



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

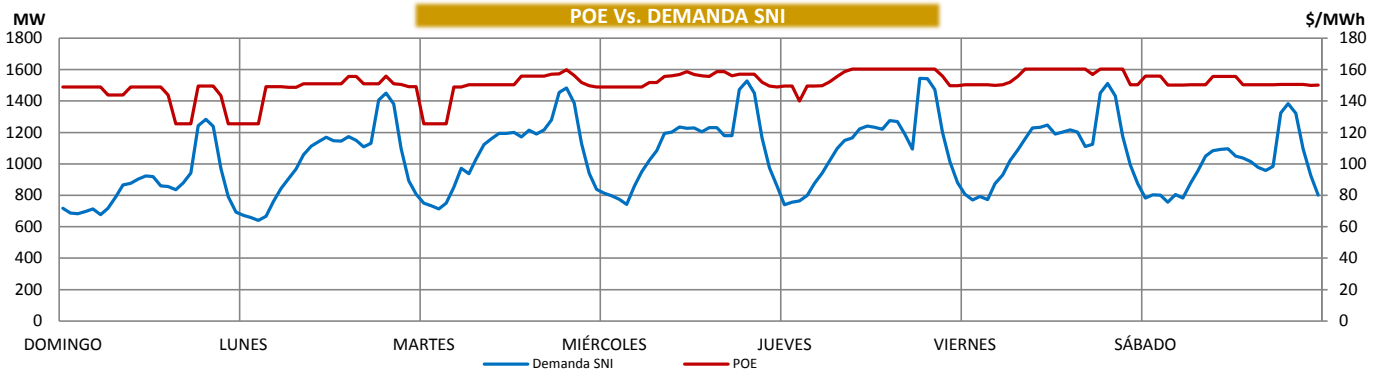
Semana comprendida del 05 al 11 de mayo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	125.41	domingo	23.00	DEMANDA	160.36	viernes	19.00	DEMANDA	150.91	▲ 1.41
	641.04	lunes	3.00		1544.25	jueves	19.00		1039.45	▲ 29.20

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



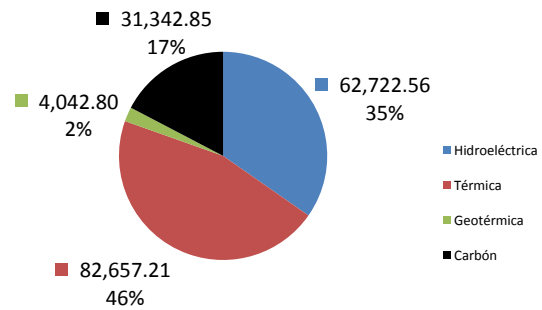
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

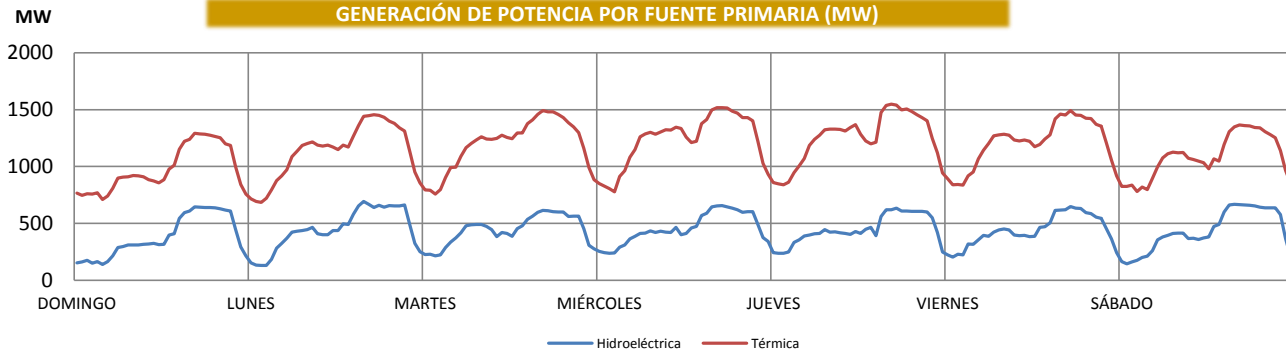
	Hidro	Geo	Termo
Min	33%	65%	37%
Max	43%	69%	50%

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

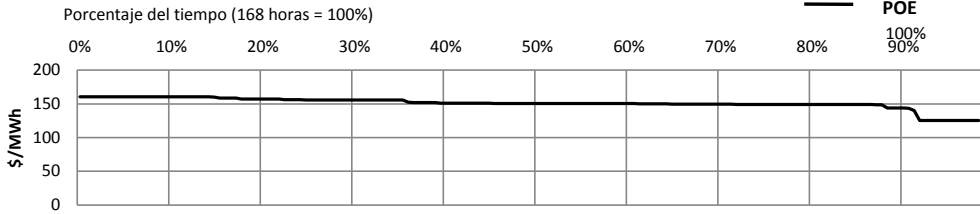
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



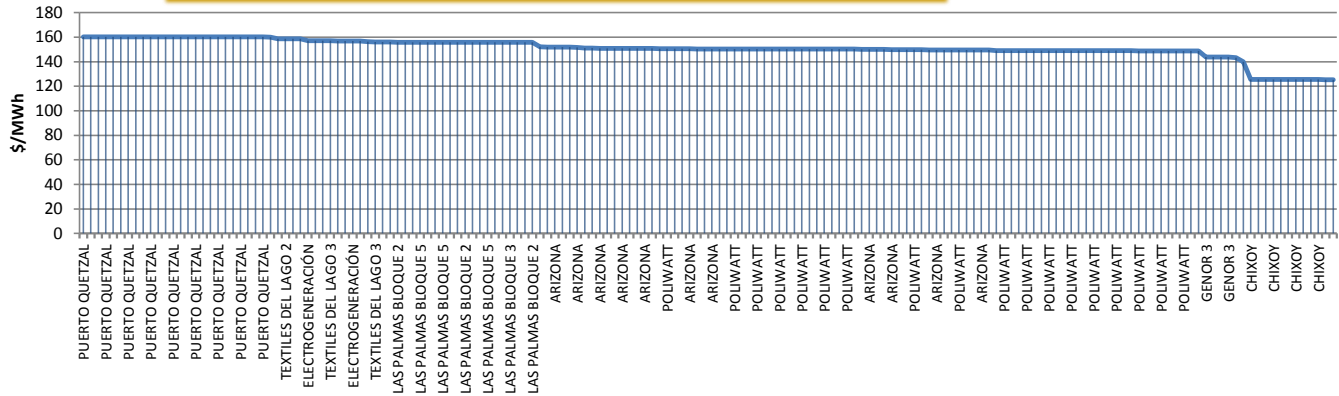
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
151.01	160.36	40%
150.01	151.00	24%
125.00	150.00	36%

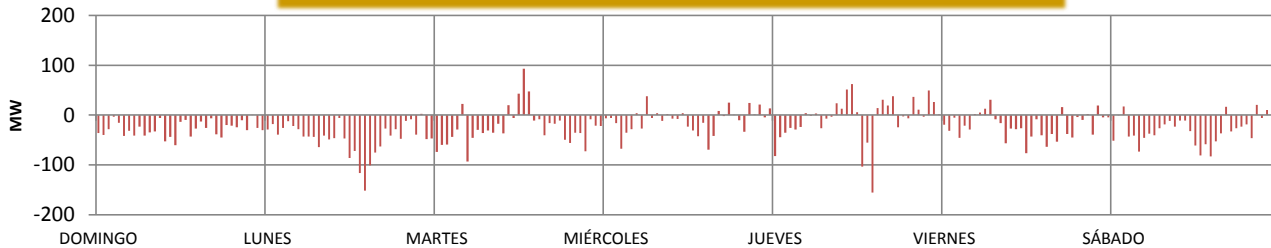
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



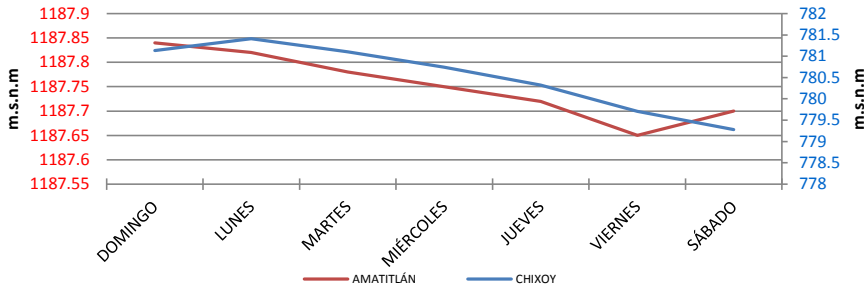
POLIWATT	34%
ARIZONA	19%
PUERTO QUETZAL	15%
CHIXOY	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	6%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
LAS PALMAS BLOQUE 2	4%
ELECTROGENERACIÓN	3%
GENOR 3	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
GENOR 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.94%	-155.60	jueves	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.14	miércoles	20.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1516.30	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1544.25	jueves	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

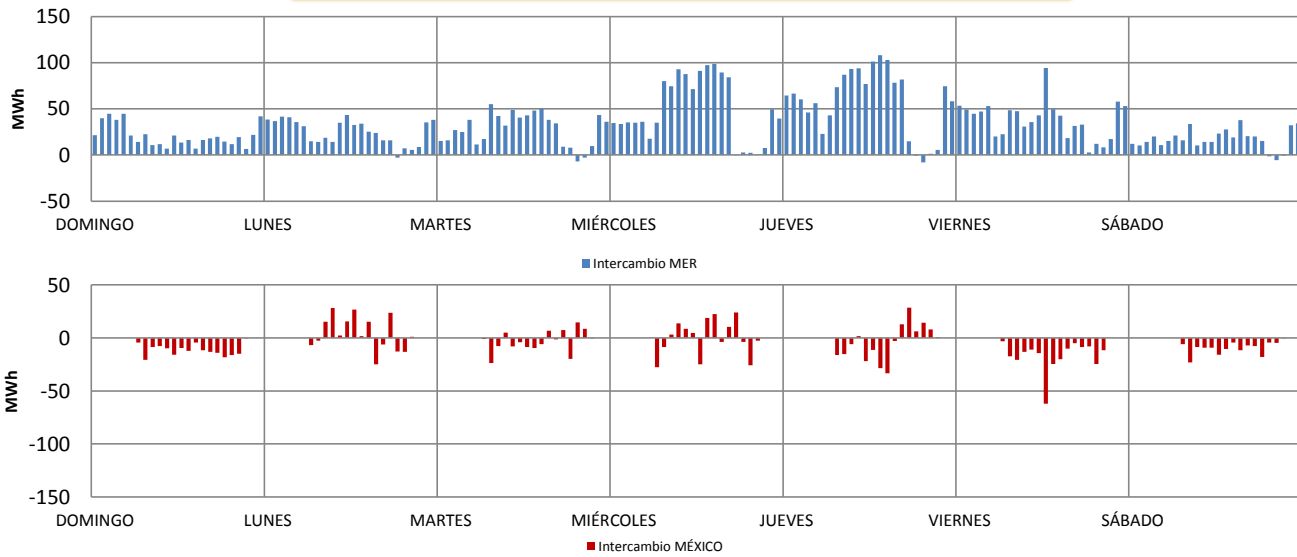
Promedio Semanal			
US Gulf	0.00	▼	0.00 *
NY Cargo	0.00	▼	0.00 *
WTI	0.00	▼	0.00 *
* provisional			
Cota Actual			
CHIXOY	779.28	▼	-1.85
AMATITLÁN	1187.70	▼	-0.14

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

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

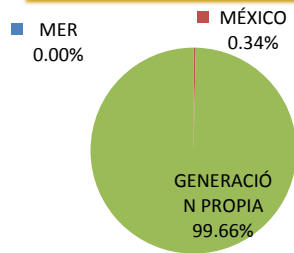
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

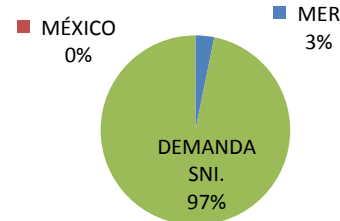


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,719.19	108.27	jueves	14	-7.85	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-611.92	-62.1	viernes	13	28.65	jueves	18

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



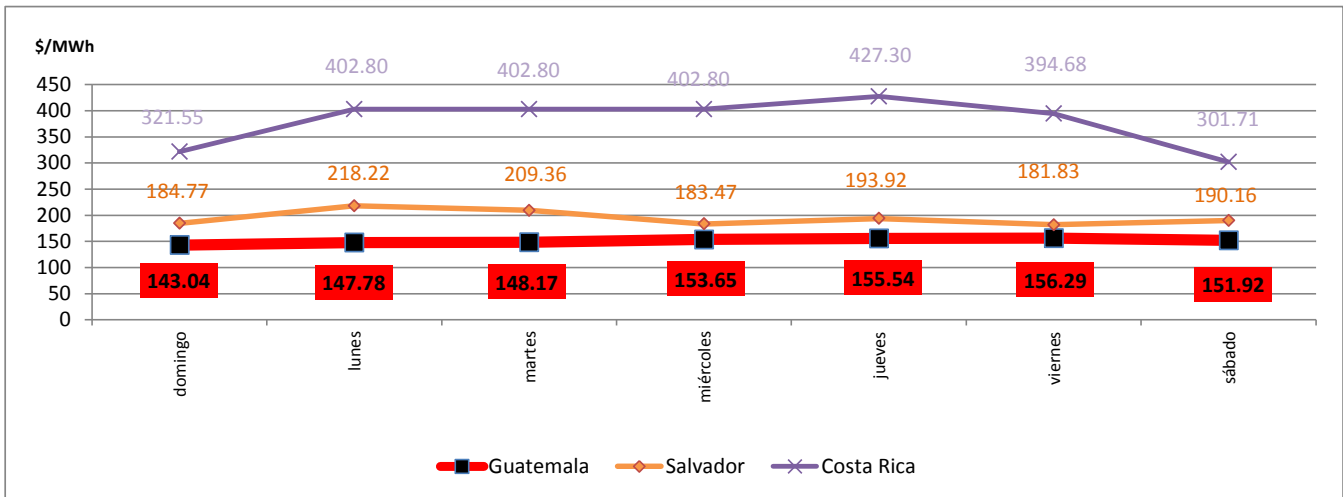
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	160.36 \$/MWh	1,544.25 MW	1,516.30 MW	108.27 MWh	(62.10)MWh
MIN	125.41 \$/MWh	641.04 MW	676.00 MW	(7.85)MWh	28.65 MWh
PROM	150.91 \$/MWh	1,039.45 MW	1,143.26 MW	5,719.19 MWh *	(611.92) MWh *

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).