

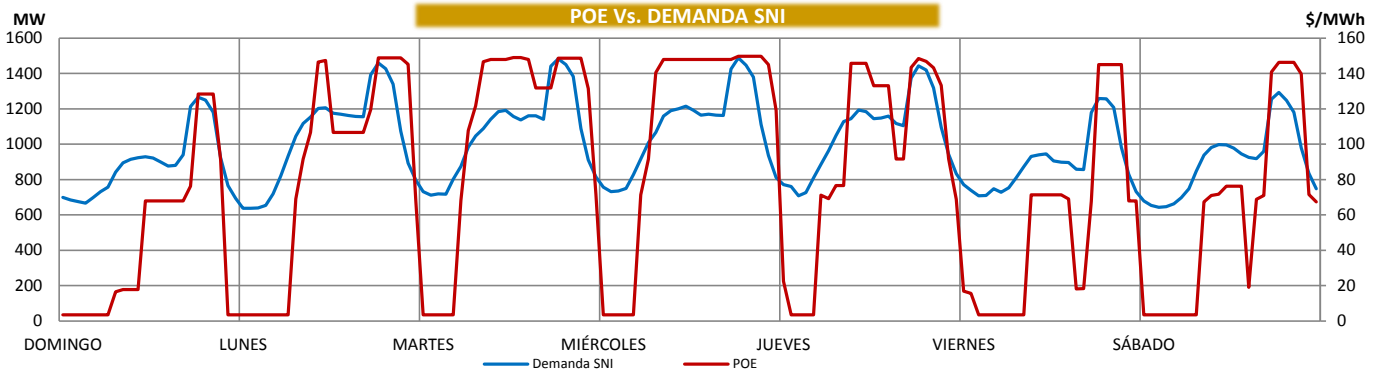


**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
 Semana comprendida del 27 de octubre al 02 de noviembre del 2013  
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	3.53	jueves	2.00	SPOT	149.82	miércoles	19.00	SPOT	79.36	▼ -13.76
DEMANDA	637.97	lunes	2.00	DEMANDA	1488.7	miércoles	18.30	DEMANDA	990.72	▼ -42.94

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.87**



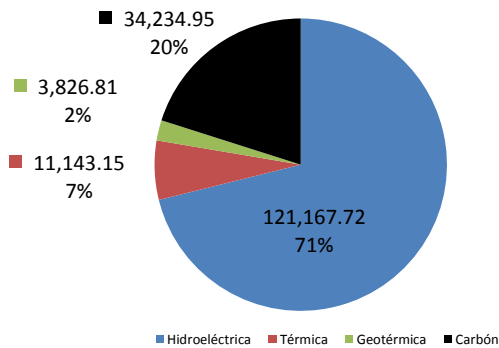
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

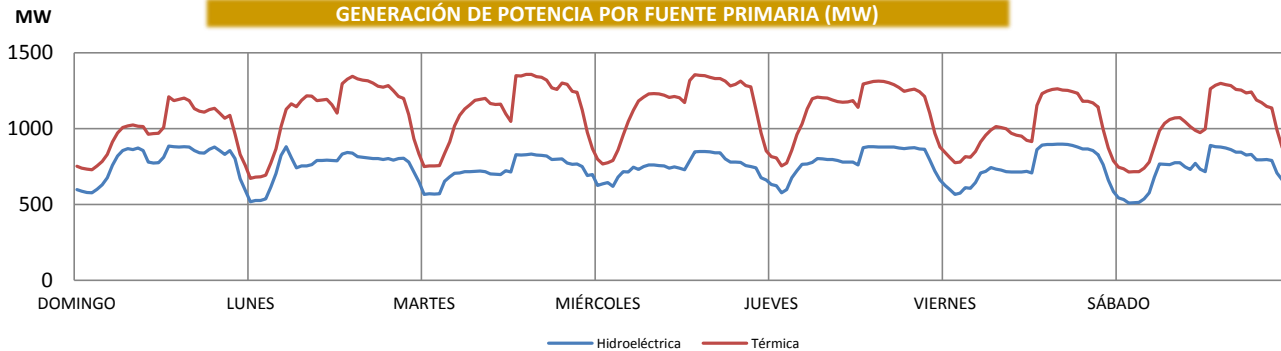
	Hidro	Geo	Termo
Min	74%	74%	11%
Max	81%	75%	23%

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

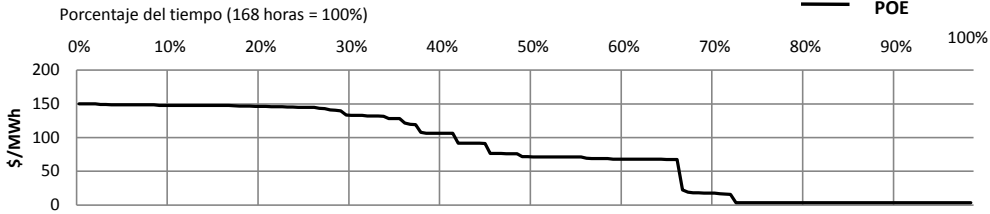
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



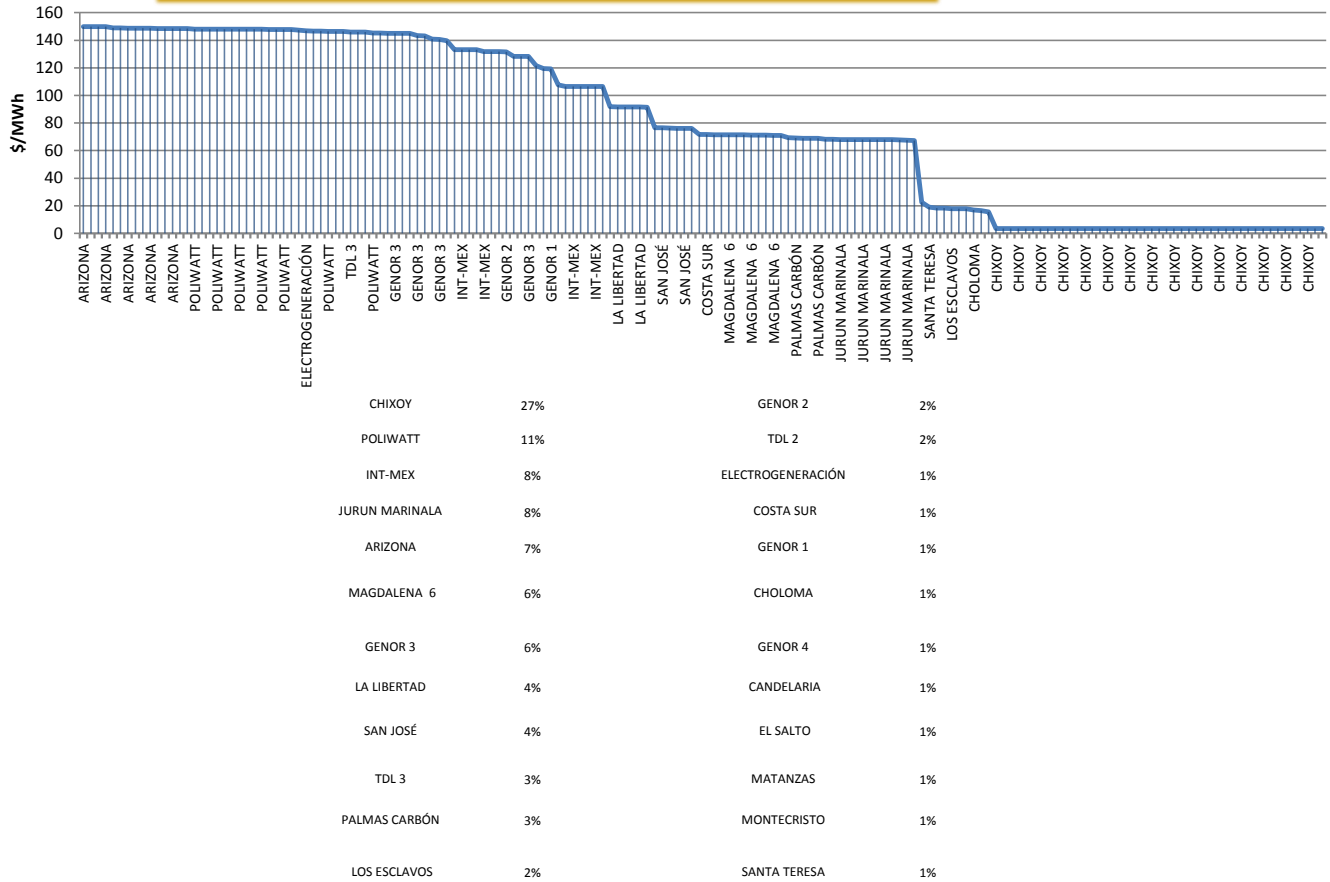
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



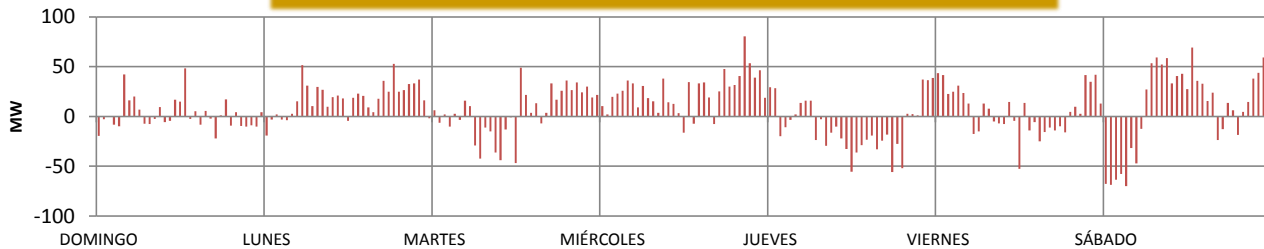
De	A	%
131.01	150.00	34.52%
67.01	131.00	32.74%
3.00	67.00	32.74%

Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

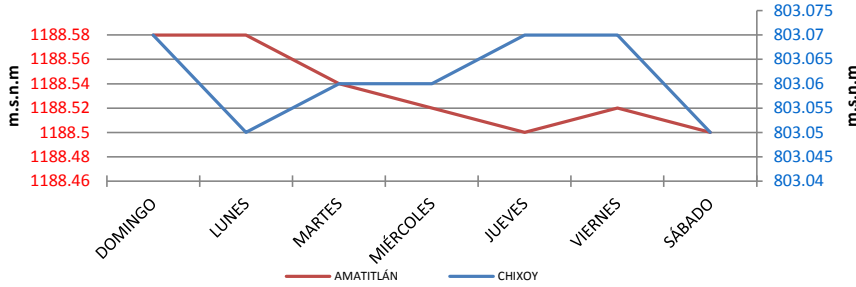


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	6.04%	80.59	miércoles	20.45
DIFERENCIA MINIMA	0.08%	-0.52	domingo	3.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1470.95	martes	18.30
MÁXIMO REAL		1488.70	miércoles	18.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	91.25	▼ -0.38
NY Cargo	95.88	▲ 0.50
WTI	96.93	▼ -0.94

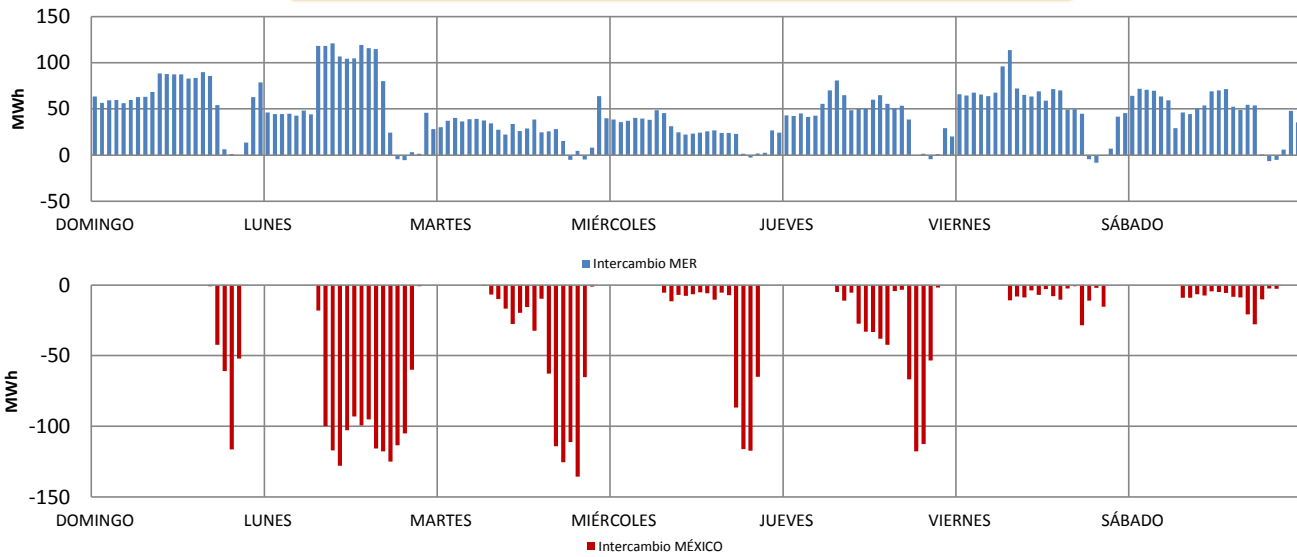
Cota Actual		
CHIXOY	803.05	▼ -0.02
AMATITLÁN	1188.50	▼ -0.08

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

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

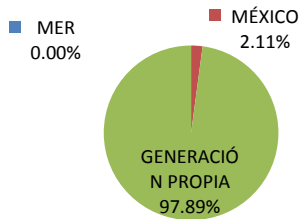
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

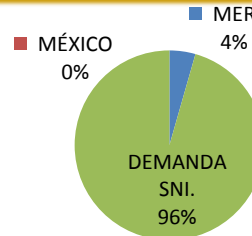


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	7,692.48	120.91	lunes	10	-8.23	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,679.02	-135.51	martes	20	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



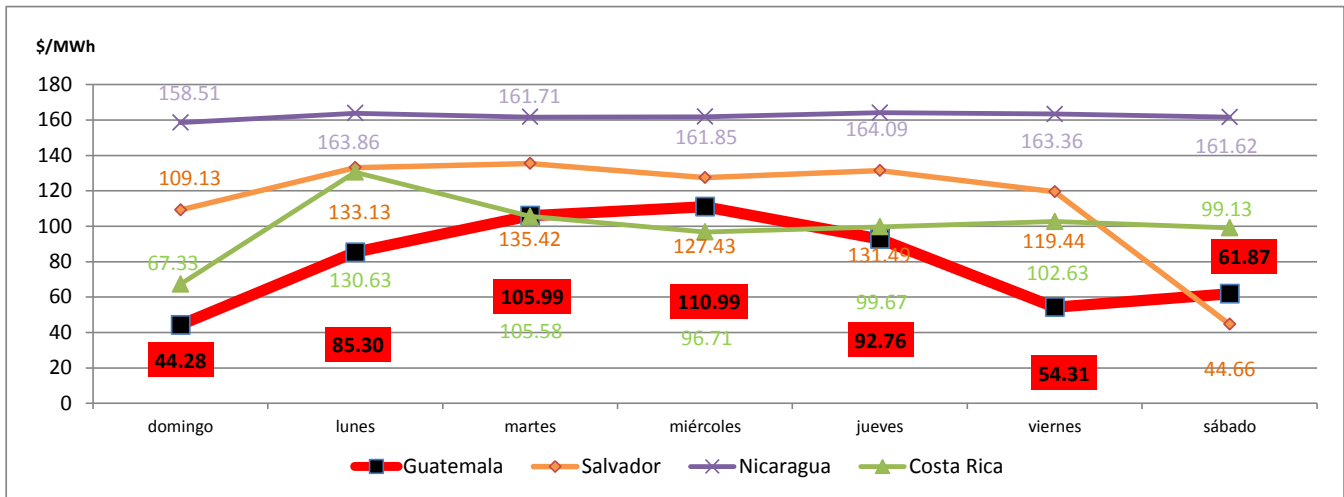
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.82 \$/MWh	1,488.70 MW	1,470.95 MW	120.91 MWh	(135.51)MWh
MIN	3.53 \$/MWh	637.97 MW	637.23 MW	(8.23)MWh	0.00 MWh
PROM	79.36 \$/MWh	990.72 MW	1,070.27 MW	7,692.48 MWh *	(3,679.02) MWh *

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).