

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 20 al 26 de diciembre 2015

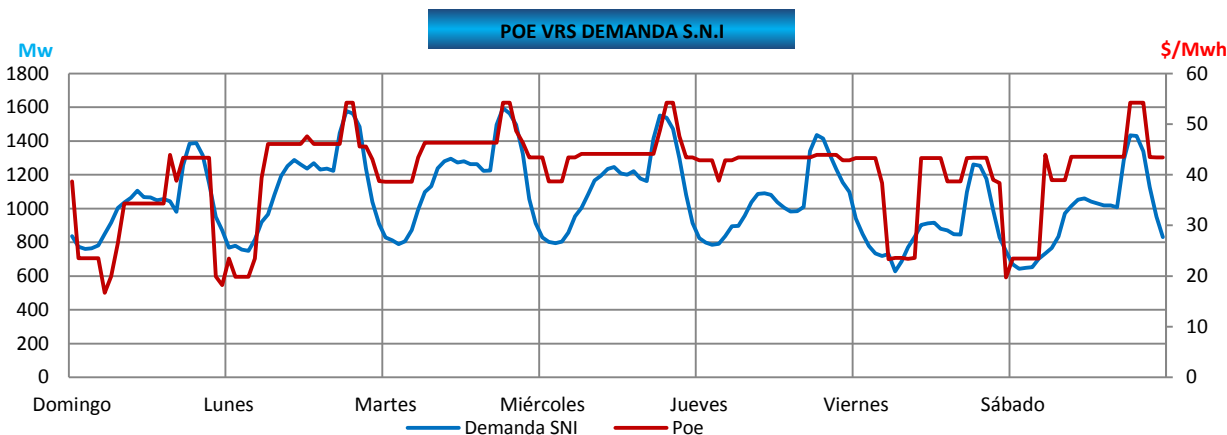
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	16.69	domingo	6.00	54.22	sábado	21.00	40.42	-8.50
DEMANDA	627.9	viernes	7.00	1612.20	martes	18.30	1152.98	-107.52

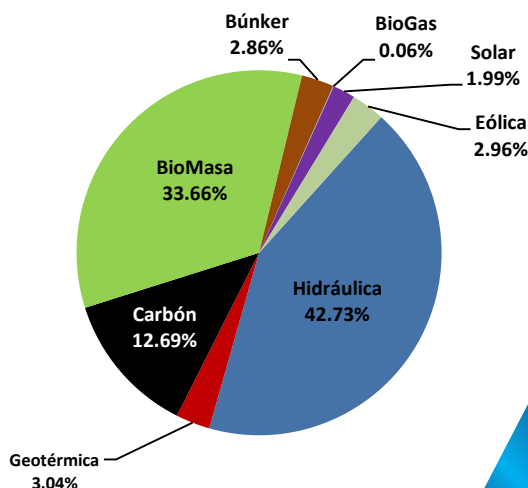
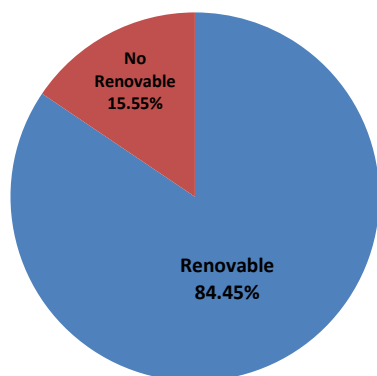
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	16.69	domingo	6.00	43.94	sábado	6.00	34.84	-10.21
DEMANDA	642.8	sábado	2.00	1155.10	jueves	23.00	834.98	-55.22

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.88	domingo	7.00	47.61	lunes	13.00	41.76	-9.65
DEMANDA	627.90	viernes	7.00	1495.60	martes	18.00	1092.06	-152.62

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	39.00	viernes	22.00	54.22	sábado	21.00	47.57	-1.61
DEMANDA	990.20	viernes	22.00	1612.20	martes	18.30	1409.59	-94.60



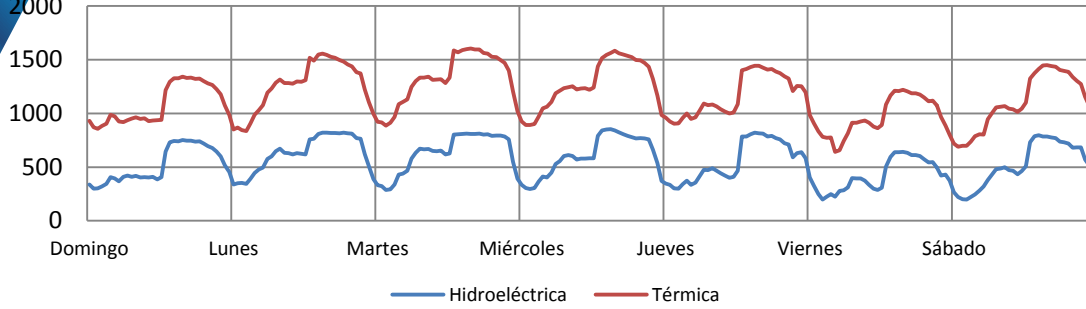
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

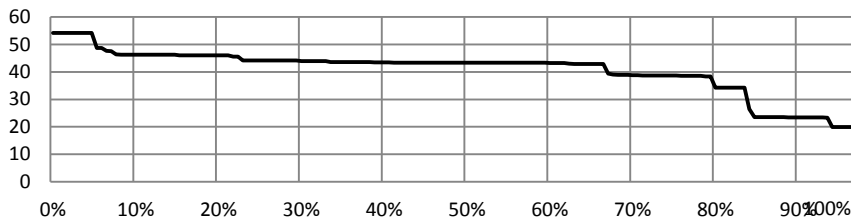
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

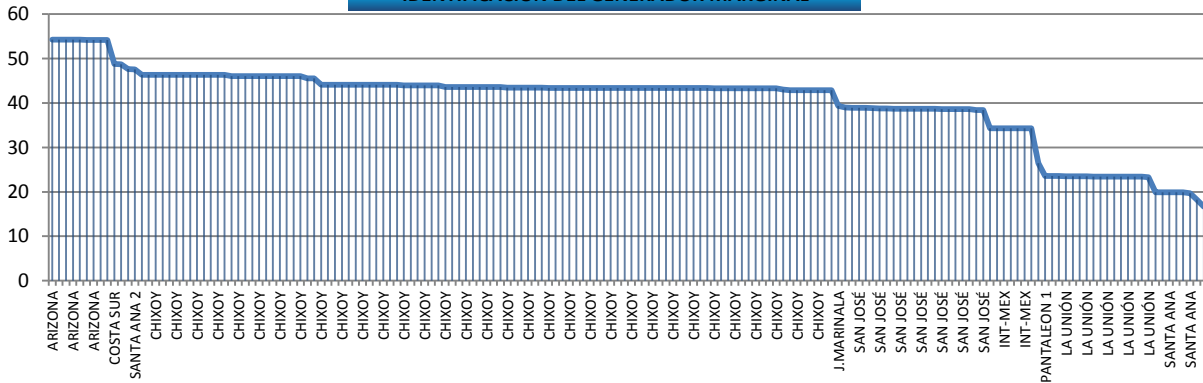


De	A	%
44.01	55.00	30.36%
42.01	44.00	37.50%
16.00	42.00	32.14%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

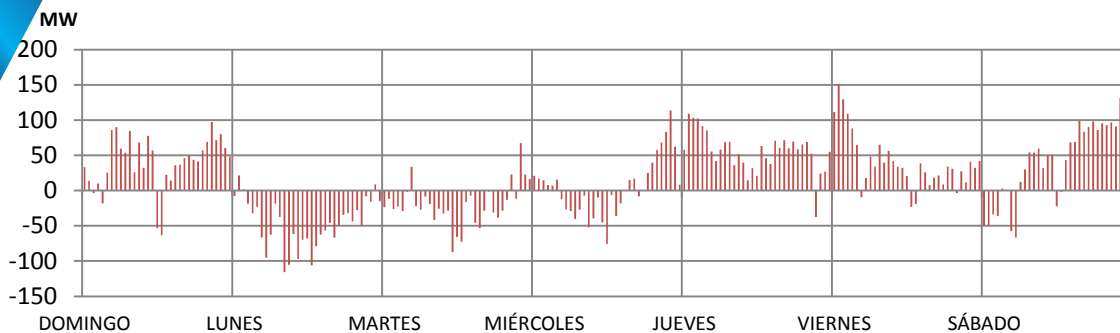
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	58.93%
SAN JOSÉ	13.69%
LA UNIÓN	7.74%
ARIZONA	5.36%
INT-MEX	4.17%
SANTA ANA	3.57%
PANTALEON 1	1.79%
SANTA ANA 2	1.19%
COSTA SUR	1.19%
LOS ESCLAVOS	0.60%
CONCEPCIÓN	0.60%
CHOLOMA	0.60%
J.MARINALA	0.60%

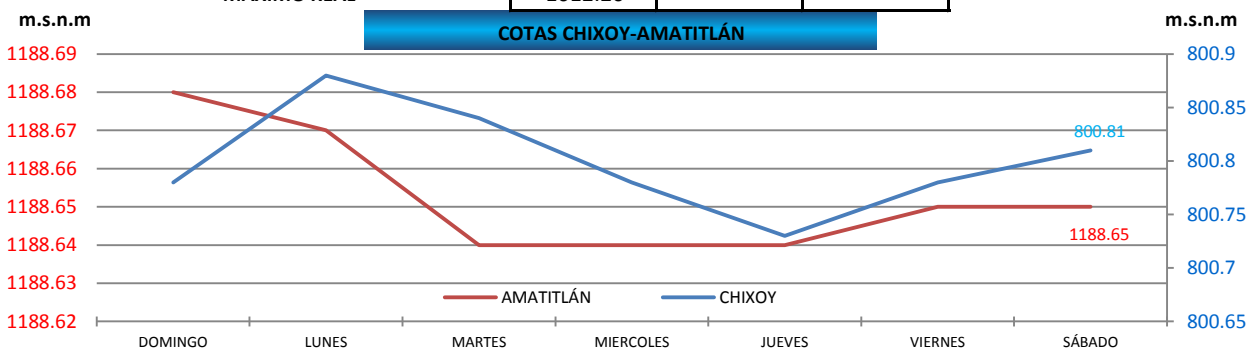


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	150.65	viernes	2.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.04	miércoles	18.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1651.72	lunes	18.30
MÁXIMO REAL	1612.20	martes	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



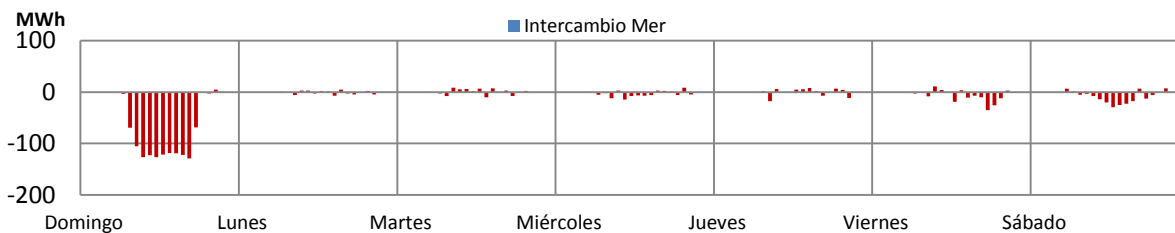
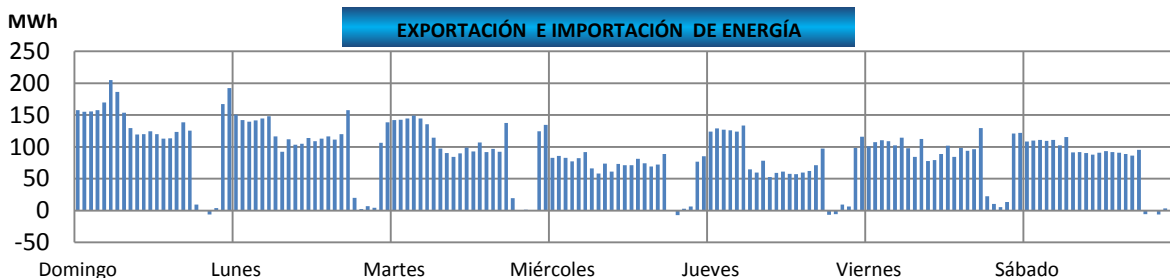
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

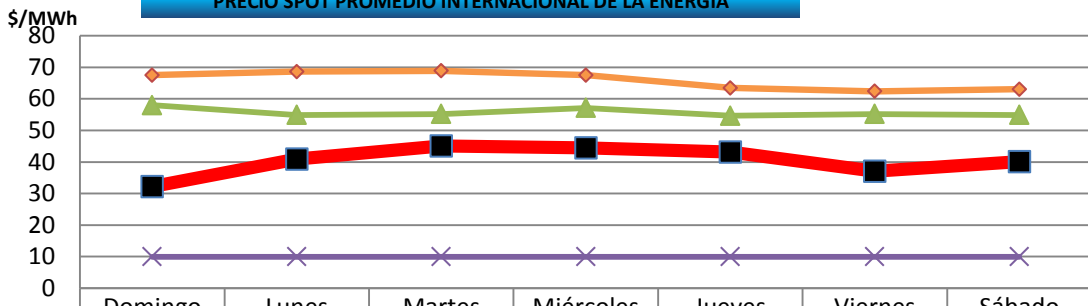
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	800.81	0.03	m.s.n.m
Amatitlan	1188.65	-0.03	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



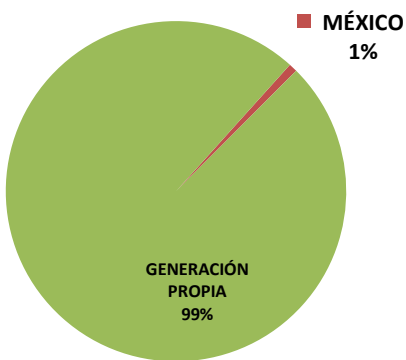
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,172.32	205.01	domingo	6	-7.34	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,544.94	-129.26	domingo	17	11.18	viernes	10

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

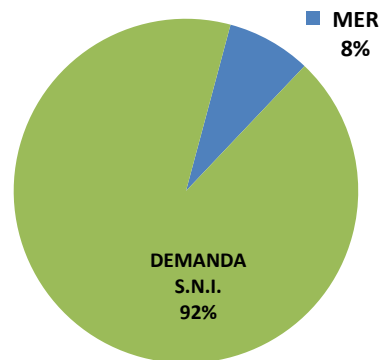


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	32.22	40.90	45.11	44.46	43.13	37.02	40.12
◆ Salvador	67.53	68.62	68.92	67.51	63.48	62.38	63.05
× Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	58.00	54.90	55.19	57.10	54.63	55.22	54.89

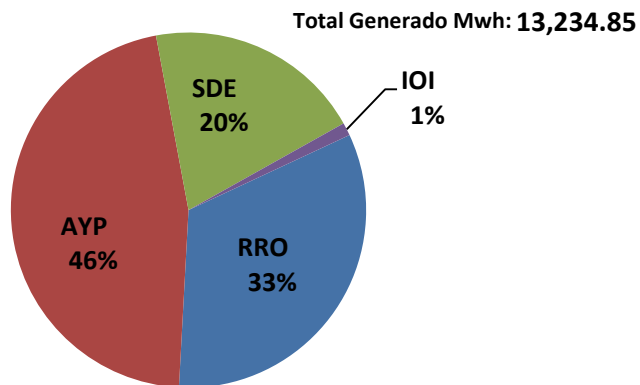
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

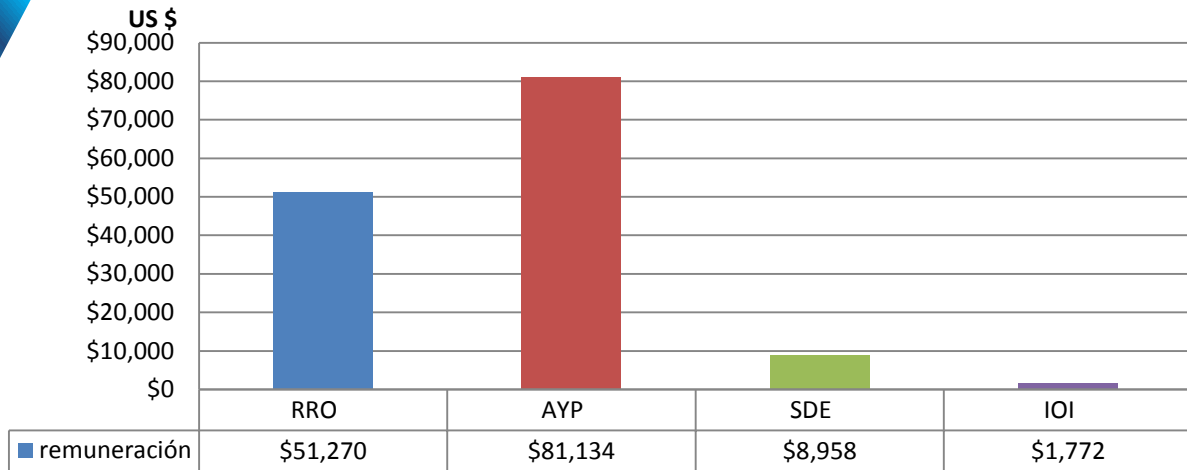


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$143,134.09**

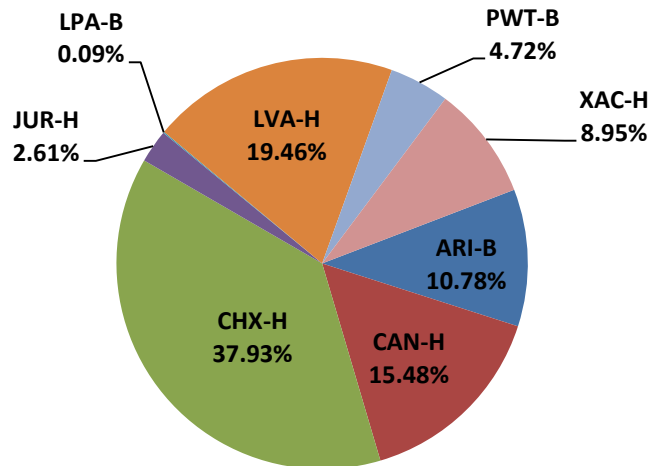


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

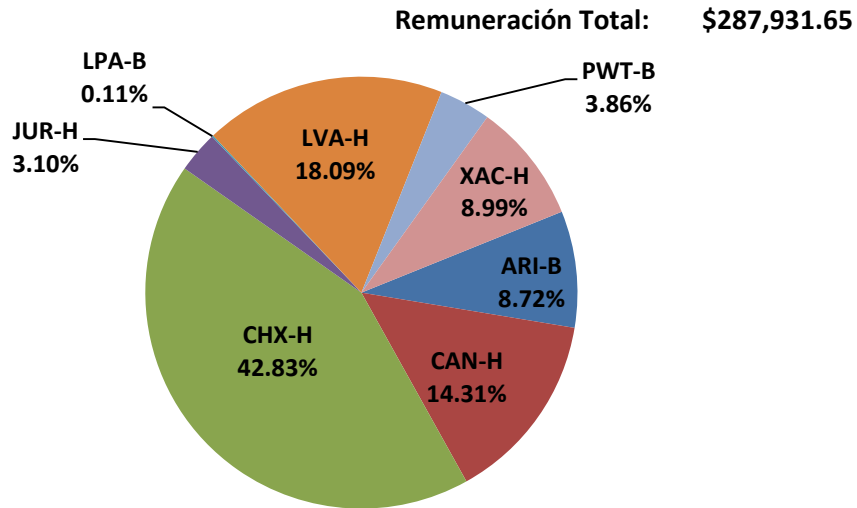
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones 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: **5785.92**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO



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 04/01/2016 12:52 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM