



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

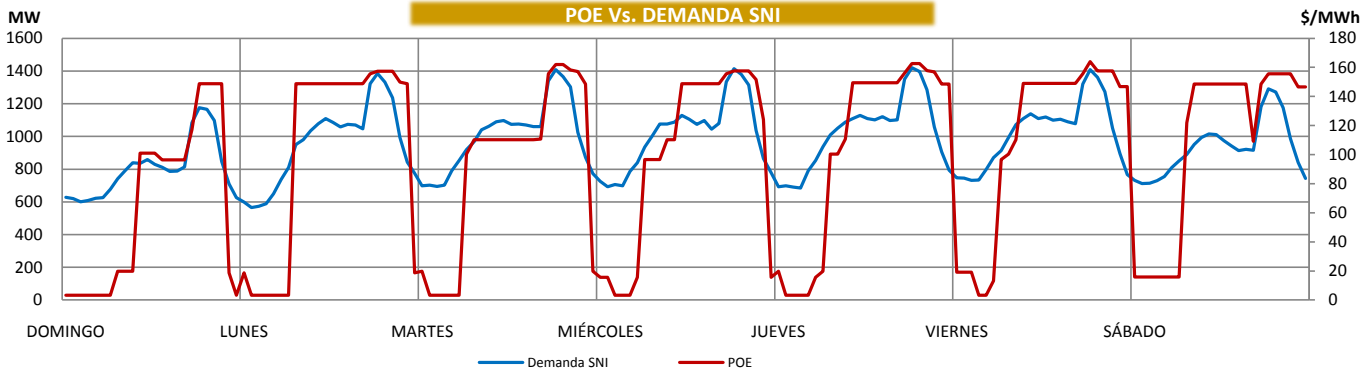
Semana comprendida del 23 al 29 de octubre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	3.25	lunes	2.00	SPOT	164.01	viernes	19.00	SPOT	97.24	▲ 7.53
DEMANDA	564.71	lunes	2.00	DEMANDA	1420.27	jueves	18.45	DEMANDA	962.66	▲ 47.14

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.82**



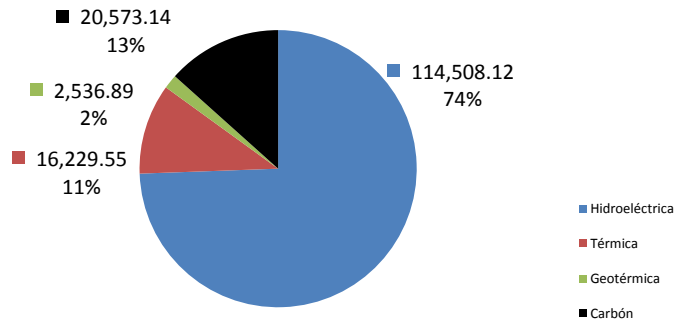
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

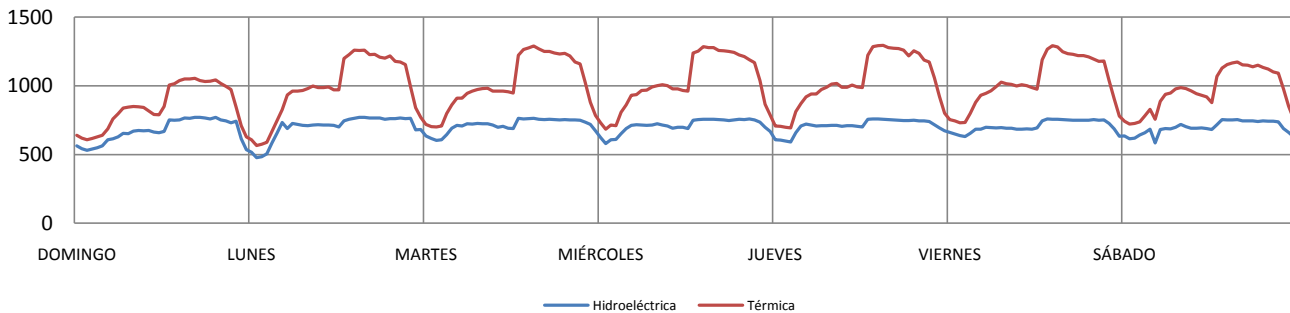
	Hidro	Geo	Termo
Min	76%	12%	11%
Max	83%	56%	19%

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

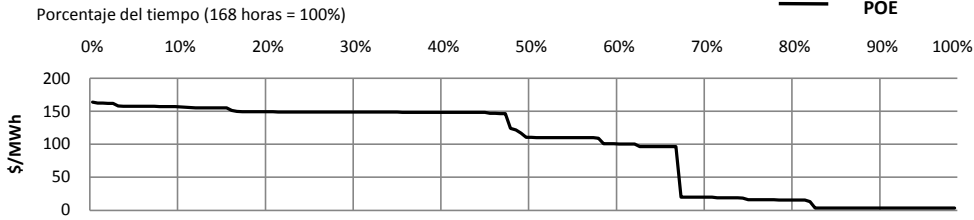
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



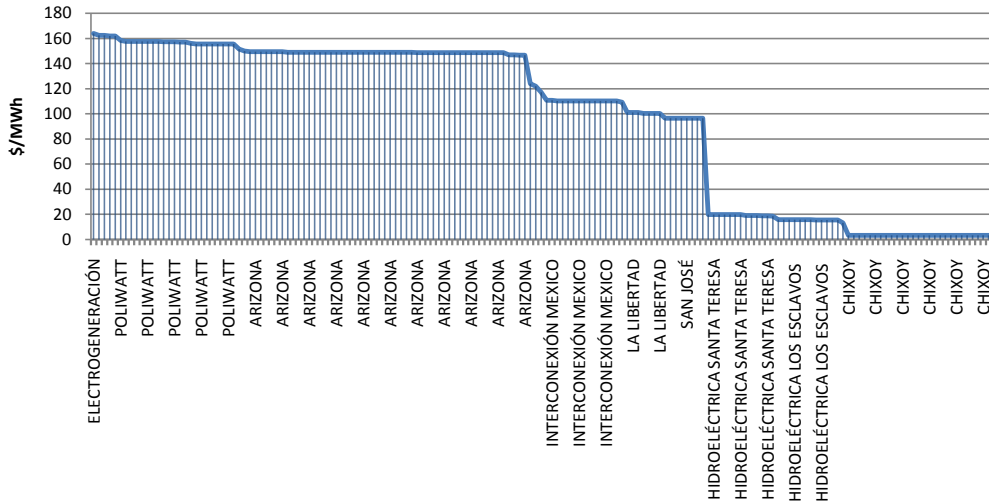
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.01	165.00	48%
75.01	125.00	20%
3.30	75.00	32%

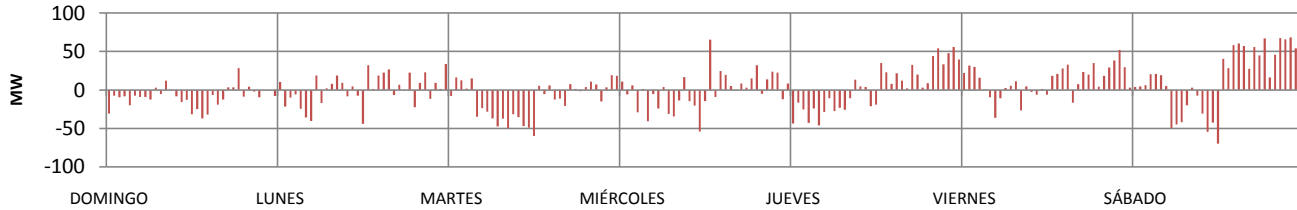
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



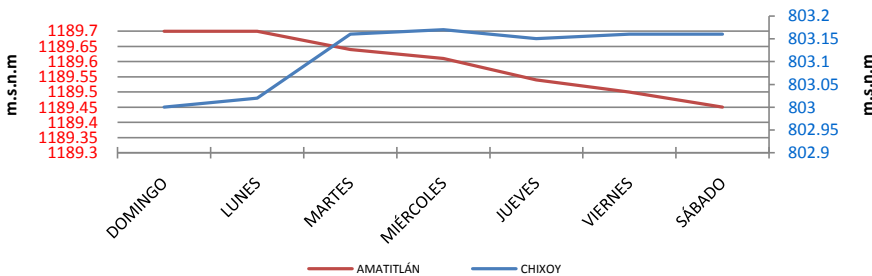
ARIZONA	32%
CHIXOY	17%
POLIWATT	12%
INTERCONEXIÓN MEXICO	8%
HIDROELÉCTRICA SANTA TERESA	8%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	7%
SAN JOSÉ	5%
LA LIBERTAD	4%
GENOR	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.65%	-70.03	sábado	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.06	domingo	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1404.50	martes	18.45
MÁXIMO REAL		1420.27	jueves	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



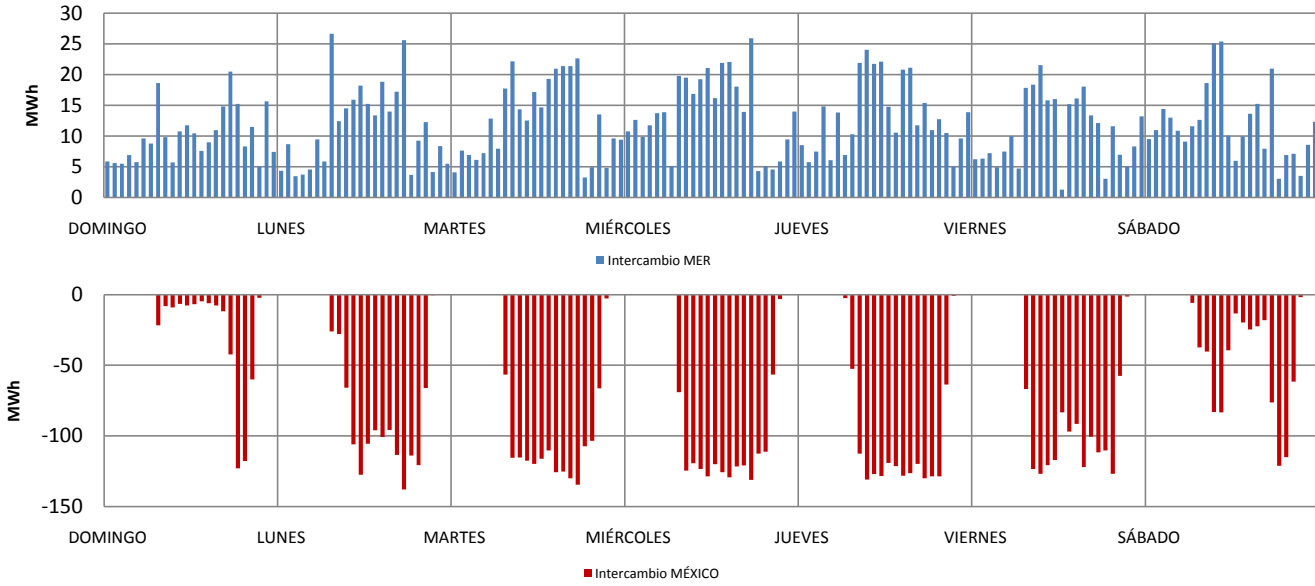
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	101.30	▼ -0.39
NY Cargo	100.09	▼ -0.38
WTI	91.20	▲ 4.46

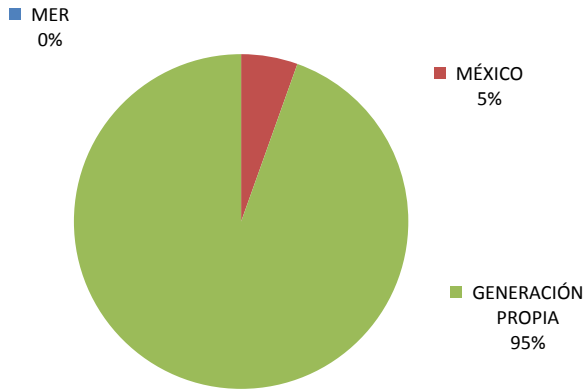
Cota Actual		
CHIXOY	803.16	▲ 0.16
AMATITLÁN	1189.45	▼ -0.25

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

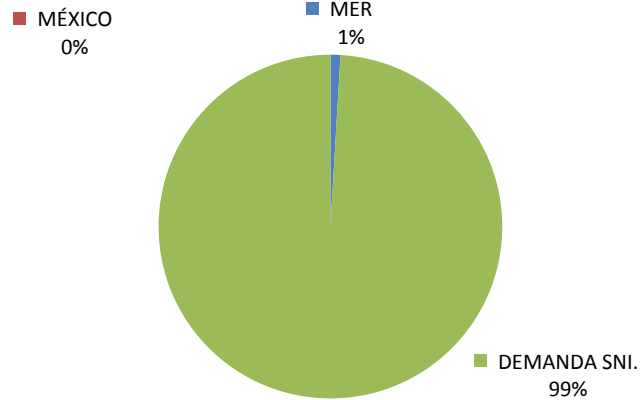


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,023.23	26.64	lunes	8	1.3	viernes	13
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,720.80	-137.97	lunes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.01 \$/MWh	1,420.27 MW	1,404.50 MW	26.64 MWh	(137.97)MWh
MIN	3.25 \$/MWh	564.71 MW	582.20 MW	1.30 MWh	0.00 MWh
PROM	97.24 \$/MWh	962.66 MW	1,047.26 MW	2,023.23 MWh *	(8,720.80) 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).