



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 25 de septiembre al 01 de octubre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

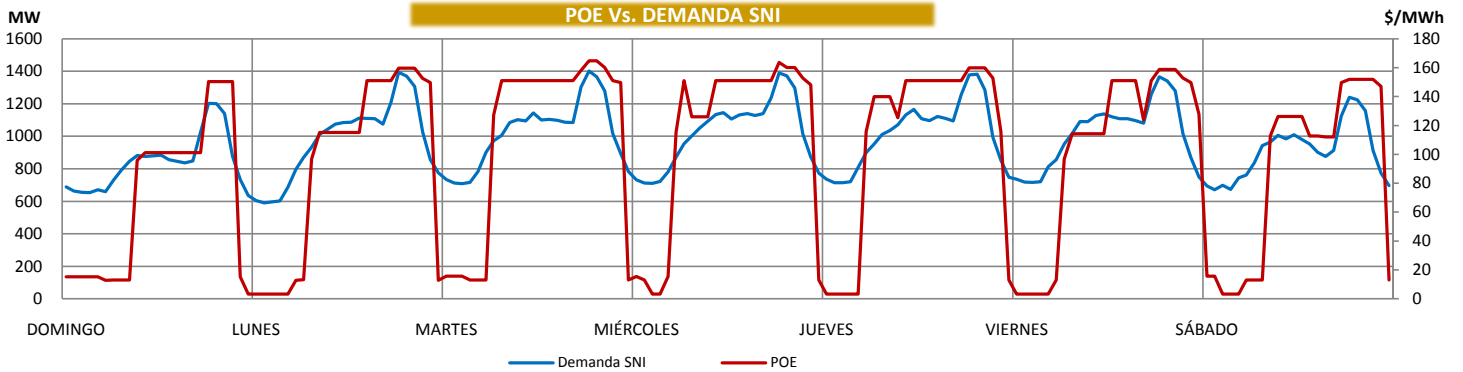
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.24	domingo	24.00
DEMANDA	589.83	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	164.68	martes	19.00
DEMANDA	1402.25	martes	19.00

	PROM	
SPOT	98.01	▼ -5.66
DEMANDA	969.50	▼ -15.23

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.85**



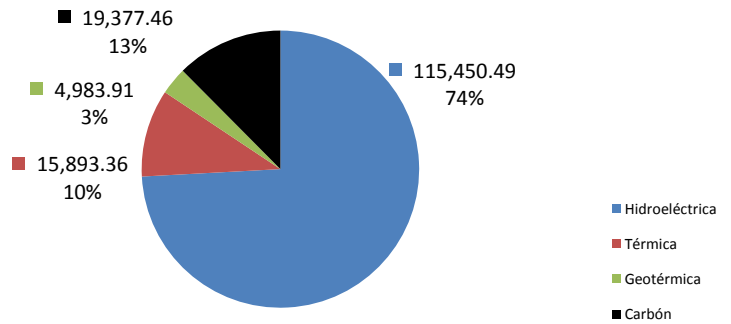
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

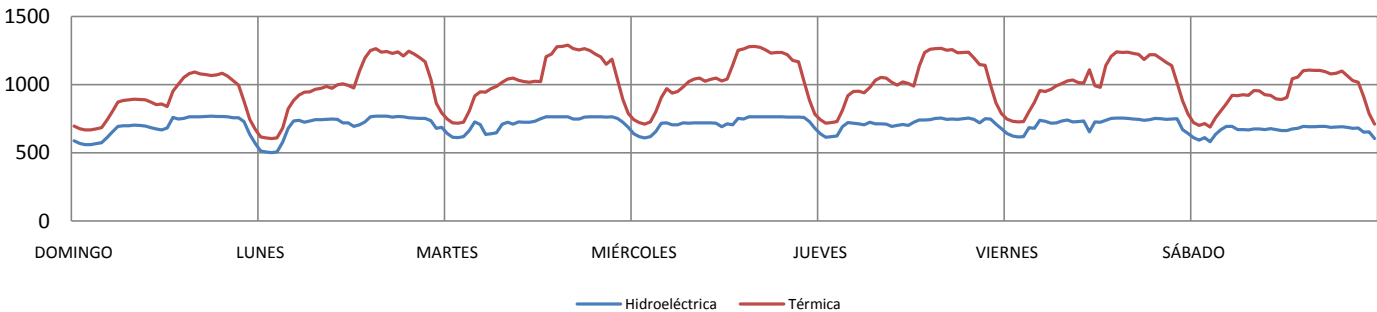
	Hidro	Geo	Termo
Min	79%	77%	10%
Max	85%	79%	18%

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

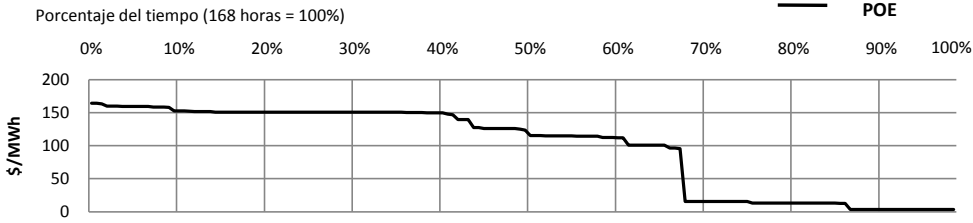
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



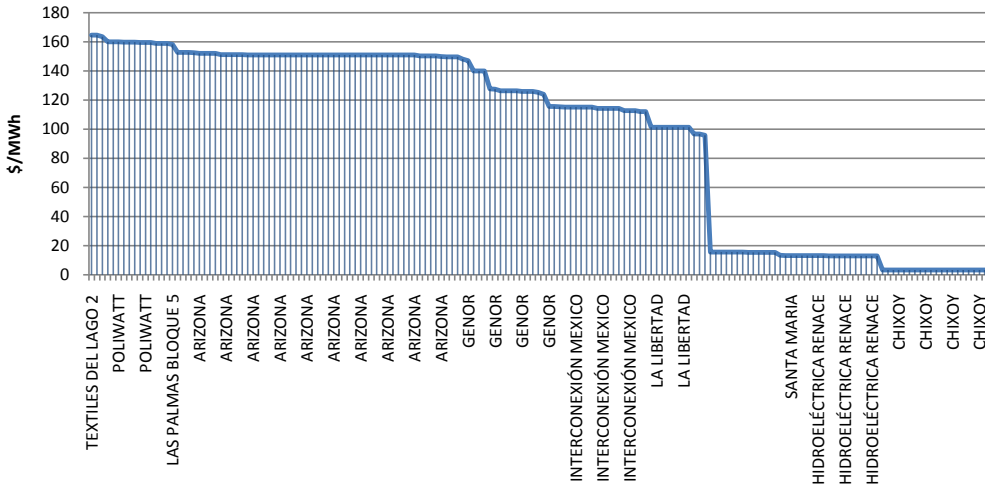
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140.01	165.00	42
100.01	140.00	24
3.24	100.00	33

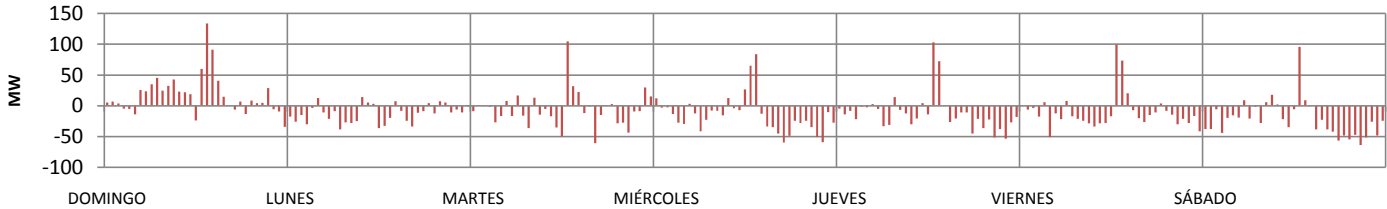
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



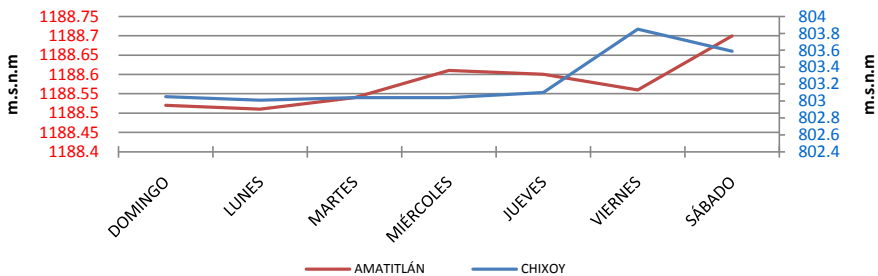
ARIZONA	32%
CHIXOY	13%
GENOR	12%
HIDROELÉCTRICA RENACE	8%
INTERCONEXIÓN MEXICO	8%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	8%
POLIWATT	7%
LA LIBERTAD	5%
SANTA MARIA	3%
SAN JOSÉ	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.65%	133.60	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.10	martes	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1419.20	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL		1402.25	martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



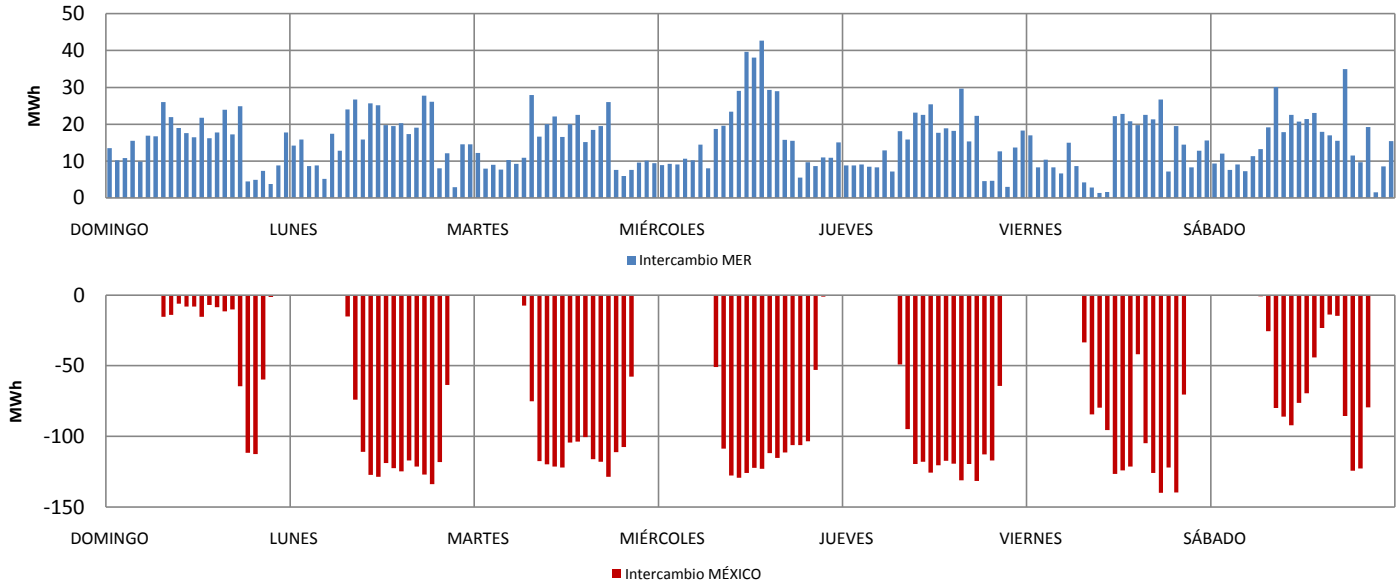
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	94.75	▼	-3.85
NY Cargo	96.62	▼	-2.65
WTI	81.58	▼	-3.82

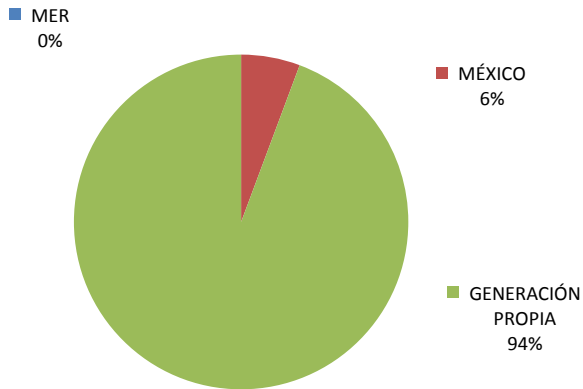
	Cota Actual		
CHIXOY	803.59	▲	0.54
AMATITLÁN	1188.70	▲	0.18

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

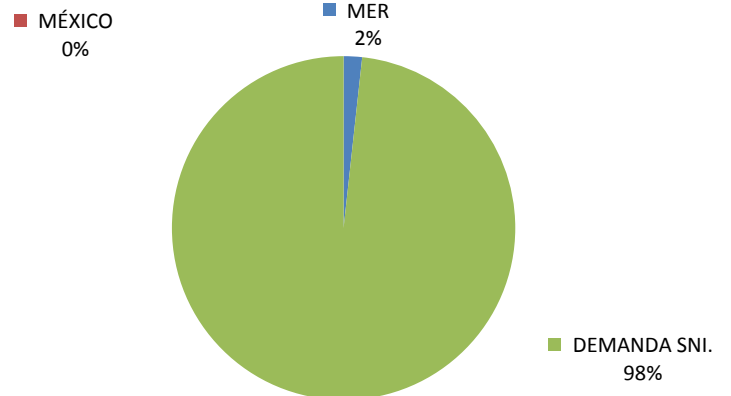


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,584.63	42.7	miércoles	14	1.35	viernes	10
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,853.86	-139.9	viernes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.68 \$/MWh	1,402.25 MW	1,419.20 MW	42.70 MWh	(139.90)MWh
MIN	3.24 \$/MWh	589.83 MW	612.00 MW	1.35 MWh	0.00 MWh
PROM	98.01 \$/MWh	969.50 MW	1,058.39 MW	2,584.63 MWh *	(8,853.86) 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).