



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 20 al 26 de noviembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

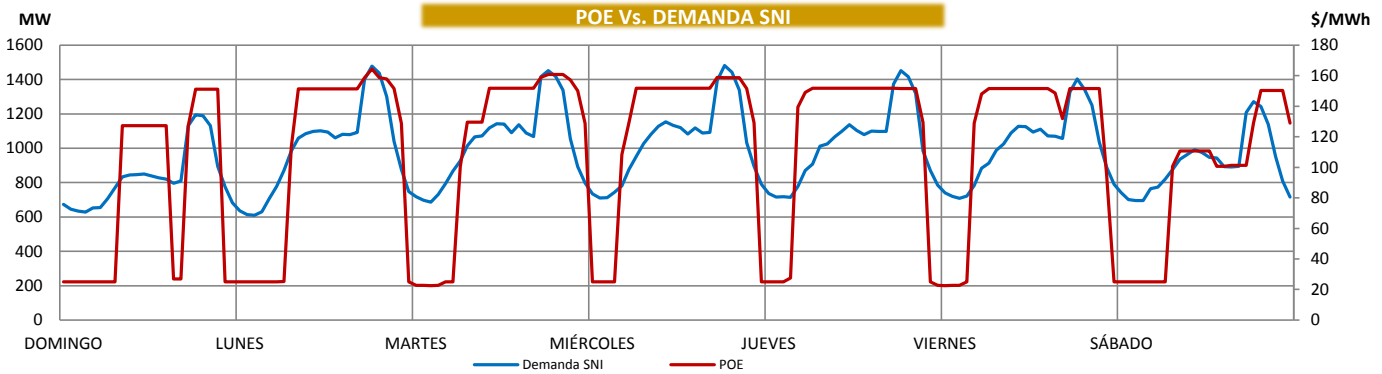
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	22.54	viernes	1.00
DEMANDA	610.69	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	164.3	lunes	19.00
DEMANDA	1481.59	miércoles	18.45

	PROM	
SPOT	108.16	▼ -13.30
DEMANDA	975.55	▼ 0.89

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.79**



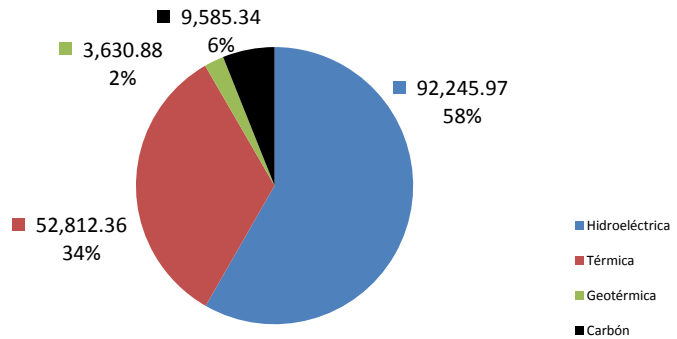
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

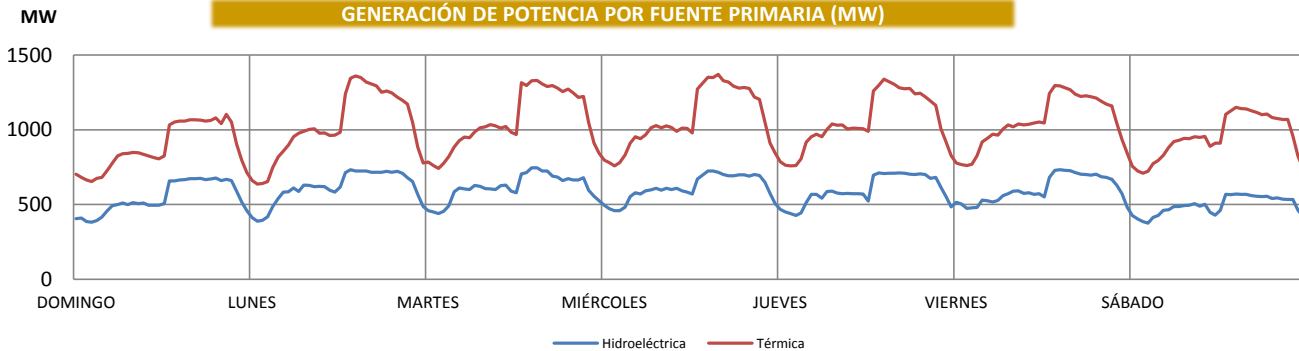
	Hidro	Geo	Termo
Min	56%	55%	21%
Max	70%	58%	29%

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

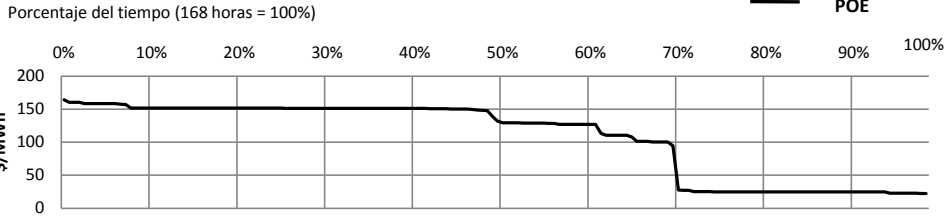
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



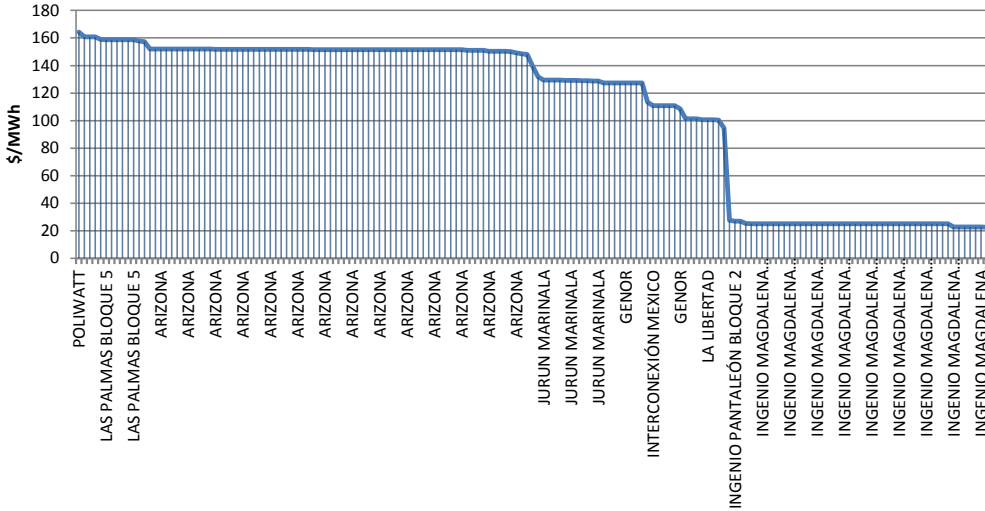
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	168.00	62%
100.01	150.00	9%
3.30	100.00	29%

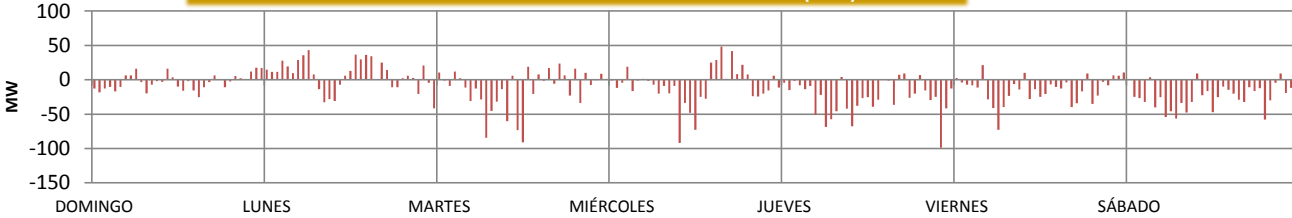
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



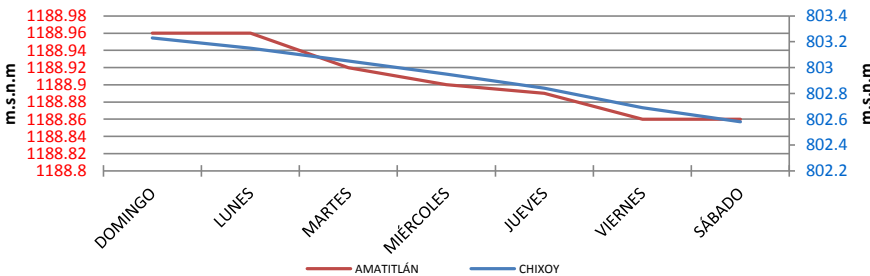
ARIZONA	41%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	23%
GENOR	9%
JURUN MARINALA	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 4	4%
LA LIBERTAD	2%
INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 2	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.04%	-98.77	jueves	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.12	lunes	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1455.20	miércoles	18.30
MÁXIMO REAL		1481.59	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



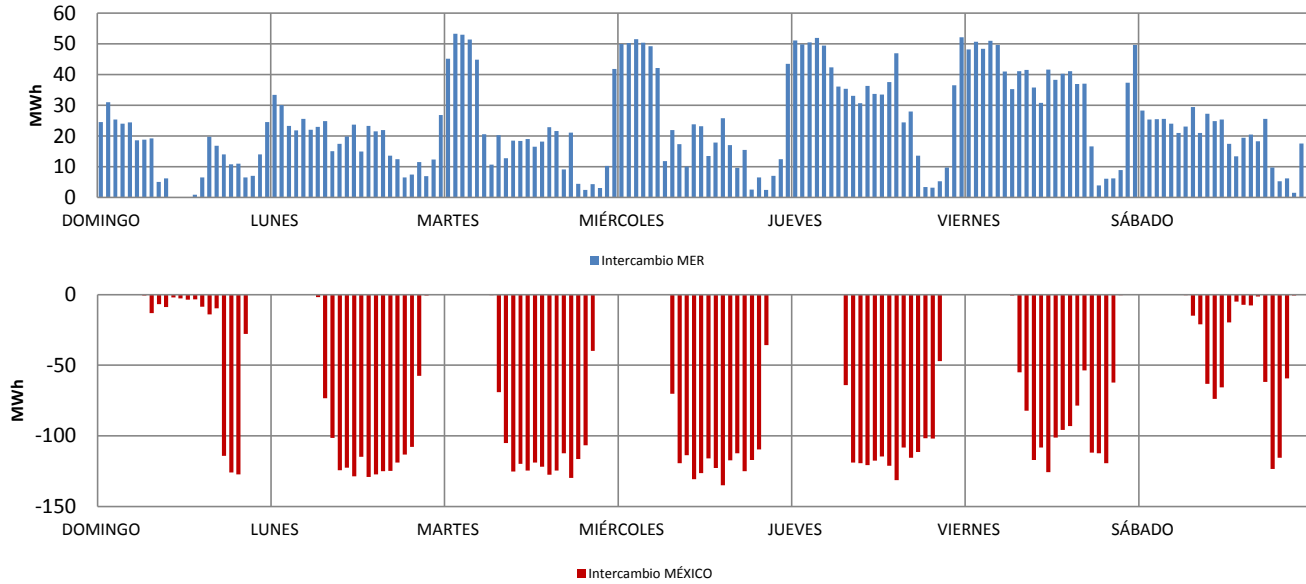
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	96.41	▼ -4.83
NY Cargo	97.37	▼ -5.44
WTI	96.99	▼ -2.59

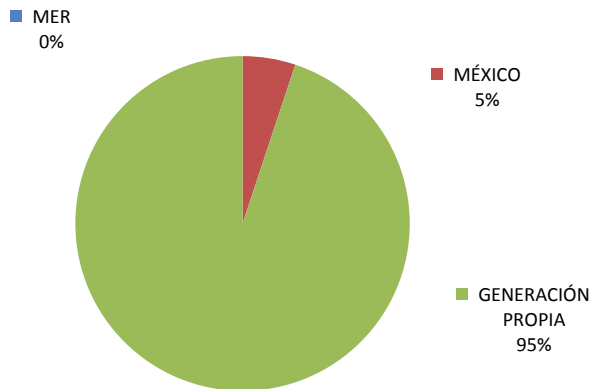
	Cota Actual	
CHIXOY	802.58	▼ -0.65
AMATITLÁN	1188.86	▼ -0.10

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

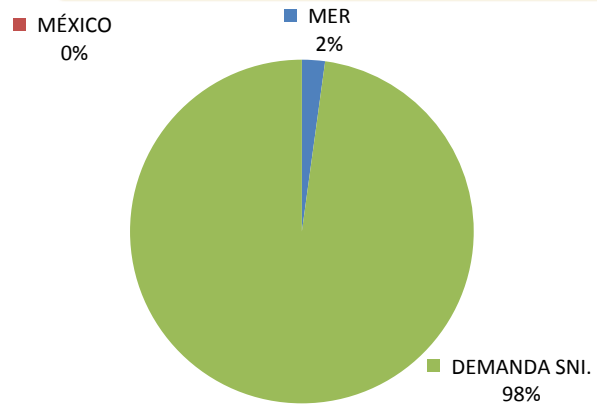


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,016.88	53.3	martes	2	0	domingo	11
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,582.27	-134.9	miércoles	15	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.30 \$/MWh	1,481.59 MW	1,455.20 MW	53.30 MWh	(134.90)MWh
MIN	22.54 \$/MWh	610.69 MW	599.20 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	108.16 \$/MWh	975.55 MW	1,074.89 MW	4,016.88 MWh *	(8,582.27) 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).