

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 16 al 22 de enero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

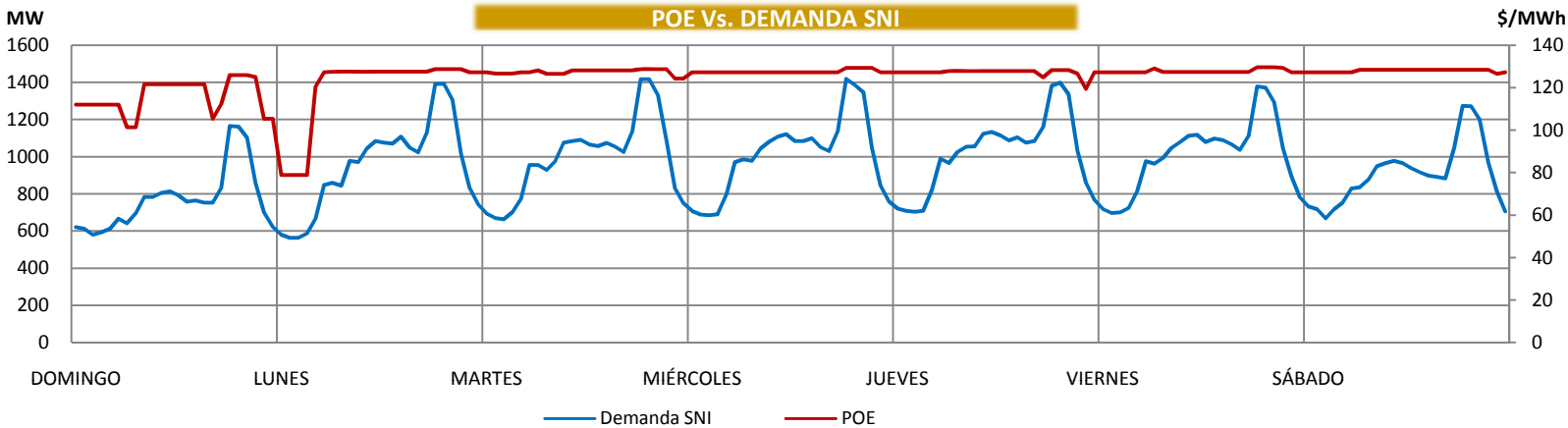
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	78.94	Lunes	1.00
DEMANDA	562.64	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	129.57	Viernes	19.00
DEMANDA	1,418.93	Miércoles	19.00

	PROM	
SPOT	124.70	▲ 5.23
DEMANDA	949.29	▲ 28.54

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.51



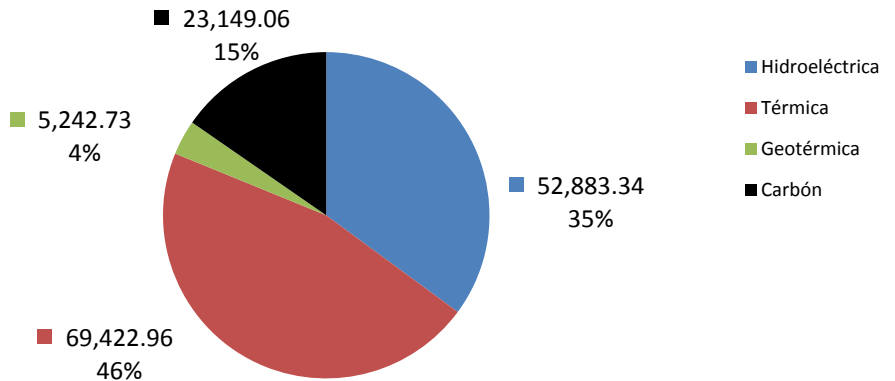
Nota:

FACTOR DE PLANTA

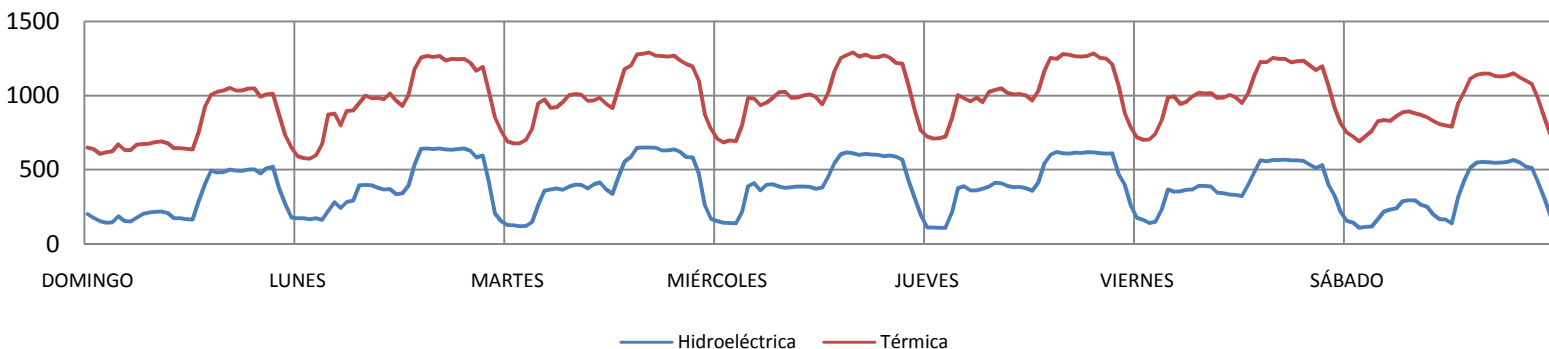
	Hidro	Geo	Termo
Min	29%	78%	33%
Max	44%	85%	43%

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)



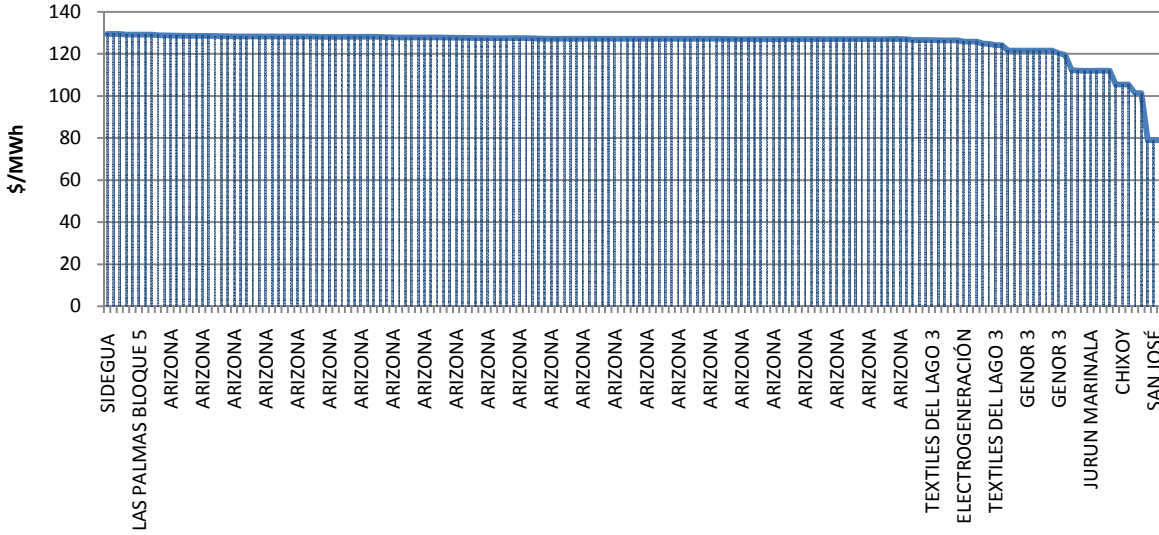
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
126	130	80
110	125	14
77	109	5

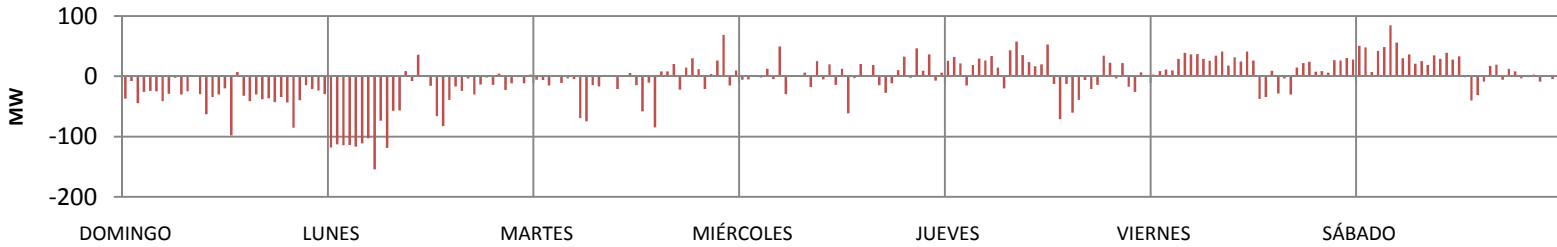
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



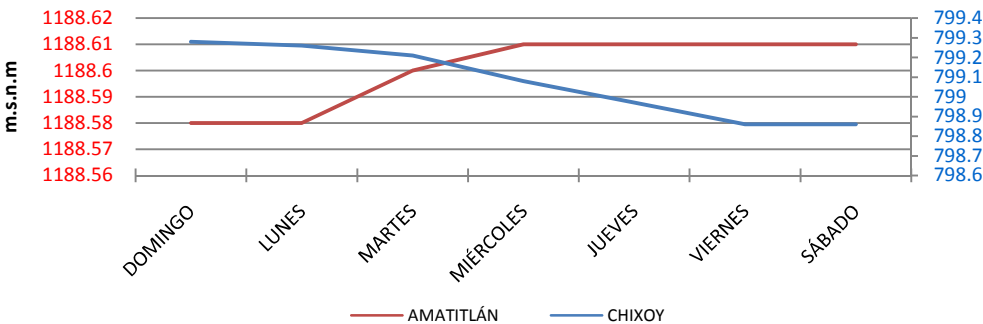
ARIZONA	70%
GENOR 3	6%
JURUN MARINALA	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%
ELECTROGENERACIÓN	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
SAN JOSÉ	2%
CHIXOY	2%
GENOR 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-18.26%	-154.16	Lunes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	0.34	Lunes	16.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,409.00	Lunes	18.45
MÁXIMO REAL		1,418.93	Miércoles	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

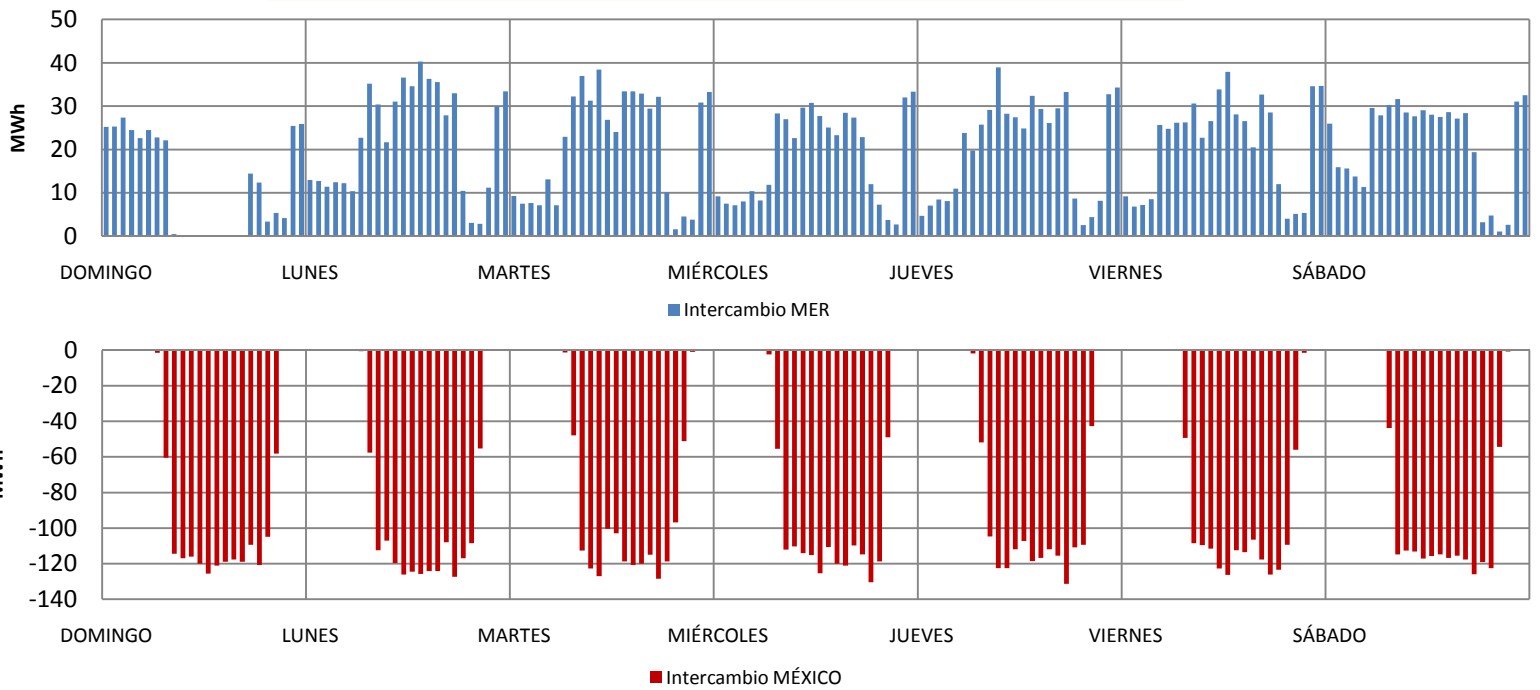


COMBUSTIBLES

		Promedio Semanal	
US Gulf NY Cargo WTI		78.93	▼ -0.24
		78.46	▼ -0.33
		90.50	▼ -0.54
		Cota Actual	
CHIXOY AMATITLÁN		798.86	▼ -0.42
		1,188.61	▲ 0.03

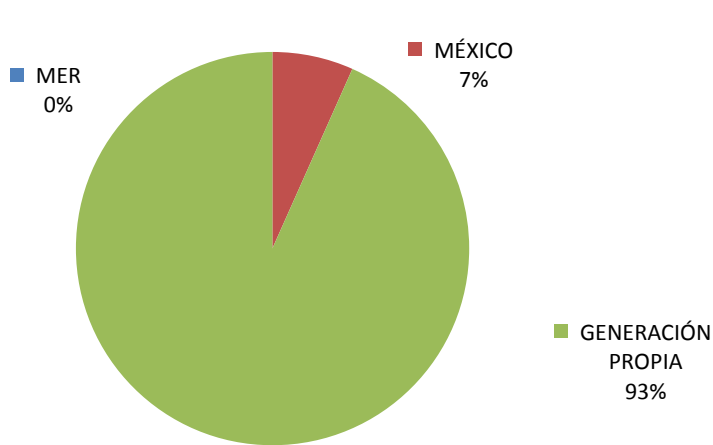
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

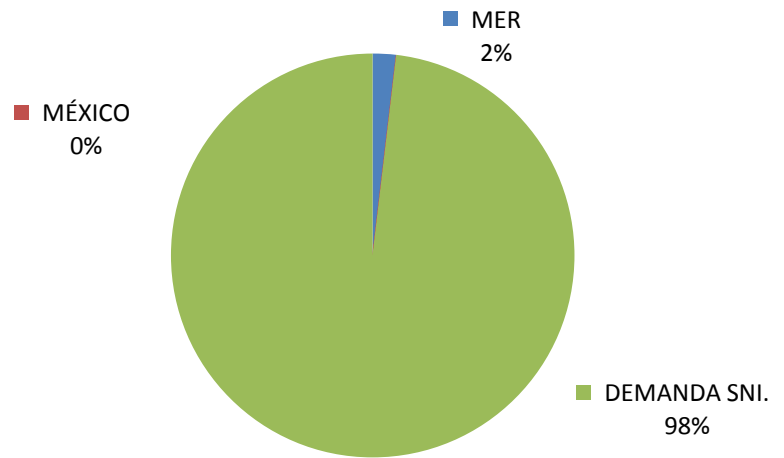


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,330.12	40.24	Lunes	14	0	Domingo	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,537.48	-131.3	Jueves	18	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	129.57 \$/MWh	1,418.93 MW	1,409.00 MW	40.24 MWh	(131.30)MWh
MIN	78.94 \$/MWh	562.64 MW	618.40 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	124.70 \$/MWh	949.29 MW	1,042.95 MW	3,330.12 MWh *	(10,537.48) 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)