

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

**Semana comprendida del 19 al 25 de octubre 2014**

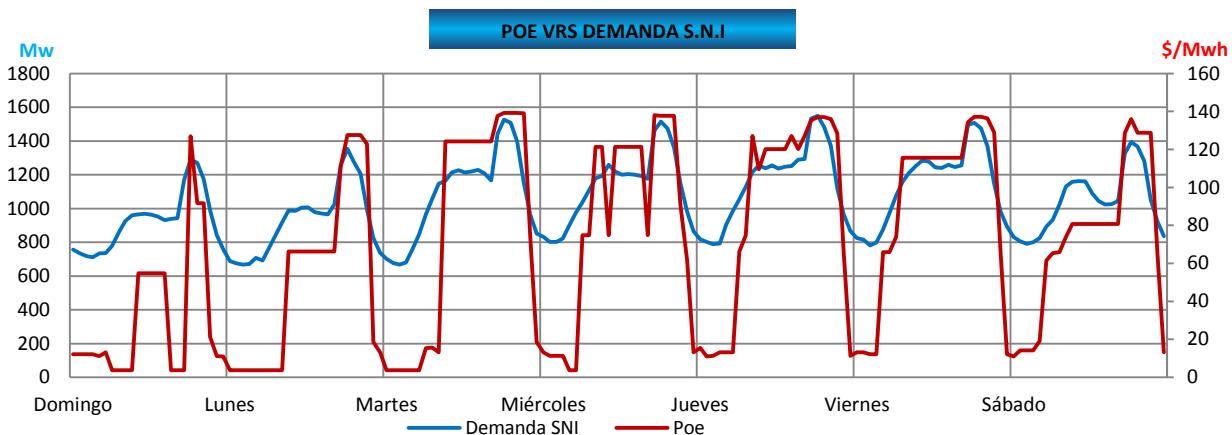
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.67	domingo	7.00	139.2	martes	21.00	69.30	-20.64
<b>DEMANDA</b>	666.7	lunes	3.00	1565.30	jueves	18.30	1144.89	-27.66

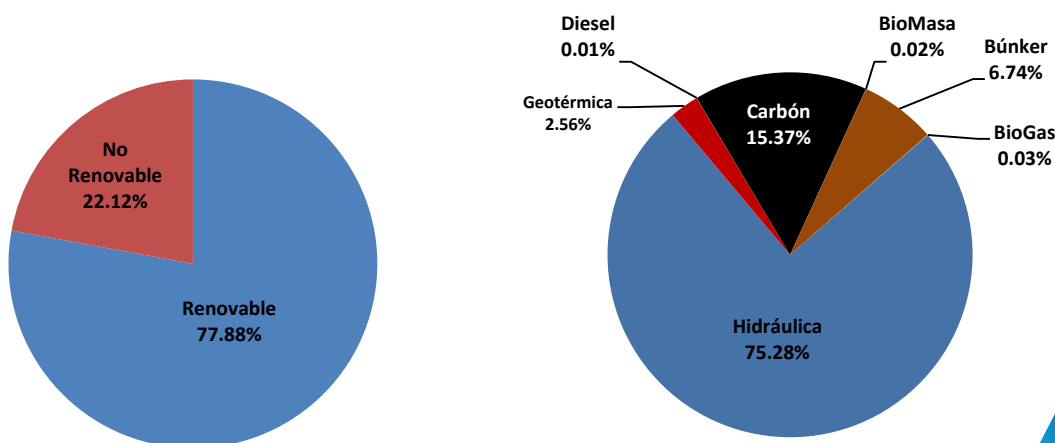
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.67	lunes	1.00	73.76	martes	23.00	18.20	-12.93
<b>DEMANDA</b>	666.7	lunes	3.00	985.40	jueves	6.00	809.77	-10.36

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	3.67	domingo	7.00	137.96	miércoles	18.00	84.83	-27.89
<b>DEMANDA</b>	765.30	lunes	7.00	1531.00	jueves	18.00	1131.40	-38.23

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	21.31	domingo	22.00	139.20	martes	21.00	124.93	-14.28
<b>DEMANDA</b>	990.00	domingo	22.00	1565.30	jueves	18.30	1364.60	-27.72



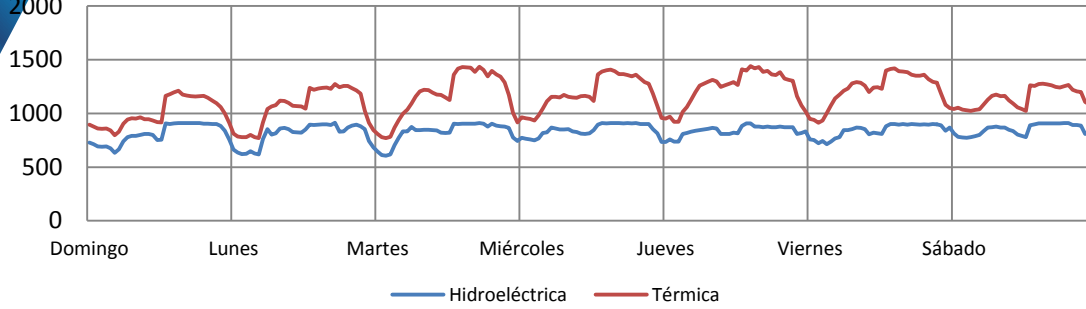
**GENERACIÓN NACIONAL**





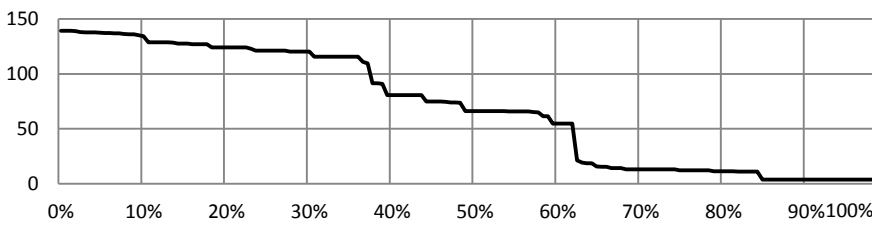
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

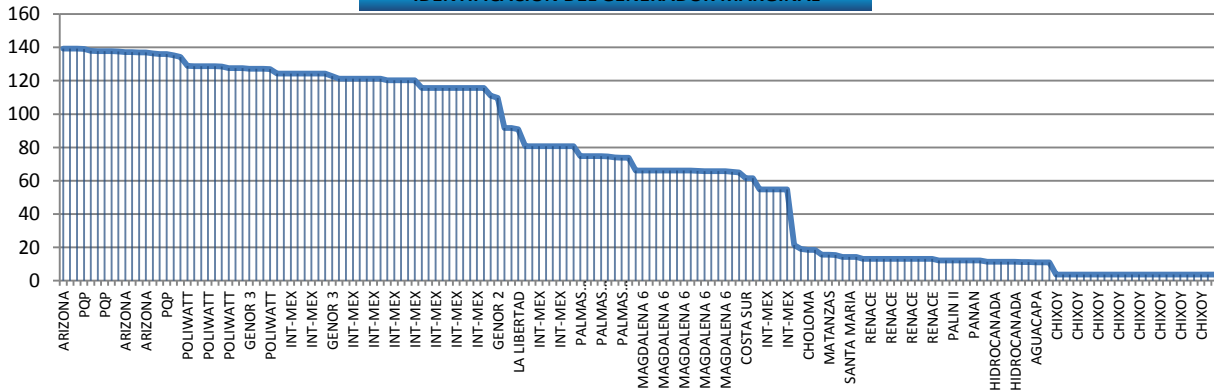


De	A	%
121.01	149.00	27.98%
14.01	121.00	41.07%
3.00	14.00	30.95%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

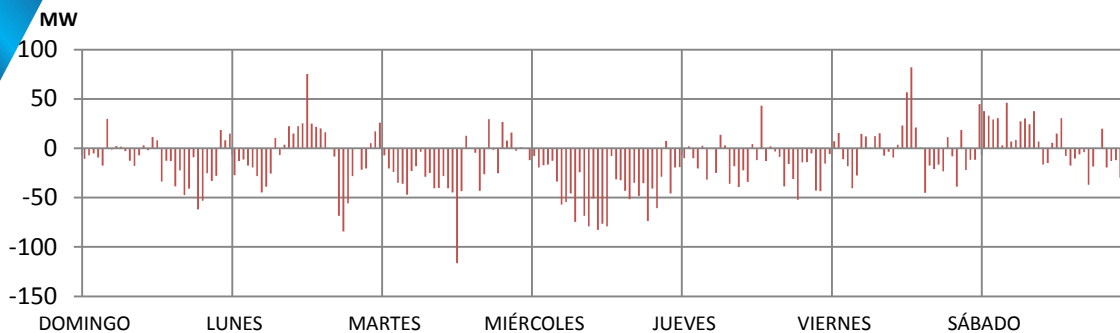
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



INT-MEX	26.19%	LA LIBERTAD	1.79%
CHIXOY	14.29%	AGUACAPA	1.79%
MAGDALENA 6	7.74%	SANTA MARIA	1.79%
RENACE	6.55%	COSTA SUR	1.19%
POLIWATT	5.95%	MATANZAS	1.19%
PQP	5.95%	PALIN II	1.19%
PALMAS CARBÓN	4.76%	GENOR 2	0.60%
ARIZONA	4.76%	EL LIBERTADOR	0.60%
HIDROCANADA	4.17%	LOS ESCLAVOS	0.60%
PANAN	2.98%	CHOLOMA	0.60%
GENOR 3	2.38%	SANTA TERESA	0.60%
MAGDALENA 7	1.79%	SAN ISIDRO	0.60%

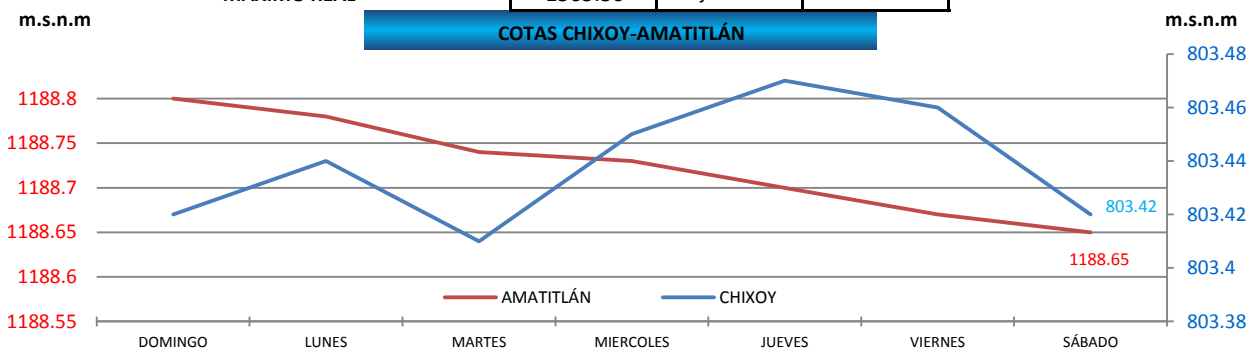


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-116.57	martes	17.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.11	martes	23.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1563.30	jueves	18.30
<b>MÁXIMO REAL</b>	1565.30	jueves	18.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



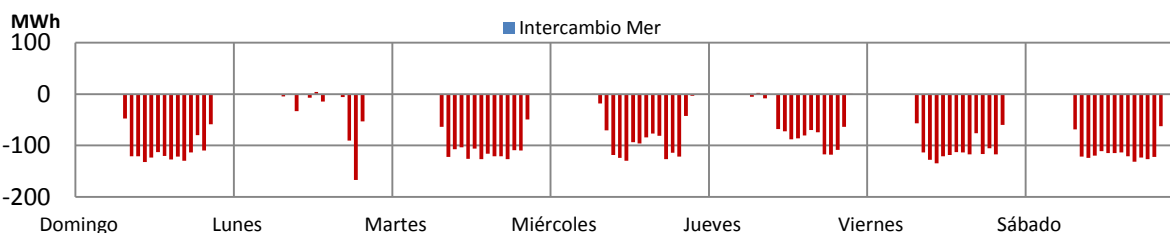
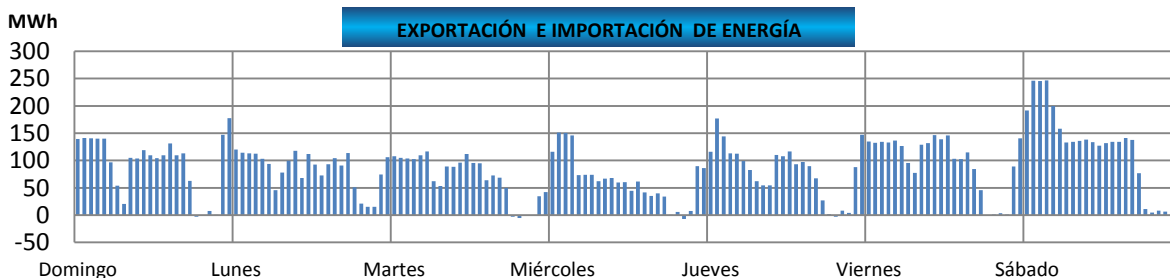
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	803.42	0	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.65	-0.15	m.s.n.m

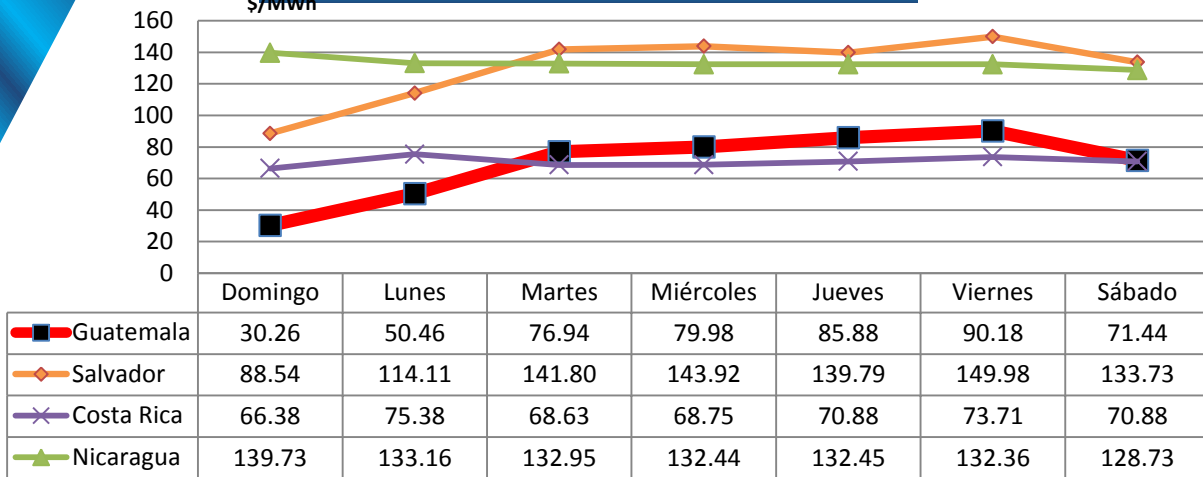
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



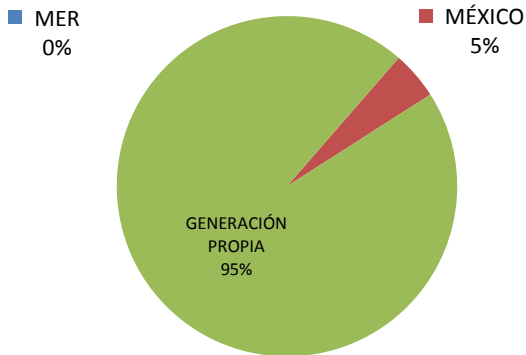
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,021.13	246.59	sábado	4	-7.15	miércoles	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,729.69	-167.06	lunes	19	4.08	lunes	13



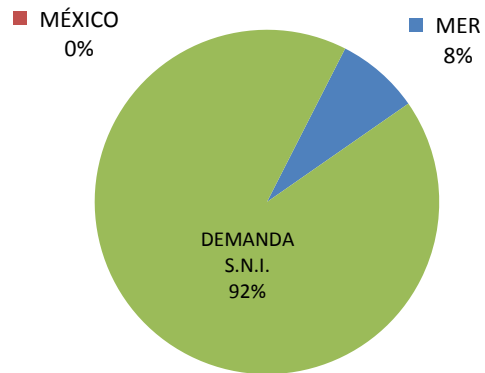
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



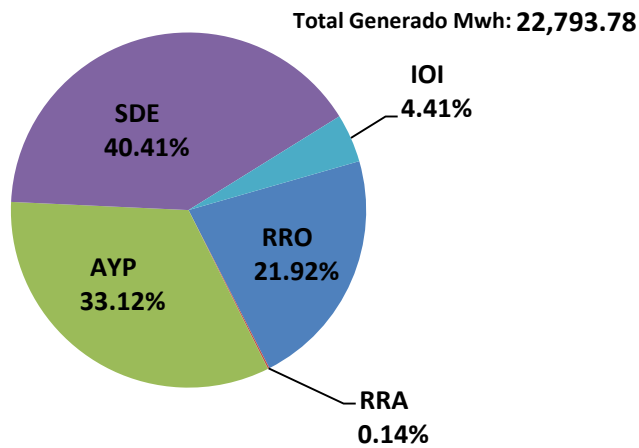
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**

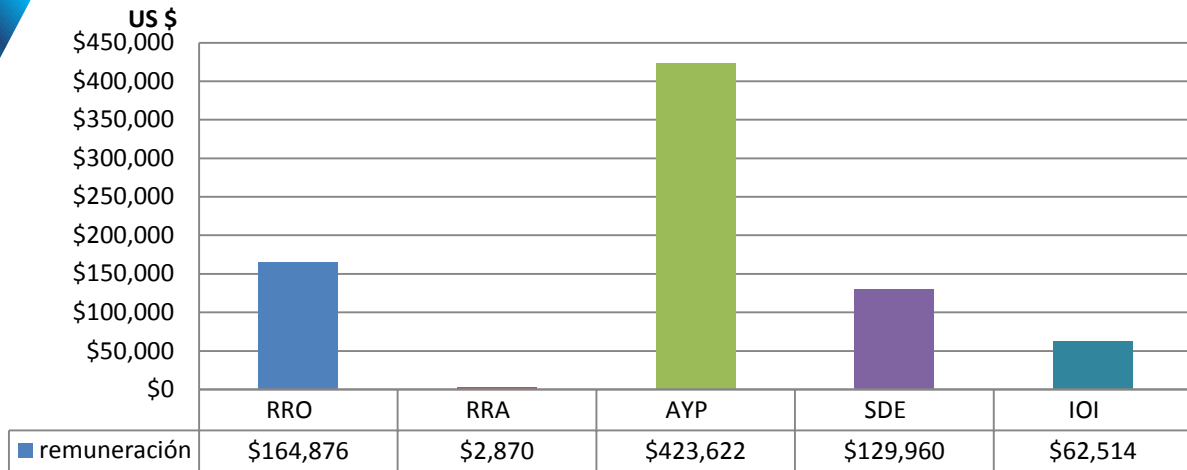


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$783,842.39**

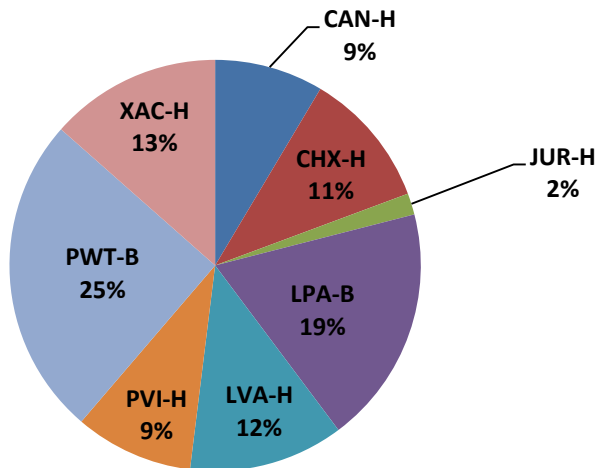


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones Sistema Principal	pagada por productores
RSST - Restricciones Sistema Secundario	pagada por los usuarios del sistema secundario
CC - Compromisos Contractuales	pagada por los participantes del dicho contrato
IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación	pagada por los importadores

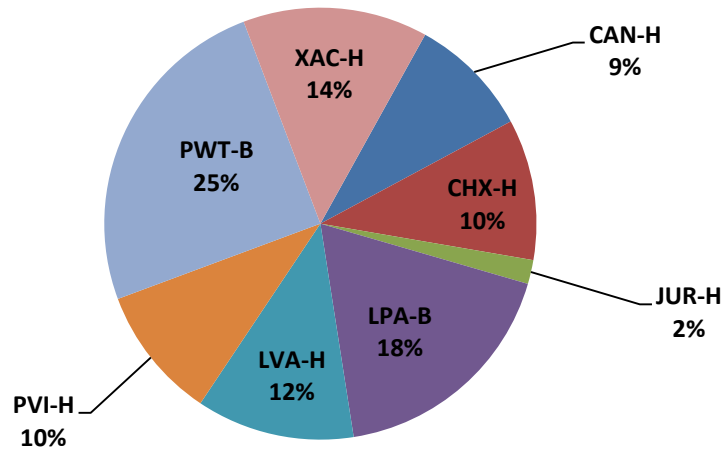
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5716.15



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**

Remuneración Total: \$612,676.95



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](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).

Informe generado el 28/10/2014 10:04 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM