

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

Septiembre 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

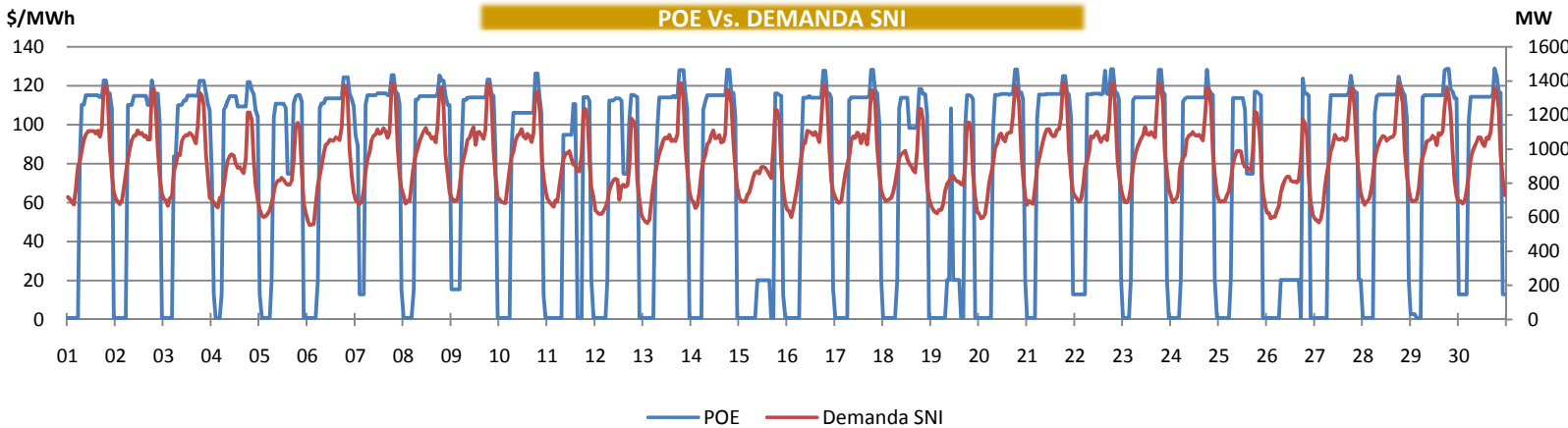
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.88	03	1.00
DEMANDA	554.63	06	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	128.83	30	19.00
DEMANDA	1,389.73	23	18.45

	PROM	
SPOT	74.63	▲ 5.96
DEMANDA	938.22	▲ 3.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.82**



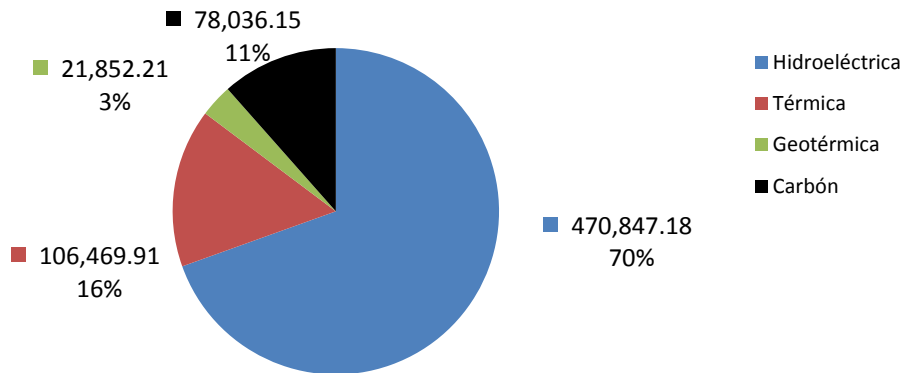
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

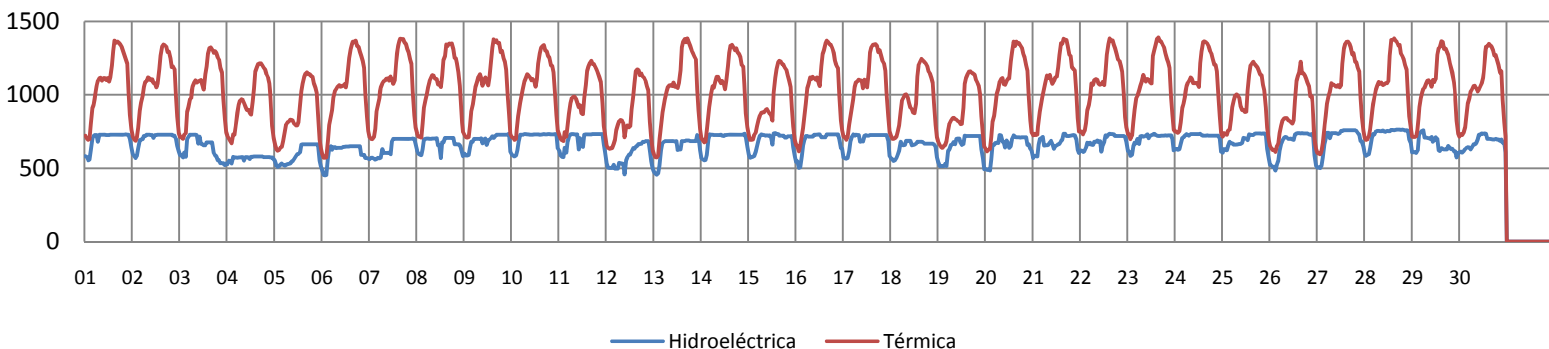
	Hidro	Geo	Termo
Min	69%	51%	9%
Max	89%	86%	25%

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

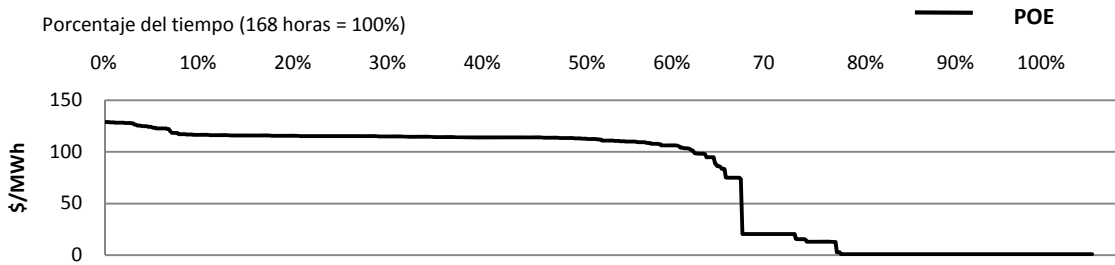
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



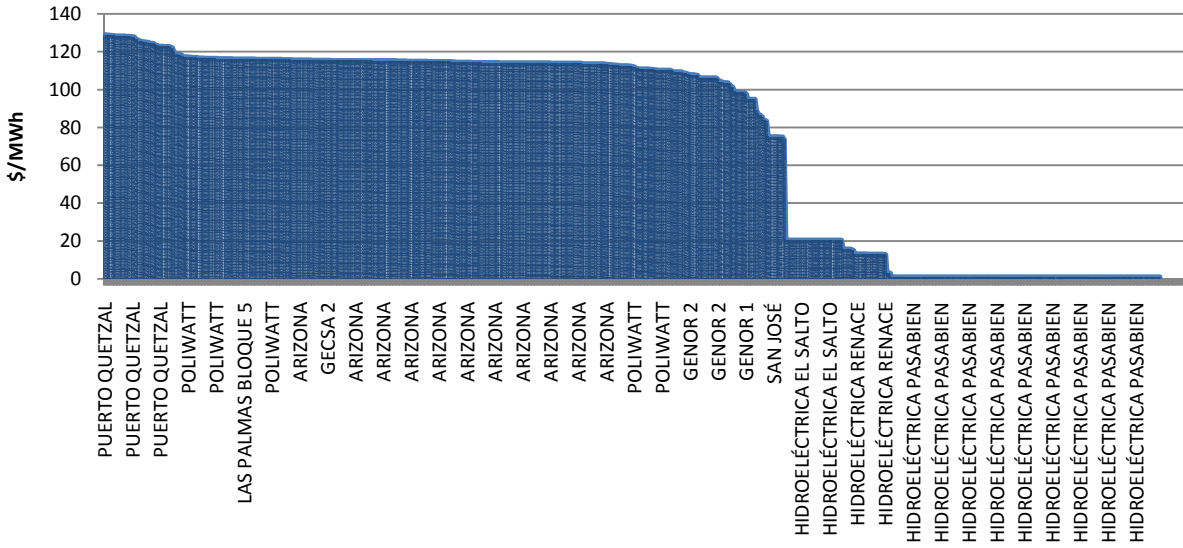
## CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	120	11
119	100	40
99	0.81	49

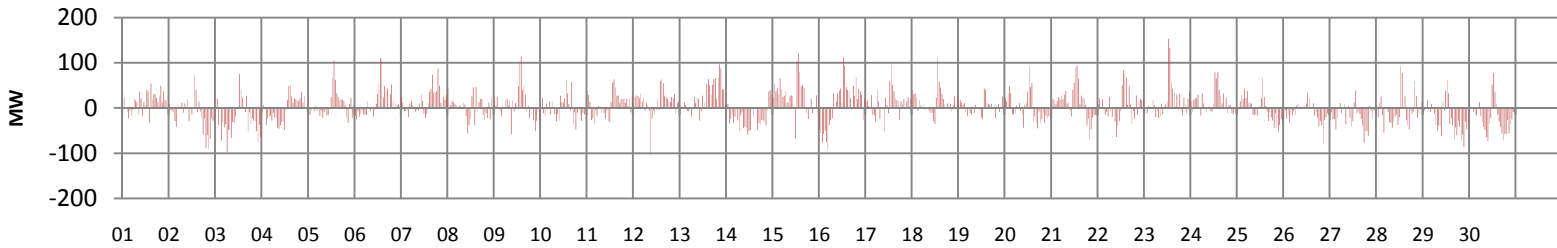
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



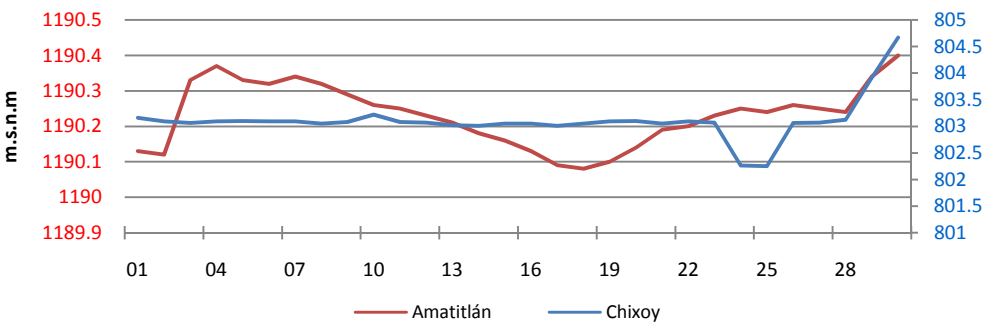
ARIZONA	30%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	26%
POLIWATT	12%
HIDROELÉCTRICA EL SALTO	5%
PUERTO QUETZAL	5%
HIDROELÉCTRICA RENACE	3%
GENOR 2	3%
GENOR 1	2%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
SAN JOSÉ	2%
GENOR 3	1%

## DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	12.26%	153.45	23	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	0	17	4.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1,391.10	20	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1,389.73	23	18.45

## COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



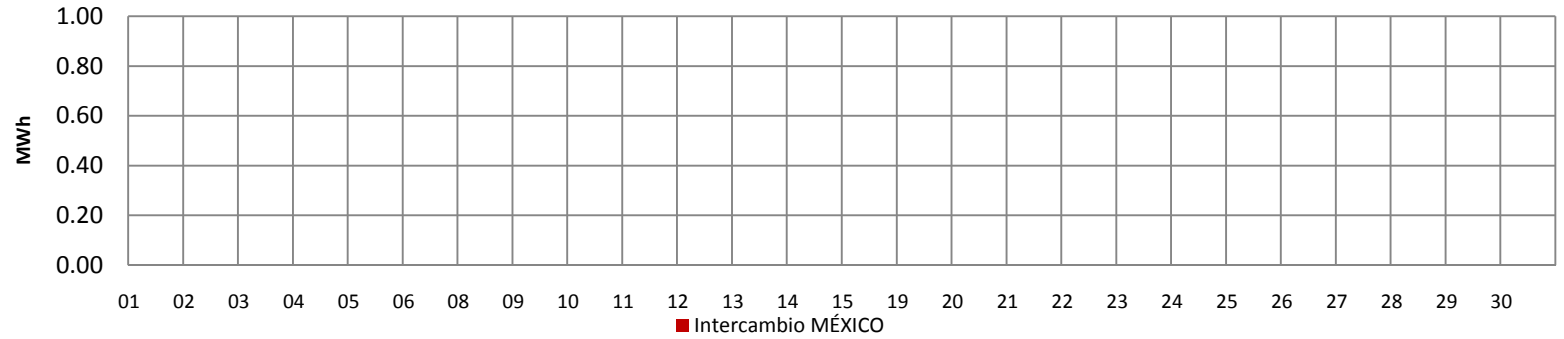
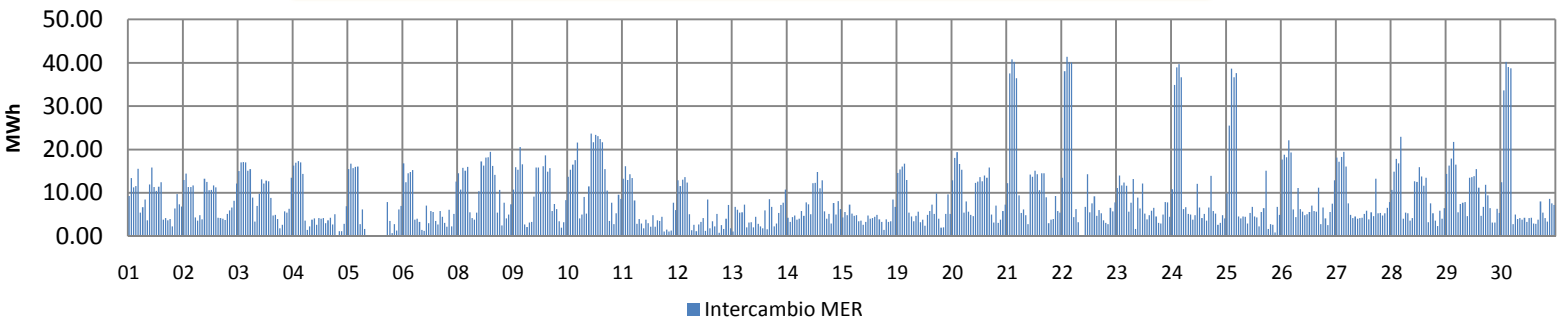
— Amatitlán — Chixoy

## COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	67.16	▲ 1.89
NY Cargo	71.57	▲ 2.02
WTI	75.55	▲ 2.01
	Cota Actual	
CHIXOY	804.67	▲ 1.51
AMATITLÁN	1190.40	▲ 0.27

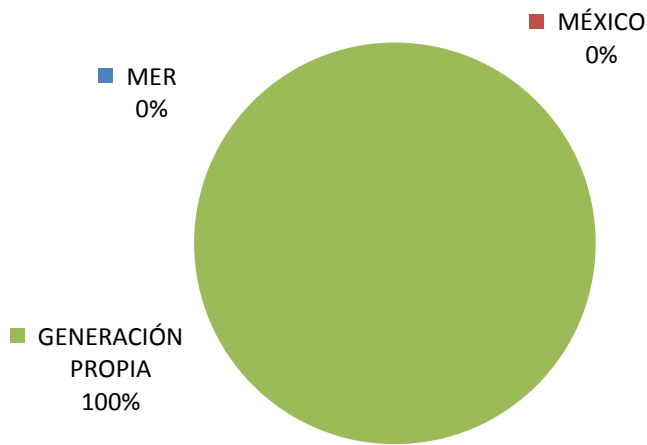
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

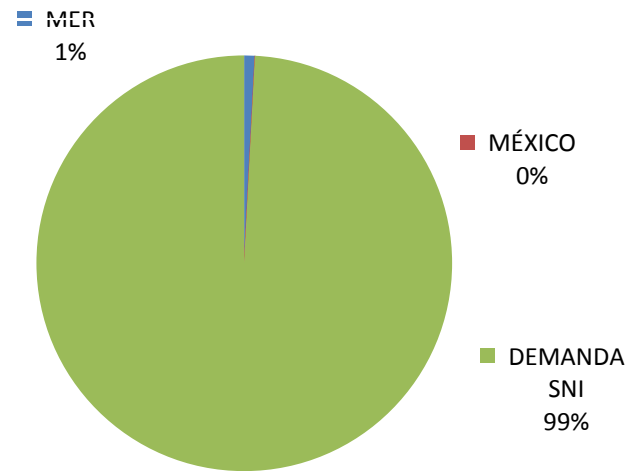


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,361.51	41.36	22	3.00	0	05	9.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	0.00	0.00	02	1.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	128.83 \$/MWh	1,389.73 MW	1,391.10 MW	41.36 MWh	0.00 MWh
MIN	0.88 \$/MWh	554.63 MW	562.50 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	74.63 \$/MWh	938.22 MW	1,015.78 MW	5,361.51 MWh *	0.00 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.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

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