

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Mayo 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

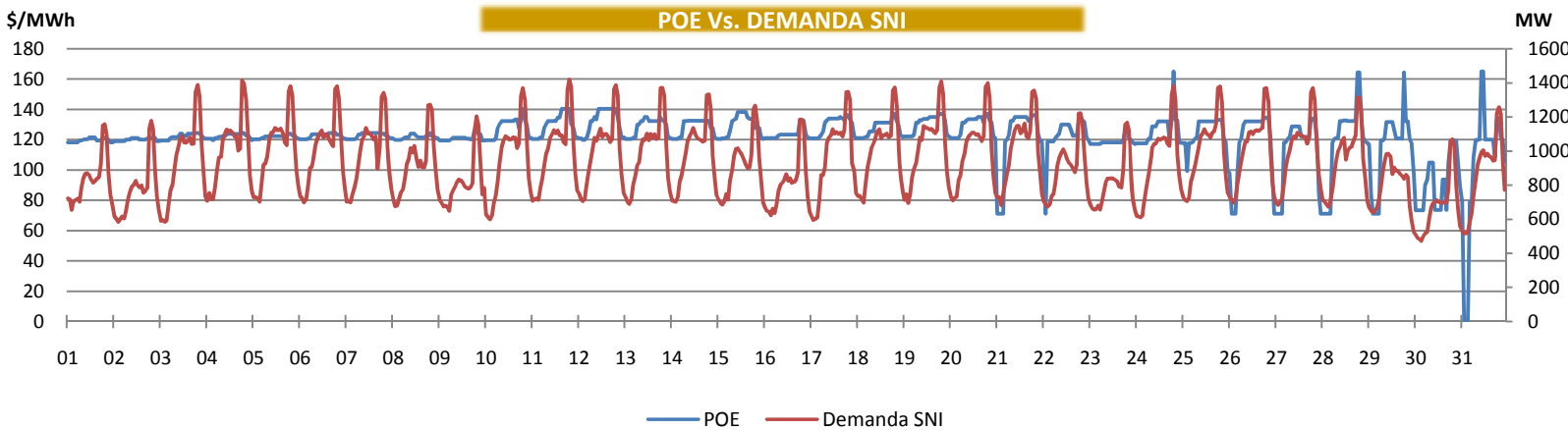
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.94	31	2.00
DEMANDA	471.94	30	4.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	165.03	31	11.00
DEMANDA	1419.11	11	19.15

	PROM	
SPOT	121.97	▼ -2.09
DEMANDA	933.10	▼ -46.00

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.58**



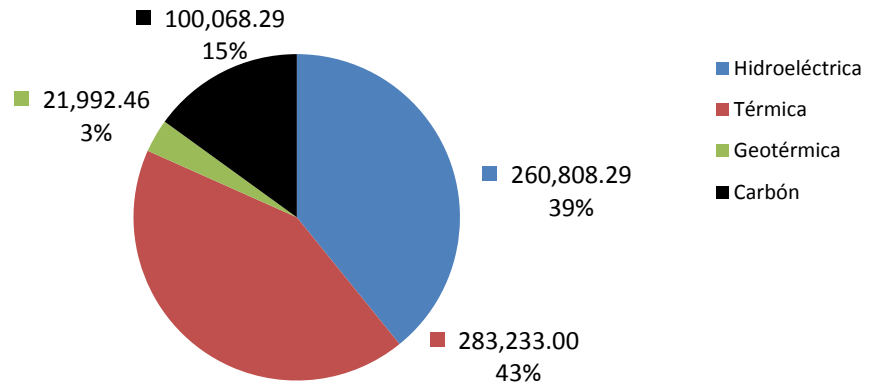
Nota:

FACTOR DE PLANTA

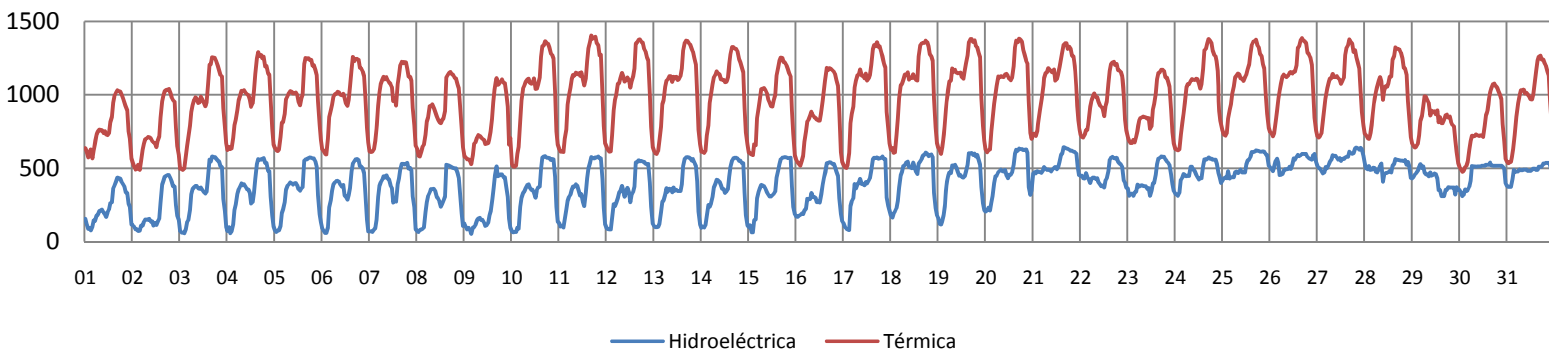
	Hidro	Geo	Termo
Min	23%	36%	17%
Max	79%	91%	48%

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

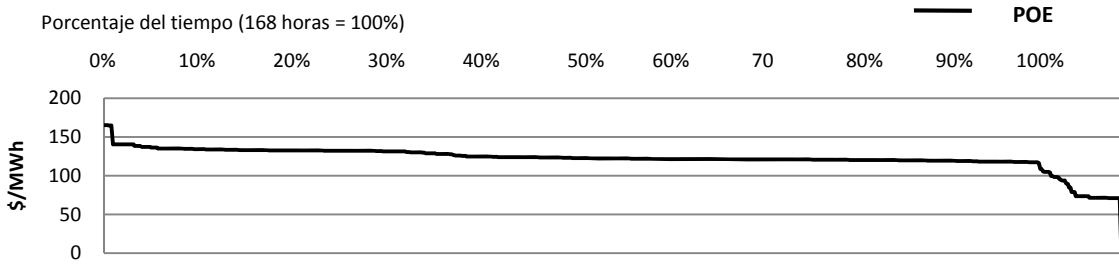
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



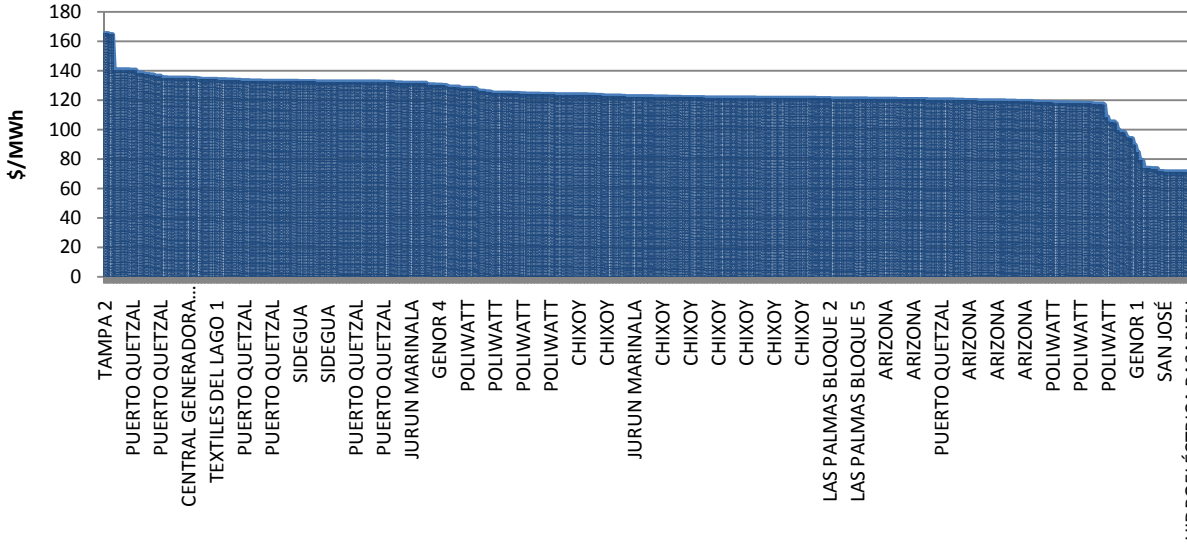
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
165	121	65
120	100	28
99	0.94	7

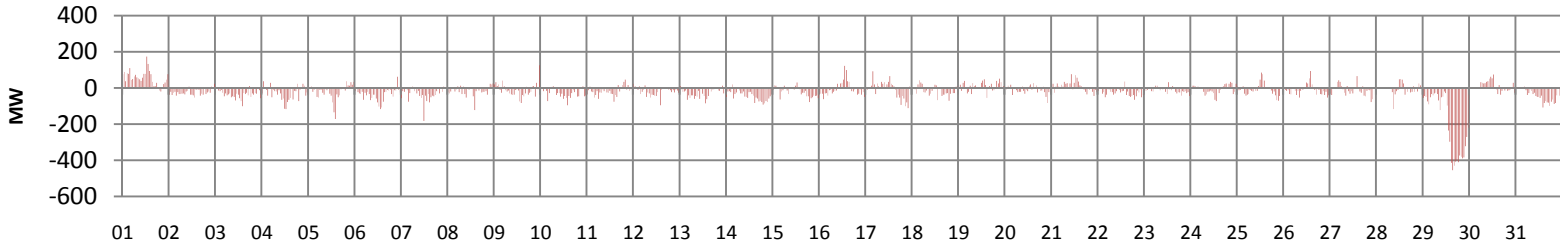
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



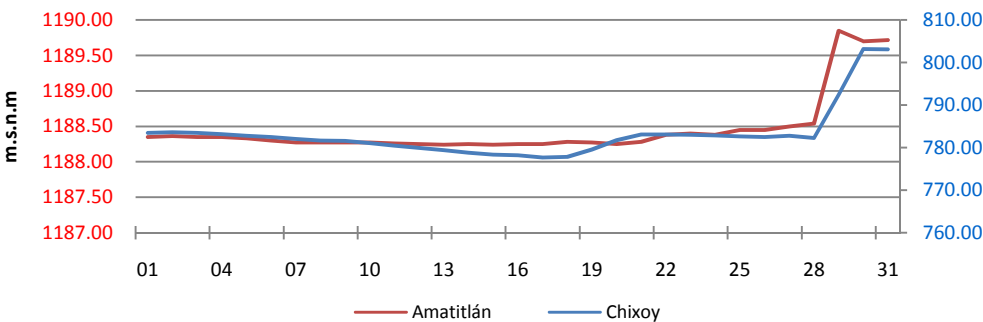
ARIZONA	19%
POLIWATT	15%
CHIXOY	14%
PUERTO QUETZAL	13%
JURUN MARINALA	6%
SIDEGUA	6%
SAN JOSÉ	5%
TEXTILES DEL LAGO 3	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	3%
INTERCONEXIÓN MEXICO	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-57.36%	-454.42	29	19.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0	30	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1420.7	04	19.15
MÁXIMO REAL		1419.11	11	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

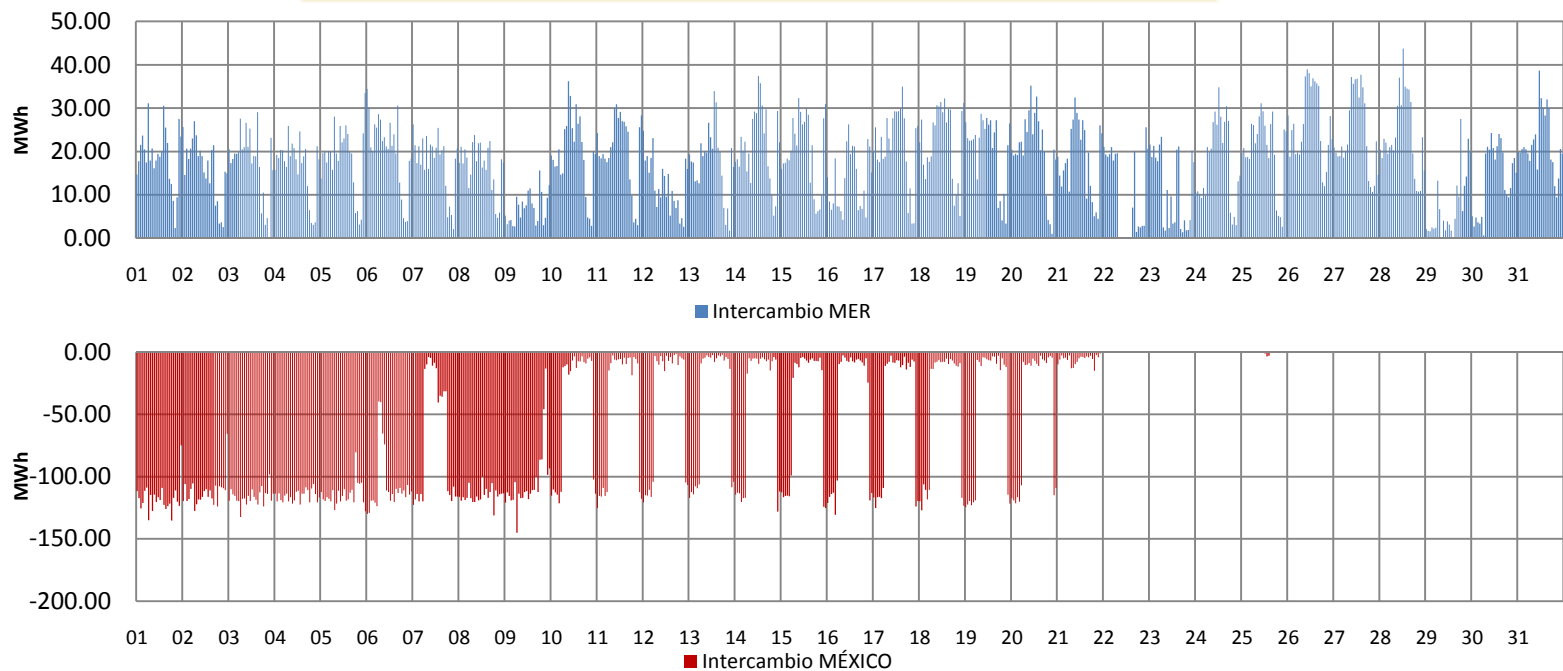


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	66.71	▼ -7.04
NY Cargo	69.64	▼ -8.42
WTI	74.35	▼ -9.88
	Cota Actual	
CHIXOY	803.09	▲ 19.66
AMATITLÁN	1189.72	▲ 1.37

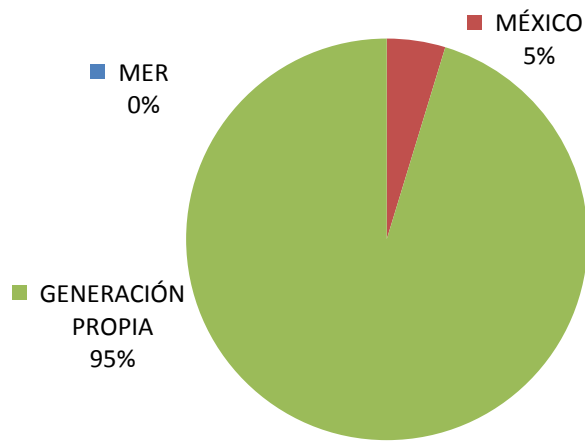
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

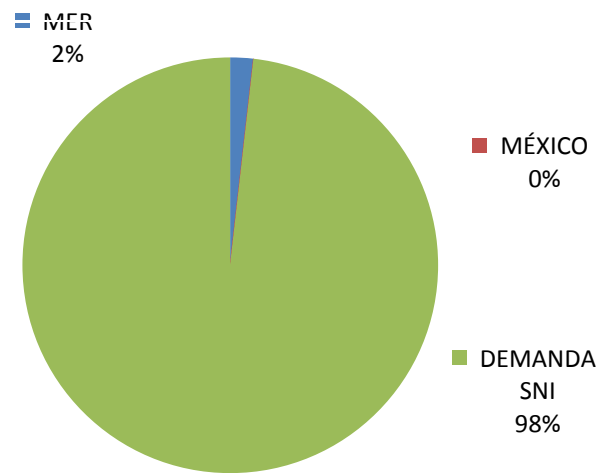


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,278.10	43.73	28	13.00	0	22	10.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-34,870.31	-144.98	09	7.00	0	22	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	165.03 \$/MWh	1,419.11 MW	1,413.81 MW	43.73 MWh	(144.98)MWh
MIN	0.94 \$/MWh	471.94 MW	583.96 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	121.97 \$/MWh	933.10 MW	1,011.26 MW	13,278.10 MWh *	(34,870.31) 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)