



**Evolución del
mercado de
electricidad**
Informe mensual

marzo

2020

Informe mensual marzo de 2020 /Índice

Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiario subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Resultados económicos del mercado
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses
6. Intercambios internacionales
7. Mercados internacionales

Anexo



Informe mensual marzo de 2020

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ En el contexto provocado por la pandemia del COVID-19, OMIE ha estado trabajando desde el inicio para asegurar el normal funcionamiento del mercado diario e intradiario de electricidad, no existiendo ningún tipo de restricción a la participación en dichos mercados durante el período.
- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 21.368 GWh, 3.276 GWh superior al mes anterior y 2.800 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 27,79 €/MWh, 8,17 €/MWh inferior al mes anterior y 21,22 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía eólica (32,0%) que ha aumentado en 6,8 puntos porcentuales respecto al mes anterior, y en el ciclo combinado (1,8%) que ha disminuido en 5,9 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía eólica (31,4%), que ha aumentado en 11,6 puntos porcentuales respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (28,3%) que ha disminuido en 8,3 puntos.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas ha sido 3.018,1 GWh, lo que ha supuesto un 14,1% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 28,44 €/MWh, un 2,3% superior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 355,4 GWh, lo que ha supuesto un 1,7% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 26,46 €/MWh, un 4,8% inferior al del mercado diario.

Informe mensual marzo de 2020

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 678 millones de €, un 9,3% inferior al del mes anterior y un 36,7% inferior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 13 millones de €, un 15,2% inferior a la del mes anterior y un 61,2% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 80,1% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 202.257 €, un 13,0% inferior a la del mes anterior y un 67,8% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 5,5% de las horas.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 33,27 €/MWh, un 19,8% inferior al mes anterior y un 38,6% inferior al del mismo mes del año anterior.

Mercado diario

España

16.800 GWh 27,73 €/MWh

febrero de 2020

▲ 13.521 ▼ 35,87

marzo de 2019

▲ 14.227 ▼ 48,82

Portugal

4.568 GWh 27,84 €/MWh

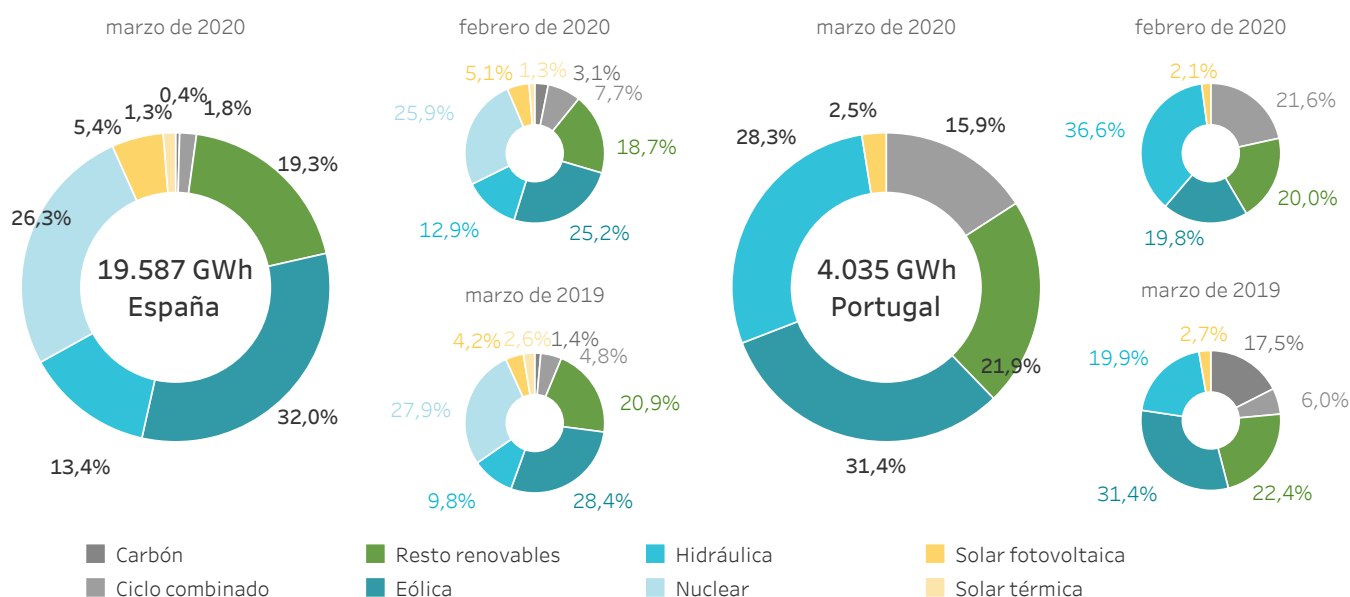
febrero de 2020

▼ 4.571 ▼ 36,04

marzo de 2019

▲ 4.341 ▼ 49,20

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas

España

2.488,6 GWh 28,33 €/MWh

14,8% + 2,2%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

529,6 GWh 28,54 €/MWh

11,6% + 2,5%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

309,8 GWh 26,47 €/MWh

1,8% - 4,5%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

82,8 GWh 26,63 €/MWh

1,8% - 4,4%

(sobre el MD) (sobre el MD)

En el mercado intradiario continuo, la energía y las transacciones referidas a cada país incluyen todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.

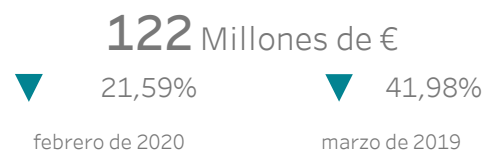
Los precios del mercado diario y de las sesiones de subasta del mercado intradiario son precios medios aritméticos.

Los precios del mercado intradiario continuo son precios medios ponderados.

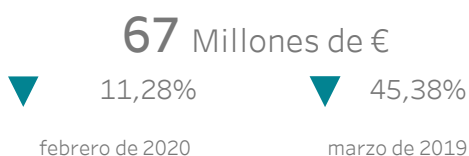
España

Portugal

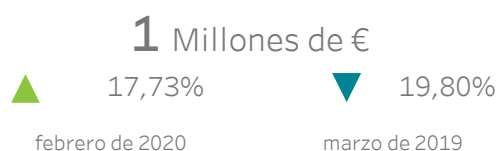
Mercado diario



Mercado intradiario subastas



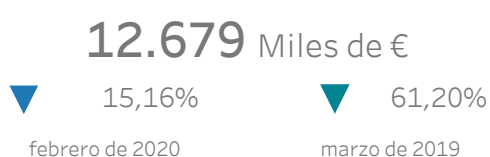
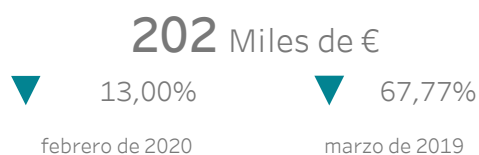
Mercado intradiario continuo



España-Portugal

España-Francia

Renta de congestión



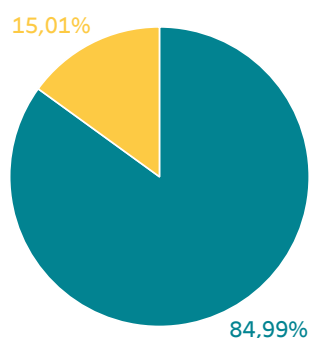
% Horas con diferencia de precios

5,52 %

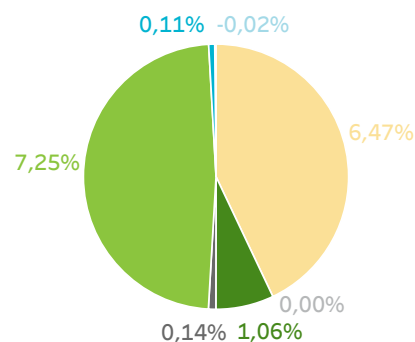
80,08 %

Precio final medio del sistema eléctrico español

Componentes - Demanda nacional

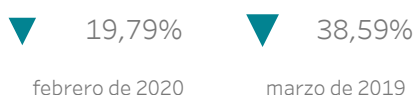


- Mercado diario
- Otros:
 - Restricciones
 - Reserva potencia subir
 - Banda de regulación
 - Mercado intradiario
 - Operación técnica
 - Pago por capacidad
 - Servicio de interrumpibilidad



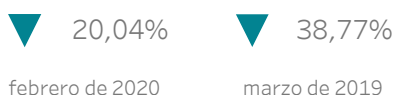
Demanda nacional

33,27 €/MWh



Mercado libre

33,03 €/MWh



Comercializadores de referencia

35,15 €/MWh



Informe mensual marzo de 2020

1.

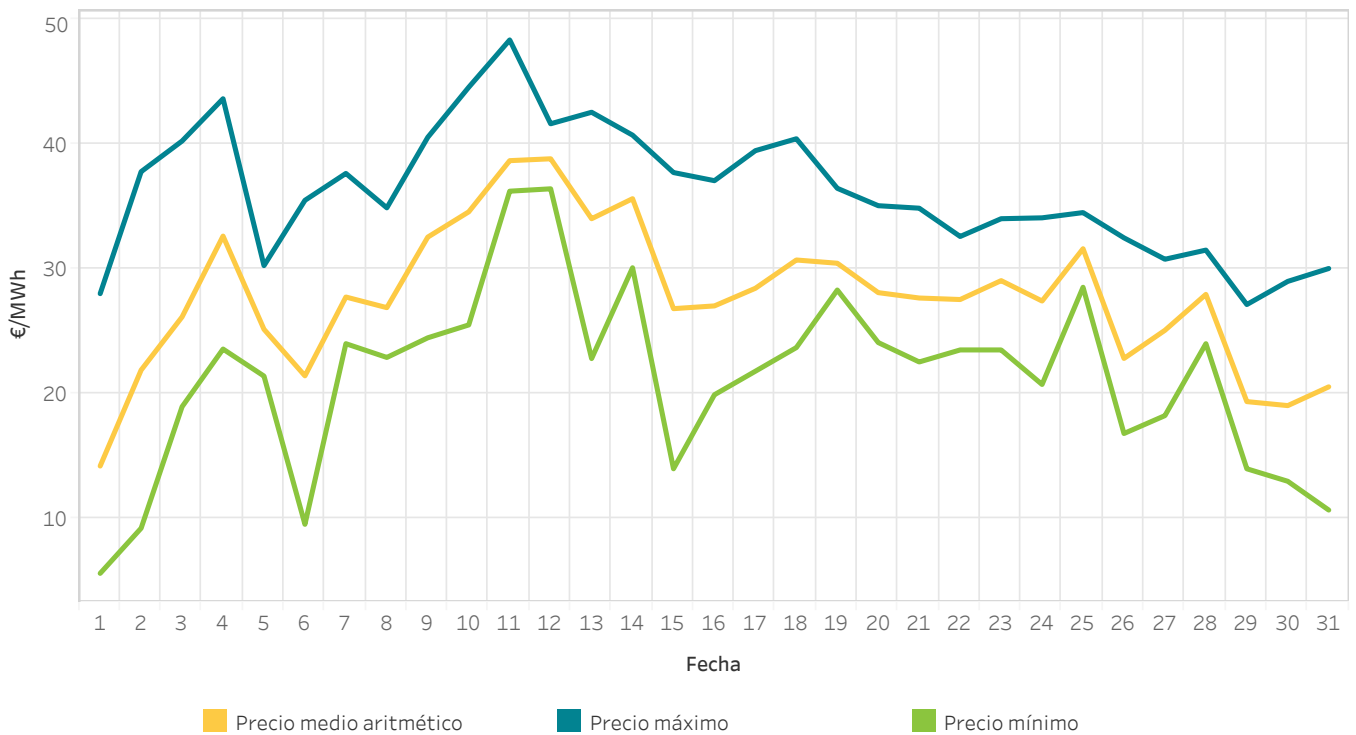
Mercado diario

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición
- Energía en contratos bilaterales



1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

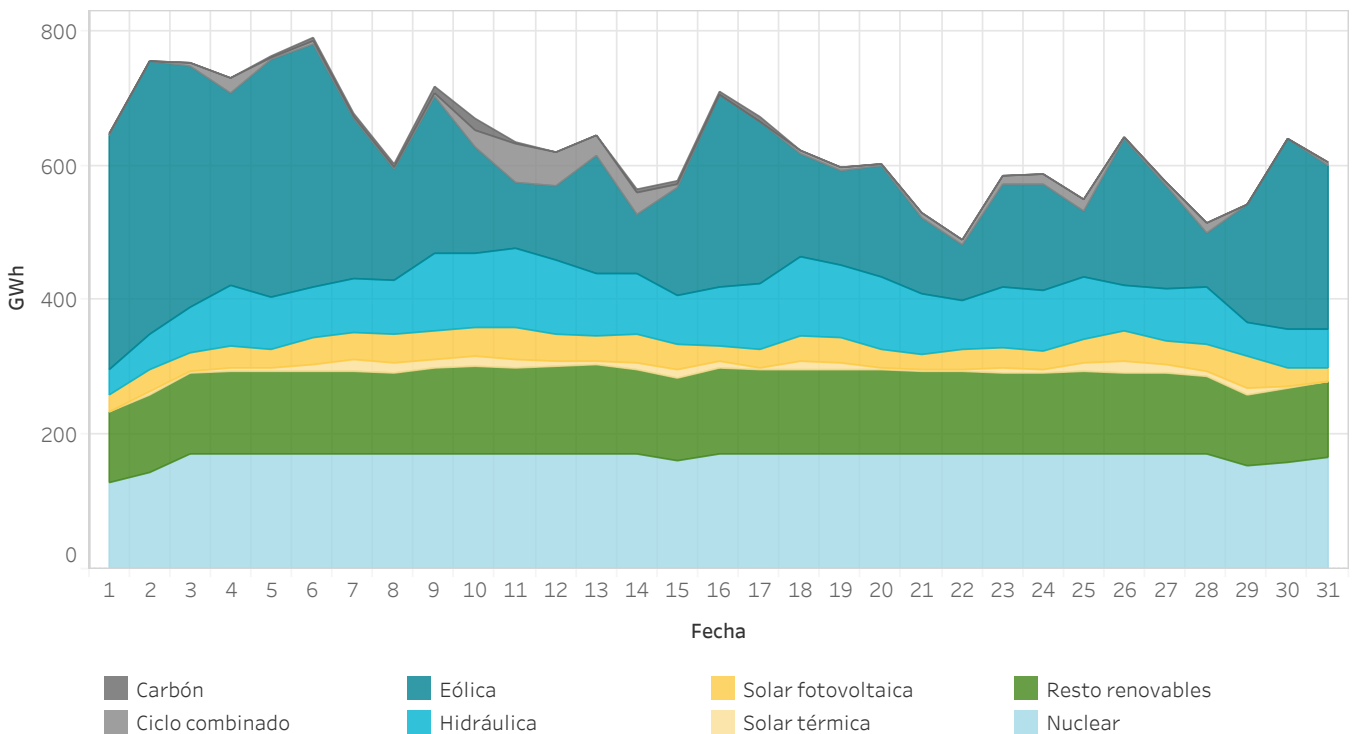
En España



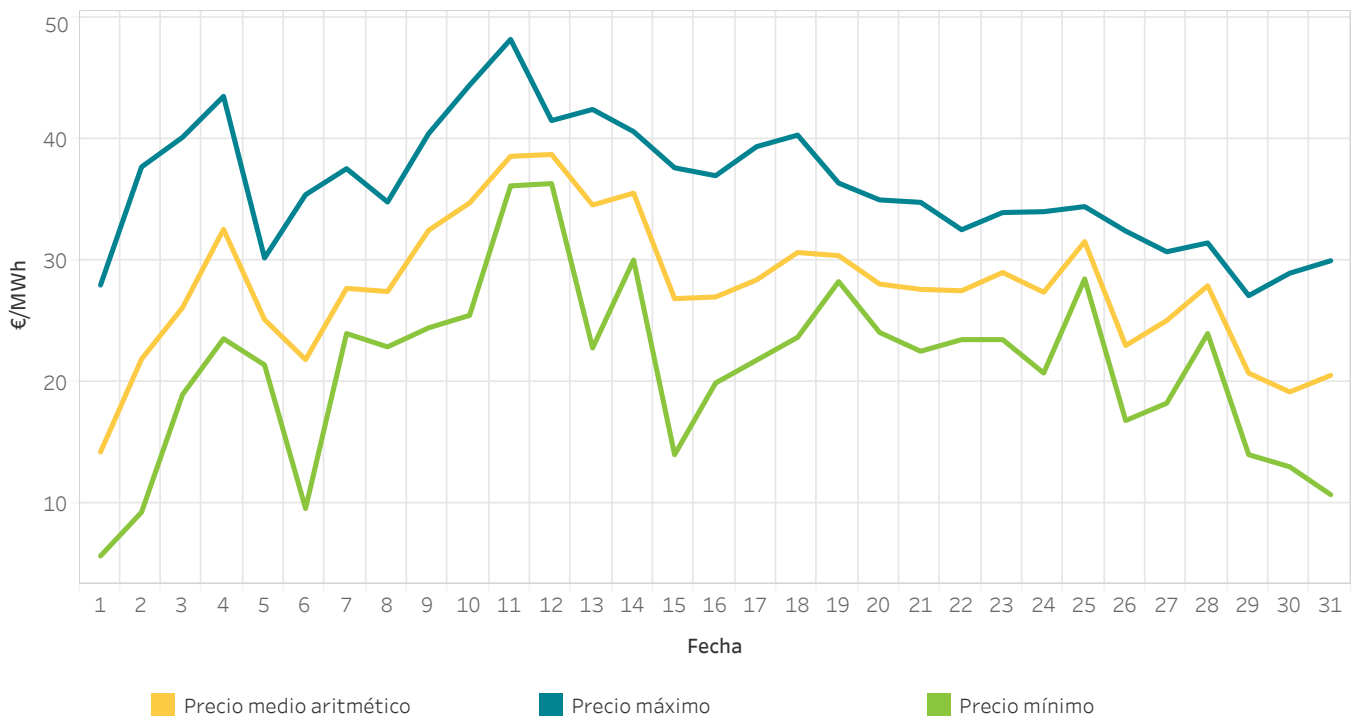
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



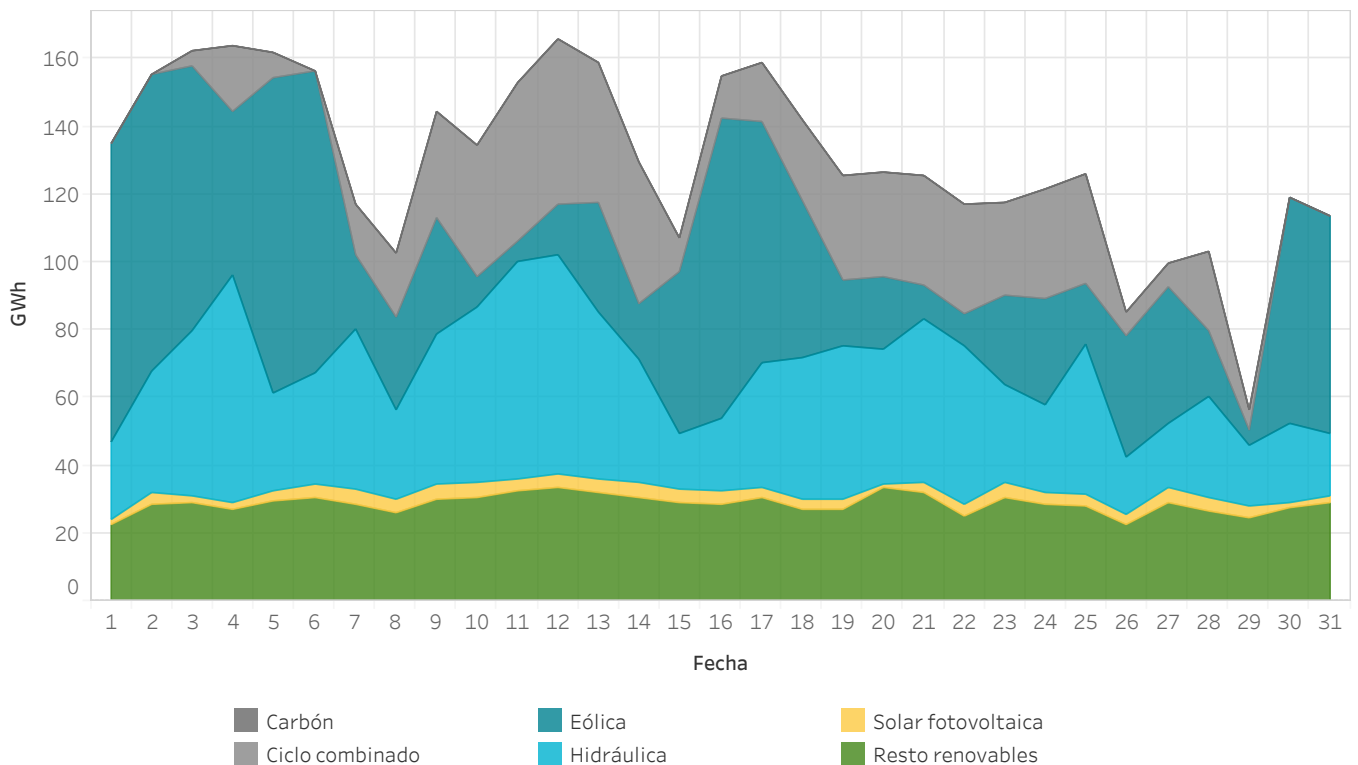
1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



1.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

En Portugal

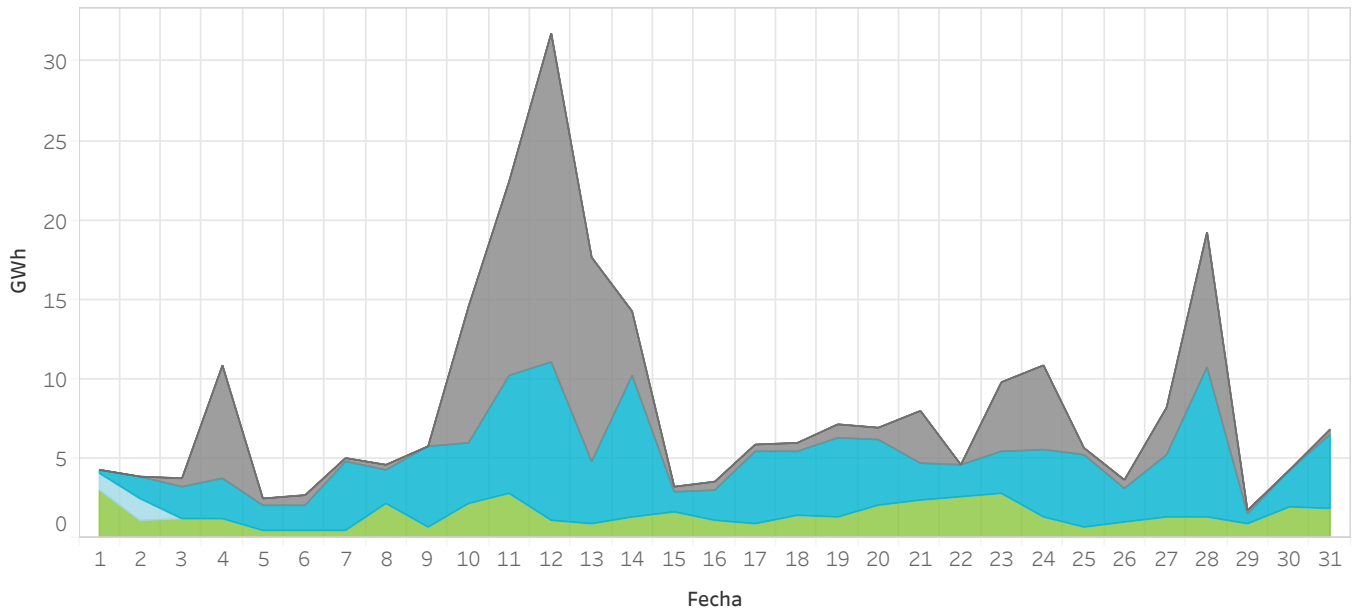
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



1.5 Energía por tecnología al 95% del precio marginal en el mercado diario

En España

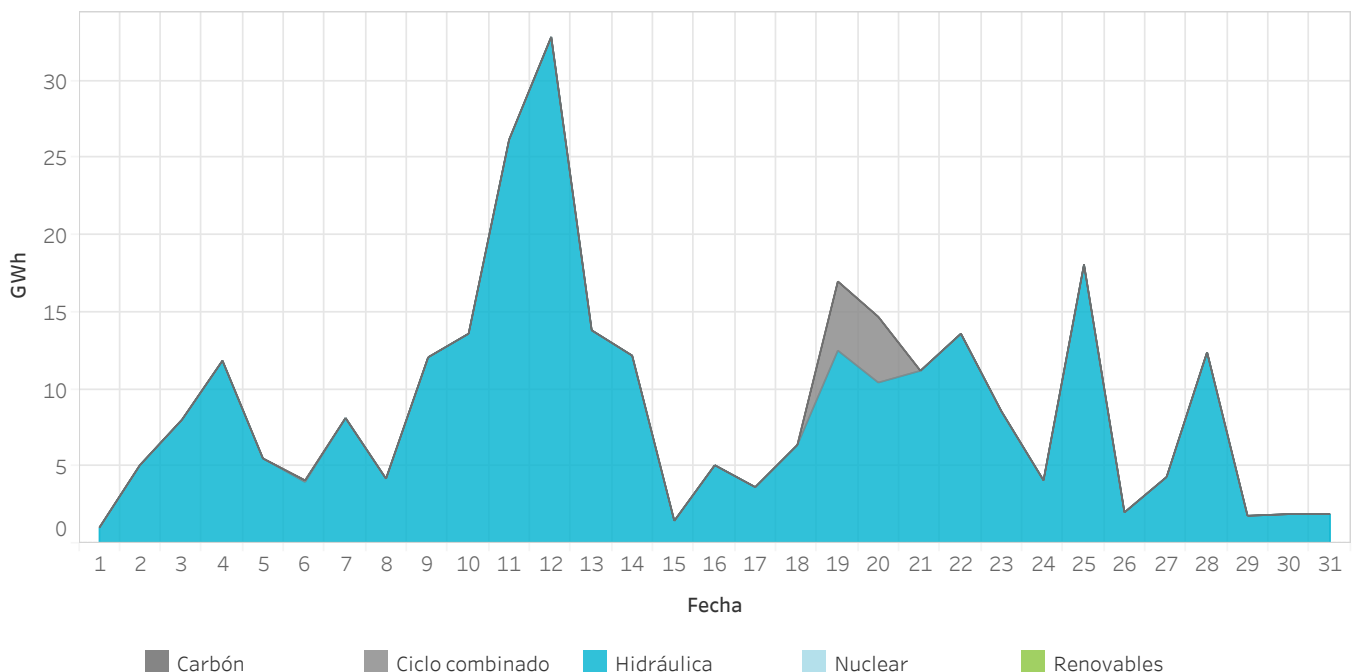
Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el gráfico 1.8.



1.6 Energía por tecnología al 95% del precio marginal en el mercado diario

En Portugal

Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el gráfico 1.10.

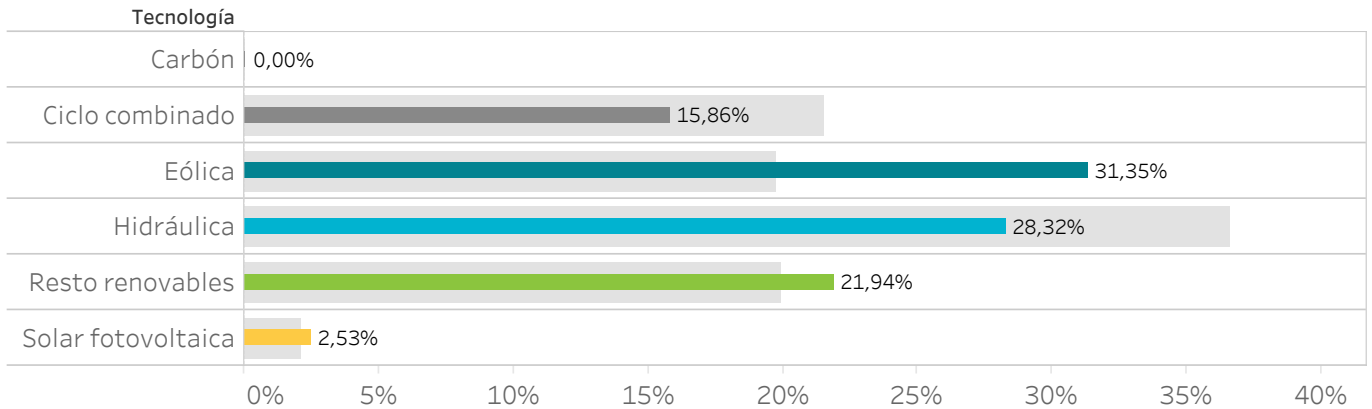


1.9 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

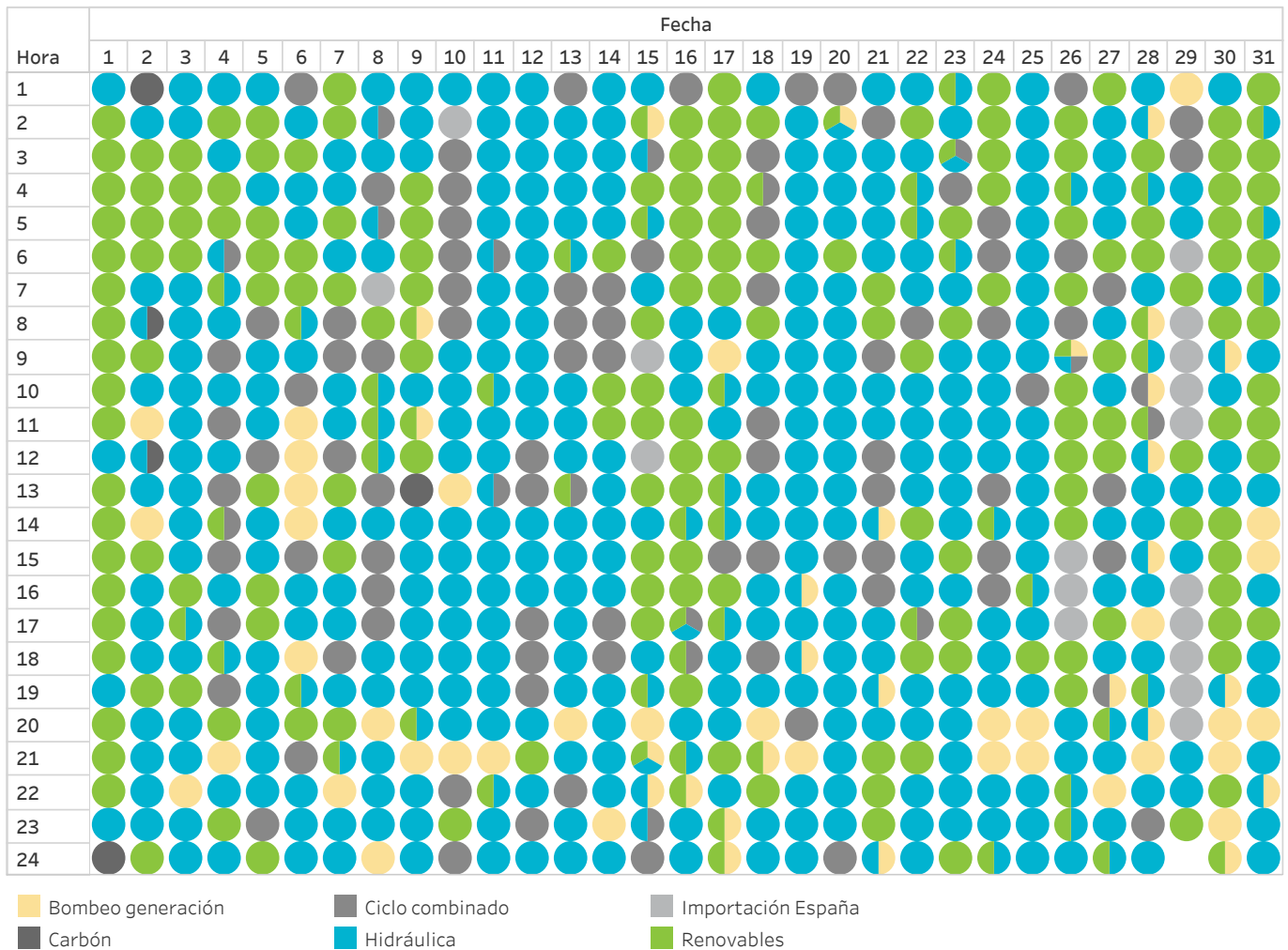
"Resto renovables" incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



1.10 Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

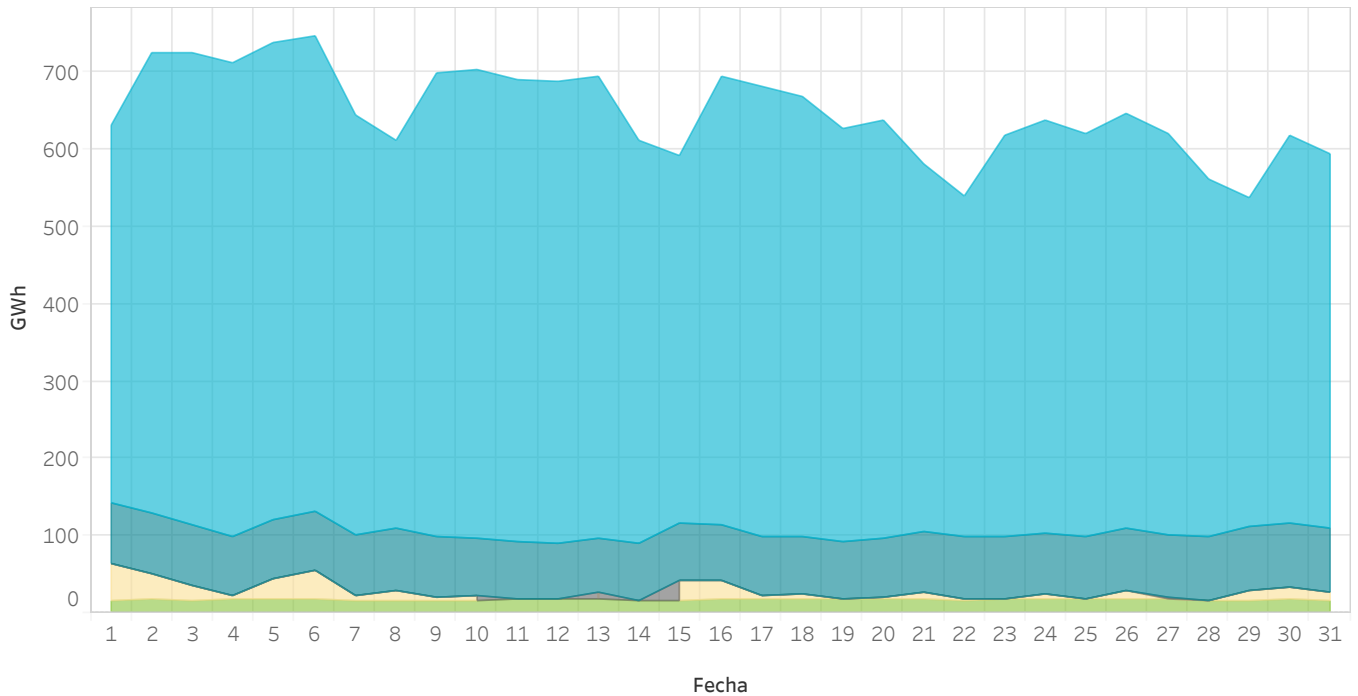
En Portugal

Tecnologías que marcan el precio marginal en el mercado diario incluyendo ofertas complejas.



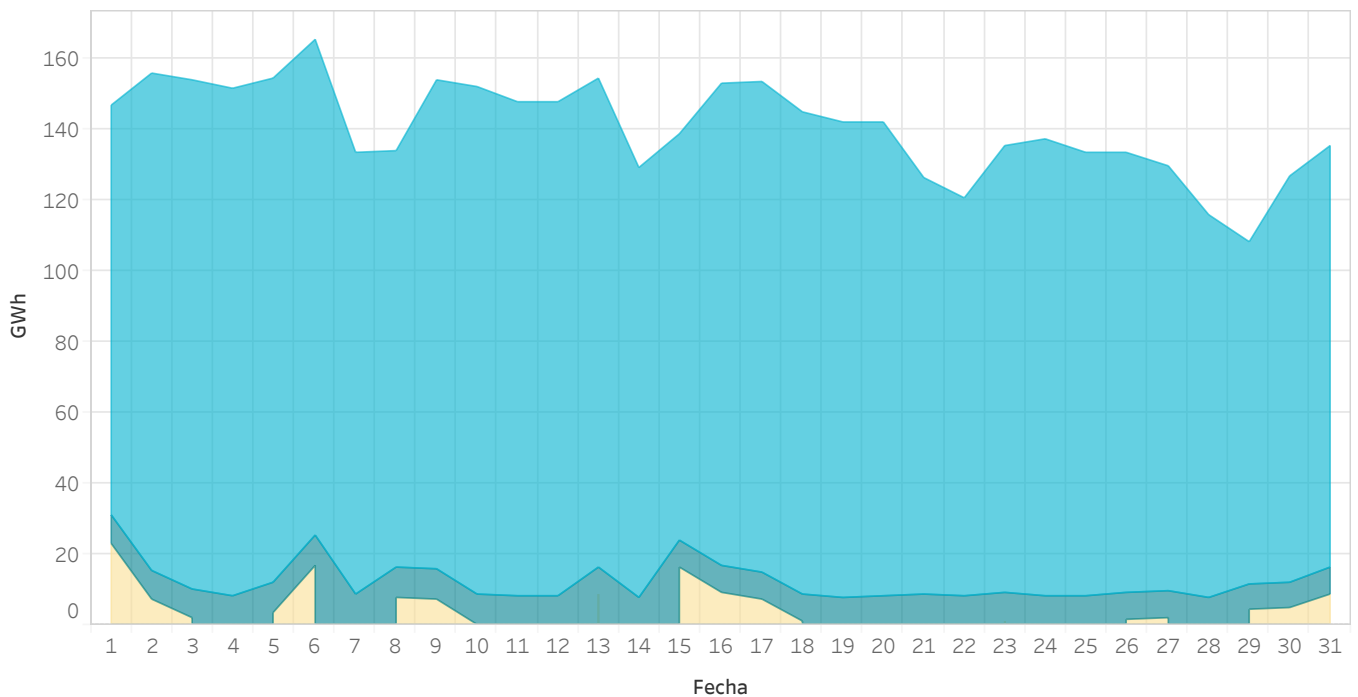
1.11 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



1.12 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

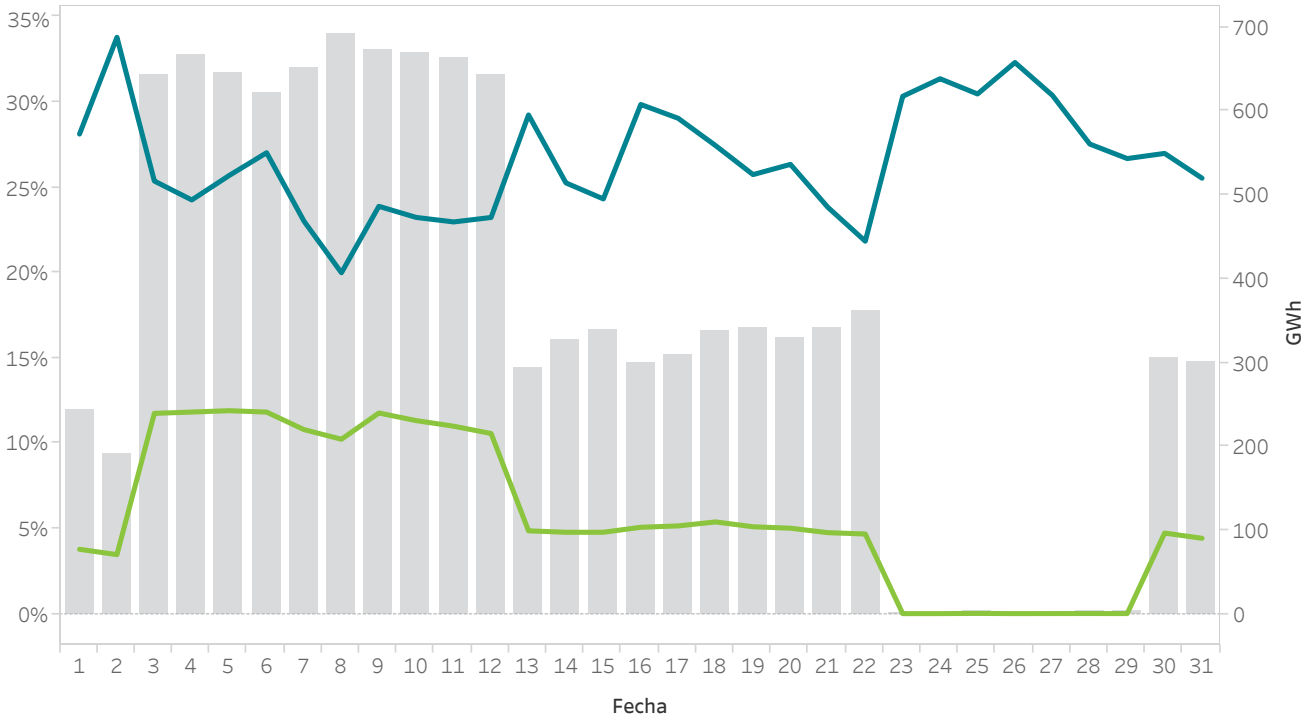
En Portugal



- Comercialización
- Consumo productores
- Consumidor directo
- Comerc. referencia
- Consumo bombeo
- Unidad genérica

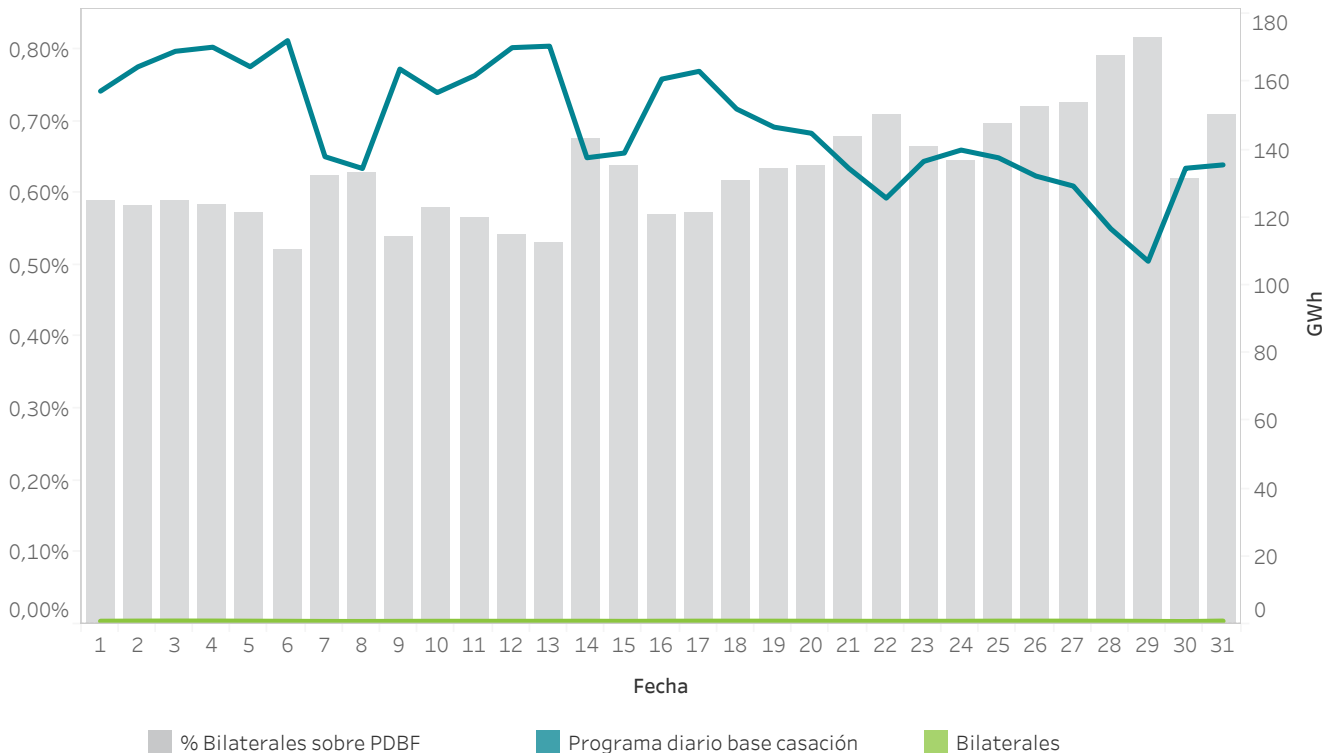
1.13 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



1.14 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



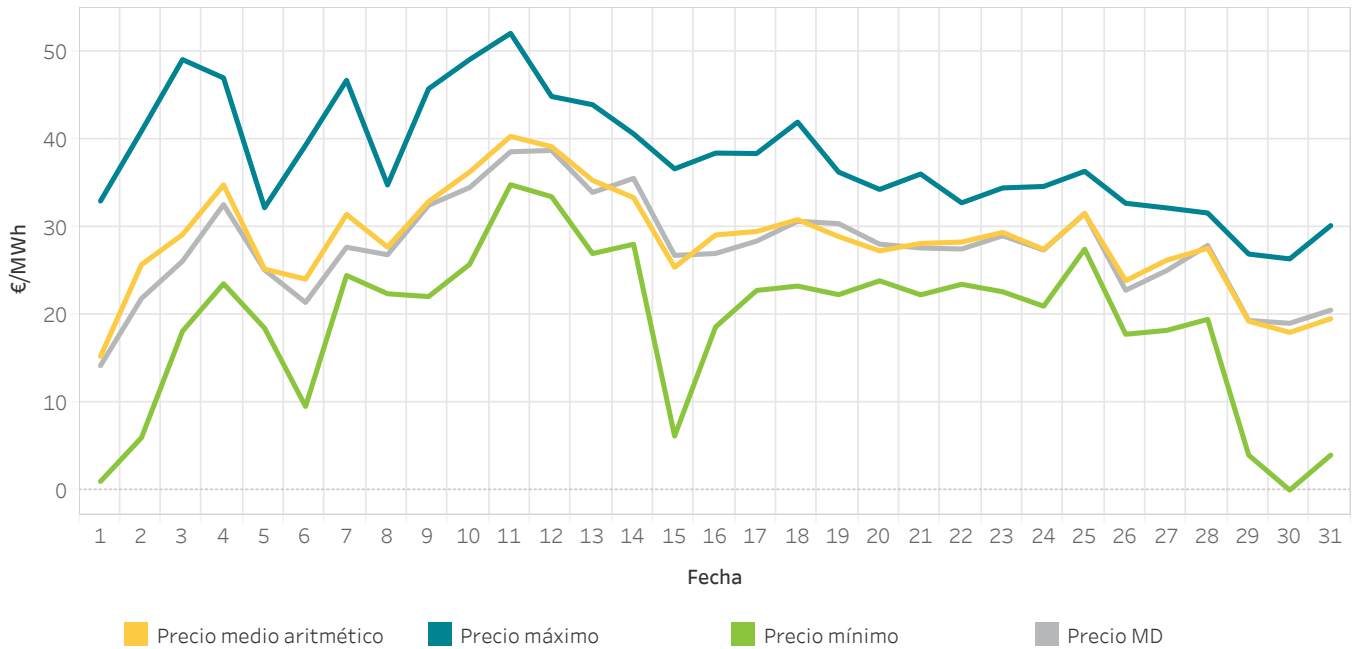
2. Mercado intradiario subastas

- Precios y energías en el mercado intradiario subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario subastas



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario subastas

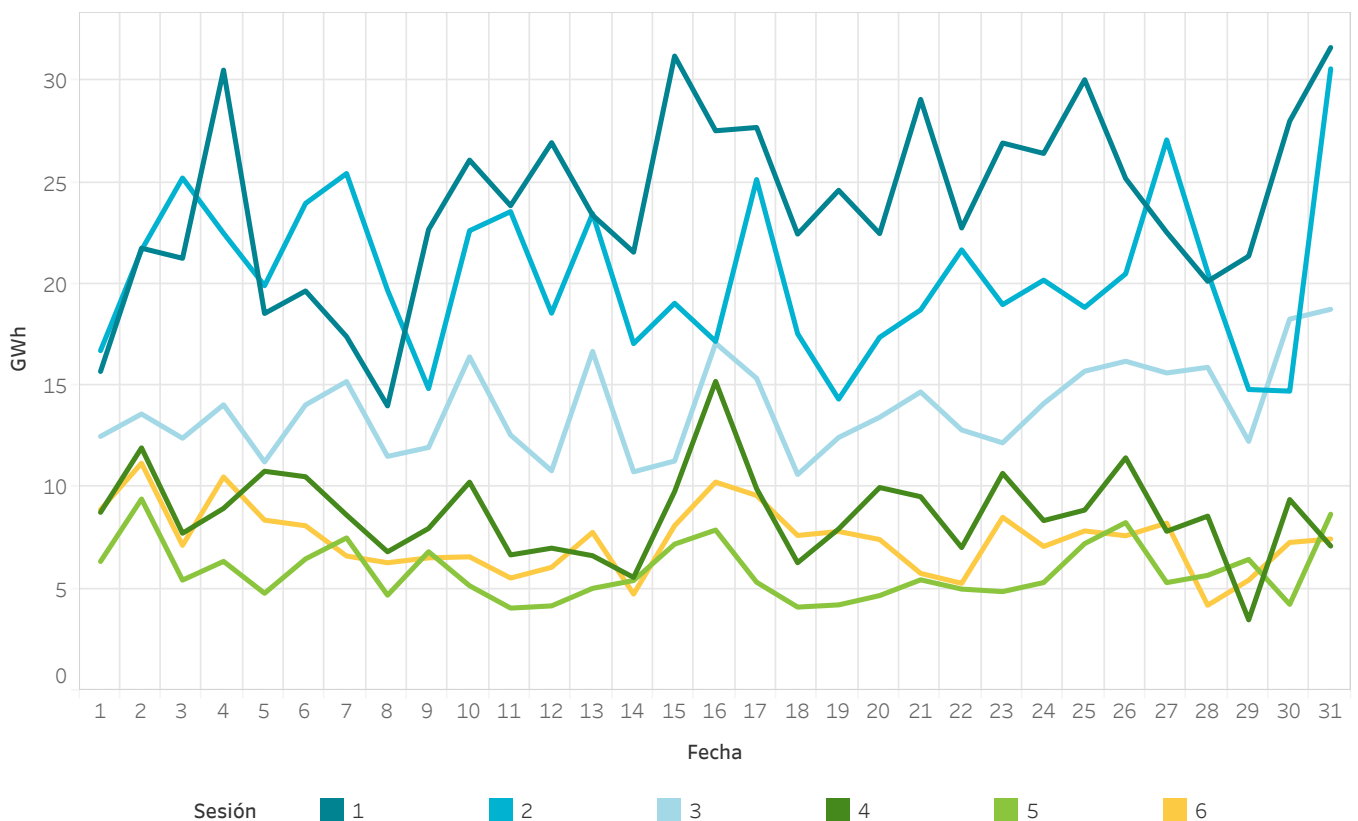
En España



2.2 Energía por sesión de subastas

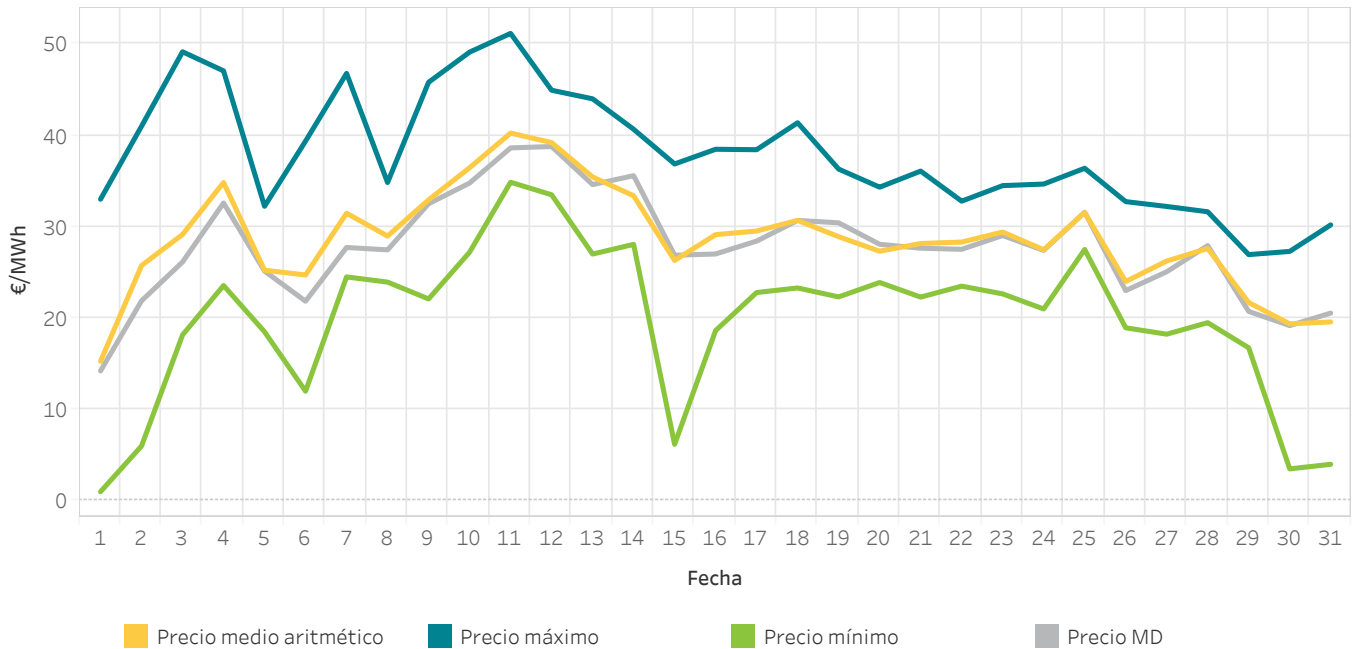
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión.



2.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario subastas

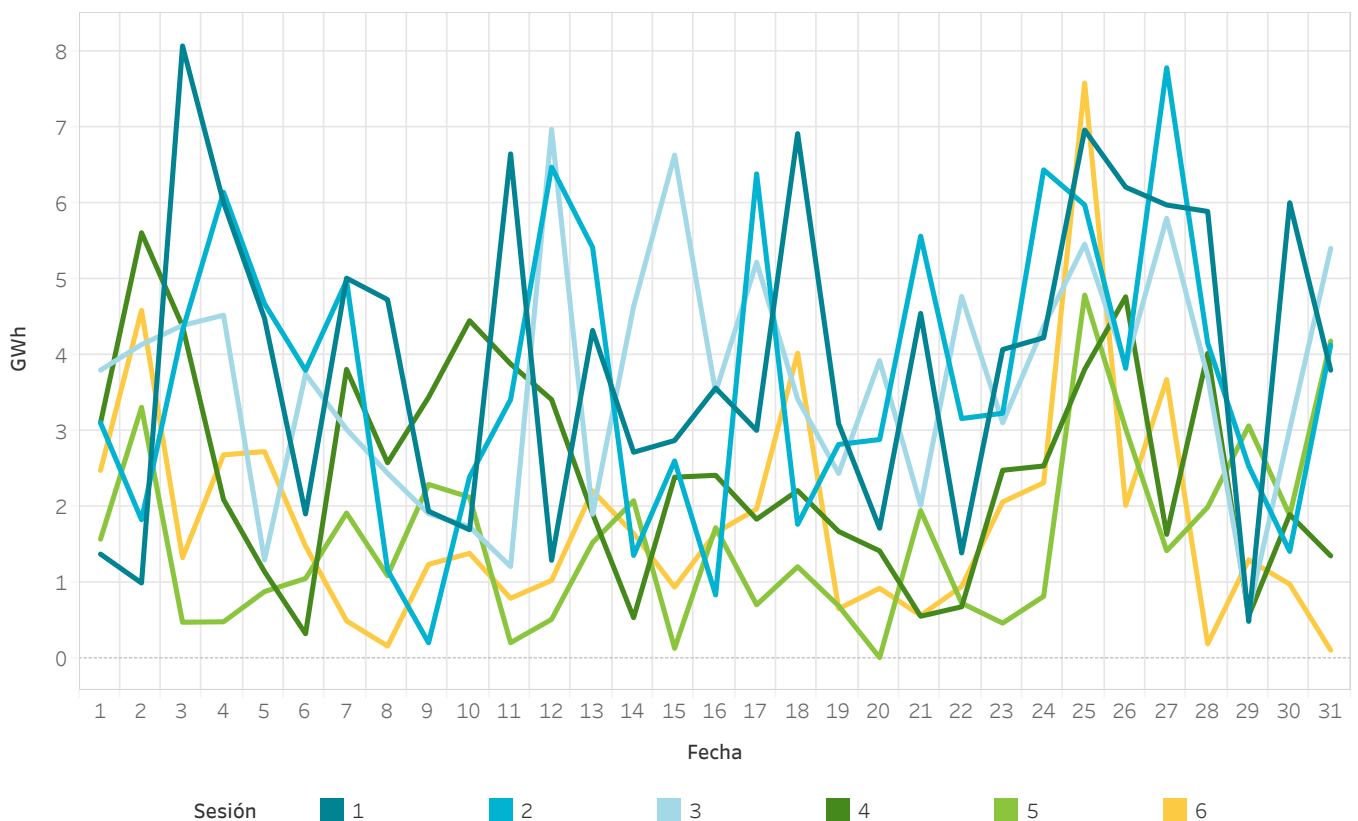
En Portugal



2.4 Energía por sesión de subastas

En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión.



2.5 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a febrero de 2020 y los valores Y-1 corresponden a marzo de 2019

Sesión	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Precio medio M-1	Precio medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	27,45	49,53	3,50	35,54	48,93	743,6	674,4	1.504,7
2	28,40	52,15	4,00	36,10	48,79	632,7	610,9	376,3
3	27,73	49,93	0,01	35,82	49,36	430,7	378,4	237,8
4	28,49	49,29	0,25	36,59	50,11	269,9	222,5	173,1
5	29,39	51,16	4,16	37,42	50,10	181,7	140,8	171,9
6	29,34	51,16	9,07	36,93	50,20	230,1	193,2	136,3
Todas	28,33	52,15	0,01	36,28	49,40	2.488,6	2.220,0	2.600,3

2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

En Portugal

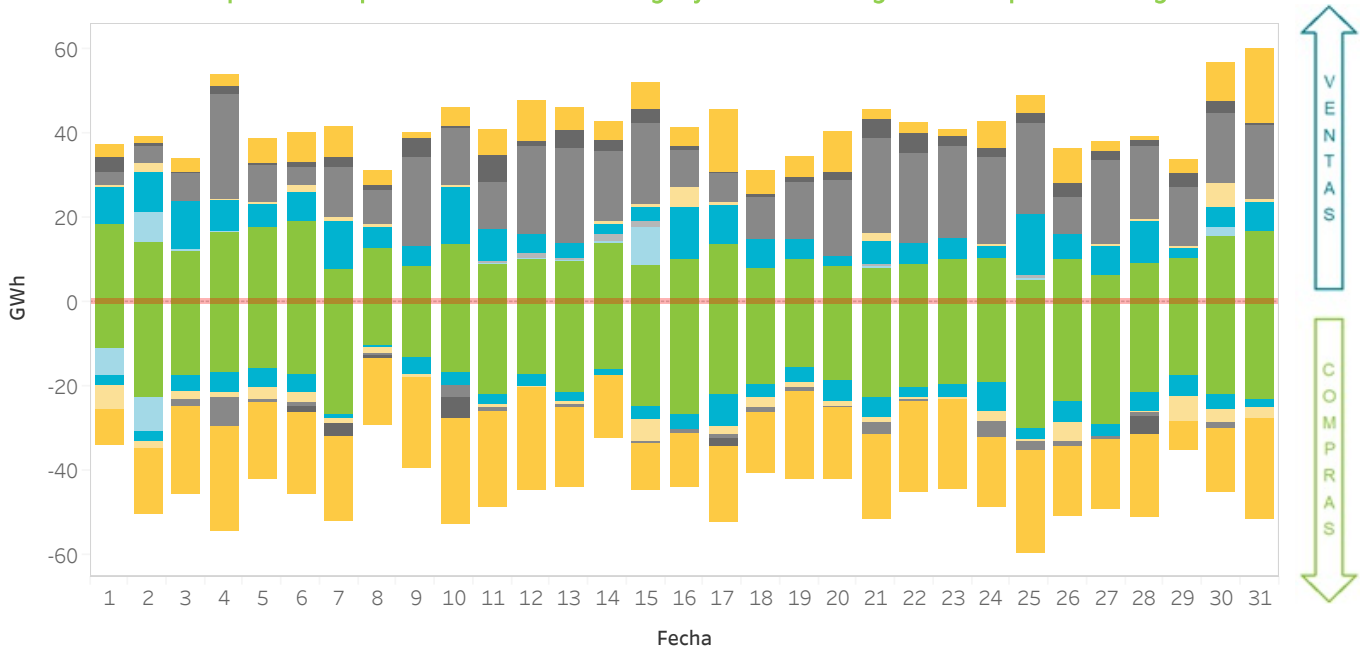
Los valores referidos a M-1 corresponden a febrero de 2020 y los valores Y-1 corresponden a marzo de 2019

Sesión	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Precio medio M-1	Precio medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	27,69	49,53	3,50	35,83	49,64	121,7	107,5	181,8
2	28,56	49,69	4,00	36,32	49,60	114,5	107,3	85,6
3	28,10	49,93	5,64	36,02	50,02	112,8	103,4	35,6
4	28,69	49,29	1,00	36,85	50,55	76,6	51,9	36,3
5	29,50	51,16	4,16	37,66	50,73	48,1	27,1	22,3
6	29,47	51,16	9,07	37,15	50,96	55,9	39,1	25,5
Todas	28,54	51,16	1,00	36,51	50,08	529,6	436,4	387,1

2.7 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología

En España

Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología por sesión

En España

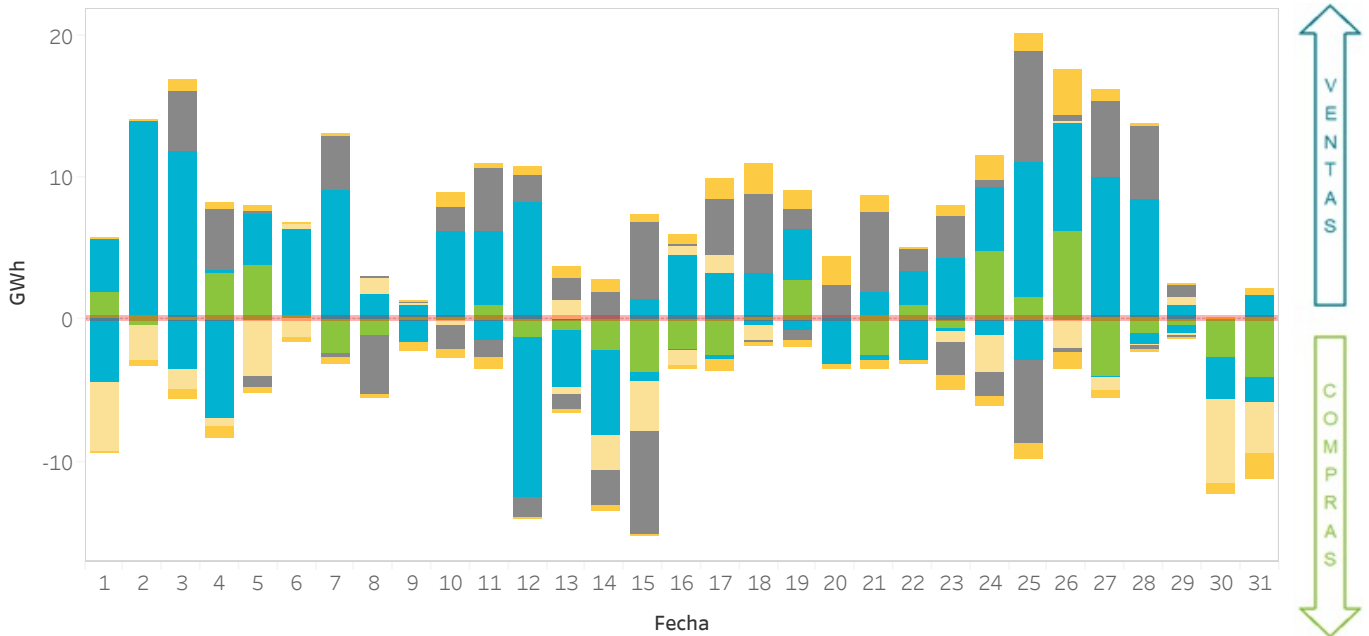
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos periodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología

En Portugal

Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.10 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología por sesión

En Portugal

Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



3.

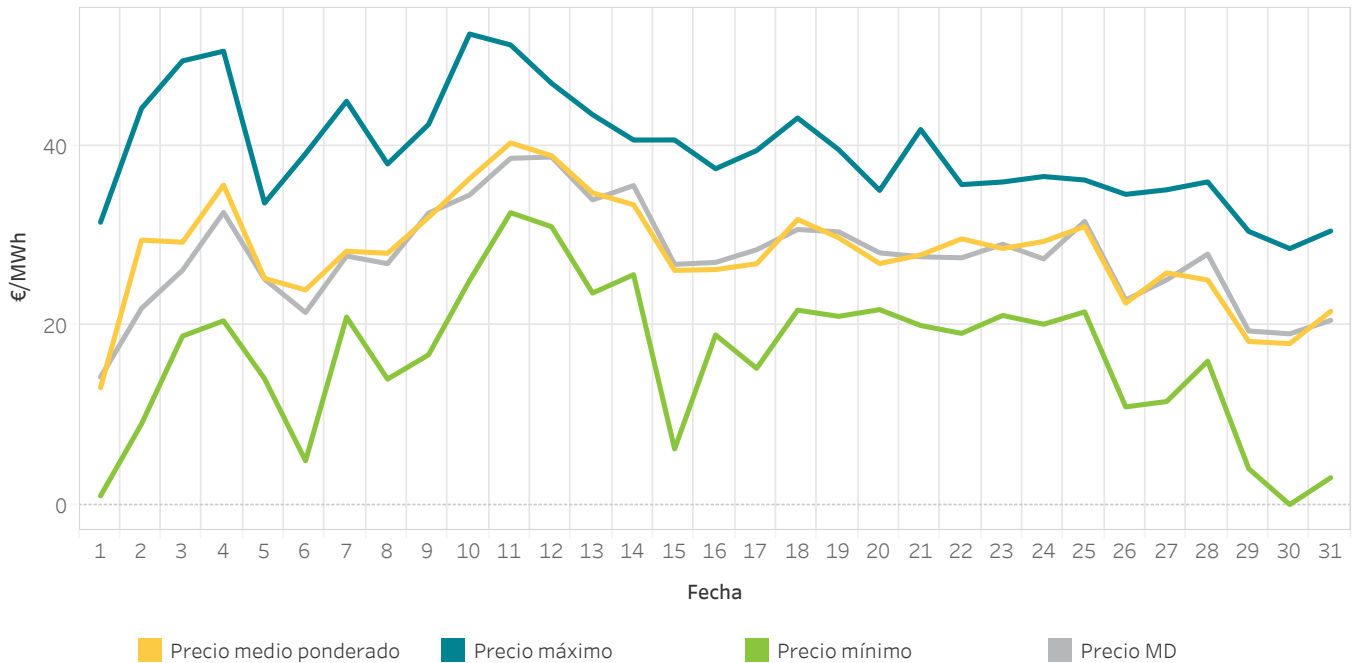
Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo
- Cuotas por tecnología tras el mercado intradiario continuo



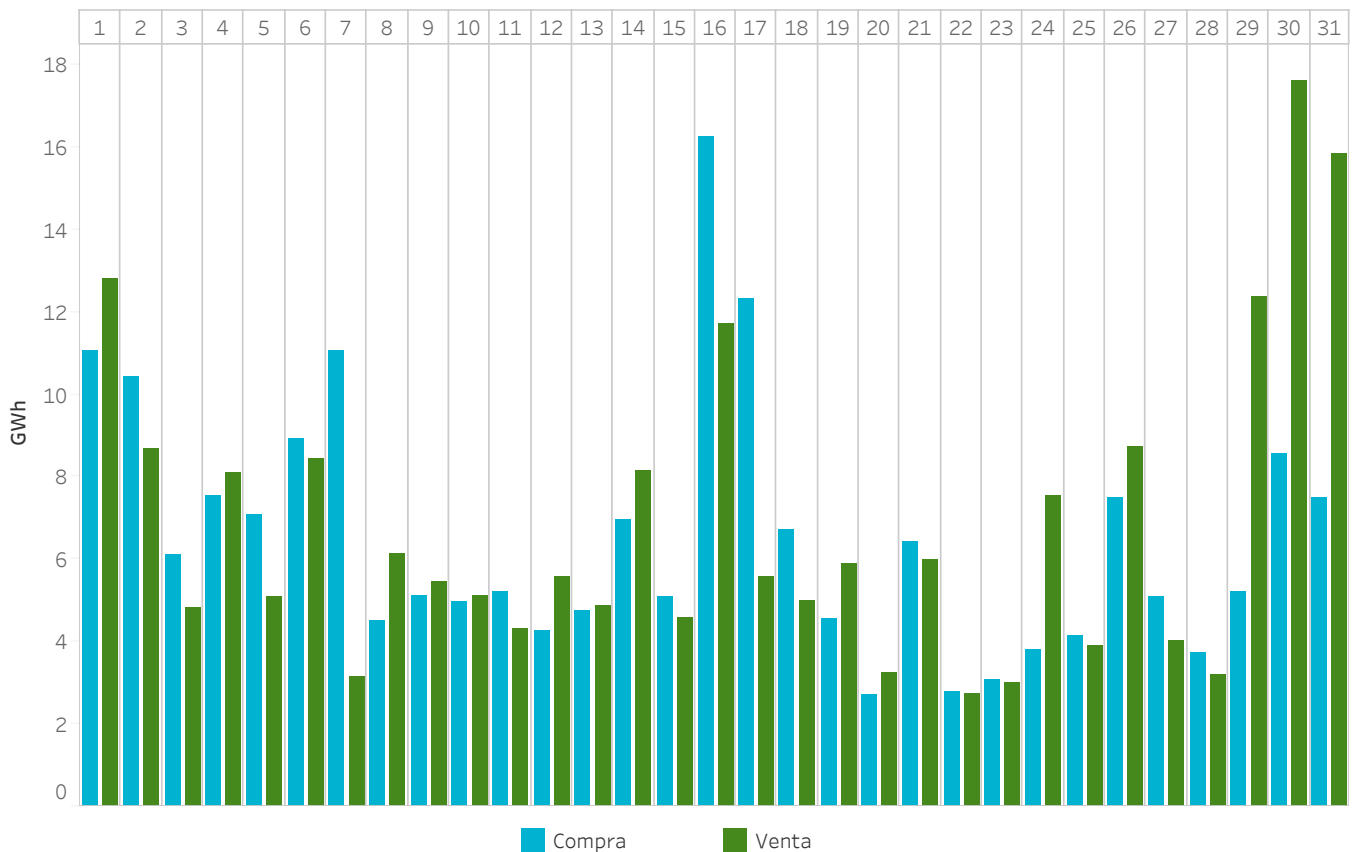
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



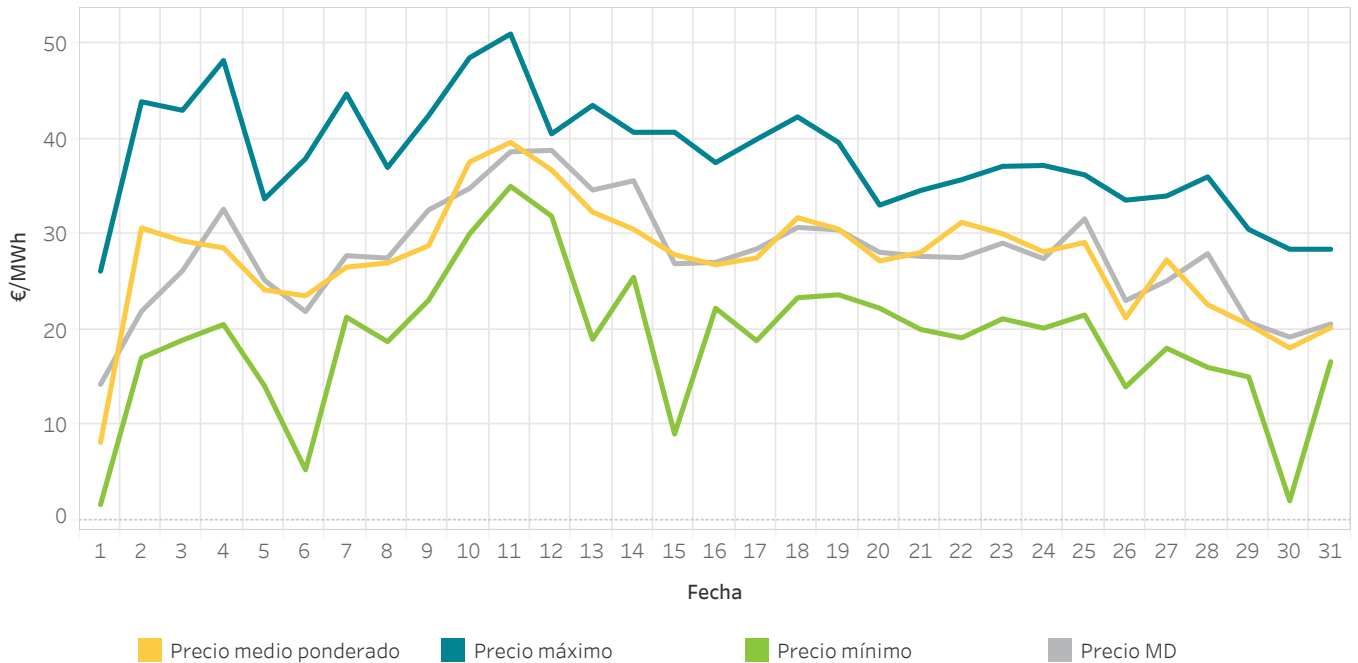
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



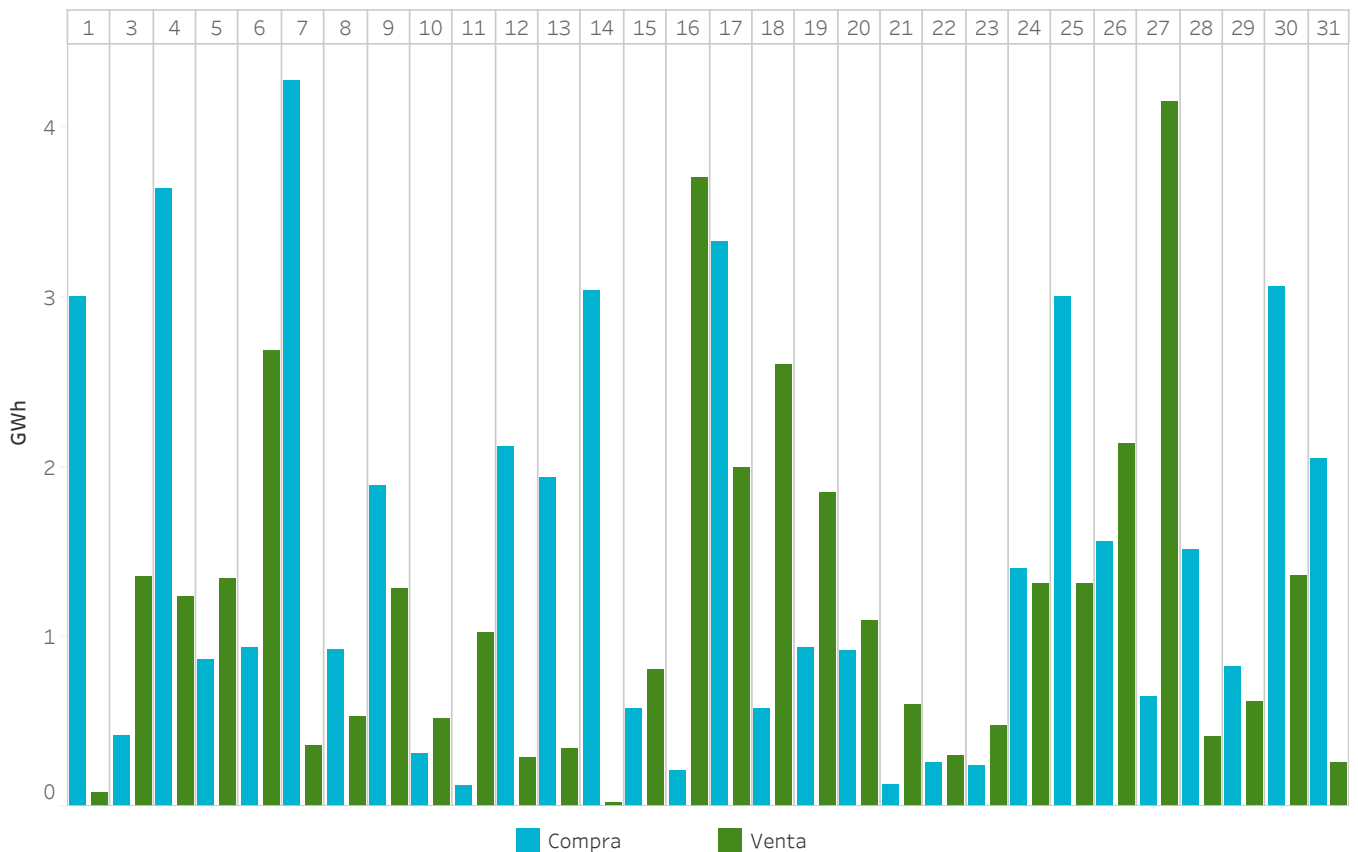
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

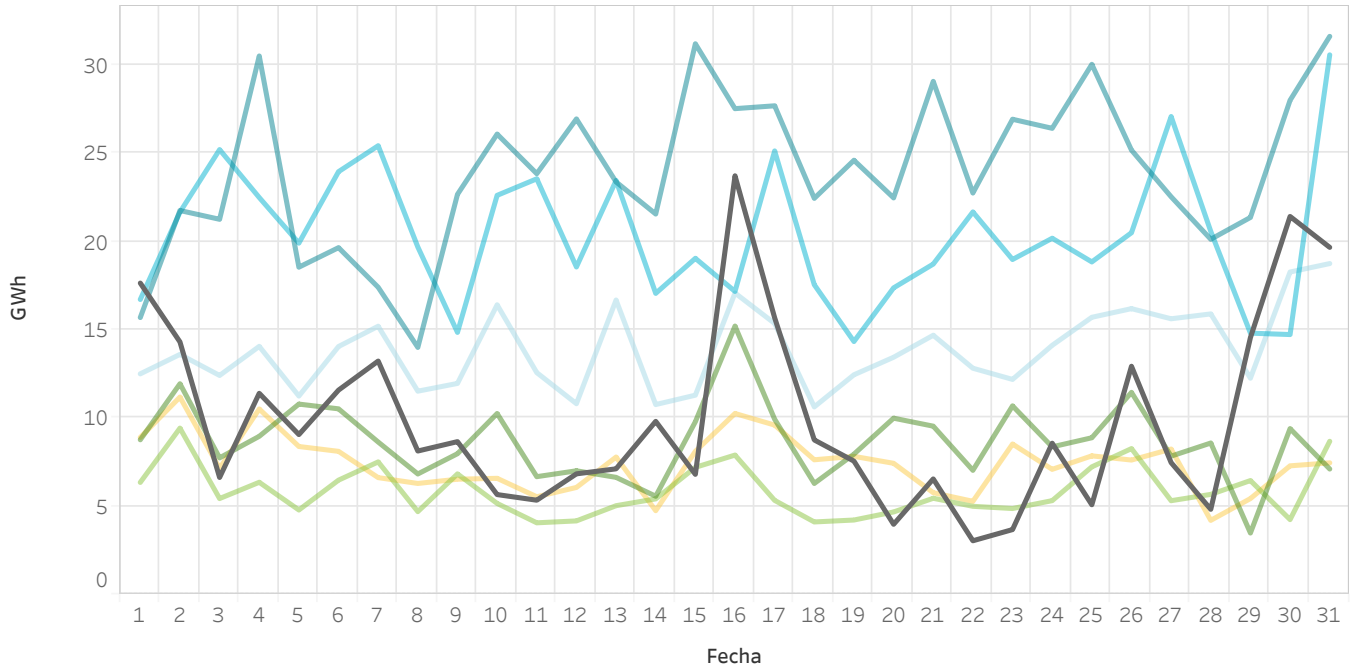
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

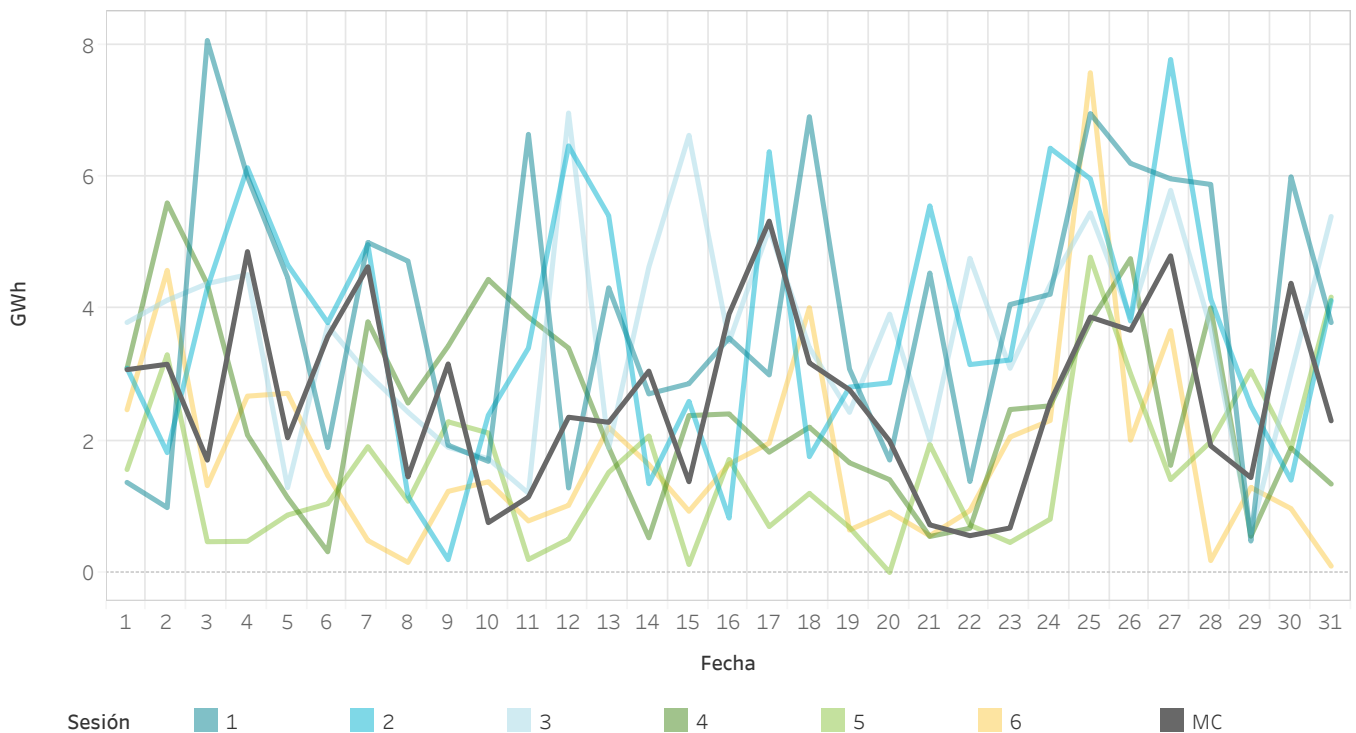
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

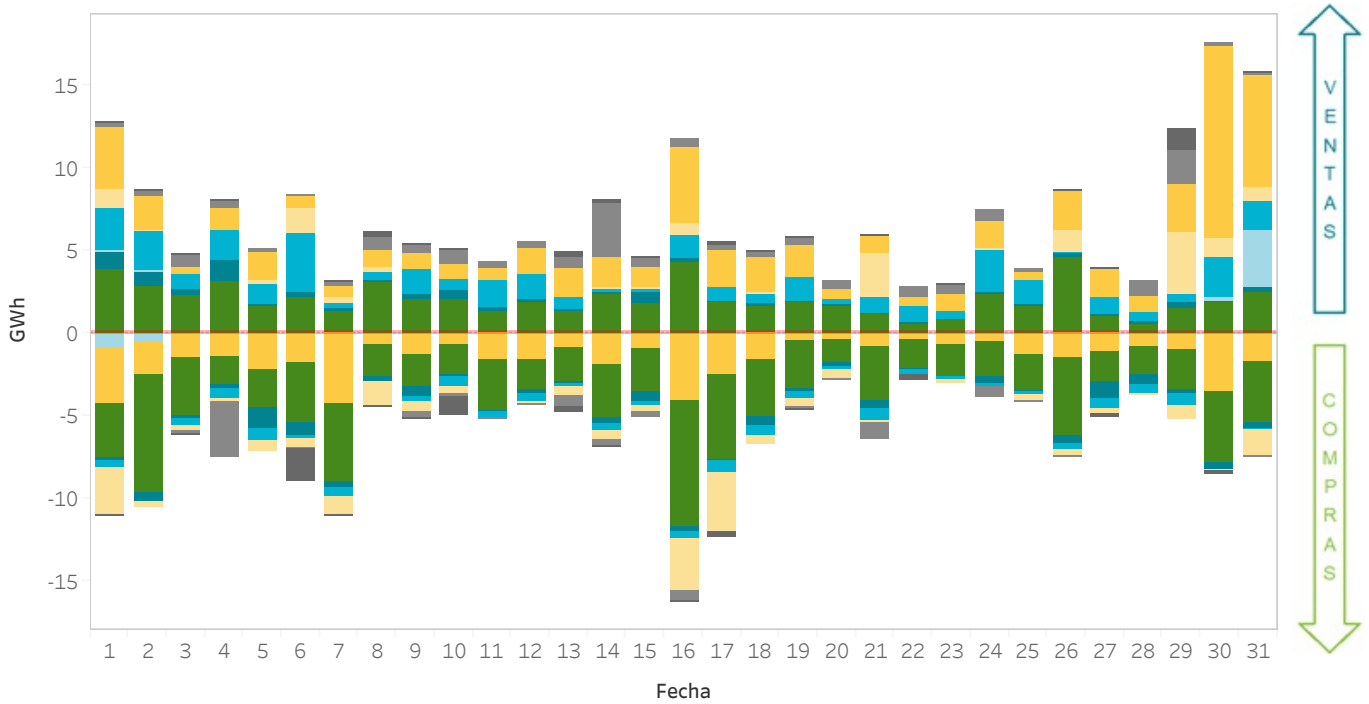
En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



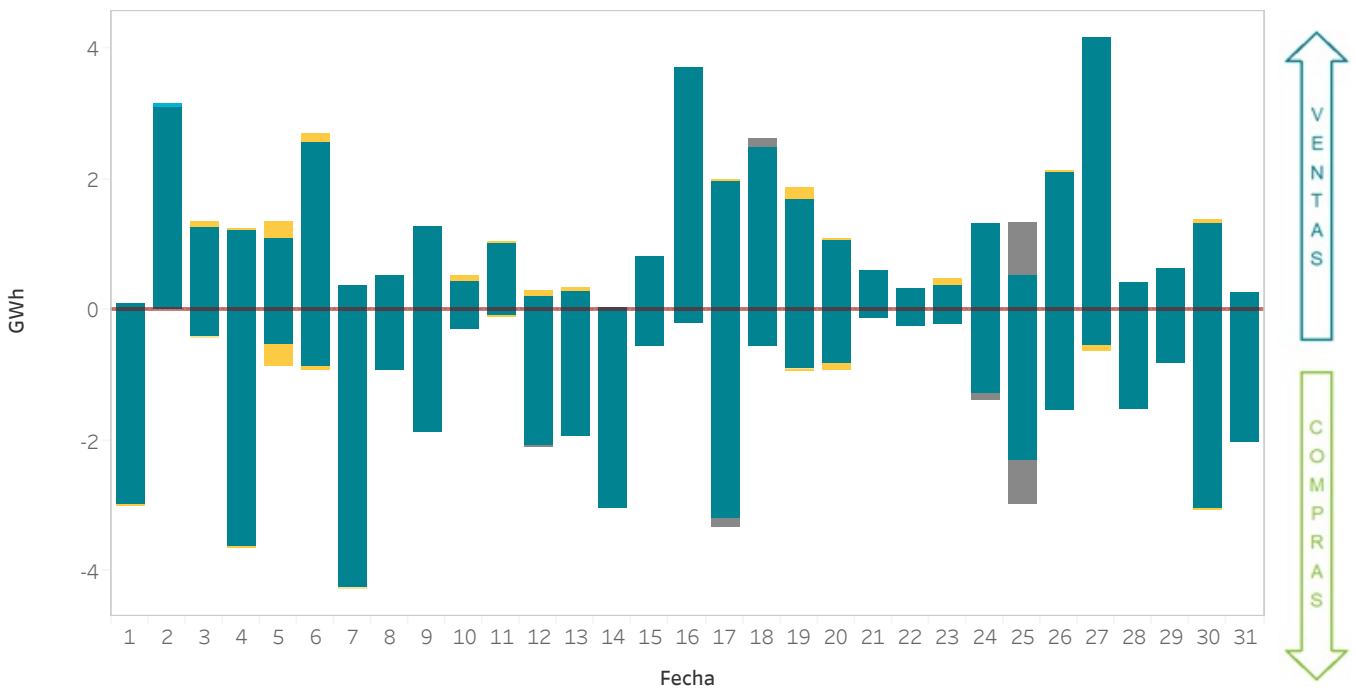
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

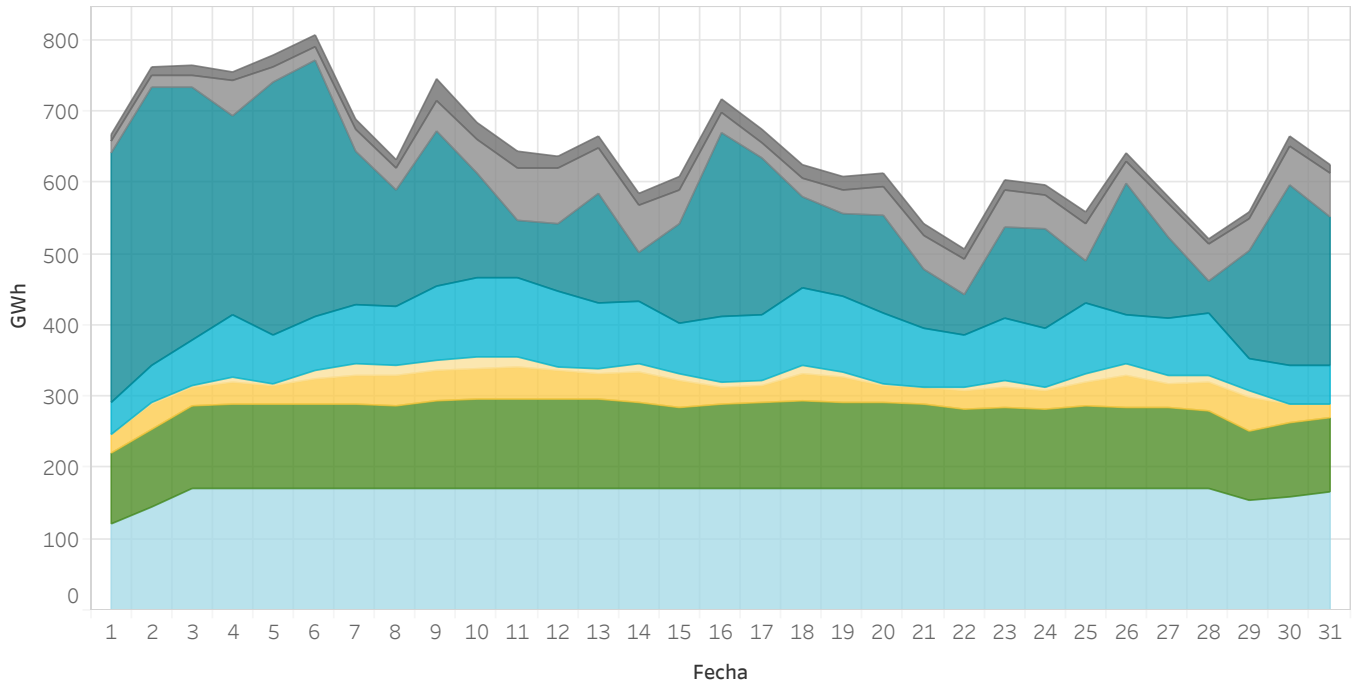


- Carbón
- Consumo bombeo
- Porfolio
- Comercializador / cons. directo
- Ciclo combinado
- Hidráulica
- Renovables
- Nuclear

3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

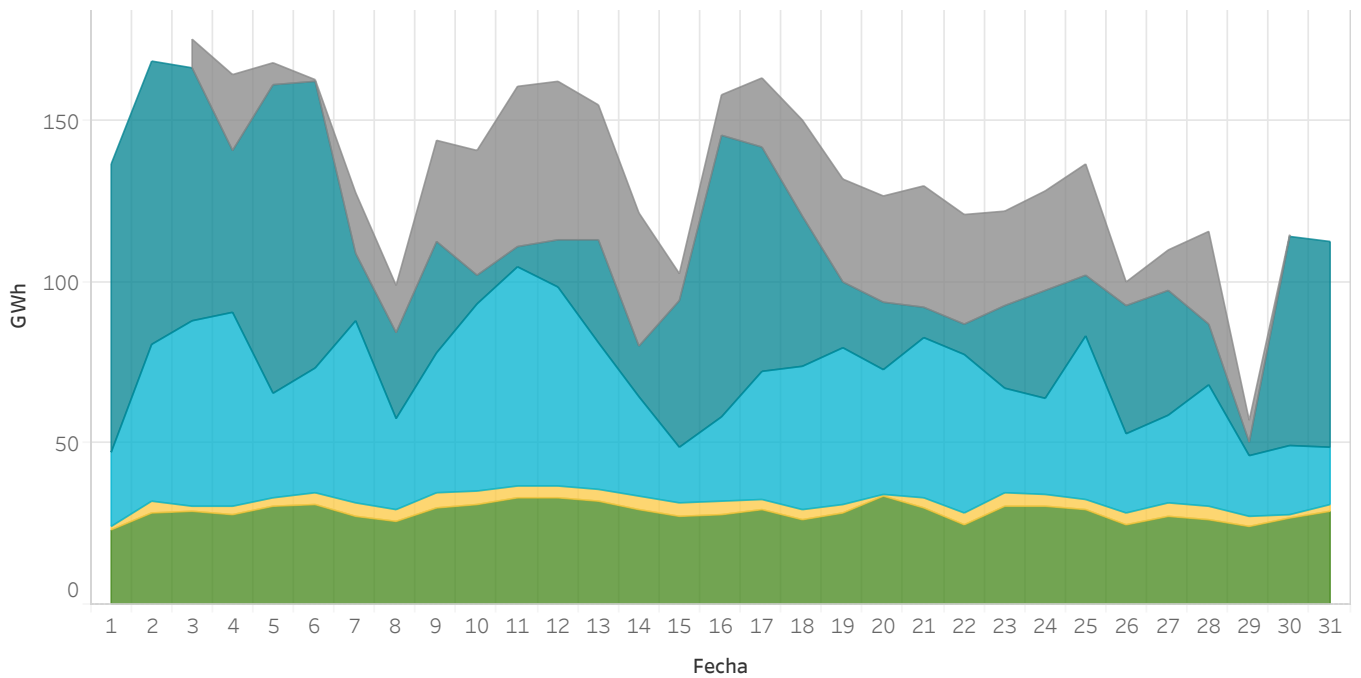
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

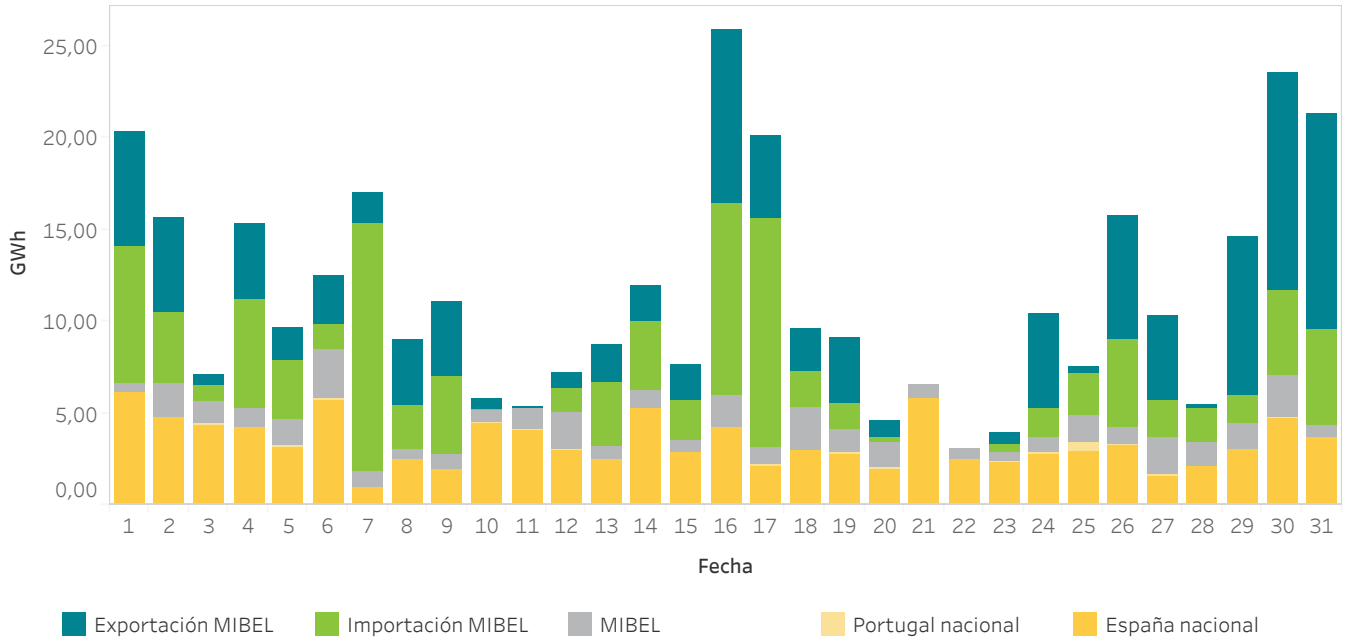
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



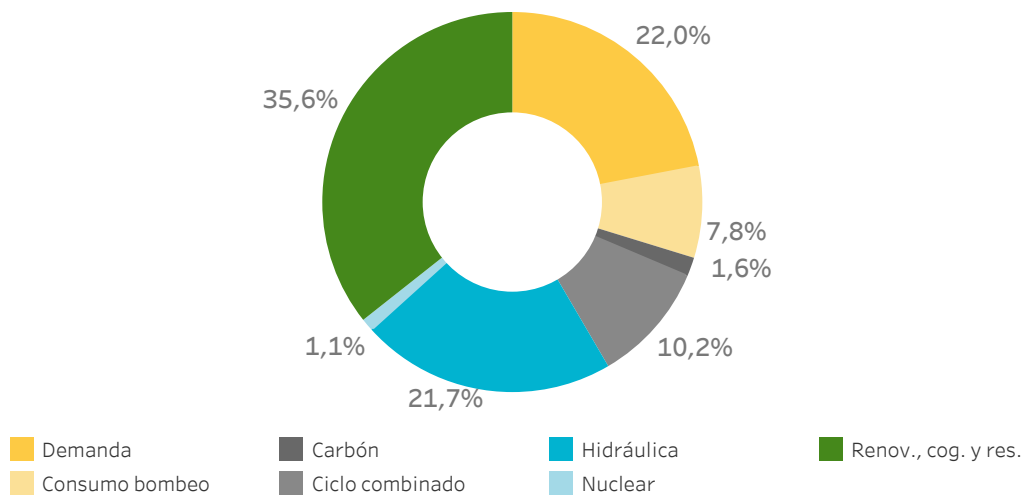
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

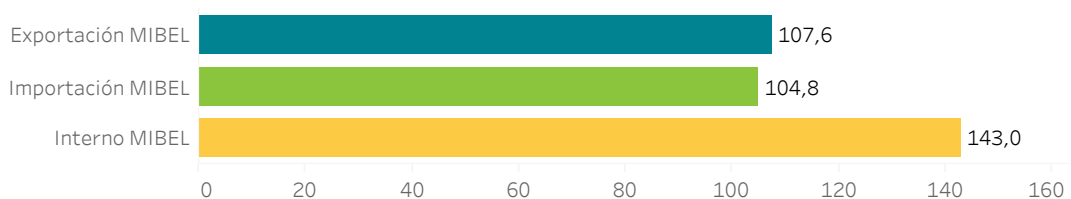
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBIC) y volumen por zona de negociación MIBEL



Volumen por zona de negociación en el MIBEL



4.

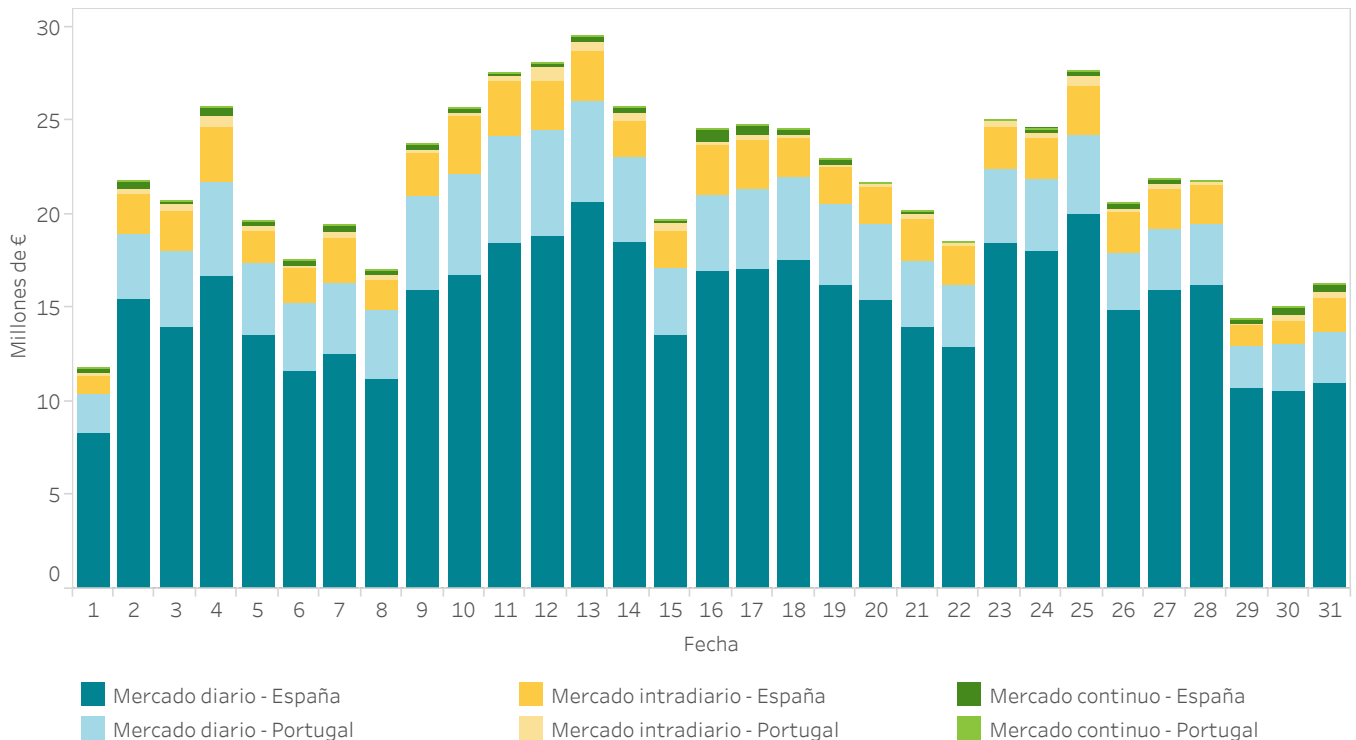
Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Componentes del precio final

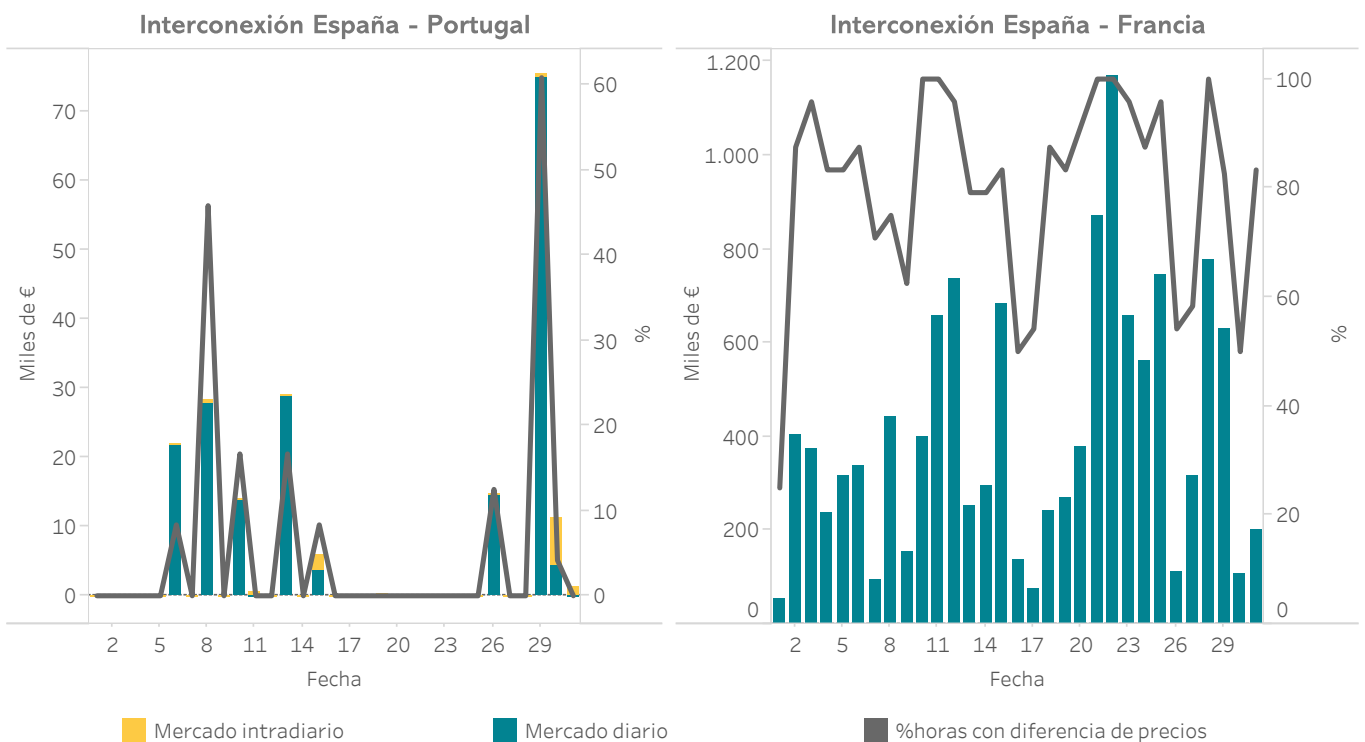


4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

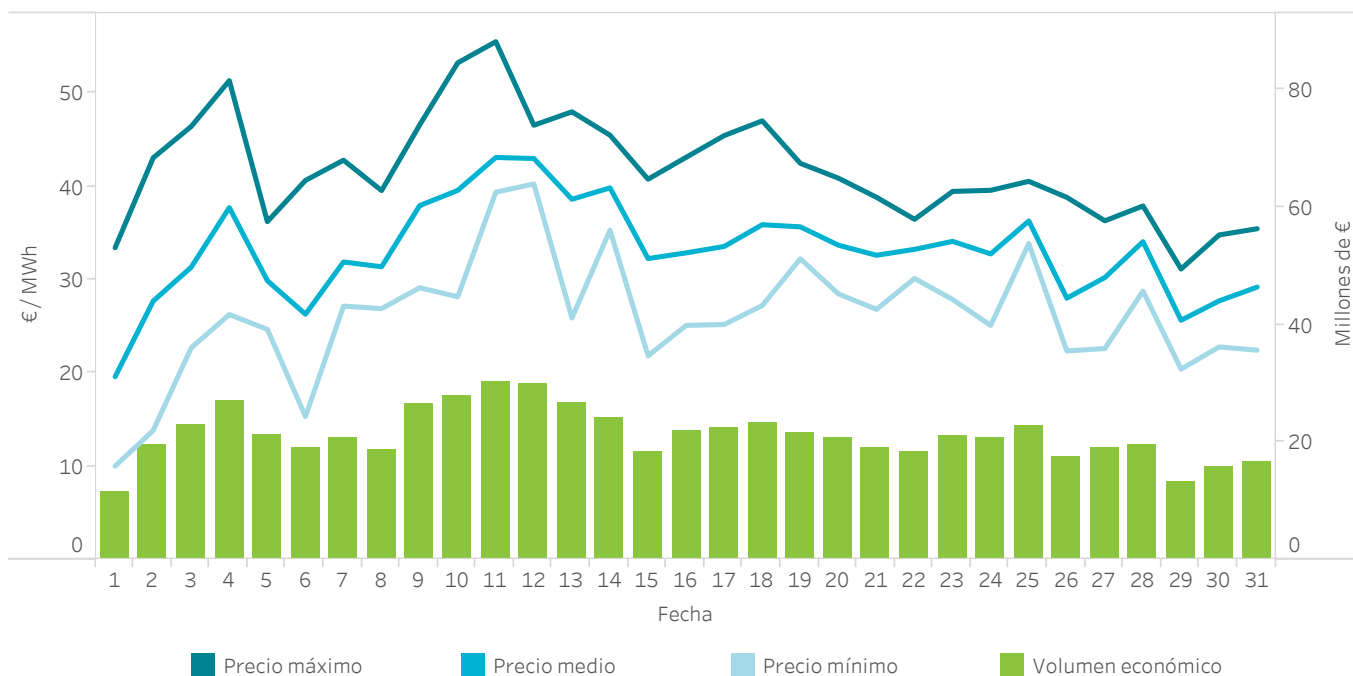
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



4.2 Rentas de congestión



4.3 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional



4.4 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español

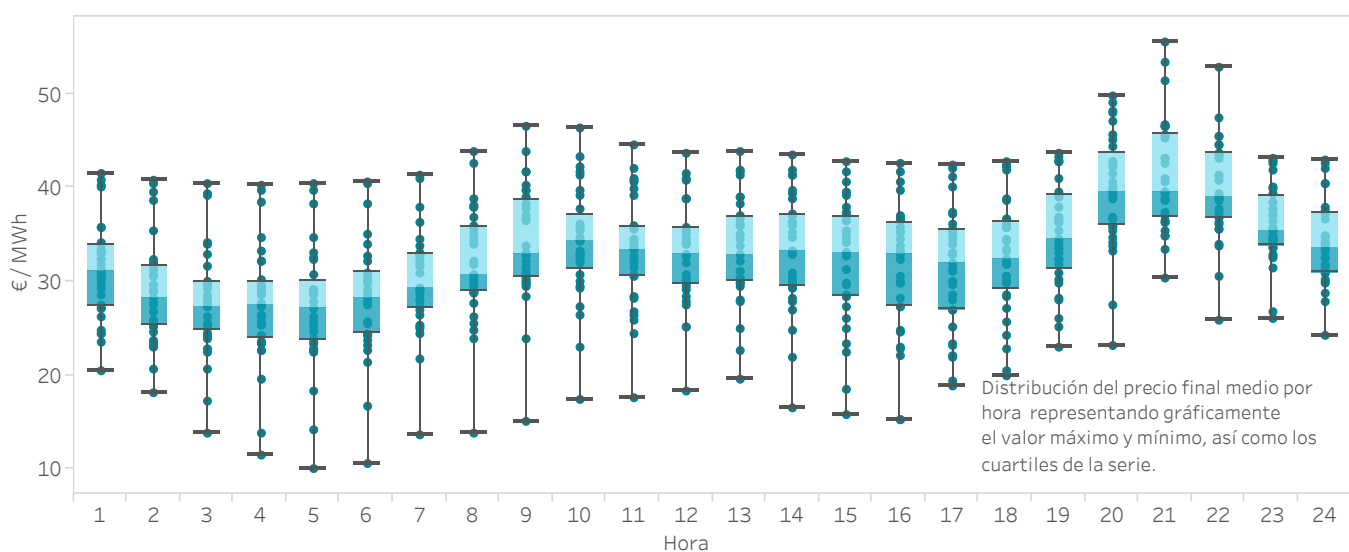
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	28,30	80,51	28,28	85,62	28,28	84,99
Restricciones	2,16	6,14	2,15	6,51	2,15	6,47
Reserva potencia subir	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Banda de regulación	0,35	0,99	0,35	1,07	0,35	1,06
Mercado intradiario	0,00	0,01	-0,01	-0,03	-0,01	-0,02
Operación técnica	0,04	0,12	0,05	0,14	0,05	0,14
Pago por capacidad	4,26	12,12	2,17	6,57	2,41	7,25
Servicio de interrumpibilidad	0,04	0,10	0,04	0,11	0,04	0,11
Total	35,15	100,00	33,03	100,00	33,27	100,00

4.5 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional

Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

Día	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	20,50	18,08	17,28	11,47	10,02	10,57	13,56	13,84	15,13	17,43	17,53	18,35	19,59	16,57	15,73	15,28	18,83	19,92	25,19	27,39	33,44	30,45	26,85	24,32
2	23,61	20,68	13,84	13,90	14,11	16,73	21,73	26,16	28,40	29,40	28,29	27,49	28,08	26,86	23,37	22,78	23,11	28,49	30,85	41,56	43,08	40,73	35,42	33,36
3	28,47	26,68	23,92	23,51	22,71	23,75	27,02	30,08	32,15	33,12	31,46	30,40	30,16	29,32	28,39	28,16	28,49	29,81	32,34	42,19	46,45	44,53	34,59	31,60
4	32,97	28,98	27,38	26,41	26,27	27,93	33,79	37,87	40,17	41,24	40,63	38,86	39,05	38,86	37,32	36,45	37,36	38,65	39,50	48,98	51,36	43,74	38,52	36,61
5	30,46	27,60	25,36	25,58	24,69	25,45	27,34	29,49	32,99	33,15	32,65	30,63	30,40	29,33	27,25	27,21	26,97	28,44	30,25	34,16	36,24	33,75	31,50	30,03
6	24,75	23,00	20,68	19,50	18,33	21,32	25,02	27,71	29,72	29,35	26,46	25,21	22,67	21,92	18,42	15,33	19,38	24,29	29,79	35,99	40,66	36,81	34,50	32,59
7	32,33	28,88	27,64	27,23	27,18	27,61	28,53	28,94	30,77	32,02	32,01	30,15	29,45	29,56	29,74	29,85	29,69	31,89	36,27	42,83	39,25	38,55	36,47	33,87
8	35,76	30,45	29,73	29,18	28,73	28,84	29,31	28,98	29,77	29,92	28,28	28,30	27,83	27,84	28,62	27,28	26,91	30,01	36,85	39,57	38,54	37,70	35,55	34,18
9	30,21	29,71	29,71	29,37	29,15	30,22	32,14	38,84	41,71	41,69	39,93	38,86	38,19	39,75	37,94	37,09	37,27	38,80	40,93	45,66	46,61	43,10	39,28	37,95
10	31,06	30,78	28,18	28,56	28,50	30,90	33,04	37,83	41,75	42,29	41,00	40,92	41,35	41,24	39,44	39,61	40,11	41,86	42,92	48,12	53,27	47,46	42,56	40,45
11	40,01	39,53	39,40	39,72	39,74	40,38	41,24	42,61	43,89	43,25	42,09	41,57	41,90	41,34	40,66	40,64	41,14	42,23	43,21	49,69	55,54	52,84	42,96	42,97
12	41,45	40,80	40,39	40,28	40,44	40,66	40,94	43,81	46,58	46,33	44,51	43,58	43,90	43,55	42,79	42,62	42,40	42,46	42,82	45,05	45,63	44,47	41,87	40,39
13	29,21	25,91	26,24	27,47	27,19	28,17	32,81	34,78	38,90	39,62	40,83	40,80	41,70	41,78	41,60	41,75	42,06	42,68	43,60	48,02	46,64	45,44	43,14	42,08
14	40,28	40,34	39,20	38,41	38,27	38,33	37,91	36,91	39,76	39,22	39,16	38,82	38,91	39,32	39,20	36,46	35,32	36,60	42,80	42,71	45,28	45,51	42,75	42,53
15	40,79	38,56	33,95	32,23	32,38	32,08	32,52	32,16	31,56	32,07	33,35	32,06	31,04	29,92	28,42	22,17	21,85	27,07	32,30	36,69	37,34	38,81	33,56	30,95
16	27,51	25,23	25,15	26,27	25,11	27,79	31,57	38,02	39,72	37,76	33,35	30,08	29,79	30,42	31,23	30,49	29,95	30,60	31,71	39,82	43,14	41,37	37,65	34,62
17	27,13	25,81	25,21	25,73	25,75	27,39	28,85	34,01	36,94	35,40	33,36	32,64	30,26	29,89	29,64	29,74	32,05	35,82	39,19	44,31	45,47	43,56	40,04	37,60
18	34,04	27,56	27,24	27,63	27,78	28,37	29,15	34,30	36,49	35,66	35,88	35,68	36,19	36,34	36,43	35,82	36,02	36,66	39,02	47,05	46,44	43,57	39,92	37,25
19	32,98	32,26	32,90	33,18	33,12	33,90	34,51	35,89	38,20	34,70	33,95	34,51	35,02	35,18	35,29	35,13	35,08	35,78	36,33	40,11	42,49	41,18	37,07	33,73
20	31,86	29,08	28,49	28,89	29,08	29,16	29,10	29,00	33,77	34,37	34,28	34,94	35,99	36,34	35,21	34,47	34,40	34,28	35,32	36,81	40,90	38,97	34,41	31,25
21	29,70	26,83	29,64	30,09	30,68	30,80	31,79	28,82	31,44	32,73	32,12	32,95	32,87	33,12	33,07	33,20	33,08	33,15	33,00	34,61	38,85	38,80	34,63	31,74
22	33,48	31,97	31,54	32,13	32,57	32,77	32,93	31,85	30,93	34,35	34,52	34,12	33,83	34,65	34,15	33,08	31,13	30,45	34,51	35,32	36,49	35,65	32,89	30,15
23	33,91	31,85	29,24	29,34	28,98	30,03	32,83	35,13	36,62	35,79	35,59	35,21	35,99	36,20	35,46	33,74	32,94	31,77	33,64	39,20	39,48	37,38	32,60	27,89
24	27,19	25,30	25,51	25,26	25,11	25,60	28,08	30,33	32,94	34,25	33,54	33,96	34,56	35,88	34,73	32,92	32,82	33,34	33,62	39,54	39,60	39,36	35,78	34,78
25	35,83	35,32	34,10	34,62	34,60	35,00	36,26	35,75	37,72	36,15	35,67	35,43	36,95	37,20	36,55	35,15	33,89	34,40	36,54	40,56	39,52	39,11	37,19	34,88
26	31,23	24,67	25,02	24,25	23,84	24,28	26,35	29,77	30,00	26,32	24,34	25,18	25,03	24,76	22,37	24,55	25,13	25,72	28,14	38,84	35,41	36,33	34,24	32,55
27	26,20	23,13	22,73	22,63	22,88	24,51	27,92	30,53	30,20	27,35	26,85	29,84	32,20	32,86	32,61	32,26	31,36	32,25	34,10	35,74	36,33	36,18	34,09	30,90
28	32,41	31,23	29,99	29,61	28,79	29,74	30,95	30,68	32,62	32,58	33,50	34,17	36,72	36,92	37,07	36,74	35,55	36,07	37,92	36,72	37,09	36,87	34,91	33,26
29	30,72	28,11	24,41	23,51	23,52	24,31	24,44	23,97	23,86	23,01	25,90	29,16	31,16	30,84	24,94	22,96	22,15	20,42	22,91	23,09	30,34	25,92	26,13	
30	24,50	23,63	24,12	23,32	23,26	23,22	25,17	25,44	29,53	30,65	30,52	29,52	29,78	28,11	25,98	24,73	23,40	22,80	26,00	33,85	34,81	33,98	32,63	28,78
31	24,41	23,57	22,45	22,55	22,52	22,57	25,27	24,77	30,39	32,91	30,70	27,84	30,13	33,28	33,02	29,94	28,04	30,01	27,99	33,30	34,76	35,48	33,61	29,87



Informe mensual marzo de 2020

5.

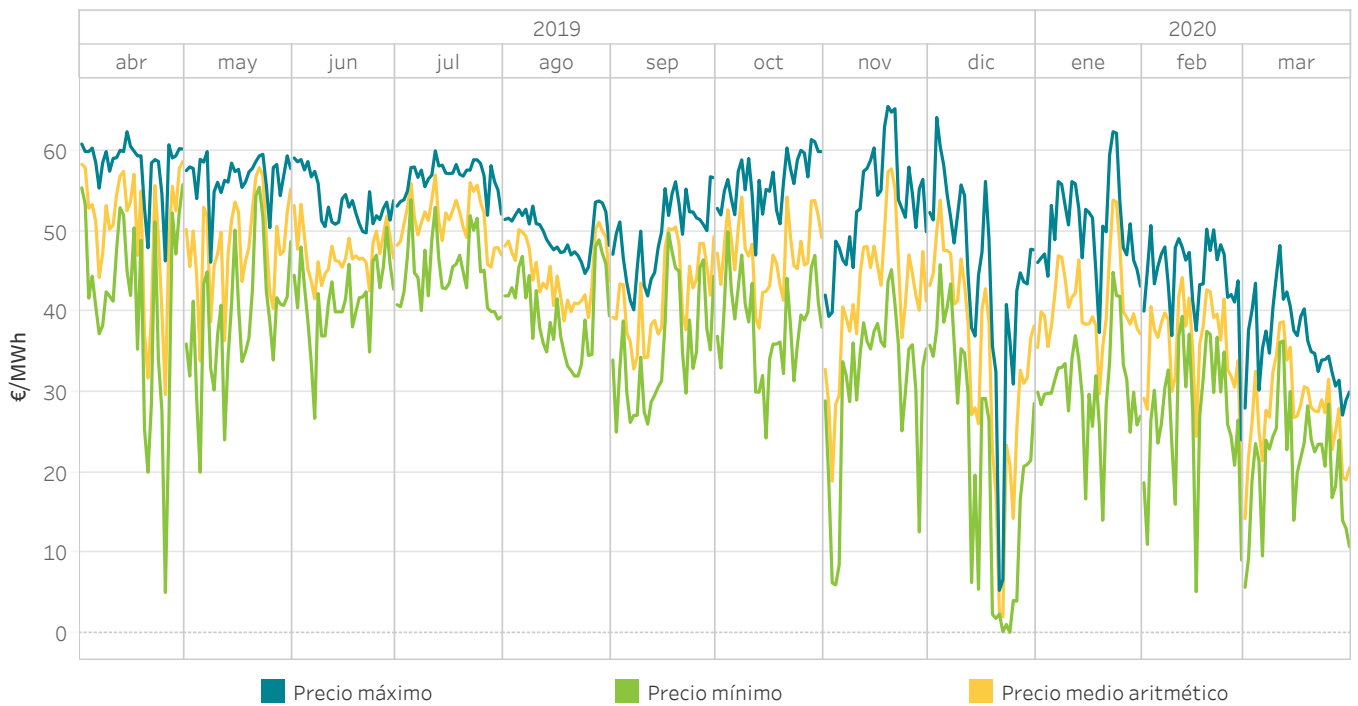
Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos

(*) El 13 de noviembre de 2019 se produjo una reestructuración del horizonte de las subastas intradiarias con motivo del nuevo horario de apertura del mercado intradiario continuo (GOT 15:00).

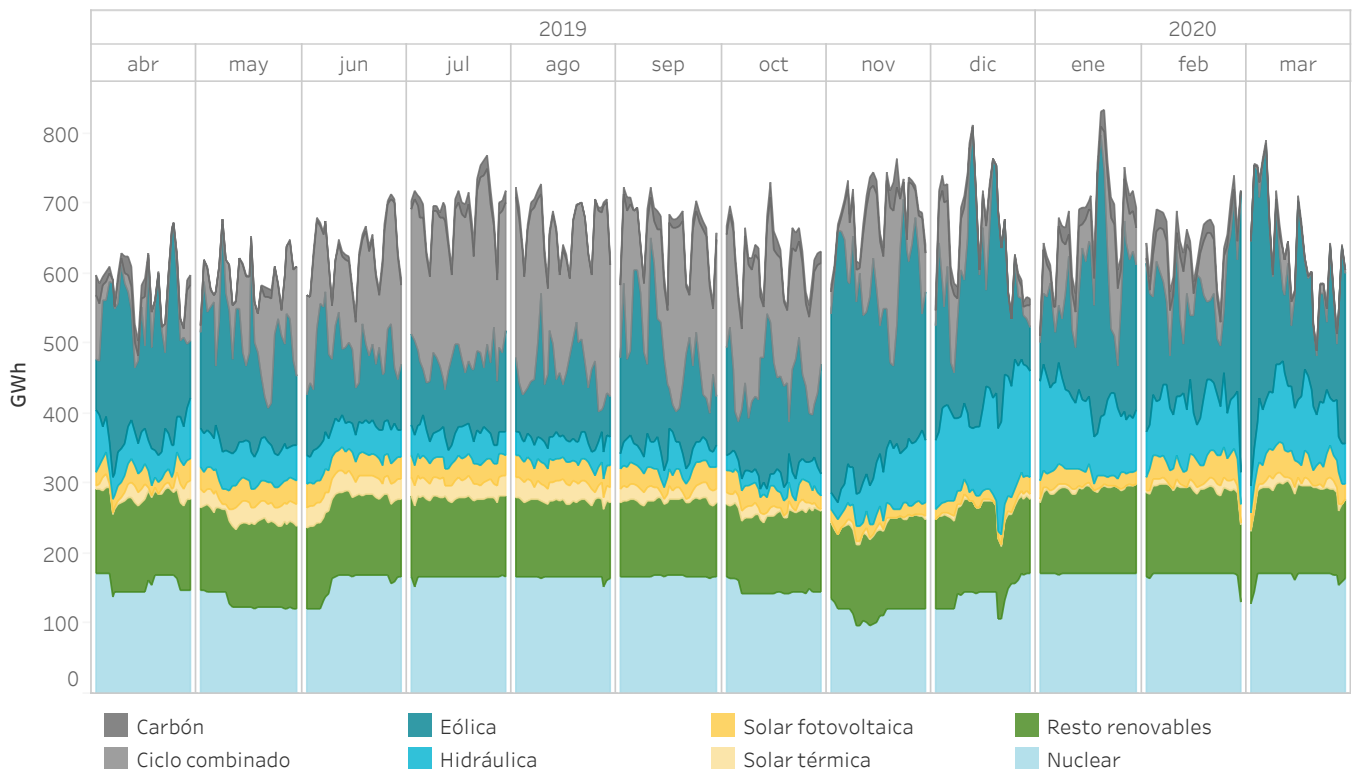


5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

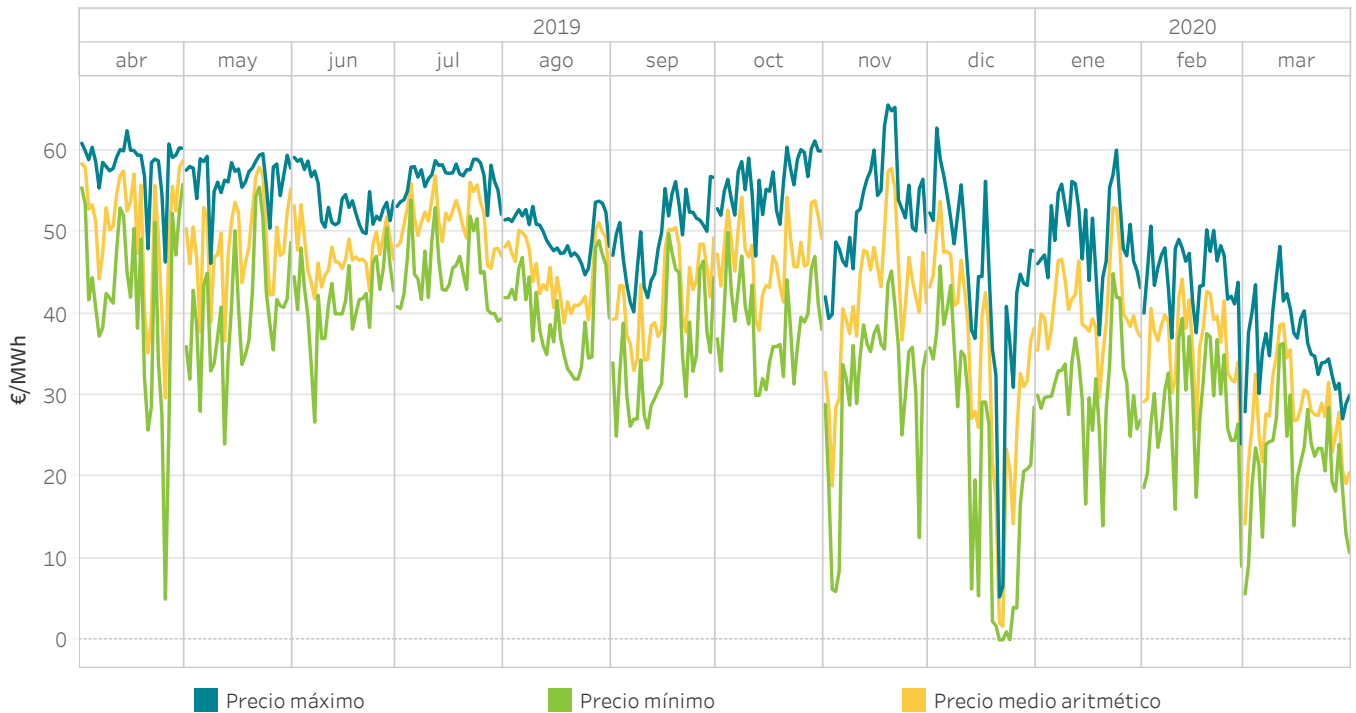


5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.

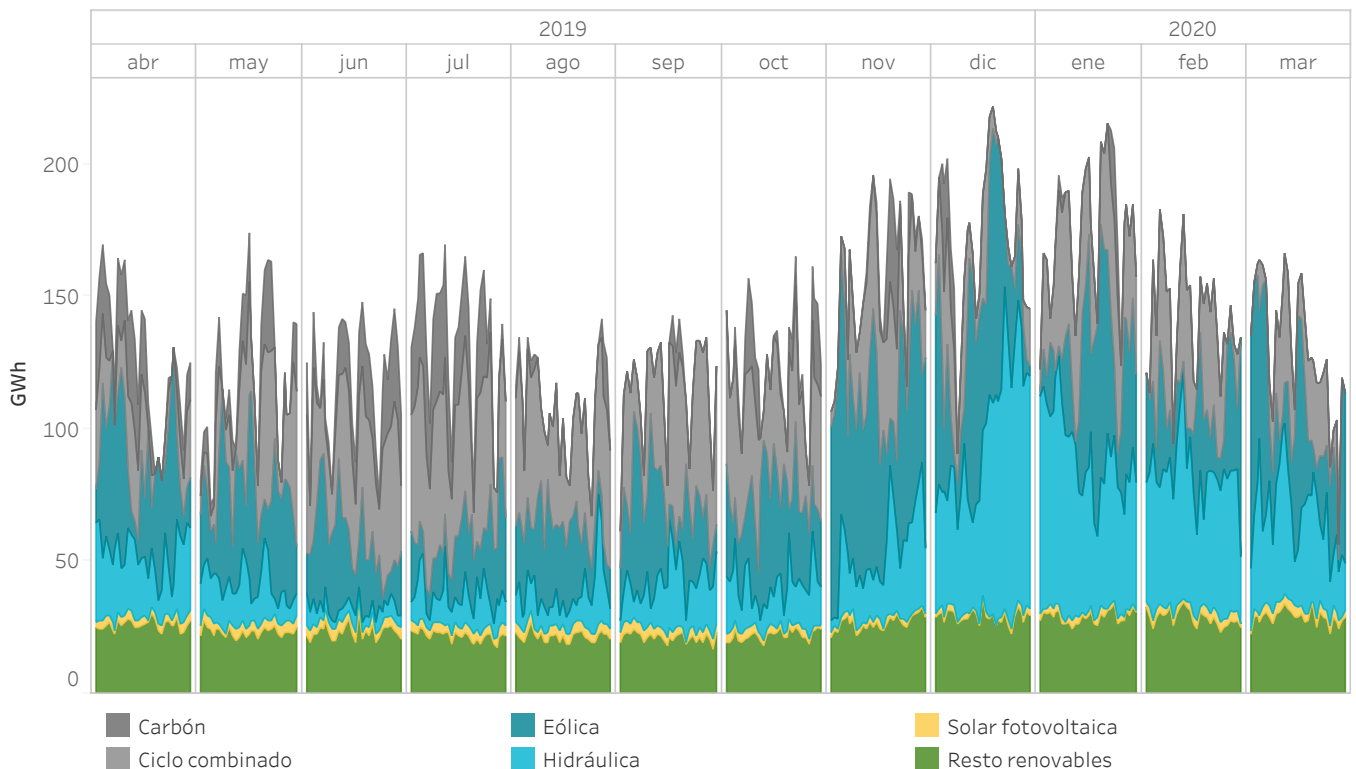


5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



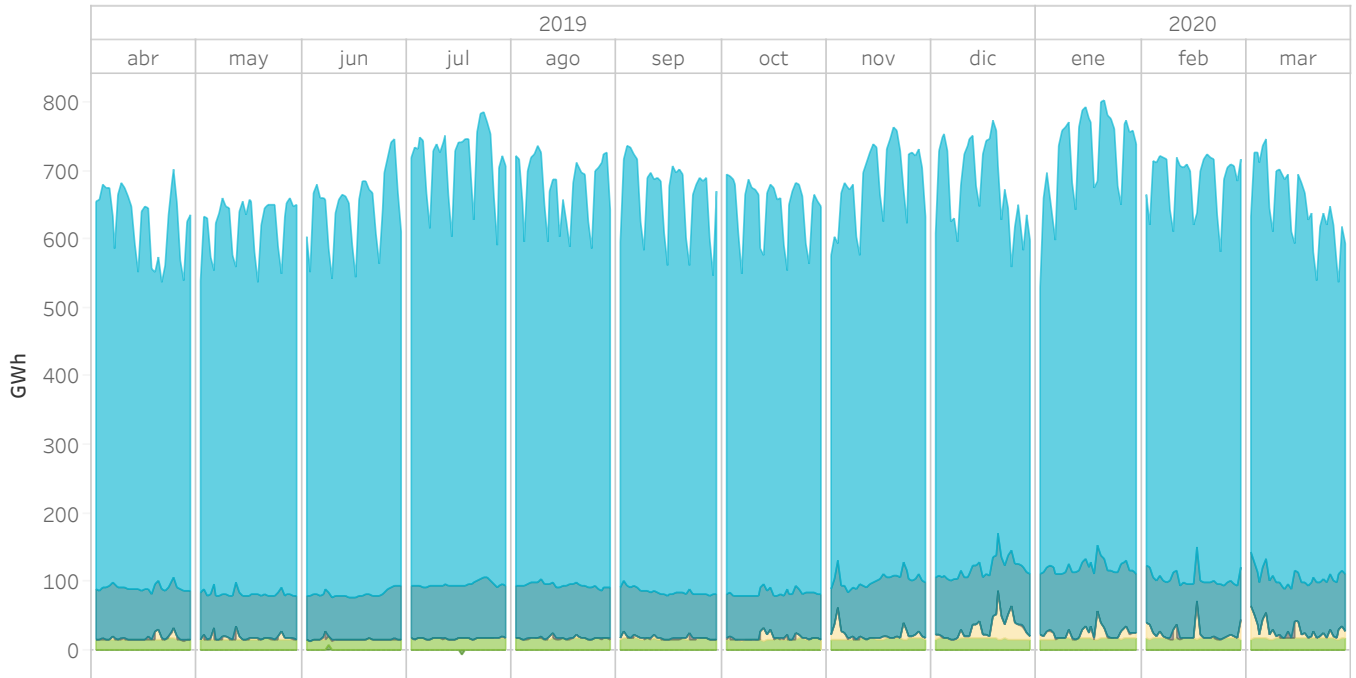
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



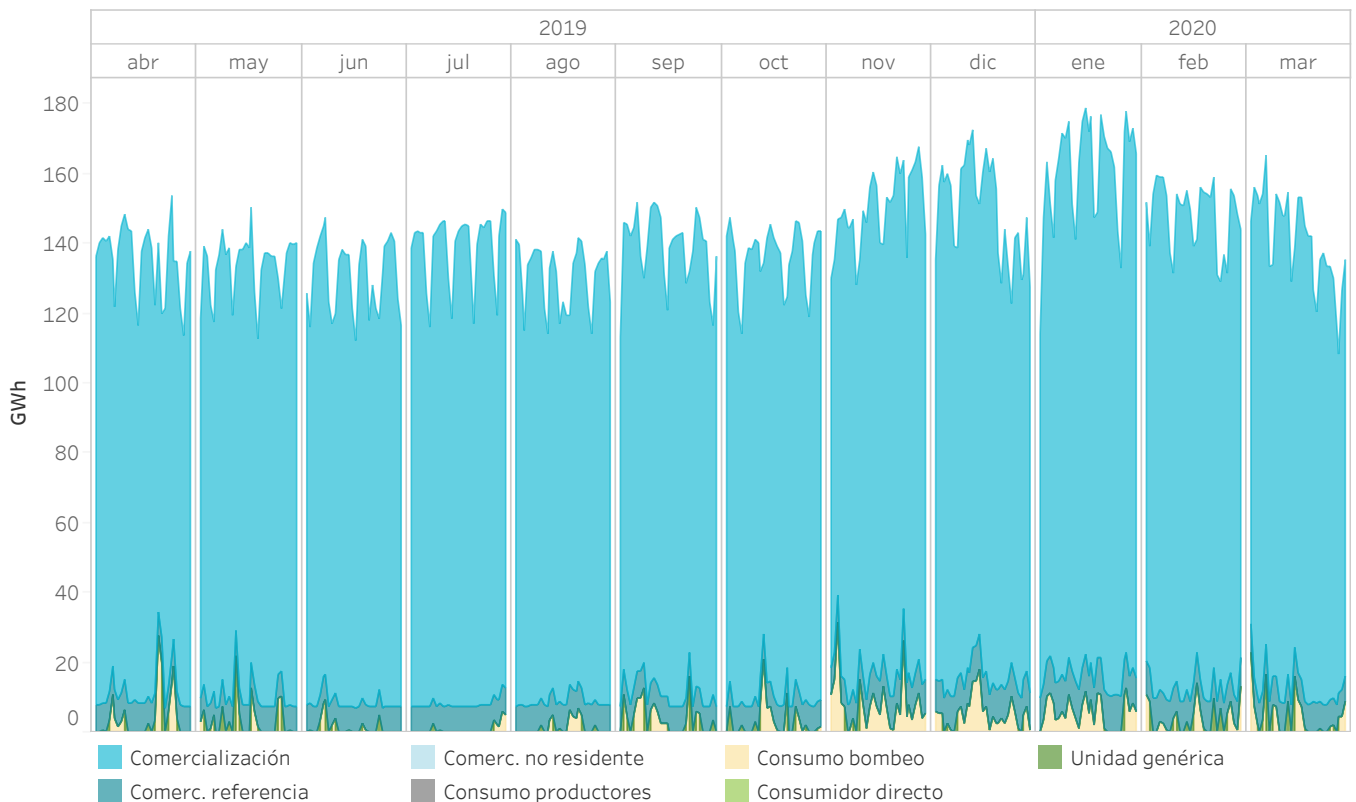
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



5.6 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



5.7 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En España

Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	abril	50,41	62,48	5,00	13.202,3	5.655,3
	mayo	48,39	60,00	20,00	13.966,6	5.375,3
	junio	47,19	59,21	26,73	13.998,6	5.509,2
	julio	51,46	60,10	39,10	16.131,8	6.136,3
	agosto	44,96	53,84	32,00	15.229,7	5.870,0
	septiembre	42,11	56,86	25,00	14.162,5	6.005,8
	octubre	47,17	61,50	24,27	14.685,4	5.558,3
	noviembre	42,19	65,64	5,95	15.875,4	5.334,5
	diciembre	33,81	64,26	0,03	15.517,9	5.869,4
2020	enero	41,10	62,48	14,00	15.206,0	7.418,5
	febrero	35,87	50,77	5,10	13.521,0	6.486,9
	marzo	27,73	48,28	5,64	16.800,2	3.654,9
Resultados interanual		42,71	65,64	0,03	178.297,5	68.874,4

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	Enero-Marzo	54,97	74,74	3,52	45.166,5	18.355,0
2020	Enero-Marzo	34,88	62,48	5,10	45.527,3	17.560,3

5.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En Portugal

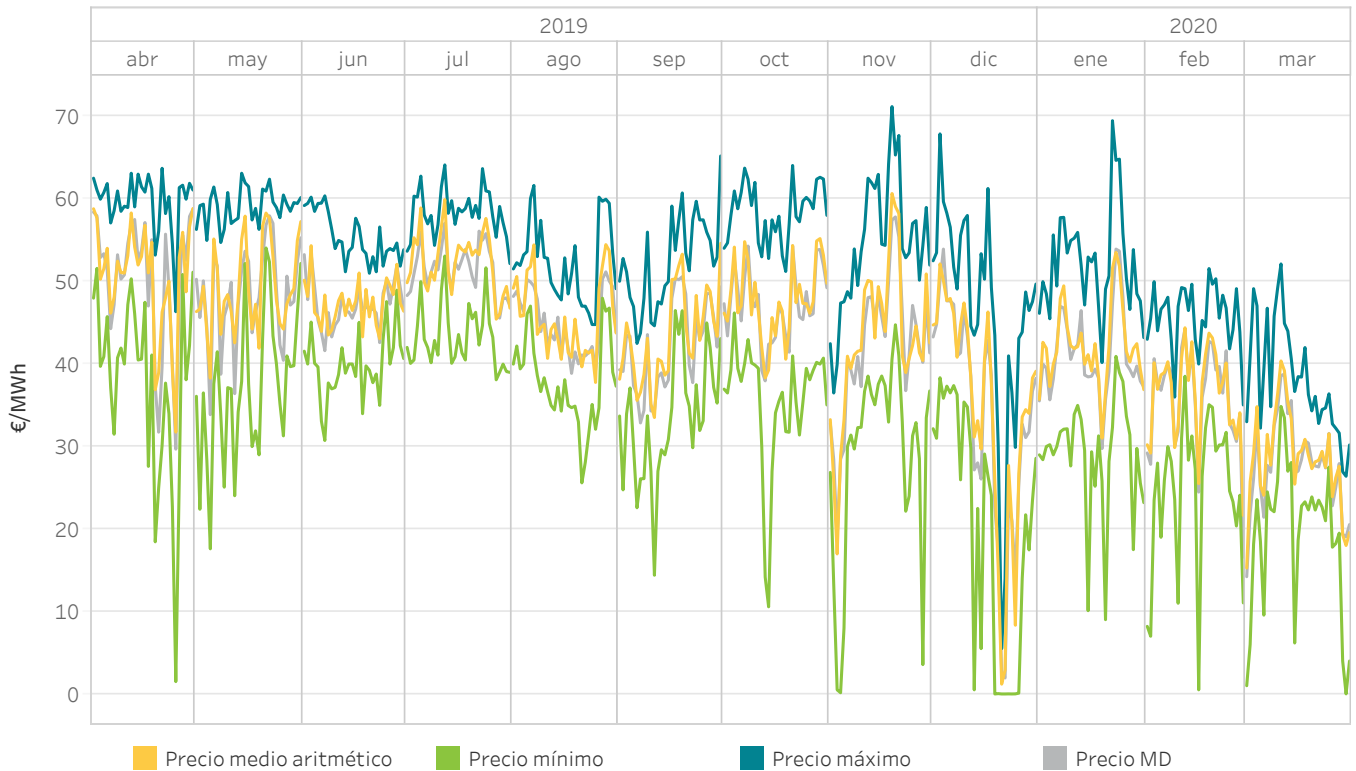
Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	abril	50,66	62,48	5,00	4.288,3	23,0
	mayo	48,75	59,66	24,04	4.313,3	23,2
	junio	47,21	59,21	26,73	3.999,2	22,7
	julio	51,46	58,98	39,10	4.505,9	22,4
	agosto	44,96	53,84	32,00	4.076,4	23,0
	septiembre	42,14	56,86	25,00	4.262,7	23,0
	octubre	47,21	61,23	30,00	4.457,5	26,1
	noviembre	42,13	65,64	5,95	5.031,1	26,2
	diciembre	33,68	62,81	0,01	5.597,0	28,2
2020	enero	40,93	60,11	14,00	5.645,3	29,0
	febrero	36,04	50,77	9,04	4.571,3	27,2
	marzo	27,84	48,28	5,64	4.568,0	28,1
Resultados interanual		42,76	65,64	0,01	55.315,9	302,3

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	Enero-Marzo	55,56	74,74	16,20	13.799,6	72,5
2020	Enero-Marzo	34,91	60,11	5,64	14.784,6	84,4

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario de subastas de subastas

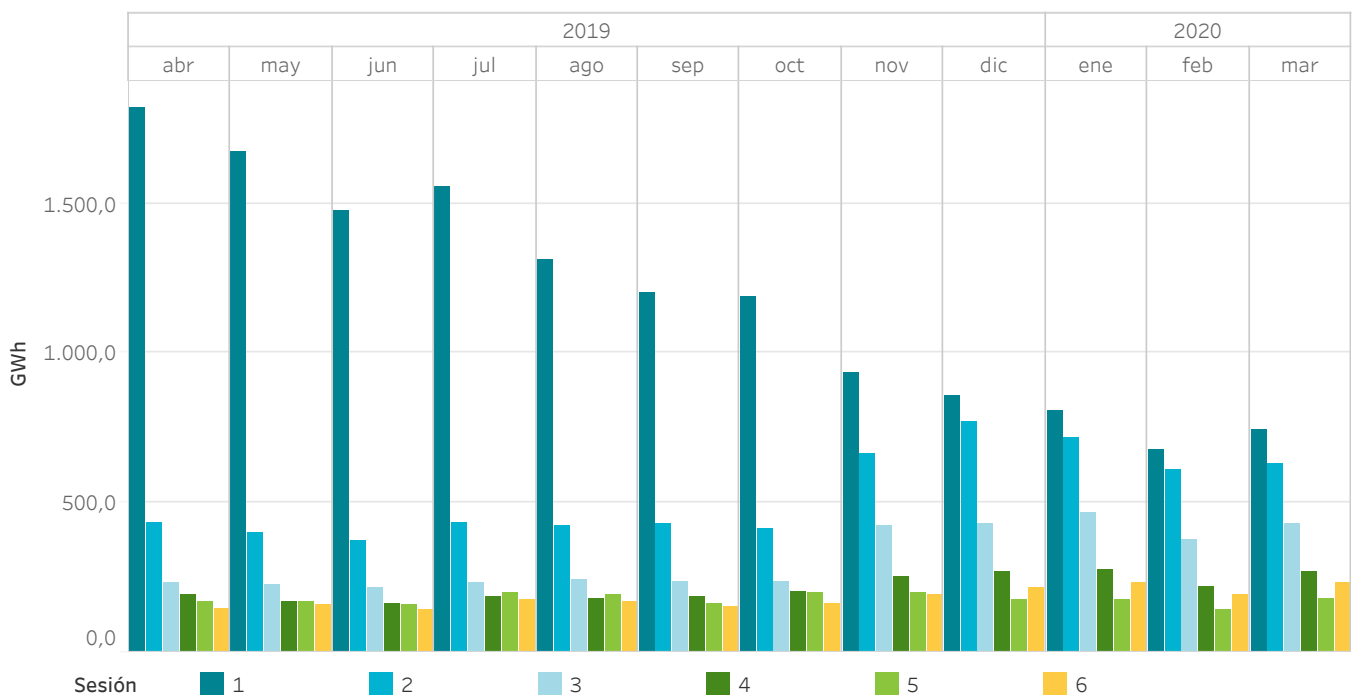
En España



5.10 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas

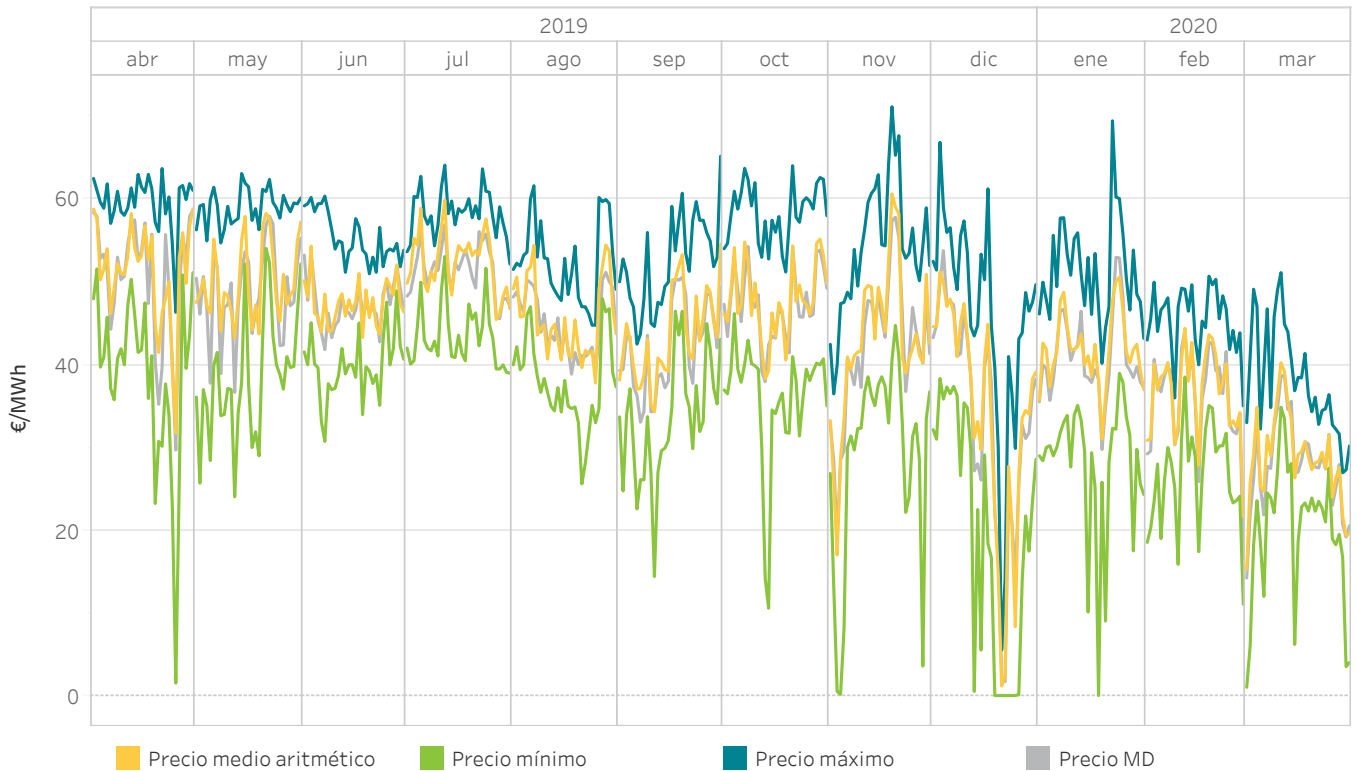
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión



5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario de subastas

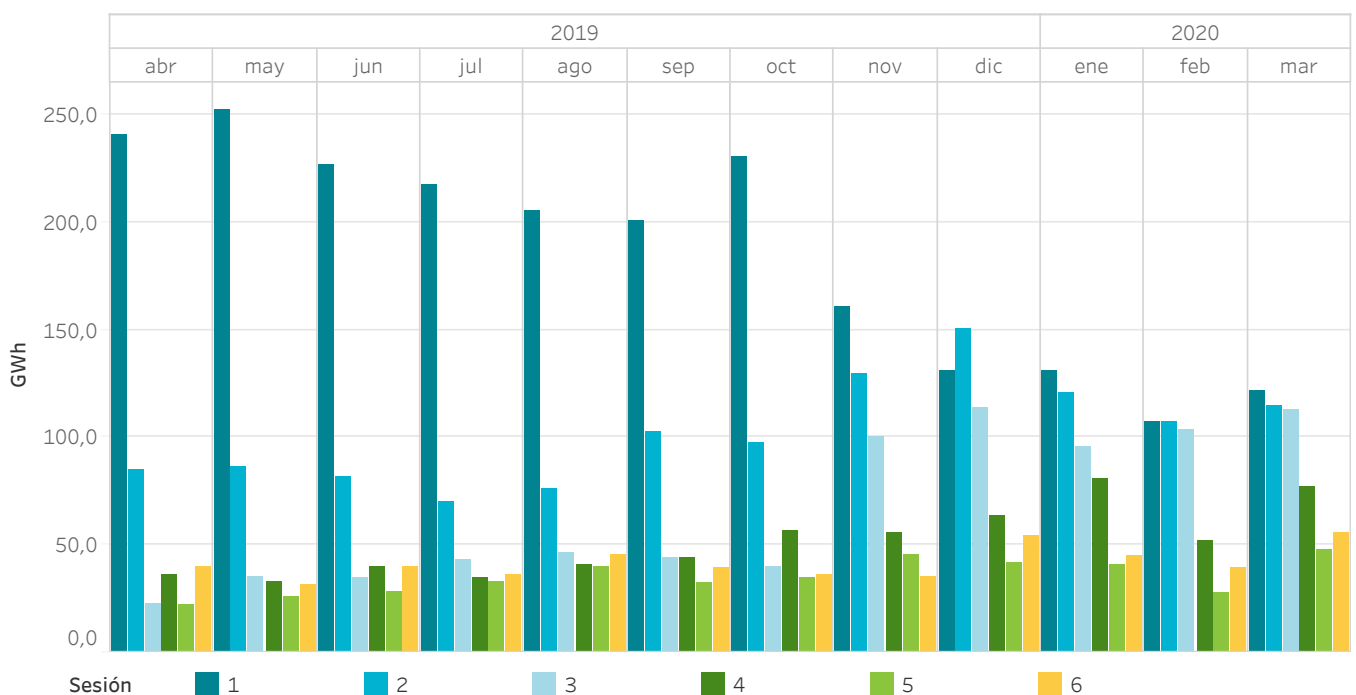
En Portugal



5.12 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas

En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión



5.13 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta	
2019	abril	50,50	63,75	1,50	28.696,2	28.390,1	
	mayo	49,02	63,15	17,60	29.248,9	28.920,5	
	junio	47,40	60,41	30,74	28.696,2	28.390,1	
	julio	52,18	64,16	38,10	29.248,9	28.920,5	
	agosto	45,43	61,67	25,60	29.248,9	28.920,5	
	septiembre	43,05	65,24	14,40	28.696,2	28.390,1	
	octubre	47,47	64,09	10,57	29.248,9	28.920,5	
	noviembre	42,96	71,23	0,15	28.696,2	28.390,1	
	diciembre	34,34	67,92	0,00	29.248,9	28.920,5	
	2020	enero	41,90	69,52	9,01	29.248,9	28.920,5
		febrero	36,28	51,59	0,50	27.871,9	27.597,7
		marzo	28,33	52,15	0,01	29.248,9	28.920,5
Resultados interanual		42,90	71,23	0,00	347.399,0	343.601,5	

5.14 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

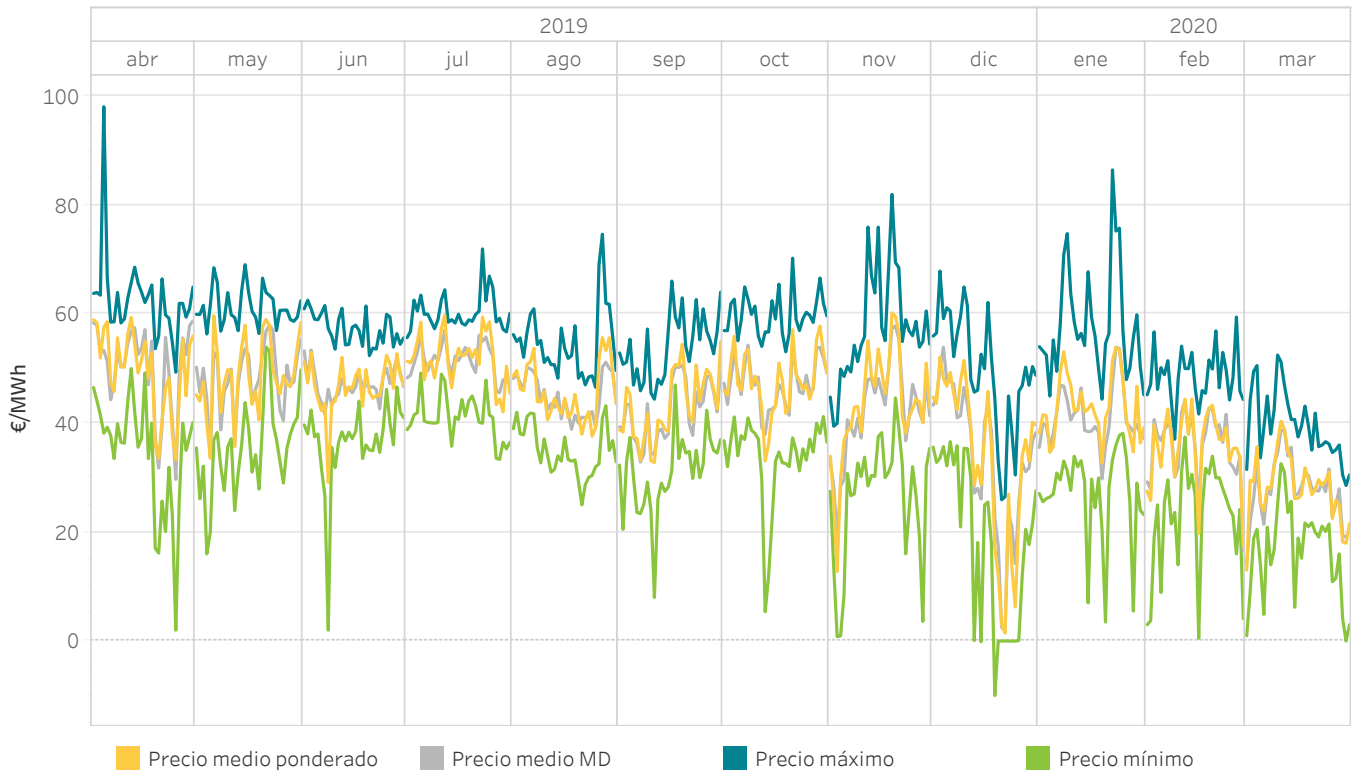
En Portugal

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta	
2019	abril	50,99	63,75	1,50	3.847,9	4.154,0	
	mayo	49,85	63,15	24,04	3.909,2	4.237,6	
	junio	47,45	60,41	30,74	3.847,9	4.154,0	
	julio	52,18	64,16	39,00	3.909,2	4.237,6	
	agosto	45,43	61,67	25,60	3.909,2	4.237,6	
	septiembre	43,17	65,24	14,40	3.847,9	4.154,0	
	octubre	47,51	64,09	10,57	3.909,2	4.237,6	
	noviembre	42,87	71,23	0,15	3.847,9	4.154,0	
	diciembre	33,94	66,92	0,00	3.909,2	4.237,6	
	2020	enero	41,53	69,52	0,00	3.909,2	4.237,6
		febrero	36,51	50,73	11,04	3.762,4	4.036,6
		marzo	28,54	51,16	1,00	3.909,2	4.237,6
Resultados interanual		42,98	71,23	0,00	46.518,4	50.316,0	

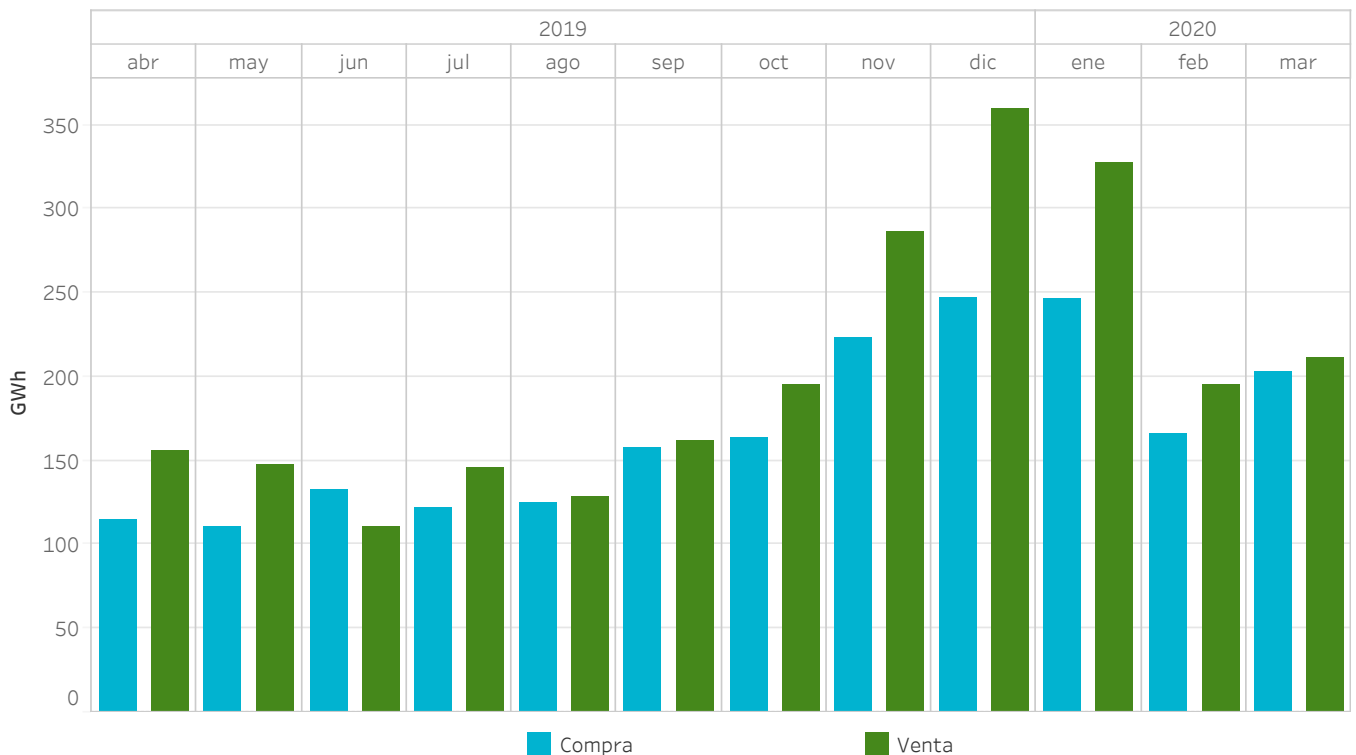
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



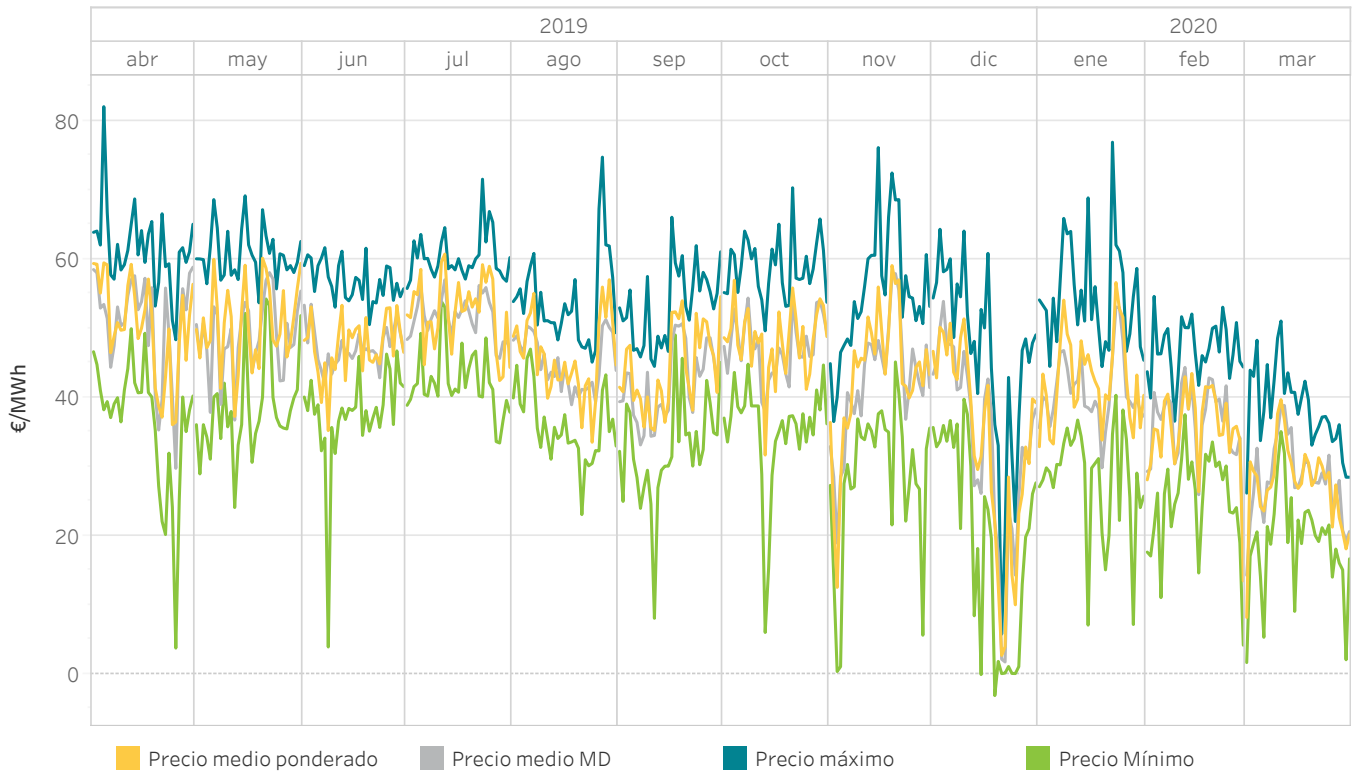
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



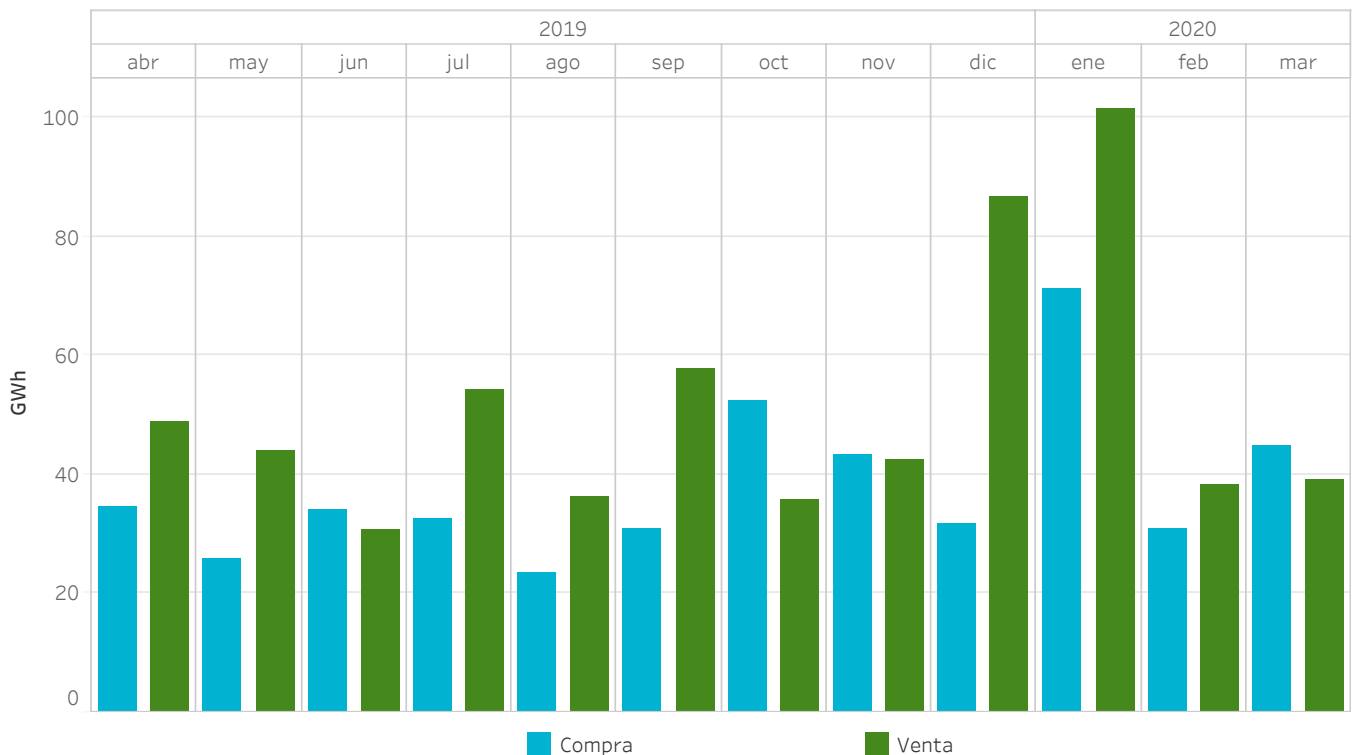
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.18 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.19 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2019	abril	48,47	98,10	2,00	114,7	155,6
	mayo	48,03	69,10	16,00	110,0	147,2
	junio	44,26	62,58	2,00	132,2	110,4
	julio	53,04	72,00	33,35	121,0	145,9
	agosto	47,15	74,70	25,00	124,2	128,8
	septiembre	42,51	66,09	8,00	158,0	161,4
	octubre	47,49	70,30	5,39	163,4	194,8
	noviembre	43,09	82,00	0,81	223,2	286,3
	diciembre	30,74	67,92	-10,00	247,2	359,7
2020	enero	43,95	86,50	3,49	245,6	327,7
	febrero	34,42	59,49	0,50	166,1	195,2
	marzo	26,47	52,50	0,00	203,2	211,4
Resultados interanual		41,08	71,77	-10,00	2.008,9	2.424,2

5.20 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En Portugal

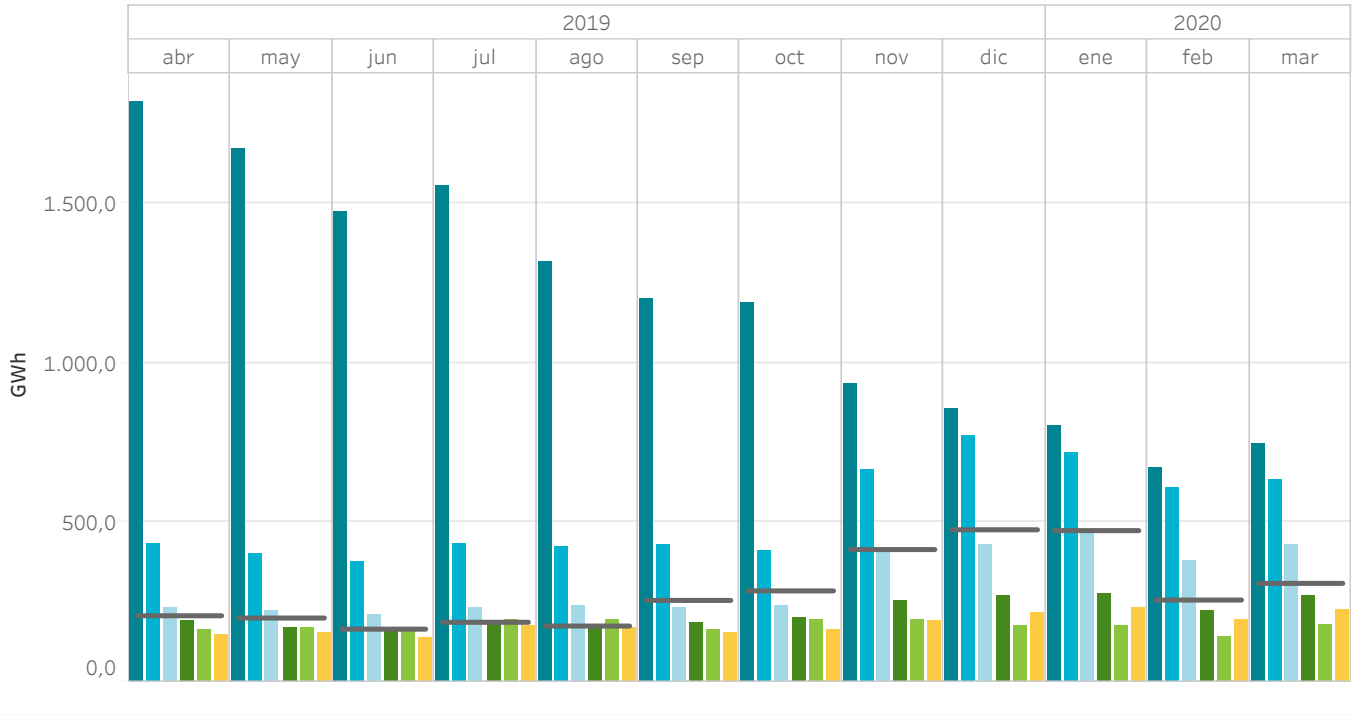
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio Mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2019	abril	51,36	81,99	3,69	34,6	48,6
	mayo	52,05	69,10	24,02	25,8	43,8
	junio	46,08	61,60	3,85	34,1	30,5
	julio	54,86	71,50	33,35	32,5	54,0
	agosto	48,18	74,69	23,00	23,6	36,2
	septiembre	45,04	66,00	8,00	31,0	57,9
	octubre	48,60	70,26	5,95	52,5	35,7
	noviembre	43,80	76,07	0,30	43,2	42,5
	diciembre	37,66	64,26	-3,18	31,8	86,7
2020	enero	42,76	76,85	7,01	71,3	101,5
	febrero	35,38	54,55	4,10	30,9	38,4
	marzo	26,63	50,99	1,60	44,7	39,2
Resultados interanual		43,96	68,16	-3,18	455,9	614,9

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

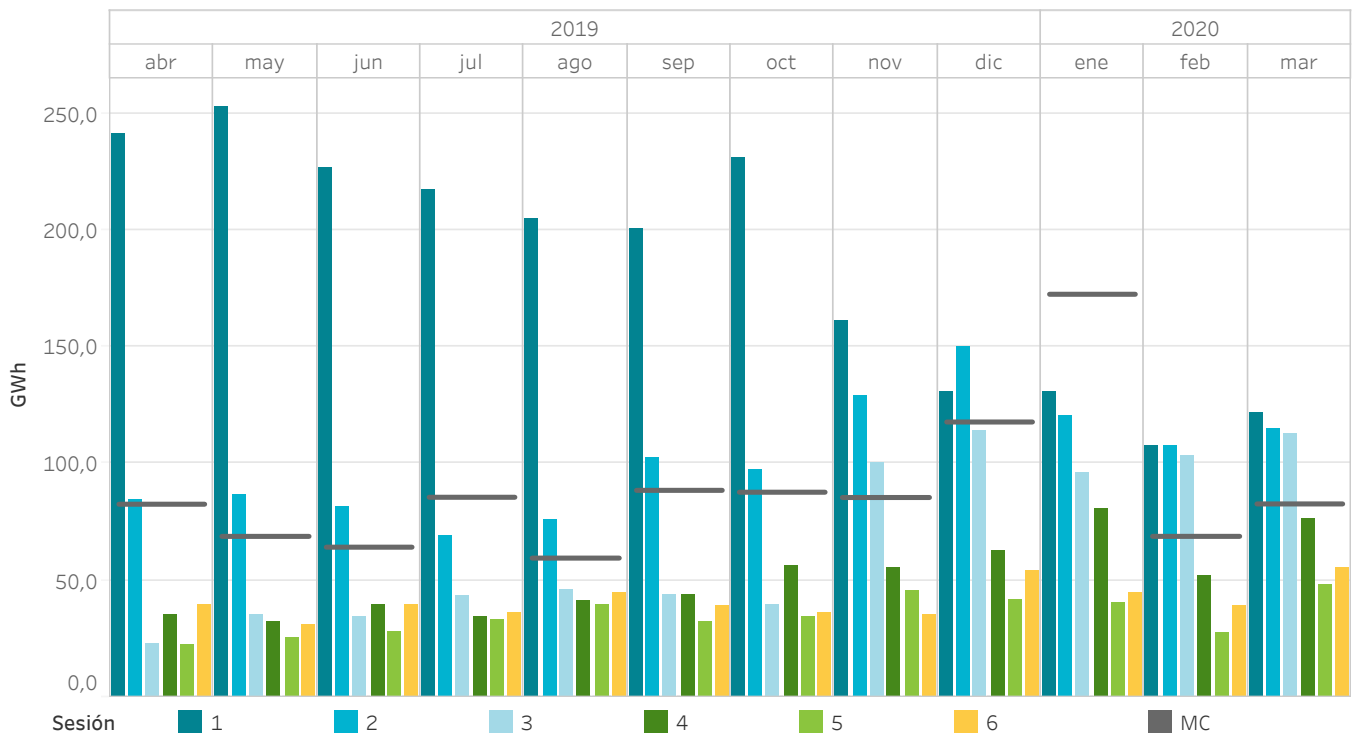
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

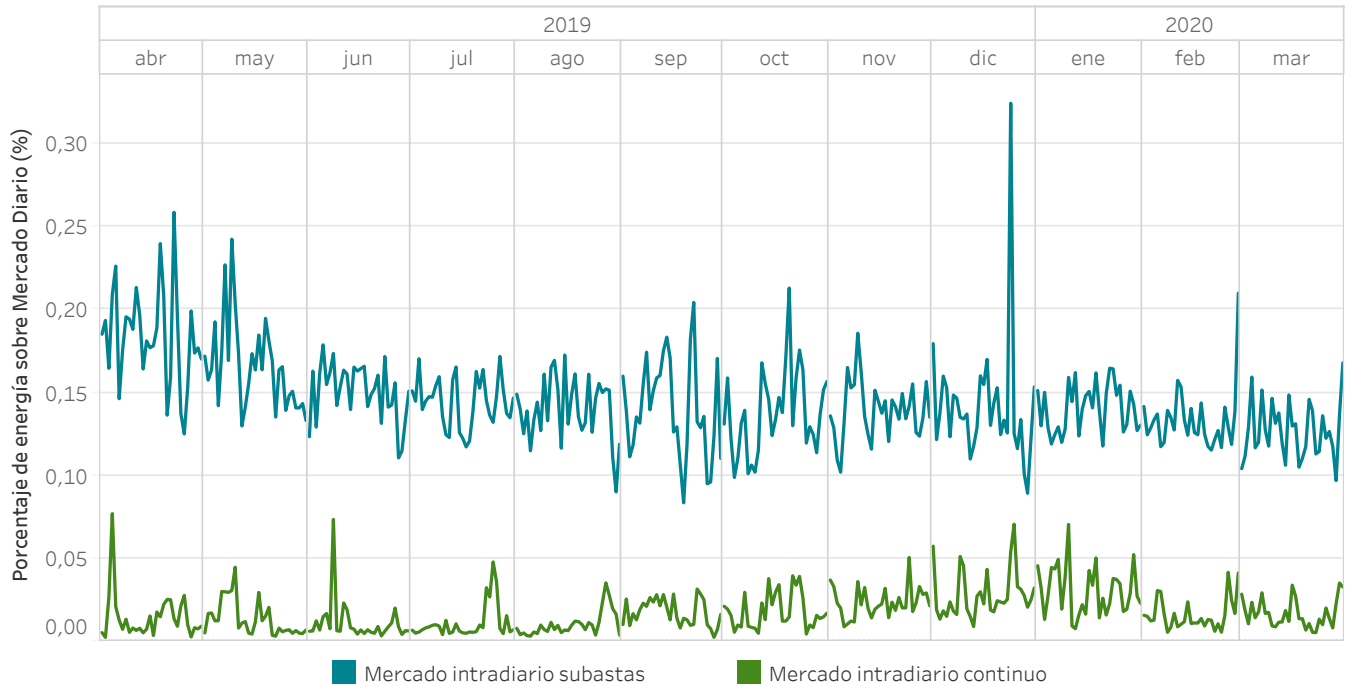
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



5.23 Porcentaje de la energía negociada en los mercados intradiarios sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

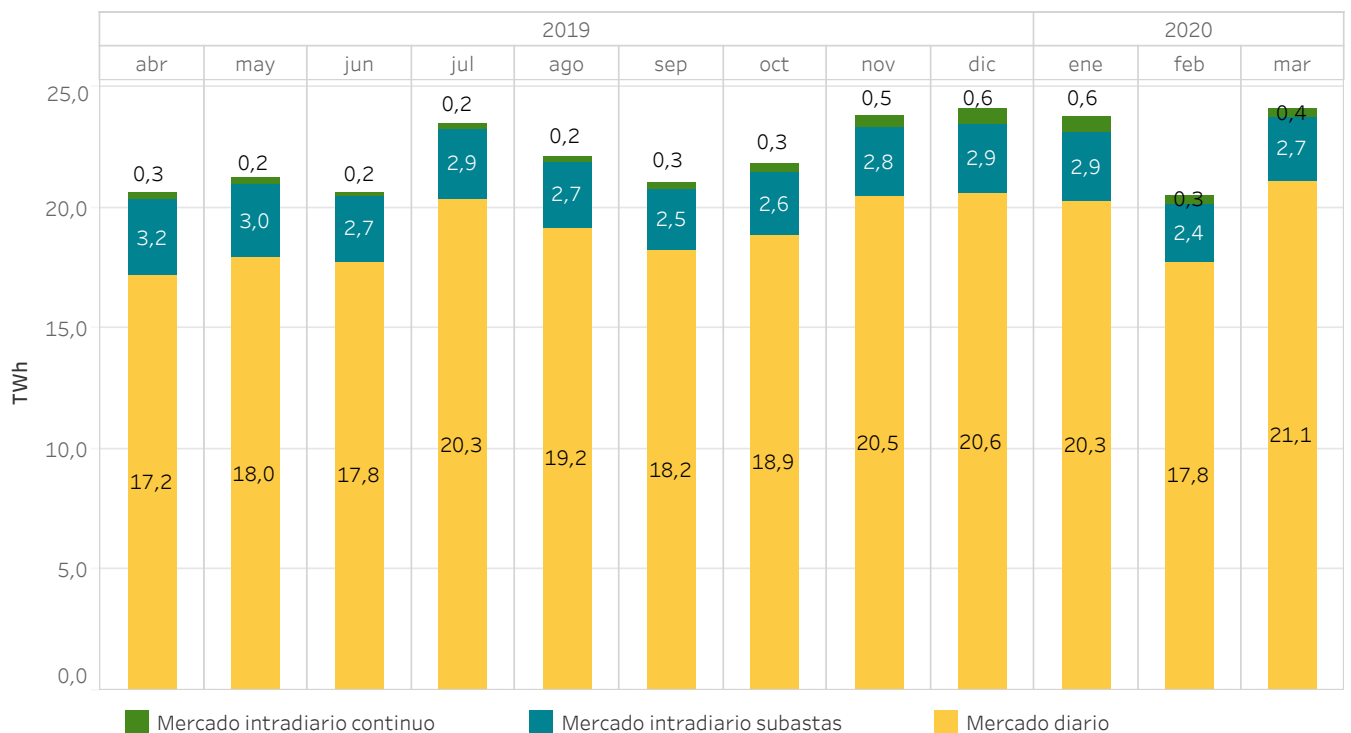
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



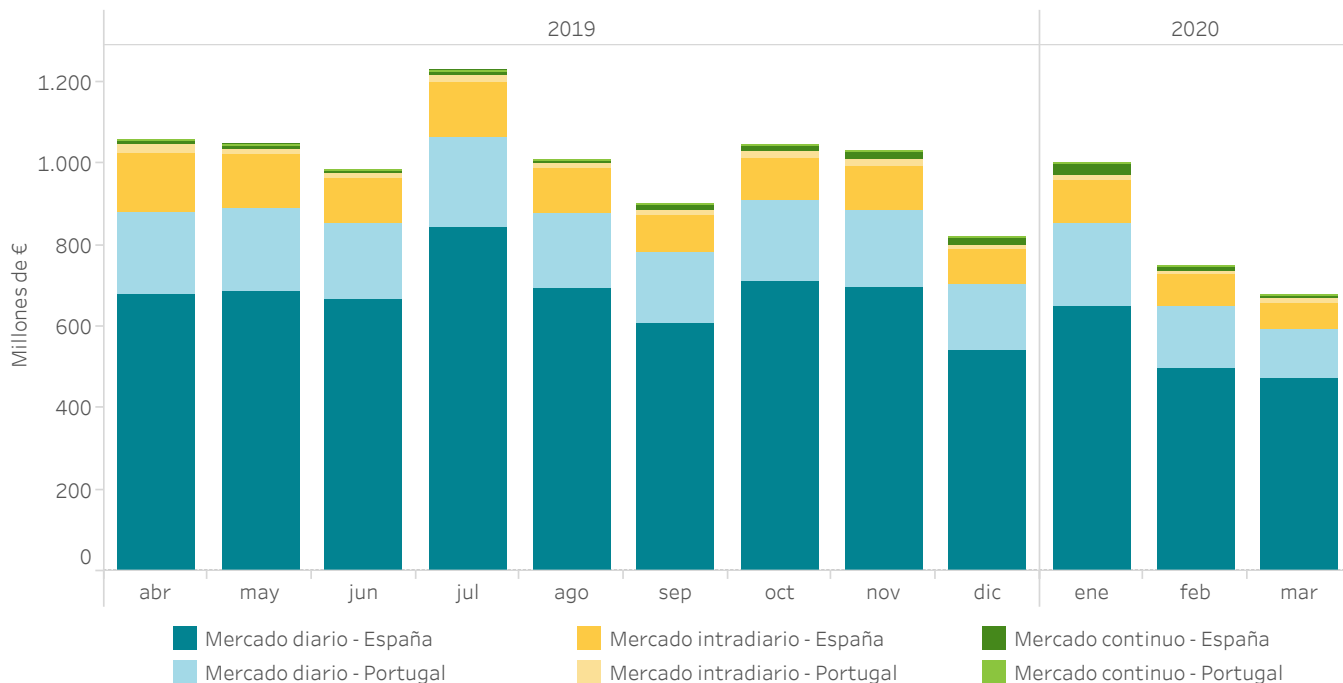
5.24 Energía negociada en los mercados intradiarios en comparación con el mercado diario

MIBEL

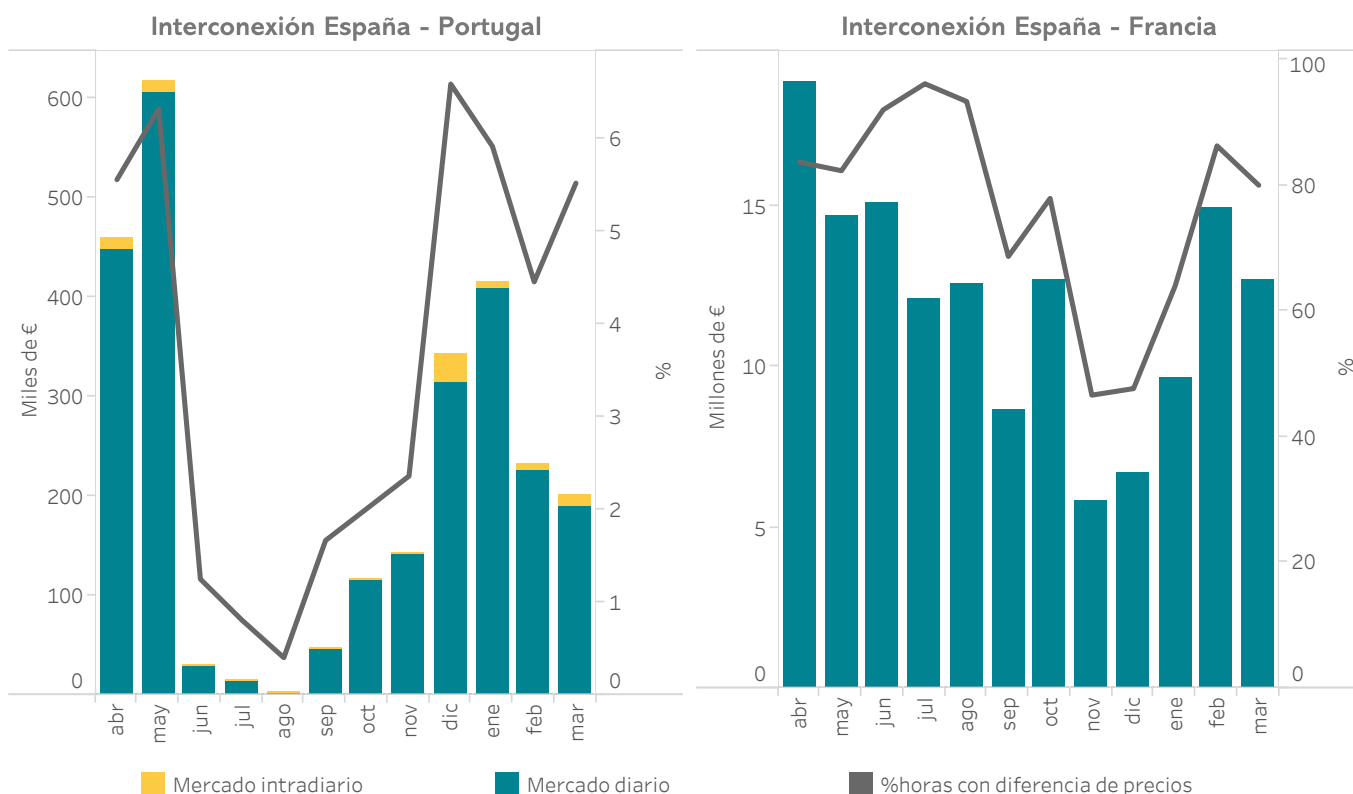
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



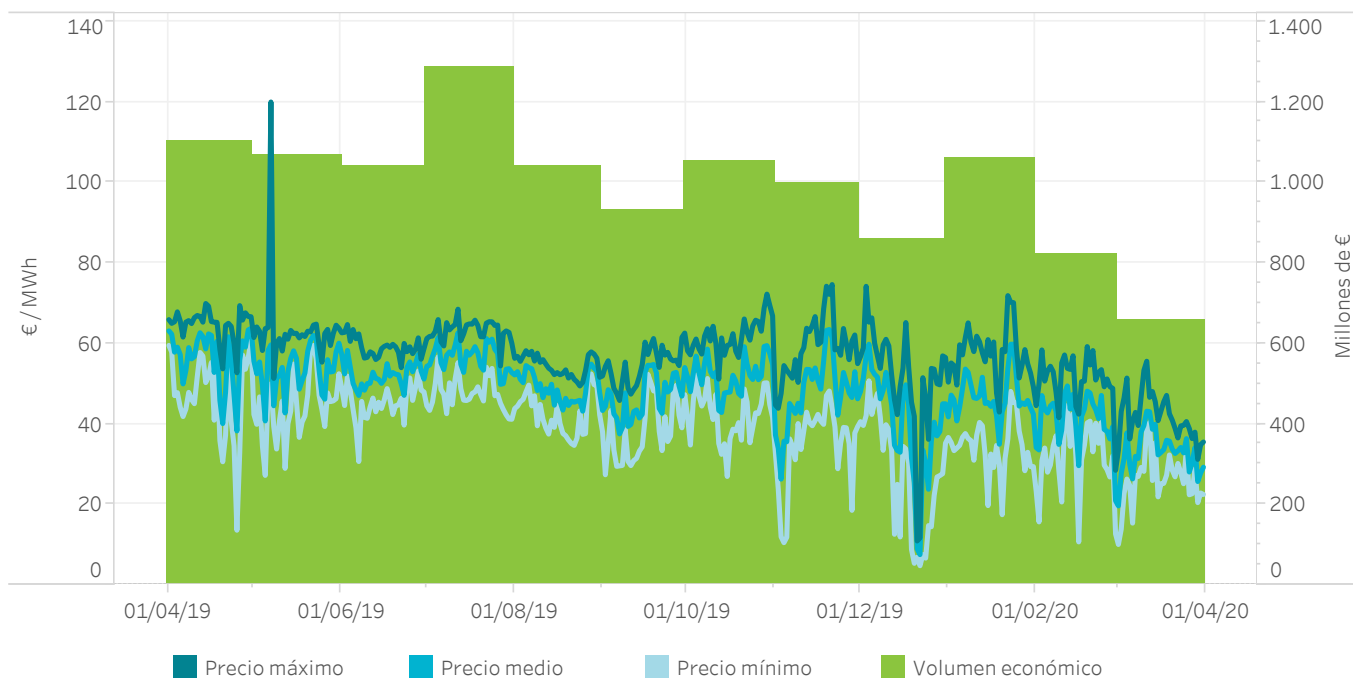
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



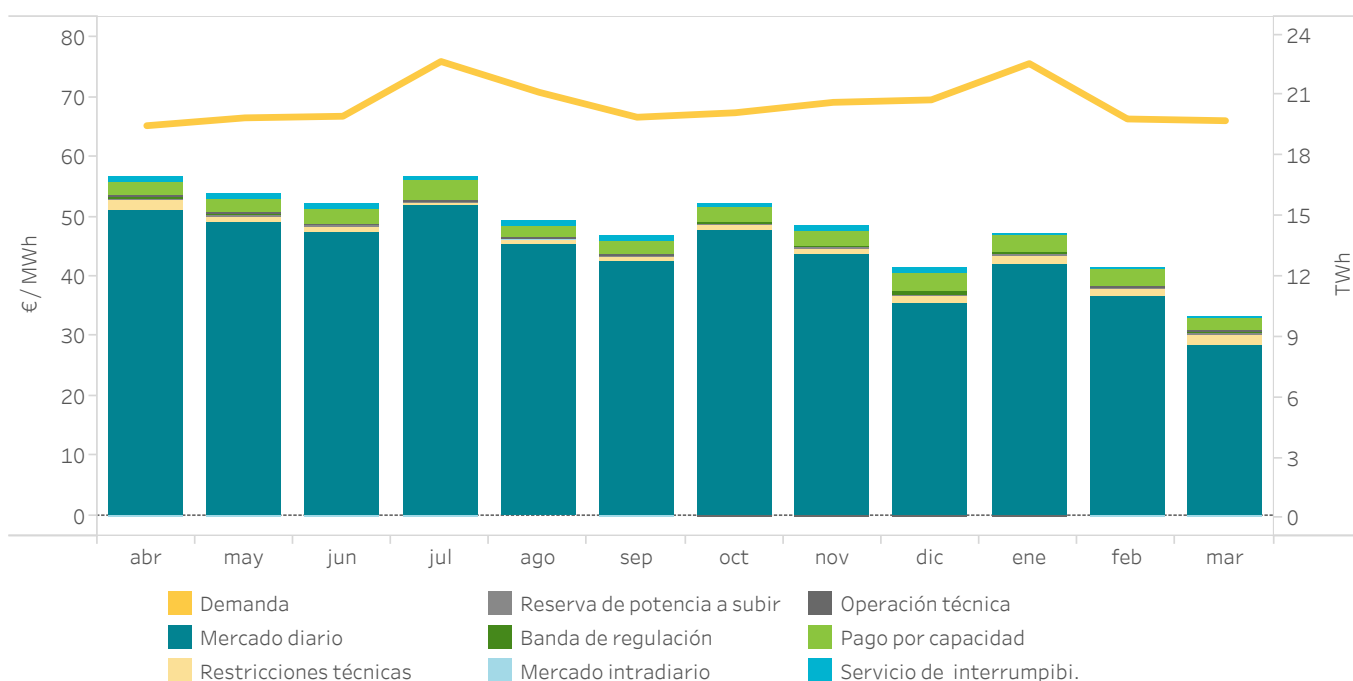
5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil



5.27 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



5.28 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



5.29 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Año móvil (€/MWh)

Demanda nacional

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrump.	Precio final medio	
2019	abril	50,94	1,72	0,27	0,51	-0,05	0,05	2,41	0,77	56,63	
	mayo	48,93	1,24	0,06	0,39	-0,01	0,11	2,30	0,75	53,77	
	junio	47,40	1,02	0,00	0,25	-0,01	0,05	2,70	0,75	52,16	
	julio	51,96	0,53	0,01	0,23	0,00	0,03	3,25	0,69	56,70	
	agosto	45,37	0,75	0,00	0,23	0,00	0,05	2,07	0,74	49,20	
	septiembre	42,59	0,77	0,00	0,28	-0,01	0,02	2,37	0,79	46,80	
	octubre	47,74	1,05	0,03	0,32	-0,02	-0,01	2,33	0,77	52,22	
	noviembre	43,59	1,16	0,00	0,44	-0,03	-0,09	2,43	0,75	48,26	
	diciembre	35,36	1,46	0,00	0,63	-0,02	-0,02	3,11	0,76	41,27	
	2020	enero	42,06	1,50	0,00	0,30	-0,02	-0,02	3,19	0,03	47,05
	febrero	36,54	1,50	0,00	0,33	-0,03	0,04	3,06	0,04	41,48	
	marzo	28,28	2,15	0,00	0,35	-0,01	0,05	2,41	0,04	33,27	
Año móvil		43,47	1,23	0,03	0,35	-0,02	0,02	2,65	0,57	48,30	

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrump.	Precio final medio
2019	Enero-Marzo	56,05	0,83	0,11	0,38	-0,03	0,03	2,89	0,72	60,97
2020	Enero-Marzo	35,92	1,71	0,00	0,33	-0,02	0,02	2,90	0,03	40,90

Mercado libre

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrump.	Precio final medio	
2019	abril	50,95	1,72	0,27	0,51	-0,06	0,04	2,19	0,77	56,40	
	mayo	48,94	1,24	0,06	0,39	-0,01	0,10	2,10	0,75	53,57	
	junio	47,38	1,02	0,00	0,25	-0,01	0,04	2,54	0,75	51,98	
	julio	51,96	0,53	0,01	0,23	0,00	0,04	3,13	0,69	56,58	
	agosto	45,37	0,75	0,00	0,23	0,00	0,04	1,81	0,74	48,94	
	septiembre	42,59	0,77	0,00	0,28	-0,01	0,02	2,17	0,79	46,61	
	octubre	47,72	1,04	0,03	0,32	-0,02	-0,01	2,13	0,77	51,99	
	noviembre	43,53	1,16	0,00	0,44	-0,03	-0,09	2,20	0,75	47,98	
	diciembre	35,36	1,46	0,00	0,63	-0,03	-0,02	2,94	0,76	41,11	
	2020	enero	42,03	1,50	0,00	0,30	-0,02	-0,01	3,03	0,03	46,86
	febrero	36,53	1,50	0,00	0,33	-0,03	0,04	2,91	0,04	41,31	
	marzo	28,28	2,15	0,00	0,35	-0,01	0,05	2,17	0,04	33,03	
Año móvil		43,50	1,23	0,03	0,35	-0,02	0,02	2,45	0,57	48,14	

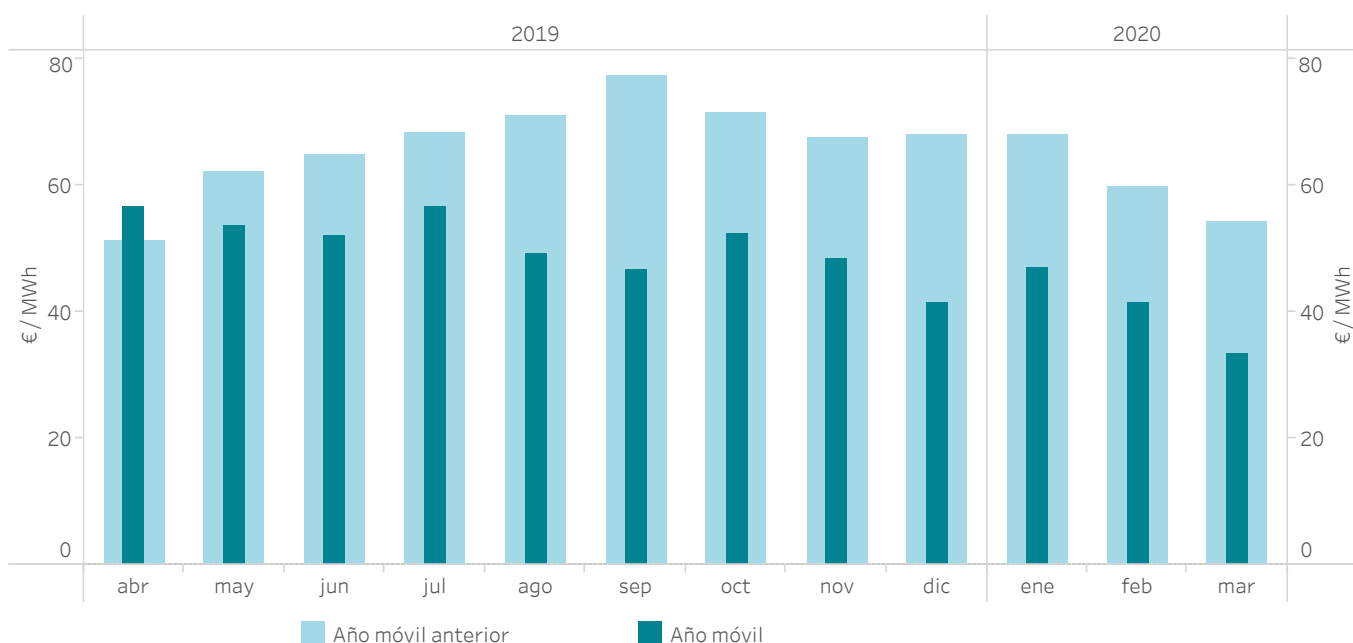
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrump.	Precio final medio
2019	Enero-Marzo	55,97	0,83	0,11	0,38	-0,03	0,03	2,71	0,72	60,72
2020	Enero-Marzo	35,89	1,71	0,00	0,33	-0,02	0,02	2,72	0,03	40,67

Comercializadores de referencia

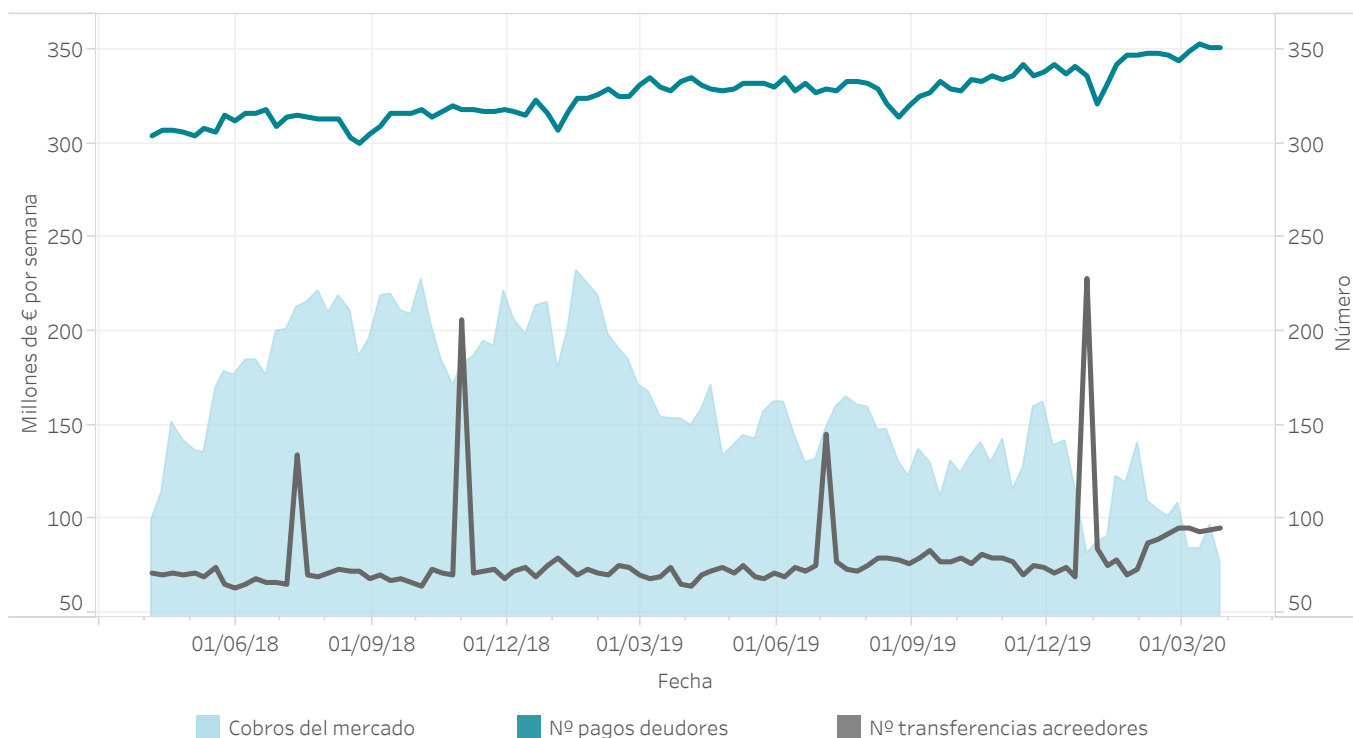
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrump.	Precio final medio	
2019	abril	50,90	1,72	0,29	0,52	0,00	0,13	4,18	0,77	58,50	
	mayo	48,84	1,23	0,06	0,40	0,01	0,17	4,24	0,75	55,70	
	junio	47,55	1,00	0,00	0,25	0,00	0,05	4,27	0,75	53,88	
	julio	51,98	0,53	0,01	0,22	0,01	0,00	4,32	0,69	57,76	
	agosto	45,34	0,75	0,00	0,22	0,00	0,07	4,29	0,74	51,41	
	septiembre	42,53	0,79	0,00	0,28	0,00	-0,01	4,27	0,79	48,64	
	octubre	47,92	1,07	0,03	0,33	0,00	-0,01	4,25	0,77	54,37	
	noviembre	44,06	1,14	0,00	0,44	0,00	-0,07	4,16	0,75	50,49	
	diciembre	35,32	1,45	0,00	0,62	0,00	-0,02	4,27	0,76	42,39	
	2020	enero	42,30	1,53	0,00	0,30	0,00	-0,02	4,26	0,03	48,40
		febrero	36,63	1,49	0,00	0,33	0,00	0,03	4,25	0,04	42,77
		marzo	28,30	2,16	0,00	0,35	0,00	0,04	4,26	0,04	35,15
Año móvil		43,14	1,26	0,03	0,36	0,00	0,03	4,25	0,55	49,61	

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrump.	Precio final medio
2019	Enero-Marzo	56,63	0,81	0,12	0,38	0,00	0,00	4,15	0,72	62,81
2020	Enero-Marzo	36,21	1,72	0,00	0,32	0,00	0,01	4,26	0,03	42,56

5.30 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



5.31 Evolución cobros en el mercado

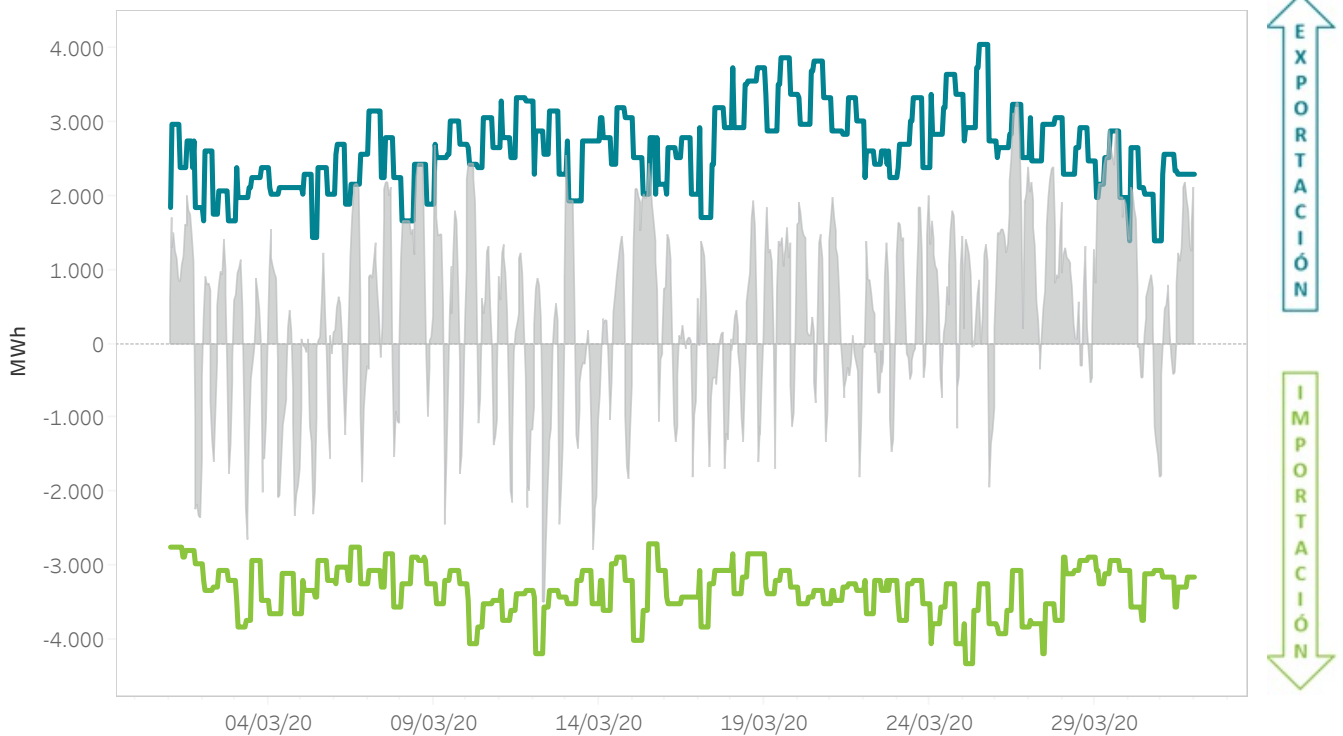


6. Intercambios internacionales

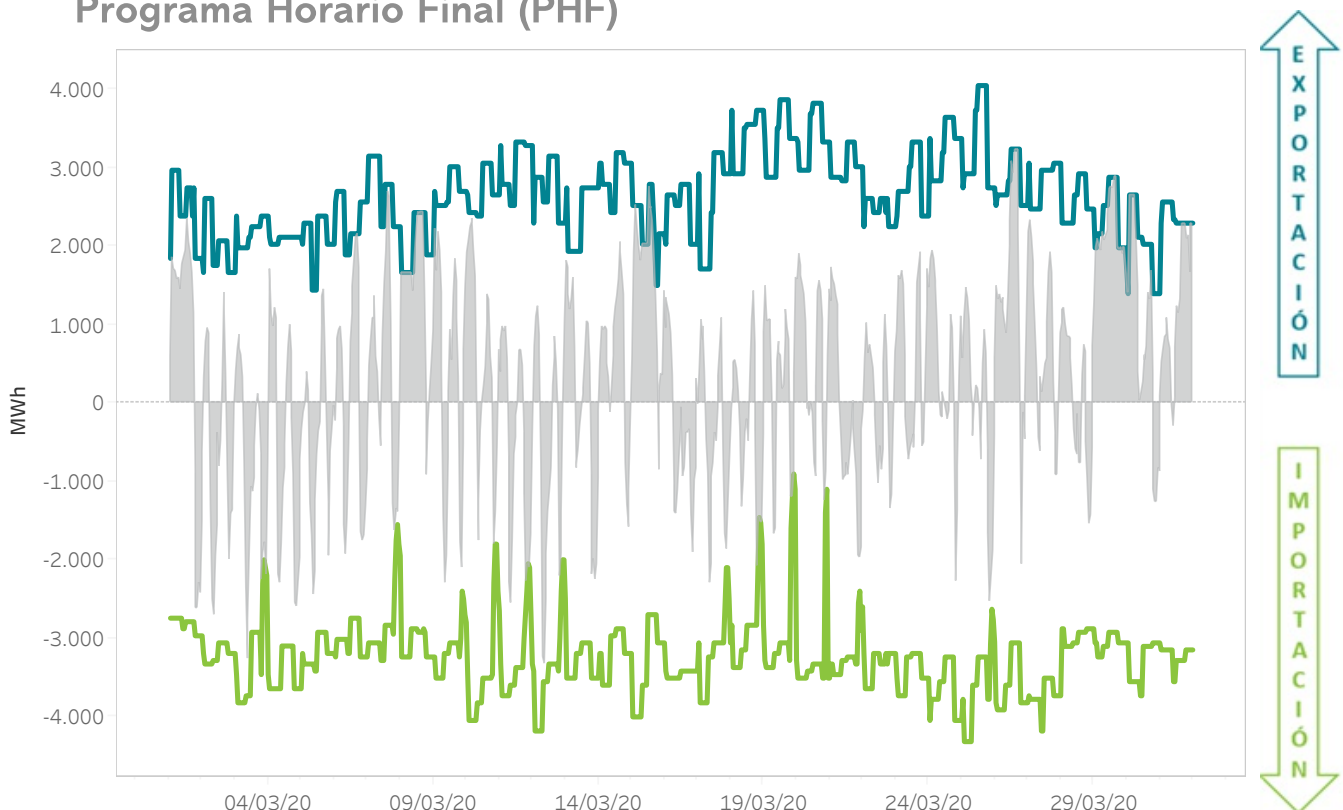
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



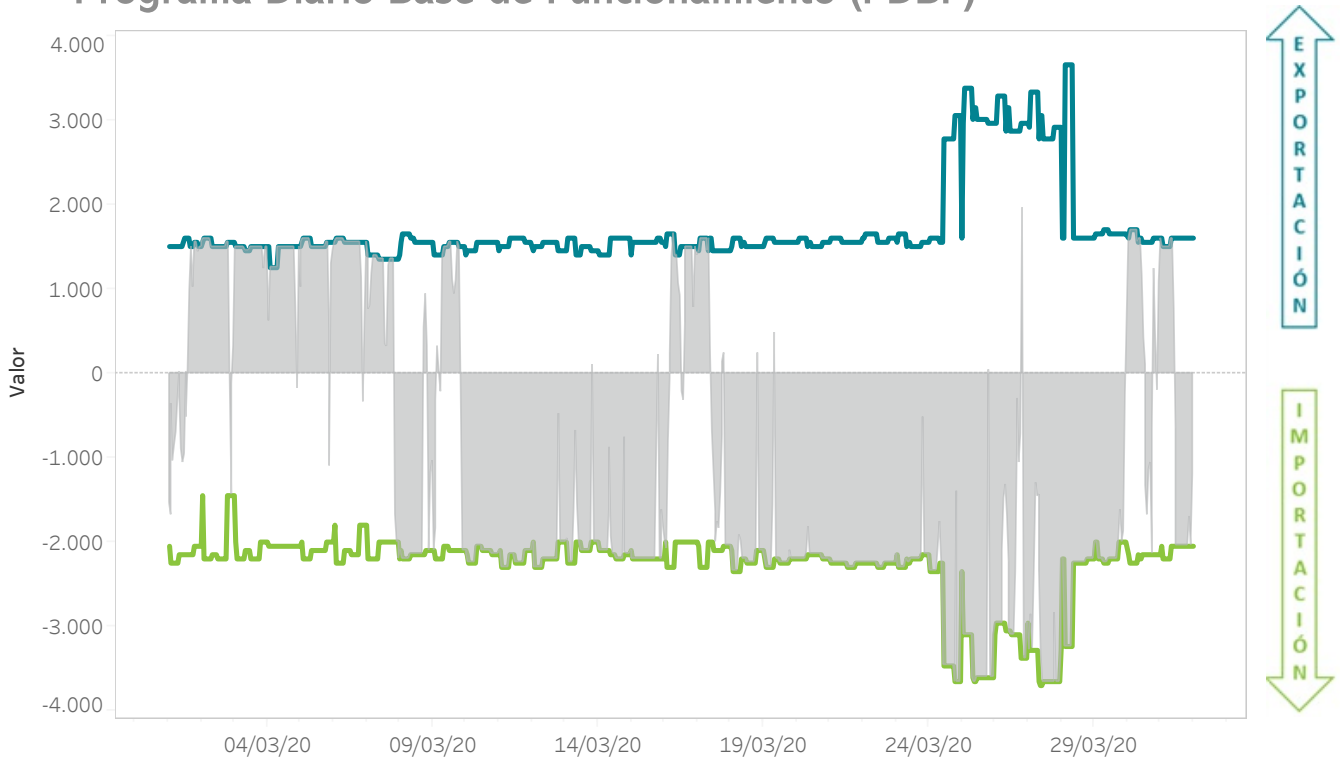
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



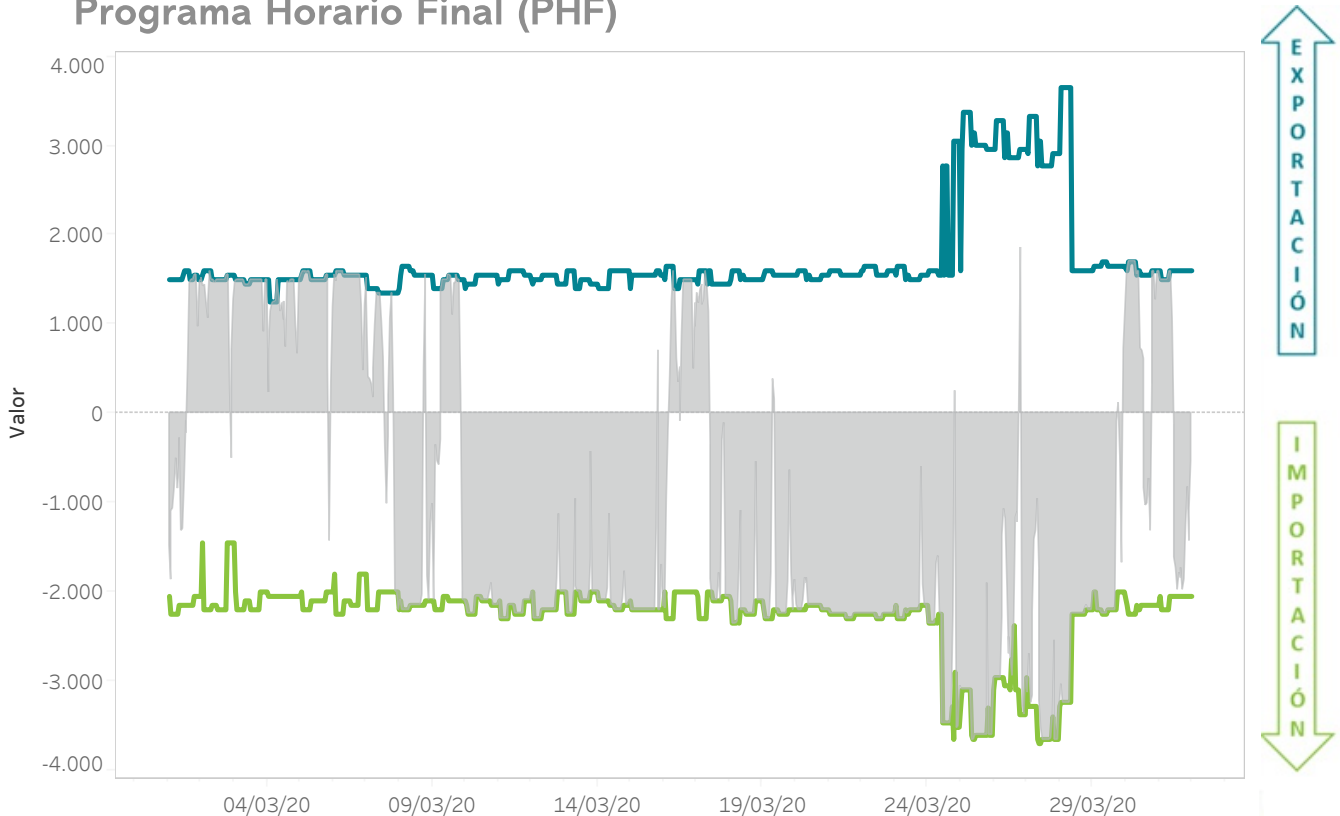
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



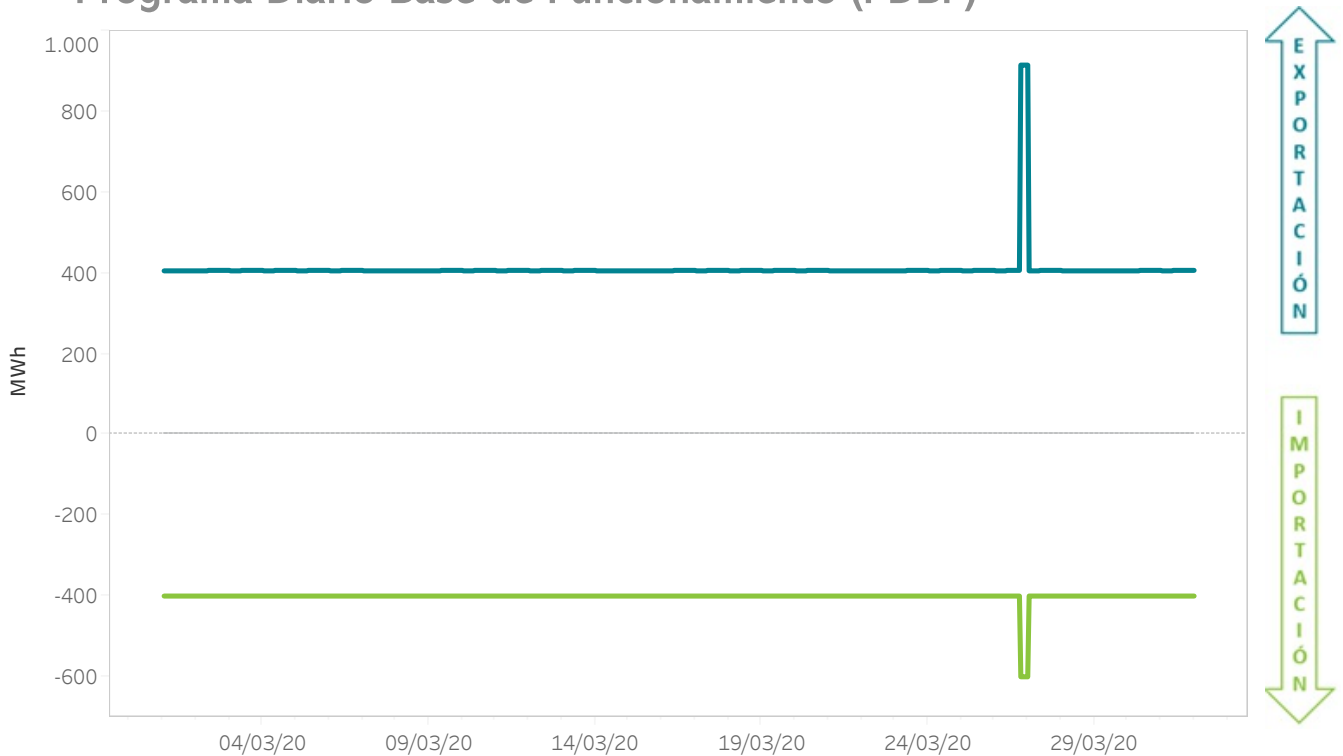
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



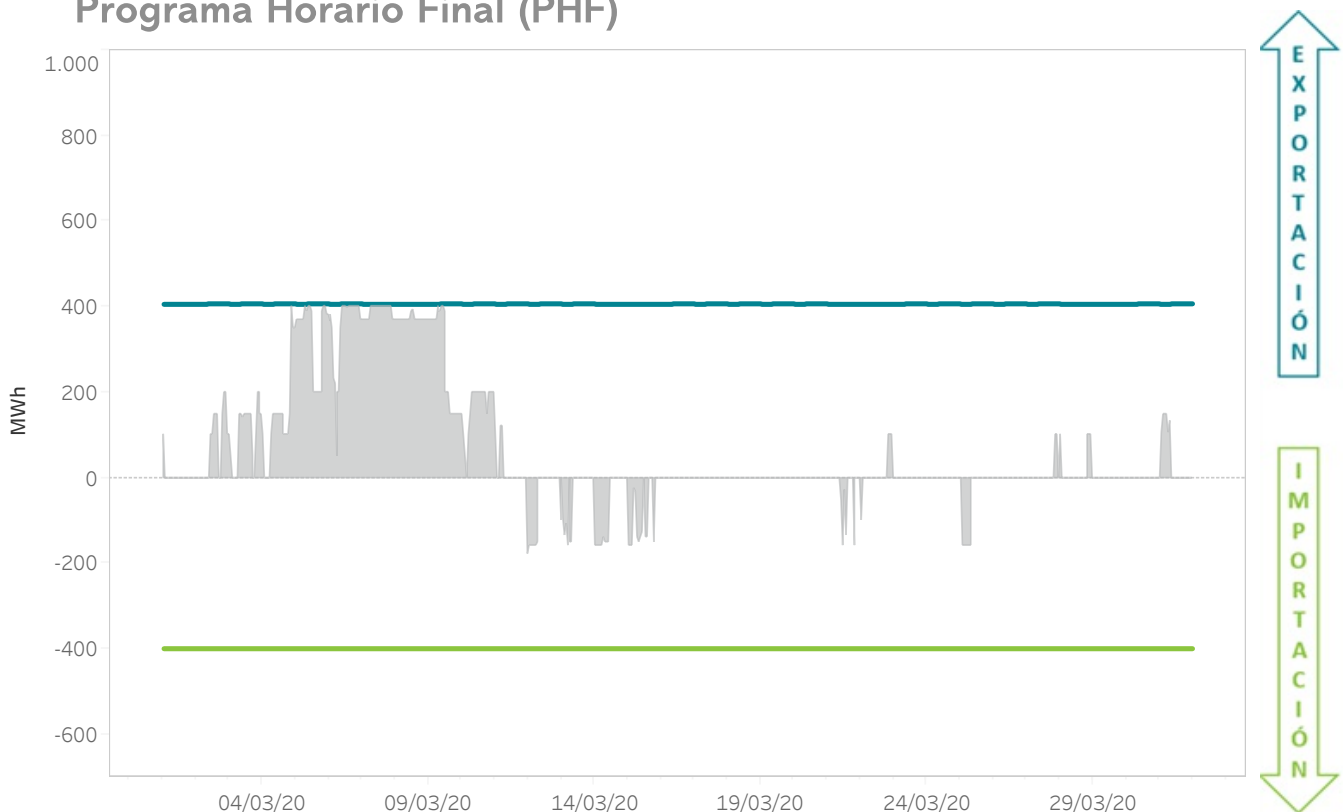
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



6.5 Capacidad y ocupación interconexión Marruecos en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

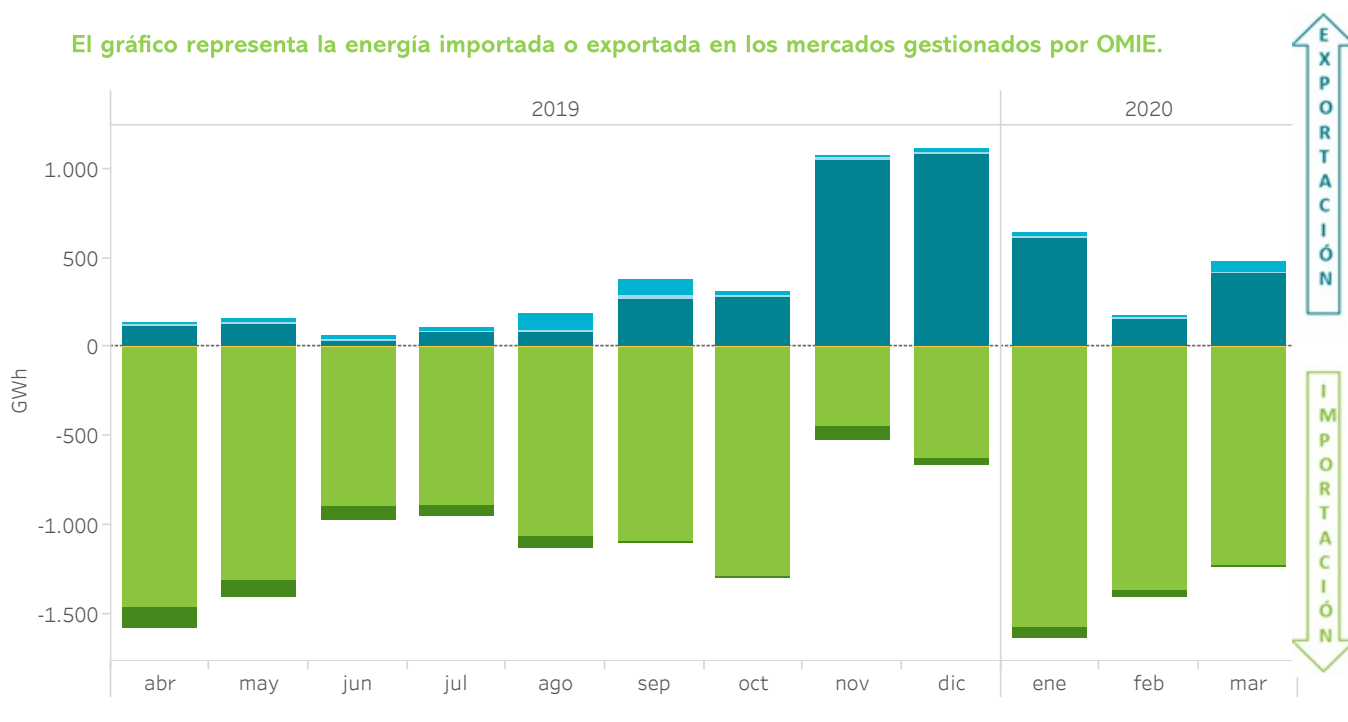


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



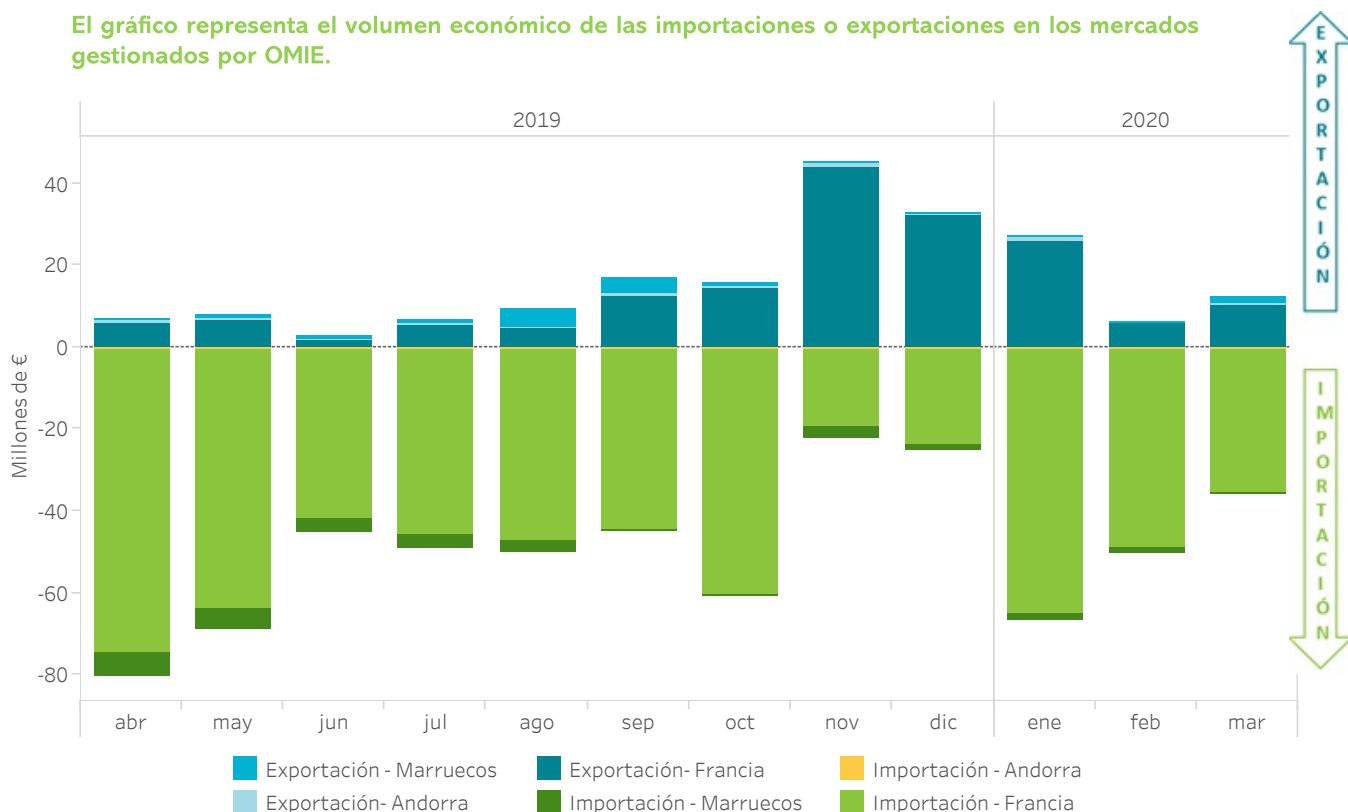
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

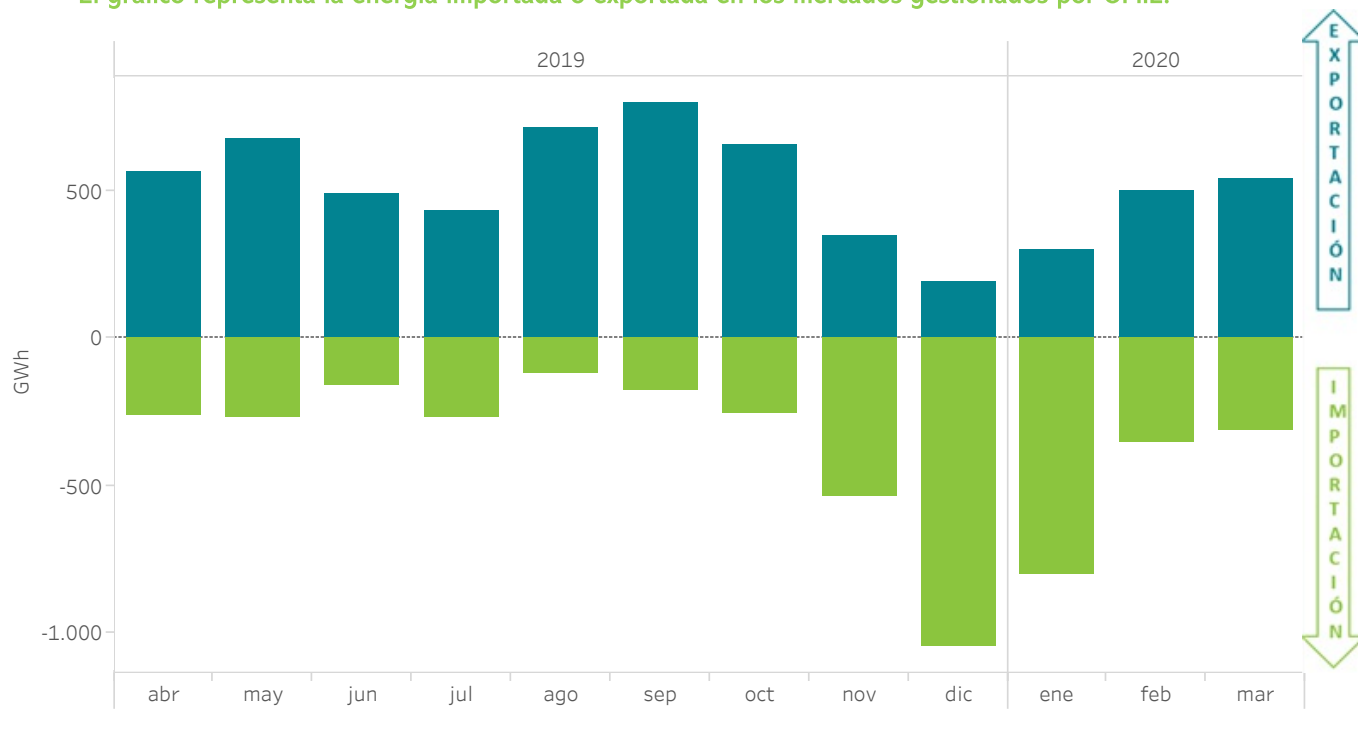
El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



■ Exportación - Marruecos
 ■ Exportación - Francia
 ■ Importación - Andorra
■ Exportación - Andorra
 ■ Importación - Marruecos
 ■ Importación - Francia

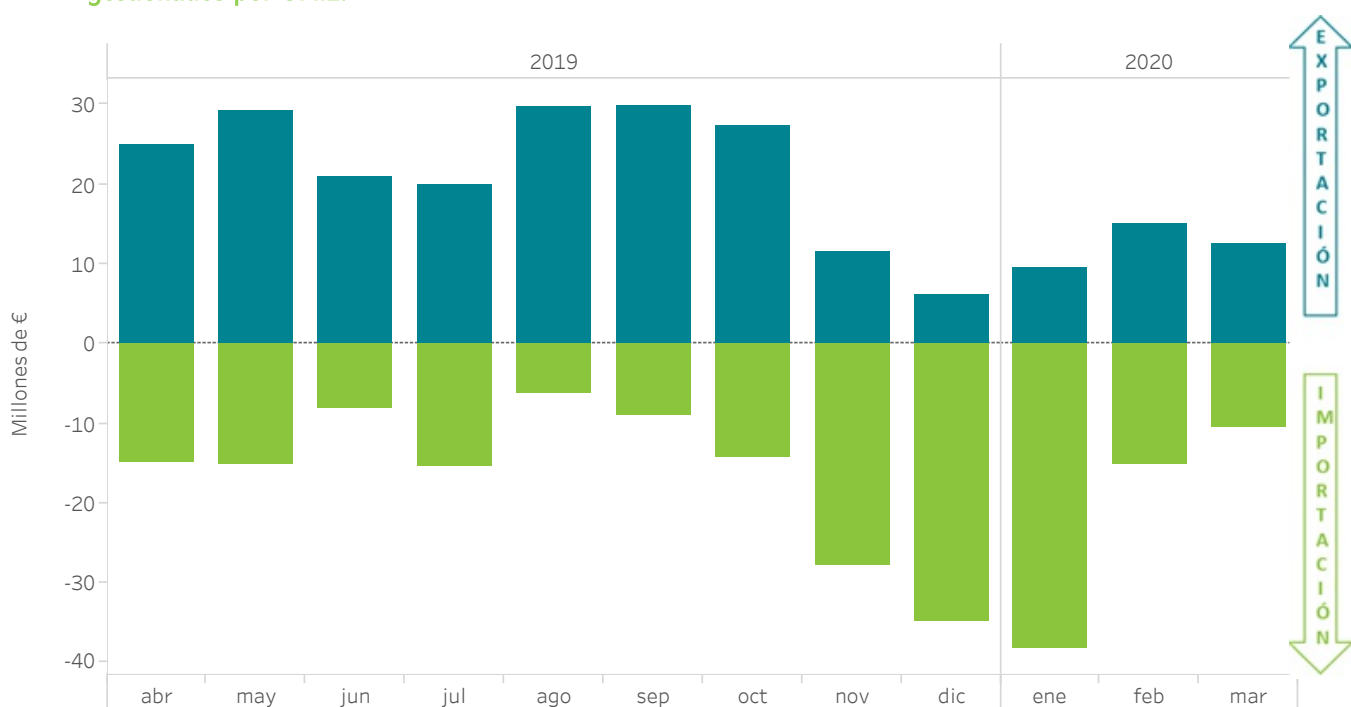
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



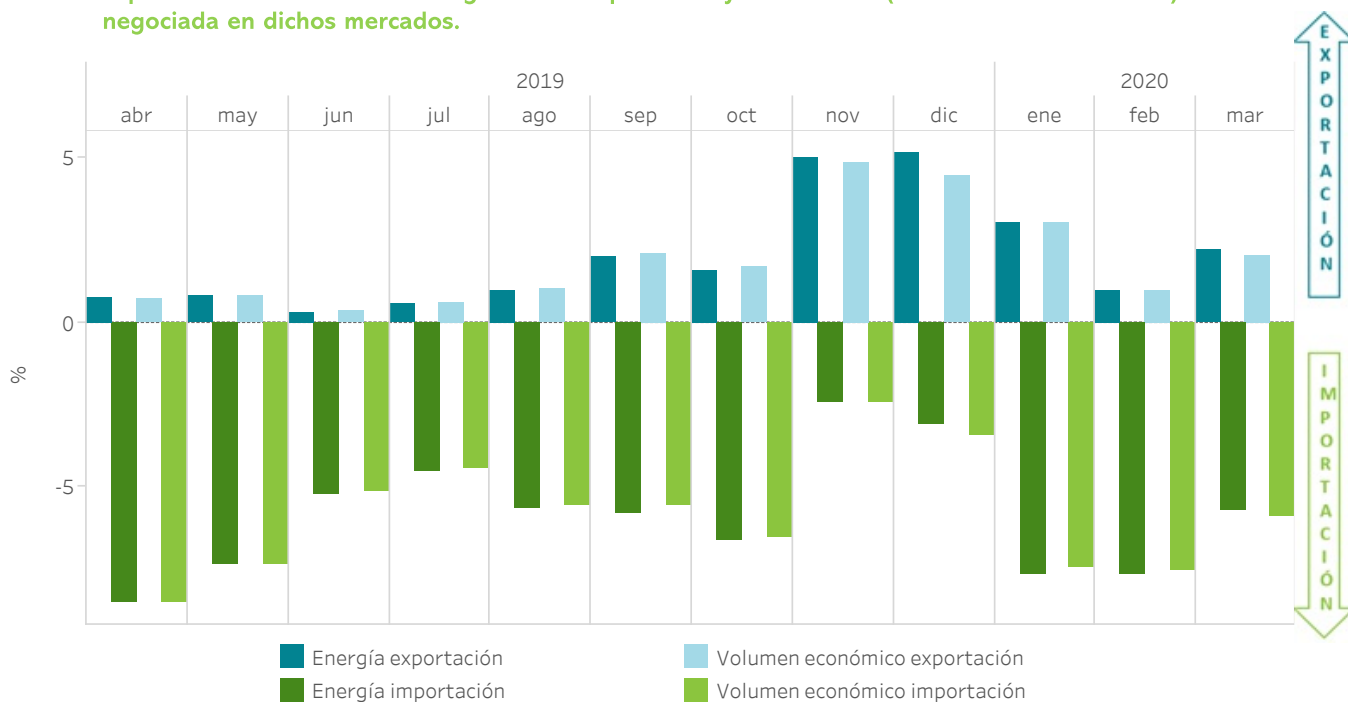
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.

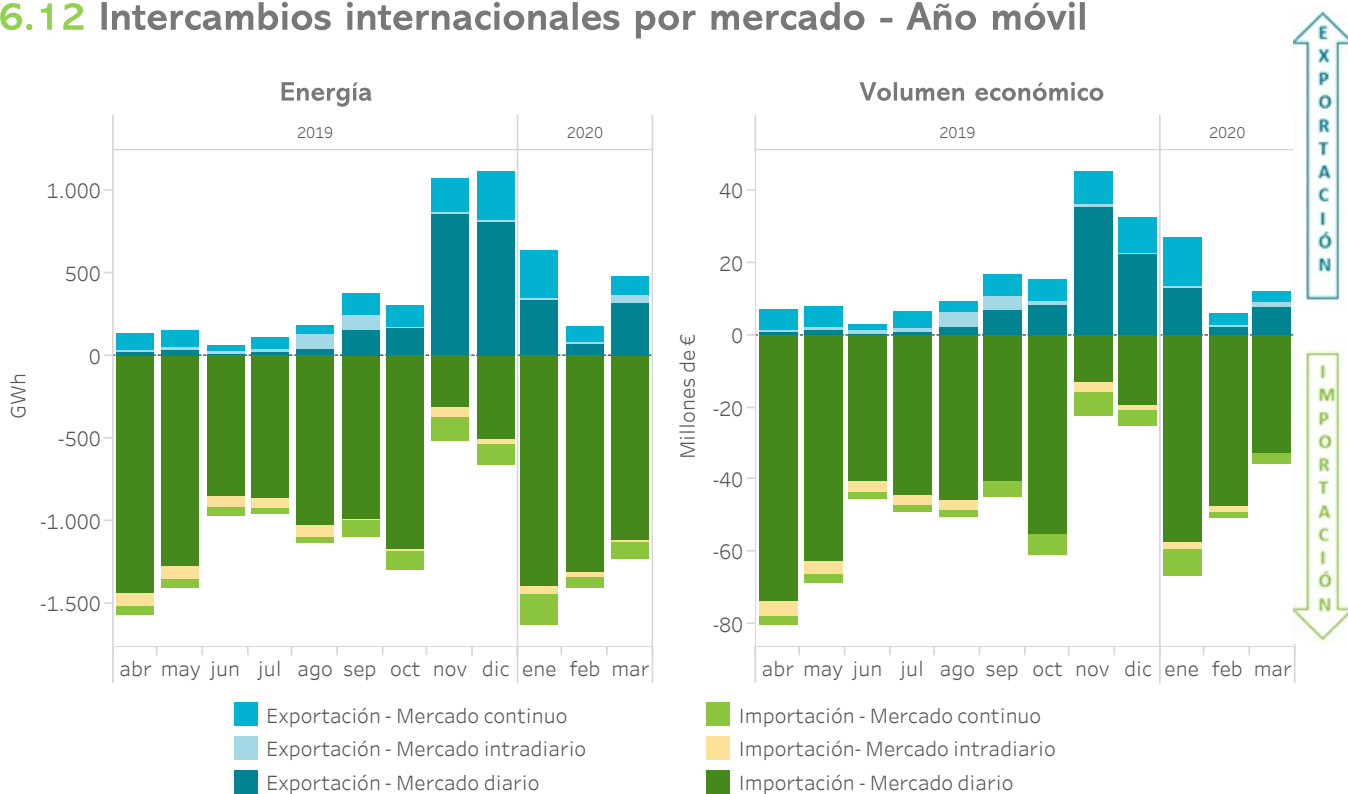


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

El gráfico representa el ratio entre la energía (o el volumen económico) de importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE y la demanda (o el volumen económico) negociada en dichos mercados.



6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil

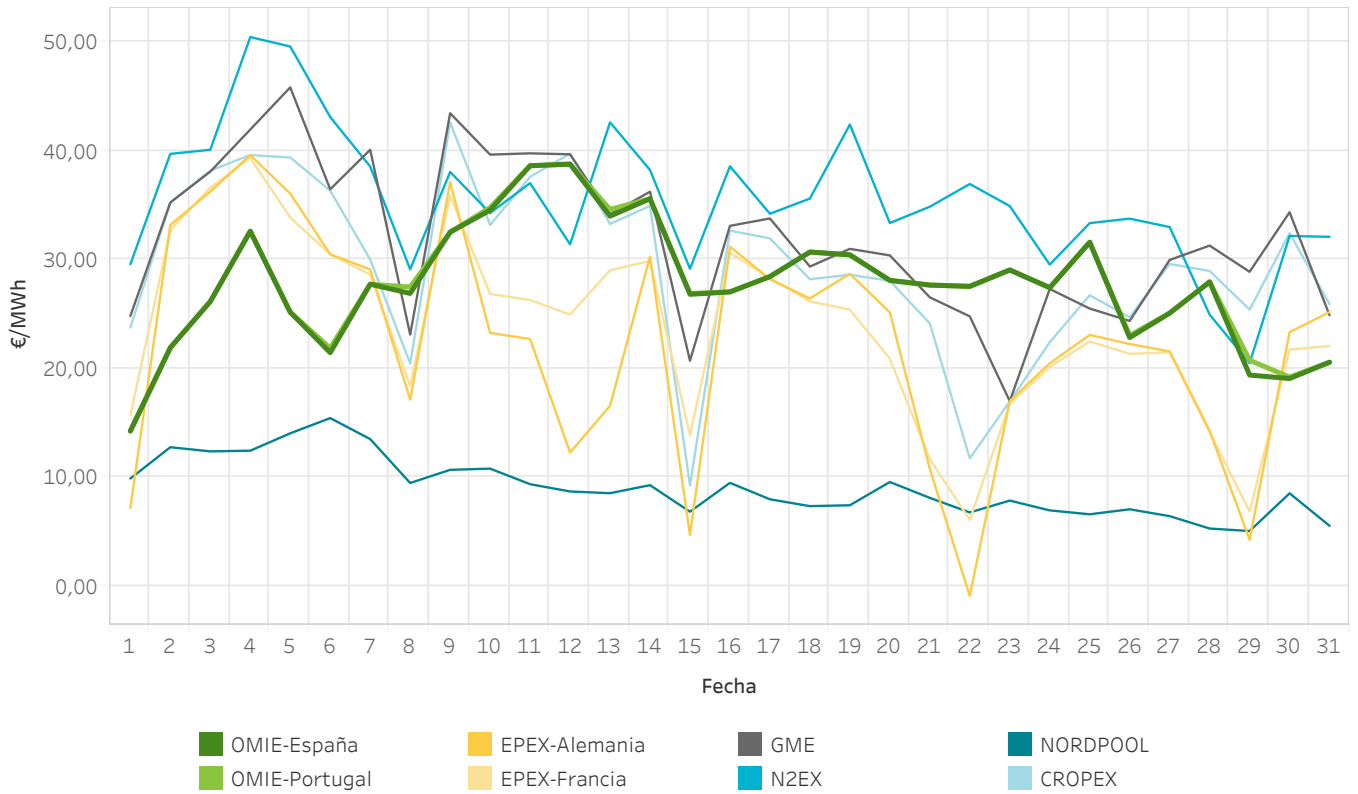


7. Mercados internacionales

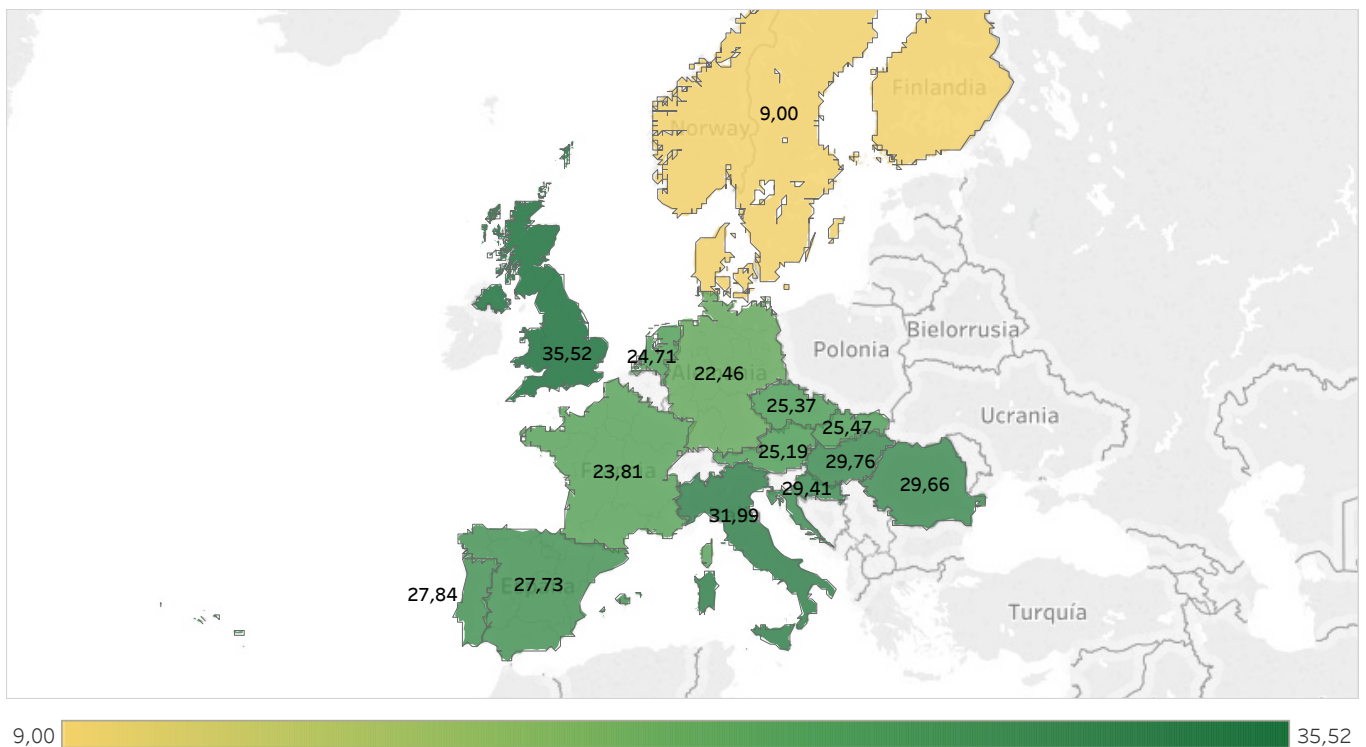
- Precios y energías en los mercados internacionales
- Precios y energías en los mercados internacionales en el último año



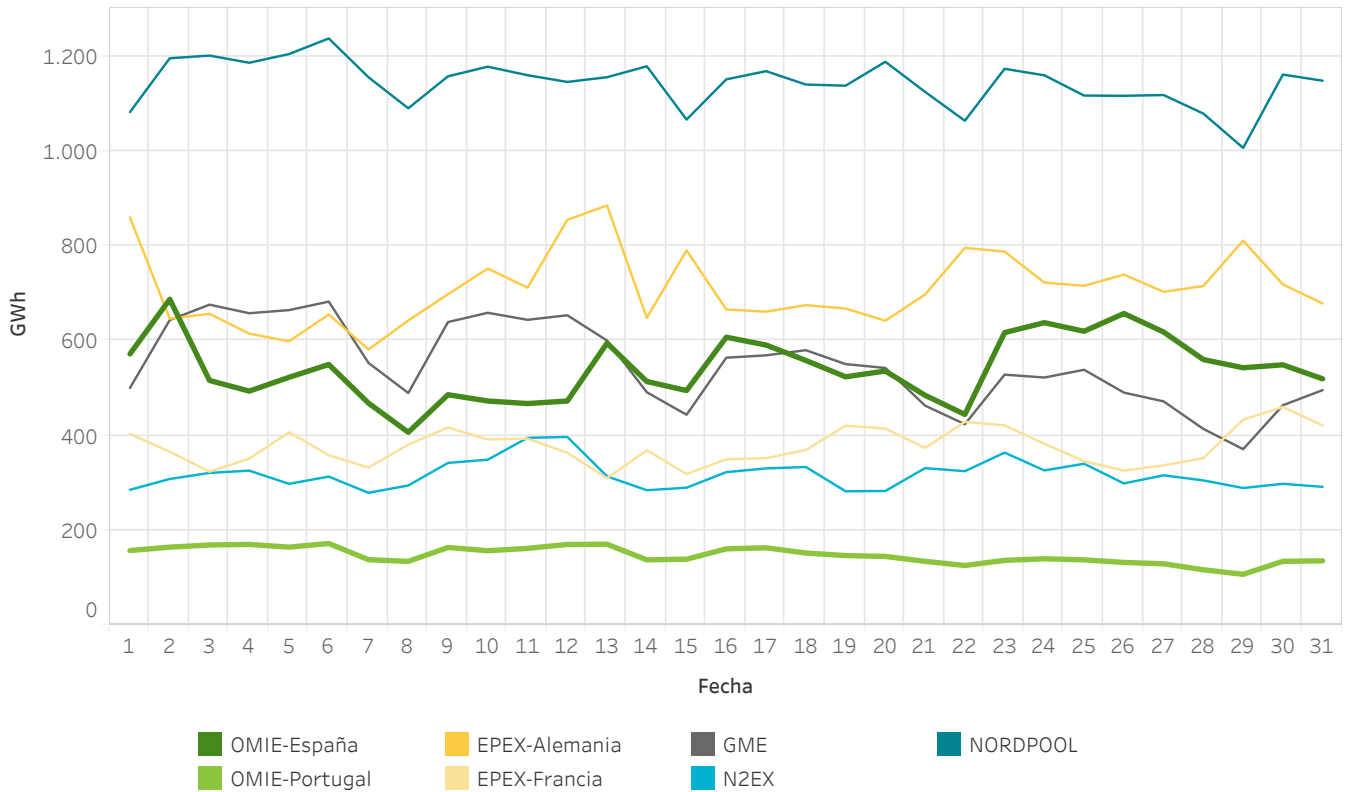
7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa



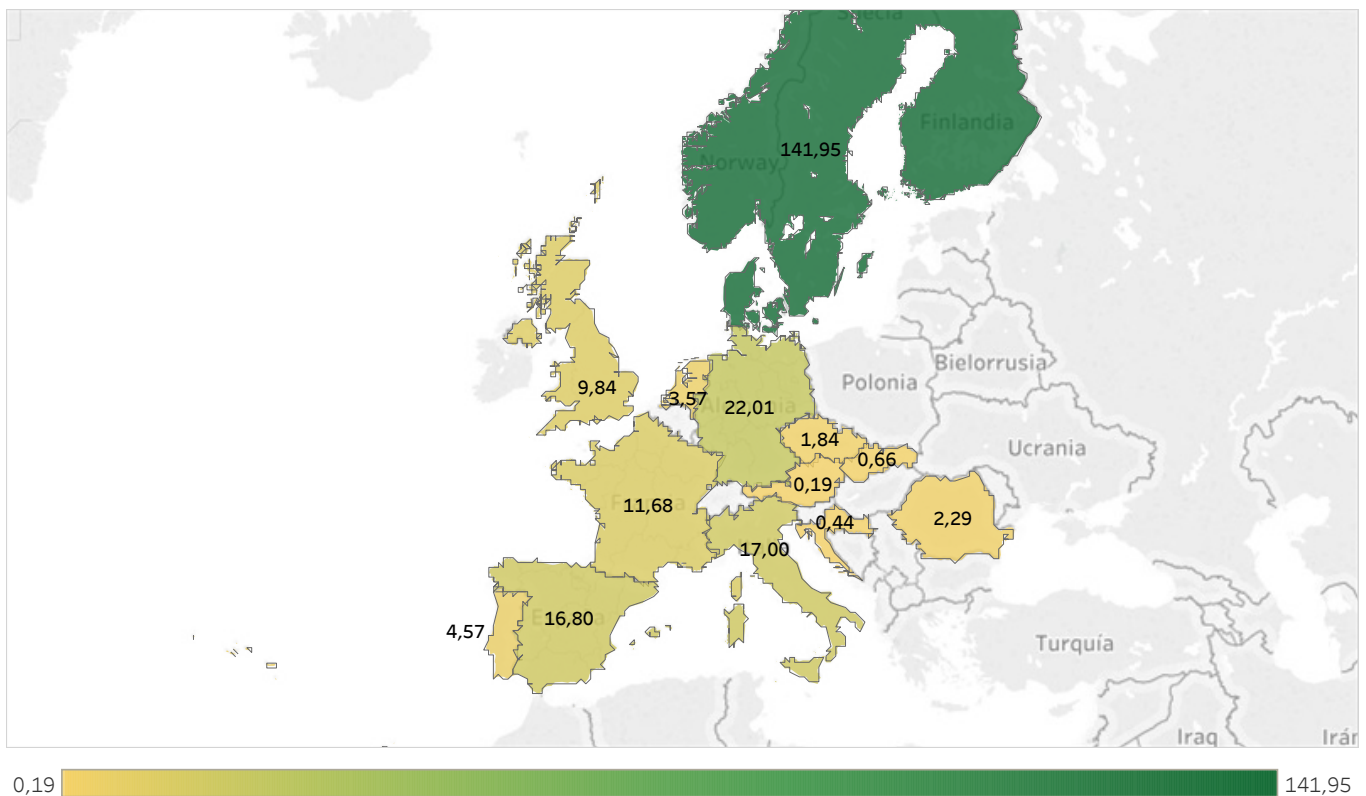
7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh



7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



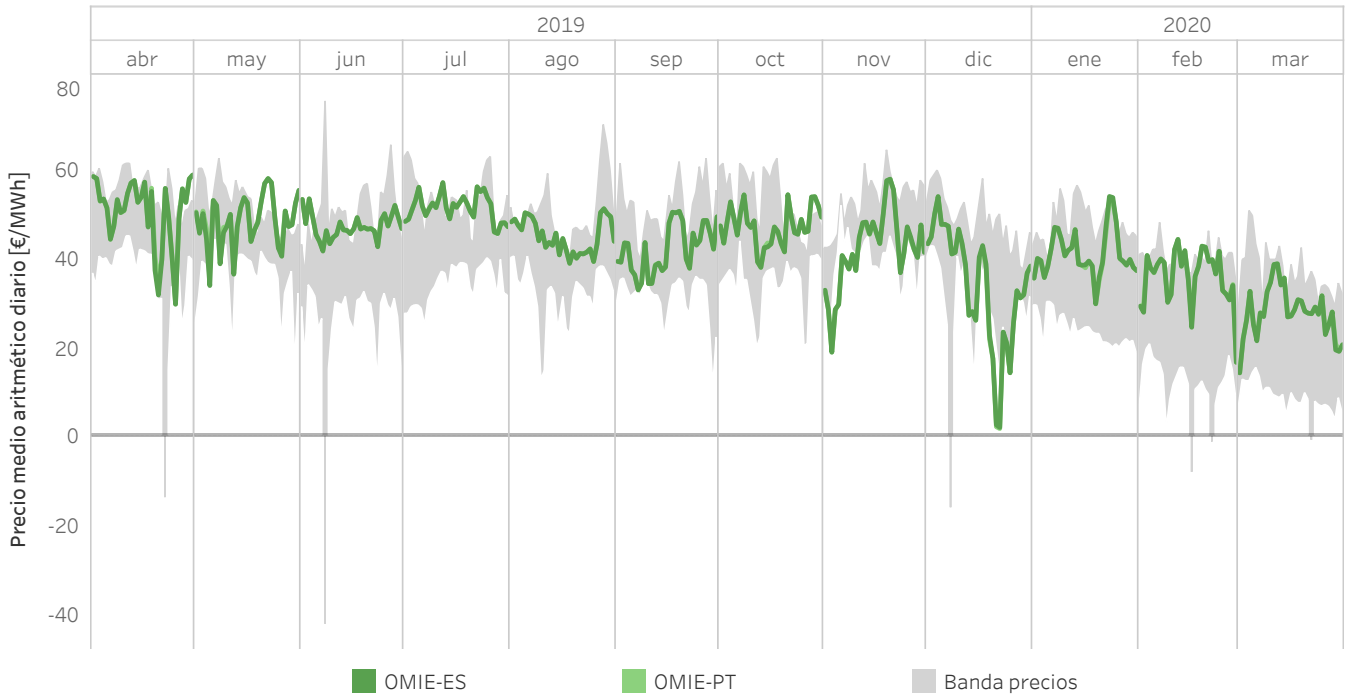
7.4 Energías mensuales en las áreas de precio de Europa en TWh



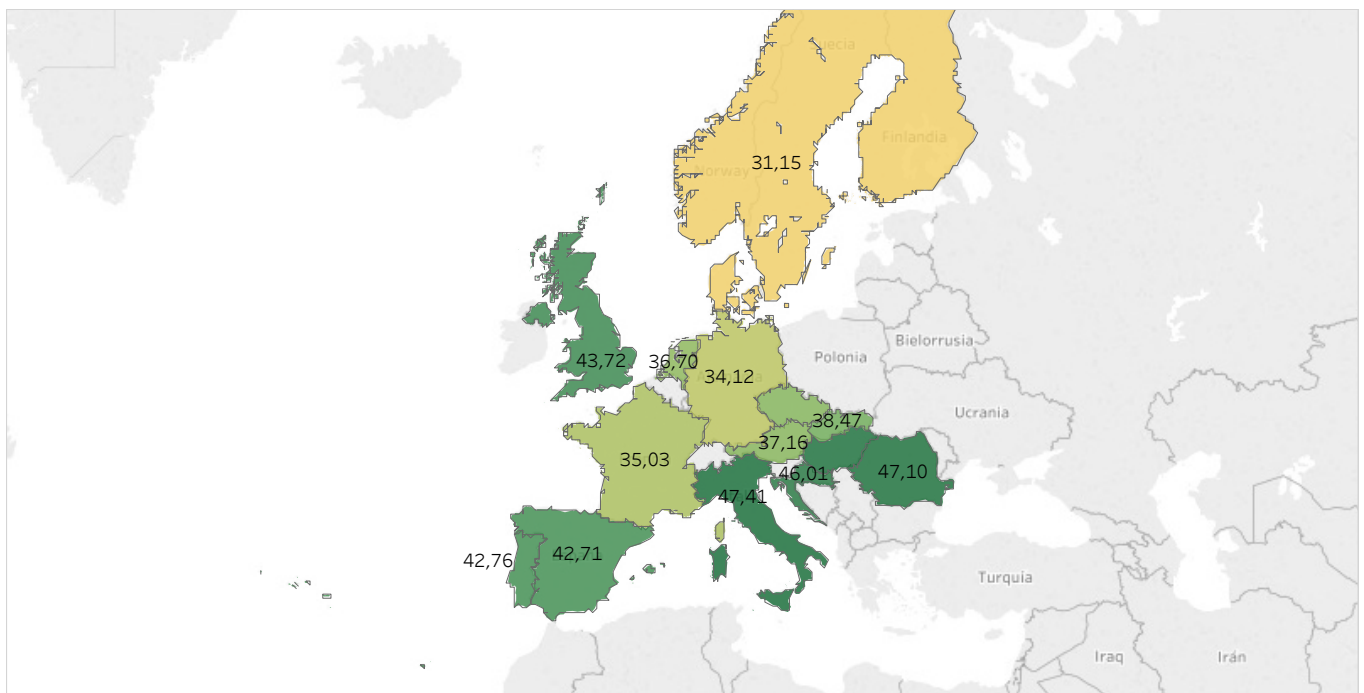
7.5 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

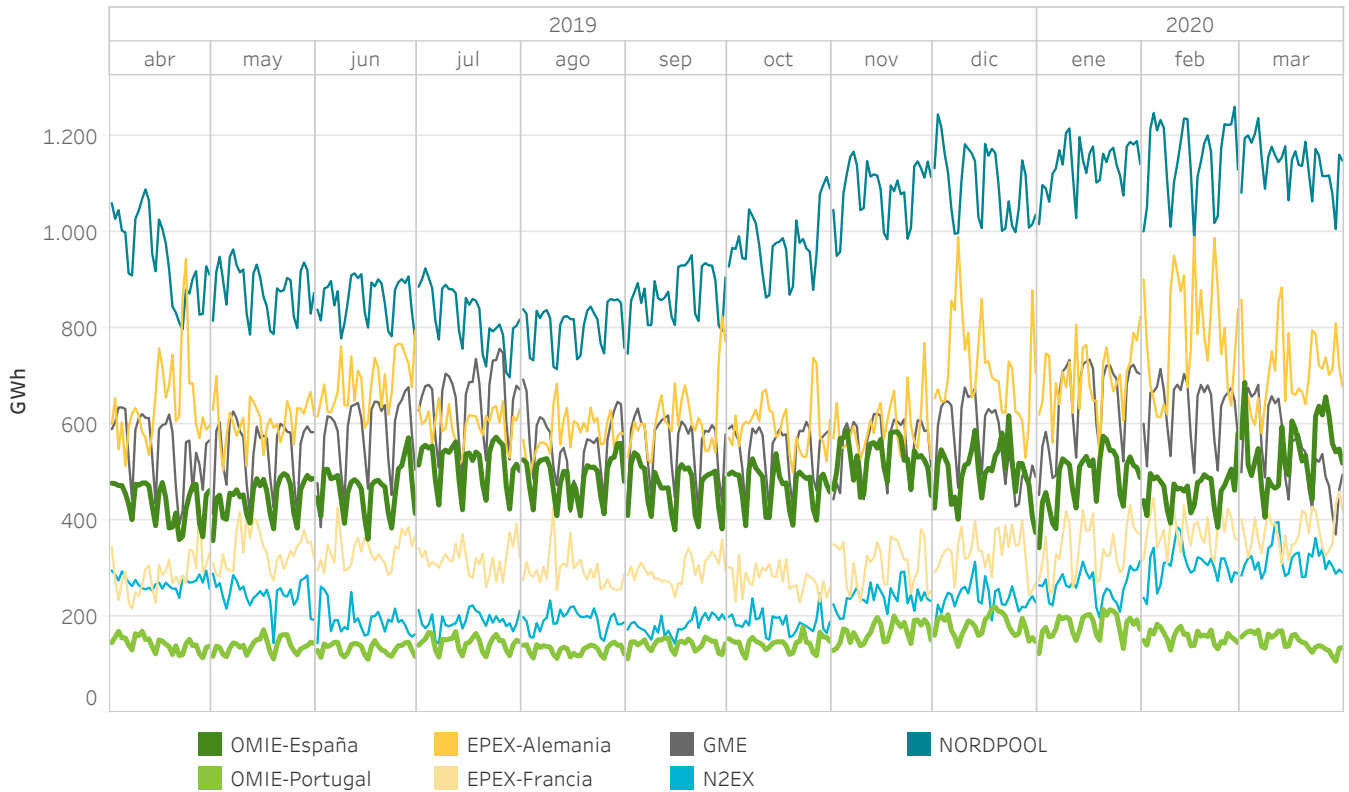
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: EPEX-Alemania, EPEX-Francia, EPEX-Holanda, GME, N2EX y NordPool.



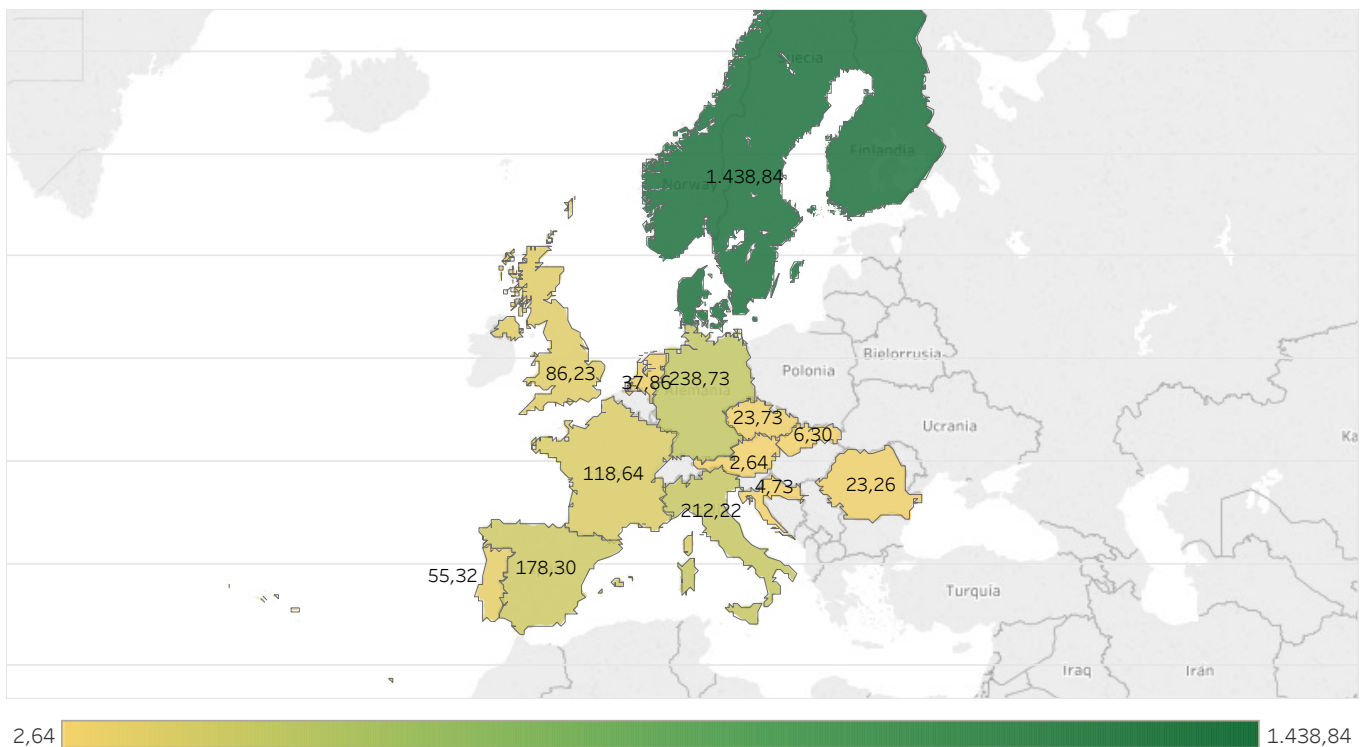
7.6 Precios medios en las áreas de precio en Europa de abril de 2019 a marzo de 2020 en €/MWh



7.7 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



7.8 Energía en las areas de precio en Europa de abril de 2019 a marzo de 2020 en TWh



Informe mensual marzo de 2020

Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo



Mercado Diario

El mercado diario, como parte integrante del mercado de producción de energía eléctrica, tiene por objeto llevar a cabo las transacciones de energía eléctrica para el día siguiente mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado.

El mercado diario está gestionado por los operadores del mercado europeo: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool Spot, y TGE a través del proyecto PCR: El propósito de este proyecto es la implementación de un sistema de acoplamiento de mercados que calcula los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

El programa resultado del mercado diario es el Programa Diario Base de Casación (PBDC). El operador del sistema incorpora a este programa los bilaterales declarados en el operador del sistema y el programa resultado es el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF). Finalmente, una vez que el operador de sistema ha aplicado las restricciones técnicas al PDBF, siendo el programa resultante el Programa Diario Viable Definitivo (PDVD).

Mercado Intradivario

Los mercados intradiarios son una importante herramienta para que los agentes del mercado puedan ajustar, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía, su programa resultante del mercado diario conforme a las necesidades que esperan en el tiempo real. La importancia de unos mercados intradiarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

Mercado Intradivario de Subastas

El mercado intradiario de subastas tiene por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradiario de subastas se estructura actualmente en seis sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión y gestiona las áreas de precio de Portugal y España, y la capacidad libre de las interconexiones: España-Portugal, España-Marruecos y España-Andorra.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradiario de subasta es el Programa Intradivario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

Mercado Intradivario Continuo (XBID)

El mercado intradiario continuo, al igual que el mercado intradiario de subastas, ofrece la posibilidad de que los agentes del mercado puedan gestionar sus desbalances de energía con 2 diferencias fundamentales con respecto al de subastas:

- Los agentes pueden beneficiarse de la liquidez del mercado a nivel regional de España y Portugal y de la liquidez disponible en los mercados de otras áreas de Europa, siempre que haya capacidad de transporte transfronteriza disponible entre las zonas.
- El ajuste puede realizarse hasta una hora antes del momento de entrega de la energía.

El mercado intradiario continuo está gestionado por los operadores de mercado OMIE, EPEX spot, y Nord Pool respondiendo a las necesidades del mercado, quienes pusieron en marcha la iniciativa llamada Proyecto de Mercado XBID para crear un mercado intradiario integrado transfronterizo europeo. El propósito de este proyecto es acoplar los mercados intradiarios europeos y permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua, aumentando la eficiencia global de las transacciones en estos mercados a nivel europeo. Dicha iniciativa representa el Single Intraday Coupling (SIDC) solución que permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo.

El programa resultado de cada ronda del mercado intradiario continuo es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante denominado Programa Horario Final Continuo (PHFC).



emie