



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

## DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 04 al 10 de septiembre del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.26	sábado	7.00
DEMANDA	613.2	lunes	3.00

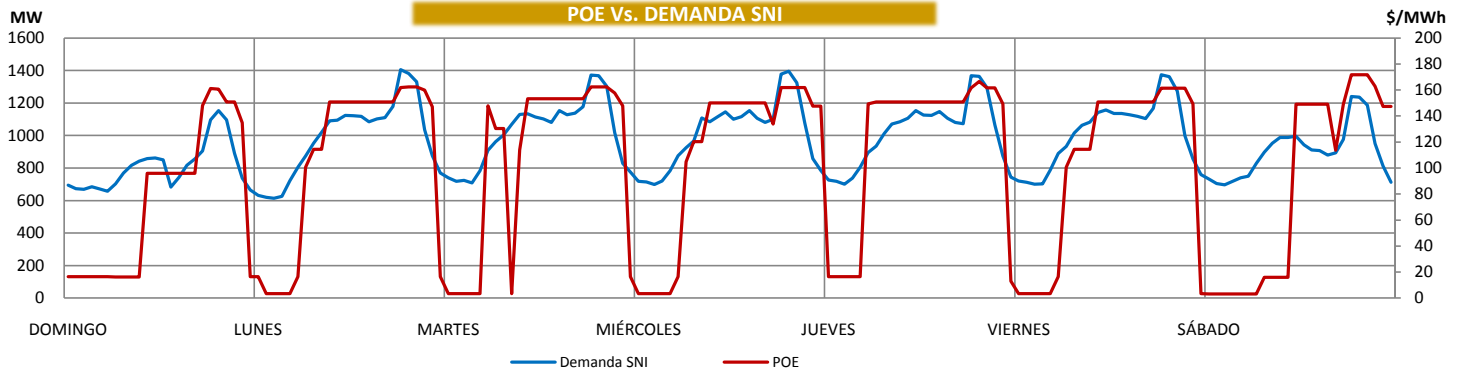
	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.78	sábado	19.00
DEMANDA	1404.4	lunes	19.00

	PROM		
SPOT	100.81	▲	6.82
DEMANDA	964.80	▲	-8.21

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.79

### POE Vs. DEMANDA SNI



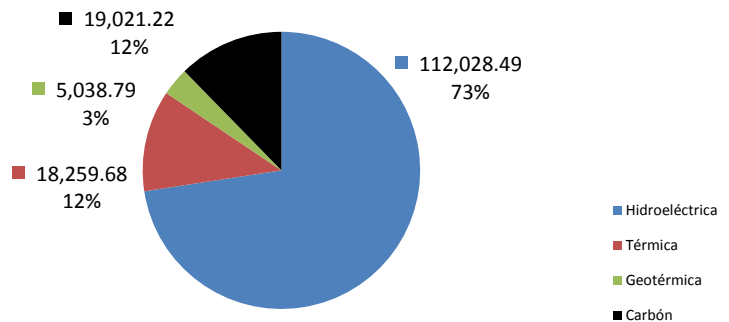
Nota:

### FACTOR DE UTILIZACIÓN

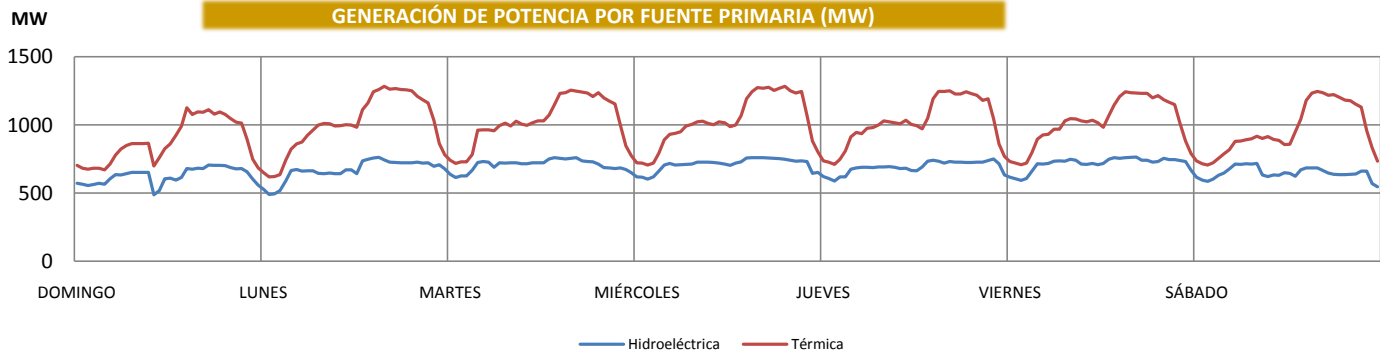
	Hidro	Geo	Termo
Min	73%	78%	13%
Max	85%	80%	19%

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

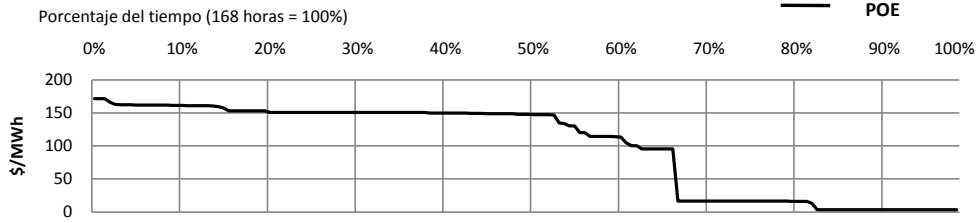
### GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



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



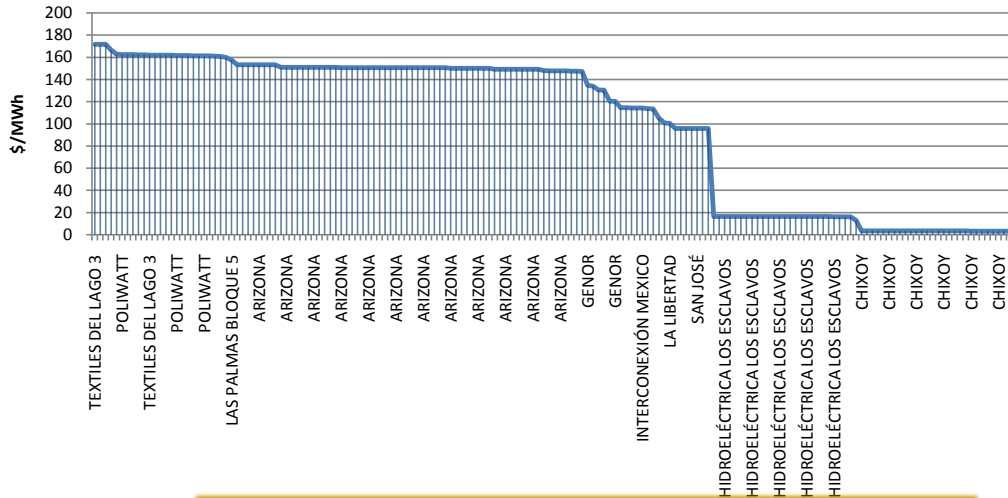
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	172.00	43
100.01	150.00	20
3.26	100.00	37

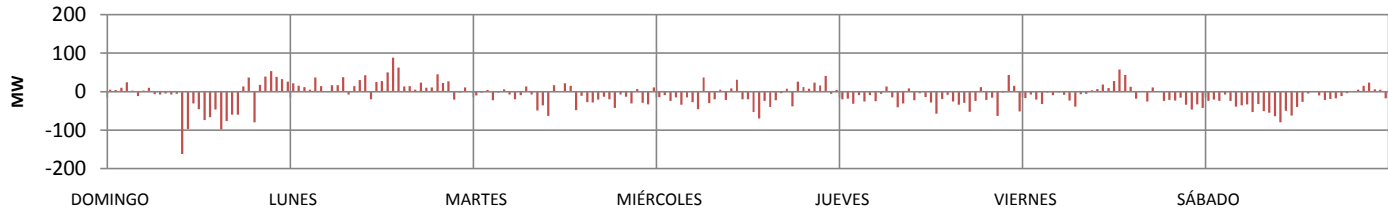
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



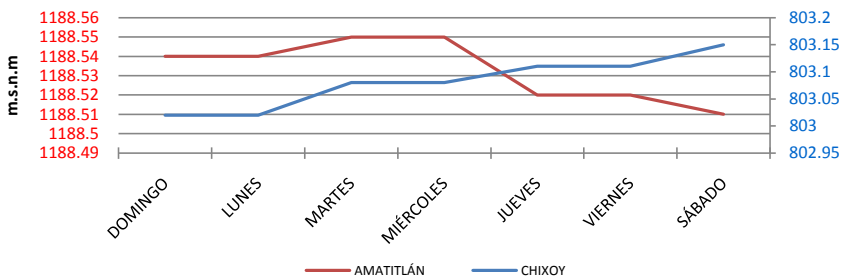
ARIZONA	38%
CHIXOY	17%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	15%
POLIWATT	11%
SAN JOSÉ	4%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%
GENOR	4%
TEXTILES DEL LAGO 3	2%
LA LIBERTAD	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
HIDROELÉCTRICA RENACE	1%
ELECTROGENERACIÓN	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-23.73%	-161.83	domingo	14.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.01	viernes	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1400.04	martes	19.00
MÁXIMO REAL		1404.40	lunes	19.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

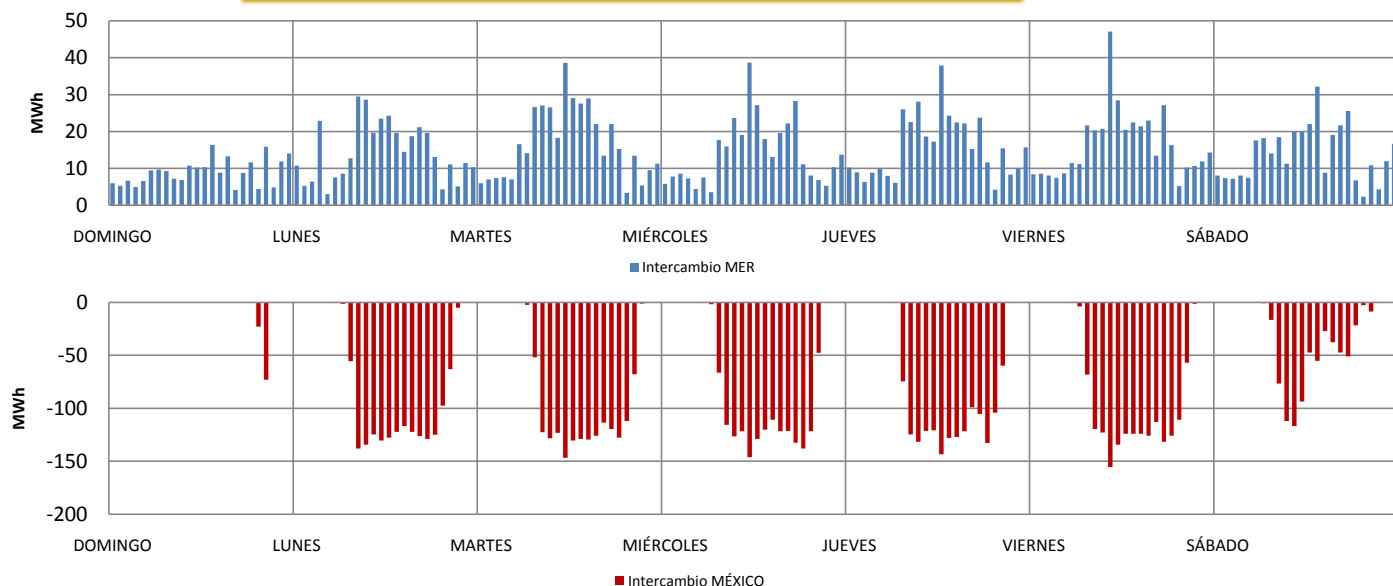


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

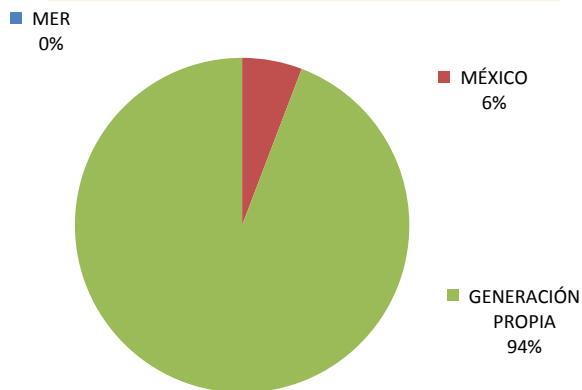
	Promedio Semanal		
US Gulf	99.14	▼	-0.64
NY Cargo	100.24	▼	-1.43
WTI	87.46	▼	-0.39
	Cota Actual		
CHIXOY	803.15	▲	0.13
AMATITLÁN	1188.51	▼	-0.03

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

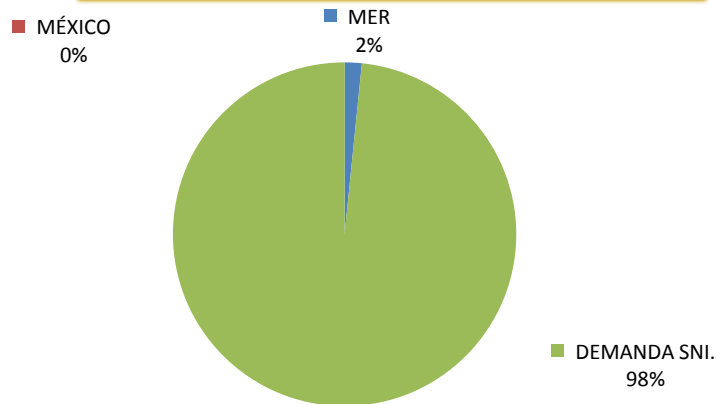


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,436.81	47.07	viernes	11	2.29	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,919.55	-155.56	viernes	11	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.78 \$/MWh	1,404.40 MW	1,400.04 MW	47.07 MWh	( 155.56)MWh
MIN	3.26 \$/MWh	613.20 MW	601.10 MW	2.29 MWh	0.00 MWh
PROM	100.81 \$/MWh	964.80 MW	1,052.79 MW	2,436.81 MWh *	( 8,919.55) 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).