

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de diciembre 2015

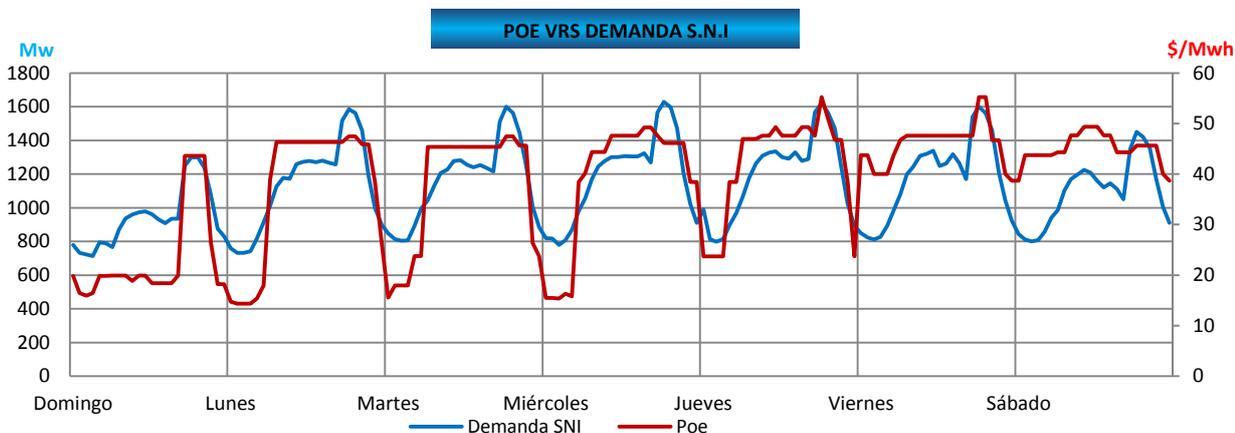
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.33	lunes	2.00	55.24	viernes	20.00	38.52	1.56
DEMANDA	713.8	domingo	4.00	1636.30	miércoles	18.30	1224.48	18.24

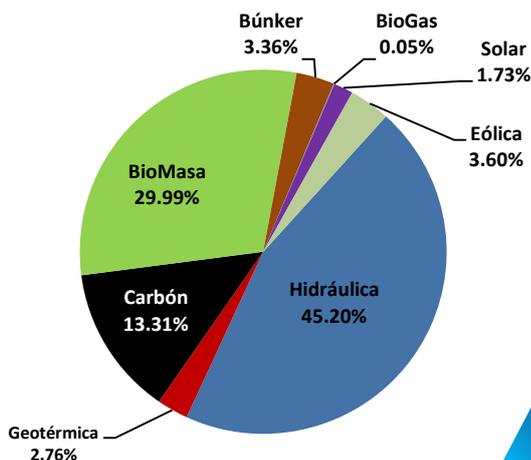
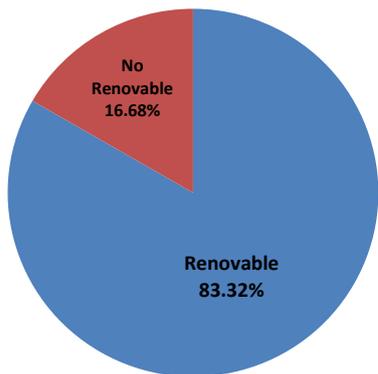
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.33	lunes	2.00	43.74	viernes	2.00	27.87	-1.91
DEMANDA	713.8	domingo	4.00	1041.80	viernes	23.00	860.65	21.29

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.41	domingo	13.00	49.34	sábado	13.00	42.98	3.39
DEMANDA	766.40	domingo	7.00	1566.00	jueves	18.00	1208.16	18.22

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.41	domingo	22.00	55.24	viernes	20.00	46.45	2.99
DEMANDA	1077.60	domingo	22.00	1636.30	miércoles	18.30	1464.70	16.39



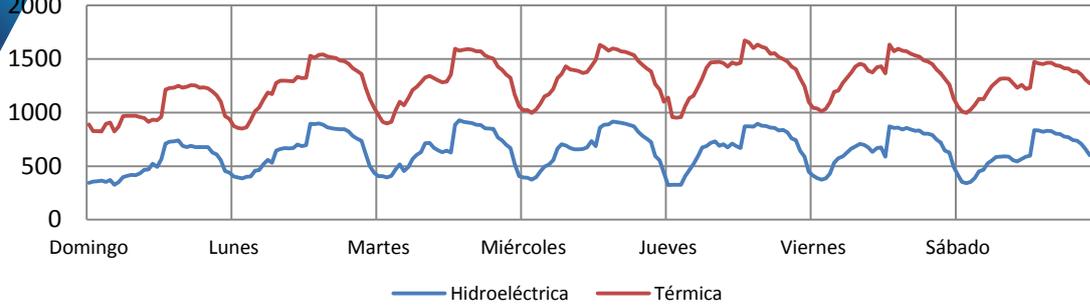
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

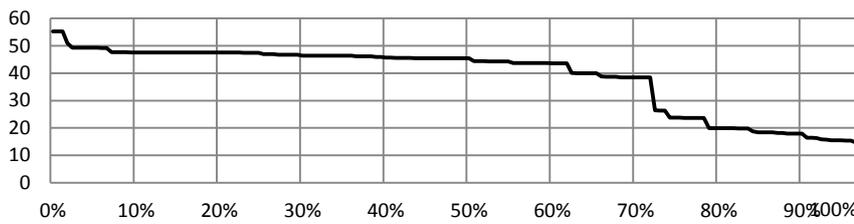
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

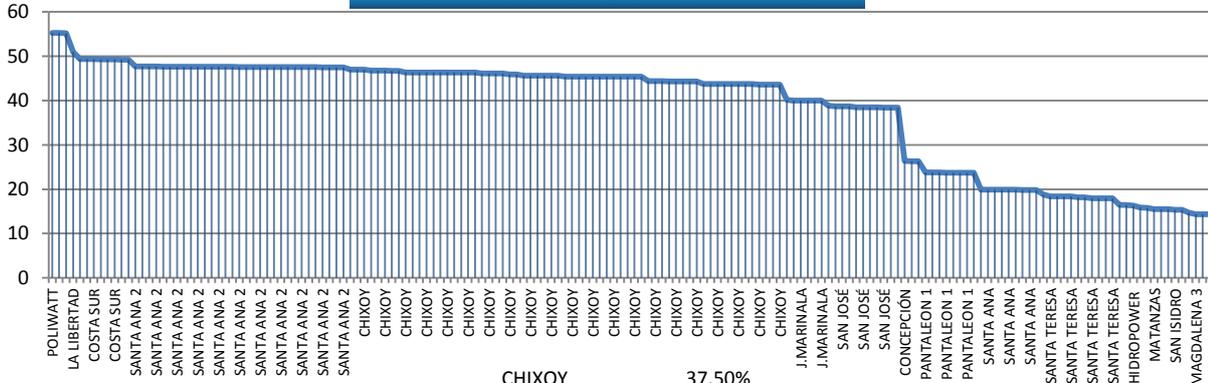


De	A	%
47.01	56.00	25.60%
44.01	47.00	30.36%
14.00	44.00	44.05%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

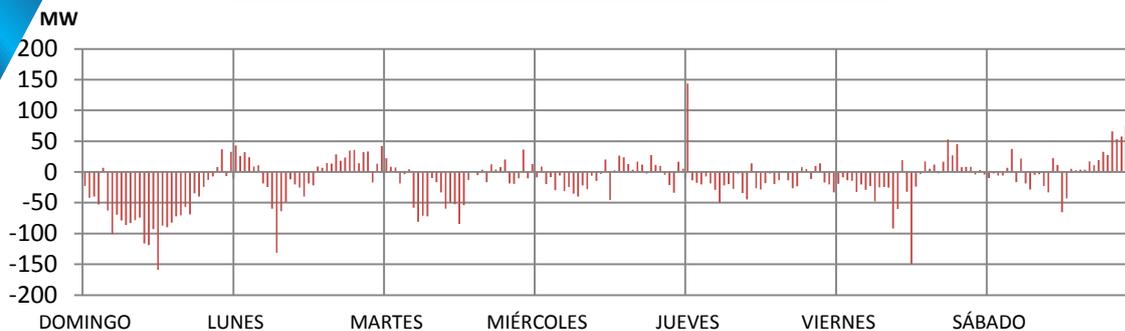
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	37.50%
SANTA ANA 2	18.45%
SAN JOSÉ	6.55%
SANTA TERESA	5.95%
SANTA ANA	5.36%
PANTALEON 1	4.76%
COSTA SUR	4.76%
J.MARINALA	3.57%
MATANZAS	1.79%
POLIWATT	1.79%
HIDROPOWER	1.79%
CONCEPCIÓN	1.79%
MAGDALENA 3	1.79%
EL CORALITO	1.19%
SAN ISIDRO	1.19%
LA LIBERTAD	0.60%
SANTA MARIA	0.60%
LOS ESCLAVOS	0.60%

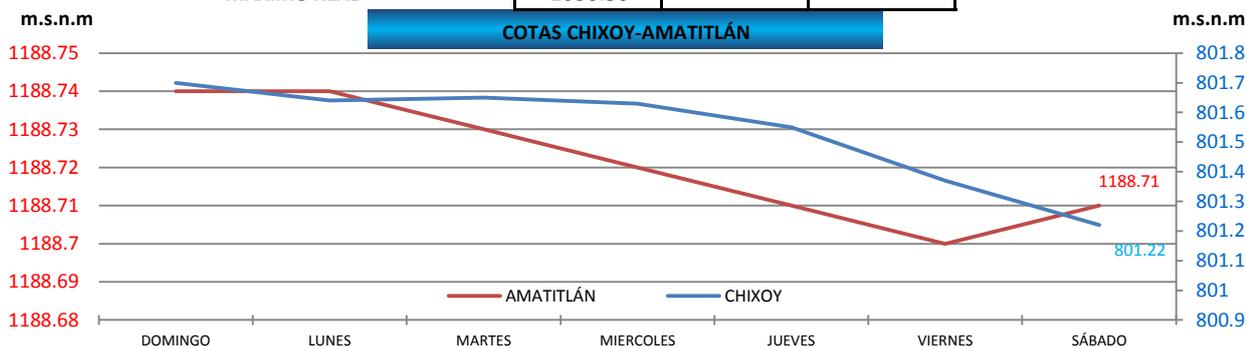


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-159.00	domingo	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.22	martes	18.30
MÁXIMO PROGRAMADO	1639.52	jueves	18.30
MÁXIMO REAL	1636.30	miércoles	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



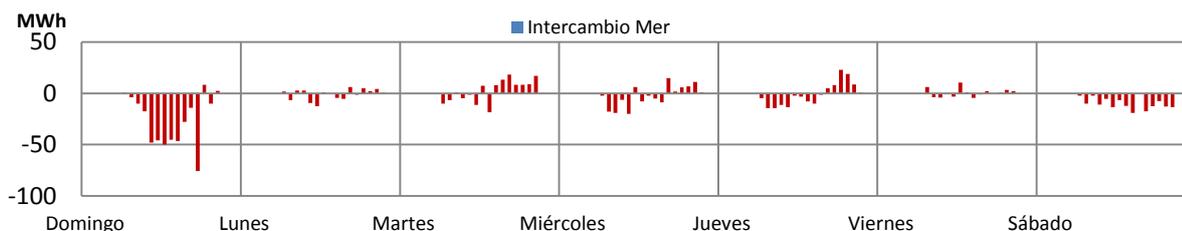
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

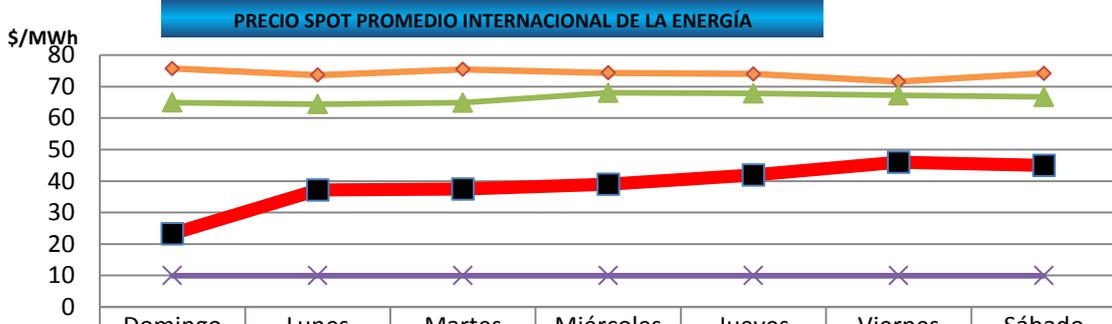
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	801.22	-0.48	m.s.n.m
Amatitlan	1188.71	-0.03	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

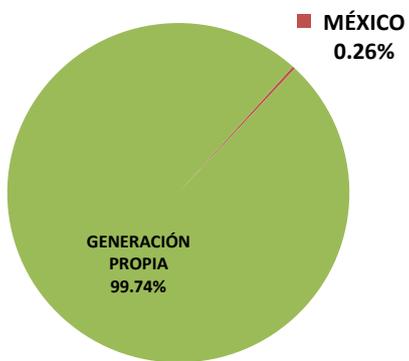


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,013.93	266.79	sábado	1	-8.78	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-560.15	-75.87	domingo	18	22.84	jueves	19

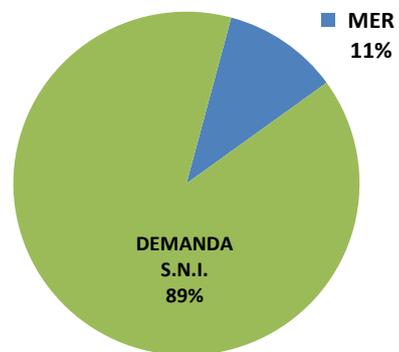


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	23.22	37.12	37.42	38.97	41.98	46.00	44.94
◇ Salvador	75.74	73.67	75.47	74.35	74.01	71.60	74.20
× Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	64.93	64.41	64.87	68.01	67.84	67.21	66.71

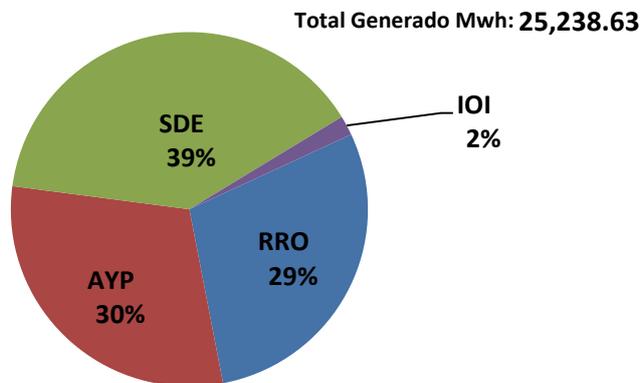
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$293,755.54**

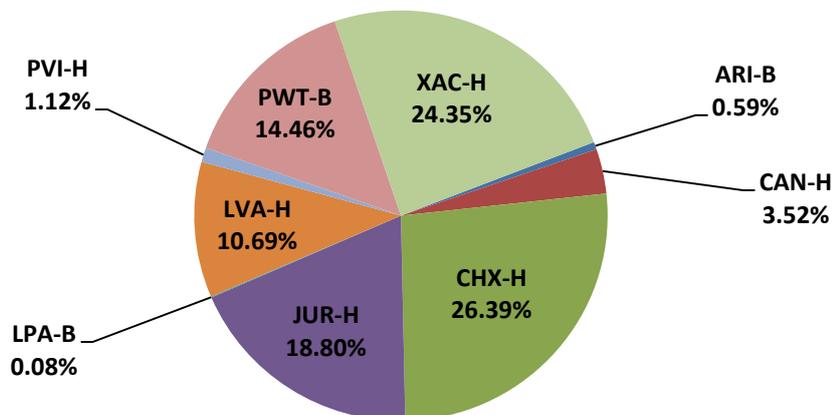


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

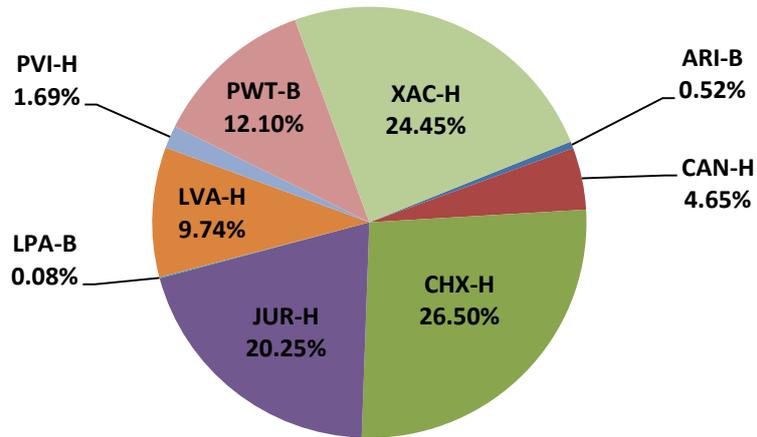
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6519.51**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$389,459.00



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 14/12/2015 17:34 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM