



**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 07 al 13 de octubre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

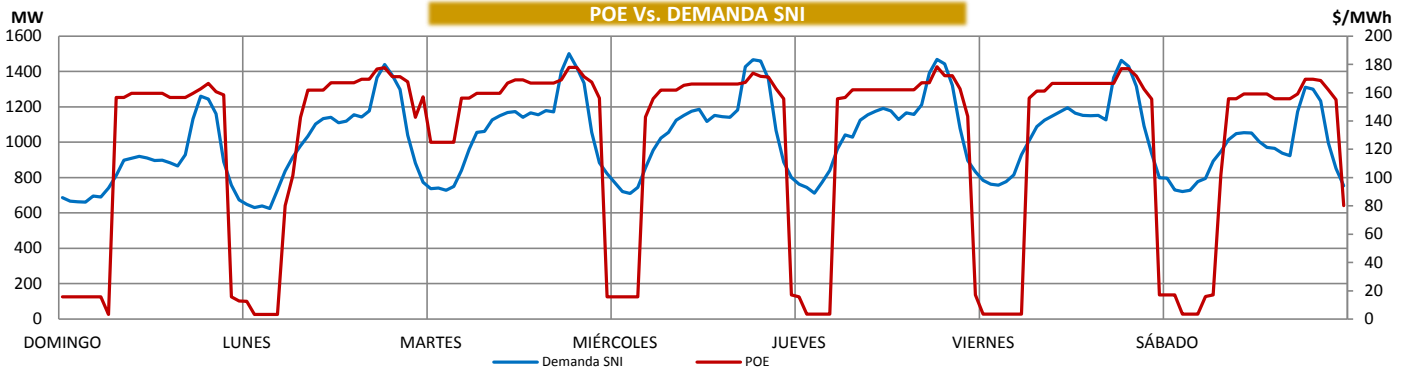
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.32	lunes	2.00
DEMANDA	625.98	lunes	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	178.26	jueves	19.00
DEMANDA	1501.12	martes	18.45

	PROM	
SPOT	124.24	▼ -7.62
DEMANDA	1017.92	▼ 11.42

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.77**



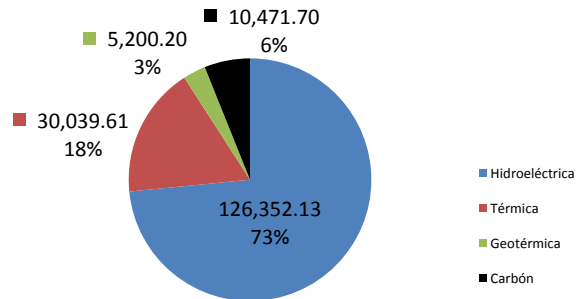
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

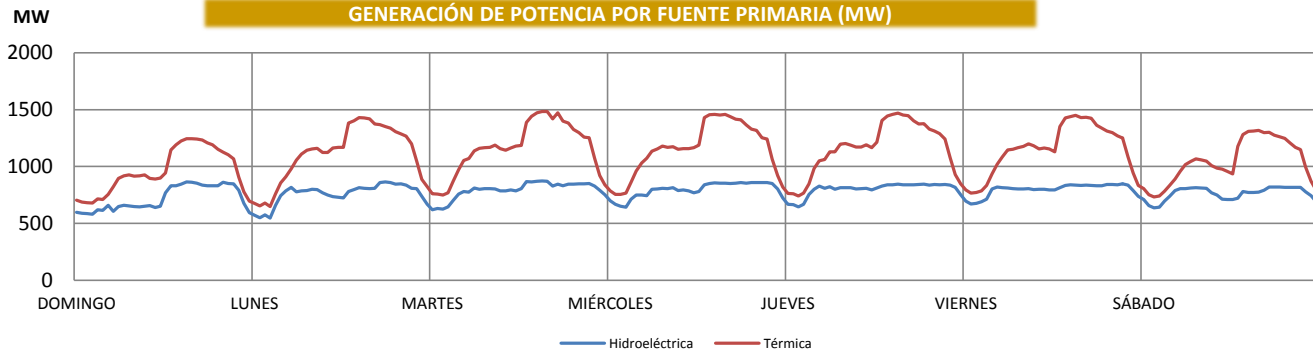
	Hidro	Geo	Termo
Min	73%	80%	12%
Max	84%	83%	19%

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

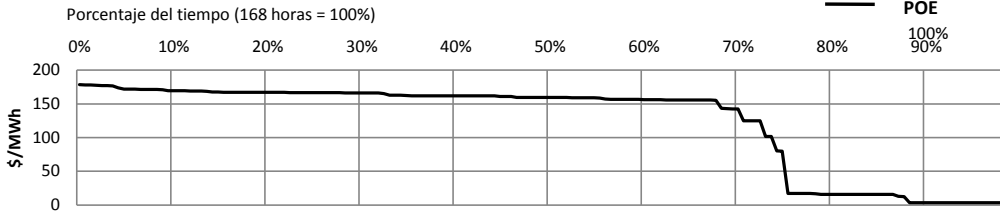
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



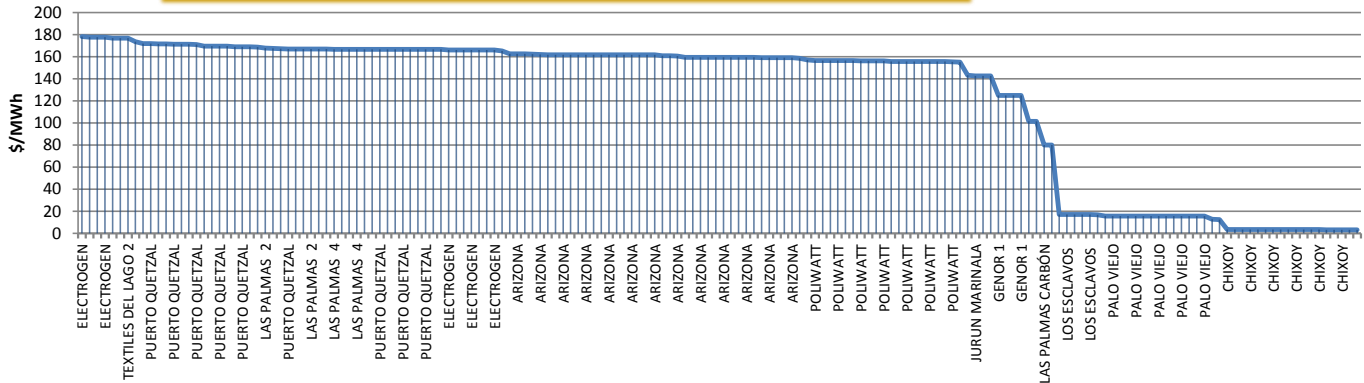
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
168.01	179.00	14%
156.01	168.00	49%
3.00	156.00	37%

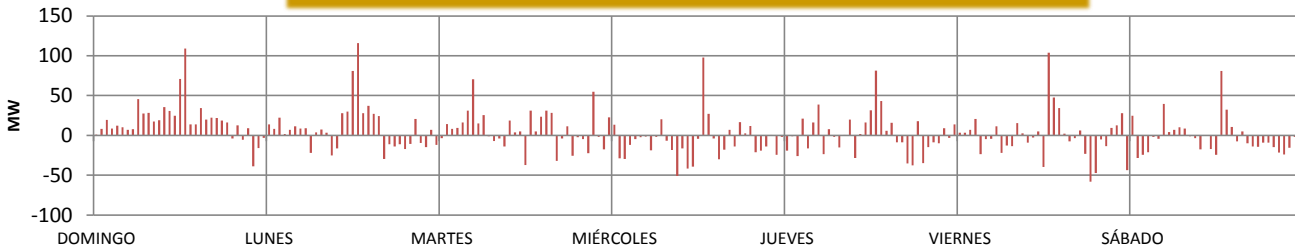
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



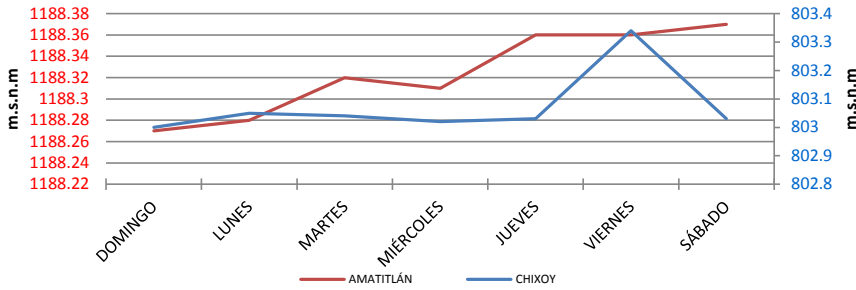
ARIZONA	22%	TEXTILES DEL LAGO 2	2%
PUERTO QUETZAL	15%	TEXTILES DEL LAGO 3	1%
POLIWATT	13%	LA LIBERTAD	1%
CHIXOY	11%	LAS PALMAS 5	1%
PALO VIEJO	8%	LAS PALMAS CARBÓN	1%
ELECTROGEN	7%	LAS PALMAS 3	1%
LOS ESCLAVOS	4%	SANTA MARIA	1%
LAS PALMAS 2	3%	SIDEGUA	1%
LAS PALMAS 4	3%	RENACE	1%
JURUN MARINALA	2%	GENOR 4	1%
GENOR 1	2%		

### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.48%	115.79	lunes	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.04%	0.39	miércoles	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1473.80	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL		1501.12	martes	18.45

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

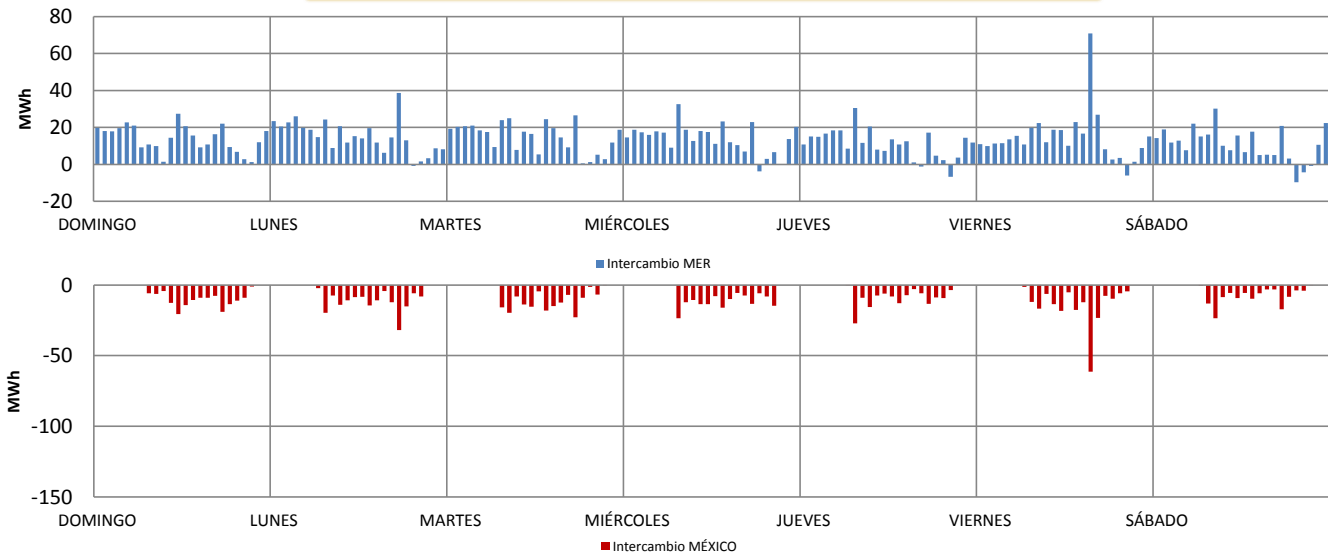
Promedio Semanal		
US Gulf	97.30	▼ -0.35
NY Cargo	102.32	▼ -1.18
WTI	90.98	▼ -1.70
Cota Actual		
CHIXOY	803.03	▲ 0.03
AMATITLÁN	1188.37	▲ 0.10

Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

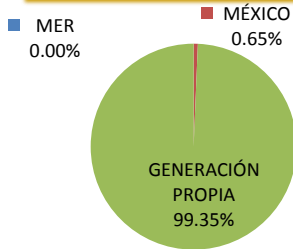
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

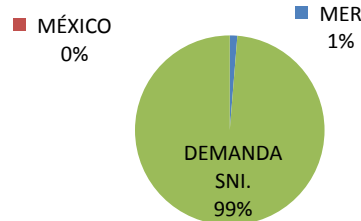


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,280.34	70.83	viernes	16	-9.64	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,135.07	-61.27	viernes	16	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



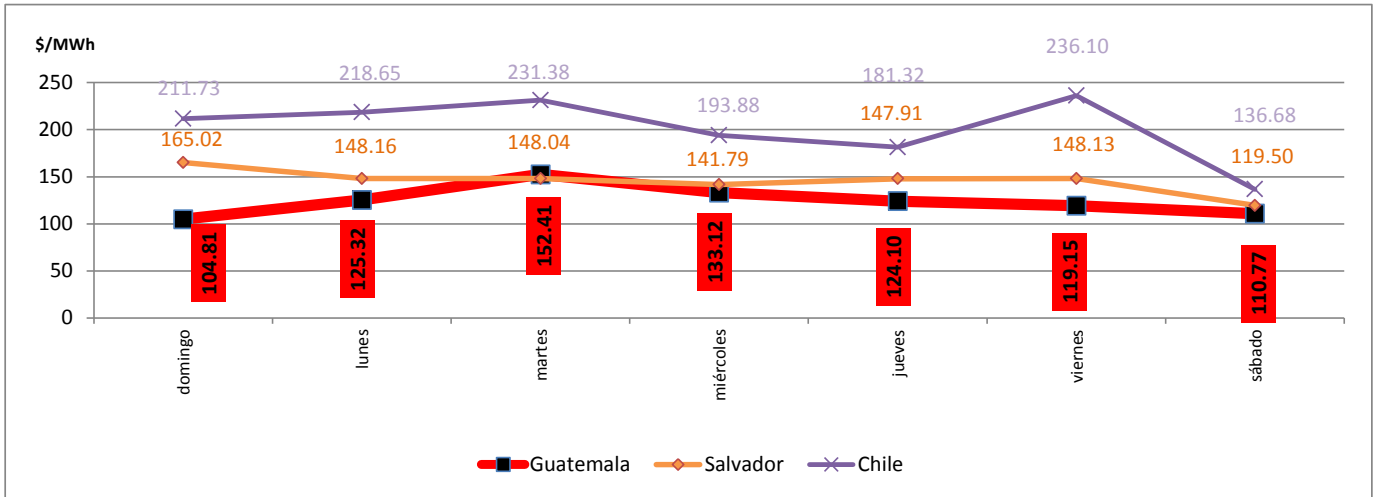
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	178.26 \$/MWh	1,501.12 MW	1,473.80 MW	70.83 MWh	(61.27)MWh
MIN	3.32 \$/MWh	625.98 MW	617.50 MW	(9.64)MWh	0.00 MWh
PROM	124.24 \$/MWh	1,017.92 MW	1,097.40 MW	2,280.34 MWh *	(1,135.07) MWh *

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).