



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

Semana comprendida del 24 al 30 de junio del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

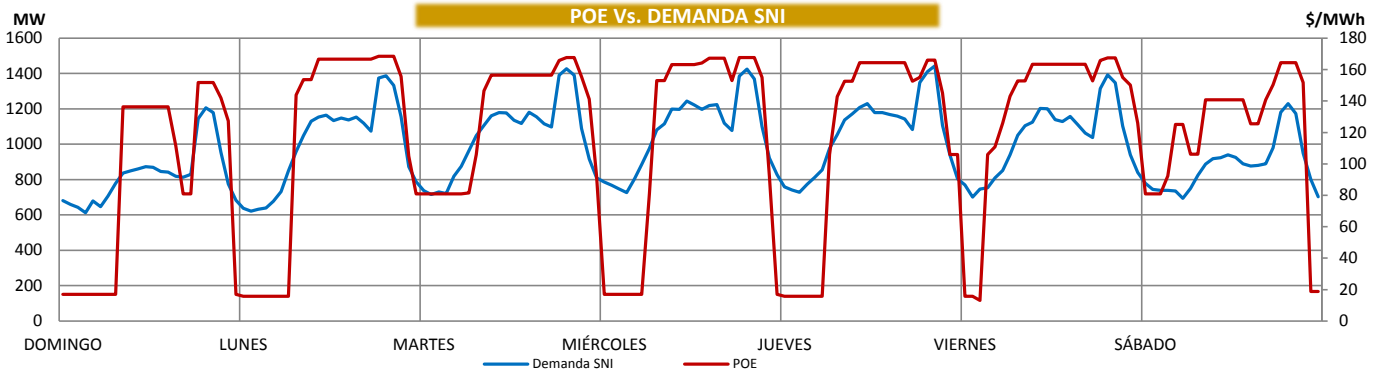
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.1	viernes	3.00
DEMANDA	613.25	domingo	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	168.51	lunes	19.00
DEMANDA	1442.37	jueves	20.15

	PROM	
SPOT	116.55	▼ -30.92
DEMANDA	986.72	▼ -9.86

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.82**



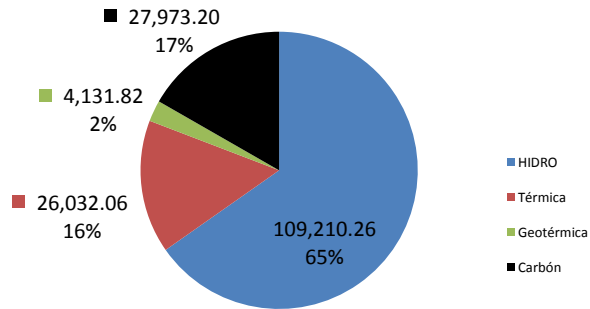
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

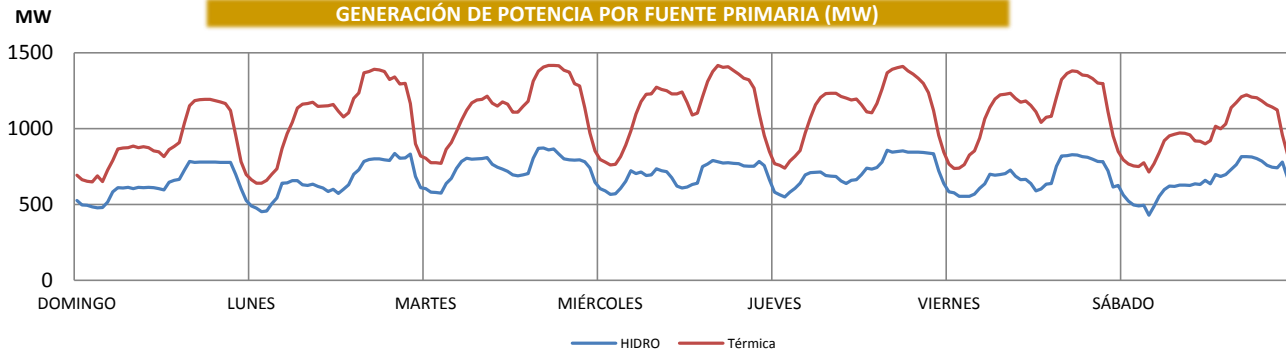
	Hidro	Geo	Termo
Min	64%	58%	15%
Max	78%	67%	26%

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

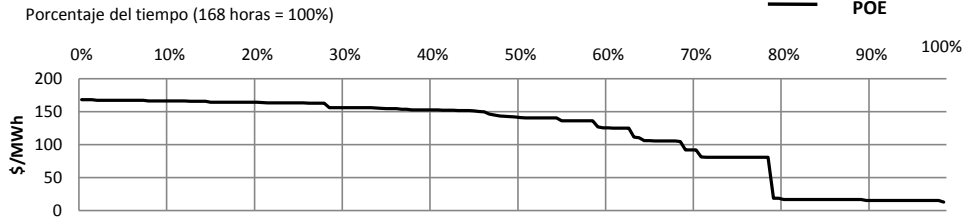
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



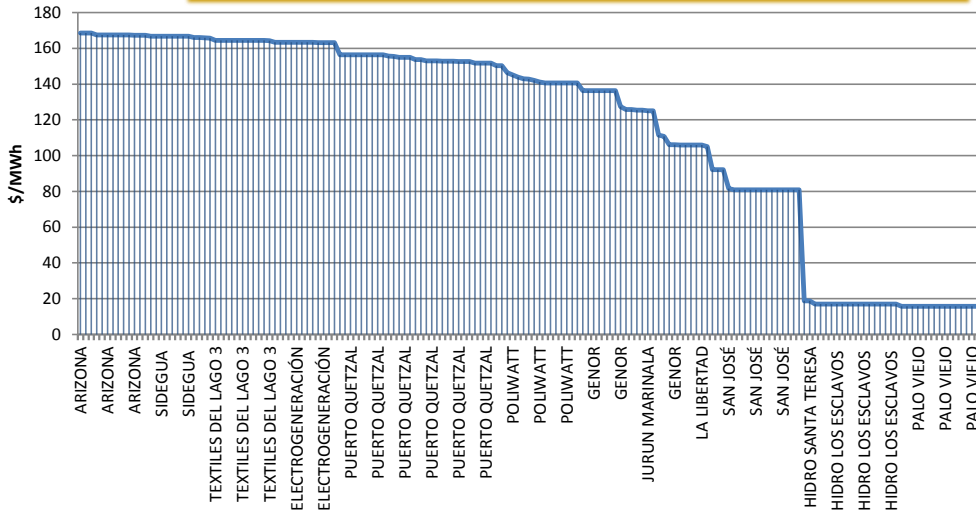
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	168.51	47%
93.01	150.00	23%
13.10	93.00	30%

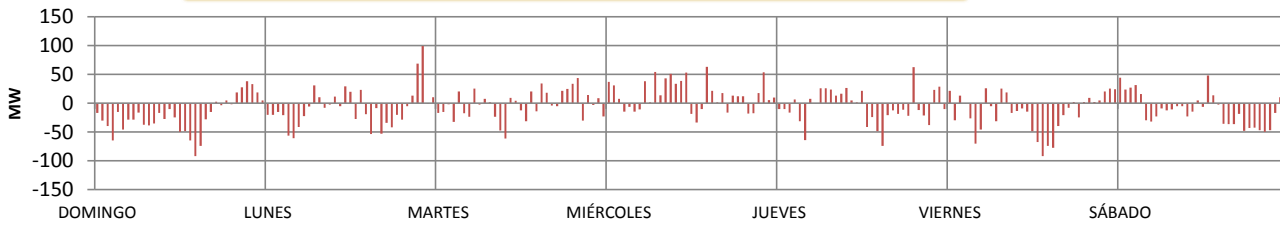
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



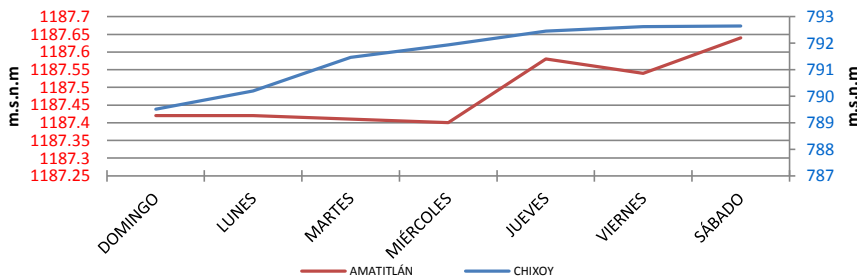
PUERTO QUETZAL	18%
HIDRO LOS ESCLAVOS	10%
PALO VIEJO	9%
POLIWATT	8%
SAN JOSÉ	8%
ARIZONA	8%
GENOR	8%
ELECTROGENERACIÓN	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	7%
SIDEGUA	7%
JURUN MARINALA	4%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.57%	99.02	lunes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.08	jueves	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1424.74	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1442.37	jueves	20.15

### 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

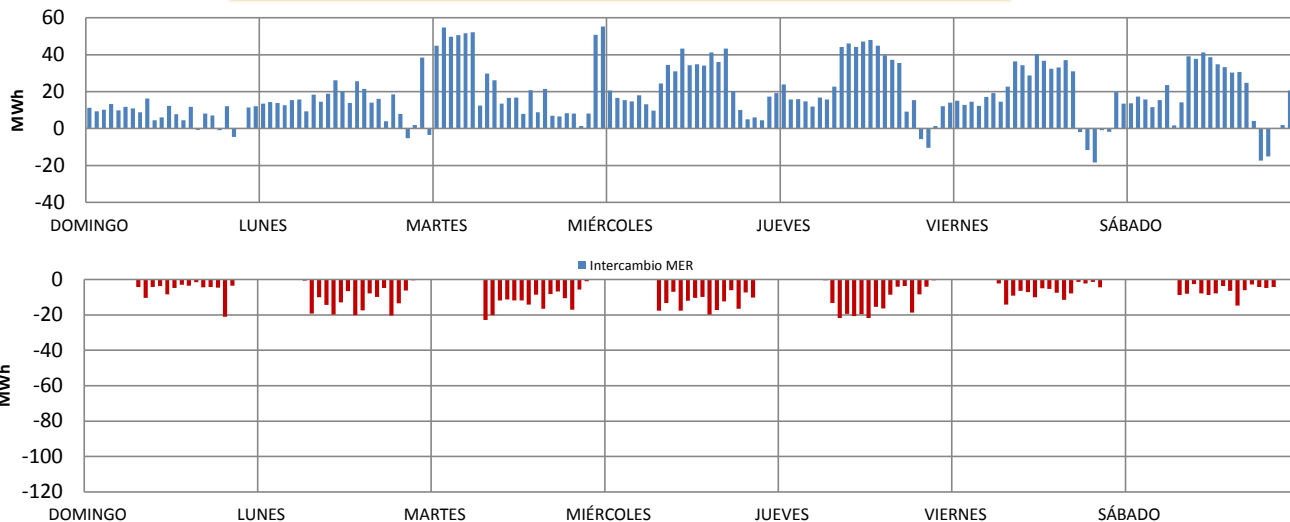
### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	83.92	▼	-2.59
NY Cargo	88.82	▼	-2.23
WTI	79.25	▼	-2.95

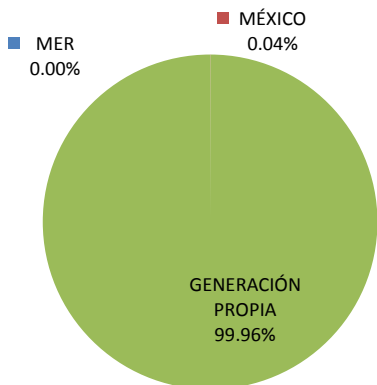
	Cota Actual		
CHIXOY	792.65	▲	3.14
AMATITLÁN	1187.64	▲	0.22

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

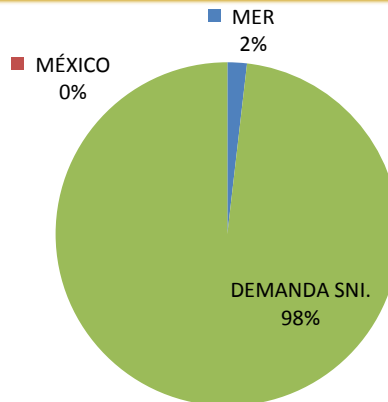


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,144.47	55.32	martes	24	-18.41	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-997.84	-22.76	martes	8	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	168.51 \$/MWh	1,442.37 MW	1,424.74 MW	55.32 MWh	( 22.76)MWh
MIN	13.10 \$/MWh	613.25 MW	642.20 MW	( 18.41)MWh	0.00 MWh
PROM	116.55 \$/MWh	986.72 MW	1,062.35 MW	3,144.47 MWh *	( 997.84) 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).