

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Noviembre 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

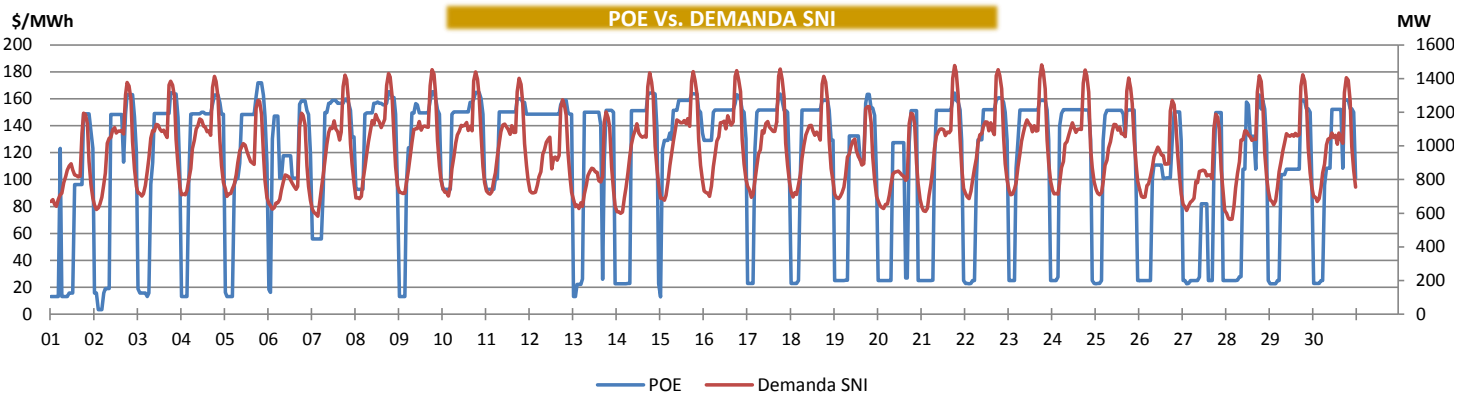
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.32	02	3.00
DEMANDA	563.05	28	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.73	05	19.00
DEMANDA	1,481.59	23	18.45

	PROM	
SPOT	113.70	▲ 19.79
DEMANDA	966.50	▲ 7.30

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.73**



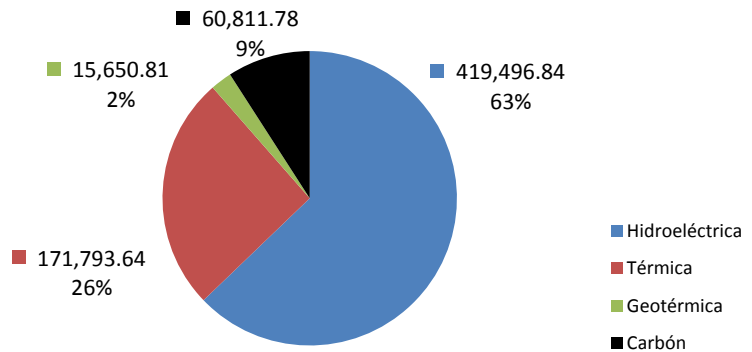
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

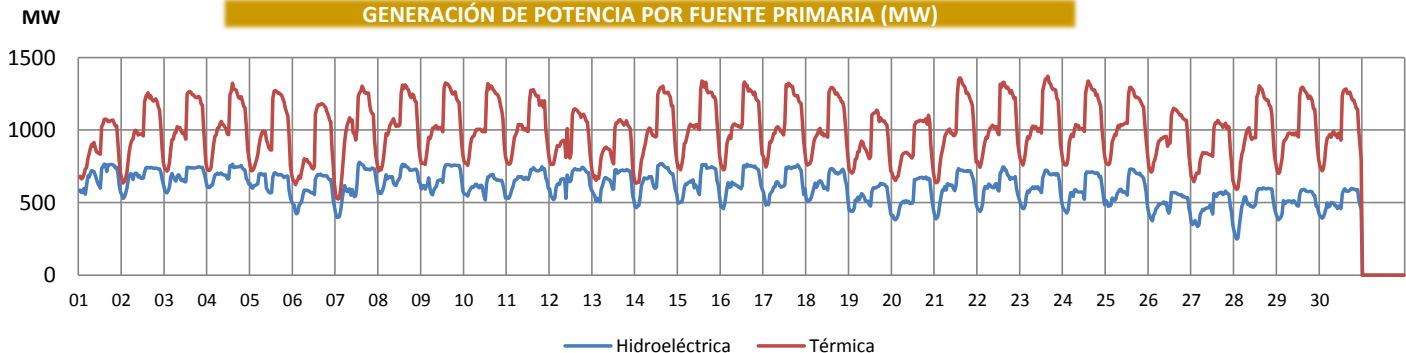
	Hidro	Geo	Termo
Min	52%	53%	12%
Max	81%	60%	32%

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

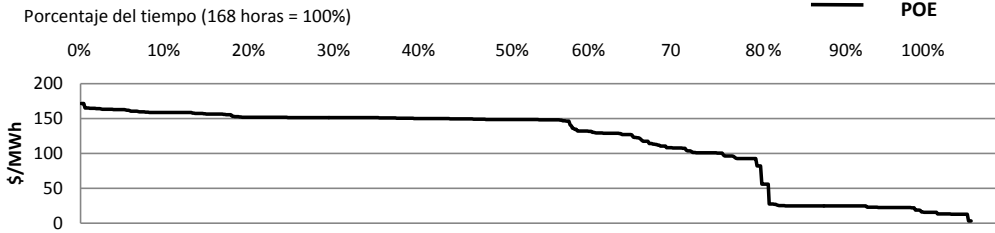
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



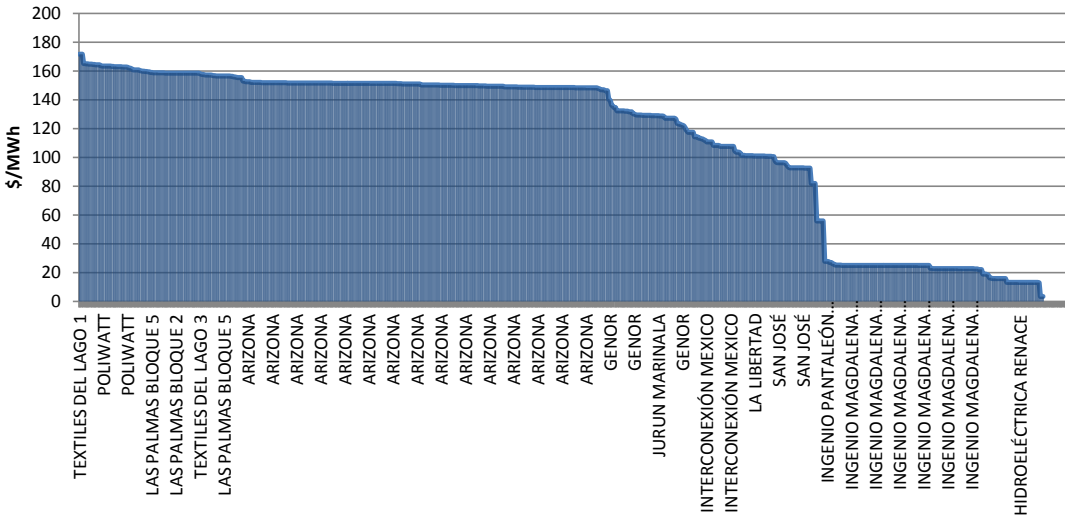
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	173.00	11
75.01	150.00	40
3.30	75.00	49

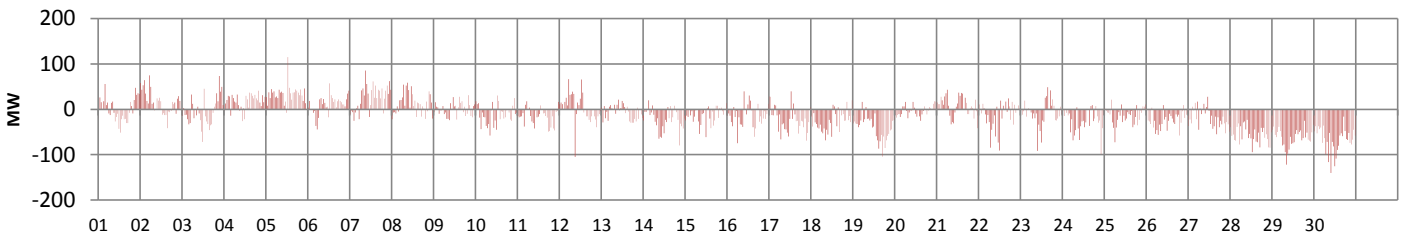
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



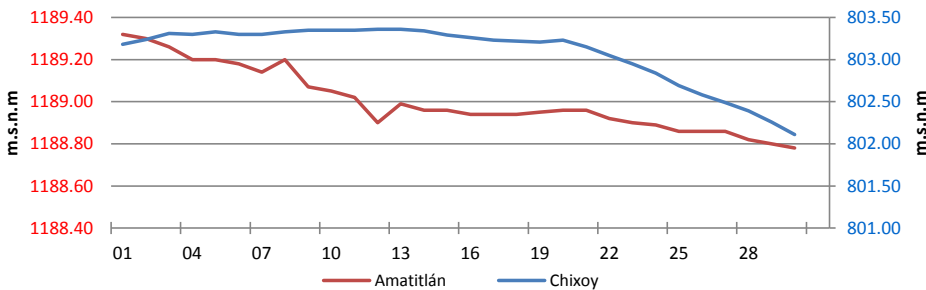
ARIZONA	37%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 5	10%
GENOR	7%
INTERCONEXIÓN MEXICO	5%
POLIWATT	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 4	5%
SAN JOSÉ	4%
JURUN MARINALA	4%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	3%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.88%	-140.28	30	14.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.04501	12	18.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1,475.20	30	18.30
MÁXIMO REAL		1,481.59	23	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

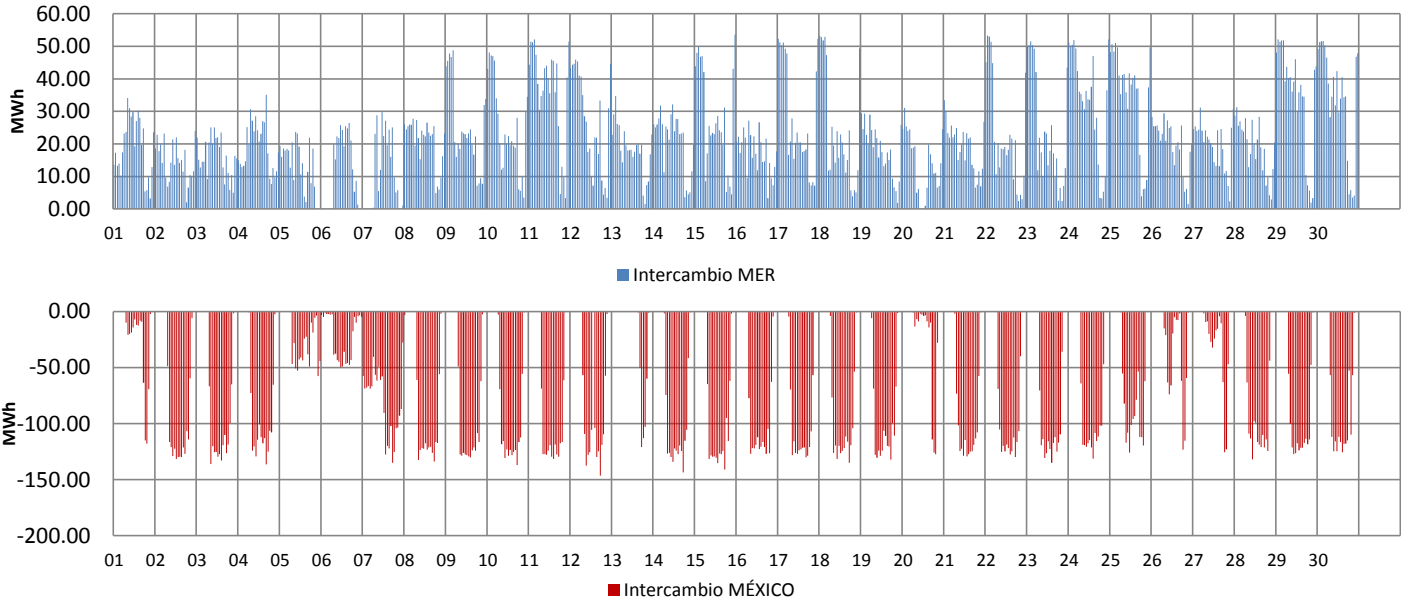


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

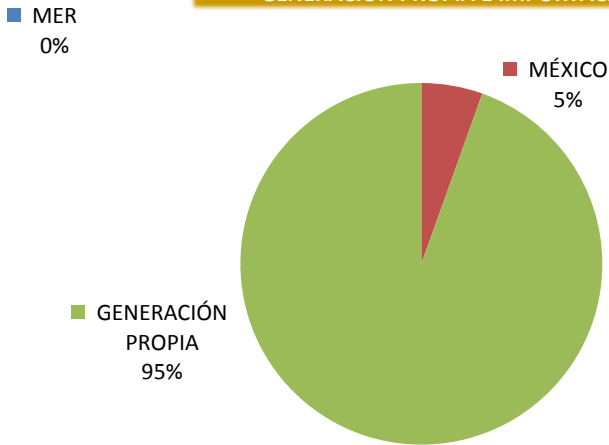
	Promedio Mensual	
US Gulf	100.09	▼ -0.88
NY Cargo	101.20	▲ 0.83
WTI	96.78	▲ 4.39
Cota Actual		
CHIXOY	802.11	▼ -1.07
AMATITLÁN	1188.78	▼ -0.54

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

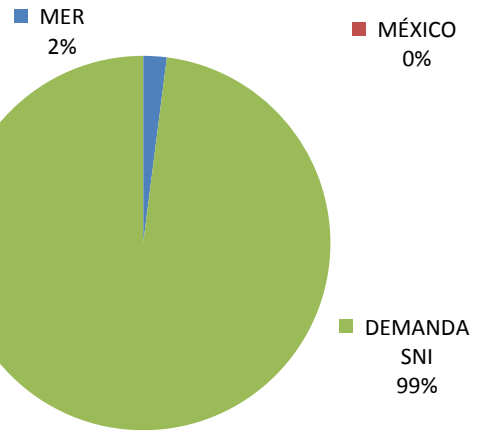


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,032.72	53.62	15	24.00	0	06	1.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-39,858.69	-146.40	12	18.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.73 \$/MWh	1,481.59 MW	1,475.20 MW	53.62 MWh	(146.40)MWh
MIN	3.32 \$/MWh	563.05 MW	578.60 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	113.70 \$/MWh	966.50 MW	1,063.42 MW	16,032.72 MWh *	(39,858.69) 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)