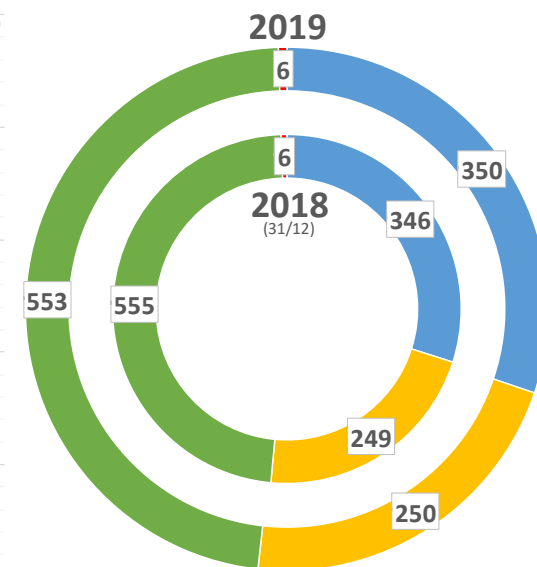
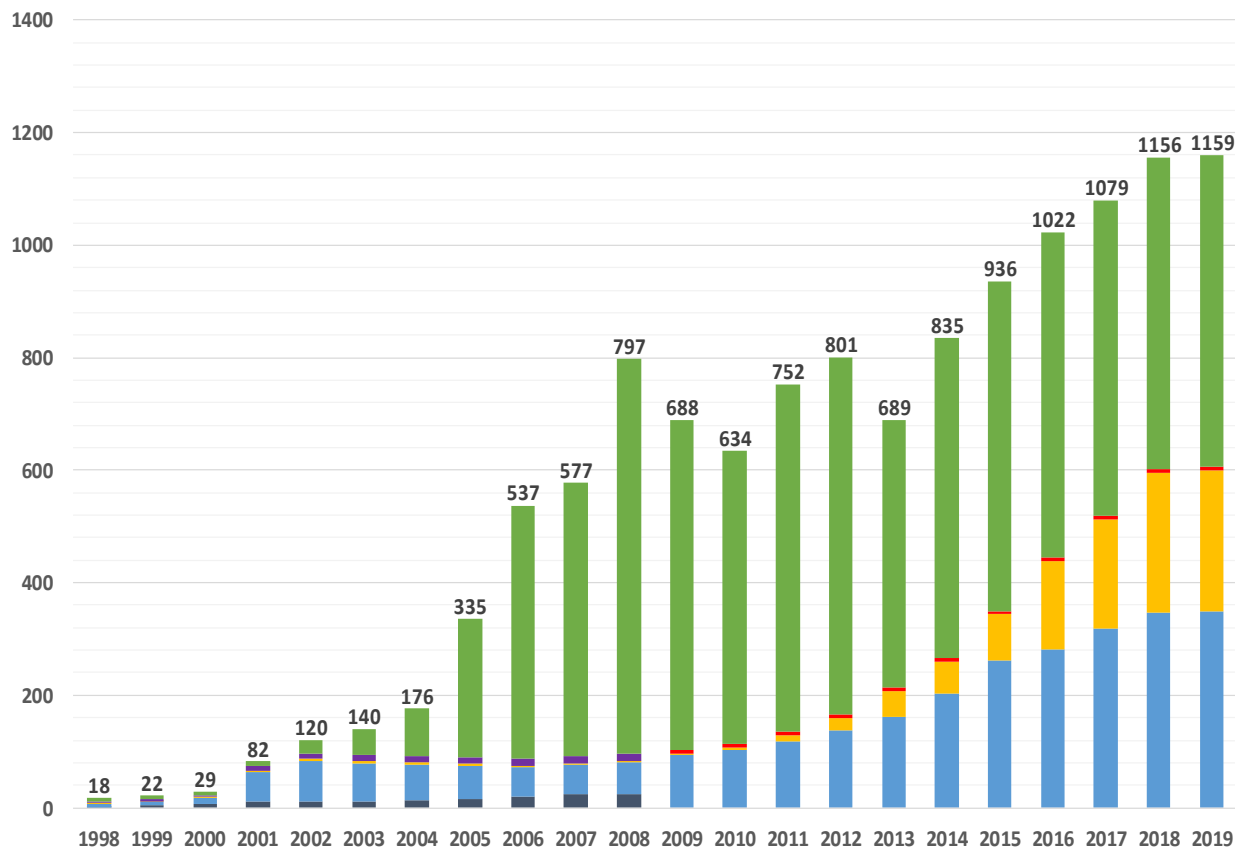


SITUACIÓN DEL MERCADO DE  
ELECTRICIDAD  
19-03-2019



# NÚMERO DE AGENTES EN EL MERCADO IBÉRICO

## AGENTES POR TIPO EN EL MERCADO IBÉRICO (10/03/2019)



■ PRODUCTORES

■ DISTRIBUIDORES \*

■ COMERCIALIZADORES

■ COMERCIALIZADOR DE REFERENCIA / ULTIMO RECURSO

■ CONSUMIDORES DIRECTOS

■ AGENTES EXTERNOS \*\*

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

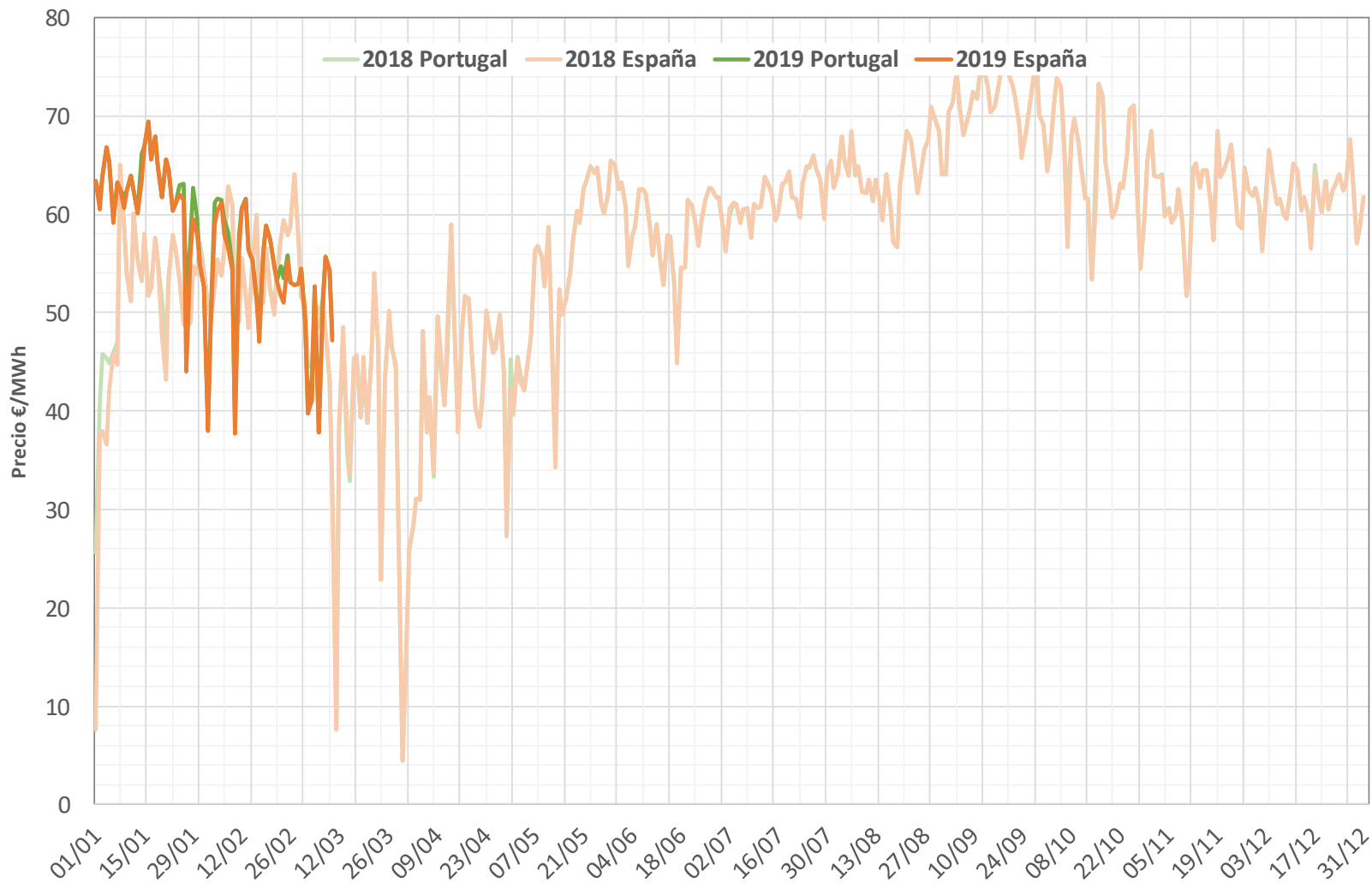
\*\* Los agentes externos desde el 01/01/2009 se incluyen en los comercializadores

A decorative horizontal bar is located on the left side of the page, consisting of a white segment followed by a green segment.

# MERCADO DIARIO

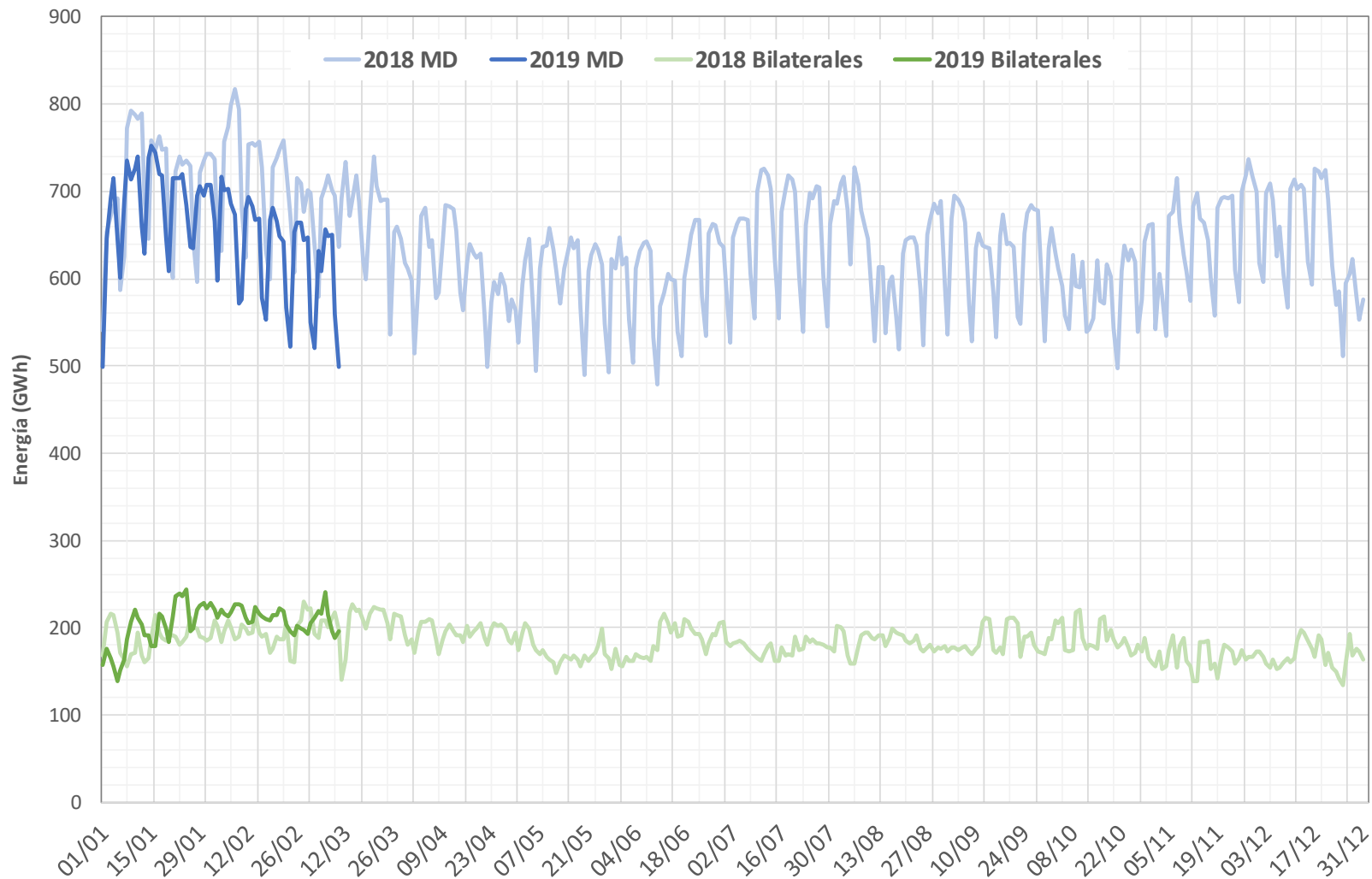
# PRECIOS EN EL MERCADO DIARIO

PRECIOS MEDIOS ARITMÉTICOS EN EL MIBEL (EUR/MWh)  
2018 / 2019

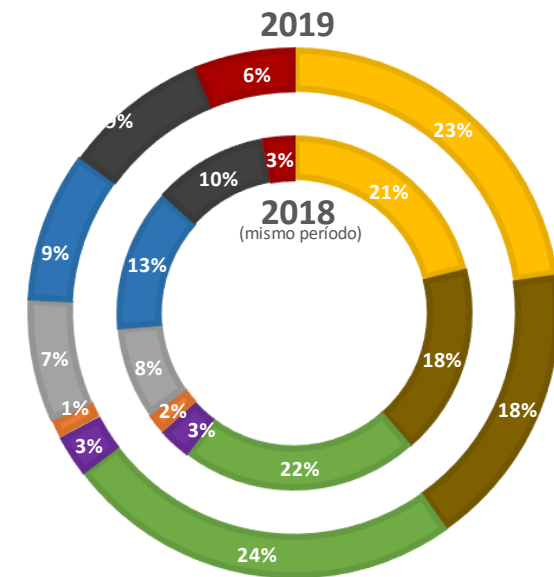
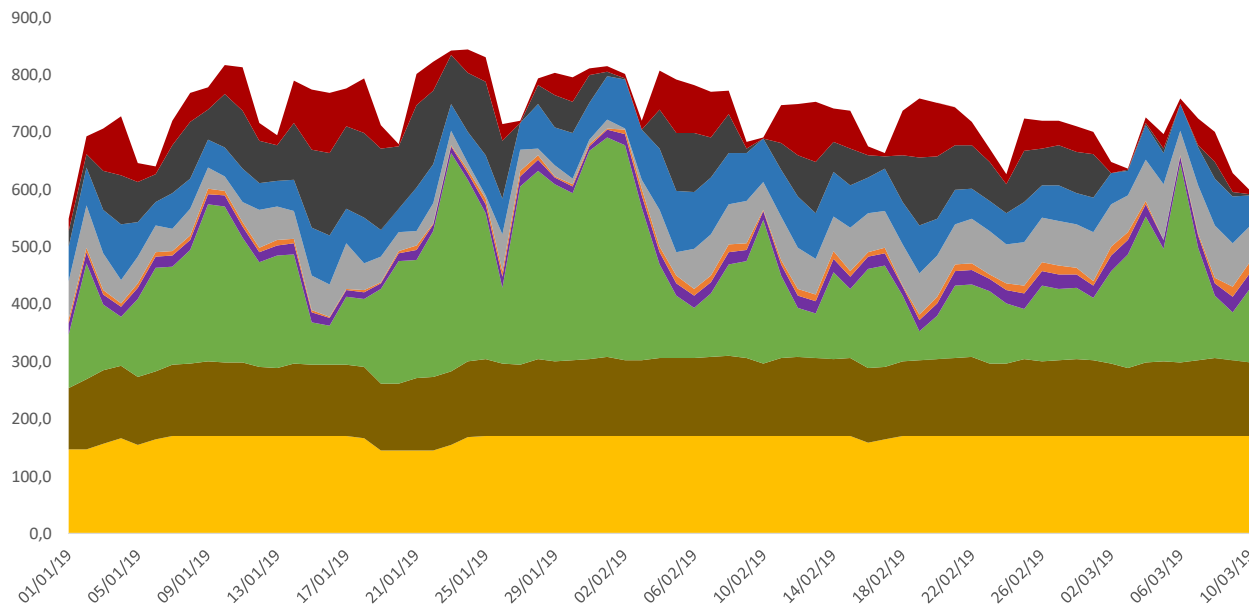


# ENERGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

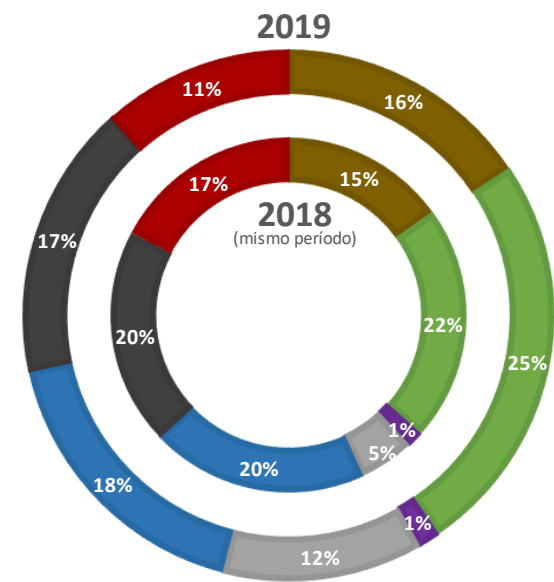
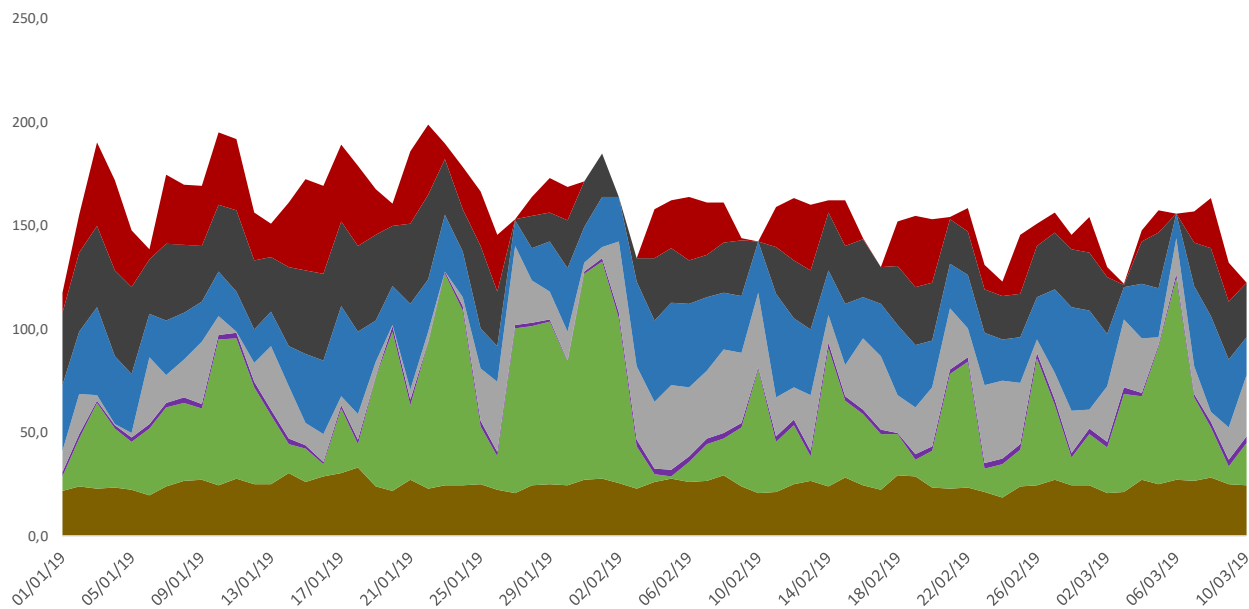
ENERGÍA TOTAL DE ADQUISICIÓN EN EL MIBEL (GWh)  
2018 / 2019



# ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN EL PDBF

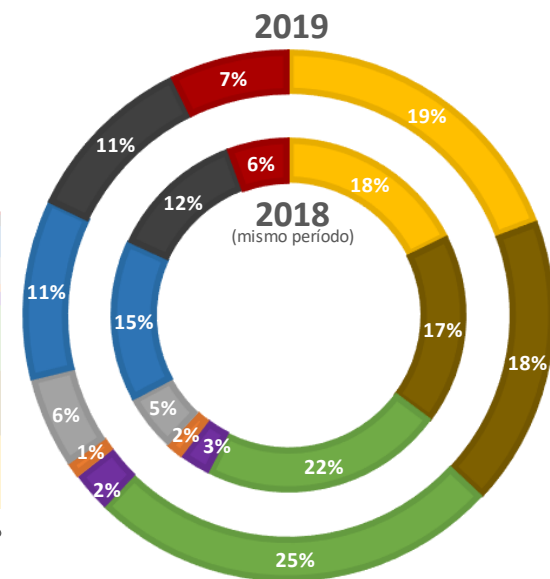
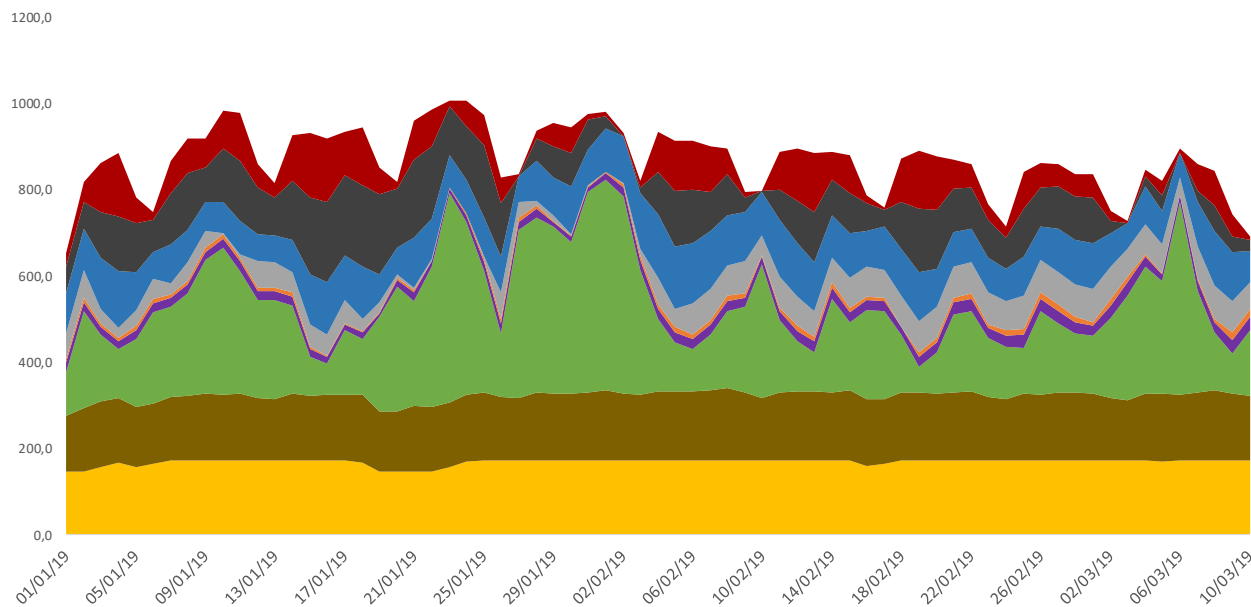


# ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS EN EL PDBF



<span style="color: yellow;">■</span> NUCLEAR	<span style="color: brown;">■</span> COGENERACIÓN/RESIDUOS/MINI HIDRA	<span style="color: green;">■</span> EÓLICA
<span style="color: purple;">■</span> SOLAR FOTOLTAICA	<span style="color: orange;">■</span> SOLAR TÉRMICA	<span style="color: grey;">■</span> IMPORTACIONES
<span style="color: blue;">■</span> HIDRÁULICA	<span style="color: black;">■</span> CARBÓN	<span style="color: red;">■</span> CICLO COMBINADO

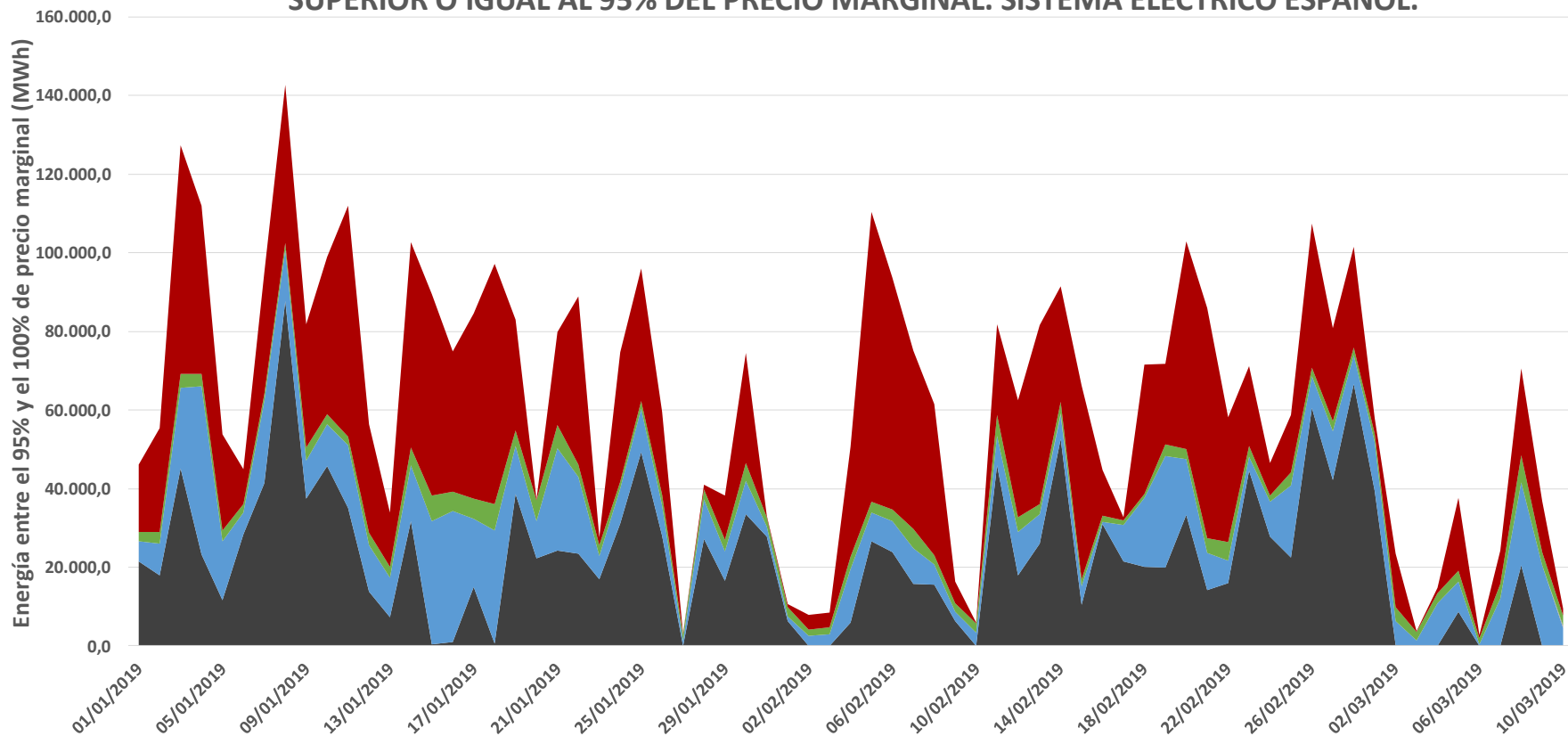
# ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS EN EL MIBEL EN EL PDBF





# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

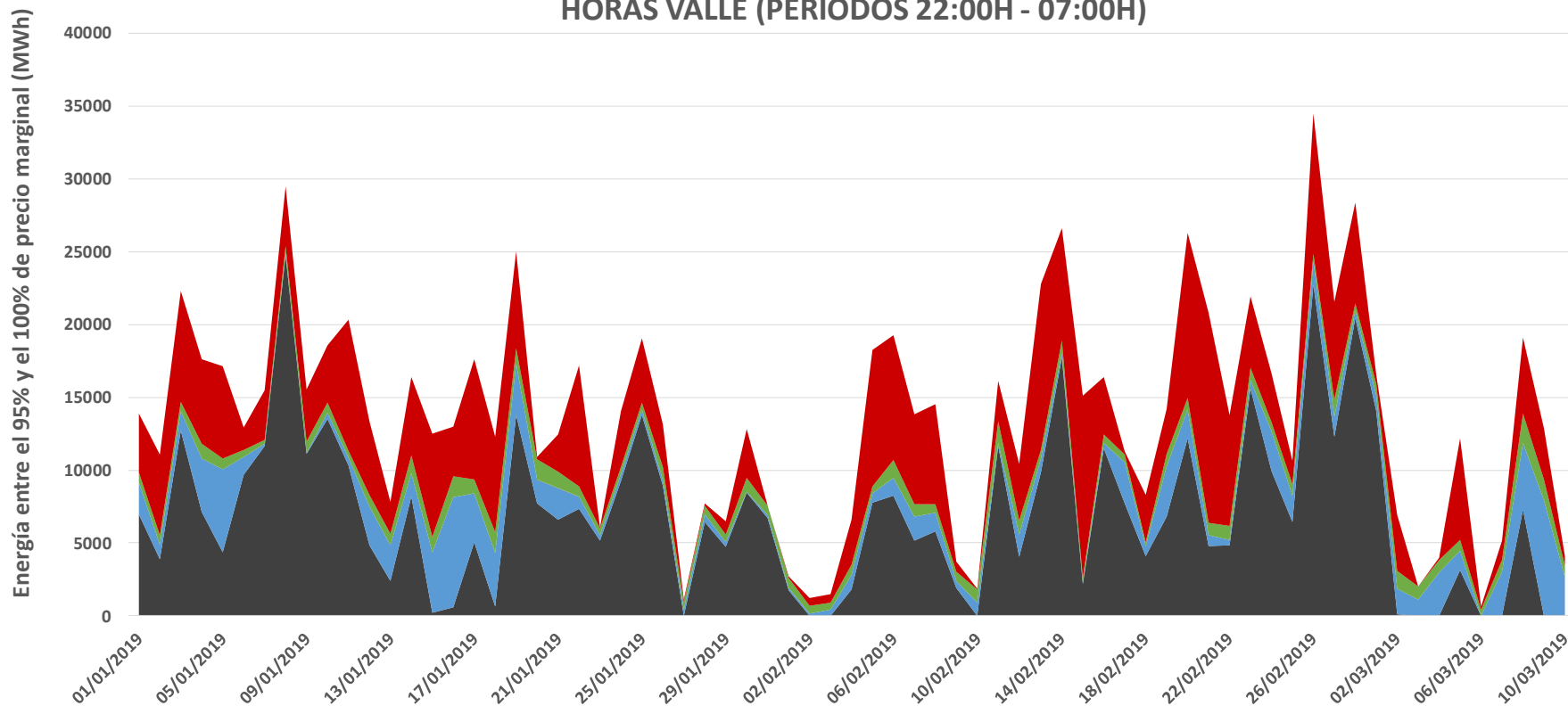
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

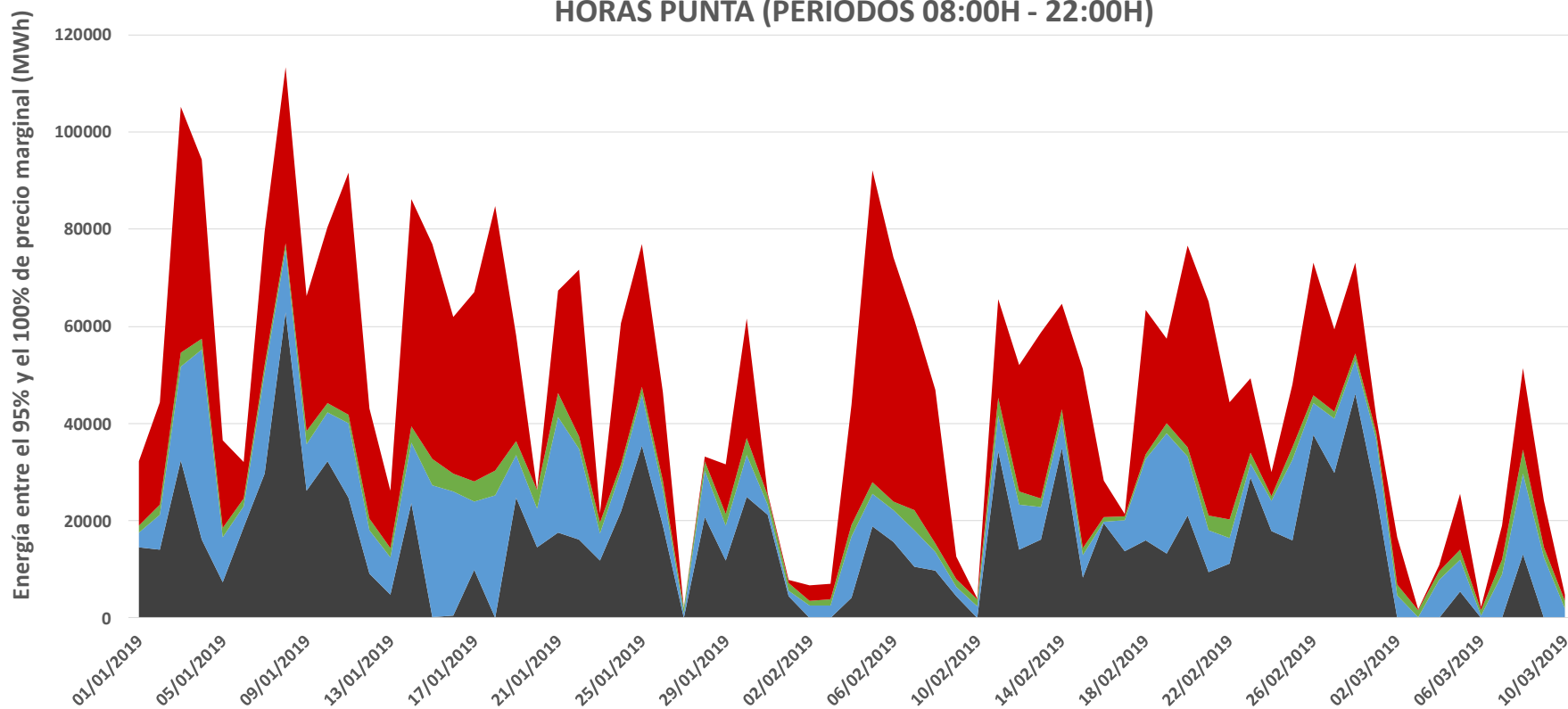
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL. HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

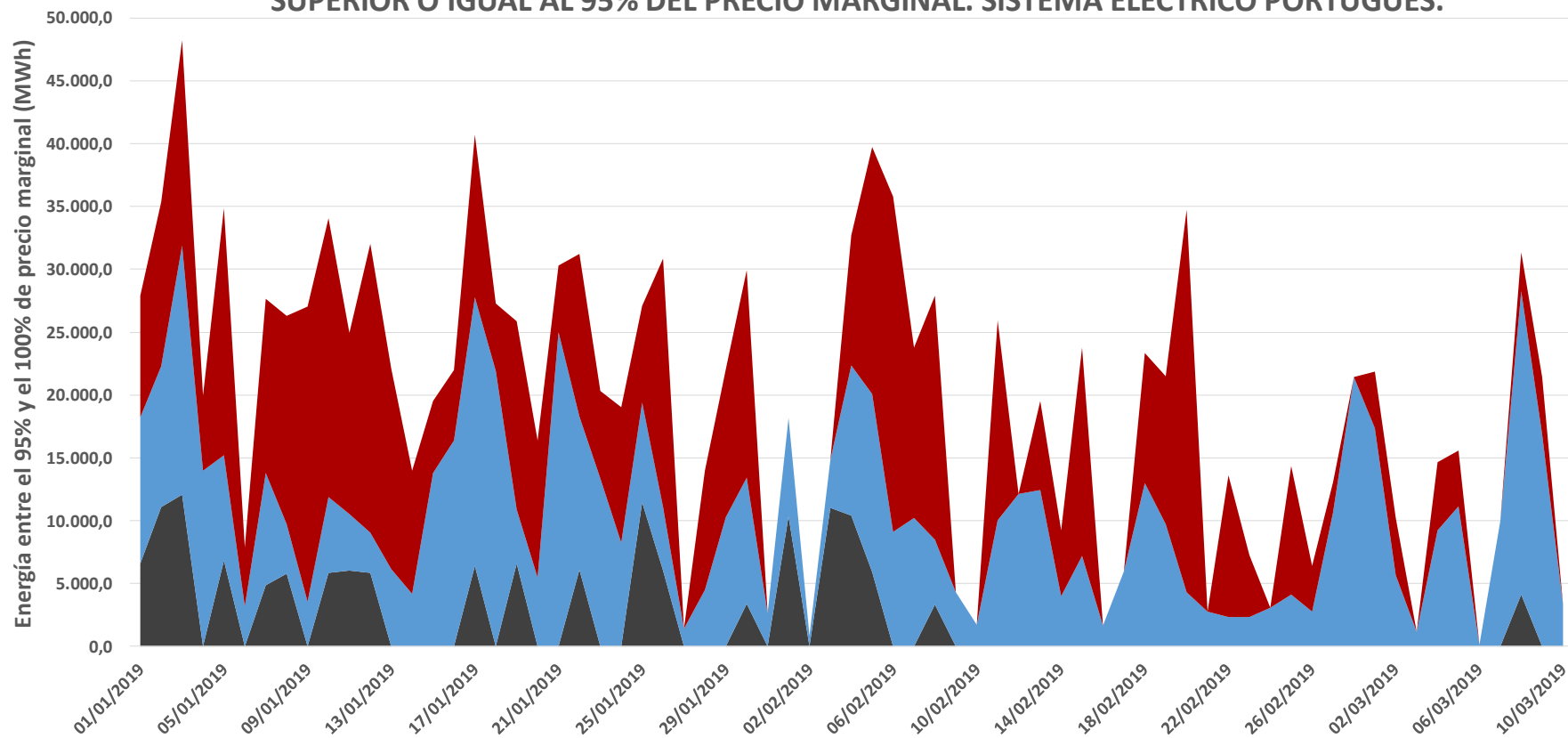
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.  
HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

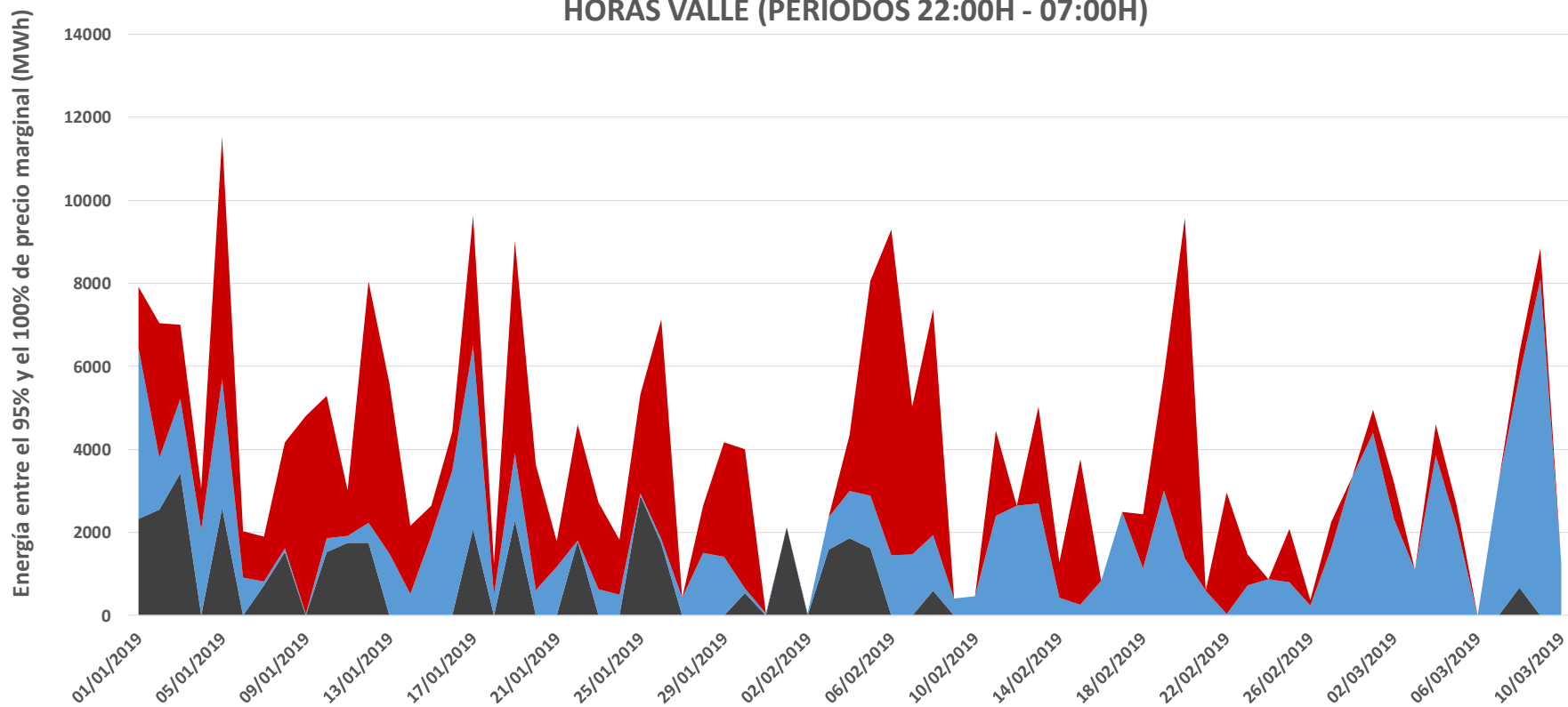
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS.



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

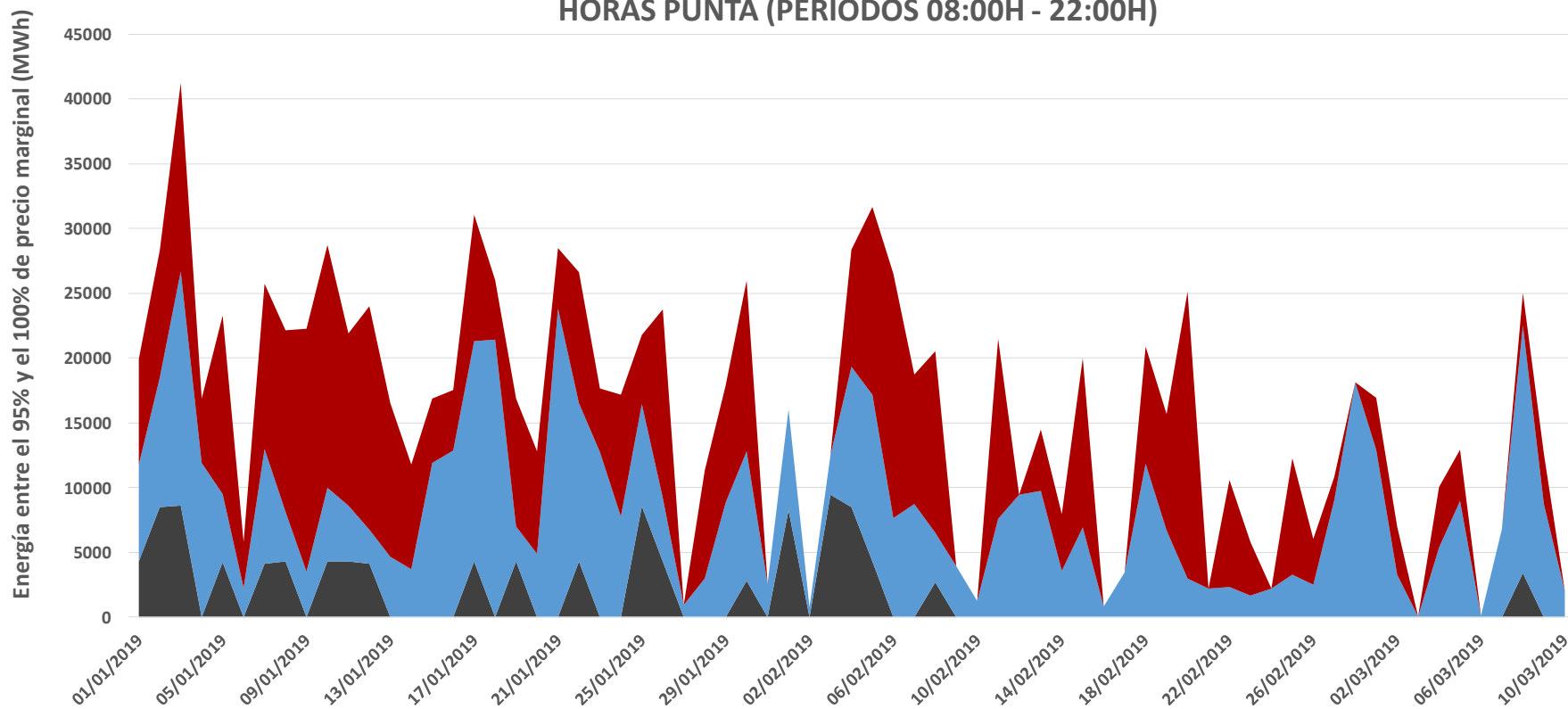
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

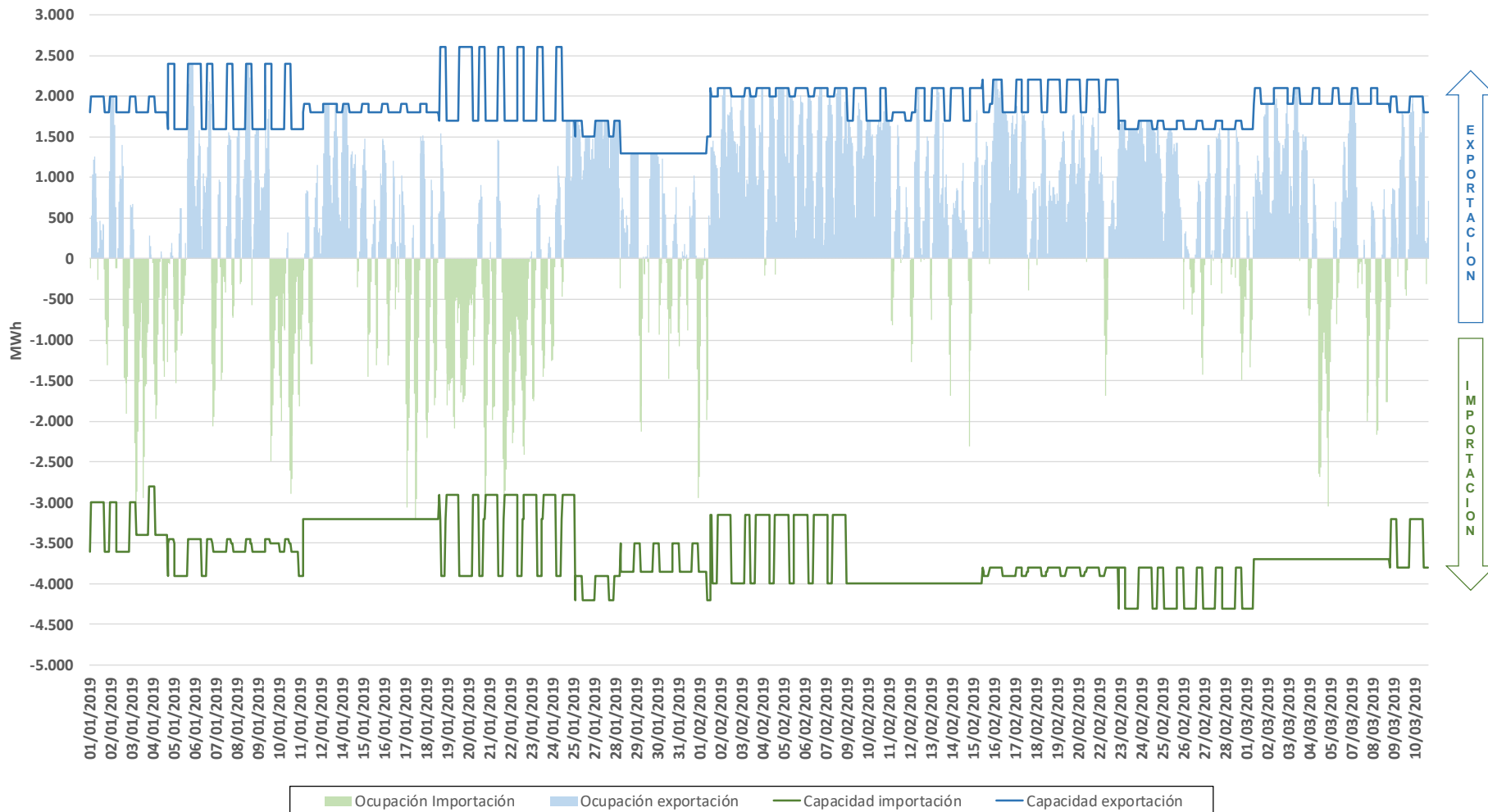
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

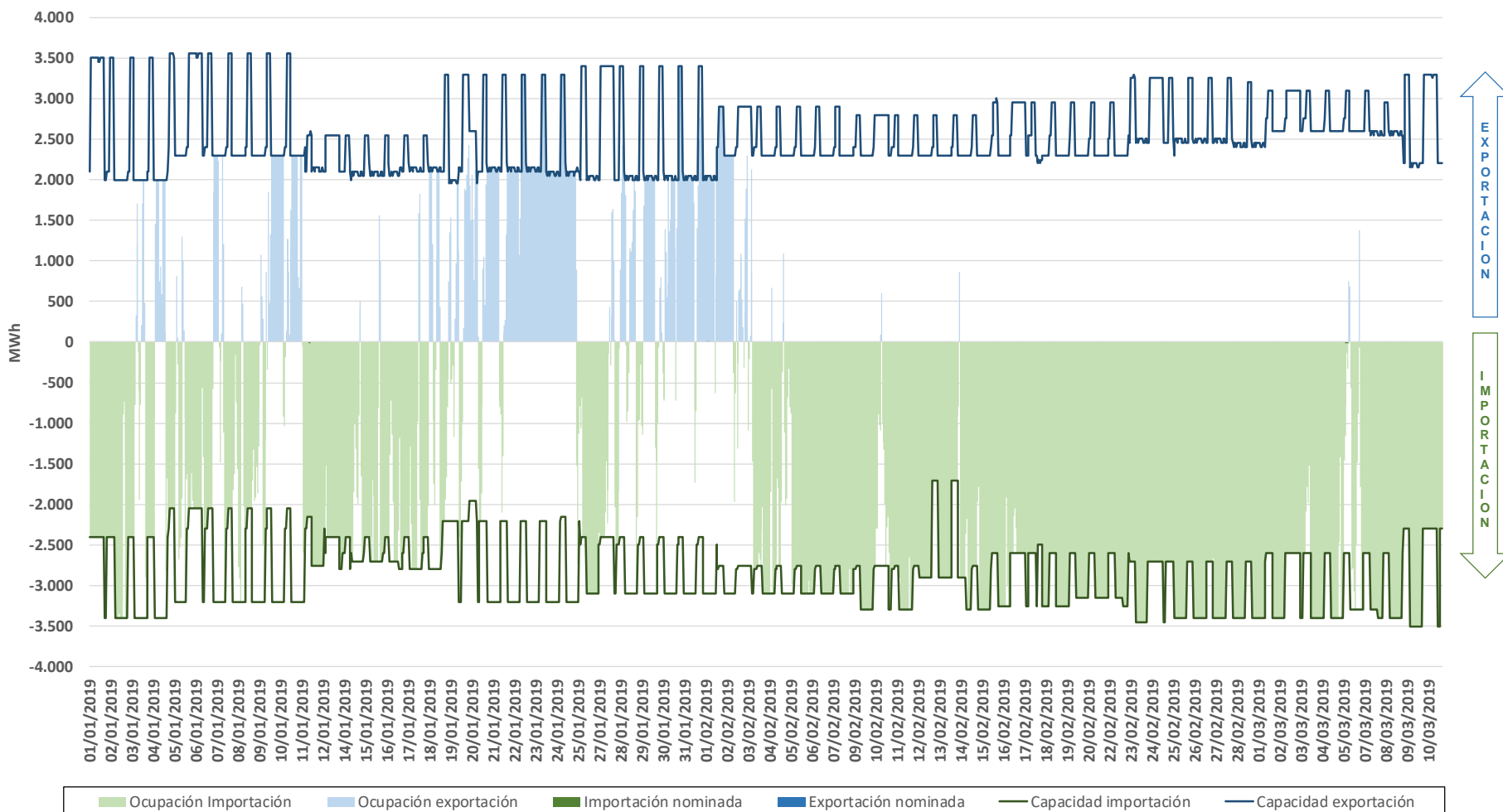
# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)  
(01/01/2019-10/03/2019)



# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

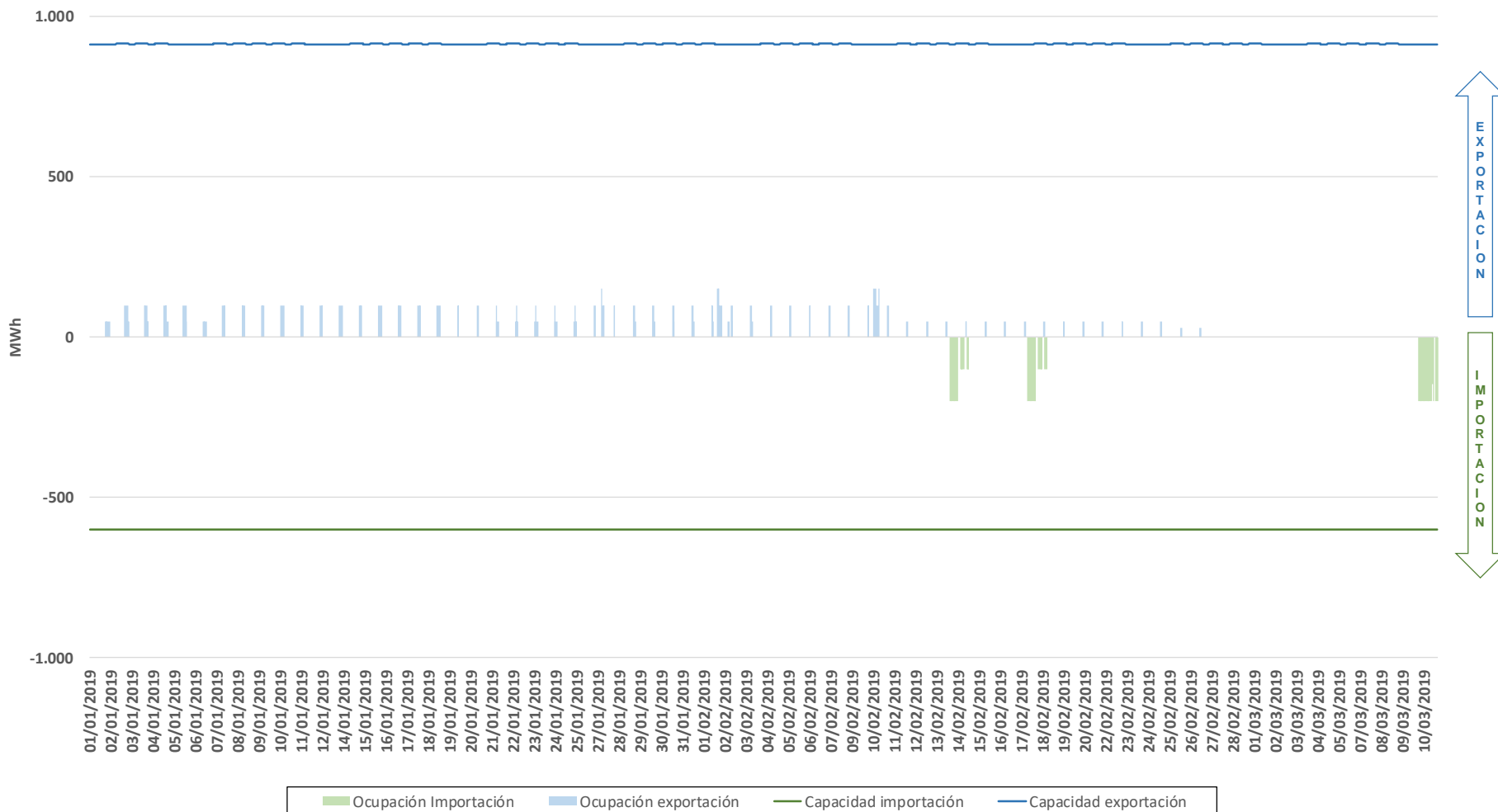
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)  
(01/01/2019-10/03/2019)





# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)  
(01/01/2019-10/03/2019)



A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

# MERCADO INTRADIARIO

A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

# MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

# MERCADO INTRADIARIO. Volumen de energía por hora negociado en cada sesión del 01/01/2019 al 10/03/2019

## SESIONES DE INTRADIARIO

PMA ES= 57,32 EUR/MWh Etot= 7.030 GWh

PMA PT= 58,42 EUR/MWh

### Intradiario 1

PMA ES=56,55 EUR/MWh Etot=3.691 GWh

PMA PT=57,69 EUR/MWh

### Intradiario 2

PMA ES=56,19 EUR/MWh Etot=925 GWh

PMA PT=57,48 EUR/MWh

### Intradiario 3

PMA ES=57,23 EUR/MWh Etot=567 GWh

PMA PT=58,46 EUR/MWh

### Intradiario 4

PMA ES=58,68 EUR/MWh Etot=357 GWh

PMA PT=59,57 EUR/MWh

### Intradiario 5

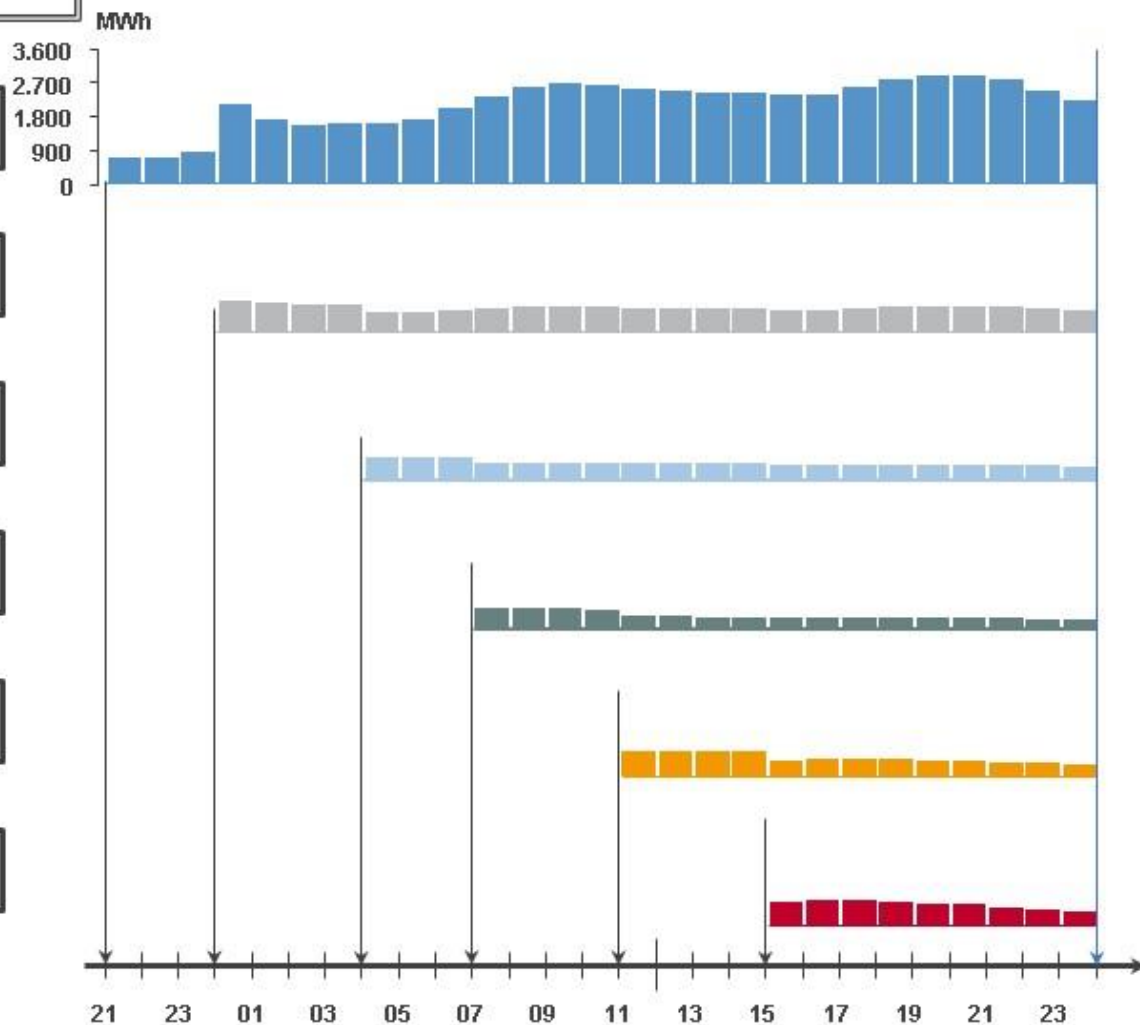
PMA ES=58,52 EUR/MWh Etot=417 GWh

PMA PT=59,42 EUR/MWh

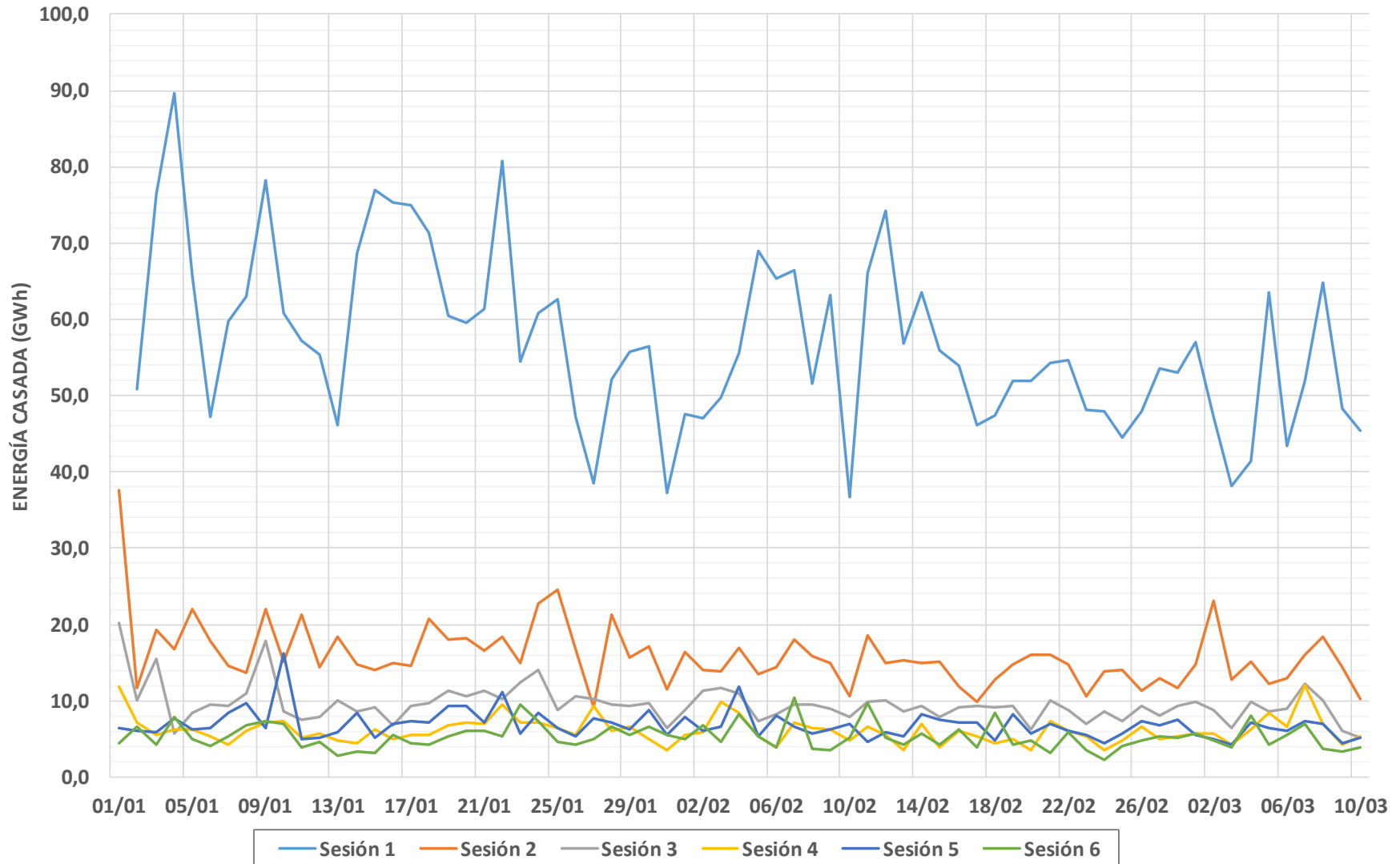
### Intradiario 6

PMA ES=58,55 EUR/MWh Etot=310 GWh

PMA PT=59,68 EUR/MWh

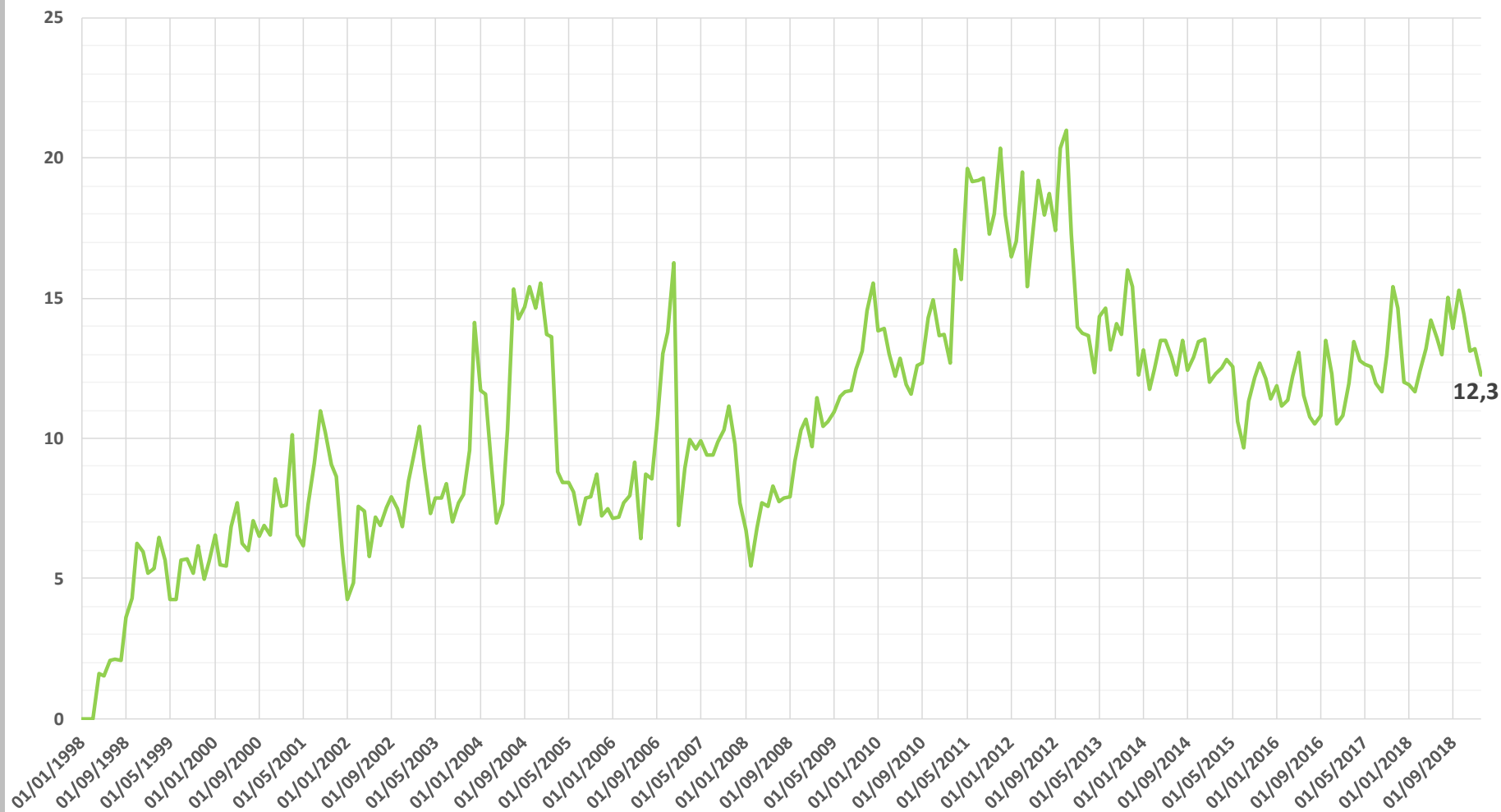


## ENERGÍA CASADA POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO - 2019



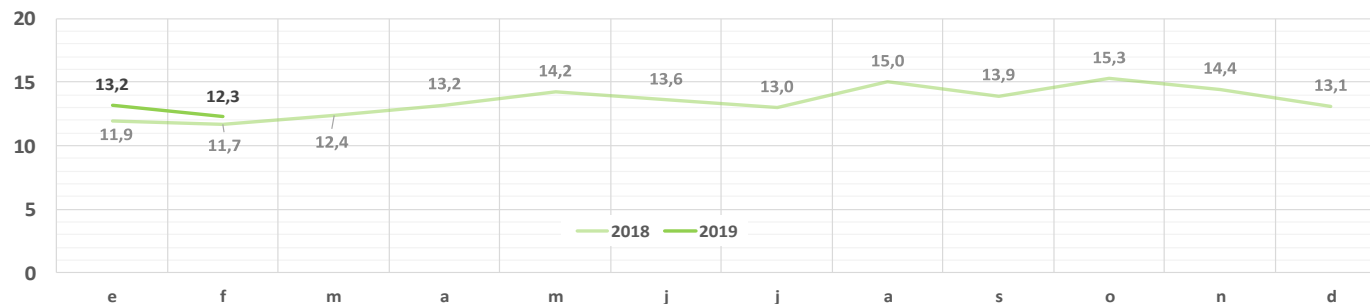
# MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

% ACUMULADO MENSUAL DE ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CON RESPECTO AL MERCADO DIARIO (PDBF) EN EL MIBEL.(ENERO 1998- FEBRERO 2019)

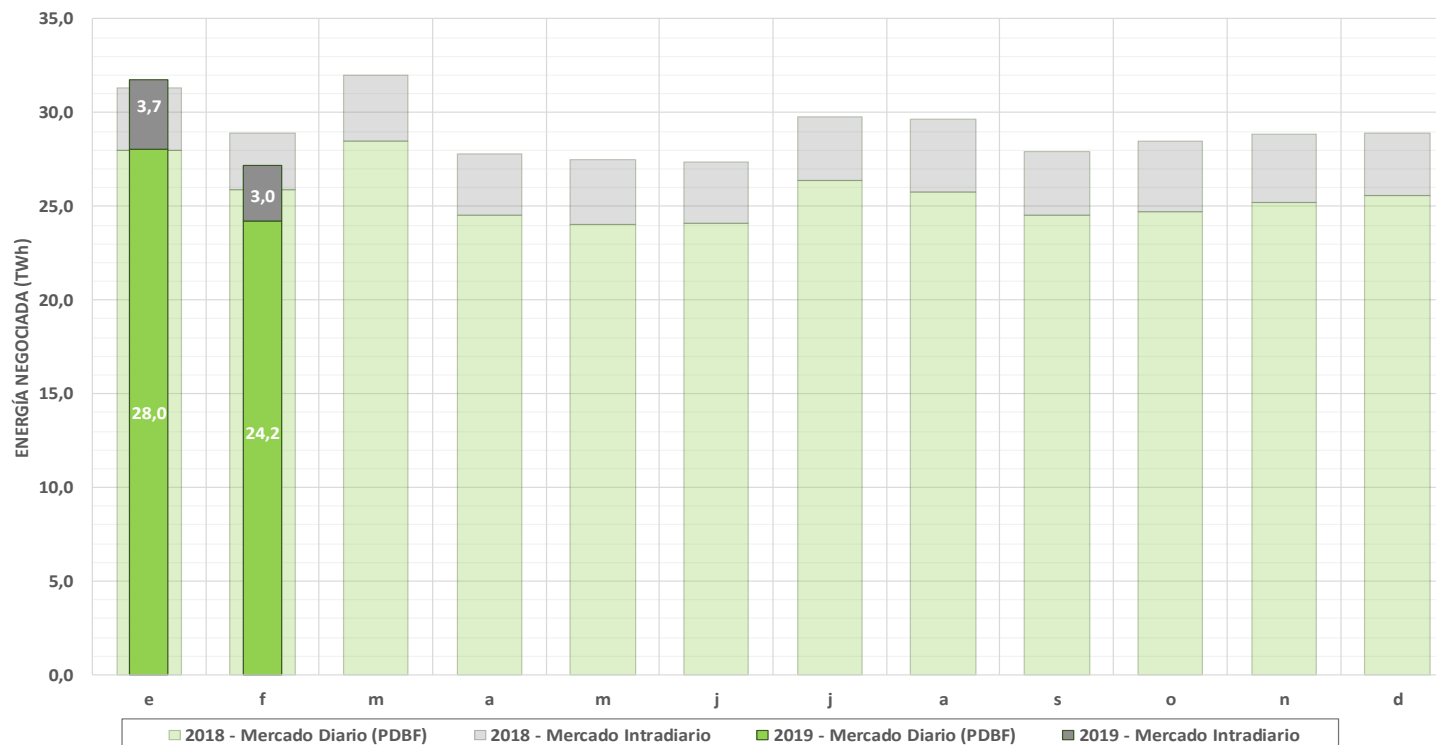


# MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

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

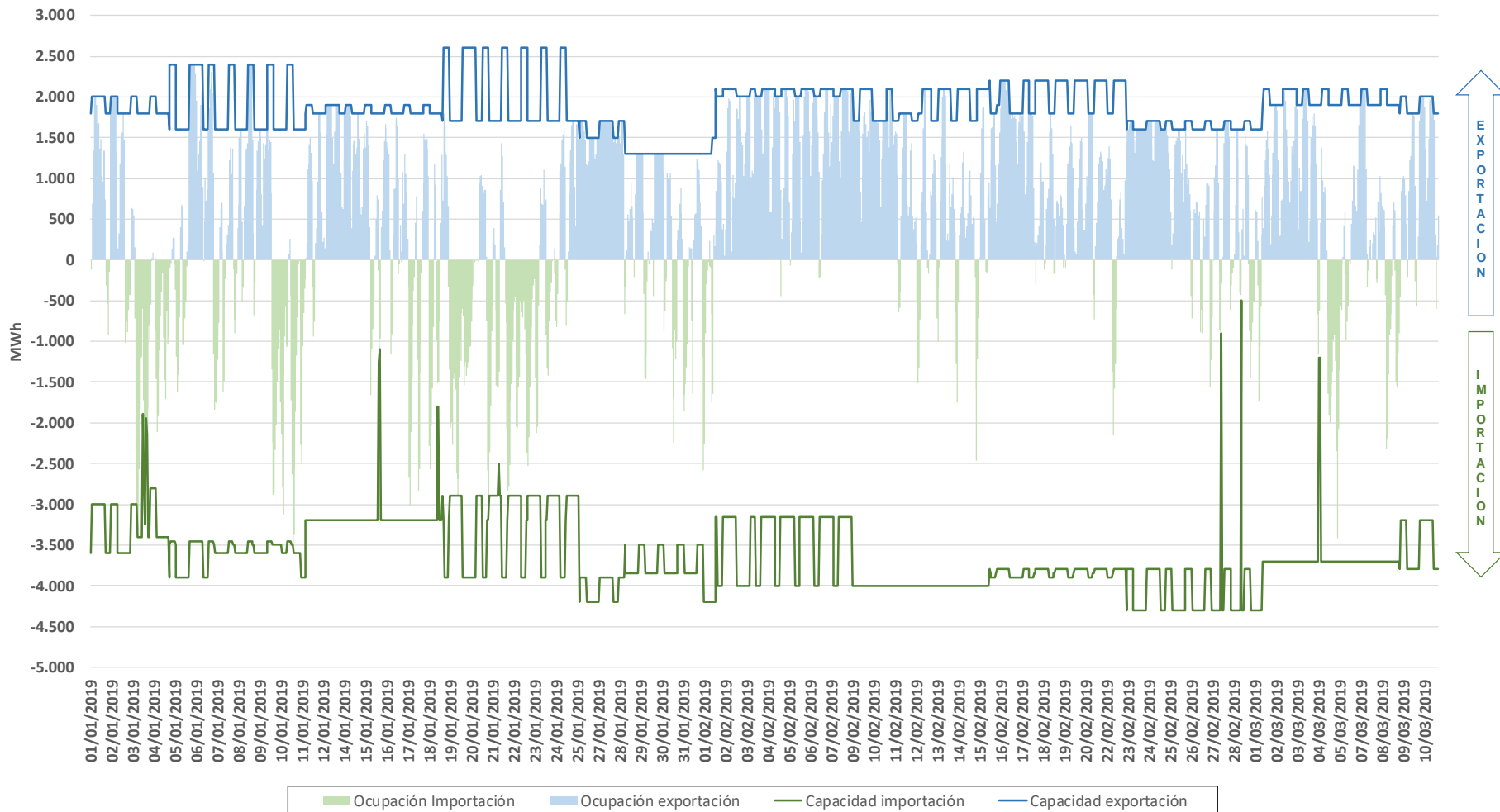


ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO DIARIO (PDBF) Y EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS EN EL MIBEL



# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

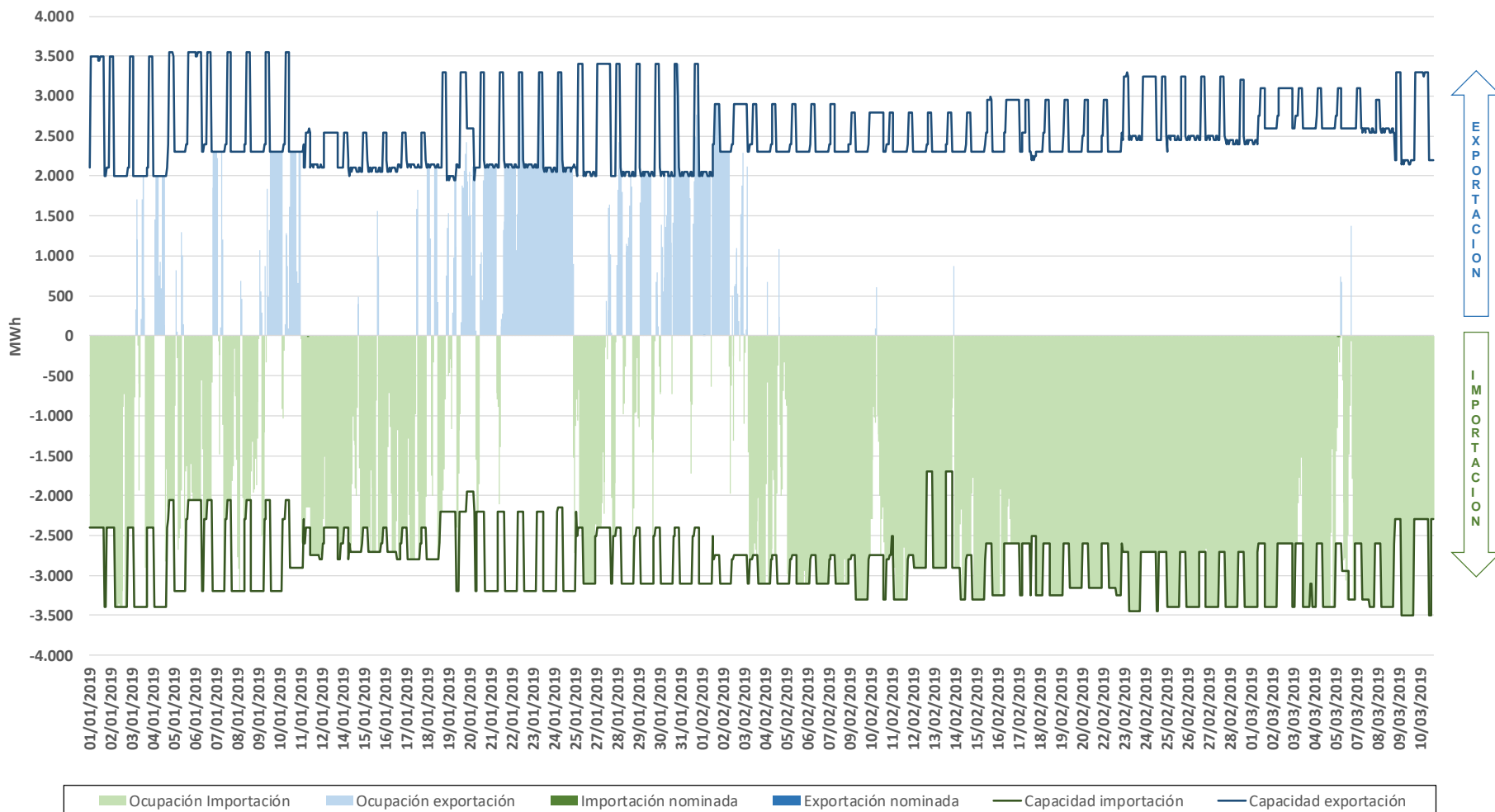
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)  
(01/01/2019-10/03/2019)





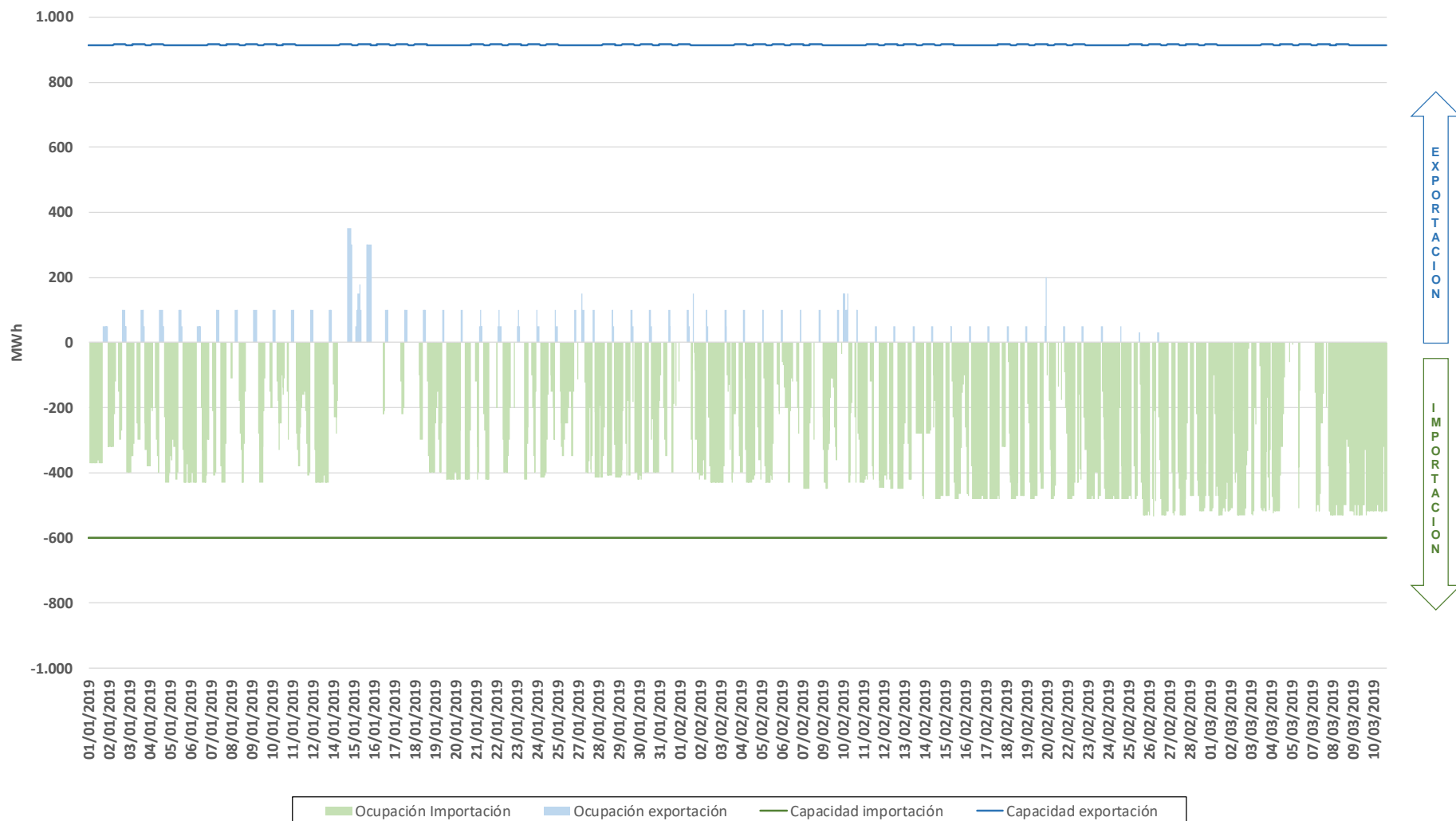
# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)  
(01/01/2019-10/03/2019)



# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

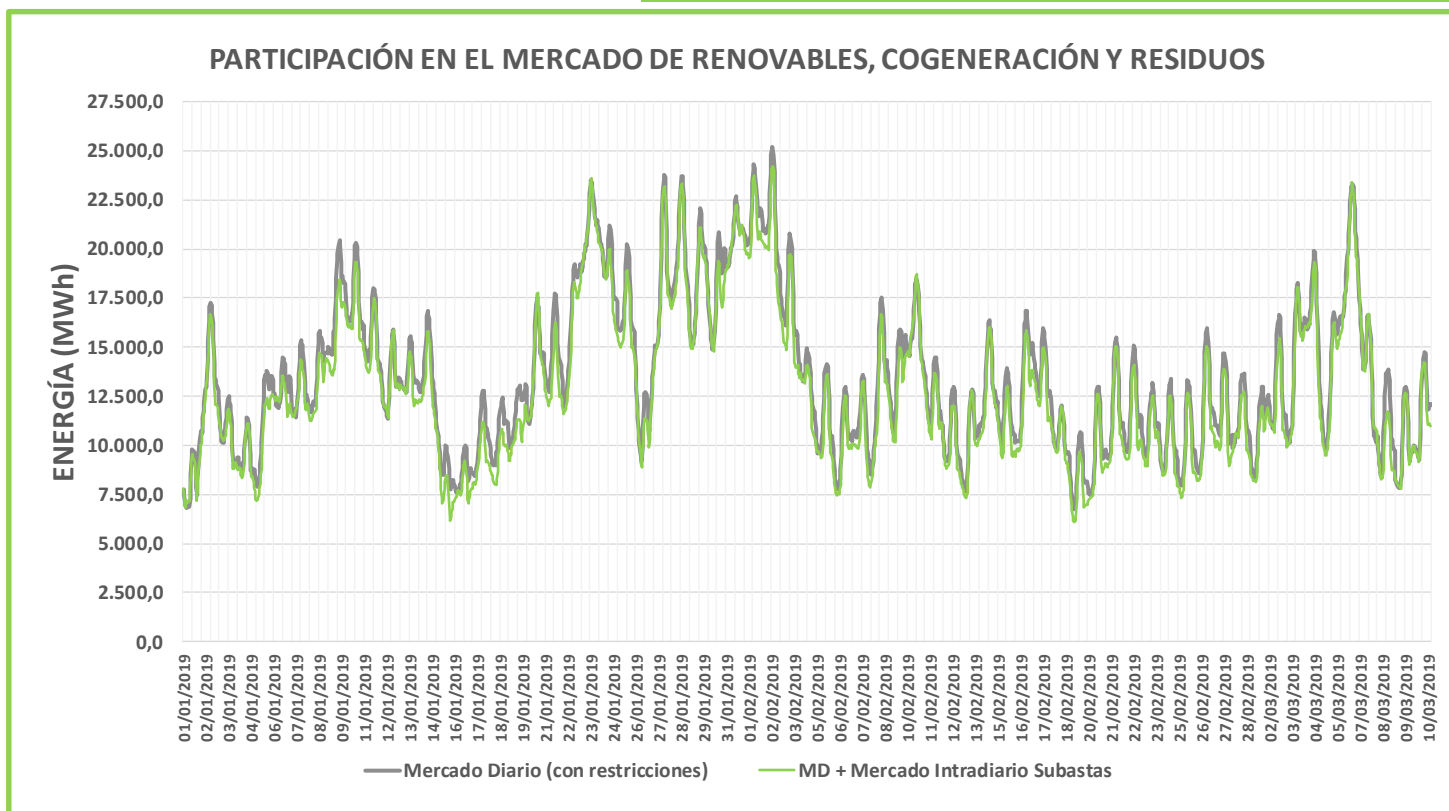
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)  
(01/01/2019-10/03/2019)



# PARTICIPACIÓN EN MERCADO DE RENOVABLES–(ESP)

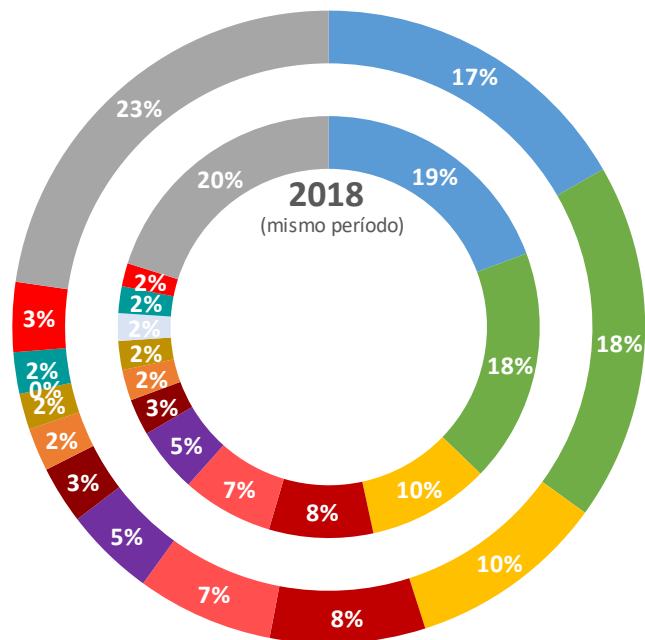
Potencia declarada en España de Renovables, cogeneración y residuos que oferta a mercado a 10 de marzo de 2019

TECNOLOGÍA	POTENCIA INSTALACIONES DIRECTAMENTE A MERCADO (MW)	POTENCIA DECLARADA COMERCIALIZADORES DE REFERENCIA (MW)
Térmica renovable	1.103,5	2585,6
Cogeneración y resto	5831,5	2796,5
Eólica	23166,5	2737,6
Geotérmica	4,8	2000
Hidráulica	2121	2576
Solar fotovoltaica	3968,2	4155
Solar térmica	2302,7	1883
<b>Total</b>	<b>38.498,2</b>	<b>18.733,7</b>

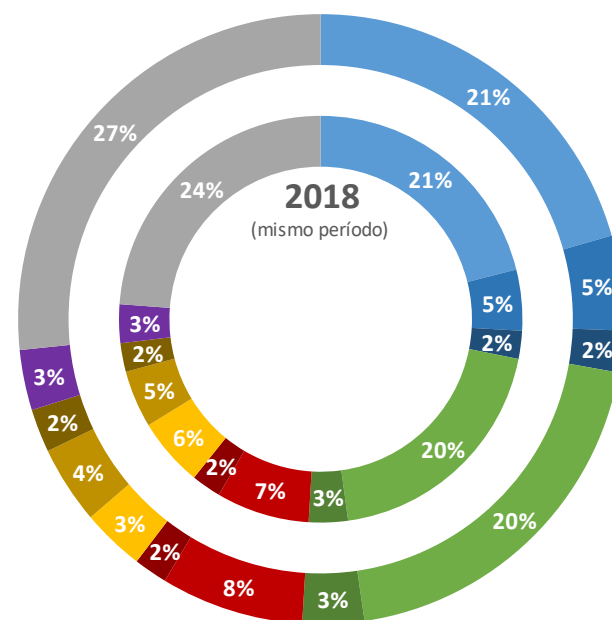


# CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA EN EL PROGRAMA HORARIO FINAL (enero 2019)

## UNIDADES DE PRODUCCIÓN 2019



## UNIDADES DE ADQUISICIÓN 2019



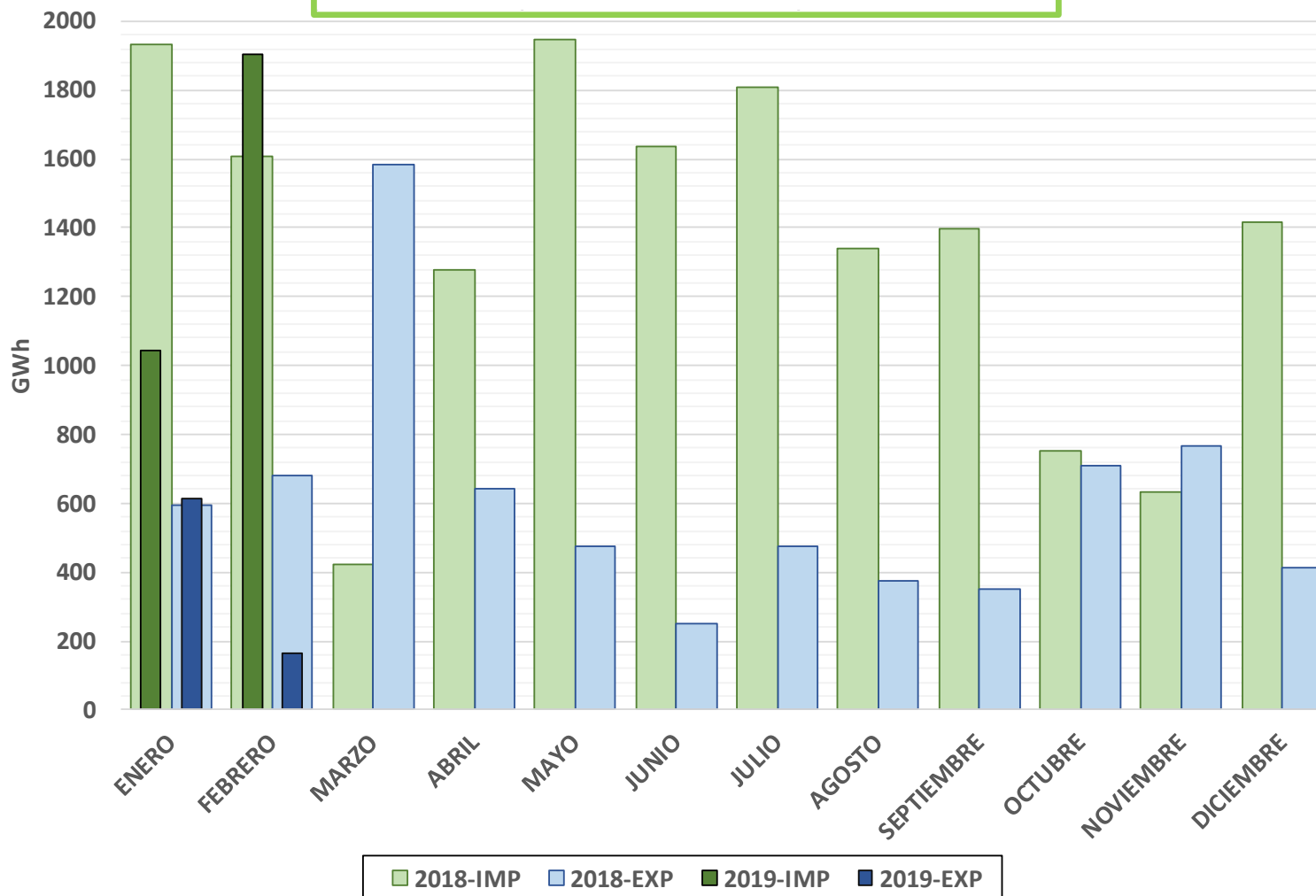
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- NATURGY ENERGY GROUP
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERCI)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- REN TRADING S.A.
- WIND TO MARKET (ACT.: COMERCIALIZACIÓN RE)
- VIESGO GENERACION, S.L.
- EDP COMERCIALIZADORA
- AXPO IBERIA, S.L.
- RESTO AGENTES

- ENDESA ENERGÍA
- ENDESA ENERGIA XXI, S.L.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, SA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- EDP ENERGÍA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY IBERIA S.A.
- COMERCIALIZADORA REGULADA GAS POWER, S.A
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- RESTO AGENTES

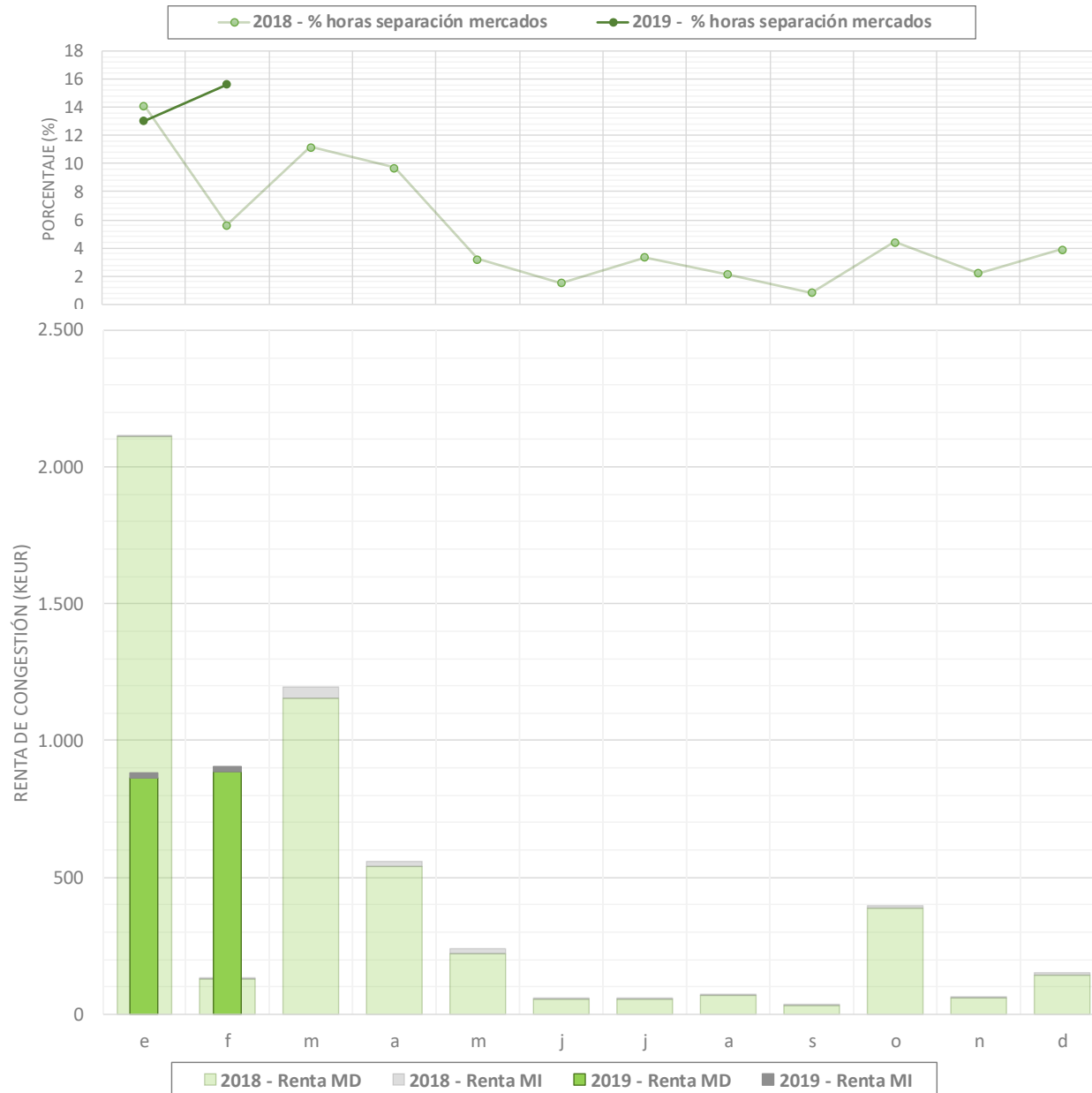
# ACOPLAMIENTO MIBEL

# ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES. ÁMBITO INTERANUAL

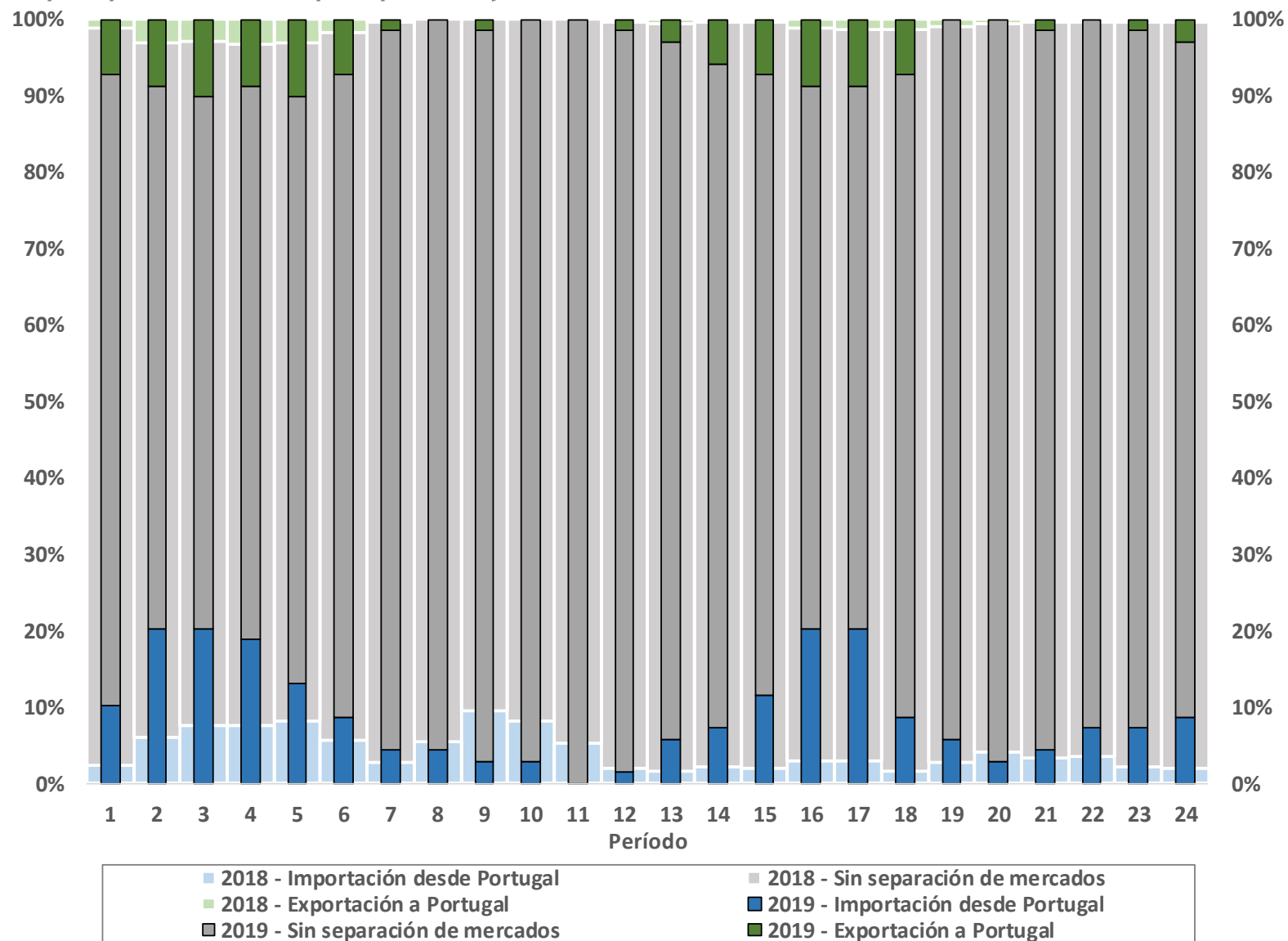
	IMPORTACIÓN [MWh]	EXPORTACIÓN [MWh]
<b>TOTAL 2018</b>	16.168.936	7.315.157
<b>ENE-FEB 2018</b>	3.536.700	1.273.761
<b>ENE-FEB 2019</b>	2.947.955	778.675



# SEPARACIÓN DE MERCADOS ESPAÑA/PORTUGAL



# PORCENTAJE DE HORAS CON SEPARACIÓN DE MERCADOS POR HORA EN EL MERCADO DIARIO COMPARADO CON 2018 (01/01/2019 – 10/03/2019)





A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

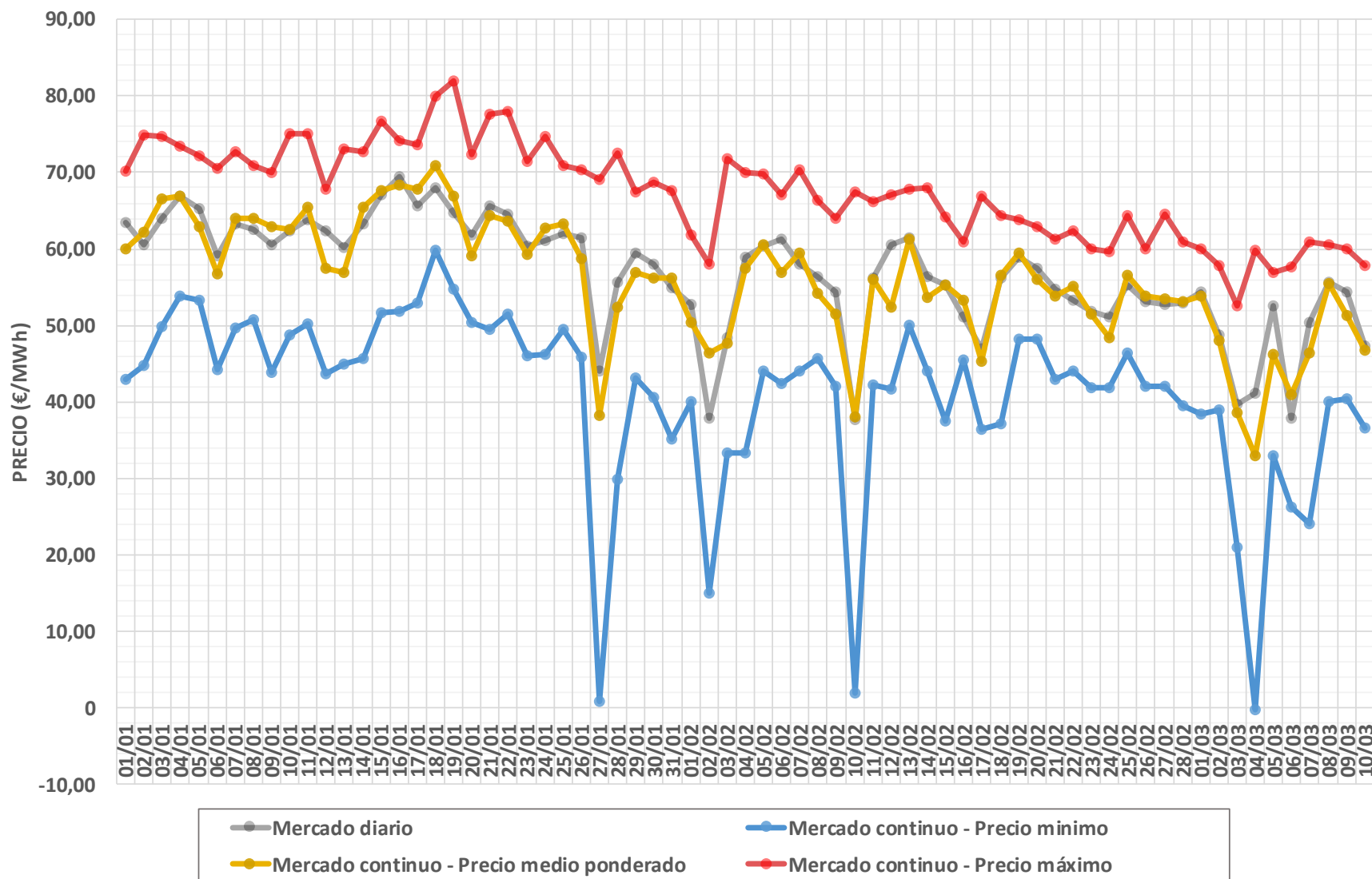
# MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

# CIFRAS DEL MERCADO CONTINUO desde 01/01/2019 a 10/03/2019

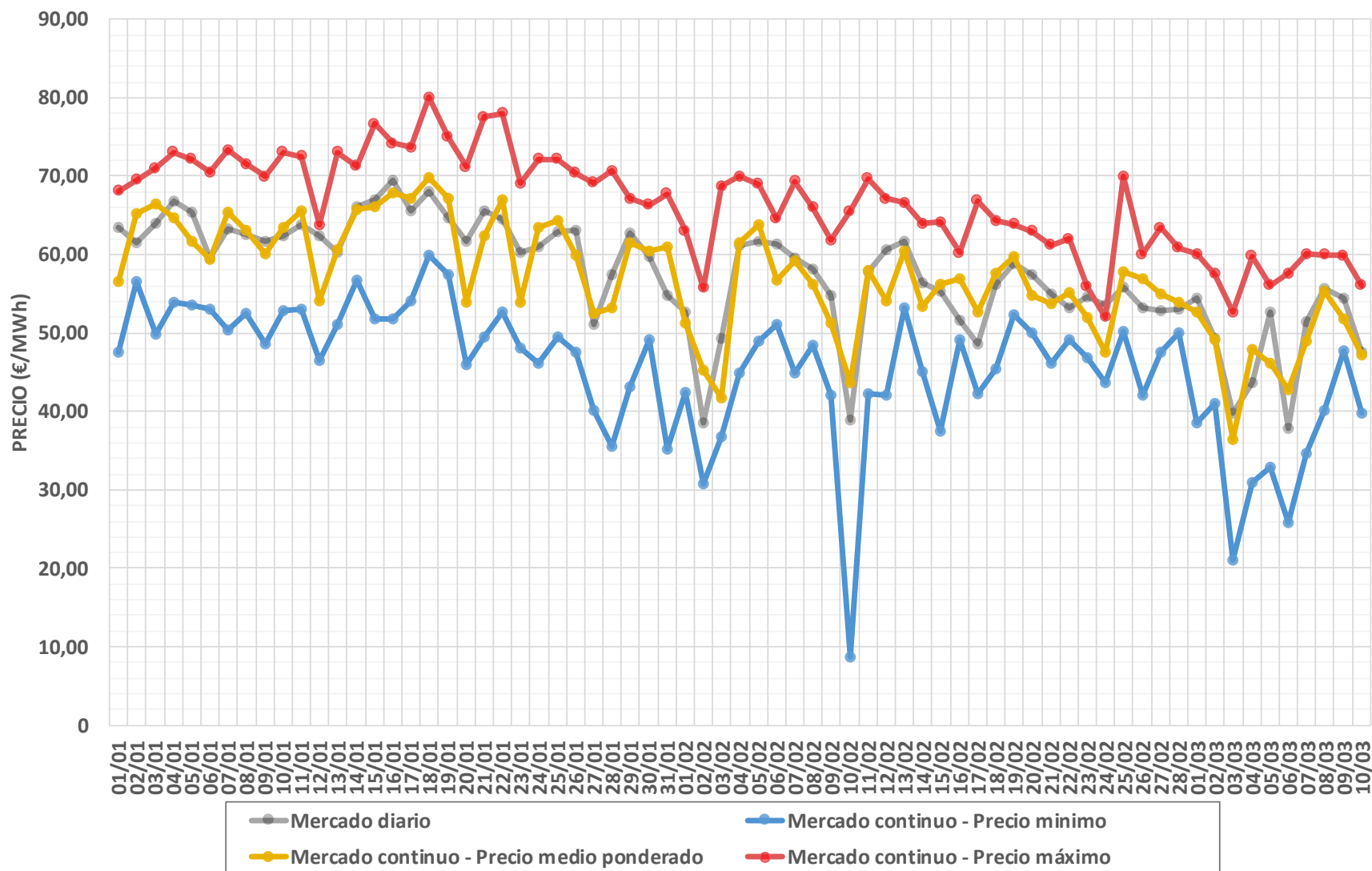
ESPAÑA		PORTUGAL	
Ofertas		Ofertas	
555.913		24.397	
(*) Transacciones	Energía	(*) Transacciones	Energía
117.858	520,82 GWh	29.393	138,88 GWh

(\*) La energía y las transacciones de cada país incluye todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.

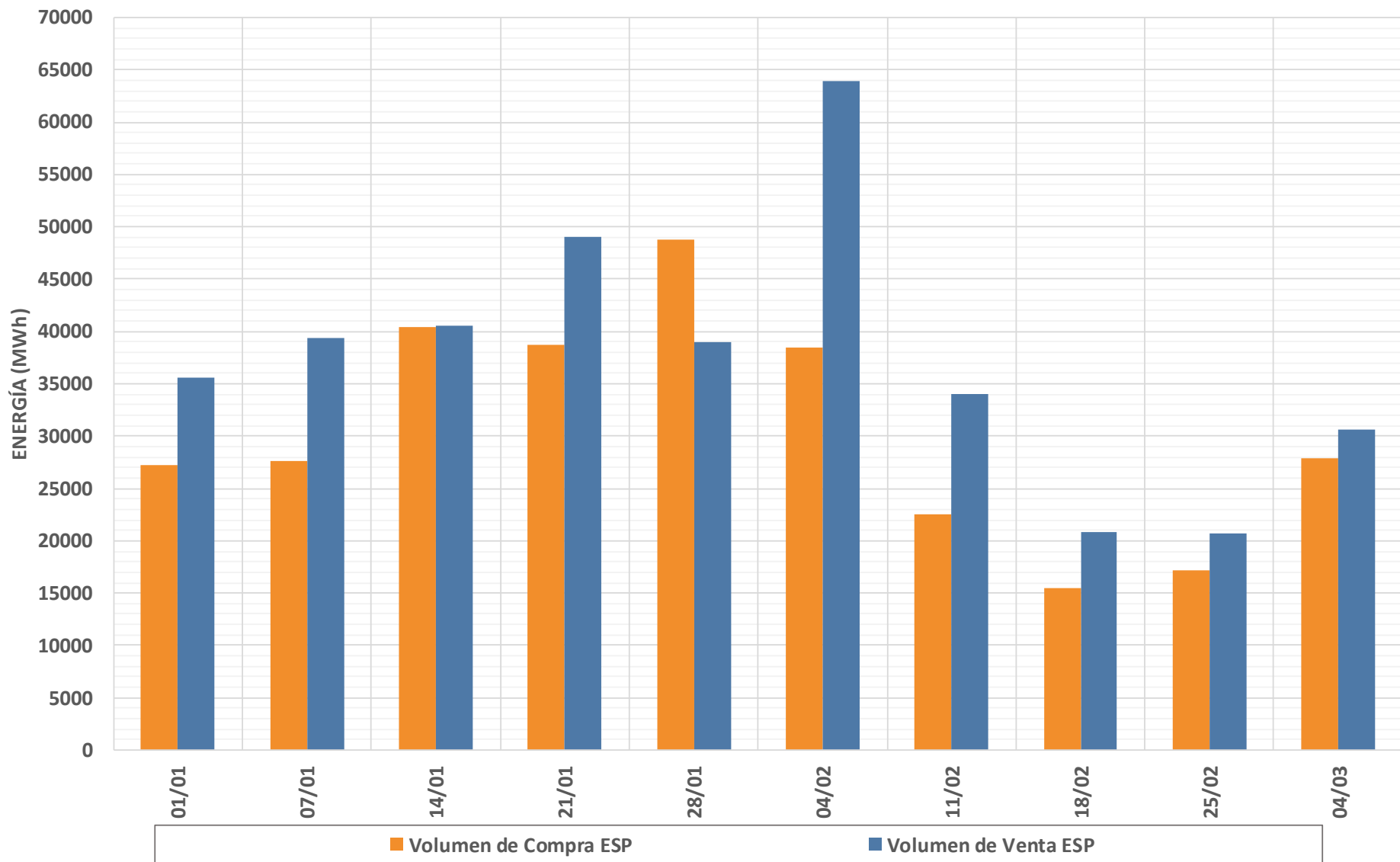
# PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (ESP) - 2019



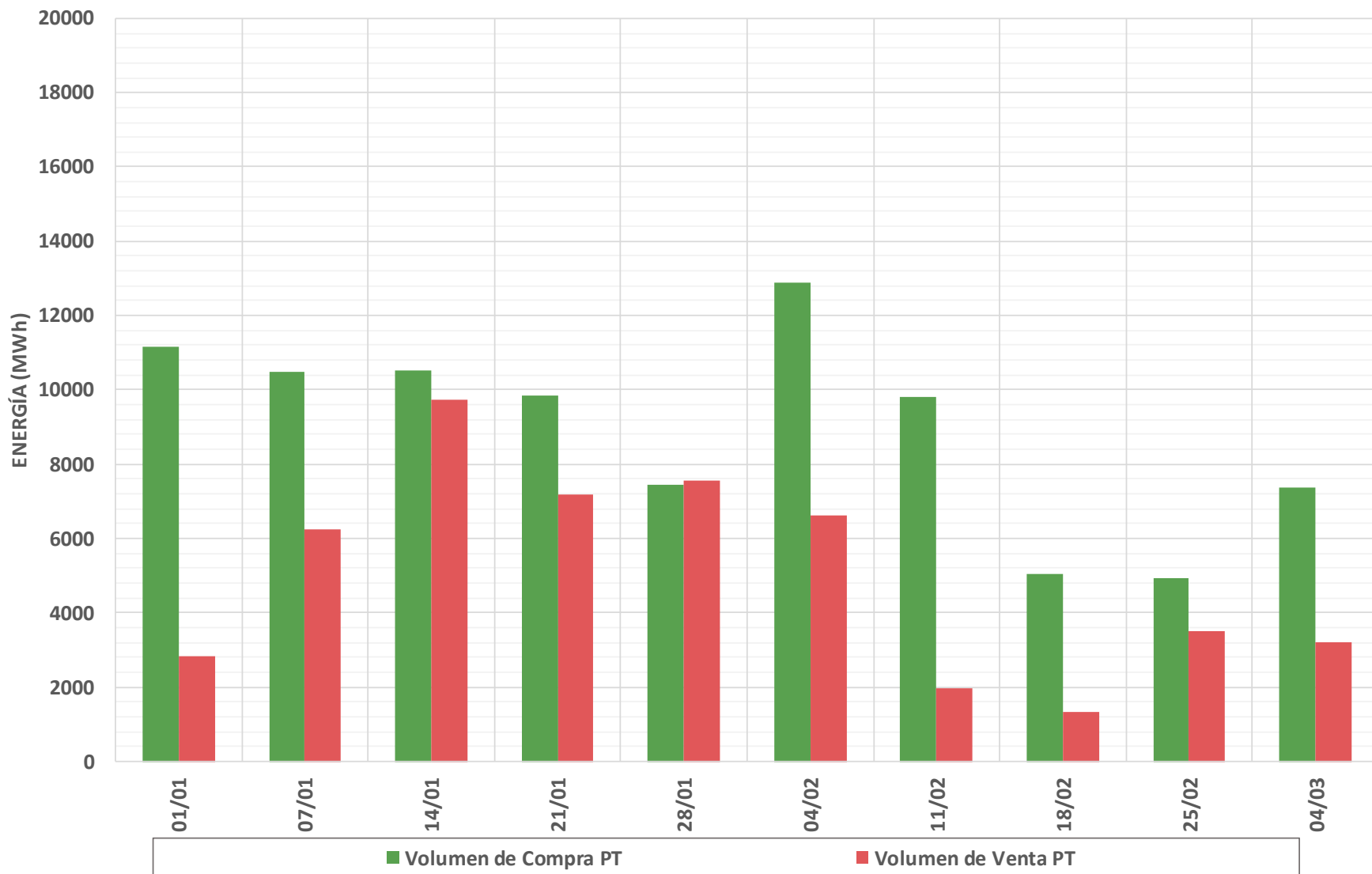
# PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (PT) - 2019



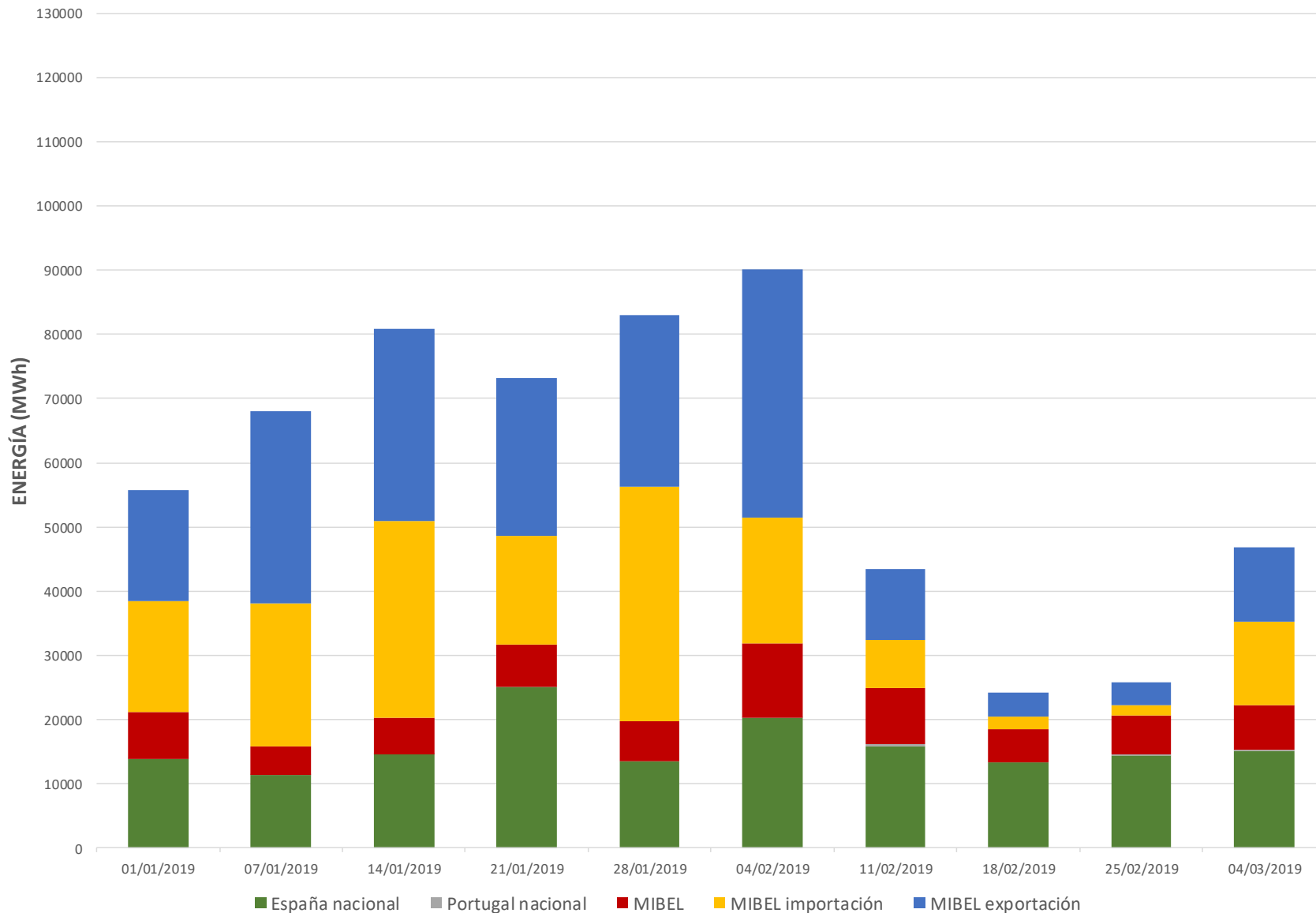
# VOLUMEN NEGOCIADO EN EL MERCADO CONTINUO POR SEMANA EN ESPAÑA - 2019



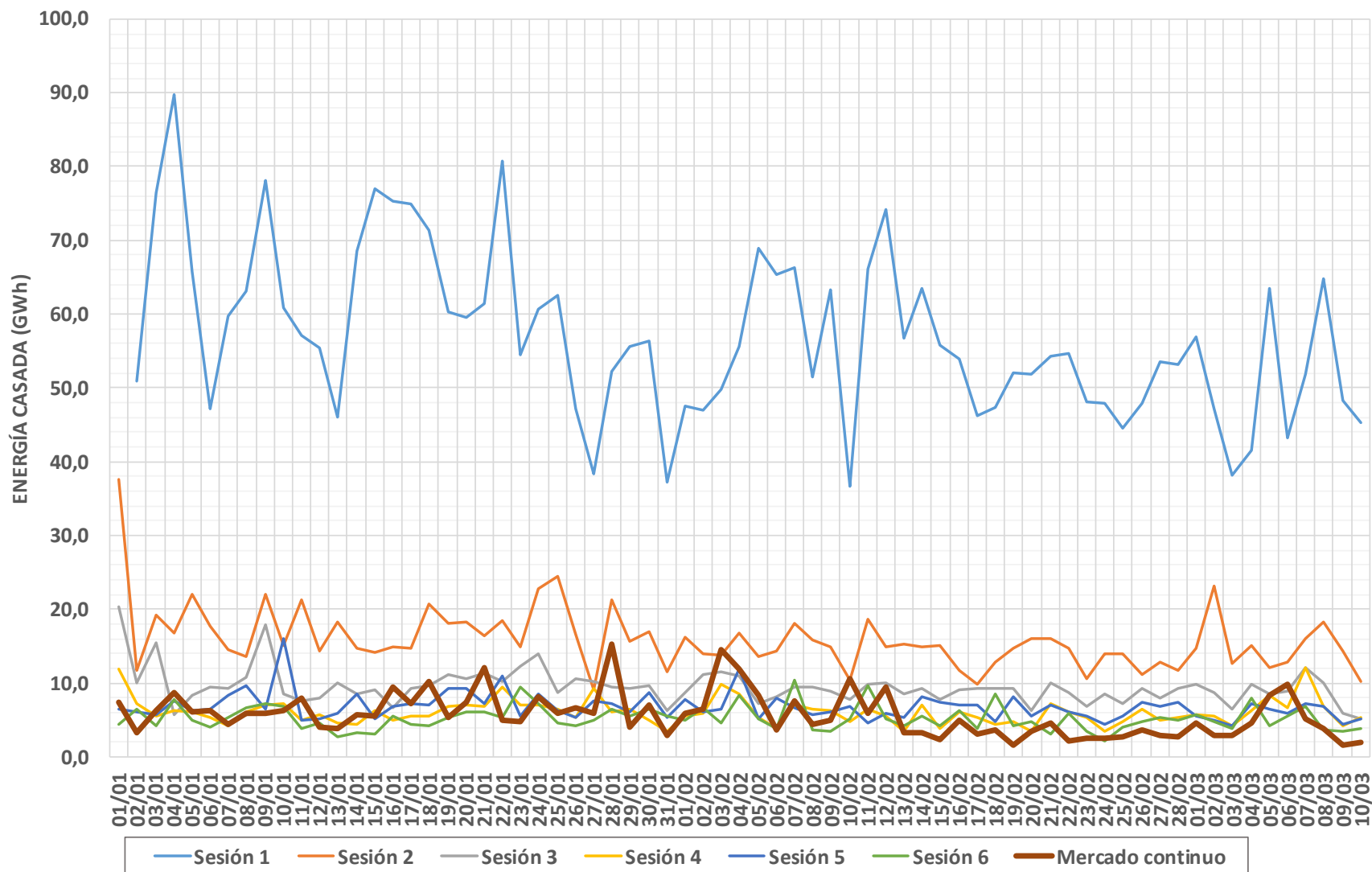
# VOLUMEN NEGOCIADO EN EL MERCADO CONTINUO POR SEMANA EN PORTUGAL - 2019



# VOLUMEN TRASACCIONADO EN EL MERCADO CONTINUO - 2019



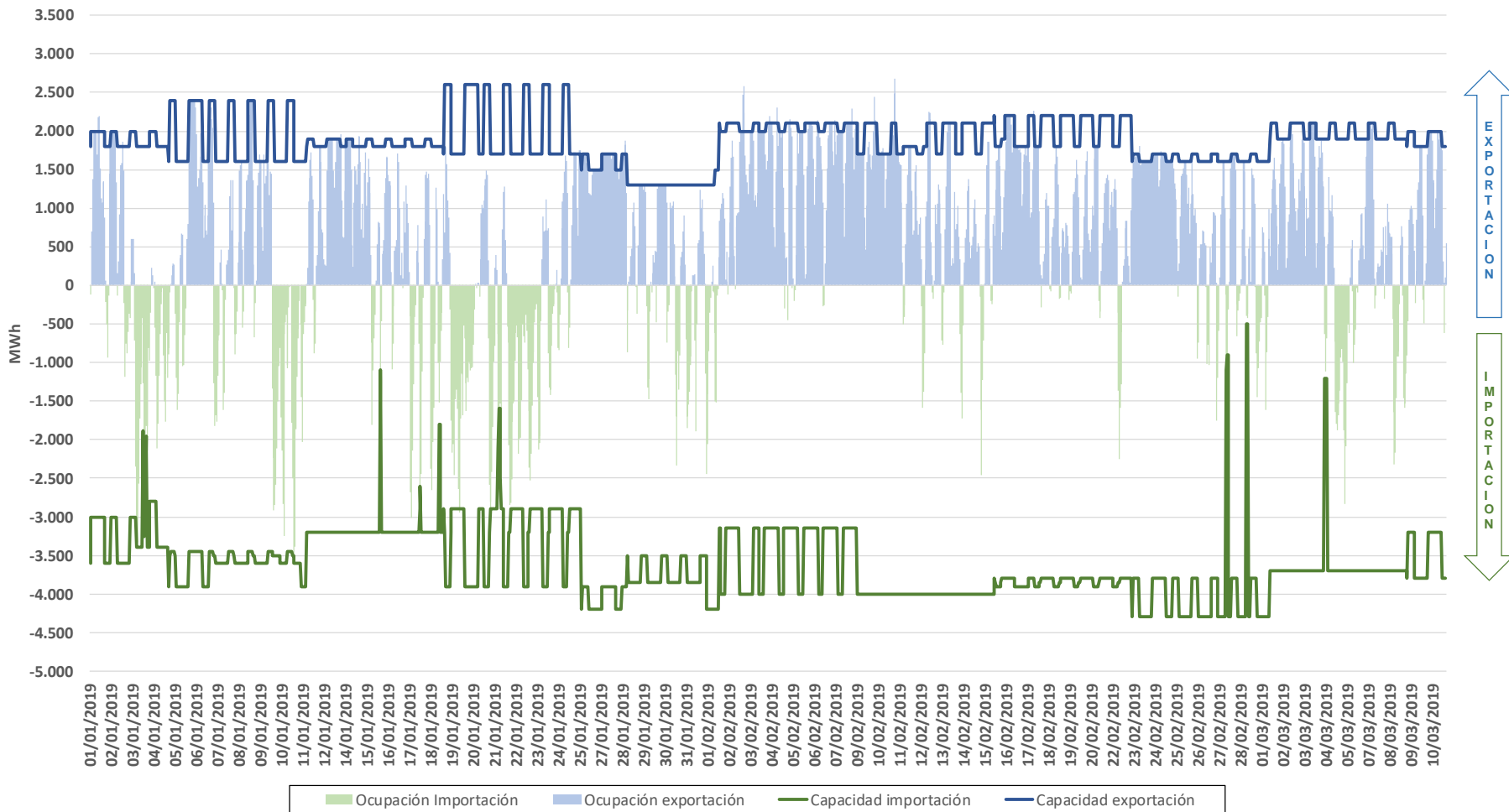
# ENERGÍA NEGOCIADA INTRADIARIO MIBEL - 2019





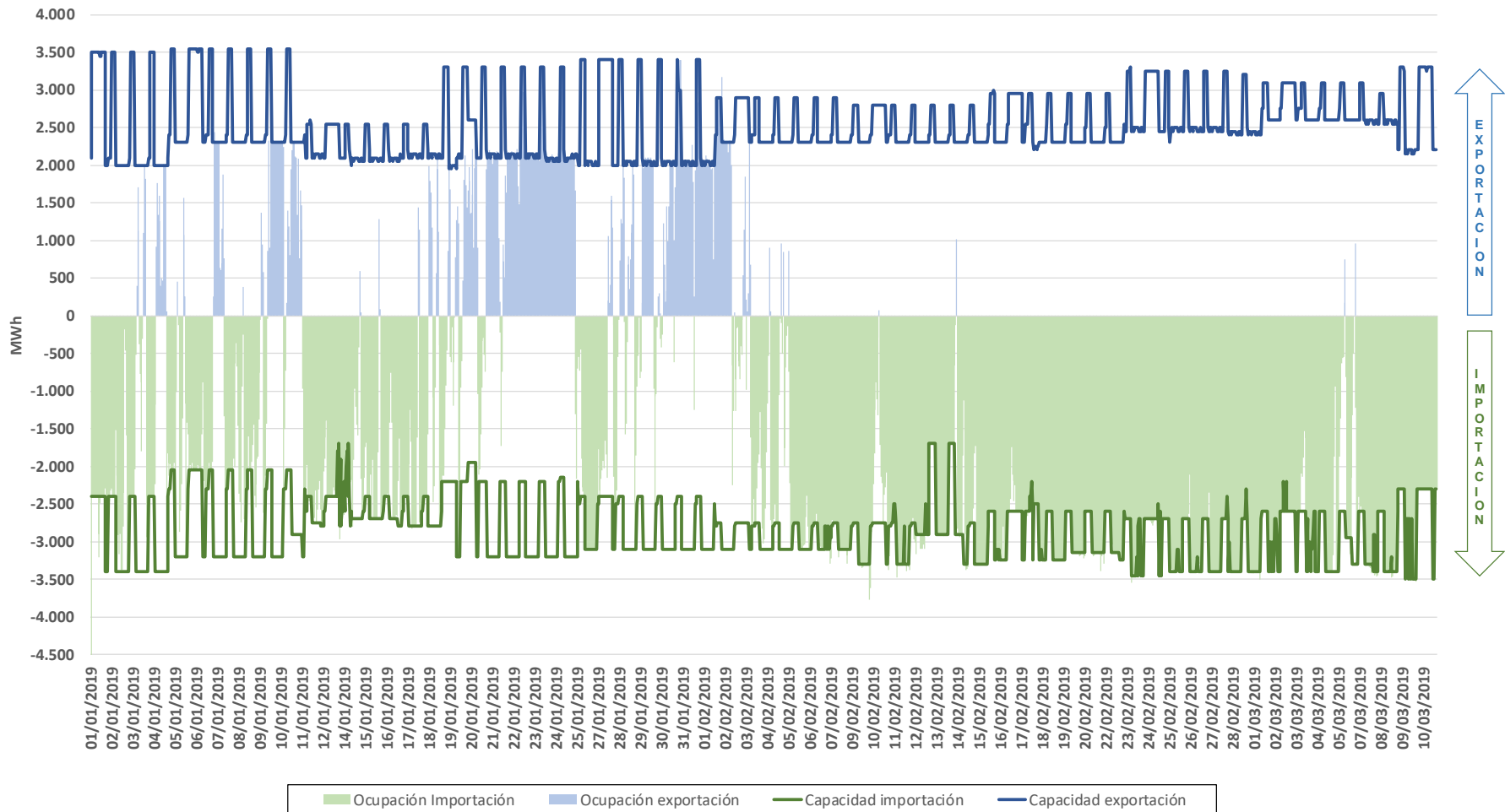
# INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)  
(01/01/2019 - 10/03/2019)



# INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

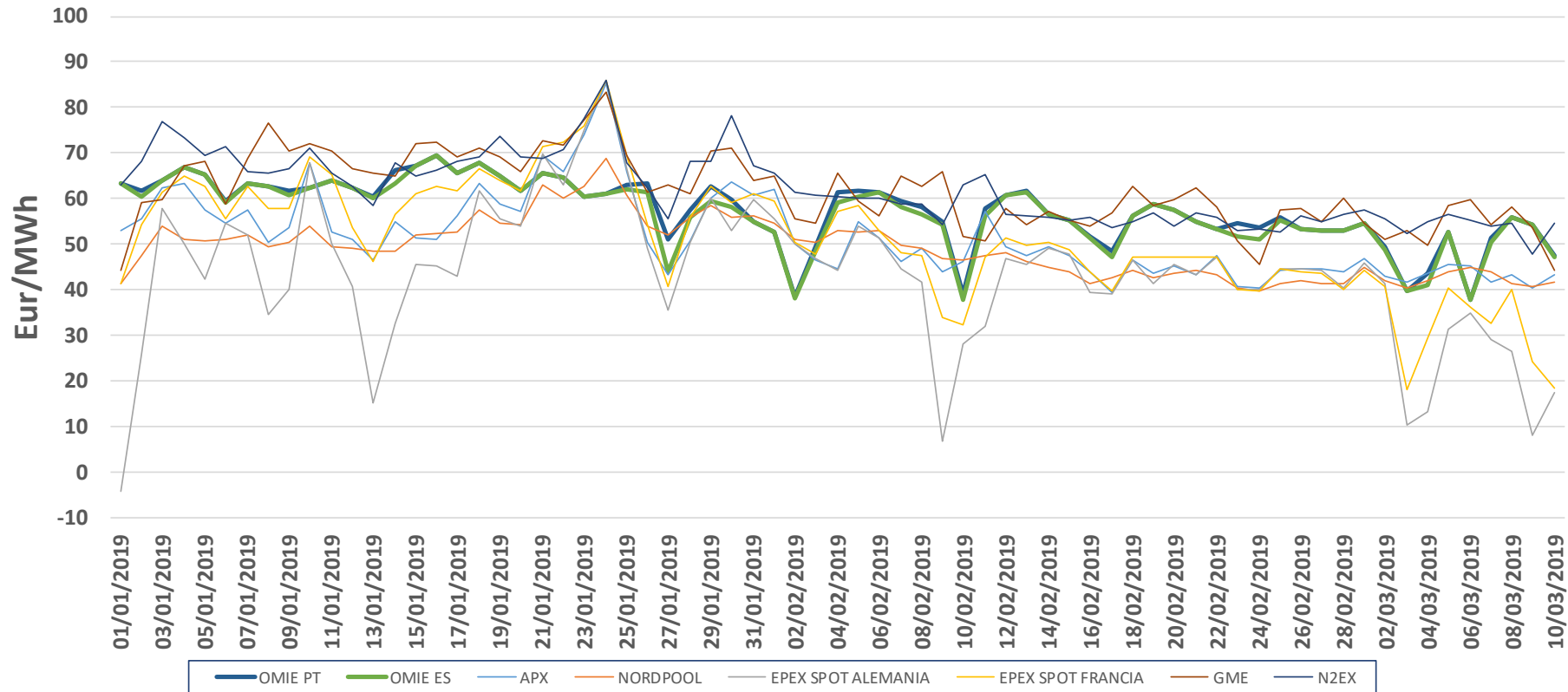
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)  
(01/01/2019 - 10/03/2019)



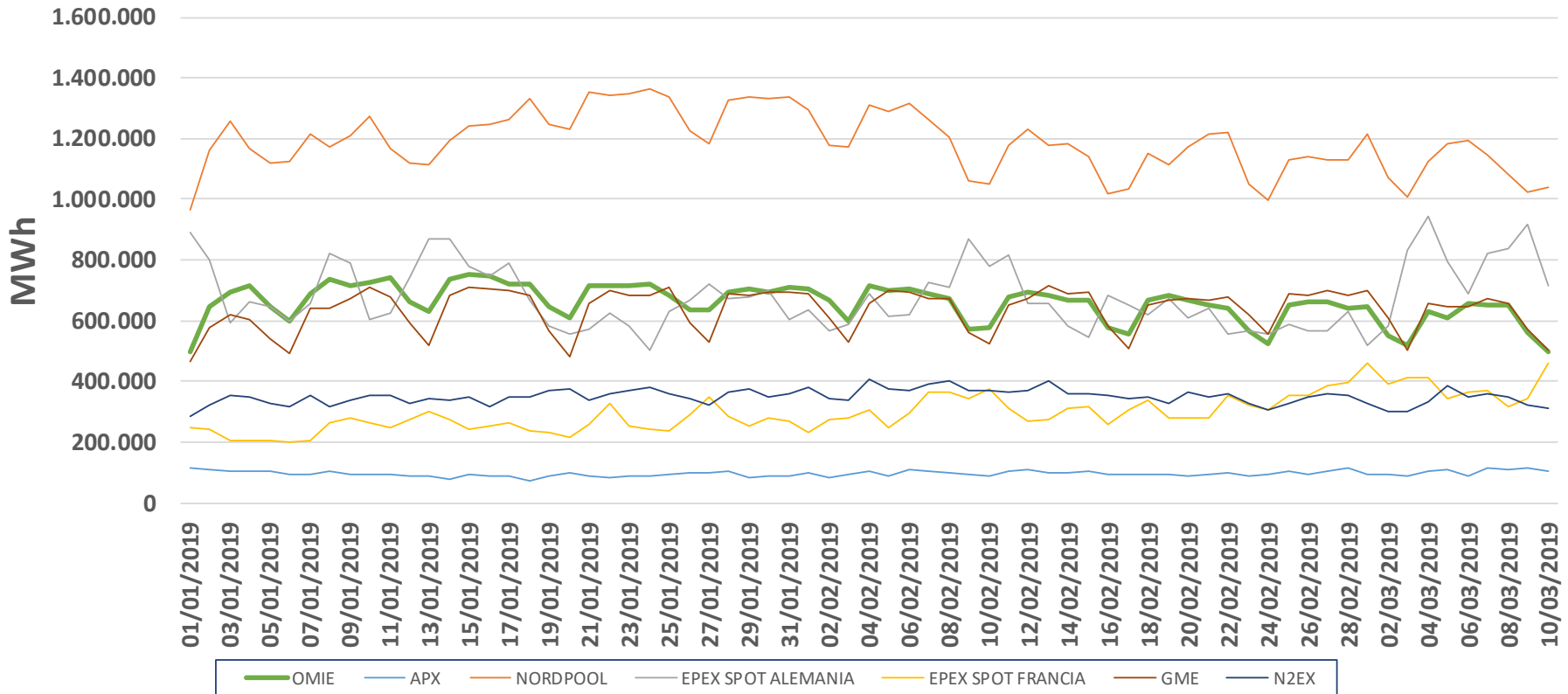
A decorative horizontal bar is located in the top left corner, consisting of a white segment followed by a green segment.

# MERCADOS INTERNACIONALES

## PRECIOS MEDIOS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2019 AL 10/03/2019

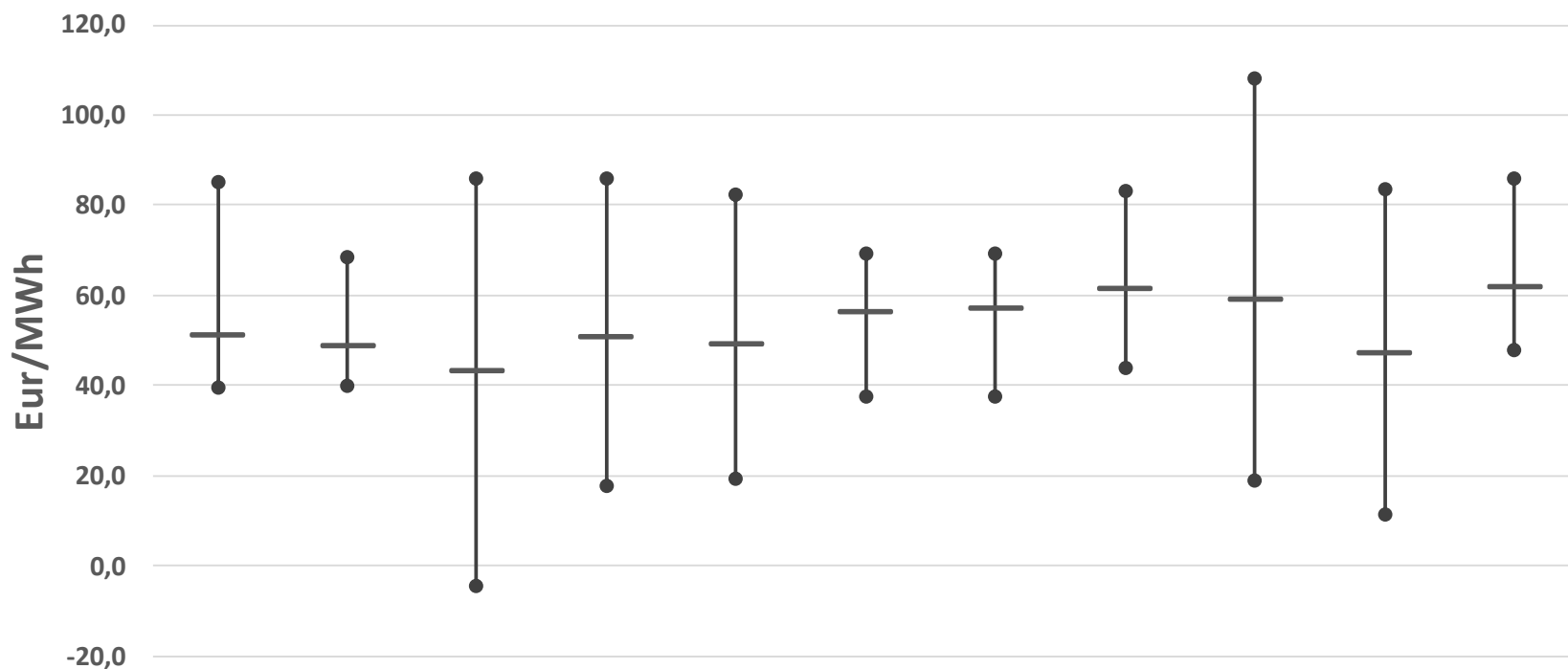


## ENERGÍAS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2019 AL 10/03/2019



# MERCADOS INTERNACIONALES

## PRECIOS DIARIOS EUROPEX 01/01/2019 - 10/03/2019

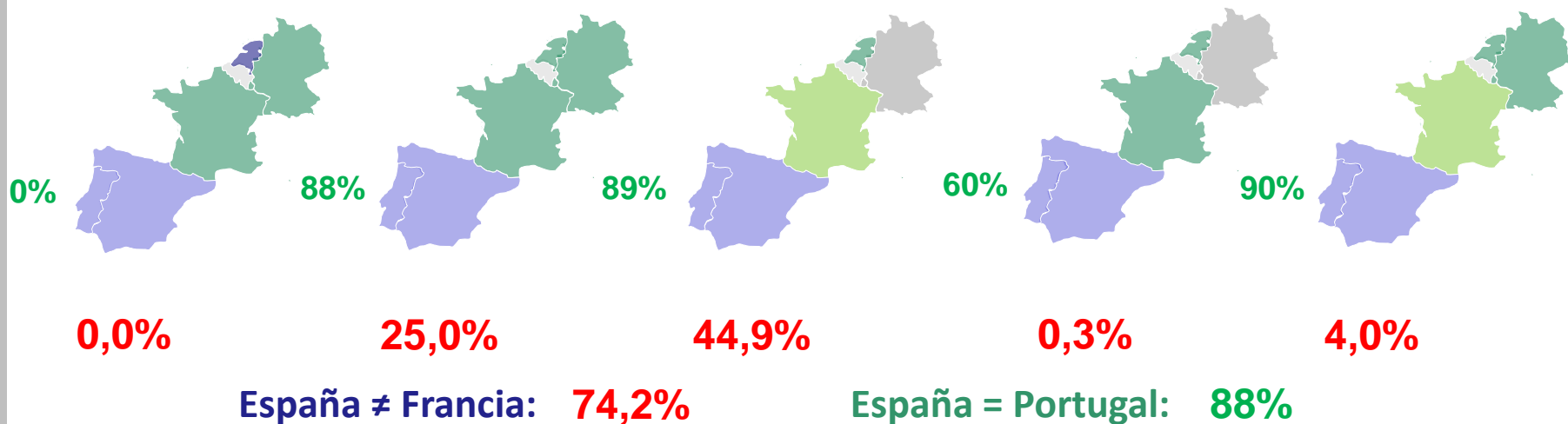
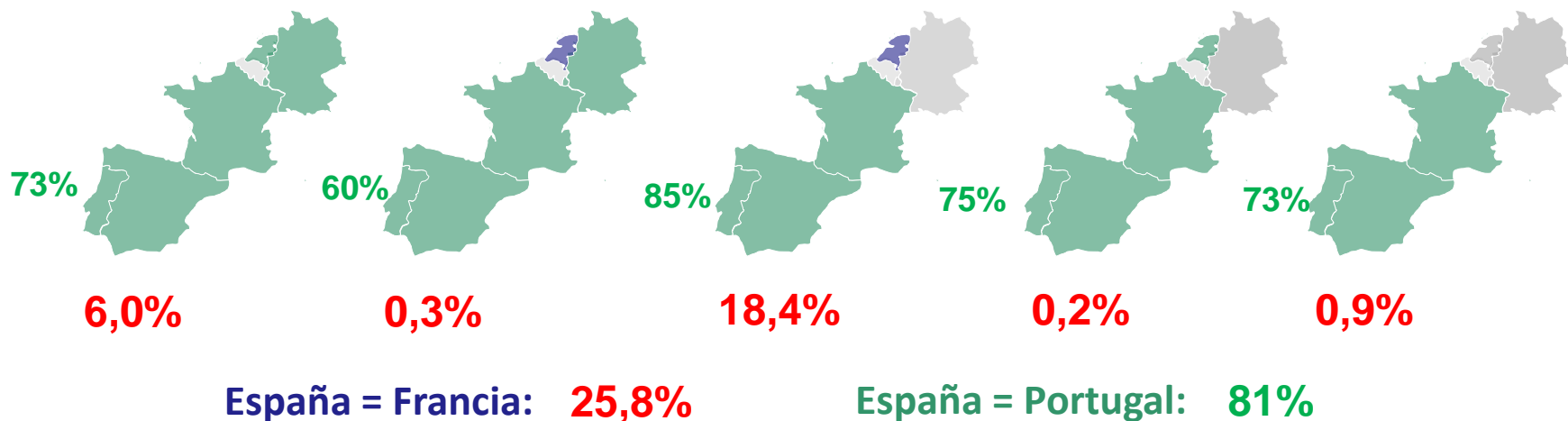


	APX	Nordpool	EPEX SPOT Alemania	EPEX SPOT Francia	EXAA	OMIE ES	OMIE PT	GME	OPCOM	OTE	N2EX
Media	51,51	48,93	43,30	51,08	49,33	56,76	57,42	61,57	59,29	47,65	61,97
Max	85,28	68,65	85,80	85,94	82,50	69,43	69,43	83,24	108,30	83,72	86,10
Min	39,49	39,81	-4,30	17,88	19,43	37,70	37,70	44,05	18,99	11,55	47,81



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

Periodos del 1/1 al 10/3

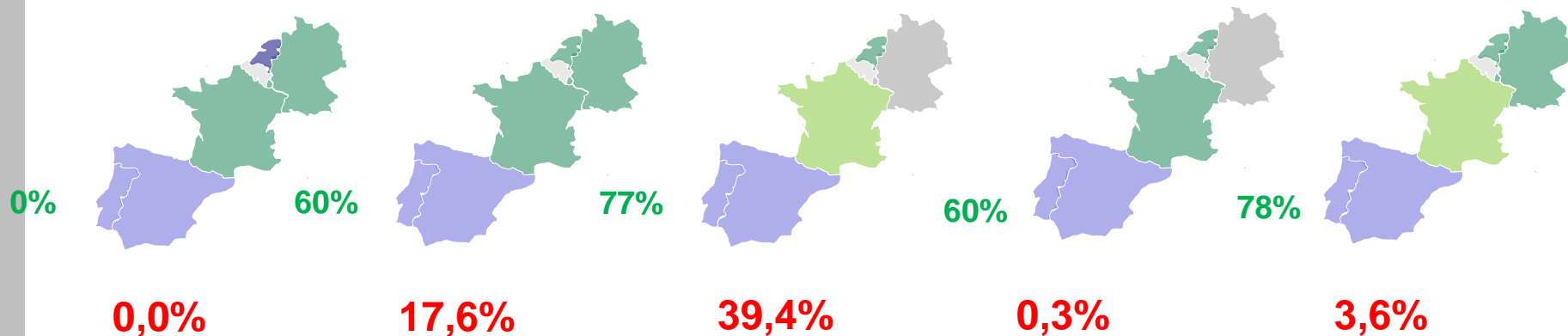




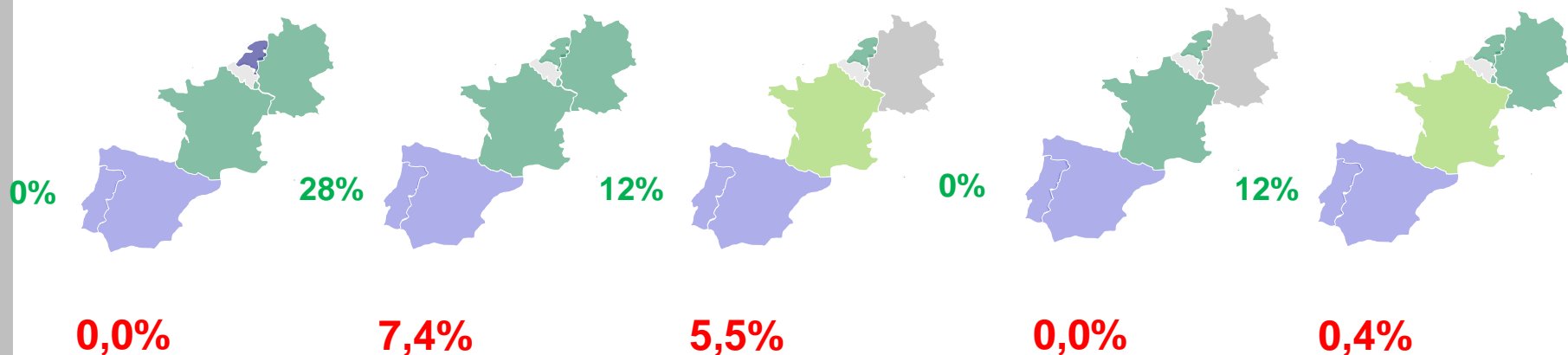
# PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

Periodos del 1/1 al 10/3

**España > Francia: 60,9%**



**España < Francia: 13,3%**



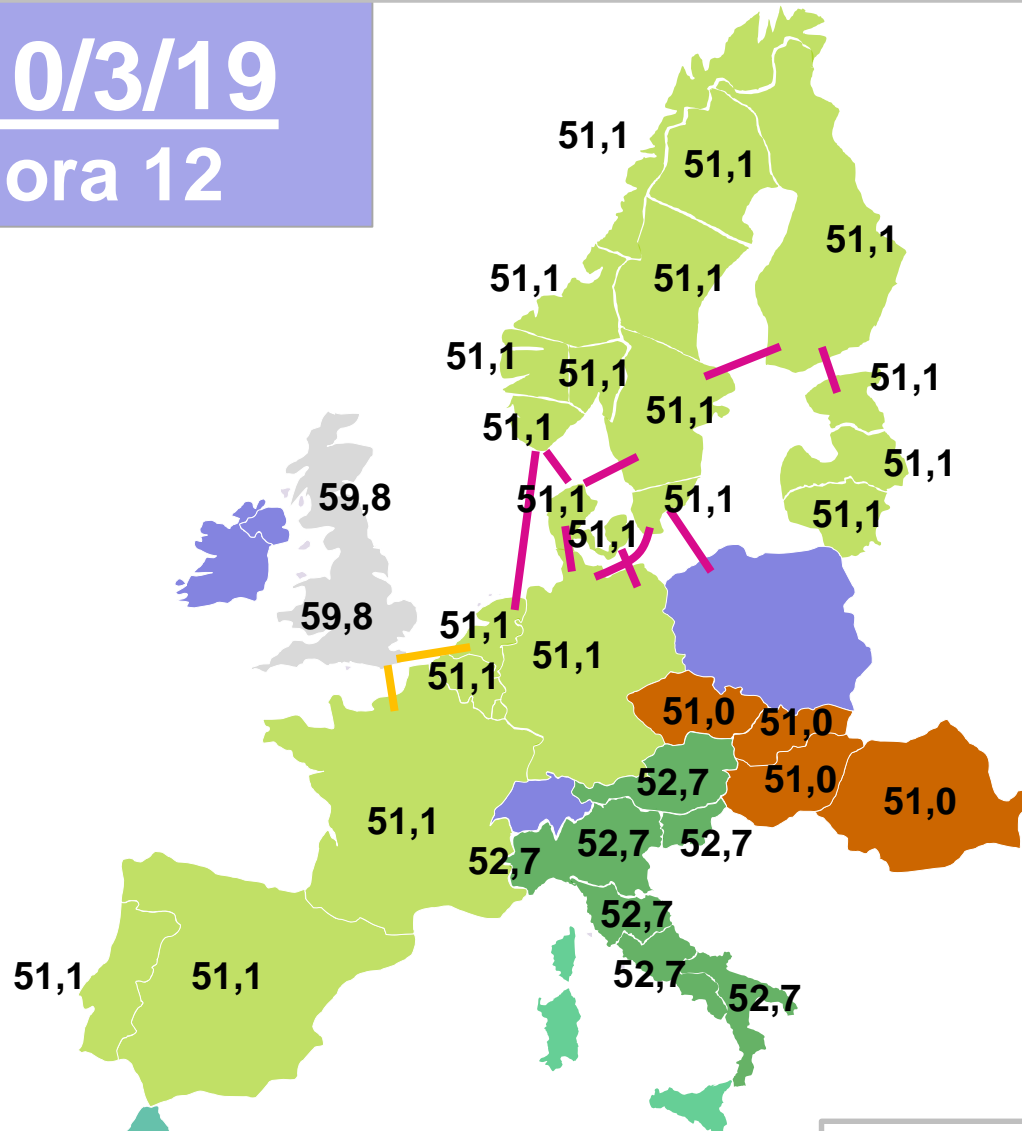


# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

## Hora con el máximo acoplamiento de precios

**1/1/19 – 10/3/19**

**03/02/19 Hora 12**



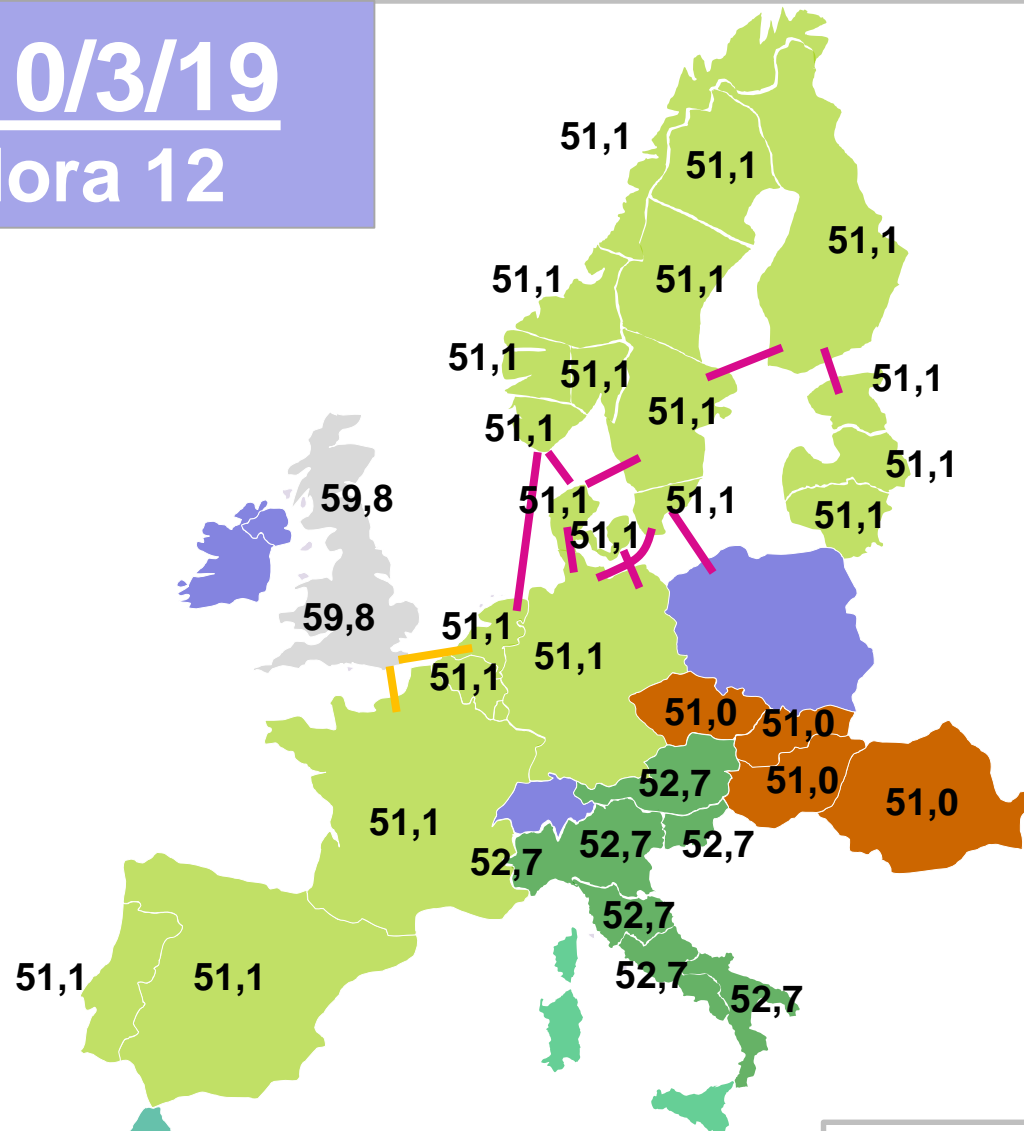
Precios en €/MWh

# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

## Hora con el máximo acoplamiento de precios con España

**1/1/19 – 10/3/19**

**03/02/19 Hora 12**



Precios en €/MWh





A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

# LIQUIDACIONES

# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

## FEBRERO



Mercado/Proceso	Año 2018		Año 2019	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	55,77	90,03%	54,93	91,41%
Mercado intradiario	-0,01	-0,01%	-0,03	-0,05%
Restricciones	0,93	1,50%	0,72	1,21%
Reserva de potencia a subir	0,06	0,10%	0,06	0,09%
Asig. Secundaria	0,48	0,78%	0,37	0,62%
Otros procesos	0,10	0,16%	0,00	0,00%
Pago por capacidad	3,18	5,14%	3,21	5,34%
Servicio de interrumpibilidad	1,43	2,31%	0,84	1,40%
<b>TOTAL</b>	<b>61,94</b>	<b>100%</b>	<b>60,09</b>	<b>100%</b>

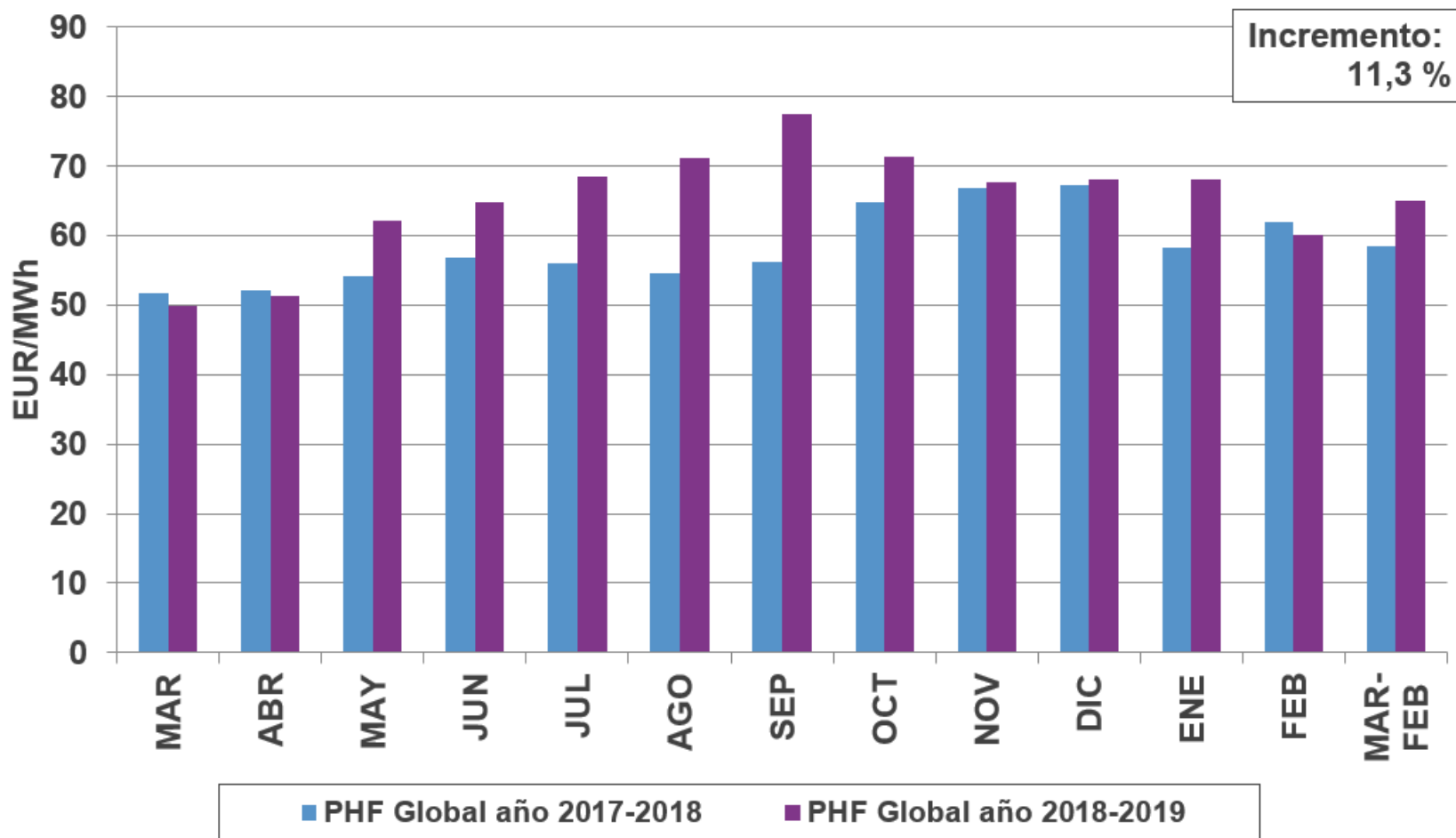
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

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

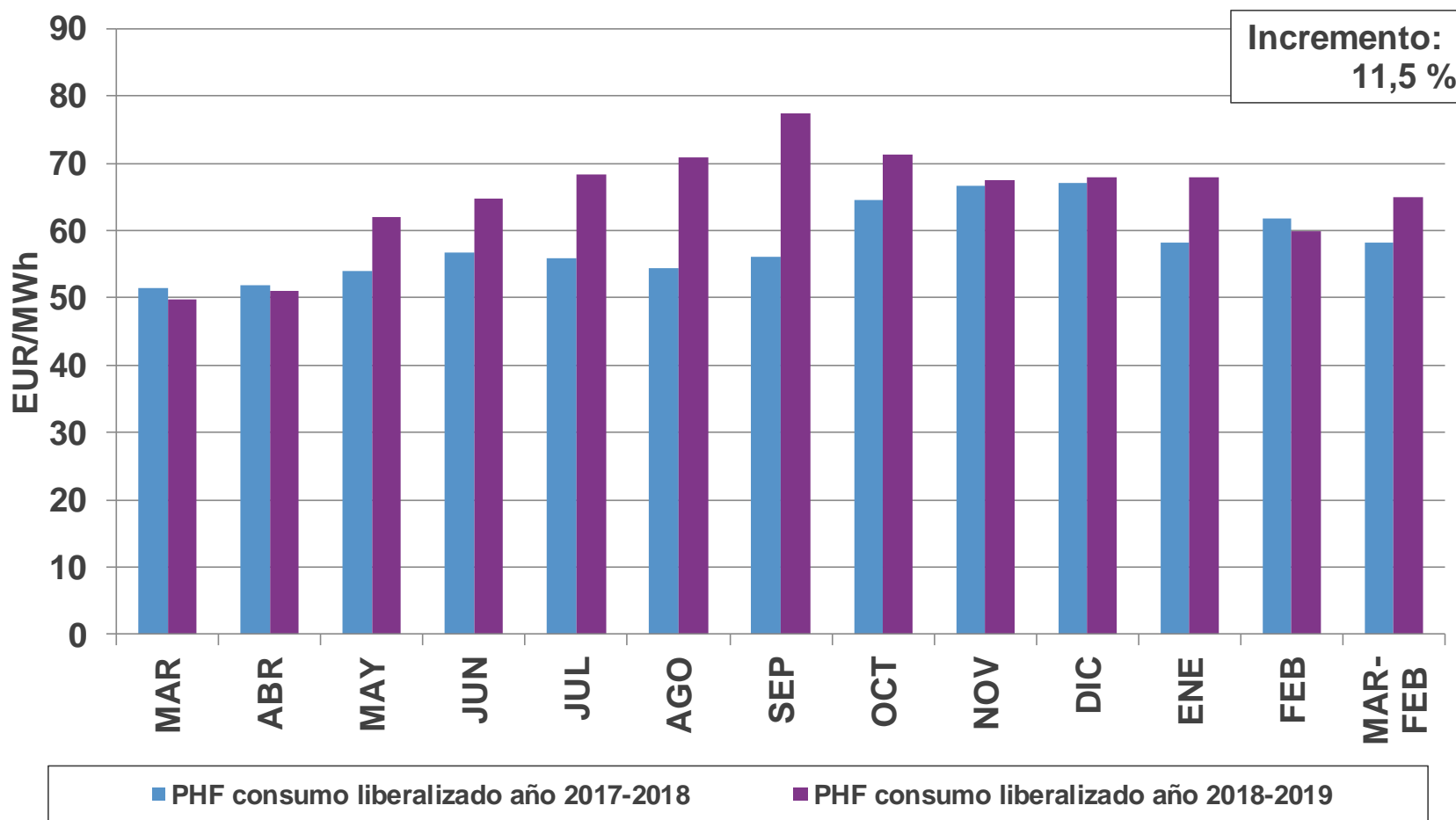


# PRECIO HORARIO FINAL GLOBAL

MAR 17 – FEB 18 y MAR 18 – FEB 19



**PRECIO HORARIO FINAL DE LOS CONSUMIDORES DIRECTOS Y  
COMERCIALIZADORES (EXCEPTO LOS DE REFERENCIA)  
MARZO 2018 - FEBRERO 2019**



## PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DE LA DEMANDA NACIONAL MARZO 2018 - FEBRERO 2019

		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones	Asig. Secundaria	Otros procesos	Pago por capacidad	TOTAL
MARZO	EUR/MWh	41,75	-0,01	3,08	0,89	1,62	2,56	49,88
	%	83,70	-0,03	6,17	1,79	3,25	5,12	100
ABRIL	EUR/MWh	43,55	-0,02	2,79	0,68	1,86	2,42	51,26
	%	84,94	-0,04	5,43	1,32	3,62	4,72	100
MAYO	EUR/MWh	55,41	-0,01	2,23	0,52	1,60	2,35	62,09
	%	89,24	-0,02	3,58	0,84	2,57	3,78	100
JUNIO	EUR/MWh	58,86	-0,04	1,56	0,49	1,19	2,80	64,85
	%	90,76	-0,07	2,40	0,76	1,83	4,31	100
JULIO	EUR/MWh	62,32	-0,02	1,31	0,45	1,11	3,25	68,43
	%	91,07	-0,03	1,91	0,66	1,63	4,76	100
AGOSTO	EUR/MWh	65,00	-0,05	1,79	0,47	1,75	2,16	71,12
	%	91,40	-0,07	2,51	0,66	2,47	3,04	100
SEPTIEMBRE	EUR/MWh	71,78	-0,01	1,13	0,49	1,76	2,41	77,56
	%	92,54	-0,01	1,45	0,63	2,27	3,11	100
OCTUBRE	EUR/MWh	66,10	-0,04	0,98	0,63	1,45	2,36	71,47
	%	92,48	-0,06	1,37	0,88	2,02	3,30	100
NOVIEMBRE	EUR/MWh	62,94	-0,04	0,69	0,41	1,18	2,56	67,73
	%	92,92	-0,07	1,02	0,61	1,74	3,78	100
DICIEMBRE	EUR/MWh	62,63	-0,05	0,83	0,34	1,19	3,14	68,09
	%	91,98	-0,07	1,21	0,51	1,75	4,61	100
ENERO	EUR/MWh	62,98	-0,03	0,66	0,35	0,86	3,26	68,09
	%	92,50	-0,04	0,97	0,52	1,26	4,79	100
FEBRERO	EUR/MWh	54,93	-0,03	0,72	0,37	0,89	3,21	60,09
	%	91,41	-0,05	1,21	0,62	1,49	5,34	100

# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

## AÑO MÓVIL

Mercado/Proceso	Mar-2016 / Feb-2017		Mar-2017 / Feb-2018		Mar-2018 / Feb-2019	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	45,82	85,73%	51,66	88,33%	59,08	90,74%
Mercado intradiario	0,00	0,01%	-0,01	-0,01%	-0,03	-0,05%
Restricciones	2,04	3,81%	1,41	2,41%	1,48	2,27%
Reserva de potencia a subir	0,15	0,27%	0,09	0,15%	0,24	0,36%
Asig. Secundaria	0,67	1,25%	0,60	1,03%	0,51	0,78%
Otros procesos	0,06	0,11%	0,08	0,14%	0,01	0,01%
Pago por capacidad	2,76	5,17%	2,71	4,63%	2,71	4,17%
Servicio de interrumpibilidad	1,95	3,65%	1,94	3,32%	1,12	1,73%
<b>TOTAL</b>	<b>53,45</b>	<b>100%</b>	<b>58,48</b>	<b>100%</b>	<b>65,11</b>	<b>100%</b>

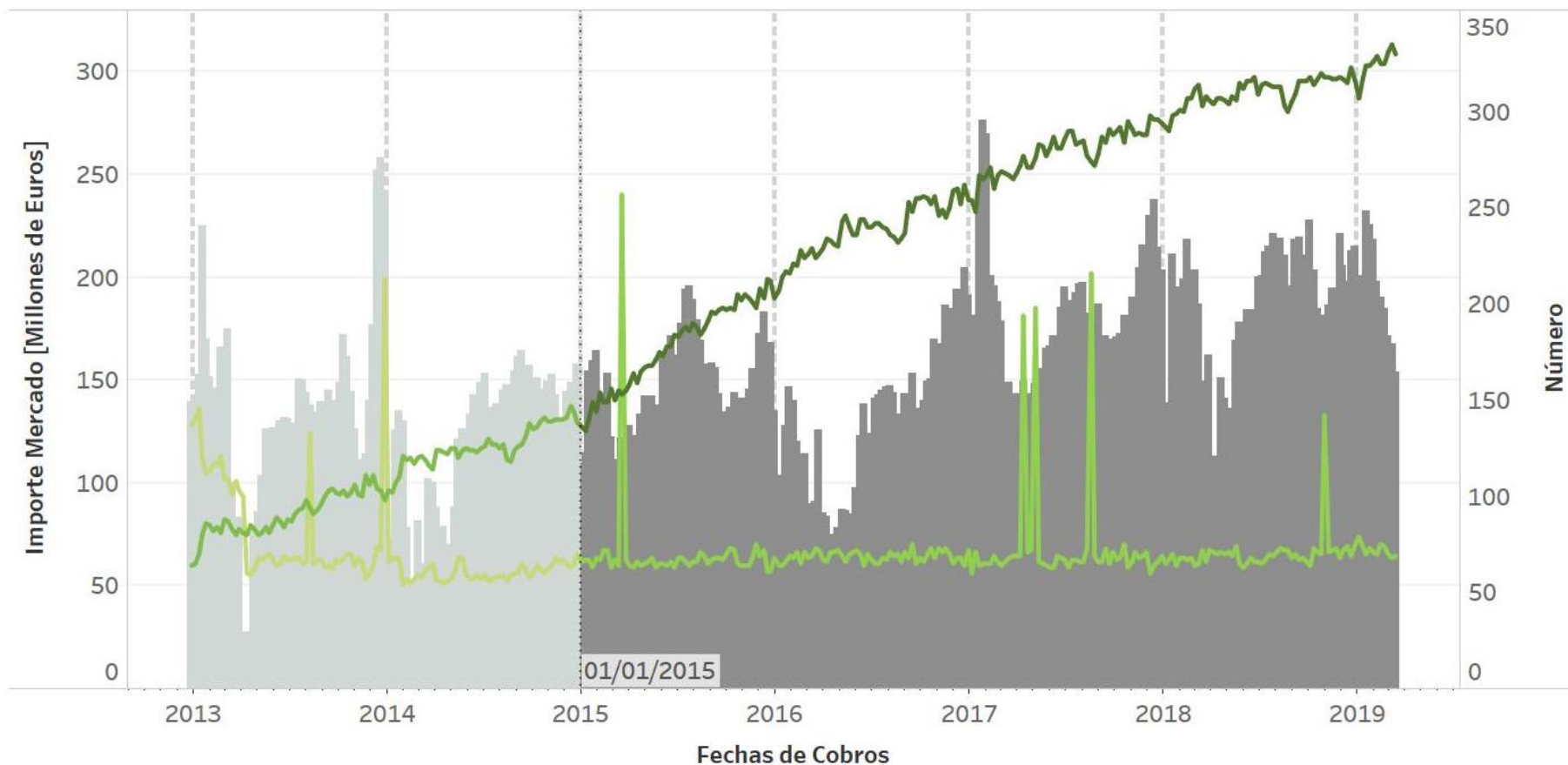
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

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	SALDO A DÉFICIT
	GWh	M€	€/MWh	M€	M€
MAR 16 - FEB 17	250,1	690,8	2,76	411,9	278,9
MAR 17 - FEB 18	253,1	685,2	2,71	385,8	299,4
MAR 18 - FEB 19	252,7	685,6	2,71	244,2	441,4

\* Los datos de las liquidaciones desde abril de 2018 son provisionales

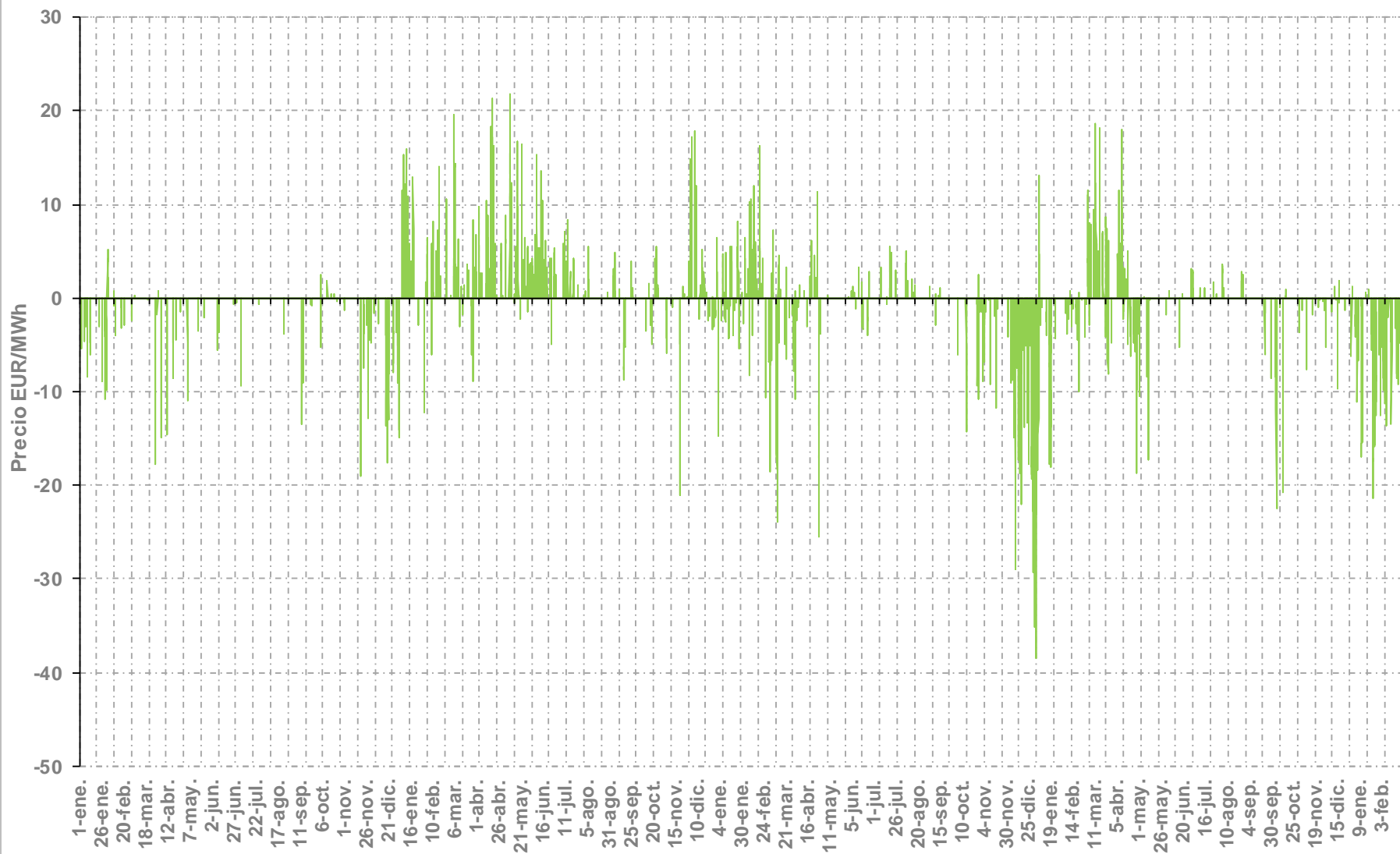
# EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



- Importe Mercado, Antes
- Importe Mercado, Después
- Nº De Pagos Deudores, Antes
- Nº De Pagos Deudores, Después
- Nº Transf. Acreedores, Antes
- Nº Transf. Acreedores, Después

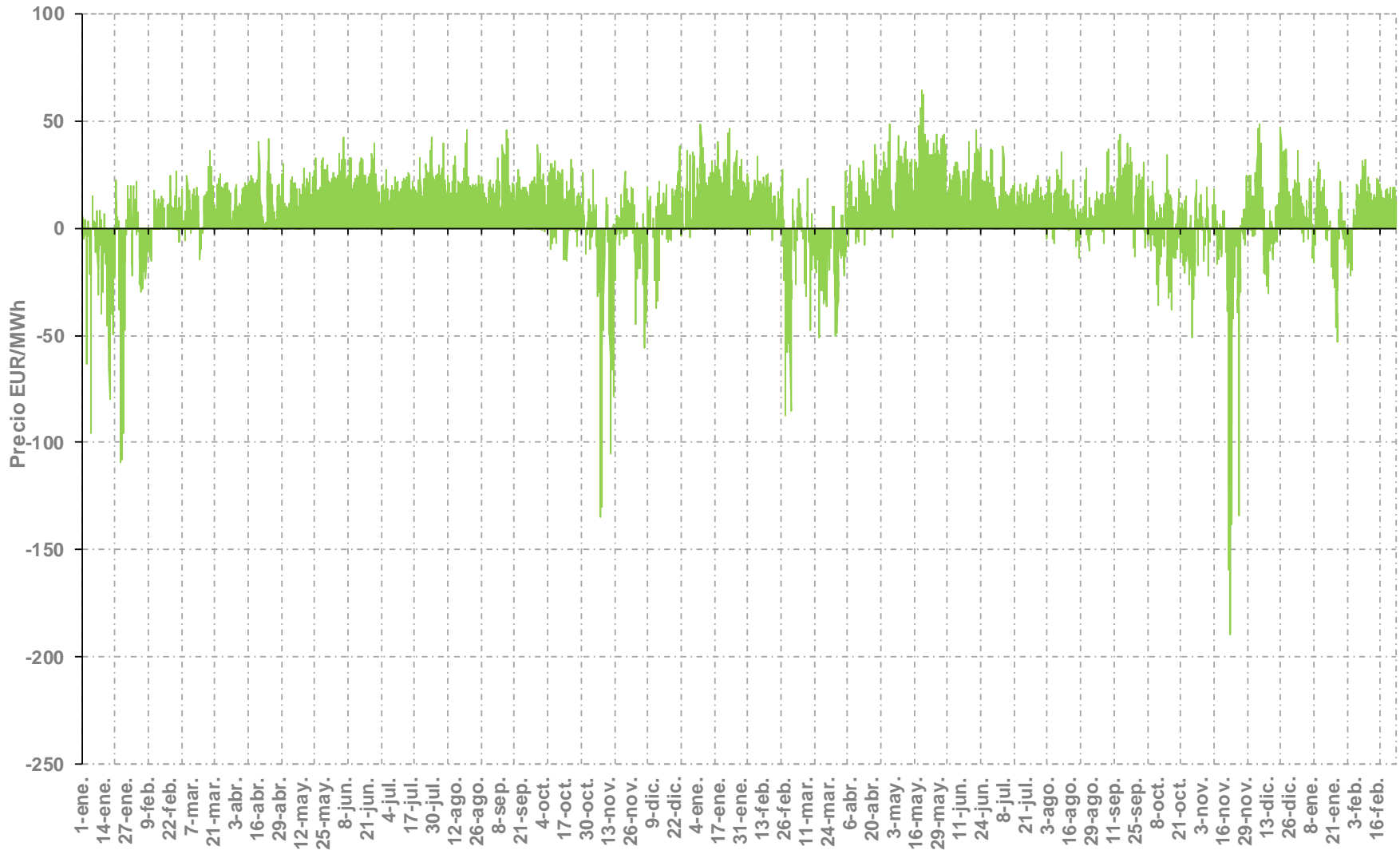
# EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

01/01/2015 AL 28/02/2019



# EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

01/01/2017 AL 28/02/2019



# RENTA CONGESTIÓN EN CADA FRONTERA

## 01/01/2018 AL 31/12/2018

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	502.592,6	529.429,2	2.115.344	16.239,3	1.895.048,5	30.217.877	32.333.221
Febrero	517.818,8	485.988,3	134.280	150.396,1	1.571.695,6	17.201.248	17.335.528
Marzo	255.370,9	1.134.865,0	1.196.002	991.723,0	337.500,8	13.459.970	14.655.971
Abril	367.089,4	618.562,2	560.114	133.858,3	1.239.295,5	16.538.889	17.099.002
Mayo	494.784,1	430.688,6	239.551	5.032,4	1.930.810,3	38.901.893	39.141.443
Junio	266.653,7	764.442,4	57.975		1.629.920,1	25.262.896	25.320.871
Julio	242.589,6	838.927,6	60.349	3.955,1	1.810.415,3	19.007.875	19.068.224
Agosto	341.417,2	674.378,2	70.572	146.609,3	1.336.244,9	11.239.909	11.310.480
Septiembre	370.942,0	485.639,7	33.322	66.745,7	1.387.986,8	14.220.777	14.254.098
Octubre	620.444,3	473.996,1	396.157	413.983,3	743.681,6	6.830.309	7.226.466
Noviembre	450.158,6	699.723,0	61.556	654.182,7	585.541,2	11.973.892	12.035.448
Diciembre	600.332,8	618.500,9	150.142	342.306,6	1.348.595,4	16.433.796	16.583.938
<b>Total</b>	<b>5.030.194,0</b>	<b>7.755.141,2</b>	<b>5.075.363</b>	<b>2.925.031,8</b>	<b>15.816.736,0</b>	<b>221.289.328</b>	<b>226.364.691</b>

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

## 01/01/2019 AL 28/02/2019

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	656.372,3	510.146,3	880.015	557.041,4	908.898,7	10.941.364	11.821.380
Febrero	887.579,7	188.905,2	906.060	116.134,2	1.716.149,2	16.983.319	17.889.379
Marzo							
Abril							
Mayo							
Junio							
Julio							
Agosto							
Septiembre							
Octubre							
Noviembre							
Diciembre							
<b>Total</b>	<b>1.543.952,0</b>	<b>699.051,5</b>	<b>1.786.075</b>	<b>673.175,6</b>	<b>2.625.047,9</b>	<b>27.924.684</b>	<b>29.710.759</b>

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

—omie