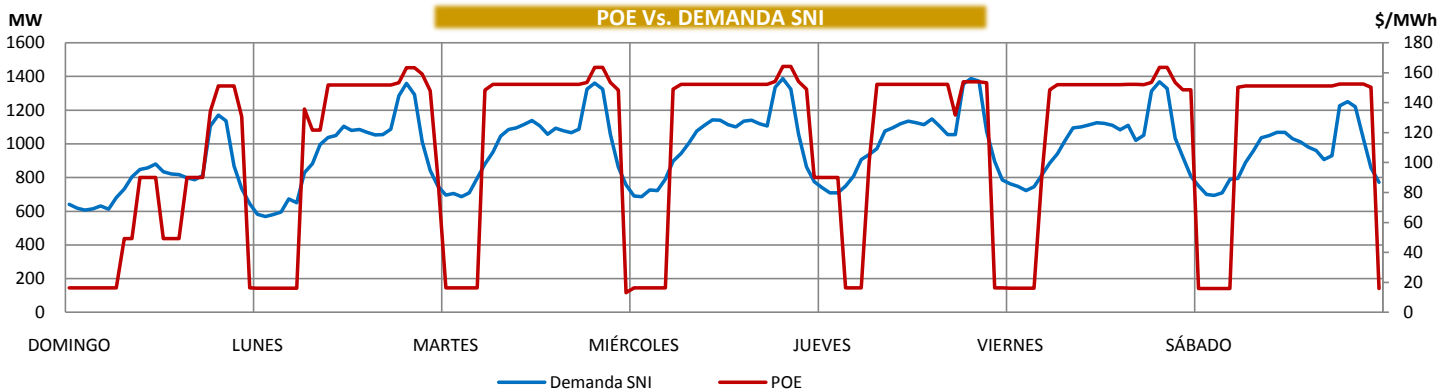


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 03 al 09 de julio del 2011
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	13.07	martes	24.00	DEMANDA	164.24	miércoles	20.00	DEMANDA	111.54	▼ -47.54
	567.99	lunes	2.00		1387.92	jueves	19.45		961.46	▼ 32.78

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.82**



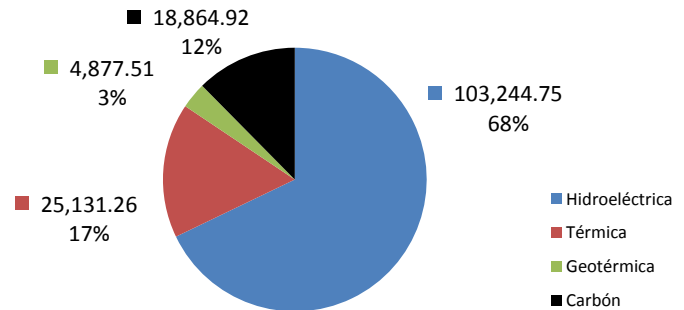
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

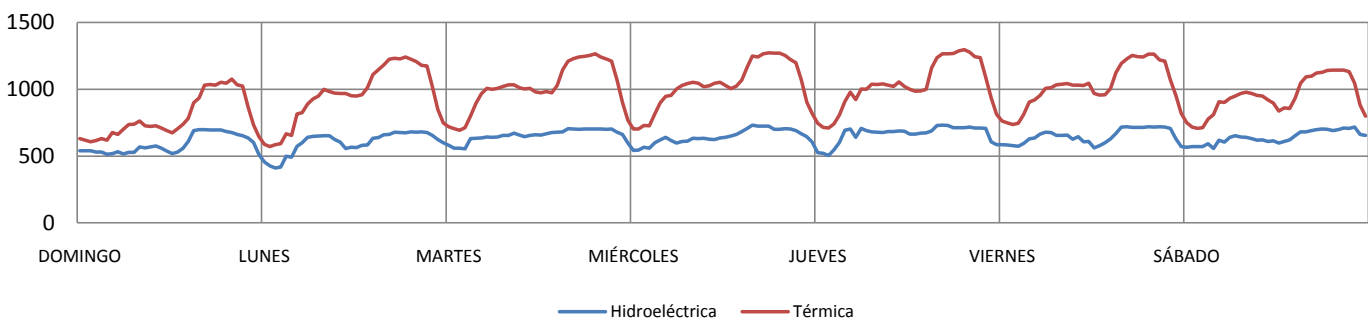
	Hidro	Geo	Termo
Min	70%	72%	10%
Max	81%	79%	24%

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

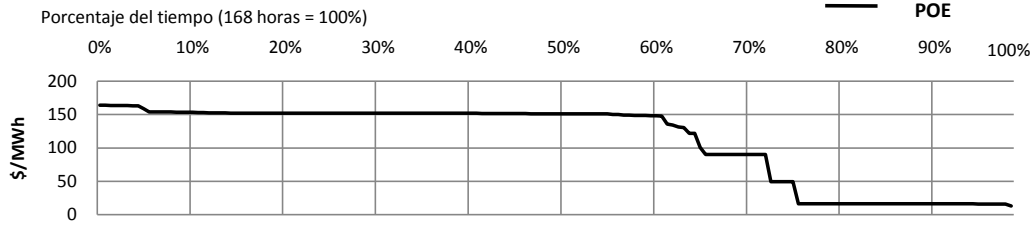
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



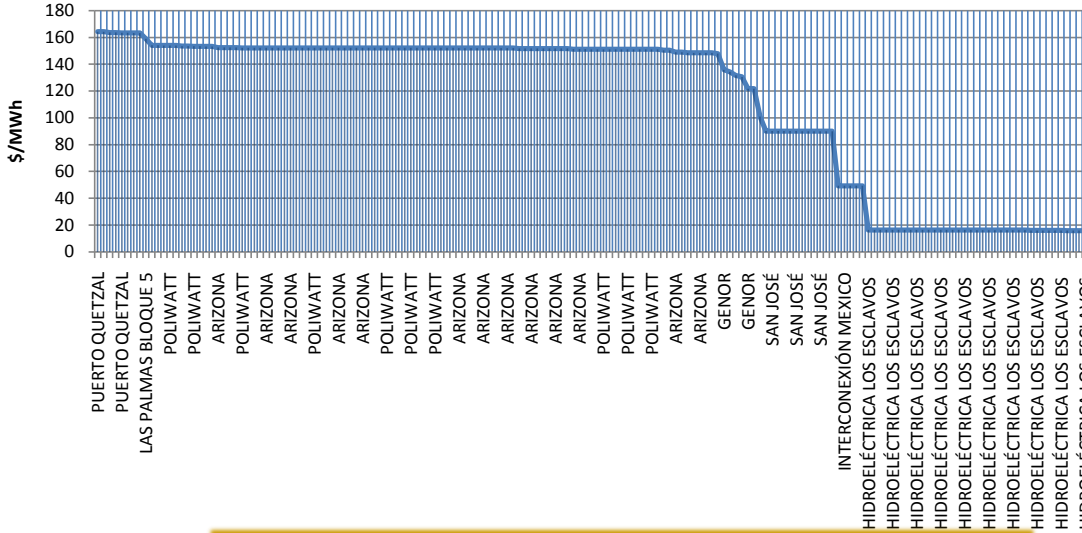
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	165.00	62
80.01	140.00	11
13.00	80.00	27

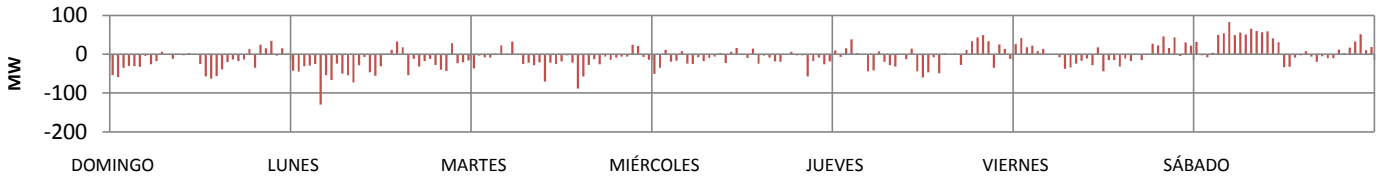
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



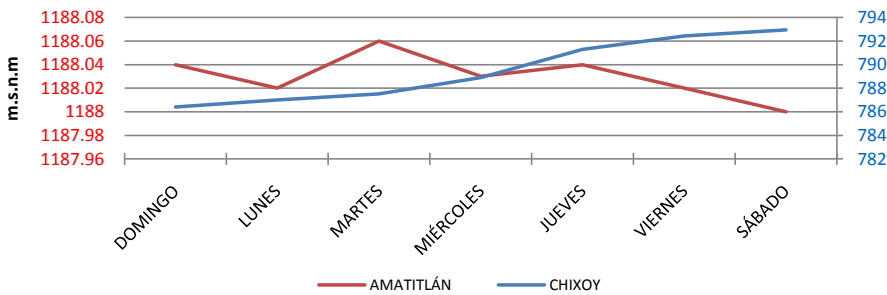
ARIZONA	32%
POLIWATT	25%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	23%
SAN JOSÉ	7%
PUERTO QUETZAL	5%
GENOR	4%
INTERCONEXIÓN MEXICO	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-19.94%	-129.85	lunes	6.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.03	domingo	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1393.70	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1387.92	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



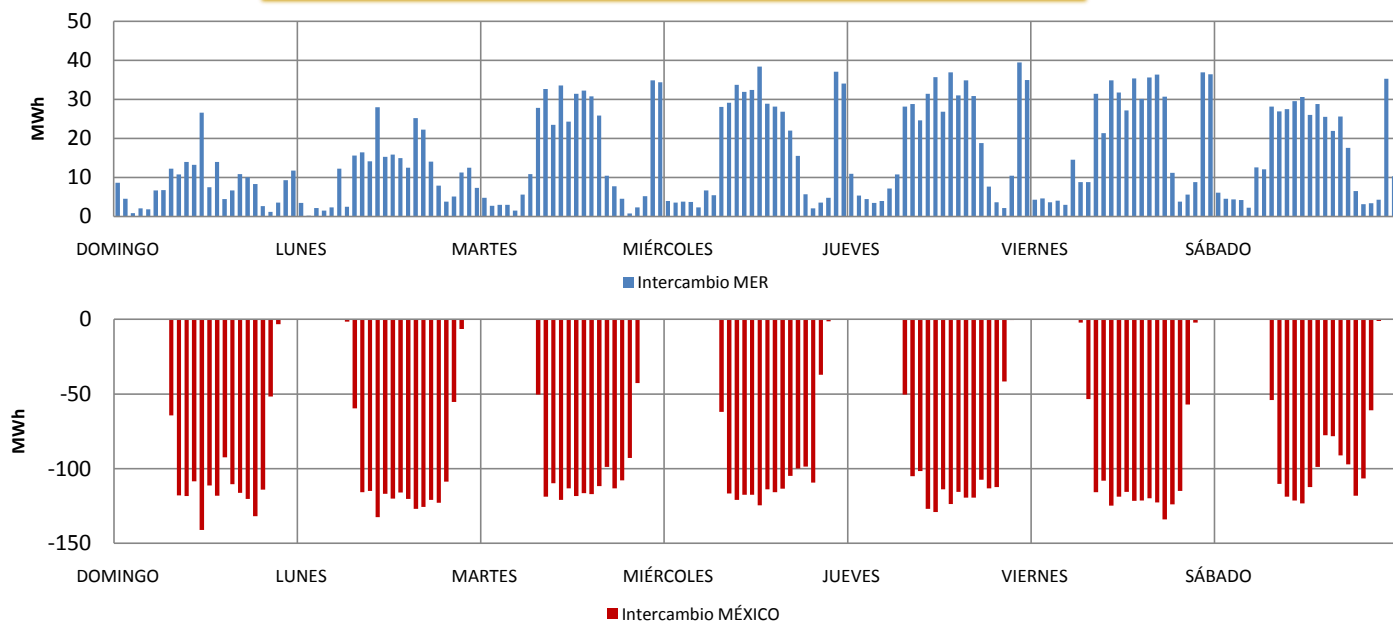
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	99.21	▲ 3.05
NY Cargo	105.59	▲ 2.81
WTI	96.42	▲ 3.45

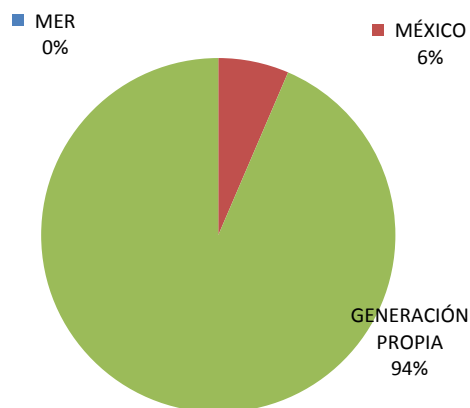
Cota Actual		
CHIXOY	792.95	▲ 6.55
AMATITLÁN	1188.00	▼ -0.04

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

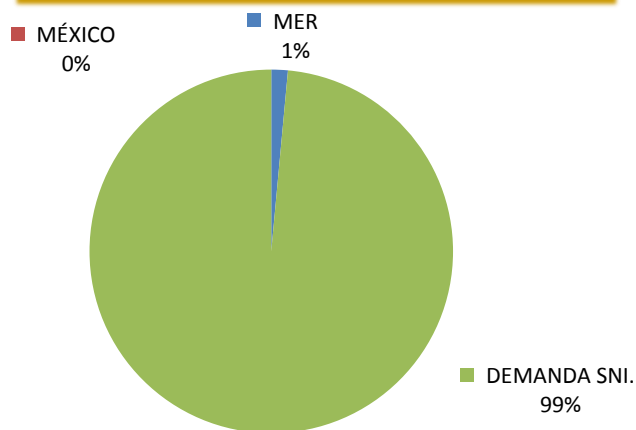


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,634.65	39.5	jueves	23	0.22	lunes	2
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,375.63	-141.14	domingo	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.24 \$/MWh	1,387.92 MW	1,393.70 MW	39.50 MWh	(141.14)MWh
MIN	13.07 \$/MWh	567.99 MW	610.10 MW	0.22 MWh	0.00 MWh
PROM	111.54 \$/MWh	961.46 MW	1,039.80 MW	2,634.65 MWh *	(10,375.63) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

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>

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