



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de octubre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

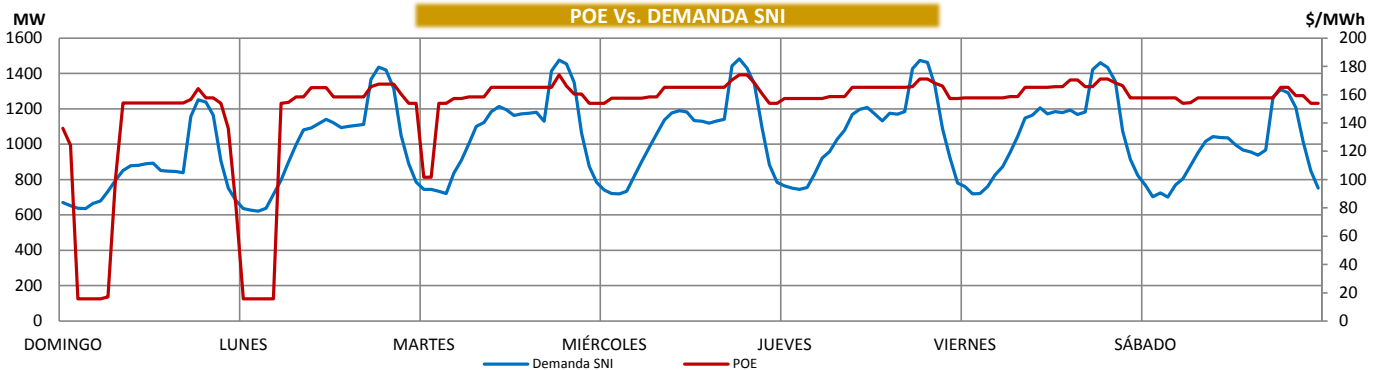
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	15.77	lunes	1.00
DEMANDA	621.14	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	174.11	martes	19.00
DEMANDA	1483.55	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	150.20	▲ 15.88
DEMANDA	1013.11	▲ 1.39

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.54**



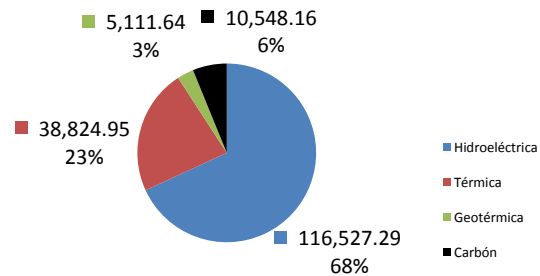
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

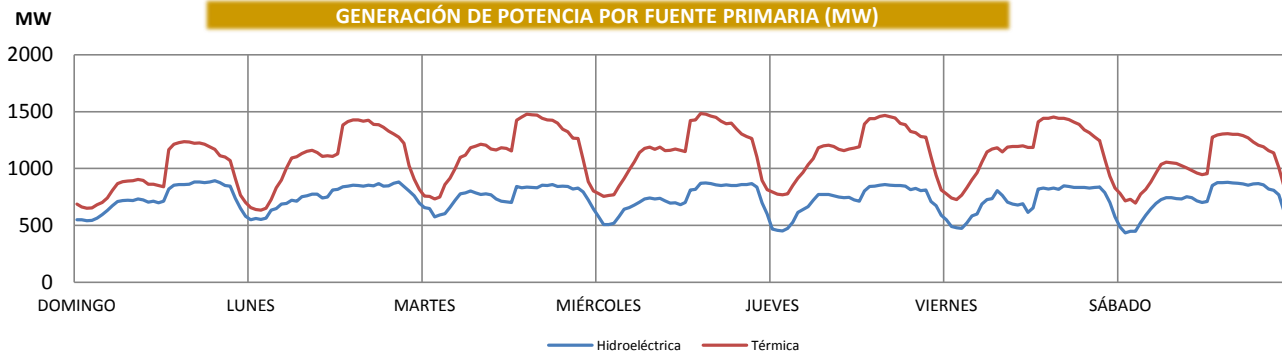
	Hidro	Geo	Termo
Min	72%	82%	10%
Max	78%	86%	26%

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

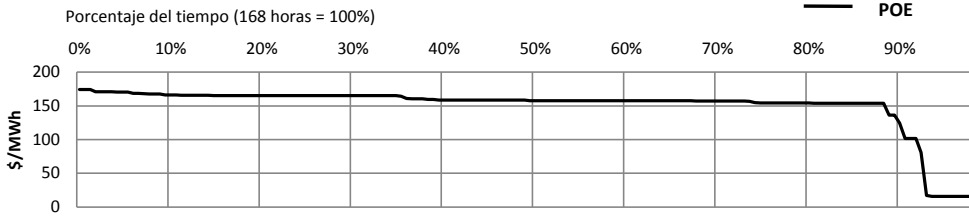
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



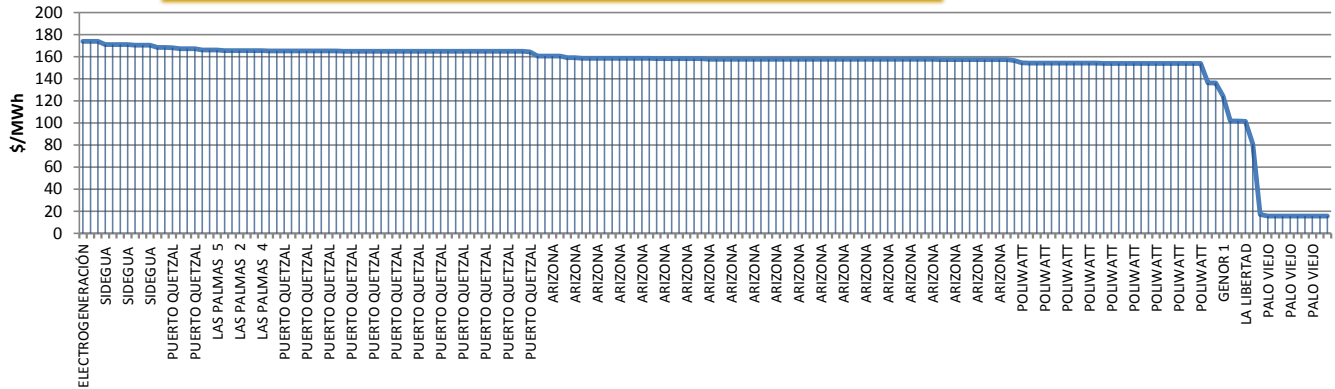
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
158.01	175.00	50%
155.01	158.00	25%
15.00	155.00	25%

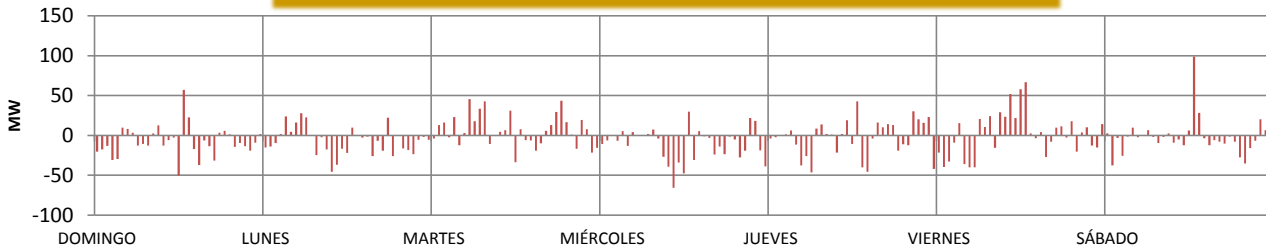
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



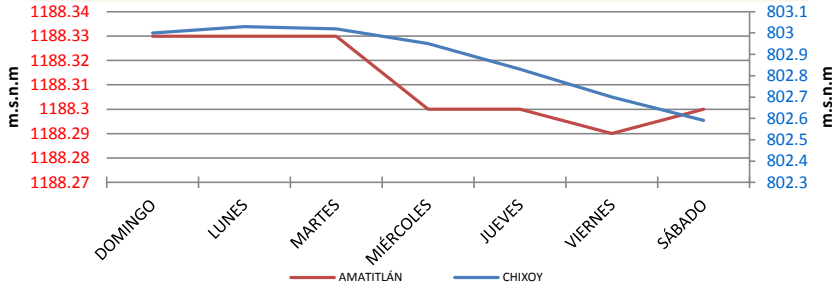
ARIZONA	38.69%	LAS PALMAS CARBÓN	0.60%
PUERTO QUETZAL	23.81%	ELECTROGENERACIÓN	0.60%
POLIWATT	14.88%	GENOR 1	0.60%
PALO VIEJO	5.36%	LOS ESCLAVOS	0.60%
SIDEGUA	4.17%		
LAS PALMAS 5	2.38%		
LAS PALMAS 2	2.38%		
LAS PALMAS 4	1.79%		
LA LIBERTAD	1.79%		
JURUN MARINALA	1.19%		
TDL 3	1.19%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	7.80%	98.89	sábado	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	-0.02	sábado	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1486.80	martes	18.45
MÁXIMO REAL		1483.55	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal

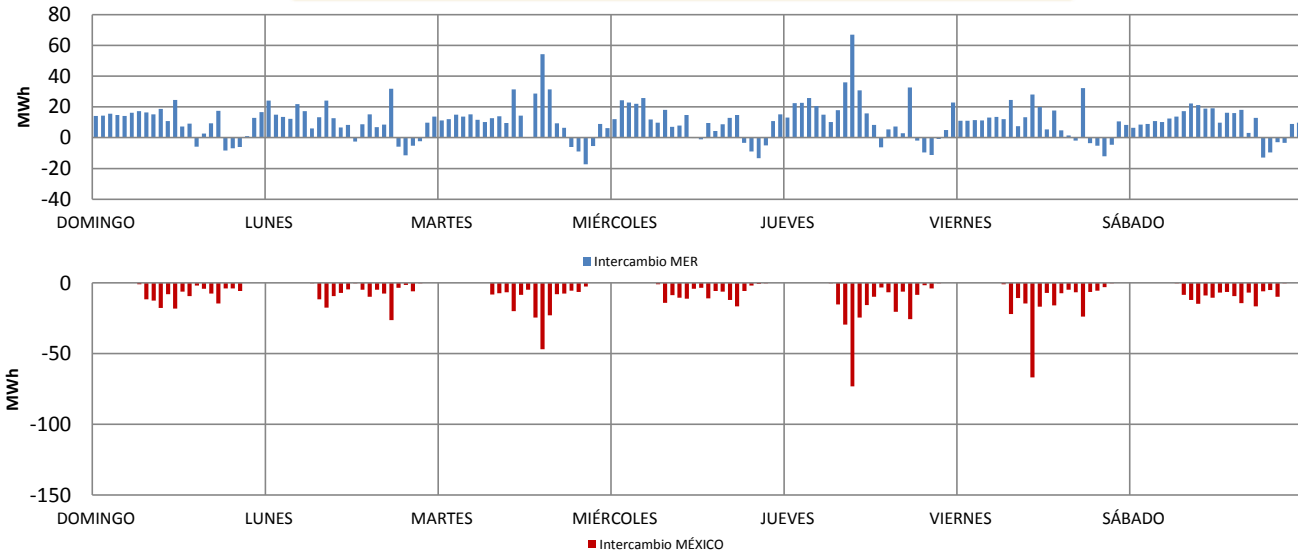
US Gulf	94.86	▼ -2.85
---------	-------	---------

NY Cargo	101.32	▼ -0.71
WTI	87.43	▼ -4.57

Cota Actual

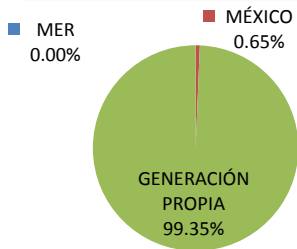
CHIXOY	802.59	▼ -0.41
AMATITLÁN	1188.30	▼ -0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

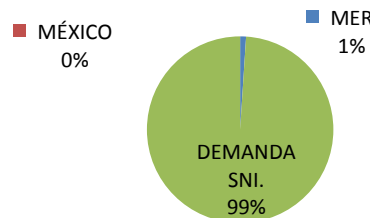


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,798.68	66.89	jueves	10	-17.36	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,122.65	-73.08	jueves	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



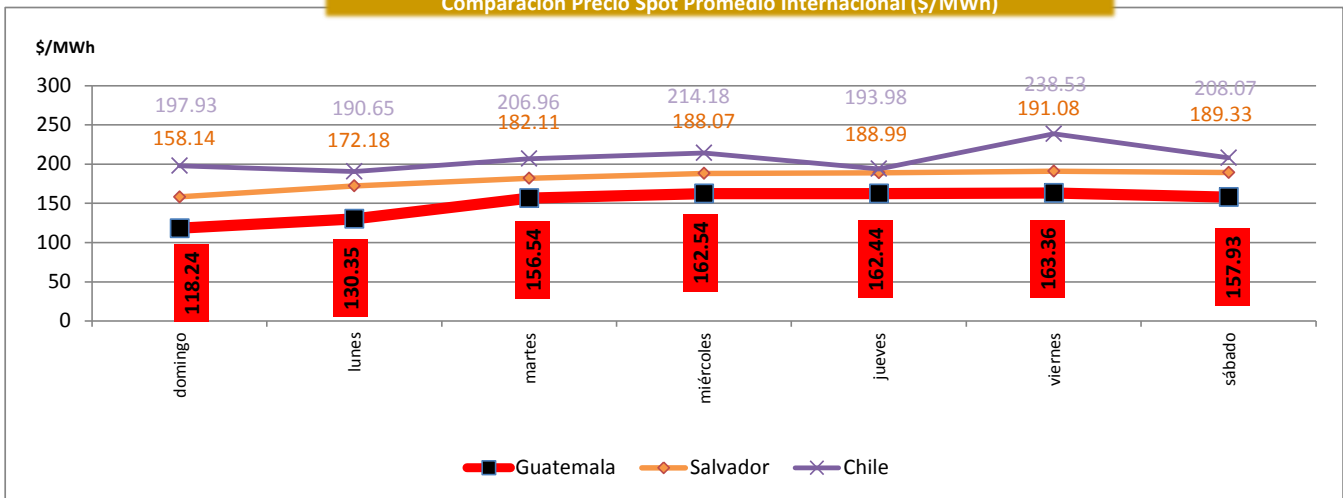
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	174.11 \$/MWh	1,483.55 MW	1,486.80 MW	66.89 MWh	(73.08)MWh
MIN	15.77 \$/MWh	621.14 MW	630.60 MW	(17.36)MWh	0.00 MWh
PROM	150.20 \$/MWh	1,013.11 MW	1,101.61 MW	1,798.68 MWh *	(1,122.65) MWh *

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).