



**Evolución del
mercado de
electricidad**
Informe mensual

febrero

2023

Informe mensual febrero de 2023 /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 febrero de 2023

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 17.208 GWh, 2.002 GWh inferior al mes anterior y 587 GWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 133,85 €/MWh, 64,40 €/MWh superior al mes anterior y 66,62 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (10,1%), que ha aumentado en 8 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (26,2%) que ha disminuido en 10 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (24,8%), que ha aumentado en 19,2 puntos respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (33,6%) que ha disminuido en 16,6 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas ha sido 3.244,5 GWh, lo que ha supuesto un 18,9% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 134,02 €/MWh, un 0,13 % superior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 599,9 GWh, lo que ha supuesto un 3,49% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 133,60 €/MWh, un 0,19% inferior al del mercado diario.

Informe mensual febrero de 2023

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 2.741 millones de €, un 66,6% superior al del mes anterior y un 33,3% inferior al del mismo mes del año anterior.

De este volumen, 24 millones de € corresponde a la repercusión a los titulares de unidades de adquisición del coste del mecanismo de ajuste de los costes de producción regulado en el Real Decreto Ley 10/2022 y en el Decreto-Lei n.º 33/2022, que en promedio ha ascendido a 1,25€/MWh.

- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 26 millones de €, un 74,7% inferior a la del mes anterior y un 21,1% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 62,8% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 2.897.112 €, un 524,4% superior a la del mes anterior y un 126% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 3,4% de las horas.
- ▶ El coste del mecanismo de ajuste ha ascendido a 25 millones de Euros, un 55,36% inferior al del mes anterior. Dicho coste ha sido financiado un 100% por rentas de congestión de la interconexión con Francia.

Mercado diario

España

12.341 GWh 133,47 €/MWh

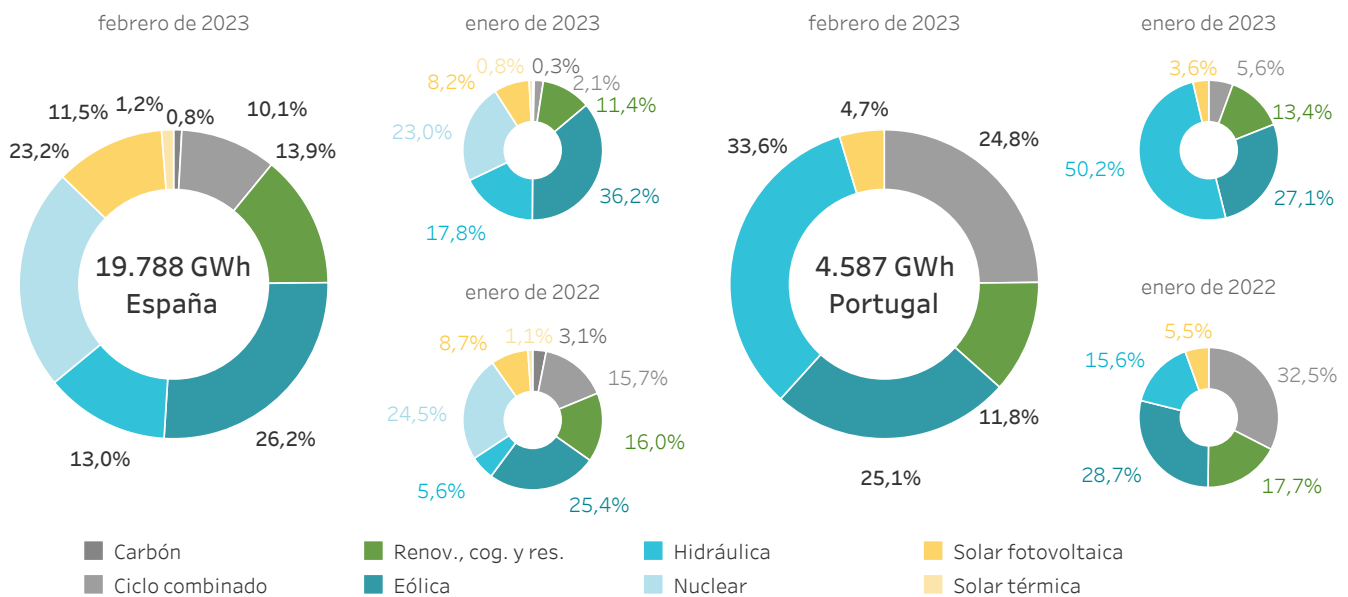


Portugal

4.867 GWh 134,23 €/MWh



Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas

España

2.674,3 GWh 133,51 €/MWh

21,7% (sobre el MD) ≈ 0,0% (sobre el MD)

Portugal

570,2 GWh 134,53 €/MWh

11,7% (sobre el MD) + 0,2% (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

514,5 GWh 134,01 €/MWh

4,2% (sobre el MD) + 0,4% (sobre el MD)

Portugal

85,4 GWh 126,16 €/MWh

1,8% (sobre el MD) - 6,0% (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.

Volumen económico

España

Portugal

Mercado diario

1.690 Millones de €
 ▲ 72,15% ▼ 37,06%
 enero de 2023 febrero de 2022

574 Millones de €
 ▲ 63,75% ▼ 31,18%
 enero de 2023 febrero de 2022

Mercado intradiario subastas

311 Millones de €
 ▲ 59,39% ▼ 20,43%
 enero de 2023 febrero de 2022

64 Millones de €
 ▲ 133,58% ▼ 28,09%
 enero de 2023 febrero de 2022

Mercado intradiario continuo

68 Millones de €
 ▲ 73,63% ▲ 30,42%
 enero de 2023 febrero de 2022

7 Millones de €
 ▲ 50,51% ▲ 36,17%
 enero de 2023 febrero de 2022

Mecanismo de ajuste

23 Millones de €
 ▼ 40,73% No aplica
 enero de 2023 febrero de 2022

4 Millones de €
 ▼ 47,37% No aplica
 enero de 2023 febrero de 2022

España-Portugal

España-Francia

Renta de congestión

2.897 Miles de €
 ▲ 524,36% ▲ 126,02%
 enero de 2023 febrero de 2022

26.287 Miles de €
 ▼ 74,68% ▼ 21,10%
 enero de 2023 febrero de 2022

% Horas con diferencia de precios

3,42 %

62,80 %

Informe mensual febrero de 2023

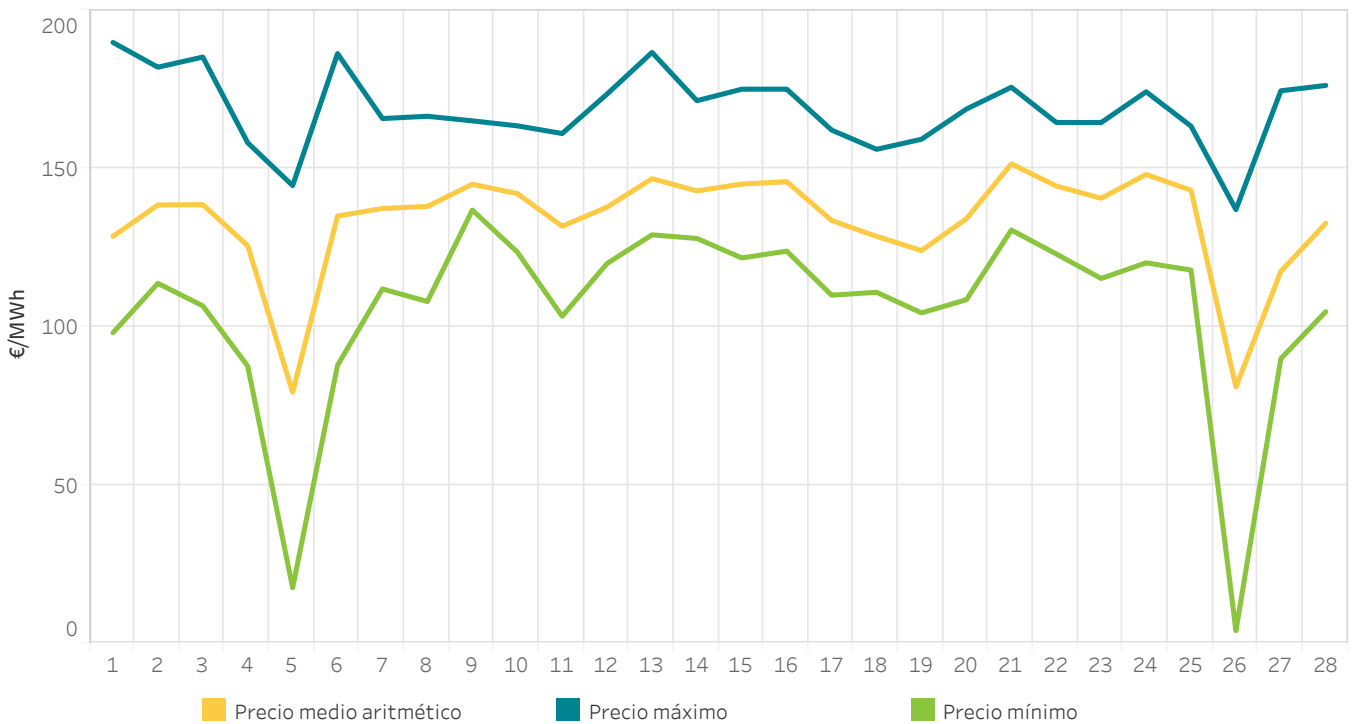
1.

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



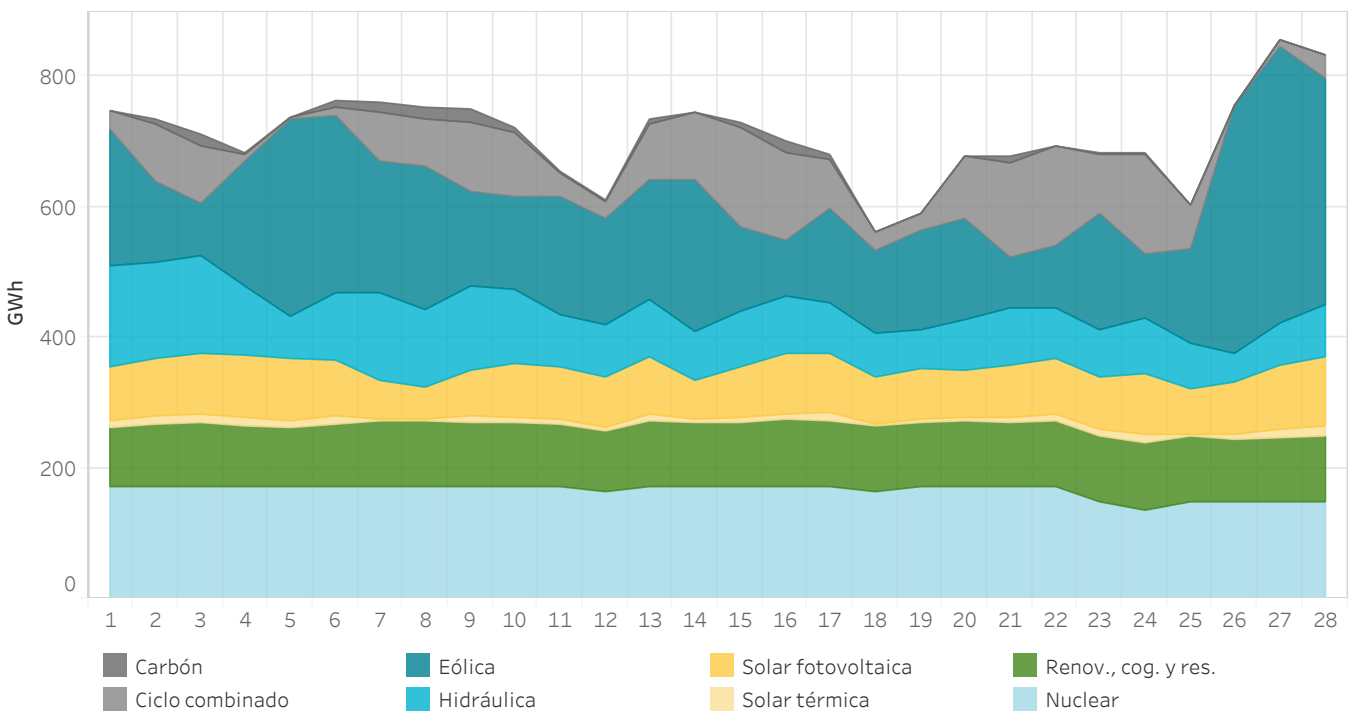
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



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

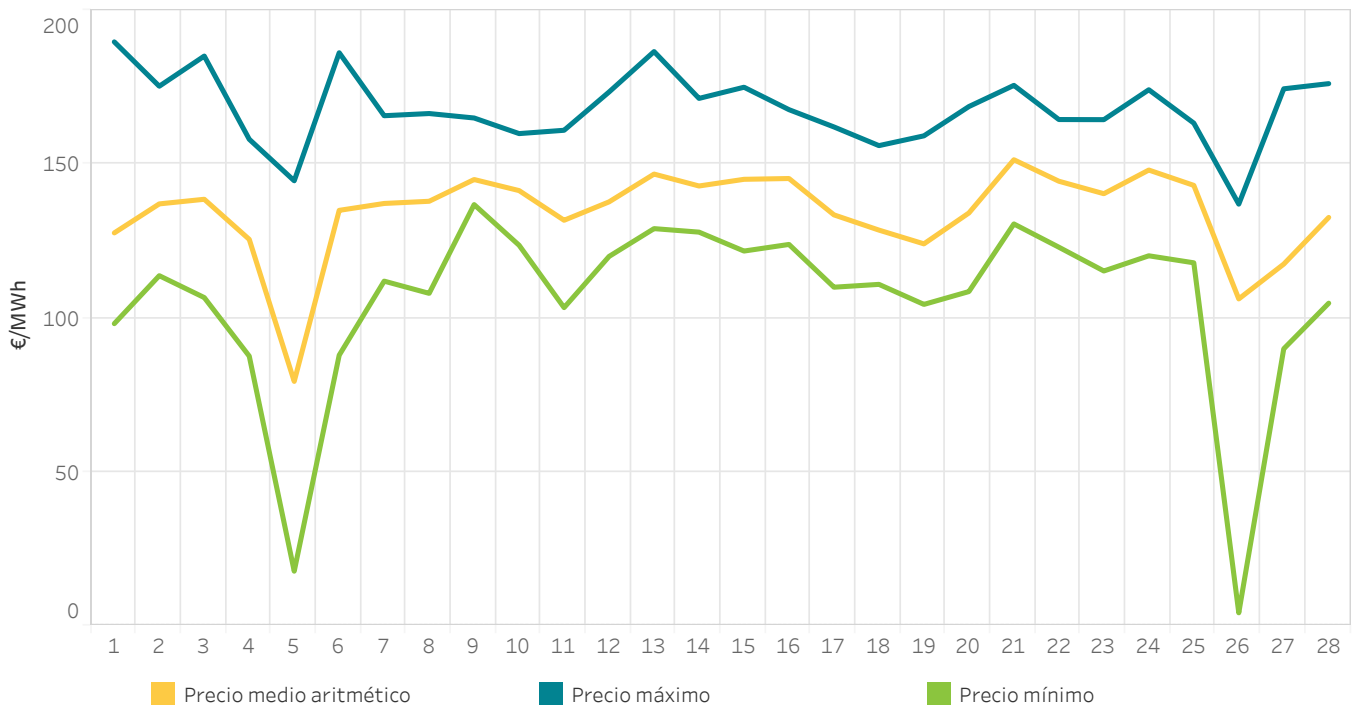
En España

La categoría "Renov., cog. y res." 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

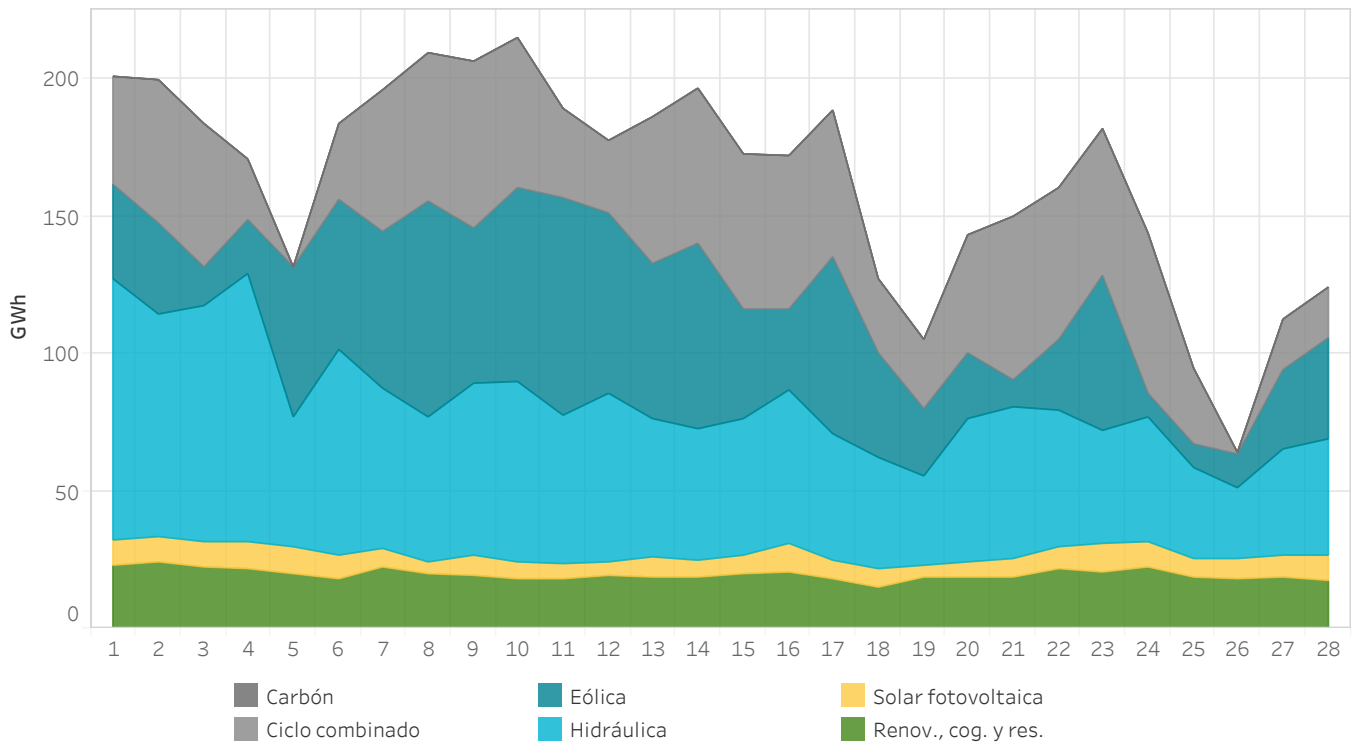
En Portugal



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

En Portugal

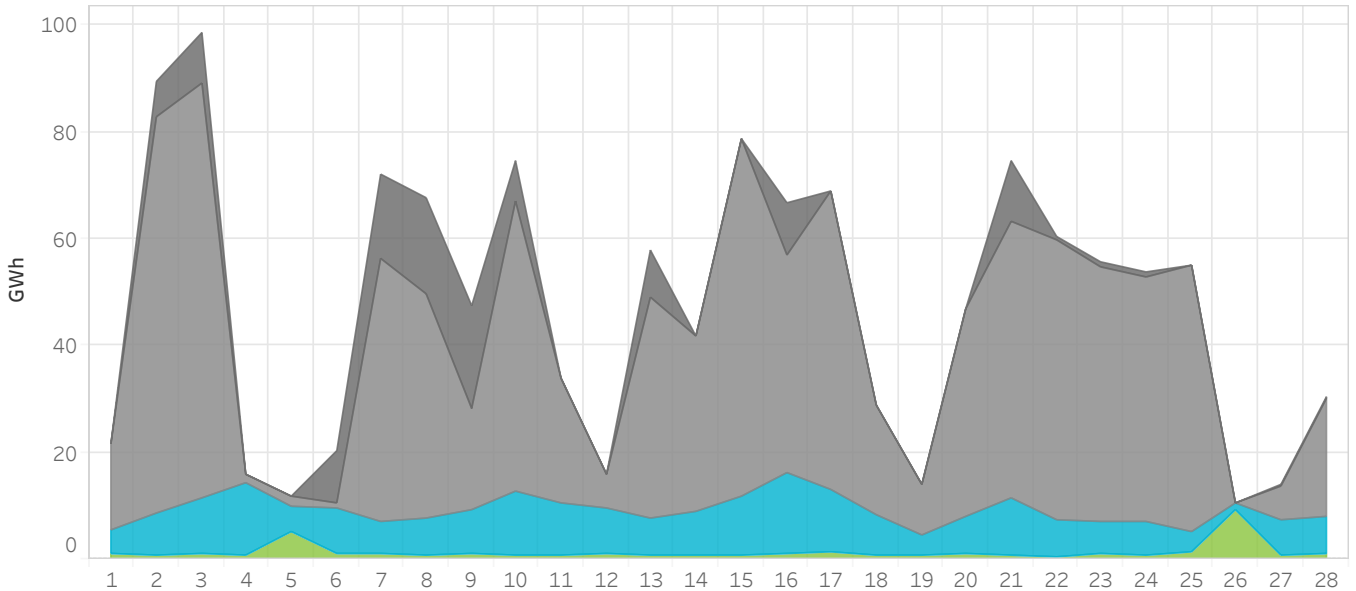
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

En España

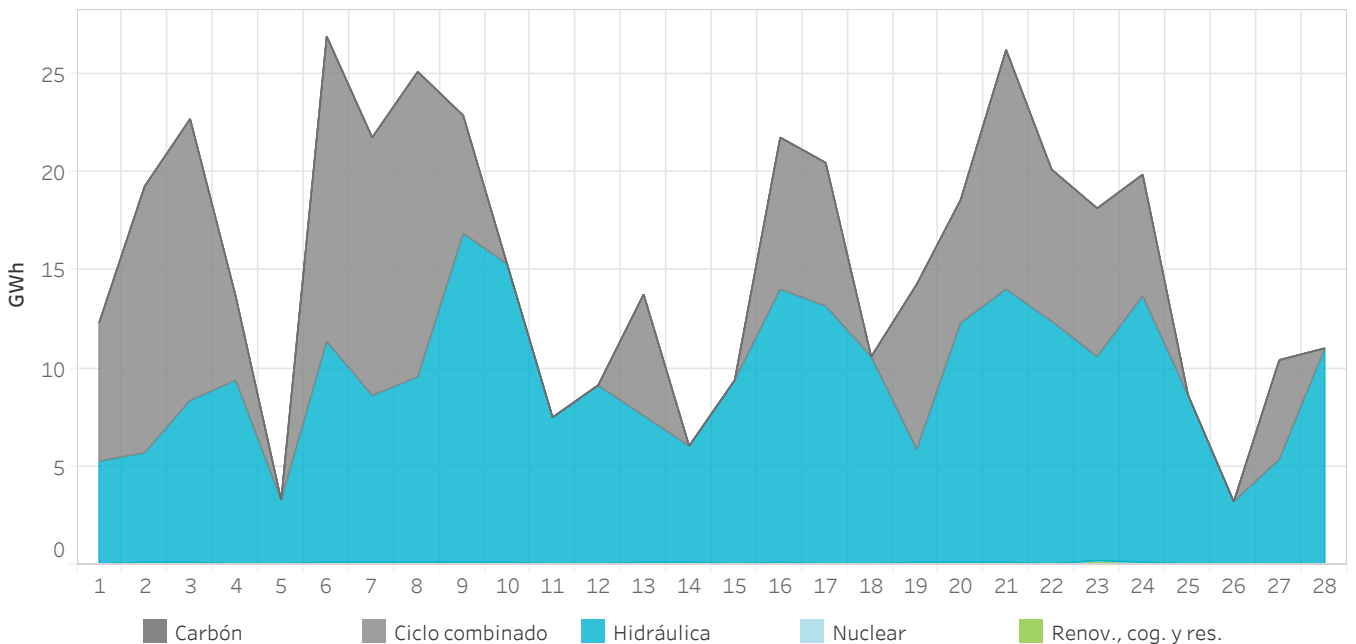
Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el grafico 1.8.



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

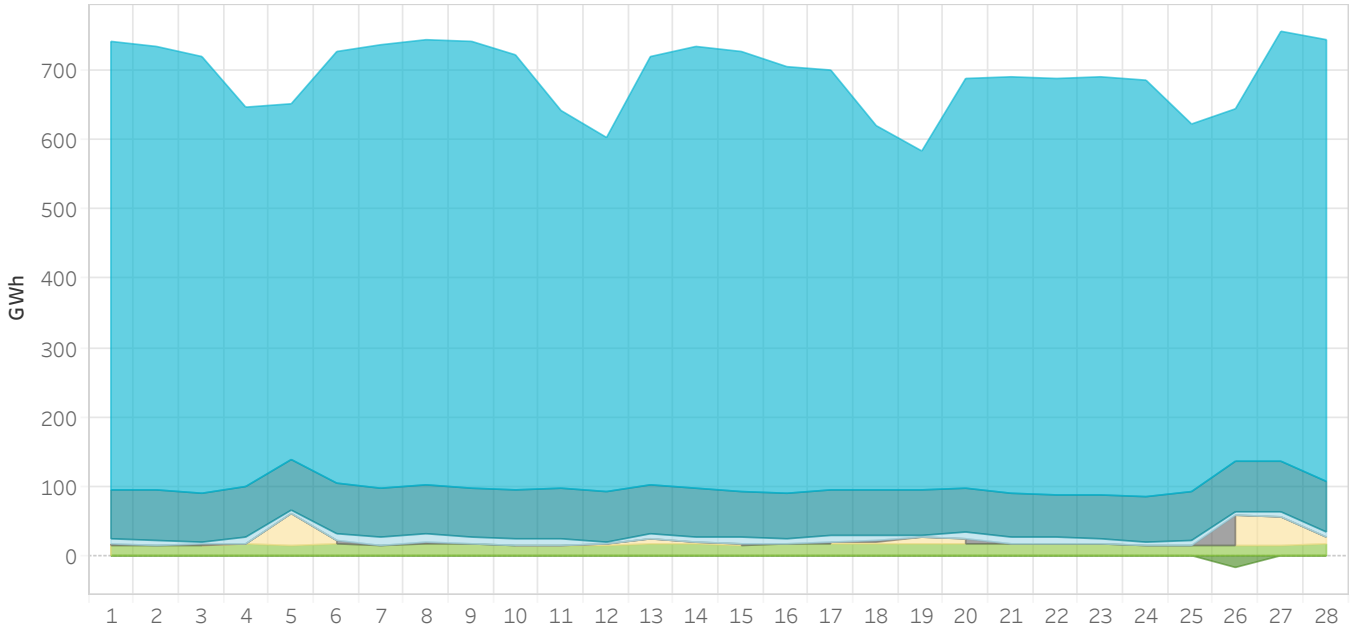
En Portugal

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 grafico 1.10.



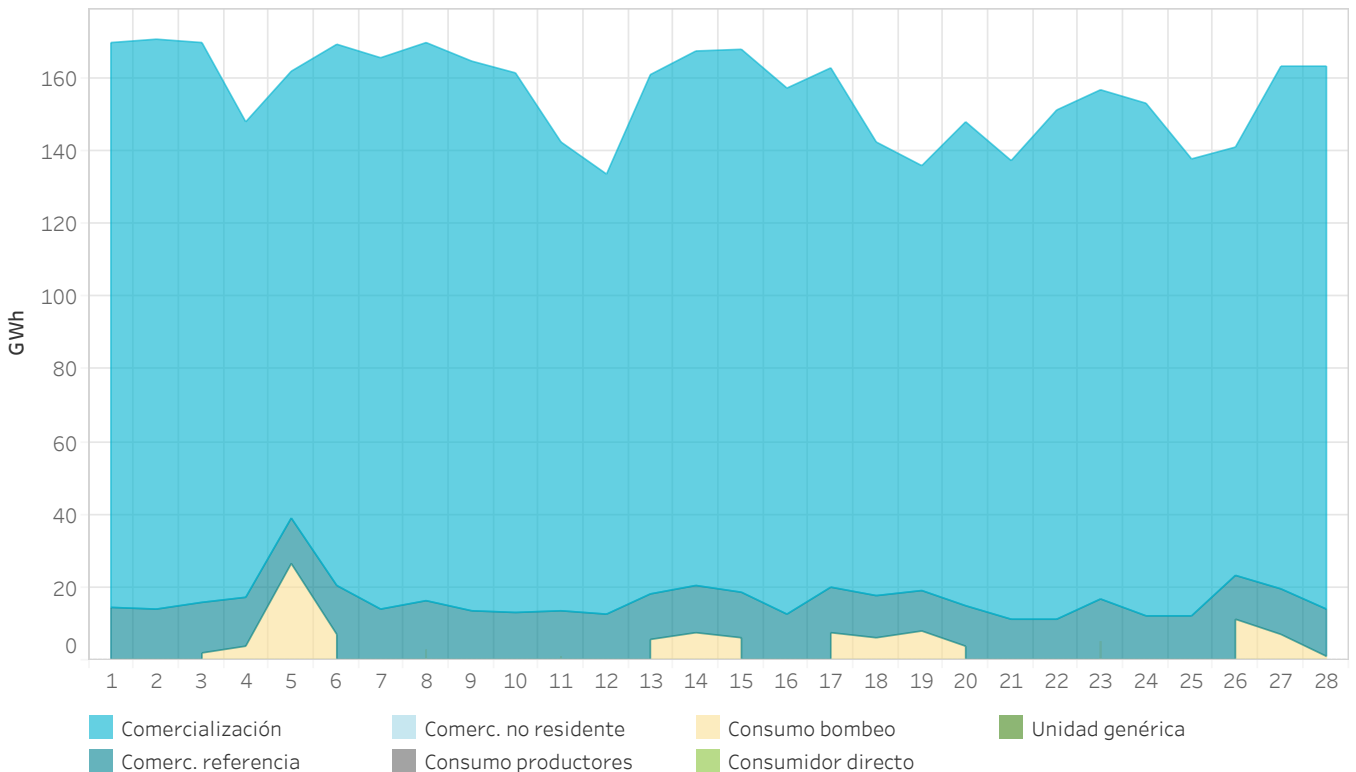
1.11 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



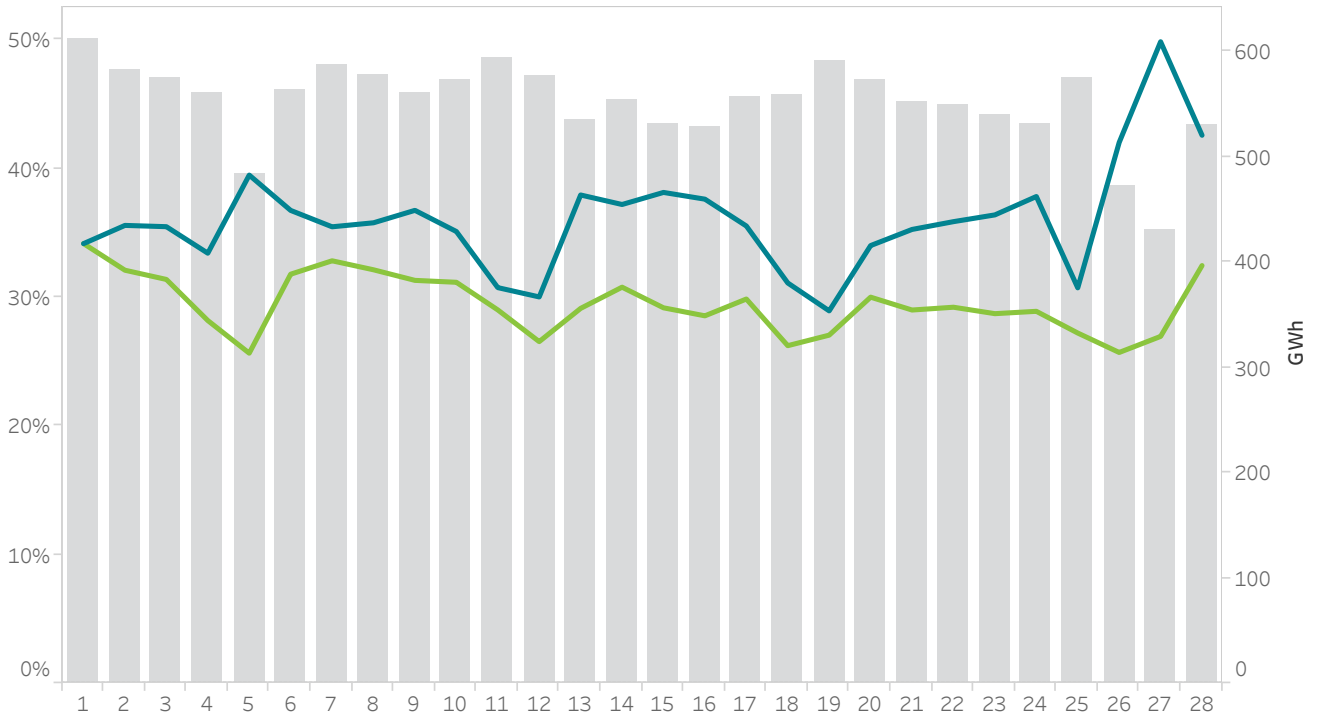
1.12 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



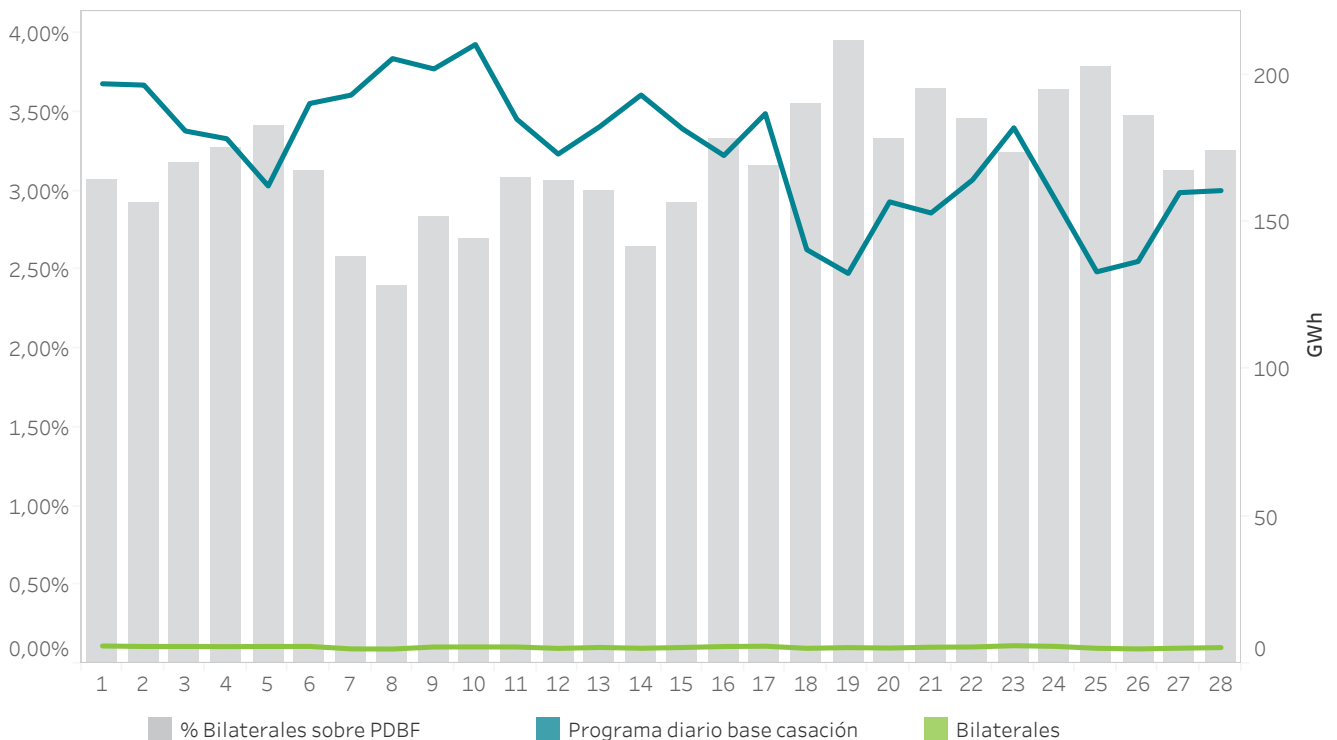
1.13 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

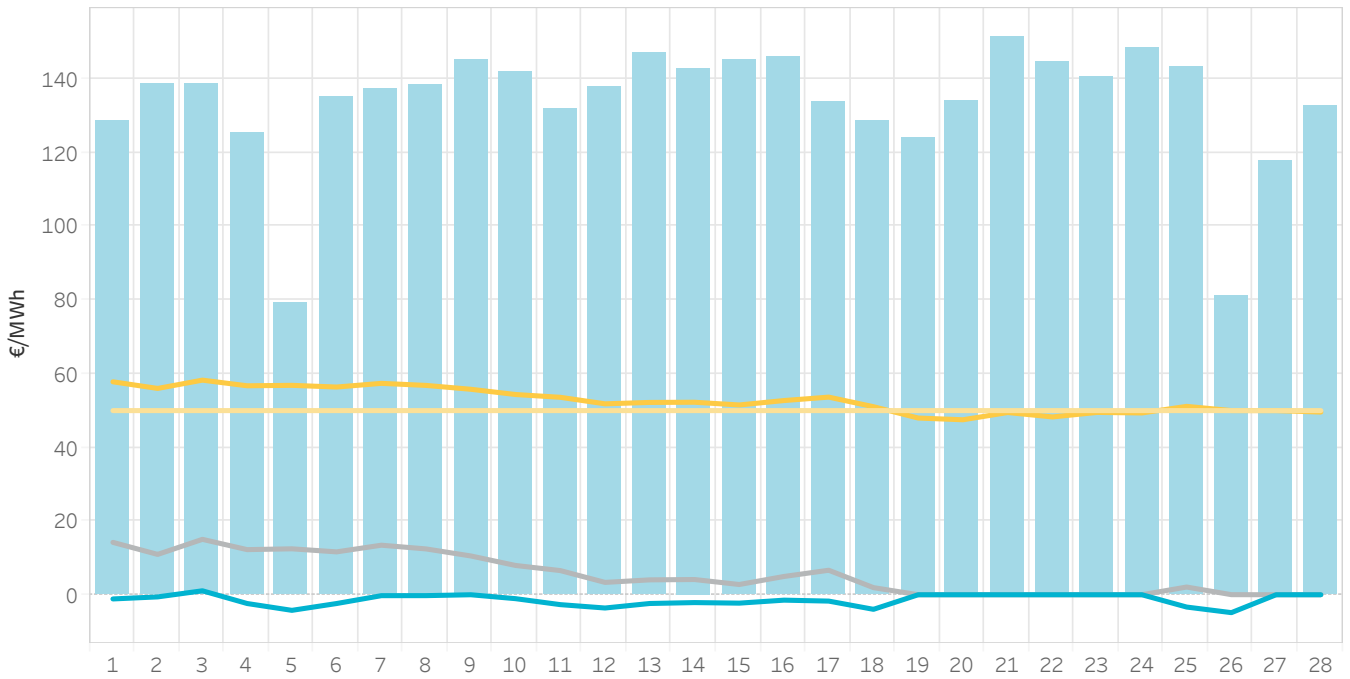


1.14 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

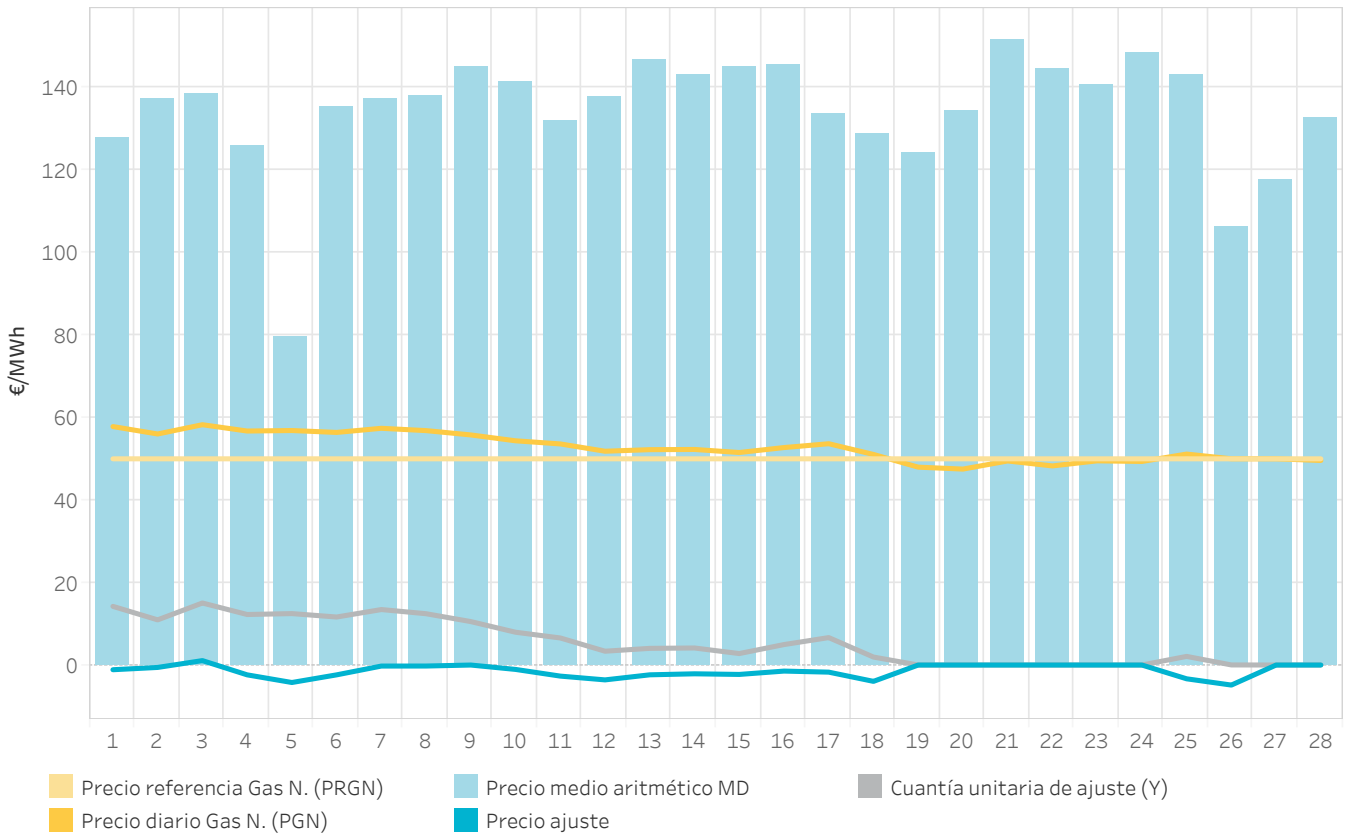
En Portugal



1.15 Precios medios del mercado diario. Mecanismo de ajuste En España



1.16 Precios medios del mercado diario. Mecanismo de ajuste En Portugal



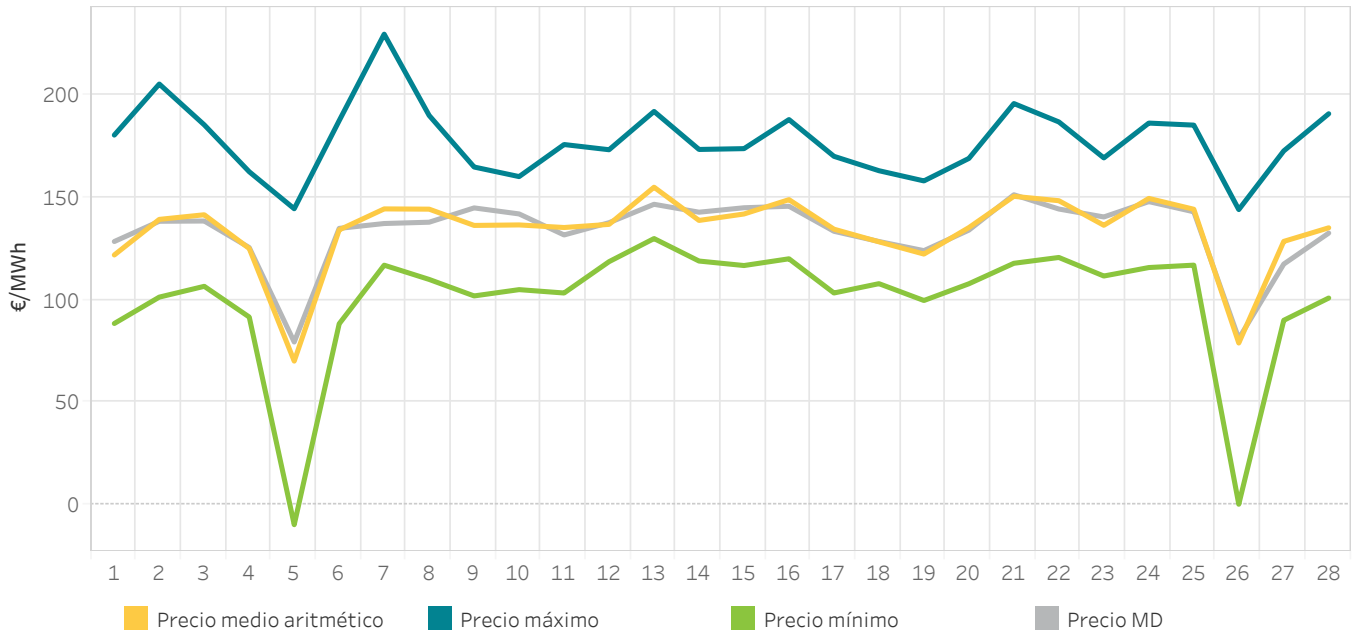
2. Mercado intradiario subastas

- 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

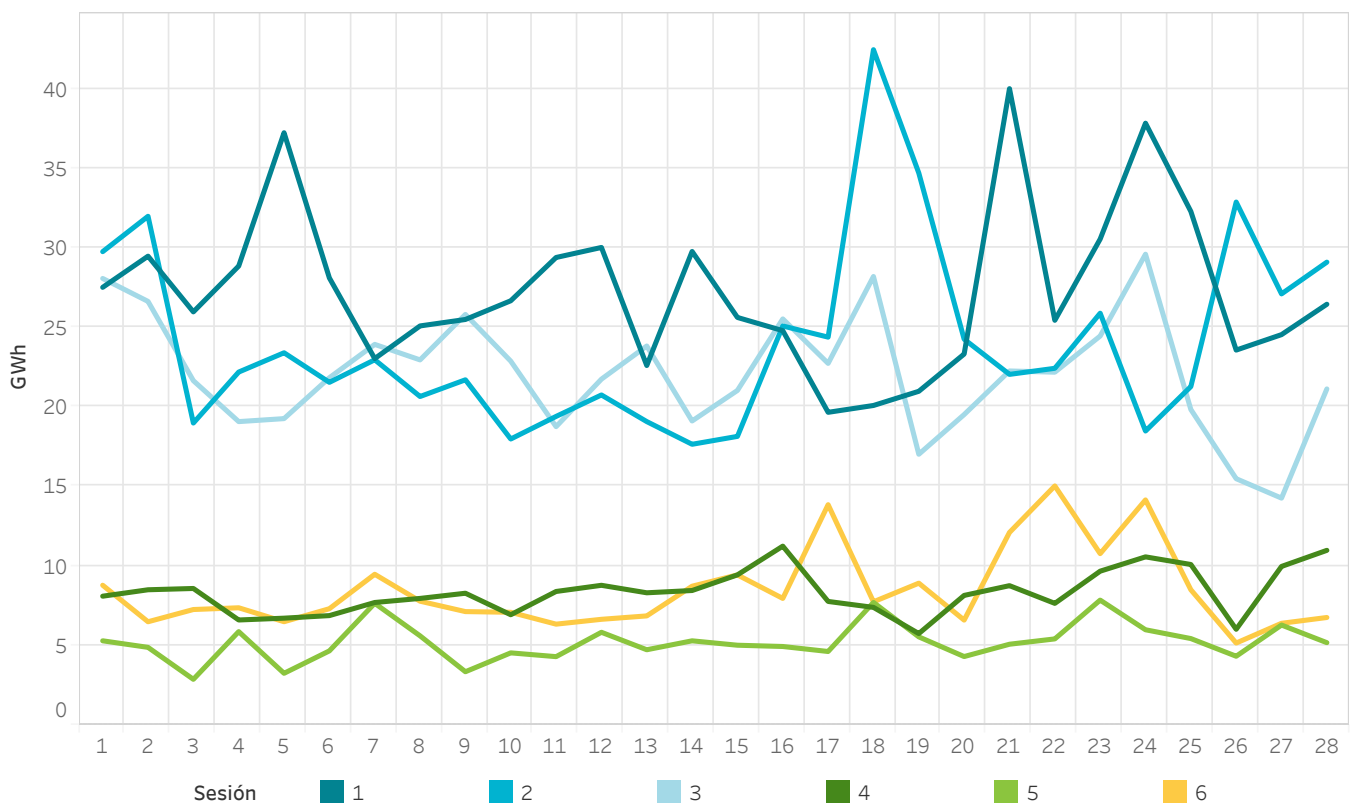
En España



2.2 Energía por sesión de subastas

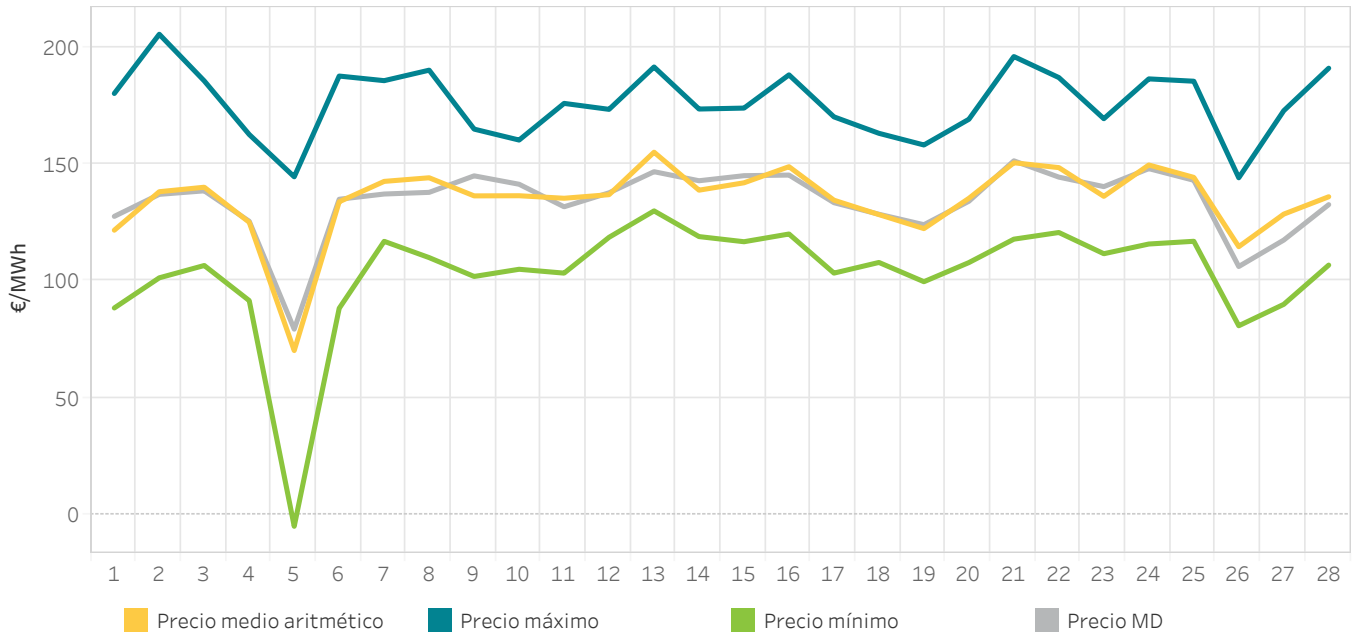
En España

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

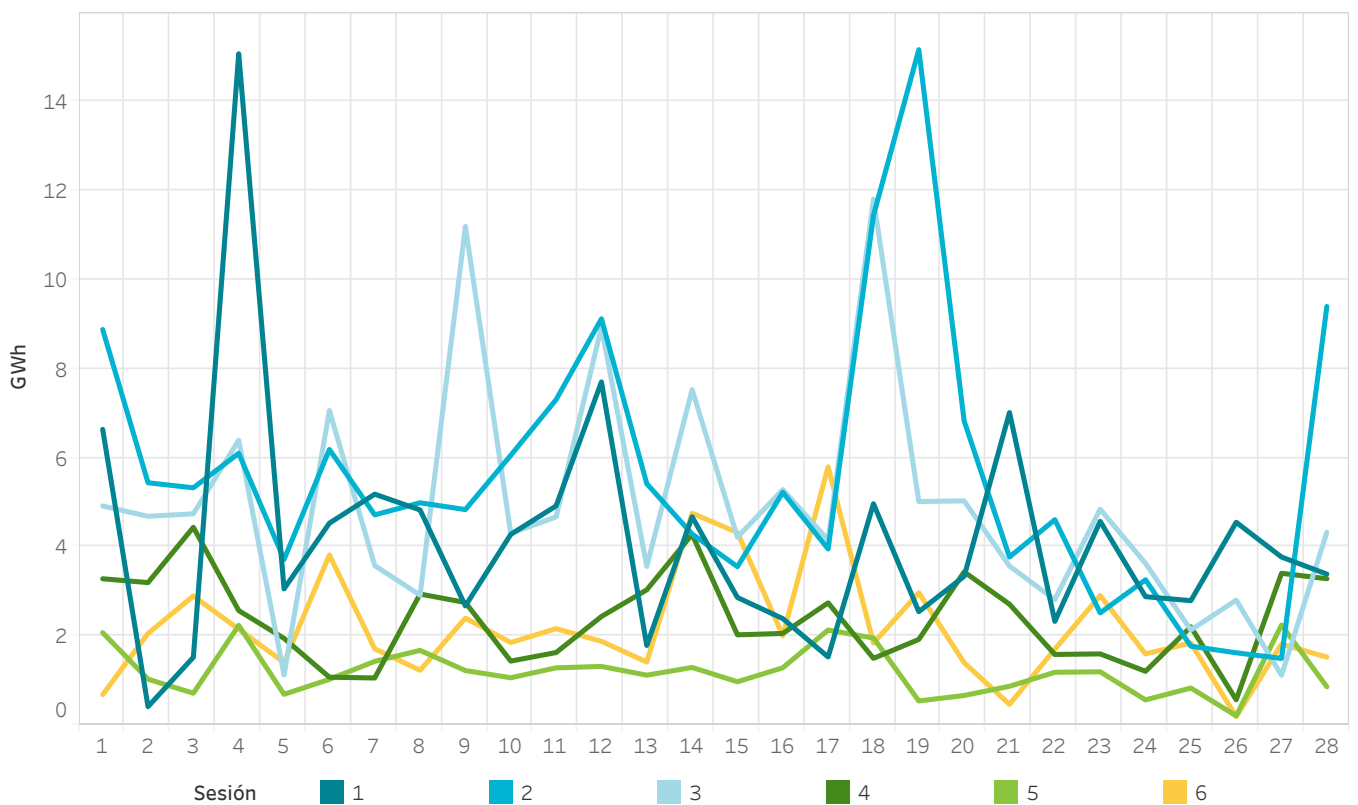
En Portugal



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 enero de 2023 y los valores Y-1 corresponden a enero de 2022

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	132,54	190,59	4,16	68,20	198,63	764,0	955,4	607,3
2	133,84	205,60	0,00	70,94	200,46	675,9	783,3	557,3
3	130,86	191,77	0,00	66,85	198,92	618,4	570,5	441,6
4	133,85	218,59	-3,50	71,15	200,61	233,4	259,3	230,1
5	137,24	230,00	-6,10	76,36	204,72	145,6	134,8	170,0
6	134,15	192,20	-10,00	76,85	204,52	236,9	212,4	202,9
Todas	133,51	230,00	-10,00	70,97	200,81	2.674,3	2.915,6	2.209,1

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

En Portugal

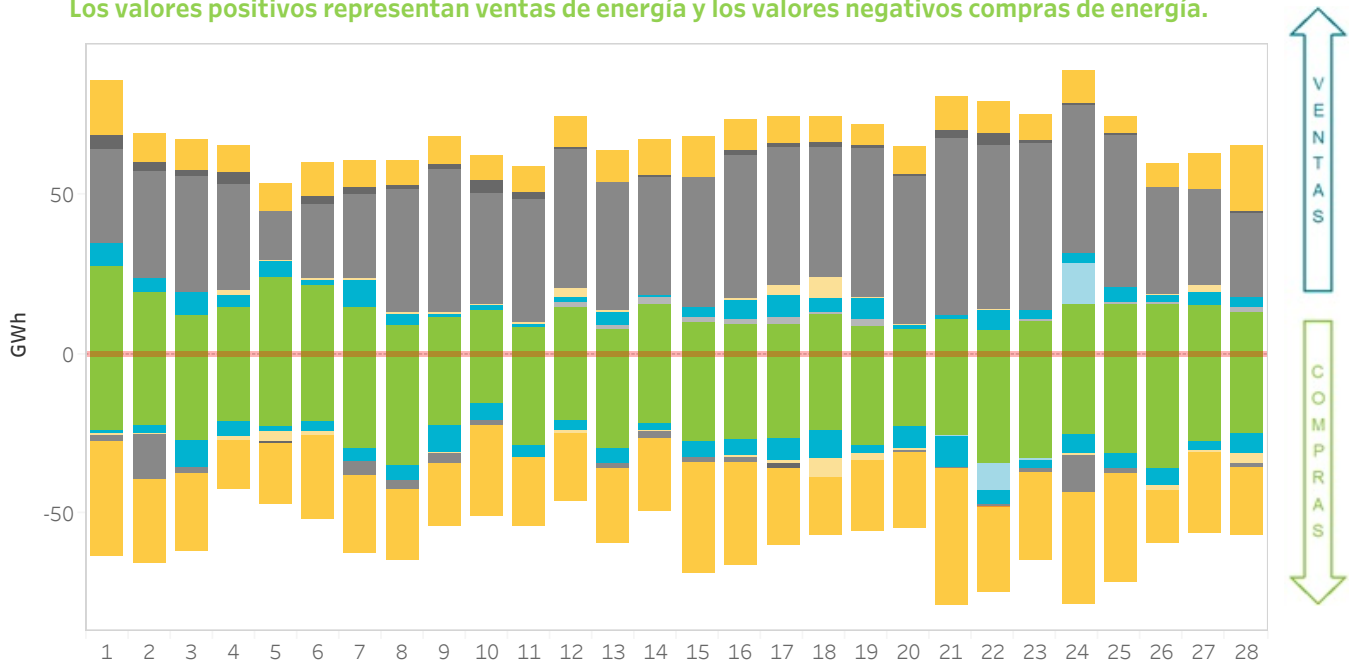
Los valores referidos a M-1 corresponden a enero de 2023 y los valores Y-1 corresponden a enero de 2022

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	133,49	190,59	17,69	68,01	199,15	116,2	167,5	162,3
2	134,48	205,60	0,00	69,97	201,11	157,0	168,4	139,2
3	131,77	187,14	0,00	66,61	199,93	136,4	150,2	95,0
4	135,03	189,00	-3,50	70,93	201,66	66,3	75,4	52,9
5	138,38	196,06	-4,88	75,70	205,21	33,6	30,9	31,2
6	135,92	191,59	-5,00	76,56	205,16	60,8	67,3	46,5
Todas	134,53	205,60	-5,00	70,51	201,54	570,2	659,6	527,0

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

En España

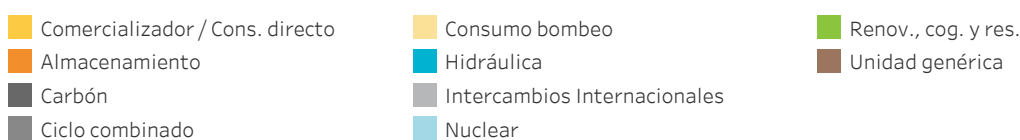
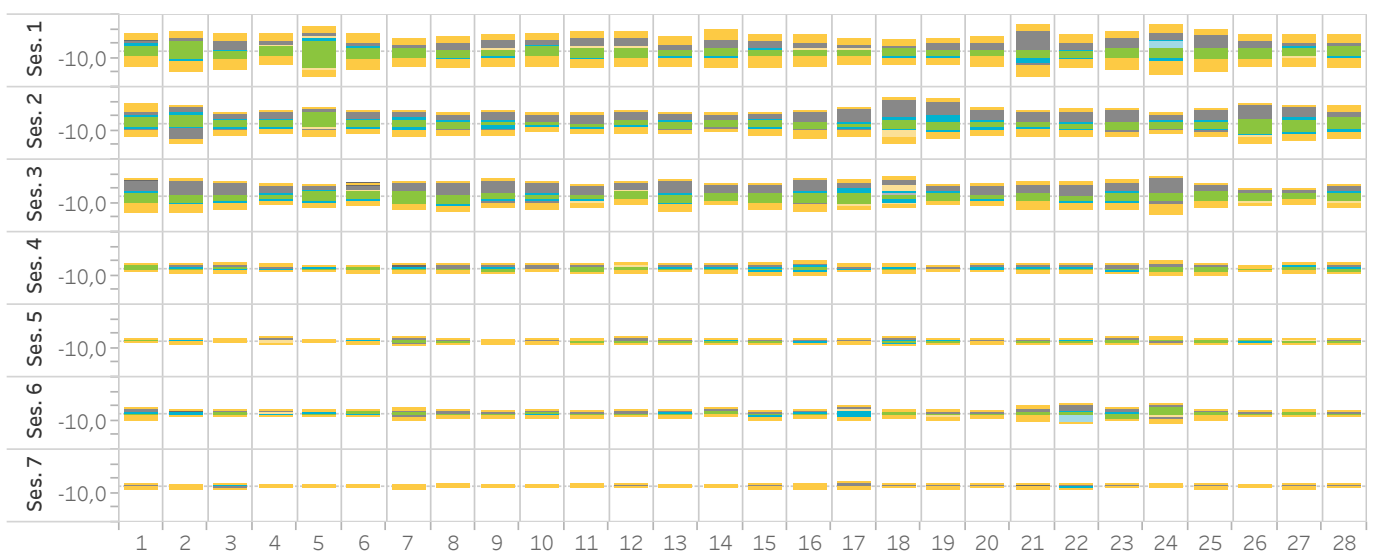
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



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

En España

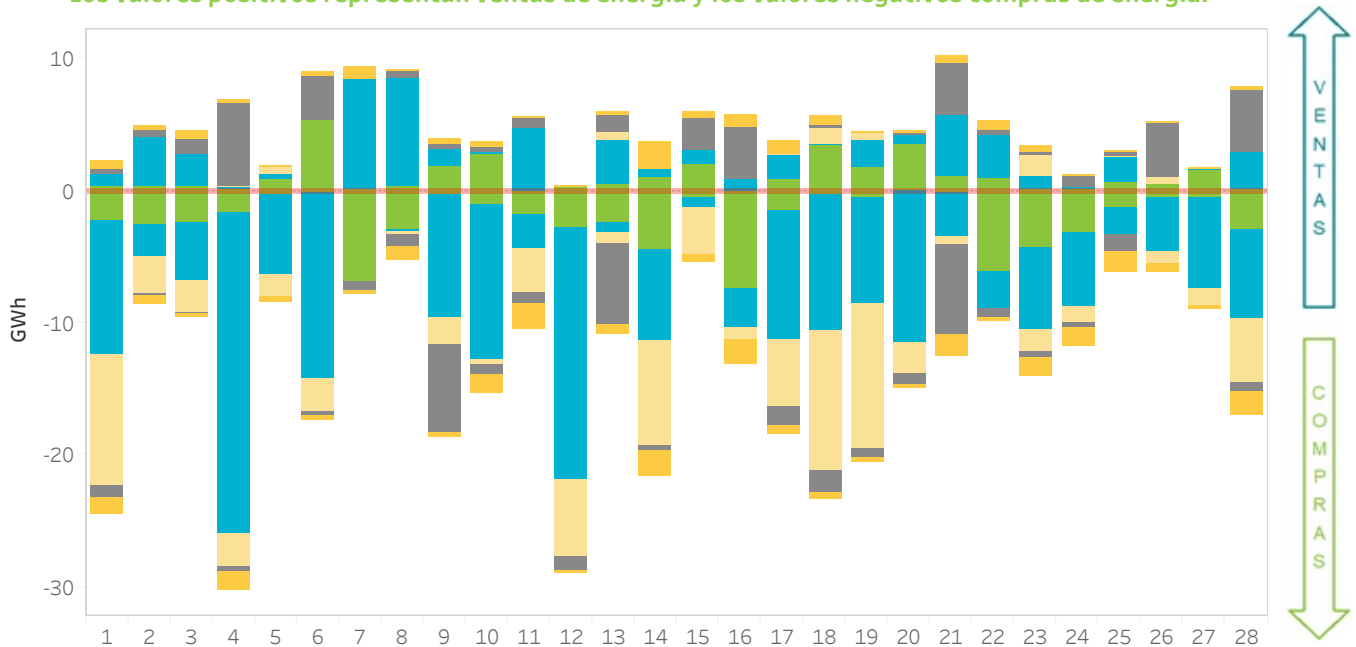
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos periodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



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 periodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



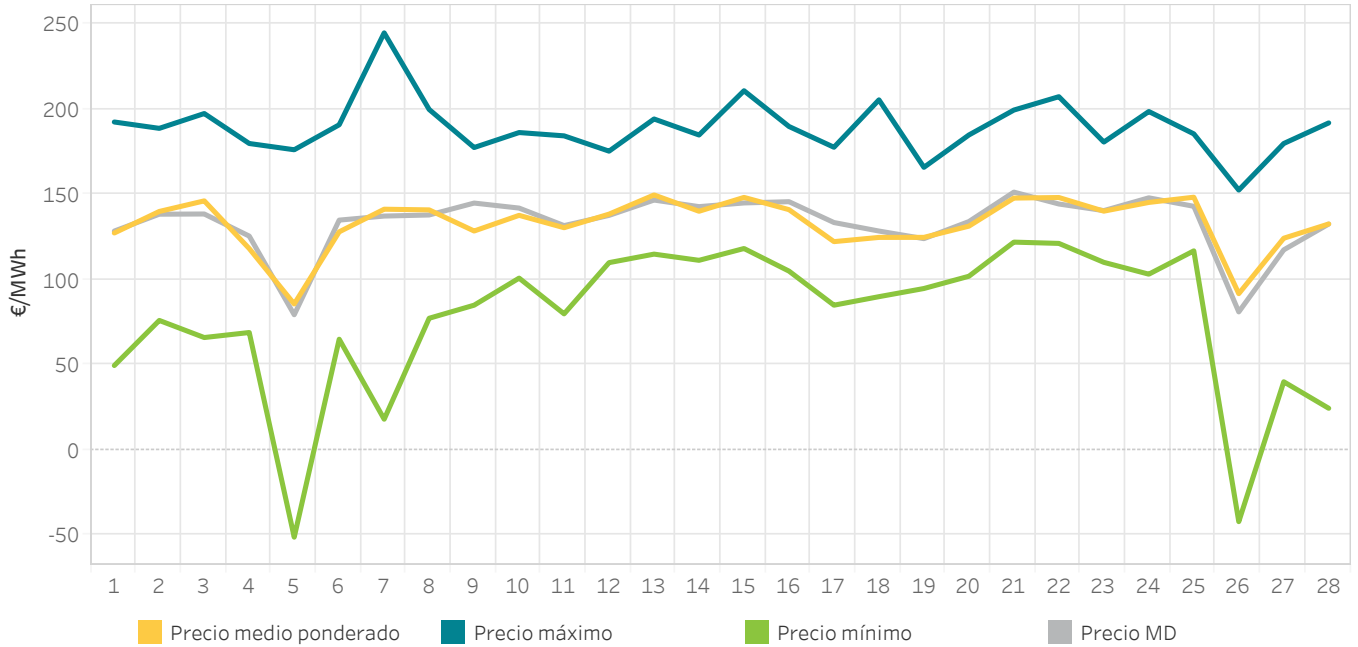
3. Mercado intradiario continuo

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



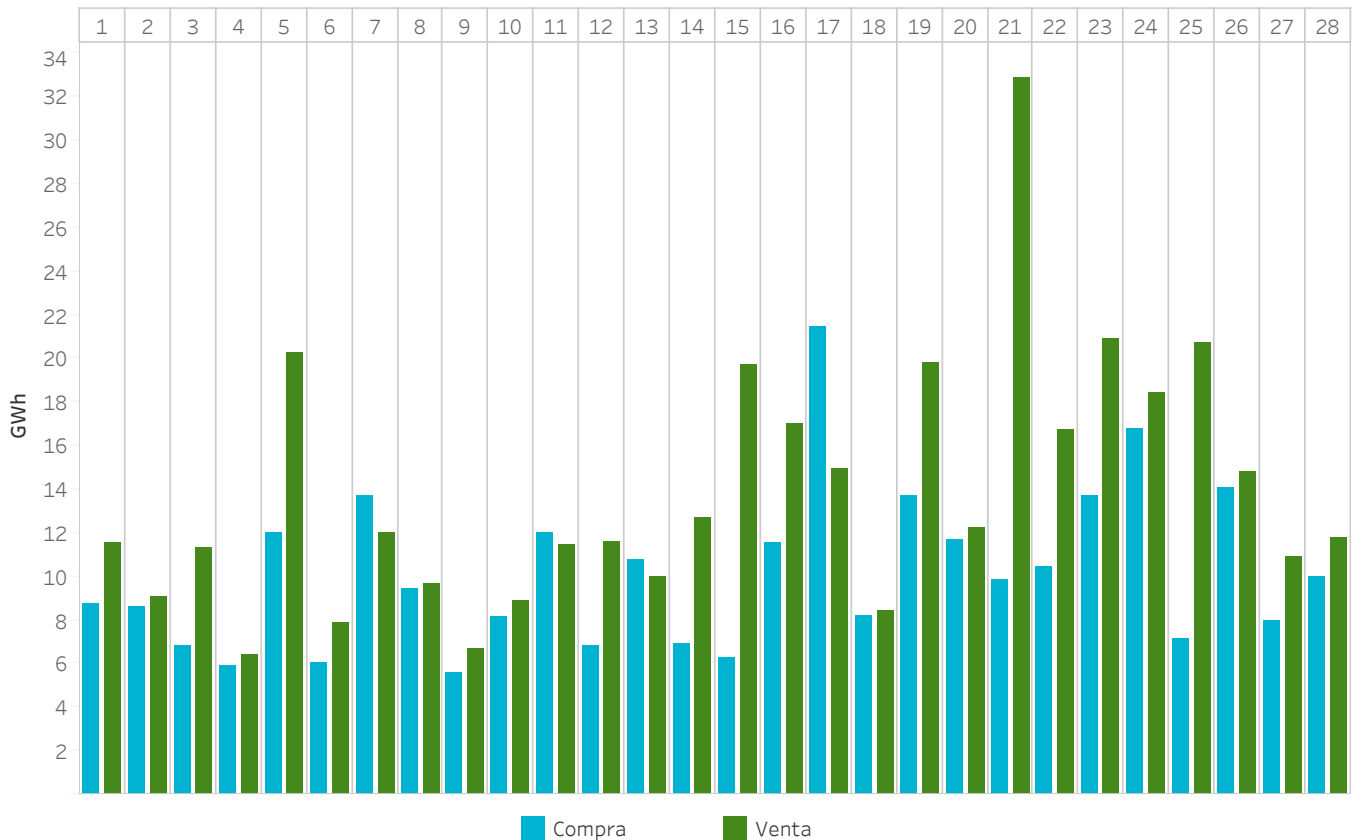
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



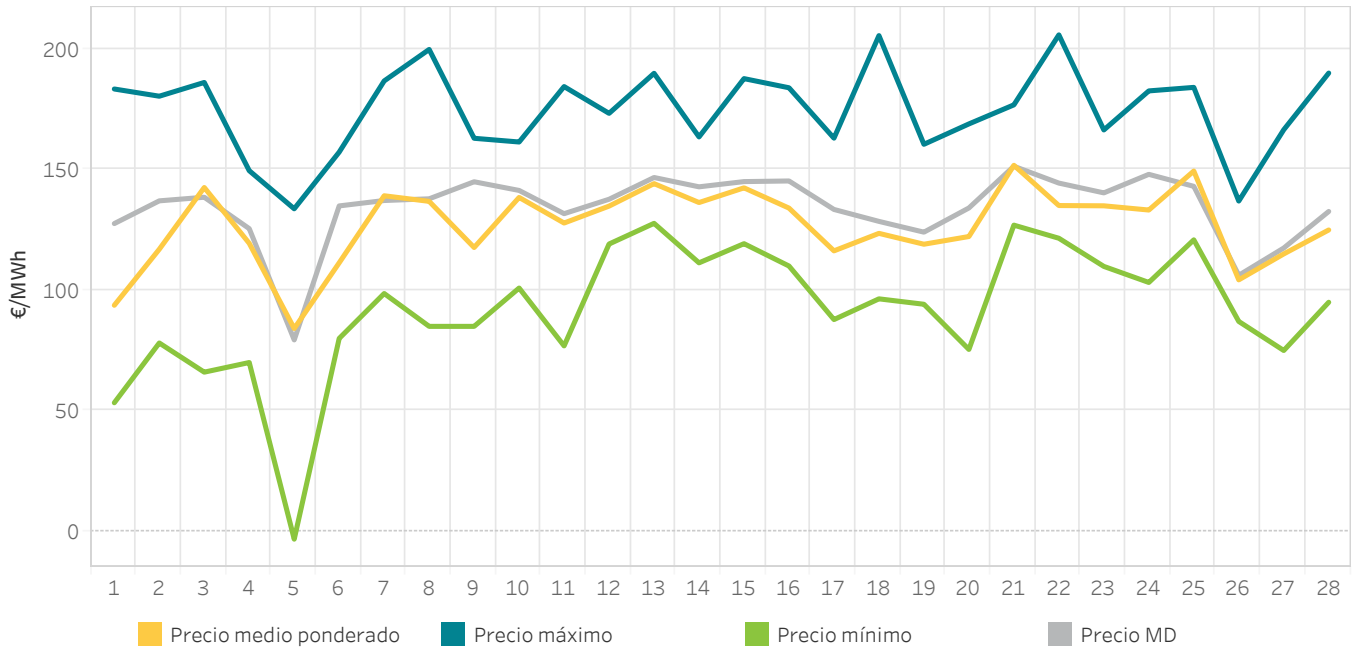
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



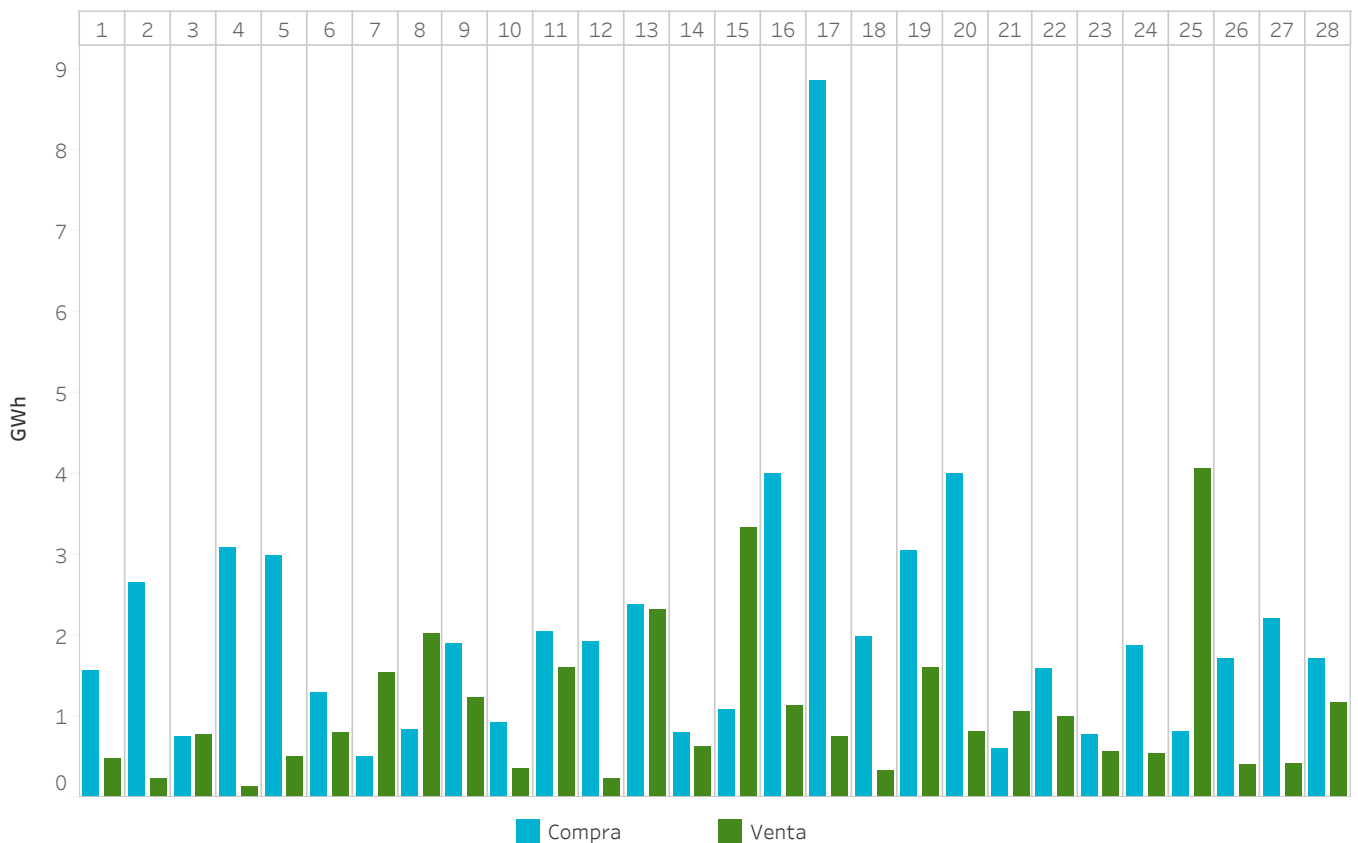
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

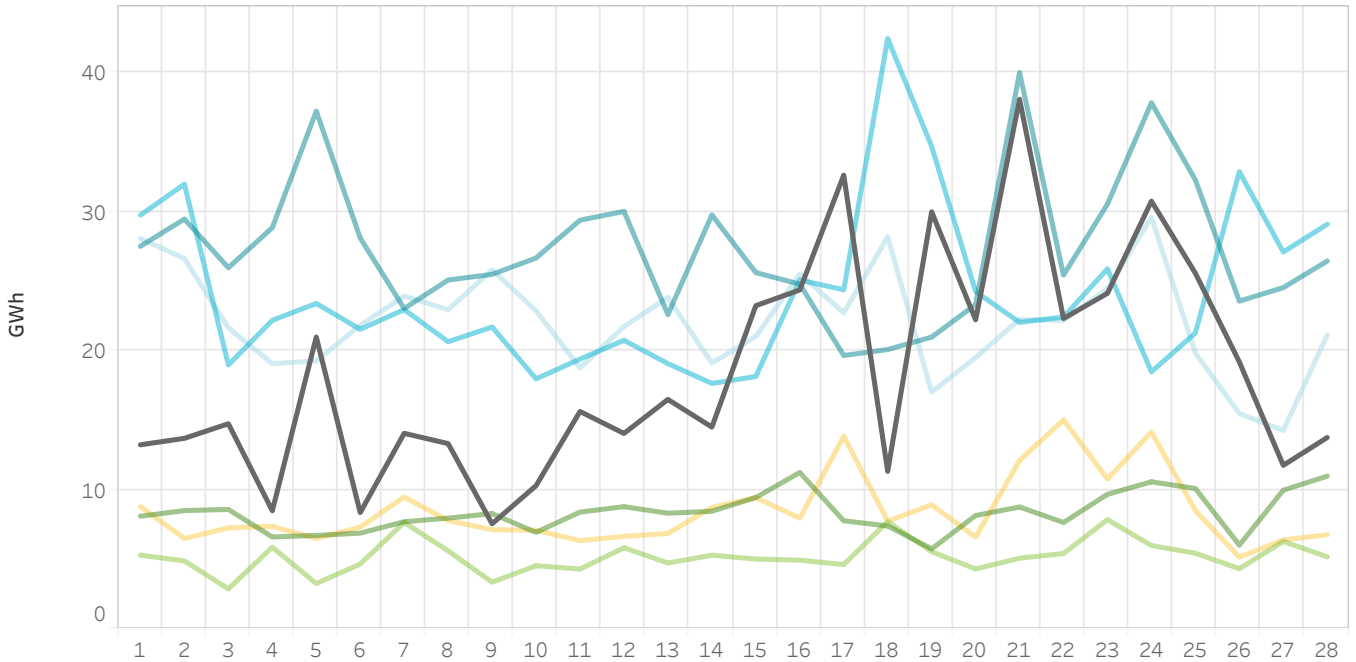
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

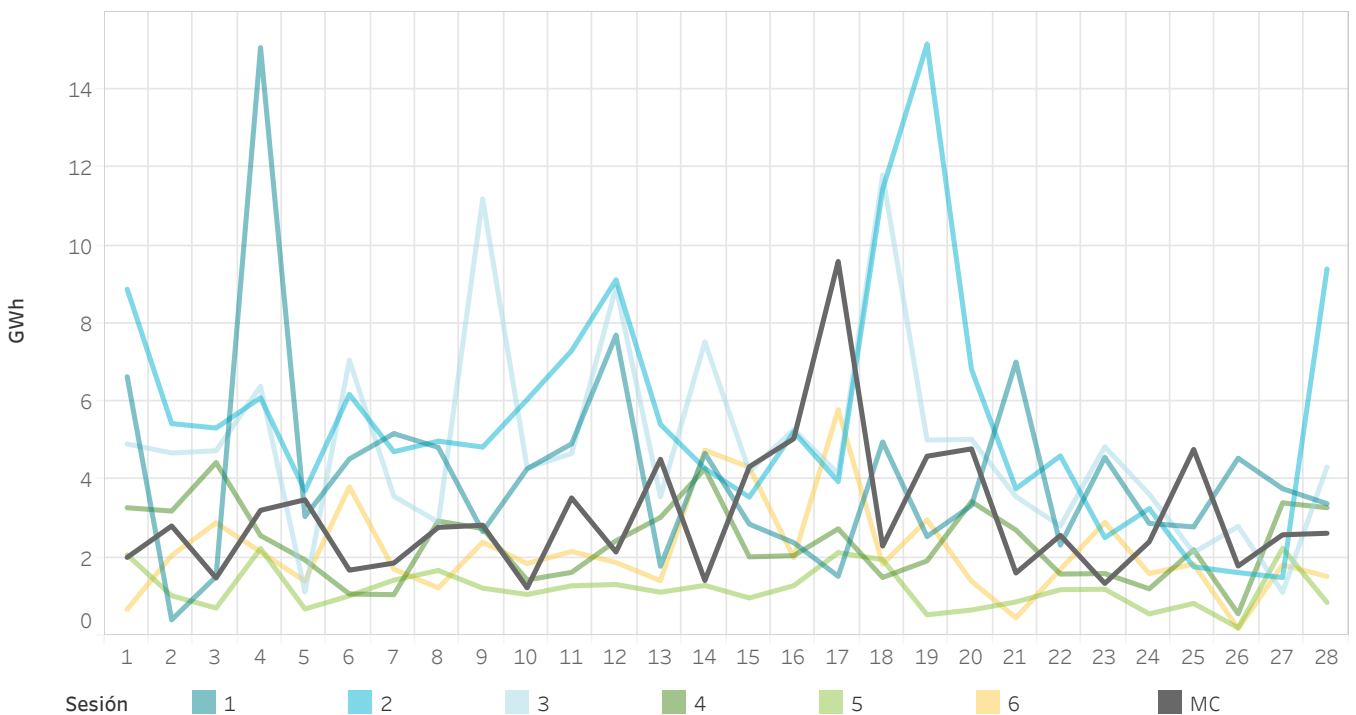
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

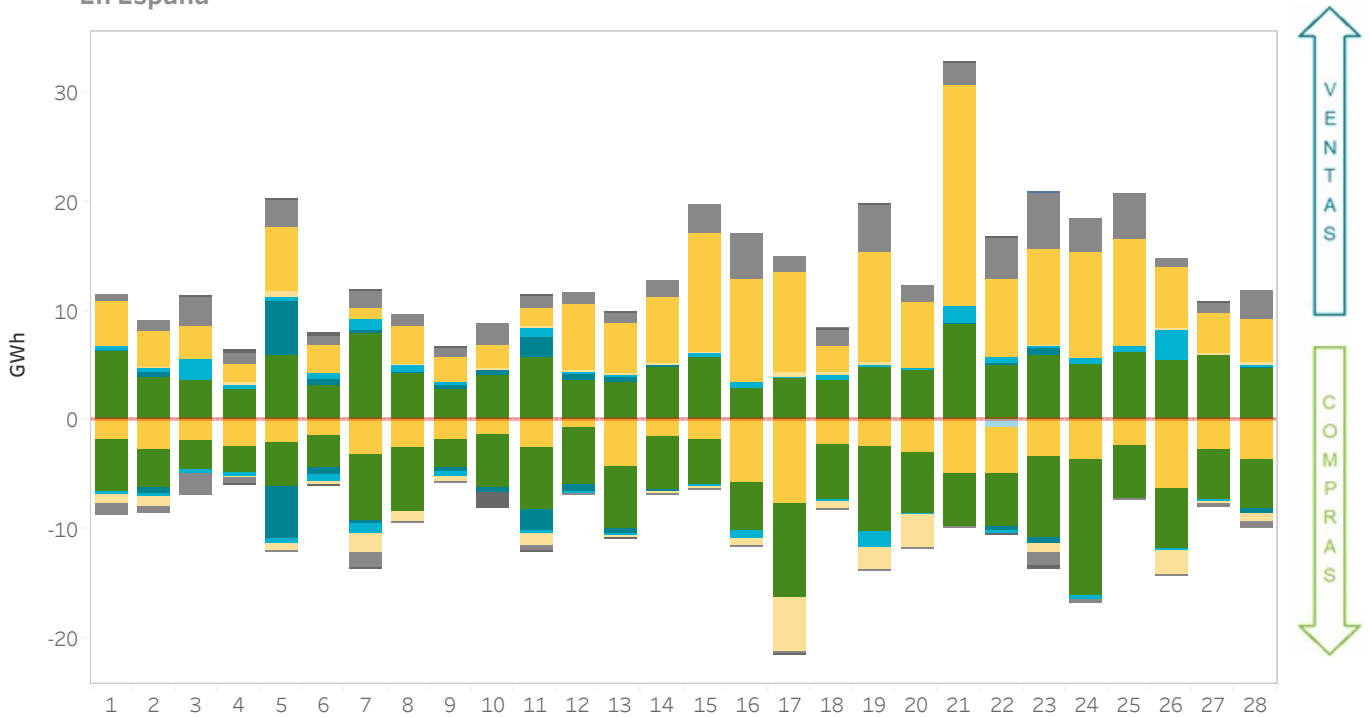
En Portugal

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



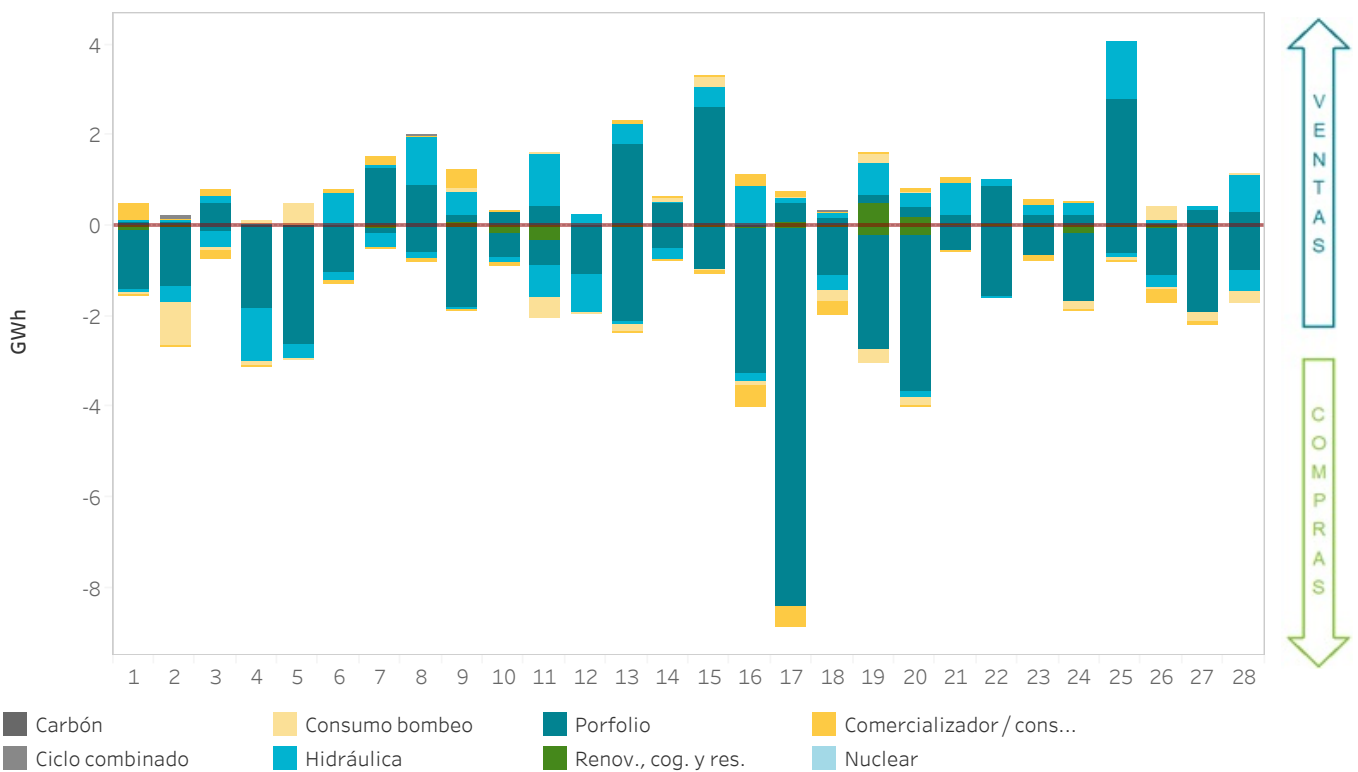
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

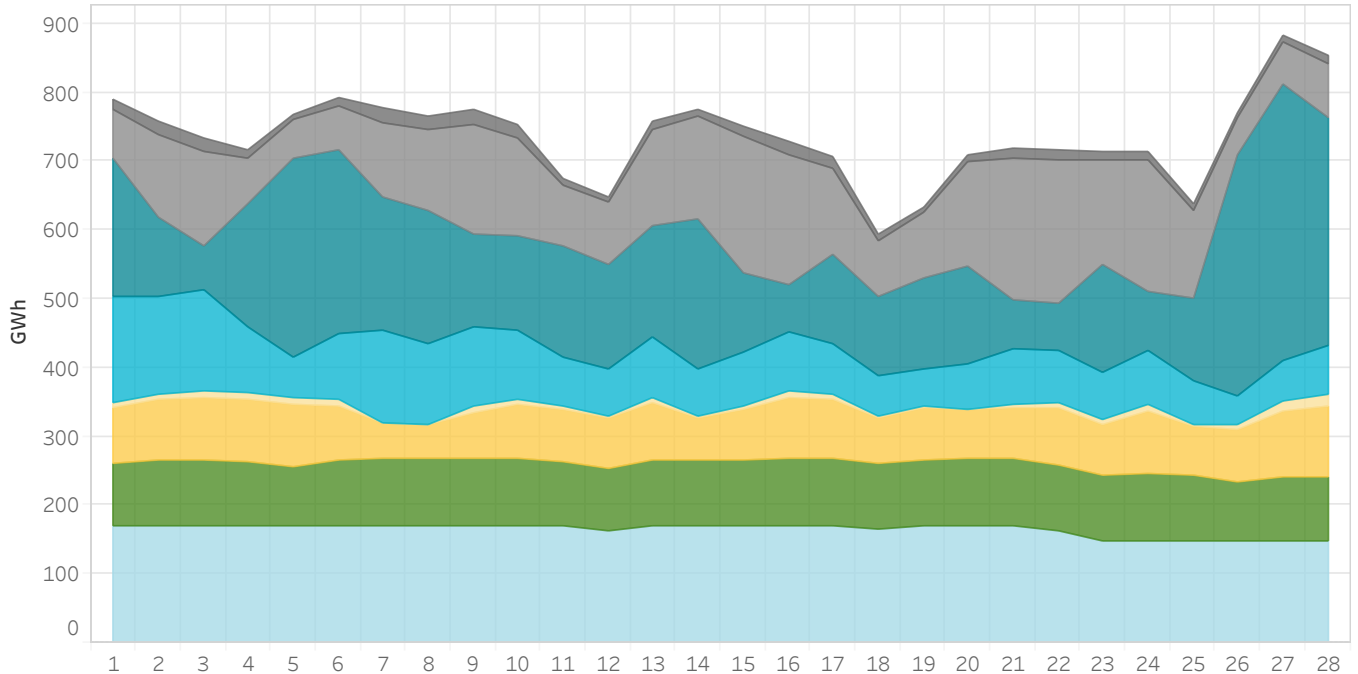
En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

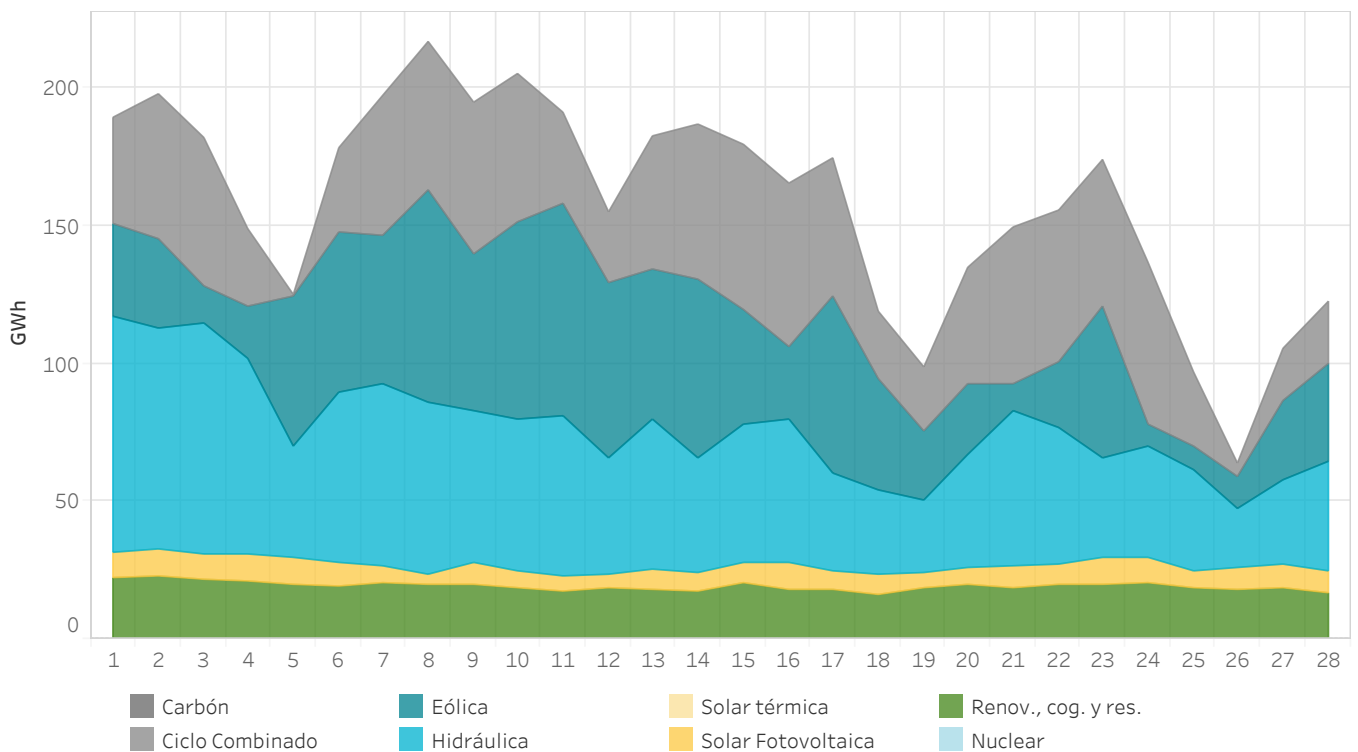
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

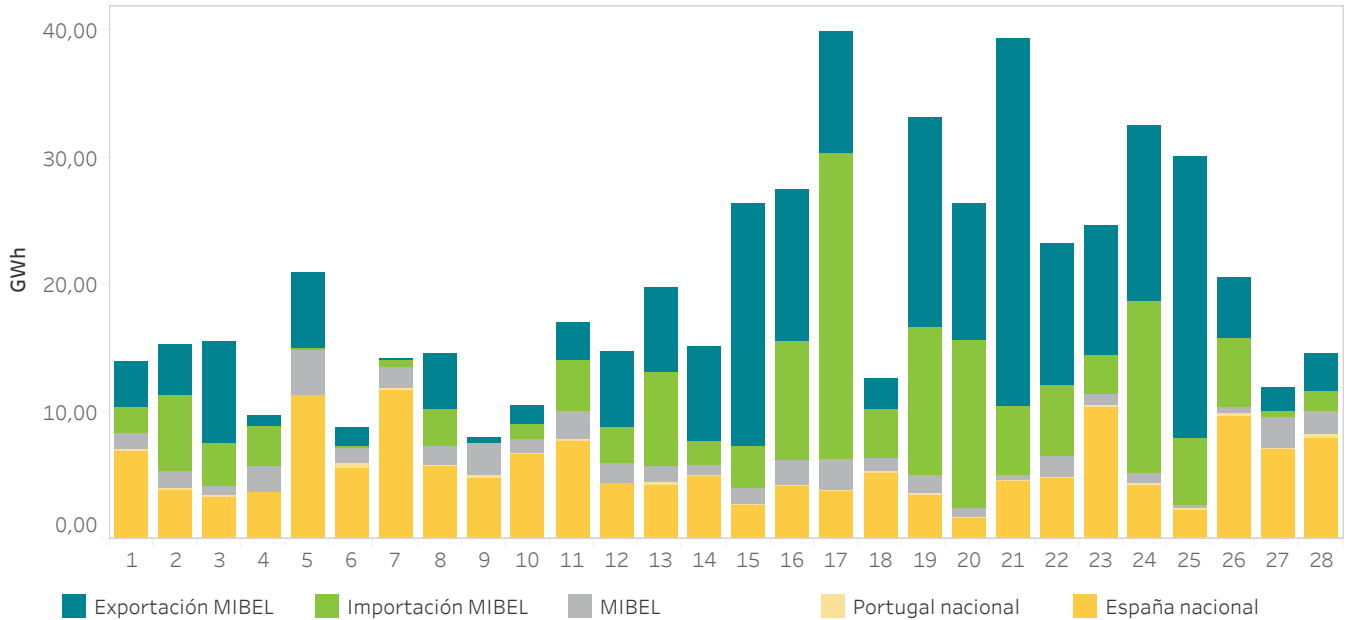
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



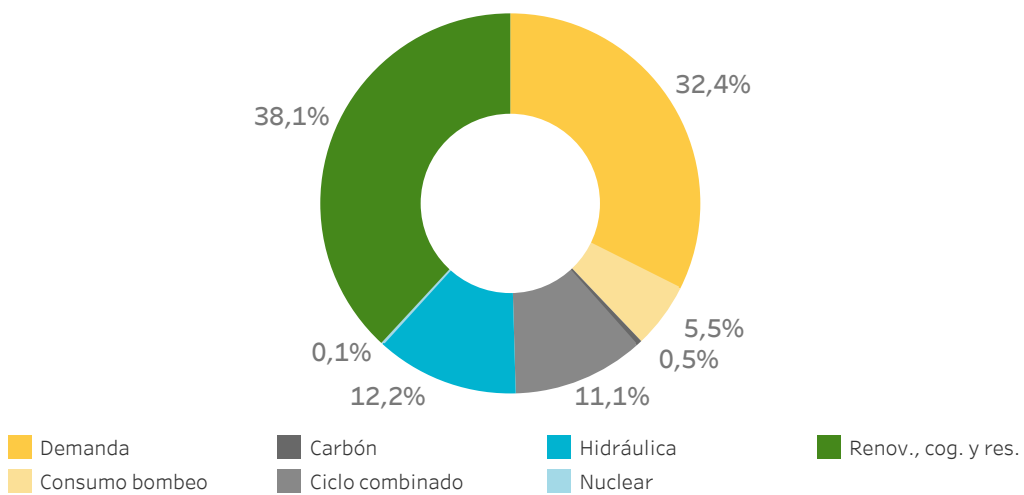
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

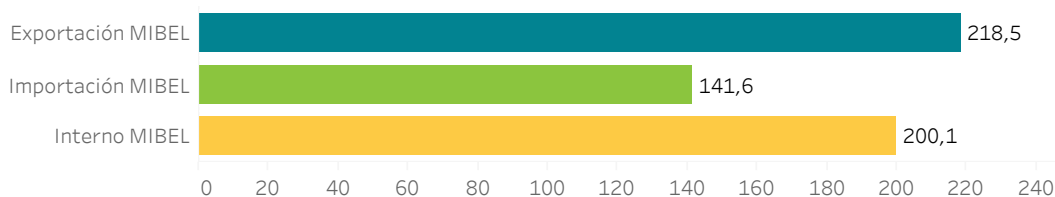
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



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



Energía por zona de negociación en el MIBEL



4.

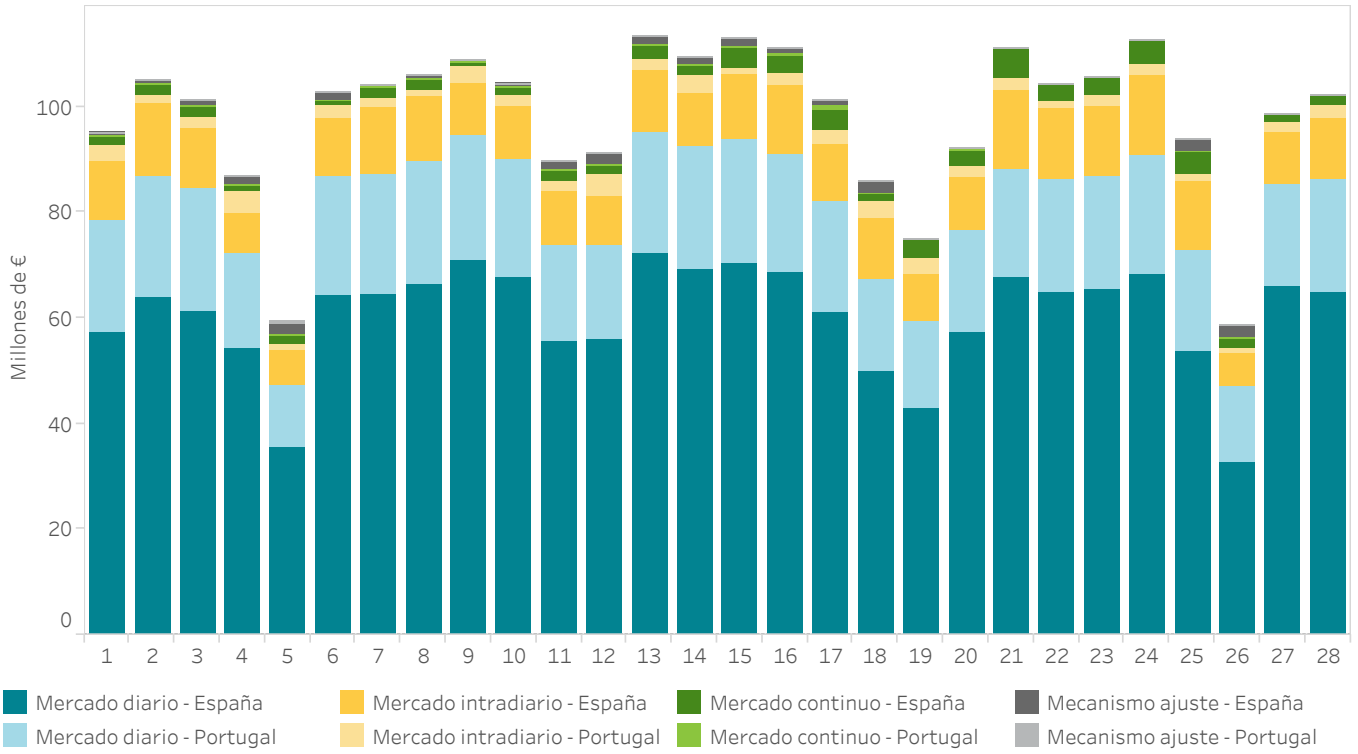
Resultados económicos del mercado

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

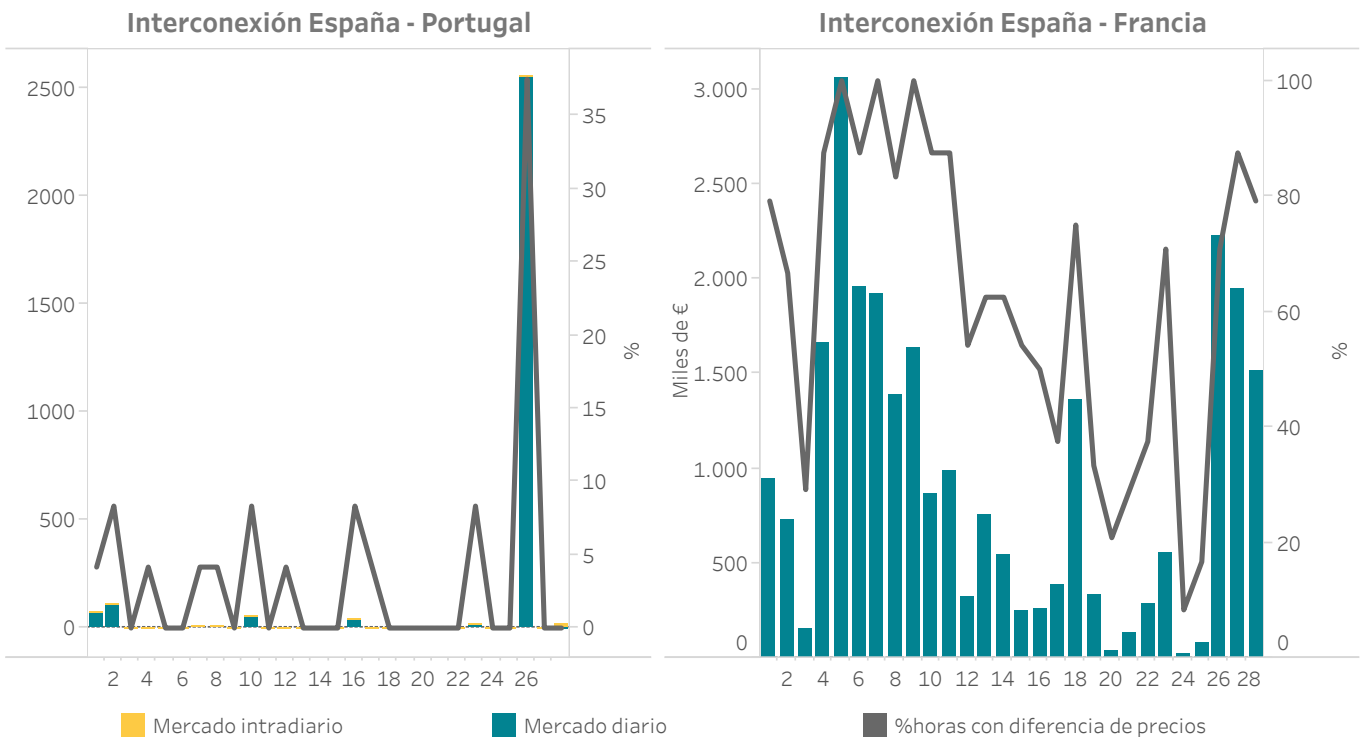


4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

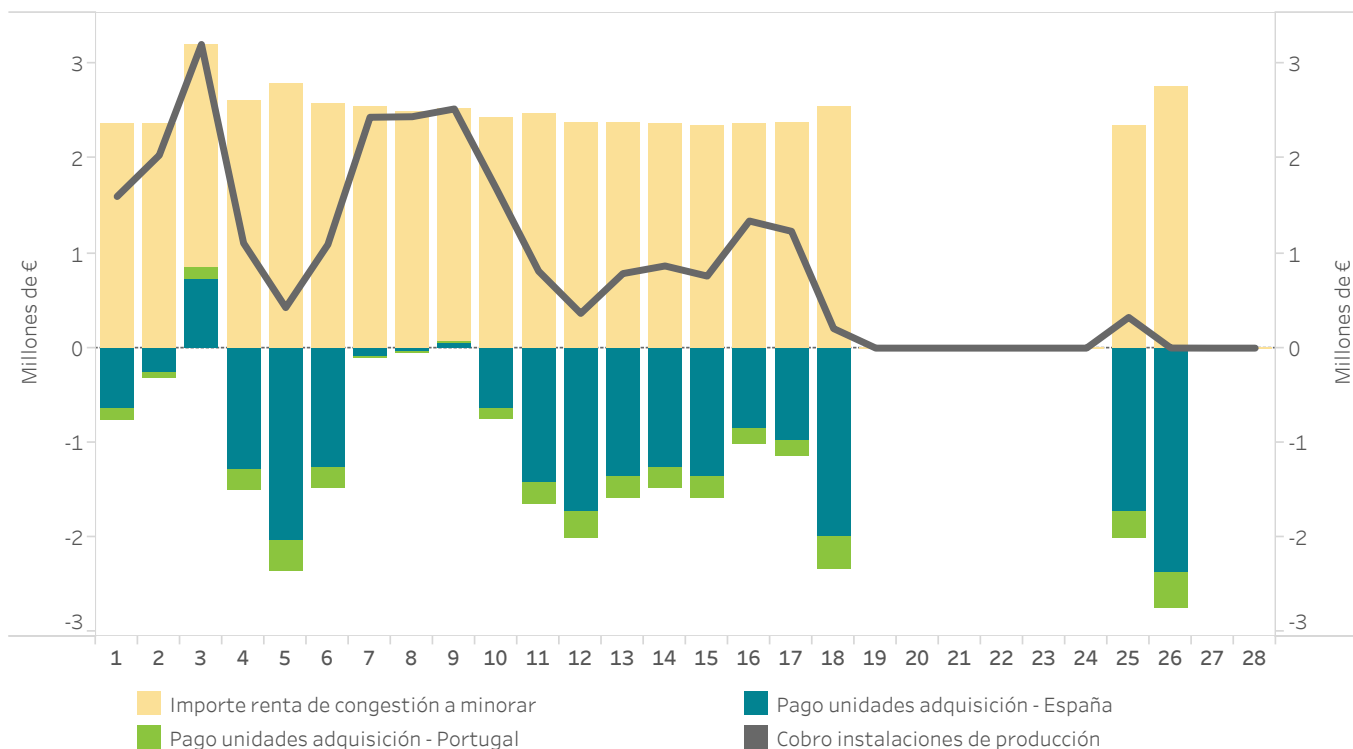
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



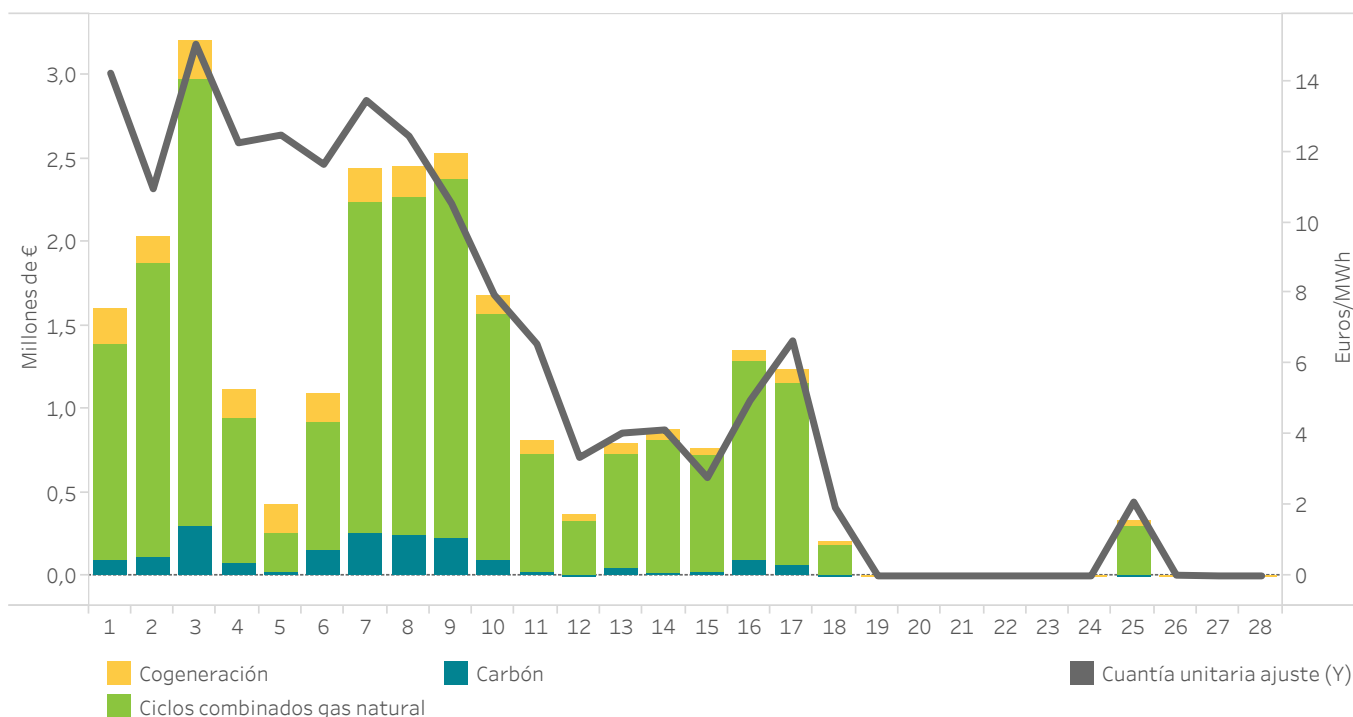
4.2 Rentas de congestión



4.3 Liquidación del mecanismo de ajuste de los costes de producción de energía eléctrica en el MIBEL



4.4 Liquidación del mecanismo de ajuste de instalaciones de producción con derecho a percepción por Tecnología



Informe mensual febrero de 2023

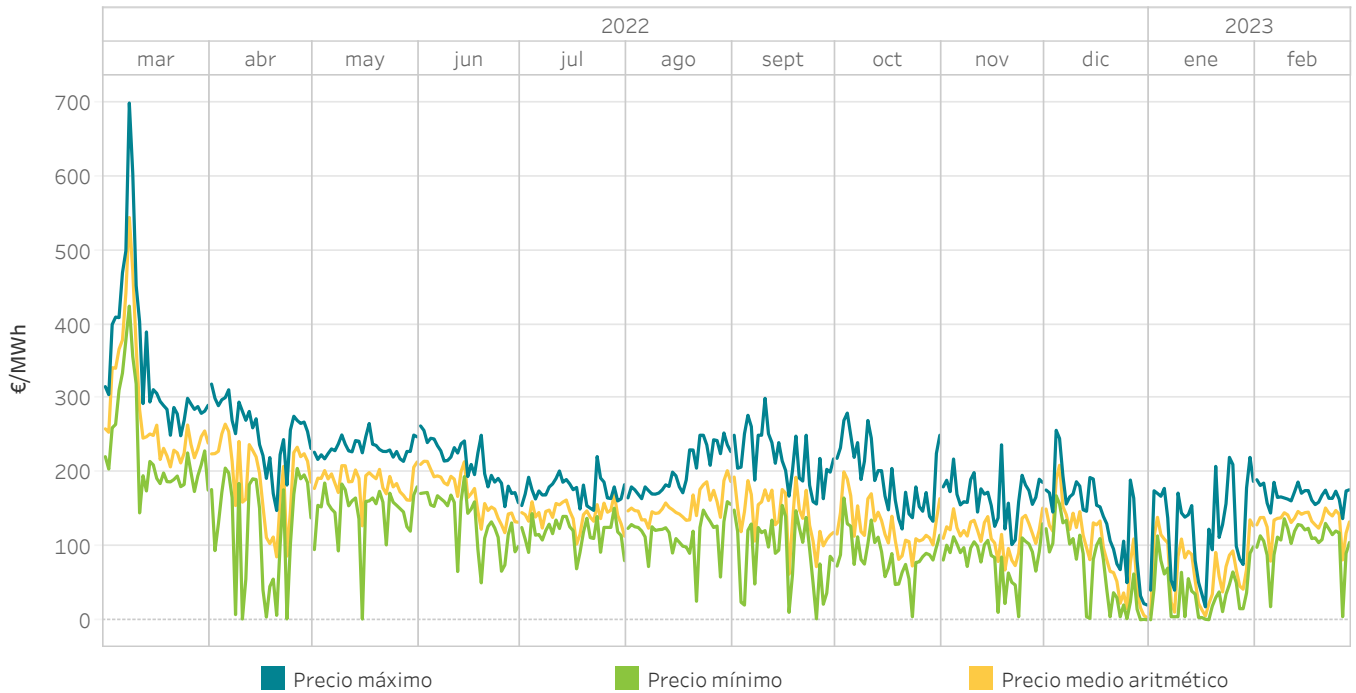
5.

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

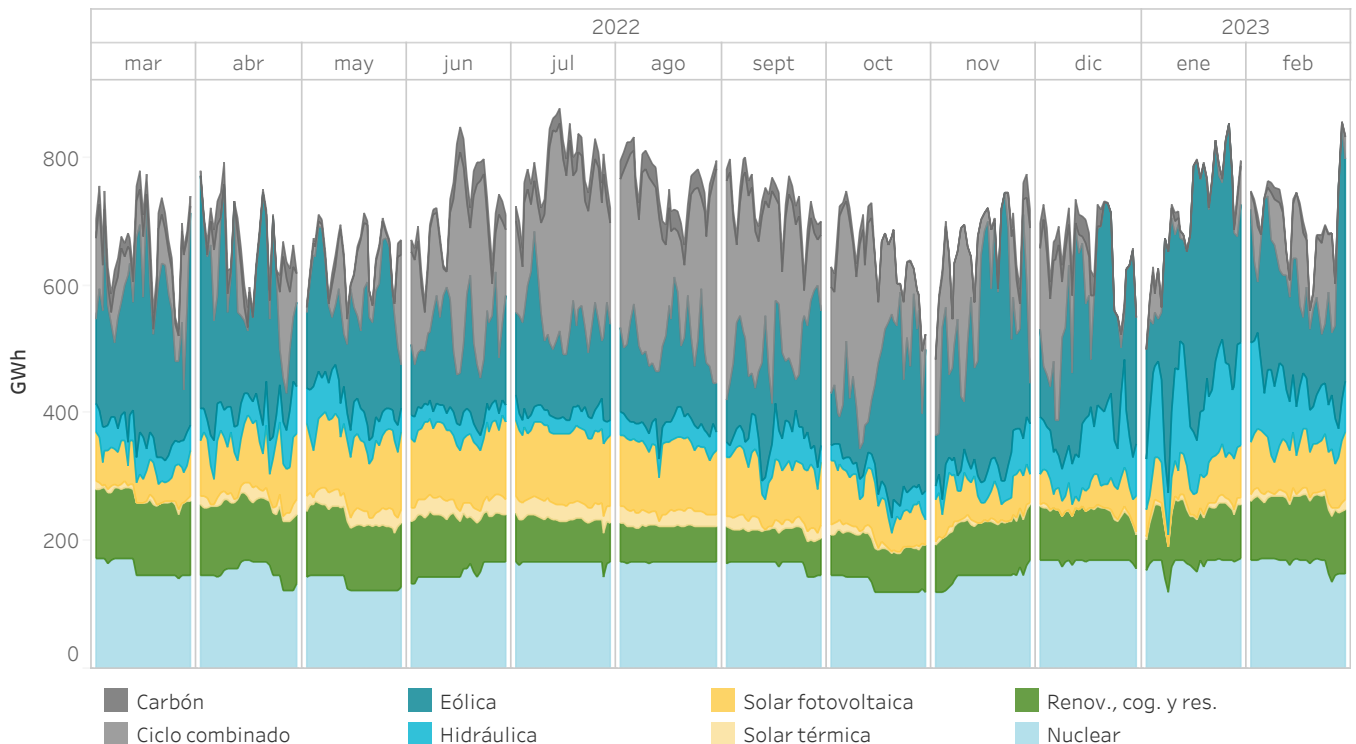


5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

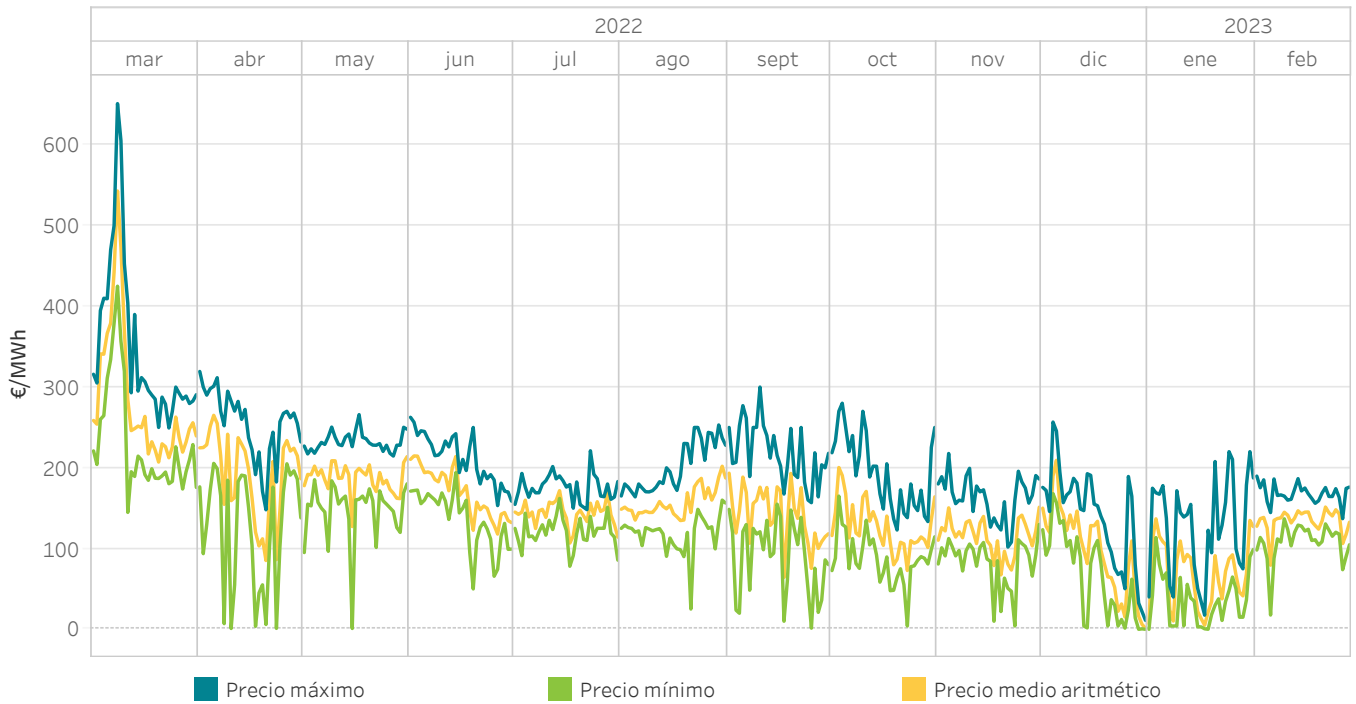


5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

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

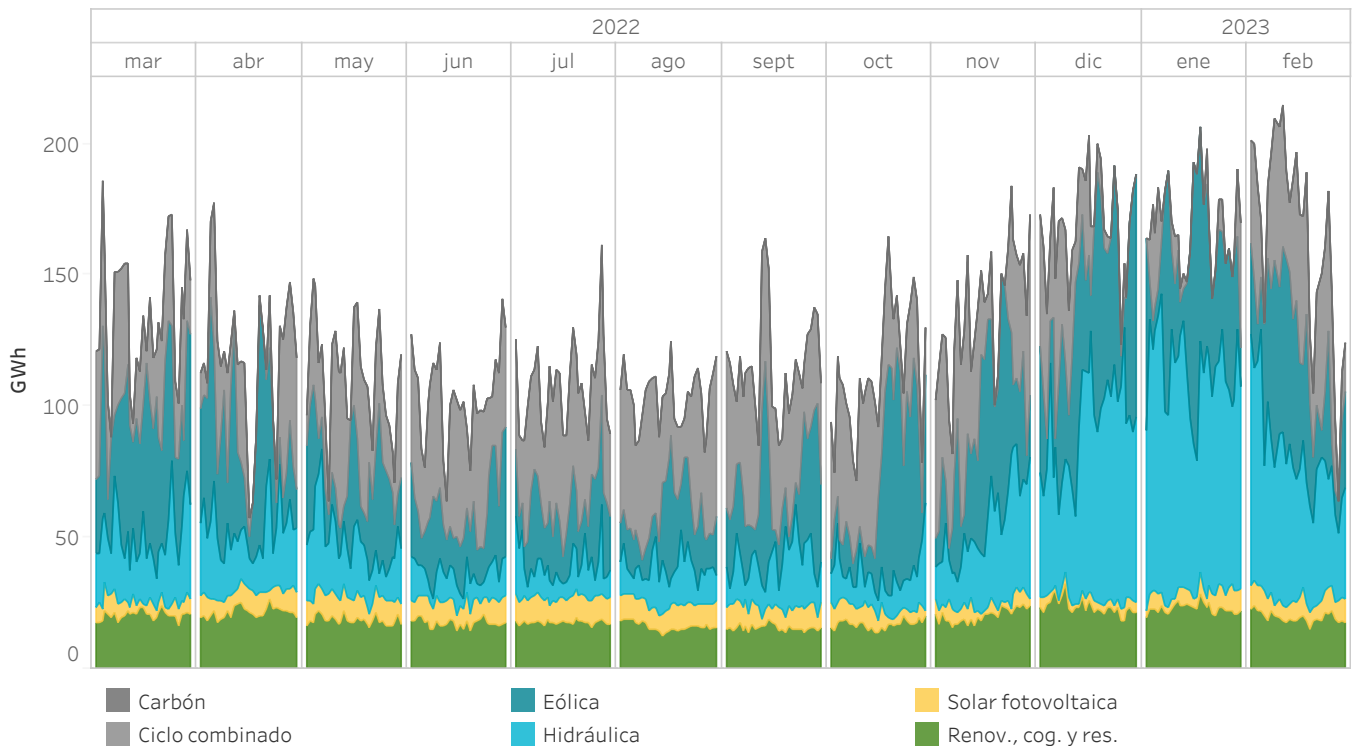


5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



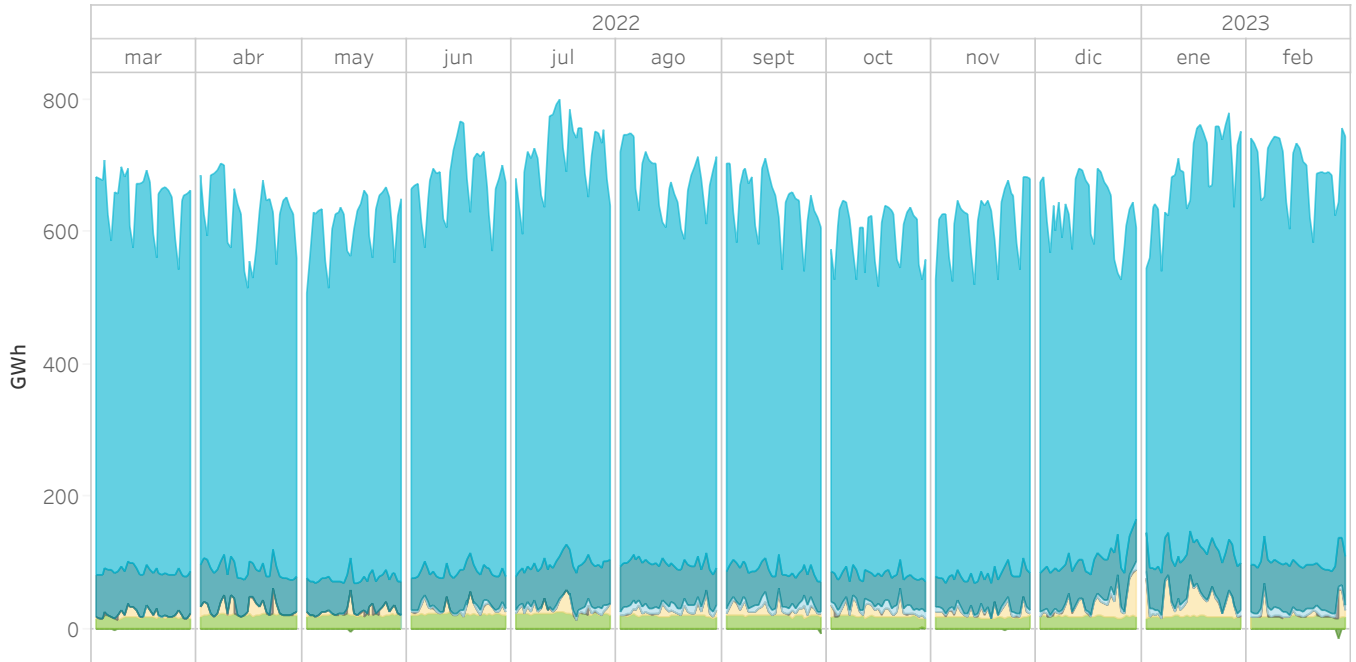
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

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



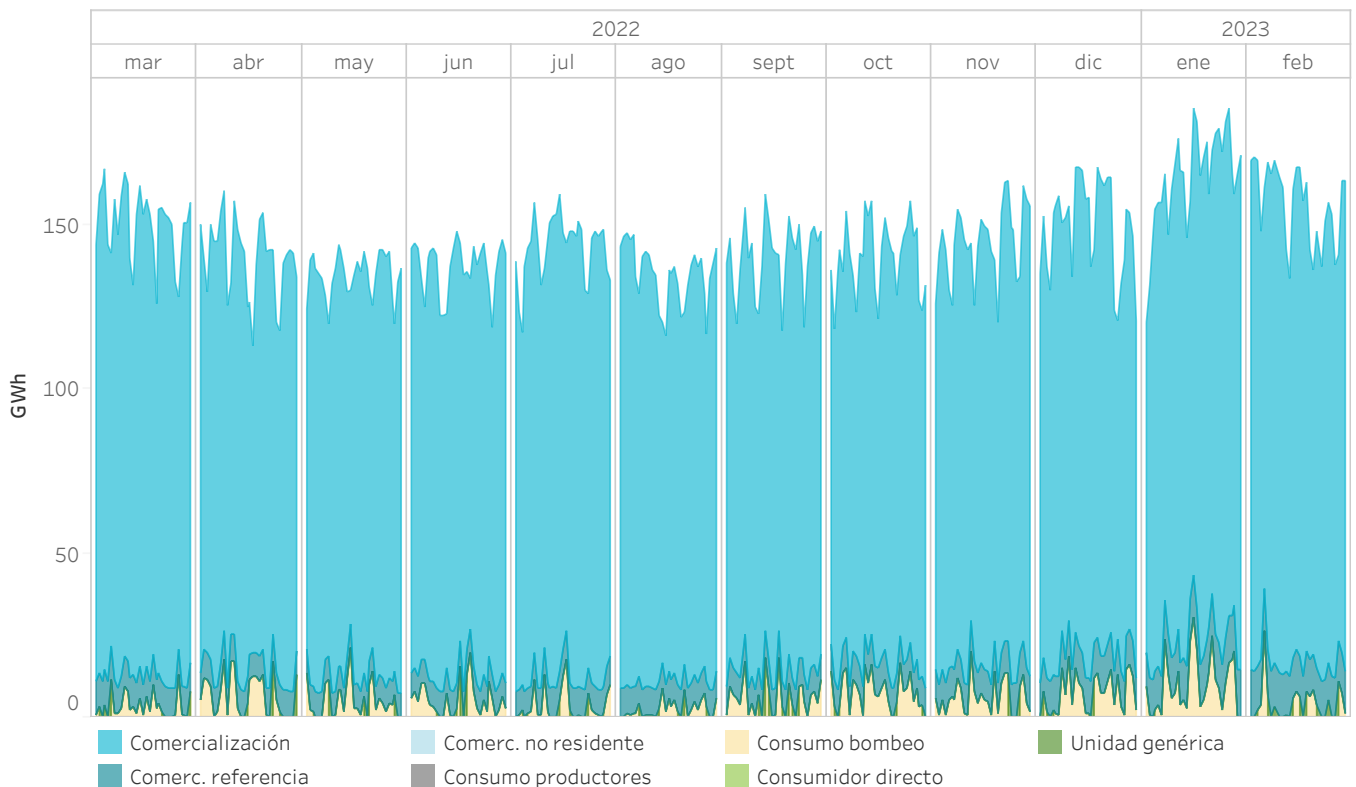
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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
2022	marzo	283,30	700,00	144,80	14.069,8	10.598,4
	abril	191,52	319,32	1,03	13.614,1	9.556,1
	mayo	187,13	265,88	1,03	13.600,4	9.599,6
	junio	169,63	262,60	50,00	15.324,0	9.416,6
	julio	142,66	221,10	69,05	16.916,2	10.510,2
	agosto	154,89	253,07	25,09	16.190,8	10.082,3
	septiembre	141,07	300,00	1,29	14.903,7	9.449,2
	octubre	127,21	280,00	4,11	14.375,4	8.253,1
	noviembre	115,56	237,00	4,11	13.298,4	8.923,3
	diciembre	96,95	256,68	0,00	13.435,8	9.225,0
2023	enero	69,55	220,00	0,00	13.782,3	10.575,6
	febrero	133,47	189,74	4,16	12.341,0	10.085,3
Resultados interanual		151,19	700,00	0,00	171.852,0	116.274,5

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2022	Enero-Febrero	201,01	350,00	14,00	28.944,1	20.425,1
2023	Enero-Febrero	99,89	220,00	0,00	26.123,3	20.660,8

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

En Portugal

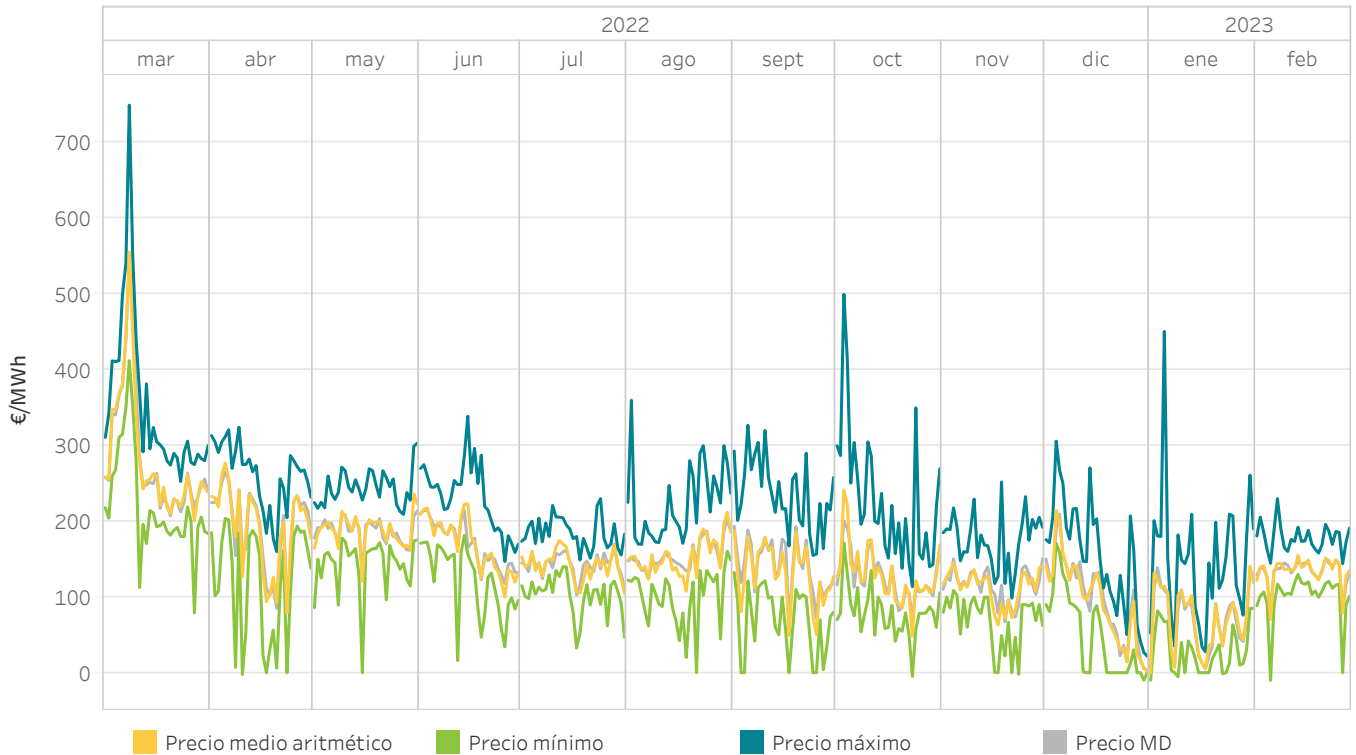
Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de est..	Mes de estudio	Precio medio arit..	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2022	marzo	283,21	651,00	144,80	4.499,2	2.400,6
	abril	192,01	319,32	1,03	4.039,4	2.055,5
	mayo	187,15	265,88	1,03	3.919,0	2.078,7
	junio	169,82	262,60	50,00	3.960,3	1.204,0
	julio	143,80	221,10	78,09	4.322,8	237,6
	agosto	157,27	253,07	25,09	4.066,3	214,6
	septiembre	141,25	300,00	1,44	4.169,3	193,6
	octubre	127,21	280,00	4,11	4.332,4	180,4
	noviembre	115,38	217,74	4,11	4.486,5	166,5
	diciembre	96,55	256,68	0,00	5.255,9	173,9
2023	enero	69,35	220,00	0,00	5.428,0	171,7
	febrero	134,23	189,74	17,69	4.867,0	154,9
Resultados interanual		151,54	651,00	0,00	53.346,0	9.232,1

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2022	Enero-Febrero	201,34	350,00	14,00	9.076,5	4.531,8
2023	Enero-Febrero	100,14	220,00	0,00	10.294,9	326,6

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

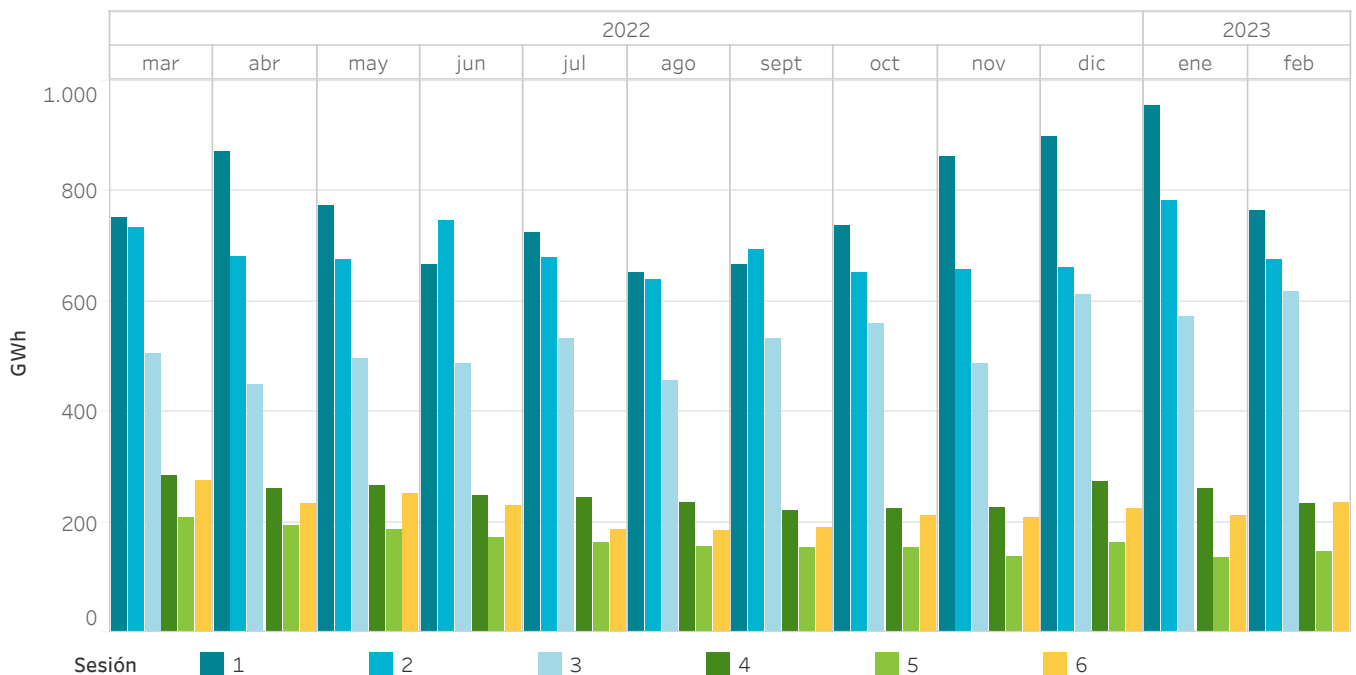
En España



5.10 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas

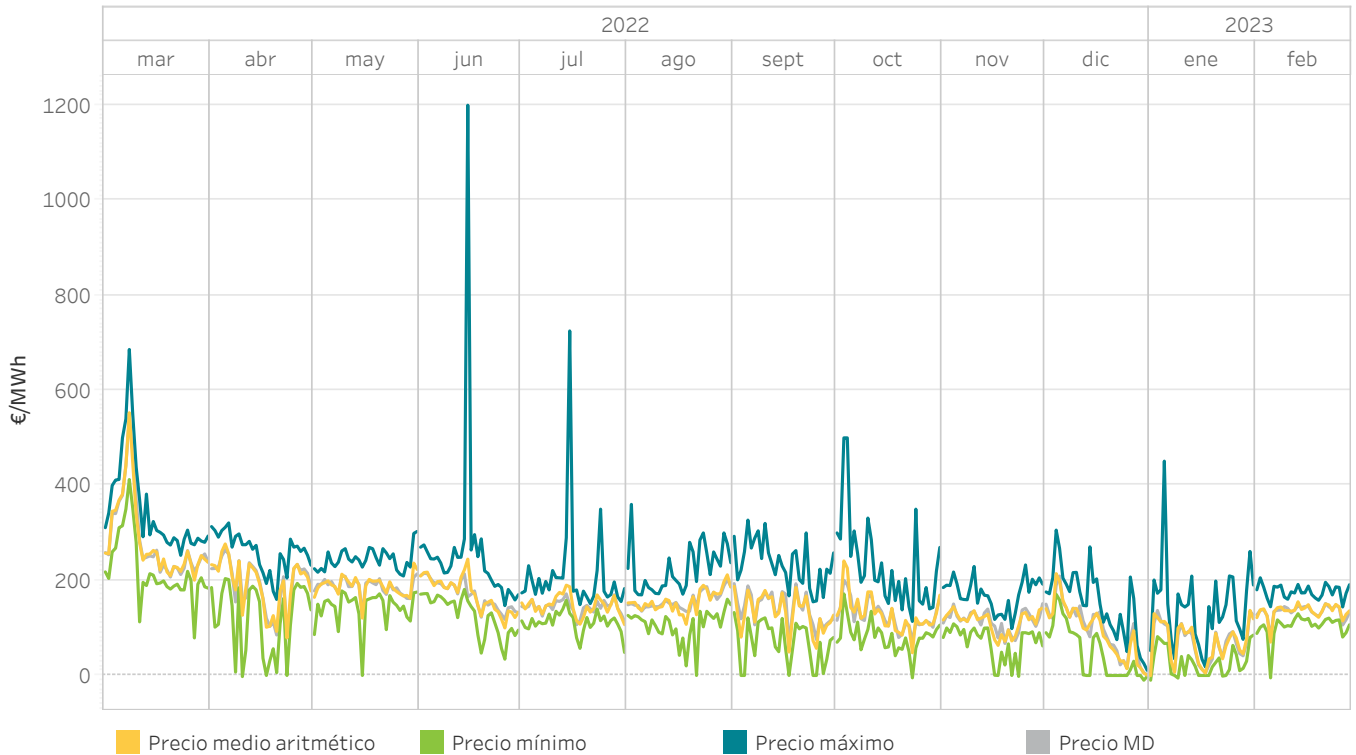
En España

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

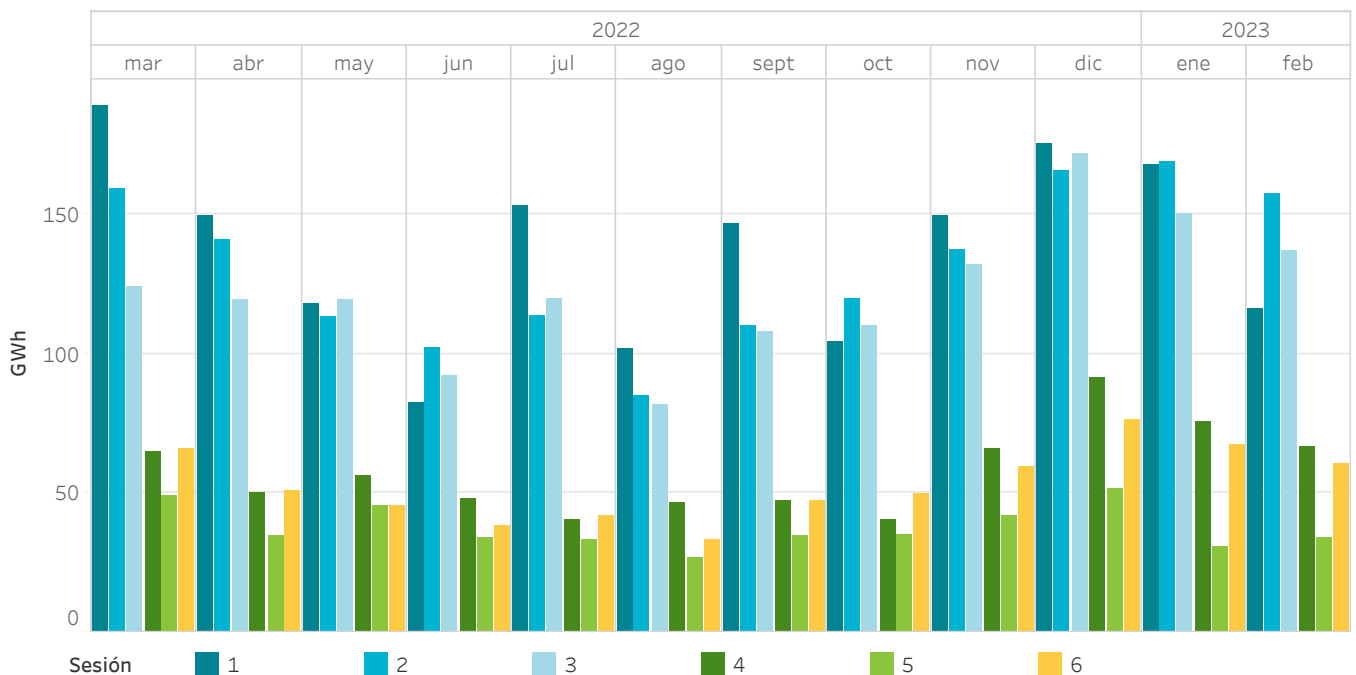
En Portugal



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	
2022	marzo	282,10	750,00	79,00	2.476,6	2.572,5	
	abril	191,72	324,37	-2,35	2.466,2	2.540,3	
	mayo	188,29	303,14	0,00	2.418,0	2.527,3	
	junio	170,02	338,91	15,91	2.393,7	2.406,4	
	julio	142,15	230,00	32,55	2.299,3	2.407,4	
	agosto	153,92	360,00	0,01	2.146,5	2.226,7	
	septiembre	132,89	327,00	0,00	2.207,1	2.338,3	
	octubre	129,30	500,00	-5,00	2.296,8	2.416,3	
	noviembre	112,96	252,01	-2,00	2.355,8	2.402,4	
	diciembre	93,23	305,92	-10,00	2.570,8	2.595,8	
	2023	enero	70,97	451,00	-10,00	2.704,2	2.643,6
		febrero	133,51	230,00	-10,00	2.328,4	2.573,1
Resultados interanual		150,20	750,00	-10,00	28.663,4	29.650,2	

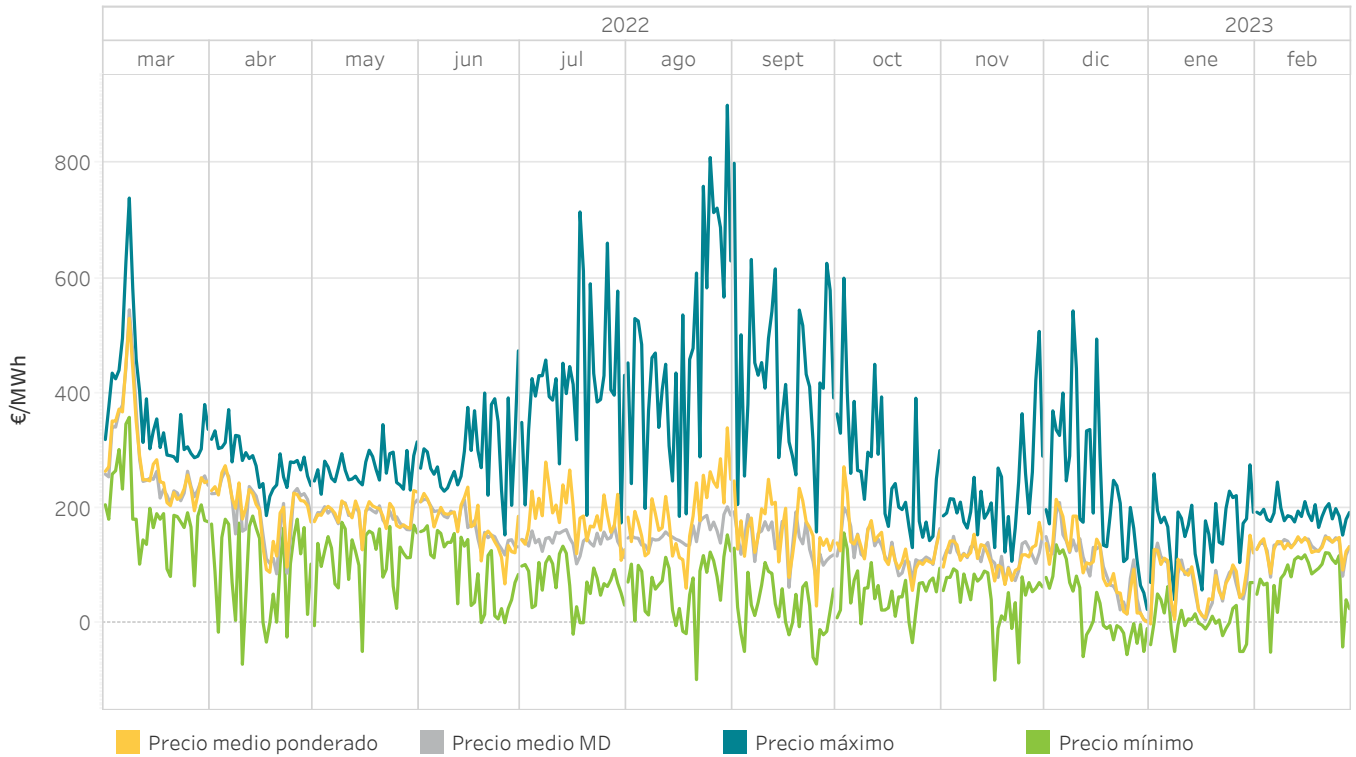
5.14 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias En Portugal

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	
2022	marzo	281,92	686,00	79,00	482,0	386,1	
	abril	192,90	321,07	-2,35	409,8	335,8	
	mayo	188,50	303,14	0,00	391,8	282,5	
	junio	171,81	1.200,00	34,26	265,1	252,4	
	julio	146,61	725,00	48,40	408,0	299,9	
	agosto	156,89	360,00	0,01	302,6	222,4	
	septiembre	133,66	327,00	0,00	400,1	269,0	
	octubre	129,74	500,00	-5,00	362,7	243,1	
	noviembre	112,95	232,61	-2,00	414,3	367,7	
	diciembre	92,78	305,92	-10,00	510,0	485,0	
	2023	enero	70,51	451,00	-10,00	407,0	467,5
		febrero	134,53	205,60	-5,00	490,2	245,5
Resultados interanual		151,17	1.200,00	-10,00	4.843,7	3.857,0	

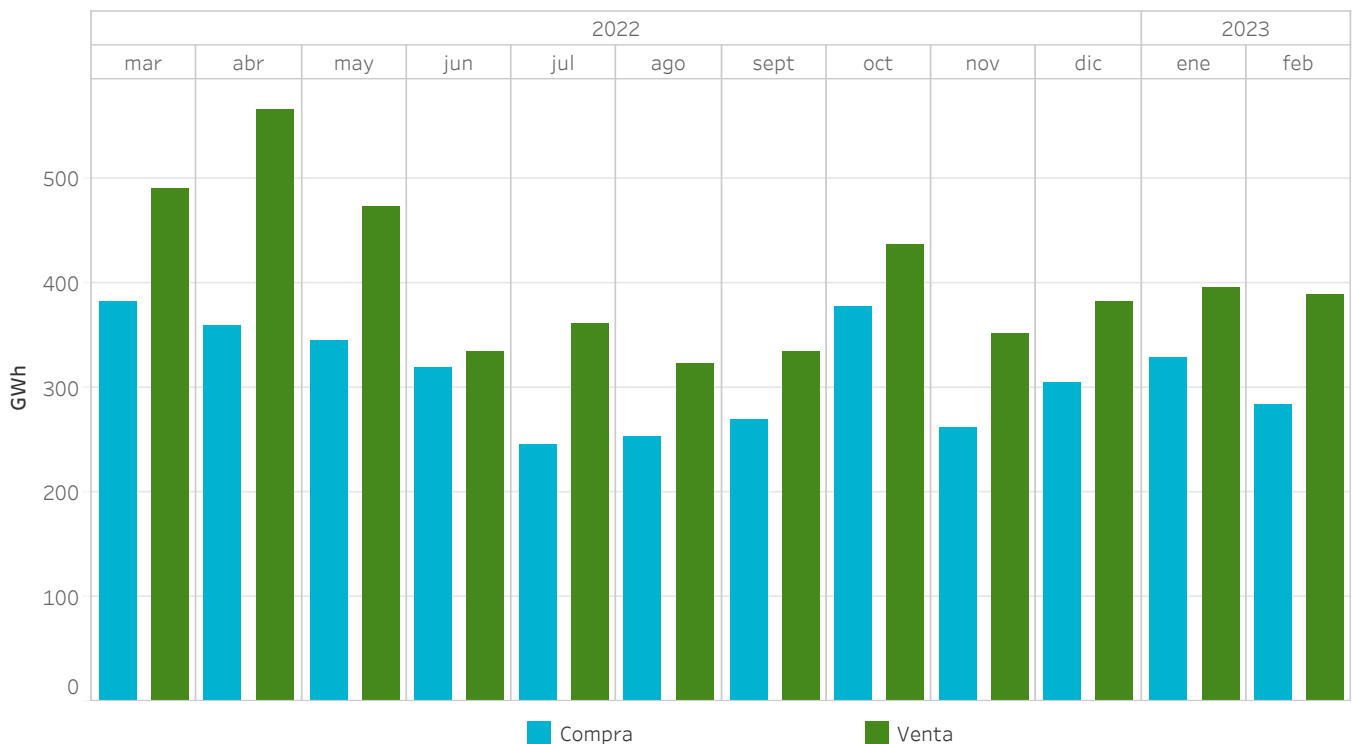
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



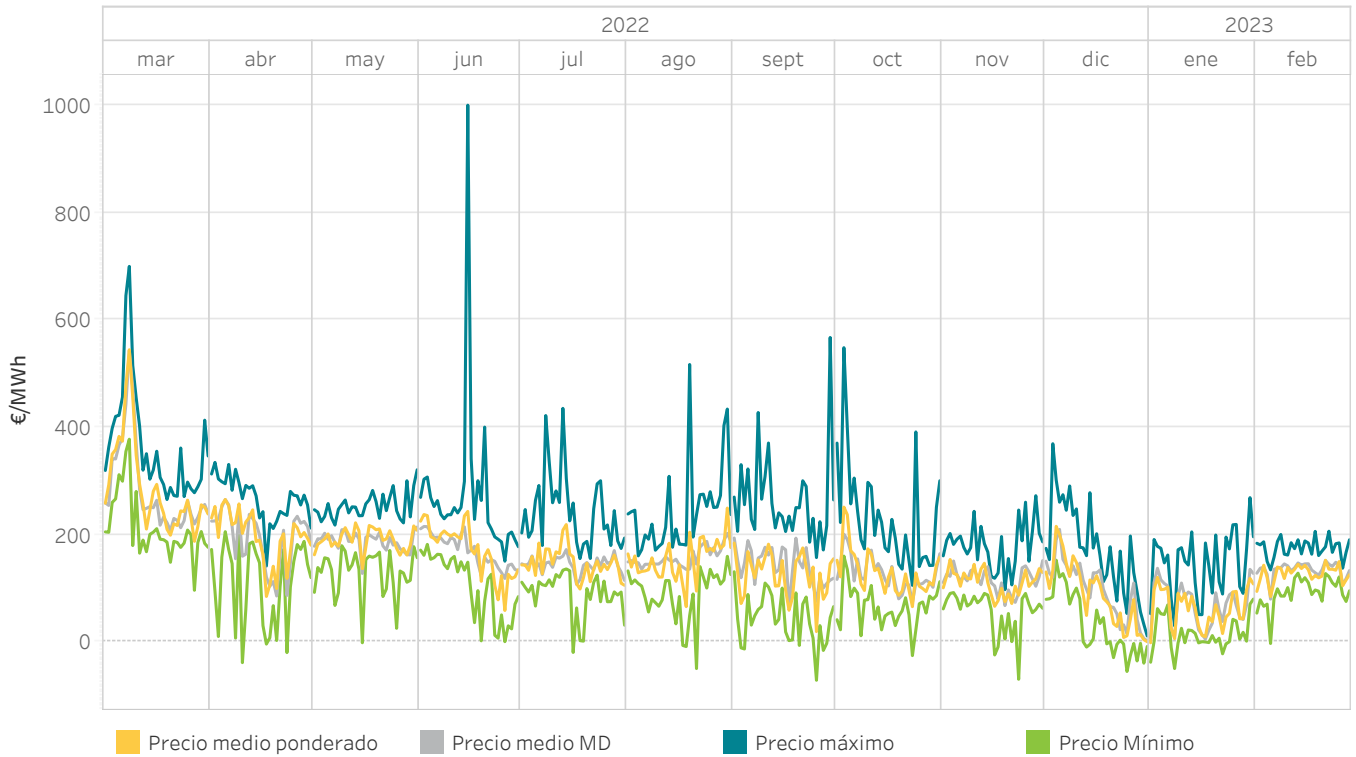
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



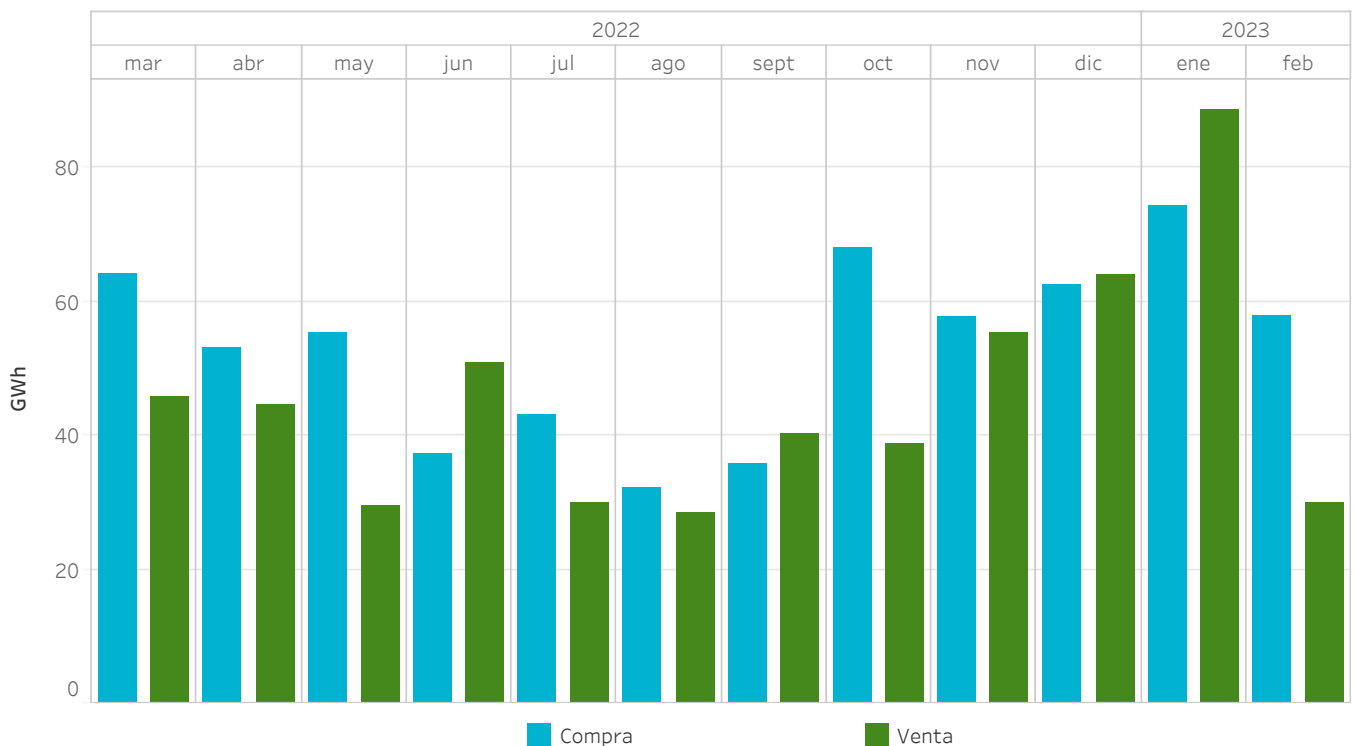
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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
2022	marzo	292,06	739,50	64,19	383,3	490,6
	abril	190,32	371,12	-72,28	360,4	567,6
	mayo	191,01	345,00	-50,00	345,2	473,7
	junio	182,90	473,50	0,07	319,7	334,5
	julio	194,67	715,30	-20,00	244,9	361,4
	agosto	194,98	901,10	-99,00	254,1	323,7
	septiembre	168,19	800,02	-71,86	269,1	333,6
	octubre	128,09	600,00	-34,70	378,5	438,0
	noviembre	120,00	507,34	-100,00	261,9	351,7
	diciembre	90,30	543,01	-59,00	305,0	382,6
2023	enero	77,26	275,00	-50,00	330,2	395,1
	febrero	134,01	245,00	-51,31	283,8	388,6
Resultados interanual		168,19	901,10	-100,00	3.736,1	4.841,1

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

En Portugal

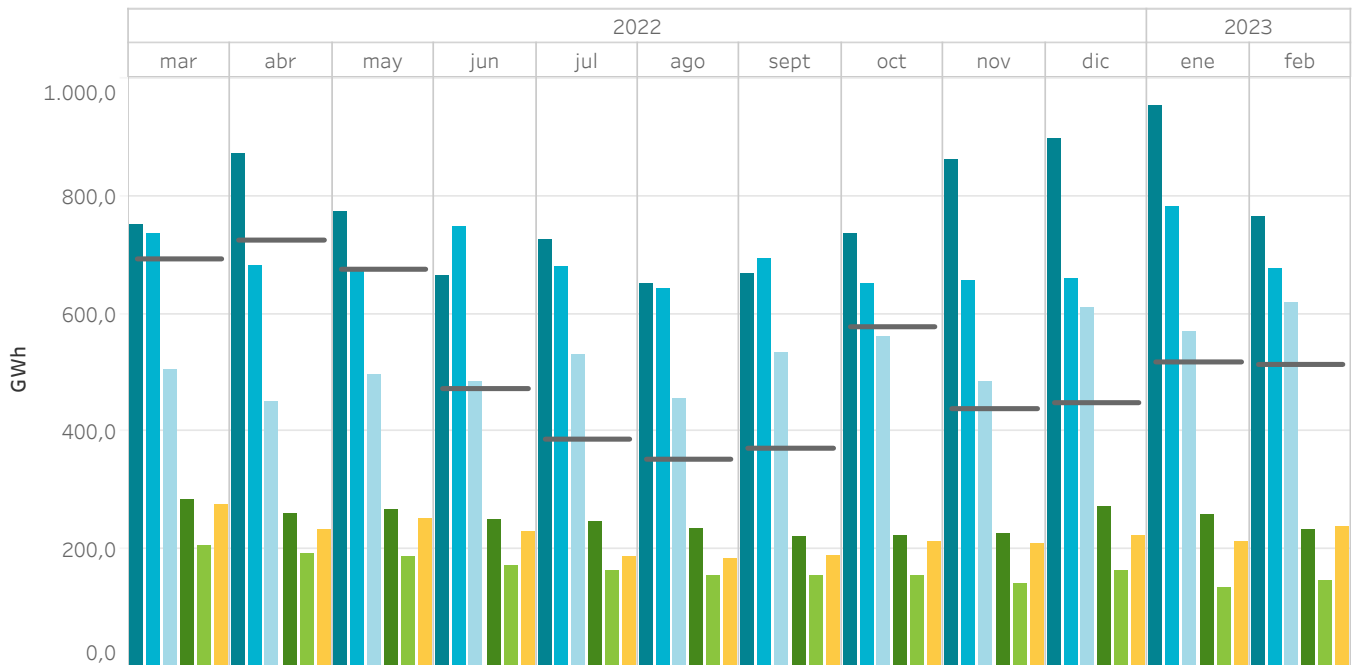
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2022	marzo	303,24	699,50	95,86	64,1	45,8
	abril	193,42	334,22	-39,00	53,1	44,6
	mayo	190,70	320,50	-1,97	55,5	29,4
	junio	175,36	1.000,00	0,07	37,3	50,8
	julio	147,24	434,92	-20,00	43,1	30,0
	agosto	150,53	516,64	-50,00	32,2	28,5
	septiembre	124,09	567,01	-71,86	35,7	40,4
	octubre	131,87	548,00	-25,89	68,1	38,7
	noviembre	115,25	272,11	-70,00	57,6	55,5
	diciembre	68,61	369,00	-55,49	62,6	64,1
2023	enero	60,54	268,49	-50,00	74,4	88,8
	febrero	126,16	205,95	-3,30	57,8	30,0
Total general		143,92	1.000,00	-71,86	641,7	546,5

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

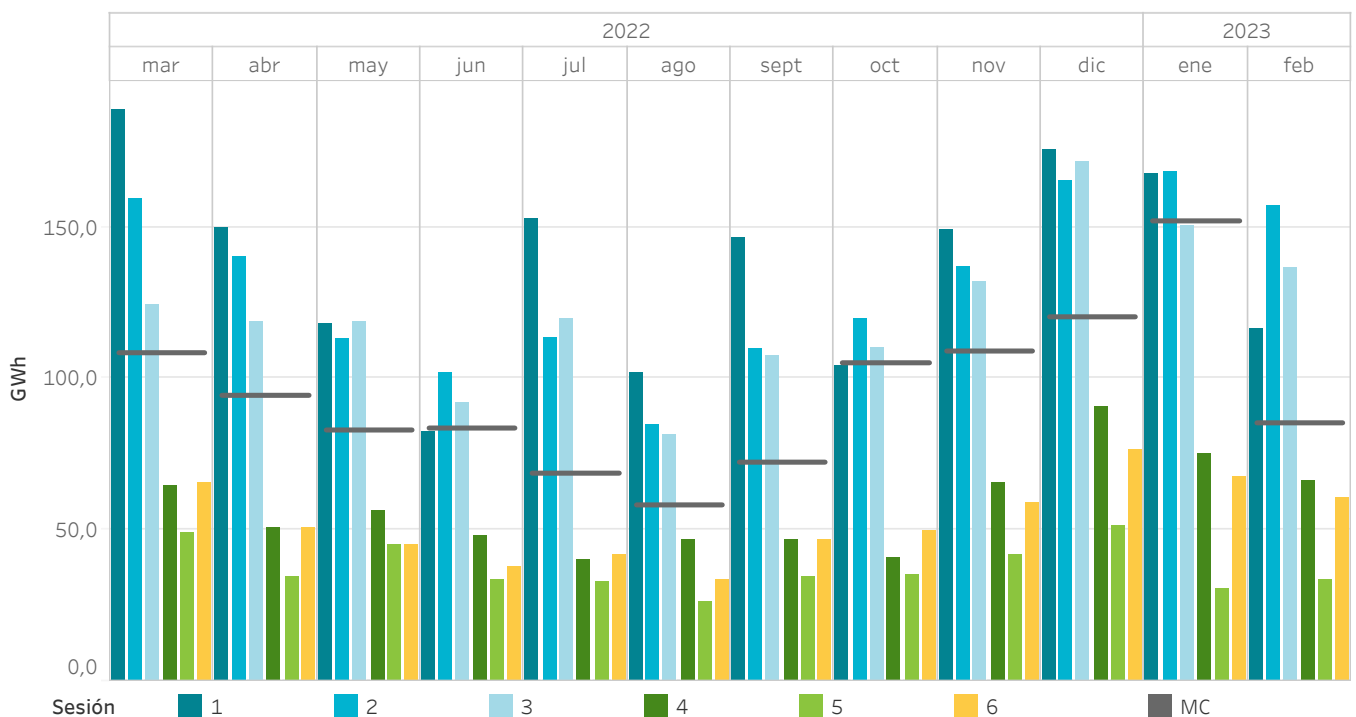
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

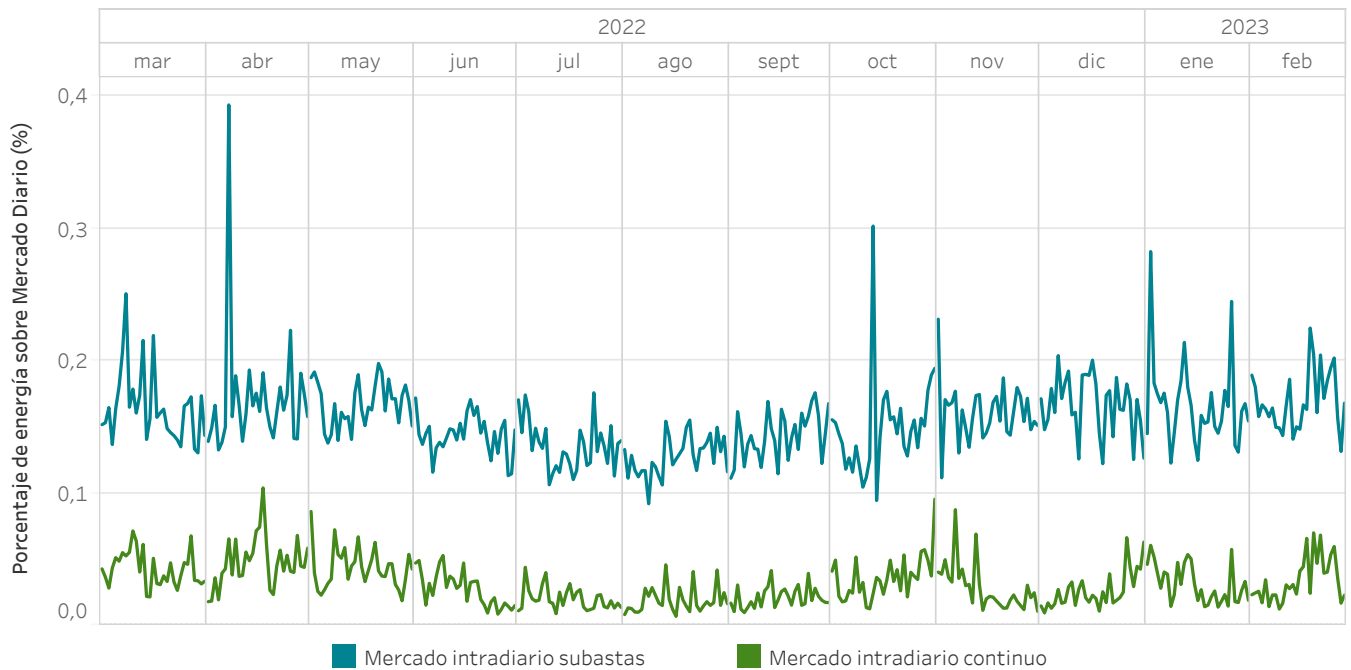
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



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.



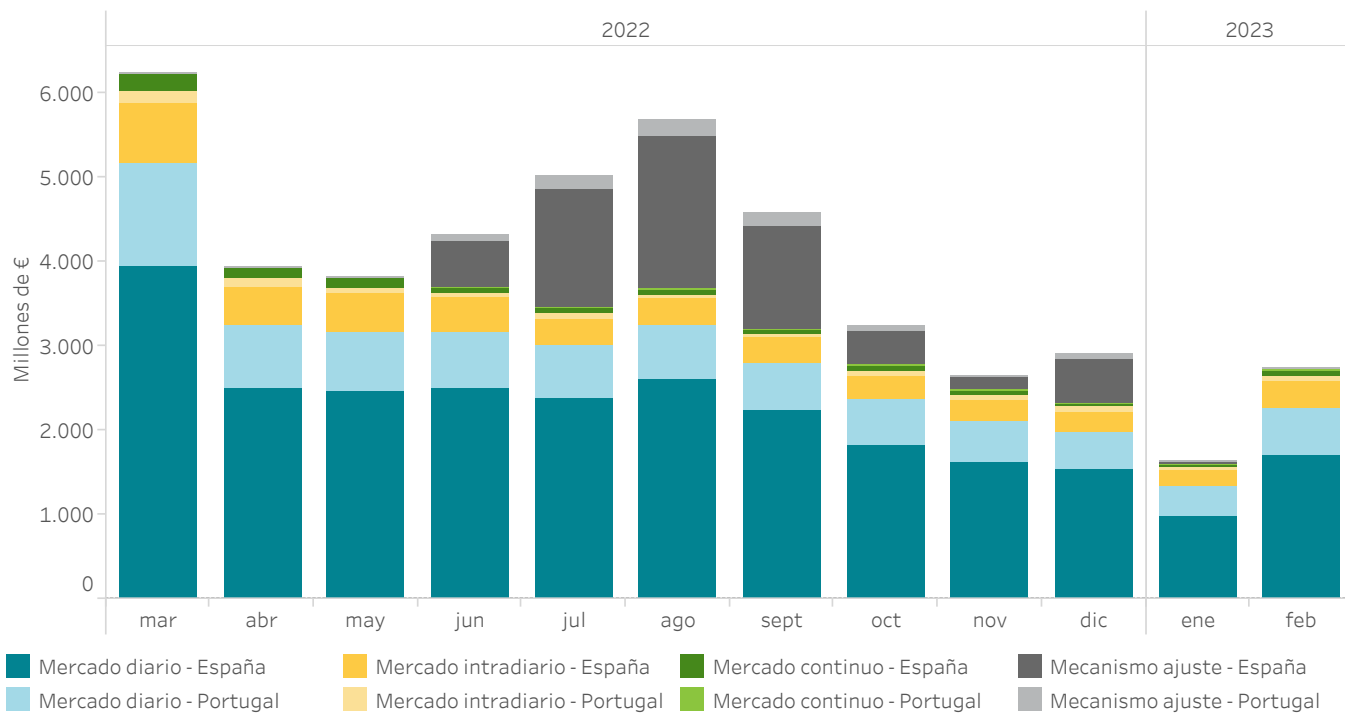
5.24 Energía negociada en los mercados intradiarios en comparación con el mercado diario

MIBEL

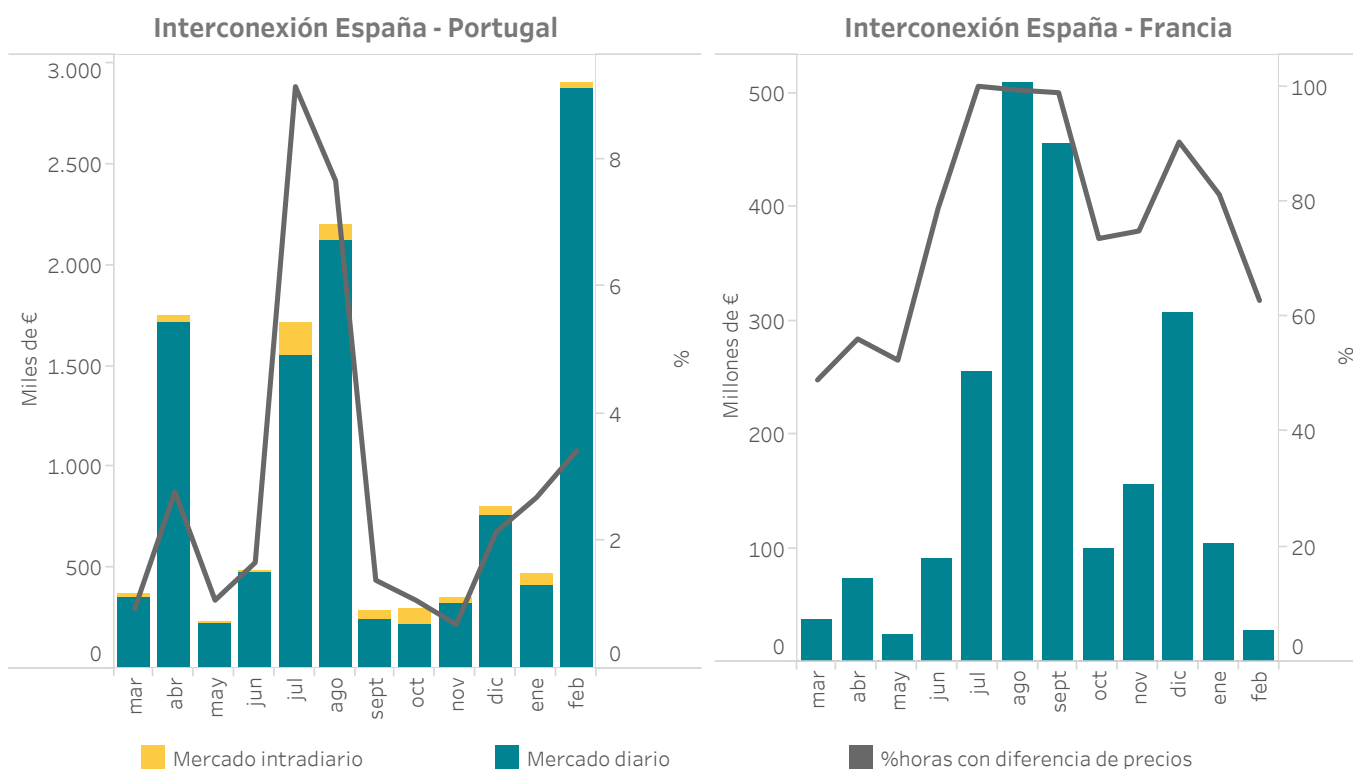
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



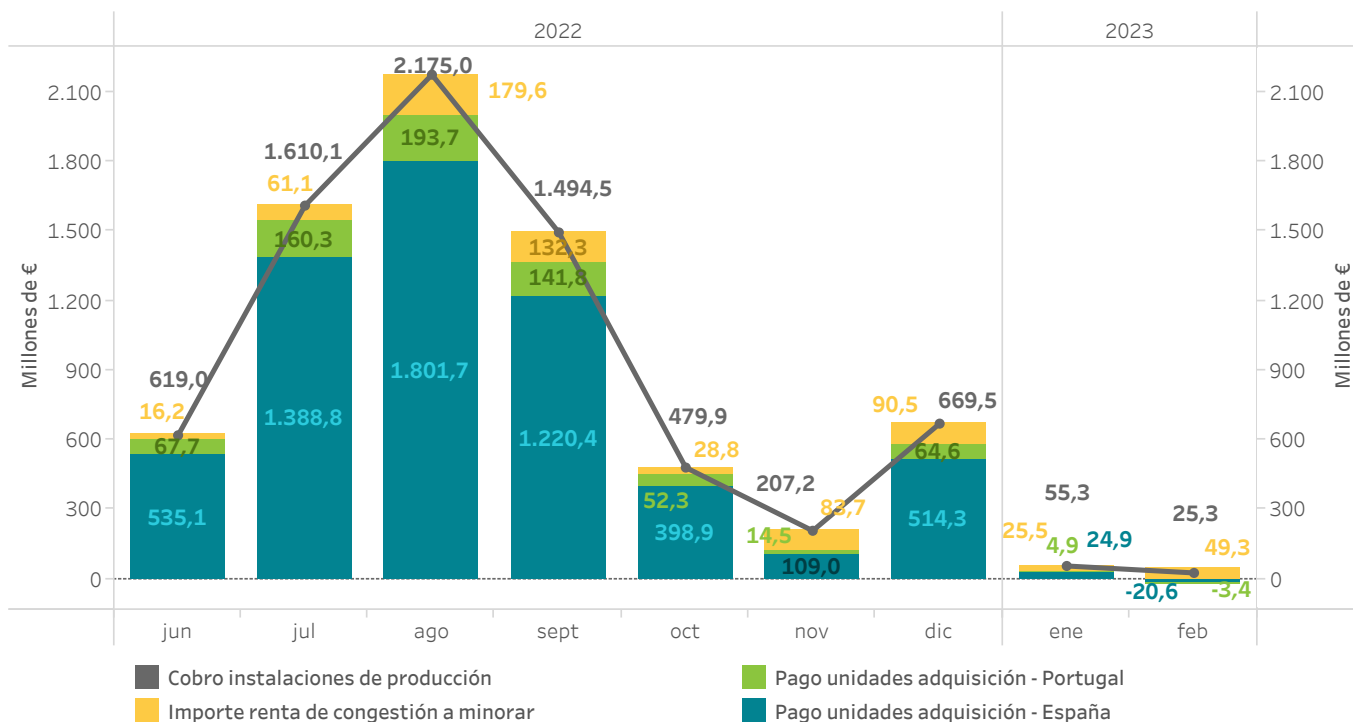
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



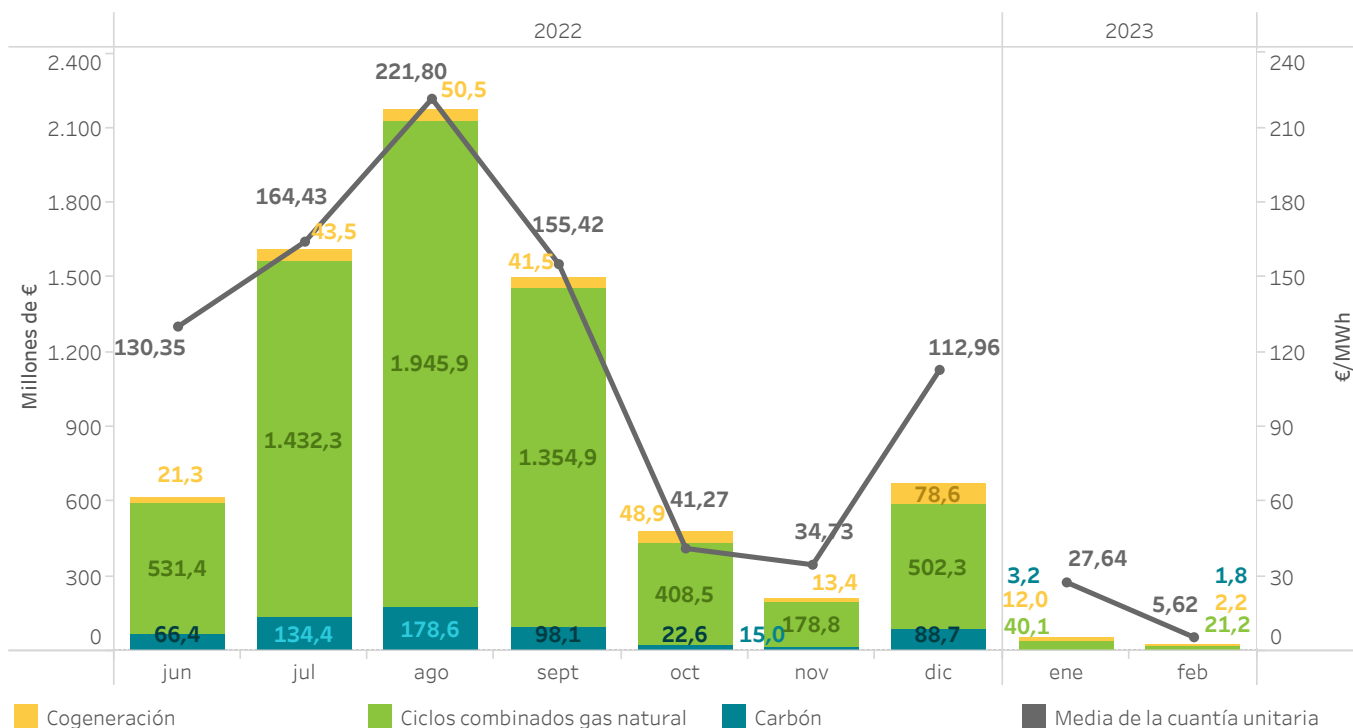
5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil



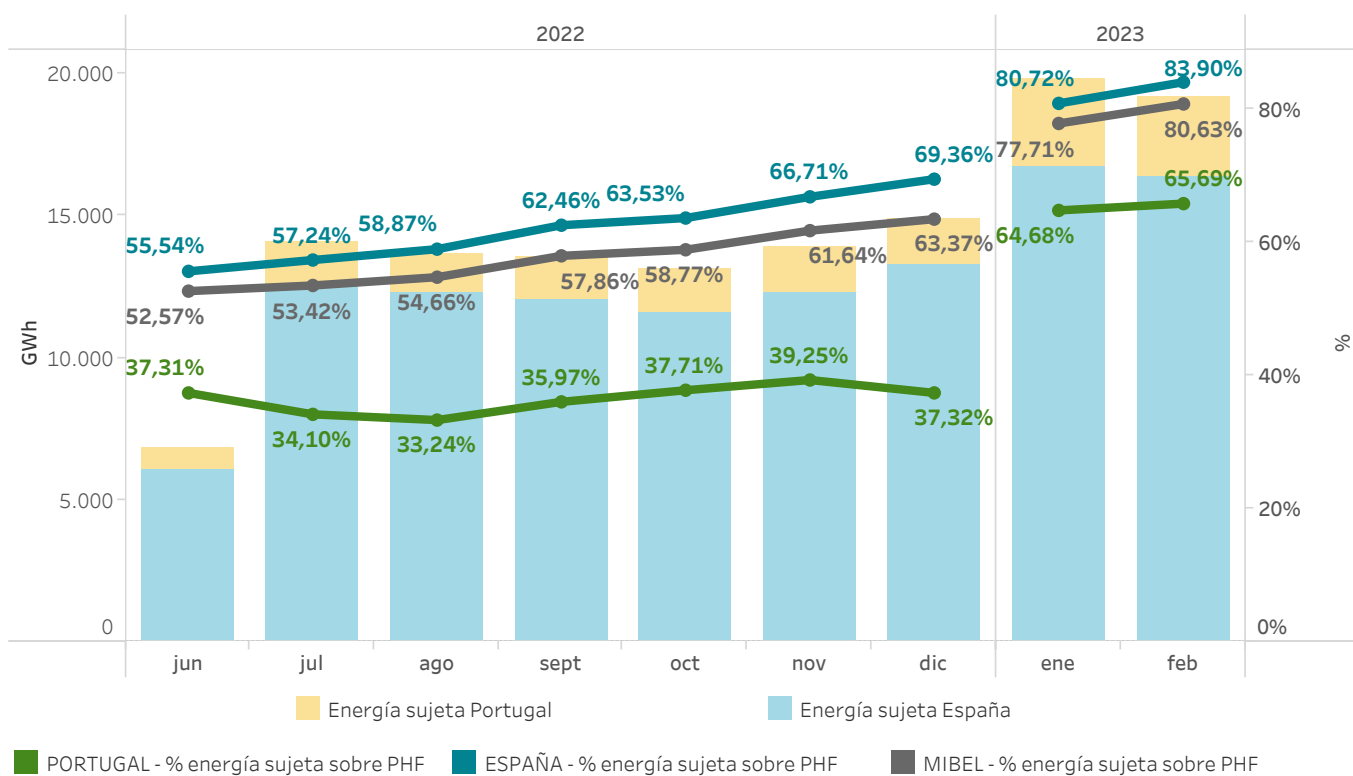
5.27 Liquidación mensual del mecanismo de ajuste de los costes de producción de energía eléctrica en el MIBEL



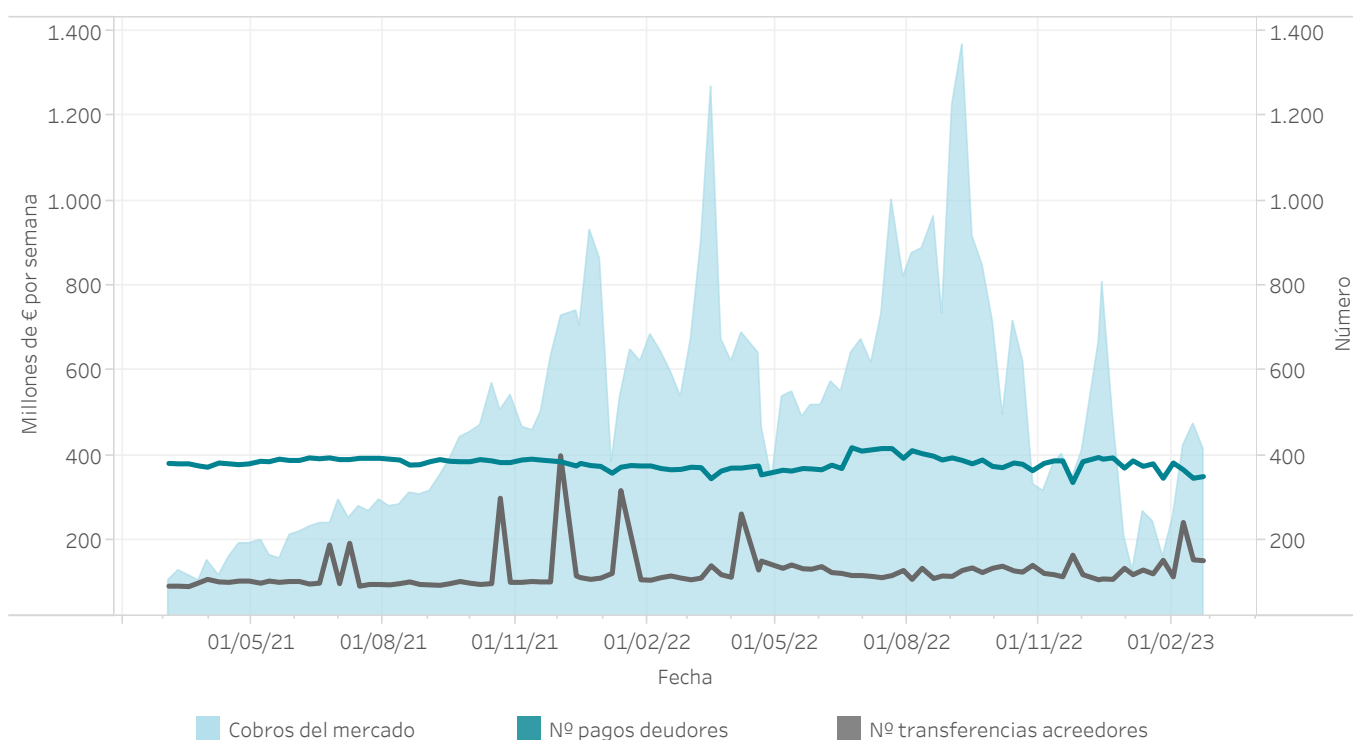
5.28 Liquidación mensual del mecanismo de ajuste de instalaciones de producción con derecho a percepción por Tecnología



5.29 Evolución mensual de la energía sujeta al mecanismo de ajuste en las liquidaciones de OMIE



5.30 Evolución cobros en el mercado

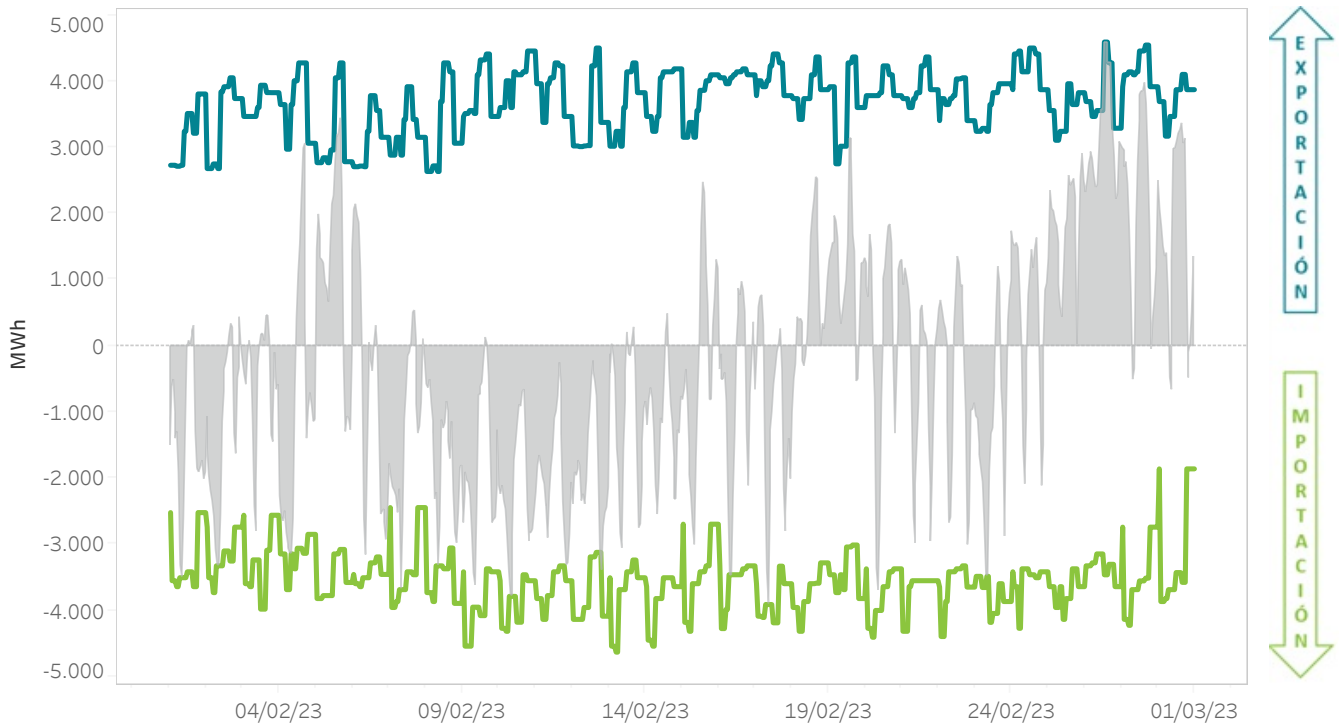


6. Intercambios internacionales

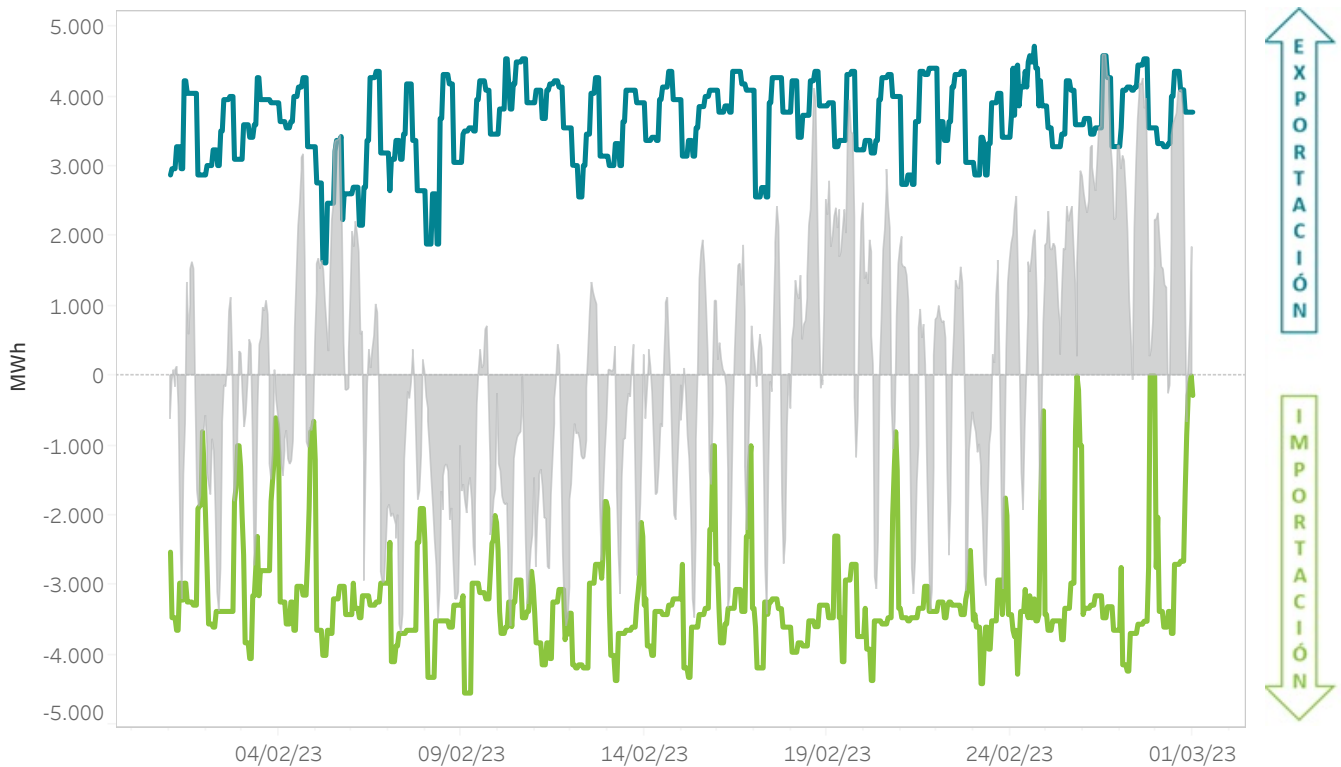
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



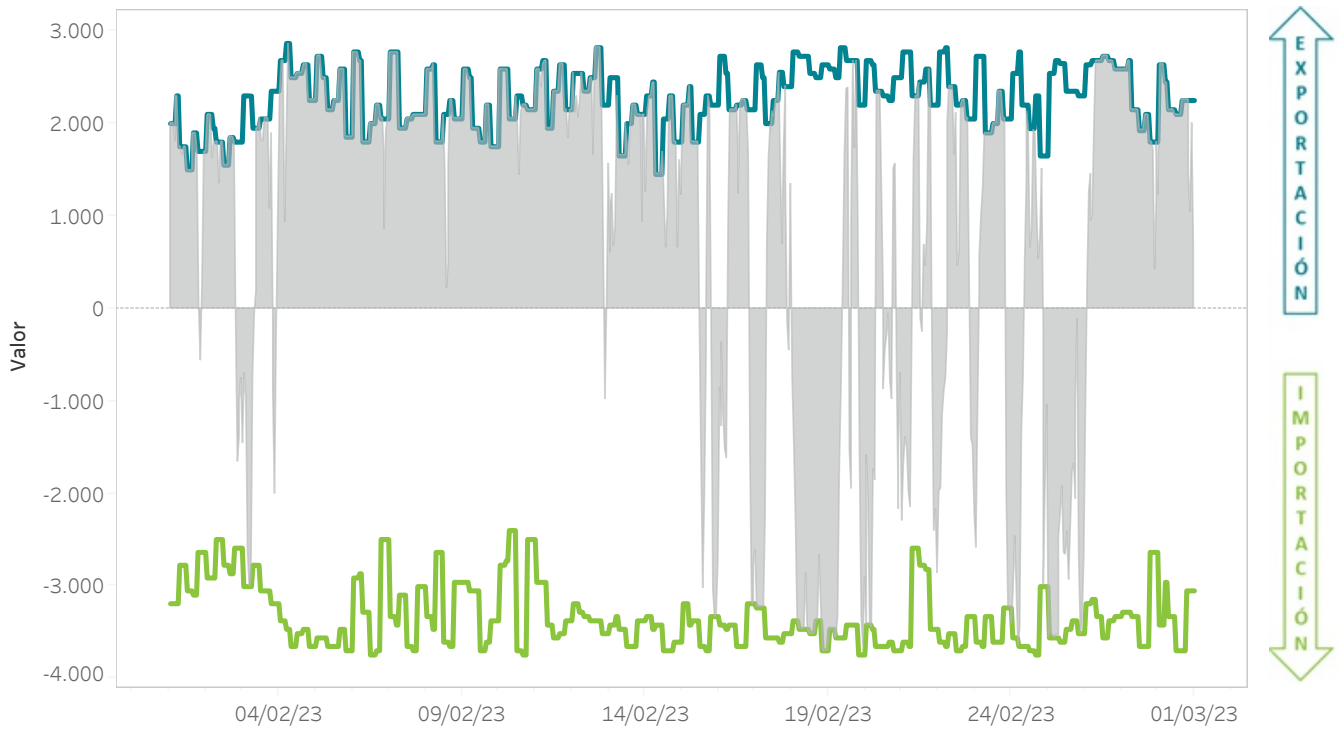
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



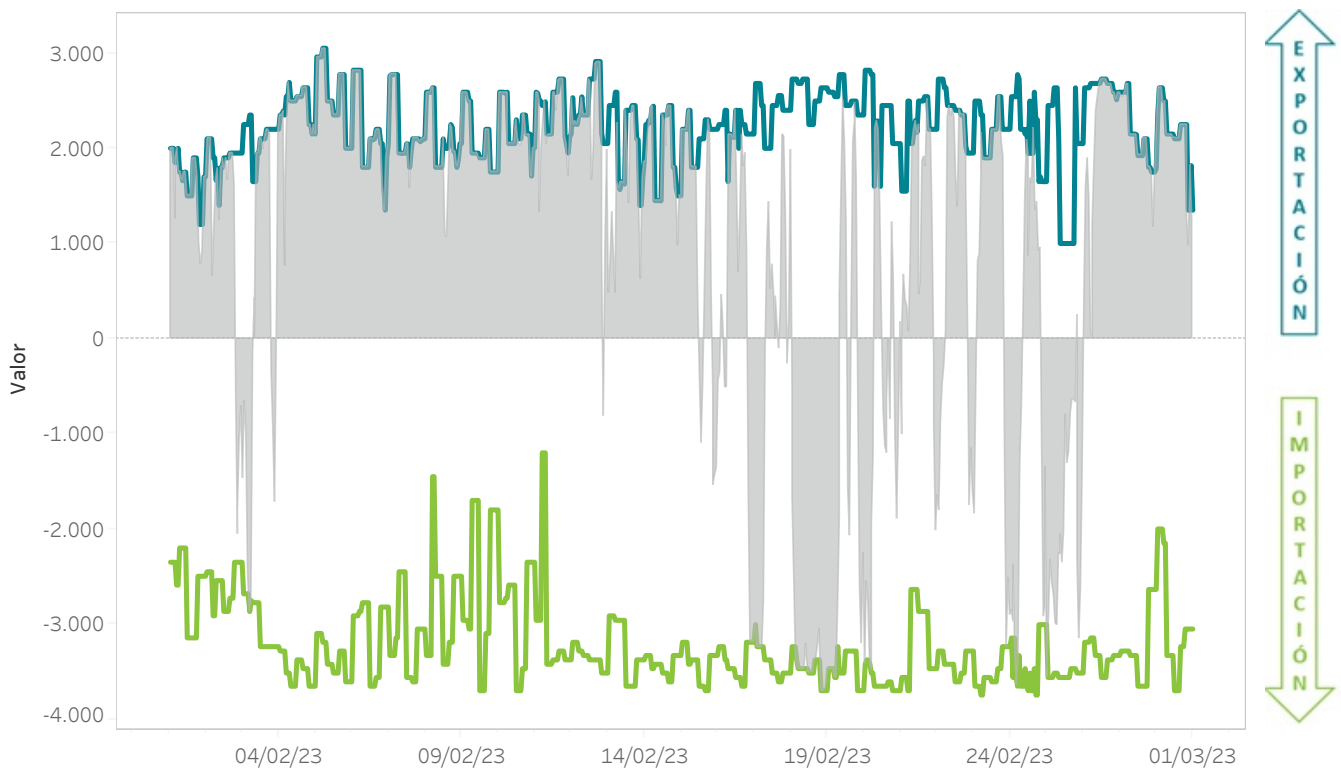
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



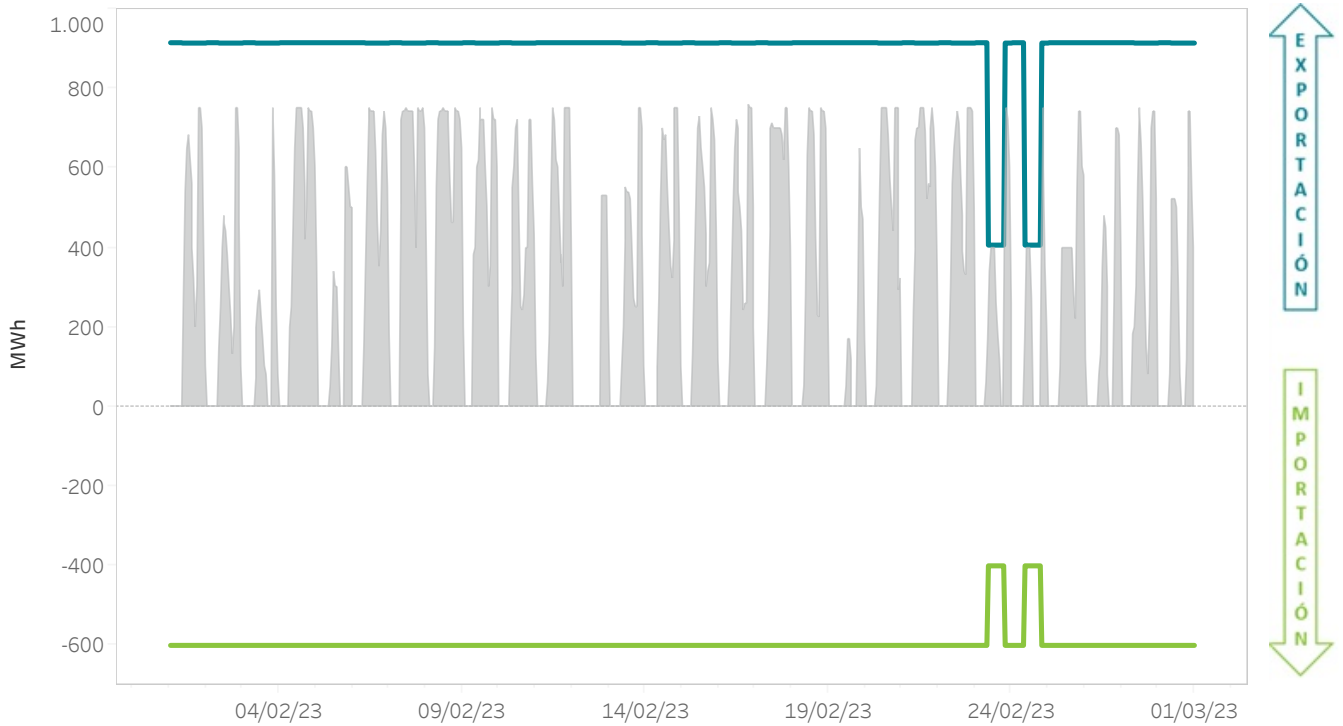
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



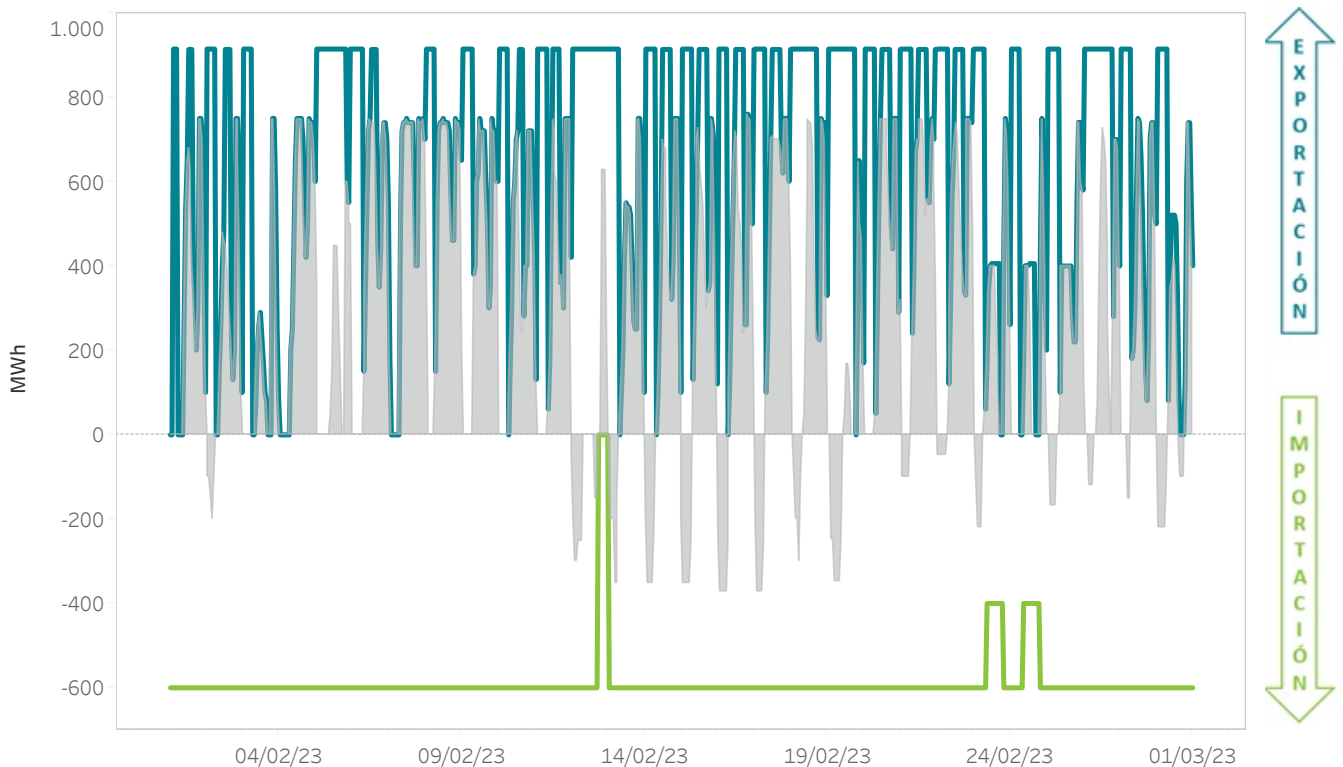
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

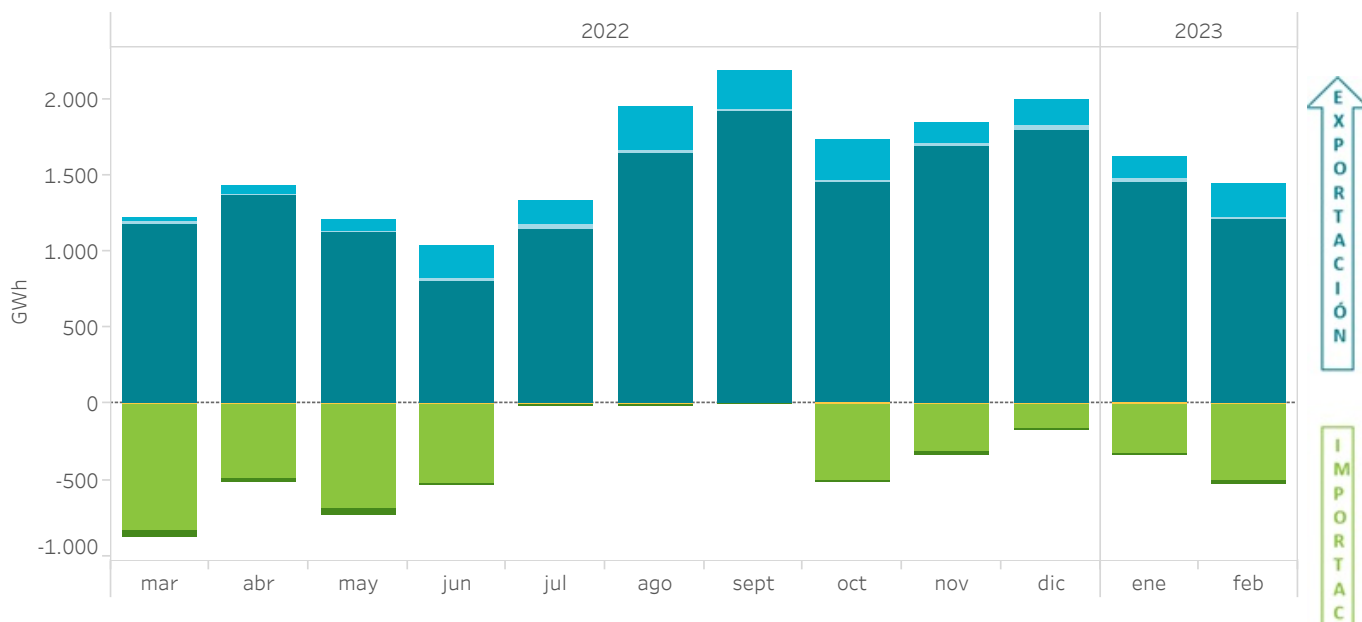


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



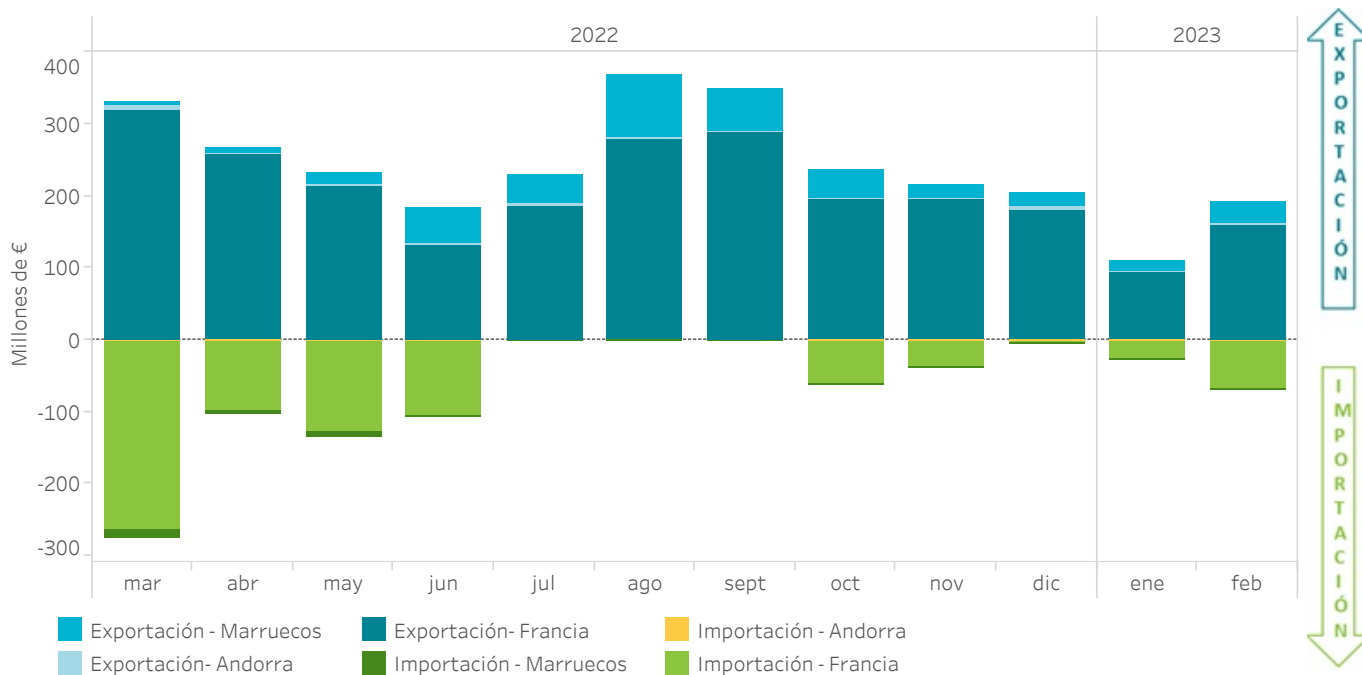
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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

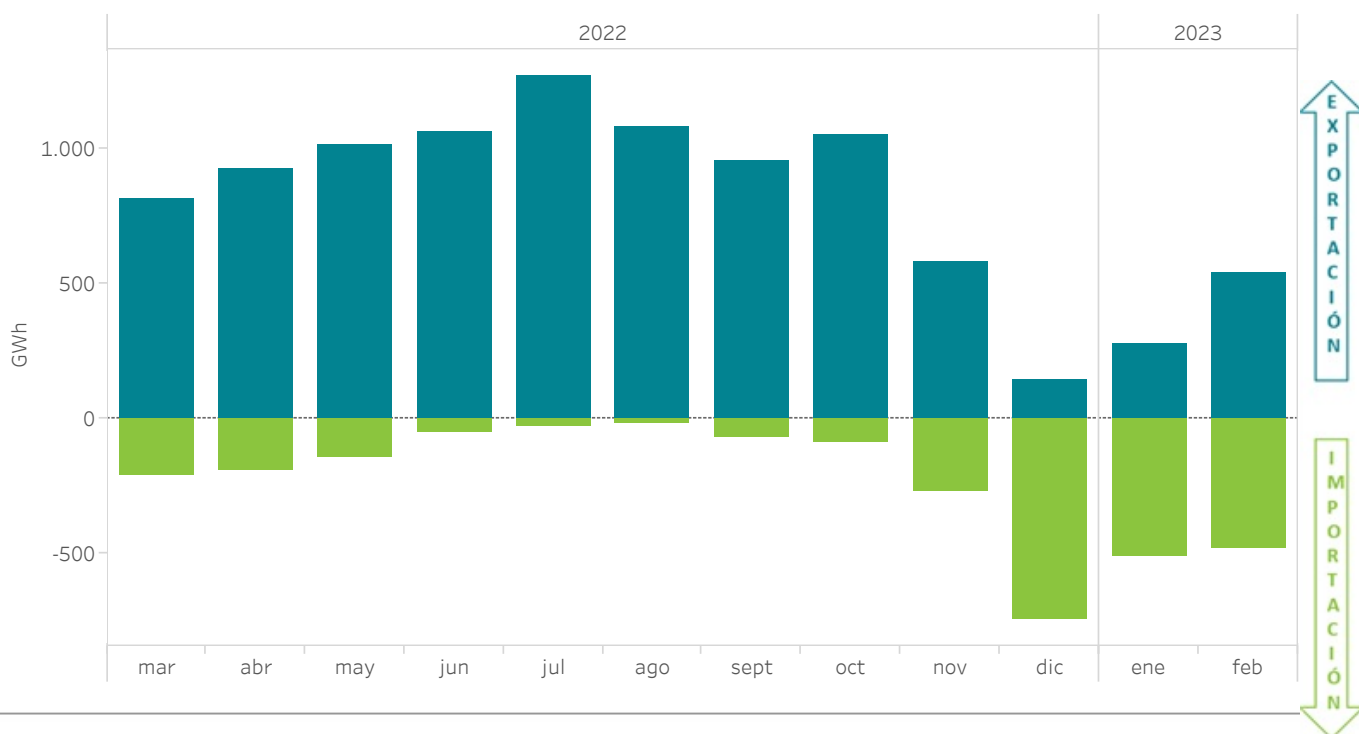
El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



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

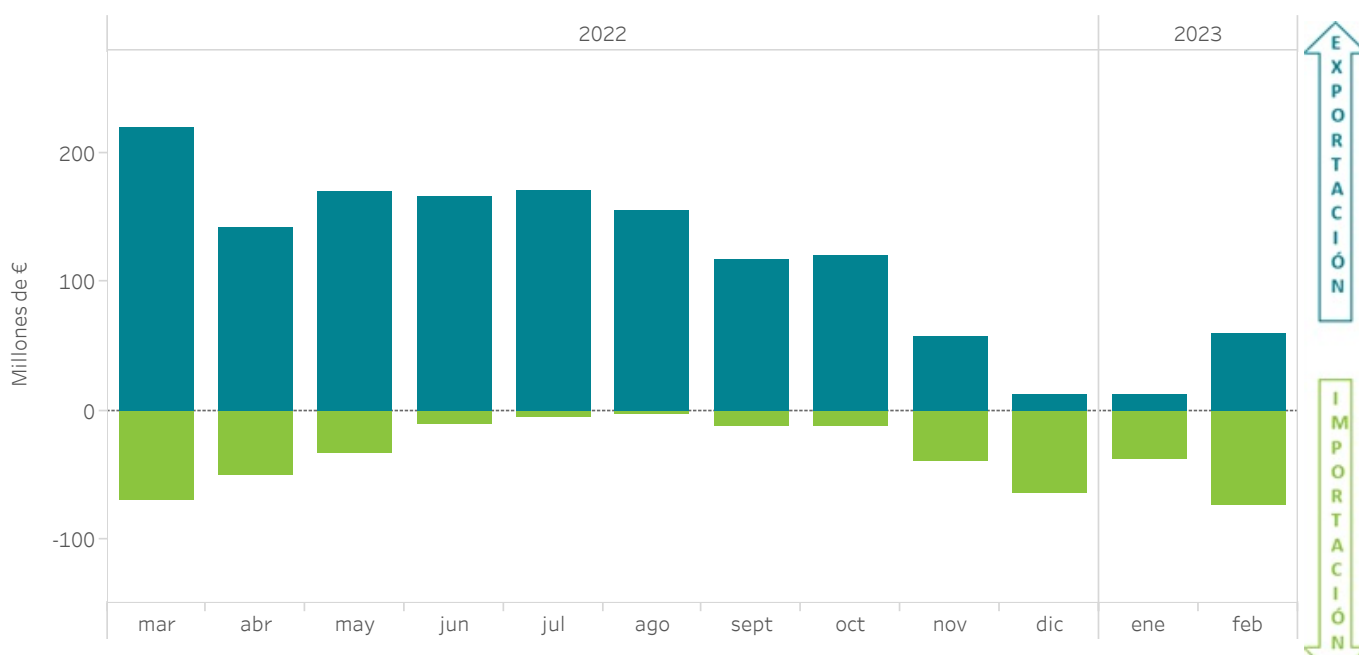
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



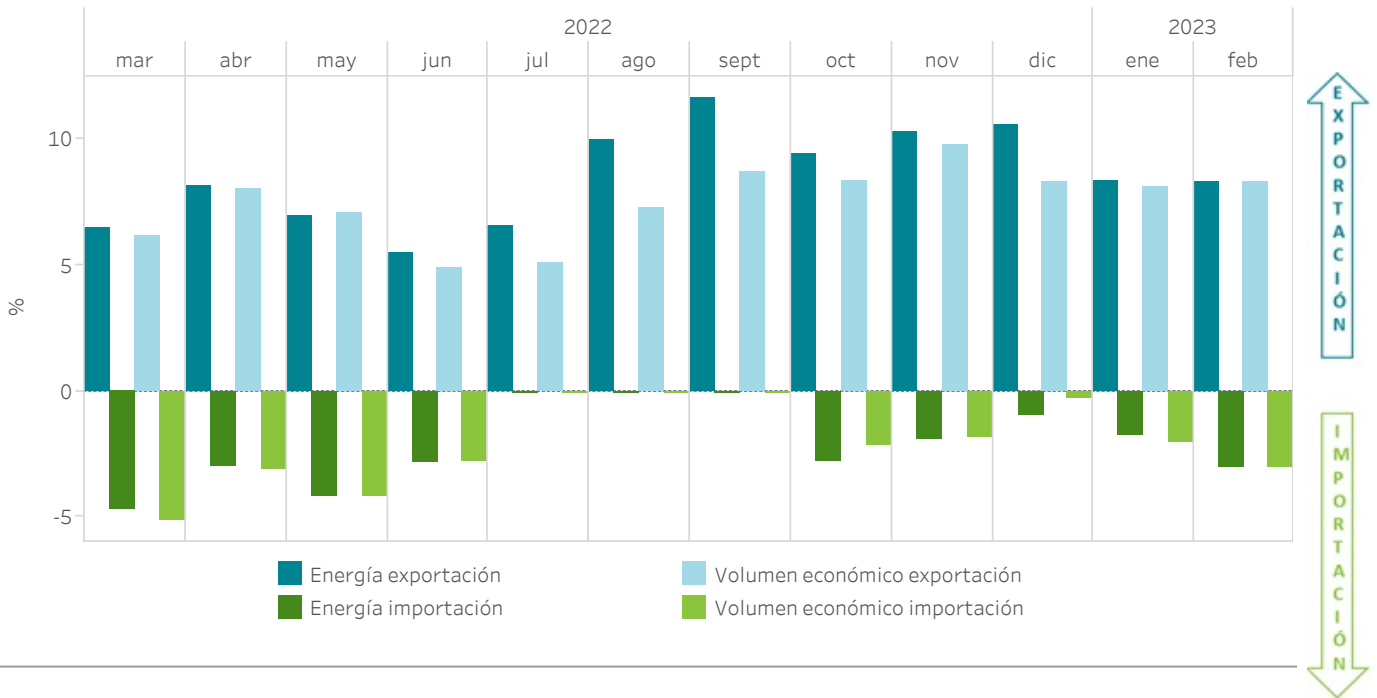
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

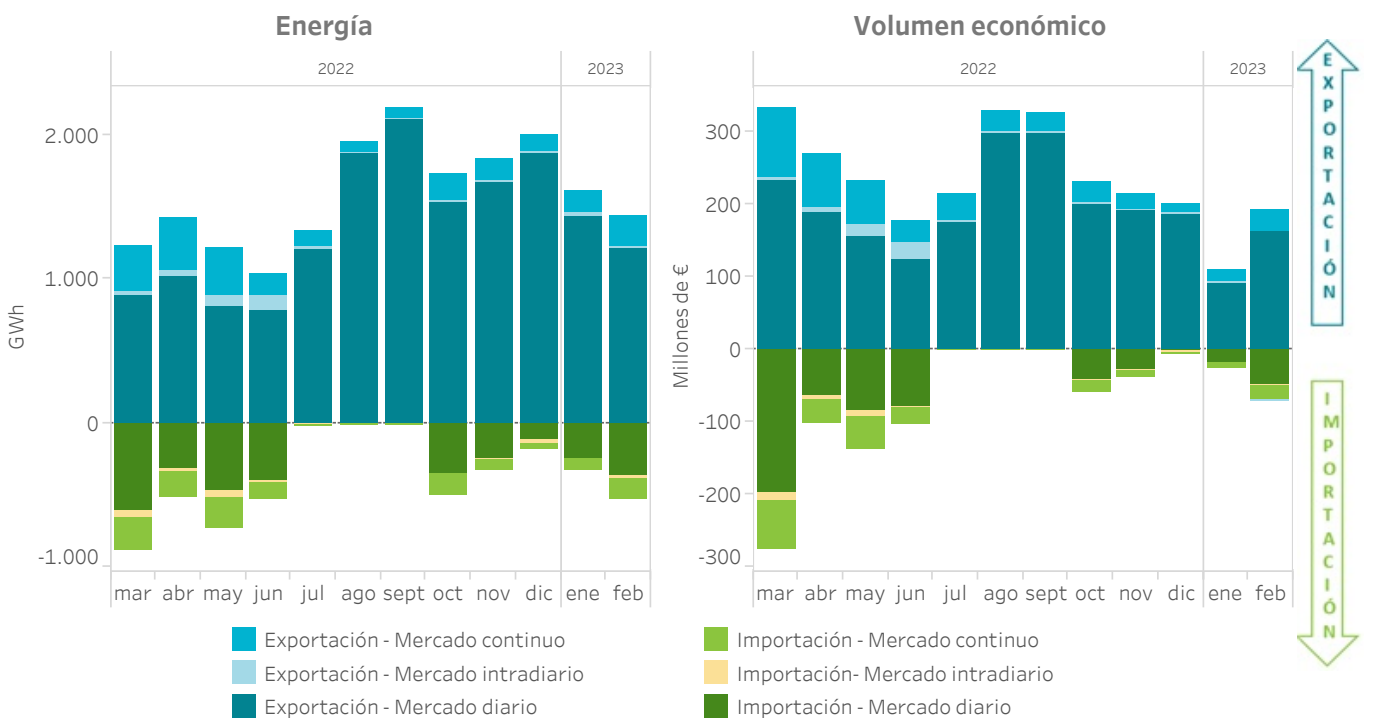


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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

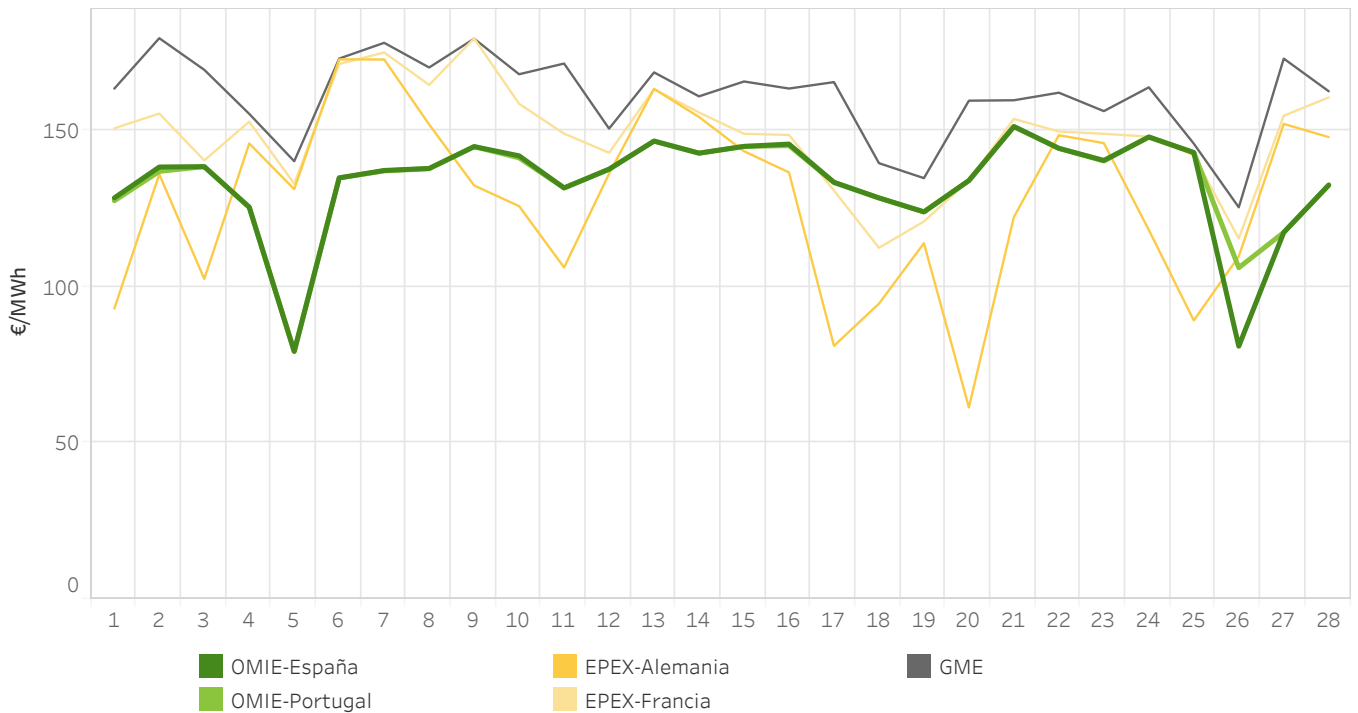


7. Mercados internacionales

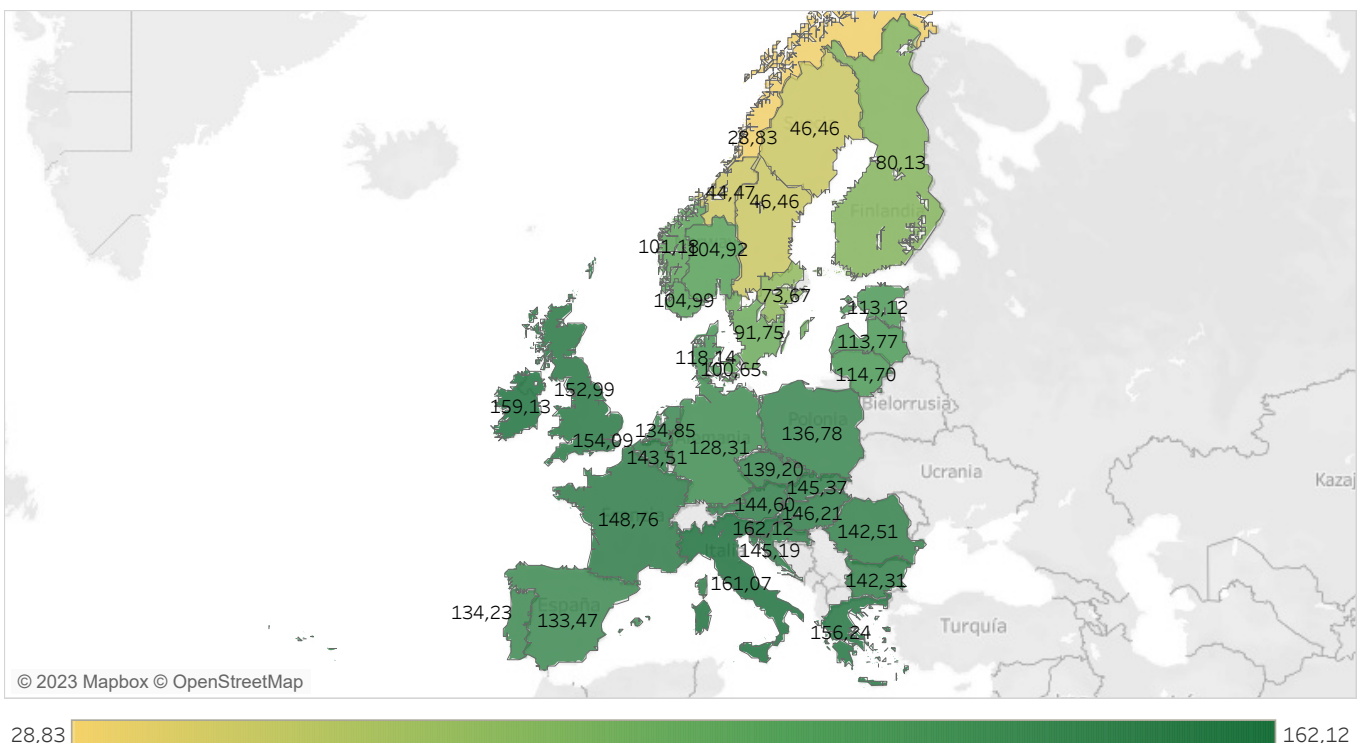
- Precios y energías en los mercados internacionales
- Precios y energías en los mercados internacionales en el último año



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

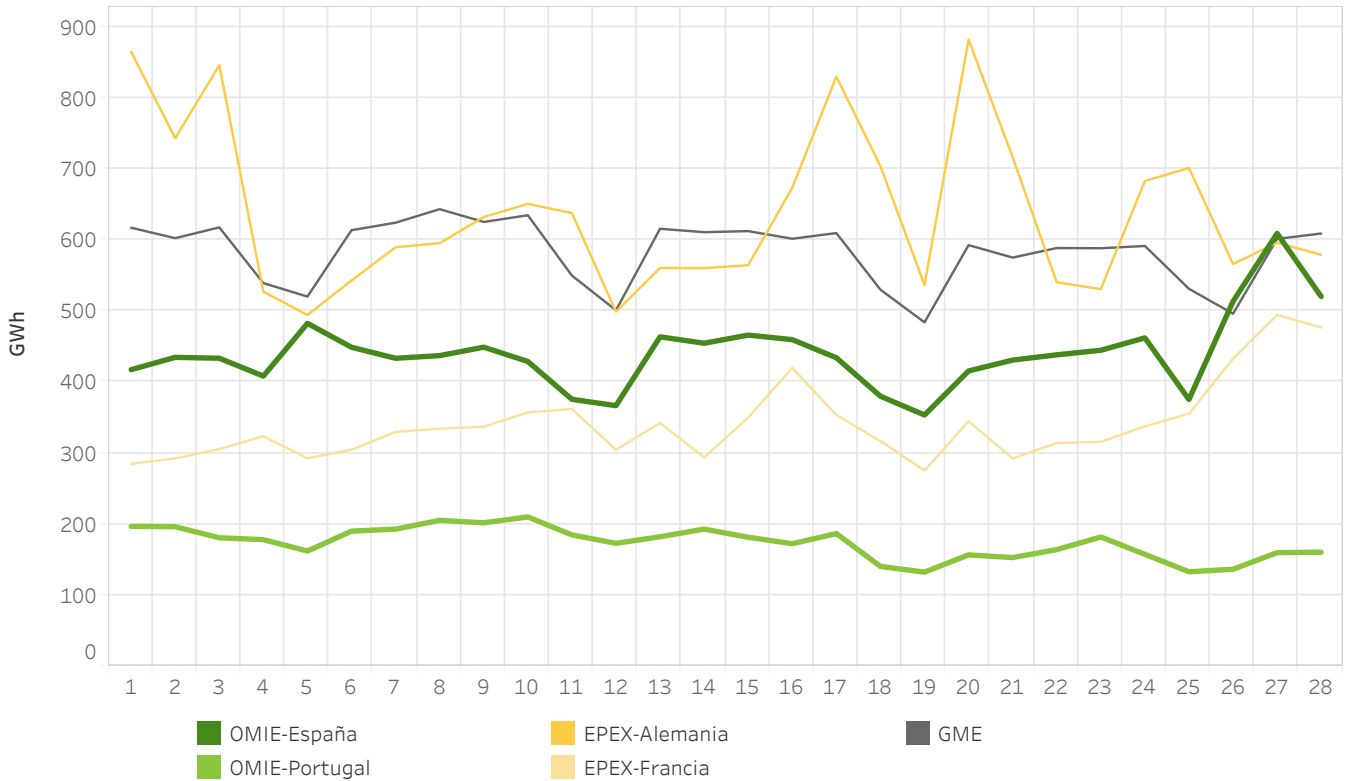


7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh

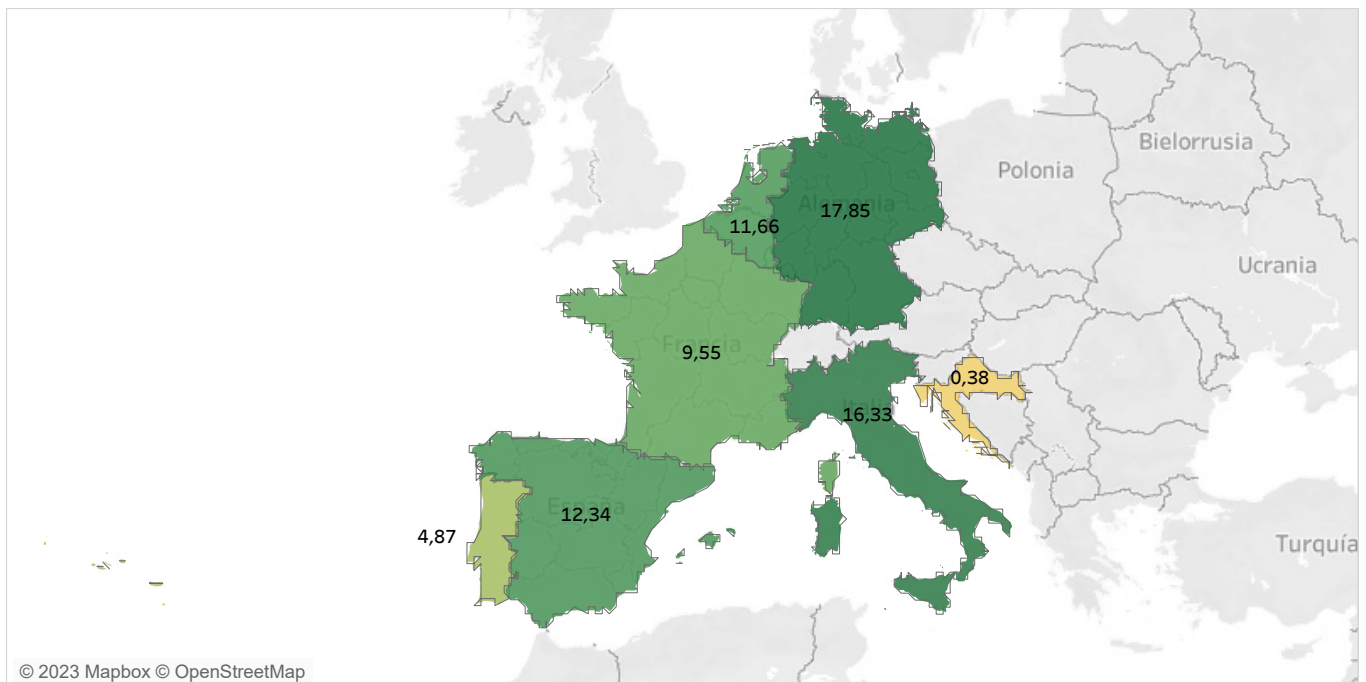


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

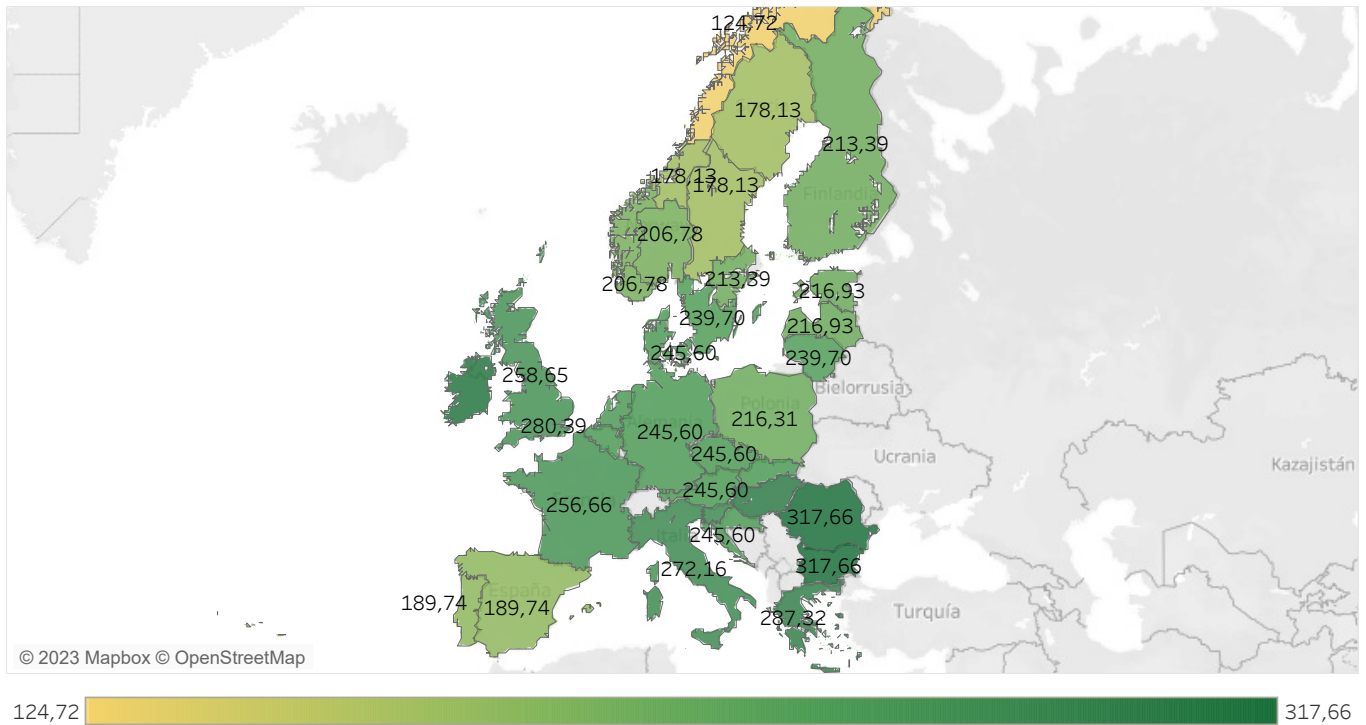
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



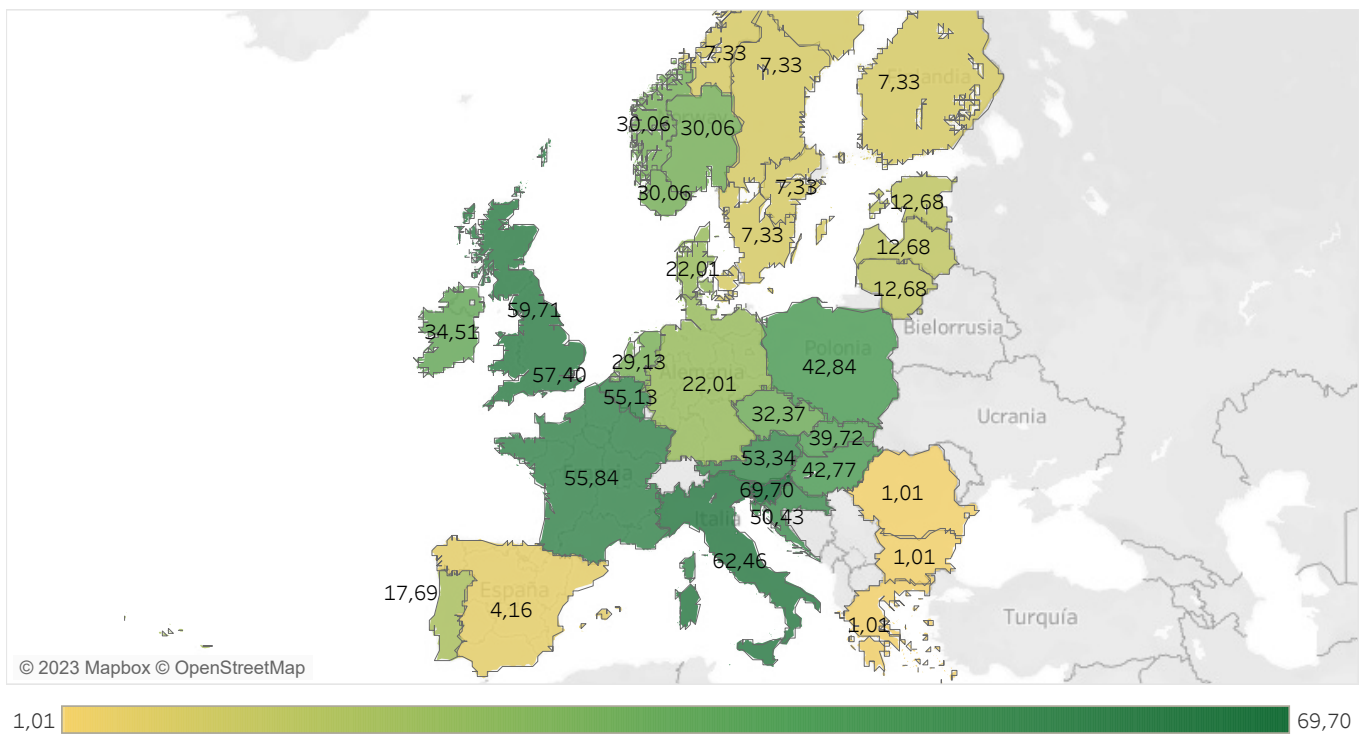
7.4 Energías mensuales en las principales áreas de precio de Europa en TWh



7.5 Precios máximos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en febrero de 2023



7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en febrero de 2023

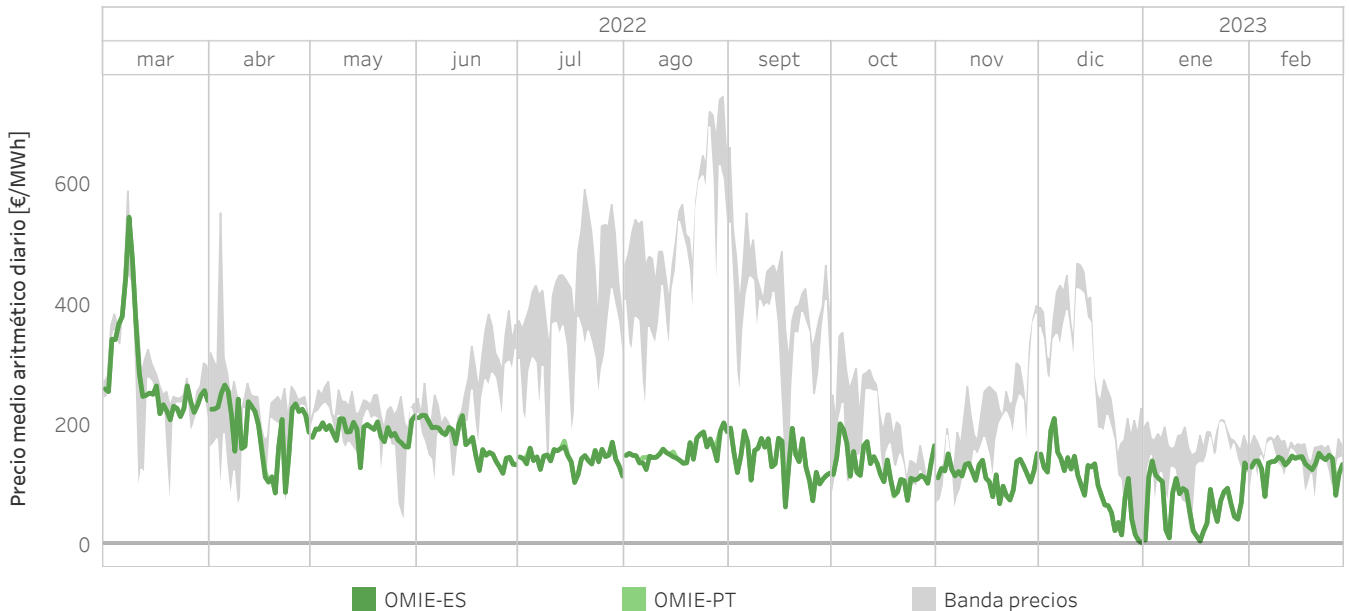


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de..

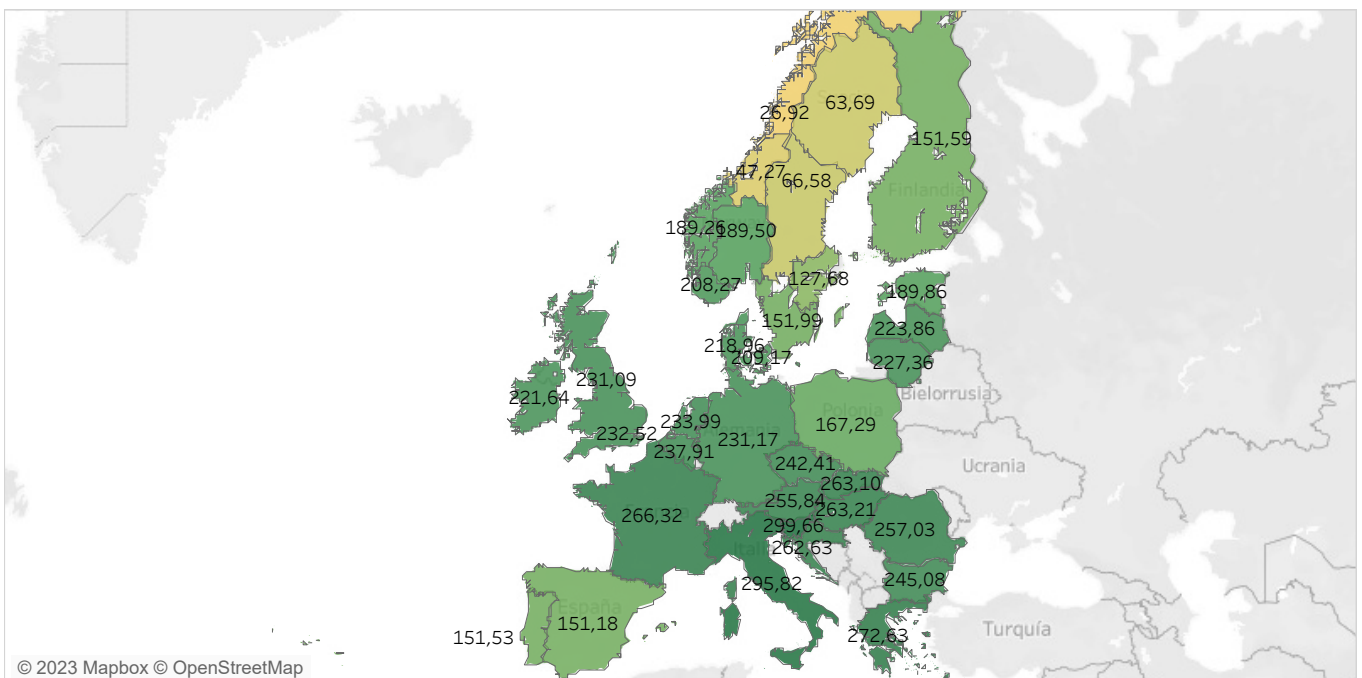
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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 y GME.



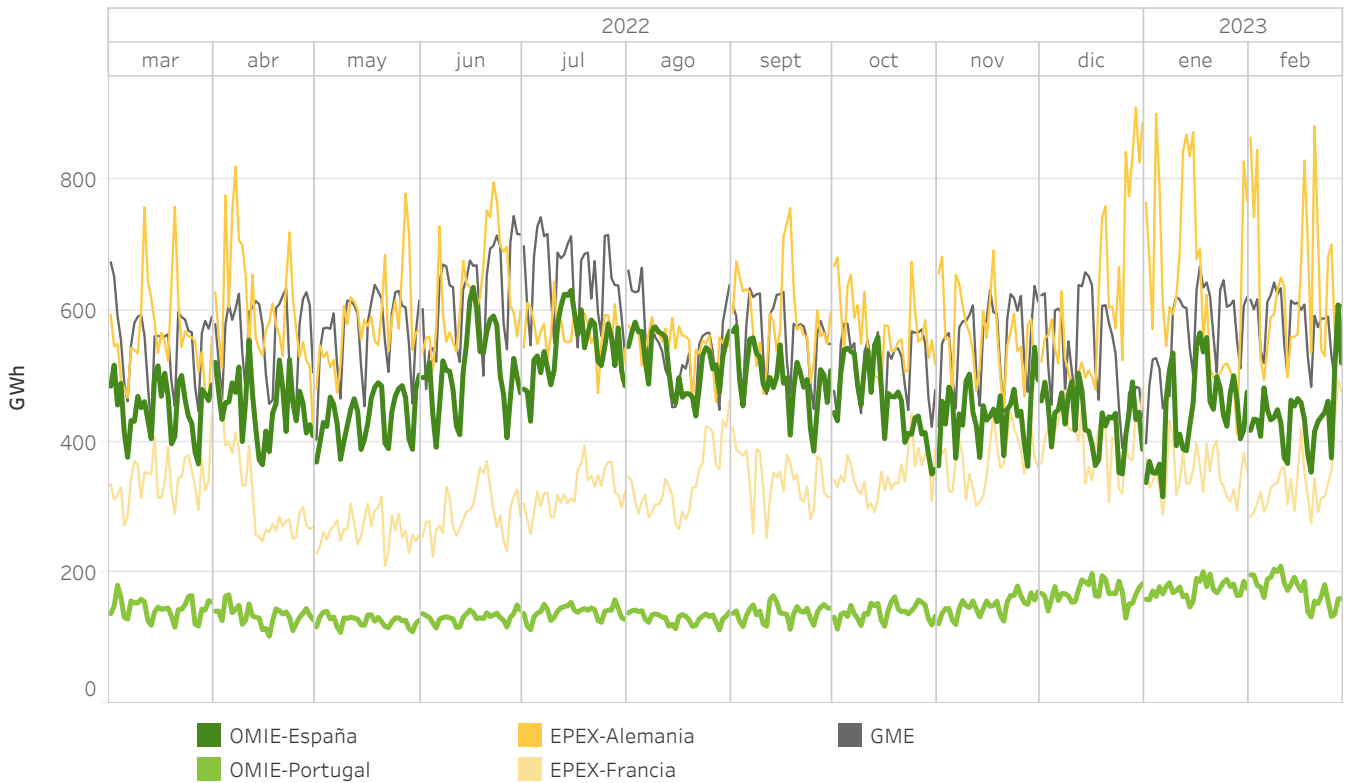
7.10 Precios medios en las áreas de precio de Europa de marzo de 2022 a febrero de 2023 en €/MWh



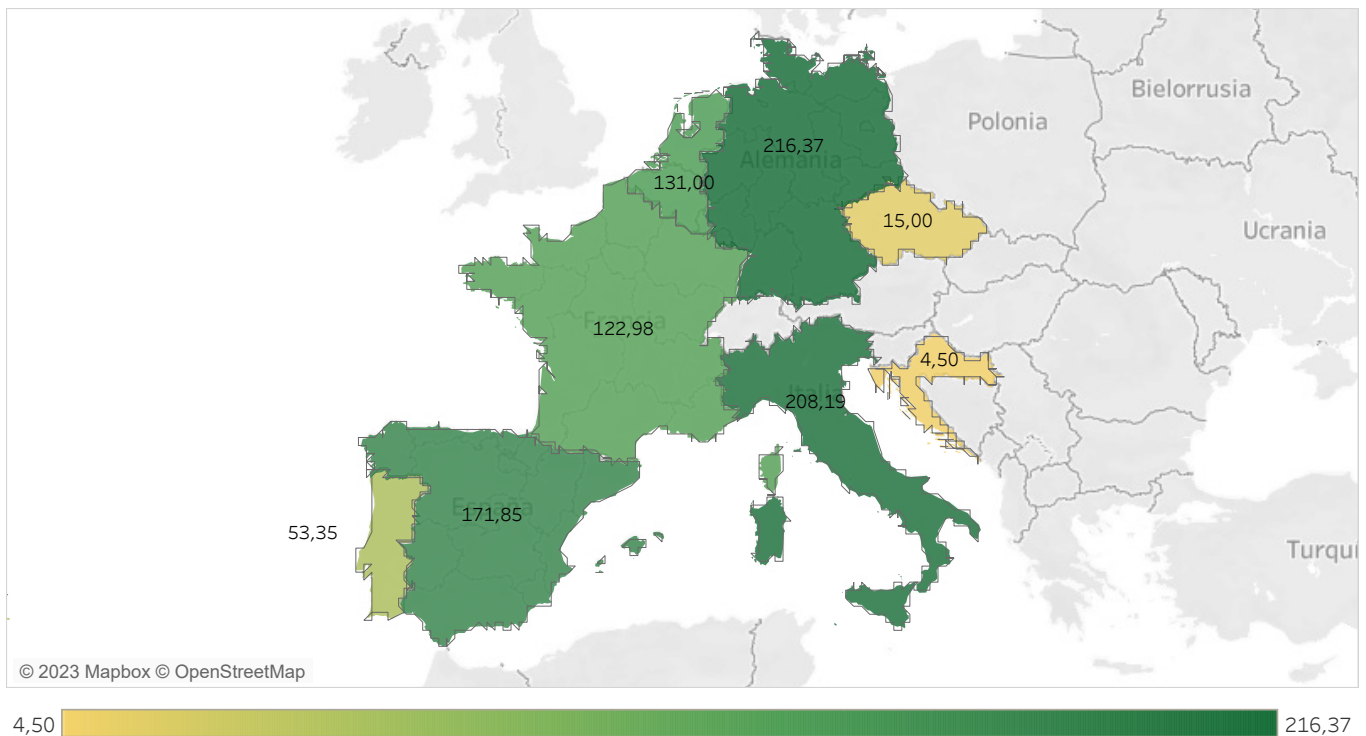
26,92 299,66

Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

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



7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de marzo de 2022 a febrero de 2023 en TWh



Informe mensual febrero de 2023

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, BSP 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).



cmie