



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 03 al 09 de junio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

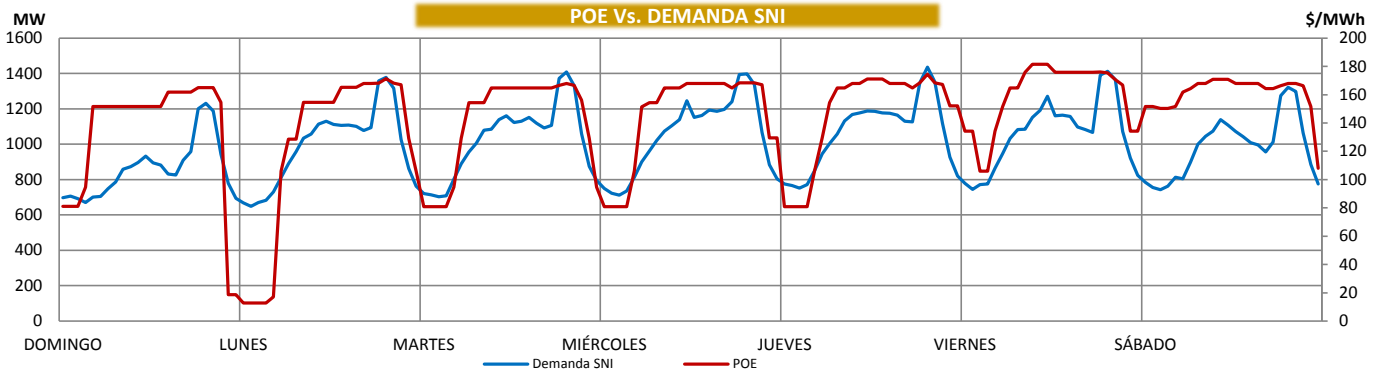
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.71	lunes	1.00
DEMANDA	649.32	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	181.6	viernes	10.00
DEMANDA	1435.95	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	144.23	▼ -10.21
DEMANDA	1003.65	▼ 3.70

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.73**



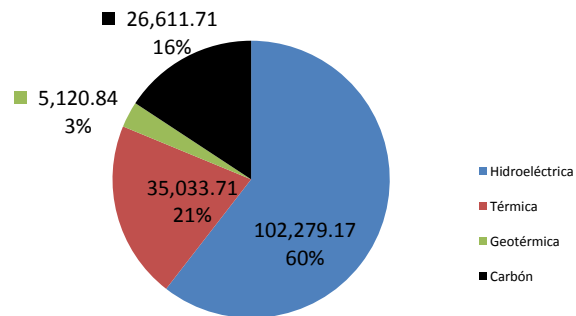
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

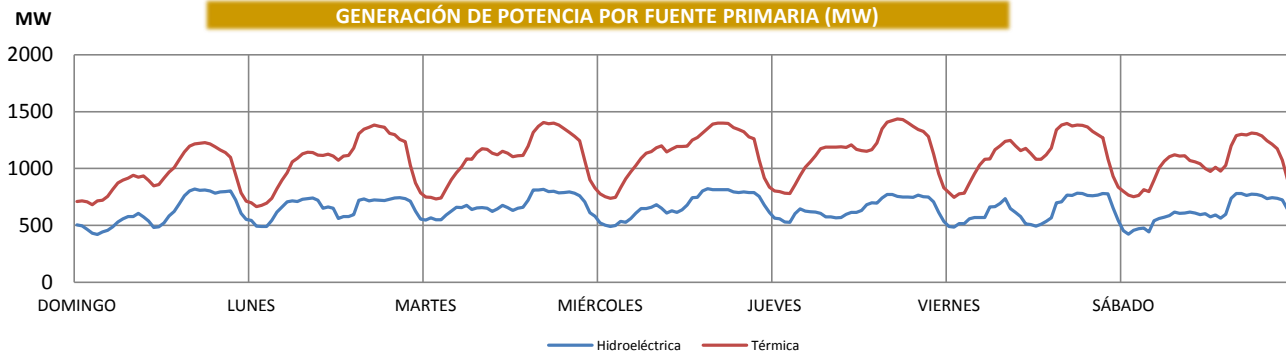
	Hidro	Geo	Termo
Min	60%	79%	19%
Max	69%	81%	30%

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

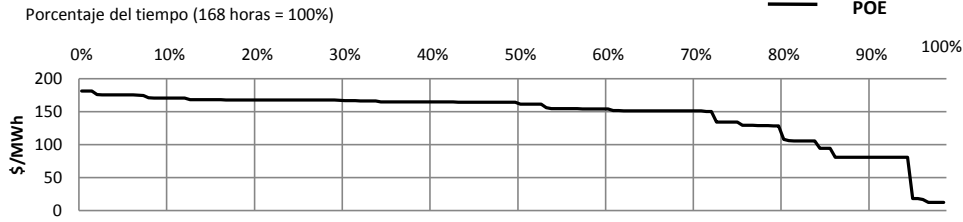
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



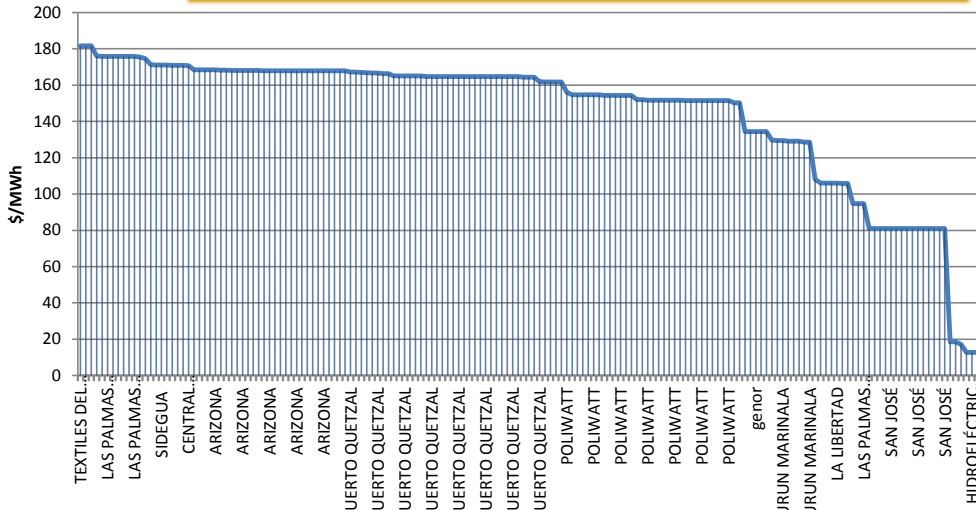
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
169.01	182.00	13%
157.01	169.00	41%
12.71	157.00	46%

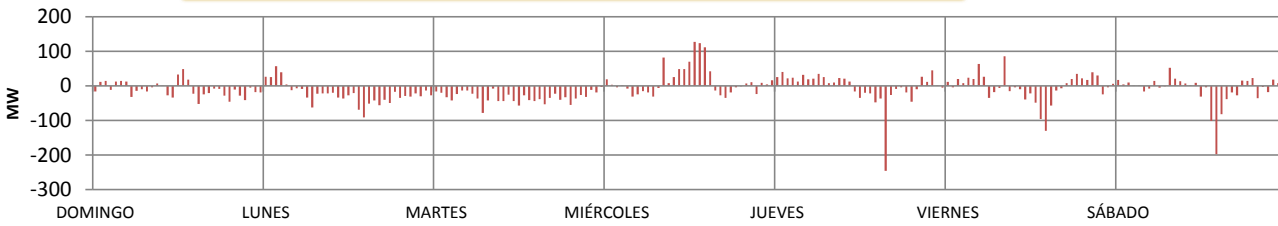
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



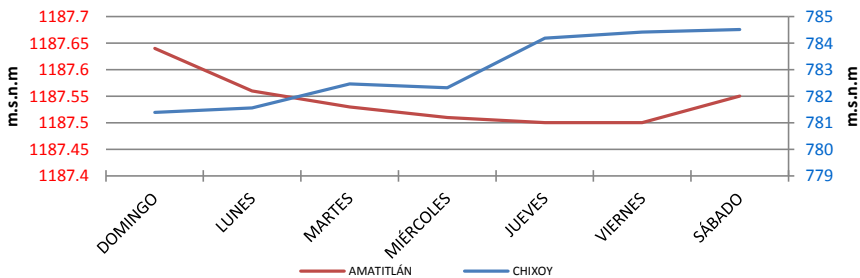
PUERTO QUETZAL	24%
POLIWATT	18%
ARIZONA	17%
SAN JOSÉ	9%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
genor	5%
JURUN MARINALA	5%
SIDEGUA	4%
LA LIBERTAD	4%
HIDROELÉCTRICA RENACE	2%
TEXTILES DEL LAGO 1	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-20.68%	-245.28	jueves	19.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.04	jueves	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1444.20	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1435.95	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



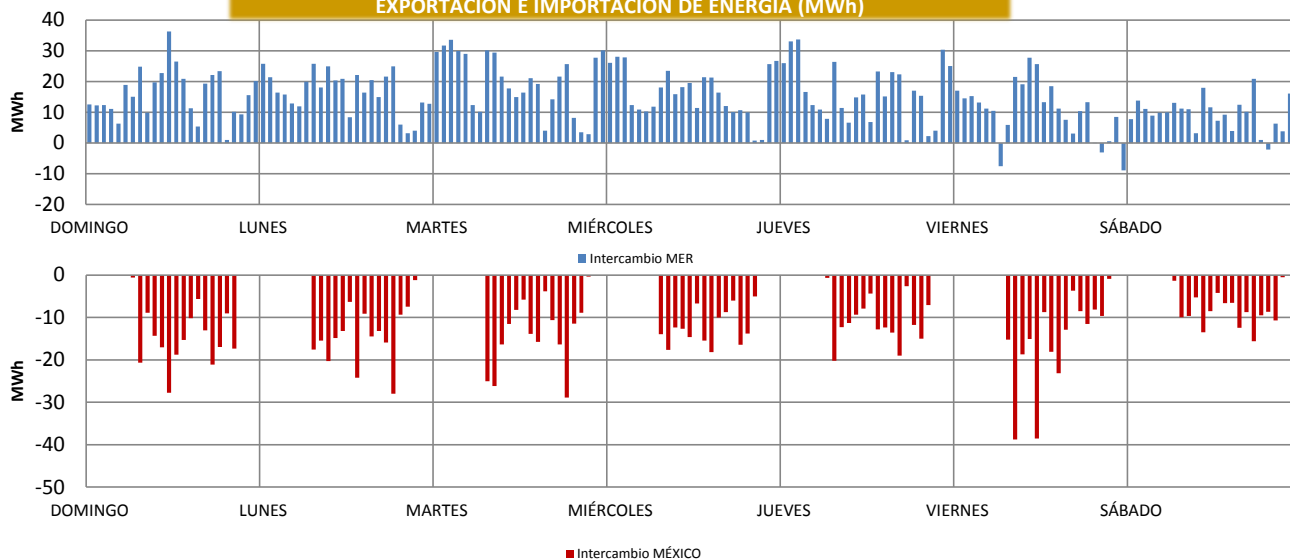
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	88.46	▼ -5.88
NY Cargo	93.85	▼ -7.84
WTI	84.27	▼ -5.10

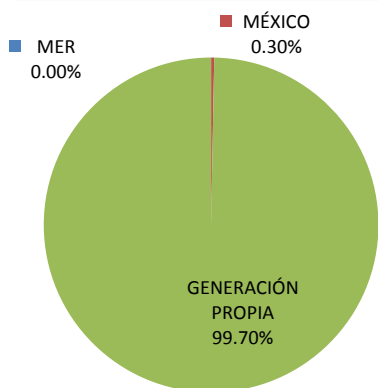
	Cota Actual	
CHIXOY	784.52	▲ 3.13
AMATITLÁN	1187.55	▼ -0.09

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

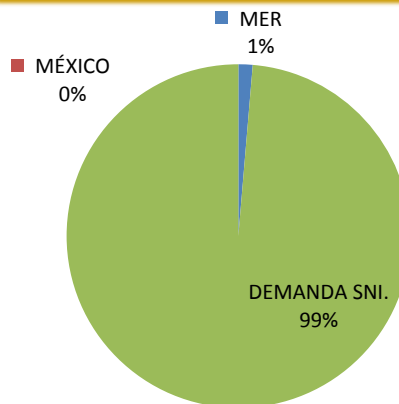


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,537.00	36.31	domingo	12	-8.88	viernes	24
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,323.41	-38.79	viernes	9	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	181.60 \$/MWh	1,435.95 MW	1,444.20 MW	36.31 MWh	(38.79)MWh
MIN	12.71 \$/MWh	649.32 MW	612.23 MW	(8.88)MWh	0.00 MWh
PROM	144.23 \$/MWh	1,003.65 MW	1,083.74 MW	2,537.00 MWh *	(1,323.41) 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).