

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 14 al 20 de diciembre 2014

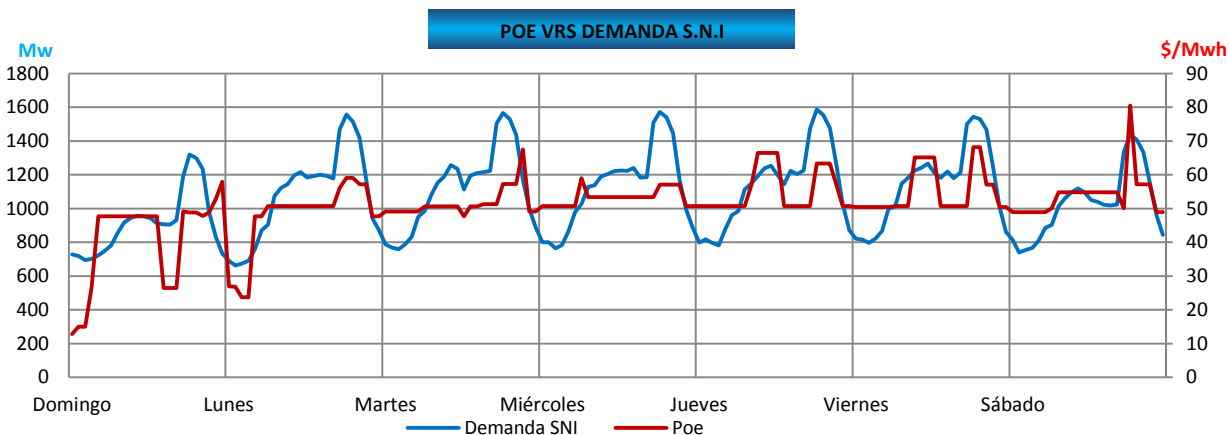
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.77	domingo	1.00	80.52	sábado	19.00	51.06	16.22
DEMANDA	662.6	lunes	2.00	1635.80	jueves	18.30	1182.73	12.18

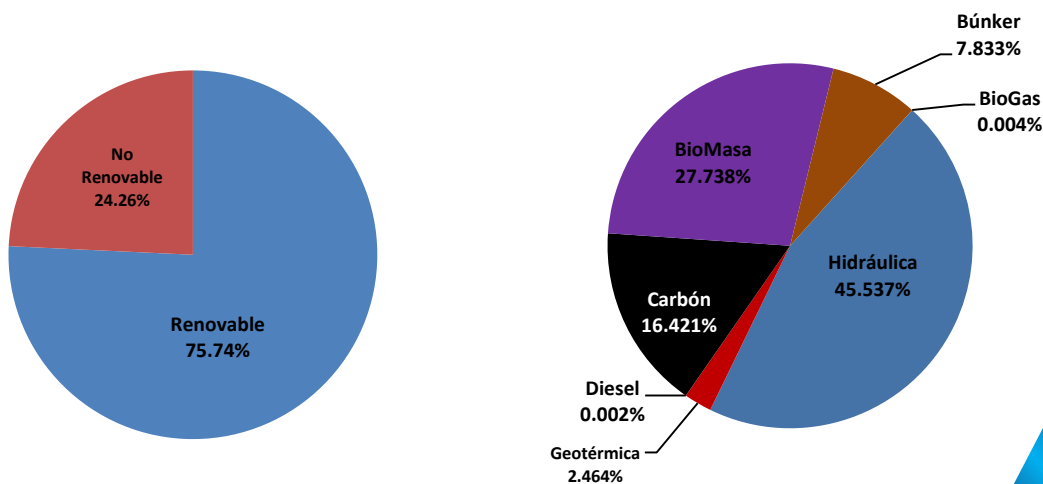
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.77	domingo	1.00	57.95	domingo	24.00	45.82	23.41
DEMANDA	662.6	lunes	2.00	1026.40	jueves	23.00	824.19	7.54

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.46	domingo	15.00	66.44	jueves	13.00	52.01	14.12
DEMANDA	781.30	domingo	7.00	1508.60	miércoles	18.00	1143.77	-4.32

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	47.75	domingo	21.00	80.52	sábado	19.00	58.71	8.14
DEMANDA	979.20	domingo	22.00	1635.80	jueves	18.30	1442.34	31.54



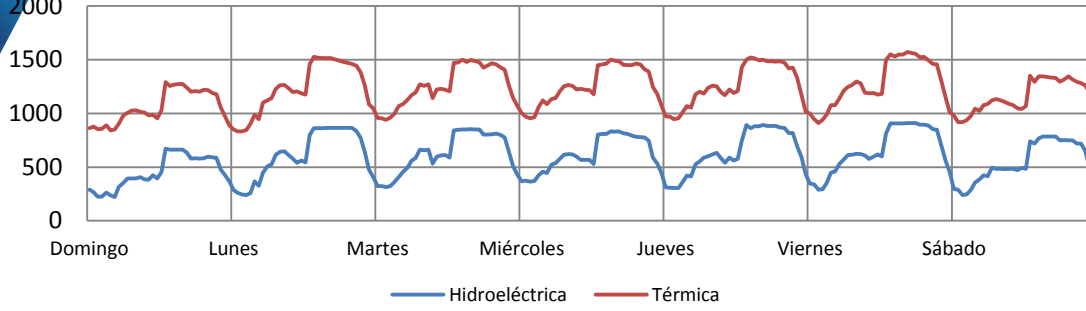
GENERACIÓN NACIONAL





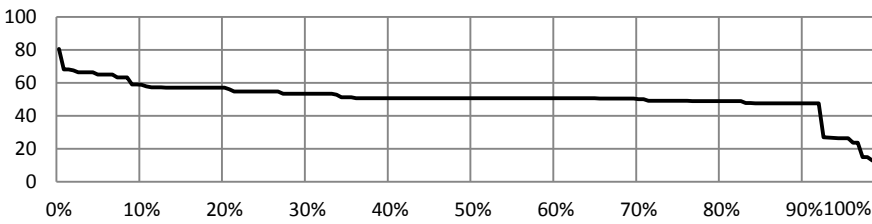
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

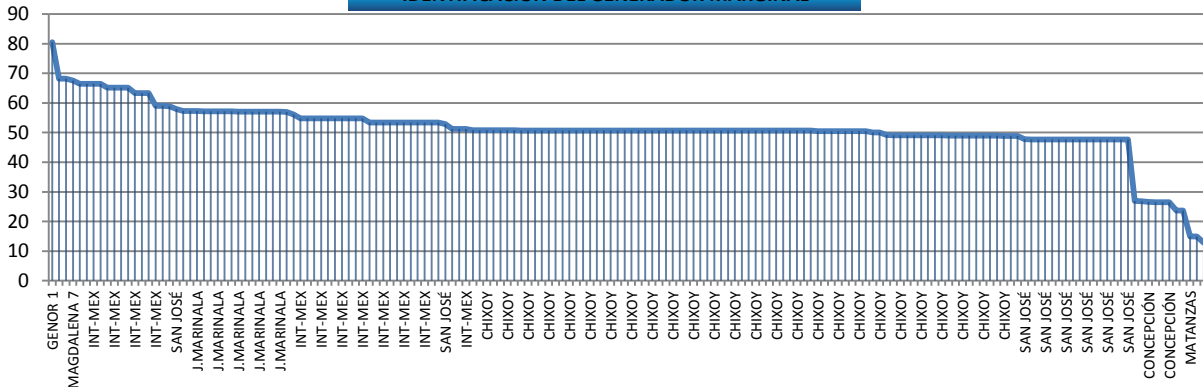


De	A	%
51.01	81.00	36.31%
50.01	51.00	35.71%
12.00	50.00	27.98%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

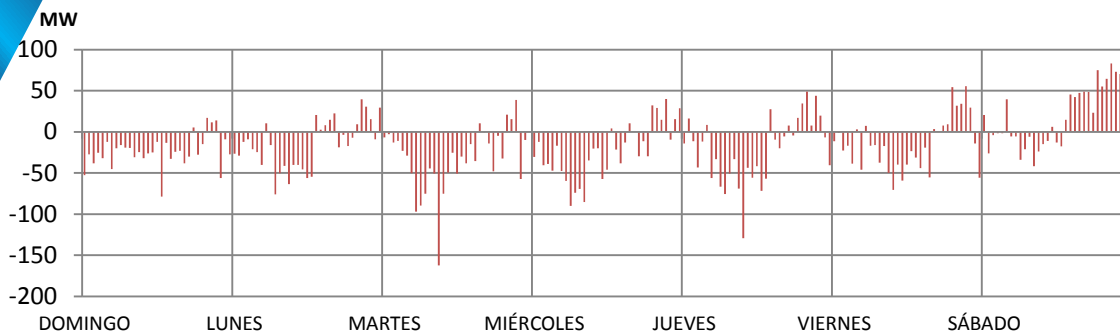
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	47.62%	PANTALEON 1	1.19%
INT-MEX	23.81%	LA UNIÓN	0.60%
SAN JOSÉ	10.71%	MAGDALENA 7	0.60%
J.MARINALA	9.52%	COSTA SUR	0.60%
CONCEPCIÓN	2.98%	GENOR 1	0.60%
MATANZAS	1.19%	RENACE	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA

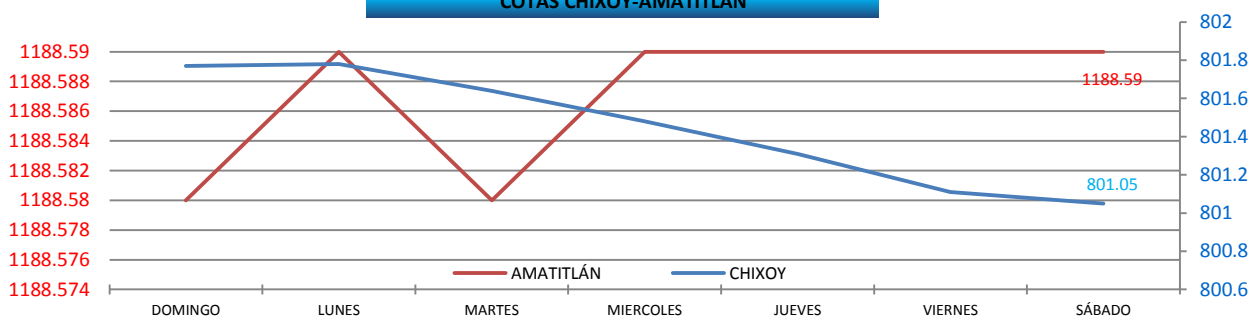


	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-162.33	martes	13.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.17	martes	19.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1608.35	jueves	18.30
MÁXIMO REAL	1635.80	jueves	18.30

m.s.n.m

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN

m.s.n.m



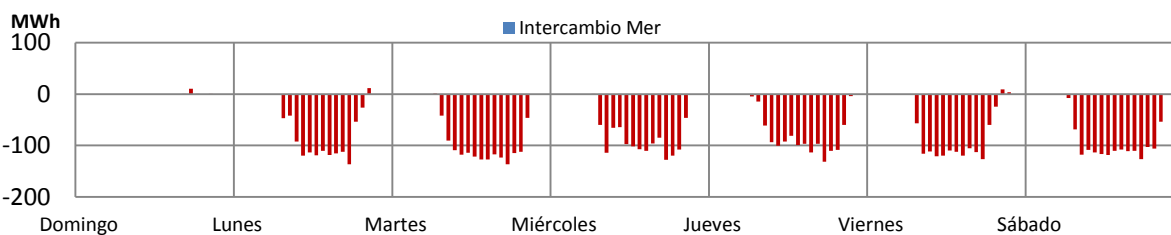
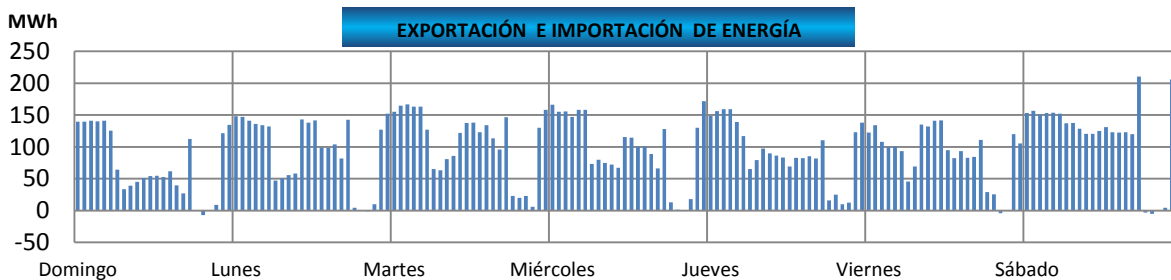
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	801.05	-0.72	m.s.n.m
Amatitlan	1188.59	0.01	m.s.n.m

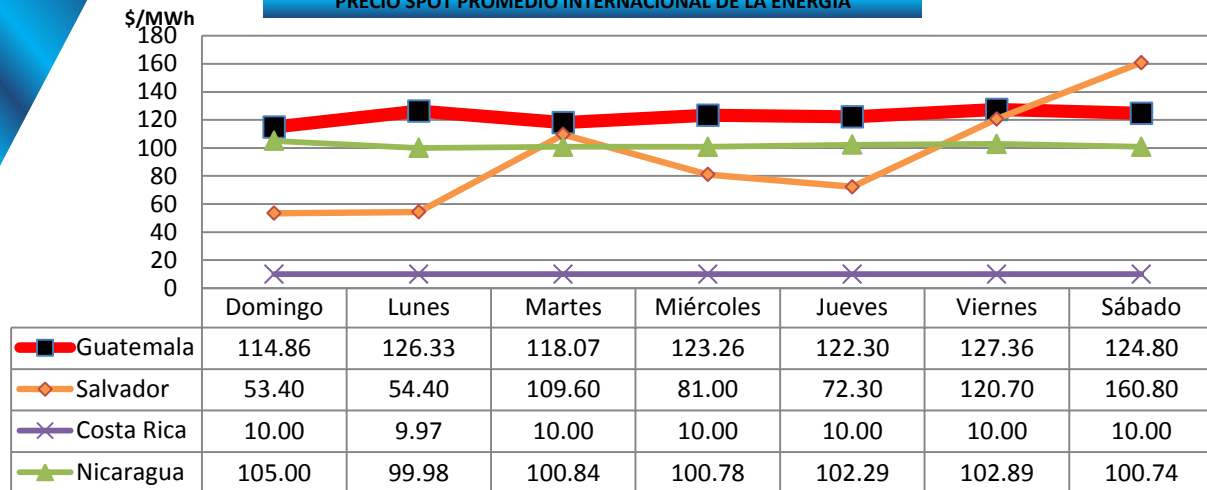
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



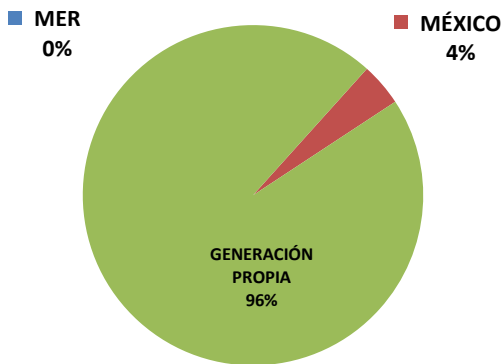
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,258.18	210.49	sábado	18	-7.11	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,022.38	-136.5	lunes	18	11.39	lunes	21



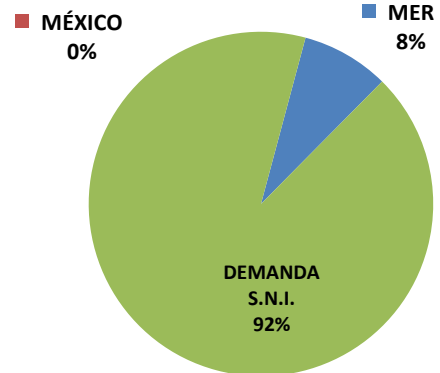
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

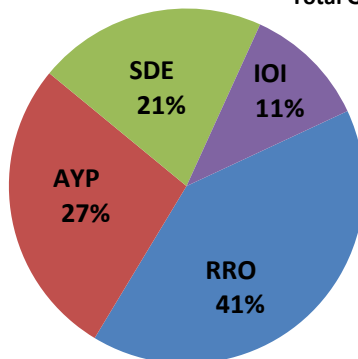


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



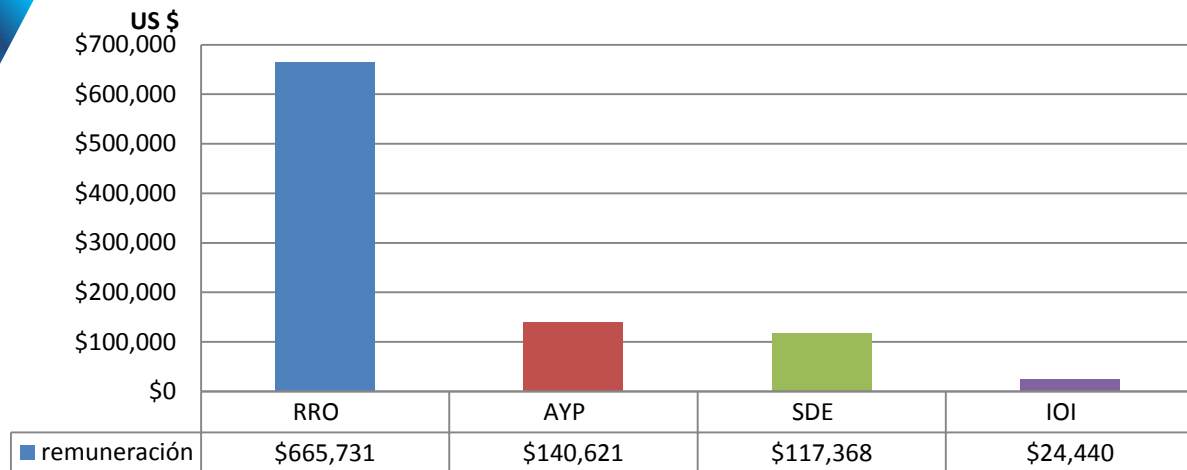
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 28,245.05



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$948,159.37**

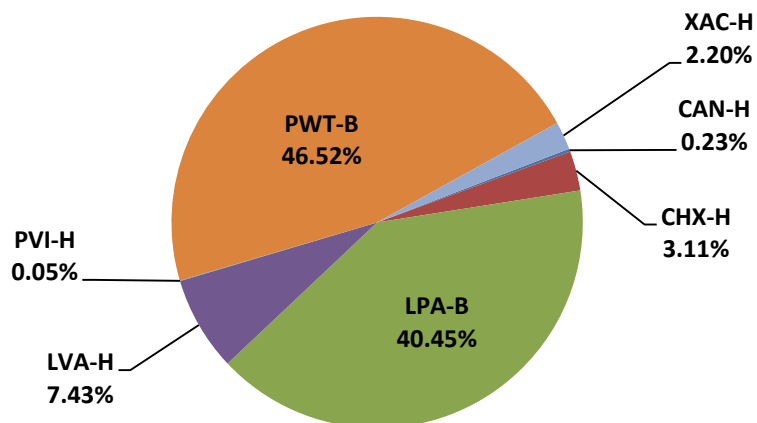


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

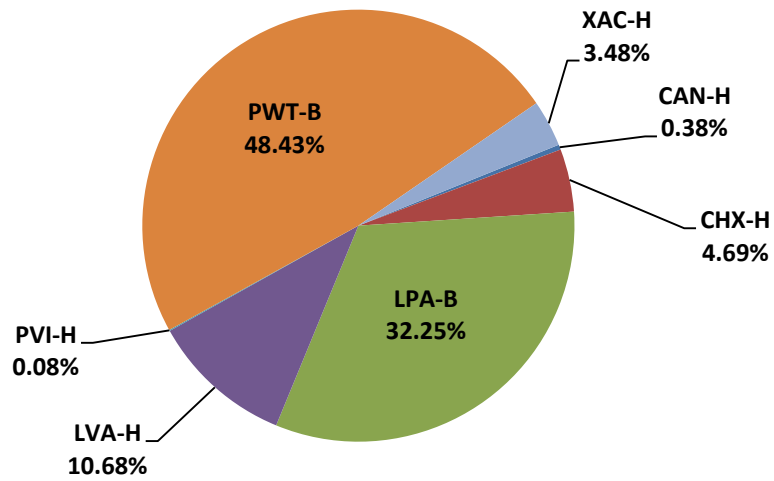
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5961.65



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$414,968.43



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 07/01/2015 11:33 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM