



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 20 al 26 de mayo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

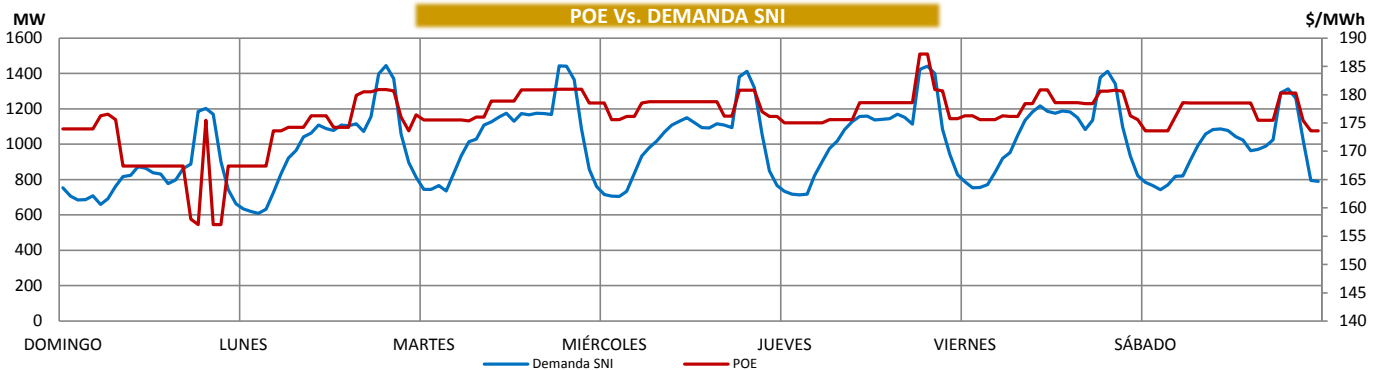
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	157.03	domingo	19.00
DEMANDA	609.25	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	187.2	jueves	19.00
DEMANDA	1444.87	lunes	19.45

	PROM	
SPOT	176.10	▼ -6.82
DEMANDA	997.07	▼ -22.16

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



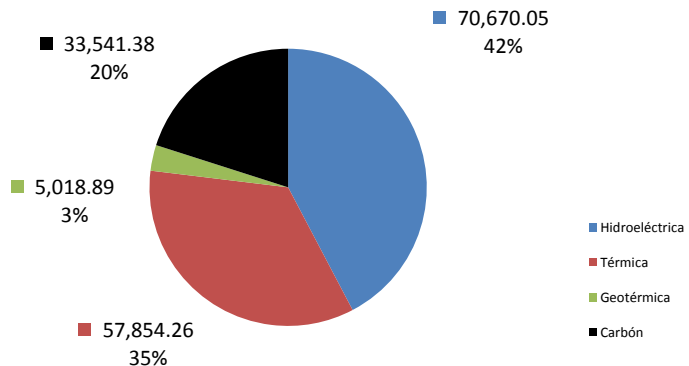
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

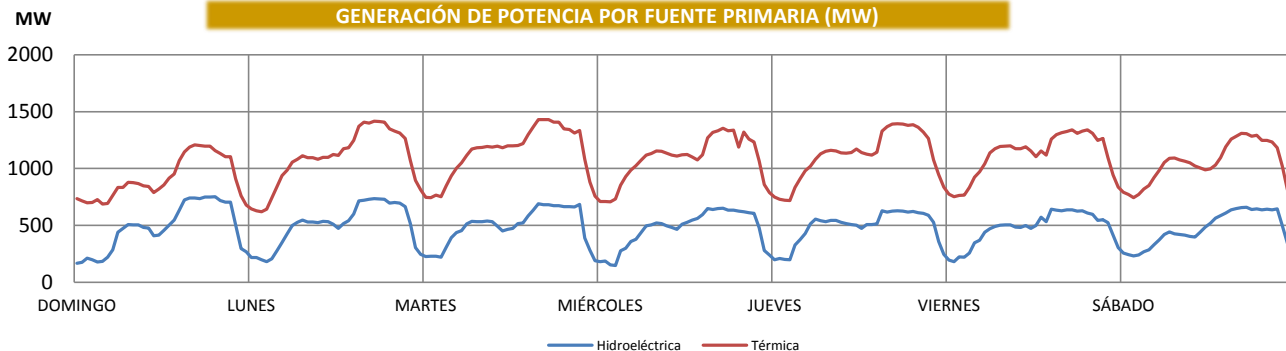
	Hidro	Geo	Termo
Min	47%	64%	29%
Max	52%	82%	43%

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

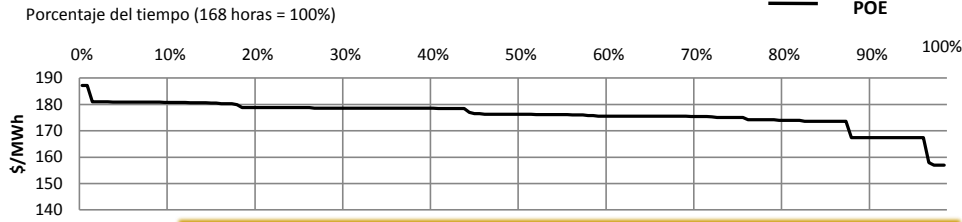
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



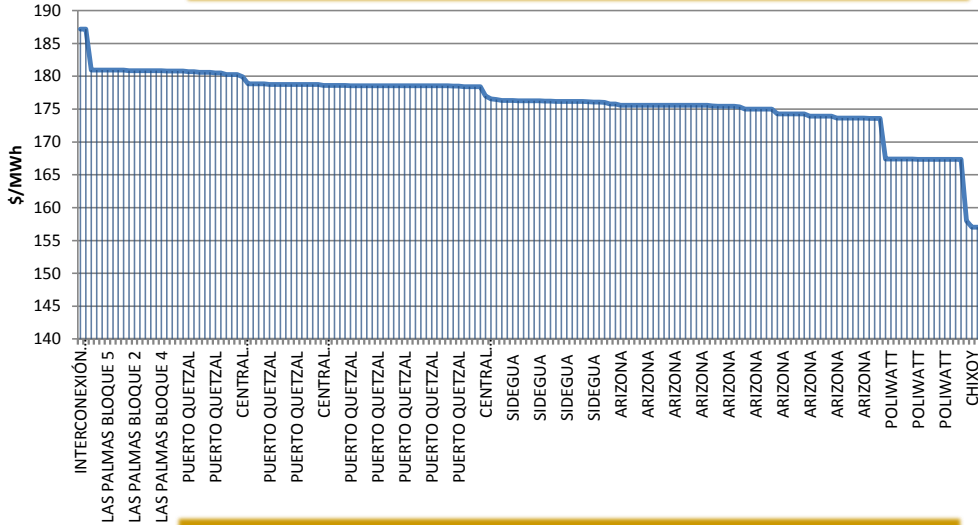
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
180.01	188.00	18%
176.01	180.00	40%
157.03	176.00	42%

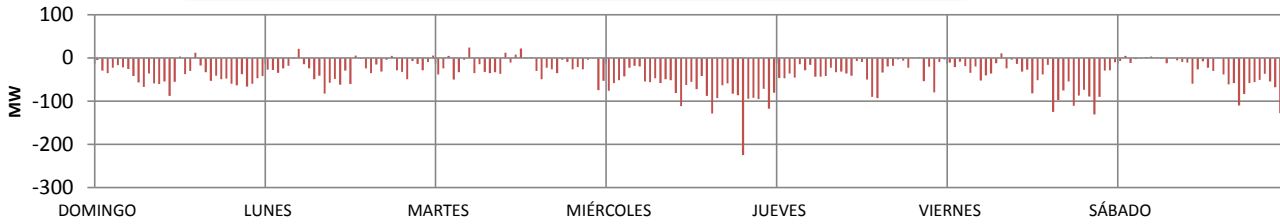
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



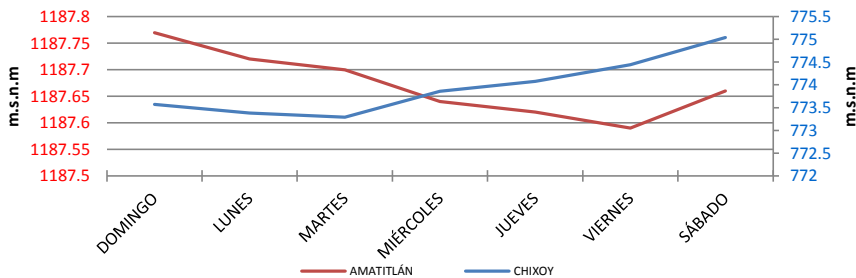
PUERTO QUETZAL	32%
ARIZONA	29%
SIDEGUA	14%
POLIWATT	9%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%
LAS PALMAS BLOQUE 4	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
CHIXOY	2%
INTERCONEXIÓN MEXICO	1%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
GENOR	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-18.88%	-224.61	miércoles	20.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.28	martes	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1475.30	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1444.87	lunes	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



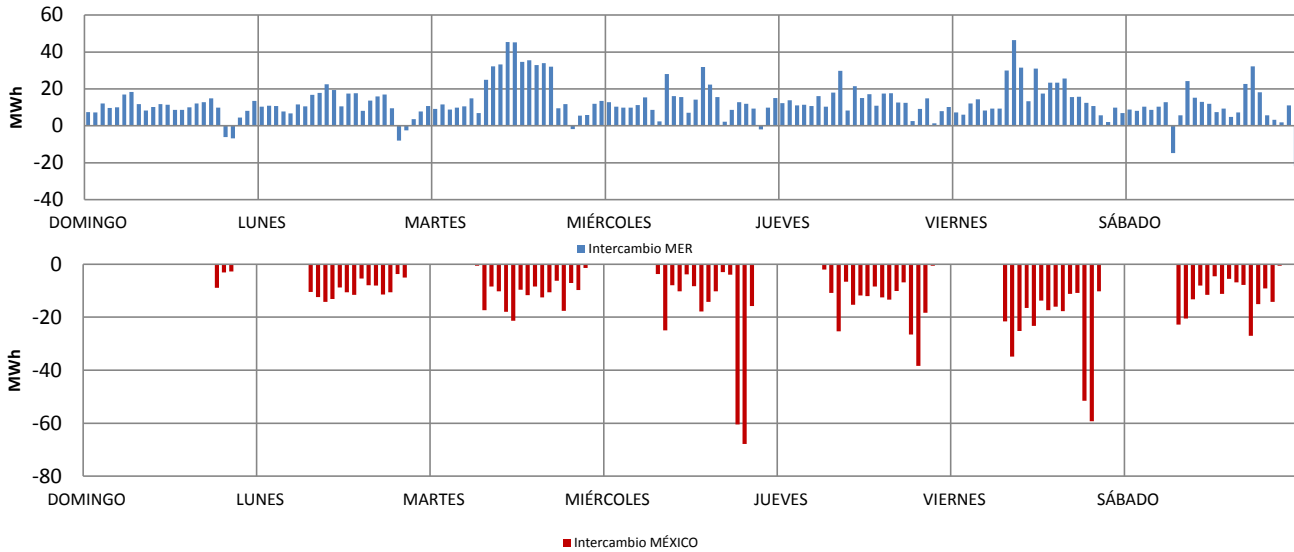
COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.61	▼ -2.56
NY Cargo	103.88	▼ -0.34
WTI	91.29	▼ -2.76

Cota Actual		
CHIXOY	775.04	▲ 1.47
AMATITLÁN	1187.66	▼ -0.11

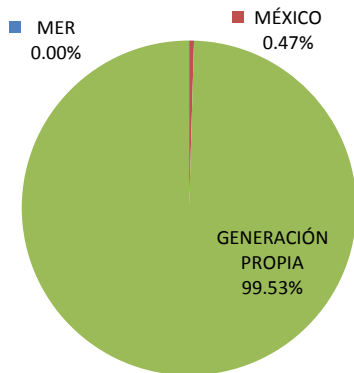
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

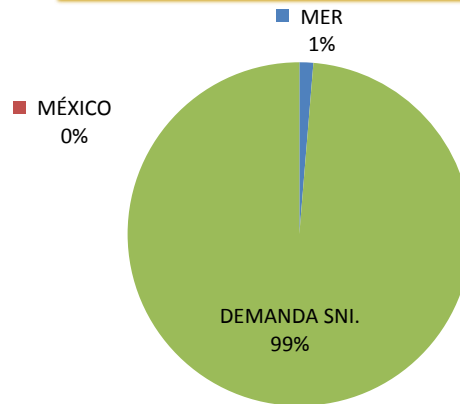


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,186.72	46.39	viernes	9	-21.92	sábado	24
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,298.71	-67.81	miércoles	20	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	187.20 \$/MWh	1,444.87 MW	1,475.30 MW	46.39 MWh	(67.81)MWh
MIN	157.03 \$/MWh	609.25 MW	643.75 MW	(21.92)MWh	0.00 MWh
PROM	176.10 \$/MWh	997.07 MW	1,110.82 MW	2,186.72 MWh *	(1,298.71) 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).