

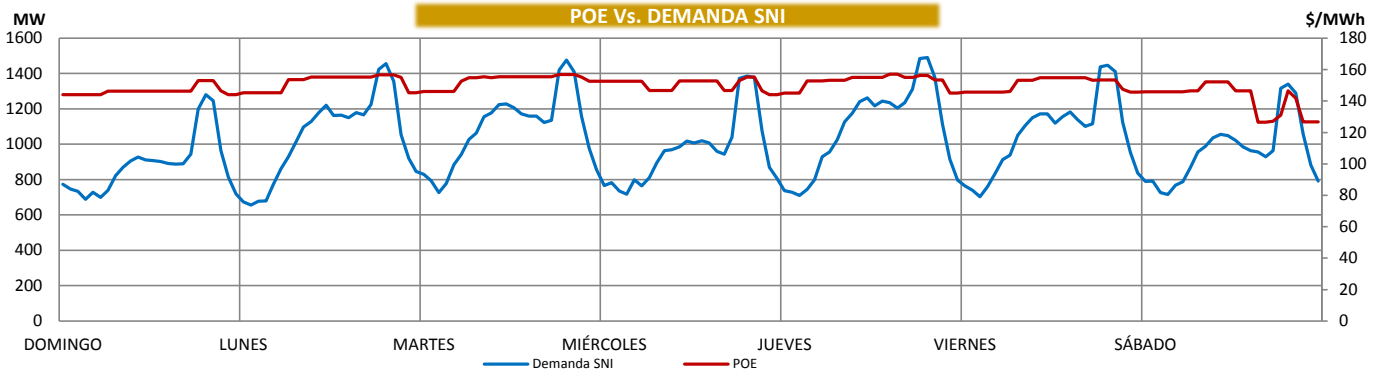


**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**  
 Semana comprendida del 28 de abril al 04 de mayo del 2013  
 GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	126.48	sábado	16.00	DEMANDA	157.02	jueves	15.00	DEMANDA	149.50	▼ -4.48
	655.48	lunes	2.00		1490.64	jueves	19.30		1010.25	▼ -49.67

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.53**



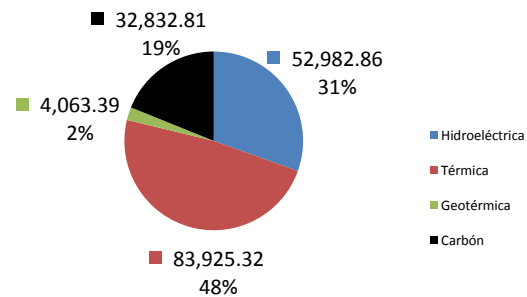
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

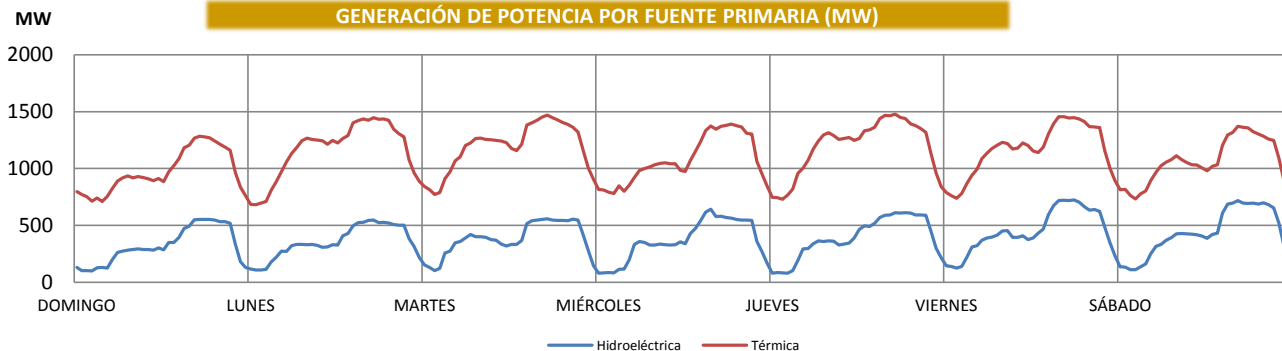
	Hidro	Geo	Termo
Min	27%	66%	40%
Max	40%	69%	51%

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

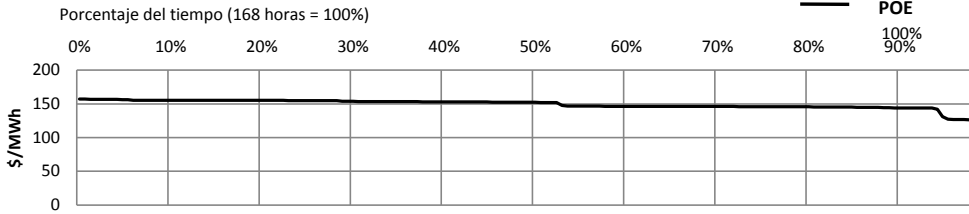
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



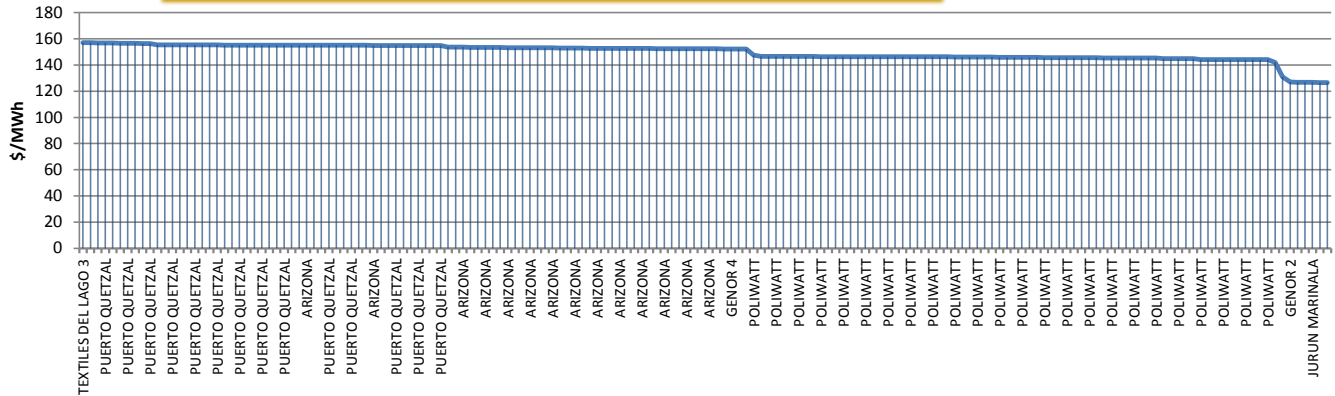
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
154.01	158.00	29%
148.01	154.00	24%
126.00	148.00	46%

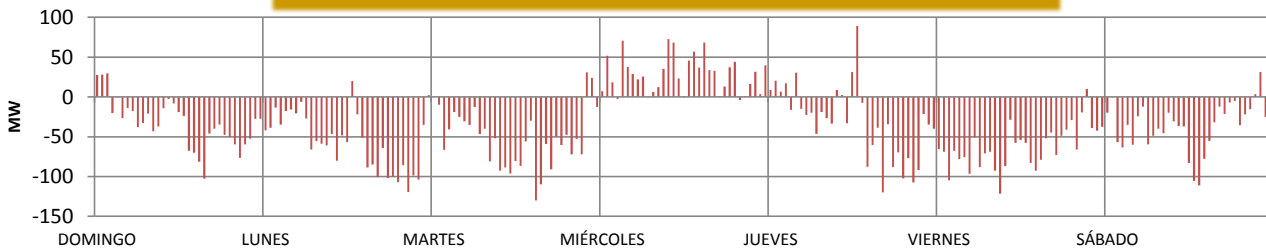
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



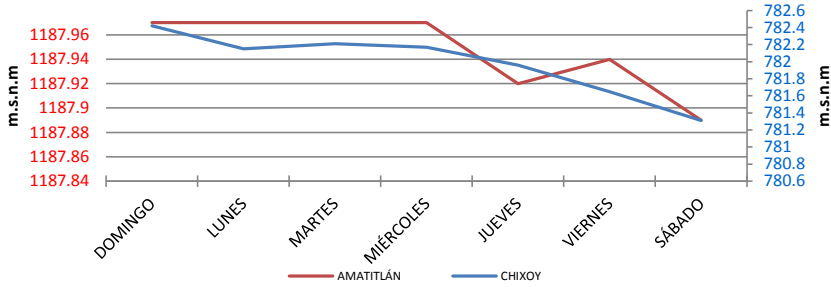
POLIWATT	42%
PUERTO QUETZAL	25%
ARIZONA	25%
GENOR 4	3%
JURUN MARINALA	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%
GENOR 2	1%
GENOR 3	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.45%	-129.91	martes	18.45
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	-0.02	domingo	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1538.35	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1490.64	jueves	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

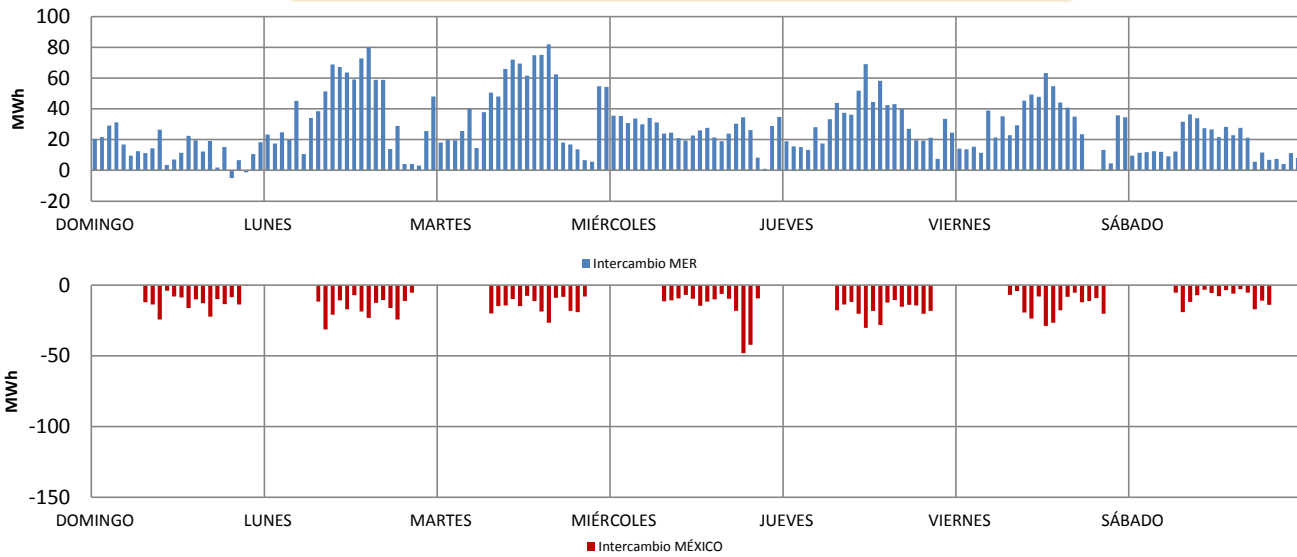
Promedio Semanal		
US Gulf		**
NY Cargo		**
WTI		**
** provisional		
Cota Actual		
CHIXOY	781.31	▼ -1.11
AMATITLÁN	1187.89	▼ -0.08

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

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

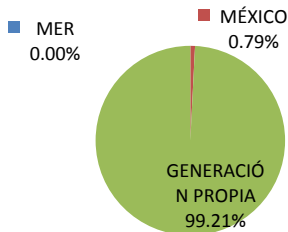
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

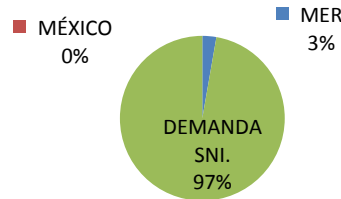


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,752.90	81.94	martes	16	-4.96	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,381.94	-47.98	miércoles	19	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



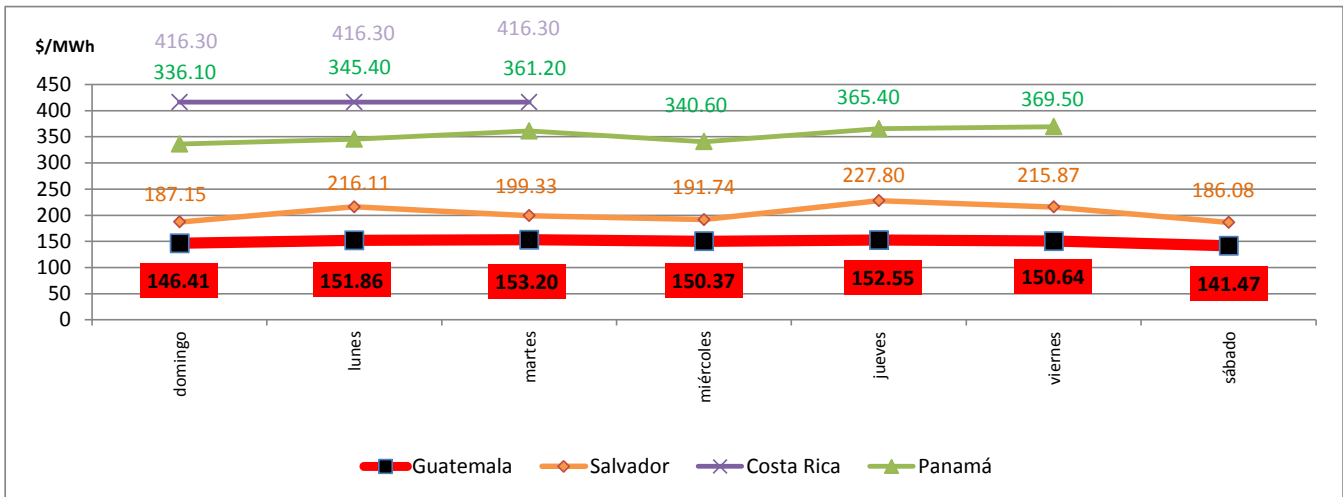
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	157.02 \$/MWh	1,490.64 MW	1,538.35 MW	81.94 MWh	(47.98)MWh
MIN	126.48 \$/MWh	655.48 MW	691.31 MW	(4.96)MWh	0.00 MWh
PROM	149.50 \$/MWh	1,010.25 MW	1,125.20 MW	4,752.90 MWh *	(1,381.94) MWh *

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).