



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 23 al 29 de septiembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

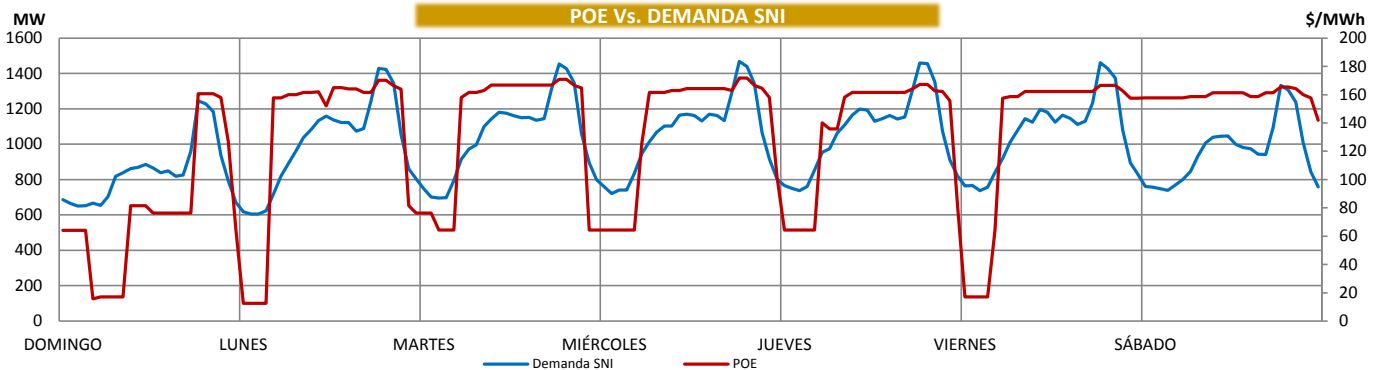
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	12.54	lunes	1.00
DEMANDA	605.89	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.7	miércoles	19.00
DEMANDA	1468.63	miércoles	18.30

	PROM	
SPOT	130.45	▼ -5.73
DEMANDA	1004.76	▼ 6.61

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.75**



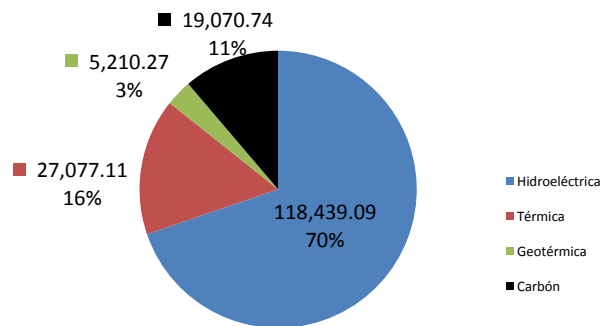
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

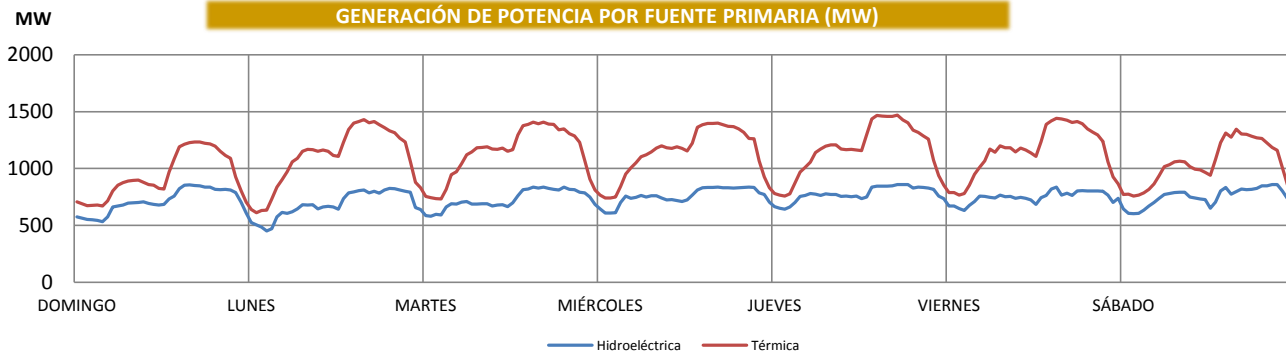
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	80%	10%
Max	81%	83%	24%

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

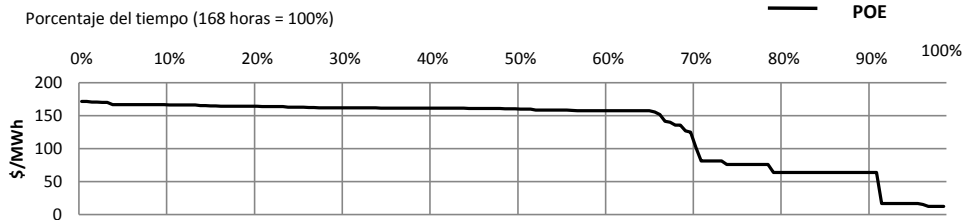
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



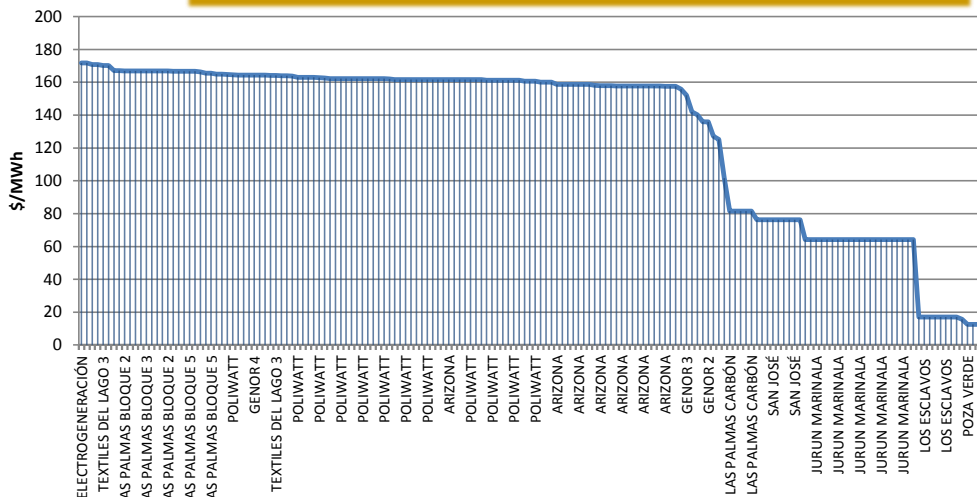
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
164.01	171.70	23%
160.01	164.00	29%
12.00	160.00	48%

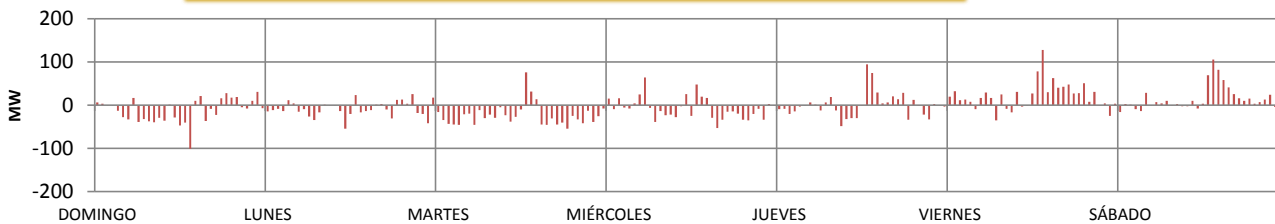
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



POLIWATT	24%
ARIZONA	19%
JURUN MARINALA	13%
SAN JOSÉ	5%
GENOR 4	5%
LOS ESCLAVOS	5%
LAS PALMAS BLOQUE 3	4%
TEXTILES DEL LAGO 3	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
LAS PALMAS CARBÓN	3%
POZA VERDE	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%

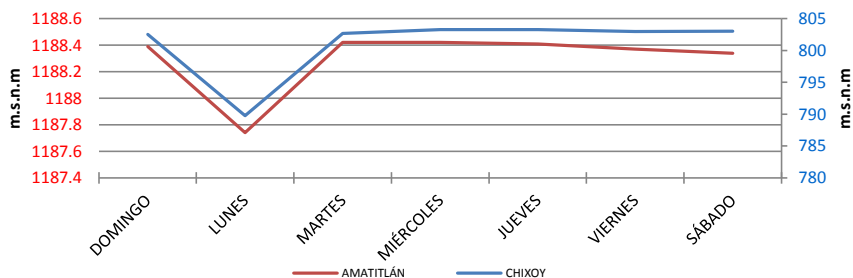
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MÍNIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
9.20%	127.86	viernes	18.15
0.00%	0.03	lunes	13.00
	1475.10	miércoles	18.45
	1468.63	miércoles	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



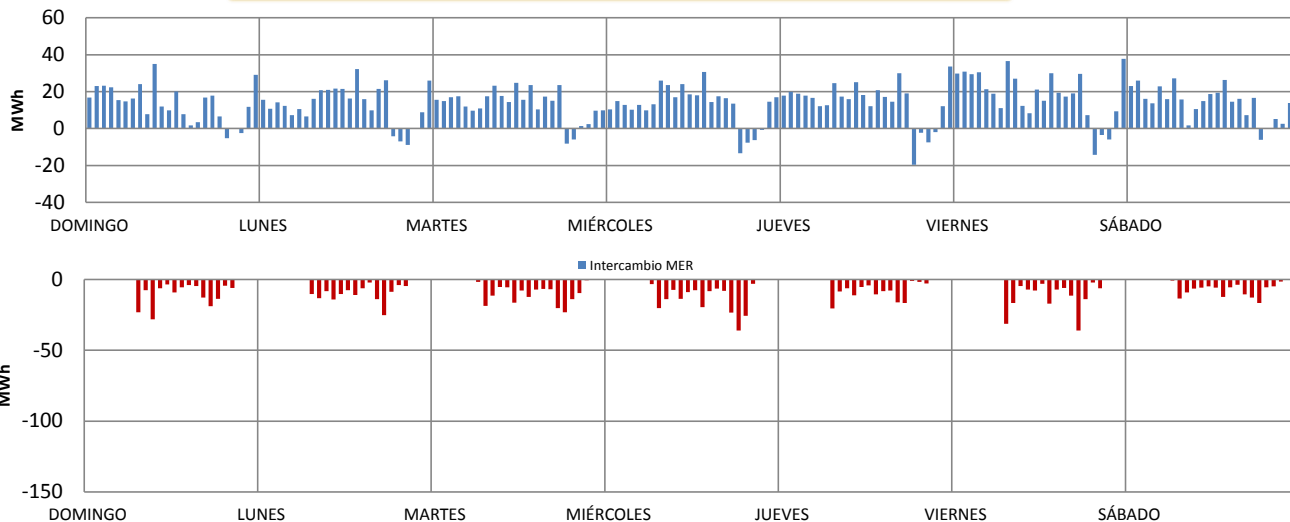
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	98.89	▼ -1.39
NY Cargo	103.80	▼ -2.64
WTI	91.60	▼ -3.46

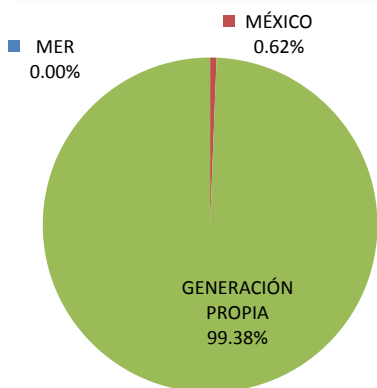
Cota Actual		
CHIXOY	803.01	▲ 0.49
AMATITLÁN	1188.34	▼ -0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

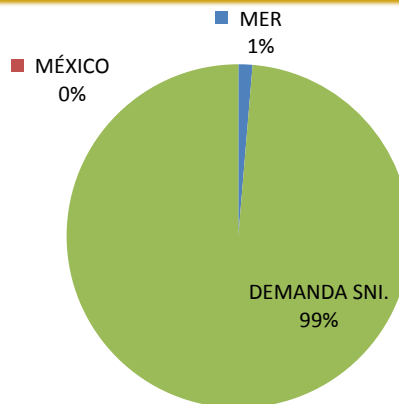


	Neto	Máximo	Intercambio MÉR	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,387.51	37.83	■ Intercambio MÉR	viernes	24	-19.55	jueves	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,060.41	-35.97	■ Intercambio MÉXICO	viernes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



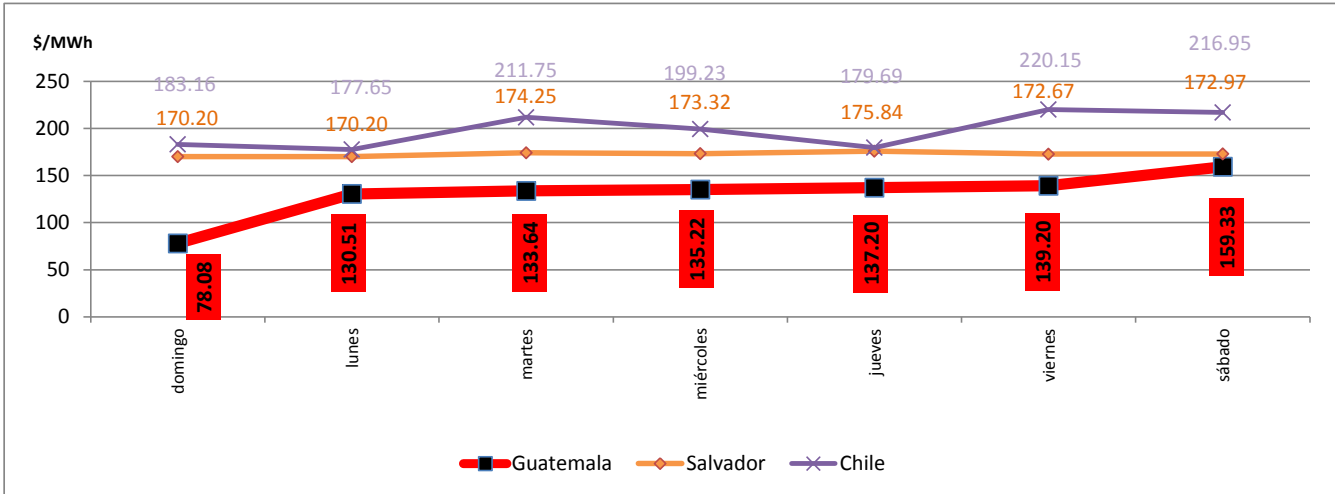
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MÉR	Intercambio México
MAX	171.70 \$/MWh	1,468.63 MW	1,475.10 MW	37.83 MWh	(35.97)MWh
MIN	12.54 \$/MWh	605.89 MW	614.09 MW	(19.55)MWh	0.00 MWh
PROM	130.45 \$/MWh	1,004.76 MW	1,093.13 MW	2,387.51 MWh *	(1,060.41) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



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).