



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 15 al 21 de junio del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

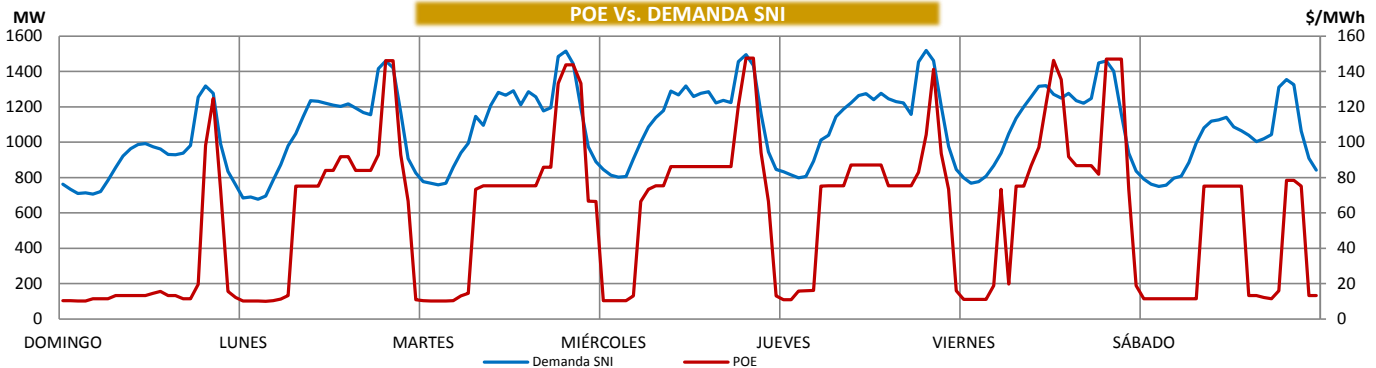
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	9.98	lunes	4.00
DEMANDA	677.1	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	147.48	miércoles	20.00
DEMANDA	1518.3	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	58.19	▼ -9.90
DEMANDA	1070.60	▼ -4.96

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.87**



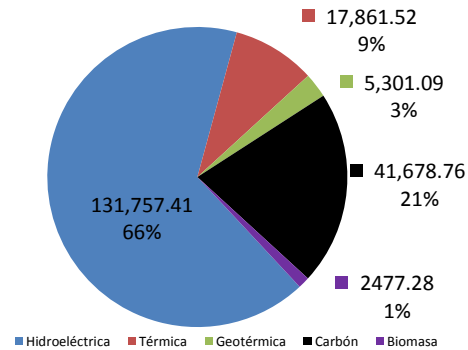
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

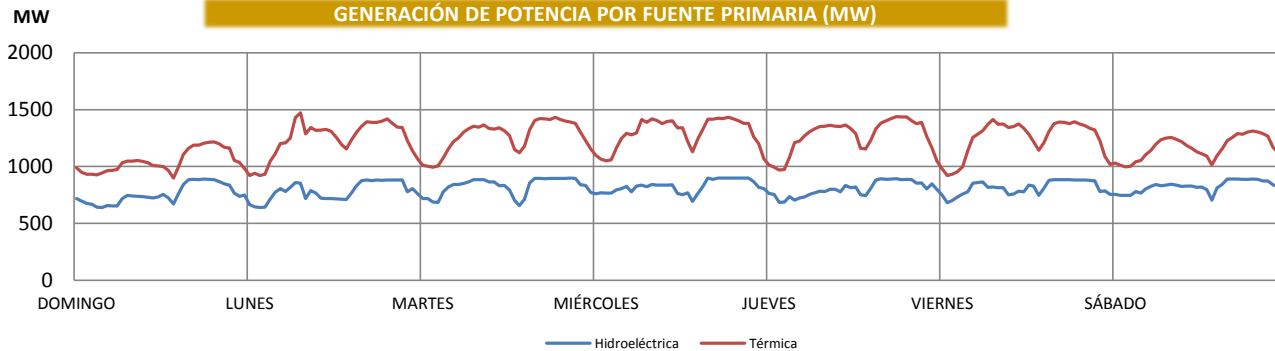
	Hidro	Geo	Termo
Min	78%	90%	17%
Max	87%	94%	28%

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

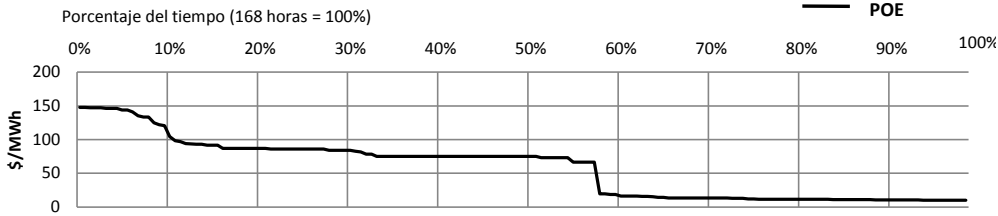
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



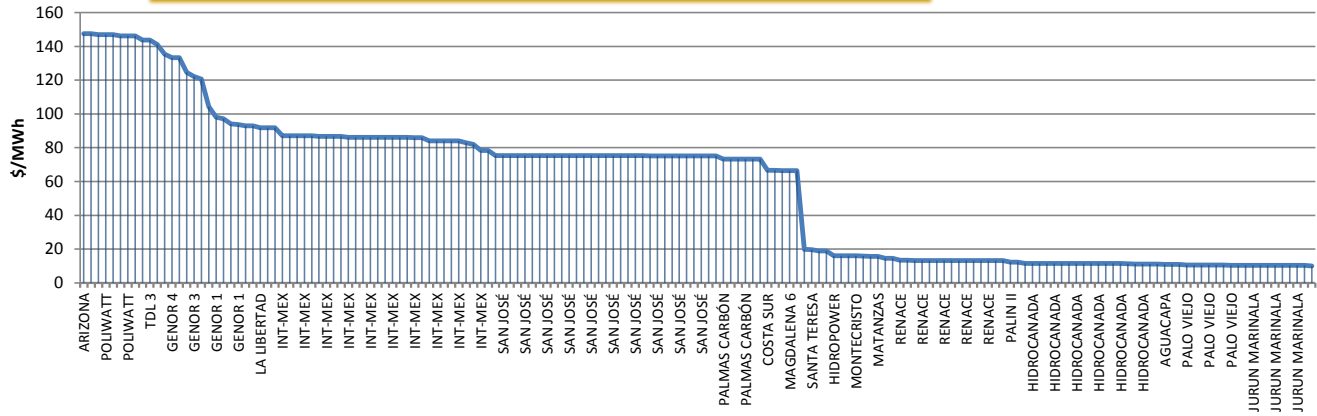
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
81.01	148.00	32%
14.01	81.00	34%
9.00	14.00	34%

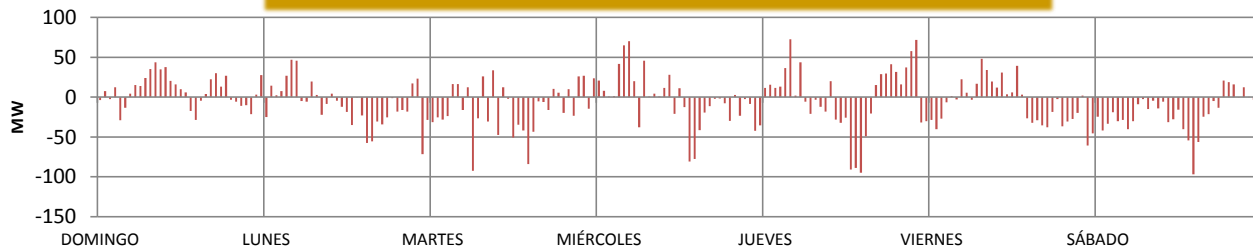
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



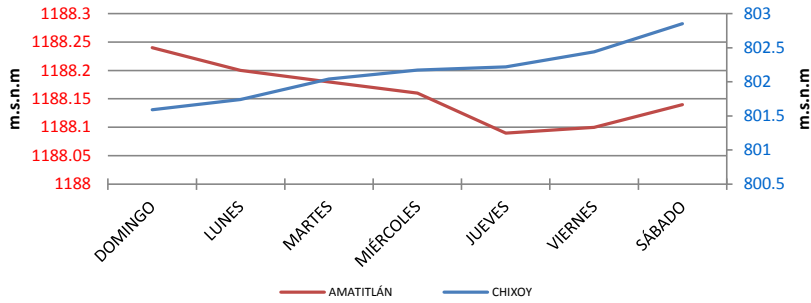
SAN JOSÉ	18%	MAGDALENA 6	2%	SANTA TERESA	1%
INT-MEX	17%	LA LIBERTAD	2%	ARIZONA	1%
HIDROCANADA	11%	AGUACAPA	2%	MATANZAS	1%
RENACE	9%	GENOR 3	2%	LOS ESCLAVOS	1%
PALO VIEJO	5%	GENOR 4	2%	HIDROPOWER	1%
JURUN MARINALA	5%	MONTECRISTO	2%	COSTA SUR	1%
PALMAS CARBÓN	4%	TDL 3	2%	GENOR 2	1%
GENOR 1	4%	PALIN II	1%	EL RECREO	1%
POLIWATT	4%	SANTA MARIA	1%	POZA VERDE	0%
				SAN ISIDRO	0%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-8.46%	-97.13	sábado	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	0.13	sábado	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1509.62	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1518.30	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

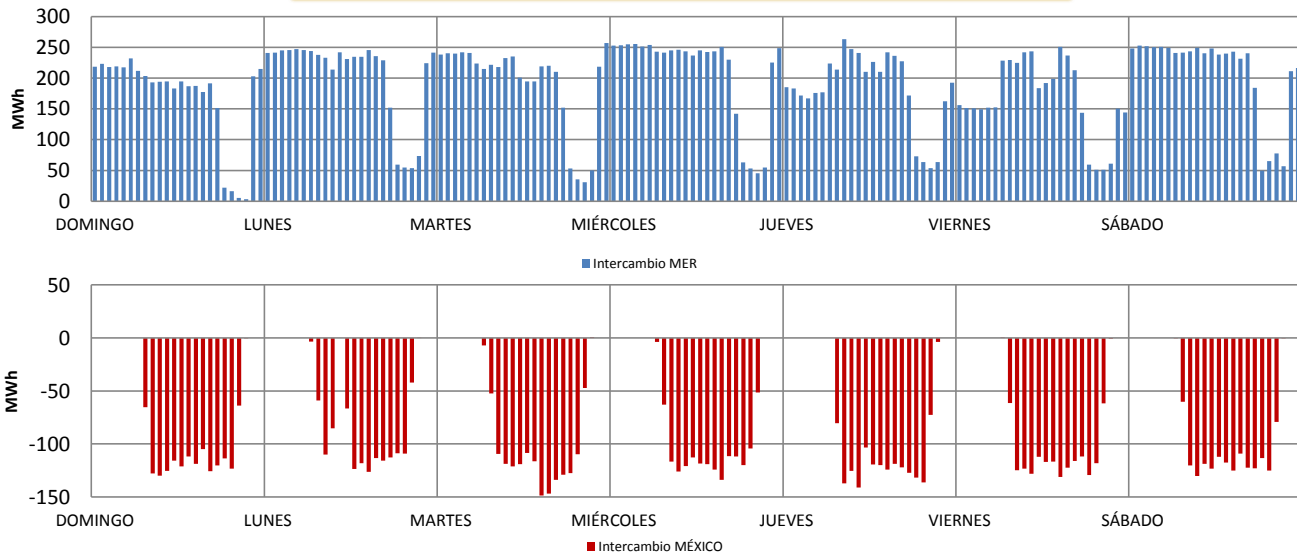
Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	94.10	▲ 1.68
NY Cargo	98.64	▲ 2.78
WTI	106.50	▲ 1.18

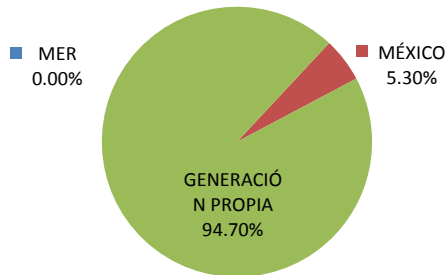
Cota Actual		
CHIXOY	802.85	▲ 1.26
AMATITLÁN	1188.14	▼ -0.10

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

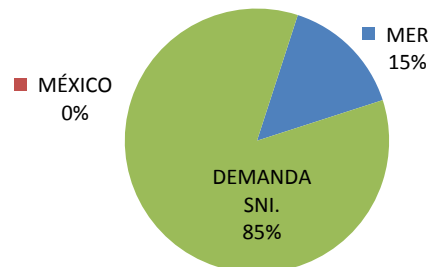


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	31,984.54	263.01	jueves	9	2.97	domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,815.44	-148.65	martes	15	0.86	martes	22

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

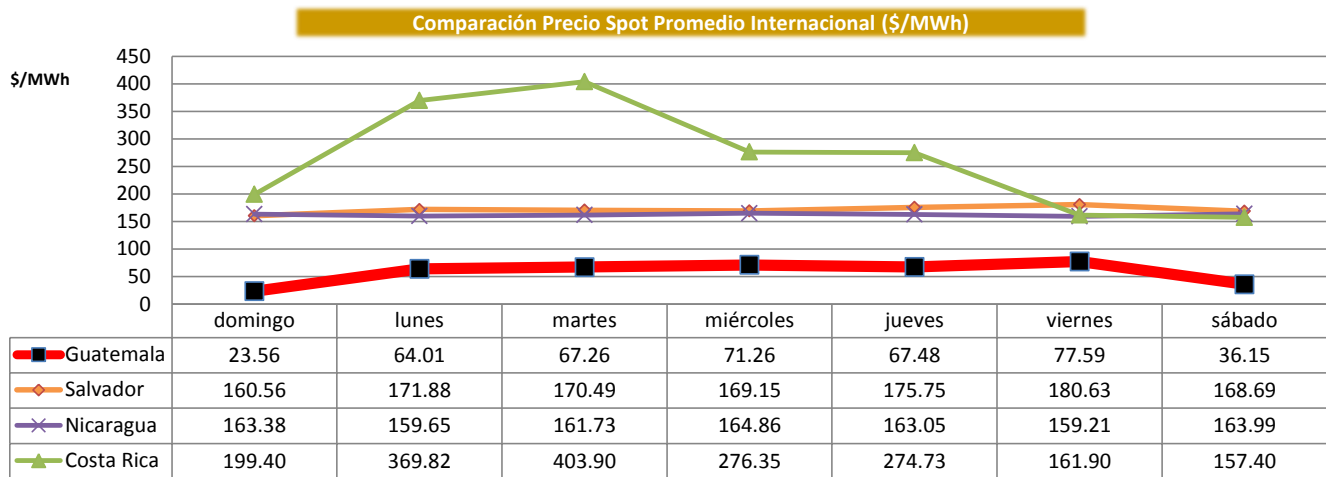


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	147.48 \$/MWh	1,518.30 MW	1,509.62 MW	263.01 MWh	(148.65)MWh
MIN	9.98 \$/MWh	677.10 MW	674.95 MW	2.97 MWh	0.86 MWh
PROM	58.19 \$/MWh	1,070.60 MW	1,149.97 MW	31,984.54 MWh *	(10,815.44) MWh *

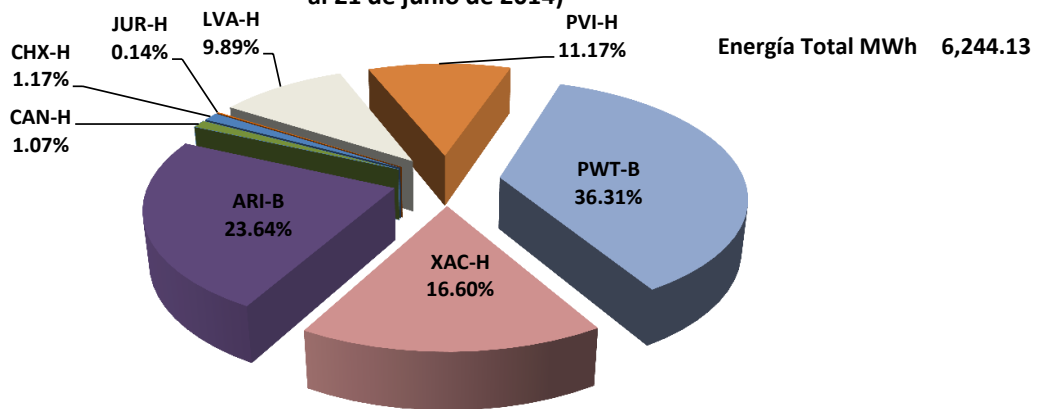
Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

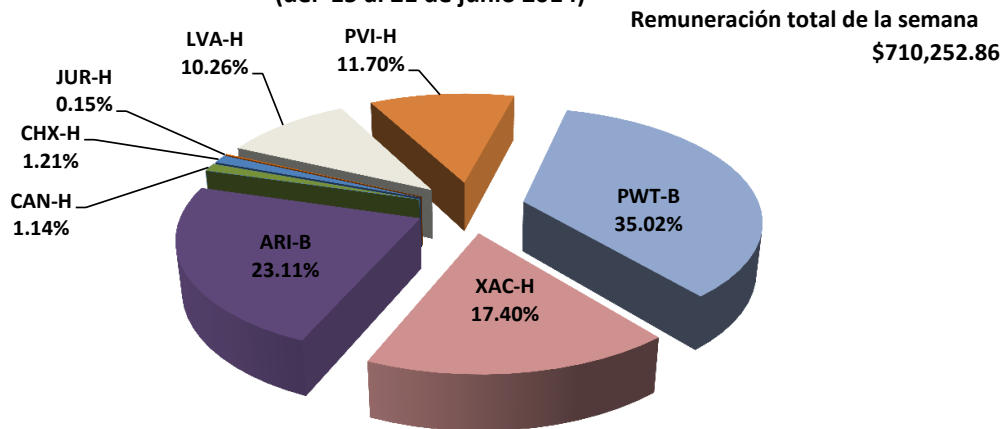
* Intercambio Neto



PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 25 (del 15 al 21 de junio de 2014)



PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 25 (del 15 al 21 de junio 2014)



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).