



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

## DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de julio del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.28	lunes	1.00
DEMANDA	657.9	lunes	3.00

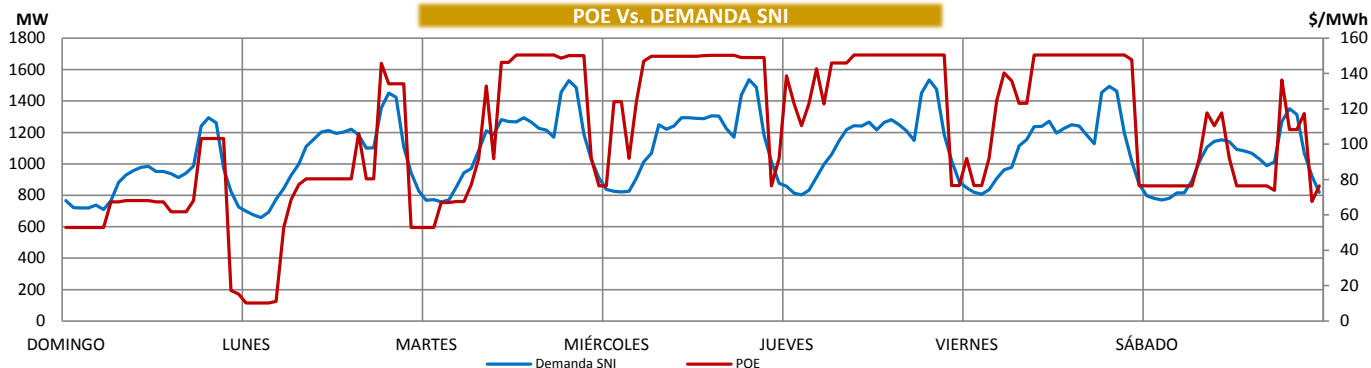
	MAX	DÍA	HORA
SPOT	150.48	martes	13.00
DEMANDA	1535.4	miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	106.45	▲ 19.77
DEMANDA	1071.23	▲ 23.12

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.76

### POE Vs. DEMANDA SNI

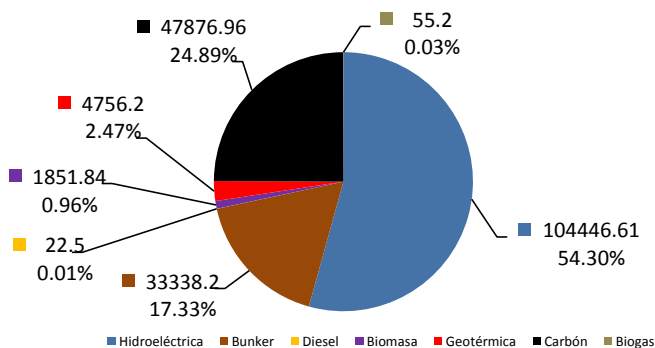


### FACTOR DE UTILIZACIÓN

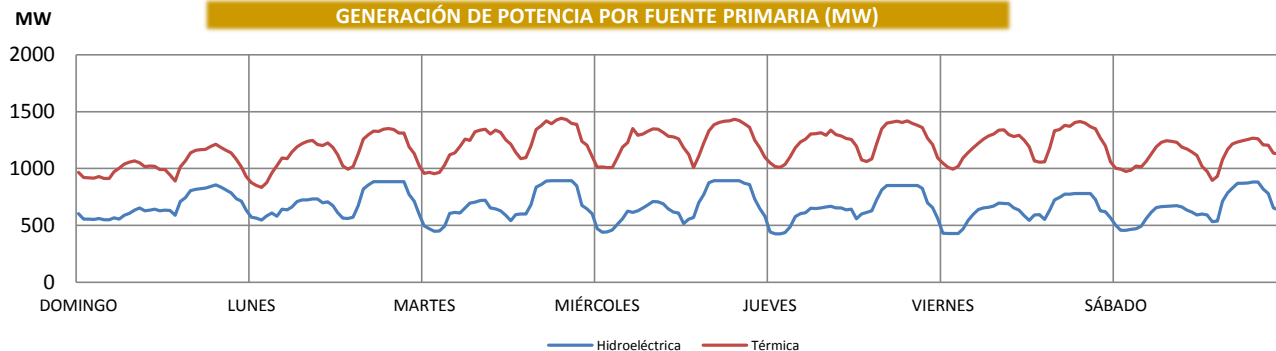
	Hidro	Geo	Termo
Min	64%	69%	22%
Max	71%	92%	38%

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

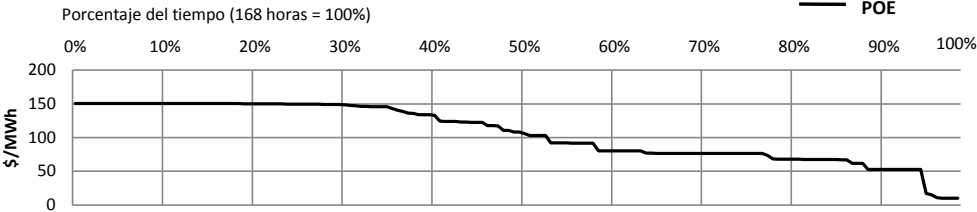
### GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



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



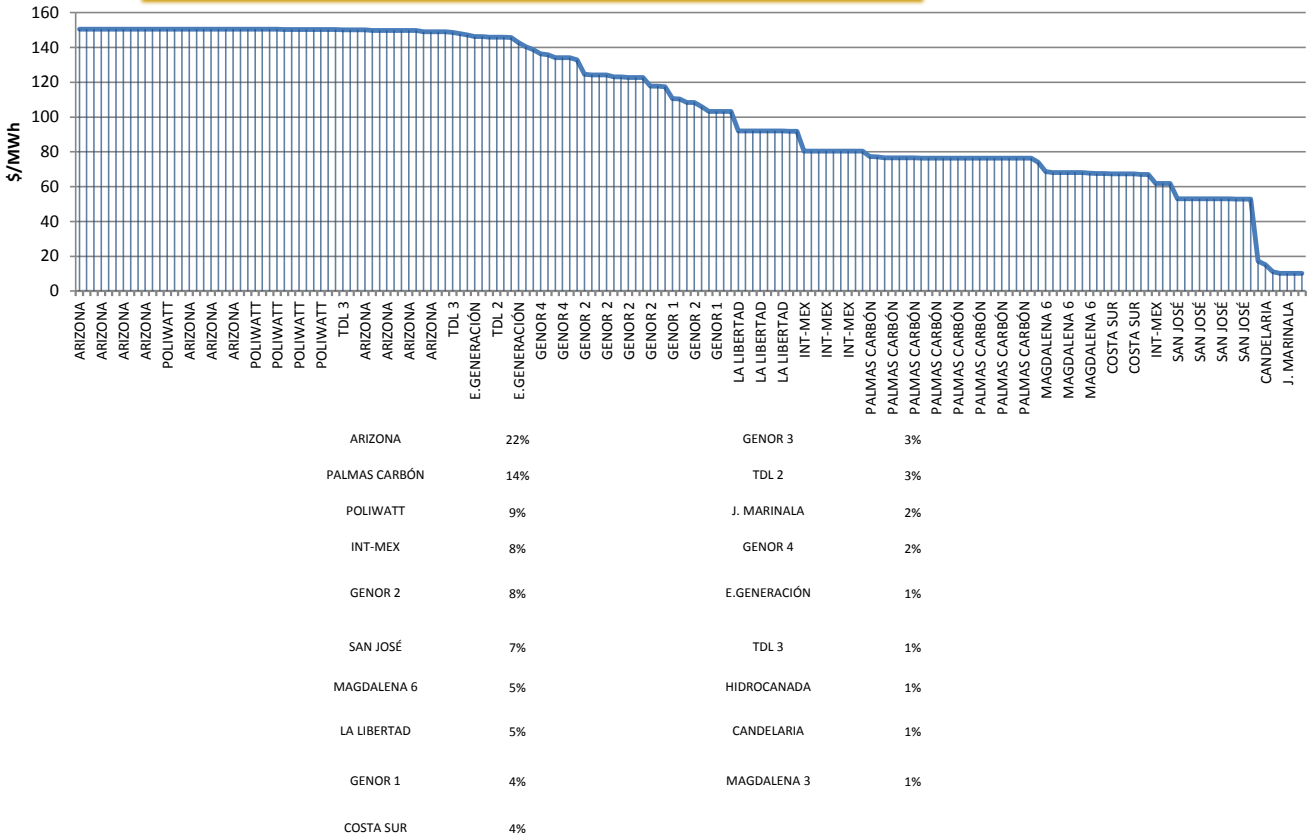
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



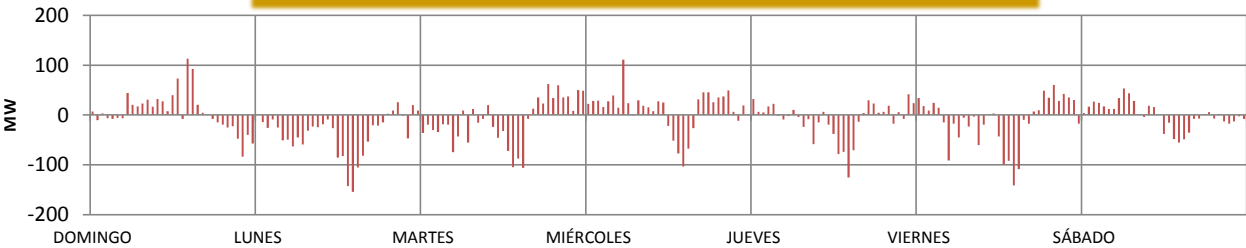
De	A	%
146.01	151.00	33%
77.01	146.00	32%
10.00	77.00	35%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



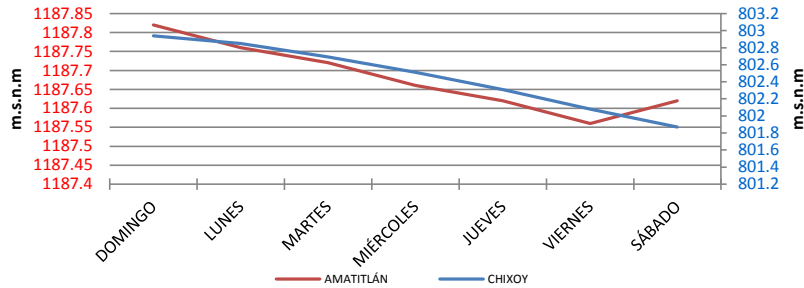
DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA  
DIFERENCIA MÍNIMA  
MÁXIMO PROGRAMADO  
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-13.34%	-154.49	lunes	18.30
0.03%	0.33	sábado	16.00
	1503.92	jueves	19.30
	1535.40	miércoles	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

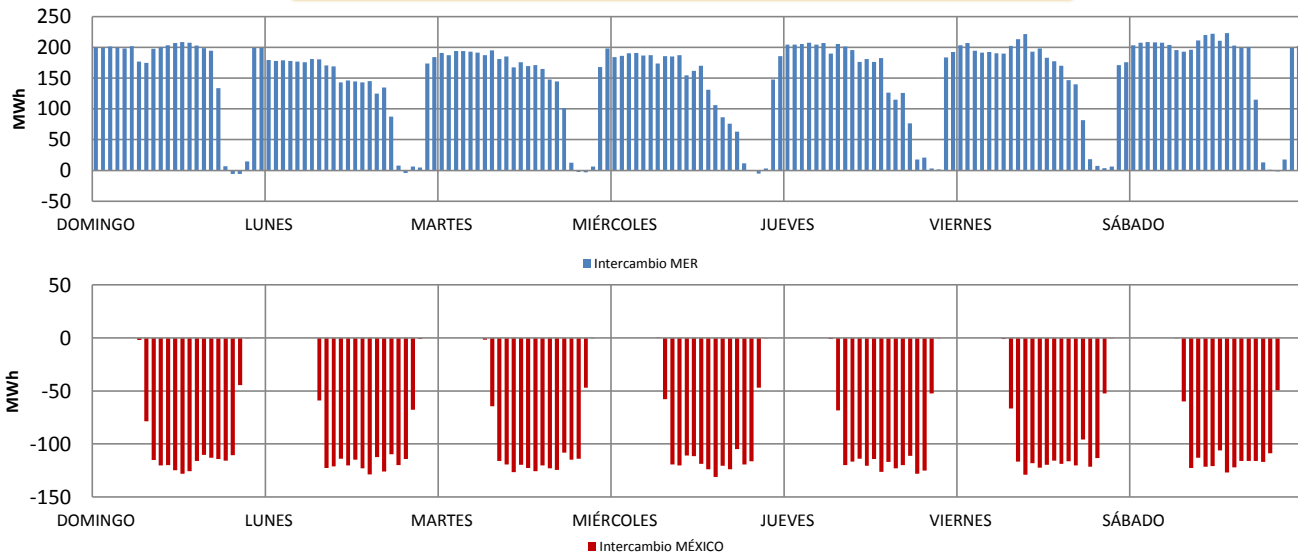
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

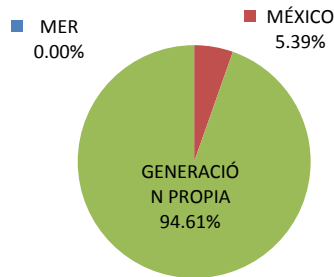
Promedio Semanal		
US Gulf	88.64	▼ -2.41
NY Cargo	95.28	▼ -4.20
WTI	102.60	▼ -2.07
Cota Actual		
CHIXOY	801.87	▼ -1.07
AMATITLÁN	1187.62	▼ -0.20

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

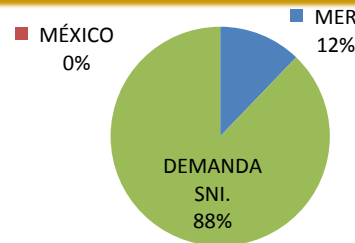


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	25,134.64	223.3	sábado	14	-5.96	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,773.05	-131.11	miércoles	15	0.31	miércoles	7

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



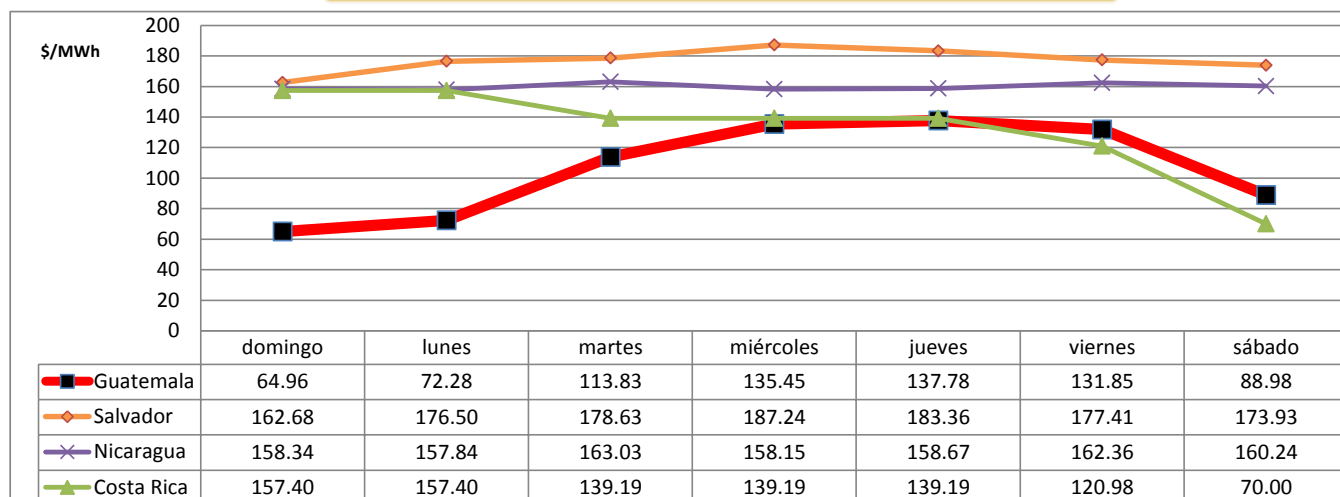
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.48 \$/MWh	1,535.40 MW	1,503.92 MW	223.30 MWh	(131.11)MWh
MIN	10.28 \$/MWh	657.90 MW	683.79 MW	(5.96)MWh	0.31 MWh
PROM	106.45 \$/MWh	1,071.23 MW	1,148.87 MW	25,134.64 MWh *	(10,773.05) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

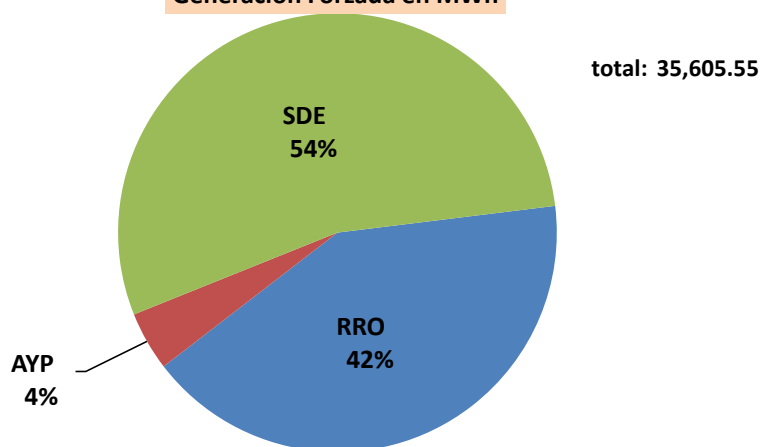
▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

\* Intercambio Neto

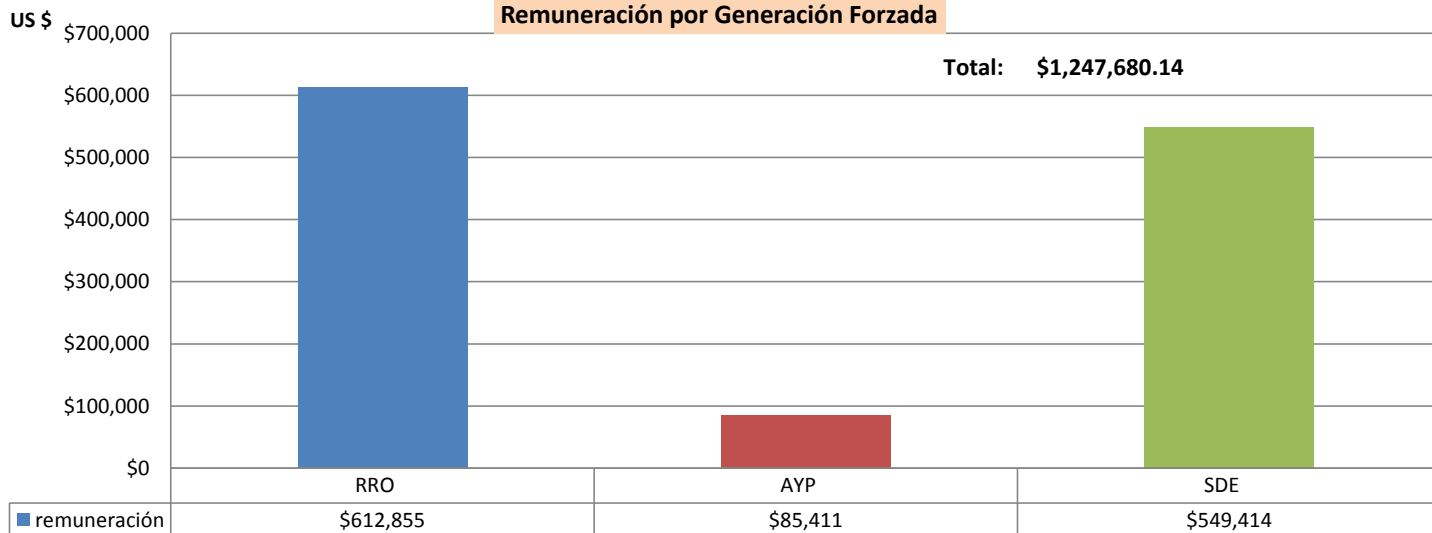
Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



Generación Forzada en MWh



Remuneración por Generación Forzada



\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.