

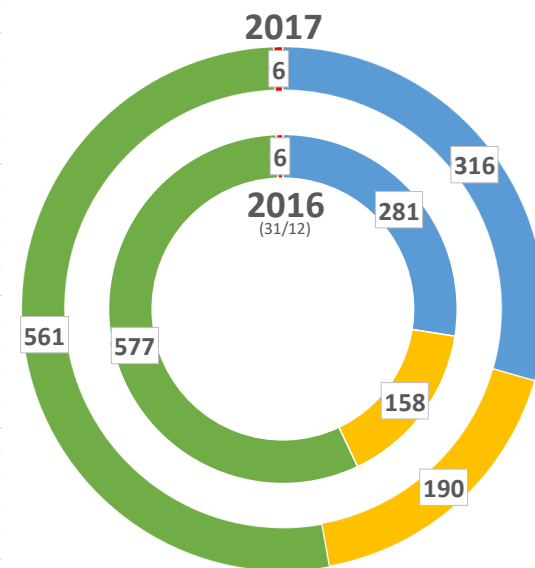
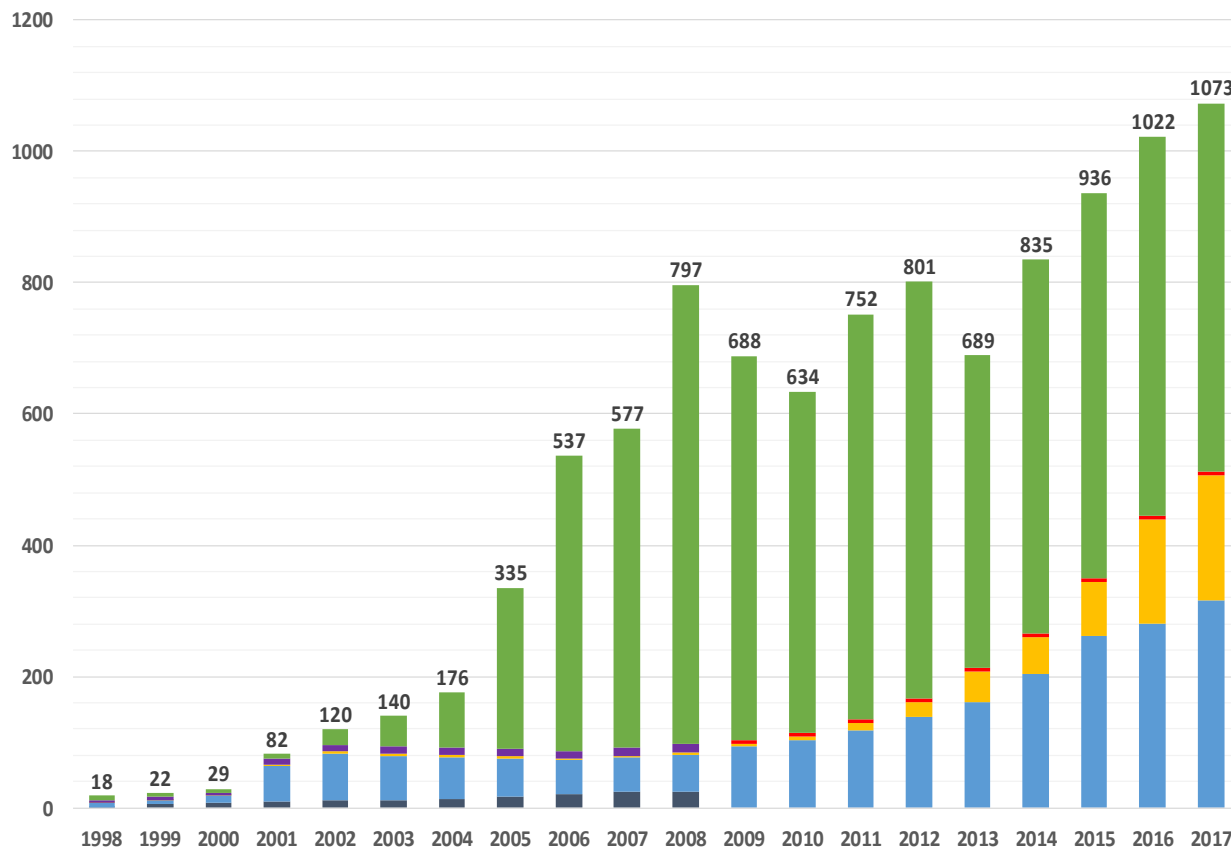
SITUACIÓN DEL MERCADO DE ELECTRICIDAD

21-11-2017



NÚMERO DE AGENTES EN EL MERCADO IBÉRICO

AGENTES POR TIPO EN EL MERCADO IBÉRICO (12/11/2017)



■ PRODUCTORES

■ DISTRIBUIDORES *

■ COMERCIALIZADORES

■ COMERCIALIZADOR DE REFERENCIA / ULTIMO RECURSO

■ CONSUMIDORES DIRECTOS

■ AGENTES EXTERNOS **

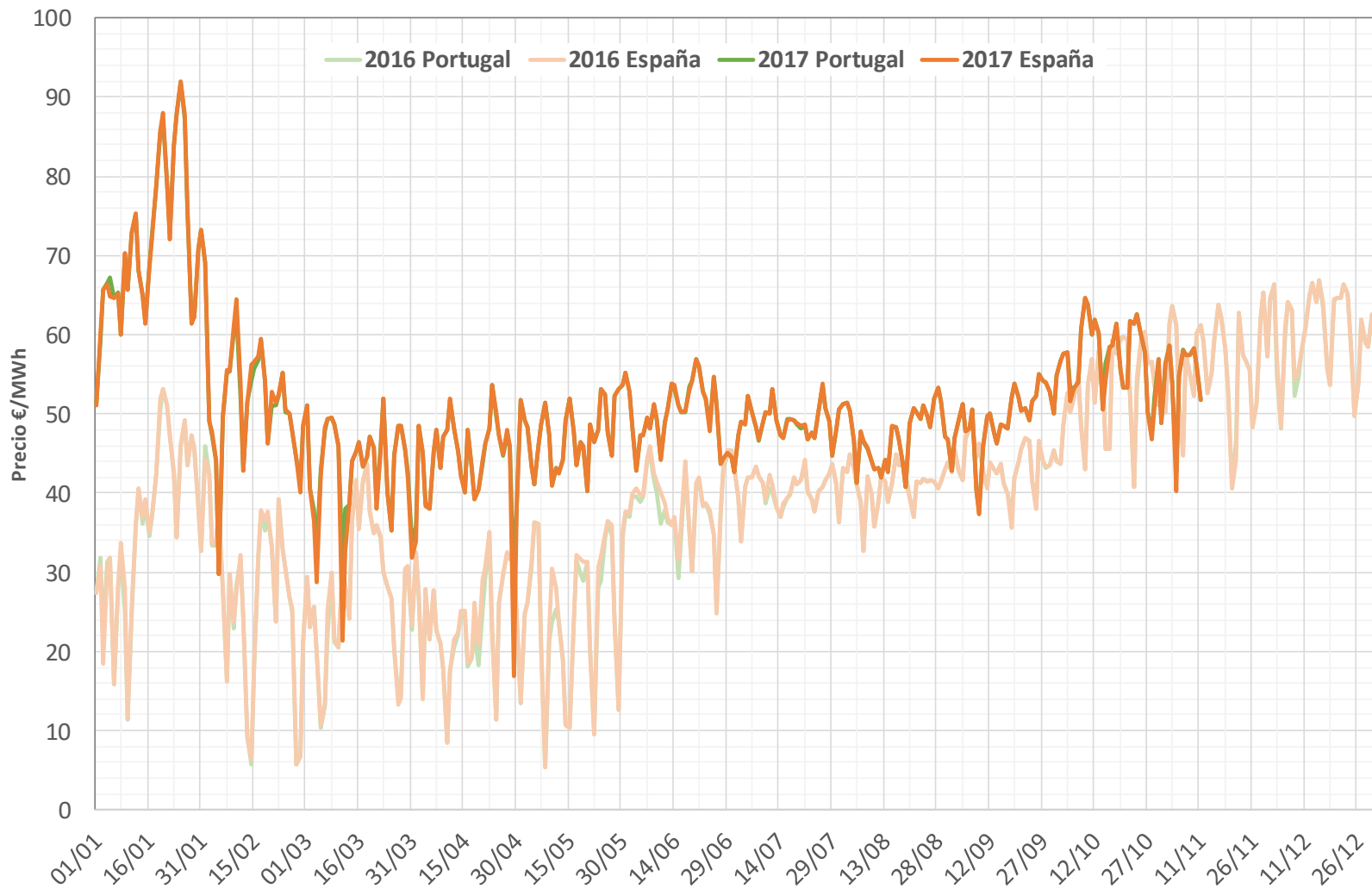
* Los distribuidores desde el 01/01/2009 pasaron a Comercializadores de referencia

** Los agentes externos desde el 01/01/2009 se incluyen en los comercializadores

MERCADO DIARIO

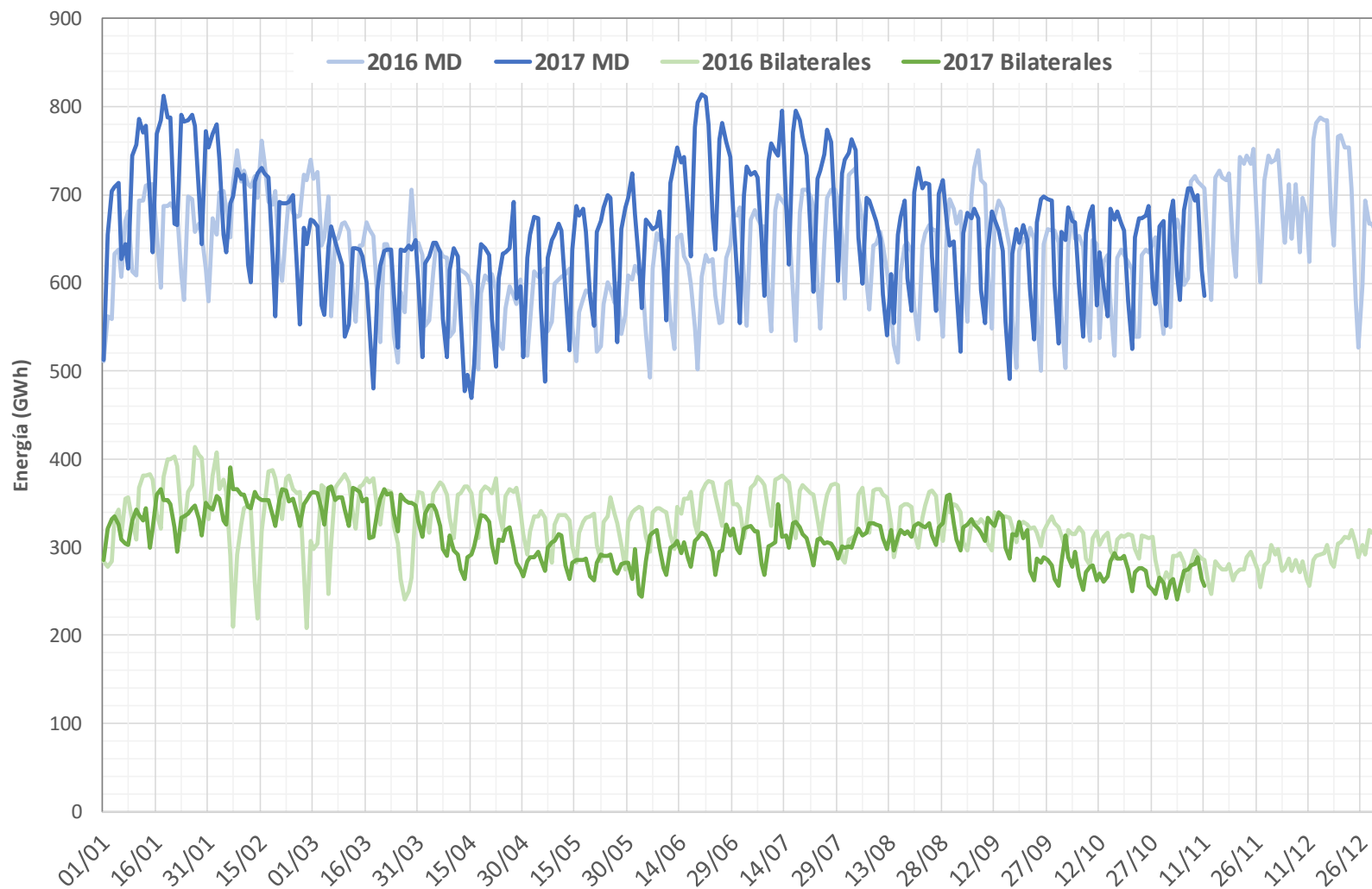
PRECIOS EN EL MERCADO DIARIO

PRECIOS MEDIOS ARITMÉTICOS EN EL MIBEL (EUR/MWh)
2016 / 2017

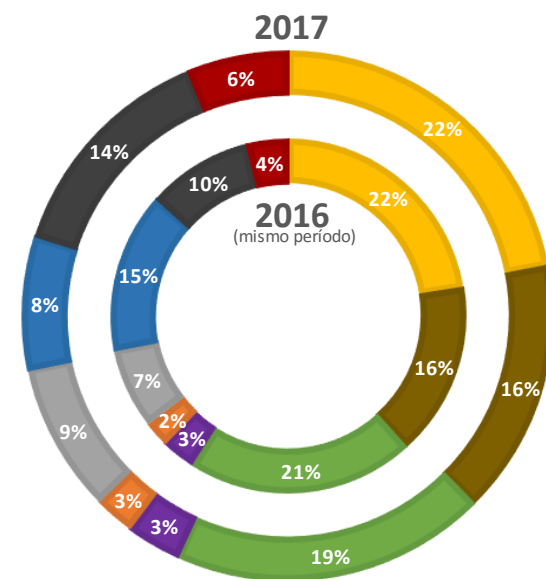
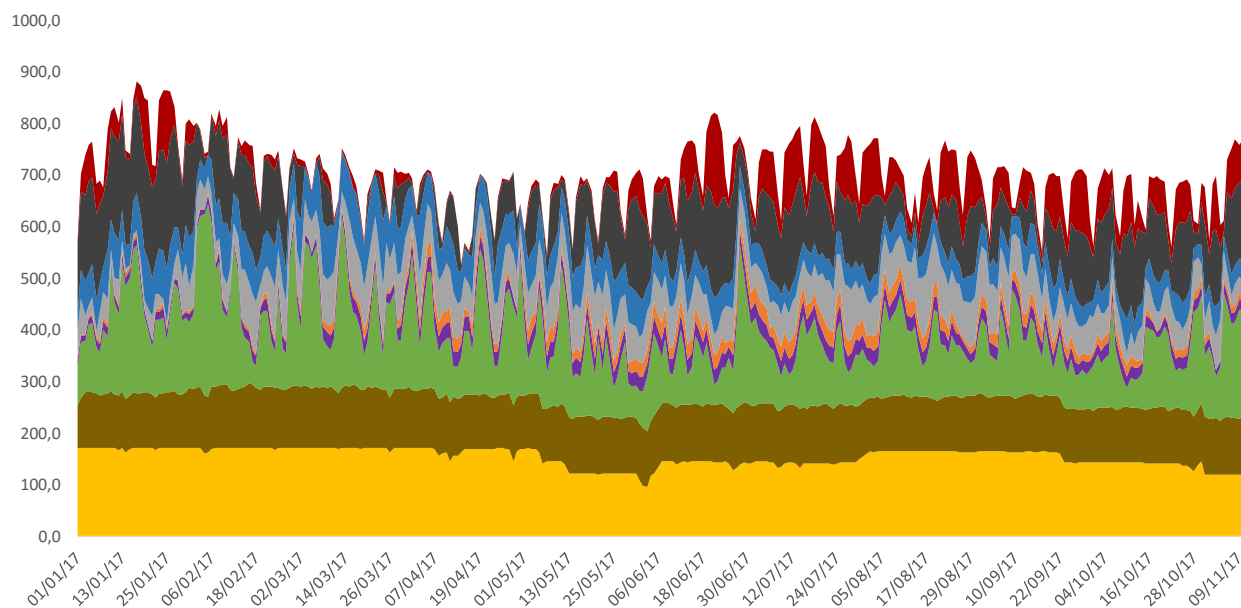


ENERGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

ENERGÍA TOTAL DE ADQUISICIÓN EN EL MIBEL (GWh) 2016 / 2017



ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN EL PDBF



■ NUCLEAR

■ SOLAR FOTOLTAICA

■ HIDRÁULICA

■ COGENERACIÓN/RESIDUOS/MINI HIDRA

■ SOLAR TÉRMICA

■ CARBÓN

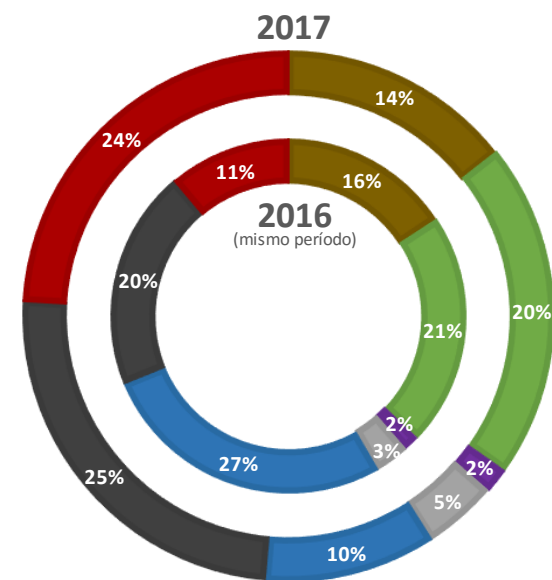
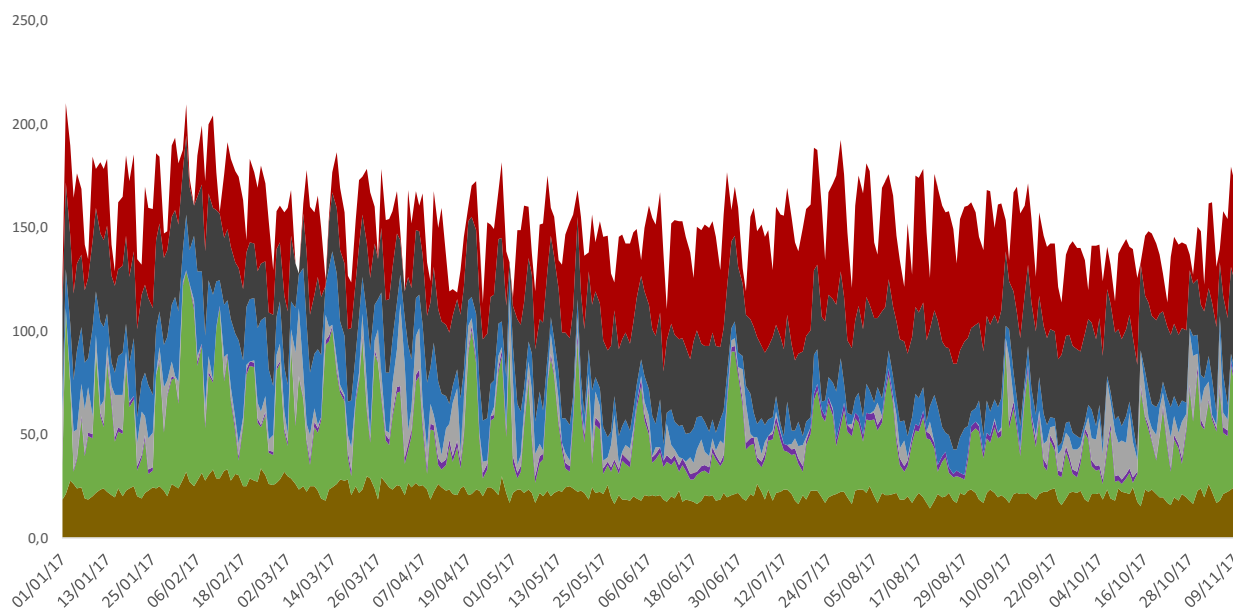
■ EÓLICA

■ IMPORTACIONES

■ CICLO COMBINADO

ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS

SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS EN EL PDBF



■ NUCLEAR

■ SOLAR FOTOLTAICA

■ HIDRÁULICA

■ COGENERACIÓN/RESIDUOS/MINI HIDRA

■ SOLAR TÉRMICA

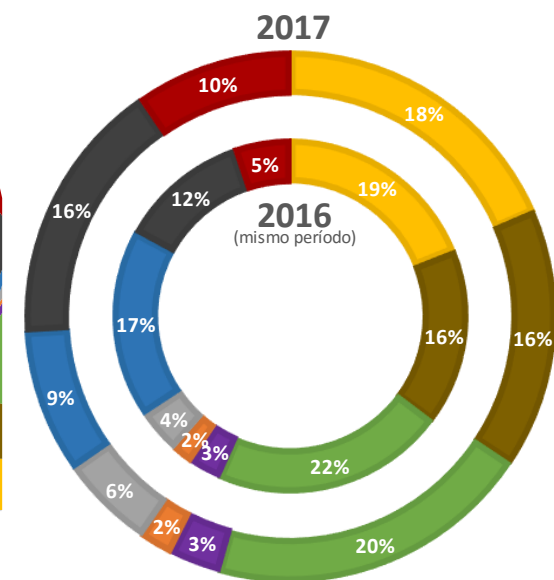
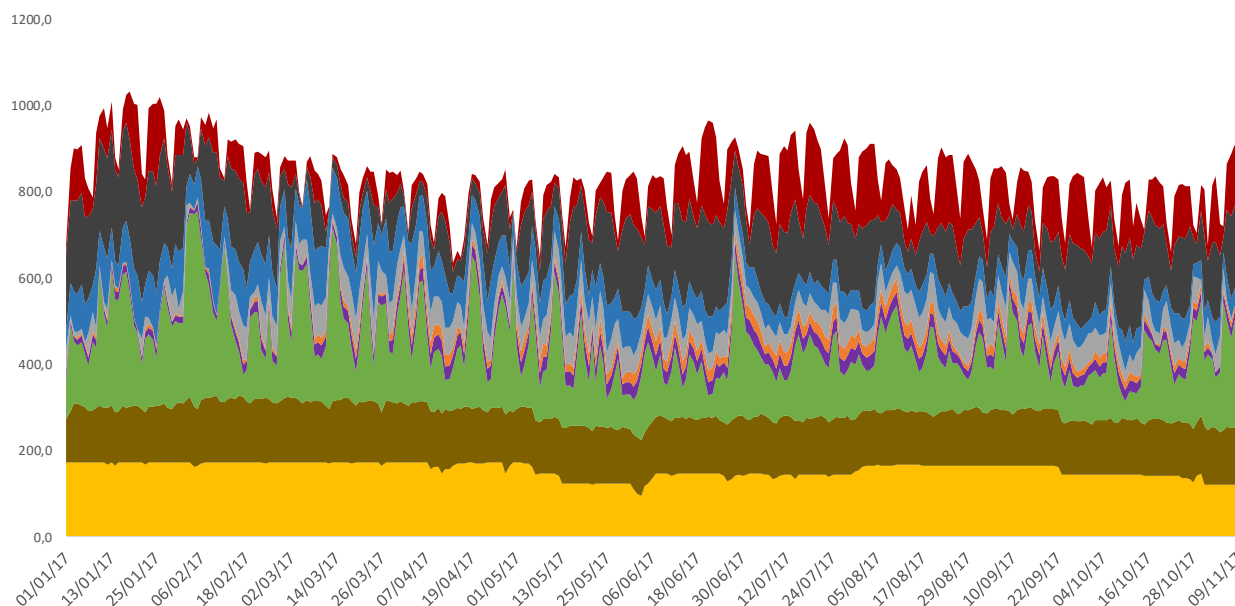
■ CARBÓN

■ EÓLICA

■ IMPORTACIONES

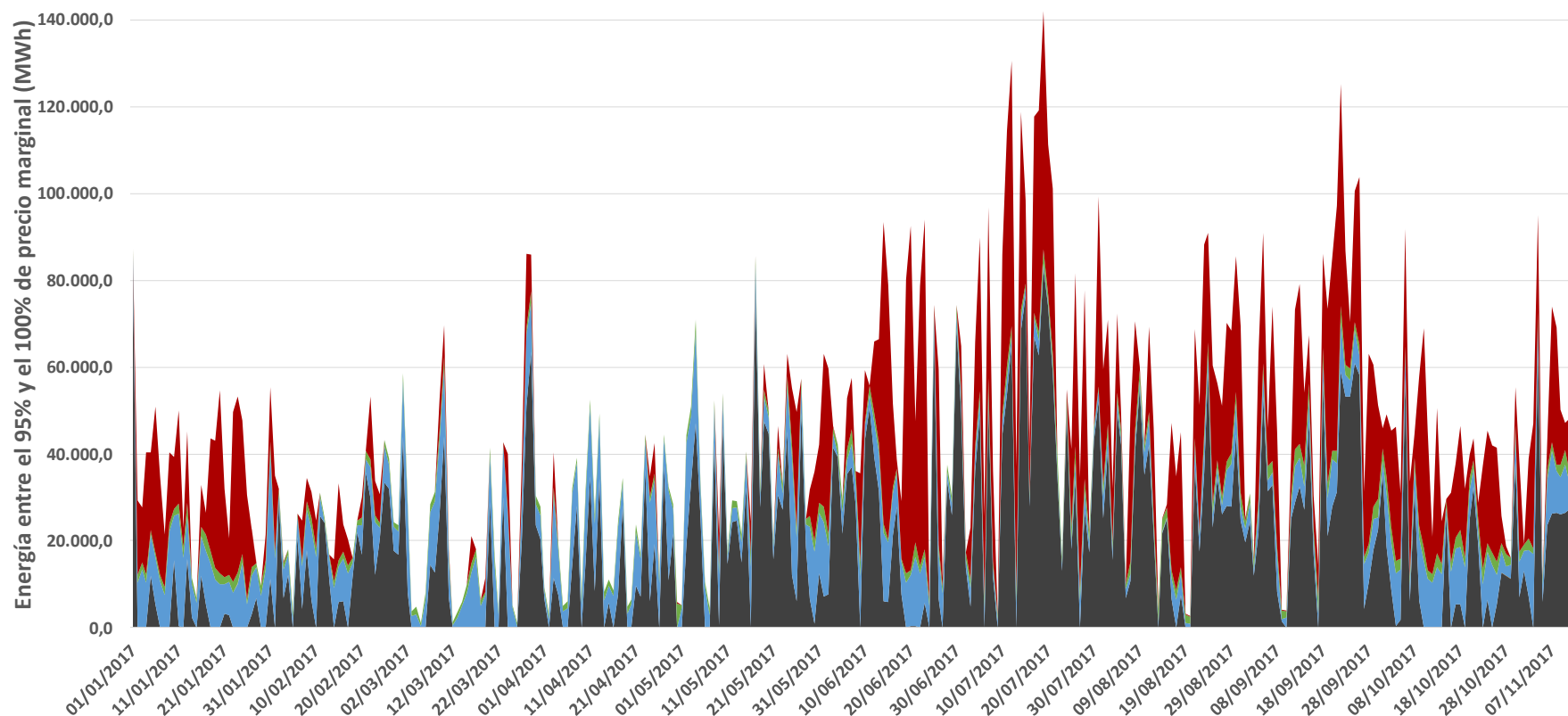
■ CICLO COMBINADO

ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS EN EL MIBEL EN EL PDBF



ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

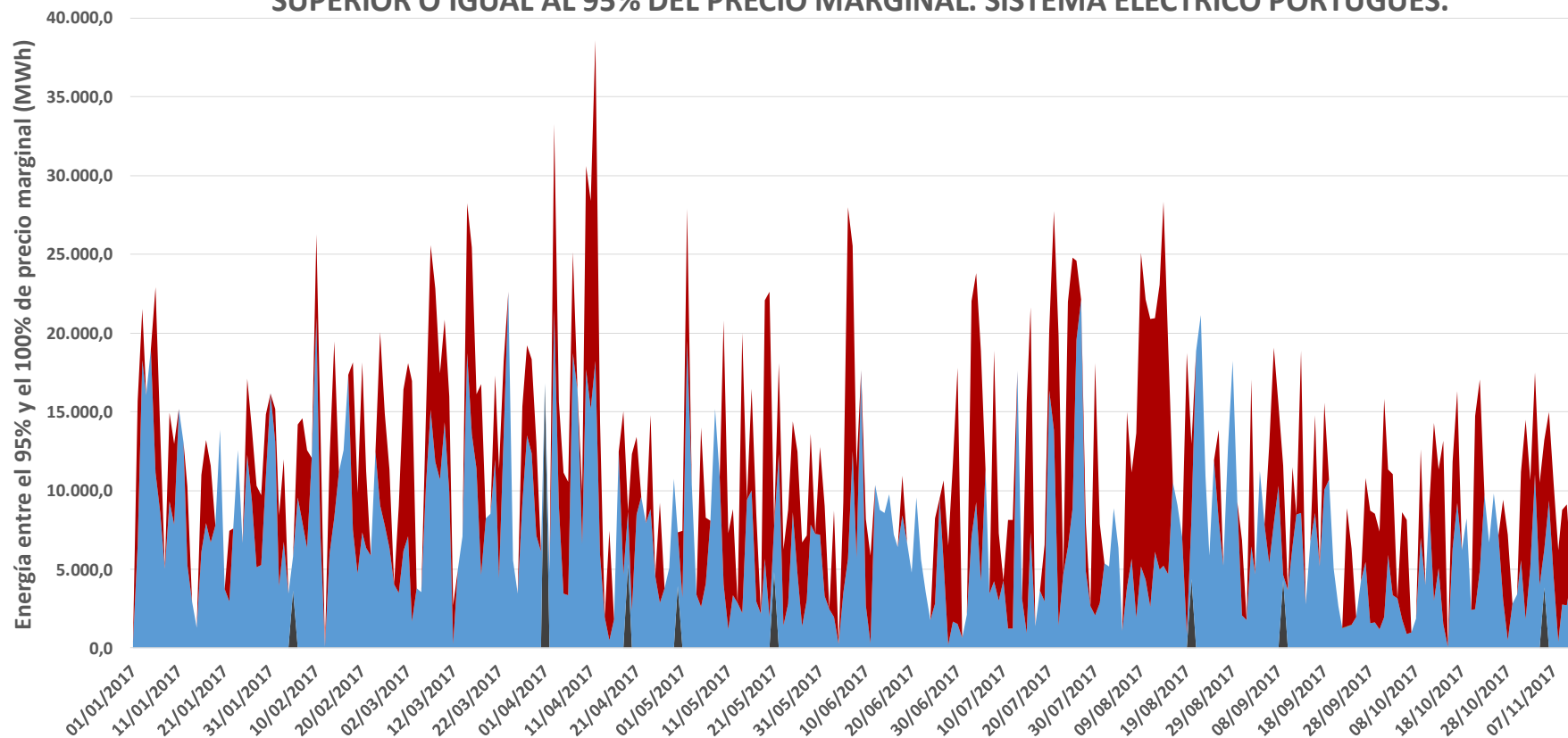
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.



■ CARBÓN ■ HIDRÁULICA ■ INTERNACIONAL ■ NUCLEAR ■ RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS ■ CICLO COMBINADO

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

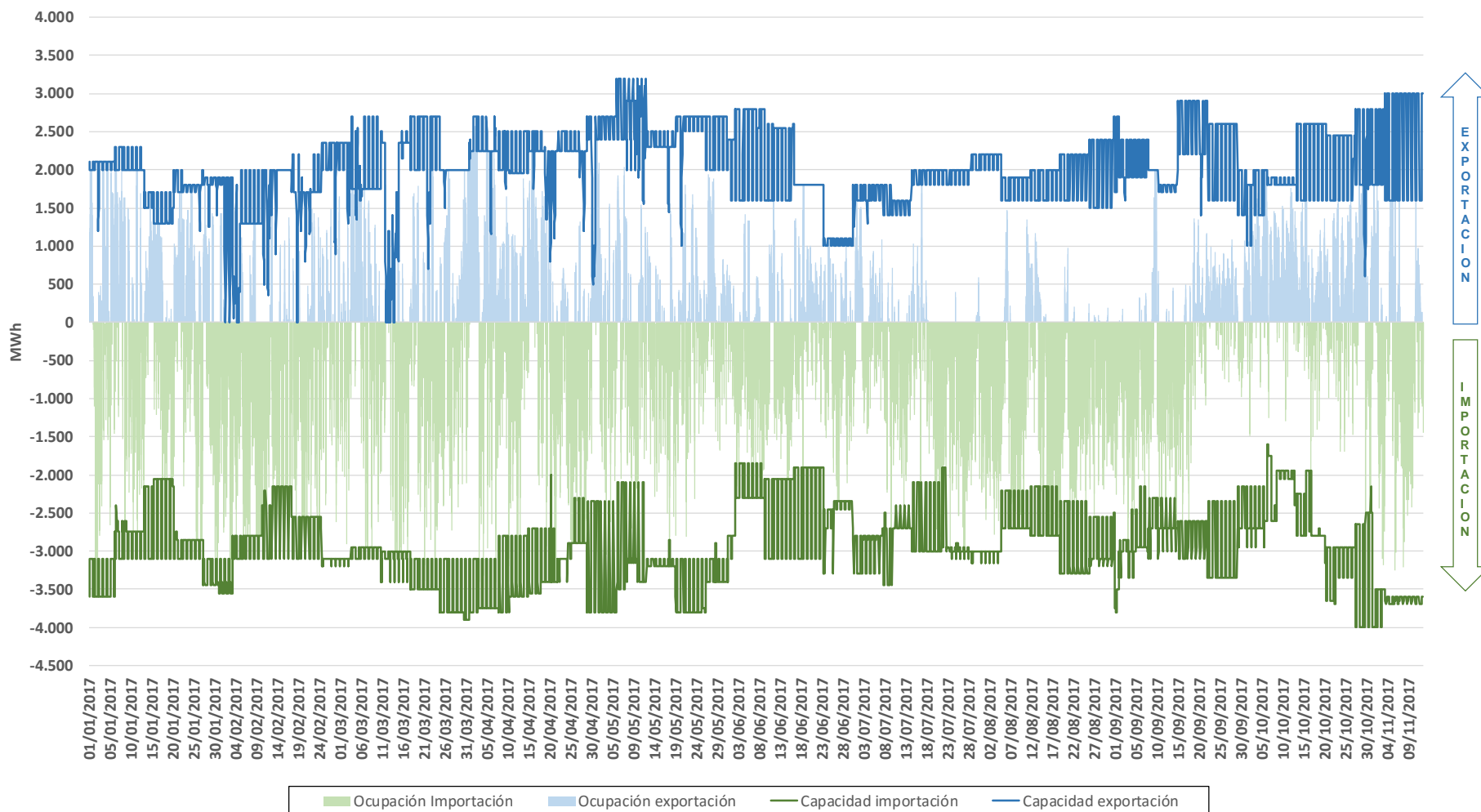
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS.



■ CARBÓN ■ HIDRÁULICA ■ INTERNACIONAL ■ NUCLEAR ■ RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS ■ CICLO COMBINADO

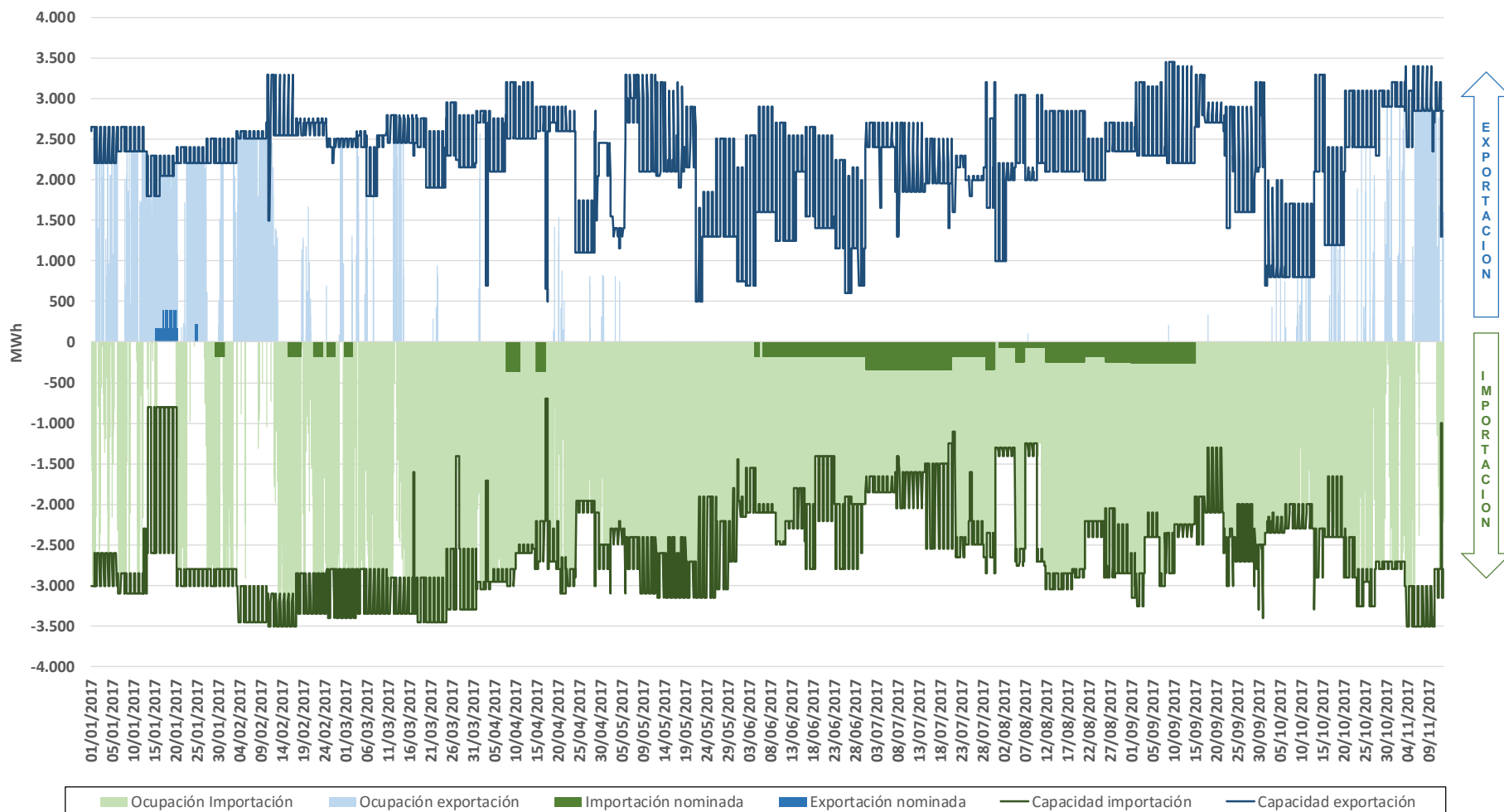
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN
CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2017-12/11/2017)



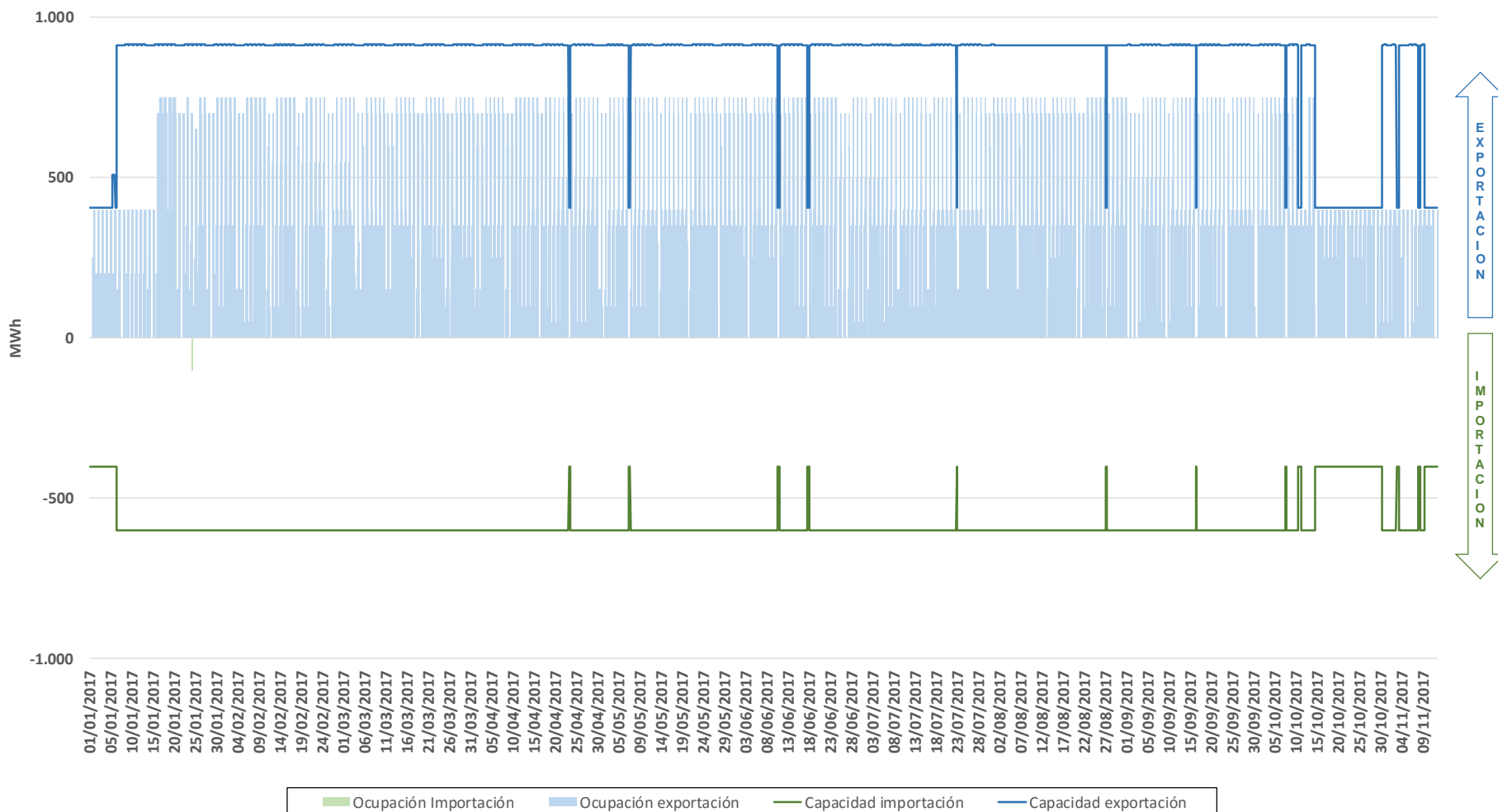
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS
BILATERALES (PDBF)
(01/01/2017-12/11/2017)



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2017-12/11/2017)



MERCADO INTRADIARIO

MERCADO INTRADIARIO. Volumen de energía por hora negociado en cada sesión del 01/08/2017 al 12/11/2017

SESIONES DE INTRADIARIO

PMA ES= 51,70 EUR/MWh Etot= 30.470 GWh

PMA PT= 51,86 EUR/MWh

Intradiario 1

PMA ES=51,17 EUR/MWh Etot=16.080 GWh
PMA PT=51,25 EUR/MWh

Intradiario 2

PMA ES=50,70 EUR/MWh Etot=3.865 GWh
PMA PT=50,90 EUR/MWh

Intradiario 3

PMA ES=51,51 EUR/MWh Etot=2.313 GWh
PMA PT=51,75 EUR/MWh

Intradiario 4

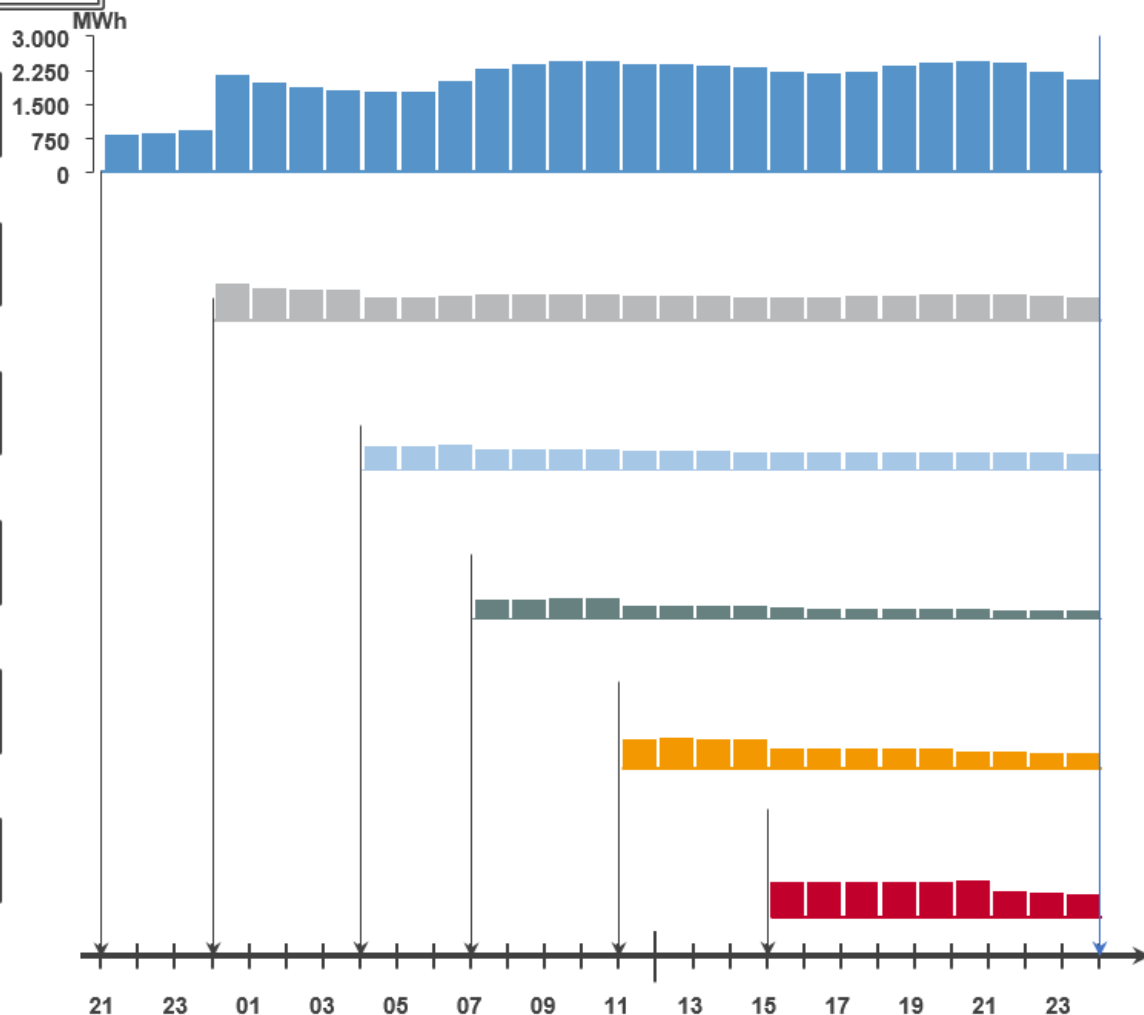
PMA ES=52,76 EUR/MWh Etot=1.394 GWh
PMA PT=53,14 EUR/MWh

Intradiario 5

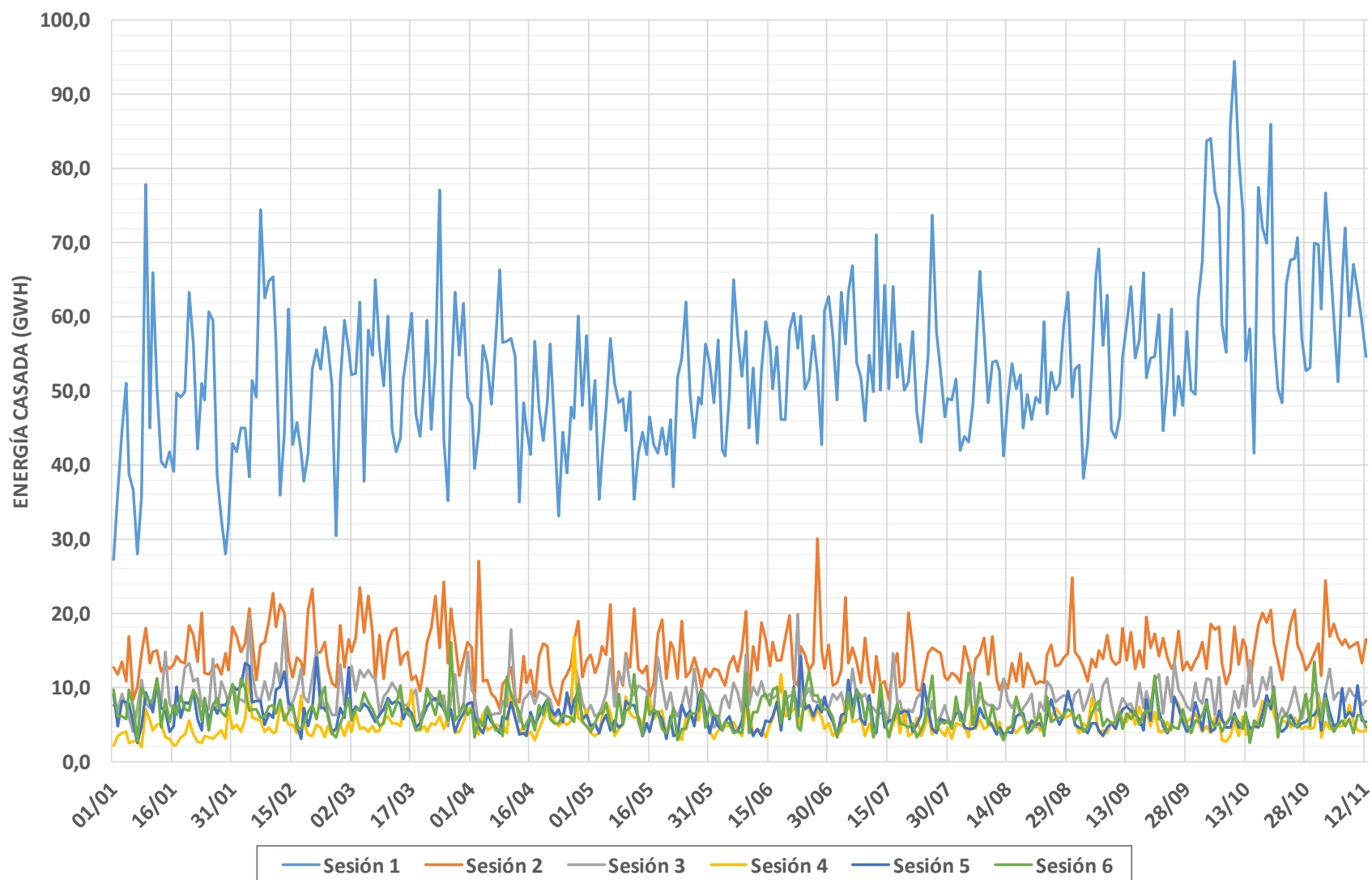
PMA ES=52,63 EUR/MWh Etot=1.758 GWh
PMA PT=53,04 EUR/MWh

Intradiario 6

PMA ES=53,09 EUR/MWh Etot=1.686 GWh
PMA PT=53,12 EUR/MWh

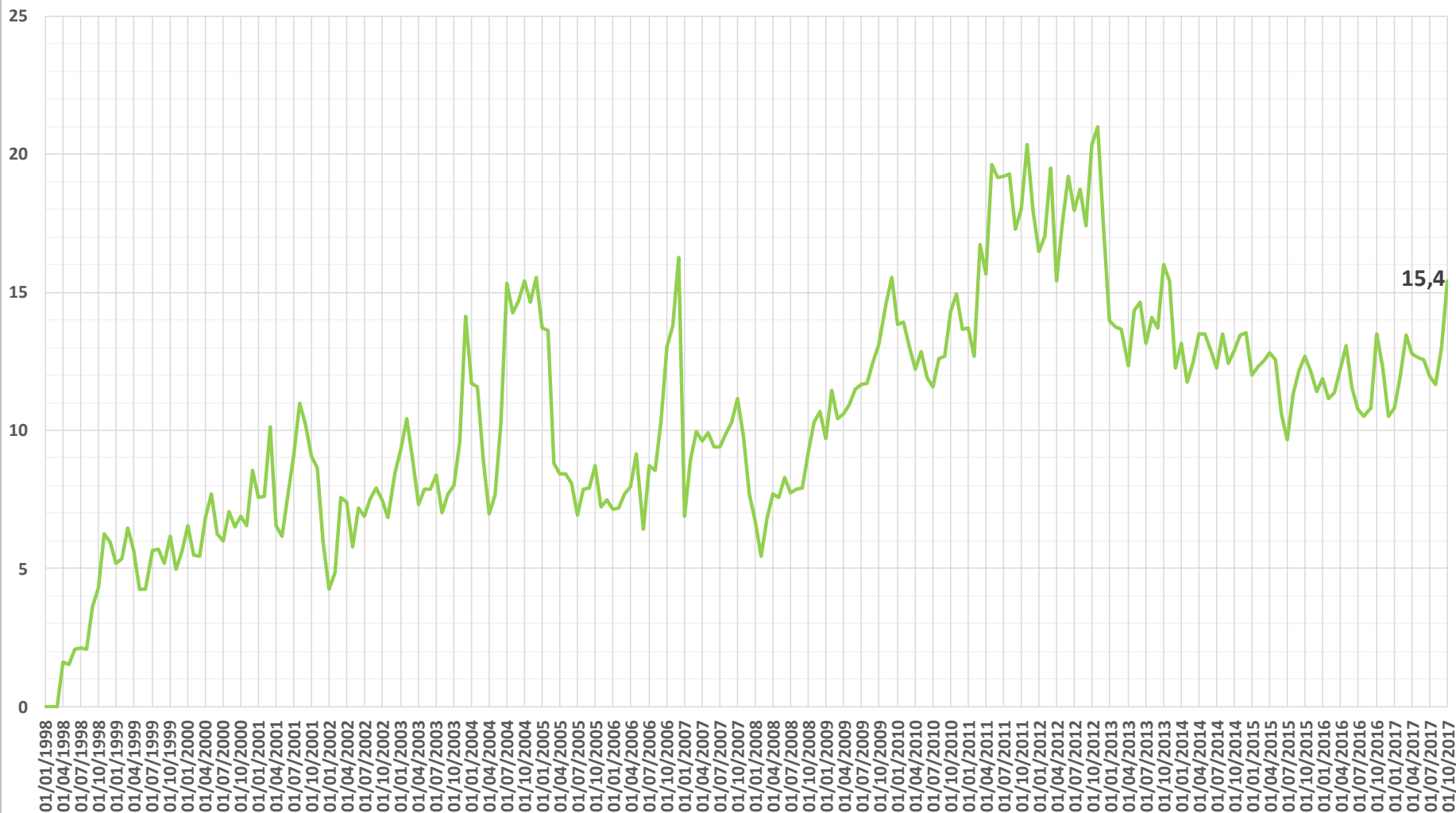


ENERGÍA CASADA POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO - 2017



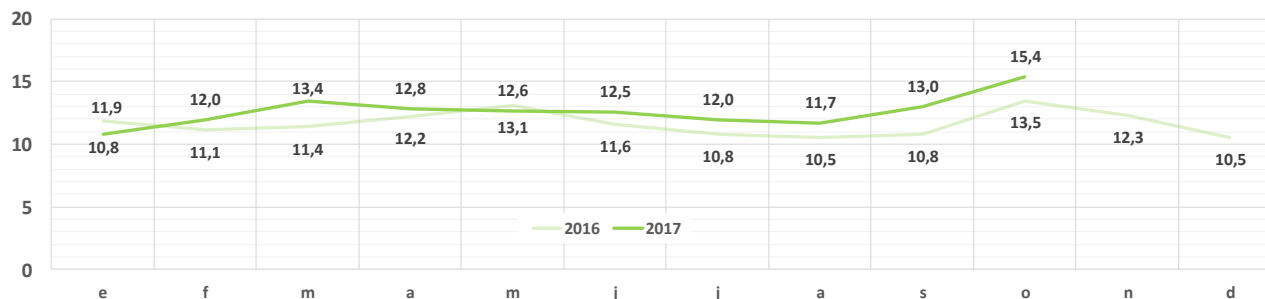
MERCADO INTRADIARIO

% ACUMULADO MENSUAL DE ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CON RESPECTO AL MERCADO DIARIO (PDBF) EN EL MIBEL.(ENERO 1998 - OCTUBRE 2017)

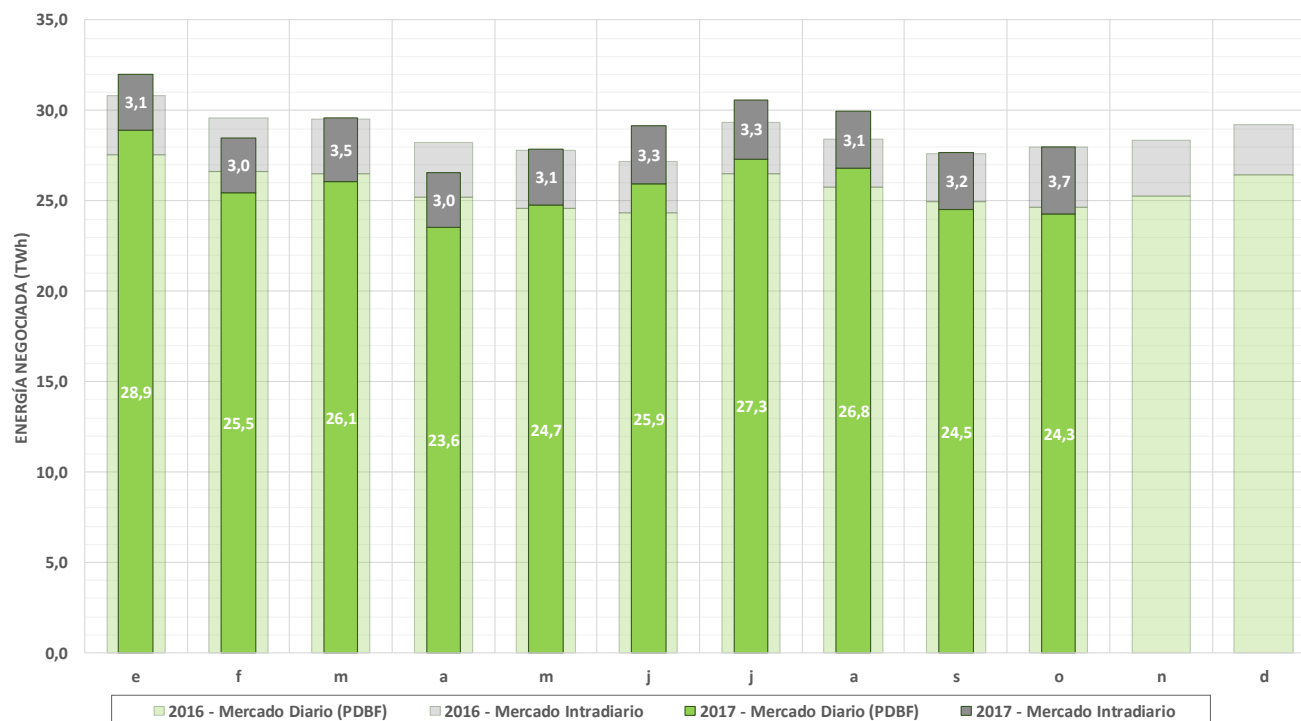


MERCADO INTRADIARIO

% ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CON RESPECTO AL MERCADO DIARIO (PDBF) EN EL MIBEL

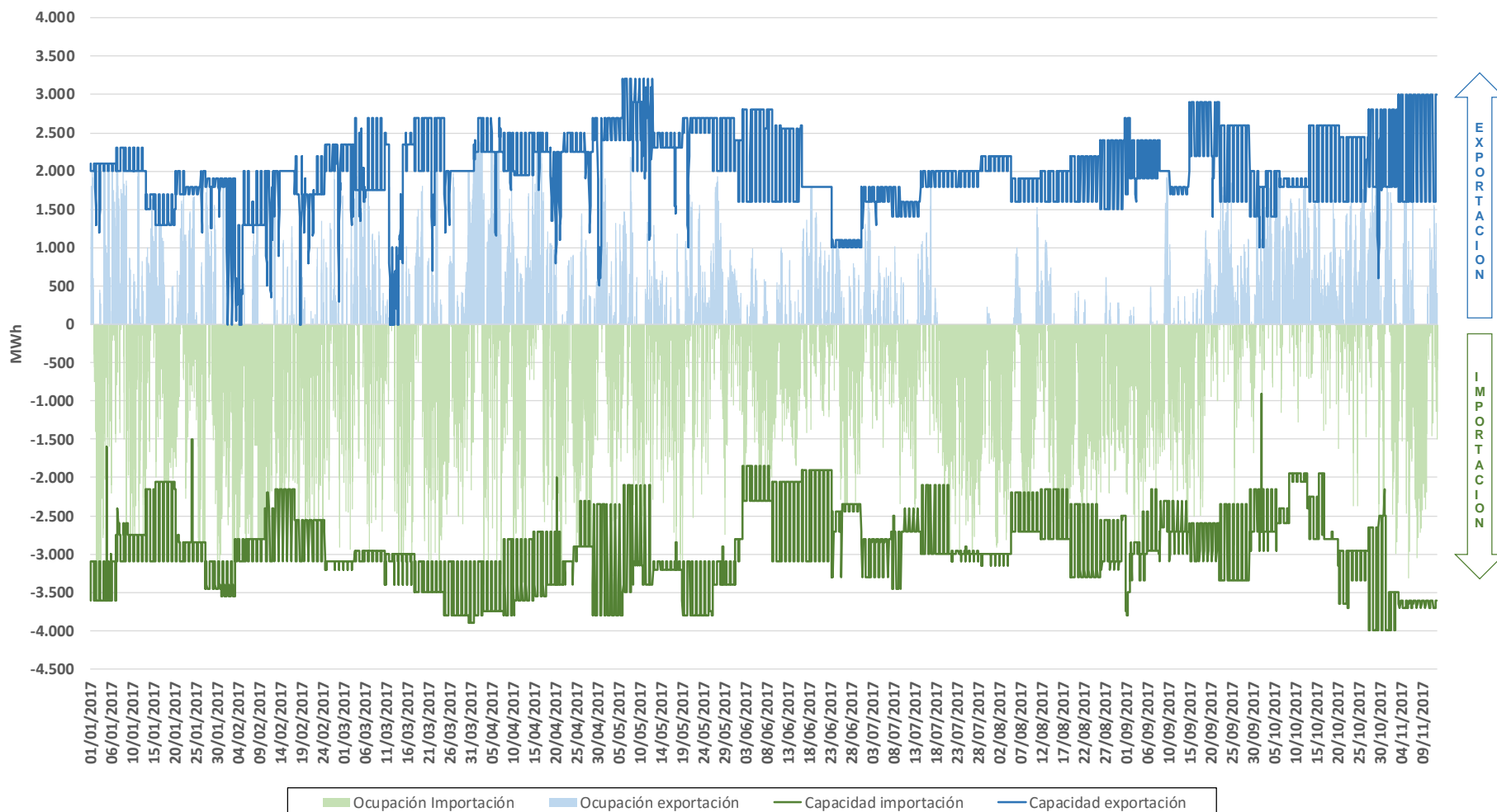


ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO DIARIO (PDBF) Y EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS EN EL MIBEL



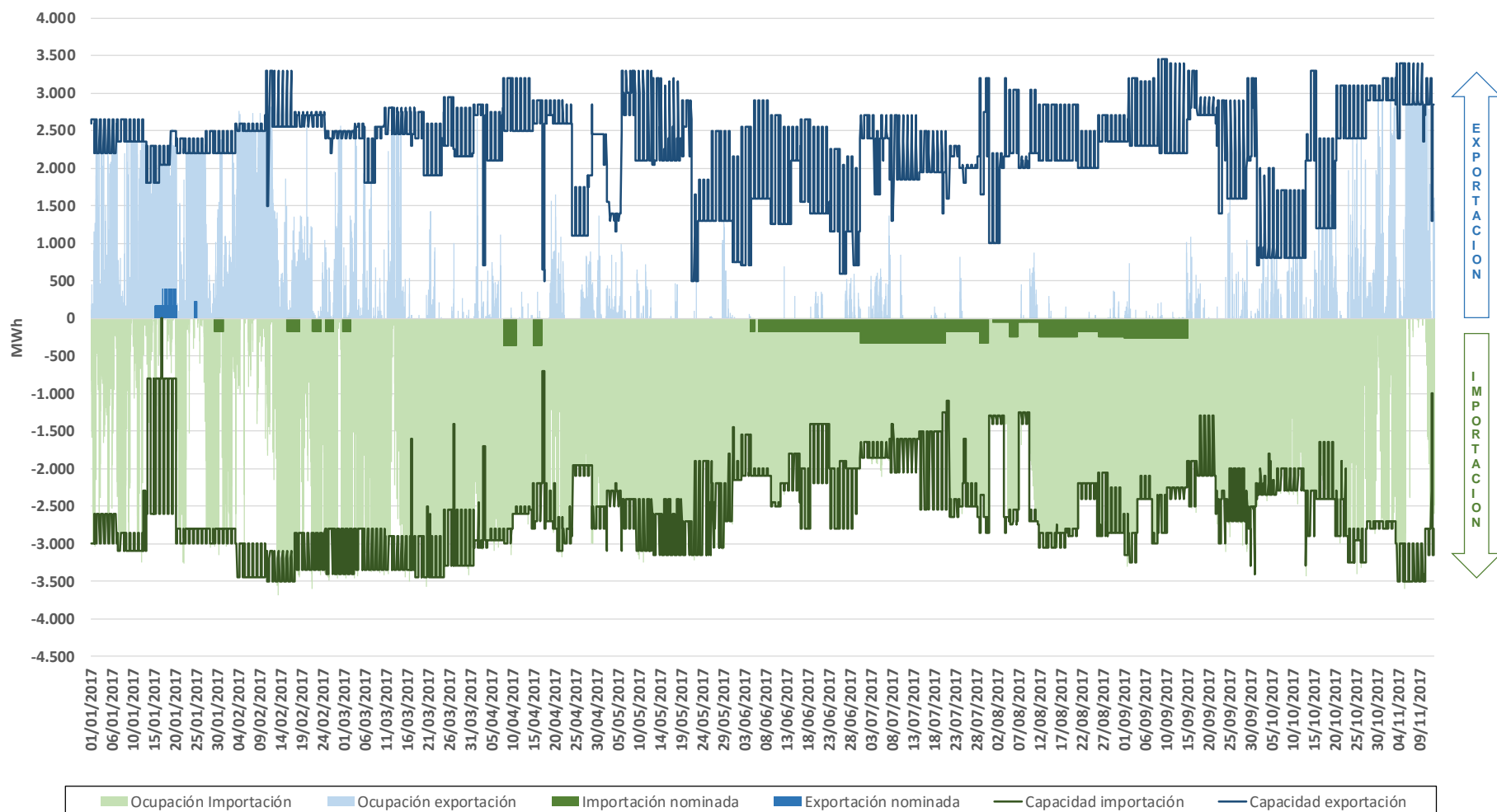
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN
CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2017-12/11/2017)



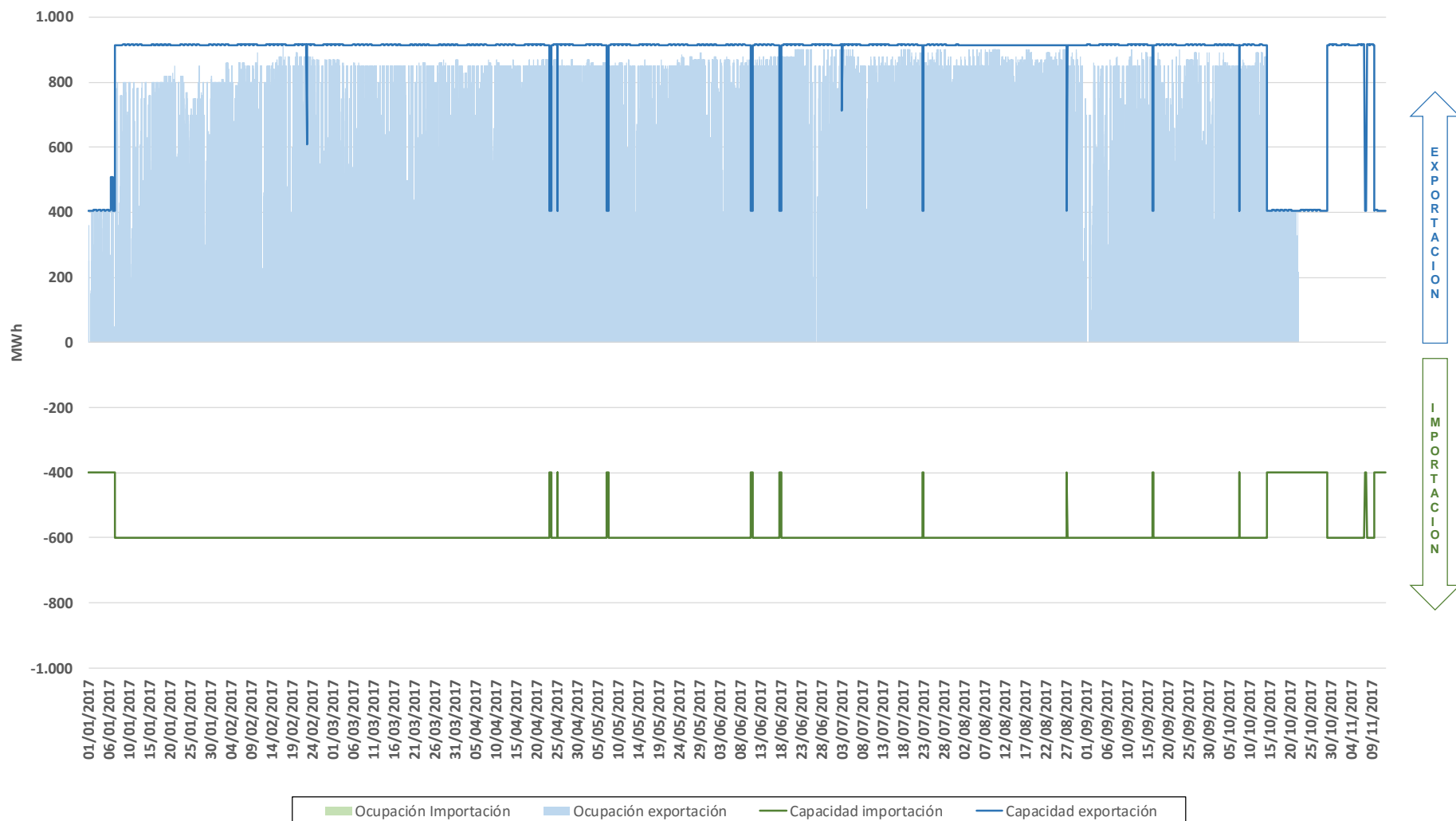
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS
BILATERALES (PHF)
(01/01/2017-12/11/2017)



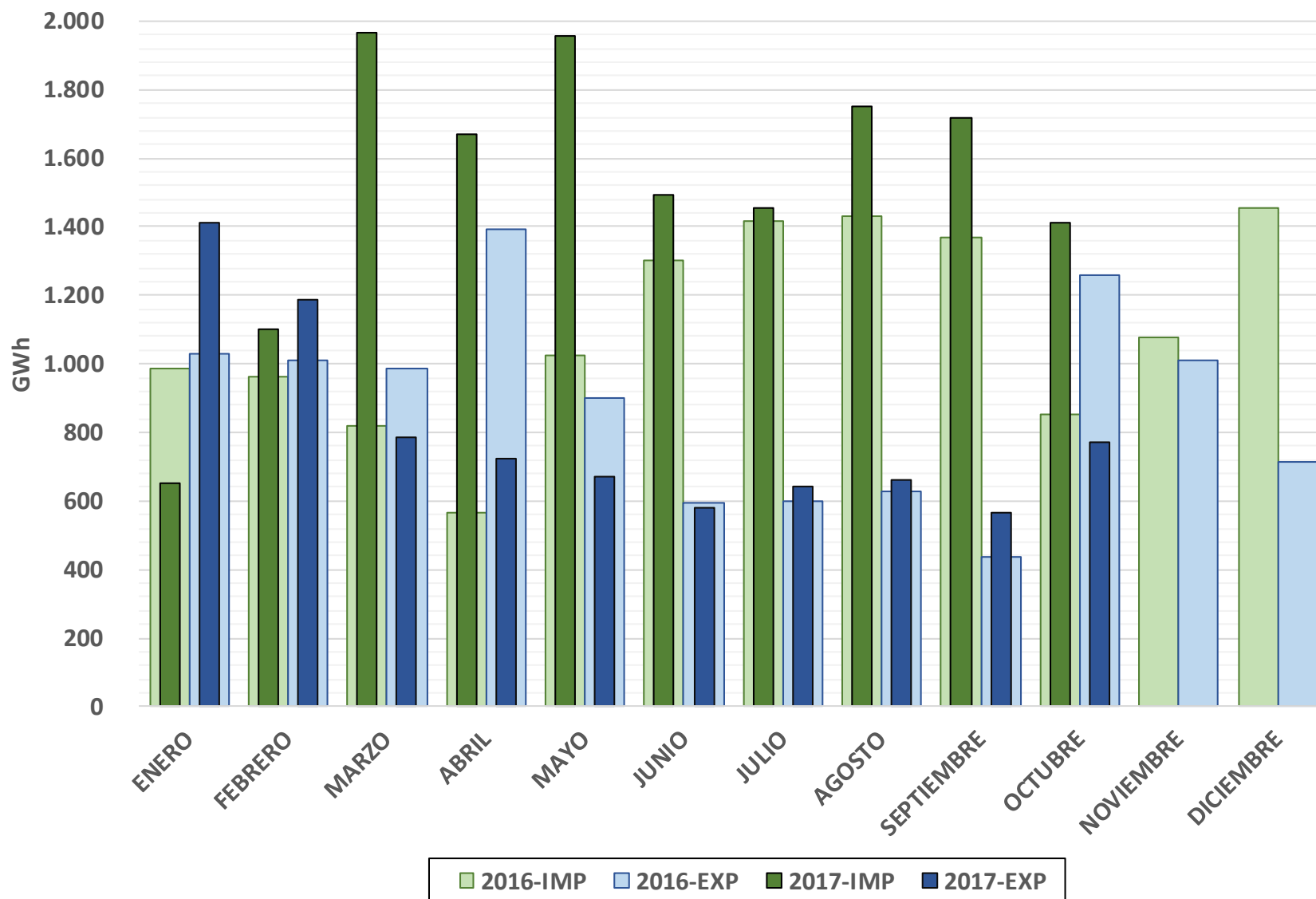
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2017-12/11/2017)

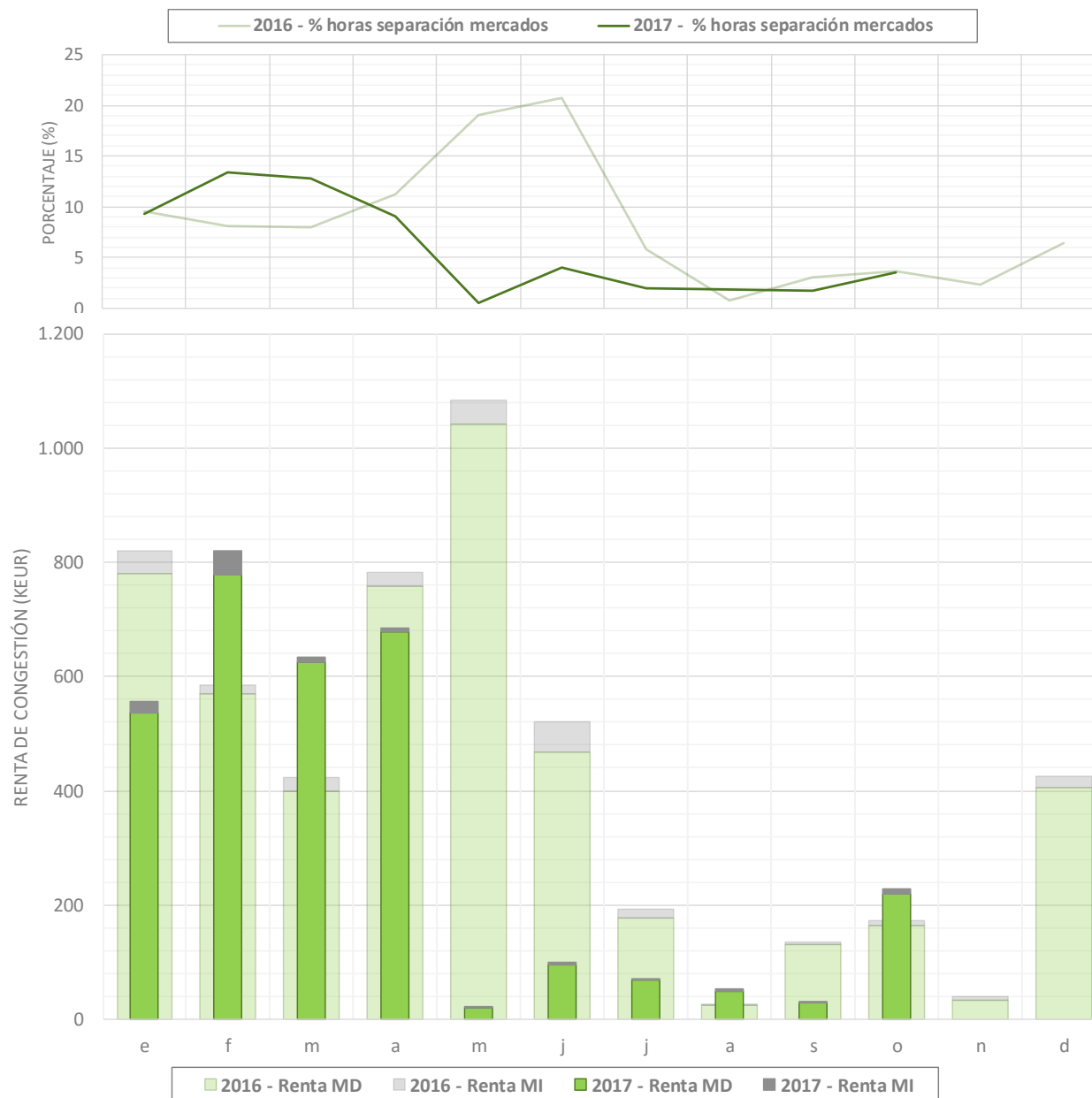


ACOPLAMIENTO MIBEL

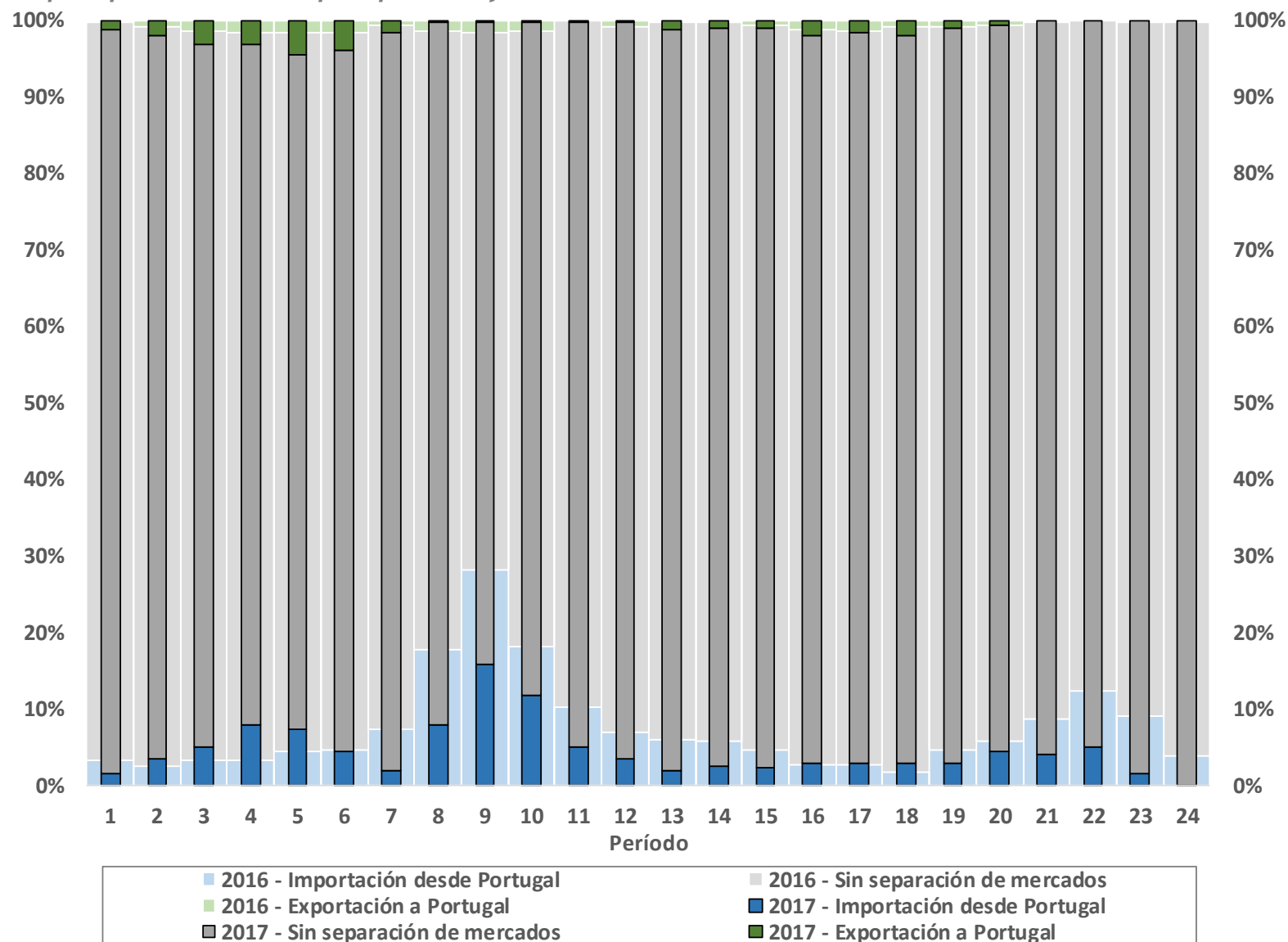
ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES. ÁMBITO INTERANUAL



SEPARACIÓN DE MERCADOS ESPAÑA/PORTUGAL



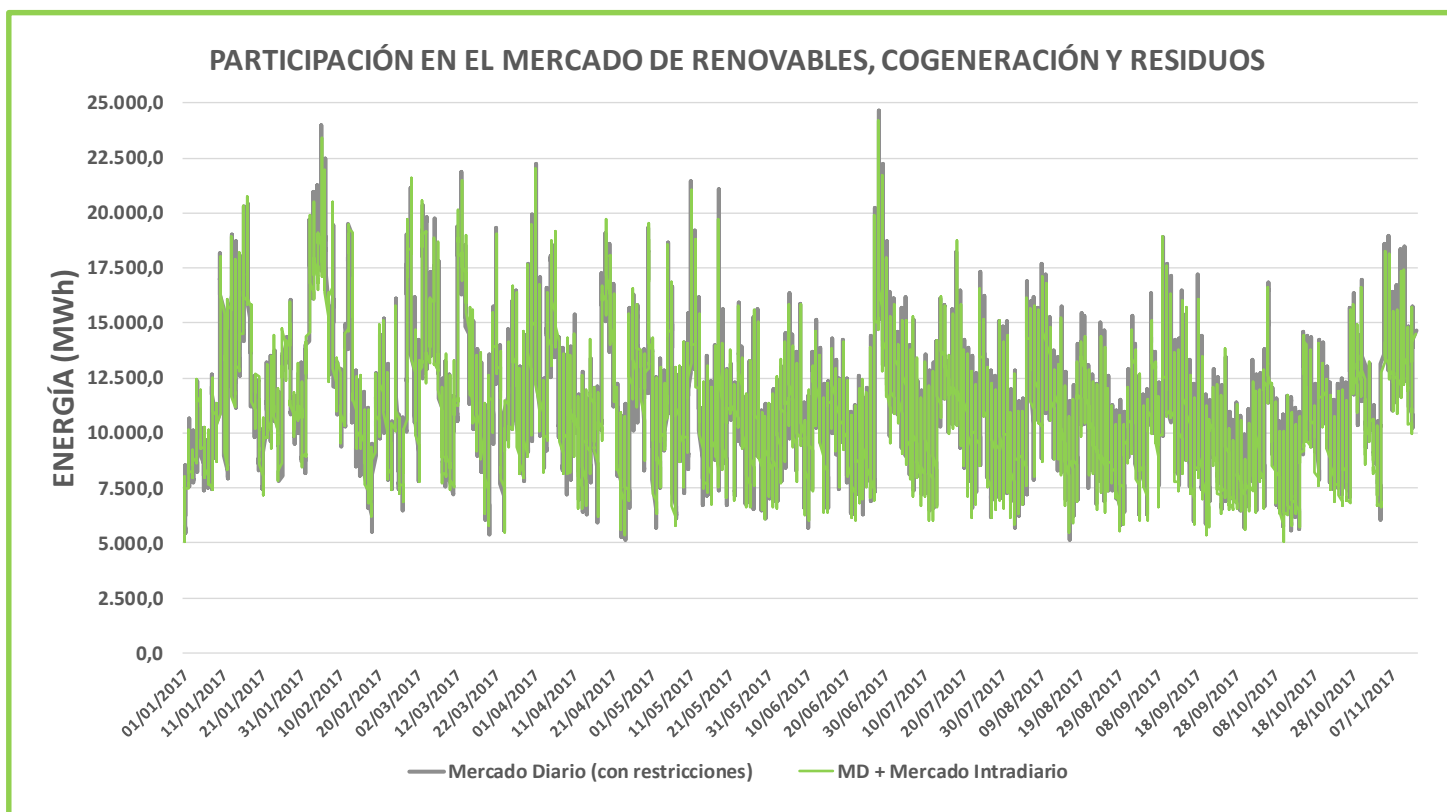
PORCENTAJE DE HORAS CON SEPARACIÓN DE MERCADOS POR HORA EN EL MERCADO DIARIO COMPARADO CON 2016 (01/01/2017 – 12/11/2017)



PARTICIPACIÓN EN MERCADO RÉGIMEN ESPECIAL

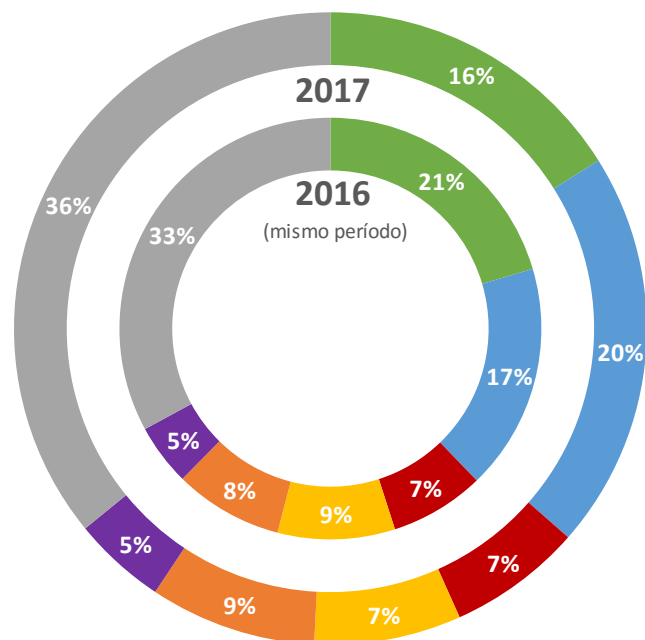
Potencia declarada por los agentes de Renovables, cogeneración y residuos que oferta a mercado a 12 de noviembre de 2017

| TECNOLOGÍA | RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS (MW) |
|----------------------|--|
| Térmica renovable | 3.713,1 |
| Cogeneración y resto | 8.600,6 |
| Eólica | 25.785,3 |
| Geotérmica | 1.504,8 |
| Hidráulica | 4.748,6 |
| Solar fotovoltaica | 8.083,4 |
| Solar térmica | 4.185,7 |
| Total | 56.621,5 |



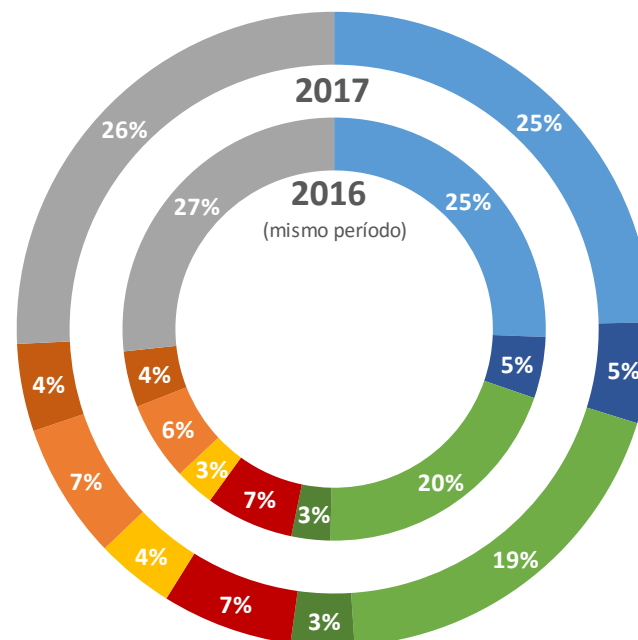
CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA EN EL PROGRAMA HORARIO FINAL (Enero - Octubre)

UNIDADES DE PRODUCCIÓN



- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL SDG
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC)
- RESTO DE AGENTES

UNIDADES DE ADQUISICIÓN

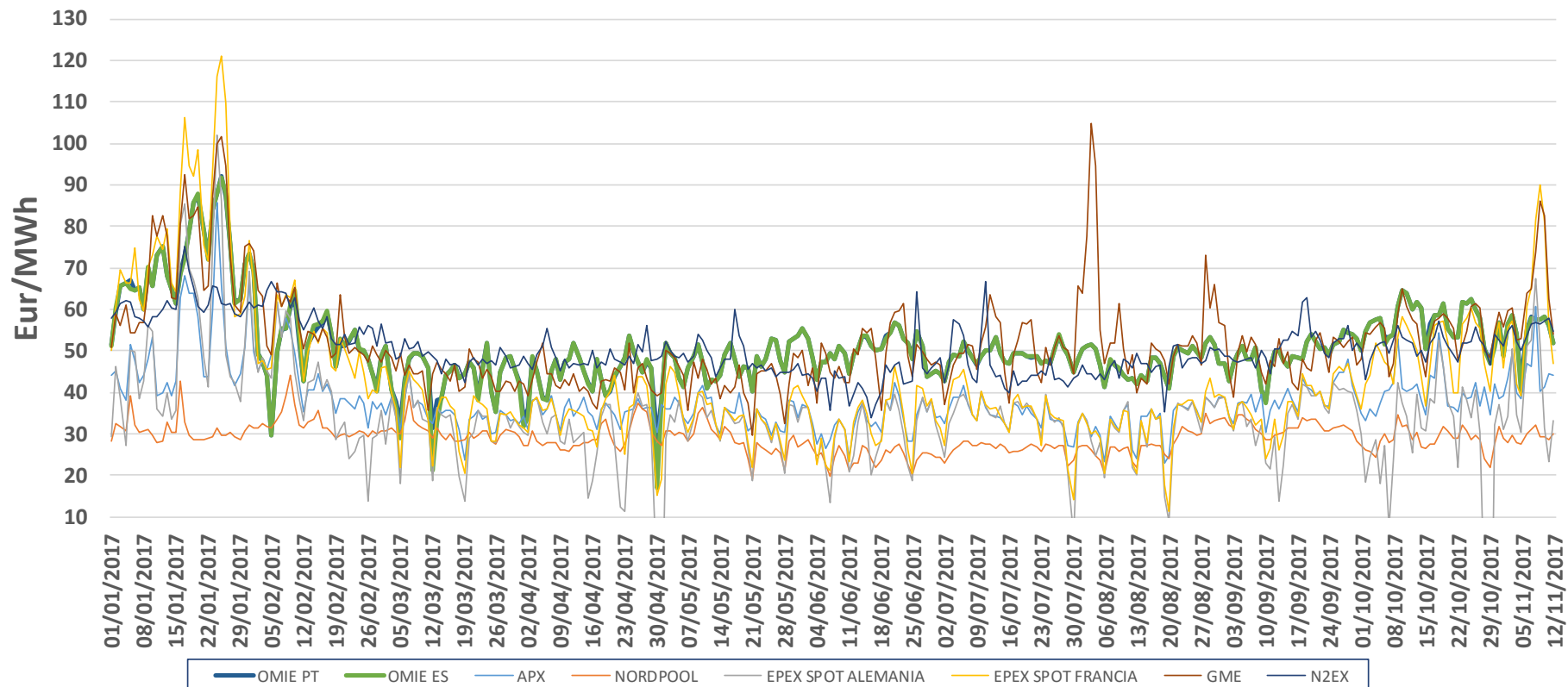


- ENDESA ENERGÍA
- ENDESA ENERGÍA XXI, S.L.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, SA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- EDP ENERGÍA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GAS NATURAL SERVICIOS
- RESTO DE AGENTES

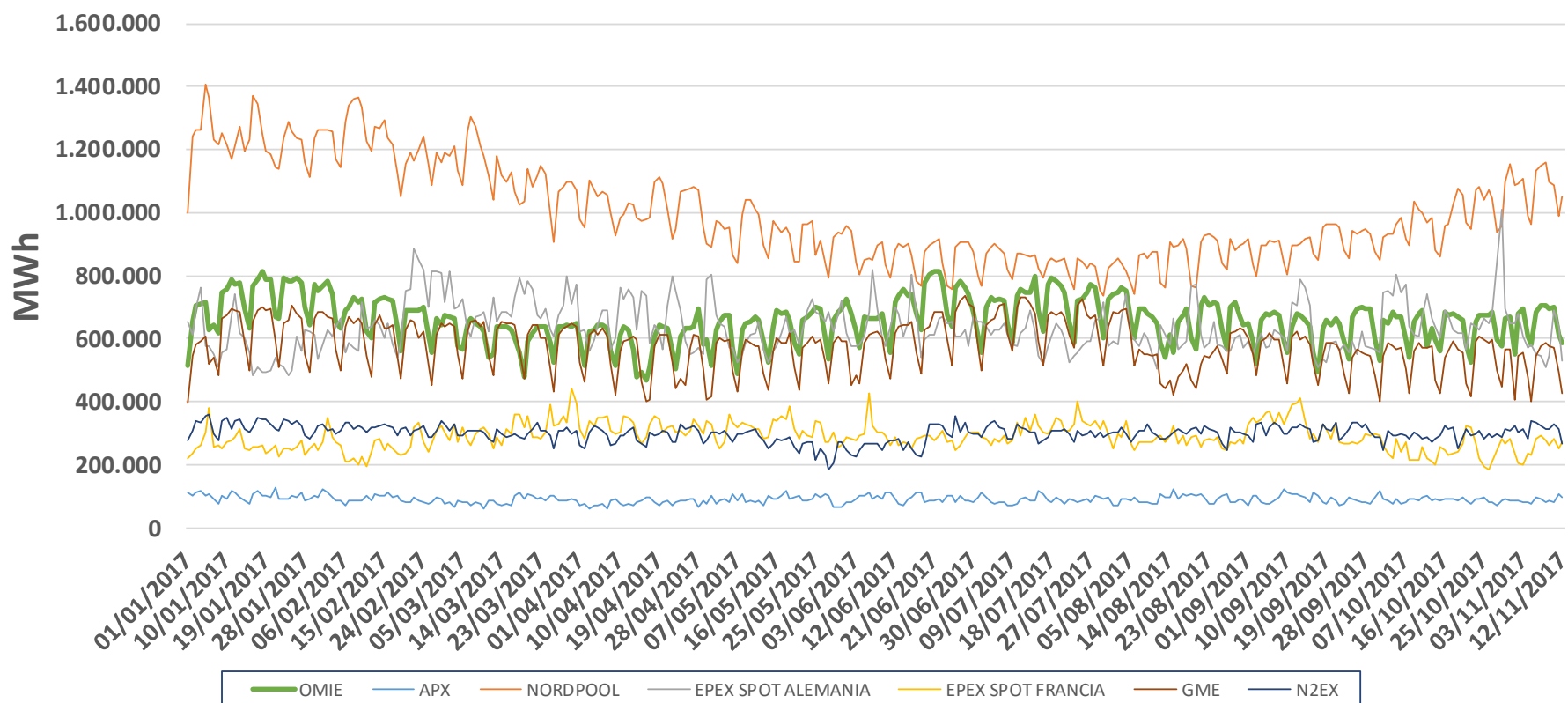
MERCADOS INTERNACIONALES

MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2017 AL 12/11/2017

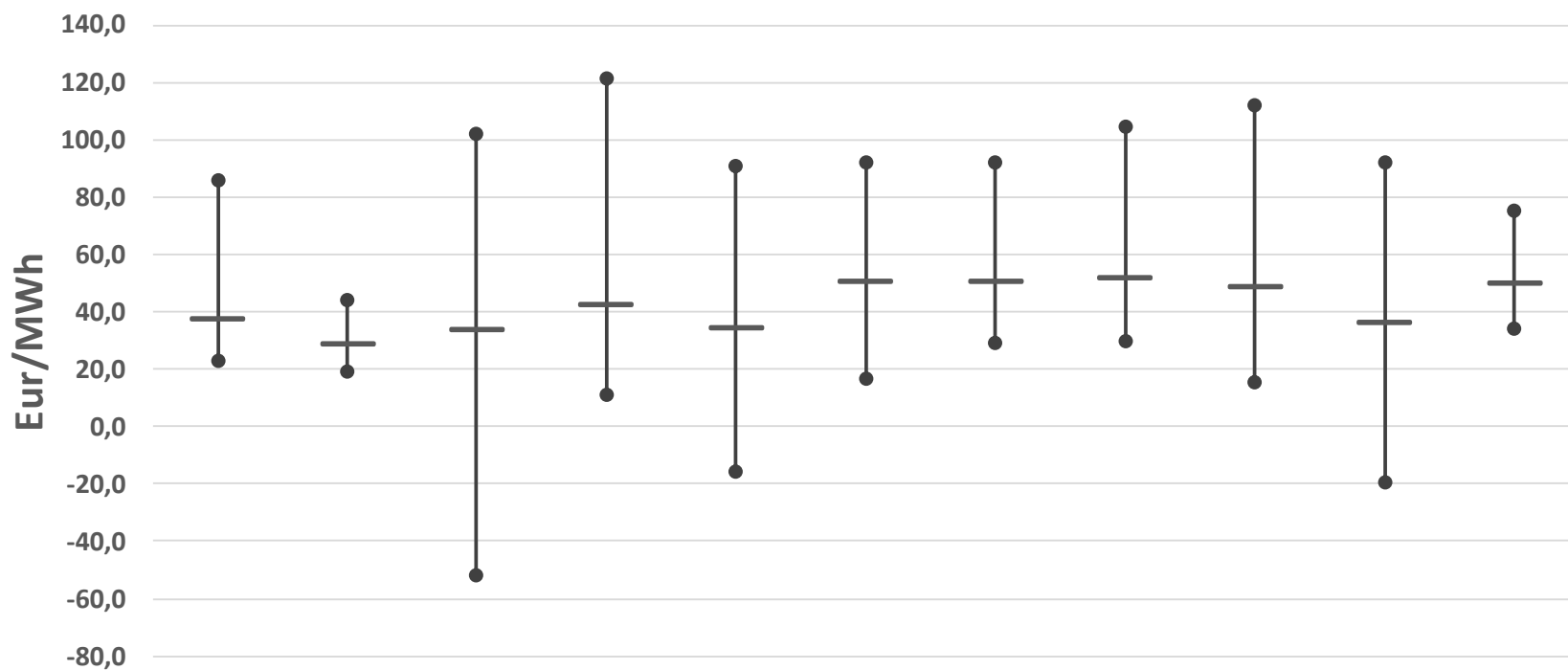


ENERGÍAS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2017 AL 12/11/2017



MERCADOS INTERNACIONALES

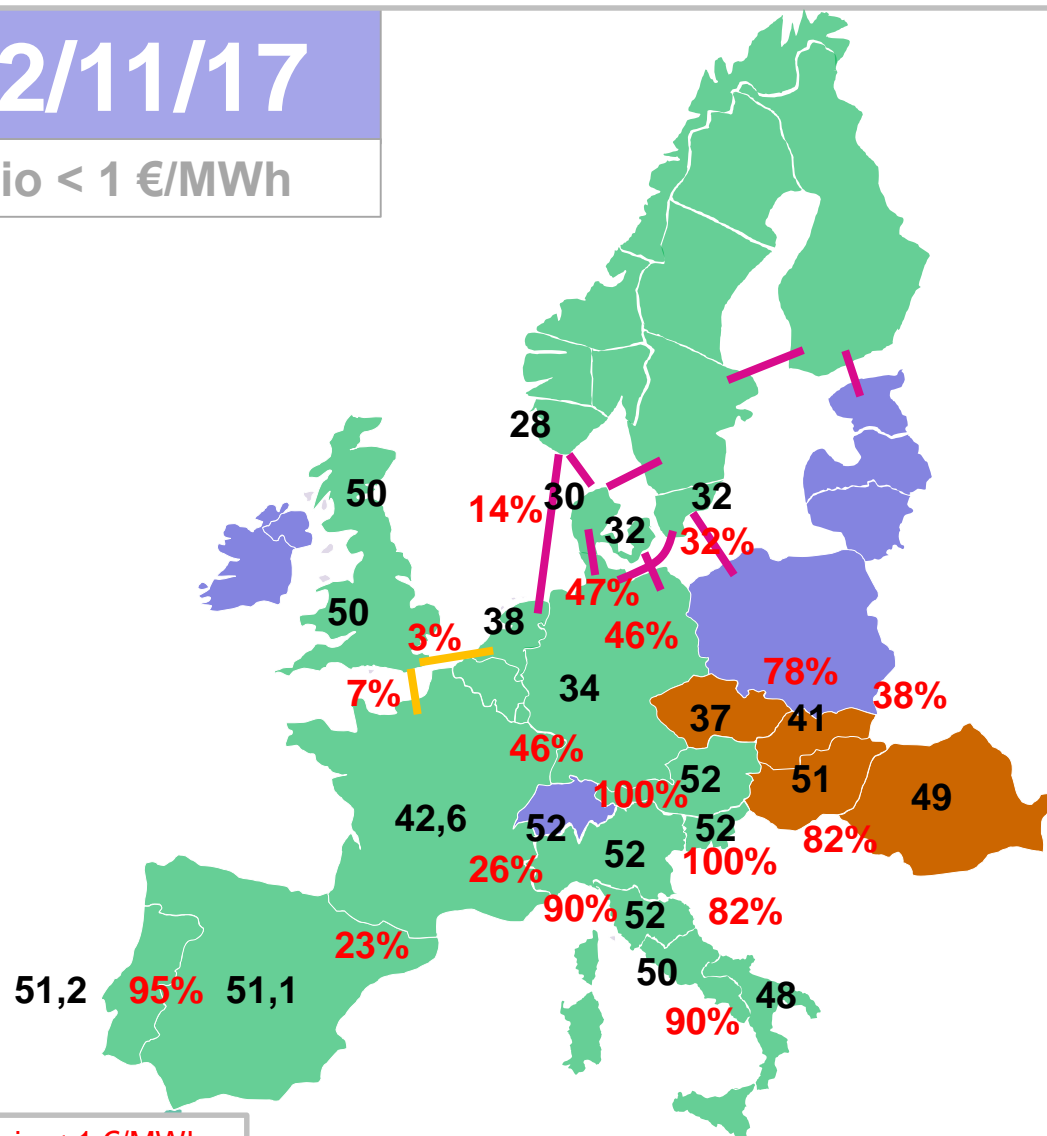
PRECIOS DIARIOS EUROPEX 01/01/2017 - 12/11/2017



| | APX | Nordpool | EPEX SPOT Alemania | EPEX SPOT Francia | EXAA | OMIE ES | OMIE PT | GME | OPCOM | OTE | N2EX |
|-------|-------|----------|--------------------------|-------------------------|--------|---------|---------|--------|--------|--------|-------|
| Media | 38,04 | 28,98 | 34,20 | 42,63 | 34,58 | 51,10 | 51,22 | 52,12 | 49,01 | 36,60 | 50,38 |
| Max | 85,59 | 43,95 | 101,92 | 121,10 | 90,69 | 91,88 | 91,91 | 104,73 | 112,06 | 91,80 | 75,08 |
| Min | 23,06 | 18,94 | -52,11 | 11,27 | -15,88 | 16,90 | 28,89 | 29,74 | 15,47 | -19,59 | 33,88 |

1/1/17 – 12/11/17

Diferencia de precio < 1 €/MWh



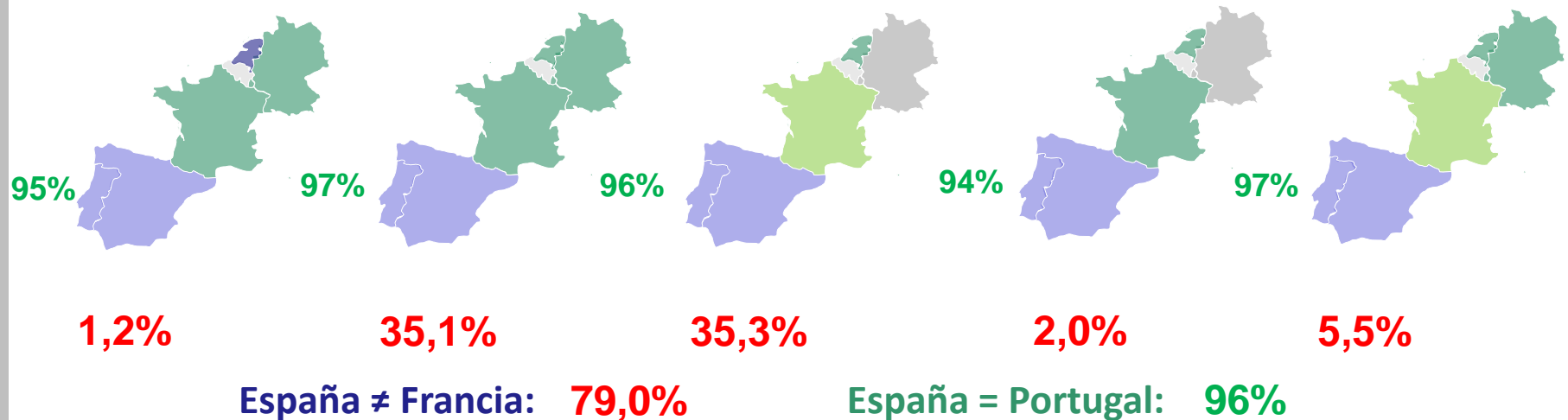
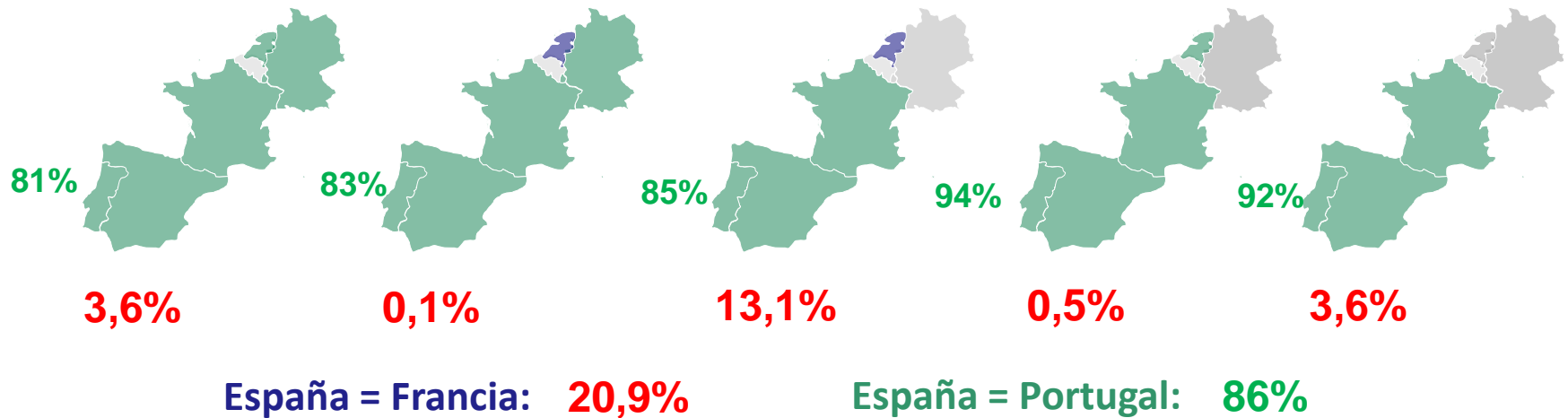
% de horas con diferencia de precio < 1 €/MWh

Precios medios en €/MWh

Fuente: Web públicos de los PXs, procesado por OMIE

PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

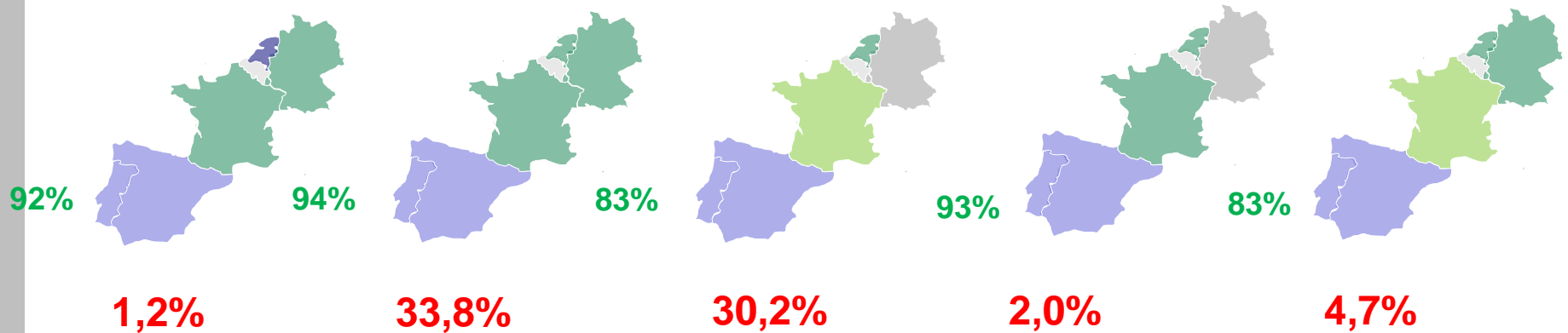
Periodos del 1/1 al 12/11



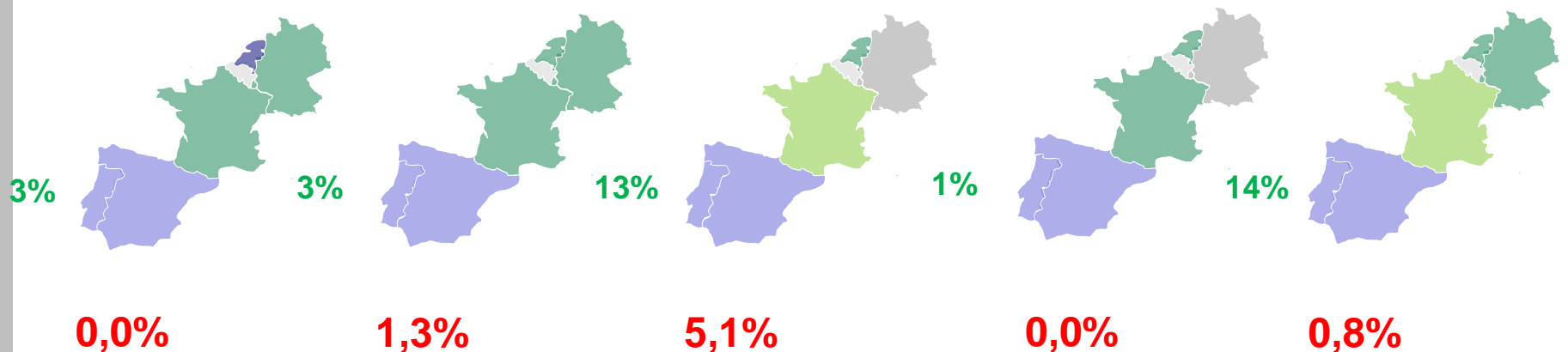
PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

Periodos del 1/1 al 12/11

España > Francia: 71,8%



España < Francia: 7,2%

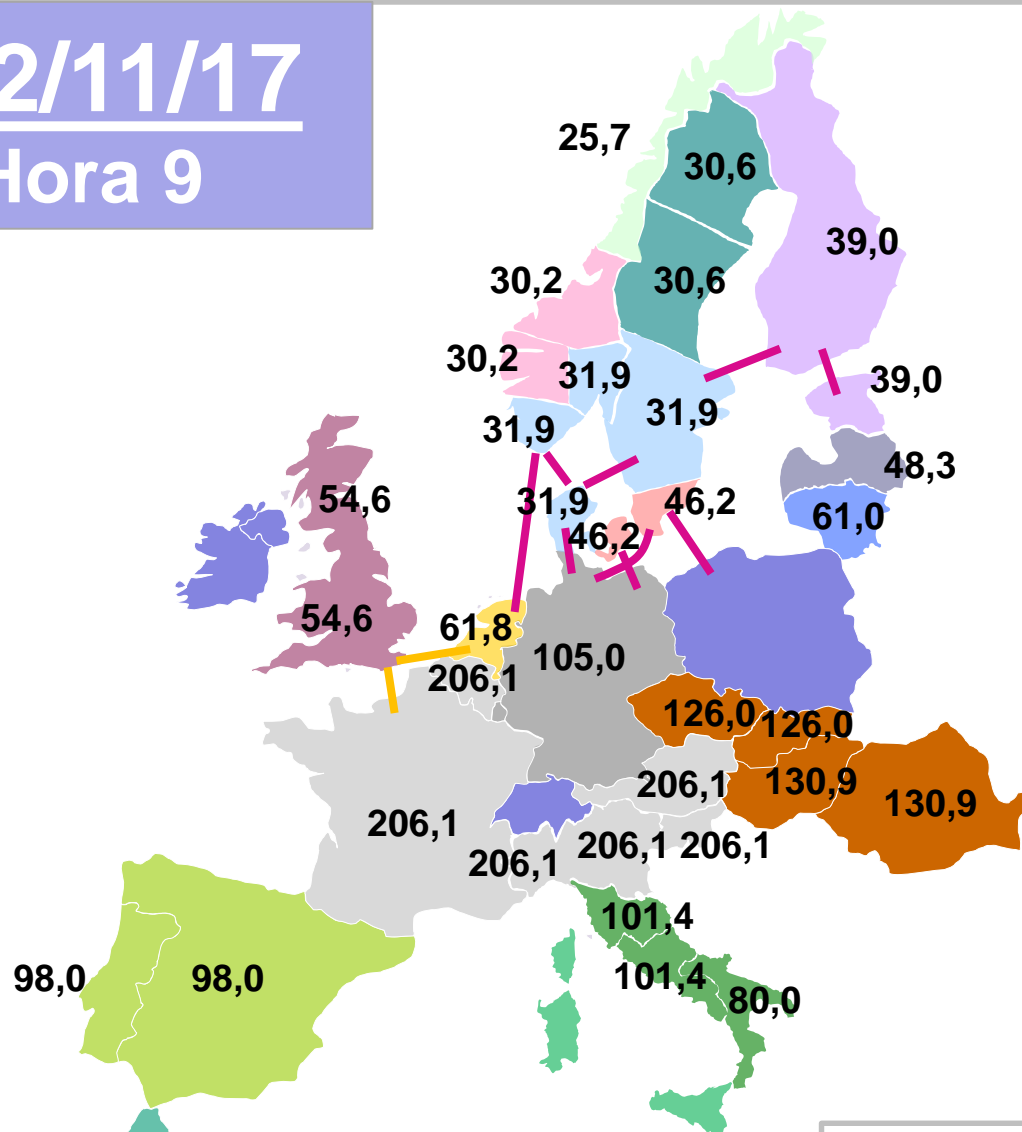


PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Hora con la máxima dispersión de áreas de precios

1/1/17 – 12/11/17

25/01/17 Hora 9



Precios en €/MWh

2/11/17

Hora 4

Map of Europe showing COVID-19 cases per 100,000 people by country for November 2, 2017. The map uses color coding: green for 30.3, orange for 31.4, blue for 40.0, and grey for 40.0. Lines connect countries with the same value.

| Country | Cases per 100,000 |
|----------------|-------------------|
| Albania | 30,3 |
| Andorra | 30,3 |
| Austria | 30,3 |
| Azerbaijan | 30,3 |
| Belarus | 30,3 |
| Belgium | 30,3 |
| Bulgaria | 30,3 |
| Croatia | 30,3 |
| Cyprus | 30,3 |
| Czechia | 30,3 |
| Denmark | 30,3 |
| Estonia | 30,3 |
| Finland | 30,3 |
| France | 30,3 |
| Germany | 30,3 |
| Greece | 30,3 |
| Hungary | 30,3 |
| Iceland | 30,3 |
| Ireland | 30,3 |
| Italy | 30,3 |
| Latvia | 30,3 |
| Lithuania | 30,3 |
| Malta | 30,3 |
| Netherlands | 30,3 |
| Norway | 30,3 |
| Poland | 30,3 |
| Portugal | 30,3 |
| Romania | 30,3 |
| Slovakia | 30,3 |
| Slovenia | 30,3 |
| Spain | 30,3 |
| Sweden | 30,3 |
| Switzerland | 30,3 |
| Turkey | 30,3 |
| Ukraine | 30,3 |
| United Kingdom | 40,0 |
| United States | 40,0 |

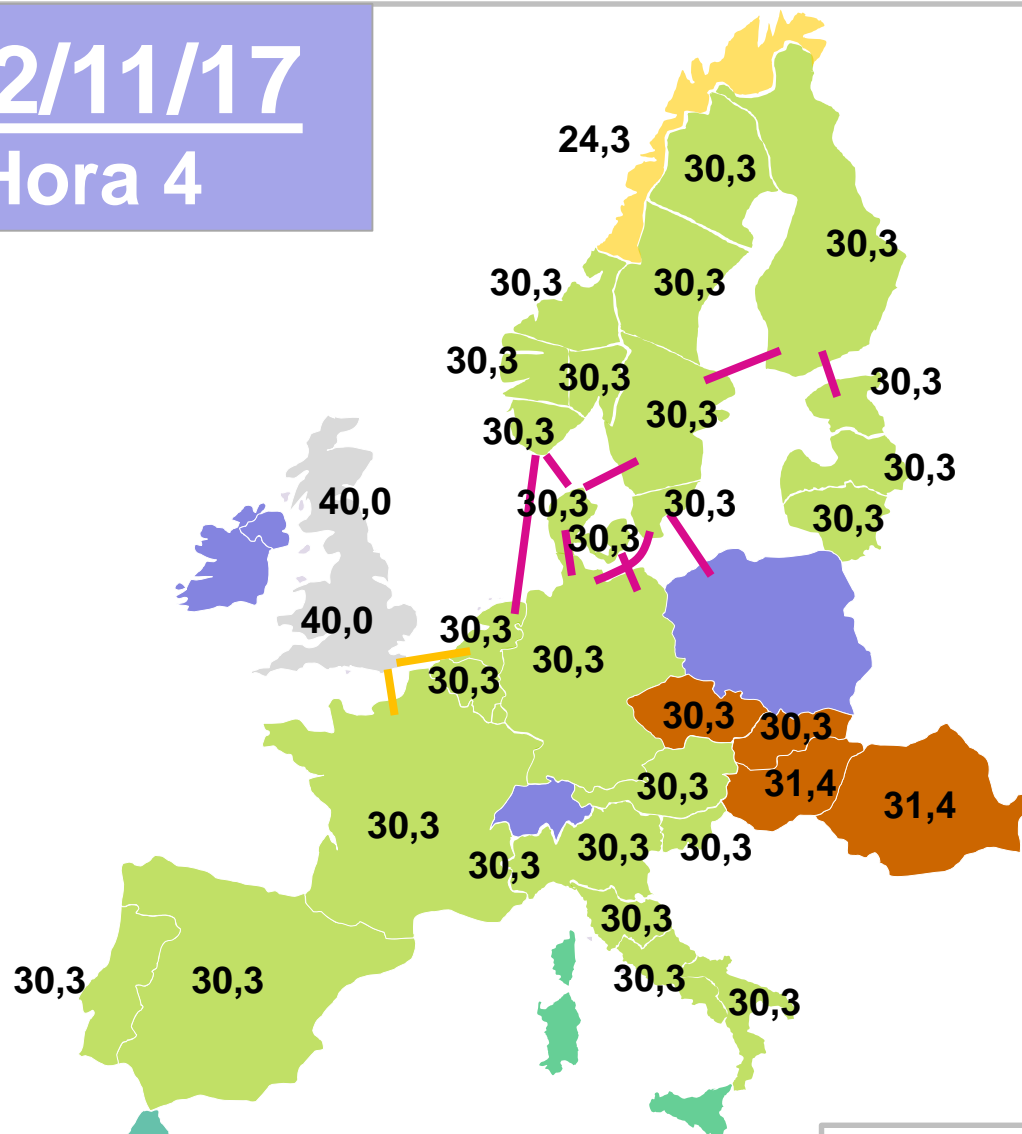
Fuente: Web públicos de los PXs, procesado por OMIE

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios con España

1/1/17 – 12/11/17

19/04/17 Hora 4



Precios en €/MWh

Periodo 1/1/17 – 12/11/17



Periodo 1/1/17 – 12/11/17



LIQUIDACIONES

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

OCTUBRE



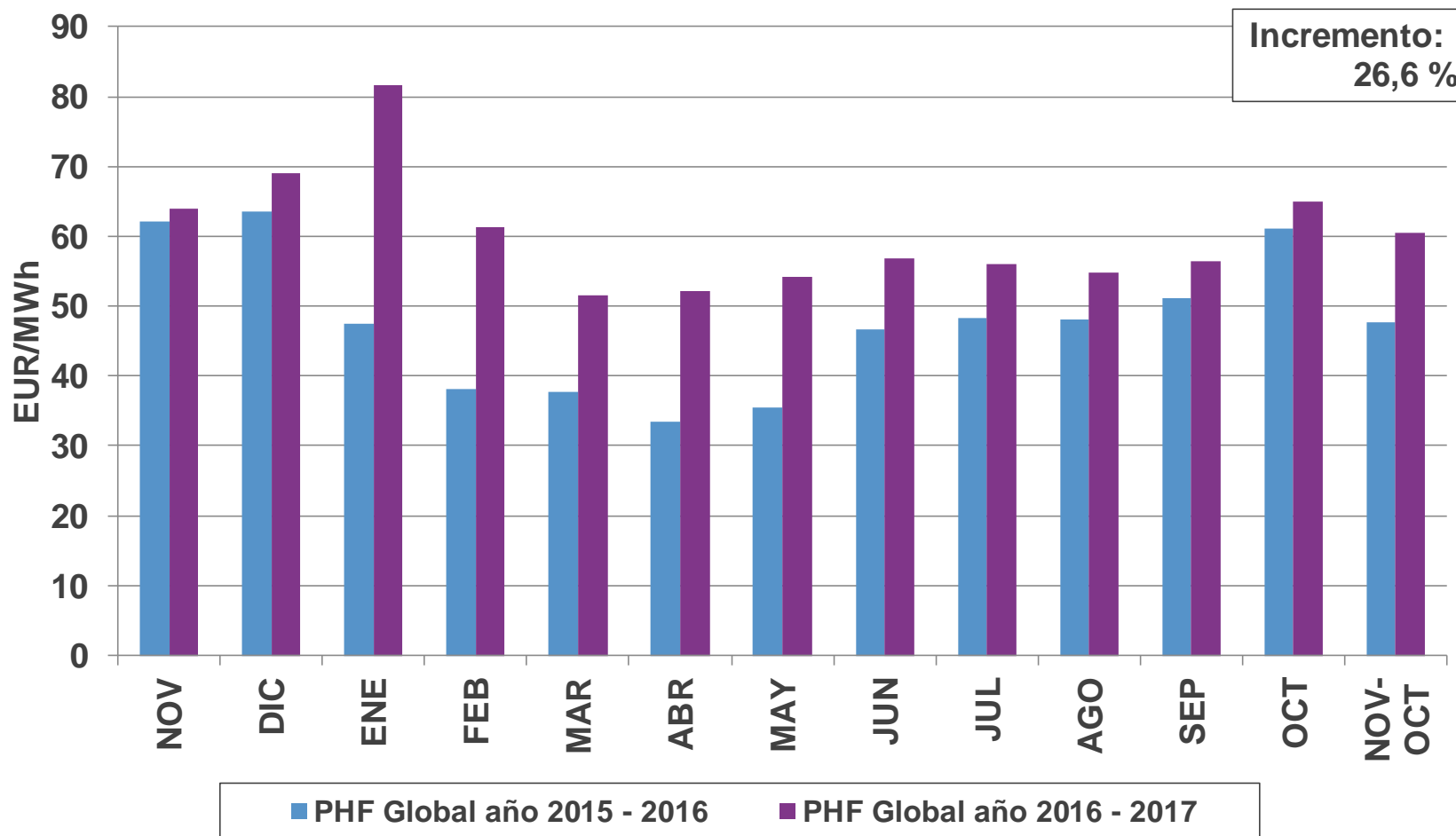
| Mercado/Proceso | Año 2016 | | Año 2017 | |
|-------------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|
| | EUR/MWh | % | EUR/MWh | % |
| Mercado diario | 53,79 | 87,88% | 57,63 | 88,72% |
| Mercado intradiario | -0,01 | -0,02% | -0,03 | -0,05% |
| Restricciones | 2,25 | 3,68% | 1,26 | 1,94% |
| Reserva de potencia a subir | 0,25 | 0,41% | 0,66 | 1,01% |
| Asig. Secundaria | 0,51 | 0,83% | 0,82 | 1,26% |
| Otros procesos | -0,01 | -0,02% | 0,05 | 0,07% |
| Pago por capacidad | 2,40 | 3,92% | 2,41 | 3,71% |
| Servicio de interrumpibilidad | 2,03 | 3,32% | 2,16 | 3,33% |
| TOTAL | 61,21 | 100% | 64,96 | 100% |

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

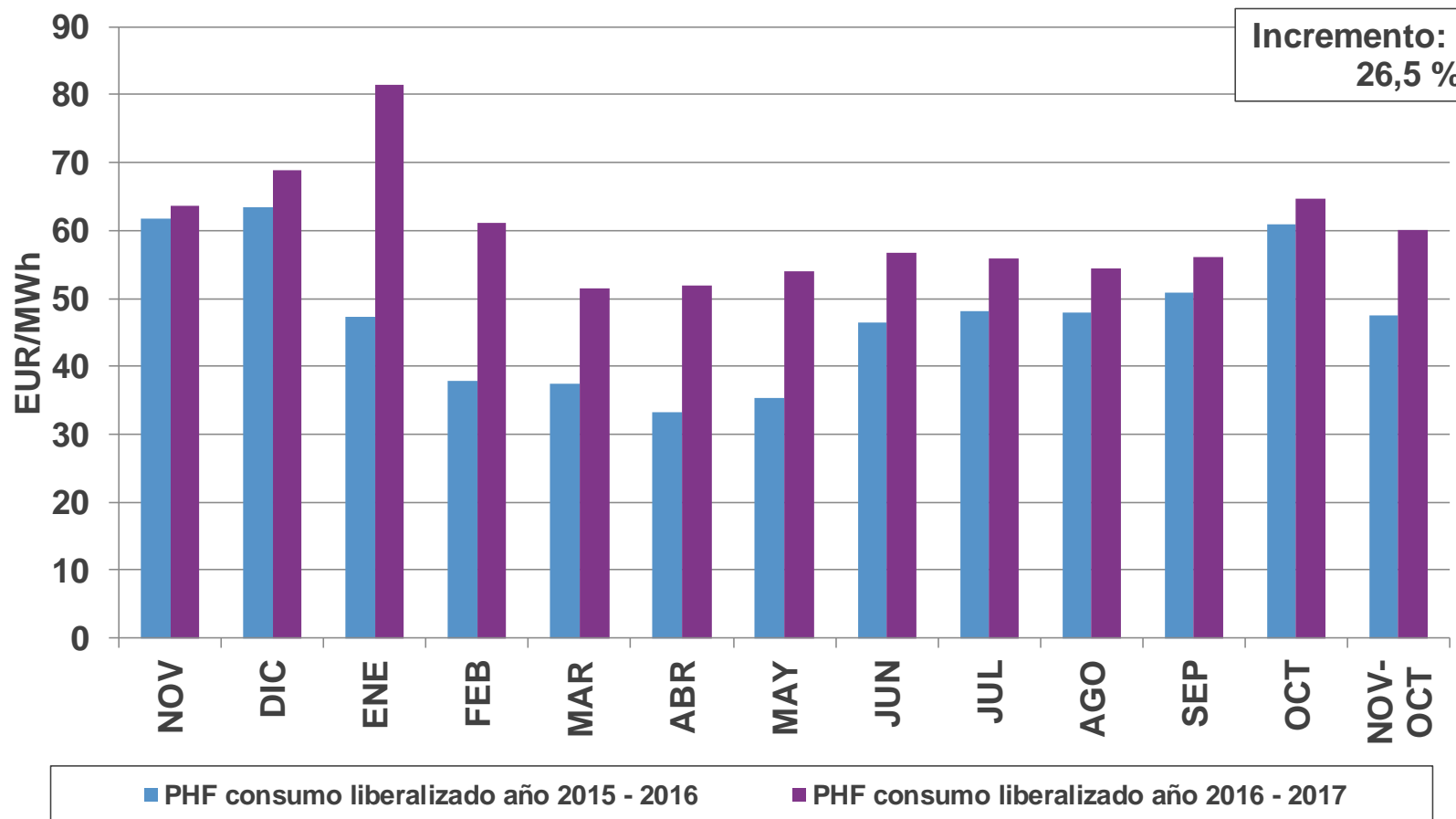
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo

PRECIO HORARIO FINAL GLOBAL

NOV 15 – OCT 16 y NOV 16 – OCT 17



PRECIO HORARIO FINAL DE LOS CONSUMIDORES DIRECTOS Y COMERCIALIZADORES (EXCEPTO LOS DE REFERENCIA) NOVIEMBRE 2016 - OCTUBRE 2017



PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DE LA DEMANDA NACIONAL NOVIEMBRE 2016 - OCTUBRE 2017

| | | Mercado diario | Mercado intradiario | Restricciones | Asig. Secundaria | Otros procesos | Pago por capacidad | TOTAL |
|------------|---------|----------------|---------------------|---------------|------------------|----------------|--------------------|-------|
| NOVIEMBRE | EUR/MWh | 57,40 | 0,01 | 1,05 | 0,68 | 2,14 | 2,57 | 63,86 |
| | % | 89,89 | 0,02 | 1,64 | 1,06 | 3,36 | 4,03 | 100 |
| DICIEMBRE | EUR/MWh | 61,86 | 0,01 | 1,26 | 0,63 | 2,03 | 3,17 | 68,96 |
| | % | 89,71 | 0,01 | 1,82 | 0,91 | 2,95 | 4,60 | 100 |
| ENERO | EUR/MWh | 73,56 | 0,03 | 1,65 | 0,87 | 2,26 | 3,25 | 81,61 |
| | % | 90,13 | 0,04 | 2,02 | 1,06 | 2,77 | 3,99 | 100 |
| FEBRERO | EUR/MWh | 53,04 | 0,01 | 2,06 | 0,65 | 2,29 | 3,17 | 61,22 |
| | % | 86,63 | 0,02 | 3,36 | 1,06 | 3,74 | 5,18 | 100 |
| MARZO | EUR/MWh | 43,93 | 0,01 | 2,37 | 0,52 | 2,31 | 2,51 | 51,64 |
| | % | 85,06 | 0,02 | 4,58 | 1,00 | 4,48 | 4,86 | 100 |
| ABRIL | EUR/MWh | 44,20 | 0,00 | 2,49 | 0,69 | 2,37 | 2,36 | 52,11 |
| | % | 84,81 | 0,01 | 4,77 | 1,33 | 4,55 | 4,53 | 100 |
| MAYO | EUR/MWh | 47,60 | 0,00 | 1,48 | 0,65 | 2,14 | 2,35 | 54,22 |
| | % | 87,79 | 0,00 | 2,73 | 1,19 | 3,95 | 4,33 | 100 |
| JUNIO | EUR/MWh | 50,77 | 0,00 | 0,71 | 0,50 | 2,03 | 2,90 | 56,92 |
| | % | 89,20 | 0,00 | 1,25 | 0,88 | 3,57 | 5,10 | 100 |
| JULIO | EUR/MWh | 49,14 | -0,01 | 1,19 | 0,43 | 1,97 | 3,28 | 56,00 |
| | % | 87,74 | -0,02 | 2,13 | 0,77 | 3,52 | 5,85 | 100 |
| AGOSTO | EUR/MWh | 48,04 | -0,01 | 1,91 | 0,46 | 2,10 | 2,23 | 54,72 |
| | % | 87,79 | -0,02 | 3,48 | 0,84 | 3,84 | 4,07 | 100 |
| SEPTIEMBRE | EUR/MWh | 49,55 | -0,03 | 1,61 | 0,47 | 2,28 | 2,50 | 56,39 |
| | % | 87,88 | -0,05 | 2,85 | 0,84 | 4,05 | 4,43 | 100 |
| OCTUBRE | EUR/MWh | 57,63 | -0,03 | 1,26 | 0,82 | 2,87 | 2,41 | 64,96 |
| | % | 88,72 | -0,05 | 1,94 | 1,26 | 4,42 | 3,71 | 100 |

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL

| Mercado/Proceso | Nov-2014 / Oct-2015 | | Nov-2015 / Oct-2016 | | Nov-2016 / Oct-2017 | |
|-------------------------------|---------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------------|-------------|
| | EUR/MWh | % | EUR/MWh | % | EUR/MWh | % |
| Mercado diario | 50,93 | 81,42% | 39,54 | 82,81% | 53,27 | 88,16% |
| Mercado intradiario | 0,00 | -0,01% | -0,01 | -0,01% | 0,00 | 0,00% |
| Restricciones | 3,12 | 4,99% | 2,45 | 5,12% | 1,58 | 2,61% |
| Reserva de potencia a subir | 0,31 | 0,49% | 0,16 | 0,33% | 0,11 | 0,18% |
| Asig. Secundaria | 0,97 | 1,55% | 0,74 | 1,55% | 0,61 | 1,01% |
| Otros procesos | 0,22 | 0,35% | 0,05 | 0,11% | 0,07 | 0,12% |
| Pago por capacidad | 5,43 | 8,68% | 2,89 | 6,04% | 2,74 | 4,53% |
| Servicio de interrumpibilidad | 1,58 | 2,52% | 1,94 | 4,05% | 2,05 | 3,38% |
| TOTAL | 62,55 | 100% | 47,75 | 100% | 60,43 | 100% |

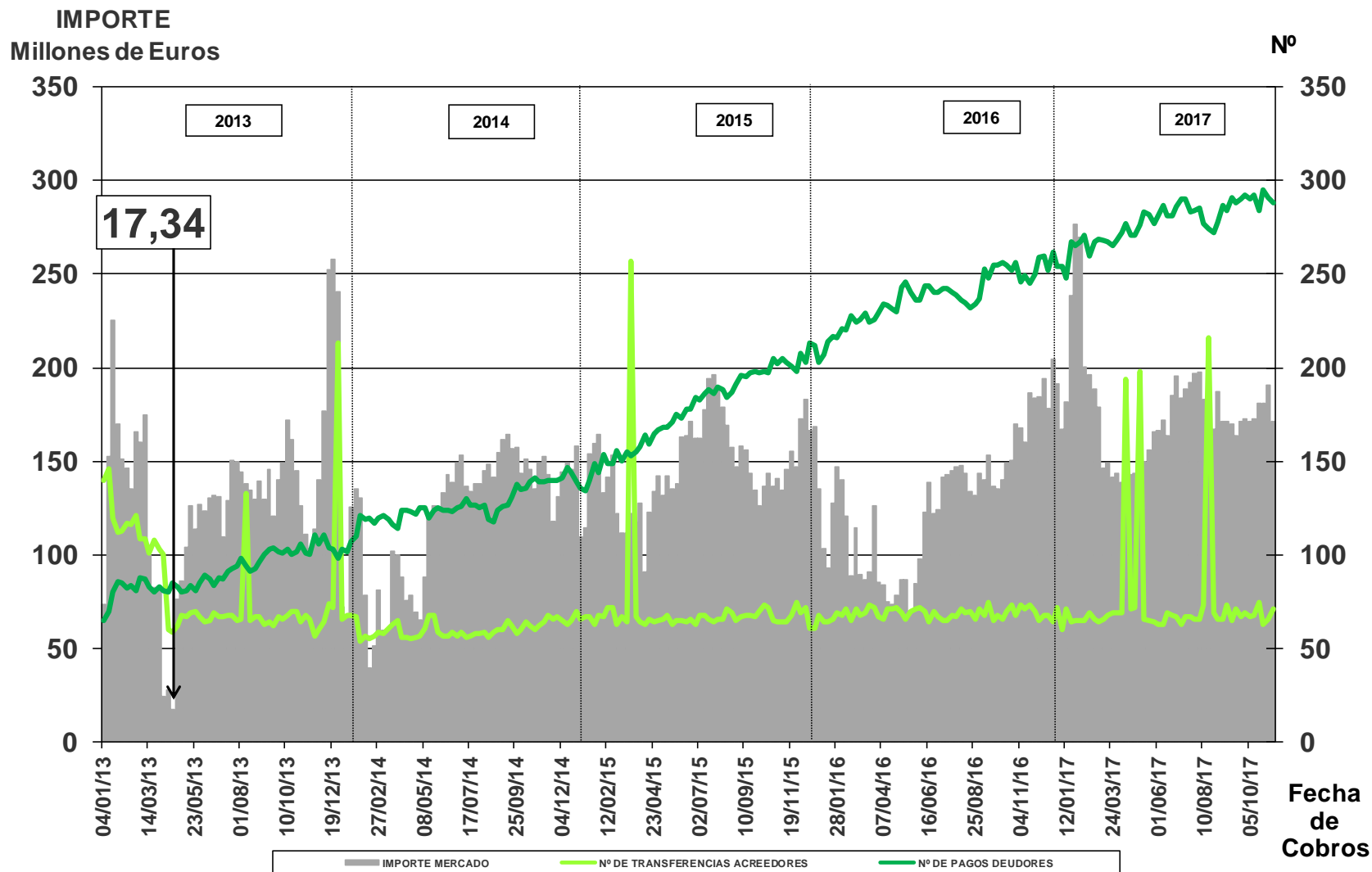
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo

| PAGOS POR CAPACIDAD. DISTRIBUCIÓN | | | | | | |
|-----------------------------------|---------------------|---------|-------|--------------------------|------------------------|-----------------|
| PERIODO | PAGOS DE LA DEMANDA | | | COBRO DE LOS GENERADORES | COSTE RESTRICCIONES GS | SALDO A DÉFICIT |
| | GWh | M€ | €/MWh | M€ | M€ | M€ |
| Nov 14 - Oct 15 | 247,0 | 1.341,2 | 5,43 | 430,0 | 34,4 | 876,8 |
| Nov 15 - Oct 16 | 248,1 | 715,9 | 2,89 | 418,7 | 0,0 | 297,1 |
| Nov 16 - Oct 17 | 250,9 | 686,7 | 2,74 | 395,2 | 0,0 | 291,5 |

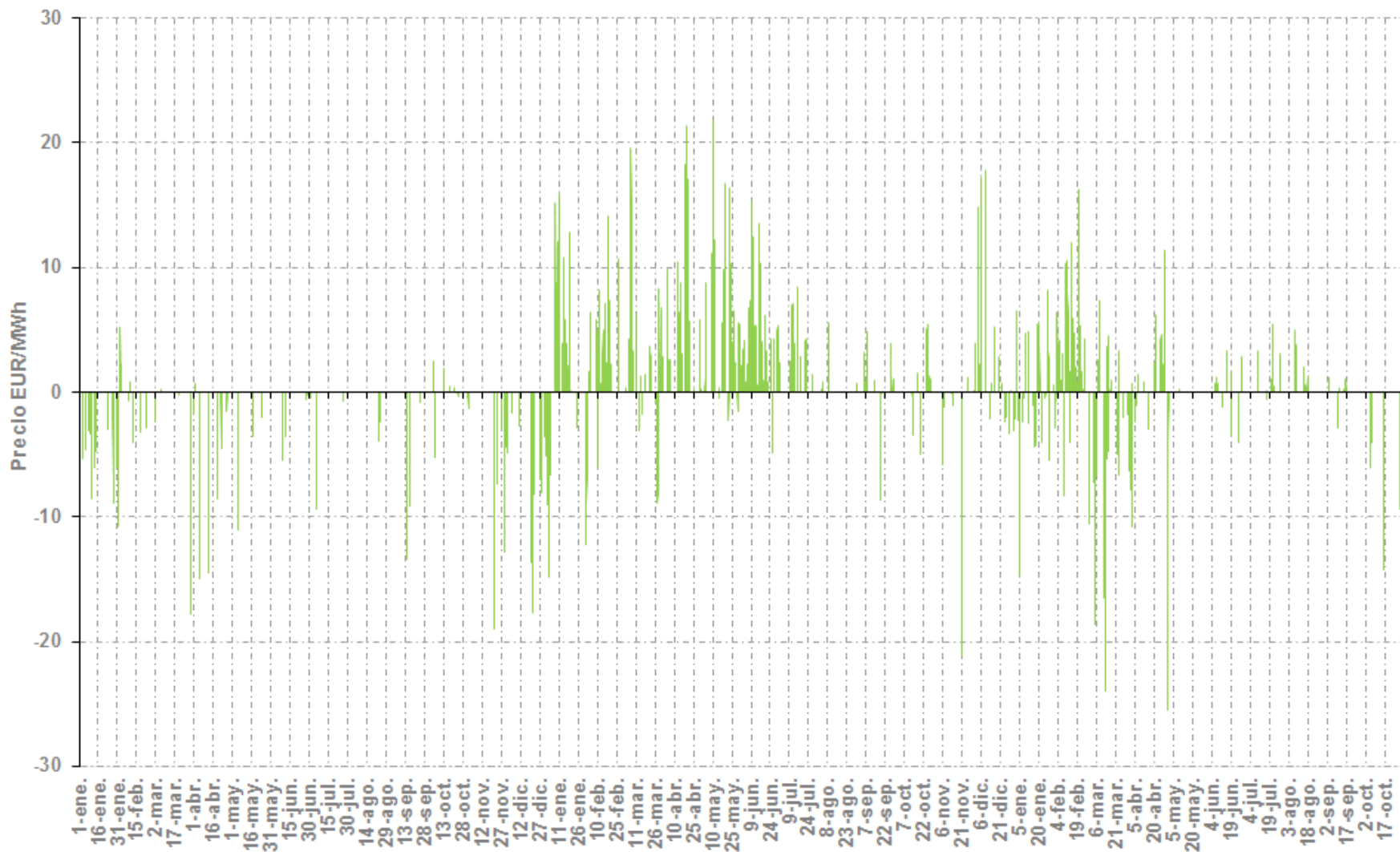
* Los datos de las liquidaciones desde Octubre de 2016 son provisionales

EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



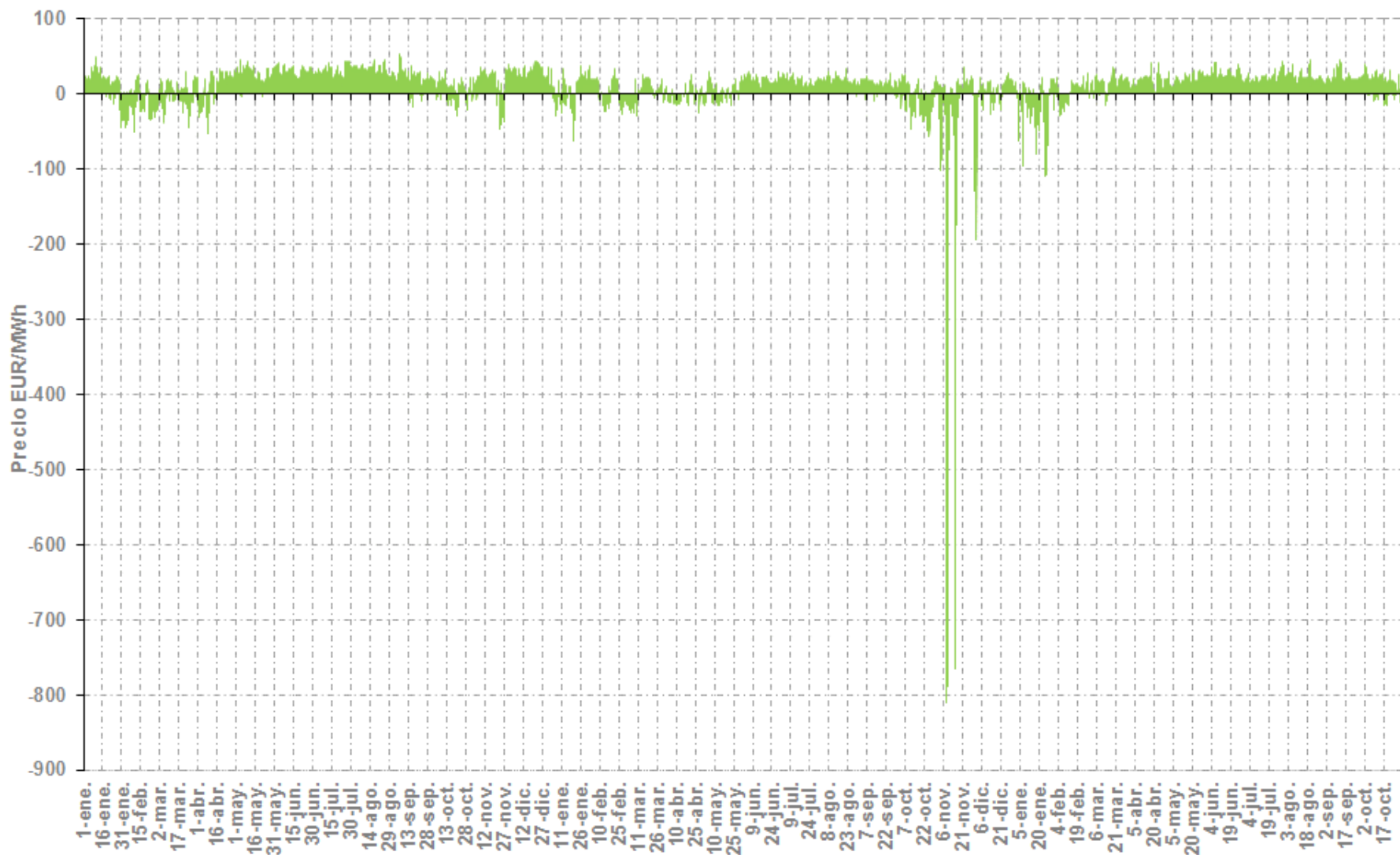
EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

01/01/2015 AL 31/10/2017



EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

01/01/2015 AL 31/10/2017



RENTA CONGESTIÓN EN CADA FRONTERA

01/01/2016 AL 31/12/2016

| Mes | Interconexión España - Portugal | | | Interconexión España - Francia | | | Renta congestión Total Euros |
|------------|---------------------------------|-----------------|------------------------|--------------------------------|-----------------|------------------------|------------------------------|
| | Flujo | | Renta congestión Euros | Flujo | | Renta congestión Euros | |
| | Exportación GWh | Importación GWh | | Exportación GWh | Importación GWh | | |
| Enero | 228.292,2 | 1.157.763,7 | 820.066 | 476.558,5 | 881.542,1 | 13.008.001 | 13.828.066 |
| Febrero | 186.173,0 | 1.225.991,5 | 585.253 | 482.858,5 | 825.029,9 | 11.601.776 | 12.187.029 |
| Marzo | 341.998,3 | 711.273,2 | 423.756 | 429.244,6 | 724.652,5 | 7.312.397 | 7.736.153 |
| Abril | 184.911,7 | 943.705,5 | 783.592 | 801.442,2 | 433.567,3 | 5.086.411 | 5.870.003 |
| Mayo | 232.395,4 | 872.761,5 | 1.084.470 | 261.806,0 | 845.155,5 | 5.189.581 | 6.274.051 |
| Junio | 182.775,1 | 589.069,8 | 521.282 | 1.875,5 | 903.102,5 | 9.655.588 | 10.176.870 |
| Julio | 325.847,6 | 450.835,9 | 191.616 | 5.391,4 | 1.200.239,7 | 13.264.567 | 13.456.183 |
| Agosto | 242.863,7 | 497.443,9 | 25.435 | 815,1 | 1.166.742,5 | 13.689.486 | 13.714.920 |
| Septiembre | 260.439,3 | 467.772,4 | 135.402 | 40.554,5 | 1.279.439,5 | 8.931.338 | 9.066.741 |
| Octubre | 478.829,5 | 453.615,8 | 172.513 | 655.914,0 | 780.024,0 | 13.609.123 | 13.781.635 |
| Noviembre | 350.849,5 | 642.662,2 | 39.218 | 547.007,1 | 986.787,5 | 23.112.950 | 23.152.168 |
| Diciembre | 396.621,8 | 623.062,3 | 425.167 | 352.361,5 | 1.355.518,7 | 10.984.634 | 11.409.801 |
| Total | 3.411.997,1 | 8.635.957,7 | 5.207.768 | 4.055.828,9 | 11.381.801,7 | 135.445.851 | 140.653.619 |

La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera.

RENTA CONGESTIÓN EN CADA FRONTERA

01/01/2017 AL 31/10/2017

| Mes | Interconexión España - Portugal | | | Interconexión España - Francia | | | Renta congestión Total Euros |
|------------|---------------------------------|--------------------|---------------------------|--------------------------------|--------------------|---------------------------|------------------------------------|
| | Flujo | | Renta congestión Euros | Flujo | | Renta congestión Euros | |
| | Exportación GWh | Importación GWh | | Exportación GWh | Importación GWh | | |
| Enero | 454.680,3 | 729.229,2 | 556.805,1 | 799.496,1 | 527.809,6 | 13.084.284,2 | 13.641.089,3 |
| Febrero | 231.665,6 | 886.807,2 | 820.609 | 474.006,9 | 979.403,9 | 8.017.441 | 8.838.051 |
| Marzo | 439.411,3 | 761.685,1 | 633.905 | 107.747,6 | 1.878.989,4 | 17.915.174 | 18.549.078 |
| Abril | 490.649,8 | 610.441,8 | 685.088 | 20.652,3 | 1.572.329,7 | 15.295.436 | 15.980.524 |
| Mayo | 403.323,8 | 588.274,2 | 19.846 | 1.561,8 | 1.947.970,6 | 25.121.555 | 25.141.401 |
| Junio | 285.021,5 | 533.872,9 | 100.264 | | 1.381.112,3 | 24.689.602 | 24.789.866 |
| Julio | 272.961,2 | 742.701,1 | 69.351 | | 1.235.635,1 | 18.142.098 | 18.211.449 |
| Agosto | 209.909,1 | 964.227,4 | 53.864 | 103,4 | 1.592.967,2 | 24.524.094 | 24.577.959 |
| Septiembre | 306.165,2 | 564.078,8 | 28.974 | 541,3 | 1.611.756,1 | 19.461.323 | 19.490.297 |
| Octubre | 594.259,4 | 252.300,6 | 228.498 | 83.203,5 | 1.359.363,4 | 12.964.625 | 13.193.123 |
| Noviembre | | | | | | | |
| Diciembre | | | | | | | |
| Total | 3.688.047,2 | 6.633.618,3 | 3.197.204 | 1.487.312,9 | 14.087.337,3 | 179.215.633 | 182.412.837 |

La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera.

GRACIAS
POR SU ATENCIÓN

