

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 18 al 24 de enero 2015

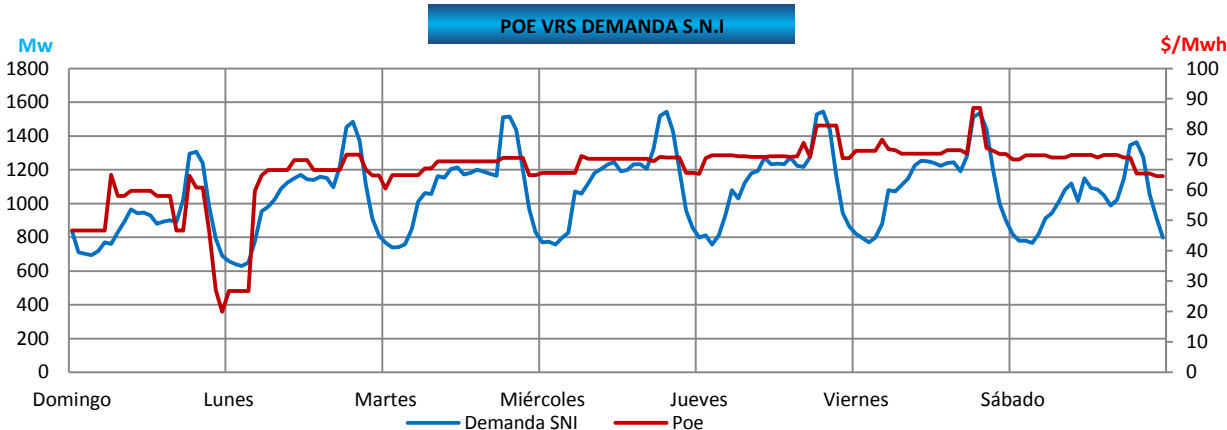
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.89	domingo	24.00	87	viernes	20.00	66.48	0.60
DEMANDA	628.6	lunes	3.00	1594.20	jueves	19.00	1162.78	-0.24

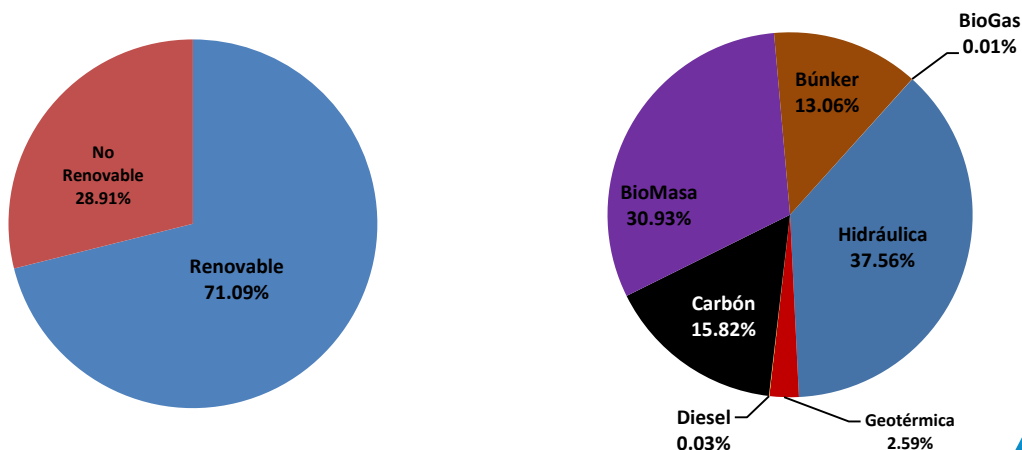
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.89	domingo	24.00	76.59	viernes	5.00	61.25	-0.88
DEMANDA	628.6	lunes	3.00	1079.20	viernes	6.00	821.93	0.79

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.65	domingo	17.00	75.57	jueves	17.00	68.41	0.39
DEMANDA	760.70	domingo	7.00	1321.60	miércoles	18.00	1126.26	-4.16

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.63	domingo	22.00	87.00	viernes	20.00	71.13	4.21
DEMANDA	983.50	domingo	22.00	1594.20	jueves	19.00	1409.05	3.04



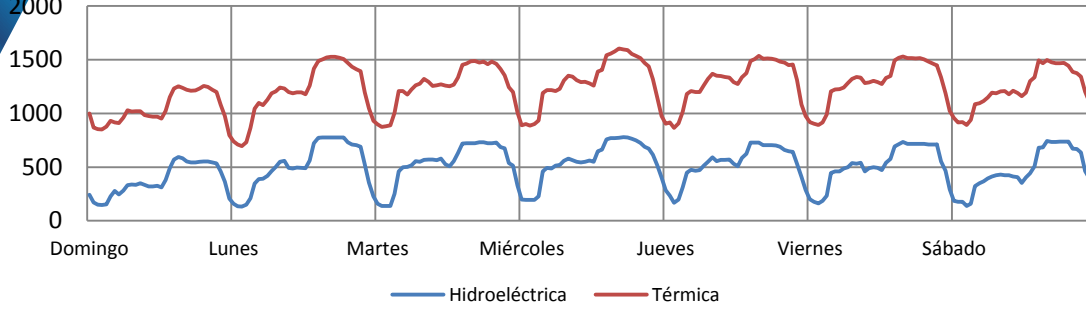
GENERACIÓN NACIONAL





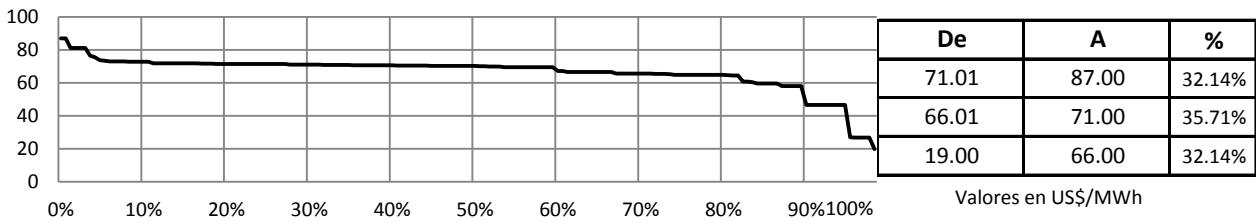
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



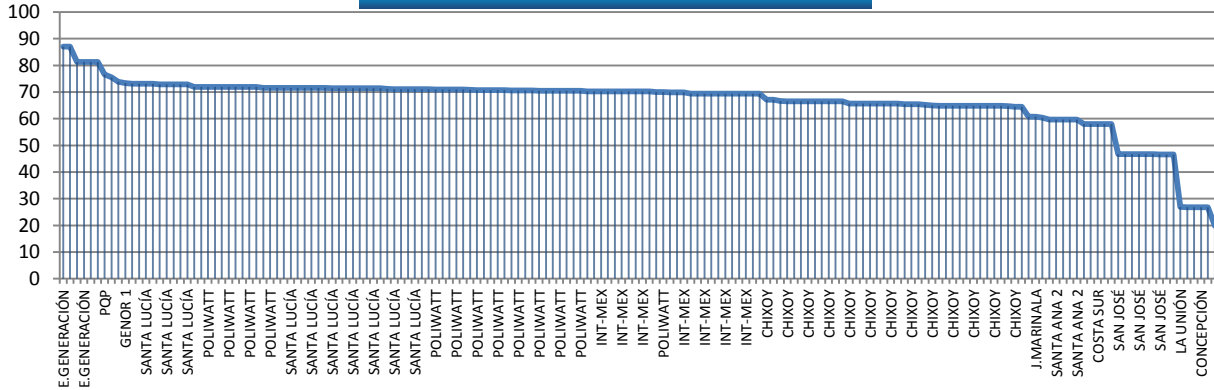
CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

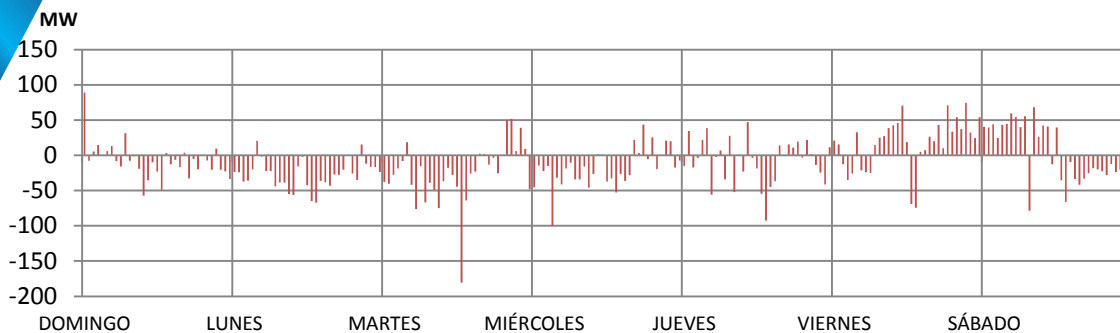
\$/MWh



CHIXOY	22.62%
POLIWATT	22.02%
SANTA LUCÍA	17.86%
INT-MEX	14.88%
SAN JOSÉ	5.36%
E.GENERACIÓN	3.57%
COSTA SUR	2.98%
SANTA ANA 2	2.98%
CONCEPCIÓN	2.38%
J.MARINALA	1.19%
GENOR 1	1.19%
PQP	1.19%
LA LIBERTAD	0.60%
LA UNIÓN	0.60%
SANTA ANA	0.60%

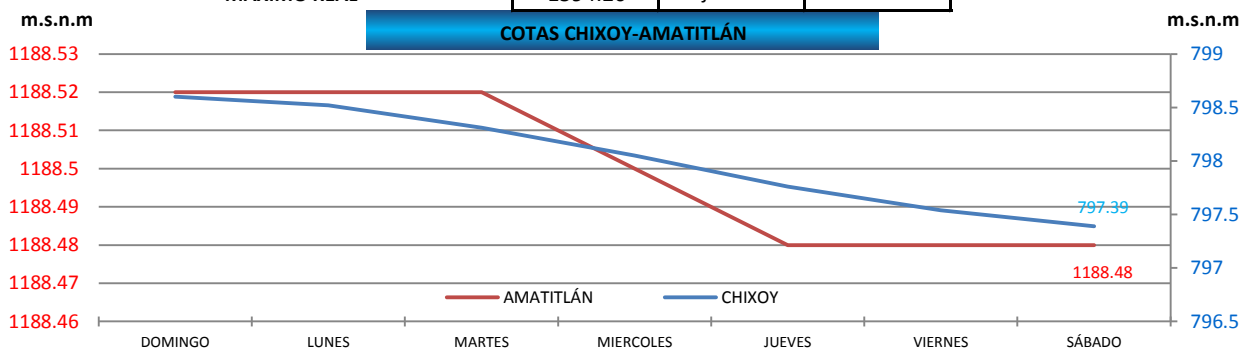


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-180.49	martes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04	jueves	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1582.00	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1594.20	jueves	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



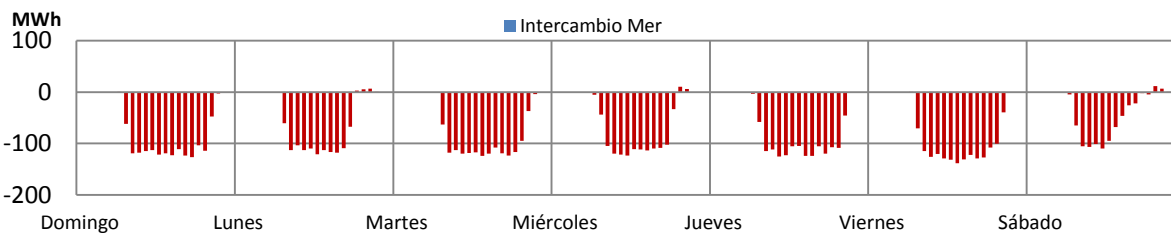
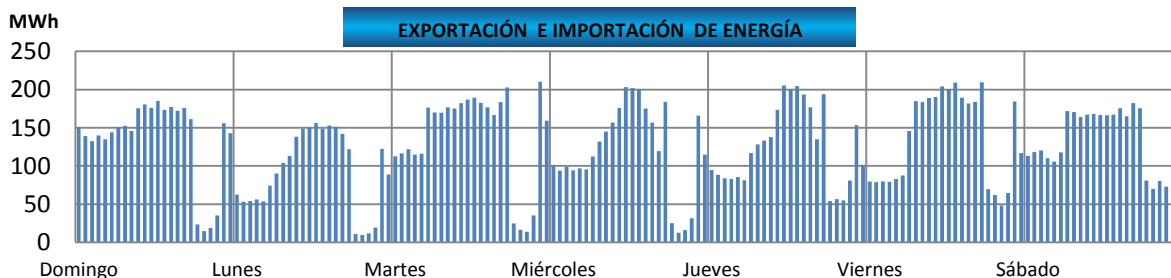
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

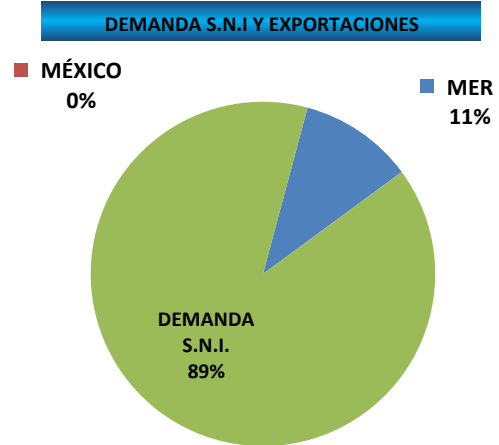
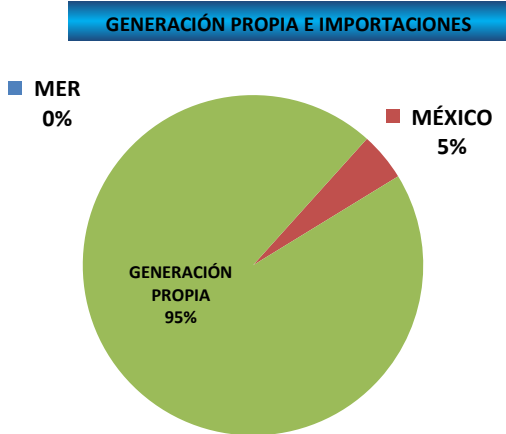
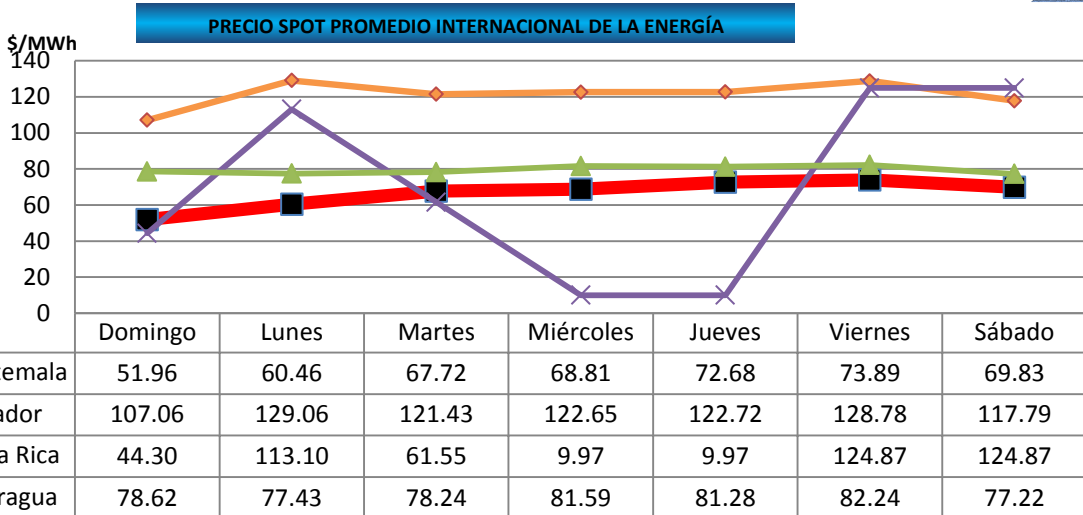
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	797.39	-1.21	m.s.n.m
Amatitlan	1188.48	-0.04	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

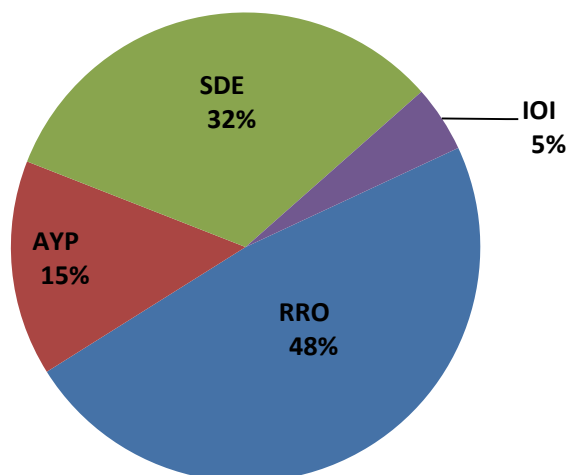


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	21,450.86	210.21	martes	23	9.73	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,148.94	-138.5	viernes	14	11.94	sábado	20



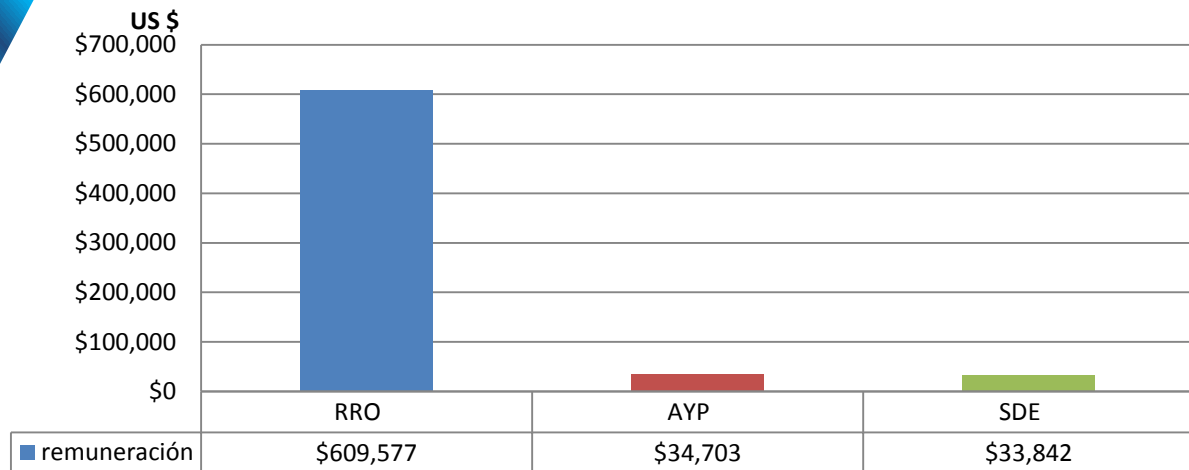
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 18,925.18



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$680,860.48**

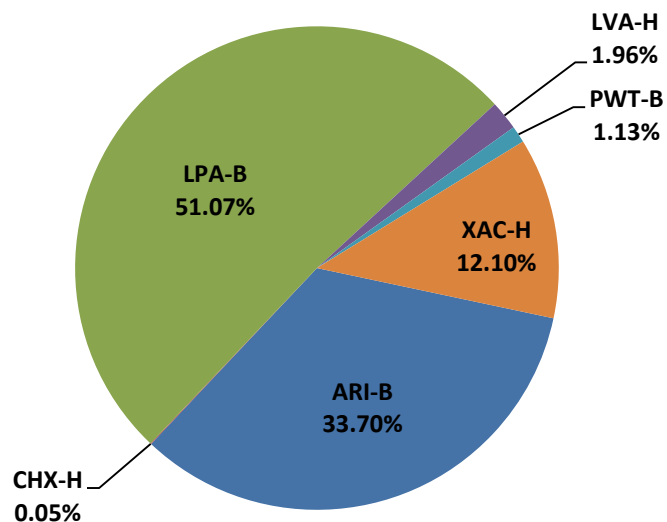


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

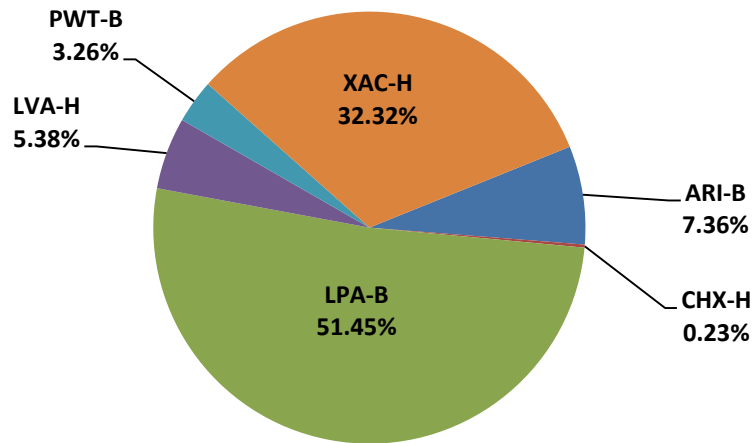
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5899.67**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$132,487.27



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 26/01/2015 15:46 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM