

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 03 al 09 de julio 2016

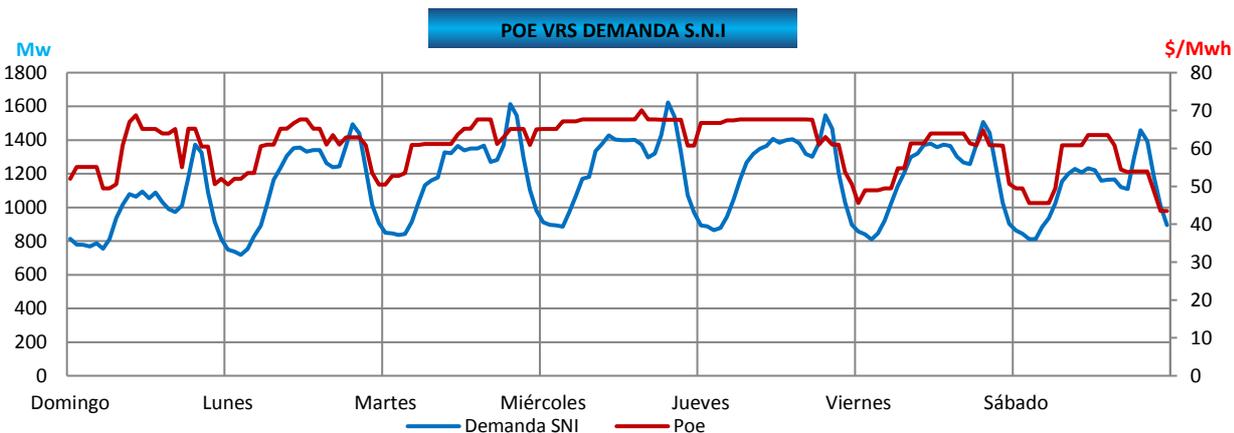
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

|                | MIN   | DÍA    | HORA  | MAX     | DÍA       | HORA  | PROM    | dif   |
|----------------|-------|--------|-------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| <b>SPOT</b>    | 43.5  | sábado | 23.00 | 70.07   | miércoles | 16.00 | 60.67   | 5.29  |
| <b>DEMANDA</b> | 718.3 | lunes  | 3.00  | 1635.80 | miércoles | 19.15 | 1230.19 | 23.13 |

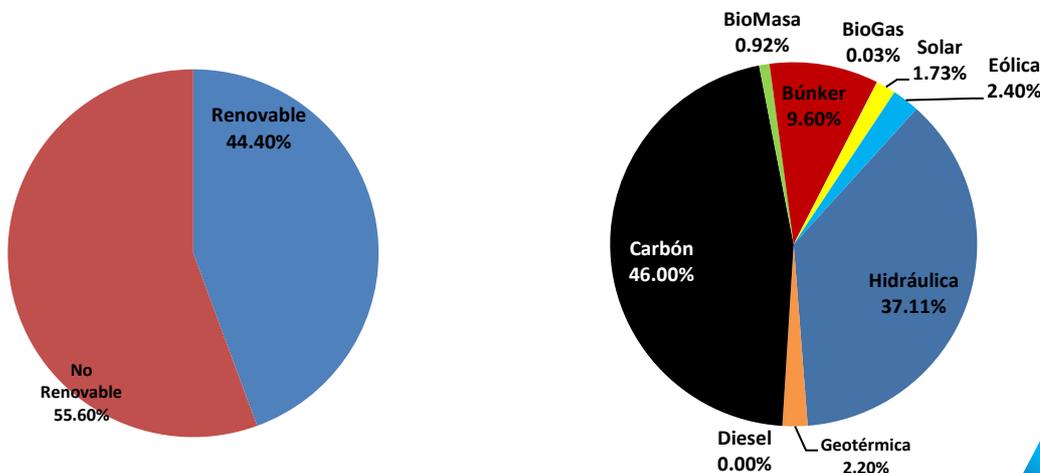
| Banda Mínima   | MIN   | DÍA    | HORA  | MAX     | DÍA    | HORA  | PROM   | dif   |
|----------------|-------|--------|-------|---------|--------|-------|--------|-------|
| <b>SPOT</b>    | 43.5  | sábado | 23.00 | 67.43   | jueves | 6.00  | 55.42  | 5.22  |
| <b>DEMANDA</b> | 718.3 | lunes  | 3.00  | 1103.70 | martes | 23.00 | 889.16 | 13.20 |

| Banda Media    | MIN    | DÍA     | HORA | MAX     | DÍA       | HORA  | PROM    | dif   |
|----------------|--------|---------|------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| <b>SPOT</b>    | 49.47  | domingo | 7.00 | 70.07   | miércoles | 16.00 | 63.76   | 6.10  |
| <b>DEMANDA</b> | 811.90 | domingo | 7.00 | 1428.30 | miércoles | 11.00 | 1250.11 | 34.46 |

| Banda Máxima   | MIN     | DÍA     | HORA  | MAX     | DÍA       | HORA  | PROM    | dif   |
|----------------|---------|---------|-------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| <b>SPOT</b>    | 48.88   | sábado  | 22.00 | 67.60   | miércoles | 22.00 | 61.92   | 3.00  |
| <b>DEMANDA</b> | 1050.90 | domingo | 18.15 | 1635.80 | miércoles | 19.15 | 1420.14 | 17.90 |



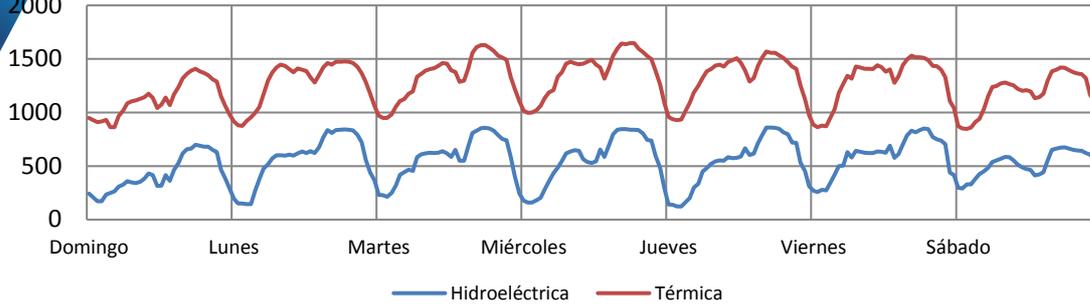
**GENERACIÓN NACIONAL**





Mw  
2000

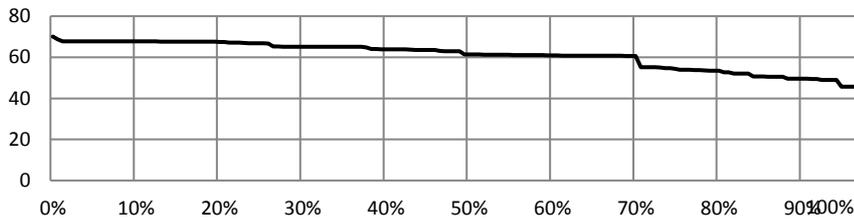
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

POE

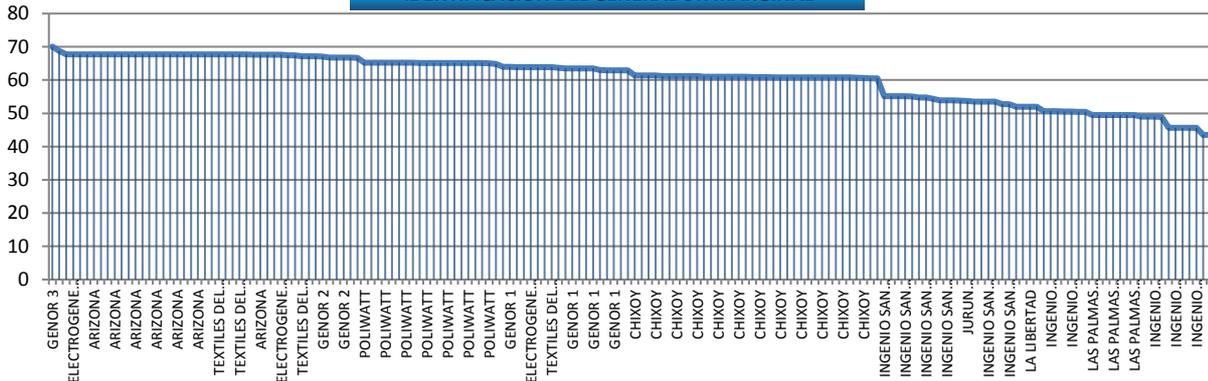


| De    | A     | %      |
|-------|-------|--------|
| 65.14 | 70.07 | 32.14% |
| 60.80 | 65.13 | 32.14% |
| 43.50 | 60.76 | 35.71% |

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

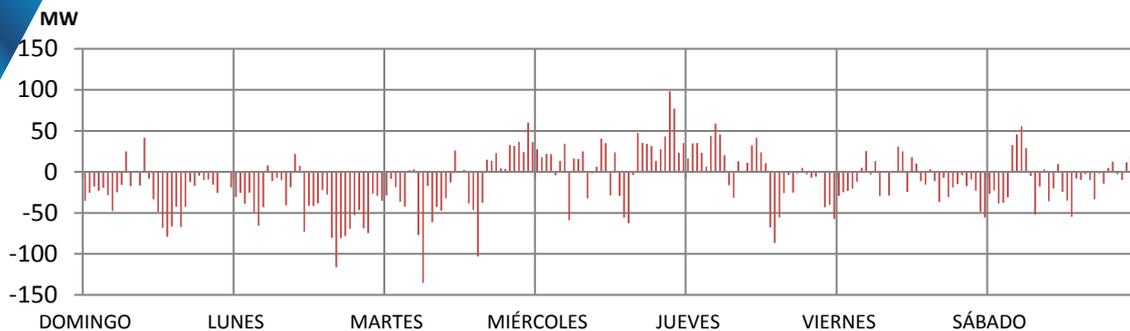
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



|                            |        |              |       |
|----------------------------|--------|--------------|-------|
| CHIXOY                     | 21.43% | PALO GORDO 2 | 1.19% |
| ARIZONA                    | 12.50% | GENOR 3      | 0.60% |
| POLIWATT                   | 11.31% |              |       |
| INGENIO SAN ISIDRO         | 9.52%  |              |       |
| GENOR 1                    | 7.74%  |              |       |
| TEXTILES DEL LAGO 3        | 6.55%  |              |       |
| LAS PALMAS CARBÓN          | 4.17%  |              |       |
| INGENIO MAGDALENA BLOQUE 6 | 4.17%  |              |       |
| GENOR 2                    | 3.57%  |              |       |
| ELECTROGENERACIÓN          | 3.57%  |              |       |
| INGENIO TRINIDAD BLOQUE 4  | 2.98%  |              |       |
| LA LIBERTAD                | 2.38%  |              |       |
| TEXTILES DEL LAGO 1        | 2.38%  |              |       |
| INGENIO SANTA ANA 2        | 2.38%  |              |       |
| TEXTILES DEL LAGO 2        | 1.79%  |              |       |
| JURUN MARINALA             | 1.79%  |              |       |

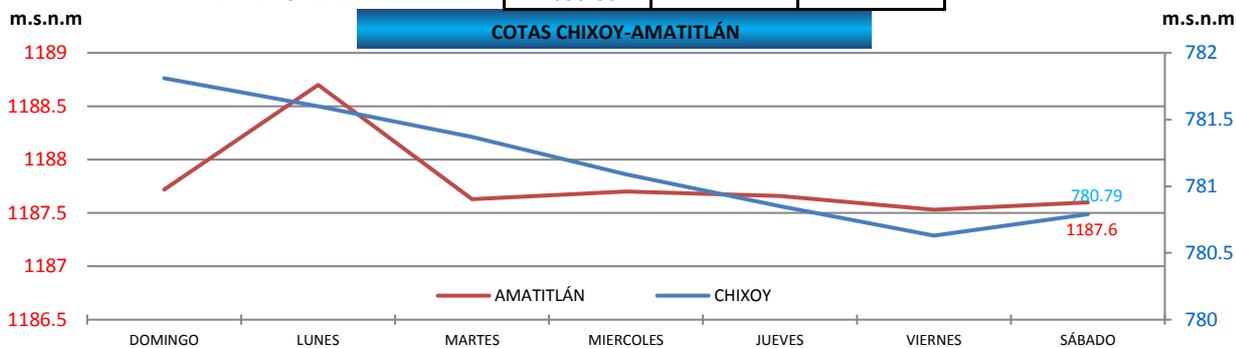


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



|                   | Potencia (MW) | Día       | Hora  |
|-------------------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -135.32       | martes    | 9.00  |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.06          | domingo   | 23.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1604.66       | martes    | 19.45 |
| MÁXIMO REAL       | 1635.80       | miércoles | 19.15 |

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



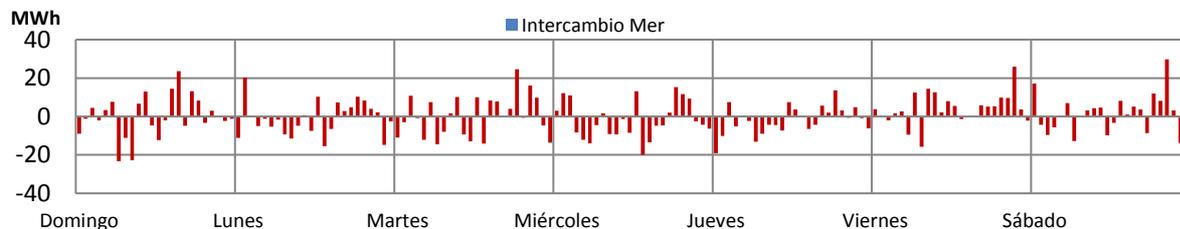
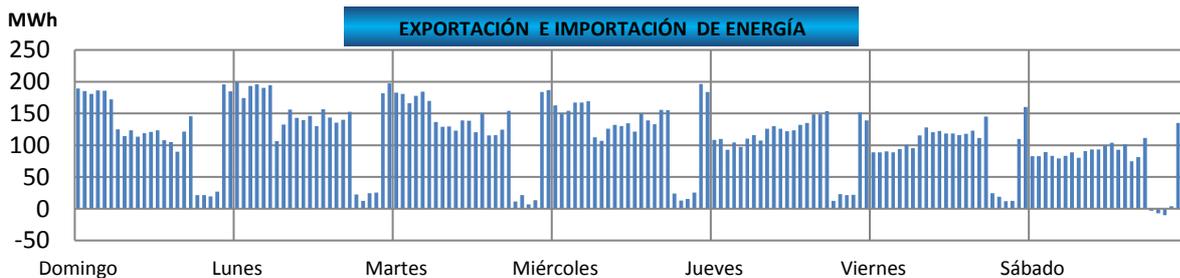
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

|           | Cota Actual | dif.  |         |
|-----------|-------------|-------|---------|
| Chixoy    | 780.79      | -1.02 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1187.6      | -0.12 | m.s.n.m |

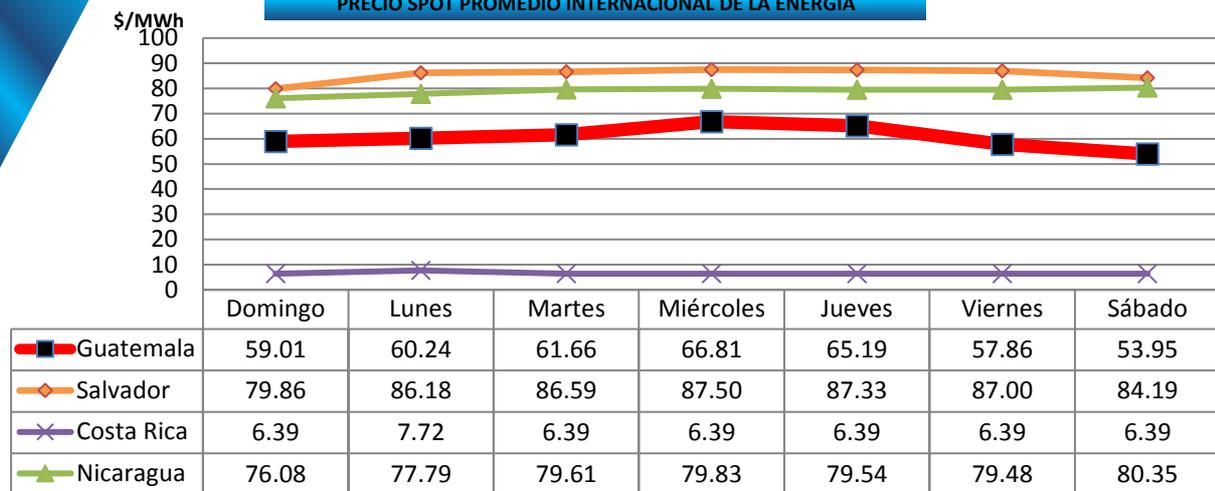
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



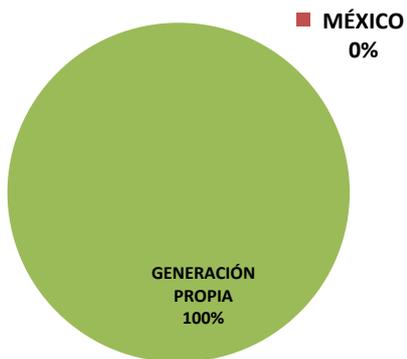
|                          | Neto      | Máximo | Día     | Hora | Mínimo | Día    | Hora |
|--------------------------|-----------|--------|---------|------|--------|--------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh)    | 19,102.18 | 199.19 | lunes   | 1    | -10.39 | sábado | 21   |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | 18.68     | -23.19 | domingo | 7    | 29.69  | sábado | 21   |



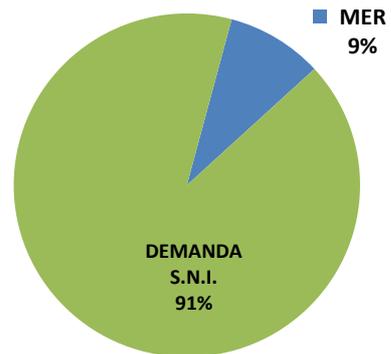
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

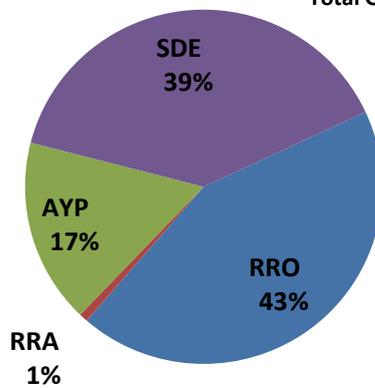


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



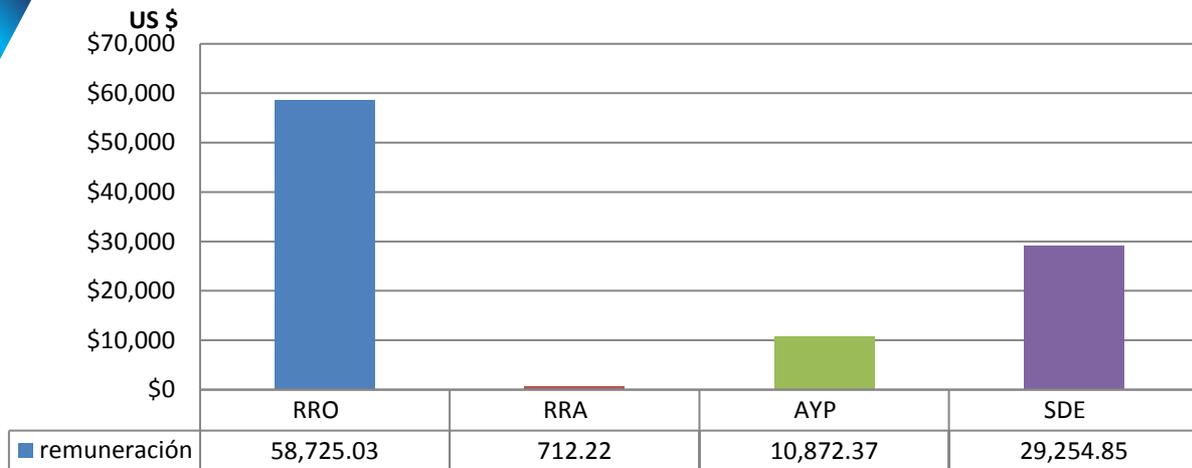
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 19,215.00



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$99,564.47**

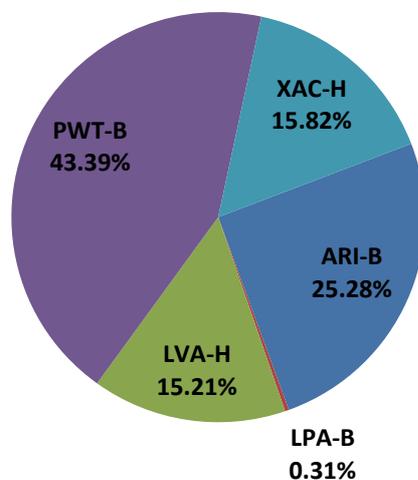


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

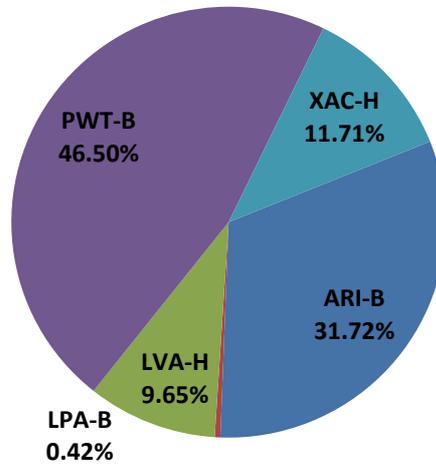
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6610.51**



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**

**Remuneración Total: \$263,493.70**



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](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 12/07/2016 15:19 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM