



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

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

Semana comprendida del 08 al 14 de junio del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

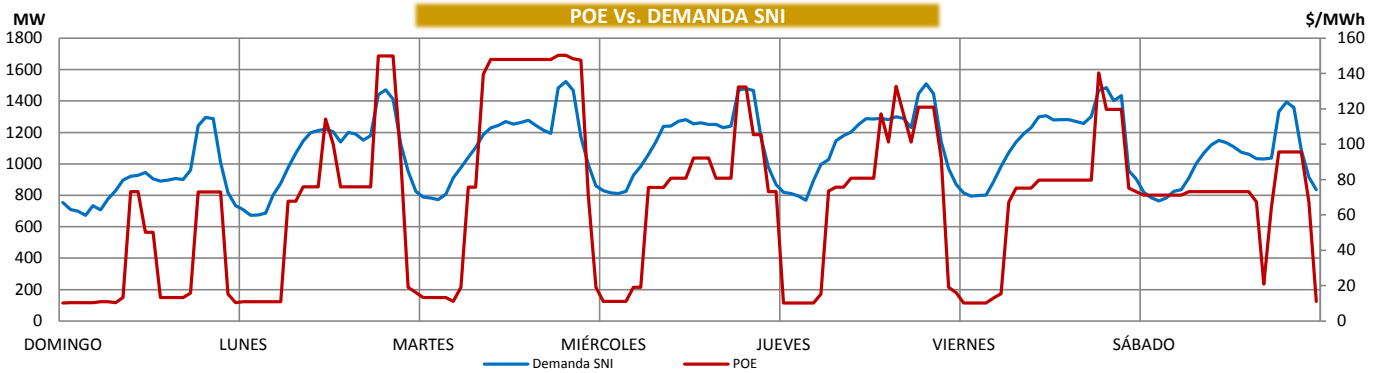
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.28	domingo	1.00
DEMANDA	673.5	domingo	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.19	martes	19.00
DEMANDA	1524.3	martes	19.30

	PROM	
SPOT	68.08	▼ -1.73
DEMANDA	1075.57	▲ 18.48

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.84**



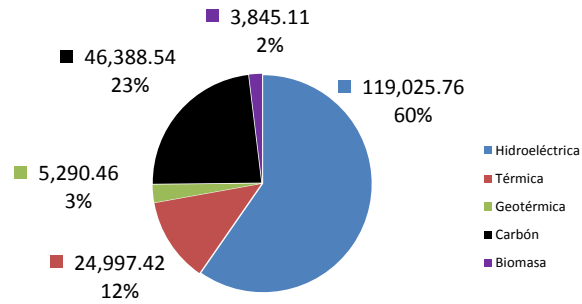
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

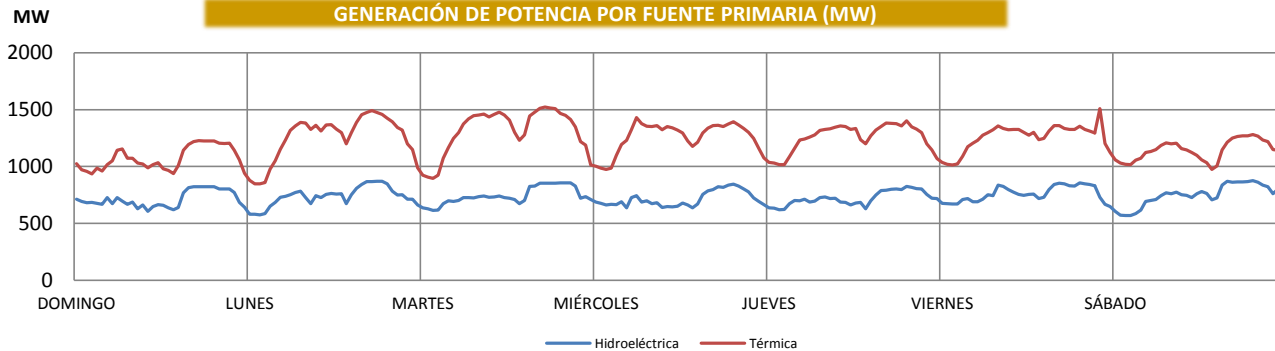
	Hidro	Geo	Termo
Min	75%	91%	21%
Max	79%	94%	34%

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

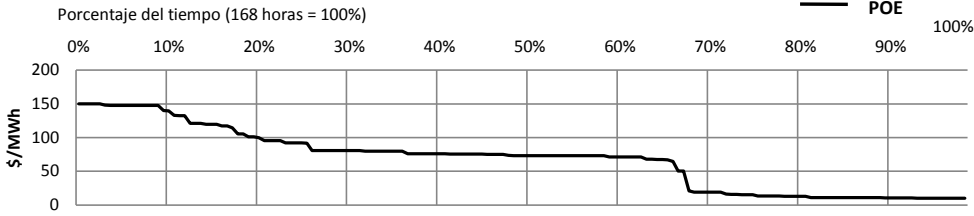
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



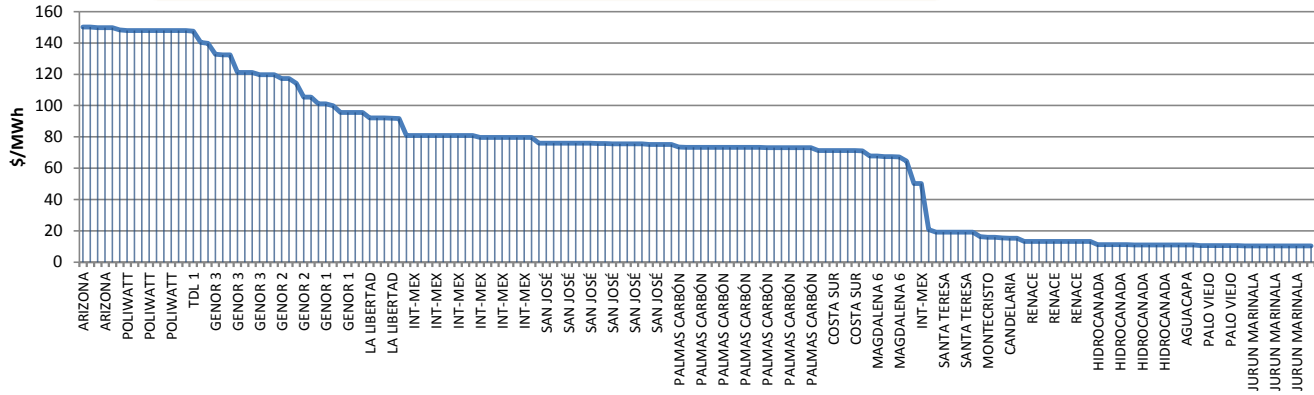
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
80.01	151.00	32%
51.01	80.00	35%
10.00	51.00	33%

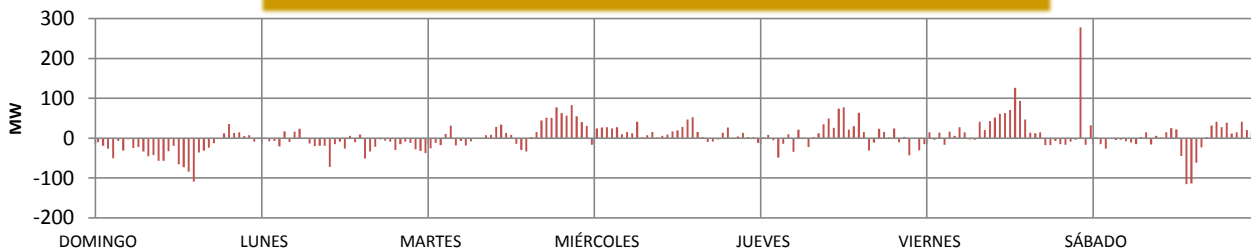
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



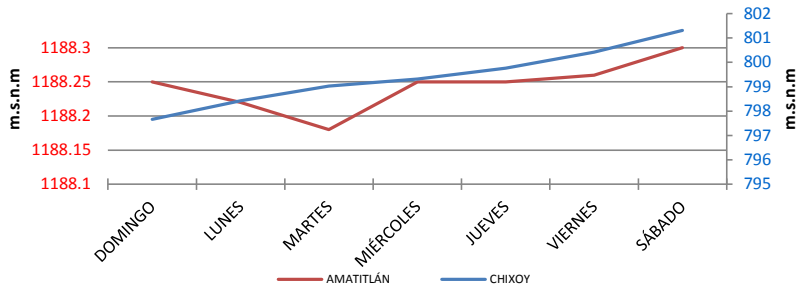
INT-MEX	13%	ARIZONA	3%
PALMAS CARBÓN	11%	MAGDALENA 6	3%
SAN JOSÉ	11%	LA LIBERTAD	3%
HIDROCANADA	8%	GENOR 4	2%
JURUN MARINALA	6%	MATANZAS	1%
RENACE	6%	TDL 3	1%
POLIWATT	5%	TDL 1	1%
GENOR 3	4%	SAN ISIDRO	1%
COSTA SUR	4%	MONTECRISTO	1%
GENOR 1	4%	AGUACAPA	1%
SANTA TERESA	4%	HIDROPOWER	1%
PALO VIEJO	4%	CANDELARIA	1%
GENOR 2	3%	CHOLOMA	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	19.41%	278.16	viernes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.21	lunes	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1493.17	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1524.30	martes	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

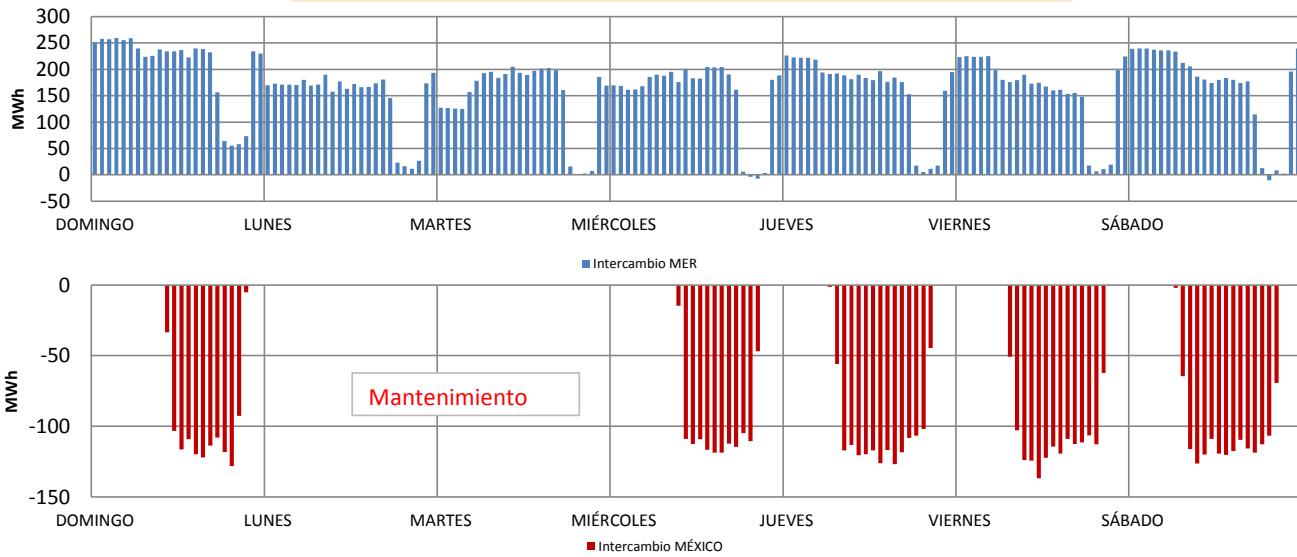
Promedio Semanal		
US Gulf	92.42	▲ 1.01
NY Cargo	95.86	▲ 0.73
WTI	105.32	▲ 2.74
Cota Actual		
CHIXOY	801.31	▲ 3.65
AMATITLÁN	1188.30	▲ 0.05

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

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

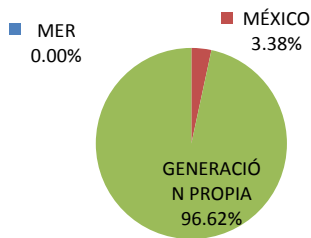
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

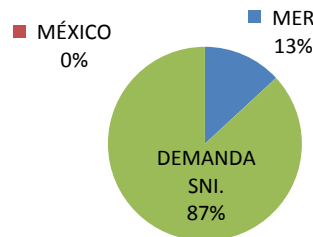


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	27,488.41	259.49	domingo	4	-10.38	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,888.55	-136.79	viernes	12	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



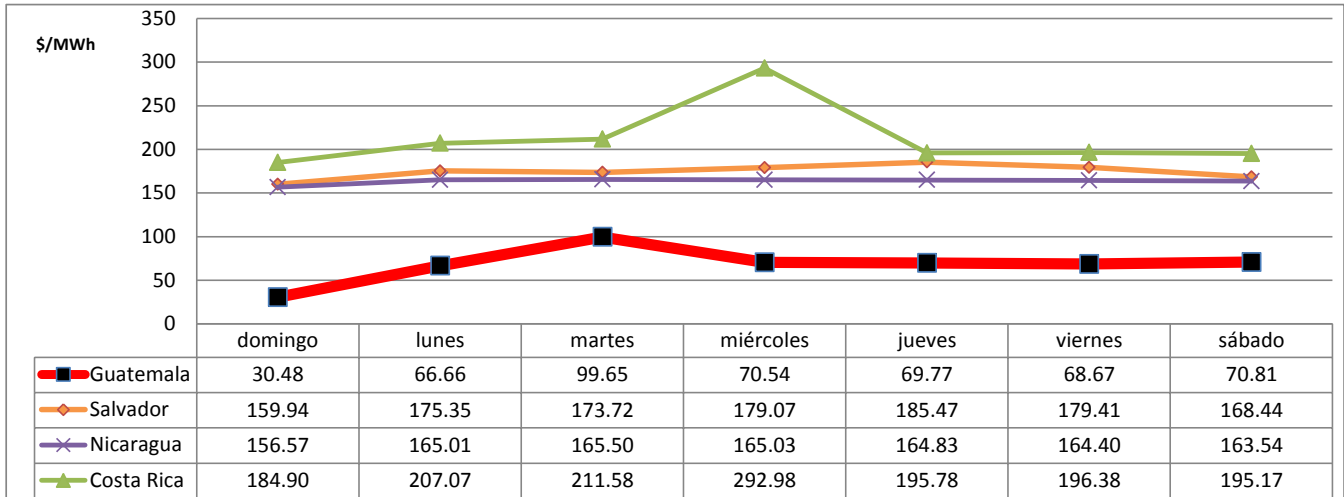
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.19 \$/MWh	1,524.30 MW	1,493.17 MW	259.49 MWh	(136.79)MWh
MIN	10.28 \$/MWh	673.50 MW	680.69 MW	(10.38)MWh	0.00 MWh
PROM	68.08 \$/MWh	1,075.57 MW	1,145.78 MW	27,488.41 MWh *	(6,888.55) MWh *

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/wp\\_monitoreo-mercado.html](http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html)

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).