



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

Semana comprendida del 02 al 08 de septiembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

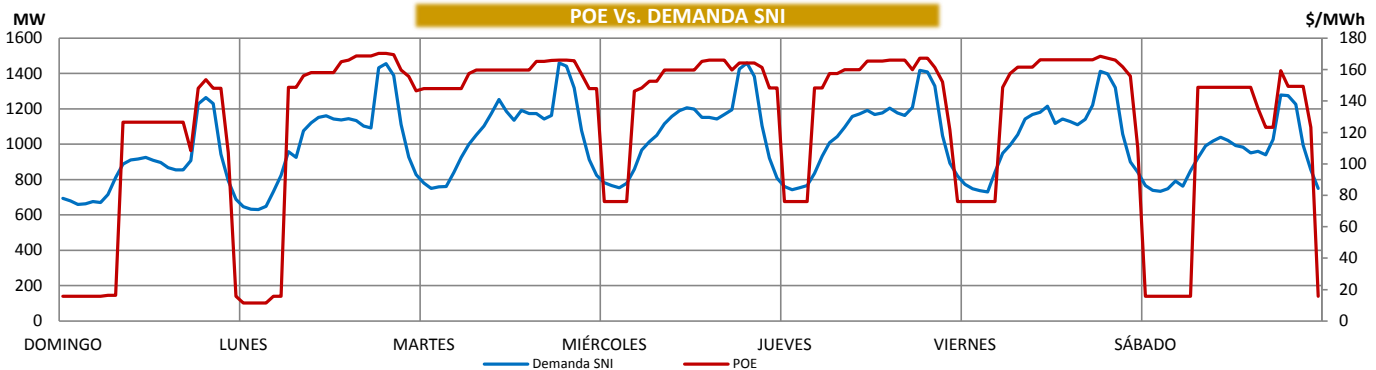
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.56	lunes	1.00
DEMANDA	630.97	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	170.3	lunes	19.00
DEMANDA	1460.06	martes	19.00

	PROM	
SPOT	128.36	▲ 7.78
DEMANDA	1010.80	▲ 0.87

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.77**



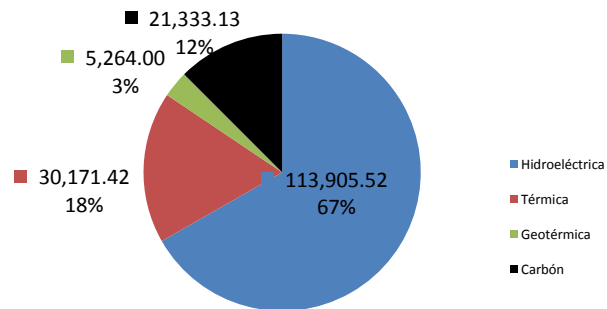
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

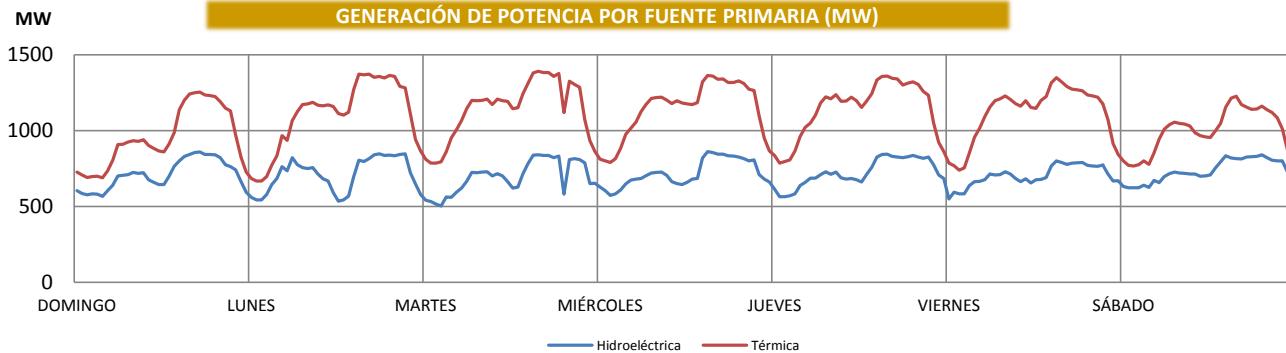
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	82%	12%
Max	75%	83%	27%

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

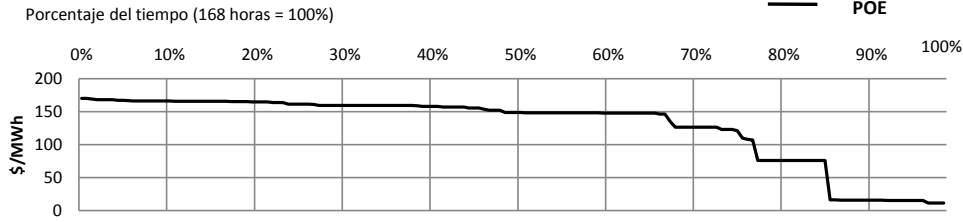
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



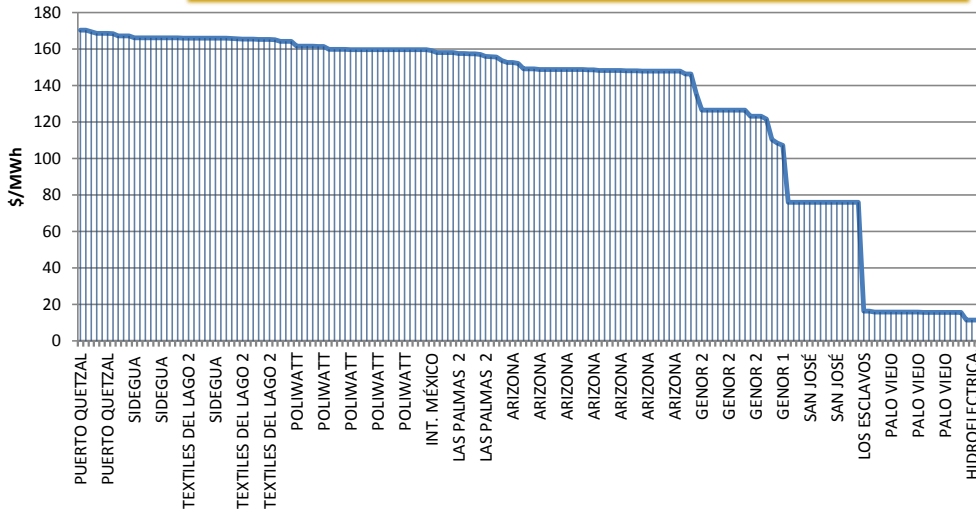
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	171.00	49%
136.01	150.00	19%
11.00	136.00	32%

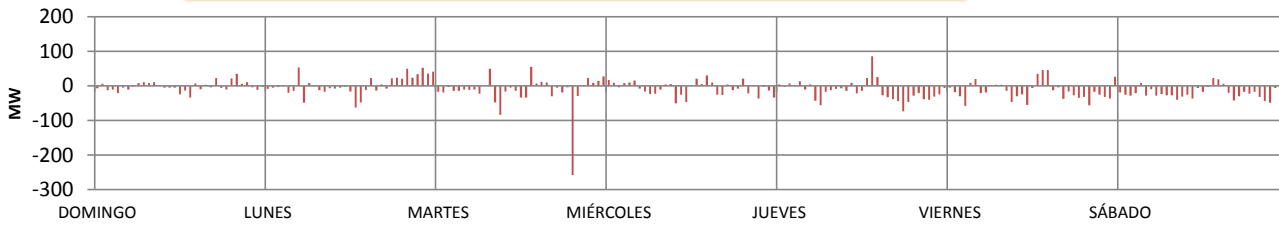
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



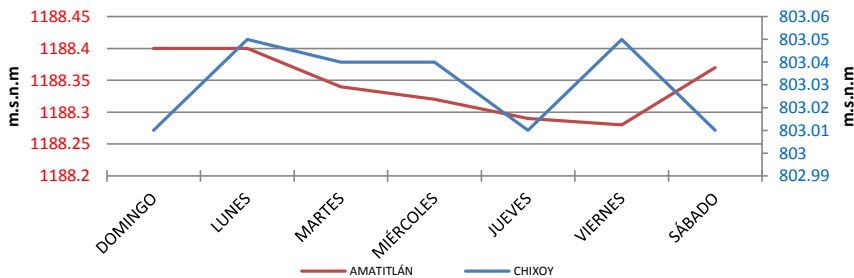
ARIZONA	20%
POLIWATT	17%
PALO VIEJO	10%
SIDEGUA	10%
SAN JOSÉ	8%
GENOR 2	8%
TEXTILES DEL LAGO 2	5%
INT. MÉXICO	4%
PUERTO QUETZAL	3%
LAS PALMAS 4	3%
CHOLOMA	2%
LOS ESCLAVOS	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-23.02%	-257.68	martes	20.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	0.06	martes	10.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1457.10	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1460.06	martes	19.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

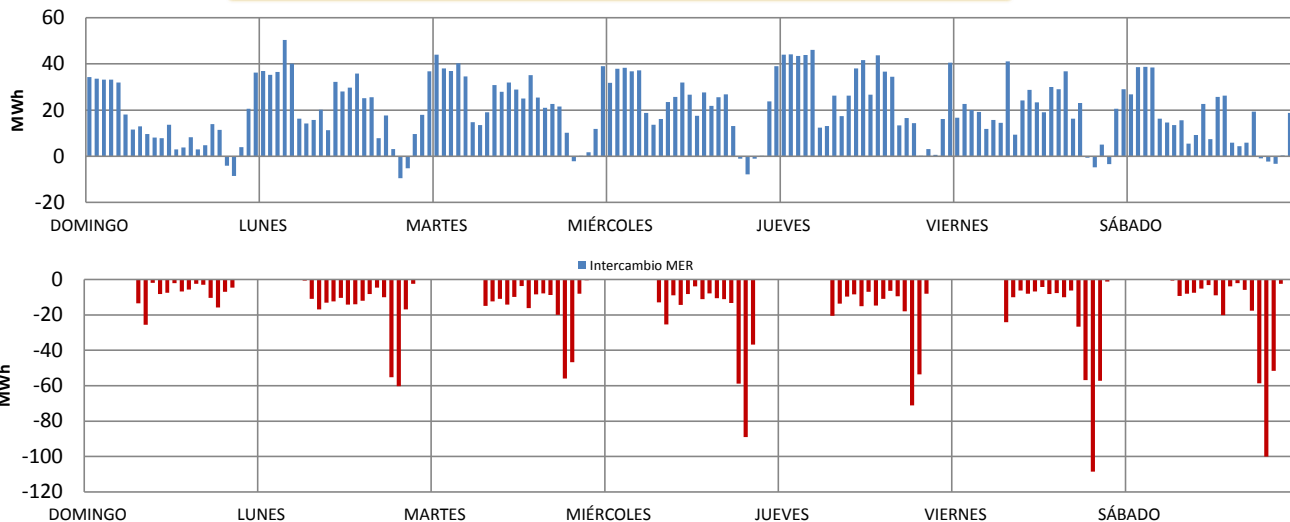
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	101.80	▲	1.35
NY Cargo	110.09	▲	0.94
WTI	95.83	▲	0.21

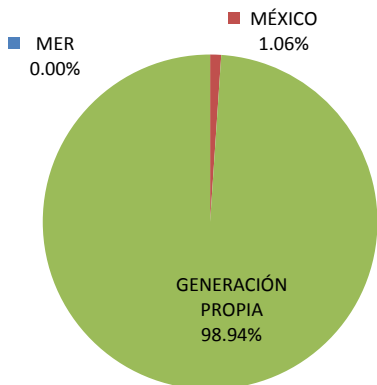
Cota Actual			
CHIXOY	803.01	▶	0.00
AMATITLÁN	1188.37	▼	-0.03

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

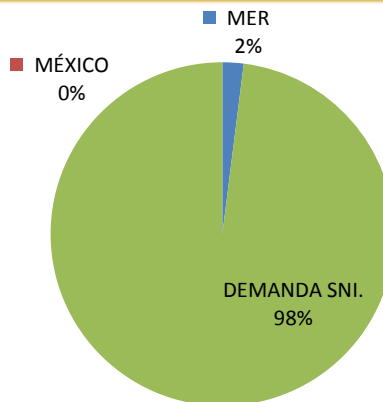


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,430.68	50.44	lunes	4	-9.5	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,835.27	-108.53	viernes	20	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.30 \$/MWh	1,460.06 MW	1,457.10 MW	50.44 MWh	(108.53)MWh
MIN	11.56 \$/MWh	630.97 MW	634.30 MW	(9.50)MWh	0.00 MWh
PROM	128.36 \$/MWh	1,010.80 MW	1,099.27 MW	3,430.68 MWh *	(1,835.27) MWh *

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

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>

\* Intercambio Neto

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