

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

Semana comprendida del 26 de junio al 02 de julio 2016

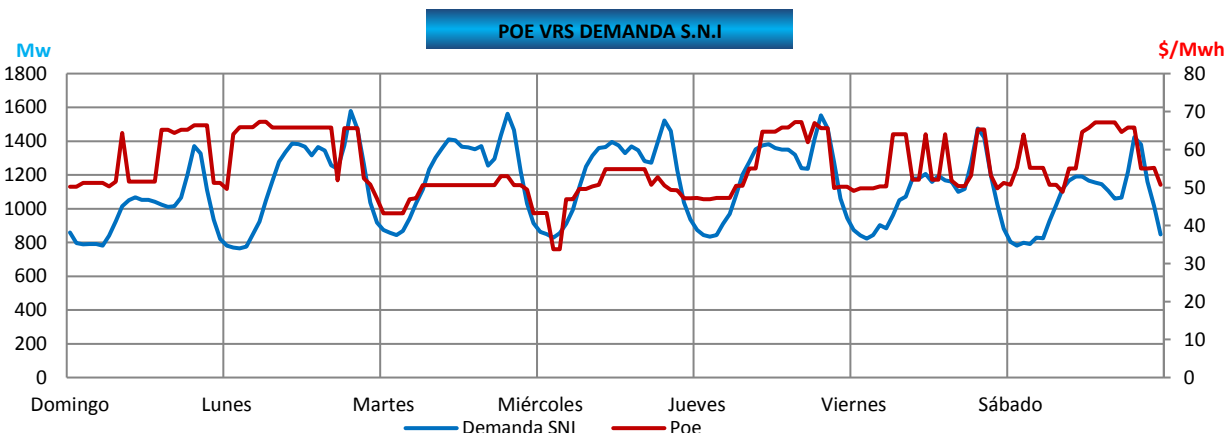
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	33.76	miércoles	3.00	67.31	lunes	6.00	55.38	-6.44
<b>DEMANDA</b>	764.9	lunes	3.00	1589.60	lunes	19.15	1207.07	-10.45

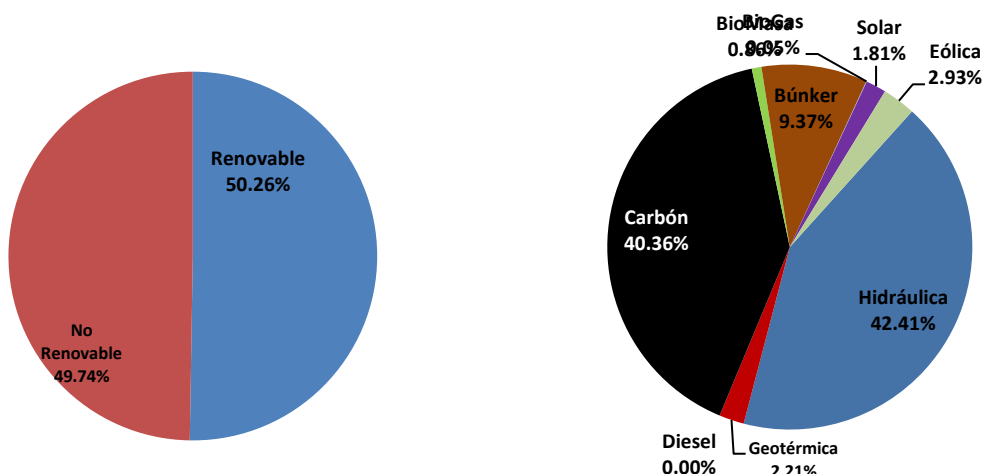
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	33.76	miércoles	3.00	67.31	lunes	6.00	50.21	-5.58
<b>DEMANDA</b>	764.9	lunes	3.00	1059.80	jueves	23.00	875.96	-7.32

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	48.90	sábado	9.00	67.29	lunes	7.00	57.65	-6.81
<b>DEMANDA</b>	840.20	domingo	7.00	1409.80	martes	11.00	1215.65	-16.62

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	49.30	miércoles	22.00	67.02	jueves	19.00	58.92	-7.04
<b>DEMANDA</b>	1088.80	sábado	18.15	1589.60	lunes	19.15	1402.25	-6.21



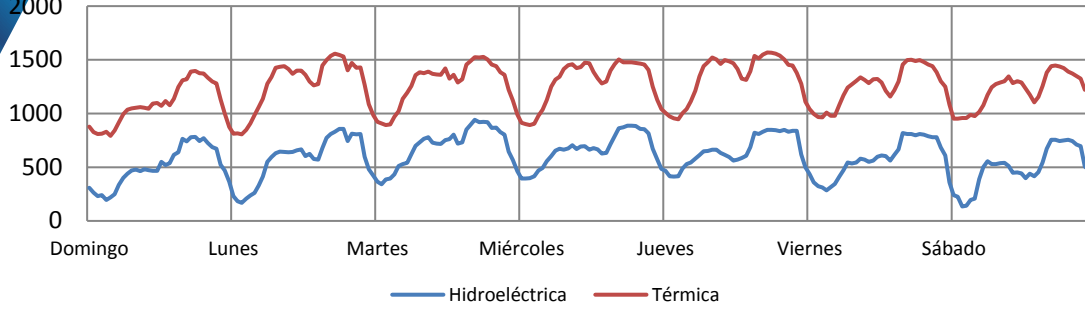
**GENERACIÓN NACIONAL**



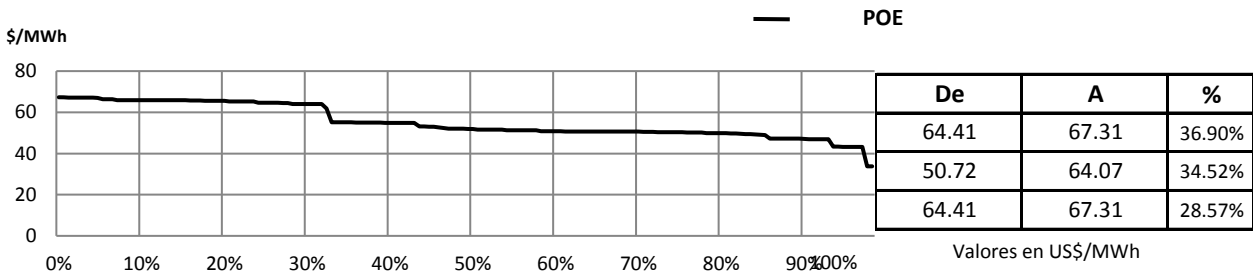


Mw  
2000

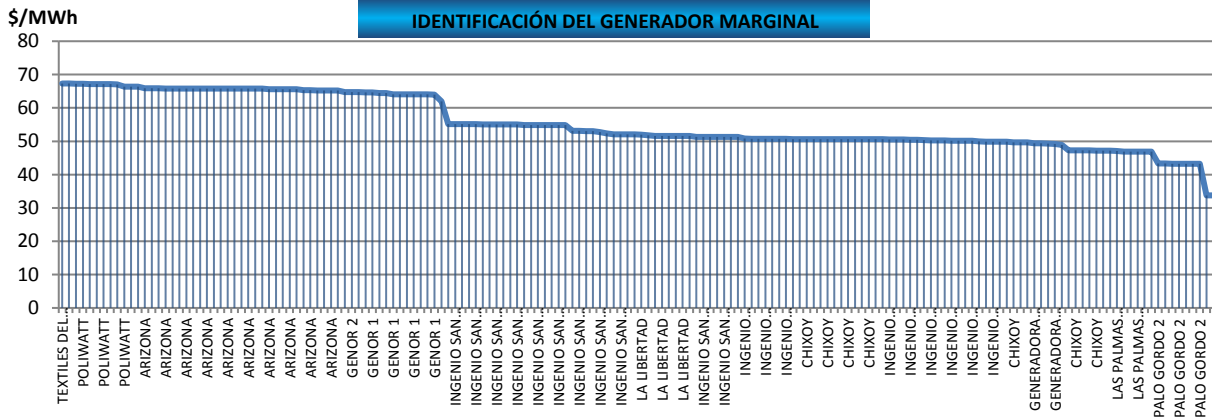
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



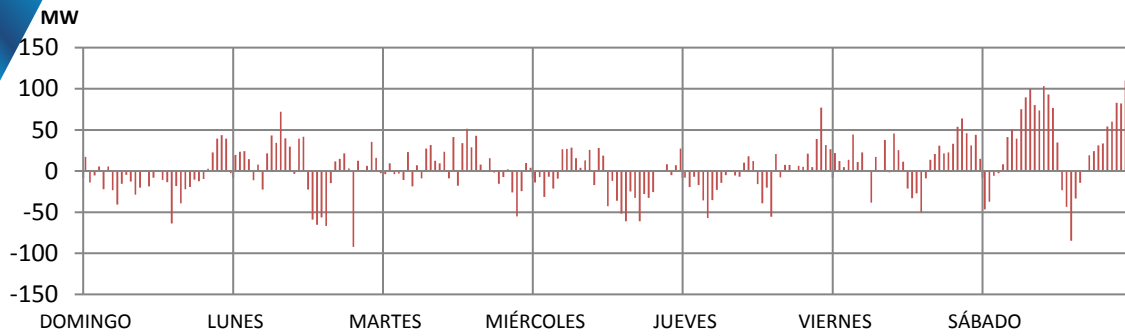
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



INGENIO SAN ISIDRO	20.83%
ARIZONA	17.26%
CHIXOY	16.07%
INGENIO MAGDALENA B	8.93%
GENOR 1	7.14%
POLIWATT	5.95%
LA LIBERTAD	4.76%
PALO GORDO 2	4.17%
INGENIO MAGDALENA B	4.17%
LAS PALMAS CARBÓN	3.57%
GENERADORA SANTA LUCÍA	2.38%
GENOR 2	1.79%
SAN JOSÉ	1.19%
TEXTILES DEL LAGO 2	1.19%
INGENIO SANTA ANA 2	0.60%

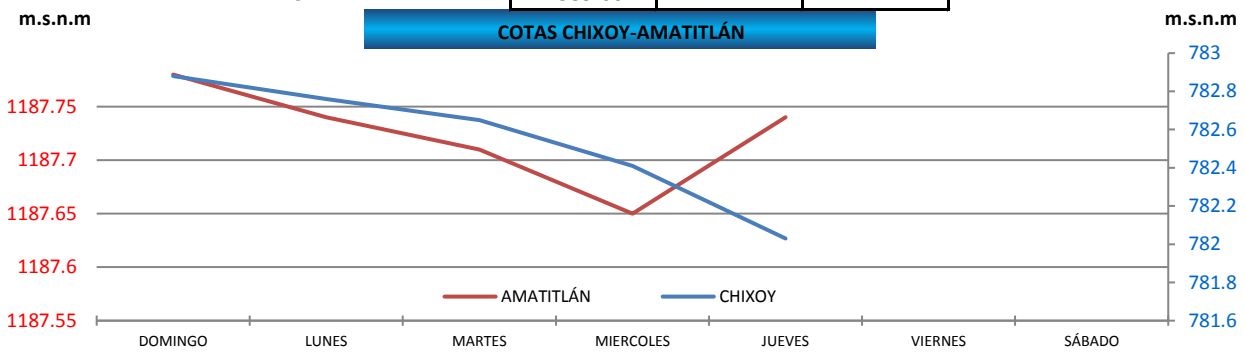


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	109.82	sábado	23.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.04	jueves	11.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1577.94	lunes	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>	1589.60	lunes	19.15

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



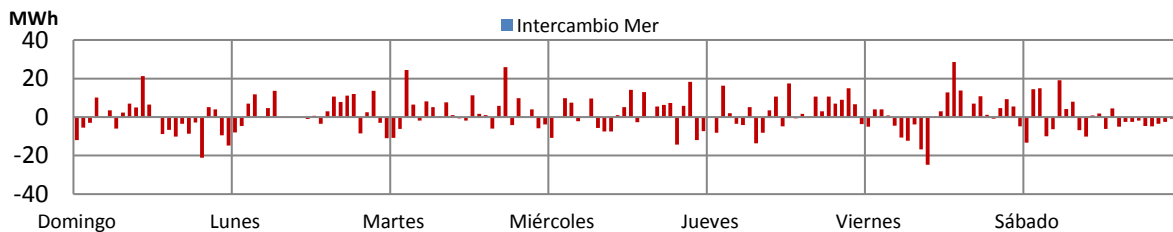
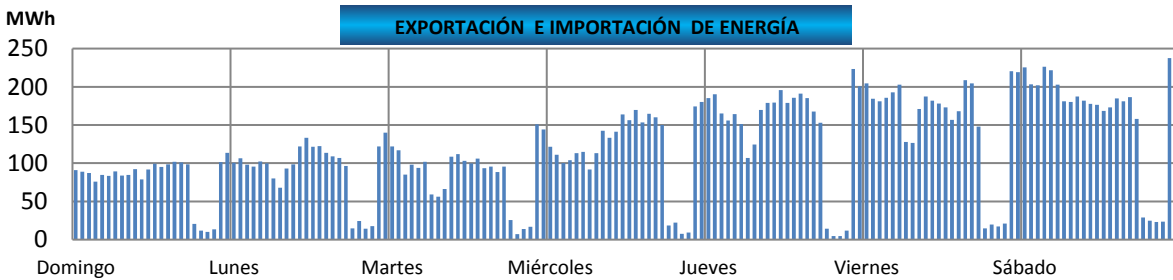
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	0	-782.88	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	0	-1187.78	m.s.n.m

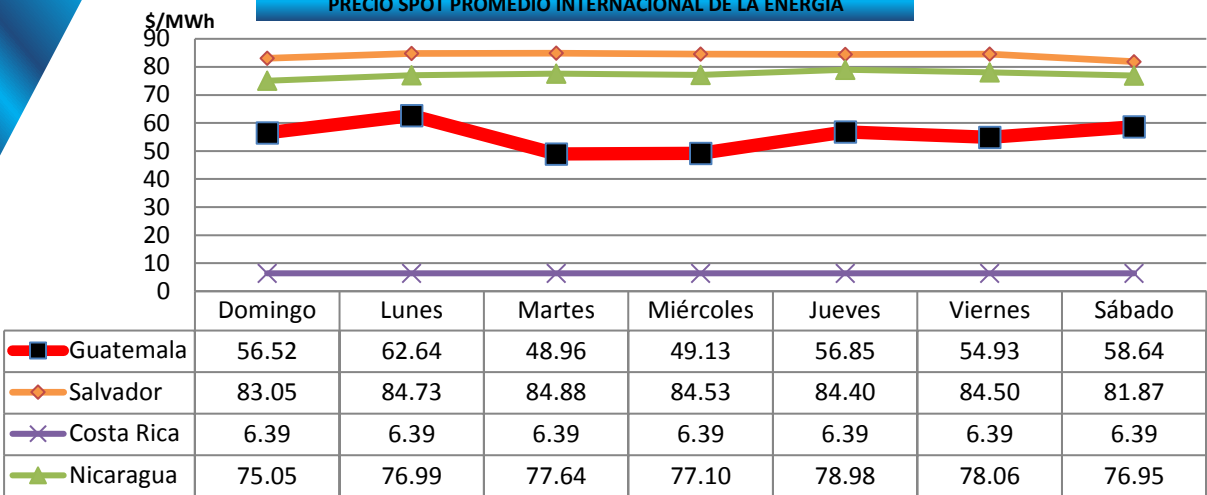
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



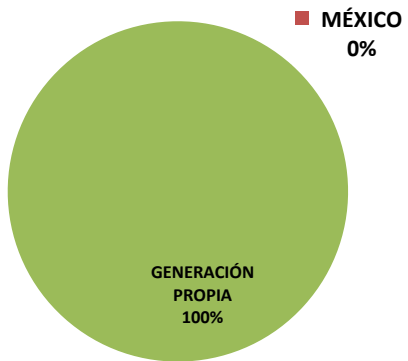
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,128.54	237.63	sábado	23	4.64	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	199.45	-24.68	viernes	10	28.62	viernes	14



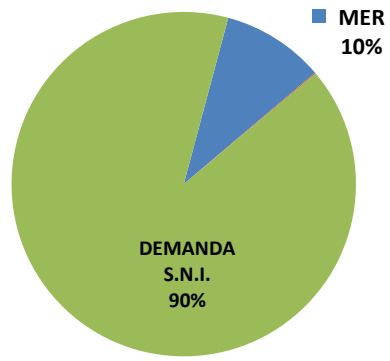
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

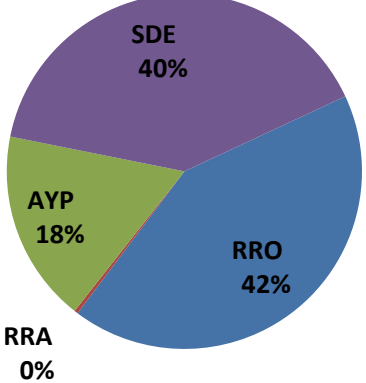


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



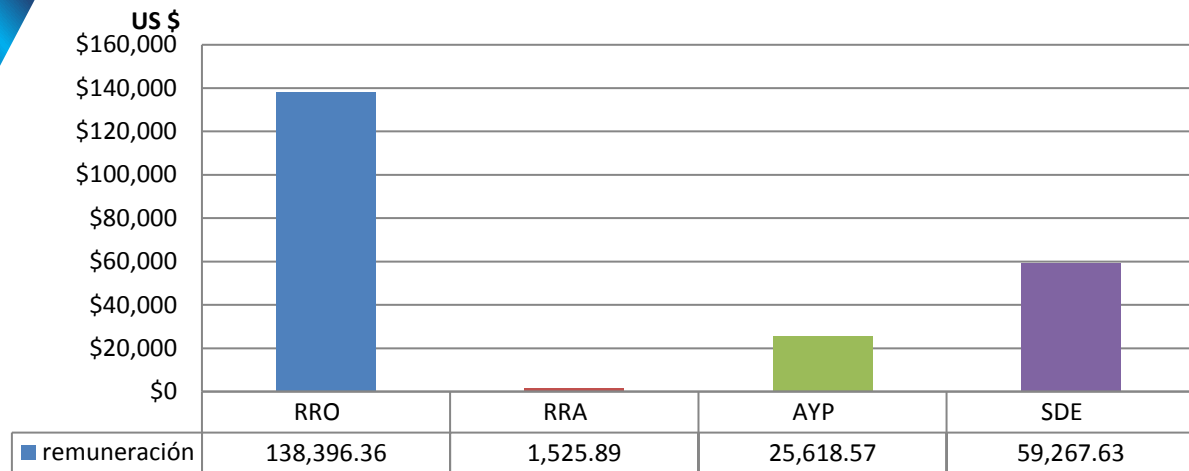
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 28,800.73



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración \$224,808.46

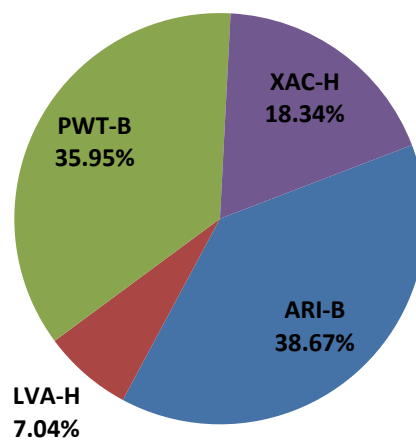


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

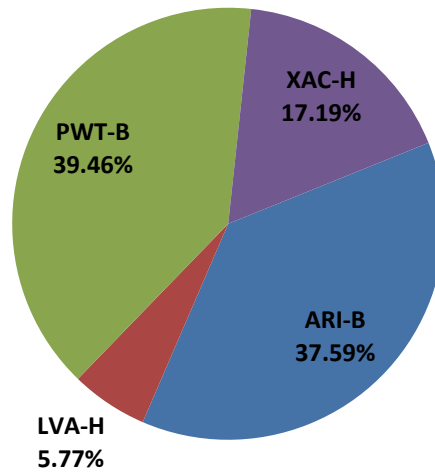
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6431.56



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

**Remuneración Total: \$199,049.74**



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 04/07/2016 16:00 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM