

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

Semana comprendida del 09 al 15 de noviembre 2014

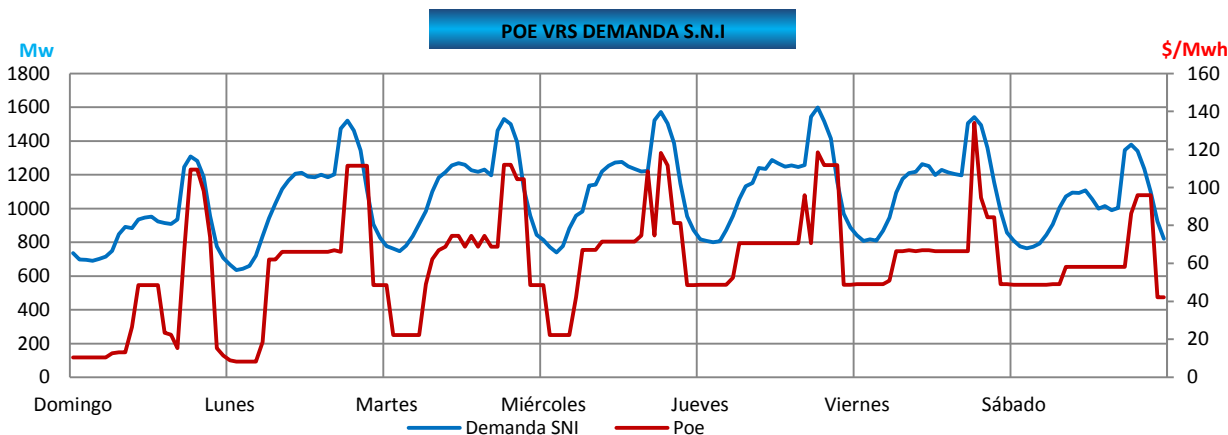
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	8.22	lunes	2.00	133.95	viernes	19.00	59.88	-11.77
<b>DEMANDA</b>	635.7	lunes	2.00	1635.90	jueves	18.30	1167.24	8.80

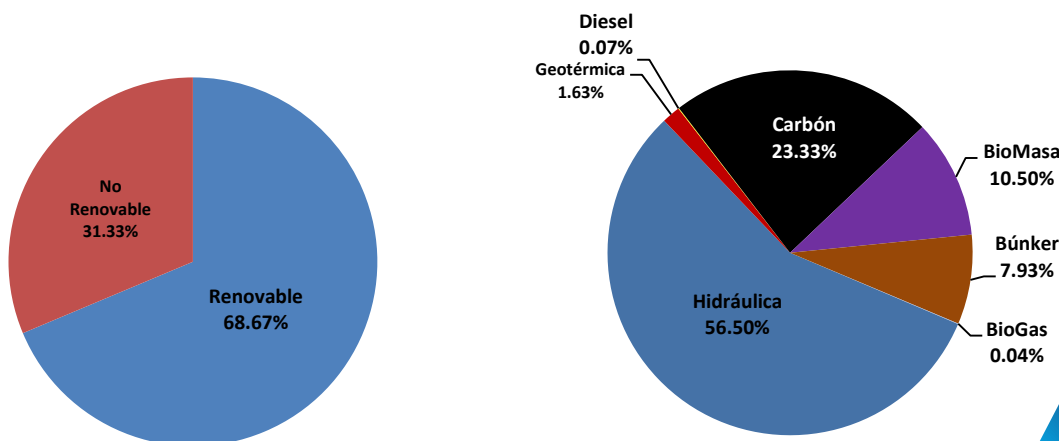
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	8.22	lunes	2.00	52.34	jueves	6.00	34.72	-1.96
<b>DEMANDA</b>	635.7	lunes	2.00	985.10	viernes	23.00	809.70	0.75

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	12.62	domingo	7.00	108.60	miércoles	17.00	62.27	-17.83
<b>DEMANDA</b>	749.20	domingo	7.00	1543.60	jueves	18.00	1156.74	17.27

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	73.87	domingo	22.00	133.95	viernes	19.00	103.04	-13.20
<b>DEMANDA</b>	954.80	domingo	22.00	1635.90	jueves	18.30	1397.77	5.29



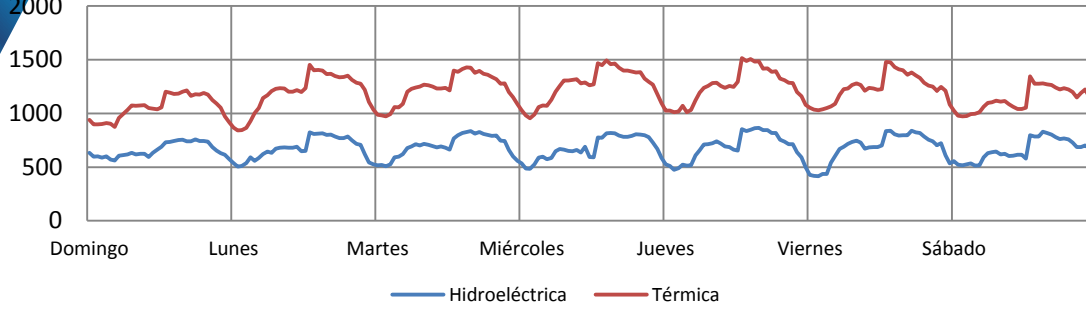
**GENERACIÓN NACIONAL**





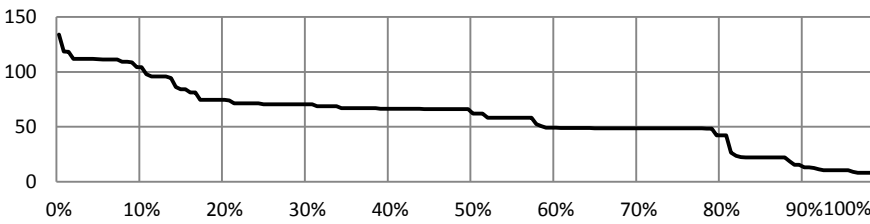
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

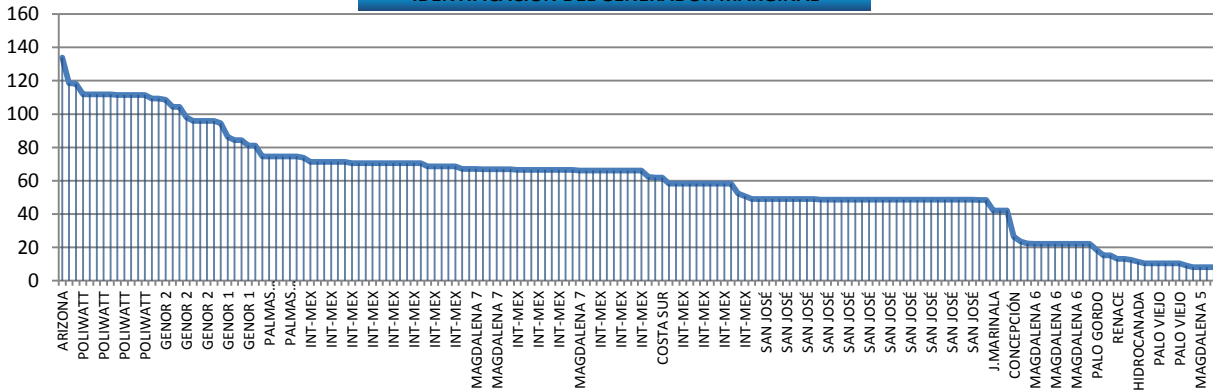


De	A	%
70.01	134.00	31.55%
49.01	70.00	33.93%
8.00	49.00	34.52%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

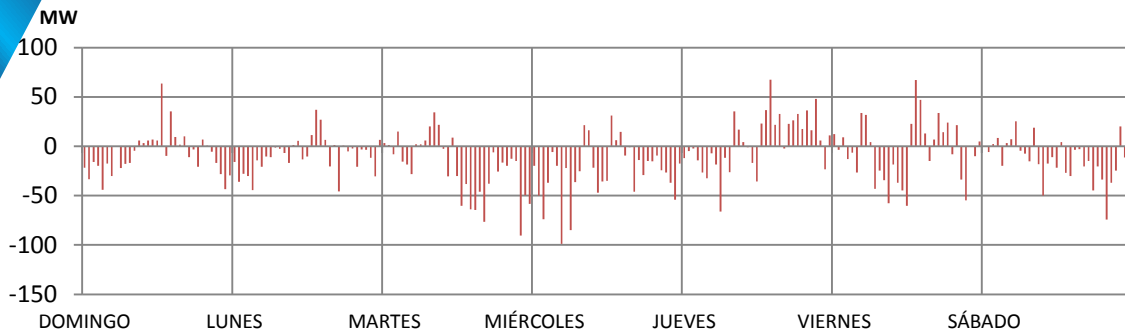
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



INT-MEX	30.95%	MATANZAS	1.19%
SAN JOSÉ	20.83%	RENACE	1.19%
POLIWATT	7.14%	GENOR 3	1.19%
MAGDALENA 6	5.95%	PQP	1.19%
MAGDALENA 7	5.36%	HIDROCANADA	0.60%
PALMAS CARBÓN	4.17%	PASABIEN	0.60%
PALO VIEJO	3.57%	CONCEPCIÓN	0.60%
GENOR 1	3.57%	ARIZONA	0.60%
GENOR 2	3.57%	PALO GORDO	0.60%
MAGDALENA 5	2.38%	PANAN	0.60%
COSTA SUR	1.79%	PANTALEON 1	0.60%
J.MARINALA	1.79%		

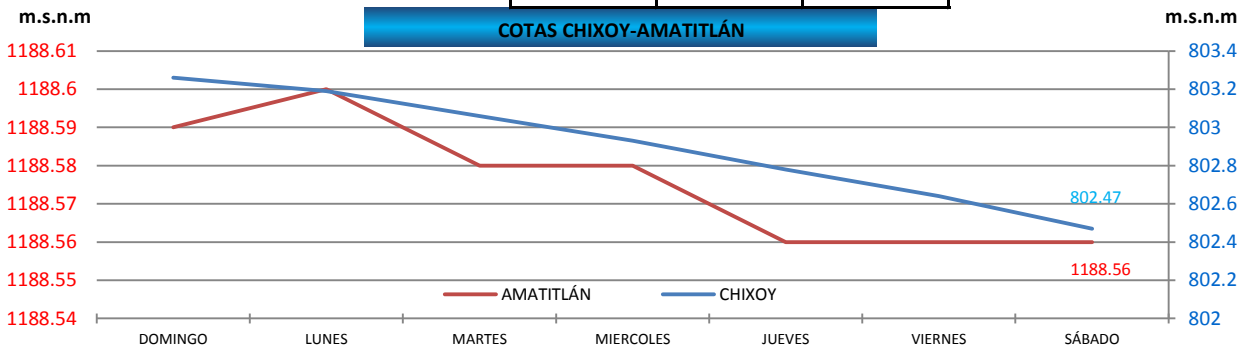


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-99.02	miércoles	7.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.04	viernes	22.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1591.79	martes	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>	1635.90	jueves	18.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



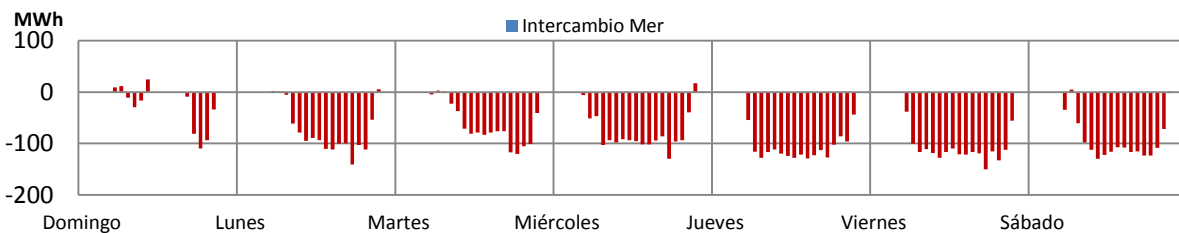
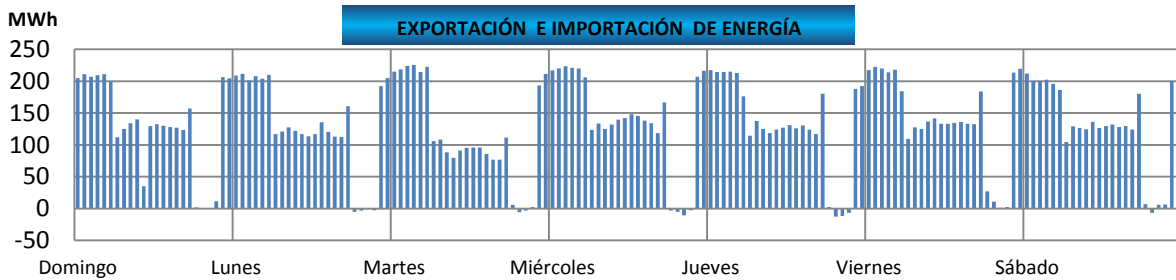
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

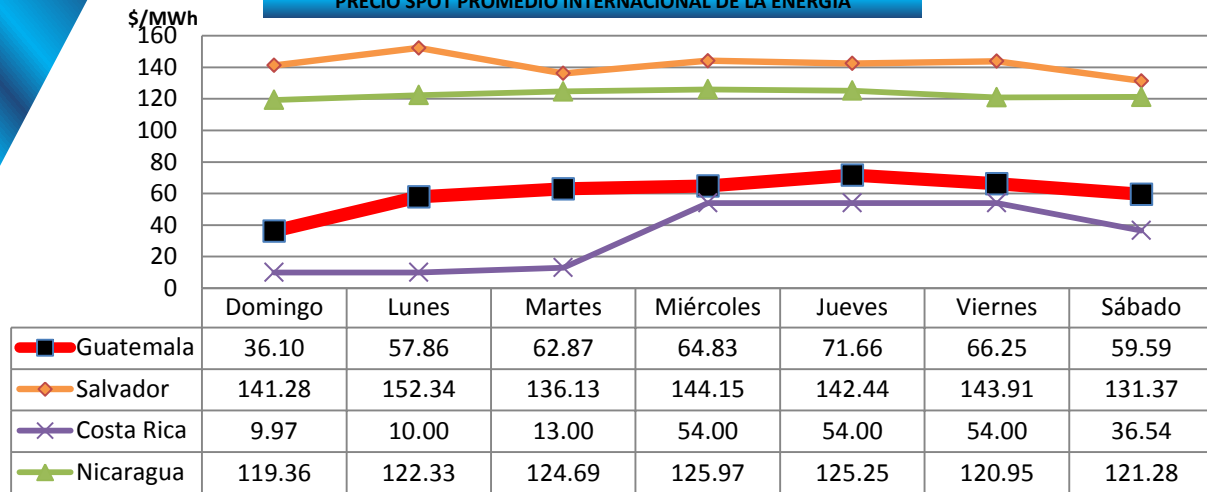
	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	802.47	-0.79	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.56	-0.03	m.s.n.m

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

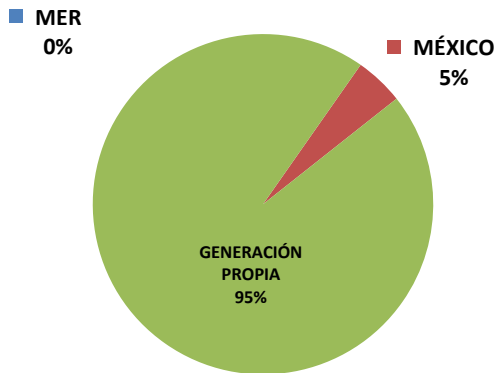


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	22,154.73	225.3	martes	4	-12.54	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,346.55	-150.31	viernes	18	25.04	domingo	11

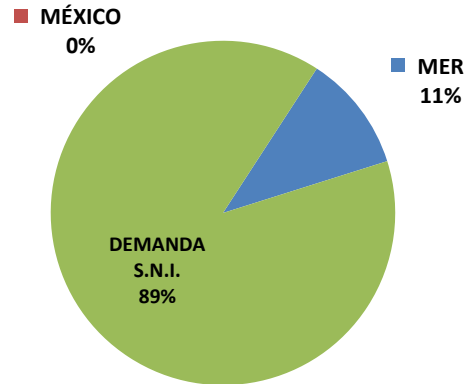
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



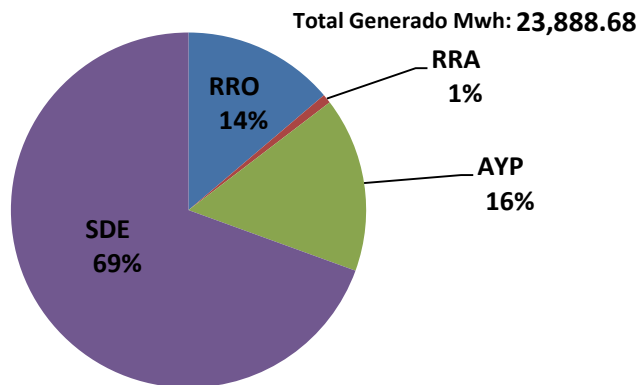
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

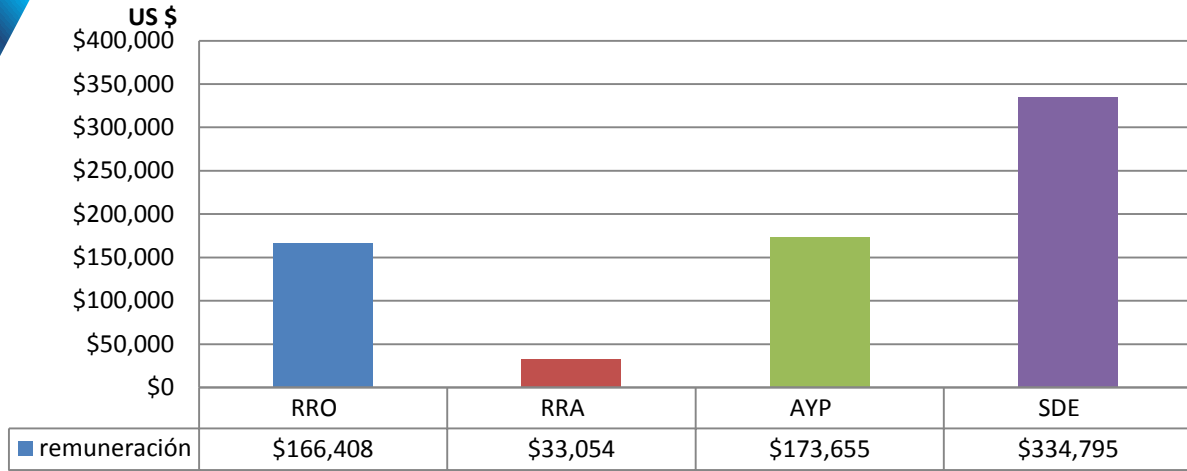


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$707,911.83**

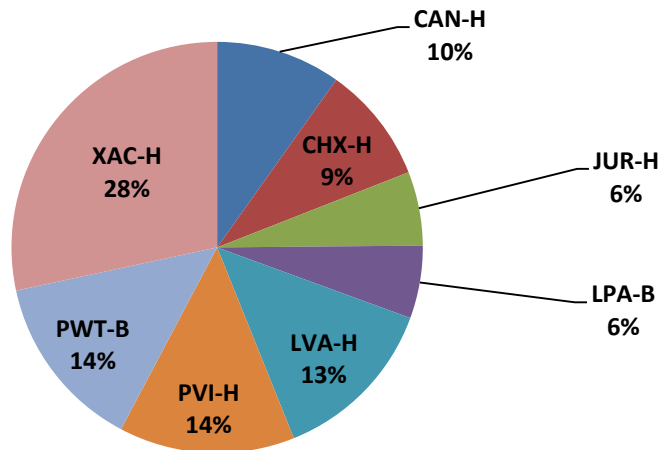


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

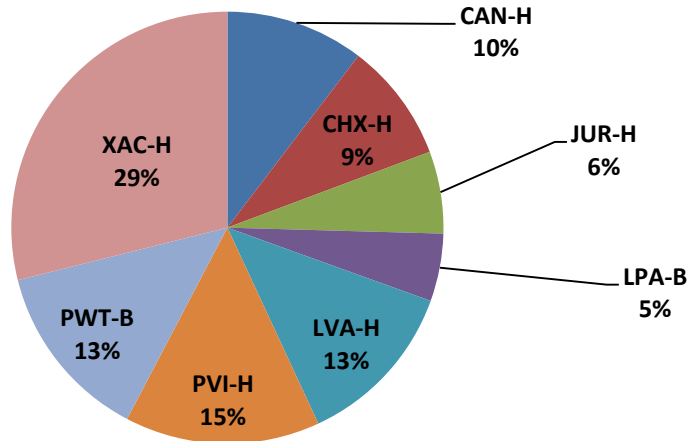
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6070.18**



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

Remuneración Total: \$656,837.38



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 17/11/2014 15:40 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM