

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 05 al 11 de septiembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

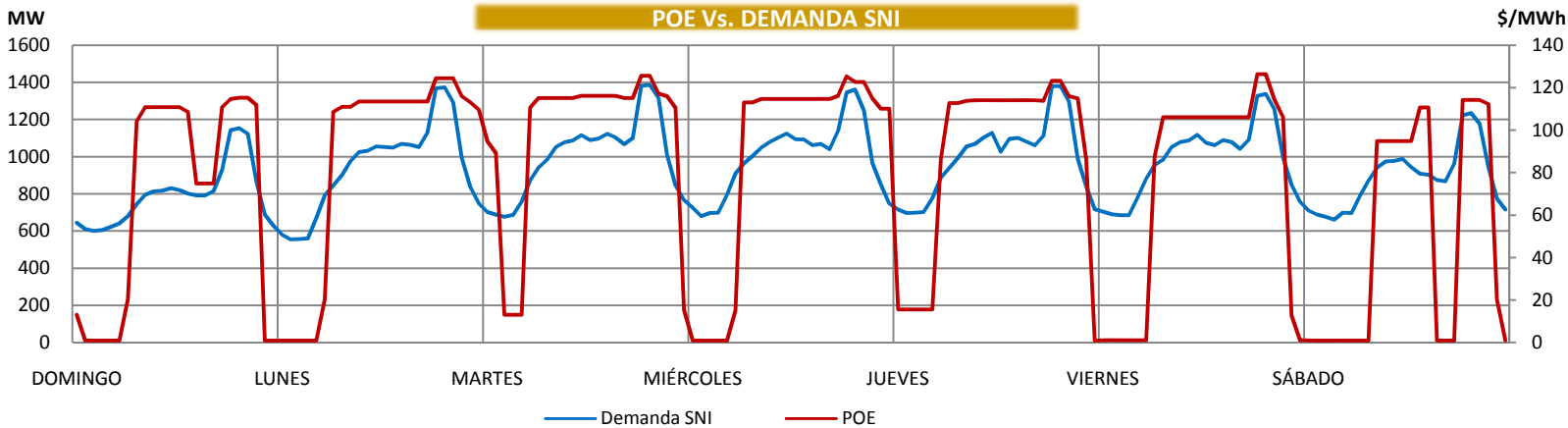
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.88	Miércoles	1.00
DEMANDA	554.63	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	126.31	Viernes	19.00
DEMANDA	1,386.06	Martes	19.15

	PROM	
SPOT	78.19	▲ 1.75
DEMANDA	940.19	▲ 7.12

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.79



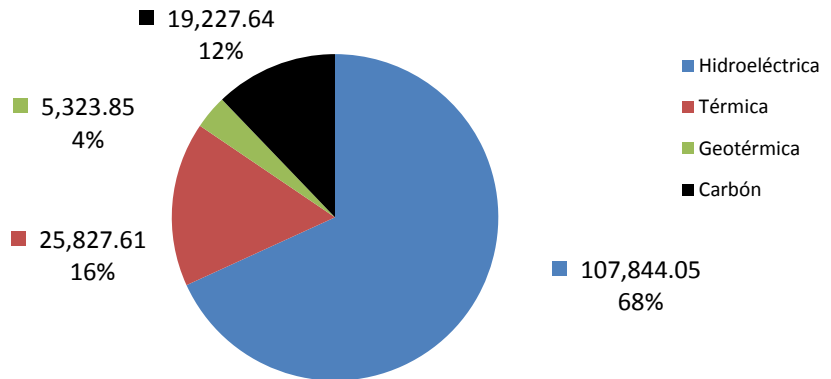
Nota:

FACTOR DE PLANTA

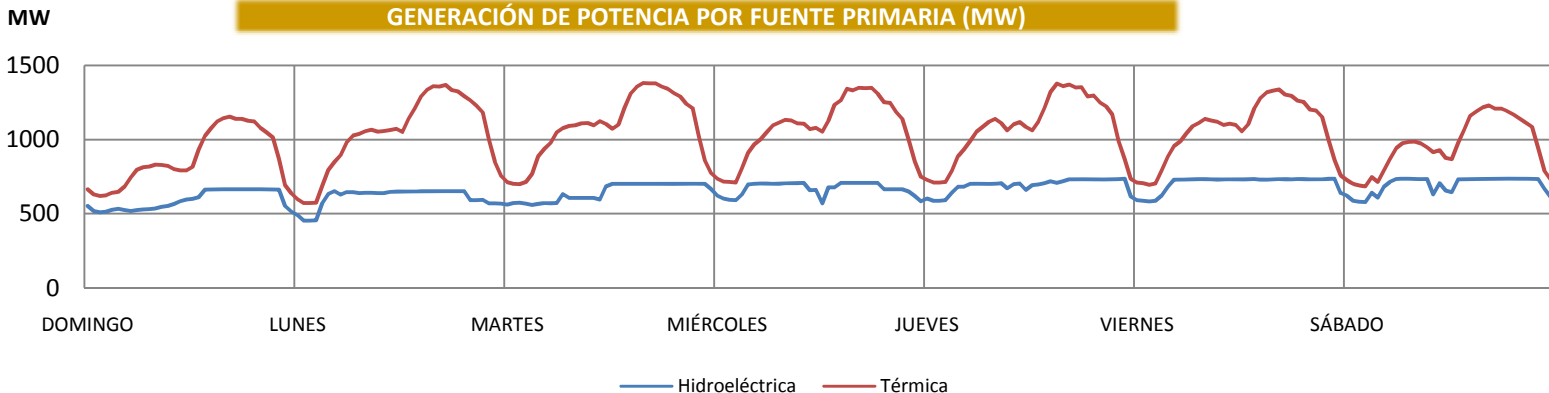
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	81%	13%
Max	87%	86%	25%

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

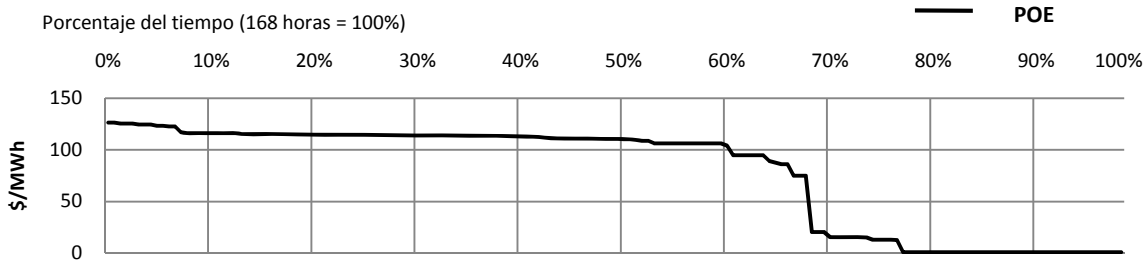
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



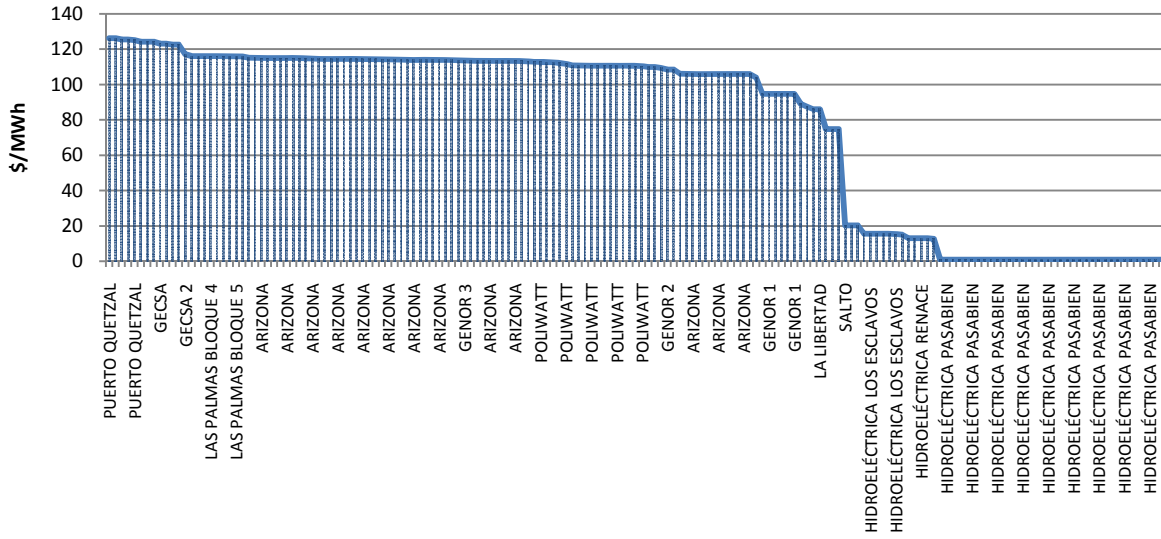
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
127	110	87
109	86	26
85	0.88	55

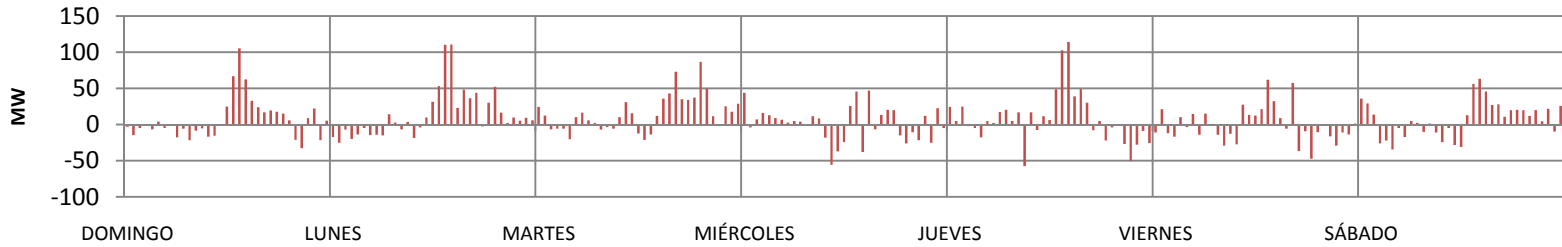
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



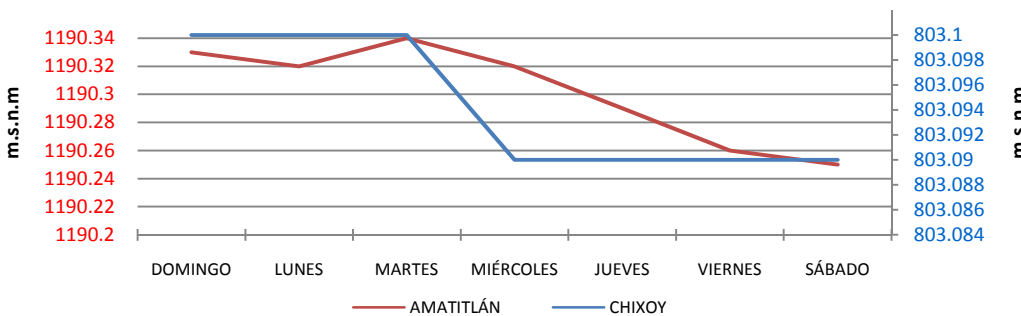
ARIZONA	30%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	22%
POLIWATT	13%
PUERTO QUETZAL	5%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	4%
GENOR 1	4%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
LAS PALMAS BLOQUE 4	3%
GENOR 3	2%
SALTO	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.54%	114.19	Jueves	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.35	Miércoles	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,350.00	Jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1,386.06	Martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

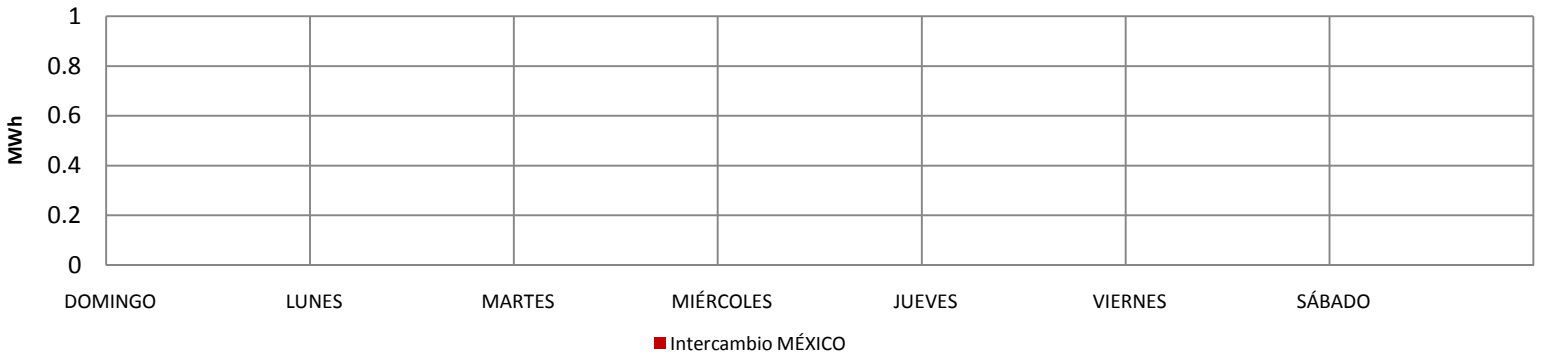
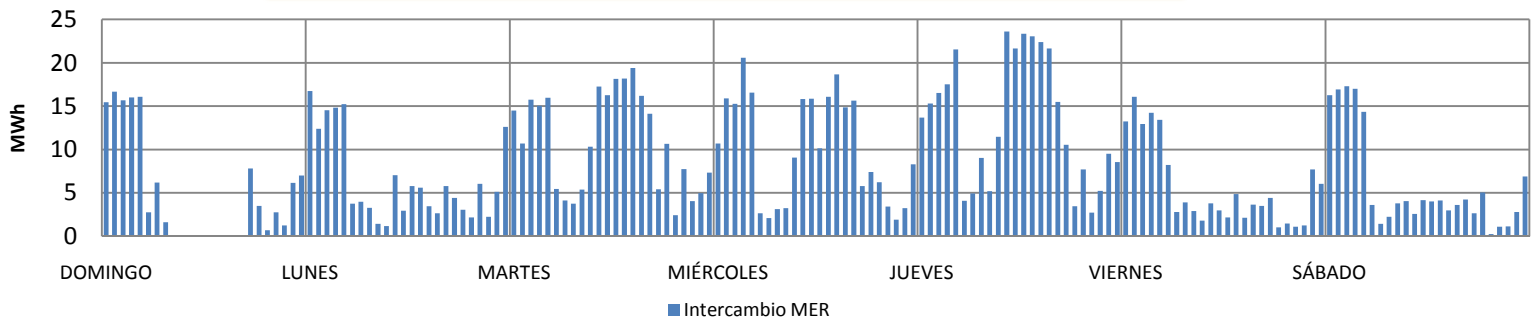


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	66.82	▲	1.01
NY Cargo	71.43	▲	1.41
WTI	74.71	▲	0.68
	Cota Actual		
CHIXOY	803.09	▼	-0.01
AMATITLÁN	1,190.25	▼	-0.08

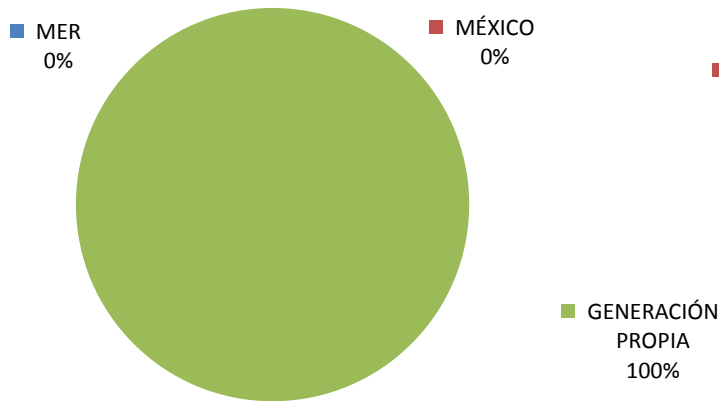
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

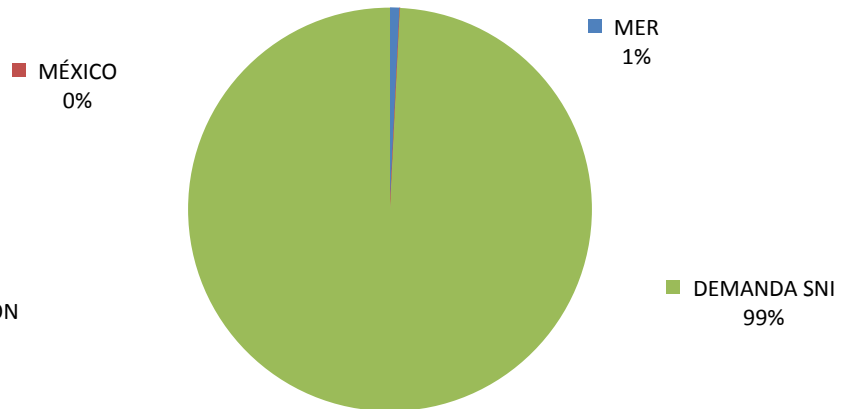


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,378.17	23.61	Viernes	11	0	Domingo	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0	Lunes	1	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	126.31 \$/MWh	1,386.06 MW	1,350.00 MW	23.61 MWh	0.00 MWh
MIN	0.88 \$/MWh	554.63 MW	563.90 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	78.19 \$/MWh	940.19 MW	1,011.84 MW	1,378.17 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)