

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

Semana comprendida del 17 al 23 de mayo 2015

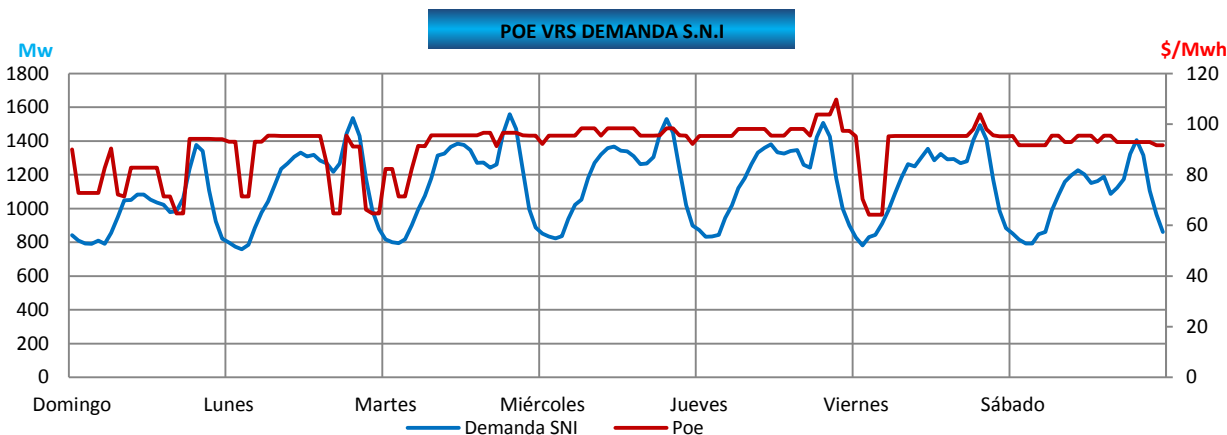
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	64.26	viernes	3.00	109.65	jueves	22.00	91.05	-0.73
<b>DEMANDA</b>	758.5	lunes	3.00	1580.50	martes	19.45	1210.83	-17.90

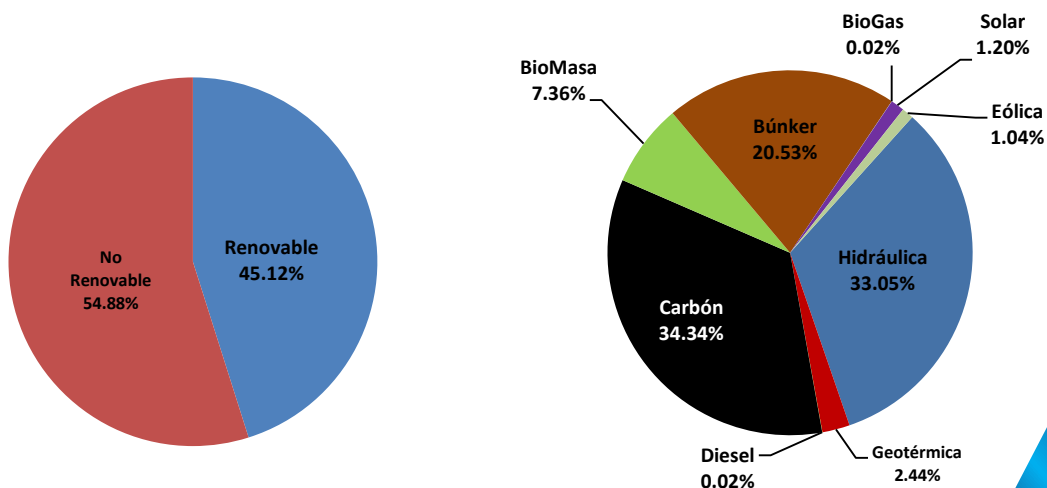
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	64.26	viernes	3.00	97.37	jueves	24.00	87.00	3.65
<b>DEMANDA</b>	758.5	lunes	3.00	1022.00	miércoles	6.00	870.13	-21.51

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	64.67	lunes	17.00	98.33	miércoles	9.00	92.17	-1.82
<b>DEMANDA</b>	854.80	domingo	7.00	1385.10	martes	11.30	1224.67	-8.38

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	66.23	lunes	22.00	109.65	jueves	22.00	95.76	-6.25
<b>DEMANDA</b>	1080.10	domingo	18.15	1580.50	martes	19.45	1406.65	-25.21



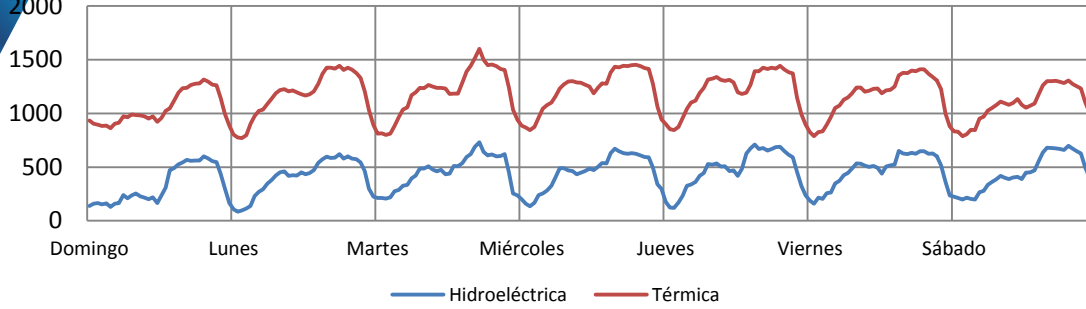
**GENERACIÓN NACIONAL**





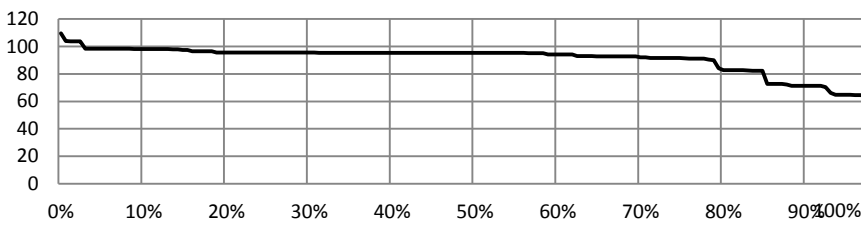
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

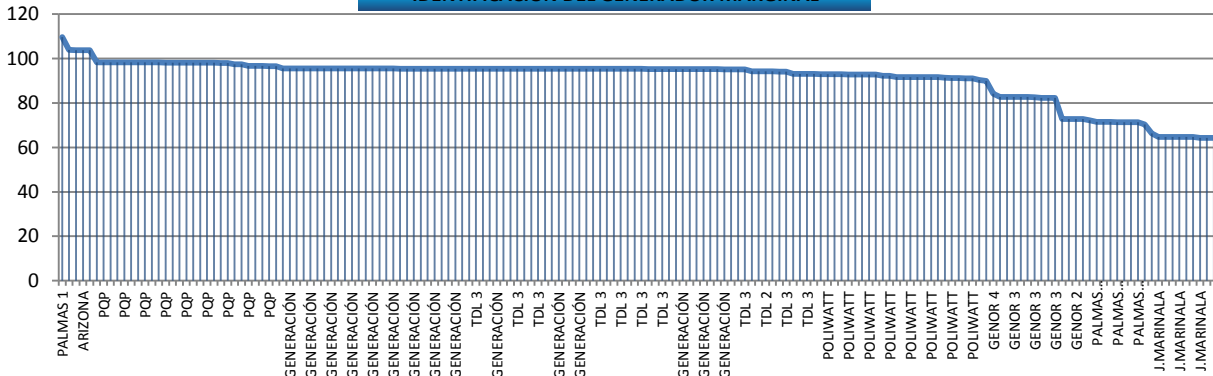


De	A	%
96.01	110.00	19.05%
93.01	96.00	46.43%
64.00	93.00	34.52%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

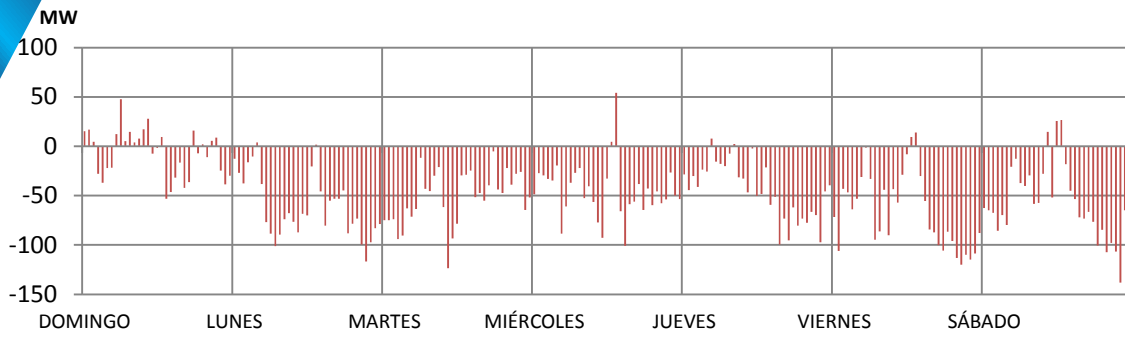
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



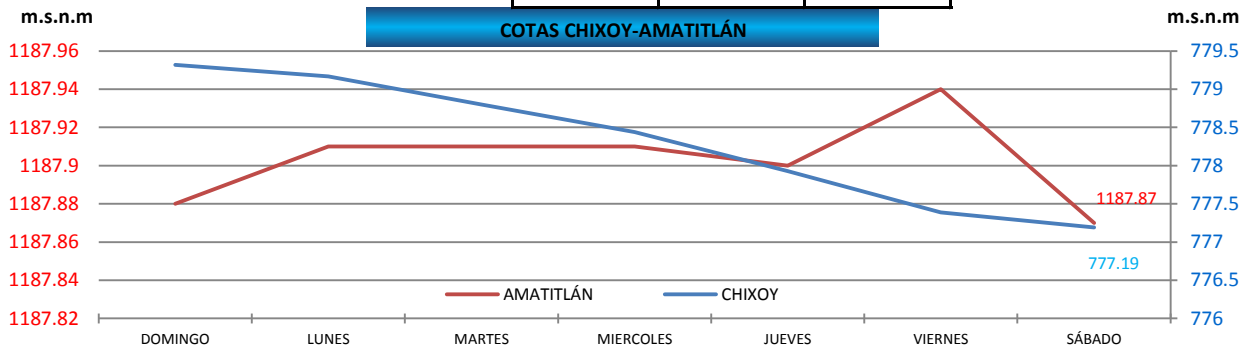
E.GENERACIÓN	24.40%
TDL 3	19.05%
PQP	16.07%
POLIWATT	13.69%
GENOR 3	5.36%
J.MARINALA	5.36%
PALMAS CARBÓN	4.17%
GENOR 2	3.57%
ARIZONA	2.38%
TDL 2	2.38%
GENOR 4	1.79%
PALMAS 1	0.60%
CHIXOY	0.60%
TDL 1	0.60%



**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-138.18	sábado	22.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-1.31	viernes	8.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1612.72	martes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>	1580.50	martes	19.45



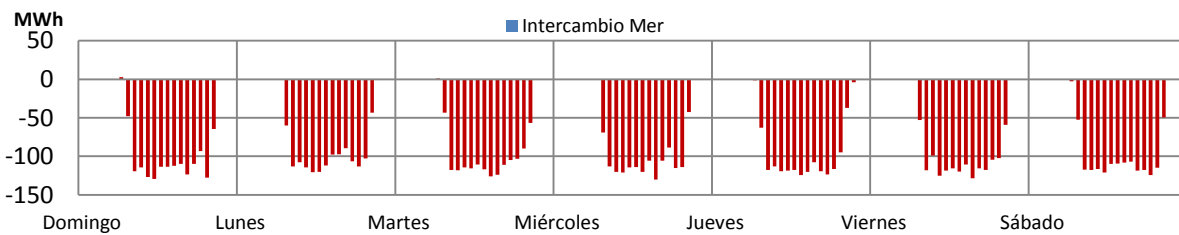
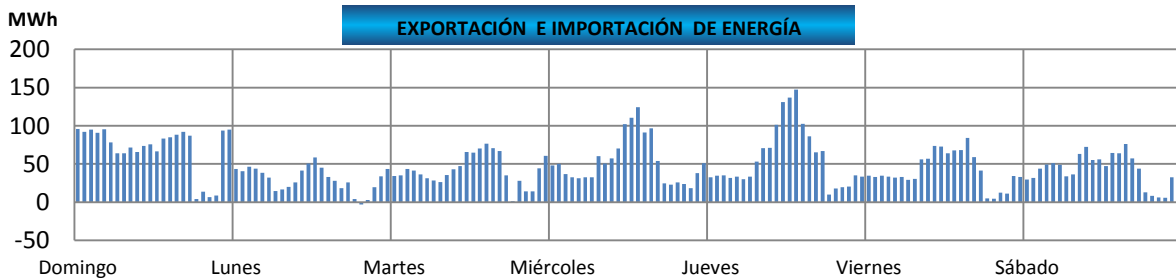
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	777.19	-2.13	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1187.87	-0.01	m.s.n.m

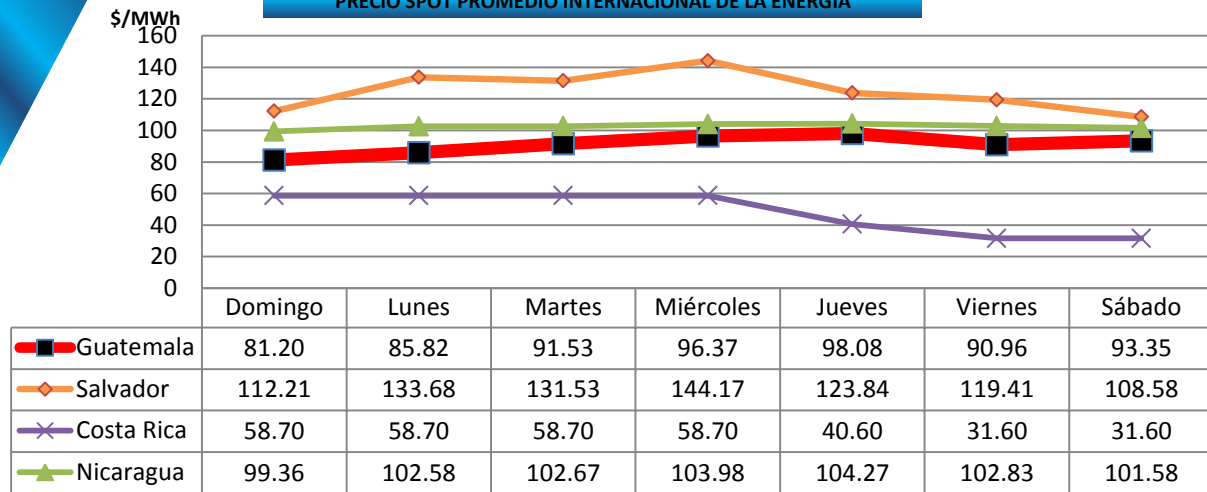
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



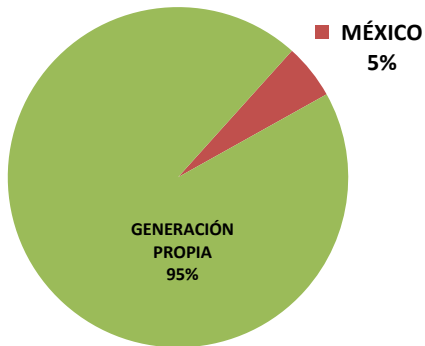
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,139.25	147.46	jueves	14	-3.07	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,302.30	-130.02	miércoles	16	2.94	domingo	7



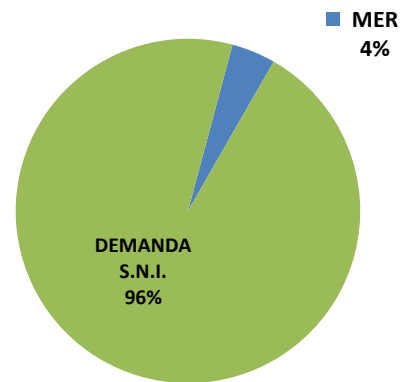
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

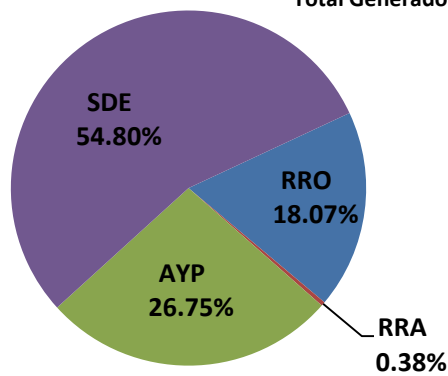


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



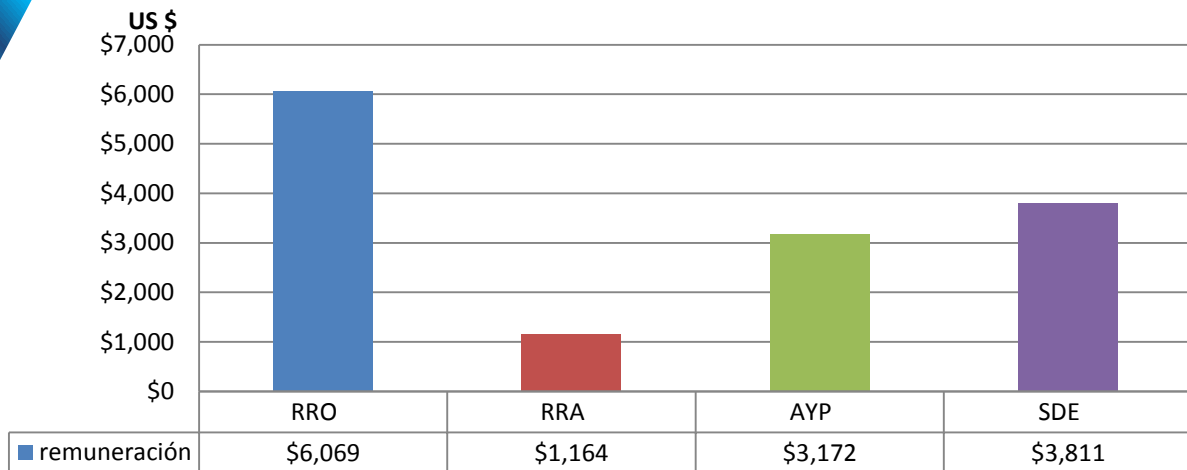
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 1,710.18



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

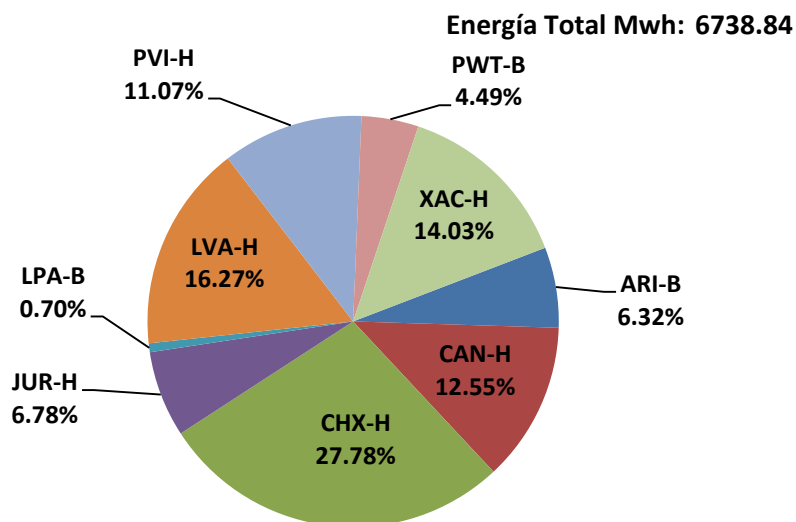
Remuneración **\$14,215.46**



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

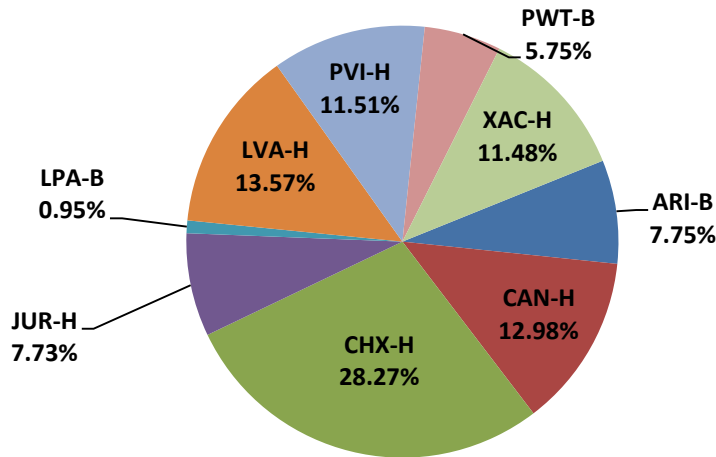
- RRO - Reserva Rodante Operativa pagada por la demanda
- RRA - Reserva Rápida pagada por la demanda
- AYP - Arranque y Parada pagada por la demanda
- REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista pagada por la demanda
- SDE - Exportación de Energía. pagada por exportadores
- RSPT - Restricciones 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



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

Remuneración Total: \$615,907.60



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 25/05/2015 15:36 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM