

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 18 al 24 de julio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

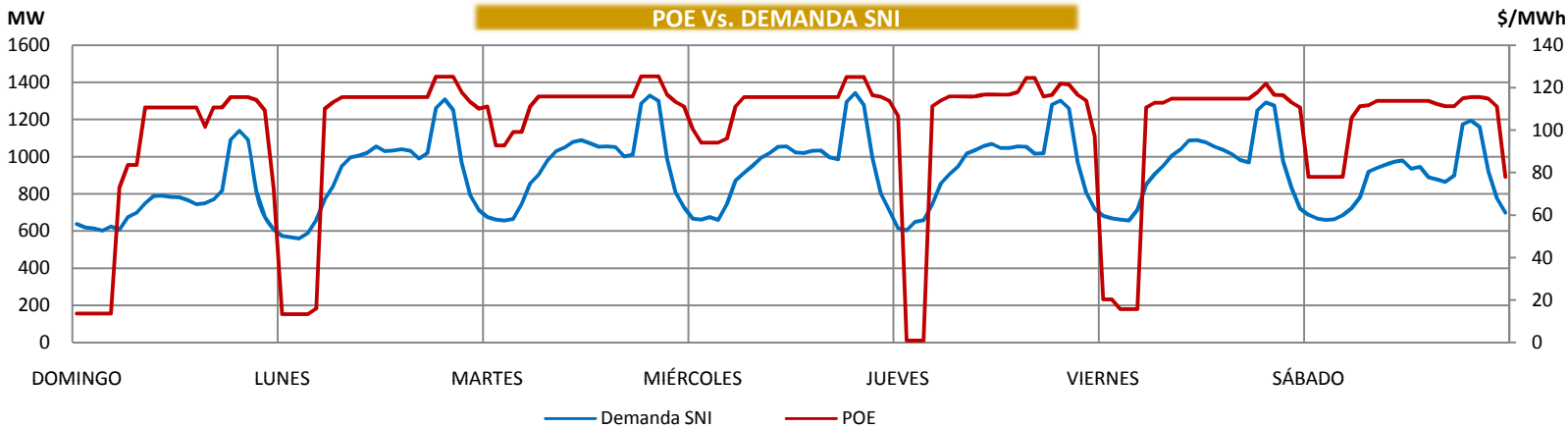
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.93	Jueves	2.00
DEMANDA	559.38	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	125.32	Martes	19.00
DEMANDA	1343.65	Miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	100.86	▲ 11.92
DEMANDA	908.43	▲ 7.51

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.67



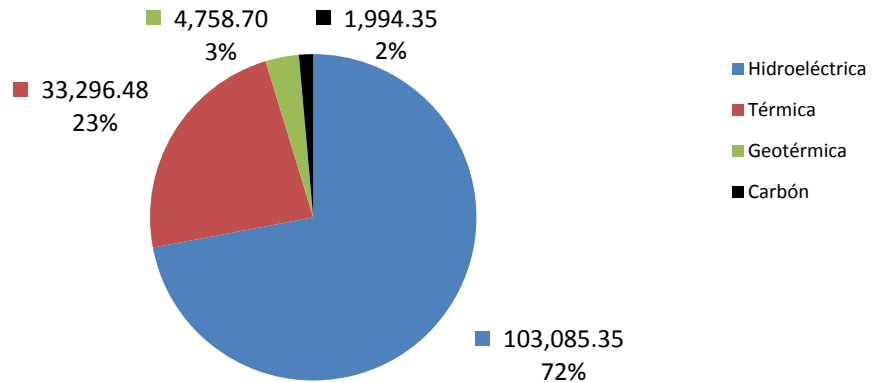
Nota:

FACTOR DE PLANTA

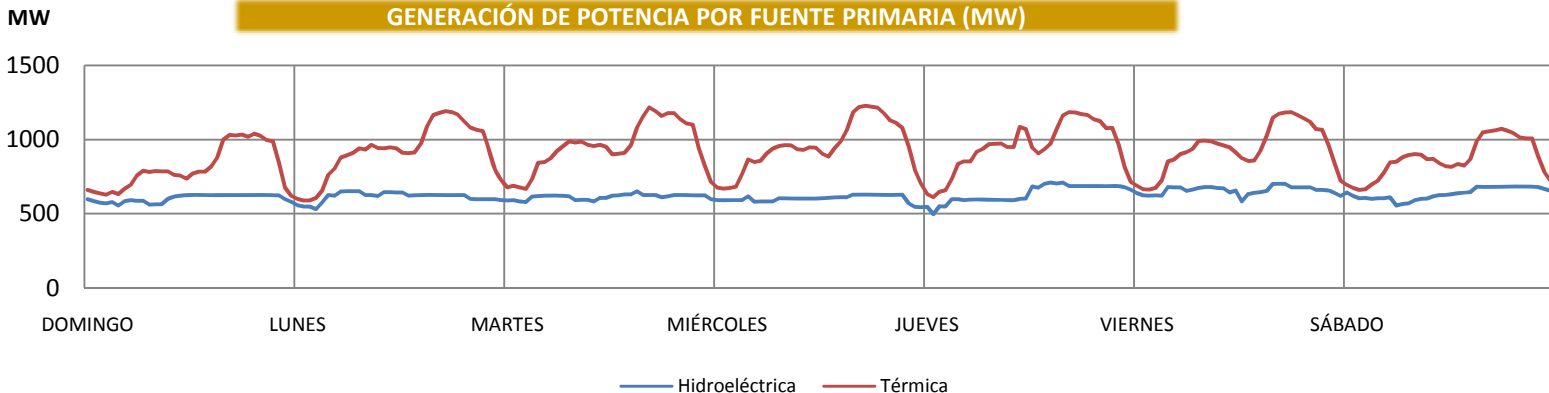
	Hidro	Geo	Termo
Min	79%	73%	9%
Max	87%	76%	20%

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

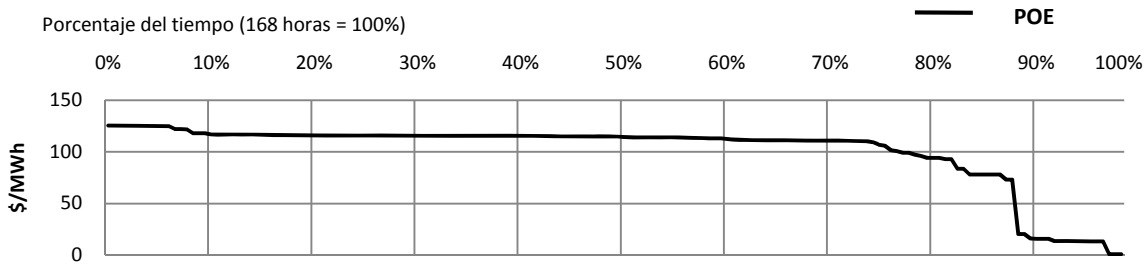
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



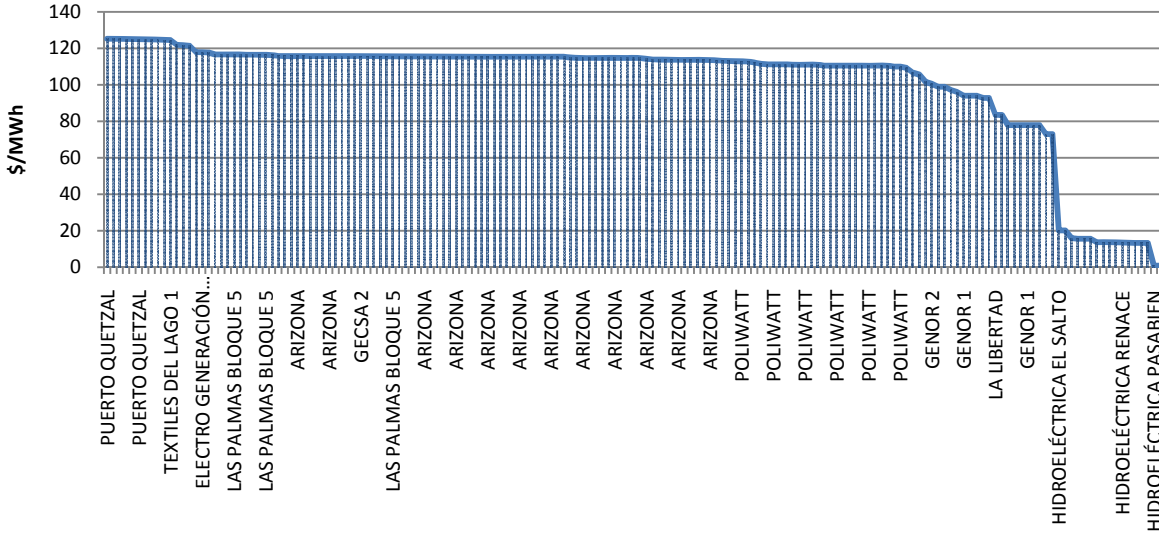
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
121	125	8
100	117	70
0.93	99	22

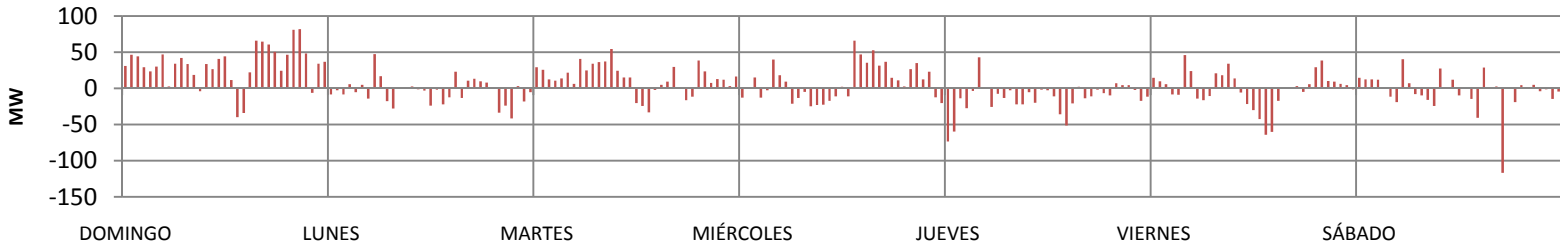
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



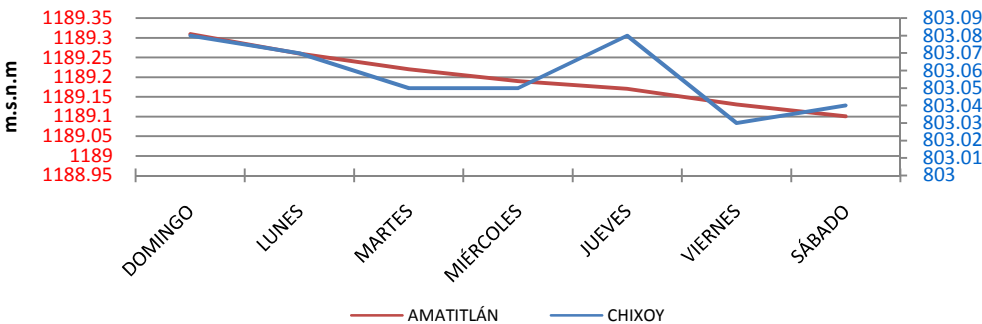
ARIZONA	38%
POLIWATT	15%
GENOR 1	8%
HIDROELÉCTRICA RENACE	5%
PUERTO QUETZAL	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	5%
GECSA 2	4%
GENOR 2	3%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	2%
LA LIBERTAD	1%
GECSA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.83%	-116.82	Sábado	19.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.03	Lunes	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1309.64	Jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1343.65	Miércoles	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

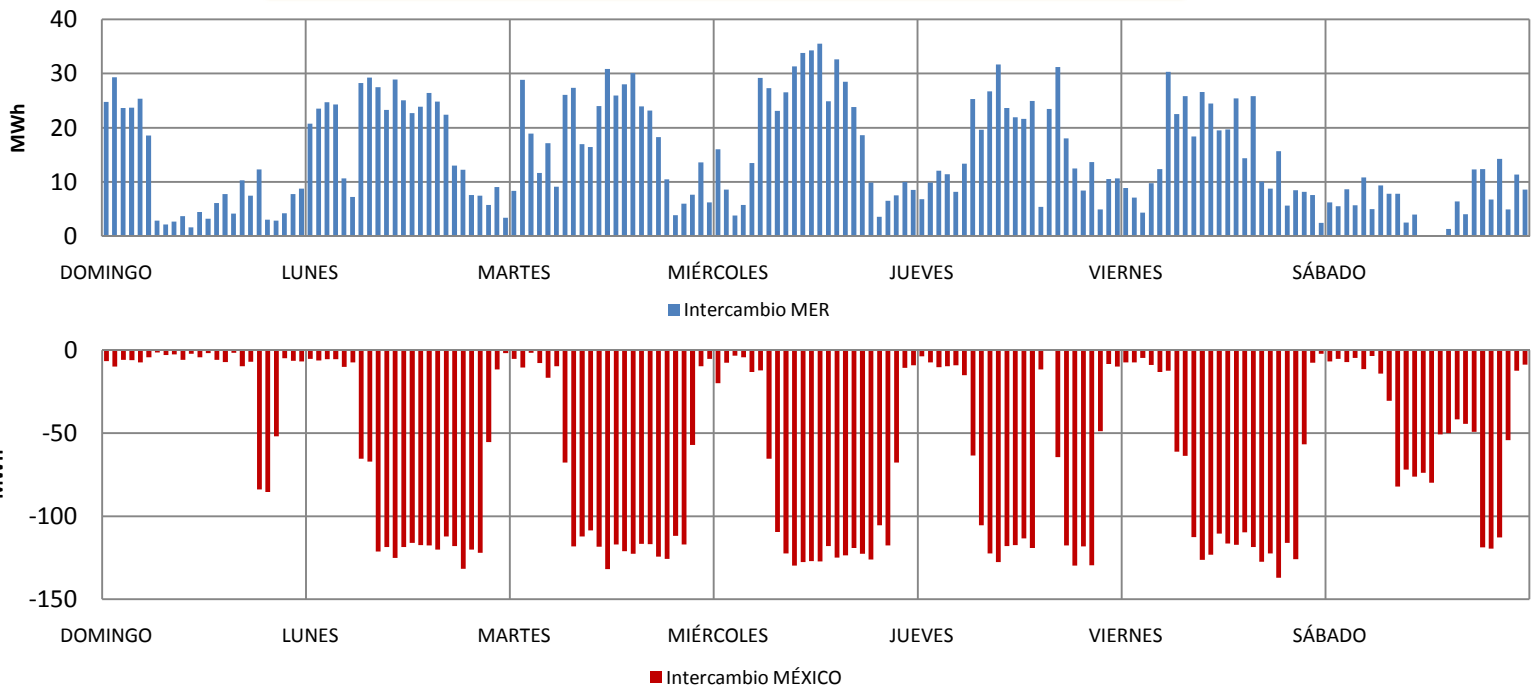


COMBUSTIBLES

		Promedio Semanal	
m.s.n.m.	US Gulf	67.39	▲ 0.70
	NY Cargo	70.49	▲ 0.32
	WTI	77.79	▲ 1.44
		Cota Actual	
m.s.n.m.	CHIXOY	803.04	▼ -0.04
m.s.n.m.	AMATITLÁN	1189.10	▼ -0.21

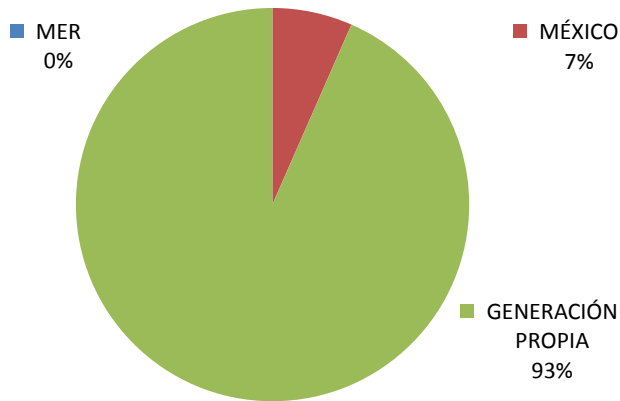
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

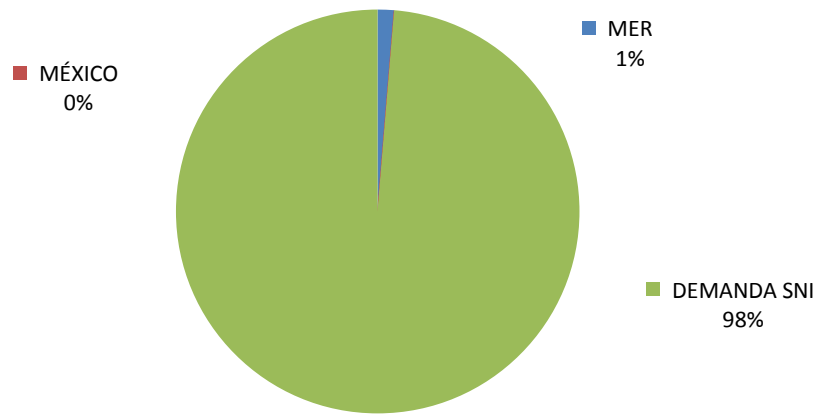


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	2,506.50	35.53	Miércoles	13	0	Sábado	12
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,413.78	-137.07	Viernes	19	0	Jueves	16

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	125.32 \$/MWh	1,343.65 MW	1,309.64 MW	35.53 MWh	(137.07)MWh
MIN	0.93 \$/MWh	559.38 MW	567.60 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	100.86 \$/MWh	908.43 MW	972.18 MW	2,506.50 MWh *	(10,413.78) 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)