

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de noviembre 2015

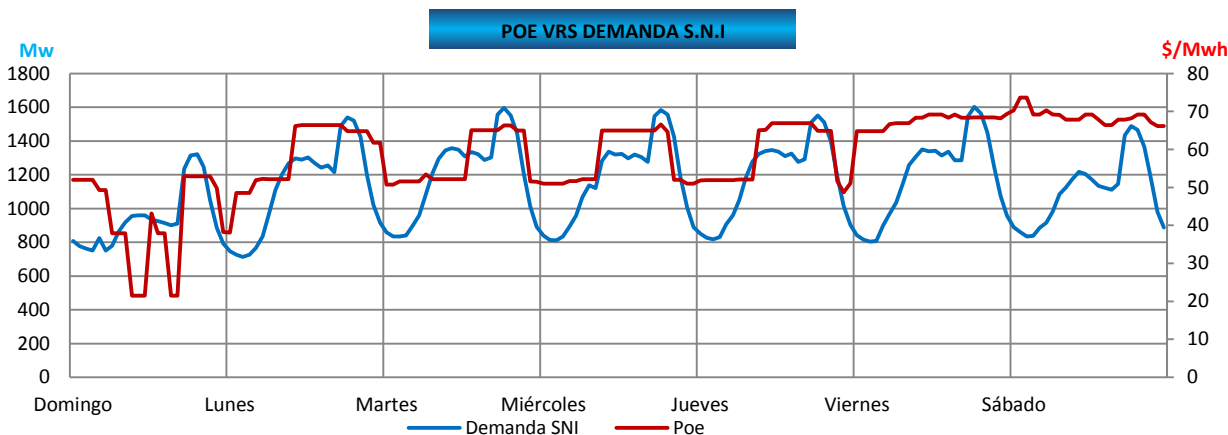
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	21.48	domingo	10.00	73.62	sábado	3.00	58.59	1.02
DEMANDA	713.7	lunes	3.00	1611.40	viernes	18.30	1223.89	4.92

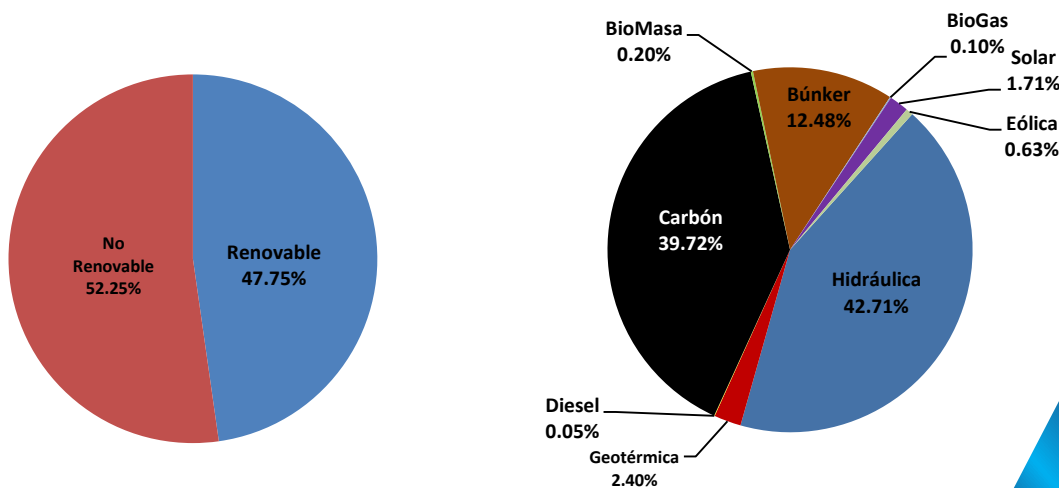
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	38.12	lunes	1.00	73.62	sábado	3.00	55.78	5.91
DEMANDA	713.7	lunes	3.00	1075.80	viernes	23.00	863.08	9.43

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	21.48	domingo	10.00	69.21	sábado	7.00	59.00	-1.27
DEMANDA	779.50	domingo	7.00	1557.20	martes	18.00	1220.39	2.77

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.64	jueves	22.00	69.19	sábado	21.00	62.95	-1.90
DEMANDA	1047.90	domingo	22.00	1611.40	viernes	18.30	1449.44	4.28



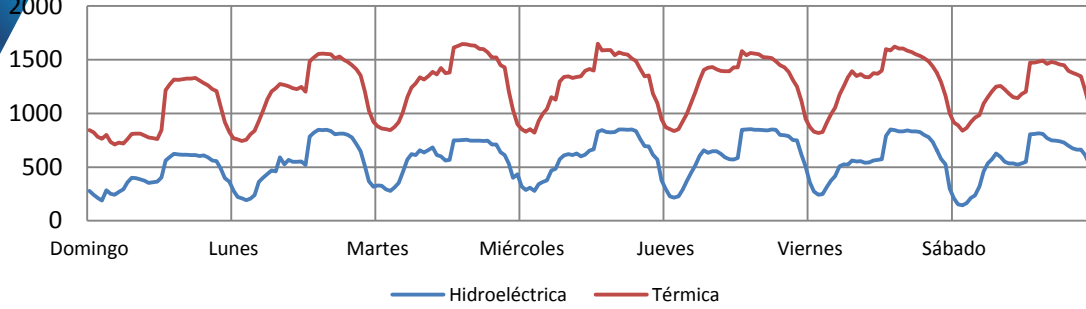
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

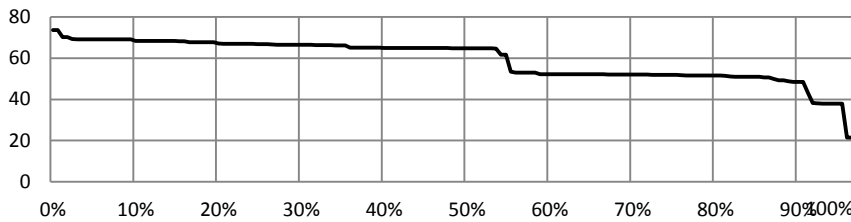
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

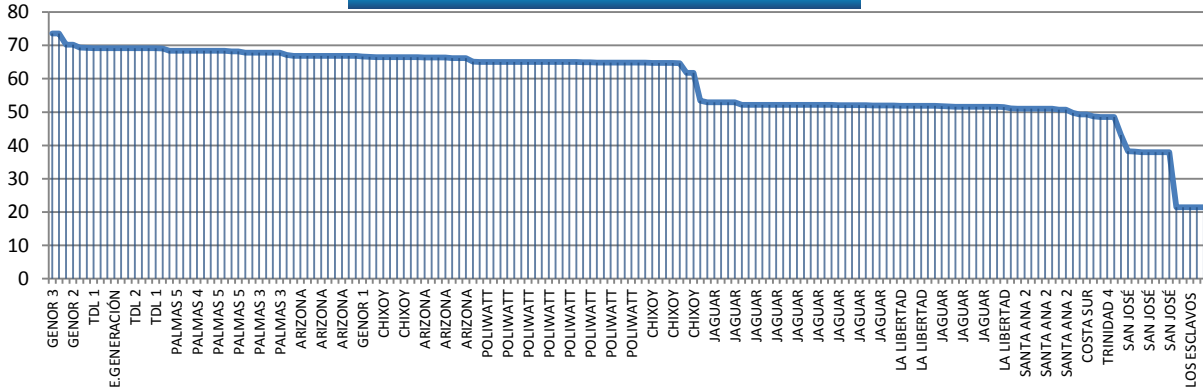


De	A	%
65.01	74.00	40.48%
52.01	65.00	30.36%
21.00	52.00	29.17%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

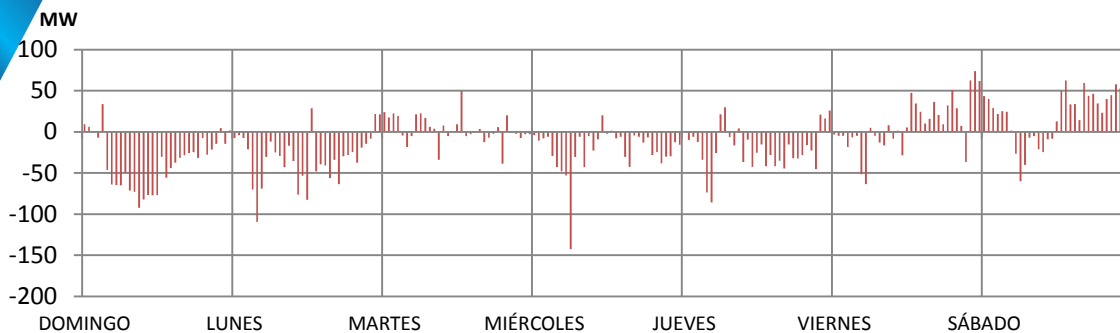
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



JAGUAR	20.83%	E.GENERACIÓN	2.38%
POLIWATT	15.48%	TDL 1	2.38%
ARIZONA	10.12%	TRINIDAD 4	1.79%
CHIXOY	7.74%	TDL 2	1.19%
SANTA ANA 2	5.95%	TDL 3	1.19%
LA LIBERTAD	4.76%	COSTA SUR	1.19%
SAN JOSÉ	4.76%	GENOR 3	1.19%
PALMAS 5	4.76%	PALMAS 4	1.19%
PALMAS 3	3.57%	MAGDALENA 6	0.60%
LOS ESCLAVOS	2.98%	MAGDALENA 7	0.60%
GENOR 1	2.38%	PALMAS 1	0.60%
GENOR 2	2.38%		

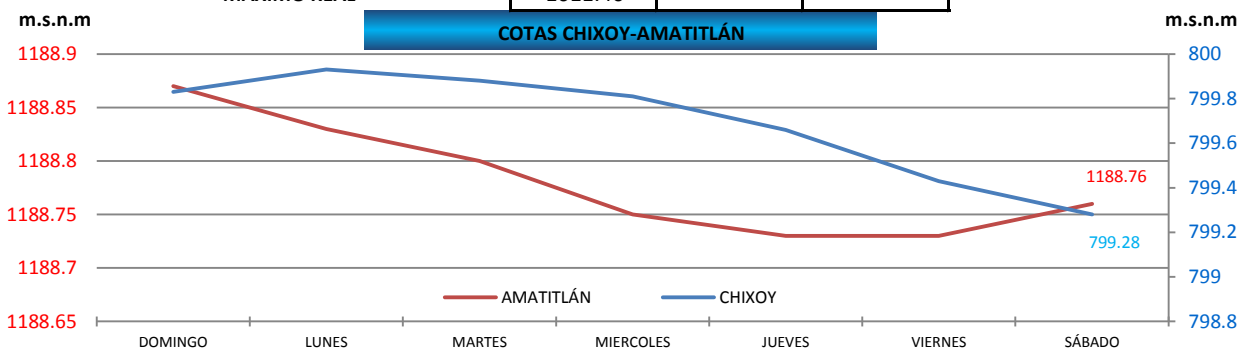


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-142.48	miércoles	9.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.28	sábado	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1612.58	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL	1611.40	viernes	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



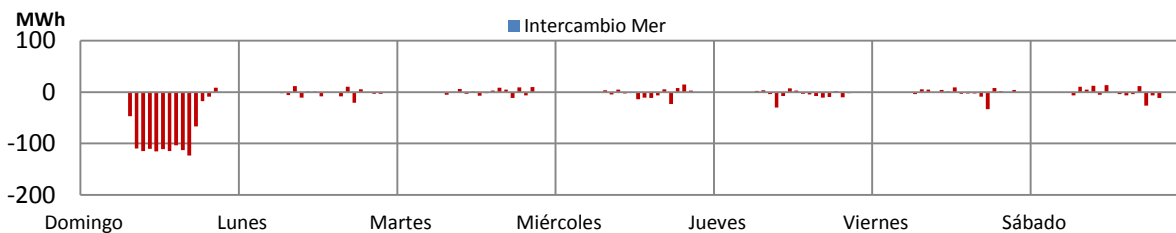
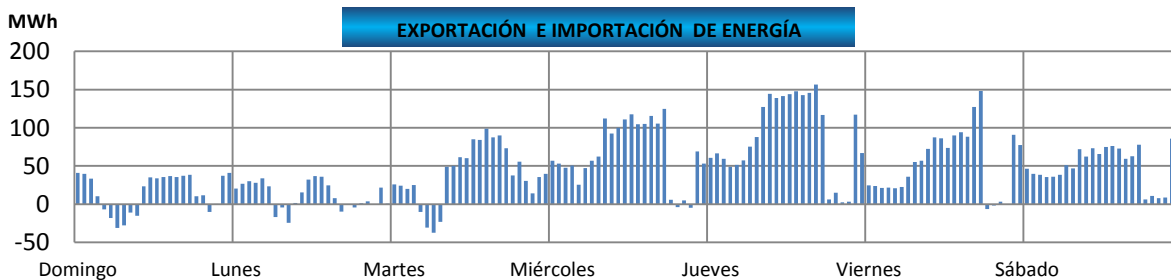
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

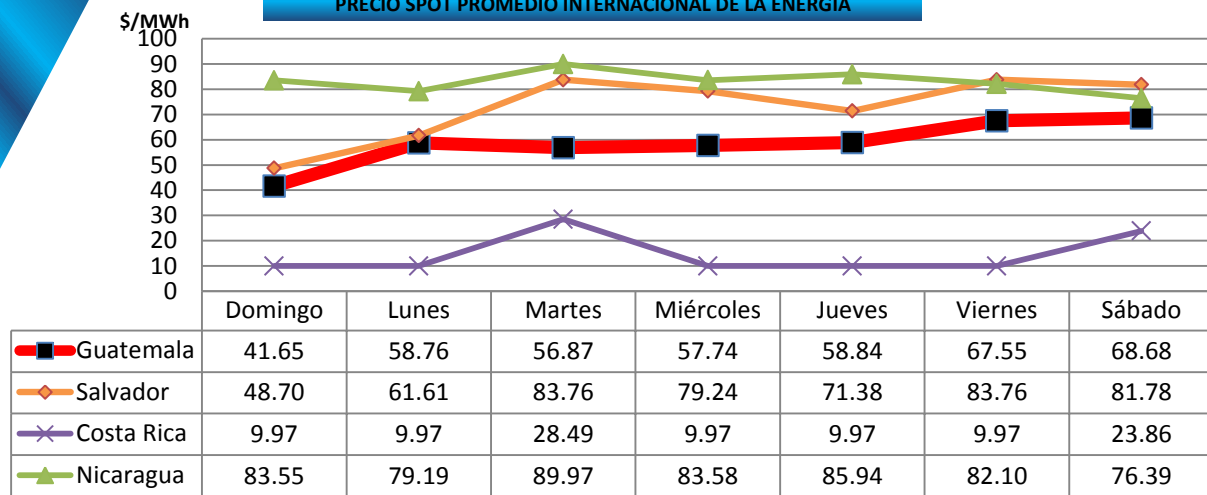
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.28	-0.55	m.s.n.m
Amatitlan	1188.76	-0.11	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

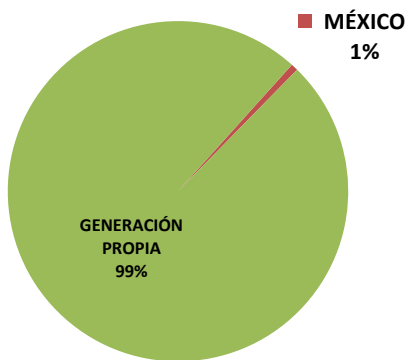


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	7,879.44	156.42	jueves	17	-37.46	martes	7
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,323.63	-123.78	domingo	17	14.75	miércoles	20

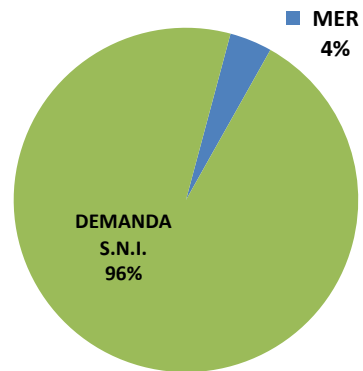
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



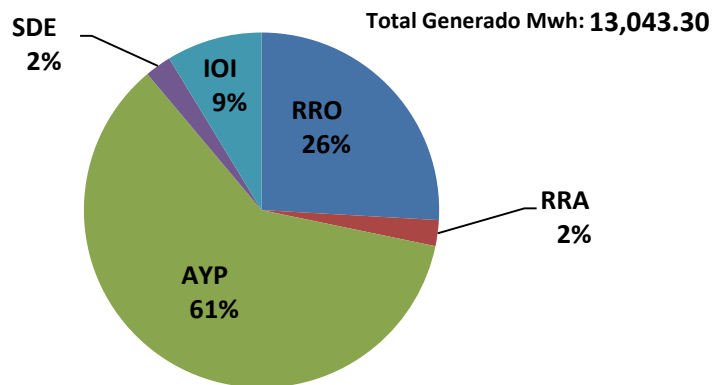
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

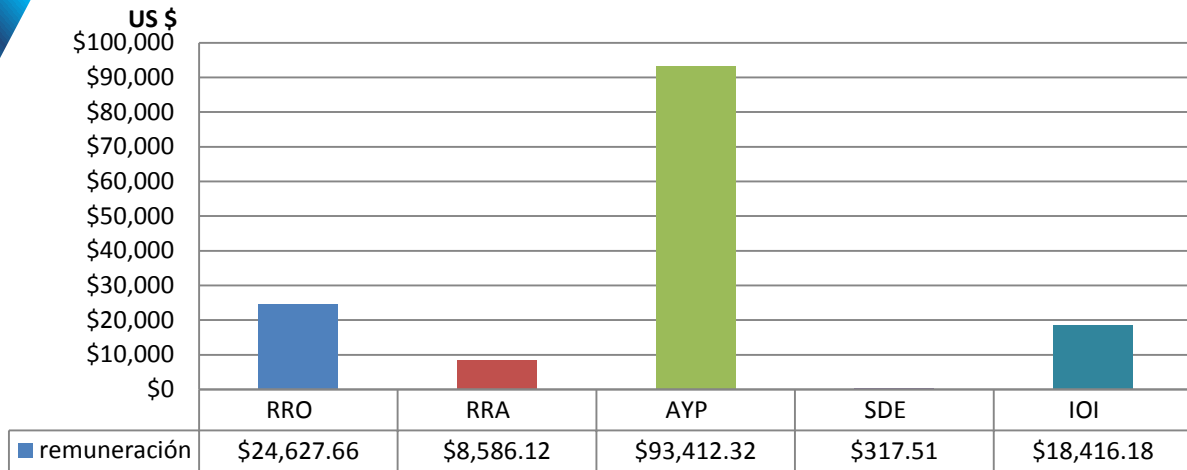


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$145,359.79**

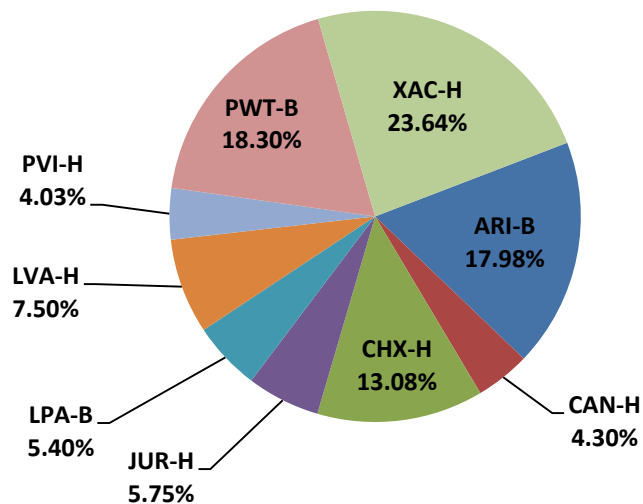


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

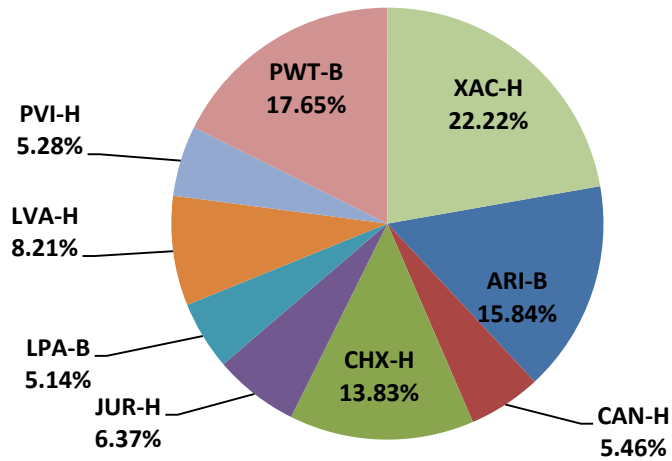
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6185.26**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$421,282.37



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 10/11/2015 11:23 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM