

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de noviembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

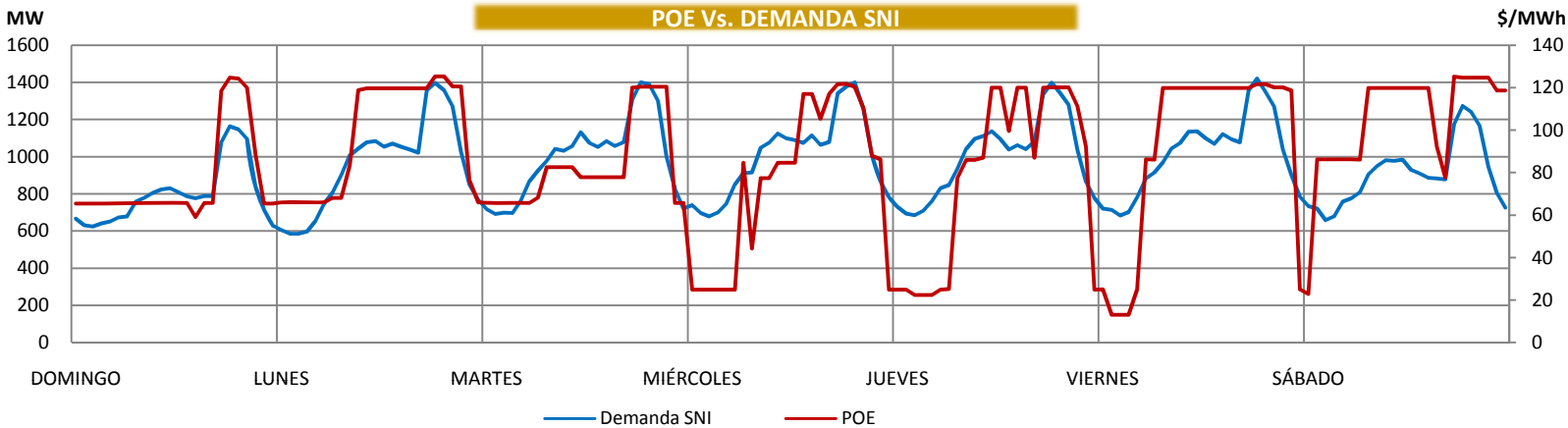
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.04	Viernes	2.00
DEMANDA	585.89	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	125.36	Lunes	19.00
DEMANDA	1,420.34	Viernes	18.45

	PROM	
SPOT	86.74	▼ -27.69
DEMANDA	953.07	▼ 7.60

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.73



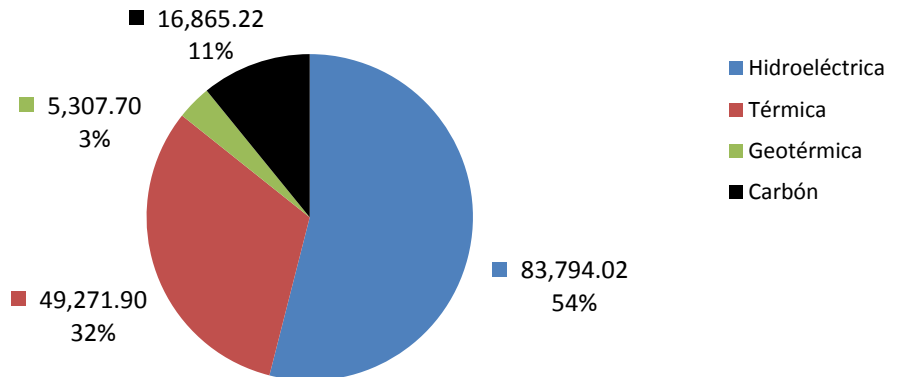
Nota:

FACTOR DE PLANTA

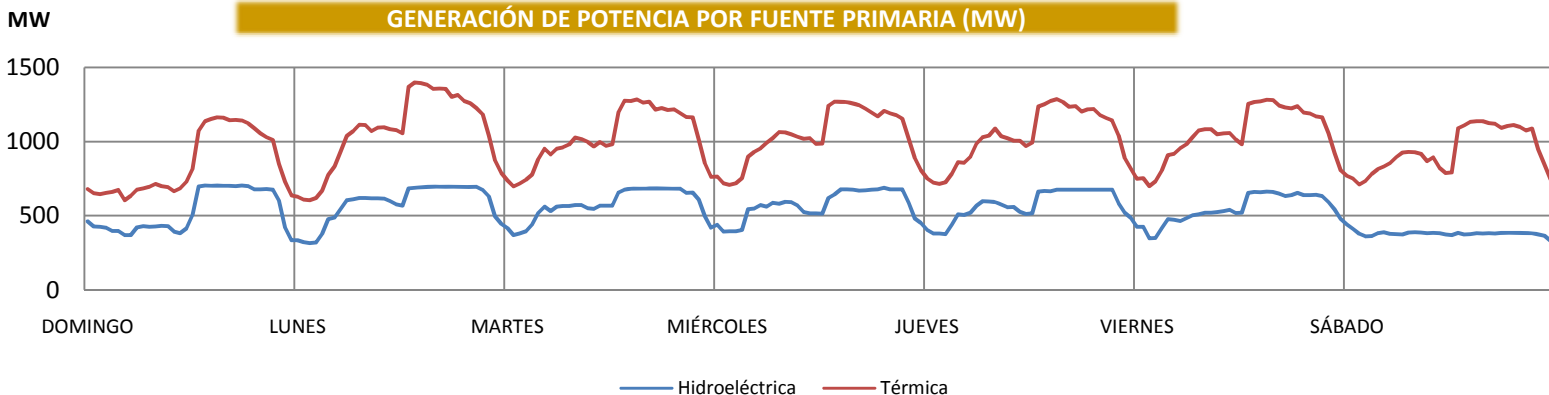
	Hidro	Geo	Termo
Min	47%	82%	19%
Max	67%	85%	34%

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

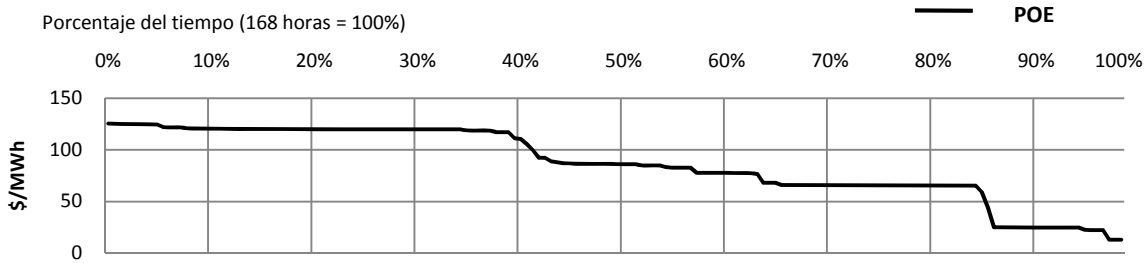
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



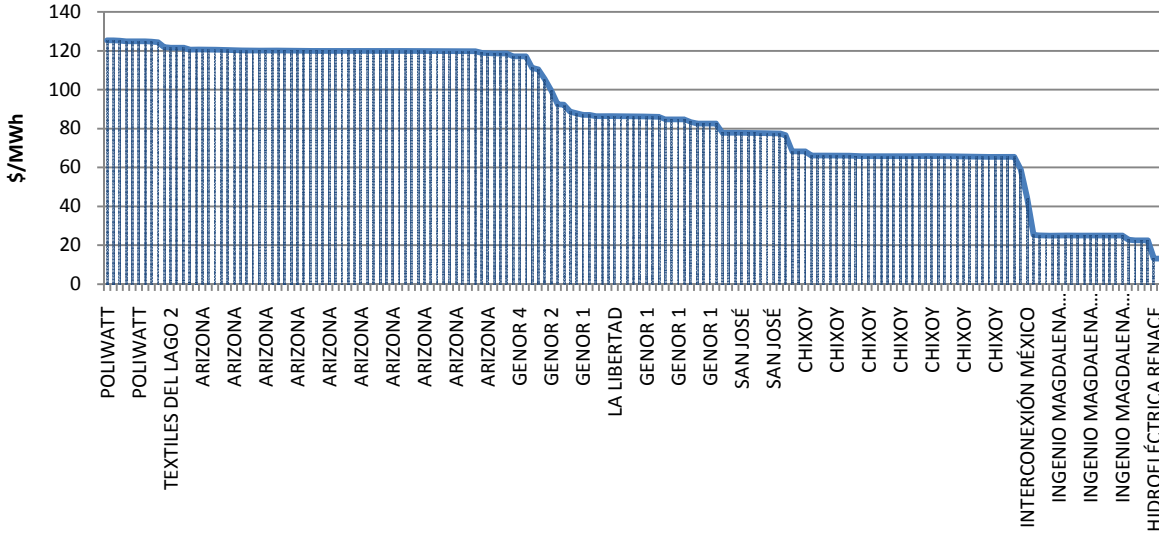
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
100	126	42
65	99	44
13.04	64	14

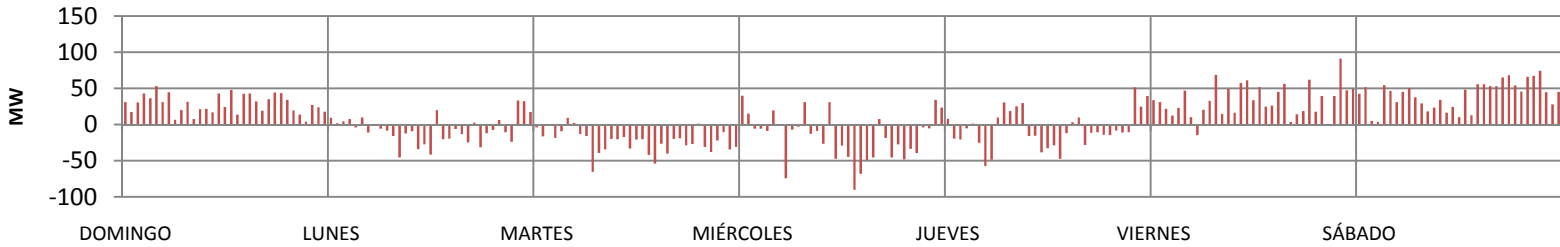
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



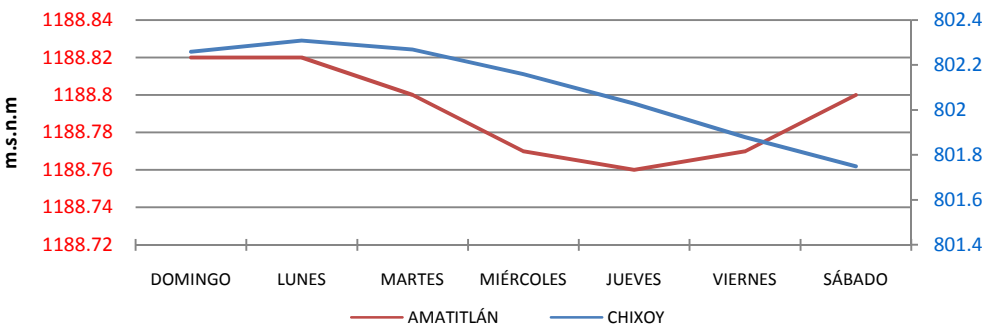
ARIZONA	30%
CHIXOY	21%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	9%
GENOR 1	8%
SAN JOSÉ	7%
LA LIBERTAD	6%
POLIWATT	4%
GENOR 4	4%
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 1	2%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.79%	91.29	Viernes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.21	Lunes	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,444.60	Miércoles	18.15
MÁXIMO REAL		1,420.34	Viernes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

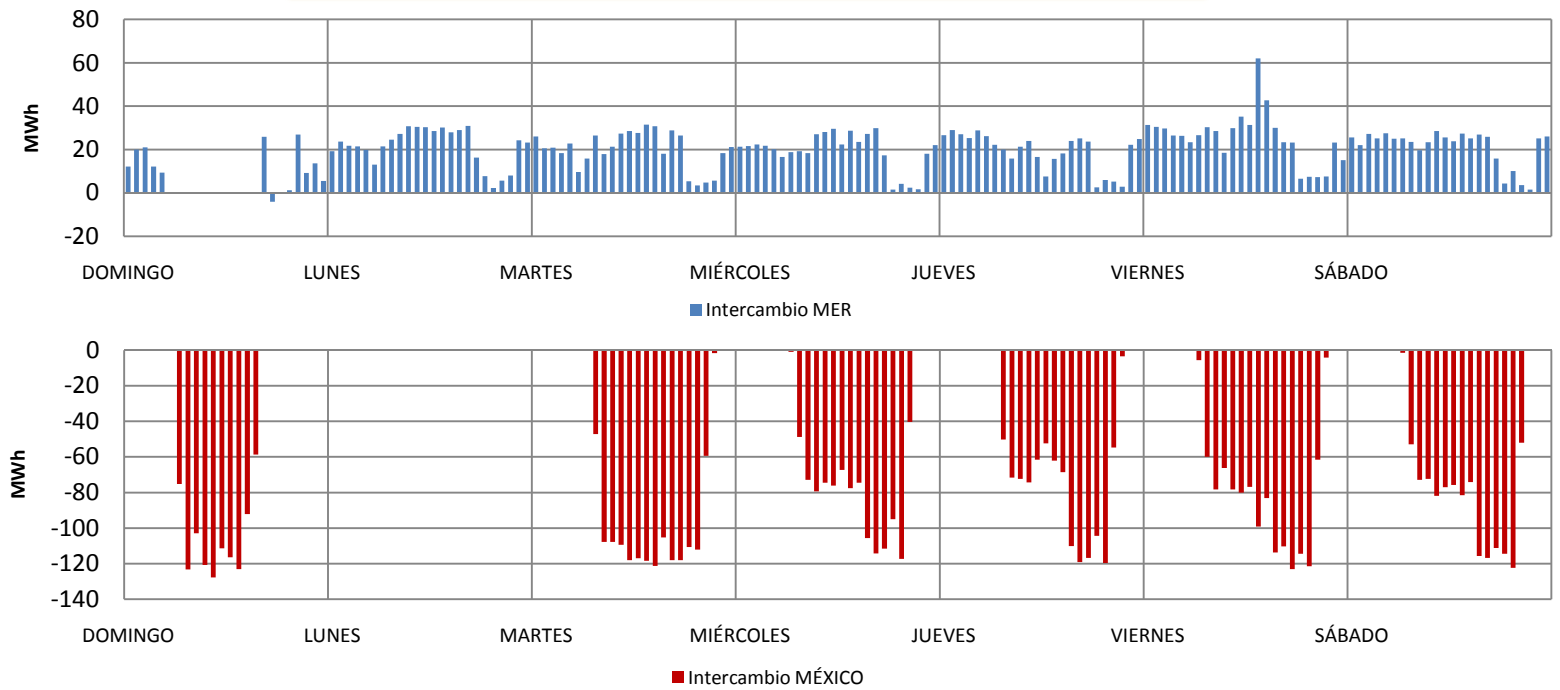


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	228.28	▲ 157.69
NY Cargo	74.49	▲ 0.40
WTI	82.91	▲ 0.62
Cota Actual		
CHIXOY	801.75	▼ -0.51
AMATITLÁN	1,188.80	▼ -0.02

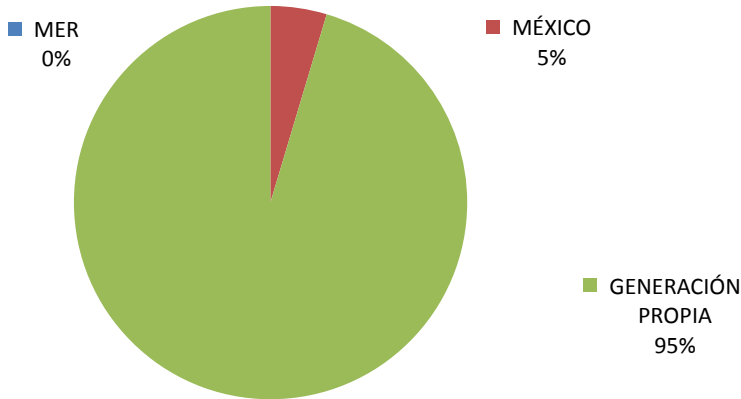
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

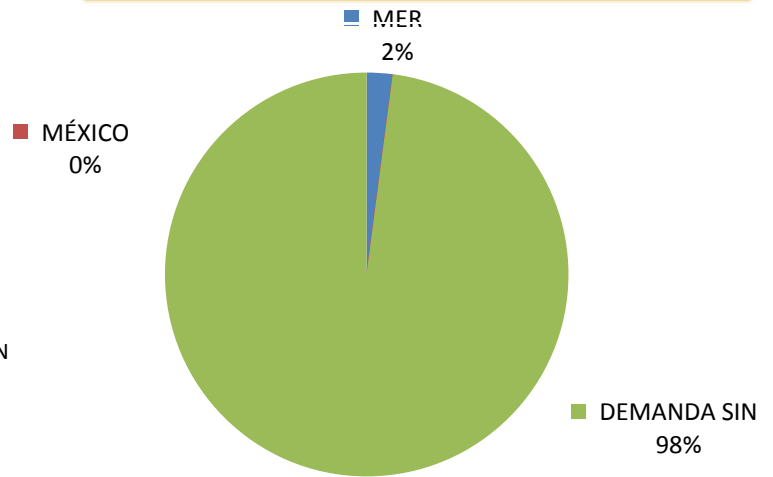


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,202.86	61.99	Viernes	14	-4.01	Domingo	18
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,320.83	-127.85	Domingo	11	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	125.36 \$/MWh	1,420.34 MW	1,444.60 MW	61.99 MWh	(127.85)MWh
MIN	13.04 \$/MWh	585.89 MW	581.90 MW	(4.01)MWh	0.00 MWh
PROM	86.74 \$/MWh	953.07 MW	1,029.91 MW	3,202.86 MWh *	(7,320.83) 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

* Intercambio Neto

<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)