

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 31 de octubre al 06 de noviembre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

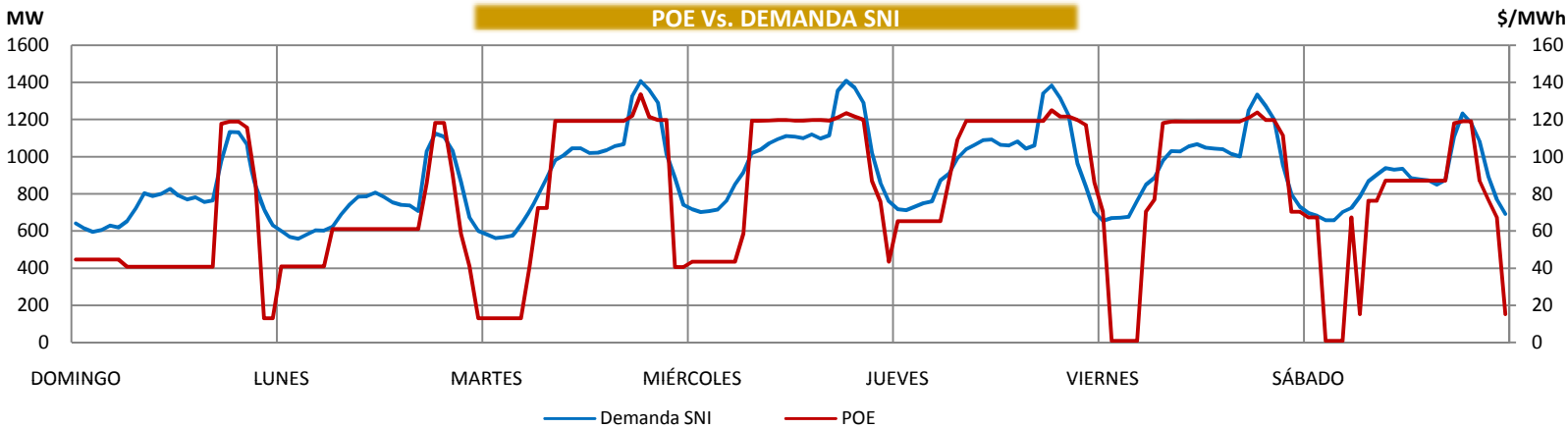
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.87	Viernes	2.00
DEMANDA	557.81	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	133.58	Martes	19.00
DEMANDA	1,408.25	Miércoles	18.15

	PROM	
SPOT	78.91	▼ -7.45
DEMANDA	900.27	▼ -50.07

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.86



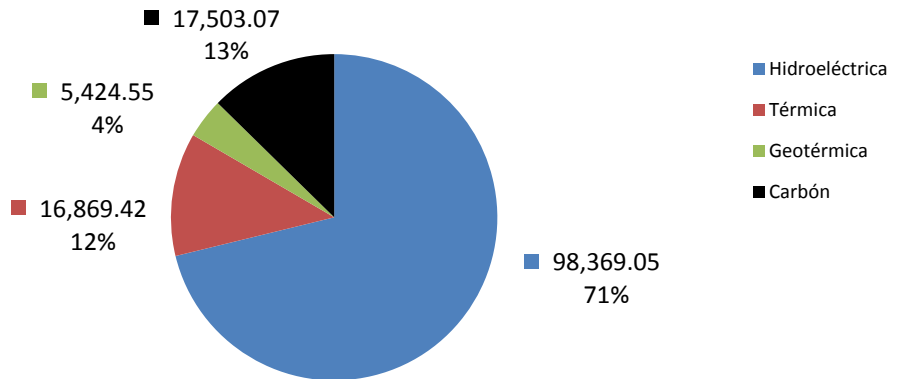
Nota:

FACTOR DE PLANTA

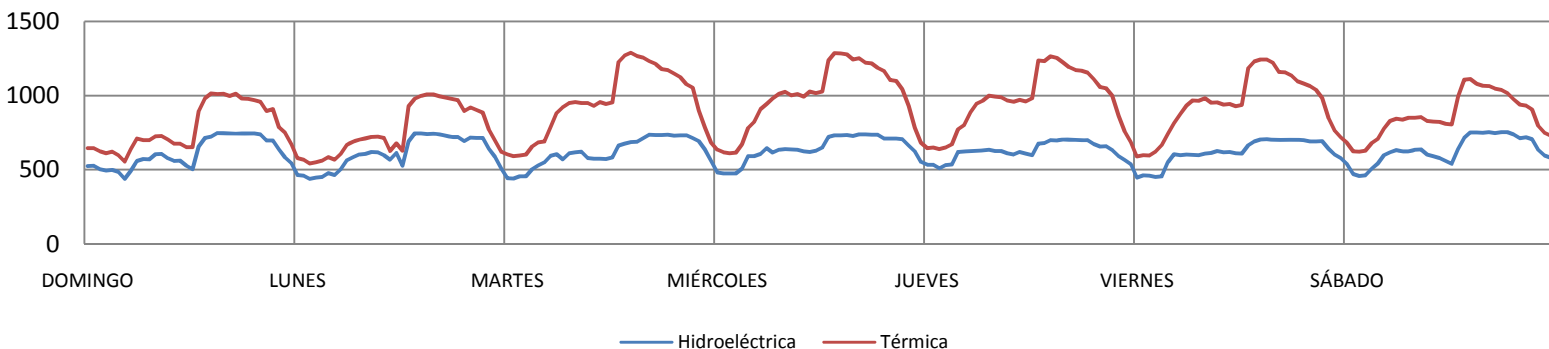
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	82%	7%
Max	76%	87%	20%

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

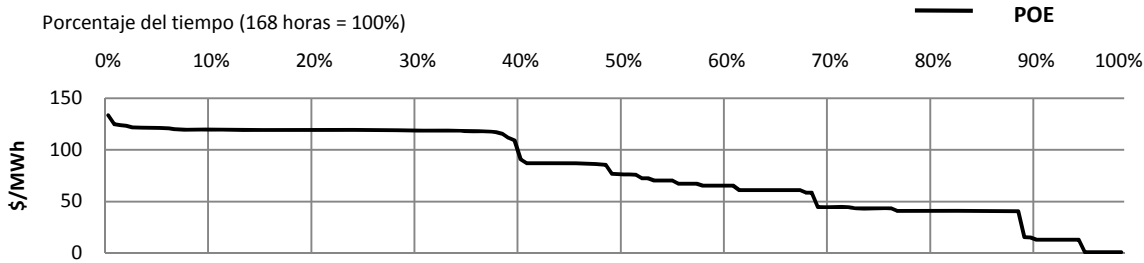
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



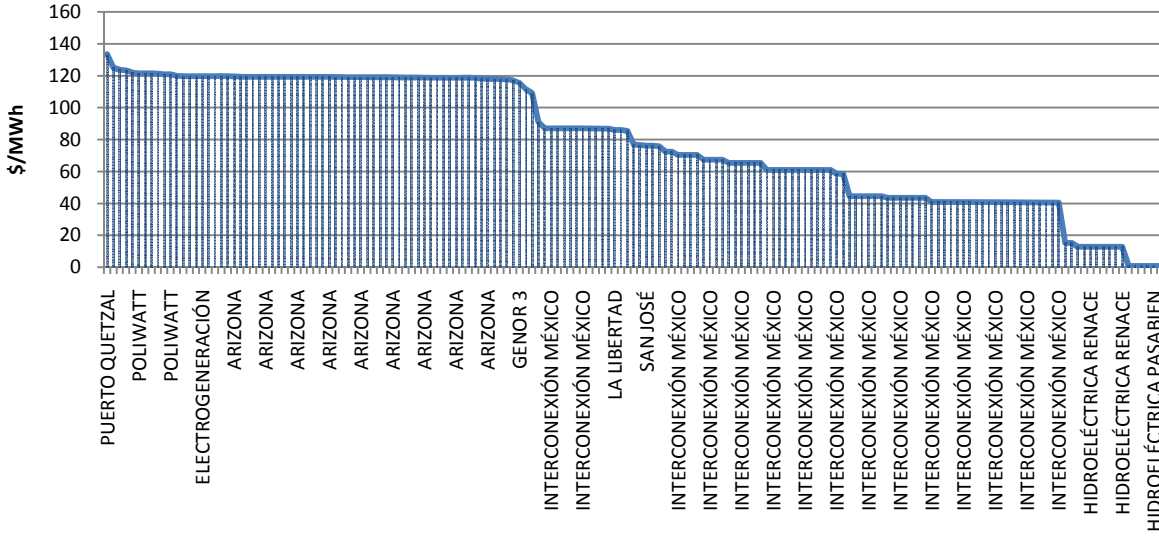
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
134	110	40
109	50	30
49	0.87	30

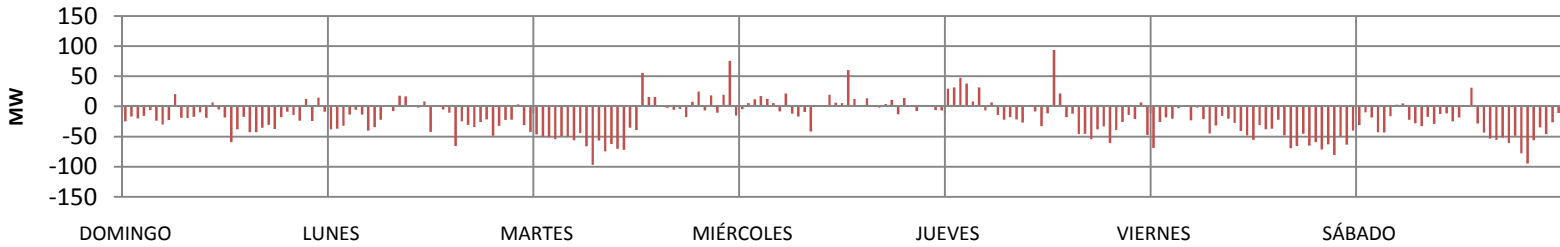
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



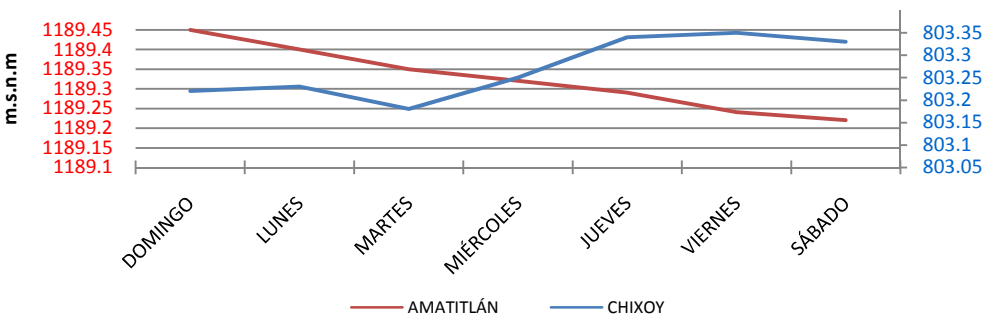
INTERCONEXIÓN MEXICO	44%
ARIZONA	29%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	4%
ELECTROGENERACIÓN	3%
SAN JOSÉ	3%
POLIWATT	3%
LA LIBERTAD	2%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	1%
GENOR 4	1%
GENOR 1	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.62%	-96.94	Martes	10.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.05	Lunes	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,404.90	Miércoles	18.30
MÁXIMO REAL		1,408.25	Miércoles	18.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

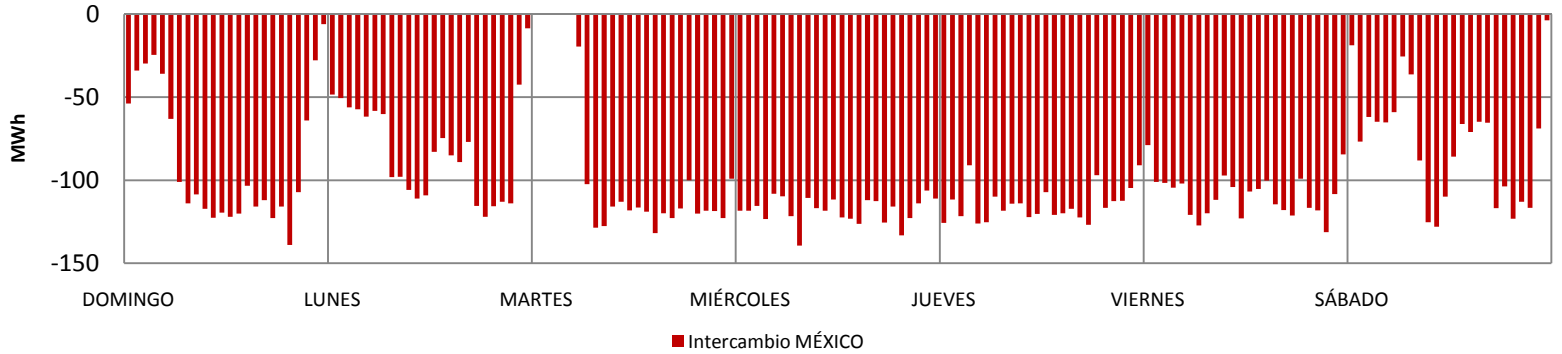
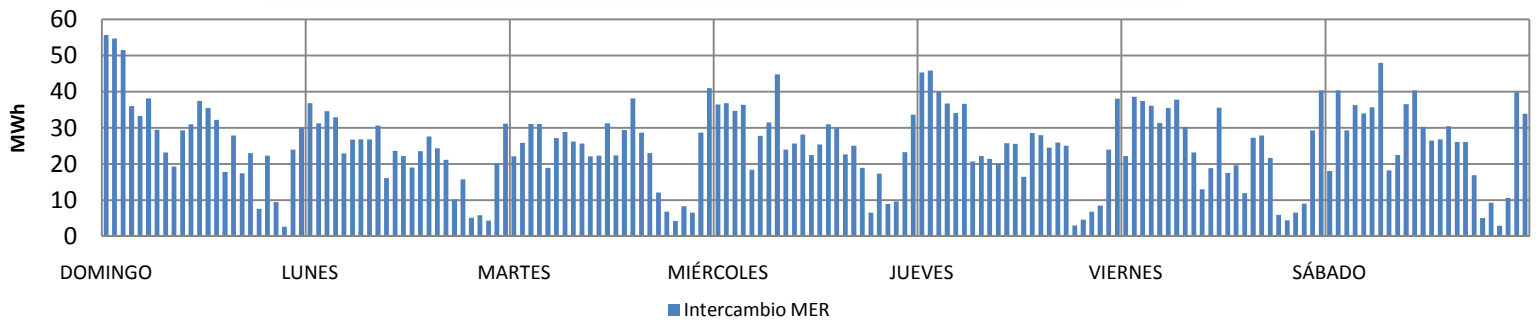


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	73.11	▲ 1.89
NY Cargo	75.85	▲ 2.03
WTI	84.98	▲ 2.85
	Cota Actual	
CHIXOY	803.33	▲ 0.11
AMATITLÁN	1,189.22	▼ -0.23

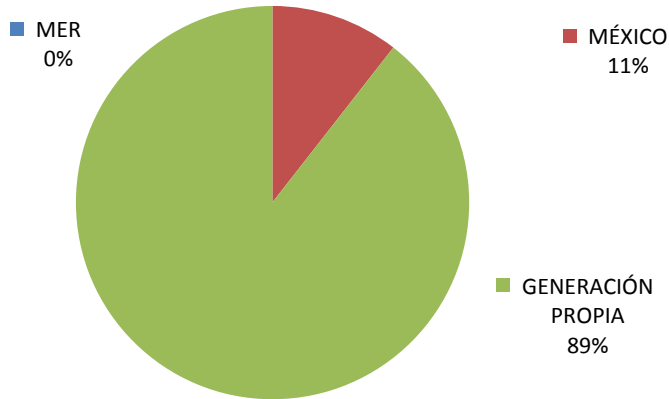
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

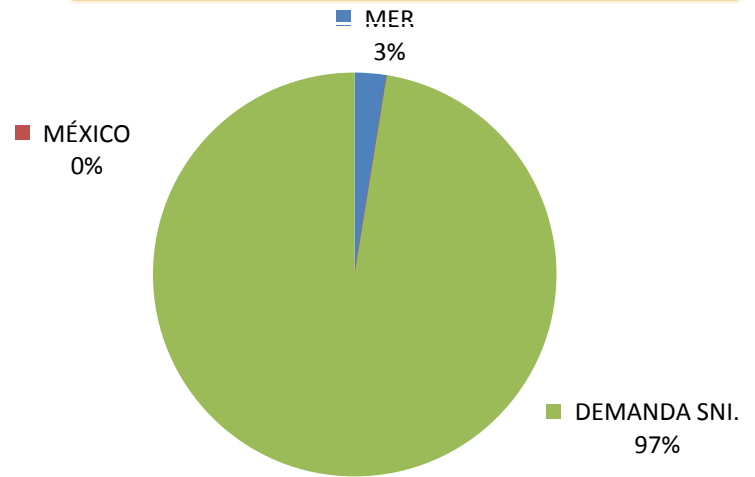


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,243.13	55.69	Domingo	1	2.63	Domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-16,226.25	-139.3	Miércoles	8	0	Martes	2

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	133.58 \$/MWh	1,408.25 MW	1,404.90 MW	55.69 MWh	(139.30)MWh
MIN	0.87 \$/MWh	557.81 MW	589.70 MW	2.63 MWh	0.00 MWh
PROM	78.91 \$/MWh	900.27 MW	1,000.61 MW	4,243.13 MWh *	(16,226.25) 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)