



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

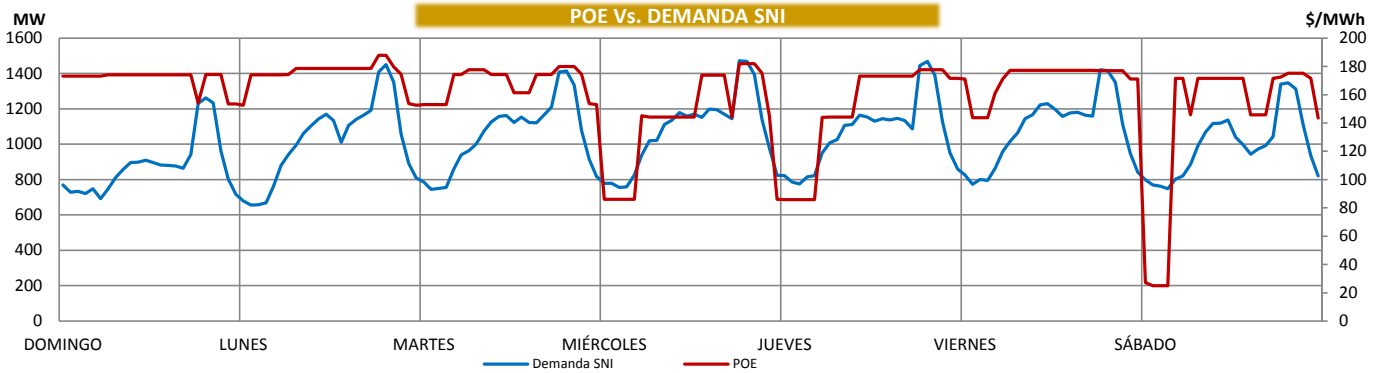
Semana comprendida del 15 al 21 de abril del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	24.89	sábado	2.00	SPOT	187.77	lunes	19.00	SPOT	159.81	▼ -16.50
DEMANDA	656.64	lunes	2.00	DEMANDA	1472.16	miércoles	19.00	DEMANDA	1023.03	▼ 27.35

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.45**



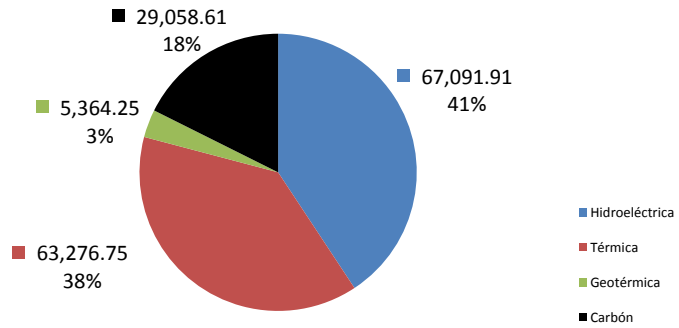
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

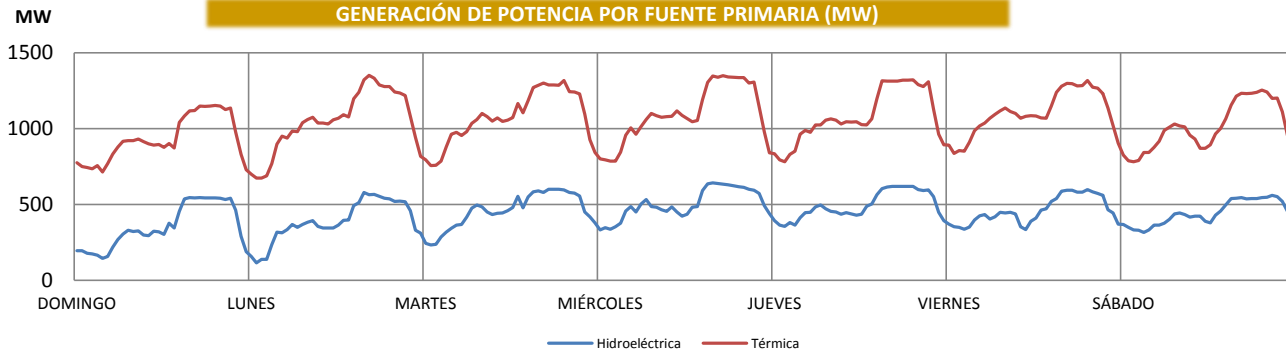
	Hidro	Geo	Termo
Min	35%	83%	36%
Max	55%	84%	43%

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

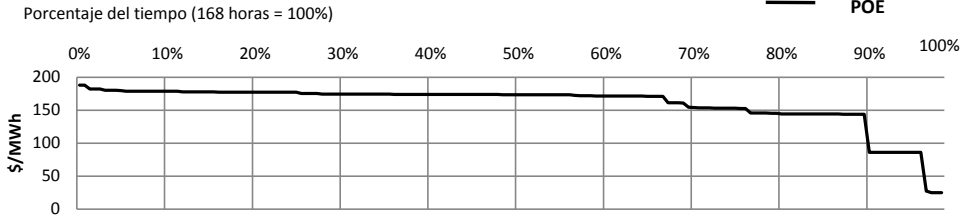
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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

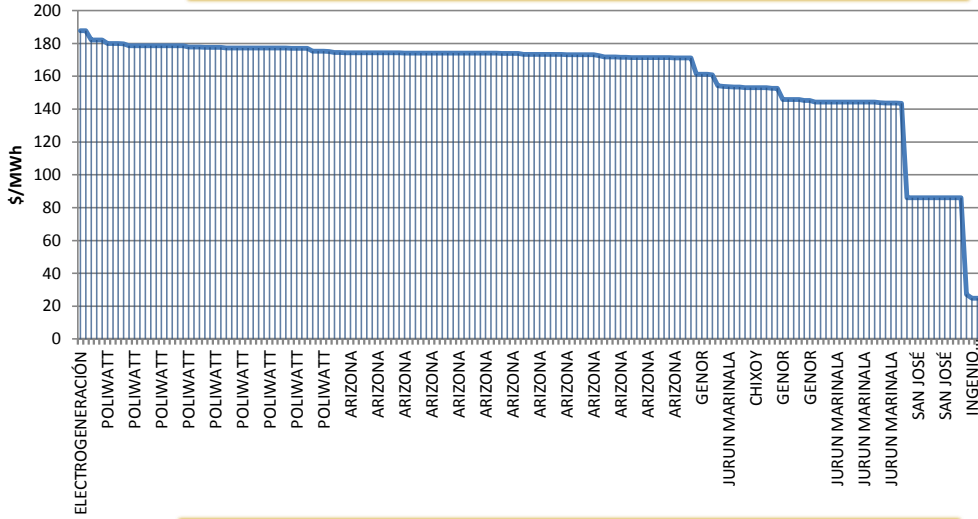


### CURVA DE DURACIÓN DEL POE

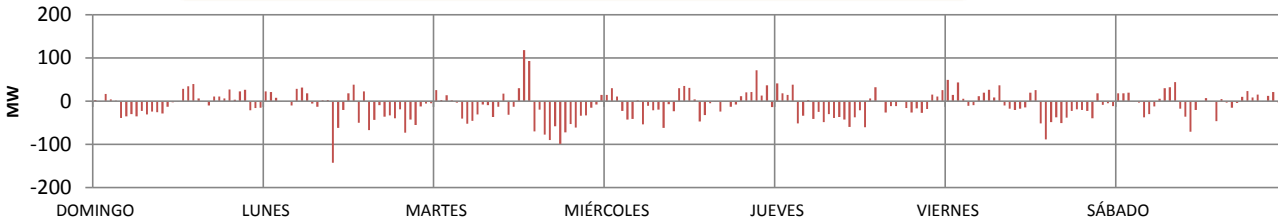


De	A	%
175.01	188.00	28%
162.01	175.00	40%
24.00	162.00	32%

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

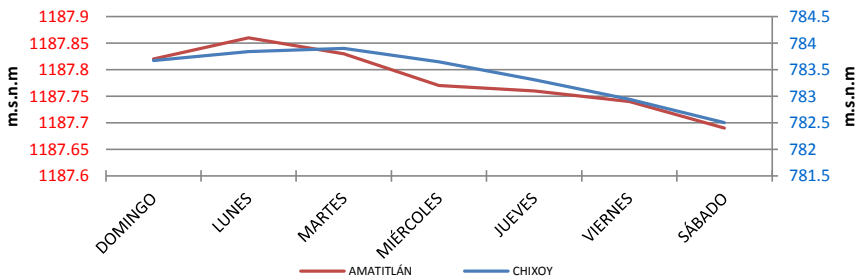


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-14.05%	-141.96	lunes	14.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00	domingo	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1480.31	jueves	19.15
MÁXIMO REAL		1472.16	miércoles	19.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

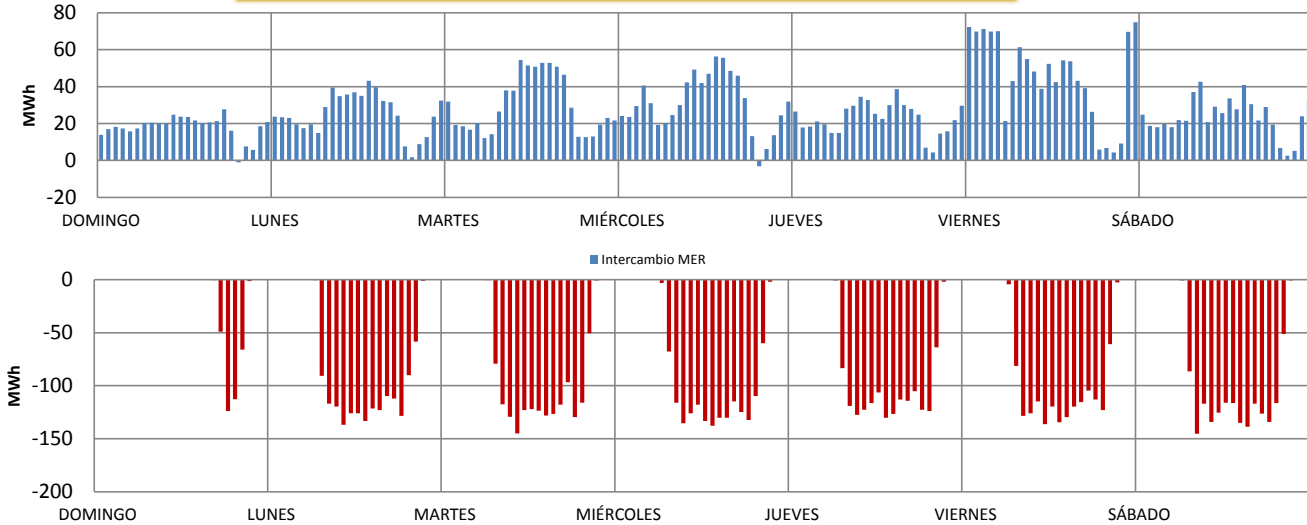
	Promedio Semanal	
US Gulf	107.41	▼ -1.49
NY Cargo	117.87	▼ -3.76
WTI	102.98	▲ 0.33

	Cota Actual	
CHIXOY	782.50	▼ -1.17
AMATITLÁN	1187.69	▼ -0.13

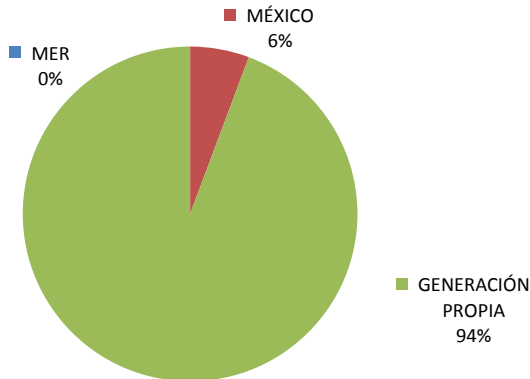
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

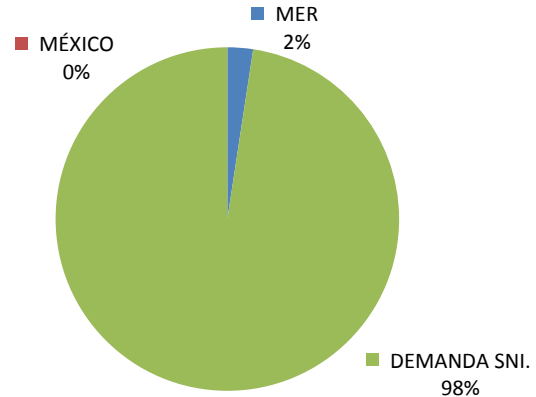


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	4,737.51	74.85	viernes	24	-3.12	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,045.48	-145.39	sábado	9	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	187.77 \$/MWh	1,472.16 MW	1,480.31 MW	74.85 MWh	(145.39)MWh
MIN	24.89 \$/MWh	656.64 MW	635.60 MW	(3.12)MWh	0.00 MWh
PROM	159.81 \$/MWh	1,023.03 MW	1,109.70 MW	4,737.51 MWh *	(10,045.48) 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).