



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 11 al 17 de marzo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

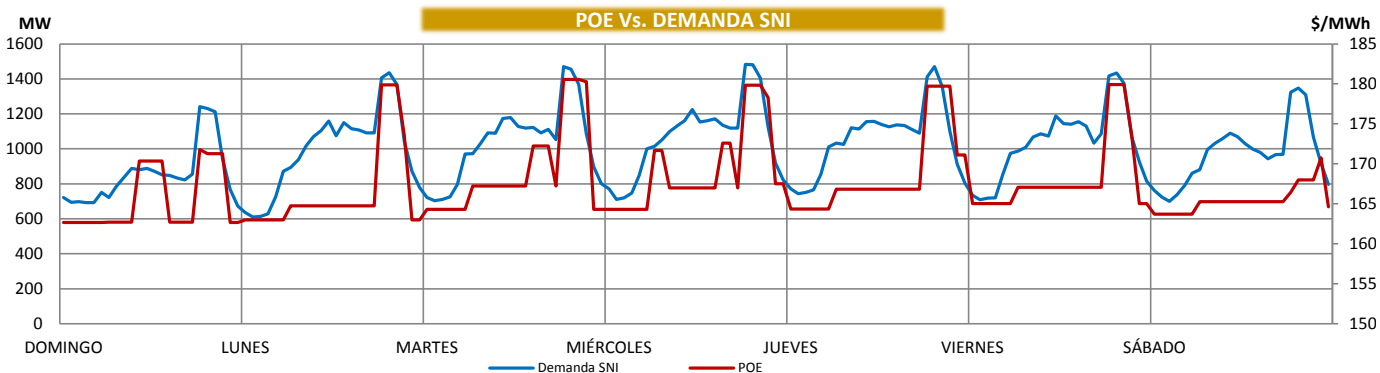
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	162.66	domingo	1.00
DEMANDA	610.57	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	180.57	martes	19.00
DEMANDA	1483.16	miércoles	19.00

	PROM	
SPOT	167.52	▲ 6.20
DEMANDA	1000.79	▲ 2.64

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.74**



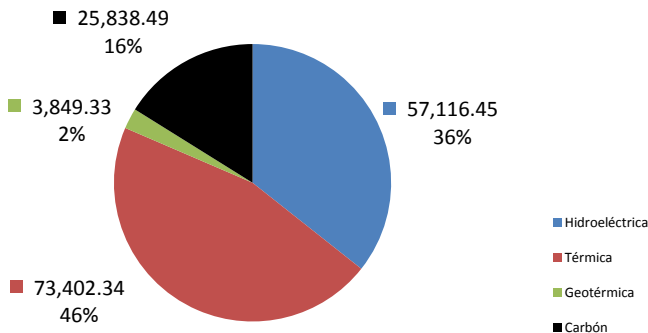
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

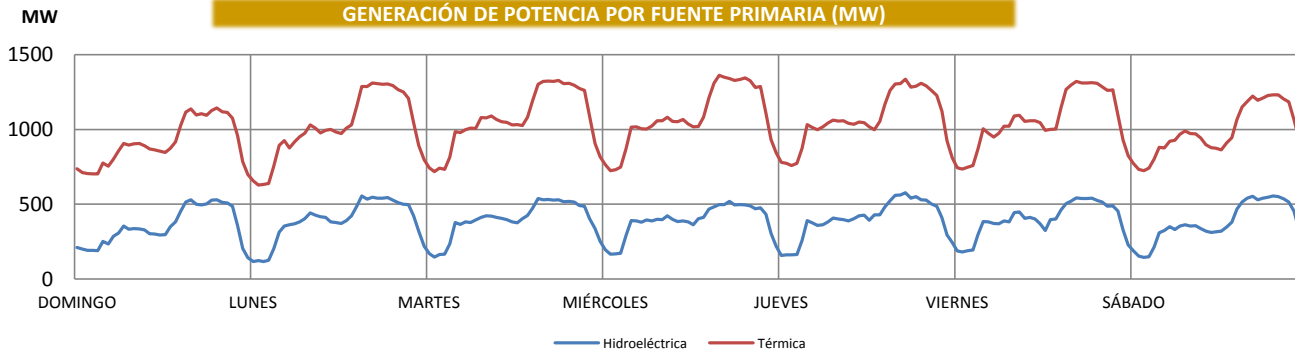
	Hidro	Geo	Termo
Min	35%	60%	38%
Max	43%	61%	45%

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

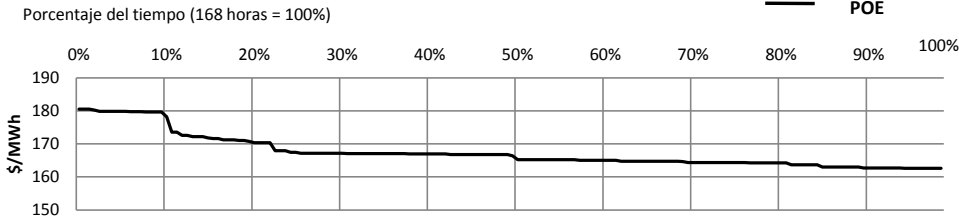
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)

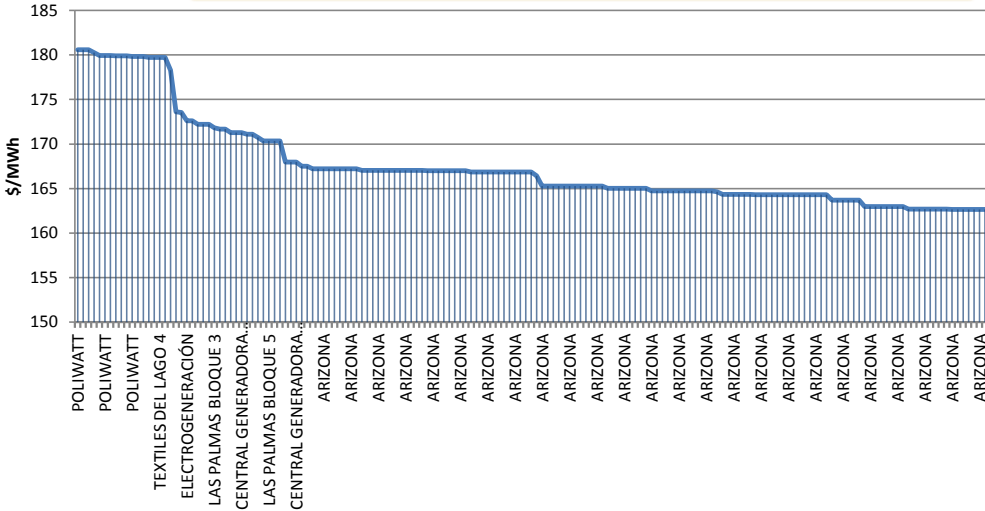


CURVA DE DURACIÓN DEL POE

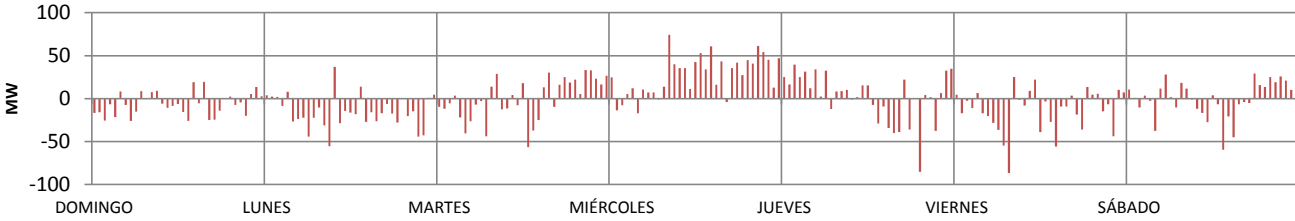


De	A	%
170.01	181.00	23%
165.01	170.00	38%
162.00	165.00	40%

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

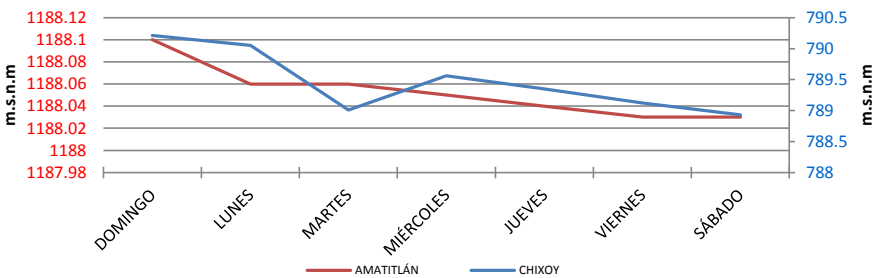


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.07%	-86.62	viernes	11.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	-0.24	domingo	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1453.80	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1483.16	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



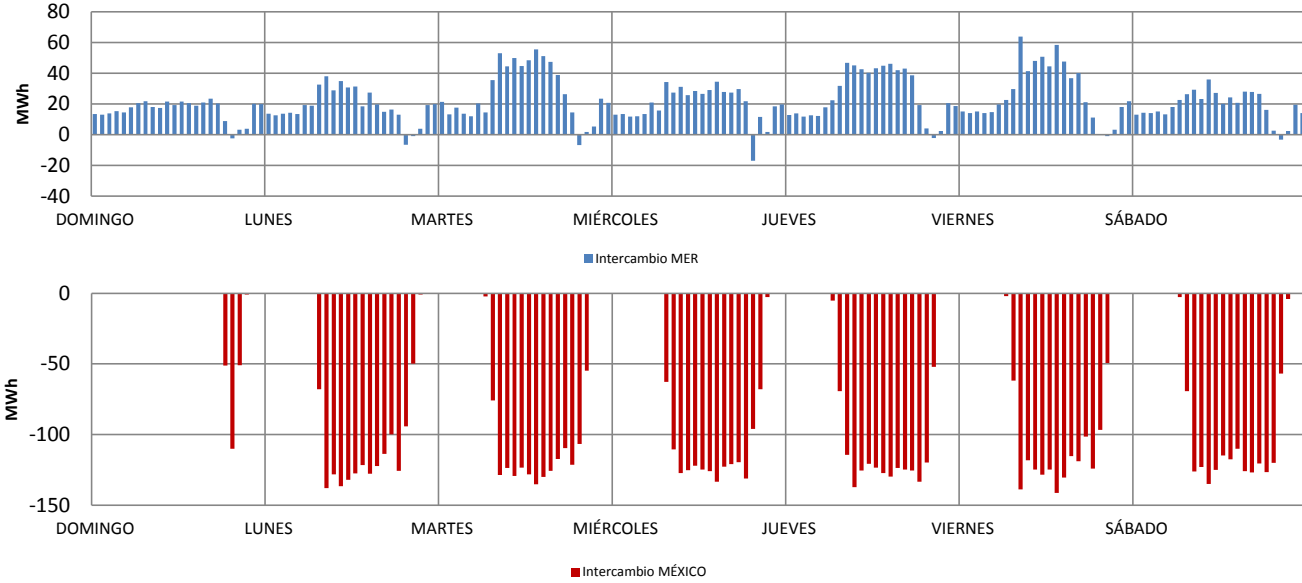
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	111.91	▲ 0.43
NY Cargo	118.80	▲ 1.39
WTI	111.91	▲ 0.43

	Cota Actual	
CHIXOY	788.93	▼ -1.28
AMATITLÁN	1188.03	▼ -0.07

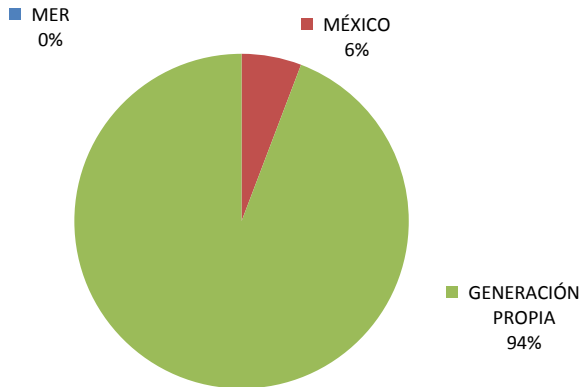
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

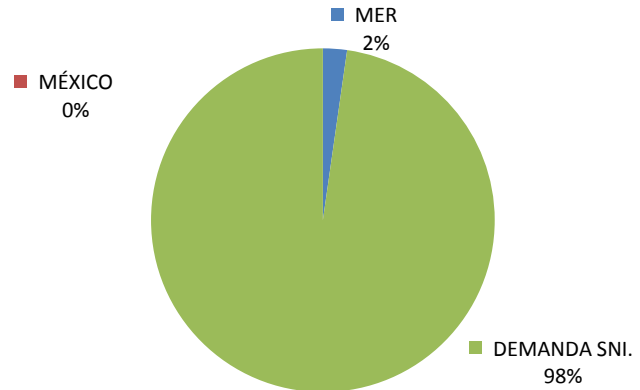


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,717.00	63.79	viernes	9	-16.86	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,813.89	-141.19	viernes	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	180.57 \$/MWh	1,483.16 MW	1,453.80 MW	63.79 MWh	(141.19)MWh
MIN	162.66 \$/MWh	610.57 MW	608.10 MW	(16.86)MWh	0.00 MWh
PROM	167.52 \$/MWh	1,000.79 MW	1,083.95 MW	3,717.00 MWh *	(9,813.89) 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).