

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

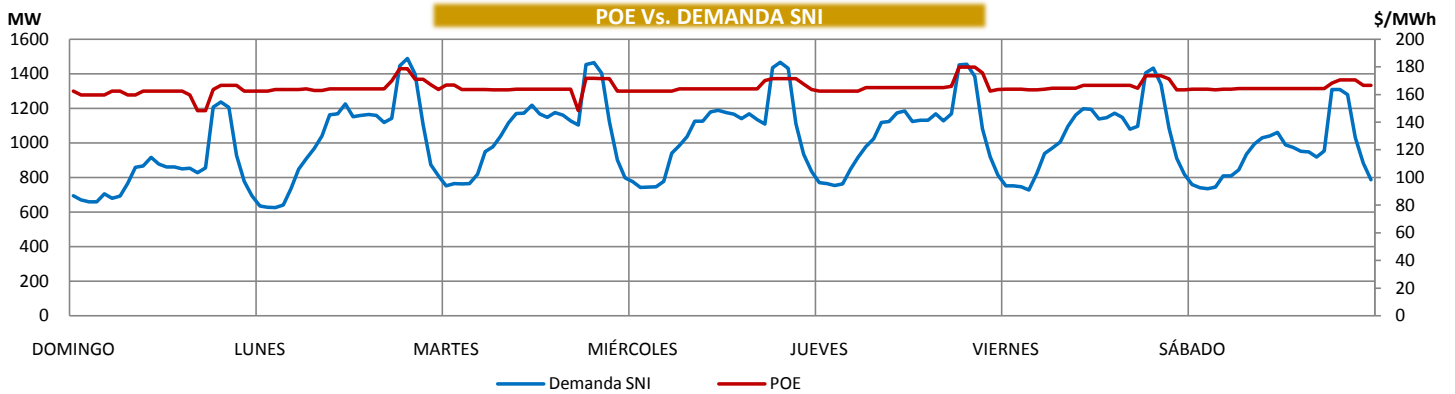
Semana comprendida del 03 al 09 de abril del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	148.25	domingo	17.00	SPOT	179.71	jueves	19.00	SPOT	164.97	▲ 13.97
DEMANDA	625.17	lunes	3.00	DEMANDA	1488.8	lunes	19.30	DEMANDA	1006.92	▲ 19.80

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.63**



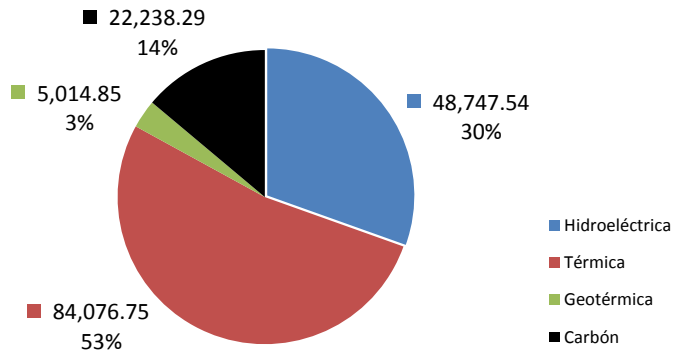
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

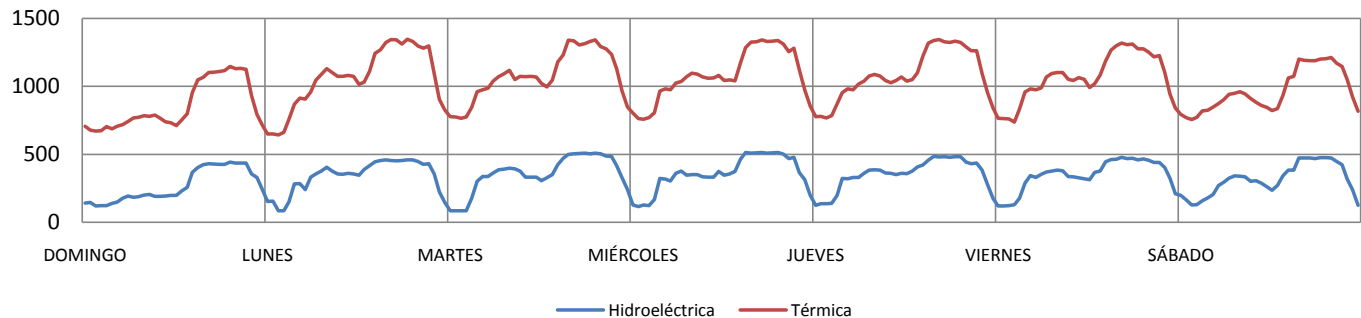
	Hidro	Geo	Termo
Min	27%	76%	34%
Max	44%	81%	48%

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

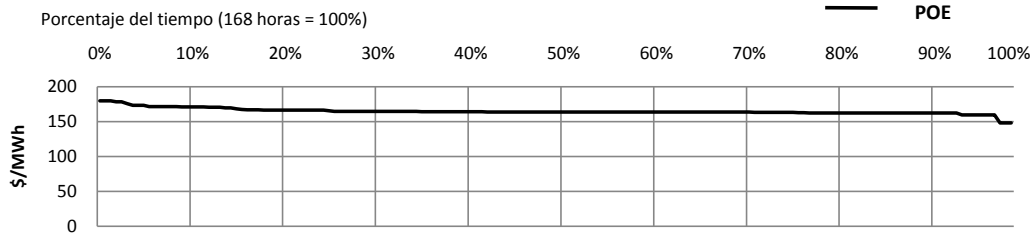
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



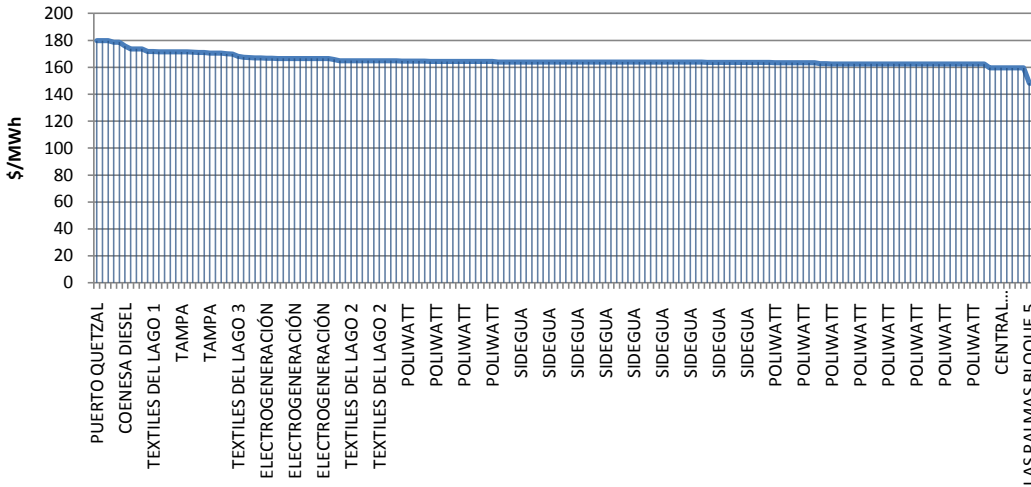
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
180	170	14
169	164	33
163	147.00	52

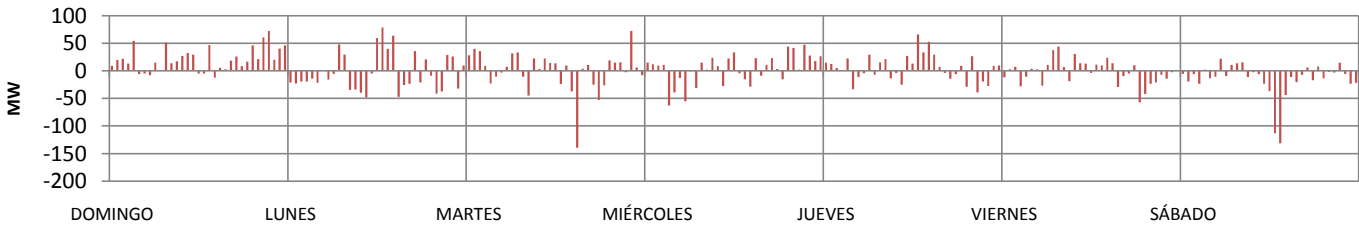
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



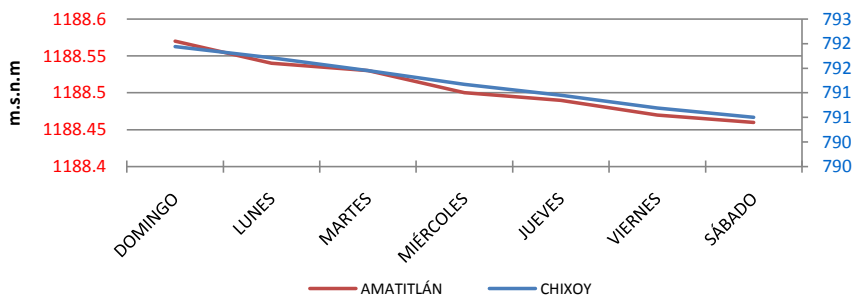
POLIWATT	33%
SIDEGUA	29%
TEXTILES DEL LAGO 1	9%
ELECTROGENERACIÓN	7%
TEXTILES DEL LAGO 2	7%
TAMPA	5%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
PUERTO QUETZAL	3%
TEXTILES DEL LAGO 3	1%
0	0%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.83%	-139.71	martes	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04%	0.32	viernes	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1471.49	lunes	19.15
MÁXIMO REAL		1488.80	lunes	19.30

### 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

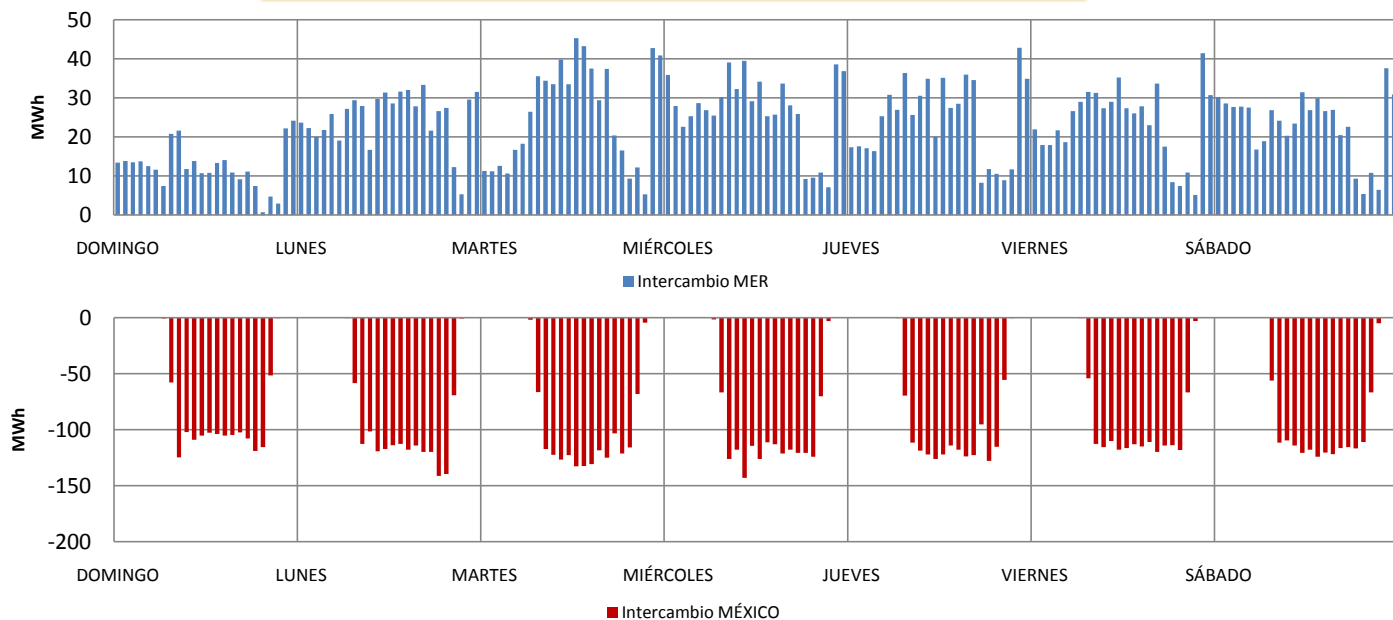
### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.79	▼ -1.88
NY Cargo	102.53	▲ 0.43
WTI	103.74	▼ -1.56

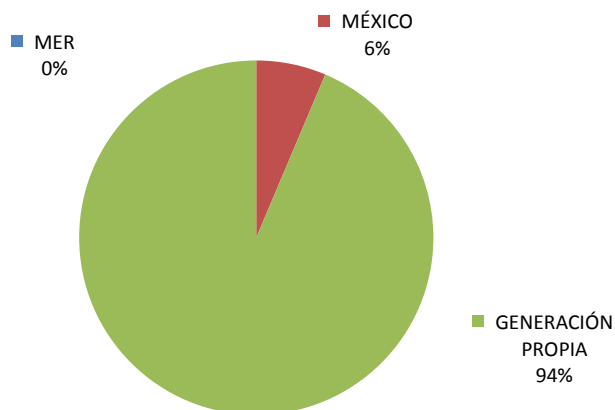
Cota Actual		
CHIXOY	783.38	▼ -2.01
AMATITLÁN	1187.92	▼ -0.15

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

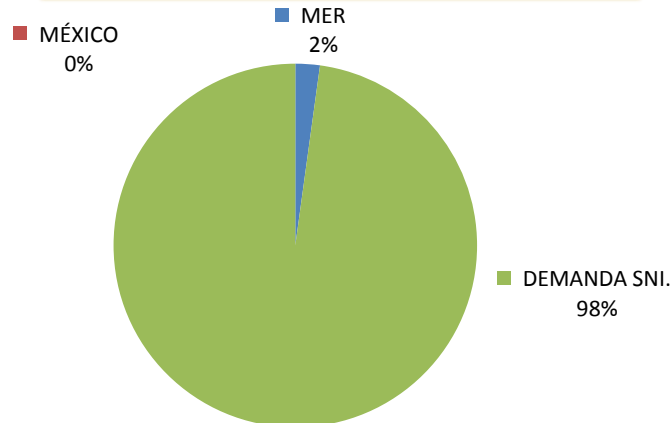


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,887.19	45.28	martes	13	0.69	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,746.80	-143.02	miércoles	11	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	179.71 \$/MWh	1,488.80 MW	1,471.49 MW	45.28 MWh	( 143.02)MWh
MIN	148.25 \$/MWh	625.17 MW	636.71 MW	0.69 MWh	0.00 MWh
PROM	164.97 \$/MWh	1,006.92 MW	1,076.88 MW	3,887.19 MWh *	( 10,746.80) 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).