

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
agosto 2015

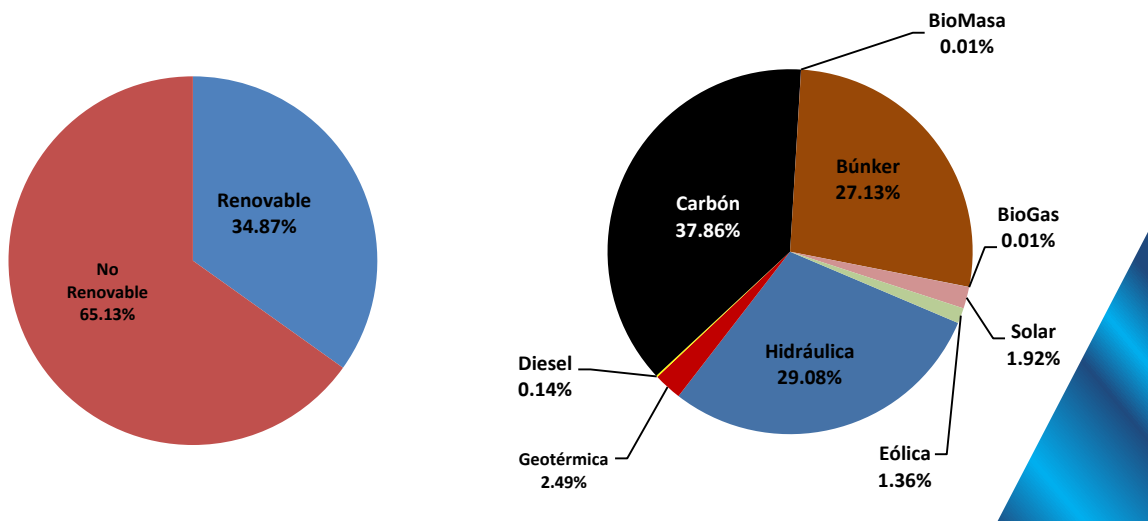
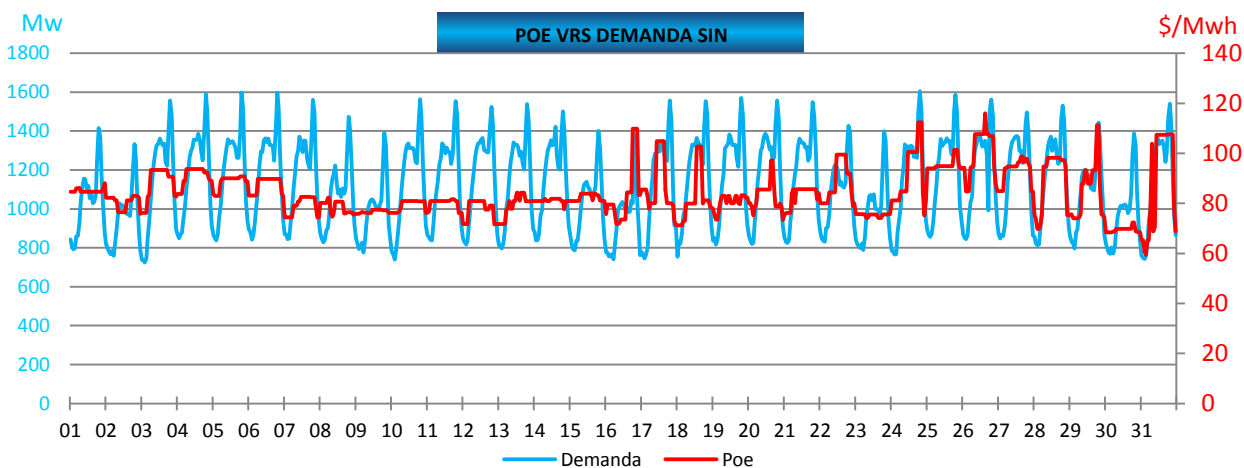
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.40	31/08/2015	4.00	115.94	26/08/2015	16.00	84.16	-2.05
DEMANDA	724.50	03/08/2015	3.00	1618.30	24/08/2015	19.45	1210.08	8.74

Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.40	31/08/2015	4.00	94.18	26/08/2015	6.00	79.17	-2.37
DEMANDA	724.50	03/08/2015	3.00	1080.60	21/08/2015	23.00	875.89	5.60

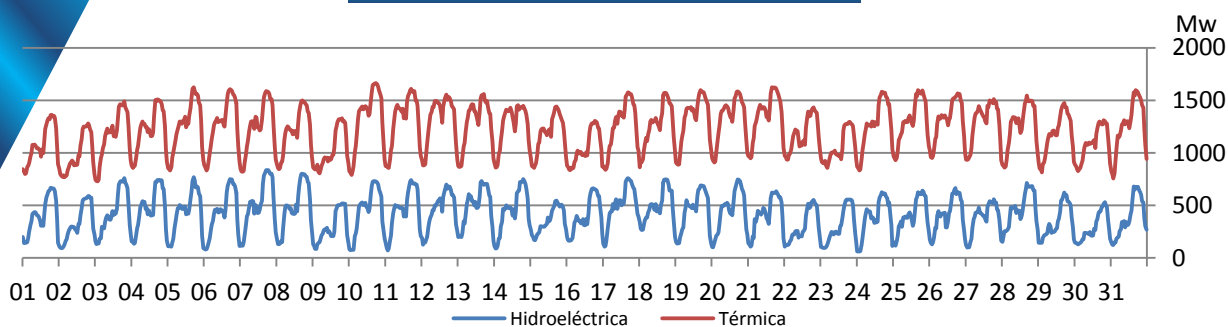
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	68.82	31/08/2015	9.00	115.94	26/08/2015	16.00	86.42	-2.00
DEMANDA	806.70	16/08/2015	7.00	1422.70	14/08/2015	15.00	1207.48	-3.11

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	68.81	30/08/2015	21.00	112.45	24/08/2015	21.00	87.34	-1.54
DEMANDA	797.40	16/08/2015	18.15	1618.30	24/08/2015	19.45	1418.33	22.52

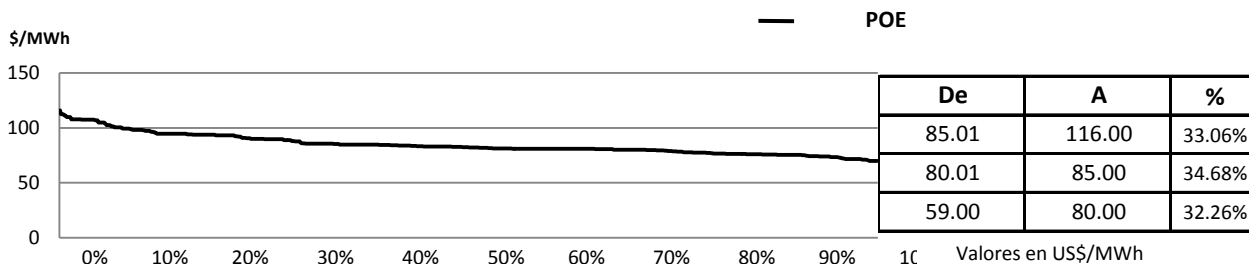




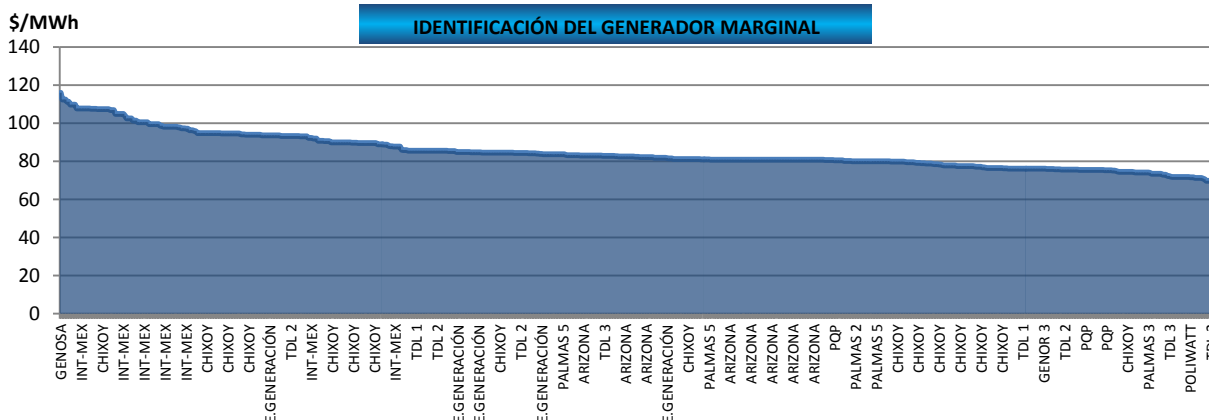
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



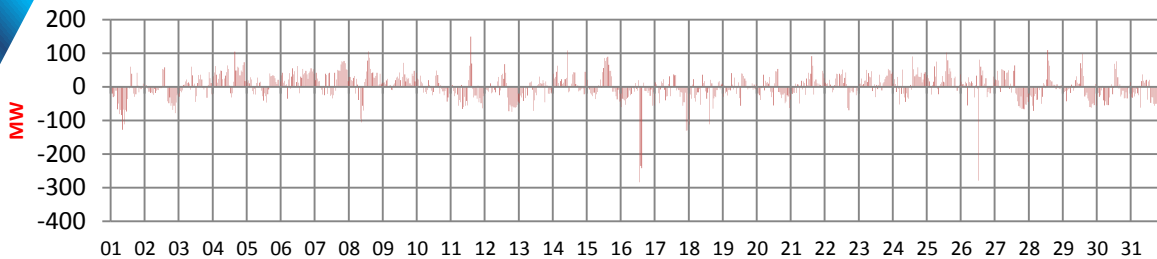
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



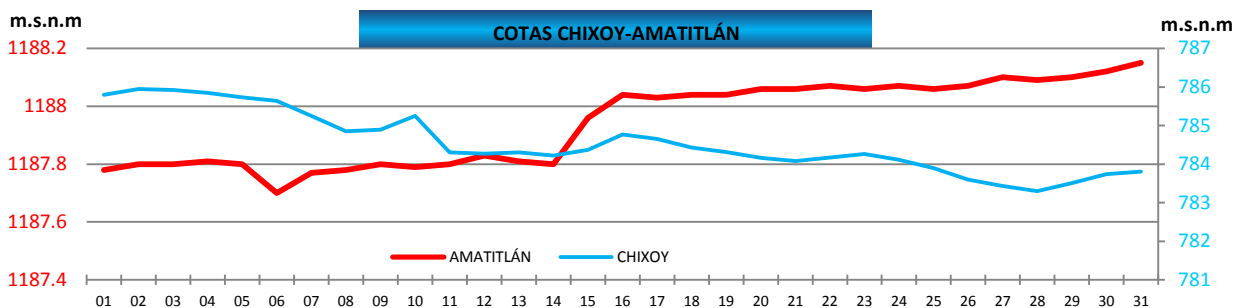
CHIXOY	25.54%	PALMAS 1	1.21%
ARIZONA	17.20%	GENOR 3	1.21%
INT-MEX	9.41%	TRINIDAD 4	0.94%
TDL 2	7.93%	GENOSA	0.94%
TDL 3	6.85%	J.MARINALA	0.94%
PQP	6.85%	PALMAS CARBÓN	0.81%
E.GENERACIÓN	5.51%	GENOR 4	0.81%
POLIWATT	4.97%	MADRE TIERRA	0.67%
PALMAS 5	3.36%	SANTA LUCÍA	0.13%
PALMAS 2	2.42%	GENOR 2	0.13%
TDL 1	2.02%	PALMAS 3	0.13%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-283.93	domingo	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	domingo	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1601.90	lunes	19.15
MÁXIMO REAL	1618.30	lunes	19.45



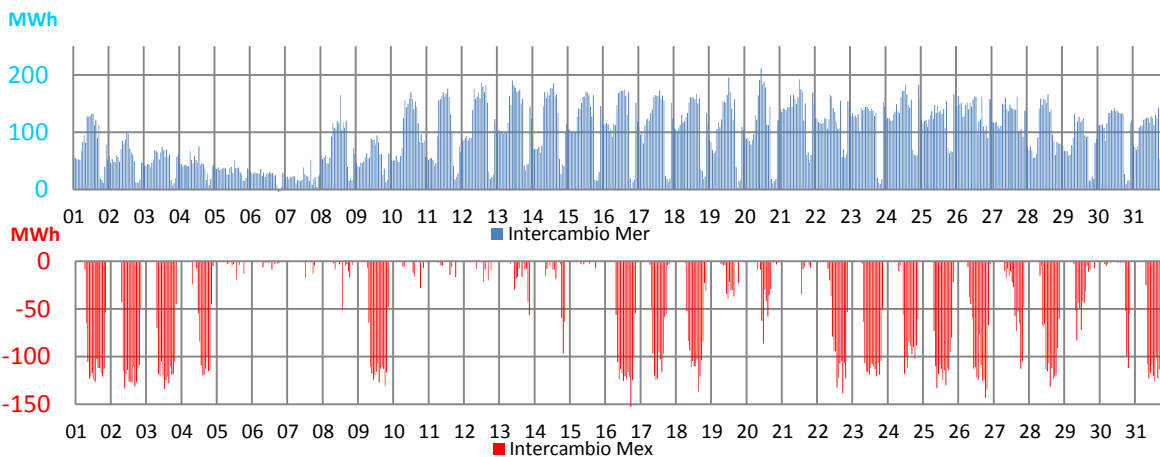
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	783.81	-1.99	m.s.n.m
Amatitlan	1188.15	0.37	m.s.n.m

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

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

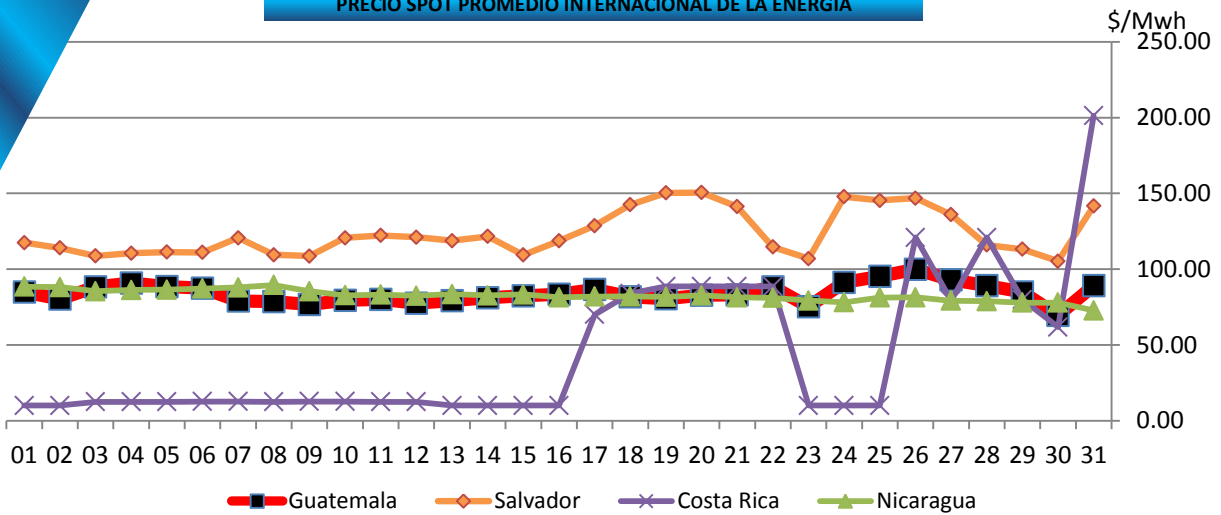
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

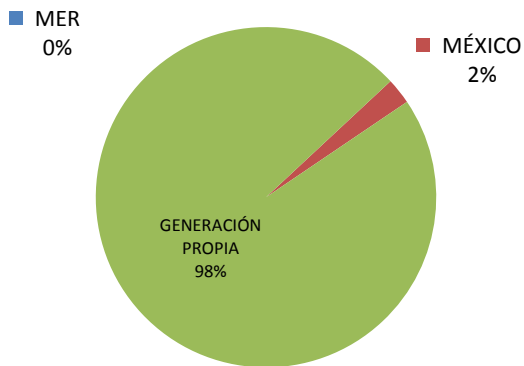


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	70,728.49	211.91	20/08/2015	12	-6.04	06/08/2015	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-22,397.13	-156.48	16/08/2015	18	19.02	10/08/2015	11

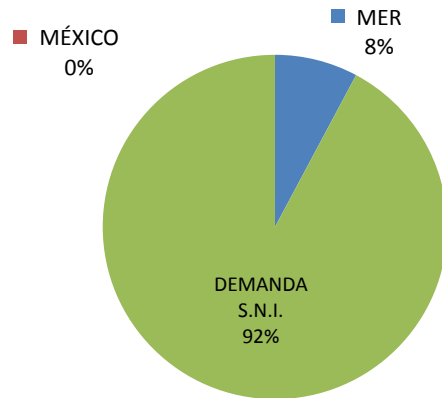
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



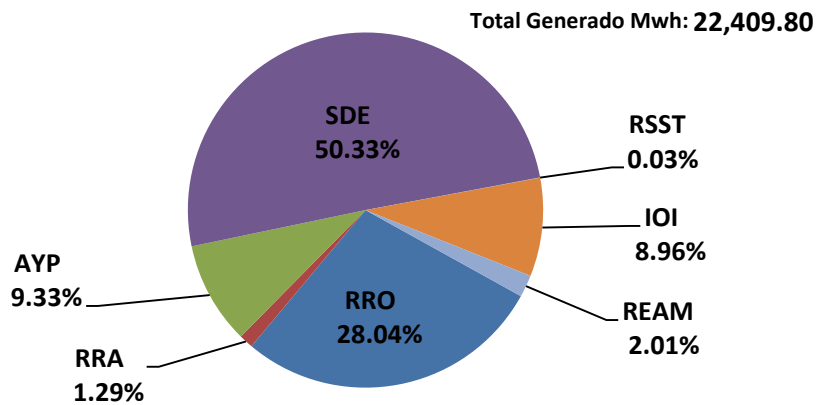
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

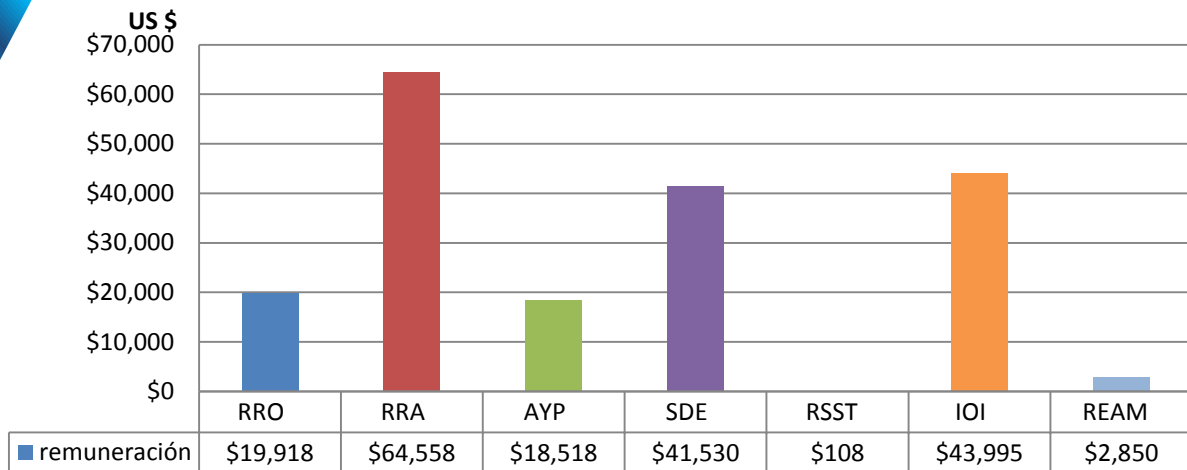


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$191,477.35**

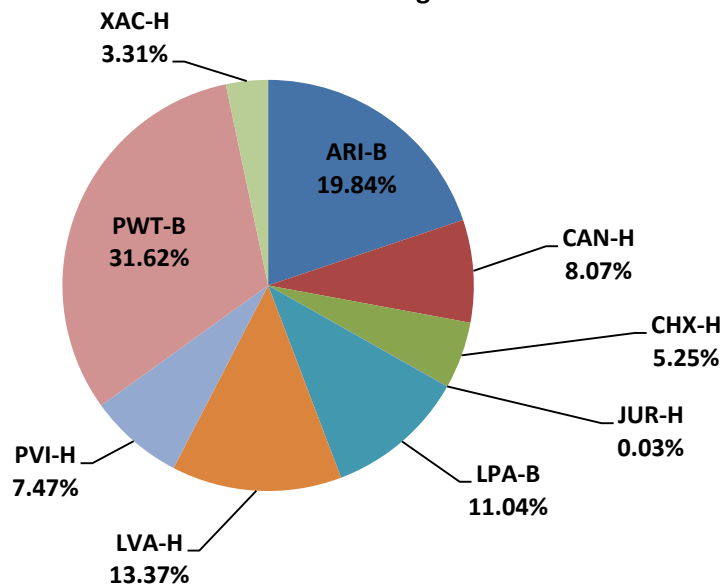


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

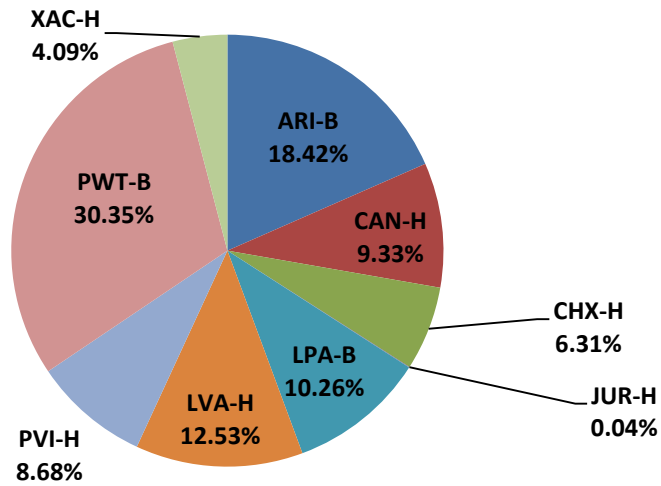
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 27248.99



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$2,052,422.92



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 03/09/2015 08:58 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM