

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

Semana comprendida del 31 de julio al 06 de agosto 2016

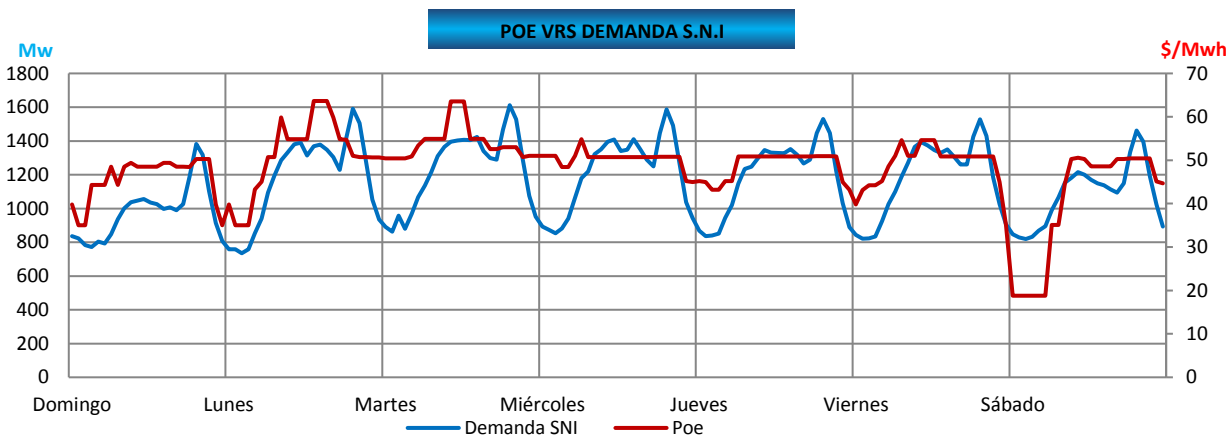
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	18.79	sábado	1.00	63.65	lunes	16.00	48.46	-8.45
<b>DEMANDA</b>	734.8	lunes	3.00	1630.30	martes	19.30	1234.96	-4.42

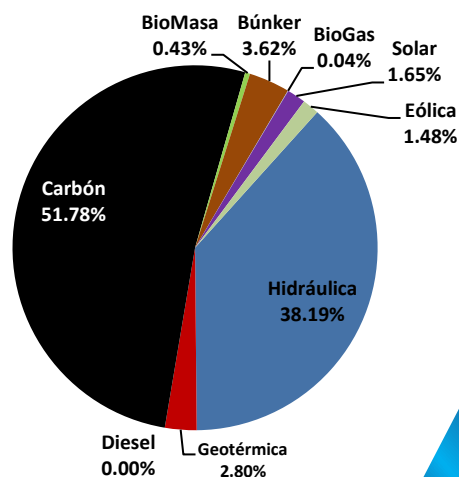
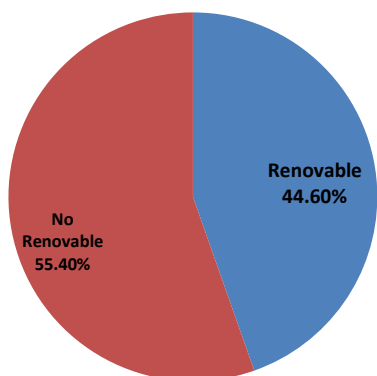
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	18.79	sábado	1.00	53.40	martes	6.00	42.04	-7.94
<b>DEMANDA</b>	734.8	lunes	3.00	1074.90	martes	23.00	892.01	-11.30

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	35.08	sábado	7.00	63.65	lunes	16.00	51.88	-9.18
<b>DEMANDA</b>	846.80	domingo	7.00	1422.90	martes	15.00	1244.74	1.95

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	48.45	domingo	19.00	54.68	lunes	19.00	51.02	-7.26
<b>DEMANDA</b>	1047.60	domingo	18.15	1630.30	martes	19.30	1436.23	-6.54



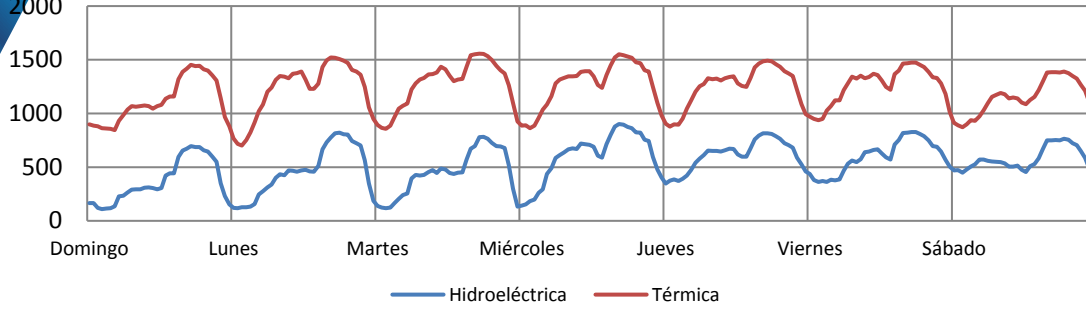
**GENERACIÓN NACIONAL**



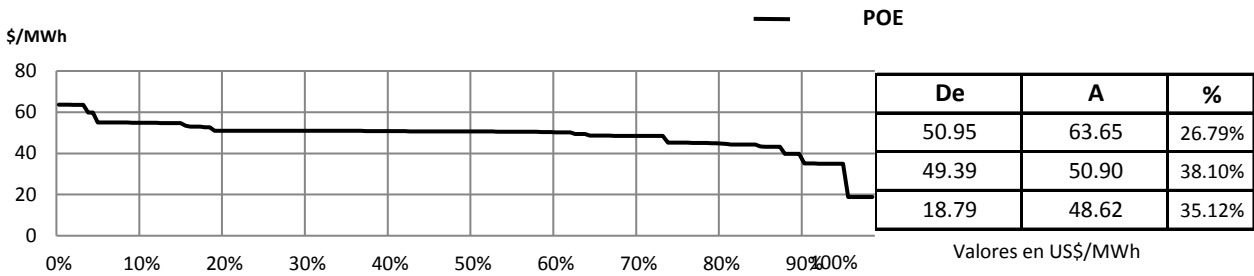


Mw  
2000

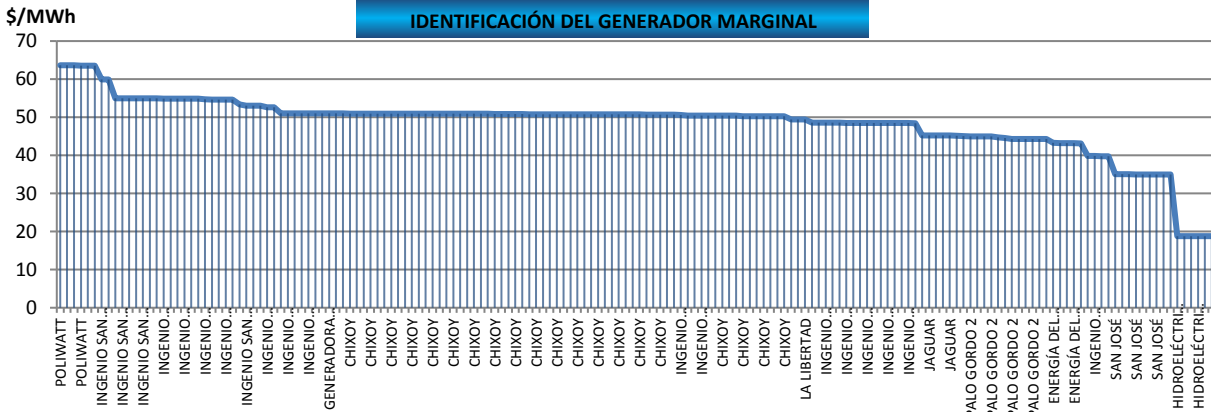
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



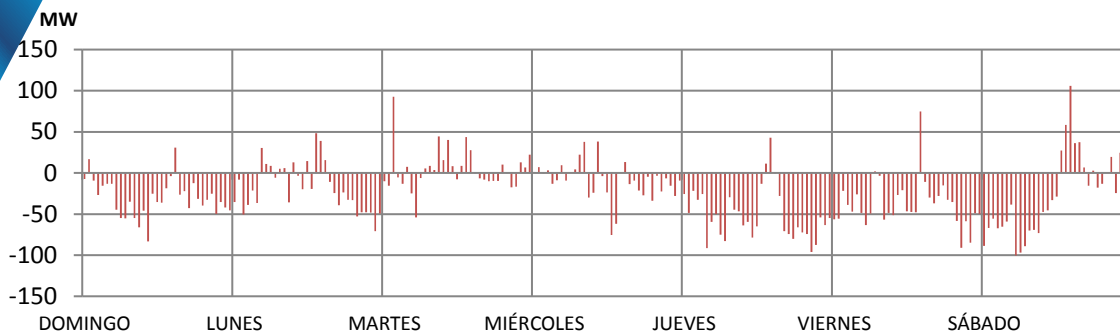
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	32.74%
INGENIO SANTA ANA 2	9.52%
INGENIO PANTALEON BLOQUE 3	8.33%
INGENIO SAN ISIDRO	7.14%
PALO GORDO 2	5.95%
SAN JOSÉ	5.36%
INGENIO MAGDALENA B	4.17%
POLIWATT	3.57%
JAGUAR	3.57%
GENERADORA SANTA LUCÍA	3.57%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	3.57%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE E	3.57%
ENERGÍA DEL CARIBE	2.98%
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 4	2.38%
GENERADORA COSTA SUR	1.79%
LA LIBERTAD	1.79%

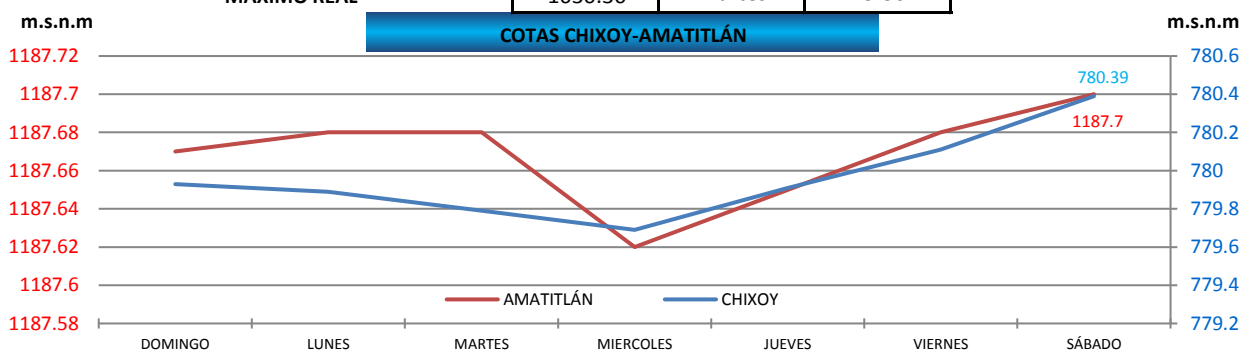


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	105.76	sábado	18.30
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.08	martes	20.30
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1640.29	martes	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>	1630.30	martes	19.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



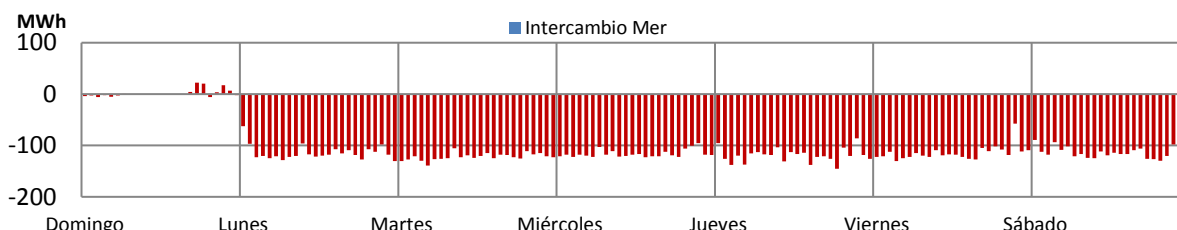
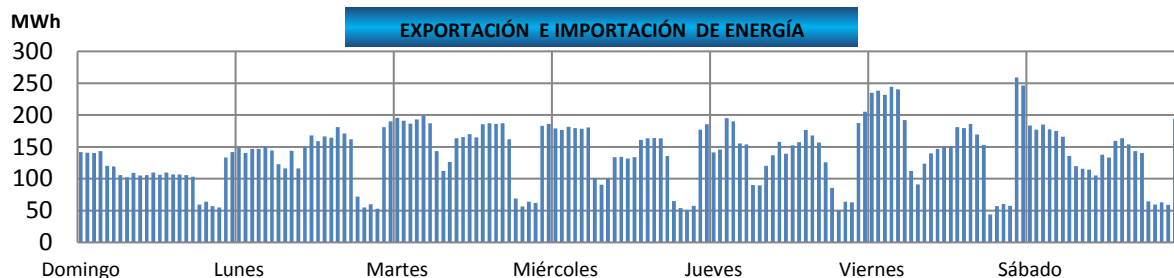
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	780.39	0.46	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1187.7	0.03	m.s.n.m

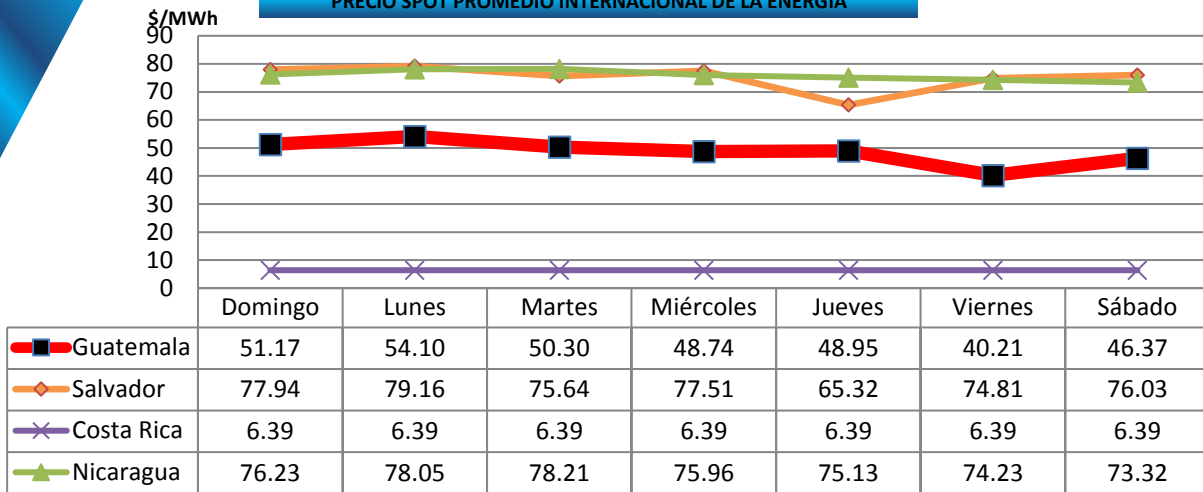
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



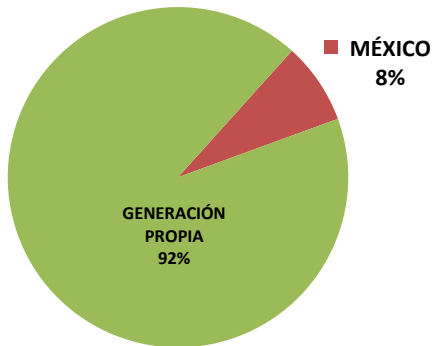
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,423.56	259.03	viernes	23	44.06	viernes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-16,772.79	-145.47	jueves	19	22.54	domingo	18



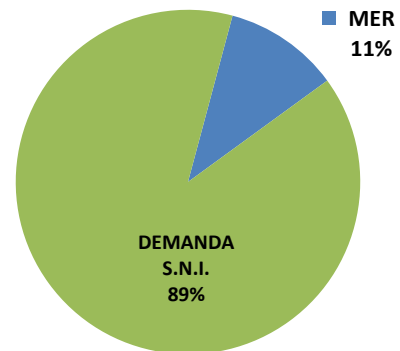
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

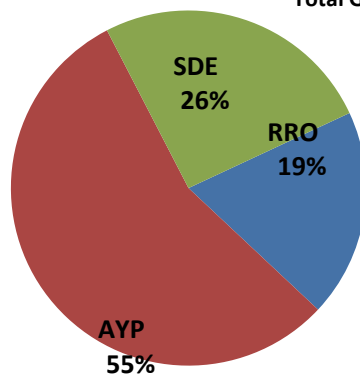


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



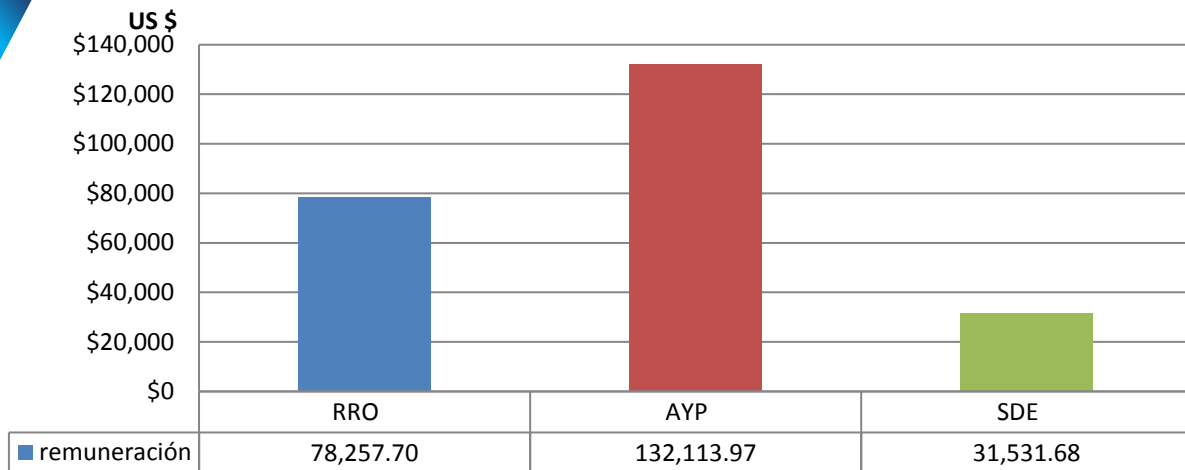
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 30,499.88



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$241,903.35**

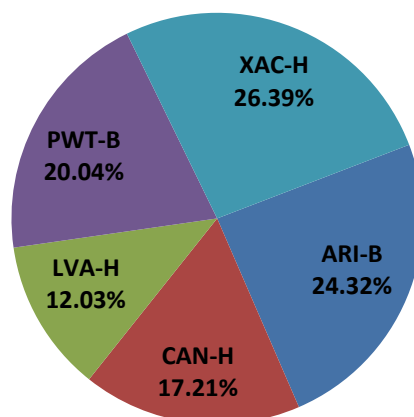


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

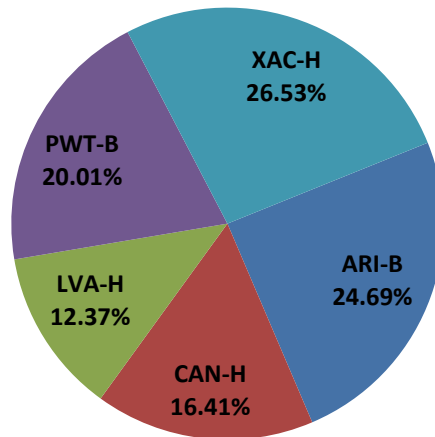
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6293.48**



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

**Remuneración Total: \$310,246.06**



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 09/08/2016 19:10 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM