

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 23 al 29 de noviembre 2014

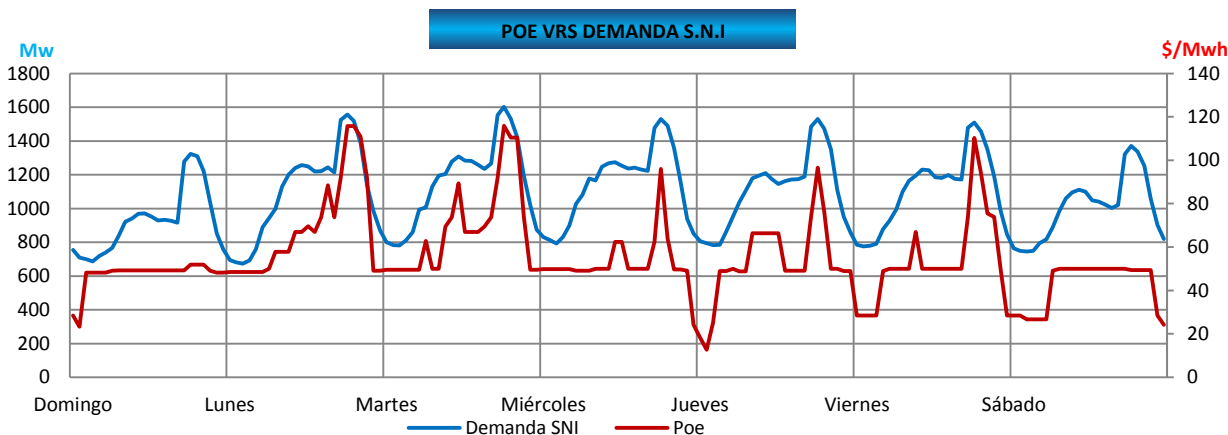
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.66	jueves	2.00	115.89	martes	19.00	55.12	1.38
DEMANDA	673.2	lunes	3.00	1633.40	martes	18.30	1170.54	-4.02

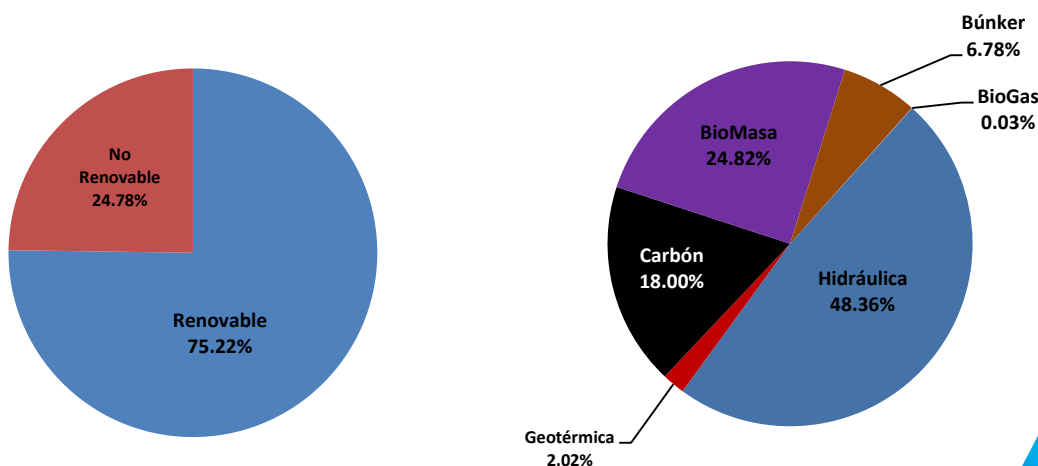
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.66	jueves	2.00	50.06	viernes	23.00	41.20	22.58
DEMANDA	673.2	lunes	3.00	1028.10	miércoles	6.00	820.91	7.02

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.77	jueves	7.00	91.85	lunes	18.00	57.38	-7.84
DEMANDA	766.20	domingo	7.00	1553.50	martes	18.00	1155.91	-13.84

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	49.16	domingo	22.00	115.89	martes	19.00	76.19	-13.35
DEMANDA	1036.60	domingo	22.00	1633.40	martes	18.30	1400.32	-1.00



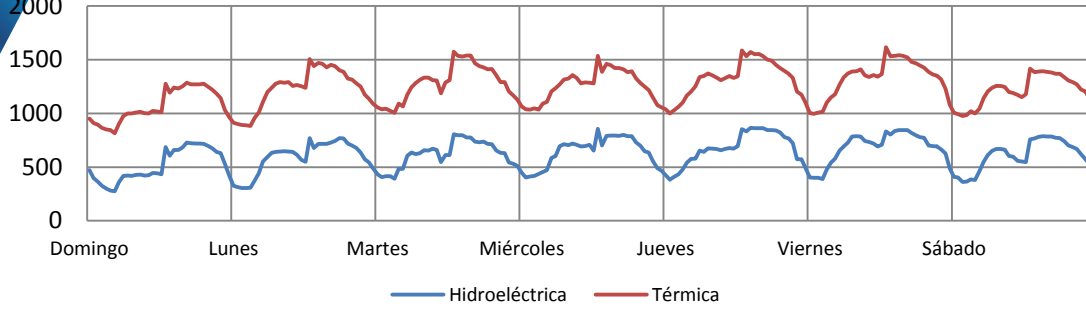
GENERACIÓN NACIONAL





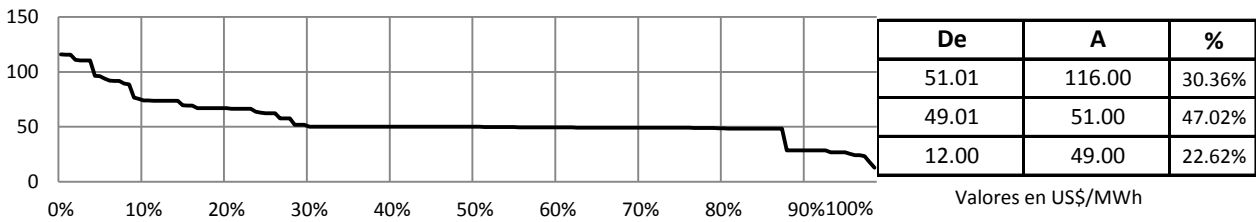
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



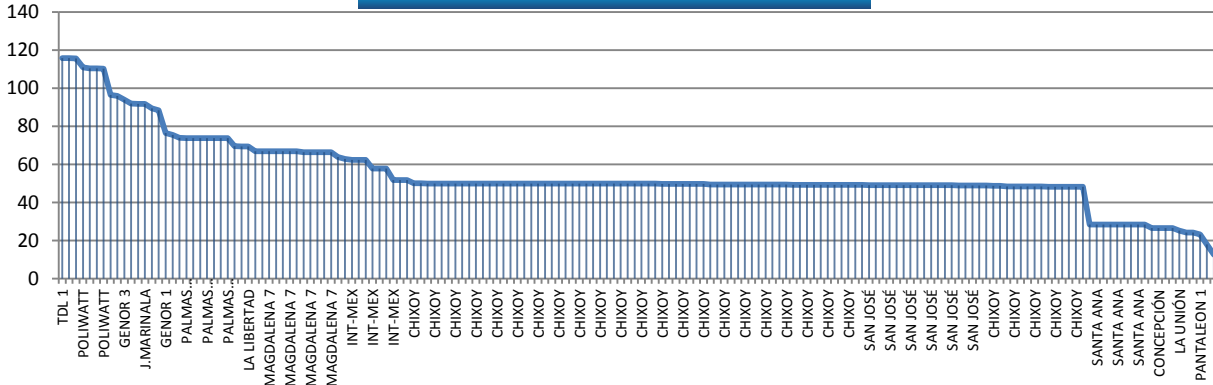
CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

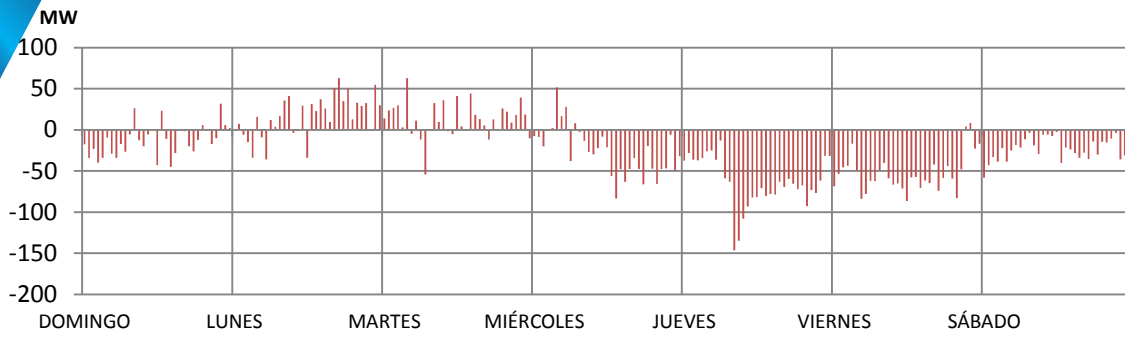
\$/MWh



CHIXOY	47.62%	PANTALEON 1	1.79%
SAN JOSÉ	10.71%	J.MARINALA	1.79%
MAGDALENA 7	7.14%	LA LIBERTAD	1.79%
INT-MEX	6.55%	SANTA TERESA	0.60%
SANTA ANA	5.36%	TDL 1	0.60%
PALMAS CARBÓN	4.76%	TDL 3	0.60%
POLIWATT	2.38%	LA UNIÓN	0.60%
CONCEPCIÓN	2.38%	RENACE	0.60%
GENOR 1	2.38%	E.GENERACIÓN	0.60%
GENOR 3	1.79%		

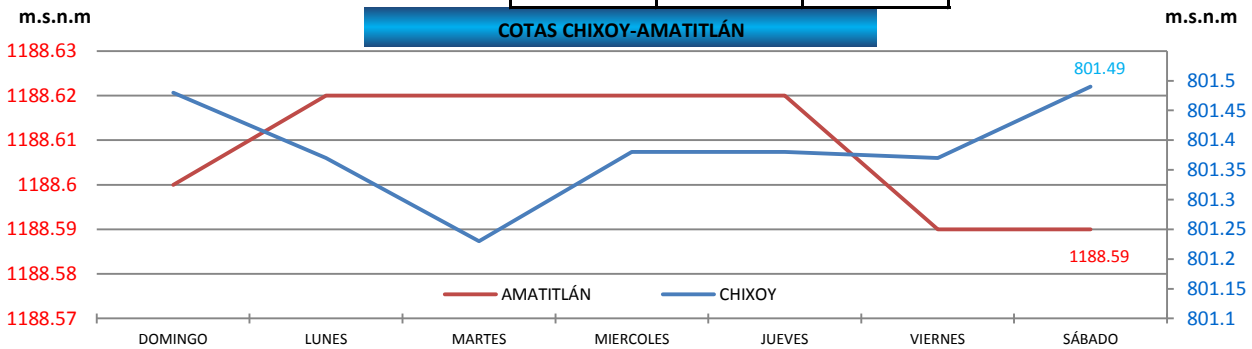


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-146.46	jueves	12.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.06	miércoles	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1623.93	jueves	18.30
MÁXIMO REAL	1633.40	martes	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



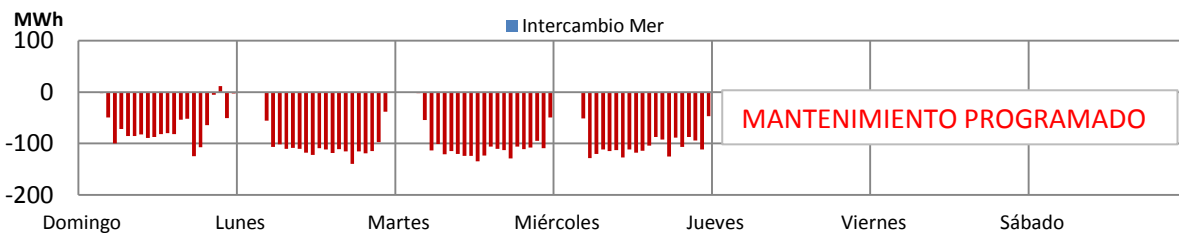
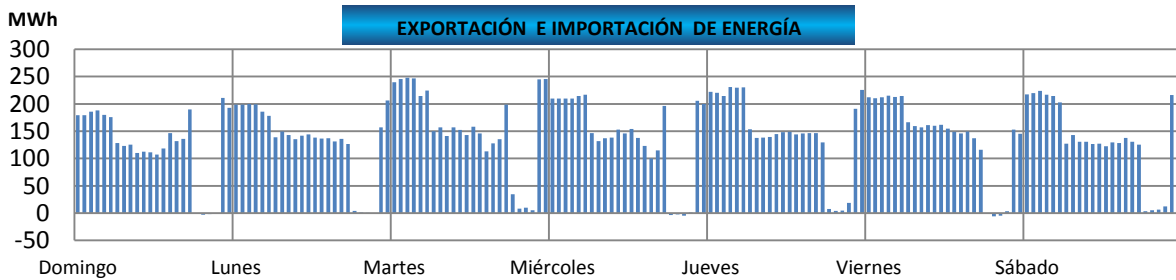
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

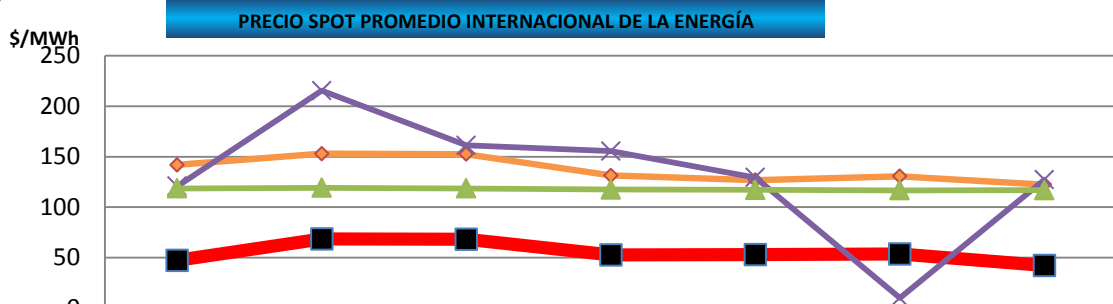
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	801.49	0.01	m.s.n.m
Amatitlan	1188.59	-0.01	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

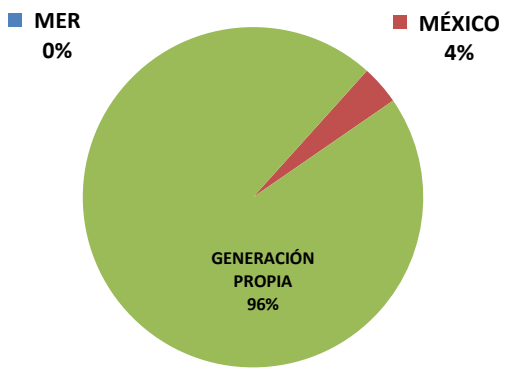


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,524.20	247.91	martes	3	-5.71	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,598.45	-139.58	lunes	18	11.35	domingo	22

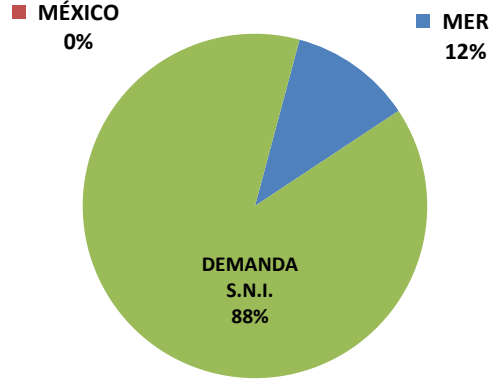


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	47.39	68.53	68.24	52.75	53.13	53.58	42.22
◇ Salvador	141.86	153.05	152.57	131.49	126.78	130.58	122.37
× Costa Rica	120.75	215.53	161.24	155.56	129.30	9.97	127.17
▲ Nicaragua	118.66	119.26	118.52	117.46	117.21	116.72	116.85

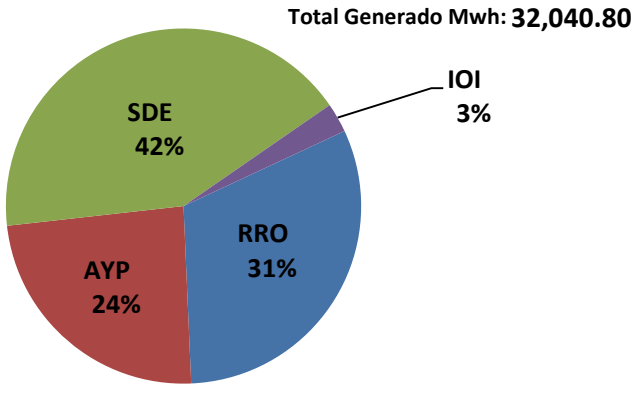
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

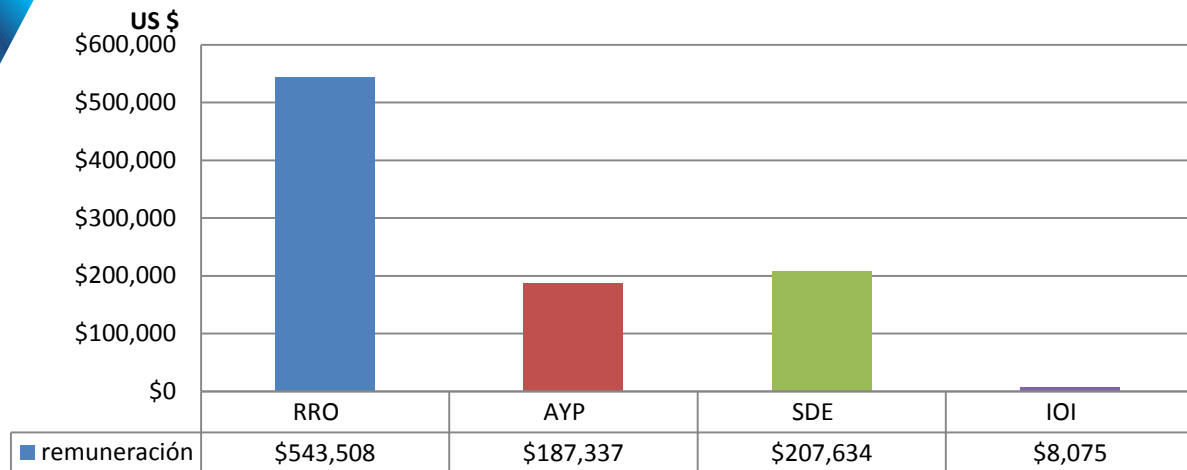


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$946,553.44**

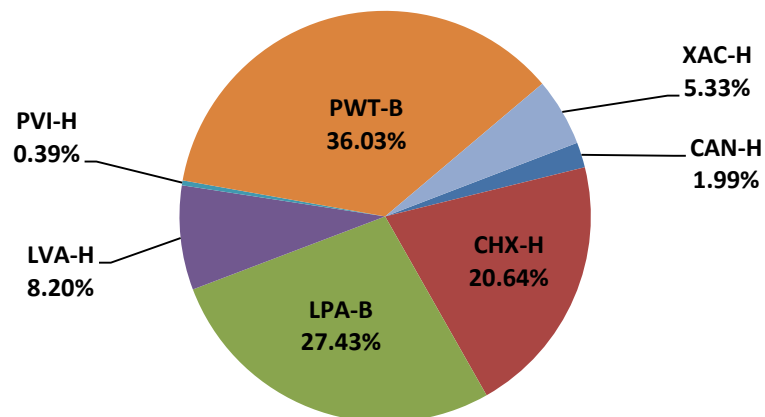


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

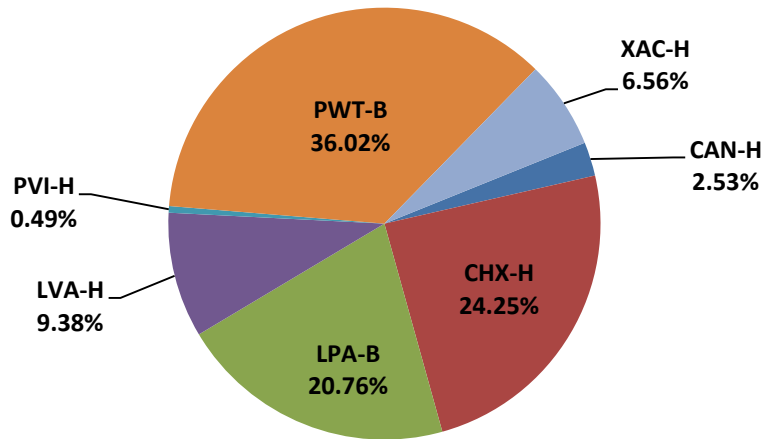
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6204.67**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$554,369.69



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 02/12/2014 09:34 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM