

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Agosto 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

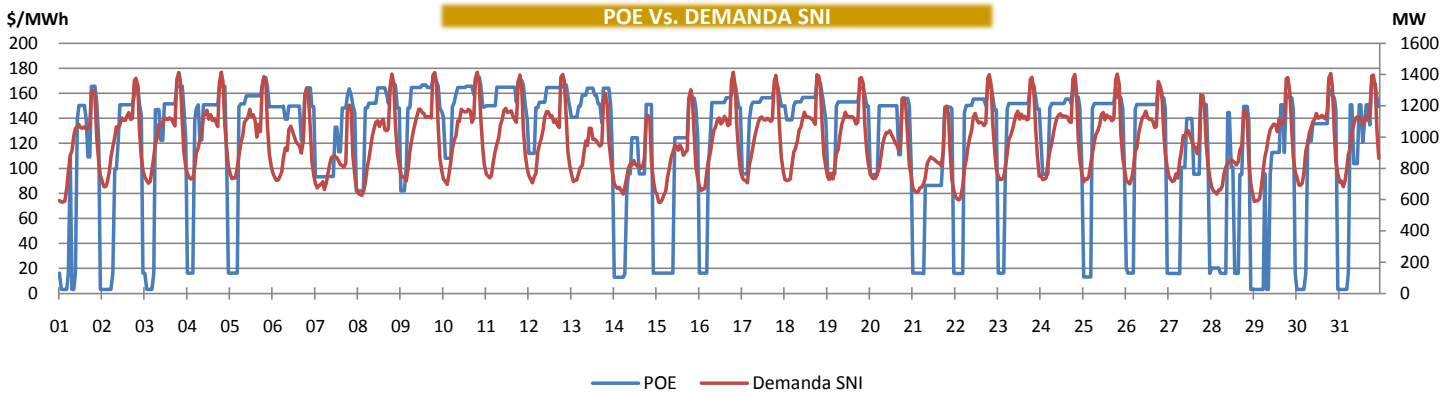
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.32	01	8.00
DEMANDA	582.51	15	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	173.14	10	20.00
DEMANDA	1,415.36	04	19.45

	PROM	
SPOT	120.50	▼ -10.07
DEMANDA	972.14	▲ 2.39

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



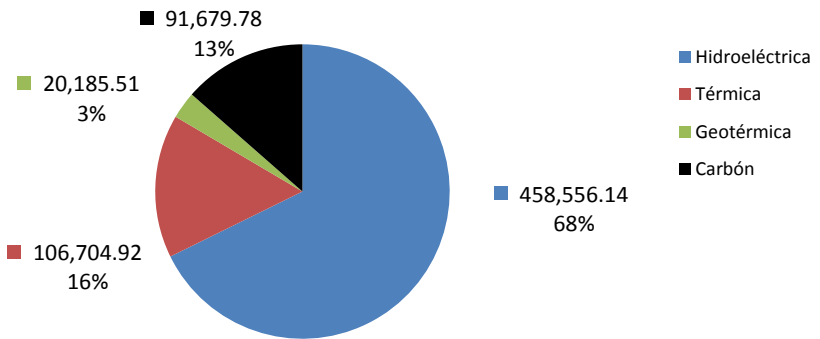
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

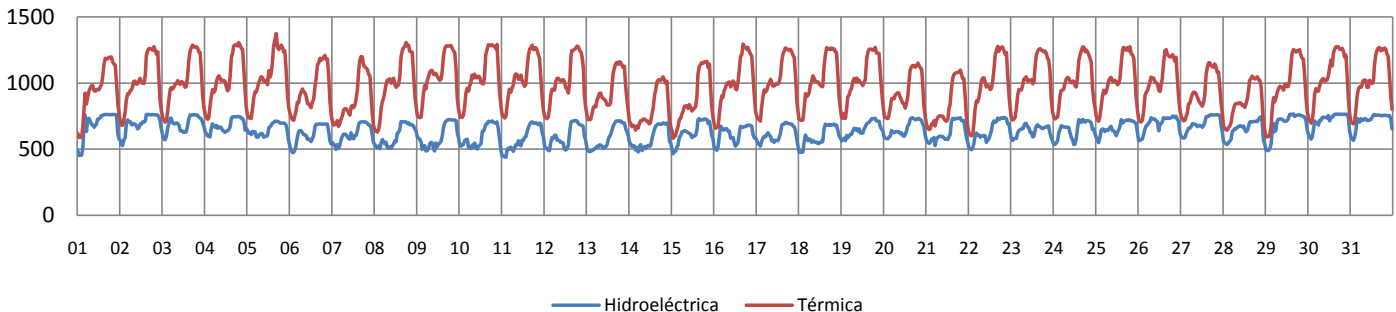
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	46%	10%
Max	87%	80%	29%

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

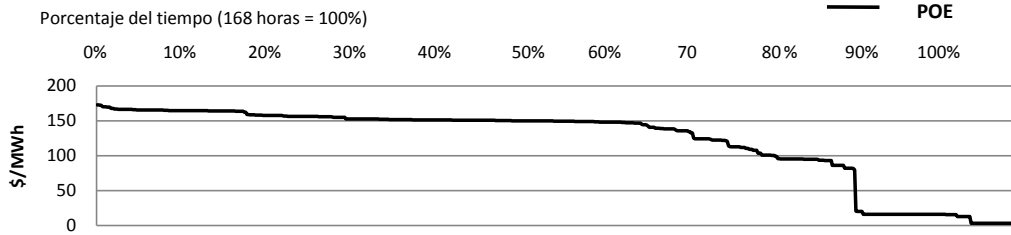
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



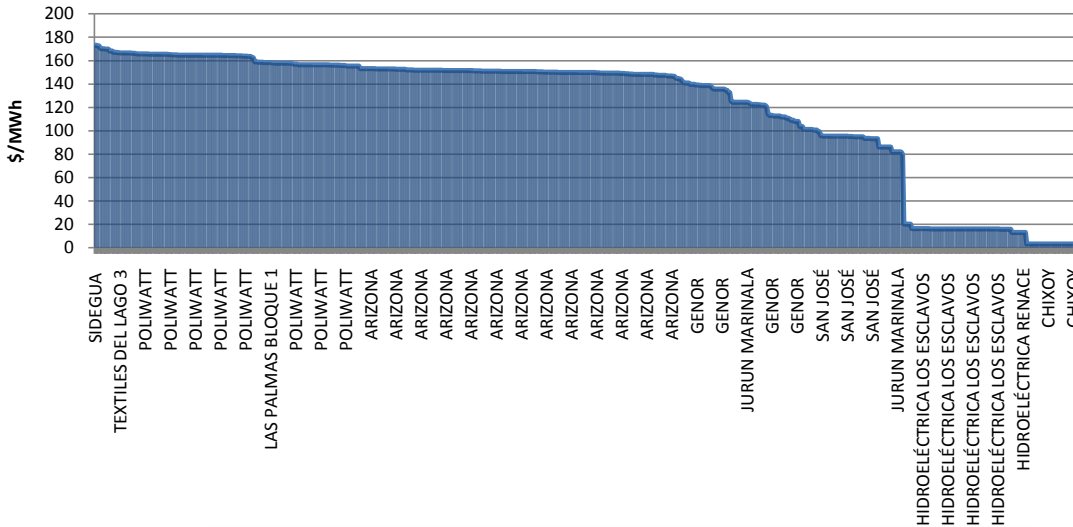
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



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

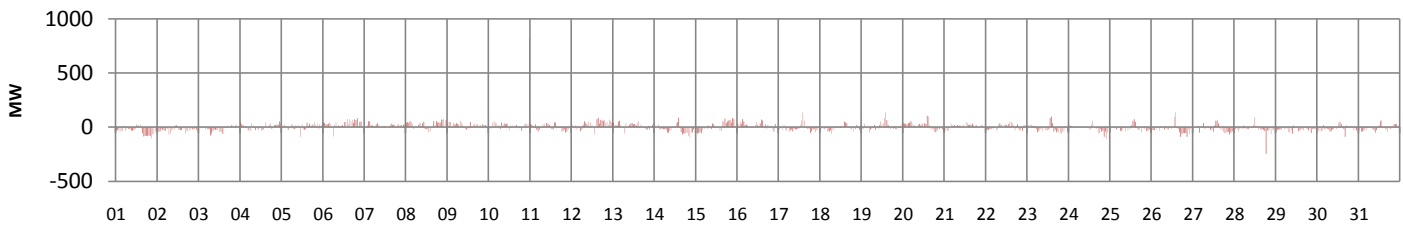
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



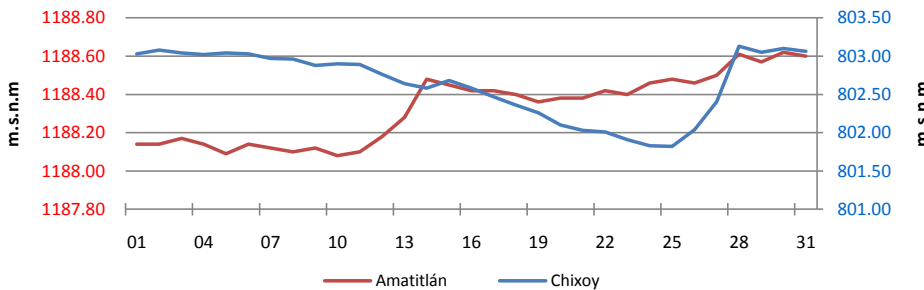
ARIZONA	31%
POLIWATT	16%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	10%
GENOR	10%
SAN JOSÉ	6%
CHIXOY	5%
JURUN MARINALA	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
LA LIBERTAD	2%
INTERCONEXIÓN MEXICO	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	100.00%	821.40	10	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.02	27	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,413.60	31	19.15
MÁXIMO REAL		1,415.36	04	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

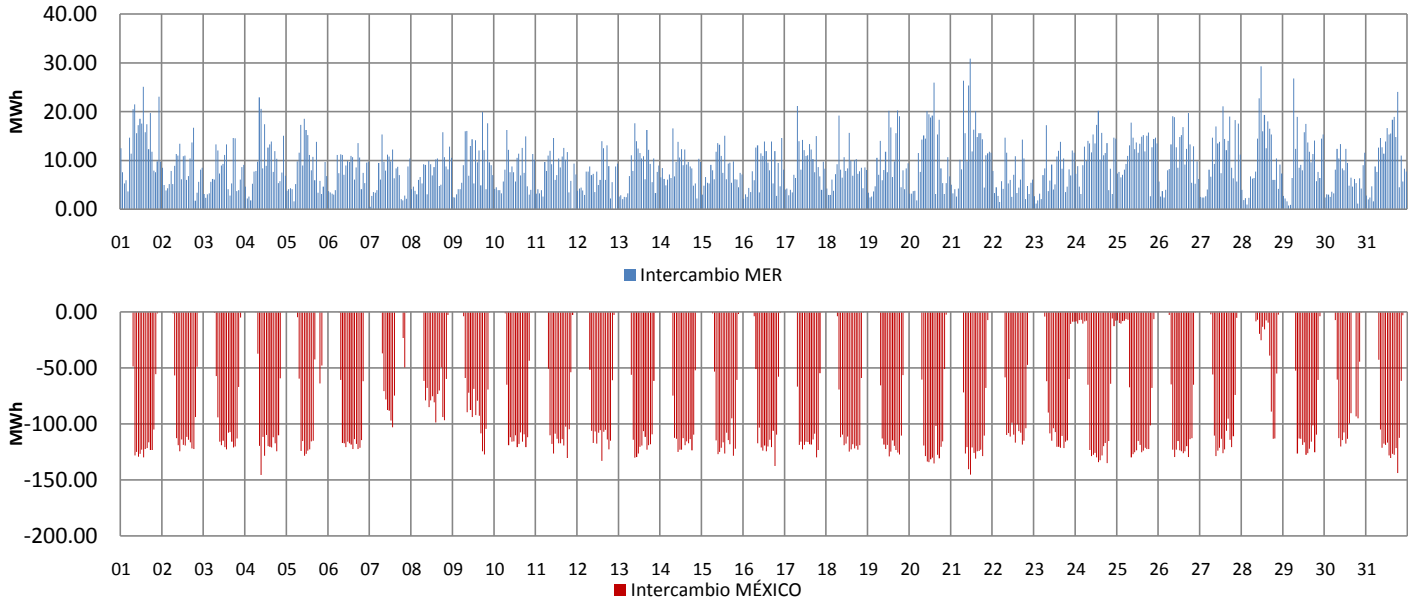


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

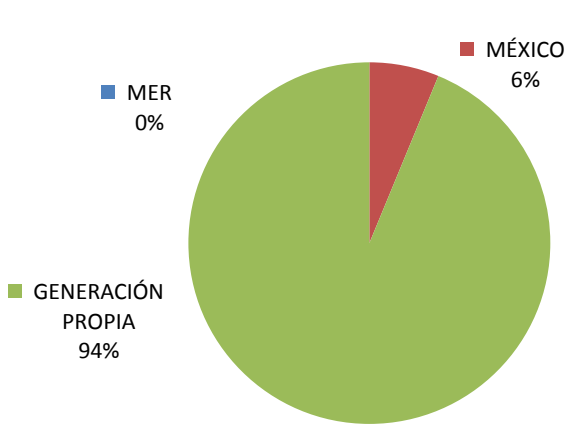
	Promedio Mensual	
US Gulf	97.42	▼ -4.25
NY Cargo	98.93	▼ -7.70
WTI	86.52	▼ -12.18
Cota Actual		
CHIXOY	803.06	▲ 0.03
AMATITLÁN	1188.60	▲ 0.46

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

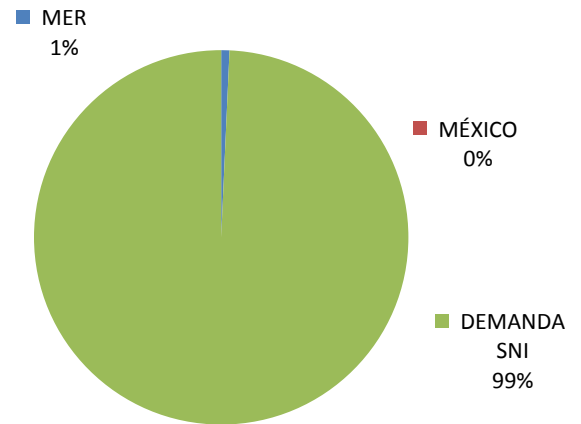


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	6,706.98	30.89	21	12.00	0	12	22.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-44,654.82	-145.60	04	10.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	173.14 \$/MWh	1,415.36 MW	1,413.30 MW	30.89 MWh	(145.60)MWh
MIN	3.32 \$/MWh	582.51 MW	0.00 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	120.50 \$/MWh	972.14 MW	1,042.85 MW	6,706.98 MWh *	(44,654.82) 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 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)