

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 14 al 20 de agosto 2016

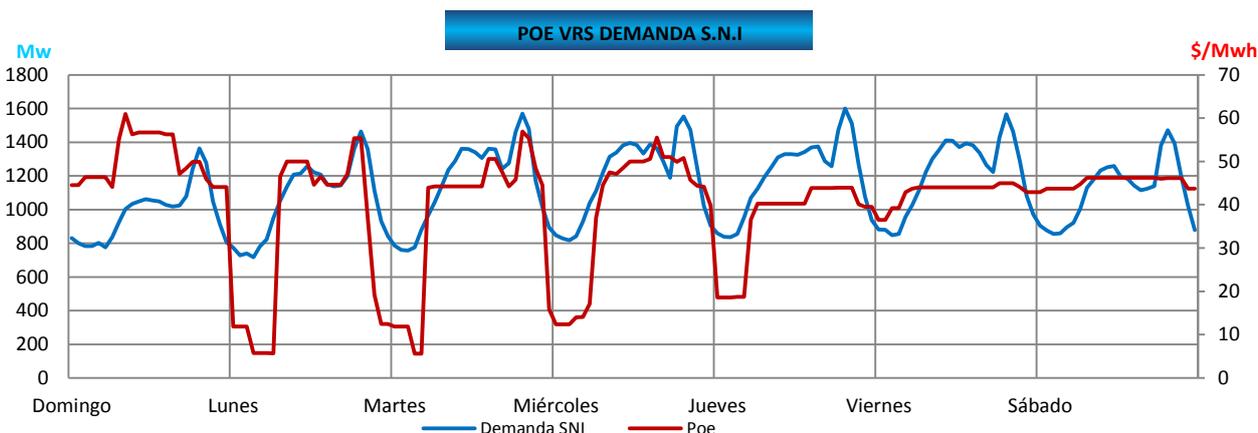
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	5.62	martes	4.00	60.98	domingo	9.00	40.56	-13.62
DEMANDA	716.5	lunes	4.00	1614.80	jueves	19.15	1219.41	-32.21

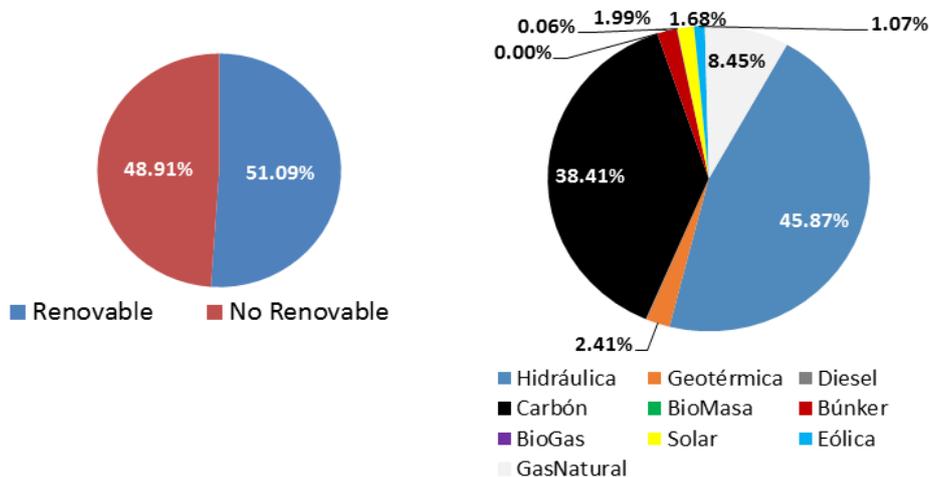
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	5.62	martes	4.00	46.41	domingo	6.00	29.28	-20.43
DEMANDA	716.5	lunes	4.00	1081.70	viernes	23.00	875.58	-36.36

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	5.70	lunes	7.00	60.98	domingo	9.00	46.24	-10.50
DEMANDA	836.70	domingo	7.00	1415.10	miércoles	11.30	1223.55	-36.08

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.19	lunes	22.00	56.92	martes	20.00	46.06	-9.36
DEMANDA	1048.90	domingo	22.00	1614.80	jueves	19.15	1426.85	-25.79

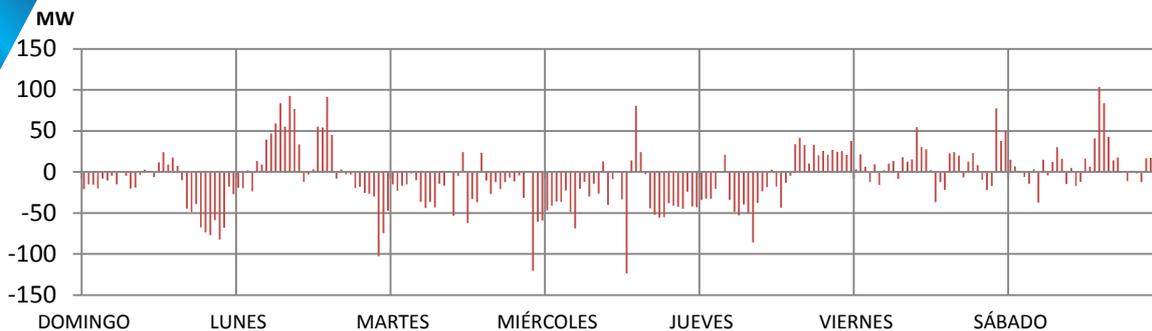


GENERACIÓN NACIONAL



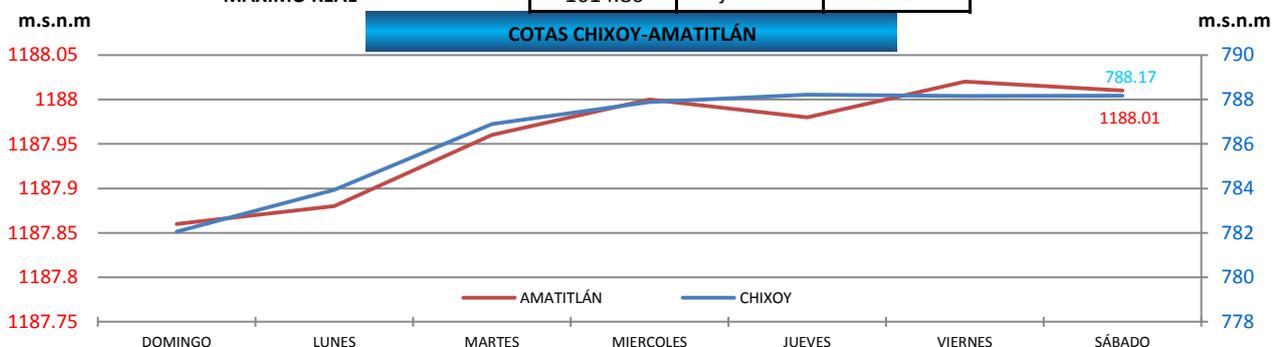


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-123.82	miércoles	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.19	martes	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1612.80	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1614.80	jueves	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



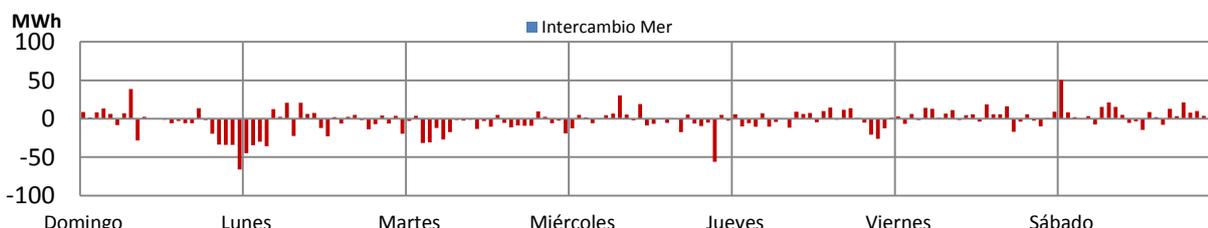
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

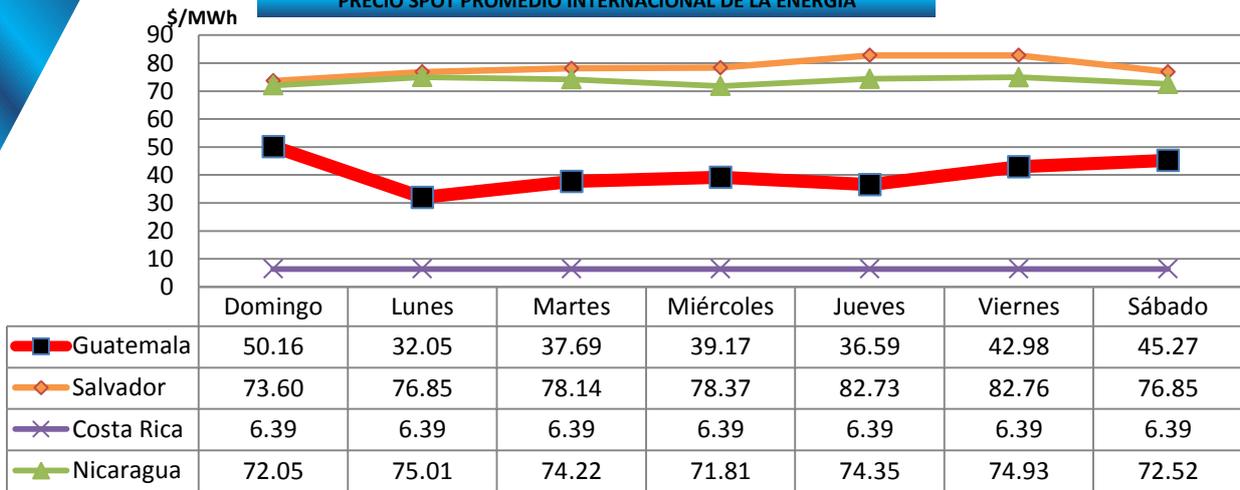
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	788.17	6.12	m.s.n.m
Amatitlan	1188.01	0.15	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

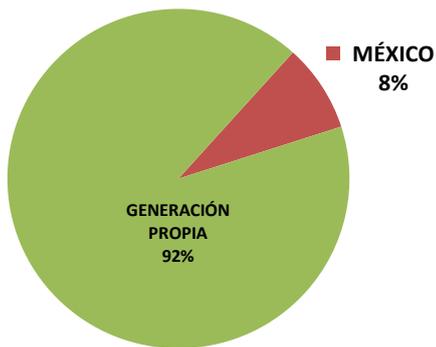


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	28,113.28	288.28	sábado	1	4.97	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-377.66	-170.07	sábado	1	2.67	miércoles	24

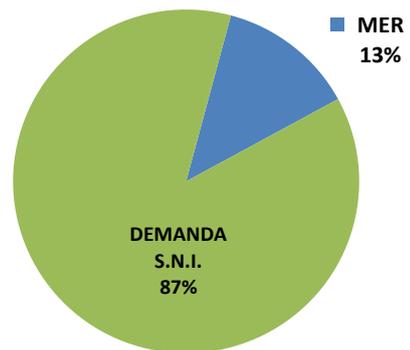
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

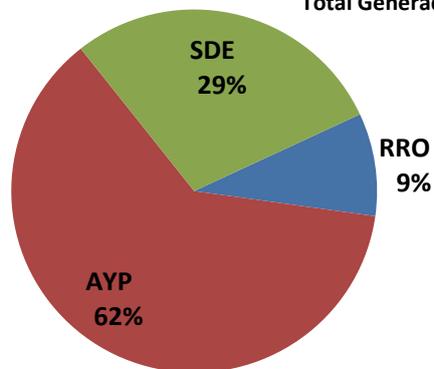


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



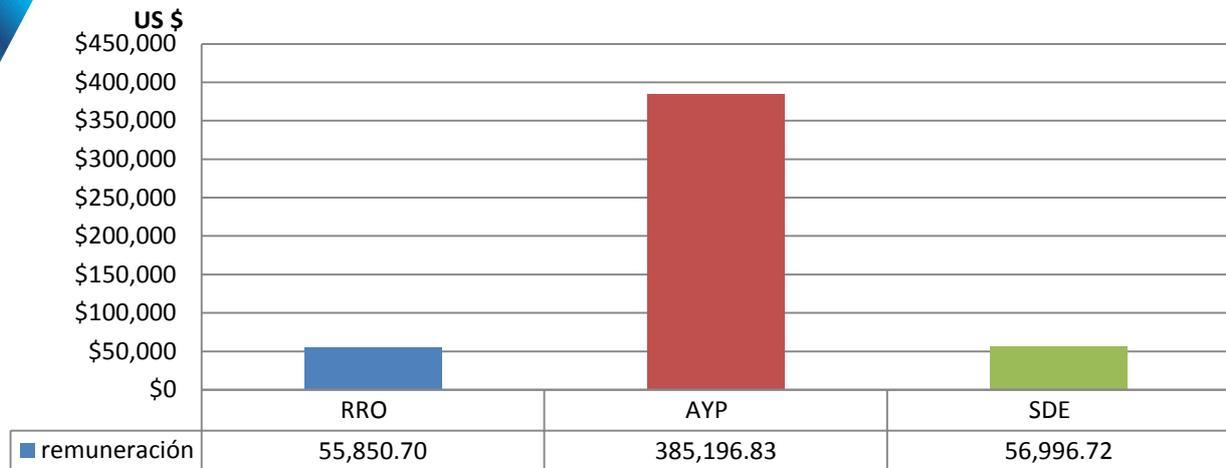
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: **38,018.60**



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$498,044.25**

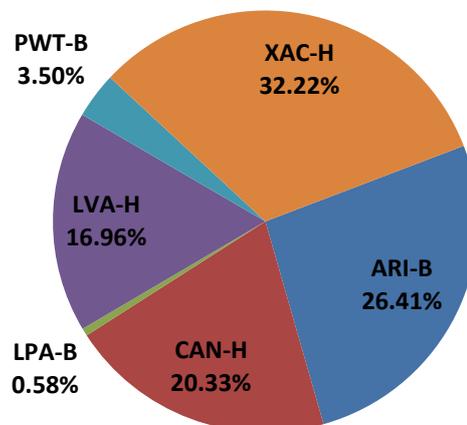


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

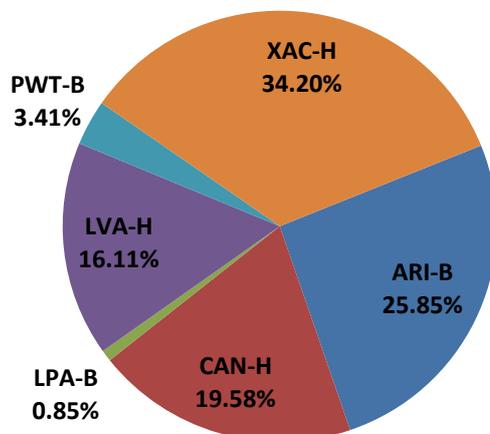
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6237.24**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$320,435.65**



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

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).

Informe generado el 24/08/2016 15:30 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM