

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

Semana comprendida del 28 de agosto al 03 de septiembre 2016

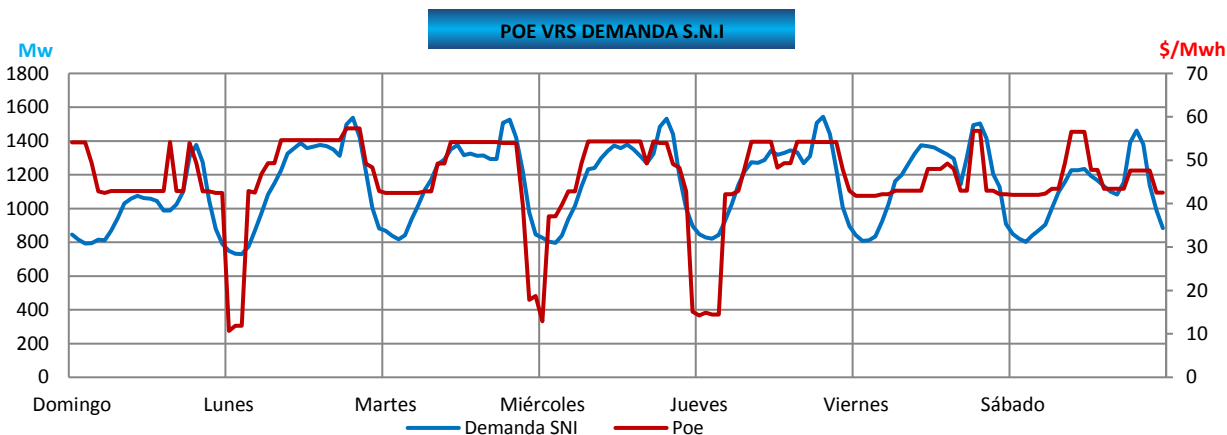
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	10.68	lunes	1.00	57.34	lunes	21.00	45.82	-7.22
<b>DEMANDA</b>	729.7	lunes	3.00	1578.20	jueves	19.00	1225.99	-17.68

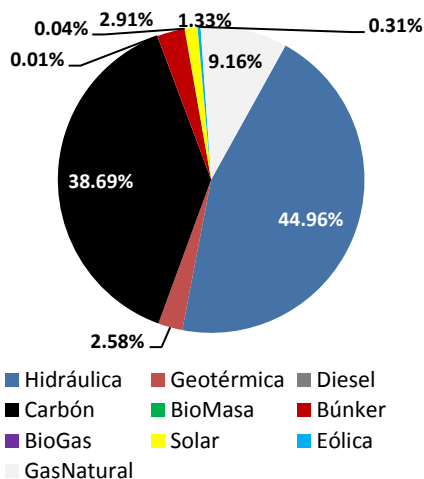
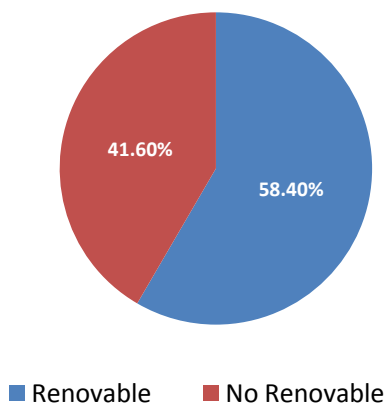
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	10.68	lunes	1.00	54.08	domingo	3.00	37.65	-10.20
<b>DEMANDA</b>	729.7	lunes	3.00	1128.40	viernes	23.00	874.36	-22.29

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	42.85	martes	7.00	56.52	sábado	12.00	49.59	-6.25
<b>DEMANDA</b>	868.90	domingo	7.00	1388.20	lunes	12.00	1238.55	-12.89

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	39.65	martes	22.00	57.34	lunes	21.00	50.85	-4.16
<b>DEMANDA</b>	1048.60	domingo	22.00	1578.20	jueves	19.00	1429.83	-19.63



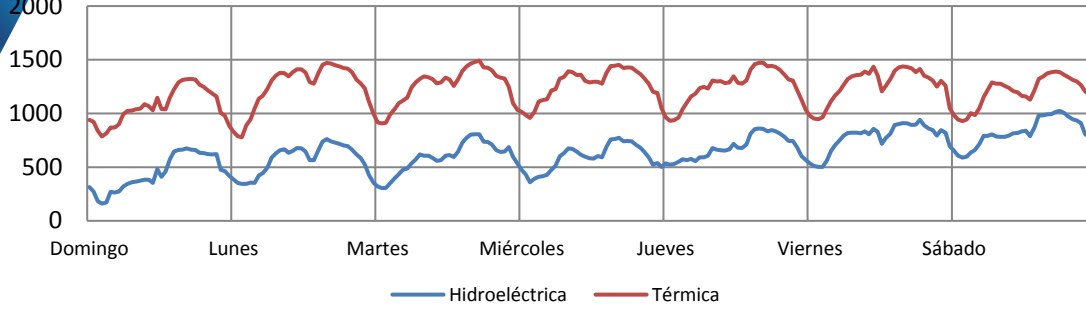
**GENERACIÓN NACIONAL**





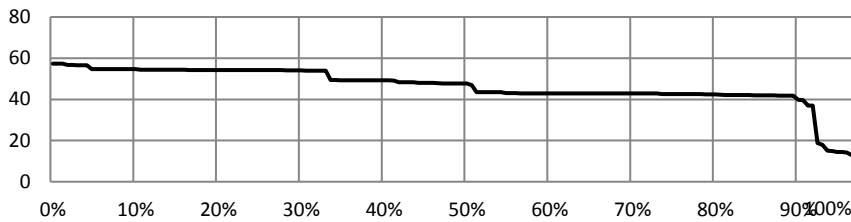
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

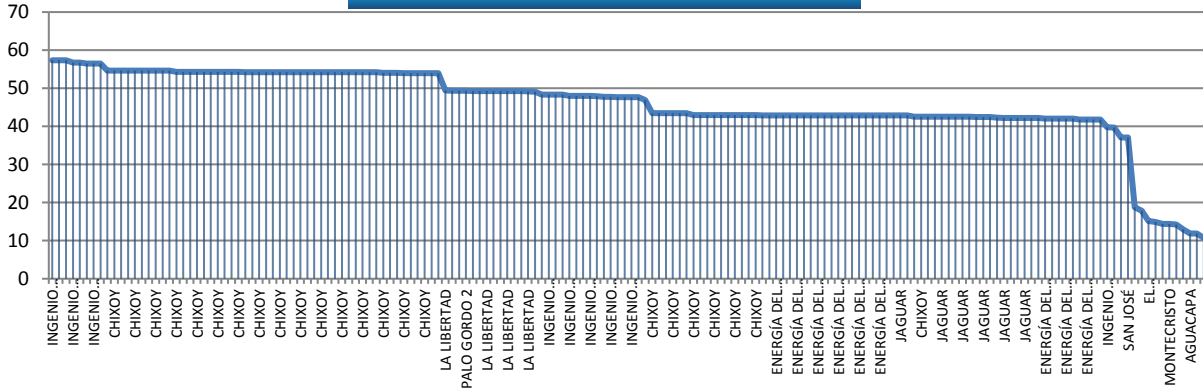


De	A	%
53.94	57.34	33.93%
42.95	49.41	27.38%
10.68	42.91	38.69%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

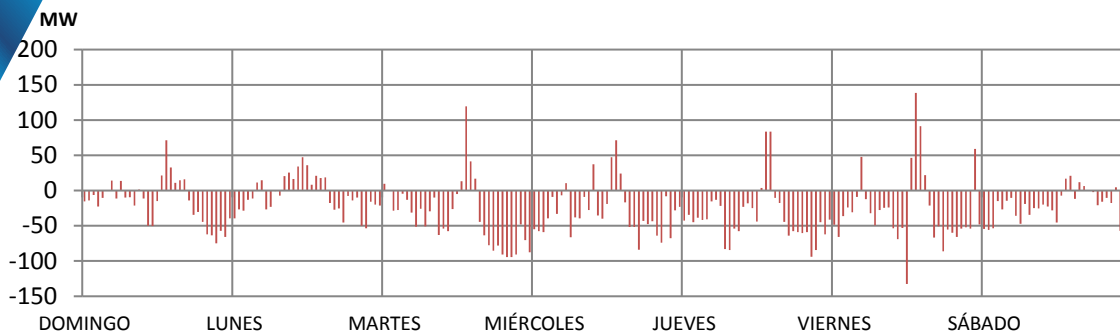
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	39.29%		
ENERGÍA DEL CARIBE	18.45%	MATANZAS	0.60%
JAGUAR	10.71%	JURUN MARINALA	0.60%
INGENIO SANTA ANA 2	8.93%		
LA LIBERTAD	5.95%		
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 7	4.76%		
PALO GORDO 2	2.38%		
SAN JOSÉ	1.19%		
AGUACAPA	1.19%		
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 4	1.19%		
EL MANANTIAL 2	1.19%		
MONTECRISTO	1.19%		
HIDROELÉCTRICA EL RECREO	0.60%		
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	0.60%		
SANTA TERESA	0.60%		
PANAN	0.60%		

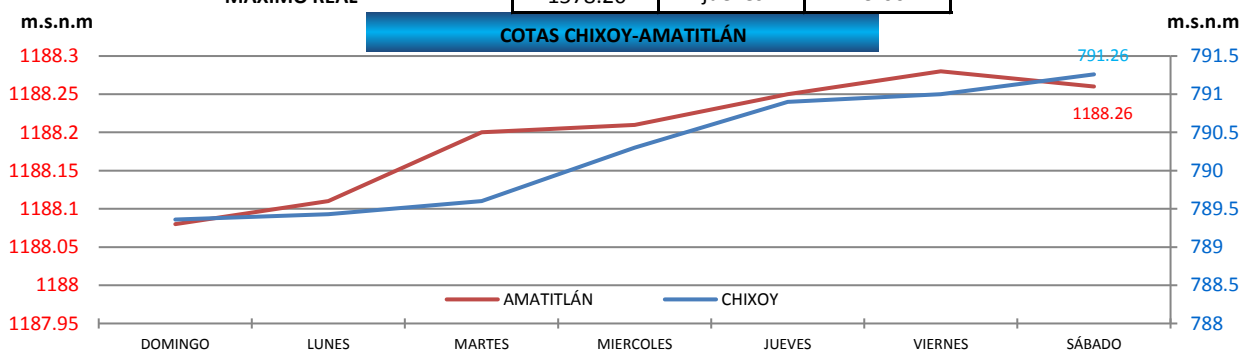


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	138.42	viernes	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.09	sábado	19.30
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1615.16	martes	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>	1578.20	jueves	19.00

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



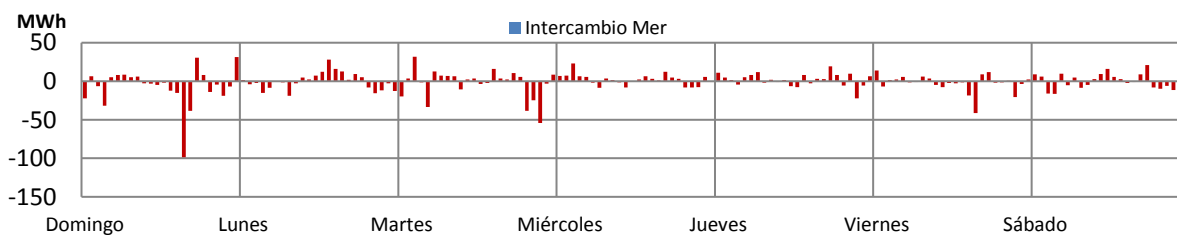
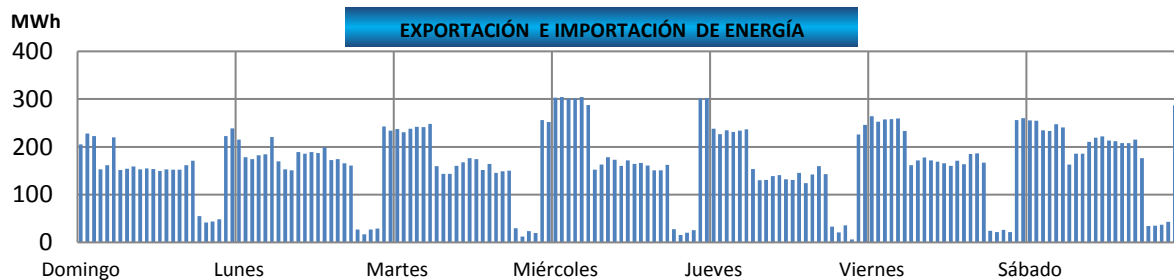
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	791.26	1.9	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.26	0.18	m.s.n.m

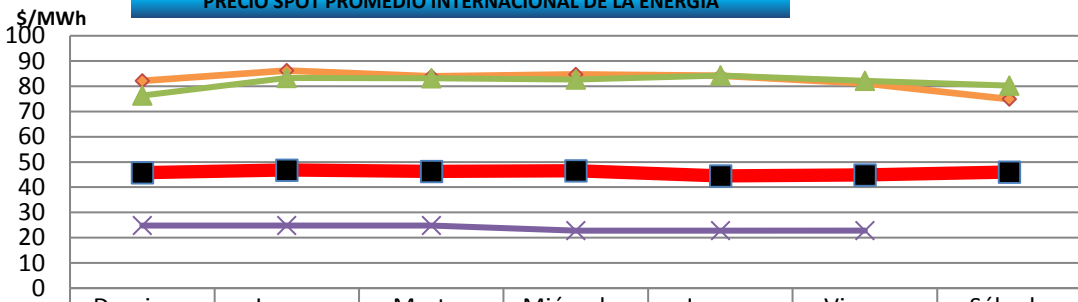
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	28,311.64	304.36	miércoles	5	6.43	jueves	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-200.26	-151.7	martes	3	-21.25	domingo	16

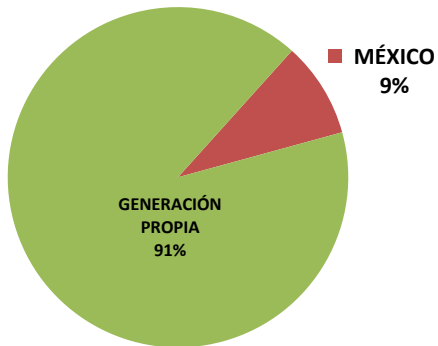


**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

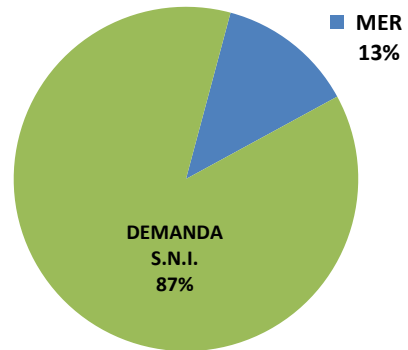


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	45.72	46.83	46.29	46.56	44.48	44.89	45.96
◇ Salvador	82.21	86.22	83.87	84.68	84.18	81.19	74.89
× Costa Rica	24.80	24.80	24.80	22.78	22.78	22.86	
▲ Nicaragua	76.31	83.32	83.11	82.68	84.25	82.21	80.27

**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

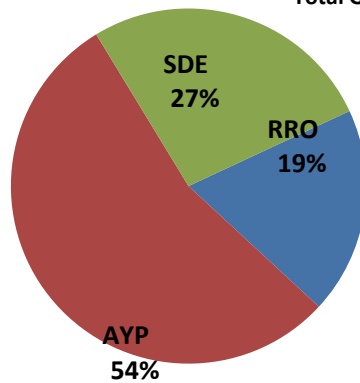


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



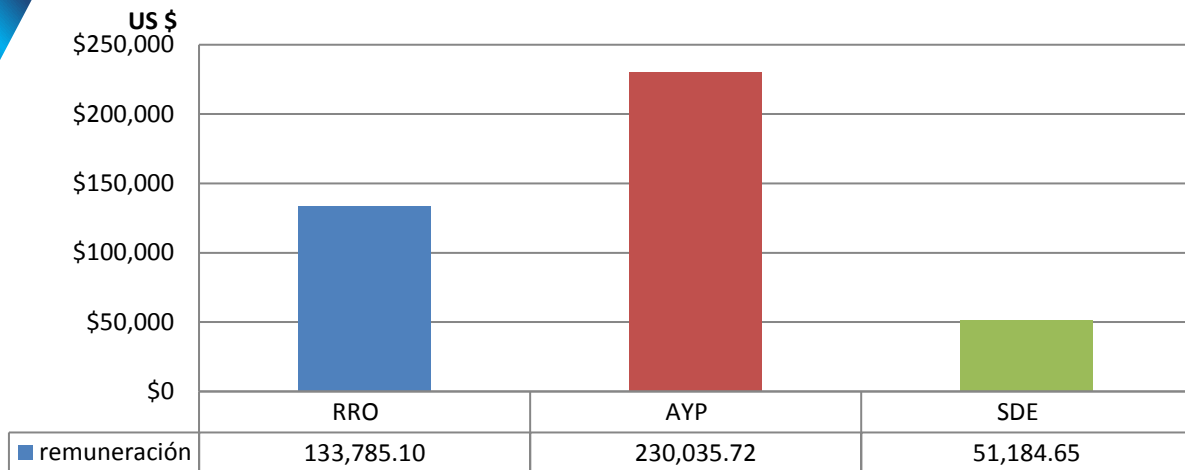
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 33,040.93



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$415,005.47**

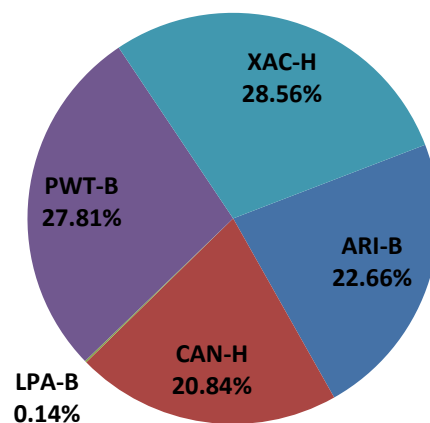


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

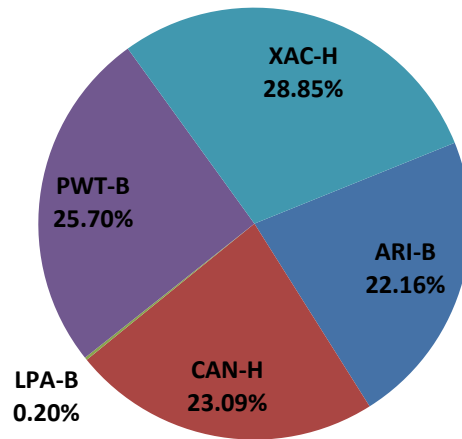
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6307.35**



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

**Remuneración Total: \$322,742.52**



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 07/09/2016 10:06 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM