

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de agosto del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

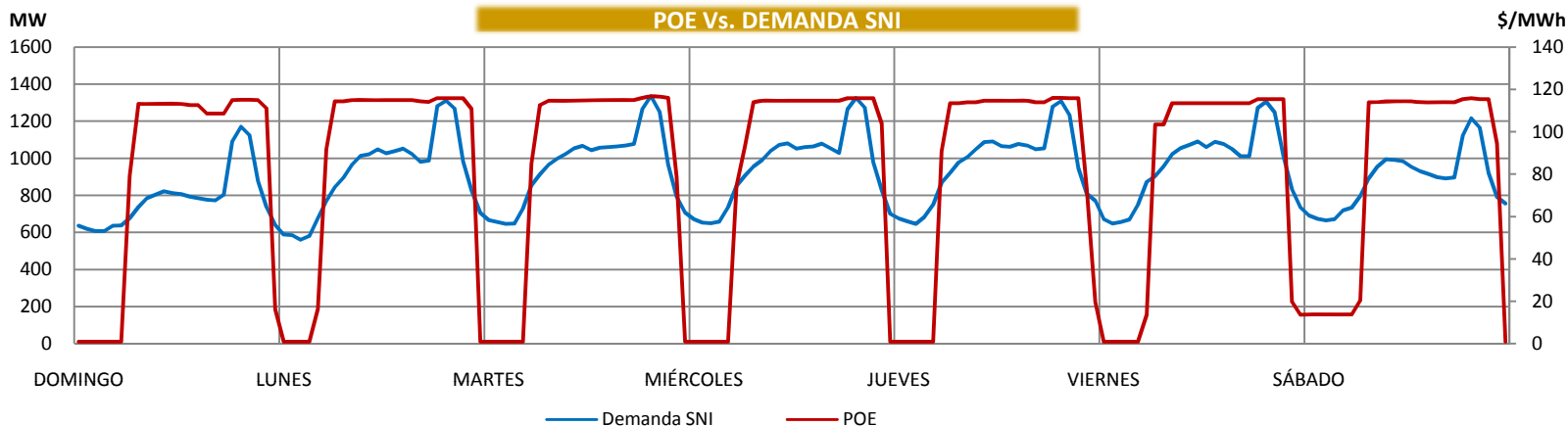
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.86	Lunes	1.00
DEMANDA	560.23	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	116.69	Martes	20.00
DEMANDA	1,335.99	Martes	19.45

	PROM	
SPOT	81.92	▼ -4.98
DEMANDA	917.45	▼ 13.73

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.80



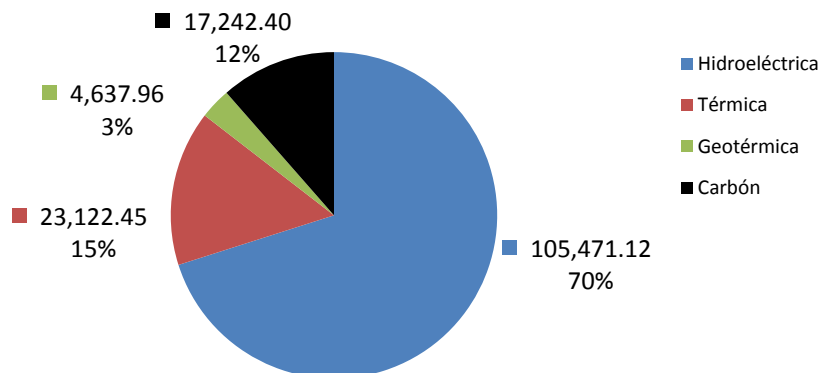
Nota:

FACTOR DE PLANTA

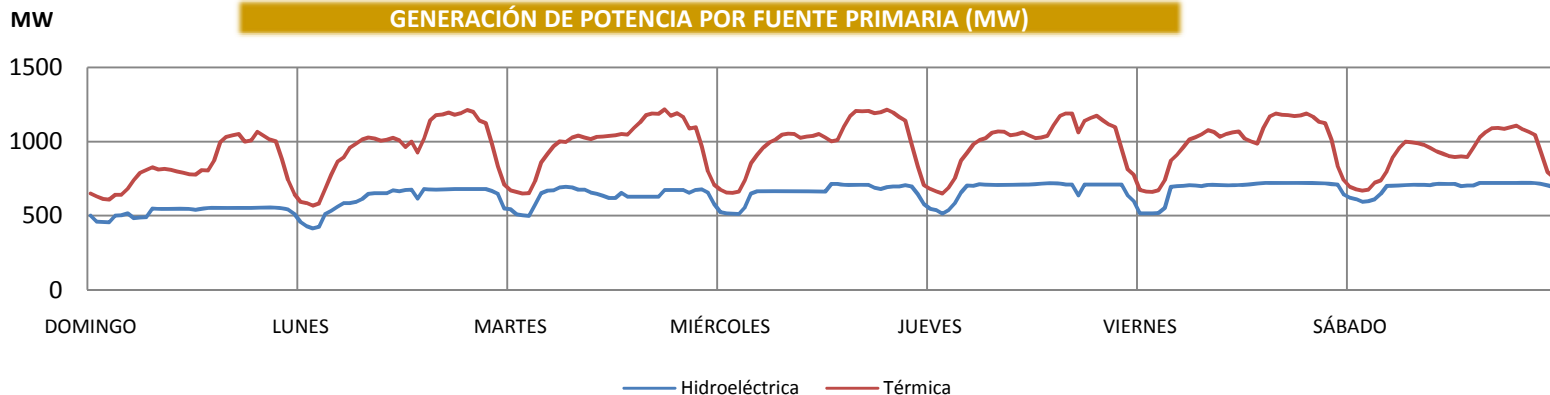
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	49%	11%
Max	91%	89%	21%

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

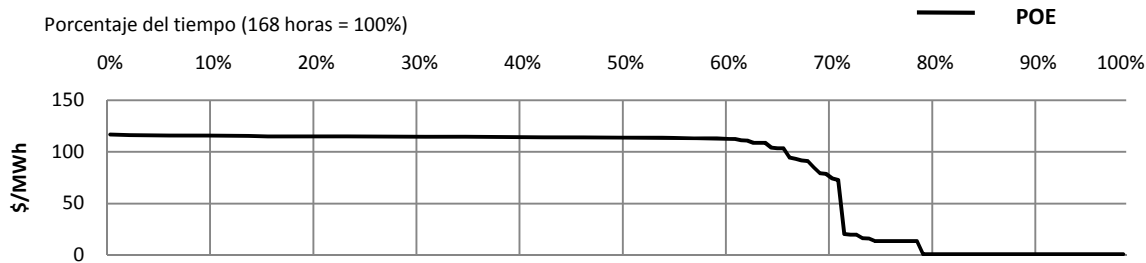
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



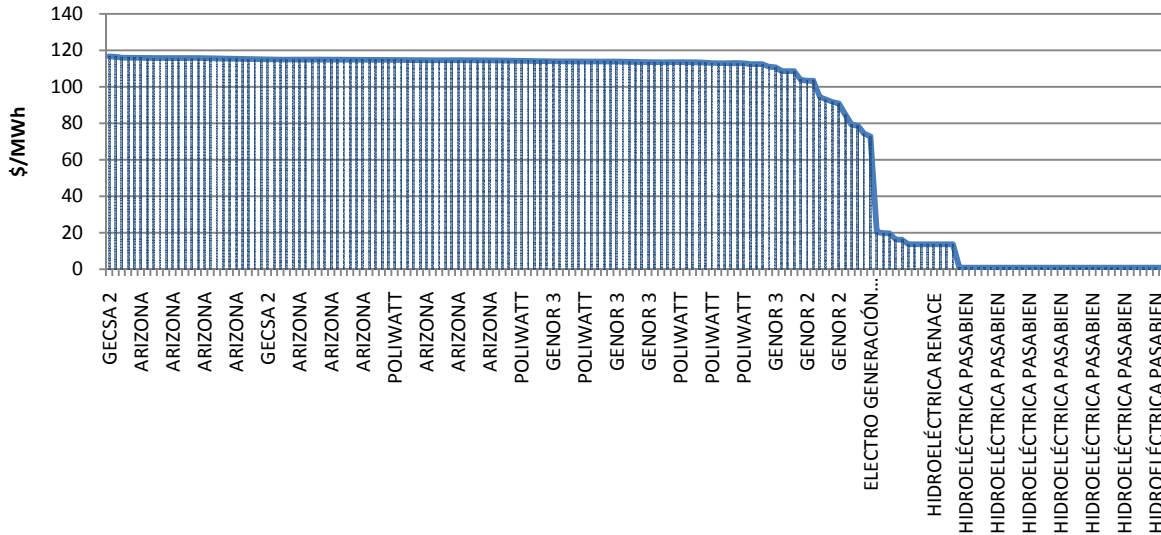
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
116	100	66
99	72	5
71.00	0.86	28

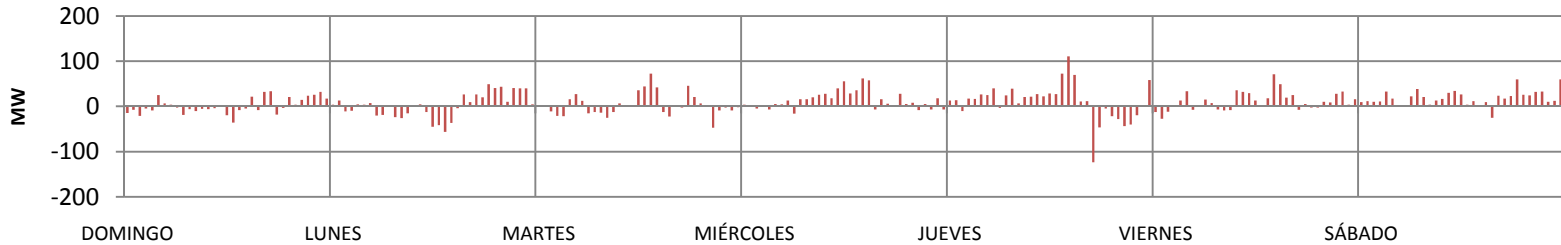
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



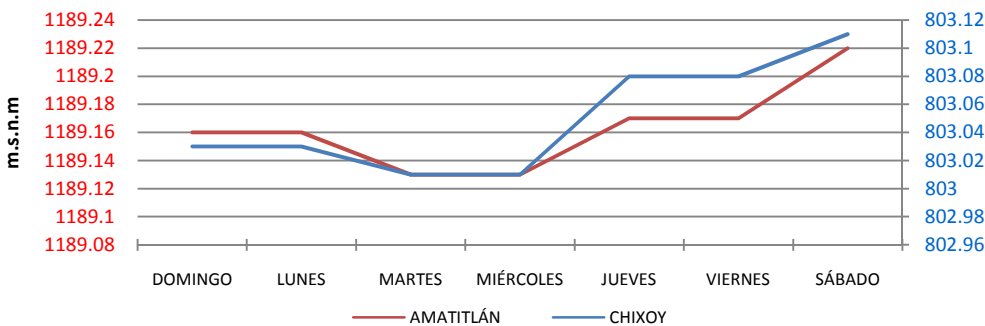
ARIZONA	33%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	20%
POLIWATT	18%
GENOR 3	7%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
GENOR 2	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%
GECSA 2	2%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	1%
GENOR 1	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.48%	-123.79	Jueves	19.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00	Miércoles	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,319.80	Miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1,335.99	Martes	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



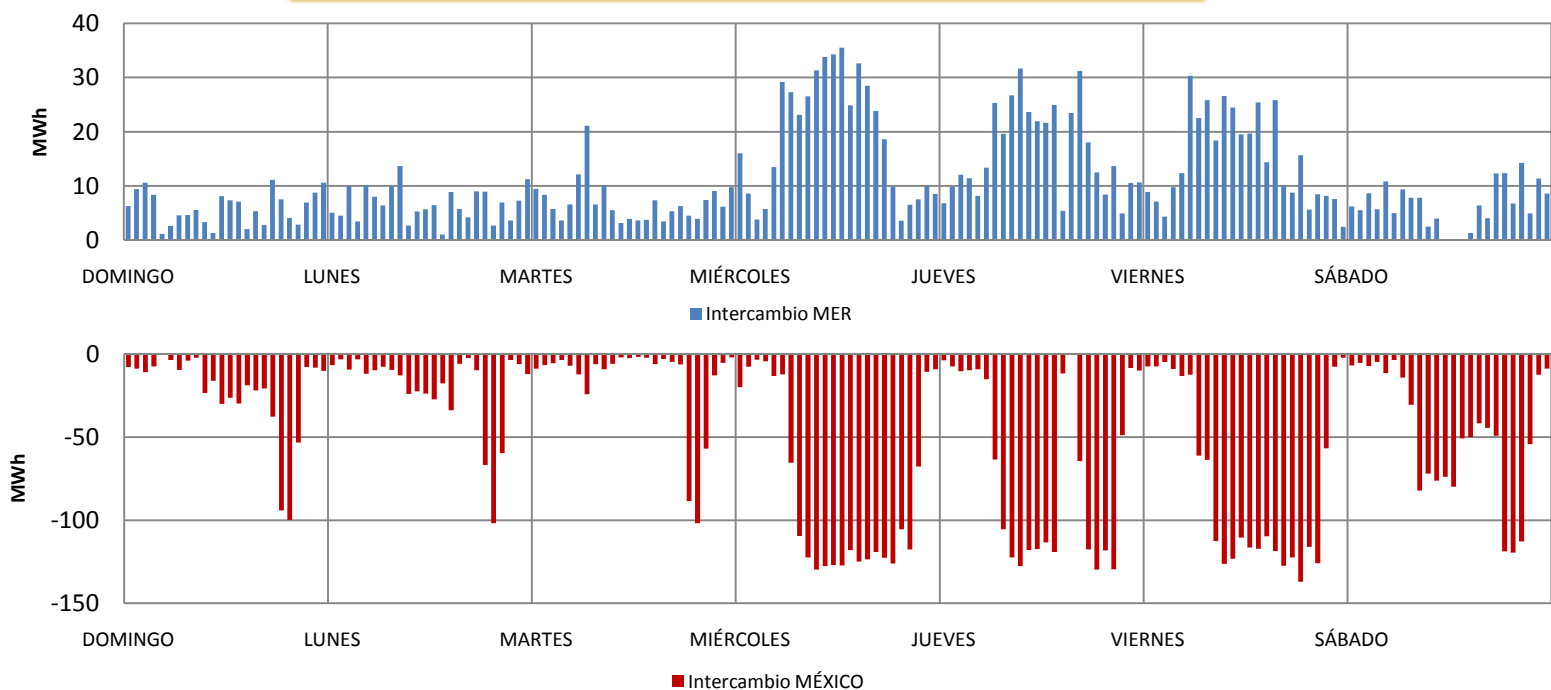
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	69.88	▲	2.51
NY Cargo	74.70	▲	4.35
WTI	81.81	▲	3.66

	Cota Actual		
CHIXOY	803.11	▲	0.08
AMATITLÁN	1,189.22	▲	0.06

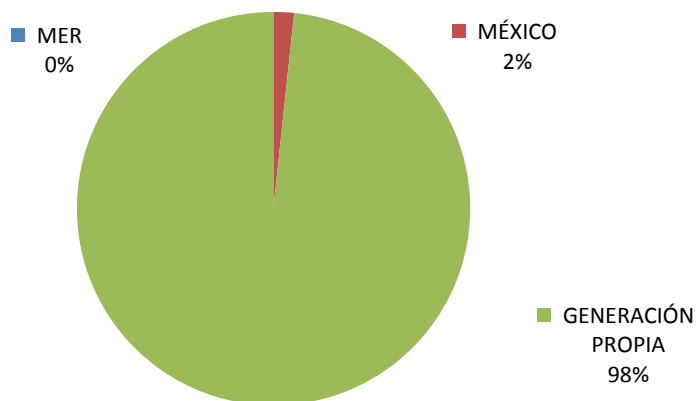
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

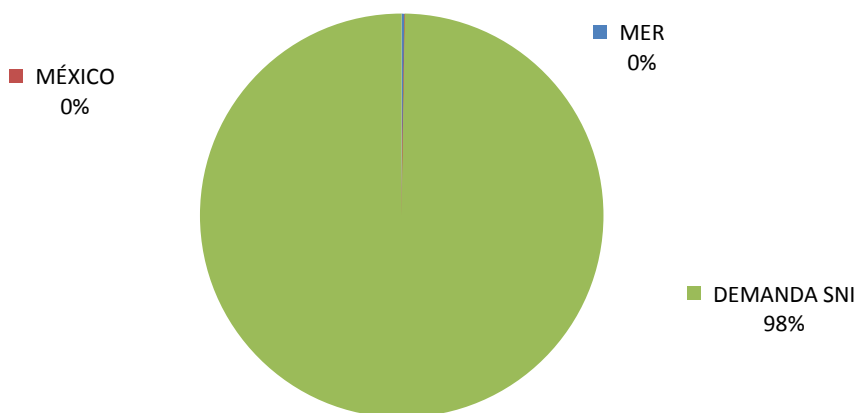


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,851.72	21.15	Sábado	7	1.05	Viernes	14
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,852.71	-101.82	Viernes	20	-0.23	Jueves	5

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	116.69 \$/MWh	1,335.99 MW	1,319.80 MW	21.15 MWh	(101.82)MWh
MIN	0.86 \$/MWh	560.23 MW	571.10 MW	1.05 MWh	(0.23)MWh
PROM	81.92 \$/MWh	917.45 MW	978.85 MW	1,851.72 MWh *	(7,852.71) 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

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

* Intercambio Neto

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)