

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Julio 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

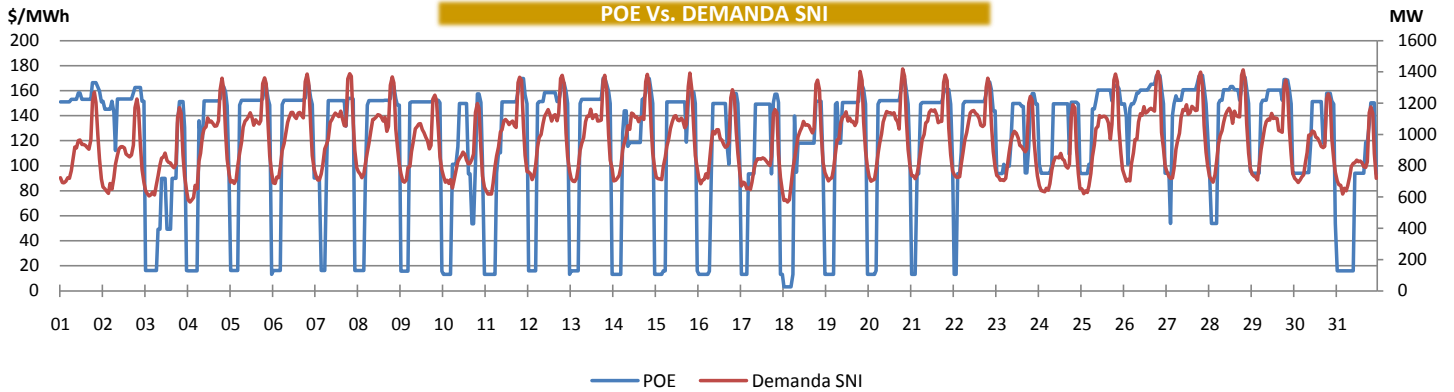
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.33	18	1.00
DEMANDA	567.88	18	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	172.28	27	20.00
DEMANDA	1,418.02	20	19.45

	PROM	
SPOT	120.04	▼ -41.59
DEMANDA	953.31	▼ -1.47

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.71**



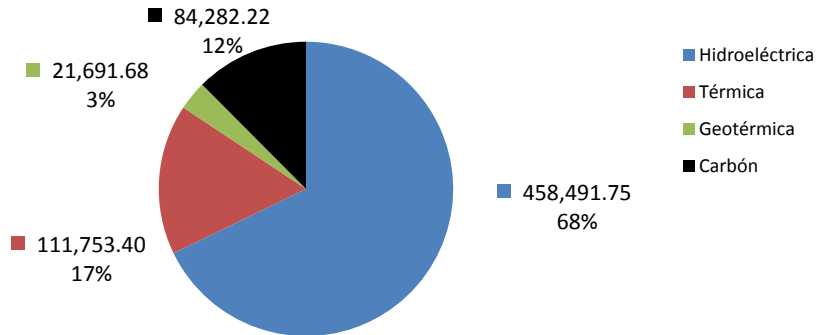
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

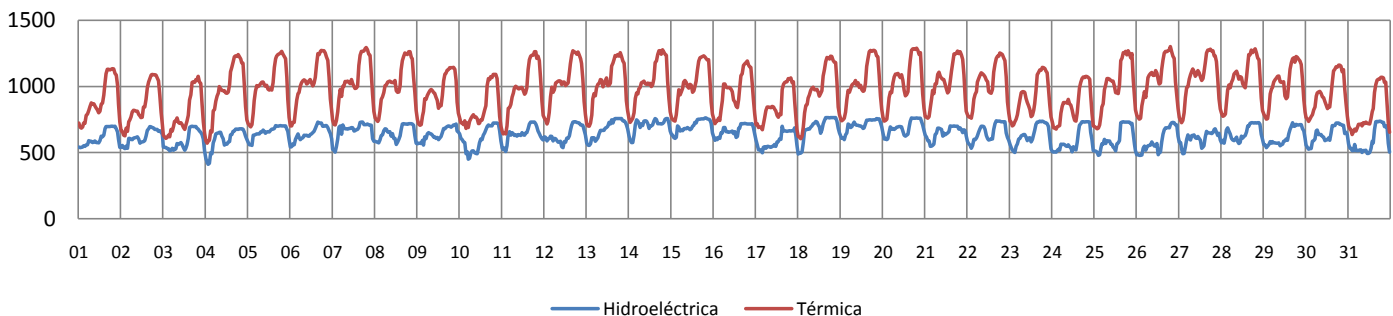
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	72%	10%
Max	86%	79%	30%

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

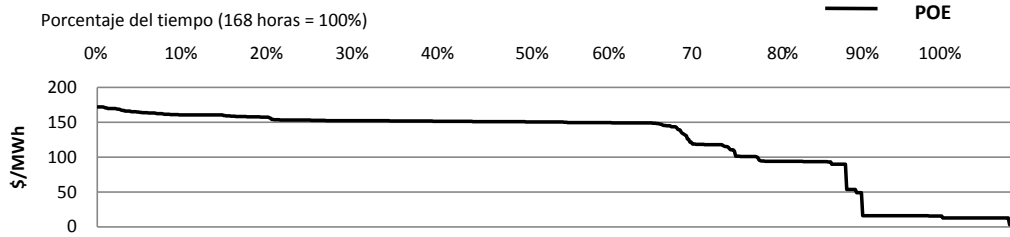
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



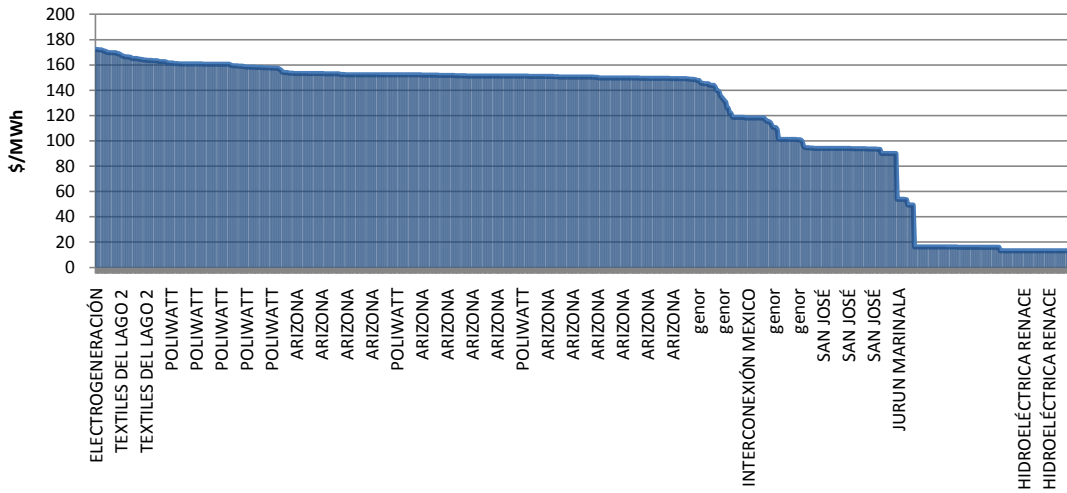
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	120	11
119	100	40
99	0.81	49

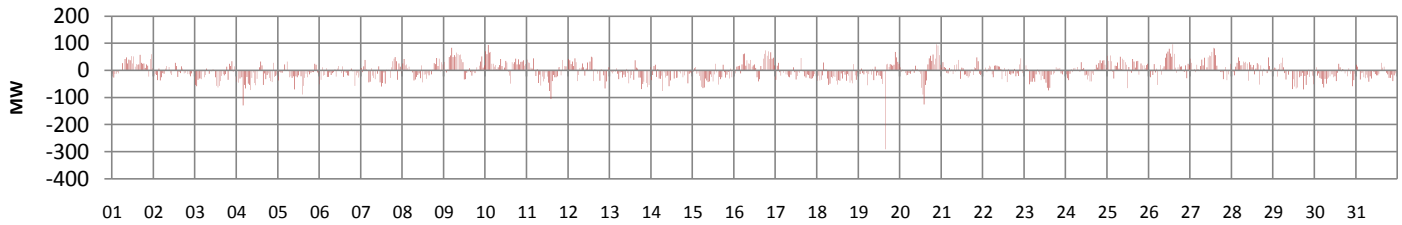
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



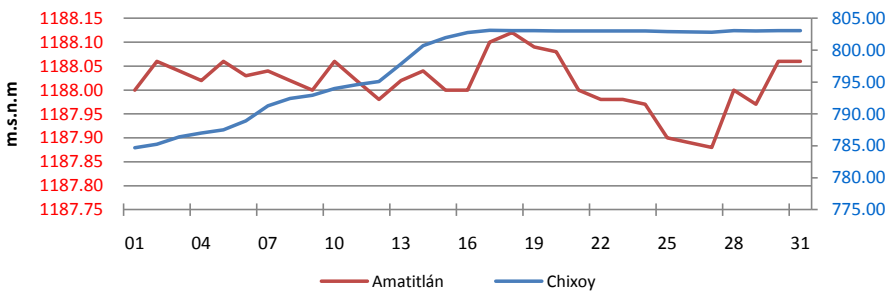
ARIZONA	37%
POLIWATT	16%
SAN JOSÉ	9%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	9%
HIDROELÉCTRICA RENACE	7%
genor	6%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
LA LIBERTAD	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
PUERTO QUETZAL	2%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-27.53%	-291.47	19	19.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.03	03	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,401.20	27	19.30
MÁXIMO REAL		1,418.02	20	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

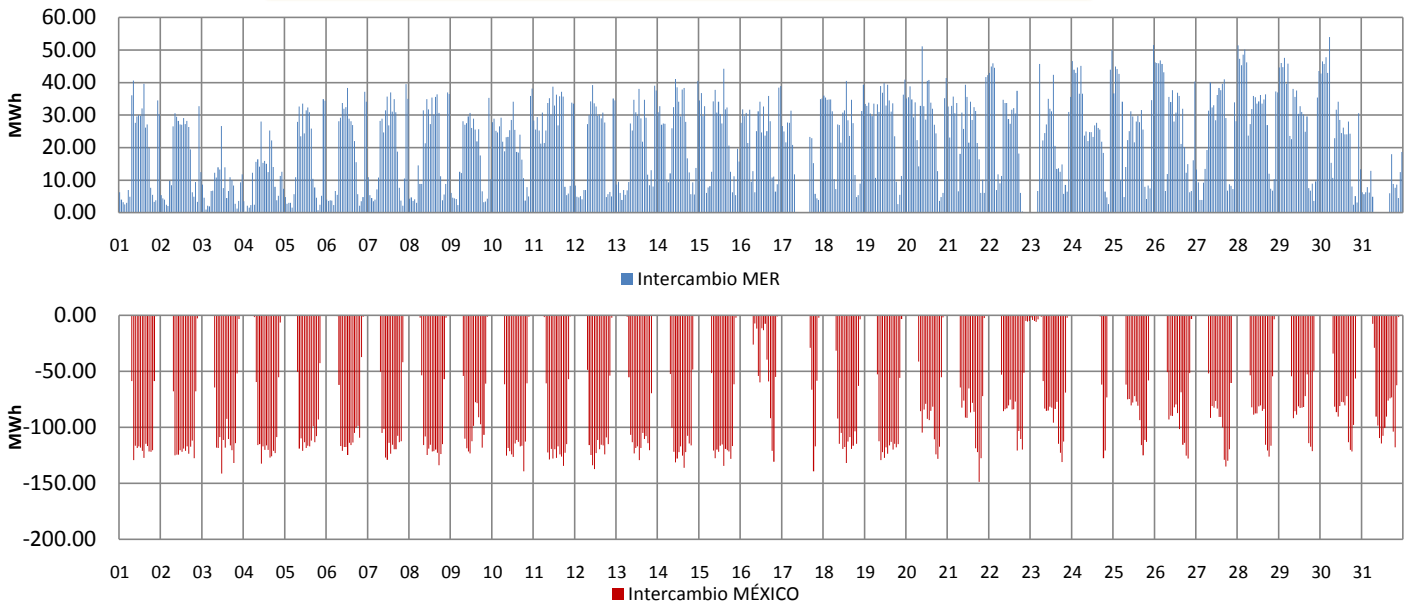


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual		
US Gulf	100.32	▲	4.90
NY Cargo	106.60	▲	4.70
WTI	97.23	▲	5.14
Cota Actual			
CHIXOY	803.04	▲	18.36
AMATITLÁN	1188.06	▲	0.06

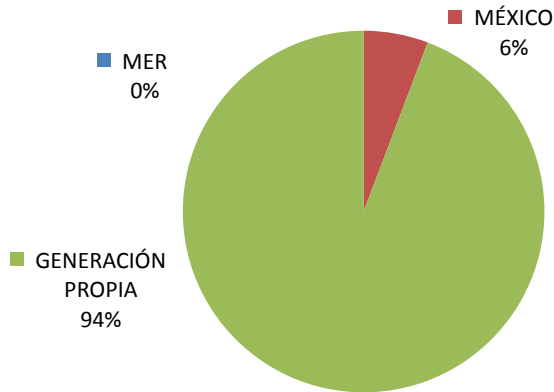
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

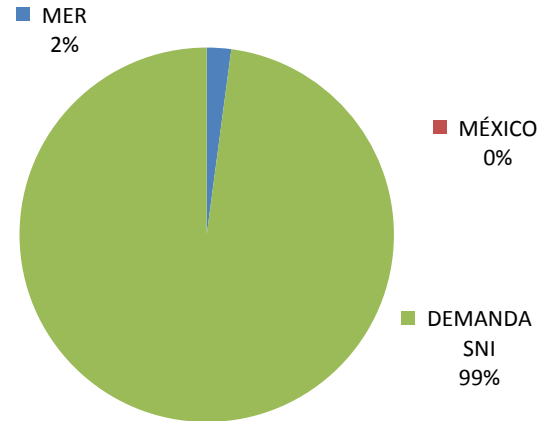


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,144.56	53.98	30	6.00	0	23	1.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-41,184.62	-148.73	21	19.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	172.28 \$/MWh	1,418.02 MW	1,401.20 MW	53.98 MWh	(148.73)MWh
MIN	3.33 \$/MWh	567.88 MW	586.10 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	120.04 \$/MWh	953.31 MW	1,031.08 MW	16,144.56 MWh *	(41,184.62) 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)