

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 19 al 25 de septiembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

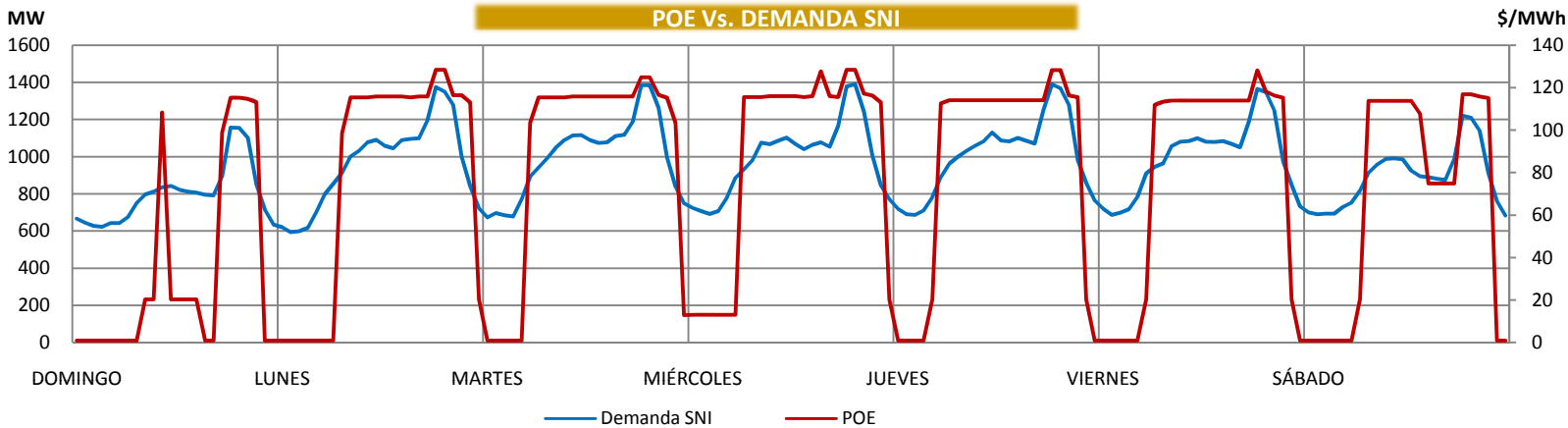
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.89	Viernes	1.00
DEMANDA	593.76	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.43	Miércoles	19.00
DEMANDA	1389.73	Jueves	18.45

	PROM	
SPOT	73.61	▲ 5.11
DEMANDA	947.10	▲ 30.03

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.86



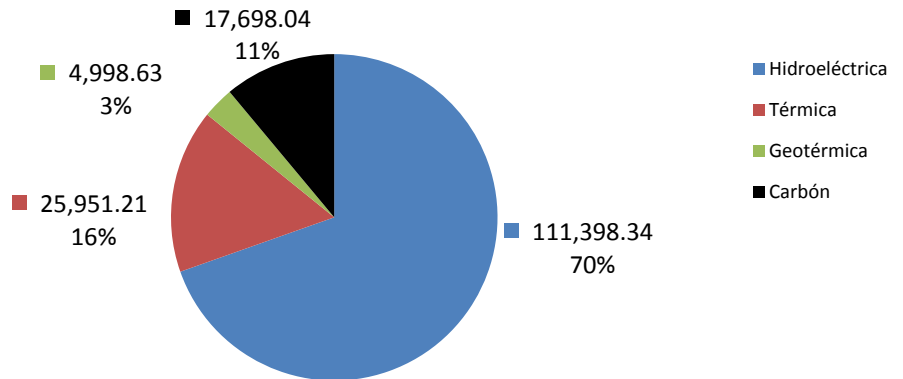
Nota:

FACTOR DE PLANTA

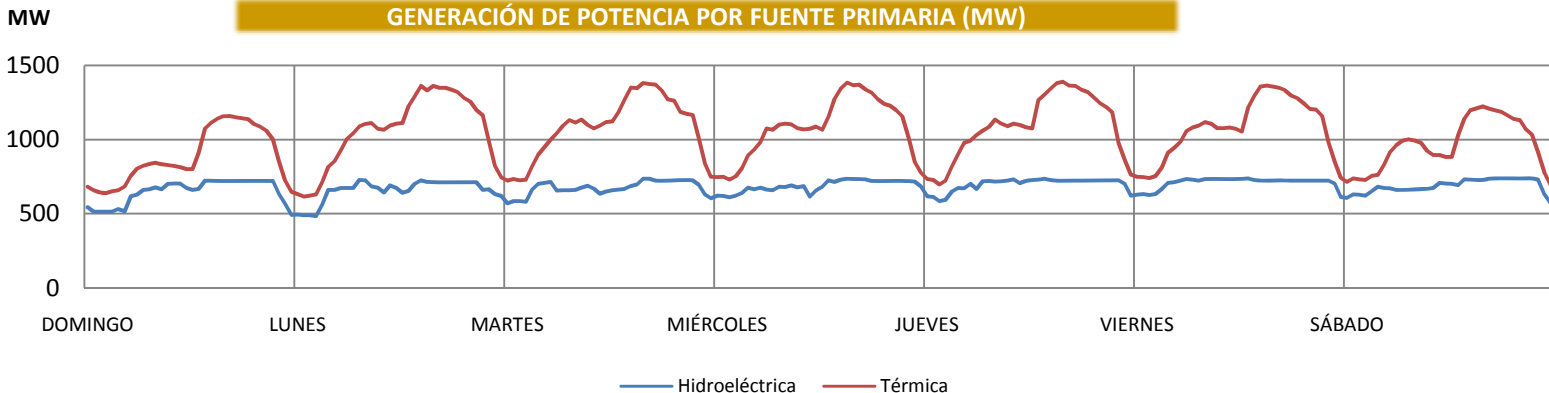
	Hidro	Geo	Termo
Min	78%	65%	12%
Max	88%	83%	24%

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

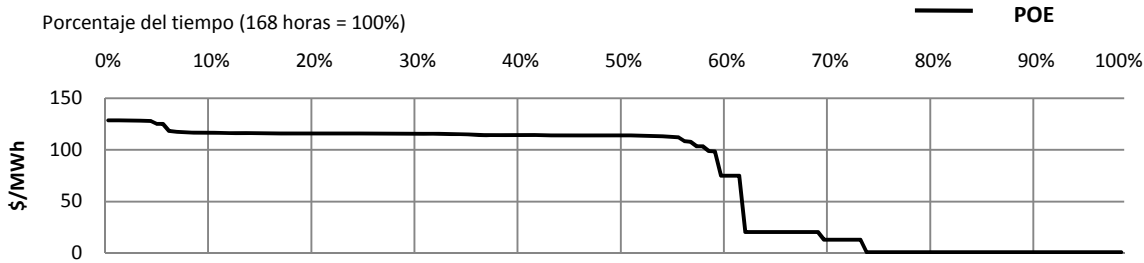
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



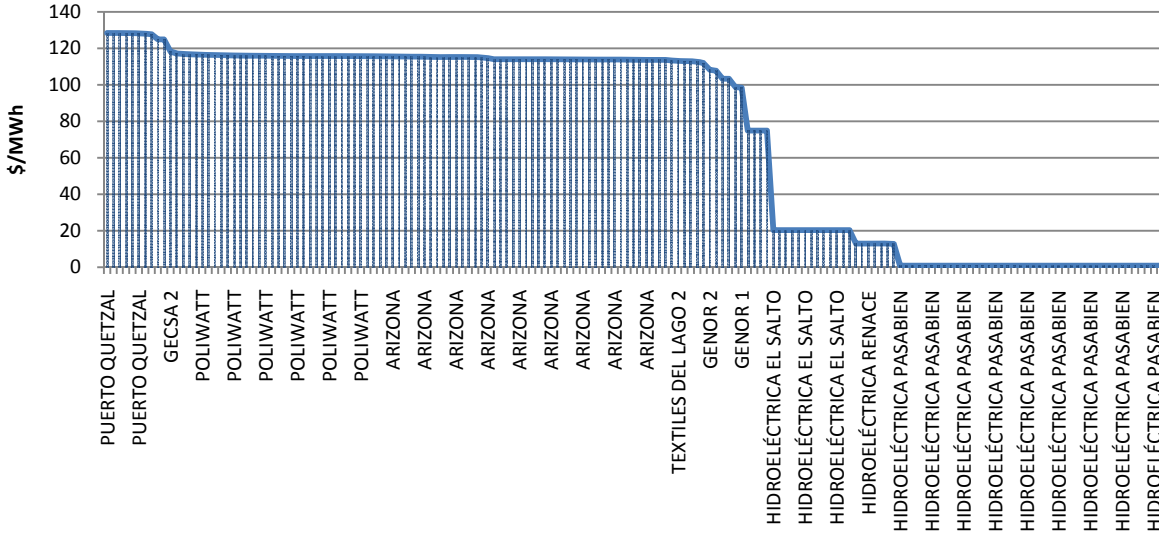
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
129	100	59
99	75	4
74.00	0.89	38

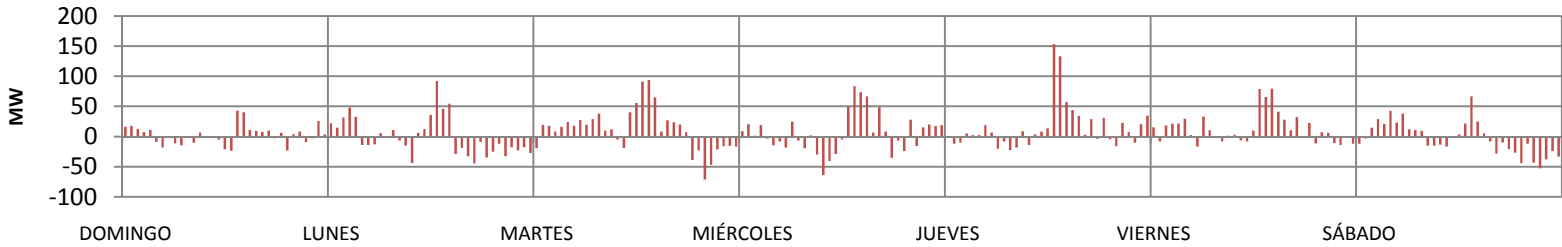
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



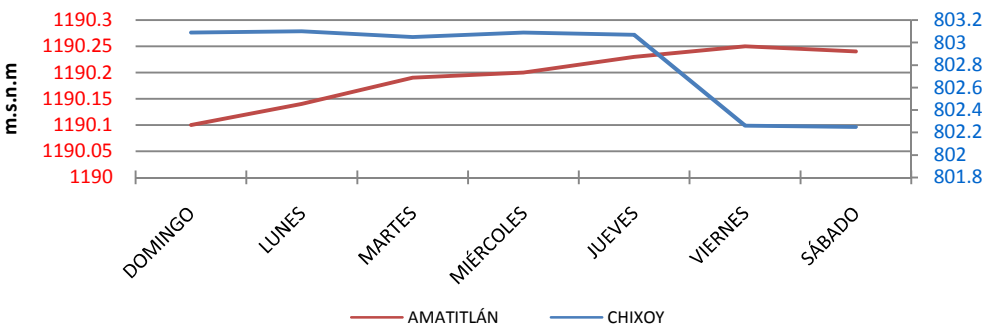
ARIZONA	29%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	26%
POLIWATT	17%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	8%
PUERTO QUETZAL	5%
HIDROELÉCTRICA RENACE	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
SAN JOSÉ	2%
GENOR 1	1%
GECSA	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	12.26%	153.45	Jueves	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.21	Jueves	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1391.10	Lunes	19.30
MÁXIMO REAL		1389.73	Jueves	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



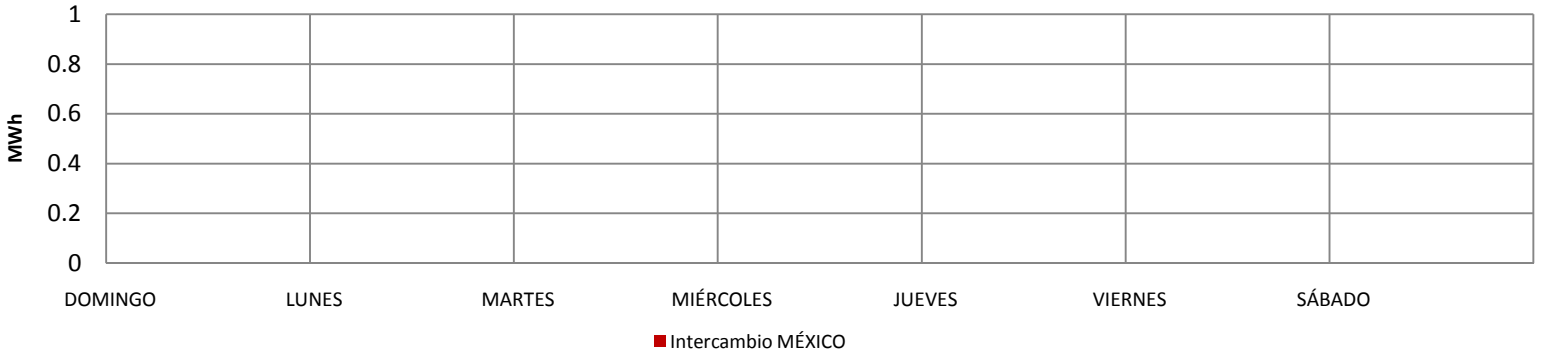
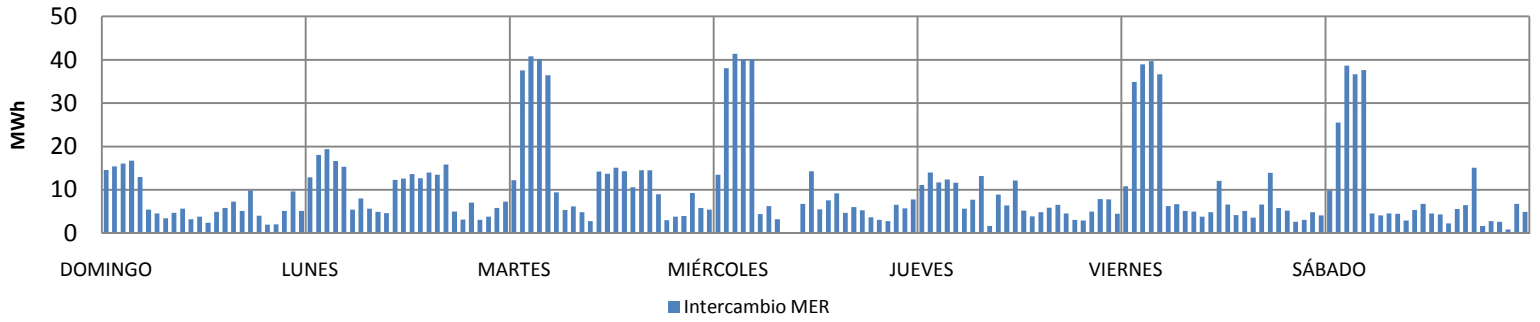
COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	67.16	▼ -0.20
NY Cargo	71.54	▼ -0.75
WTI	75.24	▼ -0.41

Cota Actual		
CHIXOY	802.25	▼ -0.84
AMATITLÁN	1190.24	▲ 0.14

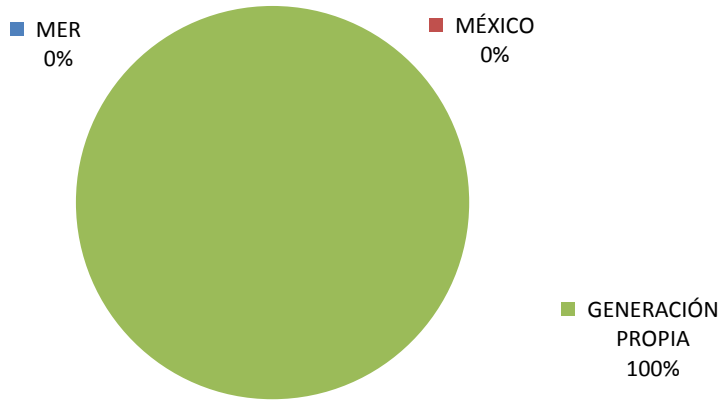
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

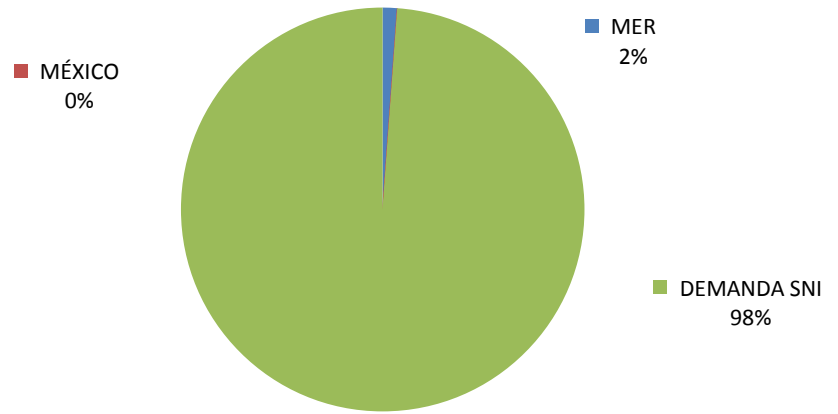


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,703.49	41.36	Miércoles	3	0.02	Miércoles	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0	Lunes	1	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.43 \$/MWh	1,389.73 MW	1,391.10 MW	41.36 MWh	0.00 MWh
MIN	0.89 \$/MWh	593.76 MW	567.60 MW	0.02 MWh	0.00 MWh
PROM	73.61 \$/MWh	947.10 MW	1,020.23 MW	1,703.49 MWh *	0.00 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)