

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 04 al 10 de julio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

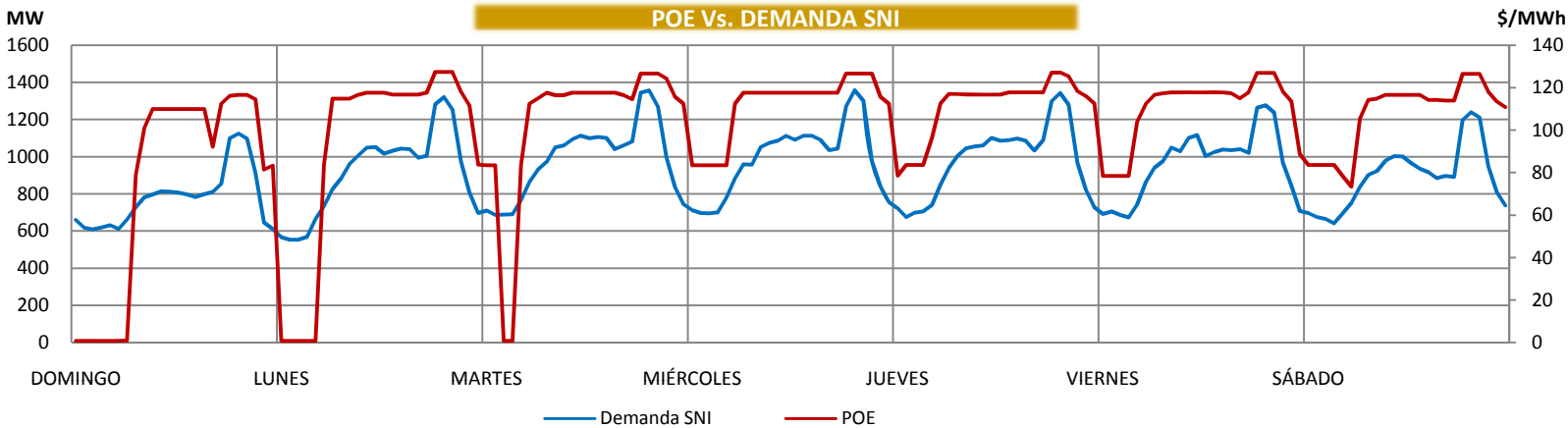
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.84	lunes	1.00
DEMANDA	553.58	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	127.39	lunes	19.00
DEMANDA	1358	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	101.43	▼ -1.92
DEMANDA	927.95	▼ 31.59

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.73



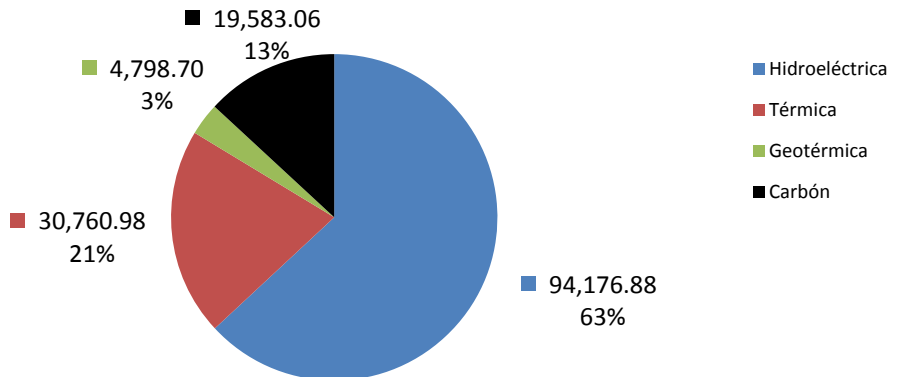
Nota:

FACTOR DE PLANTA

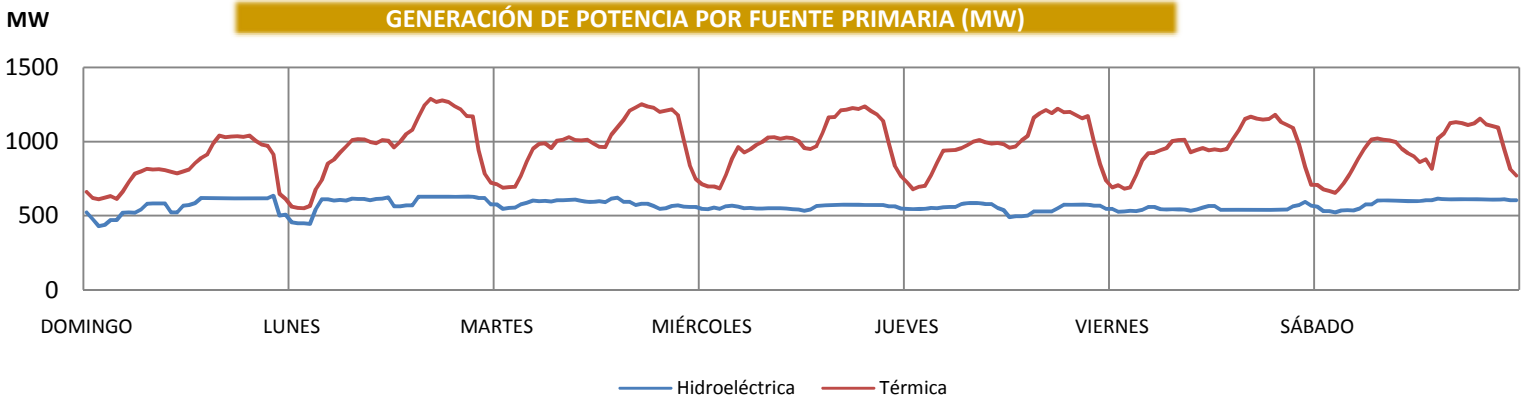
	Hidro	Geo	Termo
Min	73%	74%	15%
Max	79%	79%	26%

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

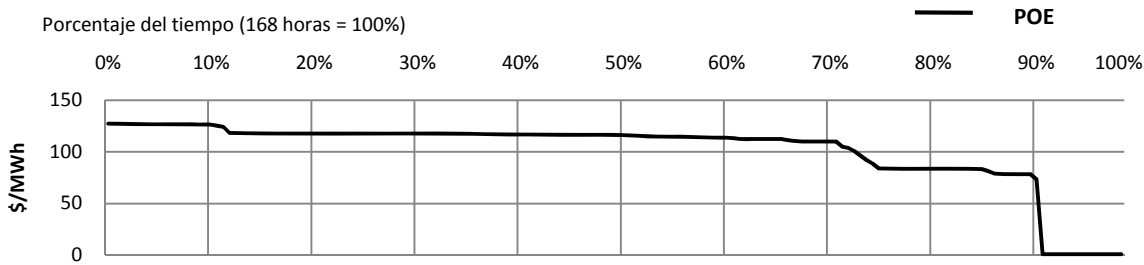
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



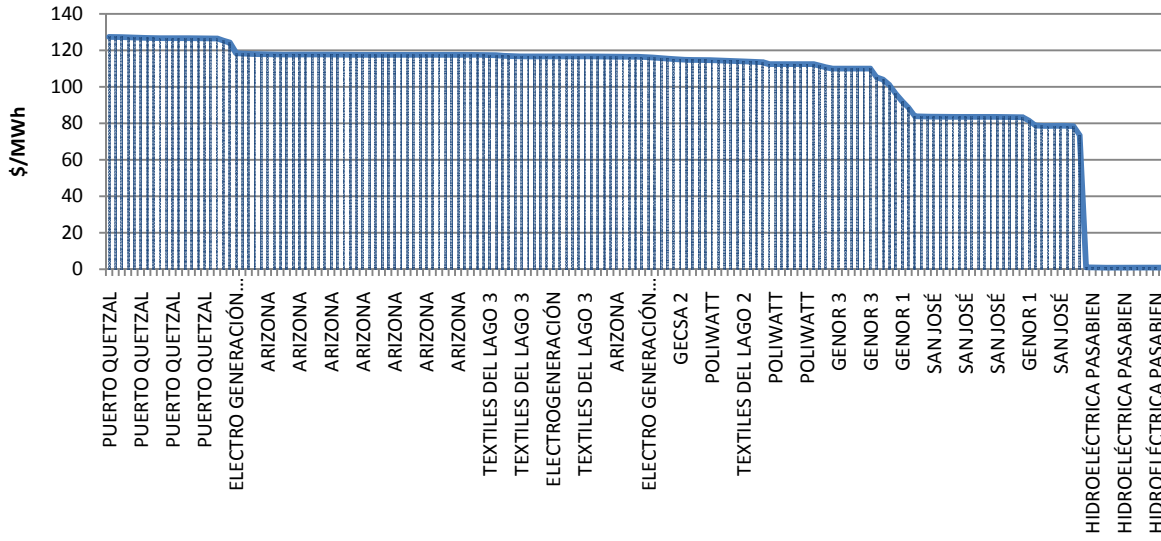
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
124	127	12
110	118	56
0.84	109	32

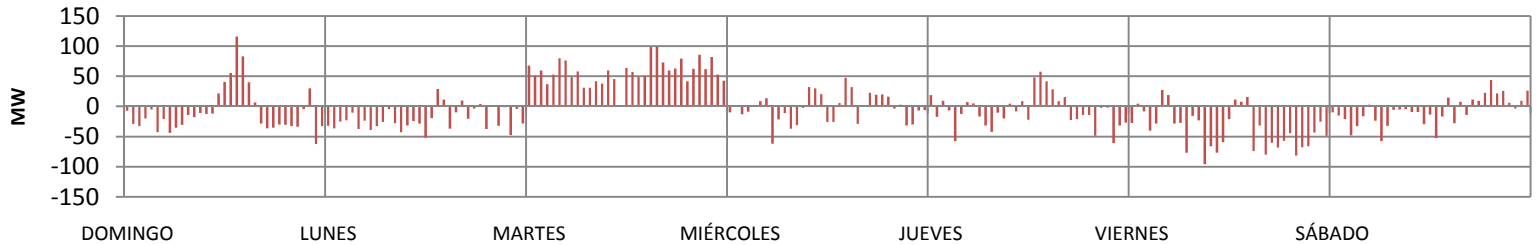
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



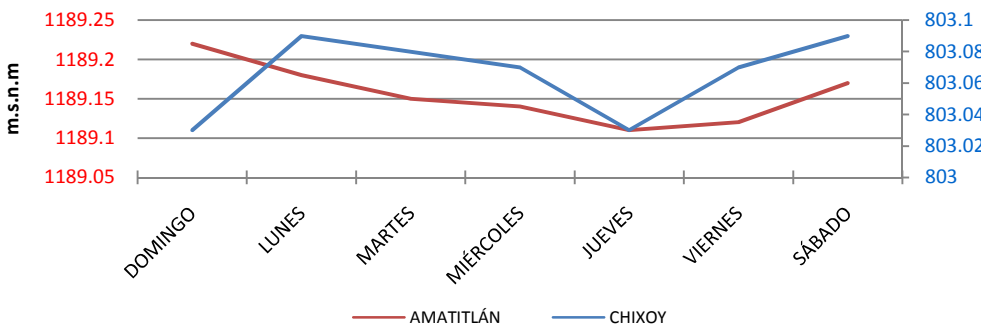
ARIZONA	26%
SAN JOSÉ	15%
PUERTO QUETZAL	11%
POLIWATT	10%
TEXTILES DEL LAGO 3	9%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	8%
GENOR 3	5%
GECSA 2	4%
GENOR 4	2%
GENOR 1	1%
TEXTILES DEL LAGO 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	12.23%	115.91	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	0.20	martes	16.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1338.20	jueves	19.45
MÁXIMO REAL		1358.00	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



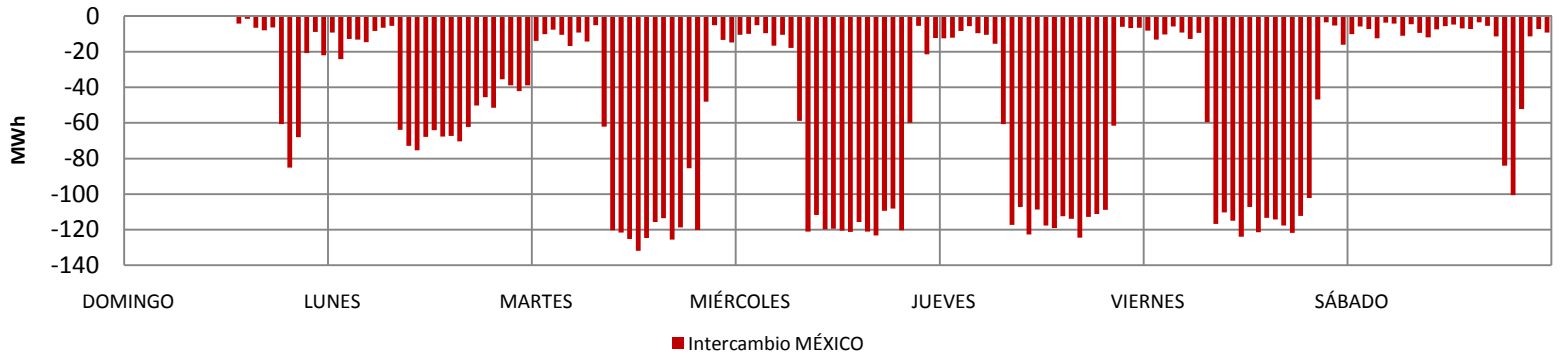
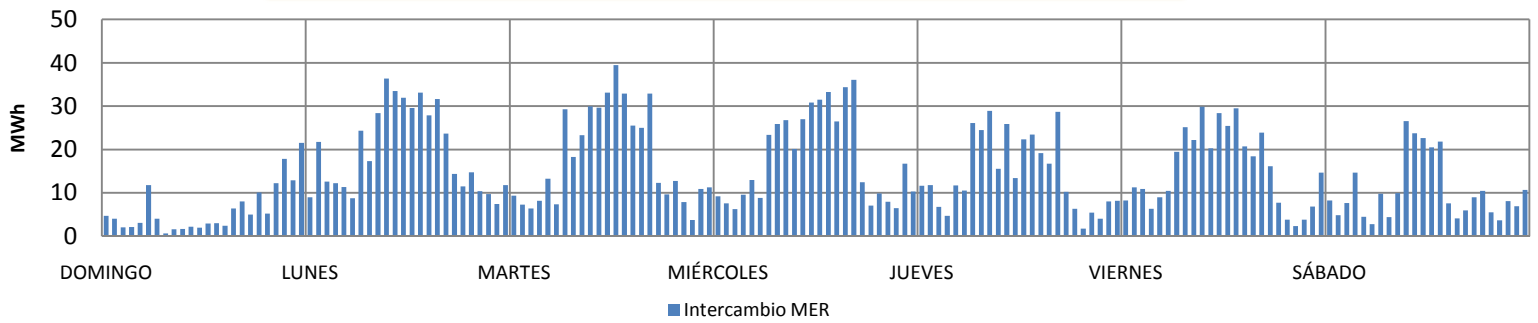
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	65.04	▲	0.63
NY Cargo	68.53	▲	1.47
WTI	74.40	▼	-0.59

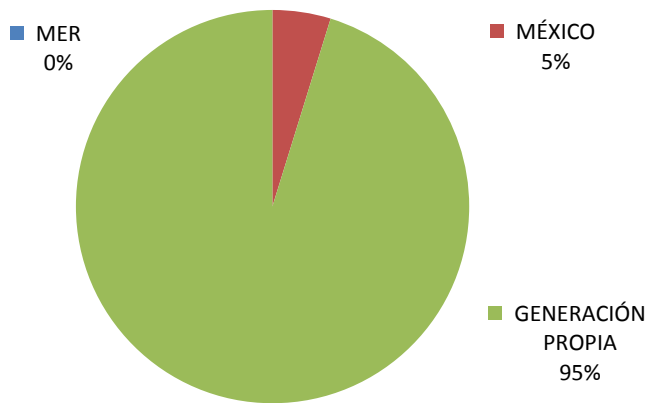
Cota Actual			
CHIXOY	803.09	▲	0.06
AMATITLÁN	1189.17	▼	-0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

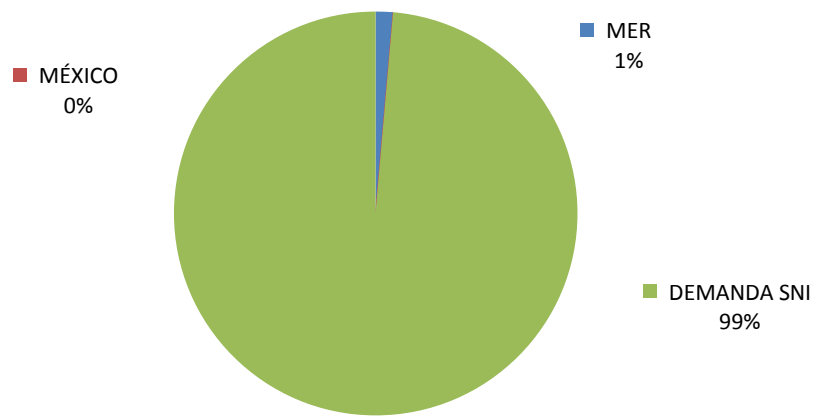


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,478.03	39.45	martes	13	0.69	domingo	8
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,048.14	-131.98	martes	13	0	domingo	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	127.39 \$/MWh	1,358.00 MW	1,338.20 MW	39.45 MWh	(131.98)MWh
MIN	0.84 \$/MWh	553.58 MW	579.00 MW	0.69 MWh	0.00 MWh
PROM	101.43 \$/MWh	927.95 MW	1,002.27 MW	2,478.03 MWh *	(8,048.14) 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)