

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
enero 2016

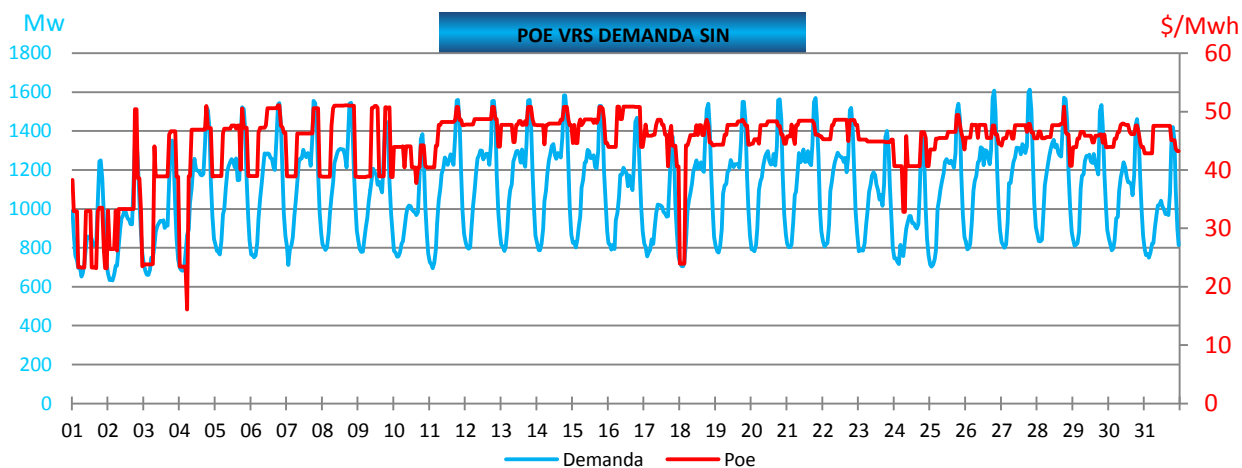
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	16.12	04/01/2016	6.00	51.10	08/01/2016	18.00	44.44	2.89
DEMANDA	632.80	02/01/2016	4.00	1658.50	27/01/2016	19.00	1187.43	-20.23

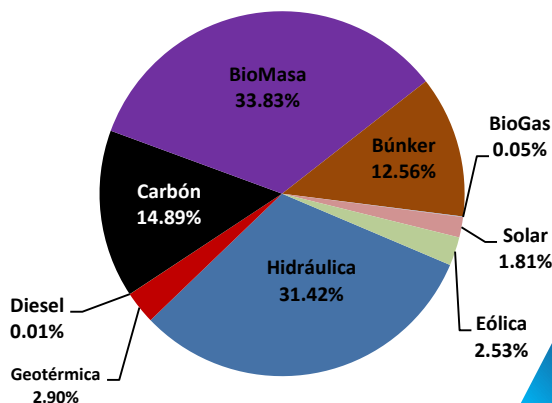
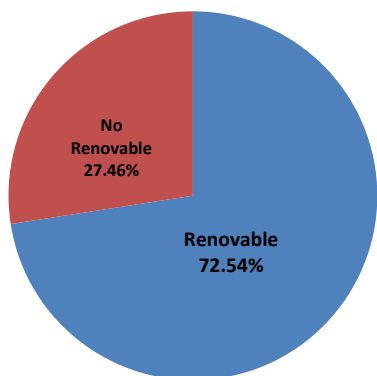
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	16.12	04/01/2016	6.00	48.67	15/01/2016	6.00	41.45	5.96
DEMANDA	632.80	02/01/2016	4.00	1133.30	27/01/2016	6.00	839.44	-16.98

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.18	01/01/2016	17.00	51.10	08/01/2016	18.00	45.50	1.66
DEMANDA	651.90	01/01/2016	7.00	1427.60	28/01/2016	18.00	1157.28	-16.04

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.18	01/01/2016	22.00	51.08	06/01/2016	20.00	47.22	0.44
DEMANDA	961.00	01/01/2016	22.00	1658.50	27/01/2016	19.00	1431.73	-26.42

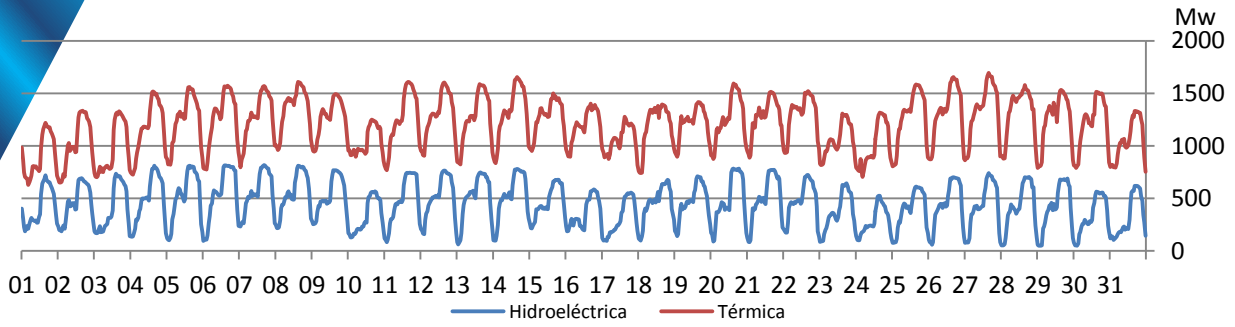


GENERACIÓN NACIONAL

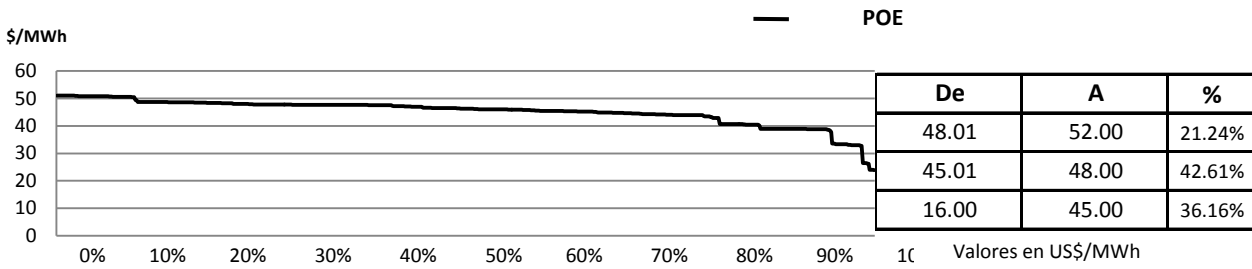




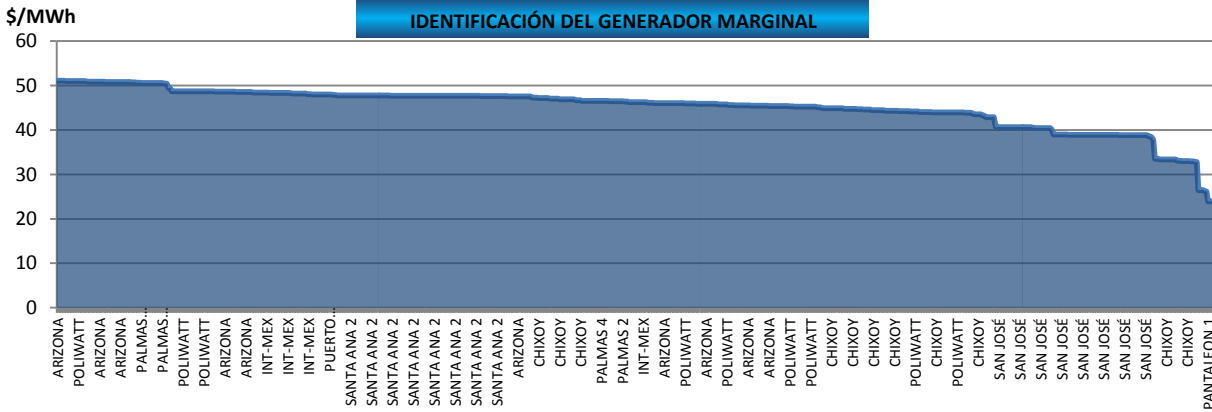
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



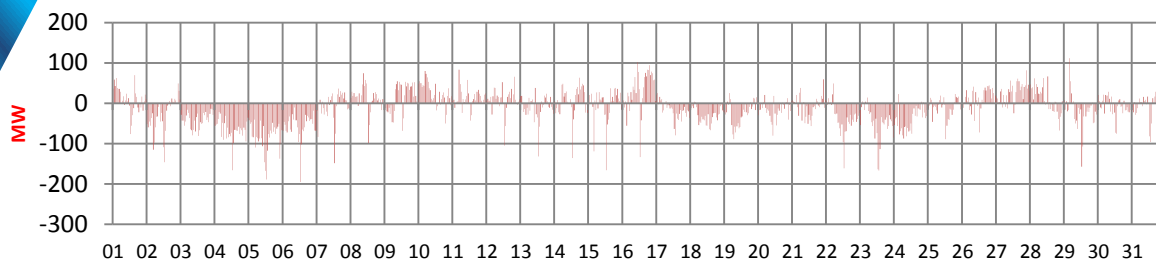
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



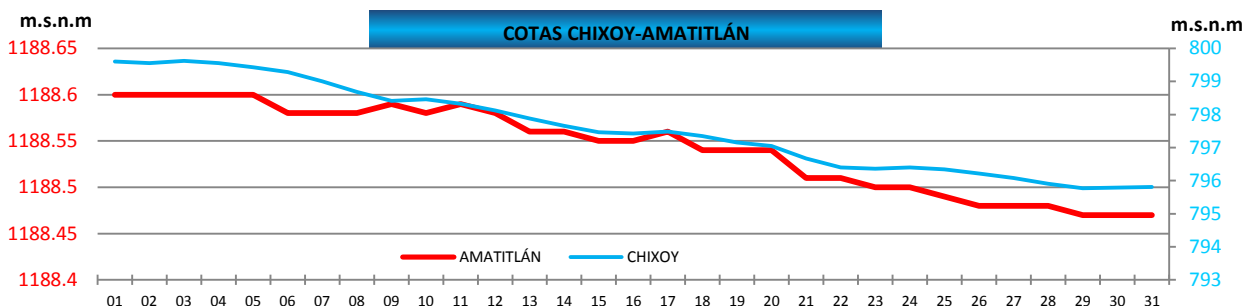
CHIXOY	19.35%	PUERTO QUETZAL	1.08%
POLIWATT	15.99%	LA UNIÓN	1.08%
ARIZONA	15.59%	PALMAS 1	0.94%
SANTA ANA 2	14.52%	CONCEPCIÓN	0.81%
SAN JOSÉ	13.31%	TDL 3	0.40%
INT-MEX	7.93%	J.MARINALA	0.27%
PALMAS CARBÓN	3.09%	LA LIBERTAD	0.27%
PANTALEON 1	2.69%	PALMAS 2	0.13%
PALMAS 5	1.21%	PALMAS 3	0.13%
PALMAS 4	1.08%	MONTECRISTO	0.13%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-194.91	miércoles	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.07	miércoles	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1619.11	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL	1658.50	miércoles	19.00



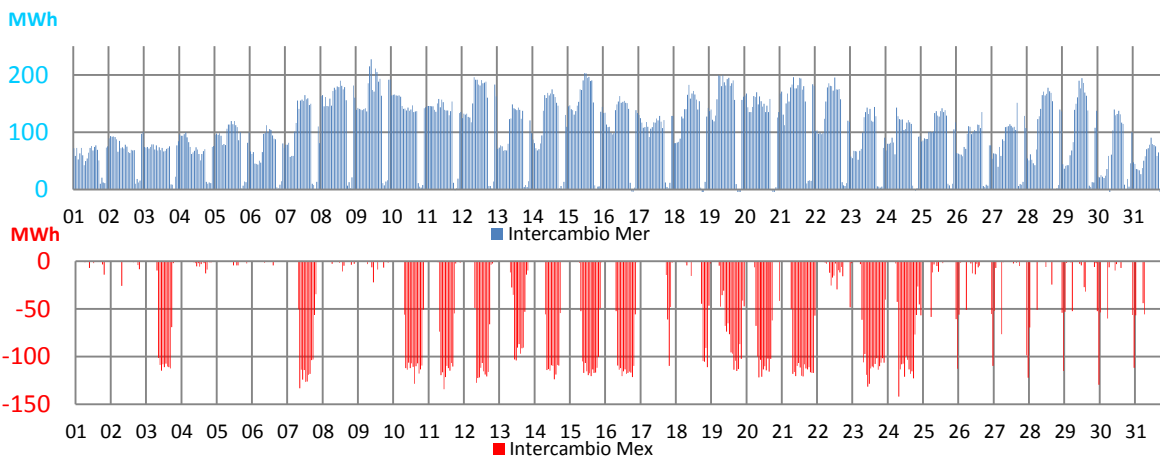
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	795.81	-3.79	m.s.n.m
Amatitlan	1188.47	-0.13	m.s.n.m

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

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

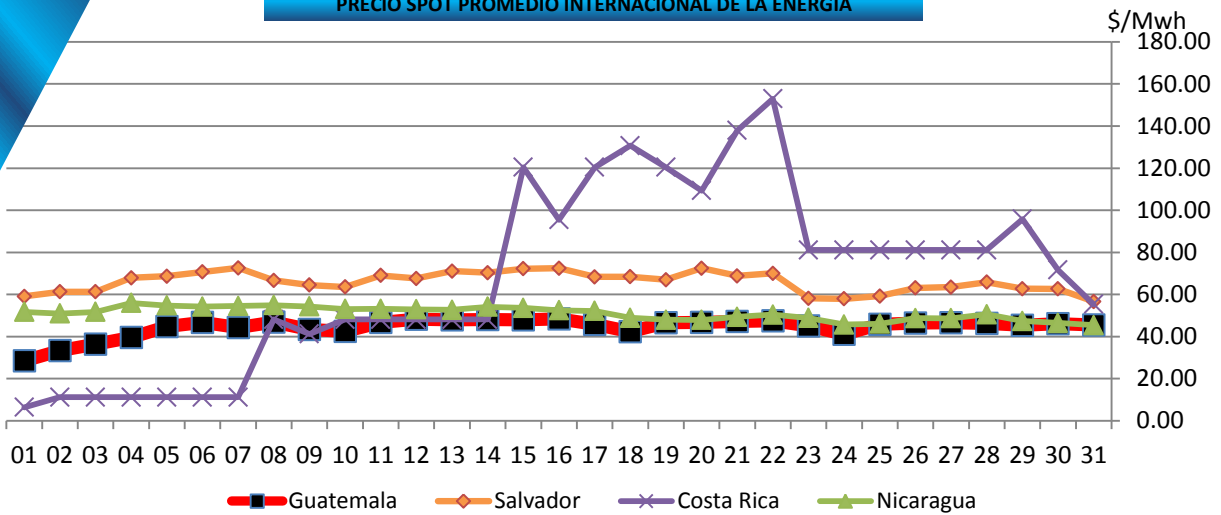
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

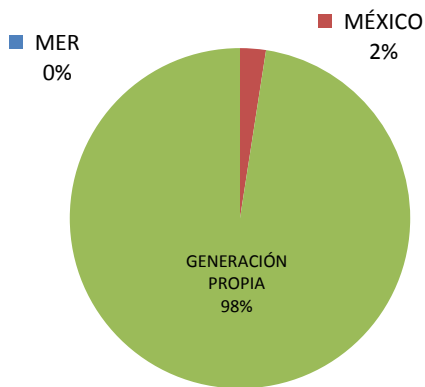


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	73,978.75	227.26	09/01/2016	11	-24.83	30/01/2016	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-21,598.41	-141.7	24/01/2016	8	101.12	30/01/2016	9

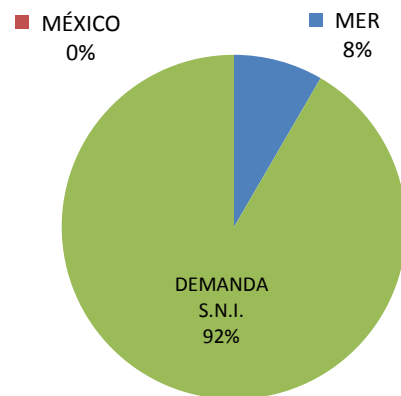
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



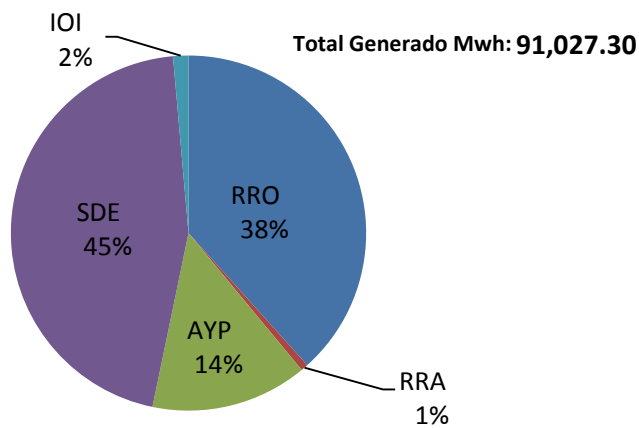
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

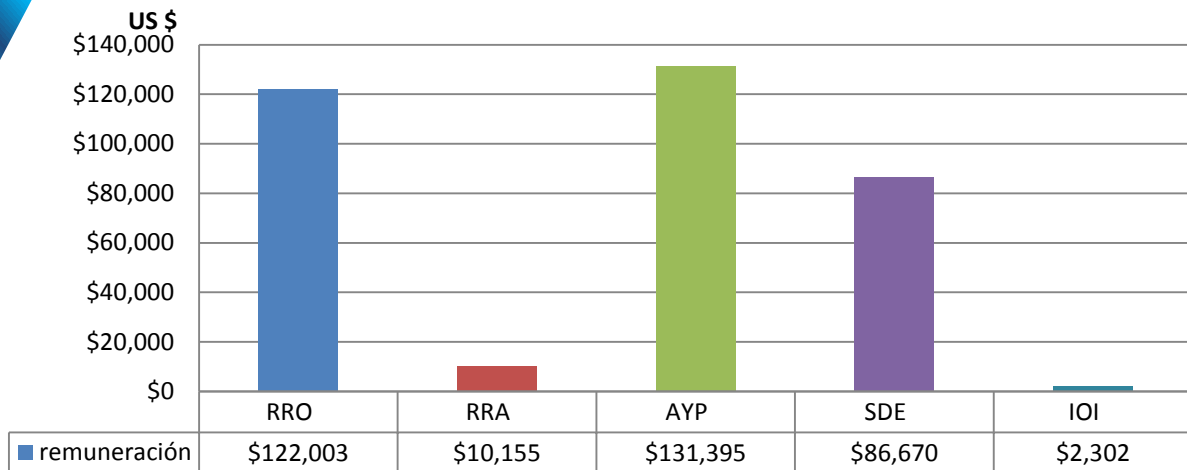


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$352,524.78**

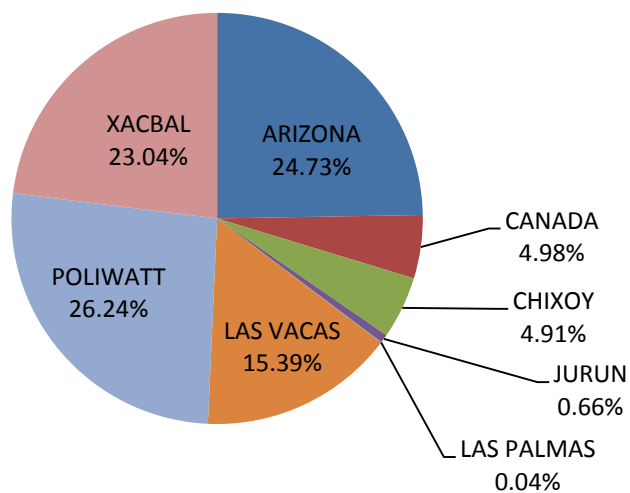


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

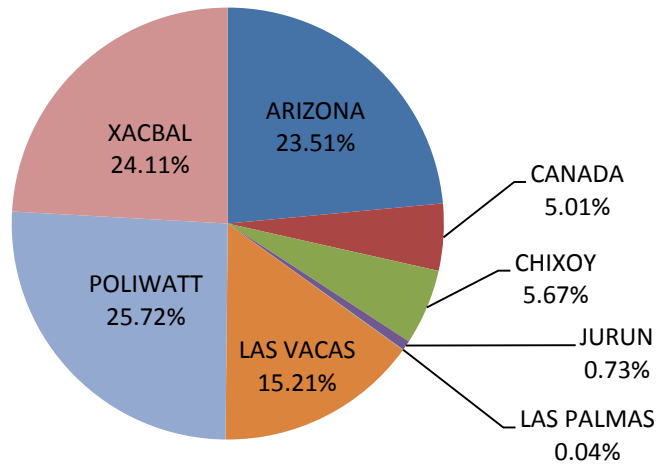
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **26746.64**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,139,363.02



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 08/02/2016 18:23 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM