



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

Semana comprendida del 23 al 29 de junio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

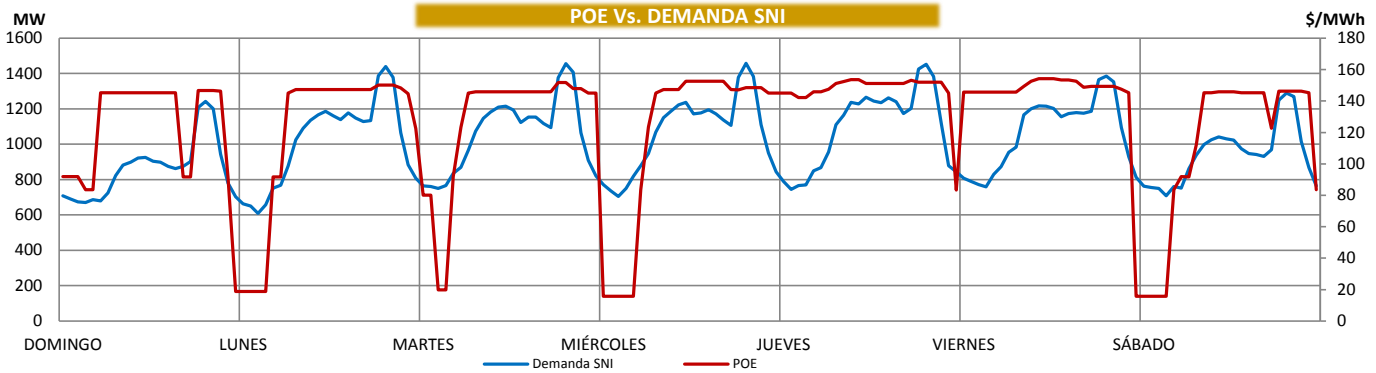
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	15.72	sábado	1.00
DEMANDA	608.53	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	154.19	viernes	11.00
DEMANDA	1457.38	miércoles	20.00

	PROM	
SPOT	126.99	▼ -7.77
DEMANDA	1014.80	▼ -0.70

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



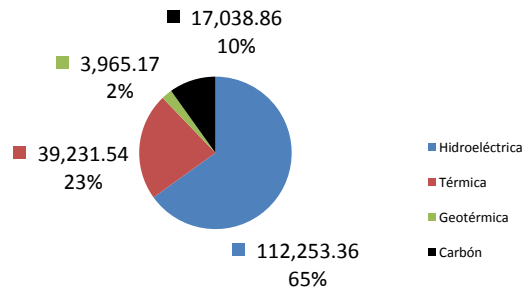
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

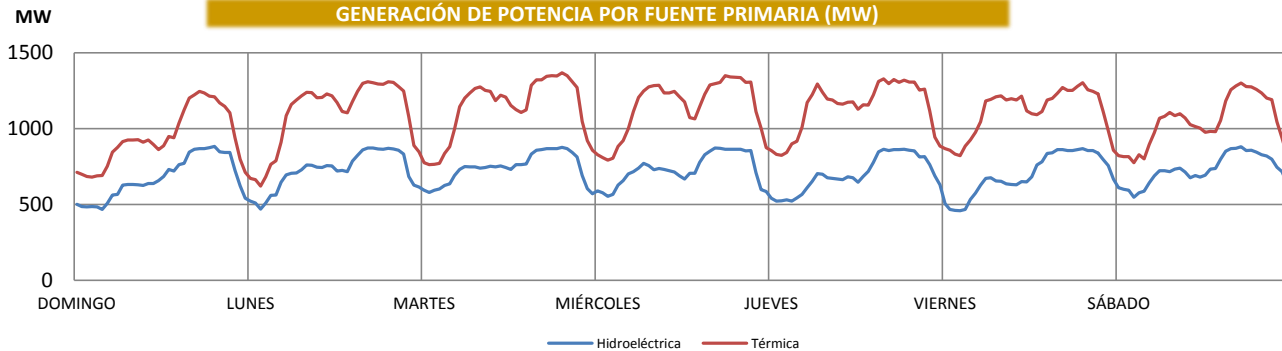
	Hidro	Geo	Termo
Min	66%	65%	15%
Max	76%	66%	28%

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

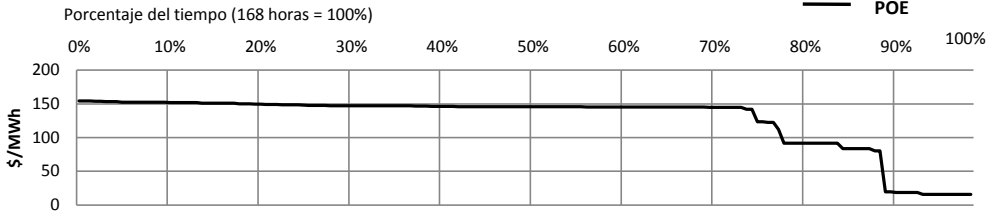
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



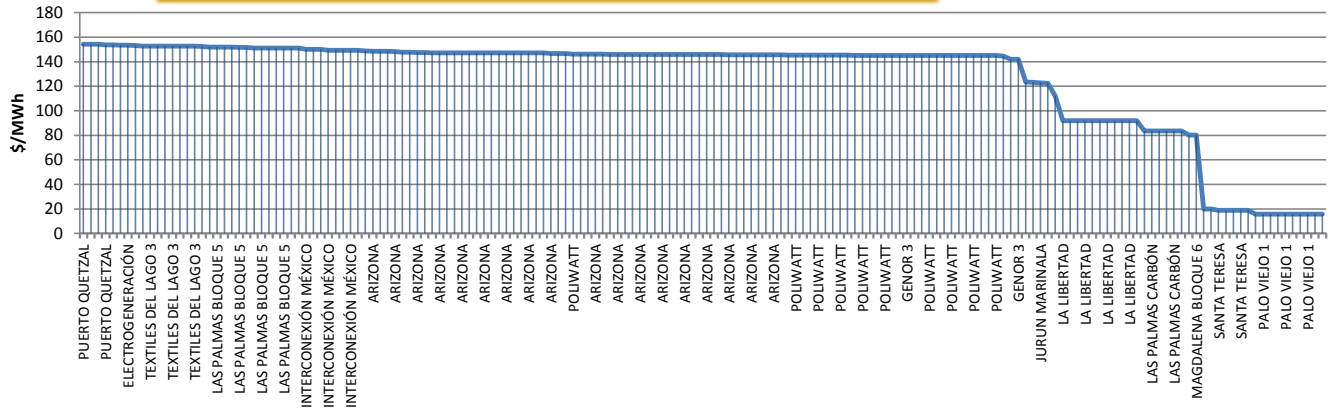
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
146.01	155.00	42%
112.01	146.00	36%
15.00	112.00	21%

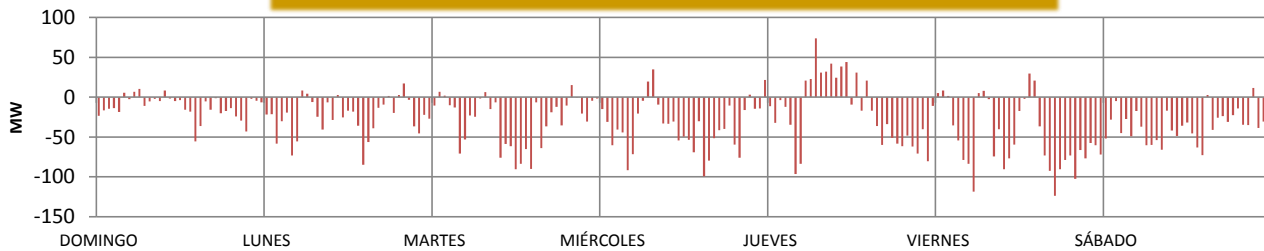
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



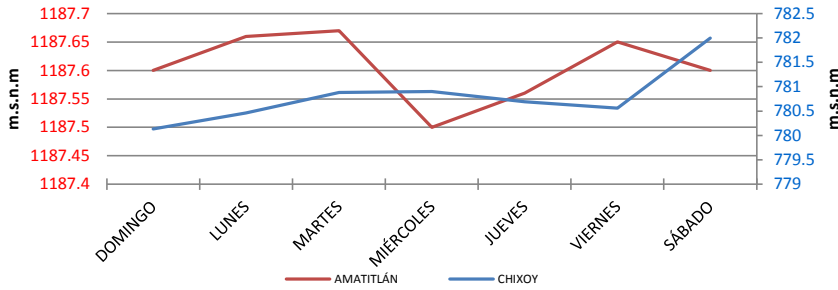
ARIZONA	33%	LAS PALMAS CARBÓN	4%
POLIWATT	17%	PUERTO QUETZAL	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	8%	GENOR 3	3%
LA LIBERTAD	7%	JURUN MARINALA	2%
PALO VIEJO 1	6%	ELECTROGENERACIÓN	2%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%	MAGDALENA BLOQUE 6	1%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	5%	GENOR 1	1%
SANTA TERESA	4%	GENOR 4	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.12%	-123.68	viernes	19.30
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	-0.24	martes	20.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1496.08	jueves	19.45
MÁXIMO REAL		1457.38	miércoles	20.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

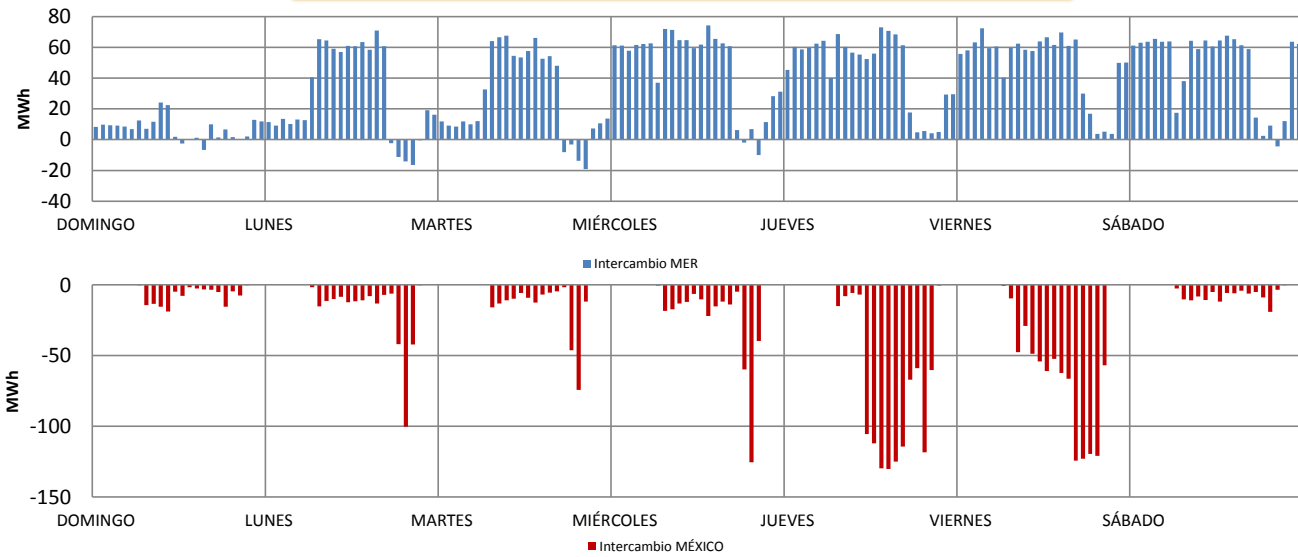
Promedio Semanal		
US Gulf	88.59	▼ -2.74
NY Cargo	92.02	▼ -3.60
WTI	95.36	▼ -2.13
Cota Actual		
CHIXOY	782.00	▲ 1.87
AMATITLÁN	1187.60	▶ 0.00

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

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

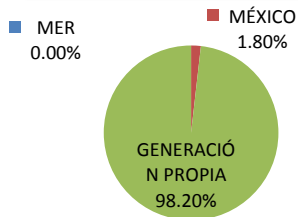
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

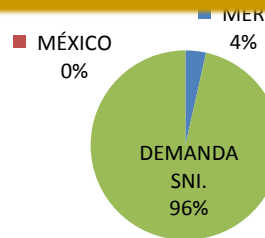


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	6,162.90	74.34	miércoles	14	-19.07	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,165.26	-130.1	jueves	15	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



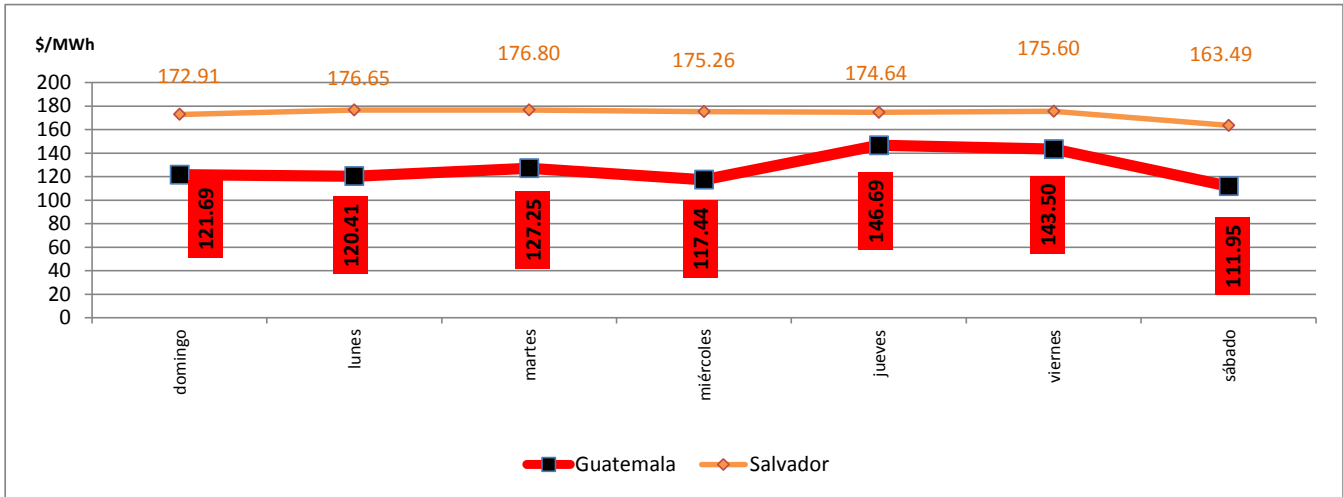
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	154.19 \$/MWh	1,457.38 MW	1,496.08 MW	74.34 MWh	(130.10)MWh
MIN	15.72 \$/MWh	608.53 MW	666.98 MW	(19.07)MWh	0.00 MWh
PROM	126.99 \$/MWh	1,014.80 MW	1,115.61 MW	6,162.90 MWh *	(3,165.26) MWh *

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).