

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 11 al 17 de julio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

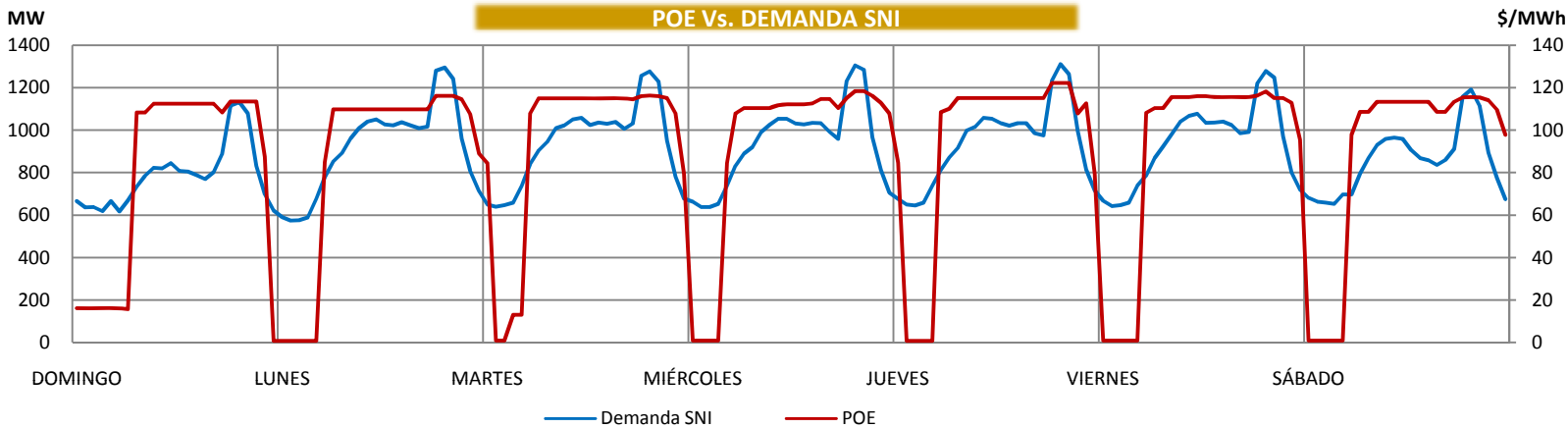
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.8	domingo	24.00
DEMANDA	573.77	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	122.26	jueves	19.00
DEMANDA	1311.26	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	88.94	▼ -12.48
DEMANDA	900.92	▼ -27.04

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.74



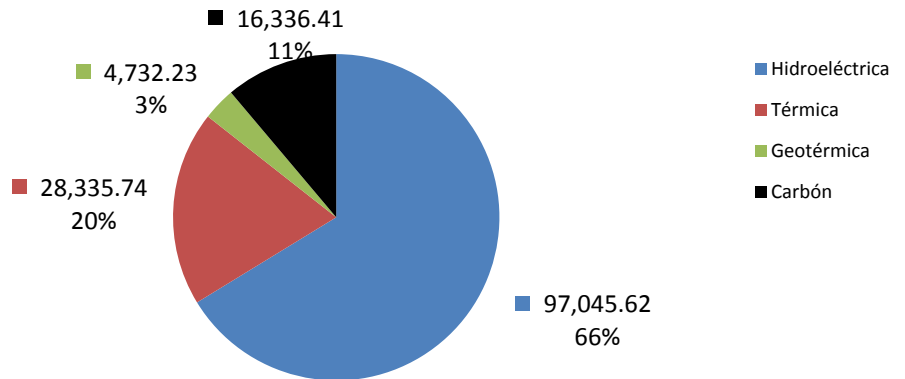
Nota:

FACTOR DE PLANTA

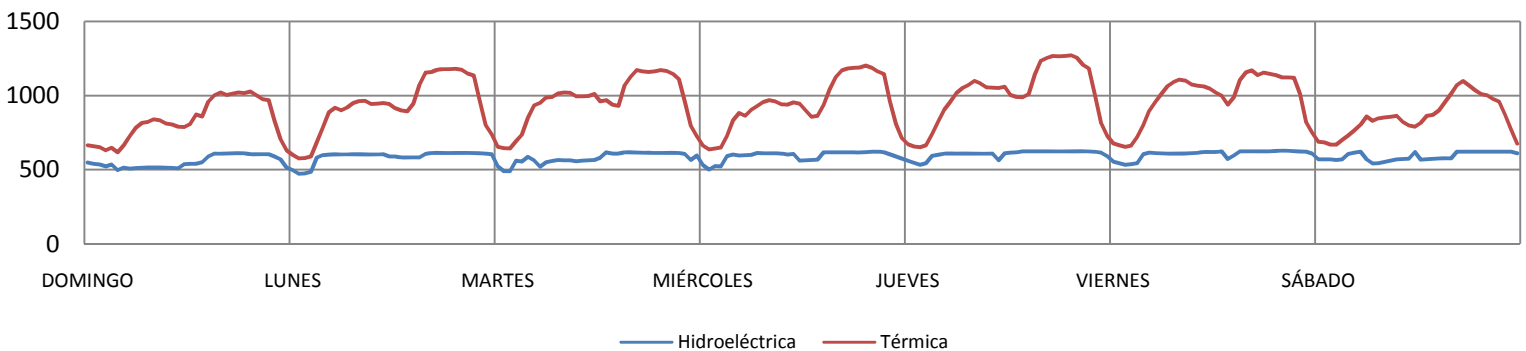
	Hidro	Geo	Termo
Min	72%	72%	14%
Max	81%	79%	24%

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

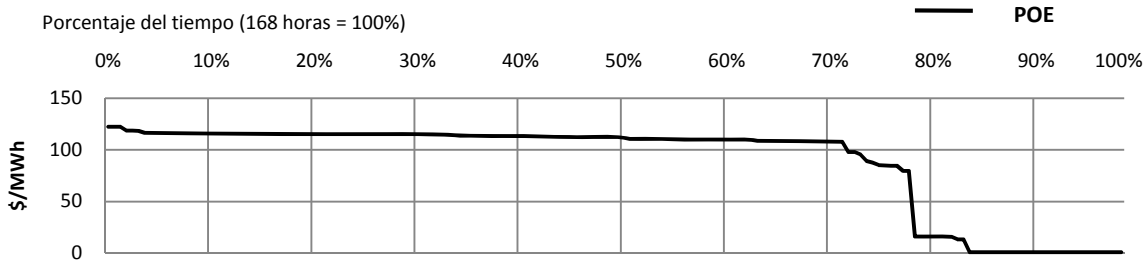
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



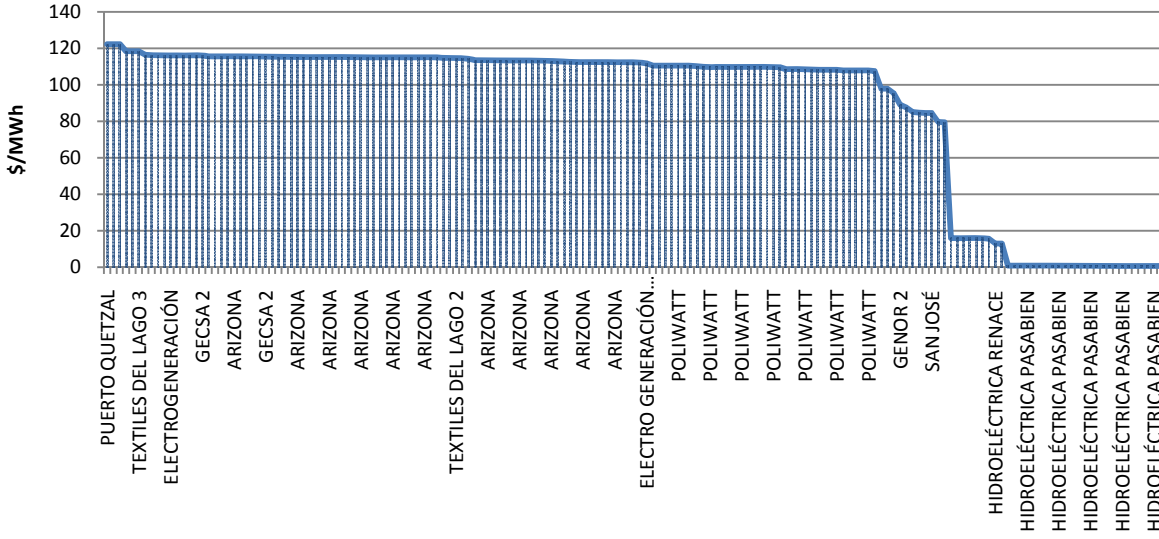
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
115	122	32
107	114	41
0.80	97	27

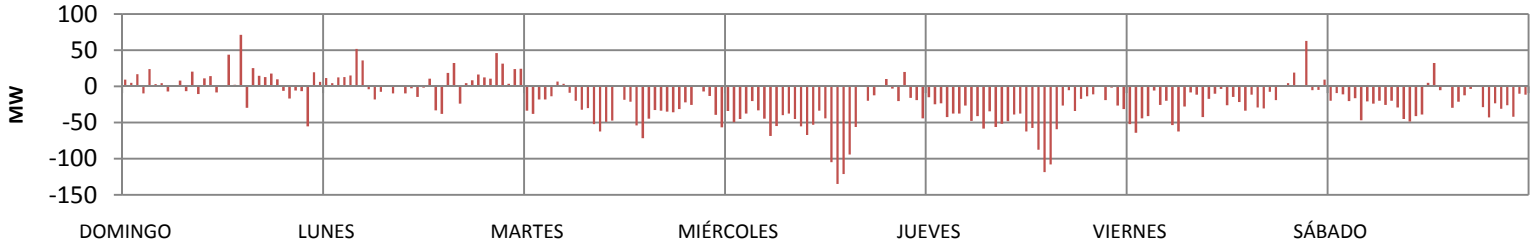
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



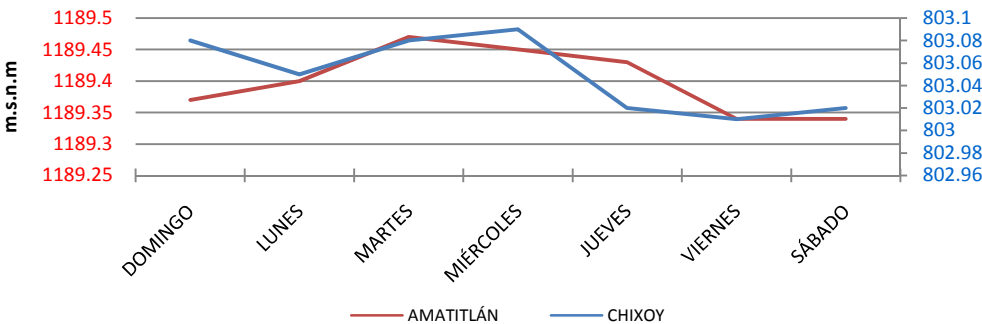
ARIZONA	36%
POLIWATT	20%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	15%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	4%
SAN JOSÉ	4%
GECSA 2	4%
GENOR 2	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
GENOR 3	2%
HIDROELÉCTRICA RENACE	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-14.08%	-135.08	miércoles	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.04	lunes	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1323.40	jueves	19.45
MÁXIMO REAL		1311.26	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



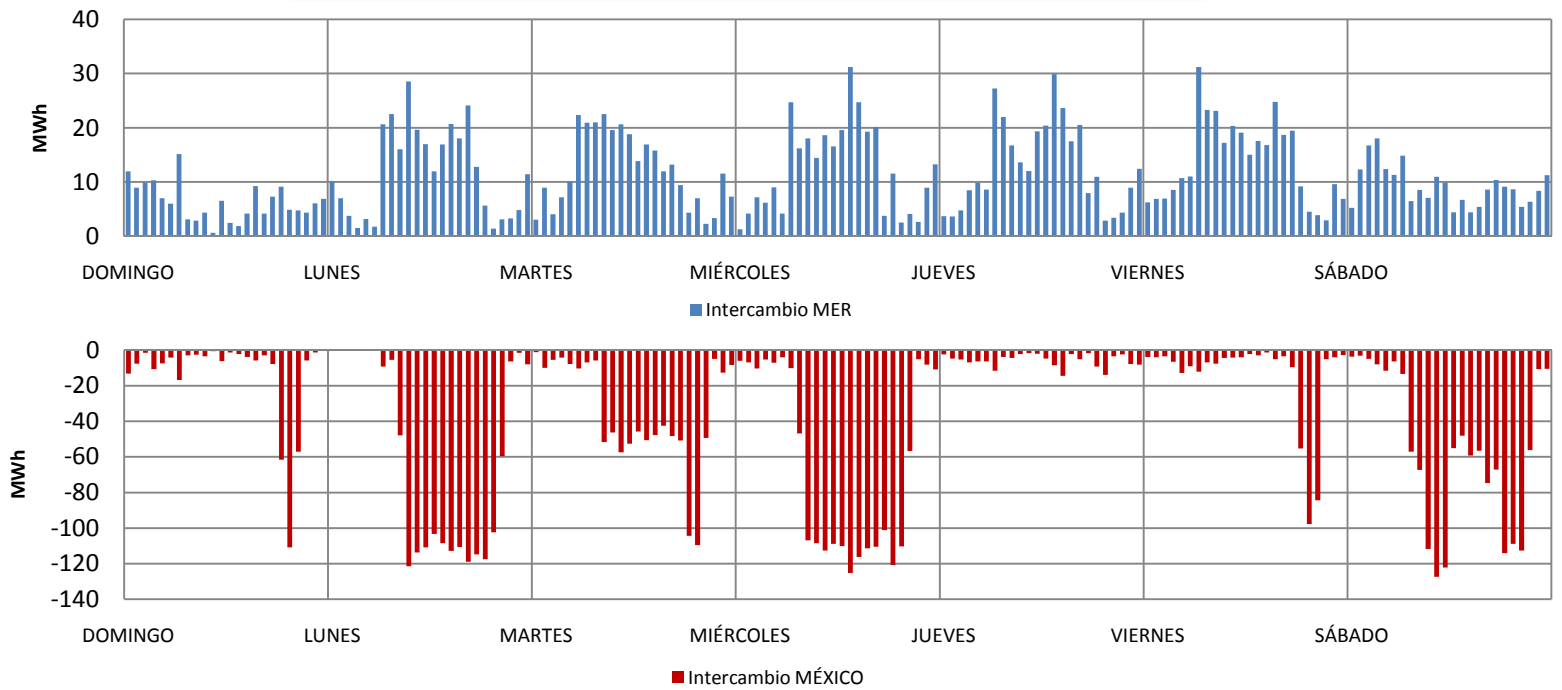
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	66.69	▲ 1.65
NY Cargo	70.17	▲ 1.64
WTI	76.35	▲ 1.96

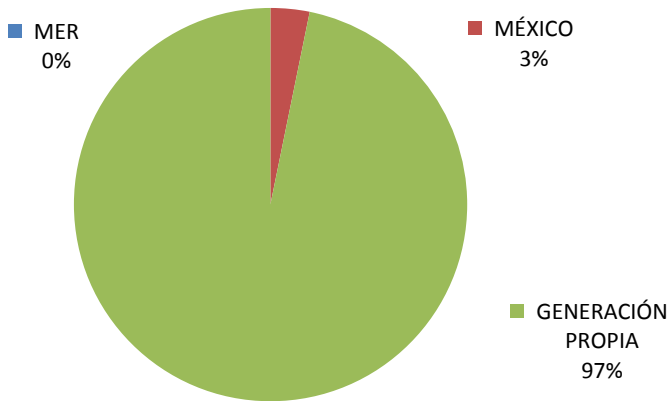
	Cota Actual	
CHIXOY	803.02	▼ -0.06
AMATITLÁN	1189.34	▼ -0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

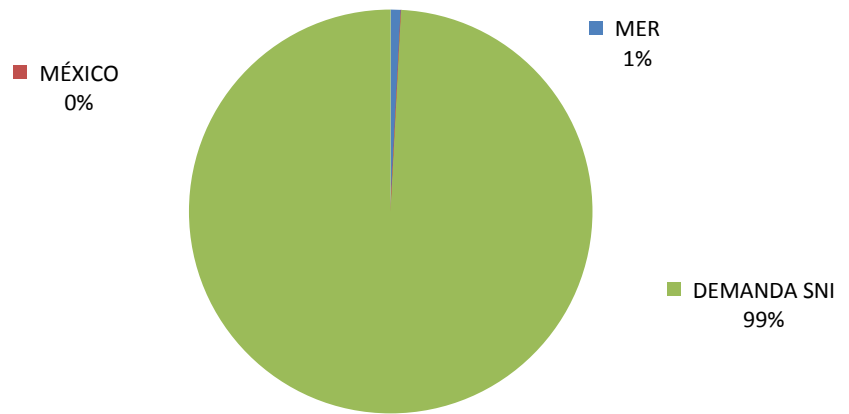


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,908.64	31.19	viernes	7	0.64	domingo	11
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,860.87	-127.47	sábado	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	122.26 \$/MWh	1,311.26 MW	1,323.40 MW	31.19 MWh	(127.47)MWh
MIN	0.80 \$/MWh	573.77 MW	562.70 MW	0.64 MWh	0.00 MWh
PROM	88.94 \$/MWh	900.92 MW	988.11 MW	1,908.64 MWh *	(5,860.87) 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)