



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

Semana comprendida del 14 al 20 de julio del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

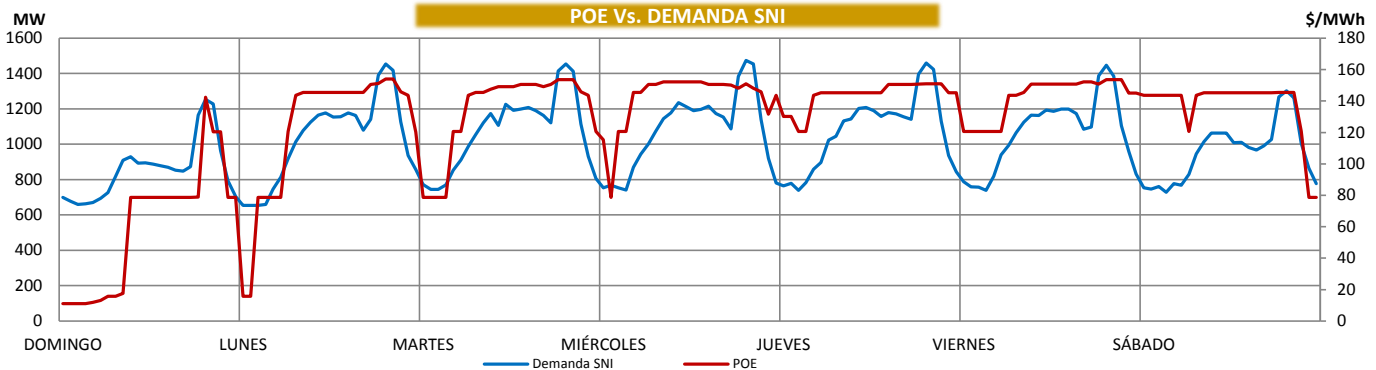
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.08	domingo	1.00
DEMANDA	653.6	lunes	1.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	153.99	lunes	20.00
DEMANDA	1473.03	miércoles	19.15

	PROM	
SPOT	125.96	▼ -1.18
DEMANDA	1018.16	▼ -0.32

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.66**



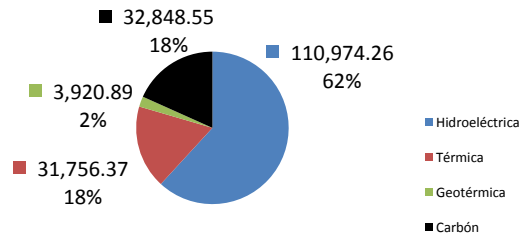
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

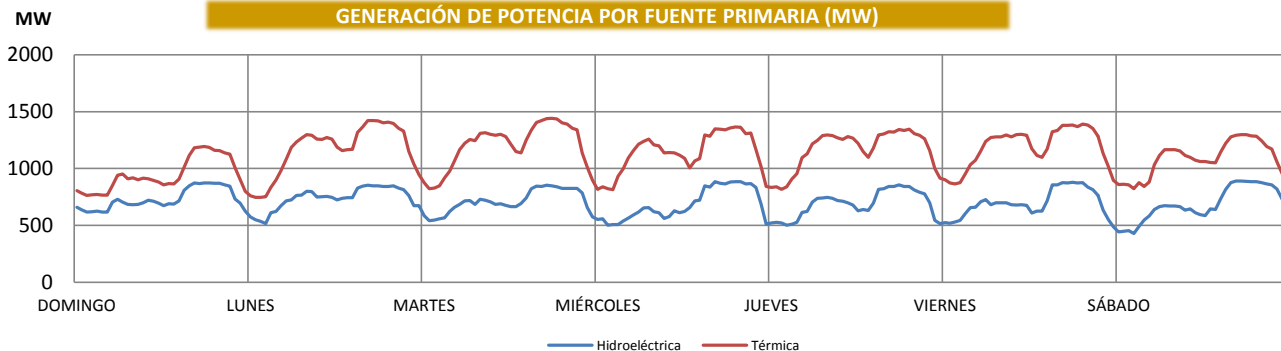
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	64%	12%
Max	76%	67%	31%

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)**



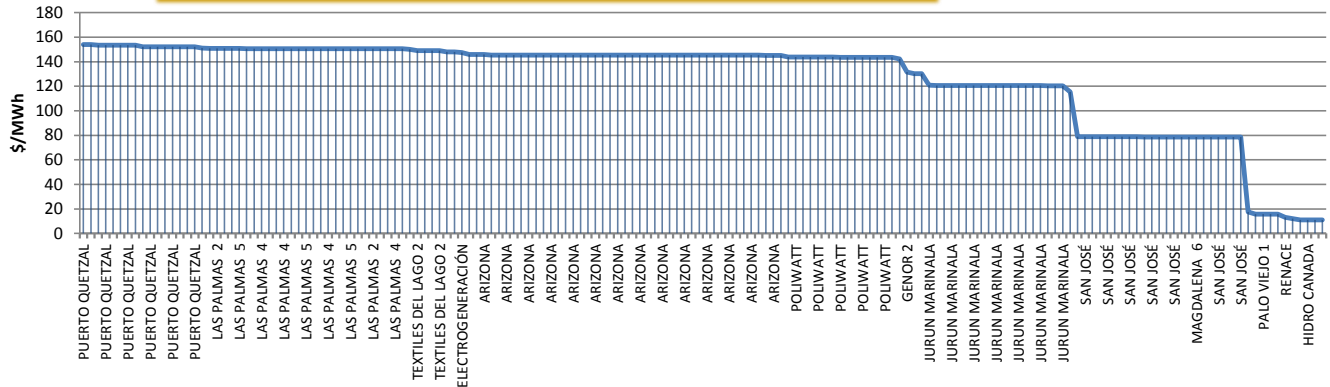
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	154.00	27%
145.01	150.00	29%
11.00	145.00	45%

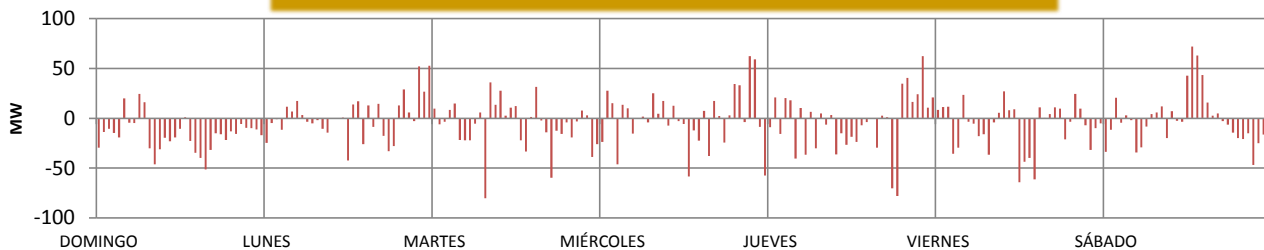
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



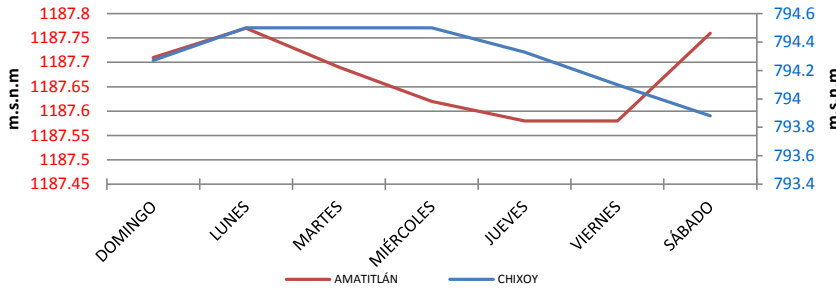
ARIZONA	25%	PALO VIEJO 1	2%
SAN JOSÉ	12%	TEXTILES DEL LAGO 2	2%
JURUN MARINALA	11%	MAGDALENA 6	2%
POLIWATT	9%	GENOR 2	2%
PUERTO QUETZAL	9%	CANDELARIA	1%
LAS PALMAS 5	7%	ELECTROGENERACIÓN	1%
LAS PALMAS 4	5%	GENOR 1	1%
LAS PALMAS 2	4%	PANAN	1%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	4%	RENACE	1%
HIDRO CANADA	2%	TEXTILES DEL LAGO 3	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.27%	-80.44	martes	11.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	-0.20	lunes	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1478.85	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1473.03	miércoles	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

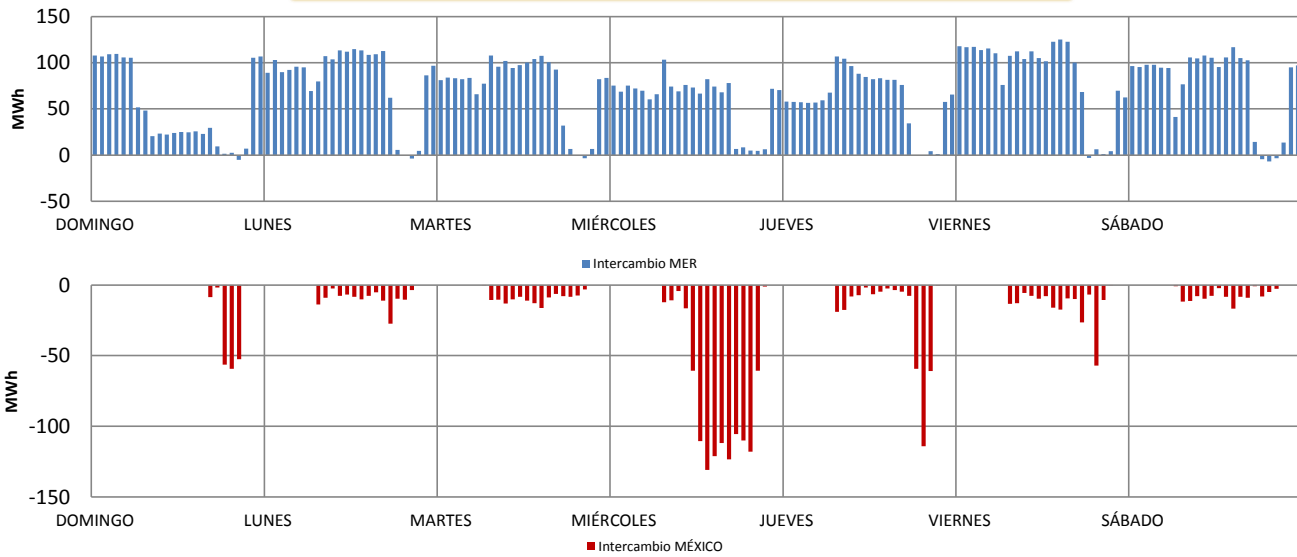
Promedio Semanal		
US Gulf	91.84	▲ 0.77
NY Cargo	93.62	▲ 1.00
WTI	106.56	▲ 2.29
Cota Actual		
CHIXOY	793.88	▼ -0.39
AMATITLÁN	1187.76	▲ 0.05

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

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

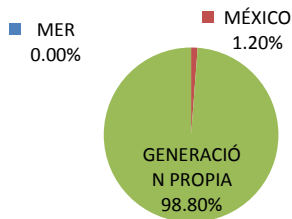
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

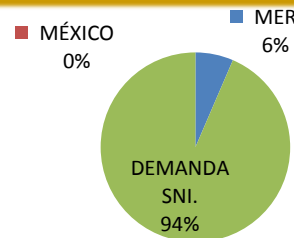


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	11,746.42	125.16	viernes	15	-6.85	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,185.21	-130.81	miércoles	14	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



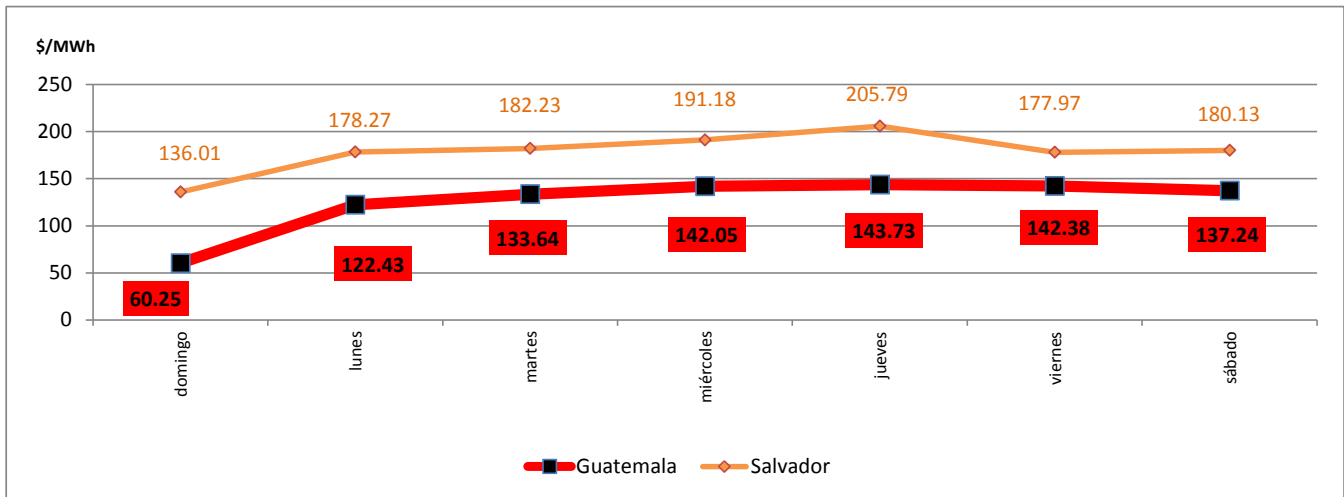
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	153.99 \$/MWh	1,473.03 MW	1,478.85 MW	125.16 MWh	(130.81)MWh
MIN	11.08 \$/MWh	653.60 MW	654.81 MW	(6.85)MWh	0.00 MWh
PROM	125.96 \$/MWh	1,018.16 MW	1,097.06 MW	11,746.42 MWh *	(2,185.21) MWh *

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).