

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de septiembre 2014

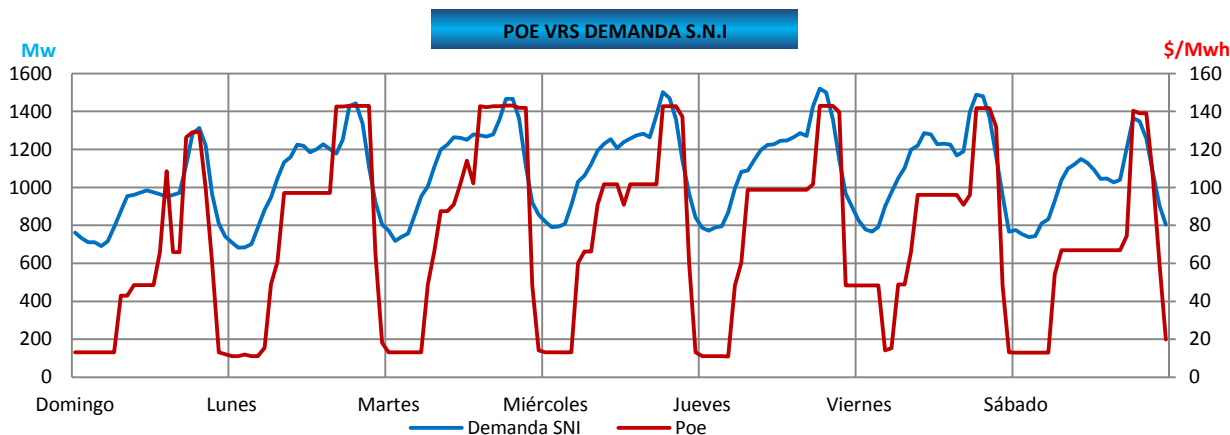
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	11.04	jueves	5.00	143.03	martes	20.00	73.11	-18.36
DEMANDA	681.9	lunes	2.00	1536.60	miércoles	18.45	1160.05	32.39

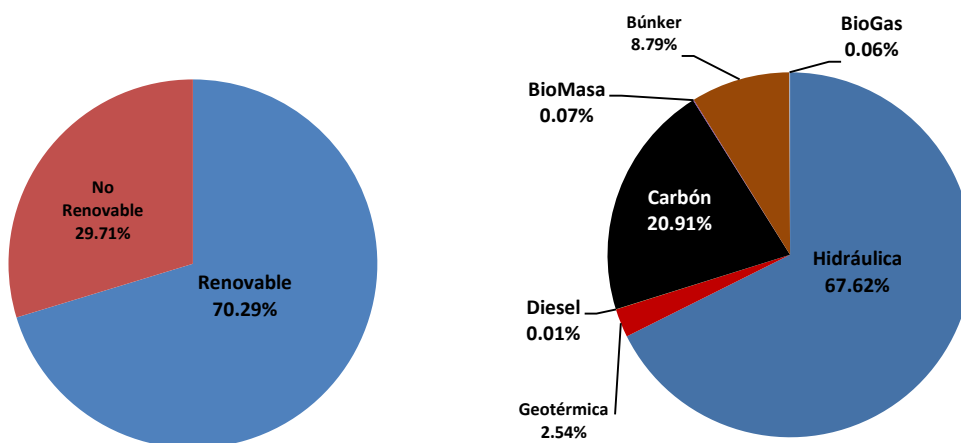
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	11.04	jueves	5.00	65.56	lunes	23.00	22.22	-42.79
DEMANDA	681.9	lunes	2.00	1030.10	miércoles	6.00	813.64	21.22

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	13.16	domingo	7.00	142.70	martes	18.00	86.47	-10.44
DEMANDA	790.70	domingo	7.00	1426.50	jueves	18.00	1159.23	53.51

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.49	domingo	22.00	143.03	martes	20.00	134.82	6.73
DEMANDA	963.80	domingo	22.00	1536.60	miércoles	18.45	1374.05	18.14



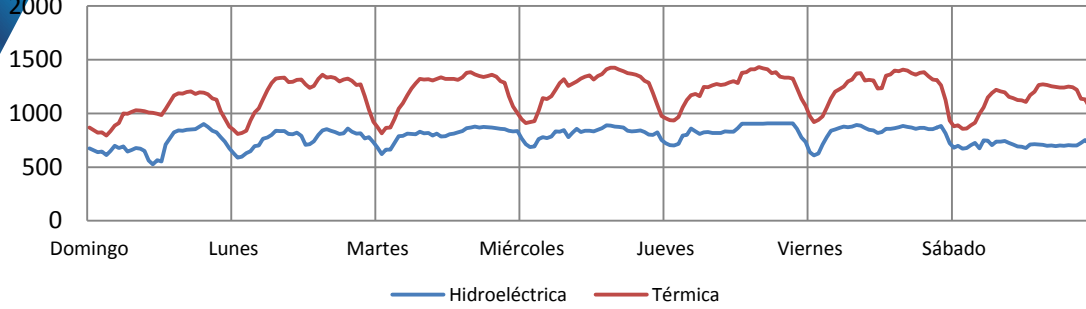
GENERACIÓN NACIONAL





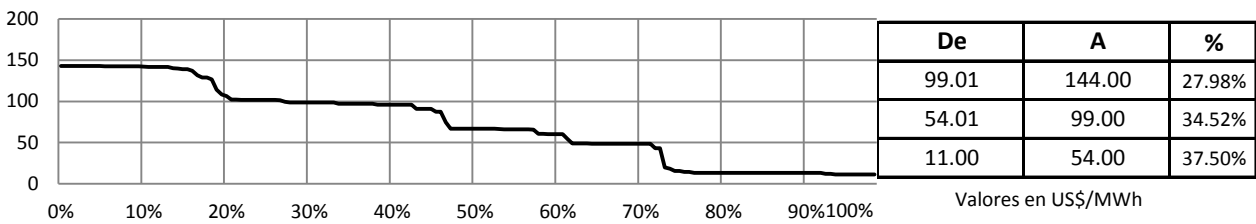
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



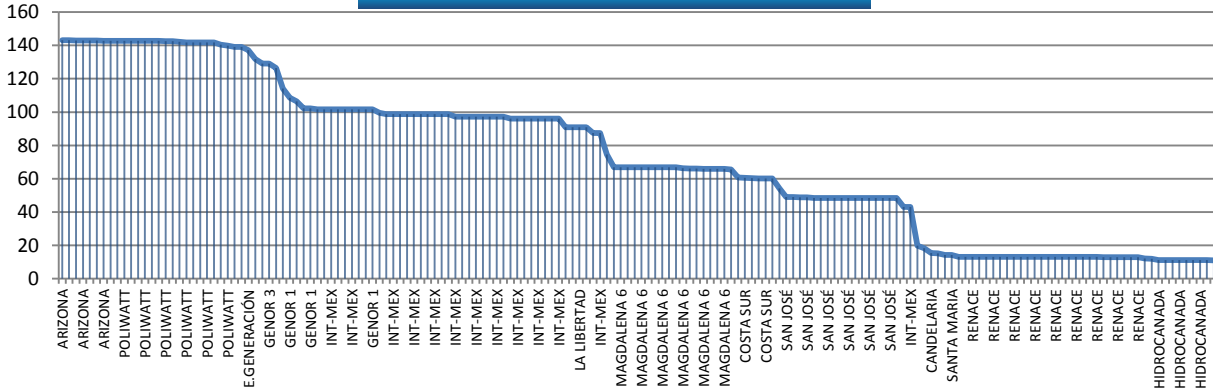
CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

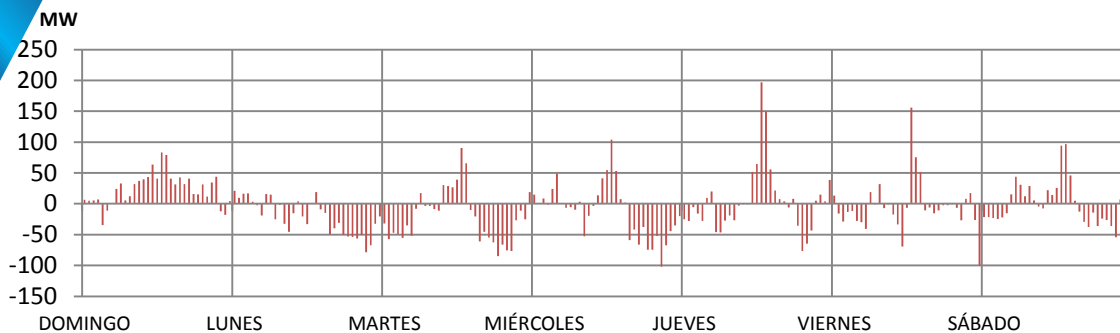
\$/MWh



INT-MEX	23.21%	GENOR 3	1.19%
RENACE	16.07%	GENOR 4	1.19%
MAGDALENA 6	10.71%	SANTA MARIA	1.19%
SAN JOSÉ	10.71%	CANDELARIA	0.60%
POLIWATT	9.52%	LOS ESCLAVOS	0.60%
ARIZONA	5.95%	CHOLOMA	0.60%
HIDROCANADA	4.76%	E.GENERACIÓN	0.60%
COSTA SUR	3.57%	MATANZAS	0.60%
GENOR 1	2.98%	PALIN II	0.60%
LA LIBERTAD	2.38%	PANAN	0.60%
GENOR 2	1.79%	POZA VERDE	0.60%

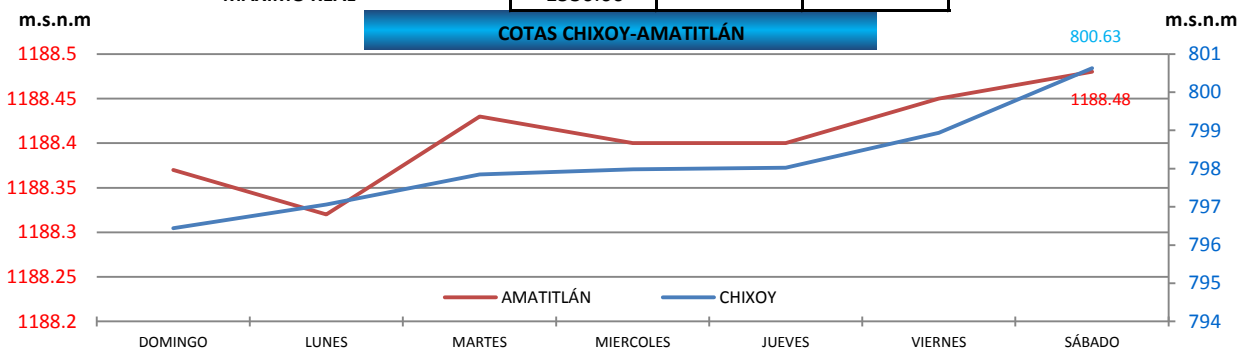


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	196.94	jueves	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.13	domingo	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1547.32	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1536.60	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



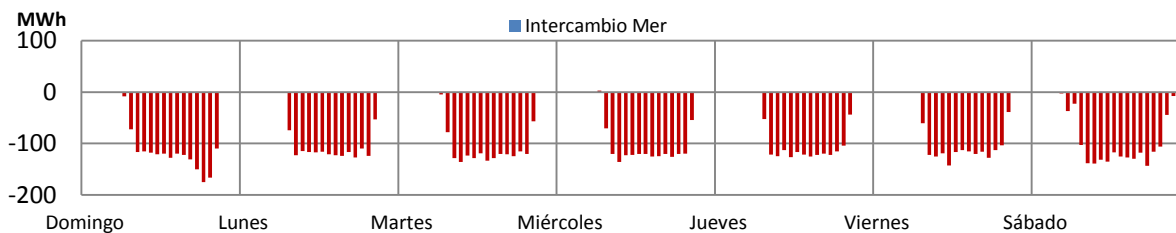
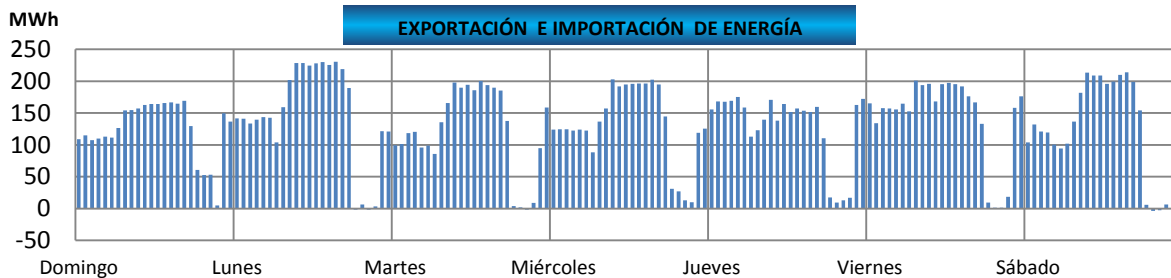
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

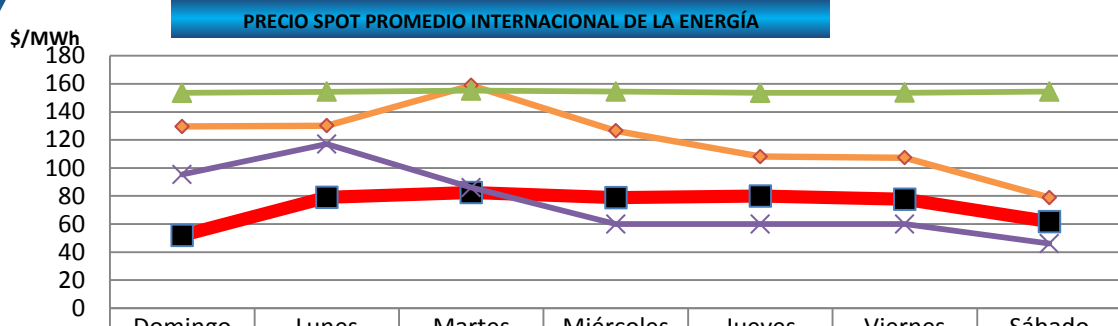
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	800.63	4.19	m.s.n.m
Amatitlan	1188.48	0.11	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

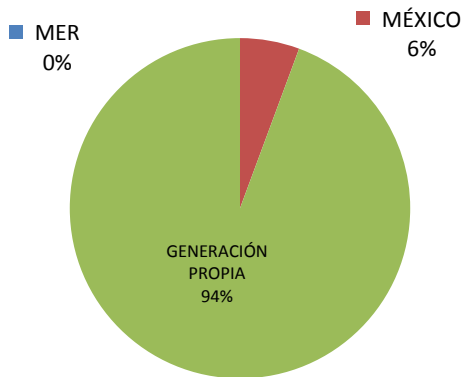


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	22,450.00	230.28	lunes	16	-3.86	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,391.33	-175.25	domingo	19	2.64	miércoles	7

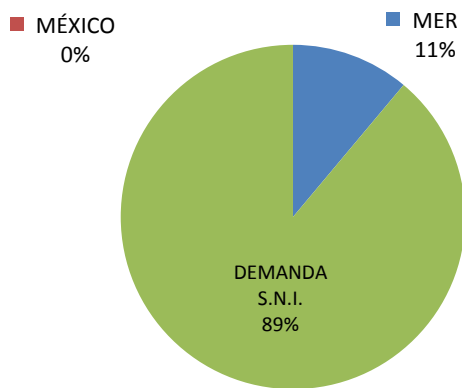


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	52.01	79.16	82.54	78.81	79.91	77.71	61.66
◆ Salvador	129.57	130.17	158.87	126.50	108.07	107.32	78.92
× Costa Rica	95.31	117.04	86.00	59.90	59.90	59.90	46.00
▲ Nicaragua	153.50	154.29	155.13	154.48	153.48	153.69	154.46

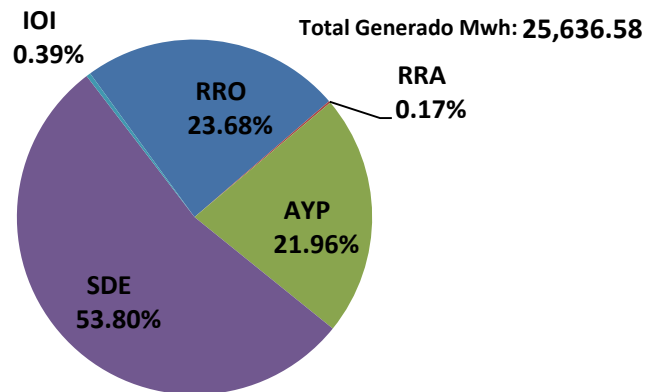
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

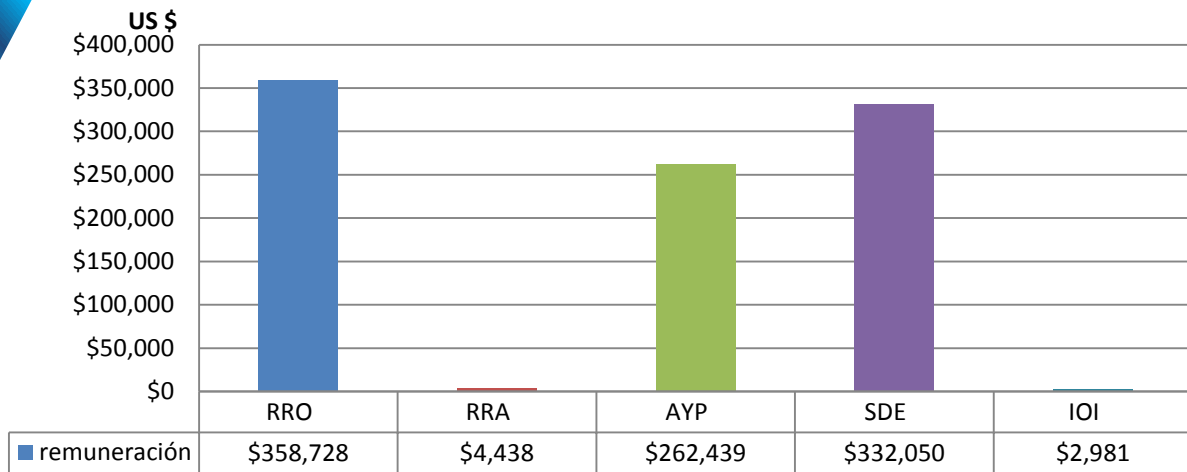


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$960,635.12**

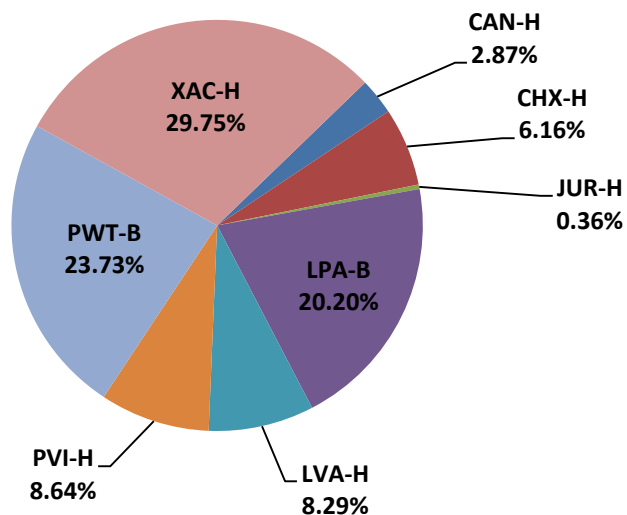


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

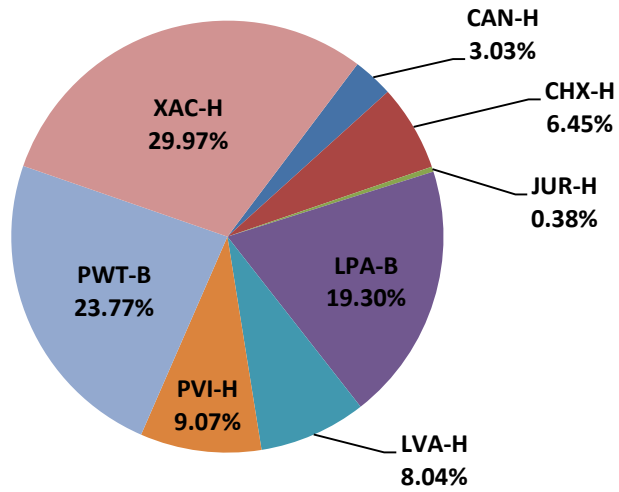
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5911.21**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$649,614.20



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 29/09/2014 15:38 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM