



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

Semana comprendida del 21 al 27 de agosto del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

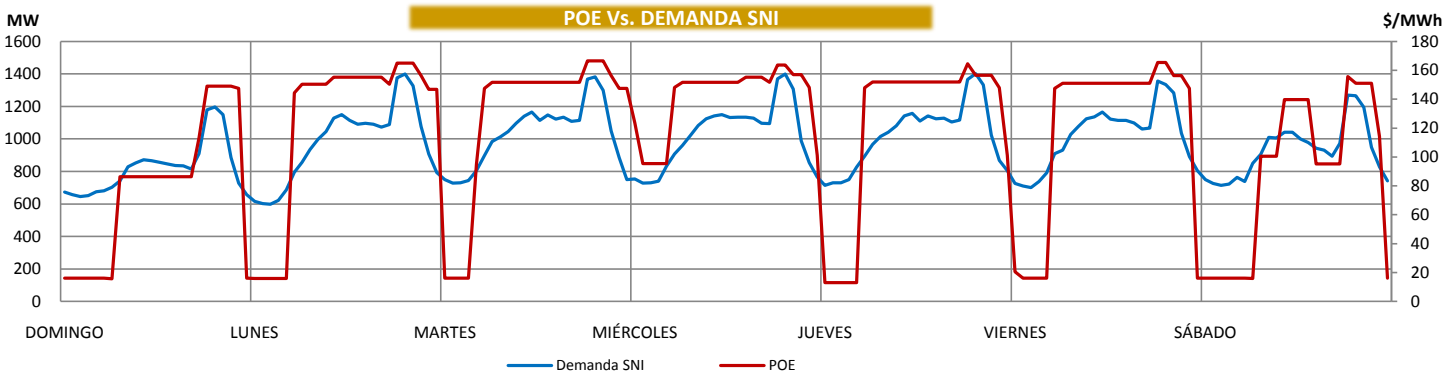
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.08	jueves	1.00
DEMANDA	598.02	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	166.59	martes	19.00
DEMANDA	1402.15	jueves	19.45

	PROM	
SPOT	114.11	▼ -8.93
DEMANDA	972.86	▼ 20.92

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.81**



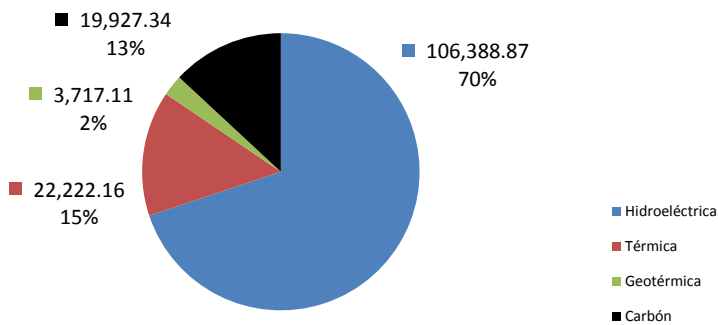
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

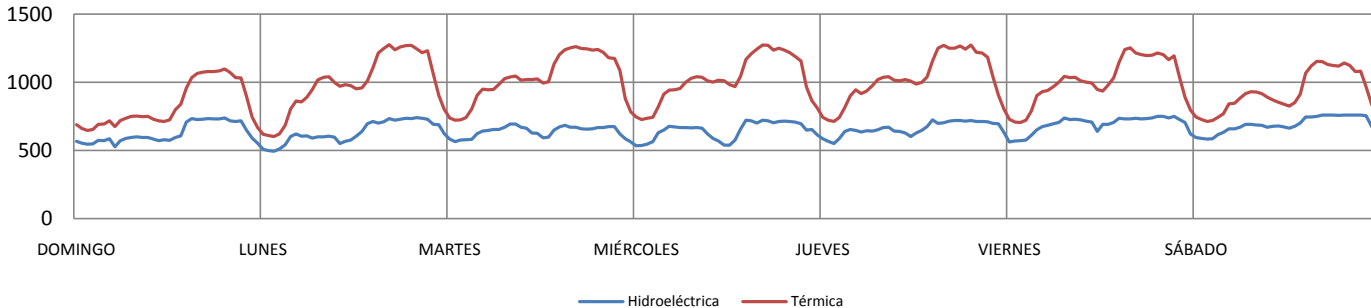
	Hidro	Geo	Termo
Min	73%	46%	11%
Max	83%	79%	24%

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

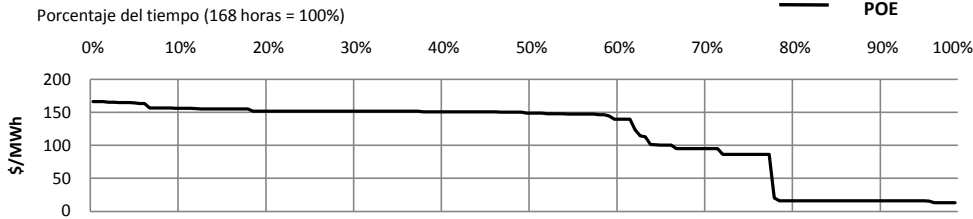
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



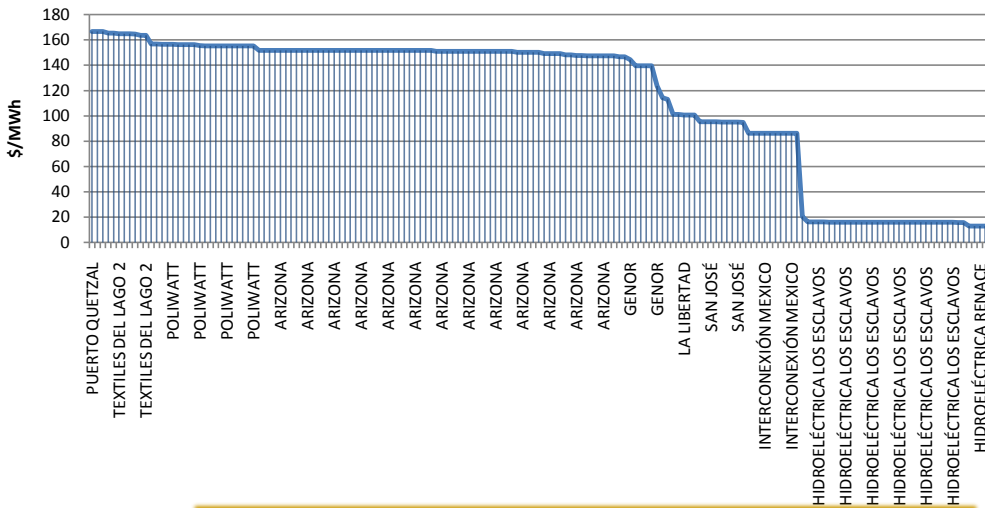
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.01	167.00	63
75.01	125.00	16
13.00	75.00	21

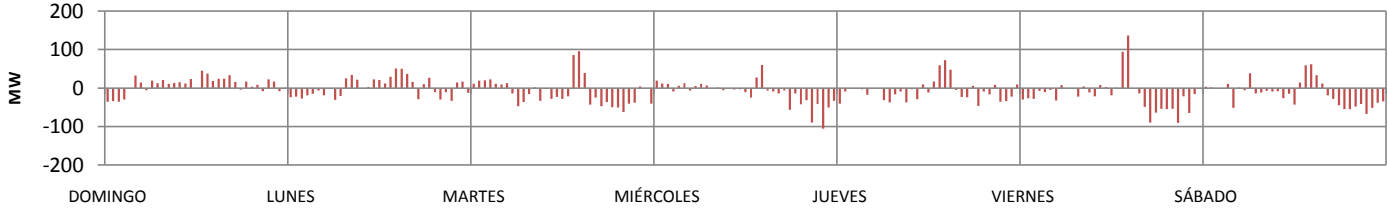
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



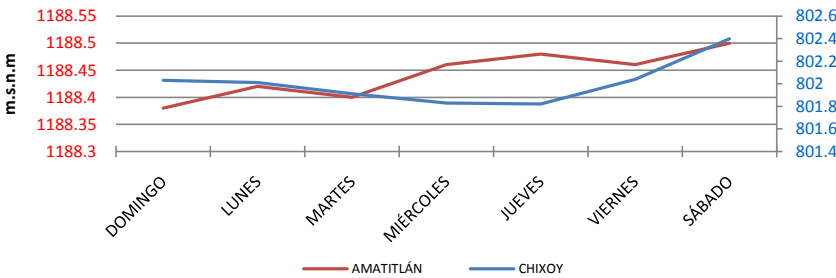
ARIZONA	41%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	18%
POLIWATT	12%
INTERCONEXIÓN MEXICO	6%
SAN JOSÉ	5%
GENOR	5%
LA LIBERTAD	3%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
PUERTO QUETZAL	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO	2%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	10.58%	136.55	viernes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.02	sábado	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1413.30	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1402.15	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

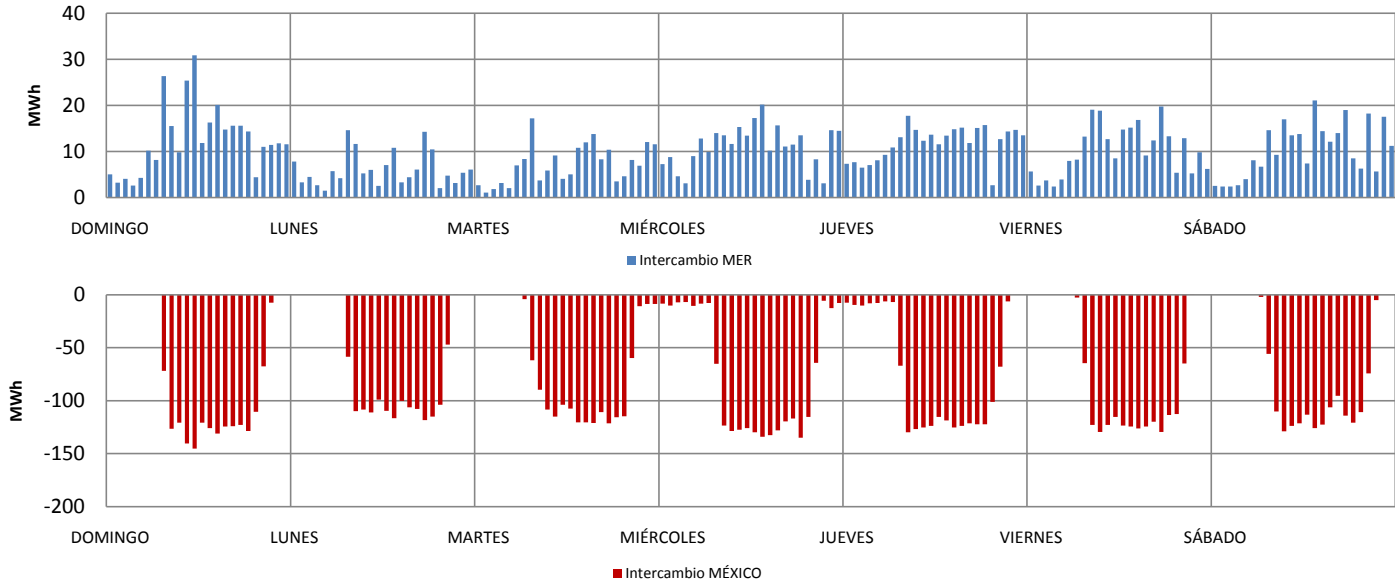
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	96.72	▼ -0.23
NY Cargo	98.85	▲ 1.12
WTI	84.52	▼ -0.86

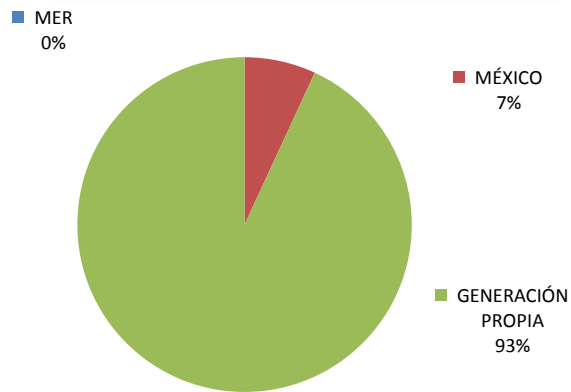
Cota Actual		
CHIXOY	802.40	▲ 0.37
AMATITLÁN	1188.50	▲ 0.12

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

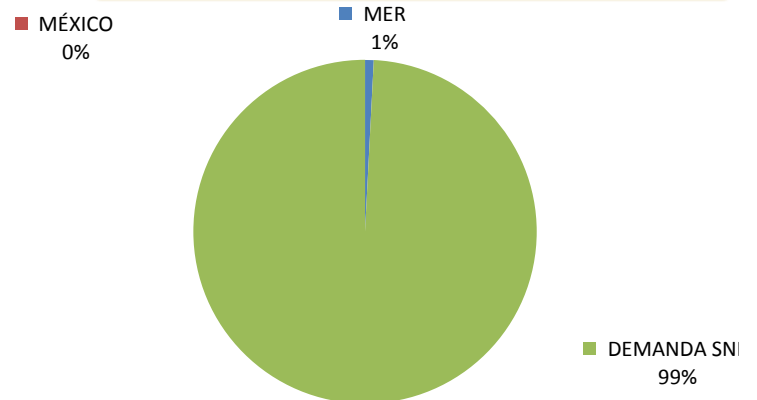


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,678.56	30.89	domingo	12	1.13	martes	2
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,092.41	-145.09	domingo	12	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	166.59 \$/MWh	1,402.15 MW	1,413.30 MW	30.89 MWh	( 145.09)MWh
MIN	13.08 \$/MWh	598.02 MW	624.98 MW	1.13 MWh	0.00 MWh
PROM	114.11 \$/MWh	972.86 MW	1,054.49 MW	1,678.56 MWh *	( 11,092.41) 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).