



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

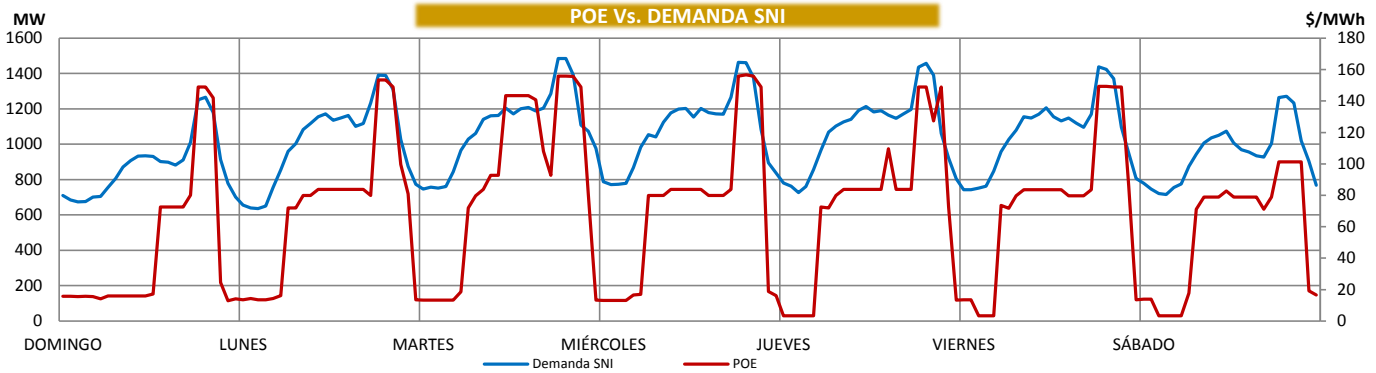
Semana comprendida del 08 al 14 de septiembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	3.35	jueves	1.00	SPOT	156.58	miércoles	20.00	SPOT	68.61	▼ -5.79
DEMANDA	636.8	lunes	3.00	DEMANDA	1484.2	martes	18.45	DEMANDA	1022.34	▼ -1.07

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.89**



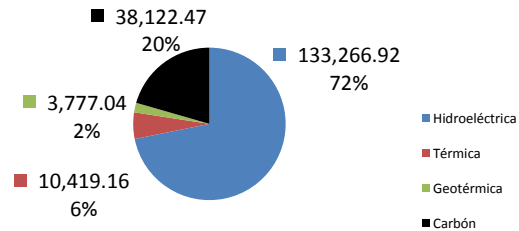
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

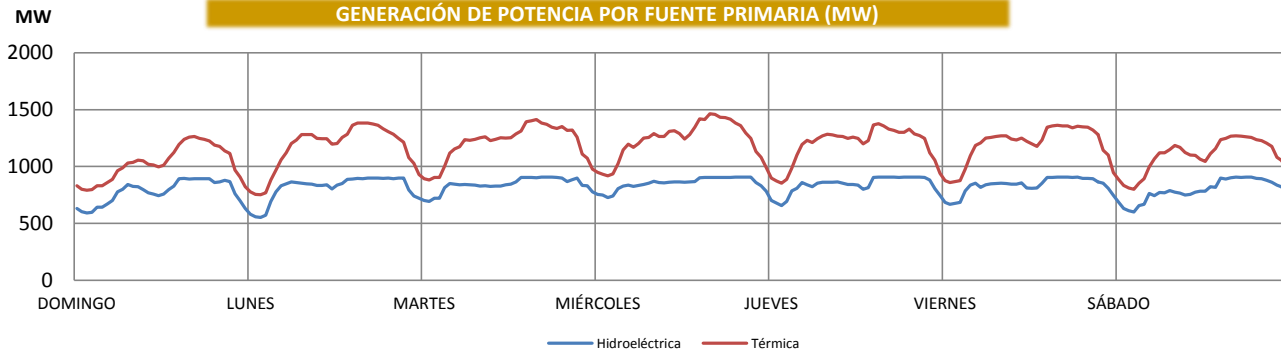
	Hidro	Geo	Termo
Min	79%	59%	13%
Max	90%	79%	21%

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

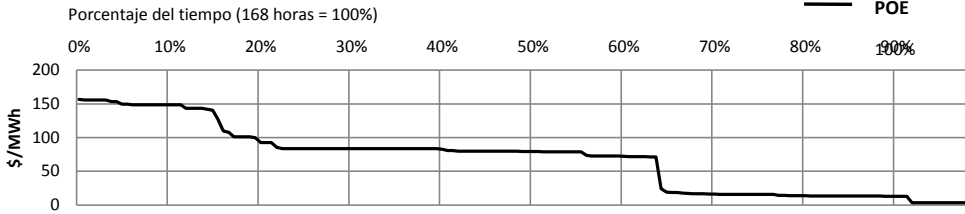
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



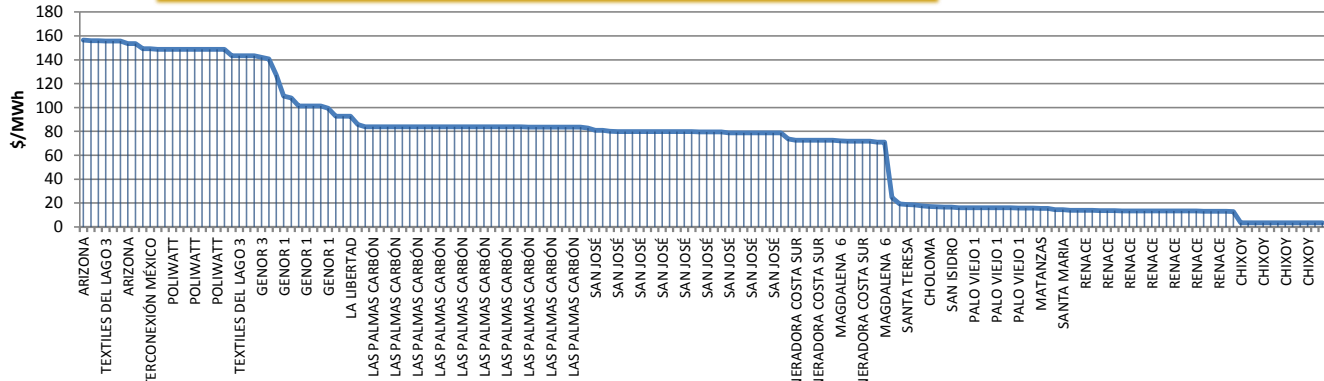
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
92.01	157.00	22%
17.01	92.00	46%
3.00	17.00	32%

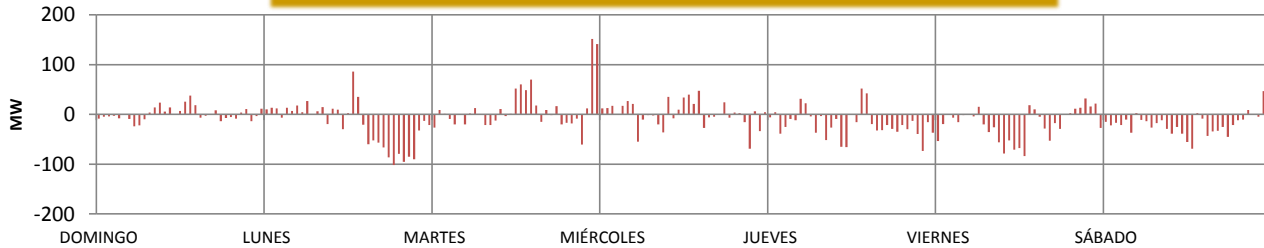
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



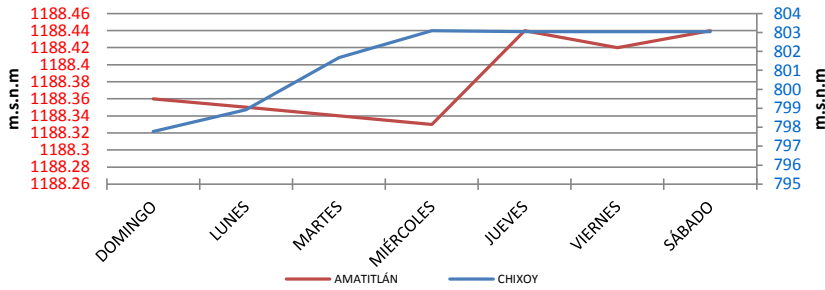
LAS PALMAS CARBÓN	19%	SANTA MARIA	2%
SAN JOSÉ	15%	INTERCONEXIÓN MÉXICO	2%
RENACE	13%	LA LIBERTAD	2%
CHIXOY	7%	GENOR 3	2%
PALO VIEJO 1	7%	LOS ESCLAVOS	2%
POLIWATT	6%	MATANZAS	1%
COSTA SUR	5%	MONTECRISTO	1%
GENOR 1	4%	SAN ISIDRO	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%	CHOLOMA	1%
MAGDALENA 6	3%	LA PERLA	1%
ARIZONA	3%	SANTA TERESA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	14.14%	151.76	martes	23.00
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.00	viernes	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1484.20	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1484.20	martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.11	▼ -0.18
NY Cargo	96.16	▼ -1.37
WTI	108.72	▲ 0.83

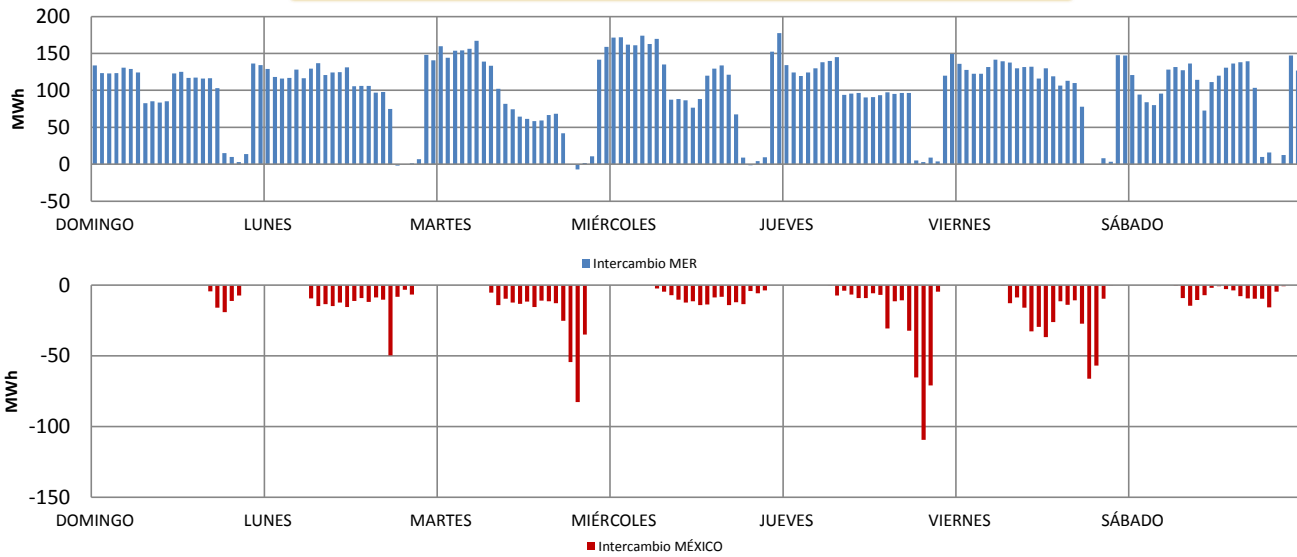
Cota Actual		
CHIXOY	803.05	▲ 5.28
AMATITLÁN	1188.44	▲ 0.08

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

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

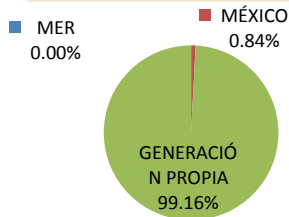
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

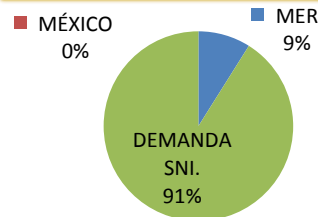


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,776.10	177.4	miércoles	24	-7.21	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,570.68	-109.41	jueves	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



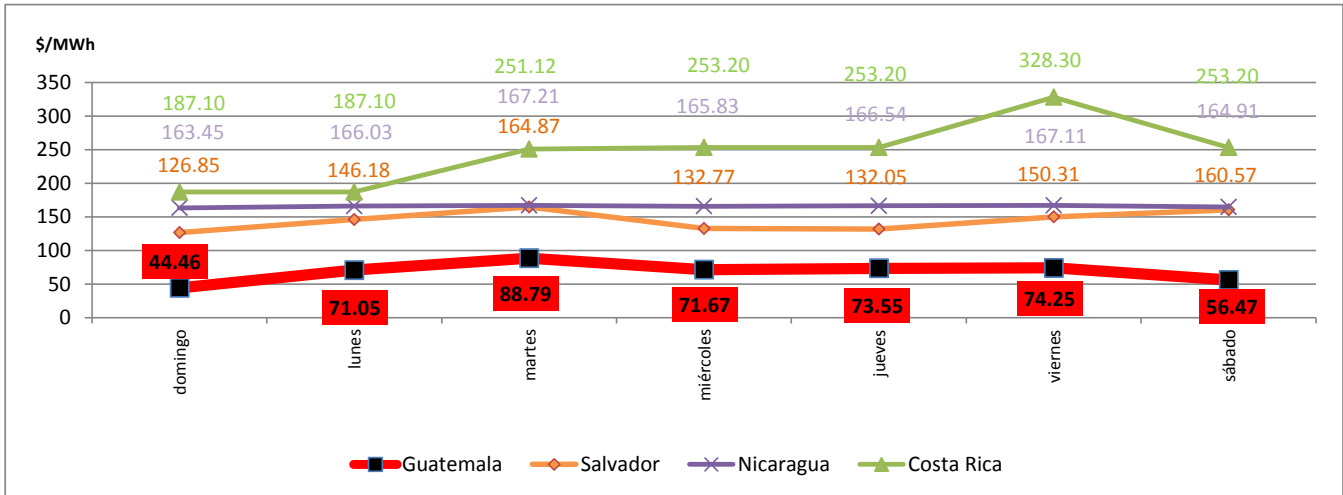
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	156.58 \$/MWh	1,484.20 MW	1,484.20 MW	177.40 MWh	(109.41)MWh
MIN	3.35 \$/MWh	636.80 MW	624.84 MW	(7.21)MWh	0.00 MWh
PROM	68.61 \$/MWh	1,022.34 MW	1,112.39 MW	16,776.10 MWh *	(1,570.68) MWh *

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).