



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 27 de noviembre al 03 de diciembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

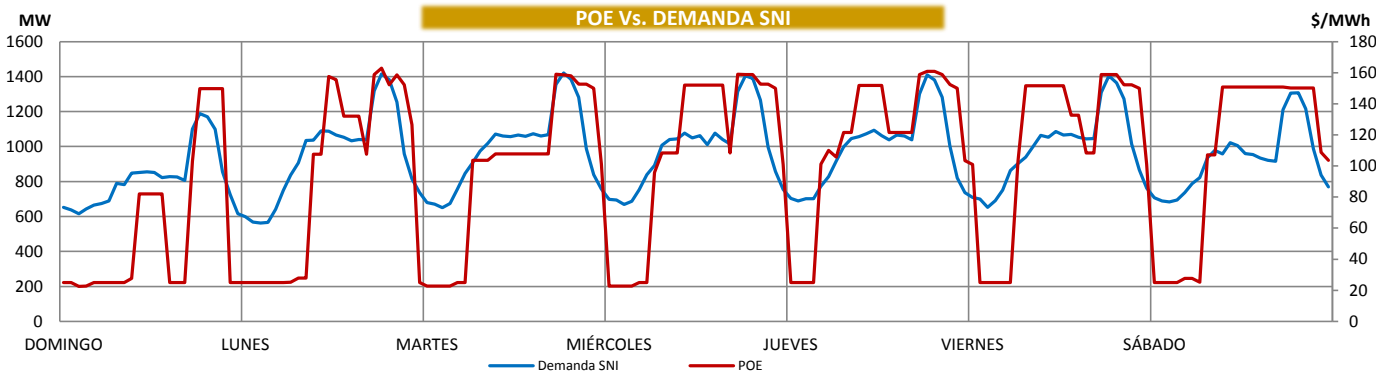
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	22.58	domingo	3.00
DEMANDA	563.05	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	162.88	lunes	19.00
DEMANDA	1421.41	martes	18.30

	PROM	
SPOT	99.29	▼ -8.88
DEMANDA	949.51	▼ -26.05

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.81**



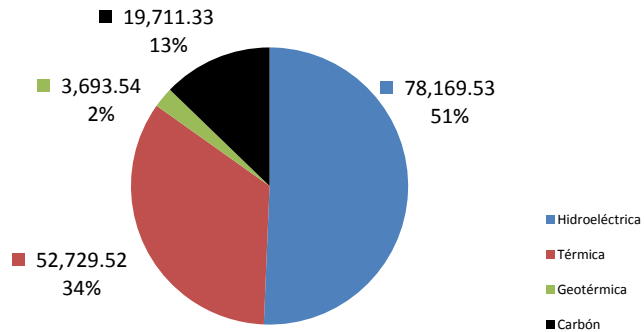
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

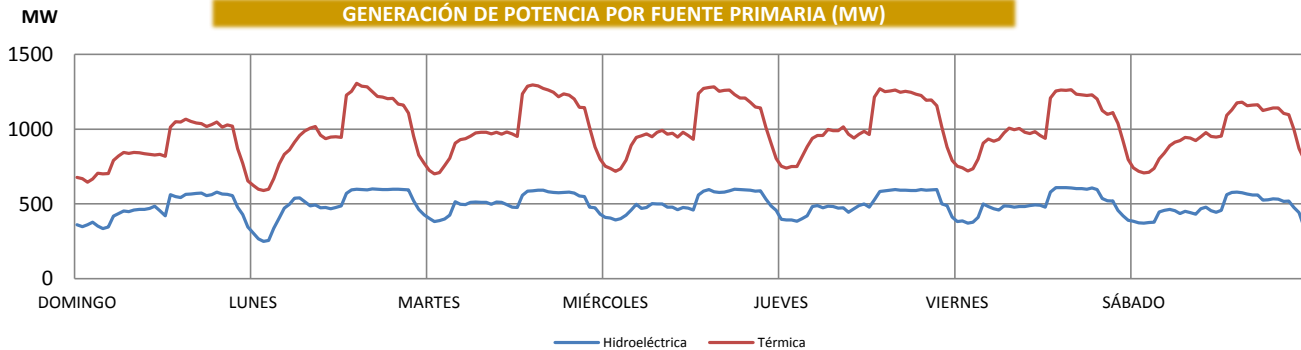
	Hidro	Geo	Termo
Min	52%	53%	25%
Max	58%	60%	33%

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

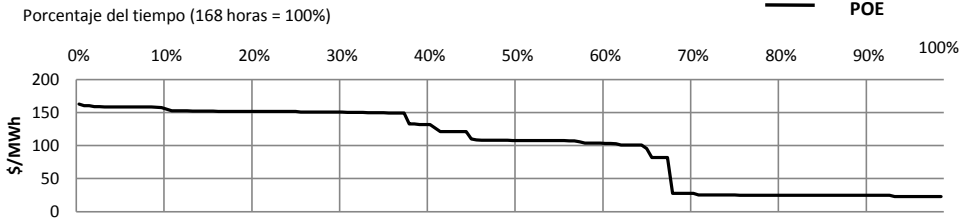
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



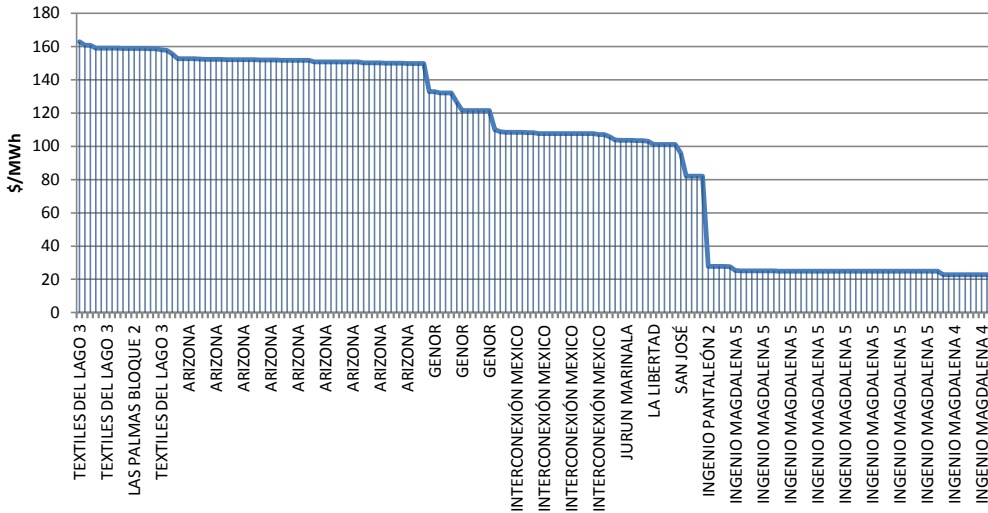
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.00	163.00	42%
75.00	125.00	27%
22.00	75.00	32%

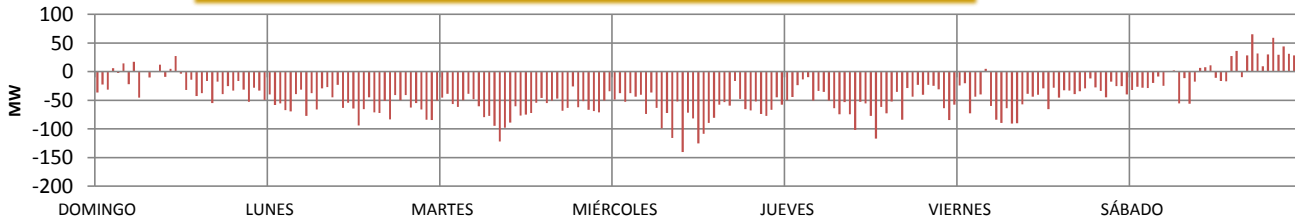
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



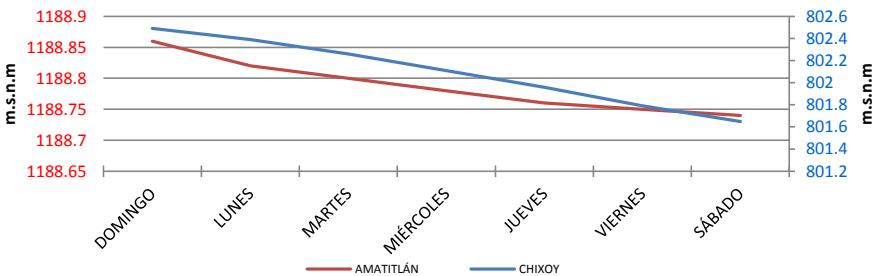
ARIZONA	27%
INGENIO MAGDALENA 5	23%
INTERCONEXIÓN MEXICO	14%
GENOR	9%
INGENIO MAGDALENA 4	5%
JURUN MARINALA	4%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
LA LIBERTAD	3%
INGENIO PANTALEÓN 2	3%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.88%	-140.28	miércoles	14.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01	sábado	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1475.20	miércoles	18.30
MÁXIMO REAL		1421.41	martes	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

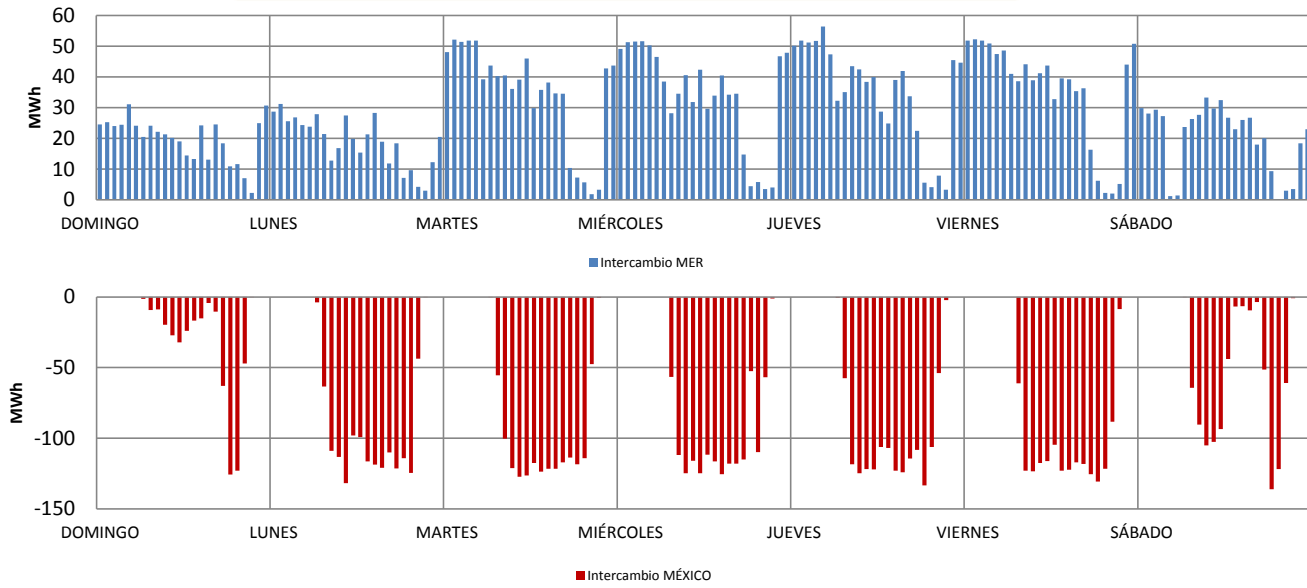


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

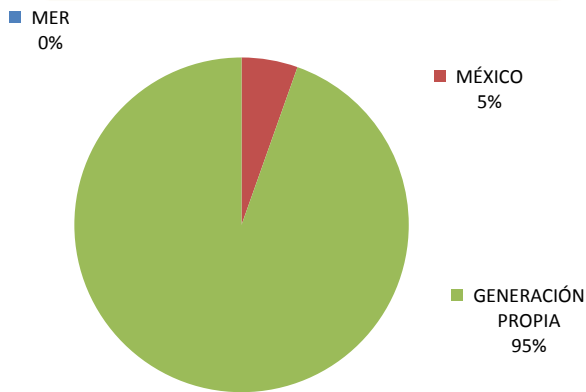
	Promedio Semanal	
US Gulf	97.45	▲ 1.04
NY Cargo	99.96	▲ 2.59
WTI	98.95	▲ 1.96
Cota Actual		
CHIXOY	801.65	▼ -0.84
AMATITLÁN	1188.74	▼ -0.12

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

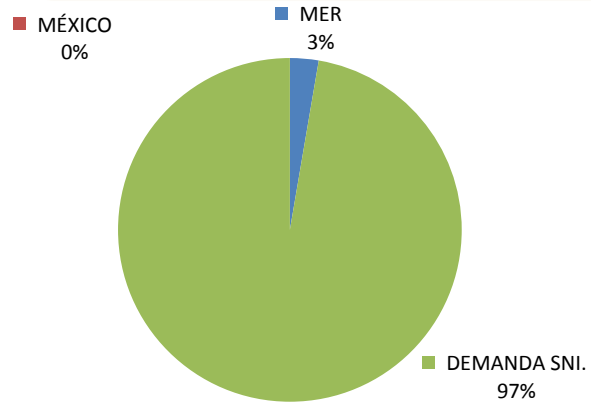


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,771.33	56.44	jueves	5	0.13	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,020.40	-136.03	sábado	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	162.88 \$/MWh	1,421.41 MW	1,475.20 MW	56.44 MWh	(136.03)MWh
MIN	22.58 \$/MWh	563.05 MW	618.40 MW	0.13 MWh	0.00 MWh
PROM	99.29 \$/MWh	949.51 MW	1,079.45 MW	4,771.33 MWh *	(9,020.40) 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).