

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

Septiembre 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

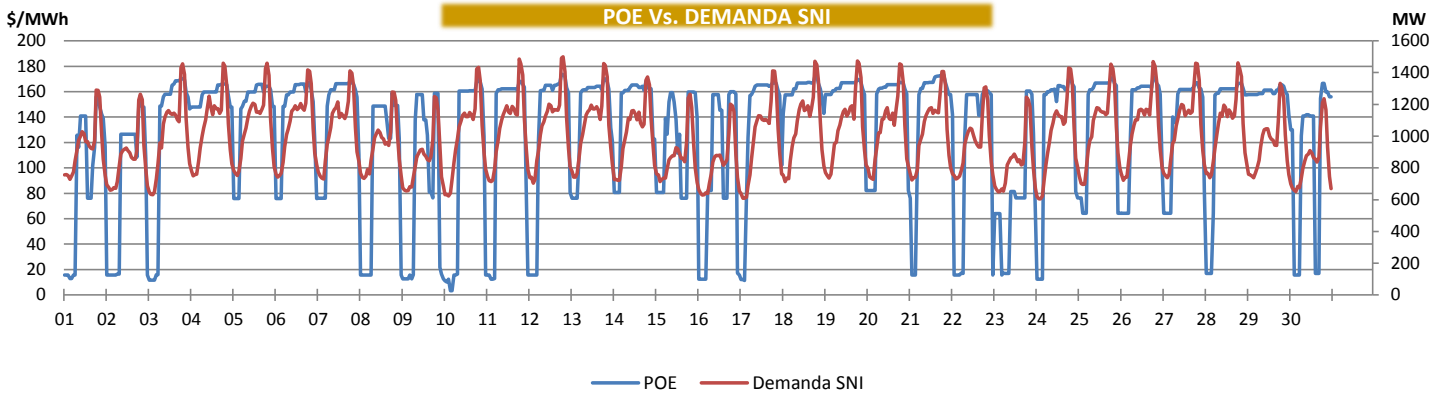
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.40	10	4.00
DEMANDA	605.89	24	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	173.74	21	19.00
DEMANDA	1,499.33	12	19.15

	PROM	
SPOT	127.22	▲ 0.04
DEMANDA	994.64	▼ -19.13

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.74**



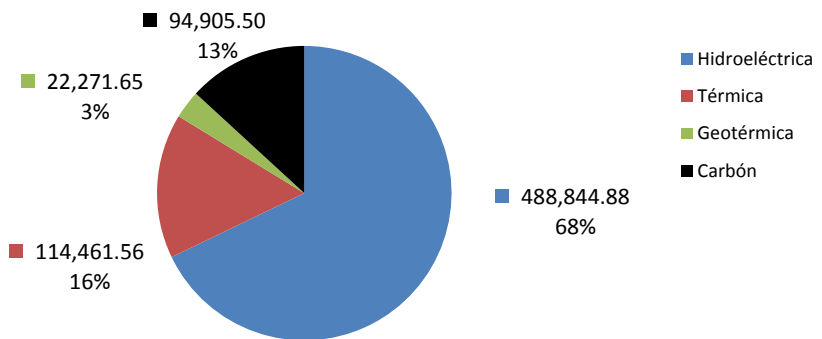
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

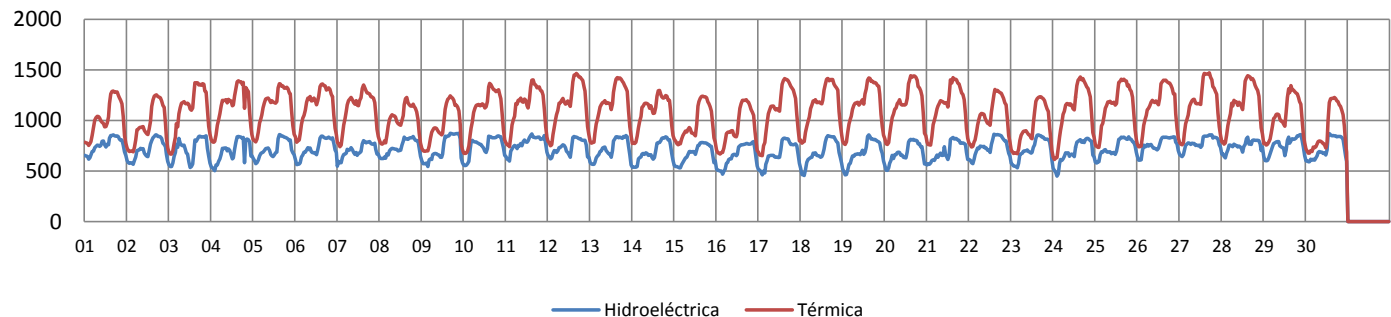
	Hidro	Geo	Termo
Min	65%	79%	7%
Max	81%	83%	29%

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

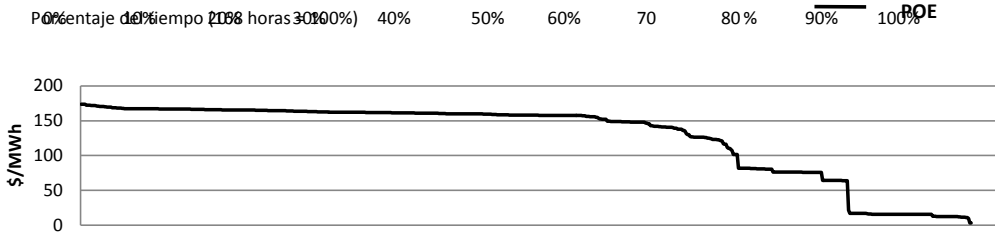
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



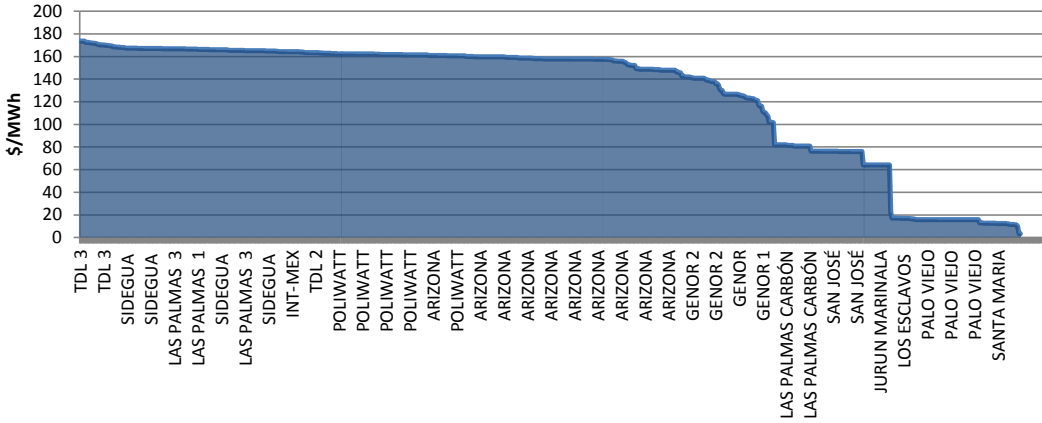
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
160.01	174.00	41.67%
125.01	160.00	28.89%
3.00	125.00	29.44%

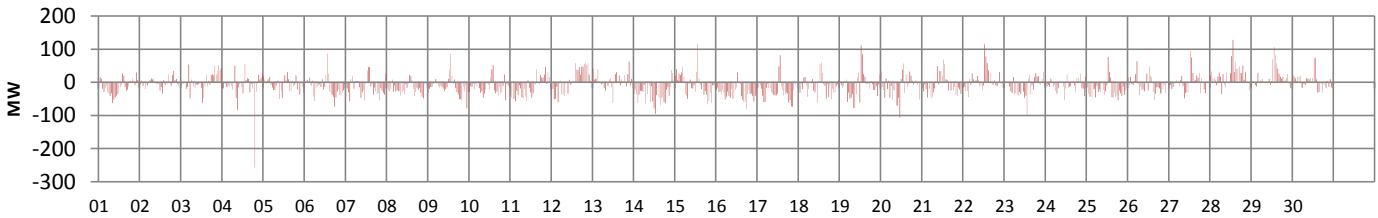
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



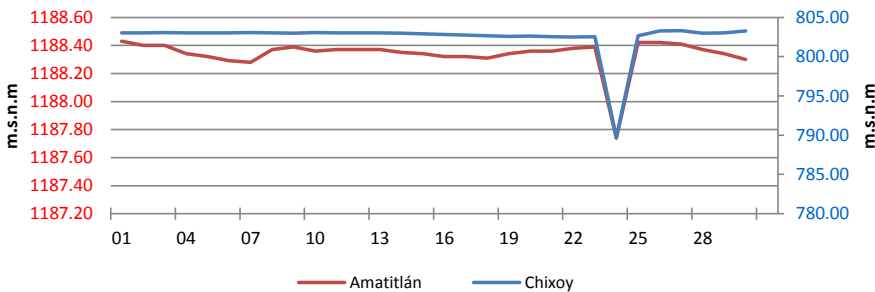
ARIZONA	20%
POLIWATT	17%
PALO VIEJO	7%
SIDEGUA	6%
SAN JOSÉ	6%
GENOR 2	5%
LAS PALMAS CARBÓN	4%
TDL 2	4%
LAS PALMAS 4	4%
JURUN MARINALA	3%
LOS ESCLAVOS	3%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-23.02%	-257.68	04	20.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.01001	09	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,482.50	18	19.00
MÁXIMO REAL		1,499.33	12	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

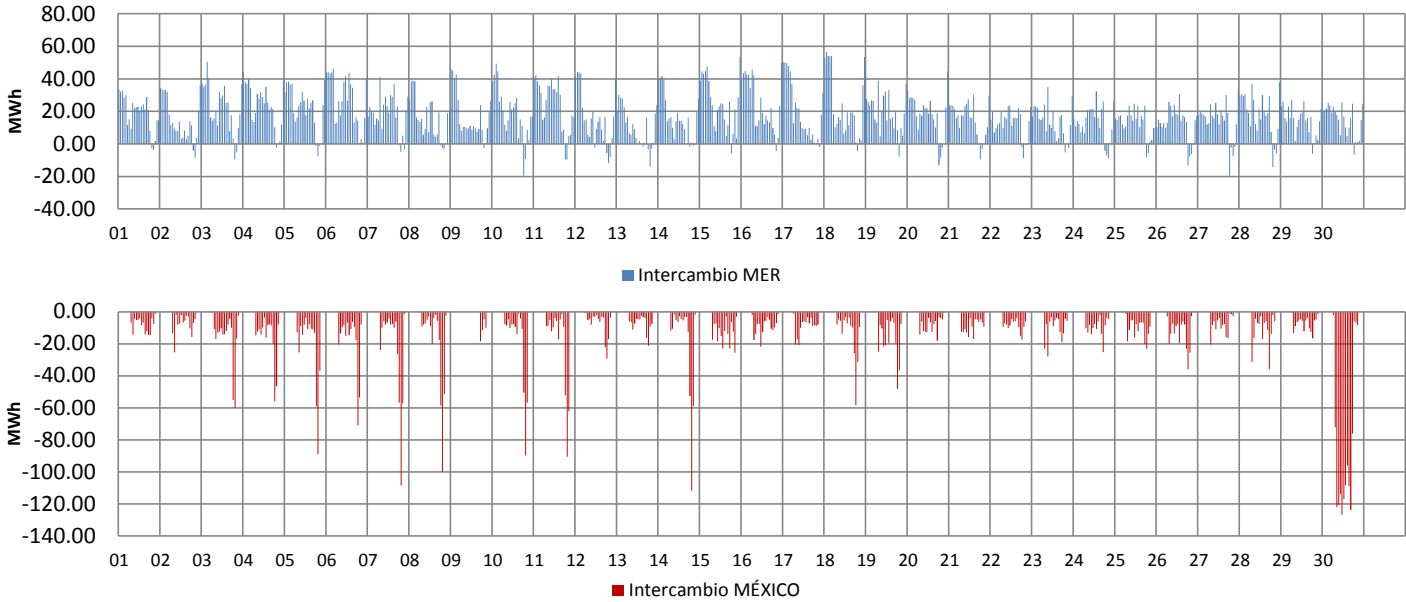


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

### COMBUSTIBLES

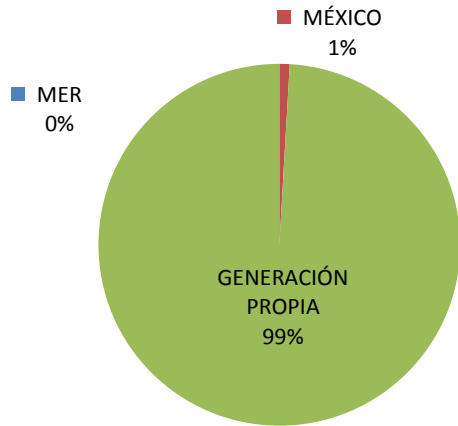
	Promedio Mensual	
US Gulf	101.11	▲ 0.66
NY Cargo	107.72	▼ -1.43
WTI	94.90	▼ -0.72
Cota Actual		
CHIXOY	803.28	▲ 0.27
AMATITLÁN	1188.30	▼ -0.13

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

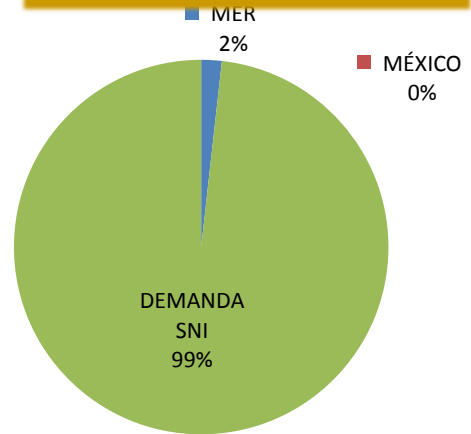


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,827.85	56.61	18	2.00	-19.55	10	19.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,660.85	-126.69	30	12.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	173.74 \$/MWh	1,499.33 MW	1,482.50 MW	56.61 MWh	(126.69)MWh
MIN	3.40 \$/MWh	605.89 MW	614.09 MW	(19.55)MWh	0.00 MWh
PROM	127.22 \$/MWh	994.64 MW	1,086.71 MW	12,827.85 MWh *	(6,660.85) 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)