



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

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

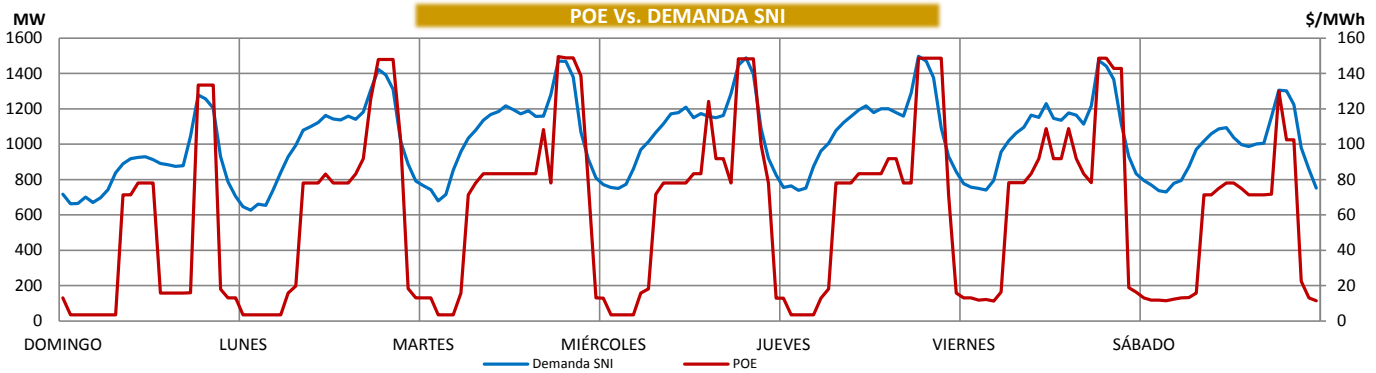
Semana comprendida del 22 al 28 de septiembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	3.56	miércoles	2.00	SPOT	149.59	martes	19.00	SPOT	62.02	▼ -1.81
DEMANDA	626.1	lunes	2.00	DEMANDA	1497.2	jueves	18.30	DEMANDA	1024.37	▲ 5.02

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.91**



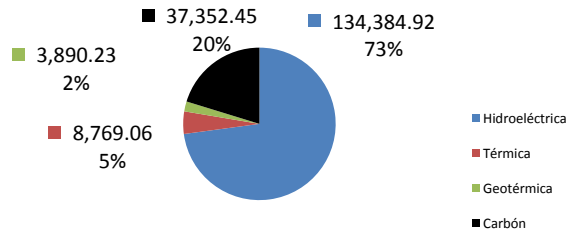
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

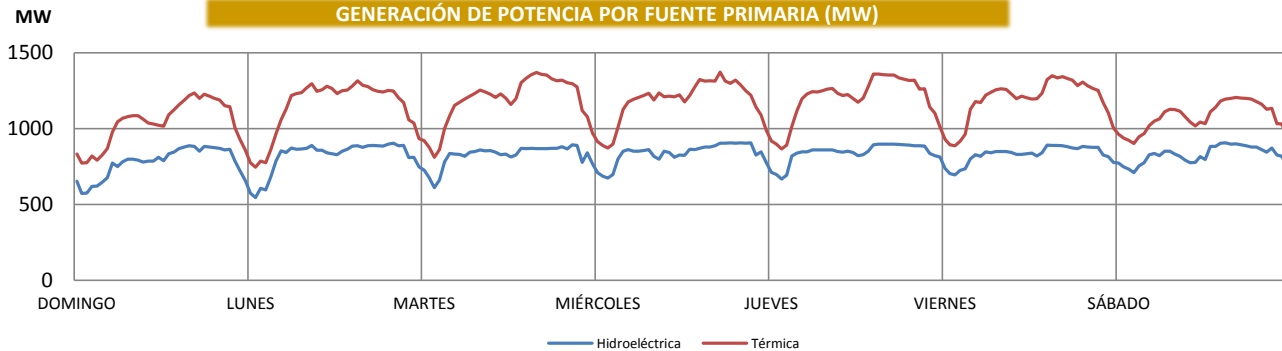
	Hidro	Geo	Termo
Min	80%	73%	14%
Max	89%	78%	20%

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

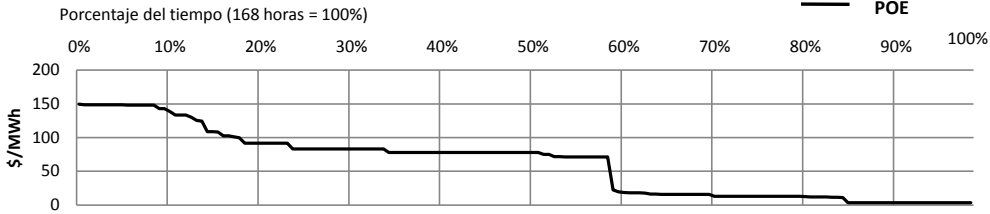
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



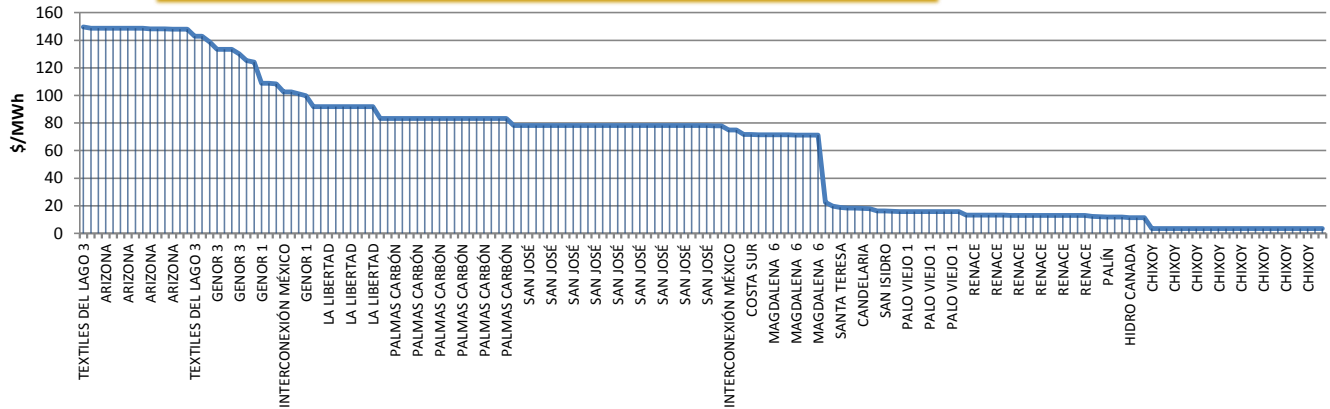
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
83.01	150.00	35%
22.01	83.00	26%
3.00	22.00	40%

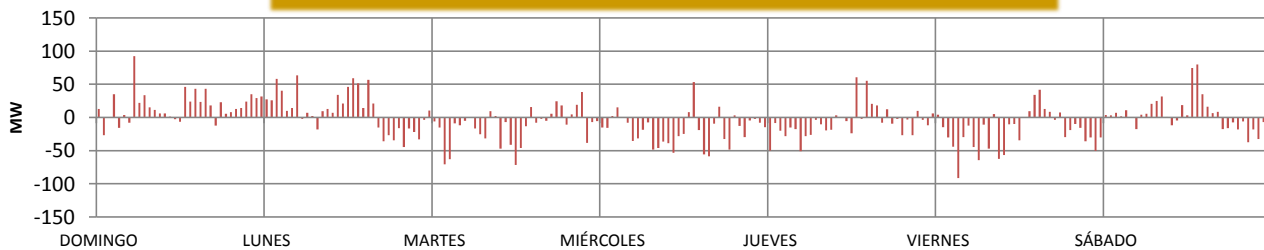
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



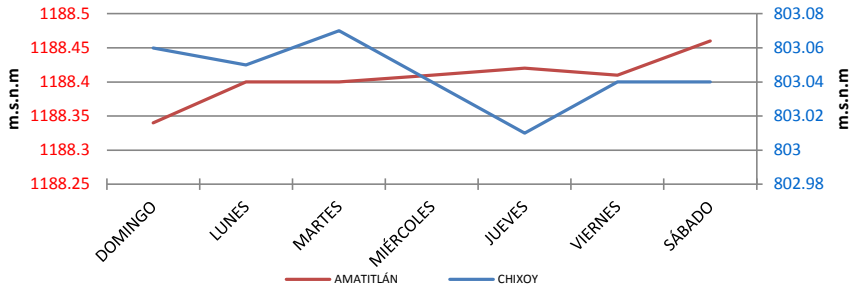
SAN JOSÉ	17%	LOS ESCLAVOS	2%
CHIXOY	14%	PALÍN	2%
PALMAS CARBÓN	11%	TEXTILES DEL LAGO 3	2%
RENACE	10%	PANAN	1%
ARIZONA	8%	SAN ISIDRO	1%
LA LIBERTAD	5%	SANTA TERESA	1%
PALO VIEJO 1	5%	GENOR 2	1%
MAGDALENA 6	5%	COSTA SUR	1%
GENOR 1	3%	GENOR 4	1%
GENOR 3	2%	CANDELARIA	1%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	2%	EL SALTO	1%
HIDRO CANADA	2%	MATANZAS	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.02%	92.46	domingo	8.00
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.07	sábado	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1482.17	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL		1497.20	jueves	18.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

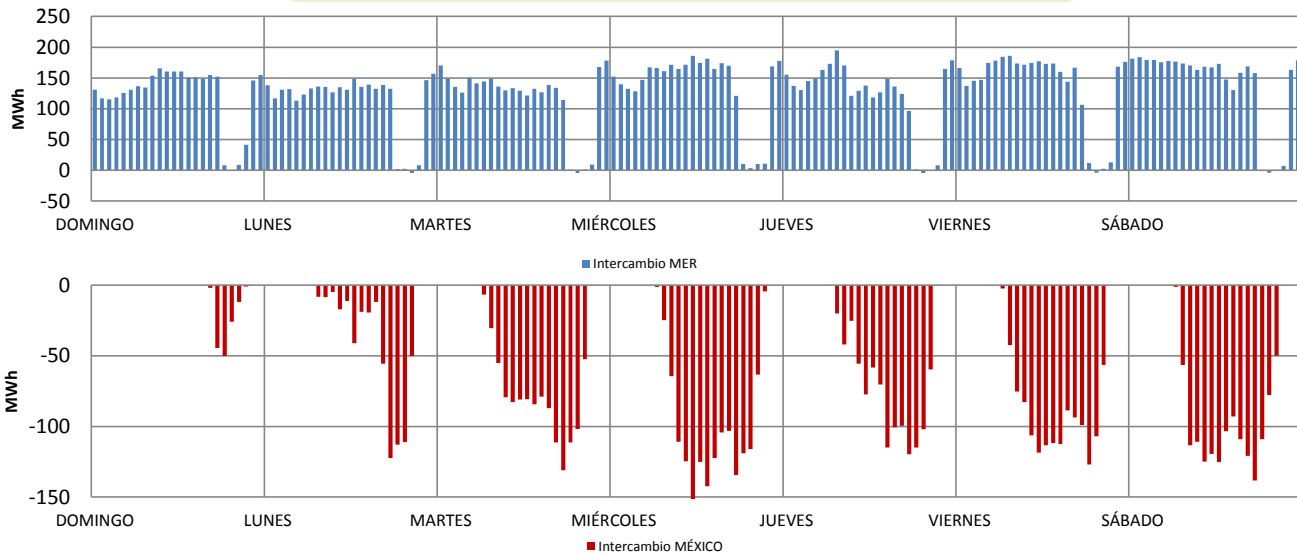
Promedio Semanal		
US Gulf	93.87	▼ -0.43
NY Cargo	96.90	▼ -0.09
WTI	103.43	▼ -3.50
Cota Actual		
CHIXOY	803.04	▼ -0.02
AMATITLÁN	1188.46	▲ 0.12

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

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

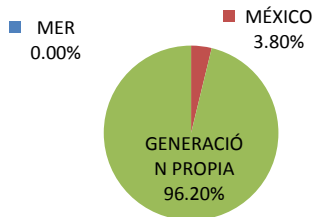
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

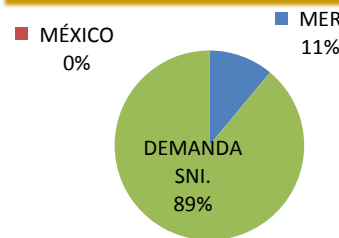


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	21,277.06	194.87	jueves	8	-4.38	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,276.64	-160.33	miércoles	12	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



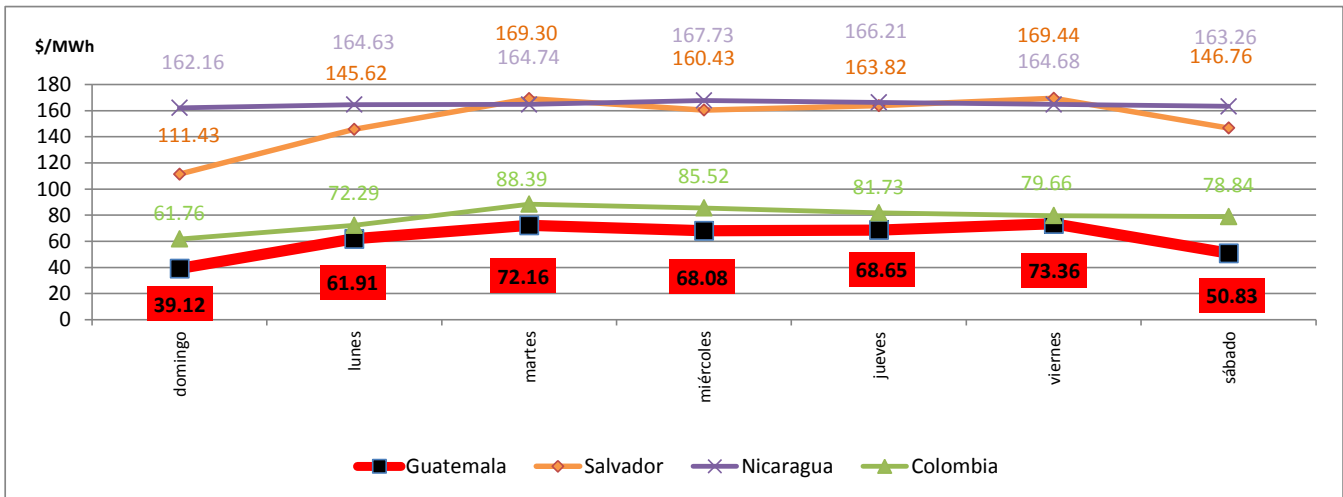
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.59 \$/MWh	1,497.20 MW	1,482.17 MW	194.87 MWh	(160.33)MWh
MIN	3.56 \$/MWh	626.10 MW	600.45 MW	(4.38)MWh	0.00 MWh
PROM	62.02 \$/MWh	1,024.37 MW	1,113.15 MW	21,277.06 MWh *	(7,276.64) MWh *

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).