

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

Semana comprendida del 27 de julio al 02 de agosto 2014

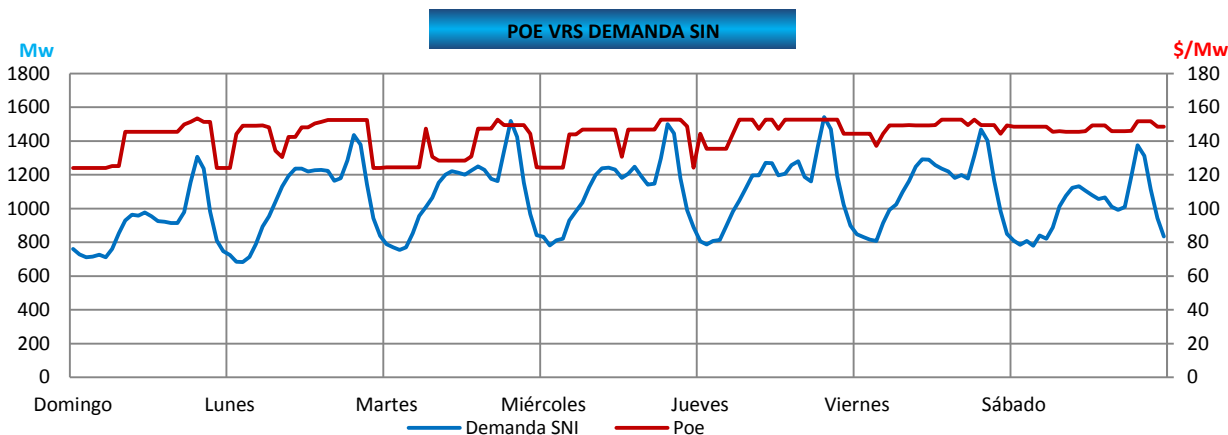
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
<b>SPOT</b>	123.98	domingo	1.00	153.31	domingo	20.00	143.52
<b>DEMANDA</b>	683.3	lunes	3.00	16:48	jueves	19.45	1144.94

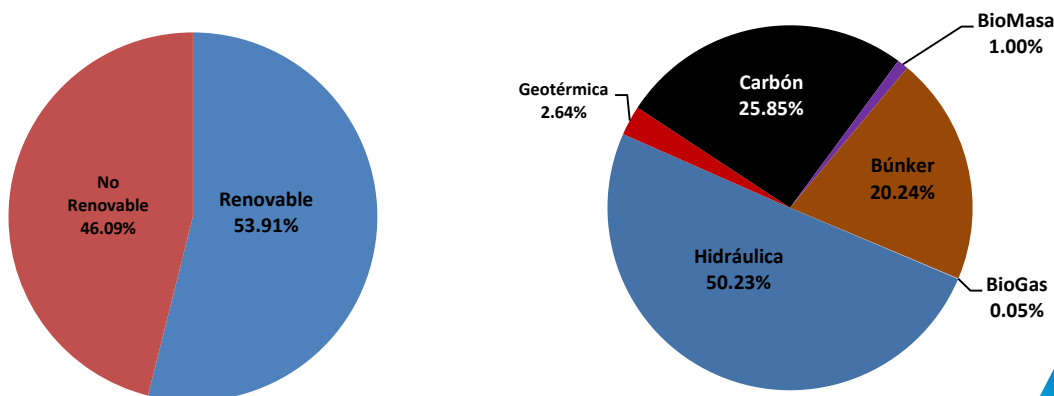
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
<b>SPOT</b>	123.98	domingo	1.00	149.23	viernes	24.00	136.44
<b>DEMANDA</b>	683.3	lunes	3.00	1022.30	jueves	23.00	831.86

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
<b>SPOT</b>	125.19	domingo	7.00	152.61	martes	18.00	145.64
<b>DEMANDA</b>	759.70	domingo	7.00	1297.70	viernes	11.30	1131.68

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
<b>SPOT</b>	145.95	sábado	19.00	153.31	domingo	20.00	151.32
<b>DEMANDA</b>	982.90	domingo	22.00	1549.70	jueves	19.45	1350.86



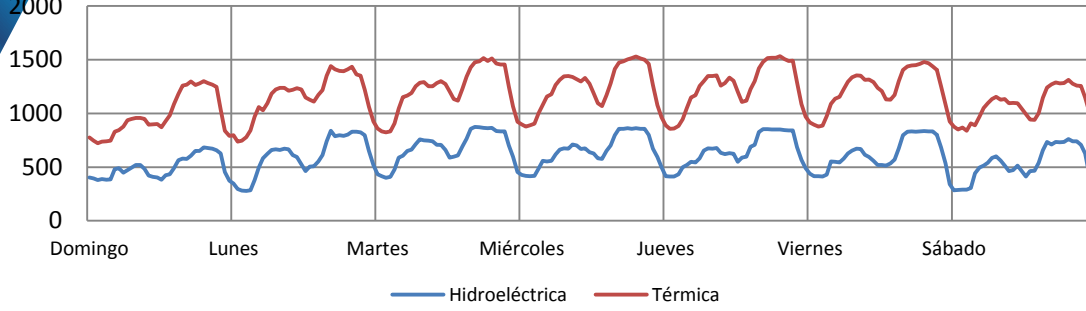
**GENERACIÓN NACIONAL**





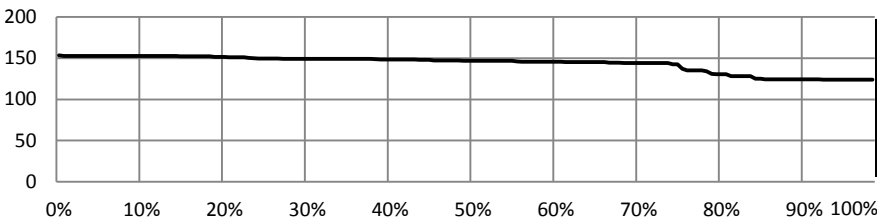
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

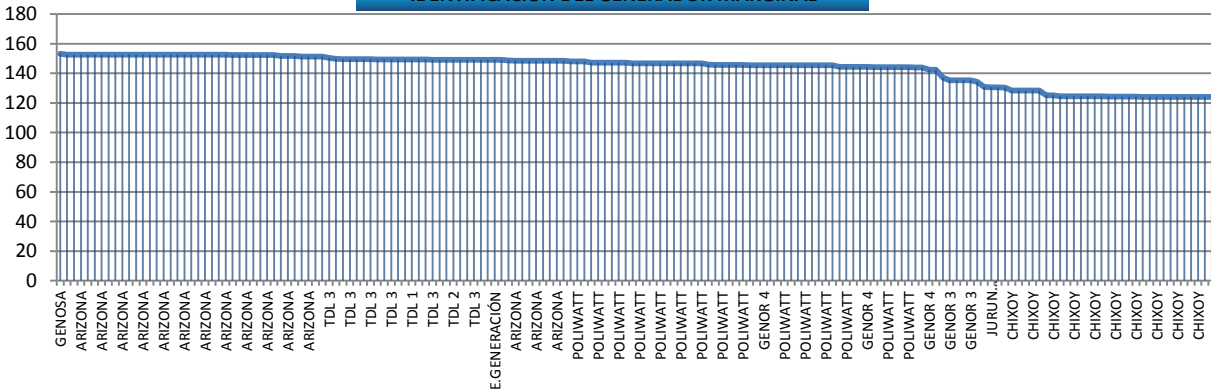


De	A	%
149.01	154.00	38.69%
145.01	149.00	28.57%
123.00	145.00	32.74%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

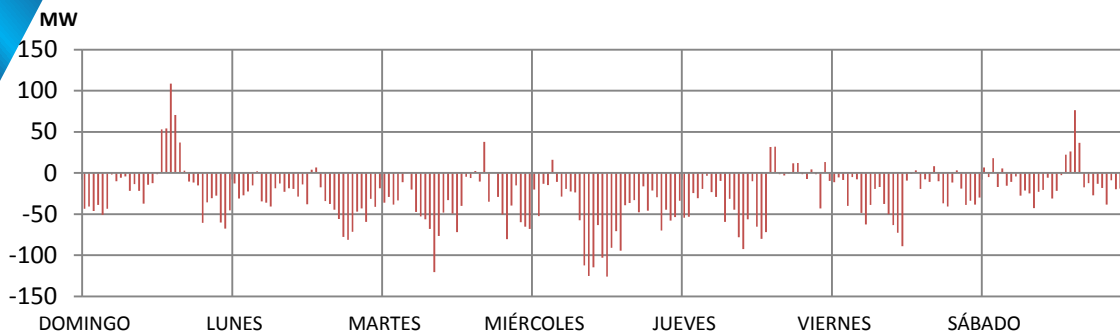
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



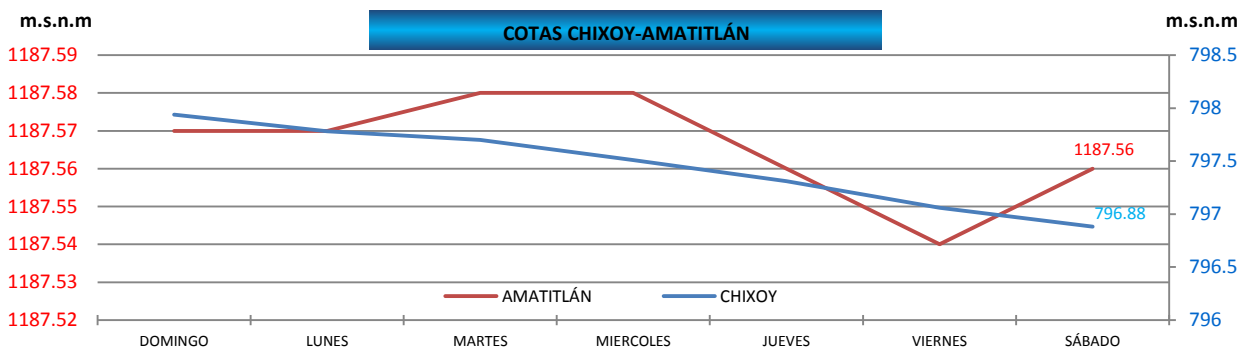
ARIZONA	27.38%
POLIWATT	27.38%
CHIXOY	17.86%
TDL 3	6.55%
TDL 1	5.36%
GENOR 4	4.76%
GENOR 3	4.17%
E.GENERACIÓN	2.38%
JURUN MARINALA	1.79%
TDL 2	1.79%
GENOSA	0.60%



**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-125.95	miércoles	17.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.13	martes	6.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1544.70	jueves	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>	1549.70	jueves	19.45

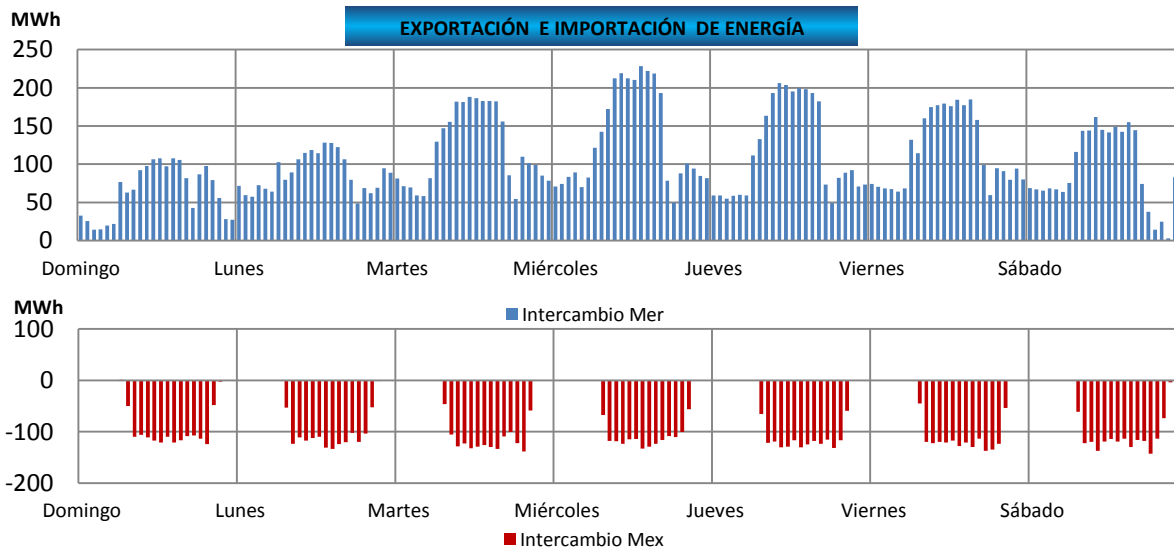


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

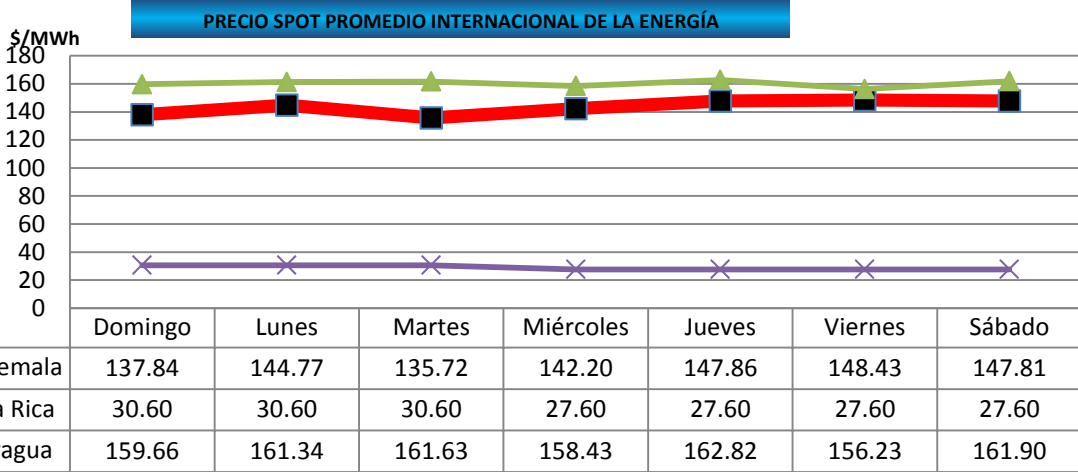
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

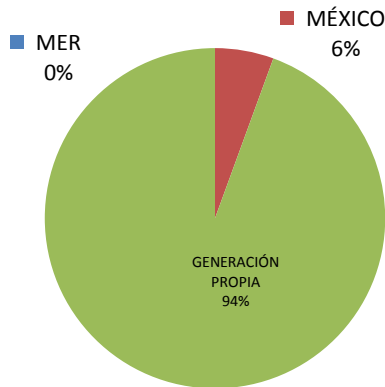
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



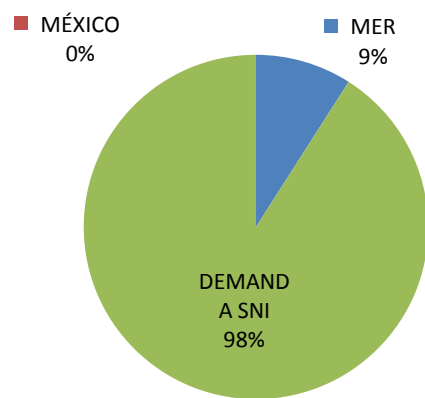
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,688.58	228.29	miércoles	14	2.85	sábado	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,892.45	-143.13	sábado	19	1.32	domingo	7



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

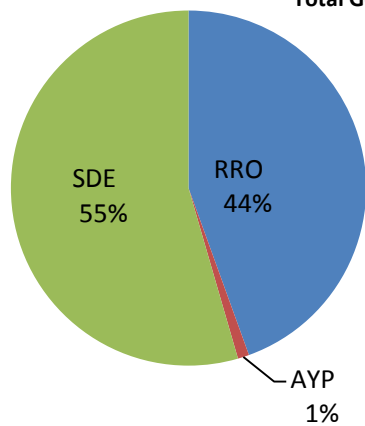


**DEMANDA SIN Y EXPORTACIONES**



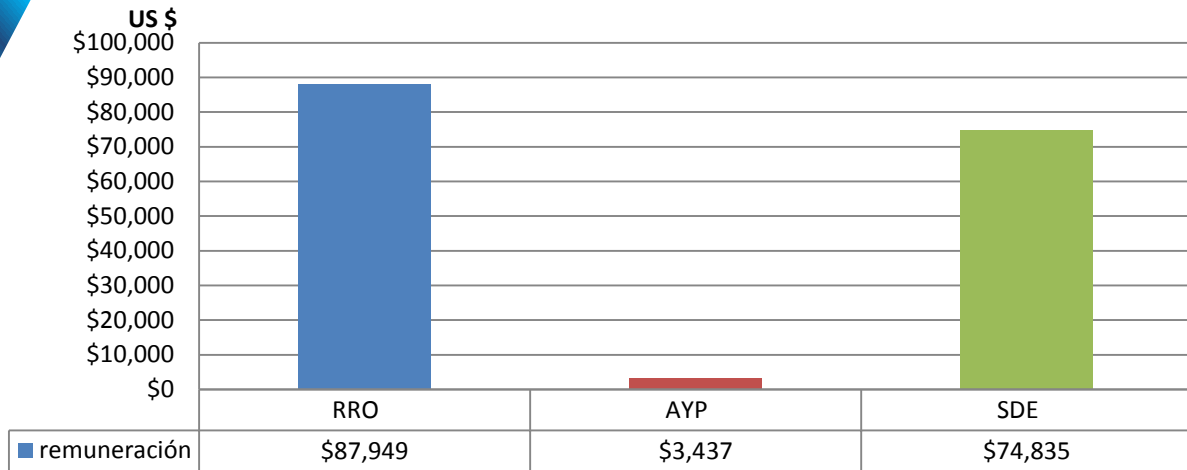
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 21,672.50



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$166,220.61**

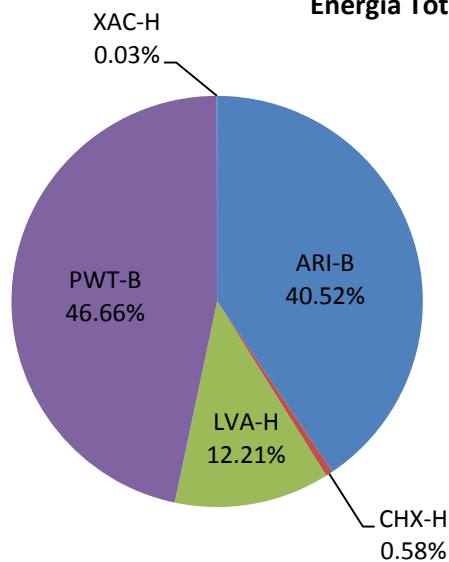


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

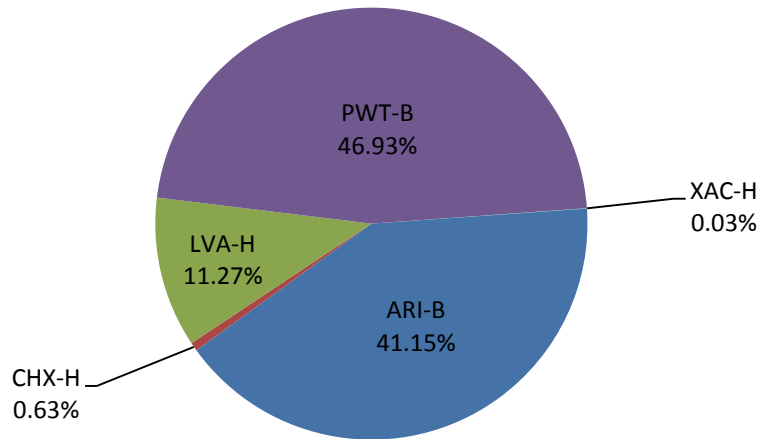
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5895.31**



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

**Remuneración Total: \$638,763.58**



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 05/08/2014 10:45 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM