



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 29 de abril al 05 de mayo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

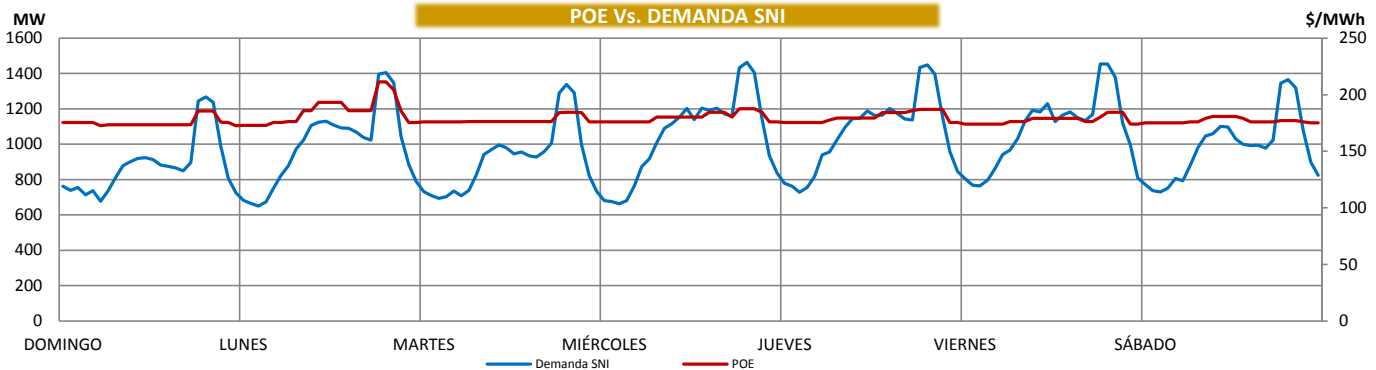
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	172.54	domingo	6.00
DEMANDA	650.86	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	211.4	lunes	19.00
DEMANDA	1462.74	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	179.07	▲ 24.28
DEMANDA	993.43	▲ -10.92

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.68**



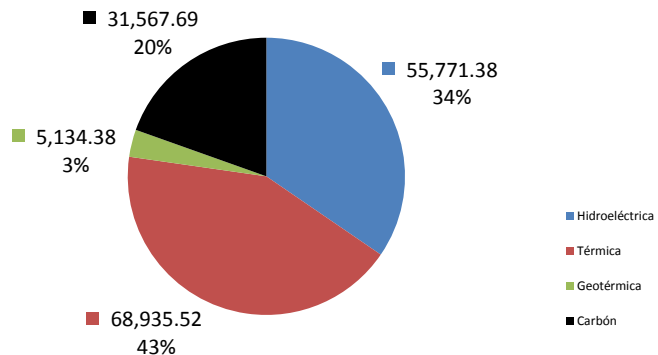
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

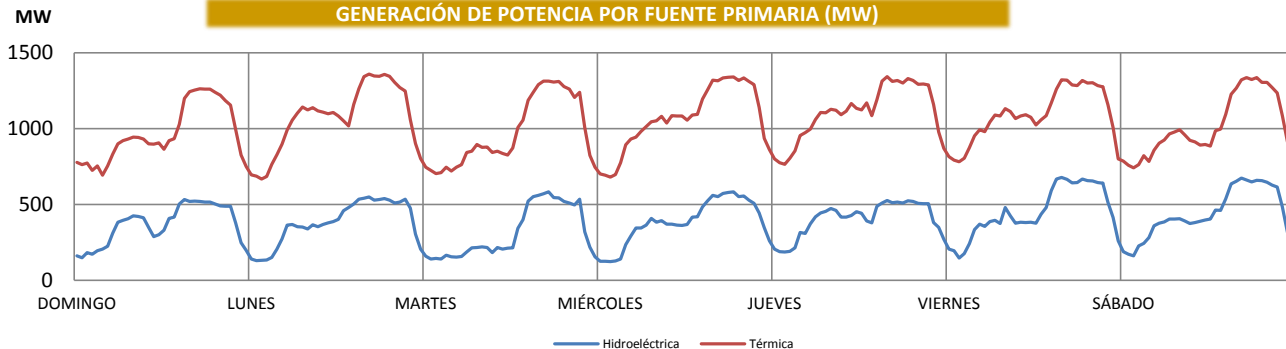
	Hidro	Geo	Termo
Min	28%	74%	38%
Max	45%	83%	46%

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

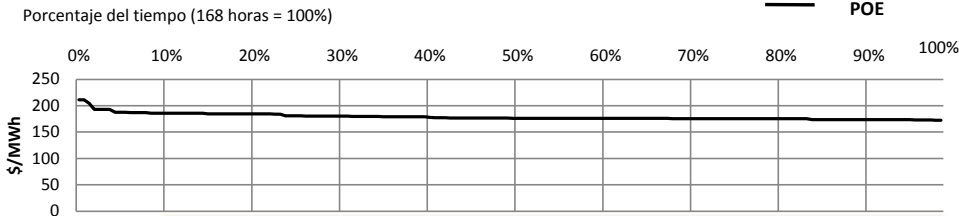
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



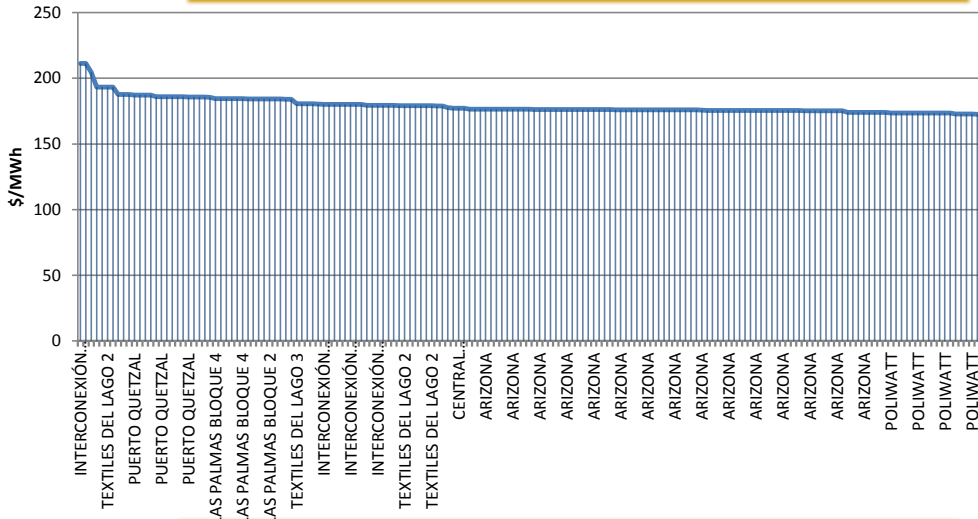
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
184.01	212.00	24%
178.01	184.00	17%
172.00	178.00	60%

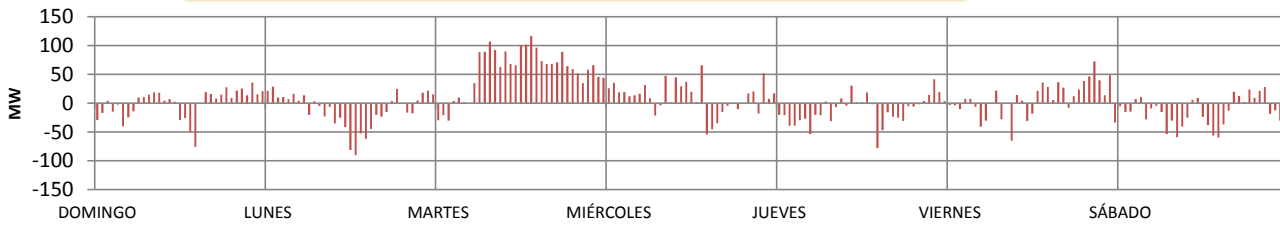
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



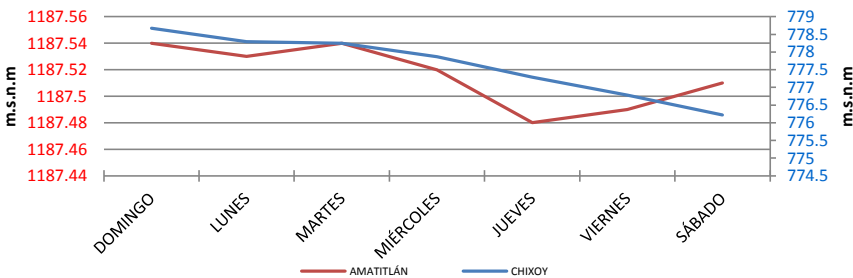
ARIZONA	48%
PUERTO QUETZAL	11%
POLIWATT	10%
INTERCONEXIÓN MEXICO	10%
TEXTILES DEL LAGO 2	8%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.77%	116.45	martes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.18	viernes	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1471.61	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1462.74	miércoles	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



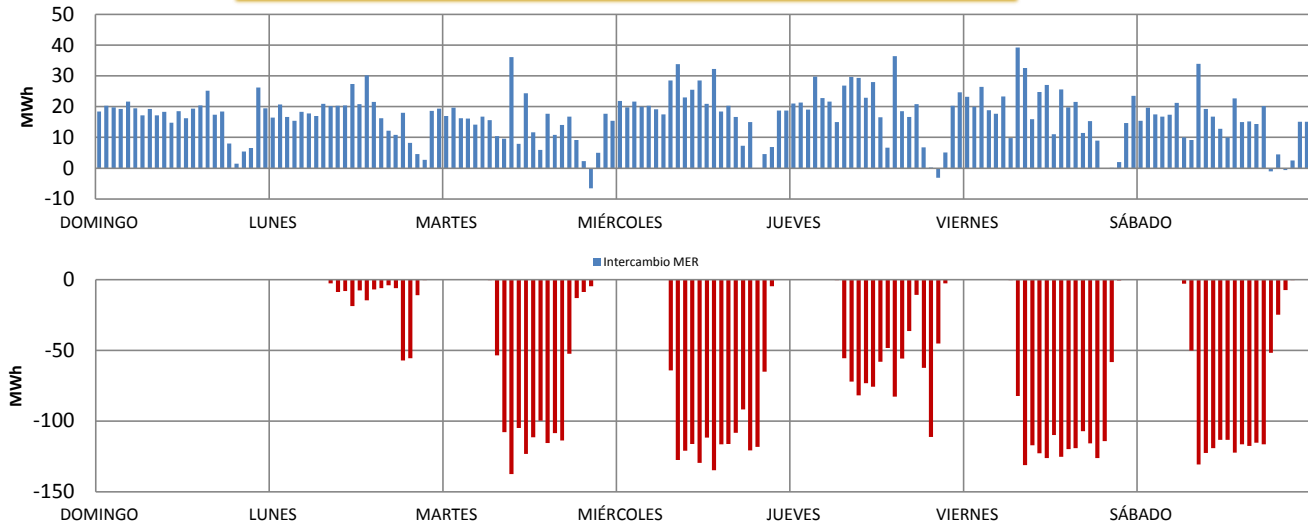
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	107.52	▼ -0.38
NY Cargo	116.03	▼ -0.06
WTI	104.31	▲ 0.47

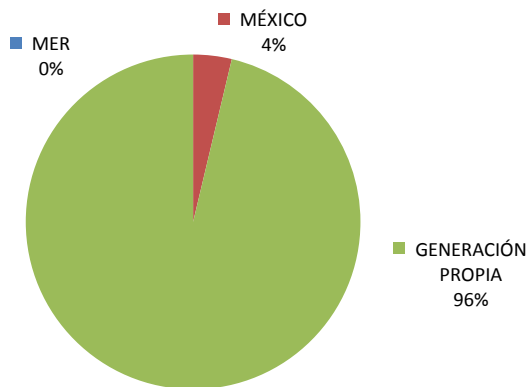
	Cota Actual	
CHIXOY	776.22	▼ -2.45
AMATITLÁN	1187.51	▼ -0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

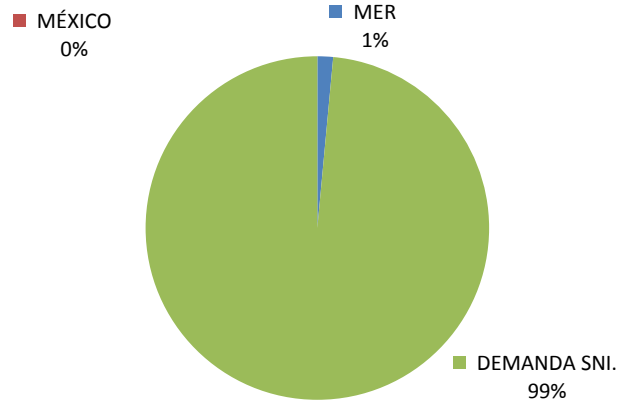


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,838.55	39.27	viernes	8	-6.55	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,679.43	-137.43	martes	10	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	211.40 \$/MWh	1,462.74 MW	1,471.61 MW	39.27 MWh	(137.43)MWh
MIN	172.54 \$/MWh	650.86 MW	636.81 MW	(6.55)MWh	0.00 MWh
PROM	179.07 \$/MWh	993.43 MW	1,068.91 MW	2,838.55 MWh *	(6,679.43) MWh *

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

* Intercambio Neto

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).