



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

Semana comprendida del 17 al 23 de junio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

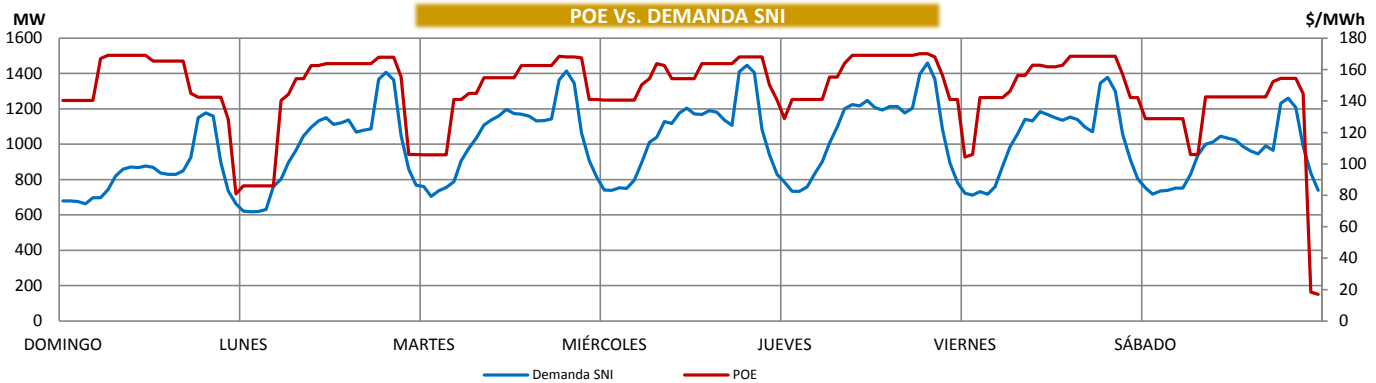
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	16.97	sábado	24.00
DEMANDA	618.6	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	170	jueves	19.00
DEMANDA	1459.75	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	147.47	▼ -3.36
DEMANDA	996.58	▼ -14.57

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.63**



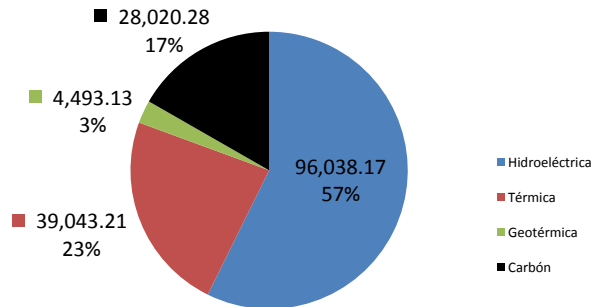
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

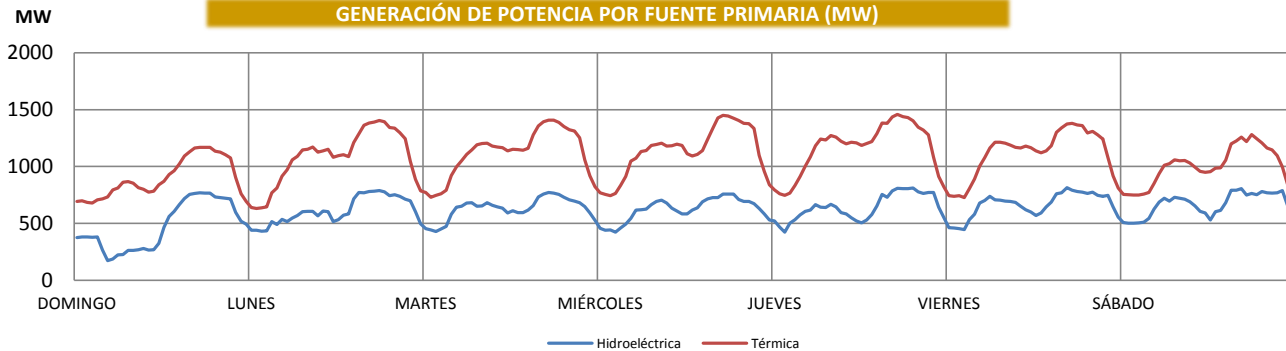
	Hidro	Geo	Termo
Min	42%	64%	19%
Max	68%	82%	32%

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

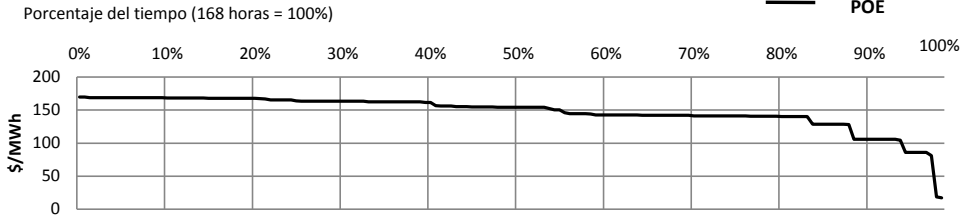
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



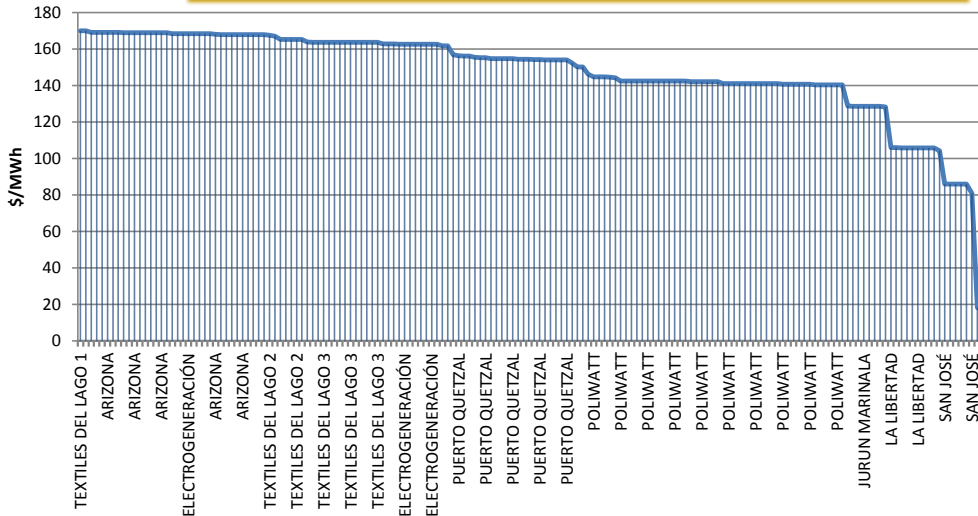
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
162.01	170.00	40%
142.01	162.00	31%
16.97	142.00	29%

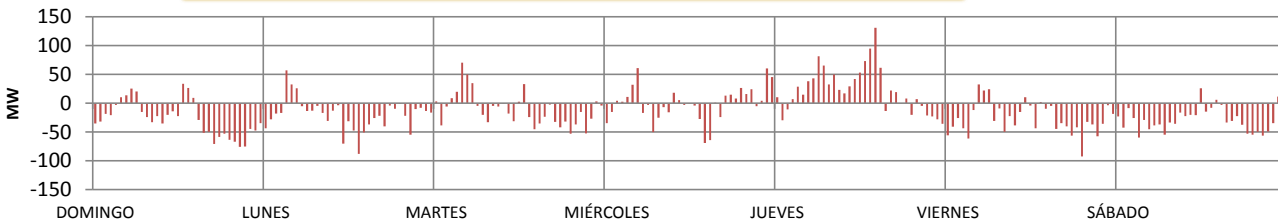
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



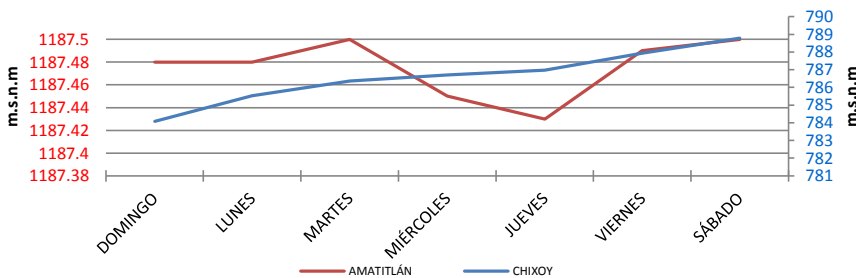
POLIWATT	29%
ARIZONA	20%
PUERTO QUETZAL	15%
TEXTILES DEL LAGO 3	8%
ELECTROGENERACIÓN	7%
LA LIBERTAD	5%
JURUN MARINALA	5%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
SAN JOSÉ	4%
TEXTILES DEL LAGO 1	1%
GENOR	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.02%	130.77	jueves	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04%	-0.42	miércoles	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1441.10	martes	19.45
MÁXIMO REAL		1459.75	jueves	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATILÁN



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

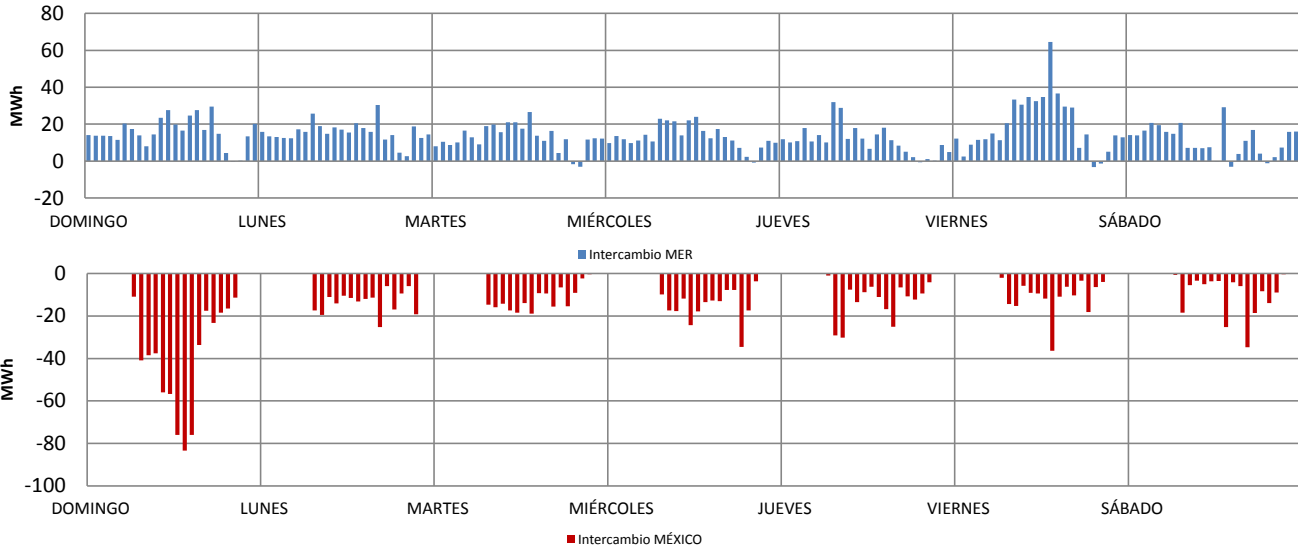
### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	86.51	▼ -2.09
NY Cargo	91.05	▼ -2.36
WTI	82.20	▼ -1.13

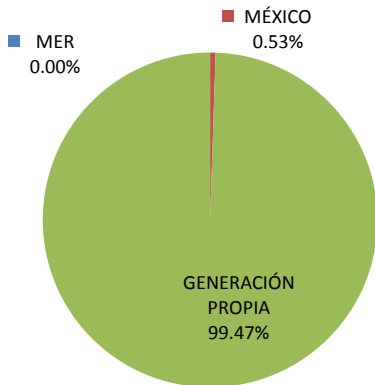
	Cota Actual	
CHIXOY	788.78	▲ 4.70
AMATILÁN	1187.50	▲ 0.02

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

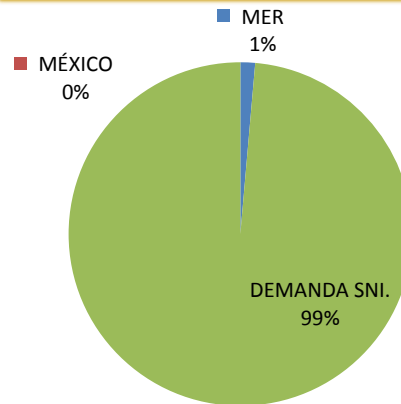


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,377.85	64.48	viernes	14	-3.24	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,702.45	-83.4	domingo	14	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.00 \$/MWh	1,459.75 MW	1,441.10 MW	64.48 MWh	( 83.40)MWh
MIN	16.97 \$/MWh	618.60 MW	638.60 MW	( 3.24)MWh	0.00 MWh
PROM	147.47 \$/MWh	996.58 MW	1,079.07 MW	2,377.85 MWh *	( 1,702.45) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

\* Intercambio Neto

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).