

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 15 al 21 de agosto del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

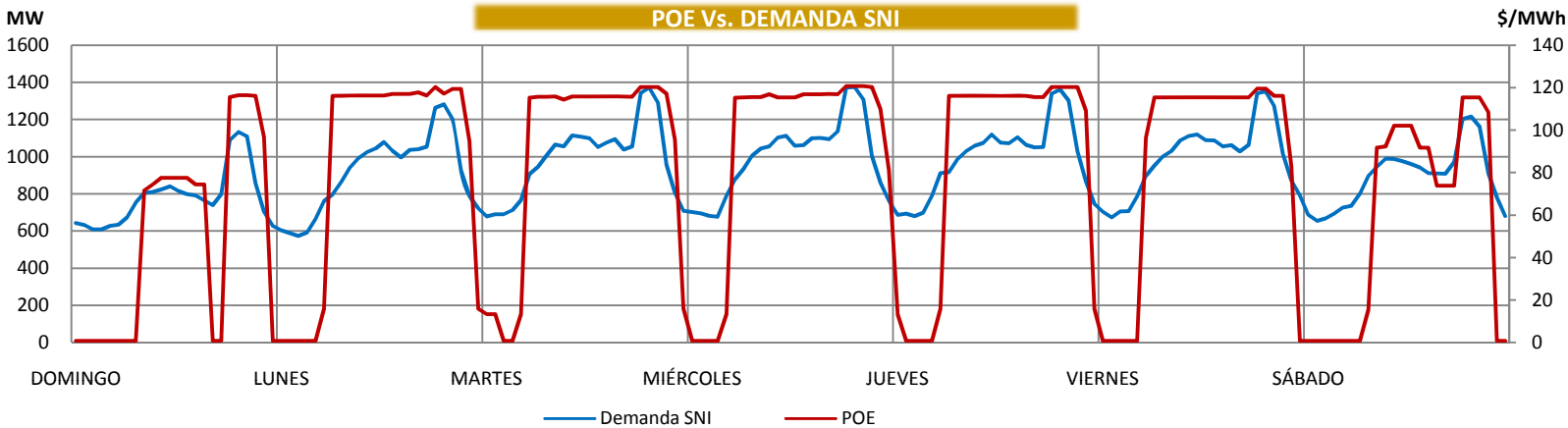
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.84	Sábado	1.00
DEMANDA	573.7	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	120.75	Miércoles	19.00
DEMANDA	1374.44	Miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	77.18	▼ -8.84
DEMANDA	933.85	▼ -5.04

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.84



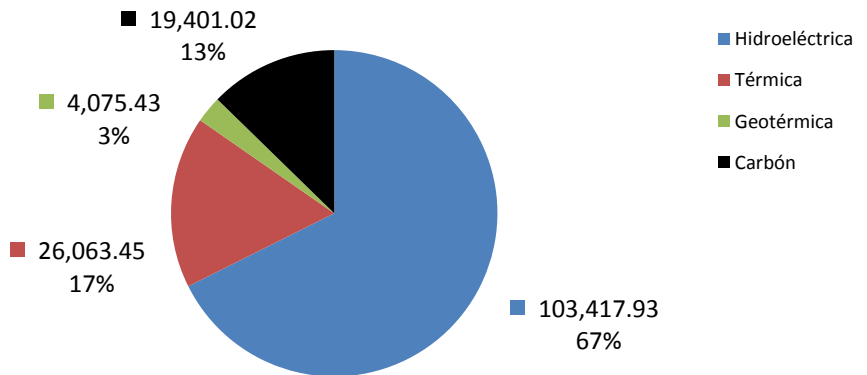
Nota:

FACTOR DE PLANTA

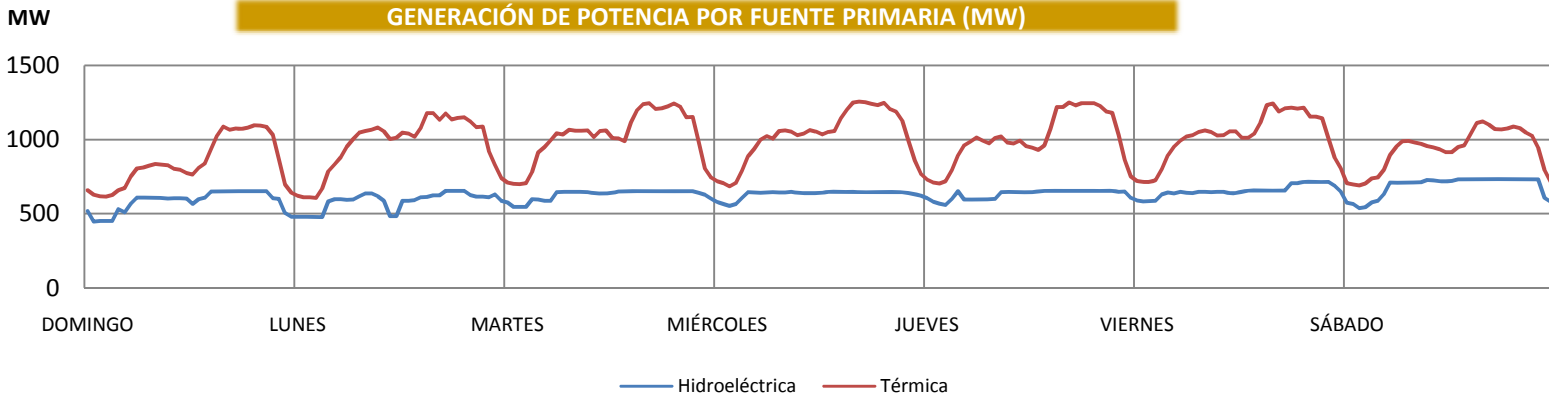
	Hidro	Geo	Termo
Min	70%	49%	13%
Max	84%	89%	24%

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)

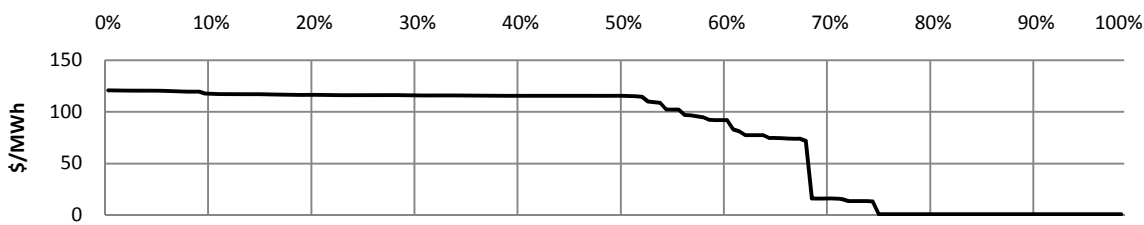


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

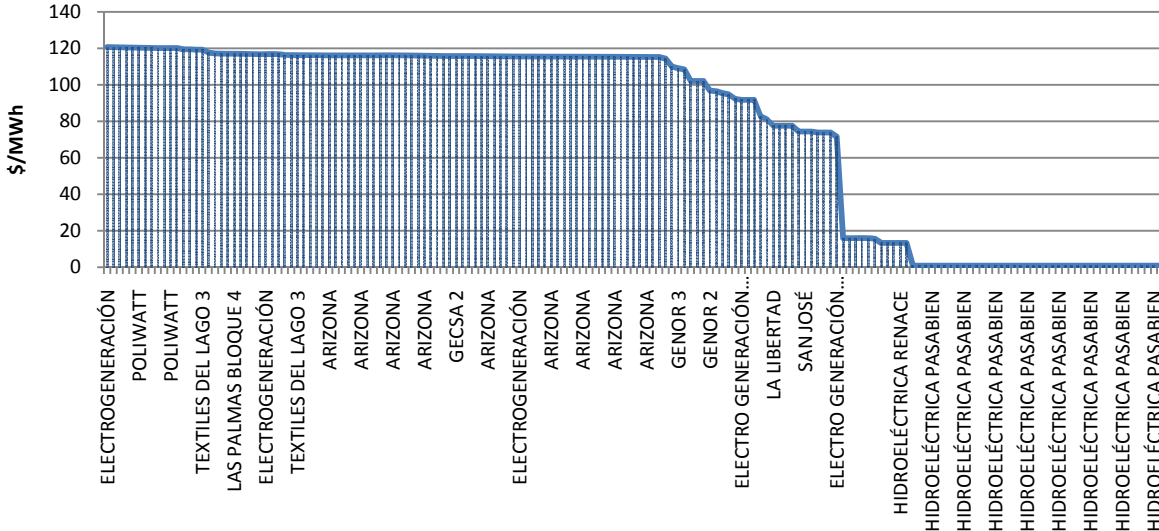
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
120	115	52
114	71	17
70	0.84	31

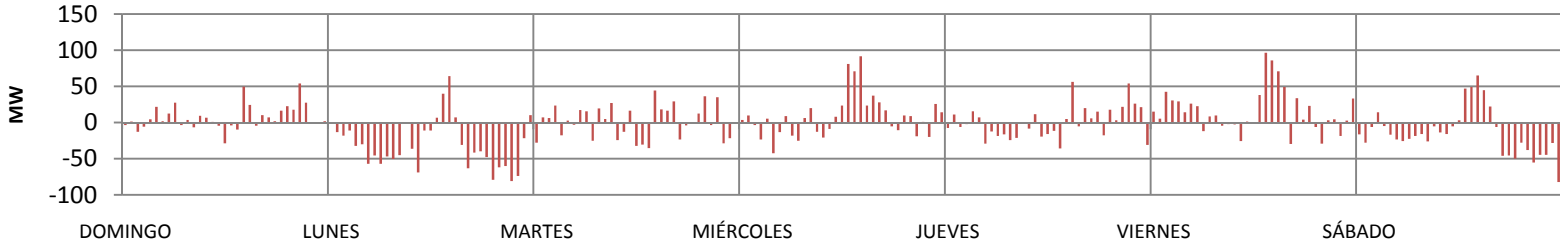
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



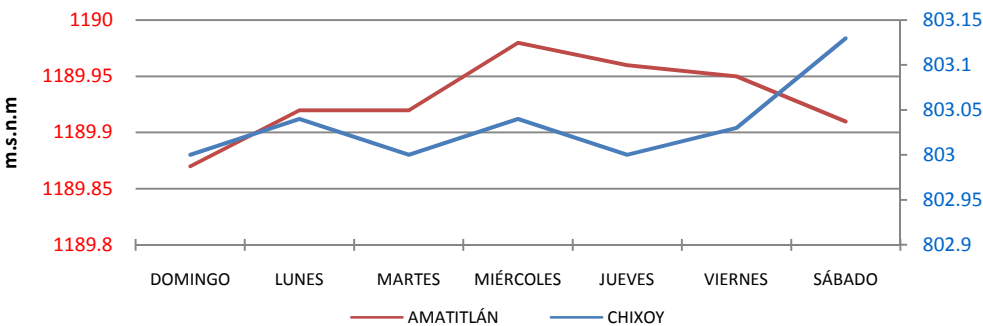
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	24%
ARIZONA	23%
GECSA 2	8%
POLIWATT	7%
ELECTROGENERACIÓN	6%
GENOR 2	4%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	4%
SAN JOSÉ	4%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
LAS PALMAS BLOQUE 3	2%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.33%	96.32	Viernes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.35	Viernes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1352.60	Miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1374.44	Miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

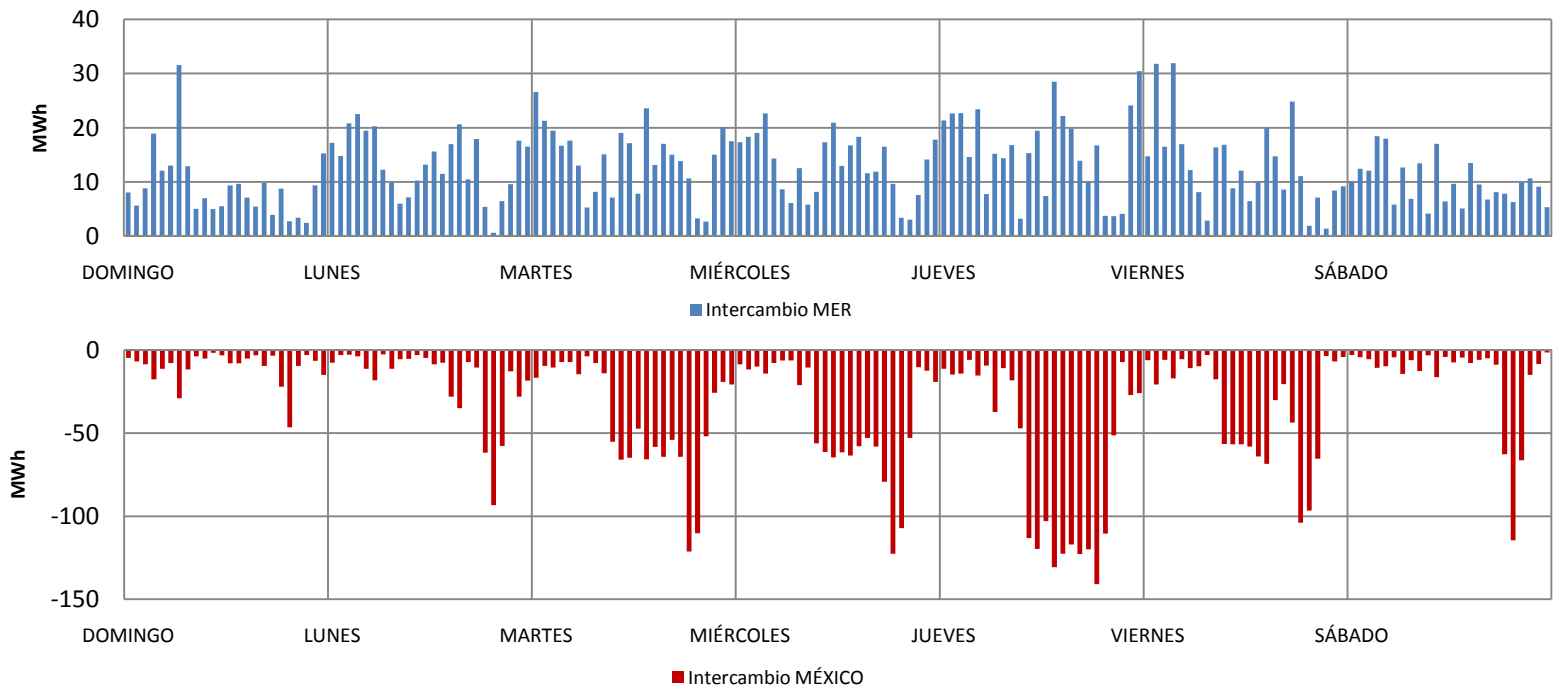


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	65.20	▼ -2.40
NY Cargo	70.72	▼ -1.73
WTI	74.94	▼ -3.24
	Cota Actual	
CHIXOY	803.13	▲ 0.13
AMATITLÁN	1189.91	▲ 0.04

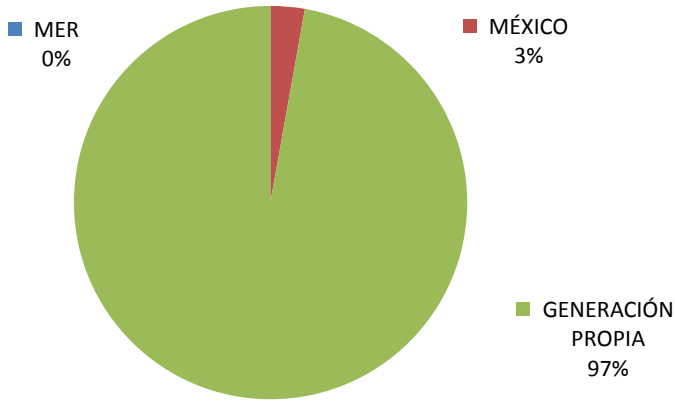
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

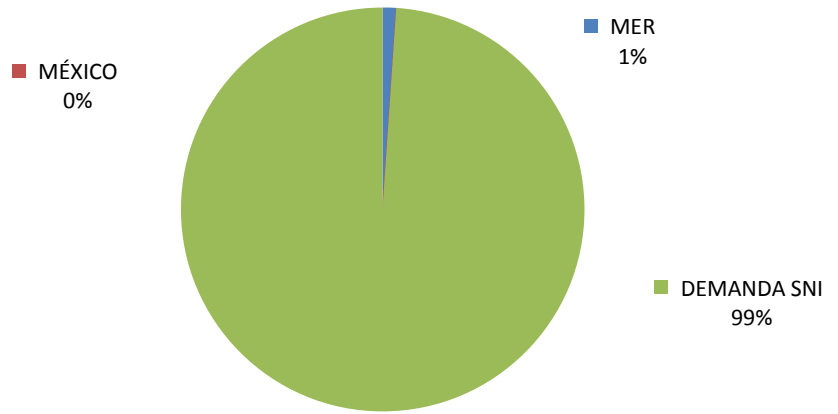


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,142.10	31.93	Viernes	4	0.67	Lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,373.79	-140.9	Jueves	19	-1.42	Sábado	24

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	120.75 \$/MWh	1,374.44 MW	1,352.60 MW	31.93 MWh	(140.90)MWh
MIN	0.84 \$/MWh	573.70 MW	591.80 MW	0.67 MWh	(1.42)MWh
PROM	77.18 \$/MWh	933.85 MW	1,008.46 MW	2,142.10 MWh *	(5,373.79) 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)