



abril



Informe mensual abril 2024 / Índice

Resumen ejecutivo

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

Anexo

















Informe mensual abril 2024

Resumen ejecutivo / Mercados

- ► La energía negociada en el mercado diario ha sido 20.072 GWh, 1.447 GWh inferior al mes anterior y 2.663 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- El precio medio del mercado diario ha sido 13,45 €/MWh, 6,32 €/MWh inferior al mes anterior y 61,90 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ► En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía fotovoltaica (22,2%), que ha aumentado en 6,4 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (30,6%) que ha disminuido en 2,5 puntos.
- ► En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía hidráulica (54%), que ha aumentado en 5,6 puntos respecto al mes anterior, y en la energía eólica (25,1%) que ha disminuido en 4 puntos porcentuales.
- La negociación total del mercado intradiario de subastas ha sido 3.879,7 GWh, lo que ha supuesto un 19,33% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 13,26€/MWh, un 1,41% inferior al del mercado diario.
- La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 933,5 GWh, lo que ha supuesto un 4,65% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 12,69 €/MWh, un 5,99% inferior al del mercado diario.



Informe mensual abril de 2024

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 327 millones de €, un 32,6% inferior al del mes anterior y un 77,3% inferior al del mismo mes del año anterior.

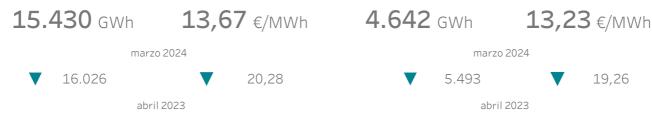
Este volumen económico correspondiente al mes de abril de 2024 es el mínimo registrado durante el año móvil y el valor más bajo desde el año 2001, motivado por los bajos precios registrados en los mercados en el mes.

- La renta de congestión de la interconexión España Francia ha sido 28 millones de €, un 40,0% inferior a la del mes anterior y un 39,0% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 61,9% de las horas.
- La renta de congestión de la interconexión España Portugal ha sido 1.011.506 €, un 56,4,0% inferior a la del mes anterior y un 83,1% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 9,3% de las horas.
- El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 32,28 €/MWh, un 7,3% inferior al mes anterior y un 63,1% inferior al del mismo mes del año anterior.

13.463

Mercado diario



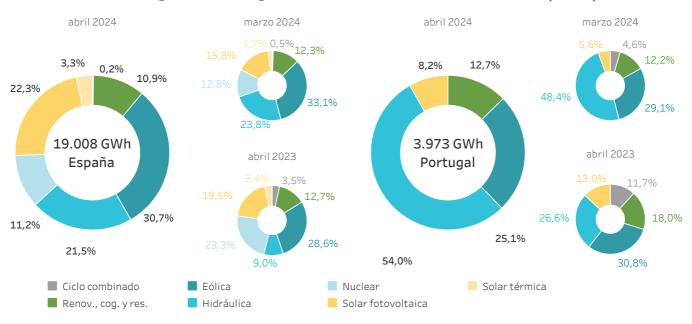


Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

3.946

76,96

73.73



Mercado intradiario subastas

España Portugal

3.353,8 gWh 13,48 €/MWh 525,9 gWh 13,03 €/MWh 21,7% - 1,4% 11,3% - 1,5% (sobre el MD) (sobre el MD) (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España Portugal 819,6 GWh 12,87 €/MWh 113,9 GWh 10,04 €/MWh 5,3% - 5,8% 2,5% - 24,1% (sobre el MD) (sobre el MD) (sobre el MD)

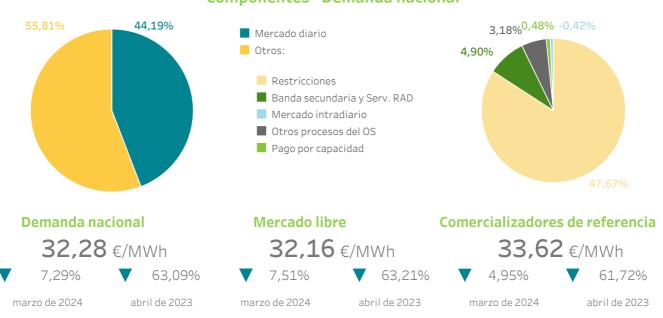


Volumen económico

España **Portugal 211** Millones de € **51** Millones de € Mercado 33.01% **7**5.15% 43.78% **V** 82.41% diario marzo de 2024 abril de 2023 marzo de 2024 abril de 2023 **44** Millones de € **5** Millones de € Mercado intradiario 24.01% 77,29% **V** 84,54% subastas marzo de 2024 abril de 2023 marzo de 2024 abril de 2023 15 Millones de € Mercado **1** Millones de € intradiario 5,57% 19,62% **▼** 78.11% **78.16%** continuo abril de 2023 marzo de 2024 marzo de 2024 abril de 2023 España-Francia España-Portugal **1.012** Miles de € 25.520 Miles de € Renta de 56.37% 83.05% **V** 44.68% 21,52% congestión marzo de 2024 abril de 2023 marzo de 2024 abril de 2023 % Horas con 9,31% 61,94% diferencia de precios

Precio final medio del sistema eléctrico español

Componentes - Demanda nacional





Informe mensual abril 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







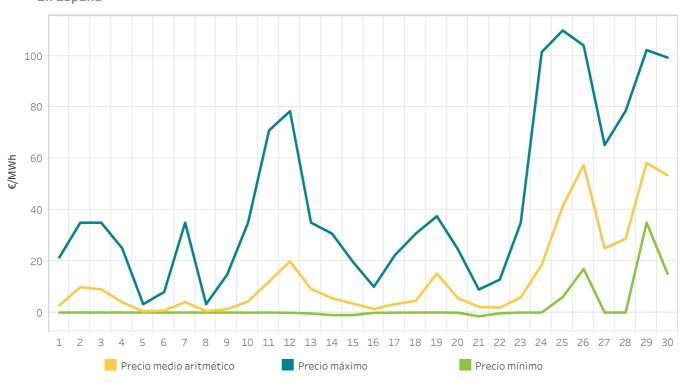








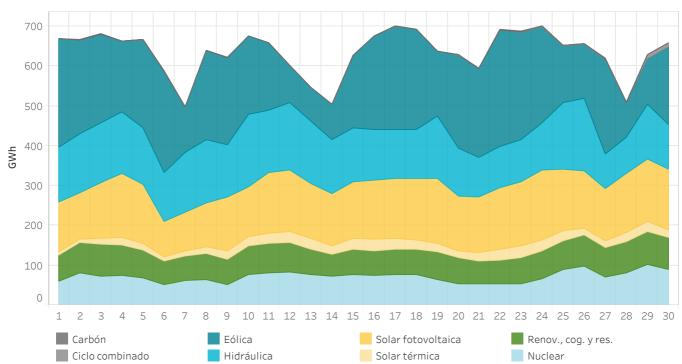
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



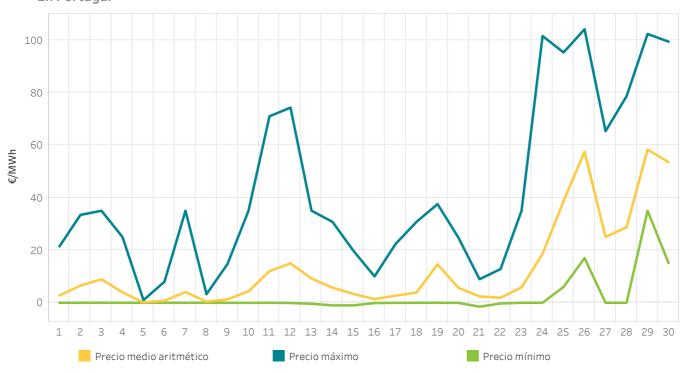
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

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



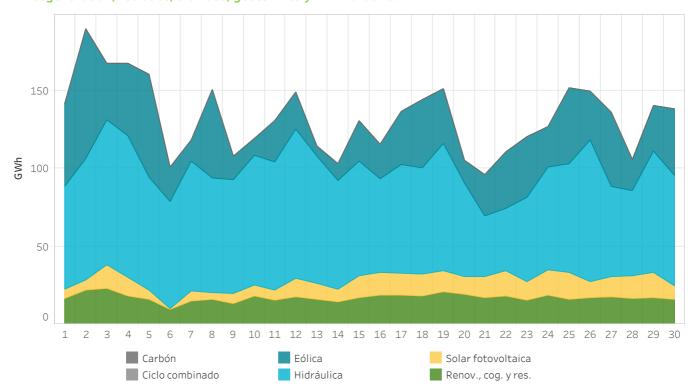
1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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

En Portugal

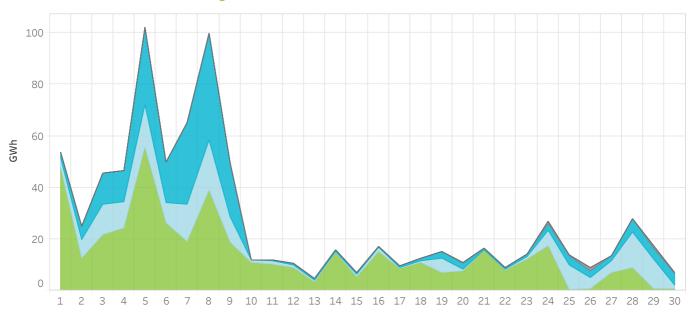
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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

En España

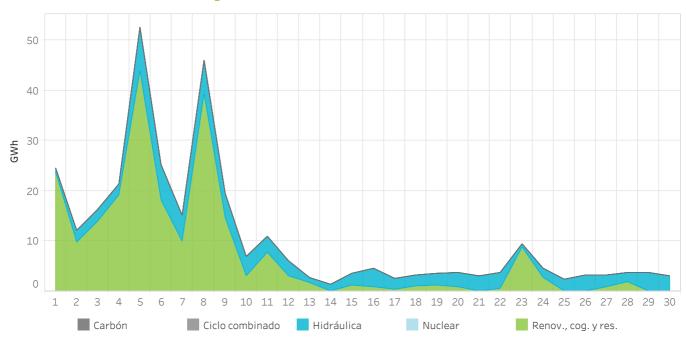
Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el grafico 1.8.



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

En Portugal

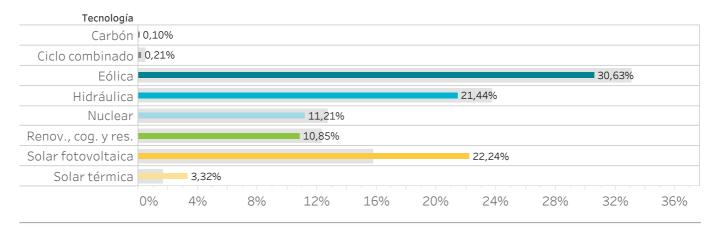
Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el grafico 1.10.



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

En España

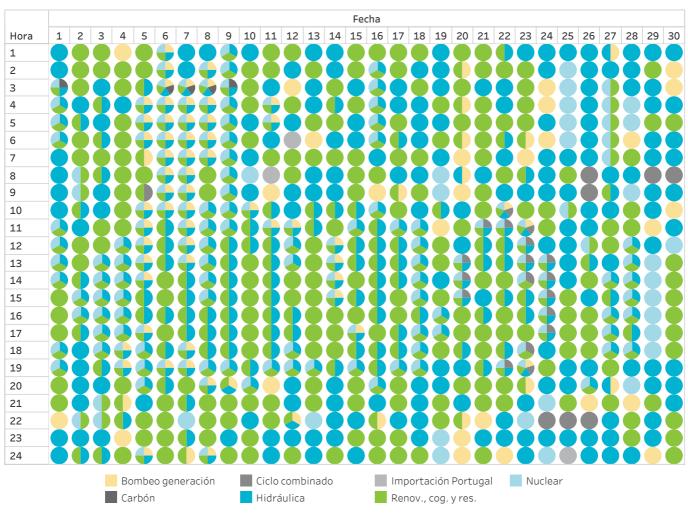
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico. "Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



1.8 Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

En España

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

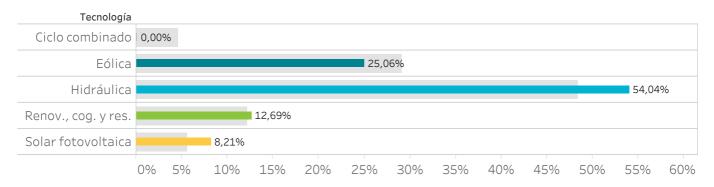


1.9 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

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

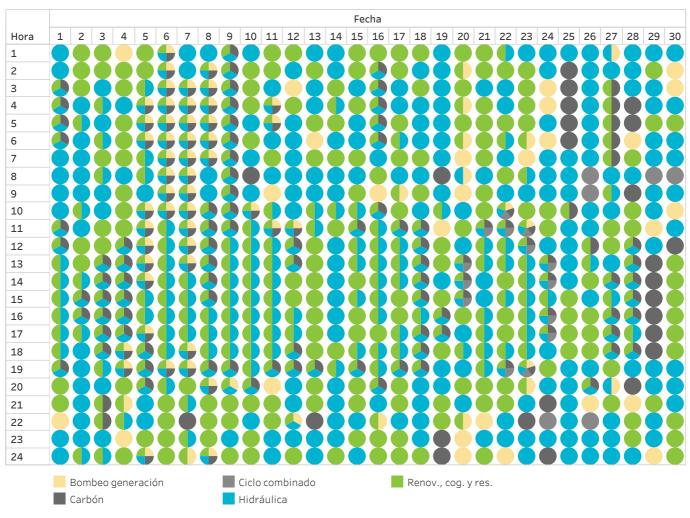
"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



1.10 Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

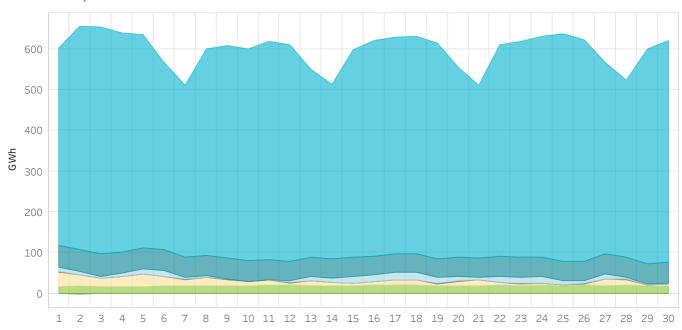
En Portugal

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

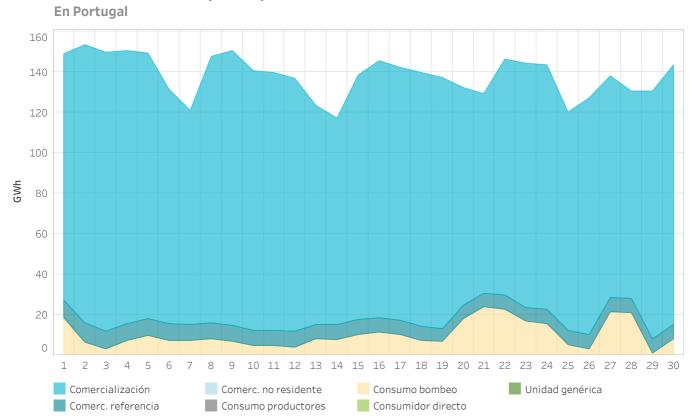


1.11 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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



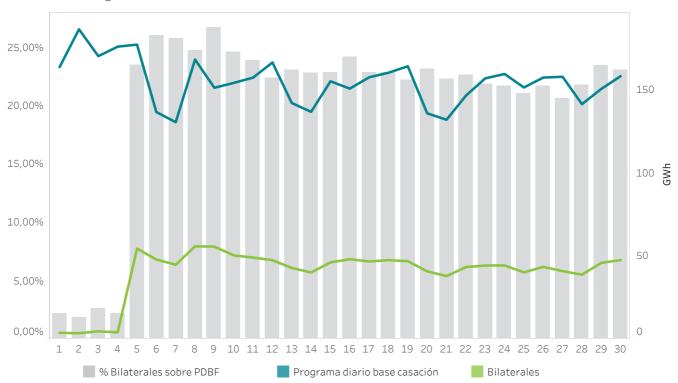
1.13 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)





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

En Portugal





Informe mensual abril 2024

Mercado intradiario subastas

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









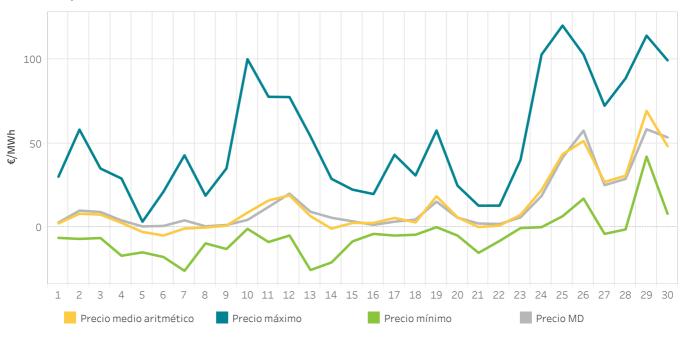






2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario subastas

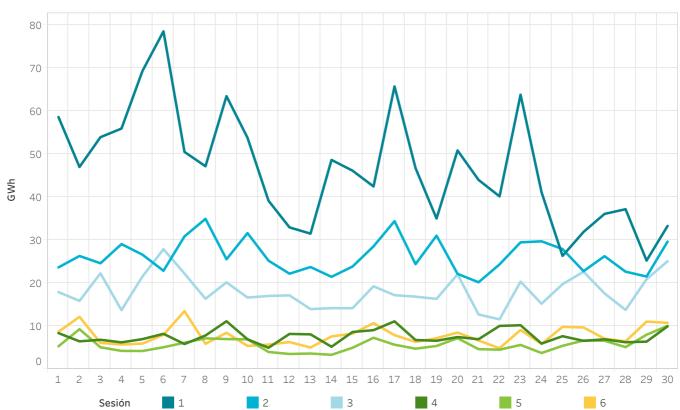
En España



2.2 Energía por sesión de subastas

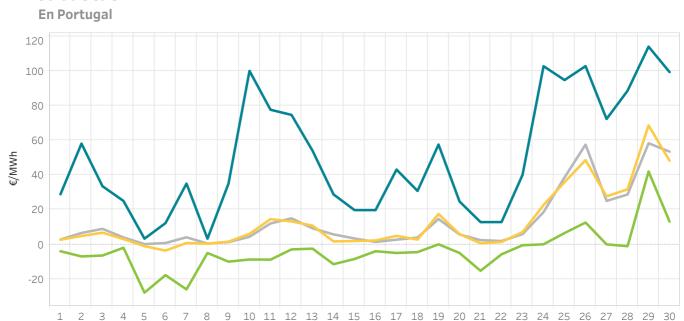
En España

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



2.4 Energía por sesión de subastas

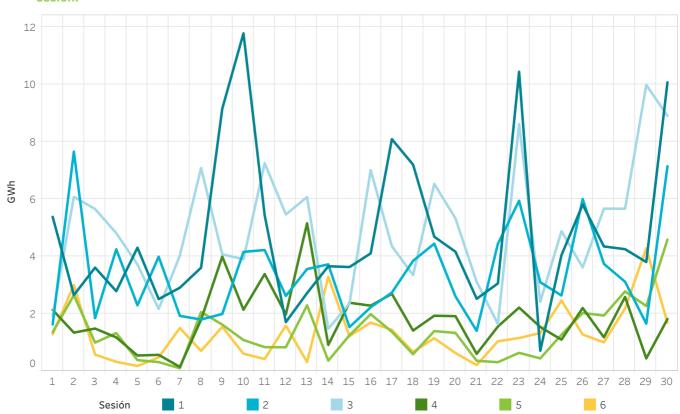
Precio medio aritmético

En Portugal

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

Precio máximo

Precio mínimo



Precio MD



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

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a marzo 2024 y los valores Y-1 corresponden a

1 12,57 112,26 -20,00 18,55 70,69 1.396,0 1.325,7 2 14,88 112,66 -21,01 21,48 73,91 786,8 766,4 3 13,78 104,90 -22,30 19,79 70,77 541,4 568,5	843,0 939,4
	939,4
3 13,78 104,90 -22,30 19,79 70,77 541,4 568,5	
	555,1
4 13,12 110,01 -25,01 19,59 68,82 226,7 259,2	249,0
5 13,55 120,00 -26,00 20,77 66,43 169,4 162,0	153,9
6 11,91 105,00 -25,53 21,59 62,38 233,5 257,1	195,0
Todas 13,48 120,00 -26,00 20,20 69,75 3.353,8 3.338,8	2.935,4

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

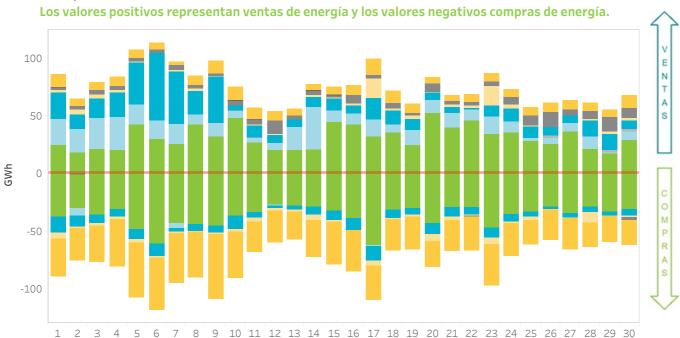
En Portugal

Los valores referidos a M-1 corresponden a marzo 2024 y los valores Y-1 corresponden a abril 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	12,45	107,55	-10,24	17,11	76,10	142,9	159,2	150,5
2	13,93	112,66	-27,88	19,38	78,45	102,0	145,3	108,4
3	13,49	102,59	-17,77	18,21	77,54	146,9	163,0	100,6
4	12,19	103,26	-17,00	17,98	77,78	54,4	71,1	53,3
5	12,97	114,00	-26,00	18,83	79,34	40,6	37,9	27,0
6	12,64	102,92	-15,29	20,09	86,25	39,1	57,6	39,2
Todas	13,03	114,00	-27,88	18,49	78,59	525,9	634,1	479,0

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

En España



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

En España

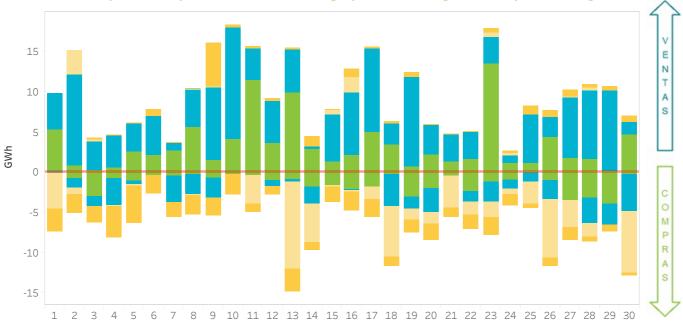
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del dia D+1.



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

En Portugal

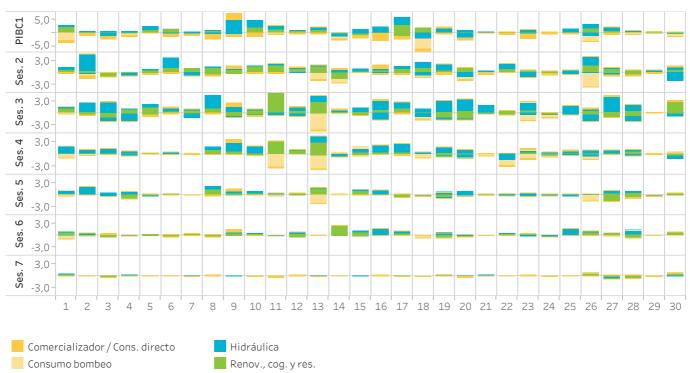
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



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

En Portugal

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





Informe mensual abril 2024

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









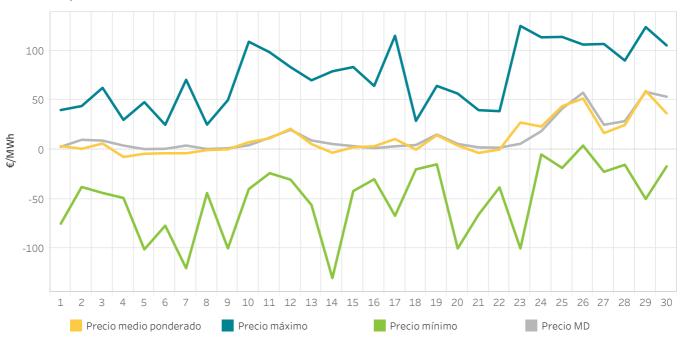




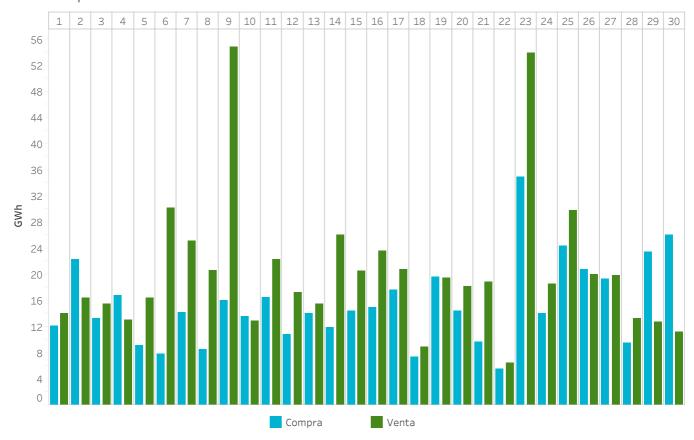


3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España

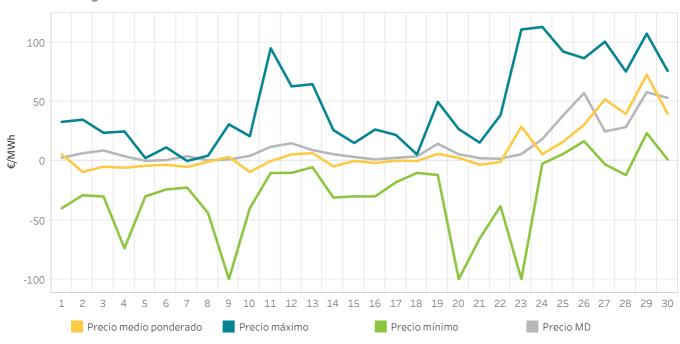


3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día En España

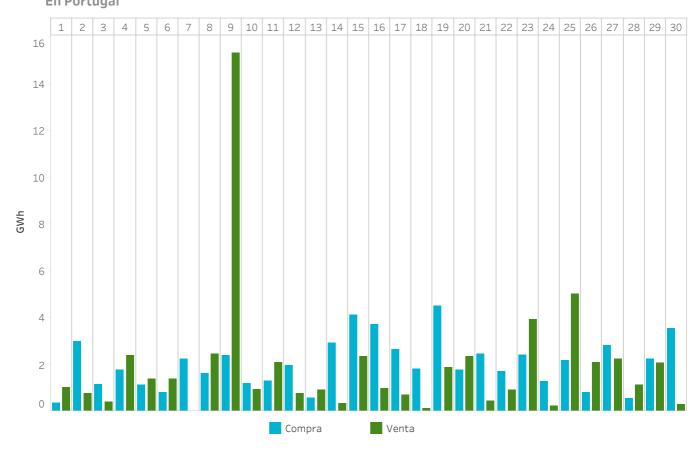


3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



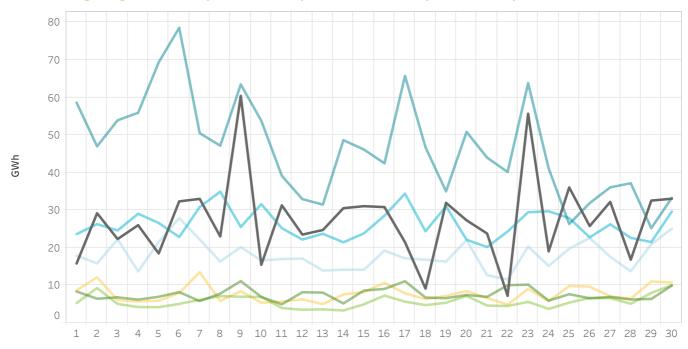
3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día **En Portugal**



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

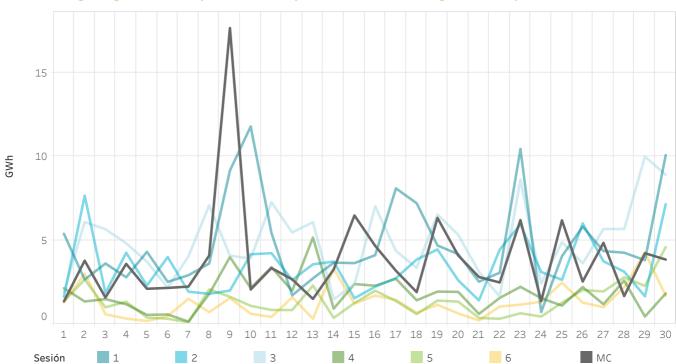
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



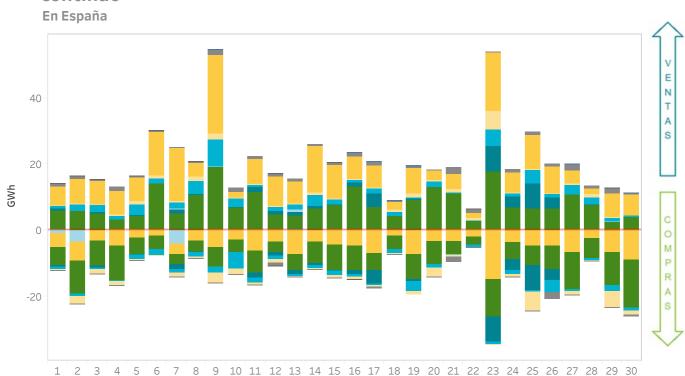
3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

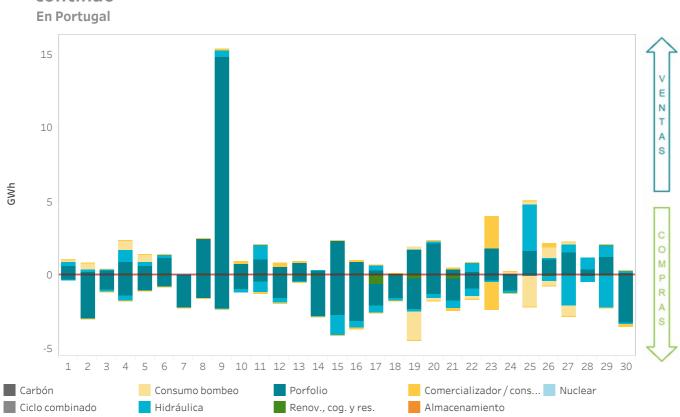
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo



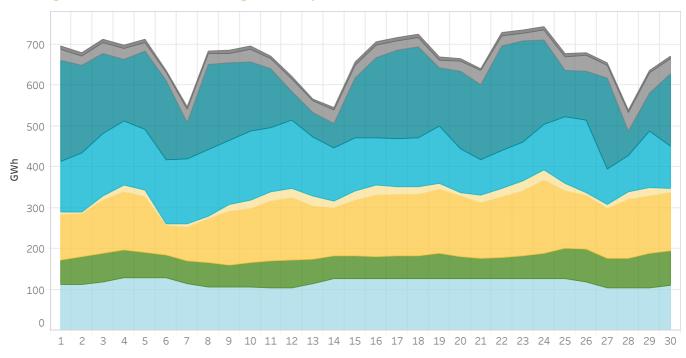
3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

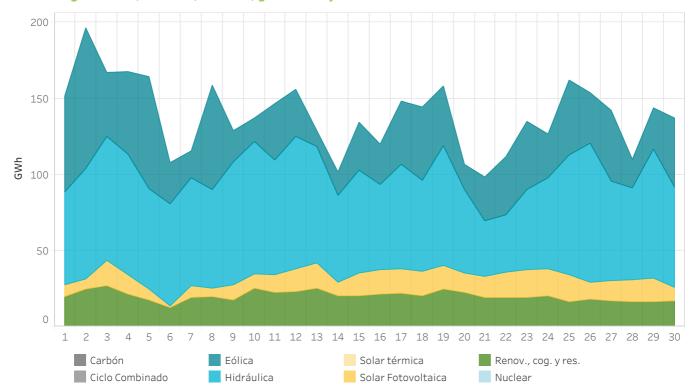
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



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.

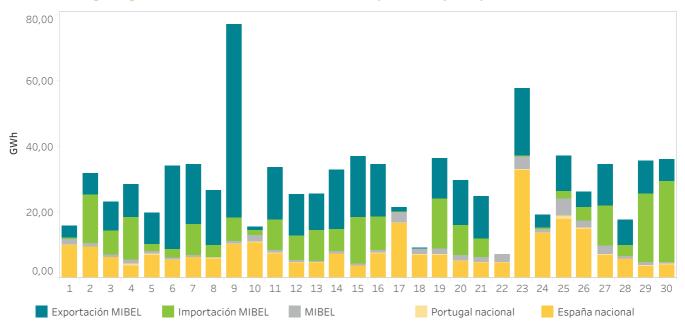


3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

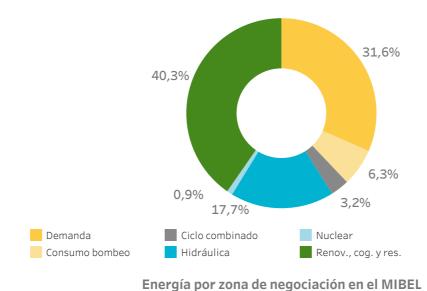
En España, Portugal y MIBEL

Exportación 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 (PIBCIC) y energía por zona de negociación **MIBEL**



366,6 217,8

Importación MIBEL Interno MIBEL 306,2 50 100 150 250 300 350 400 GWh



Informe mensual abril 2024

Resultados económicos del mercado

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











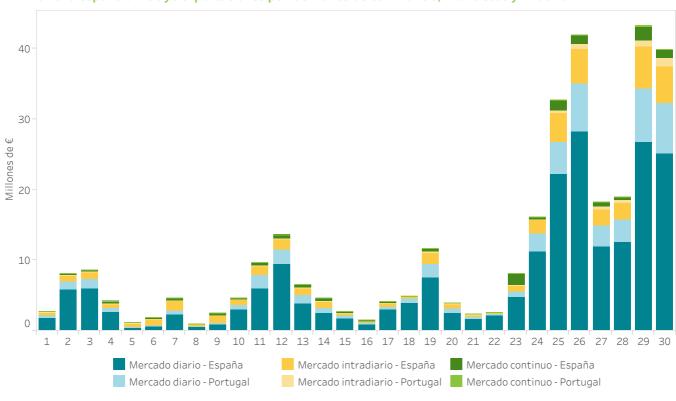




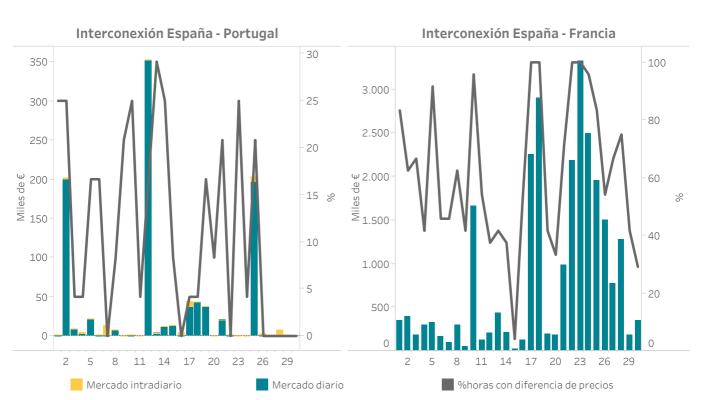


4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

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

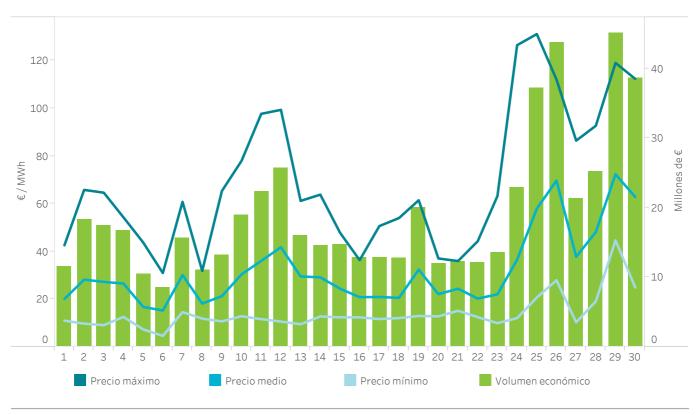


4.2 Rentas de congestión





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



4.4 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español

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

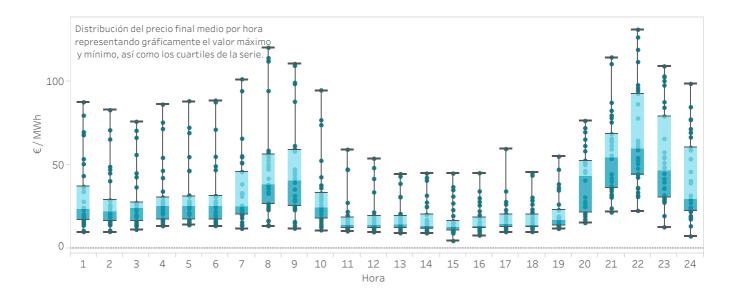
	Comercializador de referencia		Merc lib		Demanda nacional		
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%	
Mercado diario	14,32	42,60	14,26	44,33	14,26	44,19	
Restricciones	15,55	46,24	15,37	47,79	15,39	47,67	
Banda secundaria y Serv. RAD	2,27	6,74	1,52	4,74	1,58	4,90	
Mercado intradiario	0,01	0,02	-0,15	-0,45	-0,13	-0,42	
Otros procesos del OS	1,19	3,53	1,01	3,15	1,03	3,18	
Pago por capacidad	0,29	0,87	0,14	0,44	0,15	0,48	
Total	33,62	100,00	32,16	100,00	32,28	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	17,9	18,9	20,1	21,1	21,0	18,8	18,3	16,5	13,5	11,0	11,7	11,1	11,6	12,3	11,8	12,5	14,4	26,4	18,9	17,4		42,6	41,7	27,3
2	19,1	18,7					38,5	58,6	59,4		16,0	13,4	10,2	9,7	9,8	10,6	10,7	11,9	14,5		65,8	64,7	54,8	24,7
3	15,3	14,4	13,6	16,5	15,6	16,0	20,2	50,5	58,1	24,4	11,9	10,3	9,2	9,2	9,1	9,1	20,8	12,3	12,1	51,4	64,6	61,8	54,2	45,9
4	16,4	15,3	18,9		20,3	19,9	21,8	38,3	39,4		13,7	12,5	18,2	42,4	35,0	18,6		12,8	18,9	45,3	42,1	54,3	27,5	18,1
5	13,8	14,0	14,5	16,3	16,1	15,6			28,9	18,2	10,7	10,3	10,5	9,5	9,9	11,2		43,7	13,8	15,3		22,6	12,8	7,3
6	10,0		11,3	13,5	14,2	14,8	13,8	13,5	12,0	13,0	12,8	12,2	19,2	11,2	4,6	7,8	12,6	13,2	13,7					24,3
7	19,8	20,3	22,6							22,8	17,6		14,6		36,9					45,8	55,8	60,8	48,7	29,2
8	16,8		16,4		16,9	16,4	14,2			22,6	13,3	16,2	17,6		15,0		12,5	11,8	14,1		30,8	31,8	19,5	13,4
9	10,7	10,8	13,3	14,3	14,3	13,6	11,9	14,0	16,0	12,8	11,0	12,4	15,9	16,5	15,3	16,0			18,3	65,3	35,8	44,8	35,9	31,6
10	20,6	20,3	19,1			19,2	23,0	54,8	42,4	37,8	18,3	19,5	20,3	14,8	13,5	14,0	12,9	12,8		52,3	53,7	78,0	51,3	40,5
11	24,4		15,4	14,8	14,1	14,5	22,9	48,9	46,3		14,4				12,1	12,3	11,6	11,7		72,1	87,3	94,6	97,7	66,6
12	36,5						51,1	94,4	99,3	36,2		14,2	13,8	11,7	10,6	11,2	14,1	13,1		69,7	82,5	97,8	65,7	58,8
13	43,4	40,4	36,7						41,6		11,8	9,8	9,5	10,5	10,4	11,2	14,5	14,7	12,5	40,8	54,5	61,2	48,1	39,1
14	24,4	24,6	24,5			28,3						15,0		20,2	16,4		14,3	15,8		61,5	63,8	52,5	36,2	29,5
15	28,1					24,5		35,8	47,4	24,5	13,4	14,3	14,0	13,0	13,0		12,4	13,2	13,6		40,1	47,9		22,0
16	18,2			23,4		25,6			28,2	18,0	13,1		12,6	12,6	12,5	12,5	12,3	13,2	13,6			36,3		23,0
17	14,8	16,2	16,0					41,8		18,4	11,6	13,4	12,5	12,8			12,6	12,8	11,8		36,0	50,6		22,4
18	14,3	14,7	14,0	15,5	15,8	15,9	20,1	38,3		16,3	12,4	12,0	12,5	12,3		14,7	13,7	13,6	12,2		37,4	54,0	39,6	19,5
19	23,1		24,0		23,8		51,3	57,3	61,4		15,1	15,3	13,5	13,5	12,9	13,4	13,3	15,3		51,0	59,4	58,9	57,6	53,6
20	37,0				28,3	25,6			24,2	17,8	14,1	13,8	15,1	15,5	13,0	12,8	13,7	14,0	14,9	19,2				23,5
21	24,3								35,4	28,5	18,2		18,4	15,1	15,6	18,3	16,6	18,6	18,9	16,0		35,9		17,6
22	23,6							16,6	15,2	14,8	12,5	13,3	13,5	13,2	13,4	13,7	13,3	12,4	13,8		35,8	44,3		19,0
23	19,5	16,6	19,1				23,3	37,3		13,6	10,4	10,9	10,5	10,4	9,9	10,3	9,9		12,8	24,8	44,5	63,2	44,8	24,5
24	33,9							52,7	44,5		12,9	12,6	13,7	12,9	12,0	13,0	13,0	13,5	16,4	46,6	68,5	126,4	102,7	60,4
25	50,6	45,1	45,1	46,6	46,6	49,3	55,3	120,3	87,9	52,6	47,1							23,4		52,7		131,1		98,6
26	87,6	82,9	76,0	86,3	88,3	87,6	101,4			94,8	47,4	53,8	43,1	40,7					36,5	50,8	78,2		100,3	71,6
27	53,6	47,3	42,7	42,2	46,5	47,0	45,9	47,3	44,8			15,8	12,9	10,7	10,3	13,5	14,3	14,9	19,1	28,0	61,5	86,4	79,1	69,4
28	67,9	49,0	56,1	54,3	54,8	55,0	54,7	56,2	58,8	42,7	19,9	19,3		20,3	19,5		19,1	20,3	47,2	50,1	79,7	92,7	87,7	77,0
29	69,7	70,9	70,6	71,6	69,2	71,2	65,8			76,9	59,3	48,2	44,6	45,0	45,0	45,2	59,6	45,4	55,1	76,5		119,0	103,1	84,7
30	79,6	65,4	66,4	75,5	72,4	88,6	94,3	112,3	98,6	74,0	47,3	41,7	38,8	24,9	27,1	28,0	26,4	28,7	38,5	58,3	75,5	96,1	84,4	77,3





Informe mensual abril 2024

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









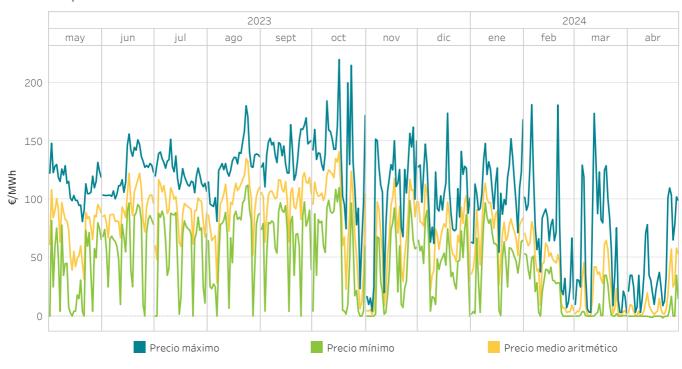








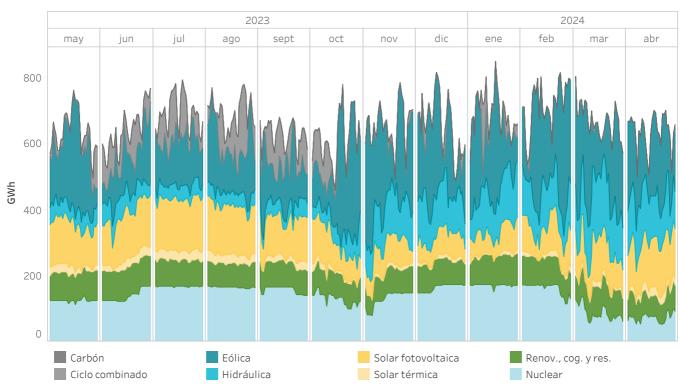
5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



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

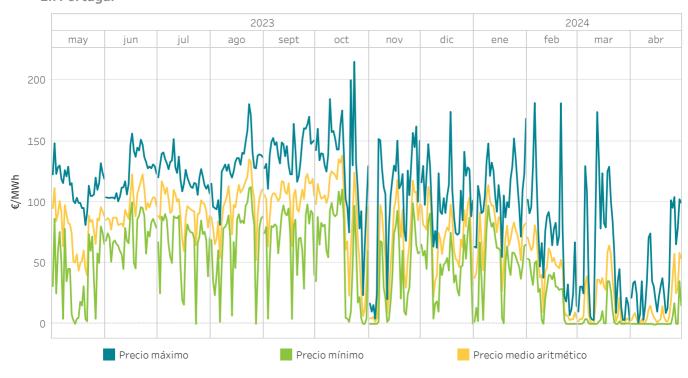
En España

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





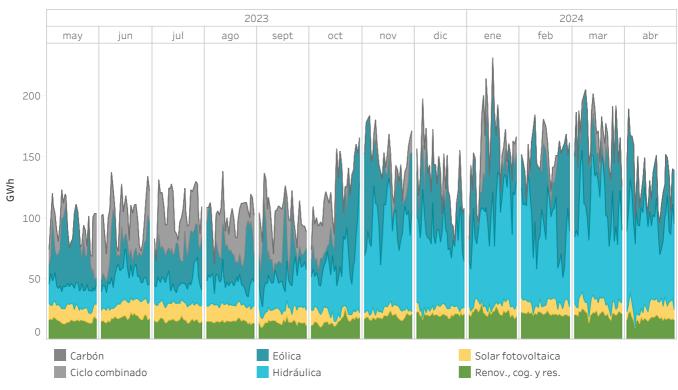
5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario **En Portugal**



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

En Portugal

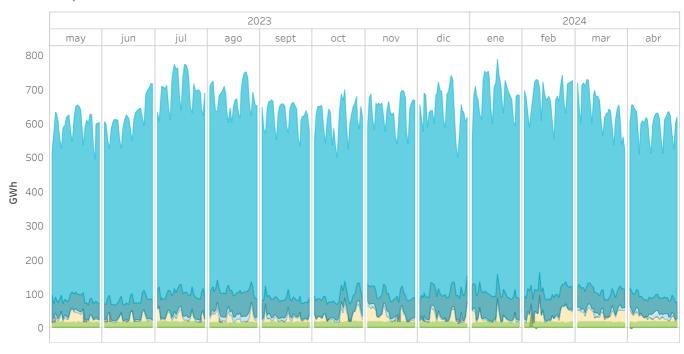
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.





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
	mayo	74,21	148,16	0,00	13.093,2	9.183,2
	junio	93,02	156,13	0,00	12.721,6	9.448,2
	julio	90,47	151,65	0,00	13.898,6	11.097,3
2022	agosto	96,05	180,34	0,00	13.905,0	10.666,6
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
	enero	74,10	168,35	0,43	12.604,0	11.481,3
2024	febrero	40,00	181,26	0,00	14.485,5	8.341,8
2024	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
Resulta	Resultados interanual		220,00	-1,50	162.593,6	111.232,0

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2023	Enero-Abril	90,70	220,00	0,00	54.401,0	39.168,1
2024	Enero-Abril	37,16	181,26	-1,50	58.544,8	32.251,1

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
	mayo	76,09	148,16	0,00	4.104,0	167,7
	junio	95,59	156,13	45,00	3.983,2	140,2
	julio	93,80	151,65	0,00	4.282,1	106,2
2023	agosto	97,86	180,34	0,00	4.244,5	105,8
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
	enero	74,08	168,35	0,43	5.346,7	157,2
2024	febrero	39,86	181,26	0,00	4.824,5	122,8
2024	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
Resulta	dos interanual	70,11	215,02	-0,63	55.395,1	2.439,1

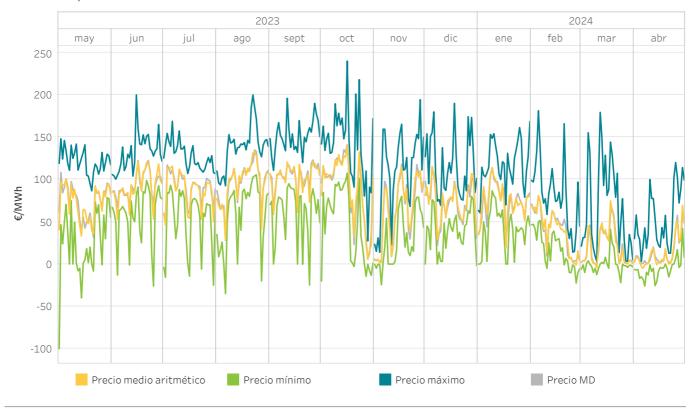
Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2023	Enero-Abril	91,72	220,00	0,00	18.812,2	662,7
2024	Enero-Abril	36,75	181,26	-0,63	20.306,2	1.597,7

34



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

En España



5.10 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas En España

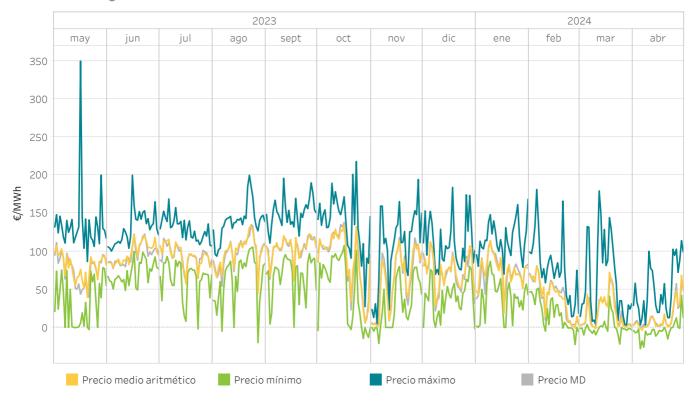
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión





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
	mayo	73,09	148,16	-100,00	2.783,0	2.868,7
	junio	92,42	200,00	-26,10	2.583,6	2.678,4
	julio	88,69	168,83	-25,00	2.577,3	2.778,1
2023	agosto	96,31	200,00	-35,00	2.654,4	2.805,8
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
2024	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
Resultados interanual		69,27	240,00	-100,00	33.186,3	33.534,1

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

En Portugal

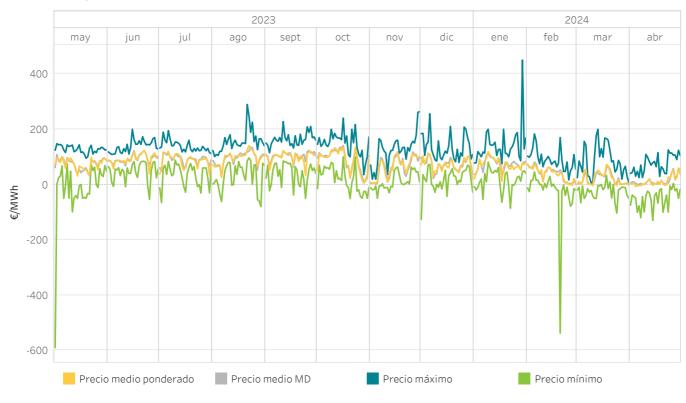
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
	mayo	79,58	350,00	-2,85	379,0	293,3
	junio	97,70	200,00	48,61	339,6	244,7
	julio	94,21	168,83	-2,00	431,1	230,3
2023	agosto	99,16	200,00	-20,00	433,1	281,6
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
2024	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
Resultados interanual		70,79	350,00	-27,88	4.690,4	4.342,6



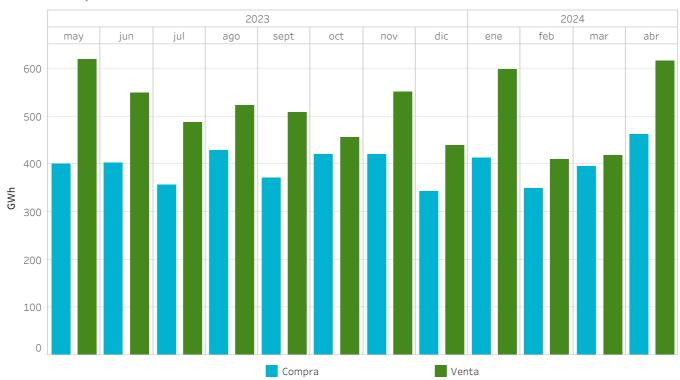
5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

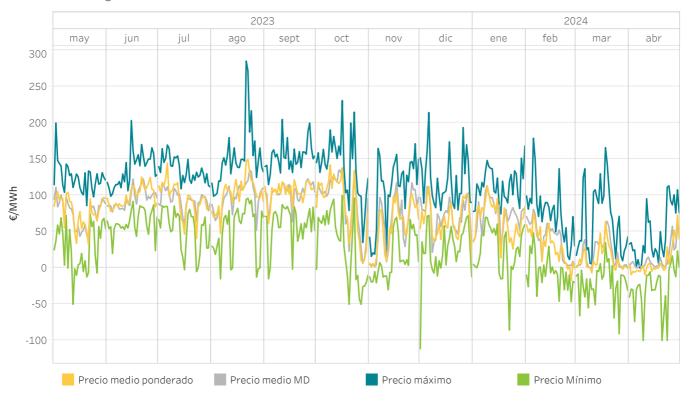
En España



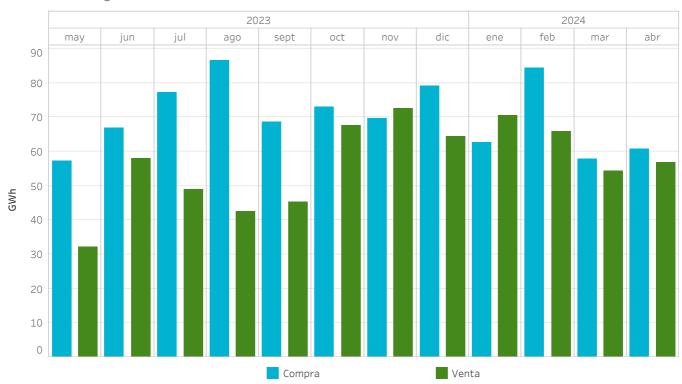


5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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
	mayo	73,48	147,96	-590,00	399,9	620,2
	junio	93,85	200,00	-54,00	403,0	548,8
	julio	89,81	195,00	-65,25	357,1	486,9
2022	agosto	97,89	289,49	-80,00	428,5	521,5
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
	enero	74,26	450,00	-85,65	412,8	598,7
2024	febrero	43,65	183,00	-537,77	348,8	408,8
2024	marzo	23,89	200,00	-103,40	394,9	418,9
	abril	12,87	125,00	-130,00	463,2	616,1
Resultados interanual		71,12	450,00	-590,00	4.762,0	6.172,4

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.

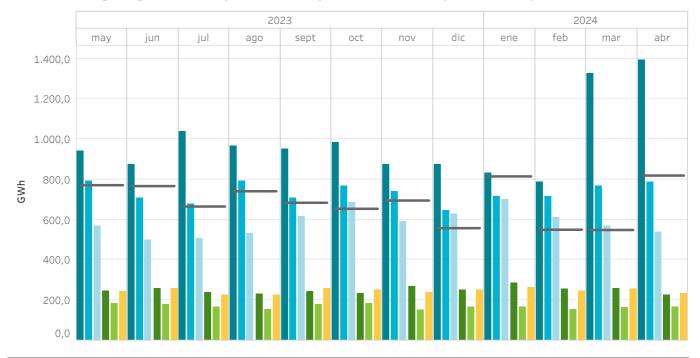
Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
	mayo	77,06	199,99	-50,00	57,3	32,3
	junio	99,50	203,49	20,00	66,8	57,9
	julio	99,46	169,77	-5,02	77,2	48,9
2022	agosto	105,53	285,48	-15,00	86,6	42,5
2023	septiembre	105,16	205,00	-14,94	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
2024	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
Total general		68,57	285,48	-111,21	843,8	678,7



5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

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



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

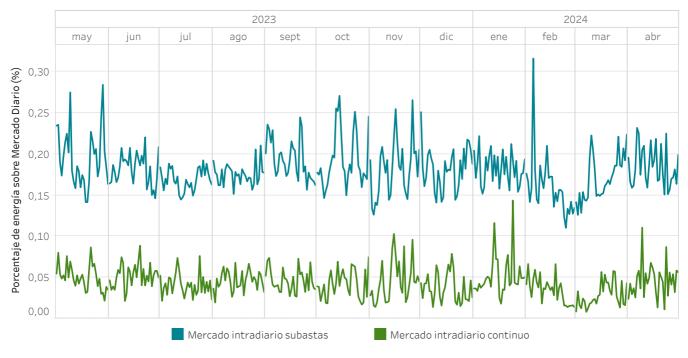
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.





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

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



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

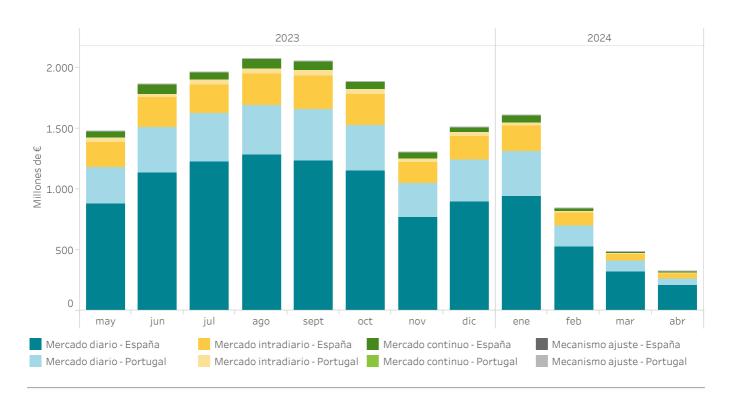
MIBEL

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

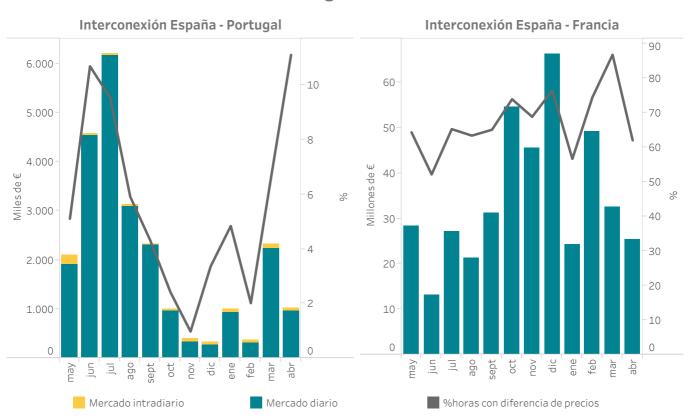




5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

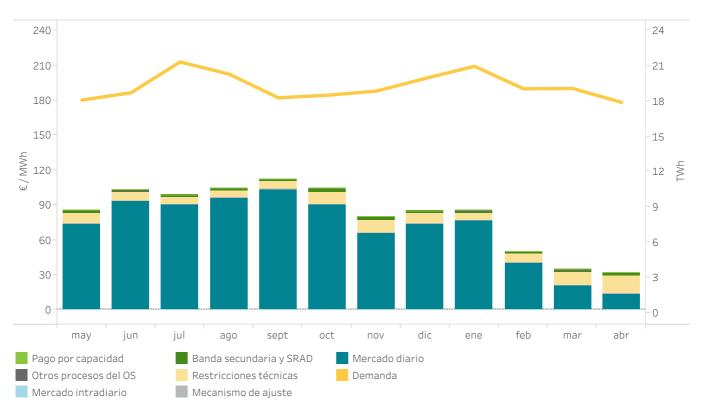




5.27 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



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





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

Demanda nacional

Año	Mes	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
	mayo	74,34	0,00	8,38	2,92	-0,11	0,14	0,17	85,84
	junio	93,69	0,00	7,02	2,03	-0,05	0,03	0,19	102,90
	julio	90,93	0,00	5,75	2,13	-0,06	0,00	0,33	99,08
2022	agosto	96,84	0,00	5,44	1,97	-0,05	0,20	0,20	104,58
2023	septiembre	104,03	0,00	6,19	1,71	-0,08	0,47	0,18	112,51
	octubre	90,76	0,00	10,51	2,74	-0,12	0,34	0,17	104,40
	noviembre	66,01	0,00	11,16	2,14	-0,07	0,57	0,23	80,03
	diciembre	74,41	0,00	8,47	1,92	-0,08	0,35	0,30	85,36
	enero	76,88	0,00	6,08	1,92	-0,09	0,57	0,35	85,71
2024	febrero	40,80	0,00	7,27	1,79	-0,09	0,42	0,33	50,51
2024	marzo	21,56	0,00	10,75	1,74	-0,05	0,62	0,19	34,82
	abril	14,26	0,00	15,39	1,58	-0,13	1,03	0,15	32,28
	Año móvil	70,86	0,00	8,44	2,05	-0,08	0,39	0,24	81,89

Año	Periodo	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
2023	Enero-Abril	93,89	0,61	8,97	2,57	-0,15	0,27	0,28	106,43
2024	Enero-Abril	39,69	0,00	9,69	1,76	-0,09	0,65	0,26	51,97

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	Precio final medio
	mayo	74,39	0,00	8,37	2,89	-0,12	0,09	0,16	85,78
	junio	93,74	0,00	7,01	2,01	-0,05	0,00	0,18	102,88
	julio	91,07	0,00	5,74	2,10	-0,07	-0,04	0,33	99,13
2022	agosto	96,86	0,00	5,42	1,94	-0,06	0,13	0,19	104,47
2023	septiembre	104,08	0,00	6,17	1,65	-0,09	0,37	0,17	112,36
	octubre	90,76	0,00	10,49	2,68	-0,13	0,30	0,16	104,26
	noviembre	65,97	0,00	11,15	2,14	-0,08	0,53	0,22	79,94
	diciembre	74,36	0,00	8,46	1,92	-0,09	0,32	0,30	85,27
	enero	76,86	0,00	6,07	1,85	-0,09	0,50	0,35	85,53
2024	febrero	40,75	0,00	7,27	1,73	-0,09	0,37	0,33	50,34
2024	marzo	21,59	0,00	10,74	1,70	-0,06	0,62	0,18	34,77
	abril	14,26	0,00	15,37	1,52	-0,15	1,01	0,14	32,16
A	ño móvil	70,92	0,00	8,43	2,01	-0,09	0,34	0,23	81,84

Año	Periodo	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
2023	Enero-Abril	93,80	0,60	8,95	2,53	-0,16	0,20	0,27	106,20
2024	Enero-Abril	39,52	0,00	9,71	1,70	-0,10	0,62	0,25	51,71

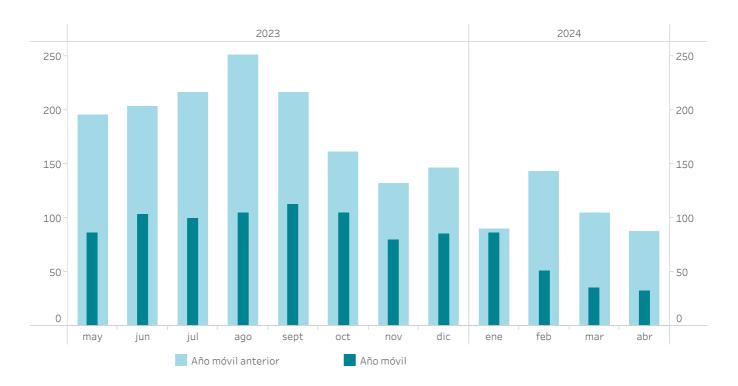


Comercializadores de referencia

Año	Mes	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
	mayo	73,66	0,00	8,50	3,33	-0,01	0,76	0,32	86,56
	junio	93,06	0,00	7,09	2,37	0,00	0,34	0,33	103,18
	julio	89,39	0,00	5,92	2,47	0,00	0,45	0,31	98,53
	agosto	96,63	0,00	5,61	2,24	0,01	0,91	0,32	105,71
2023	septiembre	103,43	0,00	6,42	2,51	-0,01	1,73	0,32	114,40
	octubre	90,76	0,00	10,70	3,42	0,00	0,86	0,32	106,06
	noviembre	66,46	0,00	11,19	2,10	-0,01	0,95	0,34	81,02
	diciembre	74,88	0,00	8,53	1,90	0,01	0,58	0,28	86,19
	enero	77,14	0,00	6,18	2,55	-0,01	1,24	0,35	87,46
0004	febrero	41,29	0,00	7,29	2,44	-0,06	0,95	0,33	52,24
2024	marzo	21,34	0,00	10,85	2,27	-0,01	0,64	0,28	35,37
	abril	14,32	0,00	15,55	2,27	0,01	1,19	0,29	33,62
Aŕ	ňo móvil	70,22	0,00	8,49	2,46	-0,01	0,87	0,32	82,35

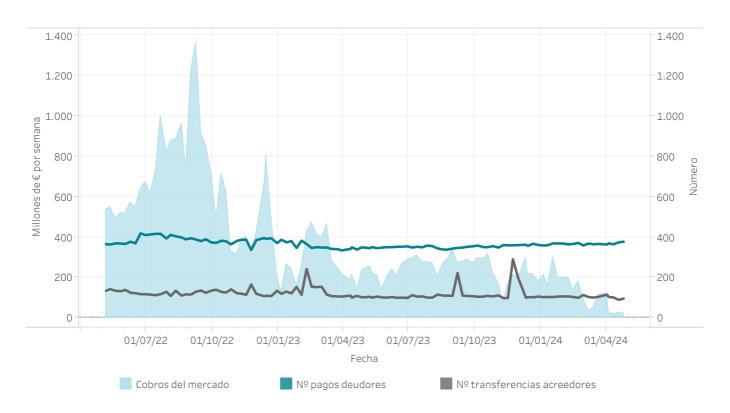
Año	Periodo	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Precio final medio
2023	Enero-Abril	94,83	0,65	9,11	3,03	-0,01	0,94	0,33	108,88
2024	Enero-Abril	41,46	0,00	9,54	2,40	-0,02	1,01	0,31	54,70

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





5.31 Evolución cobros en el mercado





Informe mensual abril 2024

Intercambios internacionales

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







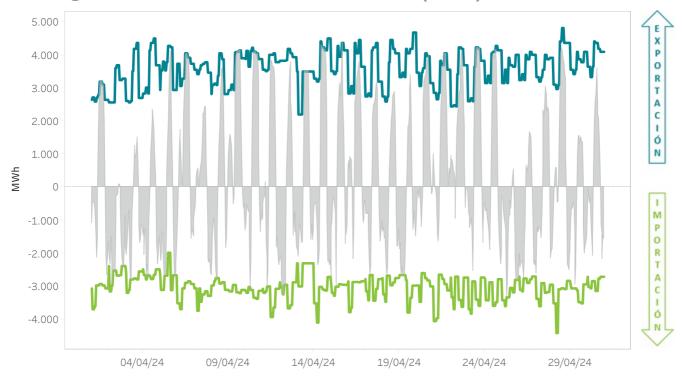




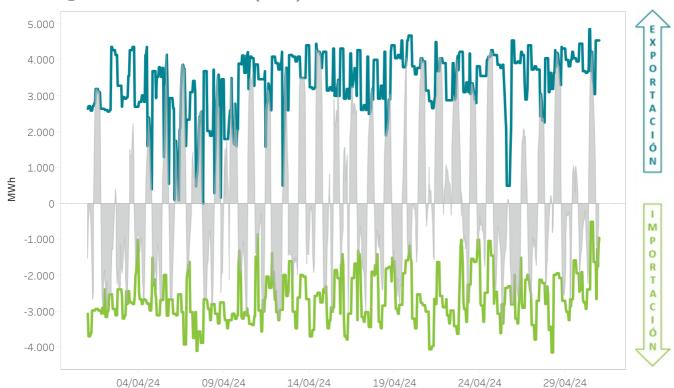




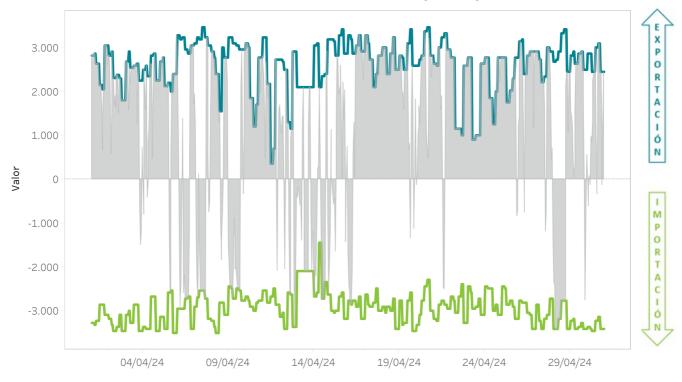
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



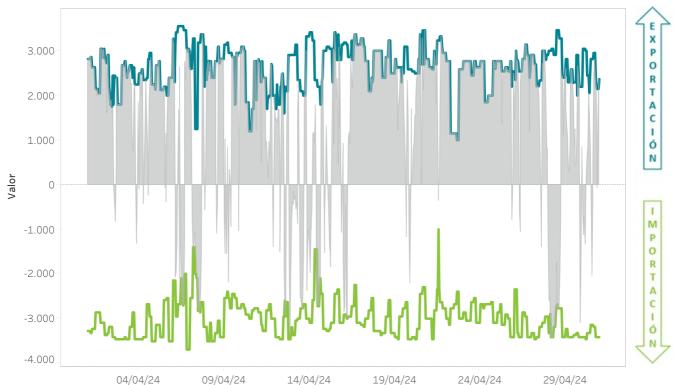
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el **Programa Horario Final (PHF)**



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



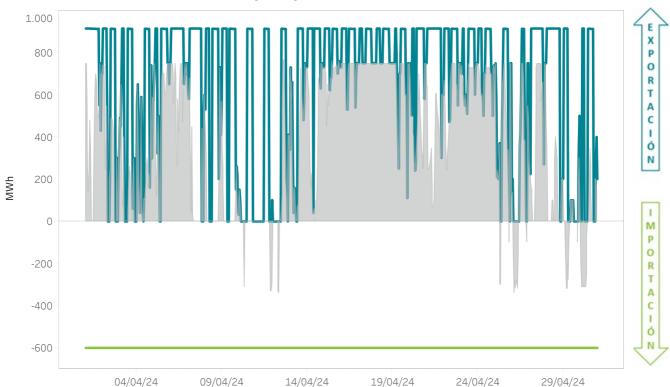
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el **Programa Horario Final (PHF)**



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)**





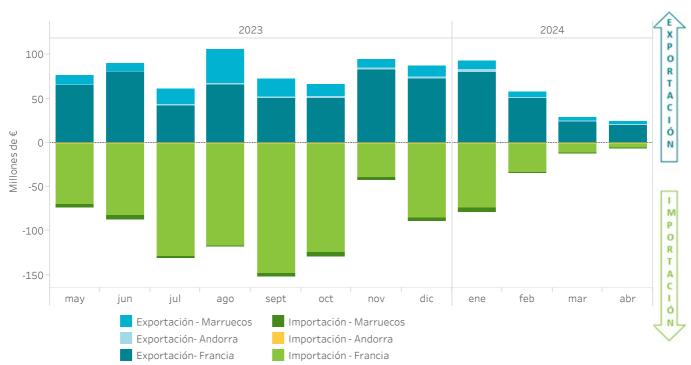
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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

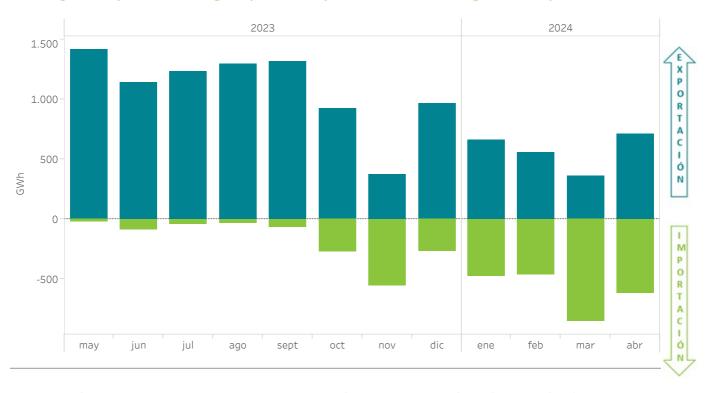
El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.





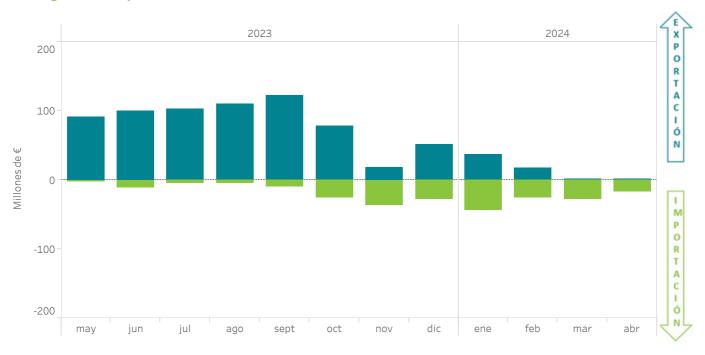
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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.



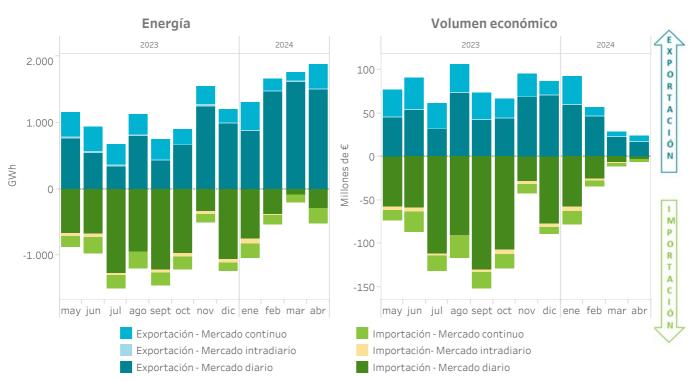


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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





Informe mensual abril 2024

Mercados internacionales

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







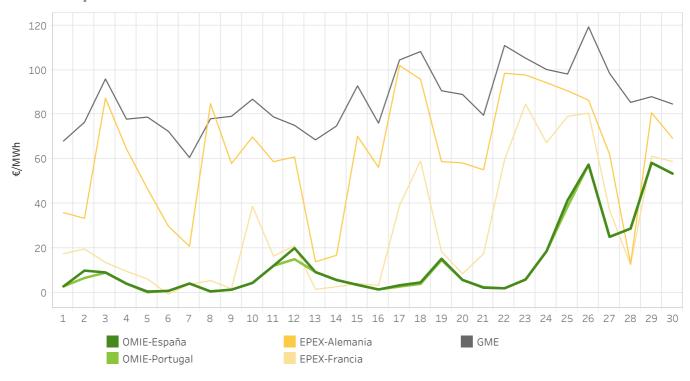




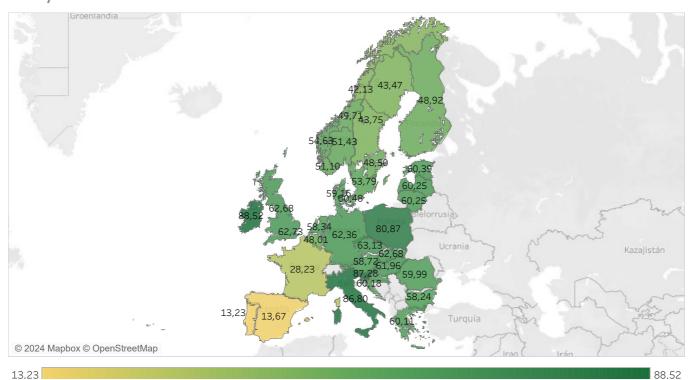




7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa

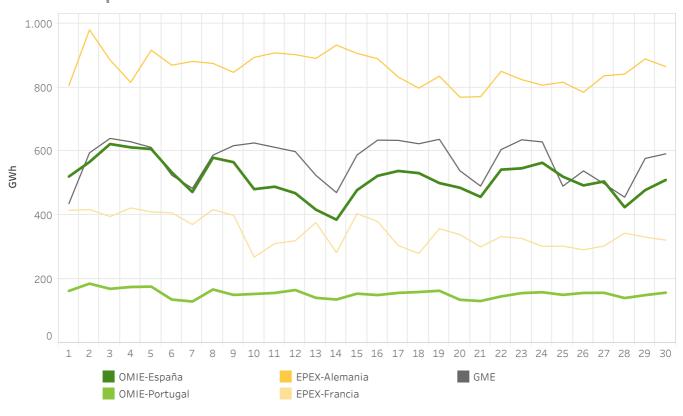


7.2 Precios medios mensuales en las areas de precio de Europa en €/MWh

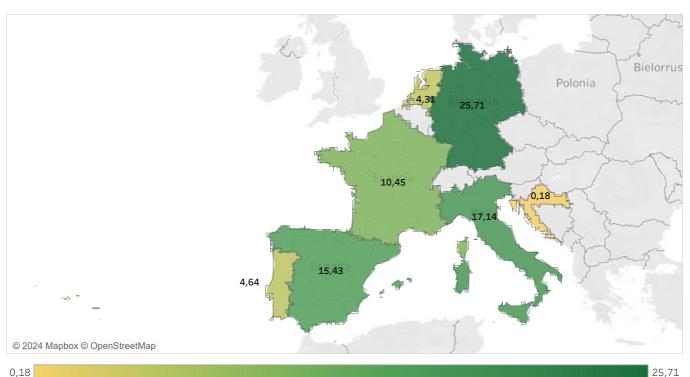


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

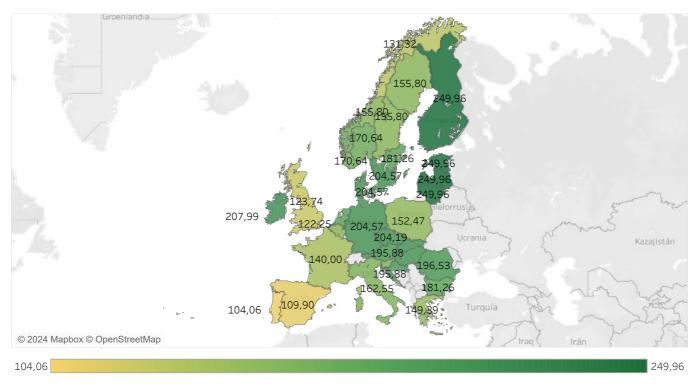
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



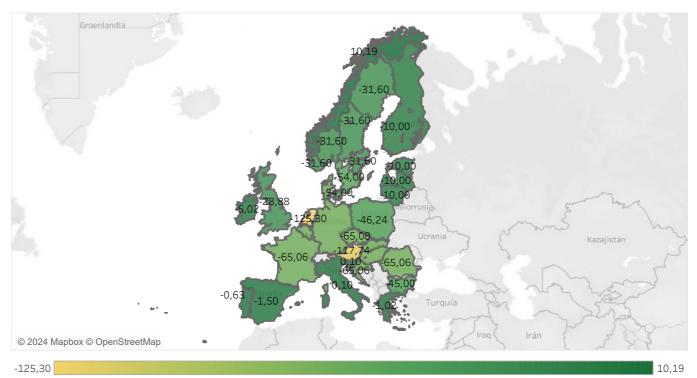
7.4 Energías mensuales en las principales areas de precio de Europa en TWh



7.5 Precios máximos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en abril 2024

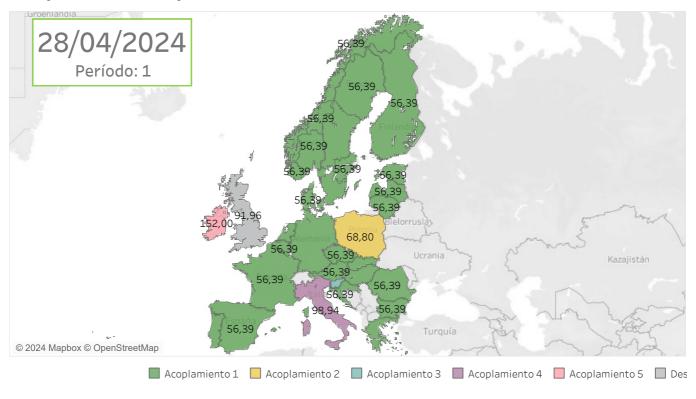


7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en abril 2024

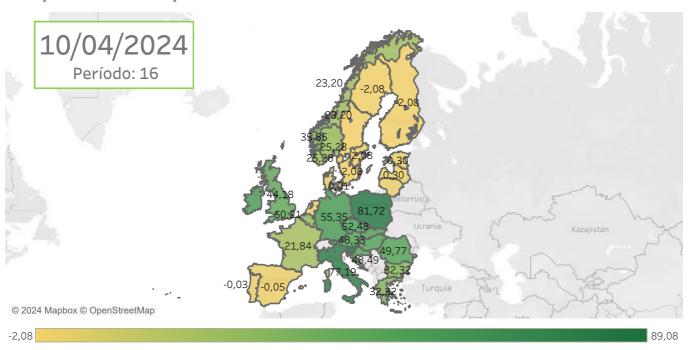


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de..

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



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



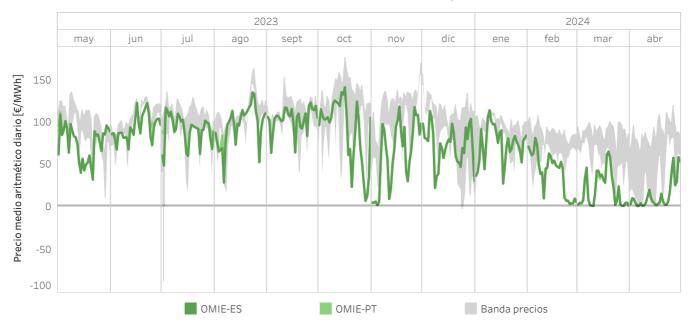
<u>Nota</u>: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.



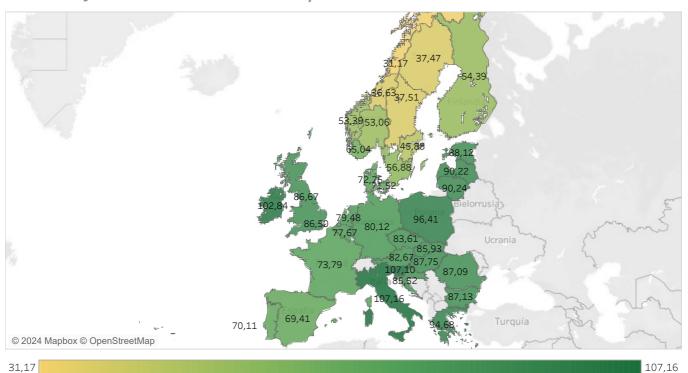
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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.

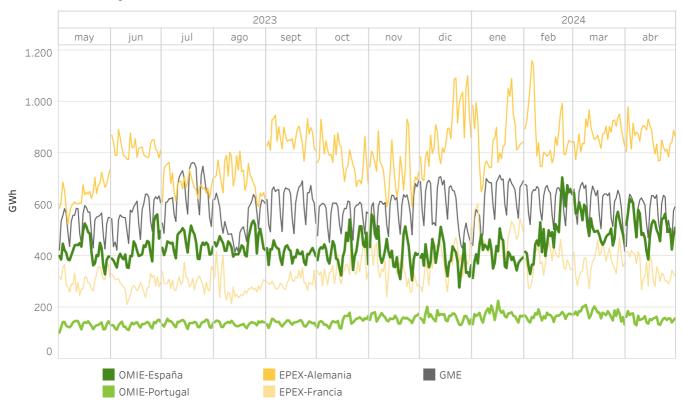


7.10 Precios medios en las areas de precio de Europa de mayo 2023 a abril 2024 en €/MWh

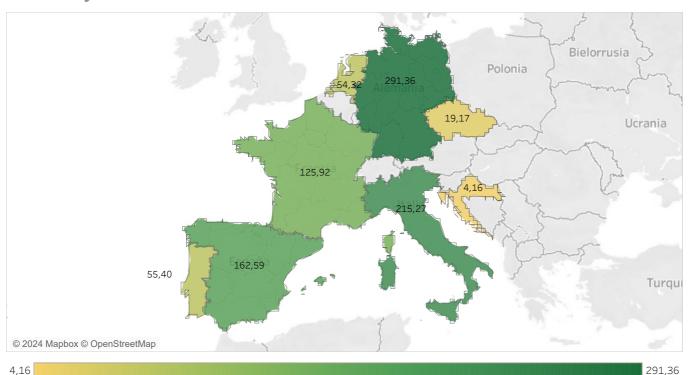


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

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



7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de mayo 2023 a abril 2024 en TWh





Informe mensual abril 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 Intradiario

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 Intradiario 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 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).



