



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de marzo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

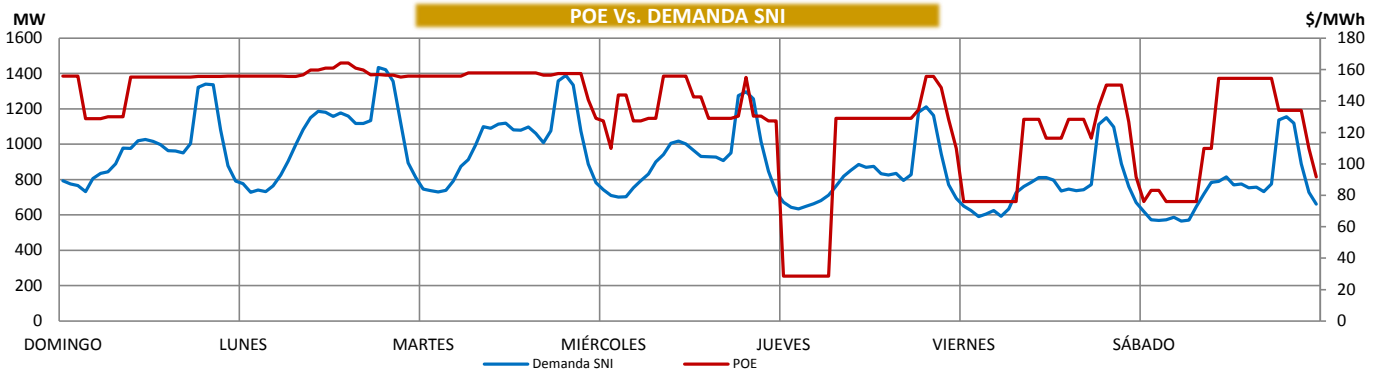
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	28.67	jueves	1.00
DEMANDA	564.97	sábado	6.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	164.19	lunes	14.00
DEMANDA	1434.11	lunes	19.00

	PROM	
SPOT	132.54	▼ -27.60
DEMANDA	896.79	▼ -162.29

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.62**



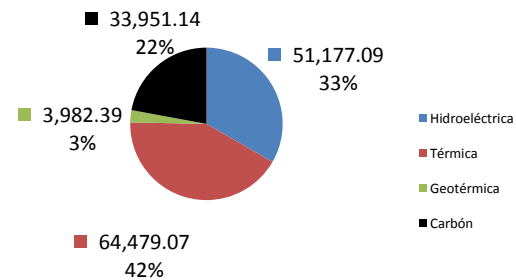
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

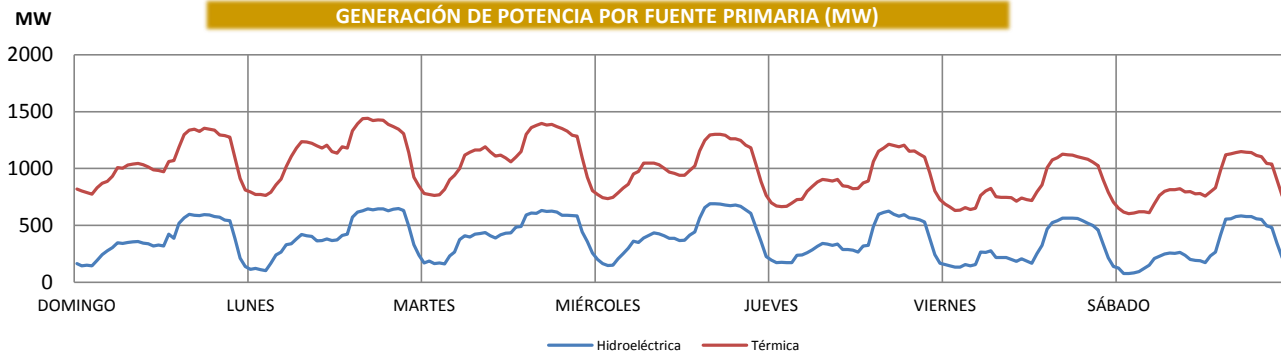
	Hidro	Geo	Termo
Min	24%	62%	34%
Max	39%	68%	46%

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

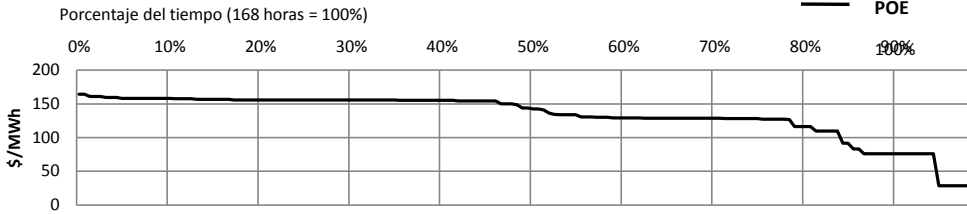
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



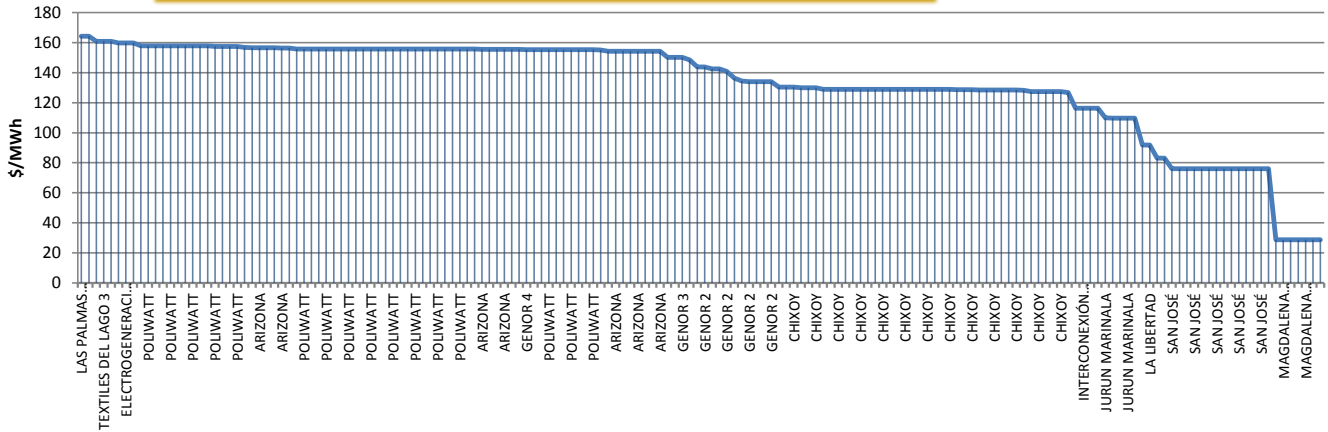
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
156.01	165.00	17%
129.01	156.00	42%
28.00	129.00	40%

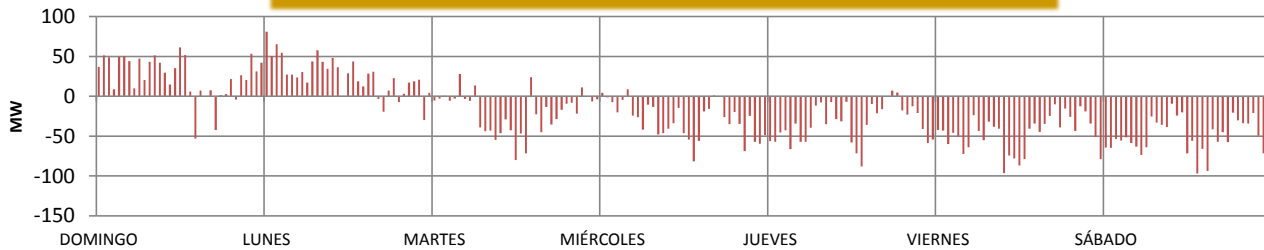
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



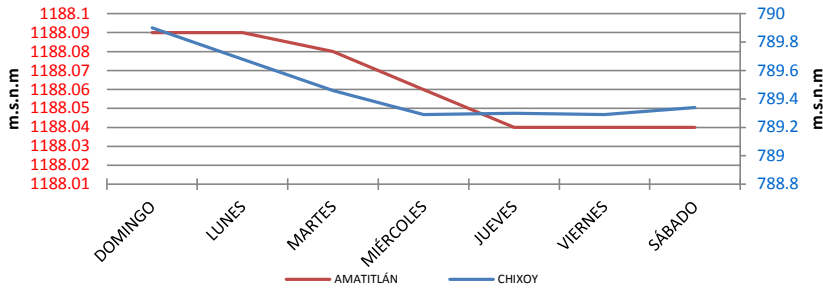
POLIWATT	32%	LA LIBERTAD	1%
CHIXOY	24%	LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
ARIZONA	10%	LAS PALMAS CARBÓN	1%
SAN JOSÉ	8%	GENOR 4	1%
GENOR 2	7%		
MAGDALENA BLOQUE 6	4%		
JURUN MARINALA	3%		
GENOR 3	2%		
INTERCONEXIÓN MÉXICO	2%		
TEXTILES DEL LAGO 3	2%		
ELECTROGENERACIÓN	2%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.54%	-96.97	sábado	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.32	martes	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1425.90	lunes	19.30
MÁXIMO REAL		1434.11	lunes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.57	▼ -0.41
NY Cargo	97.61	▼ -0.11
WTI	95.73	▲ 2.67

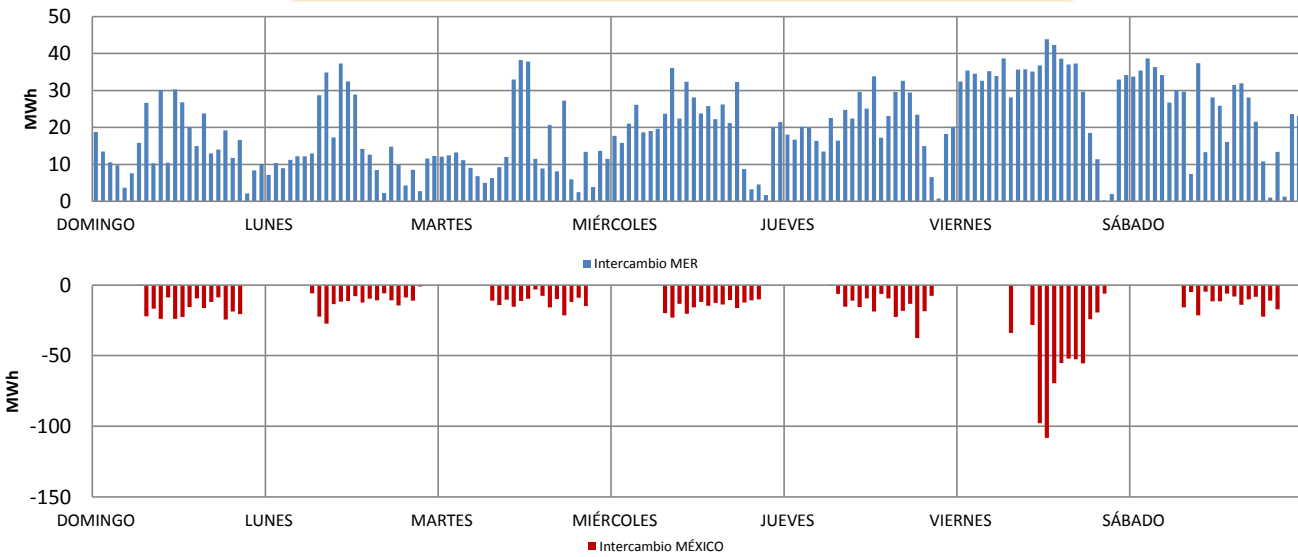
Cota Actual		
CHIXOY	789.34	▼ -0.56
AMATITLÁN	1188.04	▼ -0.05

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

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

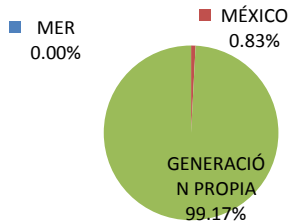
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

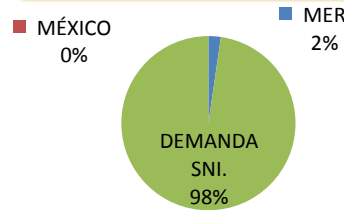


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,365.59	43.89	viernes	13	0.18	viernes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,783.49	-108.1	viernes	13	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



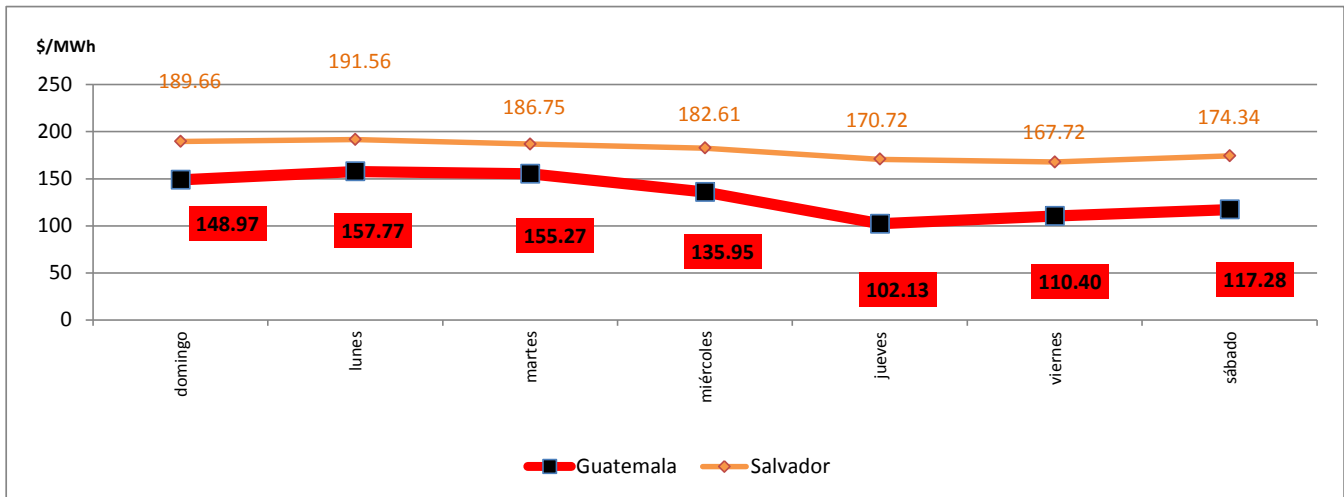
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.19 \$/MWh	1,434.11 MW	1,425.90 MW	43.89 MWh	(108.10)MWh
MIN	28.67 \$/MWh	564.97 MW	623.03 MW	0.18 MWh	0.00 MWh
PROM	132.54 \$/MWh	896.79 MW	995.00 MW	3,365.59 MWh *	(1,783.49) MWh *

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).