



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

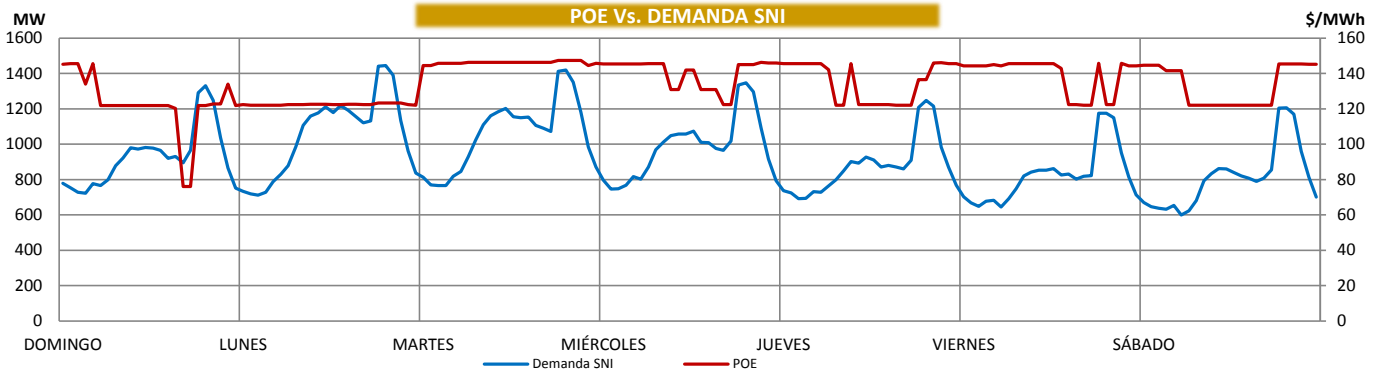
Semana comprendida del 13 al 19 de abril del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	76.09	domingo	17.00	SPOT	147.37	martes	19.00	SPOT	134.17	▼ -8.61
DEMANDA	600.1	sábado	6.00	DEMANDA	1445	lunes	19.15	DEMANDA	932.31	▼ -132.85

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **-0.08**



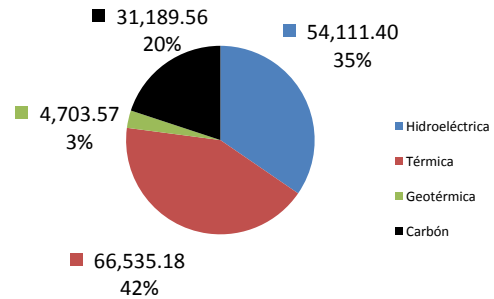
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

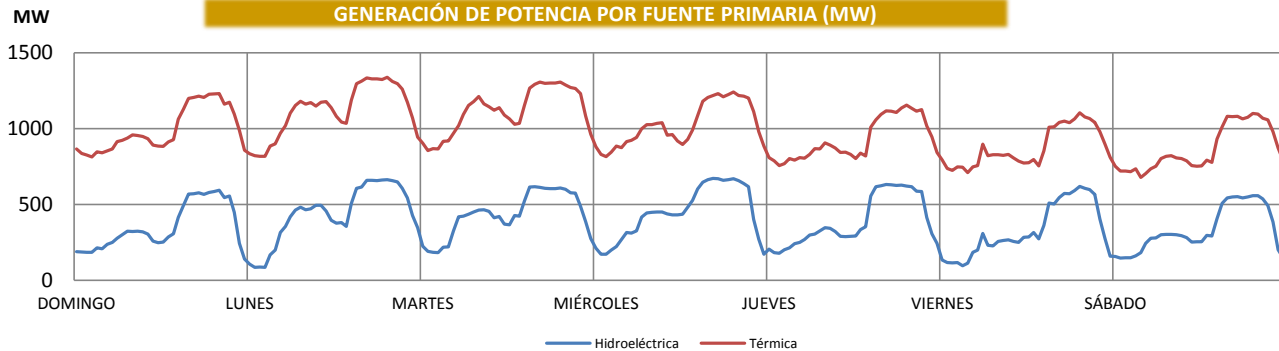
	Hidro	Geo	Termo
Min	27%	79%	32%
Max	40%	88%	42%

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

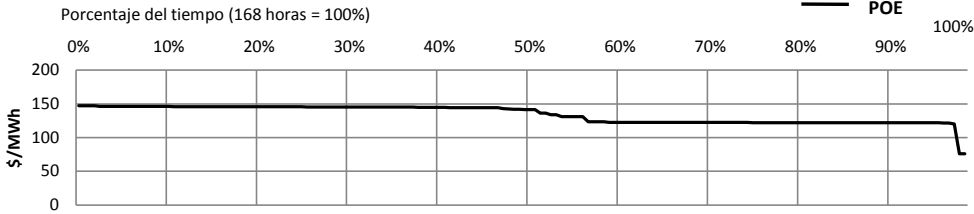
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



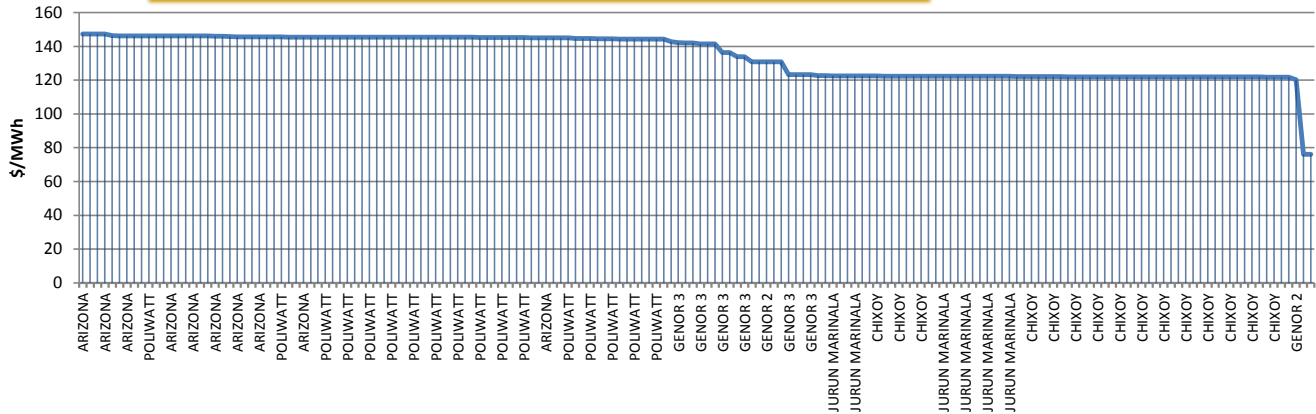
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
146.01	148.00	12%
123.01	146.00	48%
76.00	123.00	40%

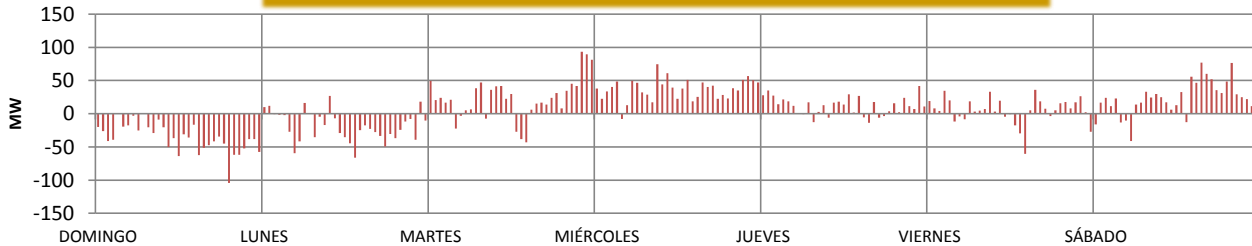
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



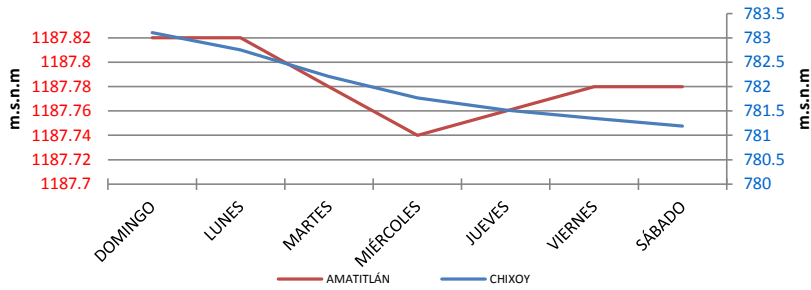
POLIWATT	31%
CHIXOY	28%
ARIZONA	17%
JURUN MARINALA	11%
GENOR 3	9%
GENOR 2	4%
SAN JOSÉ	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.40%	-104.39	domingo	20.15
DIFERENCIA MINIMA	0.04%	0.35	domingo	10.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1474.11	lunes	19.30
MÁXIMO REAL		1445.00	lunes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.81	▲ 1.50
NY Cargo	100.25	▲ 2.05
WTI	104.03	▲ 1.28

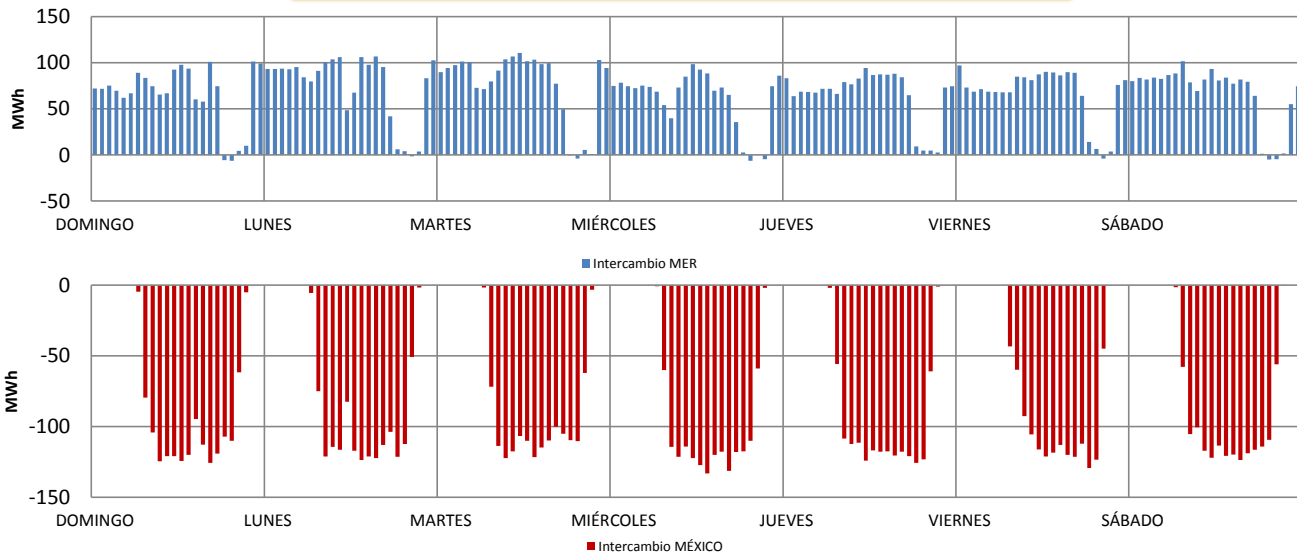
Cota Actual		
CHIXOY	781.19	▼ -1.92
AMATITLÁN	1187.78	▼ -0.04

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

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

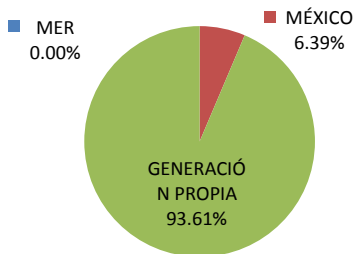
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

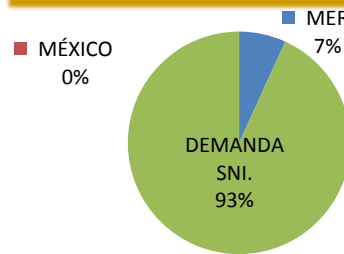


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	11,427.85	110.57	martes	12	-6.38	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,548.35	-133.14	miércoles	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



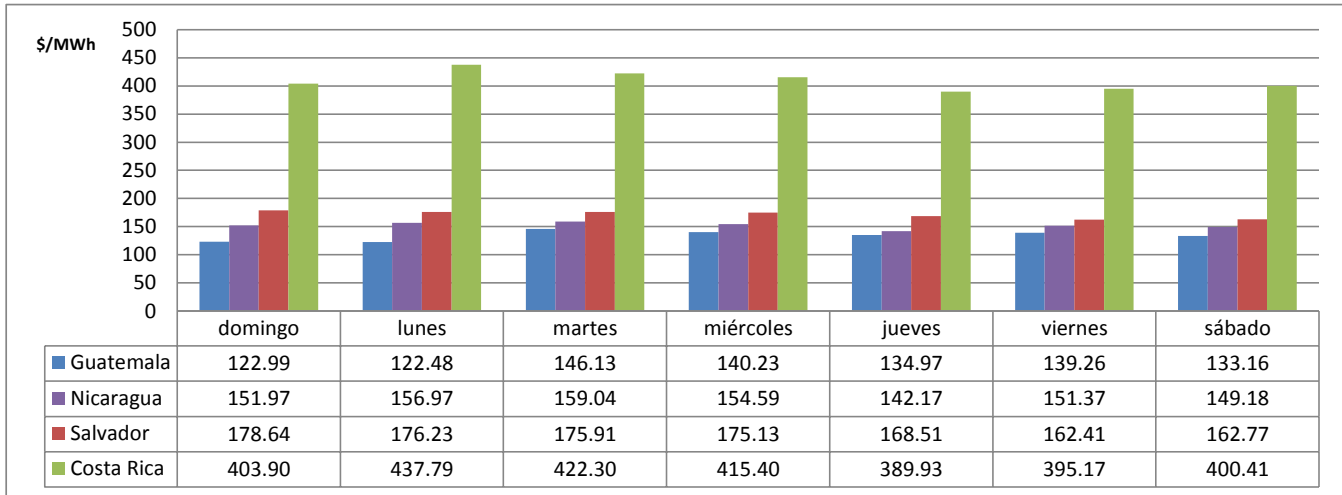
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	147.37 \$/MWh	1,445.00 MW	1,474.11 MW	110.57 MWh	(133.14)MWh
MIN	76.09 \$/MWh	600.10 MW	613.15 MW	(6.38)MWh	0.00 MWh
PROM	134.17 \$/MWh	932.31 MW	1,004.29 MW	11,427.85 MWh *	(10,548.35) MWh *

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/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).