



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

Semana comprendida del 12 al 18 de febrero del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

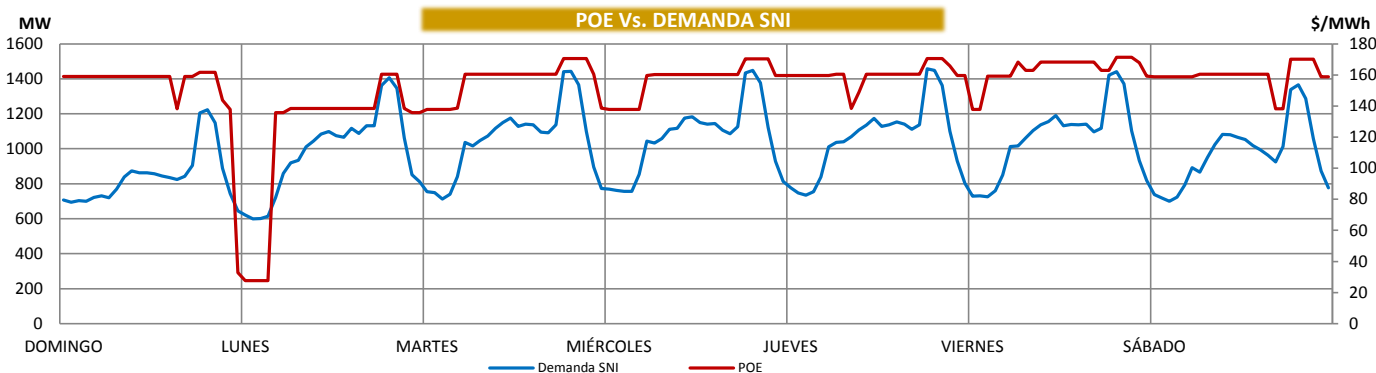
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	27.75	lunes	1.00
DEMANDA	598.92	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.35	viernes	20.00
DEMANDA	1458.12	jueves	19.00

	PROM	
SPOT	152.99	▲ 0.68
DEMANDA	1001.78	▲ 11.46

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.49**



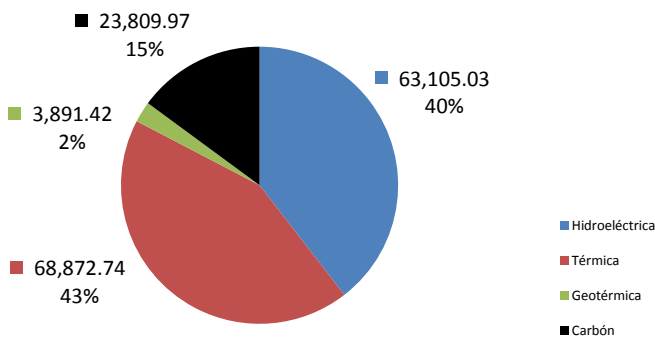
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

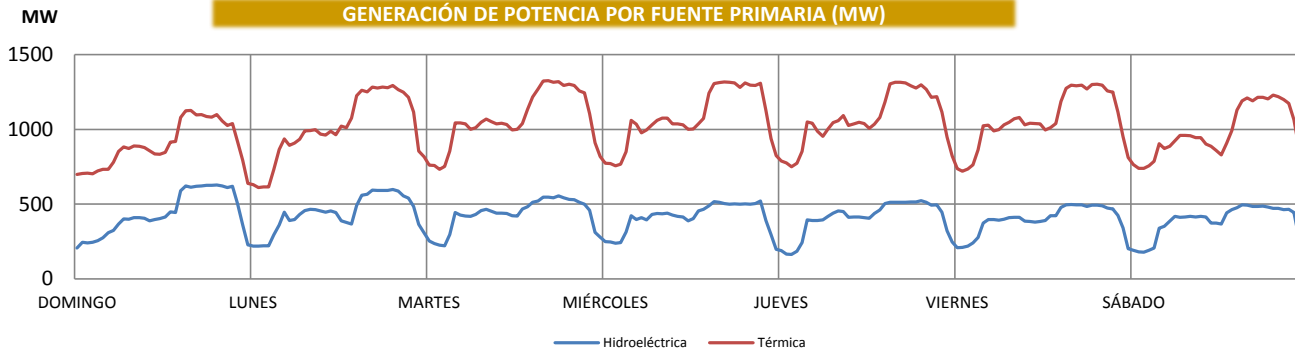
	Hidro	Geo	Termo
Min	42%	60%	31%
Max	47%	62%	44%

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

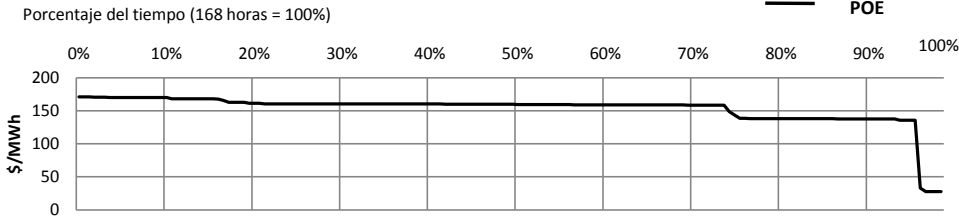
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



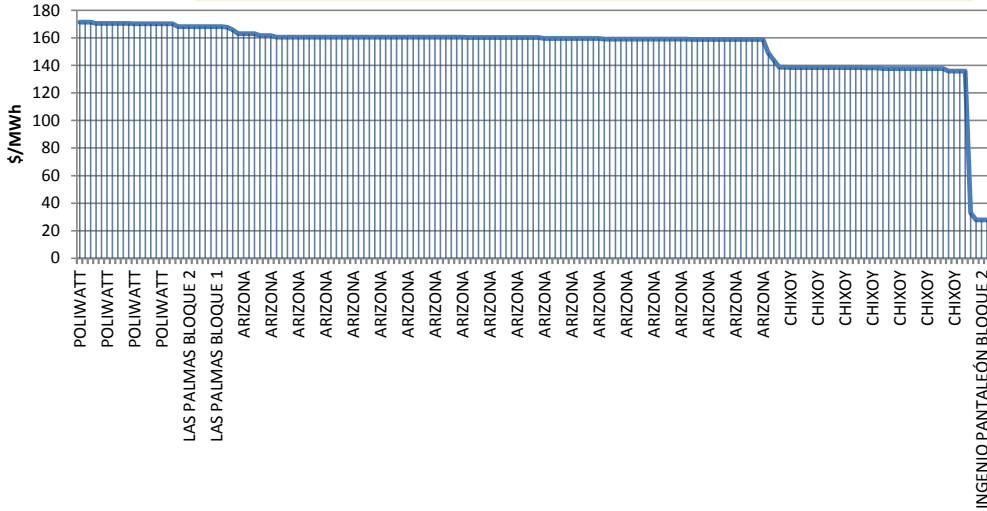
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



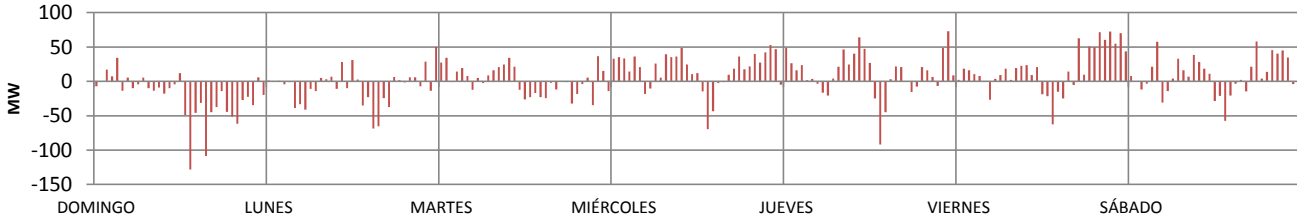
De	A	%
150.01	172.00	75%
100.01	150.00	22%
27.75	100.00	3%

Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

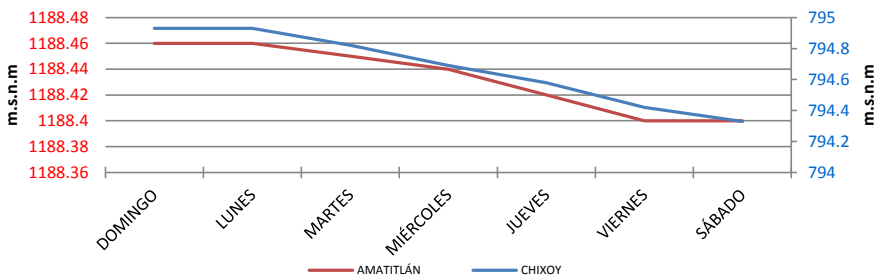


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-14.05%	-128.11	domingo	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.04%	0.32	sábado	2.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1453.70	martes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>		1458.12	jueves	19.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

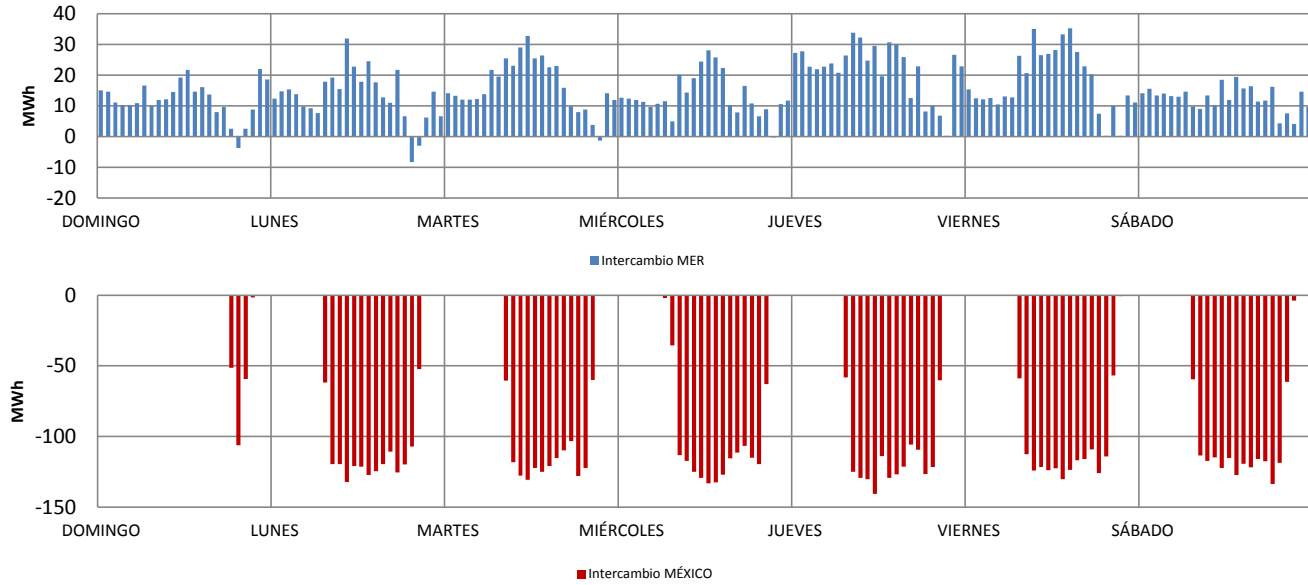
	Promedio Semanal	
US Gulf	109.72	▼ -0.54
NY Cargo	111.82	▲ 1.96
WTI	100.89	▲ 2.54

	Cota Actual	
CHIXOY	794.33	▼ -0.60
AMATITLÁN	1188.40	▼ -0.06

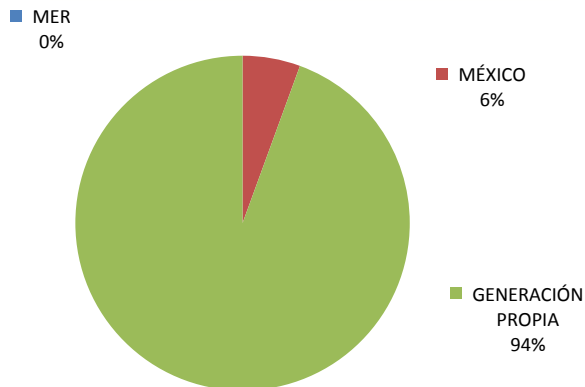
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

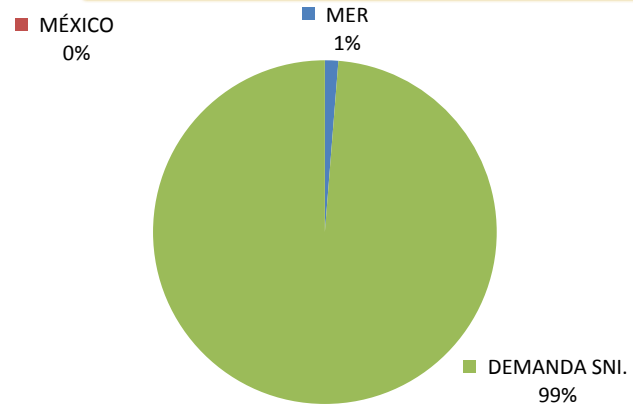


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,598.37	35.28	viernes	15	-8.25	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,486.44	-140.59	jueves	12	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.35 \$/MWh	1,458.12 MW	1,453.70 MW	35.28 MWh	( 140.59)MWh
MIN	27.75 \$/MWh	598.92 MW	599.44 MW	( 8.25)MWh	0.00 MWh
PROM	152.99 \$/MWh	1,001.78 MW	1,079.00 MW	2,598.37 MWh *	( 9,486.44) 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).