



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 09 al 15 de septiembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

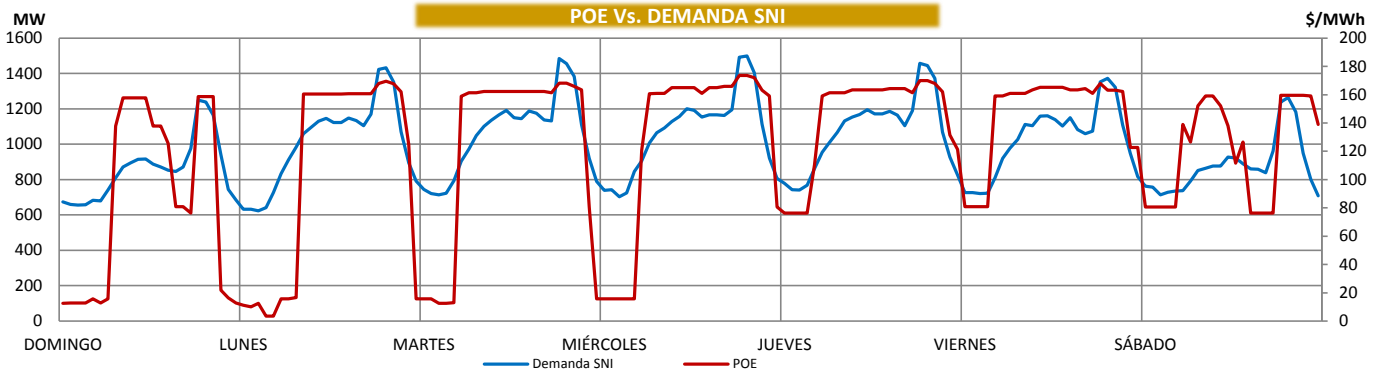
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.4	lunes	4.00
DEMANDA	624.21	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	173.55	miércoles	19.00
DEMANDA	1499.33	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	121.55	▼ -6.81
DEMANDA	993.95	▼ -16.86

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.77**



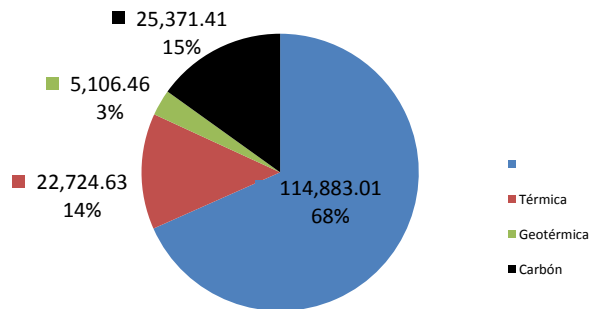
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

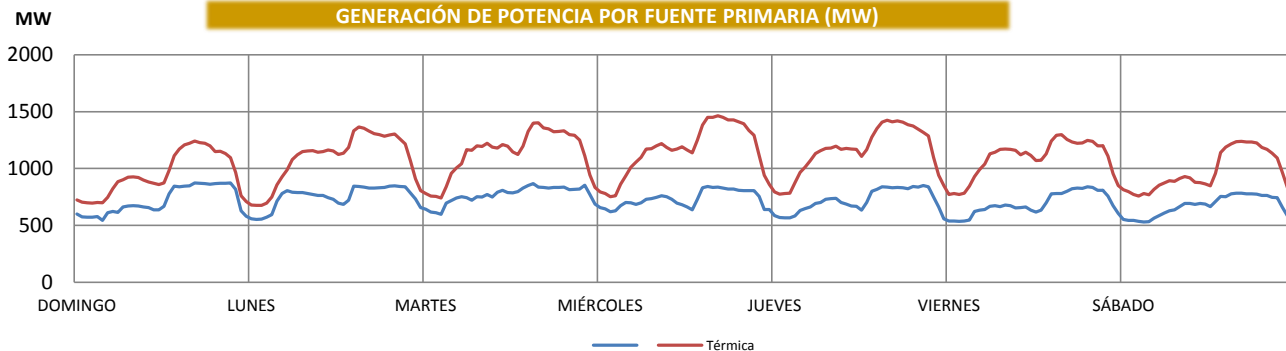
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	79%	12%
Max	80%	82%	26%

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

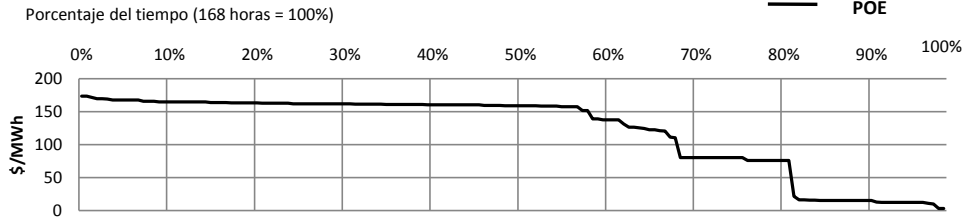
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



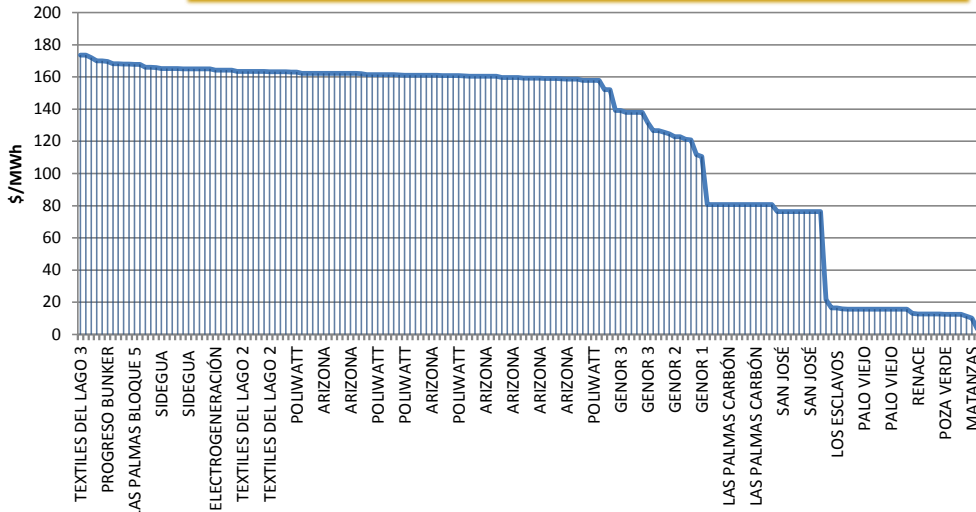
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
164.01	174.00	17%
138.01	164.00	43%
3.00	138.00	40%

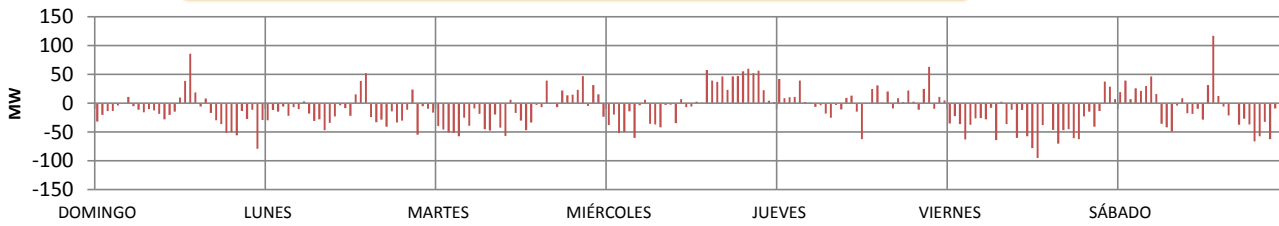
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



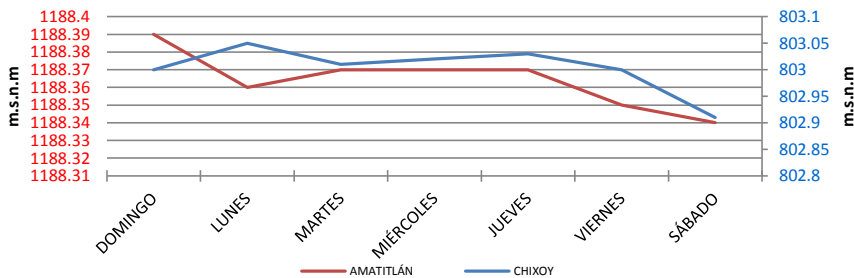
ARIZONA	22%
POLIWATT	14%
LAS PALMAS CARBÓN	8%
PALO VIEJO	8%
SIDEGUA	7%
TEXTILES DEL LAGO 2	7%
SAN JOSÉ	5%
GENOR 2	5%
GENOR 3	4%
SANTA MARIA	4%
ELECTROGENERACIÓN	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.41%	117.15	sábado	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	domingo	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1460.90	lunes	19.15
MÁXIMO REAL		1499.33	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



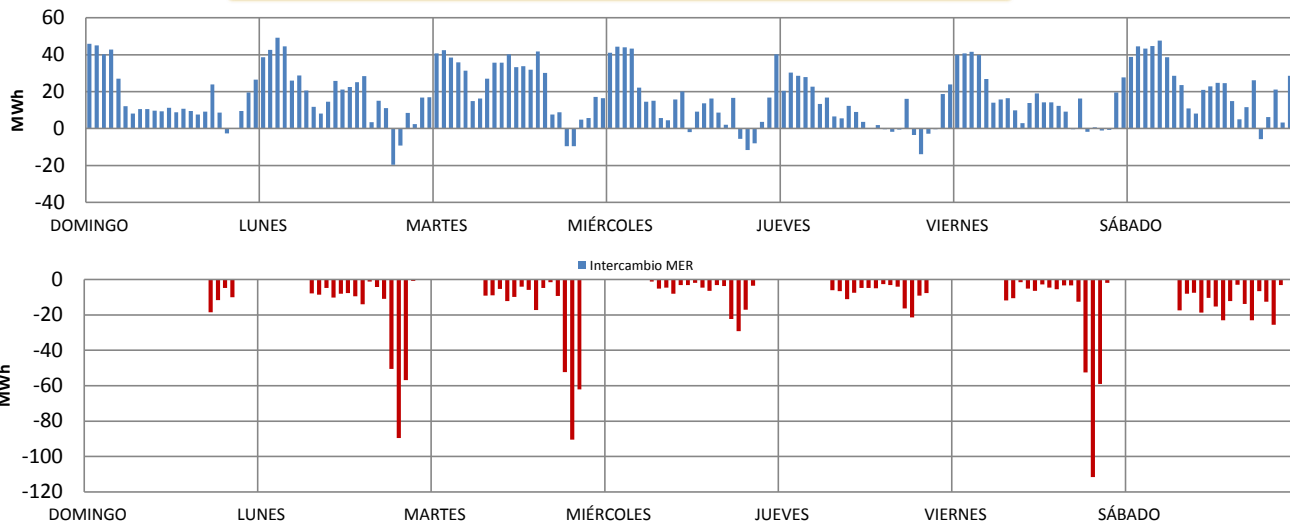
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	103.47	▲ 1.67
NY Cargo	110.57	▲ 0.48
WTI	97.09	▲ 1.26

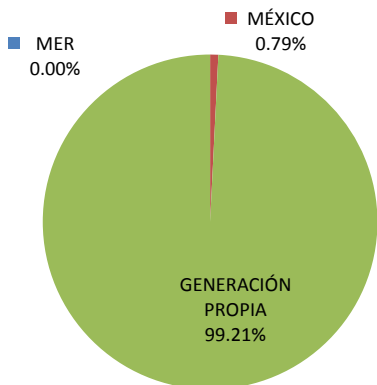
	Cota Actual	
CHIXOY	802.91	▼ -0.09
AMATITLÁN	1188.34	▼ -0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

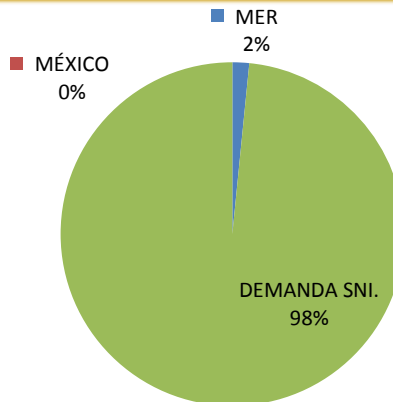


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,010.85	53.54	sábado	24	-19.55	lunes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,337.82	-111.72	viernes	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



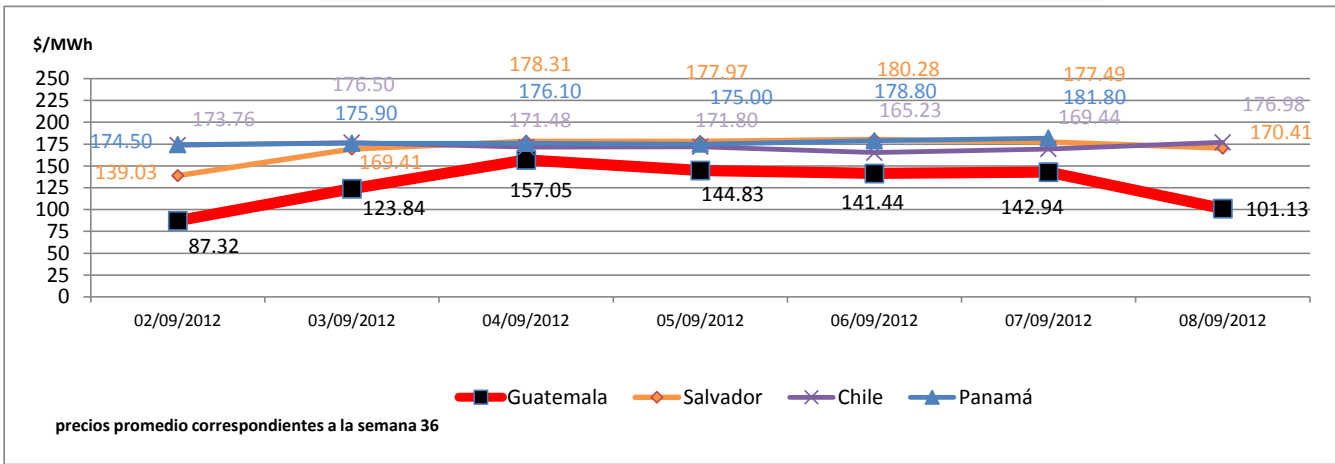
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	173.55 \$/MWh	1,499.33 MW	1,460.90 MW	53.54 MWh	(111.72)MWh
MIN	3.40 \$/MWh	624.21 MW	638.50 MW	(19.55)MWh	0.00 MWh
PROM	121.55 \$/MWh	993.95 MW	1,089.87 MW	3,010.85 MWh *	(1,337.82) MWh *

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).