



Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal

julho

2025

Relatório mensal julho de 2025 /Índice

Resumo executivo

1. Mercado diário
2. Mercado intradiário europeu (IDA)
3. Mercado intradiário contínuo
4. Resultados económicos do mercado
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses
6. Trocas internacionais
7. Mercados internacionais

Anexo



Relatório mensal julho de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 21.883 GWh, 2.566 GWh superior do que no mês anterior e 1.508 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 70,06 €/MWh, 3,33 €/MWh inferior ao mês anterior e 3,16 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (22,1%) que aumentou em 5,3 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia hidráulica (9,4%) que diminuiu em 4,5 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia renováveis (63%) que aumentou em 10,1 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia hidráulica (34,9%) que diminuiu em 10,3 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.094,6 Wh, o que equivaleu a 14,1% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 68,10 €/MWh, 2,8% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 583,5 GWh, o que equivaleu a 2,7% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 65,26 €/MWh, 11,1% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal julho de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.614 milhões de €, 6,6% superior à do mês anterior e 1,6% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 27 milhões de €, 24,6% inferior à do mês anterior e 39,1% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 89,7% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 329.020 €, 90,3% inferior à do mês anterior e 93,3% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 1,2% das horas.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 288.216 €. Essa retribuição gerou um défice de 43.468 €, que foi distribuído entre os proprietários das unidades de compra em zona espanhola de acordo com o seu PHF.
- ▶ O volume de garantias de pagamento prestadas ao OMIE ascende a 1.800 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 73,7% e 15,4% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 86,19 €/MWh, 2,5% inferior ao mês anterior e 6,4% superior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 82,27% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

17.228 GWh 70,01 €/MWh

junho de 2025

▲ 14.979 ▼ 72,60

junho de 2024

▲ 15.908 ▼ 72,31

Portugal

4.655 GWh 70,10 €/MWh

junho de 2025

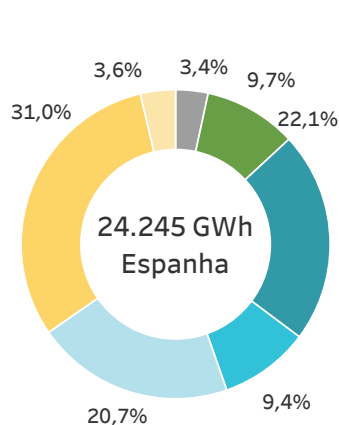
▲ 4.338 ▼ 74,17

junho de 2024

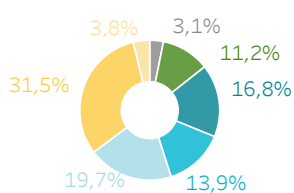
▲ 4.467 ▼ 74,12

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

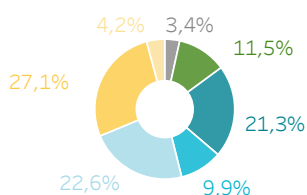
junho de 2025



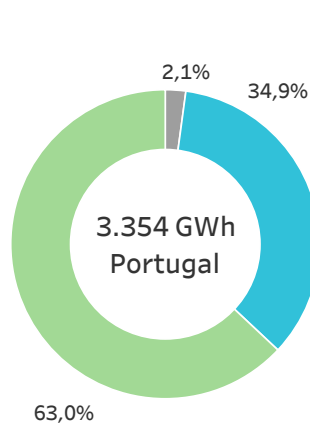
junho de 2025



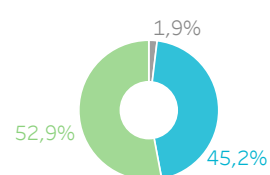
junho de 2024



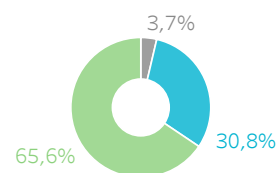
junho de 2025



junho de 2025



junho de 2024



■ Carvão
■ Ciclo combinado

■ Renov., cog. y res.
■ Eólica

■ Hidráulica
■ Nuclear

■ Solar fotovoltaica
■ Solar térmica

■ Ciclo combinado
■ Hidráulica
■ Renovaveis Portugal

Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.689,3 GWh 67,56 €/MWh

15,6% — 3,5%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

405,3 GWh 68,64 €/MWh

8,7% — 2,1%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

514,1 GWh 65,07 €/MWh

3,0% — 7,1%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

69,4 GWh 72,91 €/MWh

1,5% + 4,0%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

No mercado intradiário contínuo, a energia e as transações referidas a cada país incluem todas as transações nas quais pelo menos um agente do país correspondente participa na transação.

Os preços do mercado diário e das sessões de leilão do mercado intradiário são preços médios aritméticos.

Os preços do mercado intradiário contínuo são preços médios ponderados.

Volume económico

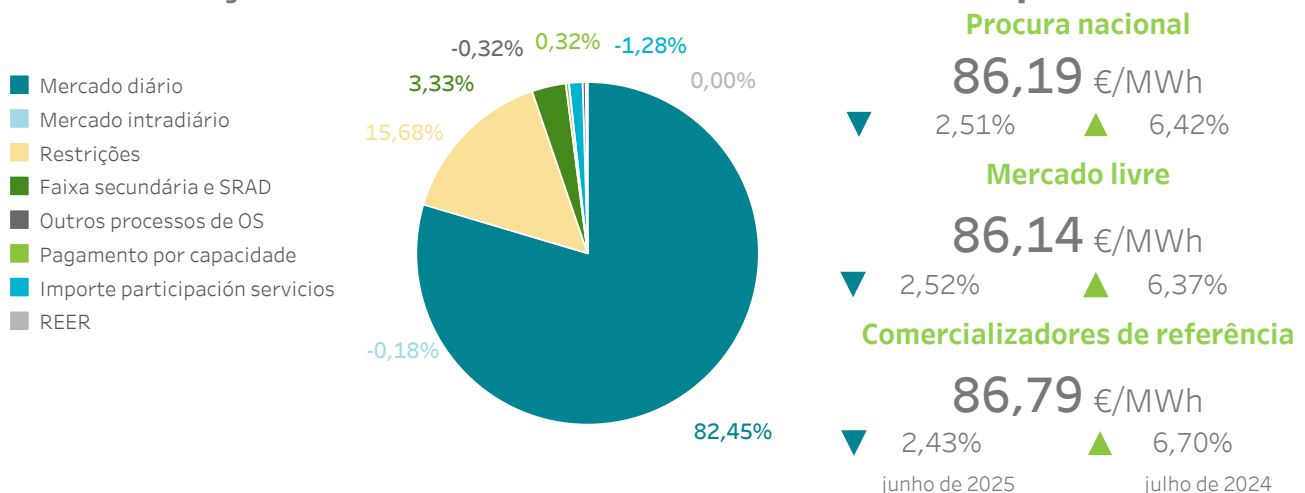
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	1.066 Milhões de €	10,53% junho de 2025	312 Milhões de €	4,96% junho de 2025
	1,79% julho de 2024		2,88% julho de 2024	
Mercado intradiário leilões	181 Milhões de €	8,85% junho de 2025	20 Milhões de €	9,54% junho de 2025
	14,22% julho de 2024		9,24% julho de 2024	
Mercado intradiário contínuo	33 Milhões de €	9,39% junho de 2025	3 Milhões de €	21,82% junho de 2025
	37,35% julho de 2024		44,86% julho de 2024	
Renda de congestionamento total	329 Milhares de €	90,34% junho de 2025	26.767 Milhares de €	24,58% junho de 2025
	93,30% julho de 2024		39,09% julho de 2024	
% Horas com diferença preços em MD	1,21 %		89,65 %	

	Receitas instalalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	288 Milhares de €	24,36% junho de 2025	139 Milhares de €	36,80% junho de 2025
	Não aplica julho de 2024		Não aplica julho de 2024	

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.800 Milhões de €	0,01% junho de 2025	5,12% julho de 2024
--------------------	------------------------	------------------------

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal julho de 2025

1.

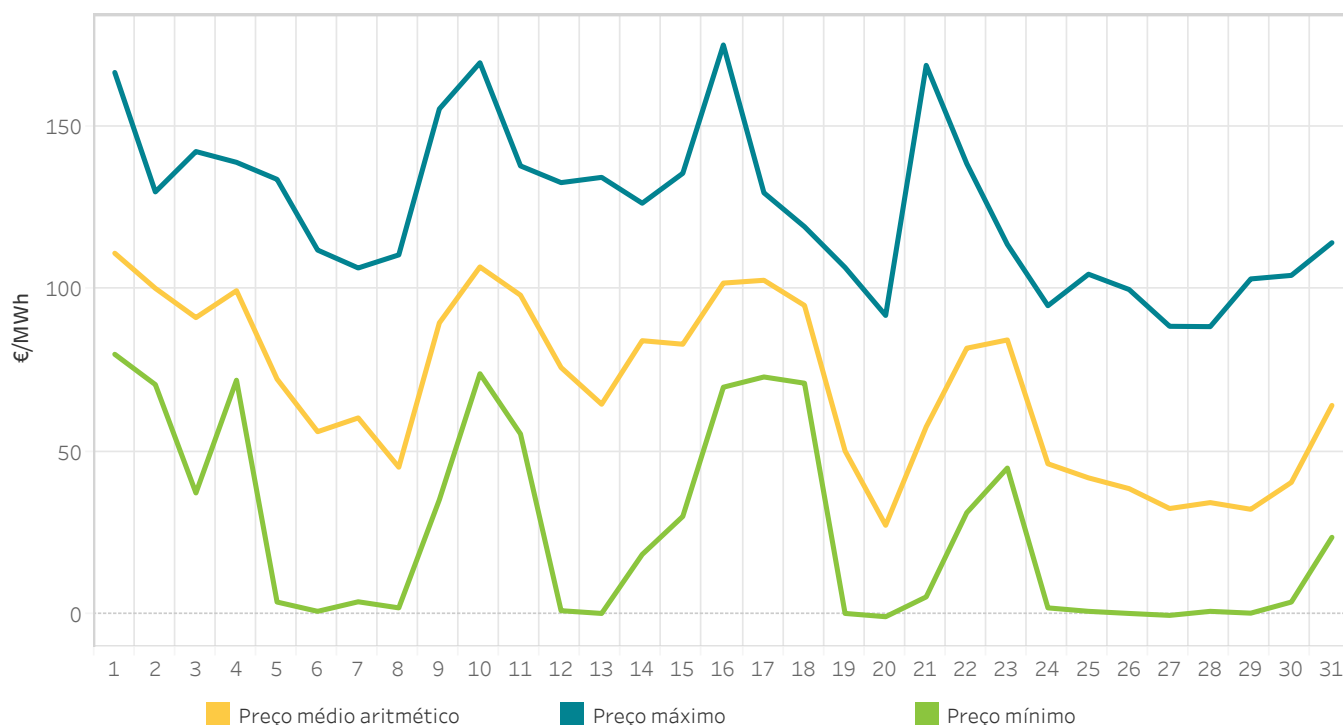
Mercado diário

- Preços e energías no mercado diário
- Tecnologías no mercado diário
- Energía por tipo de unidade de aquisição
- Energía em contratos bilaterais



1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

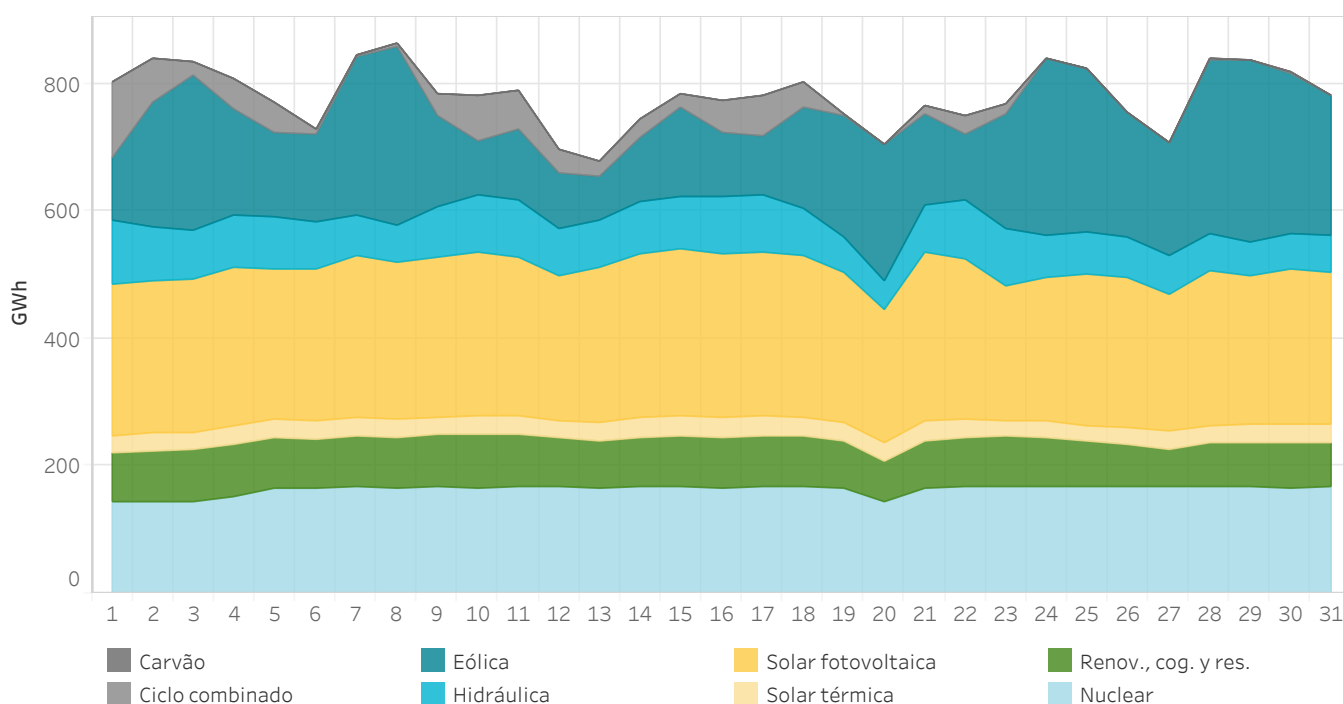
Em Espanha



1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

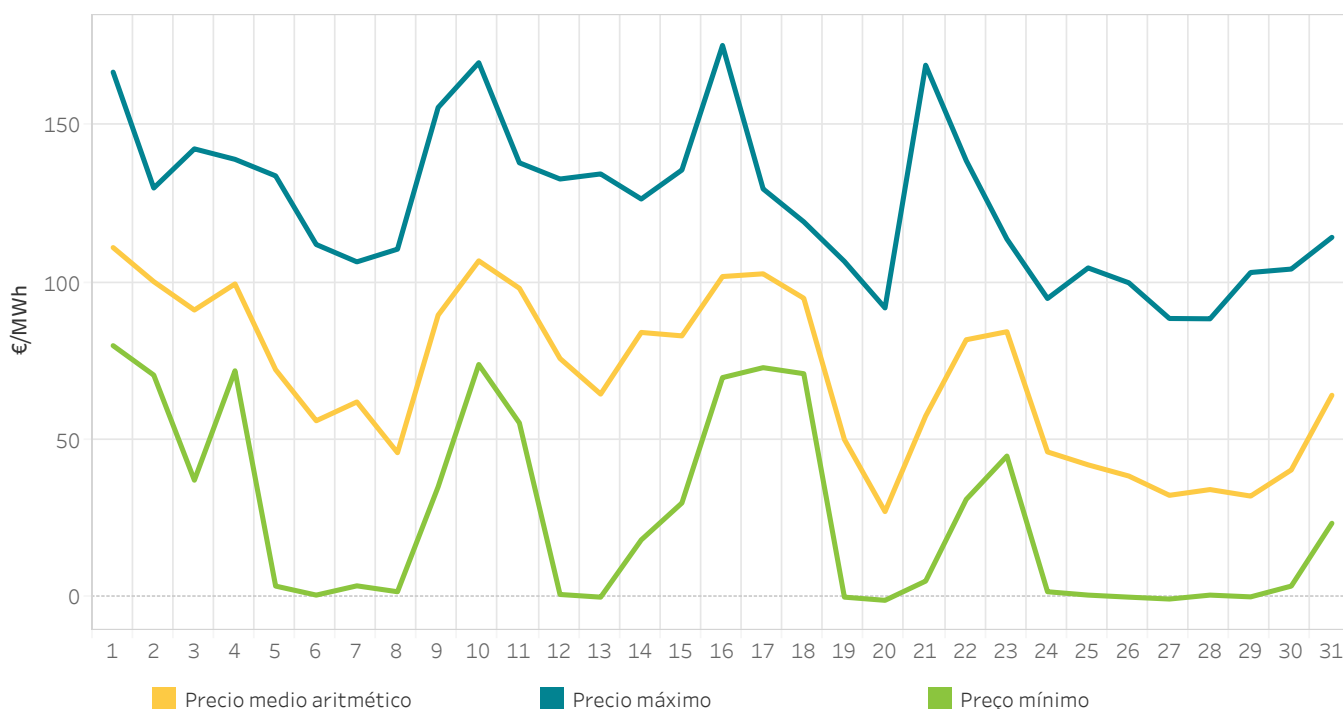
Em Espanha

A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

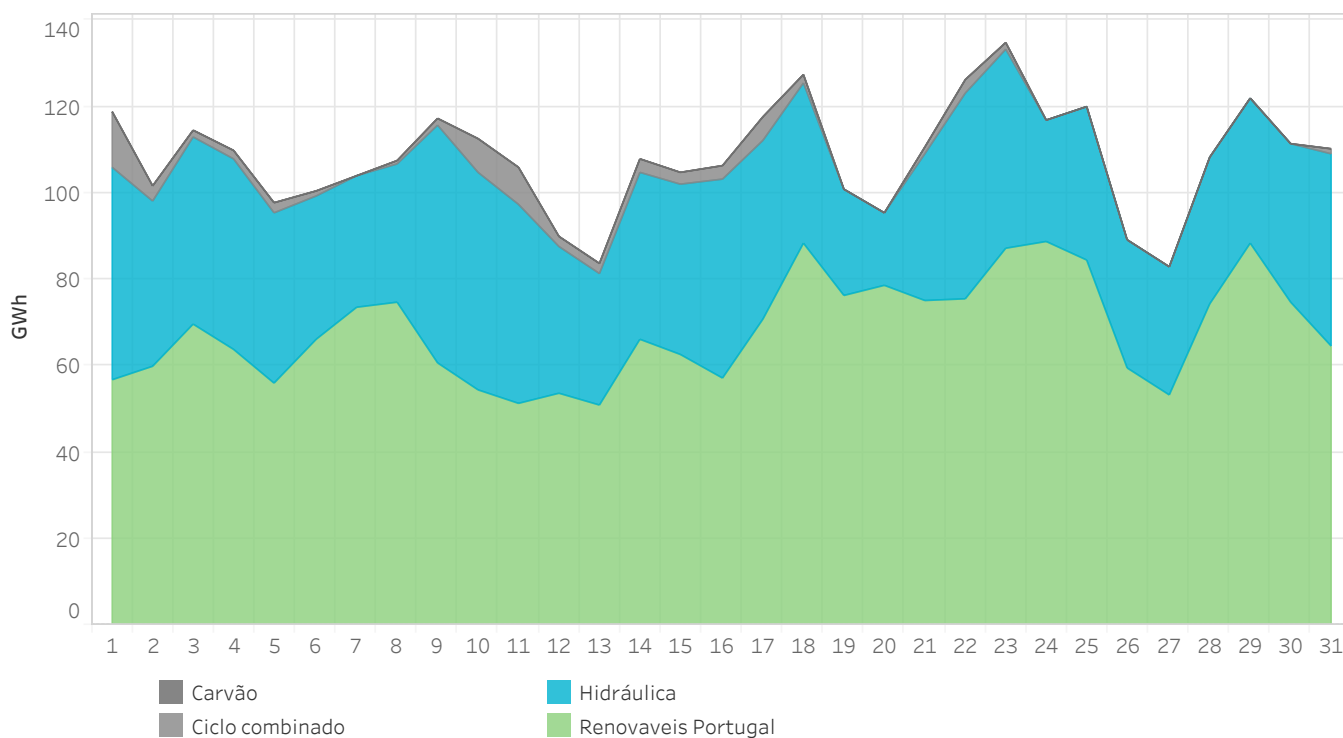
Em Portugal



1.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.

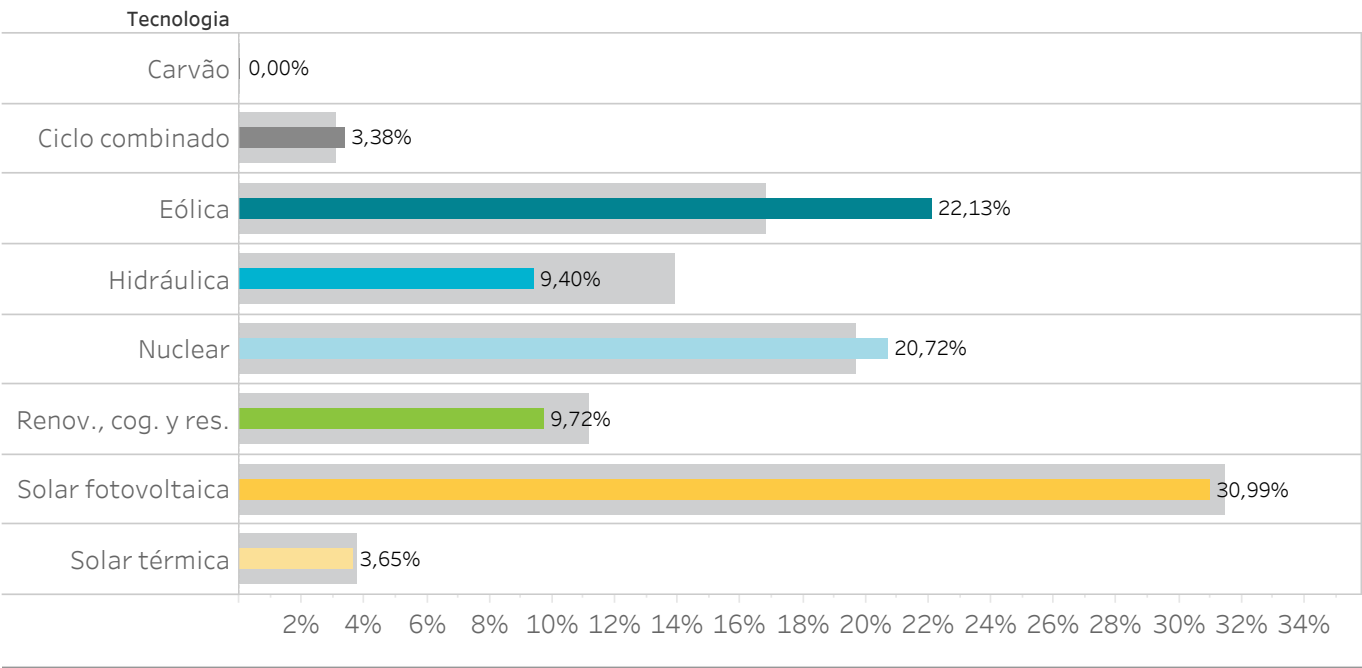


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.

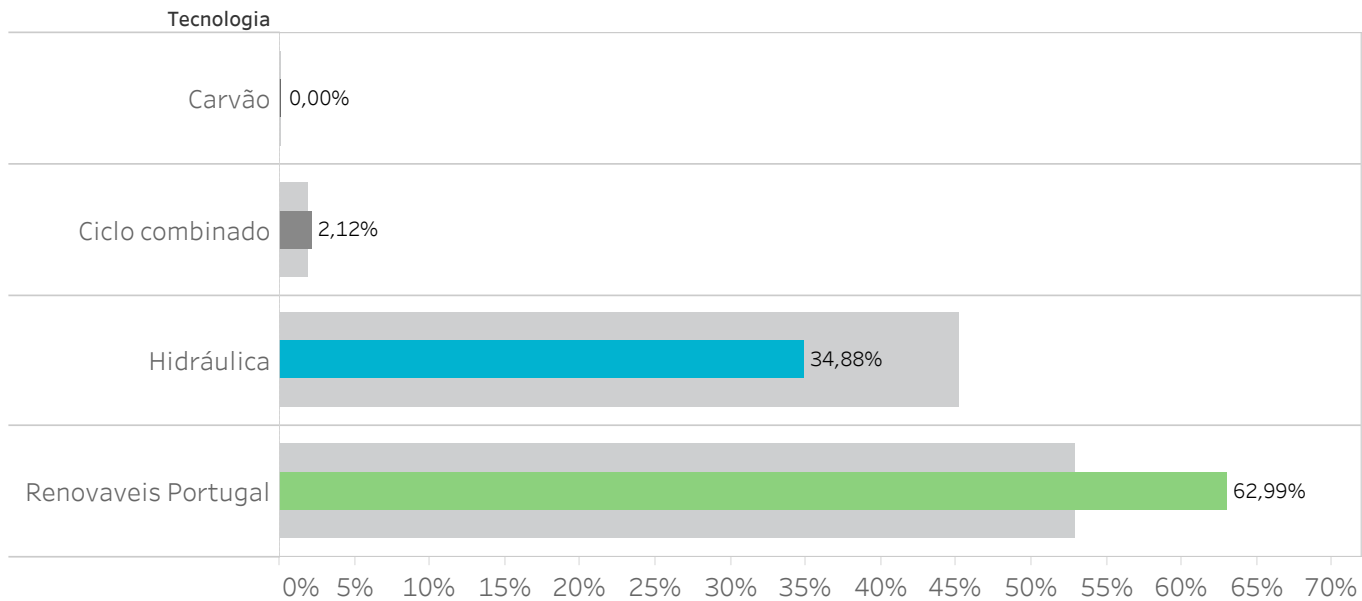


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

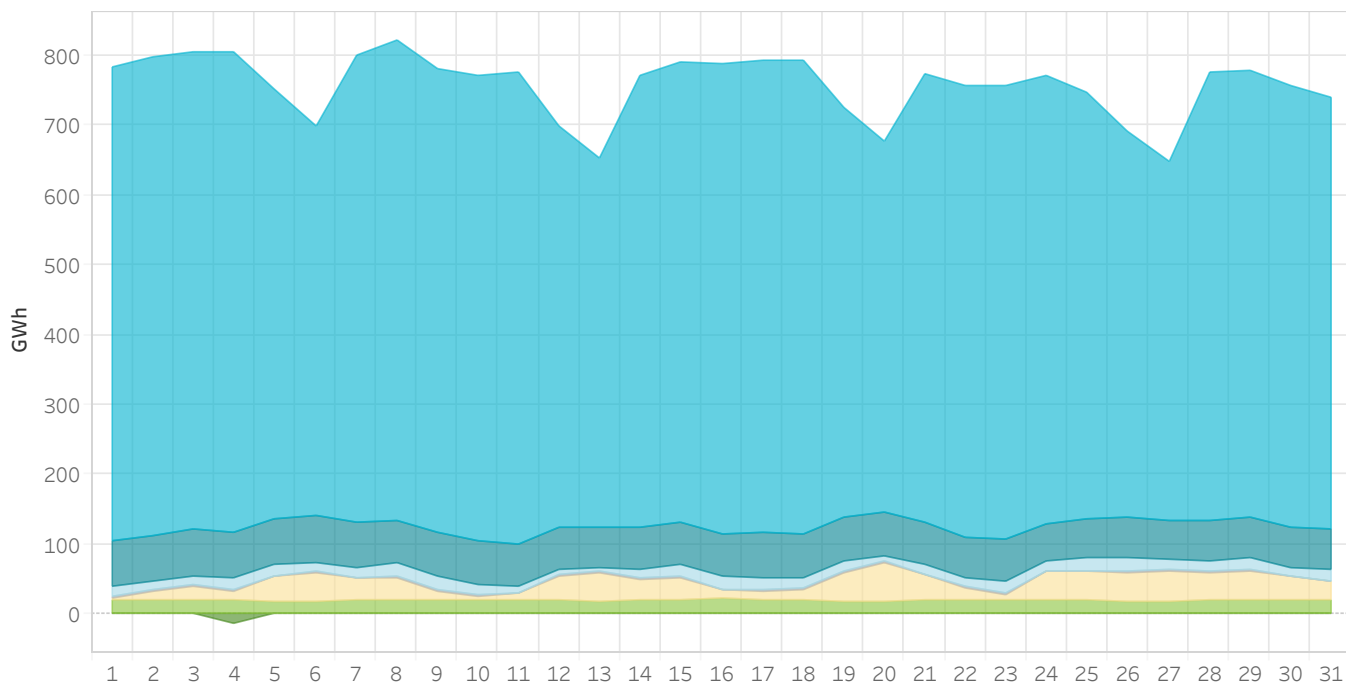
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



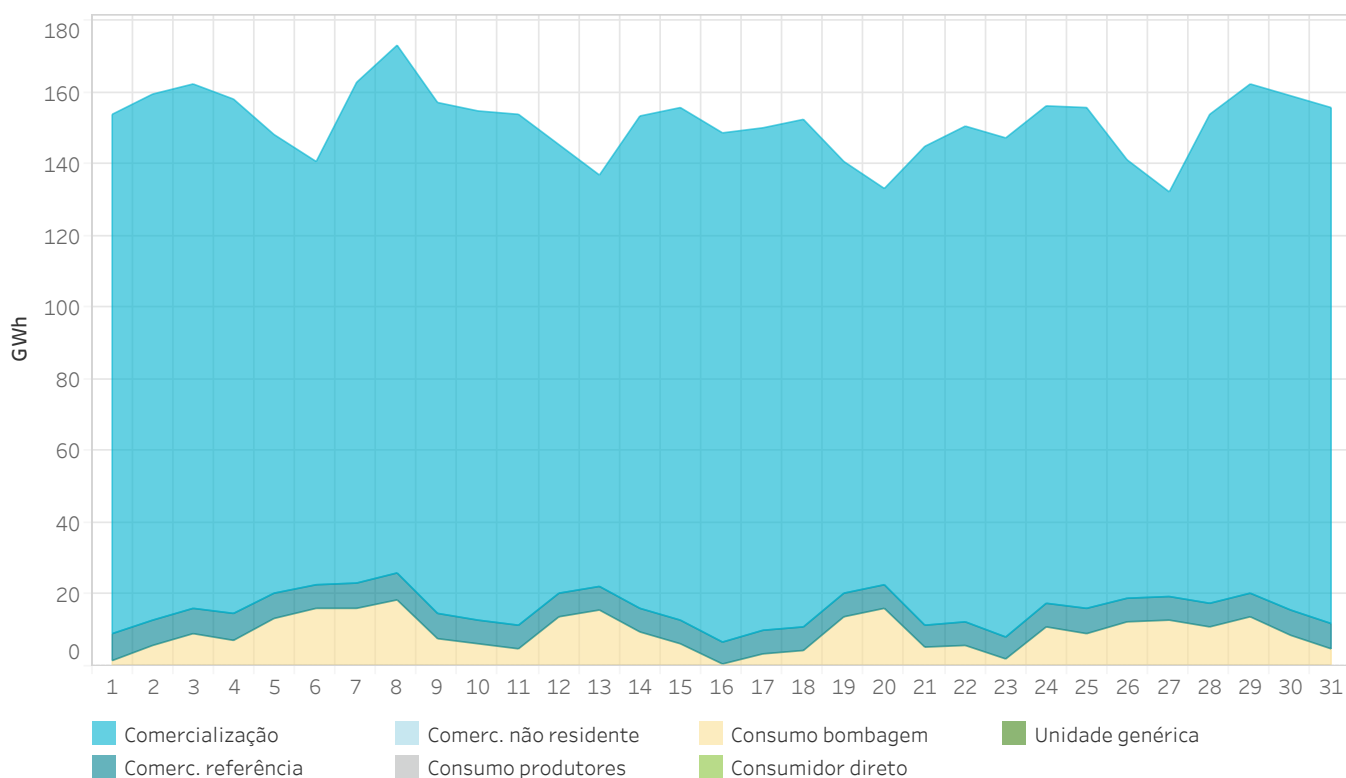
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



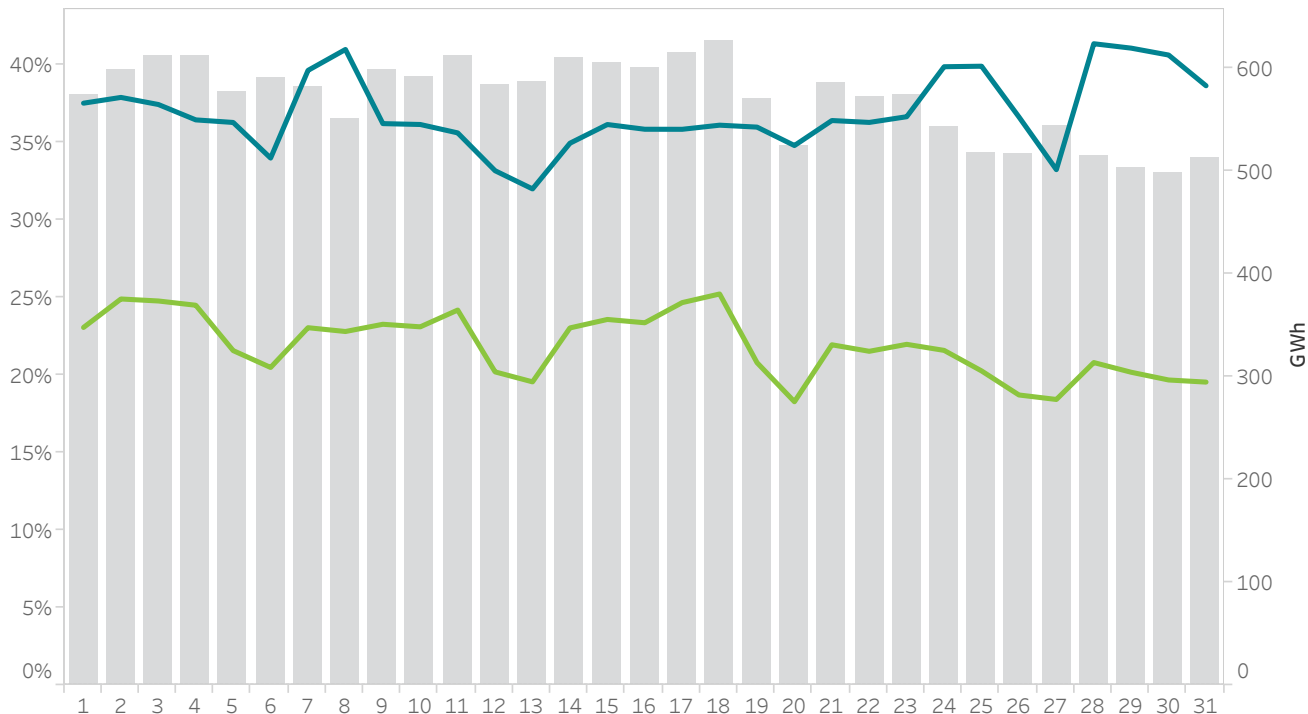
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



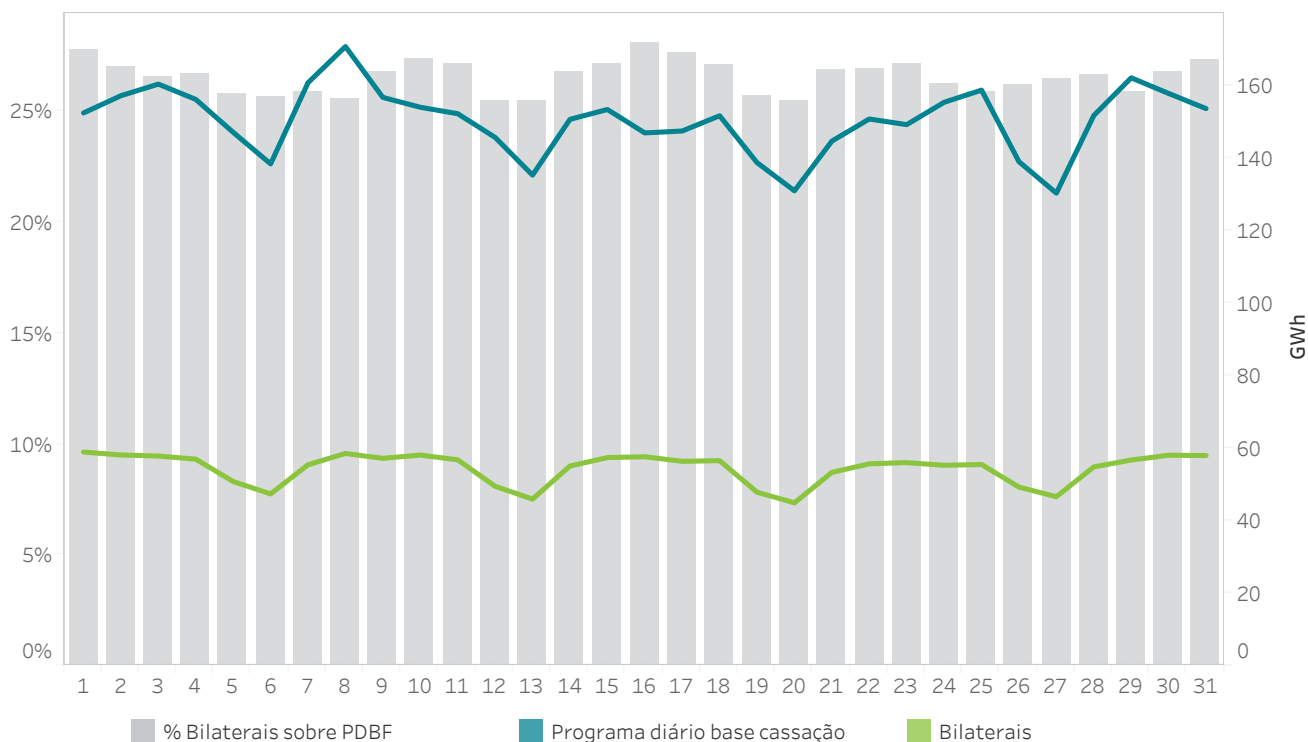
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal julho de 2025

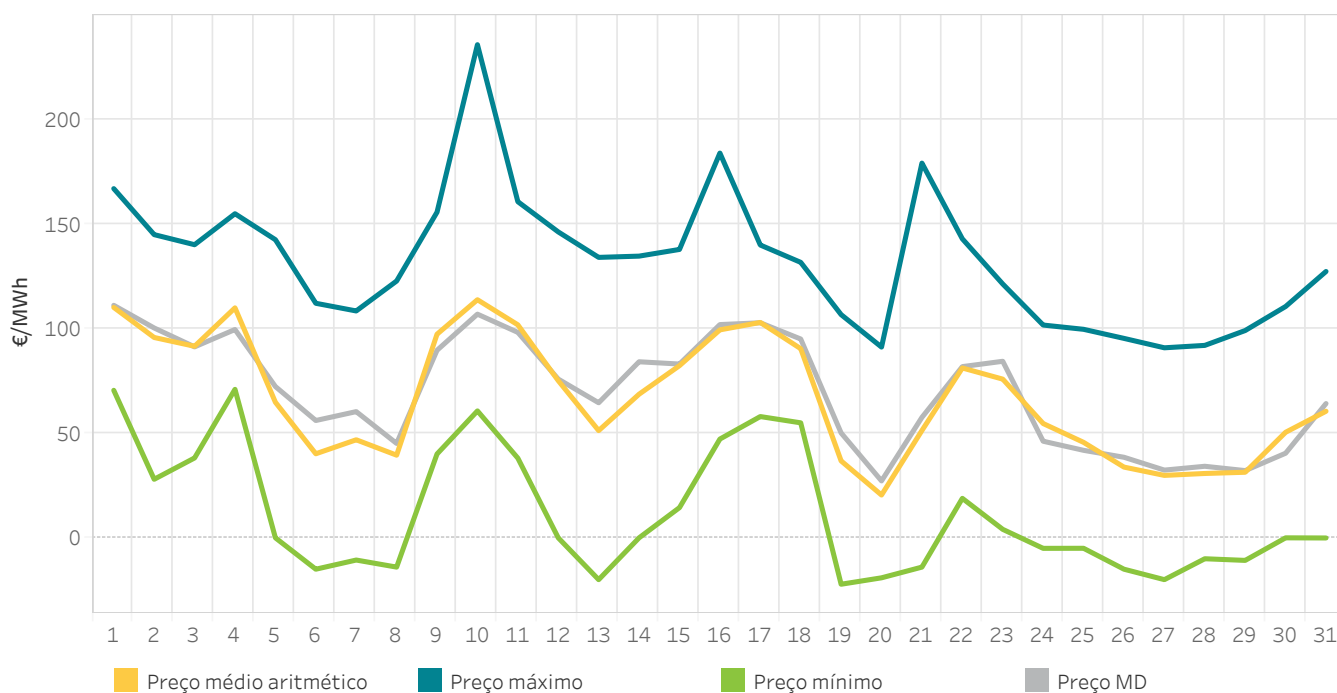
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

- Preços e energias no mercado intradiário leilões
- Tecnologias no mercado intradiário leilões



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

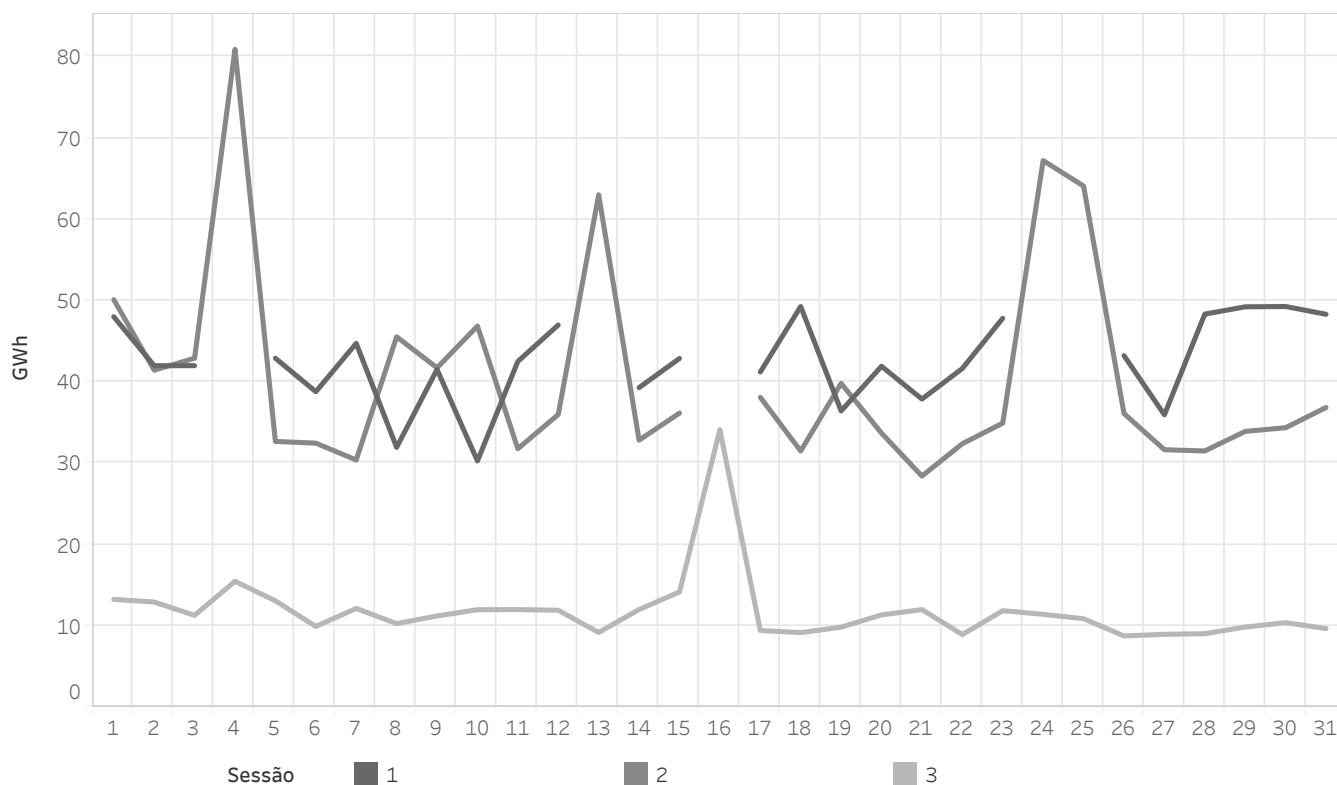
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

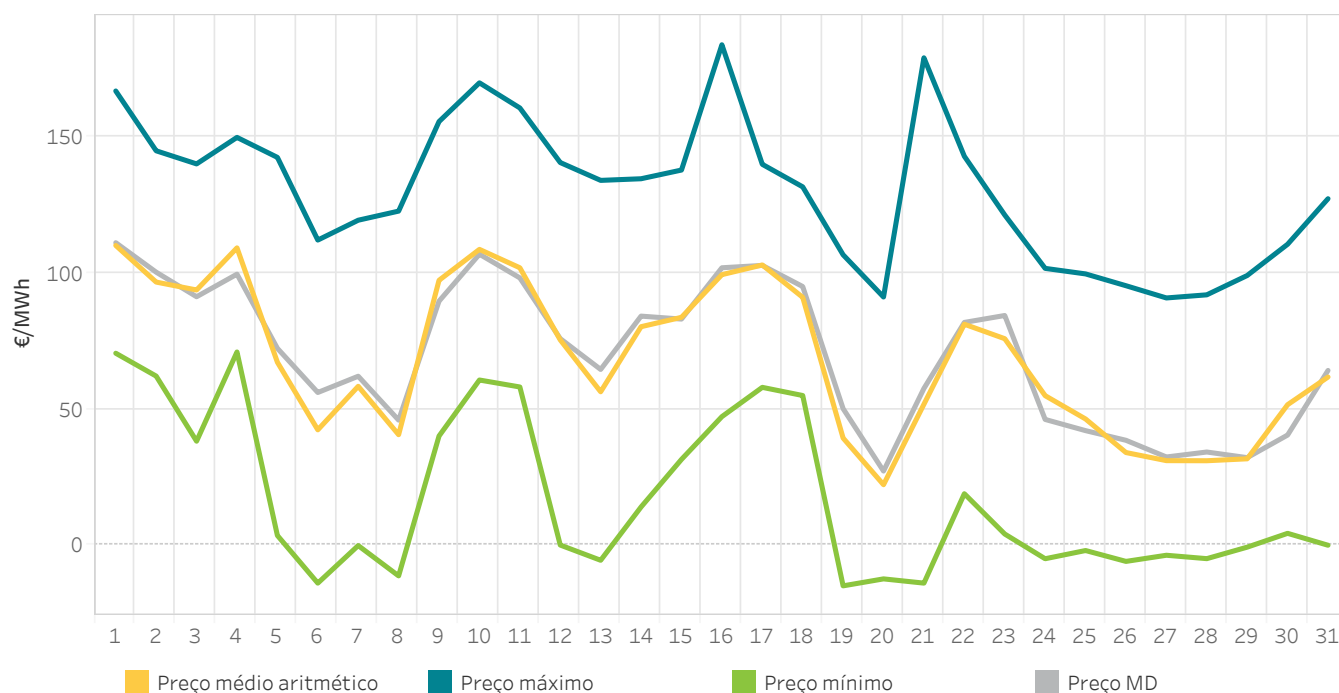
Em Espanha

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



2.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

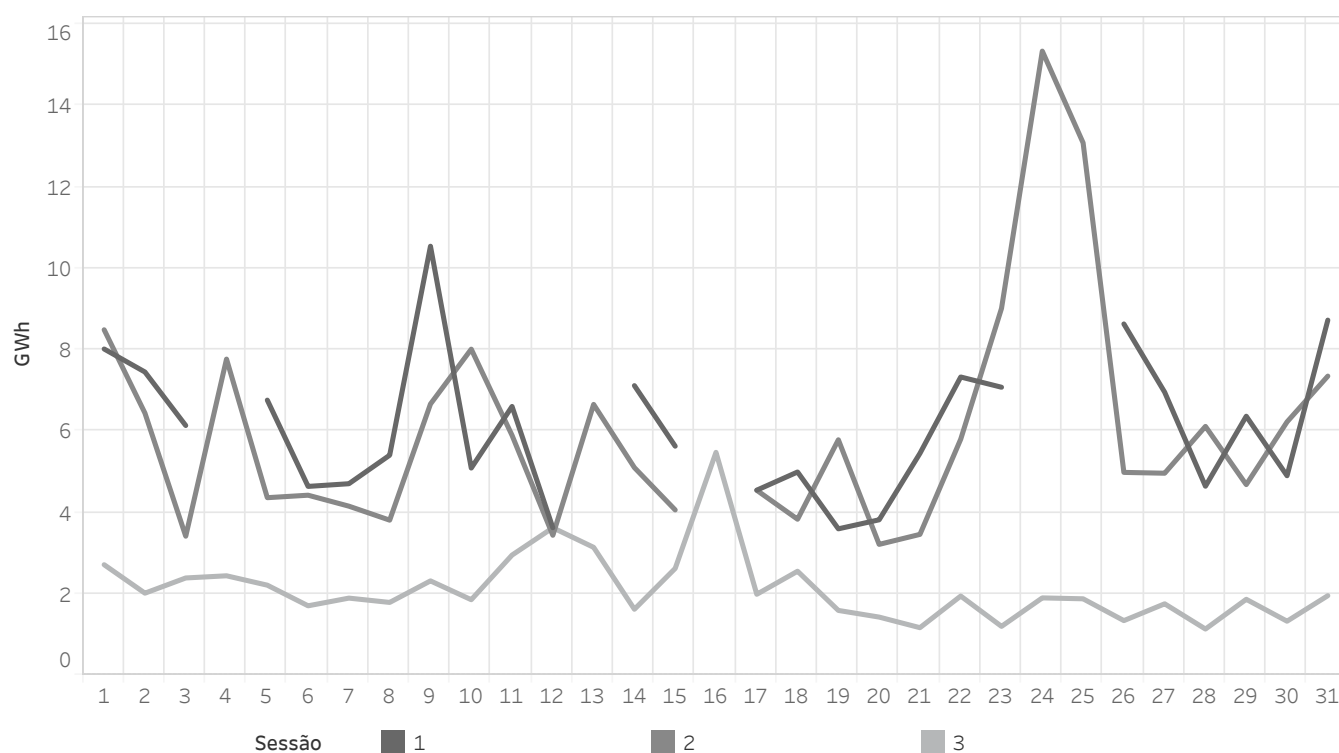
Em Portugal



2.4 Energia por sessão nos IDAs

Em Portugal

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação por data de sessão.



2.5 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Espanha

Os valores referidos a M-1 correspondem com junho de 2025 e os valores Y-1 correspondem a julho de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço médio M-1	Preço médio Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	68,54	220,00	-20,00	71,92	71,48	1.104,3	1.325,1	1.008,4
2	69,46	235,84	-20,00	72,04	72,40	1.219,1	1.130,1	1.004,8
3	62,27	215,00	-22,19	62,25	64,49	365,9	377,6	297,2
Todas	67,56	235,84	-22,19	70,01	70,50	2.689,3	2.832,8	2.310,4

2.6 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Portugal

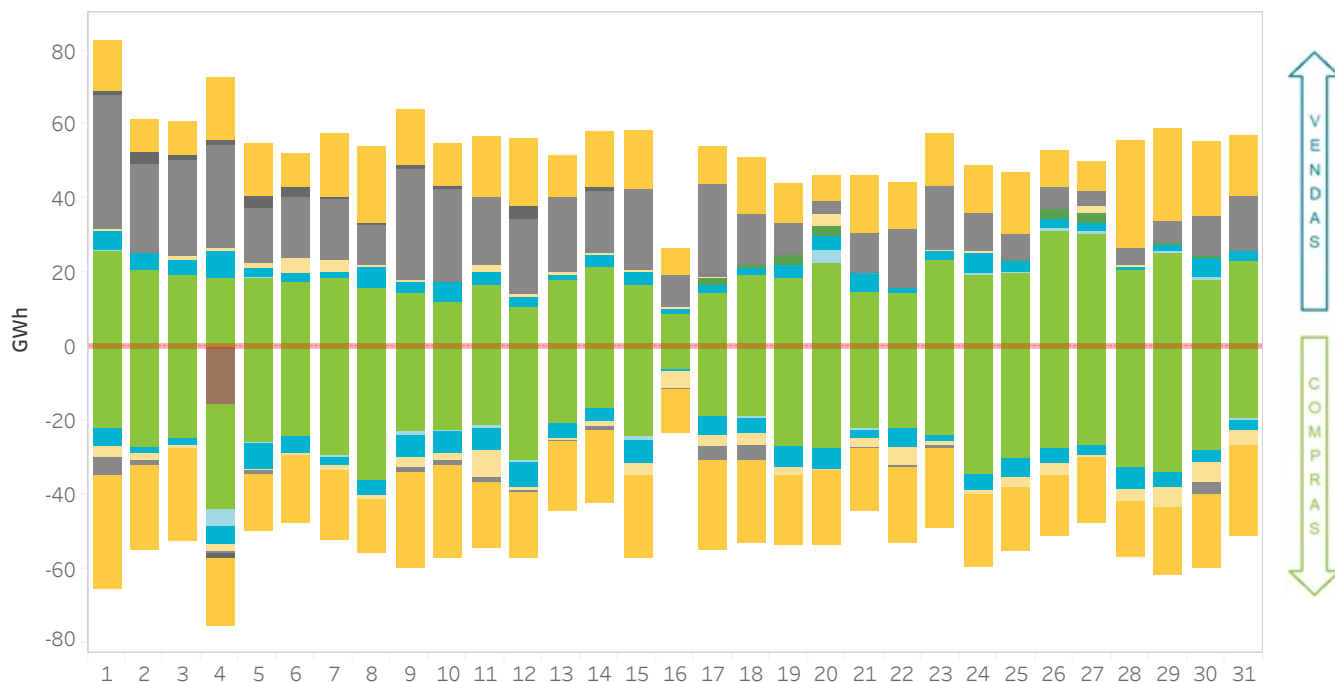
Os valores referidos a M-1 correspondem com junho de 2025 e os valores Y-1 correspondem a julho de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	69,05	170,00	-12,44	74,39	73,68	158,7	181,2	155,2
2	69,93	169,20	-11,34	75,48	75,09	181,0	175,7	140,0
3	65,43	184,00	-15,00	68,99	72,14	65,7	64,7	52,6
Todas	68,64	184,00	-15,00	73,74	73,97	405,3	421,6	347,8

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

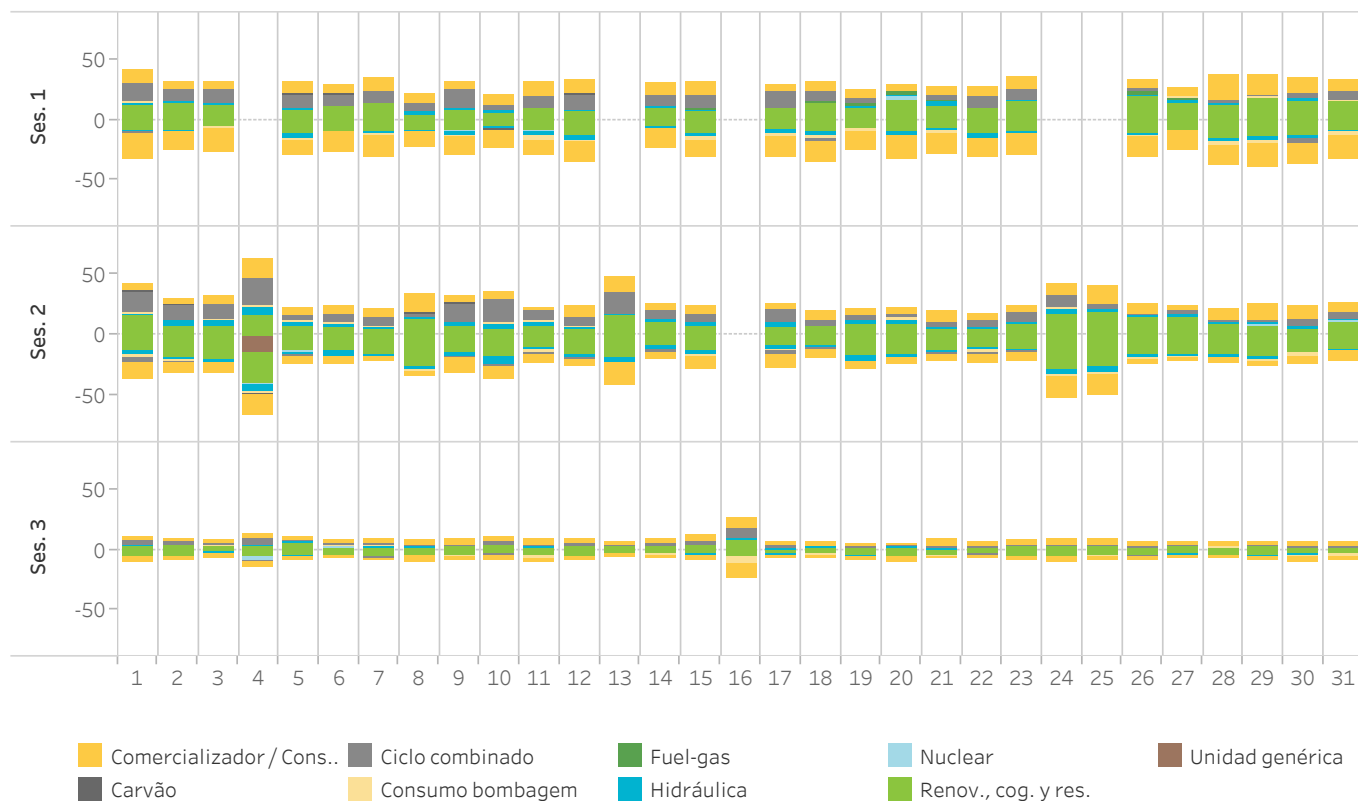
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

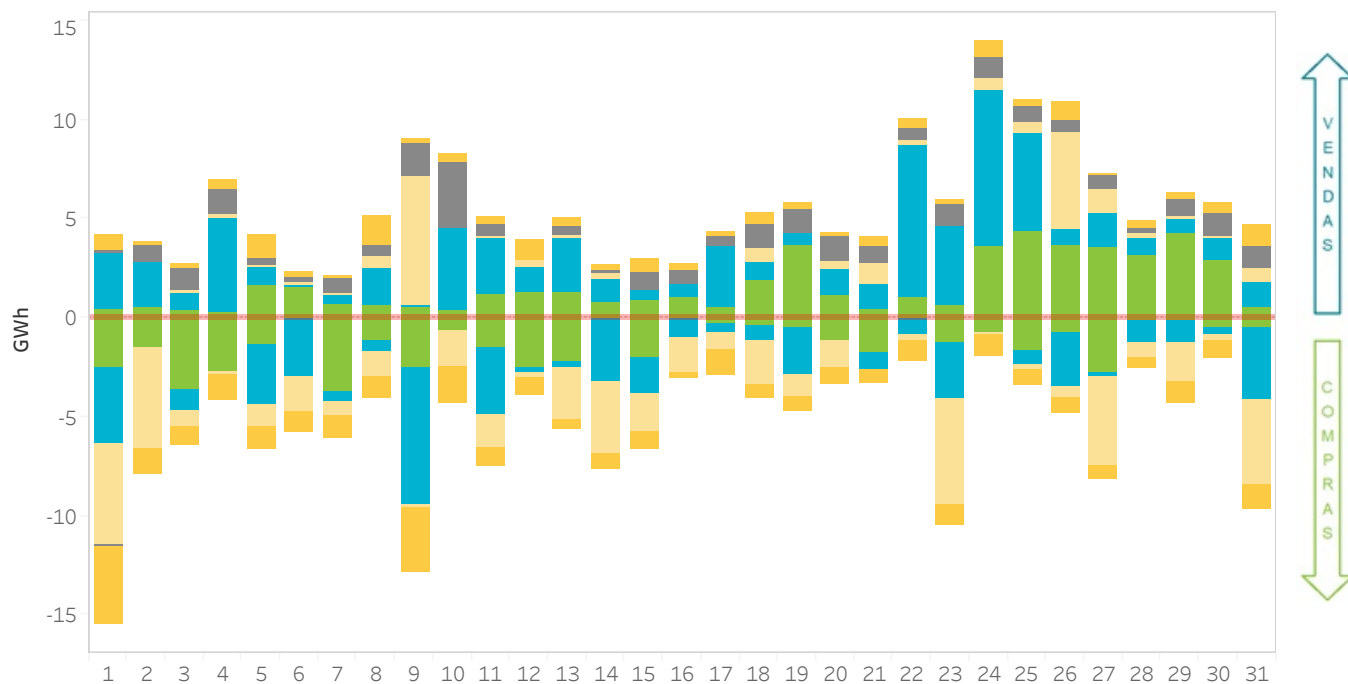
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

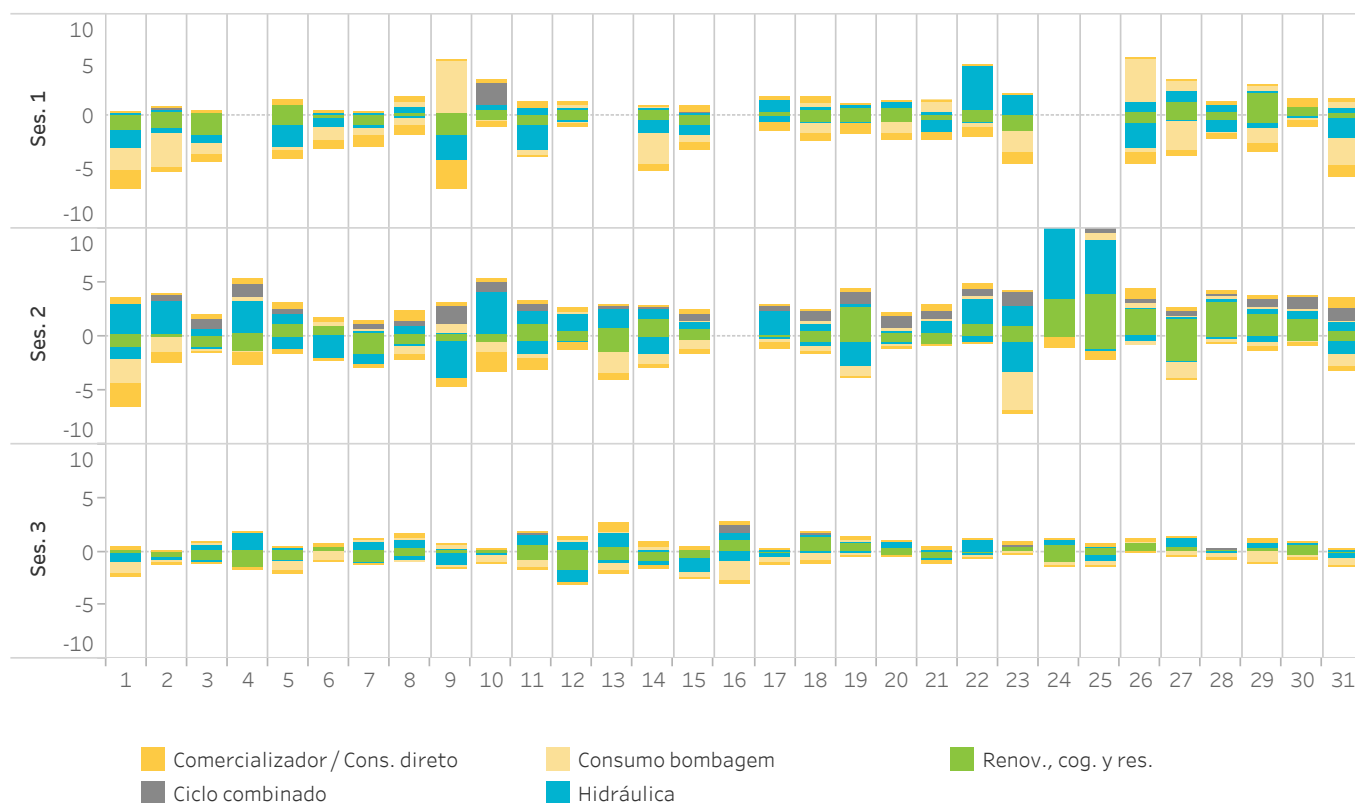
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



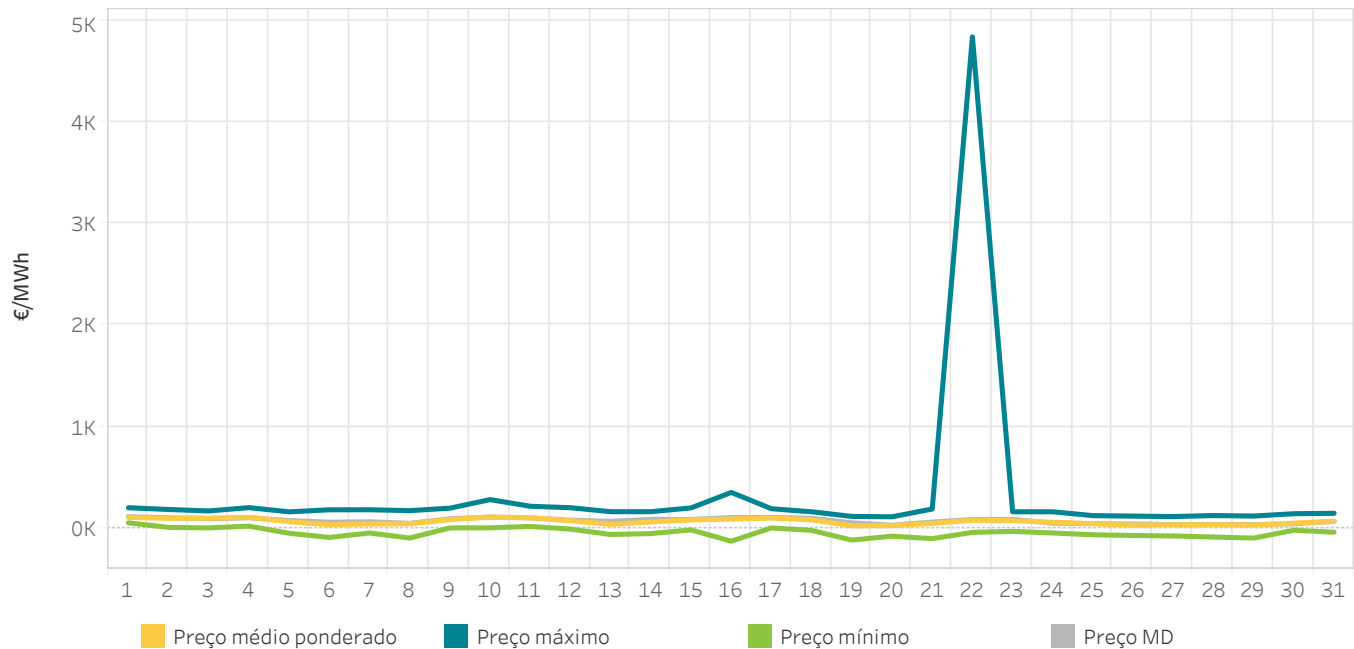
Relatório mensal julho de 2025

3. Mercado intradiário contínuo

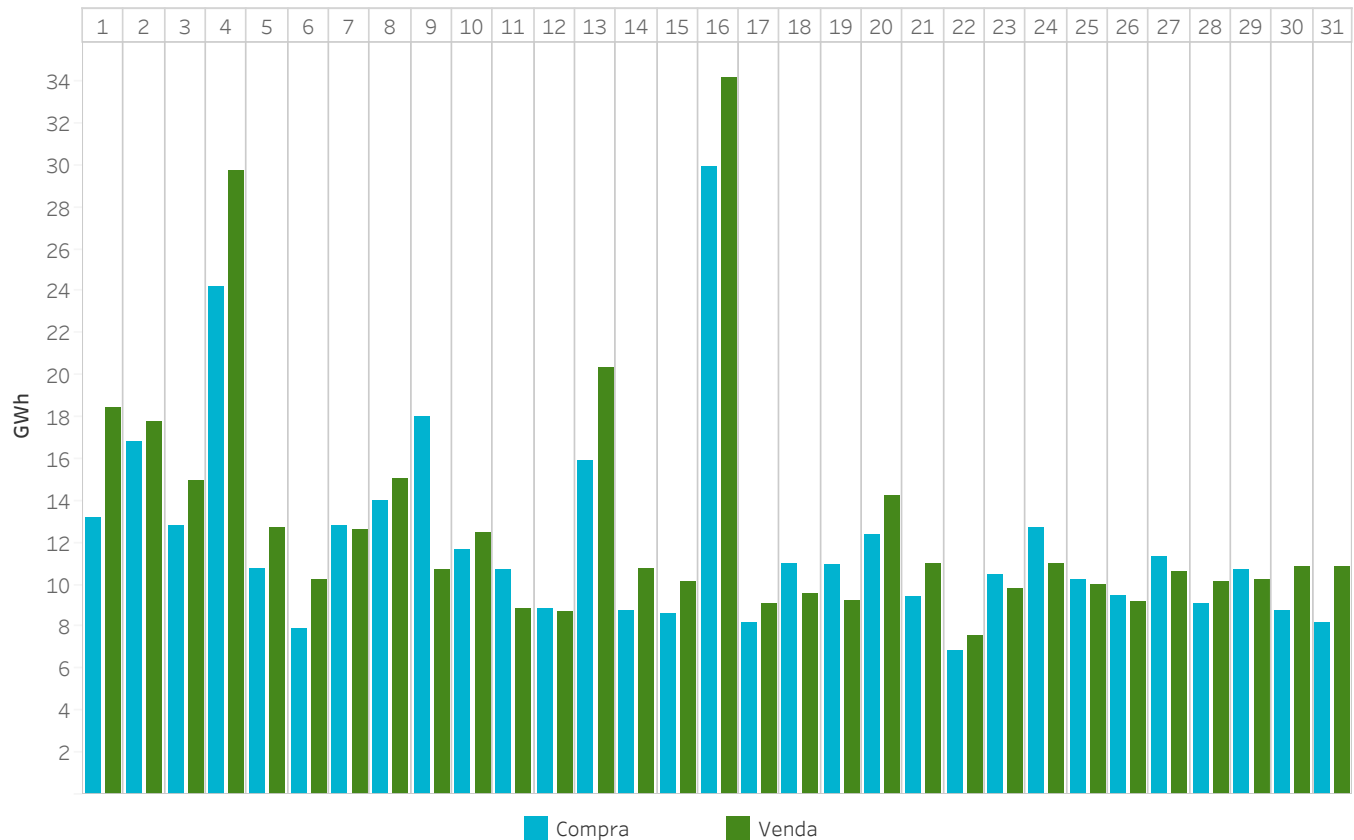
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo
Em Espanha

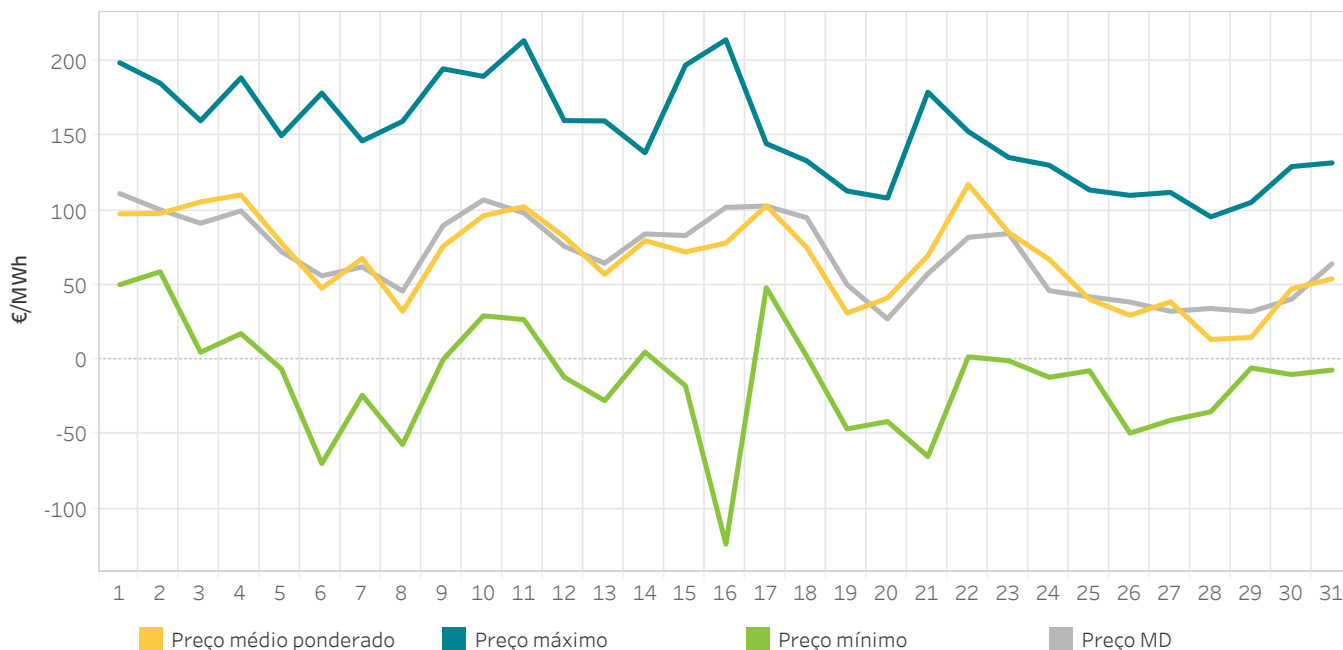


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia
Em Espanha



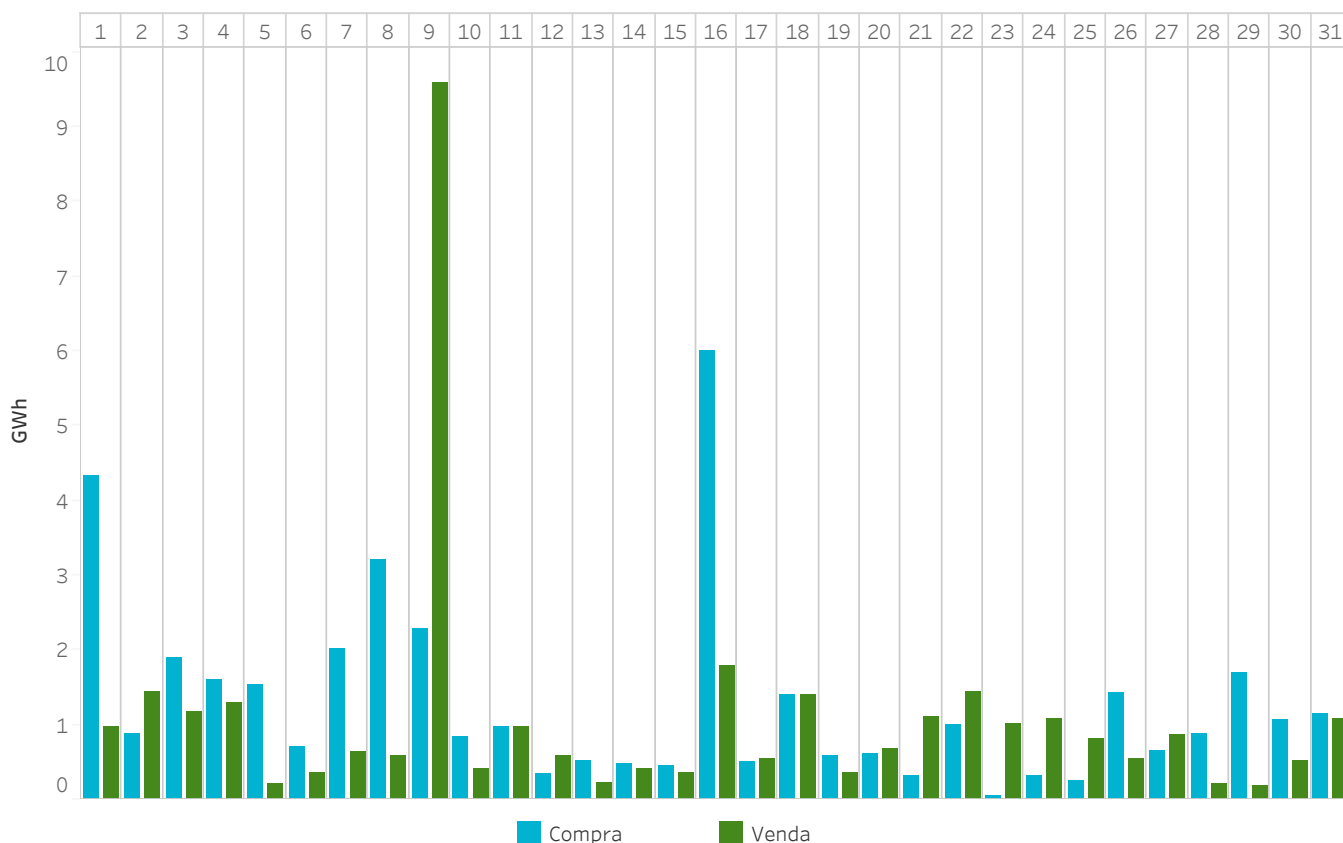
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

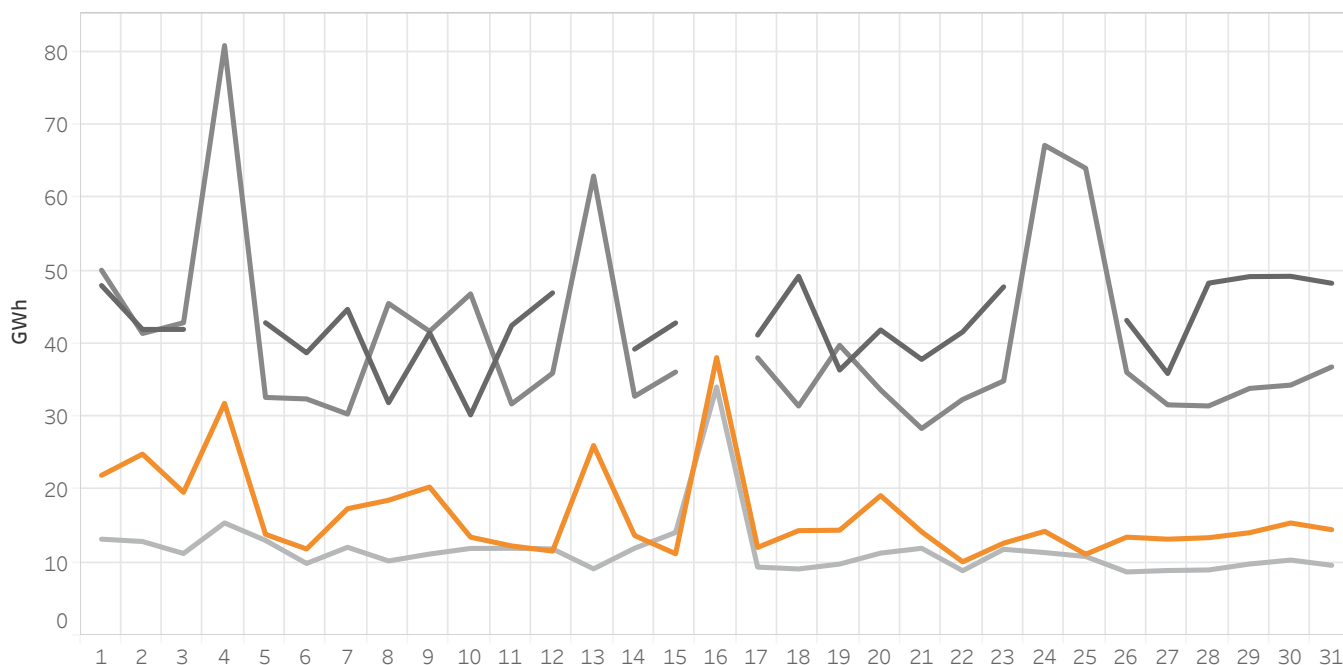
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionais e IDAs

Em Espanha

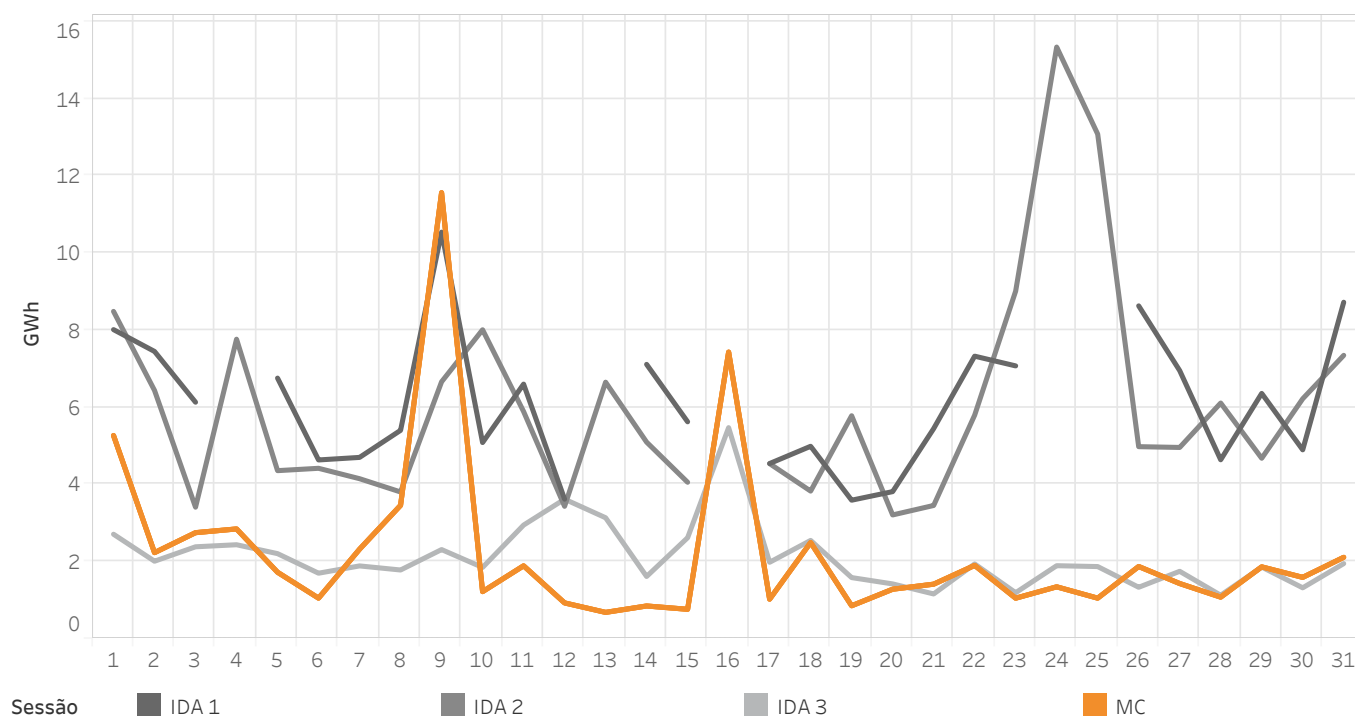
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionais e IDAs

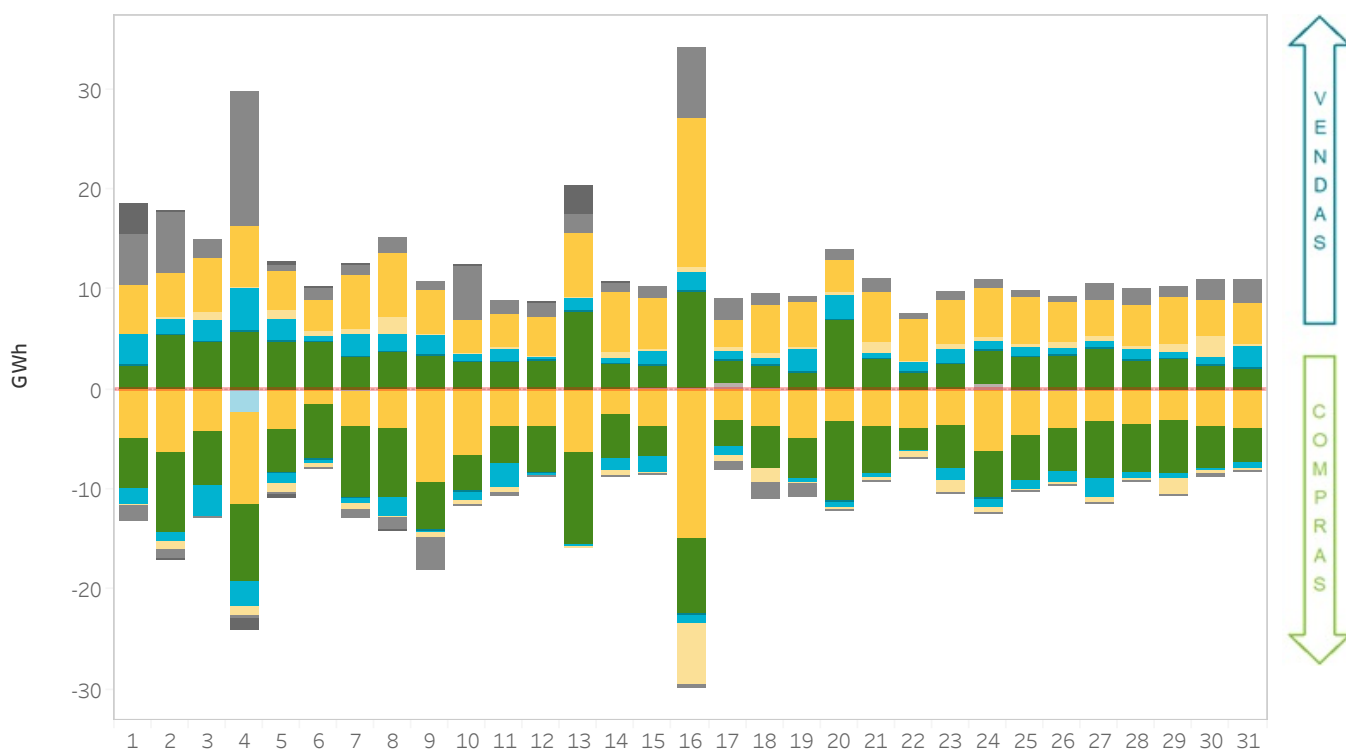
Em Portugal

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

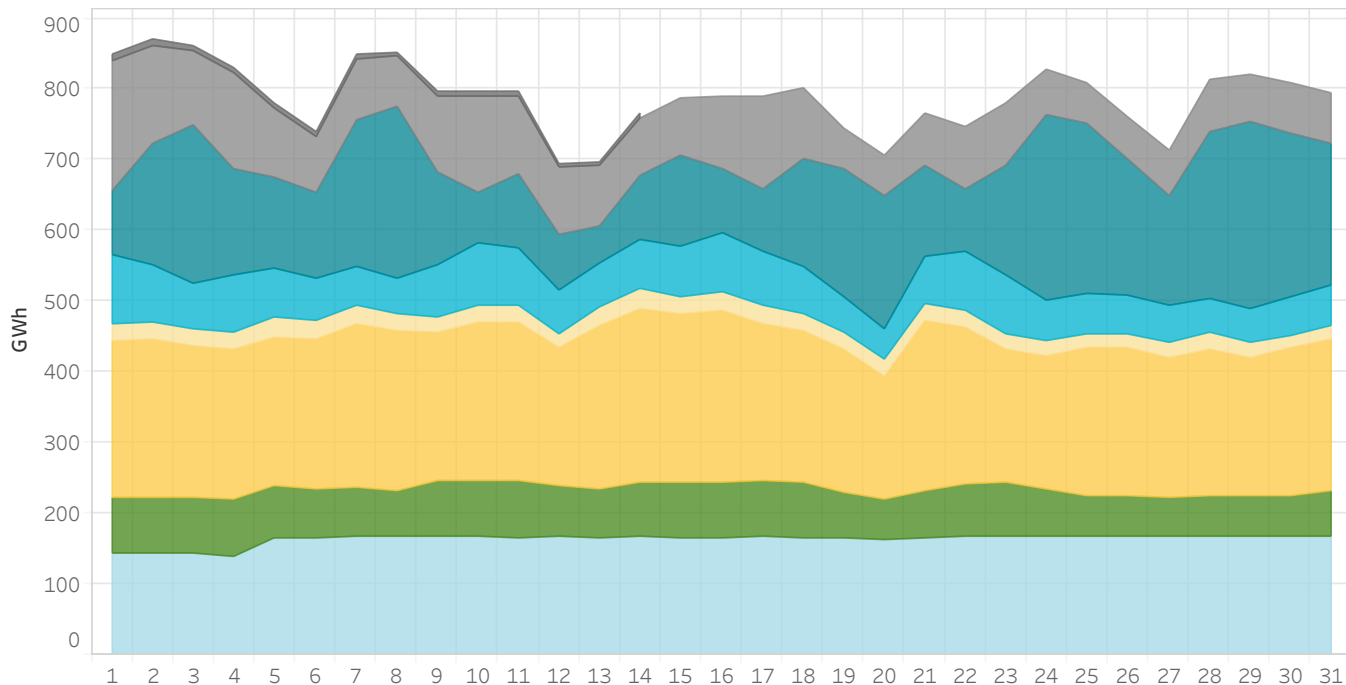
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

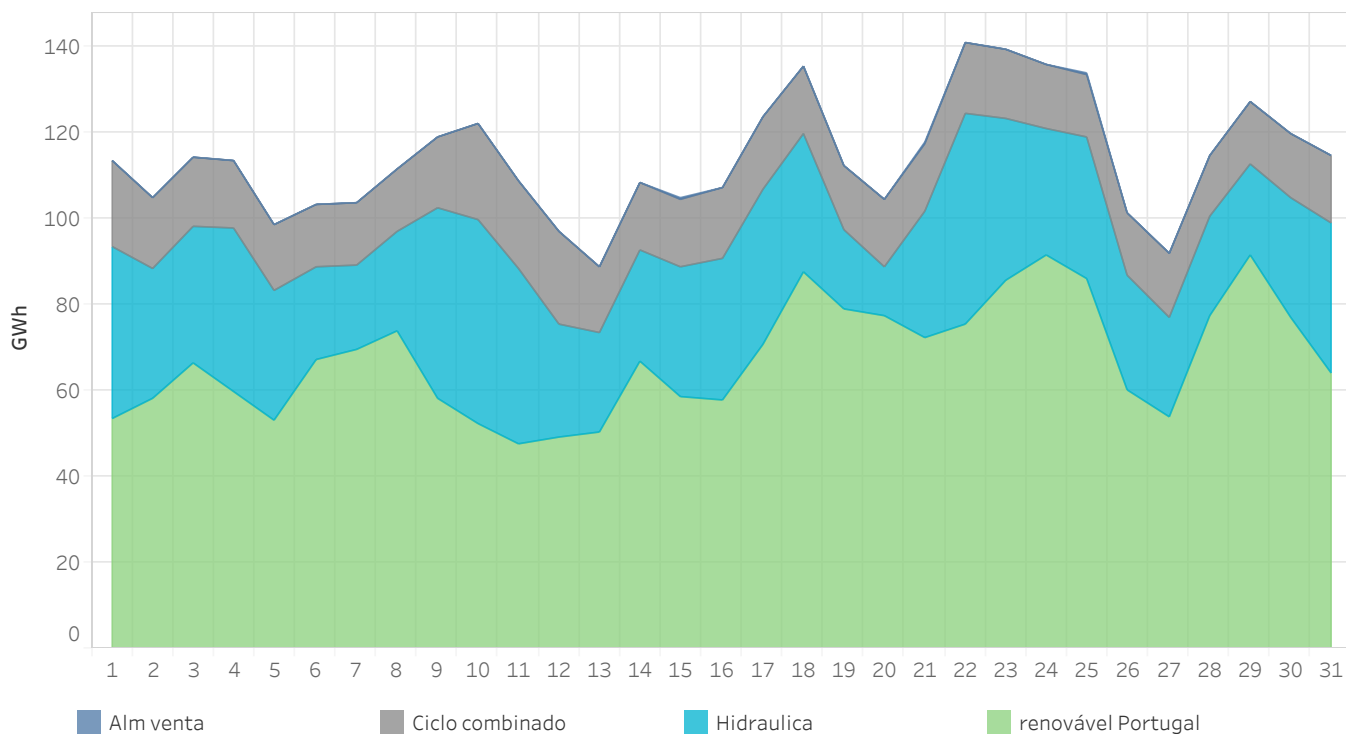
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

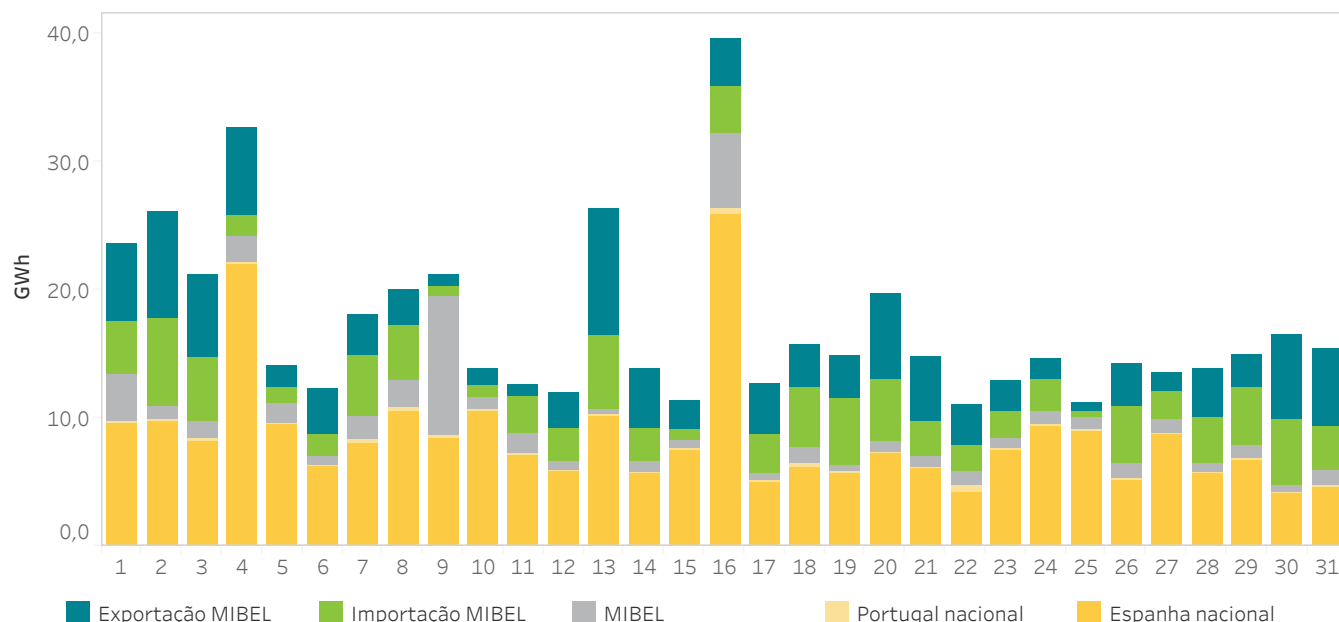
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



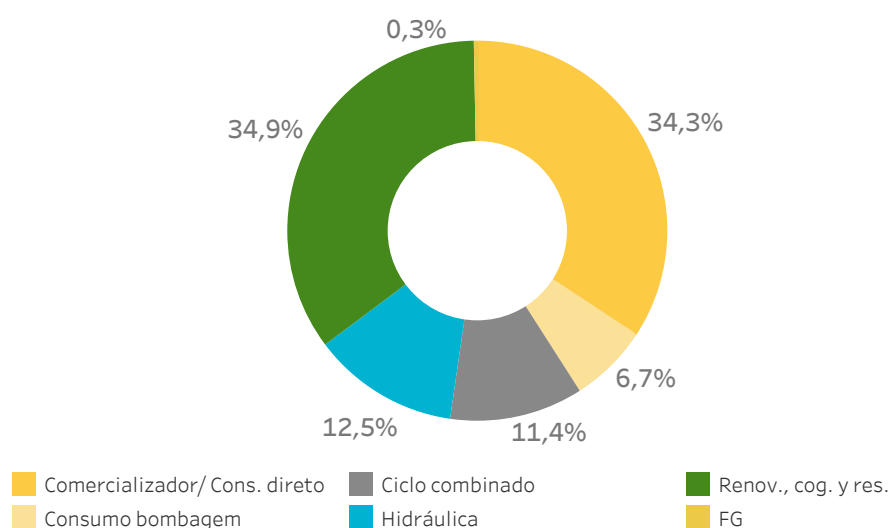
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

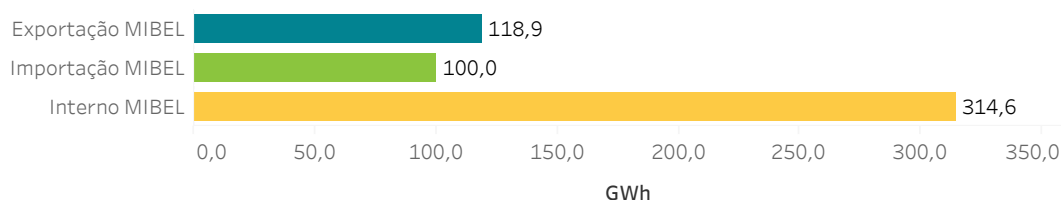
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



3.12 Tecnologias no Programa Intradiário Base de Cassação Incremental Contínuo (PIBCIC) e energia por zona de negociação MIBEL



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal julho de 2025

4.

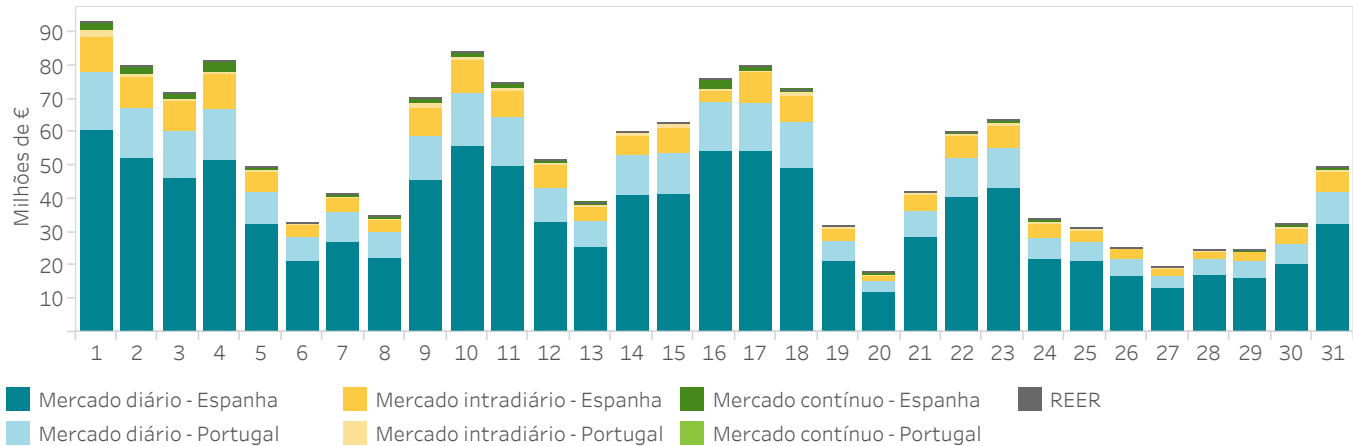
Resultados económicos do mercado

- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Componentes do preço final



4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

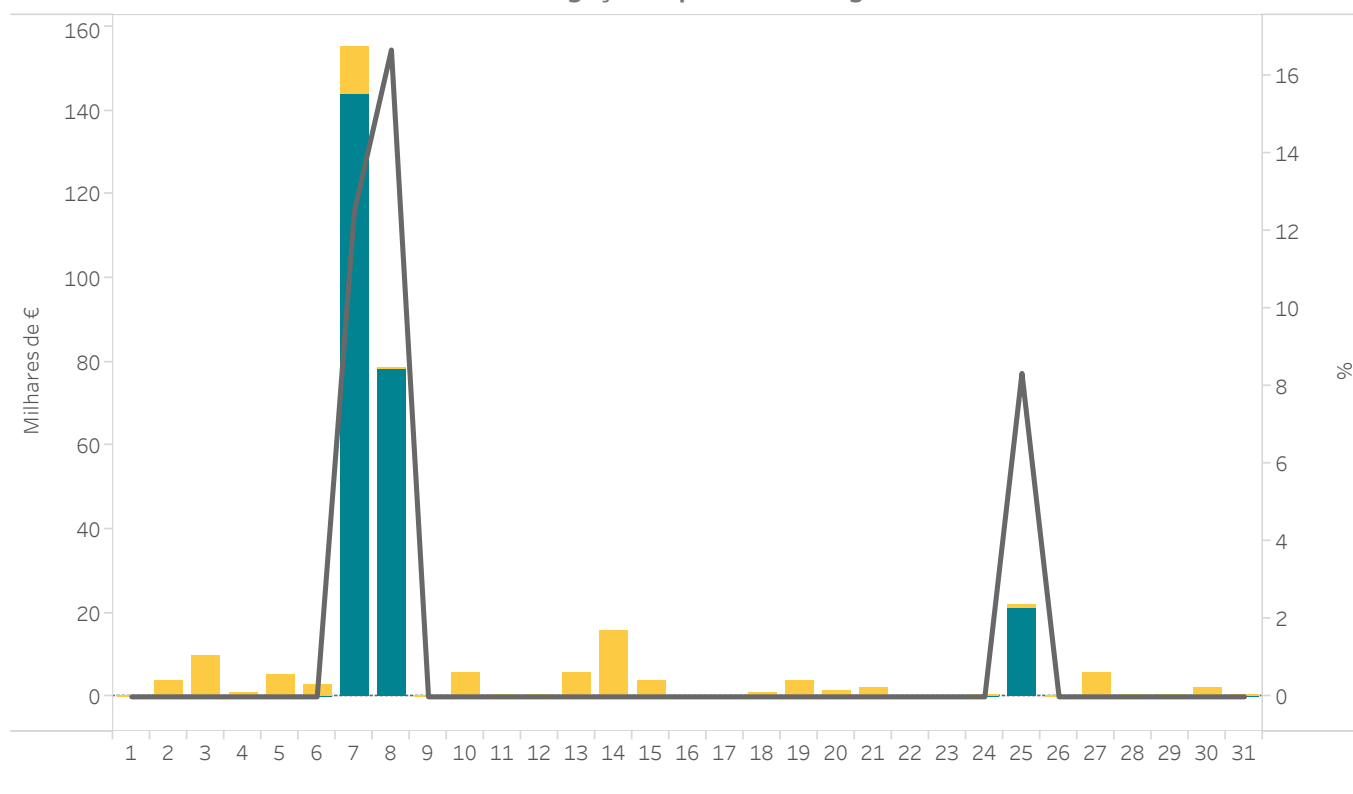
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



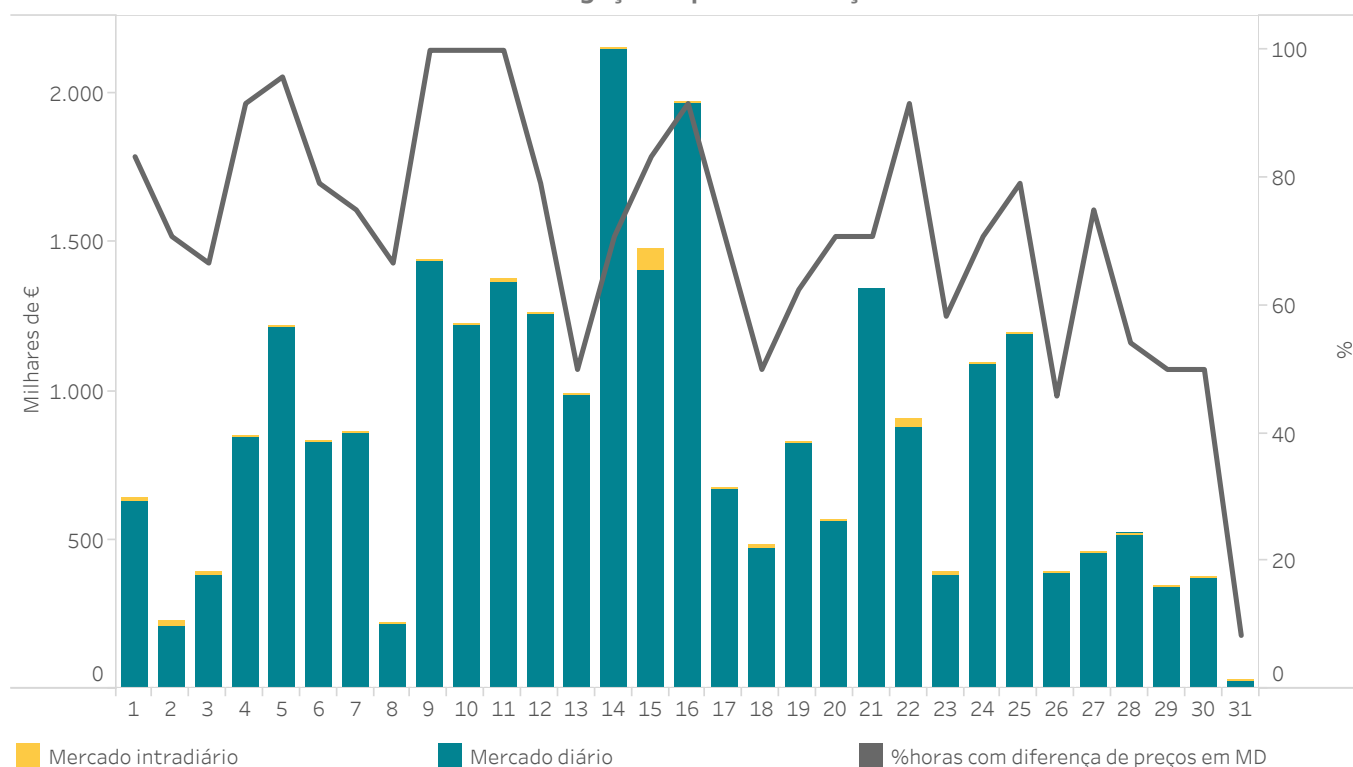
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	60.952.930	16.754.236	10.977.626	1.876.044	2.008.753	421.314	7.742
2	51.971.732	15.446.859	8.956.293	1.116.829	2.373.859	89.694	5.440
3	46.245.033	14.162.878	8.682.500	903.605	1.834.510	200.080	2.119
4	51.636.783	15.251.273	10.343.288	671.970	3.227.521	177.726	5.458
5	32.488.736	9.660.848	5.783.096	791.571	748.502	122.564	5.377
6	21.479.617	6.924.903	3.545.200	511.301	389.441	41.717	7.649
7	26.938.359	8.736.978	4.306.640	619.915	628.189	140.377	6.209
8	22.369.014	7.339.894	3.810.903	304.844	795.895	94.561	5.992
9	45.331.972	13.384.611	8.412.926	1.600.344	1.504.496	227.826	1.018
10	55.622.706	16.053.997	9.792.178	904.993	1.392.176	81.835	6.160
11	49.619.115	14.515.575	8.160.964	1.196.284	1.183.099	86.577	3.685
12	32.980.027	10.040.674	6.970.557	629.980	811.806	19.157	3.270
13	25.193.205	7.954.948	4.549.982	421.640	1.045.378	26.558	3.299
14	41.065.093	11.908.276	5.747.413	766.681	801.039	41.997	1.053
15	41.412.449	12.197.386	7.552.861	897.984	859.660	24.749	977
16	53.958.171	14.854.453	3.408.415	453.206	2.993.229	443.099	5.096
17	53.960.682	14.936.697	8.988.592	710.351	1.168.245	45.946	6.516
18	48.869.026	14.007.923	8.158.693	671.071	1.129.821	105.494	4.017
19	21.091.267	6.339.258	3.599.735	275.478	462.951	16.282	3.640
20	11.932.678	3.455.645	1.926.486	137.111	557.852	6.083	862
21	28.374.300	8.165.227	4.402.981	351.531	683.937	9.867	5.302
22	40.381.114	11.588.751	6.741.624	461.014	757.126	125.761	1.498
23	43.064.154	11.967.103	6.863.418	1.034.314	916.618	3.312	505
24	21.790.710	6.360.165	4.515.175	277.292	822.443	7.985	7.128
25	21.142.016	5.909.614	3.369.079	280.573	466.722	9.559	8.651
26	16.763.763	5.013.414	3.139.704	178.172	388.875	35.816	7.079
27	12.972.077	3.828.001	2.309.140	296.296	445.621	10.769	1.242
28	17.131.621	4.650.020	2.485.956	244.121	461.020	5.677	4.254
29	16.334.466	4.829.581	2.709.914	213.179	441.002	18.149	7.602
30	20.332.782	6.108.446	4.580.933	361.720	727.434	33.691	7.278
31	32.501.628	9.605.009	5.816.273	717.876	958.978	52.586	2.863
Total	1.065.907.224	311.952.642	180.608.544	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982

4.2 Rendas de congestionamento

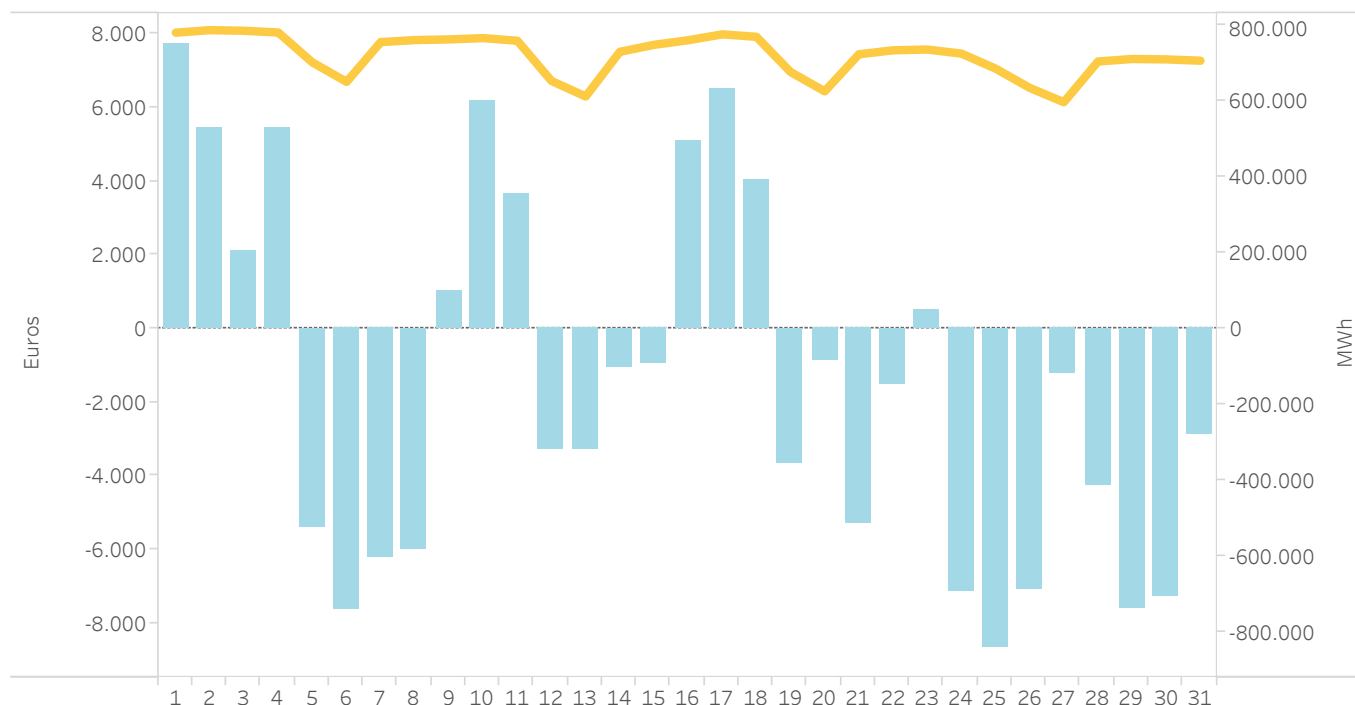
Interligação Espanha - Portugal



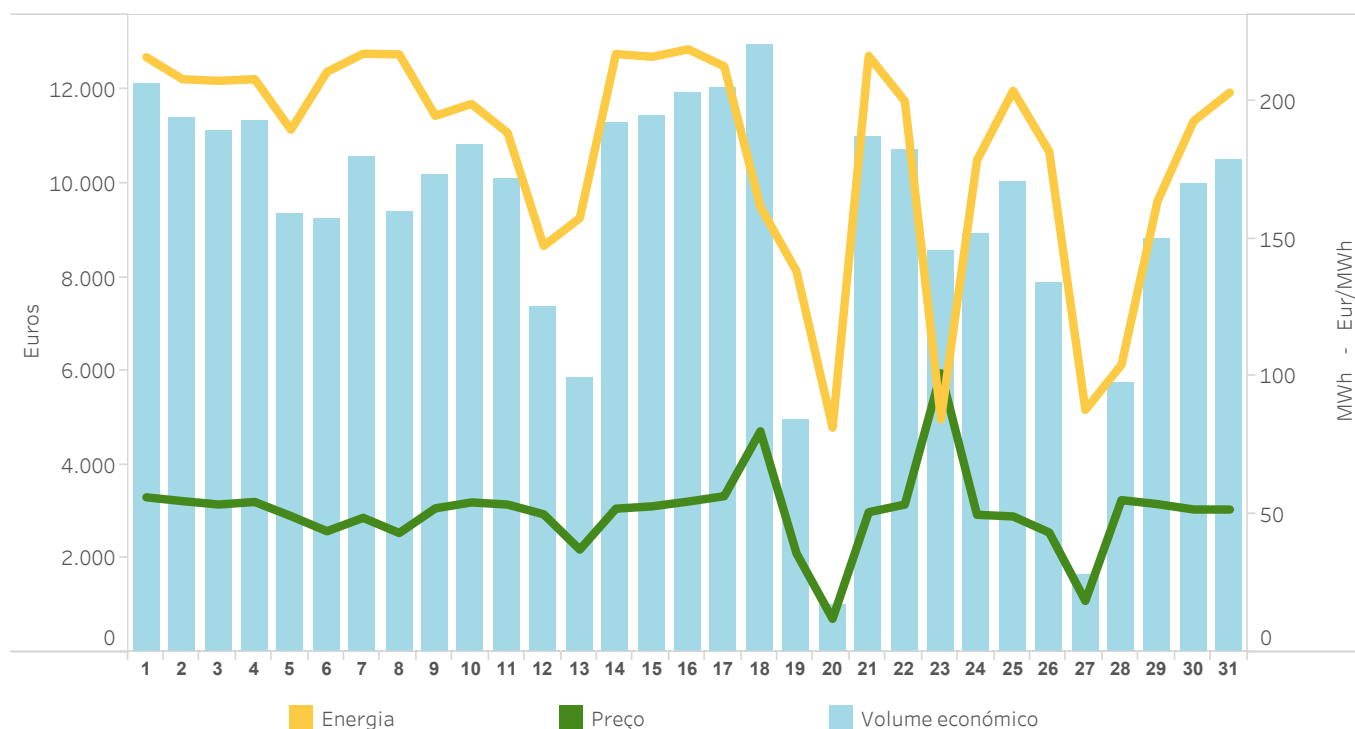
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



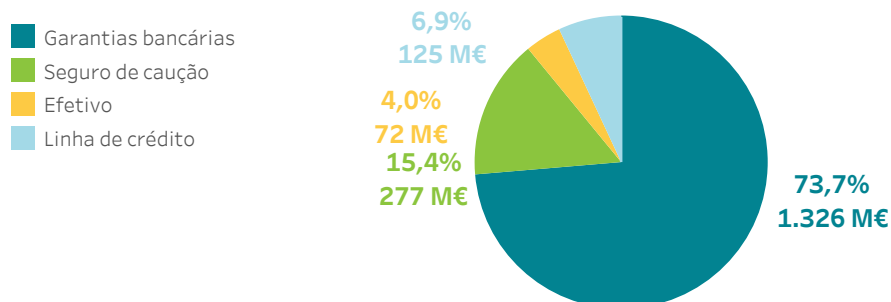
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



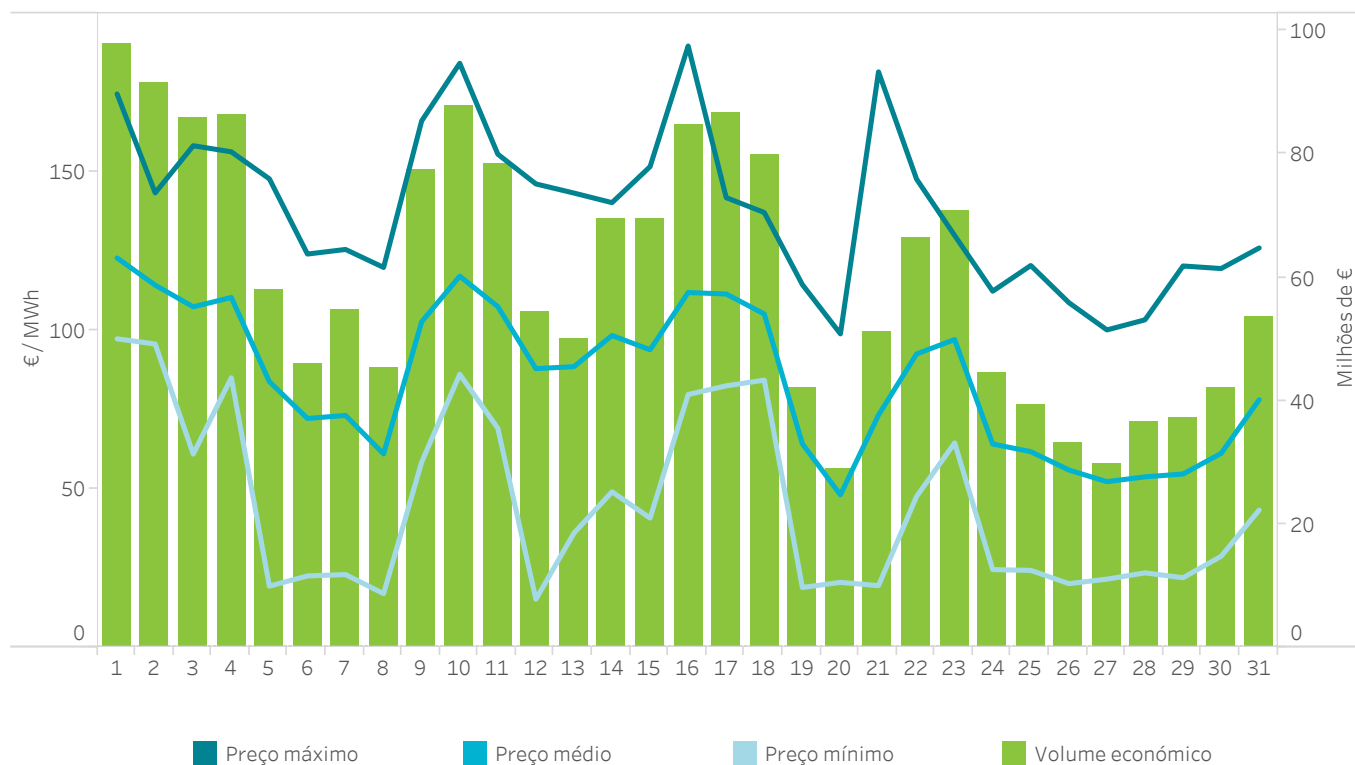
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº horas Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
01	12.130	204	0	204	0	7.742	779.320	-0,009935
02	11.395	199	0	199	0	5.440	785.976	-0,006922
03	11.109	191	0	191	0	2.119	784.381	-0,002702
04	11.333	201	0	201	0	5.458	779.745	-0,006999
05	9.362	184	4	187	0	-5.377	700.832	0,007672
06	9.242	178	22	201	0	-7.649	649.906	0,011770
07	10.589	206	8	214	0	-6.209	754.589	0,008228
08	9.383	187	24	211	0	-5.992	759.828	0,007885
09	10.159	183	0	183	0	1.018	761.608	-0,001337
10	10.811	196	0	196	0	6.160	764.982	-0,008052
11	10.095	185	0	185	0	3.685	758.070	-0,004861
12	7.377	141	1	142	0	-3.270	652.174	0,005014
13	5.865	114	43	157	4	-3.299	611.251	0,005397
14	11.302	216	1	217	0	-1.053	728.965	0,001445
15	11.431	216	0	216	0	-977	747.320	0,001308
16	11.954	219	0	219	0	5.096	759.354	-0,006711
17	12.030	213	0	213	0	6.516	774.917	-0,008409
18	12.944	162	0	162	0	4.017	768.405	-0,005227
19	4.961	97	39	136	5	-3.640	675.585	0,005388
20	989	20	58	78	9	-862	624.945	0,001380
21	10.989	212	4	216	0	-5.302	722.467	0,007338
22	10.714	200	0	200	0	-1.498	732.937	0,002044
23	8.545	84	0	84	0	505	734.922	-0,000687
24	8.904	178	1	179	0	-7.128	724.248	0,009842
25	10.034	200	3	204	0	-8.651	684.778	0,012634
26	7.885	158	22	180	3	-7.079	634.000	0,011165
27	1.638	33	52	85	9	-1.242	596.262	0,002084
28	5.756	93	11	104	0	-4.254	703.428	0,006048
29	8.797	159	4	163	0	-7.602	710.036	0,010706
30	9.980	192	0	193	0	-7.278	708.957	0,010266
31	10.511	203	0	203	0	-2.863	705.522	0,004058
Total	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/07/2025)



4.7 Preço final médio e volume económico do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional



4.8 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol

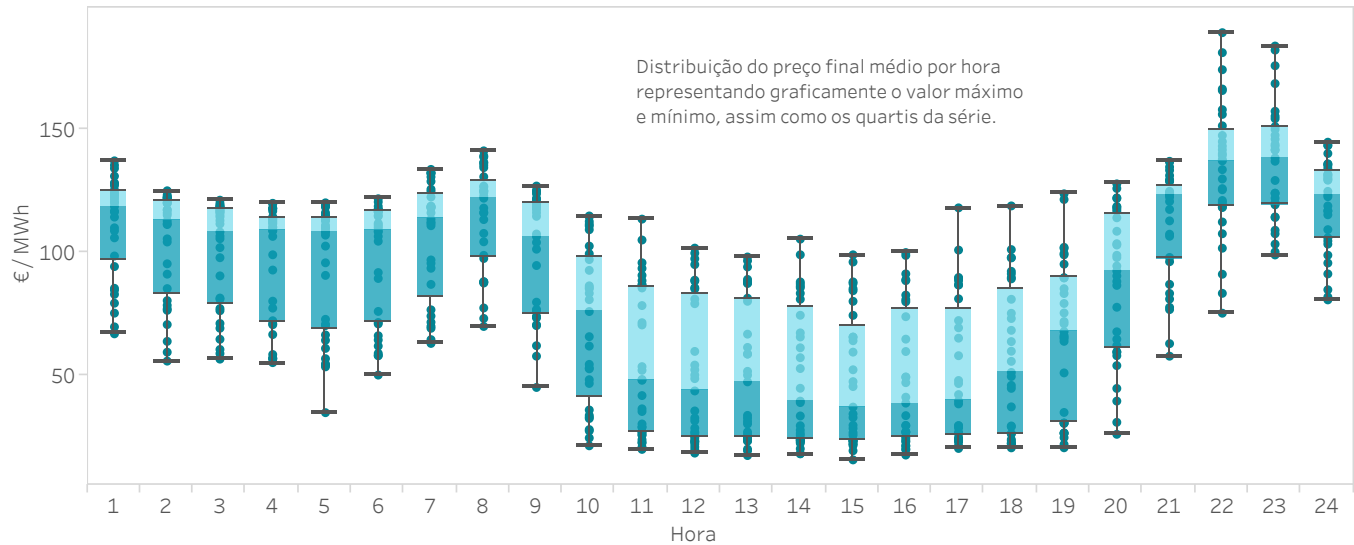
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	70,09	80,76	71,15	82,60	71,07	82,45
Restrições	13,97	16,09	13,48	15,64	13,51	15,68
Faixa secundária e SRAD	2,73	3,14	2,88	3,35	2,87	3,33
Mercado intradiário	-0,02	-0,02	-0,17	-0,19	-0,16	-0,18
Outros processos de OS	-0,25	-0,29	-0,28	-0,32	-0,28	-0,32
Pagamento por capacidade	0,27	0,31	0,27	0,32	0,27	0,32
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,20	-1,39	-1,10	-1,28
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	86,79	100,00	86,14	100,00	86,19	100,00

4.9 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional

Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

Dia	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	135,4	122,0	121,1	119,9	120,1	121,7	124,8	130,7	123,8	114,3	104,9	97,2	98,0	105,3	98,9	98,6	118,0	118,8	123,7	127,8	137,0	174,4	168,7	140,2
2	134,1	125,0	117,3	117,8	118,8	118,6	118,5	122,0	121,3	112,4	95,6	99,5	96,4	98,9	95,9	99,8	100,8	97,7	101,9	121,8	129,5	143,2	141,7	123,3
3	123,7	121,4	119,1	112,5	102,4	109,8	118,4	124,2	121,9	86,2	86,3	78,9	66,5	60,9	63,8	80,6	88,3	101,0	121,4	125,9	134,7	158,1	154,4	130,2
4	120,2	117,2	116,7	113,8	113,9	115,0	122,4	126,9	120,2	102,4	86,8	85,0	87,4	87,8	87,8	88,3	89,2	91,1	99,4	118,3	128,8	156,2	150,1	135,3
5	137,2	123,3	114,3	110,1	109,7	111,7	117,9	117,9	103,9	54,1	22,4	19,3	19,6	22,0	21,8	23,9	26,2	44,4	67,5	116,6	123,5	137,7	147,6	135,8
6	122,4	115,0	111,5	108,7	108,2	108,6	110,7	107,6	73,1	32,6	26,3	22,5	22,8	23,8	22,9	26,5	26,1	23,0	24,3	53,6	106,4	121,0	123,9	118,8
7	114,2	105,4	101,8	98,9	95,6	104,4	111,7	115,9	106,3	75,7	53,2	35,1	32,2	22,9	23,2	23,0	26,2	25,9	26,2	57,7	97,8	125,4	124,0	116,7
8	94,1	80,2	68,9	56,7	54,3	49,8	73,9	87,9	76,0	35,5	20,4	17,9	16,9	17,7	21,0	19,6	23,0	36,8	65,9	77,5	112,7	118,2	119,7	115,2
9	116,3	111,2	108,2	110,1	115,1	116,5	118,7	122,8	116,1	109,1	70,2	59,4	58,4	65,3	59,1	59,4	72,0	97,6	95,0	122,1	124,8	165,9	157,4	131,8
10	131,0	122,3	118,6	117,7	119,1	120,4	130,7	138,7	120,5	114,7	113,4	101,6	88,1	86,1	87,2	91,1	89,6	89,1	98,9	114,0	131,2	166,5	184,1	143,5
11	127,9	121,5	119,8	117,8	118,3	117,5	132,0	136,6	119,3	111,3	71,2	85,4	88,8	83,1	74,1	73,6	69,1	75,0	79,0	108,5	129,1	145,0	155,4	144,8
12	127,1	122,1	116,1	111,4	110,0	108,2	116,0	126,5	114,6	83,1	47,7	32,3	26,6	17,7	15,2	17,1	38,0	63,4	89,5	102,8	123,4	139,4	146,0	129,6
13	123,1	122,6	118,5	119,6	114,5	110,4	112,2	116,1	76,1	46,4	36,0	48,3	47,0	38,6	36,7	38,3	39,2	45,6	75,1	103,4	122,4	137,2	143,2	129,3
14	125,3	119,9	117,3	116,7	116,0	117,3	132,3	135,4	124,6	85,0	78,1	53,9	61,1	67,0	65,2	49,0	57,7	72,9	83,0	92,2	124,0	140,1	138,4	131,5
15	120,3	120,3	116,2	114,4	112,7	116,3	128,8	136,4	126,9	85,5	41,4	51,9	58,3	56,9	47,1	40,8	41,8	59,5	63,5	86,4	124,2	151,5	151,2	136,0
16	121,5	116,0	115,0	112,9	113,7	117,2	132,4	139,2	117,9	96,9	85,3	80,8	79,9	80,7	79,9	79,7	80,9	80,7	89,4	118,6	136,7	189,5	182,4	143,5
17	128,2	117,2	118,2	113,6	113,1	116,6	133,7	141,3	125,2	110,6	93,3	88,1	87,2	87,0	85,0	82,4	86,5	92,1	101,5	117,5	133,3	141,7	141,6	134,1
18	118,6	112,7	112,9	111,9	110,9	111,2	118,1	124,9	117,4	99,3	90,5	94,9	93,9	85,4	84,2	88,7	86,6	89,6	85,0	88,0	120,6	133,6	137,0	122,6
19	105,8	104,1	97,7	92,6	90,5	91,6	96,8	97,4	70,3	27,0	25,2	20,5	18,9	19,7	18,9	19,3	19,8	21,0	30,2	67,4	86,8	107,5	114,3	103,2
20	66,6	55,5	56,3	56,5	56,5	57,8	63,2	98,6	44,7	20,9	23,4	24,1	23,7	22,5	22,9	20,8	20,5	21,8	26,1	30,5	62,6	83,1	98,8	84,6
21	75,0	63,5	60,2	56,4	34,4	61,6	86,8	125,0	94,5	52,6	19,5	21,6	30,9	39,1	33,9	33,2	29,1	49,2	64,6	90,2	123,6	181,4	176,0	131,0
22	124,1	119,9	106,5	108,7	108,3	114,6	125,6	134,4	118,3	80,5	51,7	49,8	51,3	52,4	51,9	48,9	47,6	50,9	65,2	97,7	123,6	147,6	143,9	124,7
23	116,7	111,6	105,4	106,4	106,9	106,4	113,4	124,8	107,3	92,5	88,3	88,5	81,1	74,2	65,3	64,4	64,8	68,0	70,7	94,3	123,9	129,8	129,2	116,8
24	109,9	95,2	90,3	79,9	72,5	89,2	95,4	104,2	76,6	61,6	28,5	26,1	24,5	26,0	28,0	26,5	28,1	29,0	30,2	59,3	76,5	112,2	108,9	91,1
25	84,4	78,3	76,0	72,0	66,2	75,8	76,4	87,6	73,5	33,3	28,6	28,1	29,8	29,1	29,3	29,2	24,3	25,8	34,5	64,4	107,3	120,3	114,1	95,5
26	108,6	91,0	80,7	70,7	60,7	64,1	68,9	72,9	61,8	24,1	22,1	22,6	23,0	23,3	21,6	21,0	20,8	20,1	20,1	44,3	80,8	101,5	107,5	98,7
27	82,7	76,8	76,9	77,1	70,5	70,7	71,3	87,8	57,5	27,5	25,4	24,8	23,9	23,2	22,7	22,5	22,4	21,9	21,5	25,6	57,5	75,0	100,0	81,7
28	79,1	76,2	70,8	66,3	64,0	65,8	69,7	77,2	79,5	47,9	29,8	26,6	24,4	25,2	25,3	24,7	23,7	23,5	25,9	39,2	77,4	90,9	103,2	80,5
29	69,4	59,1	58,6	54,9	53,1	58,7	64,2	69,6	70,0	32,1	26,6	23,0	25,5	27,3	26,3	26,6	23,2	21,9	30,1	61,8	83,1	118,3	120,2	105,8
30	85,2	70,4	64,4	58,2	53,9	57,7	62,7	87,3	73,6	52,3	34,9	31,1	33,3	33,1	32,5	29,2	29,2	28,7	50,7	59,1	96,1	119,4	119,3	104,5
31	98,4	85,1	81,2	70,3	70,0	71,2	93,4	113,2	101,1	65,5	48,0	43,3	49,7	44,4	45,1	46,7	46,3	55,4	71,6	98,7	117,4	125,9	122,0	109,1



Relatório mensal julho de 2025

5.

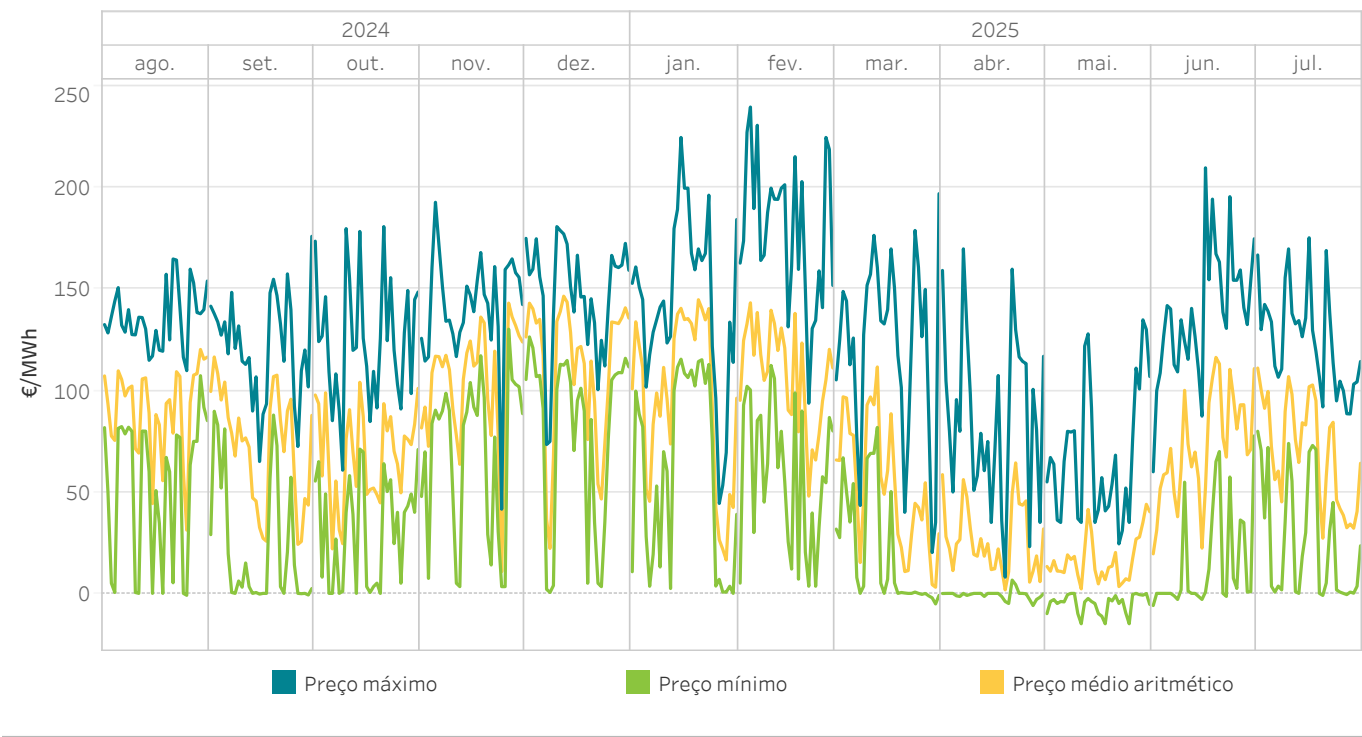
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)



5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

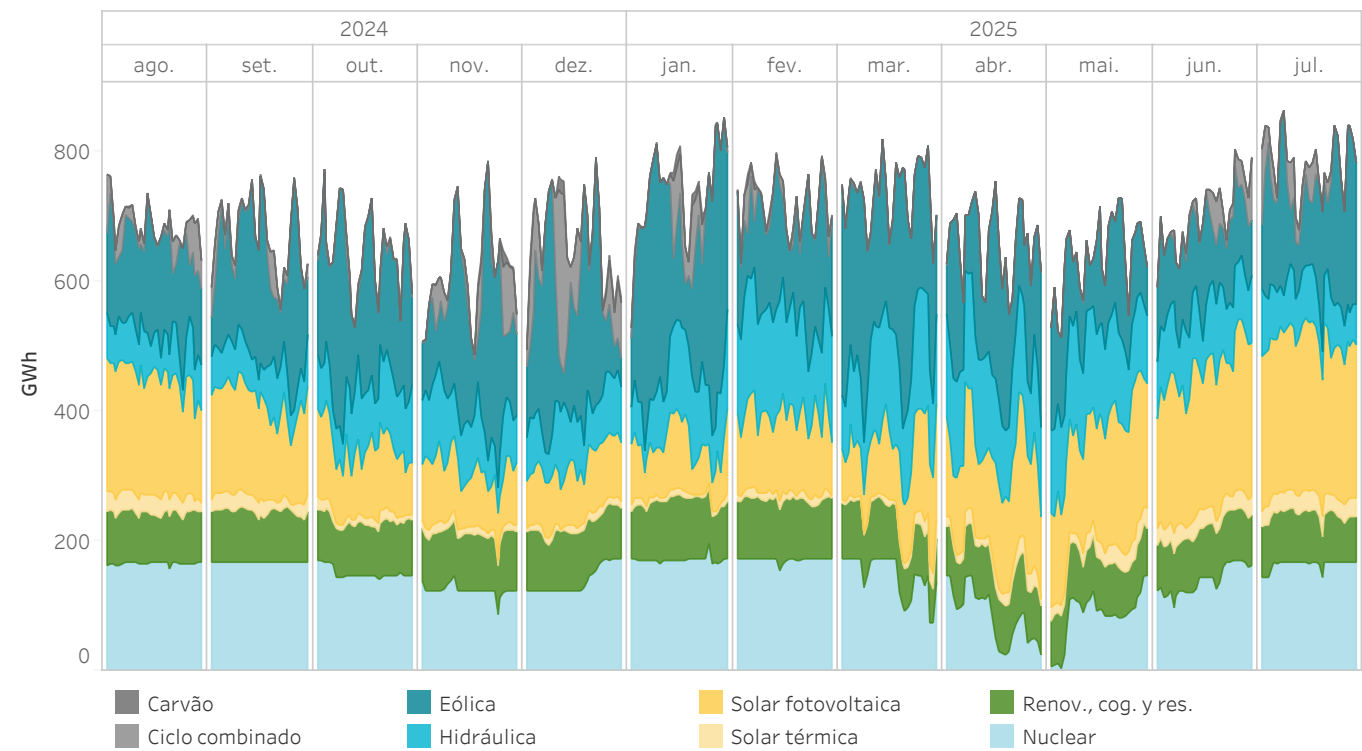
Em Espanha



5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

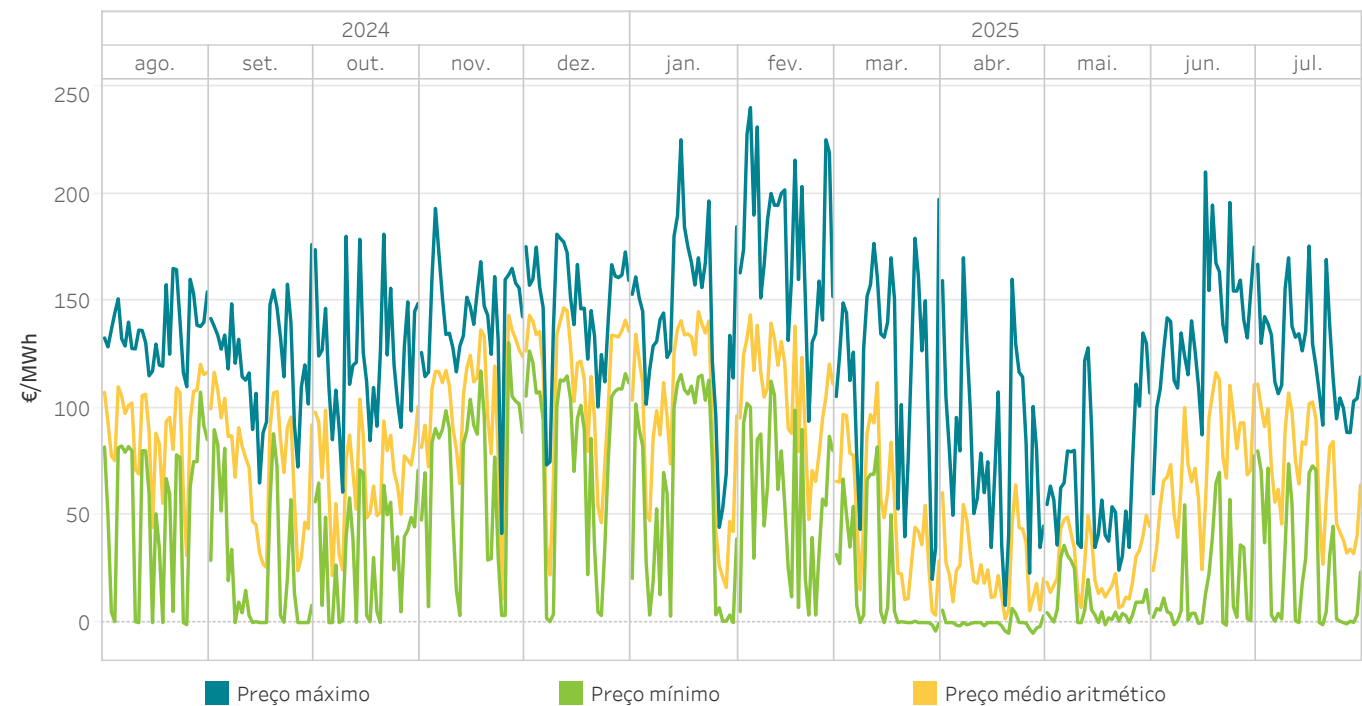
Em Espanha

A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

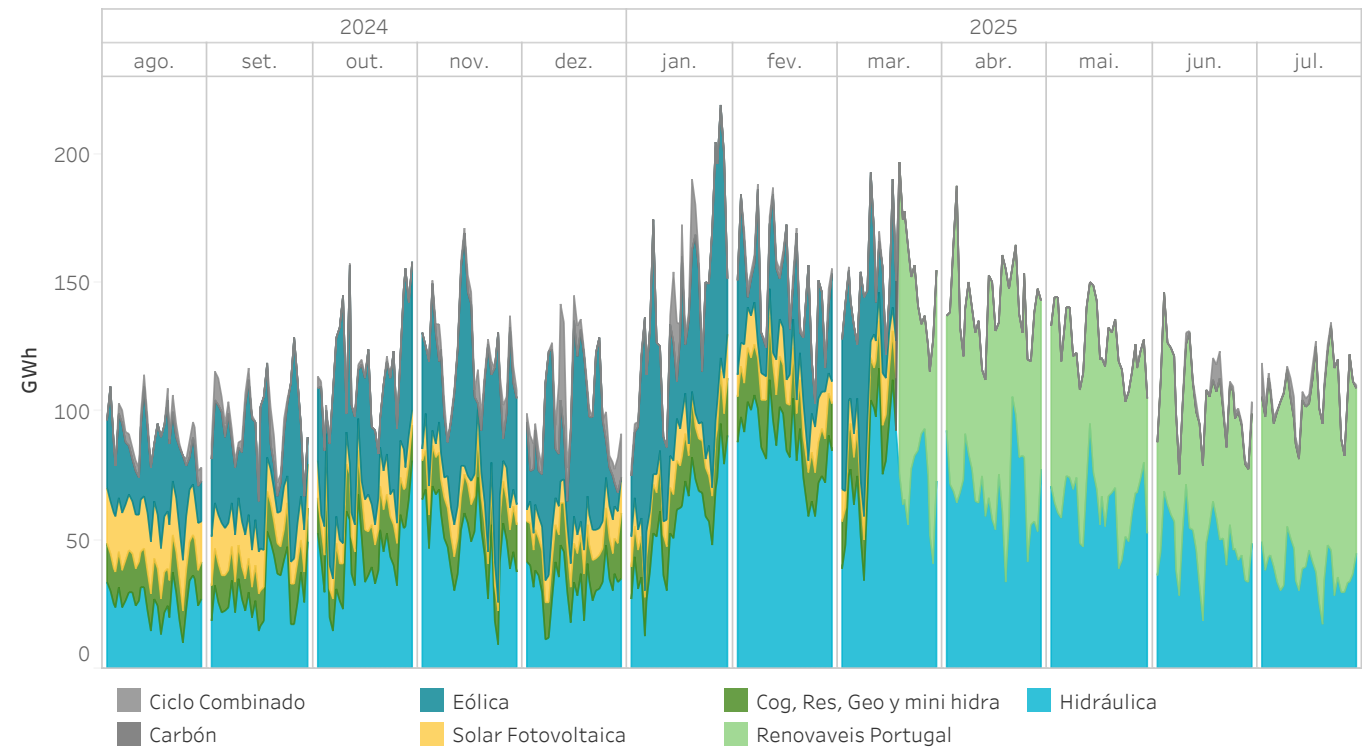
Em Portugal



5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

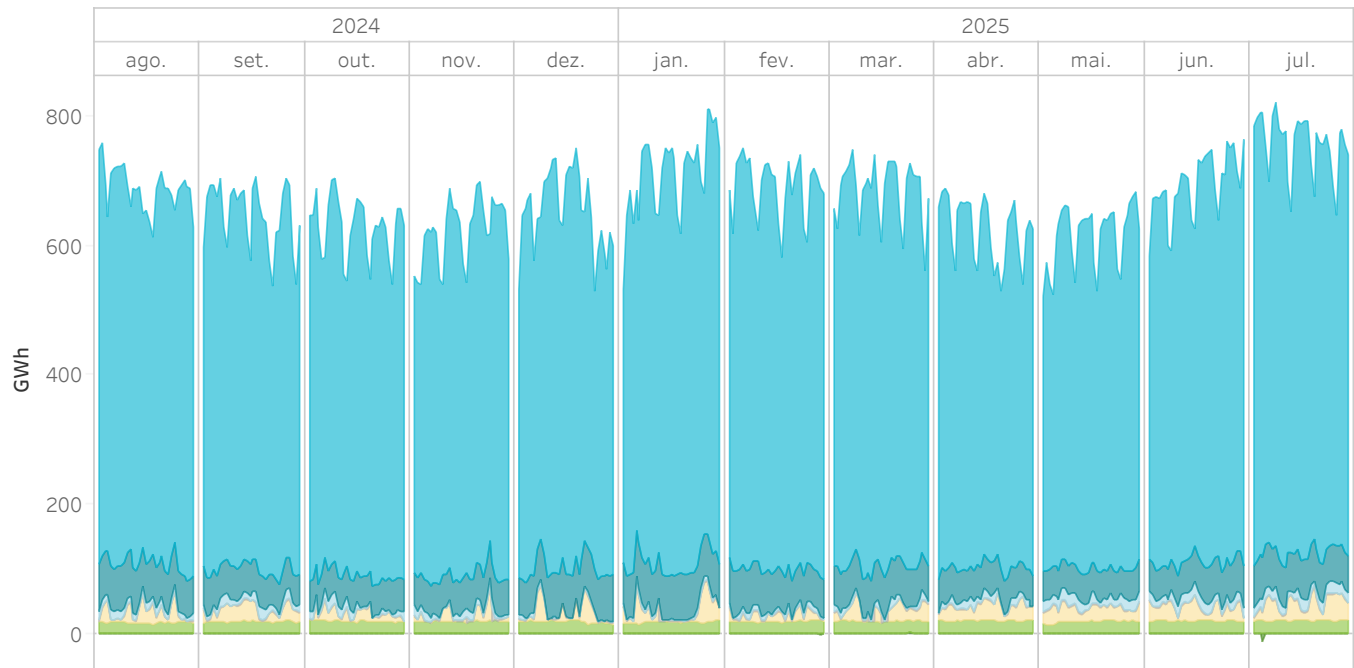
Em Portugal

A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



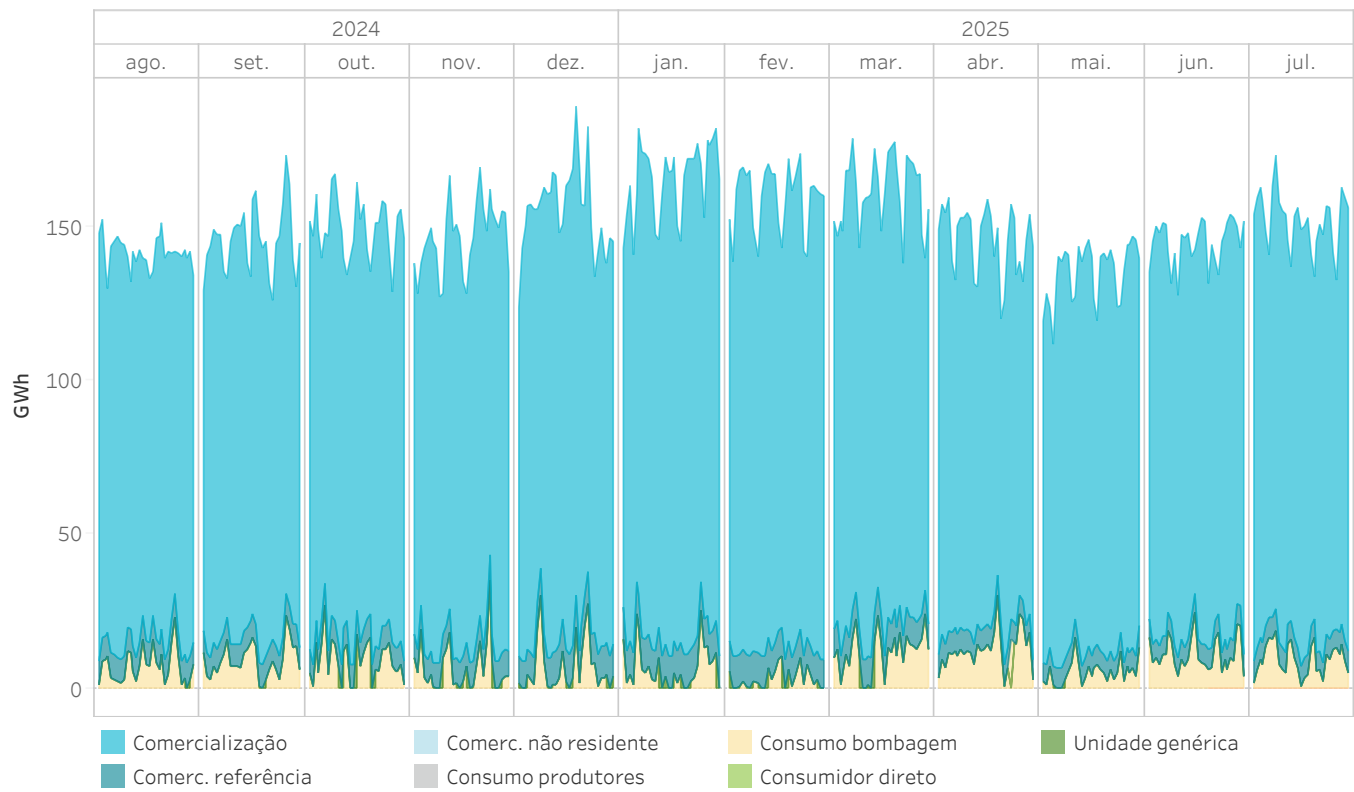
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.6 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



5.7 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário

Em Espanha

Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
	setembro	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	outubro	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	novembro	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
	dezembro	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
2025	janeiro	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	fevereiro	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	março	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
	maio	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
	junho	72,60	210,00	-6,01	14.978,7	9.167,6
	julho	70,01	175,49	-1,01	17.227,6	10.229,1
Resultados interanuais		74,13	240,00	-15,00	178.134,1	105.903,5

5.8 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário

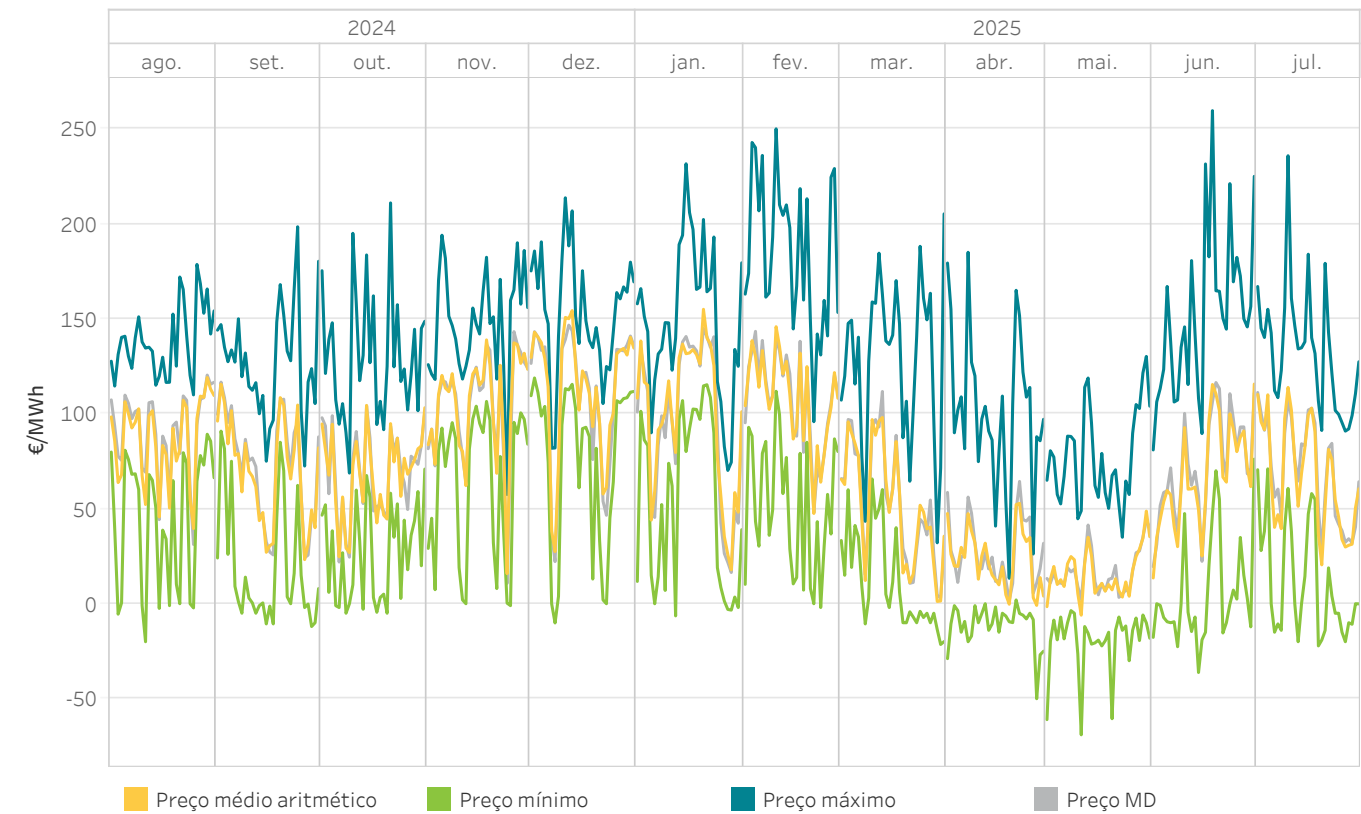
Em Portugal

Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
	setembro	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	outubro	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	novembro	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	dezembro	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
2025	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	março	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
	maio	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
	junho	74,17	210,00	-1,21	4.338,1	1.522,1
	julho	70,10	175,49	-1,01	4.655,1	1.683,9
Resultados interanuais		75,10	240,00	-5,00	55.576,5	20.232,0

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

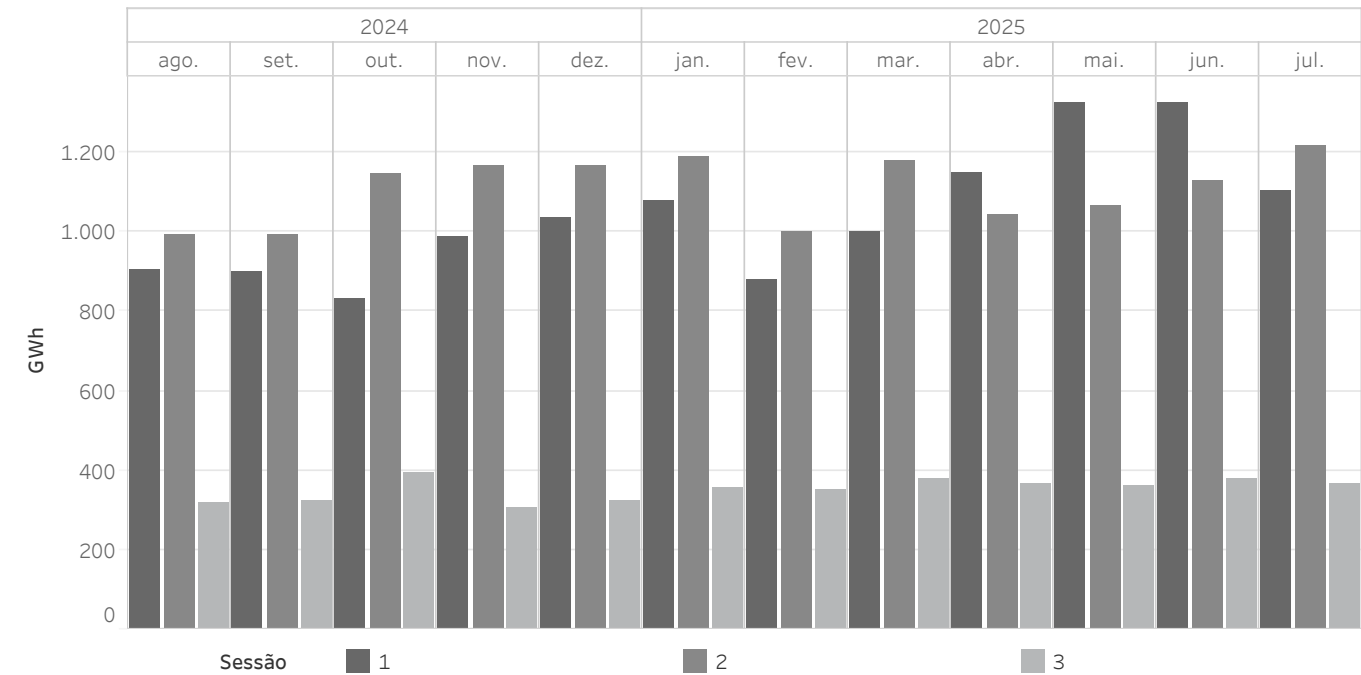
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

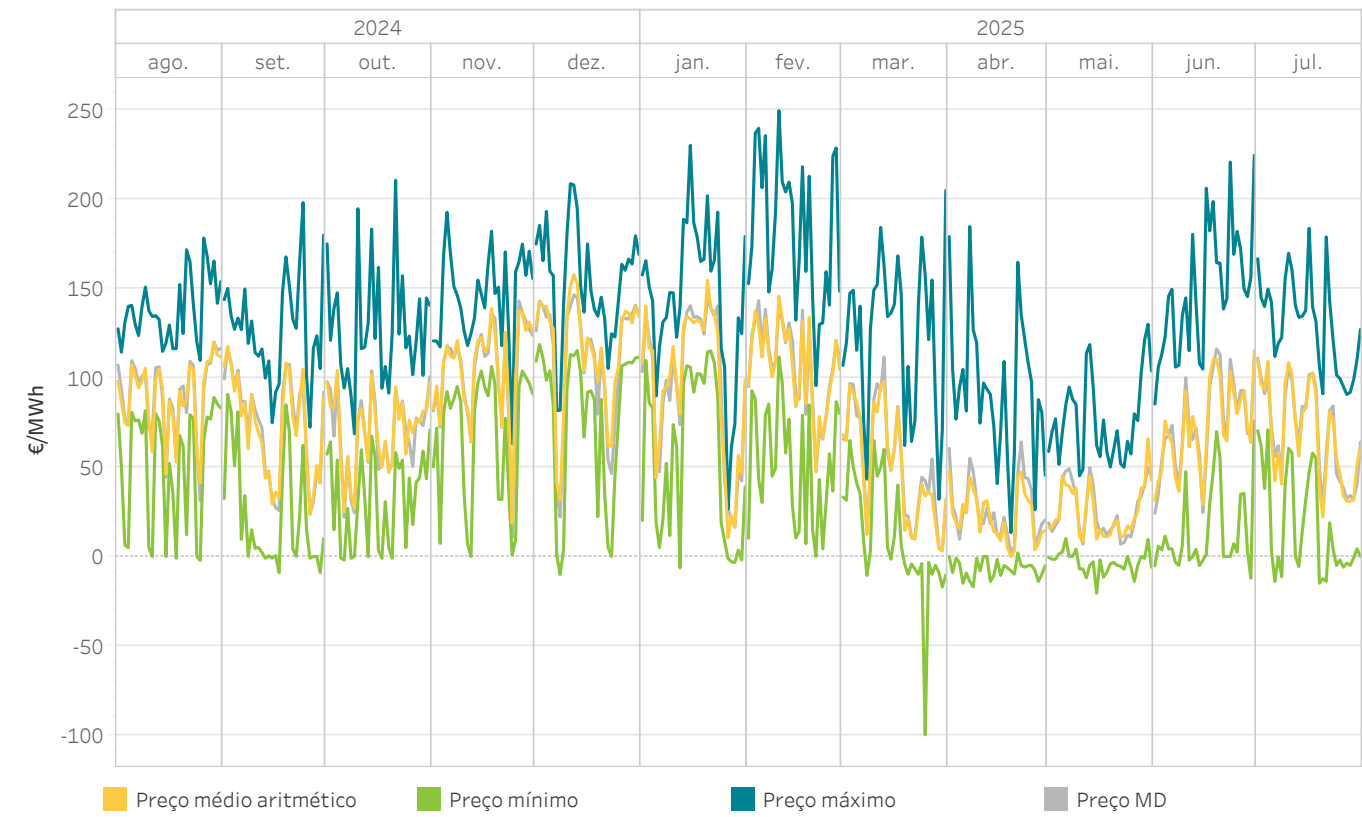
Em Espanha

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação por data de sessão.



5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

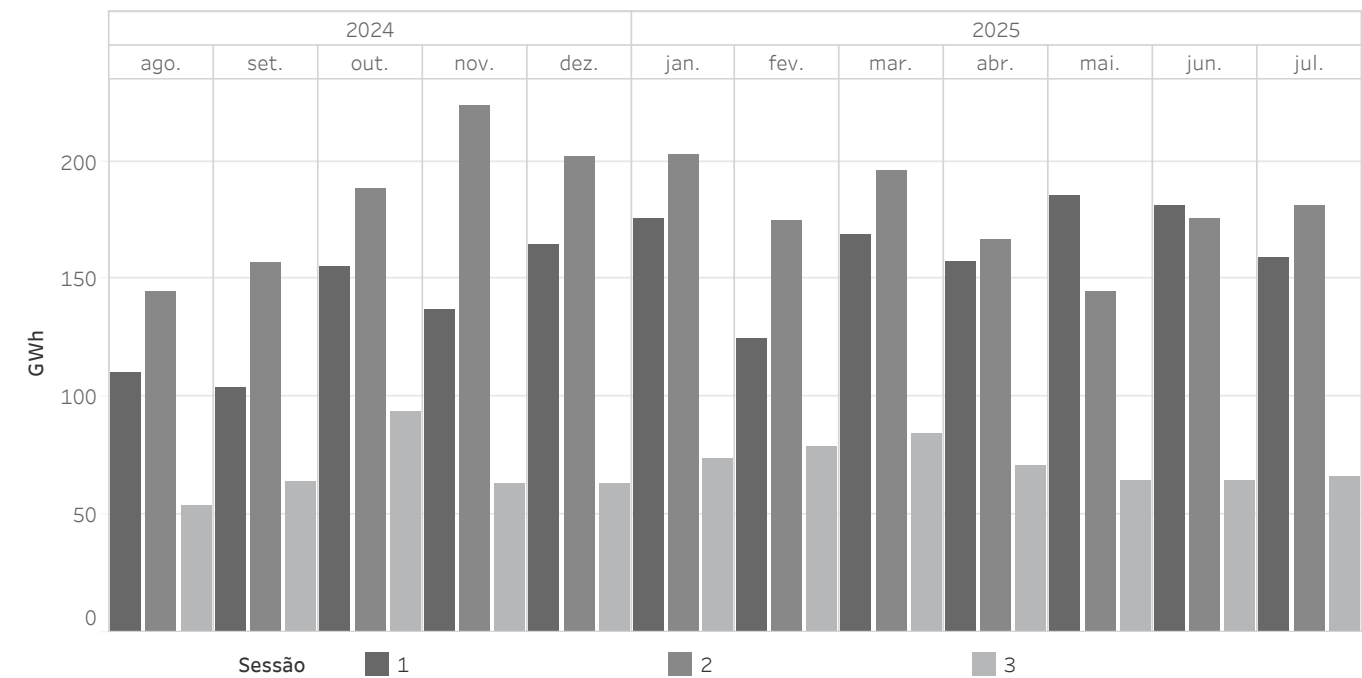
Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação por data de sessão.



5.13 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

Em Espanha

Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área espanhola

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	setembro	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	outubro	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	novembro	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	dezembro	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
	janeiro	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
2025	fevereiro	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	março	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
	maio	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
	junho	70,01	259,57	-36,19	2.607,7	2.678,0
	julho	67,56	235,84	-22,19	2.469,5	2.508,0
Resultados interanuais		57,03	259,57	-69,00	27.687,9	28.002,7

5.14 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs

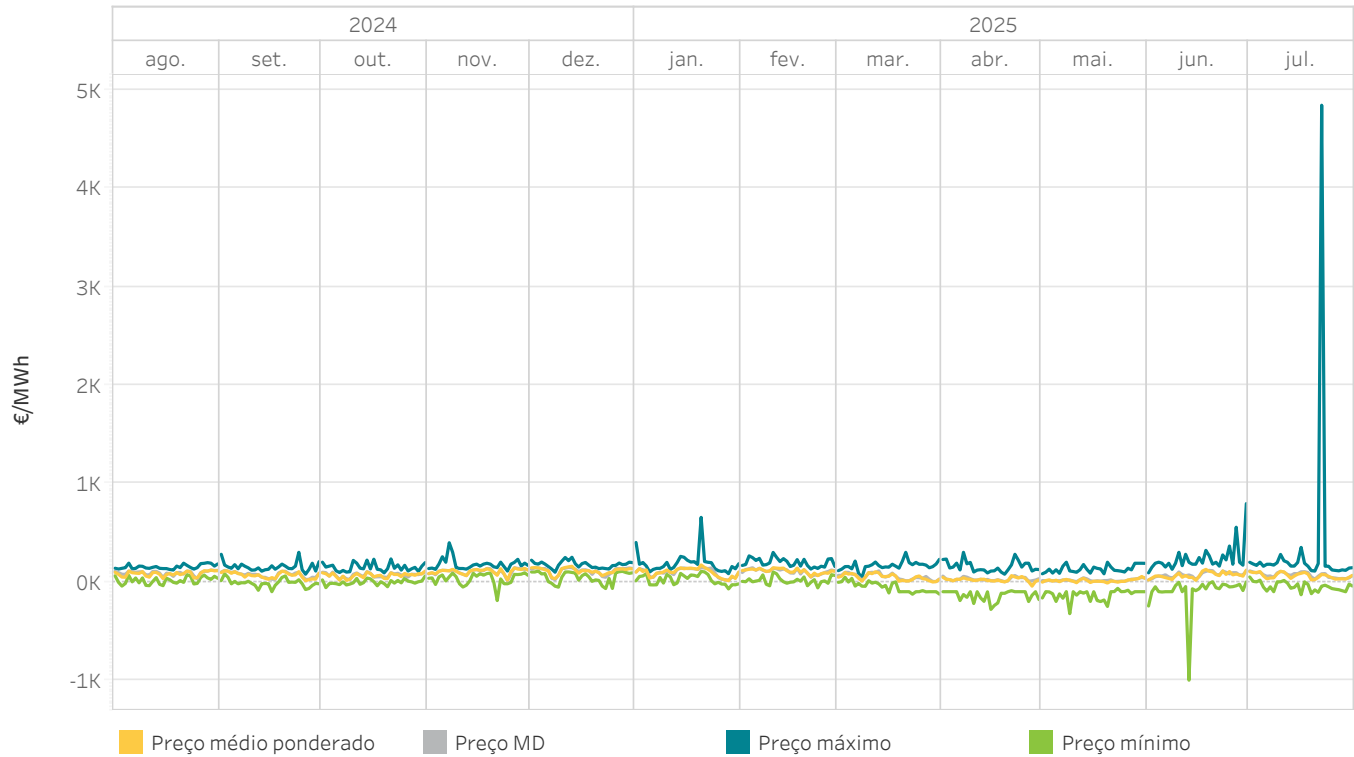
Em Portugal

Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	setembro	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	outubro	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	novembro	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	dezembro	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
	janeiro	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
2025	fevereiro	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	março	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	maio	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junho	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julho	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
Resultados interanuais		59,24	250,00	-100,00	3.431,8	3.399,5

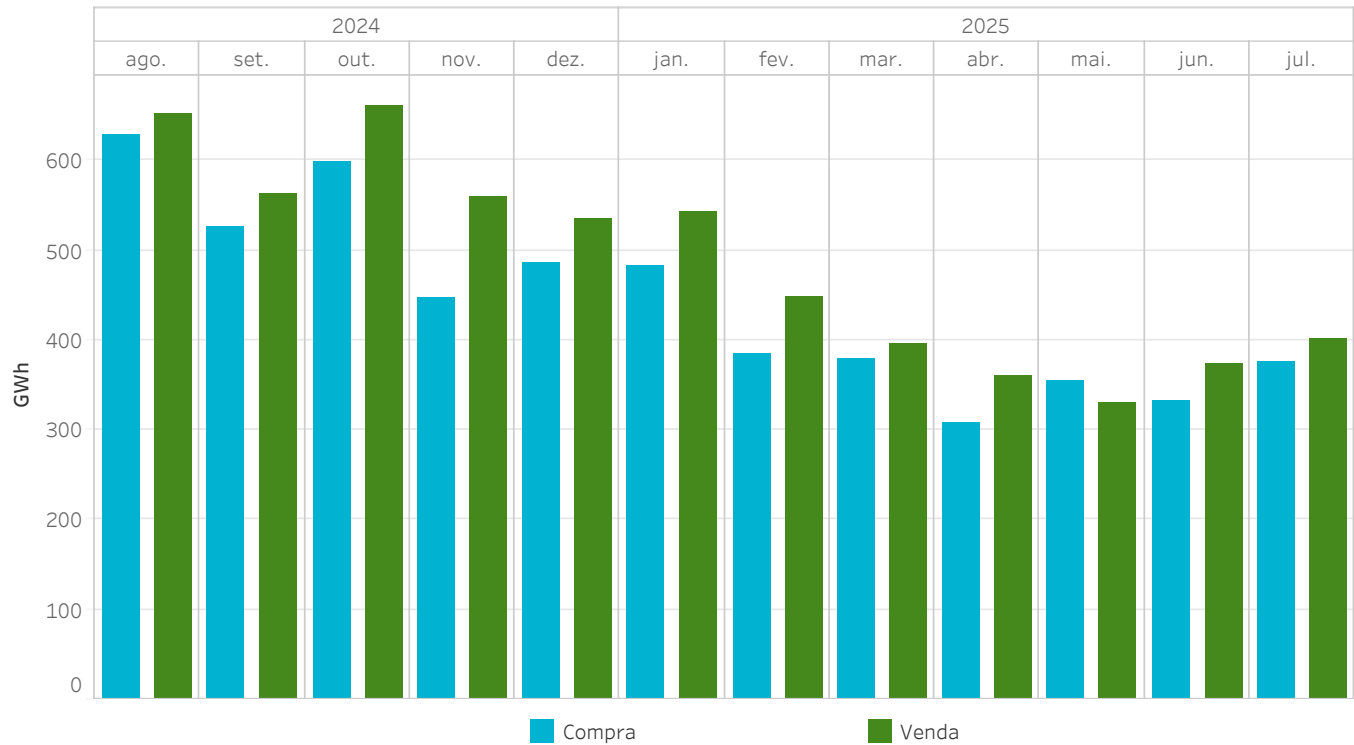
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

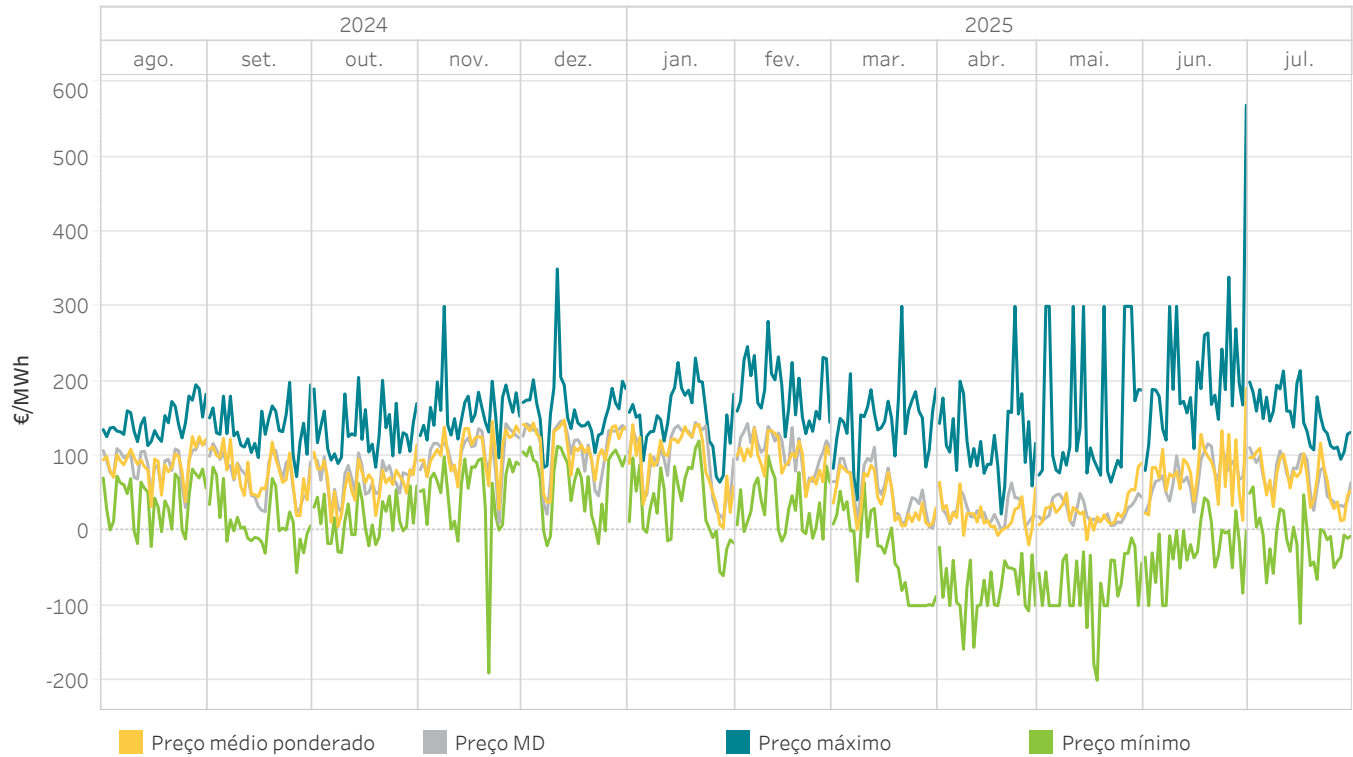
Em Espanha



5.17

Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

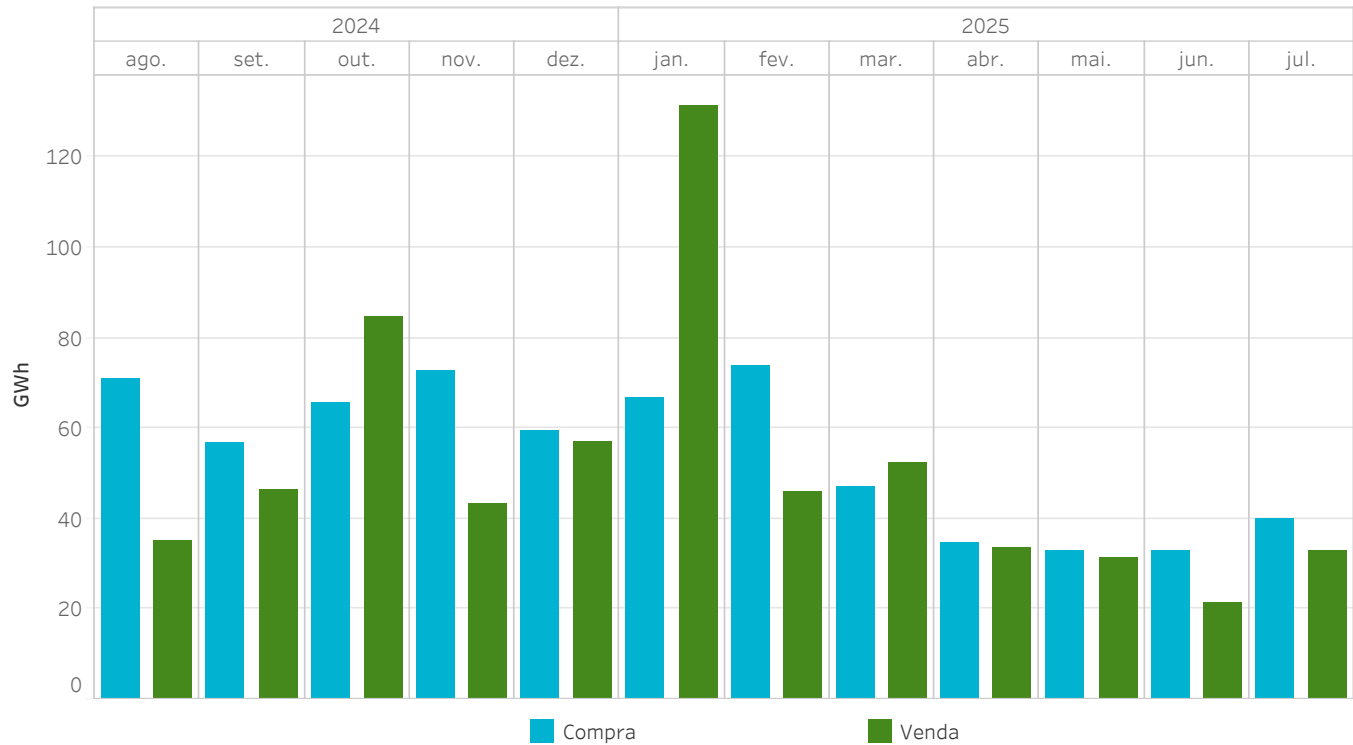
Em Portugal



5.18

Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.19

Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário contínuo
Em Espanha

Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área espanhola

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
	setembro	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	outubro	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	novembro	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	dezembro	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
2025	janeiro	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	fevereiro	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	março	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	maio	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
	junho	65,67	795,00	-999,00	1.329,5	1.493,6
	julho	65,07	4.841,69	-130,82	1.498,9	1.602,8
Resultados interanuais		58,53	4.841,69	-999,00	9.768,9	10.569,1

5.20

Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário contínuo
Em Portugal

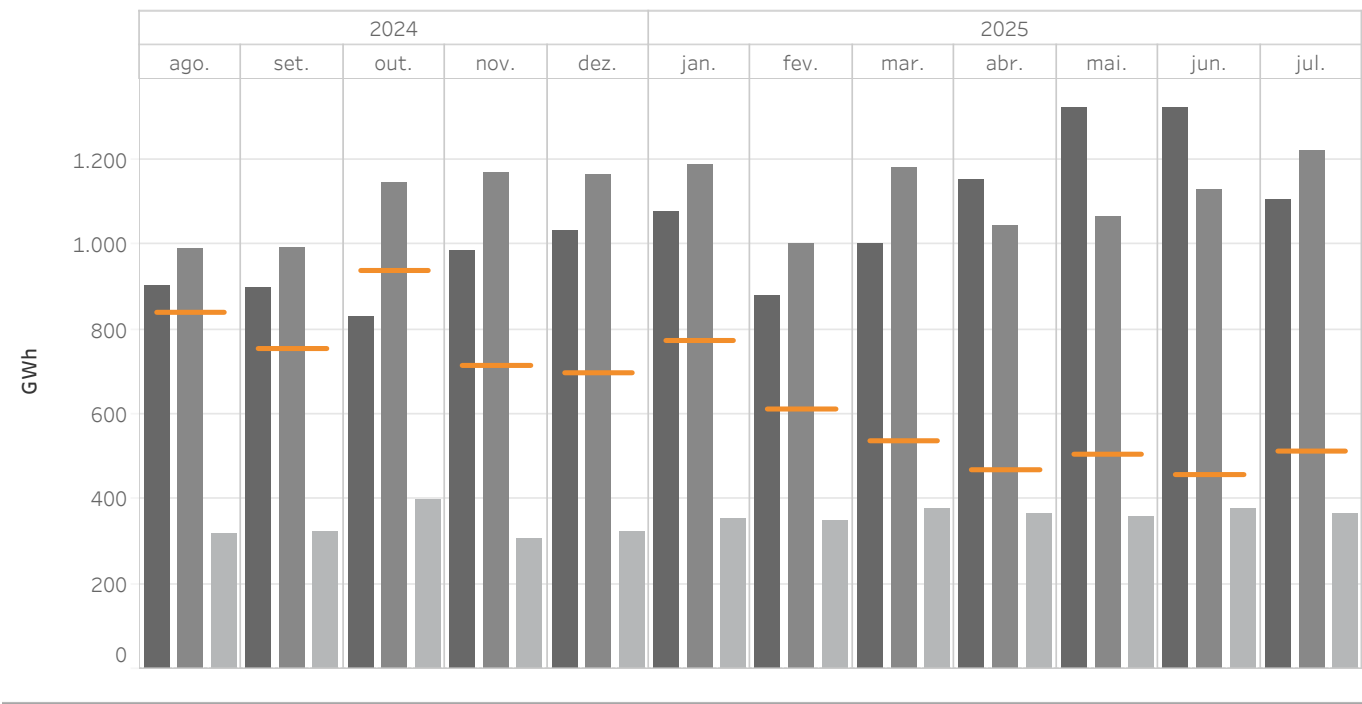
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
	setembro	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	outubro	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	novembro	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	dezembro	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
2025	janeiro	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	maio	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junho	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julho	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
Total general		65,33	568,92	-199,70	1.104,3	1.027,9

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionales e os leilões intradiários europeus

Em Espanha

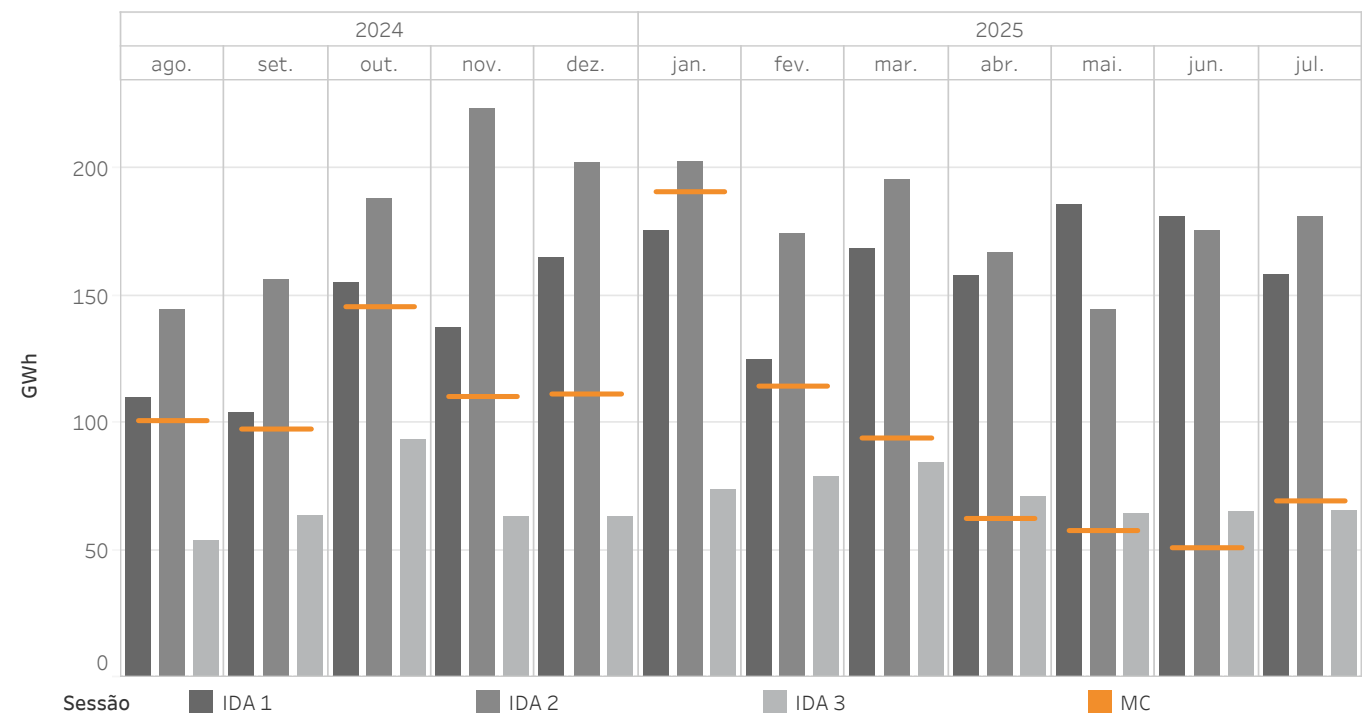
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionales e os leilões intradiários europeus

Em Portugal

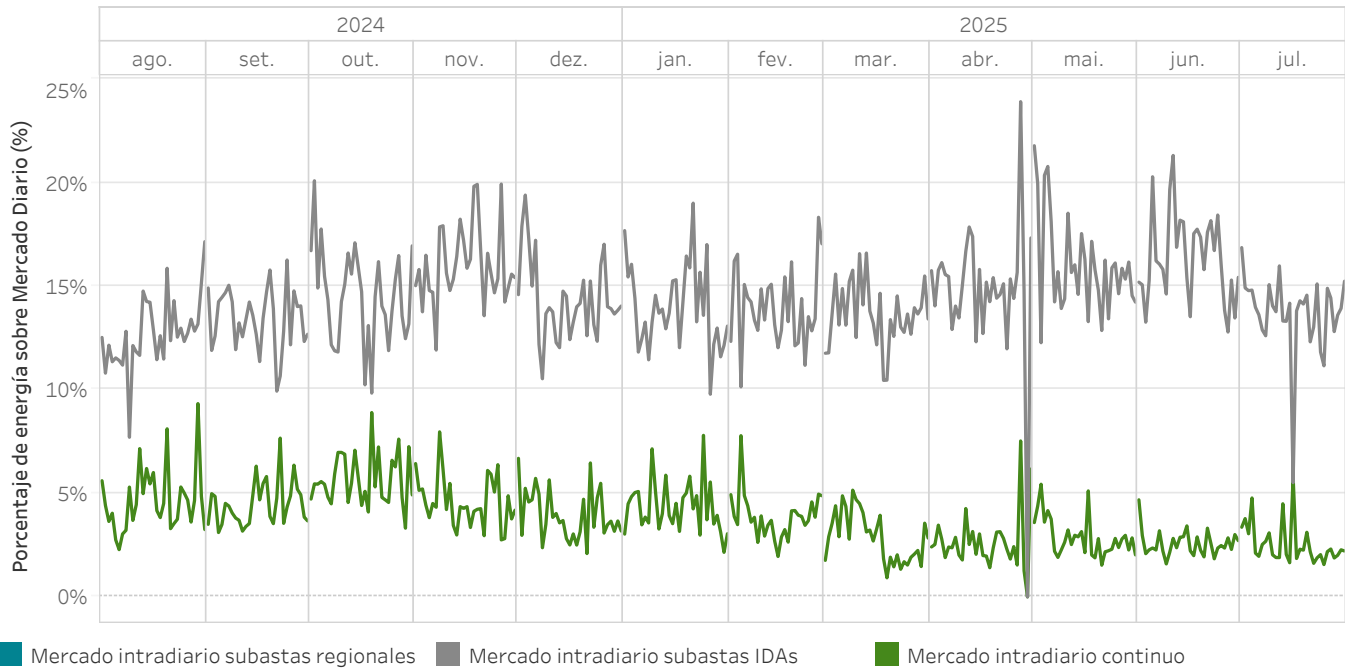
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.23 Percentual de energia comercializada nos mercados intradiários sobre a energia comercializada no mercado diário

MIBEL

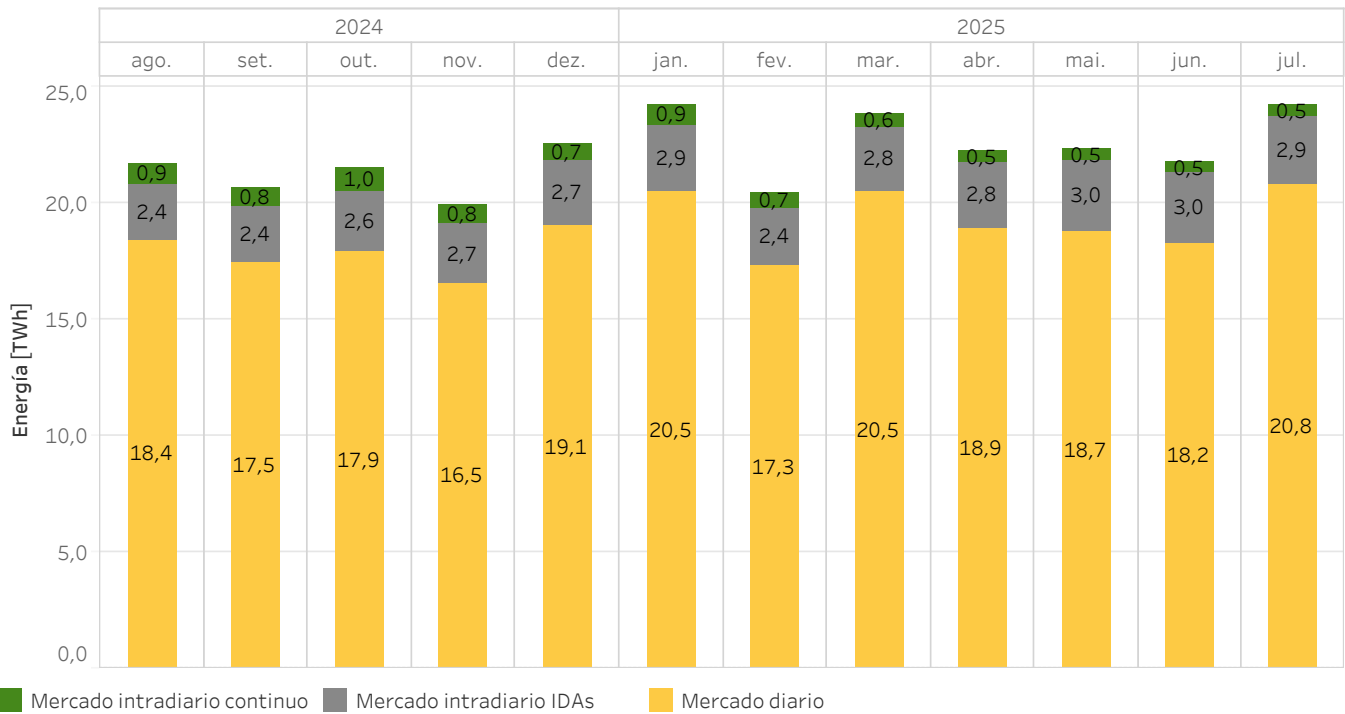
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



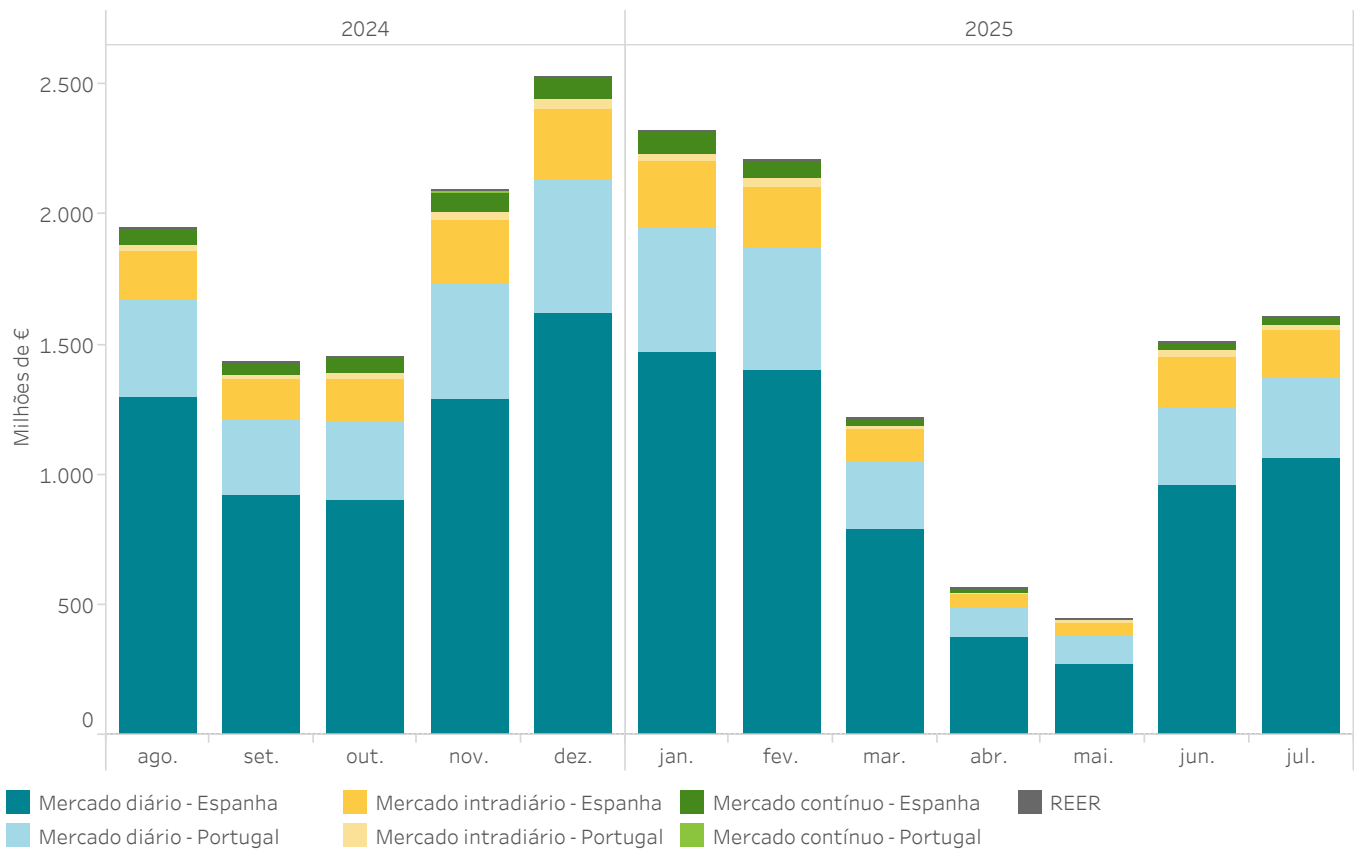
5.24 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel

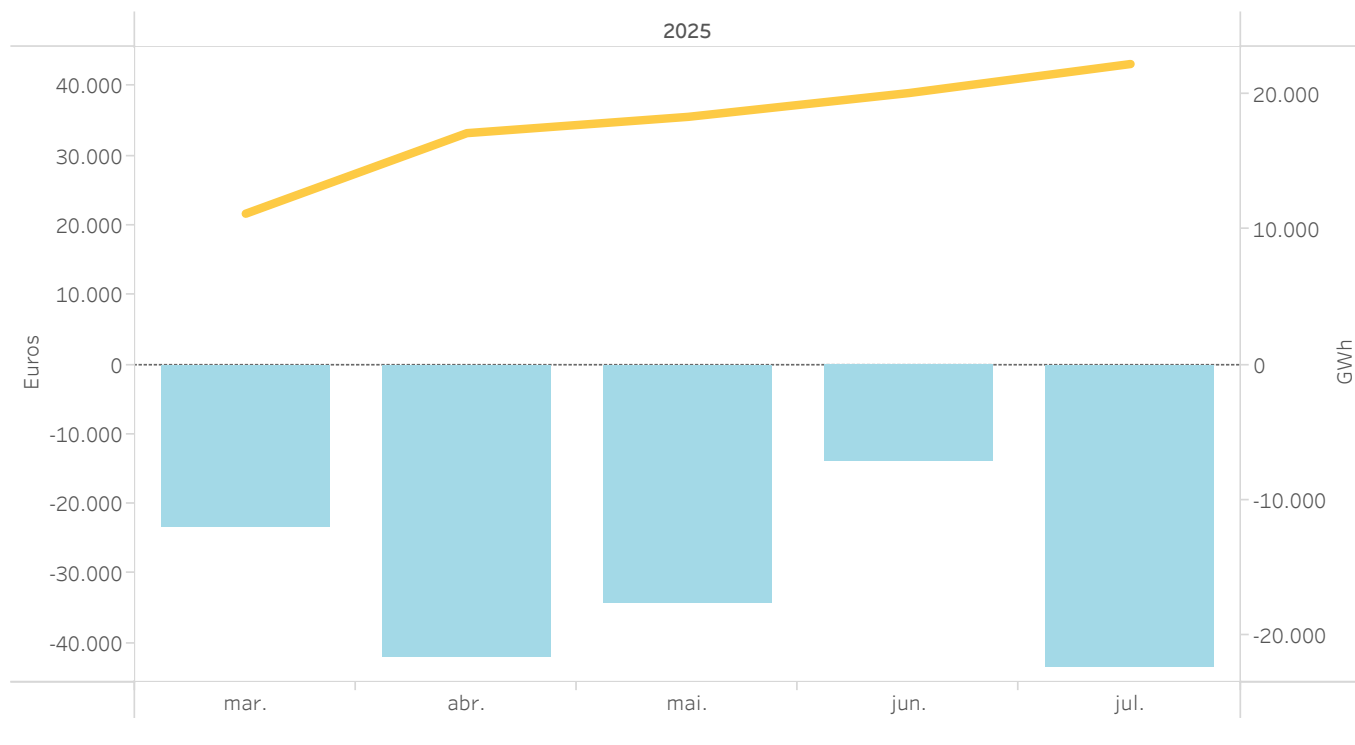


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	ago.	1.298.677.801	372.054.493	187.879.967	21.906.859	65.973.154	6.517.215	0
	set.	922.080.045	292.776.222	151.201.345	17.711.476	47.675.077	3.984.424	0
	out.	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
	dez.	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	33.012.394	77.818.741	6.489.243	0
	jan.	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
2025	fev.	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
	mai.	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun.	958.047.774	297.197.772	197.853.672	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul.	1.062.133.470	311.952.642	180.502.433	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
Ano móvel		12.369.760.745	3.957.461.412	2.112.893.154	255.736.007	592.635.142	51.360.956	342.922

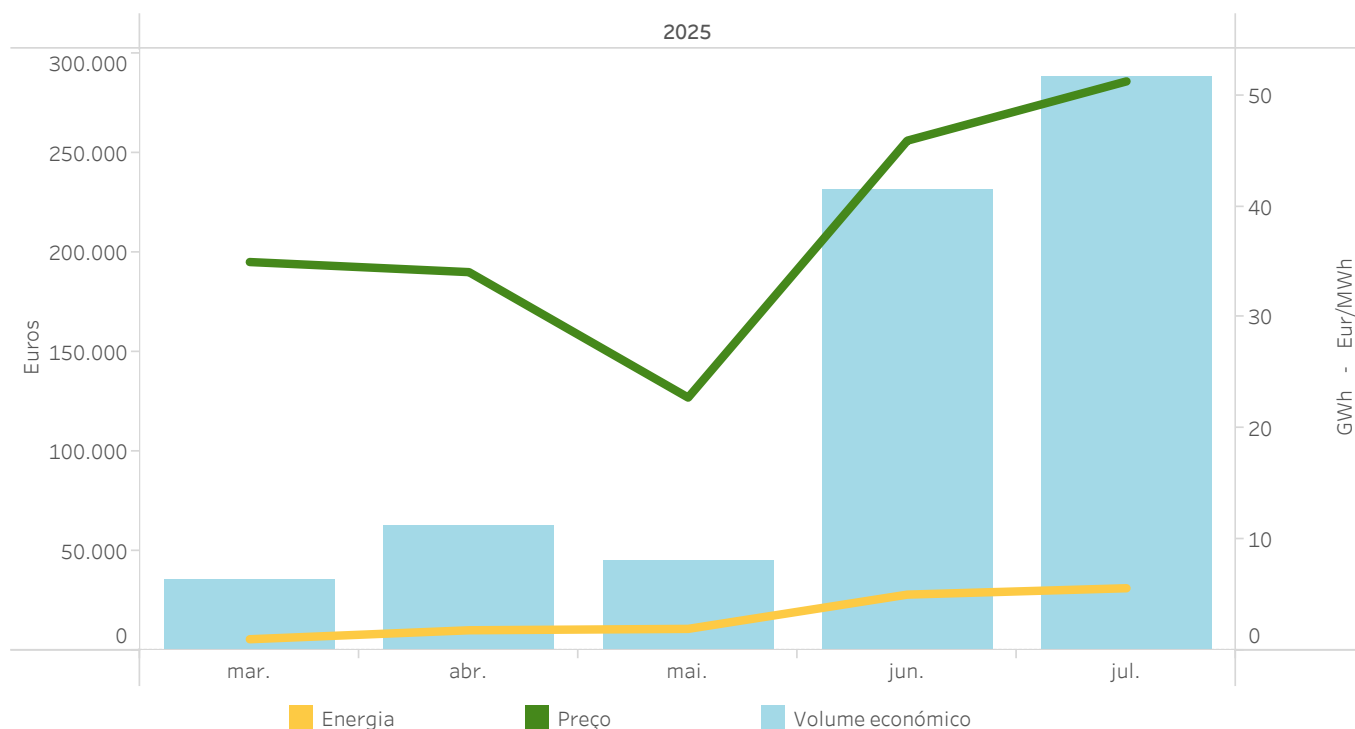
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



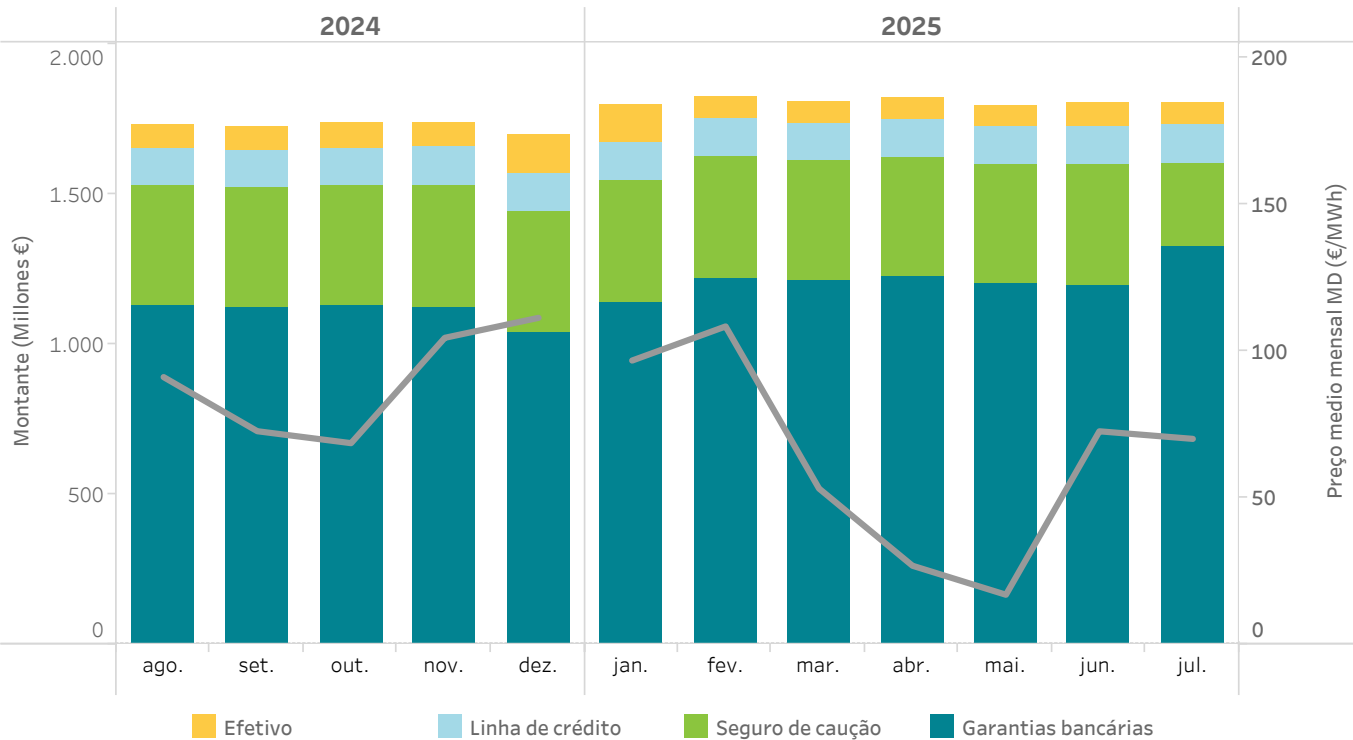
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



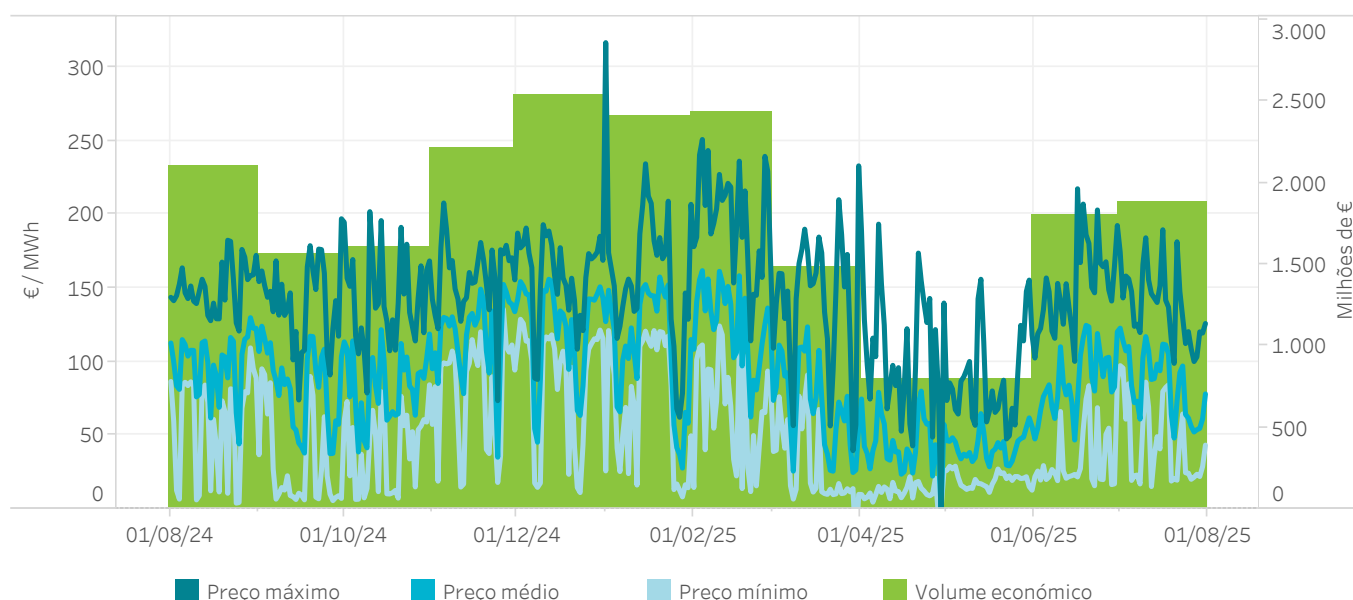
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº horas Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquidada		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
Março	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
Maio	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Junho	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
Julho	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
Total	663.079	12.527	2.741	15.268	627	-157.029	89.126.061	0,001762

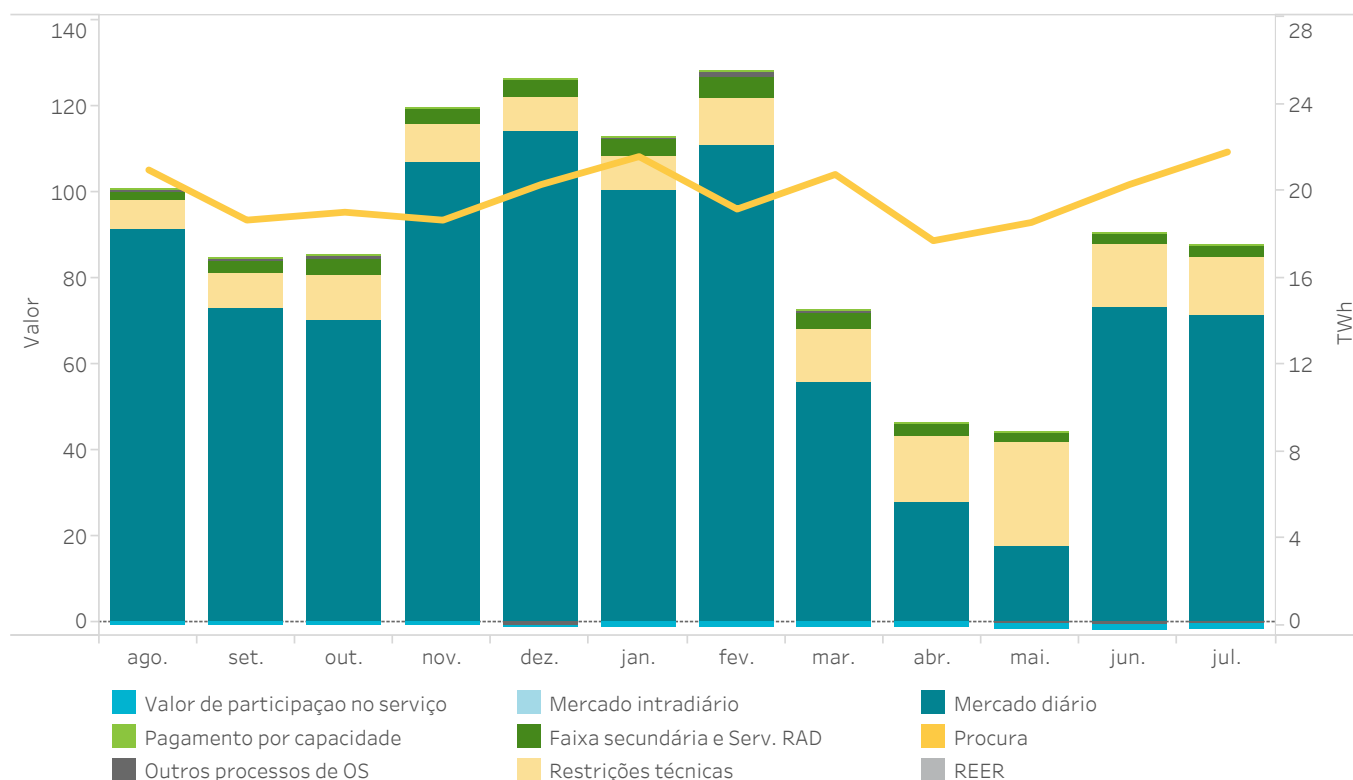
5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.31 Preço final médio y volume económico do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



5.32 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



5.33 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Ano móvel (€/MWh)

Procura nacional

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	agosto	91,30	6,57	2,13	-0,13	0,56	0,16	-0,54	0,0	100,05
	setembro	72,92	8,09	2,63	-0,09	0,73	0,16	-0,62	0,0	83,82
	outubro	70,11	10,35	3,62	-0,07	0,97	0,16	-0,66	0,0	84,49
	novembro	106,72	9,01	3,71	-0,09	-0,14	0,19	-0,60	0,0	118,80
	dezembro	114,01	7,73	4,09	-0,08	-0,78	0,28	-0,51	0,0	124,74
2025	janeiro	100,35	7,80	4,23	-0,10	0,02	0,27	-1,08	0,0	111,50
	fevereiro	110,76	11,19	4,56	-0,10	1,29	0,27	-1,16	0,0	126,82
	março	55,56	12,49	3,55	-0,10	0,51	0,18	-1,14	0,0	71,05
	abril	27,80	15,33	2,76	-0,01	0,20	0,14	-1,19	0,0	45,04
	maio	17,44	24,31	2,44	-0,07	-0,20	0,13	-1,27	0,0	42,78
	junho	73,26	14,59	2,35	-0,14	-0,67	0,14	-1,12	0,0	88,41
	julho	71,07	13,51	2,87	-0,16	-0,28	0,27	-1,10	0,0	86,19
Ano móvel		76,67	11,65	3,25	-0,10	0,17	0,20	-0,92	0,0	90,93

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Julho	45,75	9,15	2,52	-0,09	0,42	0,24	-0,61	0,00	57,38
2025	Janeiro-Julho	66,45	13,98	3,27	-0,10	0,11	0,20	-1,15	0,00	82,77

Mercado livre

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	agosto	91,48	6,56	2,13	-0,15	0,55	0,15	-0,59	0,0	100,14
	setembro	72,96	8,08	2,64	-0,10	0,73	0,15	-0,67	0,0	83,79
	outubro	70,08	10,34	3,62	-0,07	0,98	0,15	-0,71	0,0	84,40
	novembro	106,74	9,00	3,71	-0,10	-0,13	0,18	-0,65	0,0	118,76
	dezembro	114,04	7,73	4,09	-0,09	-0,78	0,28	-0,56	0,0	124,72
2025	janeiro	100,27	7,80	4,22	-0,11	-0,01	0,27	-1,19	0,0	111,24
	fevereiro	110,67	11,19	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,0	126,61
	março	55,47	12,49	3,55	-0,11	0,48	0,17	-1,24	0,0	70,81
	abril	27,83	15,35	2,77	-0,01	0,17	0,13	-1,29	0,0	44,96
	maio	17,43	24,31	2,44	-0,08	-0,19	0,12	-1,37	0,0	42,67
	junho	73,34	14,57	2,36	-0,15	-0,67	0,14	-1,21	0,0	88,37
	julho	71,15	13,48	2,88	-0,17	-0,28	0,27	-1,20	0,0	86,14
Ano móvel		76,50	11,67	3,25	-0,11	0,17	0,19	-1,00	0,0	90,68

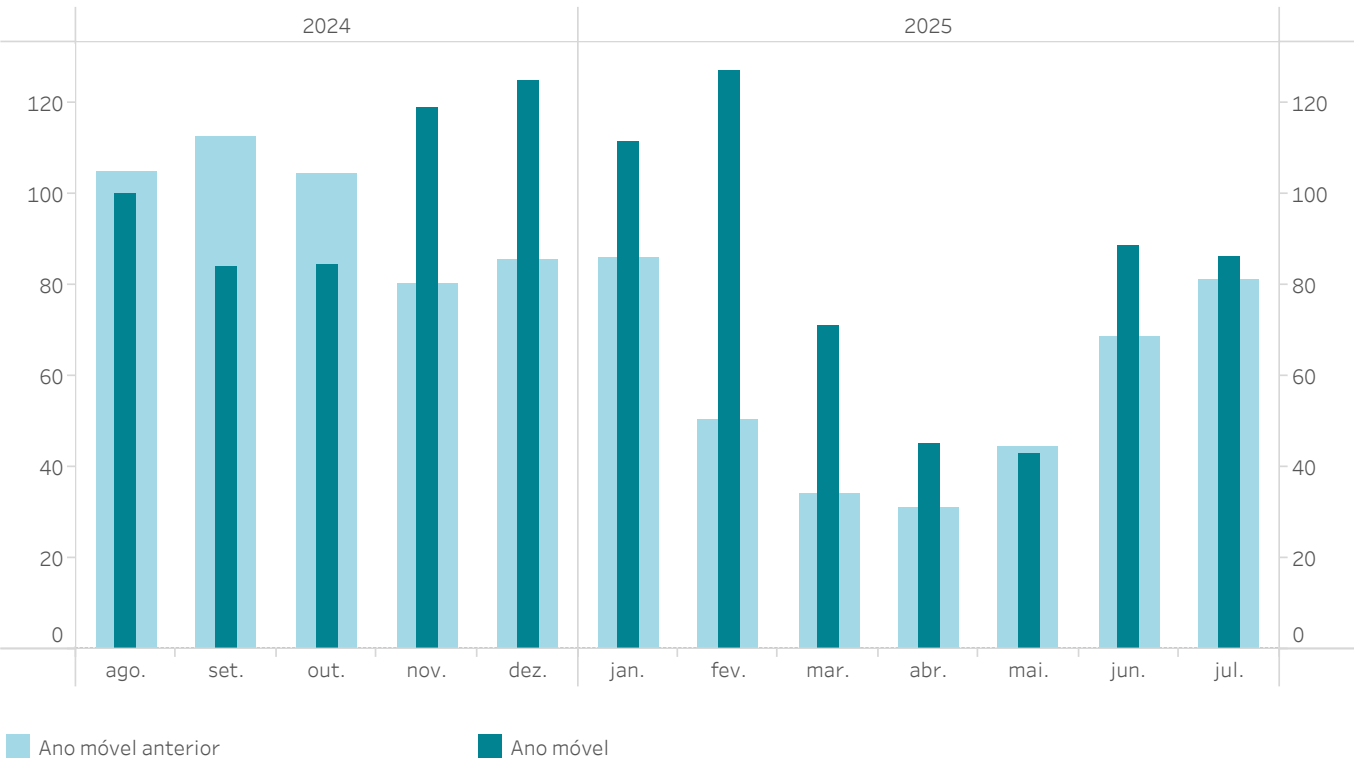
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Julho	45,72	9,15	2,52	-0,09	0,39	0,23	-0,66	0,00	57,27
2025	Janeiro-Julho	66,24	14,01	3,27	-0,11	0,10	0,20	-1,25	0,00	82,46

Comercializadores de referência

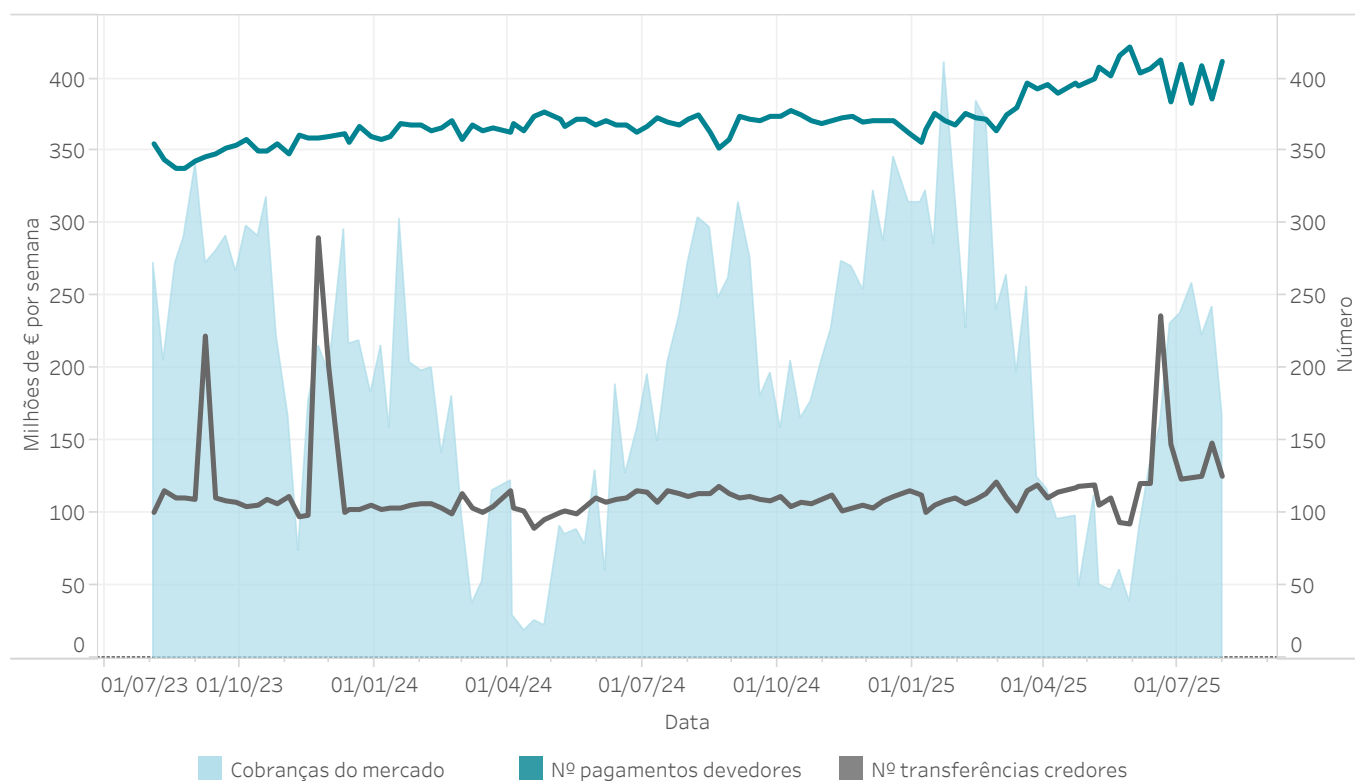
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	agosto	89,40	6,70	2,07	0,00	0,79	0,27	0,00	0,00	99,22
	setembro	72,36	8,26	2,55	0,02	0,90	0,28	0,00	0,00	84,37
	outubro	70,47	10,48	3,56	0,01	1,33	0,31	0,00	0,00	86,15
	novembro	106,44	9,03	3,72	-0,01	0,12	0,28	0,00	0,00	119,58
	dezembro	113,80	7,71	4,02	0,00	-0,52	0,28	0,00	0,00	125,28
2025	janeiro	101,17	7,81	4,29	0,01	0,78	0,26	0,00	0,00	114,32
	fevereiro	111,69	11,16	4,48	0,00	1,73	0,27	0,00	0,00	129,34
	março	56,57	12,46	3,47	0,02	1,14	0,26	0,00	0,00	73,92
	abril	27,44	15,14	2,64	0,04	0,81	0,27	0,00	0,00	46,36
	maio	17,52	24,32	2,37	0,05	-0,02	0,25	0,00	0,00	44,48
	junho	72,31	14,78	2,26	-0,01	-0,64	0,25	0,00	0,00	88,95
	julho	70,09	13,97	2,73	-0,02	-0,25	0,27	0,00	0,00	86,79
Ano móvel		78,66	11,41	3,24	0,01	0,51	0,27	0,00	0,00	94,10

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Julho	45,98	9,11	2,48	0,00	0,79	0,30	0,00	0,00	58,67
2025	Janeiro-Julho	68,81	13,64	3,27	0,01	0,54	0,26	0,00	0,00	86,54

5.34 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal julho de 2025

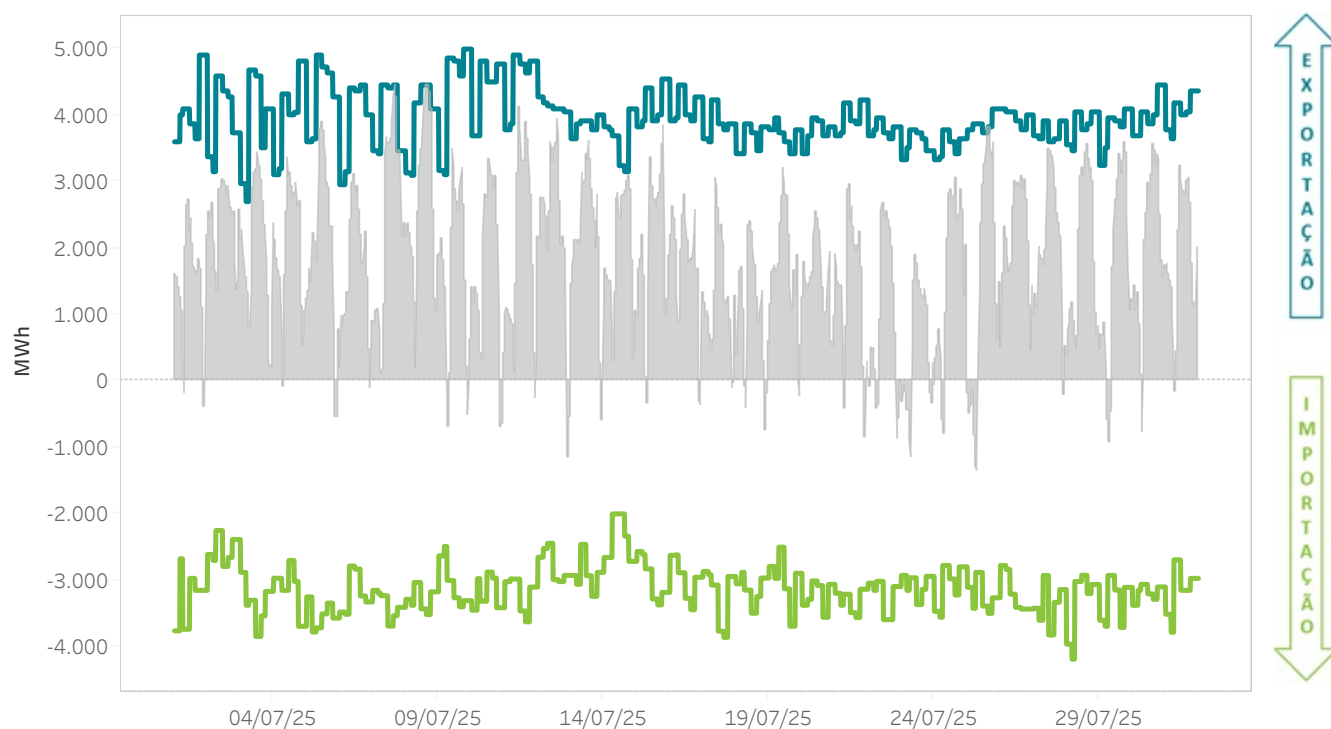
6.

Trocas internacionais

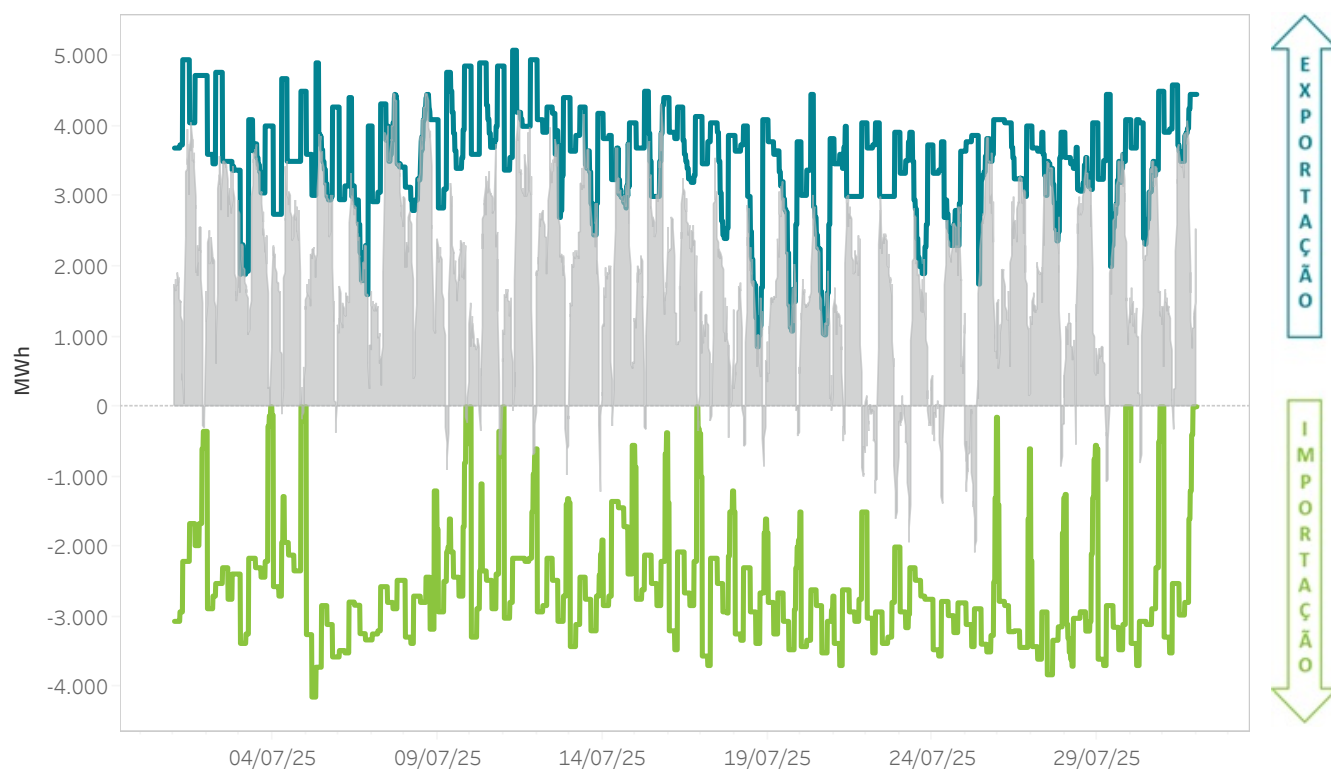
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



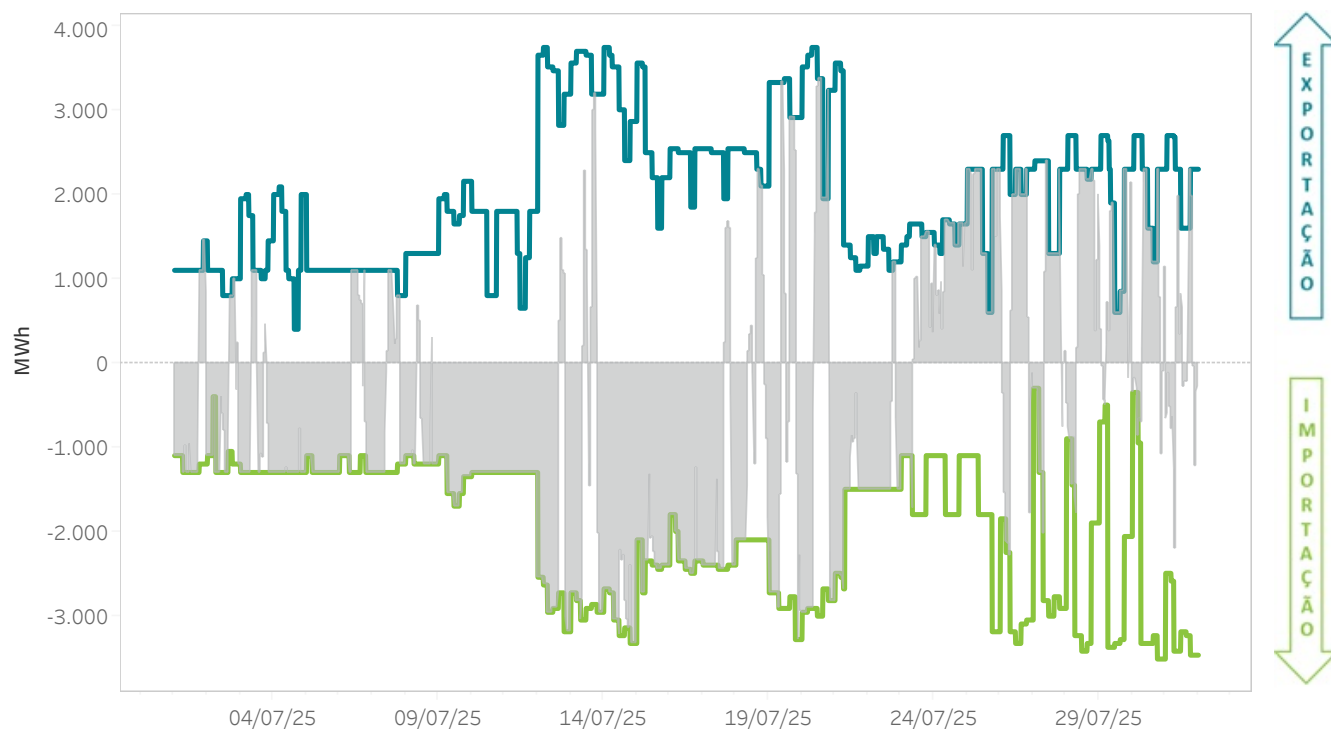
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



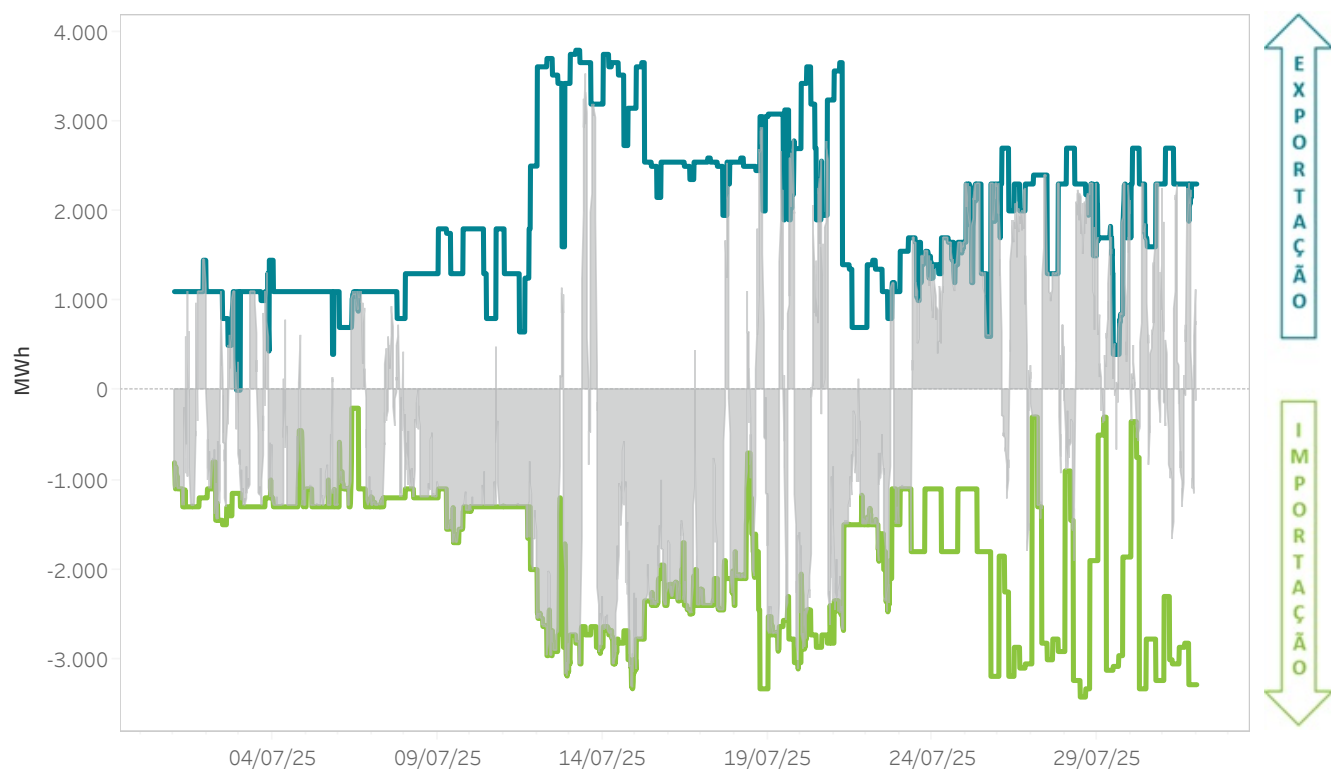
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



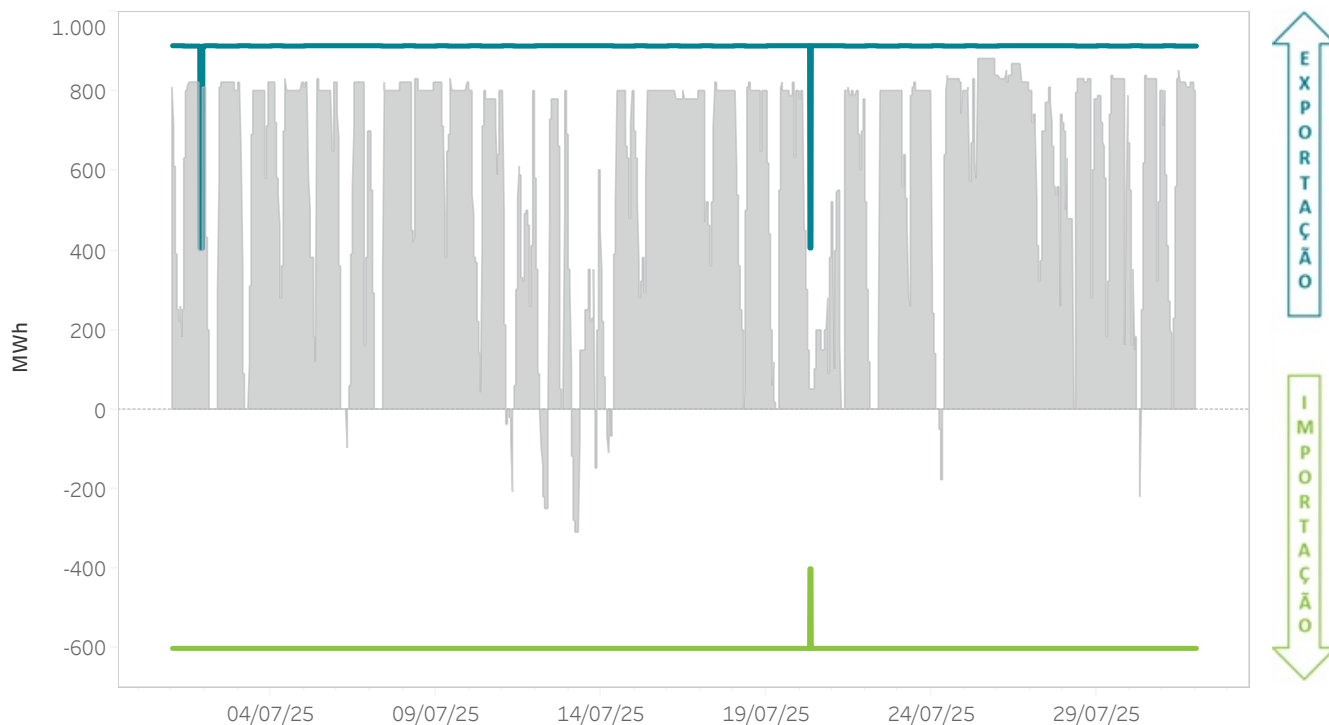
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



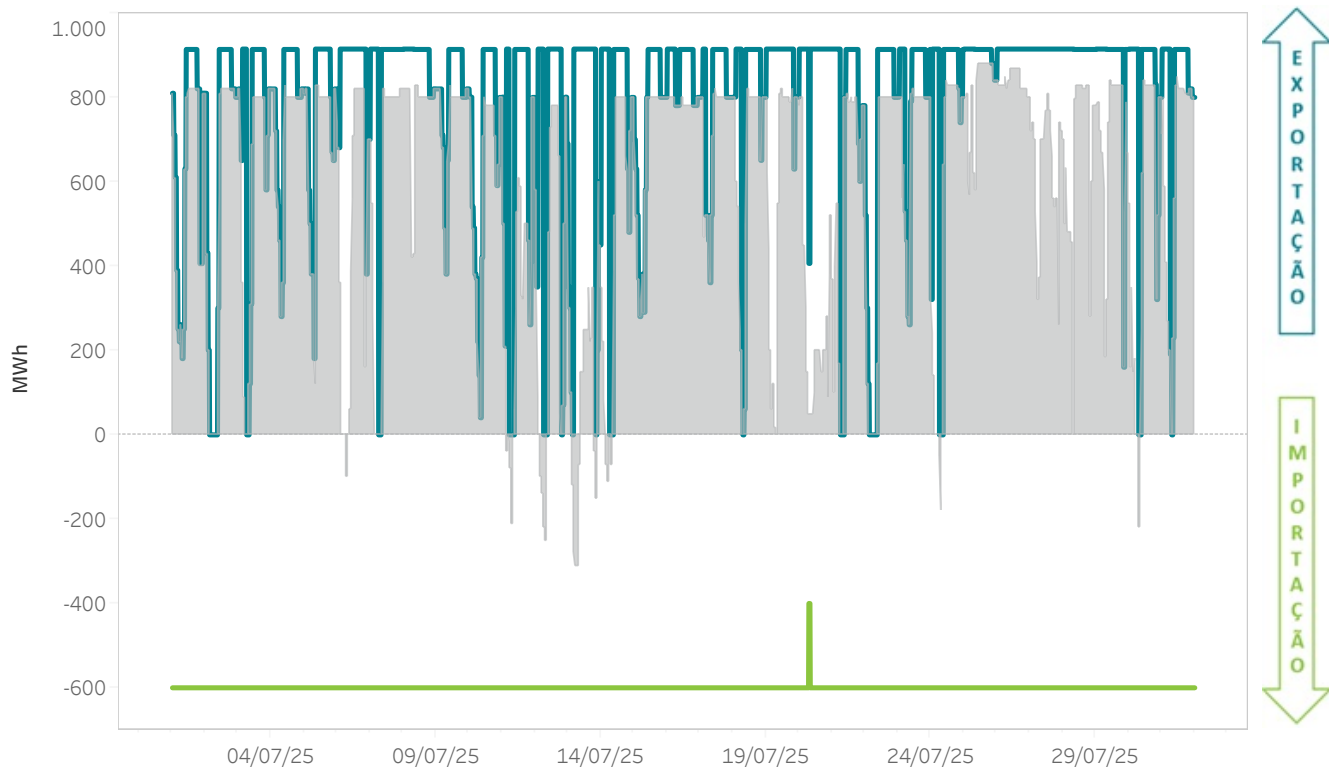
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



6.5 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

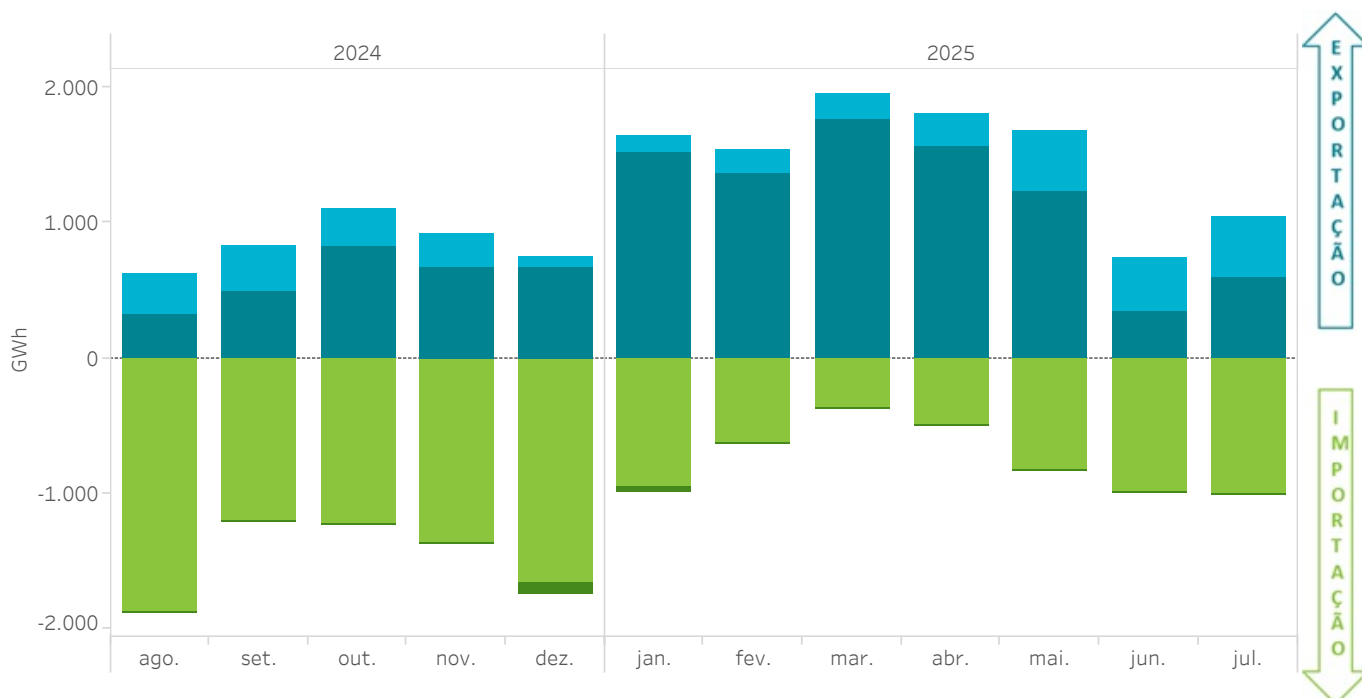


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



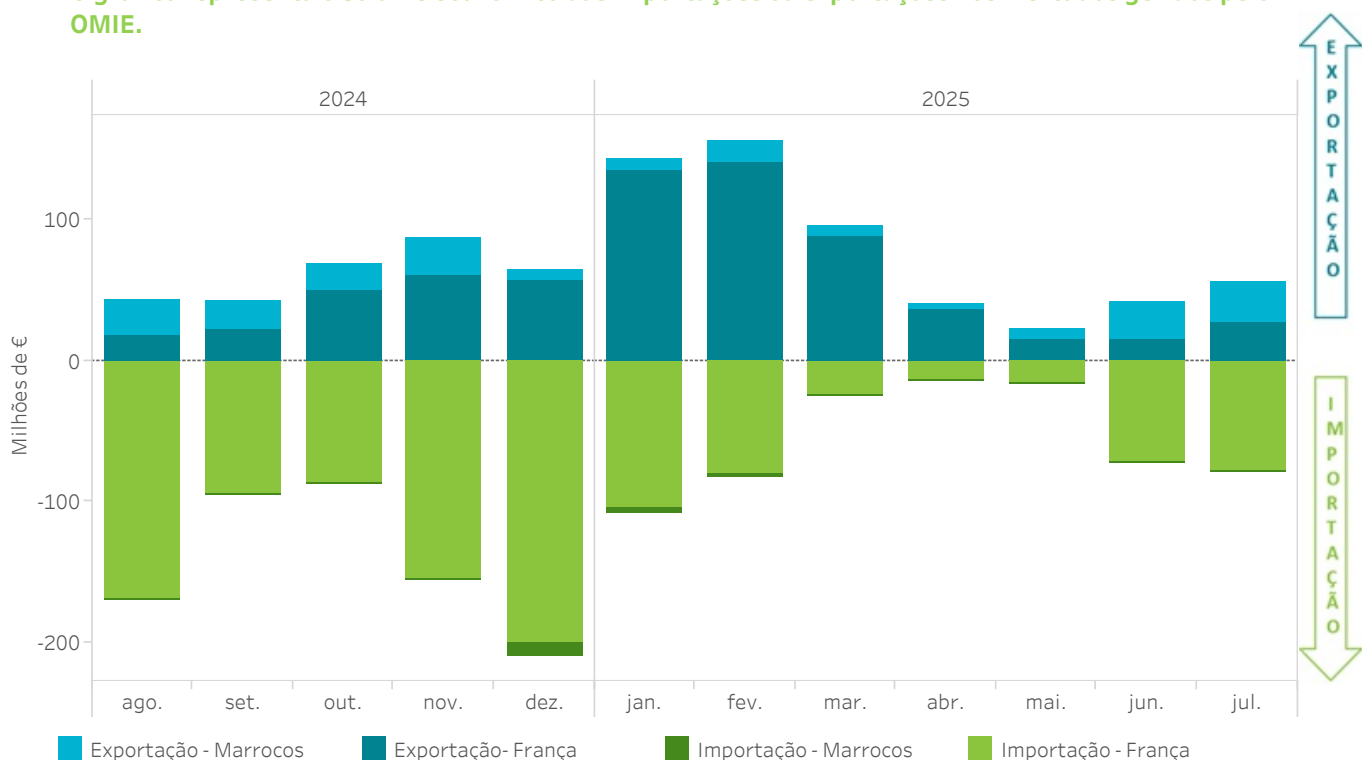
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

O gráfico representa a energia importada ou exportada nos mercados geridos pelo OMIE.



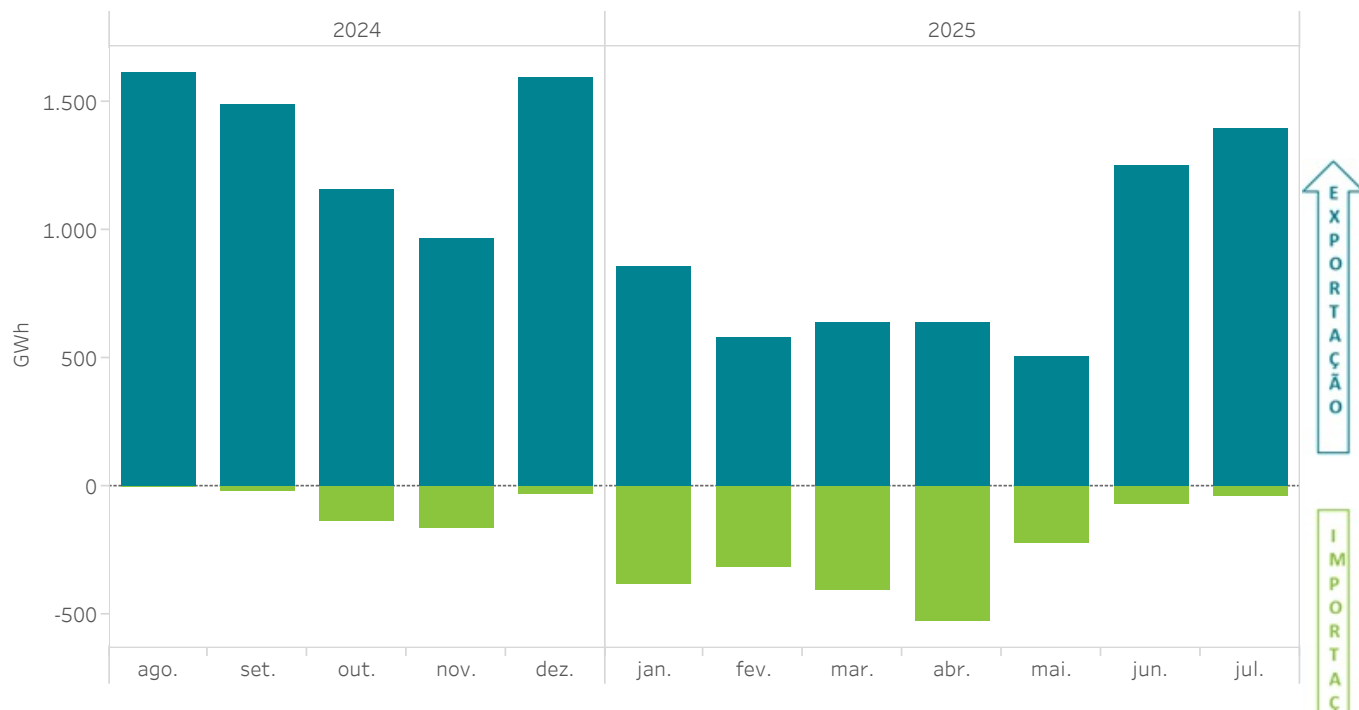
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.



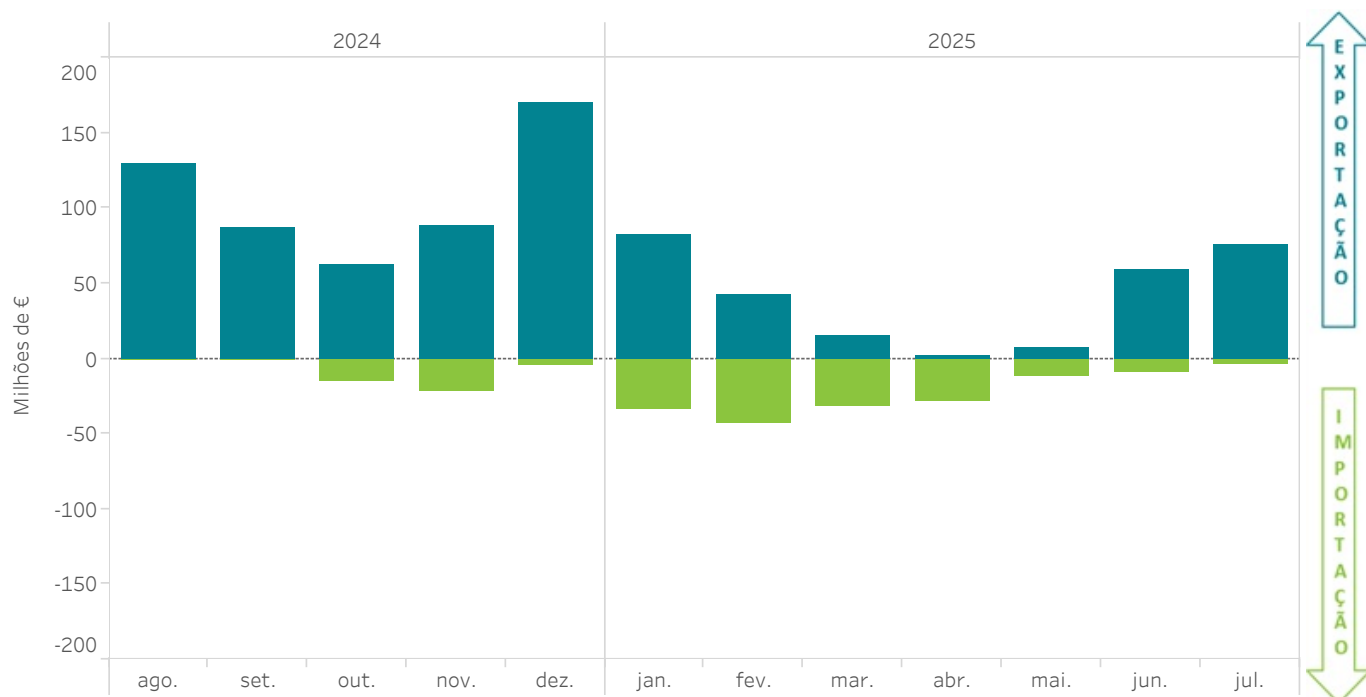
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

O gráfico representa a energia importada ou exportada nos mercados geridos pelo OMIE.



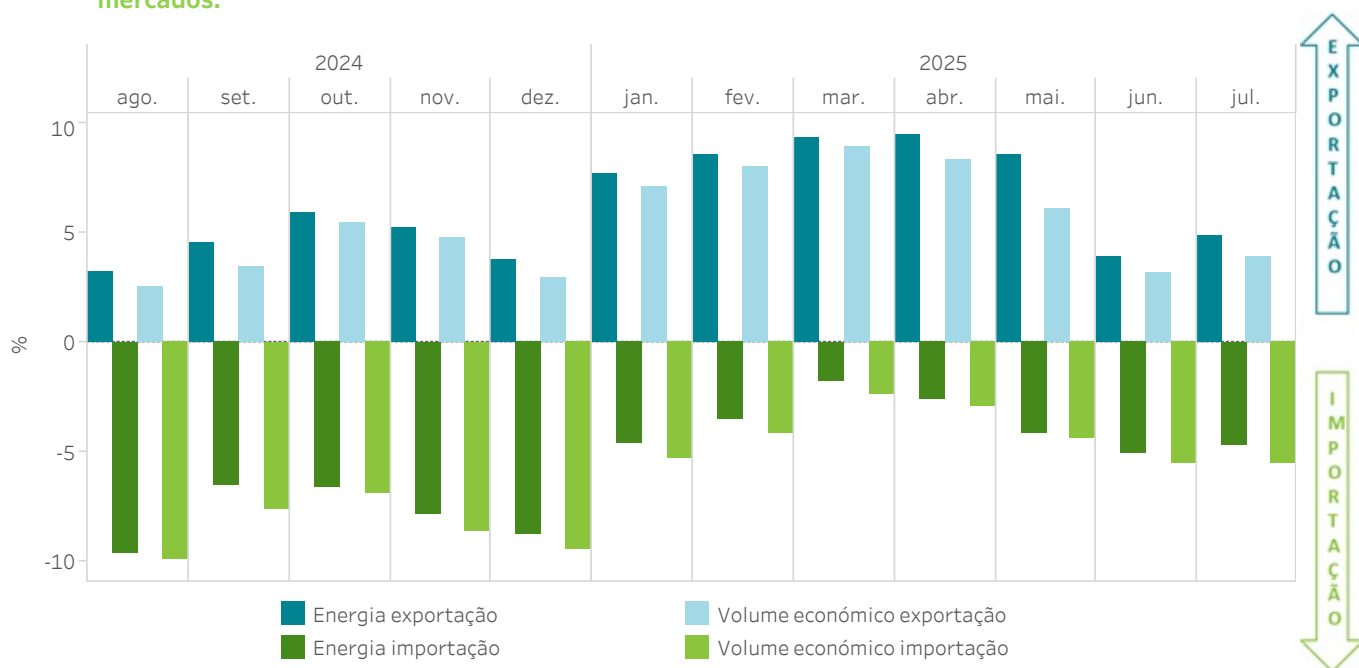
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.

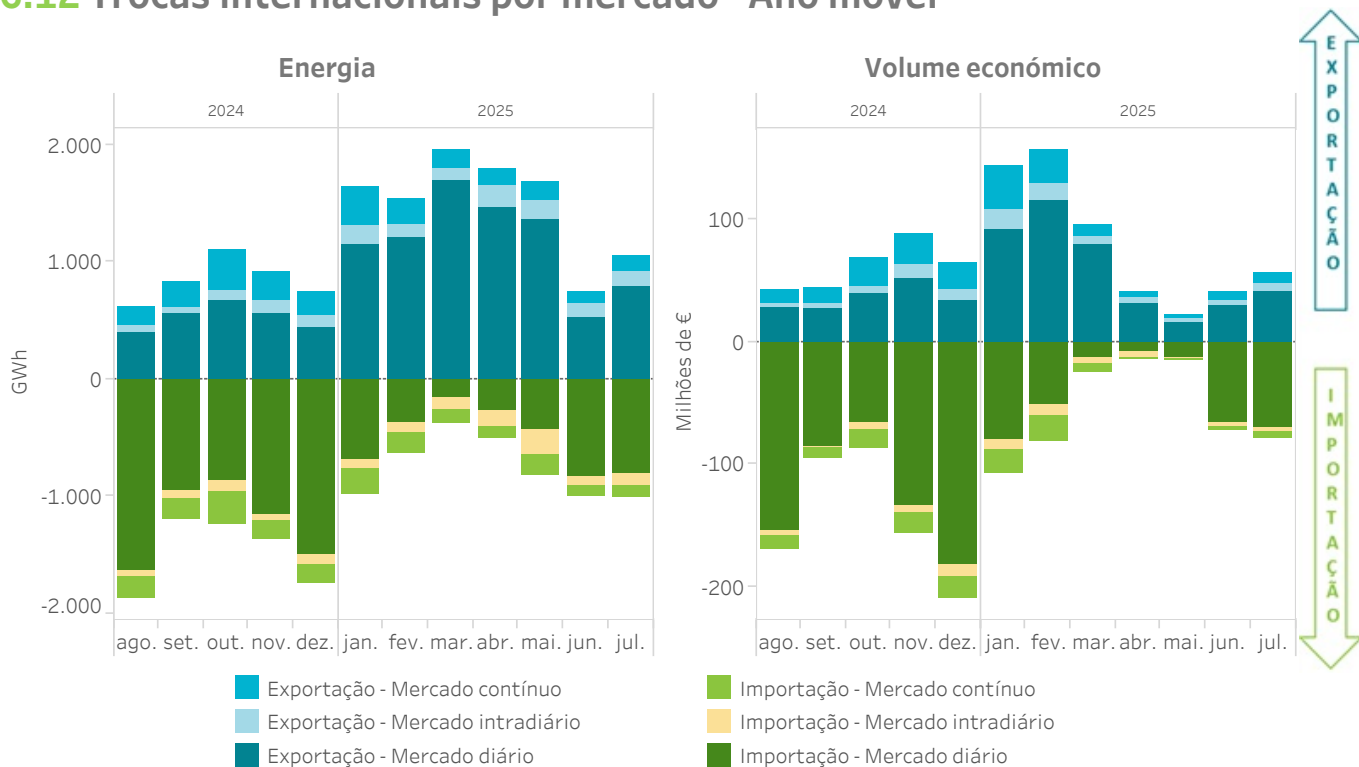


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

O gráfico representa o ratio entre a energia (ou o volume económico) de importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE e a procura (ou o volume económico) negociada nos referidos mercados.



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatório mensal julho de 2025

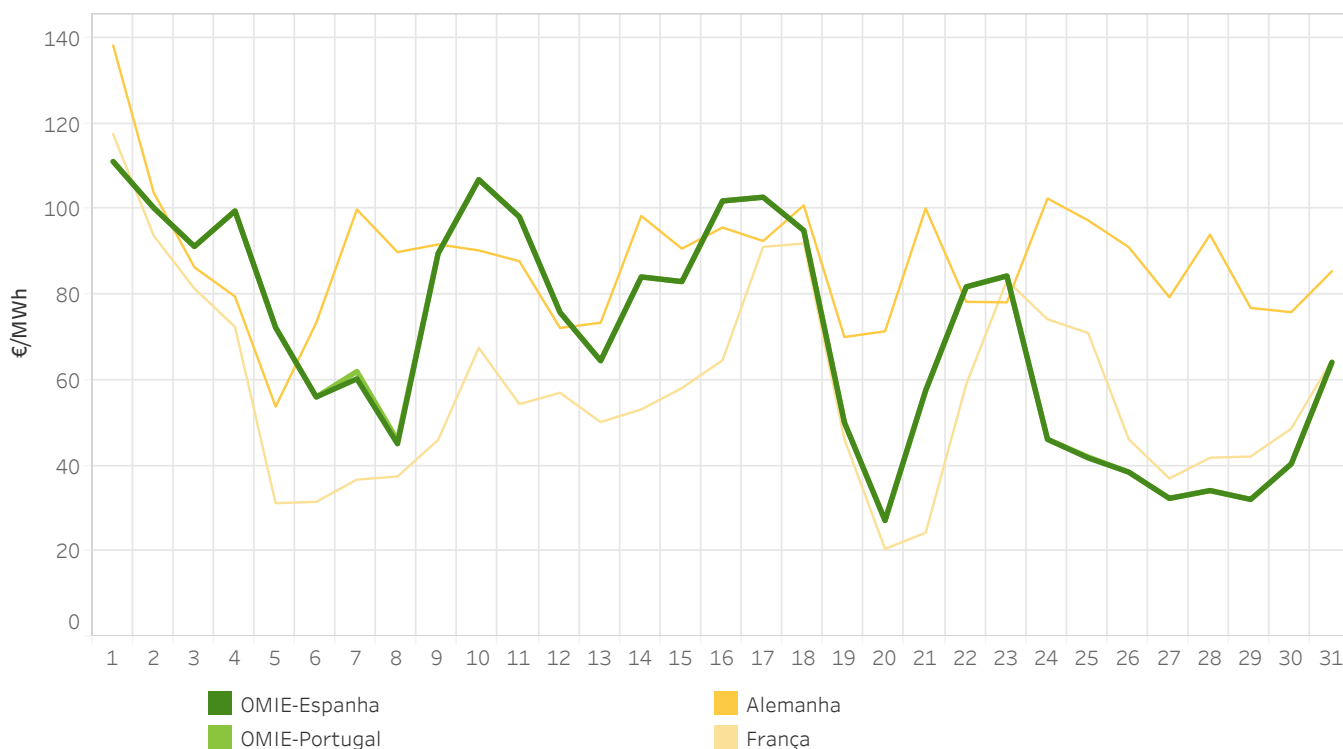
7.

Mercados internacionais

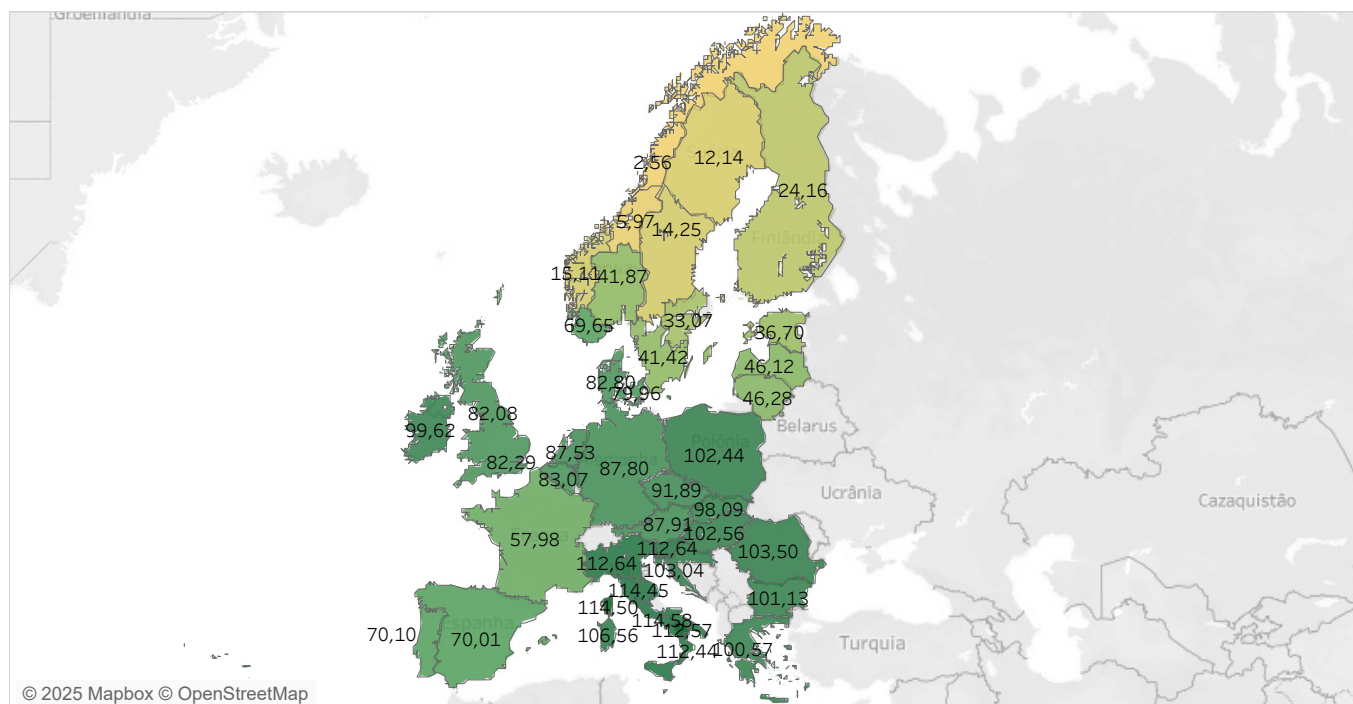
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa

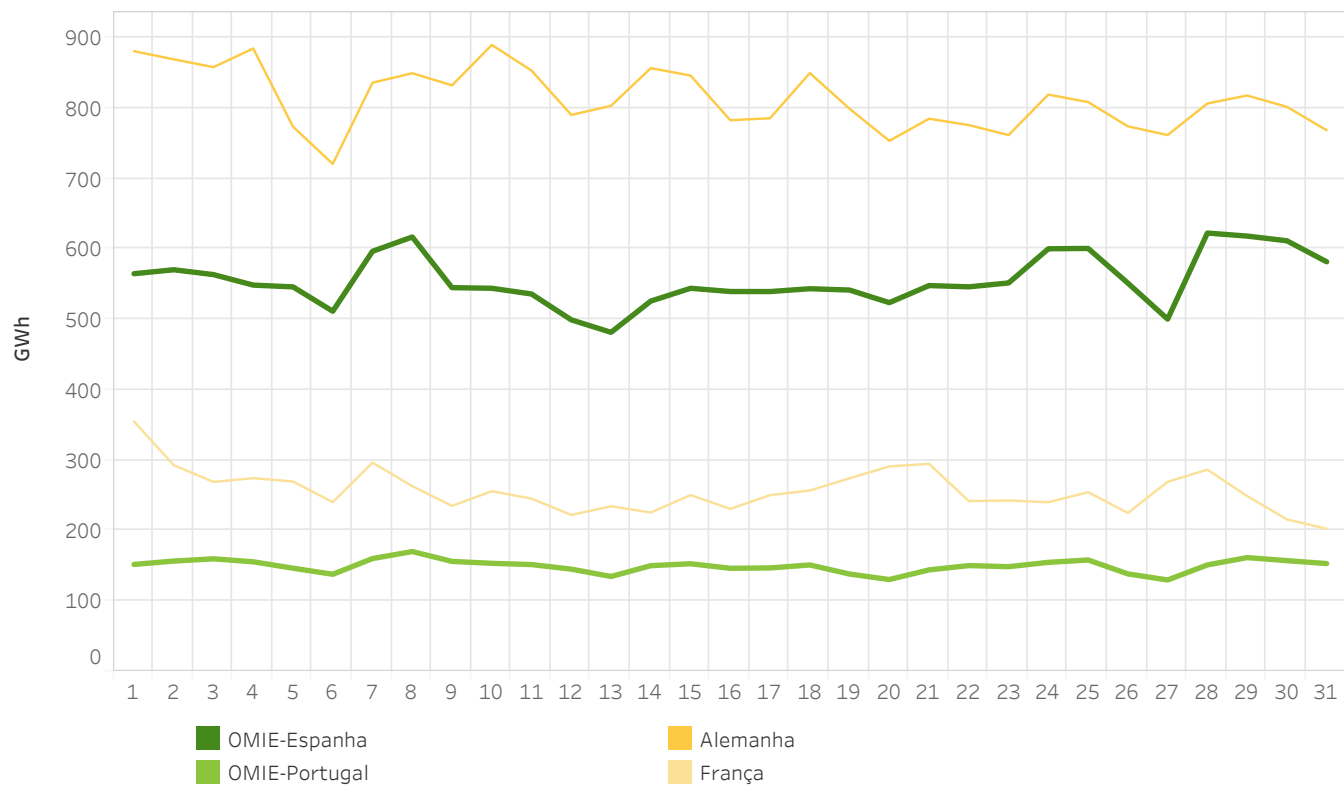


7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh

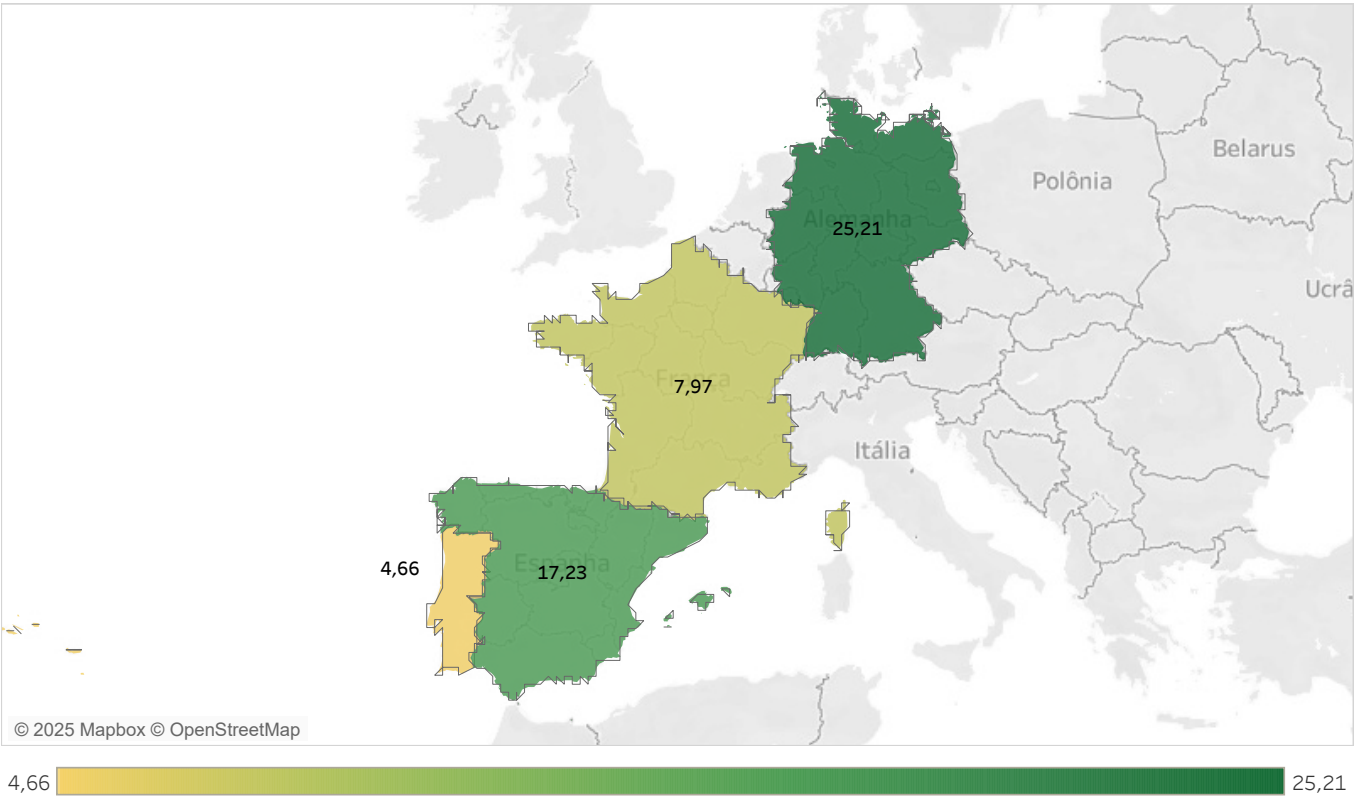


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

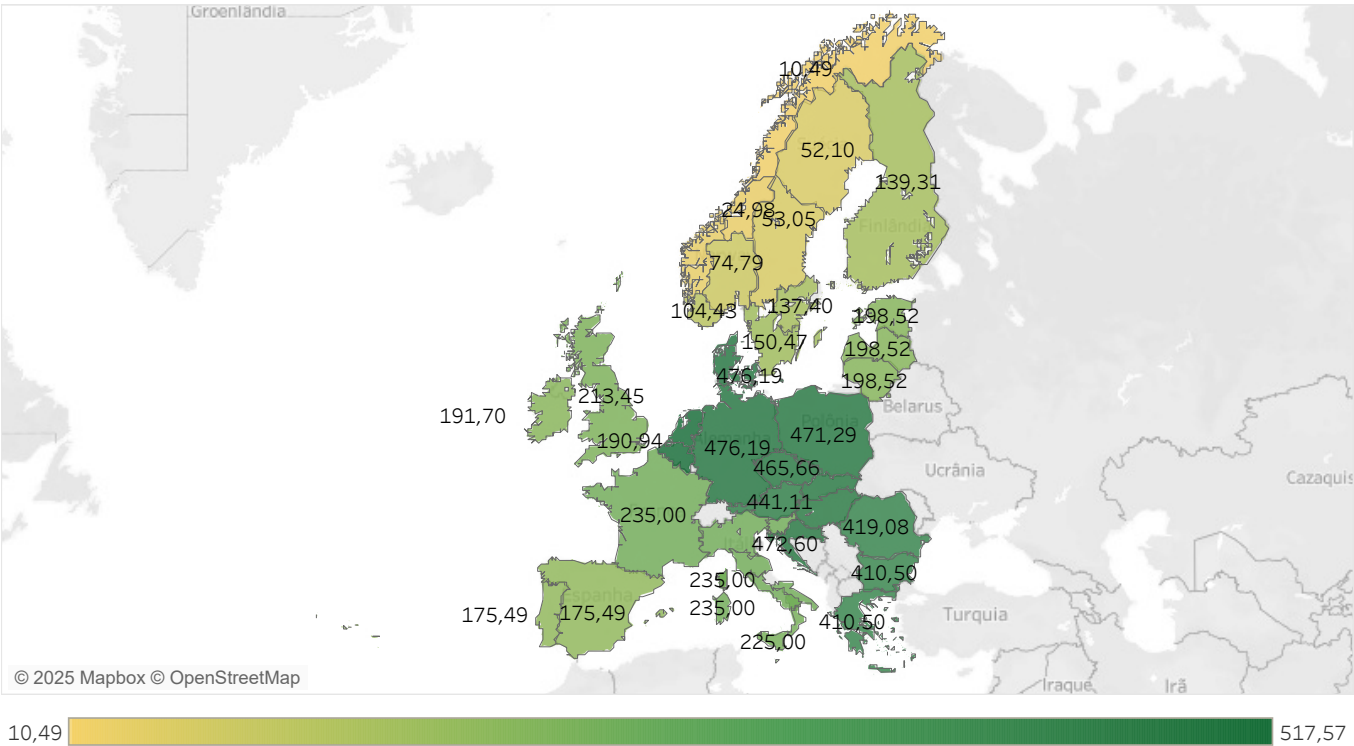
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



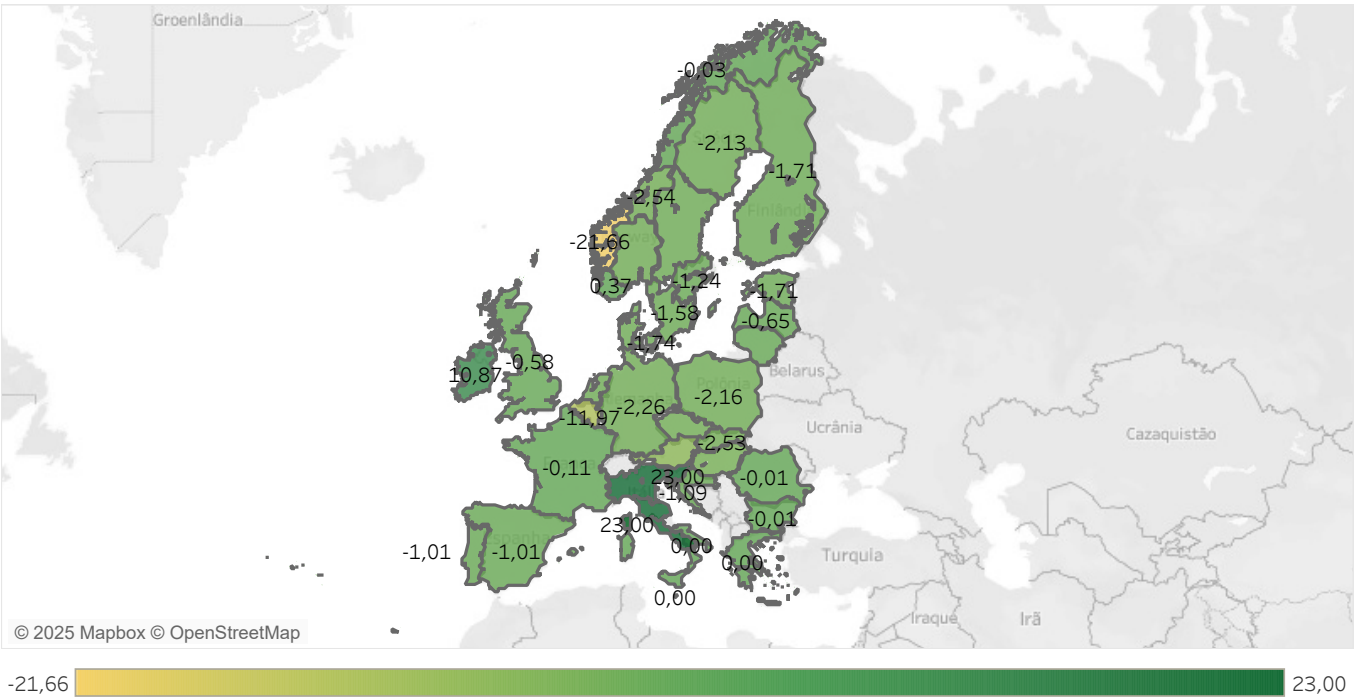
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho de 2025

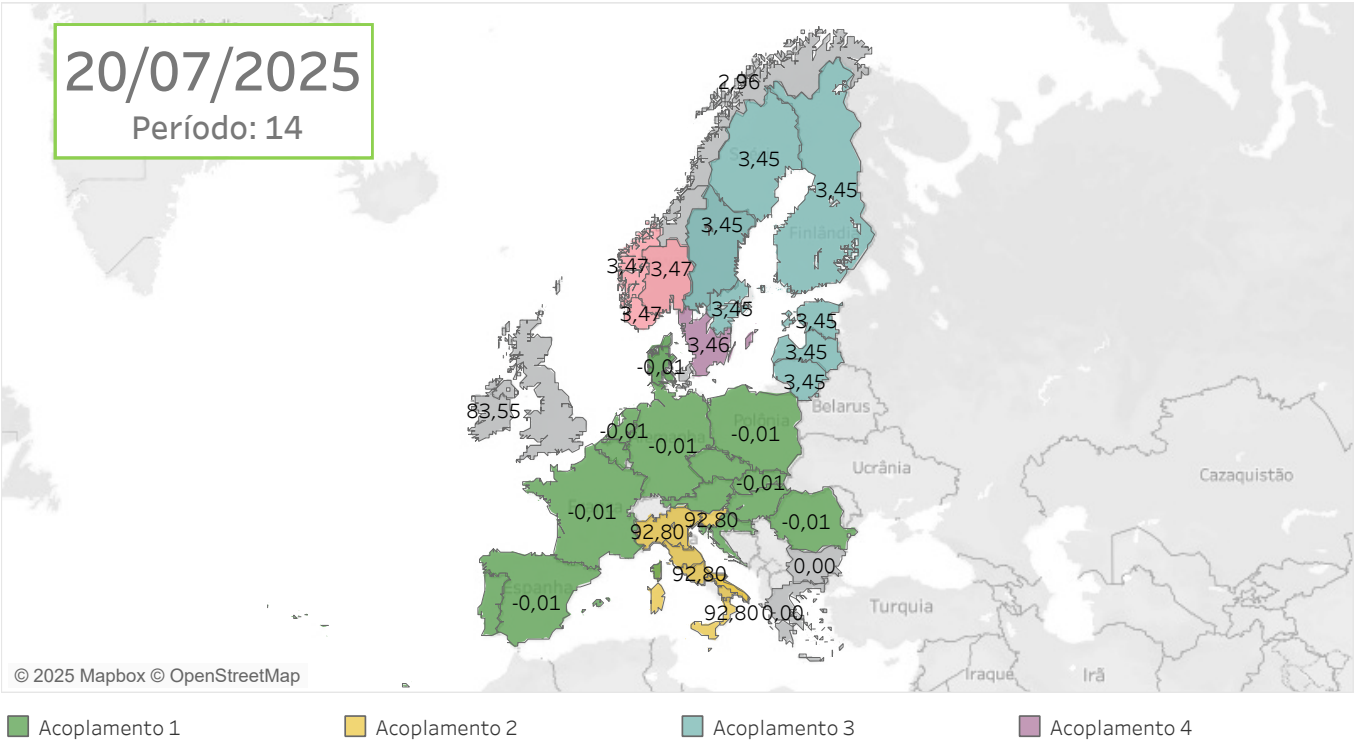


7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho de 2025

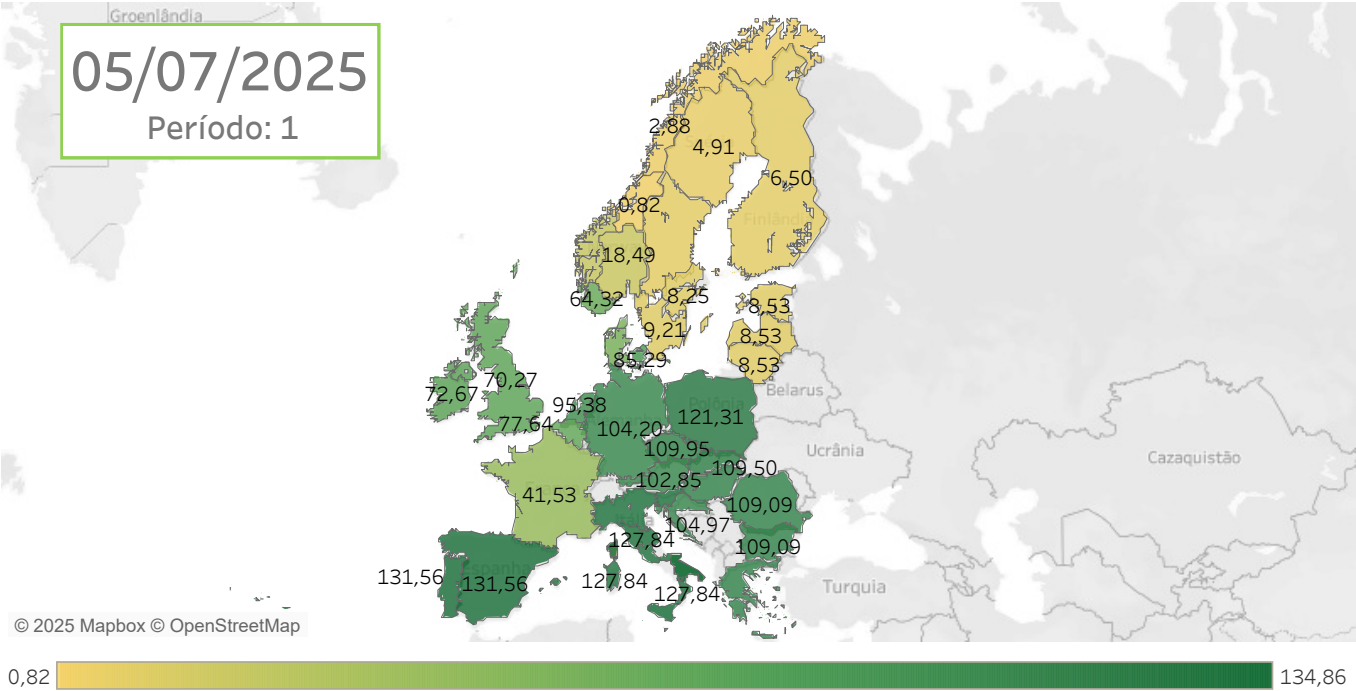


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.7 Hora de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho de 2025

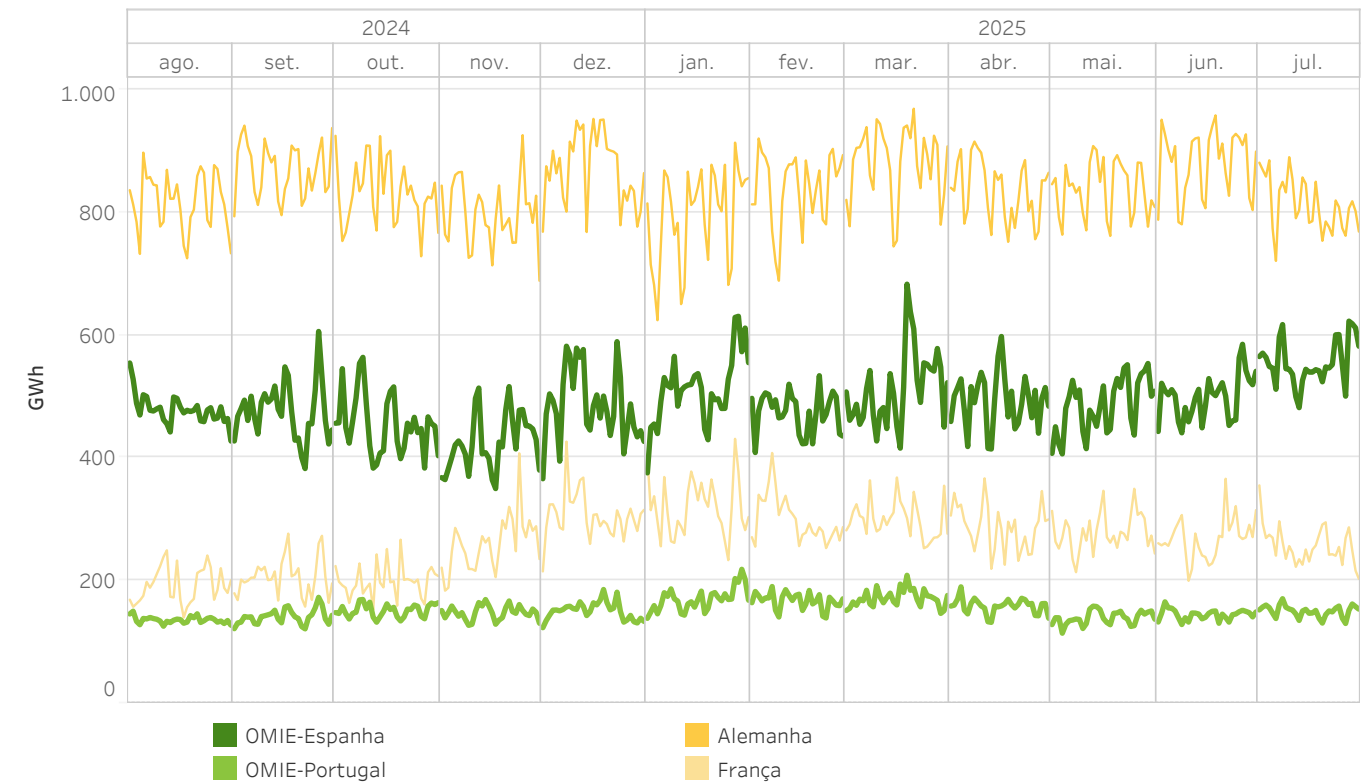


7.8 Hora de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho de 2025

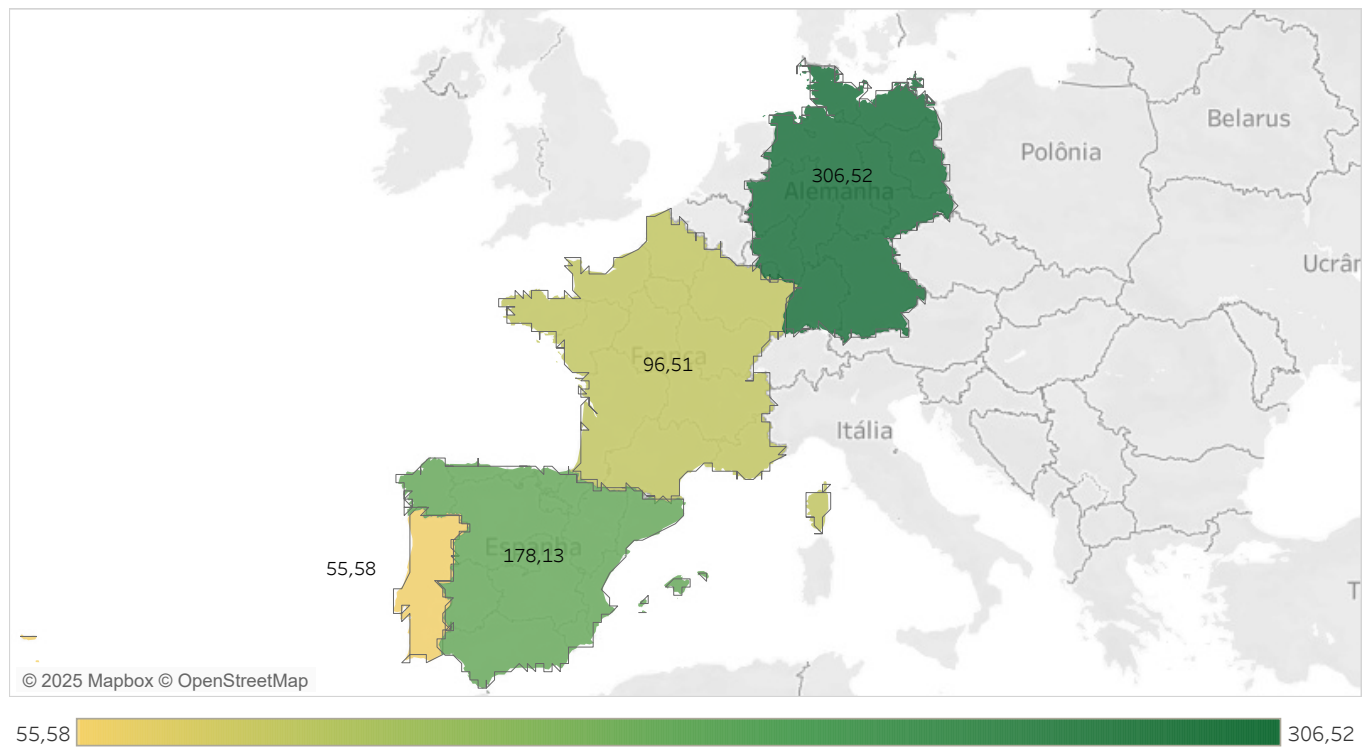


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de agosto de 2024 a julho de 2025 no TWh



Relatório mensal julho de 2025

Anexo

- Mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Garantias de pagamento em OMIE



Mercado Diário

O mercado diário, como parte integrante do mercado de produção de energia elétrica, tem como objetivo a realização das transações de energia elétrica para o dia seguinte através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado.

O mercado diário é gerido pelos operadores do mercado europeu: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM e OTE através do projeto PCR: O propósito deste projeto é a implementação de um sistema de acoplamento de mercados que calcula os preços da eletricidade em toda a Europa, e que permita alocar a capacidade transfronteiriça nos mercados de curto prazo.

O programa resultado do mercado diário é o Programa Diário Base de Cassação (PBDC). O operador do sistema incorpora a este programa os bilaterais declarados pelo operador do sistema e o programa resultado é o Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF). Finalmente, depois de o operador de sistema ter aplicado as restrições técnicas ao PDBF, o programa resultante é o Programa Diário Viável Definitivo (PDVD).

Mercado Intradiário

Os mercados intradiários são uma ferramenta importante para os agentes do mercado poderem ajustar, através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia, o seu programa resultante do mercado diário em conformidade com as necessidades que esperam em tempo real. A importância de uns mercados intradiários eficientes aumentou nos últimos anos como consequência da capacidade de geração intermitente cada vez mais elevada.

Mercado Intradiário de Leilões Regionais

O mercado intradiário de leilões tem como objetivo atender, através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado, os ajustes sobre o Programa Diário Viável Definitivo cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado intradiário de leilões estrutura-se atualmente em seis sessões com diversos horizontes de programação para cada sessão e gere as áreas de preço de Portugal e Espanha, e a capacidade livre das interligações: Espanha-Portugal, Espanha-Marrocos e Espanha-Andorra.

O programa resultado de cada sessão do mercado intradiário de leilão é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental (PIBCI). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final (PHF).

Mercado europeu de leilões intradiários (IDAs)

O mercado europeu de leilões de capacidade intradiária (Intraday Capacity Auctions - IDA-) tem como objetivo satisfazer, através da apresentação de ofertas de compra e venda de energia elétrica pelos agentes de mercado, os ajustamentos ao Programa Diário Viável Final, cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado europeu de leilões intradiários está atualmente estruturado em três sessões com diferentes horizontes de programação para cada sessão. Nestes mercados, o volume de energia e o preço para cada hora são determinados pela intersecção entre a oferta e a procura, sendo o modelo acordado e aprovado por todos os mercados europeus.

O programa resultado de cada sessão do mercado intradiário de leilão é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental (PIBCI). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final (PHF).

Mercado Intradiário Contínuo (XBID)

O mercado intradiário contínuo, tal como o mercado intradiário de leilões, oferece a possibilidade de os agentes do mercado poderem gerir os seus desbalanços de energia com 2 diferenças fundamentais em relação ao de leilões:

- Os agentes podem beneficiar da liquidez do mercado a nível regional de Espanha e Portugal e da liquidez disponível nos mercados de outras áreas da Europa, sempre que haja capacidade de transporte transfronteiriça disponível entre as zonas.
- O ajuste pode realizar-se até uma hora antes do momento de entrega da energia.

O mercado intradiário contínuo é gerido pelos operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP e Nord Pool Spot, respondendo às necessidades do mercado, que implementaram uma iniciativa chamada Projeto de Mercado XBID para criar um mercado intradiário integrado transfronteiriço europeu. O propósito do projeto XBID é permitir o comércio de energia entre as diversas zonas da Europa de forma contínua e aumentar a eficiência global das transações nos mercados intradiários em toda a Europa. Esta iniciativa representa o Single Intraday Coupling (SIDC), solução que permitirá a criação de um mercado integrado intradiário europeu.

O programa resultado de cada ronda do mercado intradiário contínuo é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental Contínuo (PIBCIC). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final Contínuo (PHFC).

RESULTADOS ECONÓMICOS DO MERCADO

A liquidação dos mercados diário e intradiário é efetuada de acordo com a metodologia constante das Regras de funcionamento dos mercados diário e intradiário de eletricidade aprovadas por a Comissão Nacional de Mercados e Concorrência, abrangendo os segmentos abaixo indicados.

Mercado Diário

Inclui a energia comprada e vendida incluída no programa resultado de cassação do mercado diário (PDBC). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal de cada período de programação da área espanhola ou portuguesa em que a unidade está localizada. Este segmento inclui ainda a liquidação da renda de congestionamento gerada nas interligações de Portugal e França:

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-França.

O valor da renda associada ao congestionamento é calculado como a capacidade de troca efetivamente utilizada na correspondência do mercado diário multiplicada pela diferença, em valor absoluto, dos preços das duas zonas de cada lado da interconexão.

Mercado Intradiário de leilões

Inclui a energia comprada e vendida no programa resultante da cassação das diferentes sessões do Mercado Intradiário por leilões ou IDAs (PIBCI). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal da sessão de negociação correspondente à zona espanhola ou portuguesa em que se encontra a unidade. Este segmento inclui também a liquidação da renda de congestionamento gerada nas diferentes interligações (Portugal e França):

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-França, bem como o direito de cobrança reservado à REE pelo mesmo valor.

Mercado Intradiário Contínuo

Inclui a energia comprada e vendida nas diferentes rondas de negociação do Mercado Intradiário Contínuo. Para cada transação cassada durante uma ronda de negociação, geram-se as correspondentes obrigações de pagamento e direitos de cobrança, valorizando a energia cassada ao preço da transação correspondente.

Em todos os mercados, o registo contabilístico dos direitos de cobrança e das obrigações de pagamento é feito por unidade de oferta à empresa proprietária dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é feito à empresa do agente representado.

OMIE actua como contraparte central entre compradores e vendedores, liquidando com os operadores de mercado designados em França (ou com as suas contrapartes centrais) os fluxos resultantes da interconexão entre Espanha e França como consequência dos processos de acoplamento de mercados.

REGIME ECONÓMICO DE ENERGIAS RENOVÁVEIS (REER)

Esta liquidação é efectuada em conformidade com o disposto no Real Decreto 960/2020, de 3 de novembro, que regula o regime económico de energias renováveis para as instalações de produção de eletricidade.

Por um lado, os proprietários das instalações de produção que estão inscritas em estado de funcionamento no registo eletrónico REER recebem a energia transaccionada no mercado ao preço de adjudicação que obtiveram no leilão REER em que lhes foi adjudicado o contrato, ajustado à situação atual dos preços do mercado diário.

Por outro lado, esta liquidação repercute o excedente ou défice gerado a nível diário, que surge das diferenças entre o preço de mercado correspondente e os preços a receber pelas instalações afectas ao sistema, a todas as unidades compradoras espanholas na proporção da sua energia no último Programa Horário Final (PHF).

Além disso, o referido regulamento estabelece a exigência de garantias específicas para cobrir o risco de não pagamento desta liquidação de excedentes/défices do REER aos titulares de unidades de compra, pelo que o OMIE calcula semanalmente as necessidades de garantias específicas para o REER para estes titulares de unidades de compra.

Na liquidação da REER, os registos contabilísticos dos créditos e dos débitos são igualmente efectuados por unidade de oferta à empresa detentora dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é efectuado na empresa do agente representado.

GARANTIAS DE PAGAMENTO EM OMIE

O sistema de garantias de pagamento gerido pelo OMIE tem como objetivo garantir a cobrança das garantias de pagamento aos agentes credores como consequência das liquidações nos mercados diário e intradiário. Para tal, são rejeitadas todas as ofertas devedoras no mercado cujo volume económico não esteja suportado por garantias de pagamento.

Estas garantias devem ser prestadas pelos participantes no mercado através de qualquer um dos instrumentos de garantia previstos nas regras do mercado, sendo os instrumentos mais utilizados as garantias bancárias, os seguros de caução e o numerário. No caso das garantias documentais (garantias bancárias e seguros de caução), as regras do mercado estabelecem o nível de notação que os garantes e as seguradoras devem ter para serem aceites como garantes ou seguradoras dos participantes no mercado. Por conseguinte, os bancos que atualmente prestam garantias bancárias ao OMIE têm uma elevada notação de crédito, estando quase todos pelo menos dois níveis acima do nível de notação "Investment grade".

Por último, OMIE implementou em 2020 um sistema de garantia eletrónica, pelo que as garantias e os seguros de caução devem ser apresentados em formato eletrónico, o que facilita aos seus clientes a formalização de garantias de pagamento, com as vantagens significativas que este mecanismo proporciona (segurança, rapidez, redução de erros, etc.).



cmie