



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 11 al 17 de septiembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

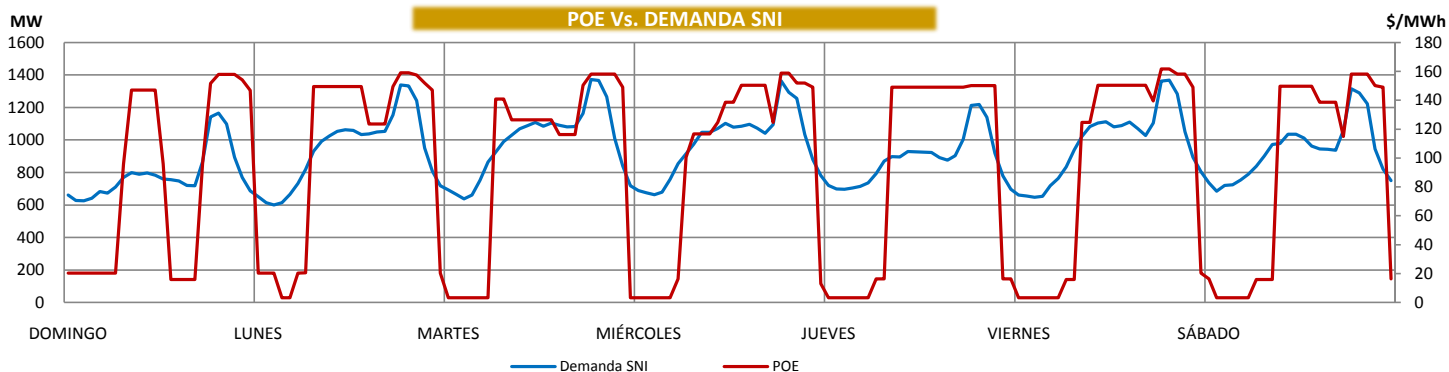
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.22	lunes	4.00
DEMANDA	600.73	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	161.53	viernes	19.00
DEMANDA	1372.25	martes	18.45

	PROM	
SPOT	94.30	▼ -6.51
DEMANDA	925.52	▼ -39.28

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.78**

POE vs. DEMANDA SNI



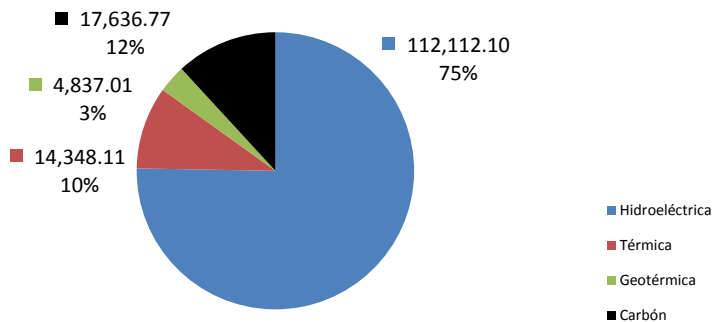
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

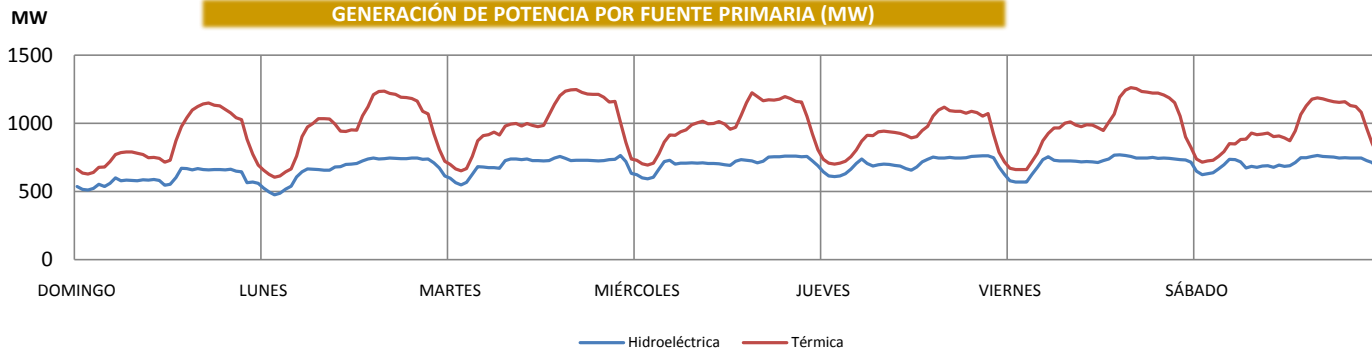
	Hidro	Geo	Termo
Min	70%	60%	12%
Max	84%	79%	16%

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

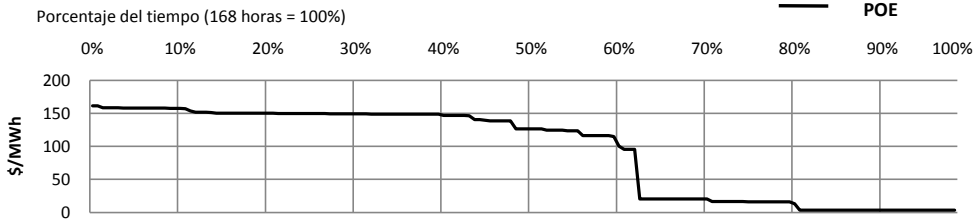
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



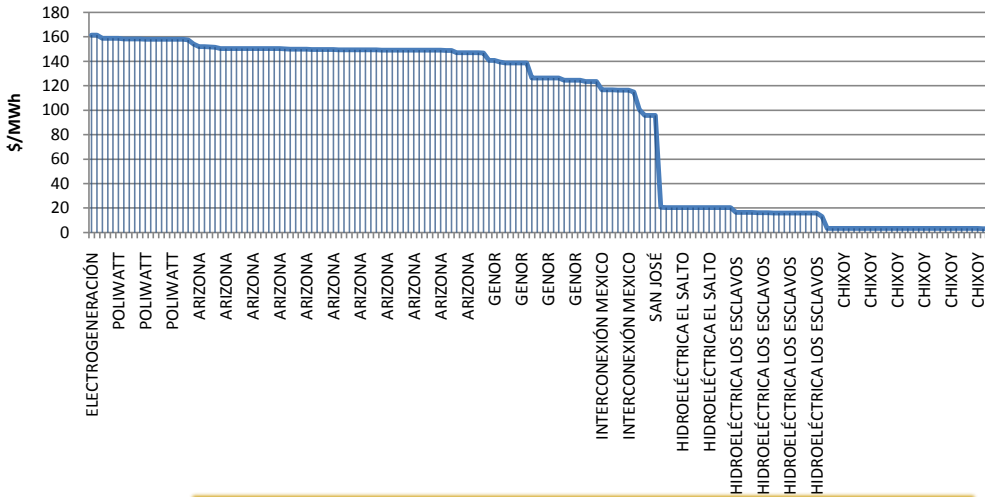
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
110.01	162.00	61
60.01	110.00	2
3.32	60.00	37

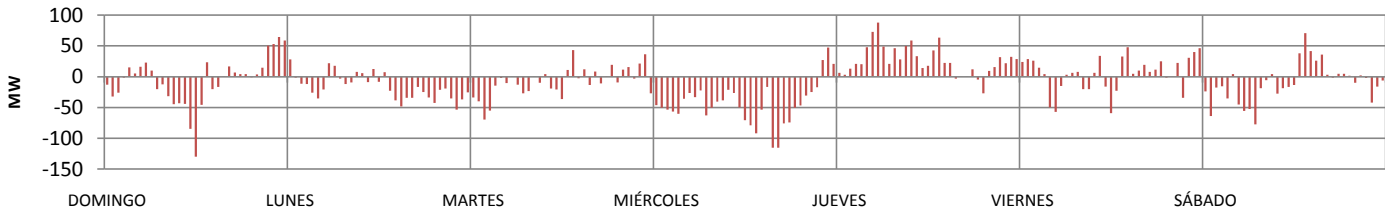
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



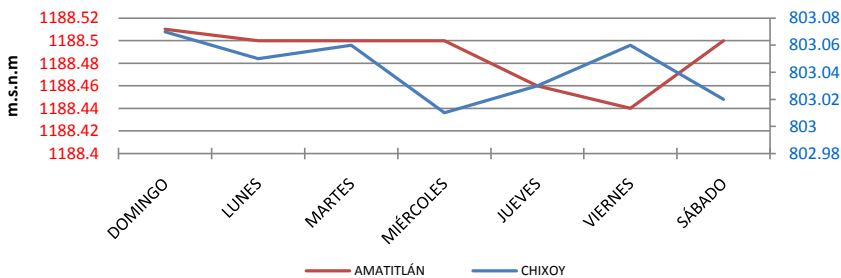
ARIZONA	32%
CHIXOY	18%
GENOR	13%
POLIWATT	10%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	10%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	8%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
SAN JOSÉ	2%
ELECTROGENERACIÓN	1%
LA LIBERTAD	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
HIDROELÉCTRICA RENACE	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-18.10%	-129.83	domingo	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.08	viernes	20.30
MÁXIMO PROGRAMADO		1397.50	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL		1372.25	martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



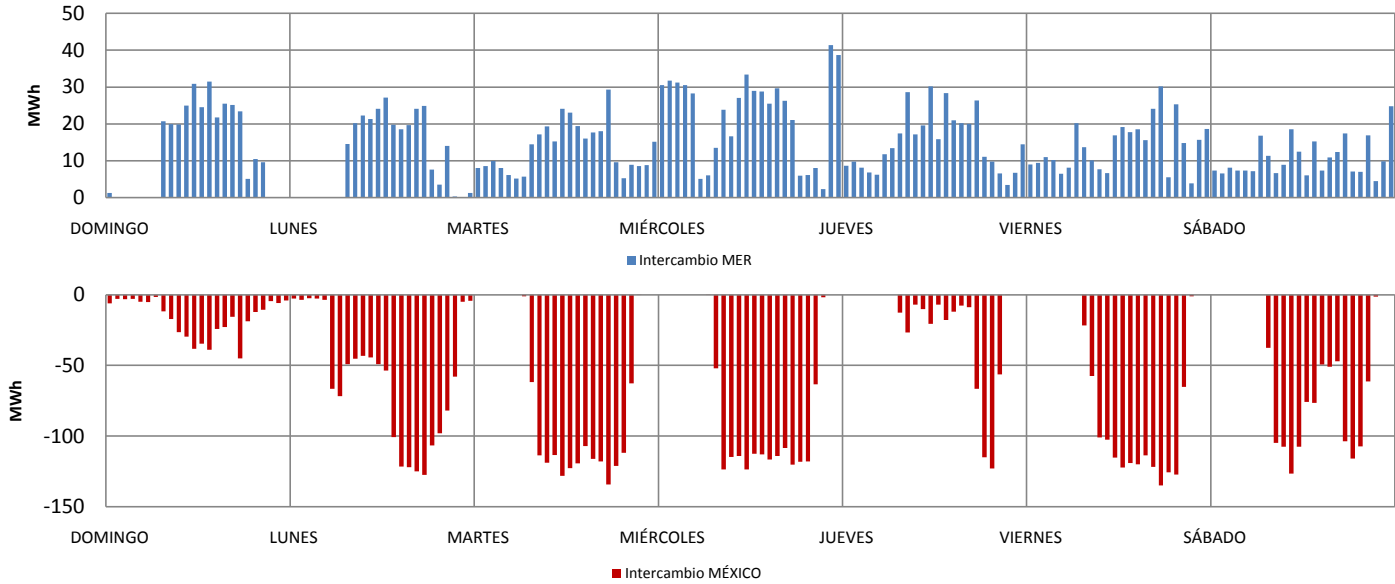
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	98.57	▼	-0.57
NY Cargo	99.36	▼	-0.88
WTI	88.79	▲	1.33

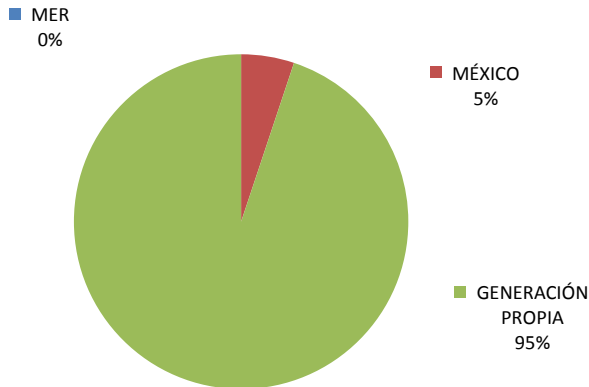
Cota Actual			
CHIXOY	803.02	▼	-0.05
AMATITLÁN	1188.50	▼	-0.01

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

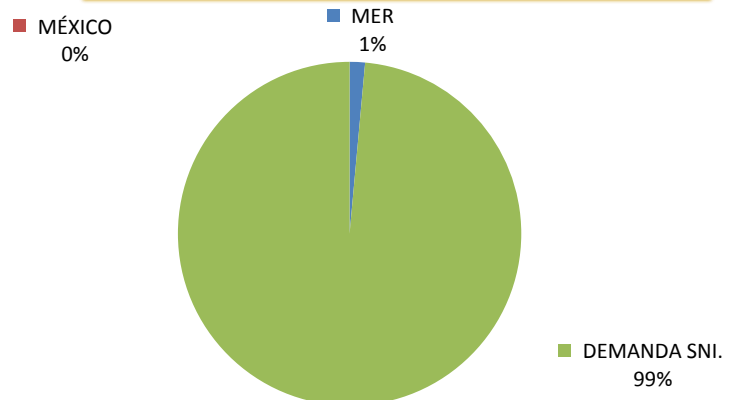


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,379.91	41.34	miércoles	23	0	lunes	1
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,954.79	-134.85	viernes	18	0	martes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	161.53 \$/MWh	1,372.25 MW	1,397.50 MW	41.34 MWh	(134.85)MWh
MIN	3.22 \$/MWh	600.73 MW	612.00 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	94.30 \$/MWh	925.52 MW	1,013.54 MW	2,379.91 MWh *	(7,954.79) 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).