

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 16 al 22 de agosto 2015

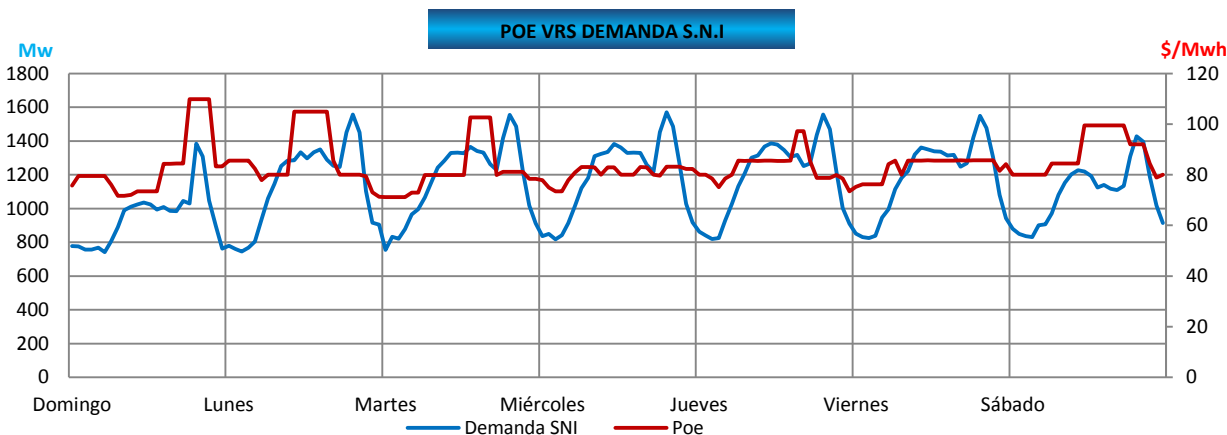
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	71.22	martes	1.00	109.83	domingo	22.00	83.80	4.33
DEMANDA	740.7	domingo	6.00	1594.60	martes	19.15	1215.43	9.92

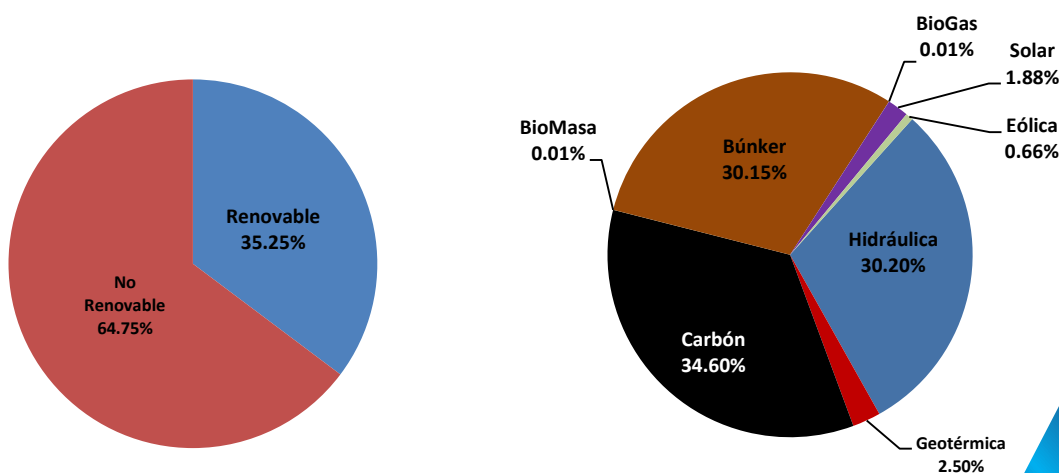
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	71.22	martes	1.00	85.57	lunes	3.00	78.40	0.94
DEMANDA	740.7	domingo	6.00	1080.60	viernes	23.00	873.31	-0.88

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	71.68	domingo	8.00	104.88	lunes	16.00	86.39	5.67
DEMANDA	806.70	domingo	7.00	1387.60	jueves	11.30	1222.97	17.16

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	78.80	jueves	19.00	109.83	domingo	22.00	86.85	7.11
DEMANDA	797.40	domingo	18.15	1594.60	martes	19.15	1418.42	9.33



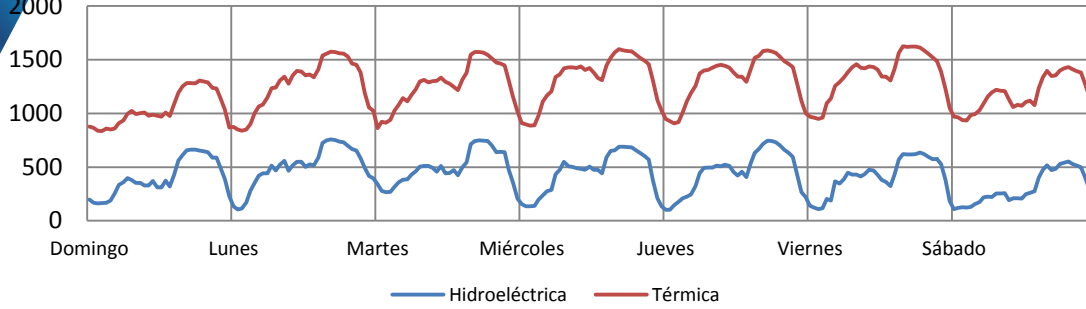
GENERACIÓN NACIONAL





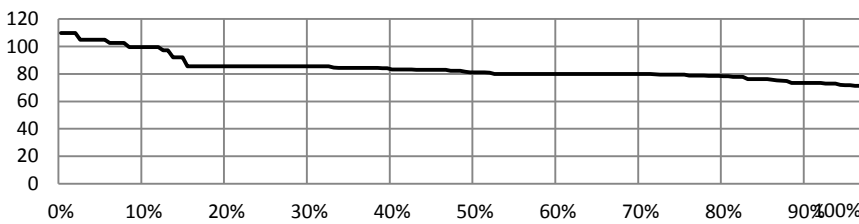
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

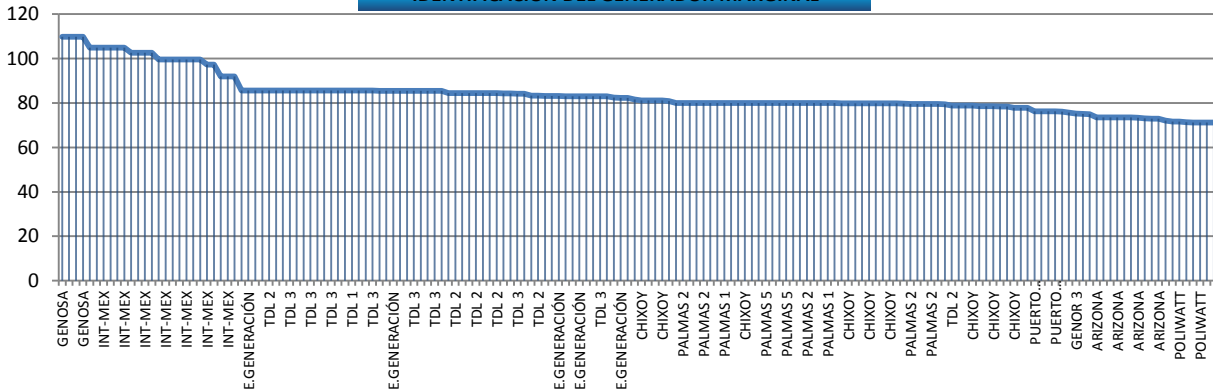


De	A	%
85.01	110.00	33.33%
80.01	85.00	26.79%
71.00	80.00	39.88%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

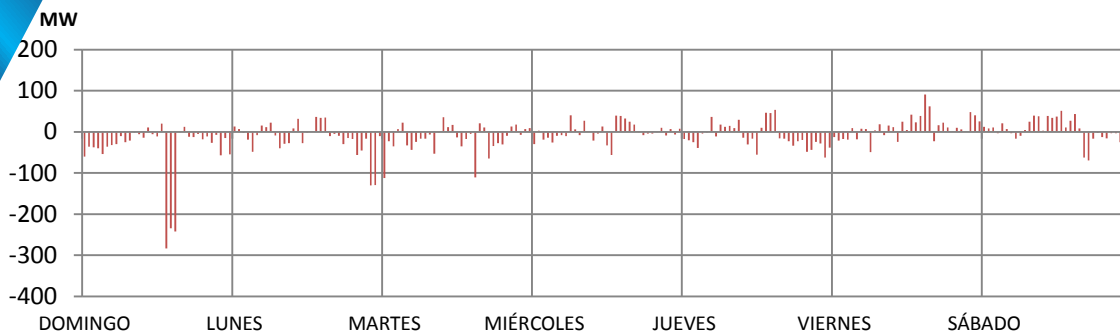
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	16.07%
TDL 3	13.69%
INT-MEX	13.10%
TDL 2	8.93%
PALMAS 2	8.33%
E.GENERACIÓN	7.74%
ARIZONA	5.95%
PALMAS 5	4.76%
POLIWATT	4.17%
TDL 1	3.57%
PALMAS 1	3.57%
PUERTO QUETZAL	2.98%
GENOSA	2.38%
GENOR 3	2.38%
GENOR 4	1.79%
J.MARINALA	0.60%

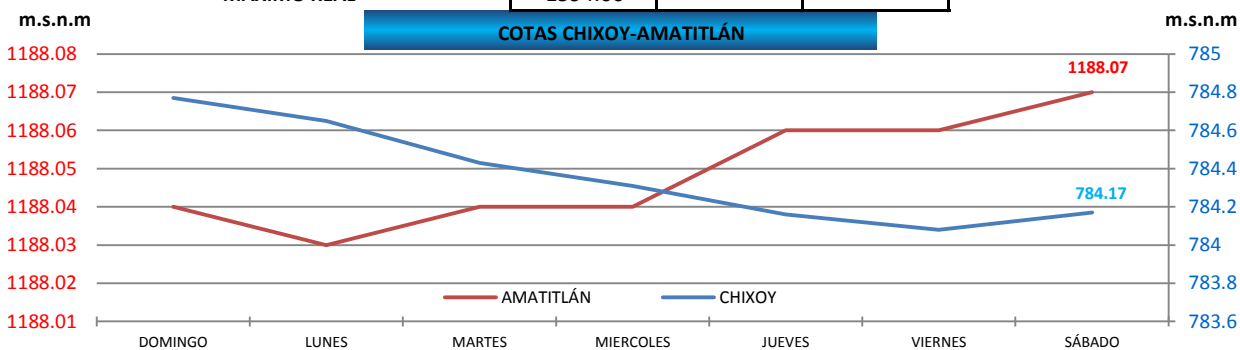


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-283.93	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.17	domingo	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1591.60	martes	19.45
MÁXIMO REAL	1594.60	martes	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



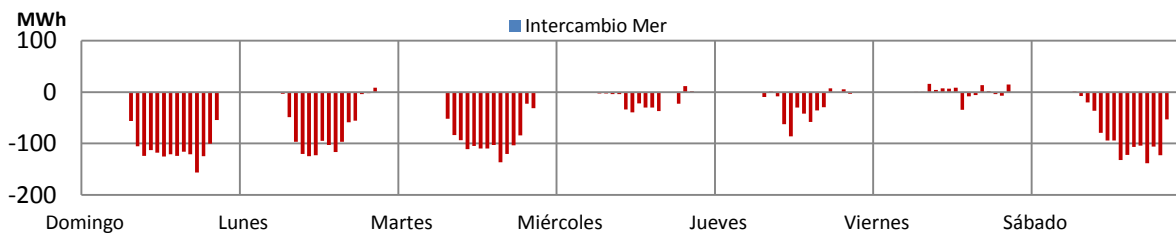
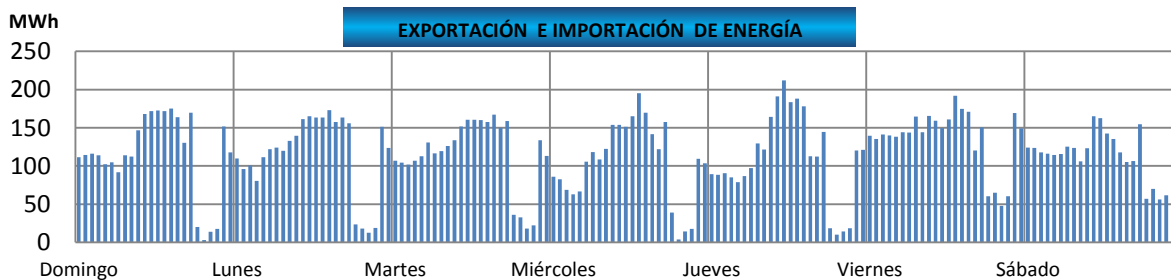
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

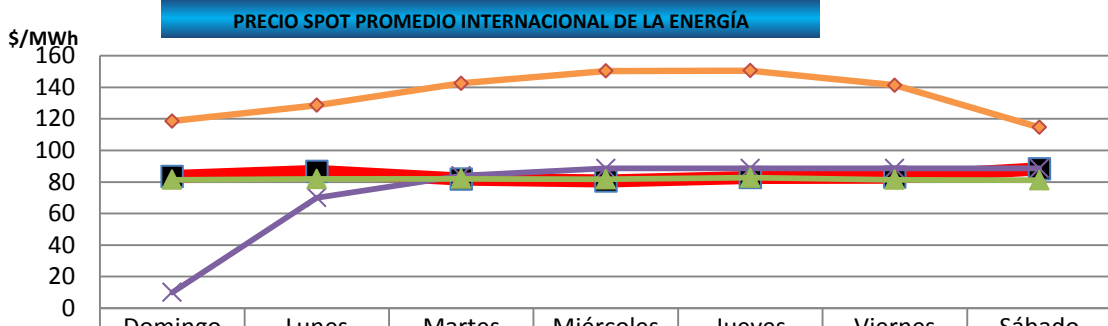
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	784.17	-0.6	m.s.n.m
Amatitlan	1188.07	0.03	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

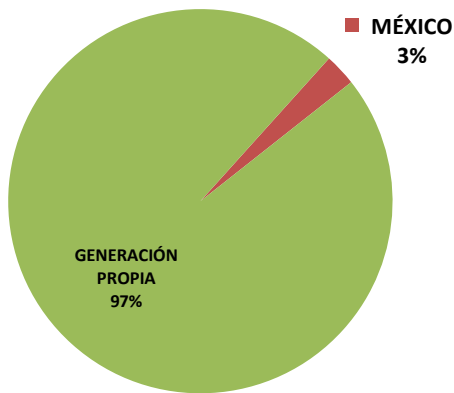


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,622.18	211.91	jueves	12	2.91	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,645.88	-156.48	domingo	18	15.99	viernes	9

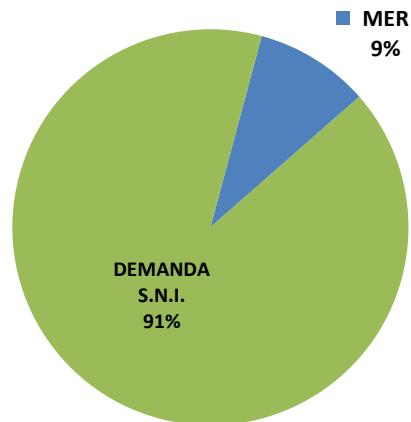


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	83.42	86.71	81.74	80.53	82.90	83.09	88.24
Salvador	118.65	128.65	142.57	150.39	150.53	141.32	114.69
Costa Rica	9.97	70.06	83.92	88.55	88.55	88.55	88.55
Nicaragua	81.34	81.89	81.98	81.66	82.71	81.42	81.03

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

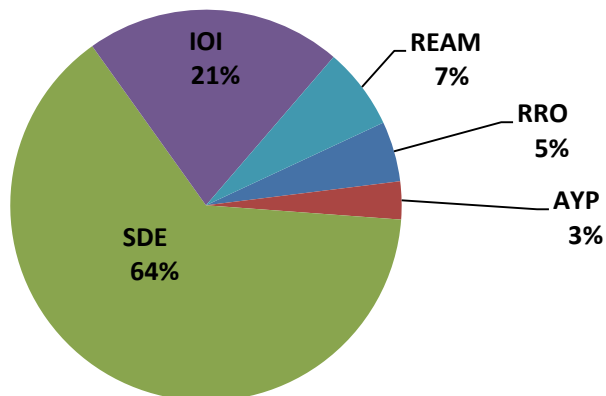


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



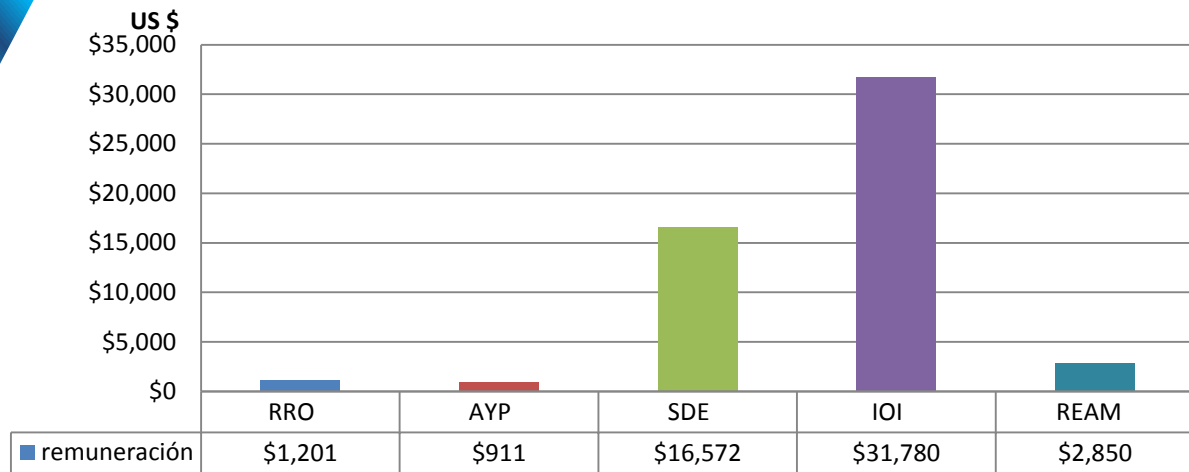
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 6,685.63



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$53,313.58**

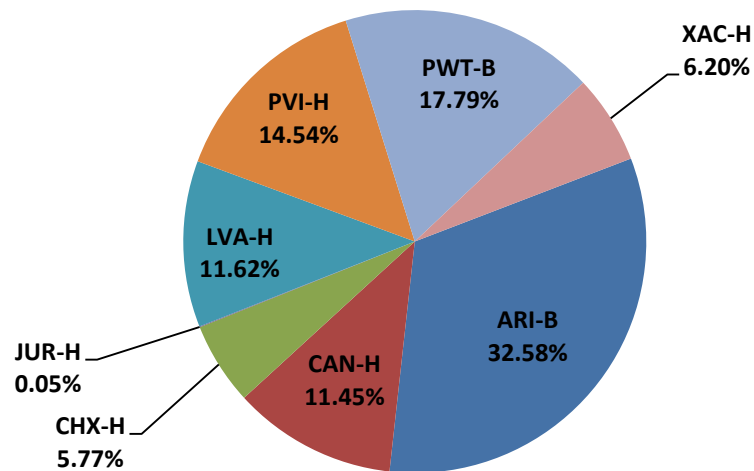


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

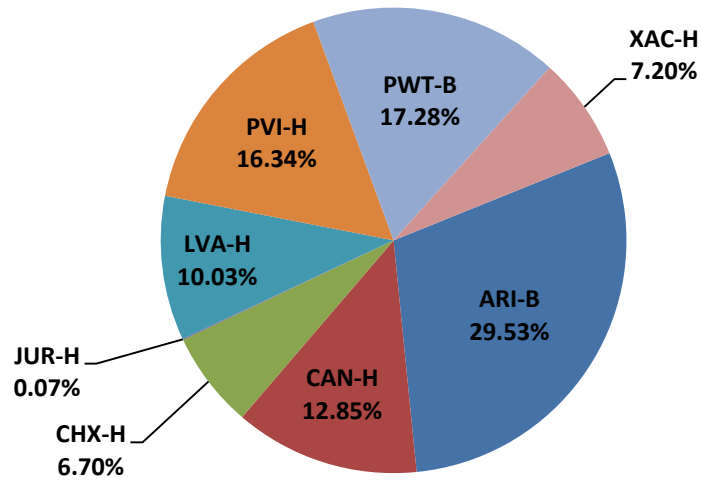
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6381.8**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$494,600.37



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 24/08/2015 16:46 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM