

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Abril 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

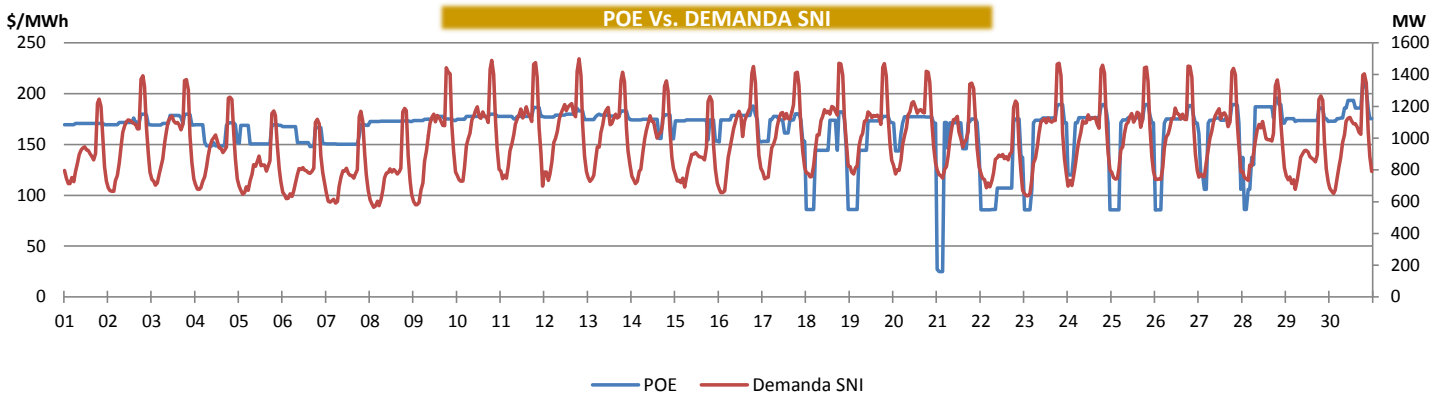
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	24.89	21	2.00
DEMANDA	563.84	08	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	211.40	30	19.00
DEMANDA	1,499.21	12	19.15

	PROM	
SPOT	164.84	▼ -9.36
DEMANDA	973.44	▼ -42.52

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.44**



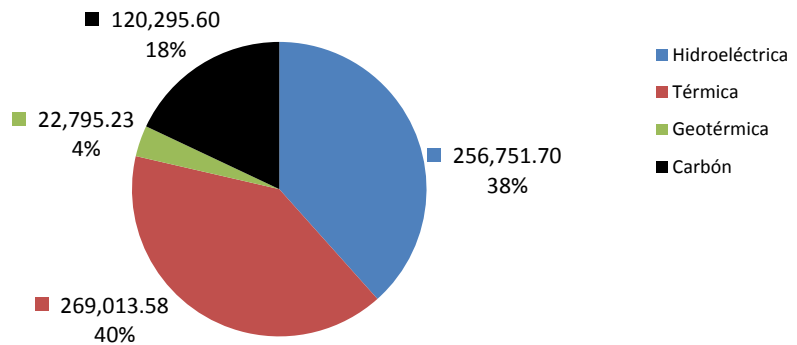
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

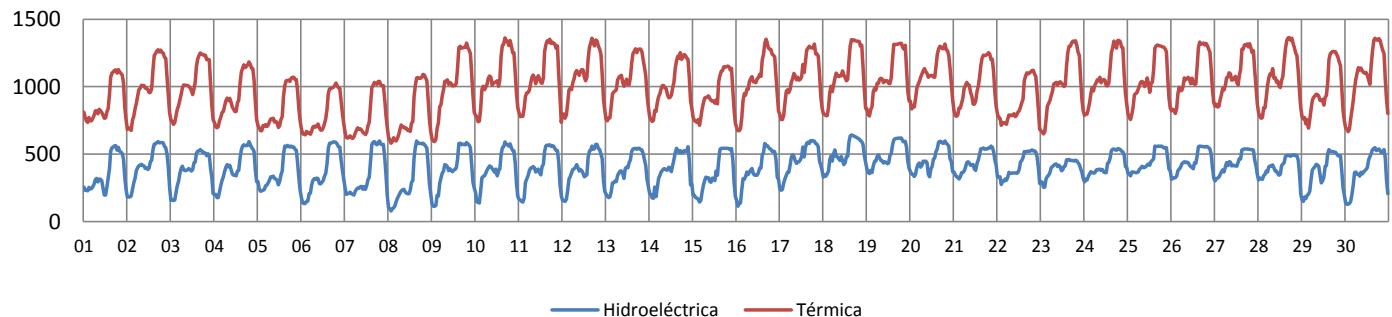
	Hidro	Geo	Termo
Min	28%	80%	28%
Max	55%	85%	47%

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

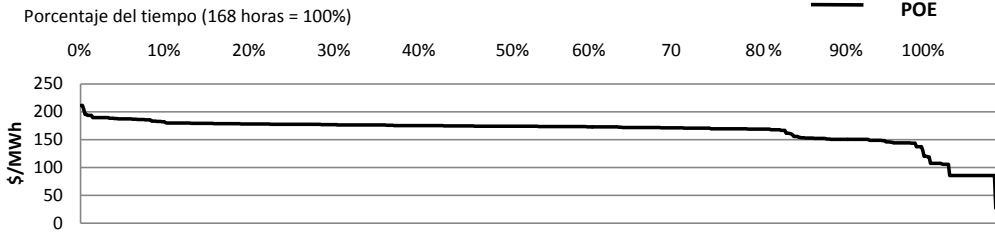
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



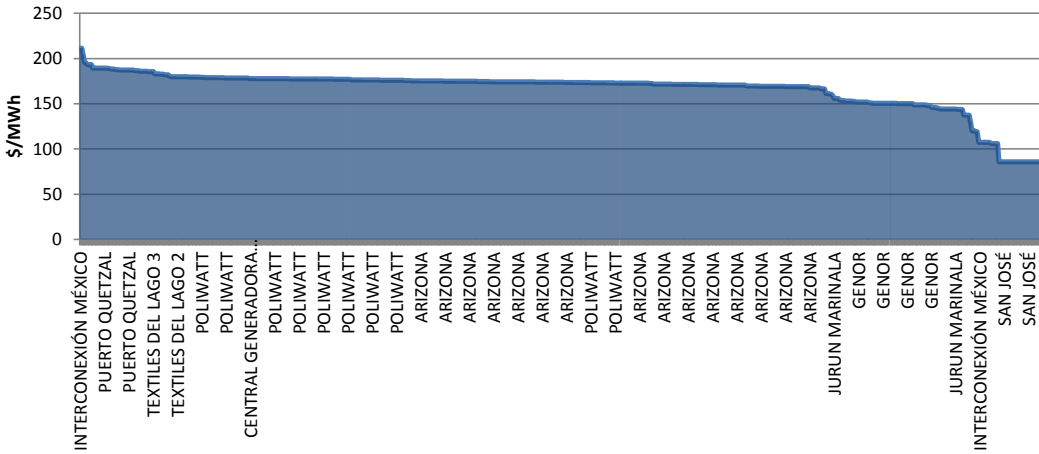
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
175.01	212	38
170.01	175	31
24	170.00	32

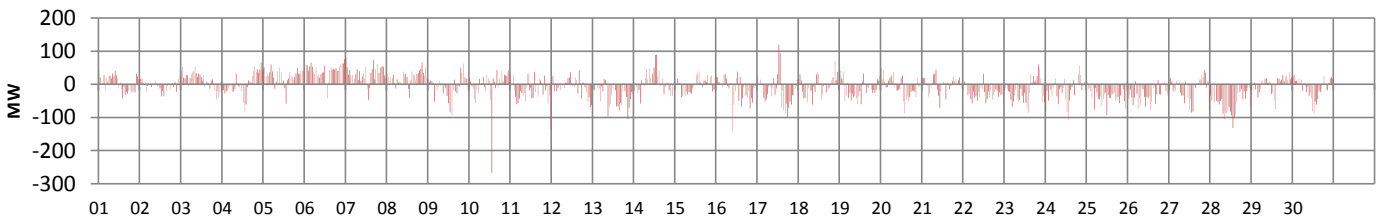
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



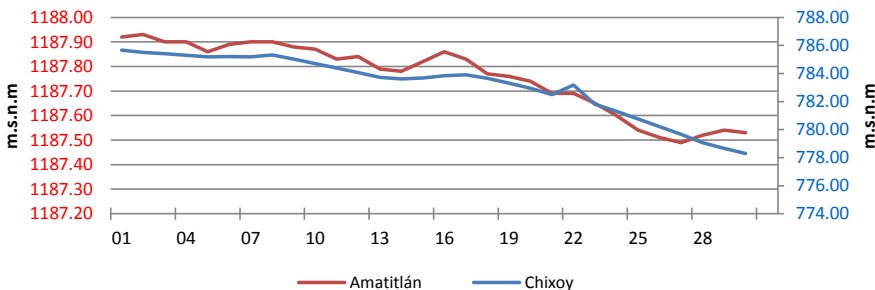
ARIZONA	39%
POLIWATT	23%
GENOR	10%
JURUN MARINALA	5%
SAN JOSÉ	5%
PUERTO QUETZAL	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	2%
CHIXOY	1%
SIDEGUA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-28.24%	-267.33	10	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0	15	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,480.31	19	19.15
MÁXIMO REAL		1,499.21	12	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

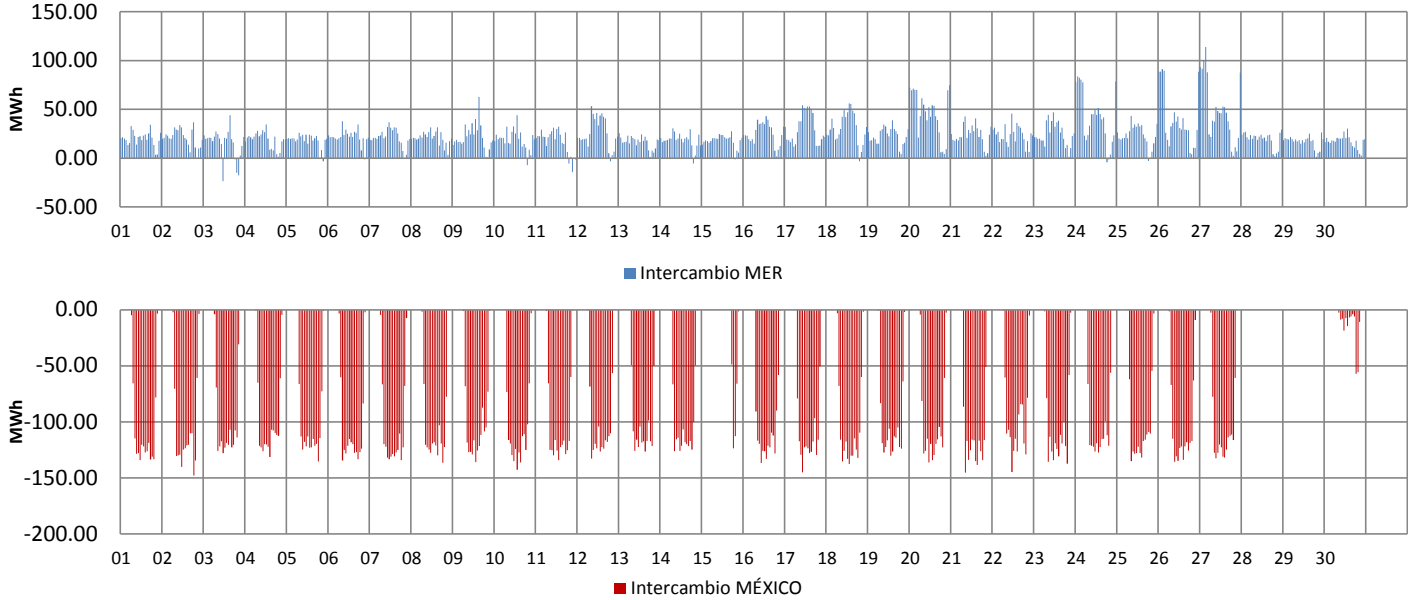


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

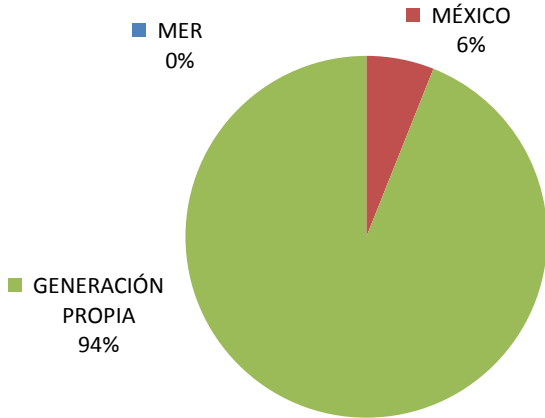
Promedio Mensual		
US Gulf	108.80	▼ -2.40
NY Cargo	119.21	▲ 0.18
WTI	103.20	▼ -2.69
Cota Actual		
CHIXOY	778.29	▼ -7.38
AMATITLÁN	1187.53	▼ -0.39

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

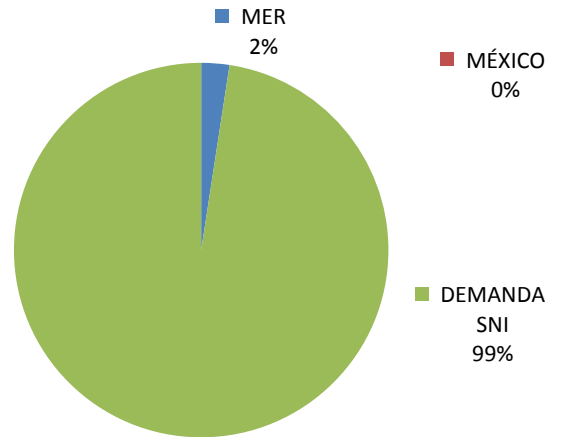


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,508.33	113.76	27	4.00	-23.57	03	12.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-42,052.44	-147.89	02	19.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	211.40 \$/MWh	1,499.21 MW	1,480.31 MW	113.76 MWh	(147.89)MWh
MIN	24.89 \$/MWh	563.84 MW	545.90 MW	(23.57)MWh	0.00 MWh
PROM	164.84 \$/MWh	973.44 MW	1,059.17 MW	17,508.33 MWh *	(42,052.44) 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 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)