

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

Semana comprendida del 30 de octubre al 05 de noviembre del 2011

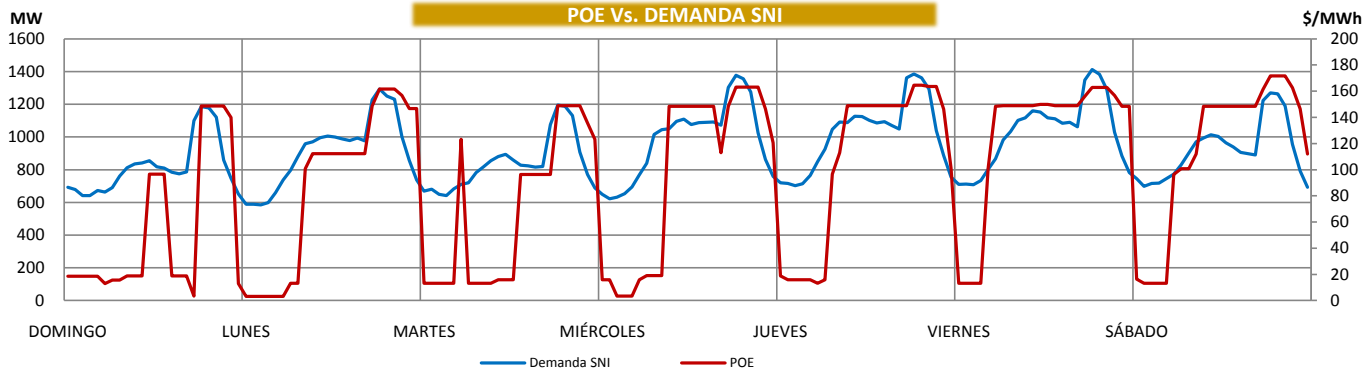
GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	3.25	lunes	1.00	SPOT	171.73	sábado	19.00	SPOT	93.72	▼ -3.51
DEMANDA	585.2	lunes	3.00	DEMANDA	1412.18	viernes	18.45	DEMANDA	930.00	▼ -32.66

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.76**

**POE Vs. DEMANDA SNI**



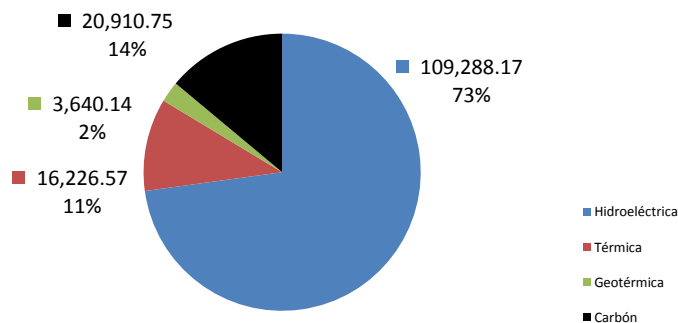
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

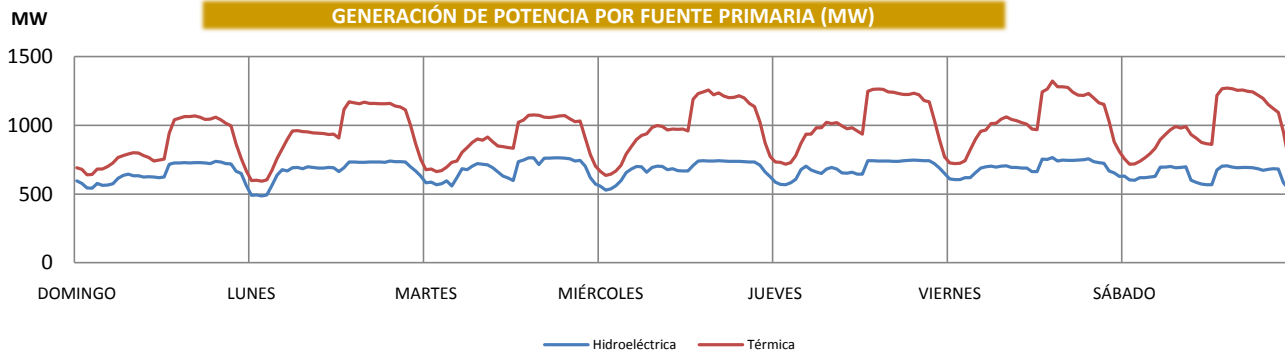
	Hidro	Geo	Termo
Min	74%	55%	10%
Max	81%	58%	37%

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

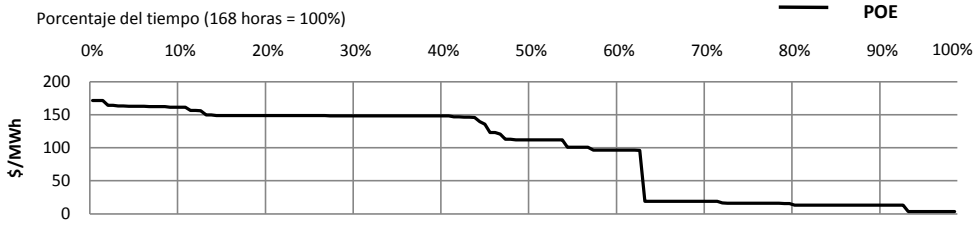
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



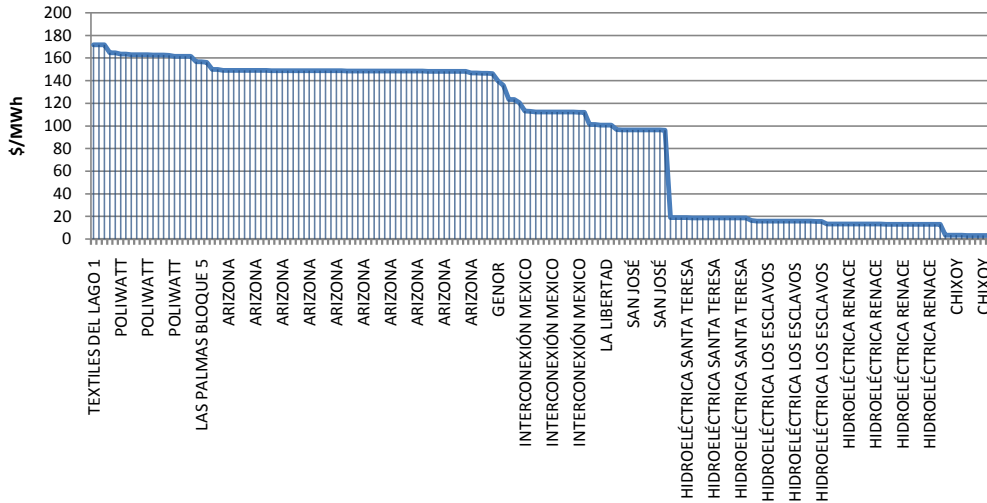
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
125.01	172.00	46%
75.01	125.00	18%
3.25	75.00	36%

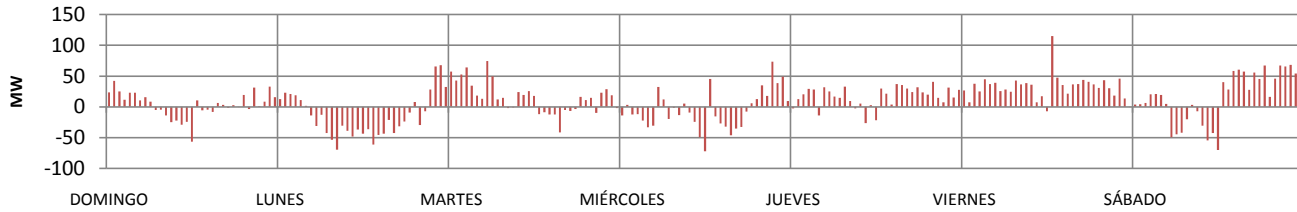
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



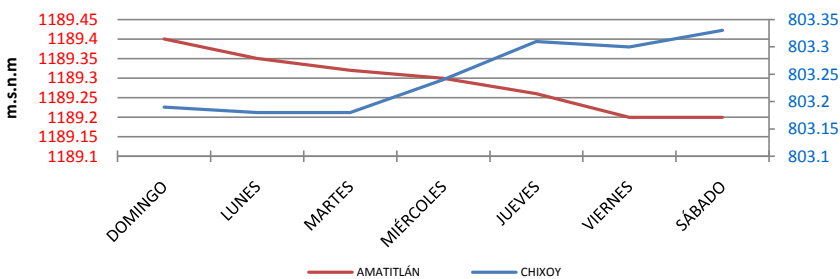
ARIZONA	30%
HIDROELÉCTRICA RENACE	13%
HIDROELÉCTRICA SANTA TERESA	9%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	8%
POLIWATT	8%
INTERCONEXIÓN MEXICO	7%
CHIXOY	6%
SAN JOSÉ	6%
GENOR	4%
LA LIBERTAD	3%
TEXTILES DEL LAGO 1	2%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.40%	114.87	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03%	-0.19	sábado	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1413.40	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1412.18	viernes	18.45

### 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

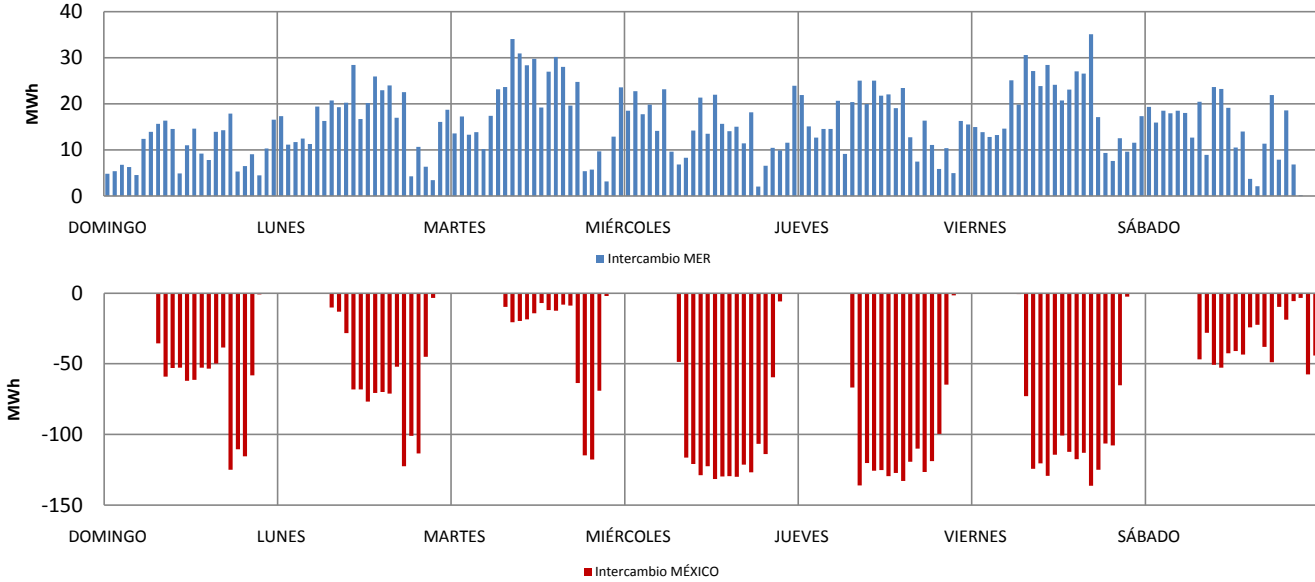
### COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	100.21	▼	-1.09
NY Cargo	100.51	▲	0.42
WTI	93.06	▲	1.86

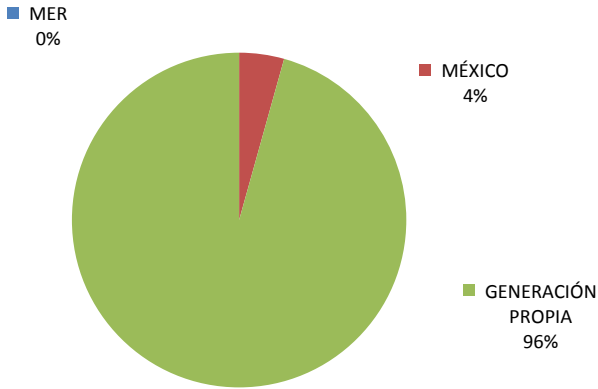
	Cota Actual		
CHIXOY	803.33	▲	0.14
AMATITLÁN	1189.20	▼	-0.20

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

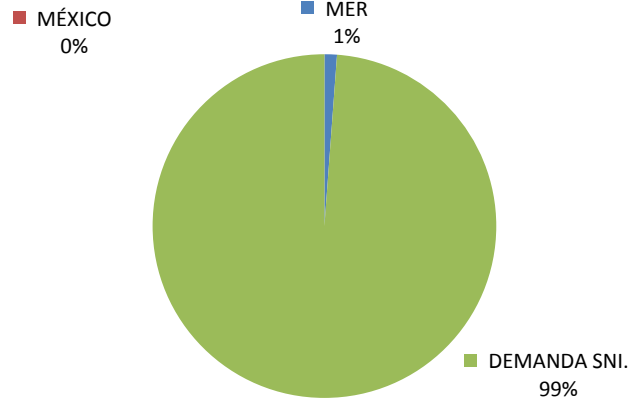


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,627.01	35.1	viernes	17	0	sábado	23
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,661.97	-136.23	viernes	17	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.73 \$/MWh	1,412.18 MW	1,413.40 MW	35.10 MWh	(136.23)MWh
MIN	3.25 \$/MWh	585.20 MW	564.30 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	93.72 \$/MWh	930.00 MW	1,017.23 MW	2,627.01 MWh *	(7,661.97) MWh *

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

\* Intercambio Neto

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).