

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de junio del 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

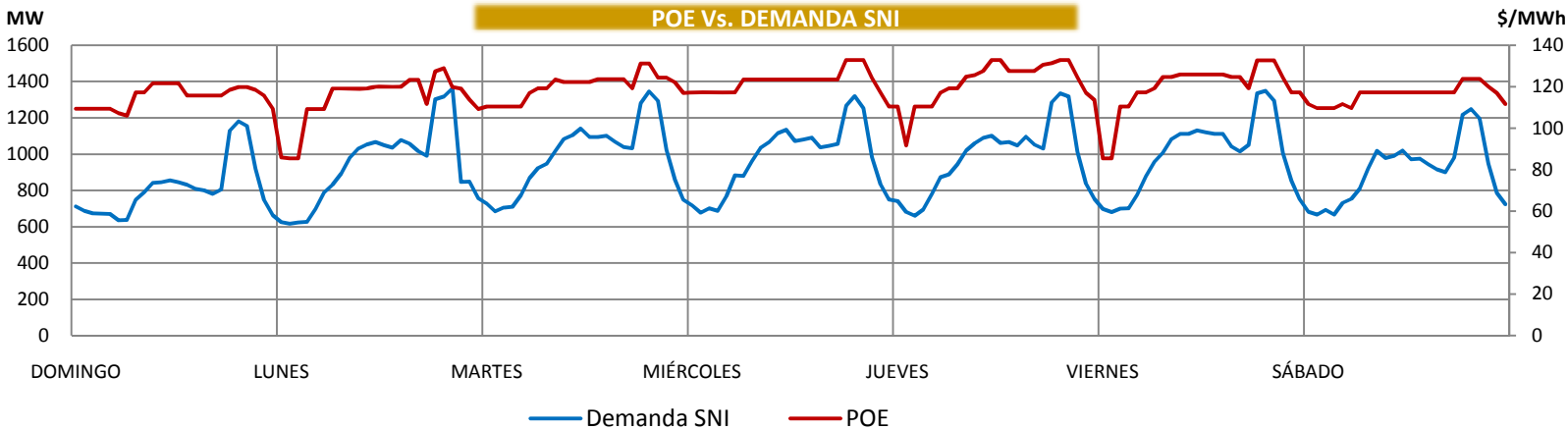
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	85.41	lunes	2.00
DEMANDA	615.5	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	132.91	jueves	12.00
DEMANDA	1362.13	lunes	20.15

	PROM	
SPOT	118.53	▲ 10.50
DEMANDA	939.91	▲ 31.69

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.79



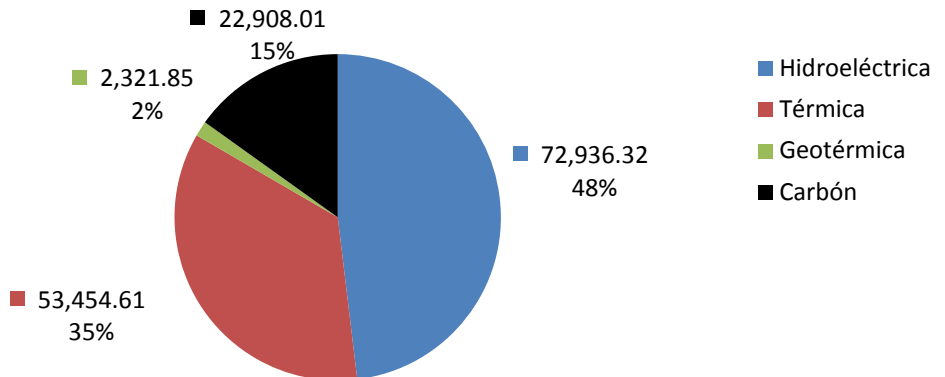
Nota:

FACTOR DE PLANTA

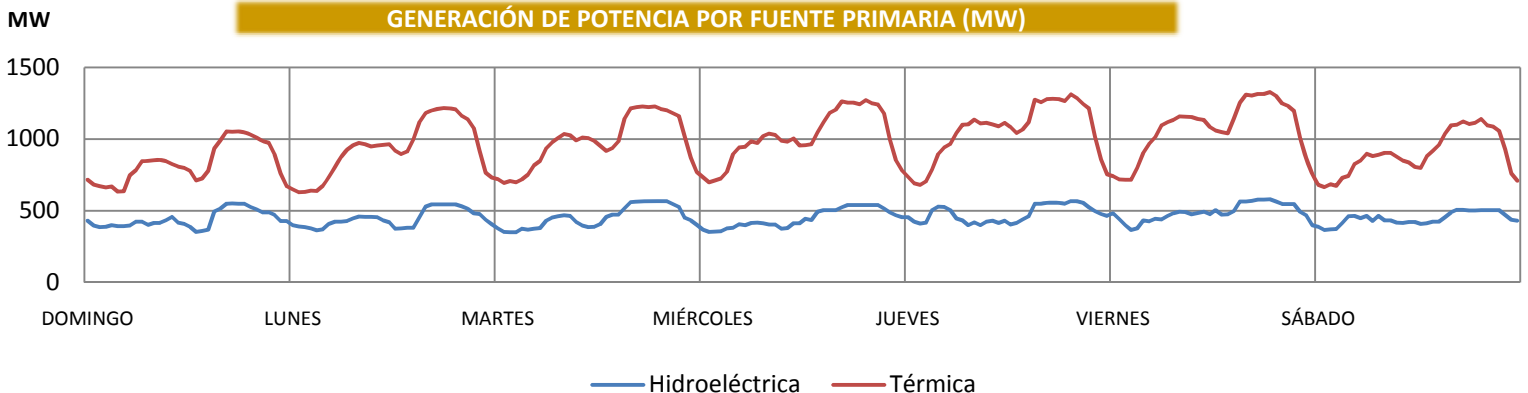
	Hidro	Geo	Termo
Min	60%	36%	26%
Max	67%	38%	39%

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)

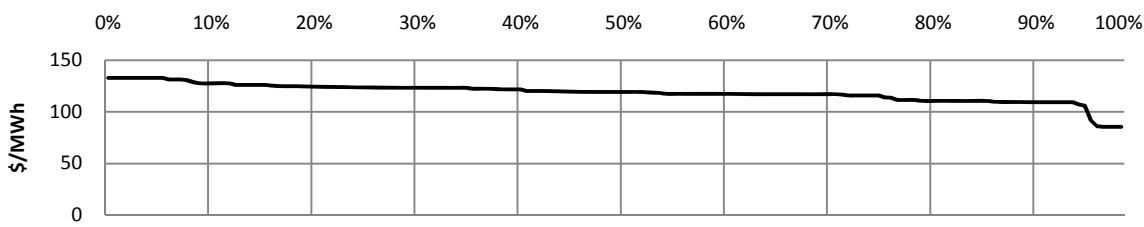


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

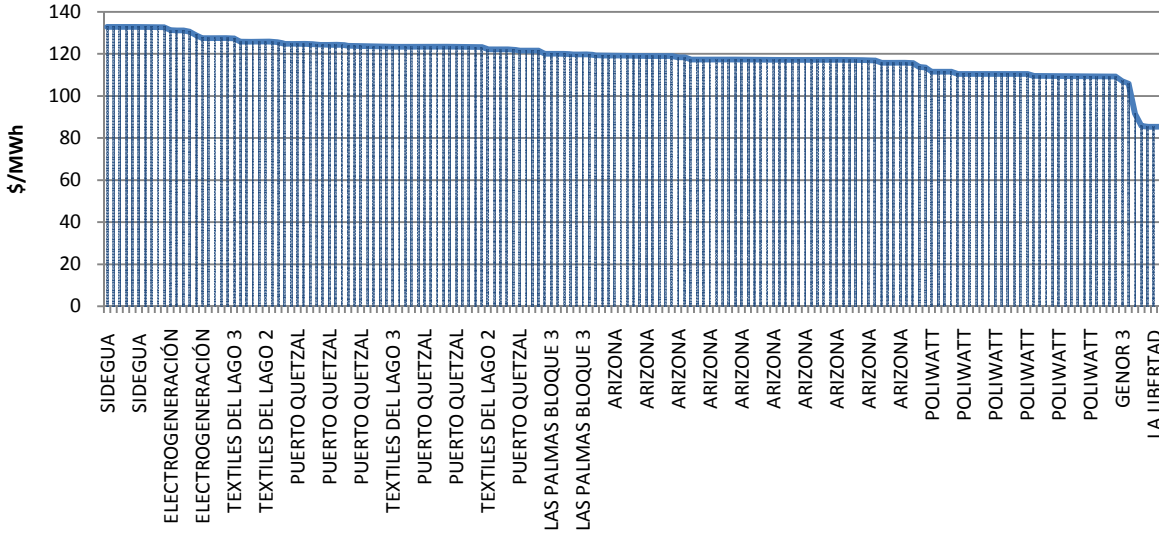
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
120	132	43
110	119	43
85	109	14

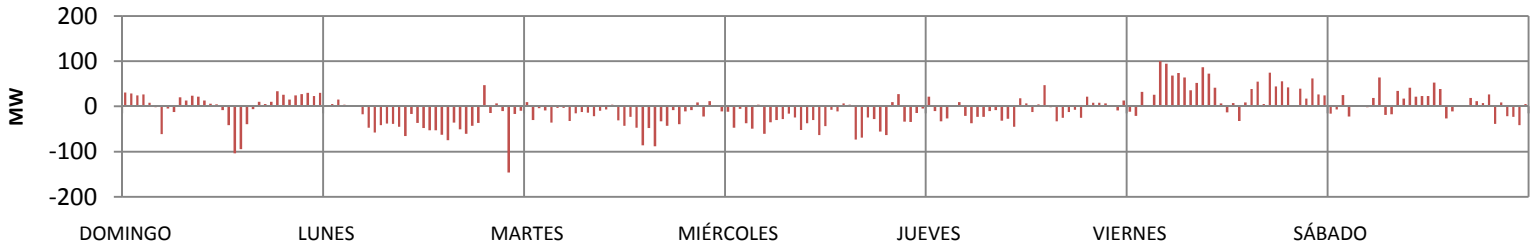
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



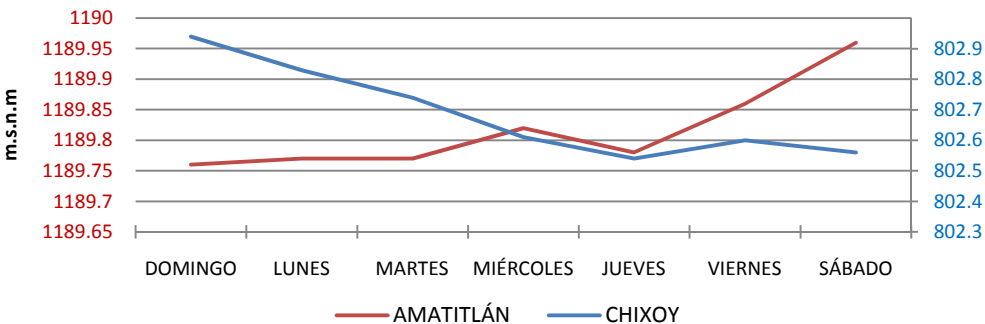
ARIZONA	29%
PUERTO QUETZAL	21%
POLIWATT	16%
TEXTILES DEL LAGO 2	8%
SIDEGUA	6%
ELECTROGENERACIÓN	5%
LAS PALMAS BLOQUE 3	4%
ELECTRO GENERACIÓN CRISTAL BUNKER	2%
GENOR 3	1%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1%
GECSA	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-17.25%	-145.89	lunes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02%	-0.16	jueves	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1375.60	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1362.13	lunes	20.15

COTAS CHIXOY - AMATILÁN



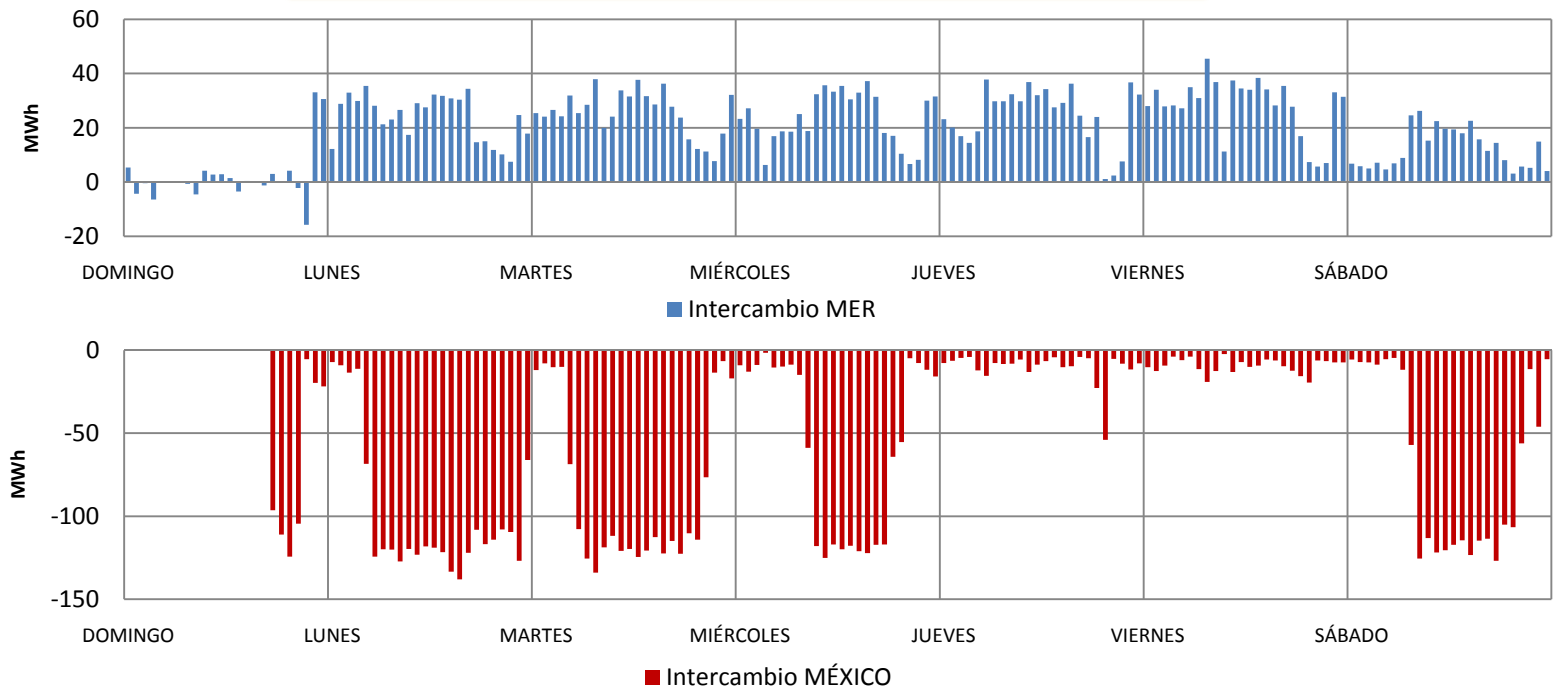
— AMATITLÁN — CHIXOY

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	64.64	▼ -0.08
NY Cargo	66.38	▲ 0.23
WTI	73.414	▲ 0.52
Cota Actual		
CHIXOY	802.56	▼ -0.38
AMATITLÁN	1189.96	▲ 0.20

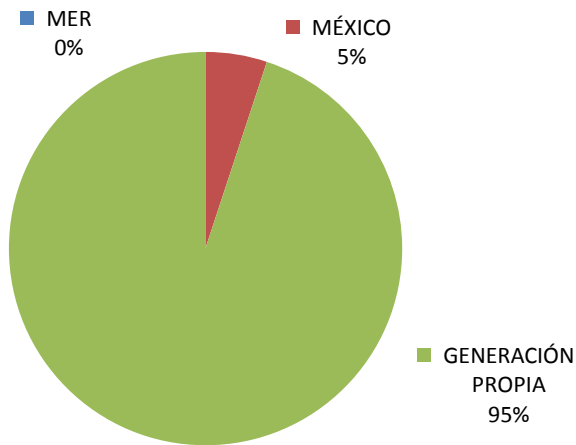
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

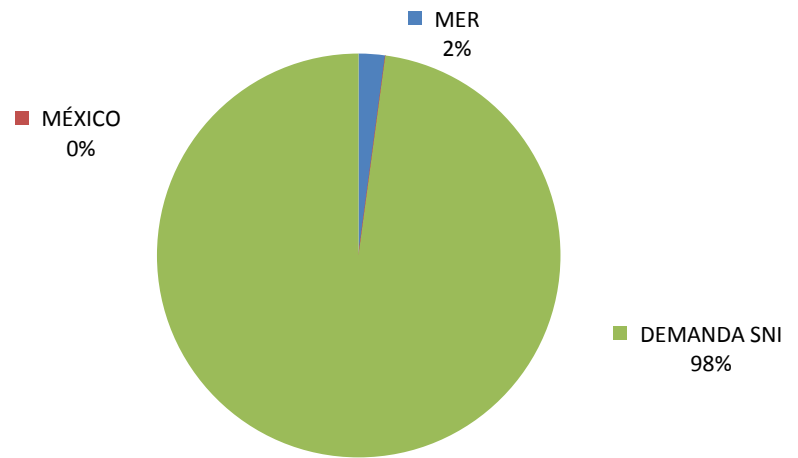


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,372.09	45.43	viernes	8	-15.79	domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,309.86	-138.07	lunes	16	0	domingo	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	132.91 \$/MWh	1,362.13 MW	1,375.60 MW	45.43 MWh	(138.07)MWh
MIN	85.41 \$/MWh	615.50 MW	606.30 MW	(15.79)MWh	0.00 MWh
PROM	118.53 \$/MWh	939.91 MW	1,015.37 MW	3,372.09 MWh *	(8,309.86) 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)