



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 06 al 12 de enero del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

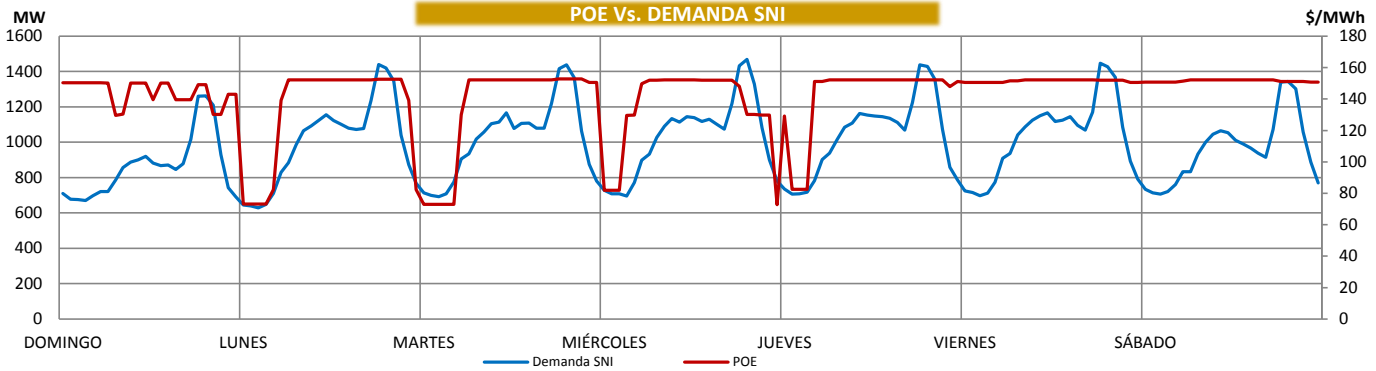
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	72.75	miércoles	24.00
DEMANDA	629.25	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	152.71	martes	19.00
DEMANDA	1468.47	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	141.54	▲ 7.95
DEMANDA	990.74	▲ 80.56

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.49**



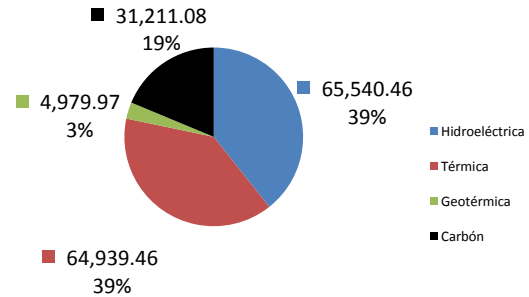
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

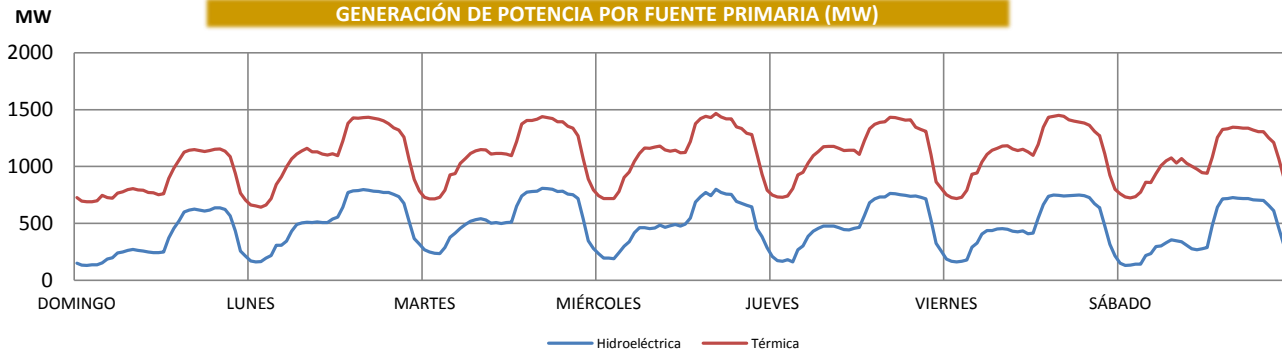
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	80%	35%
Max	50%	85%	43%

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

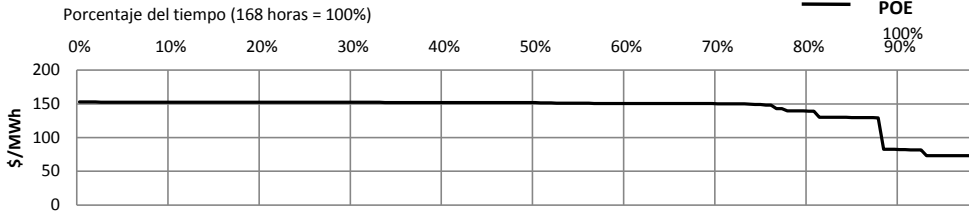
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



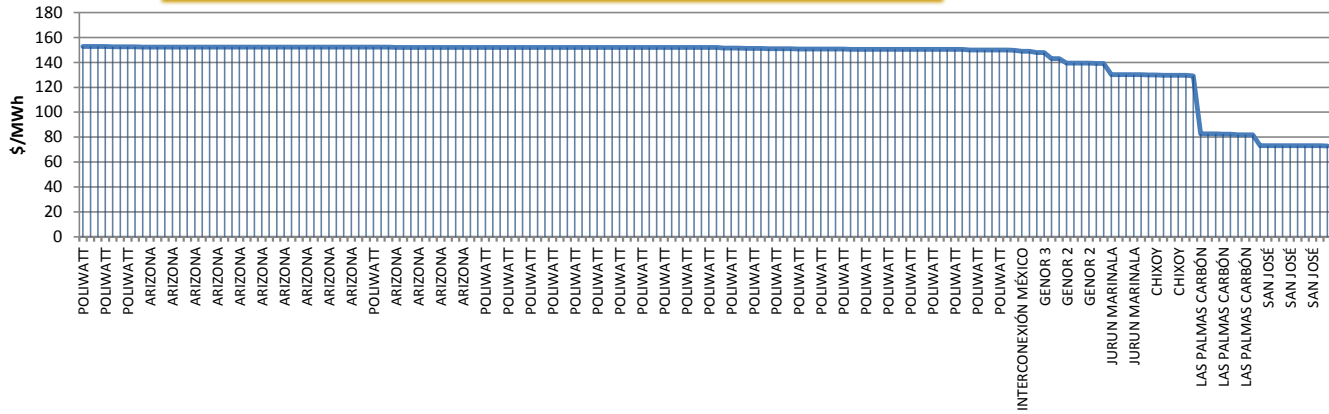
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
151.01	153.00	57%
139.01	151.00	25%
72.00	139.00	18%

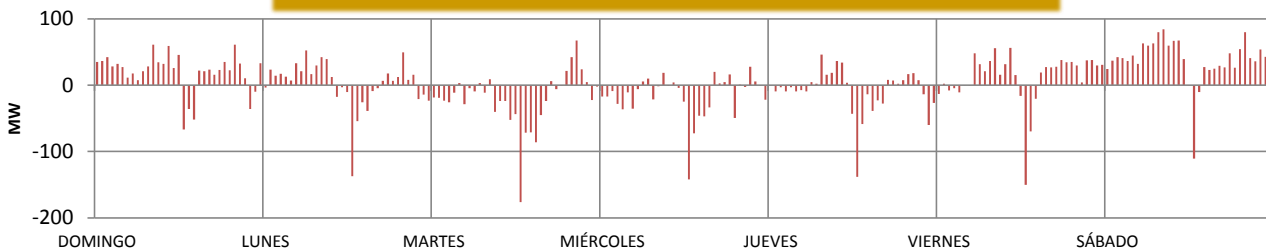
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



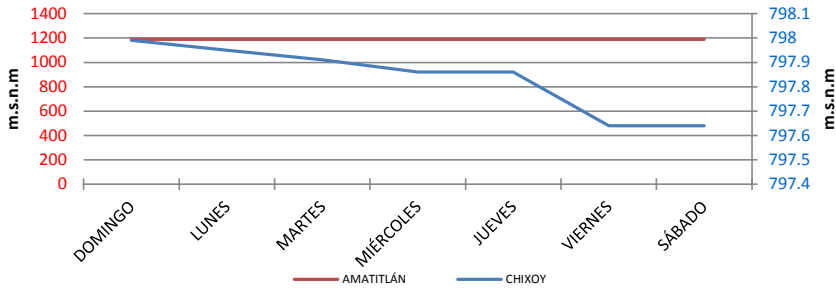
POLIWATT	50%
ARIZONA	25%
SAN JOSÉ	6%
JURUN MARINALA	5%
LAS PALMAS CARBÓN	5%
GENOR 2	5%
CHIXOY	2%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	1%
GENOR 3	1%
GENOR 4	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-14.44%	-176.07	martes	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.04%	-0.33	sábado	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1480.00	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1468.47	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

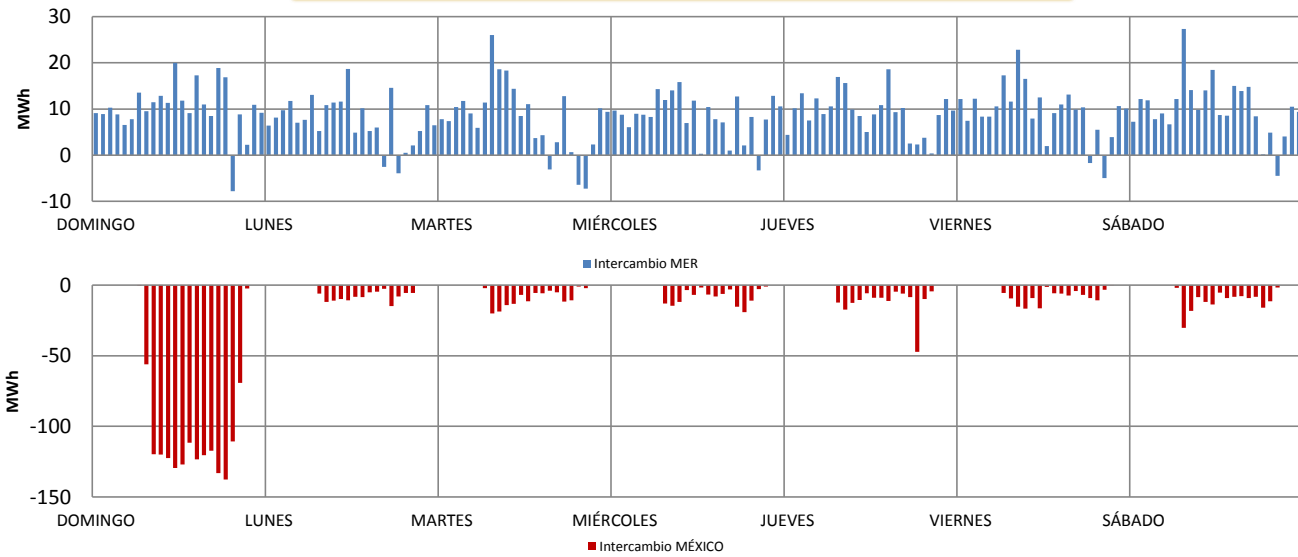
Promedio Semanal		
US Gulf	96.81	▲ 0.96
NY Cargo	104.26	▲ 4.86
WTI	93.27	▲ 1.17
Cota Actual		
CHIXOY	797.64	▼ -0.35
AMATITLÁN	1188.24	▶ 0.00

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

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

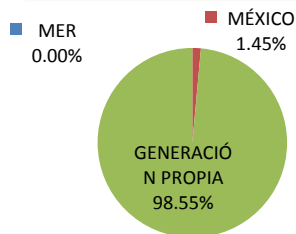
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

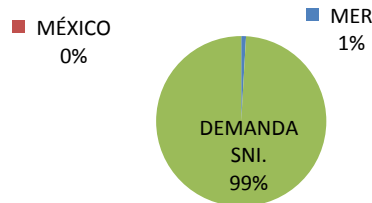


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,511.24	27.34	sábado	8	-7.79	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,434.37	-137.56	domingo	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



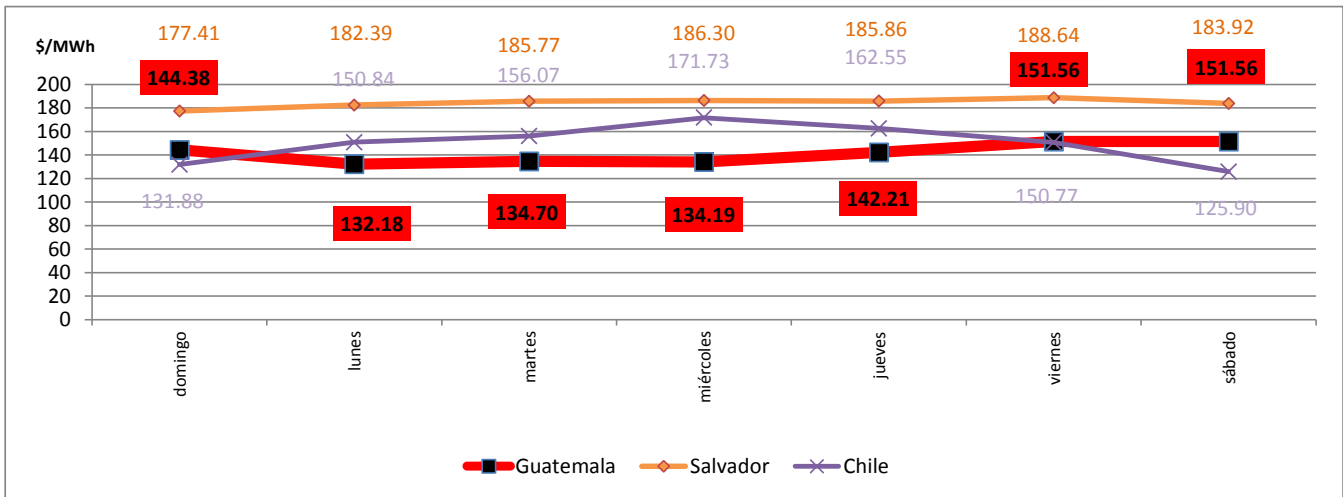
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	152.71 \$/MWh	1,468.47 MW	1,480.00 MW	27.34 MWh	(137.56)MWh
MIN	72.75 \$/MWh	629.25 MW	614.90 MW	(7.79)MWh	0.00 MWh
PROM	141.54 \$/MWh	990.74 MW	1,079.41 MW	1,511.24 MWh *	(2,434.37) MWh *

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).