

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
abril 2015

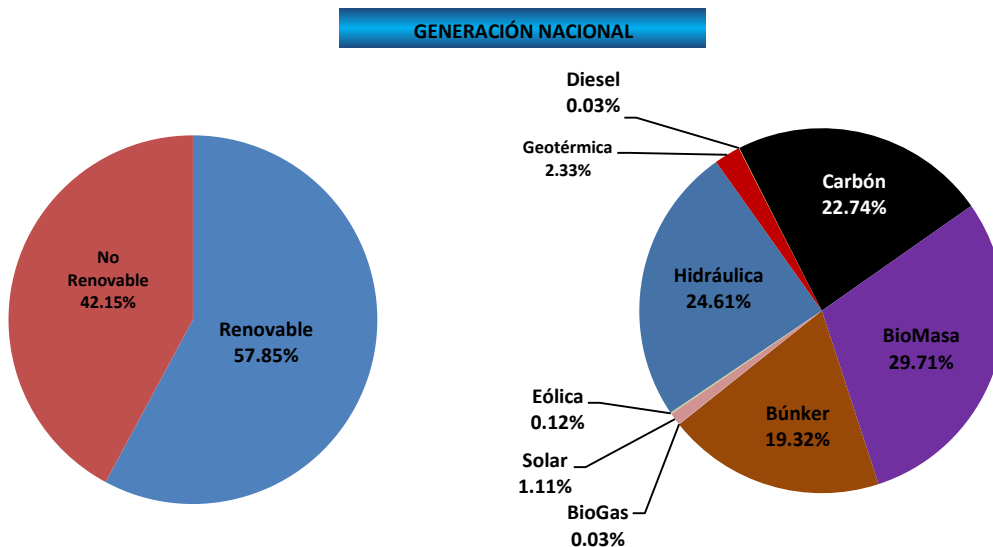
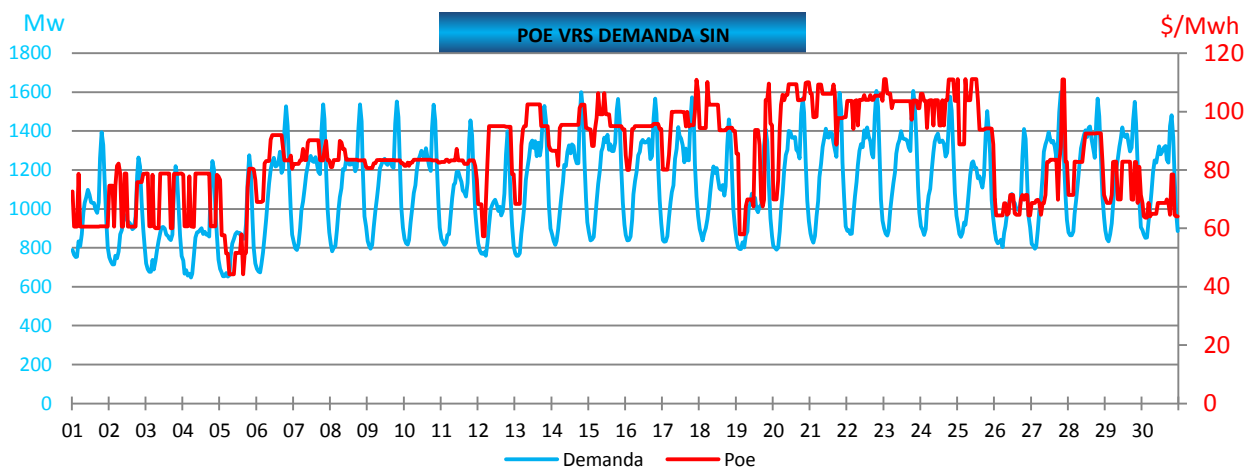
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.24	05/04/2015	7.00	111.18	25/04/2015	6.00	85.30	9.65
DEMANDA	648.10	04/04/2015	6.00	1626.60	14/04/2015	19.15	1191.23	-5.83

Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.37	05/04/2015	5.00	111.18	25/04/2015	6.00	81.77	10.84
DEMANDA	648.10	04/04/2015	6.00	1112.90	23/04/2015	23.00	867.58	-0.26

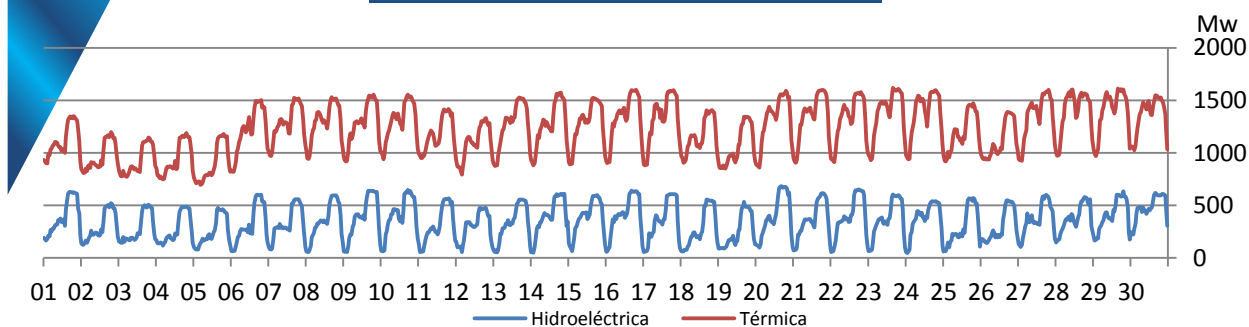
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.24	05/04/2015	7.00	111.10	25/04/2015	13.00	86.60	9.23
DEMANDA	659.30	05/04/2015	7.00	1432.10	29/04/2015	12.00	1172.69	4.11

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.65	01/04/2015	19.00	111.04	24/04/2015	22.00	88.43	8.53
DEMANDA	932.60	03/04/2015	18.15	1626.60	14/04/2015	19.15	1408.94	-19.20

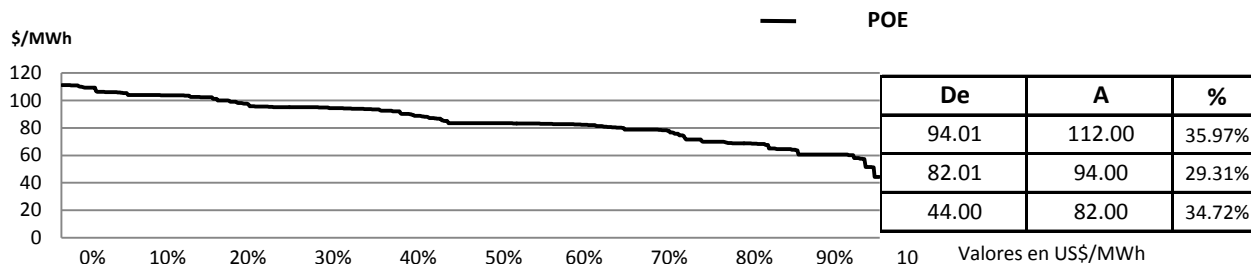




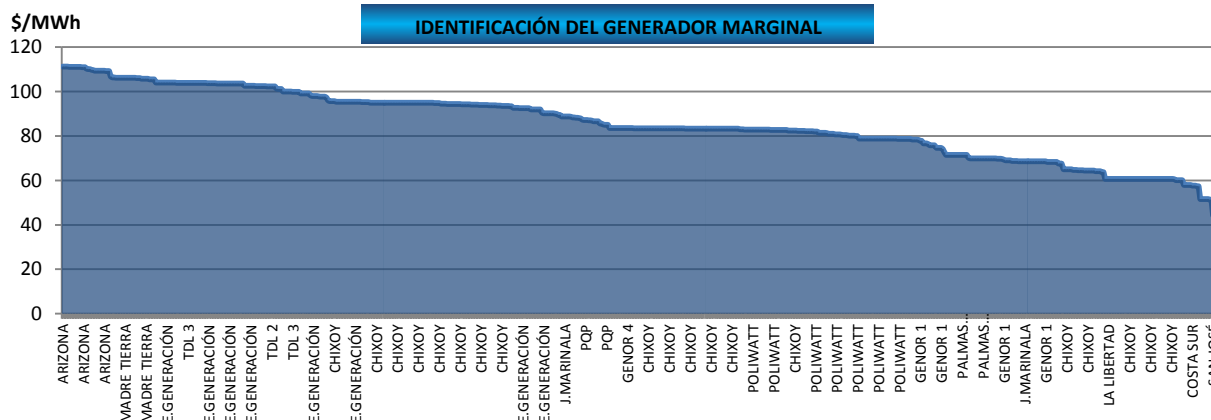
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



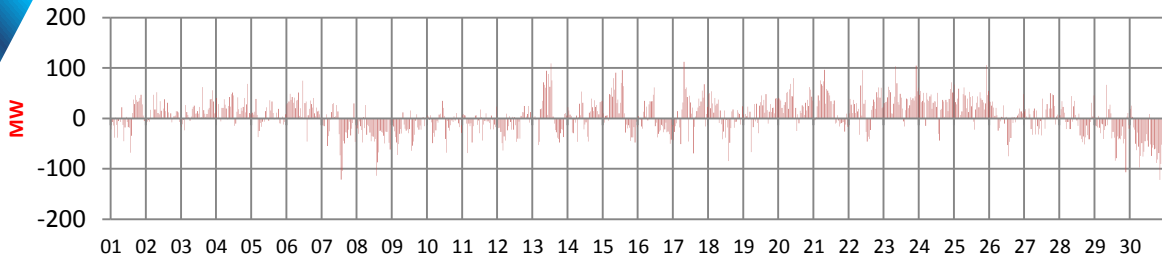
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



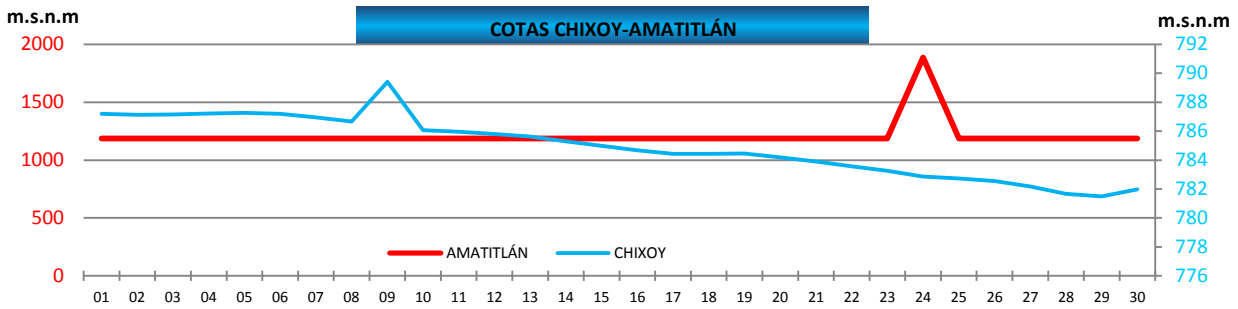
CHIXOY	36.53%	TDL 2	1.94%
E.GENERACIÓN	12.22%	LA LIBERTAD	1.67%
POLIWATT	12.22%	SANTA LUCÍA	1.53%
J.MARINALA	4.86%	COSTA SUR	1.39%
PALMAS CARBÓN	4.72%	GENOR 2	1.39%
TDL 3	4.31%	GENOR 4	1.39%
ARIZONA	4.17%	SANTA ANA 2	1.11%
MADRE TIERRA	3.89%	GENOR 3	0.69%
PQP	2.50%	SAN JOSÉ	0.69%
GENOR 1	2.36%	TDL 1	0.42%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-122.20	jueves	20.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04	domingo	20.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1617.10	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1626.60	martes	19.15



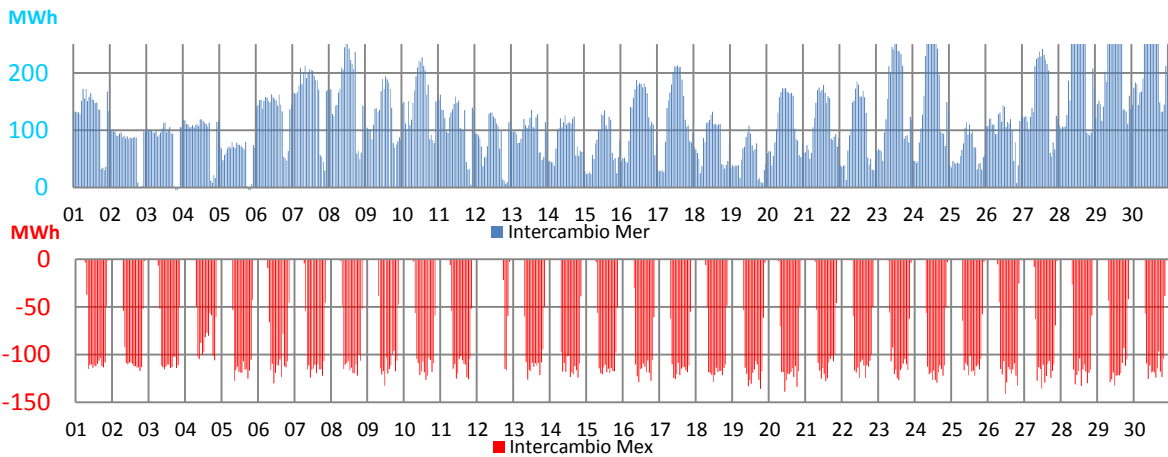
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	0	-787.21	m.s.n.m
Amatitlan	0	-1188.02	m.s.n.m

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

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

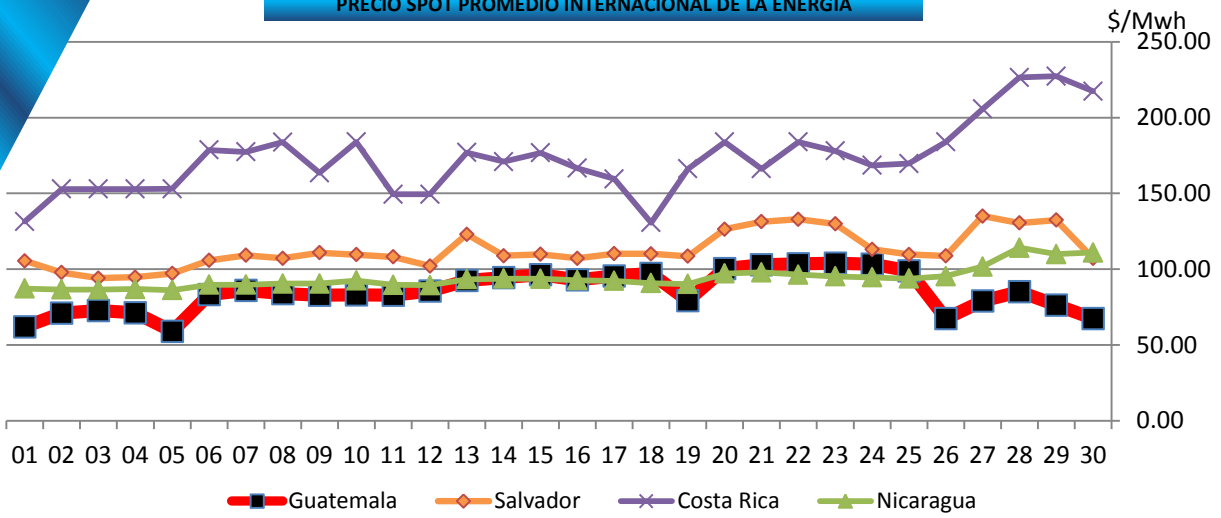
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

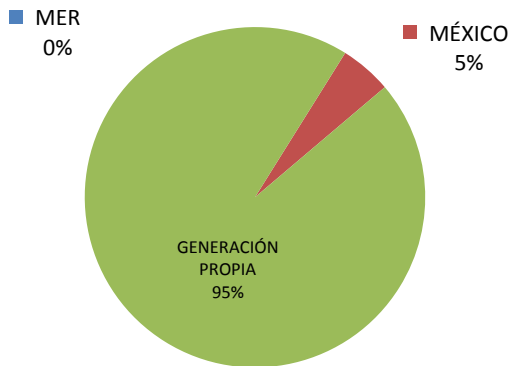


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	86,225.95	309.87	28/04/2015	14	-7.62	03/04/2015	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-43,135.56	-141.25	26/04/2015	12	4.26	24/04/2015	7

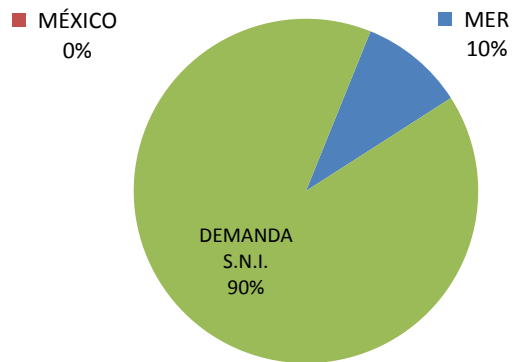
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



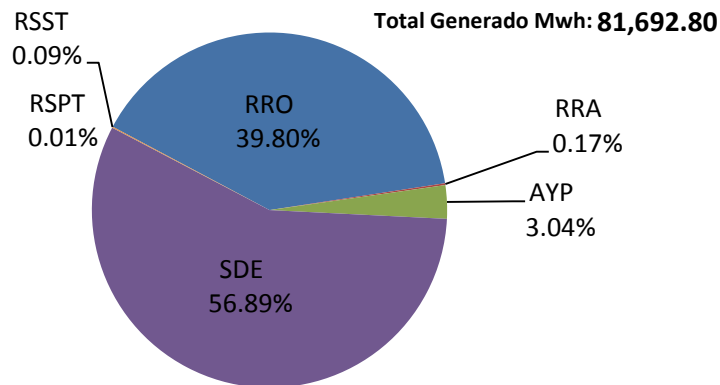
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

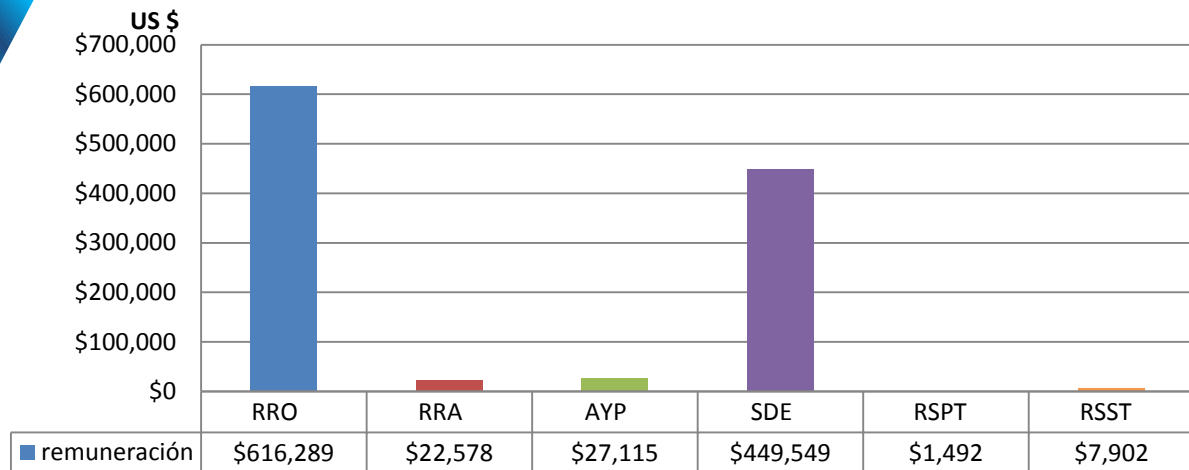


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$1,124,924.54**

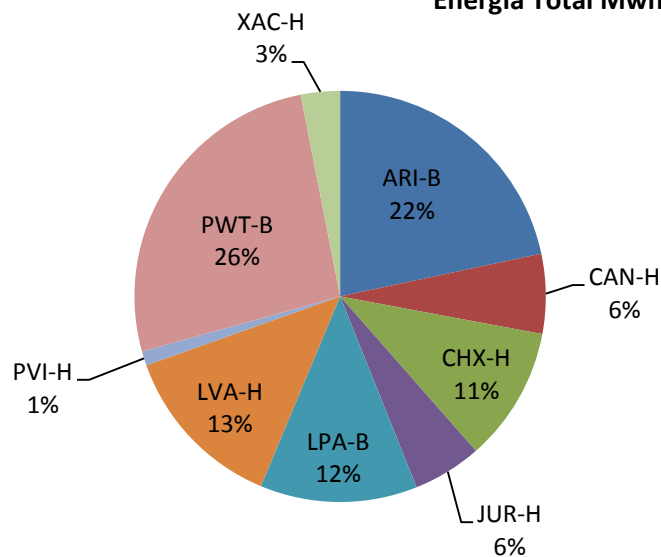


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

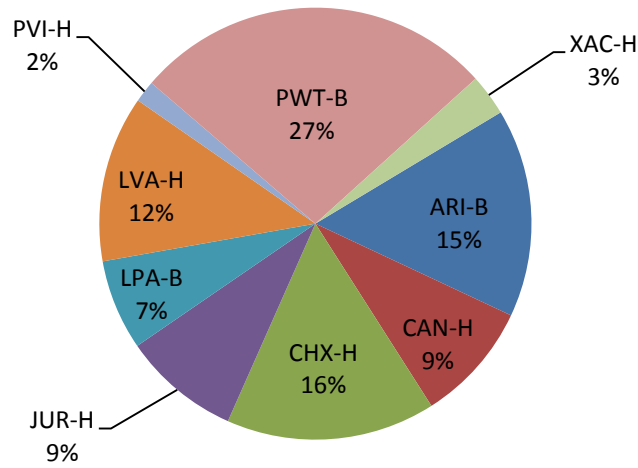
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **25519.68**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,640,378.68



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 05/05/2015 10:41 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM