

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Noviembre 2009
GUATEMALA, GUATEMALA

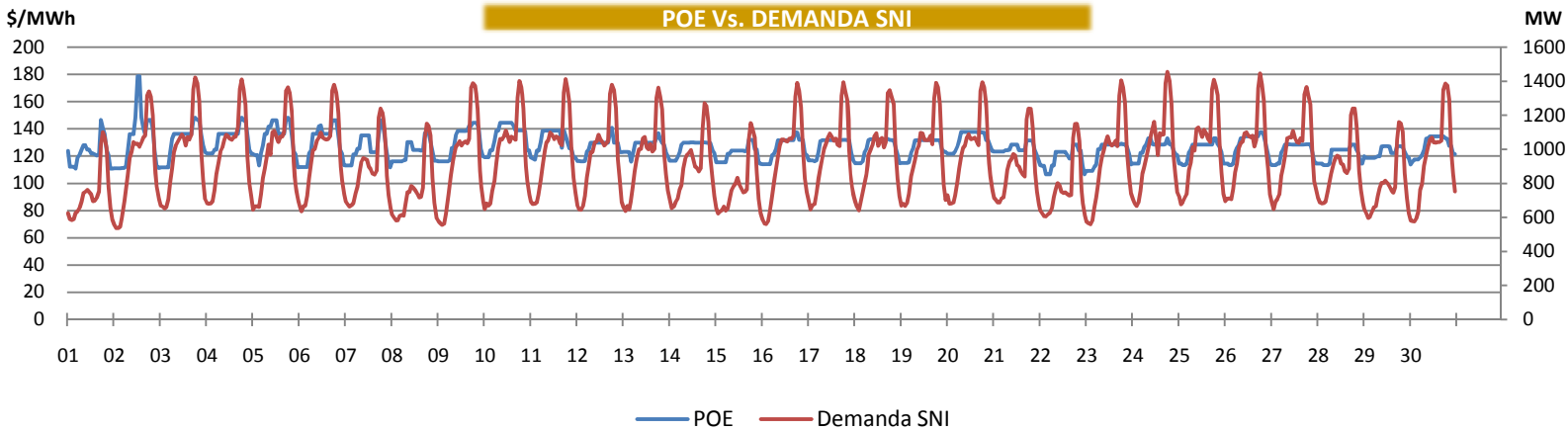
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	106.59	22	4.00
DEMANDA	536.37	02	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	178.60	02	13.00
DEMANDA	1455.73	24	18.15

	PROM	
SPOT	126.95	▼ -16.19
DEMANDA	925.79	▼ 925.79

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.78**



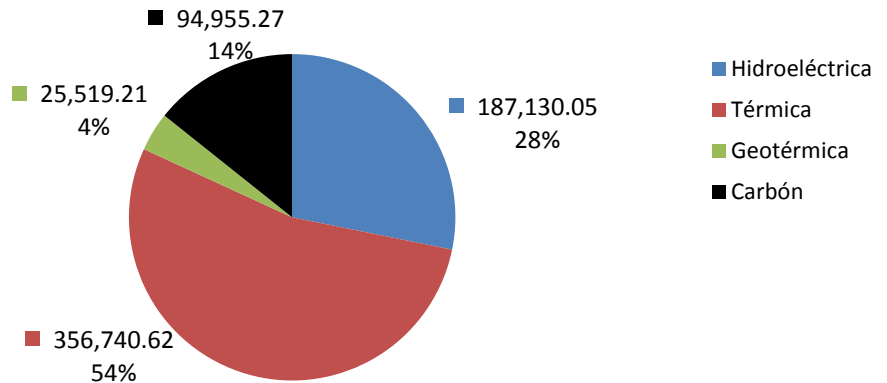
Nota:

FACTOR DE PLANTA

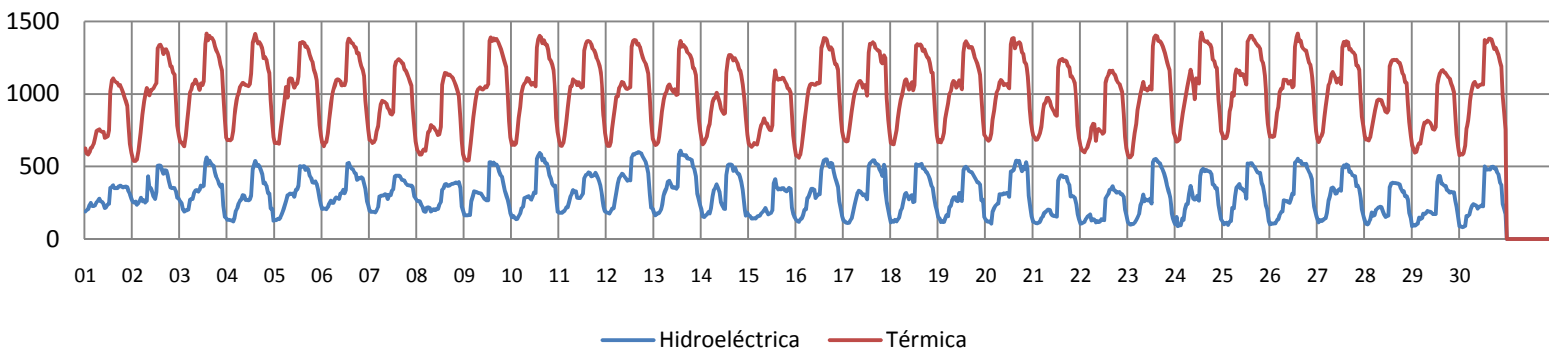
	Hidro	Geo	Termo
Min	25%	93%	34%
Max	51%	100%	53%

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

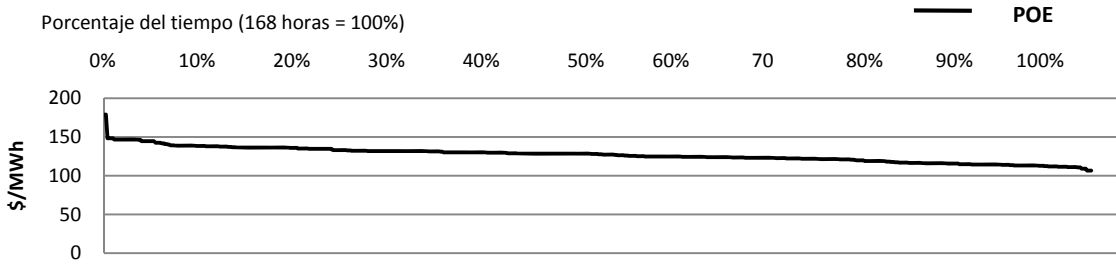
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



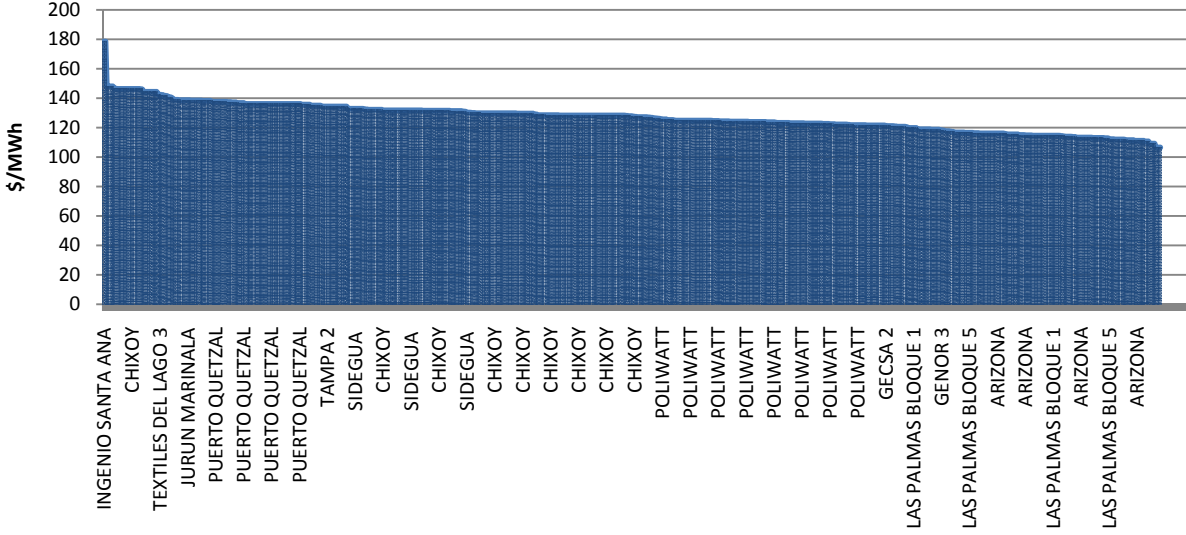
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140	178	6
120	139	68
106	119	26

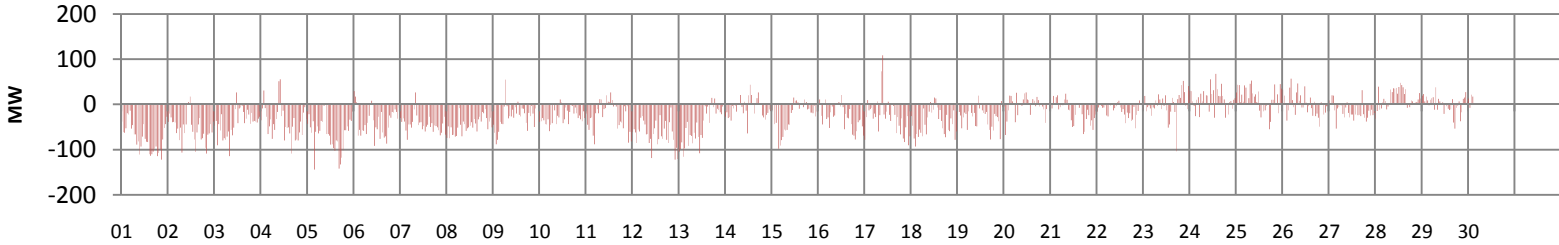
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



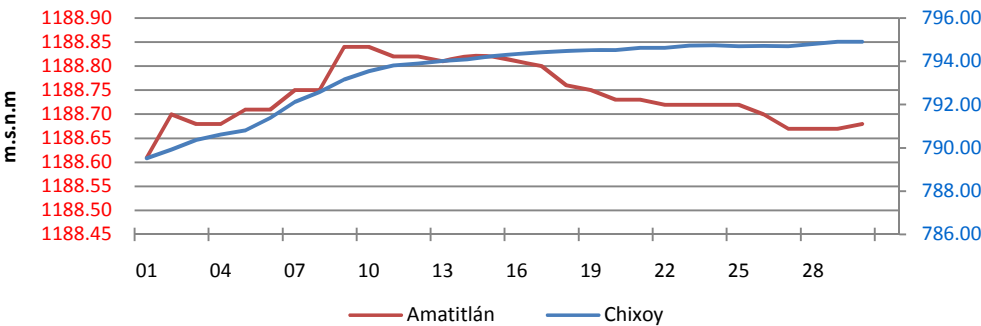
CHIXOY	19%
POLIWATT	14%
PUERTO QUETZAL	12%
ARIZONA	11%
SIDEGUA	6%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
TAMPA 2	4%
JURUN MARINALA	4%
GECSA 2	3%
TEXTILES DEL LAGO 1	3%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-14.85%	-143.90	05	10.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.03	30	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1429.68	05	18.30
MÁXIMO REAL		1455.73	24	18.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

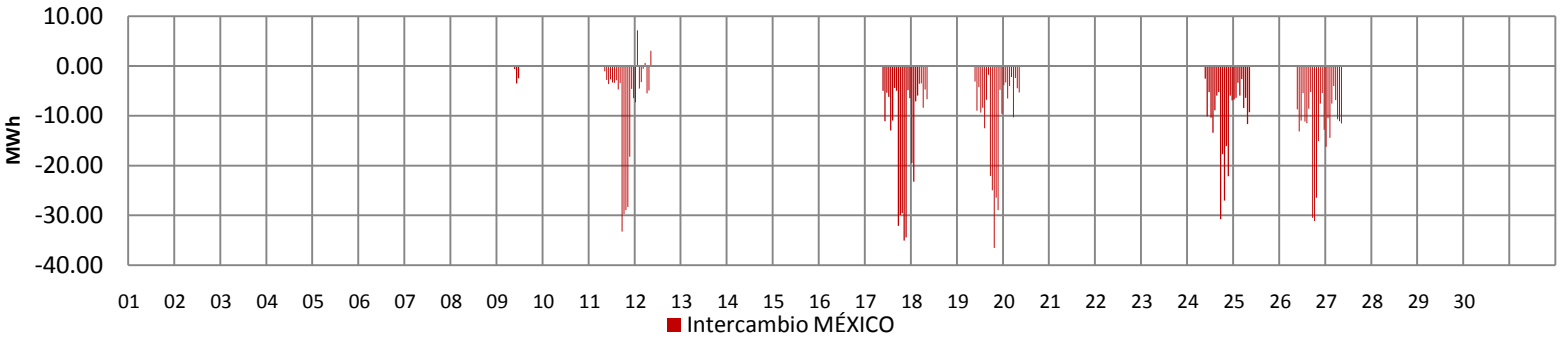
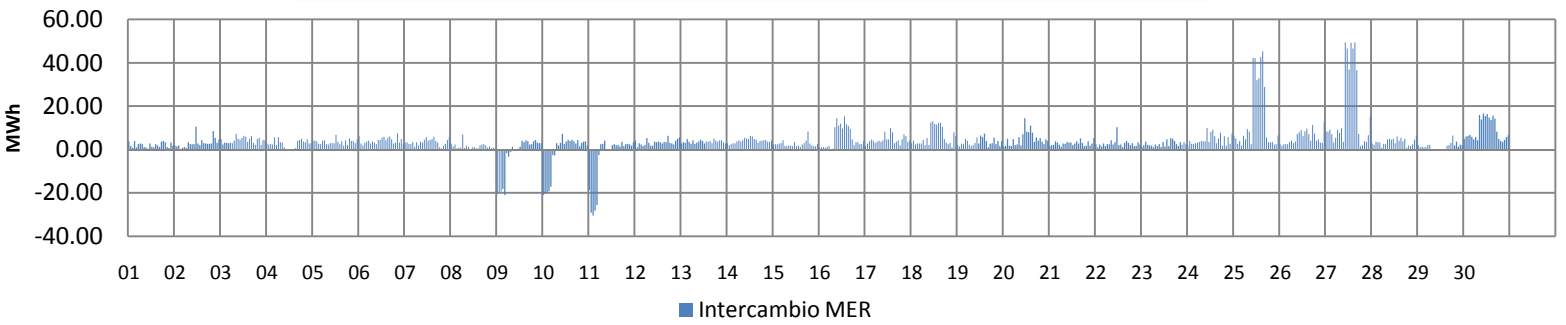


COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	71.31	▲	1.97
NY Cargo	73.08	▲	1.54
WTI	78.29	▼	-0.22
	Cota Actual		
CHIXOY	794.91	▲	5.39
AMATITLÁN	1188.68	▲	0.07

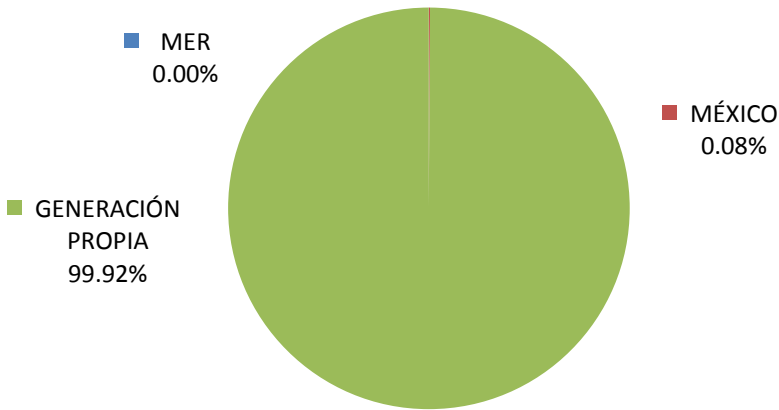
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

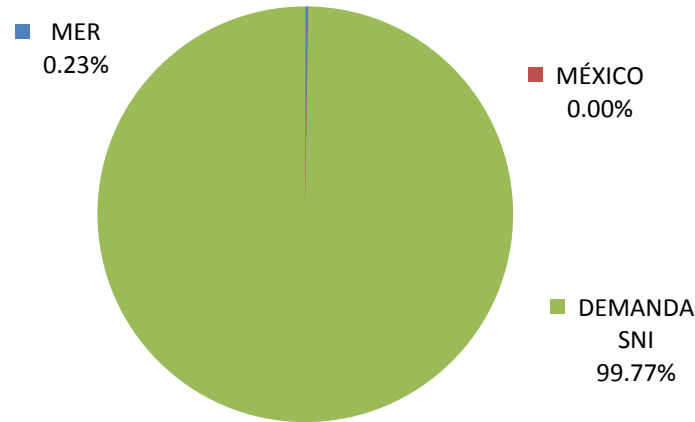


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,841.60	49.41	27	11.00	-30.37	11	3.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,311.39	-36.5	19	20.00	7.2	12	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	178.60 \$/MWh	1,455.73 MW	1,422.17 MW	49.41 MWh	(36.50)MWh
MIN	106.59 \$/MWh	536.37 MW	536.37 MW	(30.37)MWh	7.20 MWh
PROM	126.95 \$/MWh	925.79 MW	1,002.16 MW	2,841.60 MWh *	(1,311.39) 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)