

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de noviembre 2015

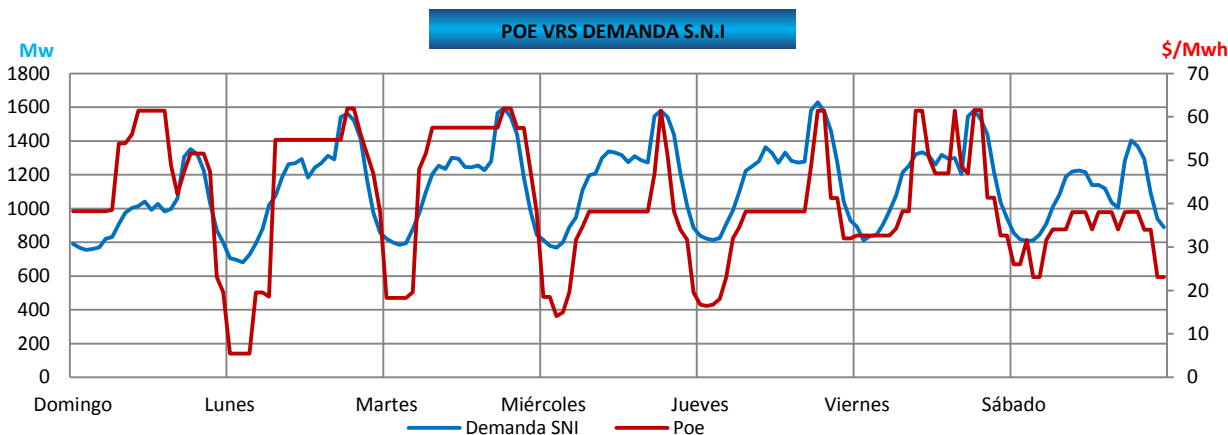
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	5.47	lunes	1.00	61.93	lunes	20.00	40.37	-10.05
DEMANDA	680.6	lunes	3.00	1636.50	jueves	18.30	1219.84	-2.47

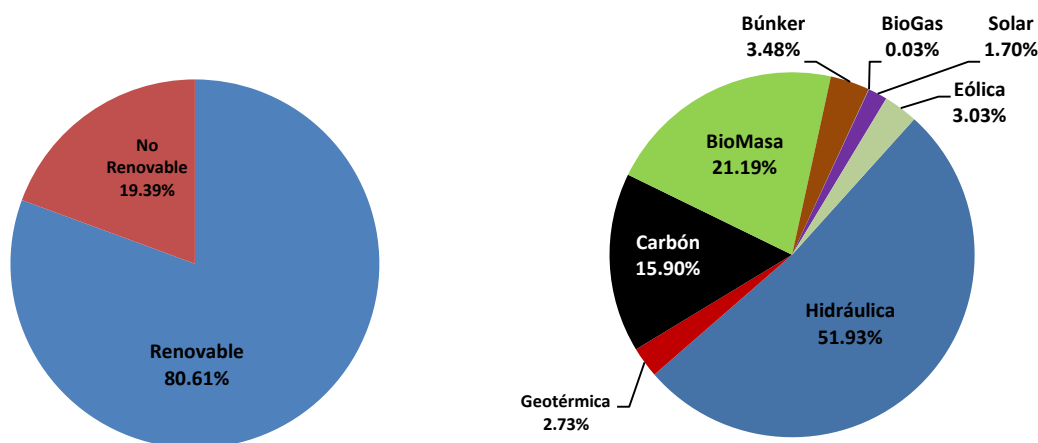
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	5.47	lunes	1.00	47.91	martes	23.00	26.24	-7.78
DEMANDA	680.6	lunes	3.00	1041.00	jueves	23.00	852.11	1.96

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.55	lunes	7.00	61.44	viernes	16.00	46.44	-10.32
DEMANDA	830.40	domingo	7.00	1581.80	jueves	18.00	1222.17	-8.89

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	34.00	miércoles	22.00	61.93	lunes	20.00	50.44	-13.80
DEMANDA	1030.60	domingo	22.00	1636.50	jueves	18.30	1443.82	1.21



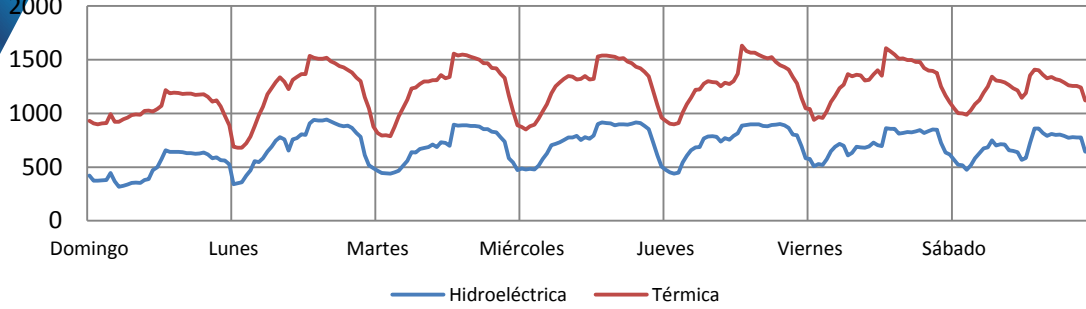
GENERACIÓN NACIONAL



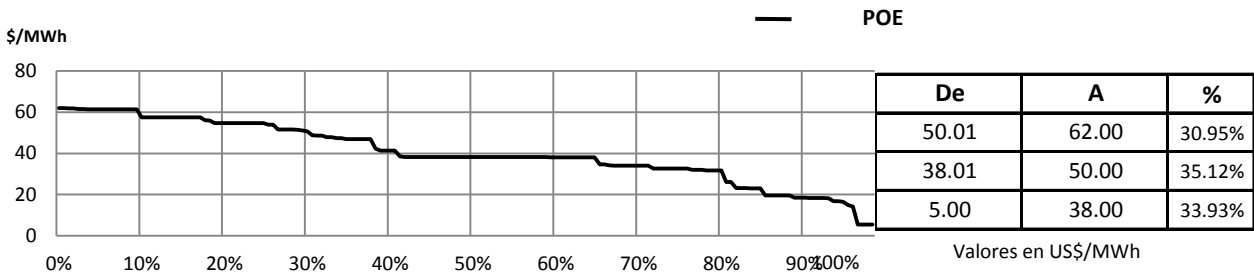


Mw
2000

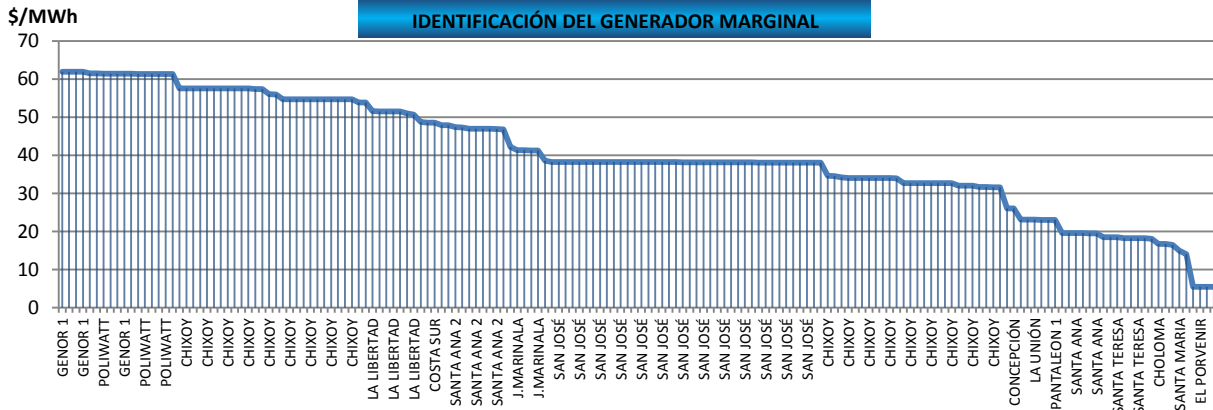
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



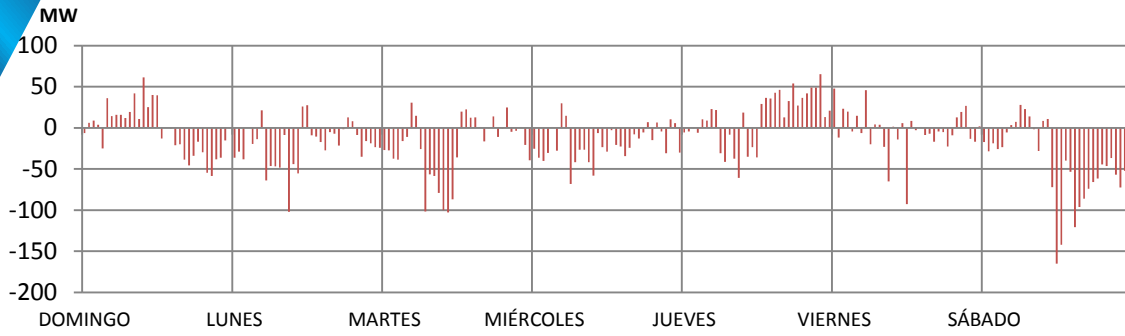
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	31.55%	COSTA SUR	2.38%
SAN JOSÉ	24.40%	LA UNIÓN	1.79%
POLIWATT	5.95%	PANTALEON 1	1.79%
SANTA ANA 2	4.76%	CONCEPCIÓN	1.19%
SANTA TERESA	4.76%	CHOLOMA	1.19%
LA LIBERTAD	4.17%	SANTA LUCÍA	0.60%
GENOR 1	4.17%	MAGDALENA 3	0.60%
SANTA ANA	3.57%	INT-MEX	0.60%
J.MARINALA	2.98%	MONTECRISTO	0.60%
EL PORVENIR	2.38%	SANTA MARIA	0.60%

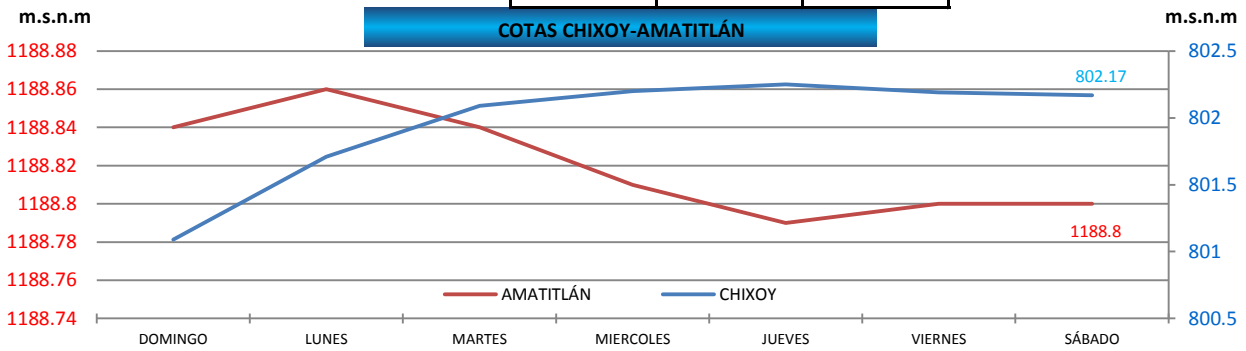


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-165.03	sábado	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.05	domingo	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1613.71	miércoles	18.30
MÁXIMO REAL	1636.50	jueves	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



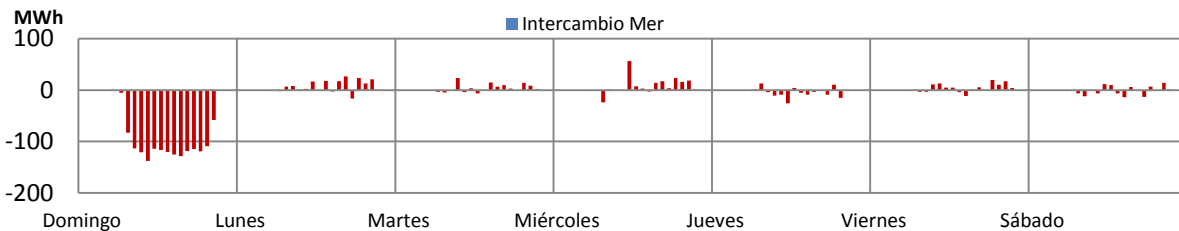
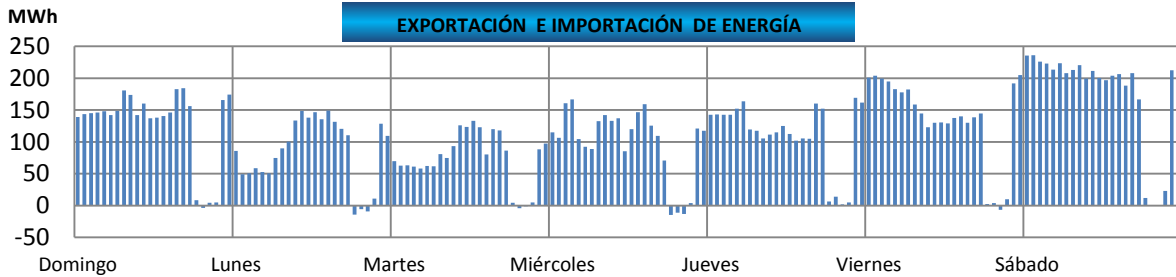
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	802.17	1.08	m.s.n.m
Amatitlan	1188.8	-0.04	m.s.n.m

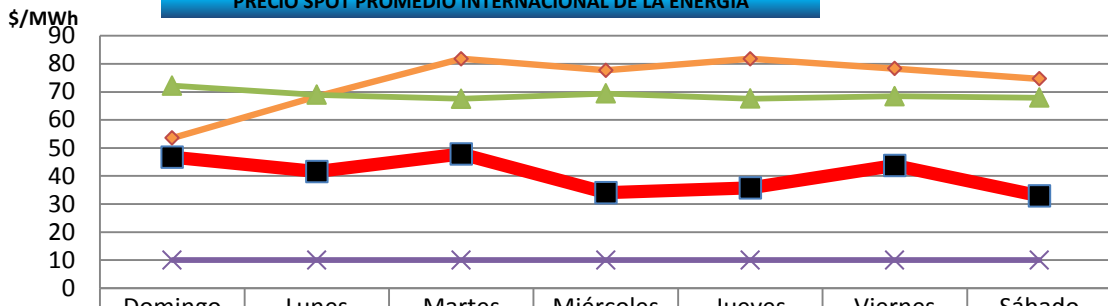
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,522.00	236.24	sábado	2	-14.6	miércoles	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,254.87	-138.01	domingo	11	56.76	miércoles	12

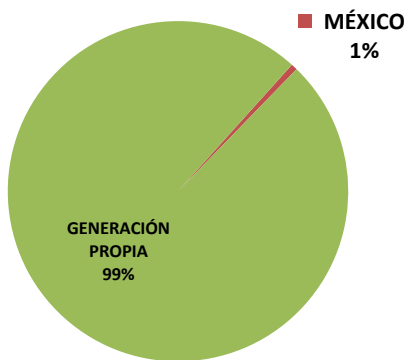


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

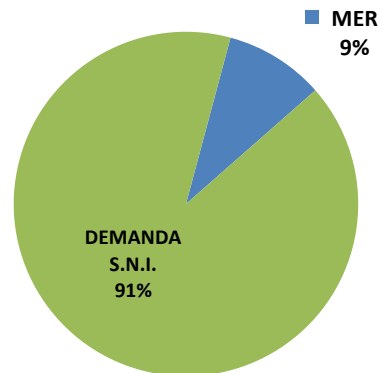


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	46.74	41.59	47.90	34.03	35.75	43.73	32.87
◆ Salvador	53.54	68.38	81.77	77.70	81.79	78.33	74.67
× Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	72.17	68.92	67.50	69.41	67.56	68.45	67.89

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

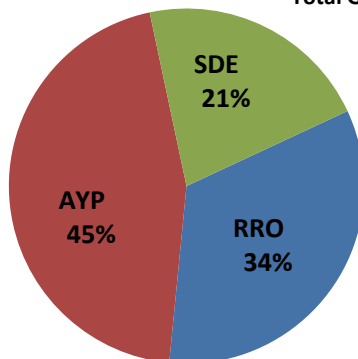


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



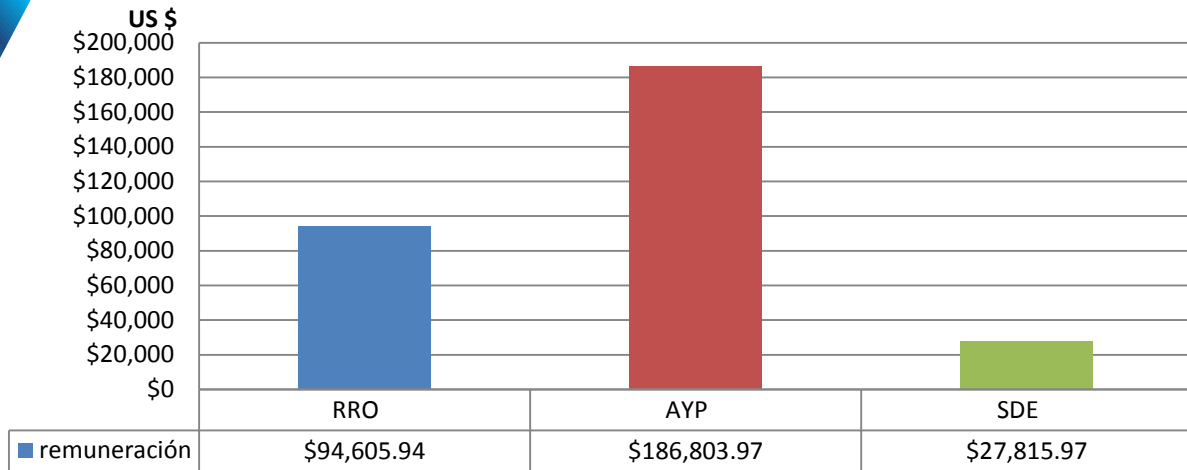
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 22,997.58



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$309,225.88**

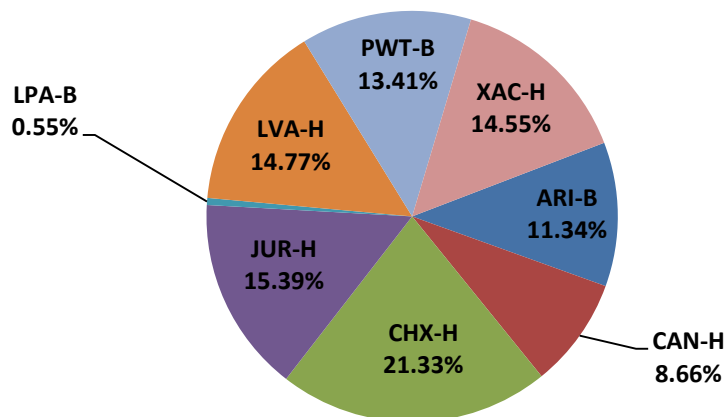


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

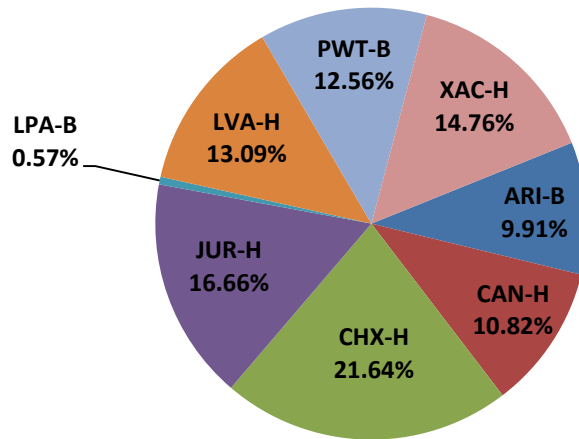
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6531.85**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$418,497.82**



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 30/11/2015 17:36 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM