



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de febrero del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

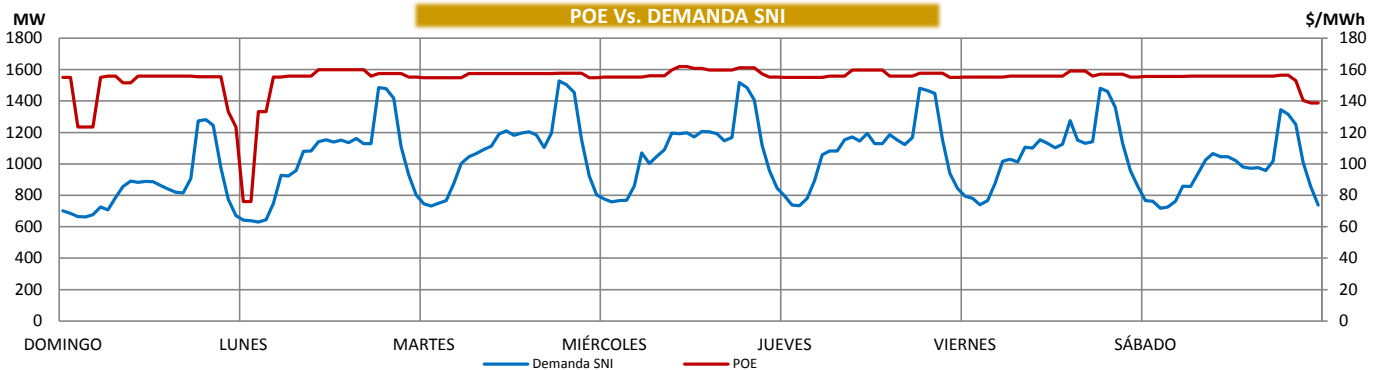
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	76.12	lunes	1.00
DEMANDA	630.21	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	161.86	miércoles	11.00
DEMANDA	1527.35	martes	19.00

	PROM	
SPOT	154.12	▲ 19.67
DEMANDA	1023.77	▲ 28.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.44**



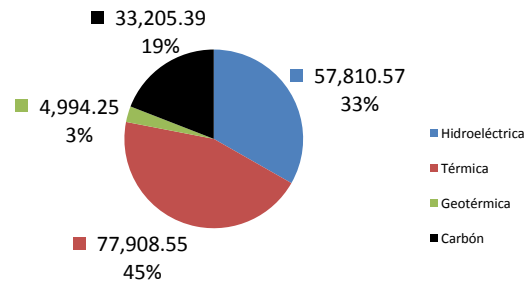
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

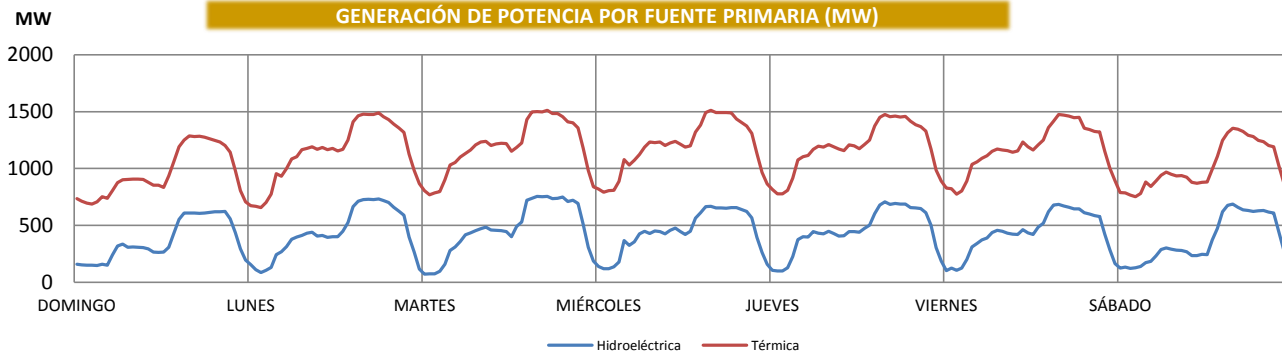
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	82%	38%
Max	41%	84%	49%

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)



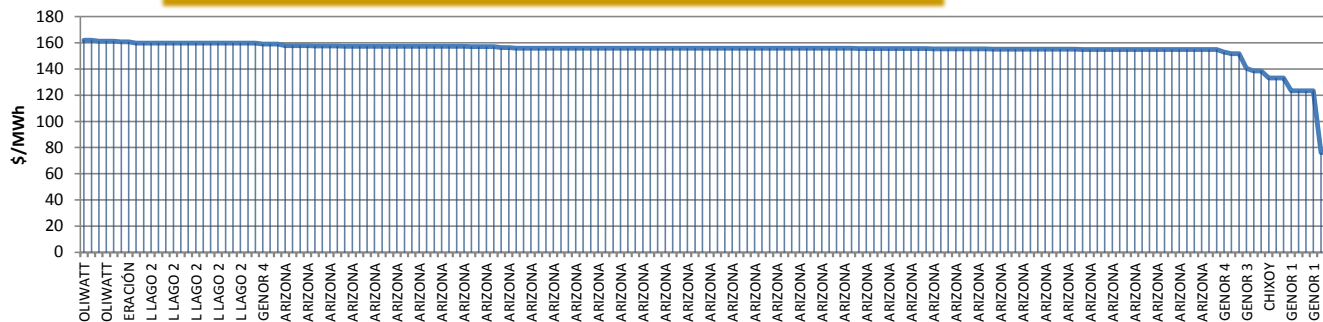
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
156.01	162.00	35%
155.01	156.00	45%
76.00	155.00	20%

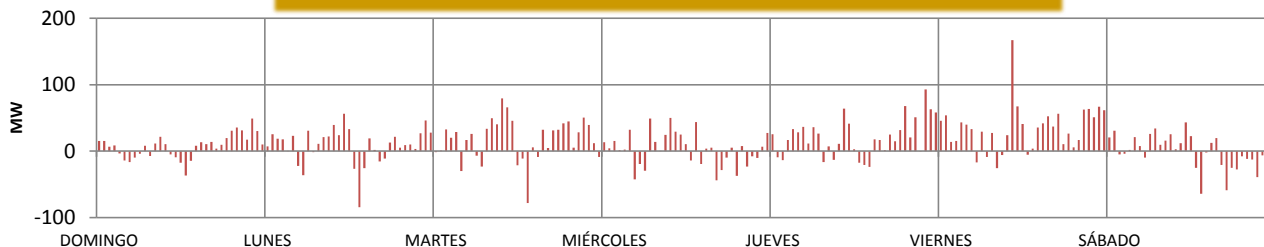
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	75%
TEXTILES DEL LAGO 2	10%
POLIWATT	3%
GENOR 4	2%
GENOR 1	2%
CHIXOY	2%
GENOR 3	2%
SAN JOSÉ	1%
ELECTROGENERACIÓN	1%
GENOR 2	1%

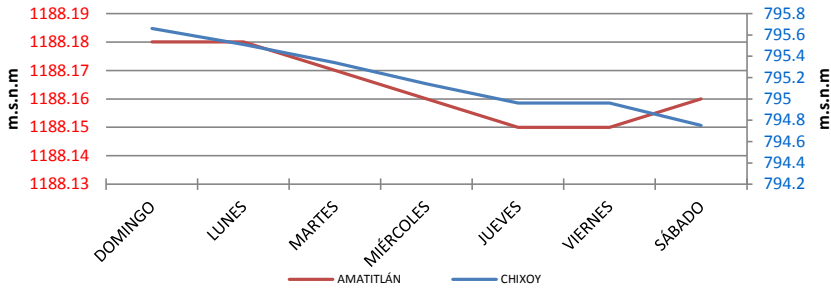
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MINIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
13.13%	167.42	viernes	15.00
0.02%	0.27	miércoles	12.00
	1511.50	miércoles	19.00
	1527.35	martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	100.78	▲ 0.94
NY Cargo	108.05	▲ 0.38
WTI	96.92	▲ 0.31

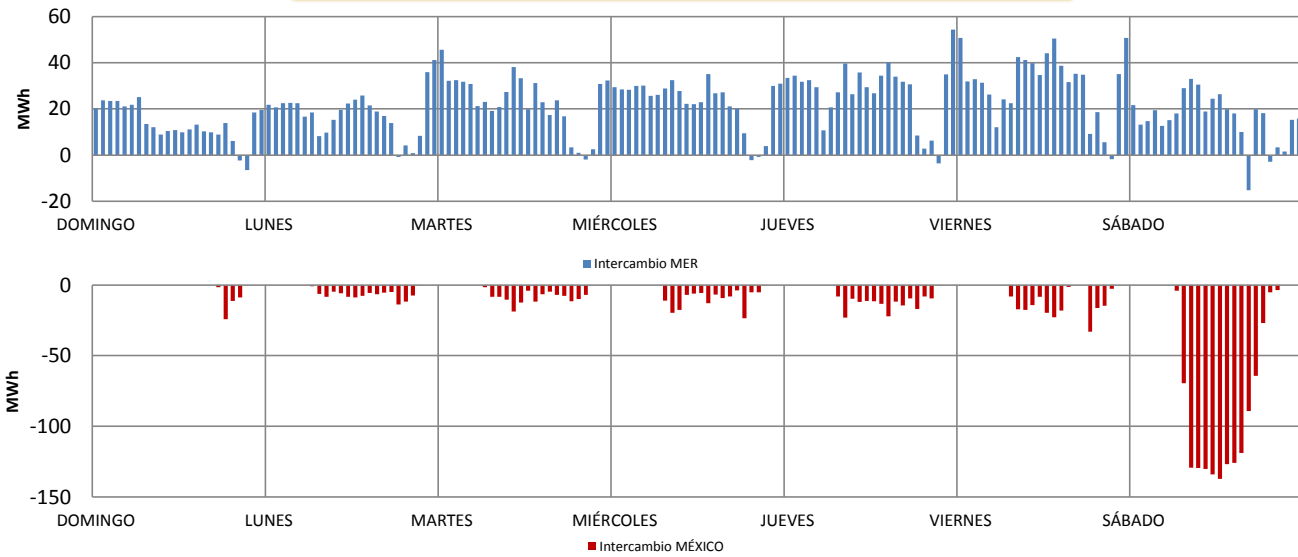
Cota Actual		
CHIXOY	794.75	▼ -0.91
AMATITLÁN	1188.16	▼ -0.02

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

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

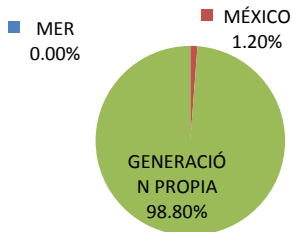
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

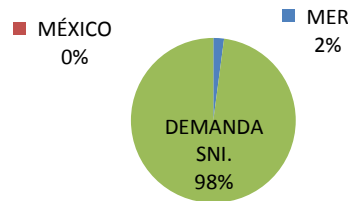


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,646.71	54.4	jueves	24	-15.2	sábado	17
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,097.08	-137.27	sábado	13	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



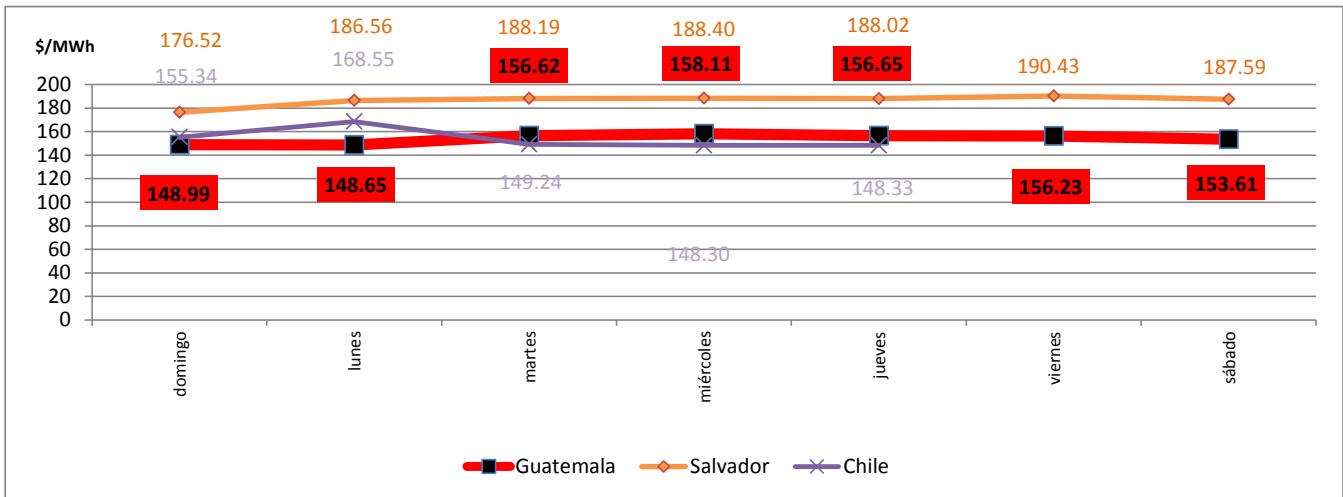
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	161.86 \$/MWh	1,527.35 MW	1,511.50 MW	54.40 MWh	(137.27)MWh
MIN	76.12 \$/MWh	630.21 MW	611.50 MW	(15.20)MWh	0.00 MWh
PROM	154.12 \$/MWh	1,023.77 MW	1,098.71 MW	3,646.71 MWh *	(2,097.08) MWh *

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).