

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 19 al 25 de febrero del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

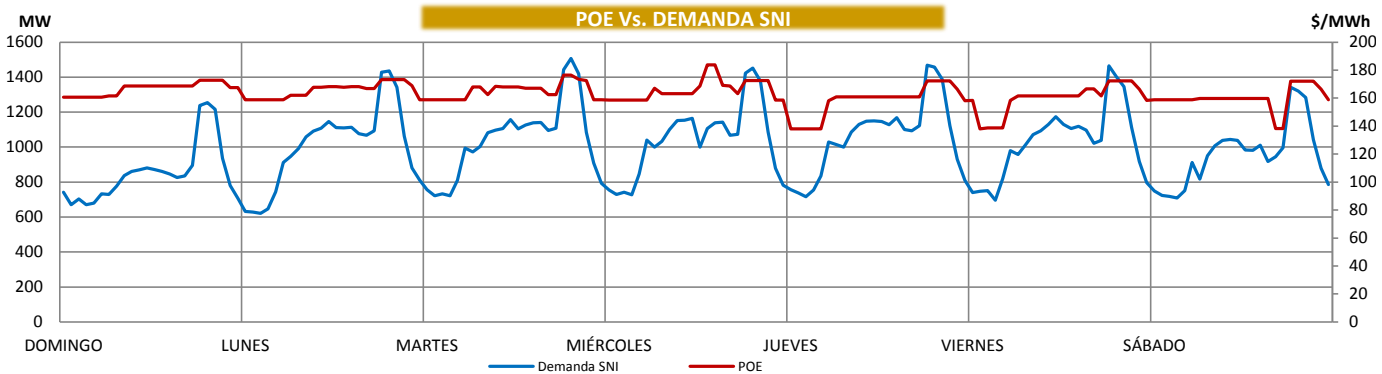
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	137.91	viernes	2.00
DEMANDA	620.62	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	183.88	miércoles	14.00
DEMANDA	1506.73	martes	19.15

	PROM	
SPOT	163.00	▲ 10.01
DEMANDA	996.59	▲ -5.20

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



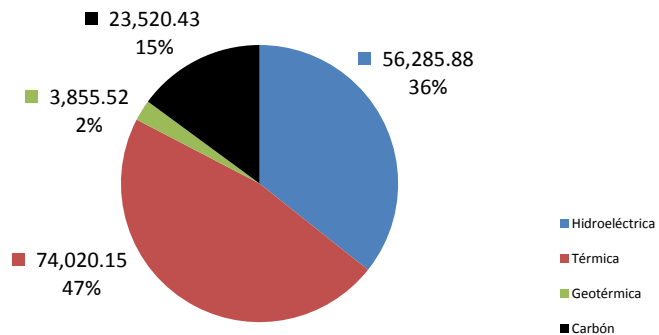
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

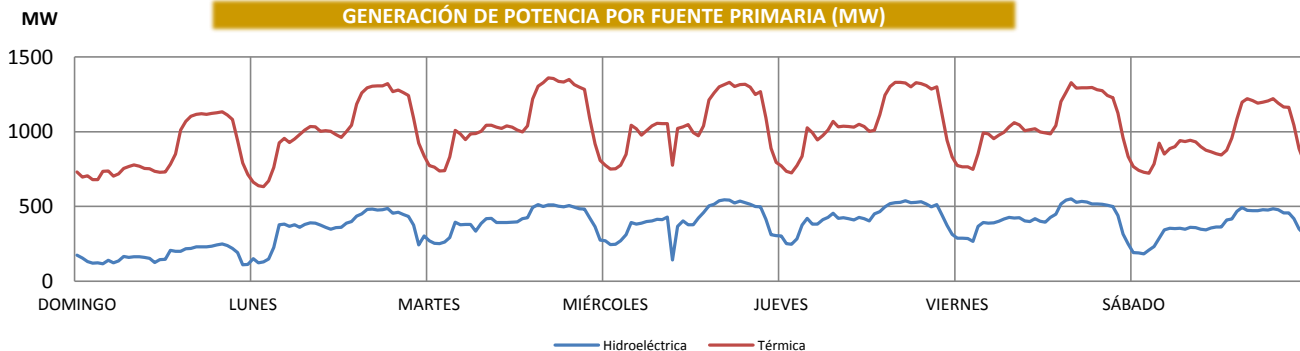
	Hidro	Geo	Termo
Min	18%	59%	39%
Max	47%	62%	44%

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

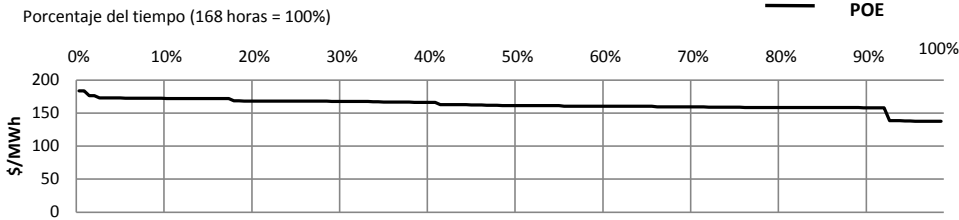
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



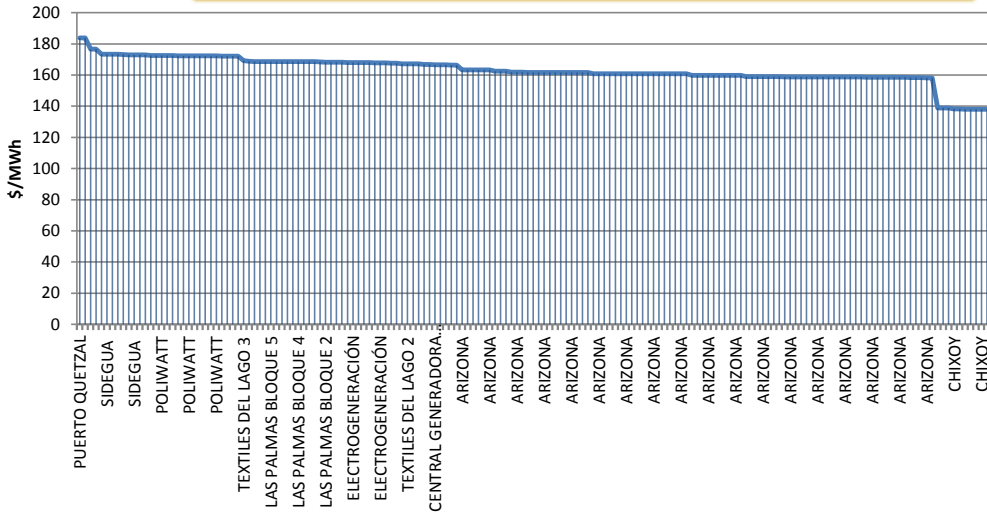
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



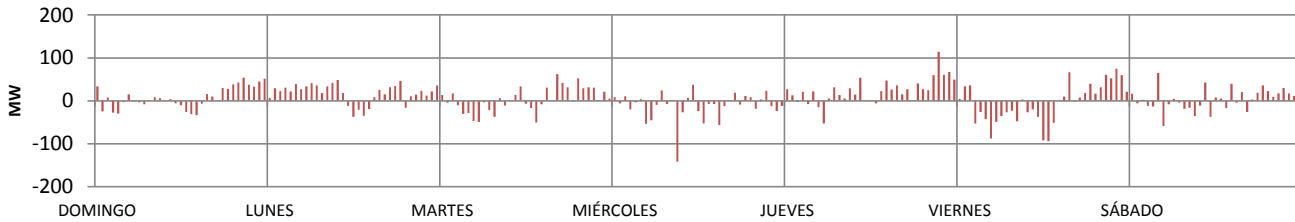
De	A	%
165.01	184.00	42%
150.01	165.00	52%
137.00	150.00	7%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

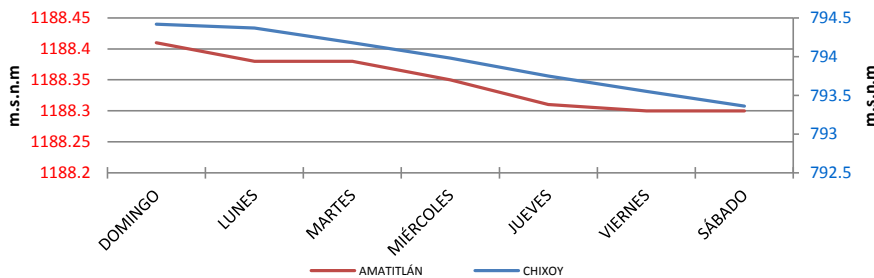


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-14.13%	-141.29	miércoles	13.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	domingo	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1444.70	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1506.73	martes	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



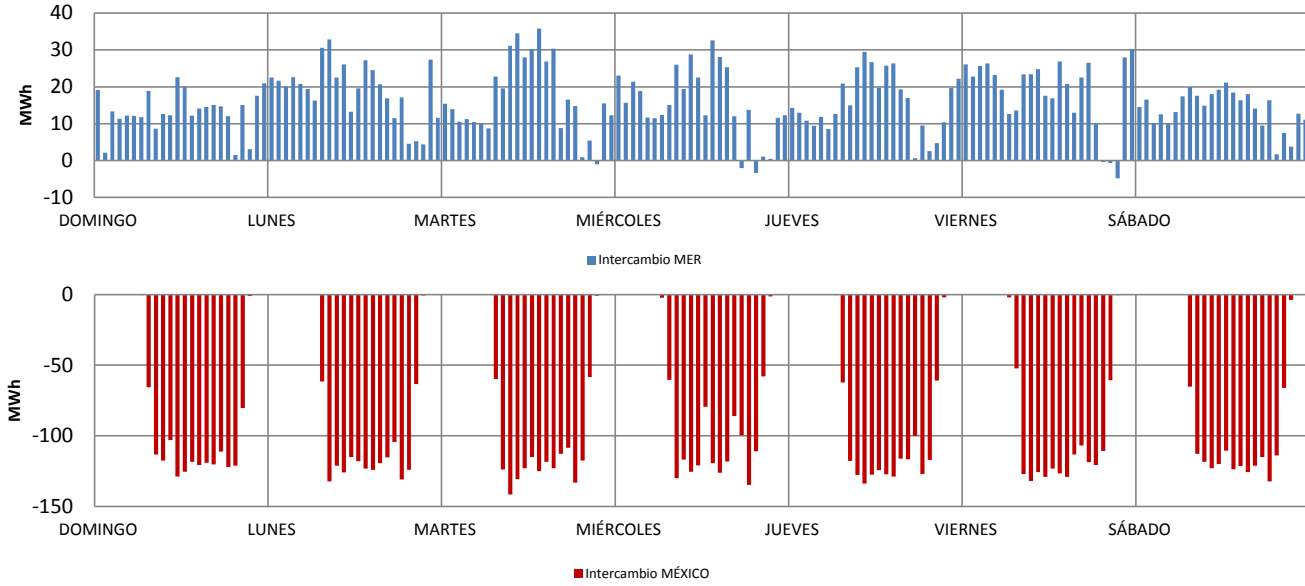
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	109.55	▼	-0.17
NY Cargo	114.17	▲	2.35
WTI	105.37	▲	4.48

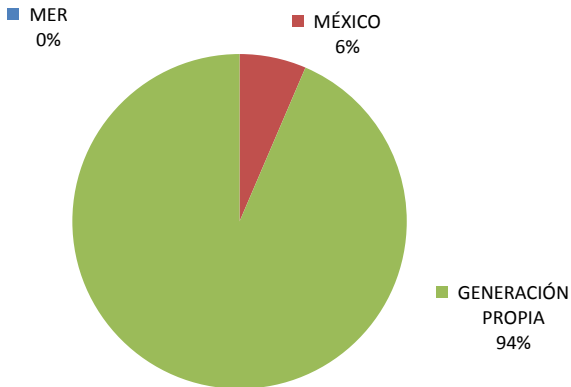
	Cota Actual		
CHIXOY	793.36	▼	-1.06
AMATITLÁN	1188.30	▼	-0.11

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

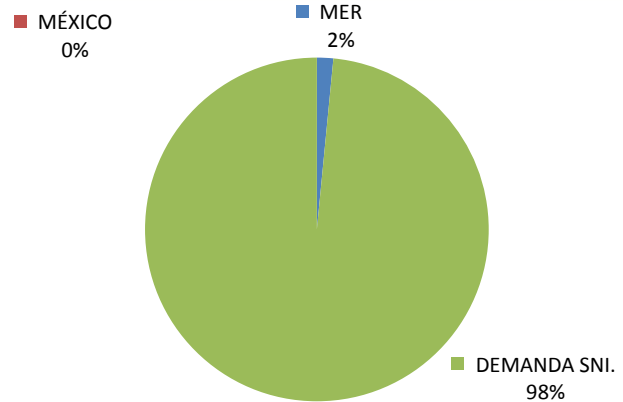


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,718.37	35.83	martes	14	-4.85	viernes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,968.30	-141.41	martes	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	183.88 \$/MWh	1,506.73 MW	1,444.70 MW	35.83 MWh	(141.41)MWh
MIN	137.91 \$/MWh	620.62 MW	597.80 MW	(4.85)MWh	0.00 MWh
PROM	163.00 \$/MWh	996.59 MW	1,076.89 MW	2,718.37 MWh *	(10,968.30) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)
 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>

* Intercambio Neto

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