

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Octubre 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

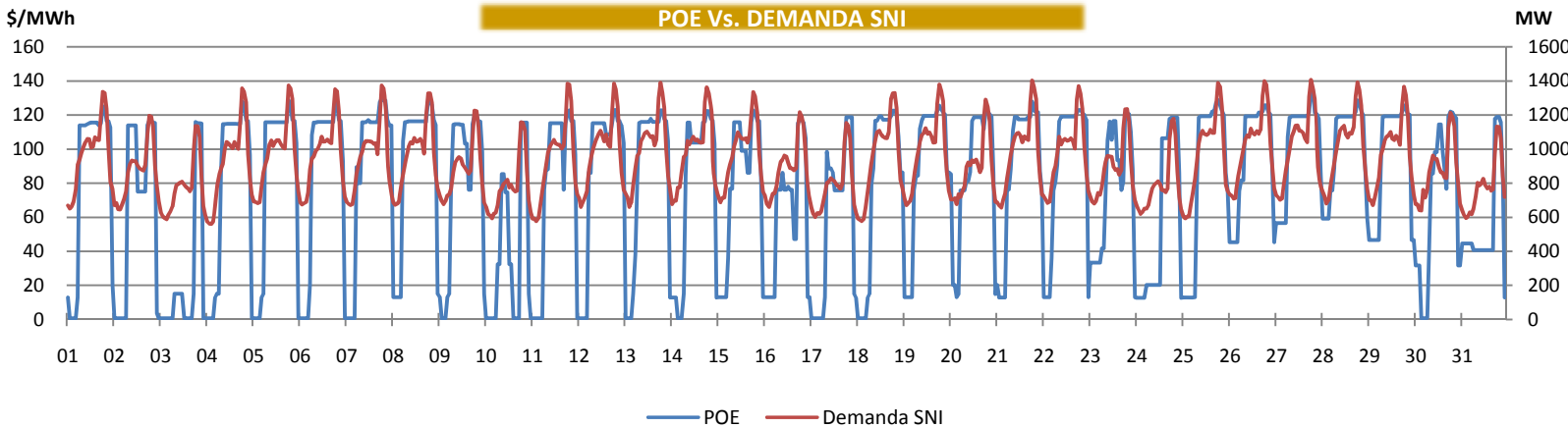
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	0.81	09	2.00
DEMANDA	560.94	04	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	134.79	27	19.00
DEMANDA	1,407.50	27	18.30

	PROM	
SPOT	77.61	▲ 5.67
DEMANDA	927.98	▼ -9.97

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.84**



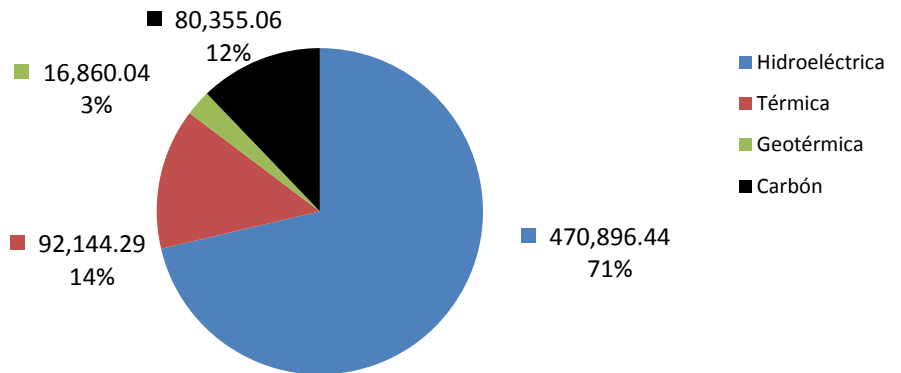
Nota:

FACTOR DE PLANTA

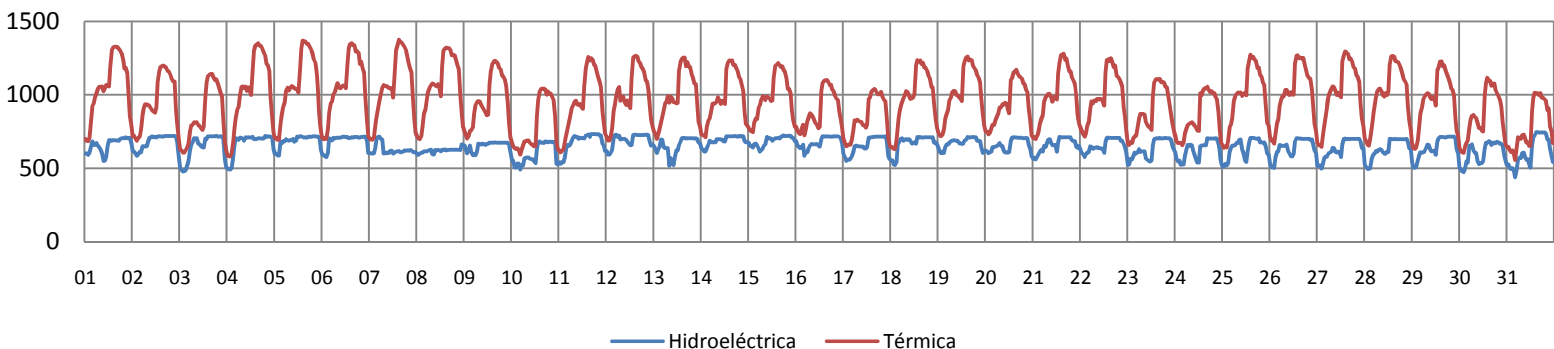
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	31%	9%
Max	85%	84%	25%

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

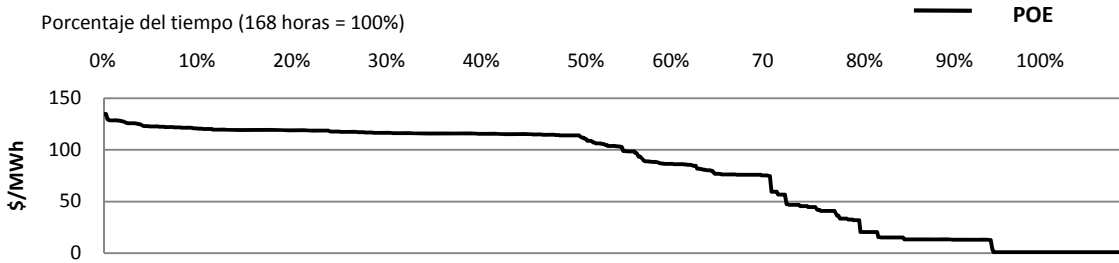
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



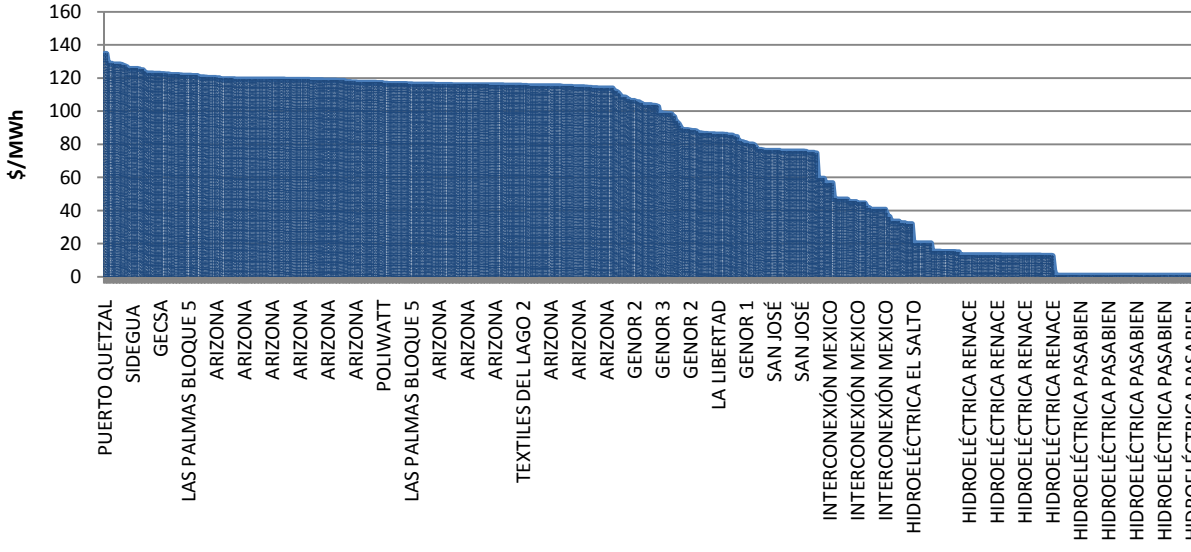
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	120	11
119	100	40
99	0.81	49

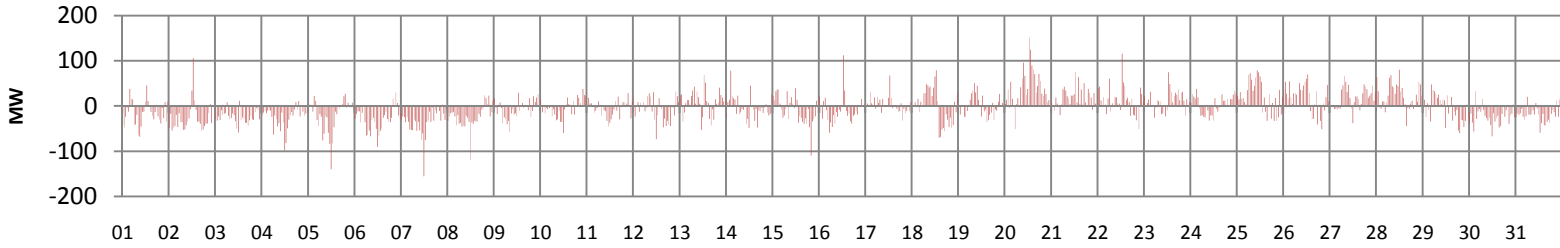
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



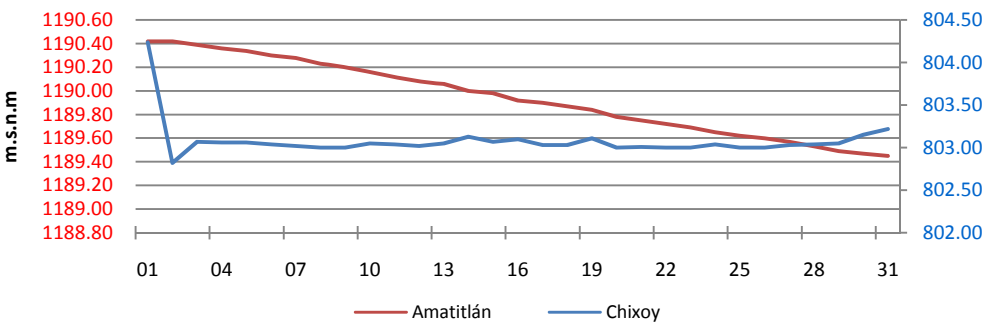
ARIZONA	27%
HIDROELÉCTRICA PASABIEN	13%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	10%
HIDROELÉCTRICA RENACE	9%
POLIWATT	6%
SAN JOSÉ	5%
GENOR 2	3%
GENOR 4	3%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	3%
LA LIBERTAD	2%
GENOR 3	2%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-16.06%	-155.69	07	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.03299	10	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,393.20	26	18.45
MÁXIMO REAL		1,407.50	27	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

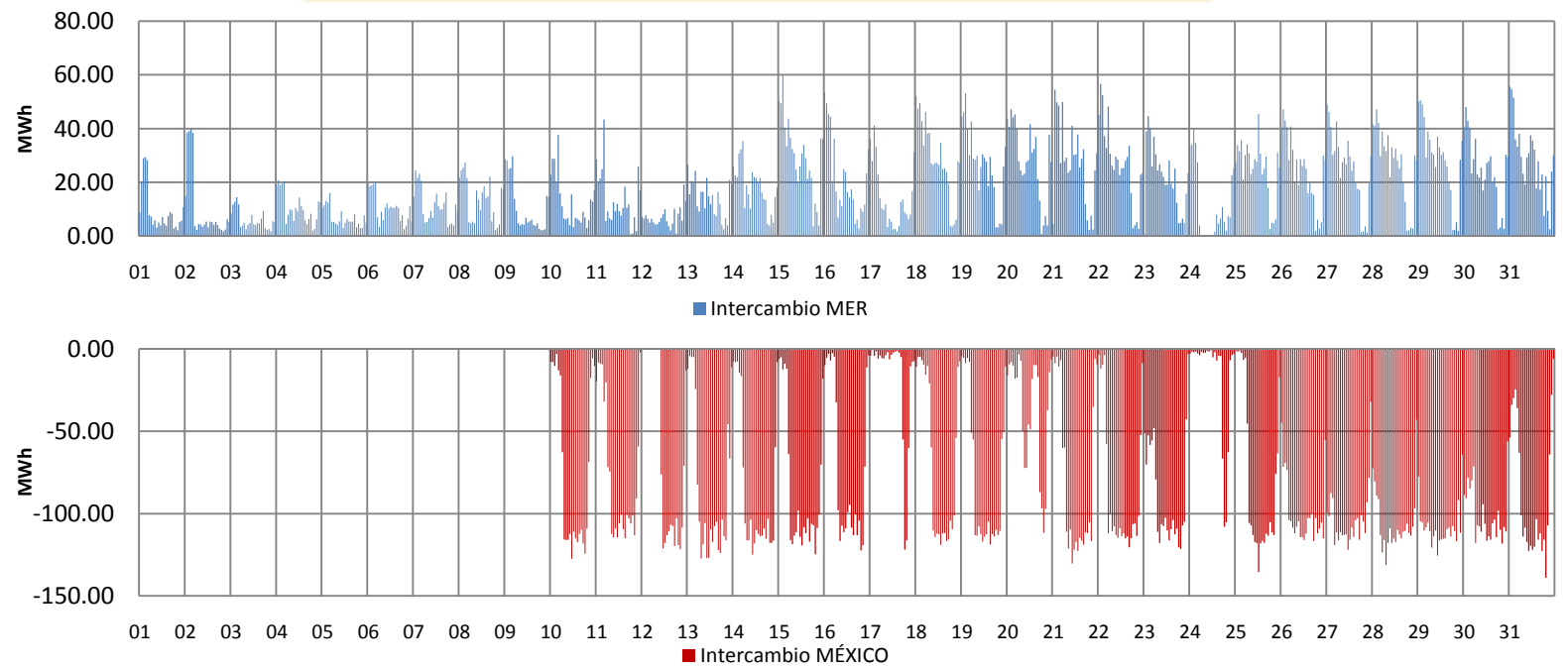


COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	71.50	▲ 3.63
NY Cargo	73.60	▲ 1.95
WTI	82.01	▲ 4.61
	Cota Actual	
CHIXOY	803.22	▼ -1.02
AMATITLÁN	1,189.45	▼ -0.97

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

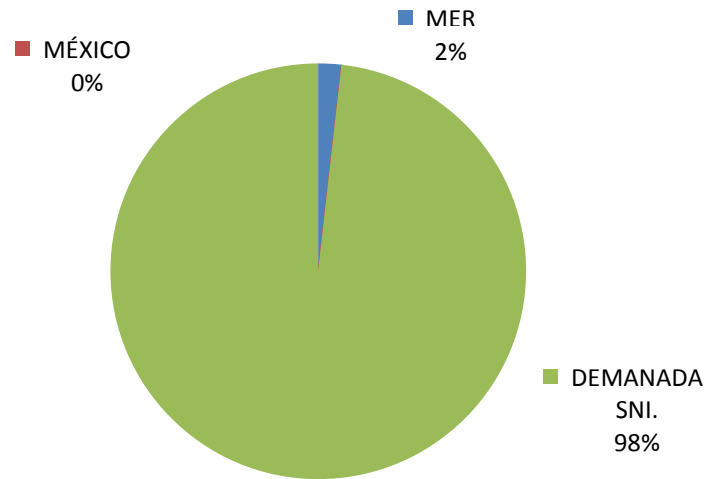
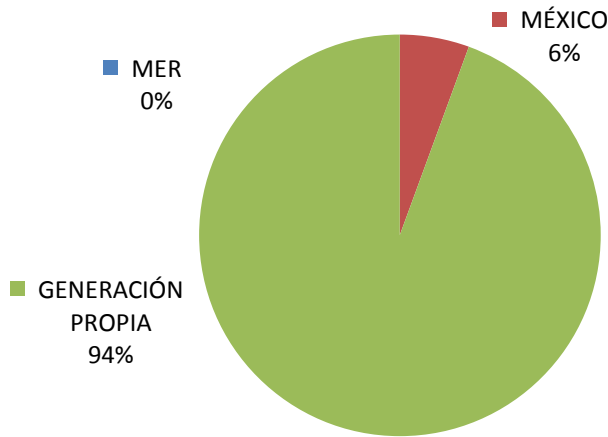
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,759.81	59.95	15	3.00	0	24	7.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-39,960.49	-139.01	31	20.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	134.79 \$/MWh	1,407.50 MW	1,393.20 MW	59.95 MWh	(139.01)MWh
MIN	0.81 \$/MWh	560.94 MW	569.60 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	77.61 \$/MWh	927.98 MW	1,017.35 MW	13,759.81 MWh *	(39,960.49) 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)