



**Evolución del
mercado de
electricidad**
Informe mensual

agosto

2024

Informe mensual agosto 2024 /Índice

Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiario europeo (IDA)
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 agosto 2024

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.050 GWh, 1.325 GWh inferior al mes anterior y 901 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 91,08 €/MWh, 17,86 €/MWh superior al mes anterior y 5,88 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía nuclear (24,9%), que ha aumentado en 0,5 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía hidráulica (9,7%) que ha disminuido en 0,5 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía eólica (30,8%), que ha aumentado en 3,2 puntos respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (29,5%) que ha disminuido en 1,4 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 2.520,4 GWh, lo que ha supuesto un 13,2% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 88,18€/MWh, un 3,2% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 942,3 GWh, lo que ha supuesto un 4,9% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 82,96 €/MWh, un 8,9% inferior al del mercado diario.

Informe mensual agosto de 2024

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 1.957 millones de €, un 19,3% superior al del mes anterior y un 5,6% inferior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 70 millones de €, un 59,8% superior a la del mes anterior y un 227,4% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 95,7% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 273.696 €, un 94,4% inferior a la del mes anterior y un 91,2% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 0,9% de las horas.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 100,98 €/MWh, un 23,7% superior al mes anterior y un 3,4% inferior al del mismo mes del año anterior.

Los mercados diario e intradiario han supuesto un 90,7% de dicho precio final, mientras que el restante 9,3% corresponde al coste de los servicios de ajuste del sistema y otros procesos gestionados por el operador del sistema.

Mercado diario

España

14.834 GWh 91,05 €/MWh

julio 2024

▼ 15.908 ▲ 72,31

agosto 2023

▲ 13.905 ▼ 96,05

Portugal

4.216 GWh 91,11 €/MWh

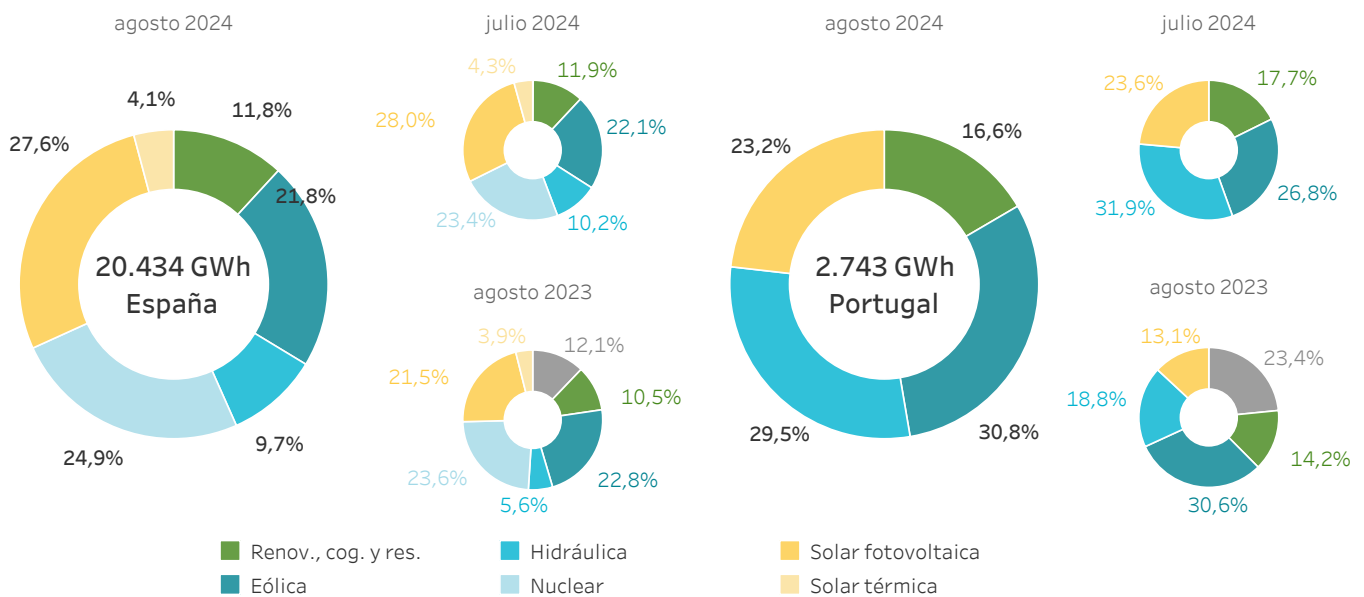
julio 2024

▼ 4.467 ▲ 74,12

agosto 2023

▼ 4.244 ▼ 97,86

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.212,1 GWh 86,89 €/MWh

14,9% - 4,6%

(sobre el MD)

(sobre el MD)

Portugal

308,3 GWh 89,46 €/MWh

7,3% - 1,8%

(sobre el MD)

(sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

841,3 GWh 83,00 €/MWh

5,7% - 8,9%

(sobre el MD)

(sobre el MD)

Portugal

101,0 GWh 94,60 €/MWh

2,4% + 3,8%

(sobre el MD)

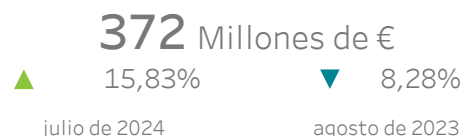
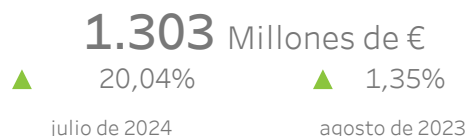
(sobre el MD)

Volumen económico

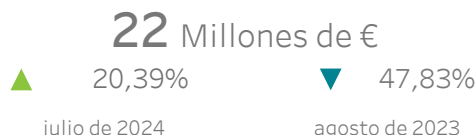
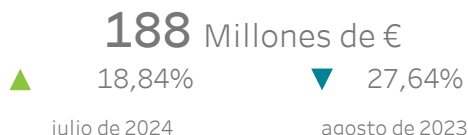
España

Portugal

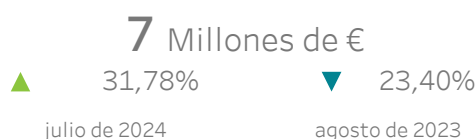
Mercado diario



Mercado intradiario subastas



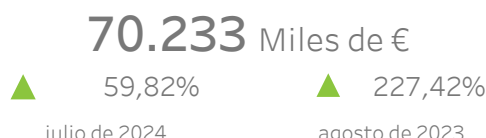
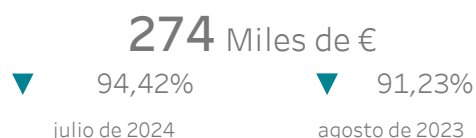
Mercado intradiario continuo



España-Portugal

España-Francia

Renta de congestión total



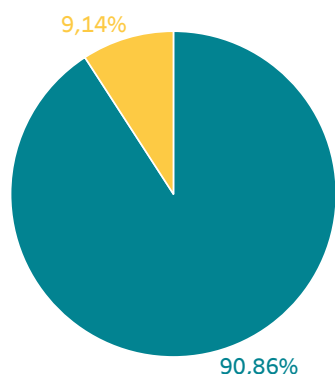
% Horas con diferencia precios en MD

0,94 %

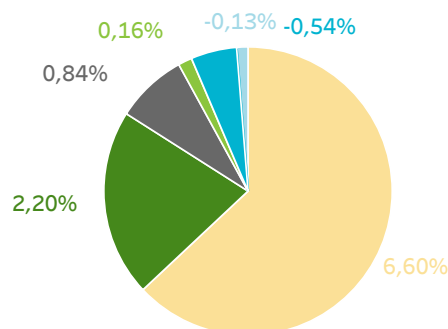
95,70 %

Precio final medio del sistema eléctrico español

Componentes - Demanda nacional

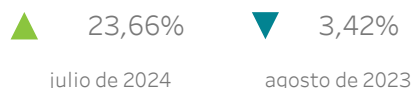


- Mercado diario
- Otros:
- Restricciones
- Banda secundaria y Serv. RAD
- Mercado intradiario
- Otros procesos del OS
- Pago por capacidad
- Importe participac. servicios



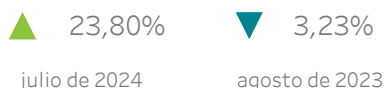
Demanda nacional

100,98 €/MWh



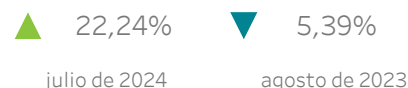
Mercado libre

101,08 €/MWh



Comercializadores de referencia

99,94 €/MWh



Informe mensual agosto 2024

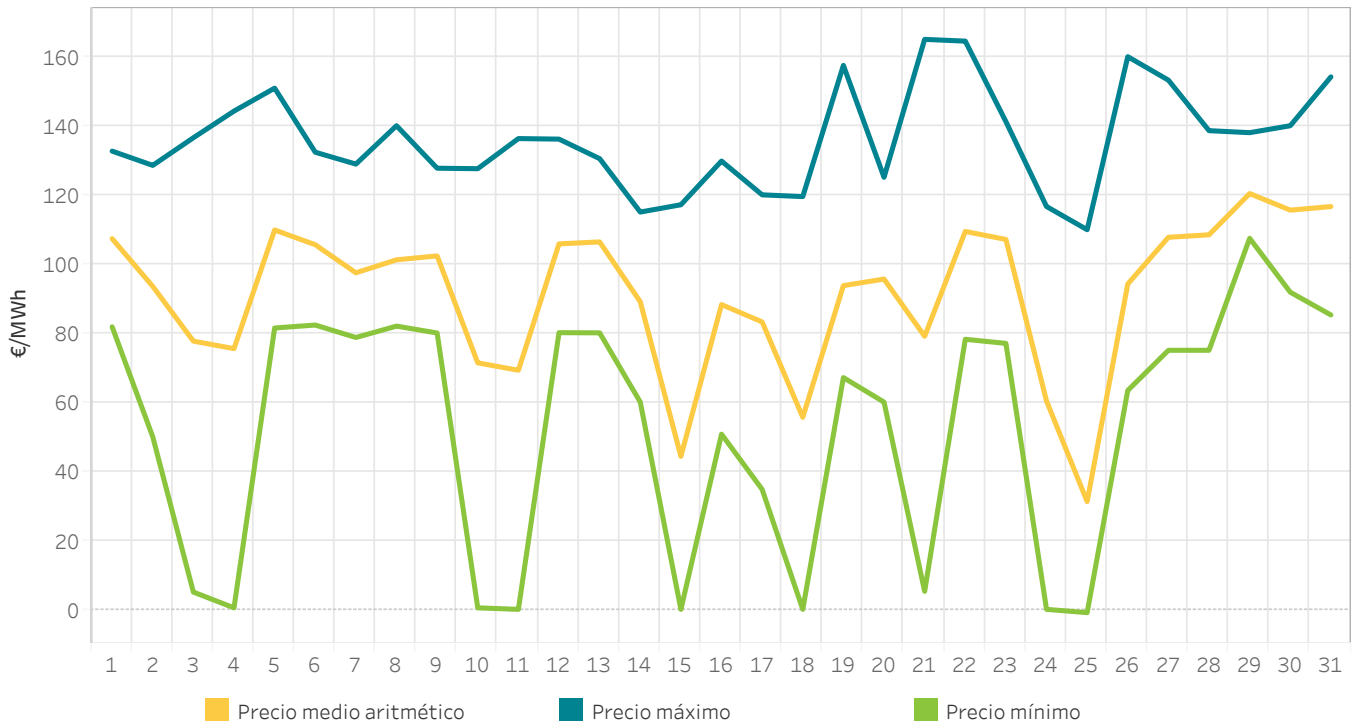
1.

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



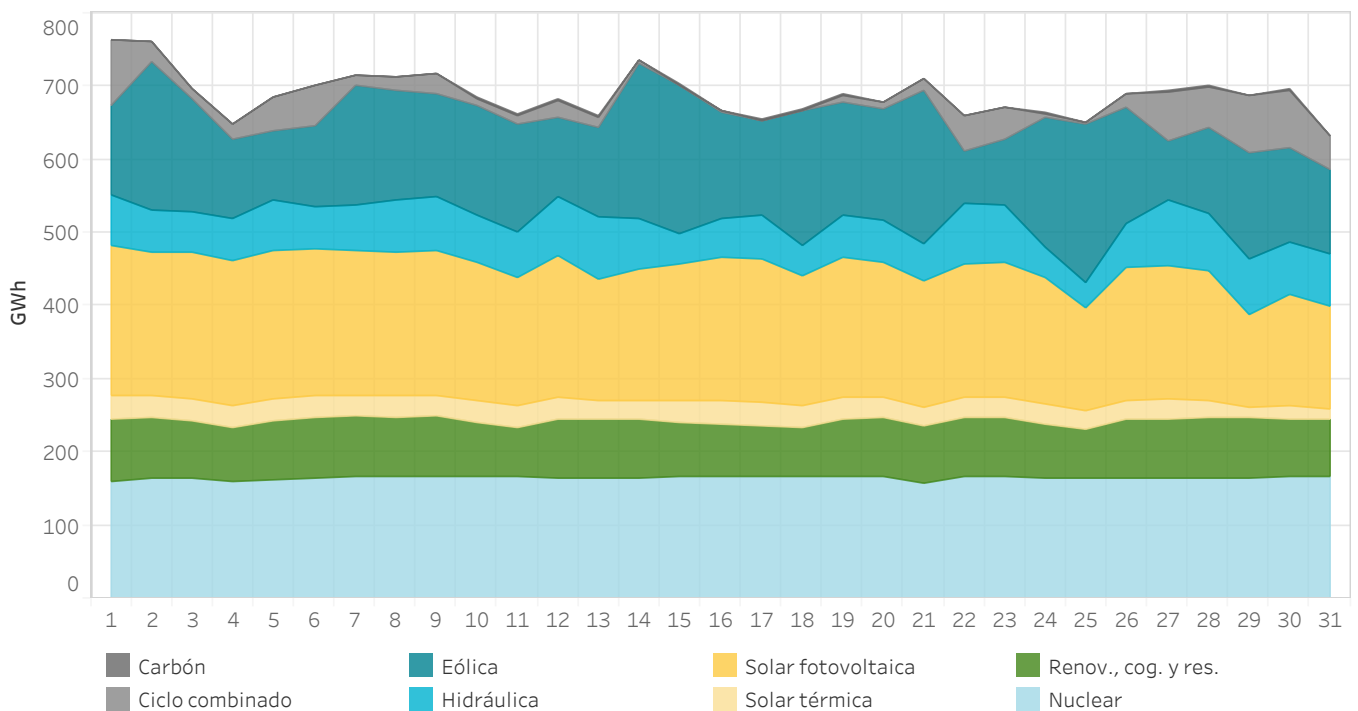
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



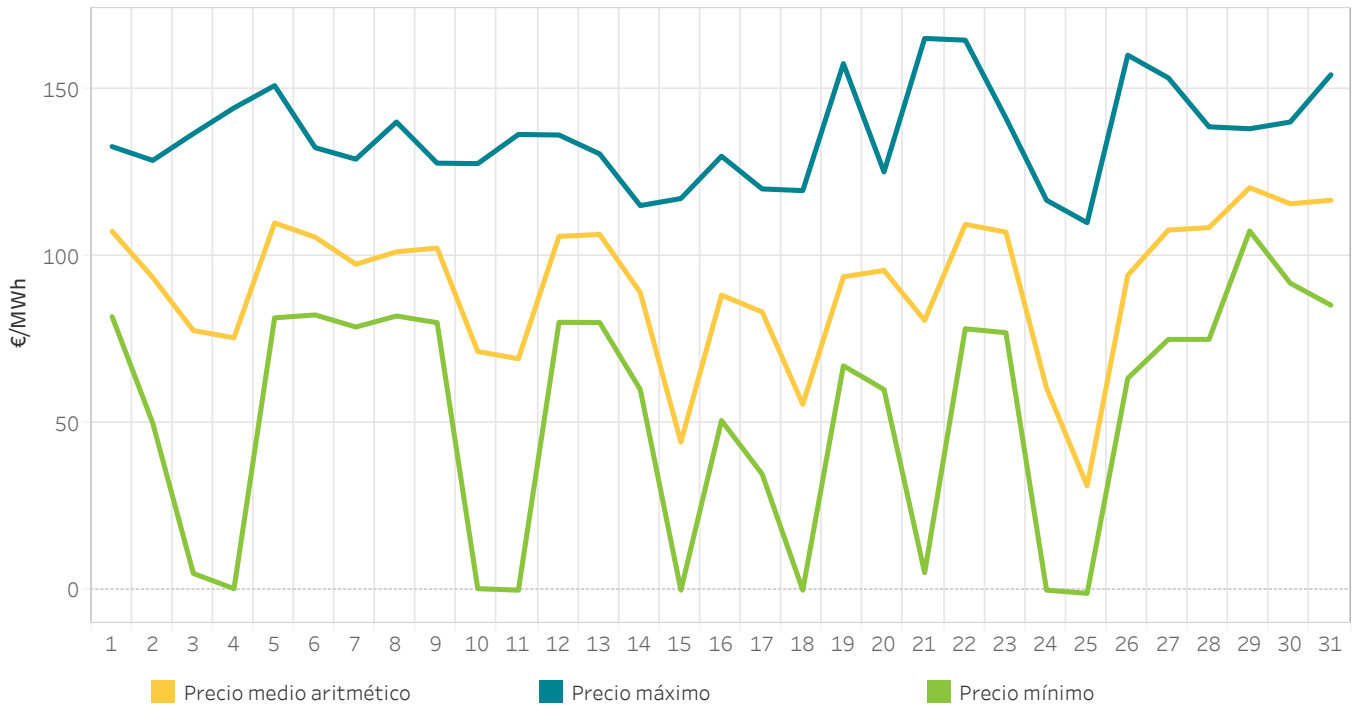
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

En España

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



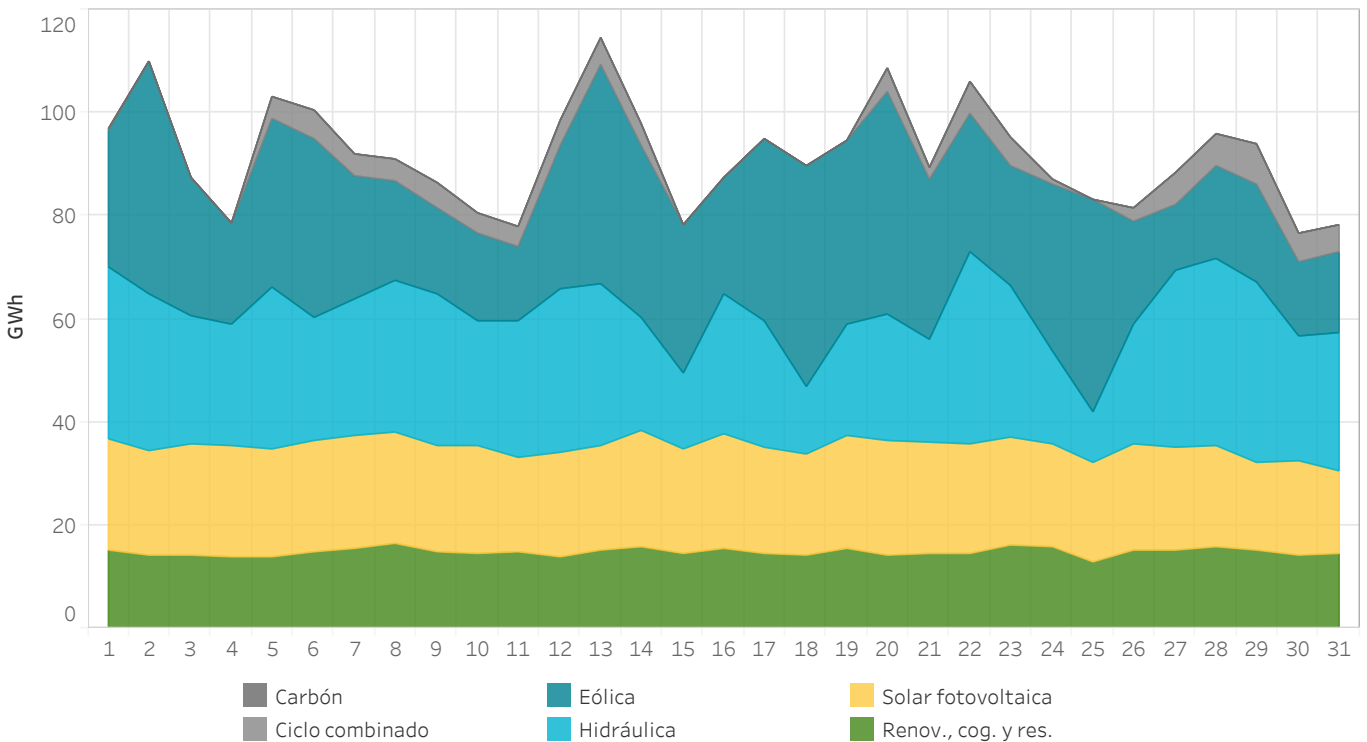
1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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

En Portugal

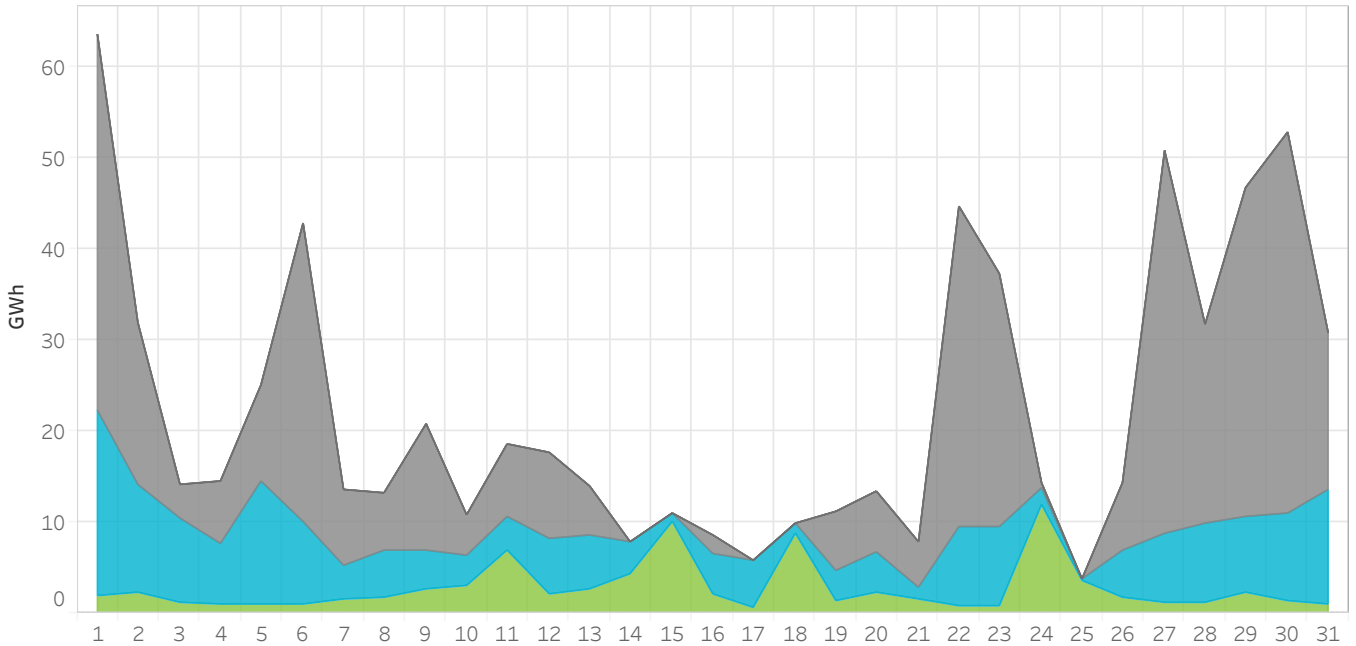
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

En España

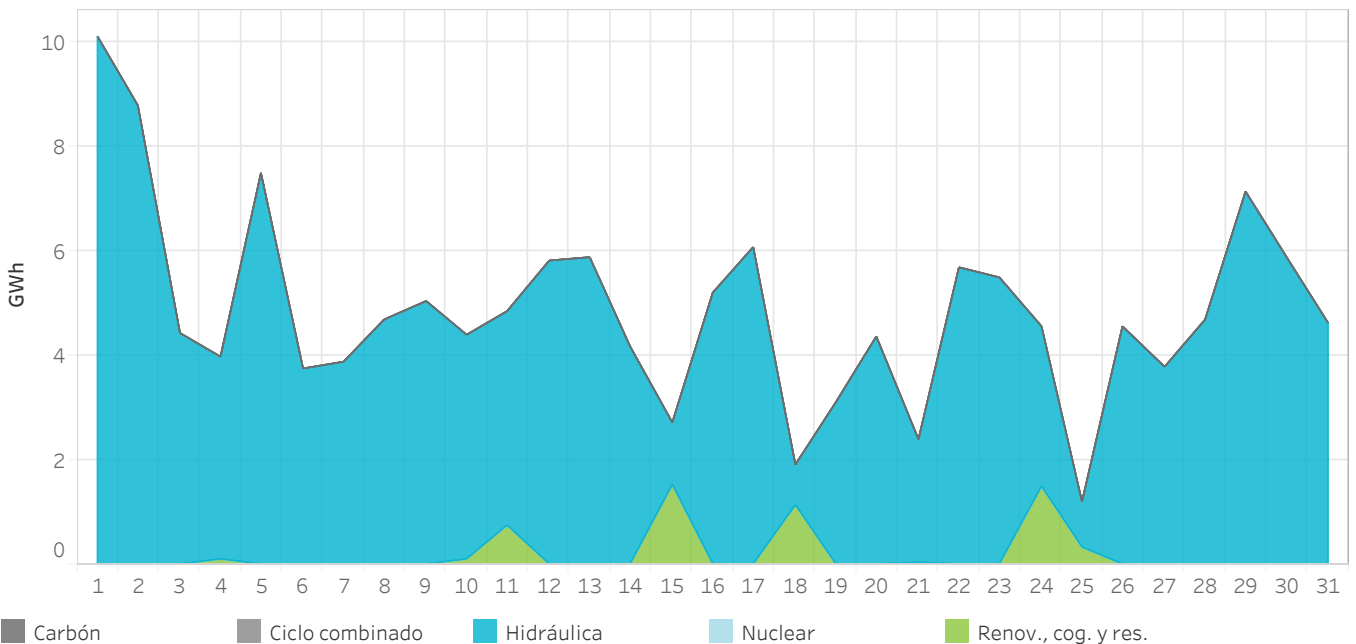
Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el grafico 1.8.



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.



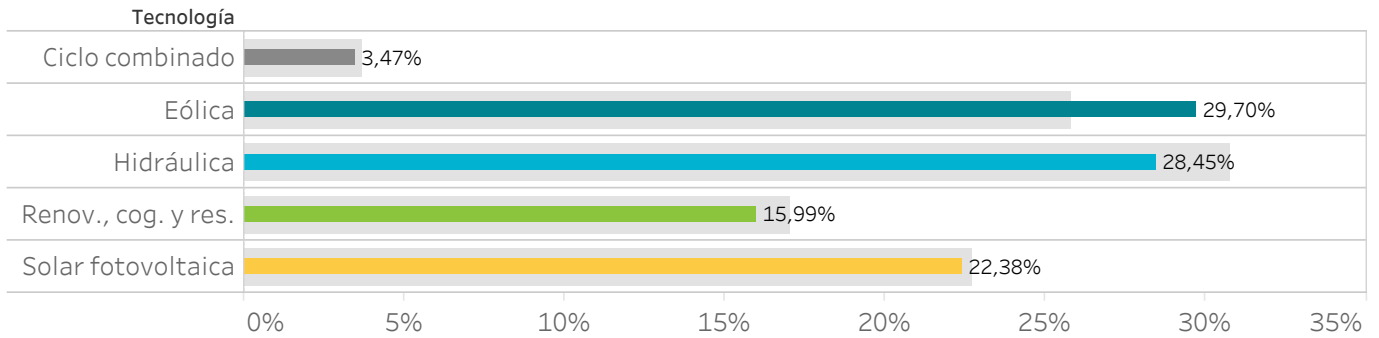
■ Carbón ■ Ciclo combinado ■ Hidráulica ■ Nuclear ■ Renov., cog. y res.

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.

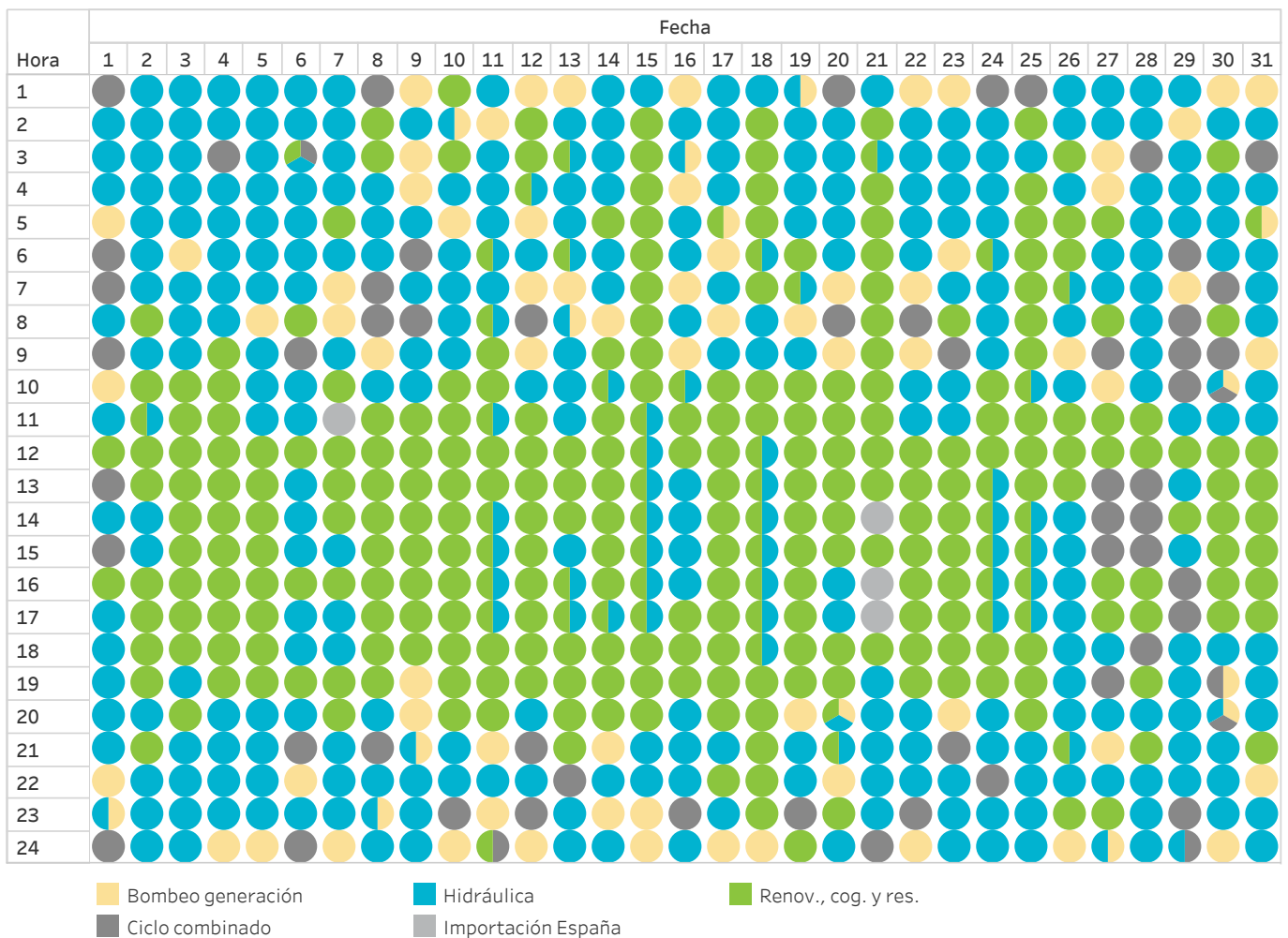
"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



1.10 Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

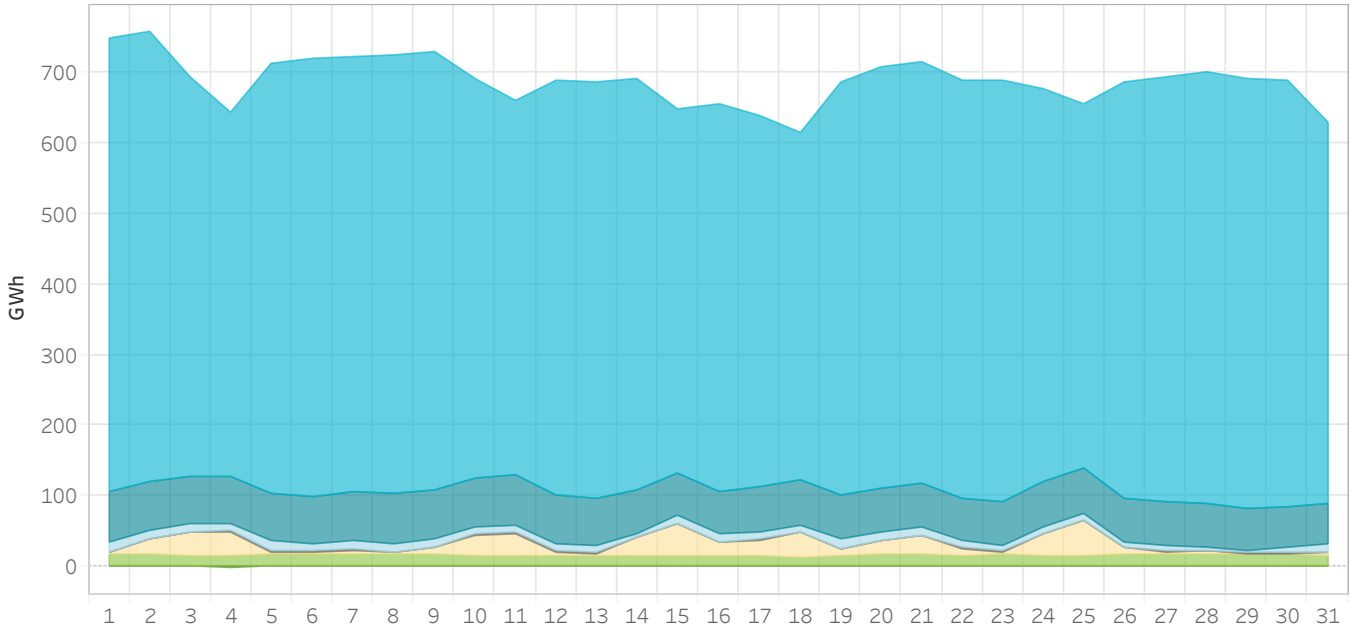
En Portugal

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



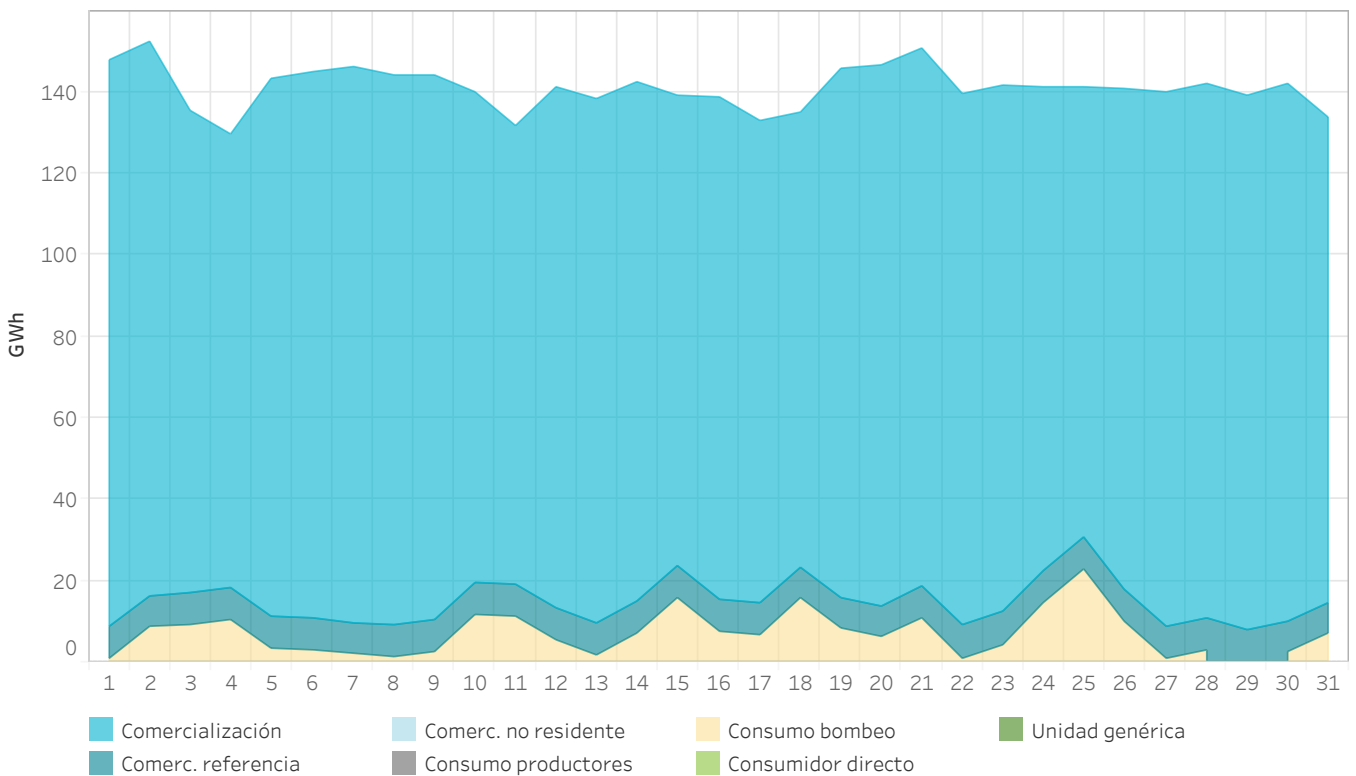
1.11 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



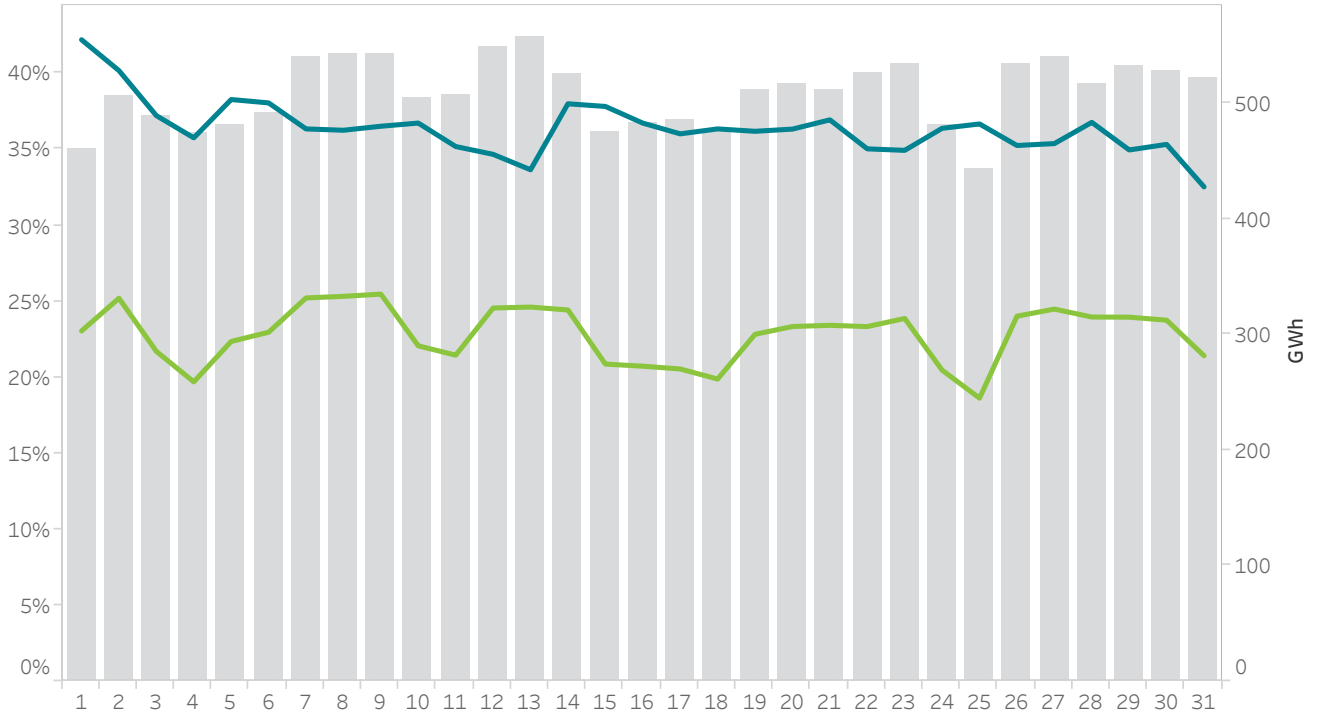
1.12 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



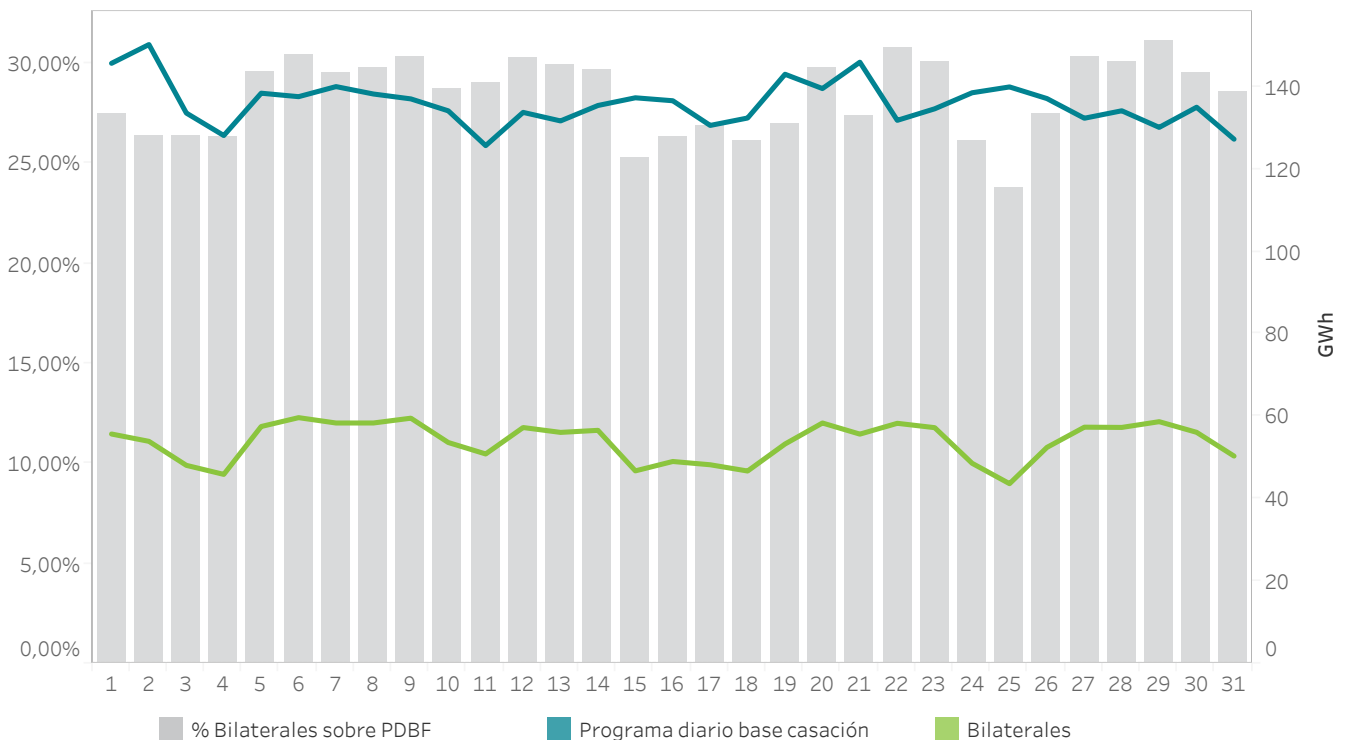
1.13 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal



2.

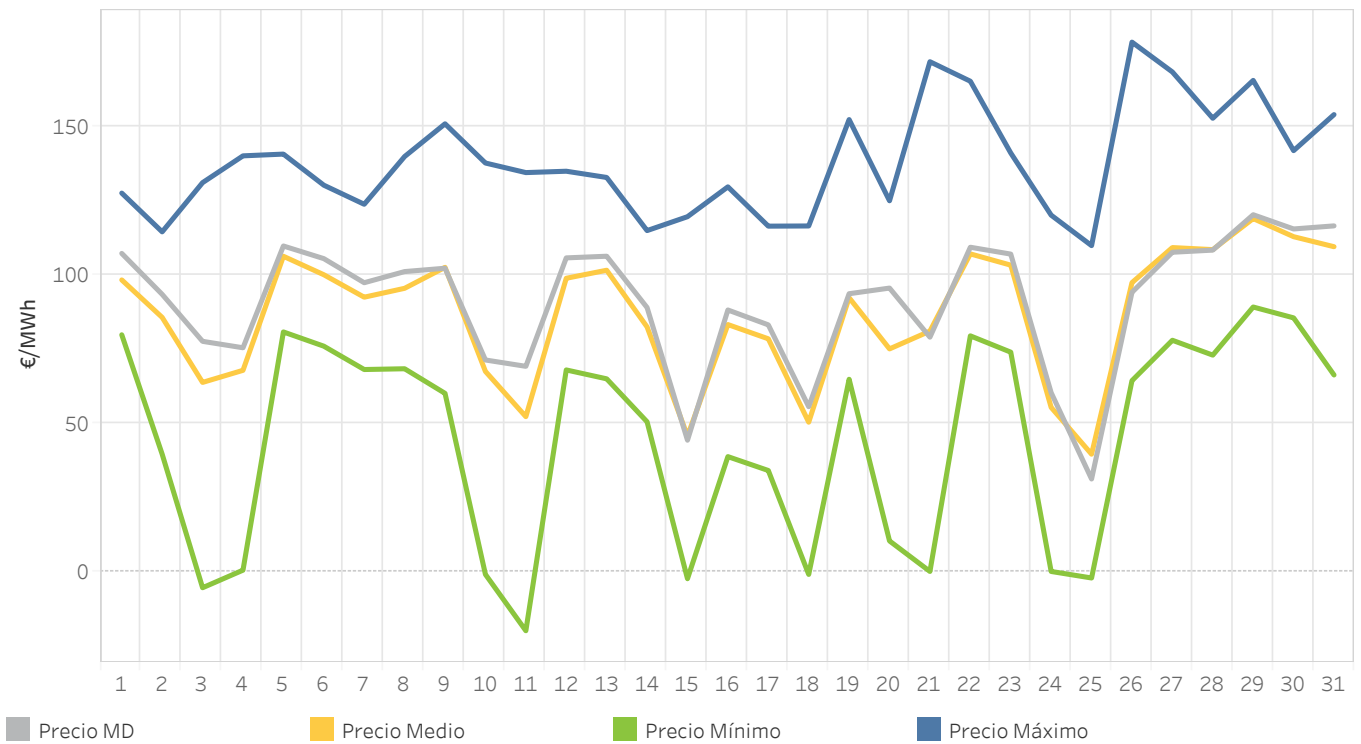
Mercado intradiario europeo (IDA)

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



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

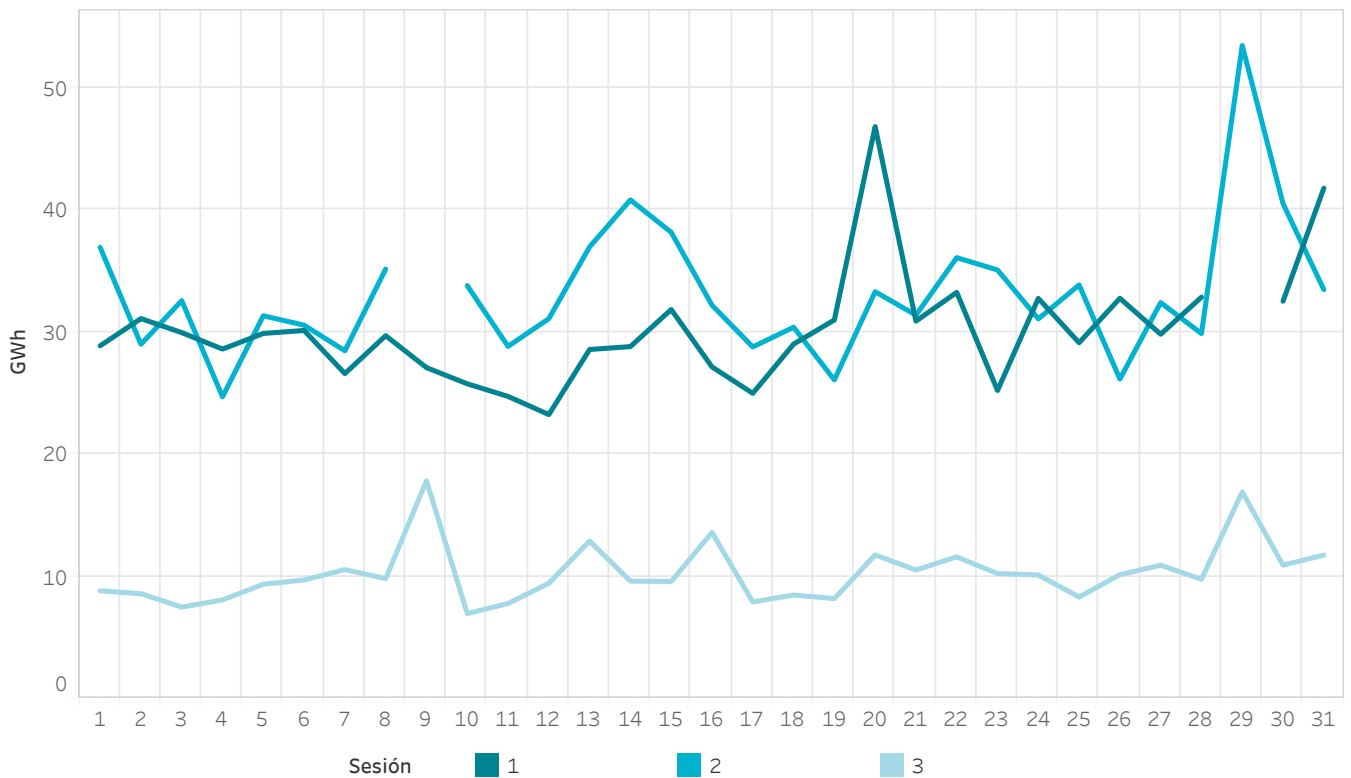
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

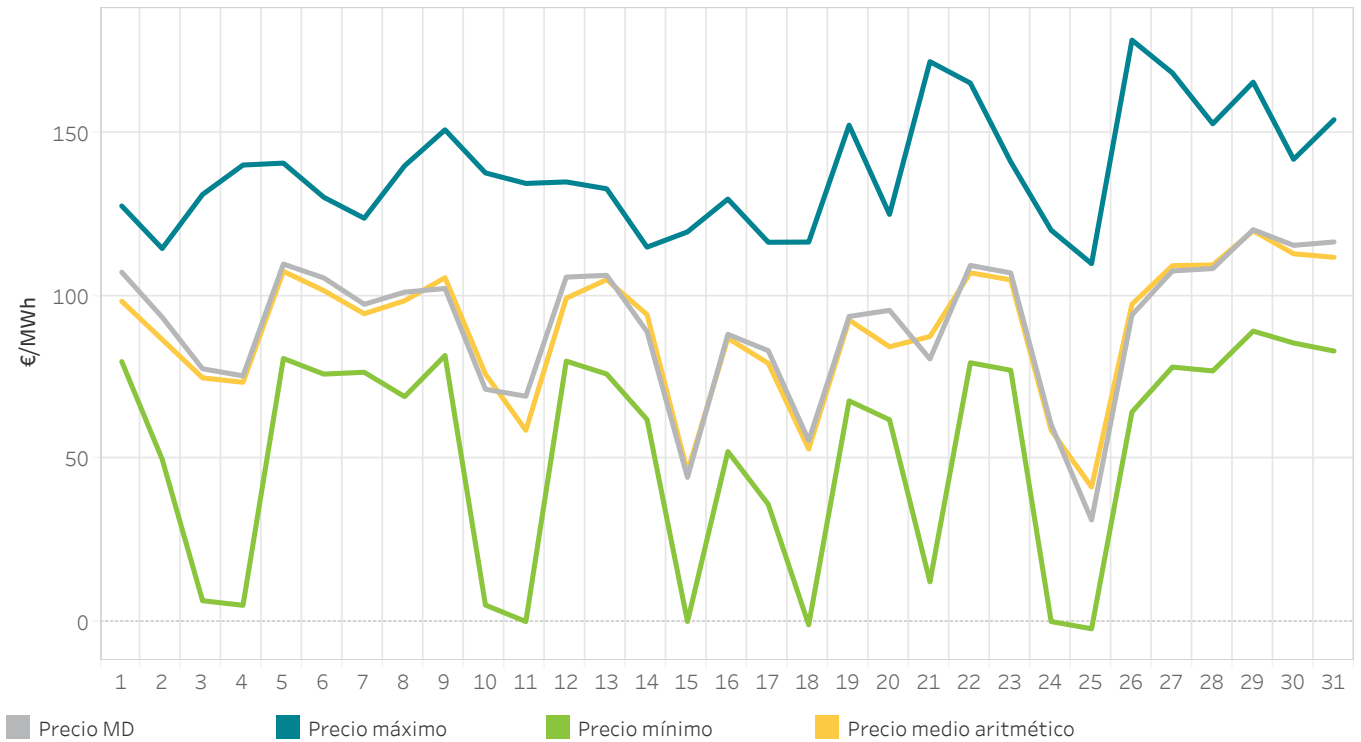
En España

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 IDAs

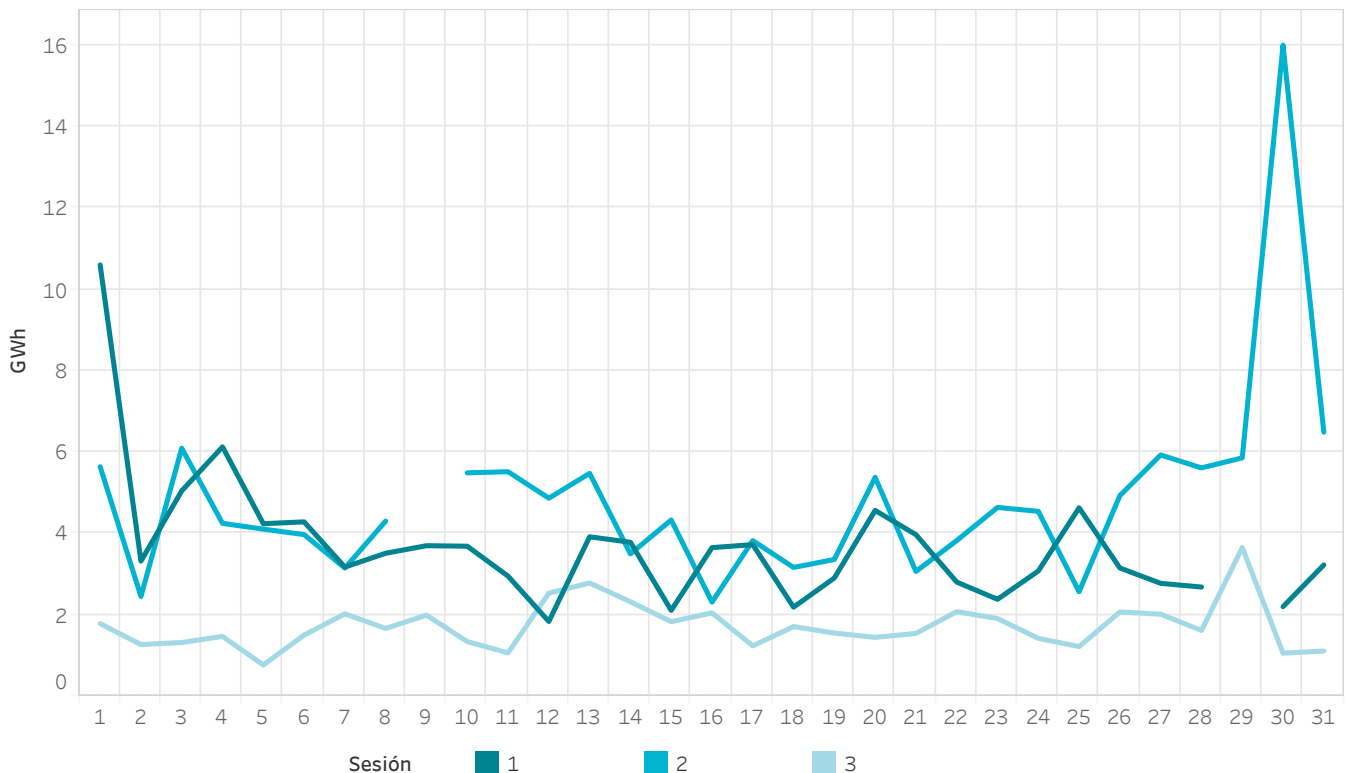
En Portugal



2.4 Energía por sesión de subastas en IDAs

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] en IDAs

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a julio 2024 y los valores Y-1 corresponden a agosto 2023

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	88,08	165,42	-20,00	71,48		903,8	1.008,4	
2	88,22	164,58	-15,00	72,40		991,5	1.004,8	
3	82,05	178,61	-10,62	64,49		316,8	297,2	
Todas	86,89	178,61	-20,00	70,50		2.212,1	2.310,4	

2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En Portugal

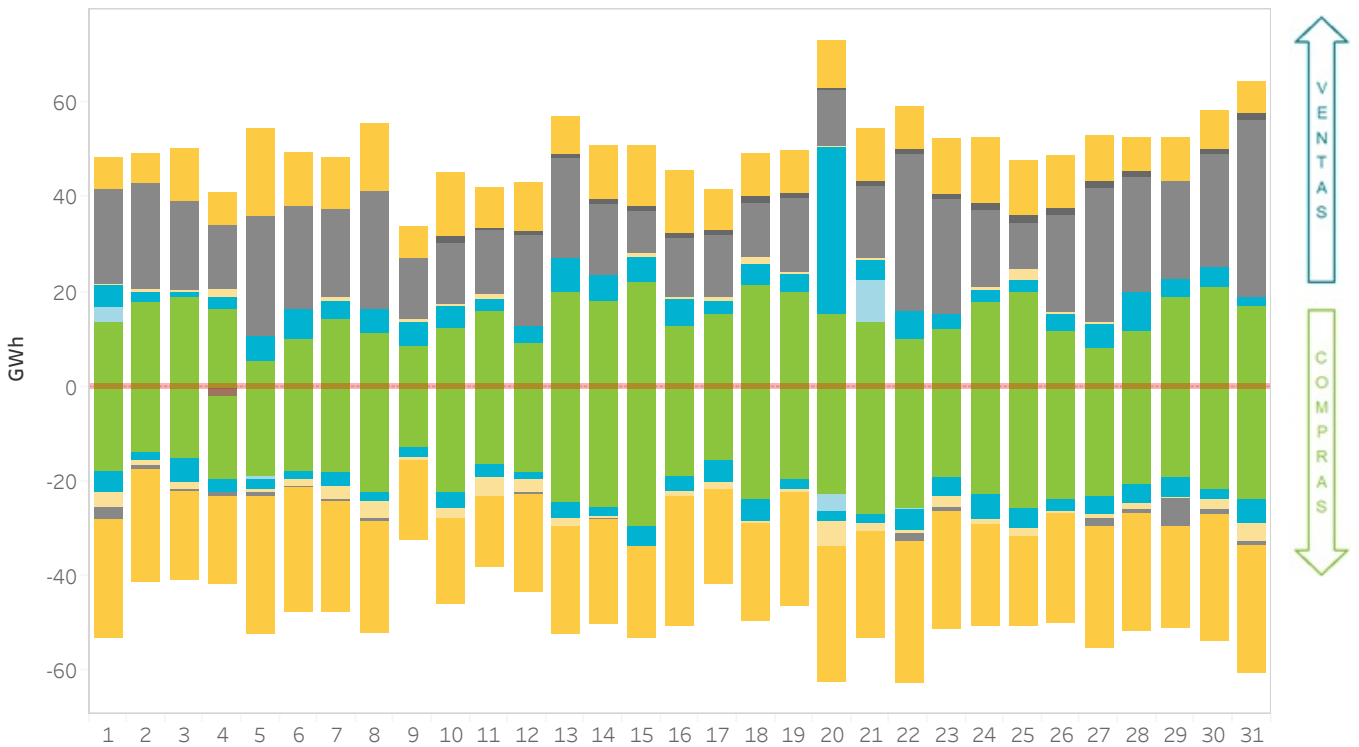
Los valores referidos a M-1 corresponden a julio 2024 y los valores Y-1 corresponden a agosto 2023

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	89,57	165,42	-1,00	73,68		110,3	155,2	
2	90,40	164,58	-0,01	75,09		144,7	140,0	
3	87,42	178,61	-2,20	72,14		53,4	52,6	
Todas	89,46	178,61	-2,20	73,97		308,3	347,8	

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

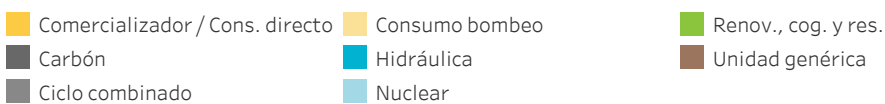
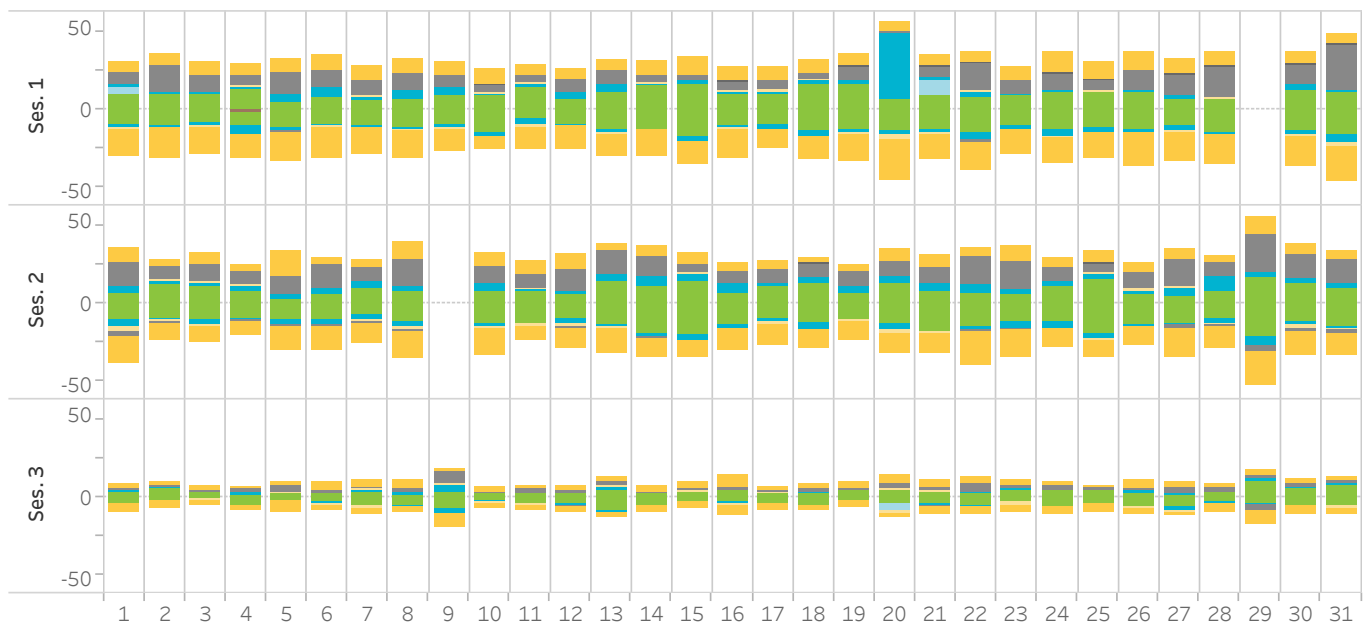
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

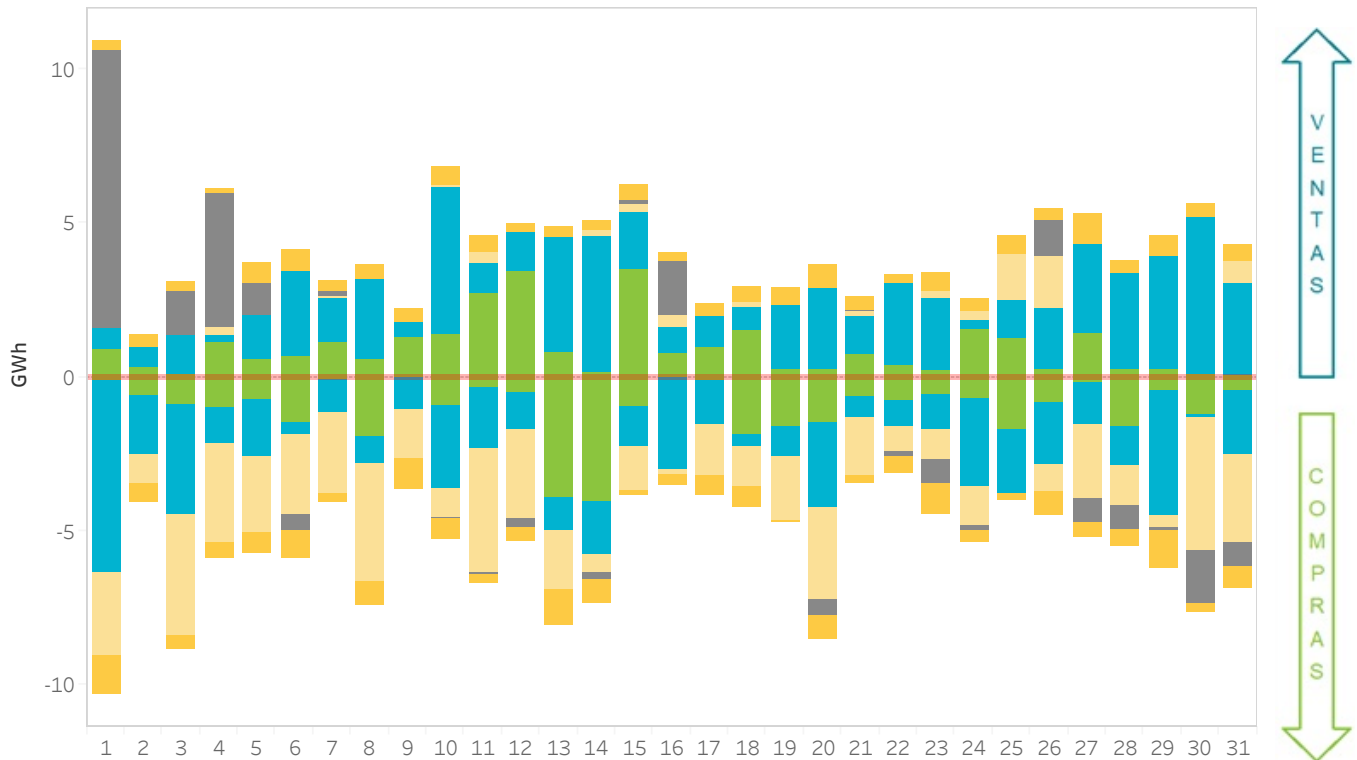
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

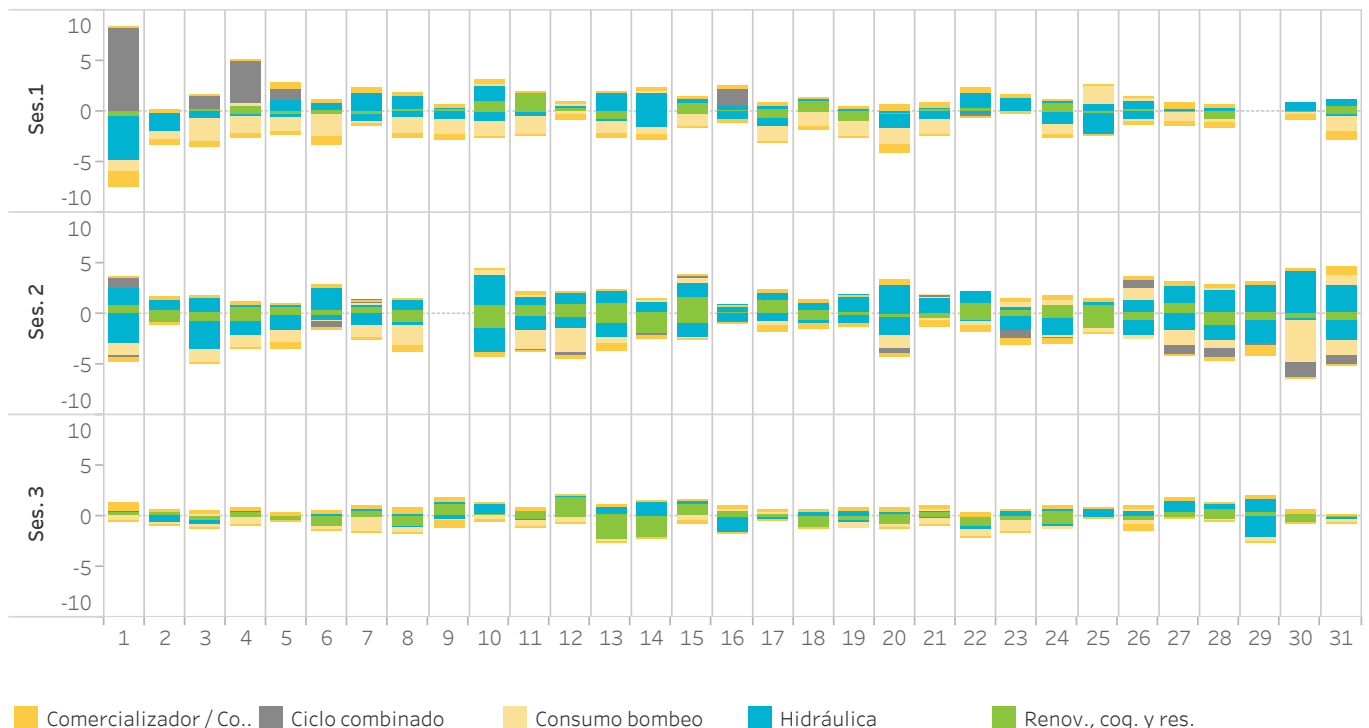
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.10 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

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.

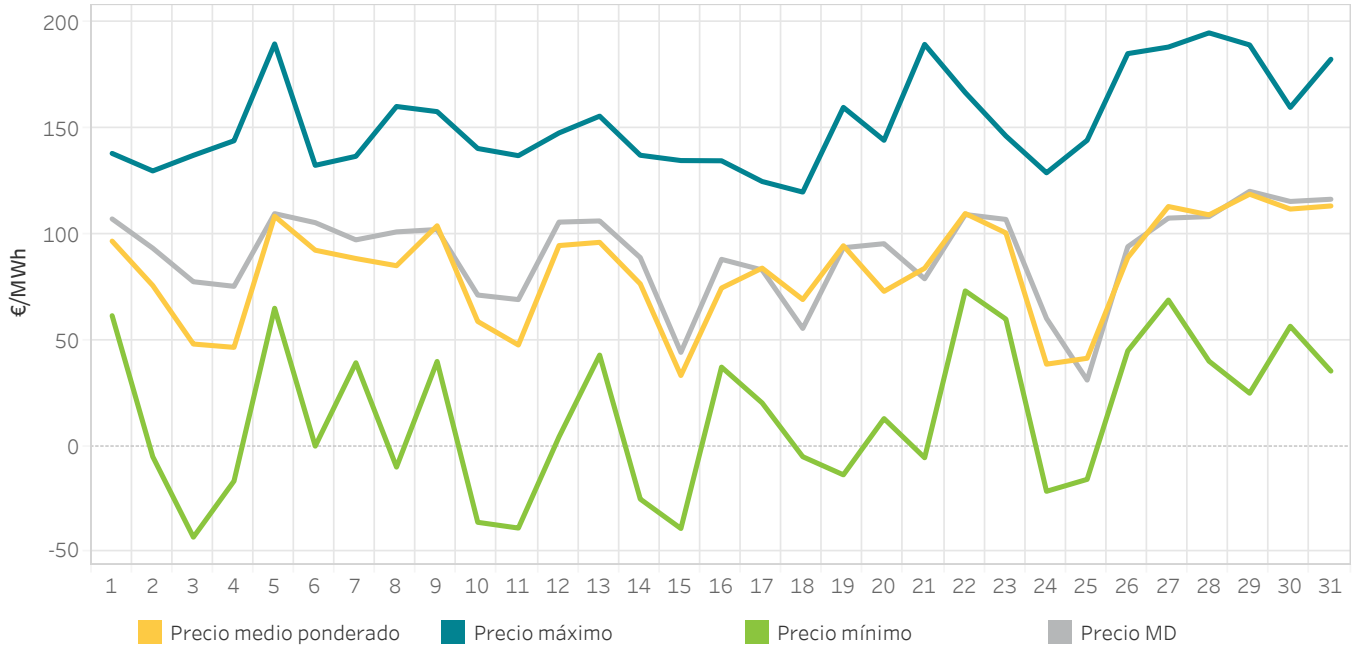
Mercado intradiario continuo

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



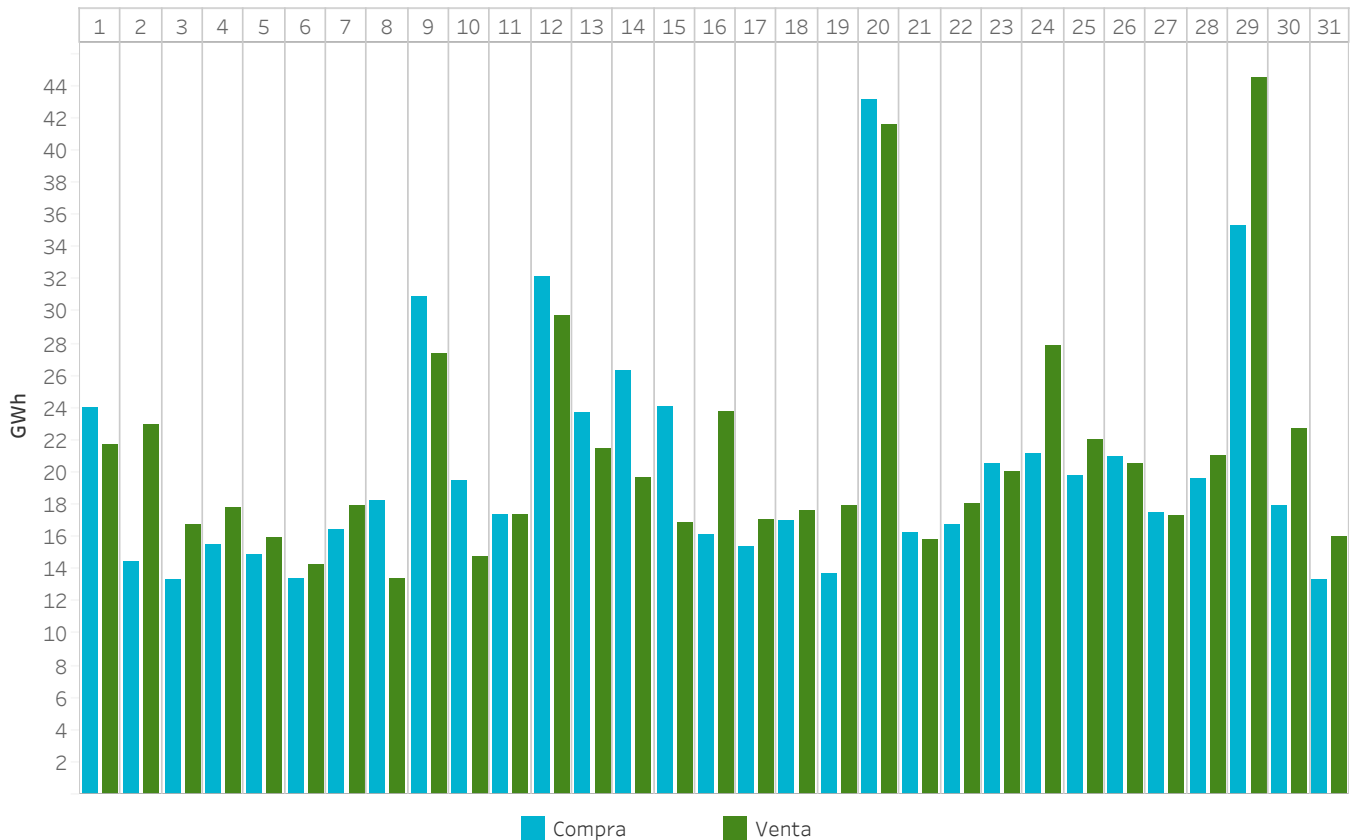
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



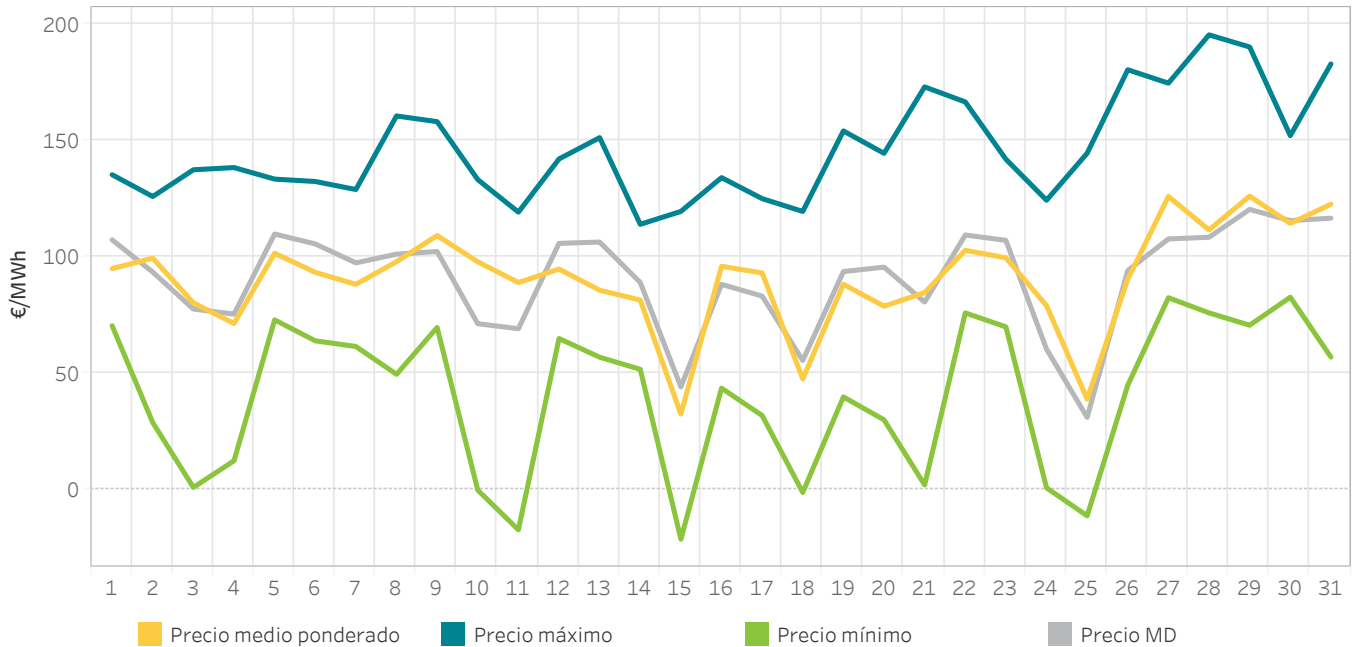
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



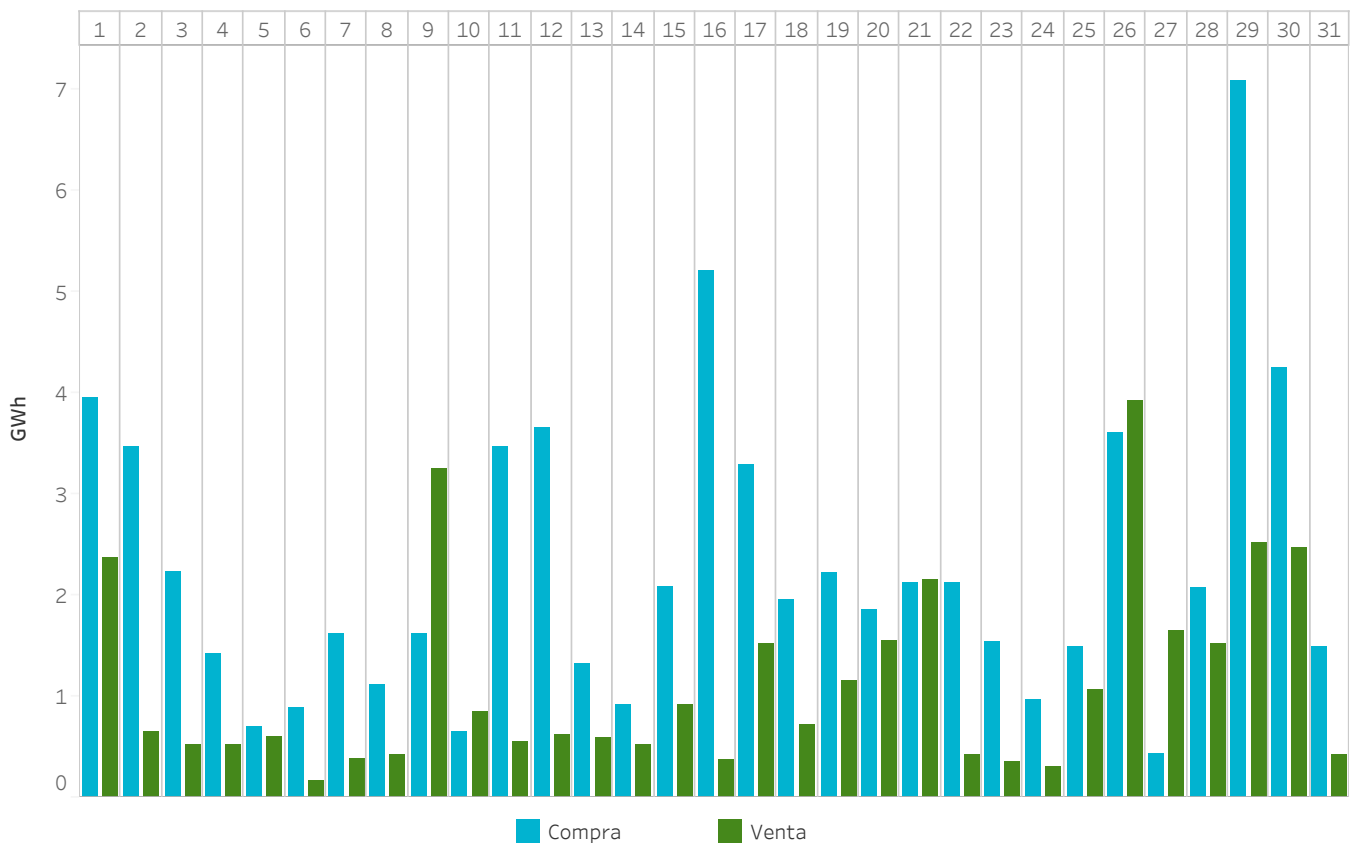
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

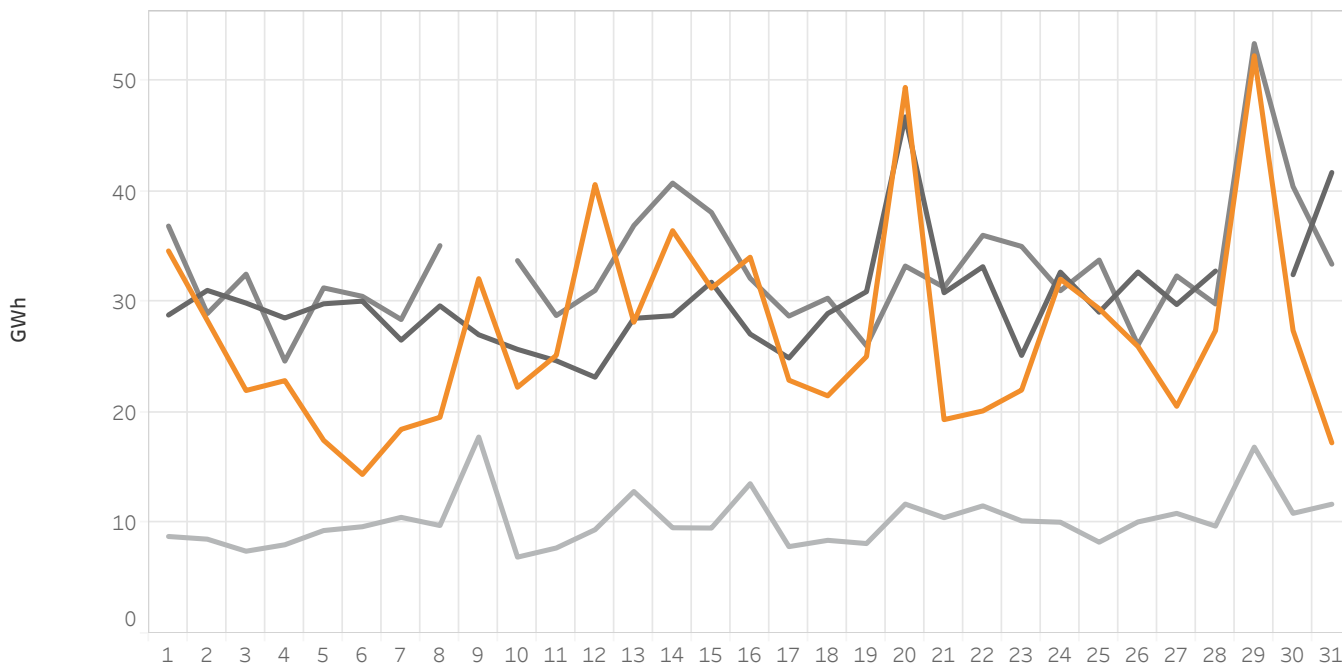
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales e IDAs

En España

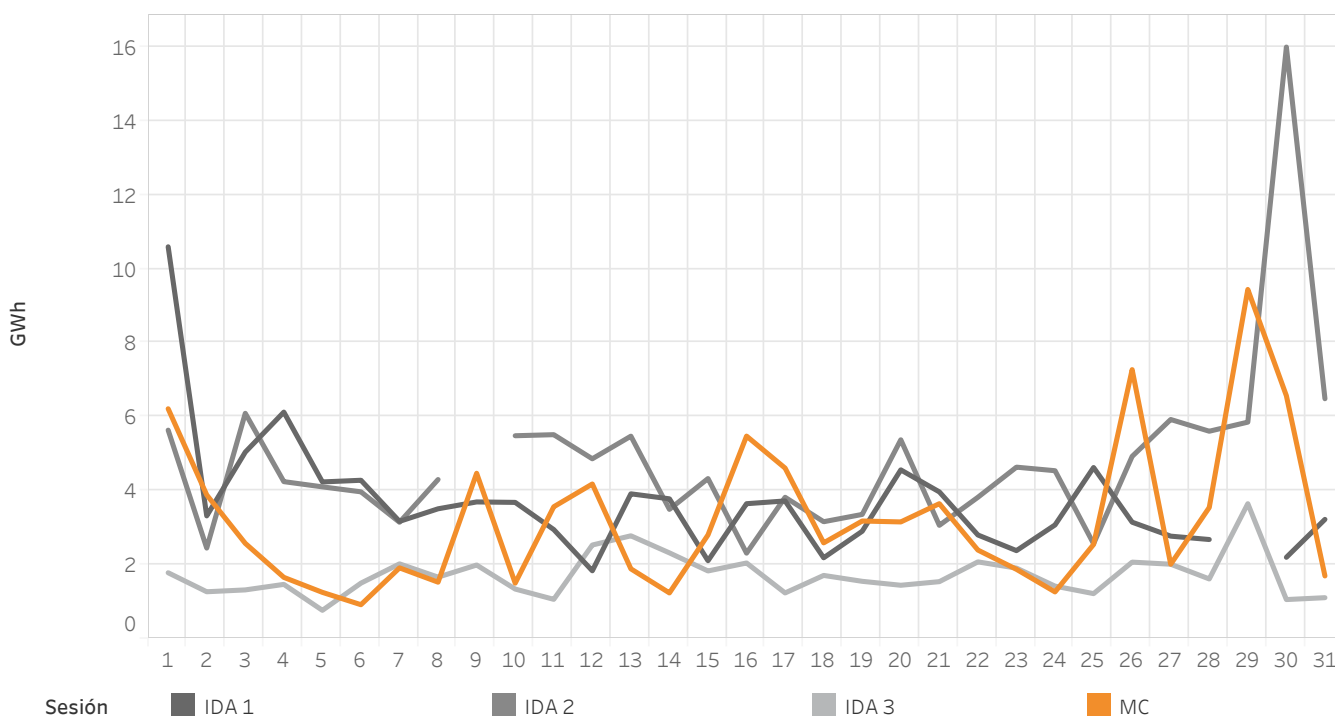
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales e IDAs

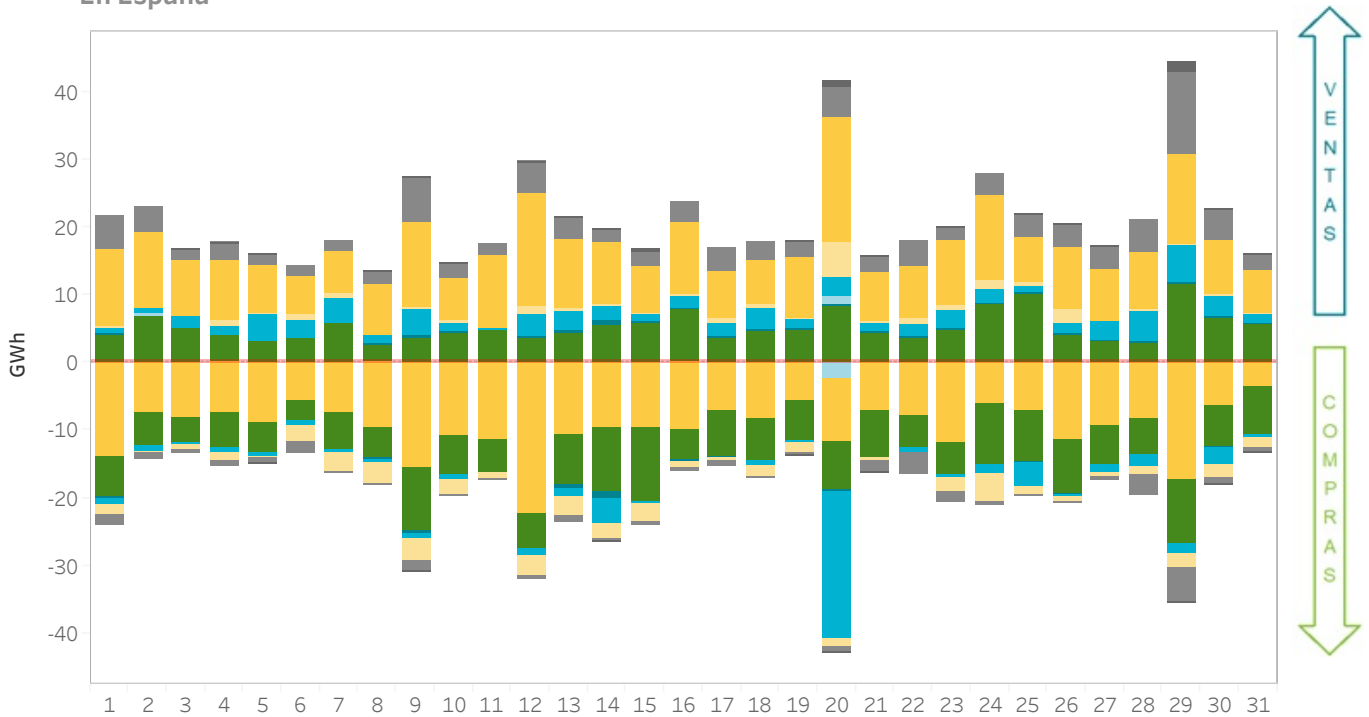
En Portugal

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



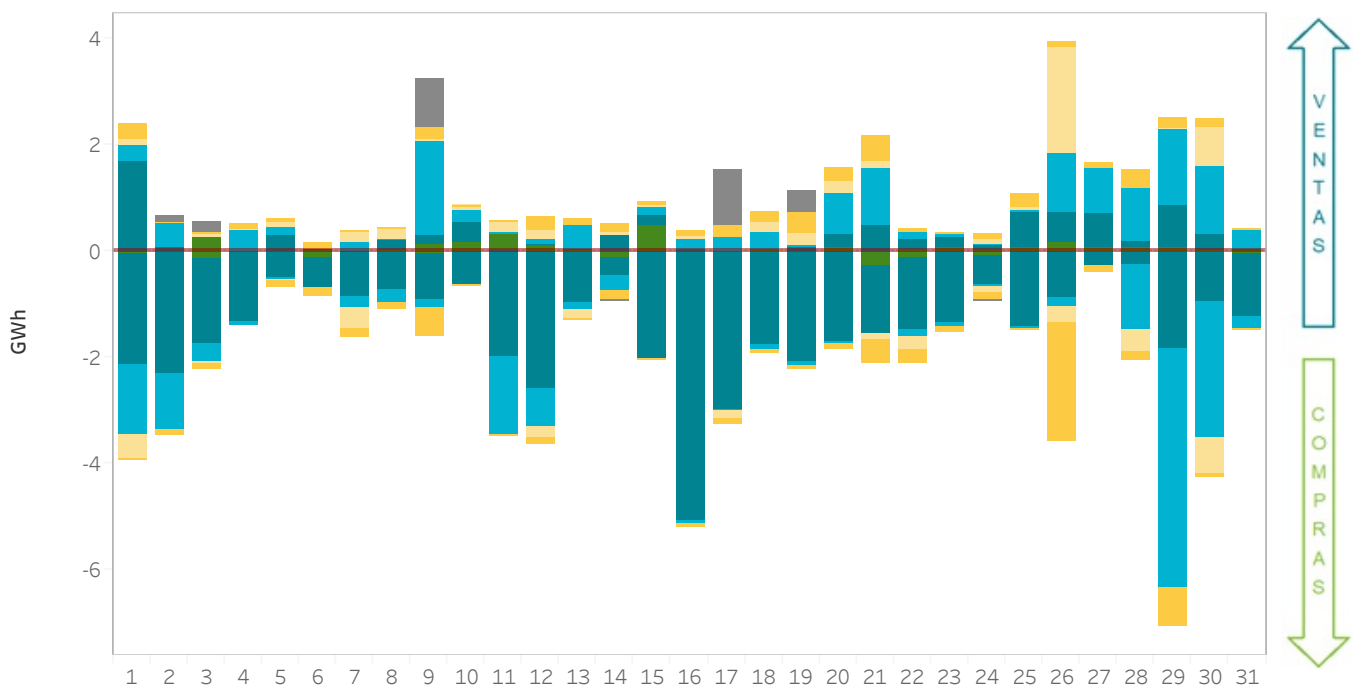
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

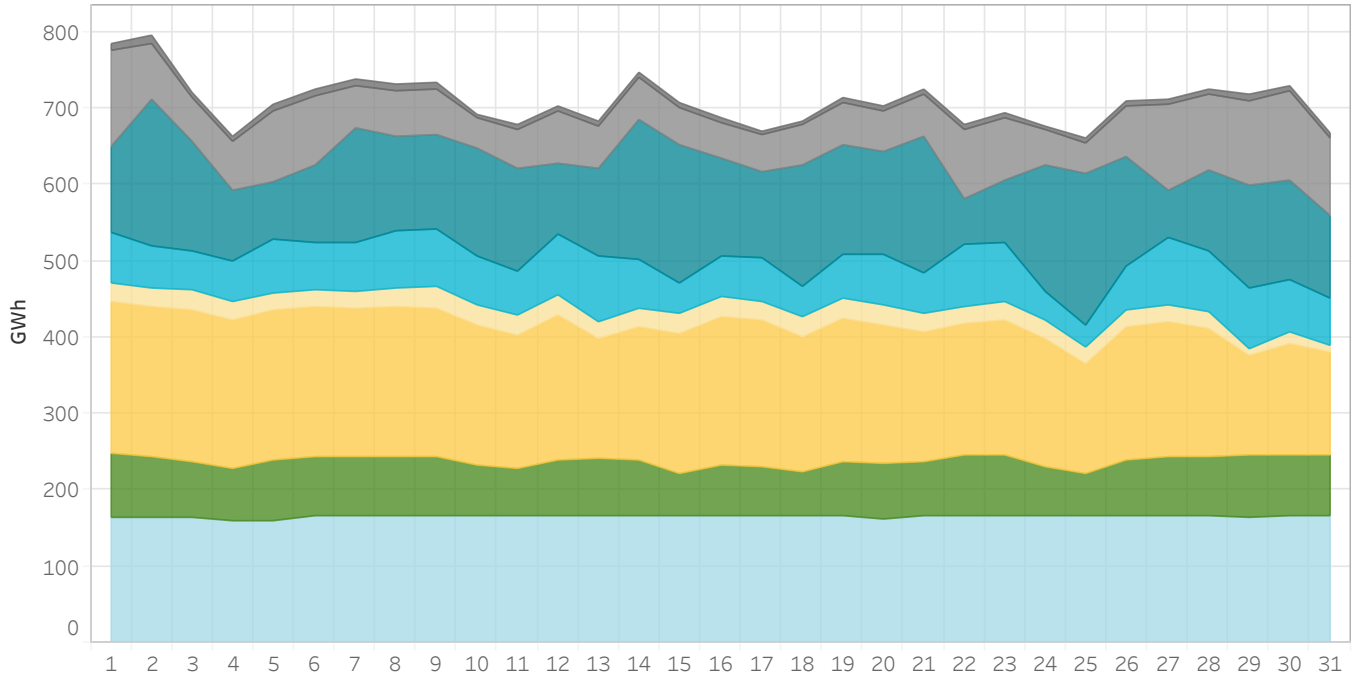


- Carbón
- Consumo bombeo
- Portfolio
- Comercializador / cons...
- Ciclo combinado
- Hidráulica
- Renov., cog. y res.
- Almacenamiento
- Nuclear

3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

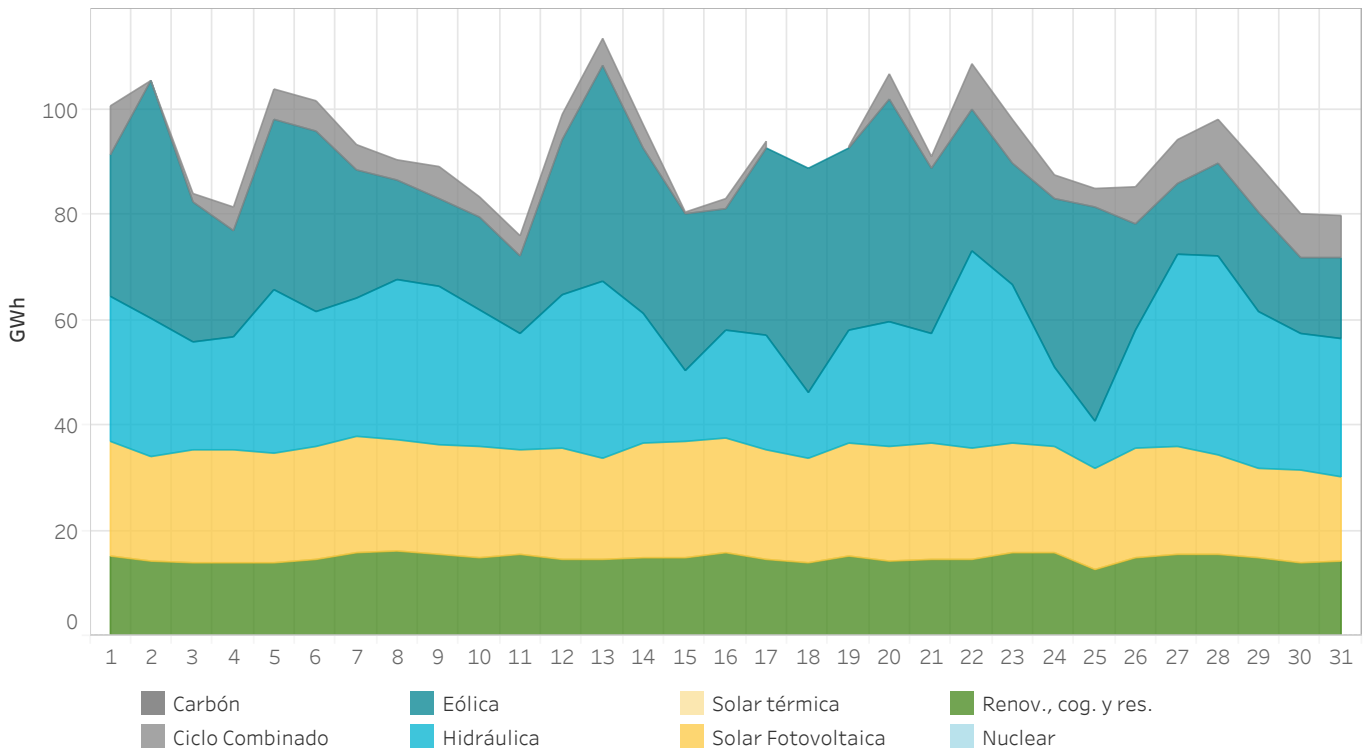
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

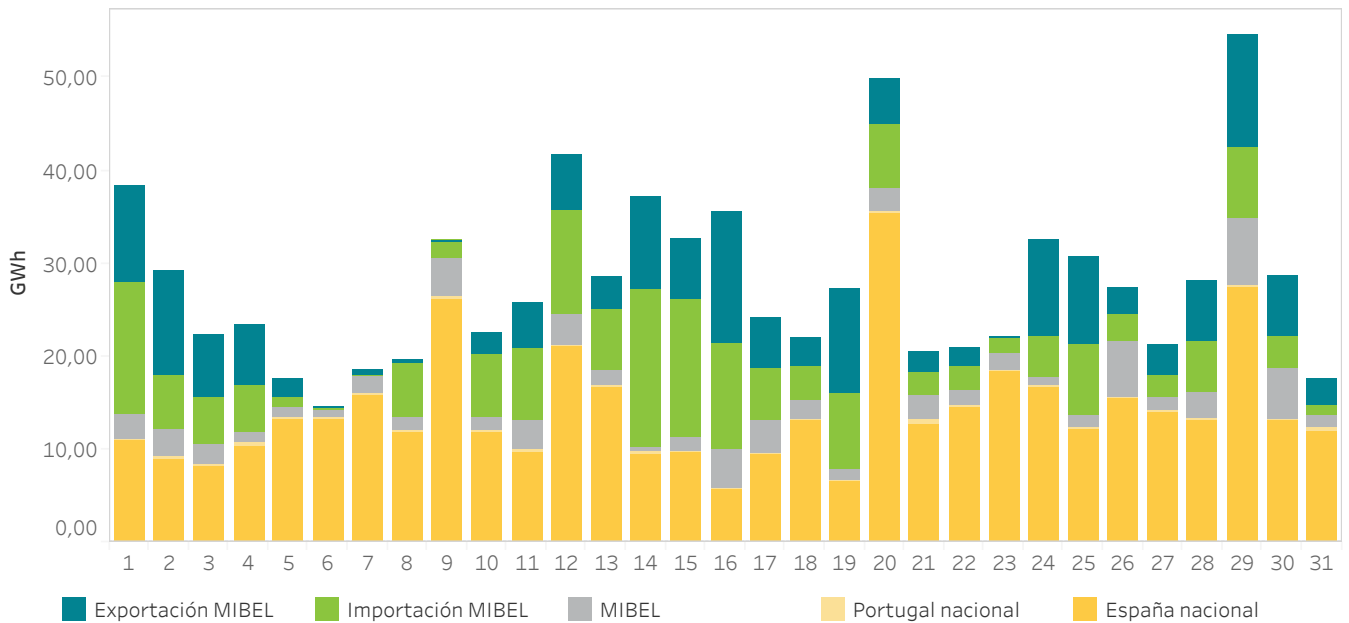
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



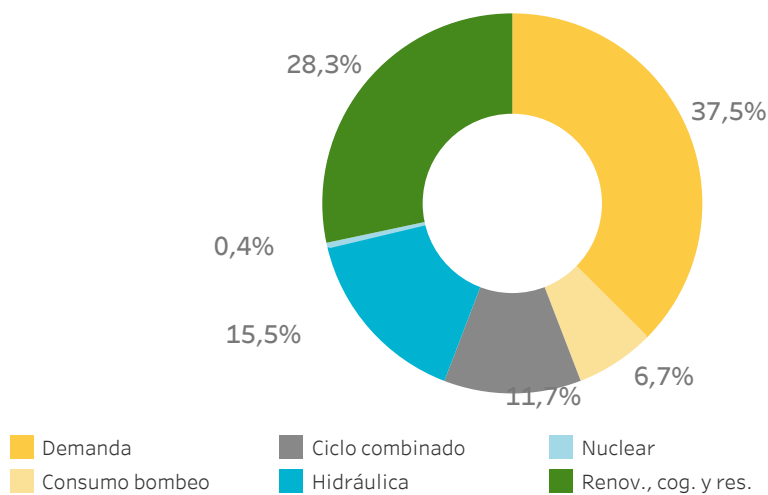
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

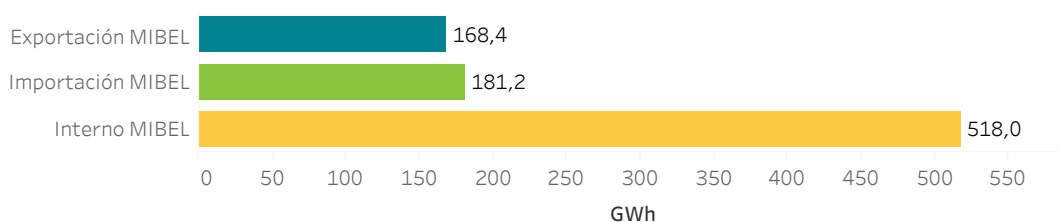
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



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.

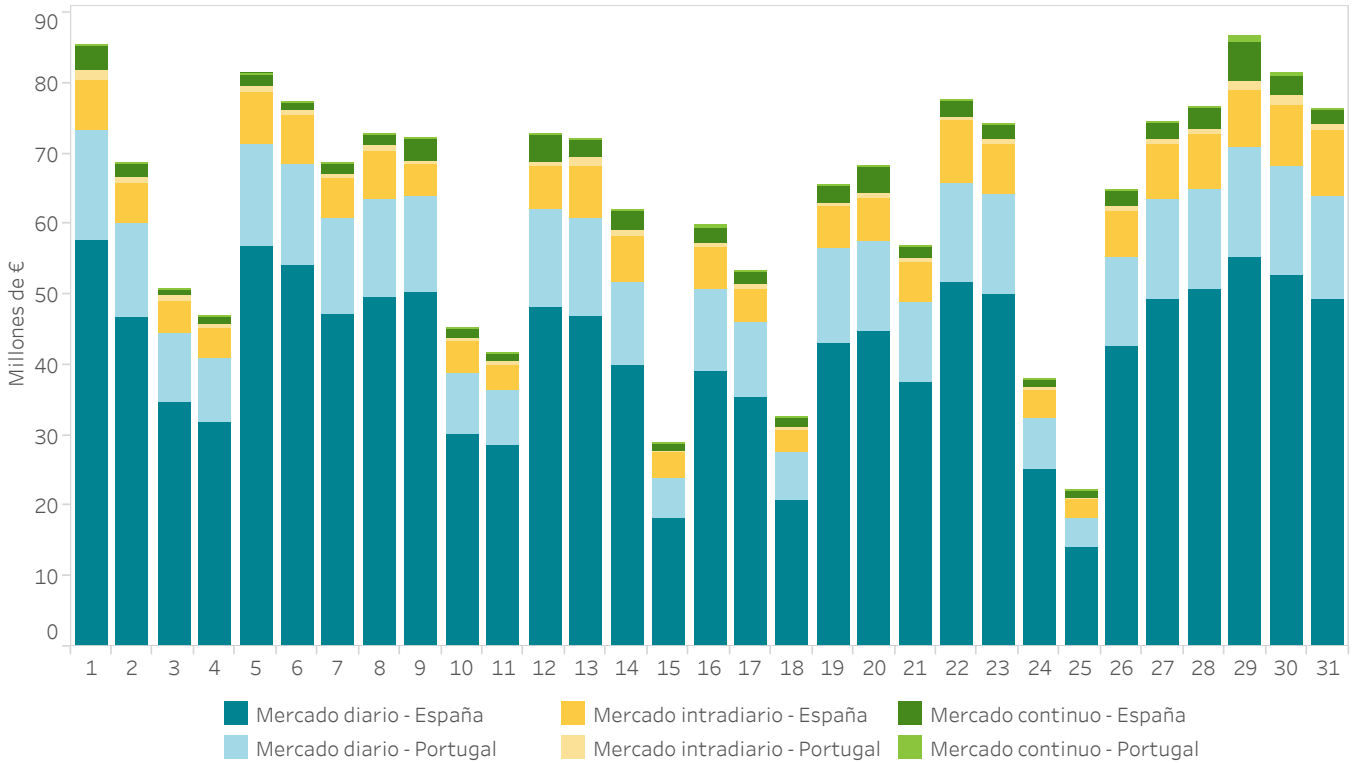
Resultados económicos del mercado

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



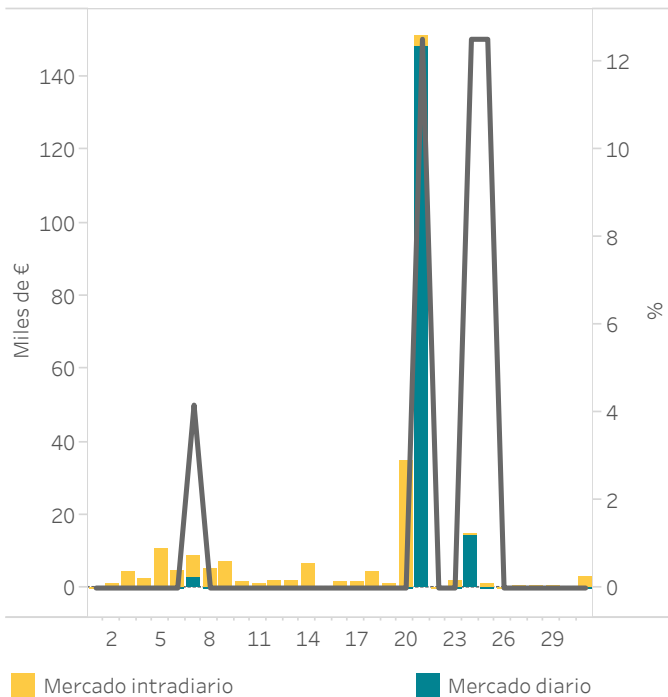
4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

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

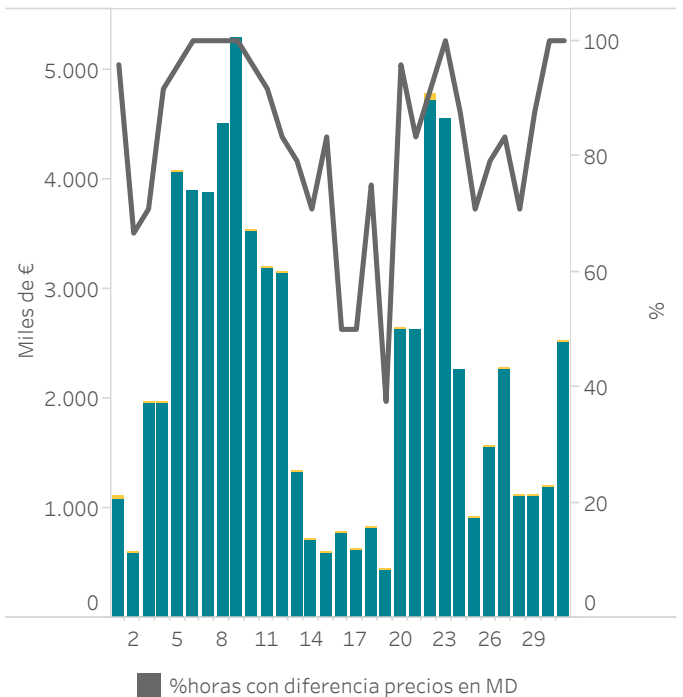


4.2 Rentas de congestión

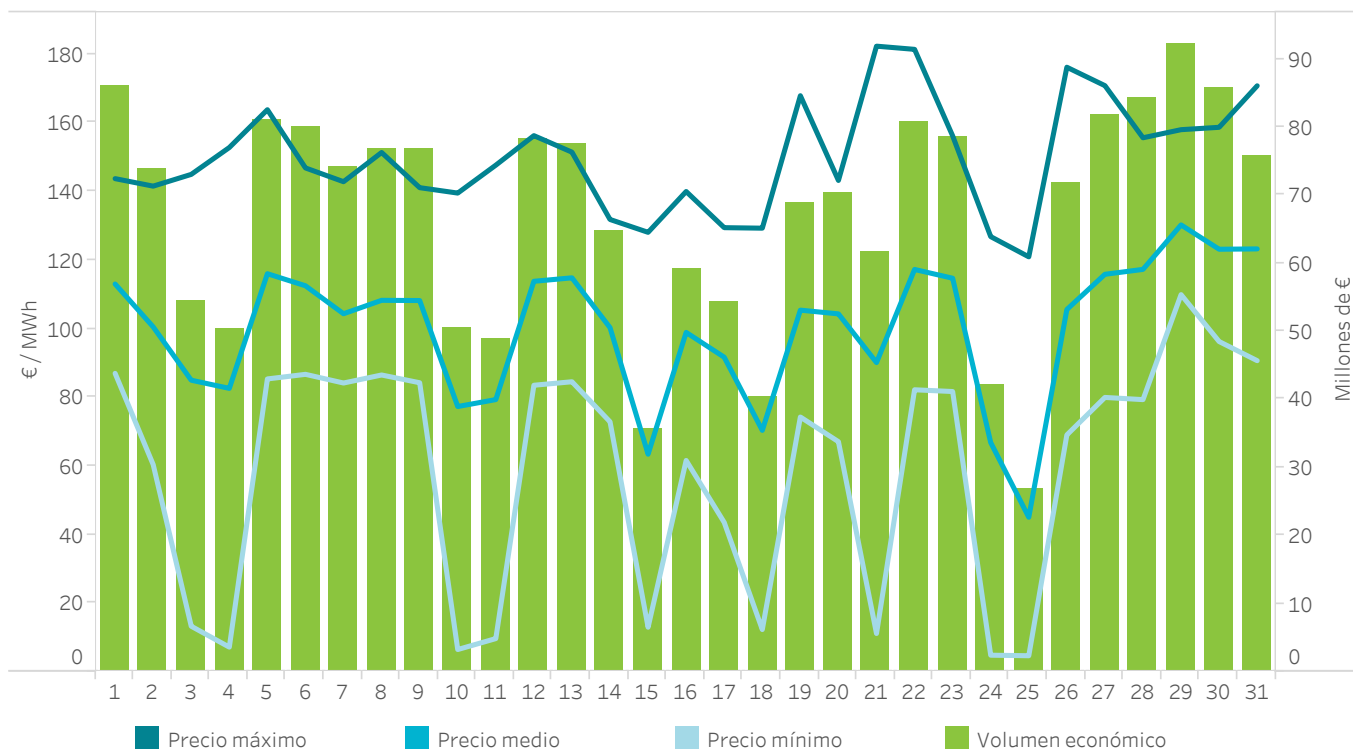
Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia



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

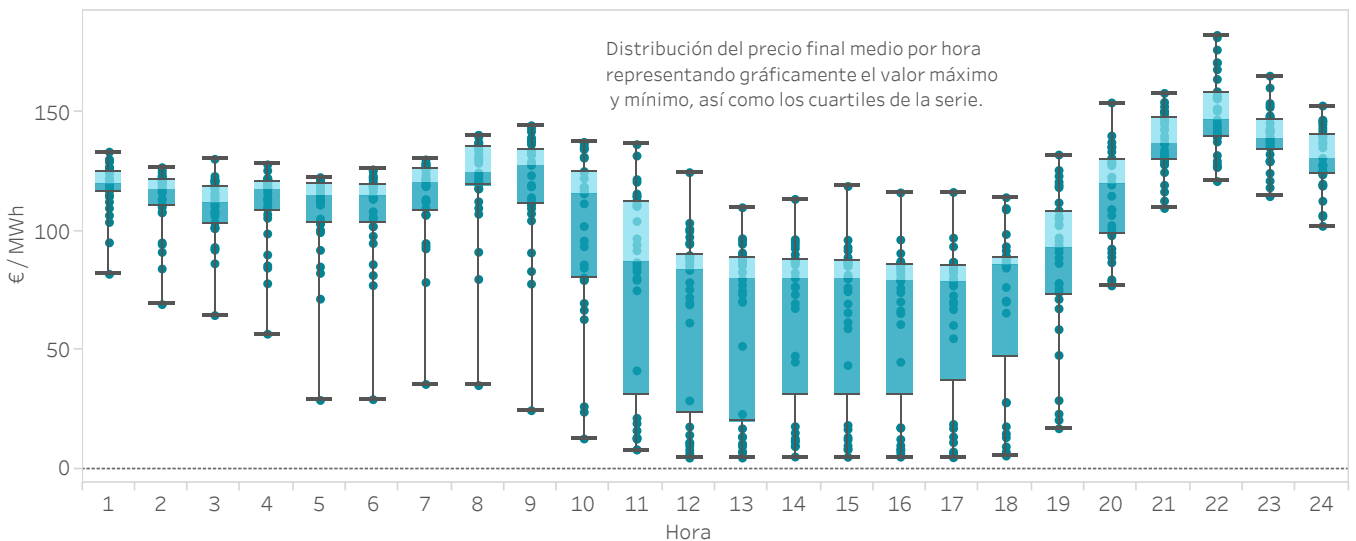
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	89,77	89,82	91,95	90,96	91,75	90,86
Restricciones	6,85	6,86	6,65	6,58	6,67	6,60
Banda secundaria y Serv. RAD	2,17	2,17	2,23	2,21	2,22	2,20
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,15	-0,15	-0,13	-0,13
Otros procesos del OS	0,89	0,89	0,85	0,84	0,85	0,84
Pago por capacidad	0,27	0,27	0,15	0,15	0,16	0,16
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-0,60	-0,59	-0,54	-0,54
Total	99,94	100,00	101,08	100,00	100,98	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	124,4	121,0	119,2	118,2	118,3	118,8	121,7	130,1	123,3	117,2	115,6	100,8	95,9	95,3	91,8	87,2	86,9	87,5	102,3	119,4	130,5	143,7	135,6	125,3
2	120,0	119,8	115,8	117,3	116,2	116,6	118,7	120,2	118,6	111,5	84,4	72,0	77,3	67,5	65,6	60,7	60,3	70,5	78,0	100,6	128,1	141,5	138,2	127,7
3	126,6	123,2	121,7	122,0	120,7	120,2	120,5	120,1	113,1	79,5	41,3	28,6	23,0	15,1	13,2	17,4	17,0	27,8	67,3	90,8	136,5	144,9	139,1	135,0
4	122,2	120,0	114,4	119,1	118,7	118,9	119,5	119,5	109,4	80,3	21,3	7,9	7,2	11,3	16,6	8,4	7,1	28,0	71,3	89,0	133,9	150,4	152,8	139,4
5	124,4	120,2	118,0	120,3	120,3	122,0	128,2	134,3	132,4	124,6	120,6	94,4	89,1	87,7	86,3	85,5	85,3	86,2	93,0	128,4	145,3	163,8	153,6	136,6
6	121,5	113,4	103,6	113,4	112,4	114,5	126,1	137,2	129,3	118,5	110,4	97,4	90,1	90,1	88,9	86,7	86,8	88,2	97,2	128,8	138,8	146,8	141,5	127,2
7	109,6	110,0	110,2	110,2	99,4	105,9	109,6	120,3	114,1	95,9	85,6	87,4	89,0	87,1	86,7	84,1	84,4	86,5	91,2	102,3	133,0	142,8	136,0	127,9
8	112,2	107,7	101,2	105,4	105,1	105,0	113,3	124,5	118,8	118,5	96,8	89,0	87,9	87,8	87,2	86,5	86,6	91,7	102,9	122,3	132,3	151,3	139,0	124,0
9	121,5	119,2	113,7	118,6	115,0	114,6	121,6	128,5	137,5	118,0	91,8	86,0	86,2	86,7	85,3	84,3	84,2	85,4	88,7	108,8	127,9	141,1	132,2	119,2
10	114,4	108,1	101,7	120,4	117,9	118,3	121,1	122,2	128,0	79,2	19,1	6,4	6,8	9,4	8,4	6,6	6,6	7,1	58,6	98,1	131,3	139,5	137,3	130,6
11	124,6	118,0	107,6	114,0	113,1	114,4	119,2	117,8	111,4	66,7	12,5	10,8	10,6	9,6	9,8	9,8	11,1	14,8	47,7	92,5	140,0	139,7	147,6	142,1
12	117,8	111,0	107,8	113,1	113,0	122,6	128,7	139,6	132,1	130,7	104,1	89,6	88,0	88,2	87,0	85,8	83,5	86,2	95,9	127,6	150,4	156,2	143,0	140,7
13	119,2	117,7	112,8	119,2	115,3	114,0	122,5	135,6	132,3	125,0	114,4	99,9	94,5	92,7	87,4	85,9	84,5	89,2	105,1	120,3	146,7	151,4	141,2	143,2
14	117,7	111,0	106,3	109,3	102,9	101,9	106,7	117,7	119,3	102,0	86,8	75,4	74,8	76,7	76,2	76,0	72,8	76,3	86,4	106,6	130,7	131,8	129,5	127,9
15	95,1	84,1	92,0	85,4	82,3	81,4	78,4	79,7	77,8	23,9	12,9	17,7	16,9	17,8	18,3	17,2	18,8	17,8	28,8	78,9	119,3	128,0	121,1	106,1
16	115,1	113,3	101,1	98,8	111,0	114,0	112,7	121,1	110,8	84,4	83,0	78,4	73,2	69,5	61,6	65,4	70,3	70,2	74,2	114,7	136,9	139,9	135,1	123,7
17	117,1	116,6	117,8	116,0	111,0	108,2	107,0	107,1	107,3	85,9	80,1	61,4	51,6	47,5	43,5	44,9	54,8	65,5	77,7	98,7	124,6	129,4	124,3	112,6
18	126,7	121,7	115,2	107,0	100,4	97,9	93,6	91,1	83,1	62,8	16,1	14,2	13,4	12,7	12,3	12,5	13,5	13,2	17,0	77,0	112,7	127,0	129,3	118,9
19	103,7	91,1	93,1	90,0	91,9	94,8	94,8	123,5	127,7	122,1	94,2	83,5	79,7	76,3	74,6	74,2	77,0	85,7	108,6	128,7	145,0	167,9	142,2	137,4
20	126,5	121,7	130,2	127,9	121,0	119,2	126,0	132,3	143,2	115,7	79,4	69,8	70,3	73,3	69,4	70,3	67,0	70,6	75,6	109,1	129,3	137,5	129,2	119,8
21	117,2	94,4	92,6	77,9	71,4	77,1	92,6	112,4	104,4	69,6	13,1	11,1	13,4	45,0	59,0	66,5	69,5	84,5	106,2	122,7	150,2	182,3	165,2	152,6
22	124,9	120,9	120,9	120,9	121,4	121,3	127,3	136,2	133,9	135,6	111,4	88,3	86,8	86,9	85,3	82,9	82,2	86,4	93,9	130,6	154,2	181,4	152,0	139,7
23	119,1	116,1	110,6	118,2	118,3	118,5	125,9	134,2	133,4	134,7	112,8	89,7	87,2	87,6	86,1	81,6	82,7	88,4	111,9	130,3	142,6	156,2	138,0	140,2
24	117,1	116,4	108,3	112,0	103,5	101,9	106,9	109,6	90,8	26,2	8,1	9,7	9,5	12,0	8,1	7,9	4,8	9,3	23,1	79,6	116,5	126,8	118,2	106,6
25	81,9	69,2	64,5	56,7	28,9	29,2	35,6	35,1	24,6	12,7	8,1	4,6	4,7	5,1	5,0	5,0	5,0	5,5	20,5	86,8	109,6	120,9	114,5	102,1
26	106,5	95,1	86,3	84,5	84,9	86,0	112,3	130,8	136,4	93,5	75,0	69,0	70,2	80,2	79,9	79,0	78,5	89,4	119,2	135,5	147,6	176,2	148,5	145,7
27	133,3	125,7	120,8	121,7	114,9	113,4	123,8	137,1	132,4	116,6	110,6	85,3	82,7	82,4	80,5	79,9	80,0	93,5	120,6	140,0	148,0	170,8	137,2	137,6
28	130,1	124,5	121,4	121,5	122,1	123,2	127,1	140,3	141,8	134,4	114,7	89,0	85,3	85,9	81,5	79,3	86,8	98,6	118,3	137,3	143,0	155,6	142,8	125,1
29	129,6	123,1	120,3	121,7	122,5	125,1	130,0	135,6	139,3	131,1	136,4	124,6	109,9	113,4	118,8	116,1	116,3	114,1	132,1	153,9	158,0	156,9	145,3	144,6
30	125,1	122,6	111,6	125,4	121,6	118,1	126,9	140,3	138,2	137,0	131,6	103,3	96,9	96,5	96,2	96,3	97,1	109,0	125,6	135,2	152,3	158,7	148,1	146,7
31	129,1	126,7	123,0	122,2	121,9	125,8	128,0	129,7	144,4	137,4	121,7	95,0	90,8	94,1	93,2	90,6	93,5	109,5	123,1	133,4	149,6	170,8	160,2	146,2



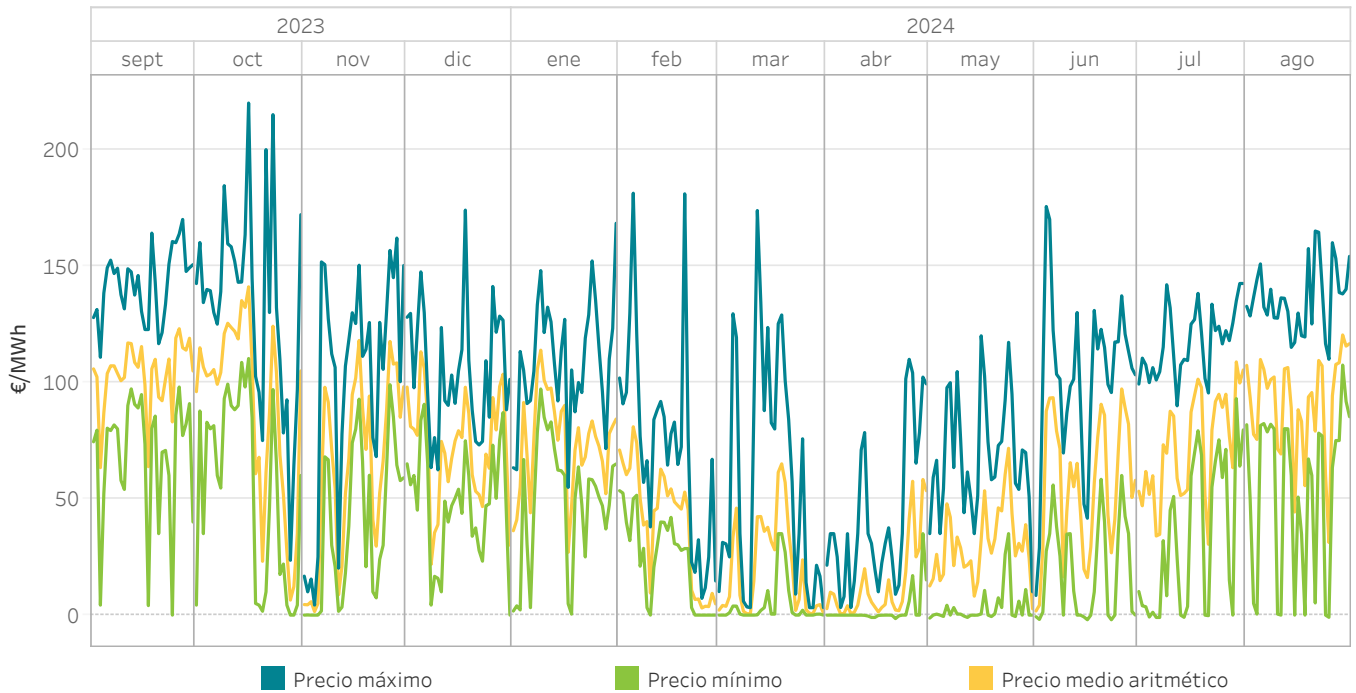
5.

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

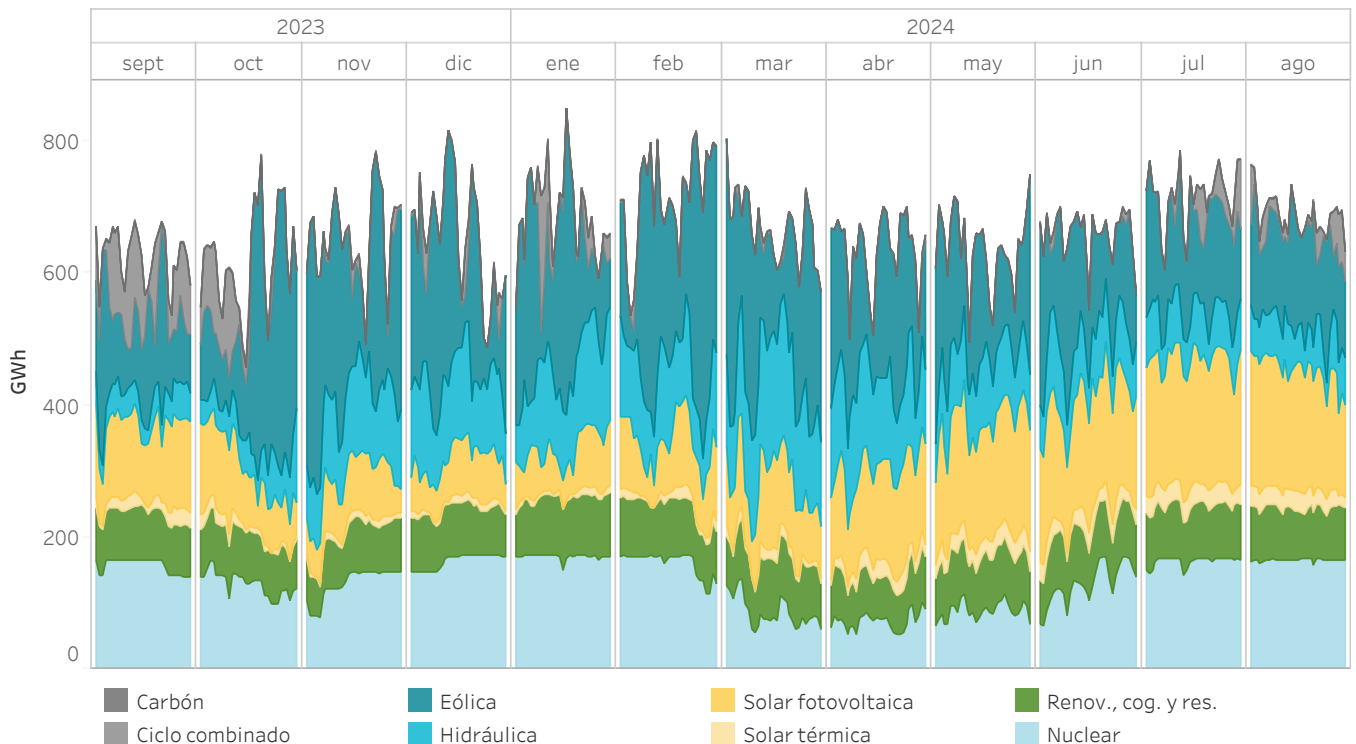


5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

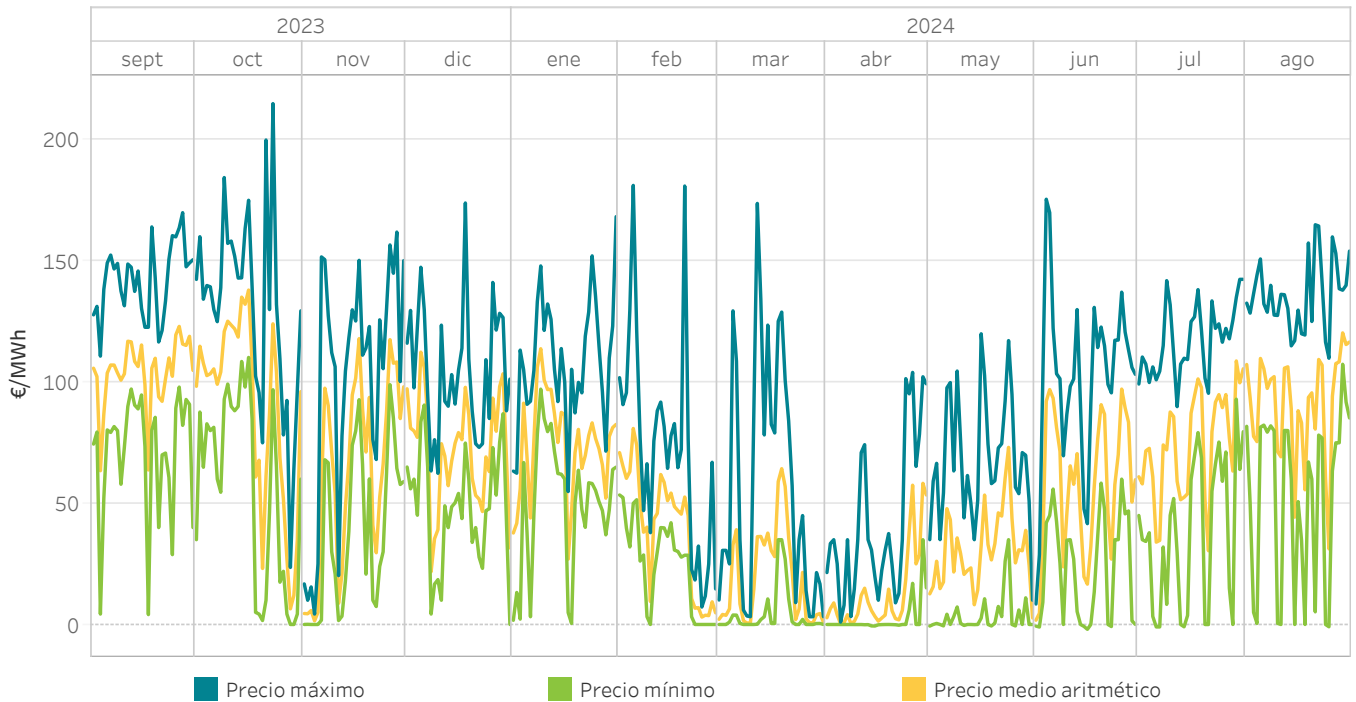


5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

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

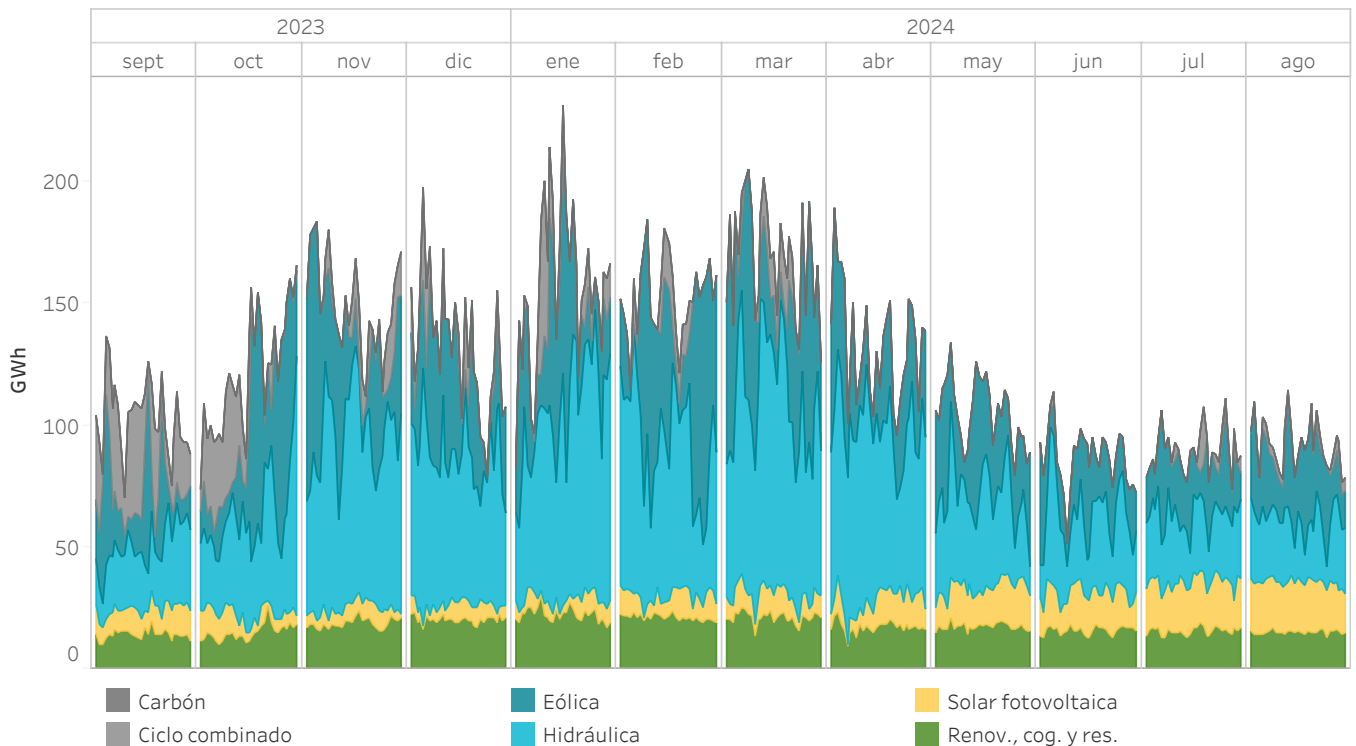


5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



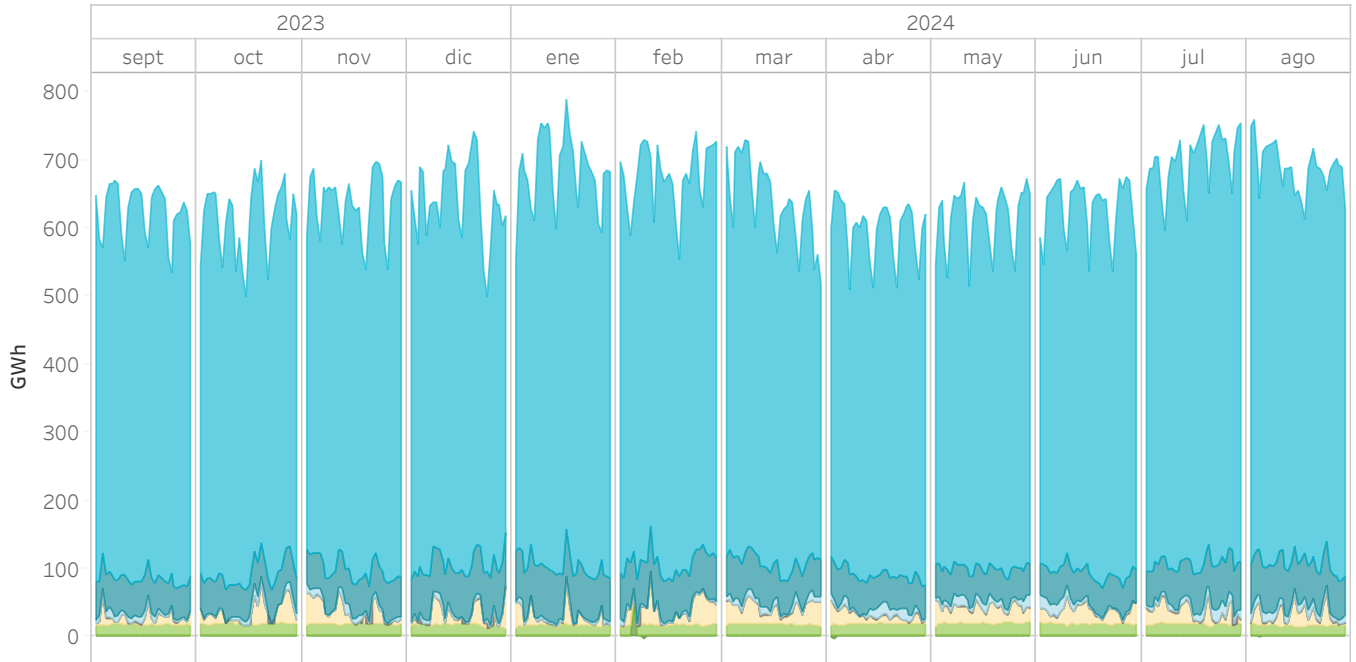
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

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



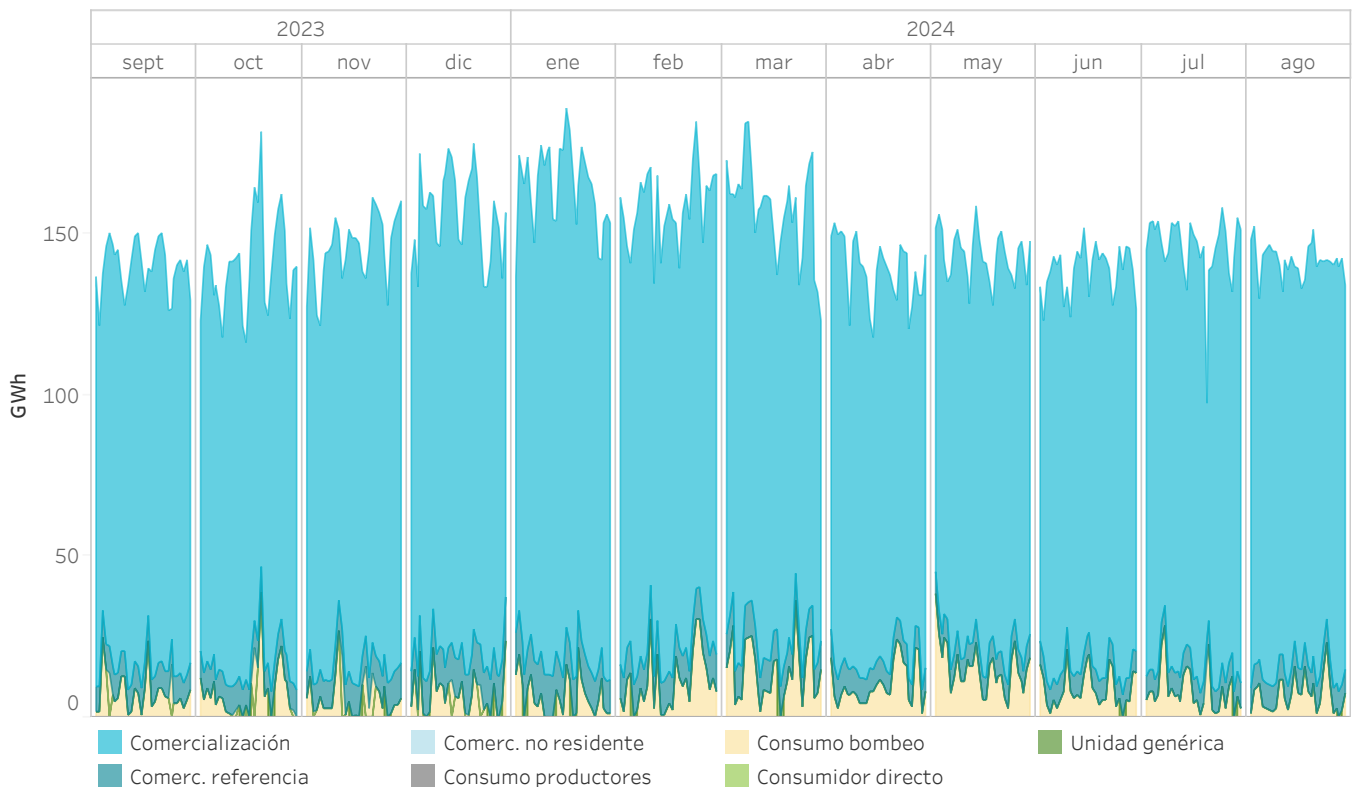
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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
2023	septiembre	103,34	170,00	0,00	12.340,7	9.571,6
	octubre	90,14	220,00	0,00	13.222,4	8.908,6
	noviembre	63,45	161,99	0,00	12.638,8	9.555,0
	diciembre	72,17	174,00	0,00	12.228,5	10.550,4
2024	enero	74,10	168,35	0,43	12.604,0	11.481,3
	febrero	40,00	181,26	0,00	14.485,5	8.341,8
	marzo	20,28	173,82	0,00	16.025,9	6.806,2
	abril	13,67	109,90	-1,50	15.429,5	5.621,7
	mayo	30,40	120,00	-1,29	15.555,7	6.536,1
	junio	56,08	175,55	-2,00	14.076,0	7.922,1
	julio	72,31	142,48	-1,01	15.908,4	8.974,1
	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
Resultados interanual		60,71	220,00	-2,00	169.349,3	103.570,0

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2023	Enero-Agosto	89,53	220,00	0,00	108.019,4	79.563,5
2024	Enero-Agosto	49,94	181,26	-2,00	118.918,9	64.984,3

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

En Portugal

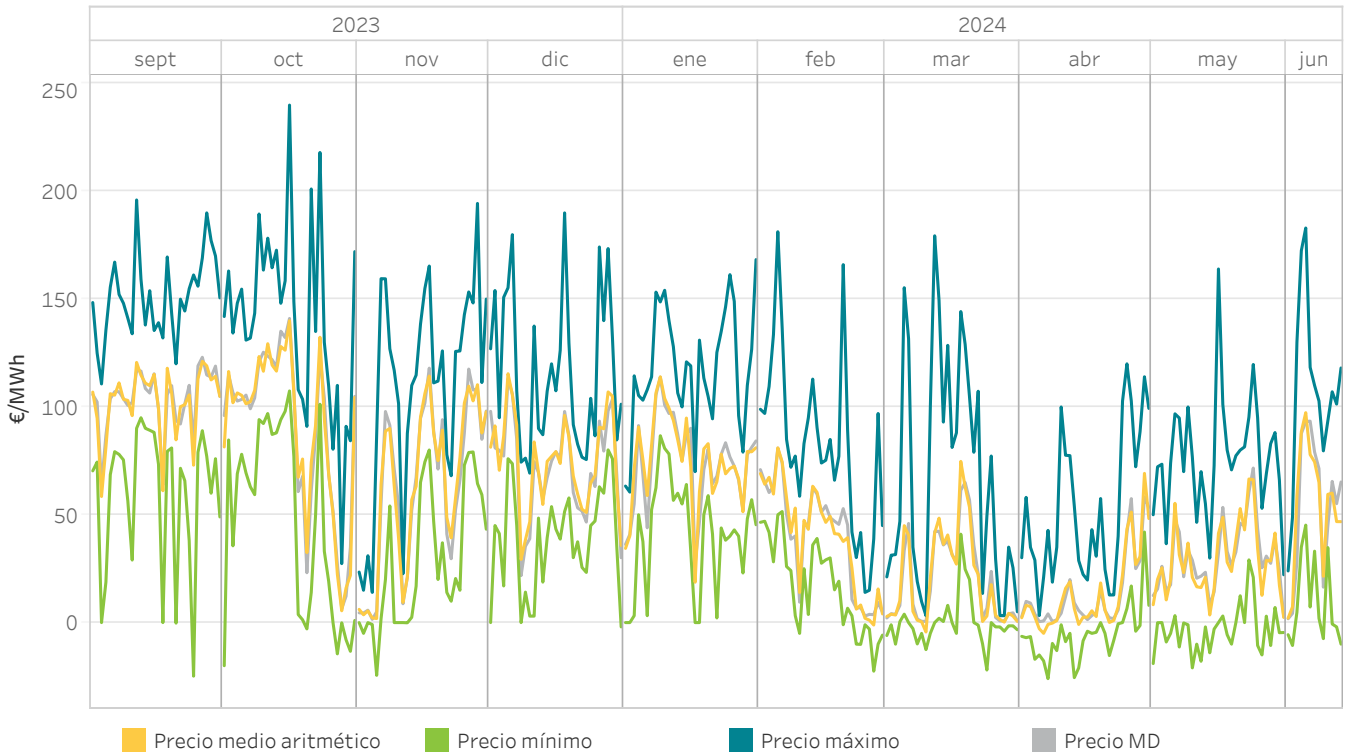
Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de est..	Mes de estudio	Precio medio arit..	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2023	septiembre	104,15	170,00	4,08	4.189,7	81,8
	octubre	89,85	215,02	0,00	4.534,4	80,3
	noviembre	63,26	161,99	0,00	4.766,3	82,0
	diciembre	72,20	174,00	0,00	4.984,7	77,3
2024	enero	74,08	168,35	0,43	5.346,7	157,2
	febrero	39,86	181,26	0,00	4.824,5	122,8
	marzo	19,26	173,82	0,00	5.493,0	117,3
	abril	13,23	104,06	-0,63	4.642,0	1.200,4
	mayo	30,74	120,00	-0,66	4.477,3	1.388,4
	junio	58,11	175,55	-2,00	4.105,3	1.383,2
	julio	74,12	142,48	-1,01	4.467,1	1.537,5
	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
Resultados interanual		60,96	215,02	-2,00	56.046,9	7.898,4

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2023	Enero-Agosto	91,25	220,00	0,00	35.426,0	1.182,6
2024	Enero-Agosto	50,26	181,26	-2,00	37.571,7	7.576,9

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

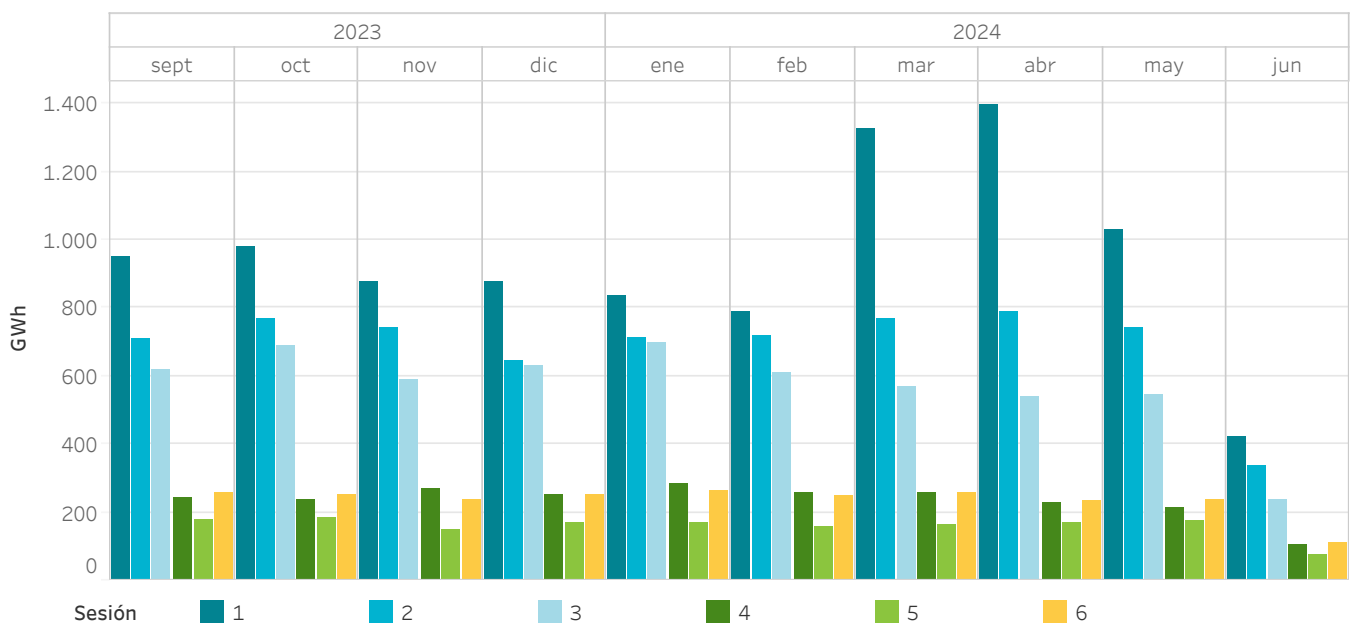
En España



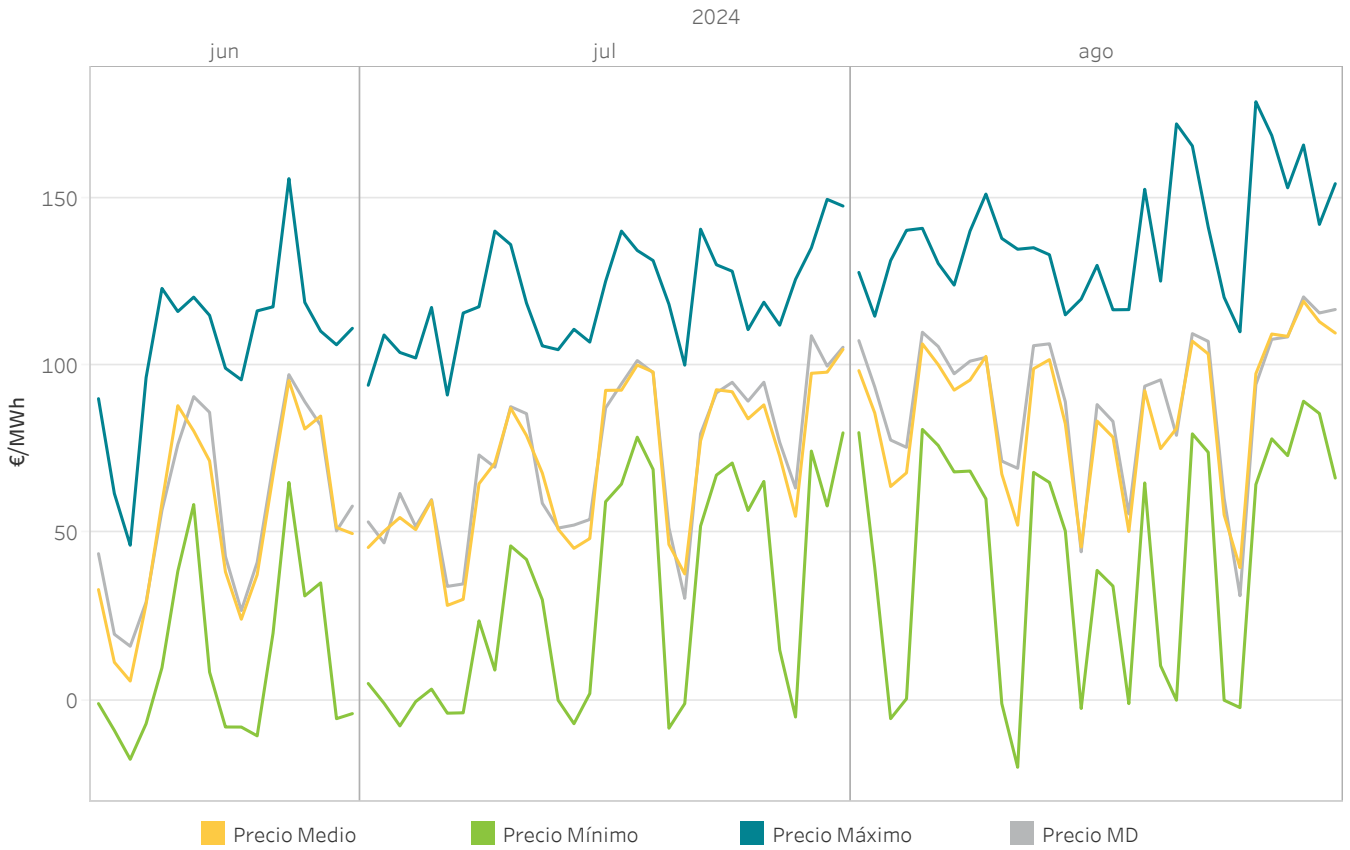
5.10 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas regionales

En España

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

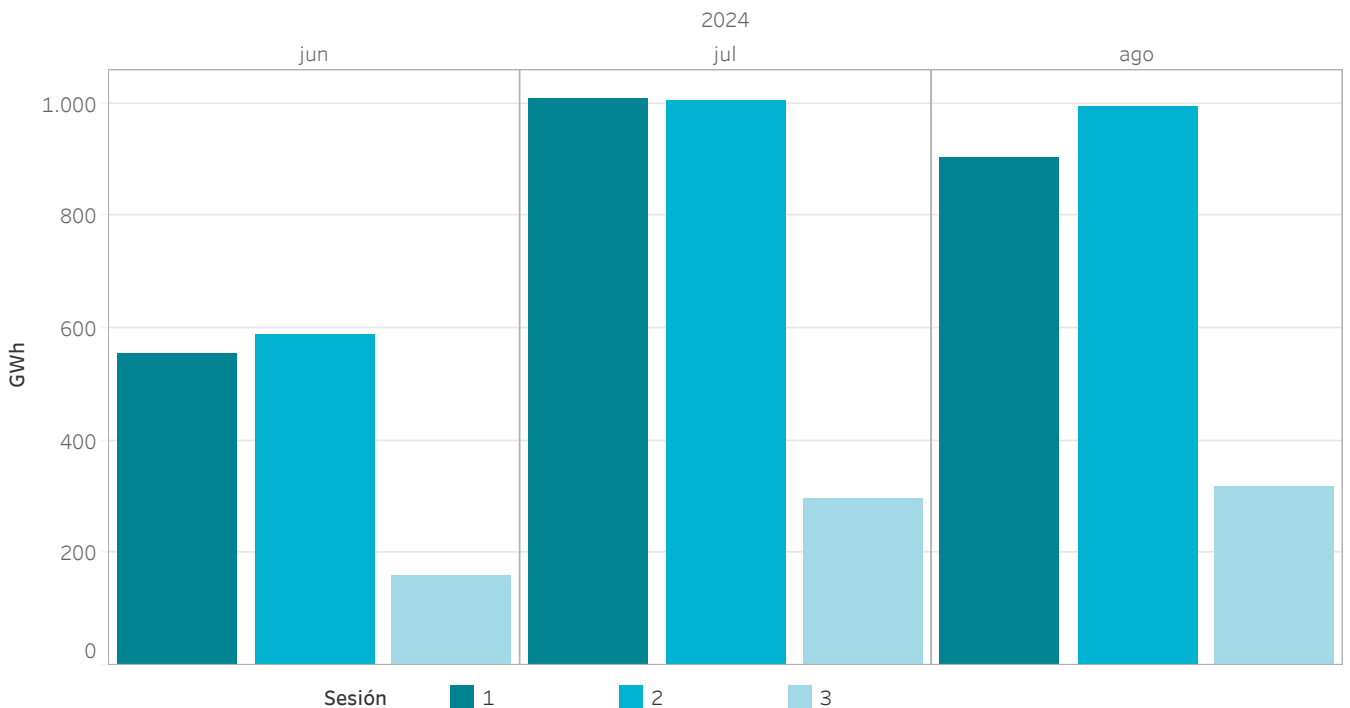


5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs En España



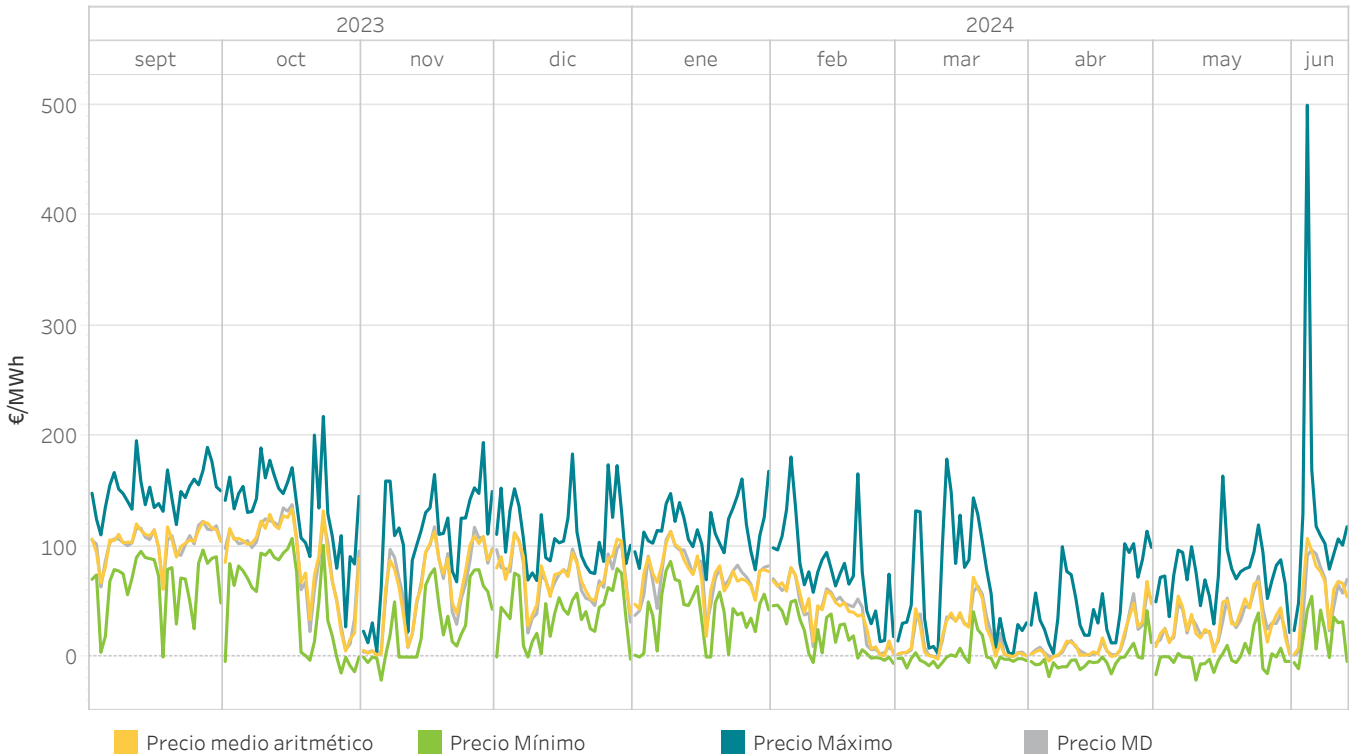
5.12 Energía mensual por sesión en IDAs En España

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



5.13 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en subastas intradiarias regionales

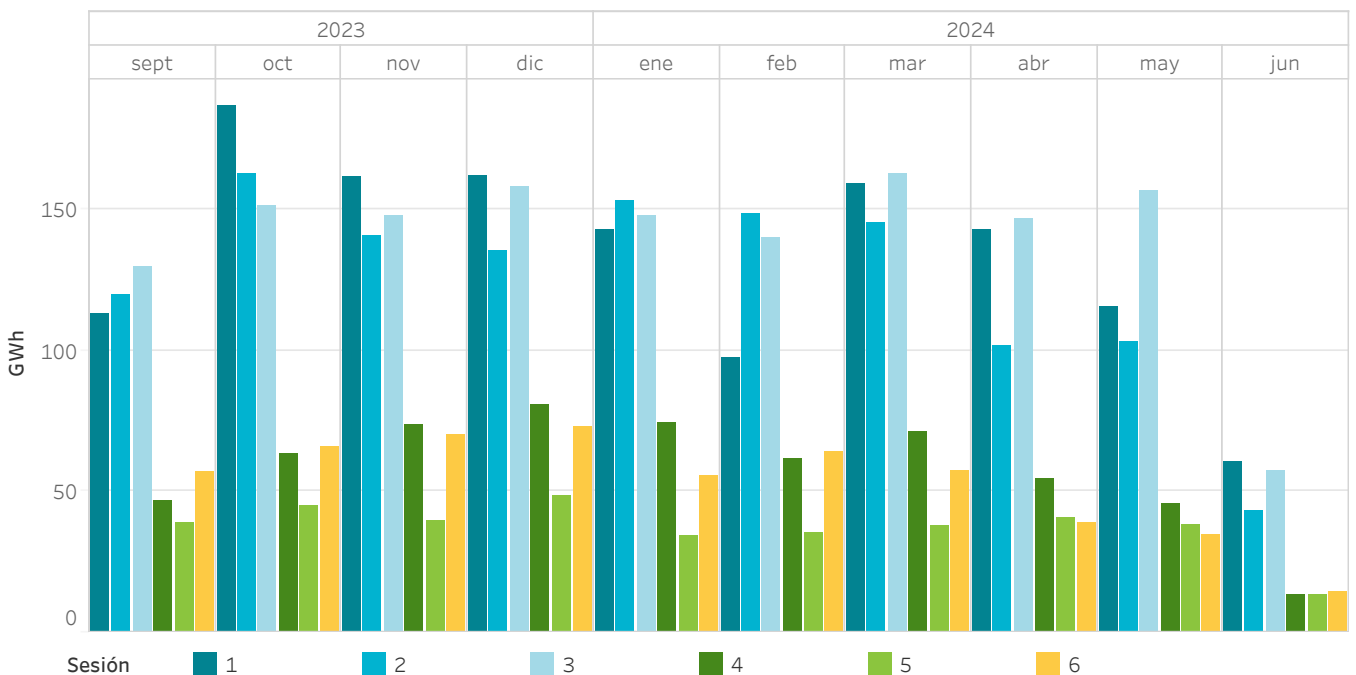
En Portugal



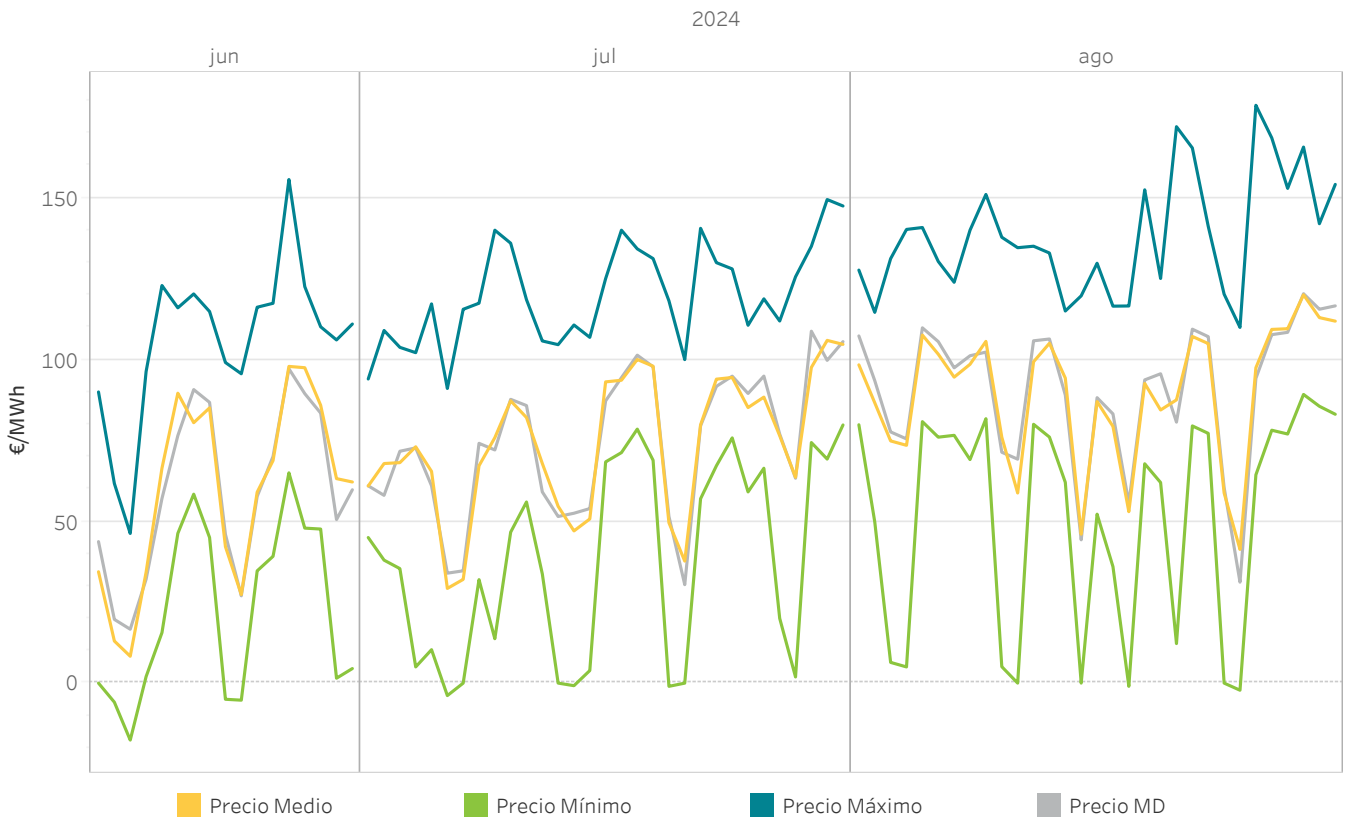
5.14 Energía mensual por sesión en subastas intradiarias regionales

En Portugal

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



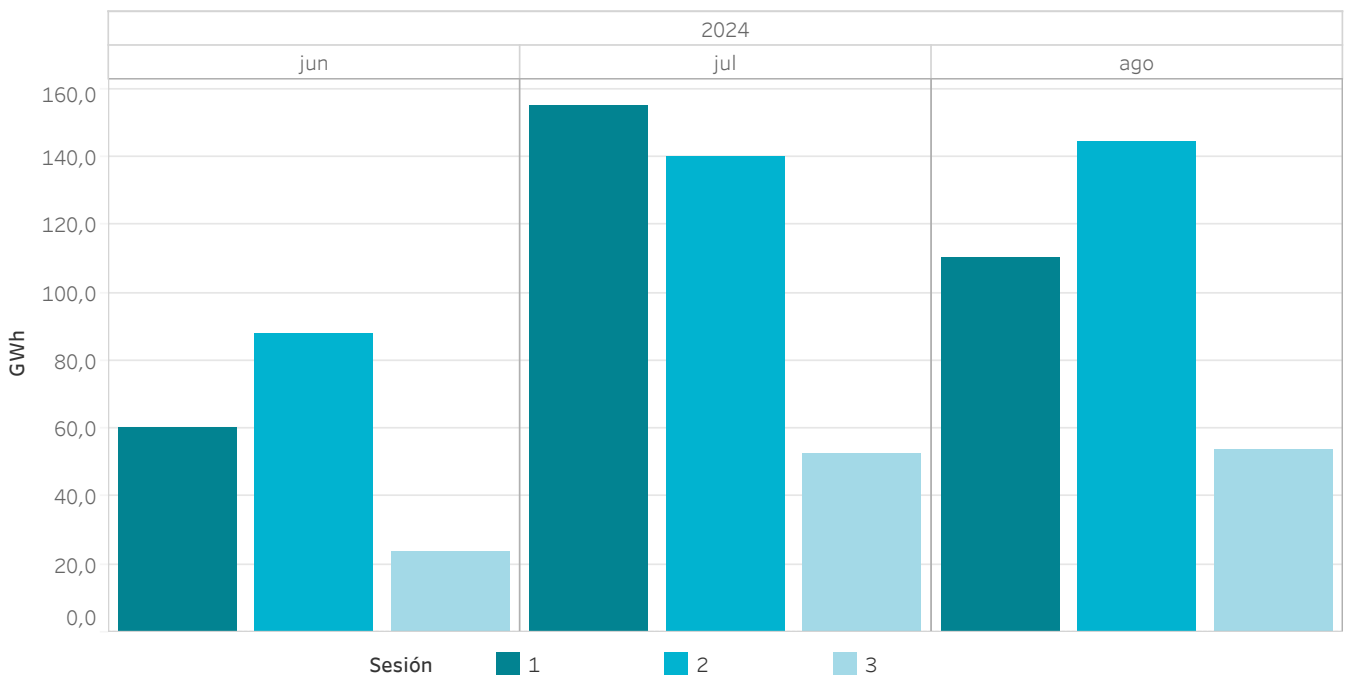
5.15 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs En Portugal



5.16 Energía mensual por sesión en IDAs En Portugal

En Portugal

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



5.17 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en subastas intradiarias regionales

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	Mín. INT_Precio_ESP (Reg)	Energía de compra	Energía de venta	
2023	septiembre	102,93	196,00	-24,83	2.700,8	2.832,3	
	octubre	89,87	240,00	-20,00	2.824,5	2.894,7	
	noviembre	63,70	194,39	-24,46	2.664,2	2.605,5	
	diciembre	73,99	190,00	-2,00	2.598,4	2.592,3	
	enero	74,41	168,35	0,00	2.769,3	2.747,0	
	febrero	40,18	181,26	-22,53	2.623,8	2.537,3	
2024	marzo	20,20	179,38	-22,00	3.179,3	3.049,3	
	abril	13,48	120,00	-26,00	3.227,8	3.144,6	
	mayo	29,85	163,99	-21,00	2.788,7	2.808,8	
	junio	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0	
	julio						
	agosto						
	Resultados interanual		56,54	240,00	-26,00	26.613,1	26.448,9

5.18 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en subastas intradiarias regionales

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
2023	septiembre	104,95	196,00	0,00	397,4	265,9
	octubre	89,64	218,02	-14,50	477,8	407,6
	noviembre	62,97	194,39	-21,00	385,4	444,0
	diciembre	73,76	184,00	-2,00	439,8	445,9
	enero	74,21	168,35	0,00	394,5	416,7
	febrero	39,77	181,26	-22,53	320,0	406,5
2024	marzo	18,49	179,38	-22,00	368,4	498,3
	abril	13,03	114,00	-27,88	324,3	407,5
	mayo	31,90	163,99	-21,00	365,5	345,4
	junio	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3
	julio					
	agosto					
Resultados interanual		56,79	500,00	-27,88	3.625,0	3.789,2

5.19 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

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	Semana de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta	
2024	junio	Semana 24	15,12	90,00	-17,62	183,5	199,8	
		Semana 25	56,24	122,90	-8,00	498,0	541,9	
		Semana 26	67,49	155,66	-10,62	496,7	511,0	
		Semana 27	46,74	117,22	-7,66	503,4	497,5	
		Semana 28	67,53	140,00	-7,00	478,0	458,8	
	julio	Semana 29	73,69	140,00	-8,34	501,2	518,0	
		Semana 30	81,03	140,58	-5,00	437,7	453,1	
		Semana 31	100,48	149,48	57,98	253,2	232,9	
		Semana 31	80,91	140,24	-5,49	247,3	259,2	
		Semana 32	88,70	151,05	-20,00	427,0	440,0	
	agosto	Semana 33	78,44	135,05	-2,45	474,2	471,7	
		Semana 34	79,47	172,00	-2,20	494,2	506,5	
		Semana 35	108,89	178,61	64,38	429,3	437,0	
	Resultados interanual			73,52	178,61	-20,00	5.423,8	5.527,2

5.20 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

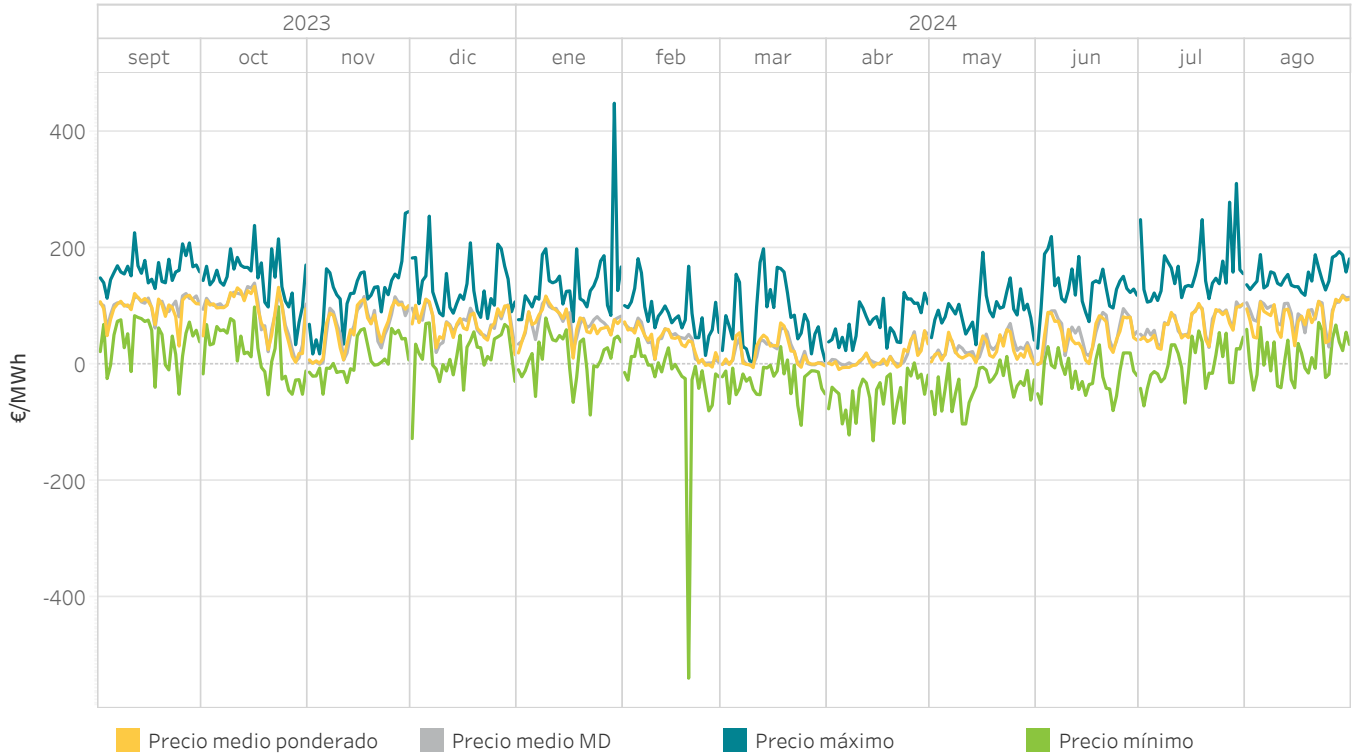
En Portugal

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	Semana de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta	
2024	junio	Semana 24	17,25	90,00	-17,62	26,3	20,8	
		Semana 25	60,44	122,90	-5,28	64,9	44,0	
		Semana 26	75,44	155,66	1,51	56,7	42,4	
		Semana 27	56,26	117,22	-3,86	52,0	50,1	
		Semana 28	69,36	140,00	-0,80	44,1	42,4	
	julio	Semana 29	74,43	140,00	-1,00	89,0	60,2	
		Semana 30	83,43	140,58	1,90	54,6	41,7	
		Semana 31	102,35	149,48	69,25	26,5	48,0	
		Semana 31	84,05	140,24	5,00	38,9	31,2	
		Semana 32	92,06	151,05	0,00	51,1	40,6	
	agosto	Semana 33	80,95	135,05	-1,00	49,8	44,0	
		Semana 34	82,53	172,00	-2,20	51,7	41,2	
		Semana 35	109,55	178,61	64,38	53,8	46,8	
	Resultados interanual			77,05	178,61	-17,62	659,4	553,5

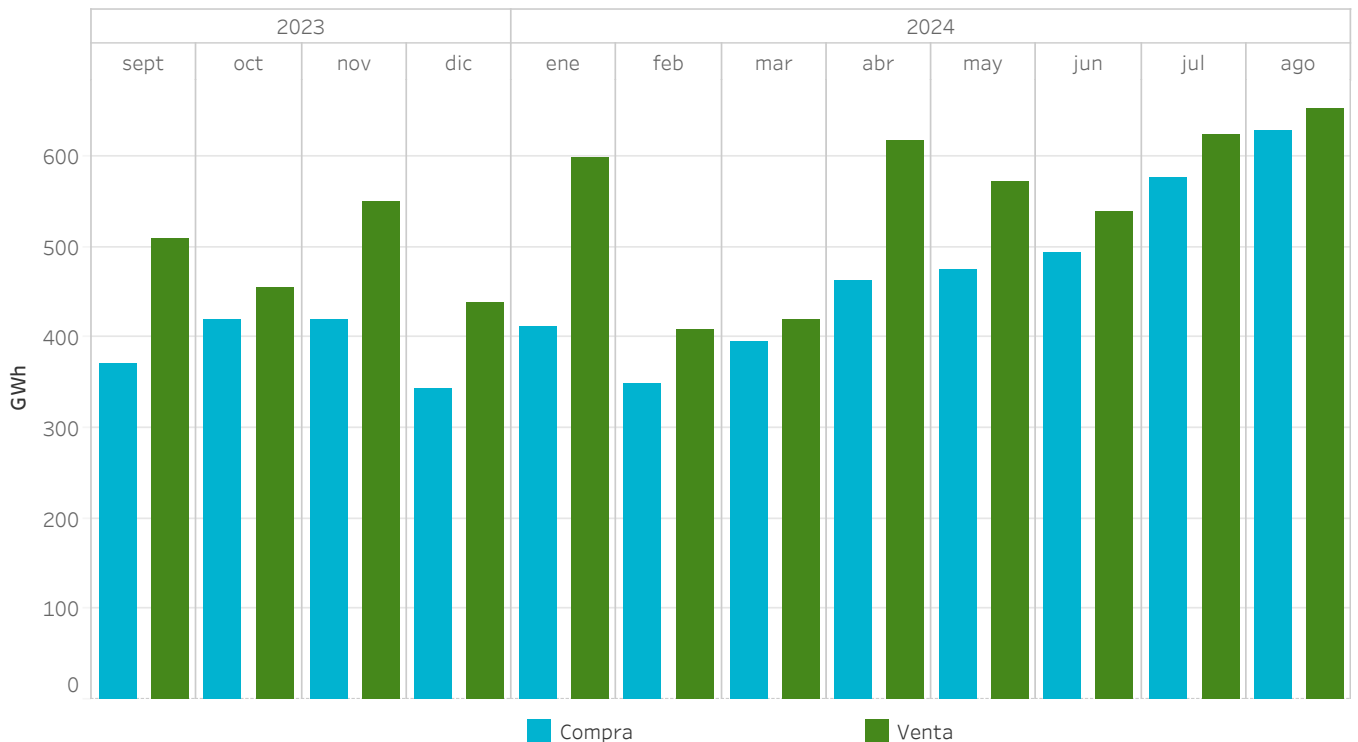
5.21 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



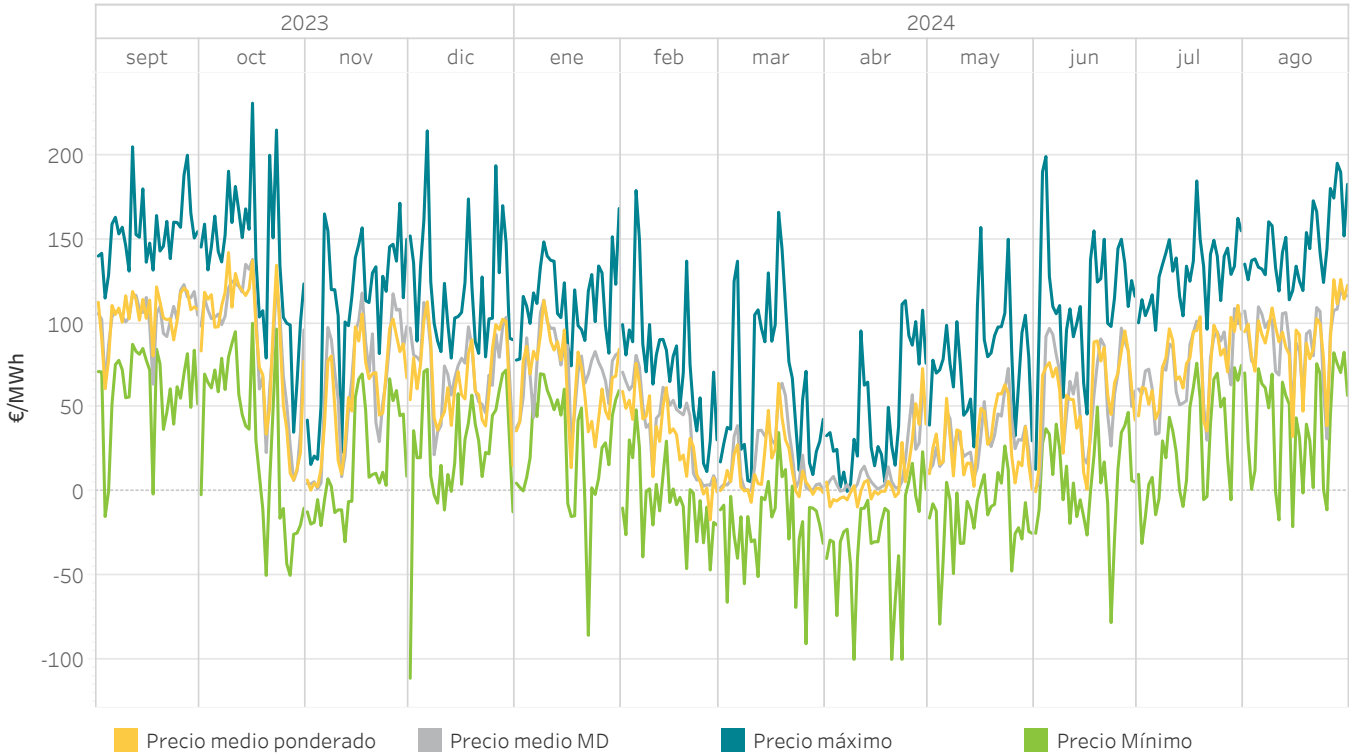
5.22 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



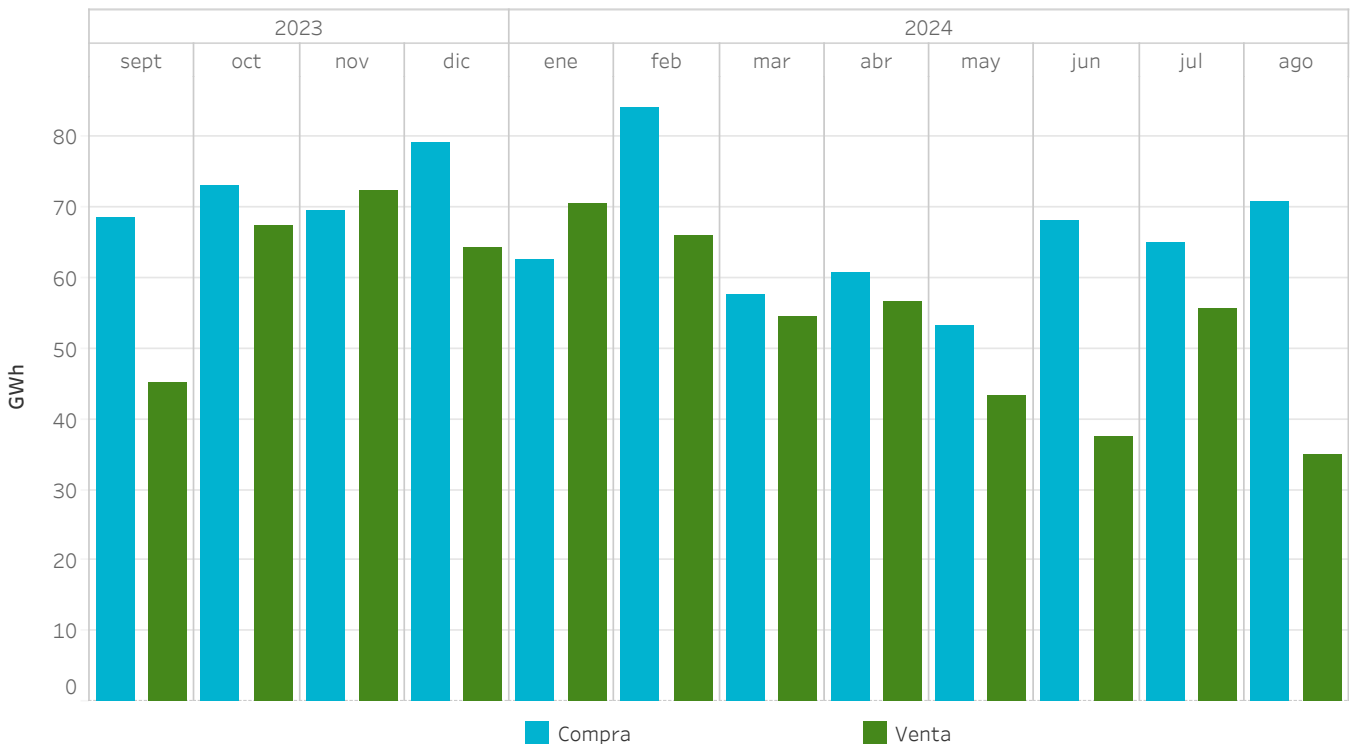
5.23 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.24 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.25 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
2023	septiembre	98,79	227,50	-50,00	371,0	509,0
	octubre	89,39	240,00	-51,00	419,6	454,9
	noviembre	74,49	263,89	-50,00	420,1	549,9
	diciembre	73,76	256,00	-126,13	343,2	438,6
2024	enero	74,26	450,00	-85,65	412,8	598,7
	febrero	43,65	183,00	-537,77	348,8	408,8
	marzo	23,89	200,00	-103,40	394,9	418,9
	abril	12,87	125,00	-130,00	463,2	616,1
	mayo	23,75	194,00	-101,00	476,2	572,0
	junio	50,38	221,01	-78,07	494,3	537,9
	julio	67,57	312,22	-70,01	575,7	625,1
	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
Resultados interanual		59,47	450,00	-537,77	5.348,3	6.381,3

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

En Portugal

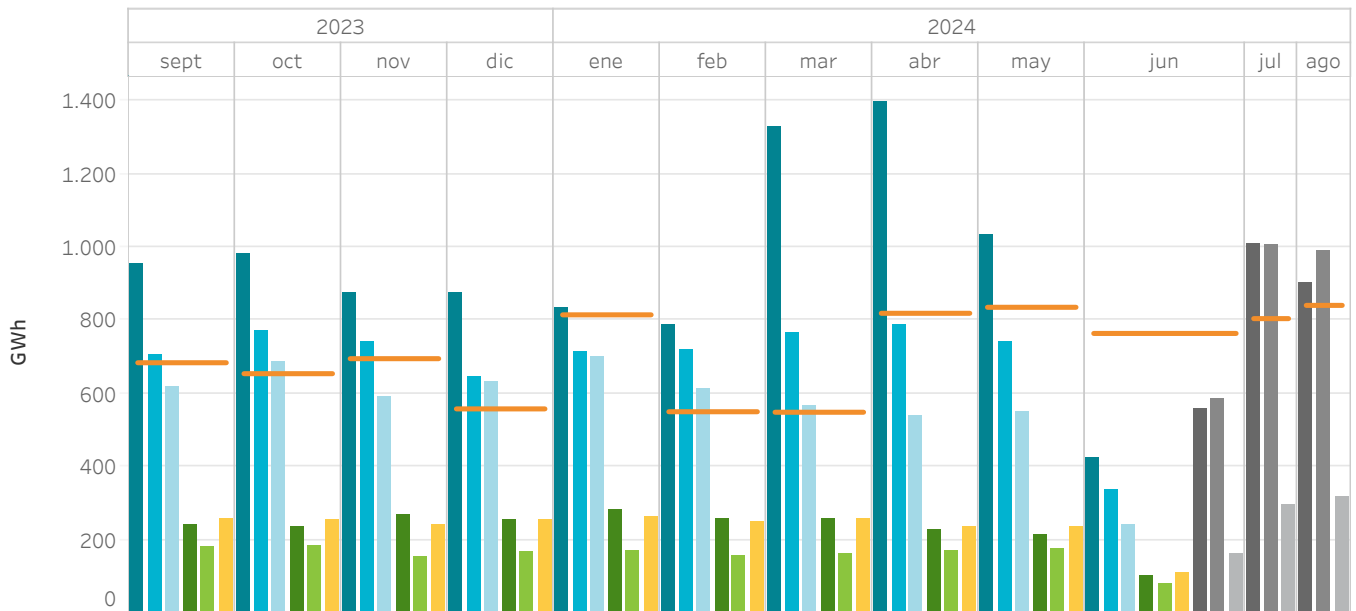
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2023	septiembre	105,16	205,00	-14,94	68,7	45,2
	octubre	82,22	230,99	-50,00	73,1	67,5
	noviembre	57,06	171,45	-30,00	69,5	72,5
	diciembre	68,85	214,50	-111,21	79,3	64,3
	enero	68,30	168,35	-85,65	62,7	70,6
	febrero	32,30	179,00	-46,79	84,3	66,0
2024	marzo	14,97	166,07	-90,70	57,7	54,4
	abril	10,04	113,50	-100,00	60,8	56,7
	mayo	31,14	157,00	-79,00	53,3	43,2
	junio	63,64	199,23	-78,07	68,0	37,5
	julio	76,65	184,69	-31,00	64,9	55,7
	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
Total general		59,04	230,99	-111,21	812,9	668,6

5.27 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y las subastas intradiarias europeas

En España

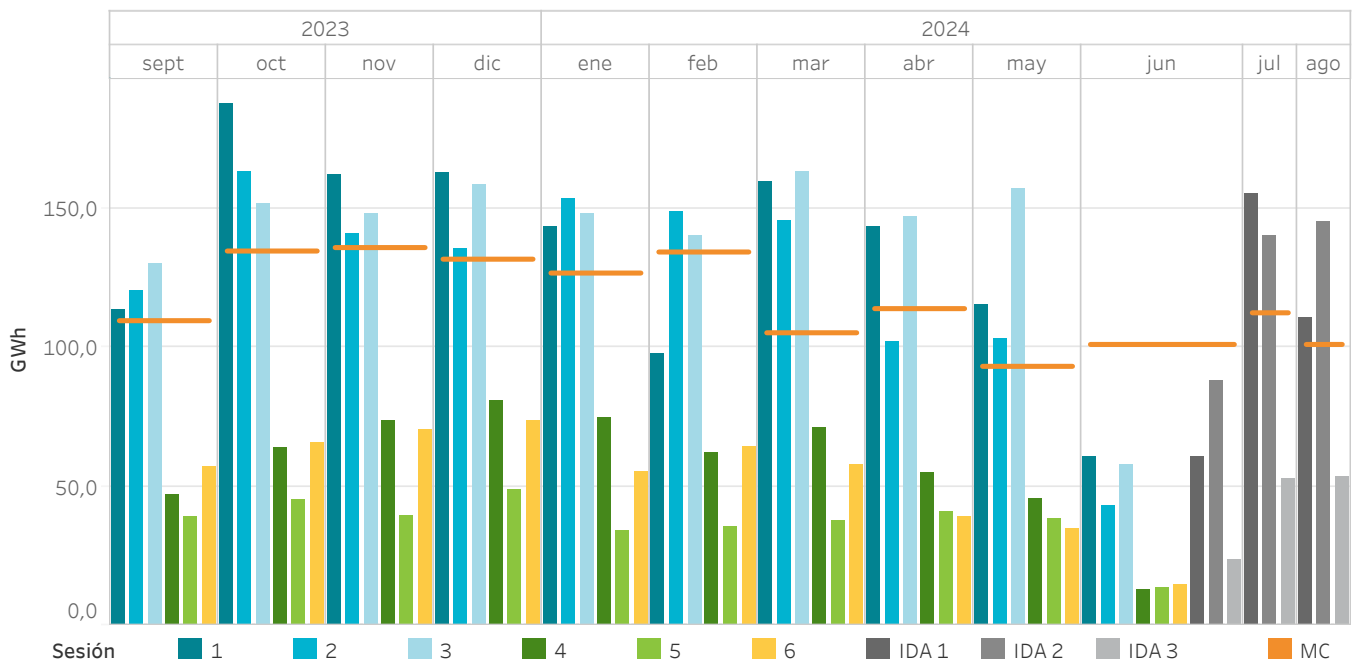
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.28 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y las subastas intradiarias europeas

En Portugal

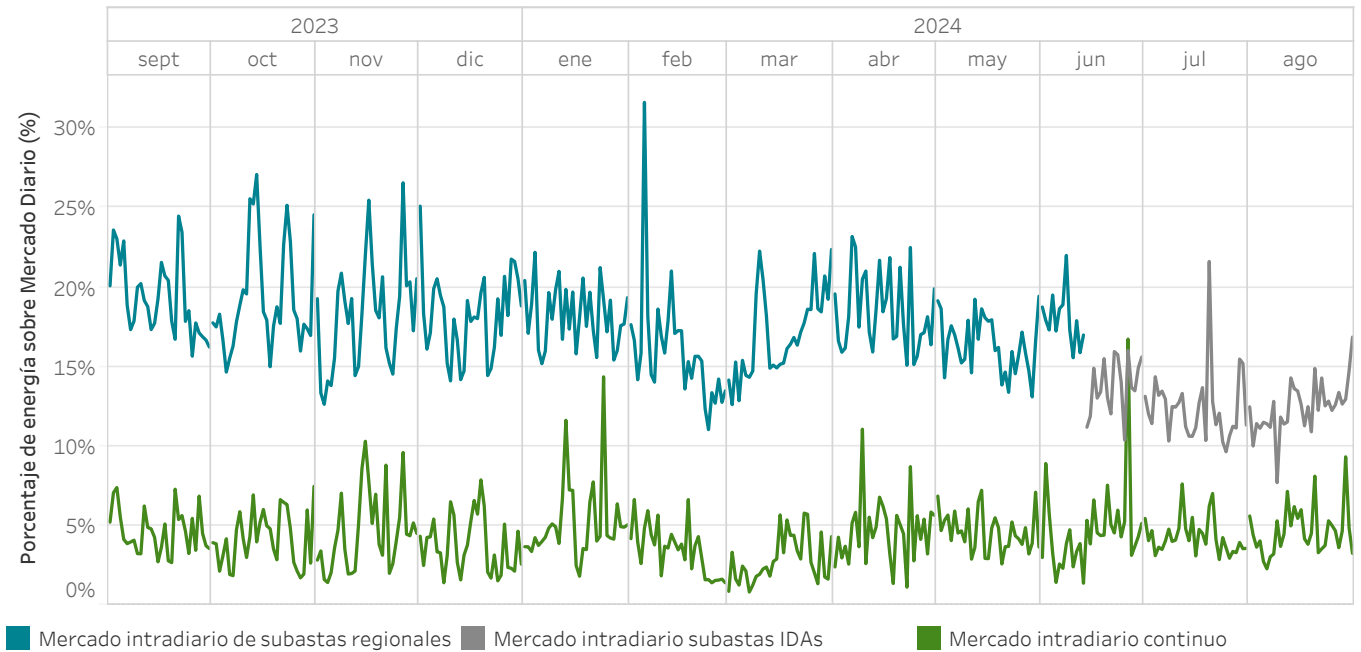
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



5.29 Porcentaje de la energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

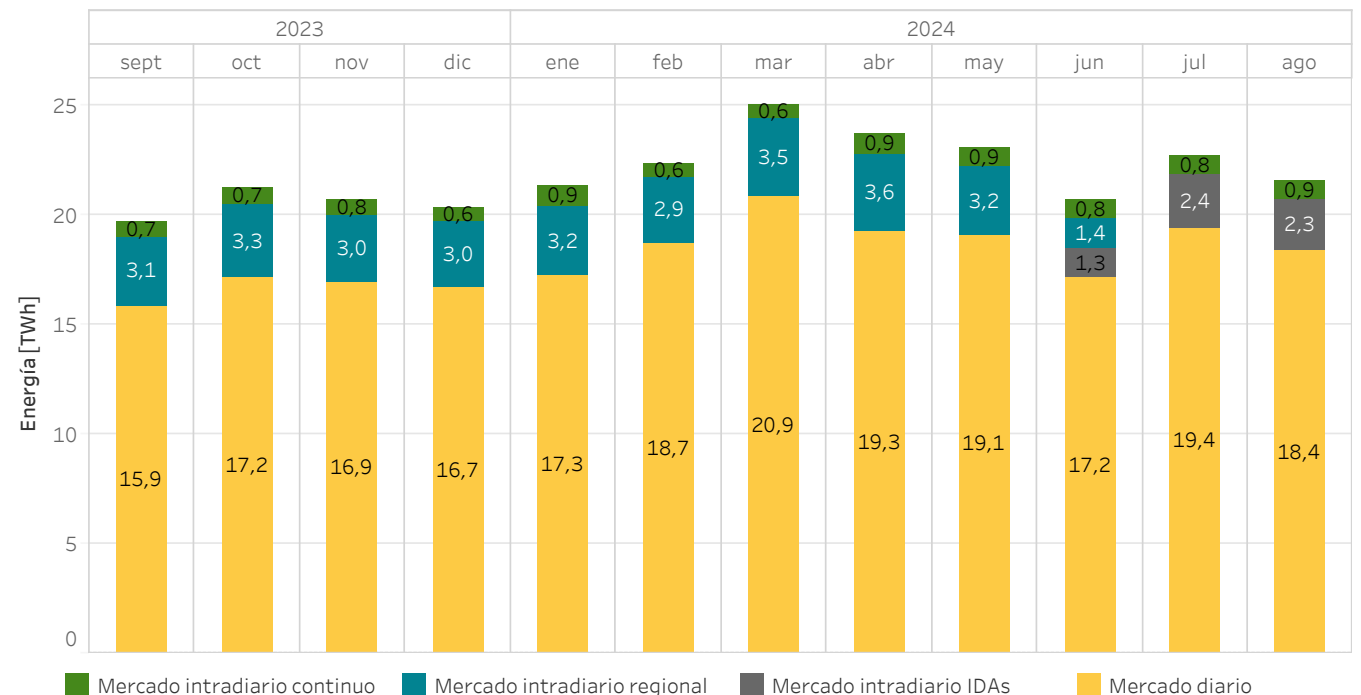
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



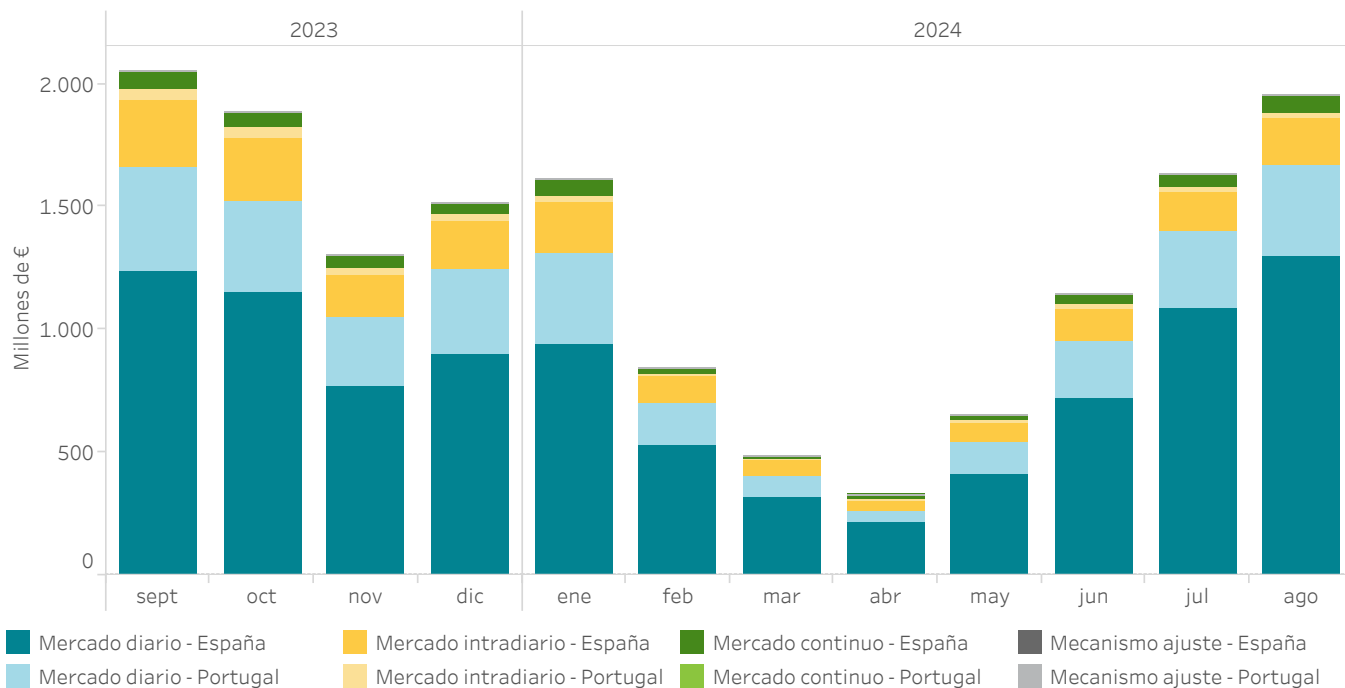
5.30 Energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

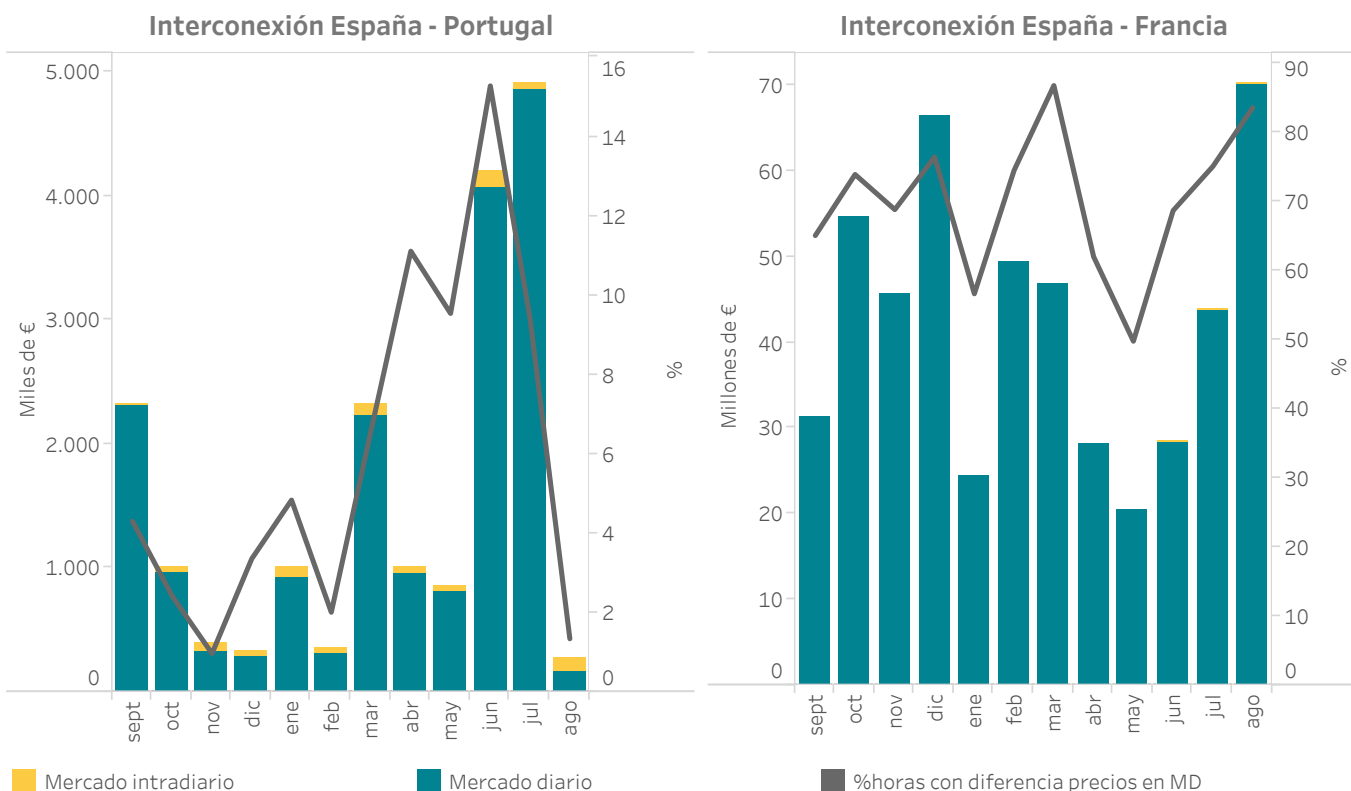
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



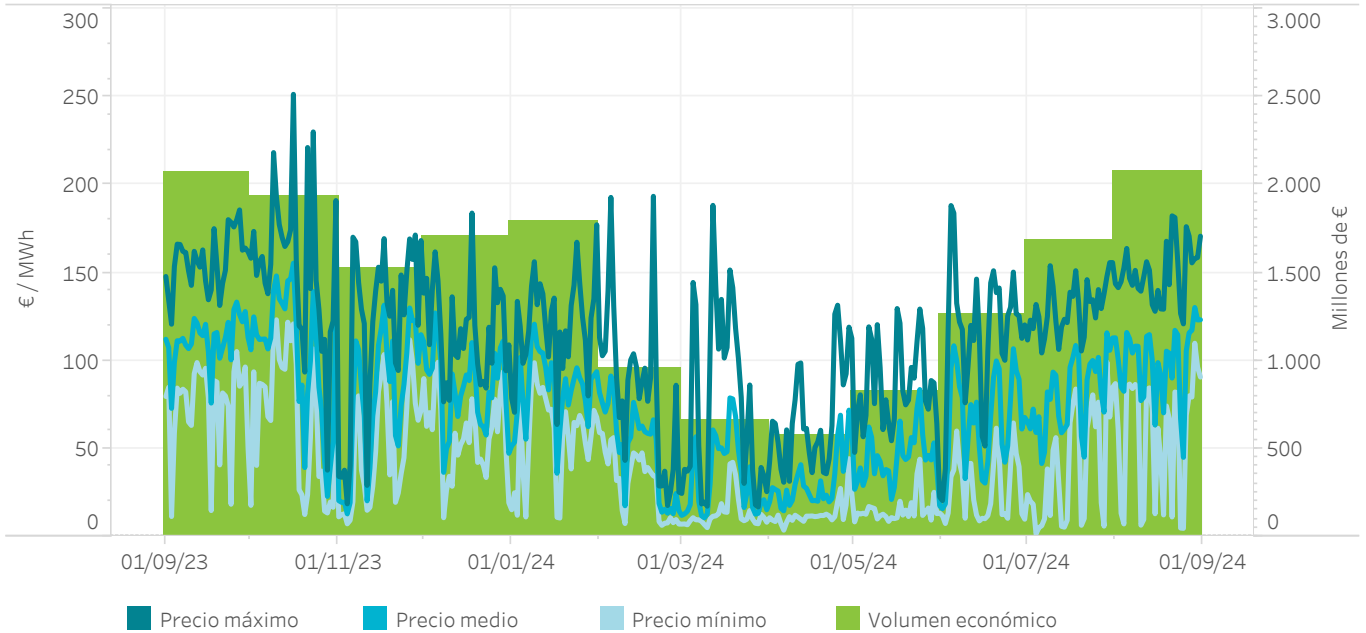
5.31 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



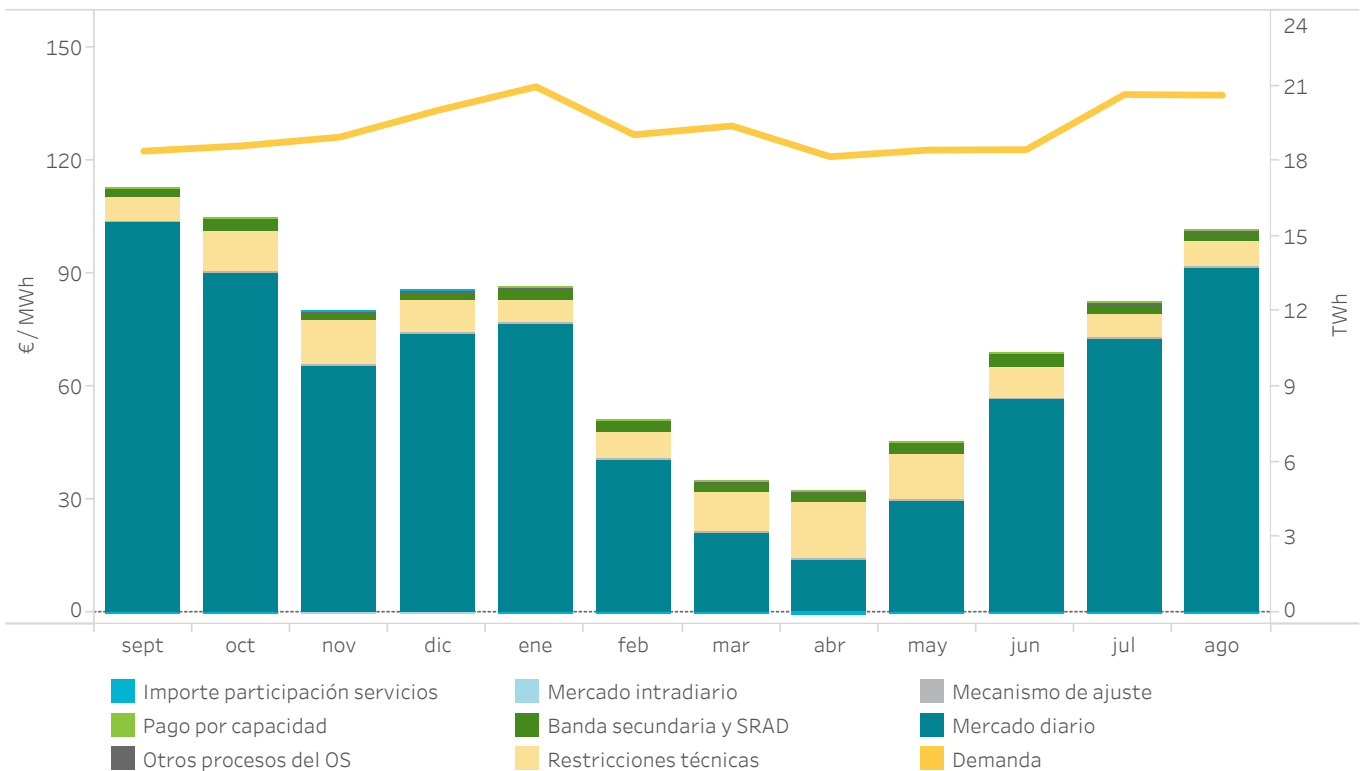
5.32 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil



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



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



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

Demanda nacional

Año	Mes	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	Precio final medio
2023	septiembre	104,00	0,00	6,18	2,33	-0,08	0,39	0,19	-0,63	112,36
	octubre	90,67	0,00	10,47	3,33	-0,12	0,31	0,17	-0,60	104,23
	noviembre	65,98	0,00	11,35	2,13	-0,07	0,63	0,23	0,00	80,25
	diciembre	74,37	0,00	8,45	1,91	-0,08	0,38	0,30	0,00	85,32
2024	enero	76,88	0,00	6,08	2,49	-0,09	0,57	0,35	-0,57	85,71
	febrero	40,80	0,00	7,27	2,40	-0,09	0,42	0,33	-0,61	50,51
	marzo	21,37	0,00	10,57	2,26	-0,05	0,40	0,19	-0,57	34,18
	abril	14,10	0,00	15,17	2,20	-0,13	0,70	0,16	-0,67	31,54
	mayo	30,15	0,00	12,12	2,56	-0,07	0,28	0,15	-0,67	44,51
	junio	56,87	0,00	8,19	3,68	-0,11	0,27	0,15	-0,62	68,42
	julio	72,83	0,00	6,43	2,31	-0,07	0,44	0,30	-0,59	81,66
	agosto	91,75	0,00	6,67	2,22	-0,13	0,85	0,16	-0,54	100,98
Año móvil		62,15	0,00	8,99	2,48	-0,09	0,47	0,23	-0,50	73,72

Año	Periodo	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	Precio final medio
2023	Enero-Agosto	91,57	0,30	7,76	2,72	-0,11	0,18	0,25	-0,31	102,35
2024	Enero-Agosto	51,76	0,00	8,93	2,51	-0,09	0,50	0,23	-0,60	63,23

Mercado libre

Año	Mes	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	Precio final medio
2023	septiembre	104,05	0,00	6,16	2,32	-0,09	0,32	0,17	-0,68	112,25
	octubre	90,68	0,00	10,45	3,33	-0,13	0,29	0,16	-0,65	104,12
	noviembre	65,93	0,00	11,35	2,14	-0,08	0,60	0,22	0,00	80,17
	diciembre	74,32	0,00	8,44	1,91	-0,09	0,36	0,30	0,00	85,25
2024	enero	76,86	0,00	6,07	2,48	-0,09	0,50	0,35	-0,63	85,53
	febrero	40,75	0,00	7,27	2,39	-0,09	0,37	0,33	-0,67	50,34
	marzo	21,43	0,00	10,56	2,26	-0,06	0,39	0,18	-0,62	34,15
	abril	14,08	0,00	15,16	2,20	-0,14	0,66	0,14	-0,72	31,38
	mayo	30,20	0,00	12,11	2,56	-0,07	0,27	0,14	-0,72	44,48
	junio	57,02	0,00	8,17	3,69	-0,13	0,26	0,14	-0,67	68,48
	julio	72,89	0,00	6,42	2,31	-0,08	0,44	0,30	-0,64	81,65
	agosto	91,95	0,00	6,65	2,23	-0,15	0,85	0,15	-0,60	101,08
Año móvil		62,15	0,00	8,99	2,48	-0,10	0,44	0,22	-0,55	73,63

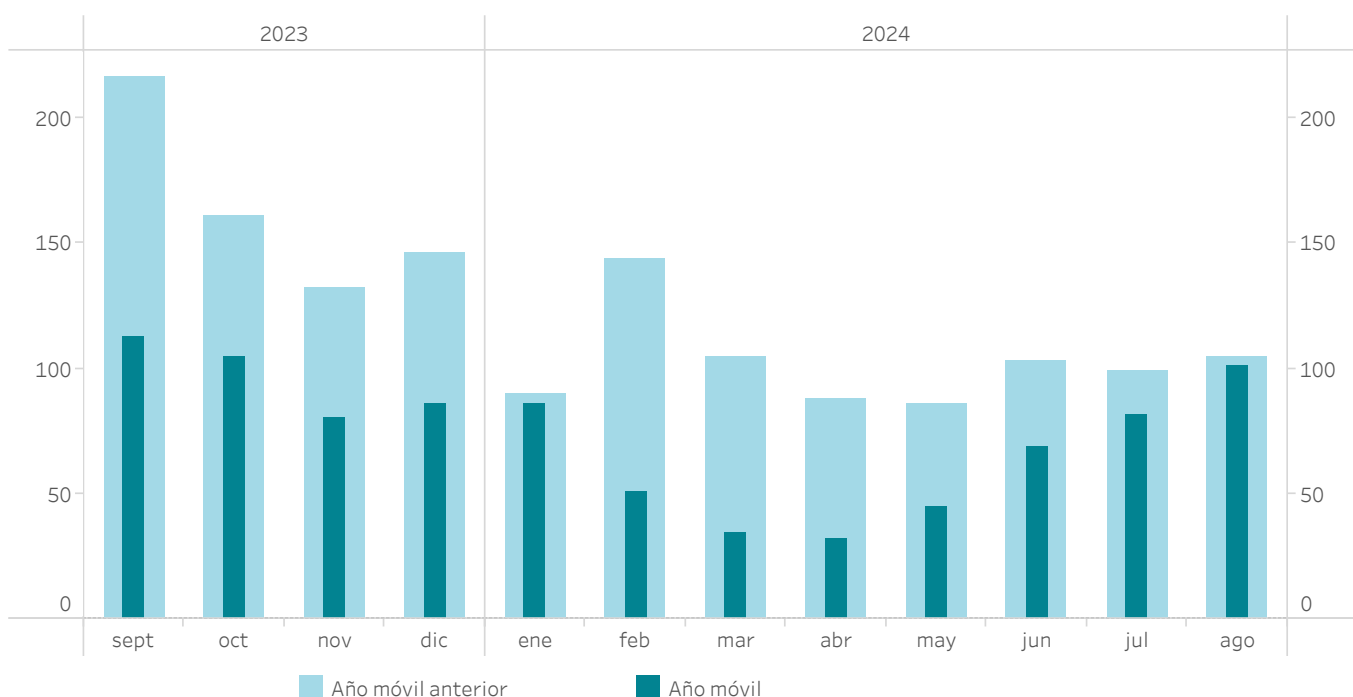
Año	Periodo	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	Precio final medio
2023	Enero-Agosto	91,53	0,30	7,75	2,71	-0,12	0,12	0,25	-0,34	102,19
2024	Enero-Agosto	51,73	0,00	8,94	2,51	-0,10	0,47	0,22	-0,66	63,10

Comercializadores de referencia

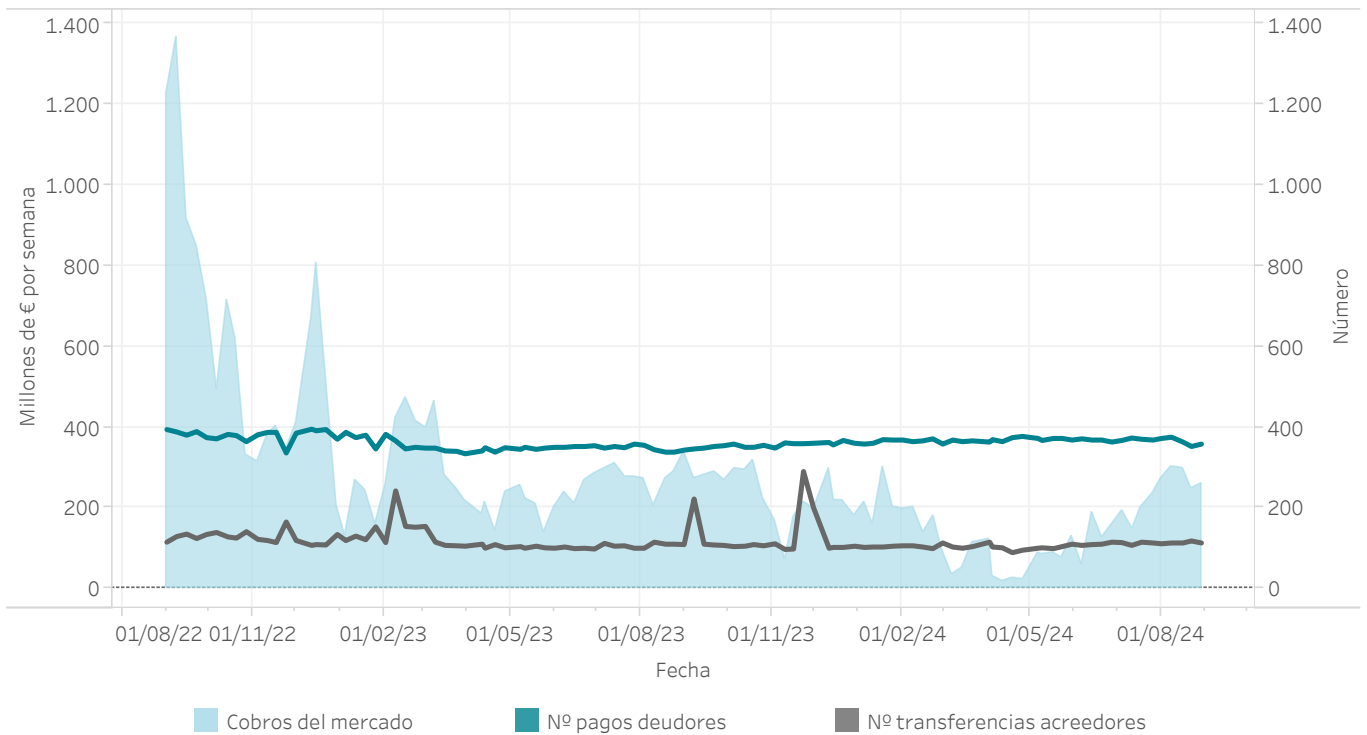
Año	Mes	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	Precio final medio
2023	septiembre	103,34	0,00	6,41	2,45	-0,01	1,24	0,32	0,00	113,75
	octubre	90,57	0,00	10,66	3,36	0,00	0,58	0,31	0,00	105,48
	noviembre	66,46	0,00	11,39	2,08	-0,01	0,94	0,34	0,00	81,20
	diciembre	74,79	0,00	8,51	1,88	0,01	0,53	0,28	0,00	86,00
2024	enero	77,14	0,00	6,18	2,55	-0,01	1,24	0,35	0,00	87,46
	febrero	41,29	0,00	7,29	2,44	-0,06	0,95	0,33	0,00	52,24
	marzo	20,74	0,00	10,66	2,23	-0,01	0,59	0,28	0,00	34,48
	abril	14,34	0,00	15,30	2,25	0,00	1,17	0,30	0,00	33,36
	mayo	29,46	0,00	12,21	2,55	-0,01	0,45	0,28	0,00	44,94
	junio	54,98	0,00	8,44	3,57	0,05	0,44	0,27	0,00	67,75
	julio	72,22	0,00	6,52	2,21	0,02	0,48	0,31	0,00	81,76
	agosto	89,77	0,00	6,85	2,17	0,00	0,89	0,27	0,00	99,94
Año móvil		62,13	0,00	9,03	2,44	0,00	0,80	0,30	0,00	74,69

Año	Periodo	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	Precio final medio
2023	Enero-Agosto	91,98	0,33	7,90	2,80	-0,01	0,78	0,33	0,00	104,11
2024	Enero-Agosto	52,14	0,00	8,91	2,47	0,00	0,80	0,30	0,00	64,62

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



5.37 Evolución cobros en el mercado

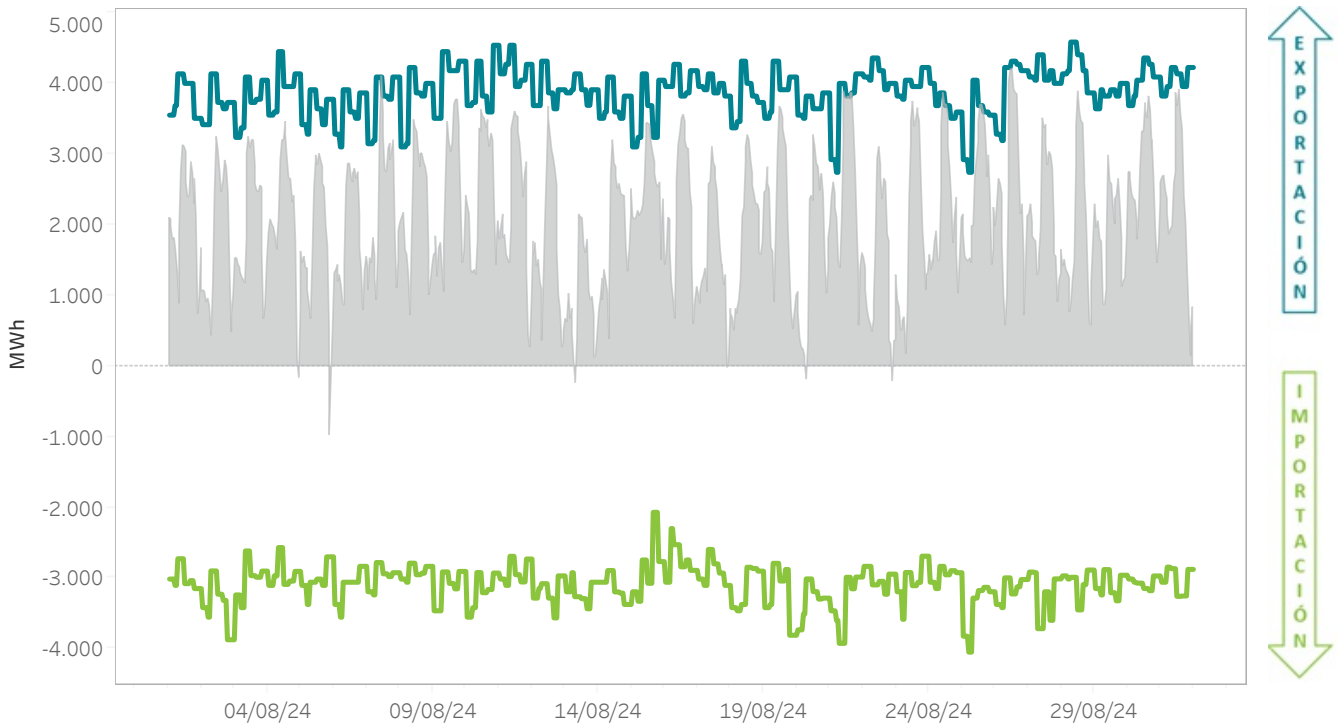


6. Intercambios internacionales

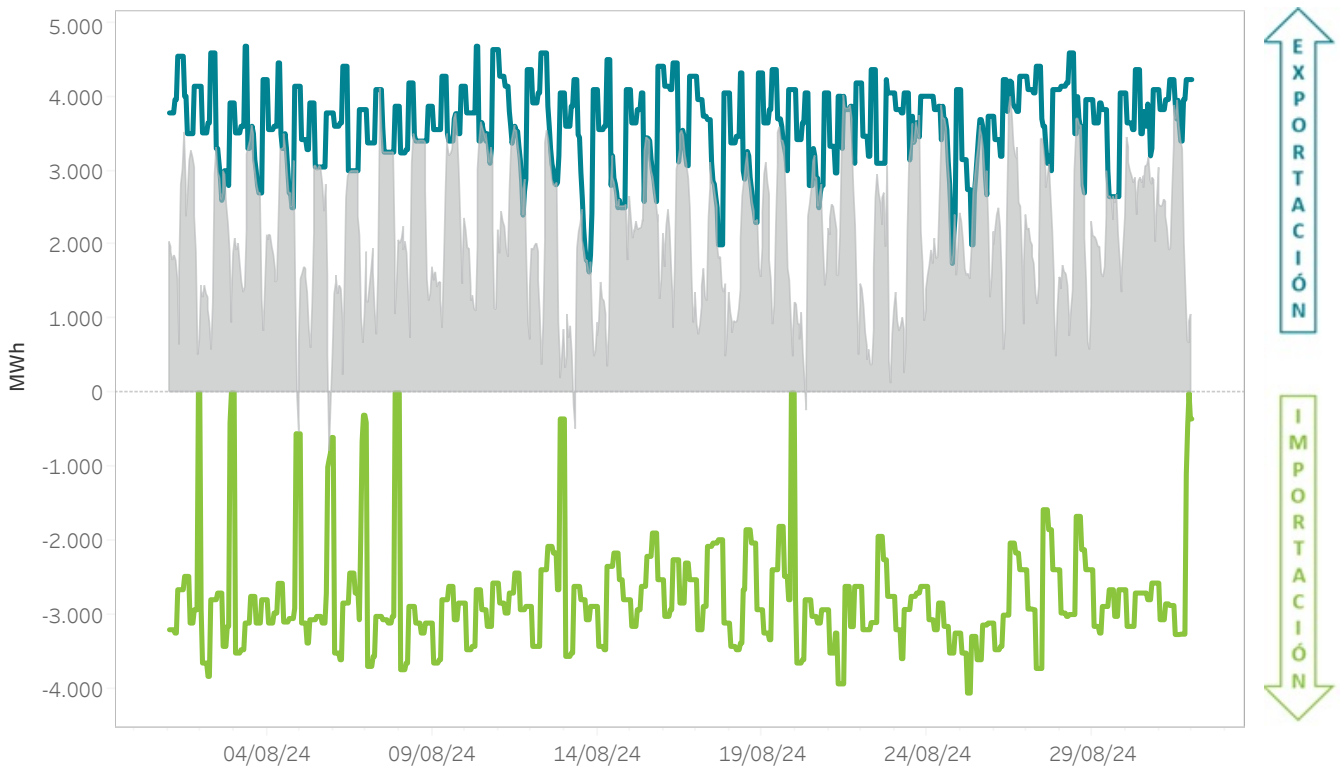
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



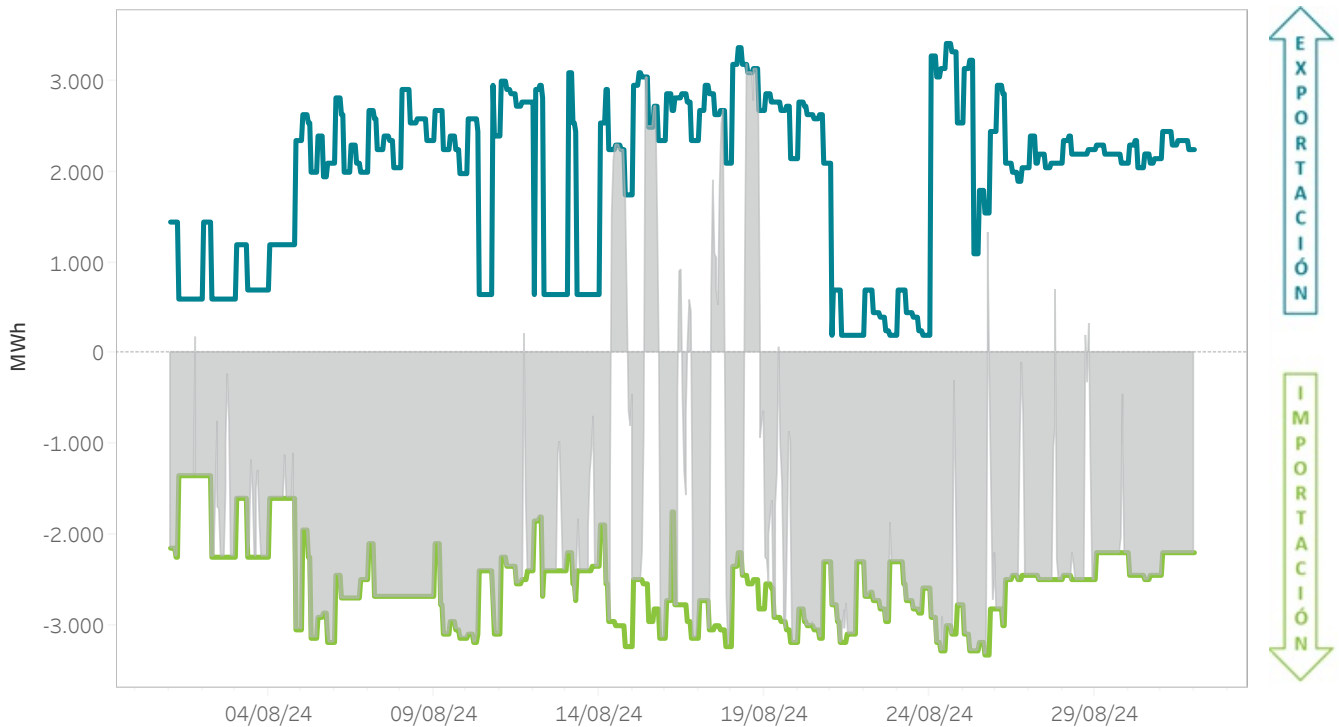
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



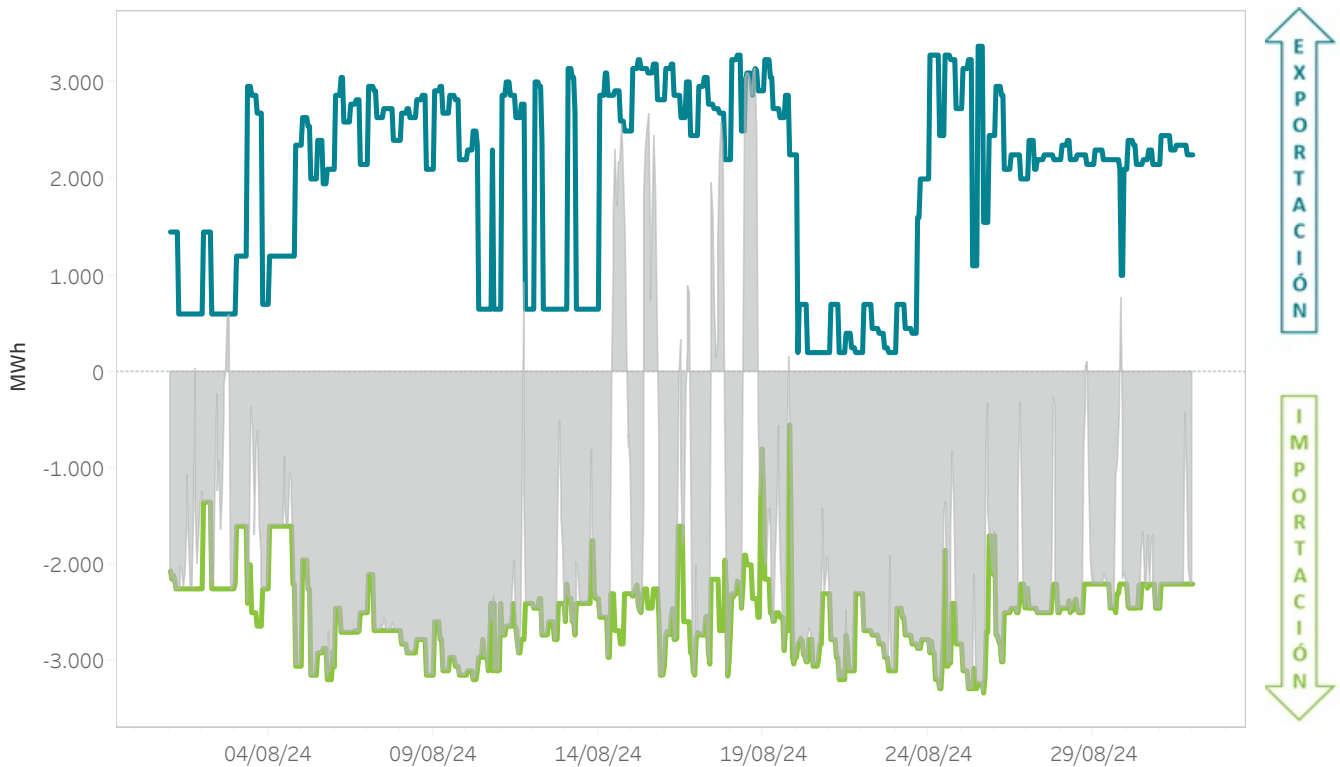
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



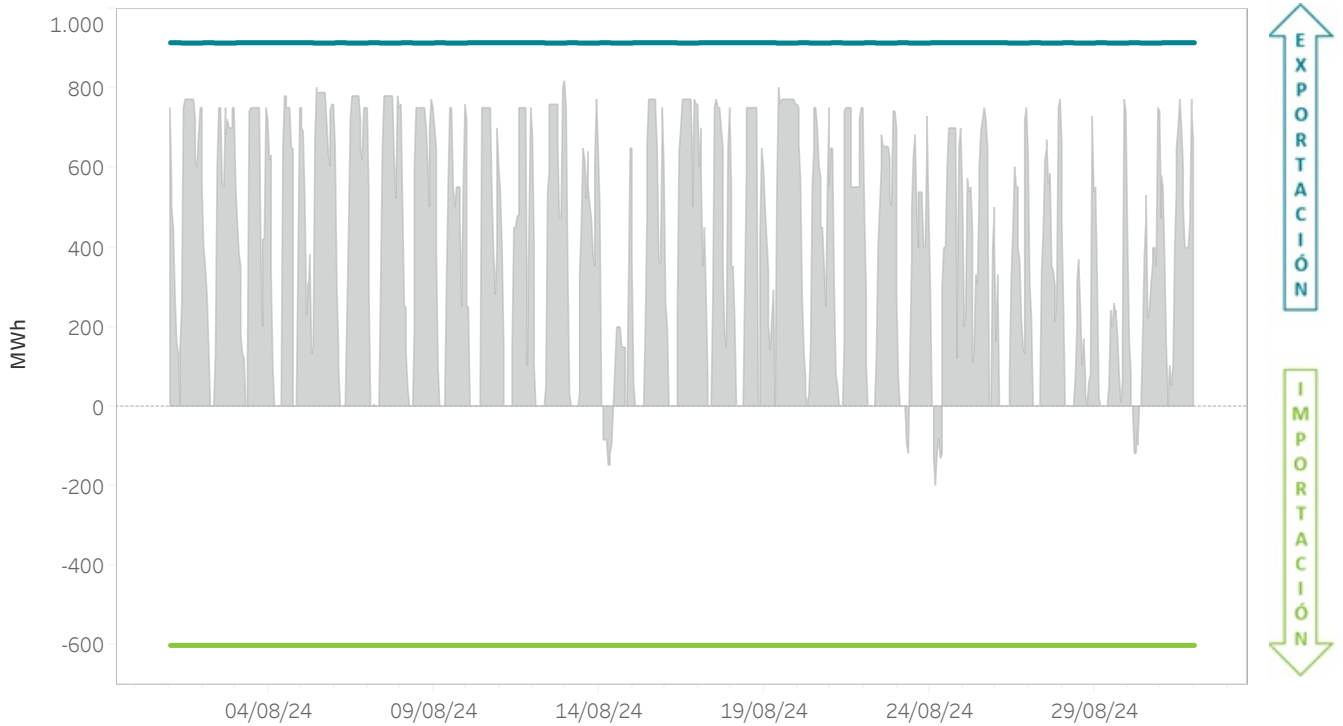
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



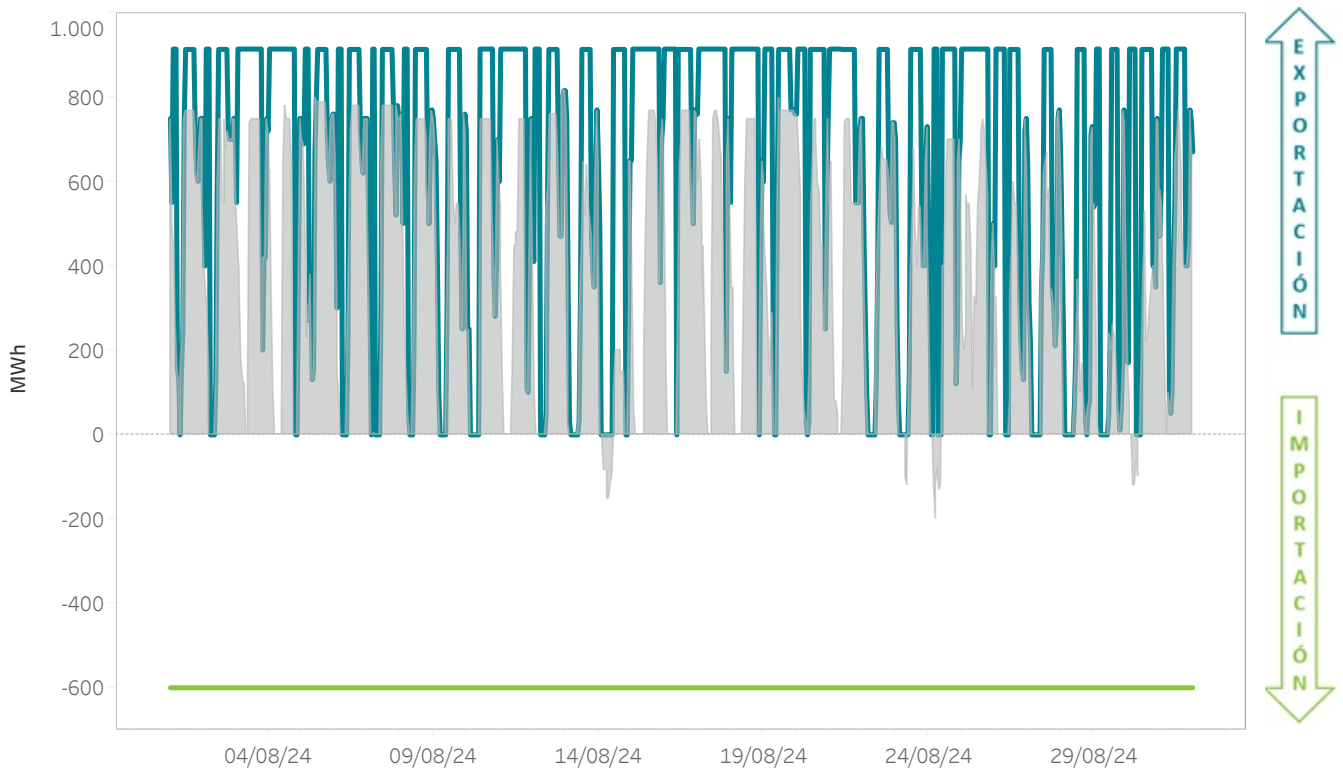
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

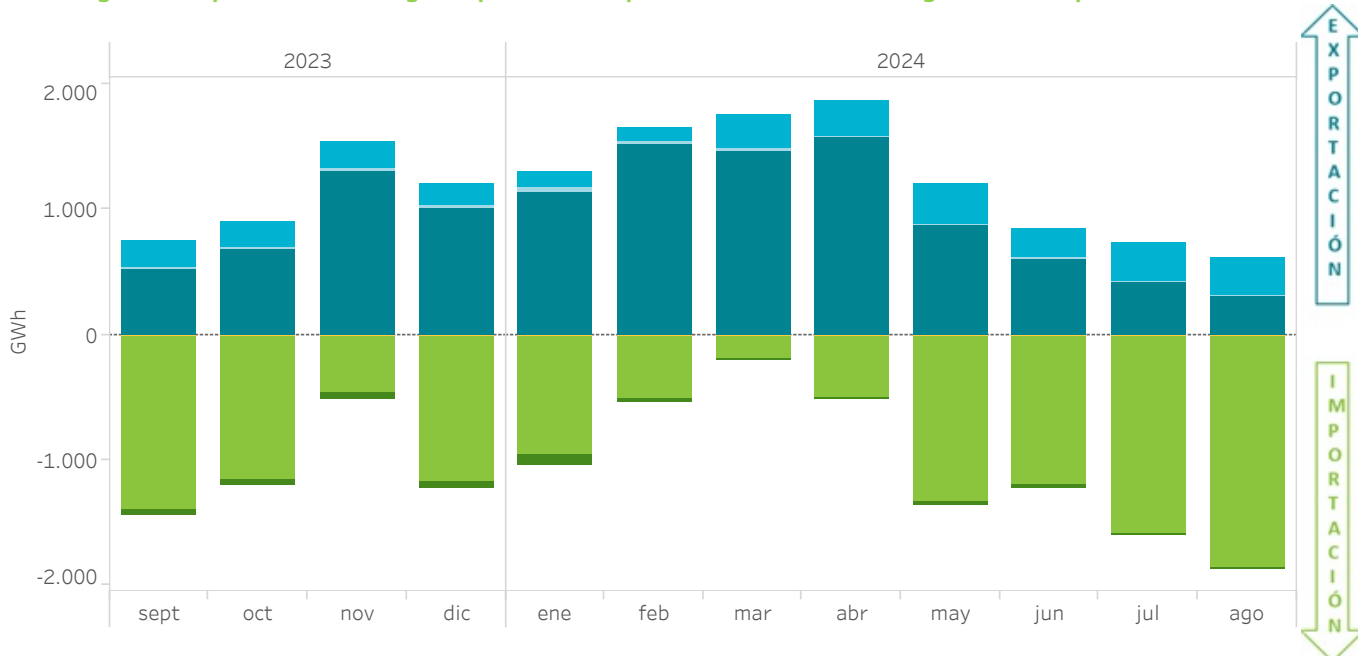


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



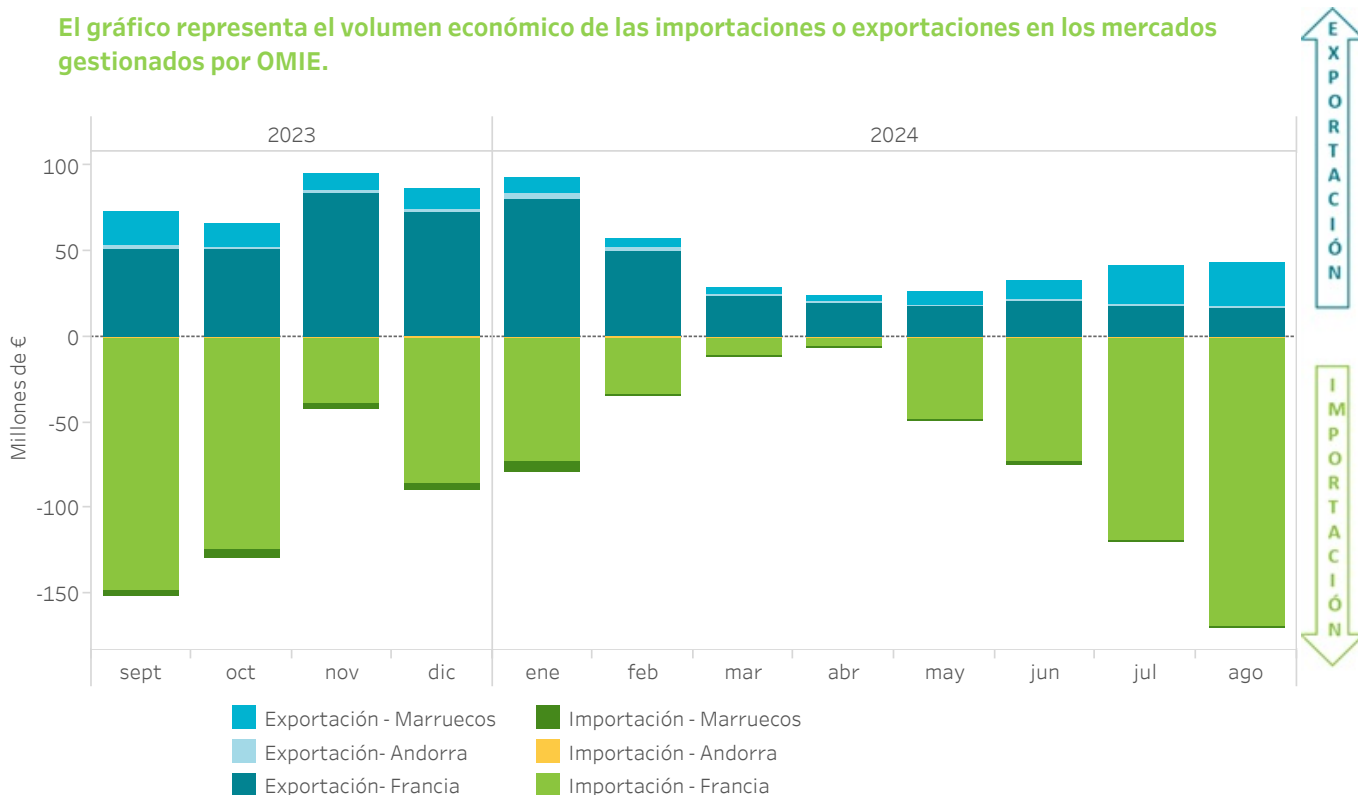
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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

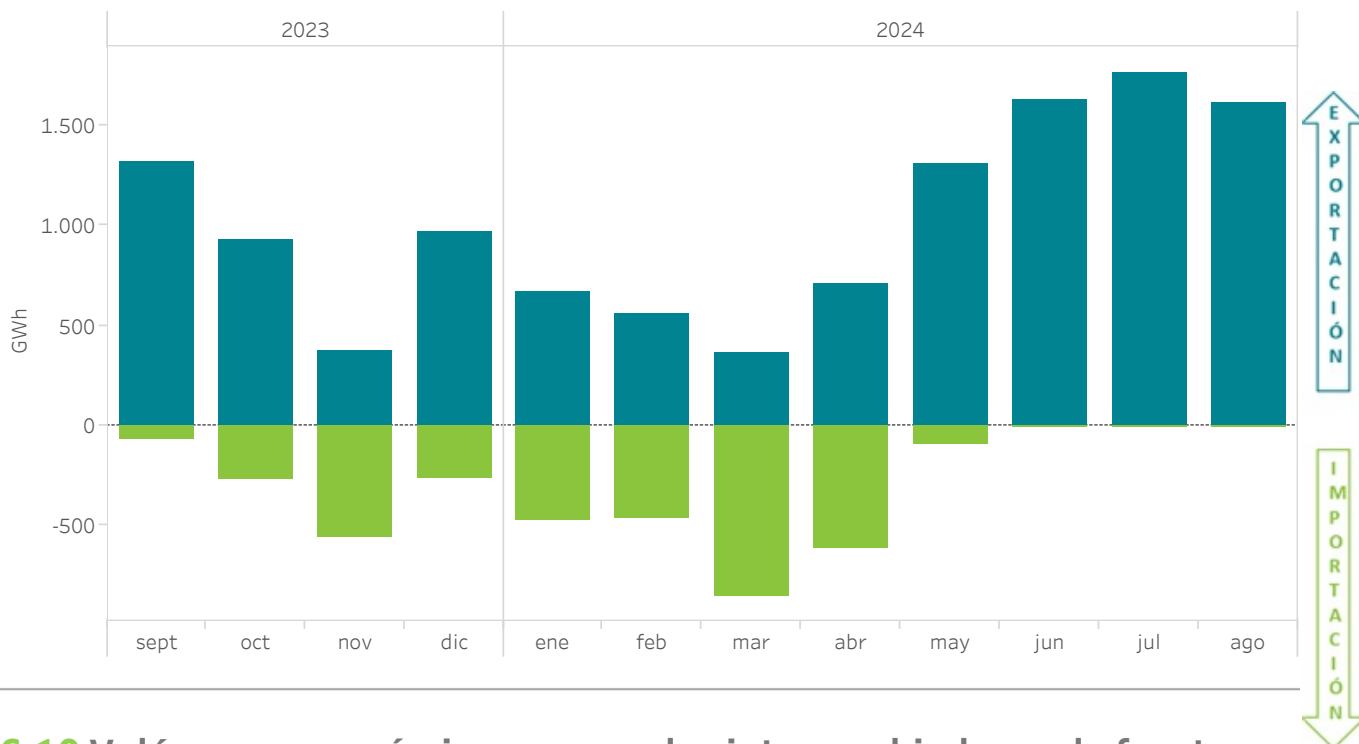
El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



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

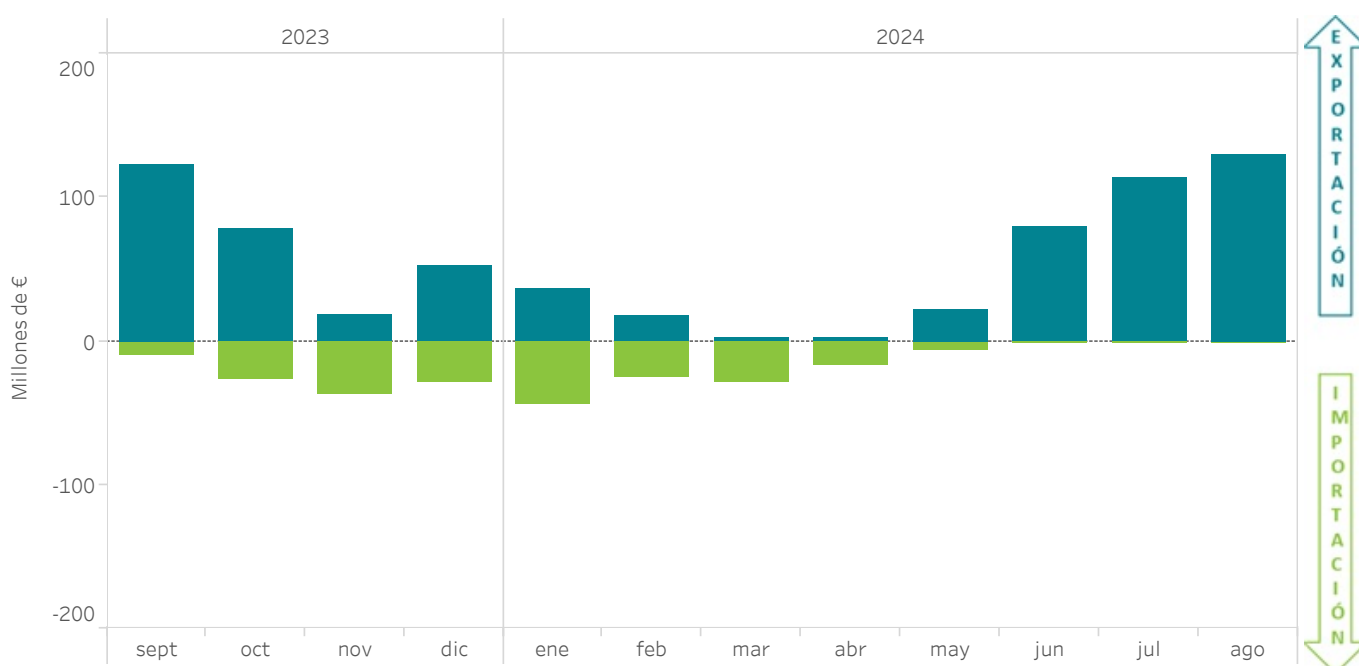
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



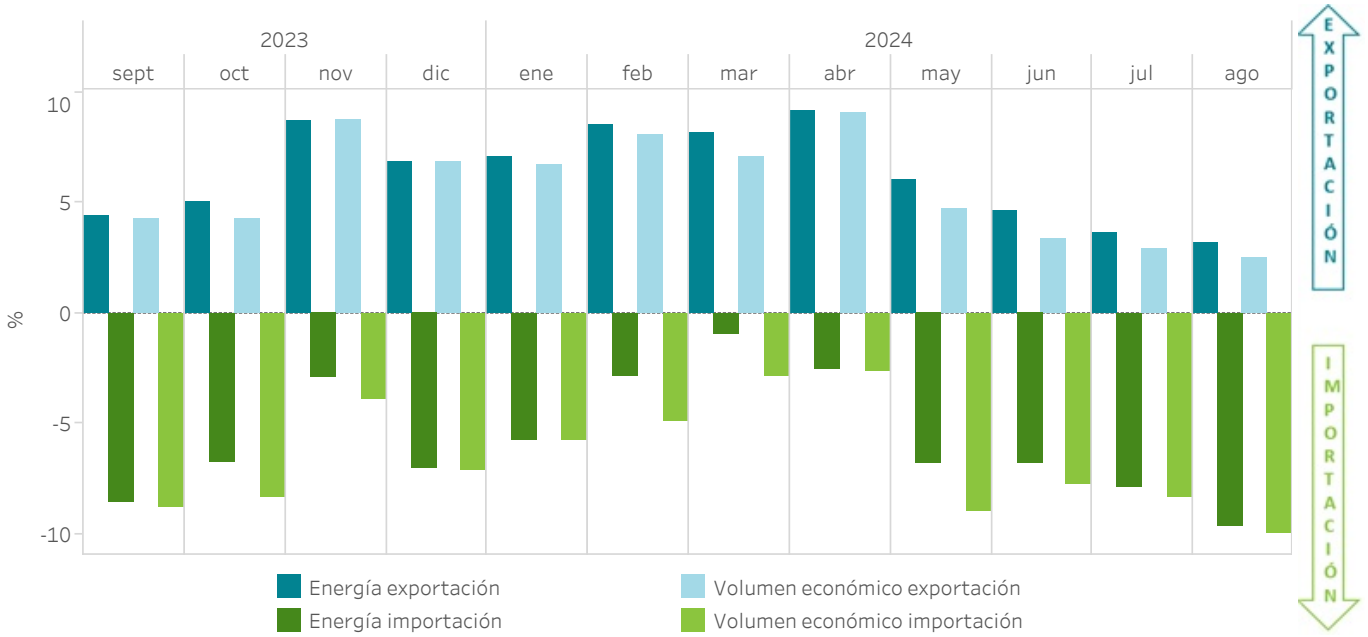
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

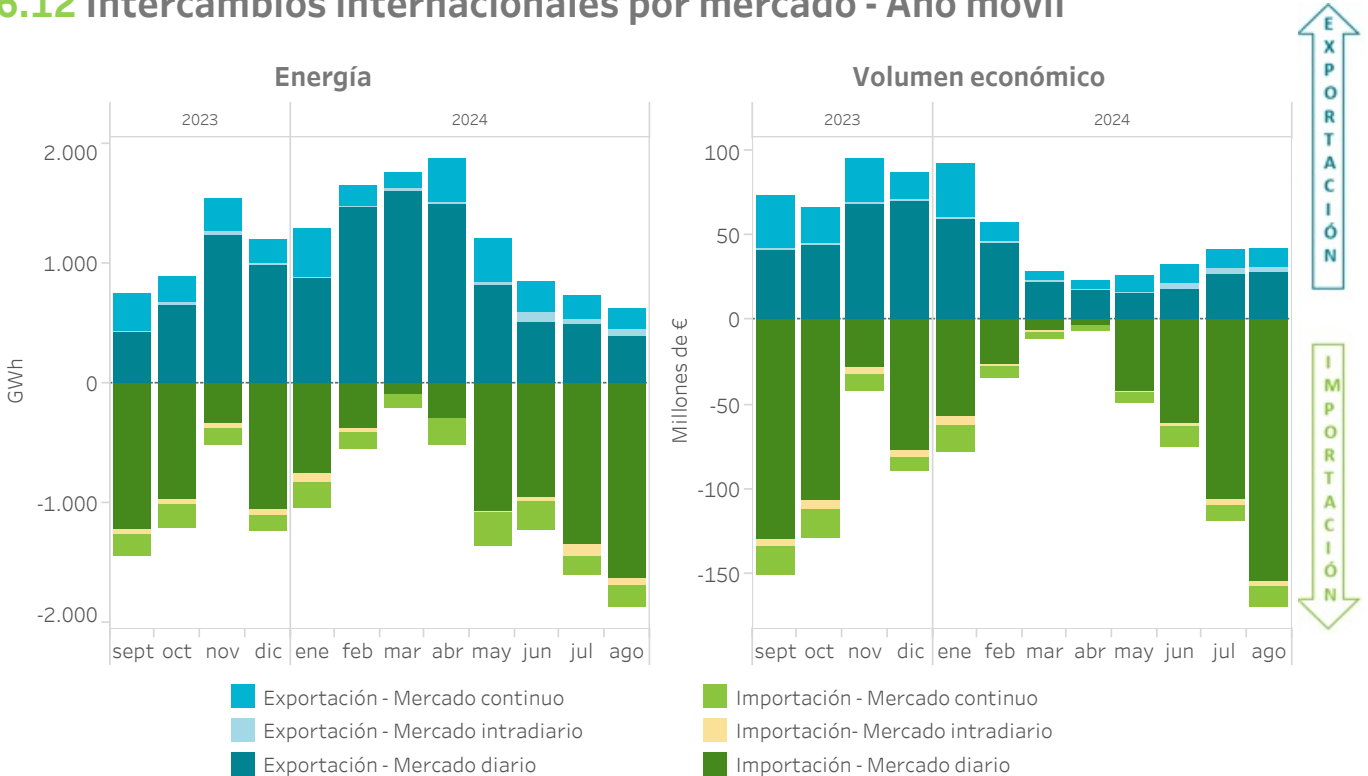


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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

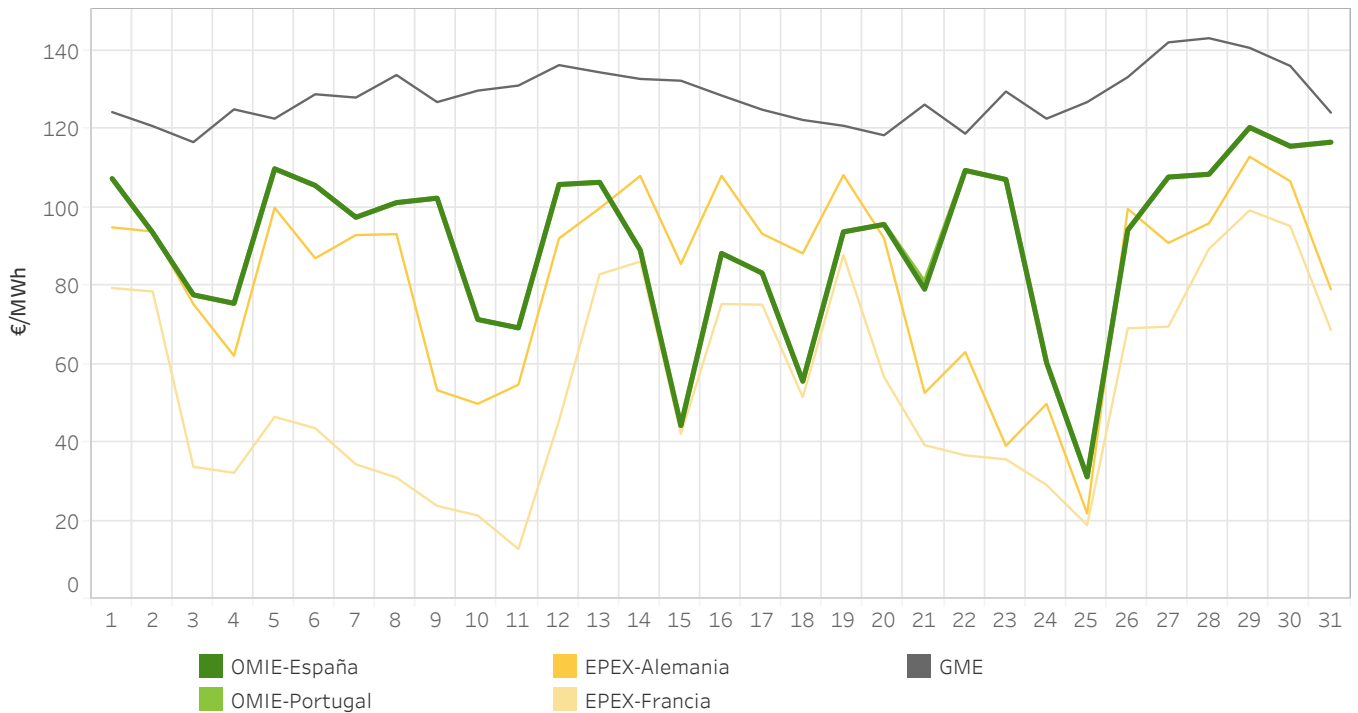


7. Mercados internacionales

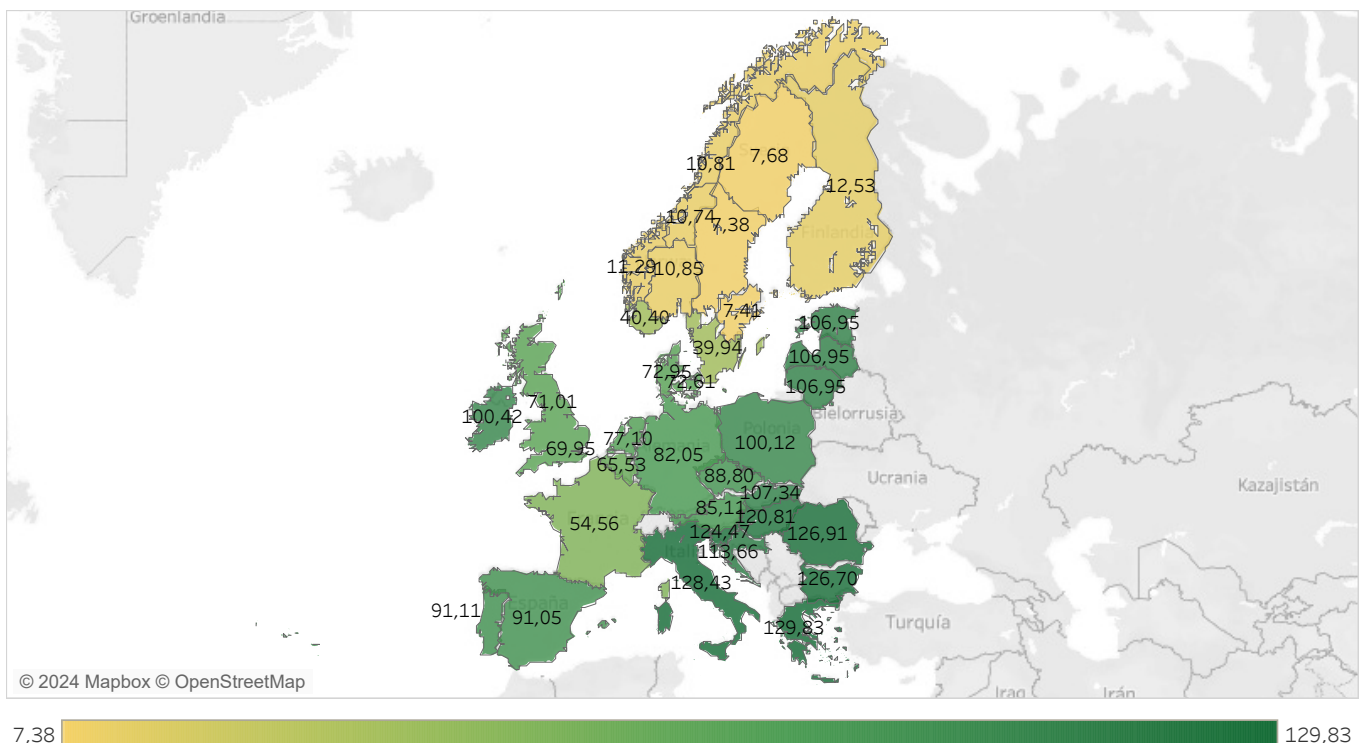
- Precios y energías en los mercados internacionales
- Precios y energías en los mercados internacionales en el último año



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

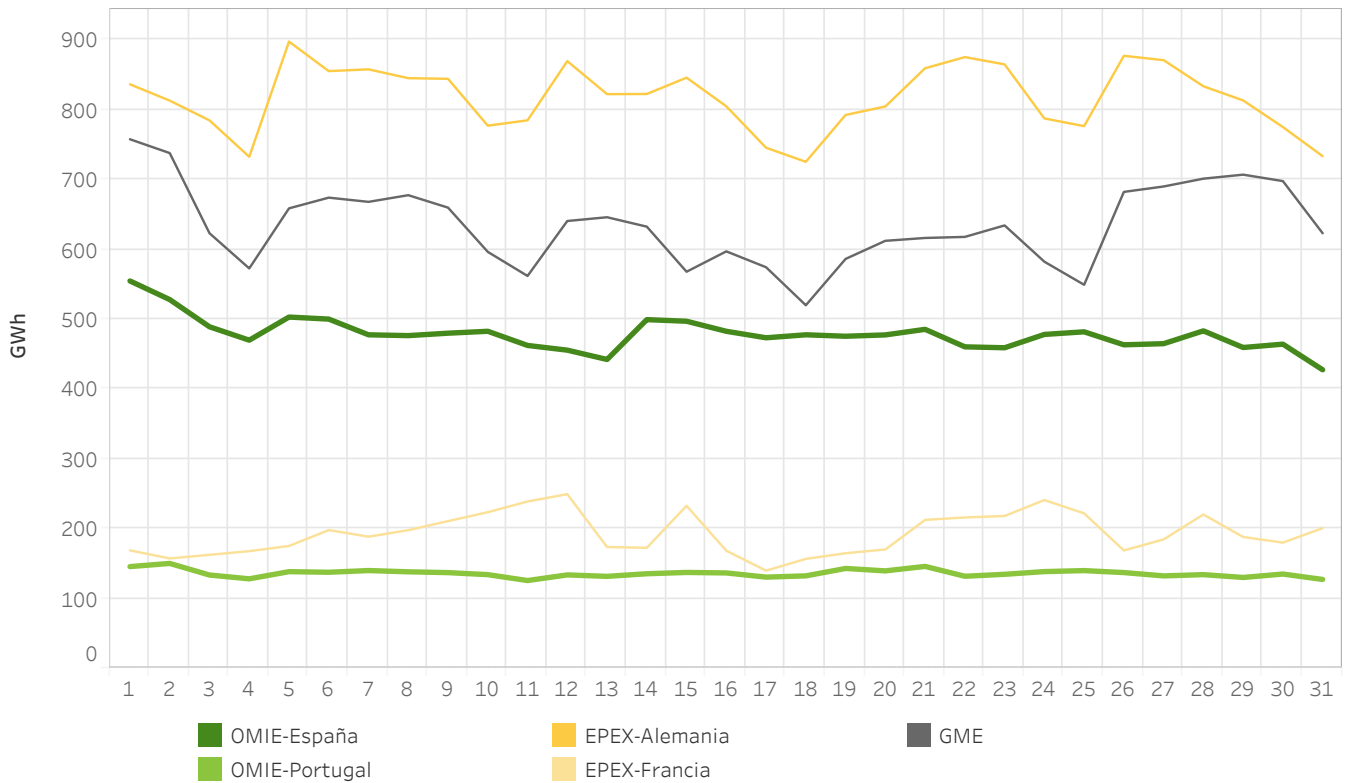


7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh

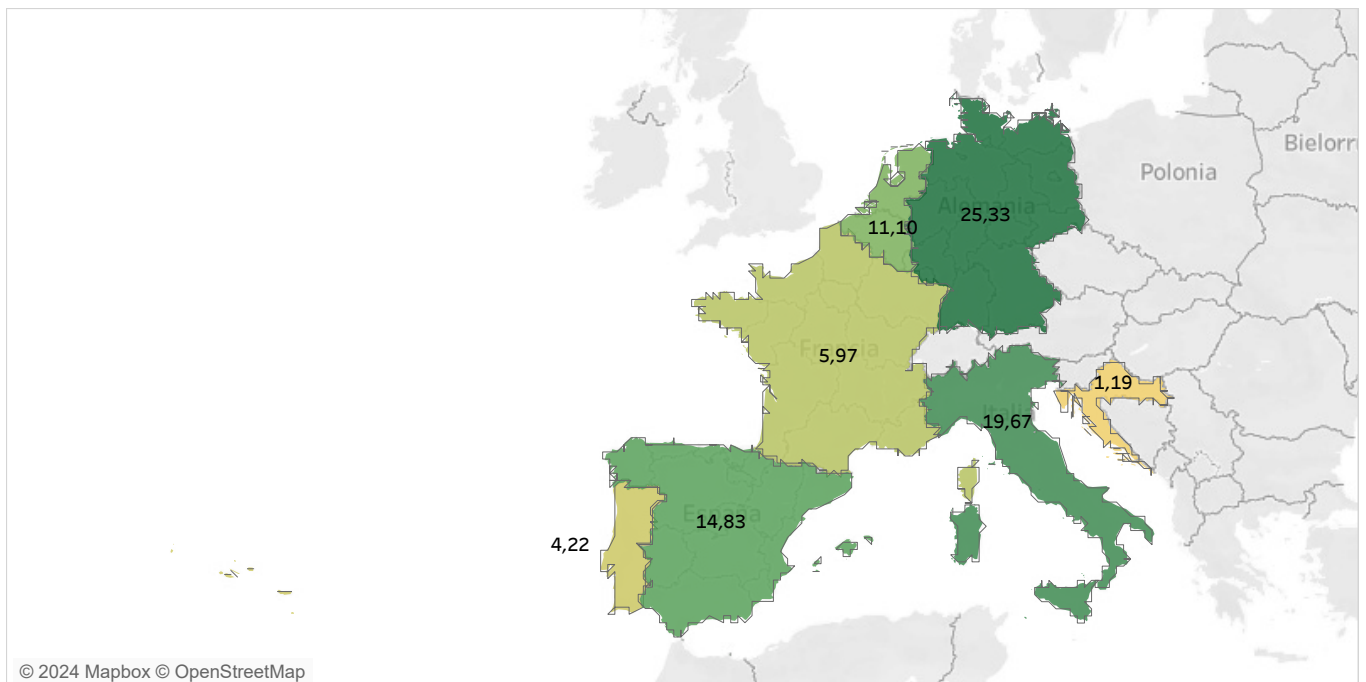


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

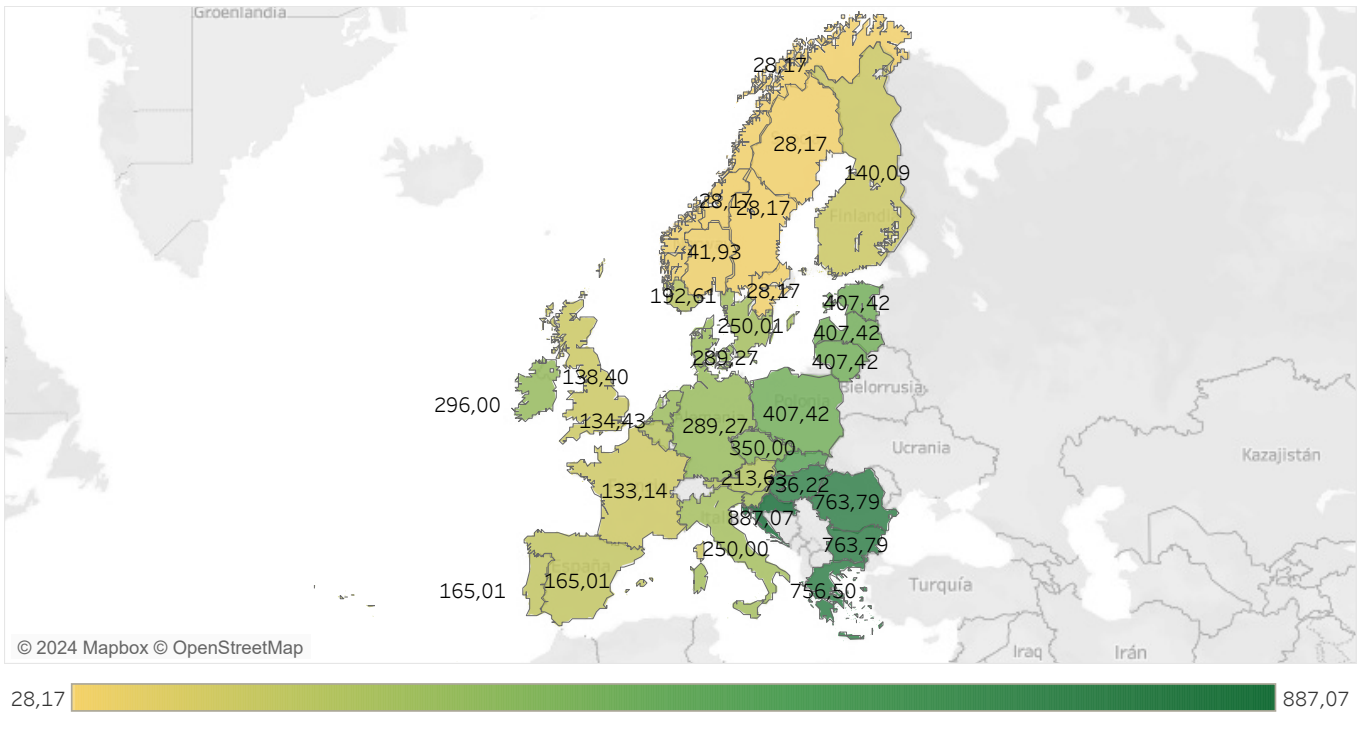
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



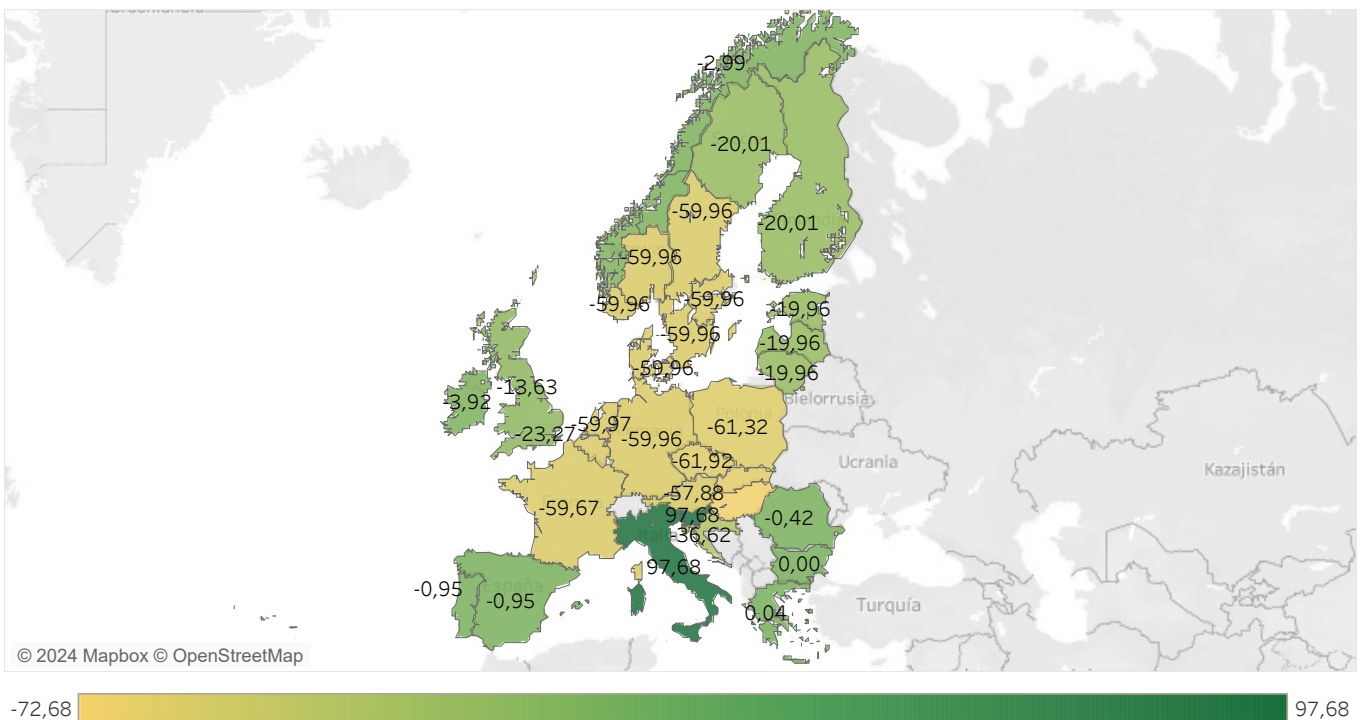
7.4 Energías mensuales en las principales áreas de precio de Europa en TWh



7.5 Precios máximos horarios [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en agosto 2024

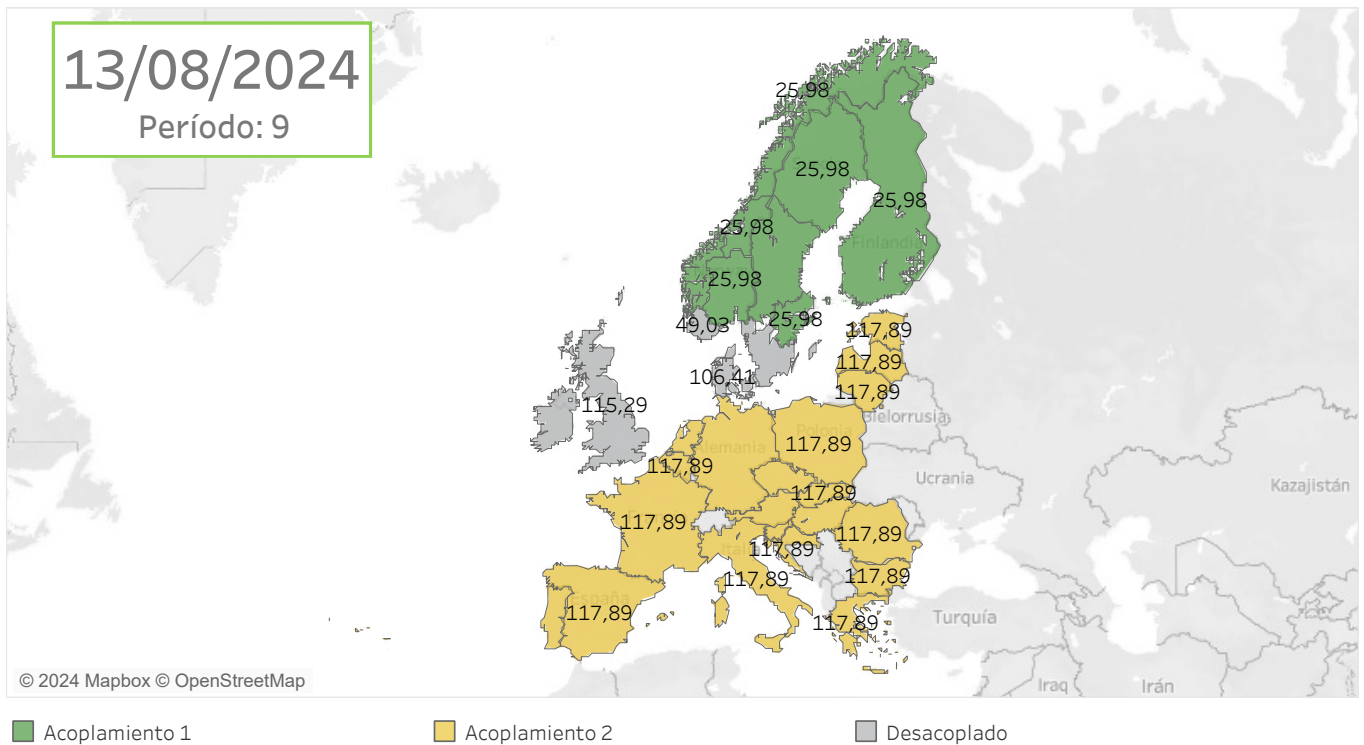


7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en agosto 2024

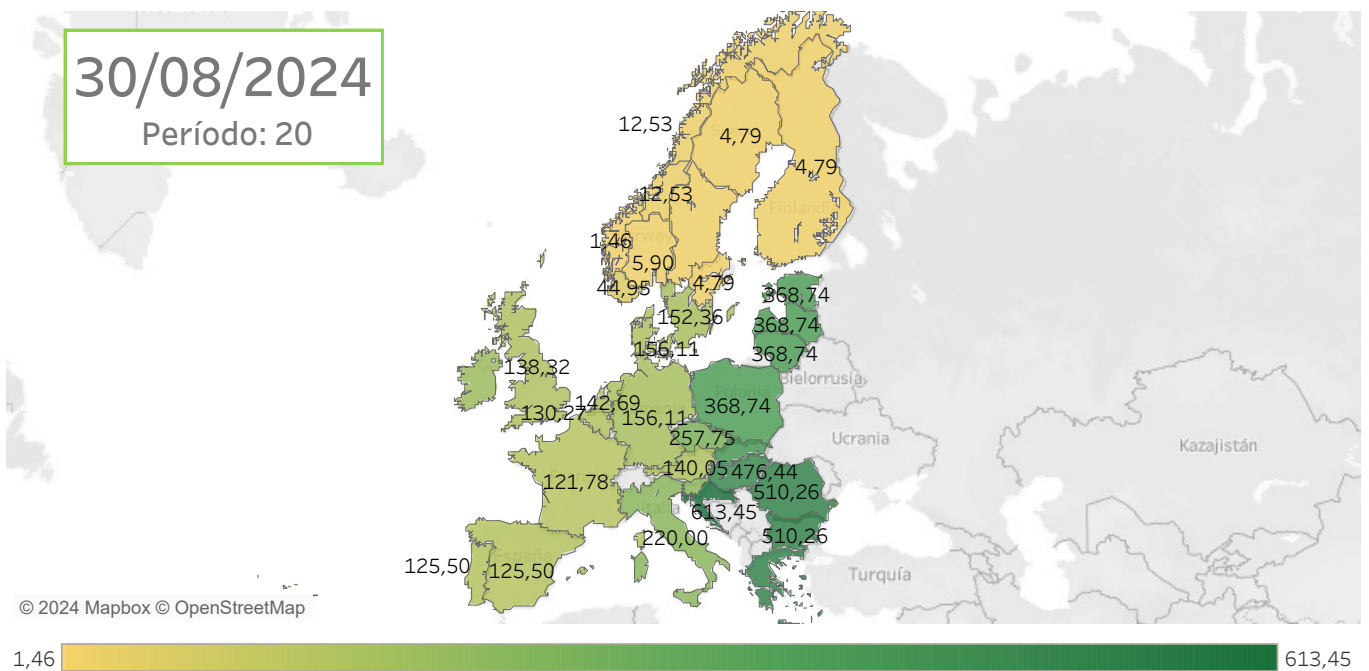


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

7.7 Hora de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en agosto 2024



7.8 Hora de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en agosto 2024

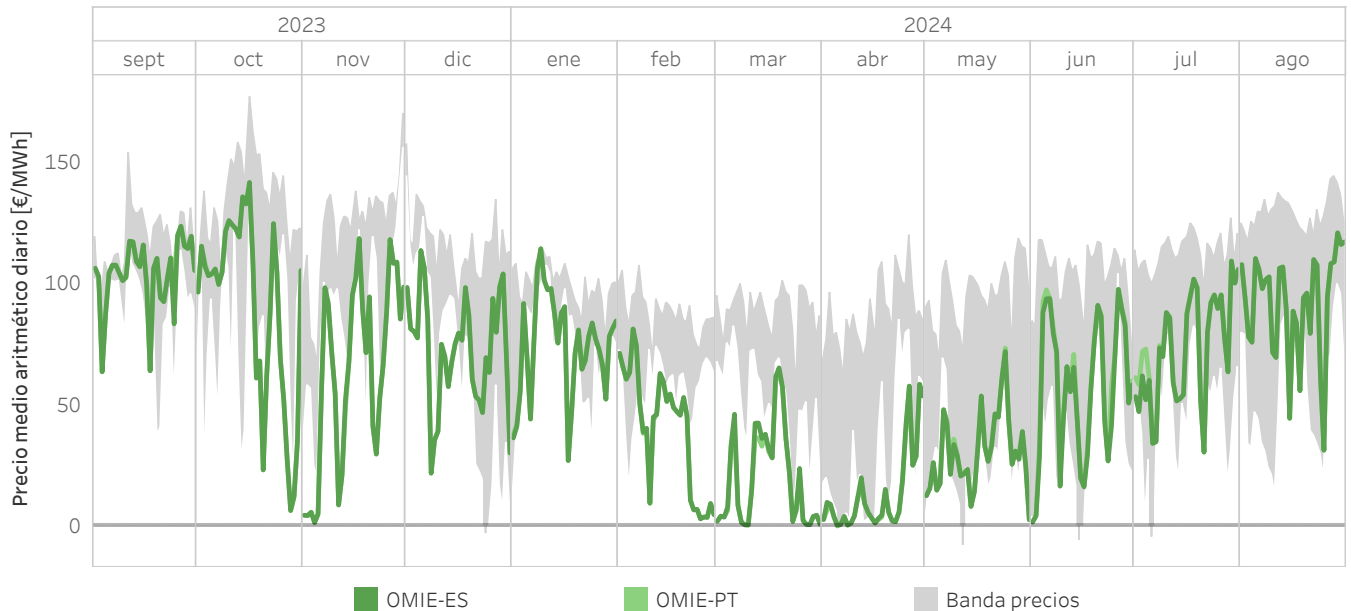


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

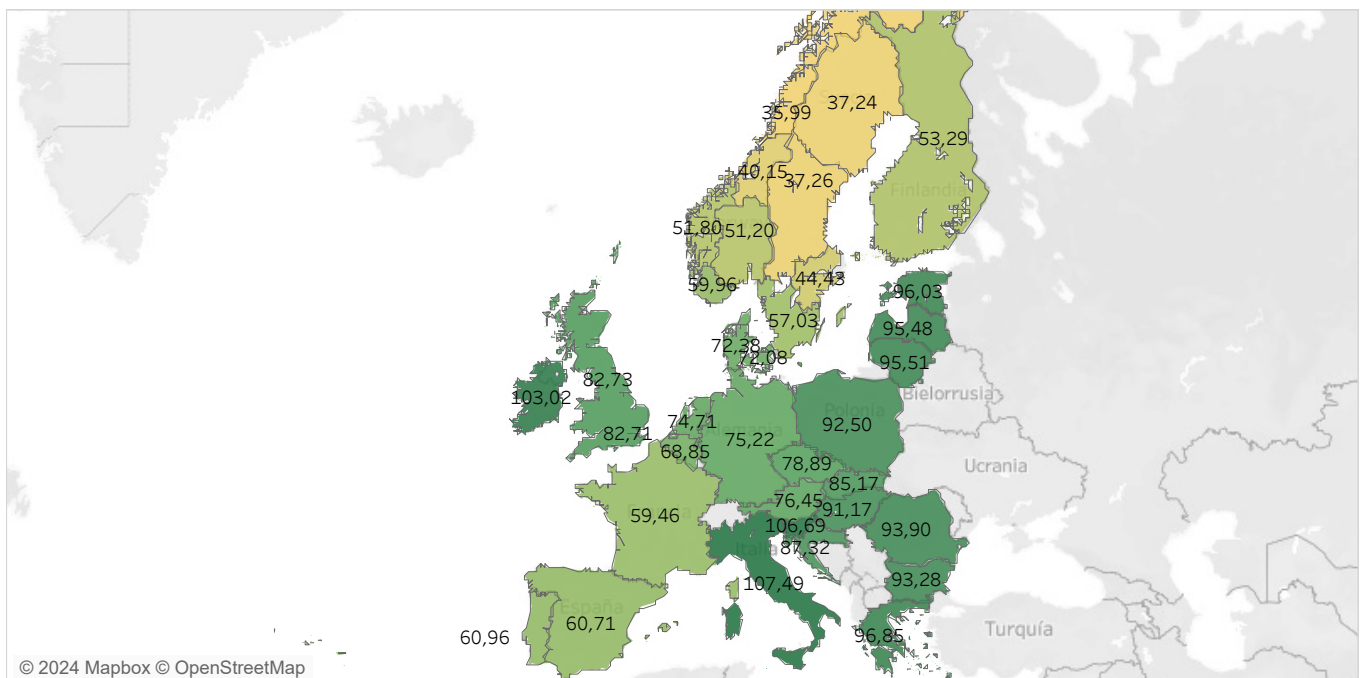
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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.



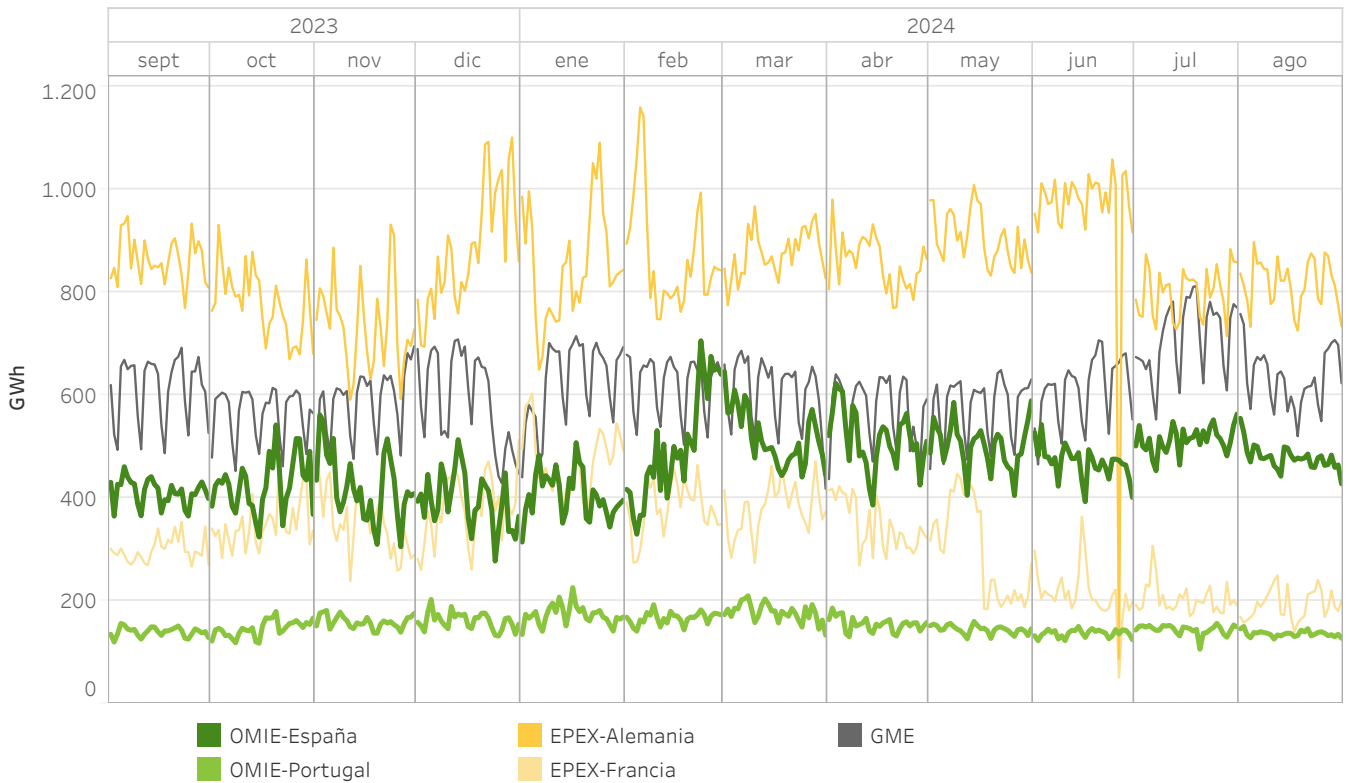
7.10 Precios medios en las áreas de precio de Europa de septiembre 2023 a agosto 2024 en €/MWh



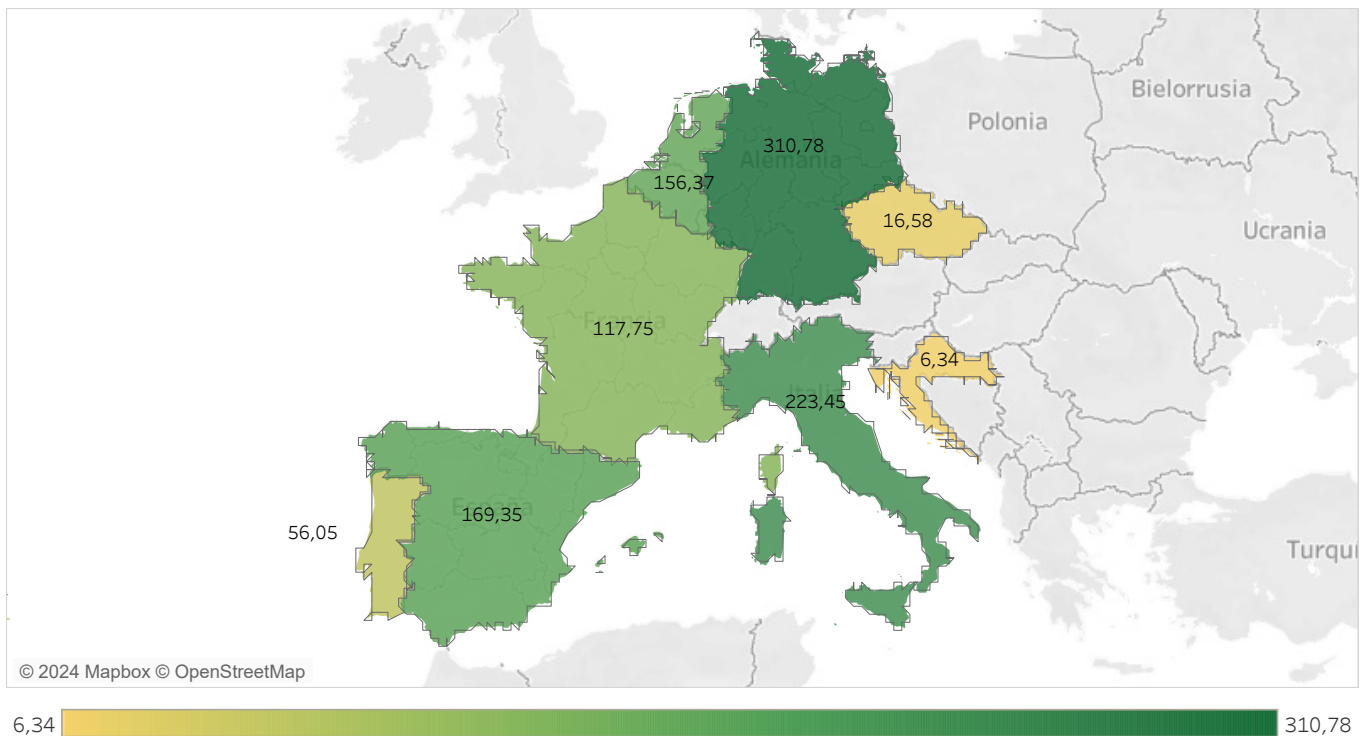
35,99 107,49

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 septiembre 2023 a agosto 2024 en TWh



Informe mensual agosto 2024

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, TGE, OPCOM y OTE 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 Regionales

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 de Subastas Europeas (IDAs)

Los mercados intradiarios de subastas acopladas a nivel europeo (en inglés, Intraday Capacity Auctions -IDA) tienen 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 europeo de subastas se estructura actualmente en tres sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión. En estos mercados el volumen de energía y el precio para cada hora se determinan por la intersección entre la oferta y la demanda, siendo el modelo acordado y aprobado por todos los mercados europeos.

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

Mercado Intradiario 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