



**Evolución del
mercado de
electricidad**
Informe mensual

mayo

2025

Informe mensual mayo 2025 /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 mayo 2025

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.387 GWh, 186 GWh inferior al mes anterior y 646 GWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 21,36 €/MWh, 5,00 €/MWh inferior al mes anterior y 9,21 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía solar fotovoltaica (28,8%), que ha aumentado en 4,9 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (20,6%) que ha disminuido en 5,8 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía hidráulica (50,8%), que ha aumentado en 1,6 puntos respecto al mes anterior, y en la energía renovable (49,2%) que ha disminuido en 1,6 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.141,5 GWh, lo que ha supuesto un 16,2% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 20,73 €/MWh, un 3% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 564,4 GWh, lo que ha supuesto un 2,9% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 13,59 €/MWh, un 36,4% inferior al del mercado diario.

Informe mensual mayo de 2025

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 452 millones de €, un 20,9% inferior al del mes anterior y un 31,1% inferior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 14 millones de €, un 55,9% inferior a la del mes anterior y un 30% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 96% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 5.197.126 €, un 222,8% superior a la del mes anterior y un 505,1% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 52,3% de las horas.
- ▶ La liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER) ha supuesto, durante el mes, un cobro para las instalaciones de producción adscritas de 44.663 €. Dicha liquidación ha generado un déficit de 34.224 € que ha sido repartido entre los titulares de las unidades de adquisición nacional en función de su Programa Final.
- ▶ El volumen de garantías de pago custodiado por OMIE asciende a 1.794 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 67,1% y el 22,0% del volumen total formalizado respectivamente.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 43,92 €/MWh, un 7,5% inferior al mes anterior y un 1,1% inferior al del mismo mes del año anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un 40,50% de dicho precio final.

Mercado diario

España

15.067 GWh 16,93 €/MWh

abril 2025

▲ 14.820 ▼ 26,81

mayo 2024

▼ 15.556 ▼ 30,40

Portugal

4.320 GWh 25,79 €/MWh

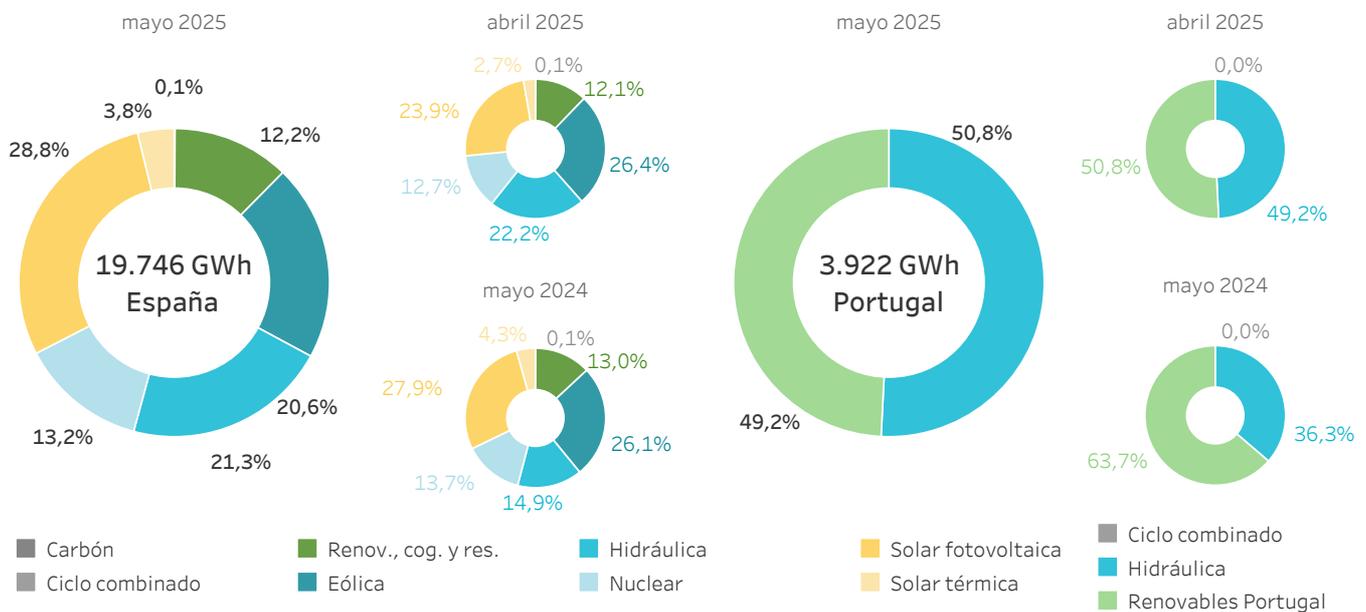
abril 2025

▼ 4.753 ▼ 25,91

mayo 2024

▼ 4.477 ▼ 30,74

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.746,3 GWh 16,10 €/MWh

18,2% - 4,9%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

395,2 GWh 25,35 €/MWh

9,1% - 1,7%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

506,7 GWh 12,84 €/MWh

3,4% - 24,2%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

57,7 GWh 29,20 €/MWh

1,3% + 13,2%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Volumen económico

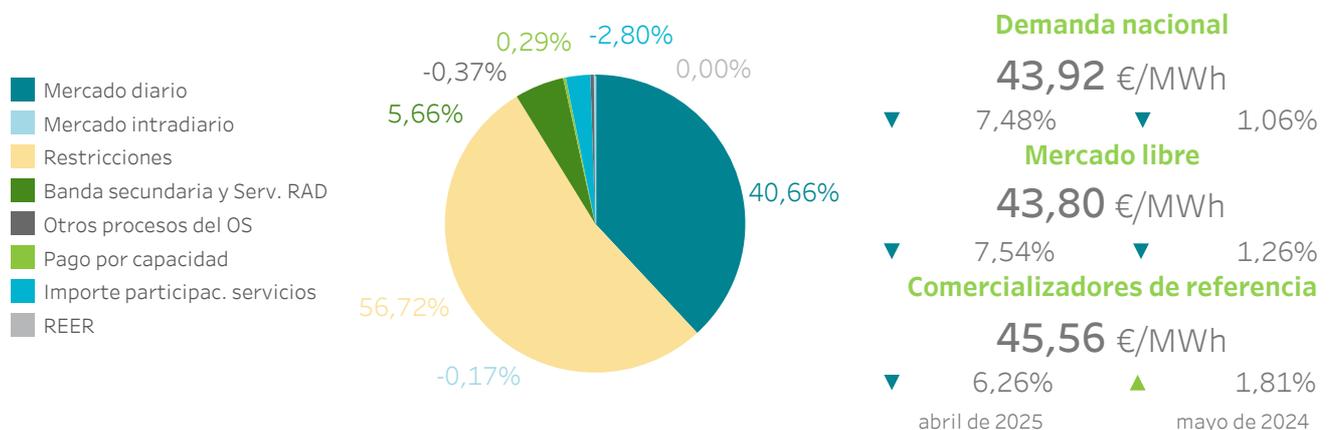
	España		Portugal	
Mercado diario	273 Millones de € ▼ 28,03% abril de 2025	34,49% ▼ mayo de 2024	107 Millones de € ▲ 1,69% abril de 2025	13,65% ▼ mayo de 2024
Mercado intradiario subastas	51 Millones de € ▼ 11,42% abril de 2025	35,02% ▼ mayo de 2024	8 Millones de € ▲ 27,59% abril de 2025	38,63% ▼ mayo de 2024
Mercado intradiario continuo	12 Millones de € ▼ 19,25% abril de 2025	47,66% ▼ mayo de 2024	1 Millones de € ▲ 35,46% abril de 2025	18,91% ▲ mayo de 2024
Renta de congestión total	5.197 Miles de € ▲ 222,77% abril de 2025	505,11% ▲ mayo de 2024	14.252 Miles de € ▼ 55,85% abril de 2025	29,99% ▼ mayo de 2024
% Horas con diferencia precios en MD	52,28 %		73,12 %	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
Liquidación REER	45 Miles de € ▼ 28,56% abril de 2025	No aplica mayo de 2024	34 Miles de € ▼ 18,65% abril de 2025	No aplica mayo de 2024

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.794 Millones de €	▼ 1,30% abril de 2025	▼ 0,78% mayo de 2024
---------------------	--------------------------	-------------------------

Precio final medio del sistema eléctrico español



Informe mensual mayo 2025

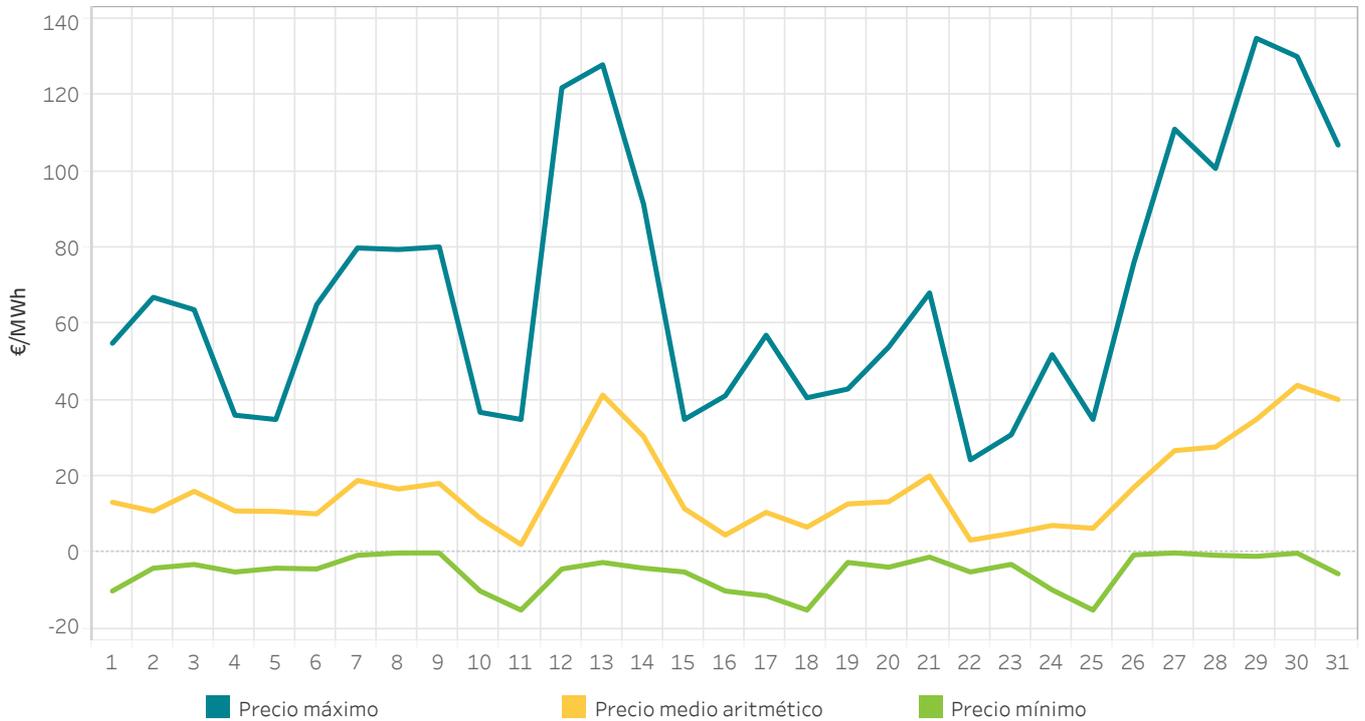
1.

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



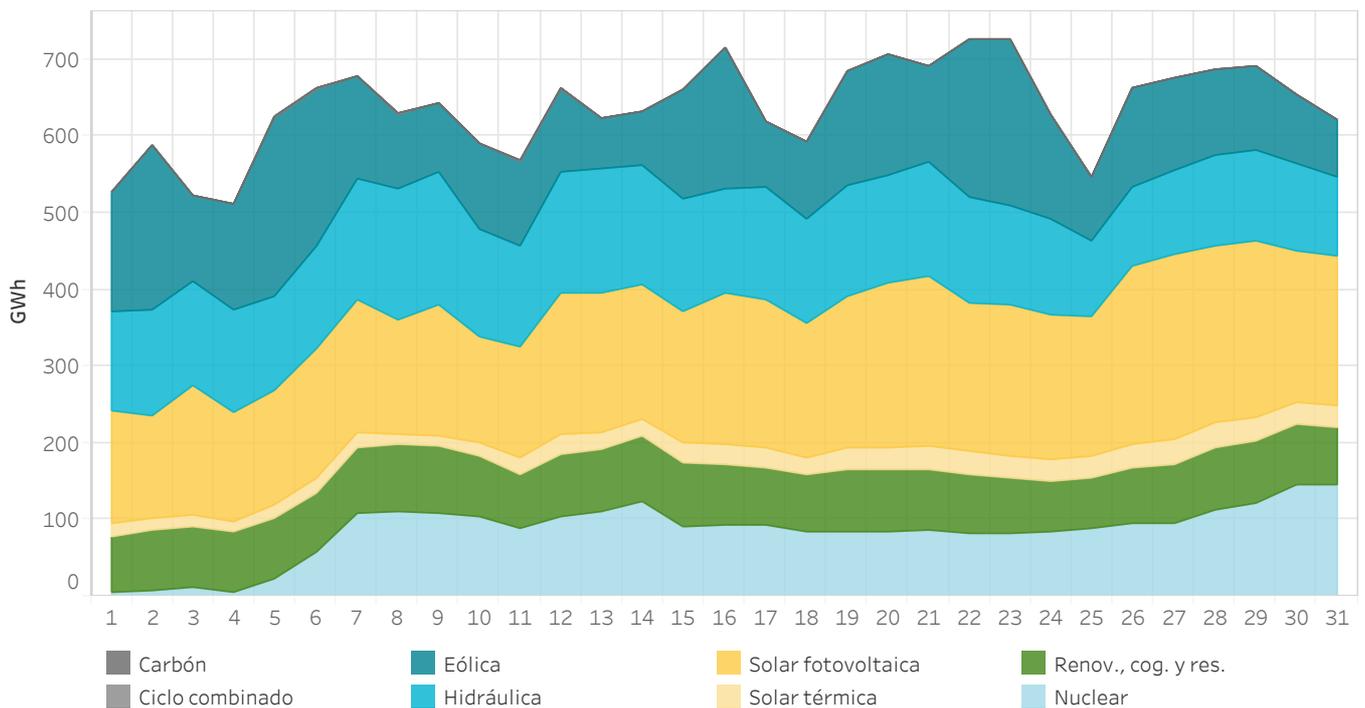
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



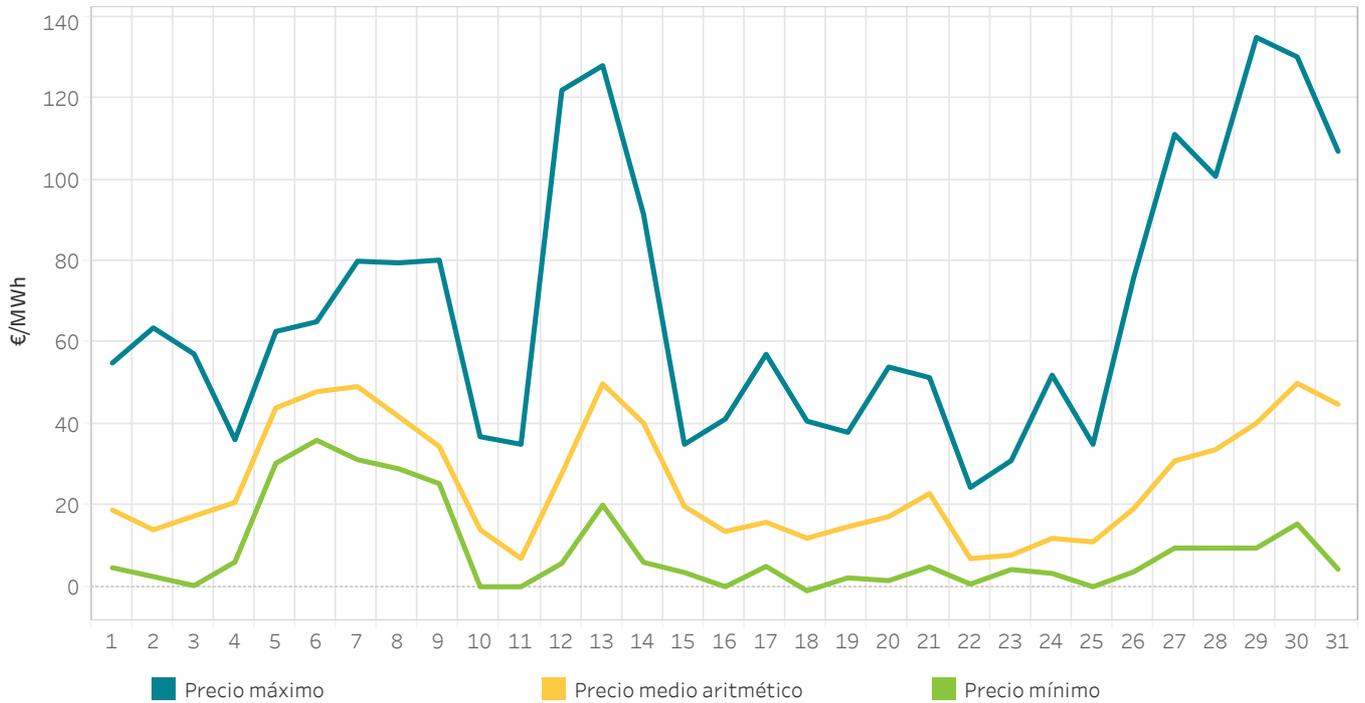
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

En España

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



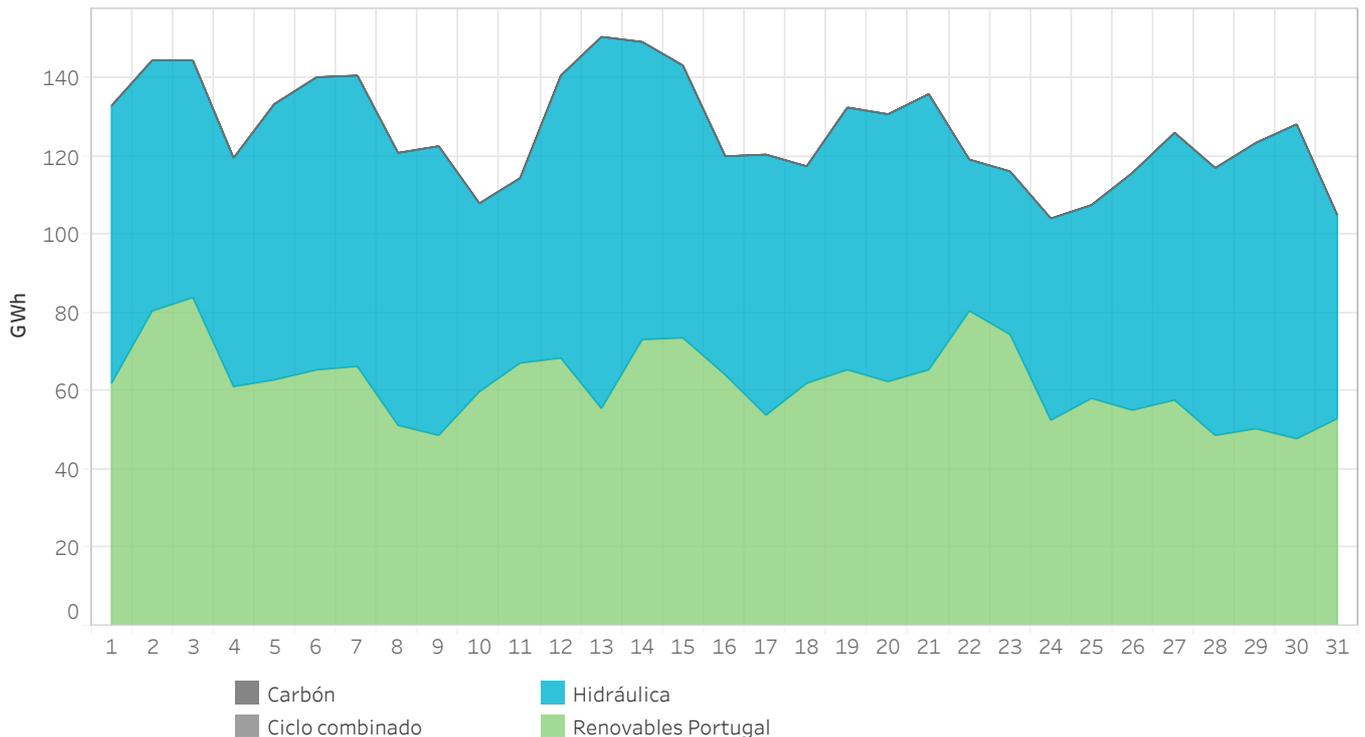
1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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.

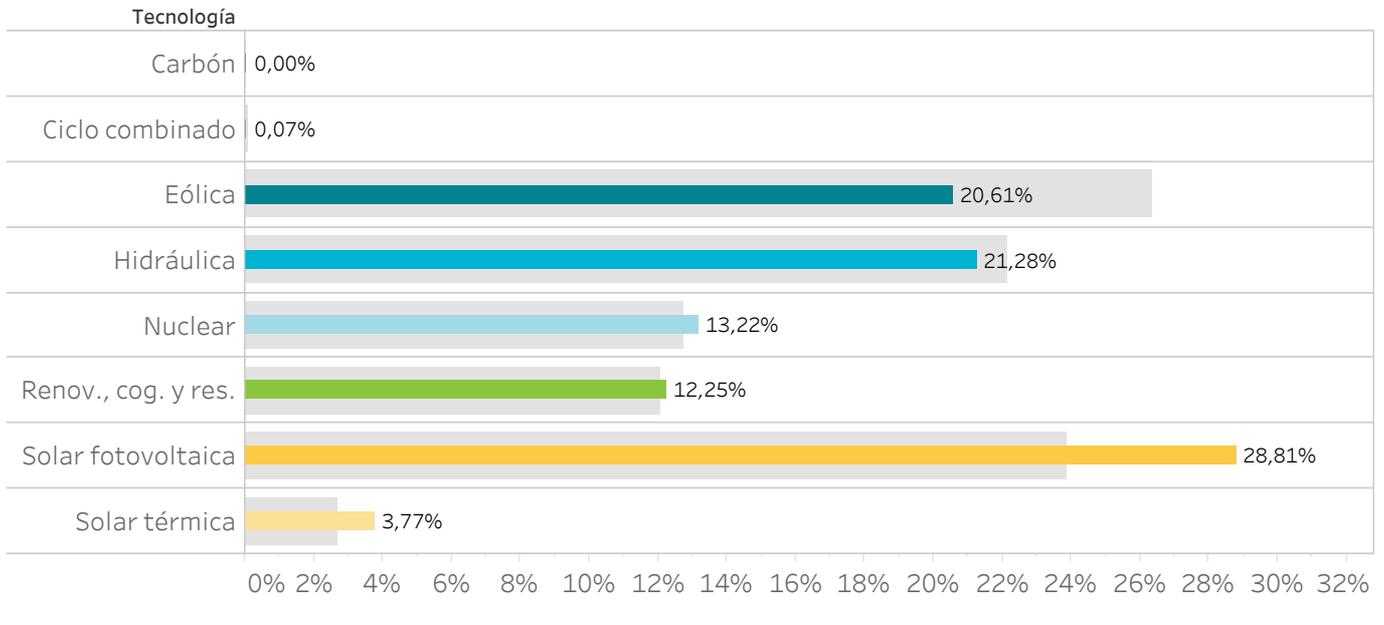


1.5 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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.

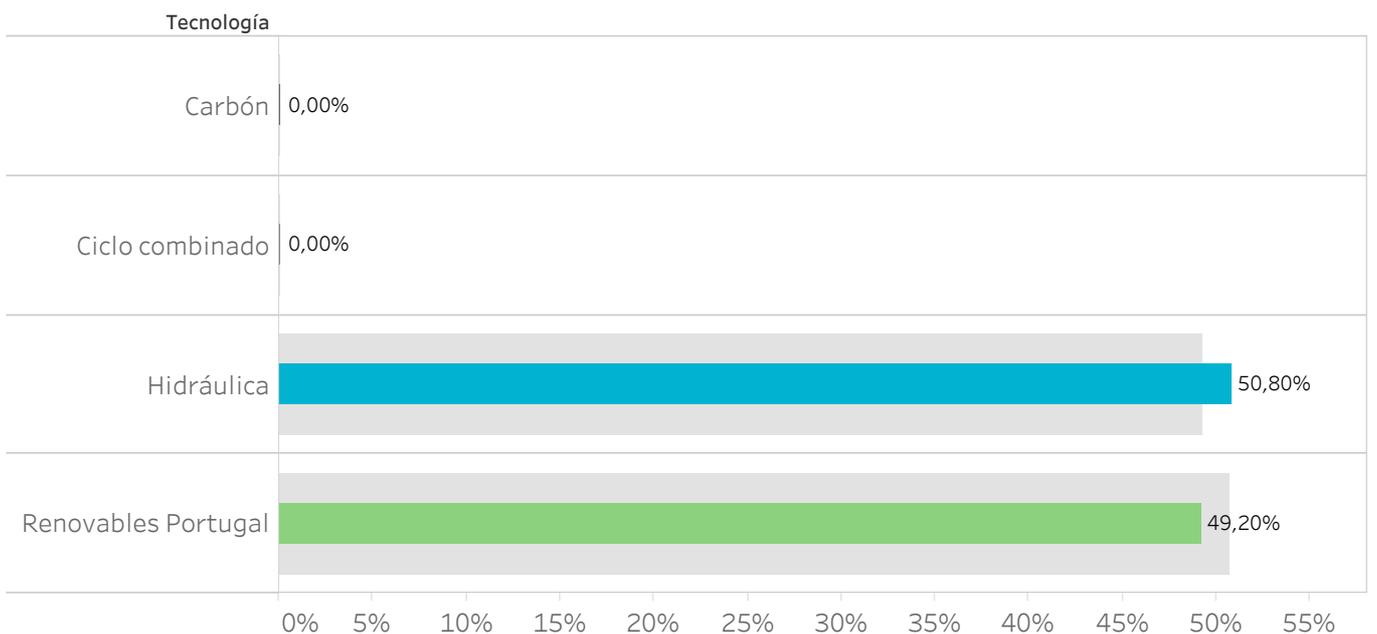


1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

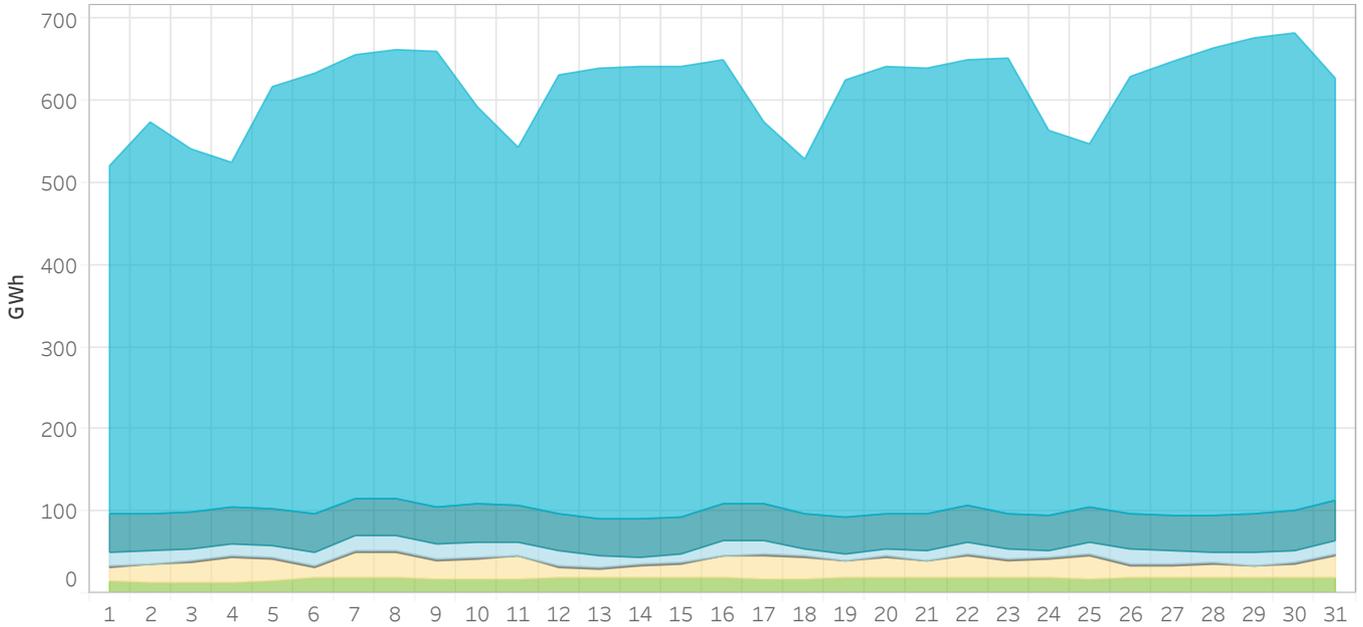
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

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



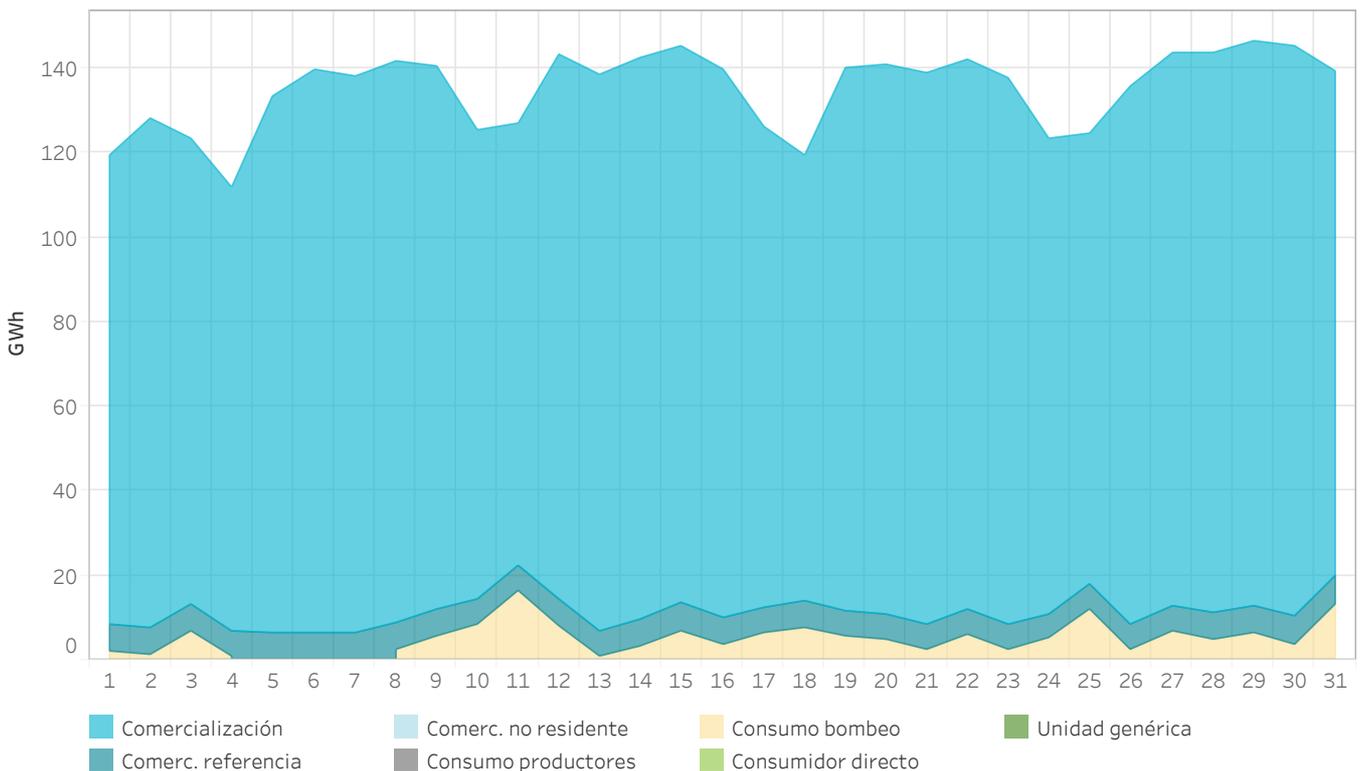
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

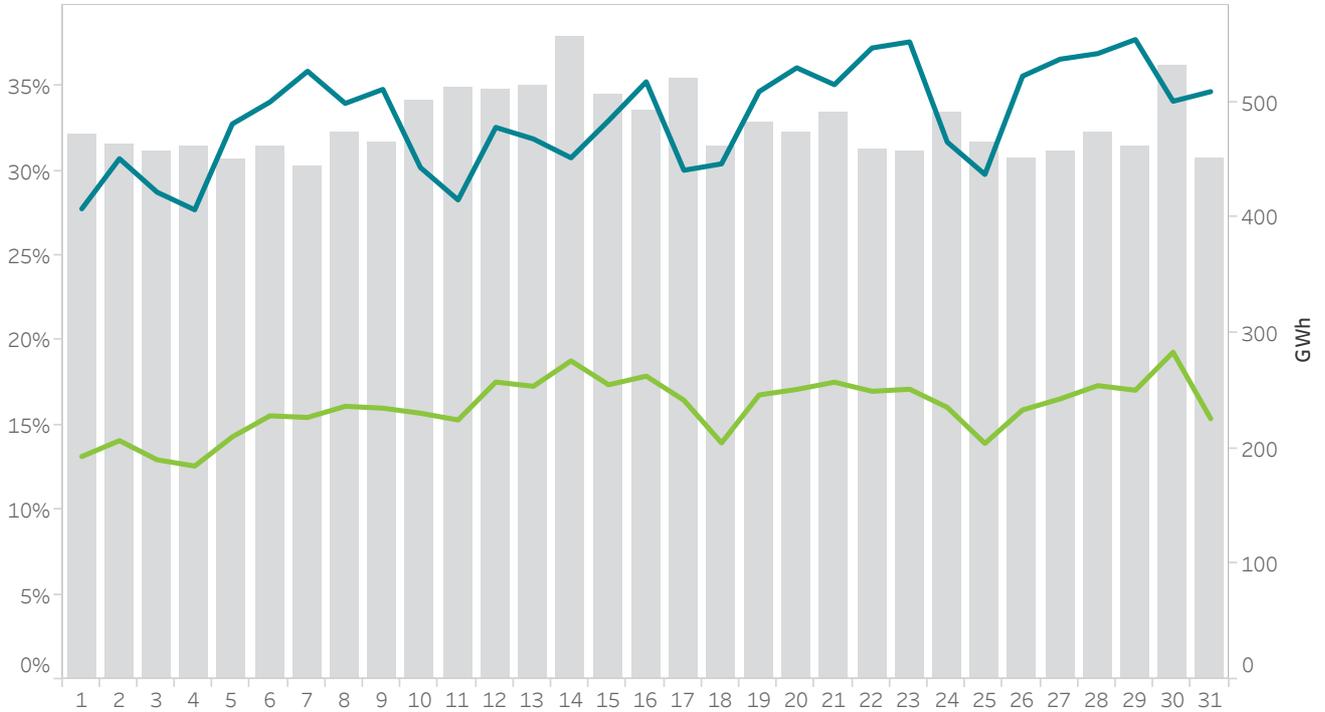


1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

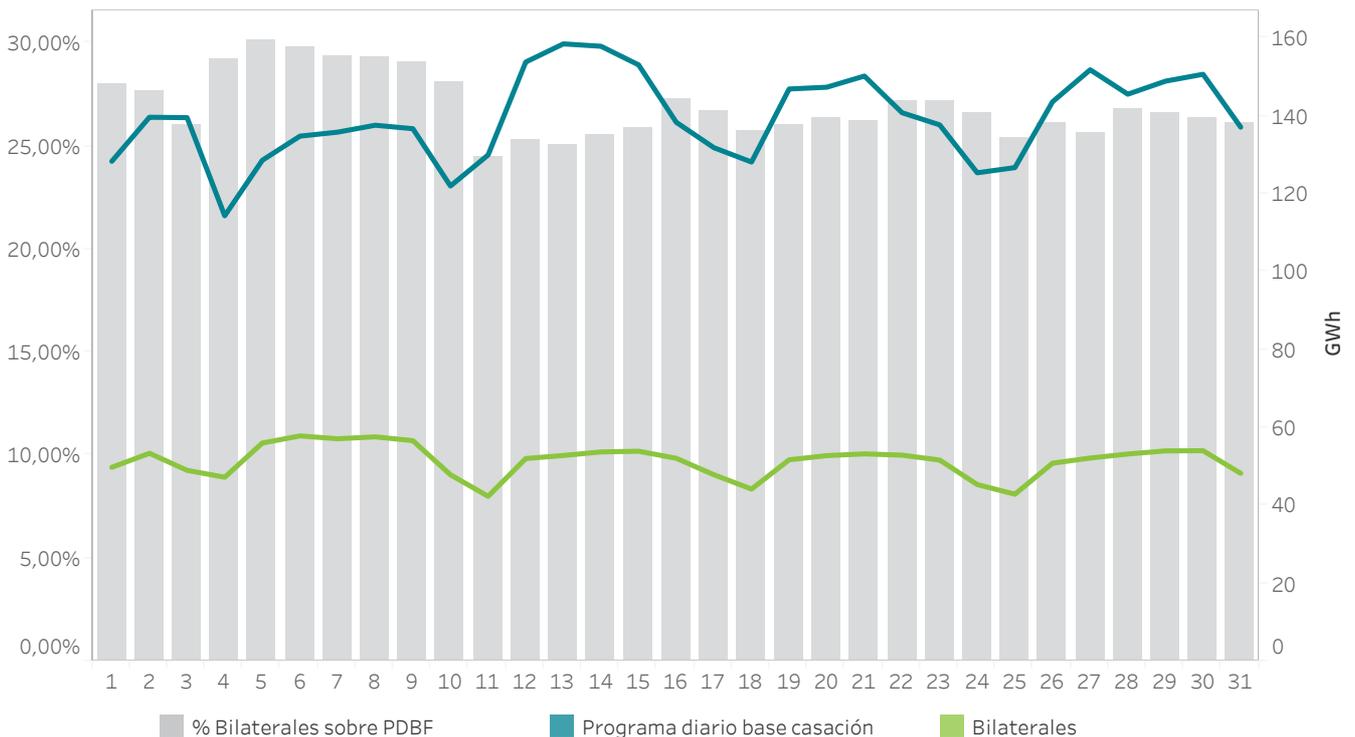
En Portugal



1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España



1.10 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal



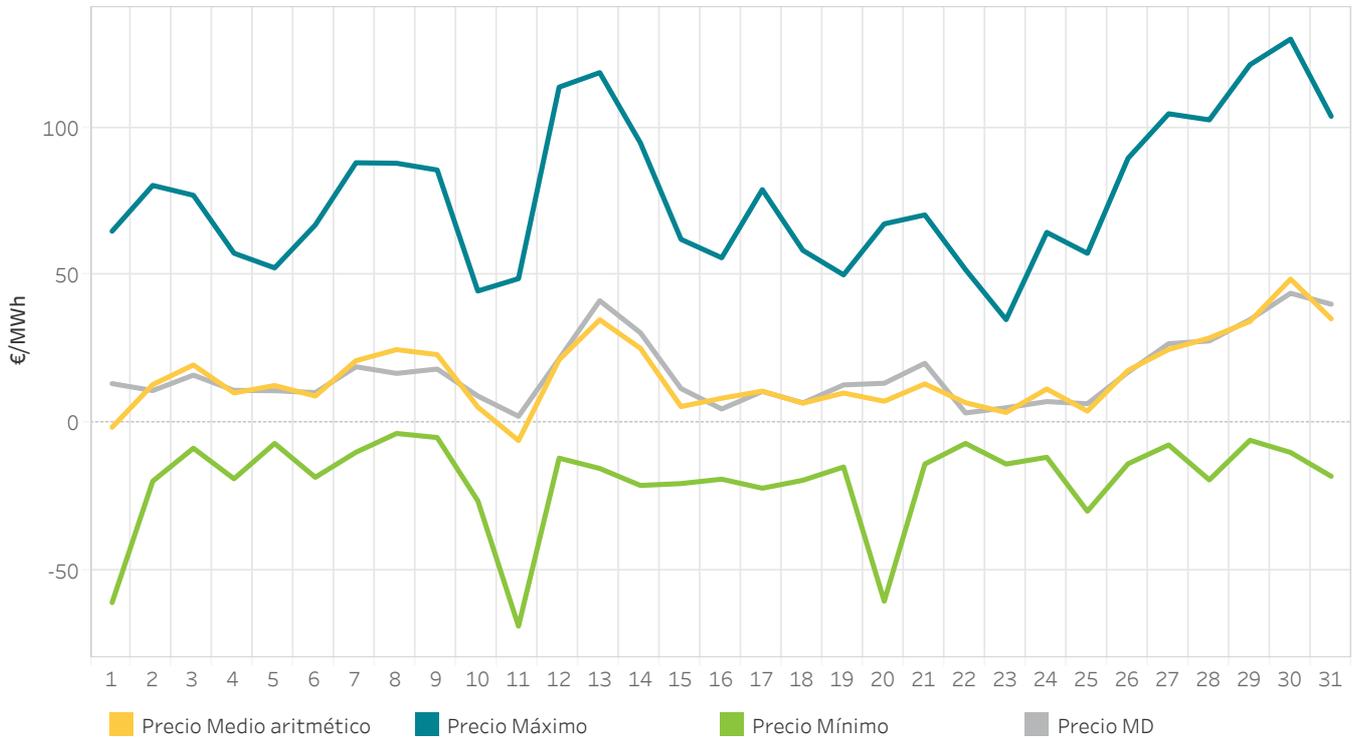
2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

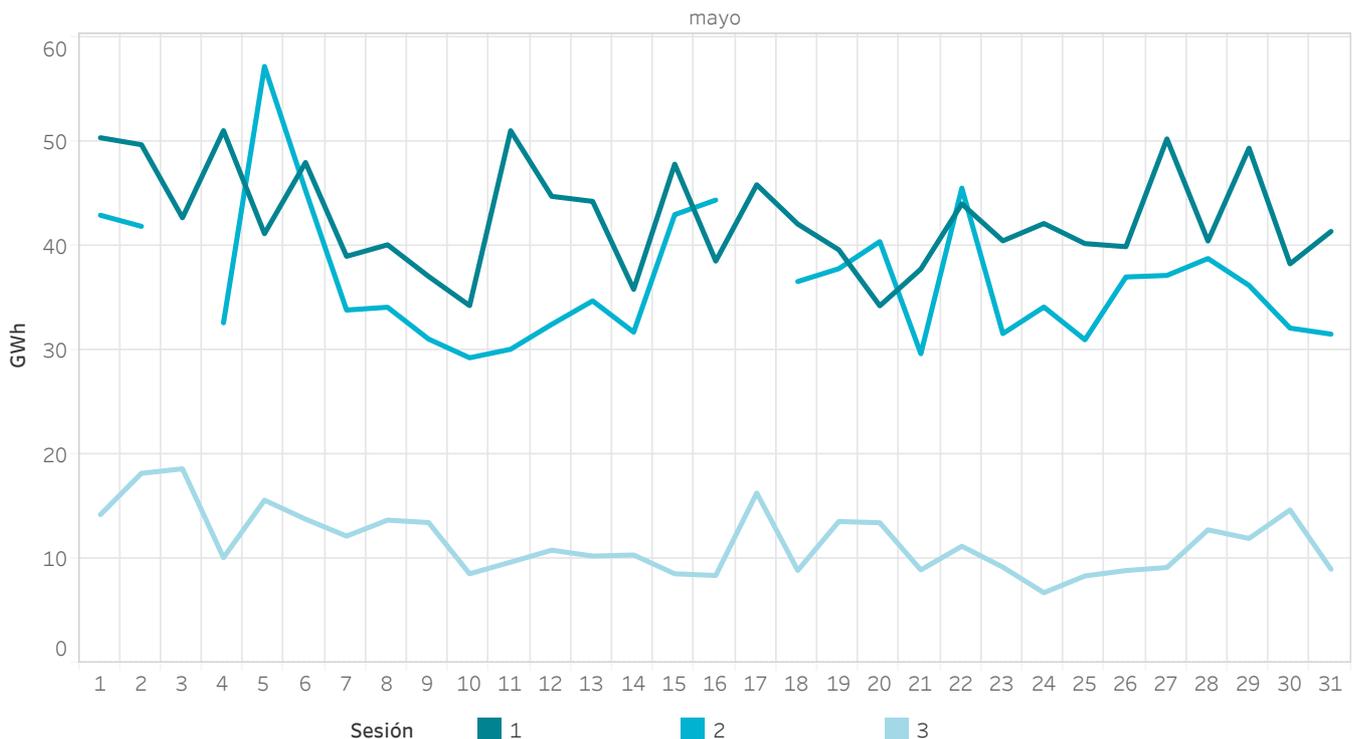
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

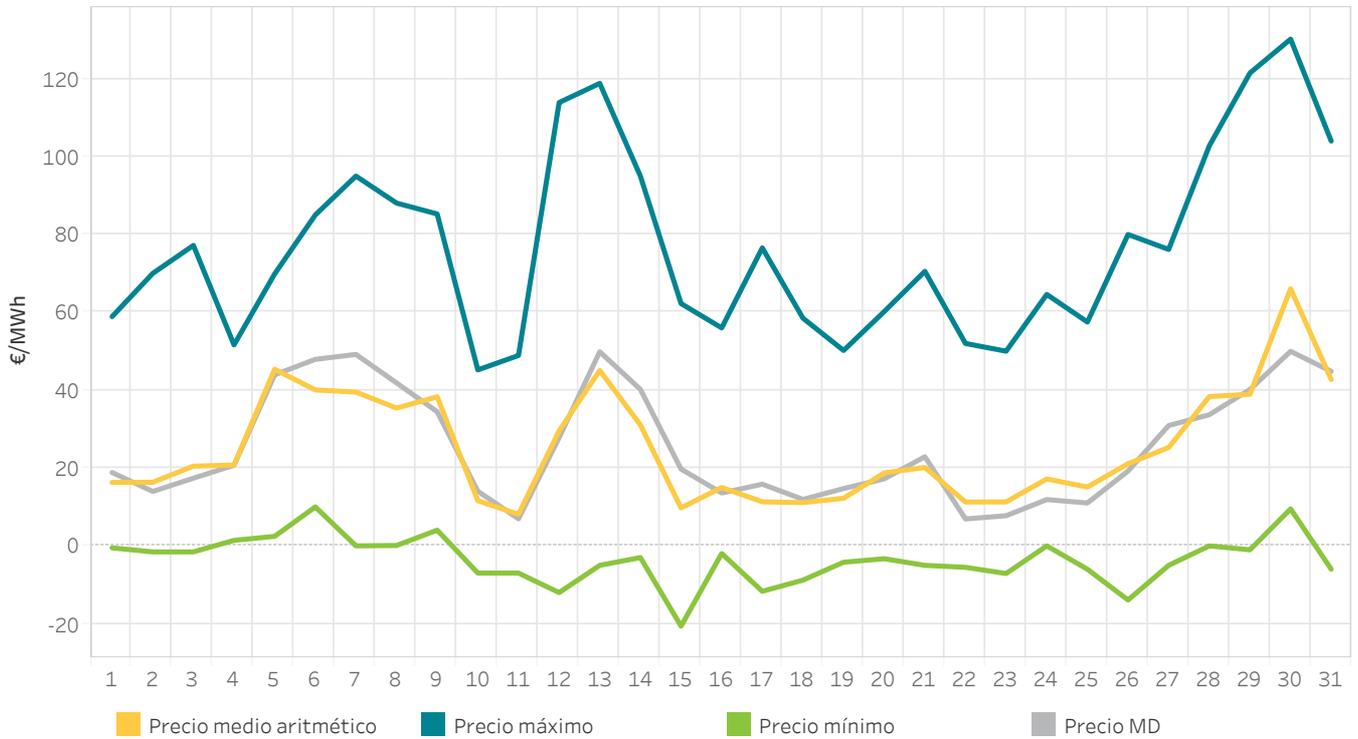
En España

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

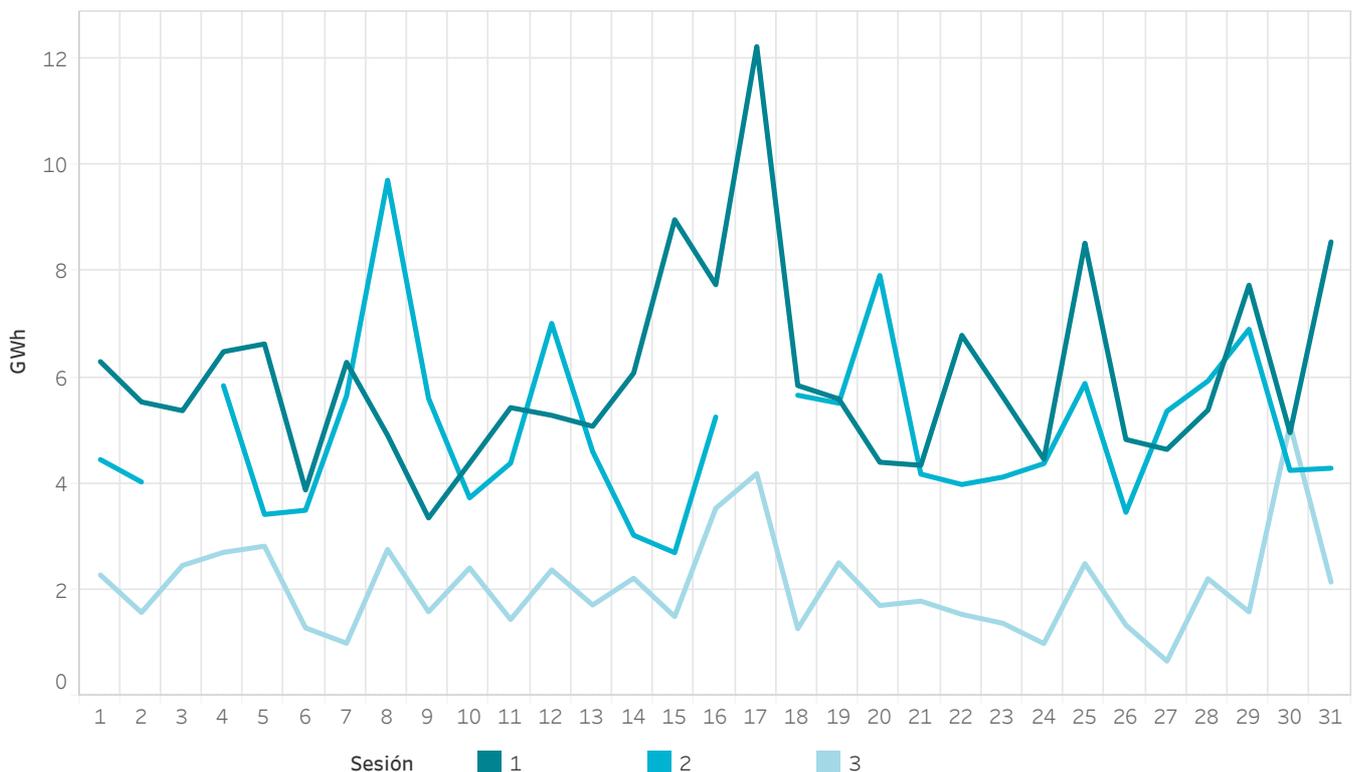
En Portugal



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 abril 2025 y los valores Y-1 corresponden a mayo 2024

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	15,55	128,20	-42,90	25,65		1.322,2	1.151,2	
2	17,53	125,19	-57,05	24,46		1.064,5	1.044,4	
3	14,52	130,19	-69,00	21,00		359,6	366,0	
Todas	16,10	130,19	-69,00	24,23		2.746,3	2.561,6	

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

En Portugal

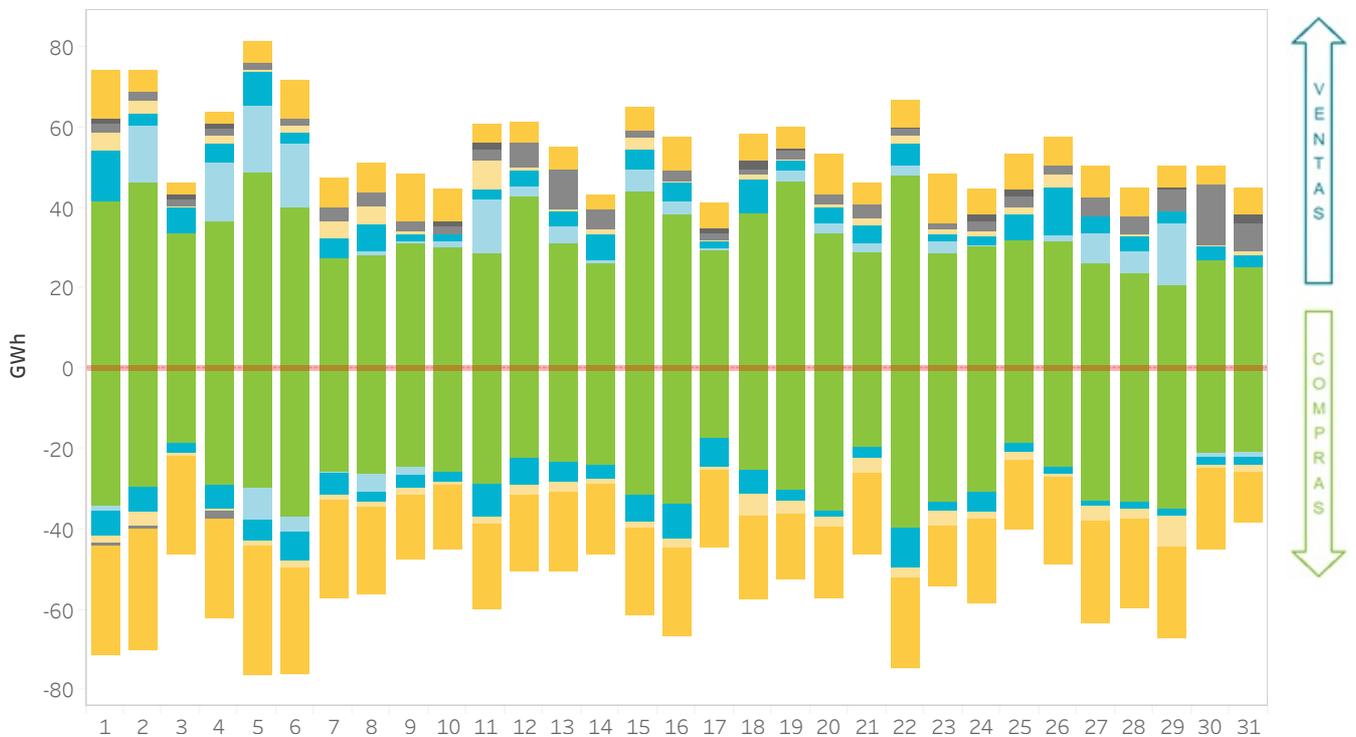
Los valores referidos a M-1 corresponden a abril 2025 y los valores Y-1 corresponden a mayo 2024

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	25,05	128,20	-8,80	24,90		185,8	157,6	
2	25,21	125,19	-20,62	23,56		144,8	167,1	
3	26,18	130,19	-11,67	20,72		64,6	70,7	
Todas	25,35	130,19	-20,62	23,51		395,2	395,4	

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

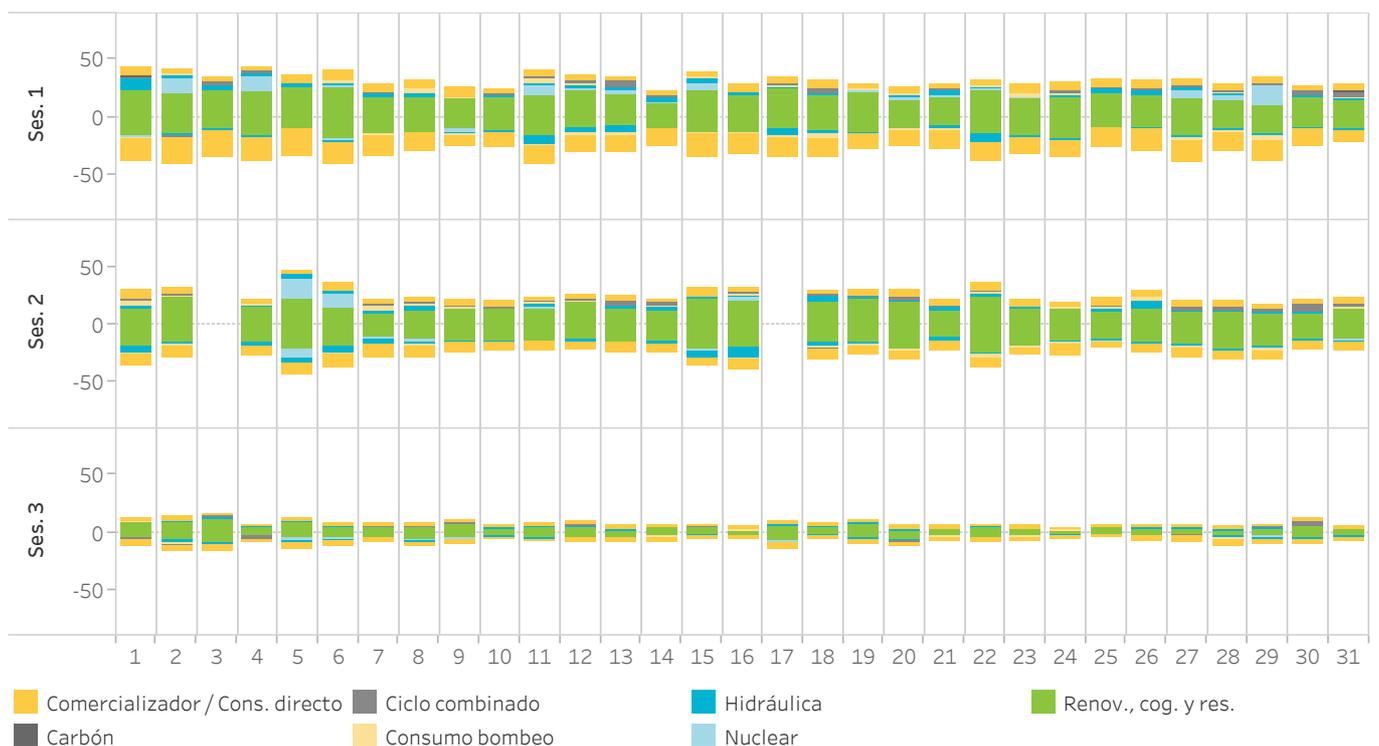
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

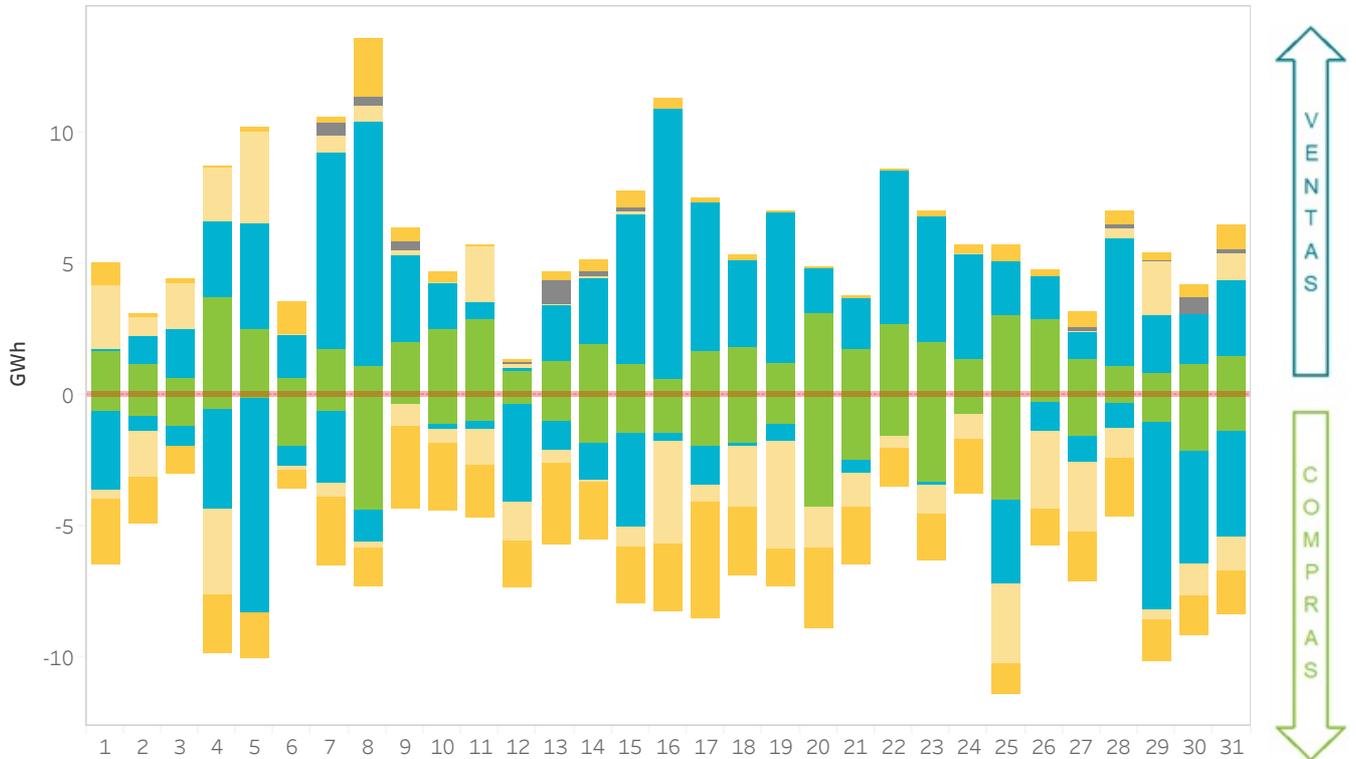
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

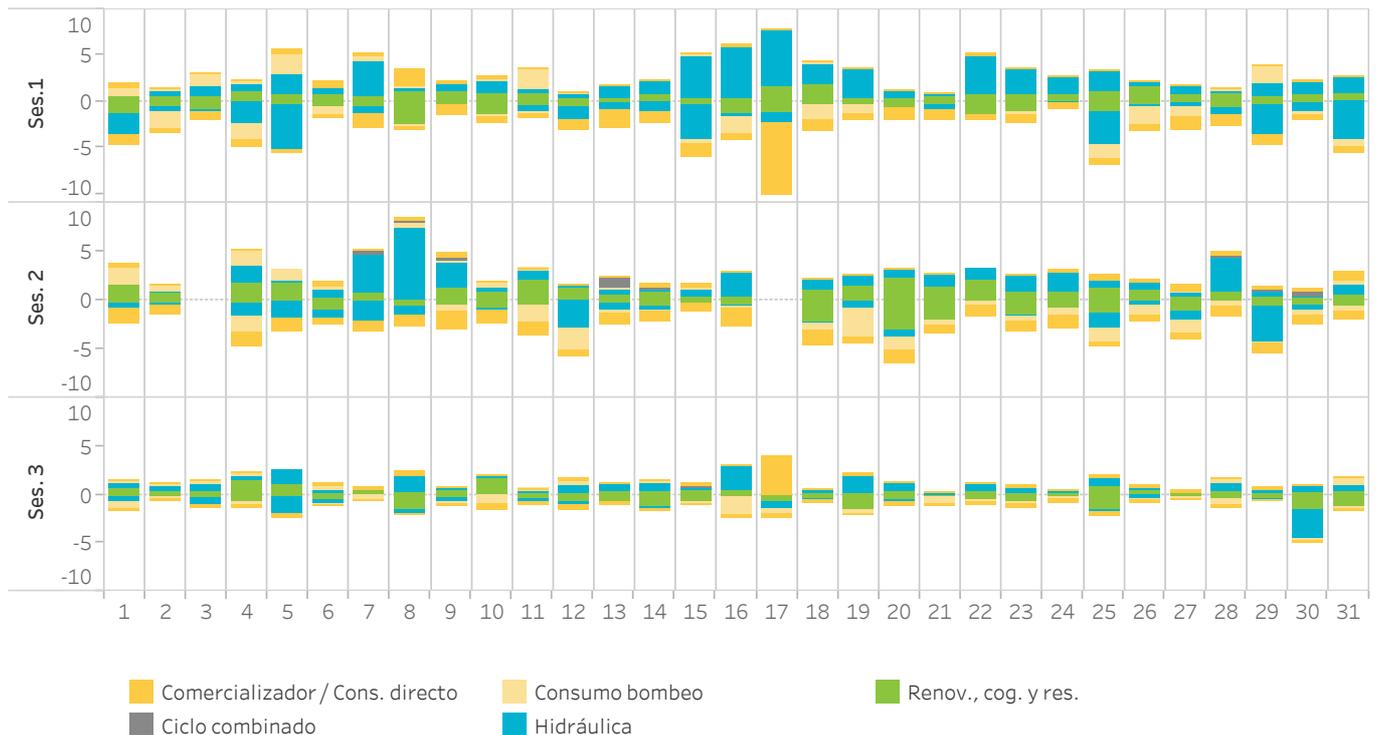
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



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.

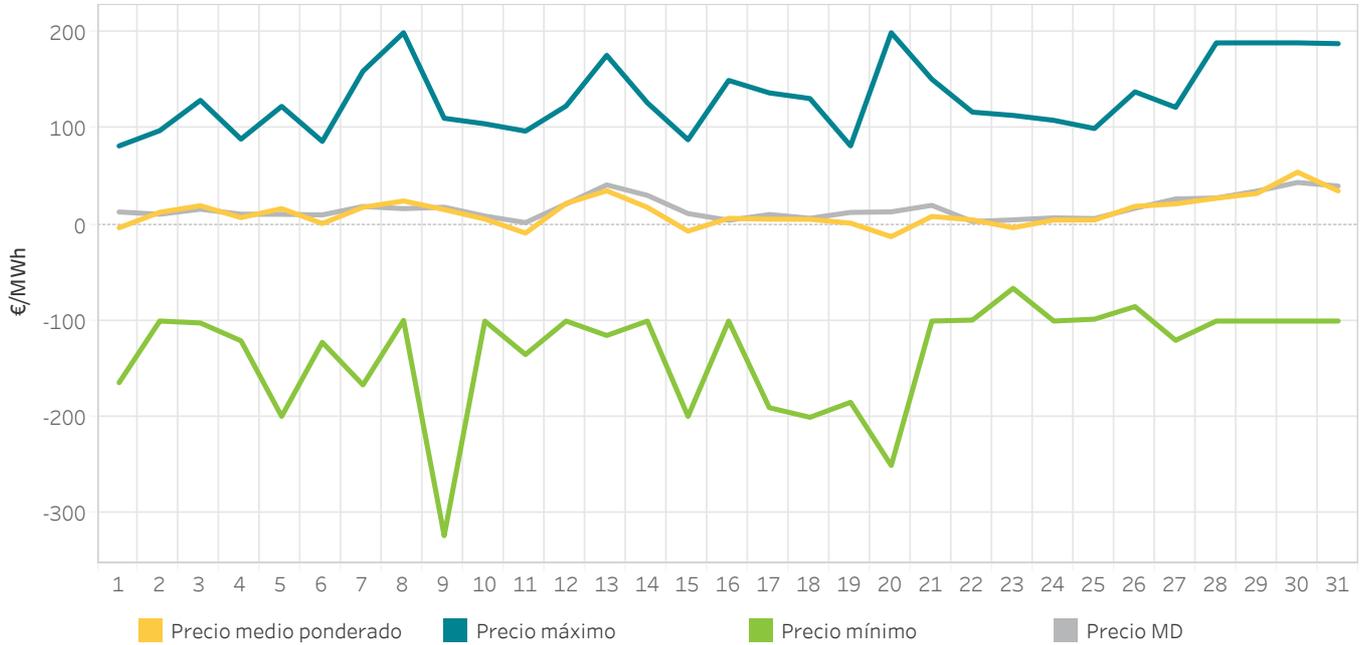
Mercado intradiario continuo

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



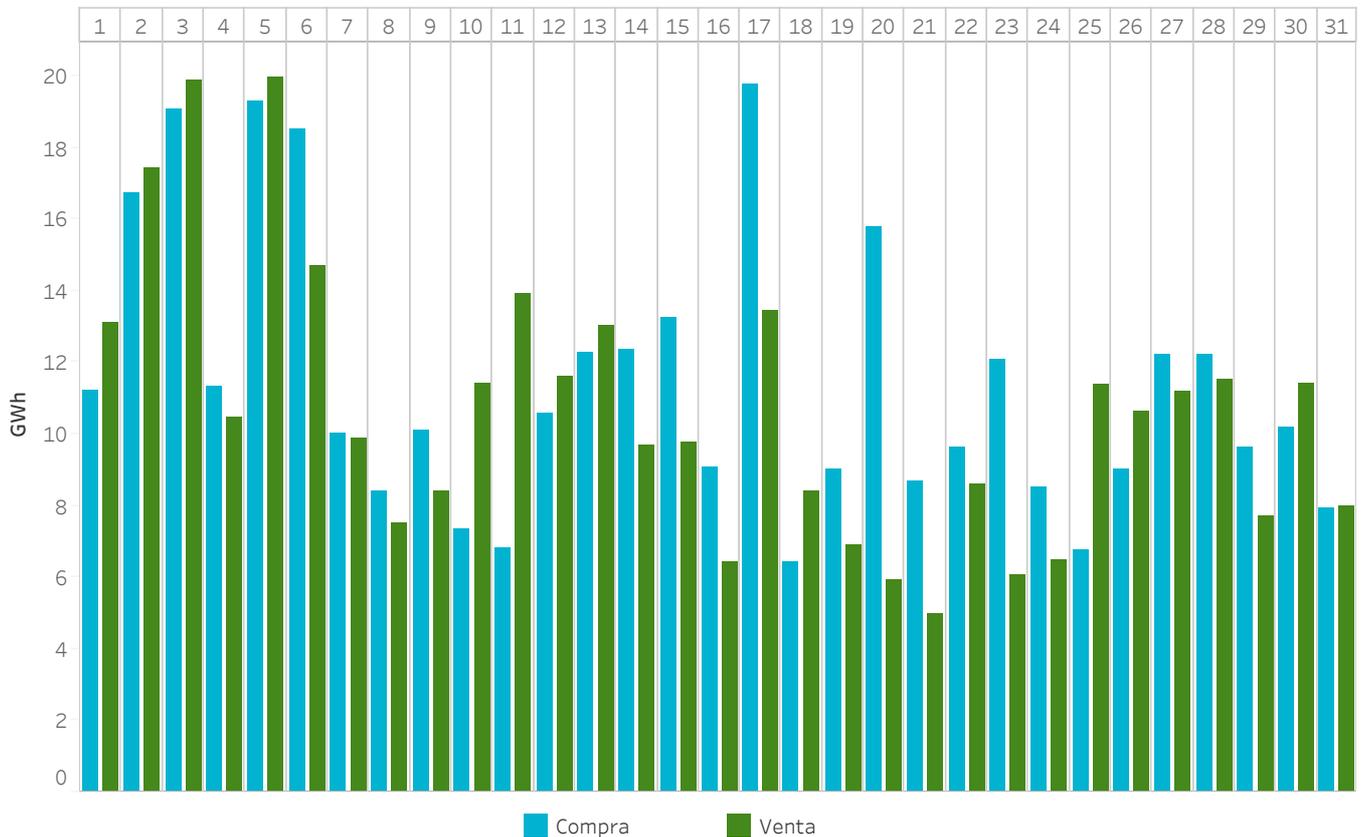
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



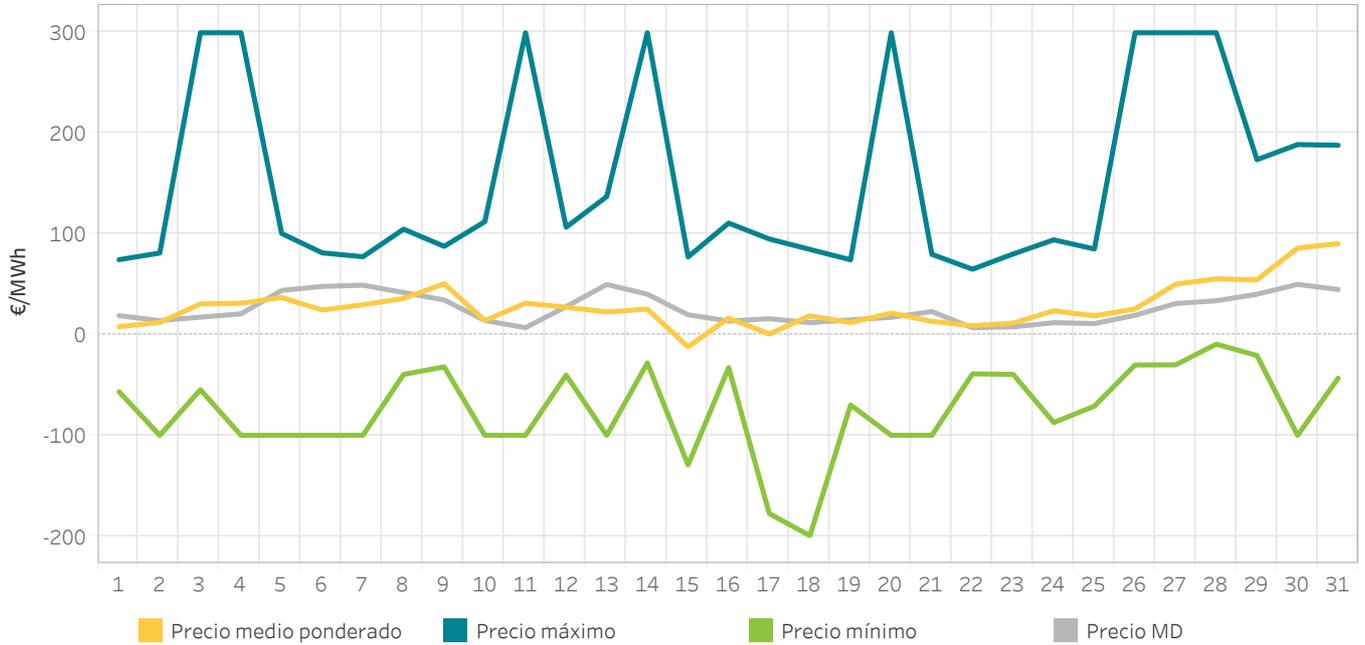
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



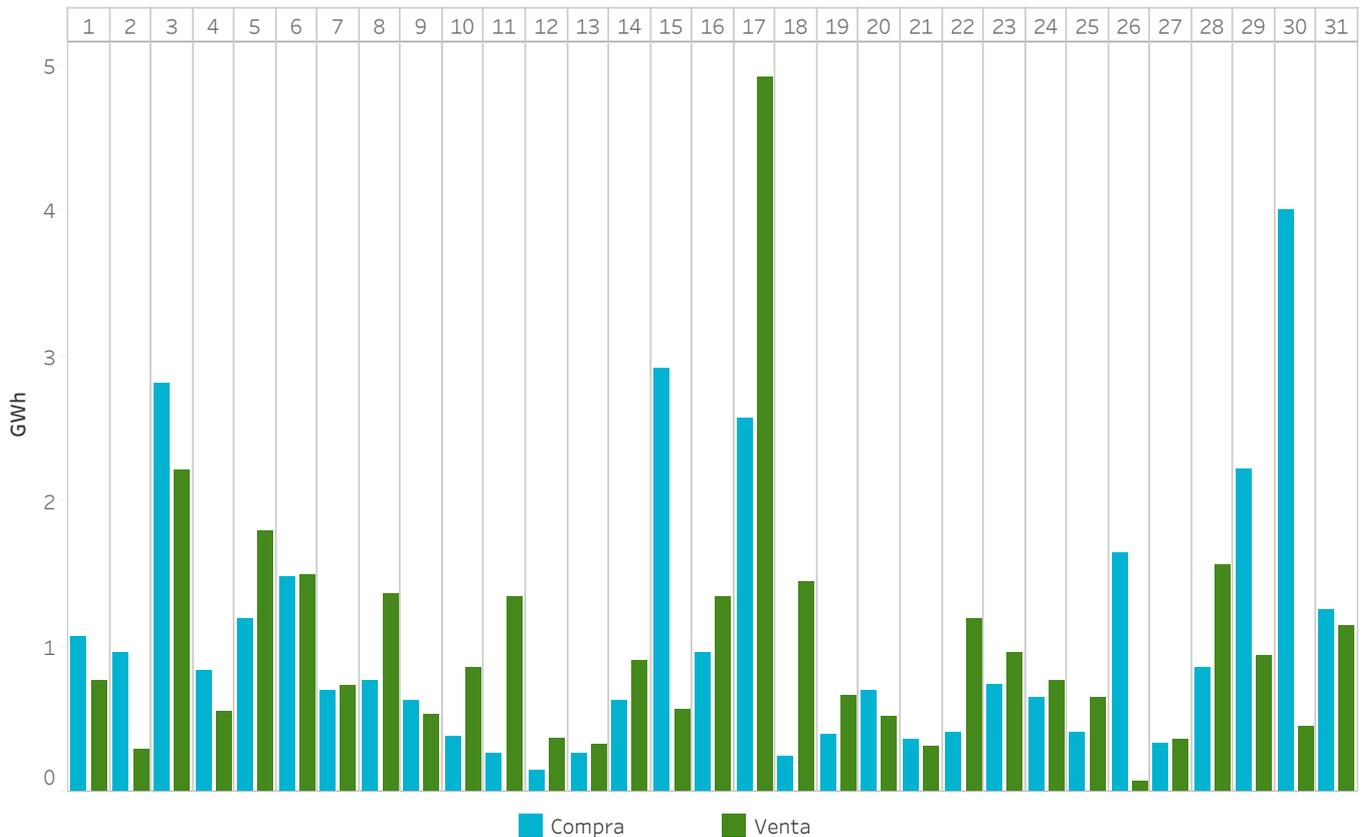
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

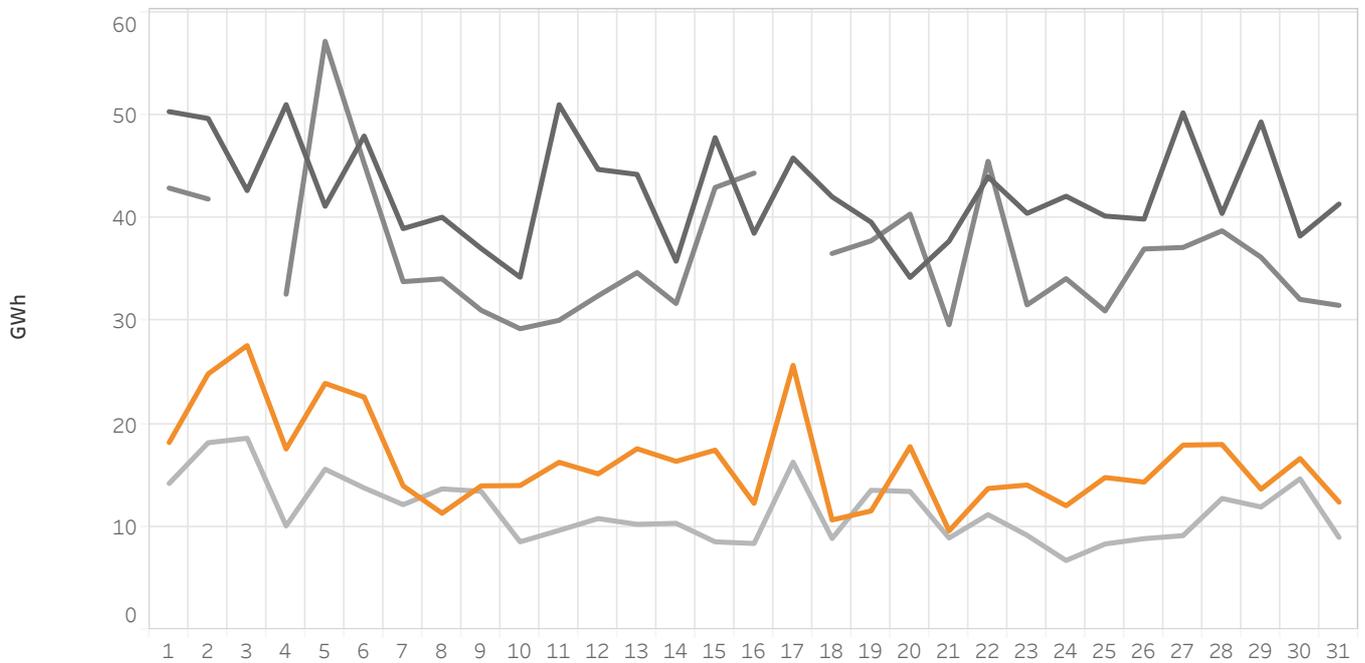
En Portugal



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

En España

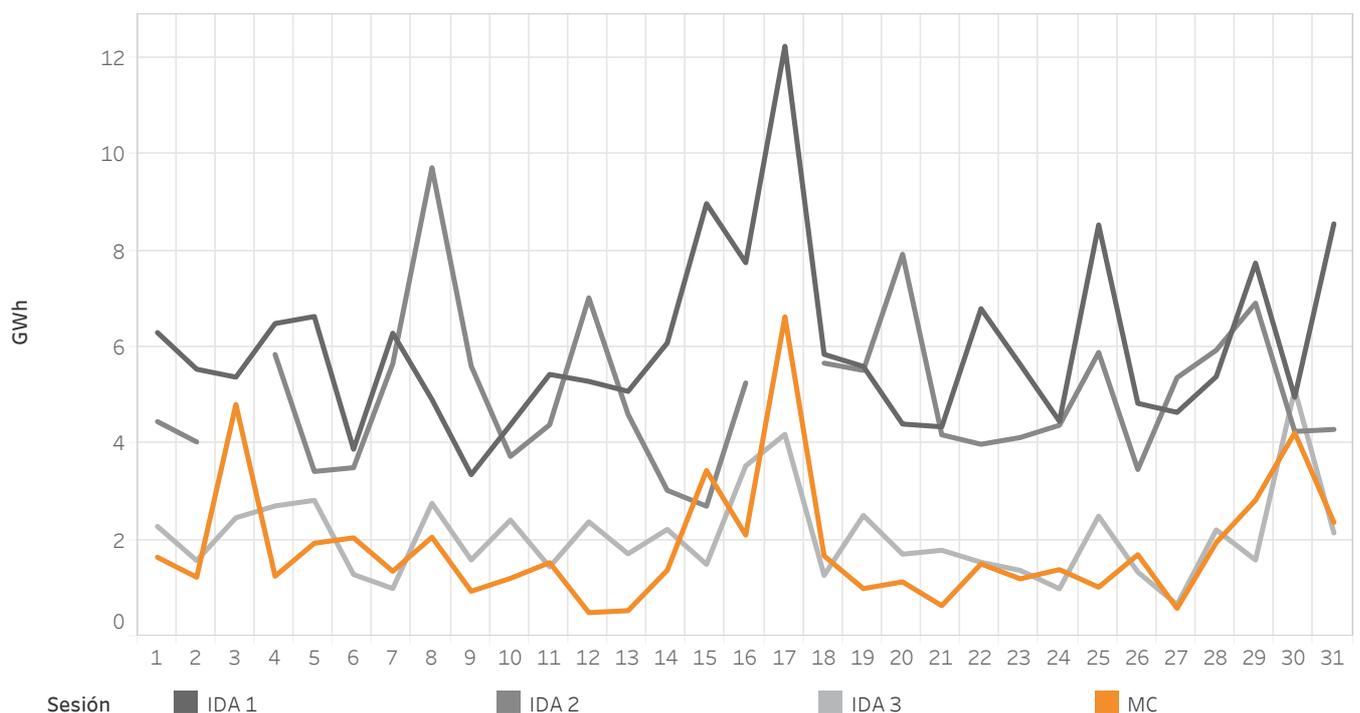
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



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

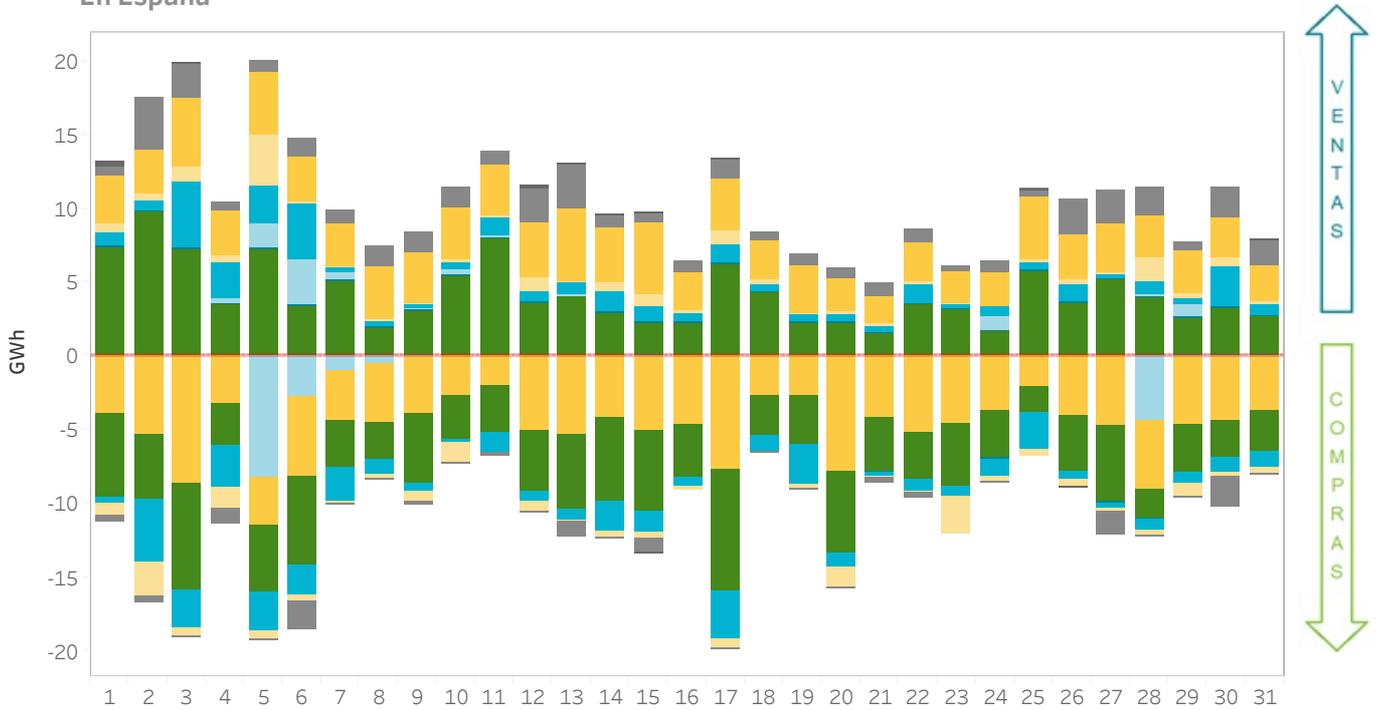
En Portugal

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



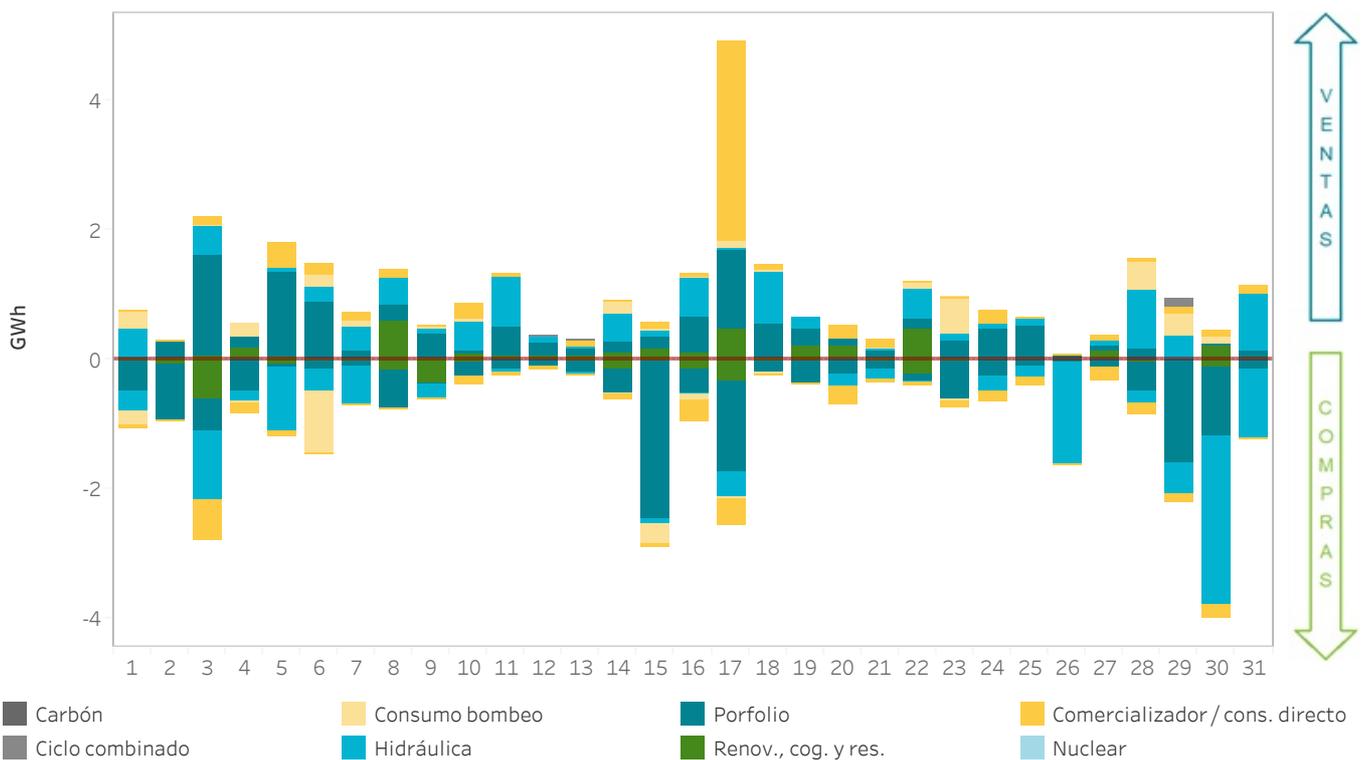
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

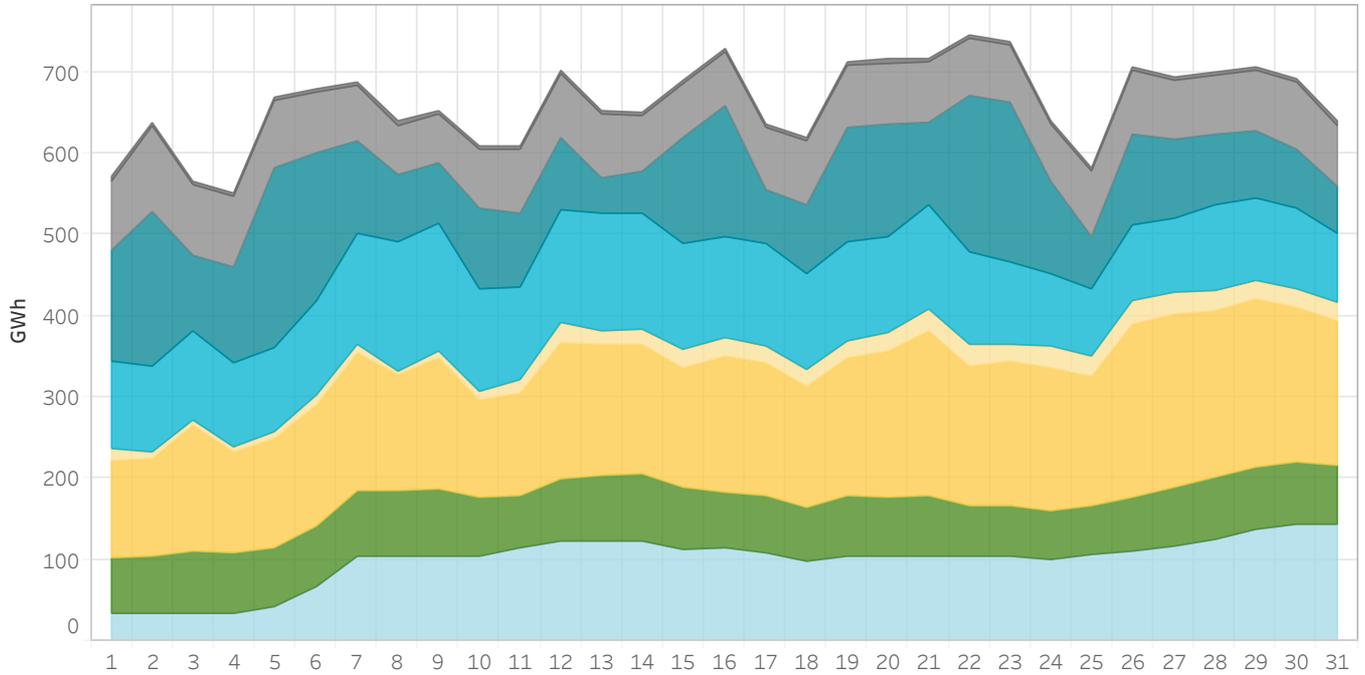


- Carbón
- Consumo bombeo
- Porfolio
- Comercializador / cons. directo
- Ciclo combinado
- Hidráulica
- Renov., cog. y res.
- Nuclear

3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

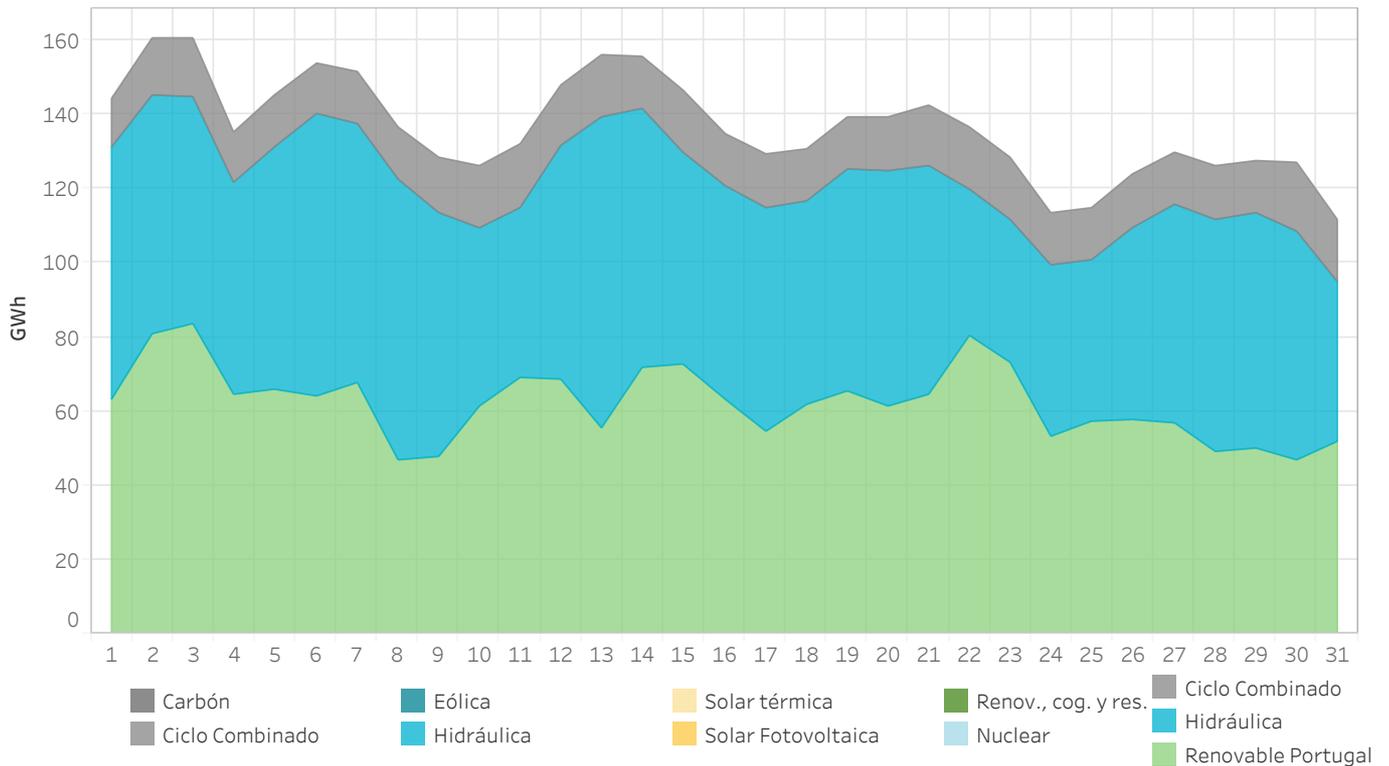
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

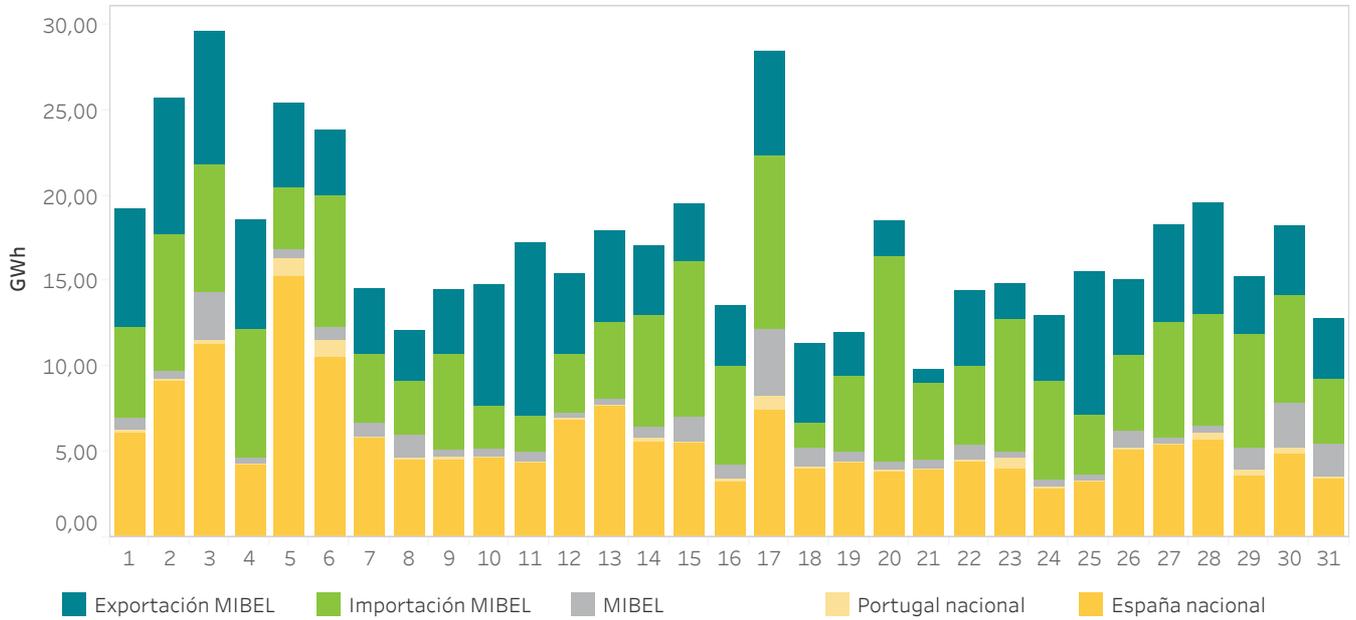
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



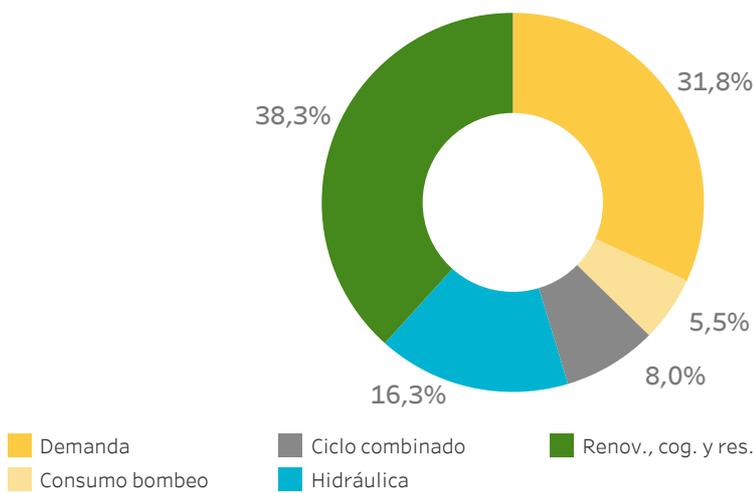
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

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



4.

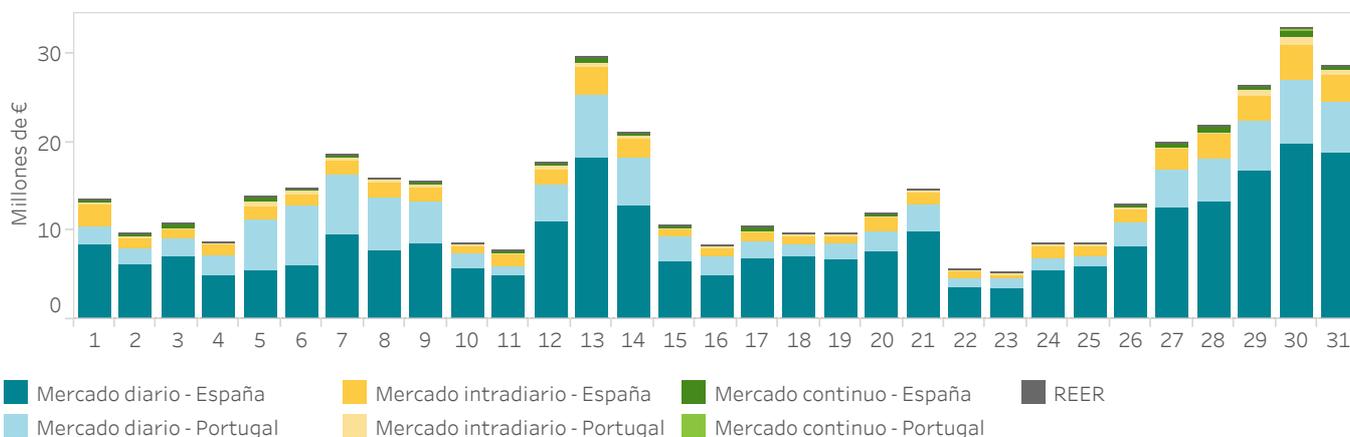
Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Componentes del precio final



4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

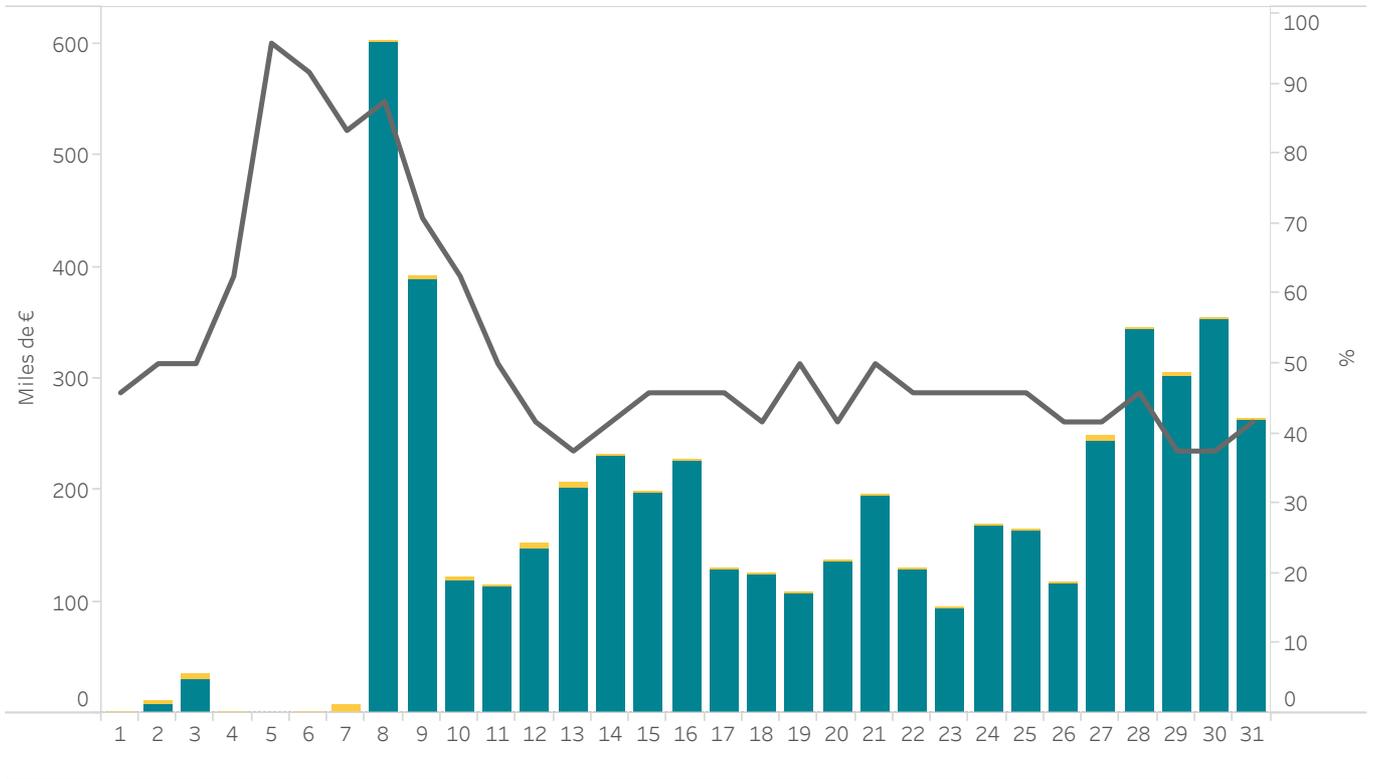
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



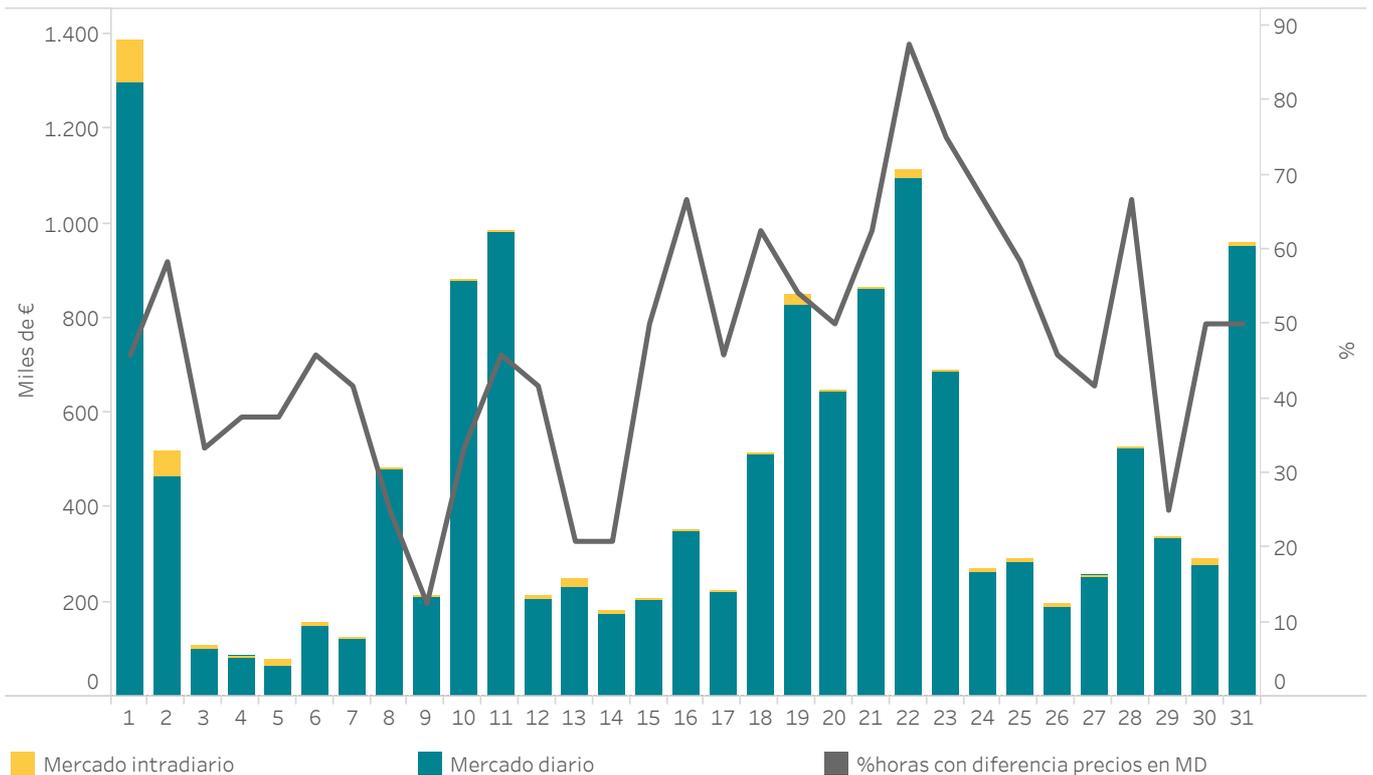
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	8.277.279	2.192.009	2.406.912	176.303	340.063	14.093	120
2	6.020.069	1.880.841	1.241.767	103.427	433.234	11.050	879
3	7.075.832	2.081.396	940.495	132.203	582.525	79.649	1.130
4	4.924.393	2.262.962	1.087.805	265.517	218.694	28.783	370
5	5.551.477	5.640.591	1.442.233	596.912	538.742	49.330	822
6	6.157.163	6.489.498	1.405.613	325.801	306.231	54.785	690
7	9.468.394	6.748.707	1.580.259	313.583	376.660	26.253	914
8	7.717.841	5.846.196	1.761.981	332.032	311.934	13.852	1.382
9	8.544.654	4.745.880	1.562.193	260.654	404.538	31.178	1.868
10	5.774.501	1.679.737	830.650	111.936	173.375	3.905	565
11	4.898.664	890.462	1.494.198	50.641	370.006	11.319	312
12	11.048.656	4.054.094	1.845.470	248.985	519.788	4.403	755
13	18.236.858	6.890.269	3.271.015	373.157	773.048	6.993	1.410
14	12.681.402	5.474.609	2.145.872	280.177	410.634	11.953	1.014
15	6.408.869	2.807.330	891.605	84.814	334.125	53.132	470
16	4.985.023	1.984.759	1.066.807	123.498	190.139	16.026	642
17	6.827.905	1.963.389	932.015	232.652	452.446	48.478	453
18	6.958.338	1.390.815	1.037.436	152.624	122.306	2.042	850
19	6.588.374	1.930.264	912.806	102.416	215.847	5.937	1.128
20	7.533.970	2.374.653	1.406.924	175.766	506.003	28.559	647
21	9.942.972	3.026.381	1.329.277	189.742	196.232	7.474	1.018
22	3.667.342	963.063	773.048	80.712	151.572	4.609	928
23	3.484.908	1.070.735	513.727	88.087	134.044	4.448	1.557
24	5.447.838	1.471.662	1.245.375	115.130	214.257	22.866	705
25	5.805.589	1.283.490	1.052.178	173.562	195.165	8.624	345
26	8.230.370	2.557.677	1.569.325	130.698	291.434	41.230	1.868
27	12.523.367	4.390.210	2.222.851	203.595	560.285	22.148	1.756
28	13.315.712	4.739.317	2.718.149	293.809	628.240	30.523	2.219
29	16.729.379	5.717.892	2.768.737	524.222	461.363	114.674	3.883
30	19.794.759	7.109.536	4.037.452	834.393	735.035	357.592	1.933
31	18.760.147	5.612.153	3.040.620	625.416	406.672	133.712	1.593
Total	273.382.048	107.270.579	50.534.795	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224

4.2 Rentas de congestión

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

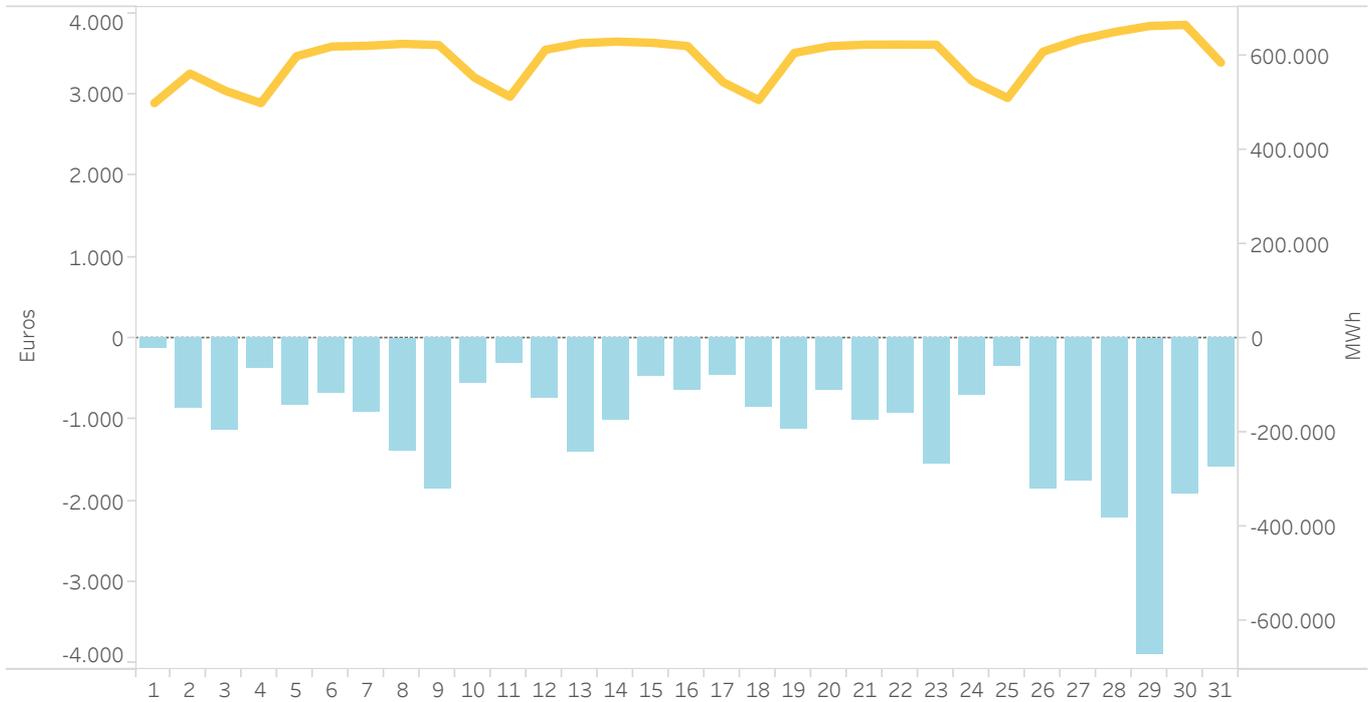


■ Mercado intradiario

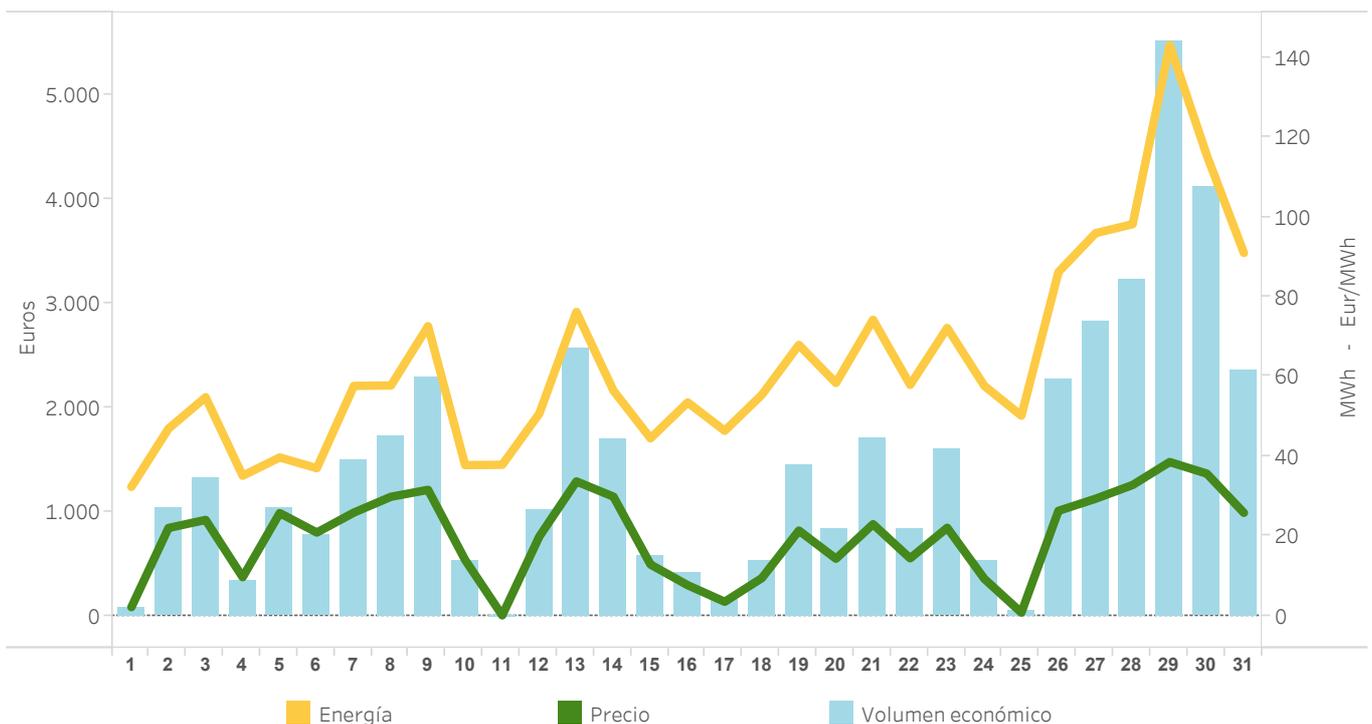
■ Mercado diario

■ %horas con diferencia precios en MD

4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



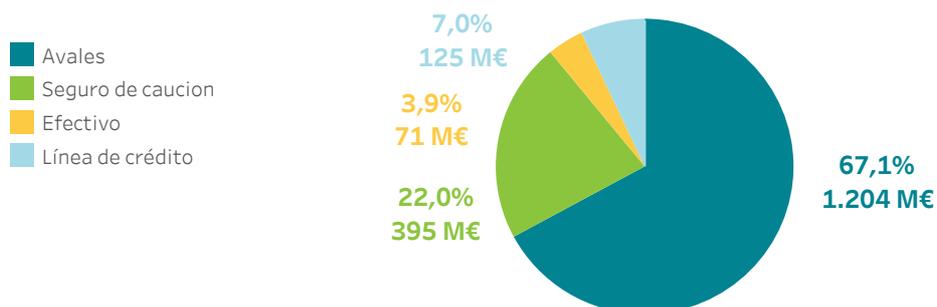
4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



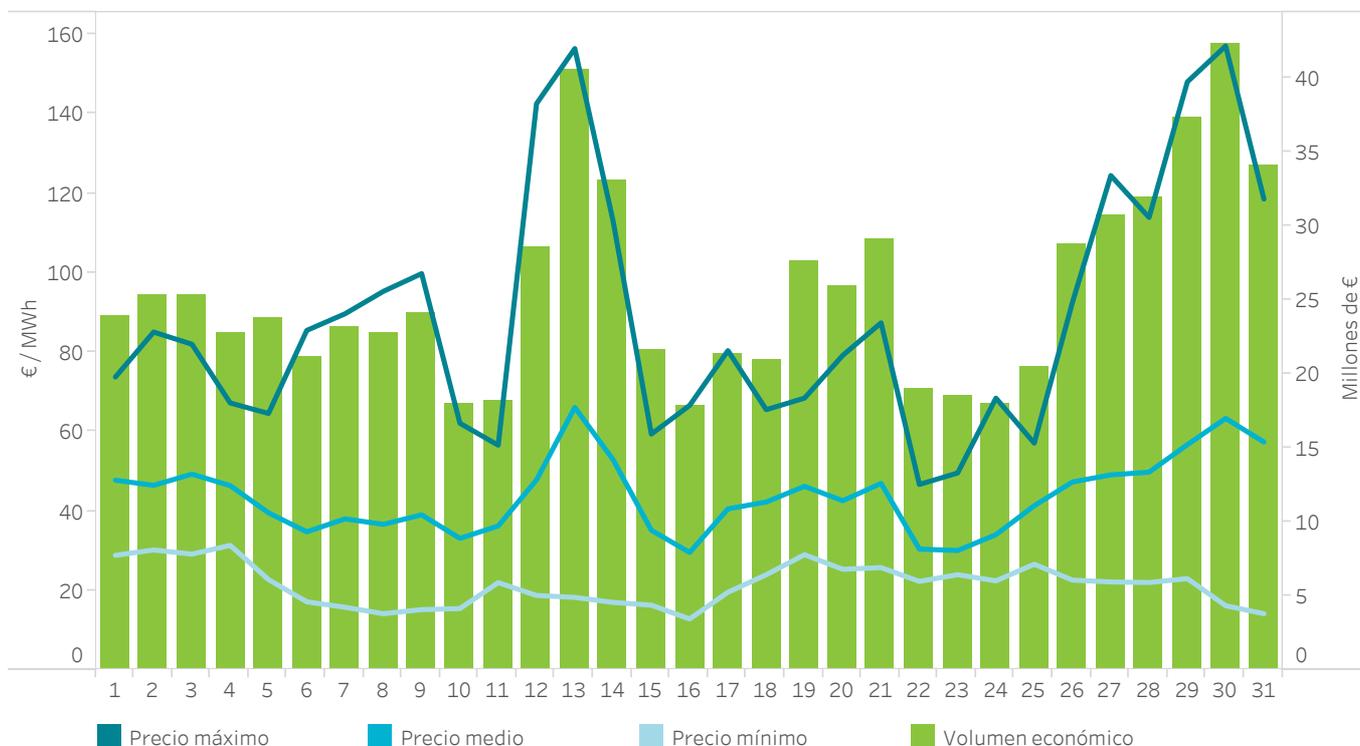
4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas Precio diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio mercado <= Precio exención cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
01	68	4	28	32	11	-120	499.365	0,000240
02	1.029	21	25	47	8	-879	562.024	0,001564
03	1.313	27	28	55	8	-1.130	525.396	0,002150
04	337	8	27	35	10	-370	499.411	0,000740
05	1.019	21	18	39	9	-822	598.938	0,001372
06	769	16	21	37	9	-690	619.425	0,001113
07	1.488	29	27	57	8	-914	621.040	0,001472
08	1.719	34	24	58	7	-1.382	625.101	0,002211
09	2.288	45	17	62	6	-1.868	622.565	0,003000
10	526	13	25	38	9	-565	553.744	0,001021
11	2	7	31	38	11	-312	513.001	0,000608
12	1.004	21	29	50	9	-755	612.564	0,001232
13	2.561	50	26	76	6	-1.410	626.771	0,002249
14	1.681	34	23	56	7	-1.014	629.834	0,001610
15	568	13	31	44	10	-470	627.463	0,000749
16	407	13	40	53	10	-642	620.448	0,001035
17	160	8	39	46	10	-453	543.618	0,000834
18	519	18	37	55	10	-850	505.863	0,001680
19	1.446	30	38	68	9	-1.128	605.836	0,001861
20	831	18	40	58	10	-647	620.092	0,001044
21	1.700	34	41	74	9	-1.018	623.423	0,001632
22	830	19	37	57	10	-928	623.645	0,001489
23	1.588	33	39	72	9	-1.557	623.212	0,002498
24	531	16	42	58	11	-705	546.374	0,001290
25	37	7	43	50	11	-345	510.334	0,000677
26	2.263	46	40	86	8	-1.868	608.600	0,003069
27	2.809	55	36	91	8	-1.756	633.782	0,002770
28	3.214	64	31	95	7	-2.219	650.146	0,003413
29	5.507	109	30	139	5	-3.883	663.063	0,005856
30	4.109	80	36	115	6	-1.933	665.400	0,002905
31	2.342	48	42	91	8	-1.593	585.377	0,002722
Total	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/05/2025)



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



4.8 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español

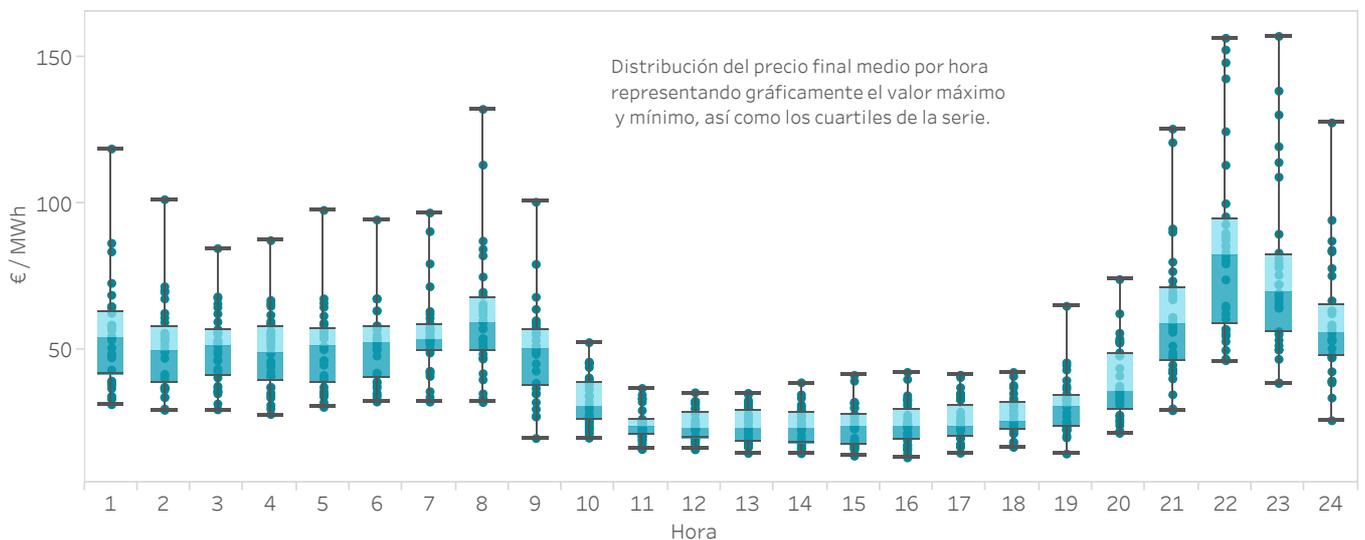
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	18,00	39,51	17,85	40,76	17,86	40,66
Restricciones	24,98	54,83	24,91	56,87	24,91	56,72
Banda secundaria y Serv. RAD	2,42	5,31	2,49	5,69	2,49	5,66
Mercado intradiario	0,05	0,10	-0,08	-0,19	-0,07	-0,17
Otros procesos del OS	-0,14	-0,30	-0,17	-0,38	-0,16	-0,37
Pago por capacidad	0,25	0,55	0,12	0,27	0,13	0,29
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-1,33	-3,03	-1,23	-2,80
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	45,56	100,00	43,80	100,00	43,92	100,00

4.9 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	56,4	53,5	55,2	58,4	58,9	63,1	62,9	57,0	55,3	38,5	34,3	32,2	29,9	28,8	30,0	32,5	36,8	37,6	37,2	36,0	59,4	73,7	56,0	58,3
2	53,1	49,1	48,4	48,3	50,8	51,4	52,8	48,3	48,2	45,2	33,0	32,1	31,6	30,2	31,9	34,1	34,6	36,8	34,5	43,4	58,8	85,0	72,1	62,1
3	62,3	62,2	55,8	55,0	55,7	57,0	57,5	53,5	49,2	40,1	31,9	31,2	30,3	29,1	29,8	31,4	34,7	34,8	36,4	48,8	60,9	82,0	81,0	66,5
4	62,9	67,2	62,0	59,4	58,3	57,9	56,3	53,6	51,0	43,7	36,6	35,1	34,9	33,2	31,3	33,2	32,7	33,0	32,6	36,1	47,4	56,8	55,0	47,1
5	64,5	60,7	59,3	58,4	56,8	58,0	58,8	61,6	55,3	37,7	24,3	24,6	23,5	24,3	23,0	23,5	24,2	22,7	24,7	27,0	34,4	52,6	46,5	38,4
6	31,0	29,5	31,2	30,8	31,7	31,9	40,7	52,3	36,5	23,2	20,2	19,3	18,3	17,6	17,1	21,1	20,1	21,1	23,8	23,9	68,1	85,4	69,1	53,5
7	32,9	29,1	29,2	29,6	33,7	38,5	52,5	69,5	63,6	27,2	15,7	15,8	17,3	16,0	15,8	15,8	16,8	16,8	19,6	53,5	66,9	89,6	72,1	52,8
8	38,5	36,7	37,3	27,6	30,1	36,7	48,7	64,4	58,7	26,3	20,2	20,2	20,6	18,1	17,0	14,2	17,1	18,1	14,1	33,9	57,4	95,3	67,7	47,8
9	42,9	36,6	41,1	36,8	35,6	37,3	52,2	59,8	50,0	30,1	24,1	15,9	16,9	15,2	16,2	20,1	17,3	16,4	22,2	37,3	69,4	99,7	75,3	63,2
10	50,4	40,8	40,2	42,0	39,5	41,8	42,4	41,6	34,6	24,7	20,1	17,6	16,8	16,1	15,5	15,4	19,9	23,9	25,1	21,7	51,1	62,1	49,7	42,3
11	39,1	39,7	42,5	40,8	41,0	41,3	42,4	46,6	38,4	31,7	22,0	22,6	26,5	22,7	22,7	23,7	23,2	31,7	32,7	35,2	39,8	56,5	53,1	47,1
12	48,0	49,3	52,8	51,8	50,8	50,1	51,4	57,0	42,5	26,7	21,6	19,0	19,2	19,3	18,7	19,1	19,7	21,2	22,4	32,6	90,0	142,5	119,3	83,3
13	86,2	70,0	65,5	64,6	65,7	67,2	90,2	132,1	100,3	45,6	23,2	23,1	21,6	18,3	18,2	21,0	22,5	23,6	42,8	55,4	120,7	156,4	138,3	94,1
14	83,3	69,5	67,5	65,6	64,3	67,2	79,2	113,0	79,0	52,2	17,5	18,3	18,2	17,0	17,4	18,6	19,4	25,7	28,2	52,4	76,5	88,6	82,9	62,9
15	58,3	49,3	51,0	44,6	44,5	47,7	49,6	59,3	57,4	21,7	18,4	19,1	18,2	17,6	16,8	16,3	16,5	18,2	23,4	21,2	41,9	55,2	49,7	39,1
16	33,9	33,5	35,4	35,0	34,8	35,0	33,5	31,8	19,4	19,5	15,7	15,6	14,3	14,3	13,4	12,8	14,4	16,6	20,3	21,9	47,0	64,1	66,6	57,9
17	47,1	41,4	43,2	45,8	46,1	53,1	55,3	51,5	34,9	27,7	24,8	23,0	19,7	20,4	19,5	21,0	22,3	27,5	30,2	34,3	56,3	80,4	79,5	57,5
18	64,5	55,5	52,2	54,7	53,6	53,4	49,9	47,0	31,8	29,2	26,0	28,0	27,0	28,0	23,9	27,4	28,4	30,6	33,5	33,7	43,0	64,8	65,5	52,9
19	54,1	54,0	51,7	53,0	50,9	56,8	56,8	68,4	50,0	30,3	29,0	29,6	34,4	38,5	41,1	42,0	41,1	42,0	39,3	31,6	48,8	60,3	64,0	52,8
20	48,5	46,9	46,0	40,8	40,4	49,7	52,9	59,1	45,0	25,3	25,8	25,8	27,7	27,9	27,5	26,3	26,9	29,0	33,2	35,5	60,7	79,2	78,3	56,4
21	57,9	55,0	55,2	50,7	54,4	56,7	62,0	81,9	55,0	33,7	25,7	27,9	29,6	30,9	31,4	32,5	32,6	30,7	31,1	32,5	58,6	87,3	64,3	50,2
22	37,8	37,0	34,7	34,1	34,3	34,3	35,4	39,5	27,1	23,9	25,3	22,4	22,3	22,3	26,3	25,1	25,0	27,3	30,4	27,4	29,6	46,7	38,5	25,5
23	33,2	33,4	35,6	33,3	34,4	33,6	31,9	34,7	26,8	25,8	24,4	24,0	25,7	26,8	25,0	24,4	24,7	25,1	25,2	25,0	28,9	49,6	38,2	33,3
24	36,5	36,1	36,6	37,0	36,9	38,9	41,6	33,2	29,4	26,6	22,6	22,7	22,7	22,8	23,2	22,9	22,4	24,6	23,4	25,8	42,0	54,4	68,4	55,5
25	57,1	53,2	52,8	53,7	53,9	54,7	53,5	50,3	38,1	34,0	33,0	31,4	31,4	26,6	27,4	30,6	33,5	32,5	32,1	30,9	44,6	46,1	51,2	39,1
26	53,5	49,0	49,3	48,6	49,8	52,2	53,5	63,3	50,8	22,6	24,4	24,6	32,4	34,4	39,0	39,6	40,3	40,7	44,3	40,8	55,8	92,6	77,8	53,1
27	54,0	51,0	46,4	43,9	46,0	49,8	54,1	62,8	59,7	39,5	22,6	22,1	23,1	25,1	23,4	23,6	23,3	22,5	22,2	52,9	71,1	124,4	108,9	87,0
28	54,2	52,6	56,8	56,1	56,6	53,9	56,5	74,7	56,8	36,1	22,0	22,4	22,8	27,0	25,5	24,7	22,2	22,0	22,6	47,7	73,3	112,9	113,9	75,0
29	68,4	59,2	64,3	61,7	61,3	63,1	60,6	65,3	55,3	34,1	23,0	29,8	25,1	23,5	23,6	24,0	25,7	25,4	45,3	62,1	91,2	148,0	130,1	83,8
30	72,5	71,4	67,9	66,7	67,2	67,2	71,4	87,0	67,8	45,0	19,0	16,9	16,5	16,3	16,1	17,1	17,4	24,0	64,7	73,8	125,3	152,4	157,0	127,4
31	118,5	101,2	84,4	87,1	97,5	94,2	96,6	84,2	53,0	20,8	19,3	18,4	16,5	14,5	14,1	17,2	23,2	27,8	26,9	52,0	79,8	83,0	89,3	77,6



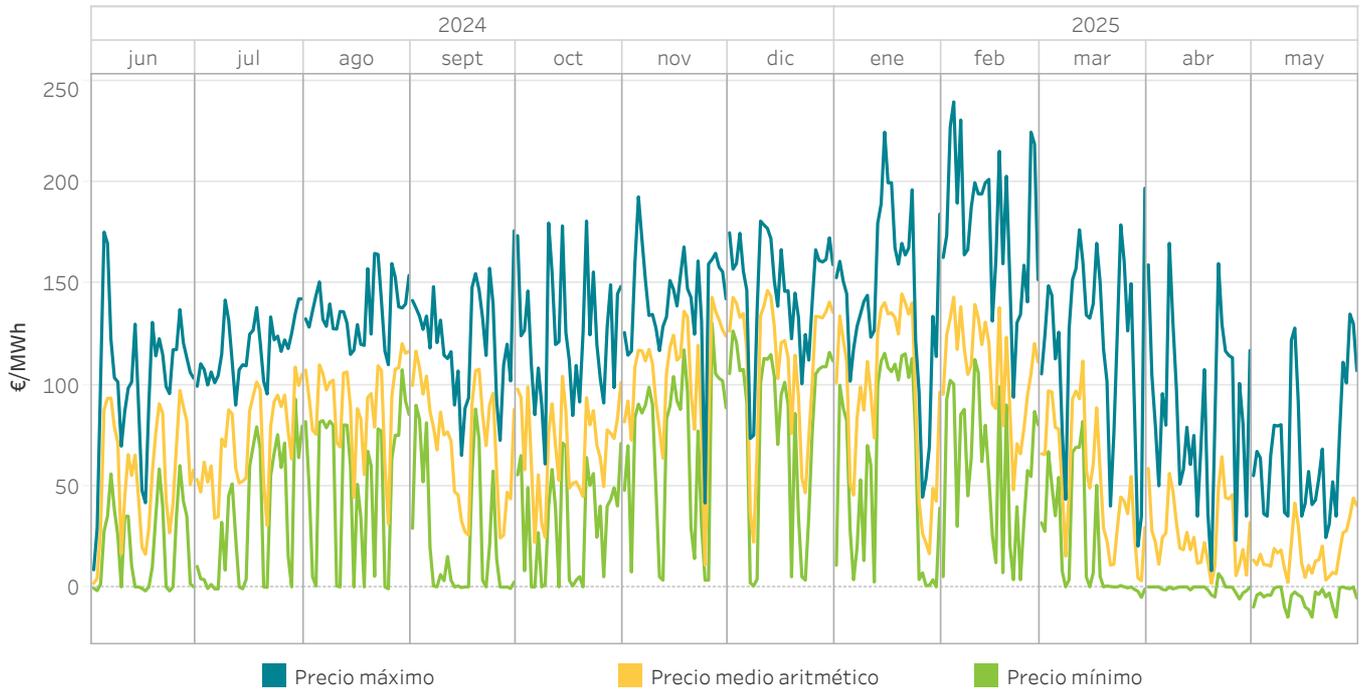
5.

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 del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)

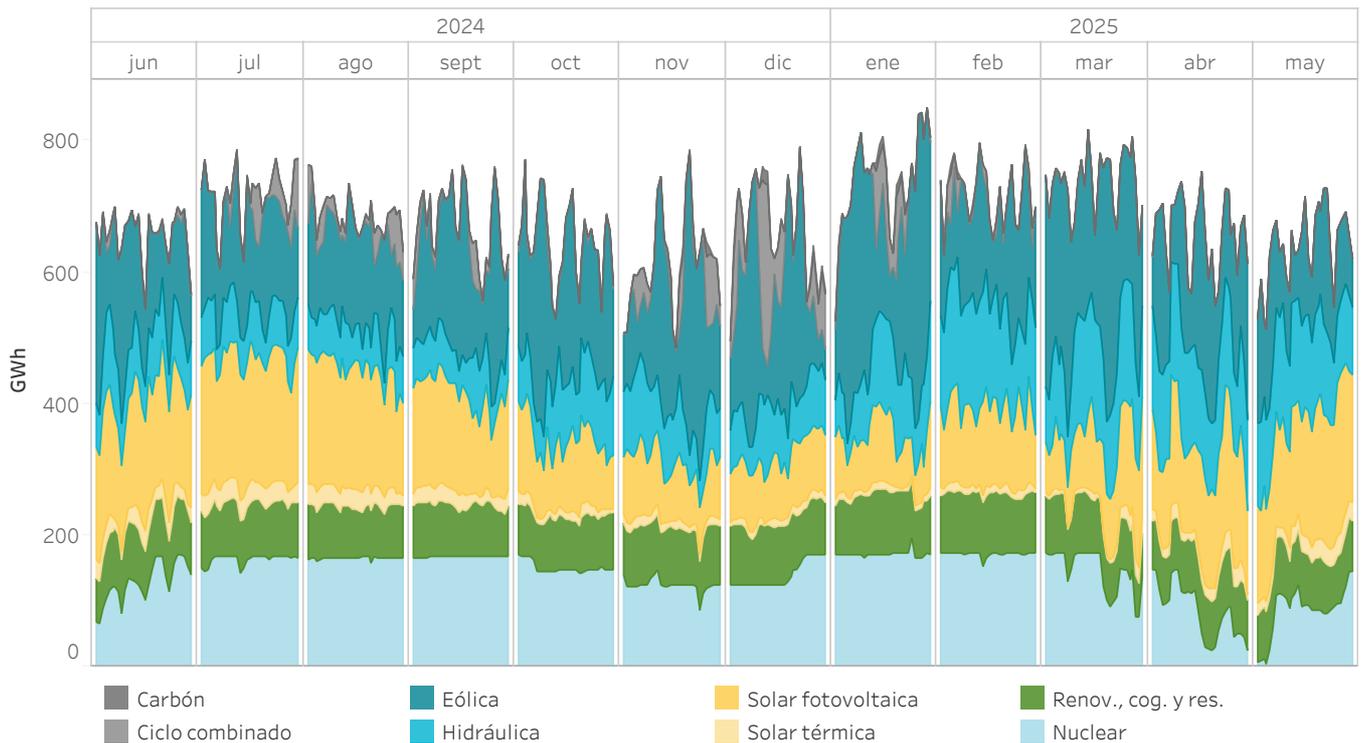


5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

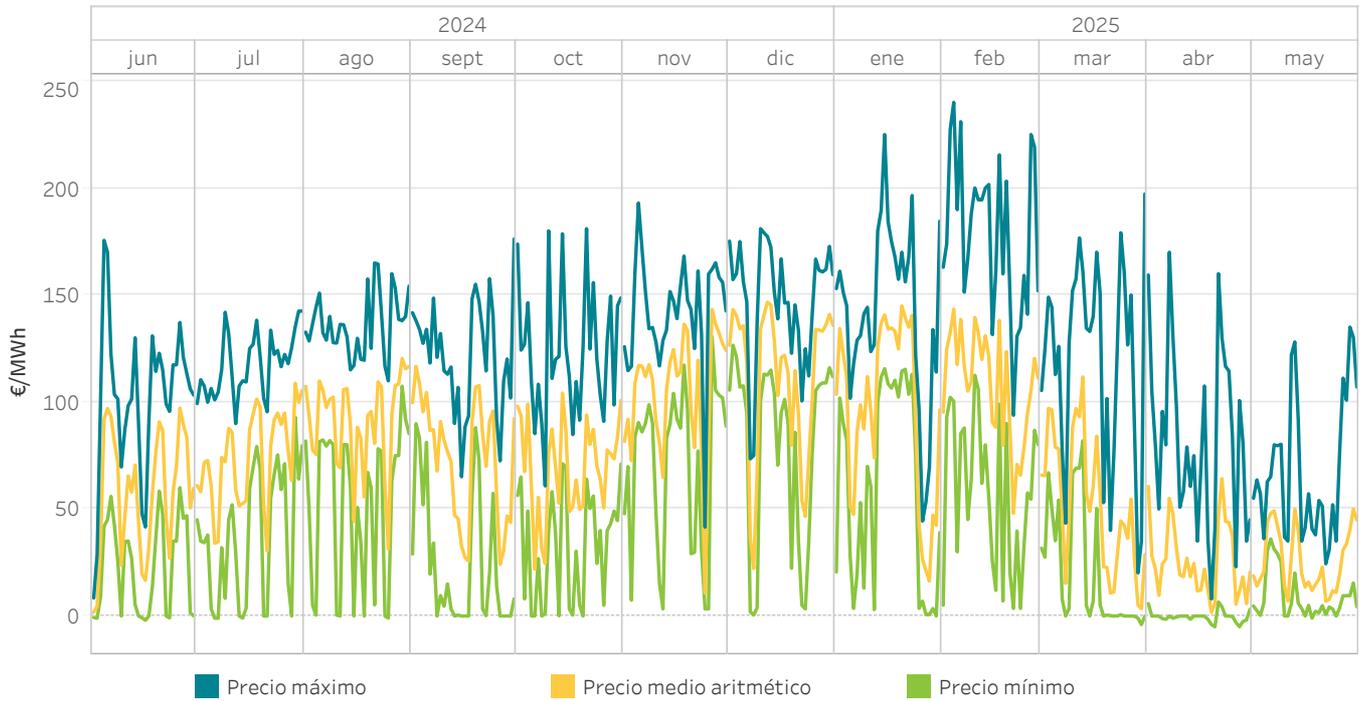


5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

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

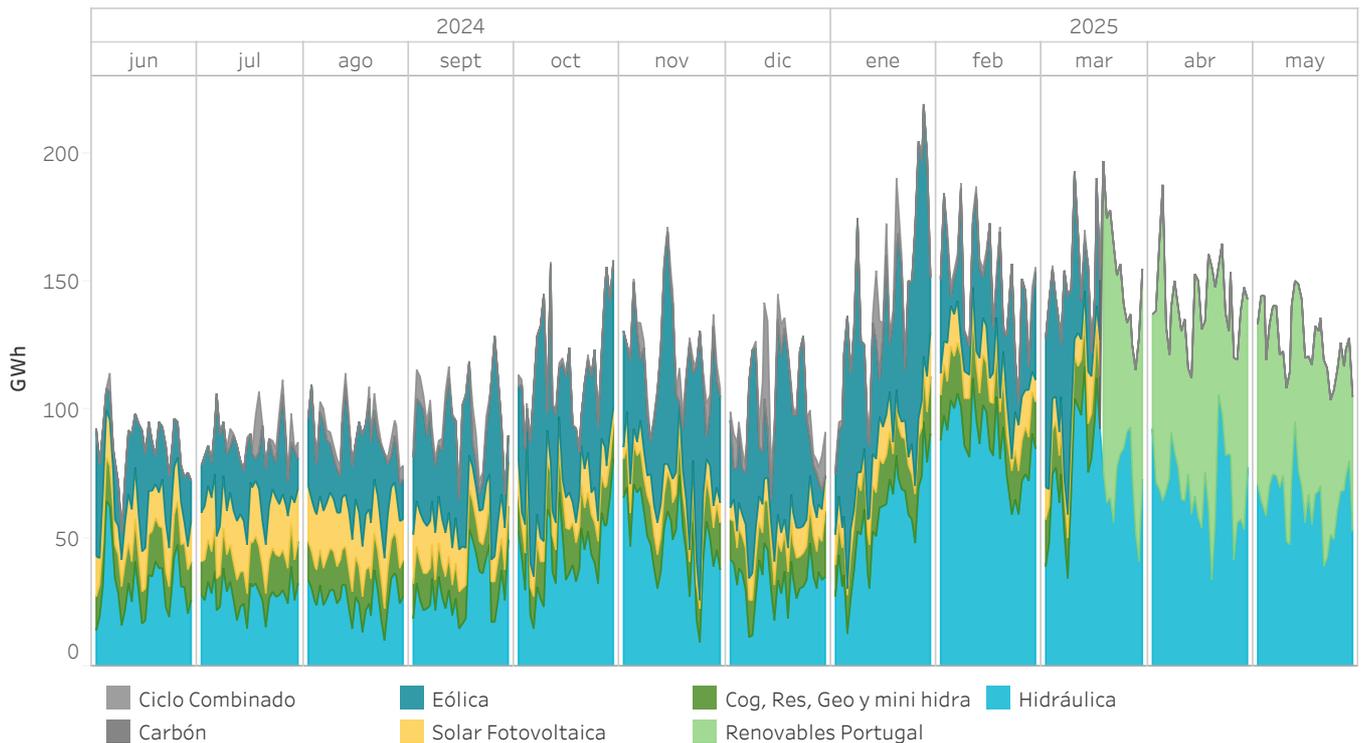


5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



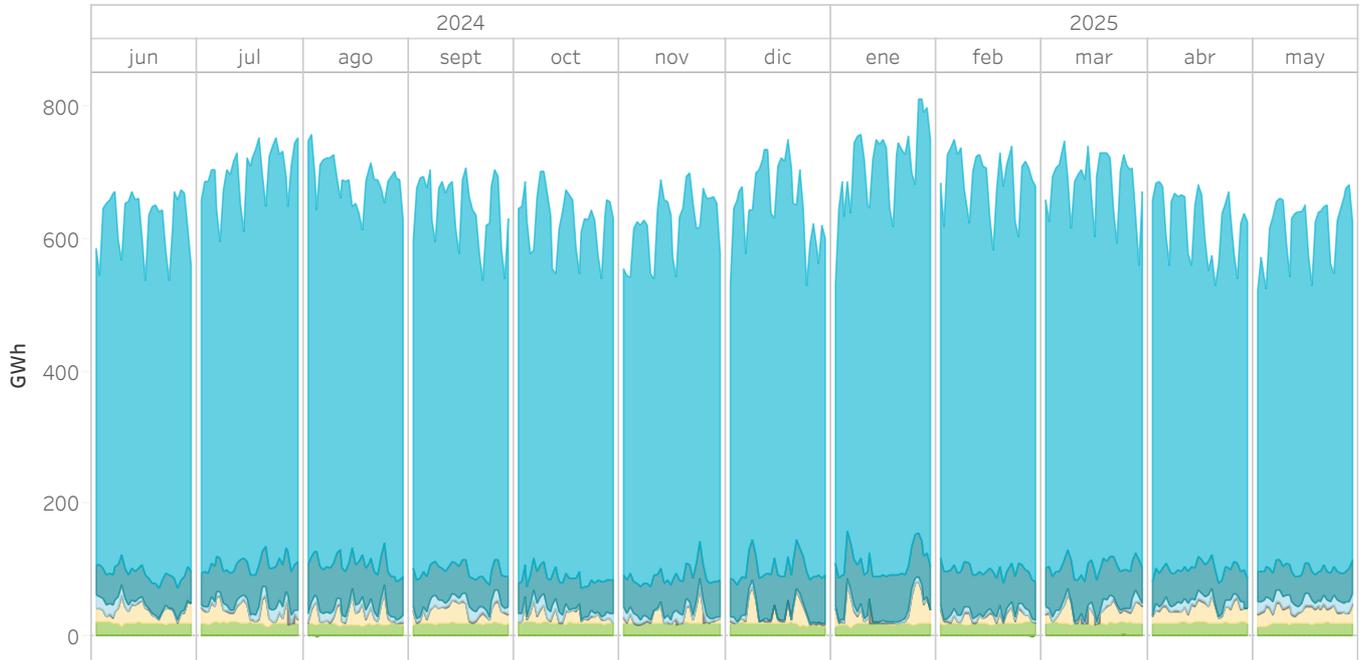
5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

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



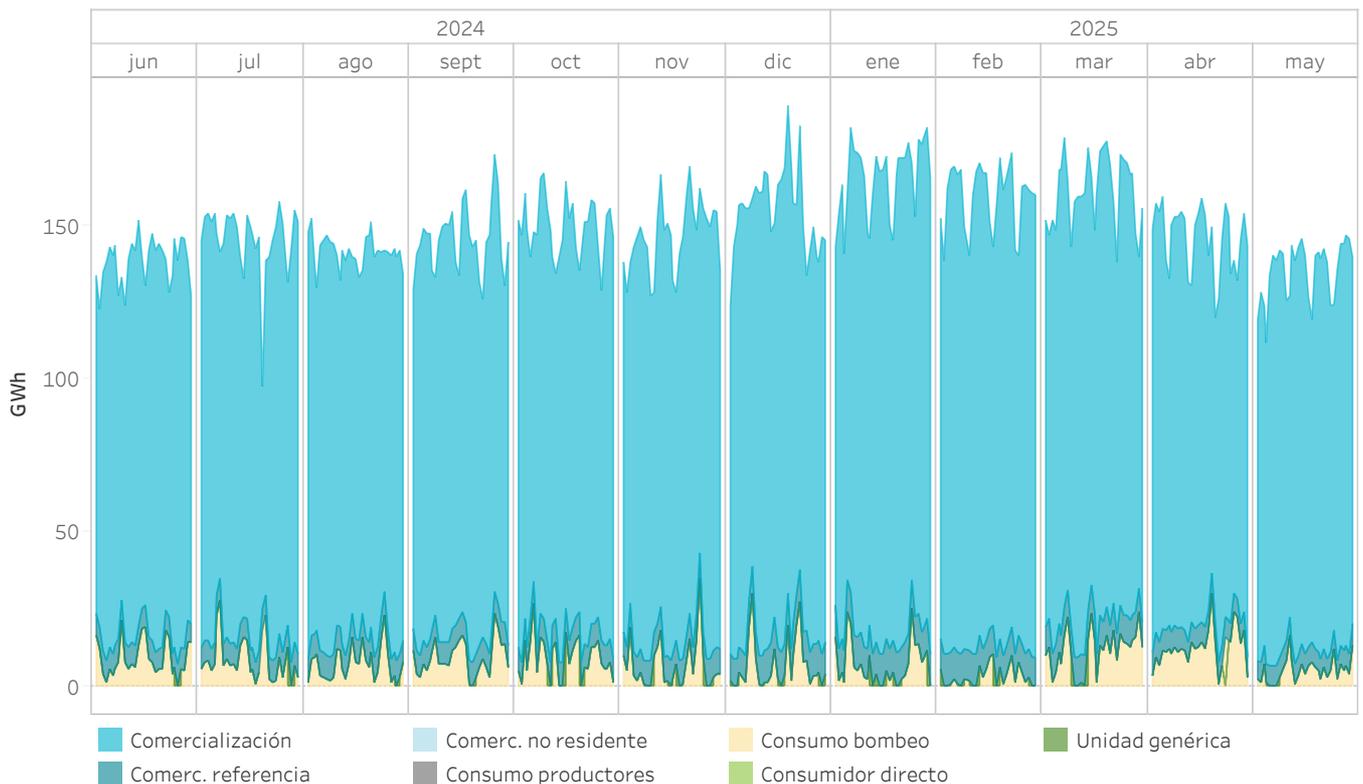
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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
2024	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
	septiembre	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	octubre	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	noviembre	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
	diciembre	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
2025	enero	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	febrero	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	marzo	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	mayo	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
Resultados interanual		72,97	240,00	-15,00	175.912,1	103.403,0

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

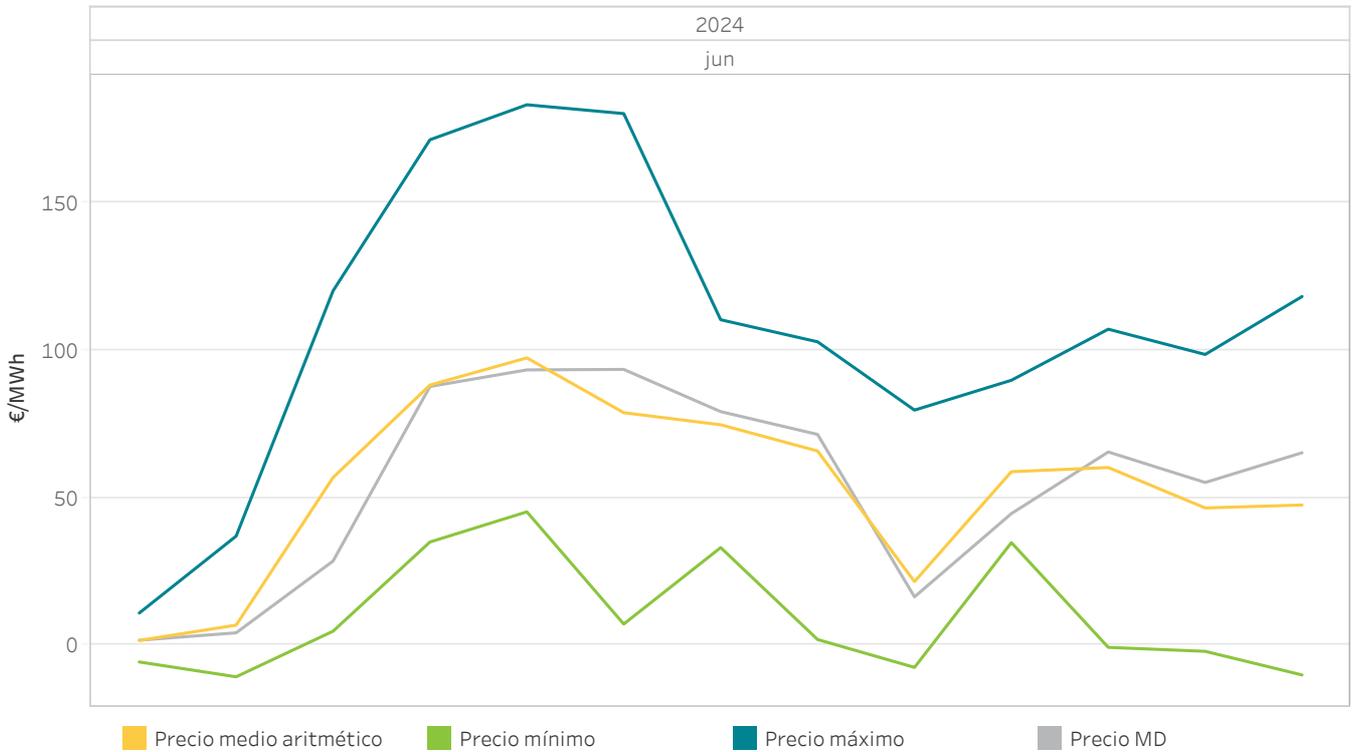
En Portugal

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

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2024	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
	septiembre	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	octubre	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	noviembre	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	diciembre	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
2025	enero	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	febrero	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	marzo	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	mayo	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
Resultados interanual		74,12	240,00	-5,00	55.155,8	19.946,7

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

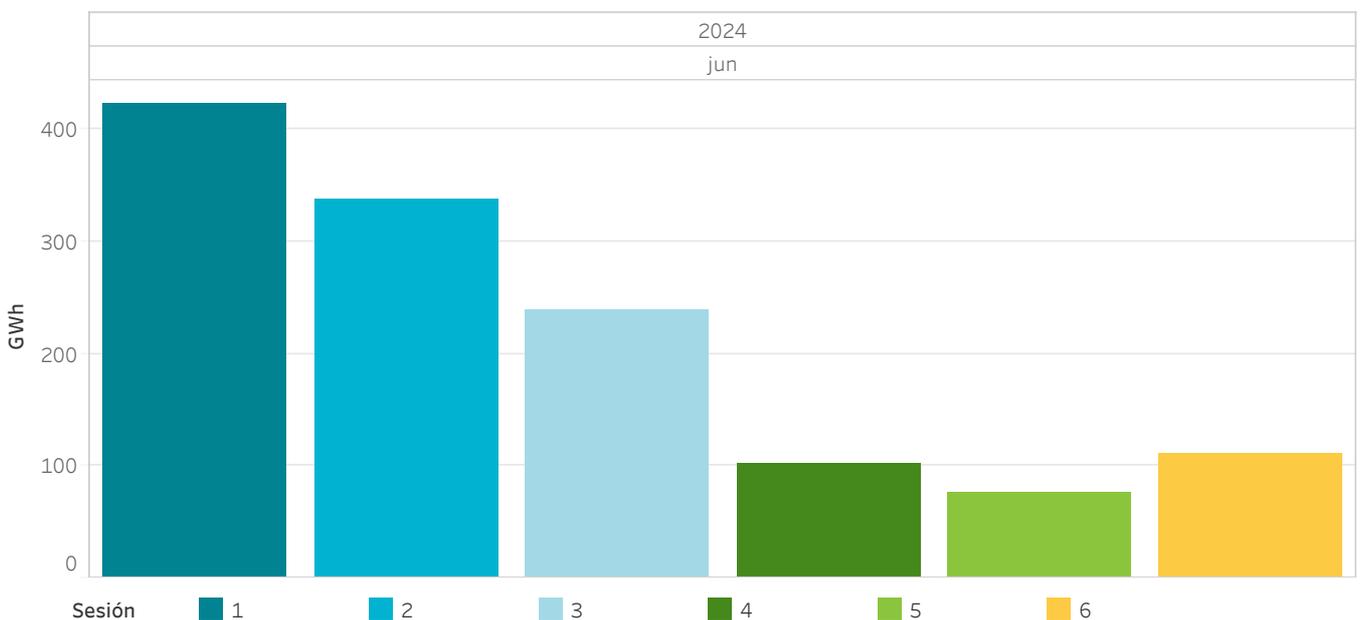
En España



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

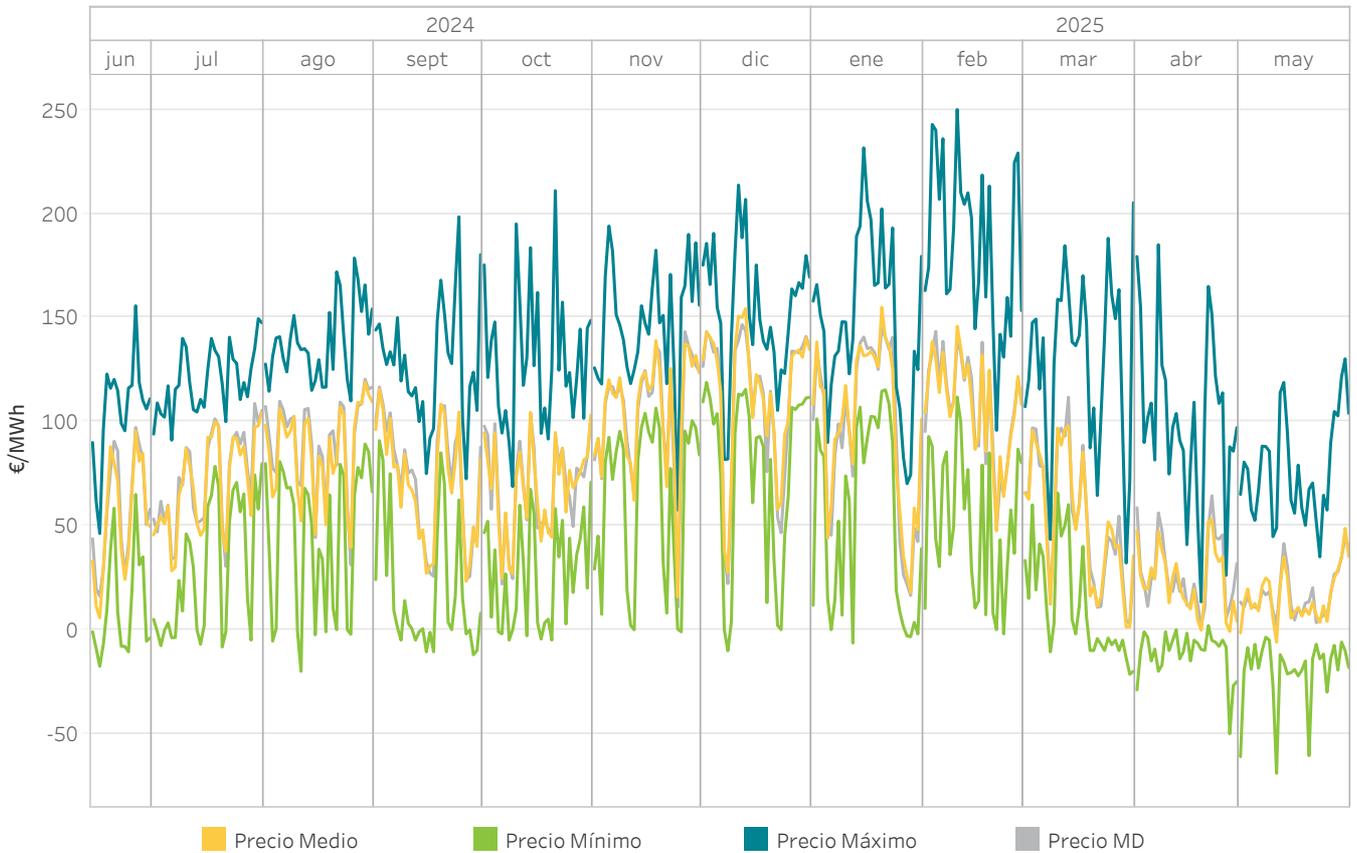
En España

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

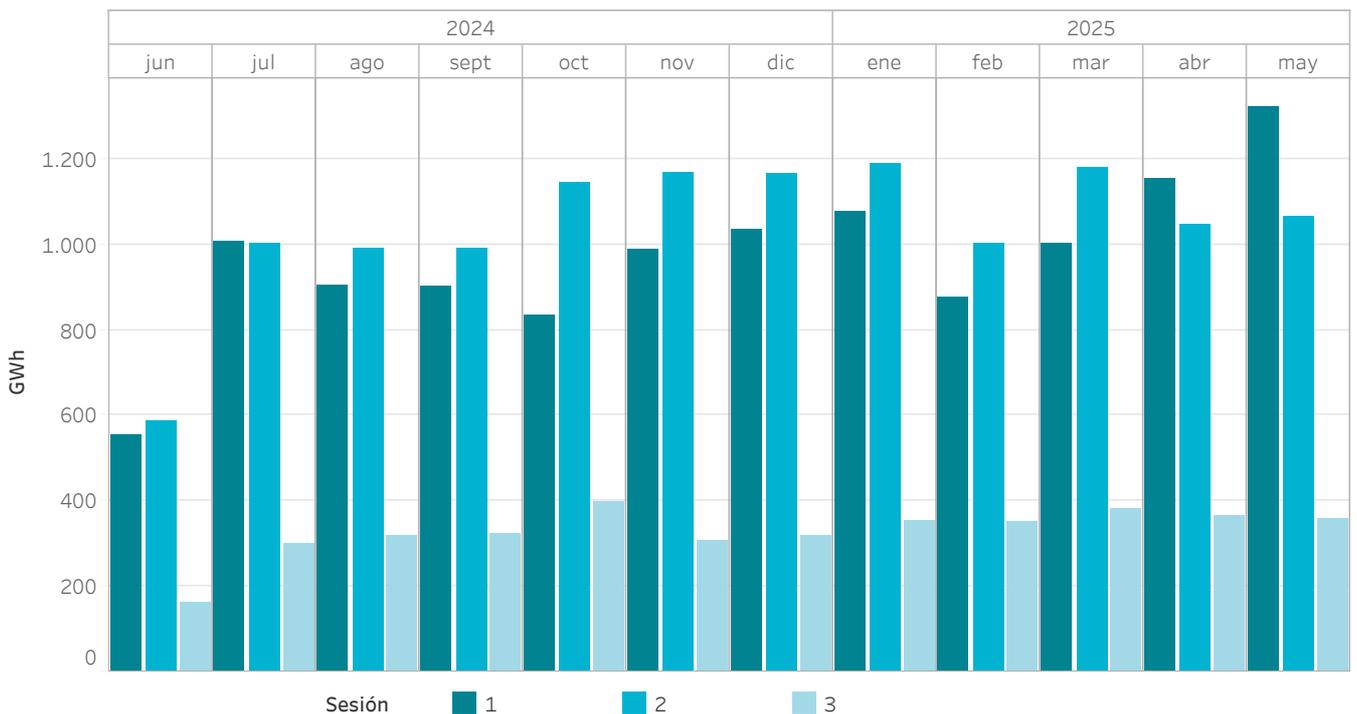
En España



5.12 Energía mensual por sesión en IDAs

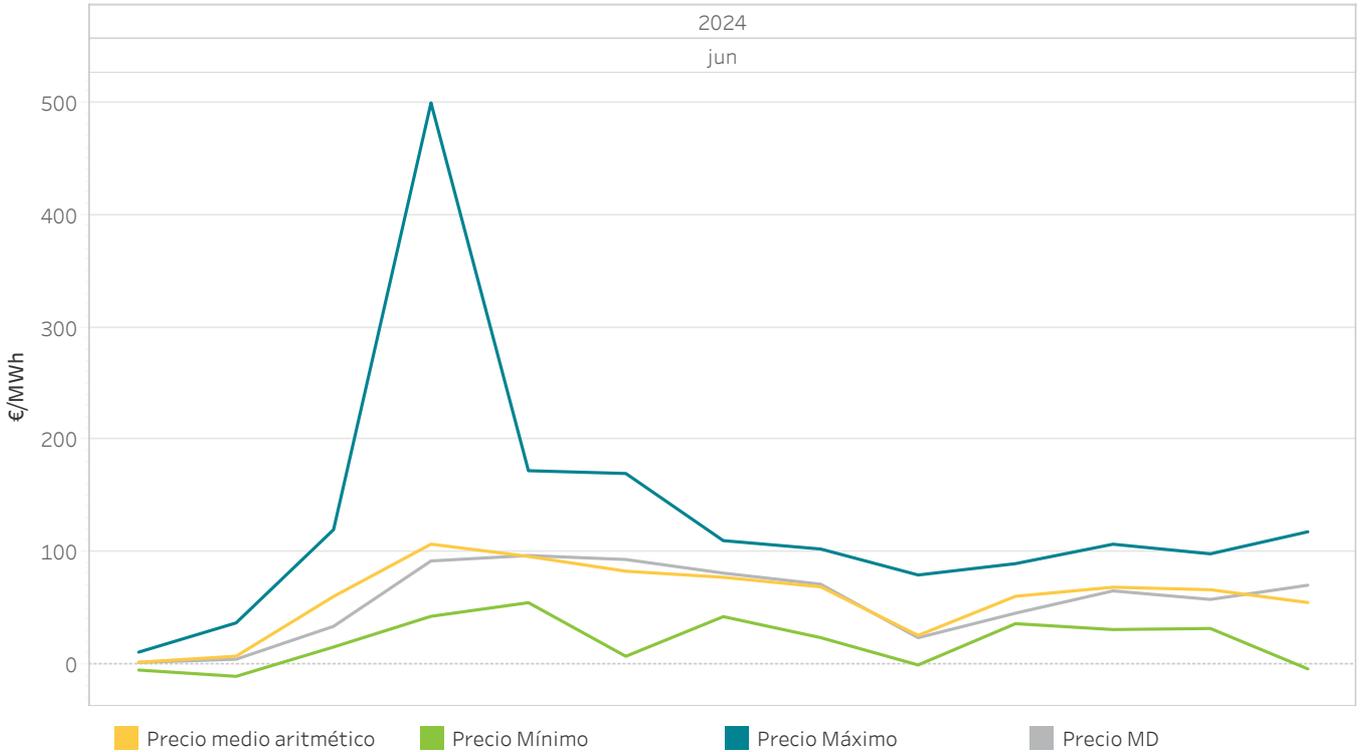
En España

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

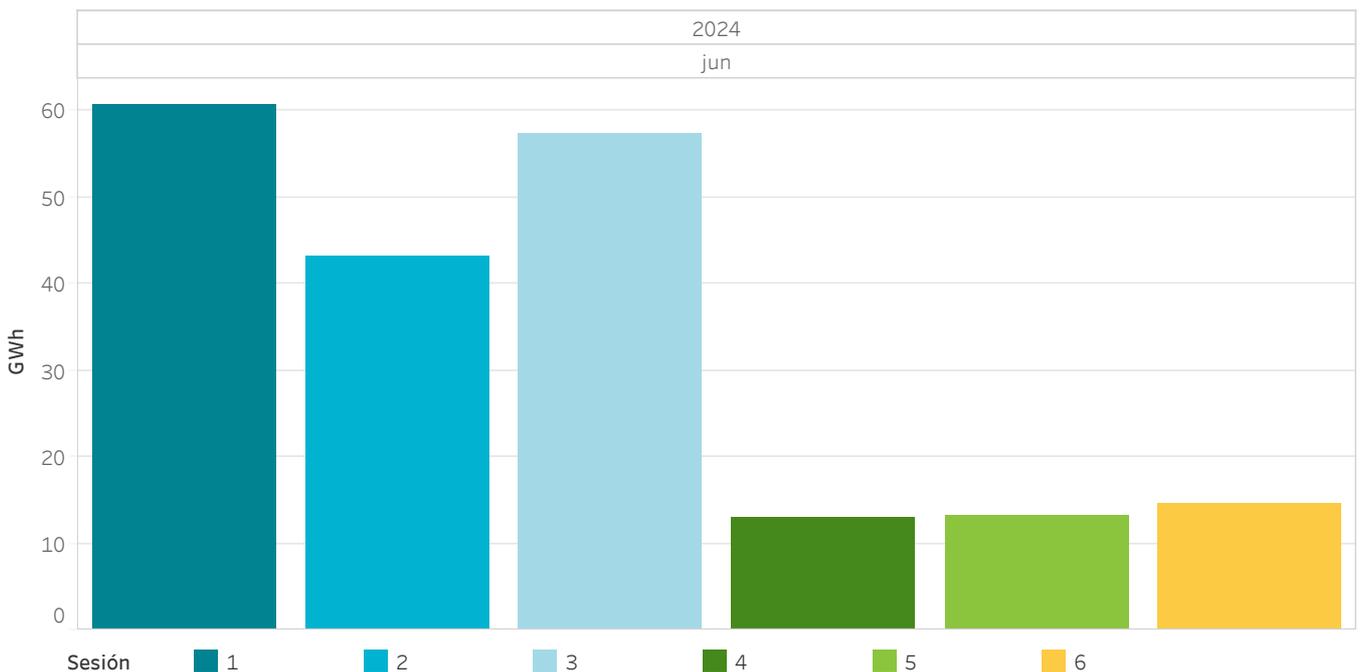
En Portugal



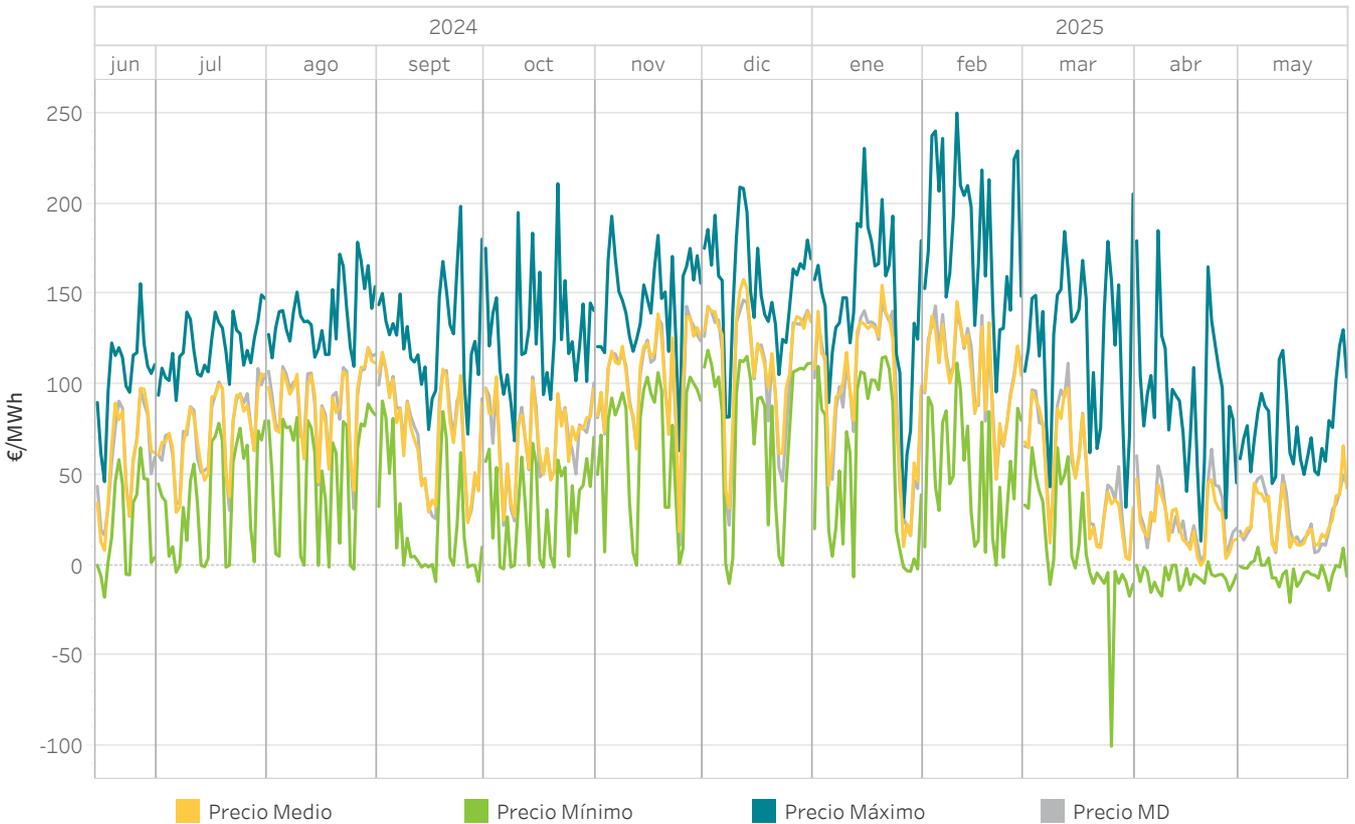
5.14 Energía mensual por sesión en subastas intradiarias regionales

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

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	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta	
2024	junio	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0	
	julio						
	agosto						
	septiembre						
	octubre						
	noviembre						
	diciembre						
	enero						
	febrero						
	2025	marzo					
		abril					
		mayo					
Resultados interanual		55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0	

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	
2024	junio	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3	
	julio						
	agosto						
	septiembre						
	octubre						
	noviembre						
	diciembre						
	enero						
	febrero						
	2025	marzo					
		abril					
		mayo					
Resultados interanual		60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3	

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	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	junio	54,38	155,66	-17,62	1.178,2	1.252,7
	julio	70,50	149,48	-8,34	2.173,5	2.160,2
	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	septiembre	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	octubre	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	noviembre	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	diciembre	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
2025	enero	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	febrero	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	marzo	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	mayo	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
Resultados interanual		52,77	250,00	-69,00	25.962,4	26.229,6

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

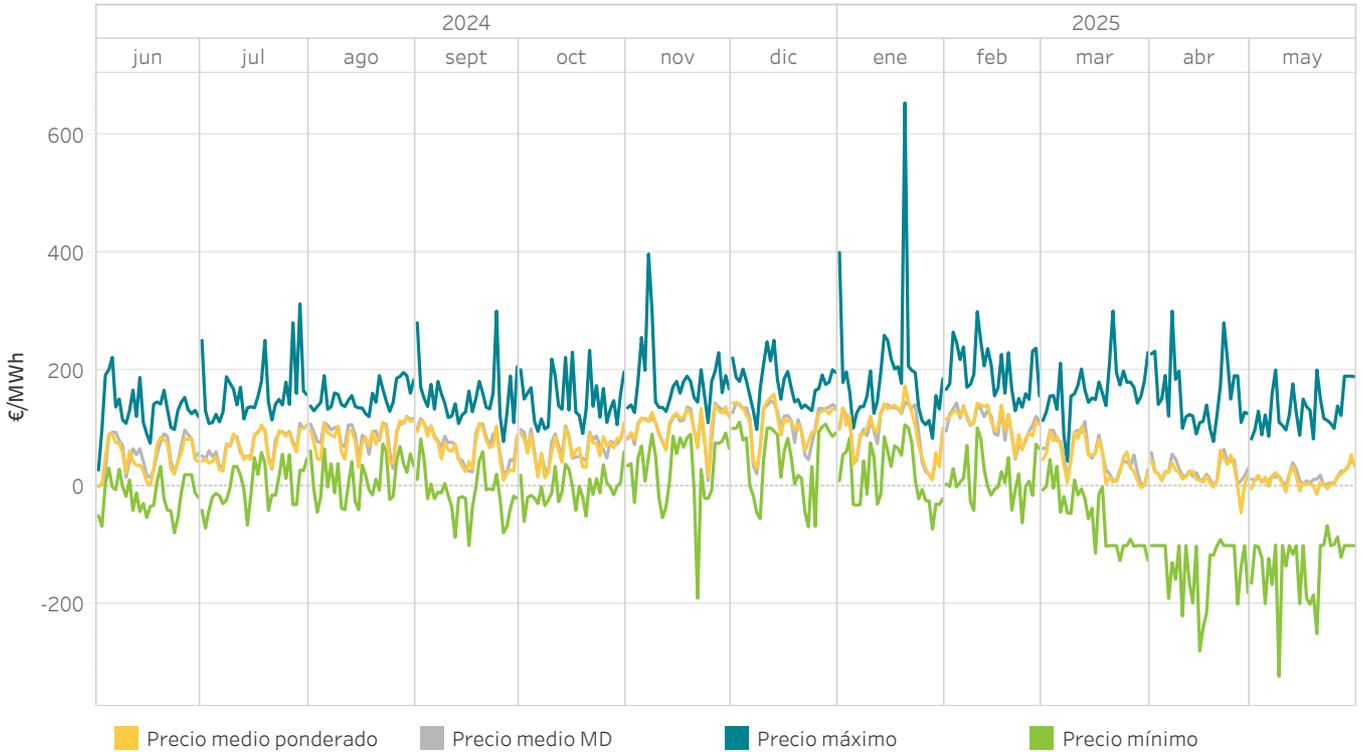
En Portugal

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	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	junio	59,81	155,66	-17,62	148,0	107,1
	julio	73,97	149,48	-3,86	266,2	242,5
	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	septiembre	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	octubre	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	noviembre	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	diciembre	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
2025	enero	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	febrero	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	marzo	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	mayo	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
Resultados interanual		55,04	250,00	-100,00	3.255,7	3.182,1

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

En España



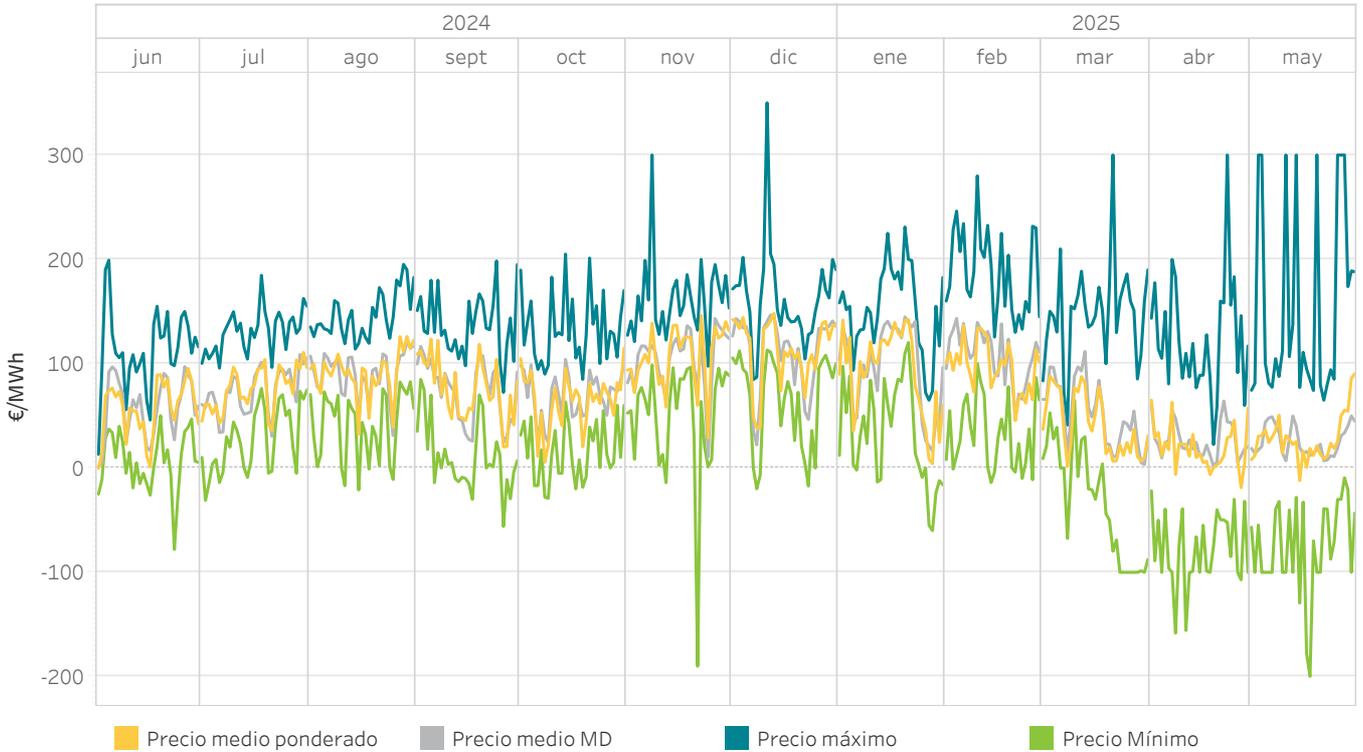
5.22 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



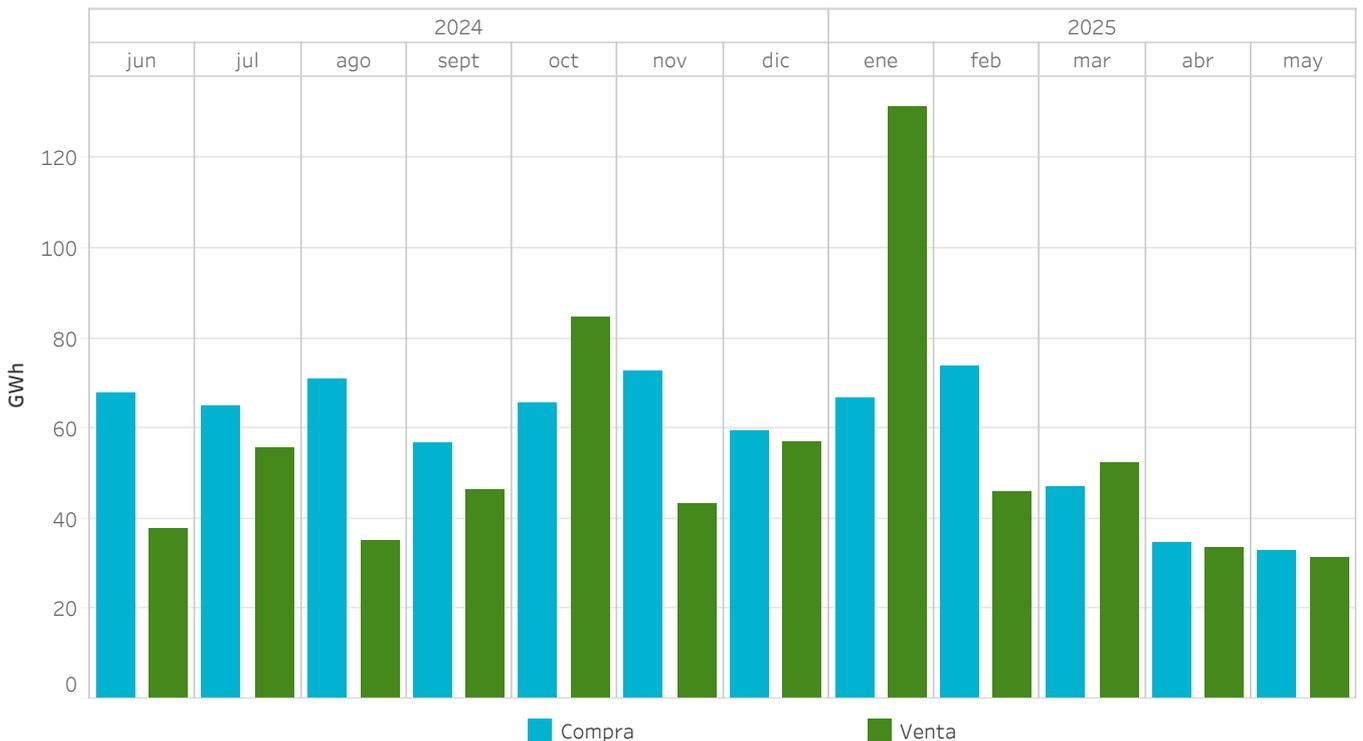
5.23 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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
2024	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
	septiembre	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	octubre	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	noviembre	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	diciembre	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
2025	enero	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	febrero	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	marzo	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	mayo	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
Resultados interanual		56,37	655,08	-322,94	8.010,6	8.635,6

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

En Portugal

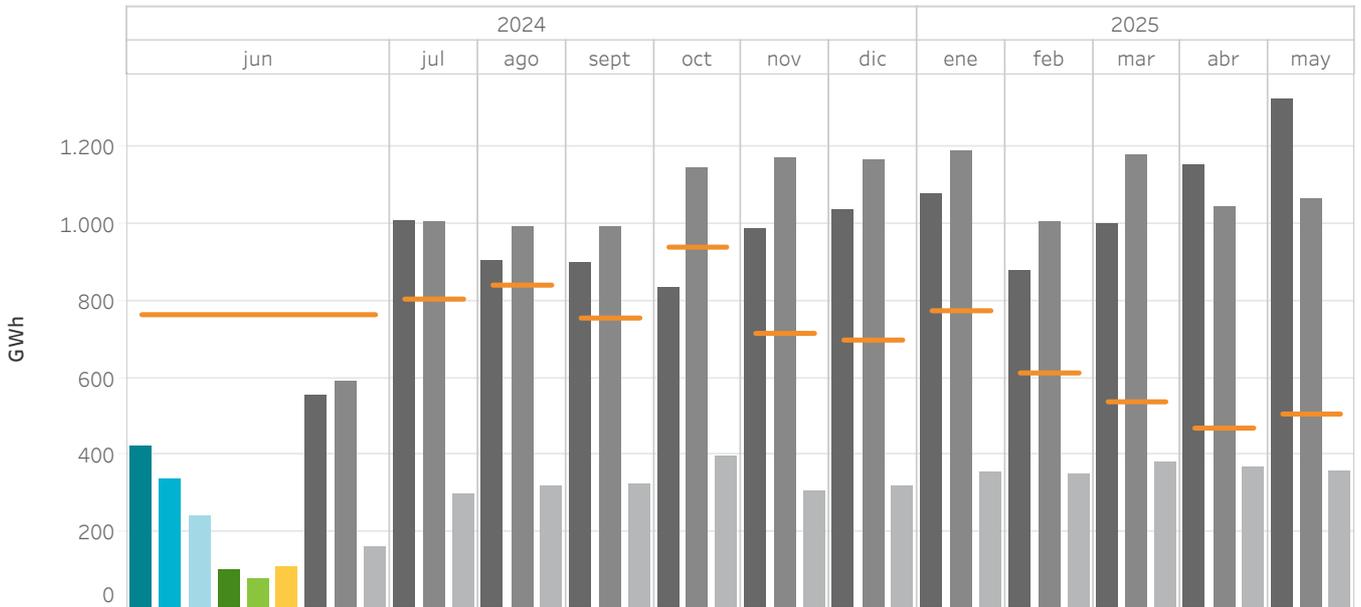
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	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
	septiembre	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	octubre	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	noviembre	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	diciembre	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
2025	enero	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	febrero	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	marzo	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	mayo	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
Total general		63,37	350,00	-199,70	945,7	905,0

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

En España

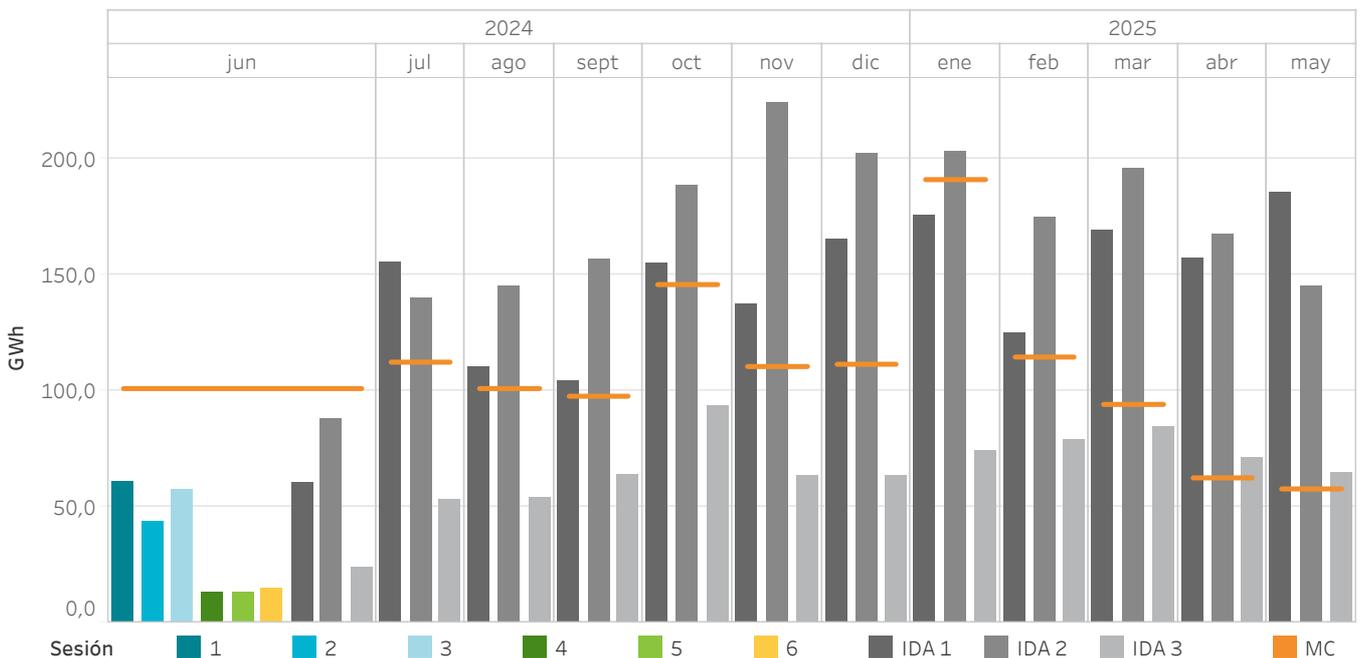
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



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

En Portugal

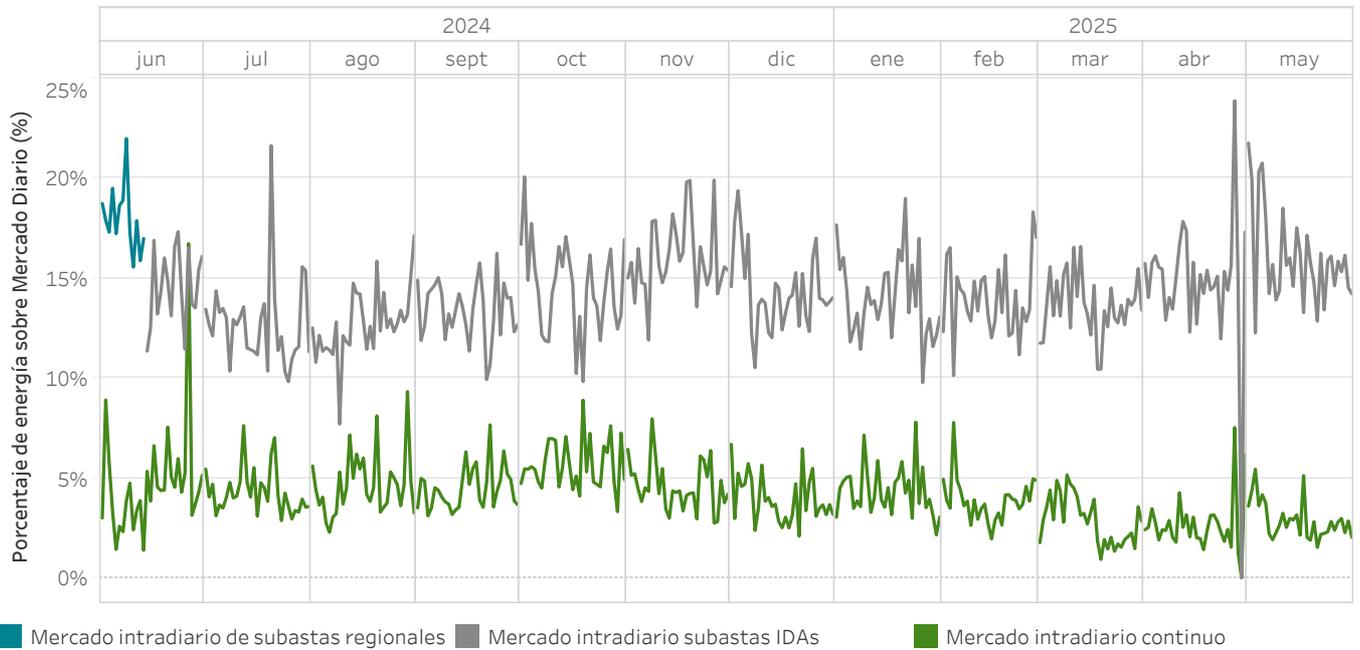
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



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.



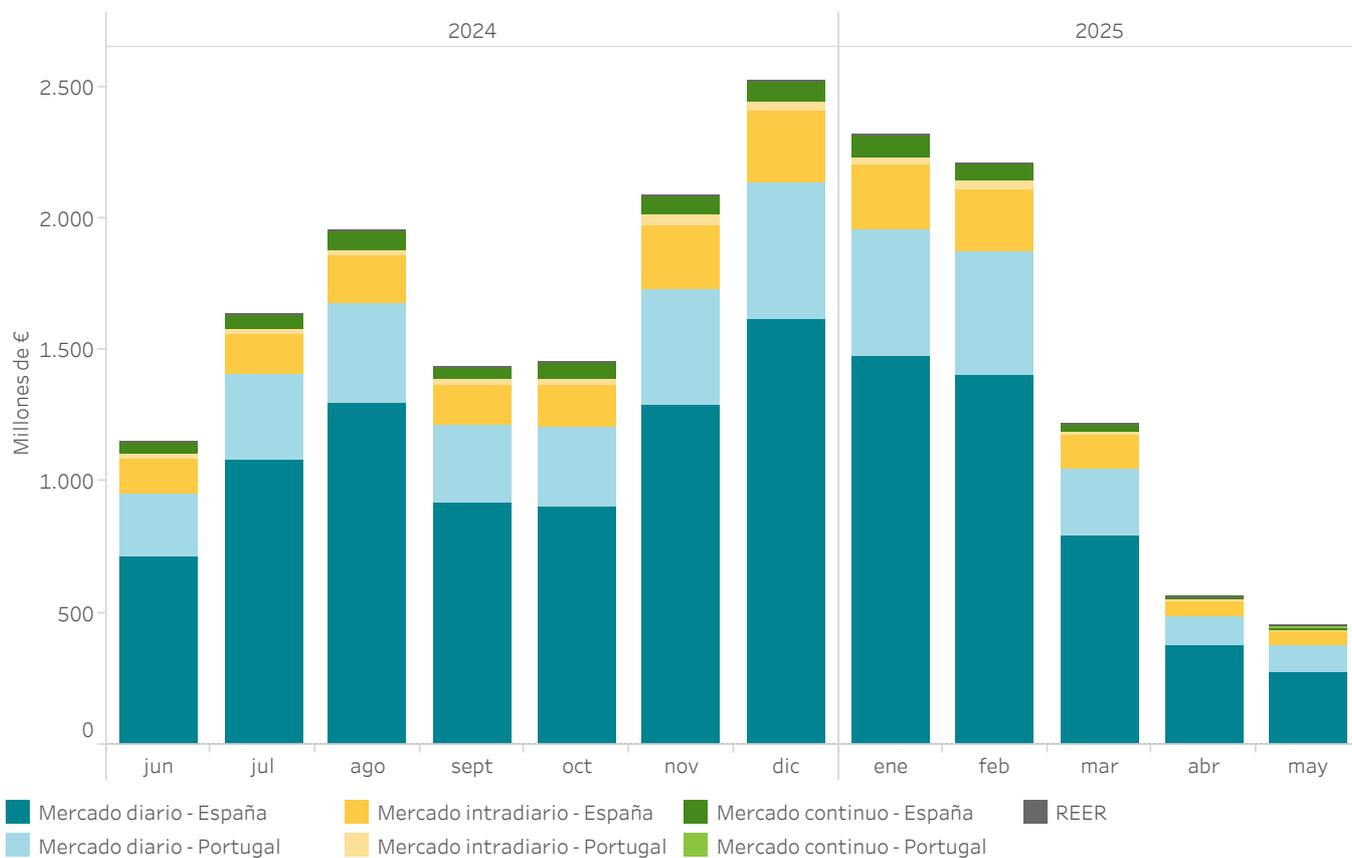
5.30 Energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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



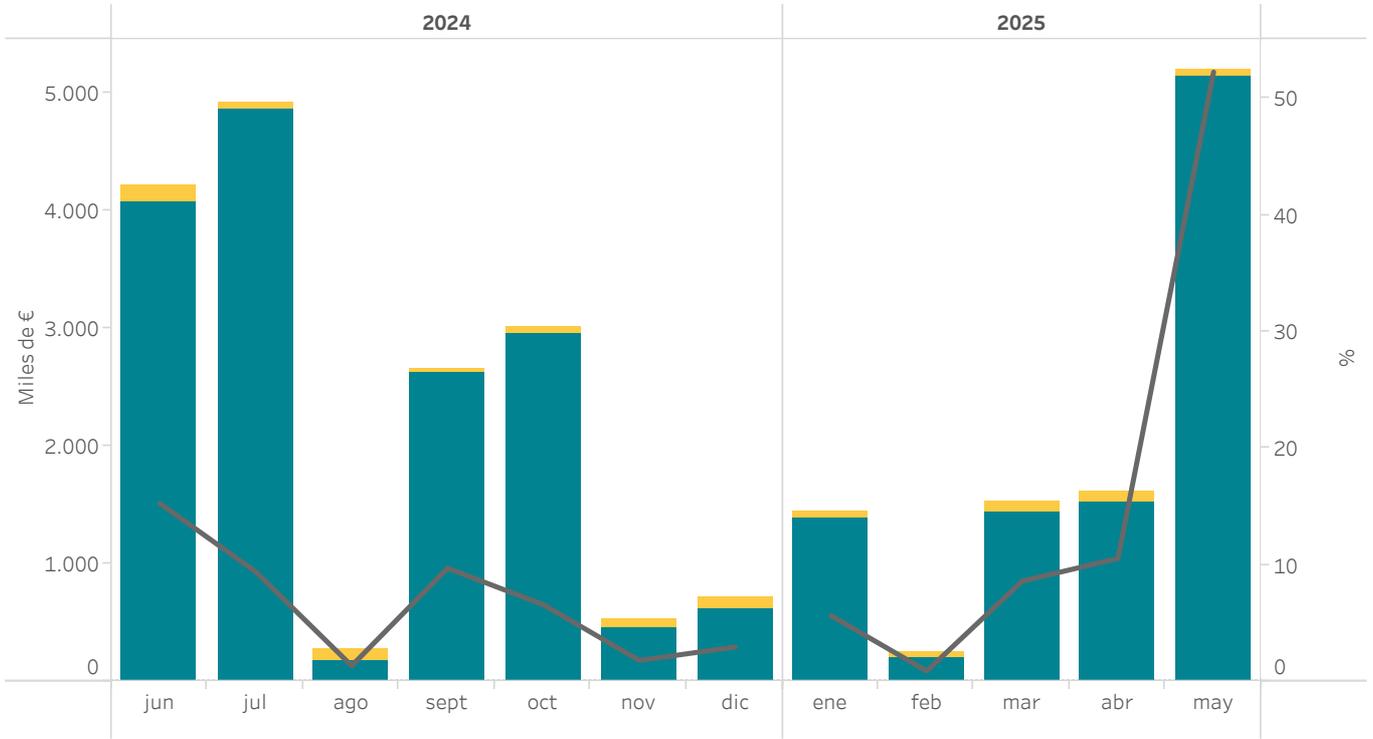
5.31 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



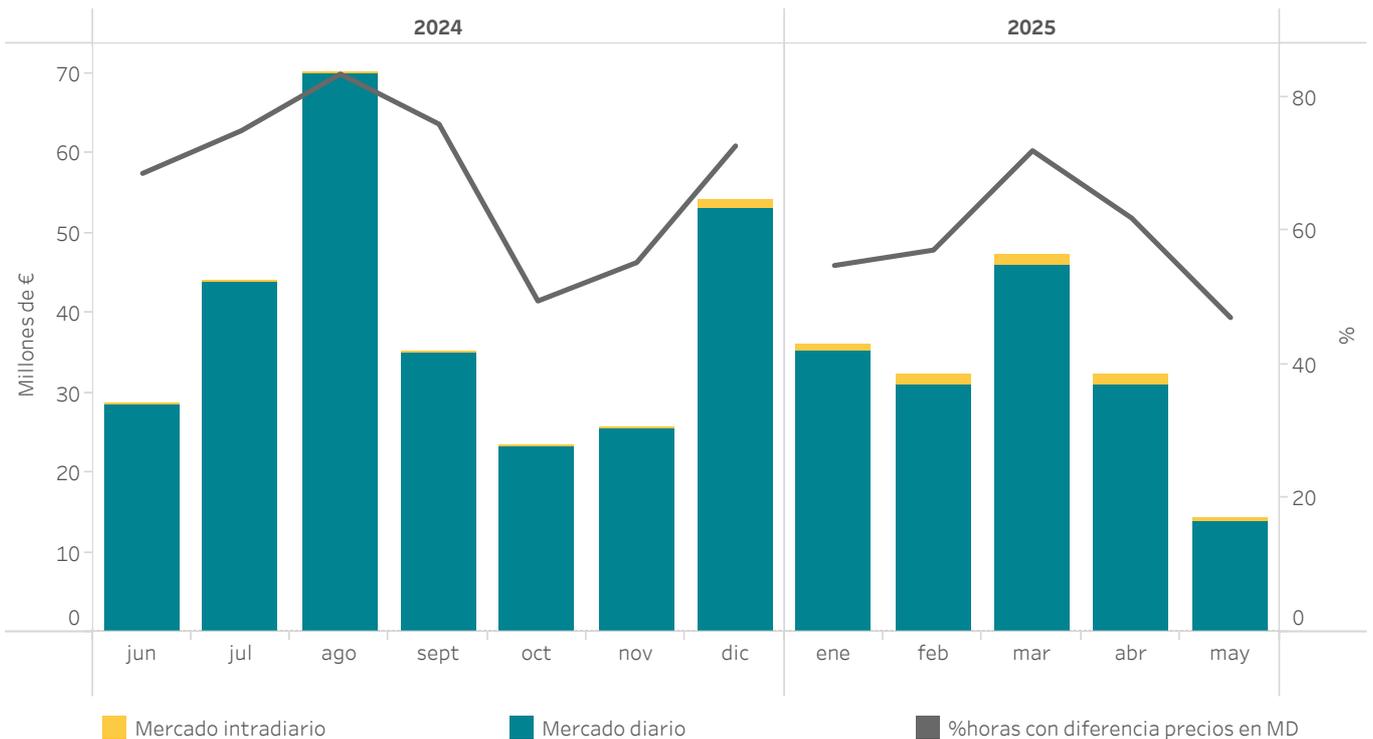
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	jun	717.934.238	232.598.432	133.701.375	19.915.014	38.501.977	4.359.830	0
	jul	1.081.171.620	321.196.561	158.105.070	18.195.862	52.653.677	4.945.659	0
	ago	1.298.677.801	372.054.493	187.879.967	21.906.859	65.973.154	6.517.215	0
	sept	922.080.045	292.776.222	151.201.345	17.711.476	47.675.077	3.984.424	0
	oct	898.348.088	310.296.300	156.333.087	22.486.071	62.360.120	4.026.009	0
	nov	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	34.606.963	72.003.702	7.727.244	0
	dic	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	33.012.394	77.818.741	6.489.243	0
2025	ene	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	feb	1.403.048.398	471.121.409	234.397.527	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar	793.319.870	256.988.850	123.331.311	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	abr	379.129.177	105.488.983	56.411.305	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	may	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
Año móvil		12.148.685.359	3.902.105.991	2.026.343.494	251.995.858	620.650.155	55.701.198	102.347

5.32 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

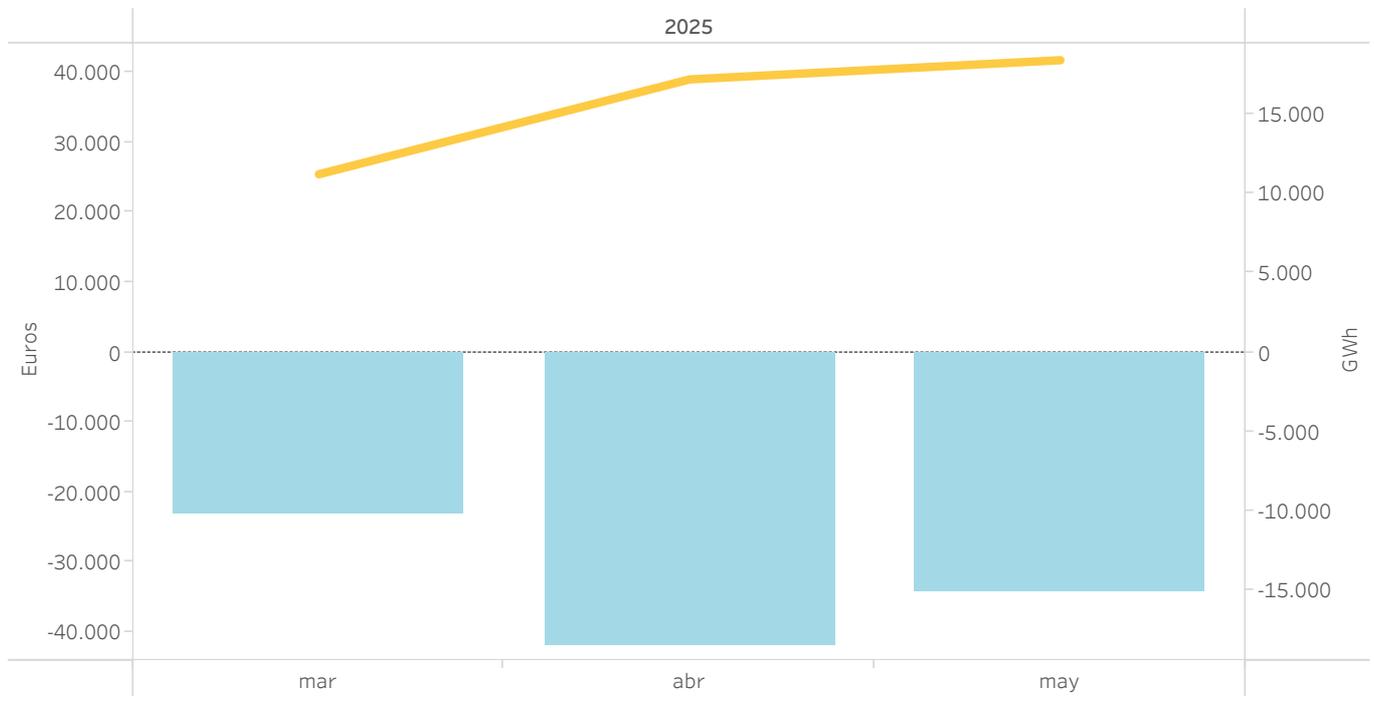


■ Mercado intradiario

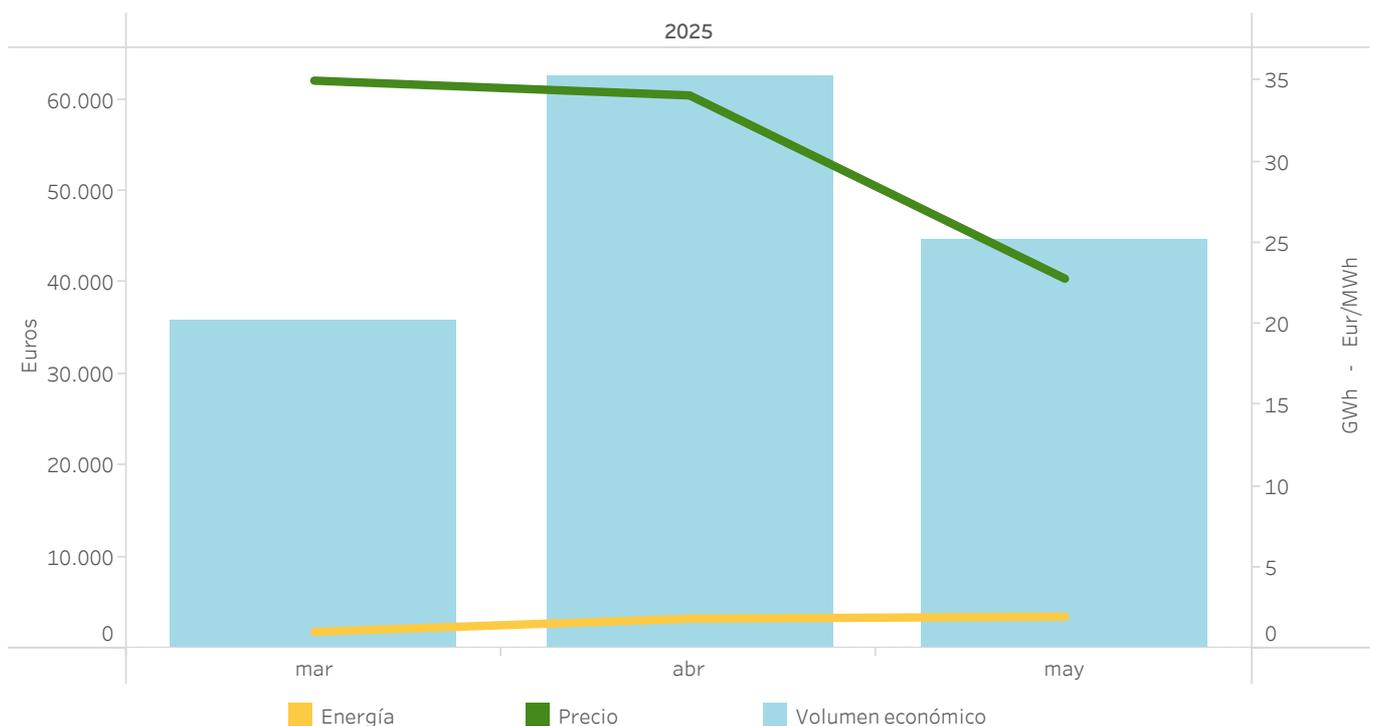
■ Mercado diario

■ %horas con diferencia precios en MD

5.33 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



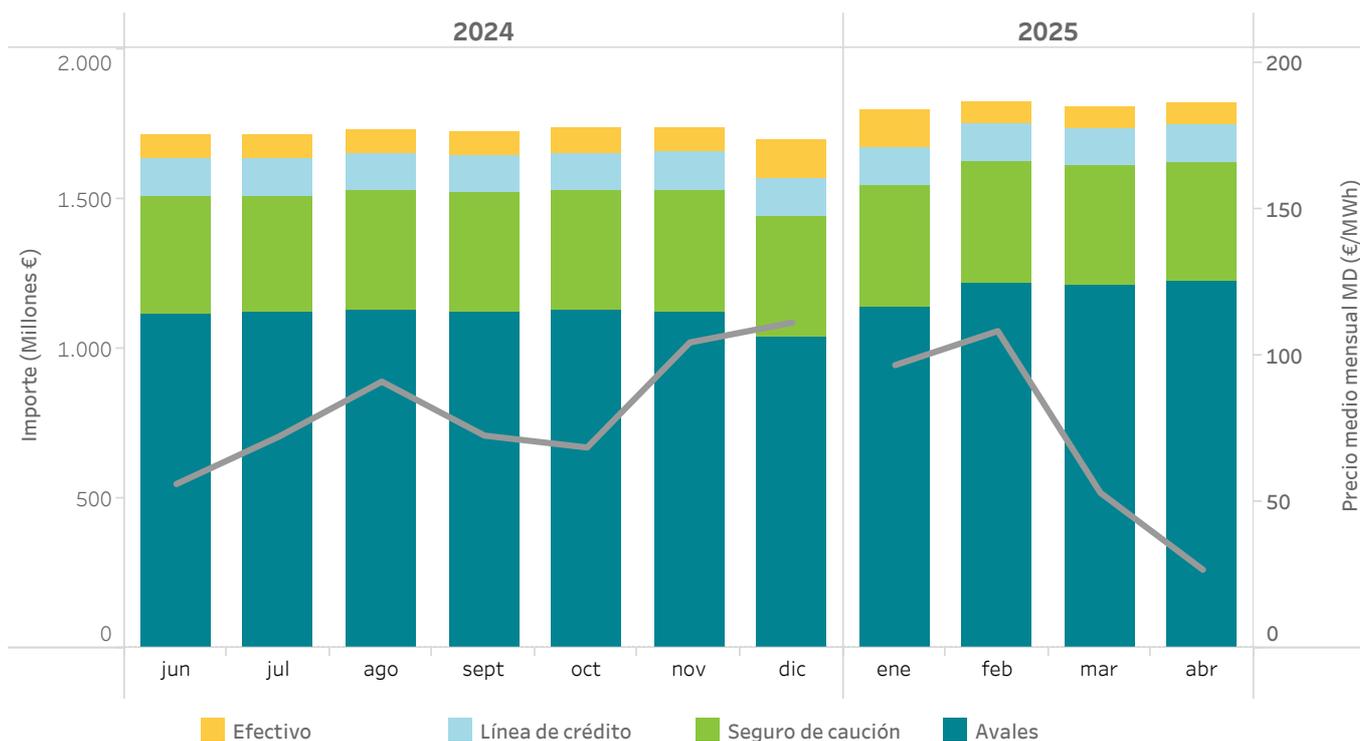
5.34 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



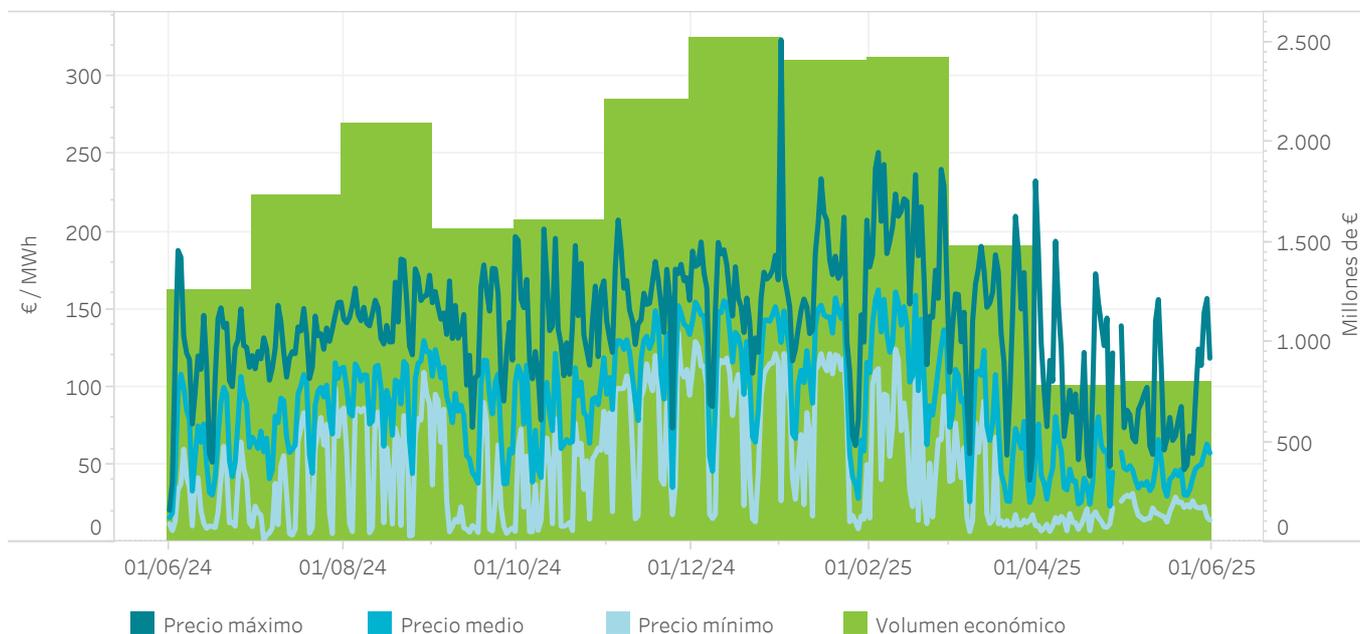
5.35 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente/ déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Marzo	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
202505	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Total	143.105	2.895	1.867	4.762	511	-99.639	46.713.278	0,002133

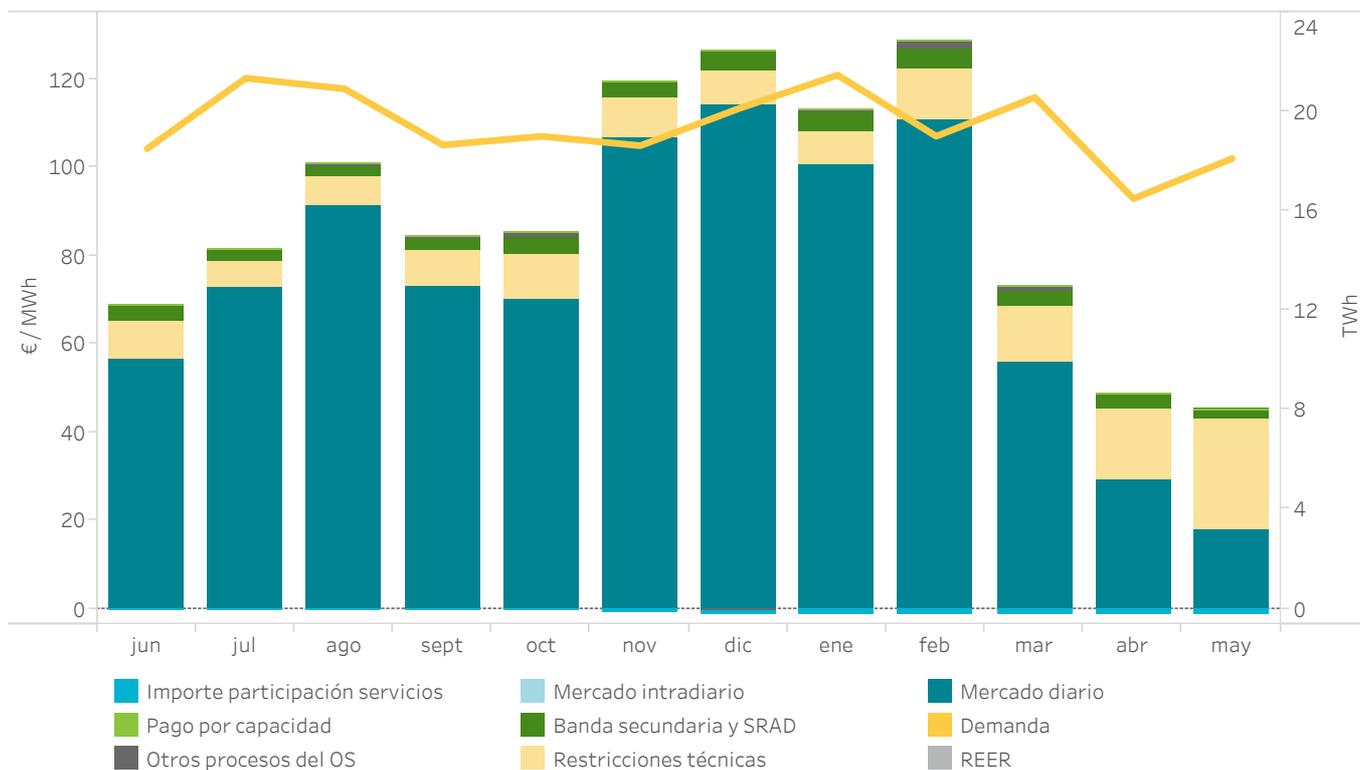
5.36 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



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



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



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

Demanda nacional

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	junio	56,84	8,13	3,66	-0,11	0,24	0,15	-0,62	0,00	68,29
	julio	72,64	6,22	2,23	-0,07	0,28	0,31	-0,57	0,00	81,04
	agosto	91,34	6,58	2,17	-0,13	0,52	0,16	-0,54	0,00	100,10
	septiembre	72,92	8,09	2,69	-0,09	0,73	0,16	-0,62	0,00	83,88
	octubre	70,12	10,37	3,69	-0,07	0,96	0,16	-0,66	0,00	84,57
	noviembre	106,74	9,03	3,79	-0,09	-0,16	0,19	-0,60	0,00	118,89
	diciembre	114,24	7,80	4,24	-0,08	-0,63	0,28	-0,51	0,00	125,32
2025	enero	100,46	7,85	4,40	-0,10	0,24	0,26	-1,09	0,00	112,04
	febrero	111,04	11,25	4,72	-0,10	1,42	0,27	-1,16	0,00	127,44
	marzo	55,90	12,56	3,67	-0,10	0,67	0,18	-1,15	0,00	71,74
	abril	29,24	15,93	3,01	0,00	0,40	0,14	-1,25	0,00	47,47
	mayo	17,86	24,91	2,49	-0,07	-0,16	0,13	-1,23	0,00	43,92
Año móvil		76,09	10,52	3,40	-0,09	0,37	0,20	-0,83	0,00	89,67

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Mayo	37,65	10,00	2,38	-0,08	0,48	0,24	-0,61	0,00	50,04
2025	Enero-Mayo	65,06	14,16	3,71	-0,08	0,52	0,20	-1,17	0,00	82,40

Mercado libre

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	junio	56,99	8,11	3,67	-0,13	0,23	0,14	-0,66	0,00	68,35
	julio	72,71	6,21	2,24	-0,07	0,25	0,31	-0,62	0,00	81,02
	agosto	91,52	6,57	2,18	-0,15	0,48	0,15	-0,59	0,00	100,16
	septiembre	72,96	8,08	2,69	-0,10	0,71	0,15	-0,67	0,00	83,82
	octubre	70,09	10,36	3,69	-0,07	0,94	0,15	-0,71	0,00	84,44
	noviembre	106,76	9,02	3,79	-0,10	-0,18	0,18	-0,65	0,00	118,82
	diciembre	114,21	7,80	4,25	-0,09	-0,64	0,28	-0,57	0,00	125,24
2025	enero	100,36	7,85	4,40	-0,11	0,24	0,26	-1,20	0,00	111,79
	febrero	110,91	11,25	4,73	-0,11	1,41	0,27	-1,27	0,00	127,18
	marzo	55,79	12,56	3,68	-0,11	0,66	0,17	-1,26	0,00	71,50
	abril	29,26	15,94	3,02	-0,01	0,39	0,13	-1,36	0,00	47,37
	mayo	17,85	24,91	2,49	-0,08	-0,17	0,12	-1,33	0,00	43,80
Año móvil		75,90	10,53	3,40	-0,10	0,36	0,19	-0,90	0,00	89,39

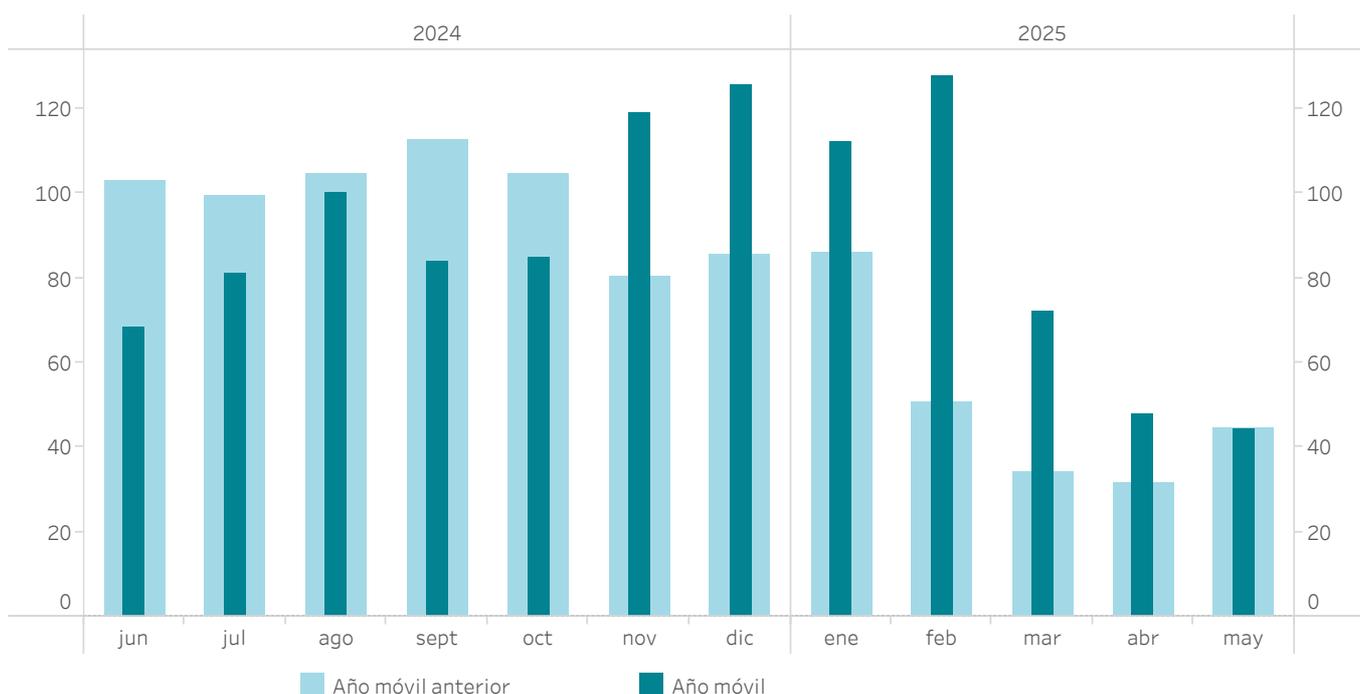
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Mayo	37,51	10,01	2,38	-0,09	0,45	0,23	-0,67	0,00	49,82
2025	Enero-Mayo	64,70	14,21	3,71	-0,09	0,51	0,19	-1,28	0,00	81,96

Comercializadores de referencia

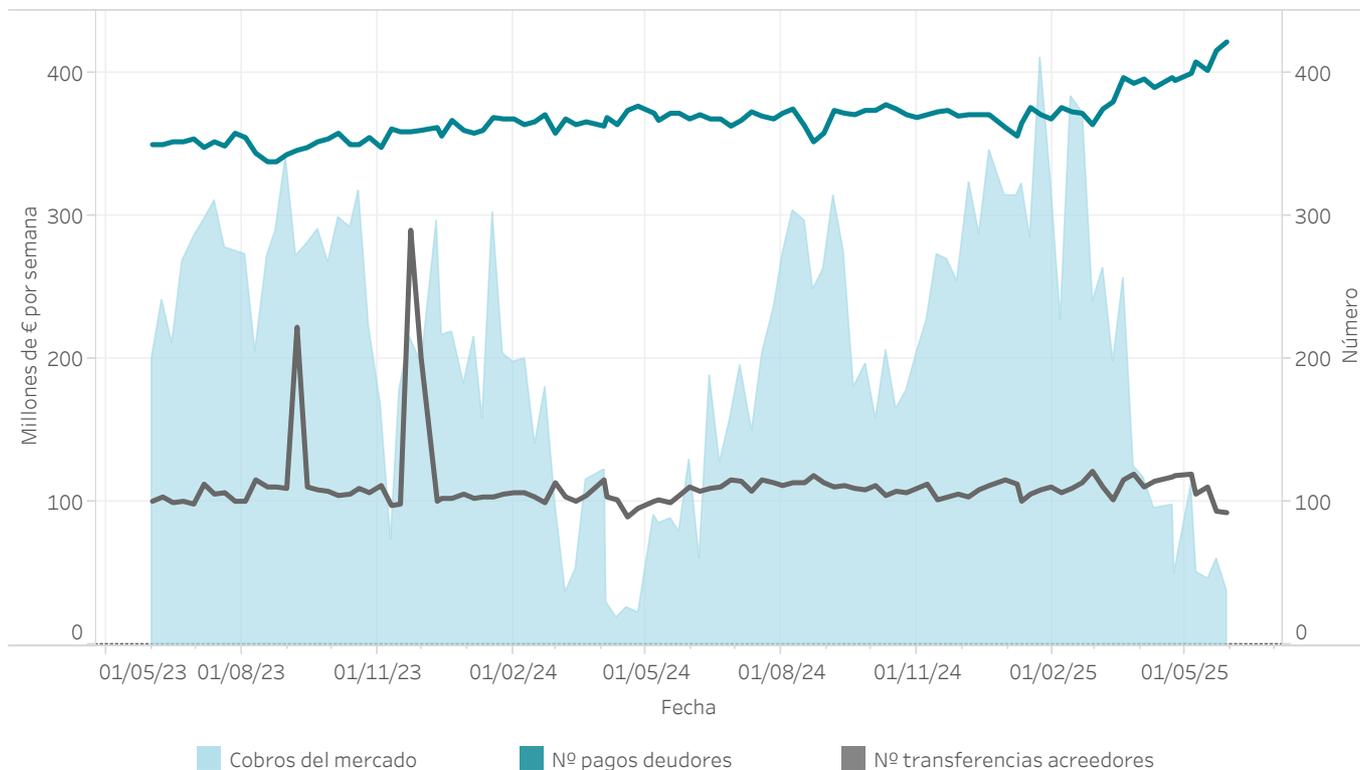
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	junio	54,87	8,38	3,56	0,05	0,44	0,27	0,00	0,00	67,57
	julio	71,90	6,30	2,16	0,02	0,65	0,30	0,00	0,00	81,34
	agosto	89,46	6,71	2,14	0,00	0,91	0,27	0,00	0,00	99,49
	septiembre	72,42	8,26	2,62	0,02	0,93	0,28	0,00	0,00	84,53
	octubre	70,50	10,49	3,66	0,01	1,21	0,31	0,00	0,00	86,17
	noviembre	106,47	9,05	3,82	-0,01	0,00	0,28	0,00	0,00	119,62
	diciembre	114,48	7,76	4,15	0,00	-0,61	0,28	0,00	0,00	126,07
2025	enero	101,49	7,83	4,43	0,01	0,30	0,27	0,00	0,00	114,34
	febrero	112,47	11,25	4,63	0,00	1,52	0,28	0,00	0,00	130,16
	marzo	57,05	12,60	3,60	0,02	0,81	0,26	0,00	0,00	74,34
	abril	29,09	15,79	2,89	0,05	0,51	0,26	0,00	0,00	48,60
	mayo	18,00	24,98	2,42	0,05	-0,14	0,25	0,00	0,00	45,56
Año móvil		78,19	10,38	3,39	0,02	0,53	0,27	0,00	0,00	92,78

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Mayo	39,11	9,83	2,40	-0,01	0,84	0,31	0,00	0,00	52,46
2025	Enero-Mayo	69,00	13,62	3,72	0,02	0,63	0,26	0,00	0,00	87,26

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



5.41 Evolución cobros en el mercado

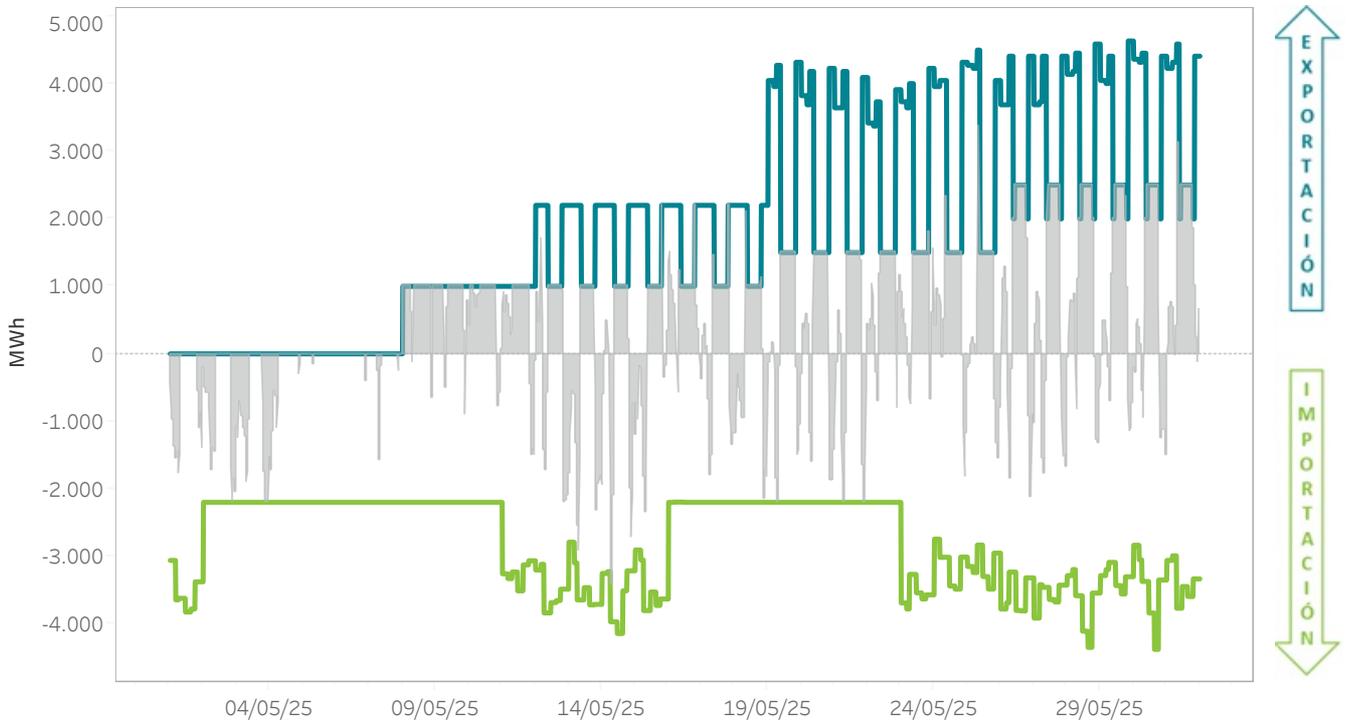


6. Intercambios internacionales

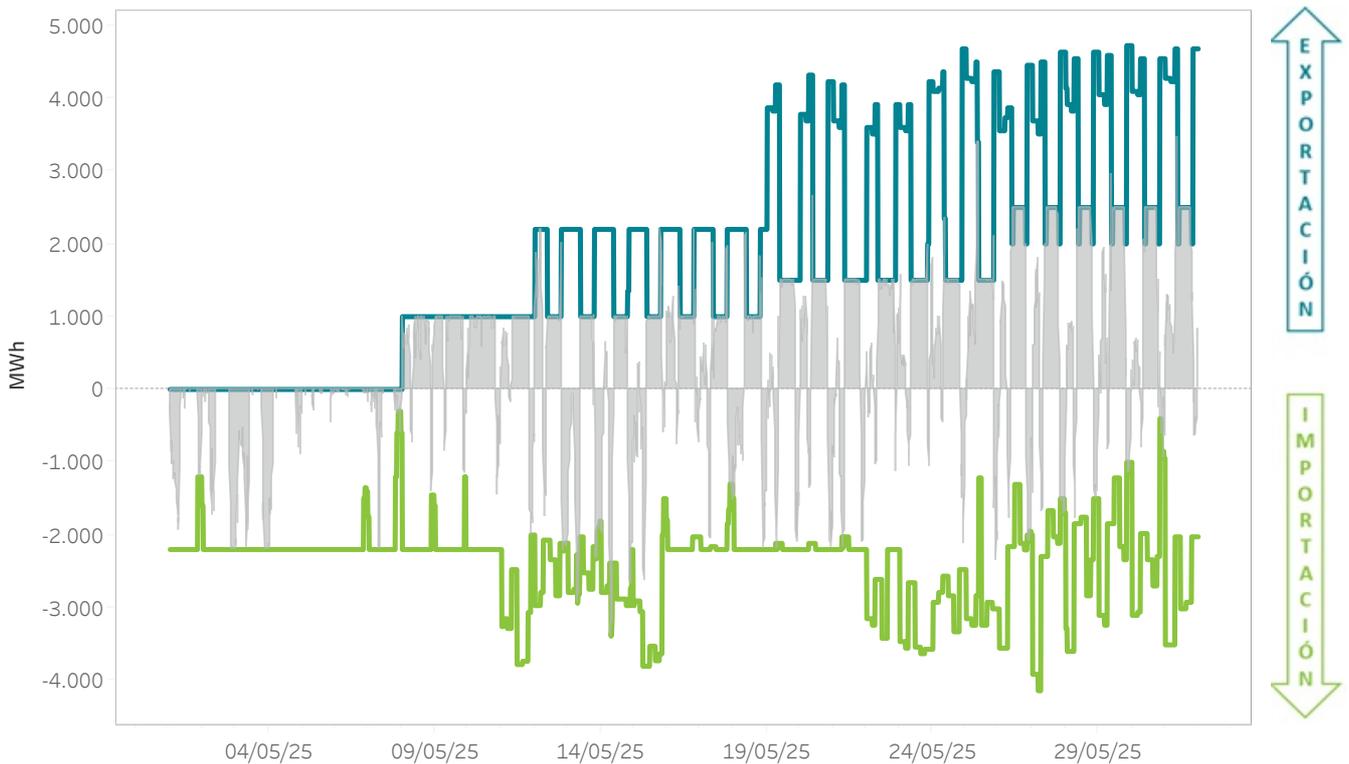
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



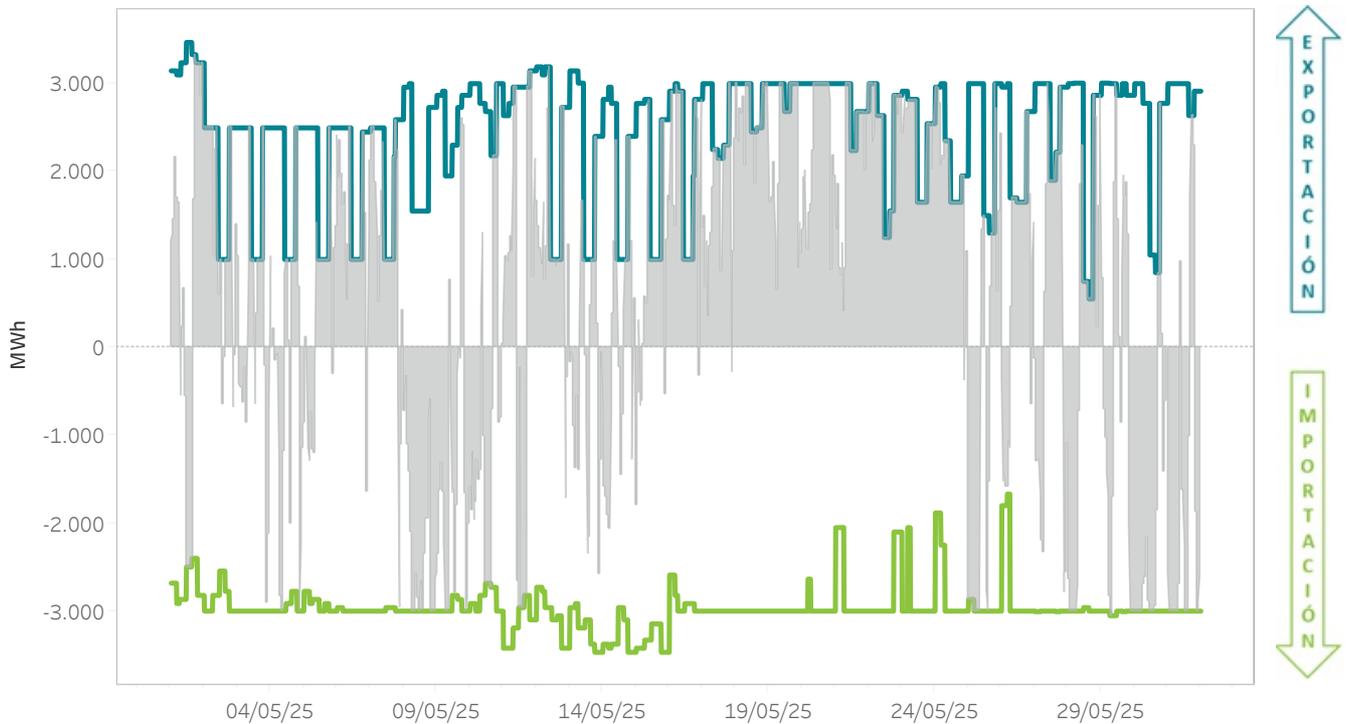
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



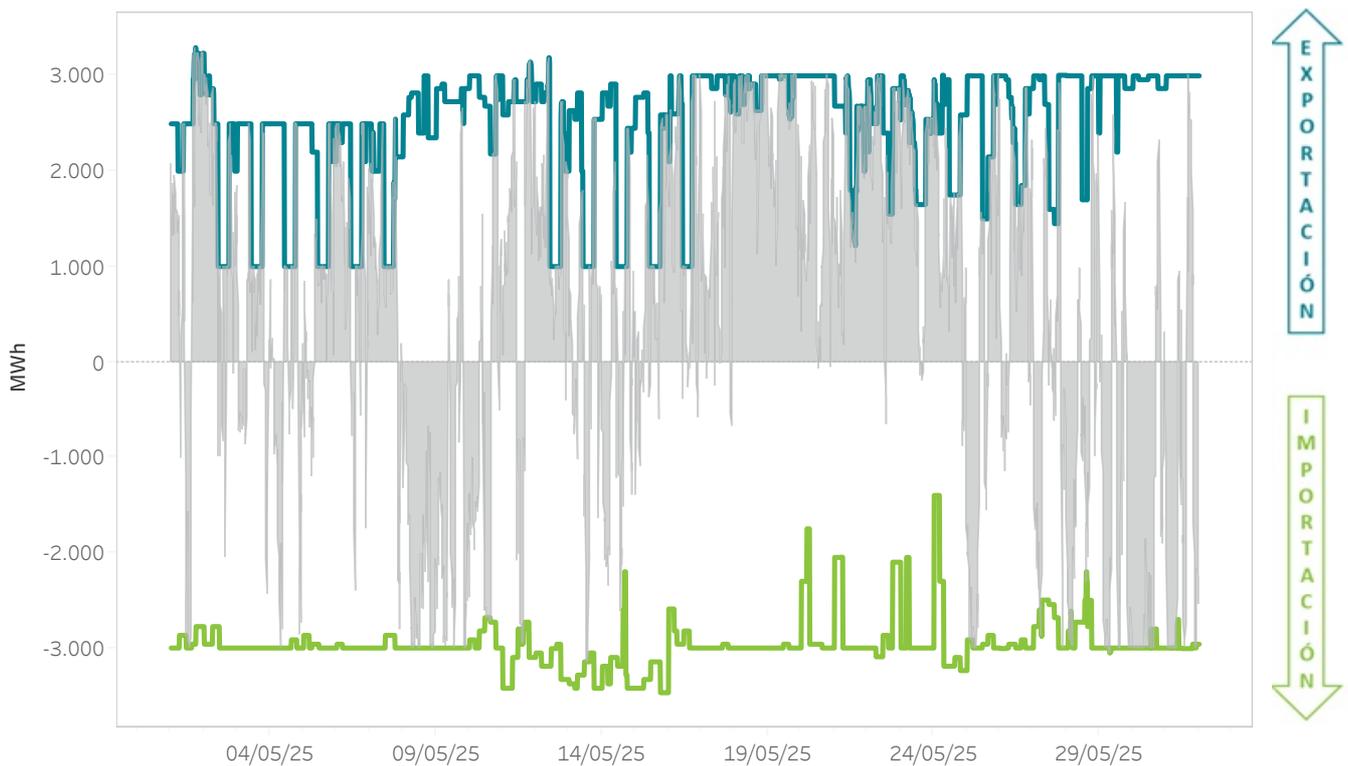
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



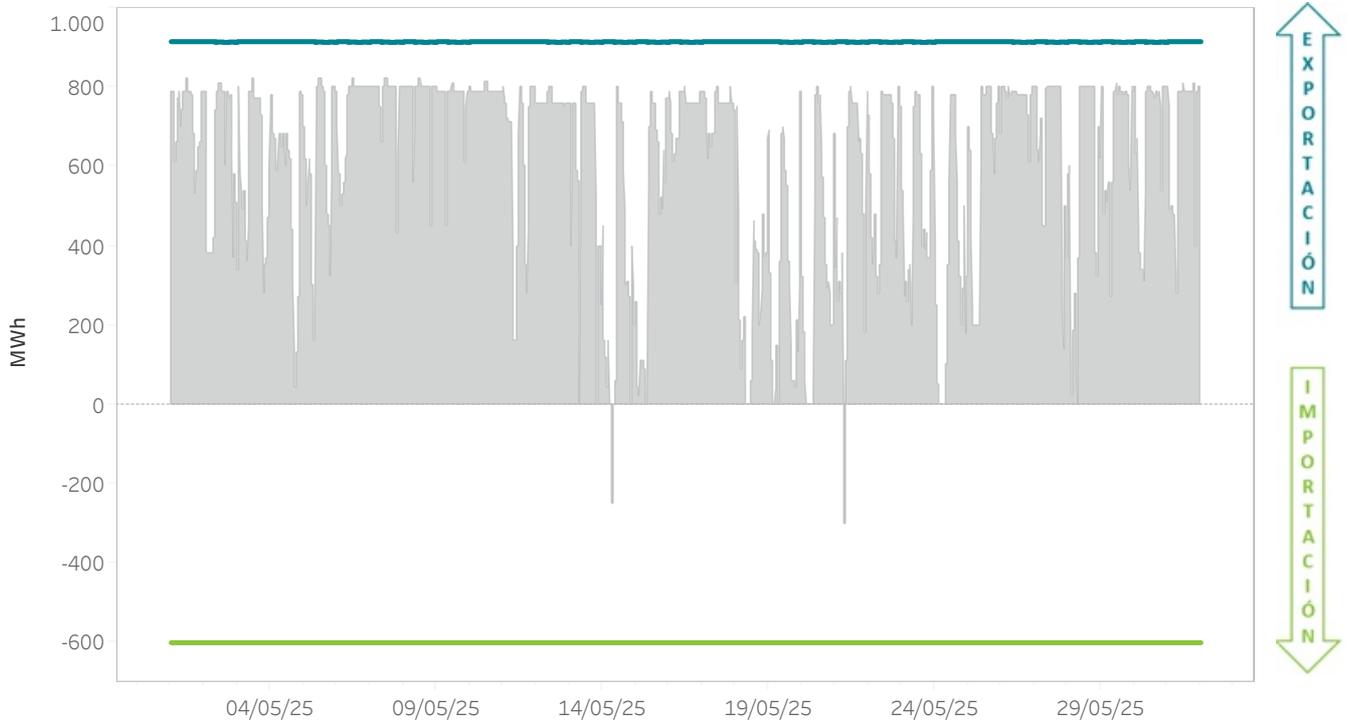
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



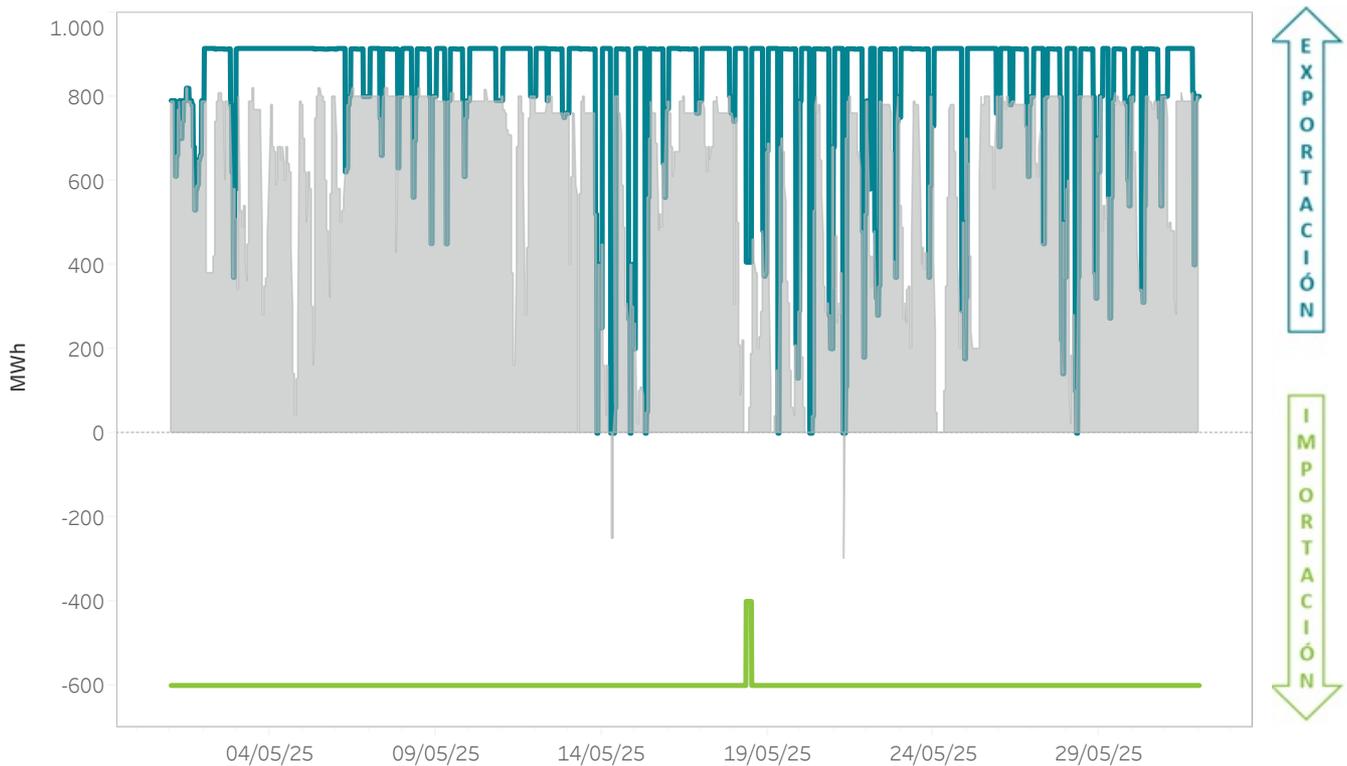
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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)



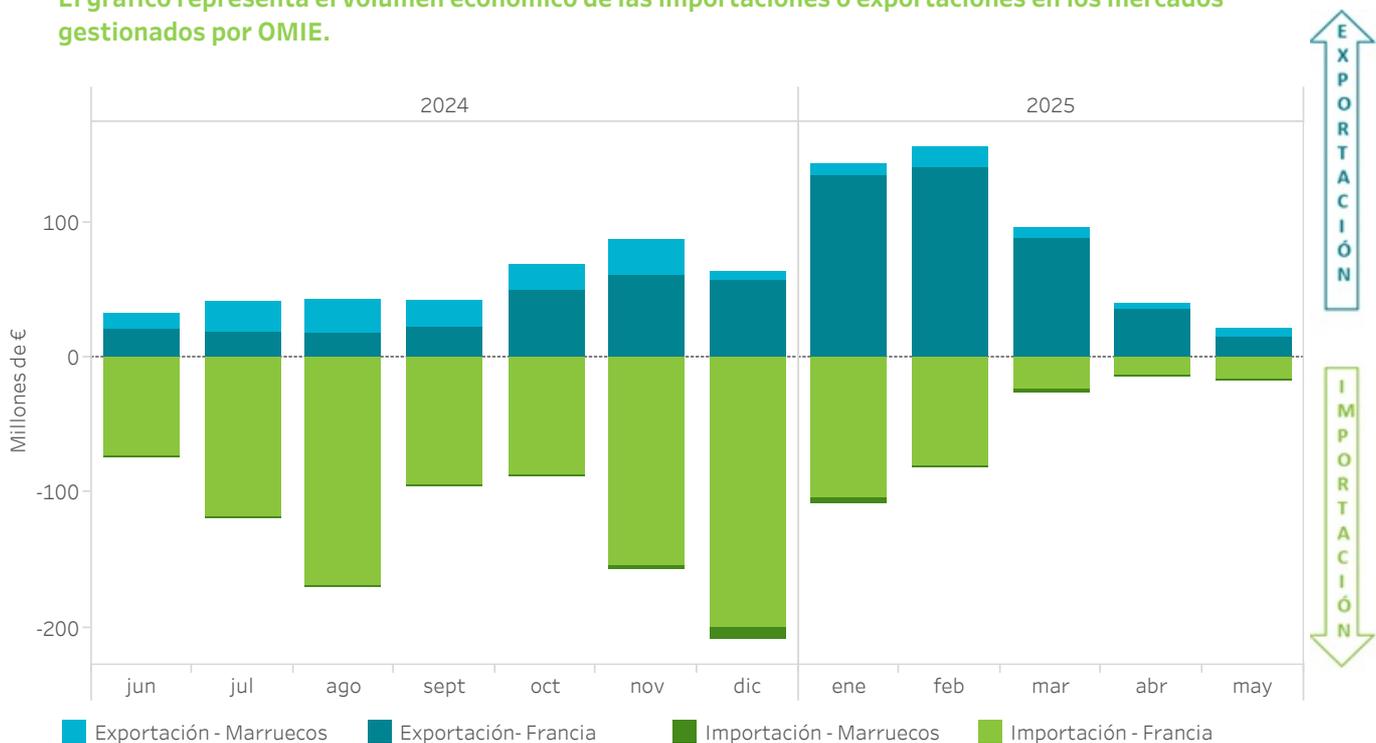
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



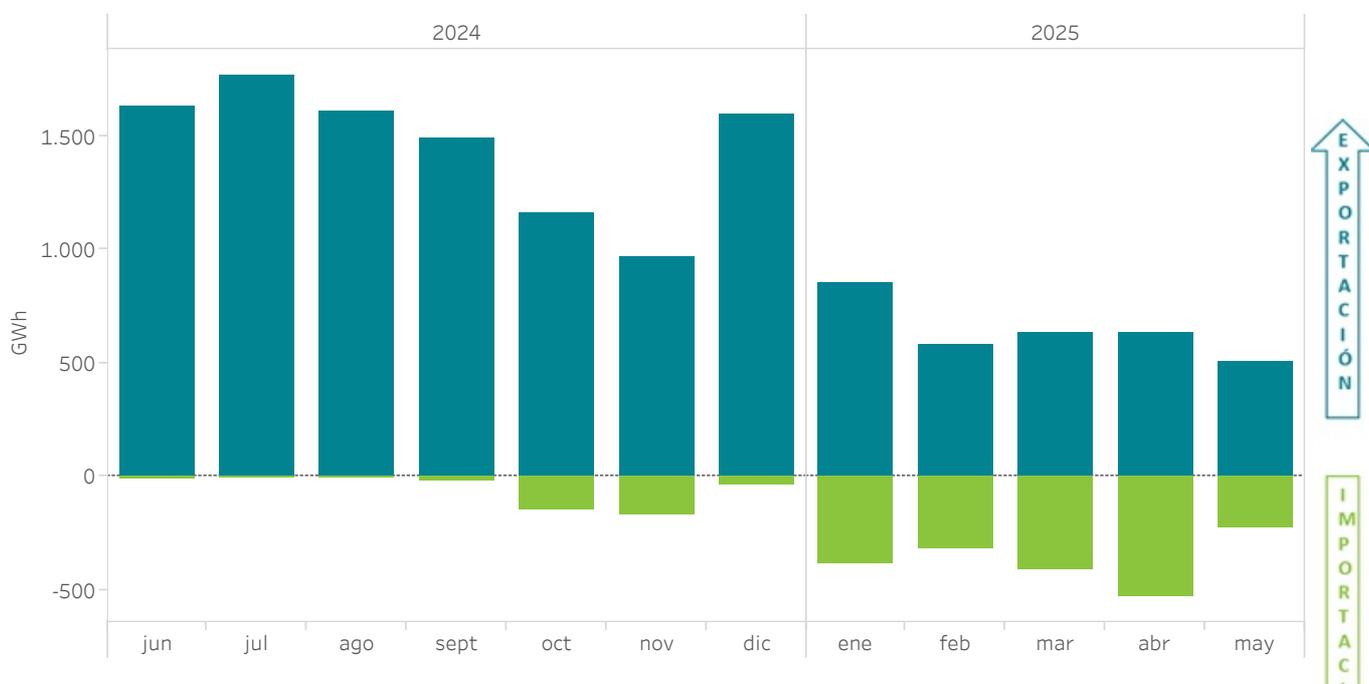
6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



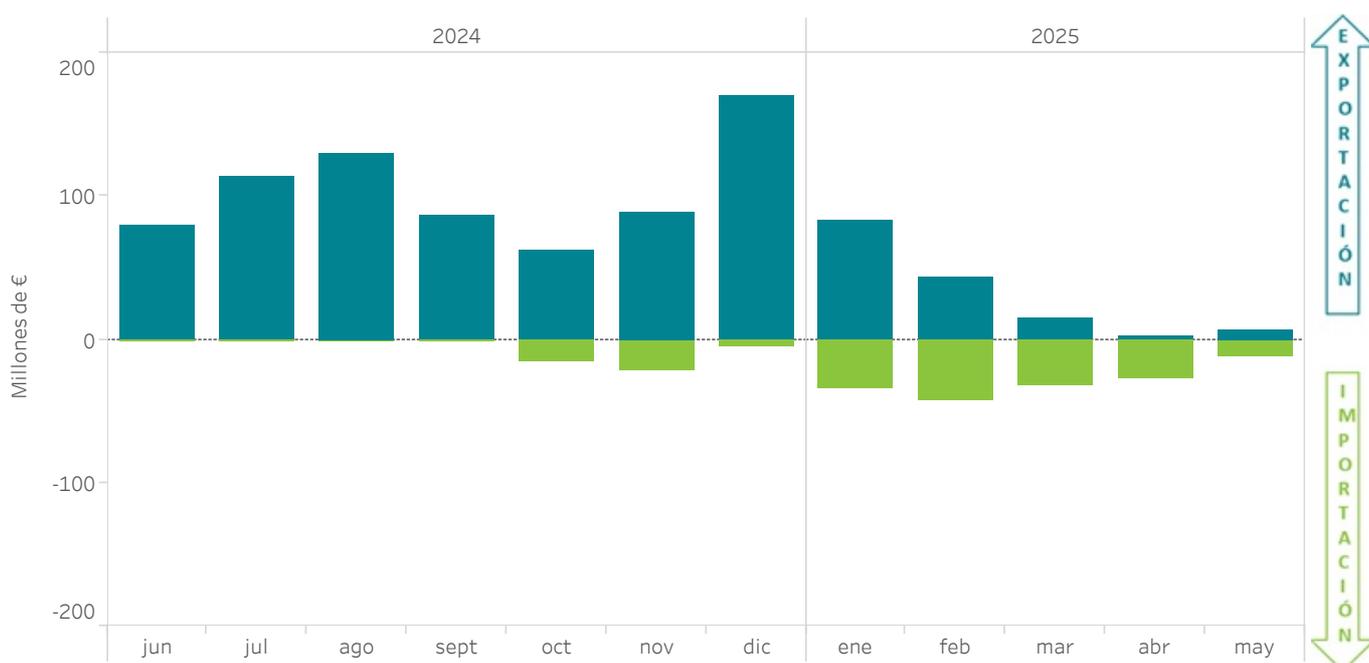
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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.

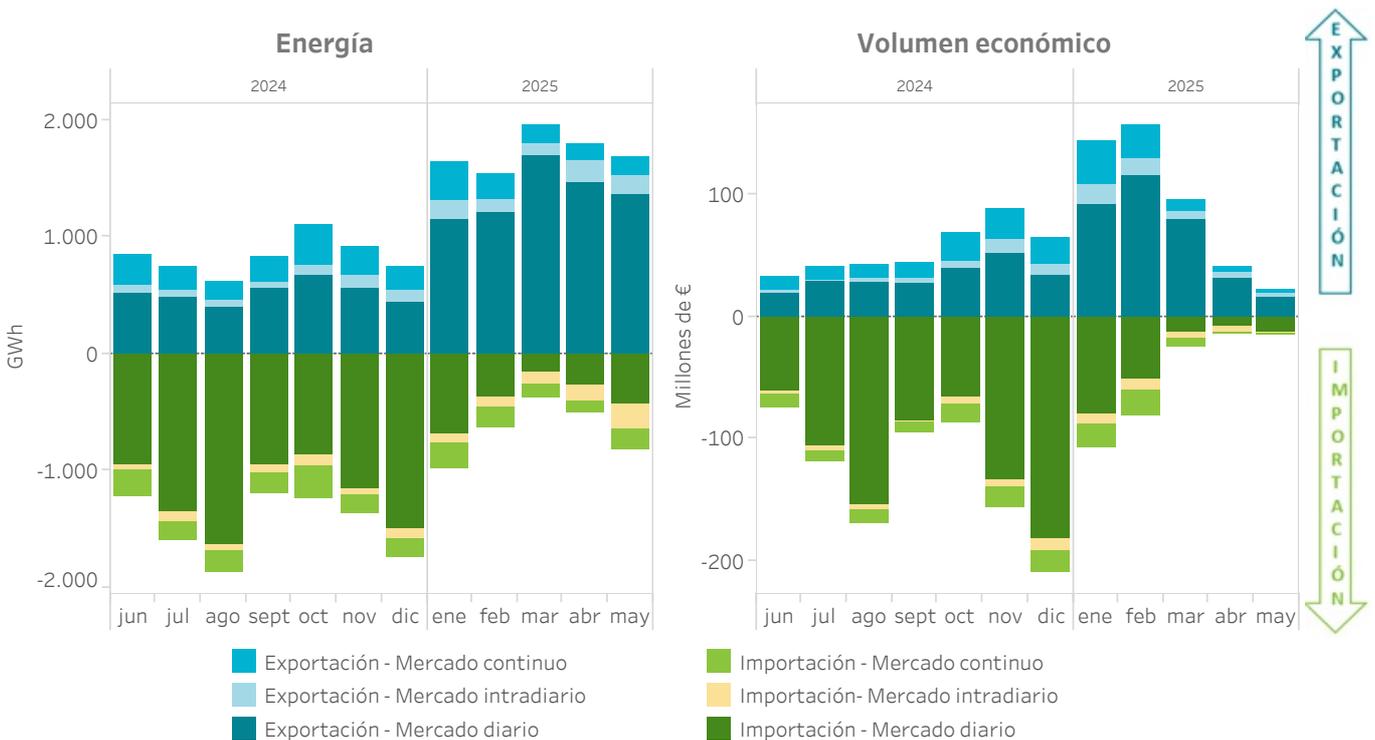


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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

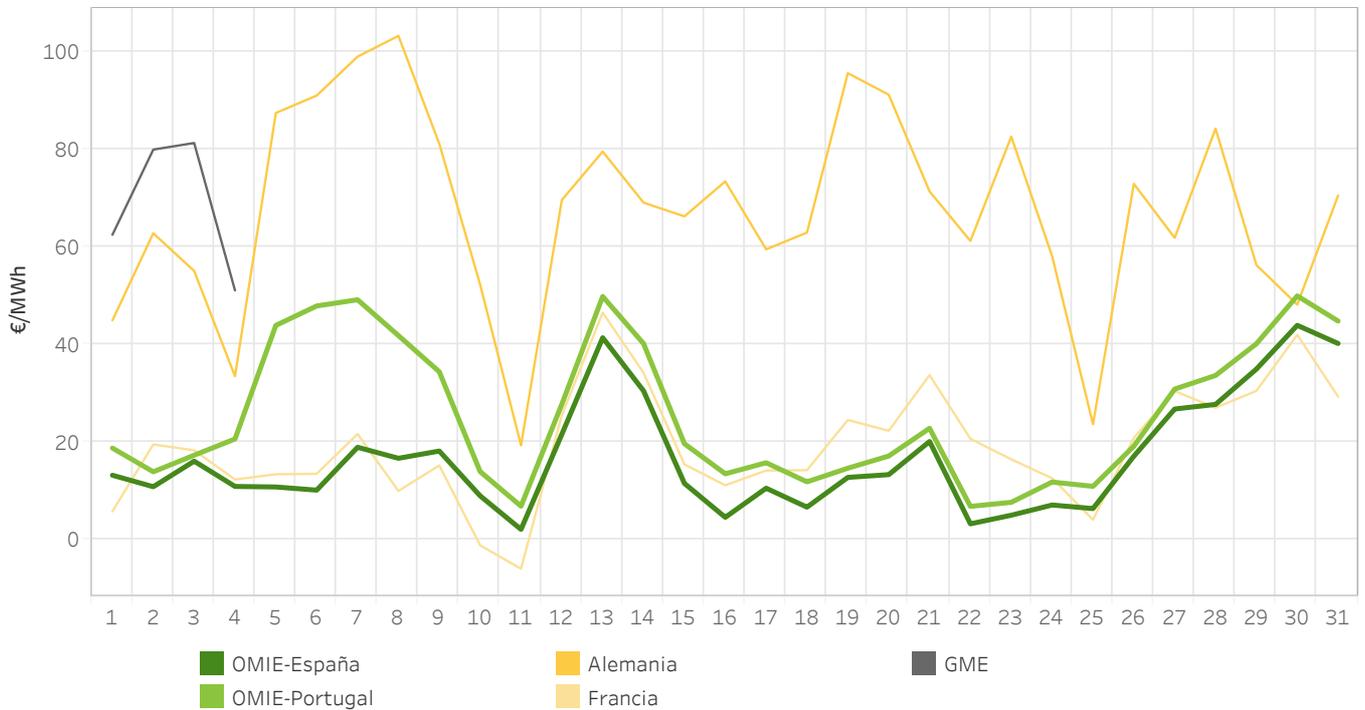


7. Mercados internacionales

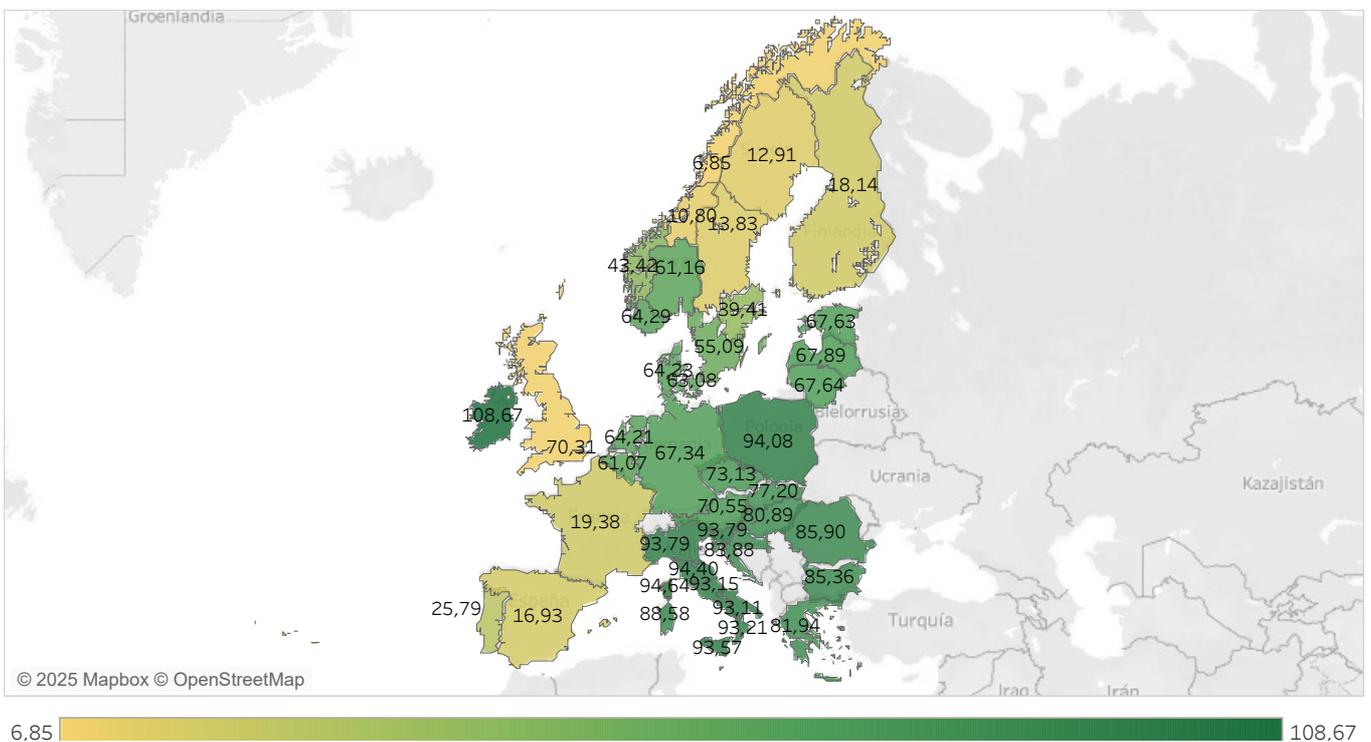
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



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

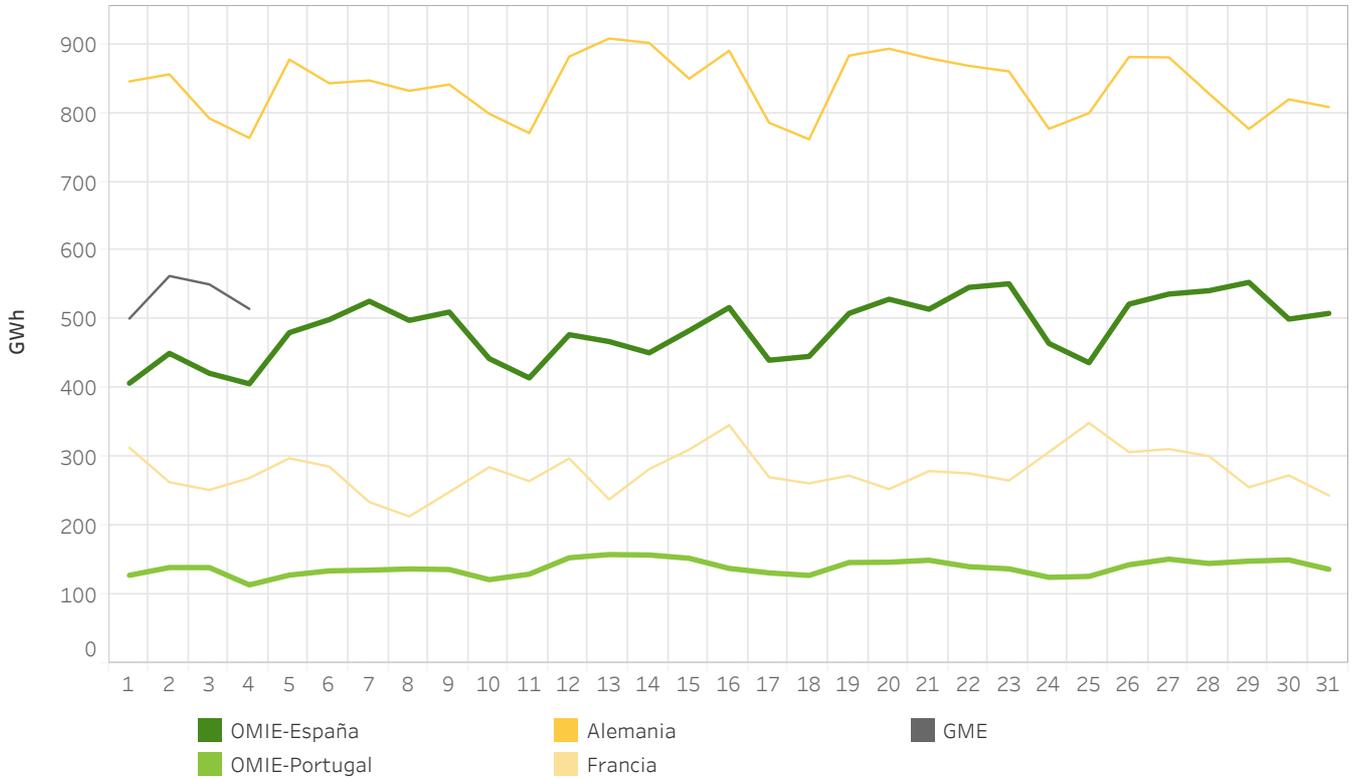


7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh

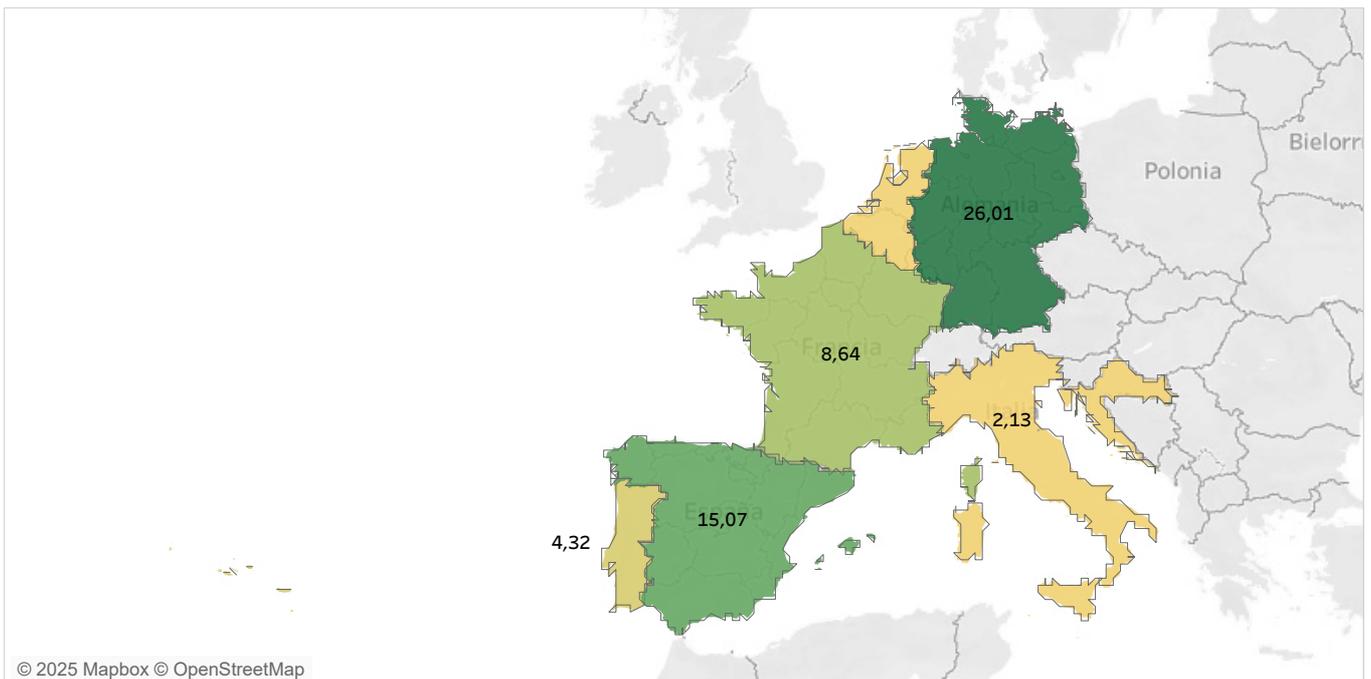


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

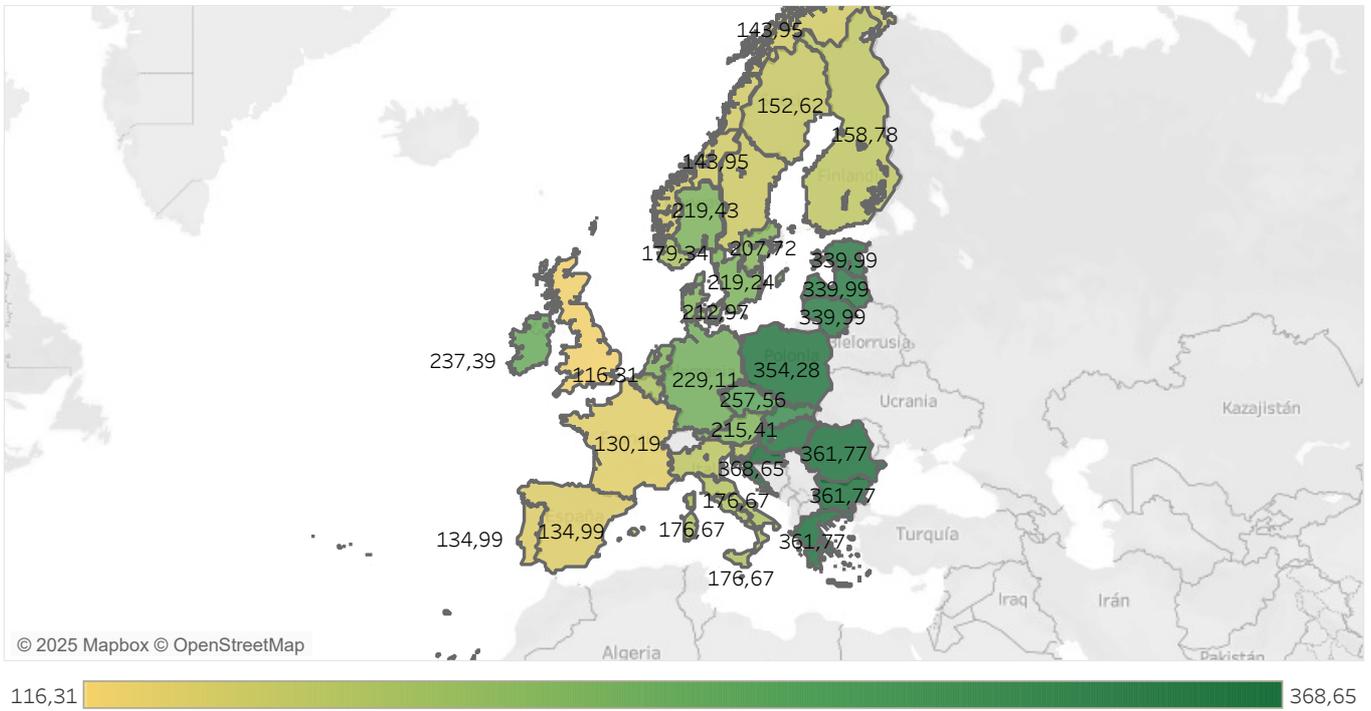
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



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 mayo 2025

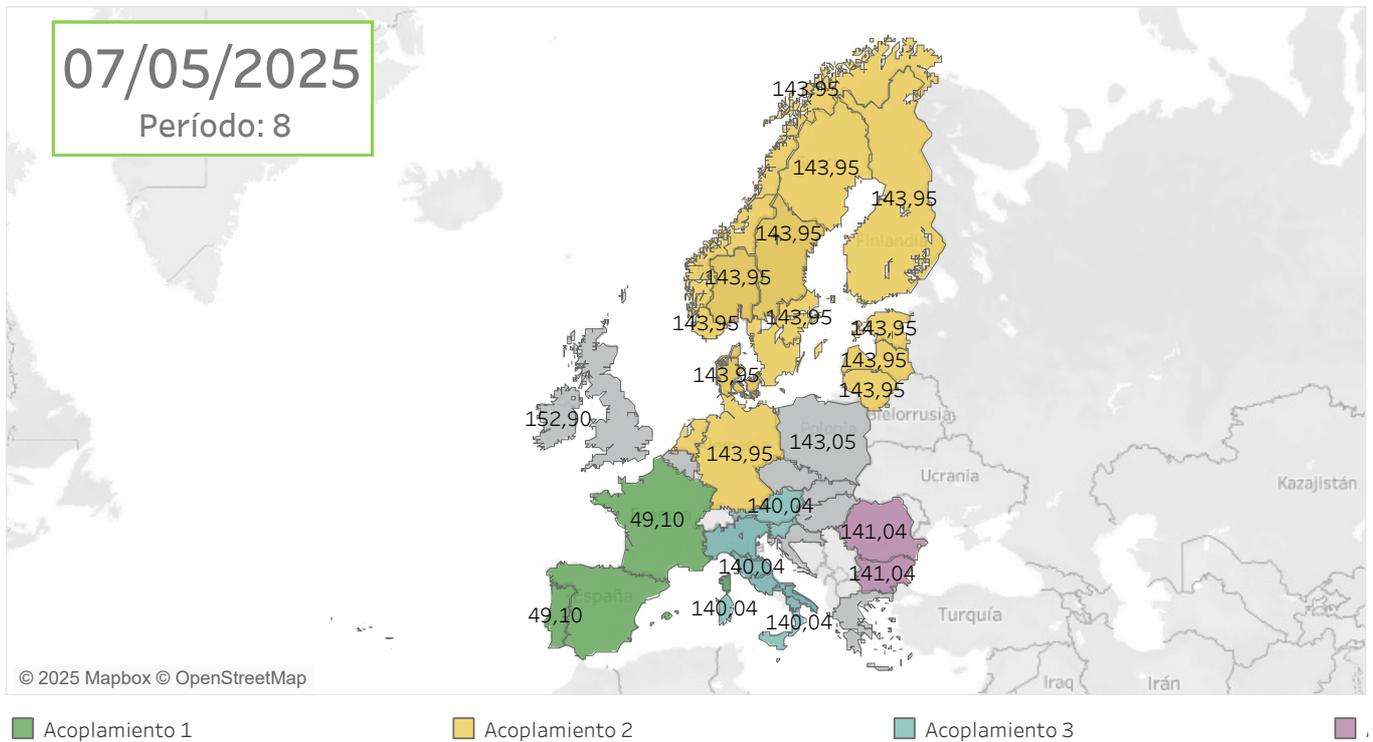


7.6 Precios mínimos horarios [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en mayo 2025

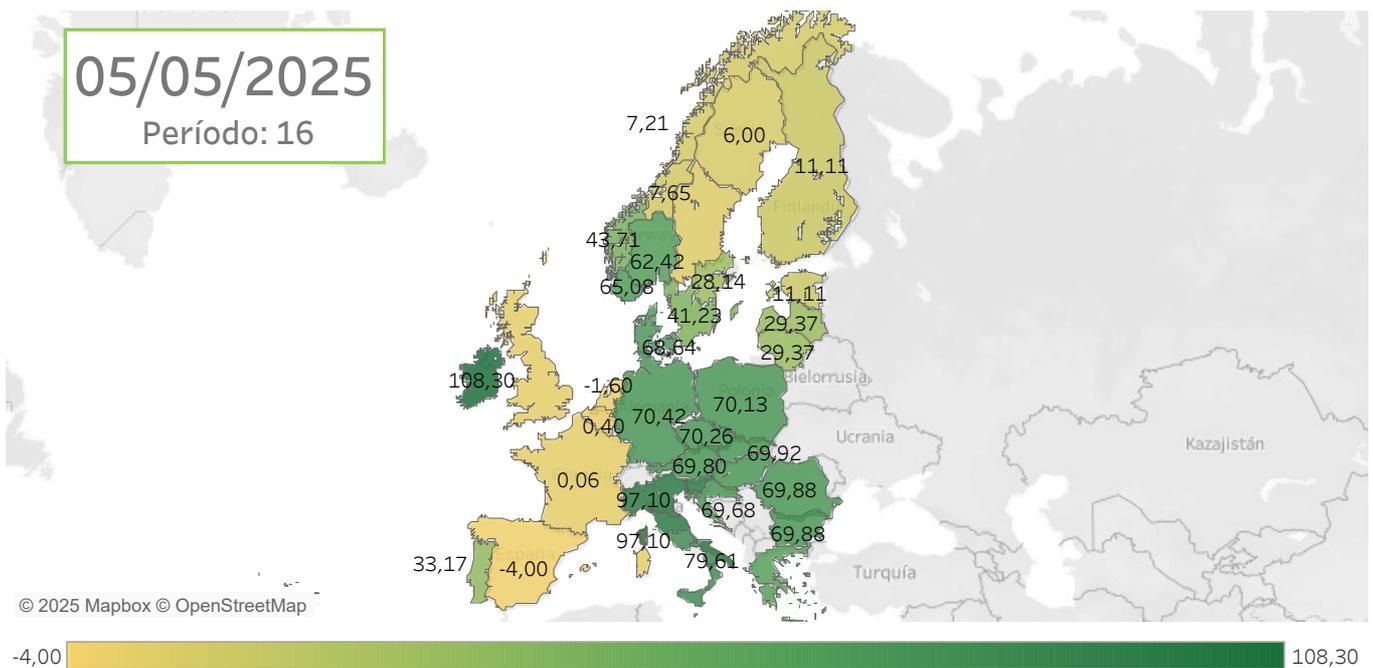


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

7.7 Hora de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en mayo 2025



7.8 Hora de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en mayo 2025

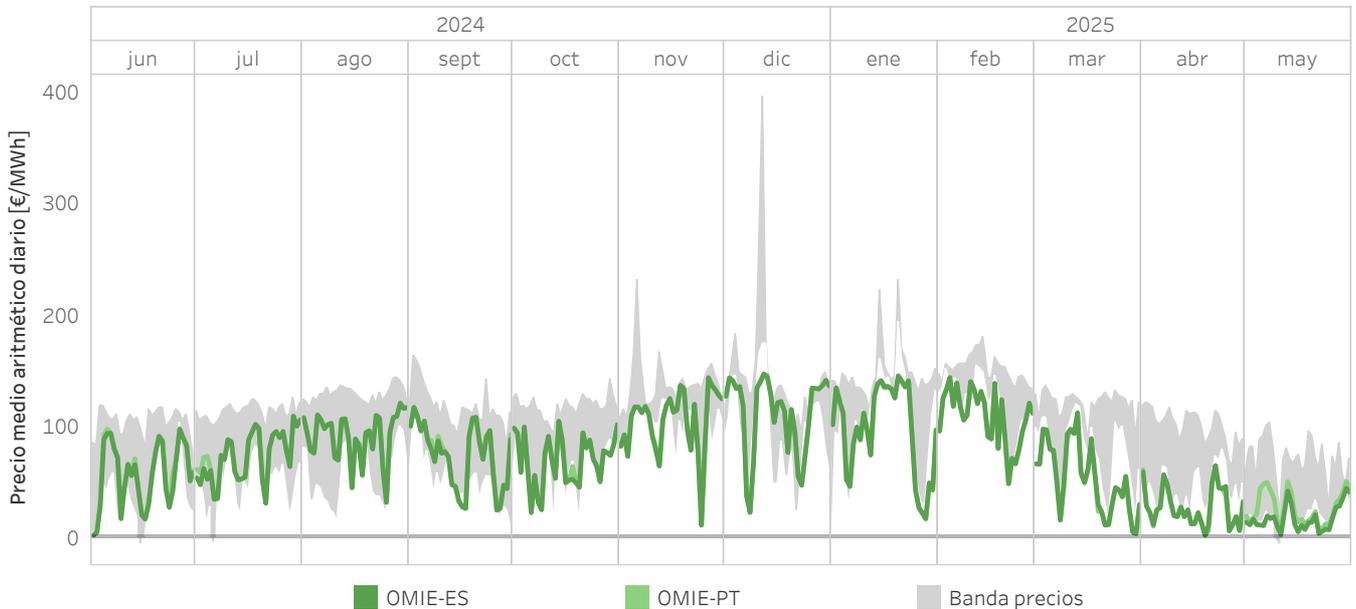


Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

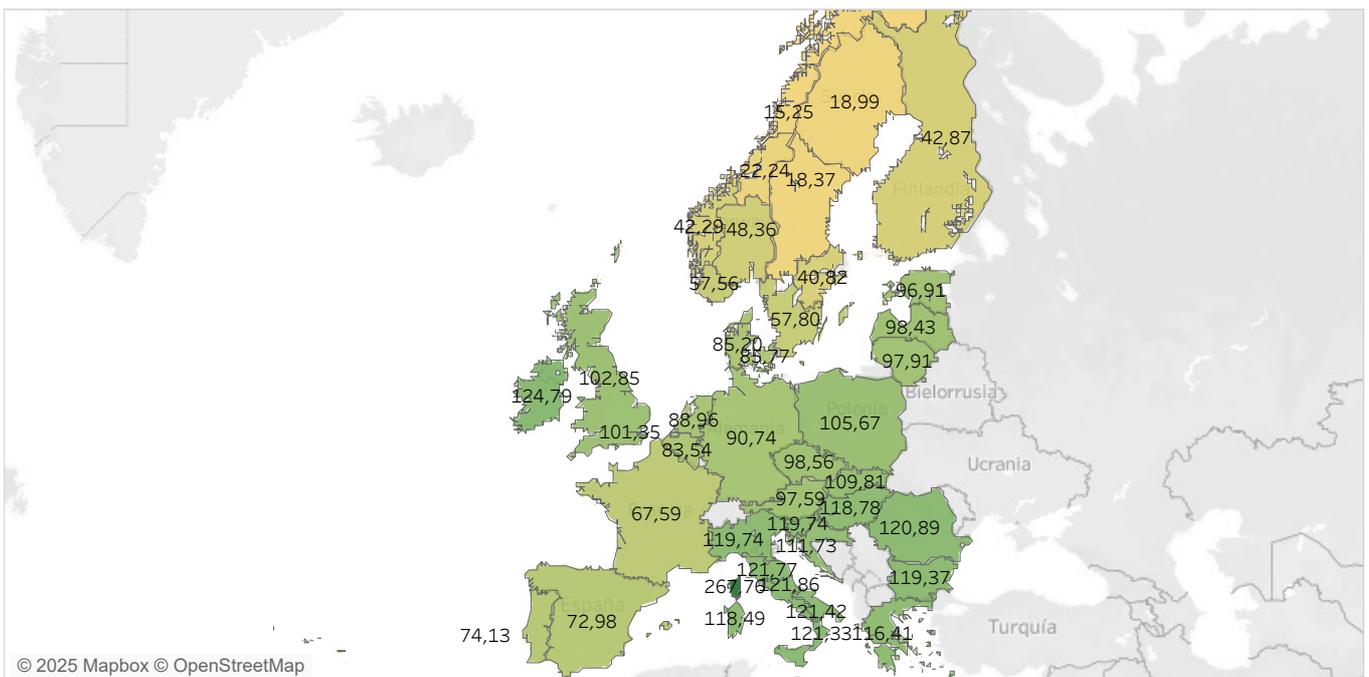
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

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: Alemania, Francia y GME.



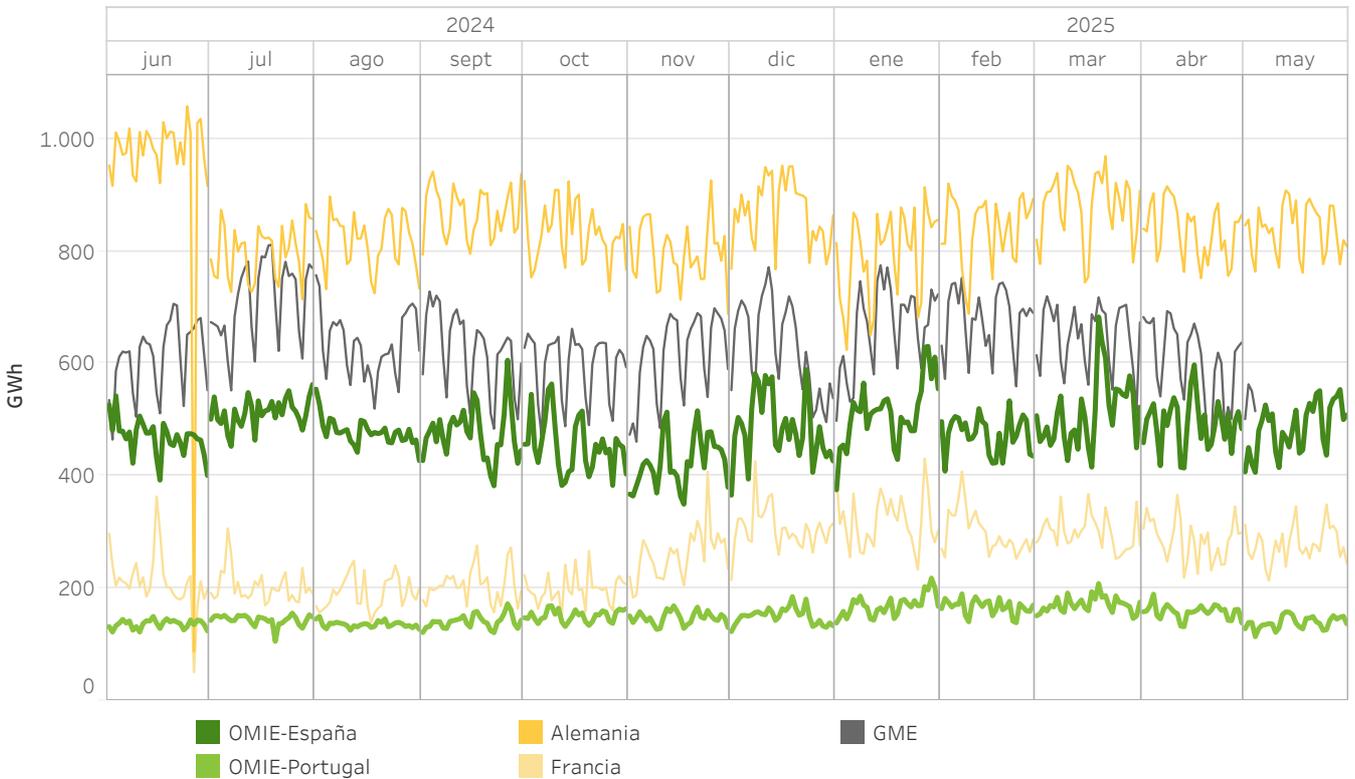
7.10 Precios medios en las áreas de precio de Europa de junio 2024 a mayo 2025 en €/MWh



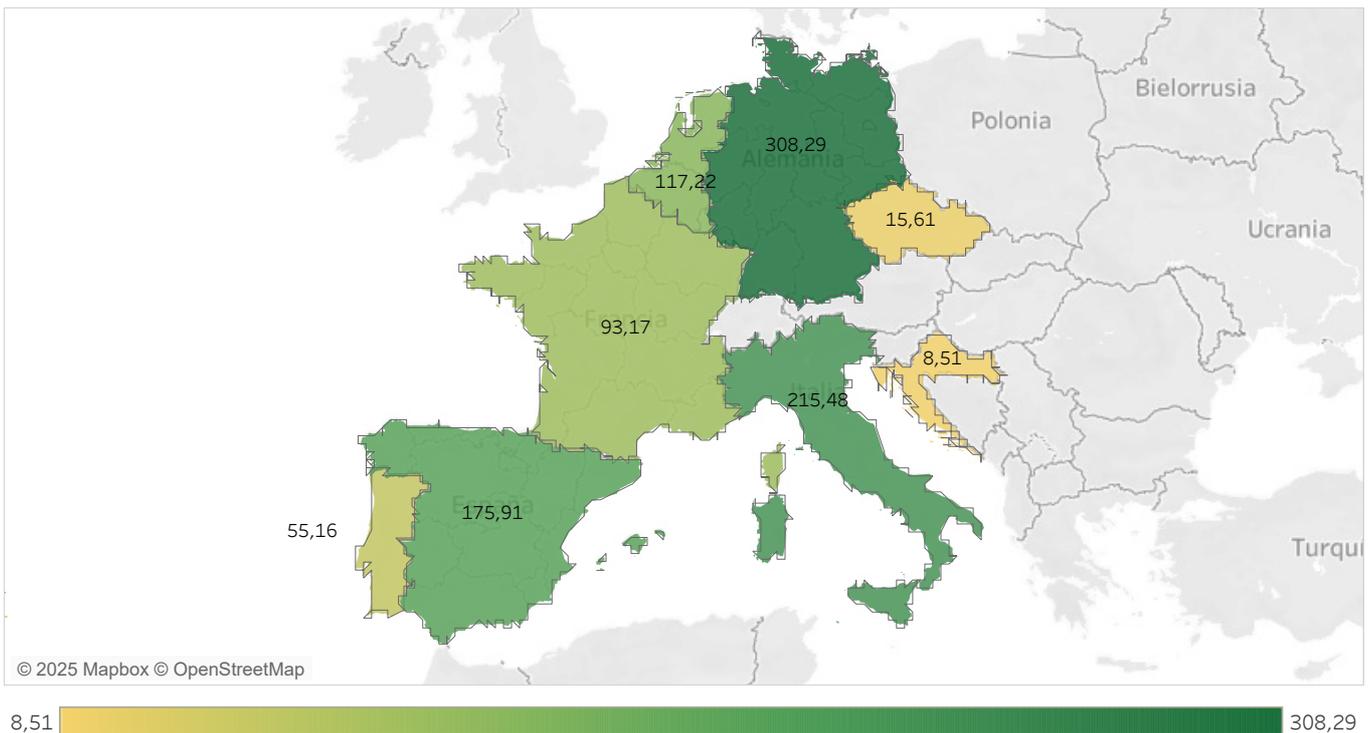
15,25 267,76

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 junio 2024 a mayo 2025 en TWh



Informe mensual mayo 2025

Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Garantías de pago en OMIE



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).

RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

La liquidación de los mercados diario e intradiario se realiza conforme a la metodología contenida en las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia abarcando los segmentos que se indican a continuación.

Mercado Diario

Comprende las energías compradas y vendidas incorporadas en el programa resultante de la casación del Mercado Diario (PDBC). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal de cada período de programación de la zona, española o portuguesa, en la que se encuentre situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las interconexiones de Portugal y Francia:

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Francia.

El valor de la renta de congestión se calcula como la capacidad de intercambio efectivamente utilizada en la casación del mercado diario multiplicada por la diferencia, en valor absoluto, de los precios de las dos zonas situadas a ambos lados de la interconexión.

Mercado Intradiario por subastas

Comprende las energías compradas y vendidas en el programa resultante de la casación de las distintas sesiones del Mercado Intradiario por subastas o IDAs (PIBCI). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal en la sesión de contratación correspondiente, para la zona, española o portuguesa, en la que se encuentra situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las distintas interconexiones (Portugal y Francia):

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Francia, así como el derecho de cobro anotado a REE por el mismo importe. El programa resultante de este mercado es el PIBCI.

Mercado Intradiario continuo

Comprende las energías compradas y vendidas en las distintas rondas de negociación del Mercado Intradiario Continuo. Para cada transacción casada durante una ronda de negociación se generan las correspondientes obligaciones de pago y derechos de cobro valorando la energía casada al precio de la transacción correspondiente.

En todos los mercados las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

OMIE actúa como contraparte central entre compradores y vendedores, liquidando con los operadores del mercado designados en Francia (o sus contrapartes centrales) los flujos resultantes en la interconexión entre España y Francia resultado de los procesos de acoplamiento de mercado.

RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

Esta liquidación se realiza de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.

Por un lado, se retribuye, a los titulares de las instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER, la energía negociada en el mercado al precio de adjudicación que obtuvieron en la subasta REER en la que la que resultaron adjudicatarios, ajustado a la situación de precios actual del mercado diario.

Por otro lado, esta liquidación repercute el excedente o déficit generado a nivel diario, que surge de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al régimen, a todas las unidades de adquisición nacionales en proporción a su energía en el último Programa Horario Final (PHF).

Adicionalmente, la mencionada normativa establece la exigencia de garantías específicas para cubrir el riesgo de impago de esta liquidación del excedente/déficit del REER a los titulares de unidades de adquisición, por lo que OMIE calcula semanalmente los requerimientos de garantías específicos para el REER a dichos titulares de unidades de adquisición.

En la liquidación del REER, las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan también por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

El sistema de garantías de pago gestionado por OMIE está diseñado para garantizar el cobro de los agentes acreedores como resultado de las liquidaciones de los mercados diario e intradiario. Para ello, todas las ofertas deudoras en el mercado cuyo volumen económico no se encuentra respaldado por garantías de pago son rechazadas.

Dichas garantías deben ser aportadas por los agentes participantes en los mercados, mediante cualquier de los instrumentos de garantías habilitados en las Reglas del mercado, siendo los instrumentos más utilizados los avales bancarios, seguros de caución y el efectivo. En el caso de las garantías documentales (avales bancarios y seguros de caución), las reglas del mercado establecen el nivel de rating que las entidades avalistas y aseguradoras deben tener para que éstas puedan ser aceptadas como avalistas o aseguradoras de agentes del mercado. Por ello, las entidades bancarias que actualmente formalizan avales bancarios ante OMIE disponen de una elevada calificación crediticia, estando la práctica totalidad al menos dos escalones por encima del nivel de calificación denominado "Investment grade".

Por último, OMIE implantó durante el año 2020 un sistema de garantías electrónicas, de forma que avales y seguros de caución deben ser presentados en formatos electrónicos, lo cual facilita a sus clientes la formalización de garantías de pago, con las importantes ventajas que dicho mecanismo aporta (seguridad, inmediatez, reducción de errores, etc...).



cmie