

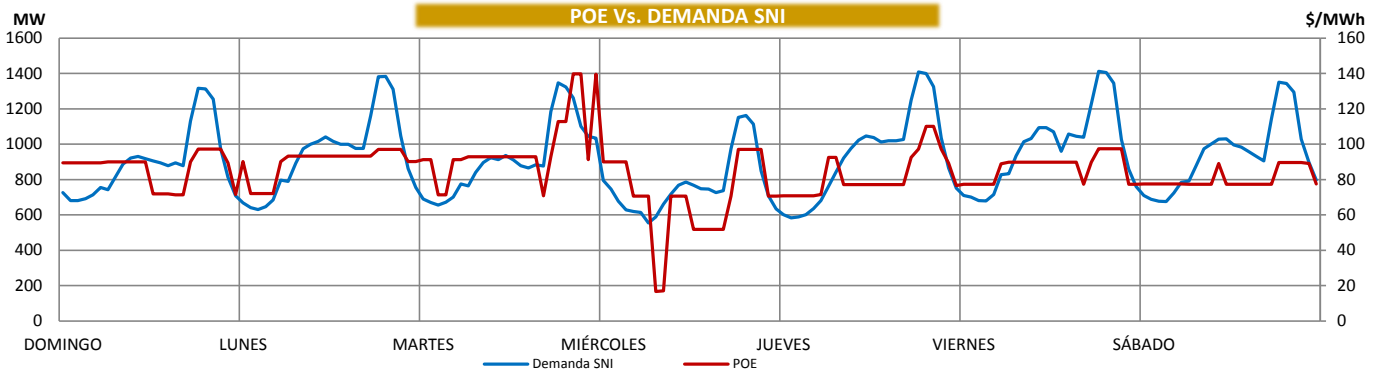


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 29 de diciembre del 2013 al 04 de enero del 2014
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	16.66	miércoles	8.00	SPOT	139.78	martes	21.00	SPOT	84.79	▼ -24.94
DEMANDA	553.8	miércoles	7.00	DEMANDA	1413.05	viernes	19.00	DEMANDA	912.25	▼ -24.25

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.55**



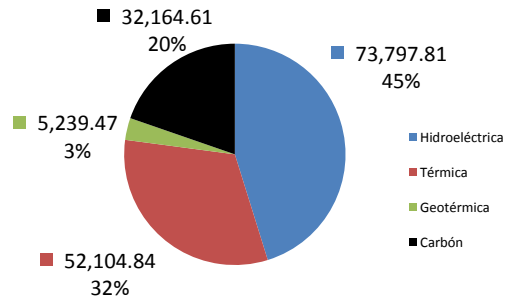
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

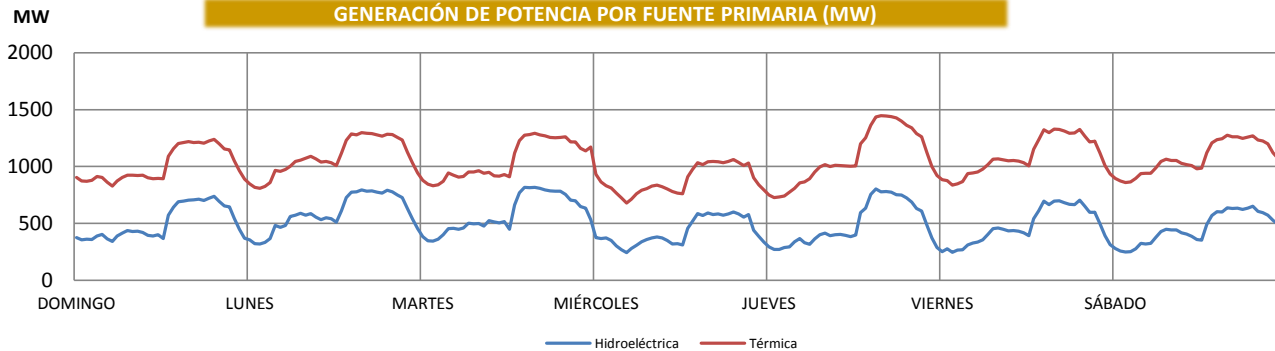
	Hidro	Geo	Termo
Min	40%	102%	28%
Max	56%	105%	38%

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

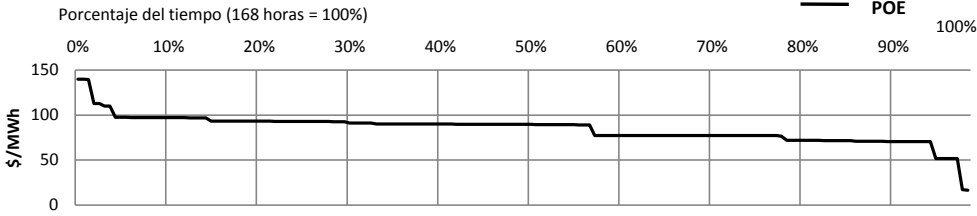
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



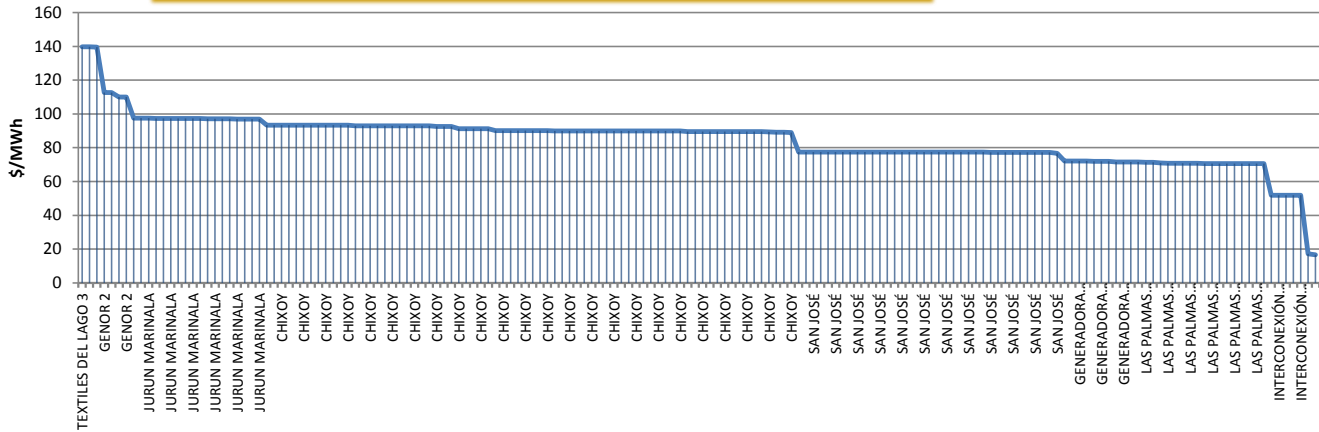
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
91.01	140.00	33%
88.01	91.00	24%
16.00	88.00	42%

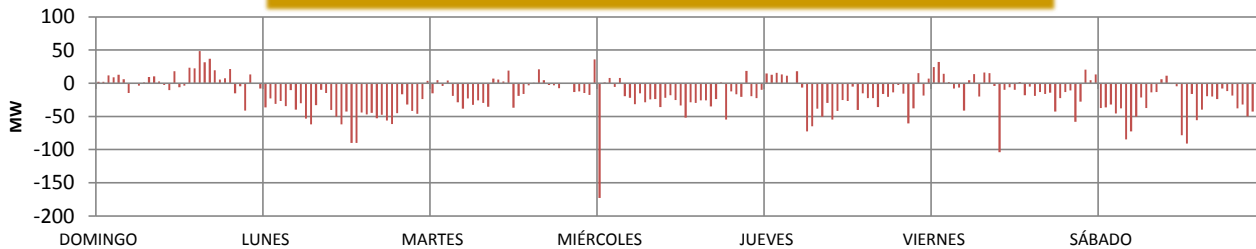
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



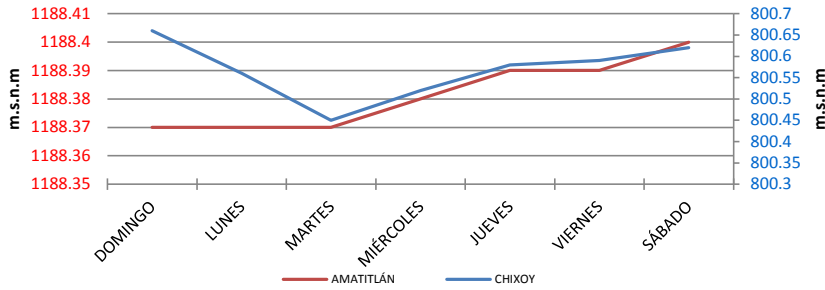
CHIXOY	43%	GENOR 2	2%
SAN JOSÉ	21%	TEXTILES DEL LAGO 3	2%
JURUN MARINALA	10%	MONTECRISTO	1%
LAS PALMAS CARBÓN	10%	INGENIO TULULÁ BLOQUE 1	1%
GENERADORA COSTA SUR	7%	GENOR 1	1%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	3%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-21.74%	-172.85	miércoles	1.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.10	martes	20.15
MÁXIMO PROGRAMADO		1433.75	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1413.05	viernes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

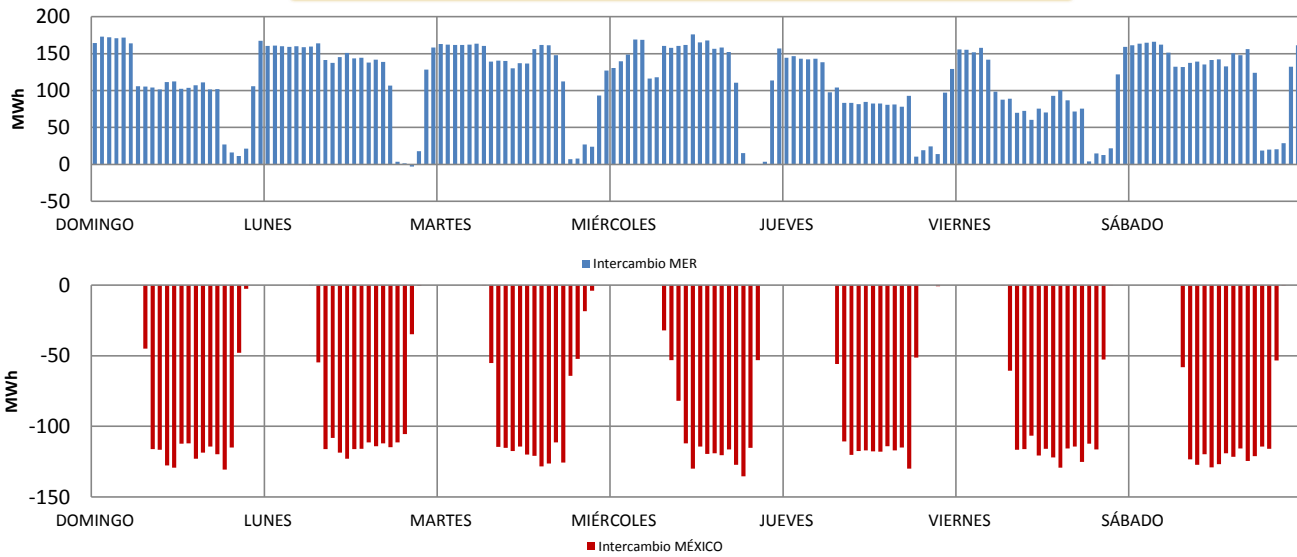
Promedio Semanal		
US Gulf	91.84	▼ -1.54
NY Cargo	95.43	▼ -1.10
WTI	98.06	▼ -1.39
Cota Actual		
CHIXOY	800.62	▼ -0.04
AMATITLÁN	1188.40	▲ 0.03

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

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

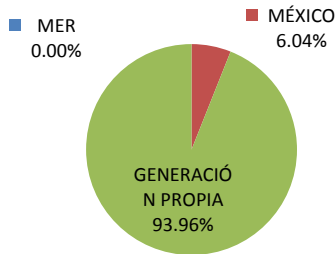
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

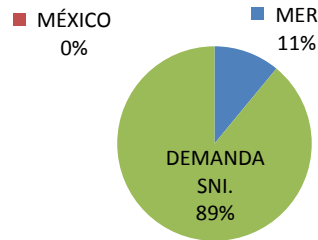


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,950.40	175.96	miércoles	12	-3.03	lunes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,184.70	-135.23	miércoles	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



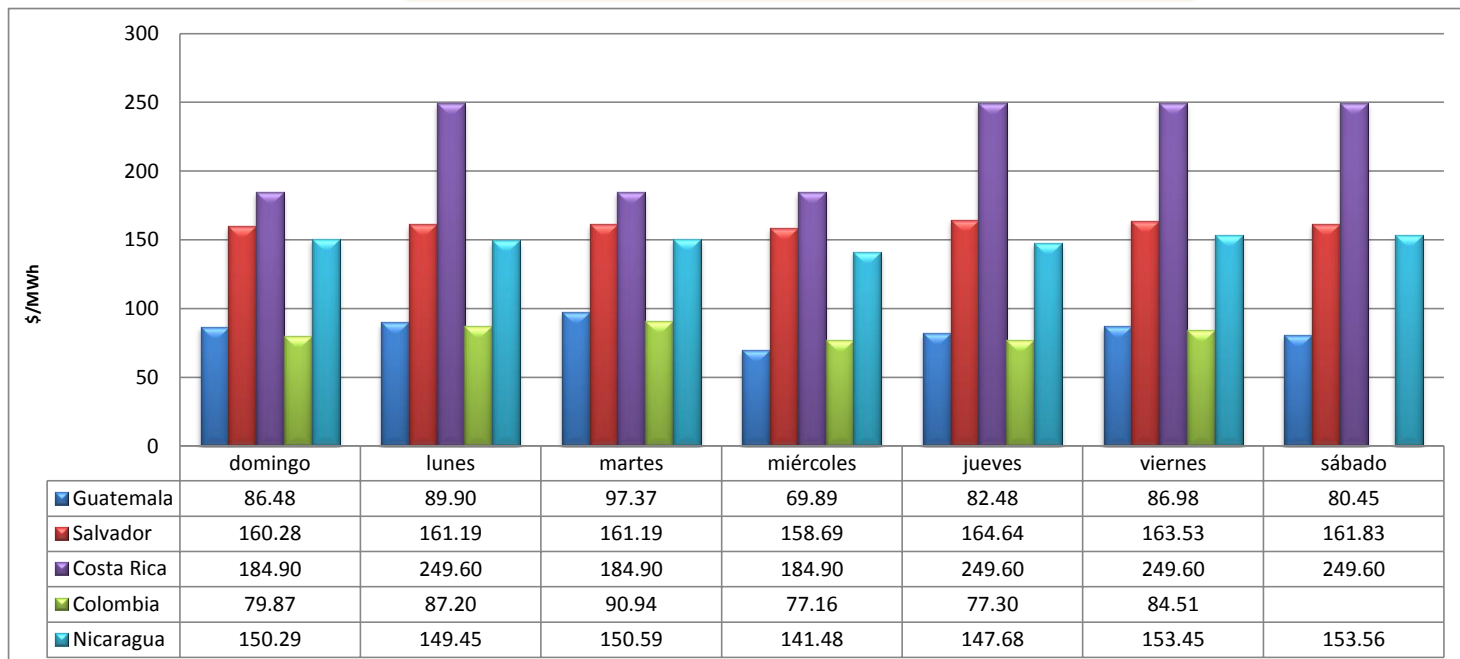
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	139.78 \$/MWh	1,413.05 MW	1,433.75 MW	175.96 MWh	(135.23)MWh
MIN	16.66 \$/MWh	553.80 MW	570.03 MW	(3.03)MWh	0.00 MWh
PROM	84.79 \$/MWh	912.25 MW	1,028.66 MW	18,950.40 MWh *	(10,184.70) MWh *

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).