



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

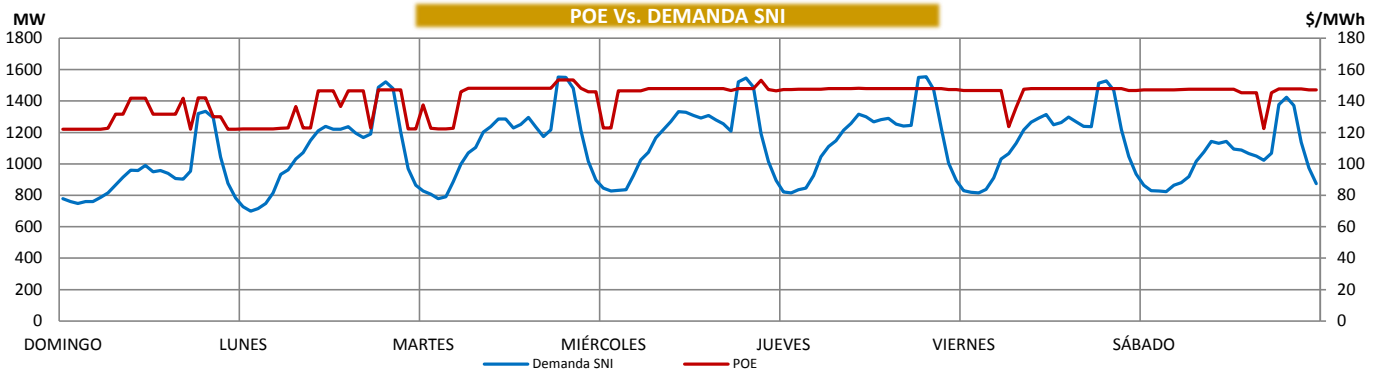
DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 30 de marzo al 05 de abril del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	122.04	domingo	1.00	SPOT	153.38	martes	19.00	SPOT	141.86	▼ -0.15
DEMANDA	698.2	lunes	2.00	DEMANDA	1554.7	jueves	19.30	DEMANDA	1098.56	▲ 1.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.57**



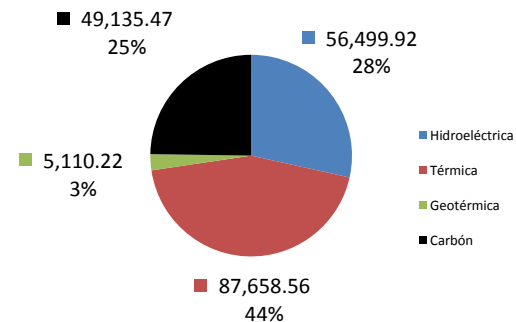
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

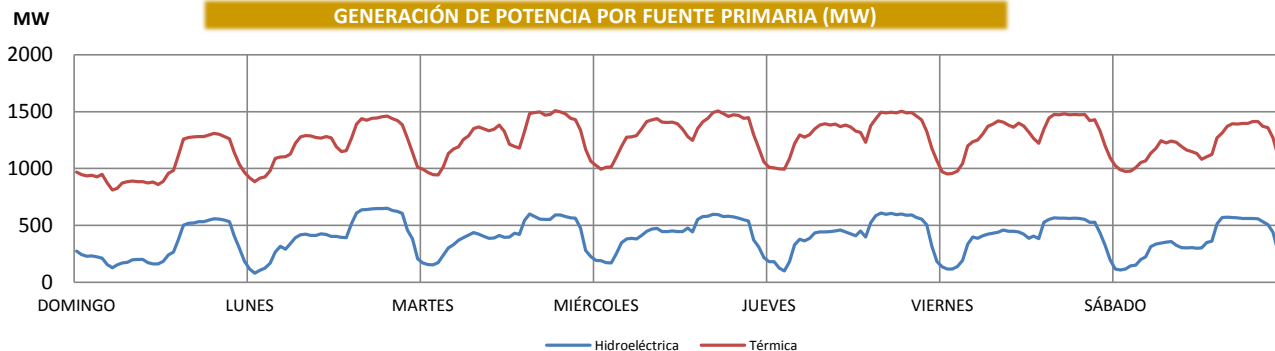
	Hidro	Geo	Termo
Min	26%	88%	44%
Max	40%	91%	56%

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

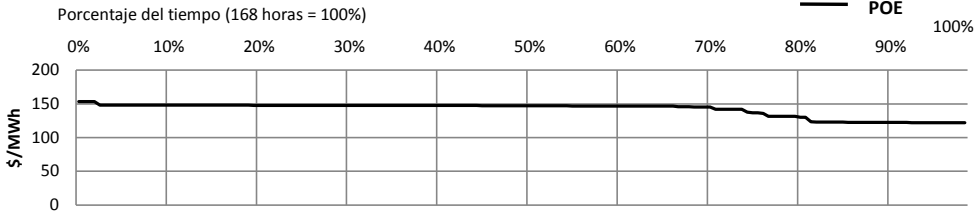
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



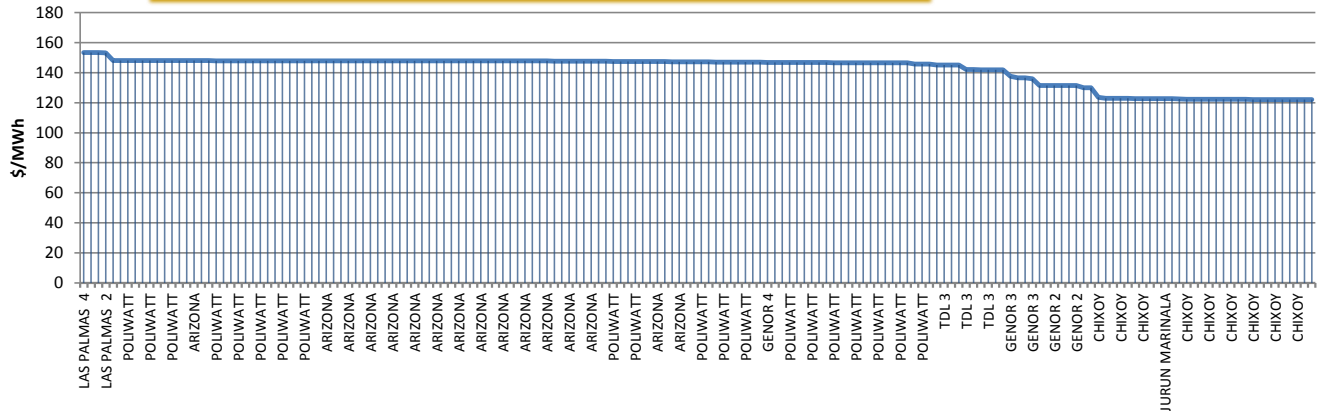
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
148.01	154.00	11%
146.01	148.00	57%
122.00	146.00	33%

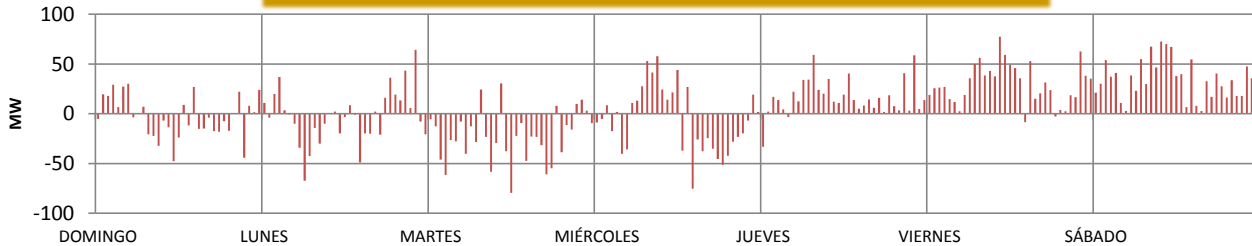
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



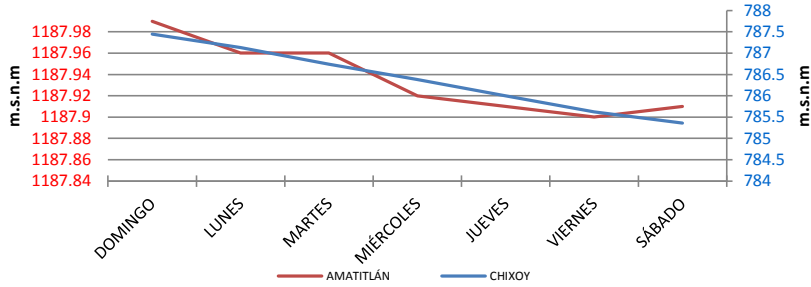
POLIWATT	37%
ARIZONA	29%
CHIXOY	15%
TDL 3	6%
GENOR 2	4%
GENOR 3	4%
JURUN MARINALA	2%
LAS PALMAS 2	1%
GENOR 4	1%
LAS PALMAS 4	1%
LAS PALMAS 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-6.77%	-79.52	martes	17.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	0.26	lunes	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1582.41	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1554.70	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	88.38	▼ -0.28
NY Cargo	100.77	▲ 0.15
WTI	100.47	▲ 0.07

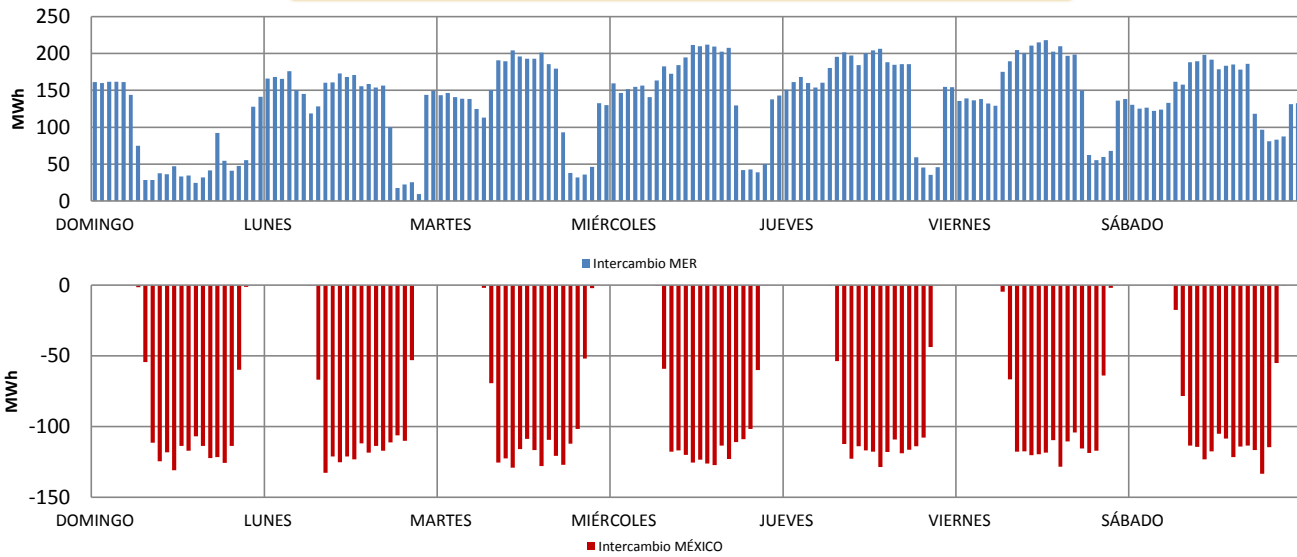
Cota Actual		
CHIXOY	785.36	▼ -2.09
AMATITLÁN	1187.91	▼ -0.08

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

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

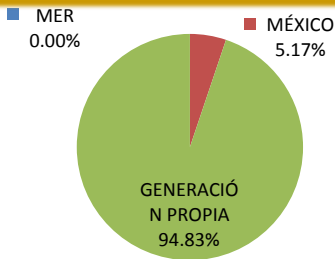
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

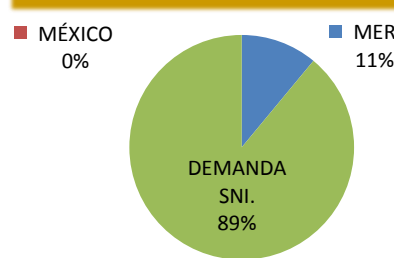


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,007.08	217.87	viernes	13	9.57	lunes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,730.96	-133.48	sábado	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



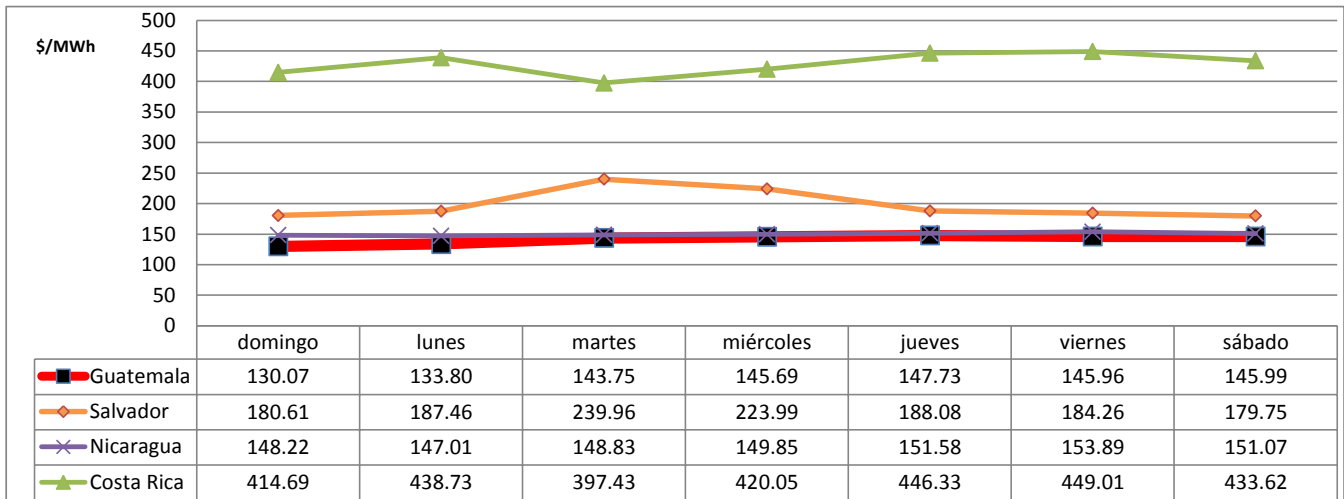
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	153.38 \$/MWh	1,554.70 MW	1,582.41 MW	217.87 MWh	(133.48)MWh
MIN	122.04 \$/MWh	698.20 MW	696.40 MW	9.57 MWh	0.00 MWh
PROM	141.86 \$/MWh	1,098.56 MW	1,174.20 MW	23,007.08 MWh *	(10,730.96) MWh *

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/wp_monitoreo-mercado.html

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