

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 15 al 21 de septiembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

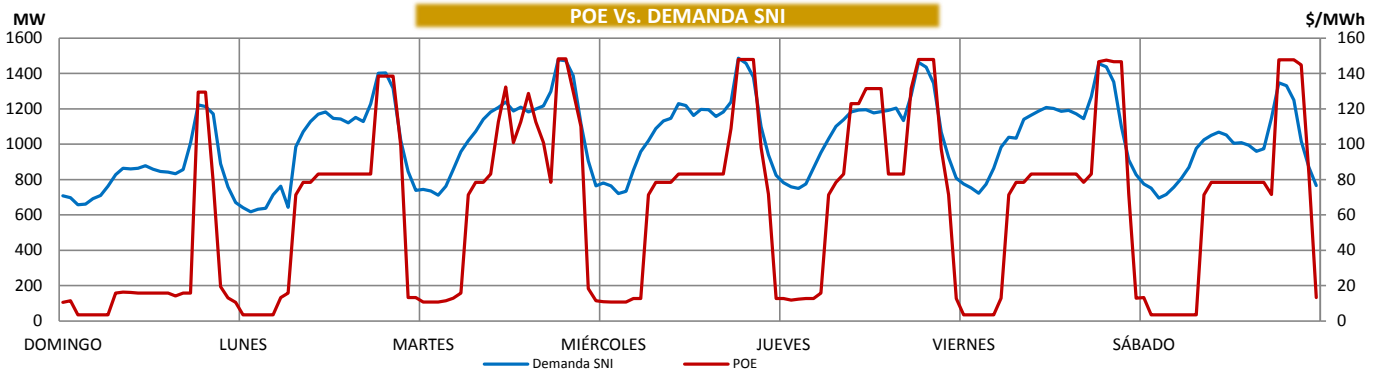
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.56	viernes	1.00
DEMANDA	618.7	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	148.3	martes	19.00
DEMANDA	1486.2	miércoles	19.00

	PROM	
SPOT	63.82	▼ -4.78
DEMANDA	1019.34	▼ -2.99

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.92**



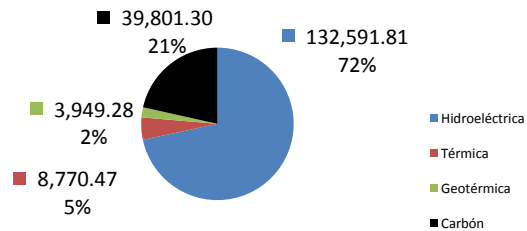
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

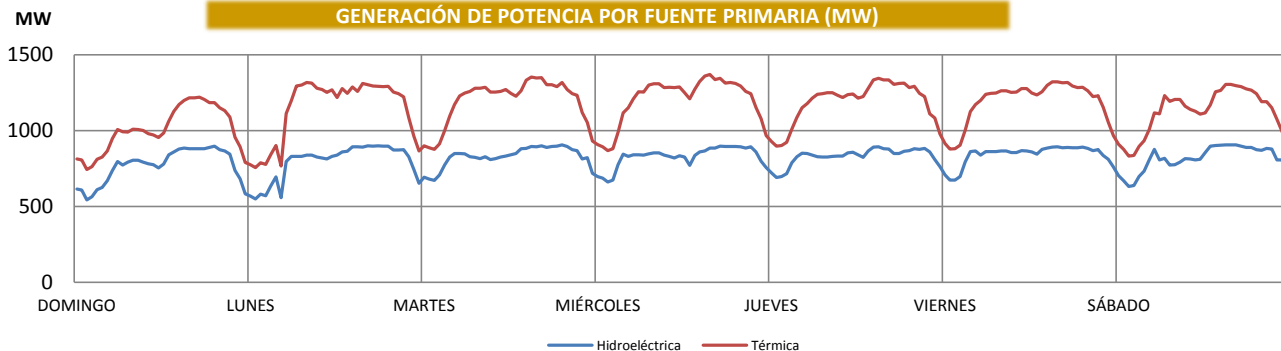
	Hidro	Geo	Termo
Min	79%	76%	13%
Max	89%	79%	22%

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

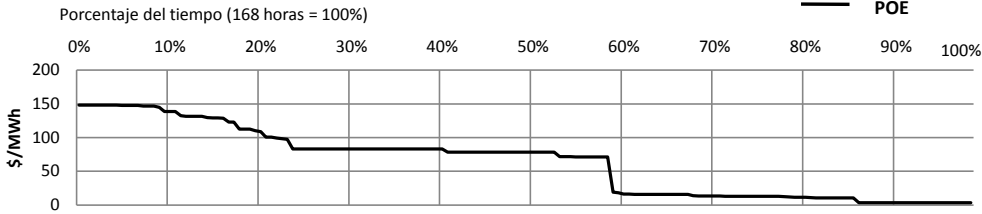
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



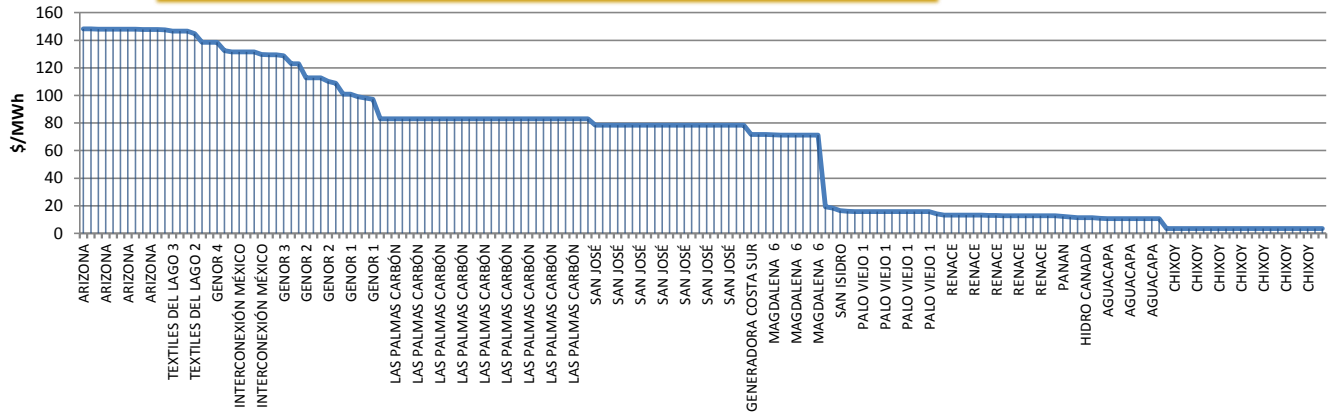
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
83.01	149.00	41%
14.01	83.00	28%
3.00	14.00	31%

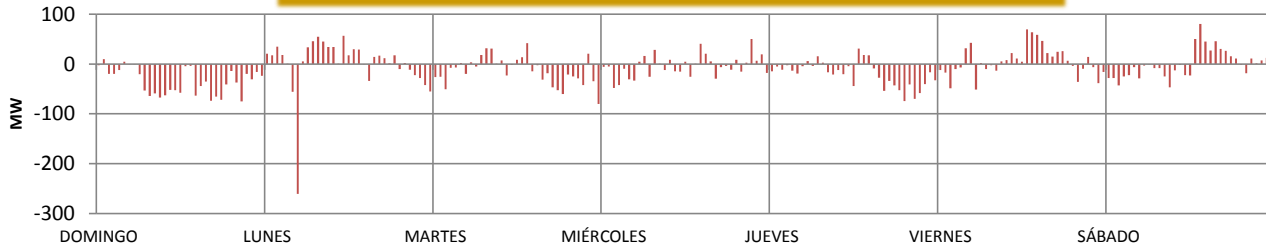
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



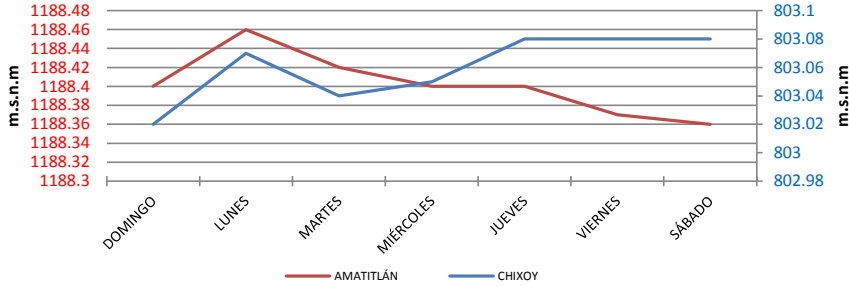
LAS PALMAS CARBÓN	17%	GENOR 4	2%
CHIXOY	13%	HIDRO CANADA	2%
SAN JOSÉ	13%	GENERADORA COSTA SUR	2%
RENACE	10%	SANTA TERESA	1%
PALO VIEJO 1	7%	SAN ISIDRO	1%
ARIZONA	6%	SANTA MARIA	1%
AGUACAPA	5%	ELECTROGENERACIÓN	1%
MAGDALENA 6	4%	HIDROPOWER SDMM	1%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	4%	PALÍN	1%
GENOR 1	4%	PANAN	1%
GENOR 2	4%	POZA VERDE	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%	TEXTILES DEL LAGO 2	1%
GENOR 3	2%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-40.47%	-260.63	lunes	7.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	-0.22	domingo	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1499.09	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1486.20	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	94.31	▼ -0.81
NY Cargo	97.00	▲ 0.84
WTI	106.94	▼ -1.78

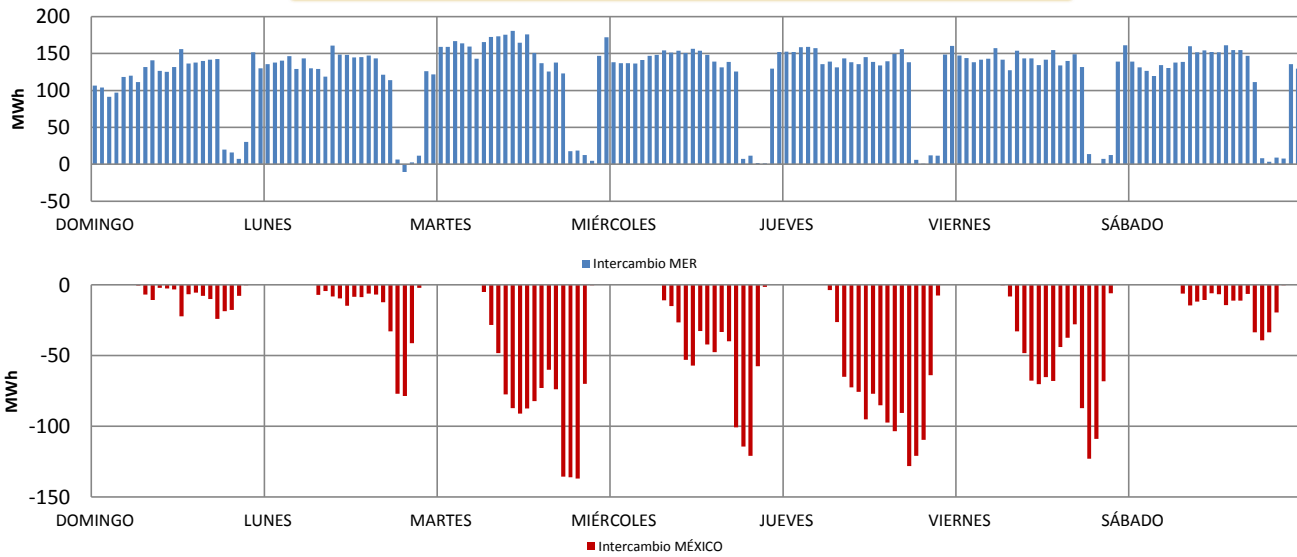
Cota Actual		
CHIXOY	803.08	▲ 0.06
AMATITLÁN	1188.36	▼ -0.04

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

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

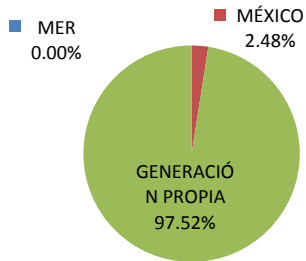
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

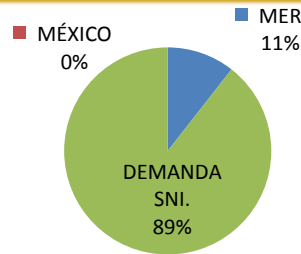


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,144.15	180.58	martes	11	-10.37	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,716.61	-137.01	martes	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



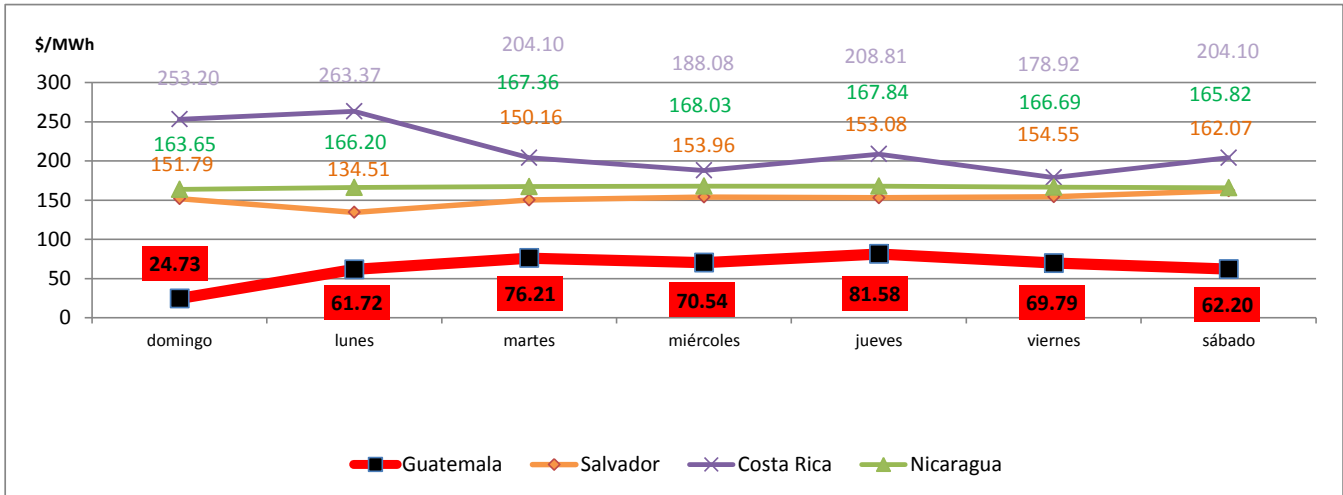
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	148.30 \$/MWh	1,486.20 MW	1,499.09 MW	180.58 MWh	(137.01)MWh
MIN	3.56 \$/MWh	618.70 MW	597.24 MW	(10.37)MWh	0.00 MWh
PROM	63.82 \$/MWh	1,019.34 MW	1,112.26 MW	20,144.15 MWh *	(4,716.61) MWh *

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).