

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 19 al 25 de junio del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

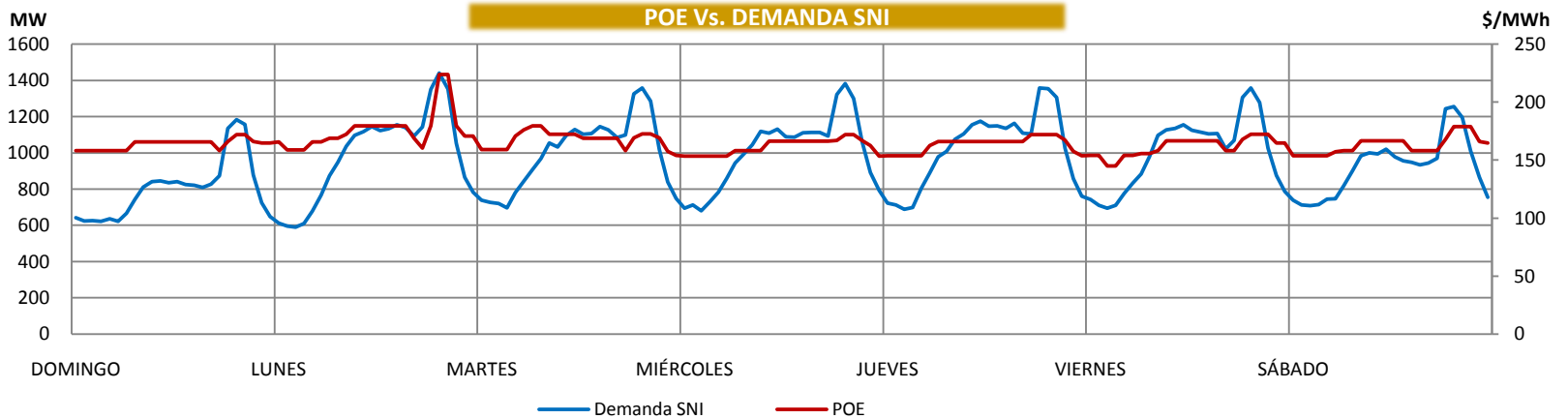
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	144.97	viernes	3.00
DEMANDA	590.72	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	224	lunes	20.00
DEMANDA	1440.64	lunes	19.15

	PROM	
SPOT	165.26	▼ -13.69
DEMANDA	962.27	▼ -12.87

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.63**



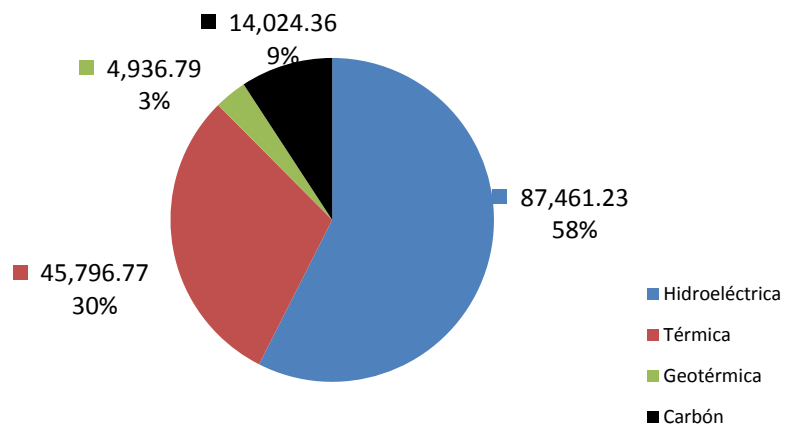
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

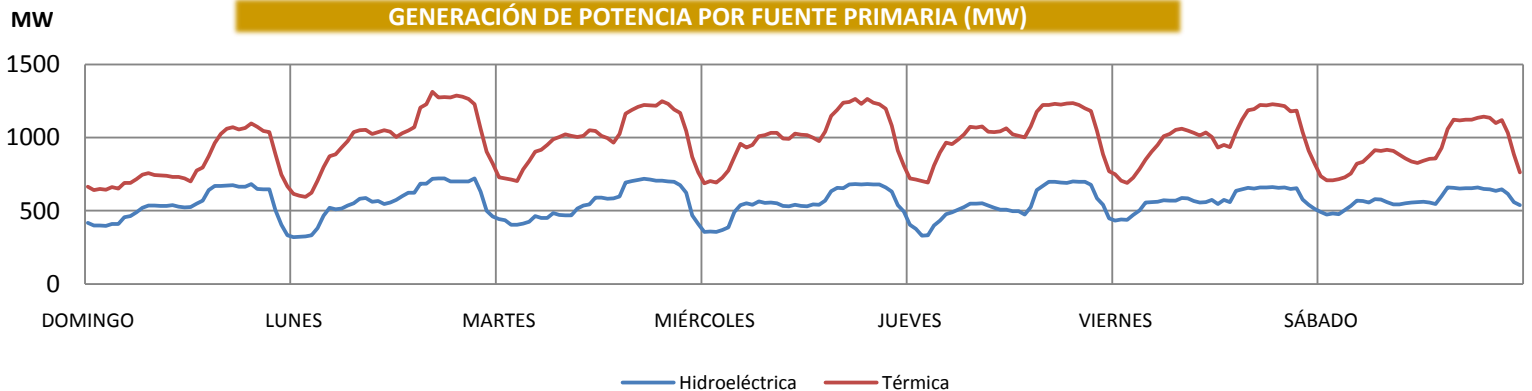
	Hidro	Geo	Termo
Min	61%	77%	17%
Max	69%	78%	32%

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

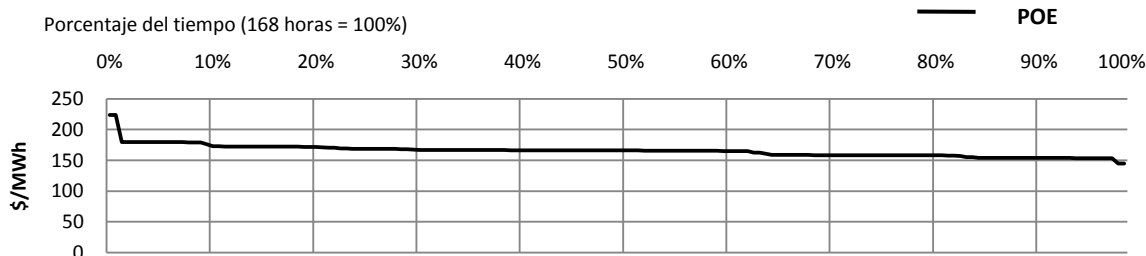
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



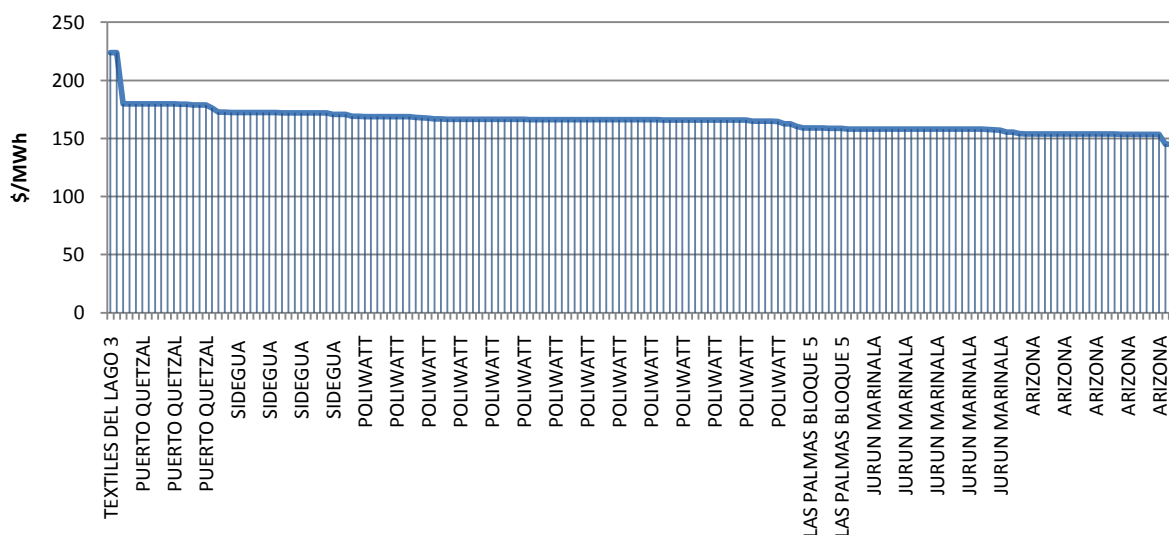
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
200.01	225.00	1
175.01	200.00	9
144.00	175.00	90

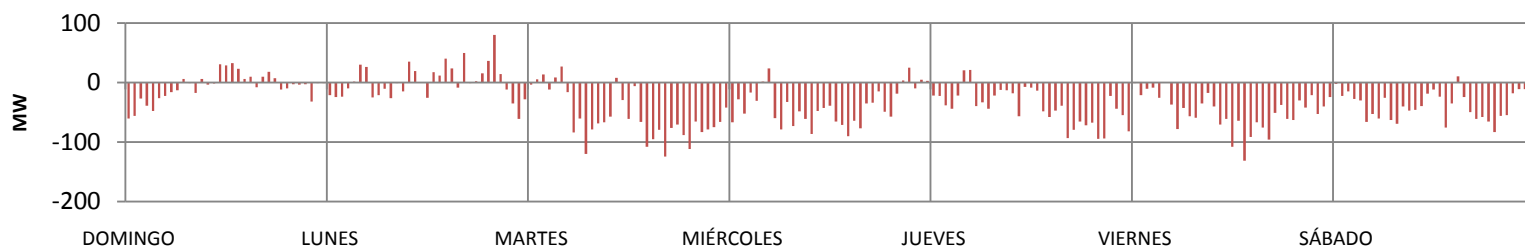
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



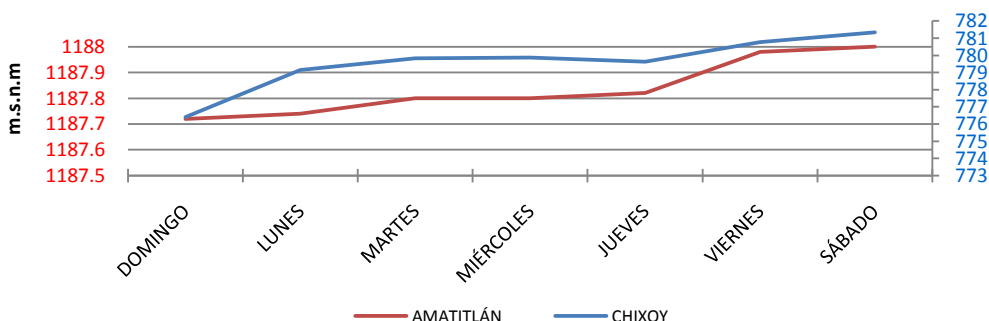
POLIWATT	41%
ARIZONA	15%
JURUN MARINALA	15%
SIDEGUA	13%
PUERTO QUETZAL	9%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%
CHIXOY	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.39%	-131.31	viernes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.17	lunes	19.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1435.00	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1440.64	lunes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



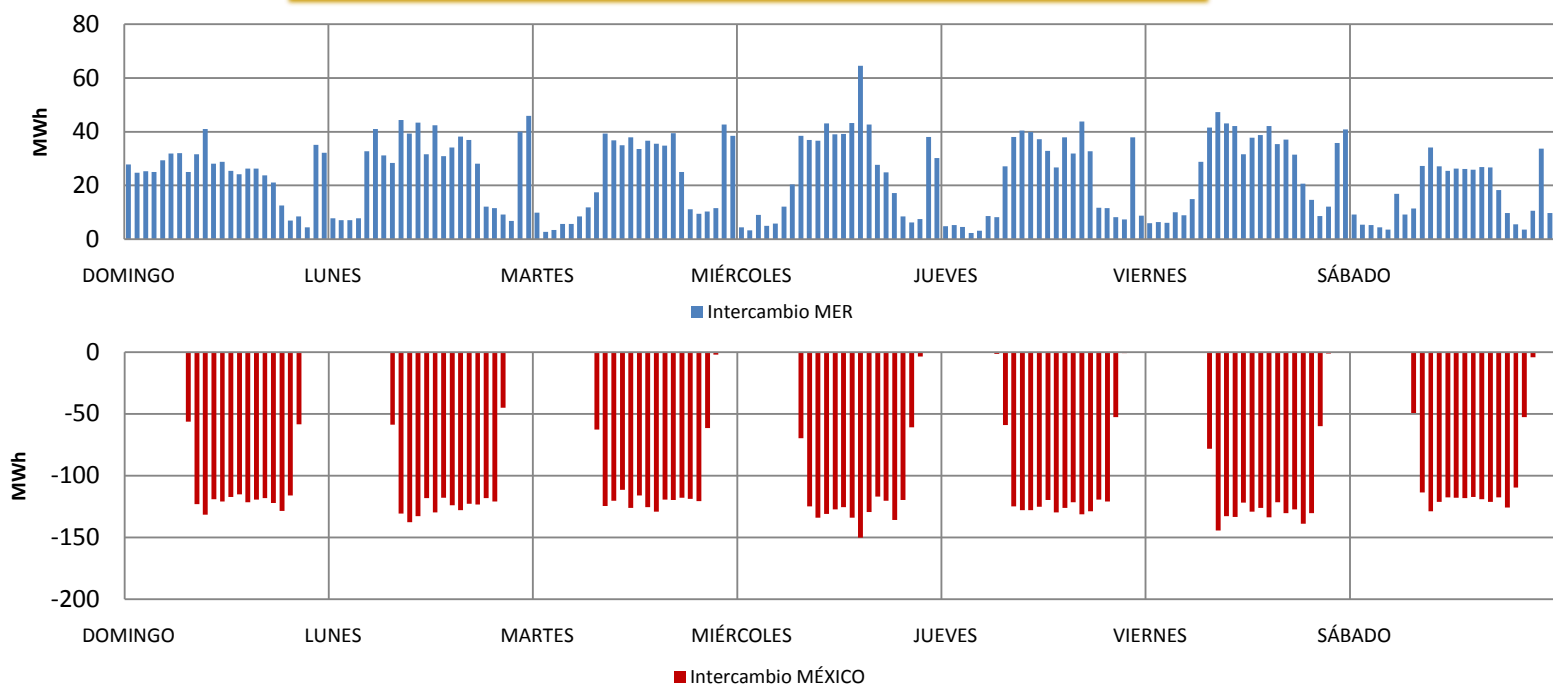
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	96.33	▼	-3.65
NY Cargo	103.16	▼	-4.60
WTI	93.37	▼	-3.77

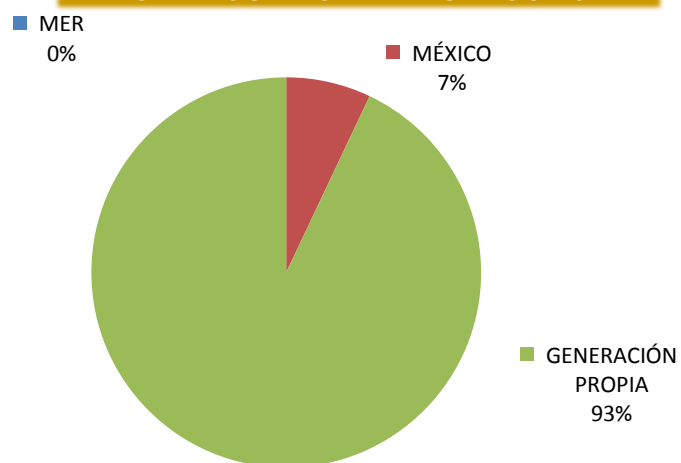
	Cota Actual		
CHIXOY	781.35	▲	4.95
AMATITLÁN	1188.00	▲	0.28

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

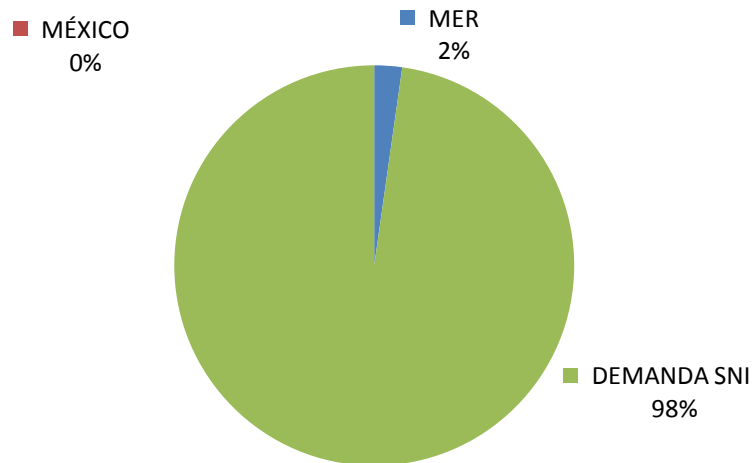


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,957.74	64.51	miércoles	15	2.35	jueves	4
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,295.97	-150.27	miércoles	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	224.00 \$/MWh	1,440.64 MW	1,435.00 MW	64.51 MWh	(150.27)MWh
MIN	144.97 \$/MWh	590.72 MW	614.40 MW	2.35 MWh	0.00 MWh
PROM	165.26 \$/MWh	962.27 MW	1,065.69 MW	3,957.74 MWh *	(11,295.97) 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).