



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 30 de septiembre al 06 de octubre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.42	miércoles	5.00
DEMANDA	621.53	lunes	4.00

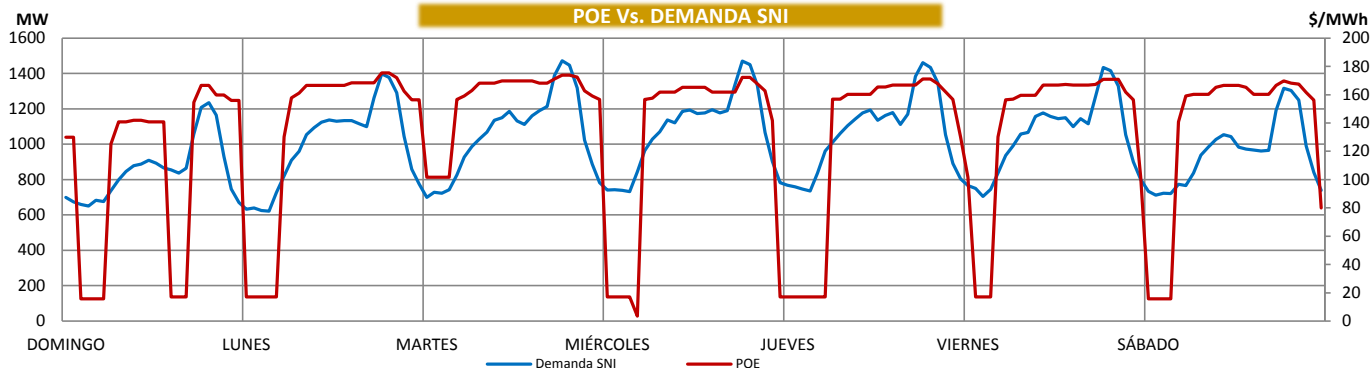
	MAX	DÍA	HORA
SPOT	175.38	lunes	19.00
DEMANDA	1471.84	martes	18.45

	PROM	
SPOT	131.86	▲ 1.41
DEMANDA	1006.50	▲ 1.74

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.71

POE Vs. DEMANDA SNI



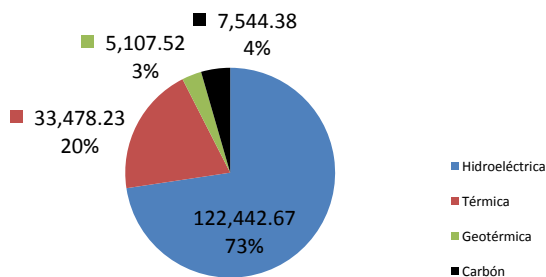
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

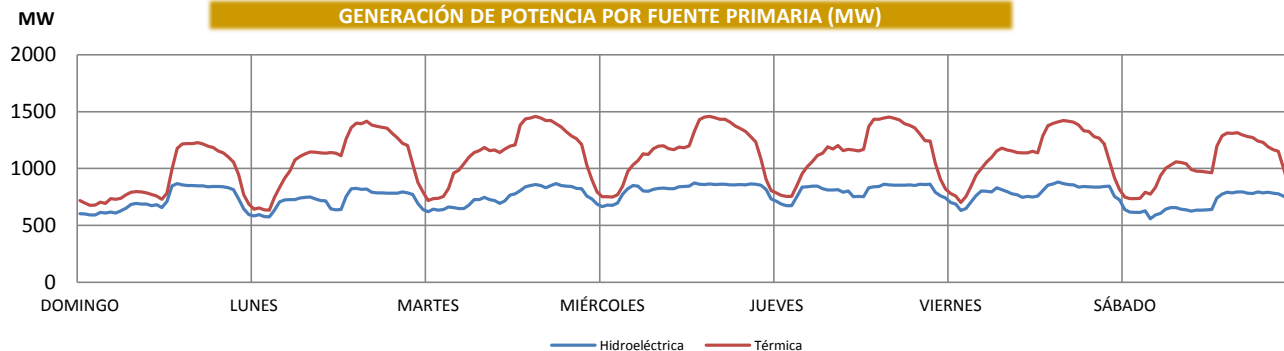
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	78%	7%
Max	86%	82%	22%

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

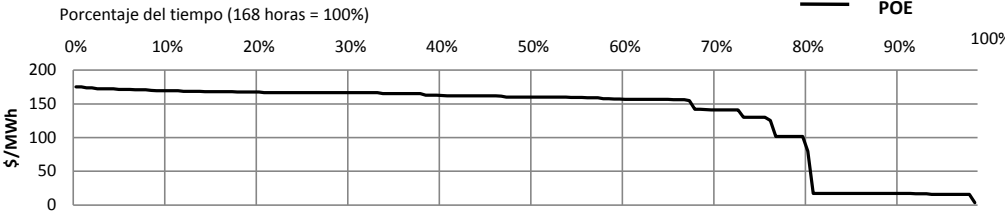
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



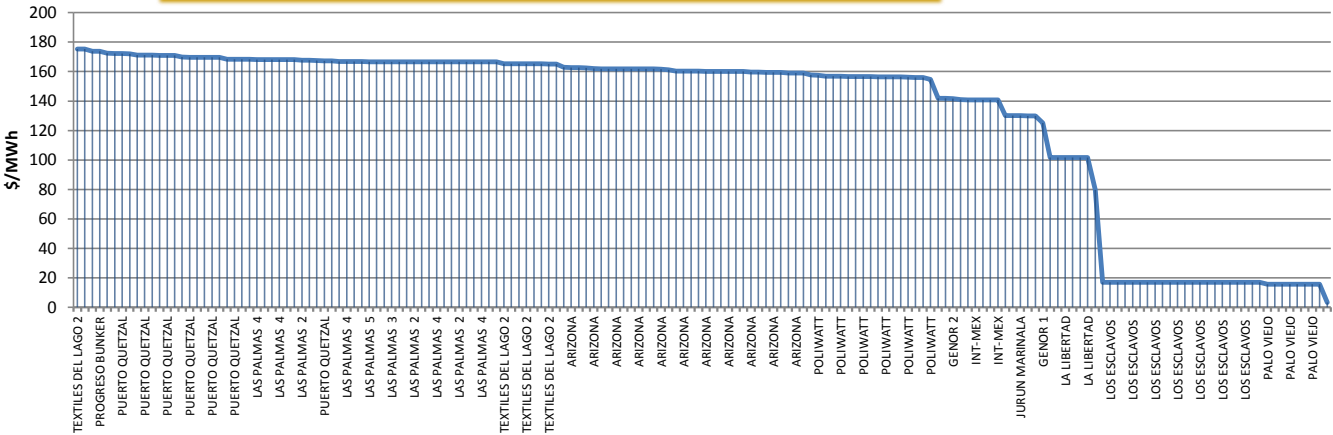
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
162.01	176.00	42%
154.01	162.00	27%
3.00	154.00	32%

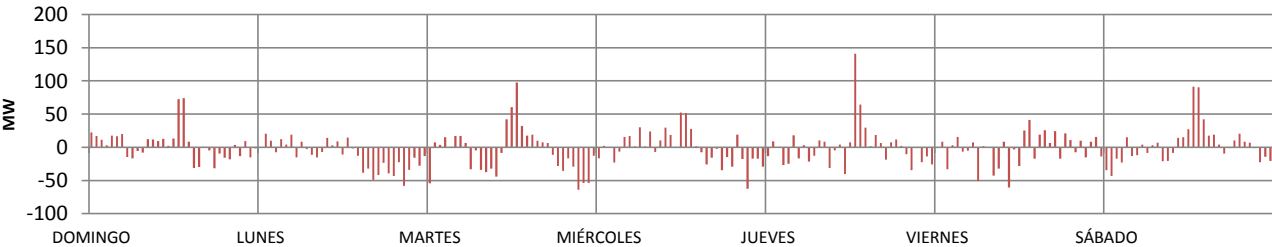
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



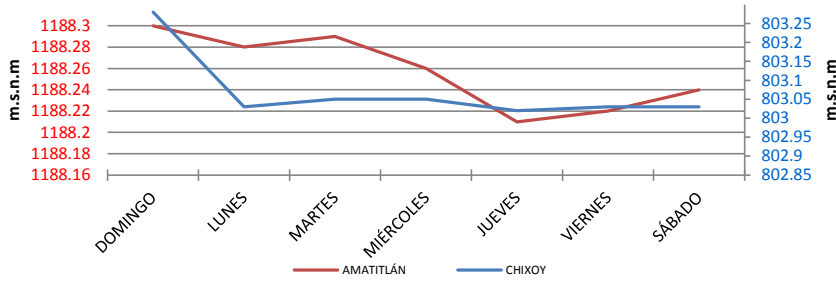
ARIZONA	20%	GENOR 2	2%
LOS ESCLAVOS	13%	LAS PALMAS 5	2%
PUERTO QUETZAL	13%	LAS PALMAS 3	2%
POLIWATT	10%	PROGRESO BUNKER	1%
LAS PALMAS 4	10%	CHIXOY	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	6%	GENOR 1	1%
PALO VIEJO	5%	LAS PALMAS CARBÓN	1%
LAS PALMAS 2	4%	SIDEGUA	1%
LA LIBERTAD	4%	TEXTILES DEL LAGO 3	1%
INT-MEX	3%	0	0%
JURUN MARINALA	3%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.17%	140.71	jueves	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.06	martes	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1477.20	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1471.84	martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

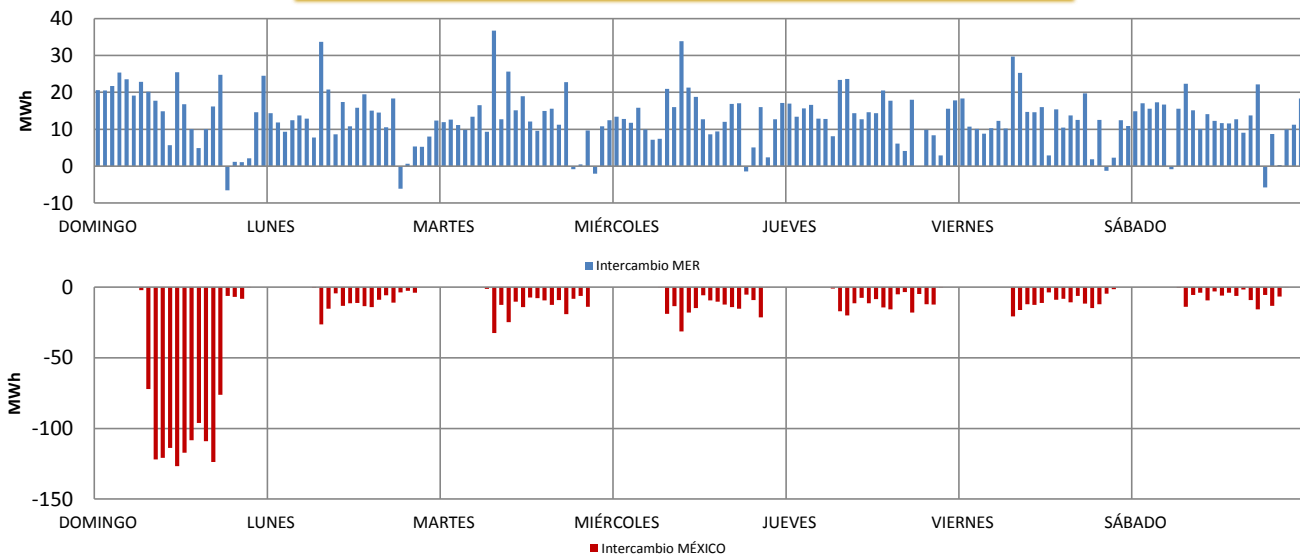
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

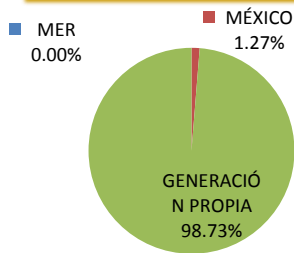
Promedio Semanal		
US Gulf	97.65	▼ -1.24
NY Cargo	103.50	▼ -0.30
WTI	92.68	▲ 1.08
Cota Actual		
CHIXOY	803.03	▼ -0.25
AMATITLÁN	1188.24	▼ -0.06

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

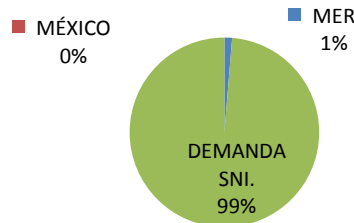


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,186.64	36.72	martes	8	-6.54	domingo	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,169.13	-126.69	domingo	12	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



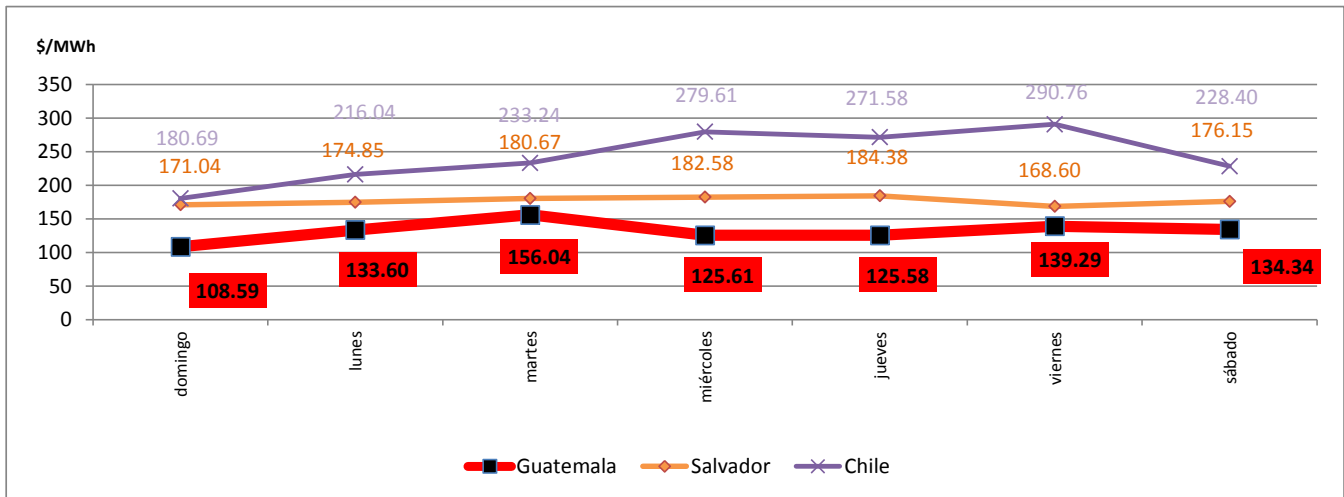
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	175.38 \$/MWh	1,471.84 MW	1,477.20 MW	36.72 MWh	(126.69)MWh
MIN	3.42 \$/MWh	621.53 MW	615.80 MW	(6.54)MWh	0.00 MWh
PROM	131.86 \$/MWh	1,006.50 MW	1,091.63 MW	2,186.64 MWh *	(2,169.13) MWh *

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).