



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

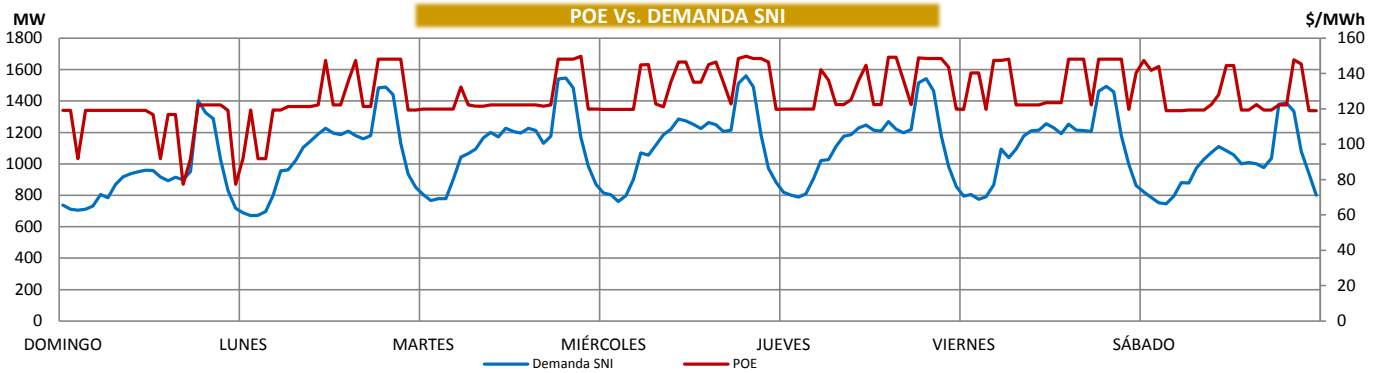
www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 23 de febrero al 01 de marzo del 2014
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	77.43	domingo	24.00	DEMANDA	149.71	martes	22.00	DEMANDA	127.70	▲ 5.03
	671.53	lunes	2.00		1560.1	miércoles	19.30		1067.50	▲ 28.30

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.58**

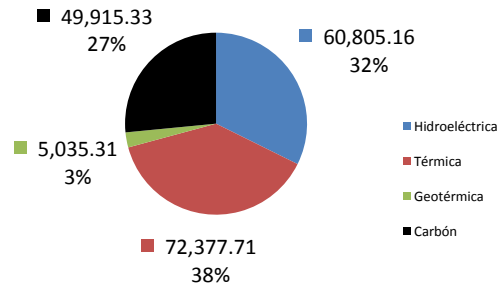


FACTOR DE UTILIZACIÓN

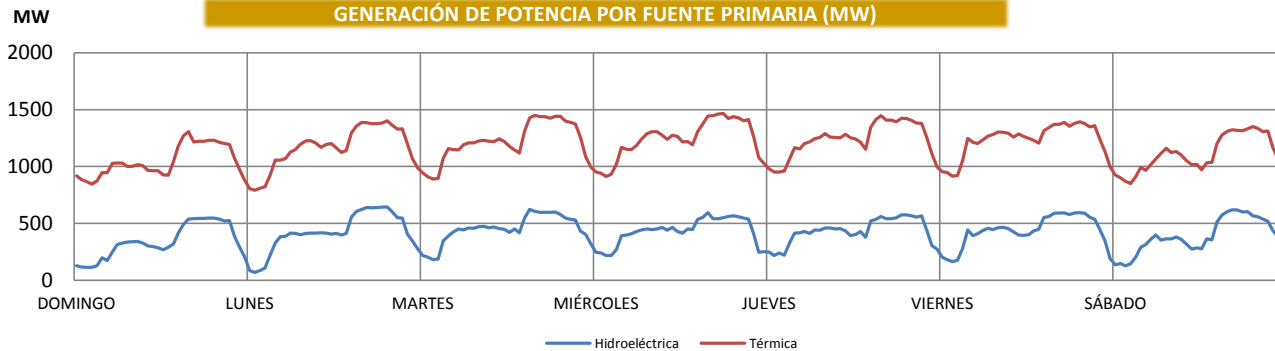
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	92%	43%
Max	44%	105%	50%

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

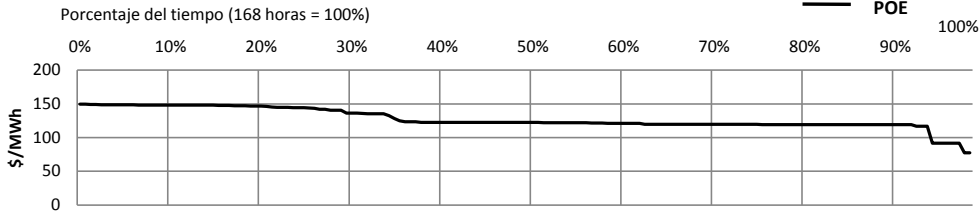
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



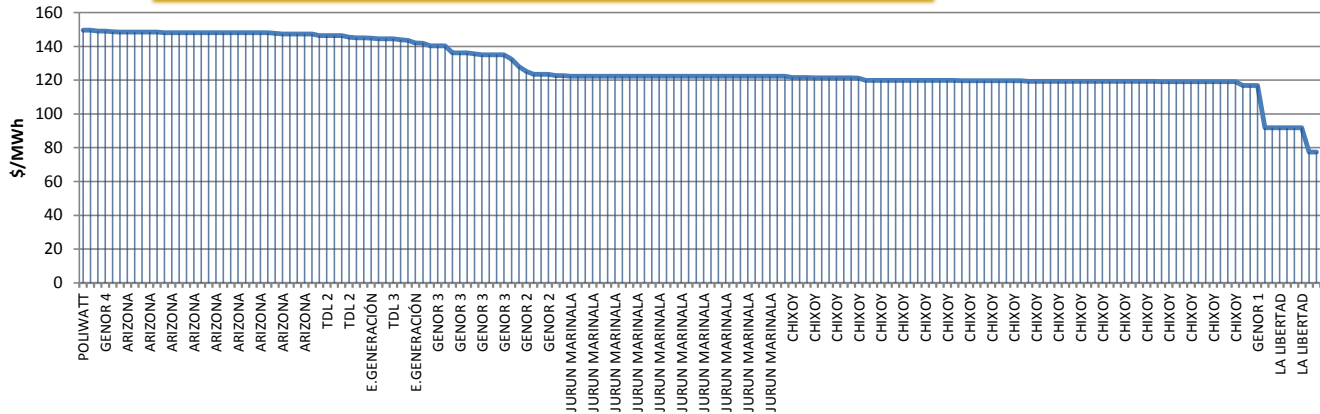
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	150.00	30%
122.01	140.00	27%
77.00	122.00	43%

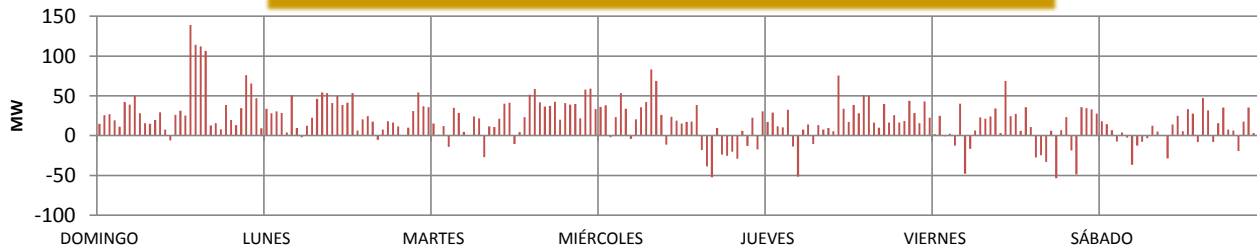
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



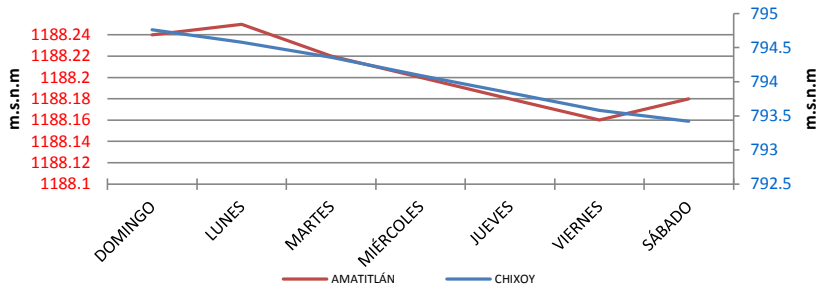
CHIXOY	36%	E.GENERACIÓN	3%
JURUN MARINALA	19%	TDL 3	2%
ARIZONA	16%	GENOR 1	2%
GENOR 3	7%	POLIWATT	1%
TDL 2	4%	SAN JOSÉ	1%
GENOR 2	4%	GENOR 4	1%
LA LIBERTAD	4%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	12.05%	139.04	domingo	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.08	sábado	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1559.97	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1560.10	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	90.76	▼ -0.80
NY Cargo	104.42	▼ -0.88
WTI	102.45	▼ -0.18

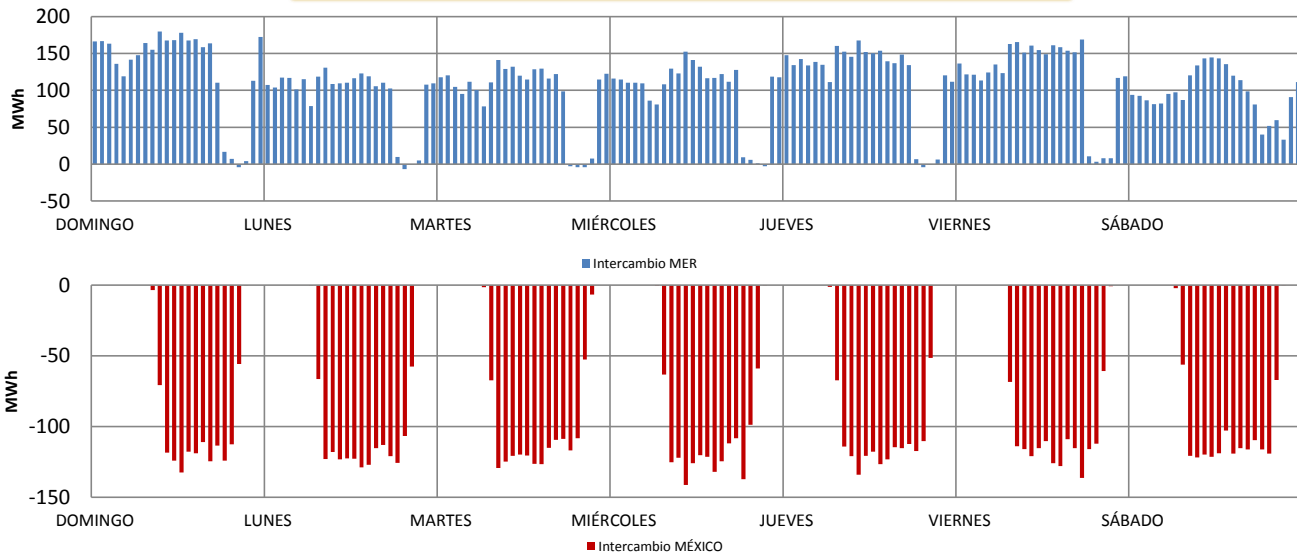
Cota Actual		
CHIXOY	793.42	▼ -1.34
AMATITLÁN	1188.18	▼ -0.06

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

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

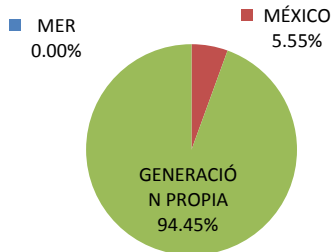
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

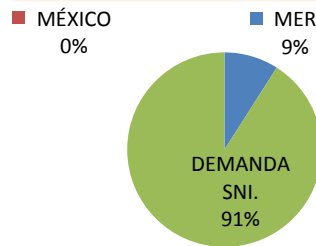


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,052.66	179.52	domingo	10	-6.69	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,674.04	-141.45	miércoles	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



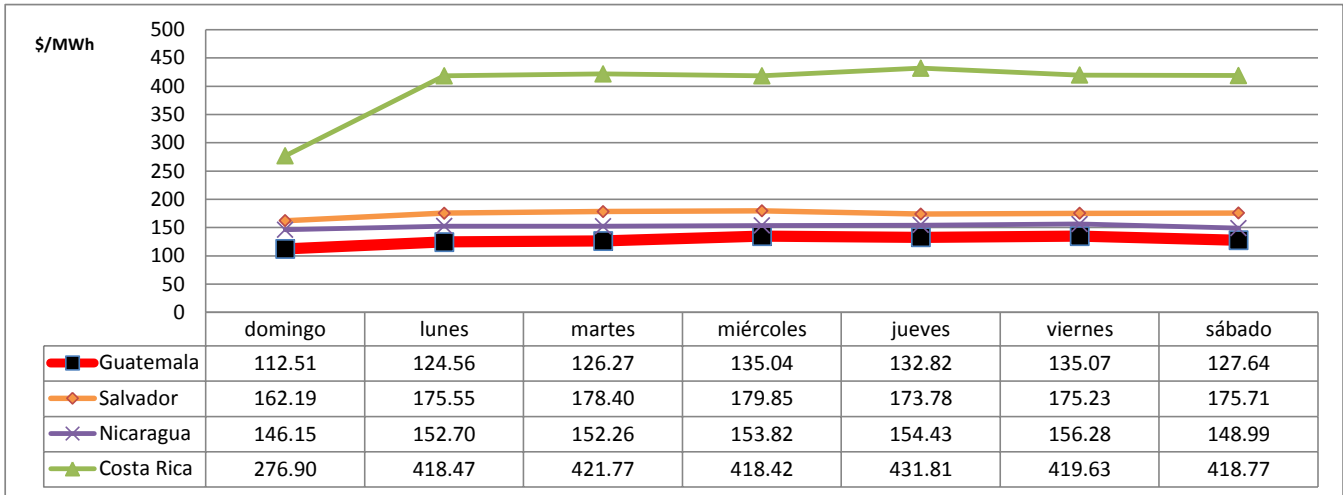
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.71 \$/MWh	1,560.10 MW	1,559.97 MW	179.52 MWh	(141.45)MWh
MIN	77.43 \$/MWh	671.53 MW	642.70 MW	(6.69)MWh	0.00 MWh
PROM	127.70 \$/MWh	1,067.50 MW	1,135.10 MW	18,052.66 MWh *	(10,674.04) MWh *

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).