



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

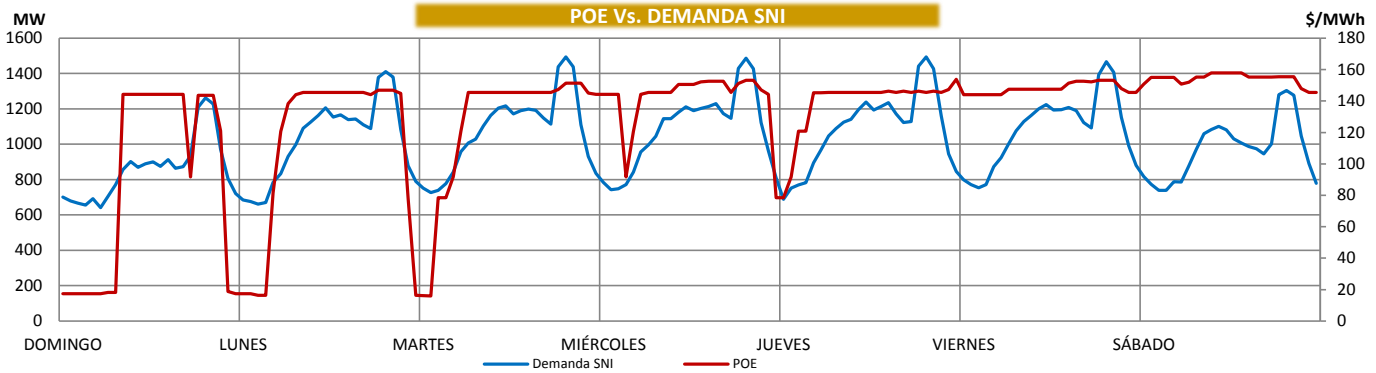
Semana comprendida del 09 al 15 de junio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	16.02	martes	2.00	SPOT	157.9	sábado	10.00	SPOT	129.93	▼ -17.80
DEMANDA	641.05	domingo	6.00	DEMANDA	1494.21	jueves	19.45	DEMANDA	1025.30	▼ -6.68

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.60**

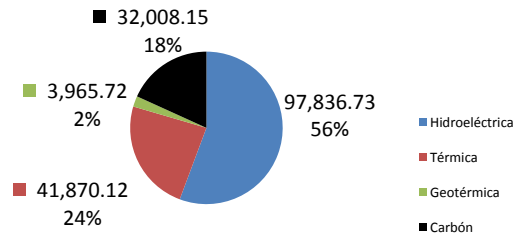


FACTOR DE UTILIZACIÓN

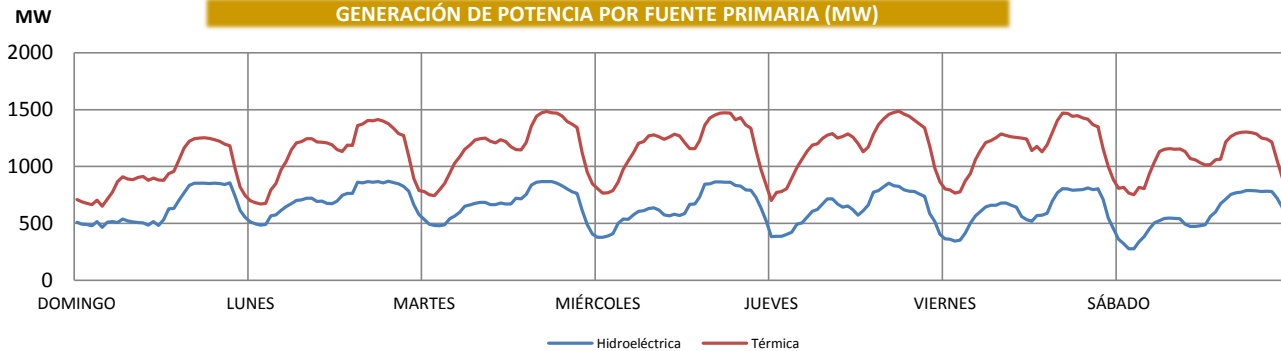
	Hidro	Geo	Termo
Min	55%	63%	19%
Max	71%	68%	35%

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

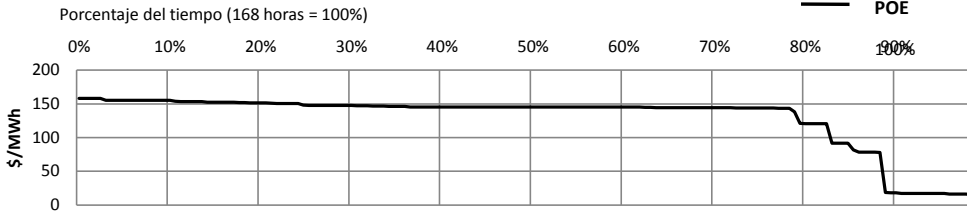
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



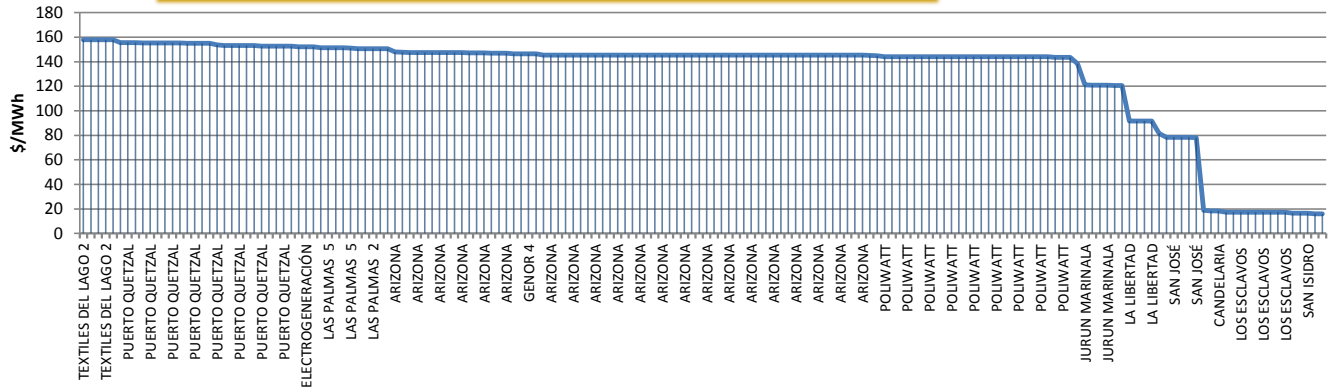
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	158.00	25%
145.01	150.00	39%
16.00	145.00	36%

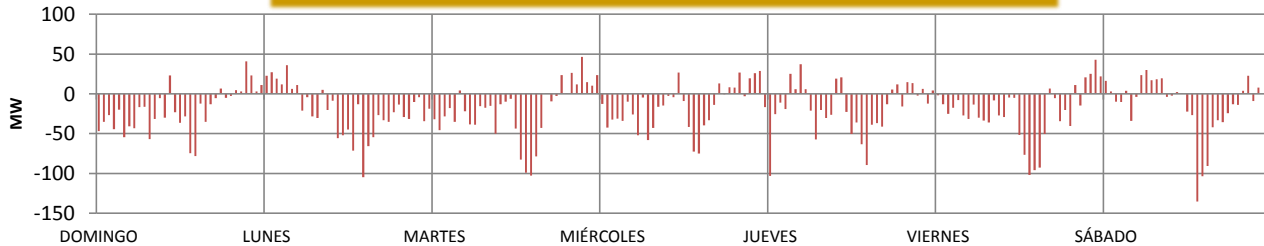
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



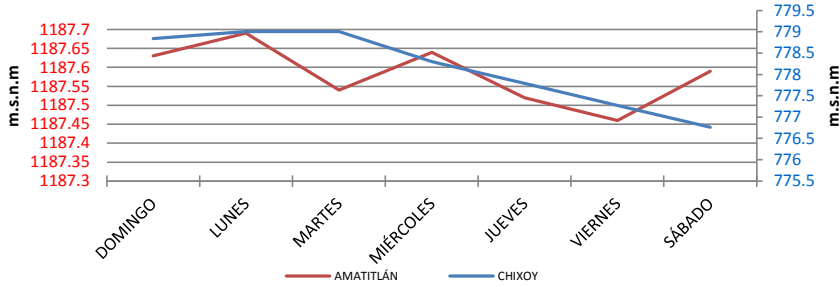
ARIZONA	36%	SAN ISIDRO	2%
POLIWATT	16%	CANDELARIA	1%
PUERTO QUETZAL	14%	ELECTROGENERACIÓN	1%
LOS ESCLAVOS	5%	GENOR 3	1%
LAS PALMAS 5	4%	HIDROPOWER	1%
JURUN MARINALA	4%	SANTA TERESA	1%
SAN JOSÉ	3%	INGENIO MAGDALENA 6	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%	MONTECRISTO	1%
GENOR 4	3%	LAS PALMAS 2	1%
LA LIBERTAD	2%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.98%	-135.03	sábado	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.28	sábado	16.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1497.60	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1494.21	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	90.33	▲ 0.78
NY Cargo	95.25	▲ 1.06
WTI	95.95	▲ 2.50

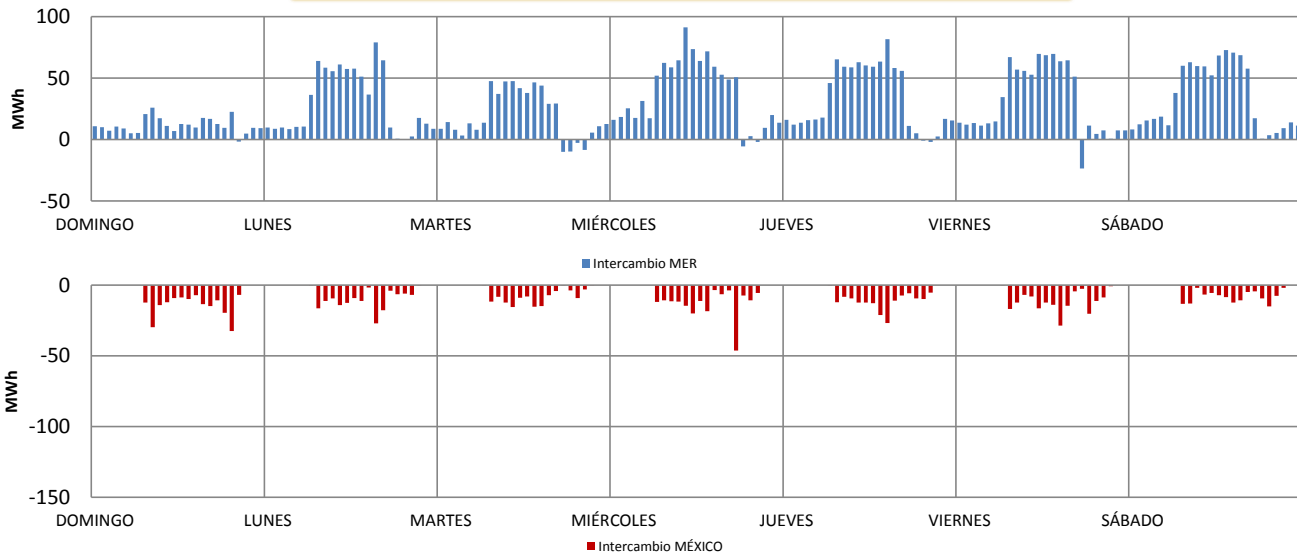
Cota Actual		
CHIXOY	776.76	▼ -2.08
AMATITLÁN	1187.59	▼ -0.04

Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

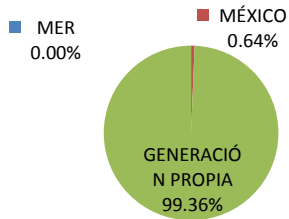
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

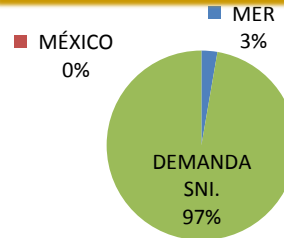


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,767.34	91.21	miércoles	11	-23.61	viernes	18
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,135.37	-46.21	miércoles	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



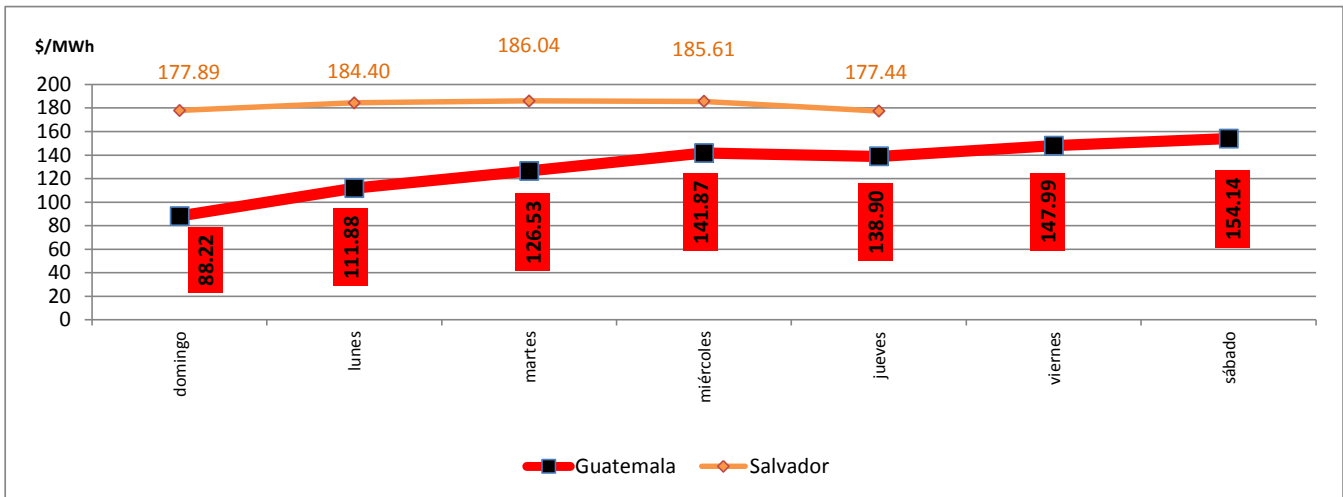
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	157.90 \$/MWh	1,494.21 MW	1,497.60 MW	91.21 MWh	(46.21)MWh
MIN	16.02 \$/MWh	641.05 MW	642.25 MW	(23.61)MWh	0.00 MWh
PROM	129.93 \$/MWh	1,025.30 MW	1,119.40 MW	4,767.34 MWh *	(1,135.37) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



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>

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