



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

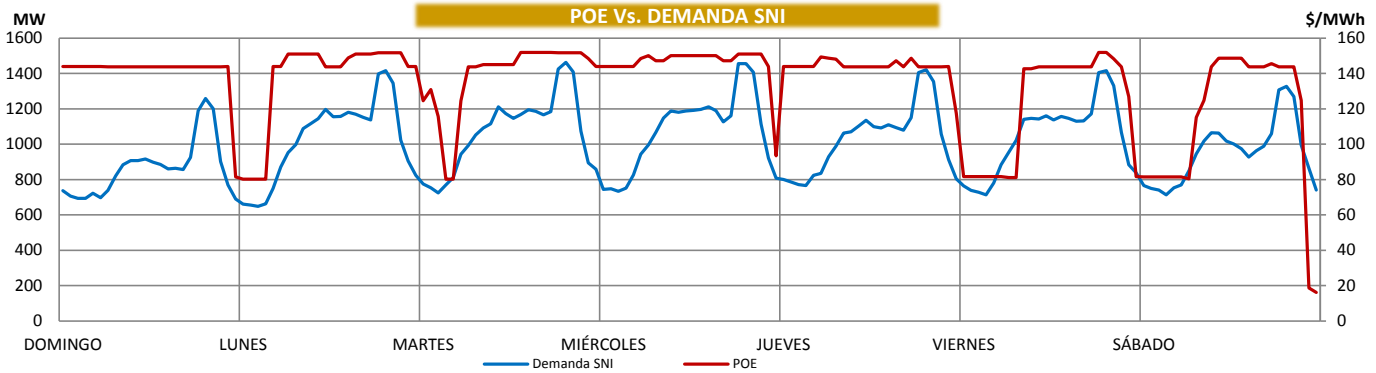
Semana comprendida del 11 al 17 de agosto del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	16.21	sábado	24.00	SPOT	151.97	viernes	19.00	SPOT	134.32	▼ -6.21
DEMANDA	647.83	lunes	3.00	DEMANDA	1463.18	martes	19.30	DEMANDA	1007.15	▼ -20.01

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.53**

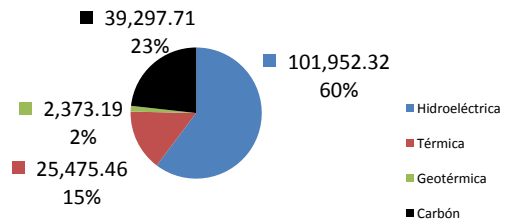


FACTOR DE UTILIZACIÓN

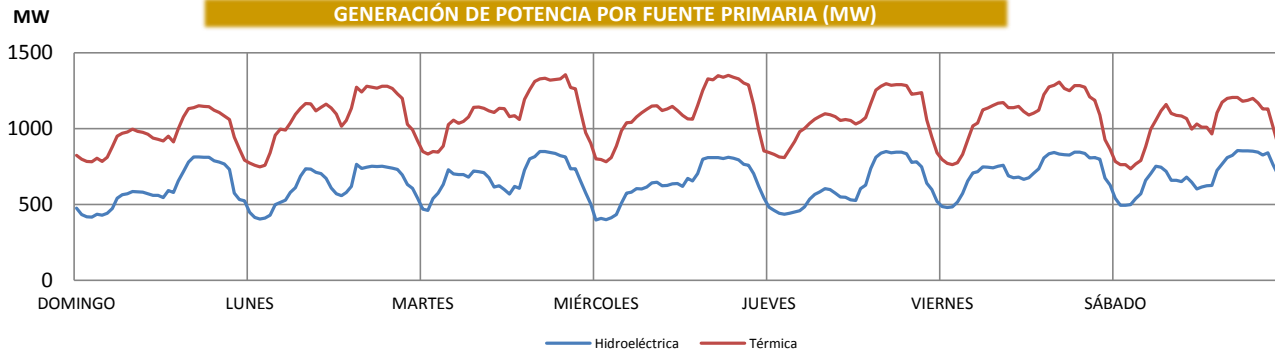
	Hidro	Geo	Termo
Min	59%	27%	21%
Max	73%	58%	30%

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

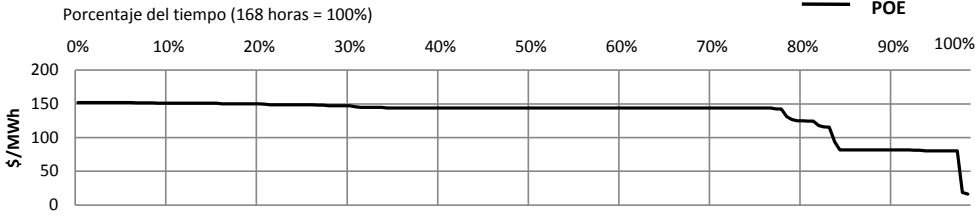
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



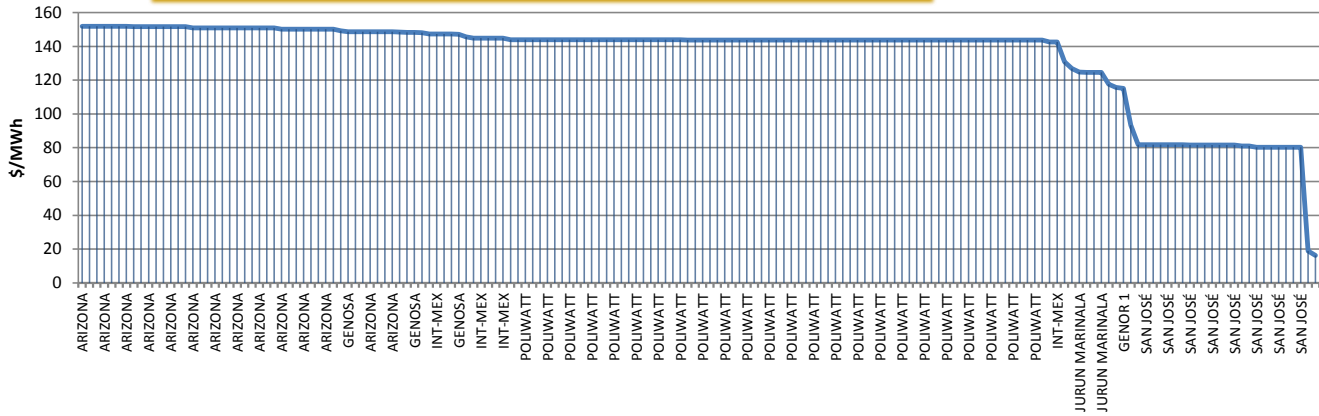
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
144.01	152.00	35%
143.01	144.00	43%
16.00	143.00	22%

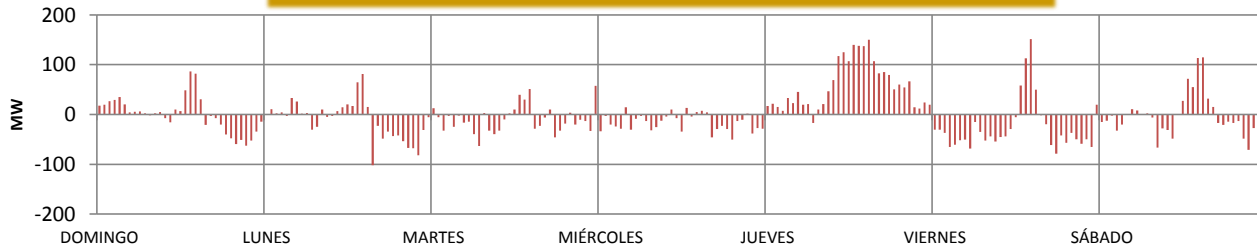
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



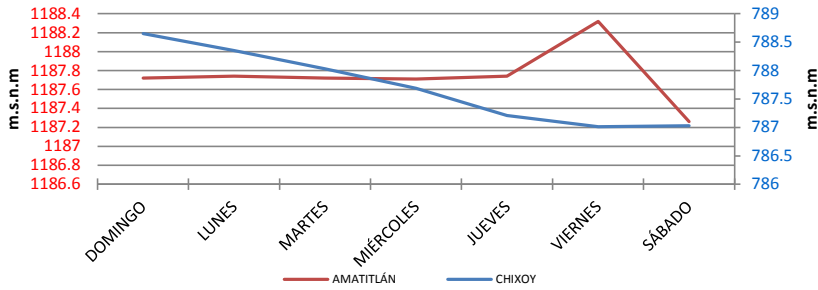
POLIWATT	43%	GENOR 1	2%
ARIZONA	26%	GENOR 2	1%
SAN JOSÉ	14%	GENOR 3	1%
INT-MEX	7%	SANTA TERESA	1%
JURUN MARINALA	3%	LA LIBERTAD	1%
GENOSA	2%	PALO VIEJO 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.36%	151.68	viernes	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.04	sábado	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1483.24	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1463.18	martes	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

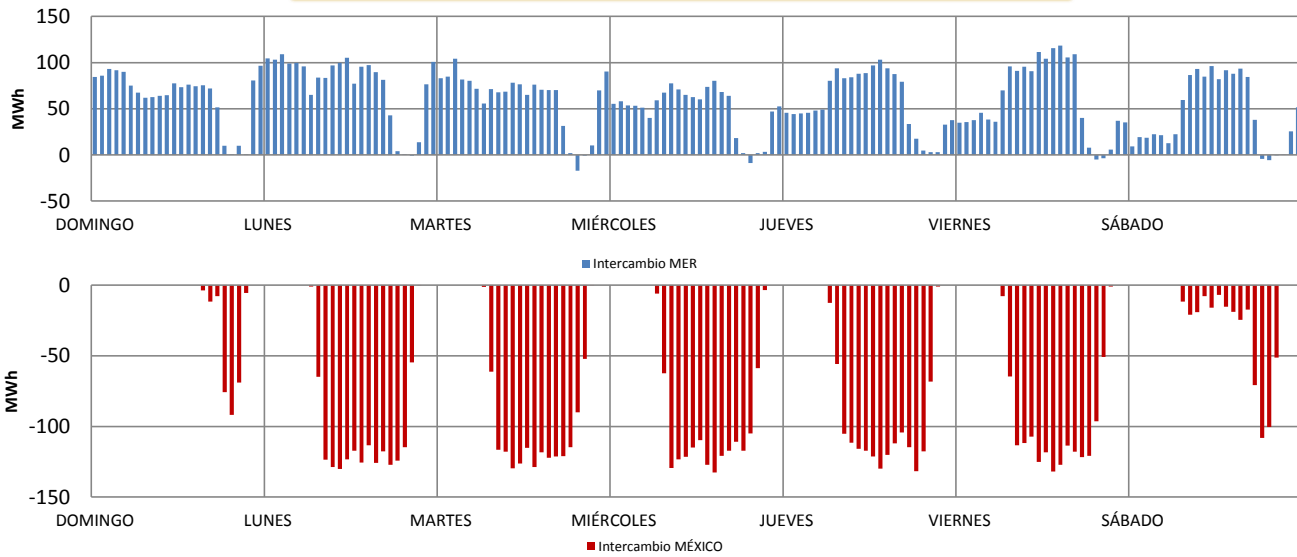
Promedio Semanal		
US Gulf	92.83	▲ 1.42
NY Cargo	94.82	▲ 1.41
WTI	106.62	▲ 1.30
Cota Actual		
CHIXOY	787.03	▼ -1.62
AMATITLÁN	1187.26	▼ -0.46

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

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

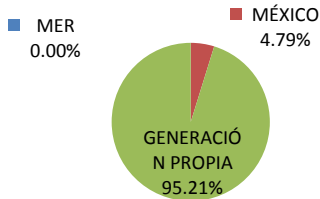
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

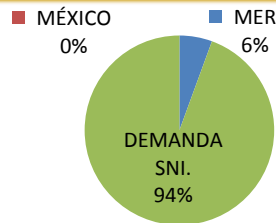


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	9,932.25	118.34	viernes	15	-17.18	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,514.68	-132.53	miércoles	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



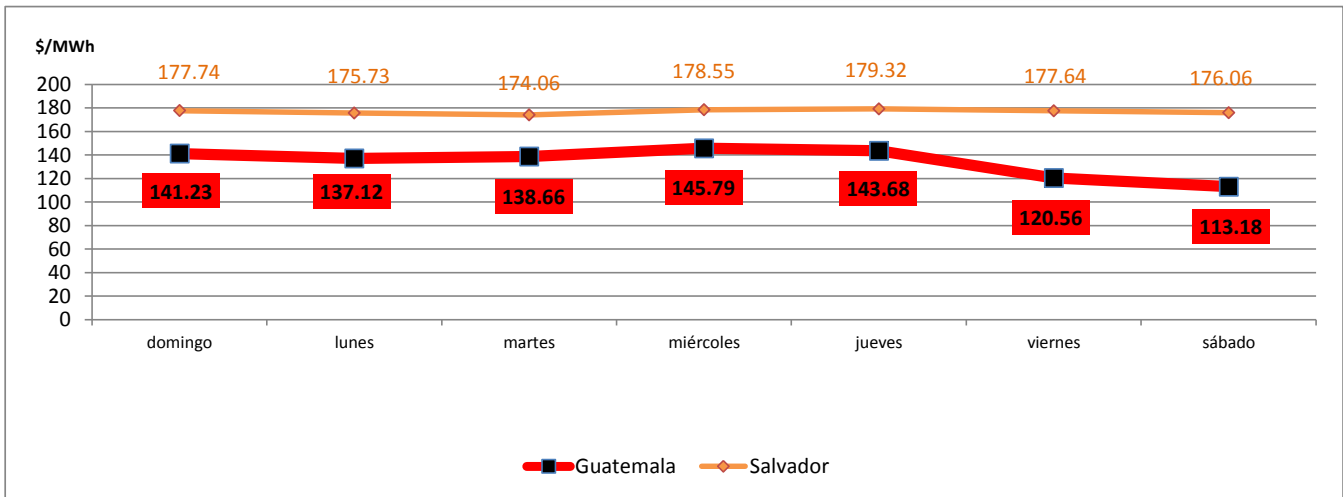
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	151.97 \$/MWh	1,463.18 MW	1,483.24 MW	118.34 MWh	(132.53)MWh
MIN	16.21 \$/MWh	647.83 MW	645.55 MW	(17.18)MWh	0.00 MWh
PROM	134.32 \$/MWh	1,007.15 MW	1,086.33 MW	9,932.25 MWh *	(8,514.68) MWh *

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).