



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

Semana comprendida del 22 al 28 de julio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

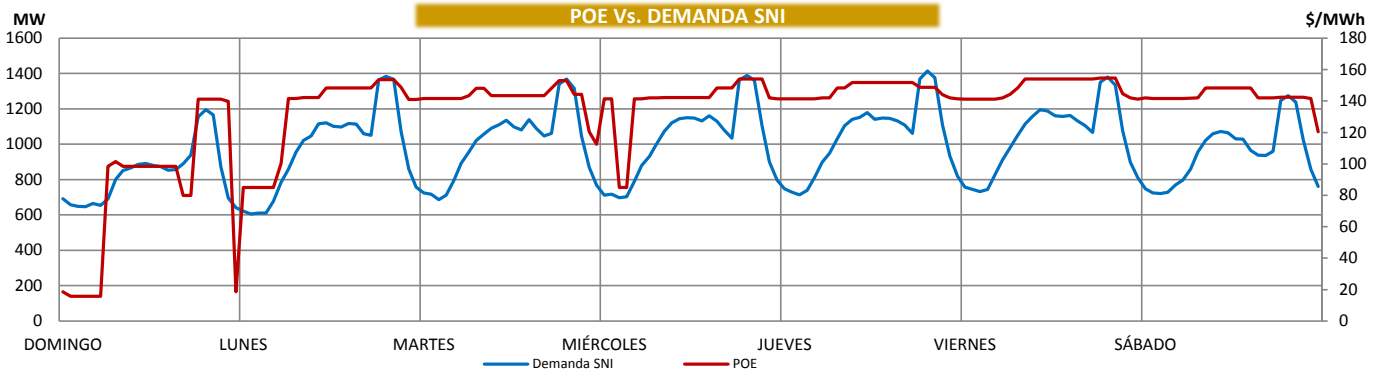
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	15.68	domingo	2.00
DEMANDA	604.87	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	154.6	viernes	19.00
DEMANDA	1414.26	jueves	19.45

	PROM	
SPOT	133.53	▲ 1.51
DEMANDA	980.66	▲ 4.83

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.58**



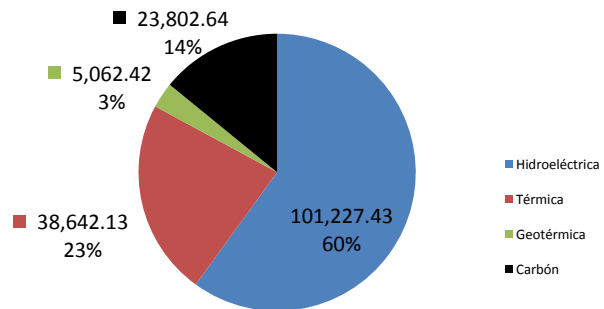
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

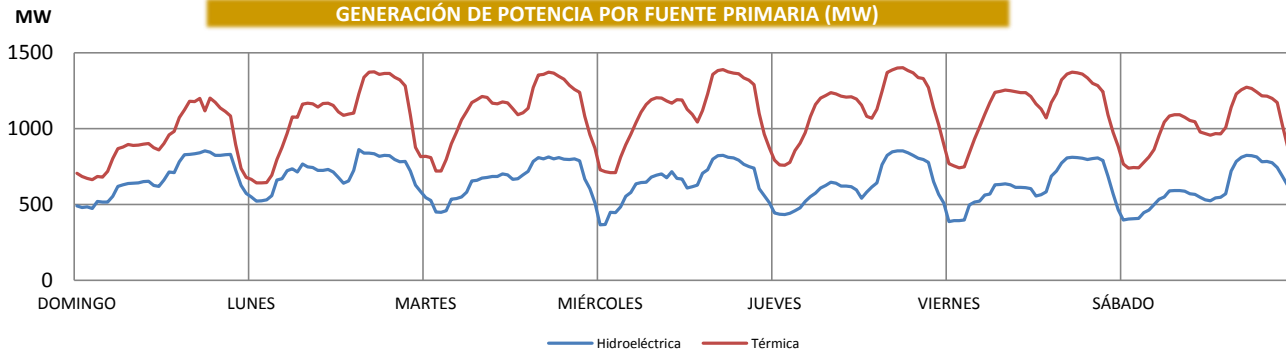
	Hidro	Geo	Termo
Min	59%	77%	14%
Max	73%	81%	34%

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

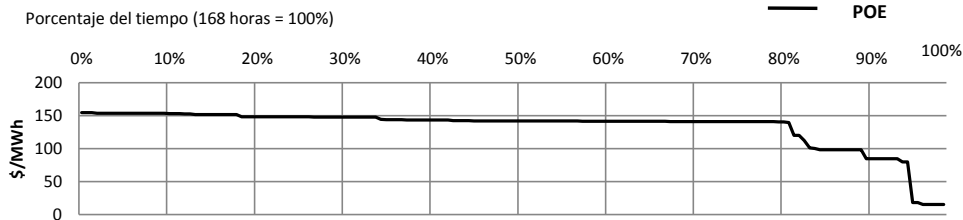
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



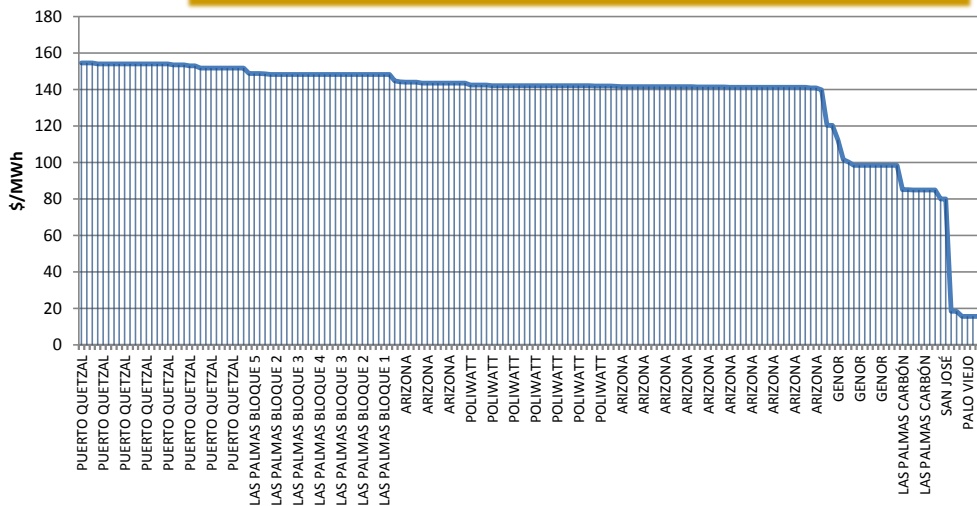
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
143.01	155.00	43%
141.01	143.00	38%
15.00	141.00	20%

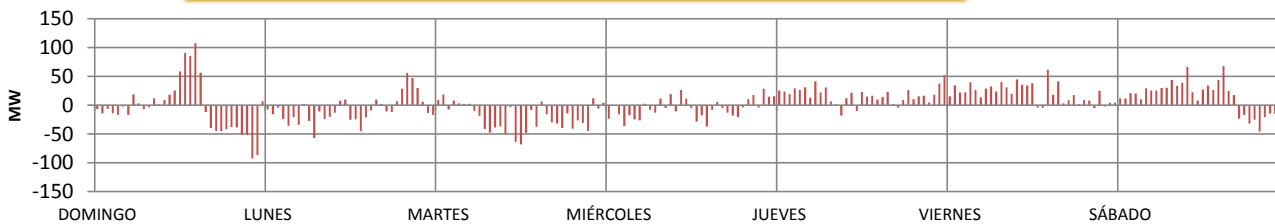
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



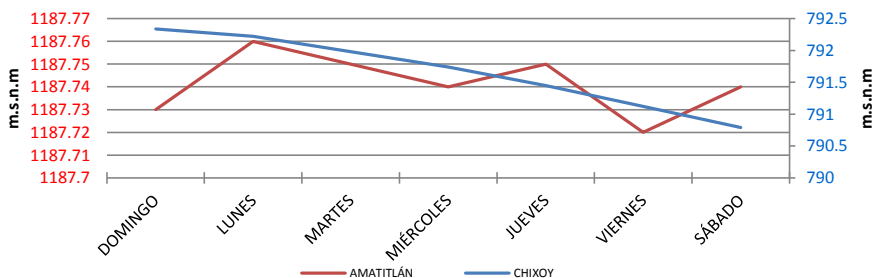
ARIZONA	30%
PUERTO QUETZAL	18%
POLIWATT	17%
LAS PALMAS BLOQUE 3	8%
GENOR	7%
LAS PALMAS CARBÓN	4%
<b>PALO VIEJO</b>	3%
LAS PALMAS BLOQUE 5	2%
LAS PALMAS BLOQUE 2	2%
LAS PALMAS BLOQUE 1	2%
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	10.31%	107.78	domingo	18.30
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.01%	0.10	miércoles	2.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1407.50	jueves	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1414.26	jueves	19.45

### 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

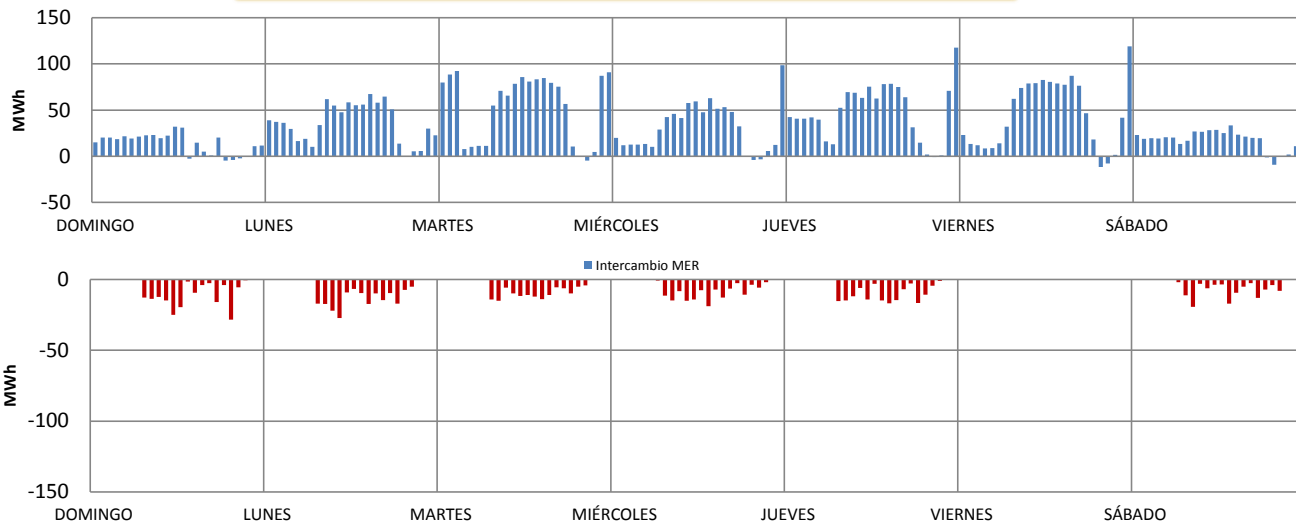
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal			
US Gulf	93.40	▲	0.28
NY Cargo	100.73	▼	-0.29
WTI	89.37	▼	-0.09

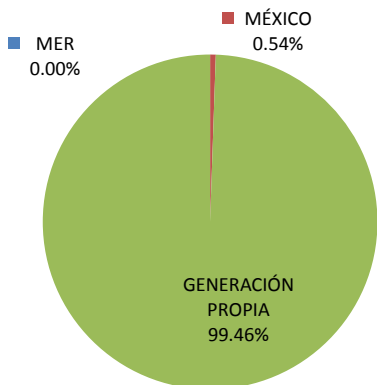
Cota Actual			
CHIXOY	790.79	▼	-1.55
AMATITLÁN	1187.74	▲	0.01

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

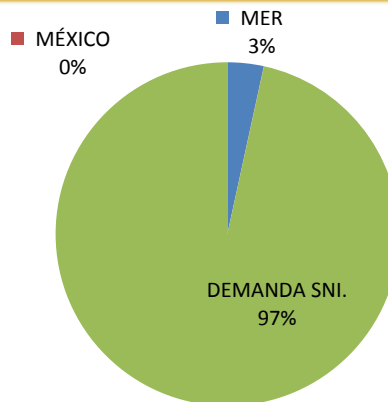


	Neto	Máximo	Intercambio MÉR	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,964.24	118.92		viernes	24	-11.81	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-897.91	-28.28		domingo	20	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	154.60 \$/MWh	1,414.26 MW	1,407.50 MW	118.92 MWh	(28.28)MWh
MIN	15.68 \$/MWh	604.87 MW	614.20 MW	(11.81)MWh	0.00 MWh
PROM	133.53 \$/MWh	980.66 MW	1,048.44 MW	5,964.24 MWh *	(897.91) 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).