

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

Octubre 2009

GUATEMALA, GUATEMALA

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

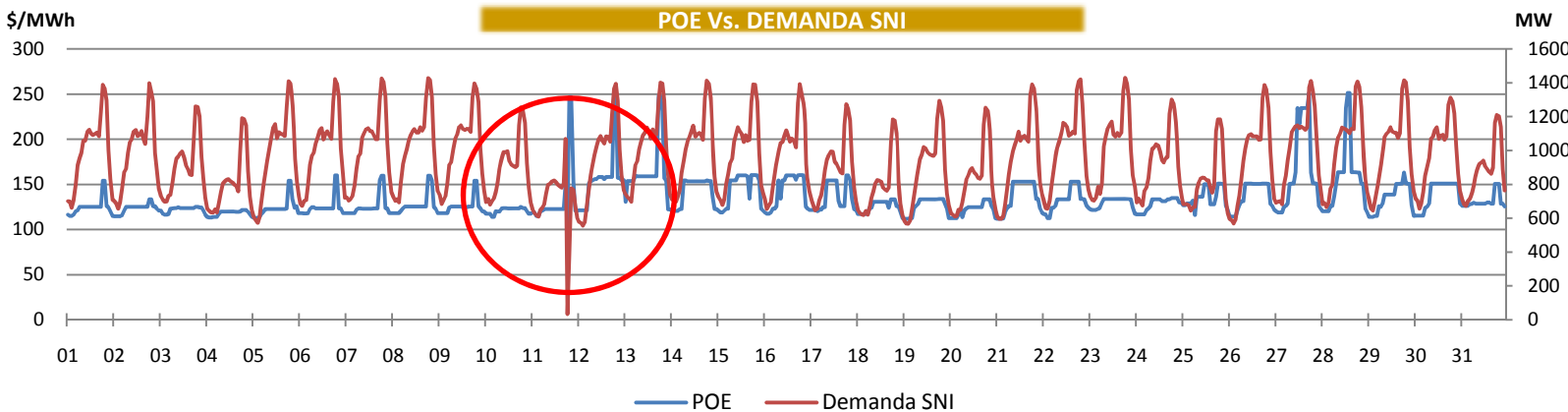
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	106.64	11	19.00
DEMANDA	19.2	11	18.15

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	251.39	28	14.00
DEMANDA	1429.75	23	18.45

	PROM	
SPOT	134.24	▲ 11.28
DEMANDA	948.17	▲ 948.17

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.53**



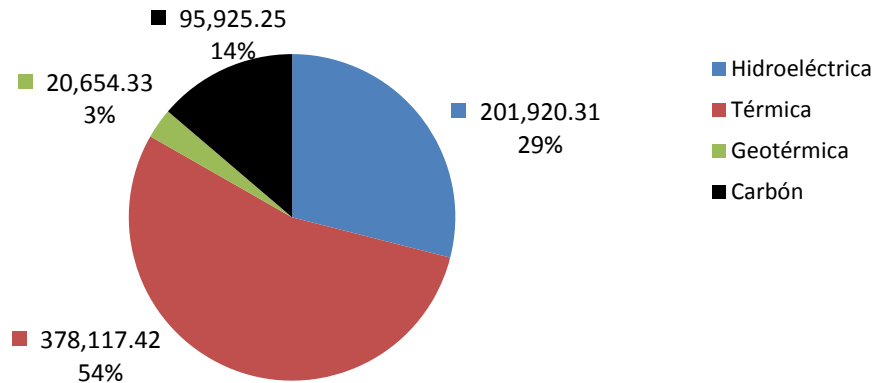
**Nota:** El día 11 a las 18:04 horas se produce una desconexión del Sistema Nacional Interconectado a causa de una explosión de un pararrayos en el enlace 1 de las subestaciones Escuintla 1 y Escuintla 2 (230 KV).

**FACTOR DE PLANTA**

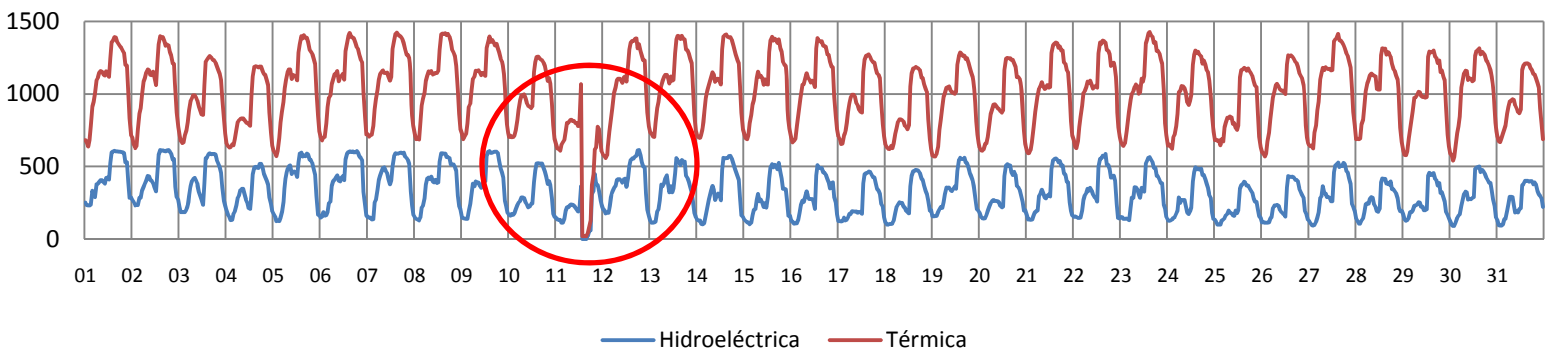
	Hidro	Geo	Termo
Min	27%	37%	35%
Max	54%	101%	57%

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

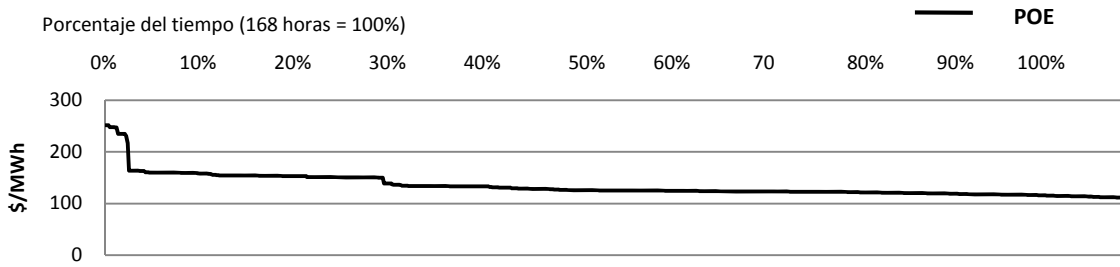
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



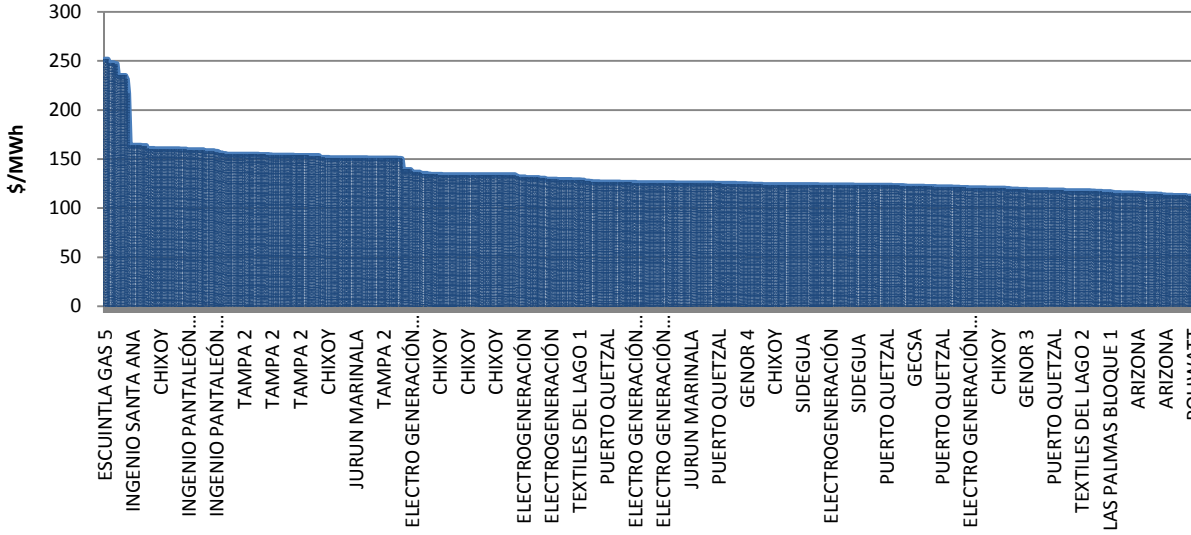
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
216	251	2
120	163	79
106	119	19

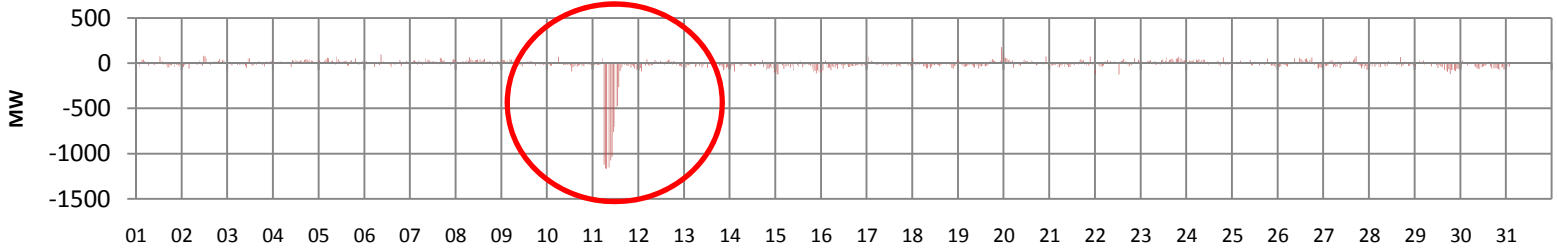
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



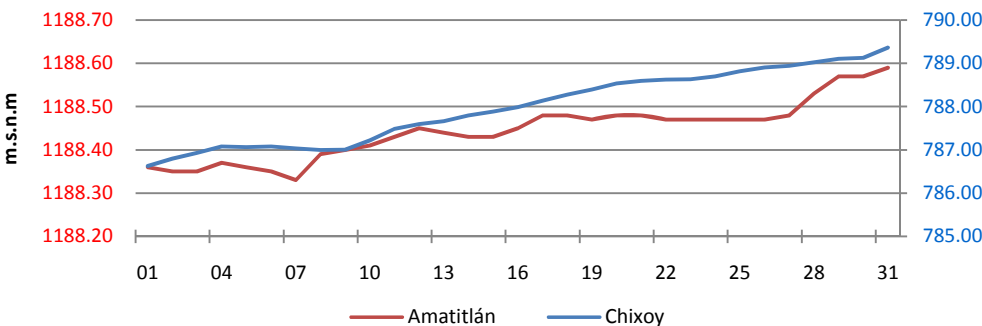
CHIXOY	21%
PUERTO QUETZAL	18%
TAMPA 2	10%
JURUN MARINALA	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	6%
SIDEGUA	5%
INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 1	3%
POLIWATT	3%
GECSA	3%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	3%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-5773.75%	-1168.03	11	18.45
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00%	-0.01	08	14.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>		1429.51	28	18.30
<b>MÁXIMO REAL</b>		1429.75	23	18.45

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

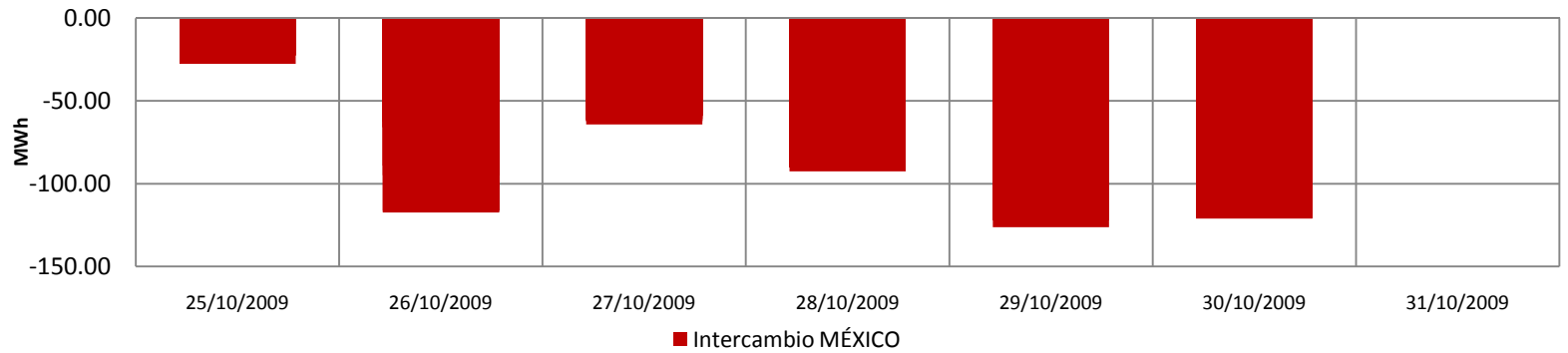
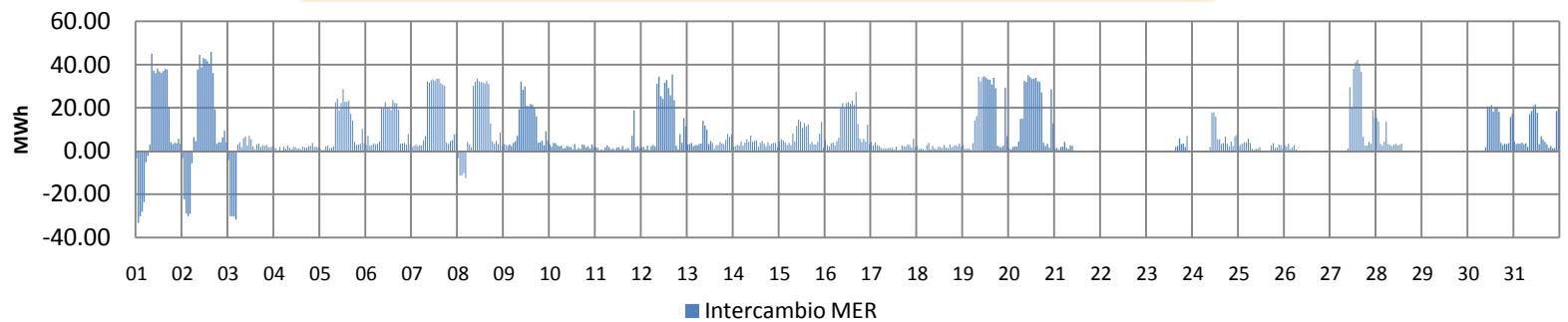


### COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
<b>US Gulf</b>	67.09	▲ 5.91
<b>NY Cargo</b>	68.23	▲ 7.48
<b>WTI</b>	75.83	▲ 8.61
	Cota Actual	
<b>CHIXOY</b>	789.13	▲ 2.50
<b>AMATITLÁN</b>	1188.57	▲ 0.21

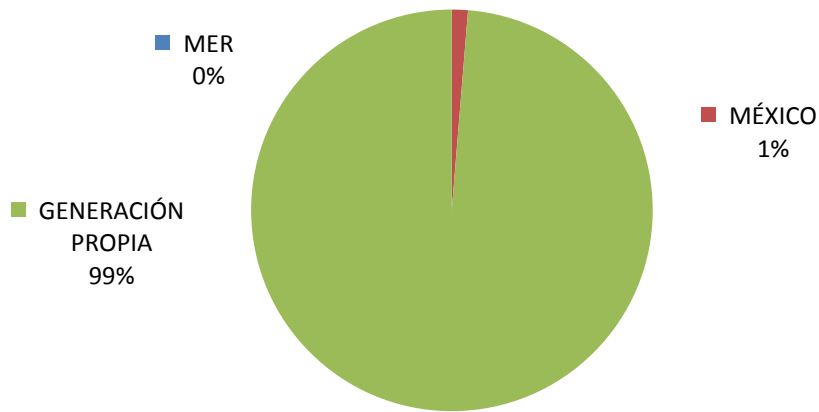
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

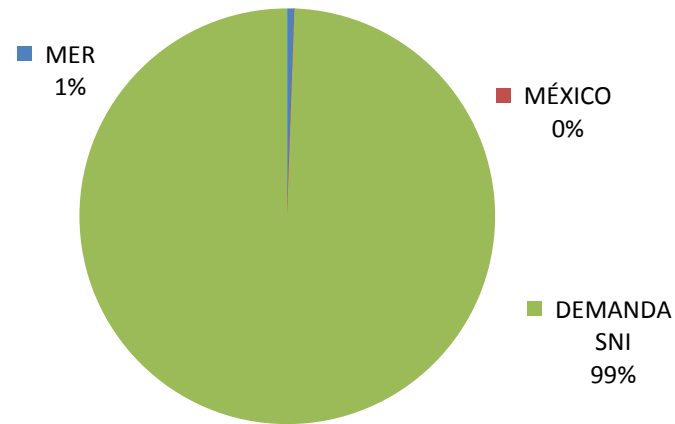


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	5,038.43	45.82	02	16.00	-33.21	01	2.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,101.24	-126.25	29	24.00	0	26	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	251.39 \$/MWh	1,429.75 MW	1,426.38 MW	45.82 MWh	( 126.25)MWh
MIN	106.64 \$/MWh	19.20 MW	571.77 MW	( 33.21)MWh	0.00 MWh
PROM	134.24 \$/MWh	948.17 MW	1,046.45 MW	5,038.43 MWh *	( 6,101.24) MWh *

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

\* Intercambio Neto

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>

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