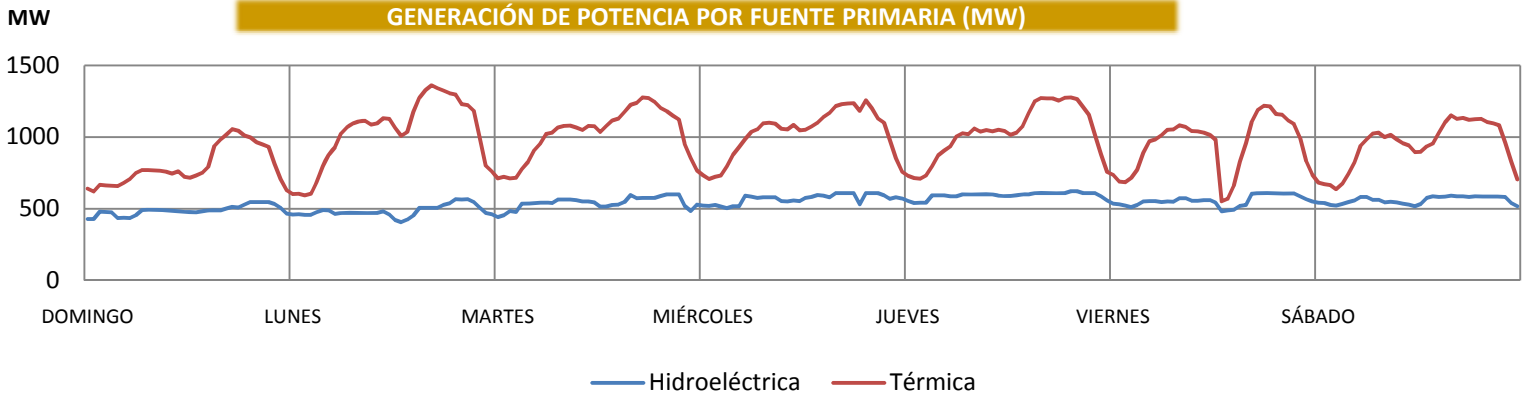
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	36%	19%
Max	84%	64%	35%

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

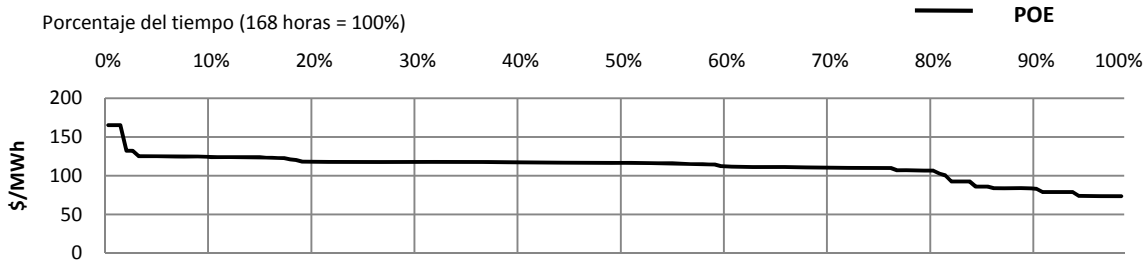
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



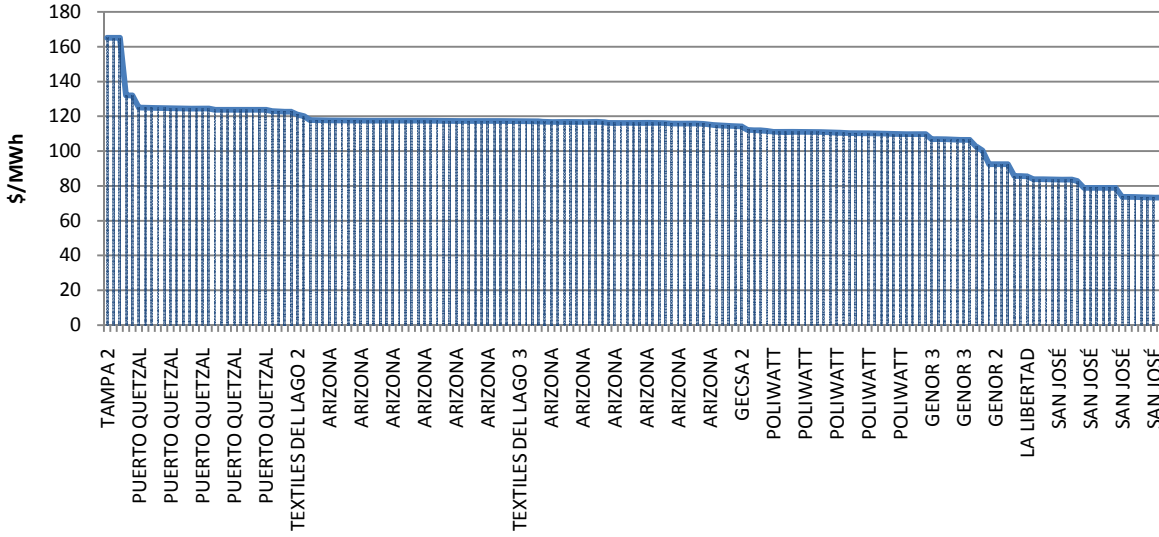
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
120	165	19
100	117	64
73.00	92	17

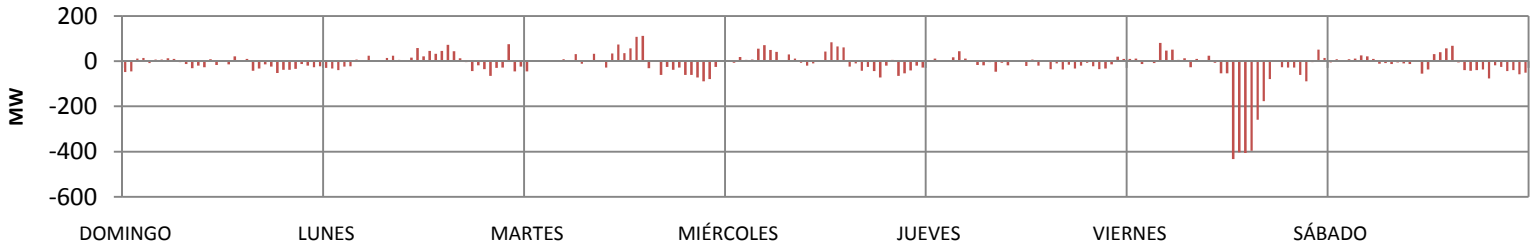
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



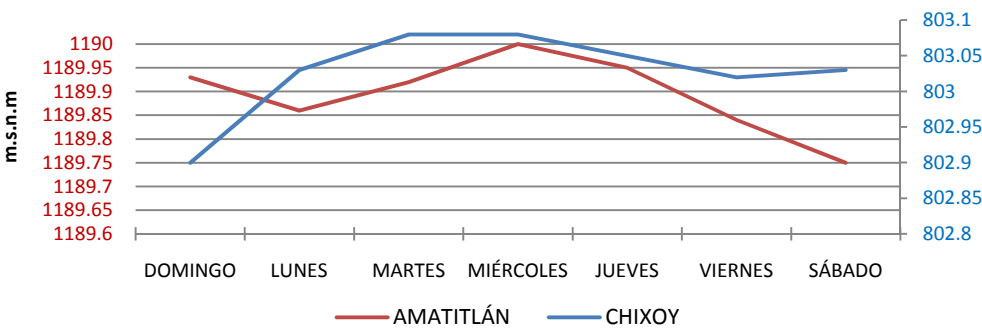
ARIZONA	35%
POLIWATT	17%
PUERTO QUETZAL	13%
SAN JOSÉ	13%
GENOR 3	5%
GECSA 2	3%
GENOR 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
TAMPA 2	2%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
GENOR 1	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-74.22%	-433.44	viernes	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.01%	-0.04998	martes	3.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1353.2	jueves	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1346.03	lunes	19.00

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



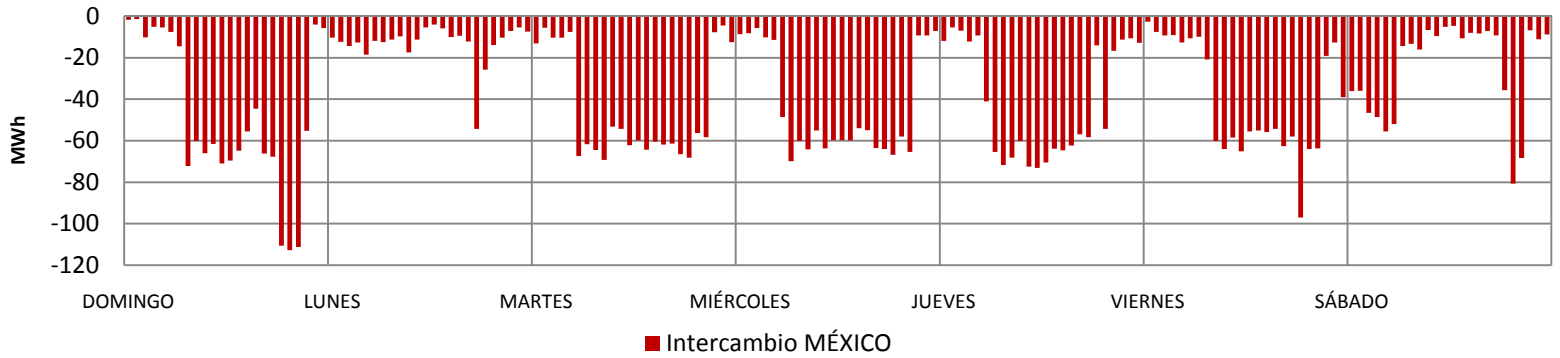
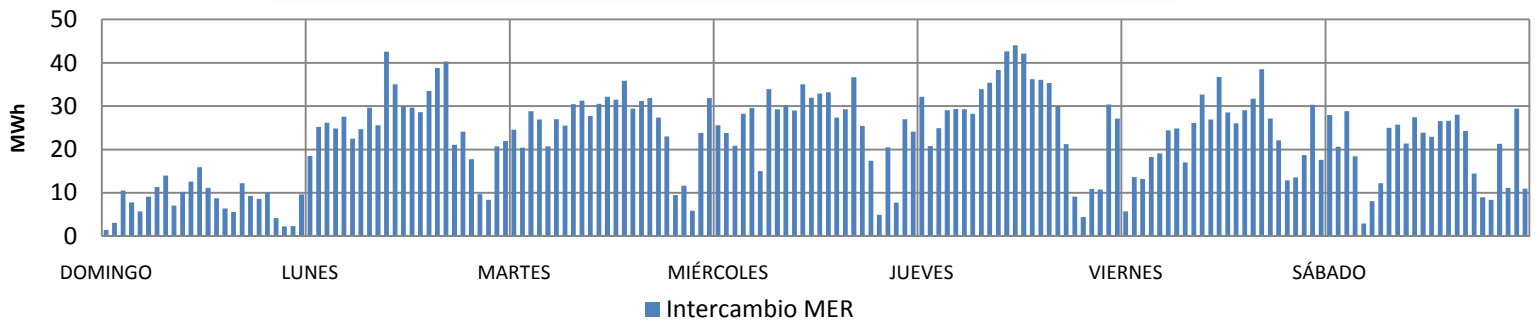
— AMATITLÁN    — CHIXOY

## COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
<b>US Gulf</b>	67.046	▲	2.41
<b>NY Cargo</b>	68.94	▲	2.56
<b>WTI</b>	76.74	▲	3.33
<b>Cota Actual</b>			
<b>CHIXOY</b>	803.03	▲	0.13
<b>AMATITLÁN</b>	1189.75	▼	-0.18

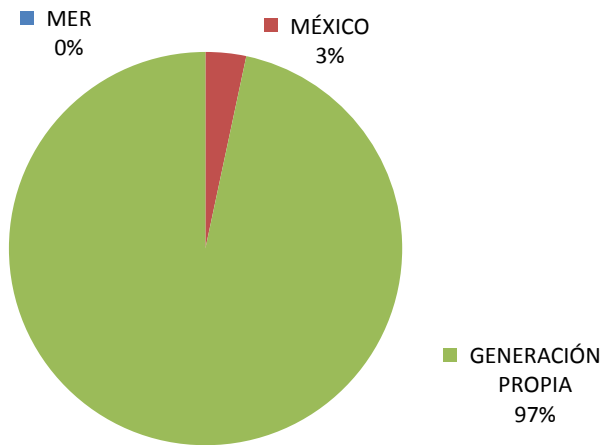
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

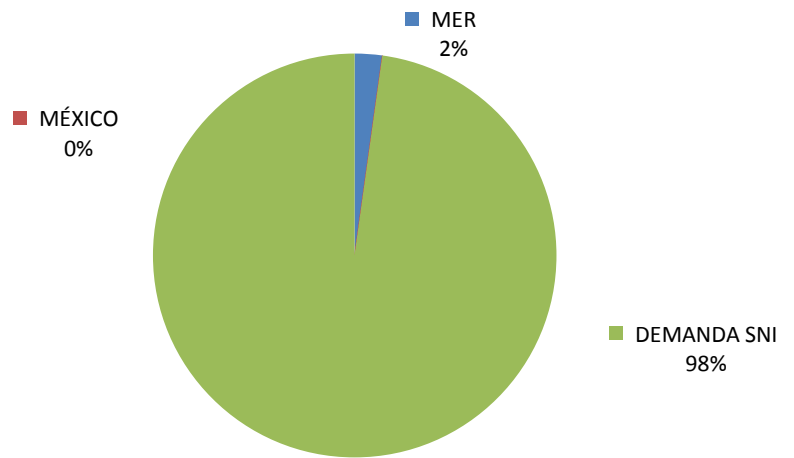


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,776.53	44	jueves	12	1.5	domingo	1
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,116.98	-112.74	domingo	20	-1.34	domingo	2

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	165.08 \$/MWh	1,346.03 MW	1,353.20 MW	44.00 MWh	( 112.74)MWh
MIN	73.34 \$/MWh	573.27 MW	611.10 MW	1.50 MWh	( 1.34)MWh
PROM	111.13 \$/MWh	933.94 MW	1,010.43 MW	3,776.53 MWh *	( 6,116.98) 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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

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