



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Enero 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

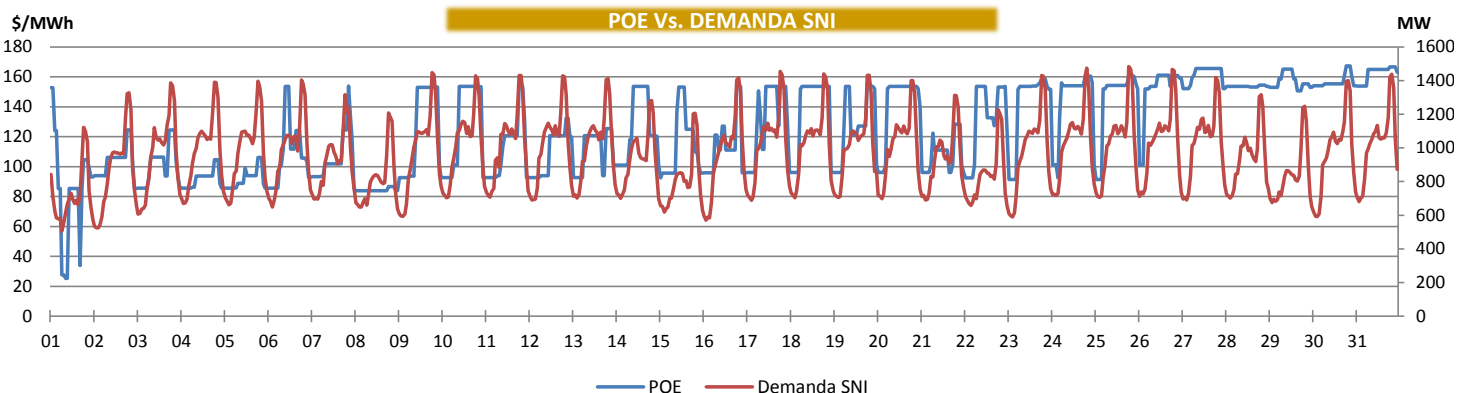
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	25.29	01	9.00
DEMANDA	506.5	01	7.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	167.21	30	19.00
DEMANDA	1,483.98	25	18.45

	PROM	
SPOT	124.31	▲ 23.67
DEMANDA	958.68	▲ 72.02

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.50



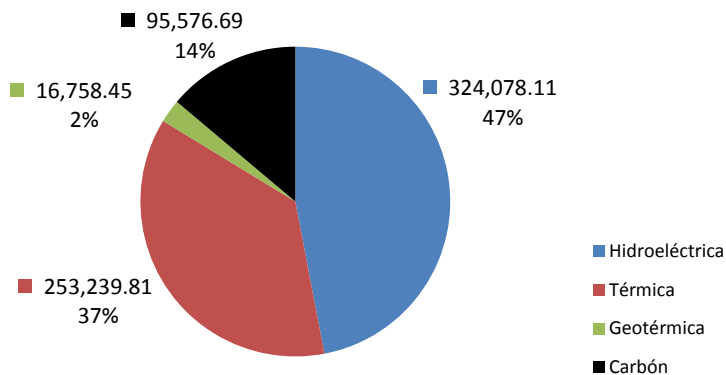
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

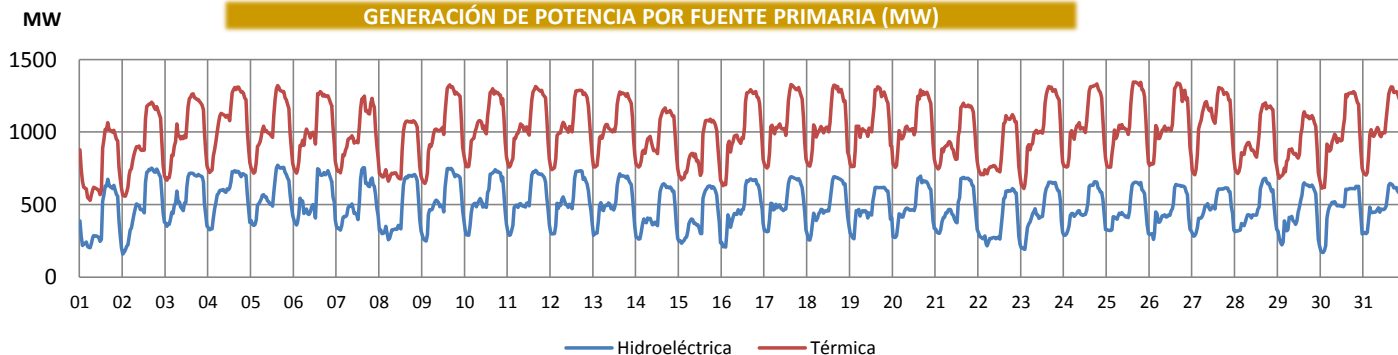
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	52%	25%
Max	64%	64%	40%

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

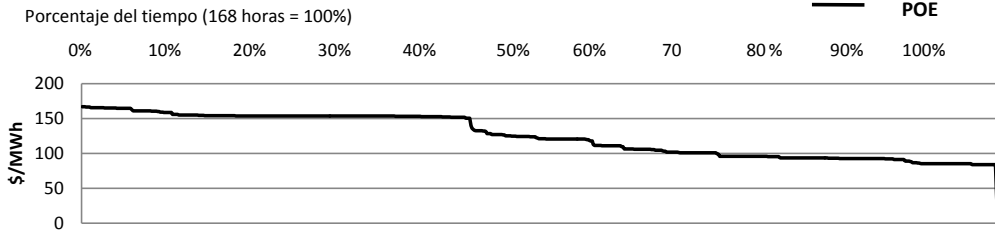
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



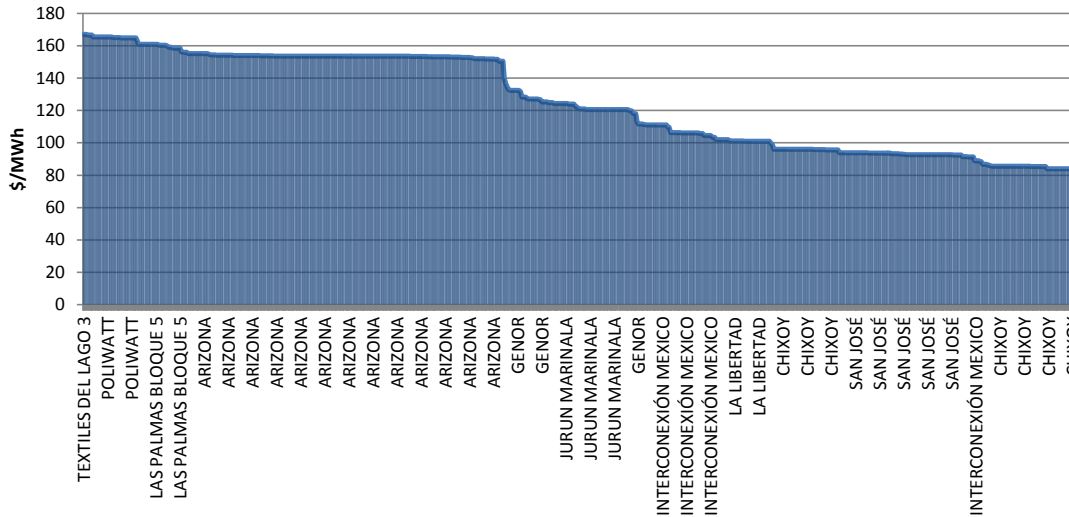
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	168.00	42
100.01	150.00	27
25.00	100.00	31

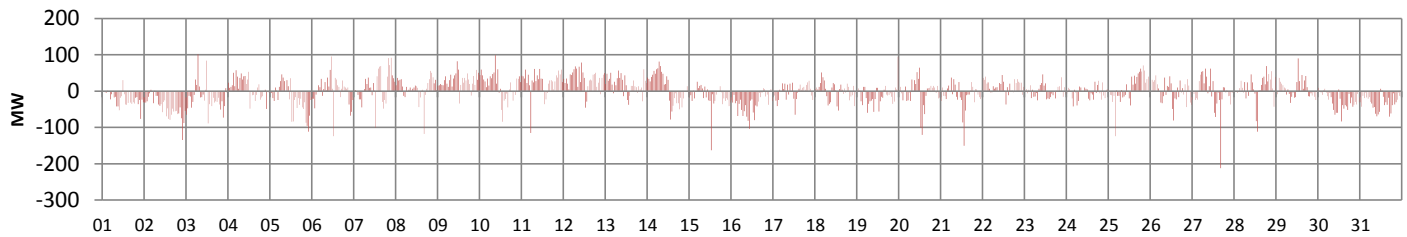
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



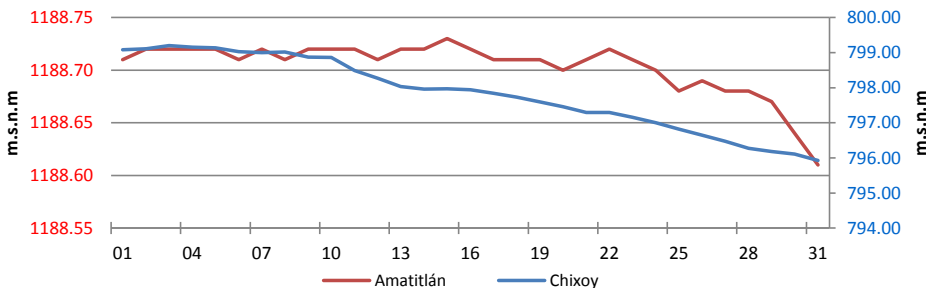
ARIZONA	29%
CHIXOY	16%
SAN JOSÉ	14%
INTERCONEXIÓN MEXICO	9%
JURUN MARINALA	8%
GENOR	7%
LA LIBERTAD	4%
POLIWATT	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-17.62%	-212.36	27	19.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.02%	-0.15	07	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,457.50	31	19.00
MÁXIMO REAL		1,483.98	25	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

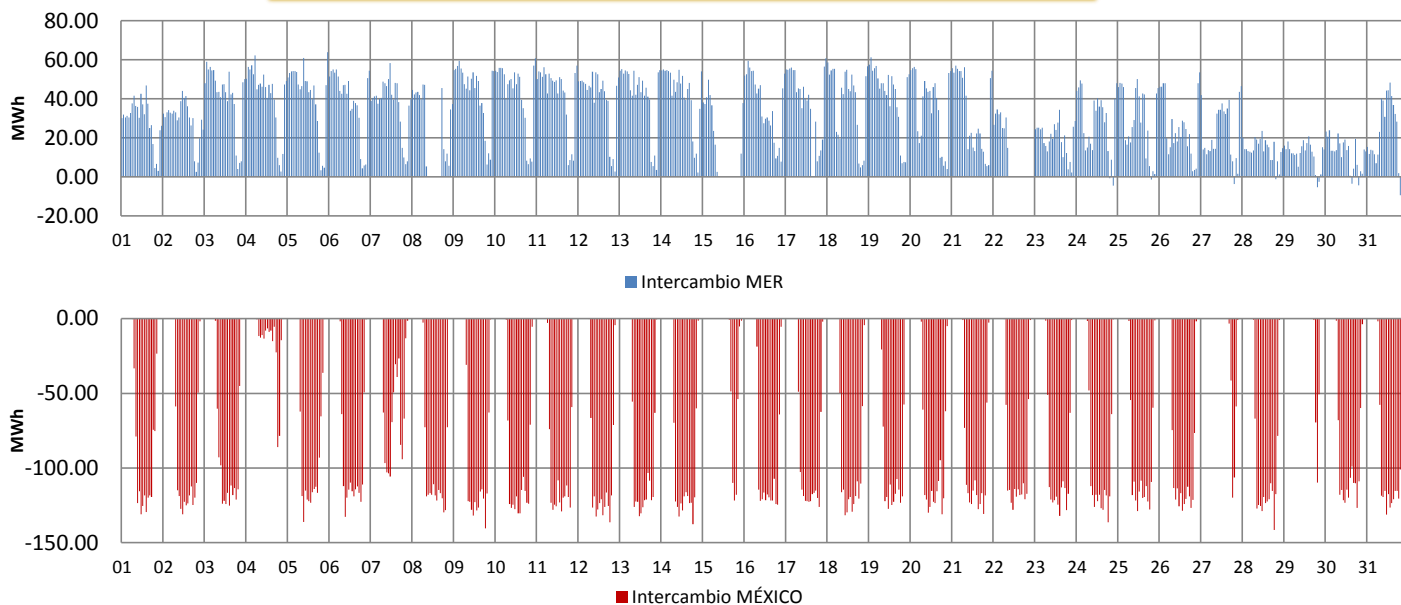


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	121.81	▲ 25.60
NY Cargo	103.60	▲ 4.56
WTI	102.82	▲ 3.05
	Cota Actual	
CHIXOY	795.93	▼ -3.15
AMATITLÁN	1188.61	▼ -0.10

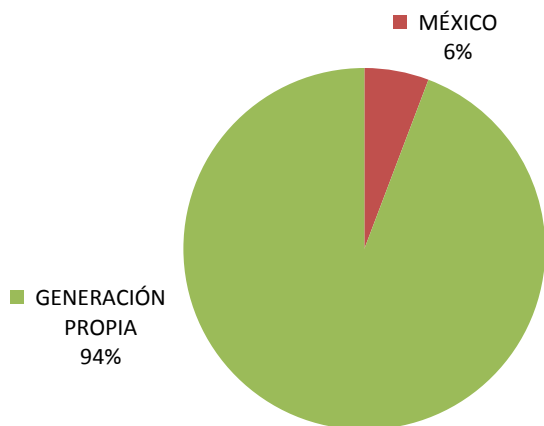
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

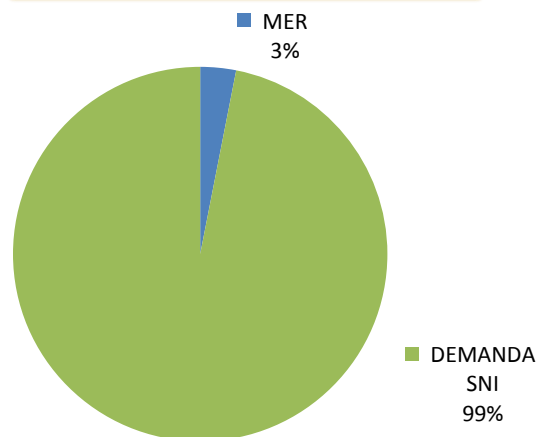


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,209.71	63.94	05	24.00	-9.34	31	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-42,536.27	-141.57	28	19.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	167.21 \$/MWh	1,483.98 MW	1,456.39 MW	63.94 MWh	(141.57)MWh
MIN	25.29 \$/MWh	506.50 MW	528.93 MW	(9.34)MWh	0.00 MWh
PROM	124.31 \$/MWh	958.68 MW	1,047.50 MW	23,209.71 MWh *	(42,536.27) 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:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

* Intercambio Neto

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM))