

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

Semana comprendida del 03 al 09 de octubre del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

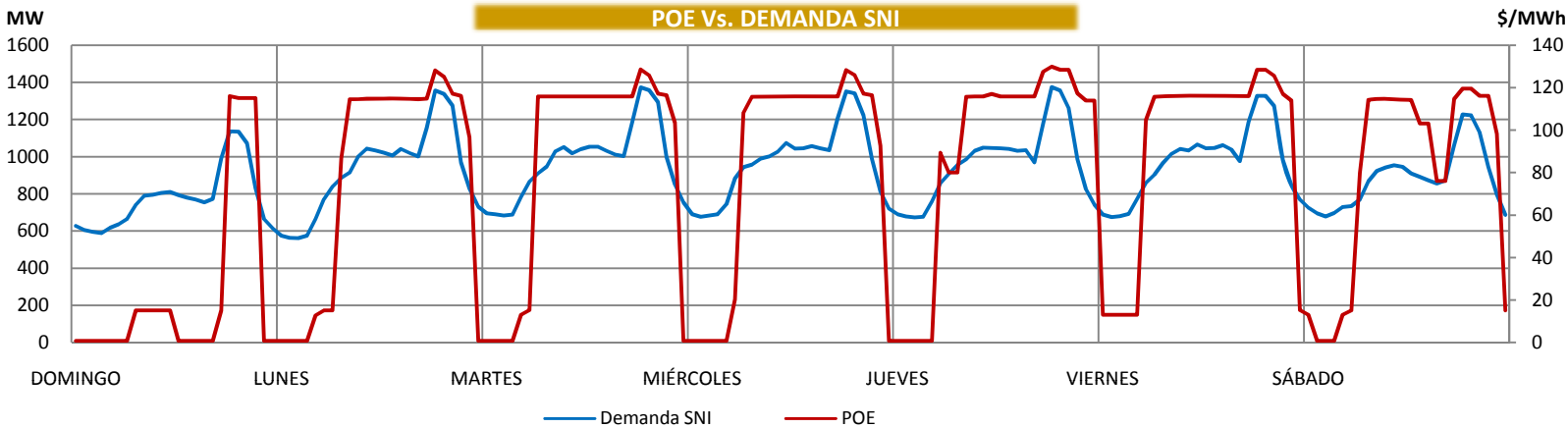
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.81	Sábado	2.00
DEMANDA	560.94	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	129.98	Jueves	19.00
DEMANDA	1375.21	Jueves	18.45

	PROM	
SPOT	75.34	▲ 2.88
DEMANDA	922.01	▲ -10.14

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.84**



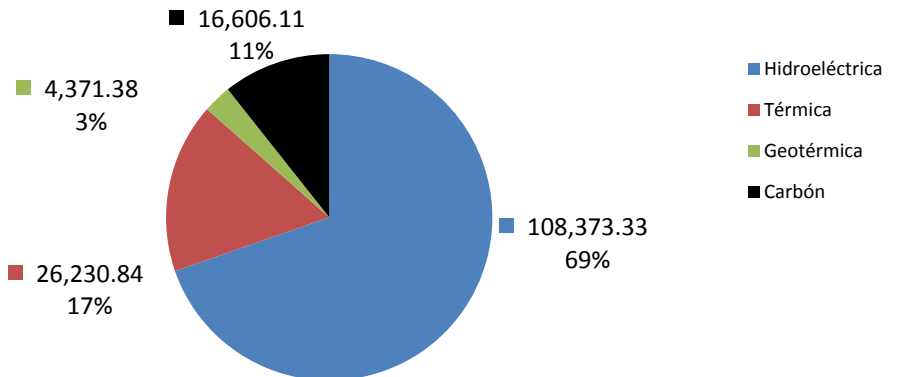
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

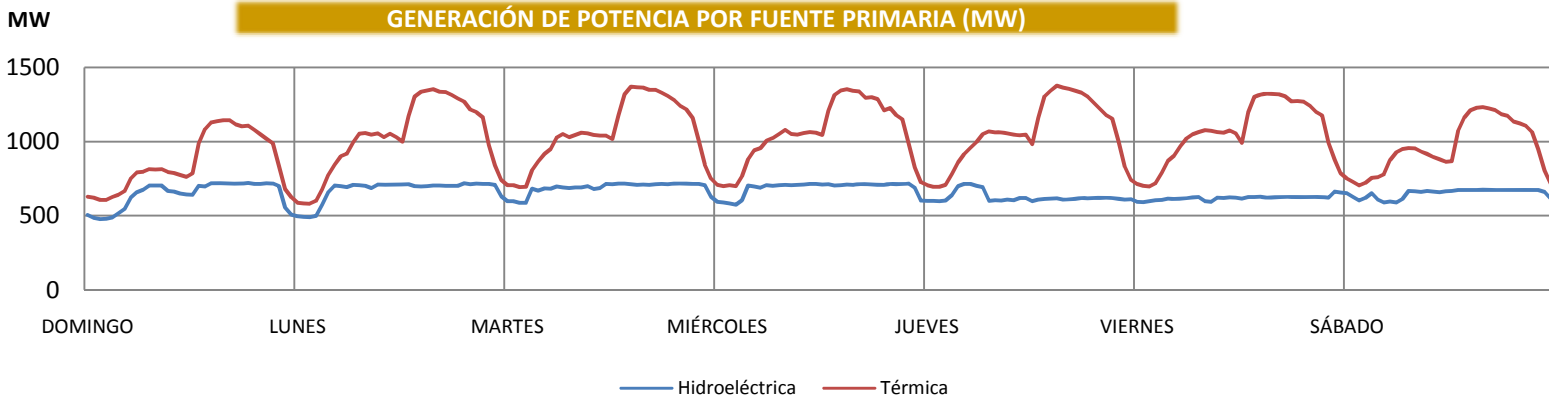
	Hidro	Geo	Termo
Min	77%	61%	10%
Max	85%	83%	25%

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

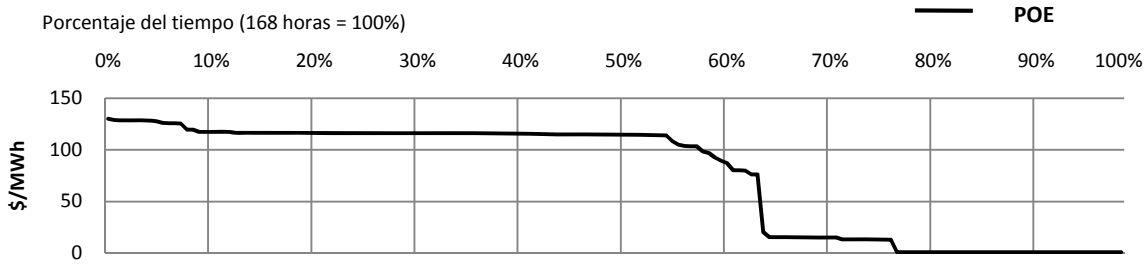
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



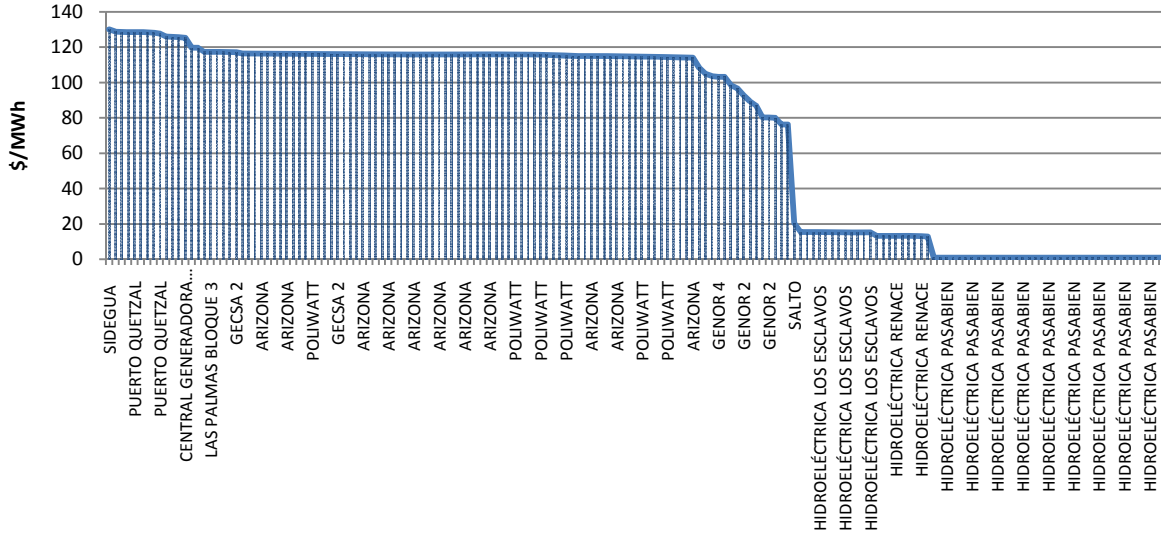
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	116	23
115	100	36
99	0.81	42

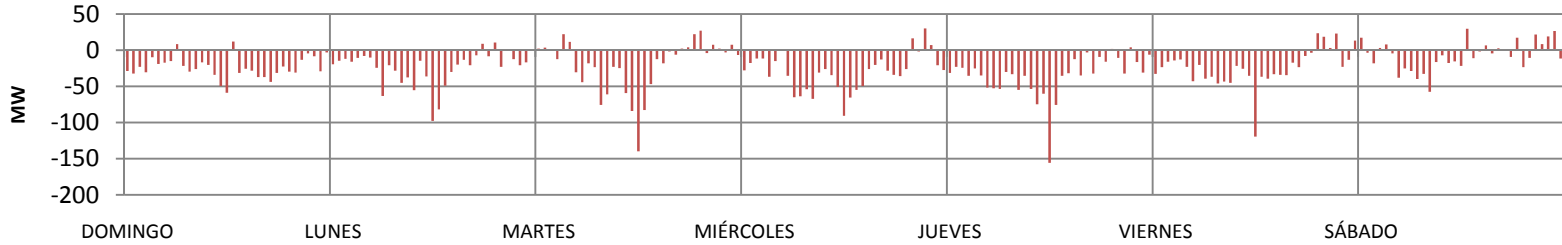
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



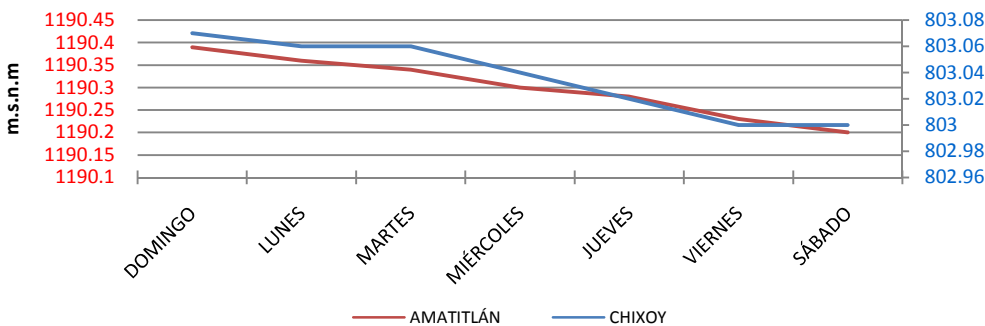
ARIZONA	31%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	23%
POLIWATT	10%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	7%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
PUERTO QUETZAL	5%
GENOR 2	4%
GENOR 4	2%
ELECTROGENERACIÓN	2%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-16.06%	-155.69	Jueves	17.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.02%	0.27	Sábado	19.30
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1388.00	Martes	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>		1375.21	Jueves	18.45

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



## COMBUSTIBLES

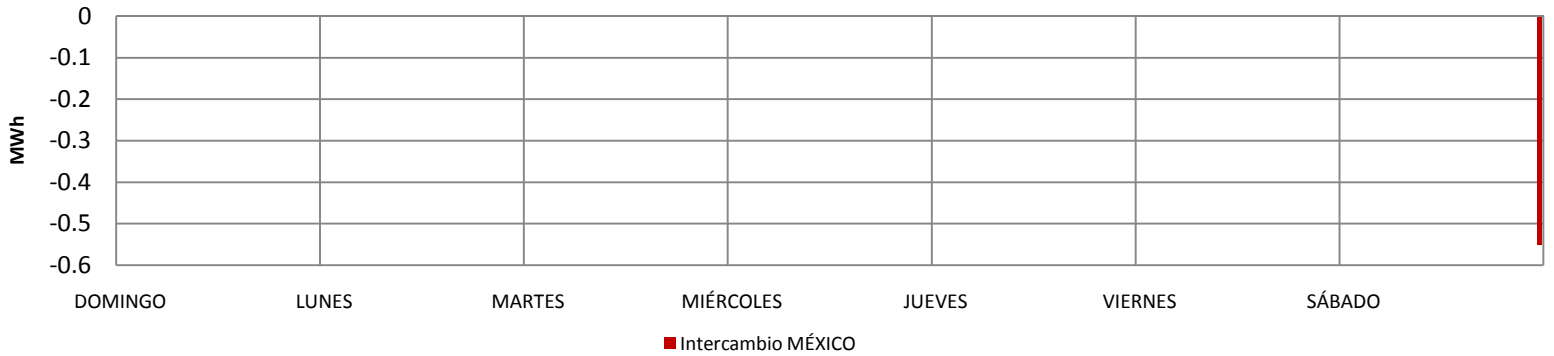
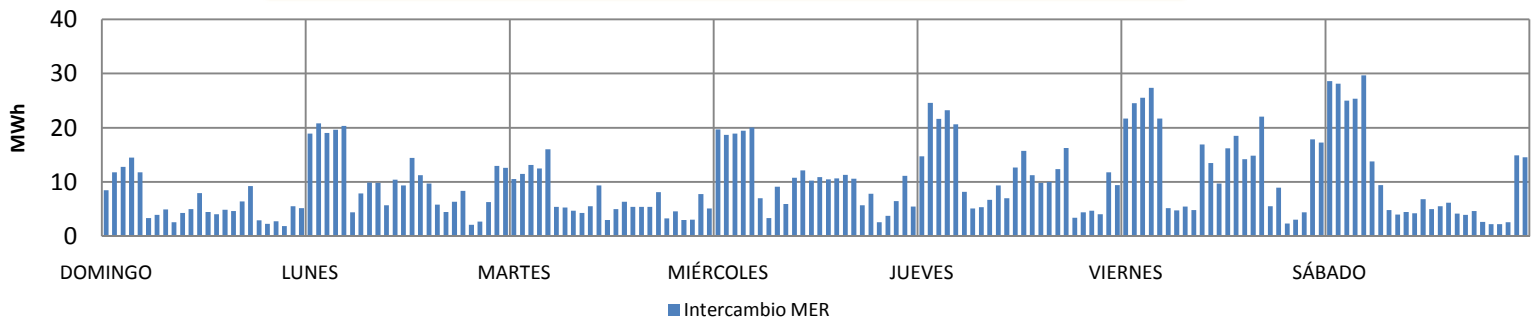
	Promedio Semanal	
US Gulf	72.71	▲ 4.05
NY Cargo	74.51	▲ 2.31
WTI	82.37	▲ 3.95

	Cota Actual	
CHIXOY	803.00	▼ -0.07
AMATITLÁN	1190.20	▼ -0.19

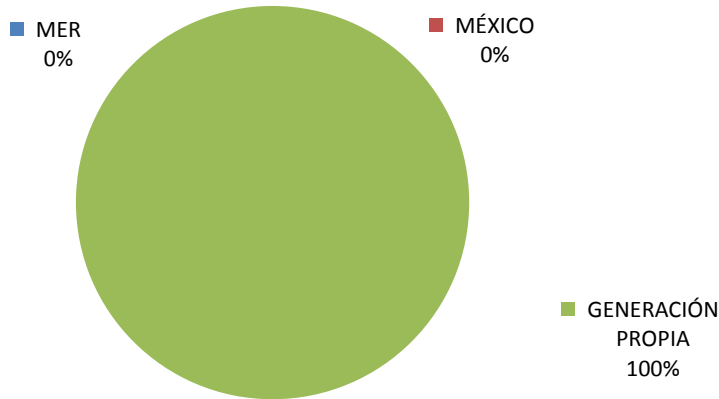
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

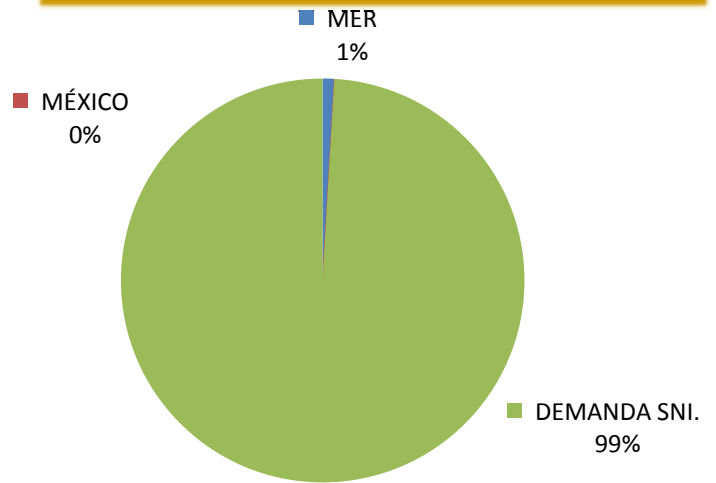


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,669.54	29.7	Sábado	5	1.89	Domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-0.55	-0.55	Sábado	24	0	Miércoles	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	129.98 \$/MWh	1,375.21 MW	1,388.00 MW	29.70 MWh	(0.55)MWh
MIN	0.81 \$/MWh	560.94 MW	572.80 MW	1.89 MWh	0.00 MWh
PROM	75.34 \$/MWh	922.01 MW	1,029.92 MW	1,669.54 MWh *	(0.55) 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

\* Intercambio Neto

<http://www.cnee.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)