

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 13 al 19 de septiembre 2015

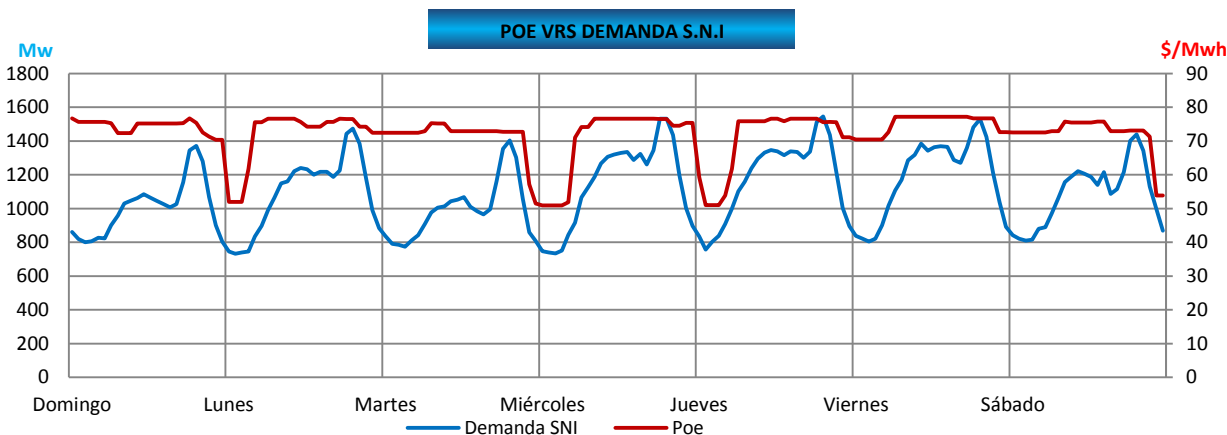
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.88	miércoles	1.00	77.13	viernes	18.00	72.24	-4.03
DEMANDA	731.9	lunes	2.00	1565.40	miércoles	19.15	1187.16	-39.69

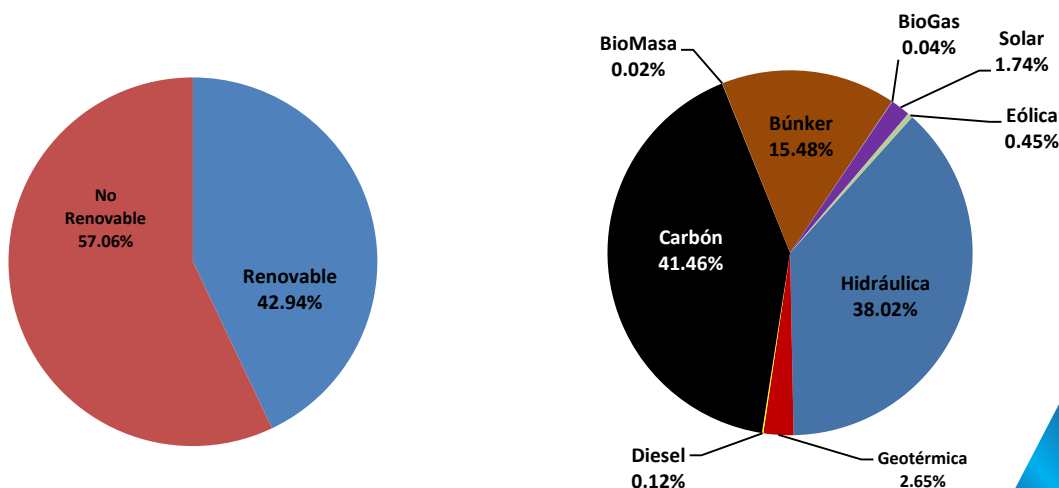
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.88	miércoles	1.00	76.71	domingo	1.00	66.28	-2.03
DEMANDA	731.9	lunes	2.00	1037.00	viernes	23.00	846.82	-22.73

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	72.36	domingo	8.00	77.13	viernes	18.00	75.40	-4.82
DEMANDA	899.90	domingo	7.00	1383.10	viernes	11.00	1178.43	-45.90

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	71.26	sábado	22.00	76.72	viernes	22.00	74.67	-5.66
DEMANDA	1055.80	martes	22.00	1565.40	miércoles	19.15	1405.34	-43.91



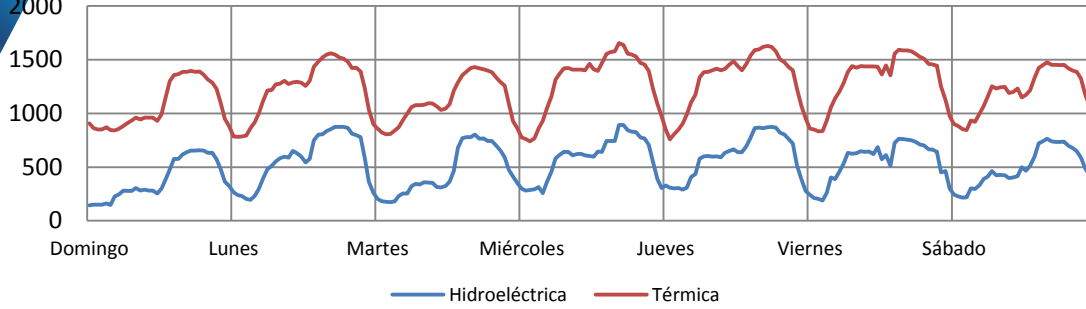
GENERACIÓN NACIONAL





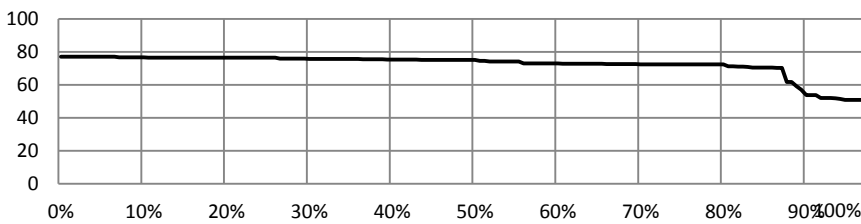
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

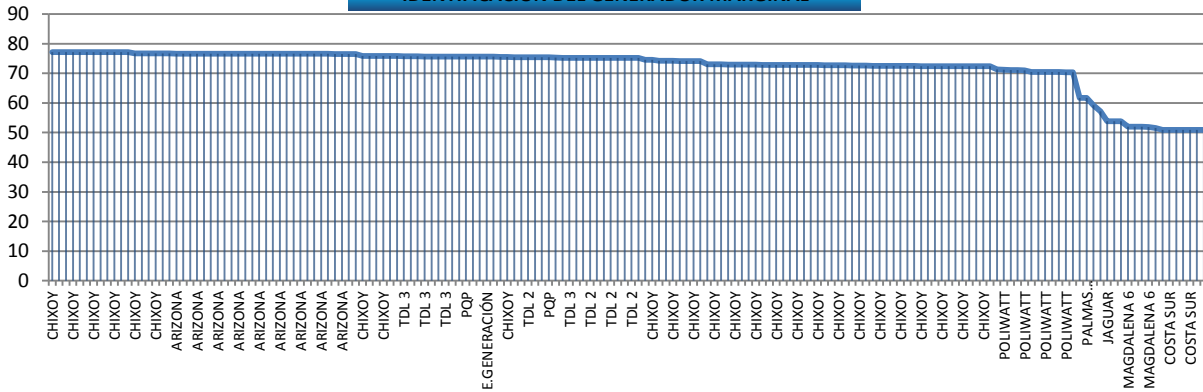


De	A	%
75.01	78.00	51.19%
72.01	75.00	30.36%
50.00	72.00	18.45%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

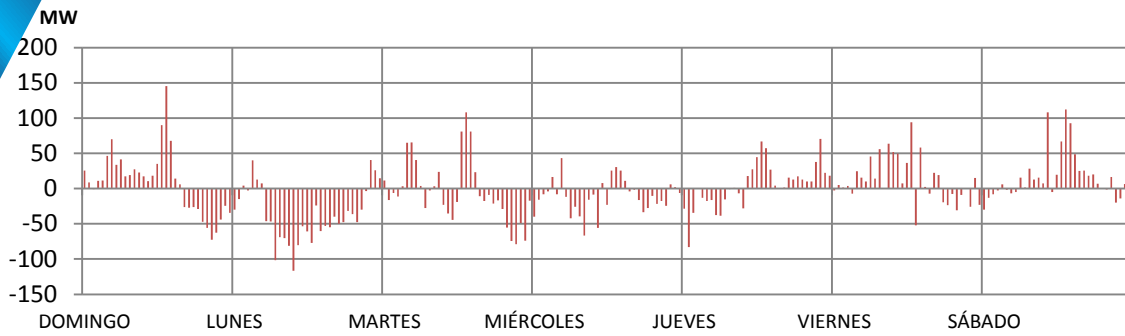
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	44.64%
ARIZONA	17.26%
TDL 2	8.33%
TDL 3	7.14%
POLIWATT	7.14%
COSTA SUR	4.17%
PQP	3.57%
MAGDALENA 6	2.38%
JAGUAR	1.79%
PALMAS CARBÓN	1.19%
SANTA ANA 2	0.60%
TRINIDAD 4	0.60%
SANTA LUCÍA	0.60%
E.GENERACIÓN	0.60%

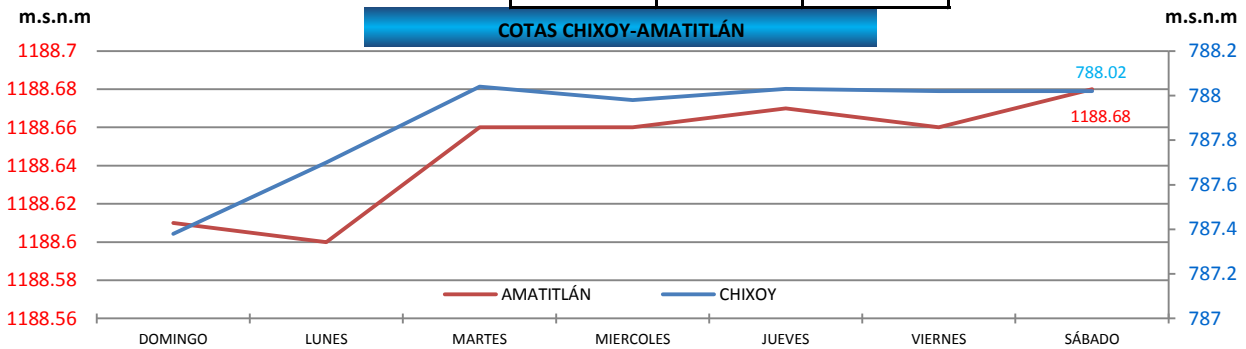


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	145.35	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.08	viernes	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1567.17	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1565.40	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



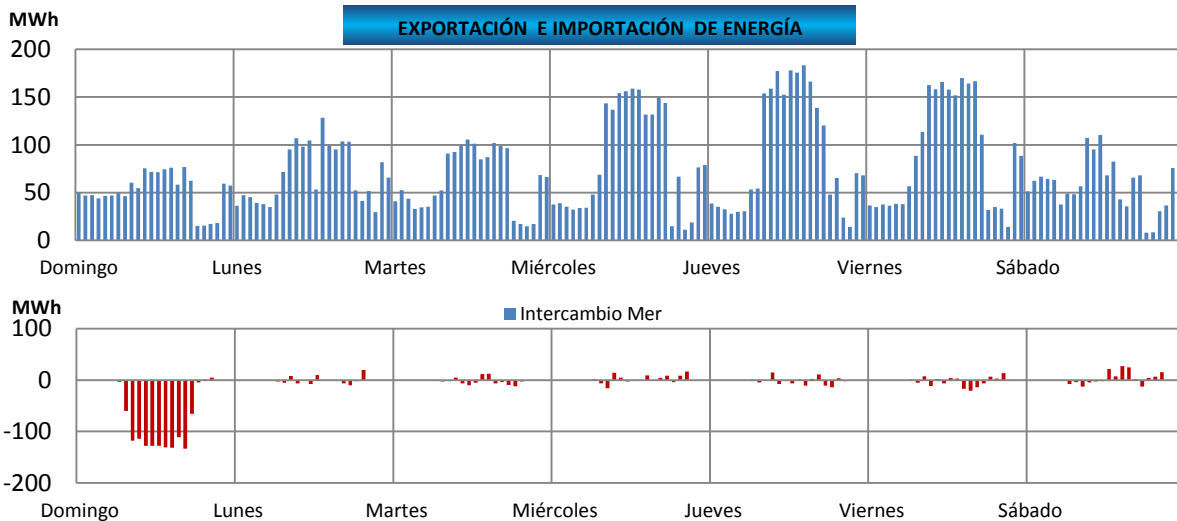
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

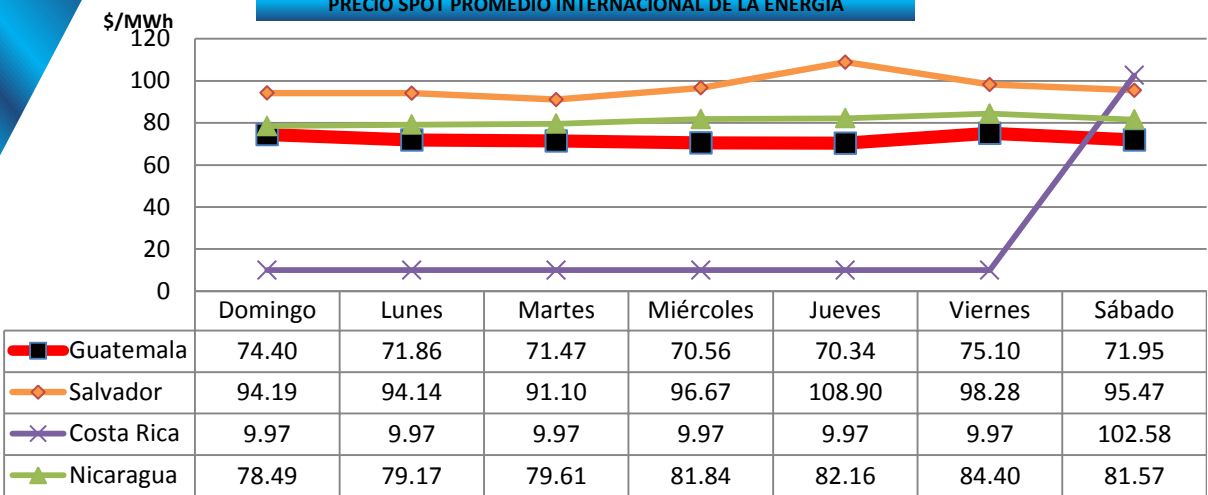
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	788.02	0.64	m.s.n.m
Amatitlan	1188.68	0.07	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

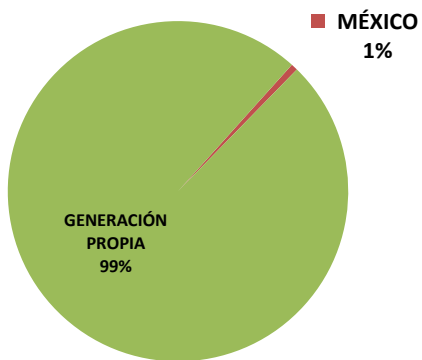


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	12,273.76	183.4	jueves	15	8.07	sábado	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,251.48	-133.36	domingo	17	26.96	sábado	15

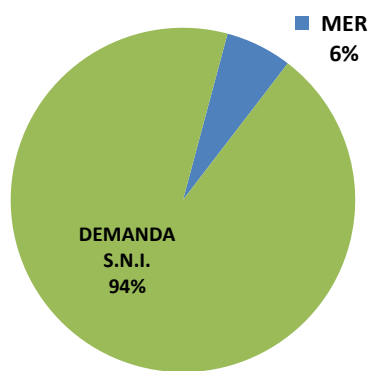
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



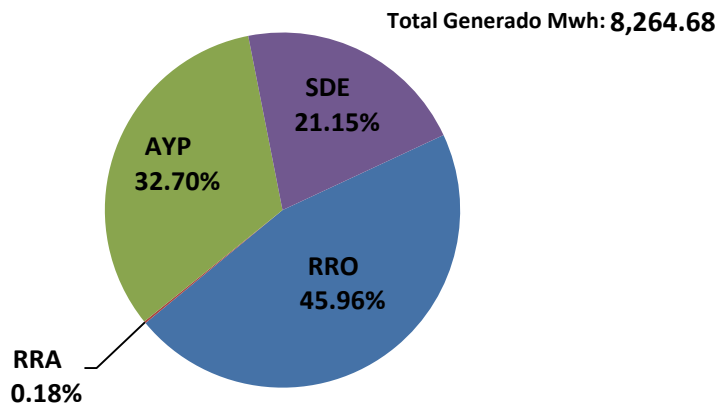
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

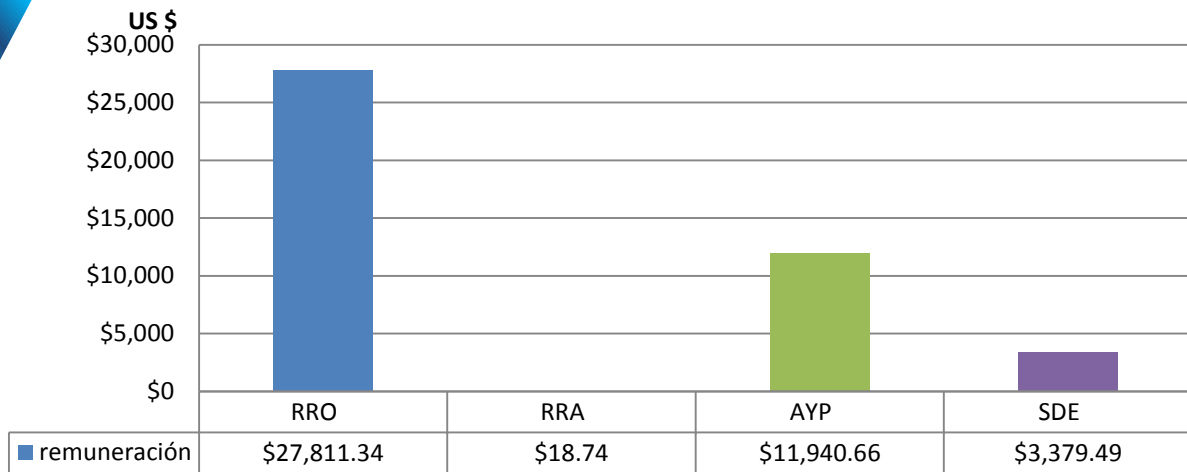


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$43,150.22**

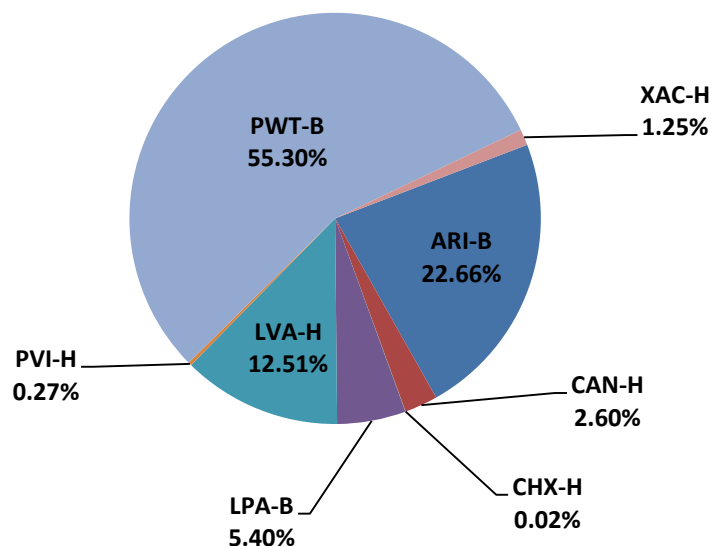


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

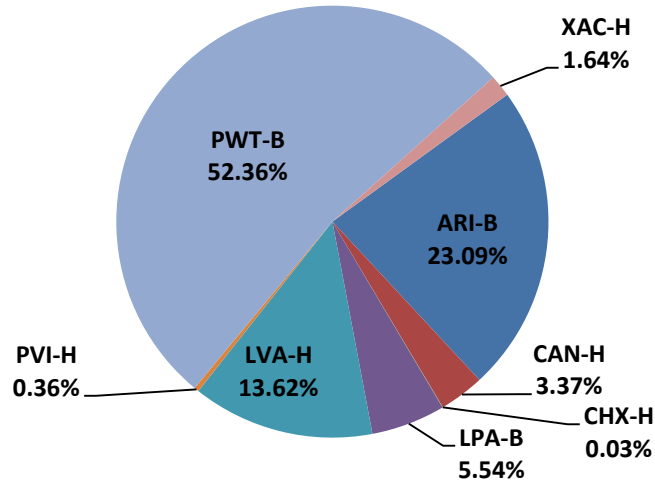
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5973.39**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$410,388.48



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 21/09/2015 16:22 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM