

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de agosto del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

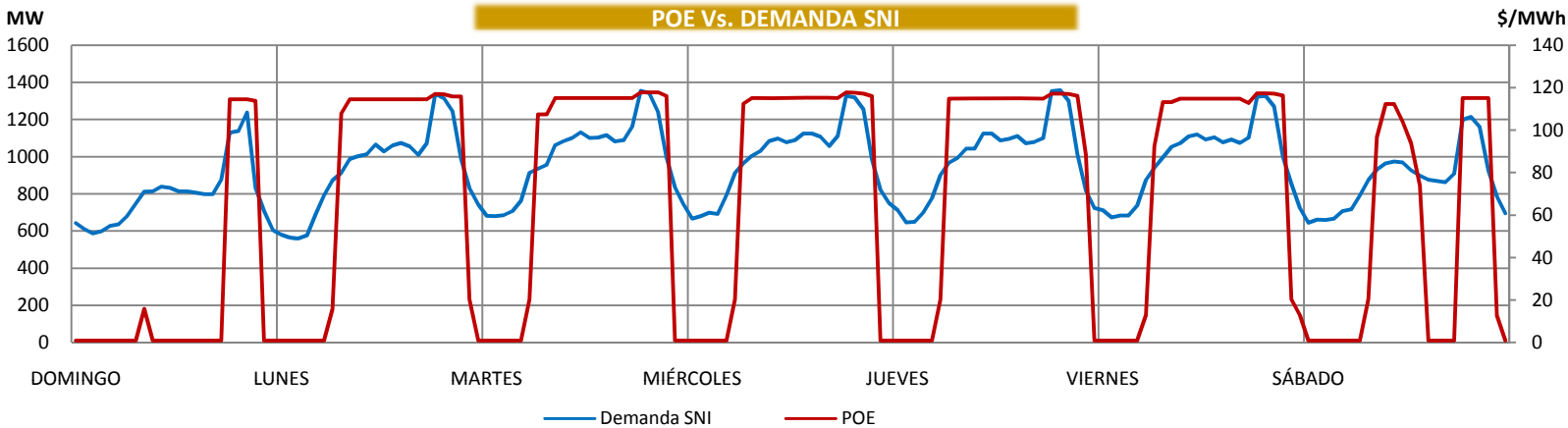
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.88	Viernes	1.00
DEMANDA	560.56	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	117.76	Martes	19.00
DEMANDA	1,358.49	Jueves	19.15

	PROM	
SPOT	64.96	▼ -12.22
DEMANDA	937.32	▼ 3.47

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.87



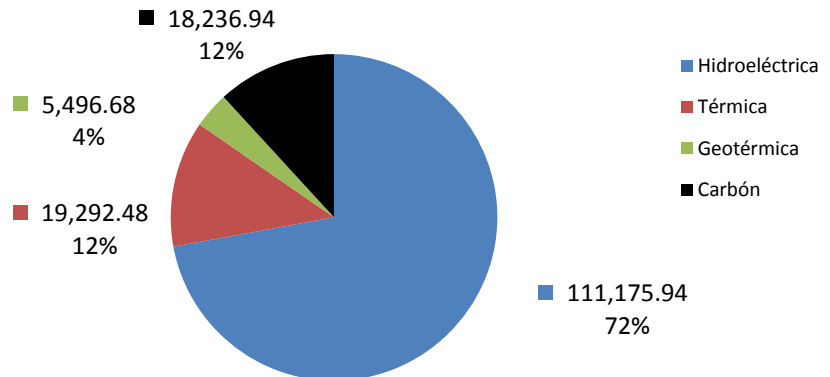
Nota:

FACTOR DE PLANTA

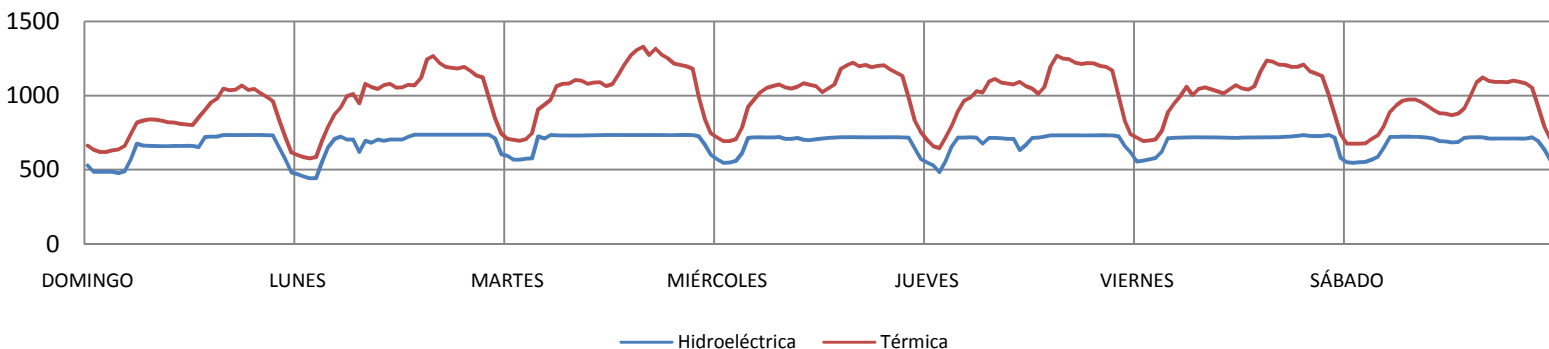
	Hidro	Geo	Termo
Min	76%	84%	10%
Max	87%	87%	20%

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

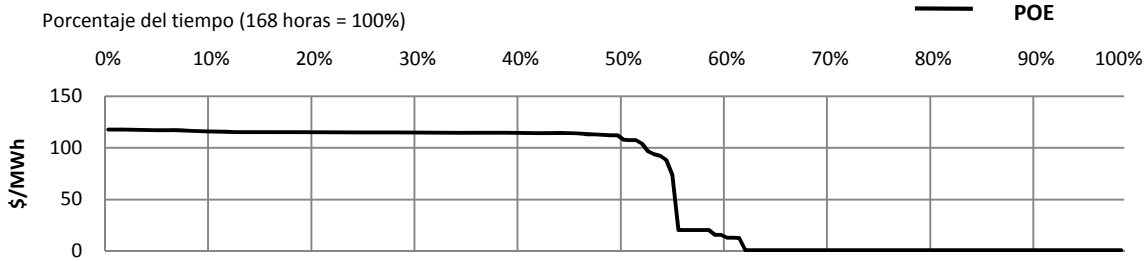
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



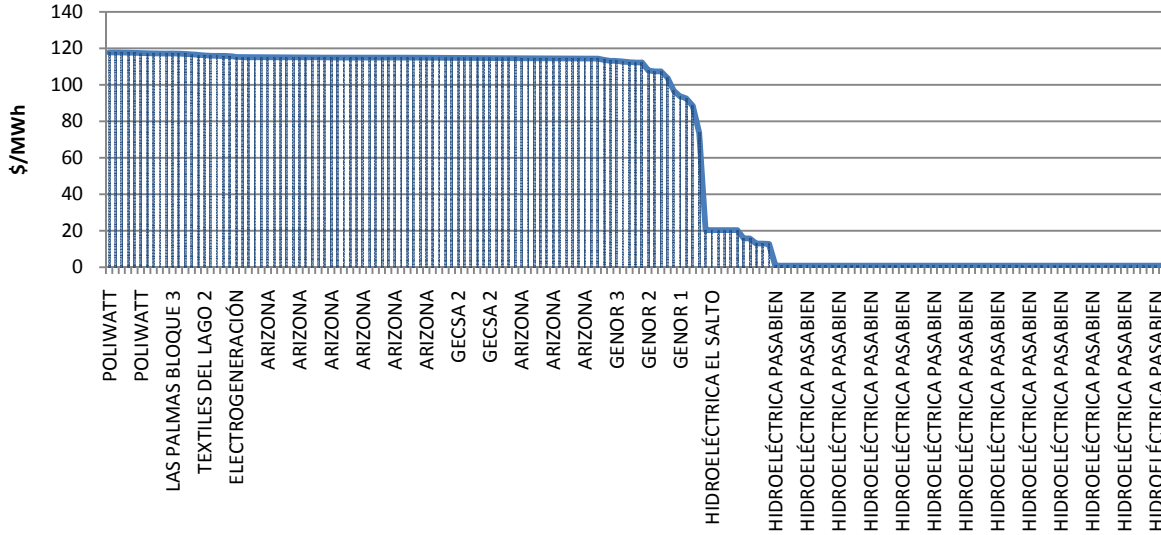
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
118	107	52
106	73	4
72	0.88	44

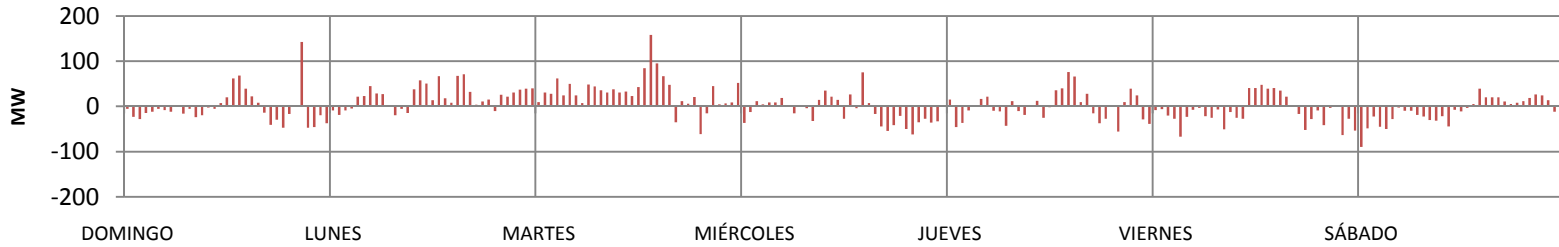
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



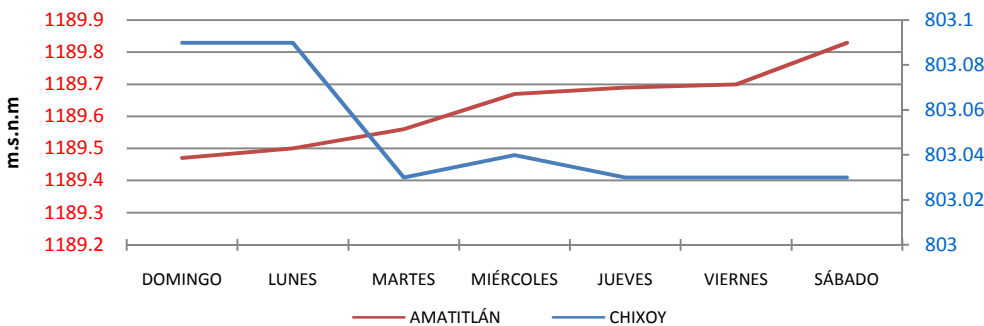
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	38%
ARIZONA	29%
GECSA 2	8%
POLIWATT	4%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	4%
GENOR 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
GENOR 3	2%
ELECTROGENERACIÓN	1%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	12.73%	158.55	Martes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00	Jueves	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,364.31	Miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1,358.49	Jueves	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

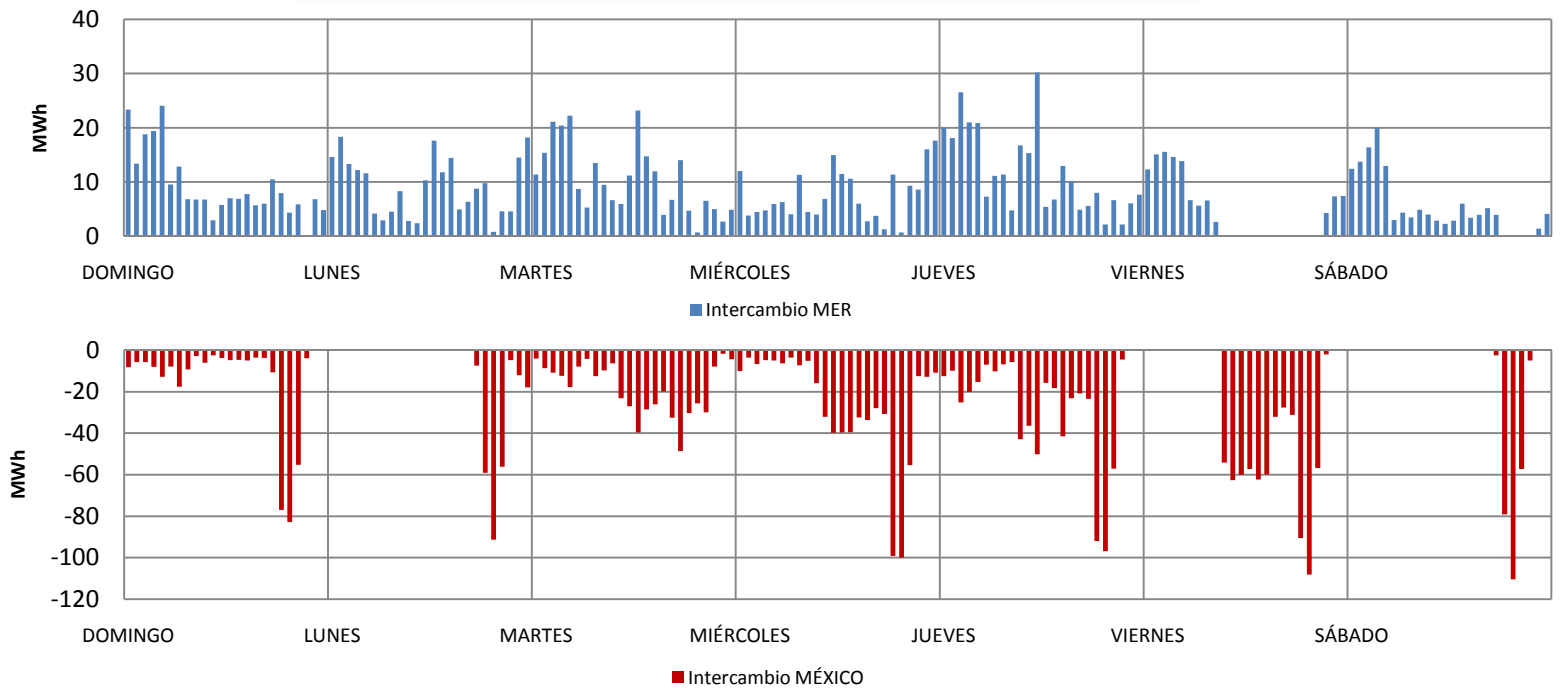


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	67.59	▲ 2.40
NY Cargo	72.45	▲ 1.73
WTI	78.18	▲ 3.24
	Cota Actual	
CHIXOY	803.03	▼ -0.06
AMATITLÁN	1,189.83	▲ 0.36

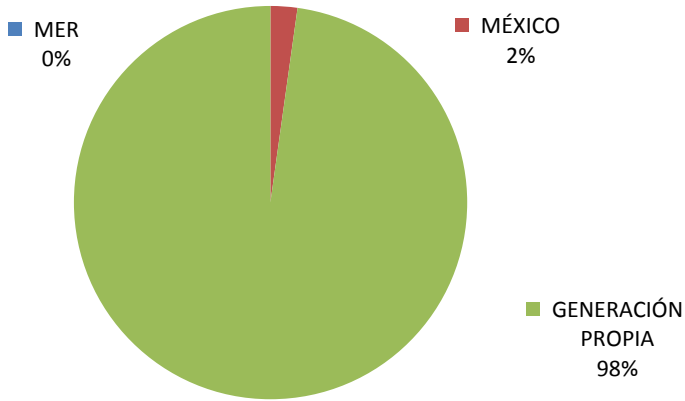
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

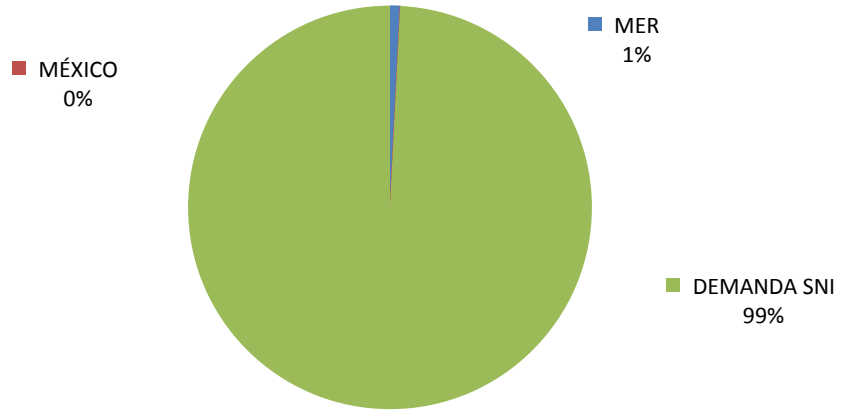


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,405.97	30.21	Jueves	12	0	Viernes	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,258.55	-110.51	Sábado	20	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	117.76 \$/MWh	1,358.49 MW	1,364.31 MW	30.21 MWh	(110.51)MWh
MIN	0.88 \$/MWh	560.56 MW	569.20 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	64.96 \$/MWh	937.32 MW	1,008.60 MW	1,405.97 MWh *	(3,258.55) 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)