



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

Semana comprendida del 01 al 07 de septiembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

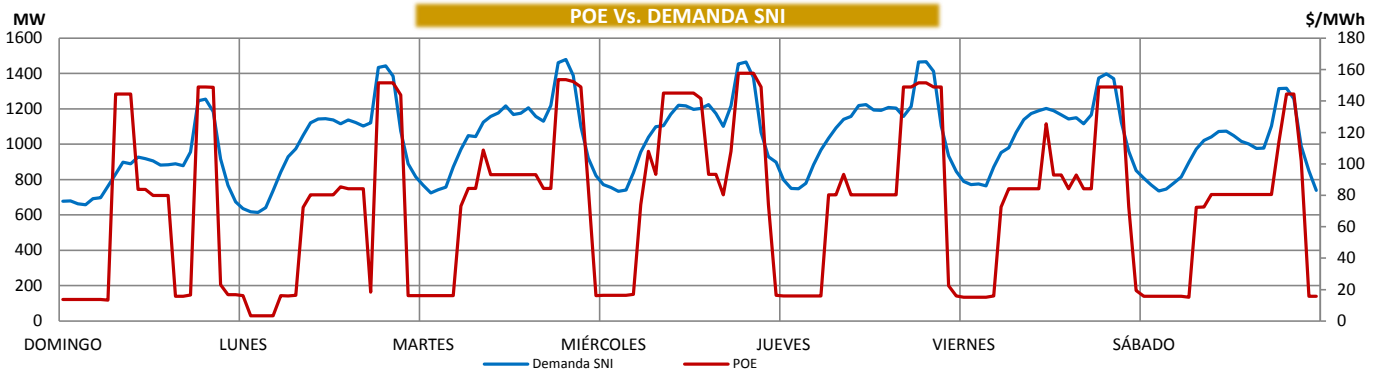
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.35	lunes	2.00
DEMANDA	615.1	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	157.71	miércoles	19.00
DEMANDA	1479.4	martes	19.15

	PROM	
SPOT	74.40	▼ -17.55
DEMANDA	1023.41	▲ 3.84

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.85**



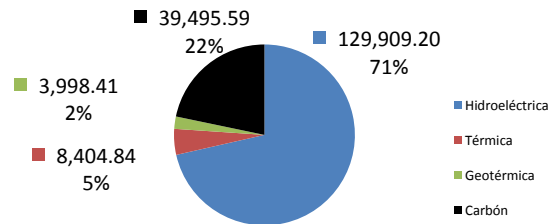
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

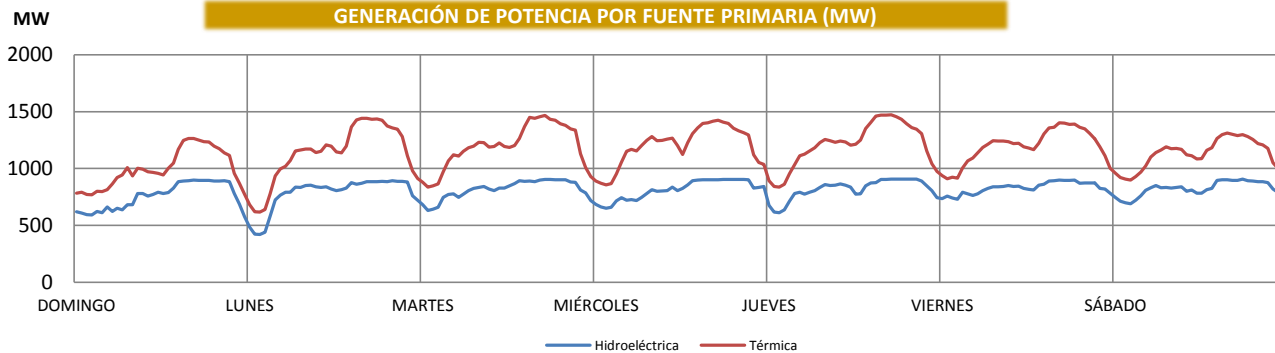
	Hidro	Geo	Termo
Min	76%	66%	13%
Max	87%	78%	22%

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

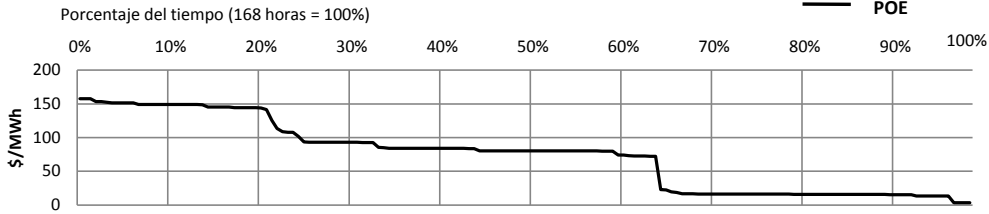
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



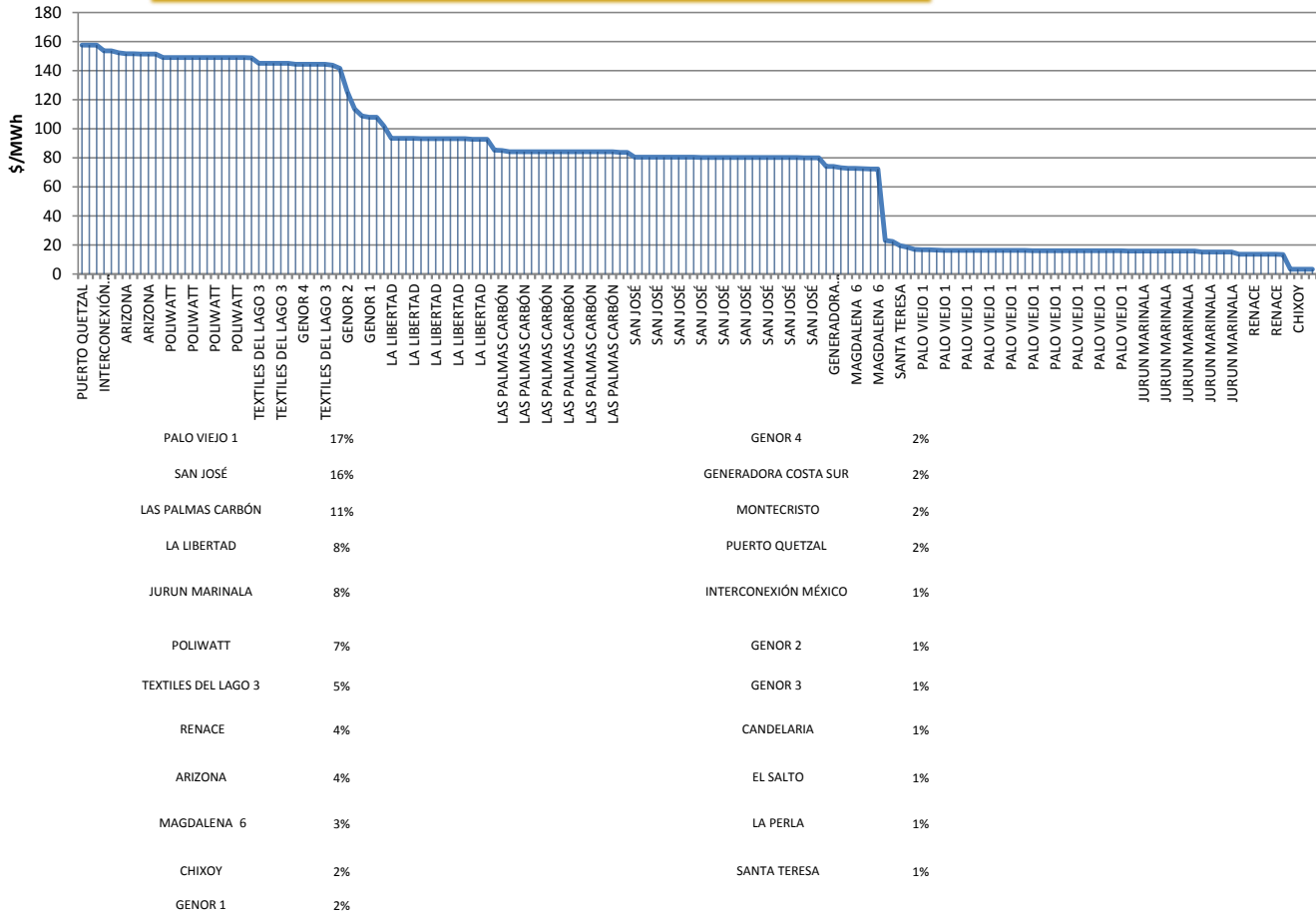
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



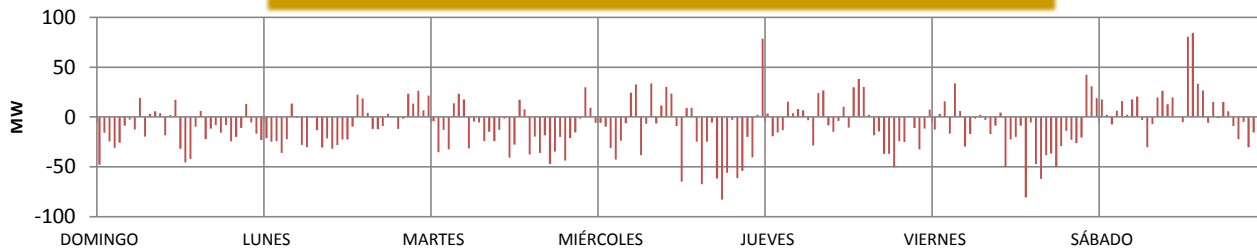
De	A	%
145.01	157.00	17%
73.01	145.00	45%
3.00	73.00	38%

Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

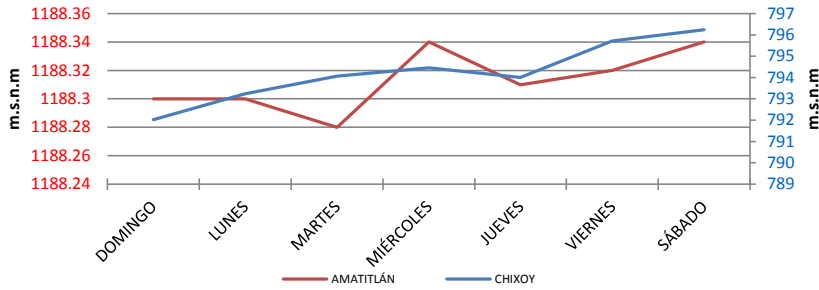


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	7.02%	84.36	sábado	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	-0.02	lunes	20.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1497.84	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1479.40	martes	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.29	▲ 0.37
NY Cargo	97.53	▼ -0.21
WTI	107.89	▼ -0.16

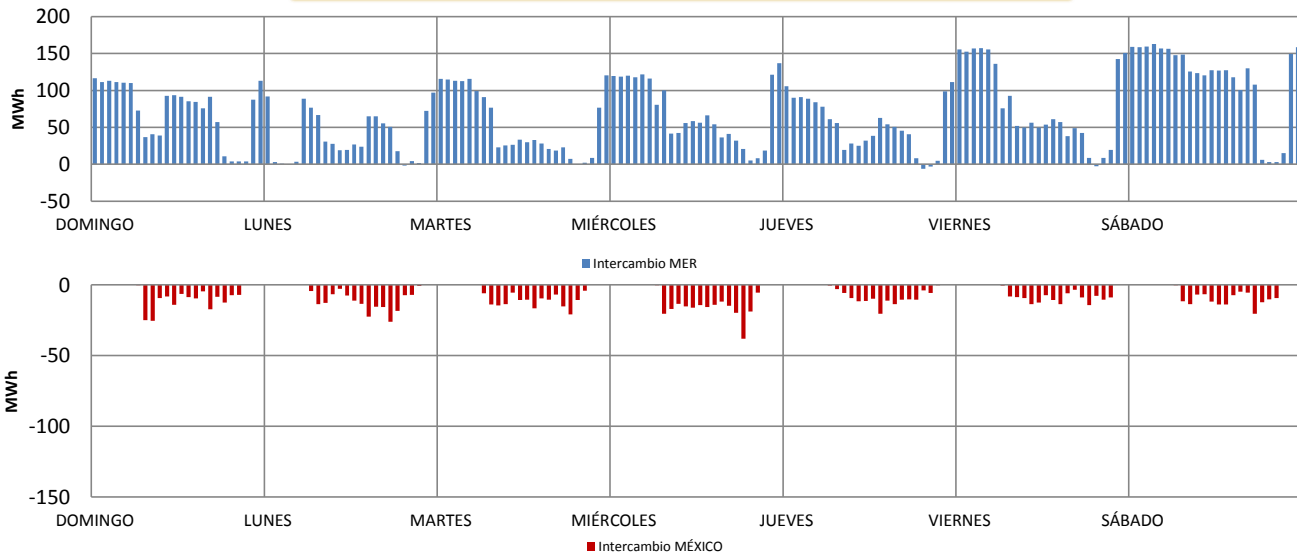
Cota Actual		
CHIXOY	796.24	▲ 4.21
AMATITLÁN	1188.34	▲ 0.04

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

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

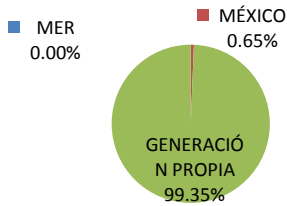
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

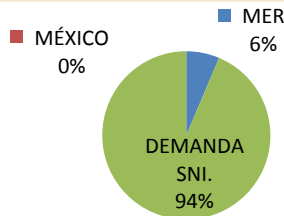


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	11,636.26	162.95	sábado	4	-6.06	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,181.65	-38.01	miércoles	19	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



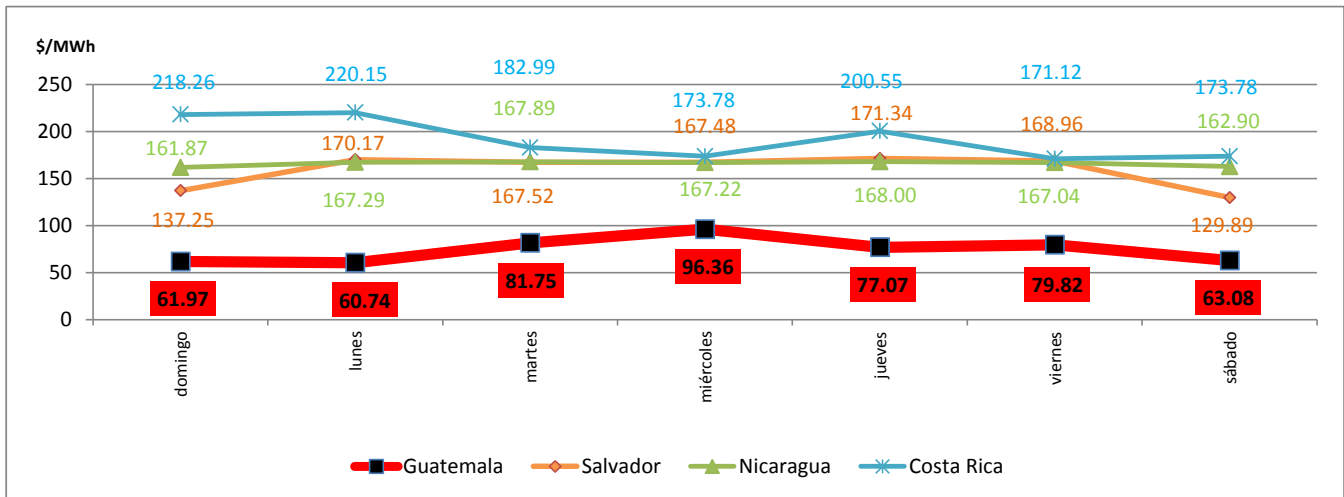
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	157.71 \$/MWh	1,479.40 MW	1,497.84 MW	162.95 MWh	(38.01)MWh
MIN	3.35 \$/MWh	615.10 MW	639.22 MW	(6.06)MWh	0.00 MWh
PROM	74.40 \$/MWh	1,023.41 MW	1,112.59 MW	11,636.26 MWh *	(1,181.65) MWh *

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).