



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

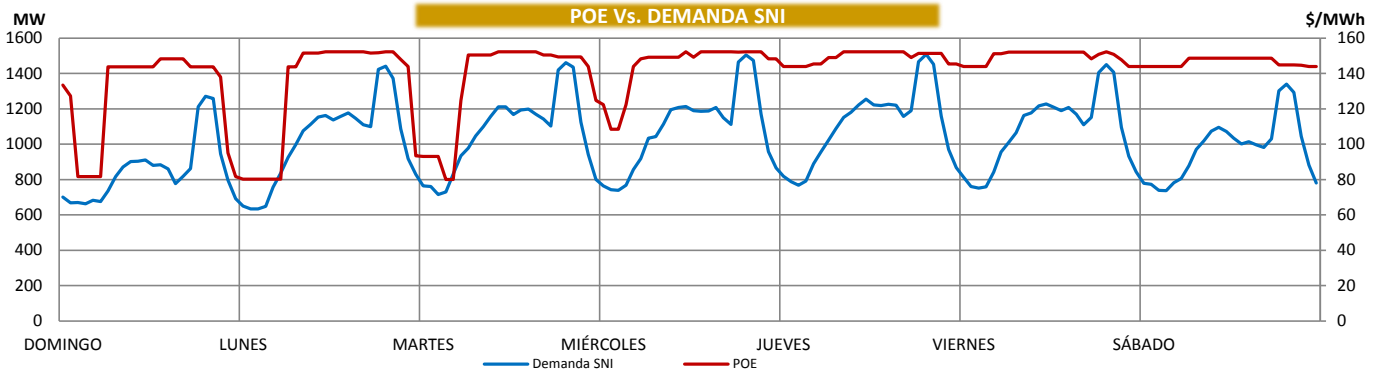
Semana comprendida del 04 al 10 de agosto del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	80.05	martes	4.00	SPOT	152.34	jueves	9.00	SPOT	140.53	▲ 1.83
DEMANDA	633.9	lunes	3.00	DEMANDA	1508.9	jueves	19.45	DEMANDA	1027.16	▲ 32.43

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.62**



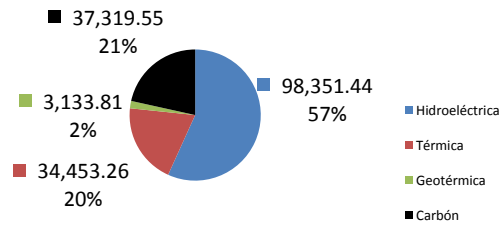
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

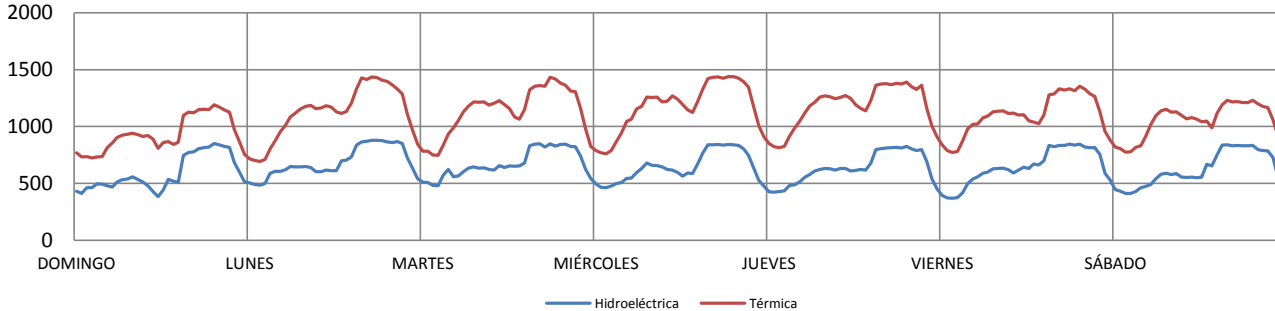
	Hidro	Geo	Termo
Min	57%	35%	22%
Max	68%	65%	35%

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

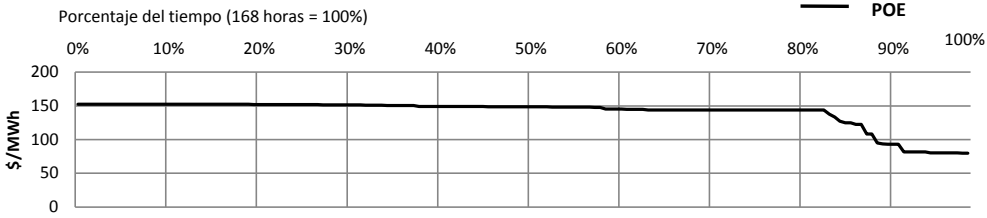
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



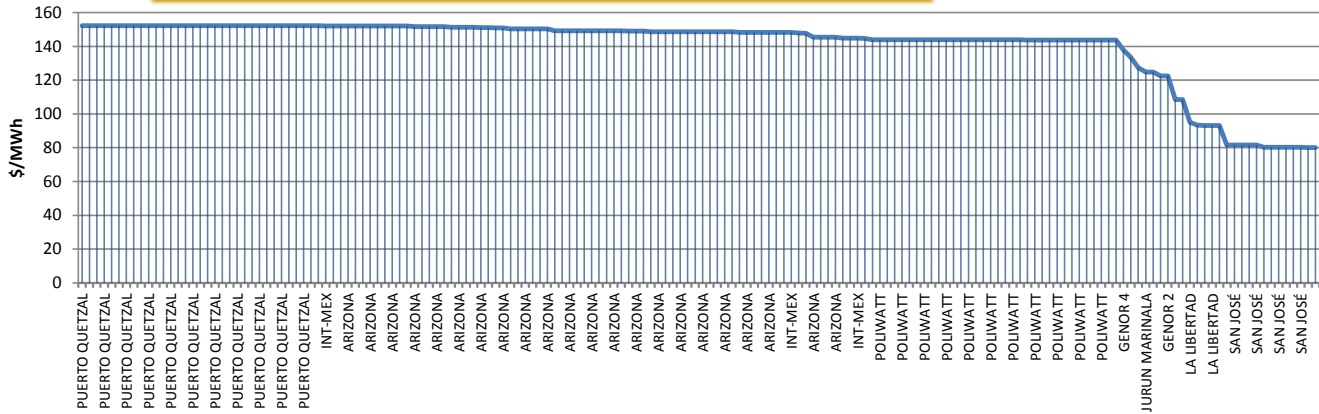
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
151.01	153.00	33%
144.01	151.00	30%
80.00	144.00	36%

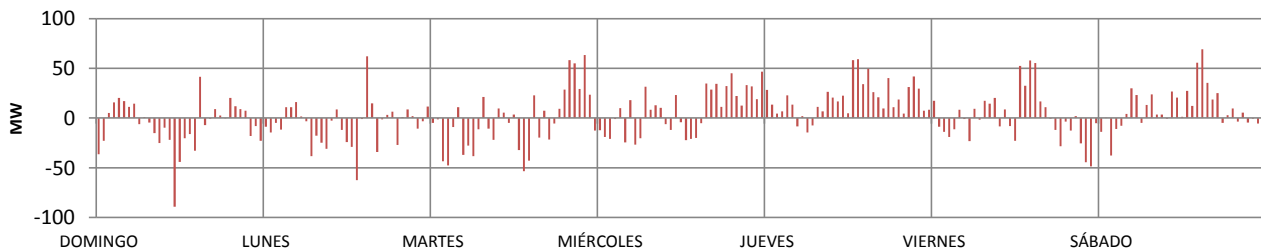
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



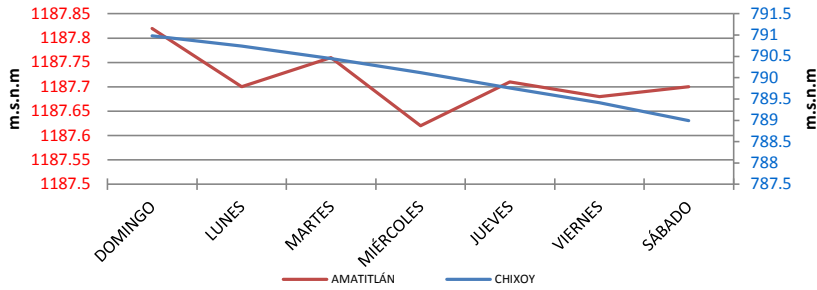
ARIZONA	39%	JURUN MARINALA	2%
POLIWATT	20%	GENOR 2	2%
PUERTO QUETZAL	20%	GENOR 4	1%
SAN JOSÉ	8%	GENOR 1	1%
INT-MEX	3%	PLANTA GENERADORA GENOSA	1%
LA LIBERTAD	3%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.48%	-89.21	domingo	16.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.05	sábado	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1475.45	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1508.90	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

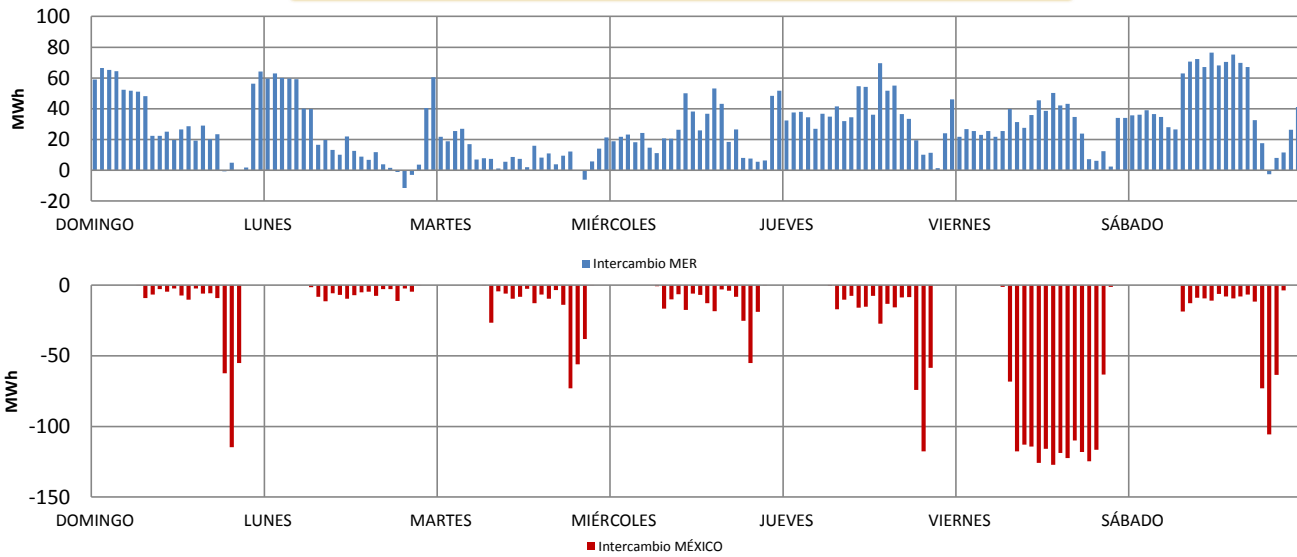
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

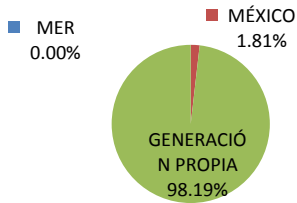
Promedio Semanal		
US Gulf	91.41	▼ -0.39
NY Cargo	93.40	▼ -1.82
WTI	105.31	▲ 0.26
Cota Actual		
CHIXOY	788.99	▼ -1.99
AMATITLÁN	1187.70	▼ -0.12

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

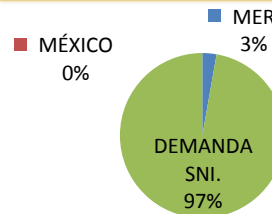


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,894.37	76.51	sábado	12	-11.61	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,189.68	-127.12	viernes	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



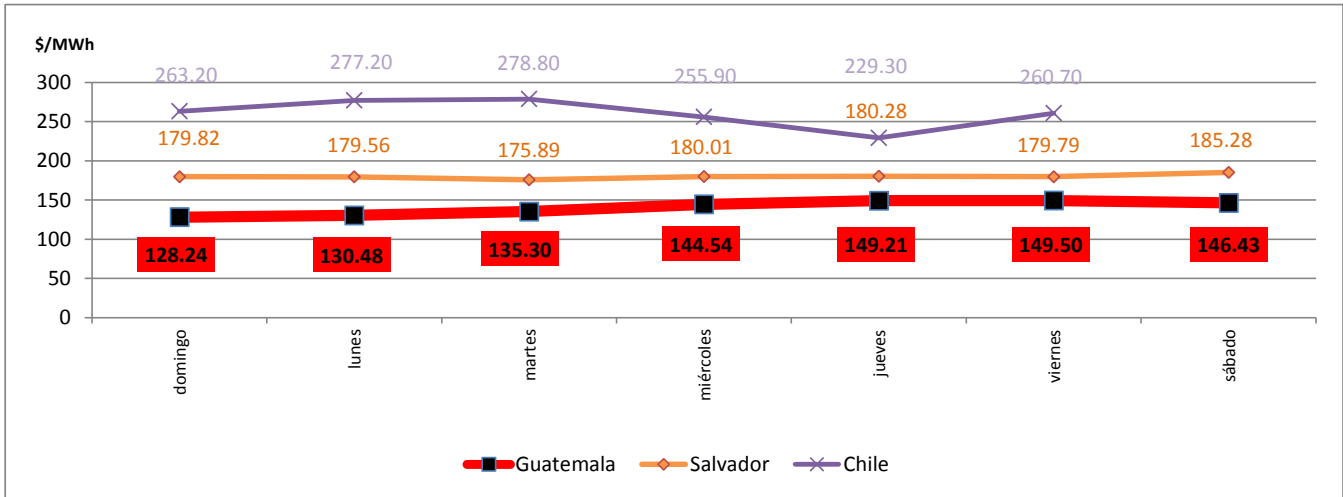
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	152.34 \$/MWh	1,508.90 MW	1,475.45 MW	76.51 MWh	(127.12)MWh
MIN	80.05 \$/MWh	633.90 MW	638.85 MW	(11.61)MWh	0.00 MWh
PROM	140.53 \$/MWh	1,027.16 MW	1,101.64 MW	4,894.37 MWh *	(3,189.68) MWh *

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).