

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 30 de enero al 05 de febrero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

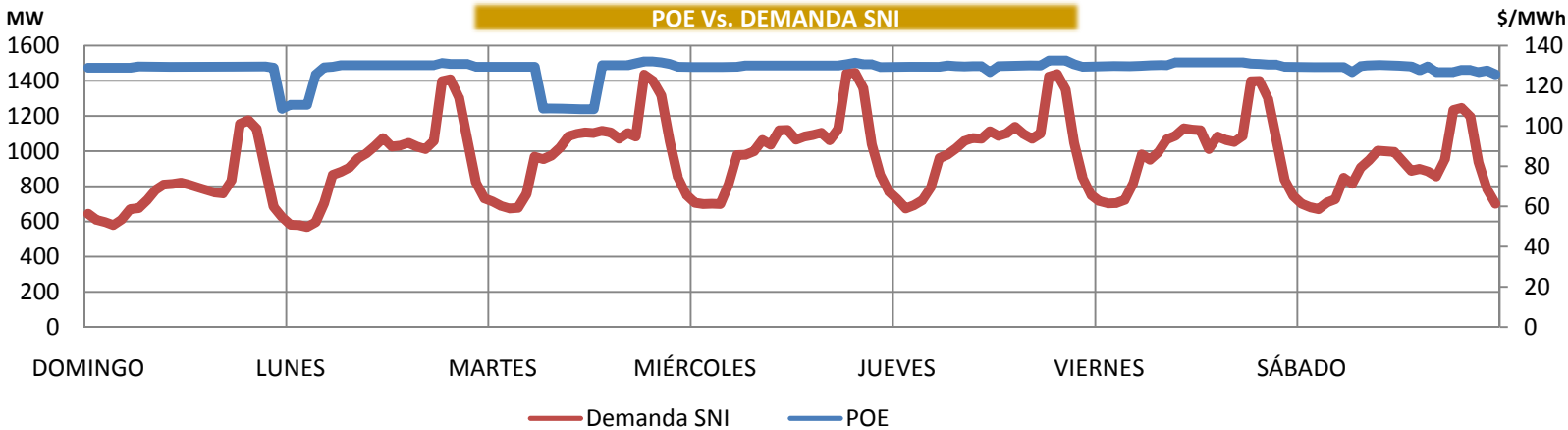
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	108.38	Martes	11.00
DEMANDA	569.63	Lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	132.53	Jueves	19.00
DEMANDA	1,445.38	Miércoles	19.30

	PROM	
SPOT	128.42	▲ 2.39
DEMANDA	952.04	▲ -4.77

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.19



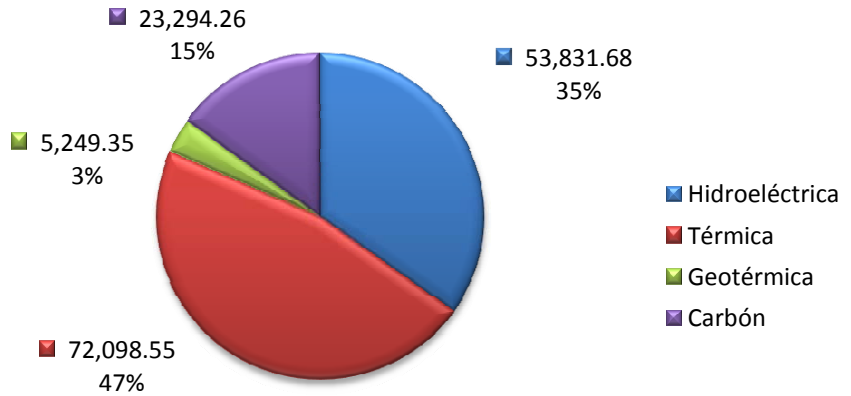
Nota:

FACTOR DE PLANTA

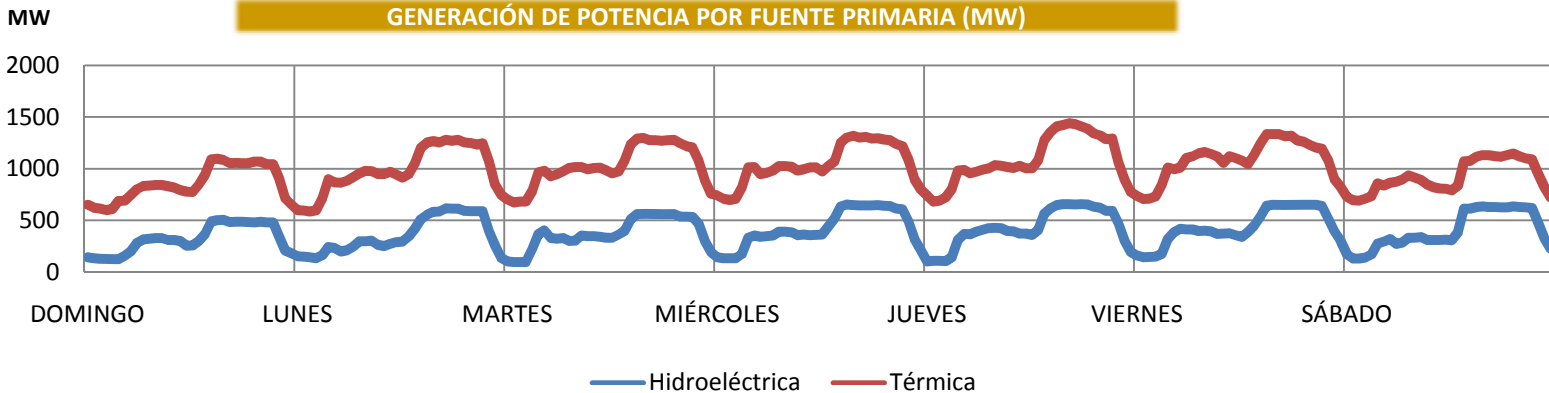
	Hidro	Geo	Termo
Min	33%	80%	36%
Max	46%	84%	45%

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

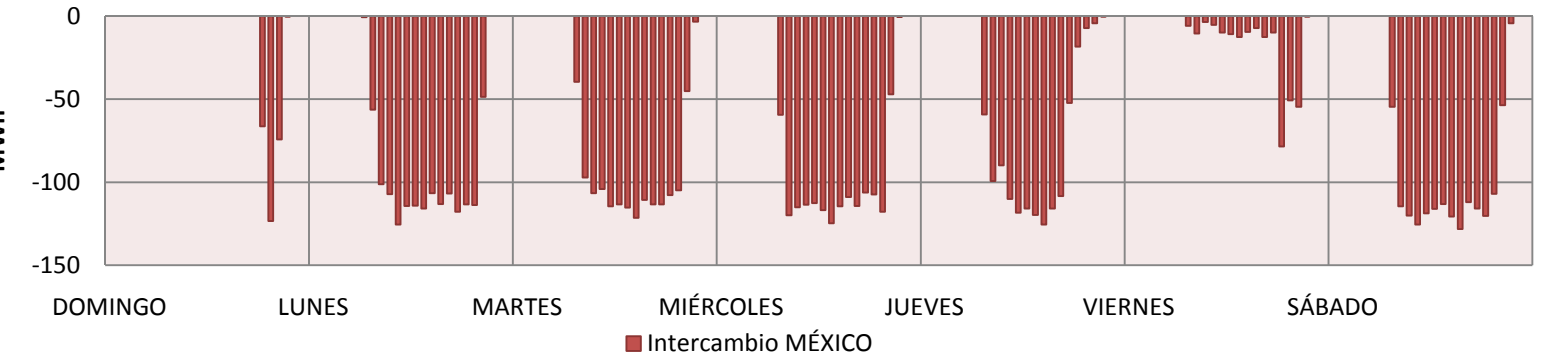
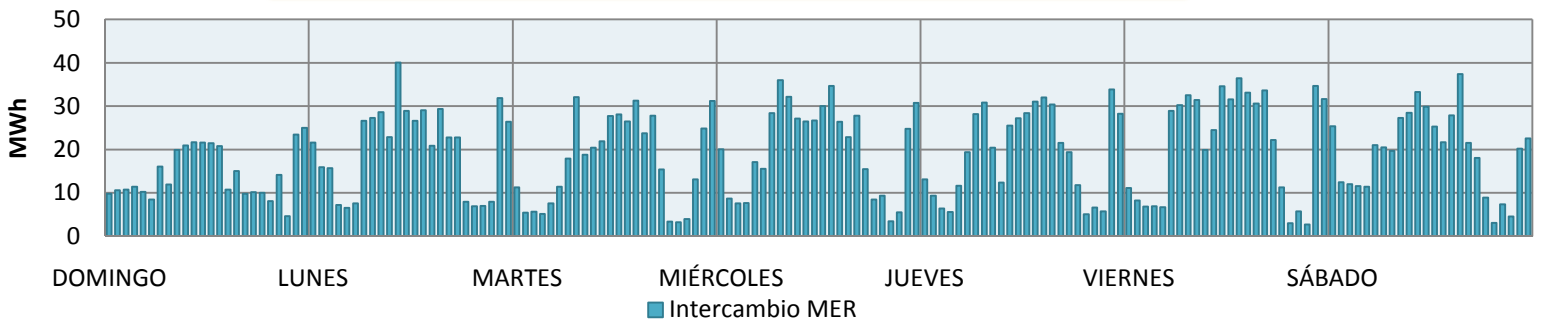
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)

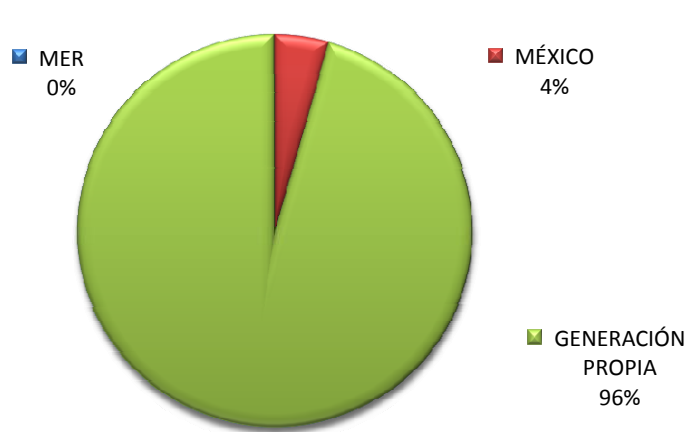


EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

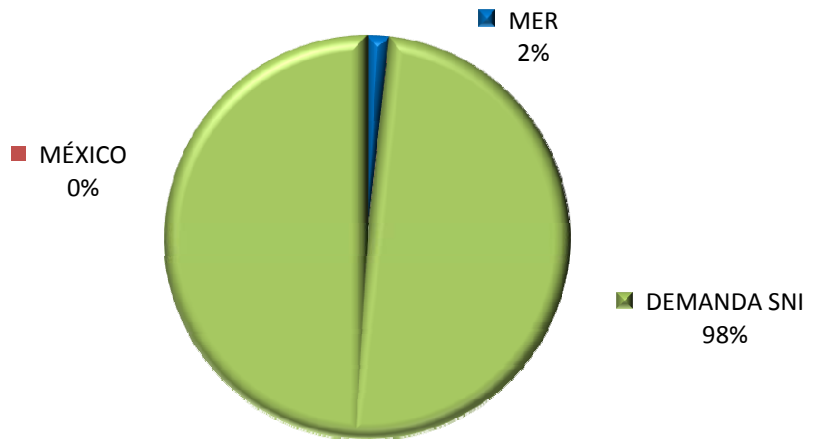


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,200.98	40.01	Lunes	11	2.71	Viernes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,557.36	-128.16	Sábado	16	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	132.53 \$/MWh	1,445.38 MW	1,429.20 MW	40.01 MWh	(128.16)MWh
MIN	108.38 \$/MWh	569.63 MW	577.00 MW	2.71 MWh	0.00 MWh
PROM	128.42 \$/MWh	952.04 MW	1,049.56 MW	3,200.98 MWh *	(7,557.36) 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).