

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 13 al 19 de marzo 2016

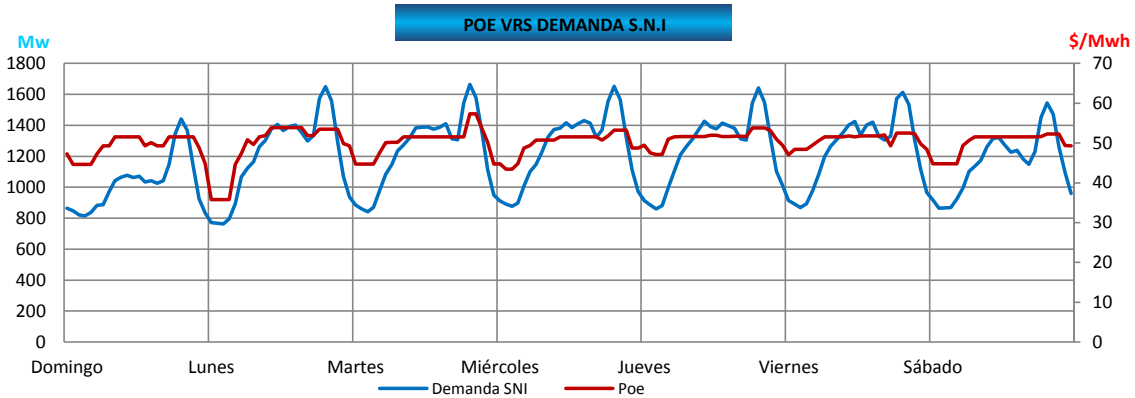
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.78	lunes	1.00	57.34	martes	21.00	50.04	4.06
DEMANDA	762.6	lunes	3.00	1683.90	martes	19.00	1291.63	40.12

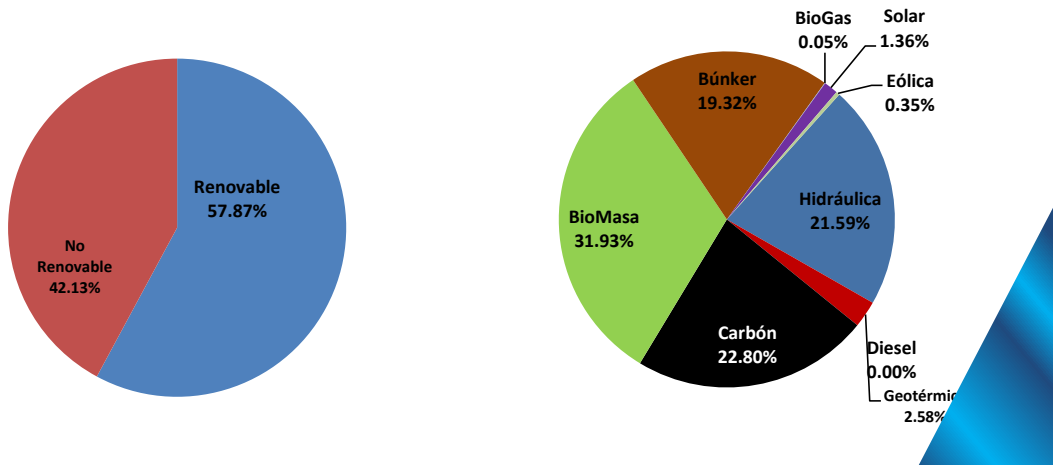
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.78	lunes	1.00	51.50	jueves	6.00	46.44	4.56
DEMANDA	762.6	lunes	3.00	1114.40	viernes	23.00	931.85	32.91

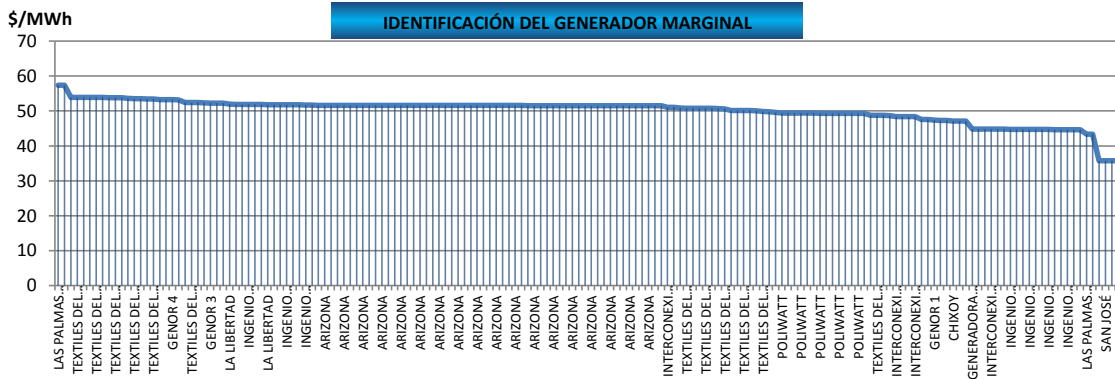
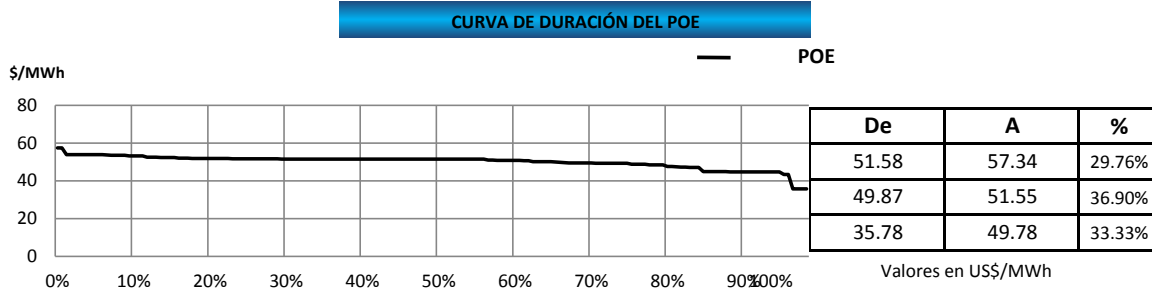
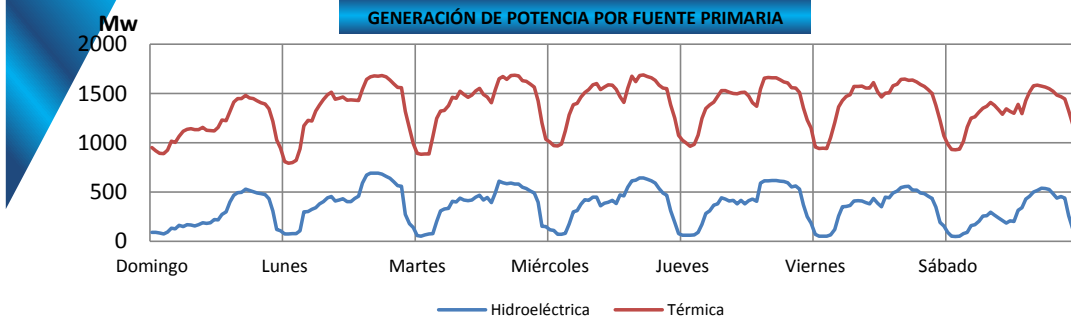
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	49.28	domingo	7.00	53.87	lunes	16.00	51.45	3.58
DEMANDA	886.70	domingo	7.00	1430.70	miércoles	15.00	1281.31	43.65

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.50	domingo	19.00	57.34	martes	21.00	52.99	4.51
DEMANDA	1130.40	domingo	22.00	1683.90	martes	19.00	1523.35	41.01



GENERACIÓN NACIONAL

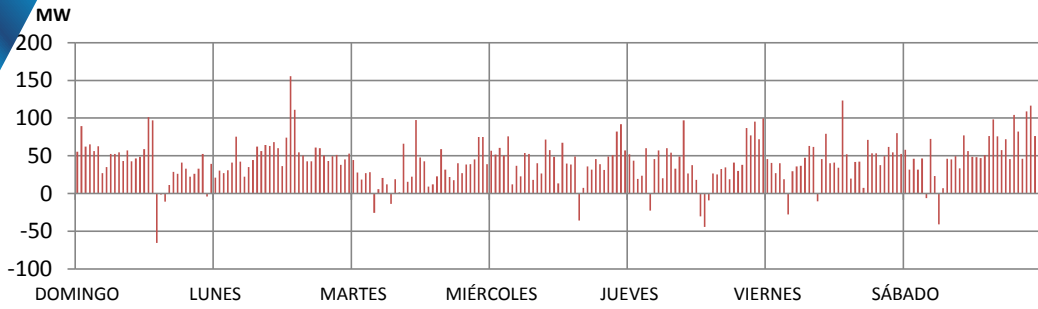




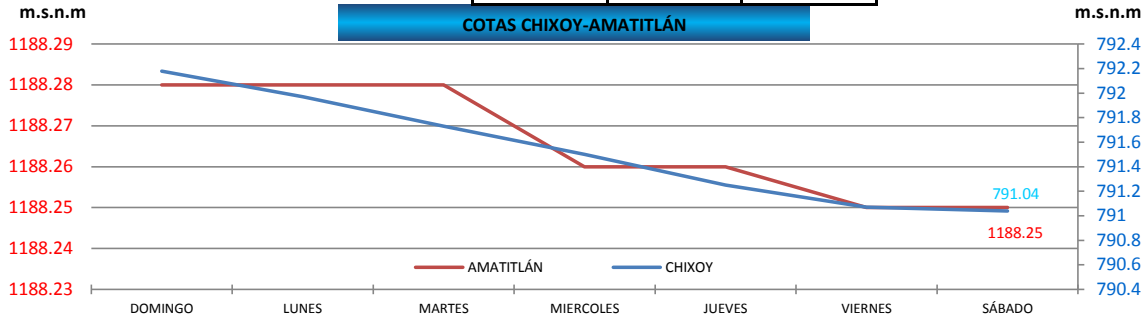
ARIZONA	31.55%	CHIXOY	1.79%
TEXTILES DEL LAGO 2	10.12%	LAS PALMAS BLOQUE 5	1.19%
POLIWATT	9.52%	LAS PALMAS CARBÓN	1.19%
TEXTILES DEL LAGO 3	7.14%	TEXTILES DEL LAGO 1	1.19%
INGENIO SANTA ANA 2	7.14%	GENERADORA COSTA SUR	0.60%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	6.55%		
INGENIO MADRE TIERRA	6.55%		
GENOR 4	3.57%		
LA LIBERTAD	2.98%		
GENOR 1	2.98%		
SAN JOSÉ	2.38%		
GENOR 2	1.79%		
GENOR 3	1.79%		



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	155.47	lunes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-1.45	domingo	18.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1642.88	martes	19.45
MÁXIMO REAL	1683.90	martes	19.00



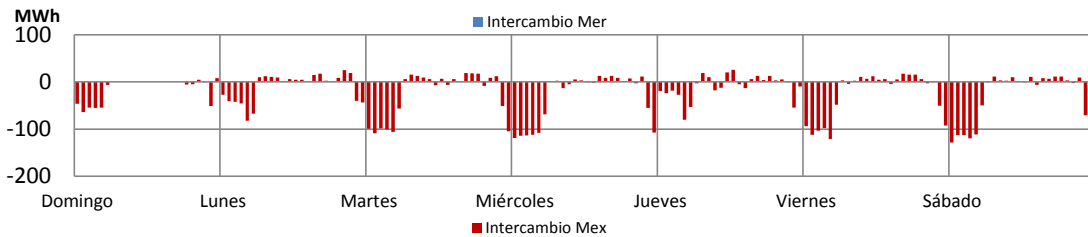
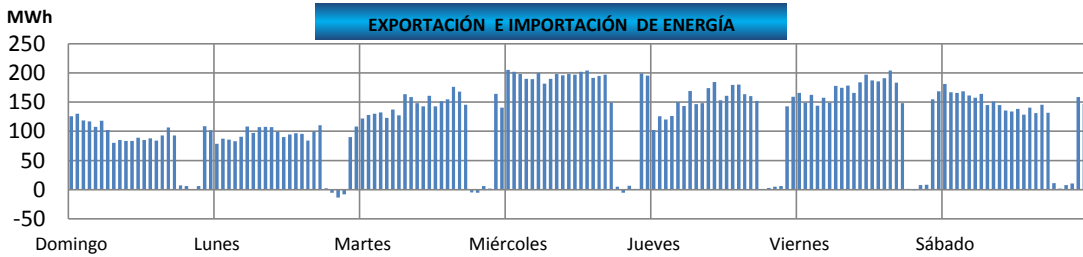
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

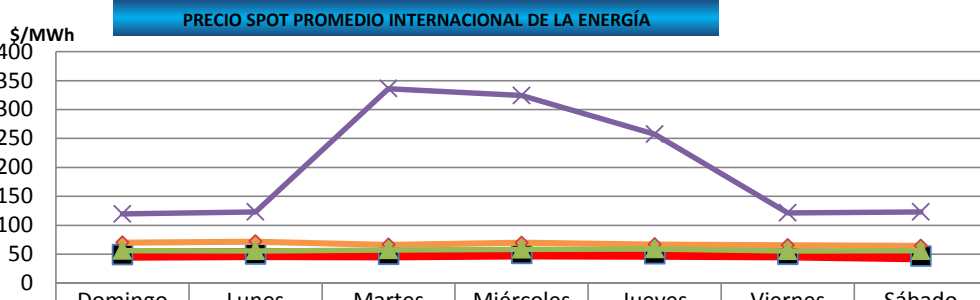
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	791.04	-1.14	m.s.n.m
Amatitlan	1188.25	-0.03	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

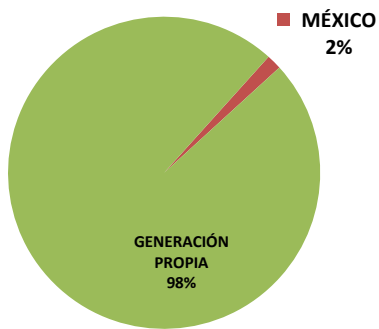


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,245.37	205.35	miércoles	1	-13.4	lunes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,447.03	-128.15	sábado	1	25.59	jueves	13

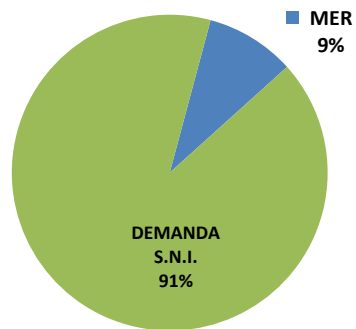


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	49.12	50.29	49.91	51.18	50.75	49.92	46.42
Salvador	70.09	71.84	66.27	69.67	66.89	65.47	64.55
Costa Rica	119.44	122.82	335.92	324.08	257.19	121.49	122.82
Nicaragua	56.39	55.64	57.33	58.53	58.91	55.81	55.94

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

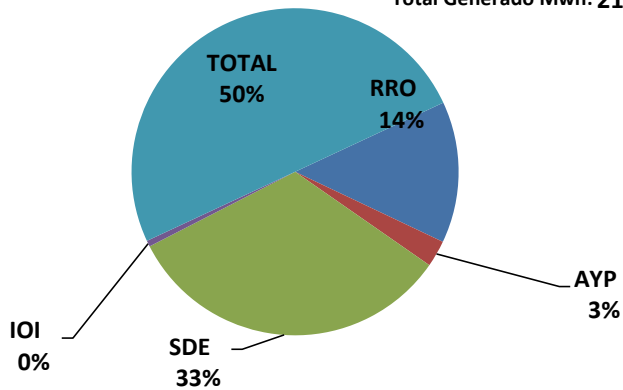


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



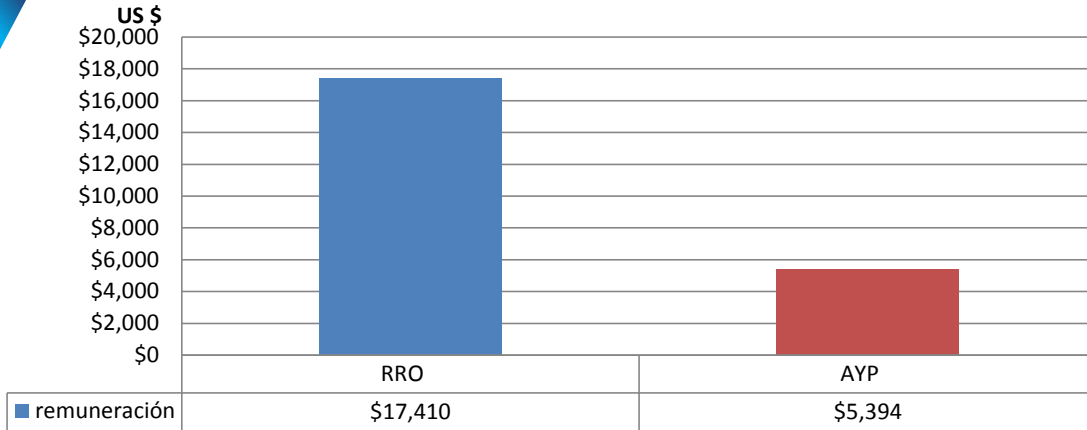
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 21,685.48



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$53,357.70**

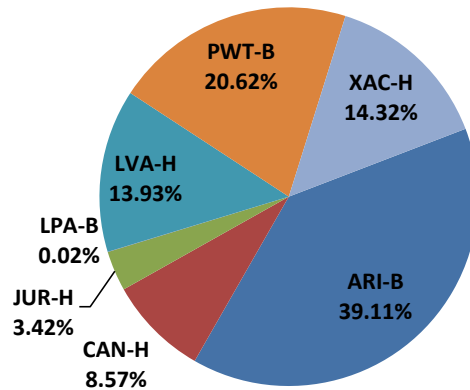


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

- | | |
|--|---|
| 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 |

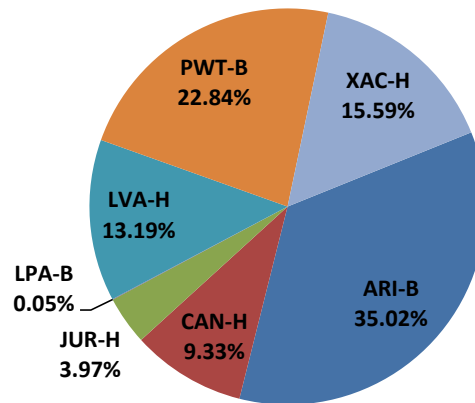
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6381.2



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$175,871.74**



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 28/03/2016 08:45 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM