

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 07 al 13 de junio 2015

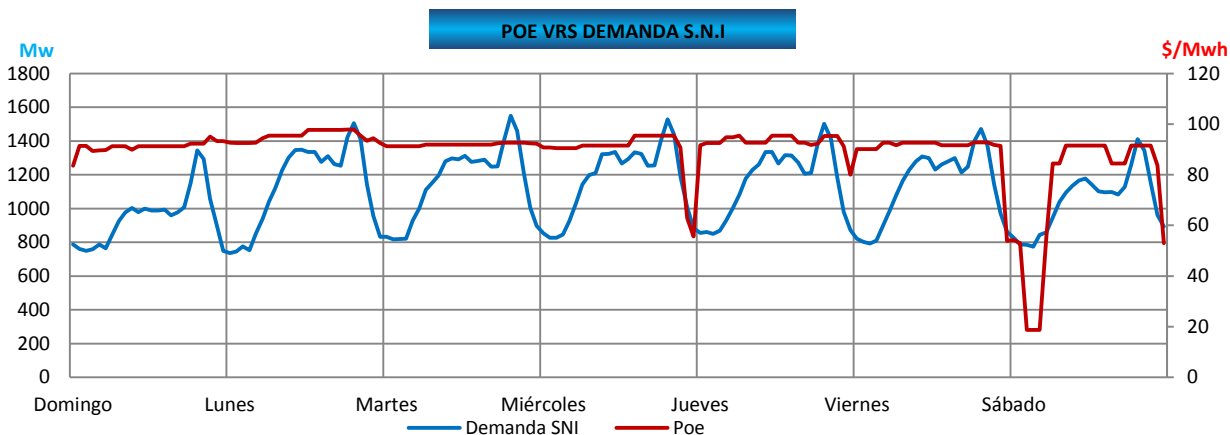
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.68	sábado	3.00	97.78	lunes	20.00	89.39	1.16
DEMANDA	734.9	lunes	1.00	1558.70	martes	19.45	1188.53	-2.67

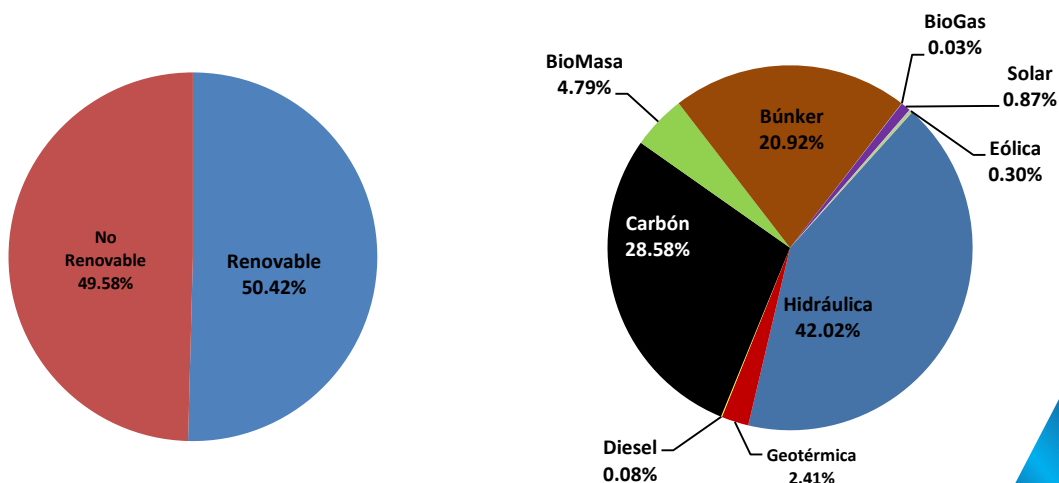
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.68	sábado	3.00	94.73	jueves	6.00	82.79	-1.32
DEMANDA	734.9	lunes	1.00	1031.30	miércoles	6.00	858.04	0.50

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	84.48	sábado	7.00	97.69	lunes	18.00	92.42	2.21
DEMANDA	843.20	domingo	7.00	1351.10	miércoles	11.30	1196.67	-3.27

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	90.76	miércoles	22.00	97.78	lunes	20.00	93.49	2.98
DEMANDA	1038.80	domingo	18.15	1558.70	martes	19.45	1383.76	-4.02



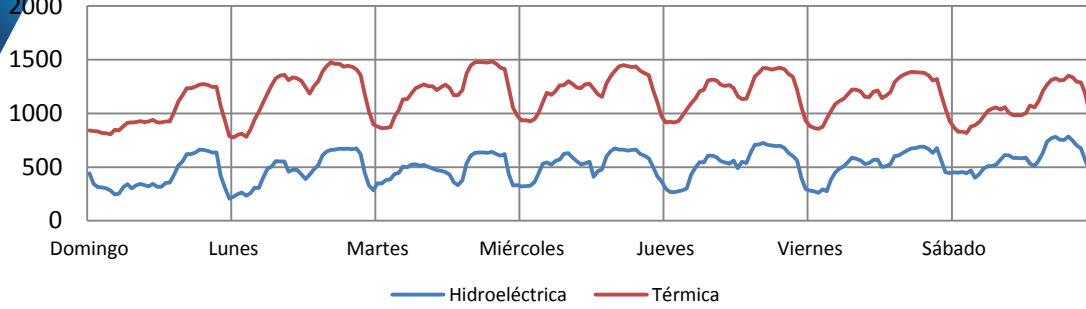
GENERACIÓN NACIONAL



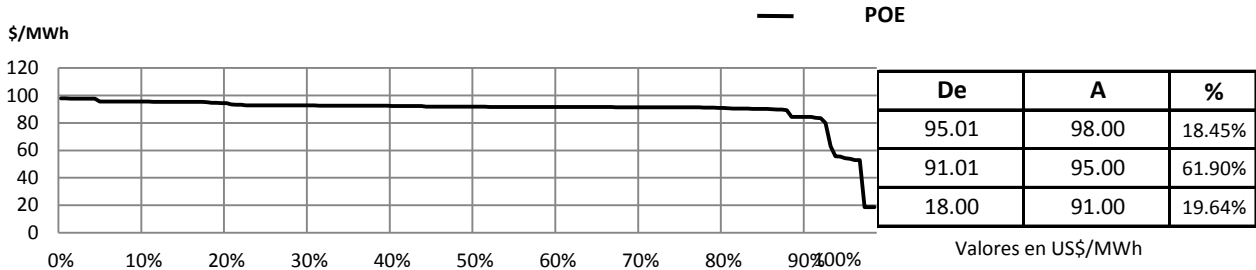


Mw
2000

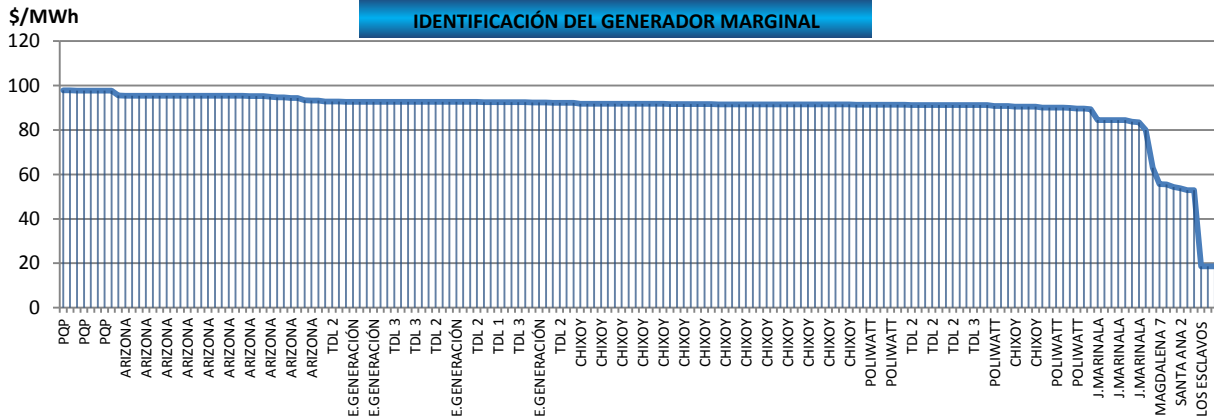
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



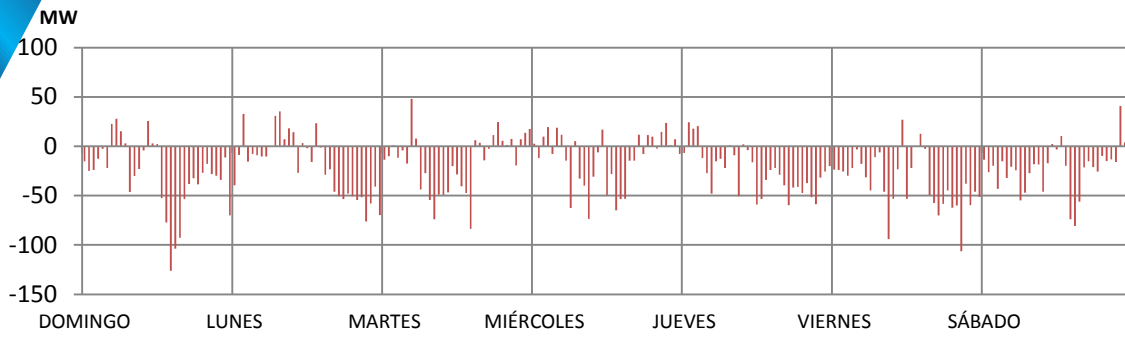
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	27.98%
ARIZONA	17.26%
TDL 2	10.71%
TDL 3	10.12%
POLIWATT	10.12%
PQP	4.76%
E.GENERACIÓN	4.76%
J.MARINALA	4.17%
TDL 1	3.57%
LOS ESCLAVOS	1.79%
SANTA ANA 2	1.19%
COSTA SUR	1.19%
GENOR 1	0.60%
GENOR 3	0.60%
MAGDALENA 6	0.60%
MAGDALENA 7	0.60%

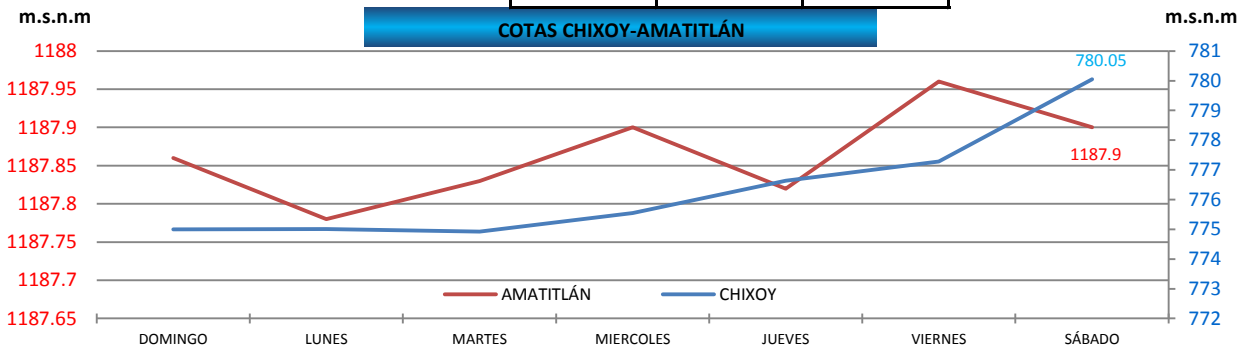


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-126.18	domingo	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.17	viernes	18.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1568.54	lunes	19.30
MÁXIMO REAL	1558.70	martes	19.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



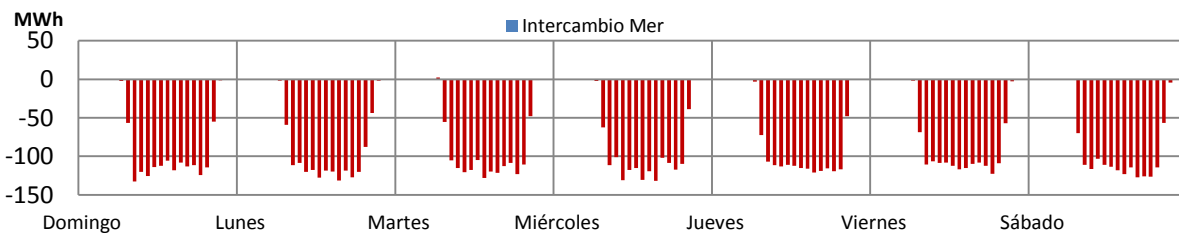
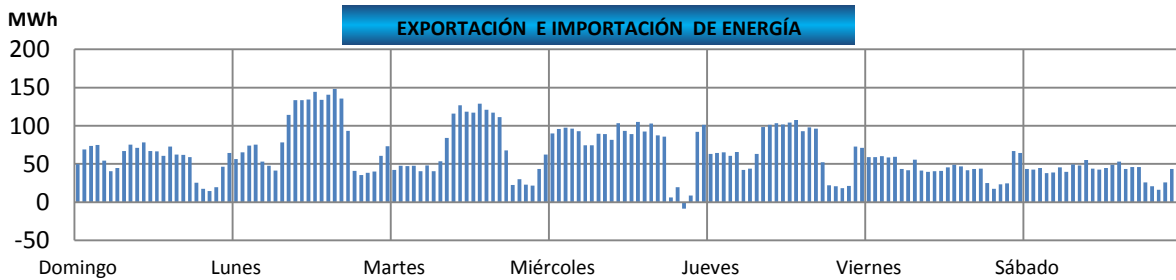
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

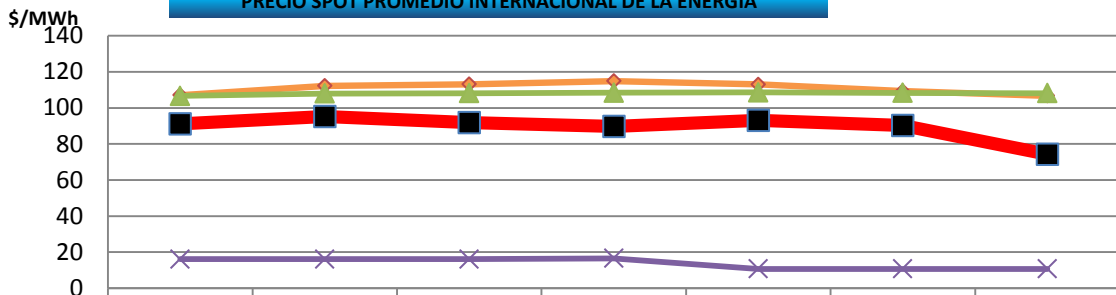
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	780.05	5.05	m.s.n.m
Amatitlan	1187.9	0.04	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



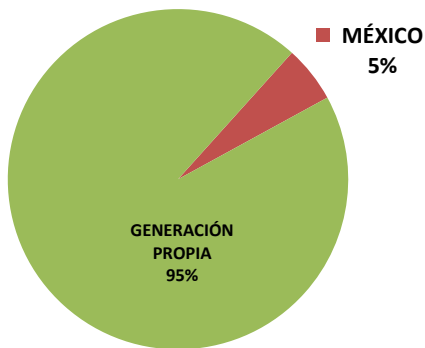
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,707.10	147.98	lunes	16	-8.64	miércoles	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,528.60	-132.72	domingo	9	2.12	martes	7

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

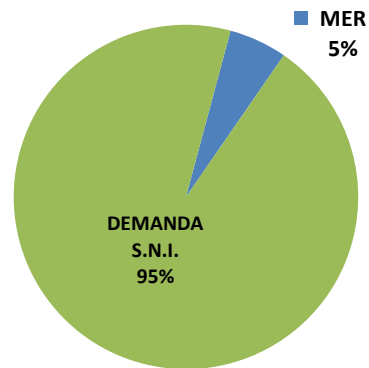


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	91.12	95.31	91.89	89.71	93.04	90.29	74.35
◇ Salvador	107.11	112.20	113.07	114.91	113.01	109.26	106.69
× Costa Rica	16.10	16.10	16.10	16.50	10.70	10.70	10.68
▲ Nicaragua	106.67	107.98	108.16	108.37	108.59	108.27	108.10

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

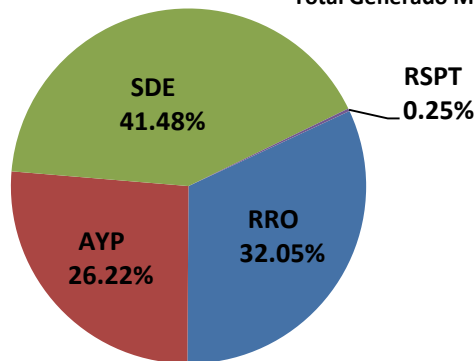


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



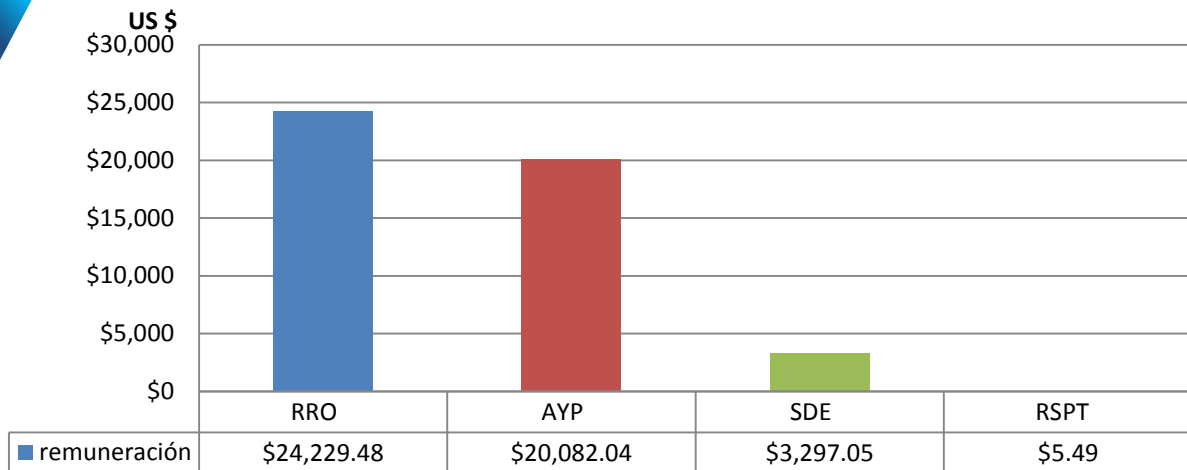
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 4,044.68



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$47,614.06**

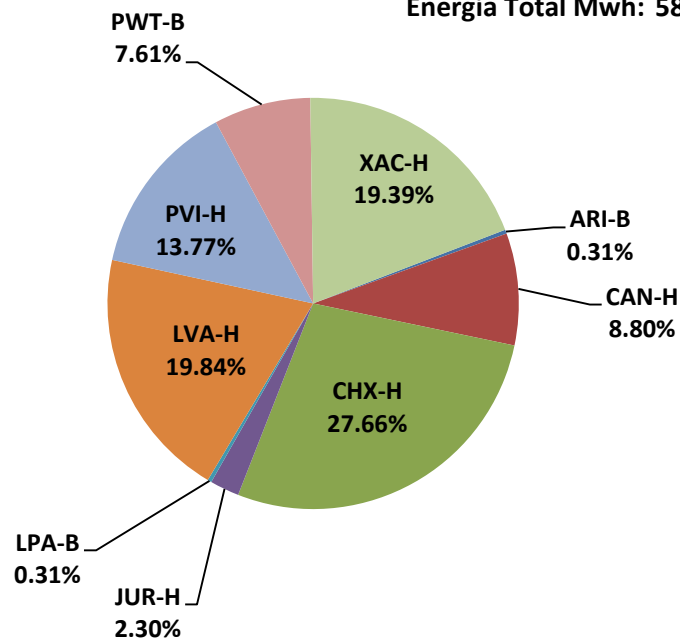


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- | | |
|--|---|
| 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 |

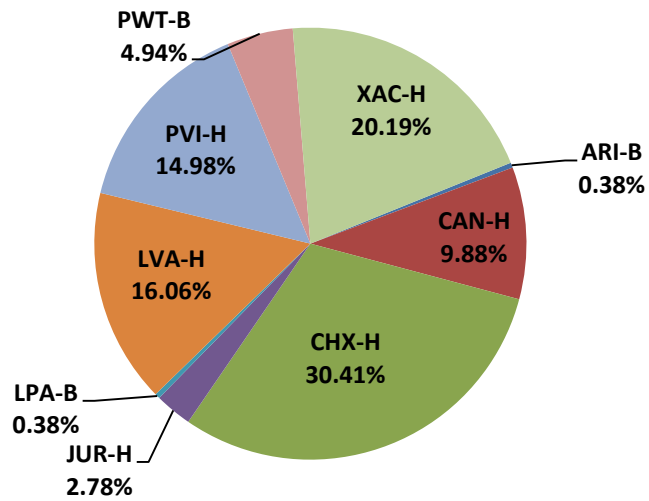
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5827.43**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$503,541.05



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 15/06/2015 16:56 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM