



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 11 al 17 de noviembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

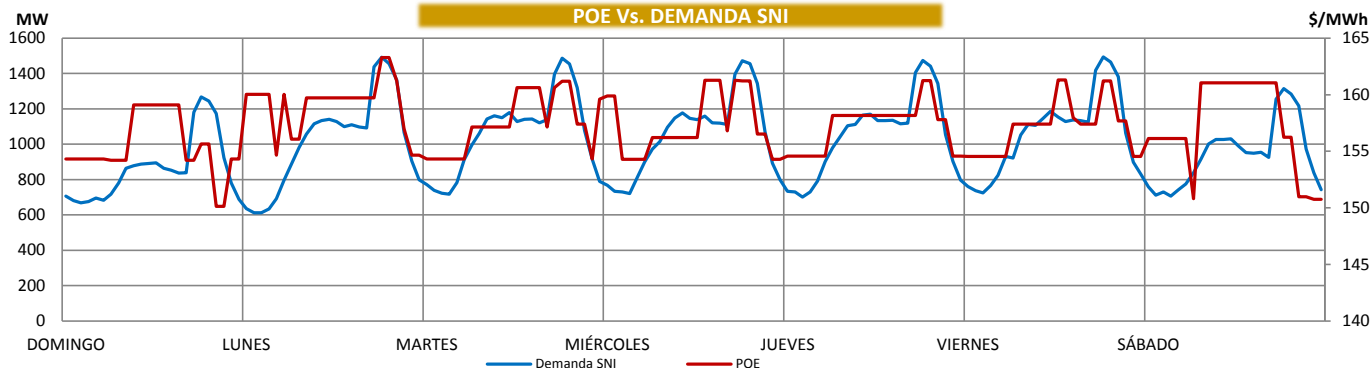
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	150.14	domingo	21.00	SPOT	163.29	lunes	19.00	SPOT	157.29	▼ -4.17
DEMANDA	612.61	lunes	2.00	DEMANDA	1493.9	viernes	18.30	DEMANDA	1006.80	▲ 0.14

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.50

POE Vs. DEMANDA SNI

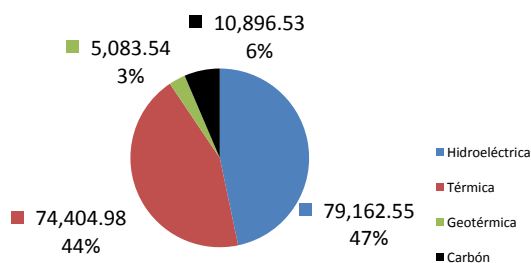


FACTOR DE UTILIZACIÓN

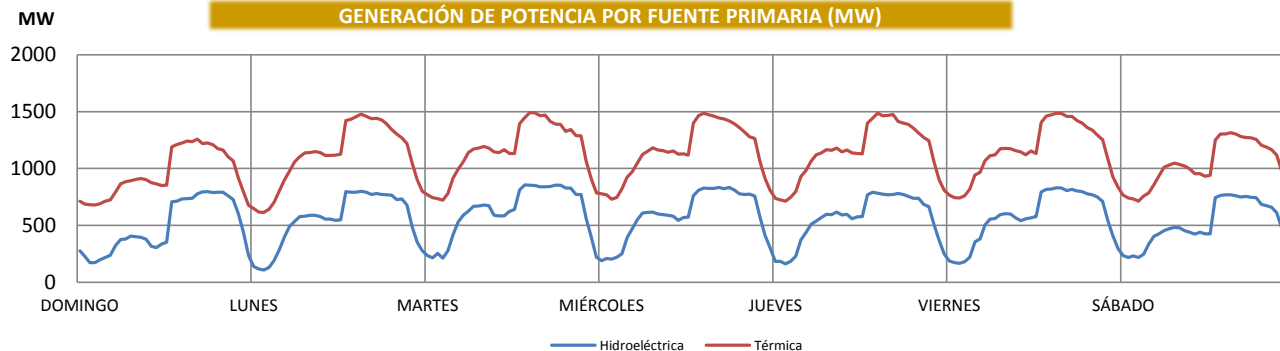
	Hidro	Geo	Termo
Min	42%	83%	31%
Max	58%	86%	38%

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

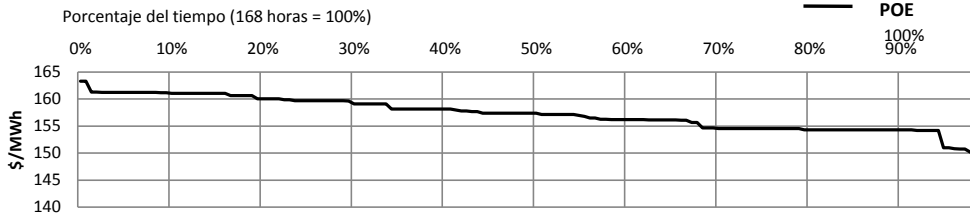
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



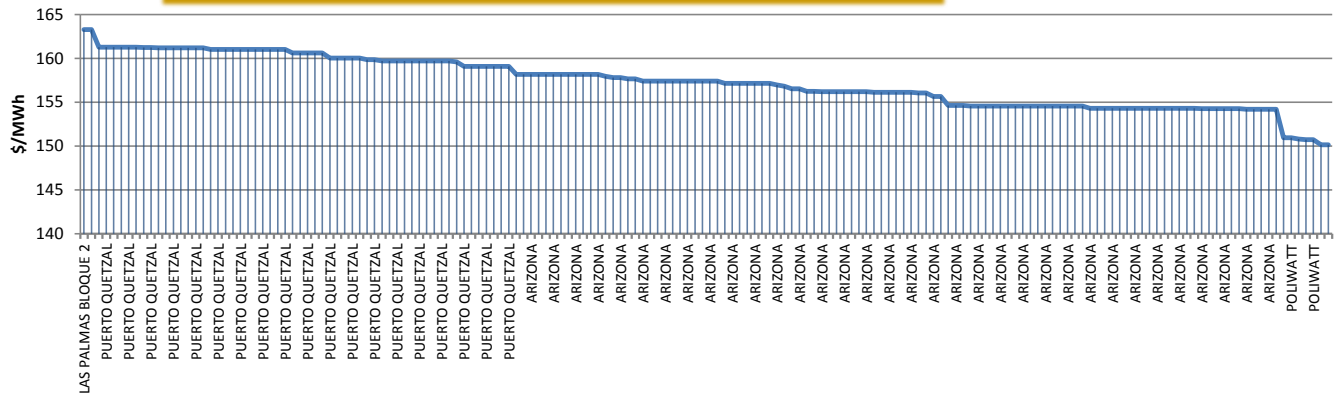
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
158.01	164.00	42%
155.01	158.00	27%
150.00	155.00	31%

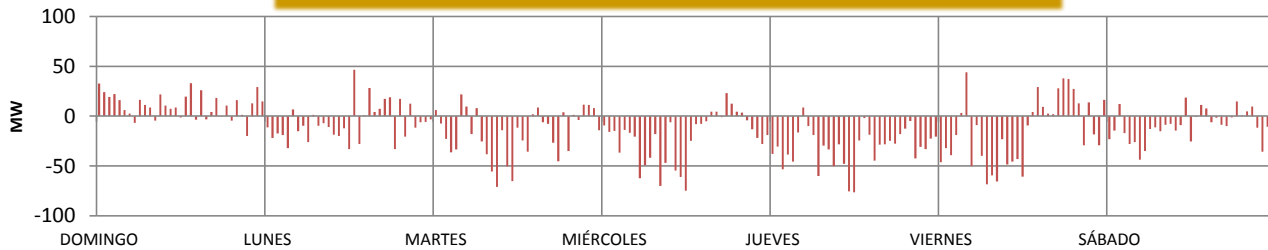
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



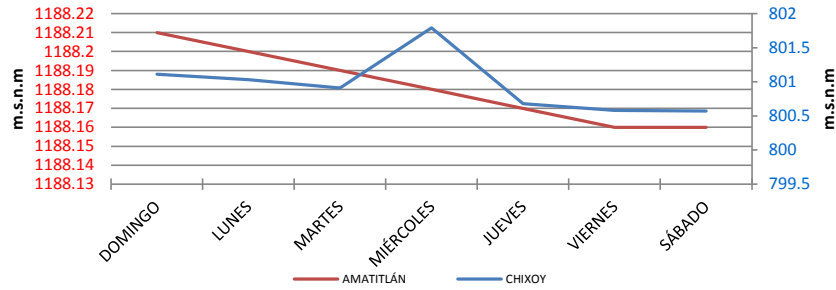
ARIZONA	60%
PUERTO QUETZAL	33%
POLIWATT	4%
GENOR 4	1%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-6.83%	-76.43	jueves	17.00
DIFERENCIA MINIMA	0.04%	-0.51	domingo	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1491.00	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1493.90	viernes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	93.10	▲	1.38
NY Cargo	98.46	▼	-0.07
WTI	85.76	▲	0.01

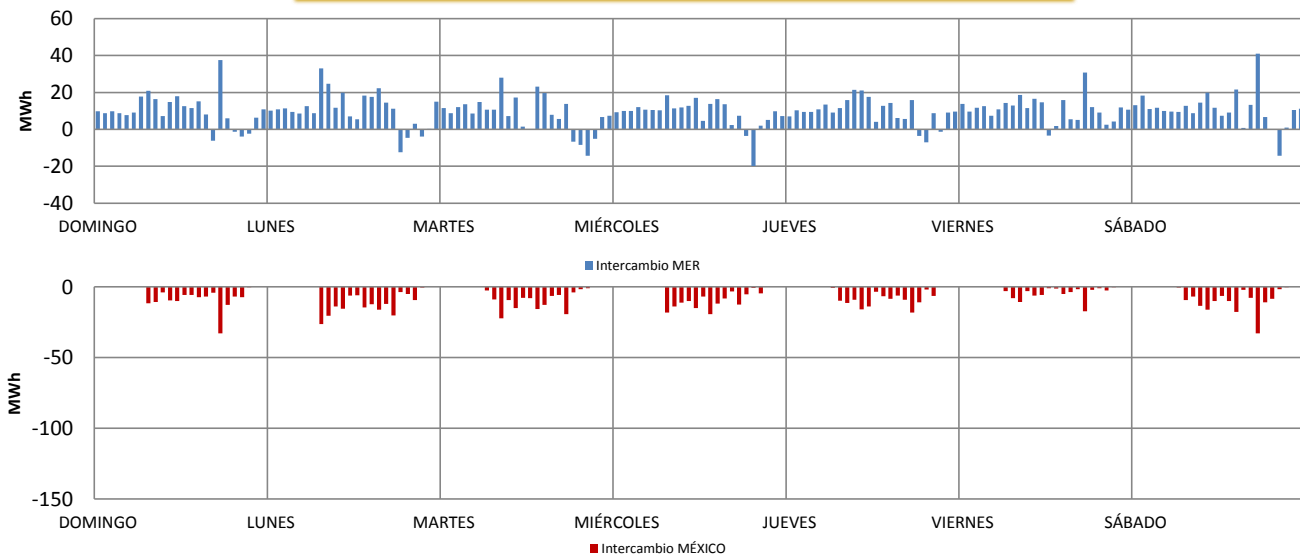
Cota Actual			
CHIXOY	800.57	▼	-0.54
AMATITLÁN	1188.16	▼	-0.05

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

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

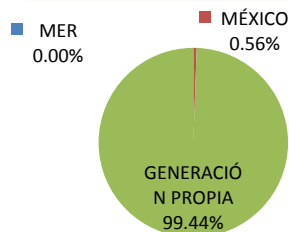
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

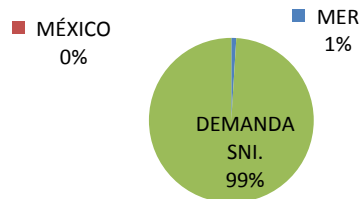


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,642.21	41.04	sábado	18	-19.86	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-954.35	-32.87	domingo	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



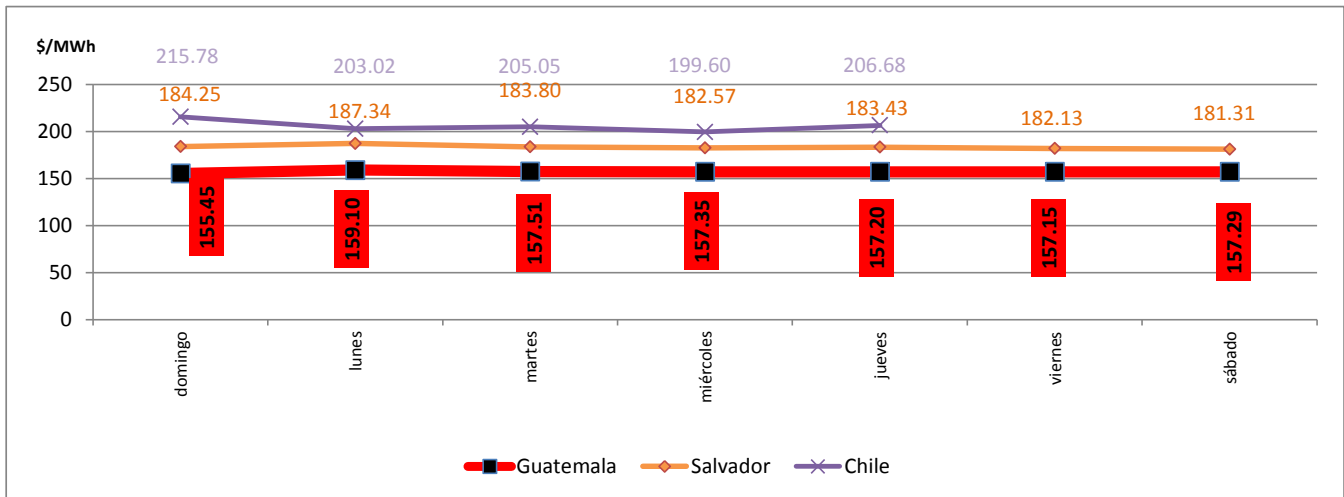
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	163.29 \$/MWh	1,493.90 MW	1,491.00 MW	41.04 MWh	(32.87)MWh
MIN	150.14 \$/MWh	612.61 MW	629.90 MW	(19.86)MWh	0.00 MWh
PROM	157.29 \$/MWh	1,006.80 MW	1,108.33 MW	1,642.21 MWh *	(954.35) MWh *

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).