



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 04 al 10 de septiembre 2016

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

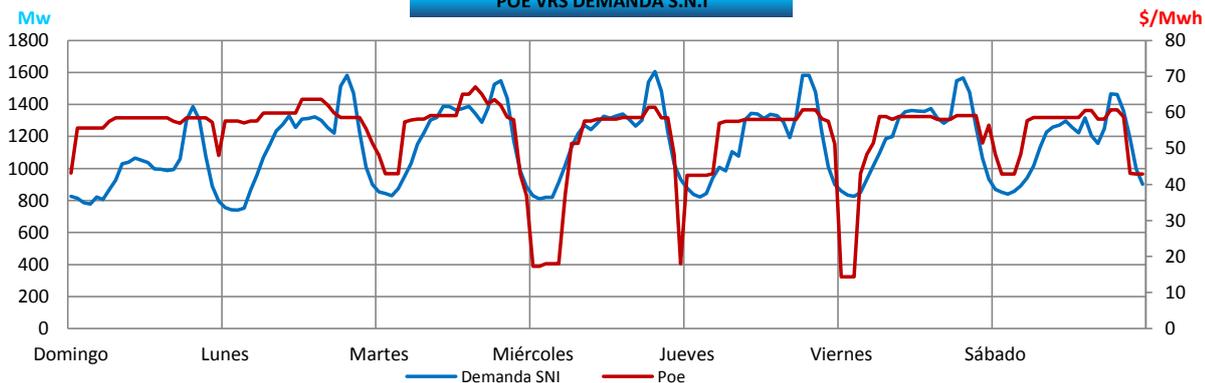
	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.4	viernes	1.00	67.1	martes	16.00	54.15	8.34
DEMANDA	740	lunes	3.00	1630.90	miércoles	19.00	1239.70	13.71

Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.4	viernes	1.00	57.91	martes	6.00	44.38	6.73
DEMANDA	740	lunes	3.00	1065.40	viernes	23.00	881.77	7.41

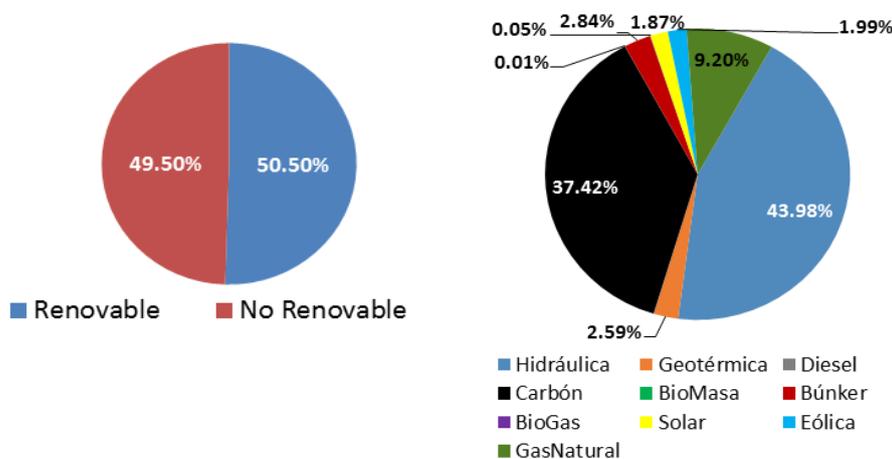
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.43	miércoles	7.00	67.10	martes	16.00	59.06	9.47
DEMANDA	868.20	domingo	7.00	1394.00	martes	11.30	1235.23	-3.31

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.07	sábado	22.00	63.61	martes	19.00	58.97	8.12
DEMANDA	1074.40	domingo	22.00	1630.90	miércoles	19.00	1464.42	34.60

POE VRS DEMANDA S.N.I.



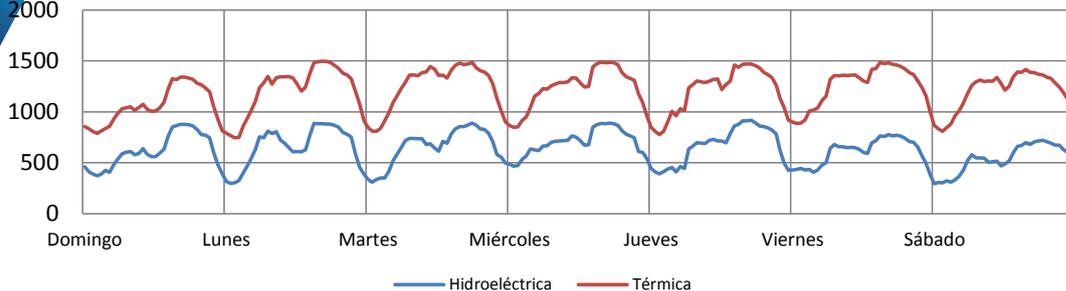
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

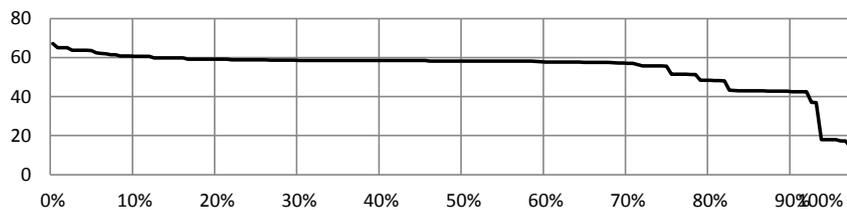
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



— Hidroeléctrica — Térmica

CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

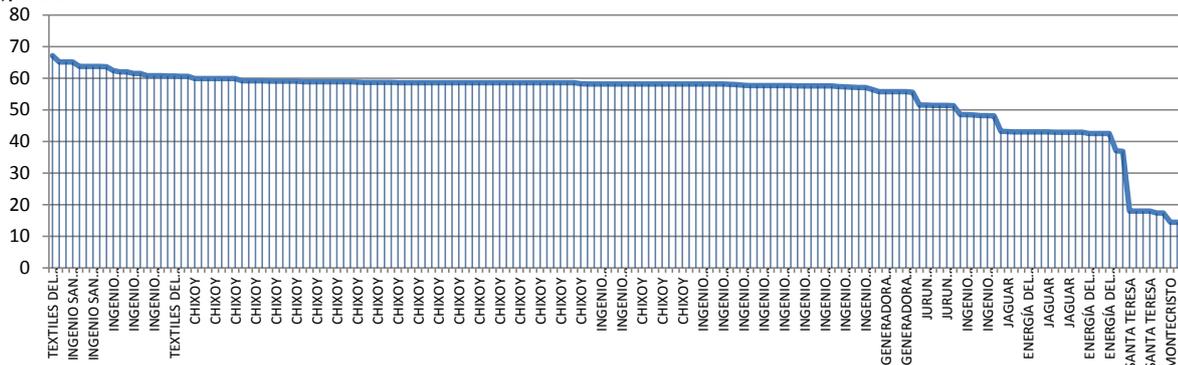


De	A	%
14.40	57.55	32.14%
57.56	59.86	35.12%
14.40	57.55	32.74%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

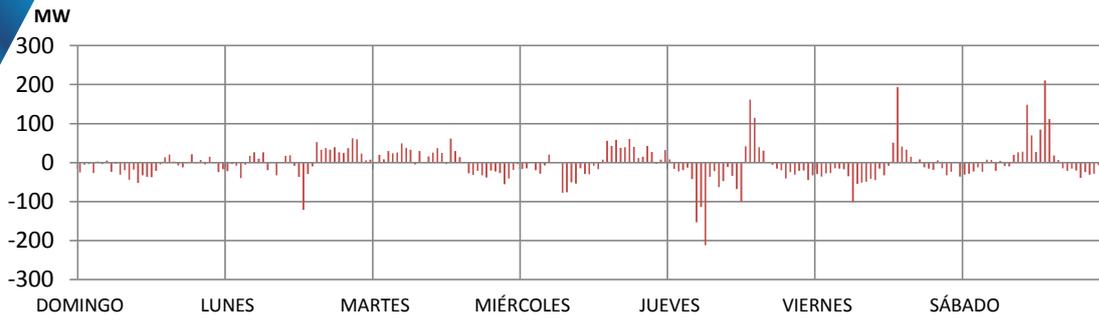
\$/MWh



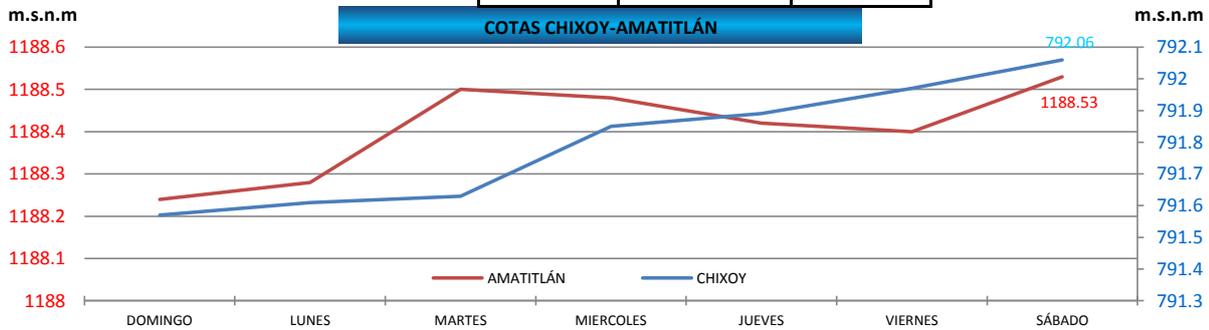
CHIXOY	39.88%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 6	13.10%
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 7	6.55%
ENERGÍA DEL CARIBE	5.95%
INGENIO PANTALEON BLOQUE 3	4.76%
INGENIO SAN ISIDRO	4.76%
GENERADORA COSTA SUR	4.17%
JAGUAR	4.17%
JURUN MARINALA	3.57%
INGENIO SANTA ANA 2	3.57%
SANTA TERESA	2.38%
TEXTILES DEL LAGO 3	1.79%
MONTECRISTO	1.79%
SAN JOSÉ	1.19%
TEXTILES DEL LAGO 2	1.19%
EL CÓBANO	1.19%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-211.97	jueves	9.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.04	sábado	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1598.61	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1630.90	miércoles	19.00



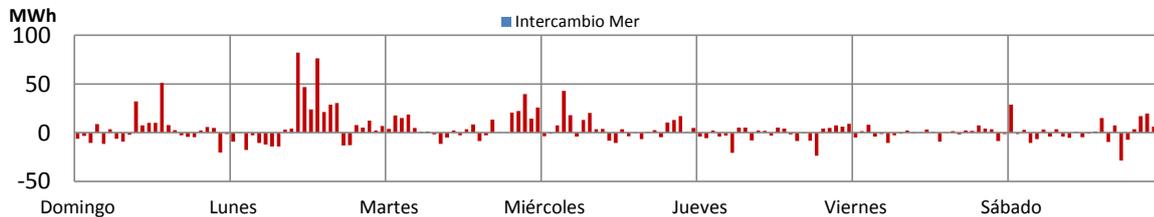
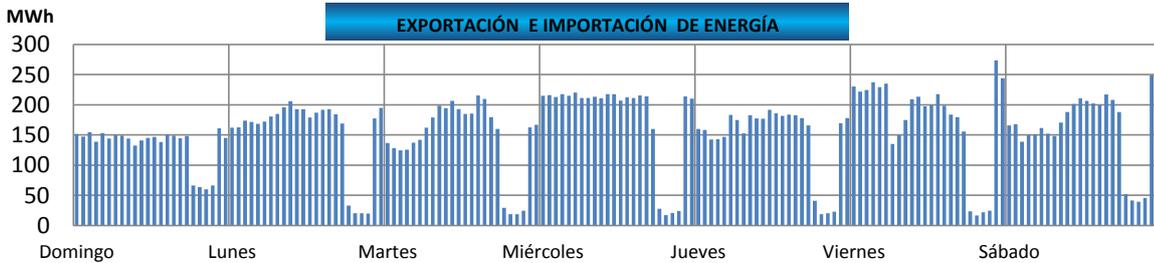
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

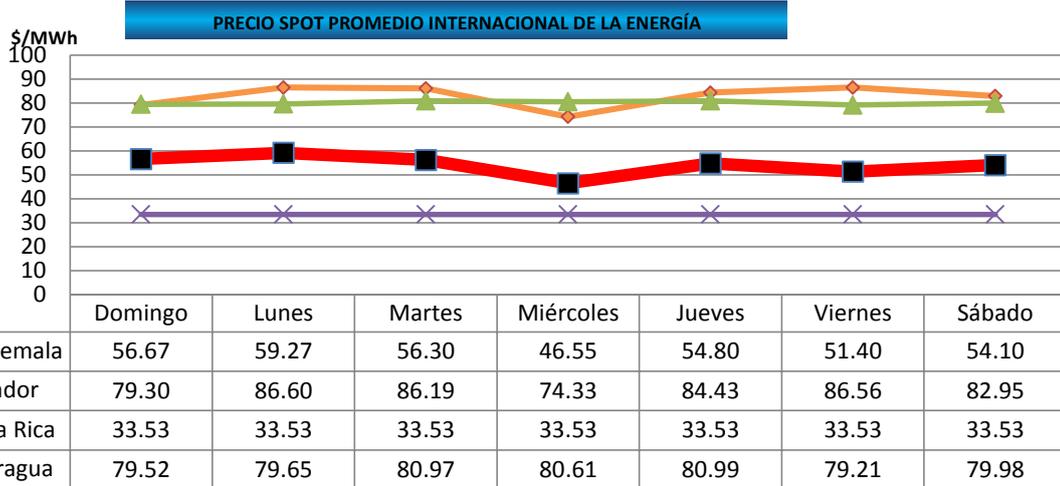
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	792.06	0.49	m.s.n.m
Amatitlan	1188.53	0.29	m.s.n.m

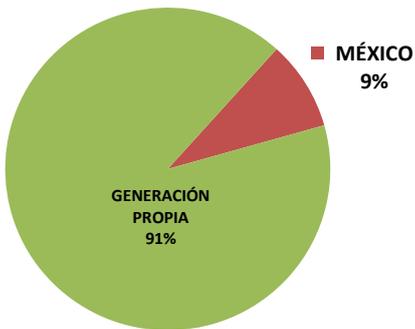
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



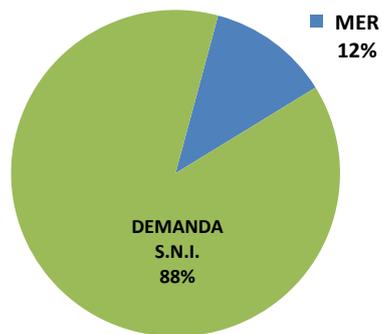
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	26,328.10	273.82	viernes	23	16.45	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-571.37	-148.5	sábado	18	-37.92	lunes	11



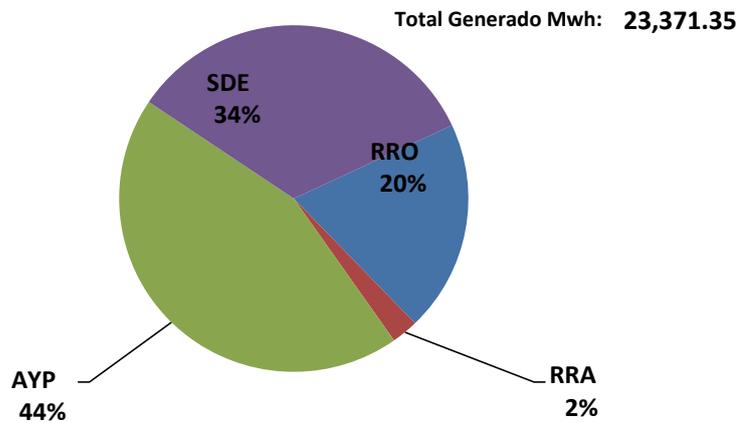
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$240,531.98**

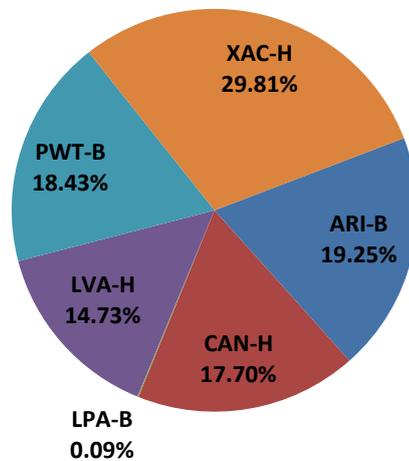


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

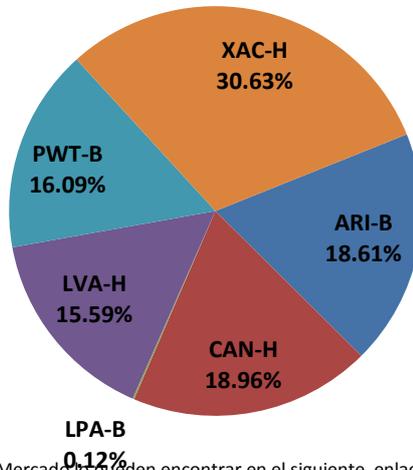
Energía Total Mwh: **6186.61**





PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$321,452.14



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 13/09/2016 08:52 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM