

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

Semana comprendida del 07 al 13 de agosto 2016

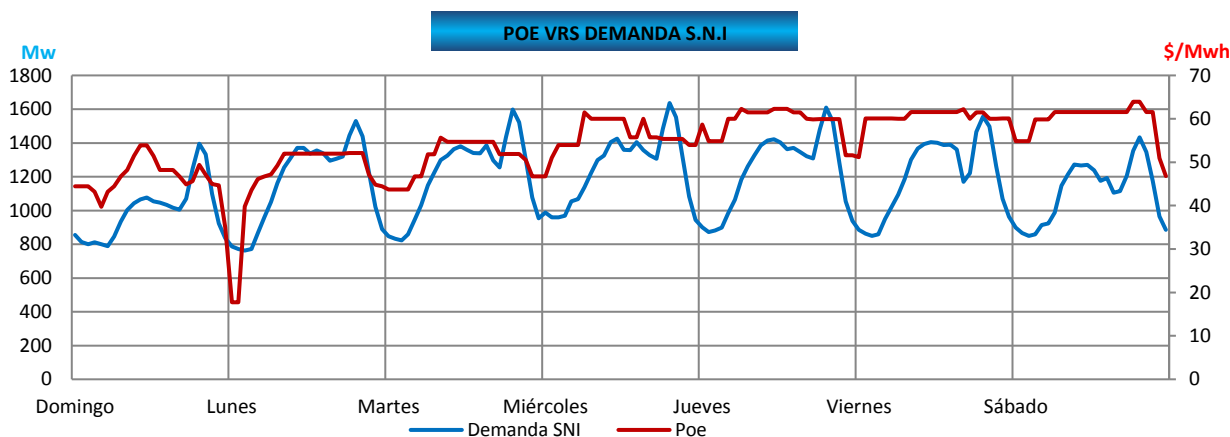
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	17.74	lunes	1.00	63.94	sábado	20.00	54.18	5.73
<b>DEMANDA</b>	762.6	lunes	3.00	1654.90	miércoles	19.30	1251.62	16.66

Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	17.74	lunes	1.00	60.07	viernes	24.00	49.72	7.67
<b>DEMANDA</b>	762.6	lunes	3.00	1082.10	miércoles	23.00	911.95	19.94

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	44.45	domingo	7.00	62.30	jueves	13.00	56.75	4.87
<b>DEMANDA</b>	844.70	domingo	7.00	1429.20	miércoles	11.30	1259.62	14.89

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	44.99	domingo	22.00	63.94	sábado	20.00	55.42	4.41
<b>DEMANDA</b>	1097.70	domingo	22.00	1654.90	miércoles	19.30	1452.64	16.41



**GENERACIÓN NACIONAL**

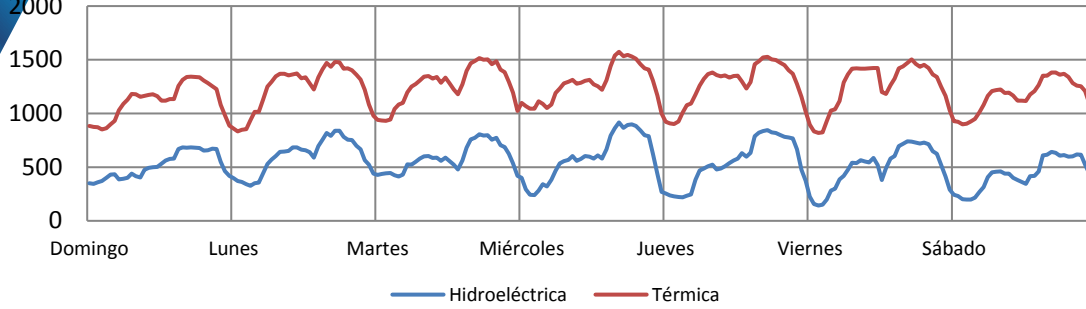
Matriz energética no está disponible temporalmente.





Mw  
2000

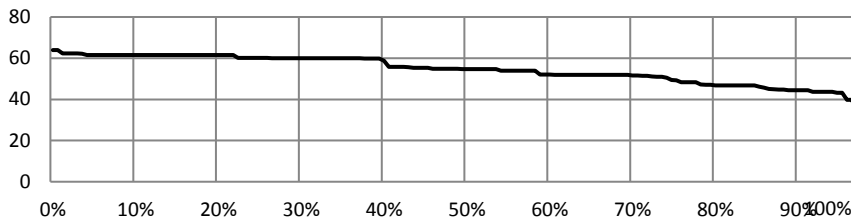
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

POE

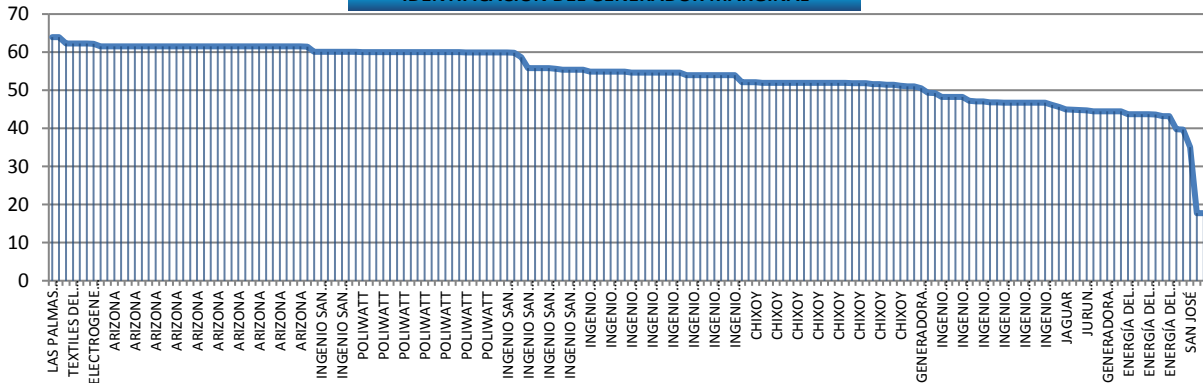


De	A	%
60.02	63.94	38.69%
52.11	60.00	33.33%
17.74	51.95	27.98%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

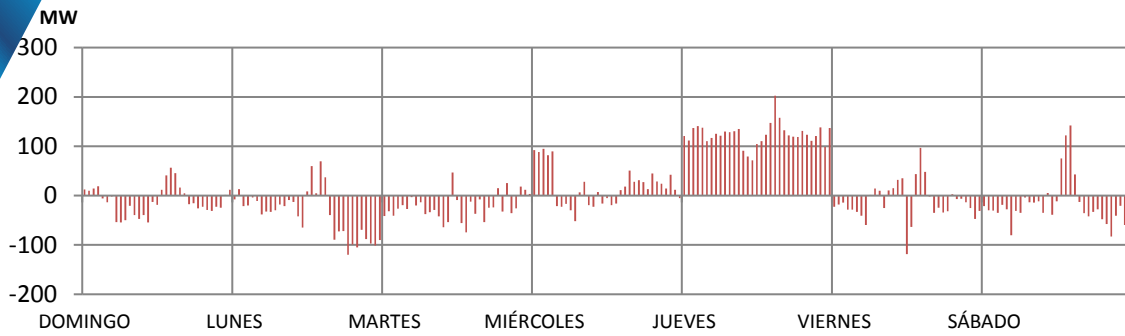
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



ARIZONA	18.45%	TEXTILES DEL LAGO 2	1.19%
CHIXOY	14.29%	TEXTILES DEL LAGO 3	1.19%
INGENIO PANTALEON BLOQUE 3	13.10%	ELECTROGENERACIÓN	0.60%
POLIWATT	12.50%	SAN JOSÉ	0.60%
INGENIO SAN ISIDRO	11.31%	JURUN MARINALA	0.60%
ENERGÍA DEL CARIBE	4.17%		
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 7	4.17%		
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 6	2.98%		
GENERADORA COSTA SUR	2.98%		
INGENIO SANTA ANA 2	2.38%		
GENERADORA SANTA LUCÍA	1.79%		
JAGUAR	1.79%		
LA LIBERTAD	1.19%		
LAS PALMAS BLOQUE 5	1.19%		
PALO GORDO 2	1.19%		
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 4	1.19%		
SANTA TERESA	1.19%		

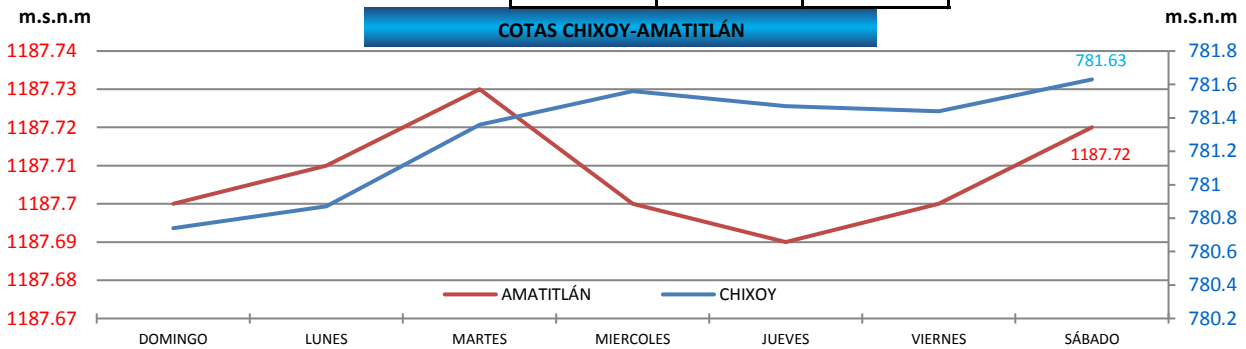


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	202.22	jueves	18.45
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	1.60	domingo	23.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1637.13	martes	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>	1654.90	miércoles	19.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



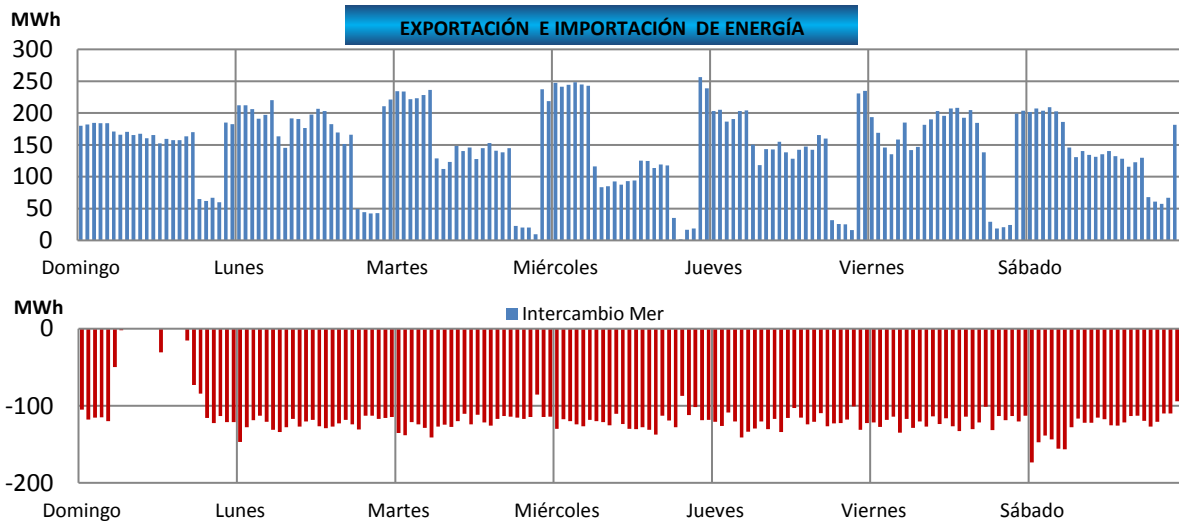
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	781.63	0.89	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1187.72	0.02	m.s.n.m

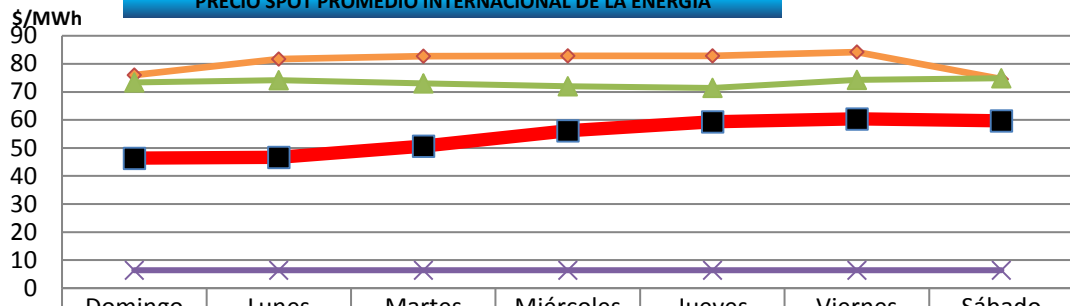
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	25,102.90	256.44	miércoles	23	1.61	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-19,003.07	-173.43	sábado	1	0	domingo	16

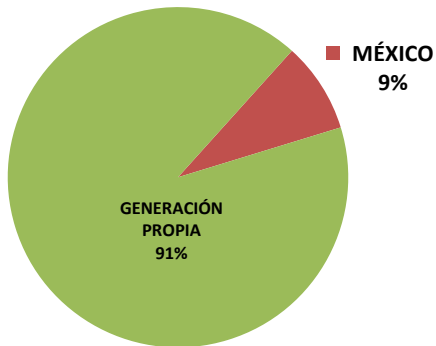


**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

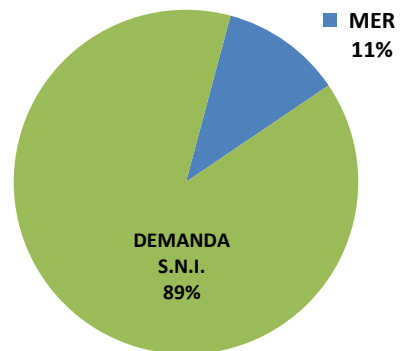


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	46.37	46.68	50.69	56.16	59.34	60.38	59.65
◆ Salvador	76.03	81.73	82.74	82.83	82.79	84.19	74.56
× Costa Rica	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39
▲ Nicaragua	73.32	74.13	72.99	71.99	71.39	74.31	74.86

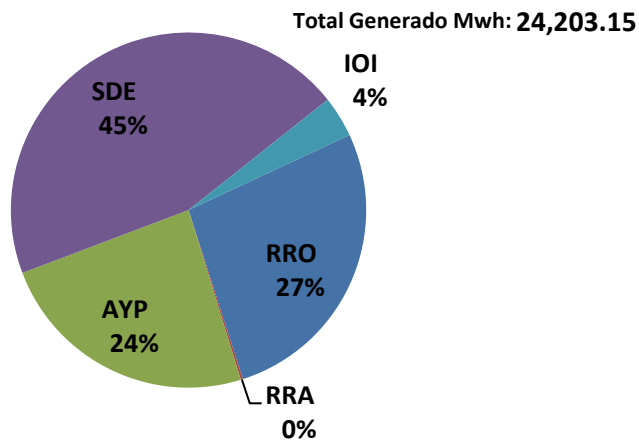
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

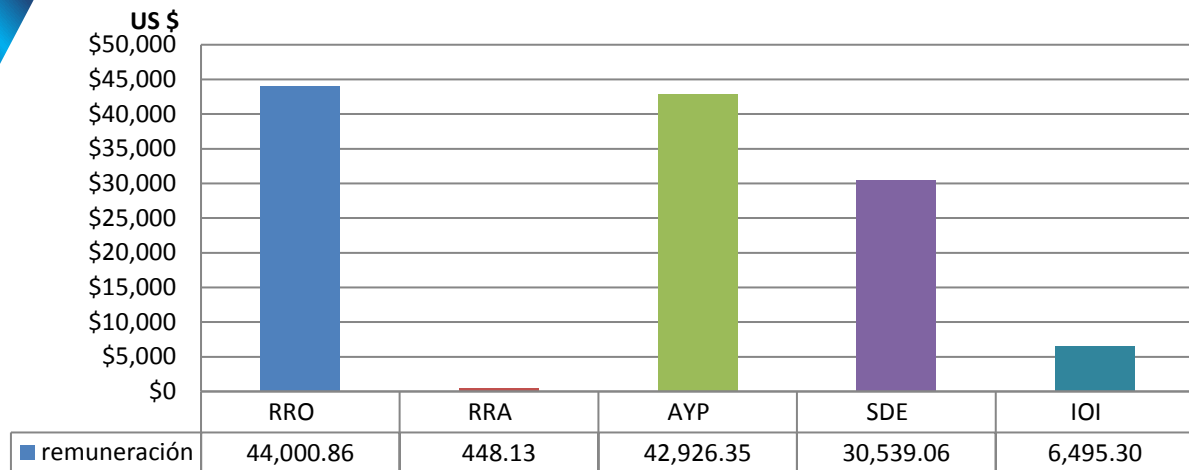


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$124,409.69**

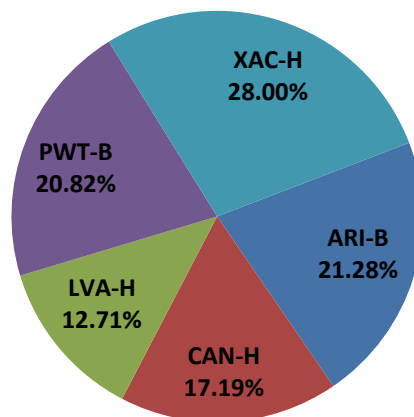


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

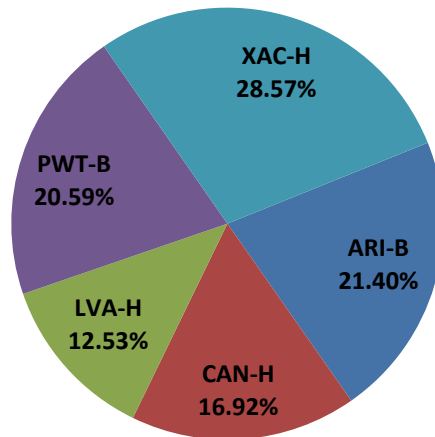
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6298.4**



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

**Remuneración Total: \$313,691.83**



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 17/08/2016 08:44 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM