

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Mayo 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

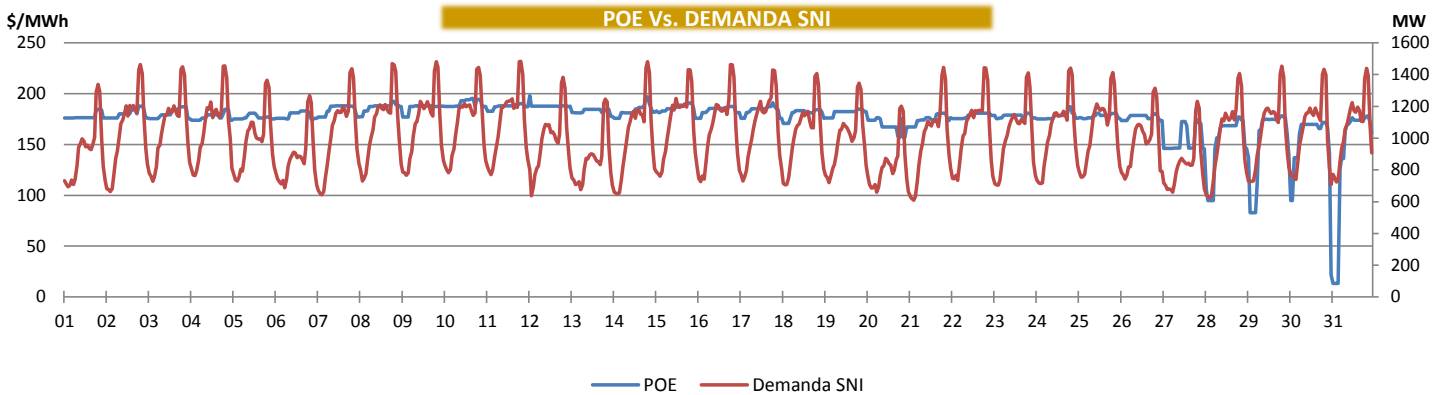
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.17	31	1.00
DEMANDA	609.25	21	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	198.15	12	1.00
DEMANDA	1,482.64	11	19.30

	PROM	
SPOT	176.08	▲ 8.65
DEMANDA	1014.96	▲ 9.91

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.37**



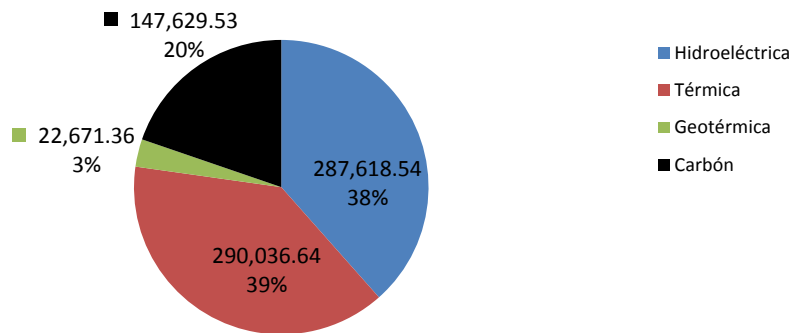
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

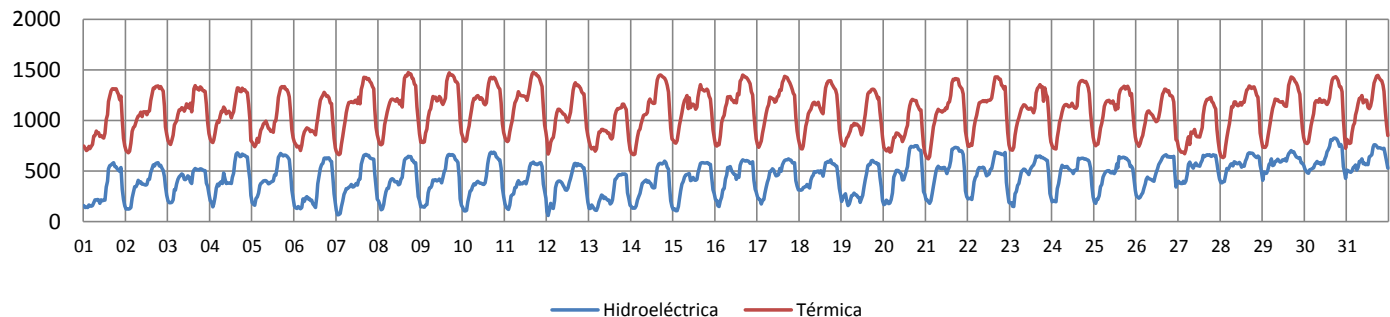
	Hidro	Geo	Termo
Min	26%	64%	20%
Max	68%	83%	54%

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

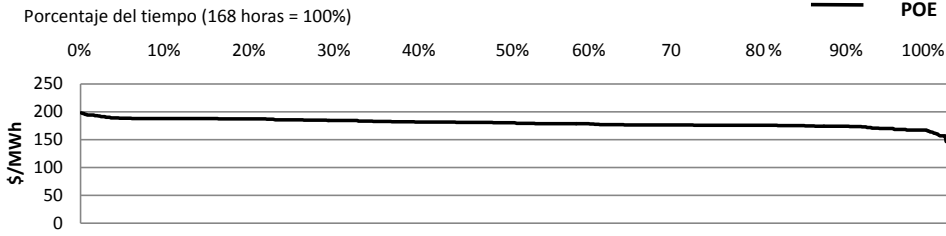
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



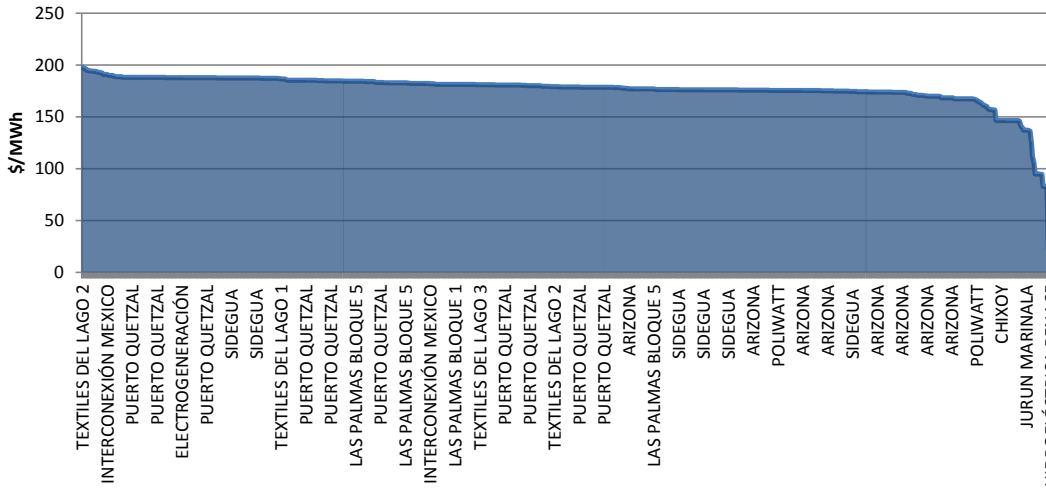
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
182	199	36
176	182	33
13	176.00	32

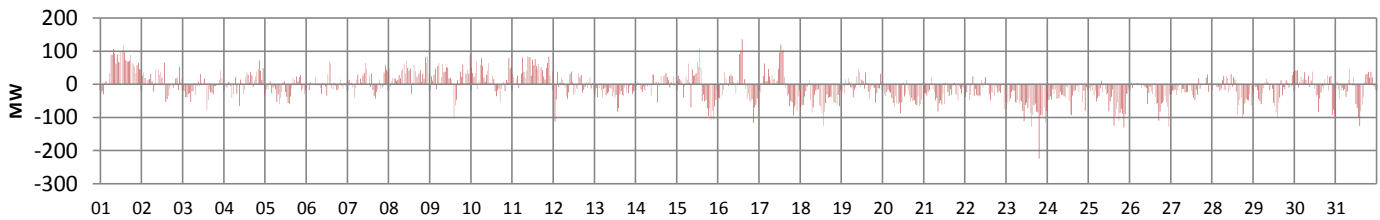
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



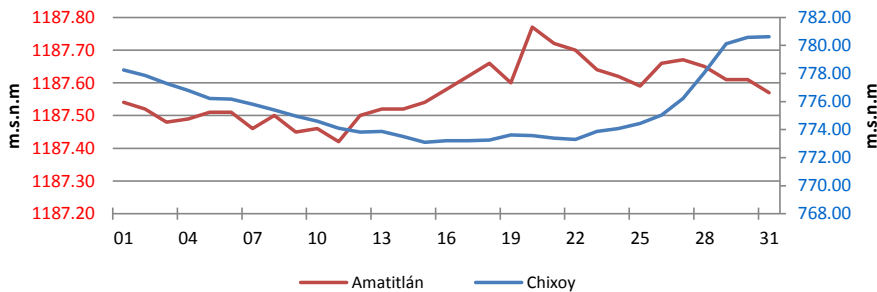
PUERTO QUETZAL	31%
ARIZONA	24%
SIDEGUA	10%
LAS PALMAS BLOQUE 5	6%
POLIWATT	6%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
TEXTILES DEL LAGO 3	3%
CHIXOY	3%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-18.88%	-224.61	23	20.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00999	06	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,477.20	15	19.15
MÁXIMO REAL		1,482.64	11	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



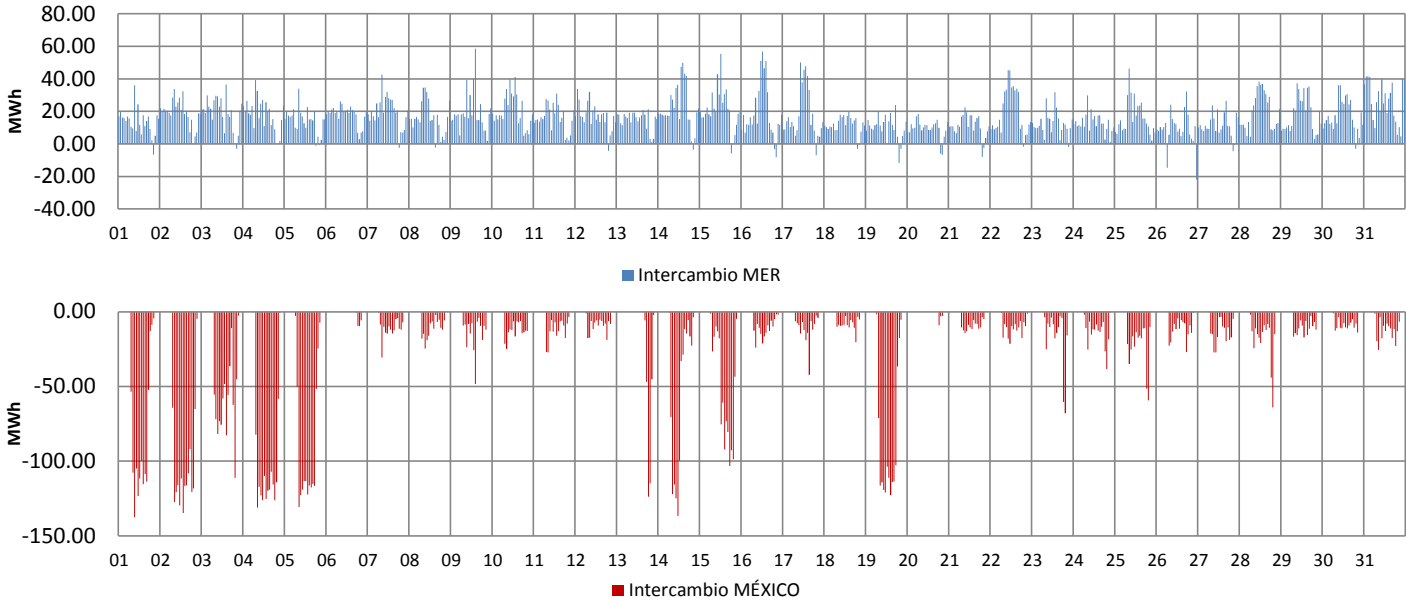
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	99.24	▼ -9.18
NY Cargo	106.92	▼ -9.32
WTI	95.35	▼ -8.27

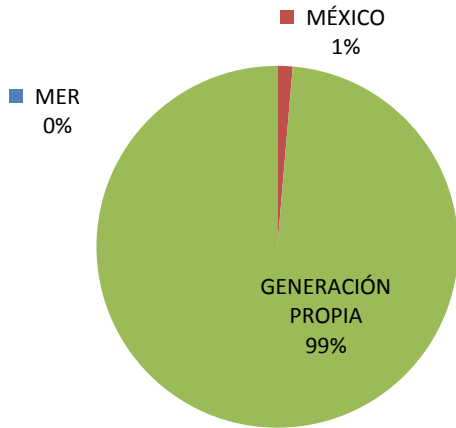
	Cota Actual	
CHIXOY	780.63	▲ 2.38
AMATITLÁN	1187.57	▲ 0.03

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

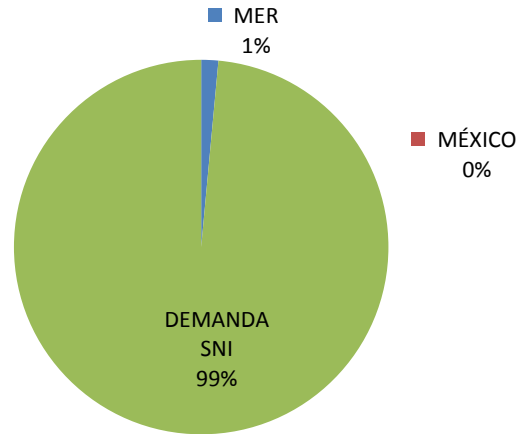


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,342.36	58.50	09	15.00	-21.92	26	24.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-13,465.03	-137.43	01	10.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	198.15 \$/MWh	1,482.64 MW	1,477.20 MW	58.50 MWh	(137.43)MWh
MIN	13.17 \$/MWh	609.25 MW	626.30 MW	(21.92)MWh	0.00 MWh
PROM	176.08 \$/MWh	1,014.96 MW	1,098.64 MW	12,342.36 MWh *	(13,465.03) 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:

* Intercambio Neto

<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)