

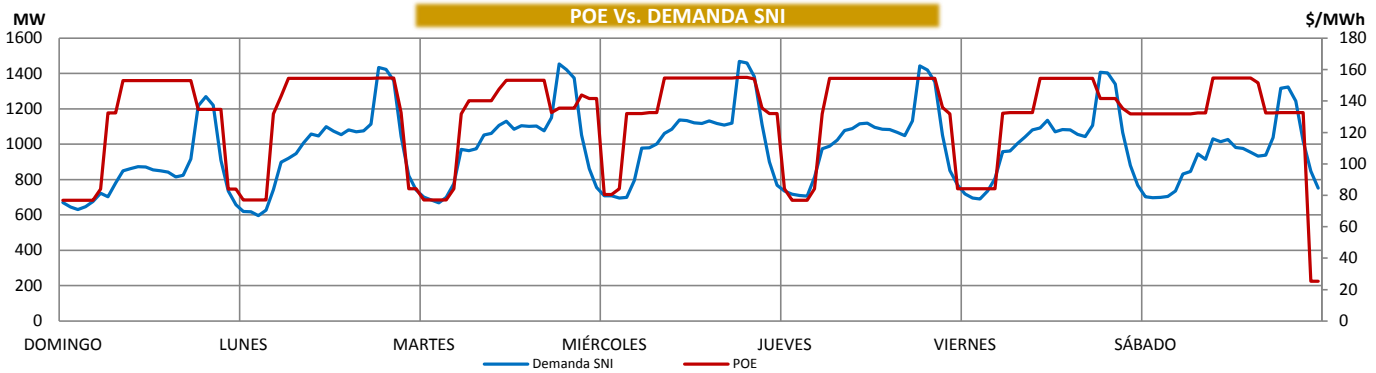


DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 27 de enero al 02 de febrero del 2013
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	25.37	sábado	23.00	SPOT	154.99	miércoles	19.00	SPOT	131.29	▼ -0.89
DEMANDA	596	lunes	3.00	DEMANDA	1468.87	miércoles	19.00	DEMANDA	974.94	▲ 0.74

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



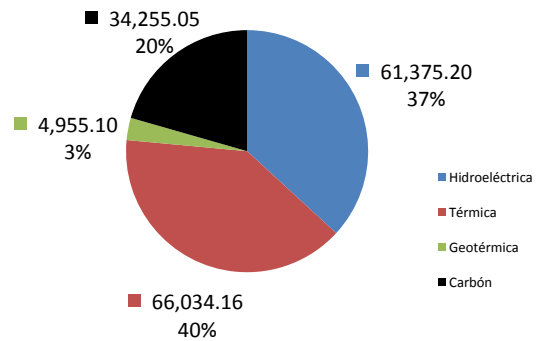
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

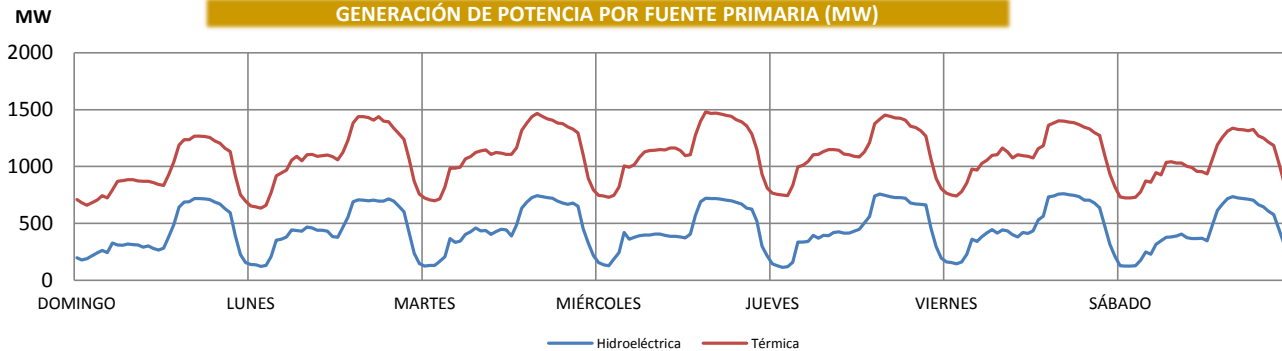
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	80%	34%
Max	42%	85%	44%

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

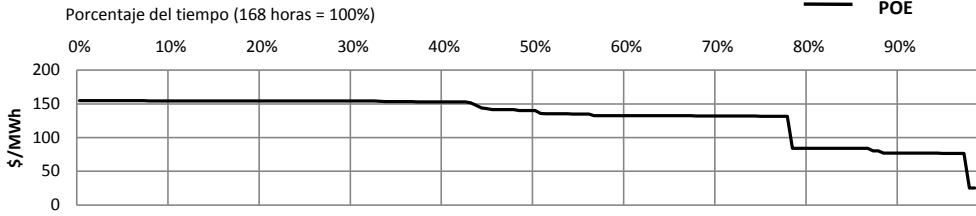
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



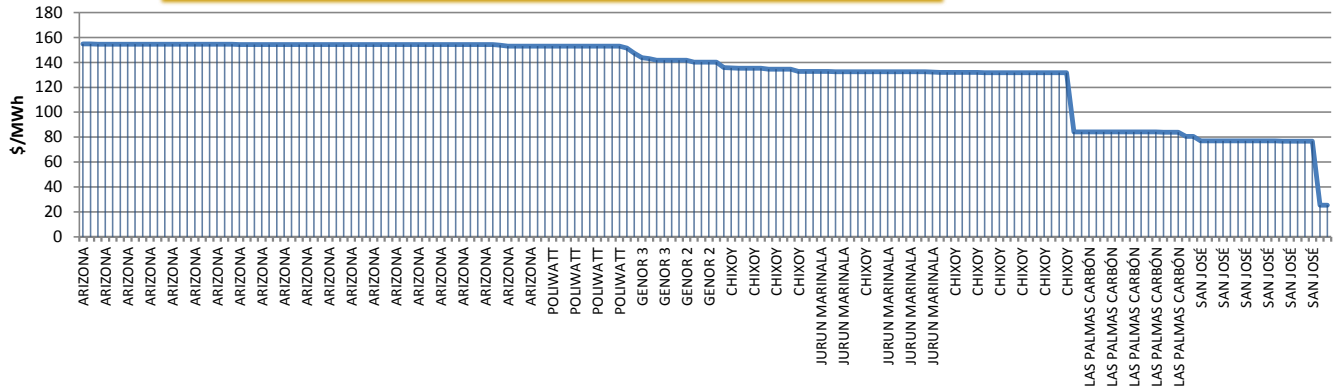
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	155.00	51%
85.01	140.00	28%
25.00	85.00	21%

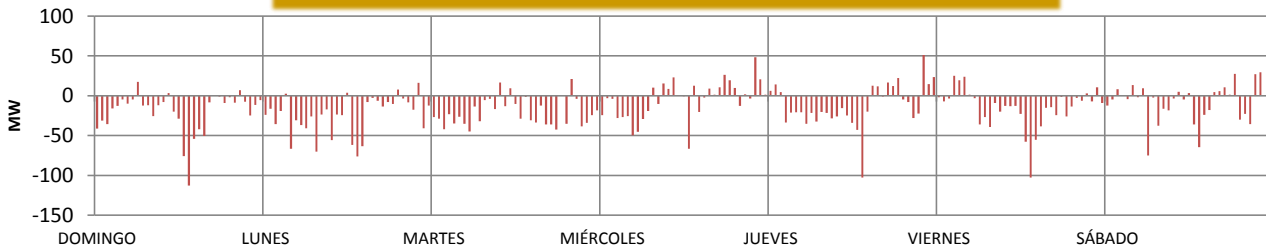
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	36%
CHIXOY	19%
SAN JOSÉ	10%
JURUN MARINALA	9%
LAS PALMAS CARBÓN	9%
POLIWATT	8%
GENOR 2	4%
GENOR 3	3%
INGENIO MAGDALENA 5	1%
LA LIBERTAD	1%
INTECCSA BUNKER	1%

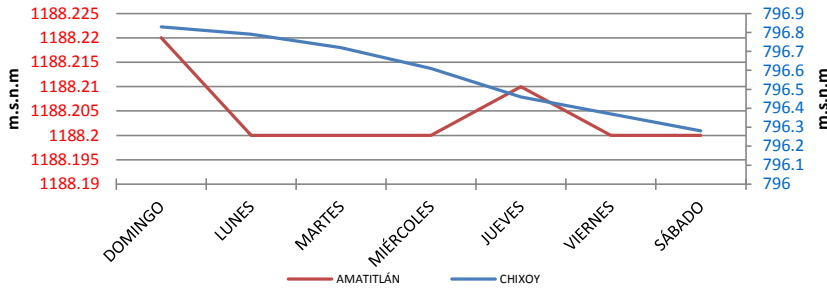
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MINIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-11.00%	-112.93	domingo	18.15
0.02%	-0.19	sábado	23.00
	1466.10	martes	19.00
	1468.87	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	98.22	▲ 1.79
NY Cargo	105.10	▲ 1.13
WTI	97.06	▲ 1.27

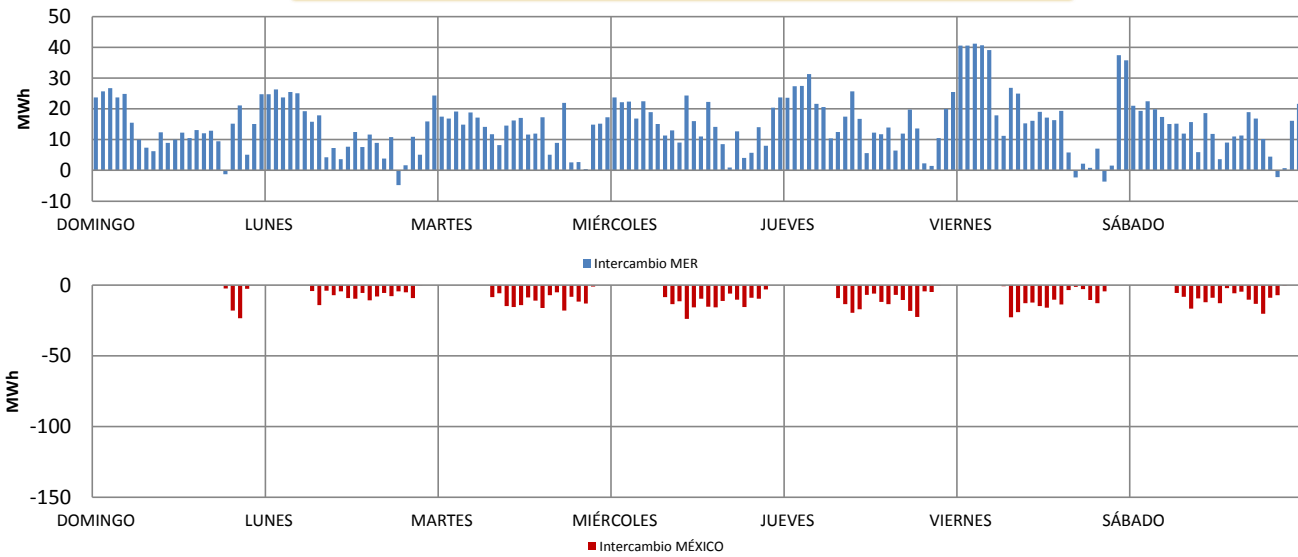
Cota Actual		
CHIXOY	796.28	▼ -0.55
AMATITLÁN	1188.20	▼ -0.02

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

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

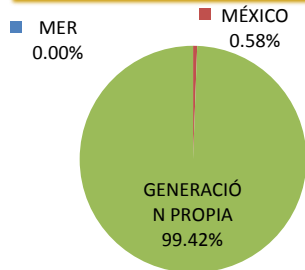
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

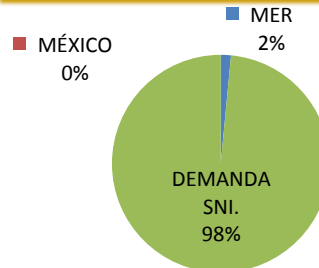


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,507.13	41.17	viernes	3	-4.84	lunes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-960.38	-23.8	miércoles	11	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



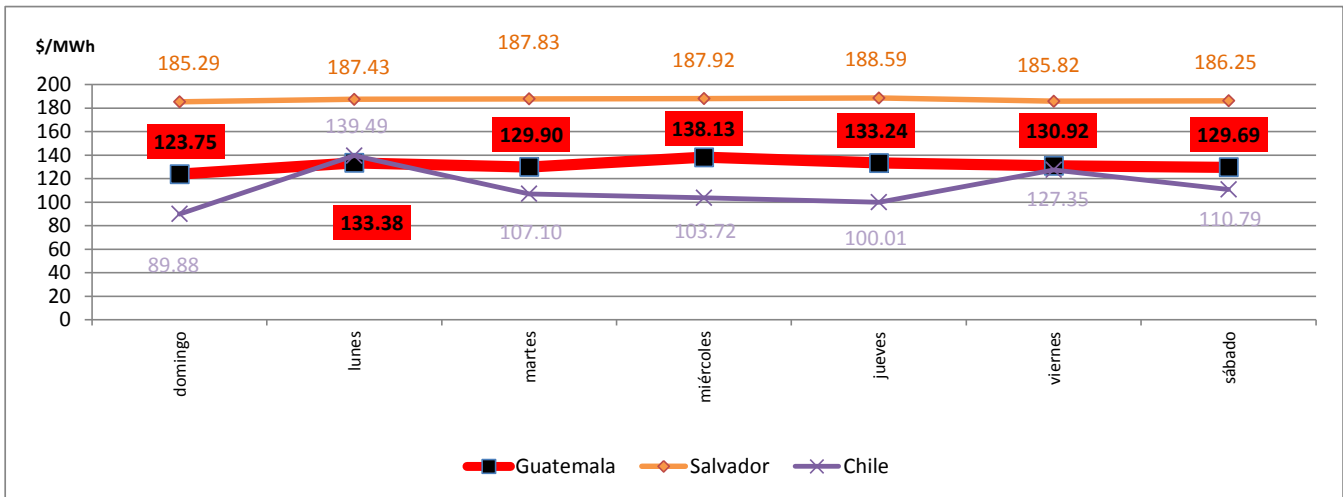
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	154.99 \$/MWh	1,468.87 MW	1,466.10 MW	41.17 MWh	(23.80)MWh
MIN	25.37 \$/MWh	596.00 MW	631.70 MW	(4.84)MWh	0.00 MWh
PROM	131.29 \$/MWh	974.94 MW	1,082.02 MW	2,507.13 MWh *	(960.38) MWh *

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).