



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de noviembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

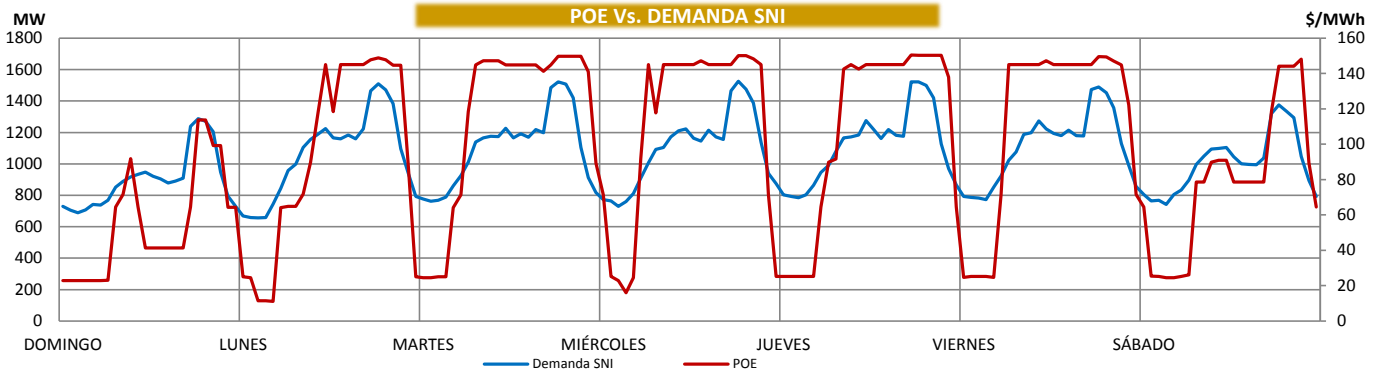
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.16	lunes	5.00
DEMANDA	655.8	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.37	jueves	18.00
DEMANDA	1524.8	miércoles	18.30

	PROM	
SPOT	96.70	▲ 12.02
DEMANDA	1054.21	▲ 35.83

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.87**



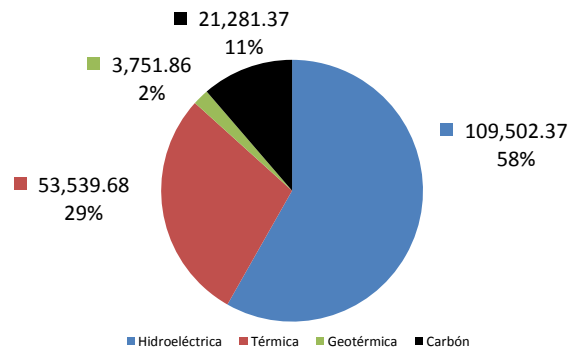
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

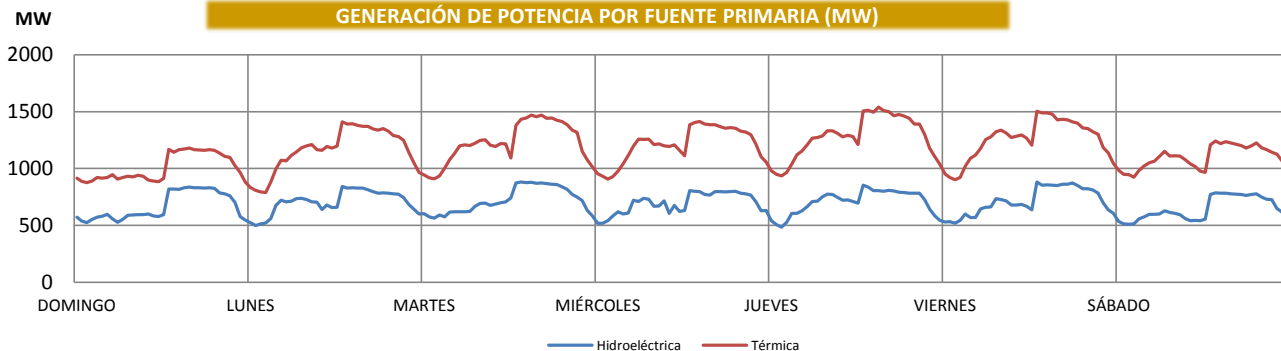
	Hidro	Geo	Termo
Min	65%	72%	21%
Max	73%	74%	34%

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

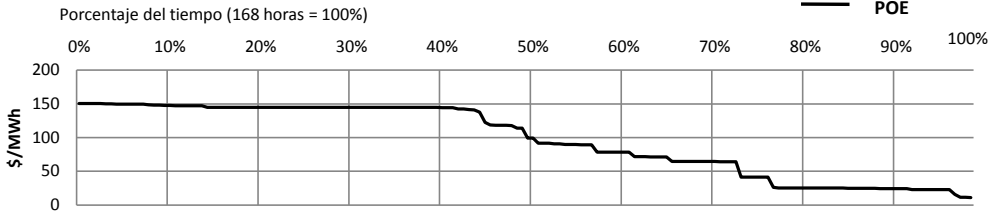
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



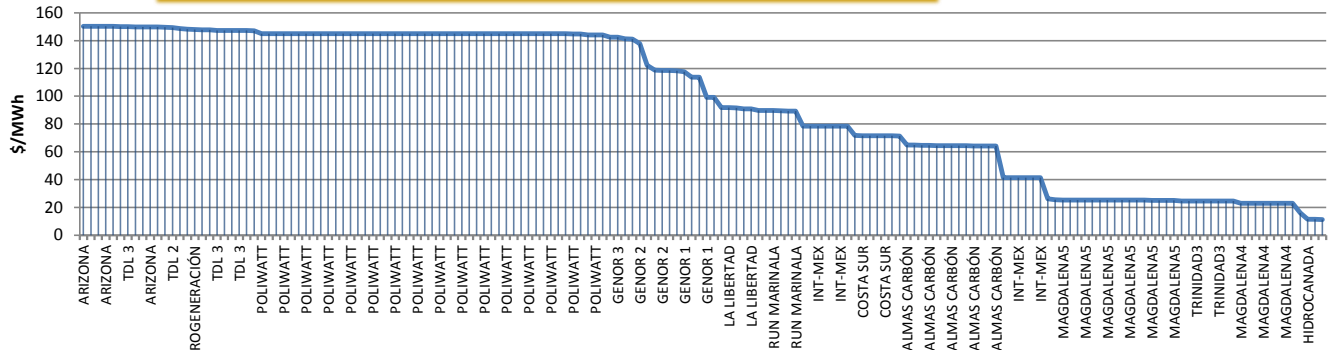
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	151.00	8%
113.01	149.00	42%
11.00	113.00	50%

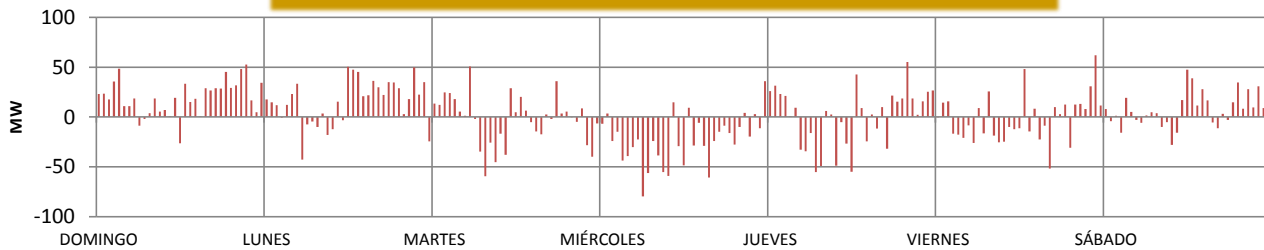
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



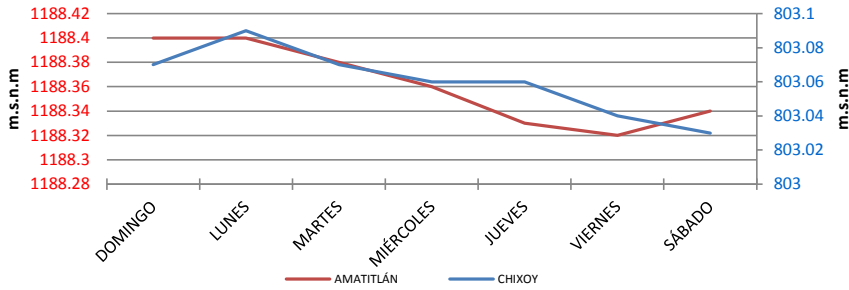
POLIWATT	29%	JURUN MARINALA	4%
MAGDALENA5	10%	LA LIBERTAD	3%
INT-MEX	9%	GENOR 1	2%
PALMAS CARBÓN	8%	EL PILAR 3	1%
ARIZONA	7%	ELECTROGENERACIÓN	1%
TDL 3	5%	GENOR 3	1%
MAGDALENA4	5%	HIDROCANADA	1%
TRINIDAD3	5%	MAGDALENA6	1%
COSTA SUR	4%	SAN ISIDRO	1%
GENOR 2	4%	TDL 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.22%	-79.71	miércoles	9.00
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.44	martes	20.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1532.04	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1524.80	miércoles	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	89.34	▲ 0.33
NY Cargo	95.29	▲ 1.55
WTI	93.93	▼ -0.39

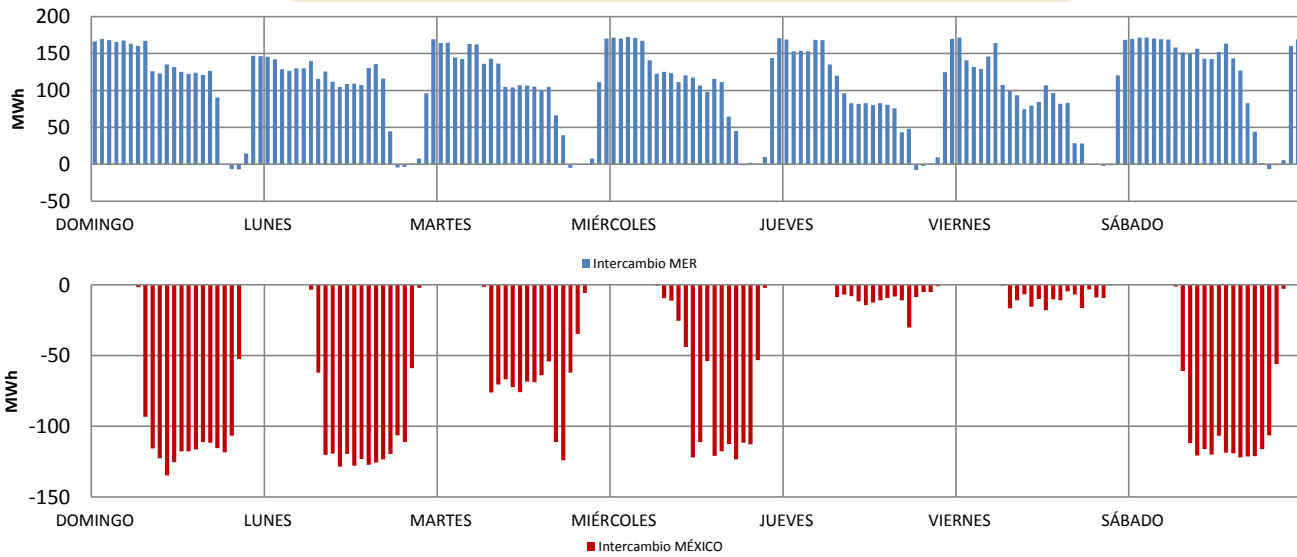
Cota Actual		
CHIXOY	803.03	▼ -0.04
AMATITLÁN	1188.34	▼ -0.06

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

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

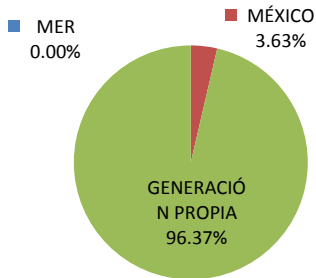
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

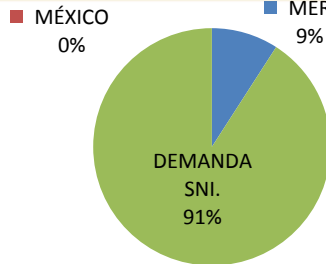


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,685.95	172.4	miércoles	3	-7.68	jueves	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,046.30	-134.79	domingo	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



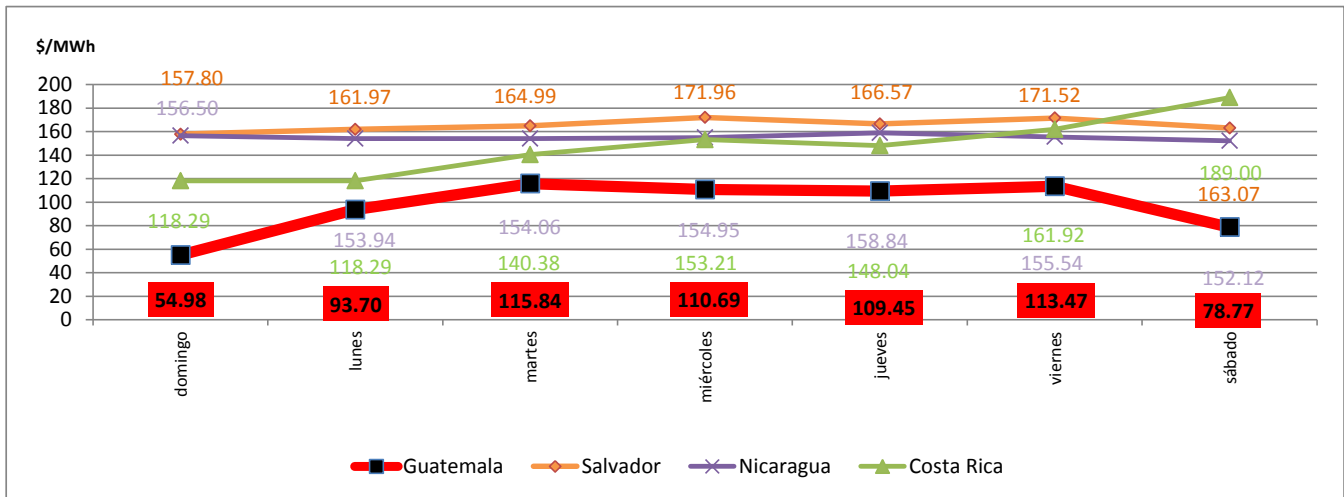
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.37 \$/MWh	1,524.80 MW	1,532.04 MW	172.40 MWh	(134.79)MWh
MIN	11.16 \$/MWh	655.80 MW	643.78 MW	(7.68)MWh	0.00 MWh
PROM	96.70 \$/MWh	1,054.21 MW	1,139.29 MW	17,685.95 MWh *	(7,046.30) MWh *

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).