

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de noviembre 2015

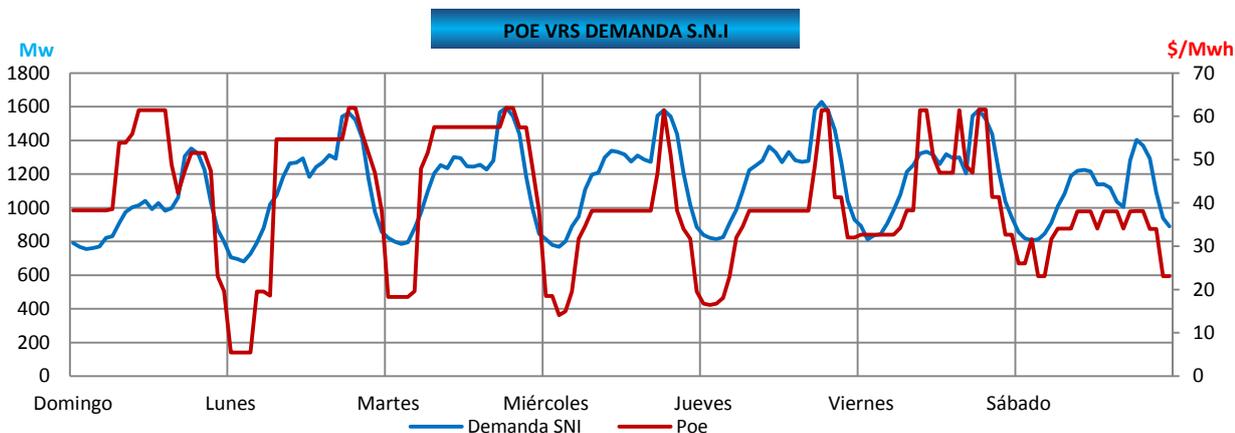
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	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

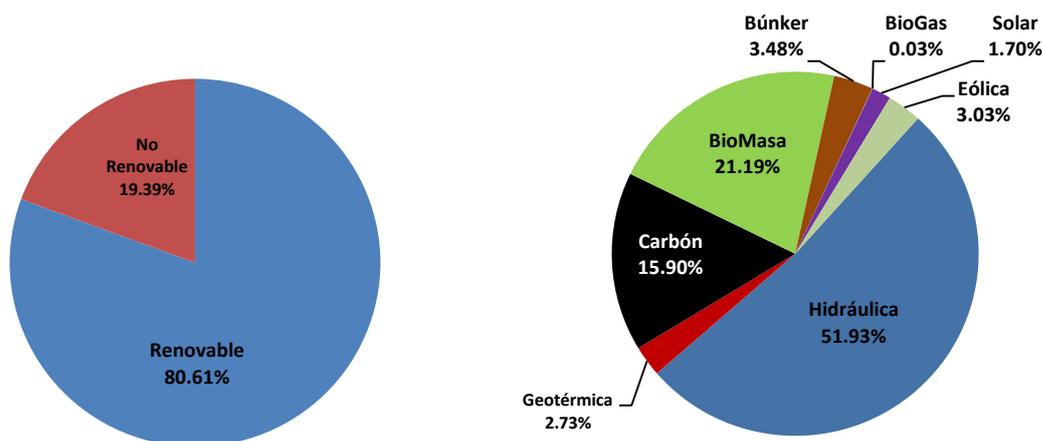
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	5.47	lunes	1.00	47.91	martes	23.00	26.24	-7.78
DEMANDA	680.6	lunes	3.00	1041.00	jueves	23.00	852.11	1.96

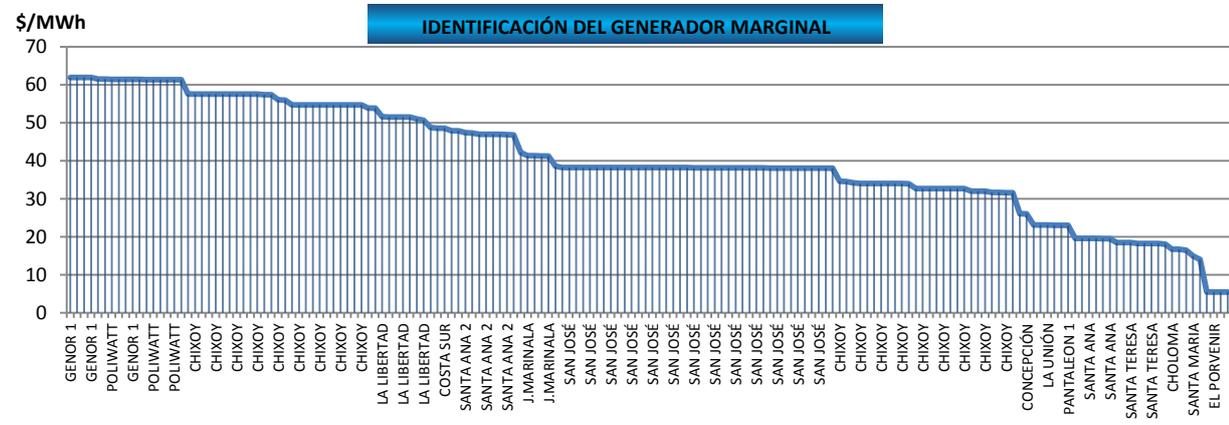
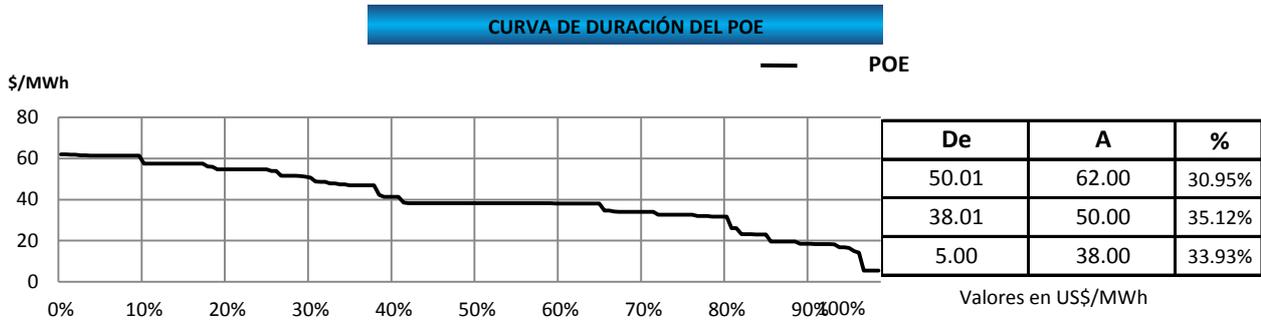
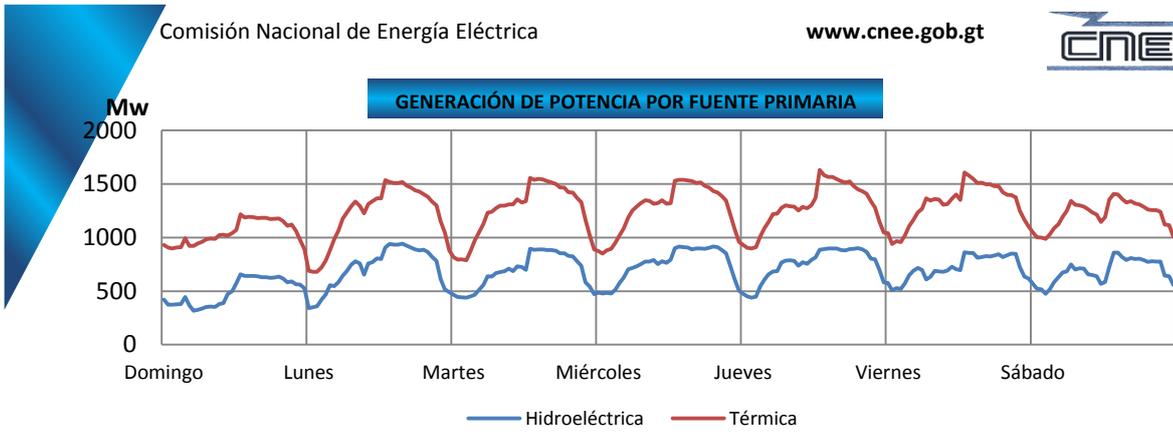
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.55	lunes	7.00	61.44	viernes	16.00	46.44	-10.32
DEMANDA	830.40	domingo	7.00	1581.80	jueves	18.00	1222.17	-8.89

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

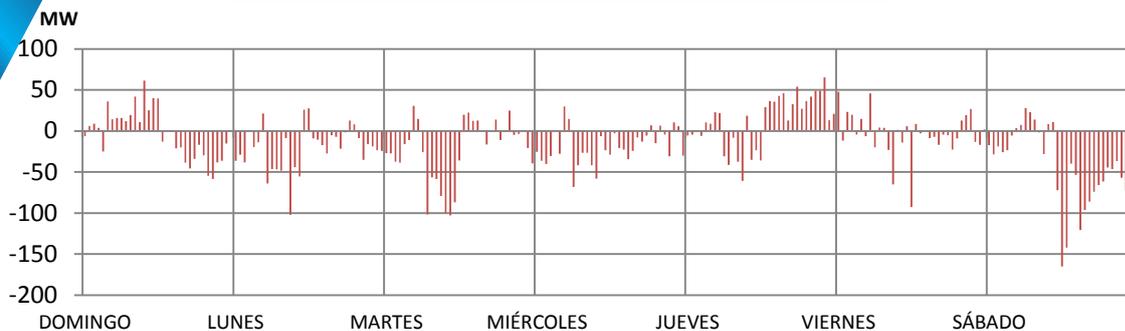




CHIXOY	31.55%	COSTA SUR	2.38%
SAN JOSÉ	24.40%	LA UNIÓN	1.79%
POLIWATT	5.95%	PANTALEON 1	1.79%
SANTA ANA 2	4.76%	CONCEPCIÓN	1.19%
SANTA TERESA	4.76%	CHOLOMA	1.19%
LA LIBERTAD	4.17%	SANTA LUCÍA	0.60%
GENOR 1	4.17%	MAGDALENA 3	0.60%
SANTA ANA	3.57%	INT-MEX	0.60%
J.MARINALA	2.98%	MONTECRISTO	0.60%
EL PORVENIR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

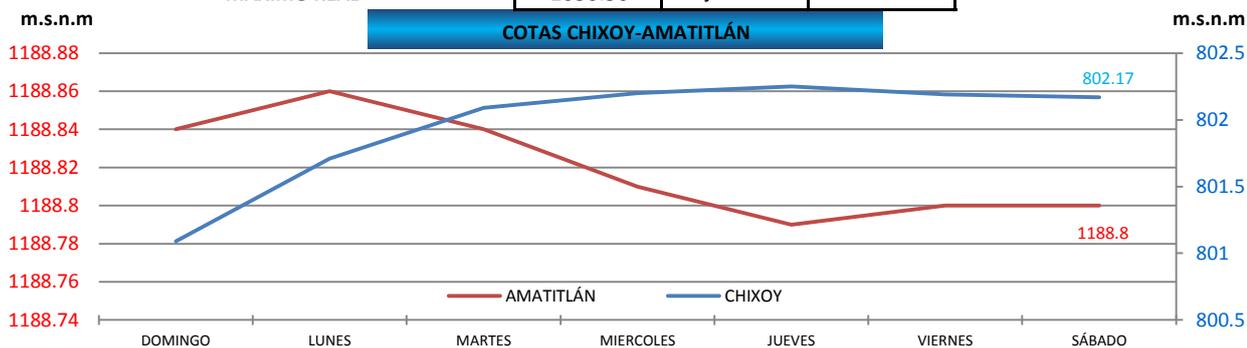


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	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



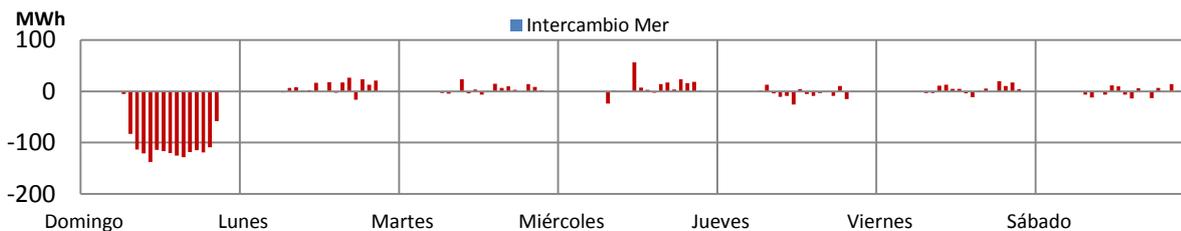
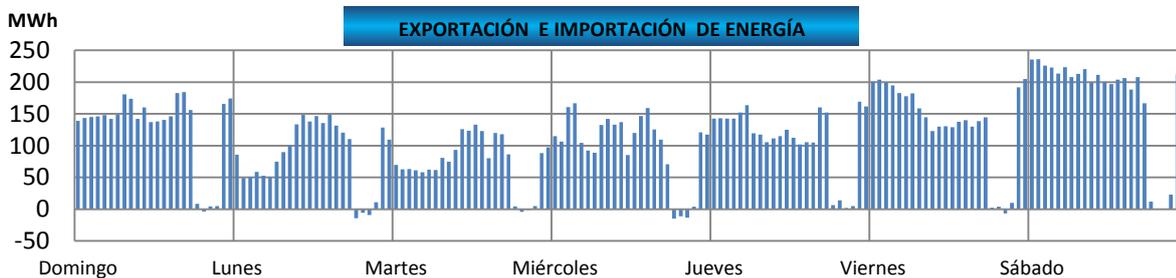
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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



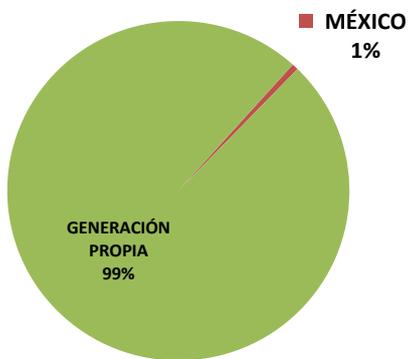
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,522.00	236.24	sábado	2	-14.6	miércoles	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,254.87	-138.01	domingo	11	56.76	miércoles	12

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

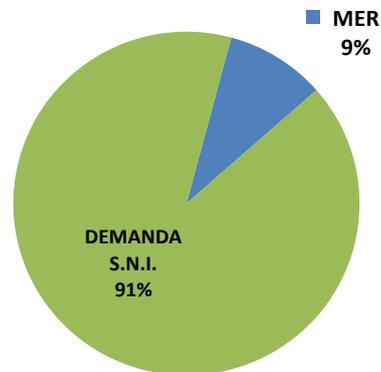


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	46.74	41.59	47.90	34.03	35.75	43.73	32.87
Salvador	53.54	68.38	81.77	77.70	81.79	78.33	74.67
Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
Nicaragua	72.17	68.92	67.50	69.41	67.56	68.45	67.89

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

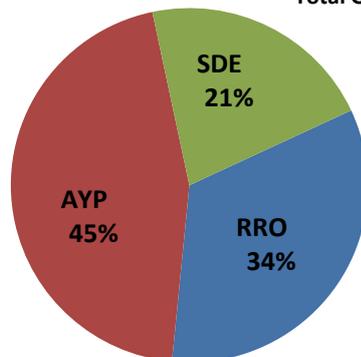


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



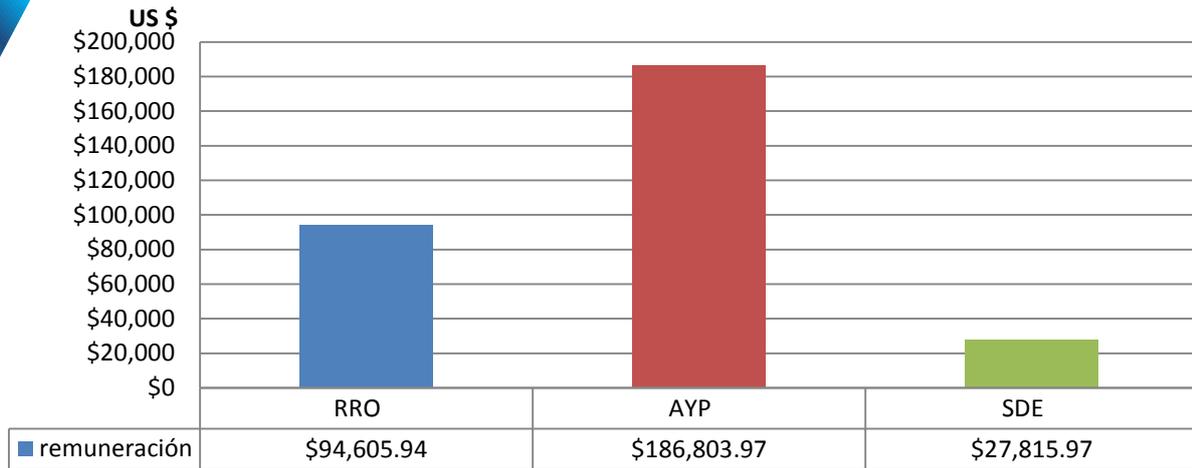
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 22,997.58



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$309,225.88**

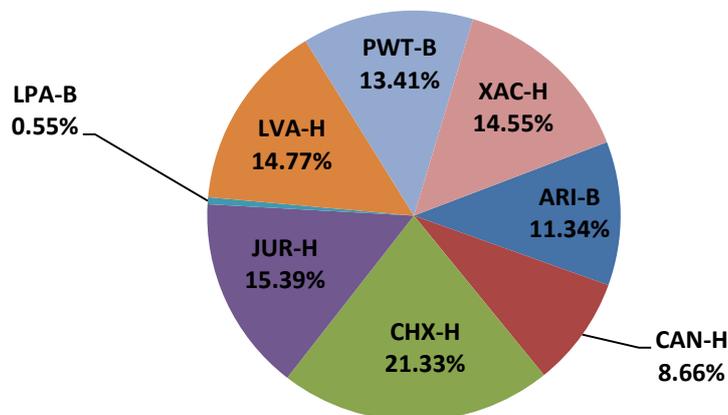


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

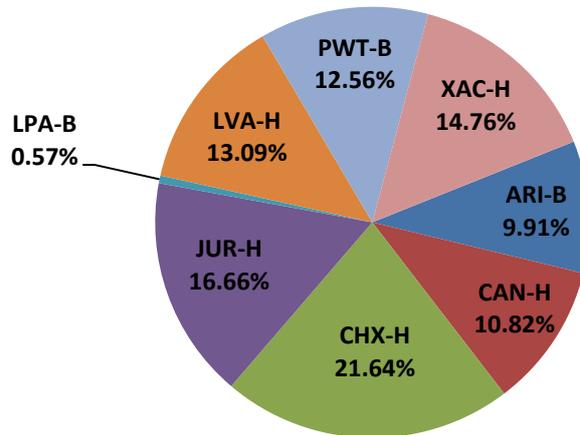
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

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