

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de junio 2015

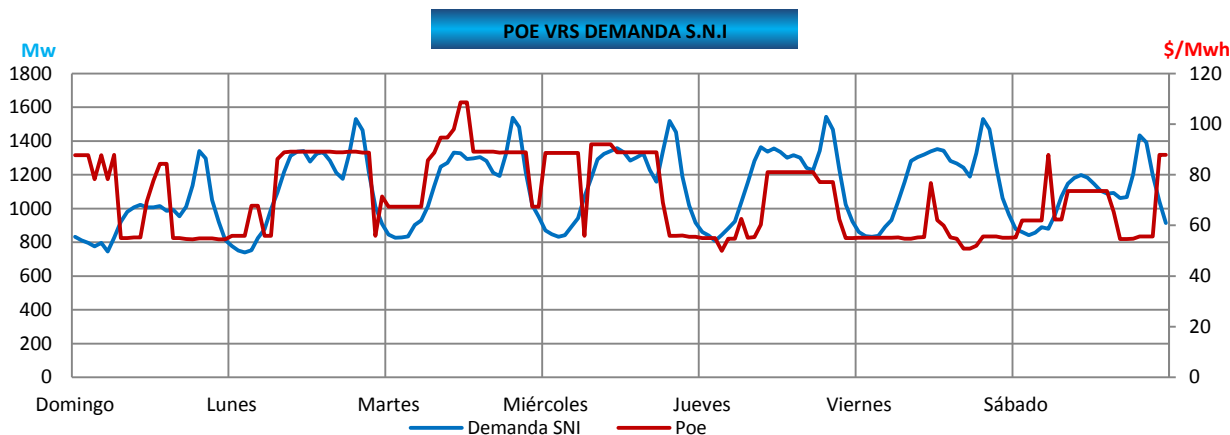
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	49.88	jueves	4.00	108.6	martes	13.00	71.41	8.68
DEMANDA	739.1	lunes	3.00	1553.70	jueves	19.30	1194.81	2.88

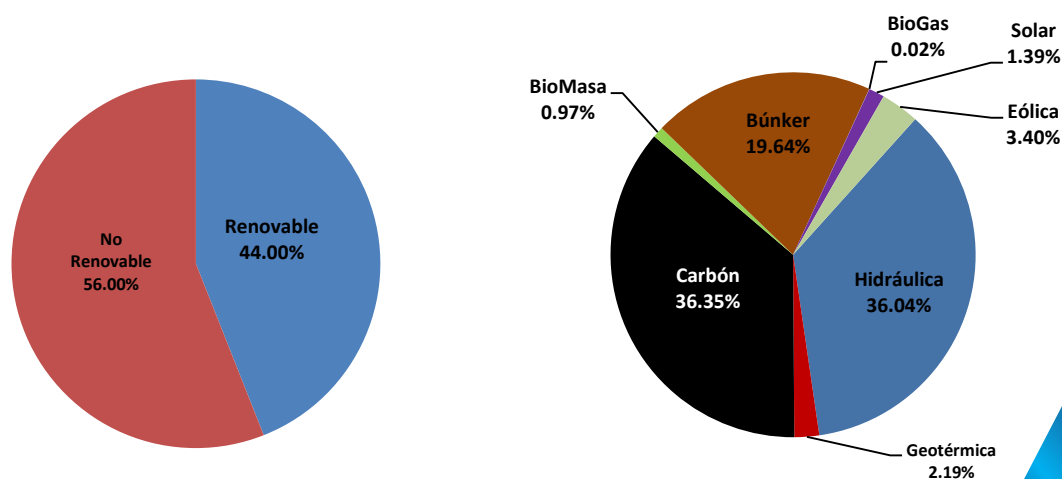
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	49.88	jueves	4.00	88.62	miércoles	6.00	66.52	21.71
DEMANDA	739.1	lunes	3.00	1062.60	viernes	23.00	873.27	13.00

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.84	viernes	17.00	108.60	martes	13.00	75.85	7.42
DEMANDA	826.20	domingo	7.00	1366.00	jueves	12.00	1200.93	6.07

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.89	viernes	19.00	89.10	lunes	20.00	67.89	-13.62
DEMANDA	1044.40	domingo	18.15	1553.70	jueves	19.30	1386.57	-6.53



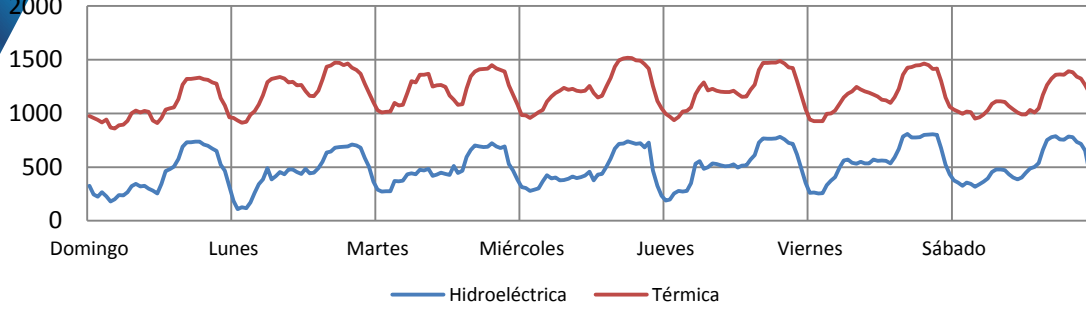
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

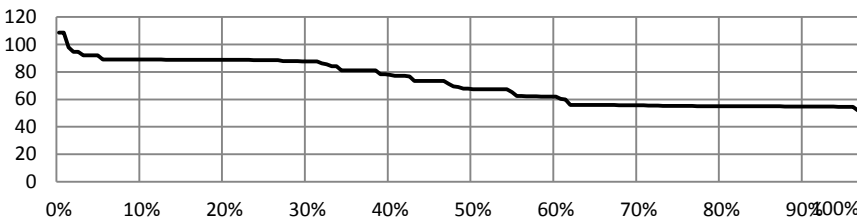
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



— Hidroeléctrica — Térmica

CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

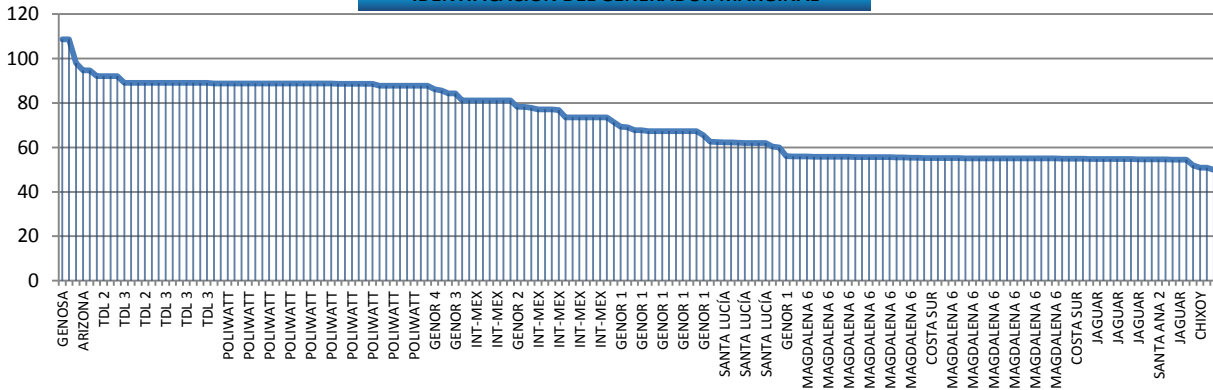


De	A	%
88.01	109.00	27.38%
59.01	88.00	35.12%
49.00	59.00	37.50%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

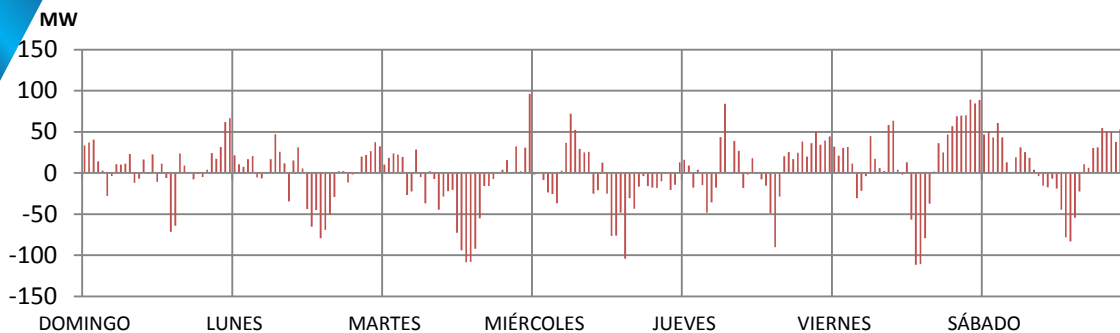
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



MAGDALENA 6	20.24%	SANTA ANA 2	1.79%
POLIWATT	19.05%	GENOR 3	1.19%
INT-MEX	11.90%	GENOR 4	1.19%
GENOR 1	8.93%	ARIZONA	1.19%
JAGUAR	7.14%	GENOSA	1.19%
SANTA LUCÍA	5.36%	TDL 1	0.60%
TDL 3	5.36%	E.GENERACIÓN	0.60%
COSTA SUR	4.76%	MAGDALENA 7	0.60%
TDL 2	3.57%	PALMAS 5	0.60%
CHIXOY	2.38%	PALMAS CARBÓN	0.60%
GENOR 2	1.79%		

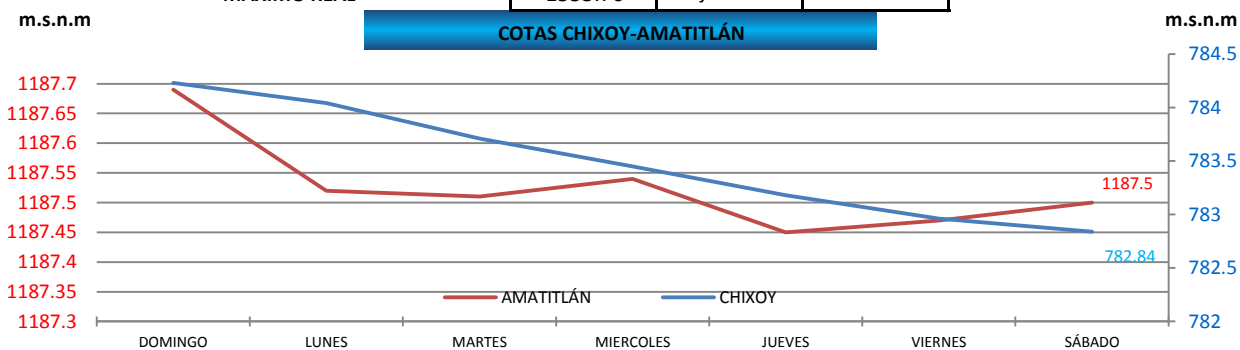


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-111.68	viernes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	lunes	20.30
MÁXIMO PROGRAMADO	1557.29	martes	19.30
MÁXIMO REAL	1553.70	jueves	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



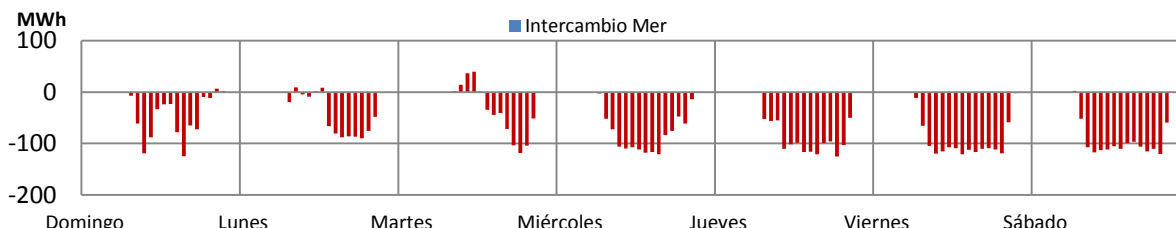
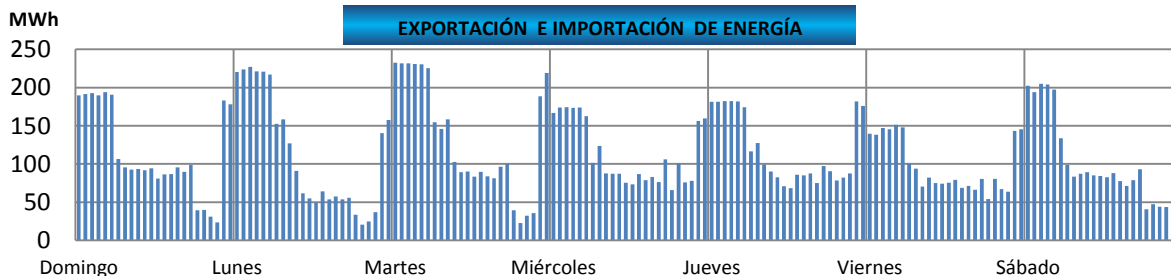
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

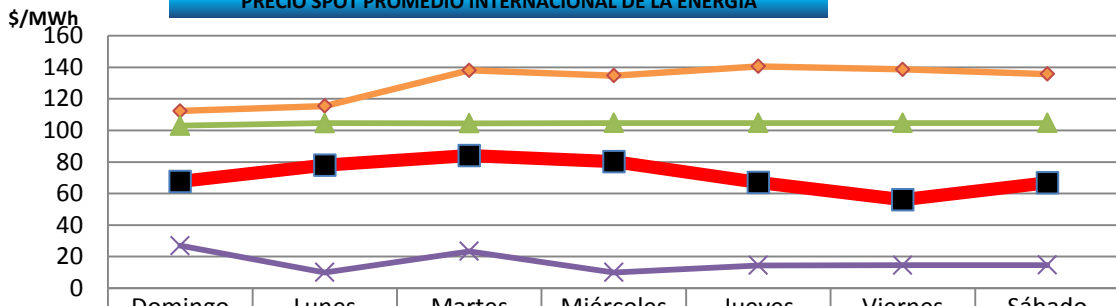
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	782.84	-1.39	m.s.n.m
Amatitlan	1187.5	-0.19	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



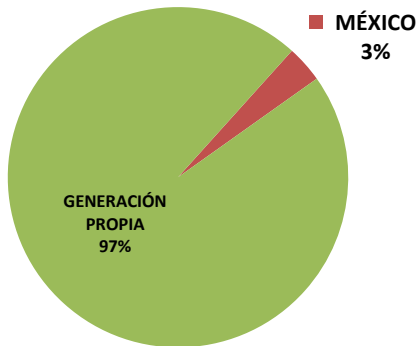
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,345.17	232.61	martes	1	20.49	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,242.65	-125.1	jueves	19	39.43	martes	12

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

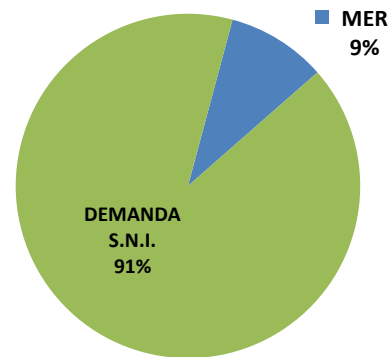


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	67.66	78.08	84.07	80.22	67.08	56.05	66.73
Salvador	112.29	115.47	138.07	134.73	140.61	138.69	135.74
Costa Rica	26.89	9.97	23.37	9.97	14.45	14.57	14.64
Nicaragua	103.04	104.62	104.56	104.72	104.70	104.75	104.75

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

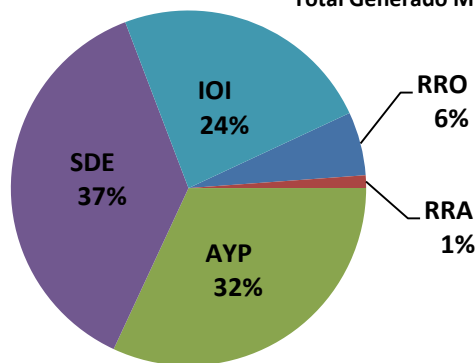


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



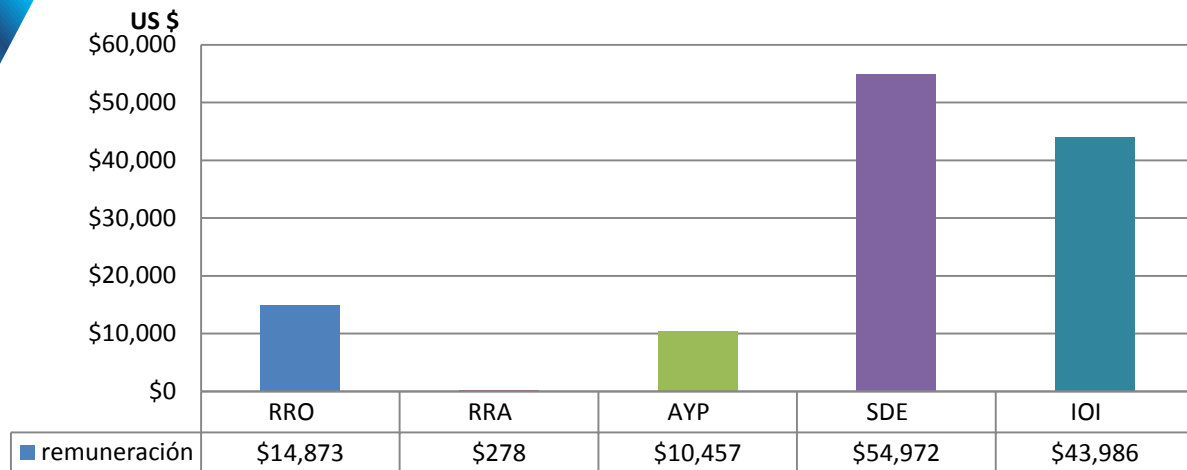
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 9,492.15



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$124,565.63**

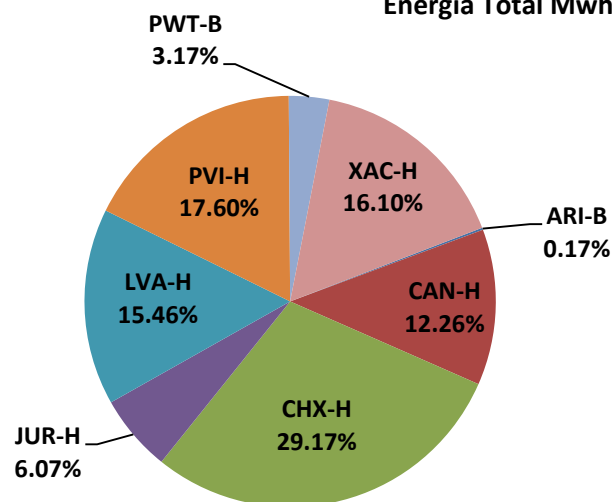


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

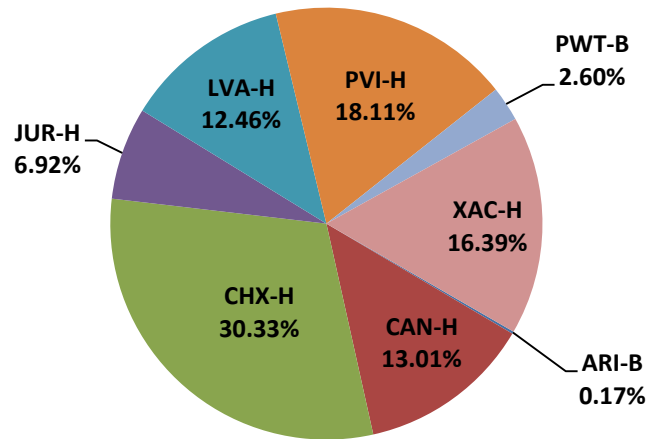
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6180.75**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$564,736.21



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 30/06/2015 17:00 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM