



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

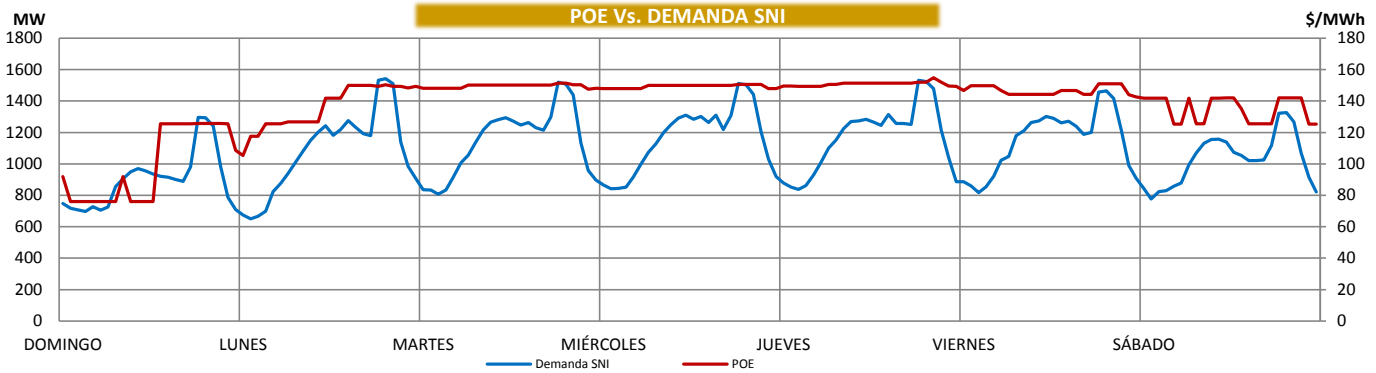
Semana comprendida del 04 al 10 de mayo del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	76.08	domingo	7.00	SPOT	154.82	jueves	21.00	SPOT	138.12	▲ 6.69
DEMANDA	650.8	lunes	2.00	DEMANDA	1542.5	lunes	19.30	DEMANDA	1088.71	▲ 39.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.52**



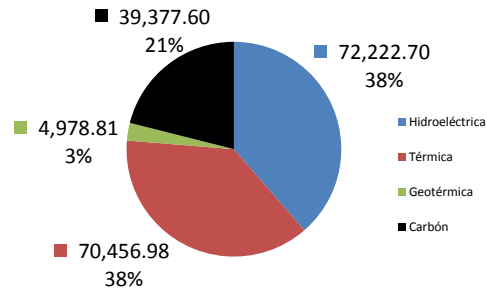
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

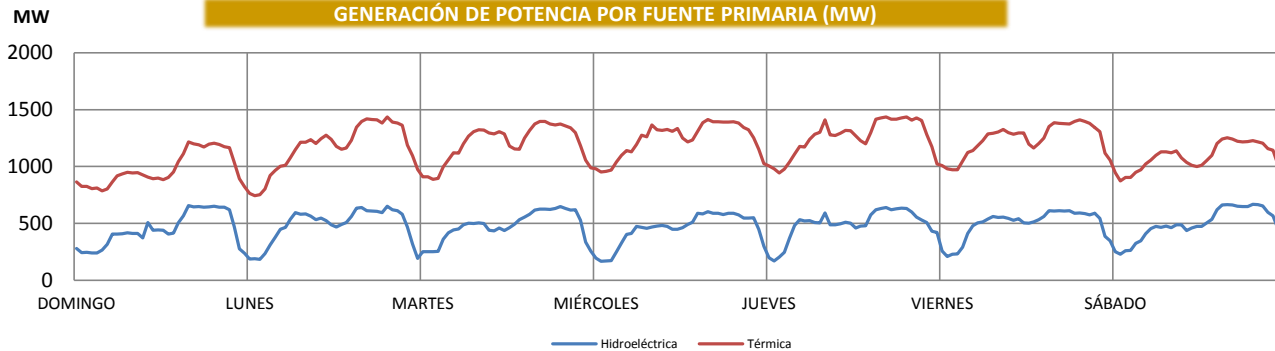
	Hidro	Geo	Termo
Min	41%	80%	32%
Max	49%	93%	48%

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

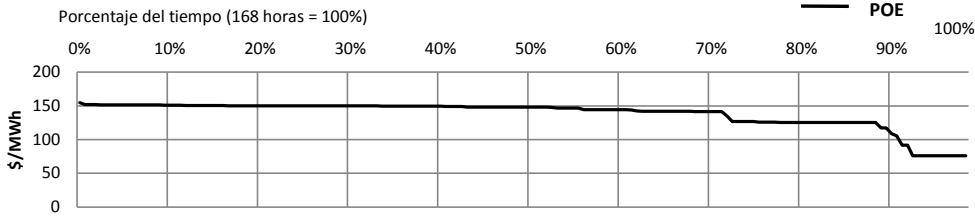
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



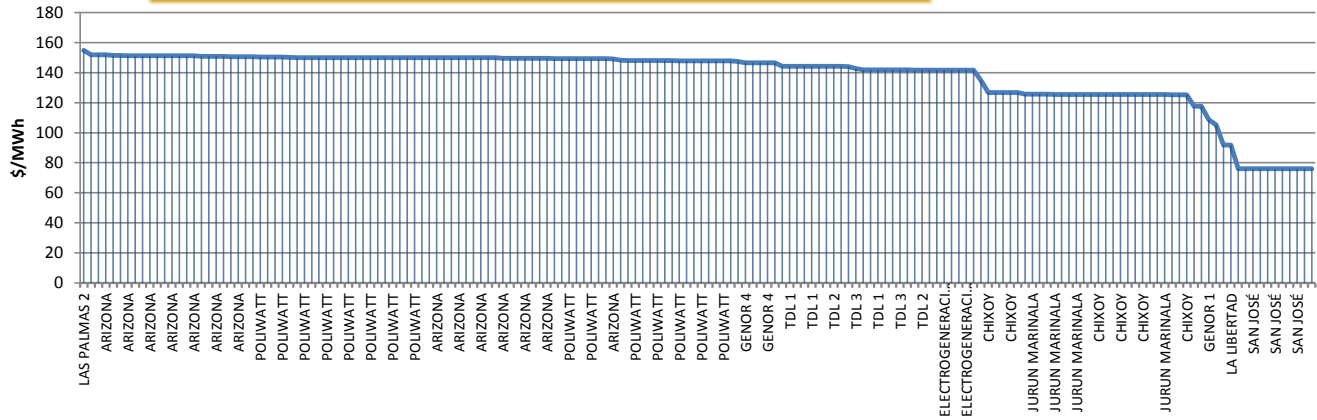
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	155.00	24%
142.01	150.00	39%
76.00	142.00	37%

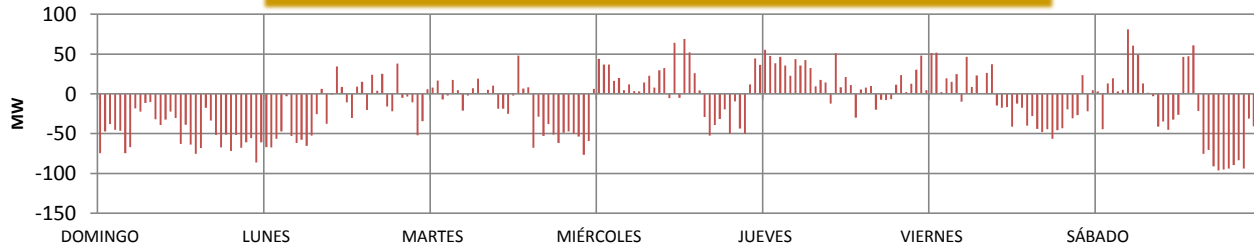
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



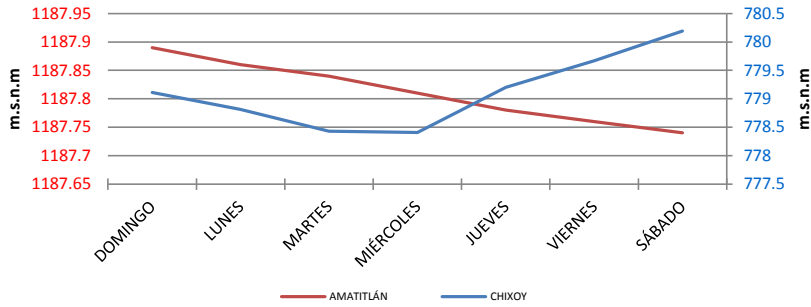
POLIWATT	27%	TDL 3	2%
ARIZONA	26%	ELECTROGENERACIÓN	2%
CHIXOY	11%	GENOR 1	1%
SAN JOSÉ	7%	GENOR 2	1%
TDL 1	6%	LA LIBERTAD	1%
TDL 2	5%	LAS PALMAS 2	1%
JURUN MARINALA	5%	GENOR 3	1%
GENOR 4	4%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.41%	-96.40	sábado	19.45
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	0.33	viernes	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1549.27	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1542.50	lunes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.71	▲ 0.77
NY Cargo	100.00	▼ -1.68
WTI	100.00	▼ -0.21

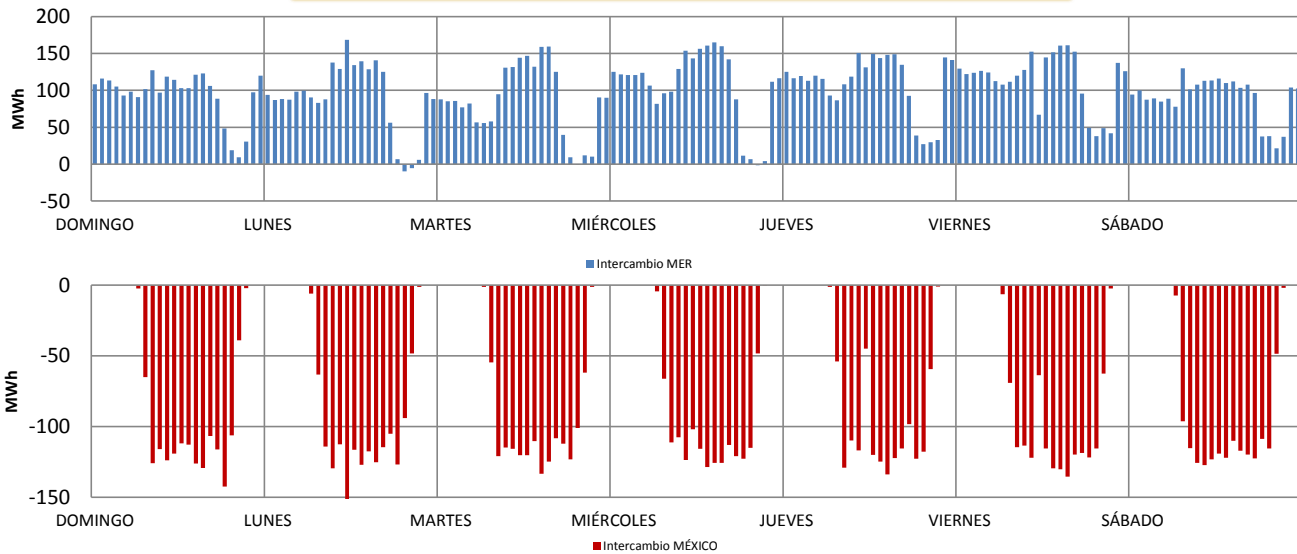
Cota Actual		
CHIXOY	780.19	▲ 1.08
AMATITLÁN	1187.74	▼ -0.15

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

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

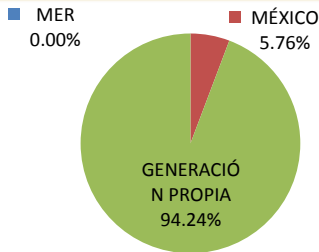
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

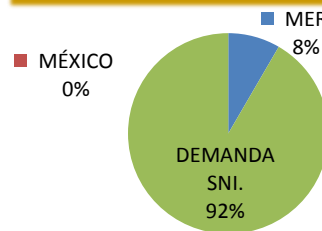


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,544.53	168.29	lunes	12	-9.8	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,751.70	-151.46	lunes	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



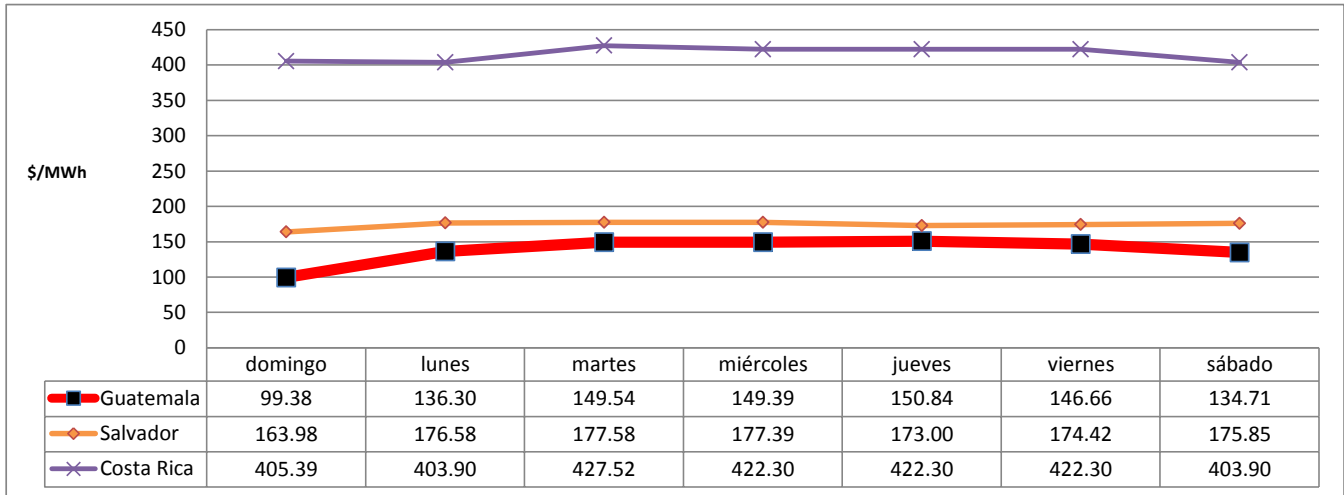
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	154.82 \$/MWh	1,542.50 MW	1,549.27 MW	168.29 MWh	(151.46)MWh
MIN	76.08 \$/MWh	650.80 MW	718.18 MW	(9.80)MWh	0.00 MWh
PROM	138.12 \$/MWh	1,088.71 MW	1,177.49 MW	16,544.53 MWh *	(10,751.70) MWh *

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).