



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de abril del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

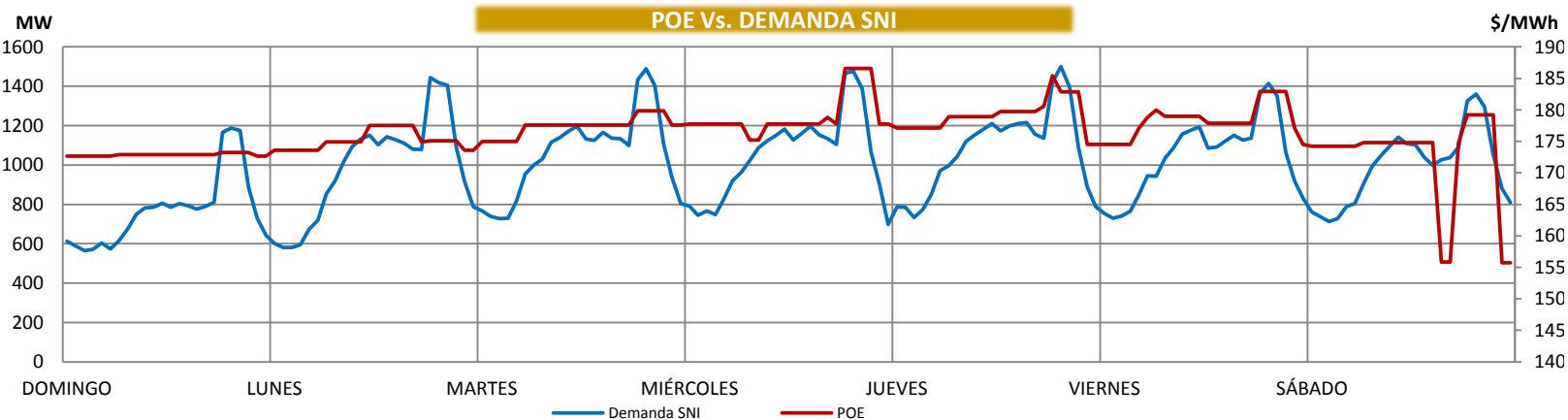
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	155.72	sábado	23.00
DEMANDA	563.84	domingo	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	186.55	miércoles	19.00
DEMANDA	1499.21	jueves	19.15

	PROM	
SPOT	176.31	▲ 12.29
DEMANDA	995.68	▲ 113.99

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.50**



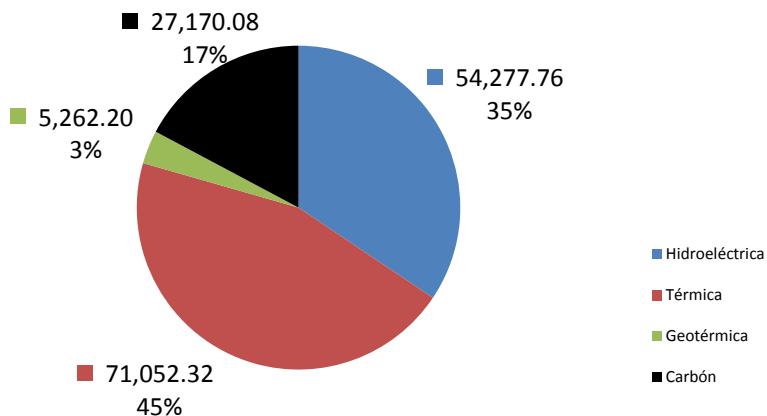
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

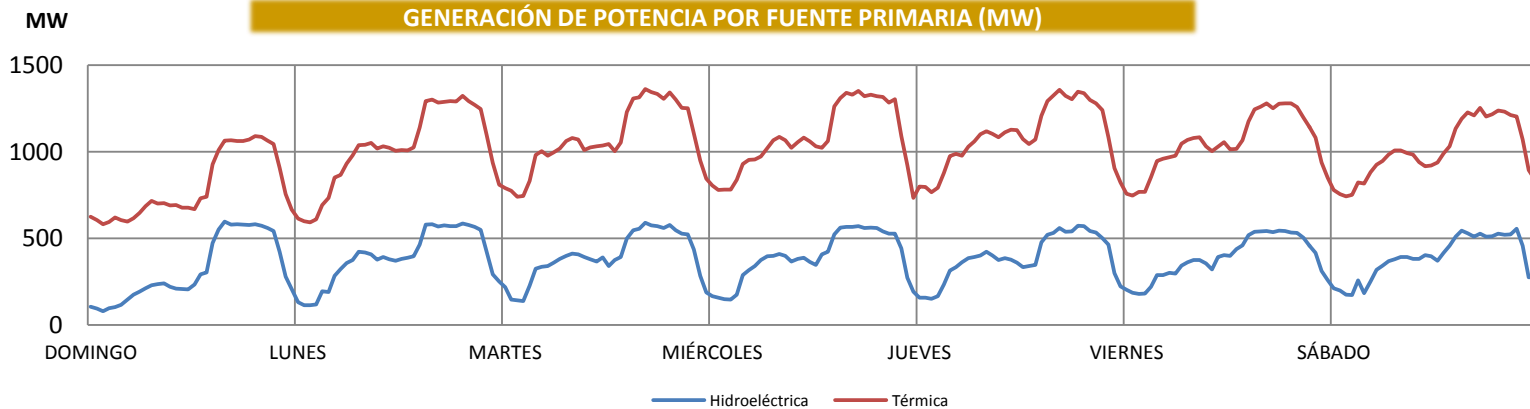
	Hidro	Geo	Termo
Min	28%	80%	32%
Max	41%	85%	47%

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)

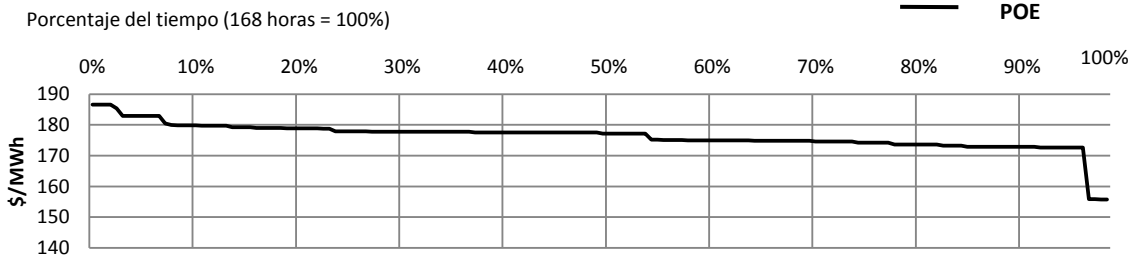


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

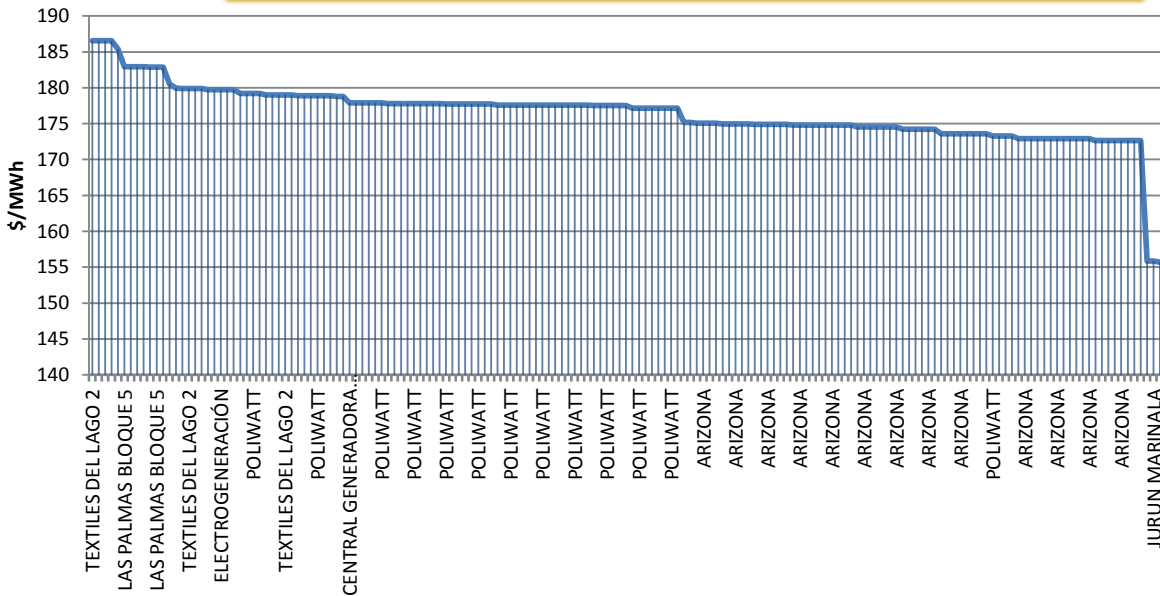
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
178.01	187.00	24%
175.01	178.00	35%
155.00	175.00	42%

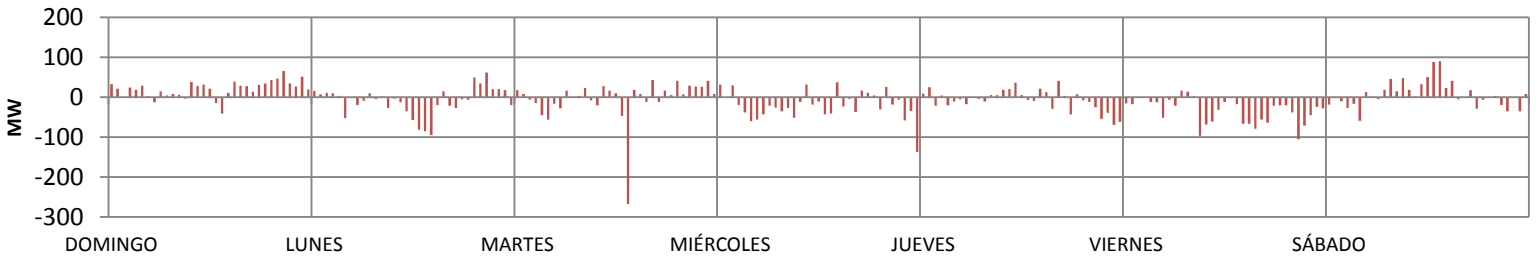
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



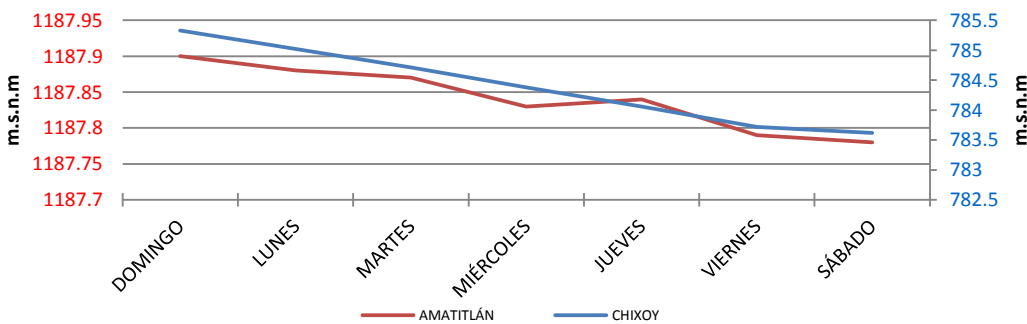
ARIZONA	40%
POLIWATT	38%
TEXTILES DEL LAGO 2	9%
ELECTROGENERACIÓN	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
JURUN MARINALA	2%
LAS PALMAS BLOQUE 1	1%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-28.24%	-267.33	martes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	sábado	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1475.30	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1499.21	jueves	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

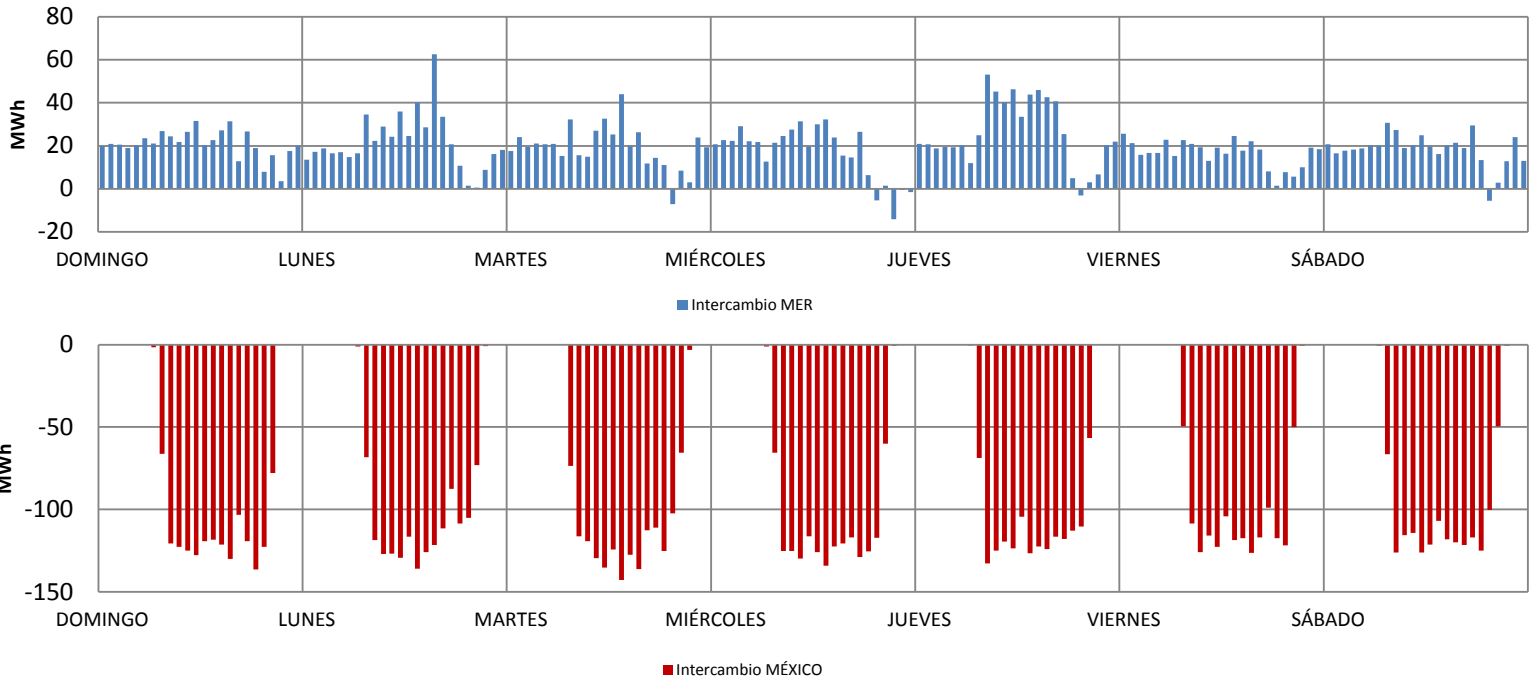


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

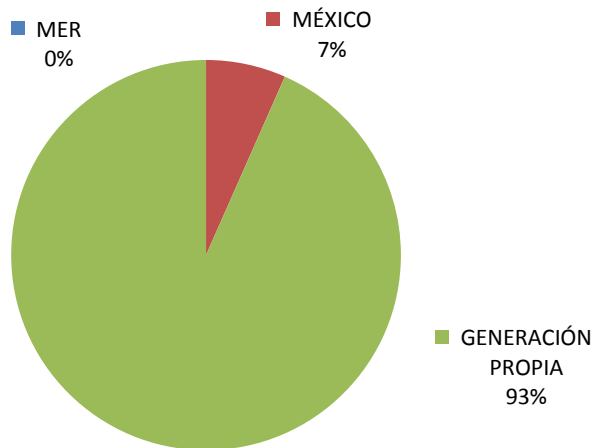
	Promedio Semanal	
US Gulf	108.90	▼ -1.96
NY Cargo	121.63	▲ 0.03
WTI	102.65	▼ -0.76
	Cota Actual	
CHIXOY	783.62	▼ -1.71
AMATITLÁN	1187.78	▼ -0.12

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

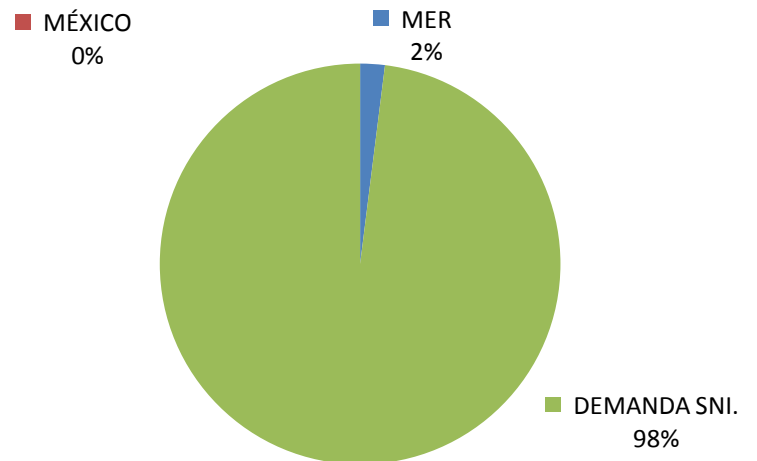


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,363.41	62.63	lunes	16	-14.16	miércoles	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,995.72	-142.78	martes	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	186.55 \$/MWh	1,499.21 MW	1,475.30 MW	62.63 MWh	(142.78)MWh
MIN	155.72 \$/MWh	563.84 MW	545.90 MW	(14.16)MWh	0.00 MWh
PROM	176.31 \$/MWh	995.68 MW	1,082.59 MW	3,363.41 MWh *	(10,995.72) 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).