



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 04 al 10 de noviembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

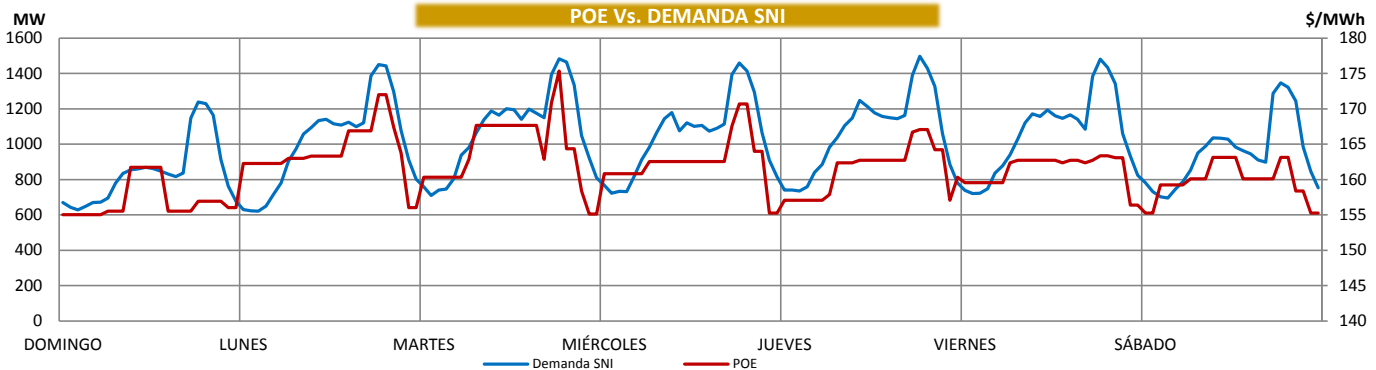
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	155.02	domingo	1.00
DEMANDA	621.32	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	175.36	martes	19.00
DEMANDA	1496.51	jueves	18.30

	PROM	
SPOT	161.46	▲ 2.50
DEMANDA	1006.66	▲ 43.58

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.70**



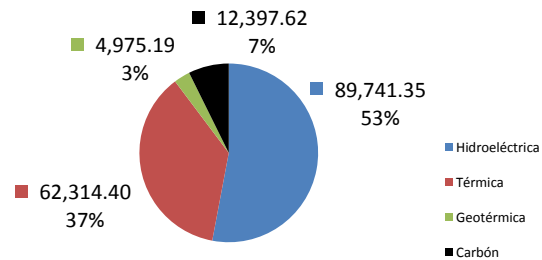
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

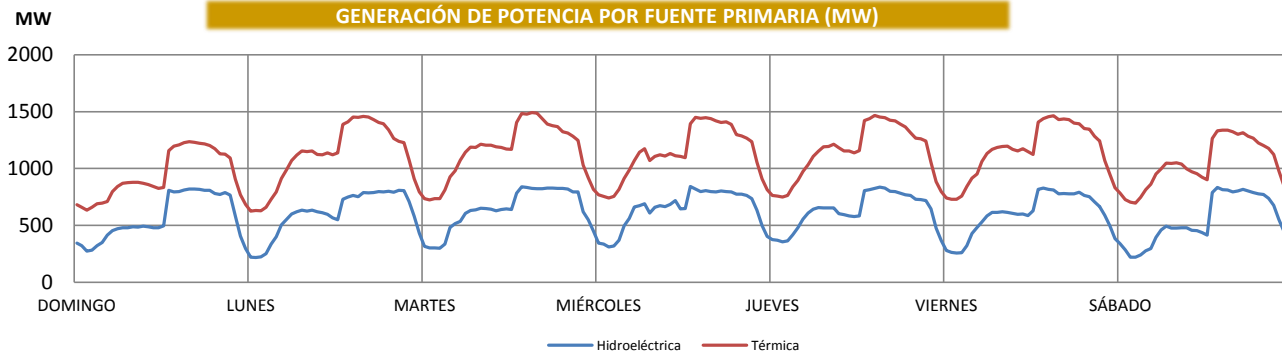
	Hidro	Geo	Termo
Min	49%	79%	23%
Max	63%	85%	35%

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

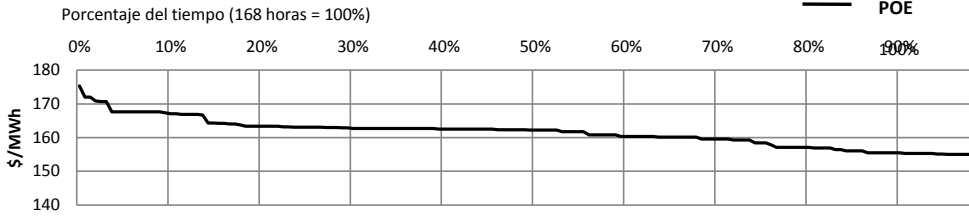
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



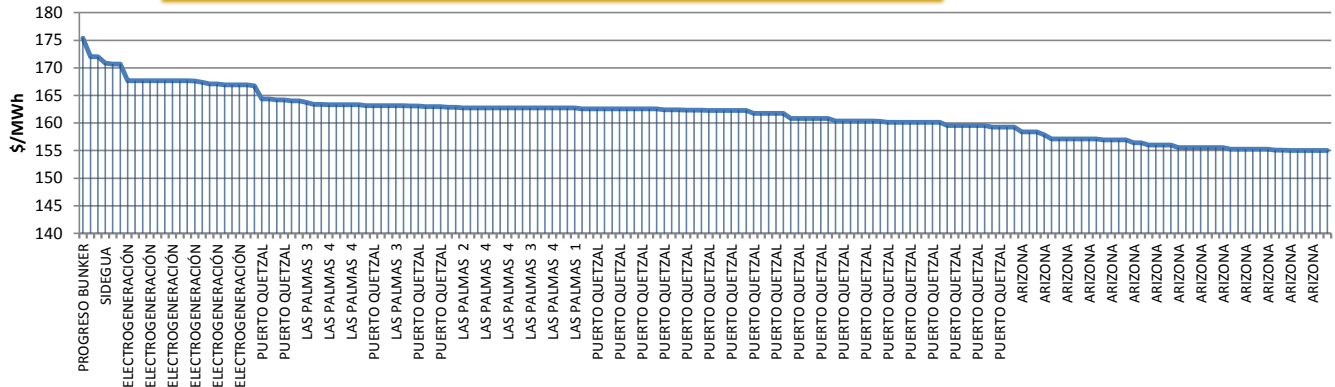
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
163.01	176.00	27%
160.01	163.00	42%
155.00	160.00	31%

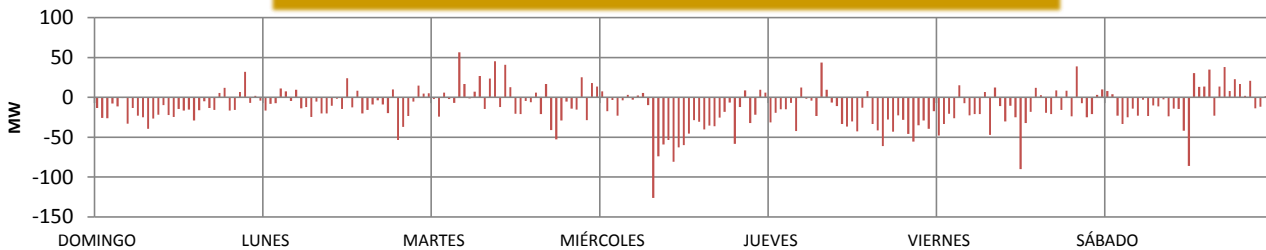
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



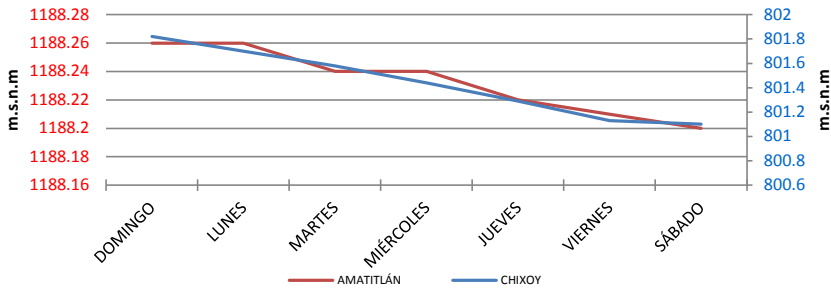
PUERTO QUETZAL	44%
ARIZONA	24%
ELECTROGENERACIÓN	12%
LAS PALMAS 4	8%
LAS PALMAS 3	4%
LAS PALMAS 2	3%
SIDEGUA	2%
LAS PALMAS 5	1%
GENOR 3	1%
LAS PALMAS 1	1%
PROGRESO BUNKER	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.72%	-126.09	miércoles	11.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.16%	-1.05	domingo	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1490.29	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1496.51	jueves	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.72	▼ -2.03
NY Cargo	98.53	▼ -2.73
WTI	85.75	▼ -4.56

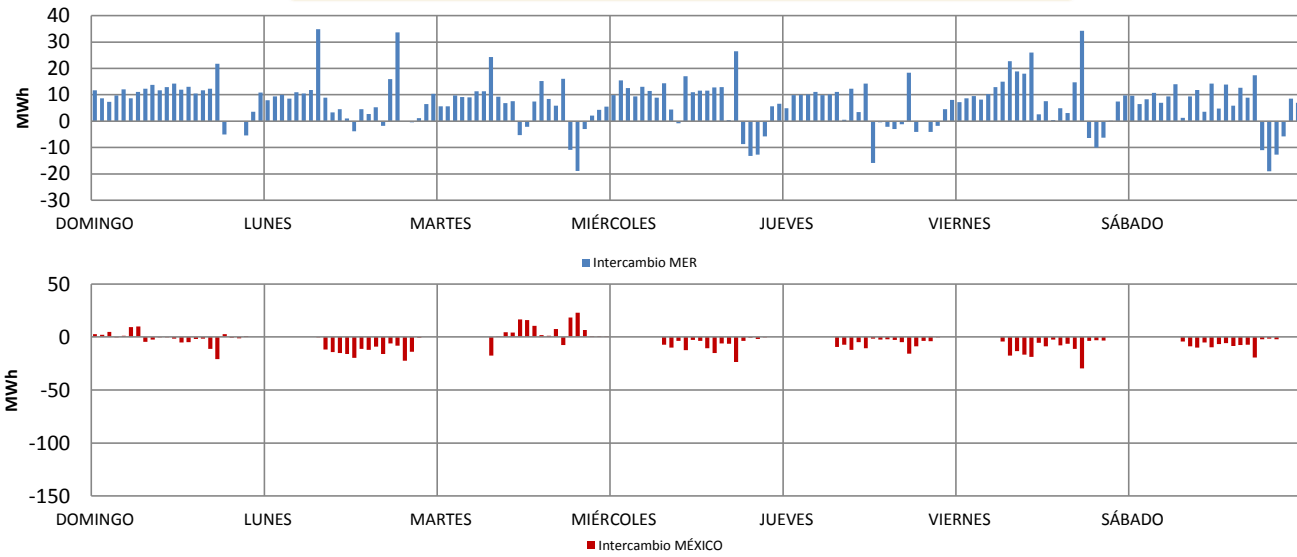
Cota Actual		
CHIXOY	801.10	▼ -0.72
AMATITLÁN	1188.20	▼ -0.06

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

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

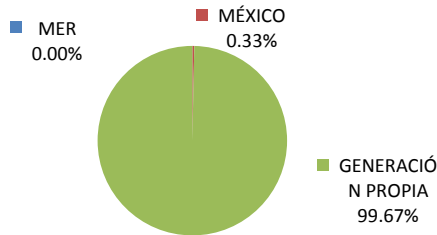
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

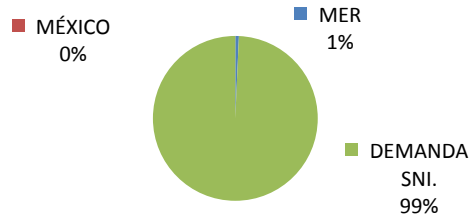


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,181.85	34.83	lunes	8	-18.97	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-564.30	-29.63	viernes	18	23.01	martes	20

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



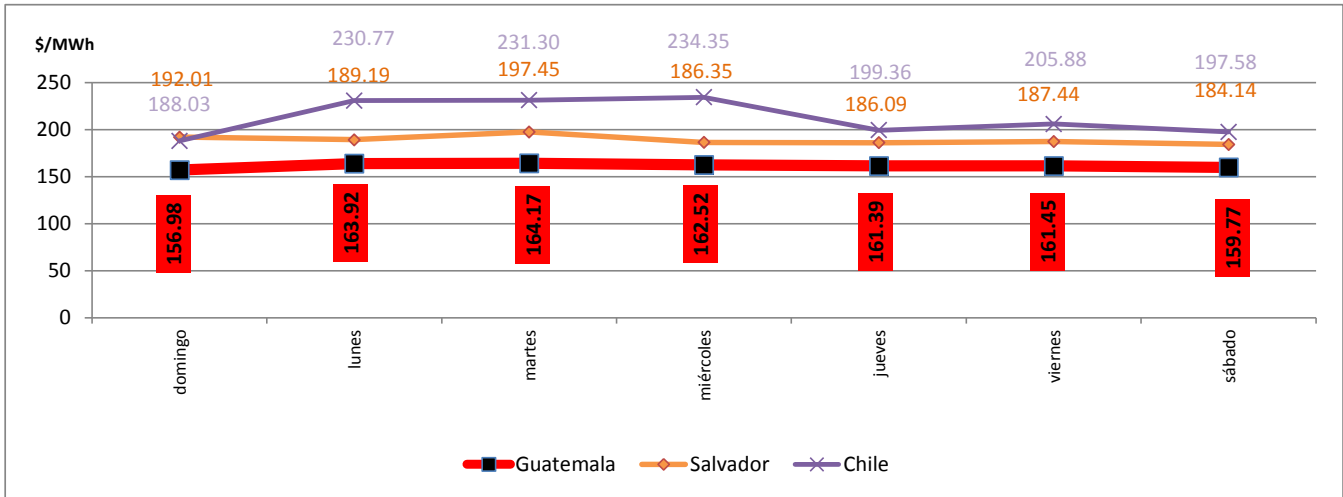
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	175.36 \$/MWh	1,496.51 MW	1,490.29 MW	34.83 MWh	(29.63)MWh
MIN	155.02 \$/MWh	621.32 MW	628.70 MW	(18.97)MWh	23.01 MWh
PROM	161.46 \$/MWh	1,006.66 MW	1,107.21 MW	1,181.85 MWh *	(564.30) MWh *

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).

