

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

Semana comprendida del 16 al 22 de mayo del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

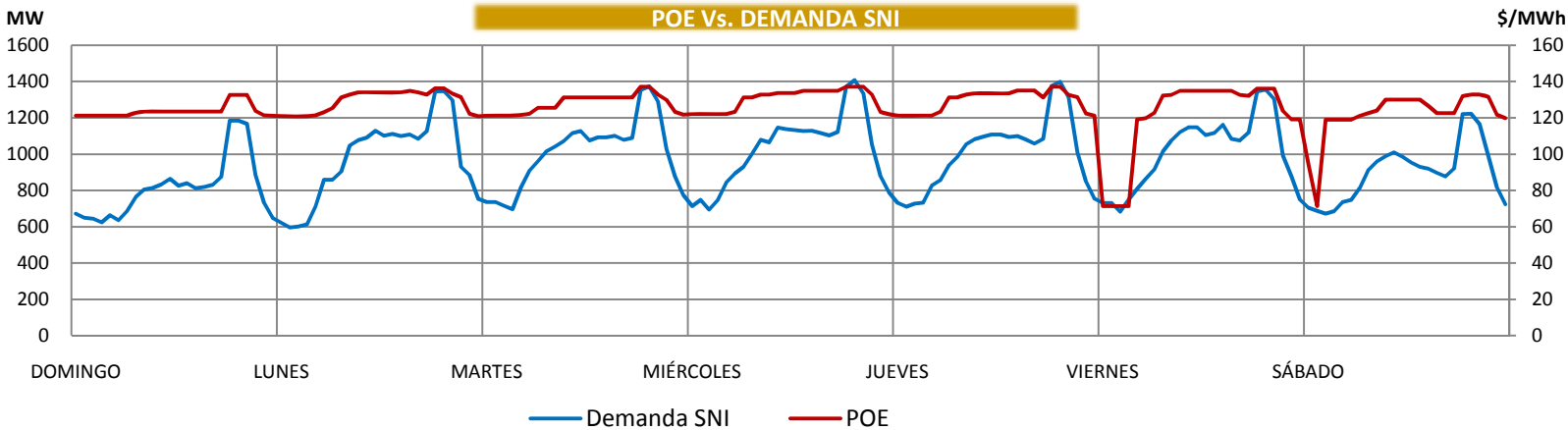
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	71.24	sábado	2.00
DEMANDA	595.29	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	137.12	martes	19.00
DEMANDA	1408.05	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	126.14	▼ -2.03
DEMANDA	960.44	▼ 8.74

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.65**



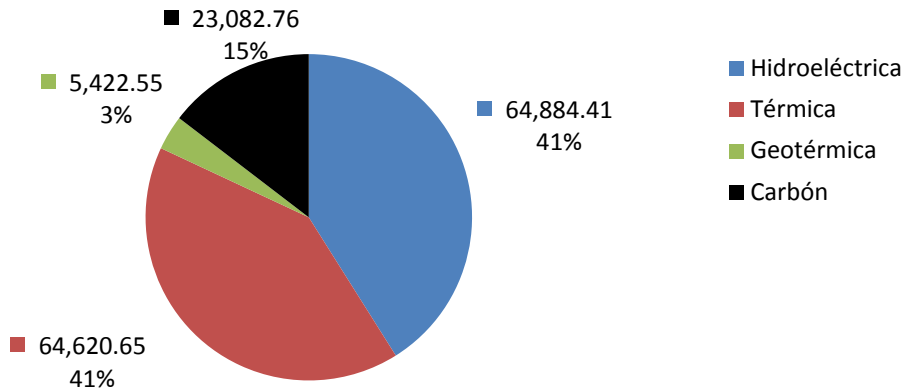
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

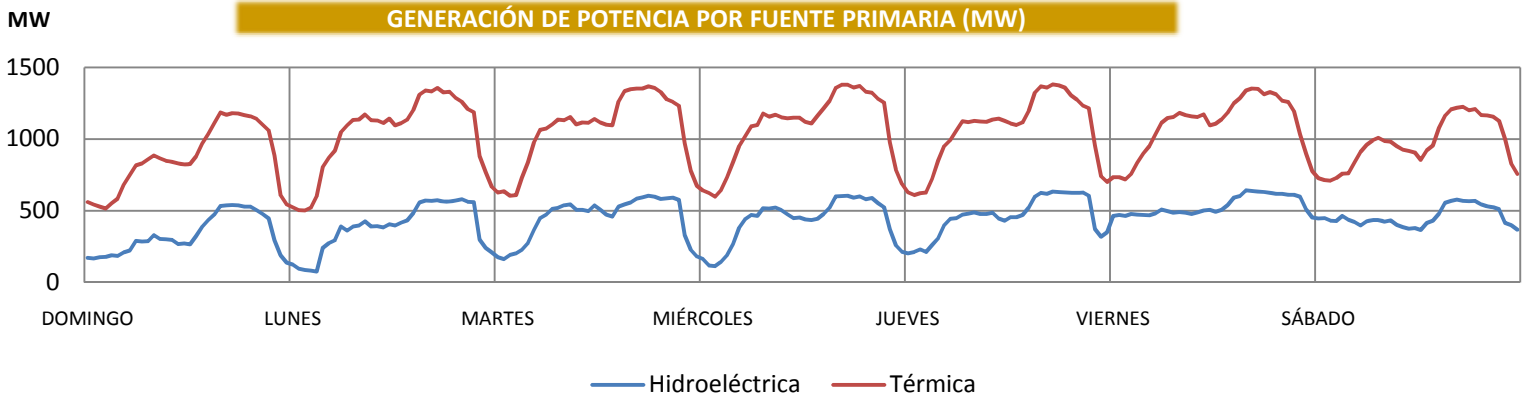
	Hidro	Geo	Termo
Min	39%	83%	32%
Max	72%	91%	44%

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

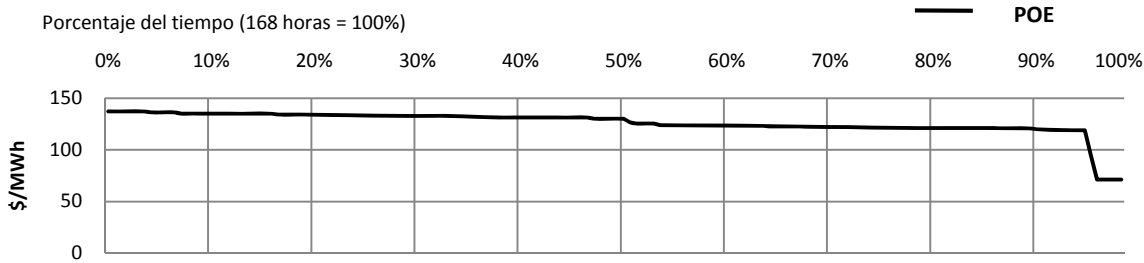
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



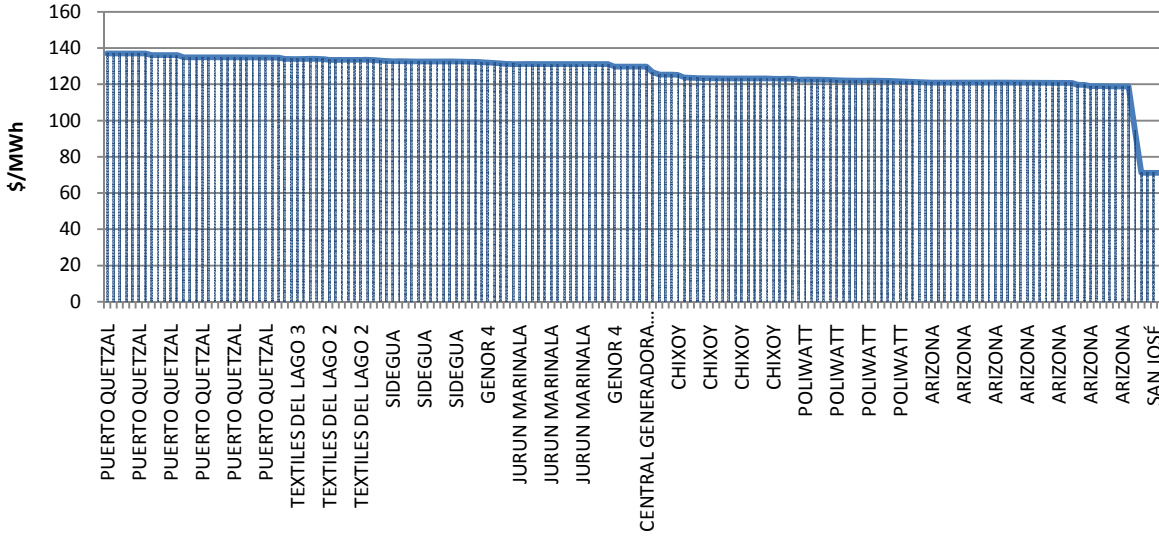
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
134	137	21
131	133	27
71	129	52

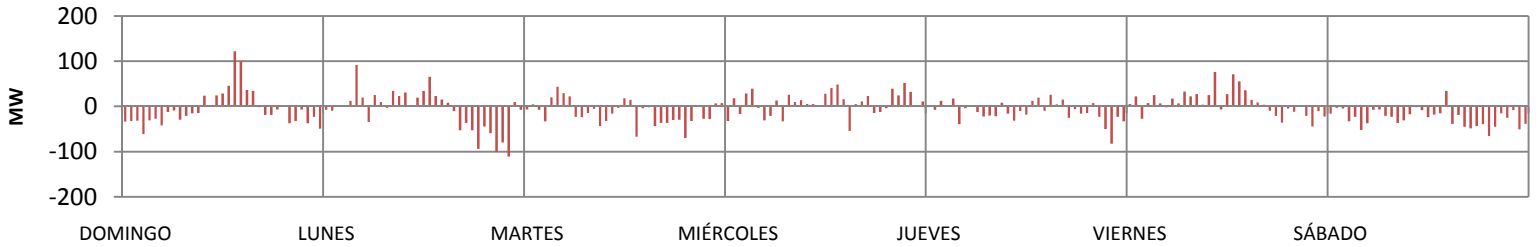
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



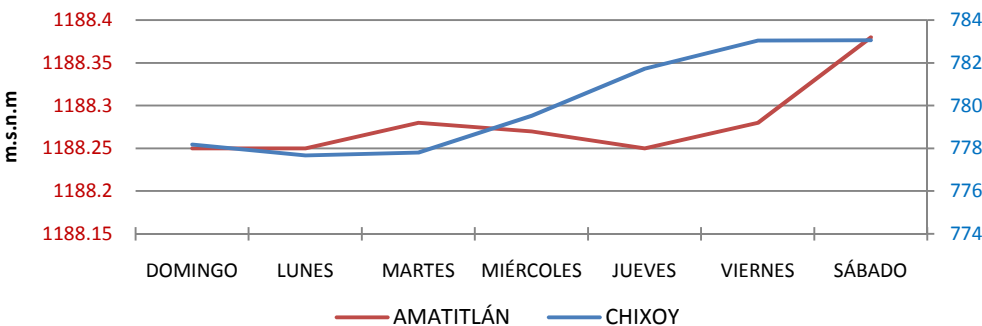
ARIZONA	18%
PUERTO QUETZAL	16%
POLIWATT	12%
CHIXOY	12%
JURUN MARINALA	11%
SIDEGUA	9%
TEXTILES DEL LAGO 2	6%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
SAN JOSÉ	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
GENOR 1	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	12.51%	121.98	domingo	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.01%	-0.14	miércoles	16.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1409.7	martes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1408.05	miércoles	19.30

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



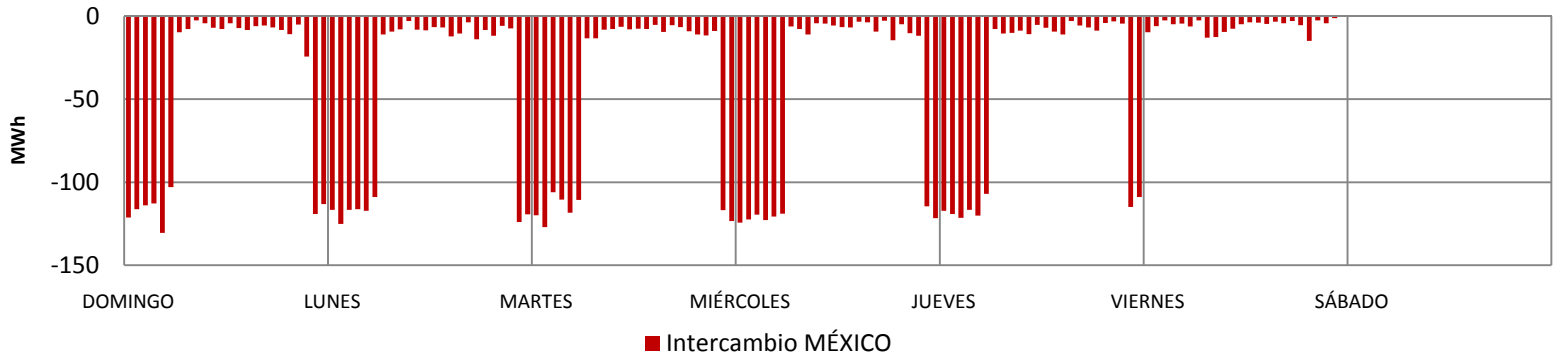
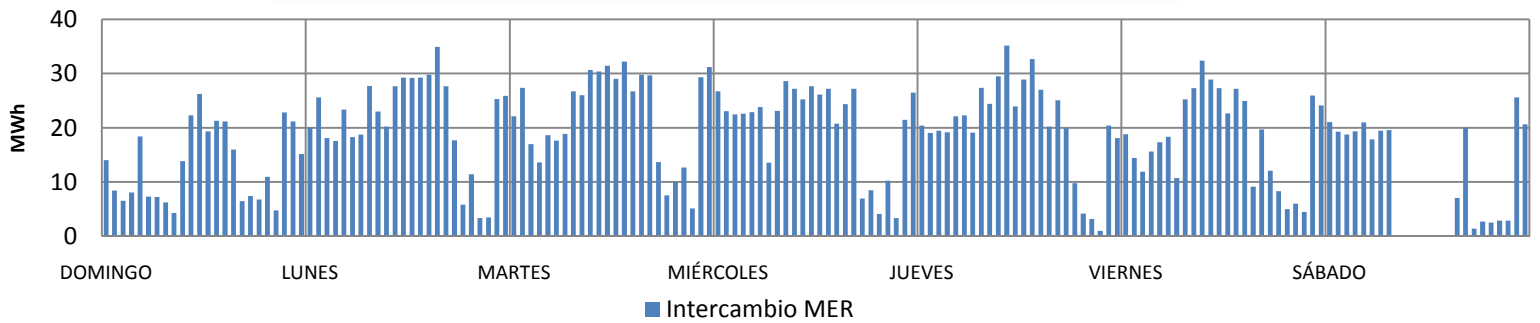
— AMATITLÁN — CHIXOY

## COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	63.74	▼ -5.78
NY Cargo	65.75	▼ -7.28
WTI	70.04	▼ -5.21
Cota Actual		
CHIXOY	783.06	▲ 4.88
AMATITLÁN	1188.38	▲ 0.13

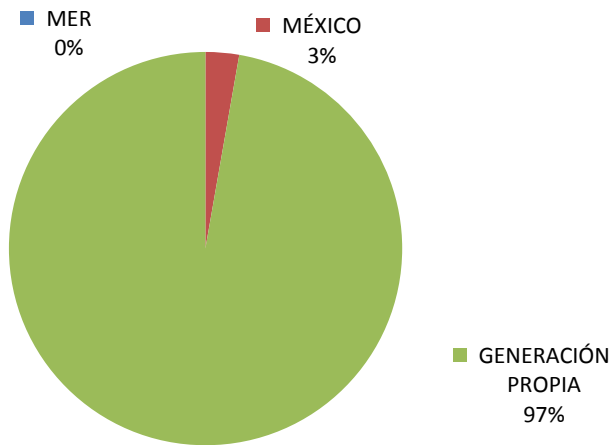
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

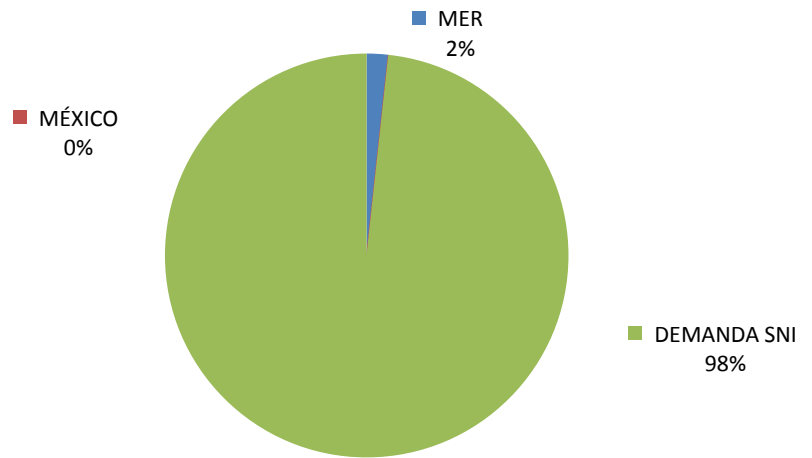


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,030.84	35.17	jueves	11	0	sábado	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,456.99	-130.62	domingo	5	0	sábado	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	137.12 \$/MWh	1,408.05 MW	1,409.70 MW	35.17 MWh	( 130.62)MWh
MIN	71.24 \$/MWh	595.29 MW	599.70 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	126.14 \$/MWh	960.44 MW	1,040.59 MW	3,030.84 MWh *	( 5,456.99) 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)