

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 29 de noviembre al 05 de diciembre 2015

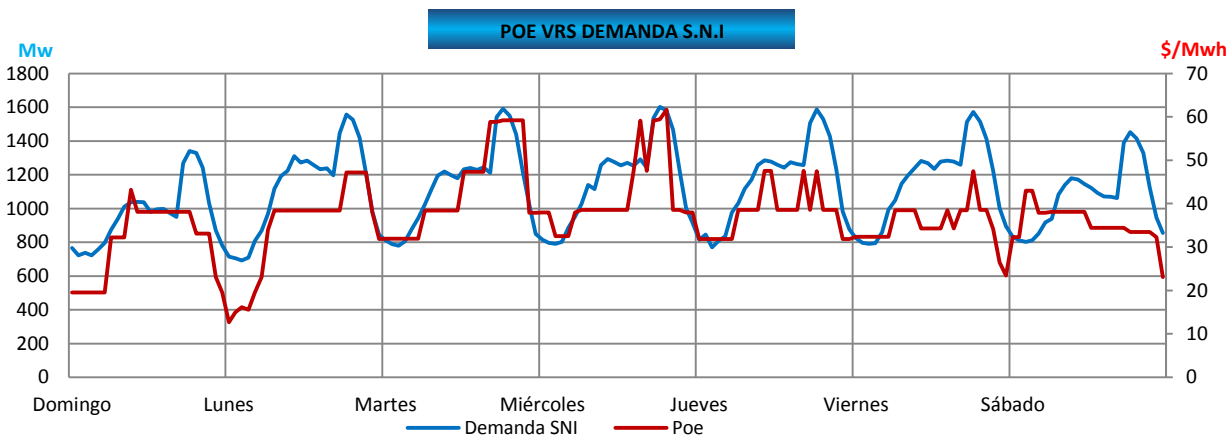
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.66	lunes	1.00	61.65	miércoles	20.00	36.96	-3.41
DEMANDA	692.1	lunes	3.00	1614.00	miércoles	18.45	1206.24	-13.60

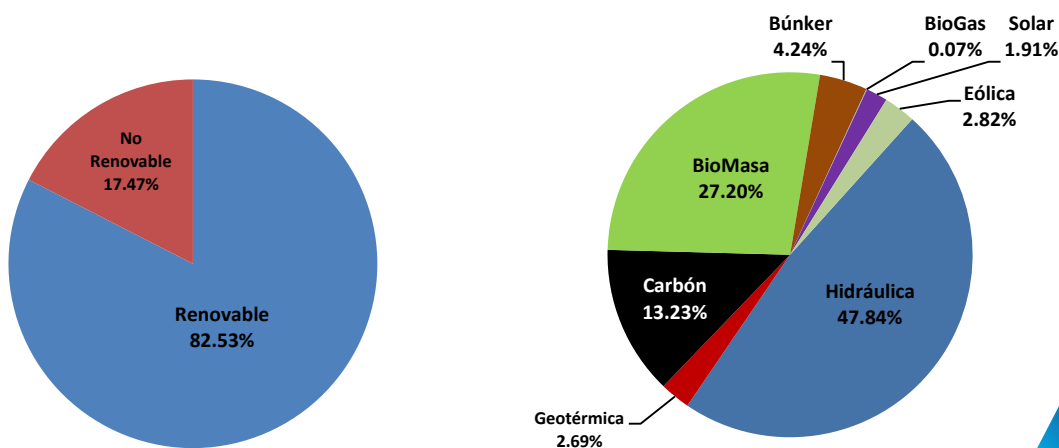
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.66	lunes	1.00	42.98	sábado	4.00	29.78	3.54
DEMANDA	692.1	lunes	3.00	1024.70	martes	23.00	839.36	-12.74

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	32.20	domingo	7.00	59.10	miércoles	18.00	39.59	-6.85
DEMANDA	873.30	domingo	7.00	1541.80	martes	18.00	1189.94	-32.23

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	33.08	domingo	20.00	61.65	miércoles	20.00	43.46	-6.98
DEMANDA	1030.70	domingo	22.00	1614.00	miércoles	18.45	1448.31	4.49



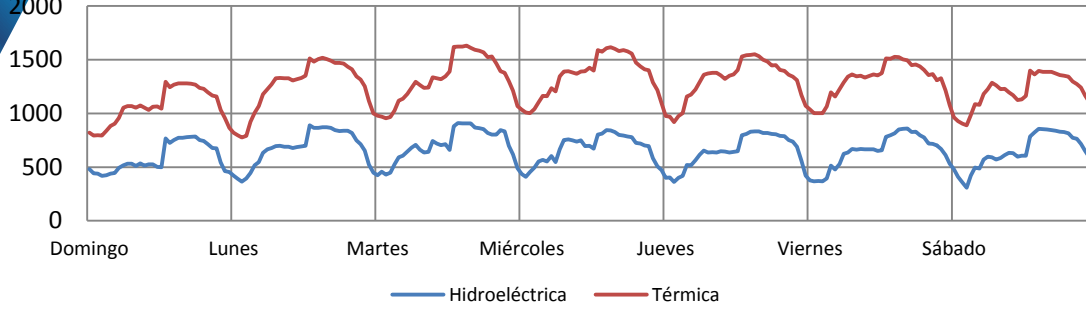
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

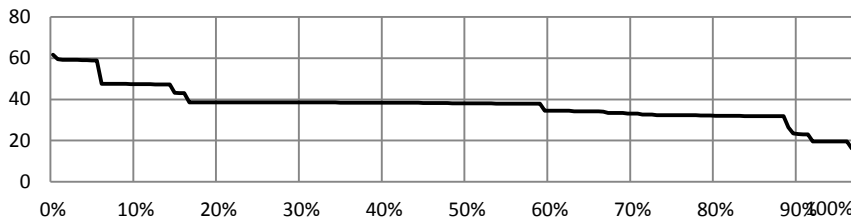
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

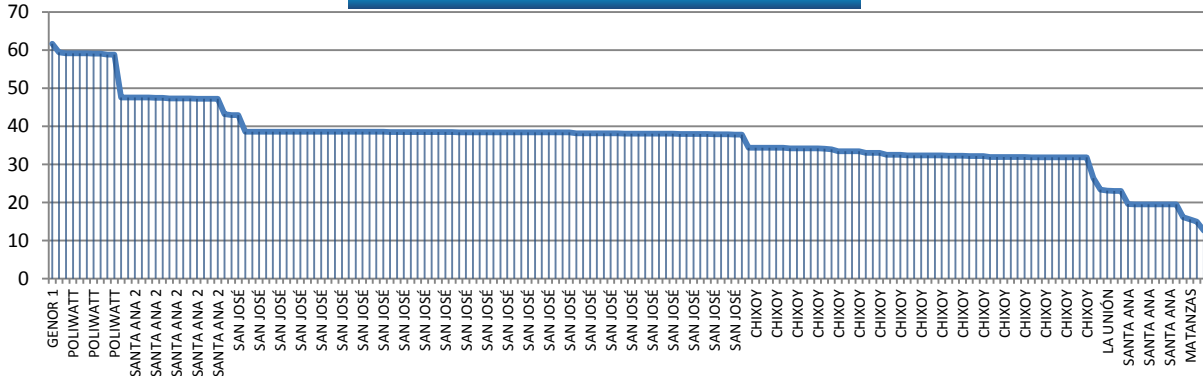


De	A	%
38.50	62.00	35.12%
33.01	38.49	36.90%
12.00	33.00	27.98%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

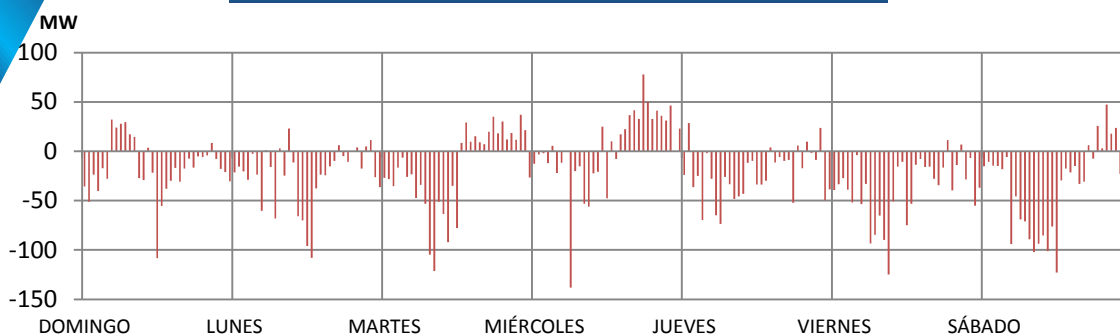
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



SAN JOSÉ	45.24%
CHIXOY	29.76%
SANTA ANA 2	8.93%
POLIWATT	5.36%
SANTA ANA	4.76%
LA UNIÓN	1.19%
PANTALEON 1	1.19%
MATANZAS	0.60%
MONTECRISTO	0.60%
GENOR 1	0.60%
RENACE	0.60%
CONCEPCIÓN	0.60%
SANTA MARIA	0.60%

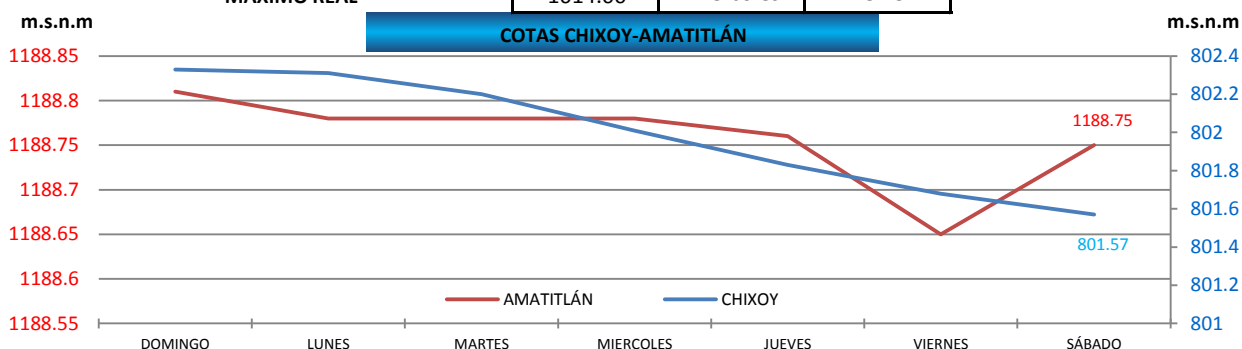


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-138.01	miércoles	9.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.09	miércoles	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1605.27	jueves	18.30
MÁXIMO REAL	1614.00	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



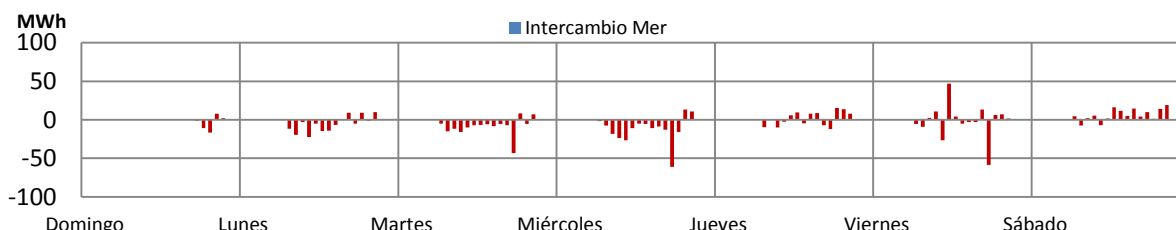
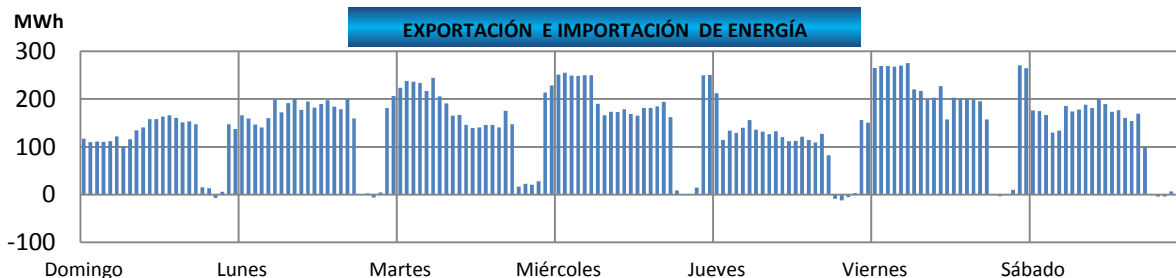
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	801.57	-0.76	m.s.n.m
Amatitlan	1188.75	-0.06	m.s.n.m

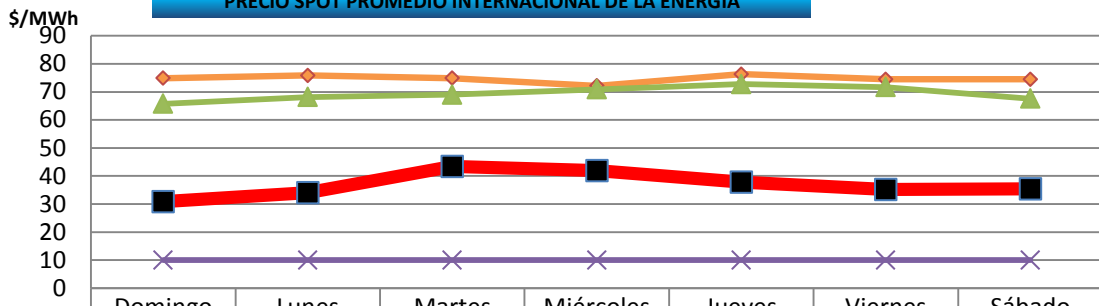
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	24,808.45	275.27	viernes	6	-12.38	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-309.04	-60.86	miércoles	18	46.97	viernes	12

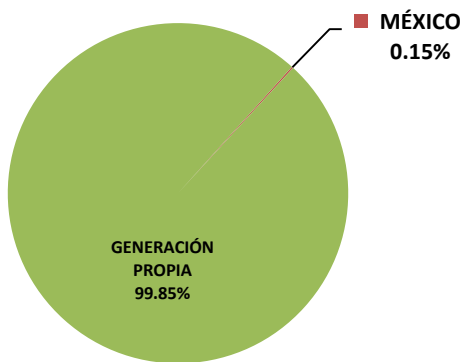


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

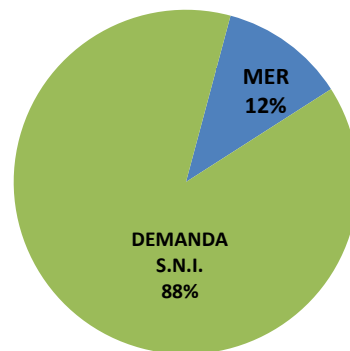


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	30.91	34.03	43.39	41.97	37.83	35.15	35.46
◆ Salvador	74.85	75.84	74.87	72.13	76.32	74.49	74.46
× Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	65.74	68.15	68.99	70.87	72.77	71.66	67.58

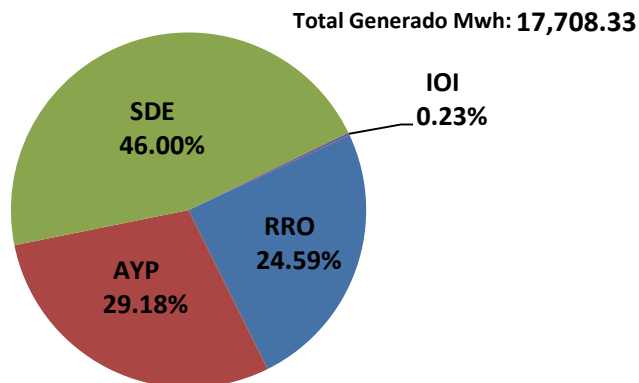
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

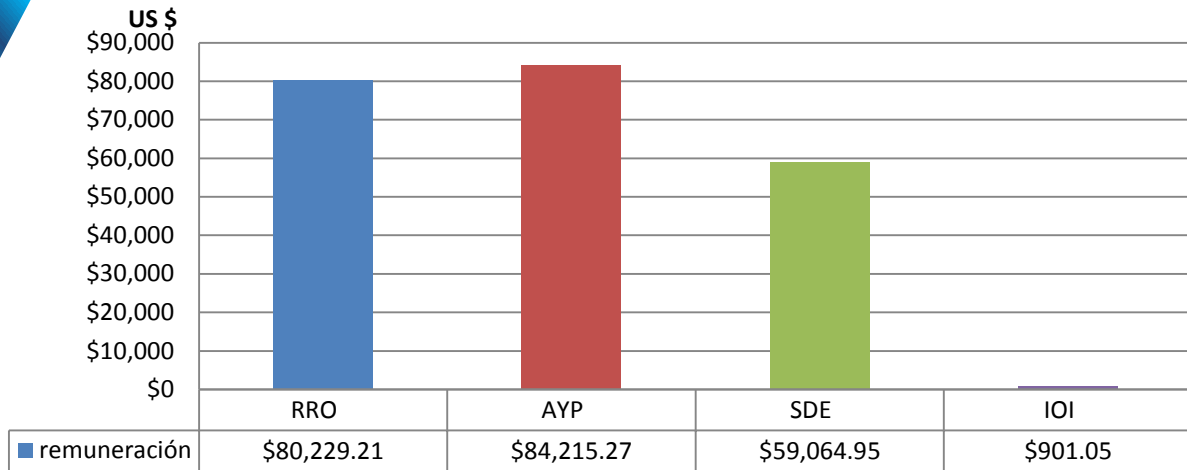


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$224,410.48**

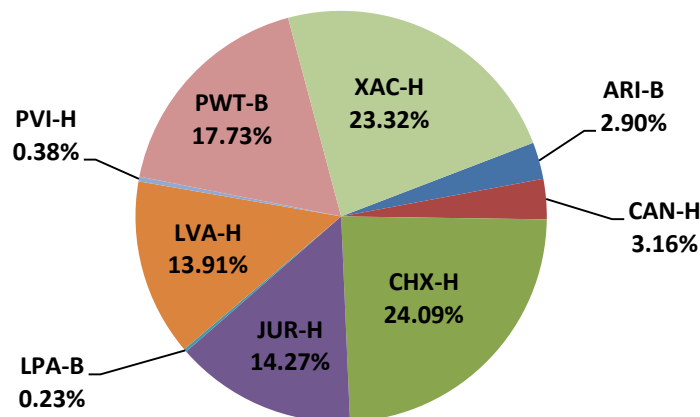


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

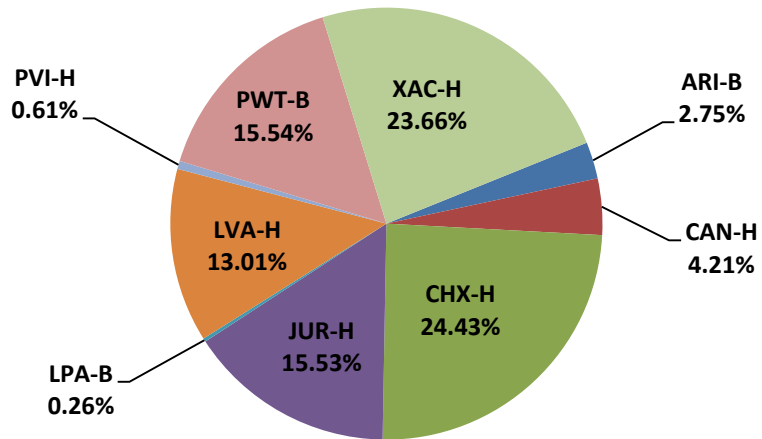
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6772.78**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$400,624.56



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 08/12/2015 12:37 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM