



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

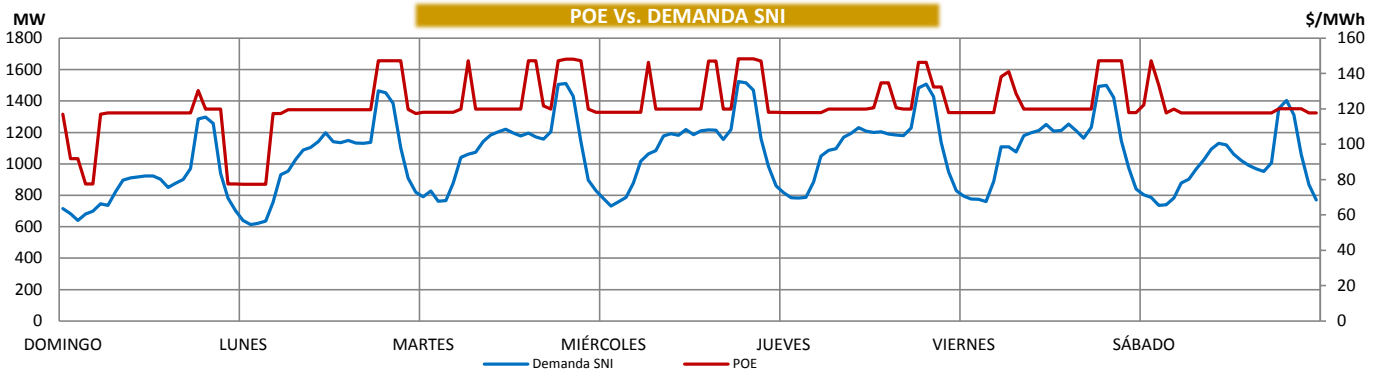
Semana comprendida del 09 al 15 de febrero del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	77.37	lunes	1.00	SPOT	148.34	miércoles	19.00	SPOT	121.60	▲ 0.98
DEMANDA	613.7	lunes	2.00	DEMANDA	1524.5	miércoles	18.45	DEMANDA	1046.47	▲ 16.14

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.66**



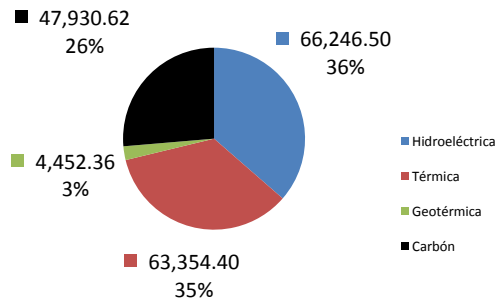
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

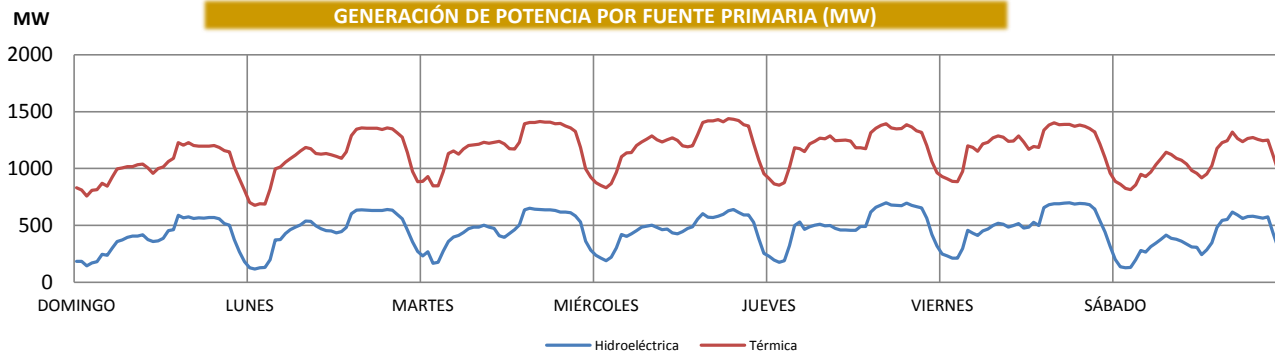
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	57%	38%
Max	48%	94%	46%

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

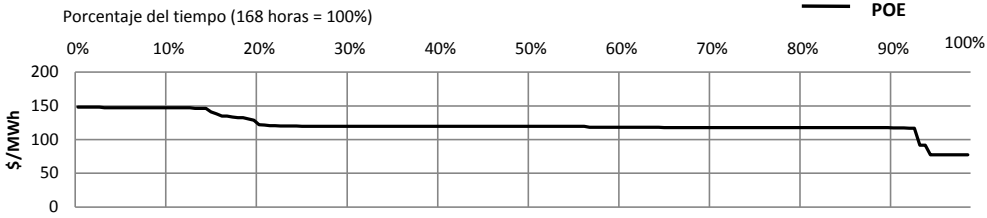
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



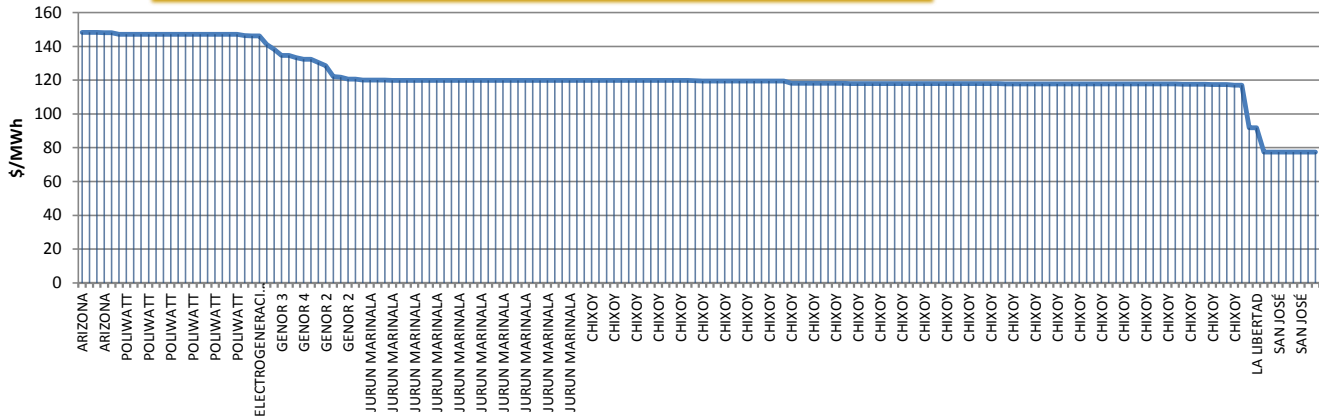
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
120.01	149.00	23%
118.01	120.00	43%
77.00	118.00	35%

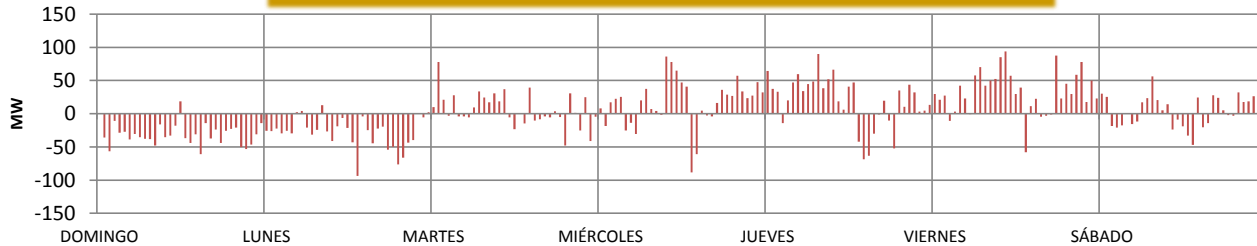
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



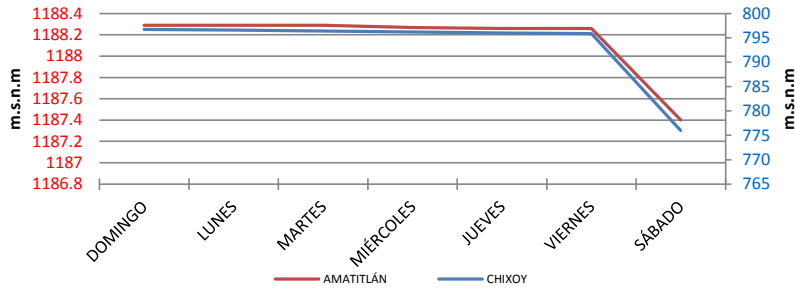
CHIXOY	52%
JURUN MARINALA	19%
POLIWATT	10%
SAN JOSÉ	5%
GENOR 2	4%
ARIZONA	3%
GENOR 3	2%
GENOR 4	2%
ELECTROGENERACIÓN	1%
LA LIBERTAD	1%
GENOR 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.56%	-93.81	lunes	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	-0.11	viernes	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1519.71	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1524.50	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

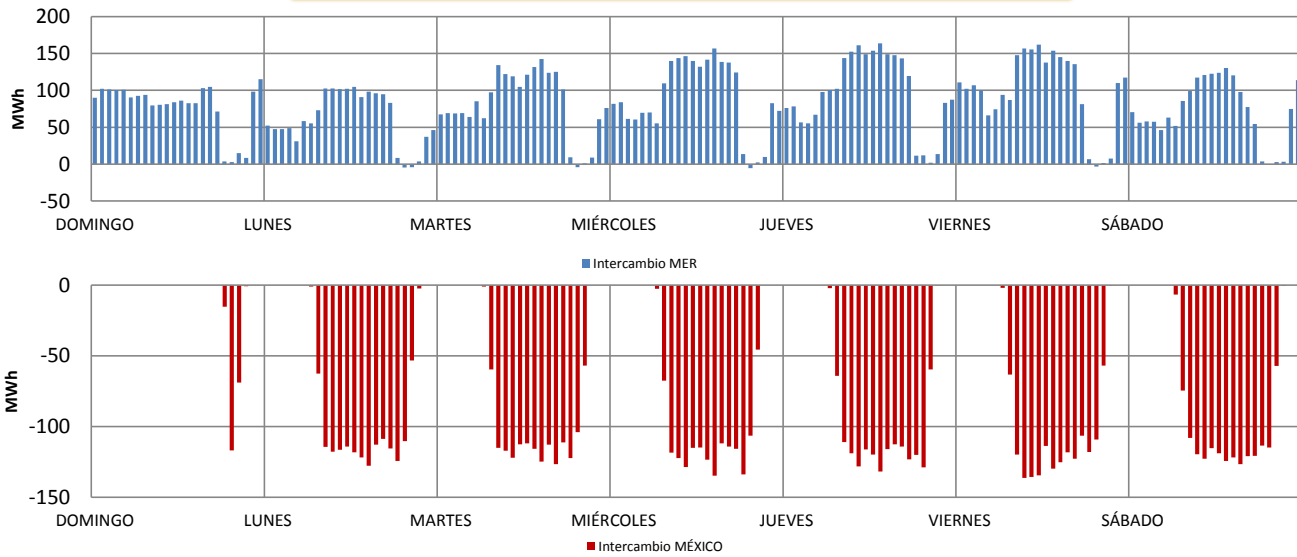
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

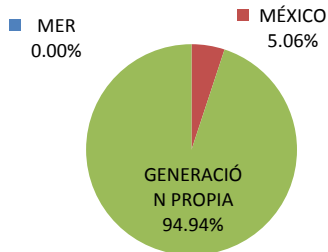
Promedio Semanal		
US Gulf	90.17	▲ 1.03
NY Cargo	102.65	▲ 2.73
WTI	100.20	▲ 2.46
Cota Actual		
CHIXOY	775.96	▼ -20.74
AMATITLÁN	1187.40	▼ -0.89

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

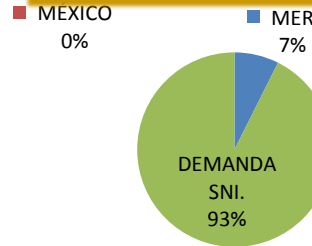


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,947.70	163.52	jueves	14	-5.42	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,523.08	-136.31	viernes	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



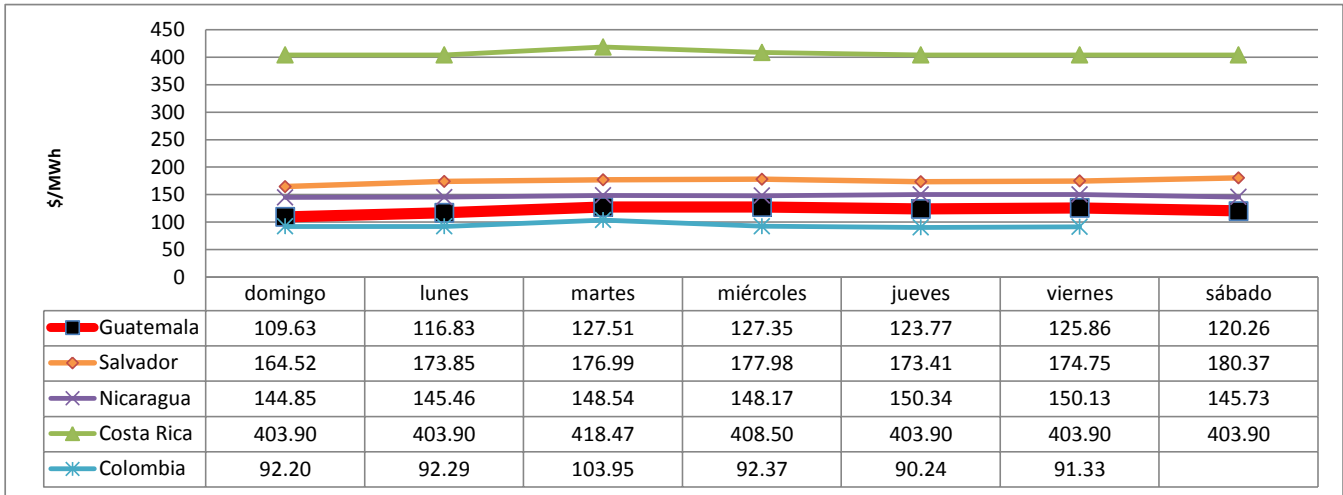
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	148.34 \$/MWh	1,524.50 MW	1,519.71 MW	163.52 MWh	(136.31)MWh
MIN	77.37 \$/MWh	613.70 MW	640.11 MW	(5.42)MWh	0.00 MWh
PROM	121.60 \$/MWh	1,046.47 MW	1,130.48 MW	13,947.70 MWh *	(9,523.08) MWh *

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).