

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de abril del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

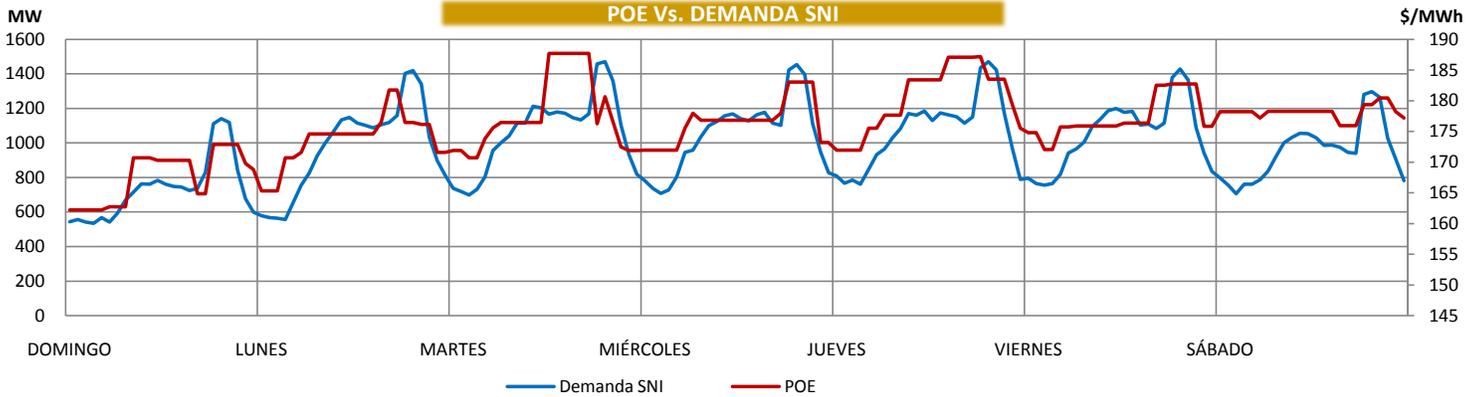
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	162.21	domingo	1.00
DEMANDA	534.46	domingo	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	187.68	martes	13.00
DEMANDA	1470.25	jueves	19.15

	PROM	
SPOT	175.93	▲ 17.23
DEMANDA	984.30	▲ 138.09

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.75**



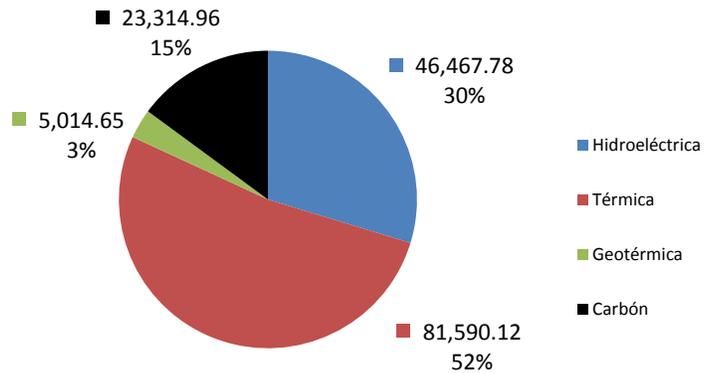
Nota:

FACTOR DE PLANTA

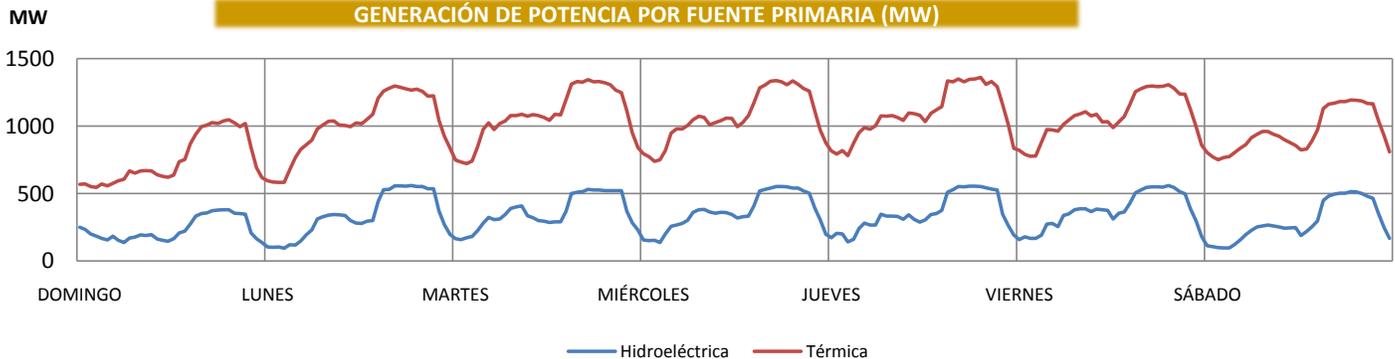
	Hidro	Geo	Termo
Min	25%	77%	32%
Max	40%	79%	51%

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

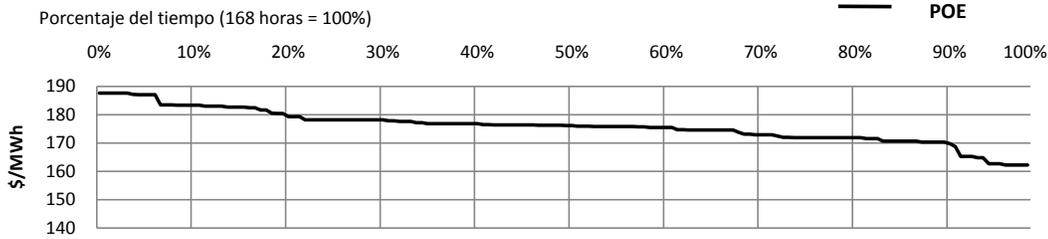
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



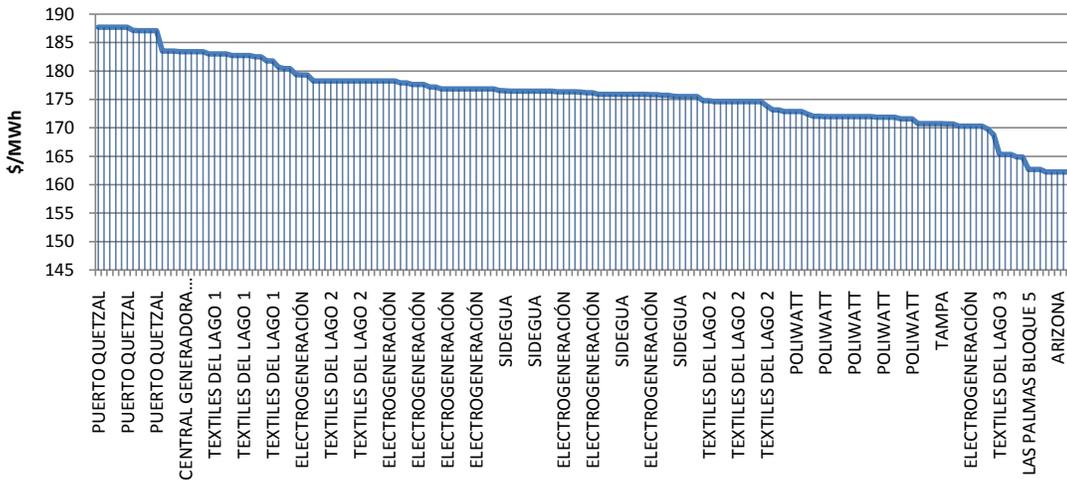
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
180.01	190.00	20
170.01	180.00	71
160.00	170.00	9

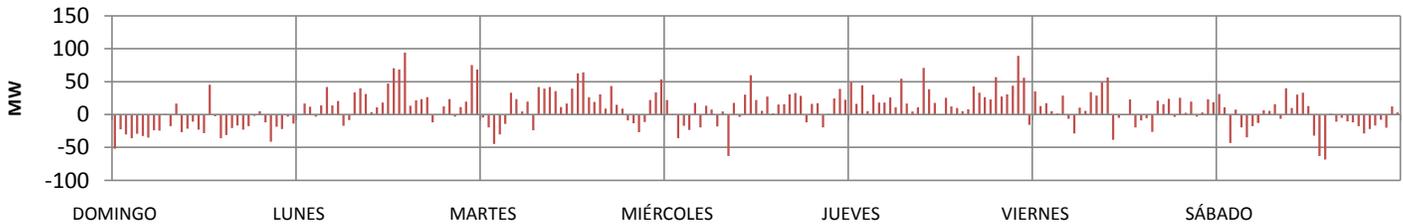
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



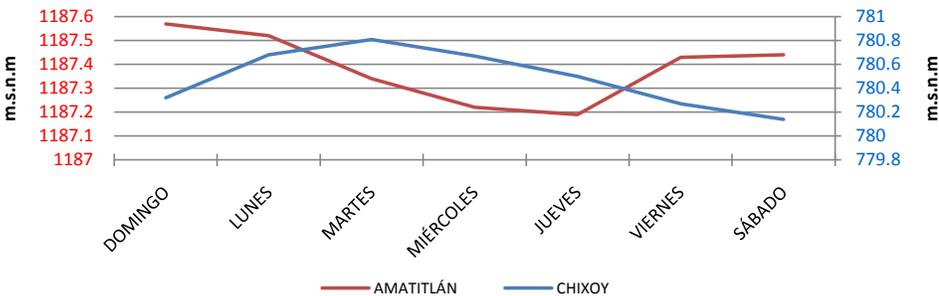
ELECTROGENERACIÓN	21%
SIDEGUA	15%
TEXTILES DEL LAGO 2	15%
POLIWATT	14%
TEXTILES DEL LAGO 1	10%
PUERTO QUETZAL	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	6%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
TAMPA	3%
TAMPA 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	7.00%	94.18	lunes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.12	viernes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1427.51	jueves	19.00
MÁXIMO REAL		1470.25	jueves	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



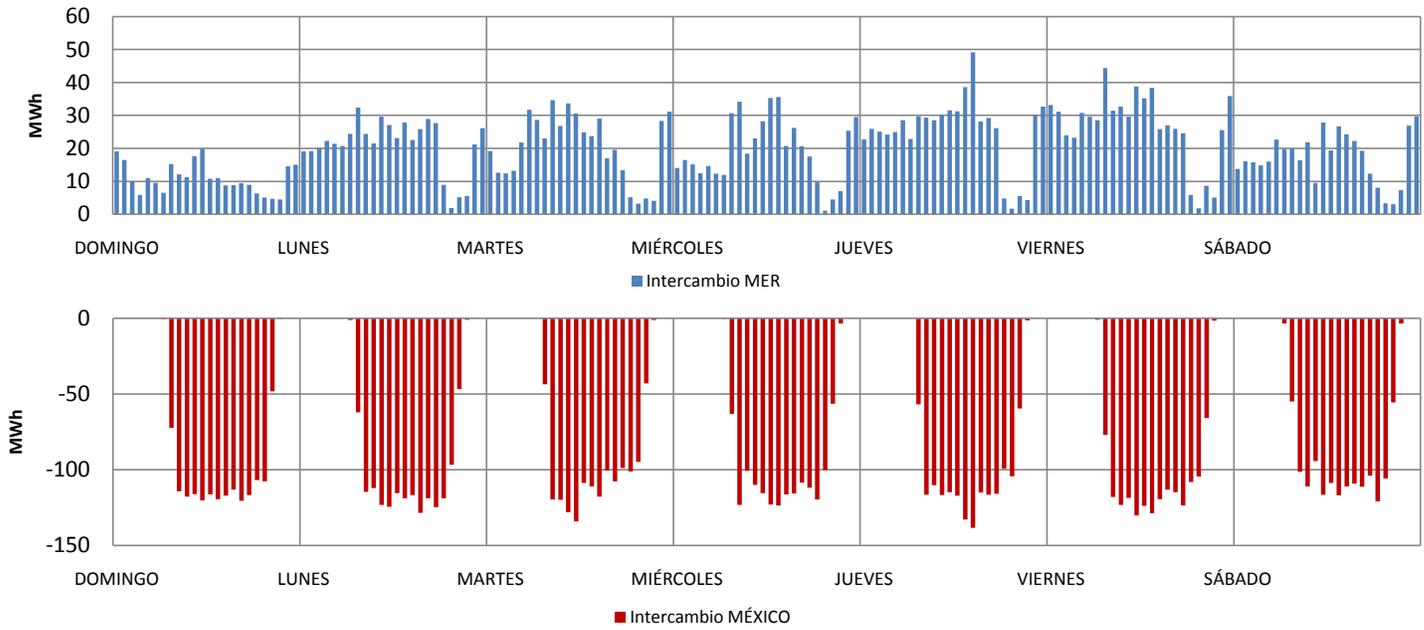
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	102.13	▲ 1.89
NY Cargo	107.25	▼ -0.16
WTI	112.81	▲ 2.52

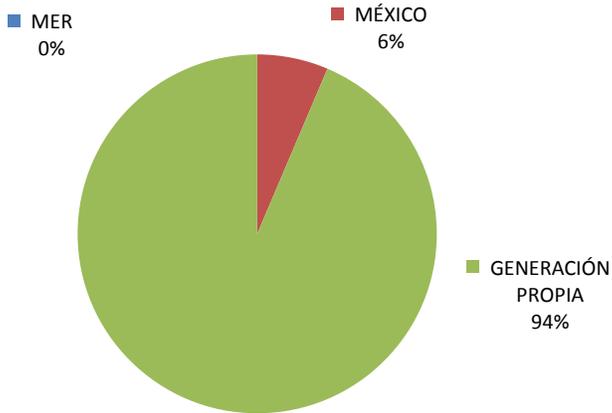
	Cota Actual	
CHIXOY	780.14	▼ -0.18
AMATITLÁN	1187.44	▼ -0.13

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

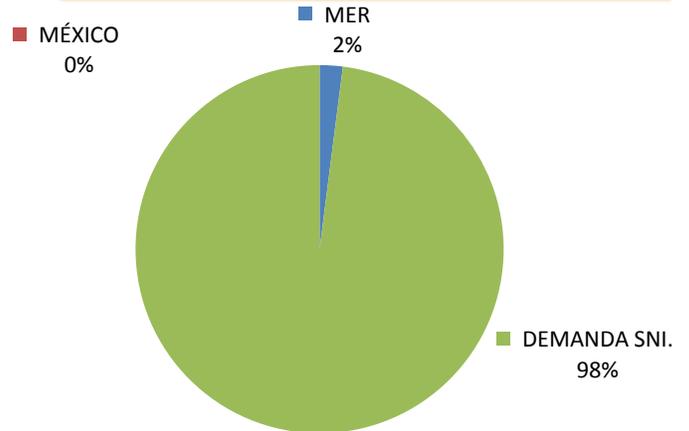


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,386.58	49.12	jueves	15	1.12	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,465.54	-138.32	jueves	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	187.68 \$/MWh	1,470.25 MW	1,427.51 MW	49.12 MWh	(138.32)MWh
MIN	162.21 \$/MWh	534.46 MW	551.57 MW	1.12 MWh	0.00 MWh
PROM	175.93 \$/MWh	984.30 MW	1,057.79 MW	3,386.58 MWh *	(10,465.54) 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).