

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 14 al 20 de febrero 2016

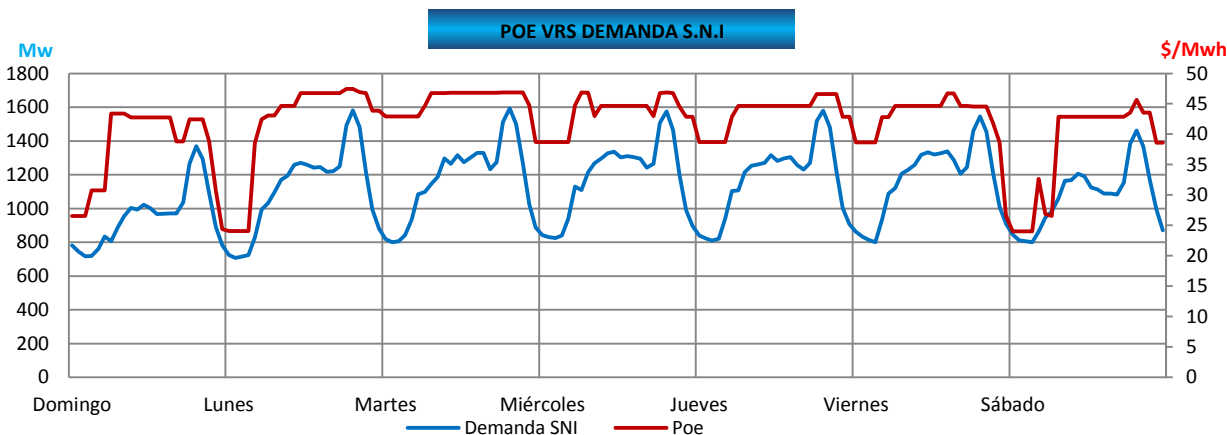
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	24	sábado	1.00	47.46	lunes	20.00	41.71	0.05
DEMANDA	707.5	lunes	2.00	1617.40	martes	19.30	1216.22	32.16

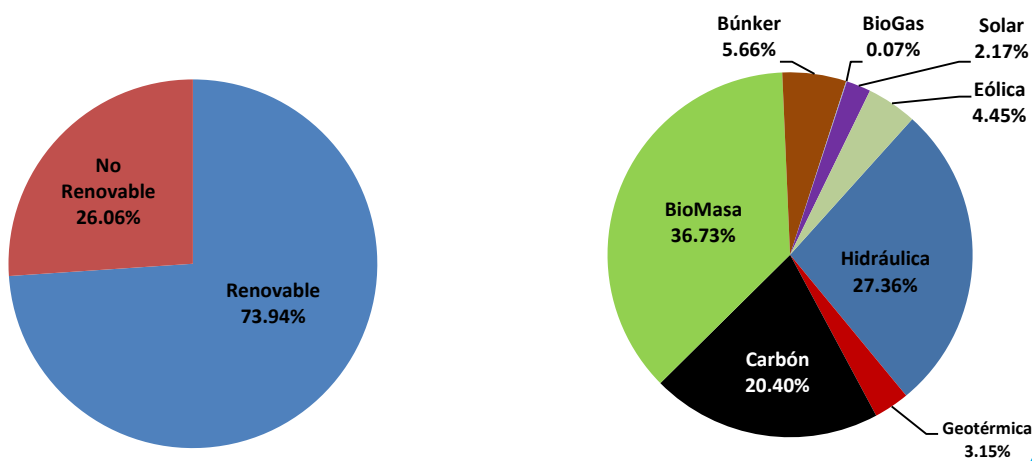
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	24	sábado	1.00	44.75	martes	23.00	36.03	-0.32
DEMANDA	707.5	lunes	2.00	1130.30	miércoles	6.00	869.99	23.79

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.55	sábado	7.00	46.85	miércoles	7.00	44.34	0.29
DEMANDA	805.60	domingo	7.00	1343.70	viernes	12.00	1195.66	30.69

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	38.86	domingo	22.00	47.46	lunes	20.00	45.19	0.09
DEMANDA	1091.10	domingo	22.00	1617.40	martes	19.30	1449.83	38.78



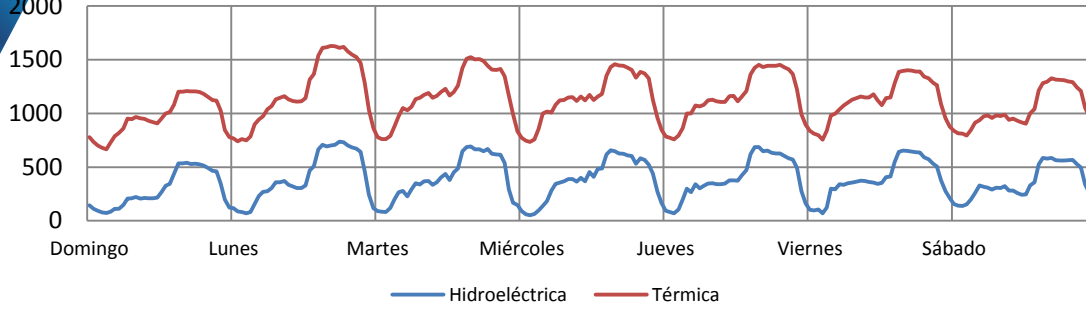
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

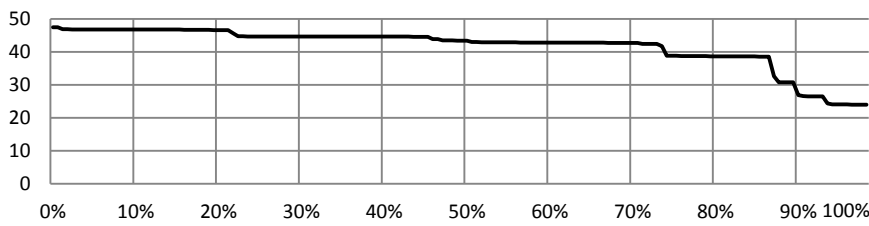
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

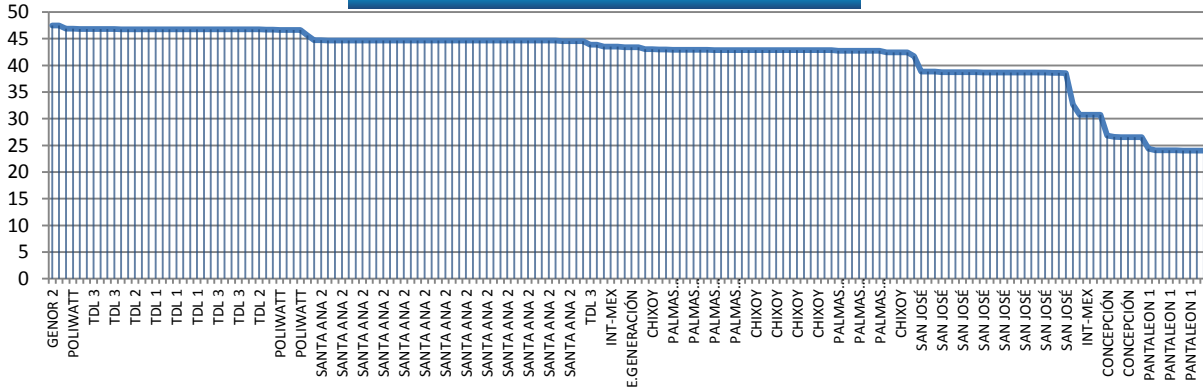


De	A	%
44.01	48.00	46.43%
42.01	44.00	27.98%
24.00	42.00	25.60%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

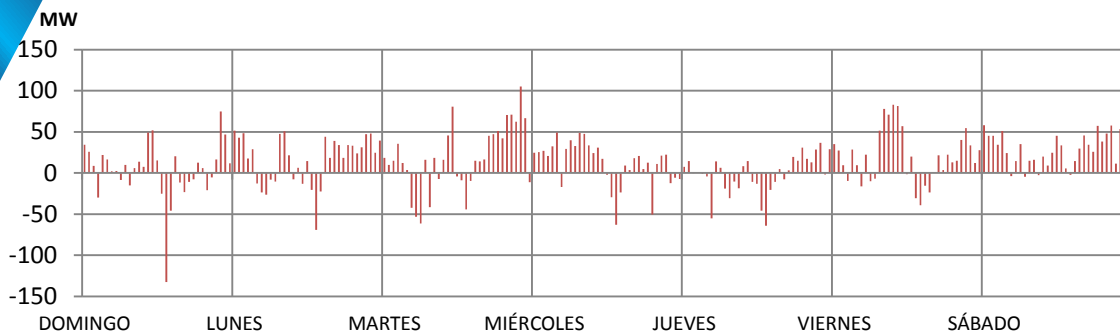
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



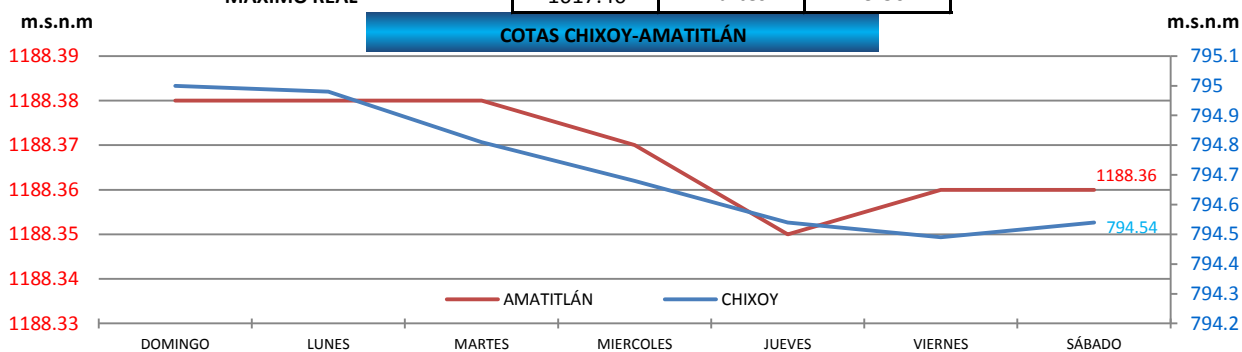
SANTA ANA 2	23.81%
SAN JOSÉ	13.10%
PALMAS CARBÓN	11.90%
CHIXOY	11.31%
TDL 3	7.74%
TDL 1	6.55%
PANTALEON 1	5.36%
INT-MEX	5.36%
TDL 2	4.76%
POLIWATT	3.57%
CONCEPCIÓN	3.57%
GENOR 2	1.19%
E.GENERACIÓN	1.19%
GENOR 1	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-132.77	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.14	jueves	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1592.38	jueves	19.00
MÁXIMO REAL	1617.40	martes	19.30



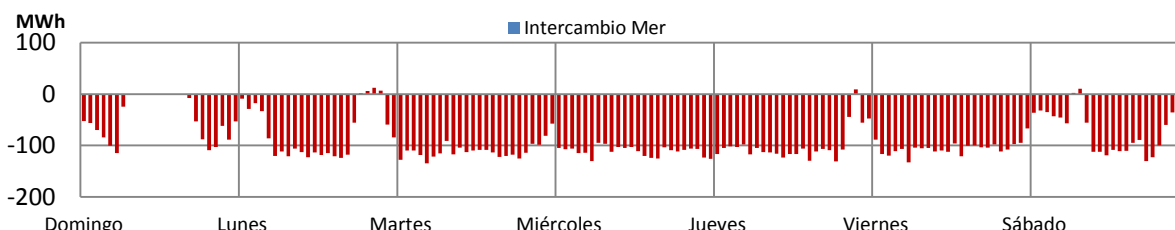
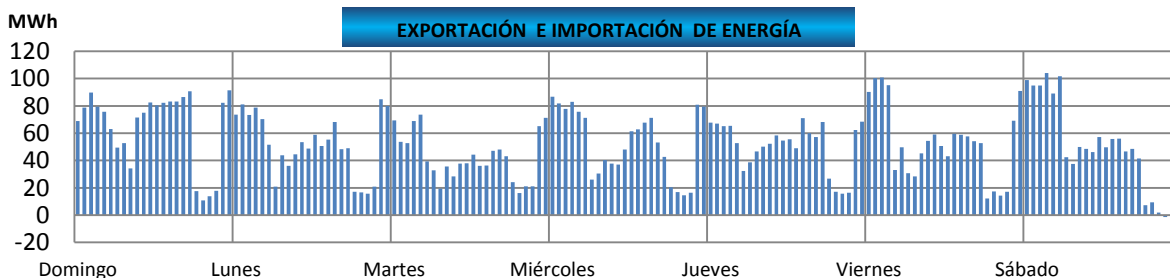
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

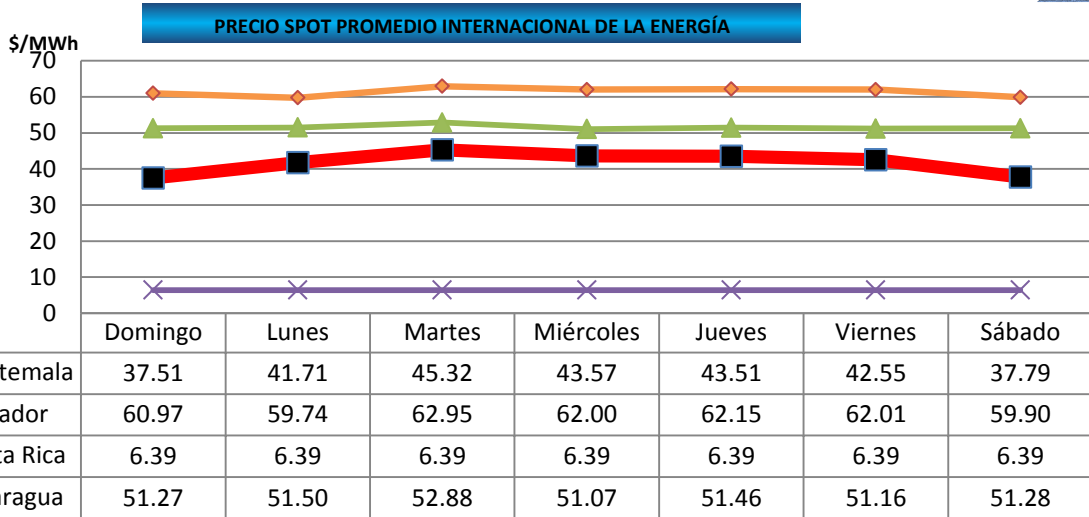
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	794.54	-0.46	m.s.n.m
Amatitlan	1188.36	-0.02	m.s.n.m

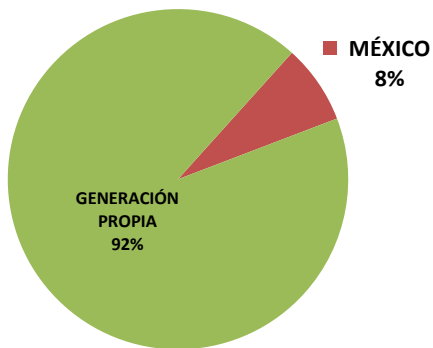
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



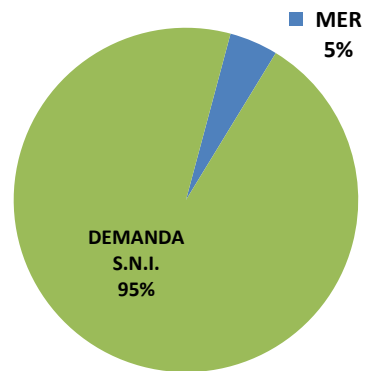
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,986.77	104.19	sábado	4	-1.34	sábado	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-14,788.53	-134.77	martes	5	12.49	lunes	21



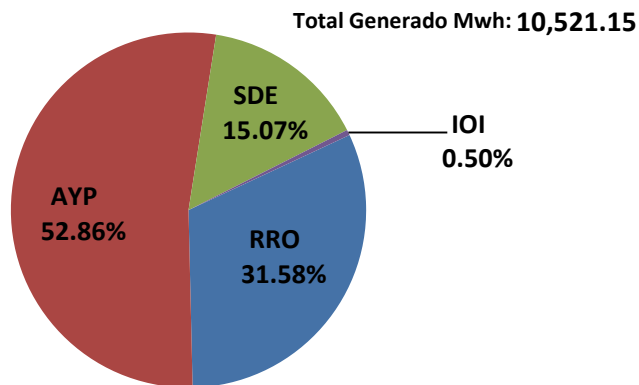
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

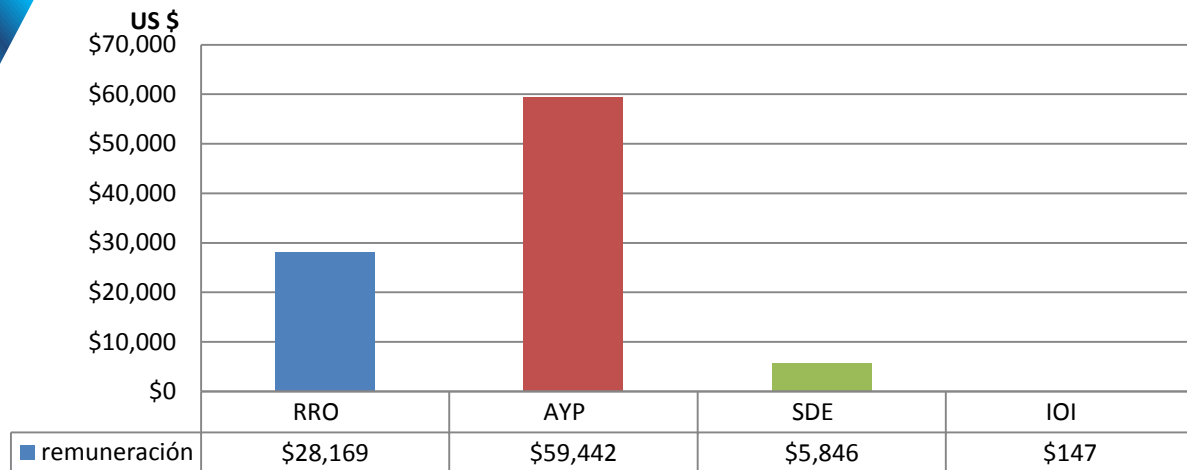


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$93,603.66**

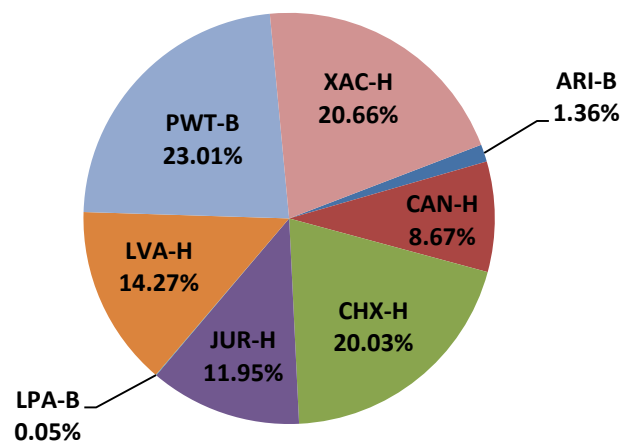


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

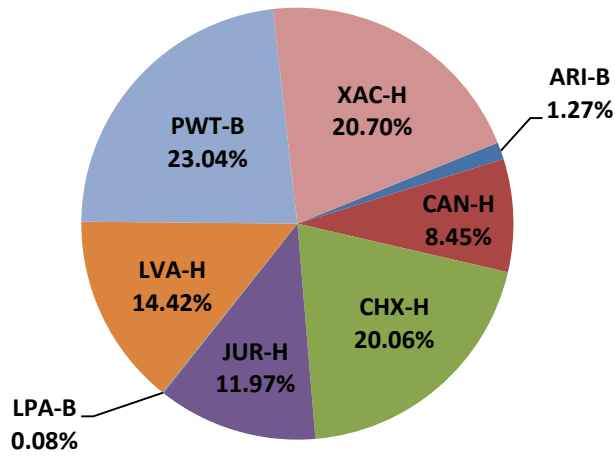
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5478.67**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$202,371.57**



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 22/02/2016 16:42 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM