



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 09 al 15 de octubre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

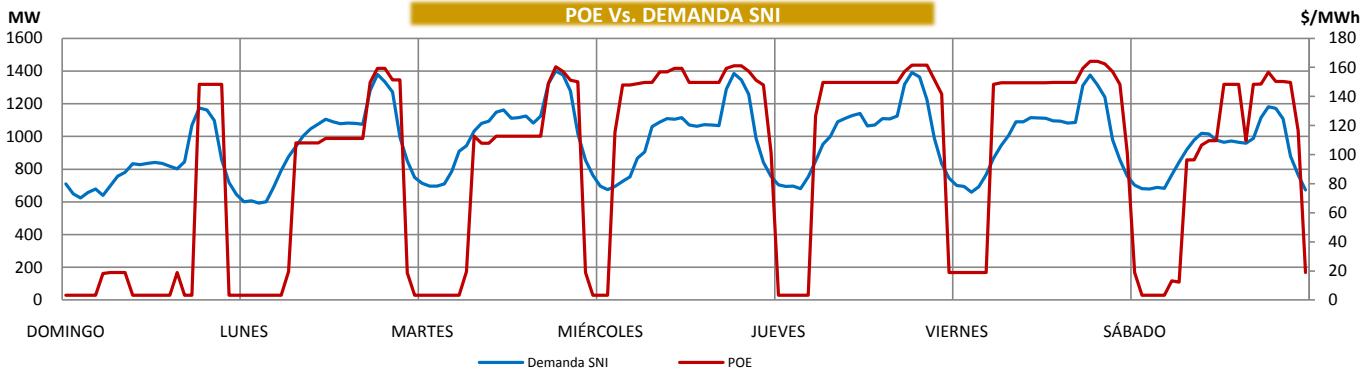
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.25	lunes	1.00
DEMANDA	592.2	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	164.21	viernes	19.00
DEMANDA	1401.28	martes	18.30

	PROM	
SPOT	93.79	▲ 1.21
DEMANDA	959.27	▲ -6.98

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.80**



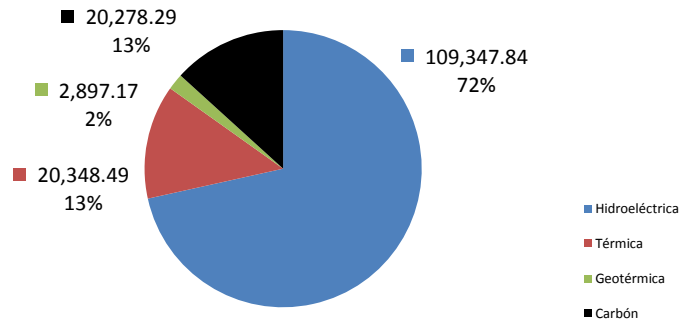
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

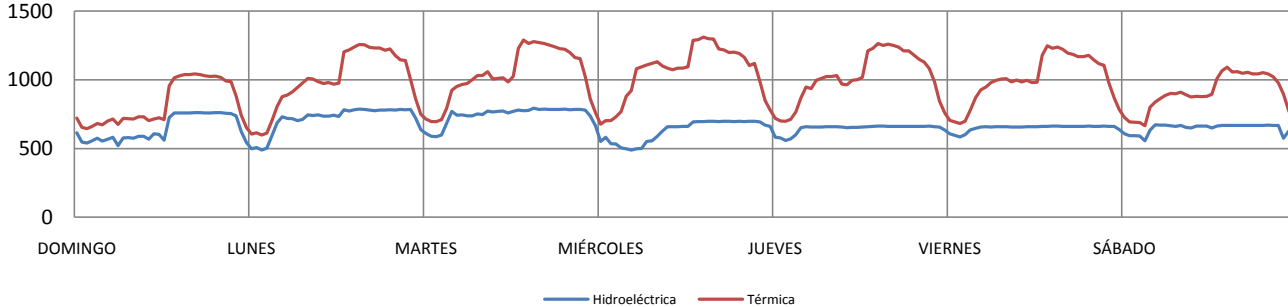
	Hidro	Geo	Termo
Min	72%	33%	9%
Max	87%	57%	28%

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

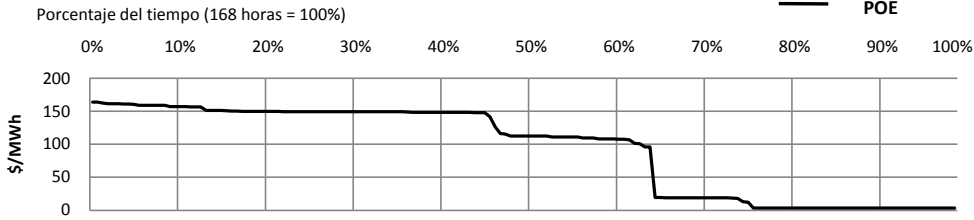
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



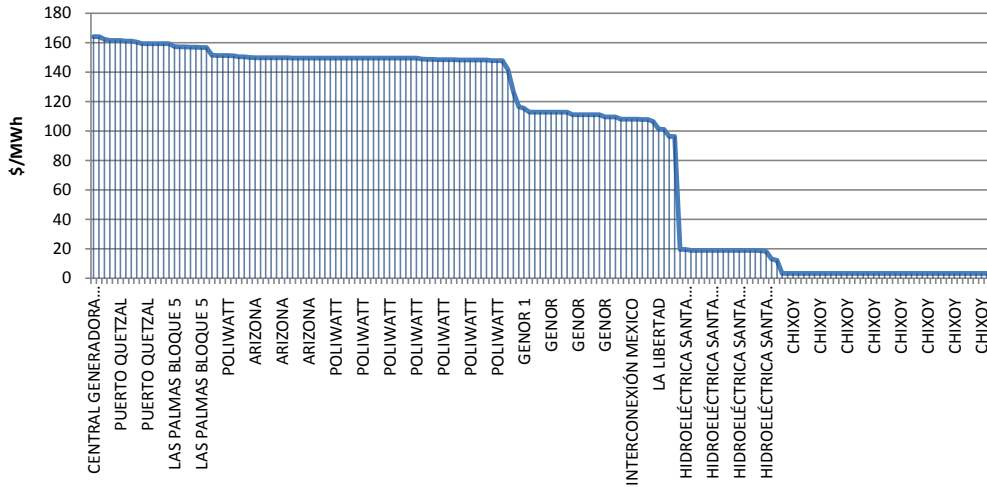
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.00	135.00	47
75.01	125.00	18
3.25	75.00	35

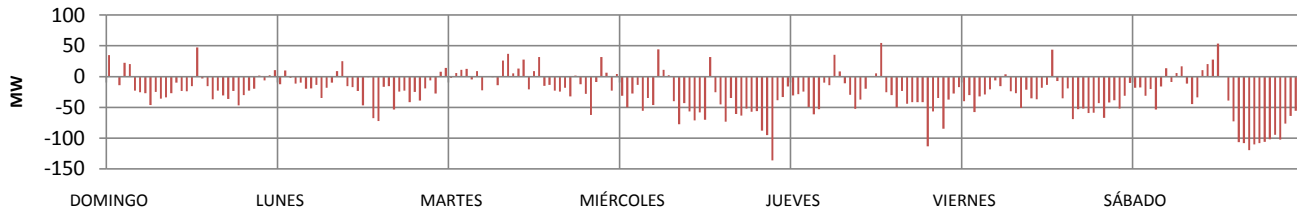
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



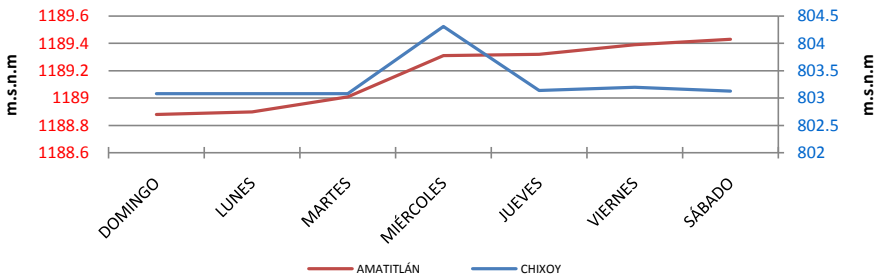
CHIXOY	24%
POLIWATT	23%
GENOR	12%
HIDROELÉCTRICA SANTA TERESA	10%
ARIZONA	10%
PUERTO QUETZAL	6%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	1%
SAN JOSÉ	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.18%	-136.23	miércoles	21.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04%	0.47	sábado	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1425.90	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1401.28	martes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



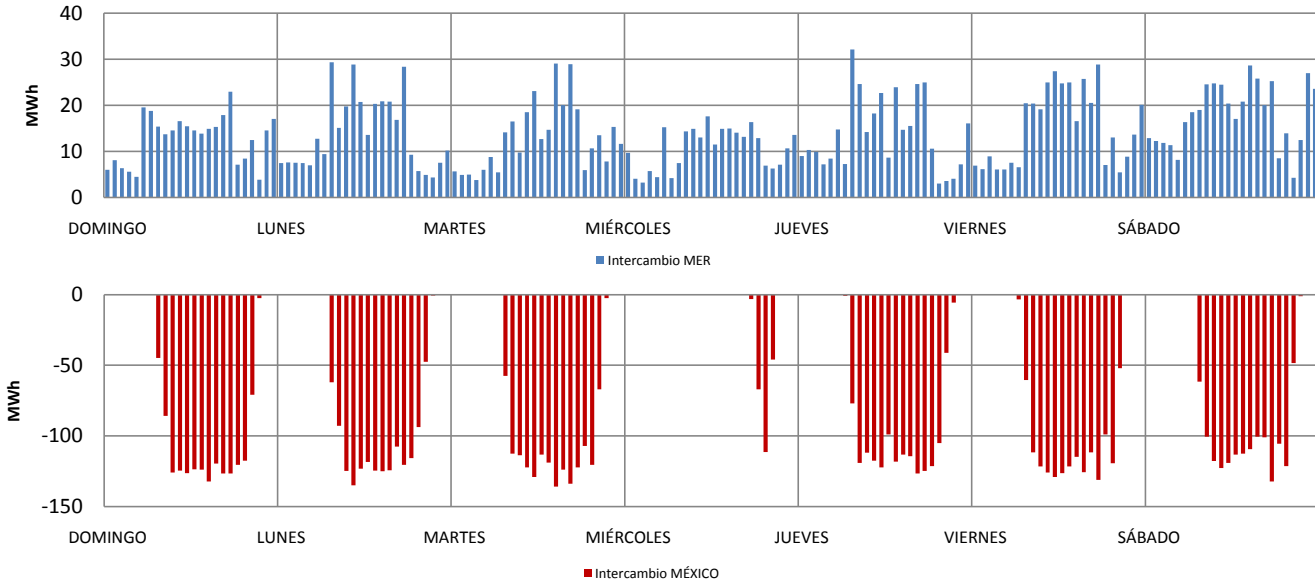
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	98.53	▲ 4.82
NY Cargo	101.08	▲ 5.14
WTI	84.80	▲ 5.85

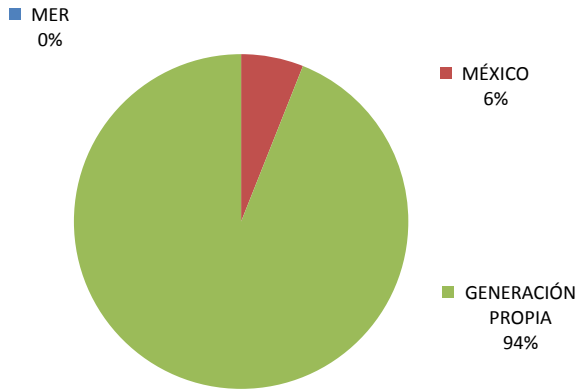
	Cota Actual	
CHIXOY	803.13	▲ 0.05
AMATITLÁN	1189.43	▲ 0.55

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

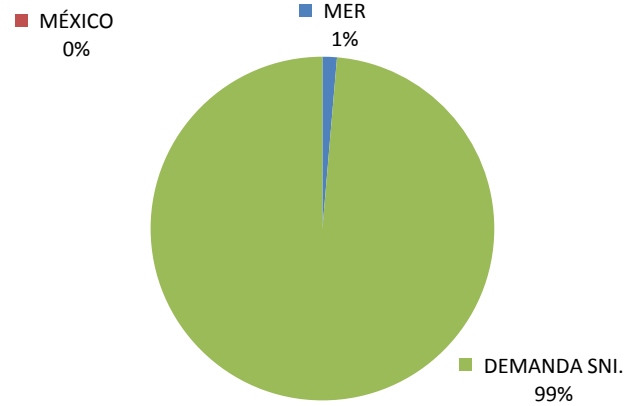


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,350.32	32.13	jueves	8	3.05	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,432.29	-135.75	martes	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.21 \$/MWh	1,401.28 MW	1,425.90 MW	32.13 MWh	(135.75)MWh
MIN	3.25 \$/MWh	592.20 MW	594.40 MW	3.05 MWh	0.00 MWh
PROM	93.79 \$/MWh	959.27 MW	1,061.45 MW	2,350.32 MWh *	(9,432.29) 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).