



**Evolução do
mercado de
eletricidade**

Relatório mensal

abril

2025

Relatório mensal abril 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 abril de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 19.573 GWh, 1.610 GWh inferior do que no mês anterior e 499 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 26,36 €/MWh, 26,42 €/MWh inferior ao mês anterior e 12,91 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia solar fotovoltaica (23,9%) que aumentou em 8,9 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia nuclear (12,7%) que diminuiu em 7,1 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia renováveis (50,8%) que aumentou em 1,0 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia hidráulica (49,2%) que diminuiu em 0,8 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 2.957 GWh, o que equivaleu a 15,1% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 23,87 €/MWh, 9,5% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 532,6 GWh, o que equivaleu a 2,7% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 18,60 €/MWh, 30,4% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal abril de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 571 milhões de €, 53,6% inferior à do mês anterior e 73,8% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 32 milhões de €, 31,5% inferior à do mês anterior e 14,8% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 83,6% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.610.178 €, 5,7% superior à do mês anterior e 59,2% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 10,0% das horas.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 64.307,33 €. Essa retribuição gerou um défice de 43.756,31 €, 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 1.807 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 67,1% e 22,1% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 47,47 €/MWh, 33,8% inferior ao mês anterior e 52,1% superior ao mesmo mês do ano anterior. Os mercados diário e intradiário representaram 61,60% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

14.820 GWh 26,81 €/MWh

março de 2025

▼ 15.874 ▼ 53,03

abril de 2024

▼ 15.430 ▲ 13,67

Portugal

4.753 GWh 25,91 €/MWh

março de 2025

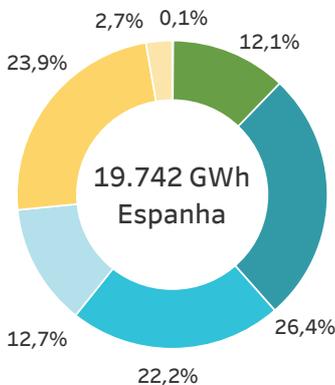
▼ 5.309 ▼ 52,53

abril de 2024

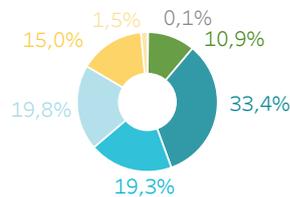
▼ 4.642 ▲ 13,23

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

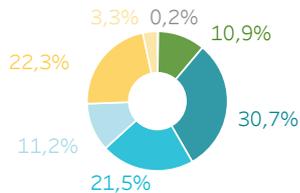
abril de 2025



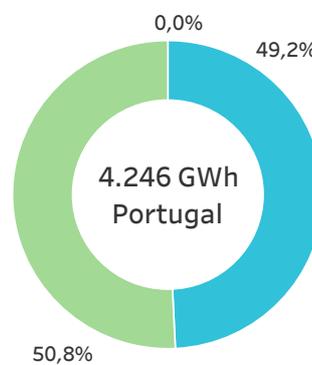
março de 2025



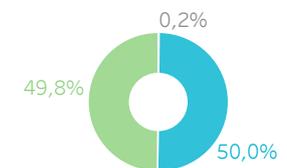
abril de 2024



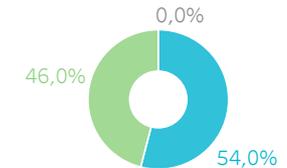
abril de 2025



março de 2025



abril de 2024



■ Carvão ■ Renov., cog. y res. ■ Hidráulica ■ Solar fotovoltaica ■ Ciclo combinado ■ Eólica ■ Nuclear ■ Solar térmica ■ Hidráulica ■ Renováveis Portugal

Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.561,6 GWh 24,23 €/MWh

17,3% - 9,6%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

395,4 GWh 23,51 €/MWh

8,3% - 9,3%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

470,1 GWh 18,00 €/MWh

3,2% - 32,9%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

62,5 GWh 19,58 €/MWh

1,3% - 24,4%

(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

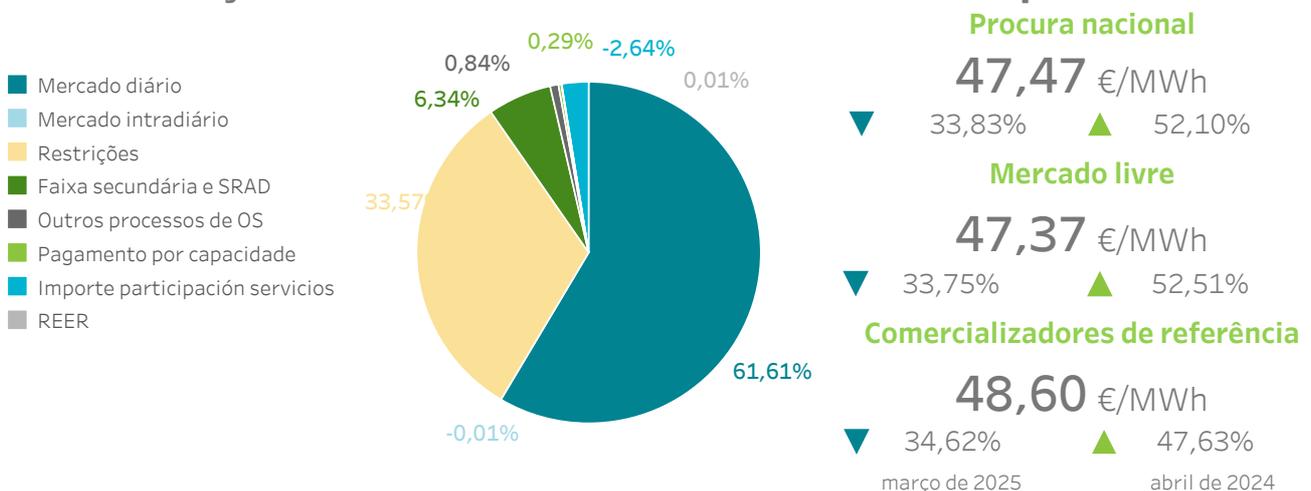
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	387 Milhões de €	81,88%	105 Milhões de €	106,69%
	▼ 51,77%	▲	▼ 58,95%	▲
	março de 2025	abril de 2024	março de 2025	abril de 2024
Mercado intradiário leilões	58 Milhões de €	30,12%	6 Milhões de €	18,98%
	▼ 53,58%	▲	▼ 60,41%	▲
	março de 2025	abril de 2024	março de 2025	abril de 2024
Mercado intradiário contínuo	14 Milhões de €	3,23%	1 Milhões de €	7,84%
	▼ 52,38%	▼	▼ 63,56%	▲
	março de 2025	abril de 2024	março de 2025	abril de 2024
Renda de congestionamento total	1.610 Milhares de €	59,19%	32.283 Milhares de €	14,81%
	▲ 5,68%	▲	▼ 31,55%	▲
	março de 2025	abril de 2024	março de 2025	abril de 2024
% Horas com diferença preços em MD	10,00 %		83,61 %	

	Receitas instalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	64 Milhares de €	79,02%	44 Milhares de €	67,97%
	▲	▲	▲	▲
	março de 2025	abril de 2024	março de 2025	abril de 2024
		Não aplica		Não aplica

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.807 Milhões de €	▼ 0,18%	▼ 0,02%
	março de 2025	abril de 2024

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal abril de 2025

1.

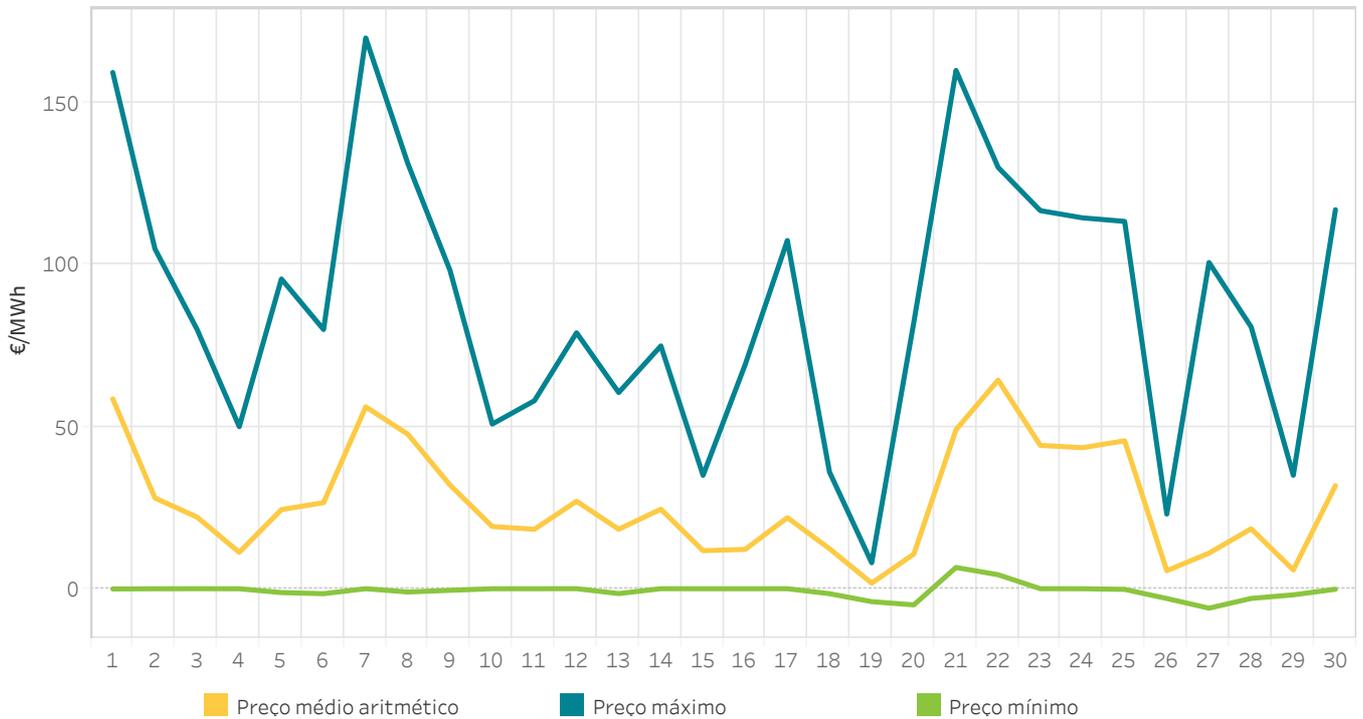
Mercado diário

- 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

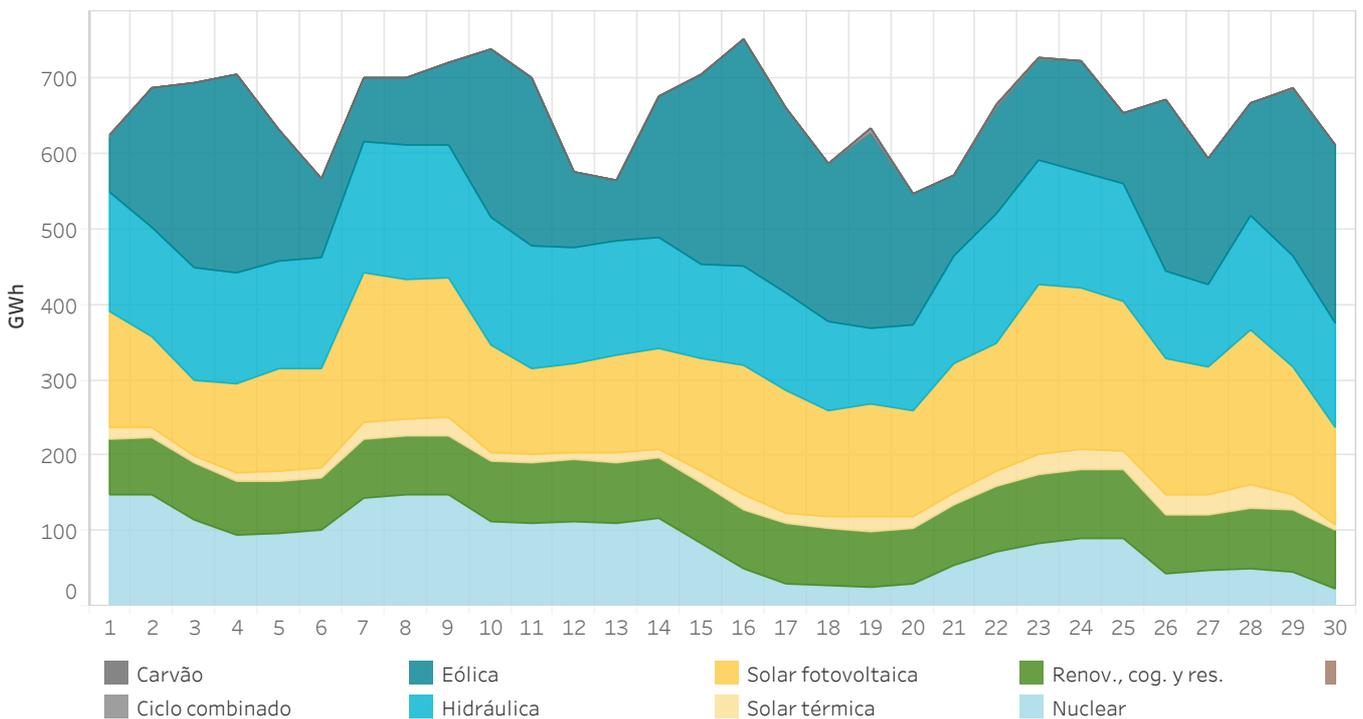
Em Espanha



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

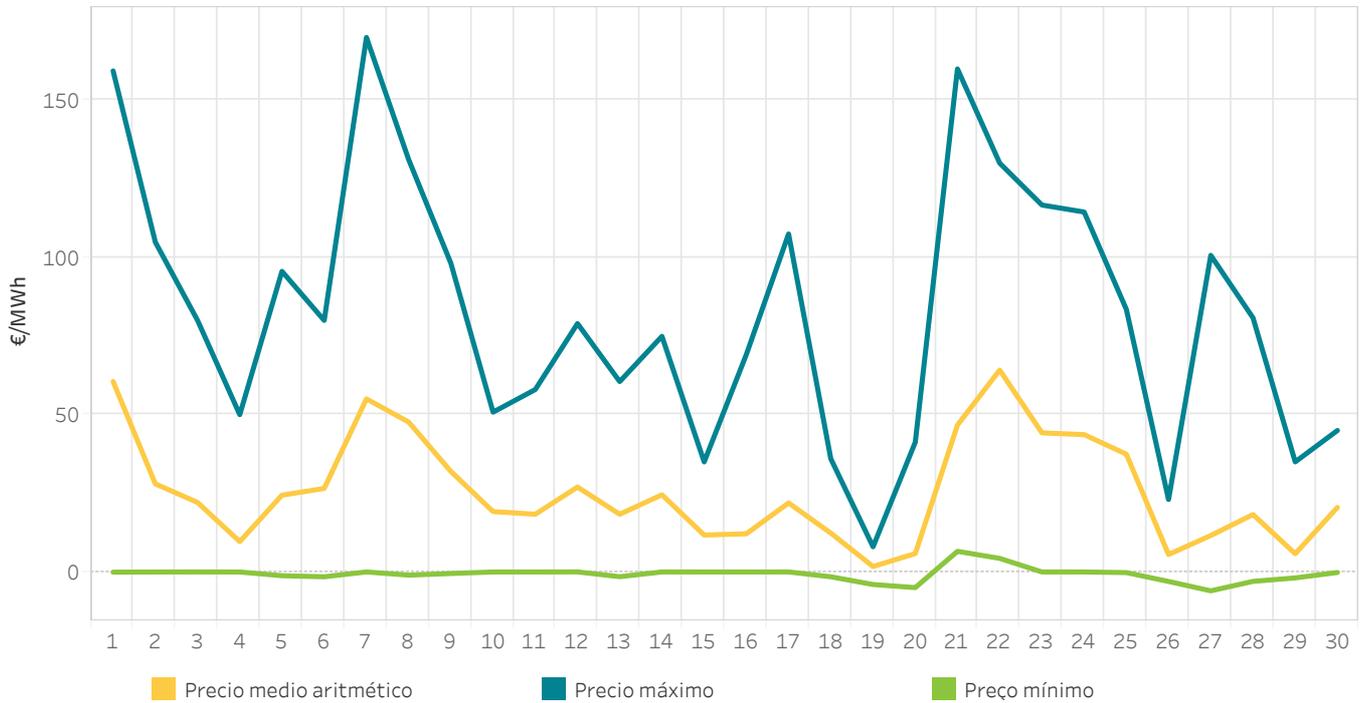
Em Espanha

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

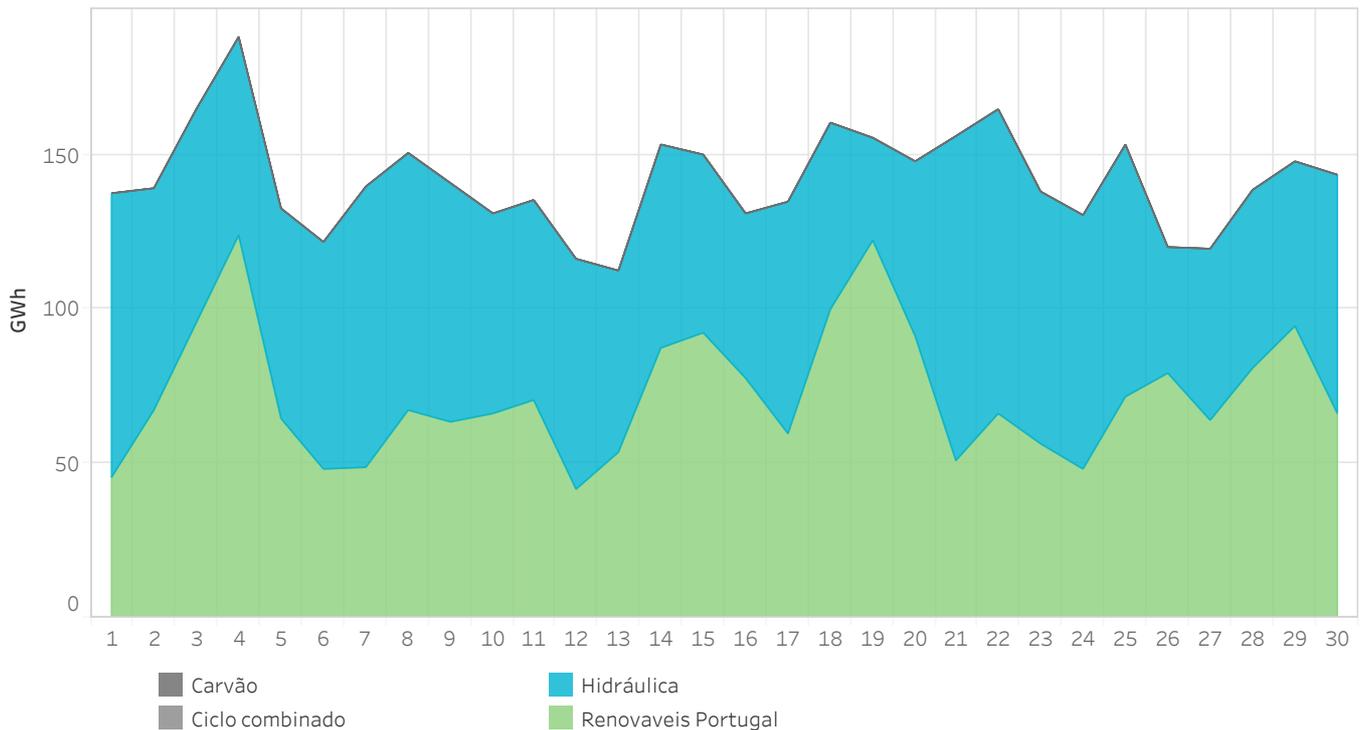
Em Portugal



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.

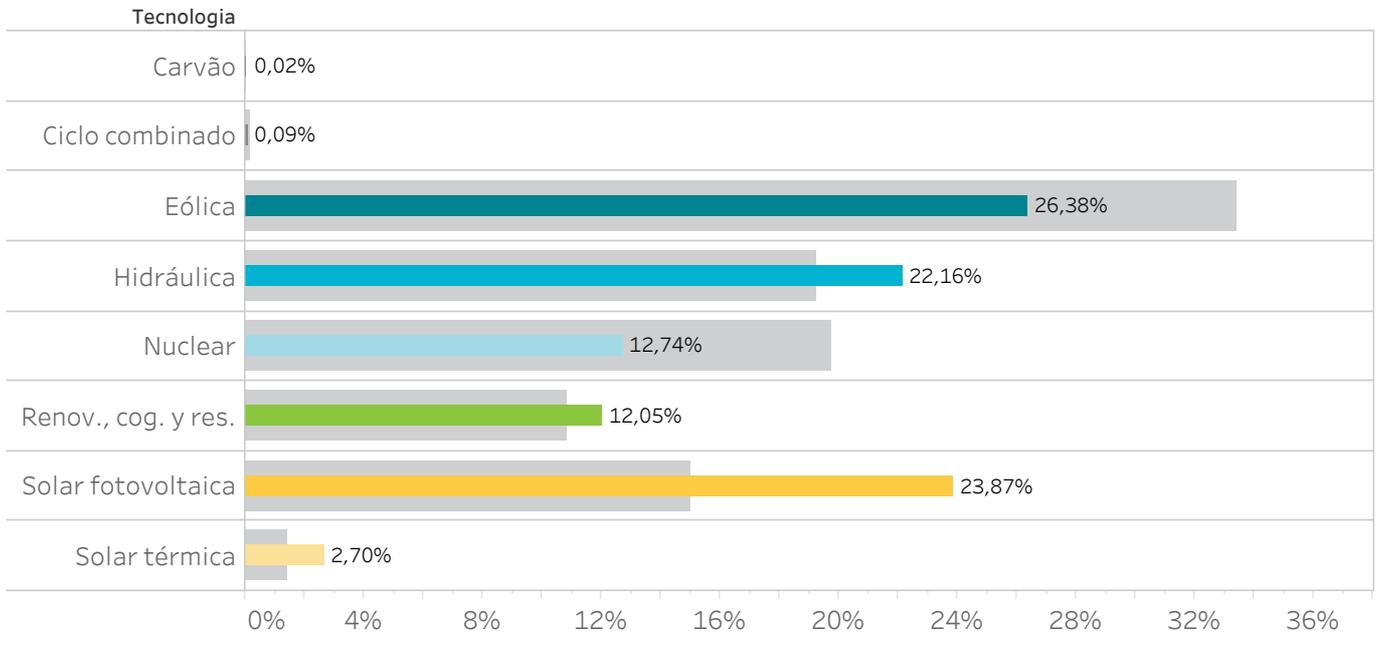


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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.

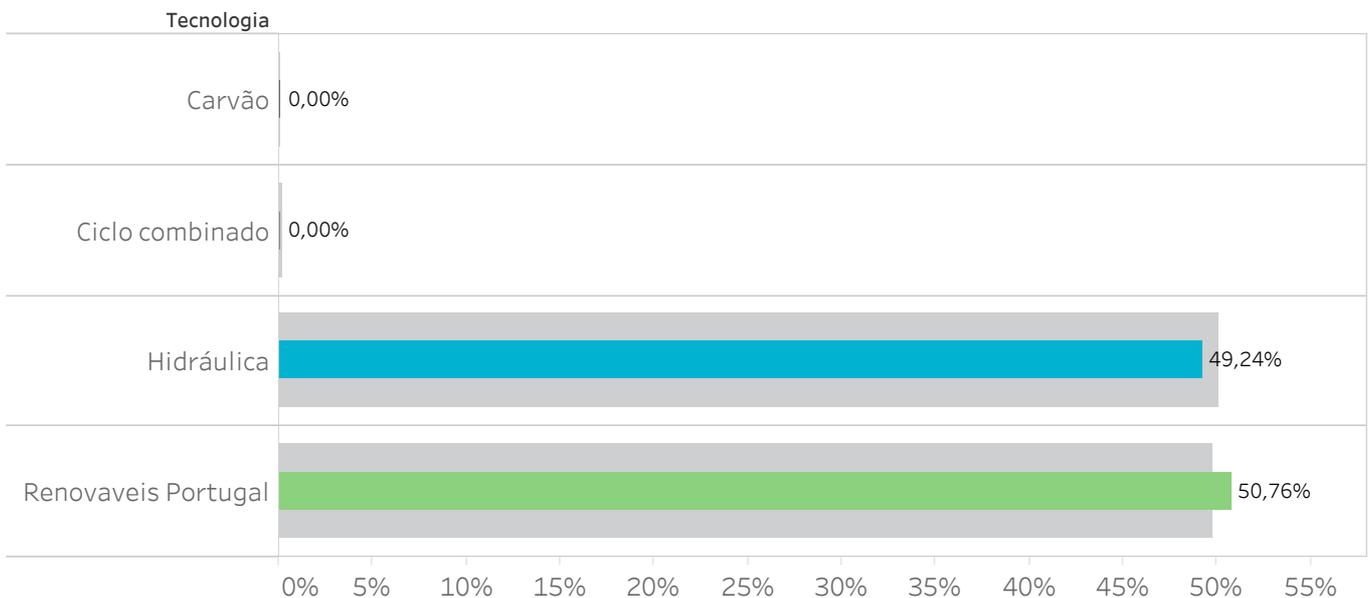


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

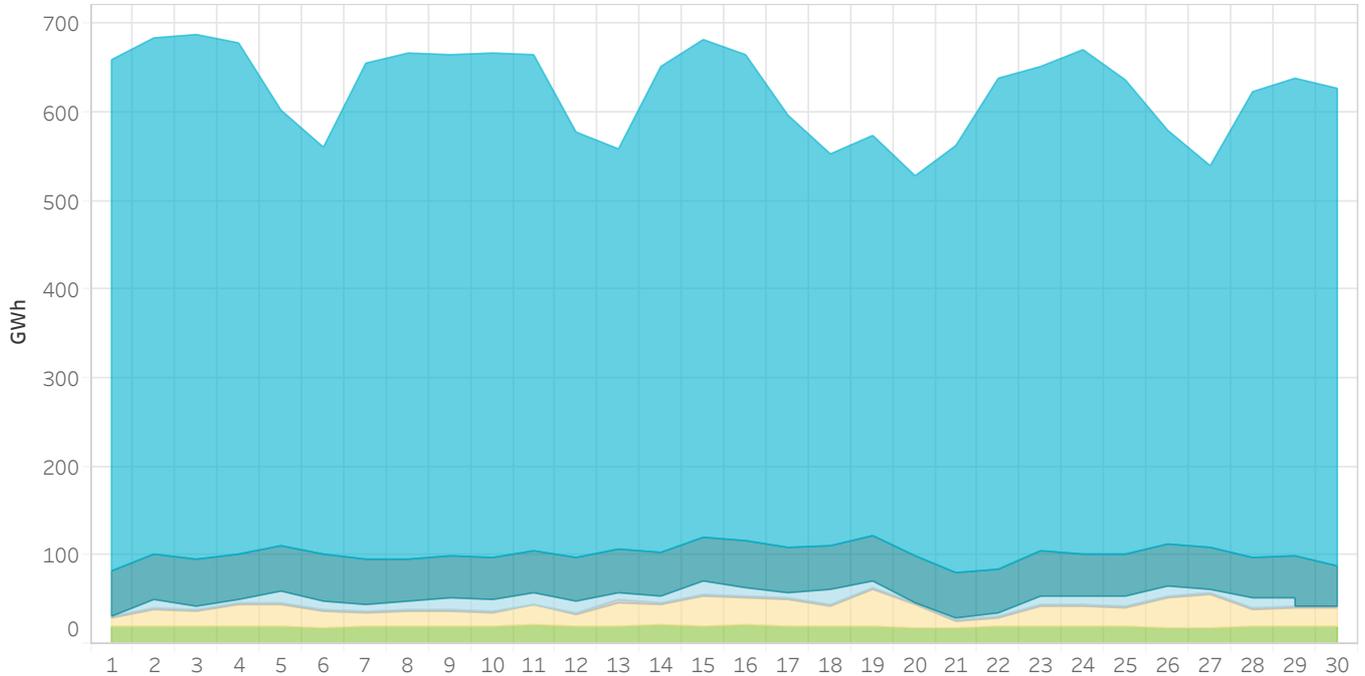
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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



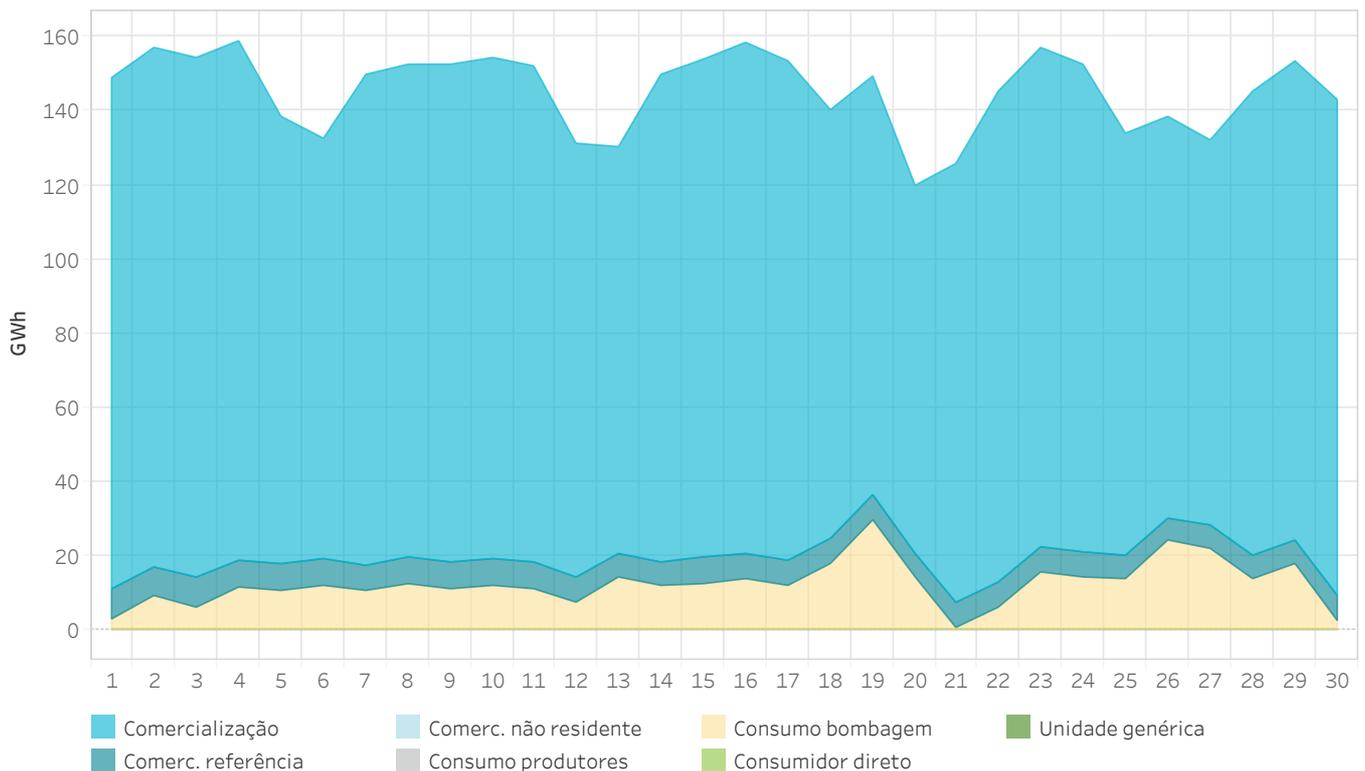
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



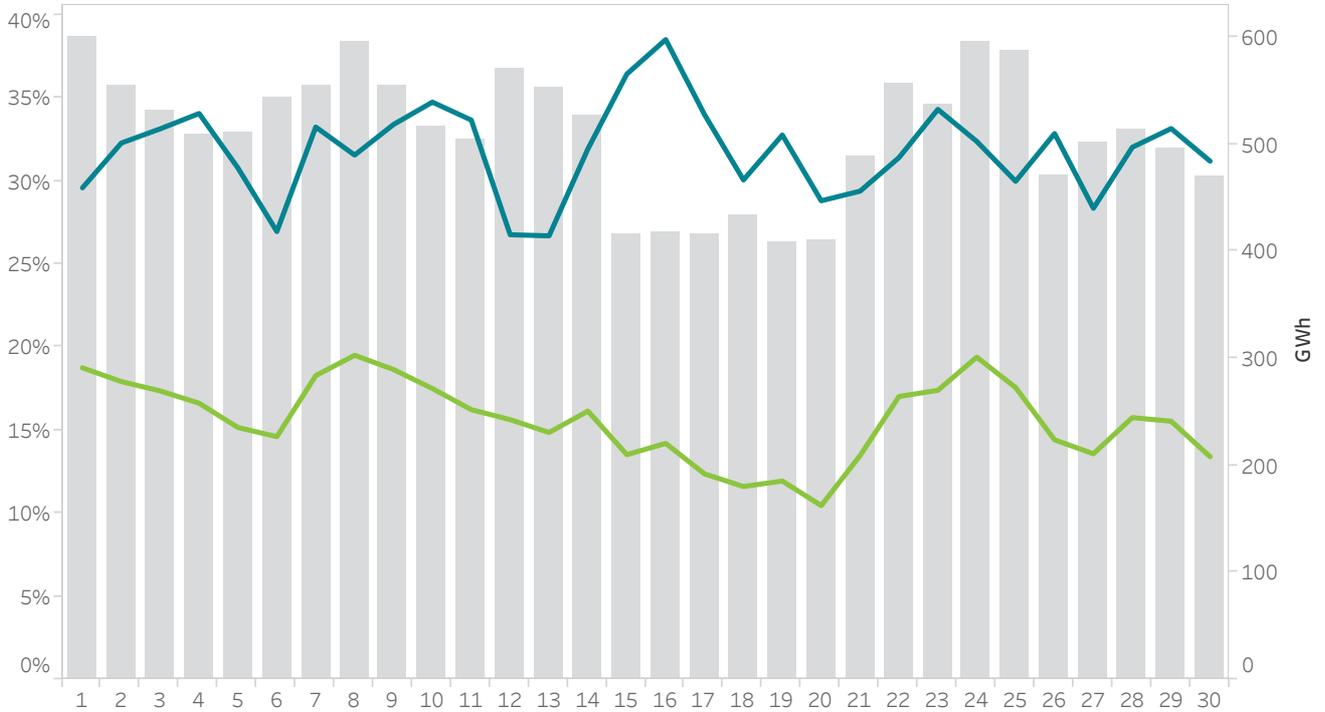
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



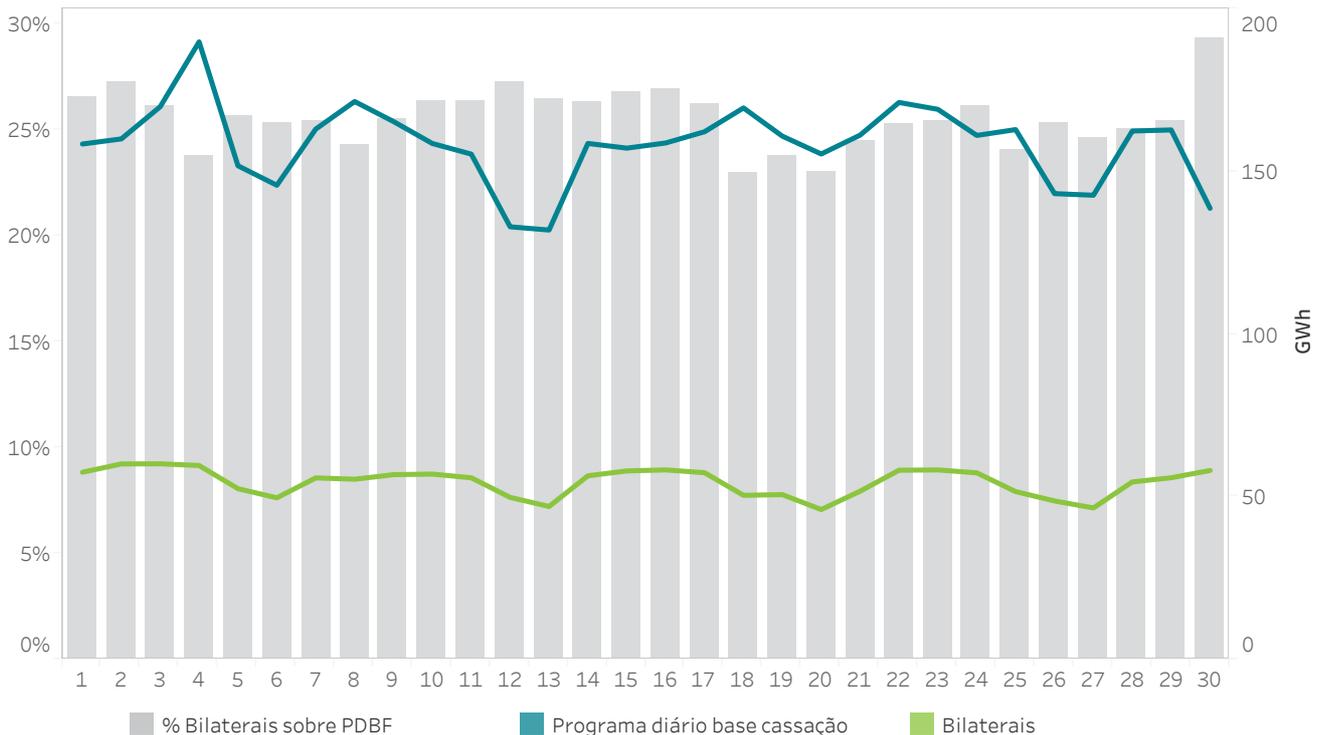
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



■ % Bilaterais sobre PDBF ■ Programa diário base cassação ■ Bilaterais

Relatório mensal abril de 2025

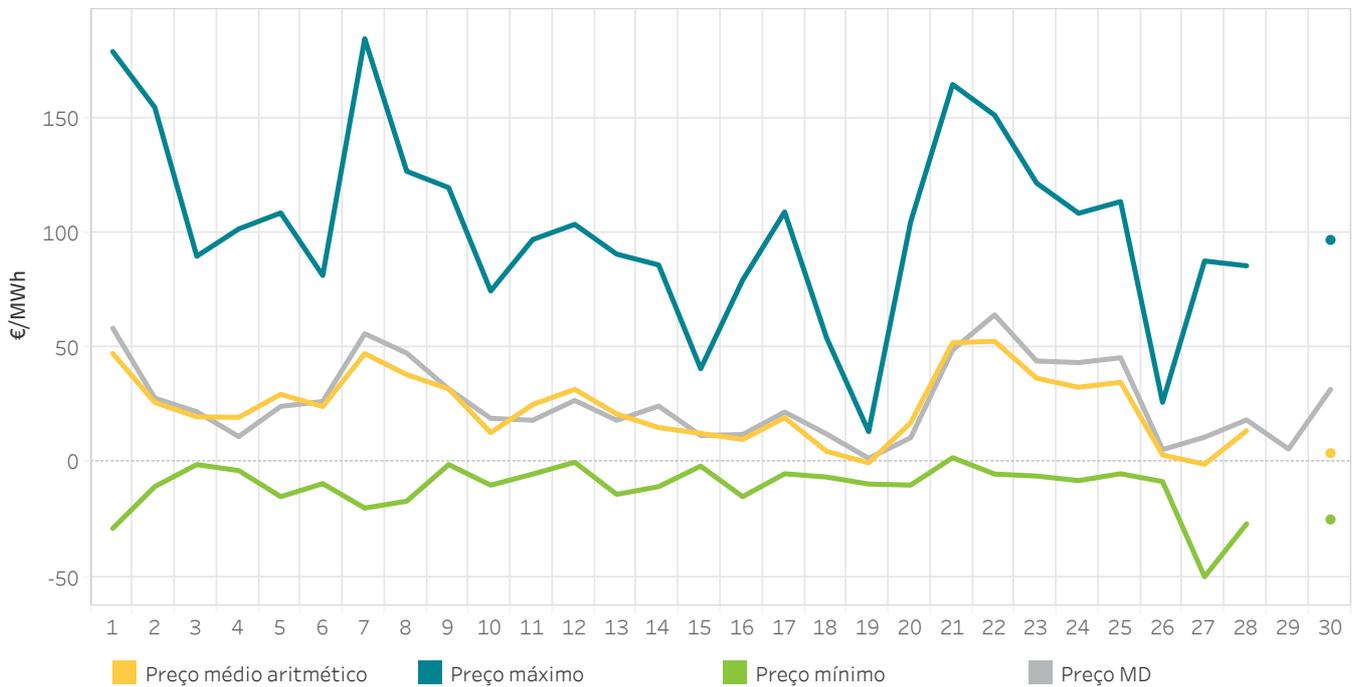
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

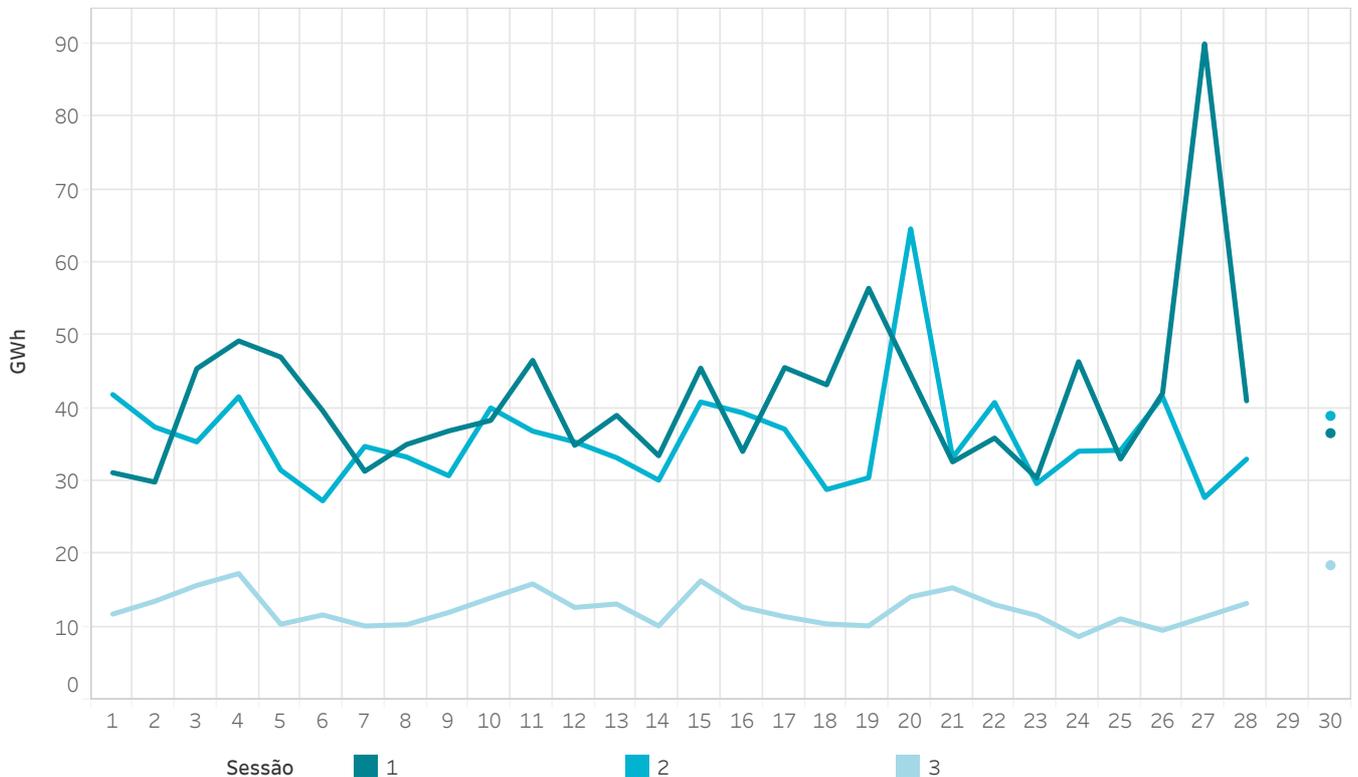
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

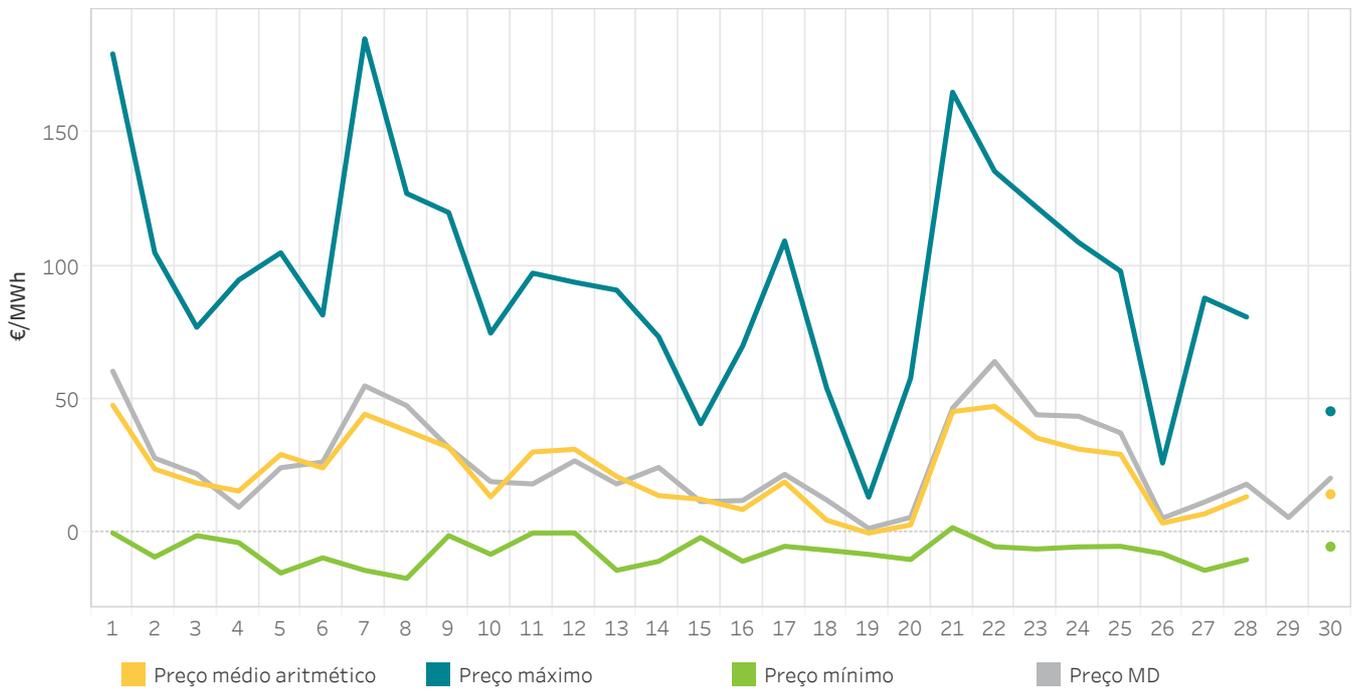
Em Espanha

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

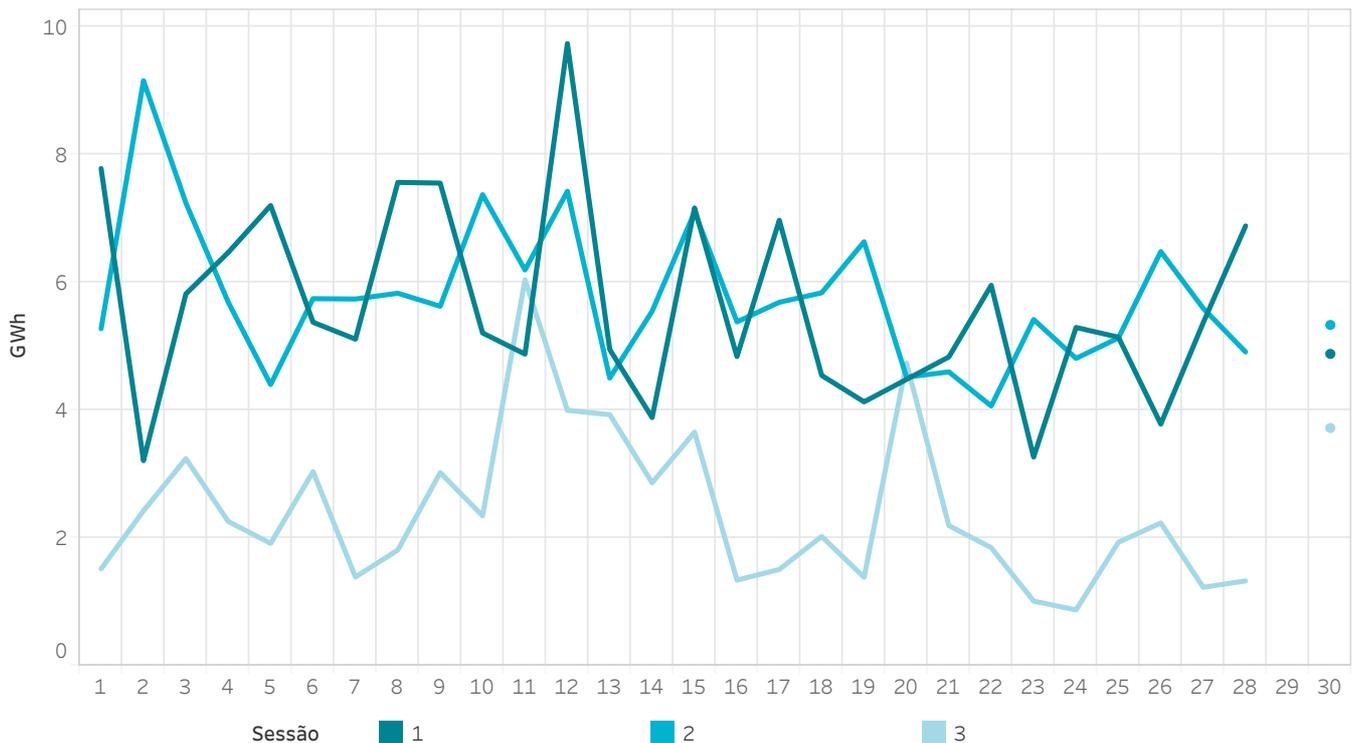
Em Portugal



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 março de 2025 e os valores Y-1 correspondem a abril 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	25,65	181,46	-26,85	36,28		1.151,2	1.001,2	
2	24,46	180,00	-19,38	35,74		1.044,4	1.180,4	
3	21,00	185,01	-50,00	40,15		366,0	379,6	
Todas	24,23	185,01	-50,00	36,83		2.561,6	2.561,2	

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

Em Portugal

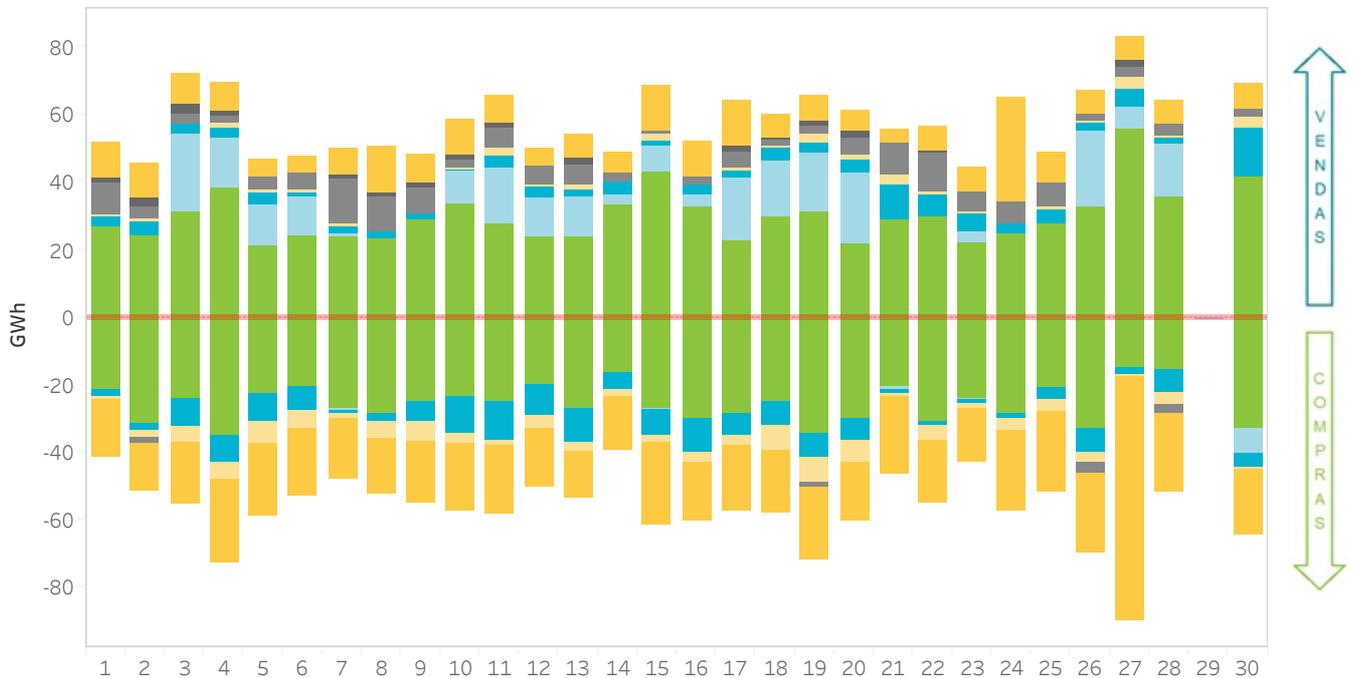
Os valores referidos a M-1 correspondem com março de 2025 e os valores Y-1 correspondem a abril de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	24,90	179,36	-9,99	34,98		157,6	168,6	
2	23,56	180,00	-15,00	33,03		167,1	195,8	
3	20,72	185,01	-17,00	34,98		70,7	84,1	
Todas	23,51	185,01	-17,00	34,20		395,4	448,6	

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

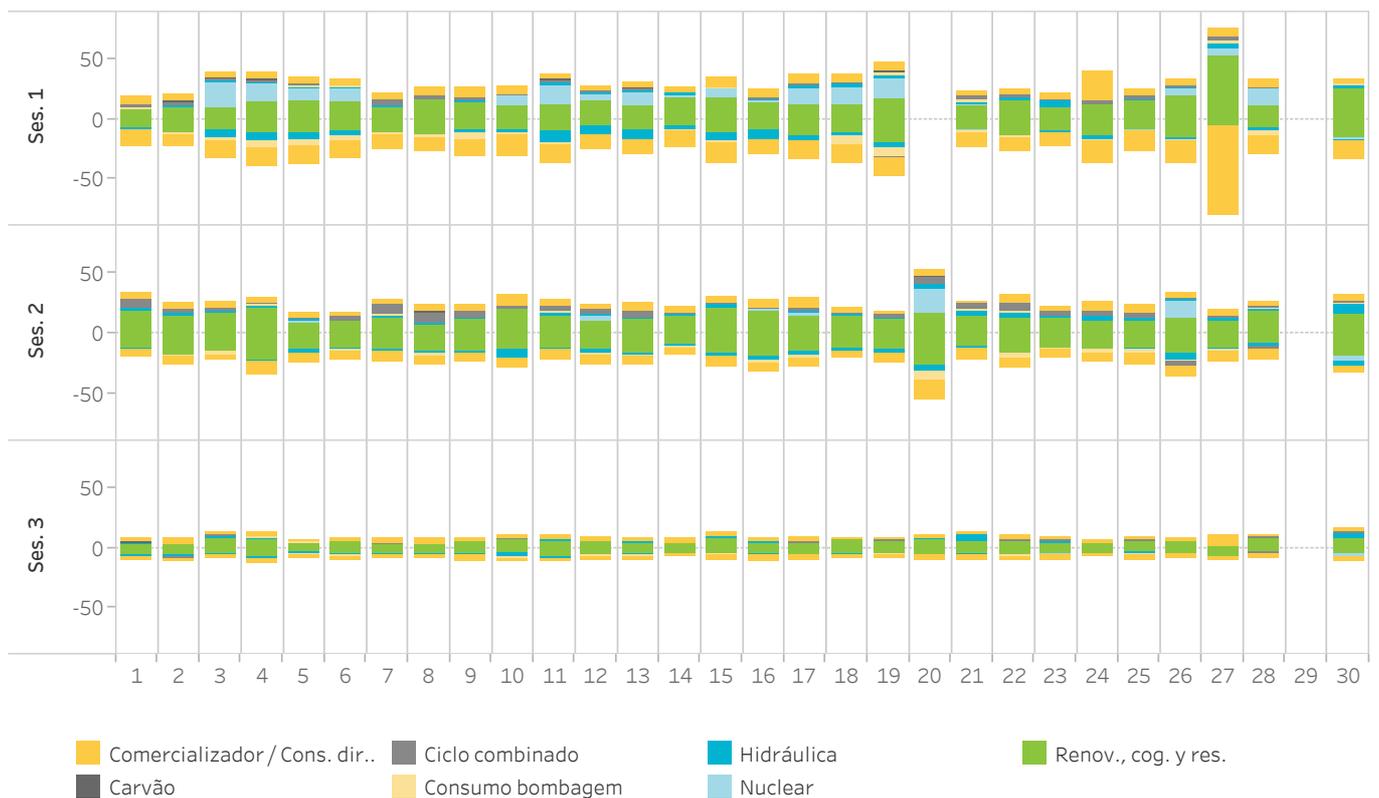
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

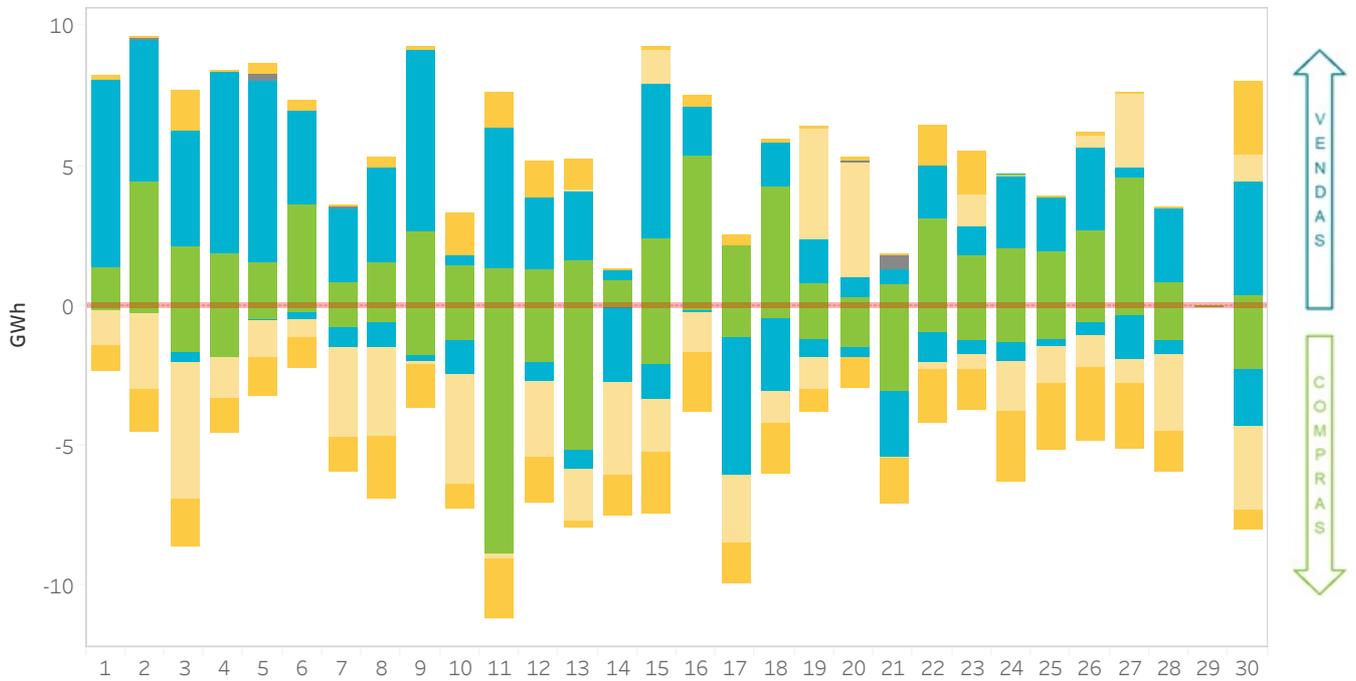
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

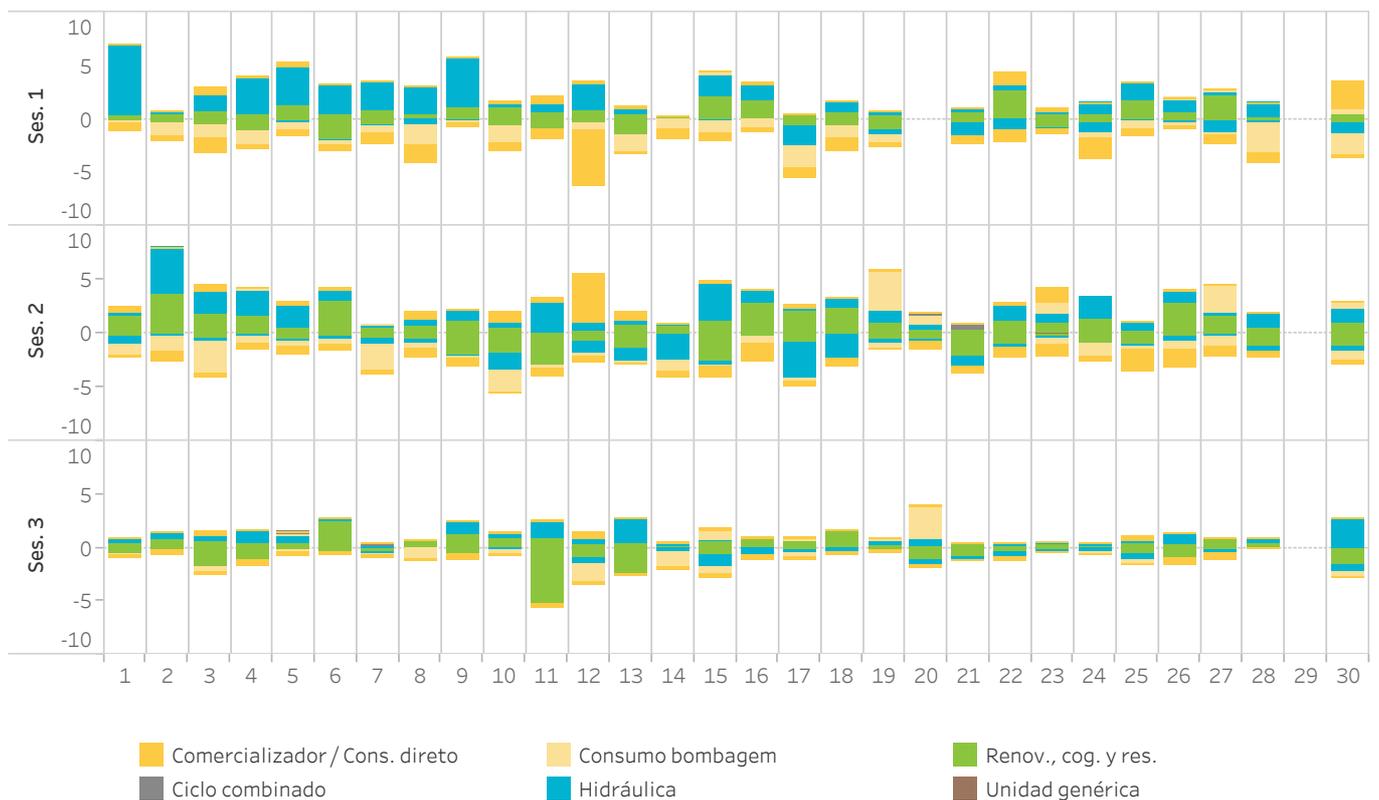
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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.



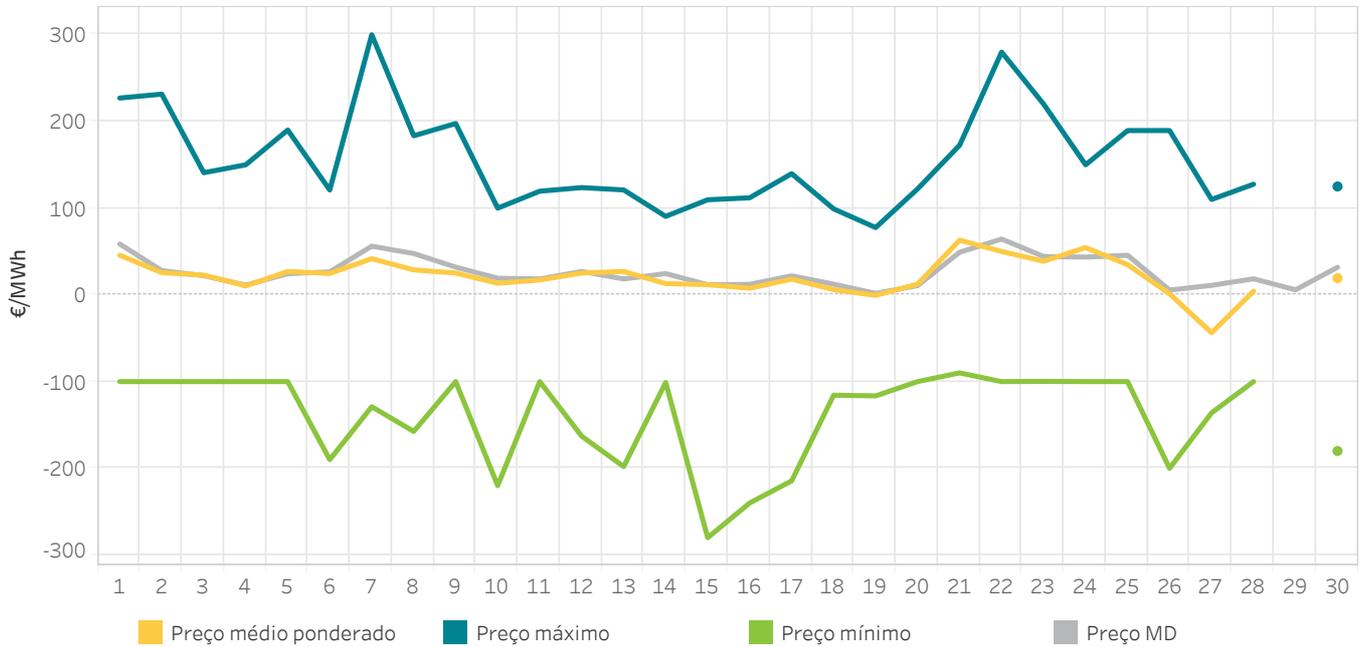
3. Mercado intradiário contínuo

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



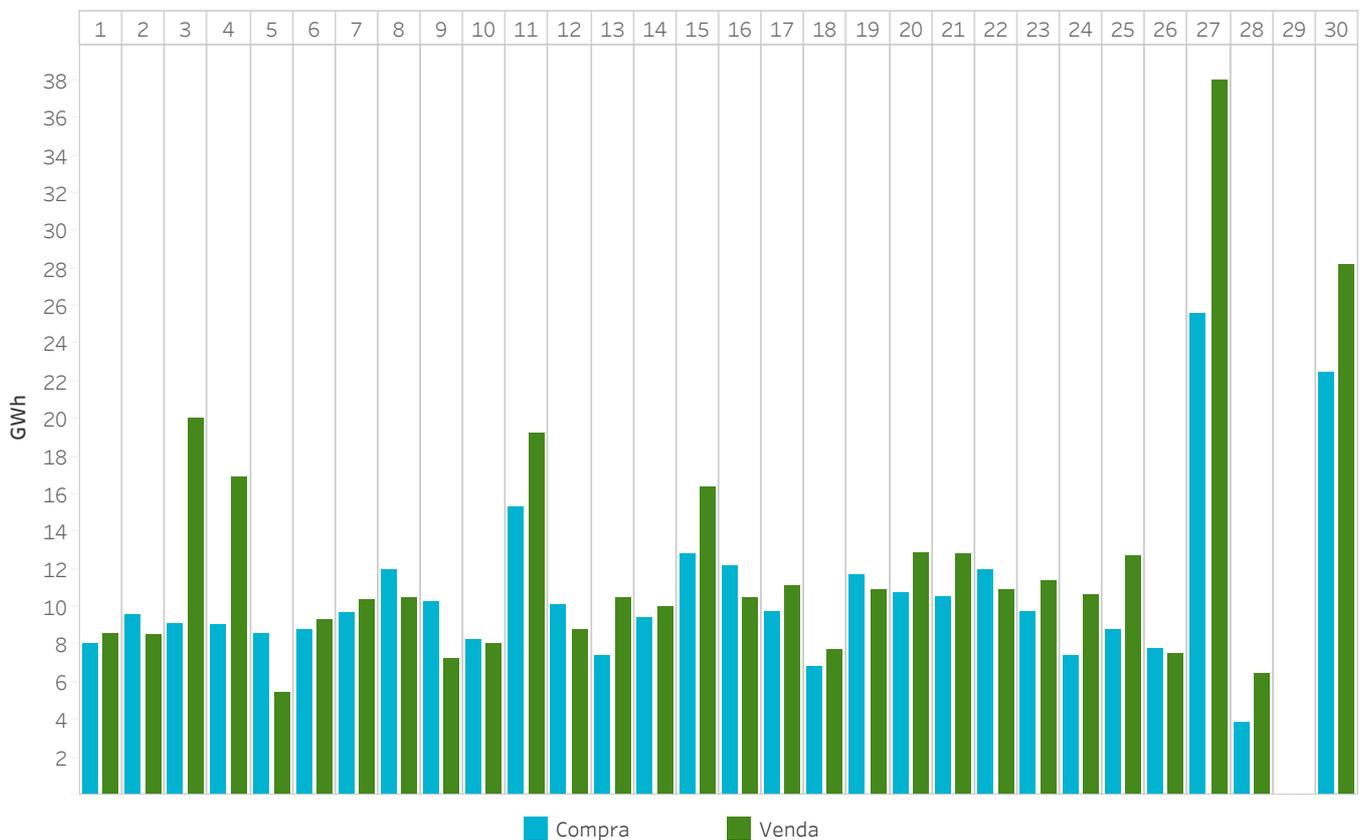
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

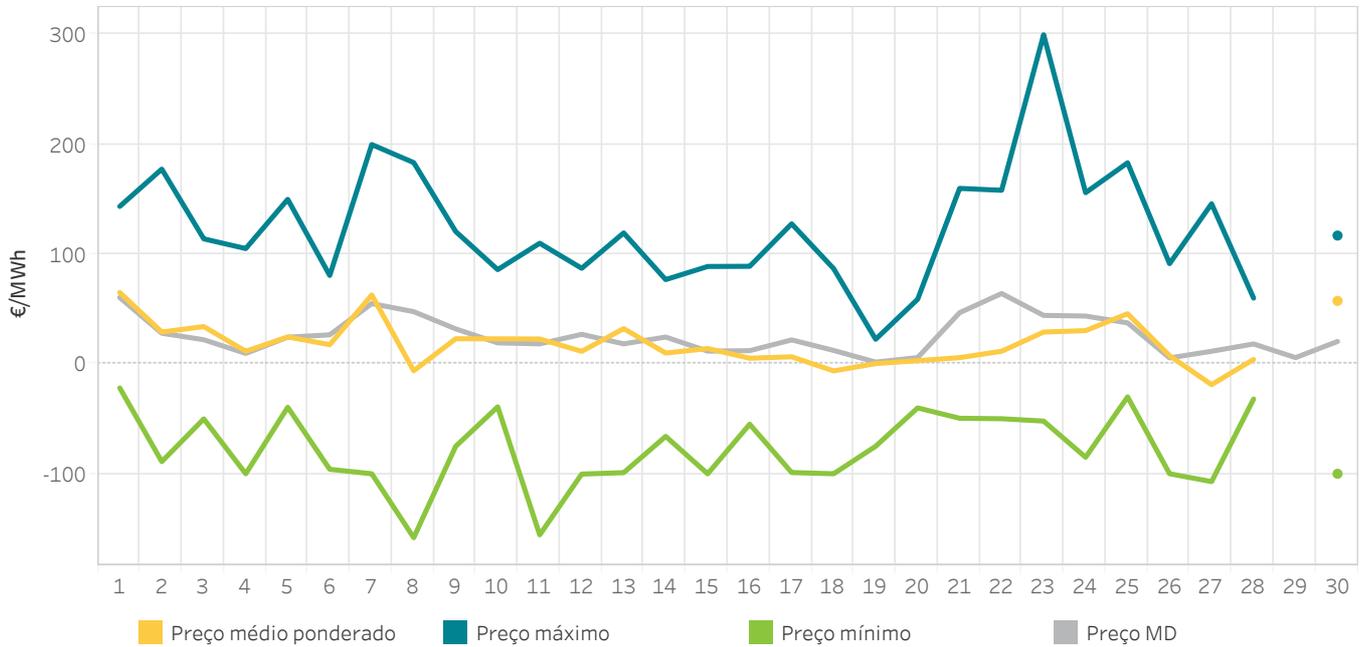


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

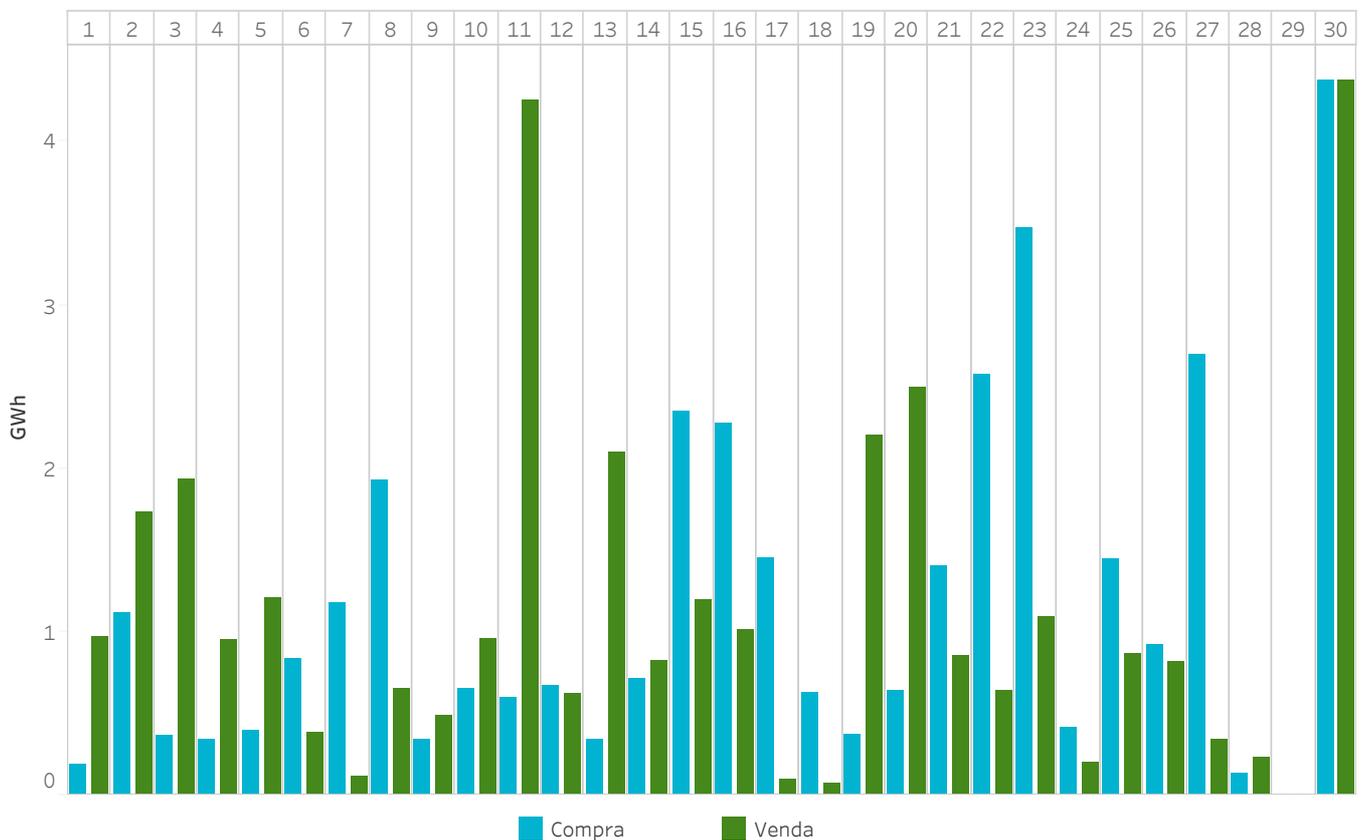
Em Espanha



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



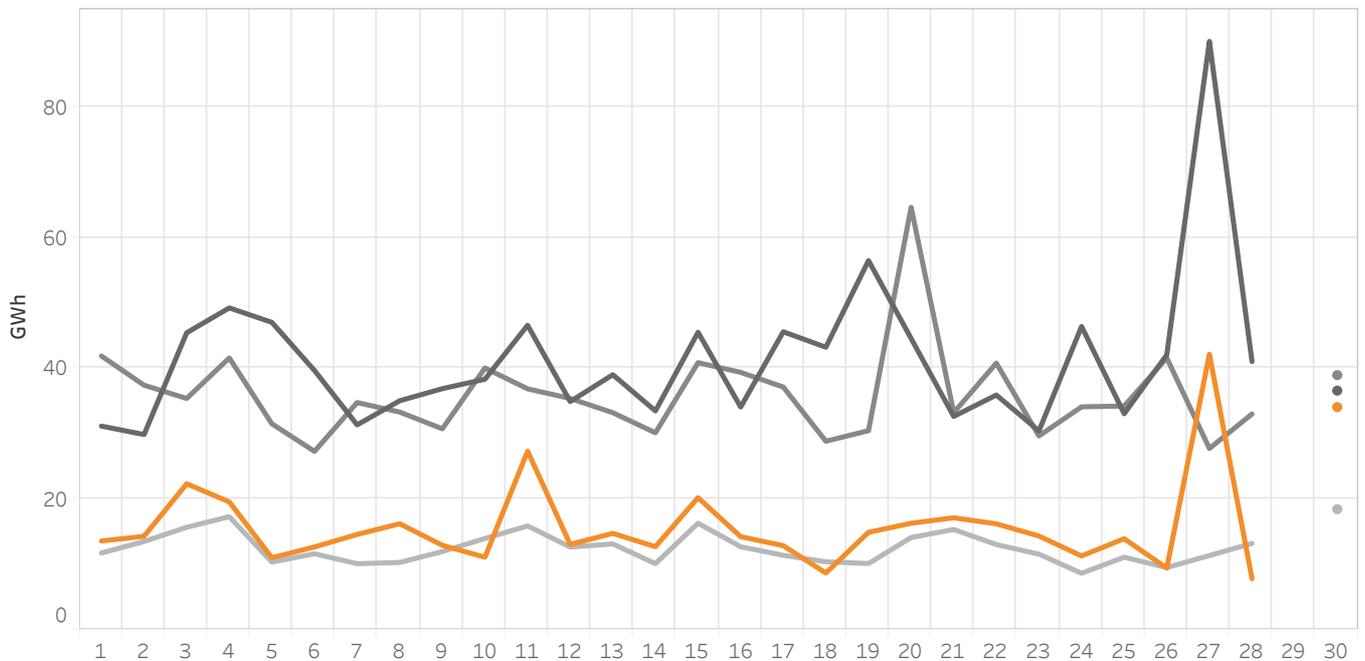
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



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

Em Espanha

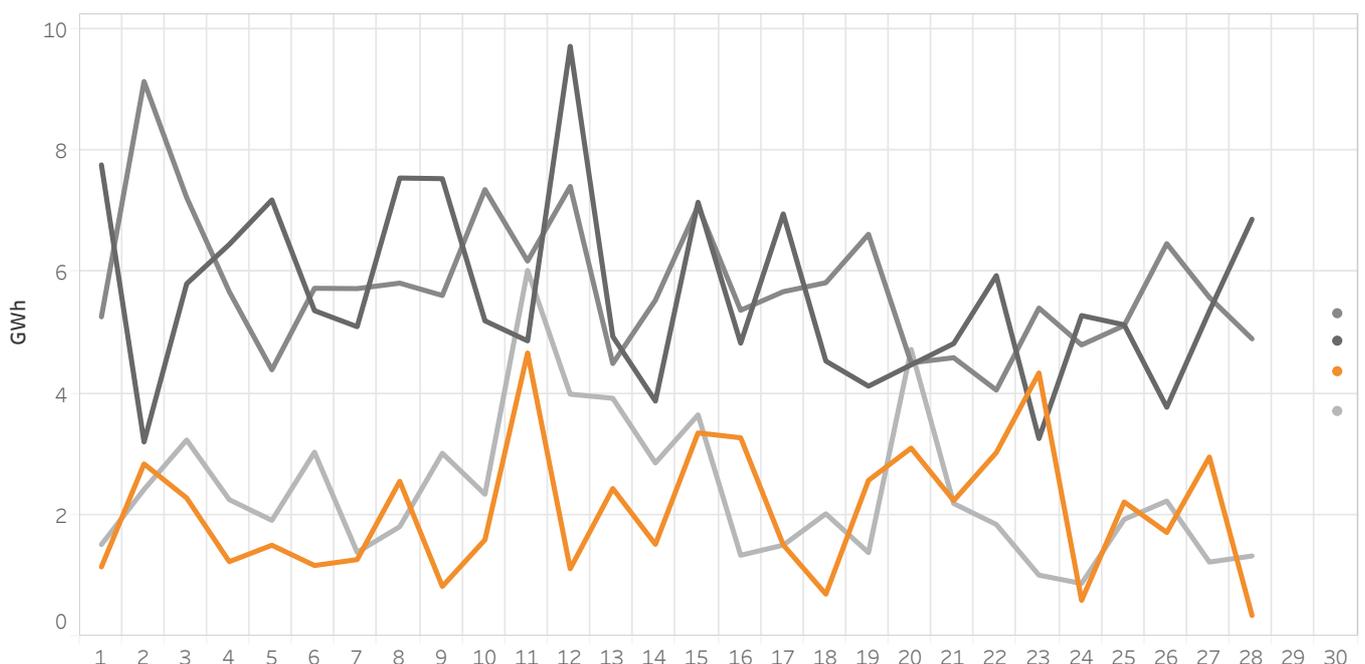
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

Em Portugal

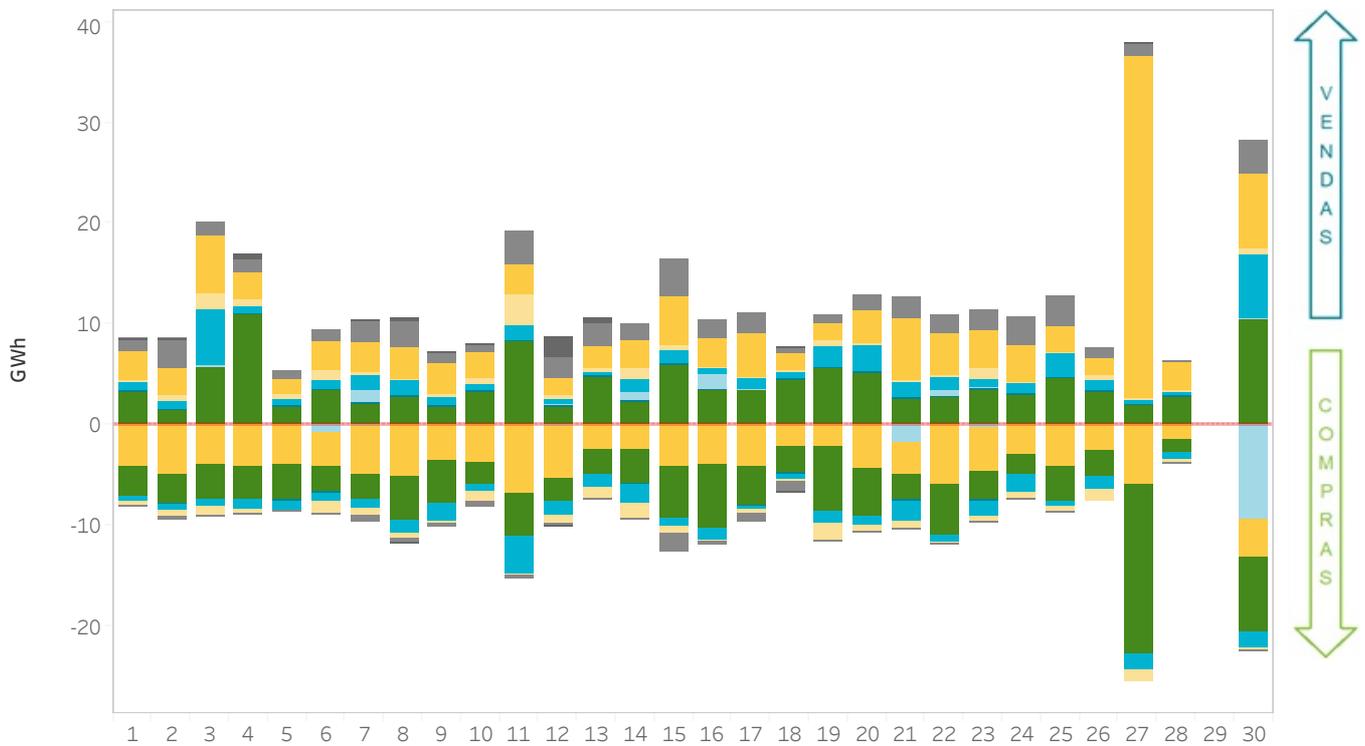
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



Sessão ■ IDA 1 ■ IDA 2 ■ IDA 3 ■ MC

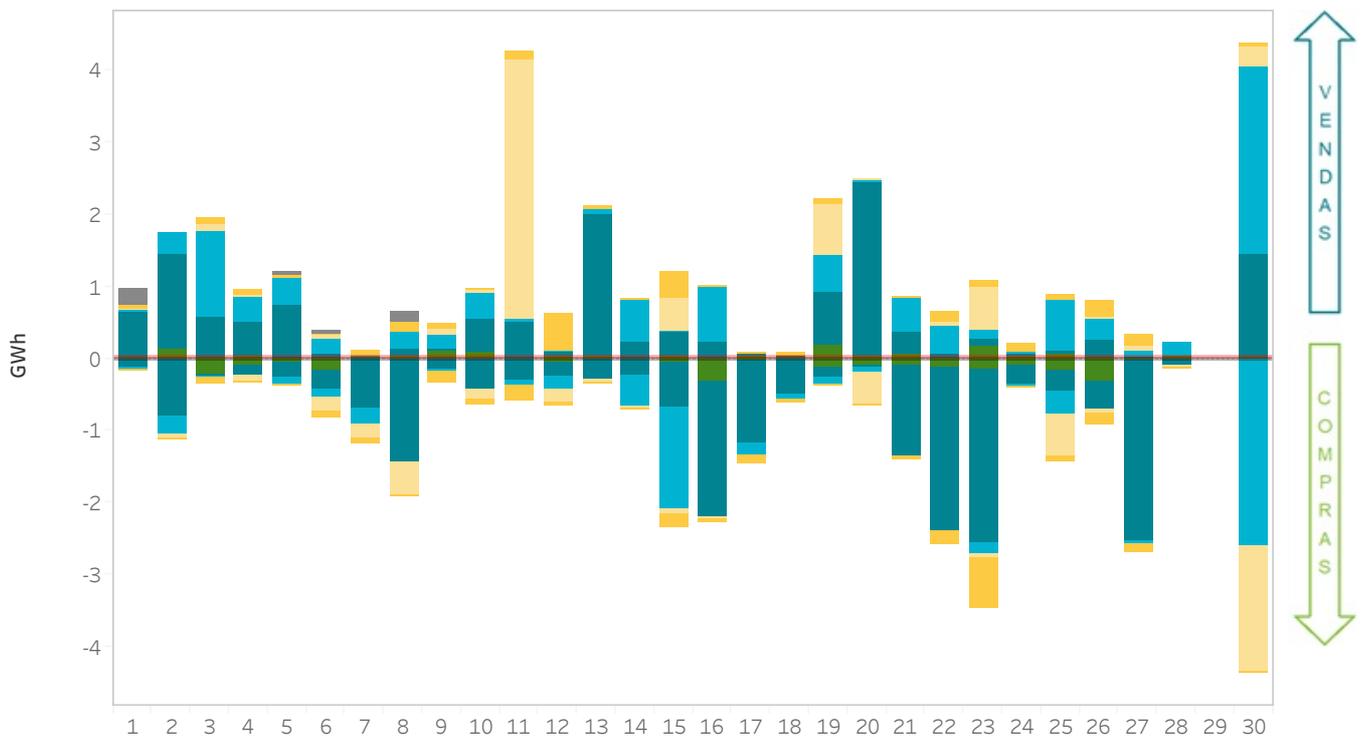
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

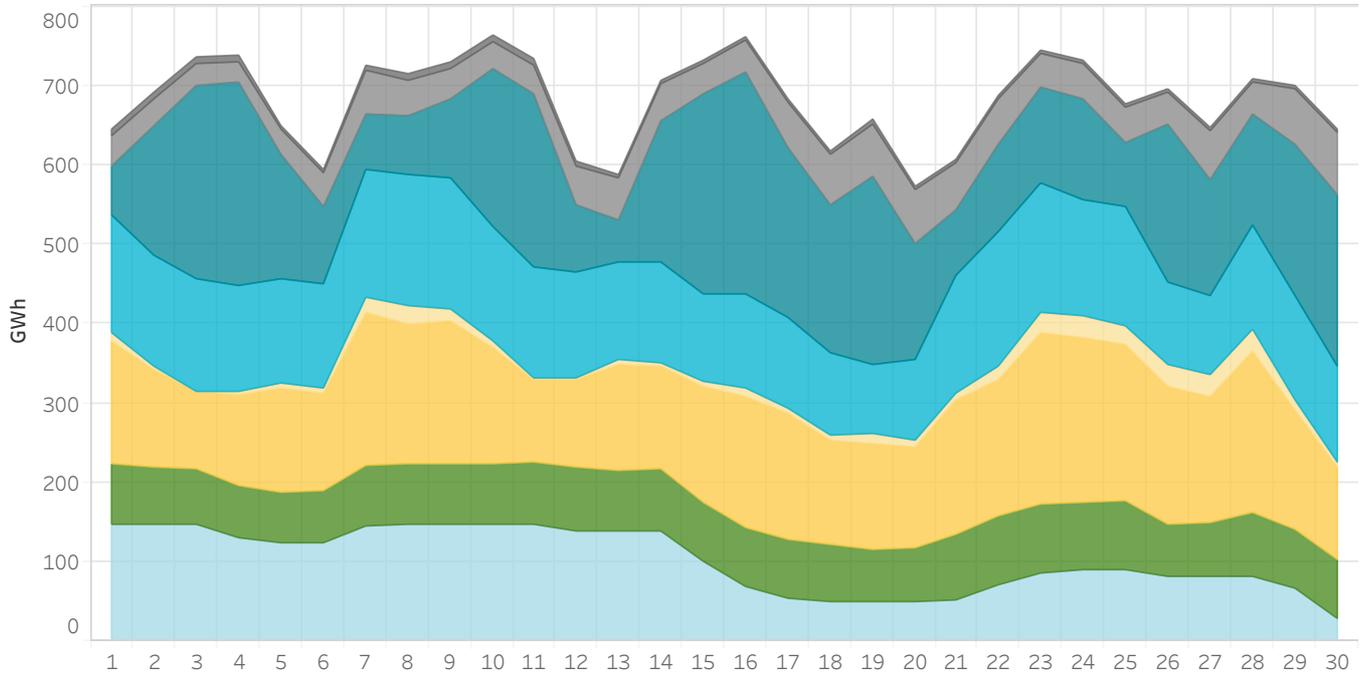
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

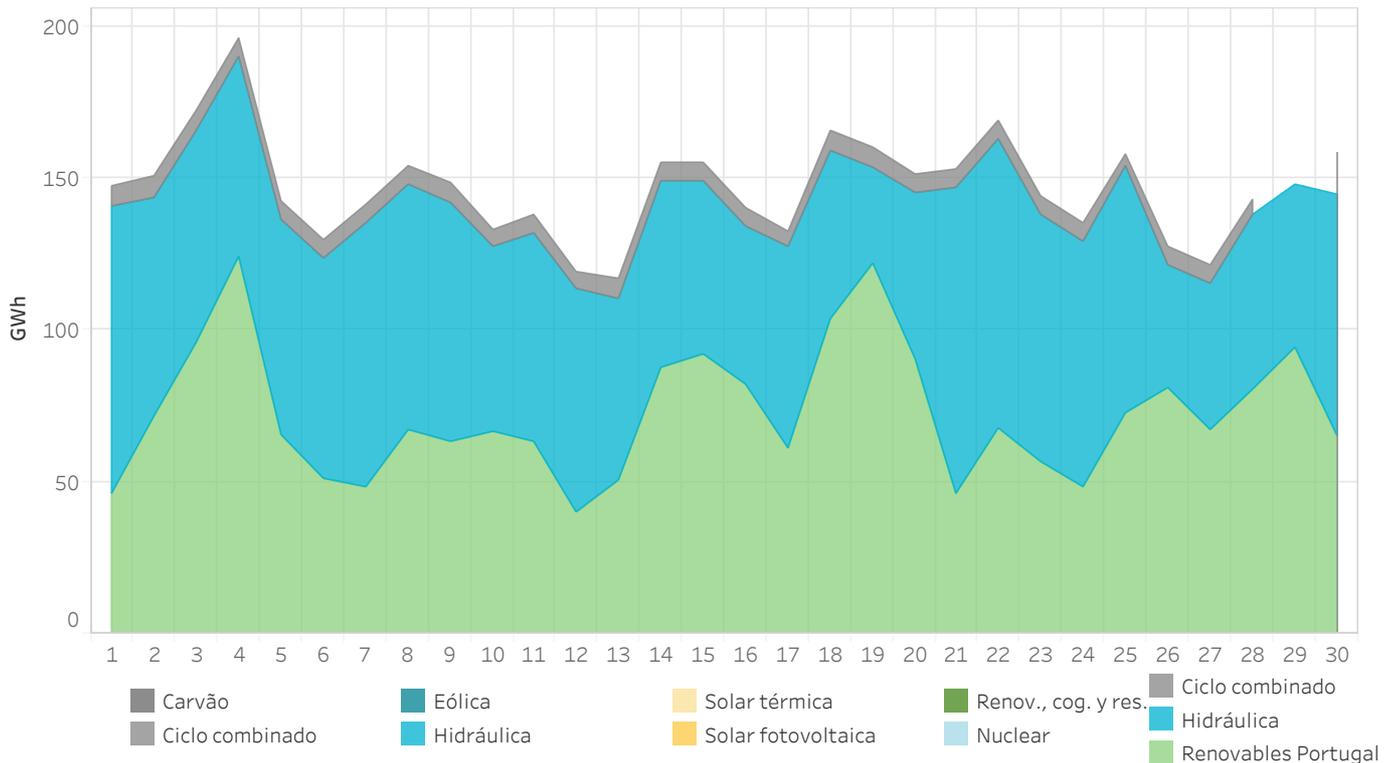
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

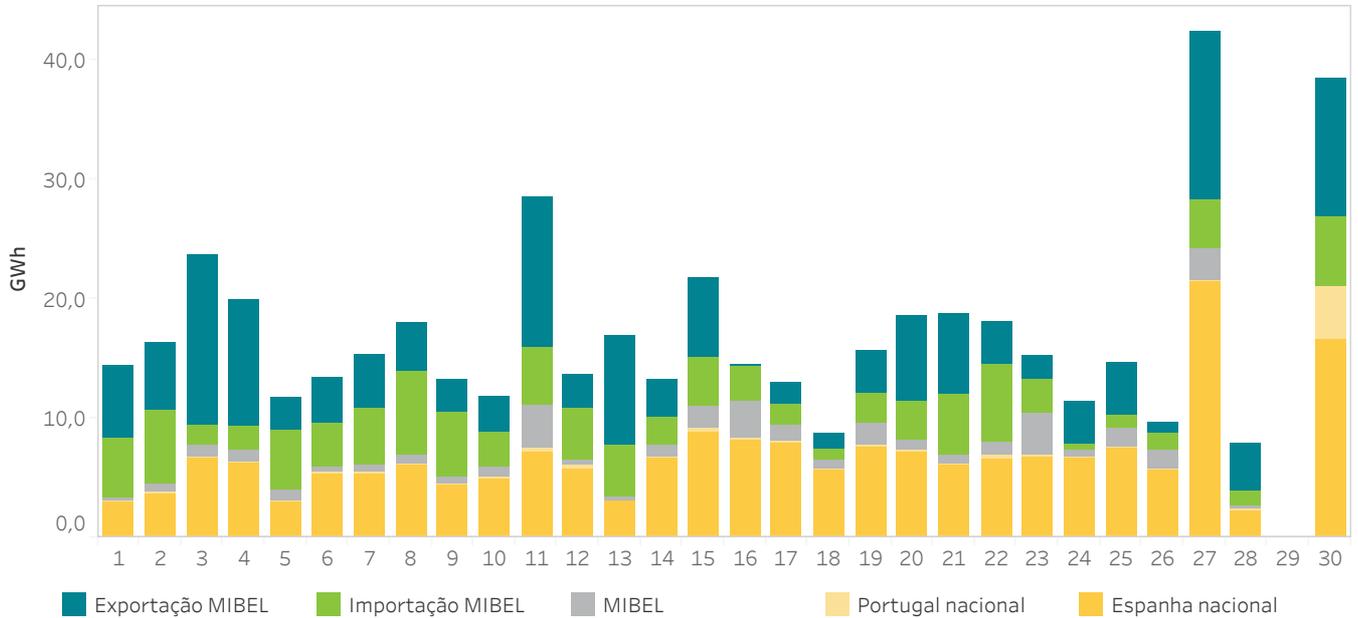
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



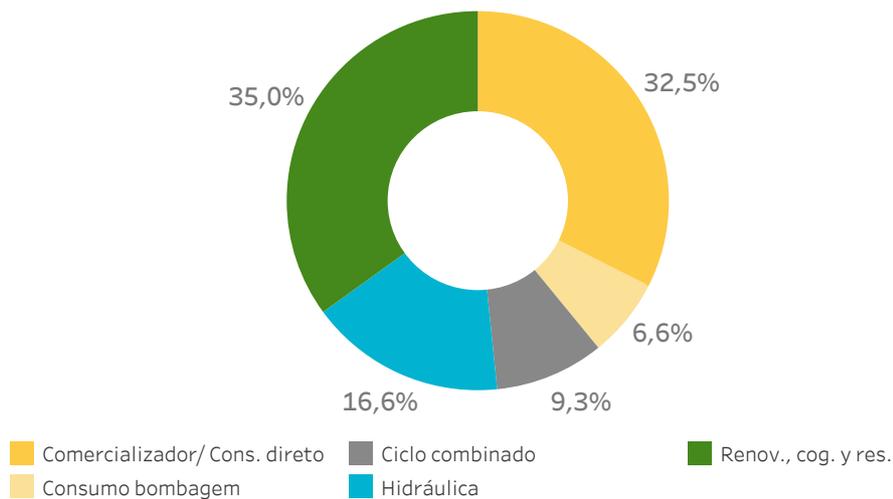
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

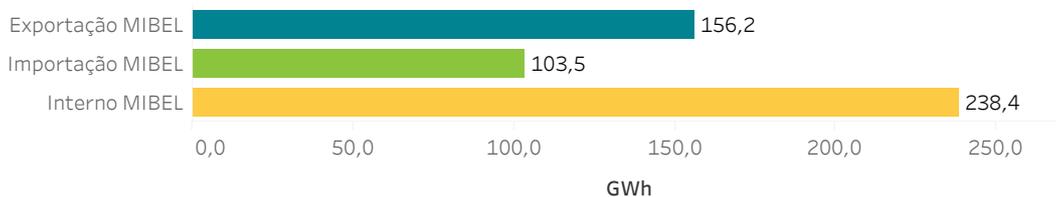
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal abril de 2025

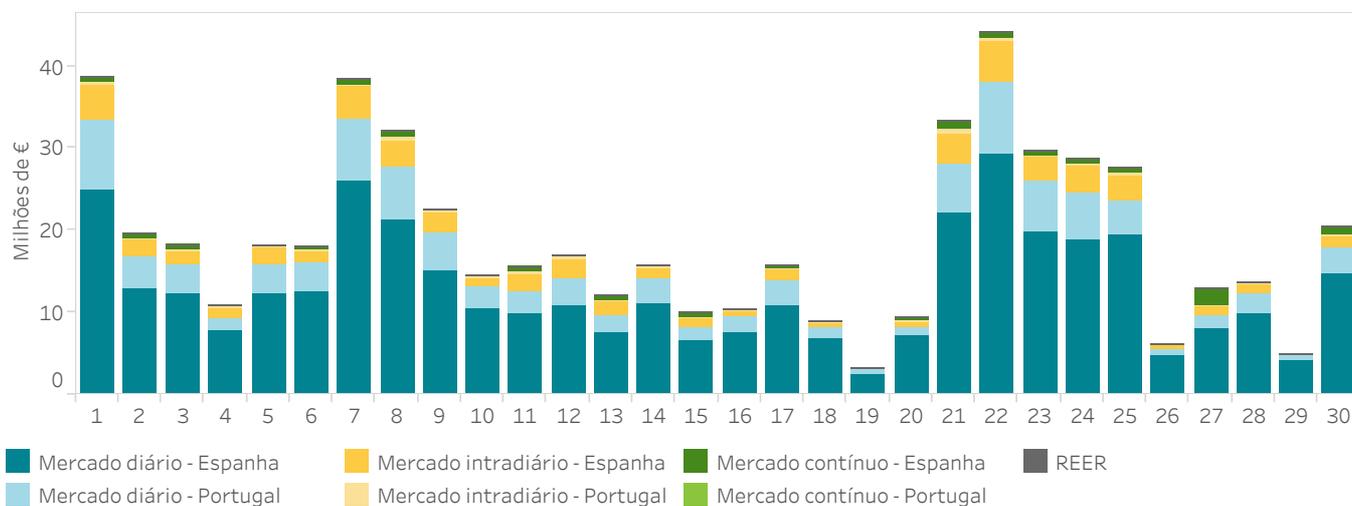
4. Resultados económicos do mercado

- 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

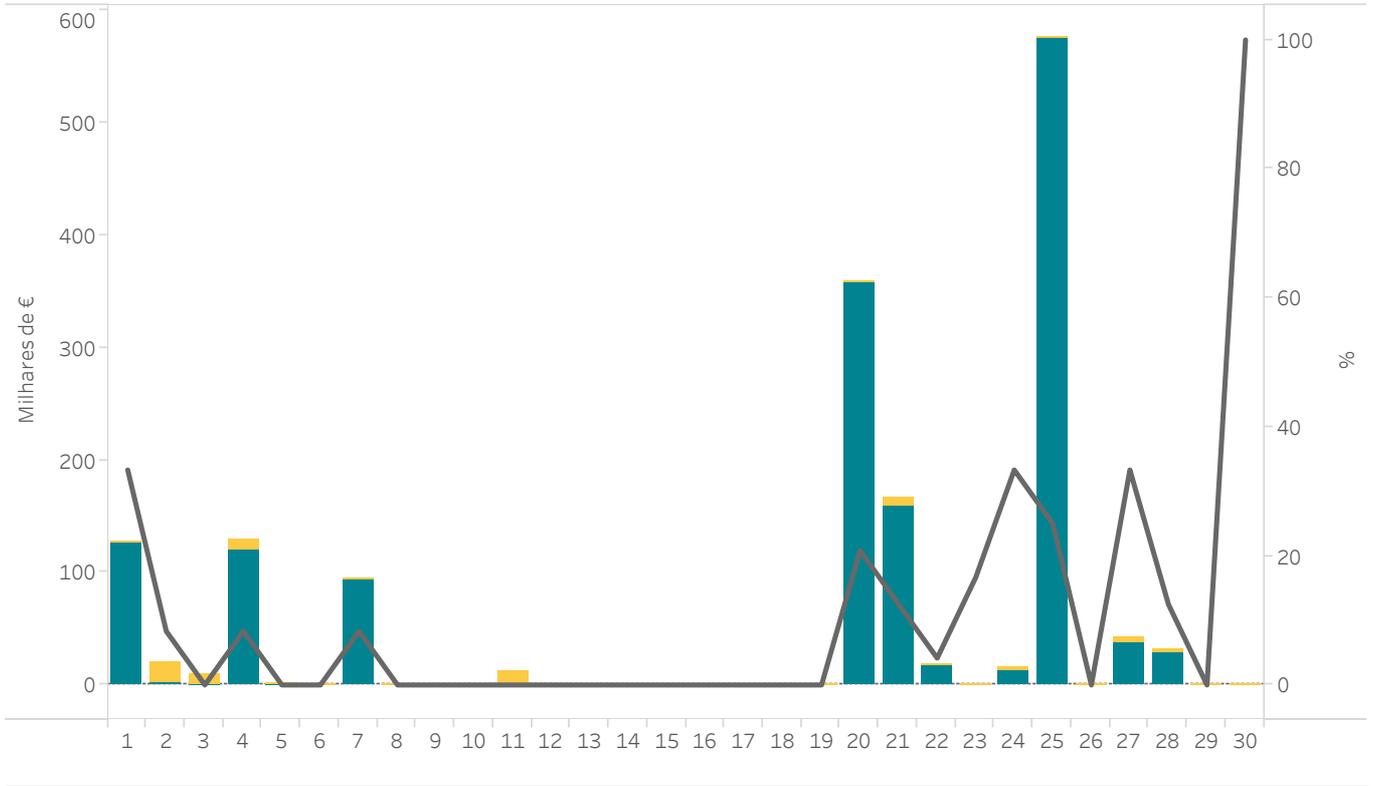
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



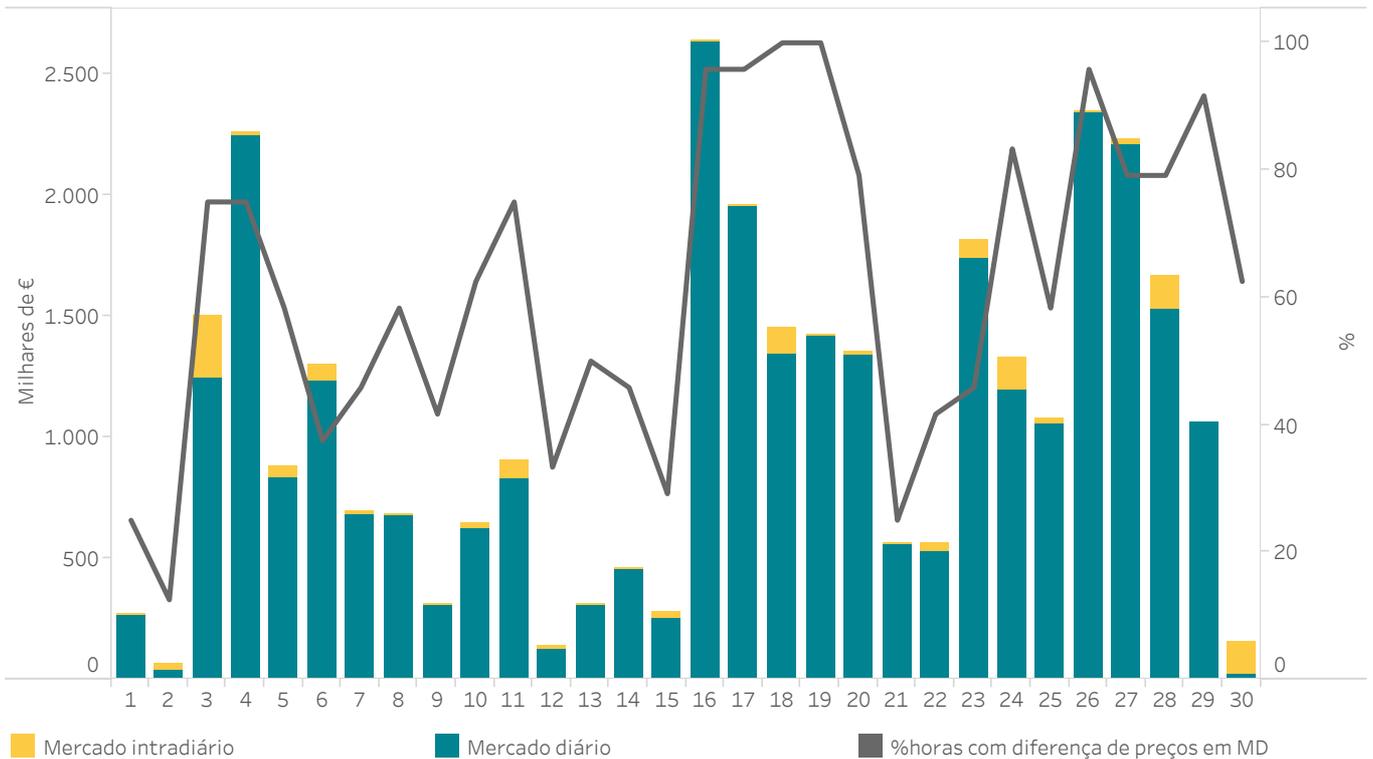
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	24.898.461	8.475.769	4.281.186	337.188	724.128	14.013	681
2	12.879.191	3.942.384	2.102.605	141.359	556.727	18.239	1.000
3	12.379.808	3.364.298	1.673.019	180.603	569.464	12.851	1.476
4	7.678.744	1.516.130	1.269.645	90.002	274.055	7.162	1.651
5	12.322.816	3.346.956	2.109.275	152.555	347.478	20.430	1.383
6	12.475.807	3.409.803	1.608.769	142.806	354.553	17.101	723
7	25.952.865	7.619.874	3.830.003	334.621	746.691	82.547	1.884
8	21.207.740	6.411.299	3.238.653	448.847	679.940	52.628	701
9	15.245.562	4.397.113	2.373.230	227.192	356.455	7.499	1.007
10	10.410.628	2.680.233	1.047.835	141.236	220.116	8.972	1.355
11	9.914.486	2.611.984	1.954.368	490.655	545.677	7.272	2.282
12	10.769.888	3.329.781	2.199.574	409.473	353.706	12.708	4.076
13	7.484.891	2.209.179	1.557.236	231.526	492.681	6.426	1.692
14	11.091.967	3.049.724	1.160.759	195.314	233.990	6.659	1.792
15	6.557.538	1.673.977	1.133.669	126.079	386.830	70.701	2.281
16	7.570.471	1.767.791	899.244	58.174	188.767	14.579	1.509
17	10.795.140	3.160.410	1.291.552	128.156	297.827	10.194	2.087
18	6.710.346	1.579.058	519.417	30.315	94.848	6.363	1.232
19	2.507.020	483.875	247.790	15.019	63.371	2.906	141
20	7.217.220	881.610	907.223	29.903	295.742	2.596	583
21	22.124.342	6.024.008	3.649.753	471.415	1.107.045	17.303	3.901
22	29.354.099	8.640.683	5.027.108	368.777	835.471	30.592	1.754
23	19.956.254	5.964.869	2.917.936	266.201	531.537	101.911	2.592
24	18.850.630	5.815.312	3.154.538	247.445	634.965	9.694	846
25	19.409.125	4.119.012	3.100.181	351.273	570.598	50.868	1.265
26	4.664.655	878.638	556.161	40.996	70.231	10.637	195
27	7.887.749	1.771.364	1.184.896	57.311	1.851.740	67.490	116
28	9.853.569	2.416.665	1.157.241	107.881	78.959	846	1.293
29	3.998.688	948.908	0	0	0	0	956
30	14.813.041	2.998.275	1.399.873	214.432	856.053	251.325	1.301
Total	386.982.741	105.488.983	57.552.740	6.036.755	14.319.643	922.509	43.756

4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

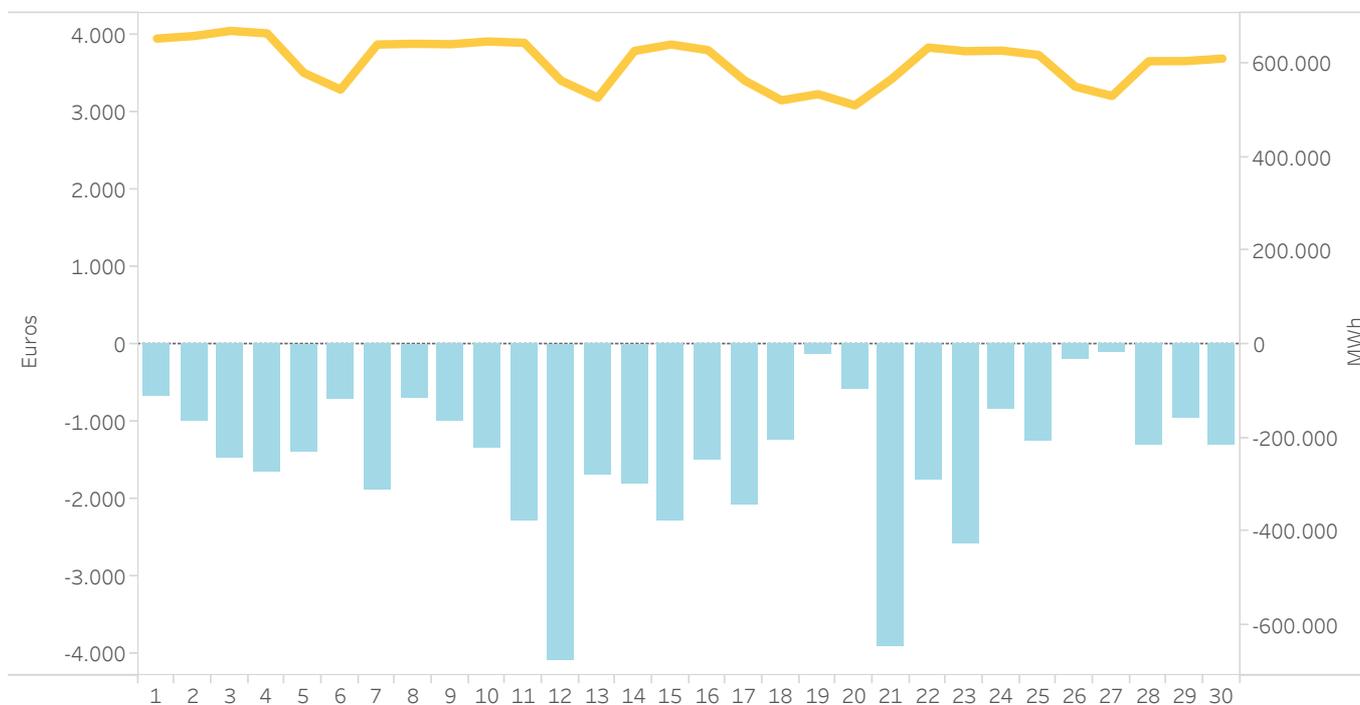


■ Mercado intradiário

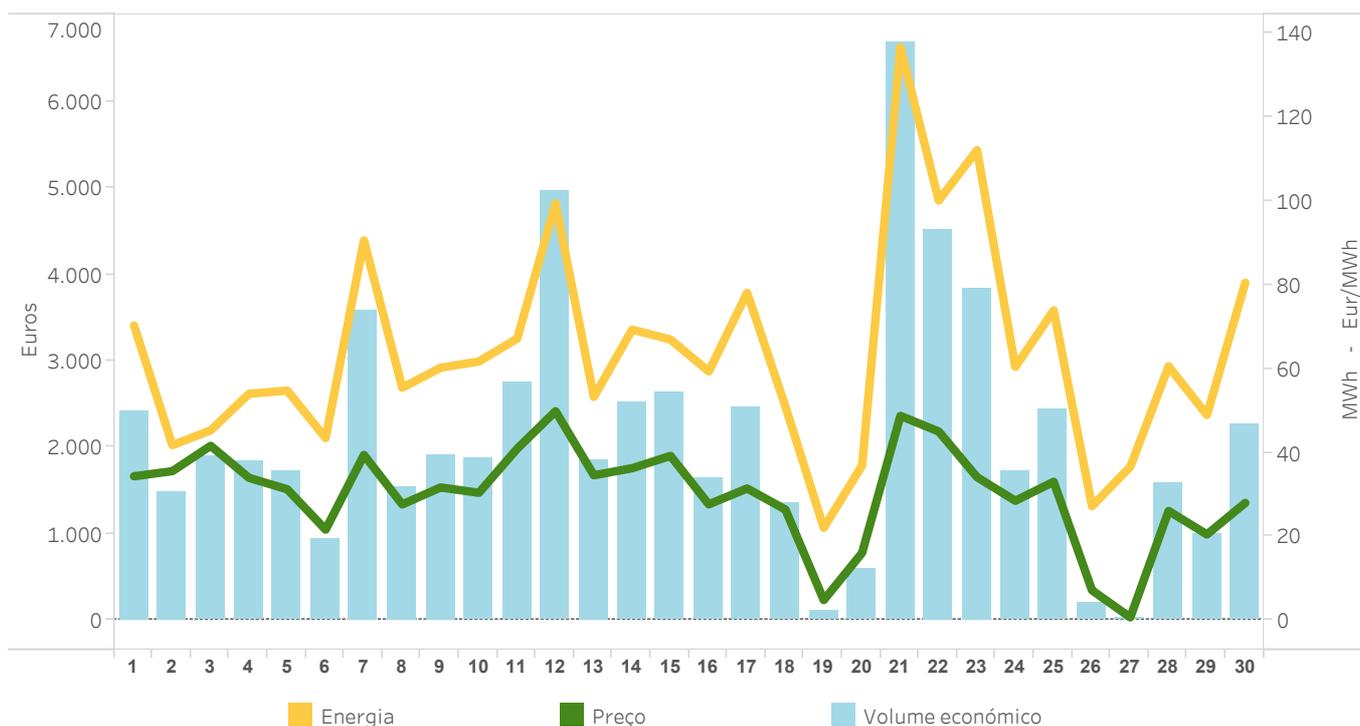
■ Mercado diário

■ % horas com diferença de preços em MD

4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



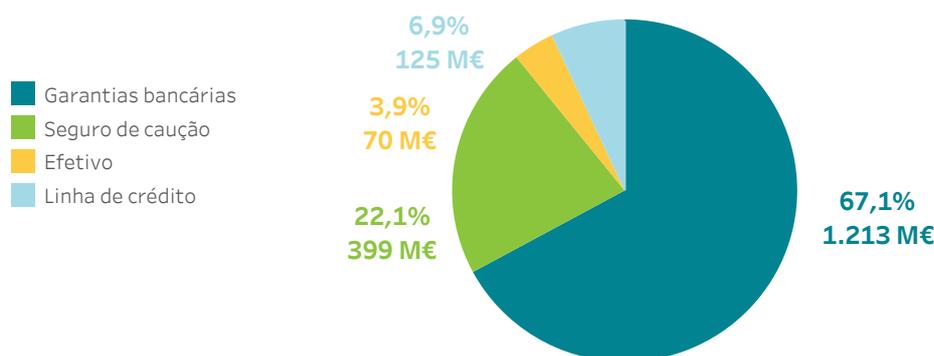
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



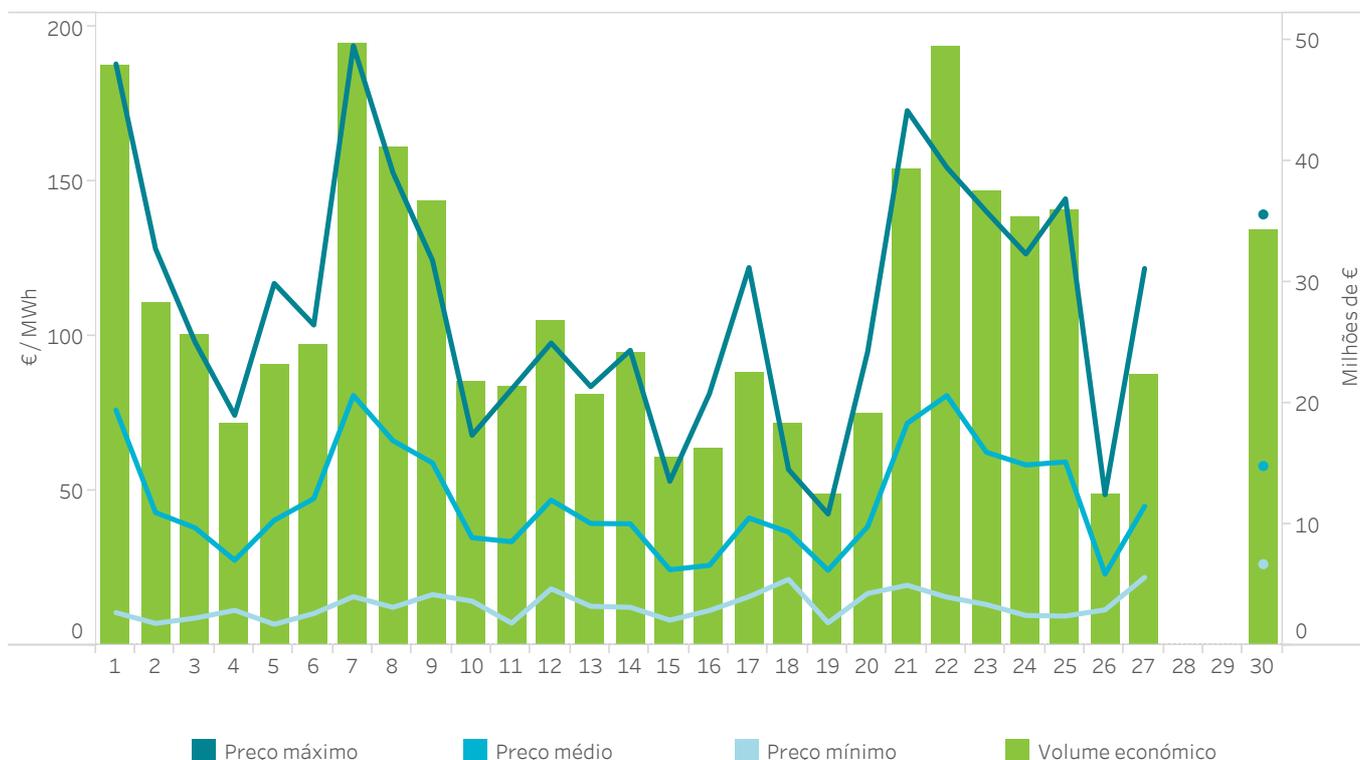
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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	2.419	47	23	70	6	-681	653.620	0,001041
02	1.488	29	13	42	5	-1.000	659.059	0,001517
03	1.887	37	9	45	3	-1.476	670.058	0,002203
04	1.838	37	17	54	5	-1.651	664.733	0,002483
05	1.715	35	20	55	6	-1.383	580.182	0,002384
06	942	19	24	44	8	-723	544.611	0,001328
07	3.578	70	11	80	4	-1.884	640.911	0,002940
08	1.535	30	23	53	7	-701	642.527	0,001091
09	1.912	38	22	60	7	-1.007	641.551	0,001570
10	1.879	38	24	62	6	-1.355	647.341	0,002094
11	2.753	55	12	67	3	-2.282	644.611	0,003541
12	4.964	99	0	99	0	-4.076	563.705	0,007230
13	1.845	37	16	53	6	-1.692	527.355	0,003208
14	2.518	51	19	69	4	-1.792	627.200	0,002858
15	2.629	53	14	67	5	-2.281	640.895	0,003559
16	1.644	33	26	59	7	-1.509	628.916	0,002400
17	2.459	49	29	78	6	-2.087	563.741	0,003702
18	1.349	28	23	51	8	-1.232	521.623	0,002361
19	107	3	19	22	11	-141	534.792	0,000263
20	595	13	24	37	9	-583	510.953	0,001142
21	6.671	131	0	131	0	-3.901	567.259	0,006878
22	4.512	83	9	92	0	-1.754	634.443	0,002764
23	3.833	76	36	112	4	-2.592	626.668	0,004135
24	1.726	33	28	60	7	-846	627.886	0,001347
25	2.444	48	26	74	7	-1.265	618.586	0,002046
26	196	5	23	27	11	-195	550.680	0,000354
27	26	3	34	37	11	-116	530.925	0,000218
28	1.582	32	28	61	8	-1.293	605.292	0,002136
29	1.005	21	28	49	9	-956	605.514	0,001579
30	2.258	45	36	81	6	-1.301	610.872	0,002131
Total	64.307	1.276	616	1.892	179	-43.756	18.086.511	0,002419

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (30/04/2025)



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

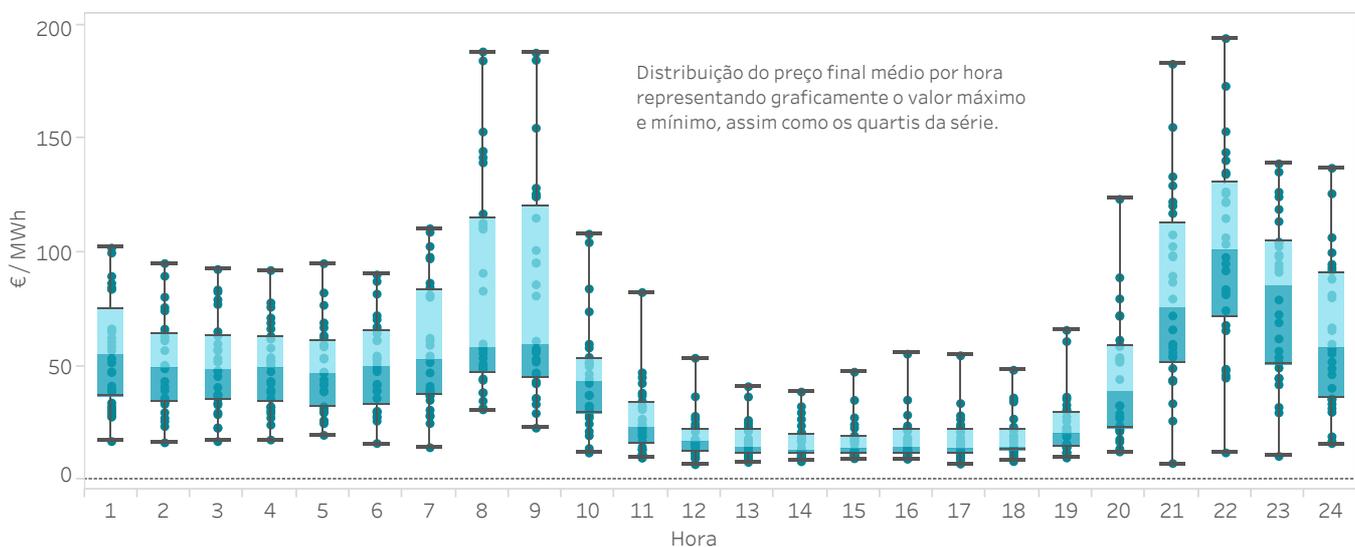
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	29,09	59,86	29,26	61,76	29,24	61,61
Restrições	15,79	32,49	15,94	33,66	15,93	33,57
Faixa secundária e SRAD	2,89	5,96	3,02	6,38	3,01	6,34
Mercado intradiário	0,05	0,10	-0,01	-0,02	0,00	-0,01
Outros processos de OS	0,51	1,05	0,39	0,82	0,40	0,84
Pagamento por capacidade	0,26	0,54	0,13	0,27	0,14	0,29
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,36	-2,87	-1,25	-2,64
REER	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01
Total	48,60	100,00	47,37	100,00	47,47	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	102,0	89,6	83,5	76,0	76,8	81,8	102,6	188,1	187,6	108,1	47,2	15,4	12,0	10,6	10,9	11,2	11,3	10,7	30,2	79,6	129,3	135,0	98,9	81,3
2	53,4	43,4	48,0	43,4	44,1	49,1	61,2	110,2	128,3	74,0	31,0	9,7	11,1	10,0	9,9	9,4	7,2	9,8	15,8	44,2	66,0	65,7	44,8	35,8
3	32,4	33,3	35,8	32,2	29,6	29,8	35,1	58,1	80,9	58,1	45,1	13,9	11,0	12,5	10,8	13,3	8,9	13,2	19,1	53,9	98,1	92,0	53,9	16,1
4	17,0	16,5	17,0	17,7	19,7	16,2	14,3	57,3	57,7	37,2	17,1	16,3	11,4	11,7	11,4	14,9	12,4	12,3	14,3	29,1	58,3	74,5	51,7	31,5
5	47,3	34,3	33,8	35,8	32,3	35,9	37,2	34,8	42,4	21,4	9,9	6,9	8,6	8,2	9,5	9,7	9,9	10,9	21,9	72,0	117,1	114,9	98,2	91,9
6	83,9	64,6	56,9	53,9	53,6	53,3	53,3	53,6	51,9	19,5	11,2	10,3	11,0	11,7	12,5	13,1	12,9	13,7	25,9	51,8	98,6	103,7	93,0	88,3
7	66,3	62,5	65,3	62,0	62,5	66,1	86,6	184,2	184,4	84,0	37,2	15,8	17,0	20,5	17,3	17,5	17,1	19,3	35,6	88,9	182,7	194,0	139,0	137,0
8	89,5	80,4	79,3	69,1	63,5	67,3	80,3	153,0	125,7	51,1	14,5	18,1	13,1	12,4	18,9	22,4	21,0	23,4	23,0	52,8	133,3	144,0	104,5	94,8
9	60,7	50,2	48,0	50,3	47,5	51,1	59,2	112,9	124,5	46,6	20,6	16,5	21,9	29,6	47,5	55,4	54,7	48,3	65,8	58,8	86,9	106,5	69,2	55,7
10	47,6	41,1	33,1	32,1	31,5	30,2	28,4	59,8	61,1	42,5	26,0	16,8	17,3	17,5	17,1	18,7	14,8	14,5	14,4	32,7	54,0	68,0	56,7	46,4
11	29,9	27,3	23,0	27,4	26,0	27,6	24,9	48,9	56,9	44,3	26,9	12,2	7,9	10,2	9,9	10,8	7,2	12,9	20,7	52,5	79,6	82,9	62,1	59,8
12	51,5	48,9	53,4	53,0	53,6	54,6	54,6	49,0	56,1	51,8	34,7	24,7	23,6	19,1	18,3	22,4	22,9	34,4	36,5	59,1	72,2	97,8	72,7	66,9
13	58,9	61,2	59,9	52,2	47,2	47,7	51,7	55,6	47,1	27,4	19,3	15,1	14,0	13,0	13,2	12,7	14,0	14,9	15,4	23,9	59,7	83,7	79,2	58,0
14	62,7	62,9	63,6	63,2	59,5	61,4	62,4	83,0	95,5	50,0	42,5	21,3	15,6	12,7	12,4	12,9	13,1	13,4	14,5	21,3	43,4	46,0	29,6	19,1
15	28,7	23,6	22,9	24,2	26,2	28,0	36,9	49,9	53,1	28,4	13,3	12,2	12,0	12,5	10,6	9,3	9,9	8,2	10,4	13,8	43,8	48,0	32,0	29,8
16	27,7	29,7	28,8	29,4	24,9	26,0	28,0	31,7	29,3	14,0	13,4	14,3	13,5	13,1	11,3	12,2	12,8	12,4	12,0	18,0	43,8	81,5	49,3	40,4
17	39,6	35,6	37,6	38,7	39,3	39,2	39,0	43,9	35,9	24,7	19,2	17,8	16,4	16,8	15,8	16,2	16,9	17,8	20,7	32,7	89,7	122,2	102,7	80,1
18	56,9	49,9	51,9	52,0	53,2	53,2	47,1	51,0	46,5	37,4	24,0	23,5	22,3	23,9	22,9	23,9	24,4	21,6	21,4	22,4	33,6	44,9	41,9	35,3
19	38,9	39,4	40,8	42,5	42,1	41,7	39,9	38,4	35,9	30,6	21,5	17,8	18,3	17,6	17,3	18,2	18,7	19,5	12,1	12,9	7,4	12,0	10,5	17,0
20	31,2	34,5	37,4	39,6	41,8	42,2	41,3	44,5	43,2	32,5	24,5	22,8	21,5	18,8	18,7	21,5	23,0	22,2	23,0	16,8	49,1	95,1	94,9	57,4
21	65,1	57,0	57,2	58,0	58,6	61,3	84,7	90,9	85,9	51,4	38,3	28,1	25,0	21,1	19,5	22,8	26,7	36,1	60,9	123,4	155,0	173,0	135,3	125,8
22	99,8	95,2	92,6	92,1	95,1	87,3	97,2	141,7	154,6	104,4	82,5	53,6	41,1	32,4	24,3	15,7	15,7	16,6	33,0	72,3	120,5	153,1	126,5	99,9
23	86,4	74,4	77,2	71,3	69,1	72,3	98,0	111,7	100,9	59,8	22,8	17,1	14,8	14,3	13,4	14,2	13,3	13,6	19,1	53,4	107,8	140,4	124,4	93,3
24	84,1	66,4	63,4	66,4	67,0	70,6	81,2	117,0	95,4	31,3	9,7	11,2	12,5	11,1	11,3	11,2	12,0	13,2	15,8	61,5	122,2	126,6	118,9	106,5
25	84,4	75,8	82,7	77,9	82,3	90,2	110,5	144,5	124,5	52,0	22,8	9,5	9,6	10,2	9,8	9,7	9,8	9,8	9,8	27,1	102,6	134,3	91,3	52,0
26	33,9	25,8	29,5	30,5	30,3	30,2	30,8	31,0	22,9	12,0	11,6	12,6	12,7	12,0	11,5	12,1	11,6	13,4	12,1	12,5	26,0	48,8	44,6	33,4
27	41,3	36,1	37,1	38,7	38,8	39,2	38,7	38,5	33,3	32,6	32,1	36,7	36,6	38,8	35,1	35,2	33,7	35,3	31,0	22,0	54,5	121,9	104,5	49,1
28																								
29																								
30	66,4	50,5	45,5	47,7	47,3	64,4	108,9	139,4	115,1	54,0	32,7	26,7	26,3	26,8	27,4	28,6	28,4	26,9	27,7	27,8	56,3	125,8	113,6	65,7



Relatório mensal abril de 2025

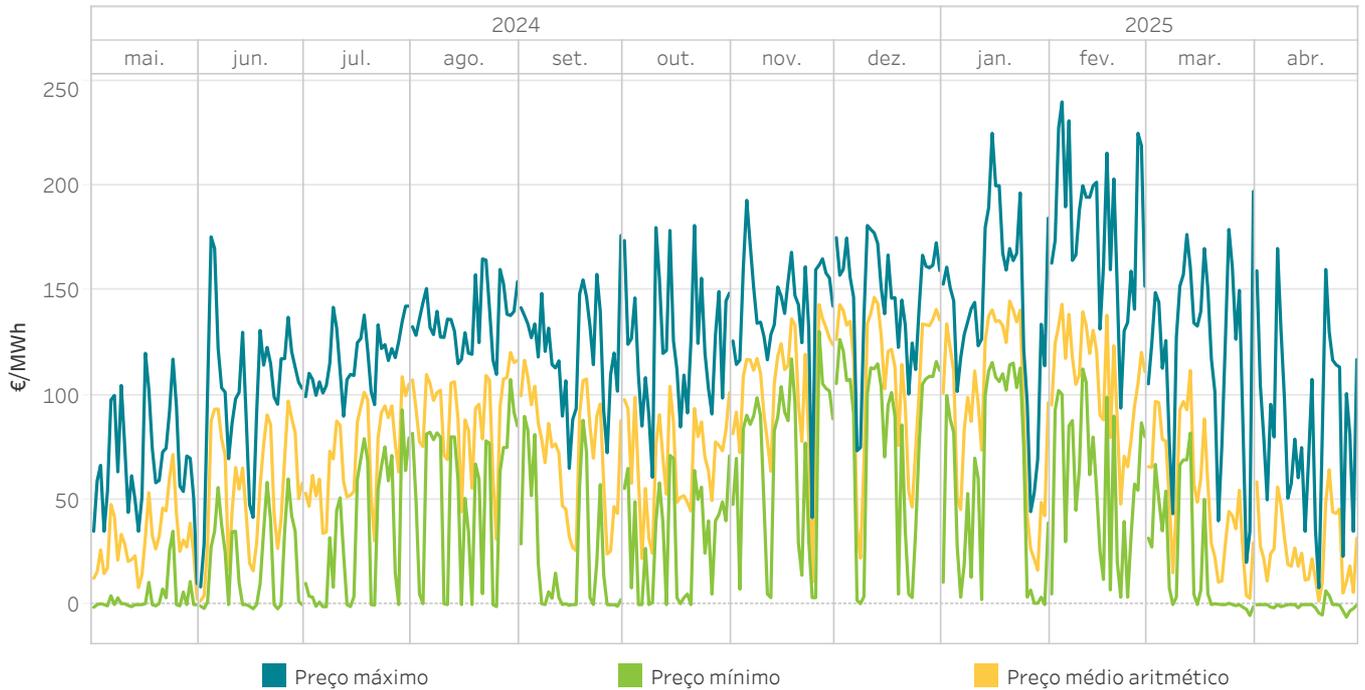
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

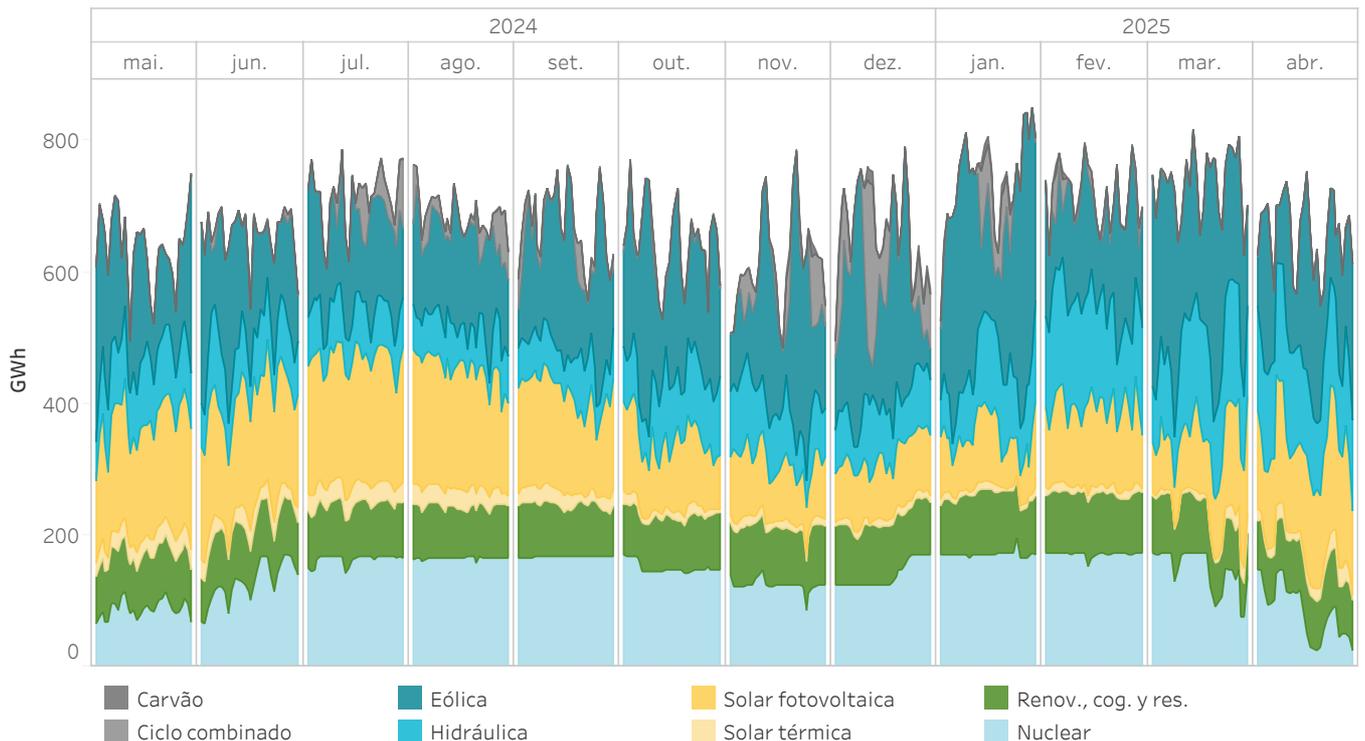
Em Espanha



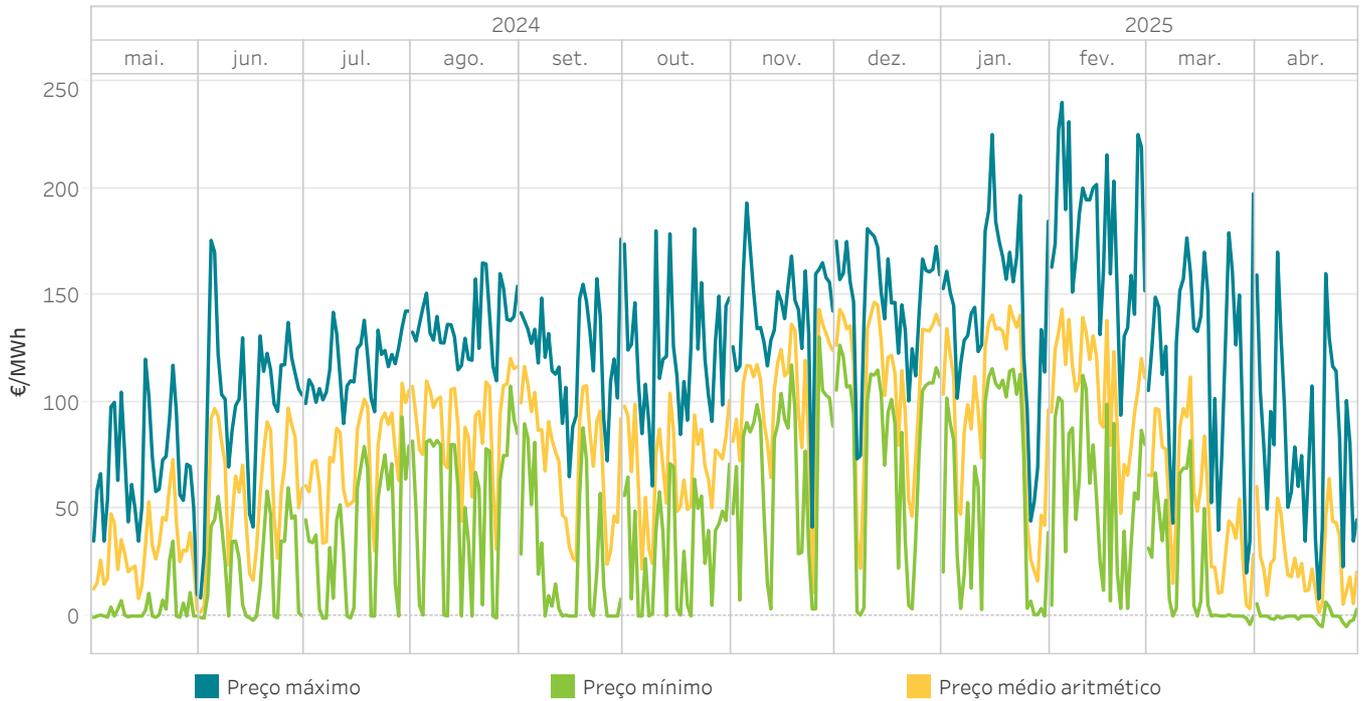
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

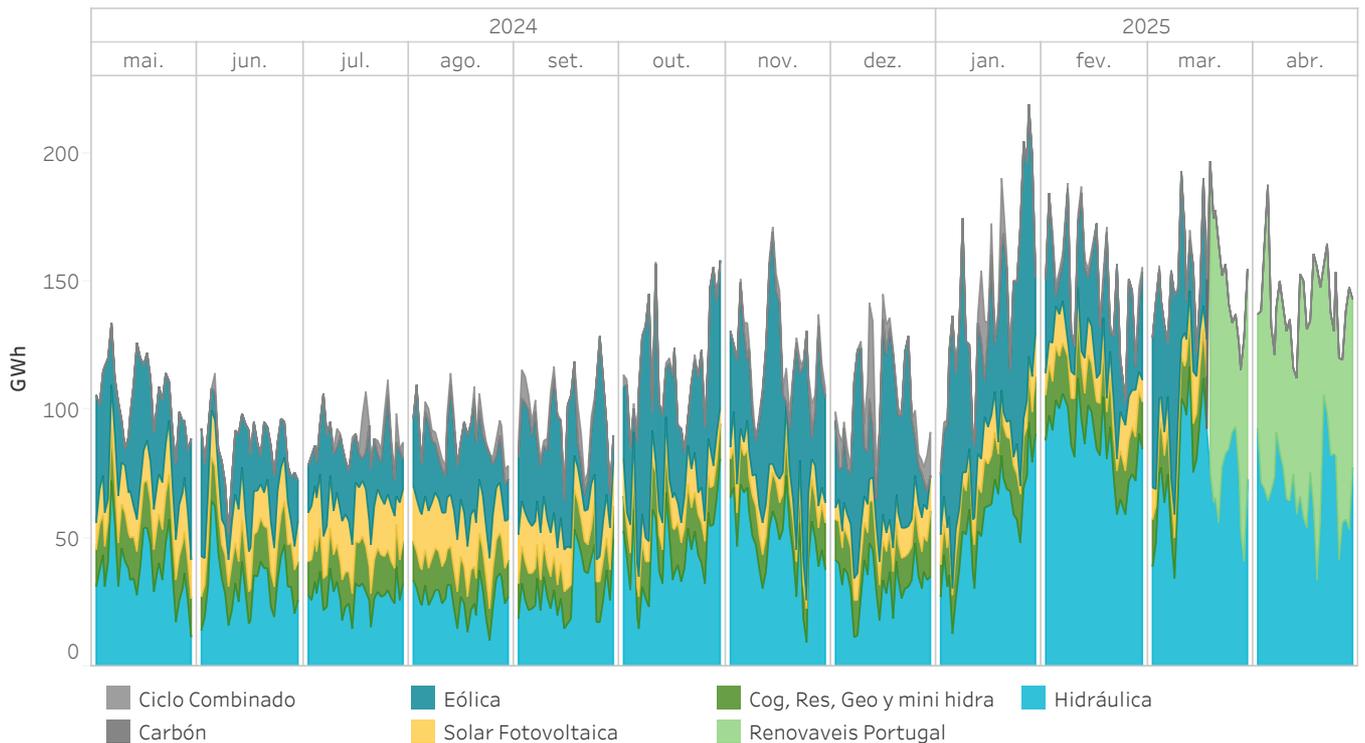


5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



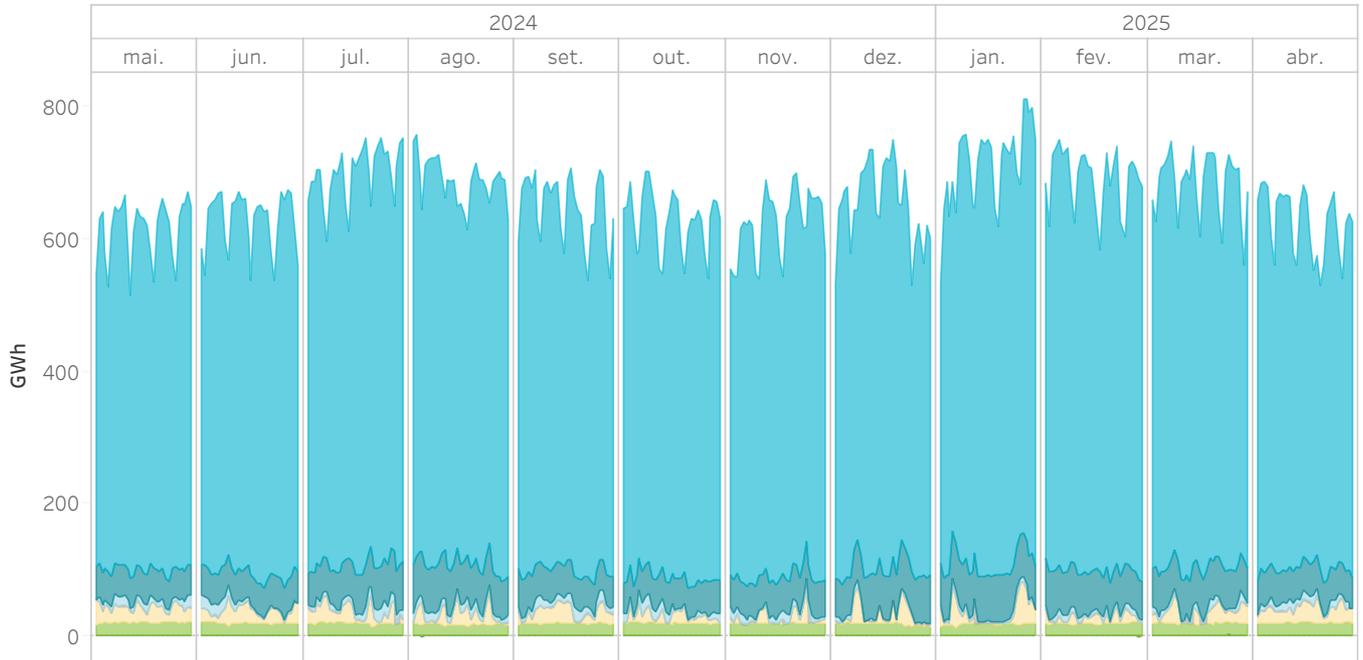
5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal

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



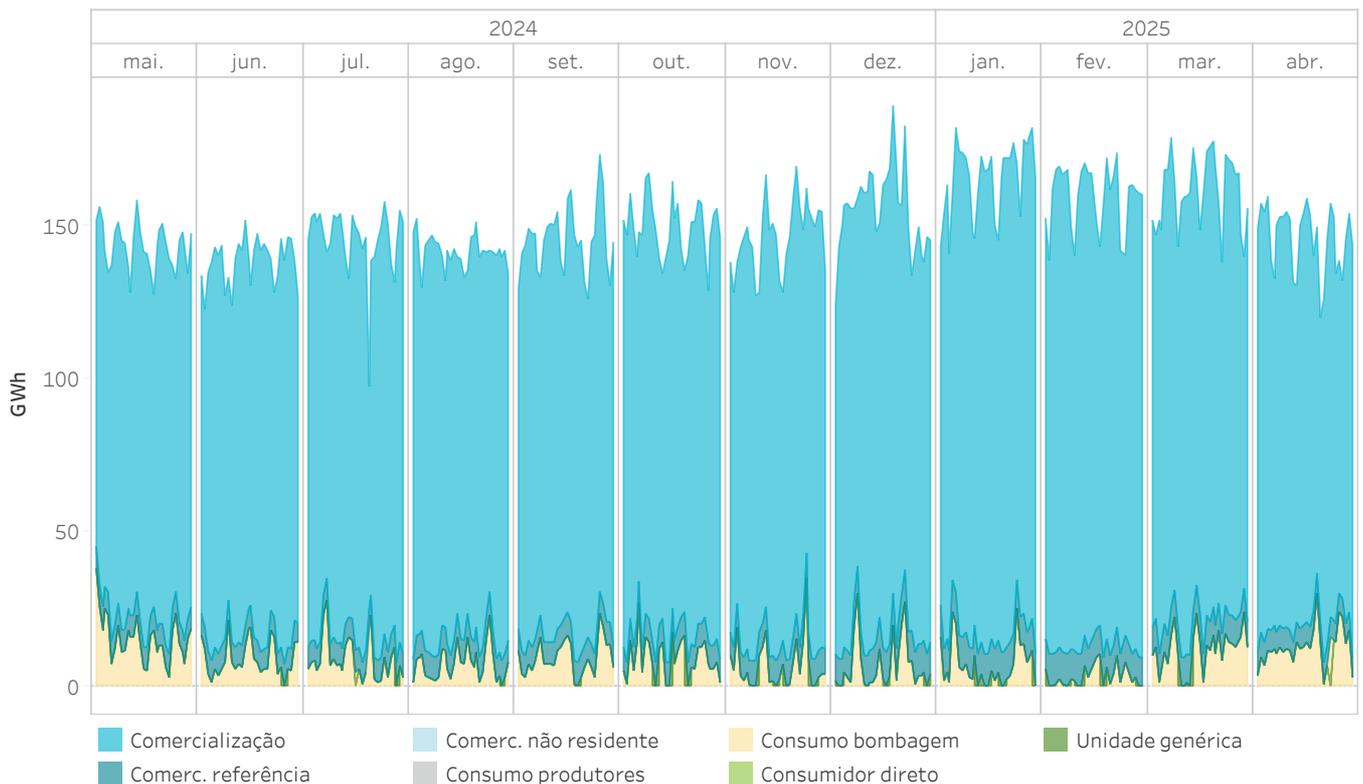
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	maio	30,40	120,00	-1,29	15.555,7	6.536,1
	junho	56,08	175,55	-2,00	14.076,0	7.922,1
	julho	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
	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
Resultados interanuais		74,12	240,00	-6,01	176.401,3	102.637,6

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

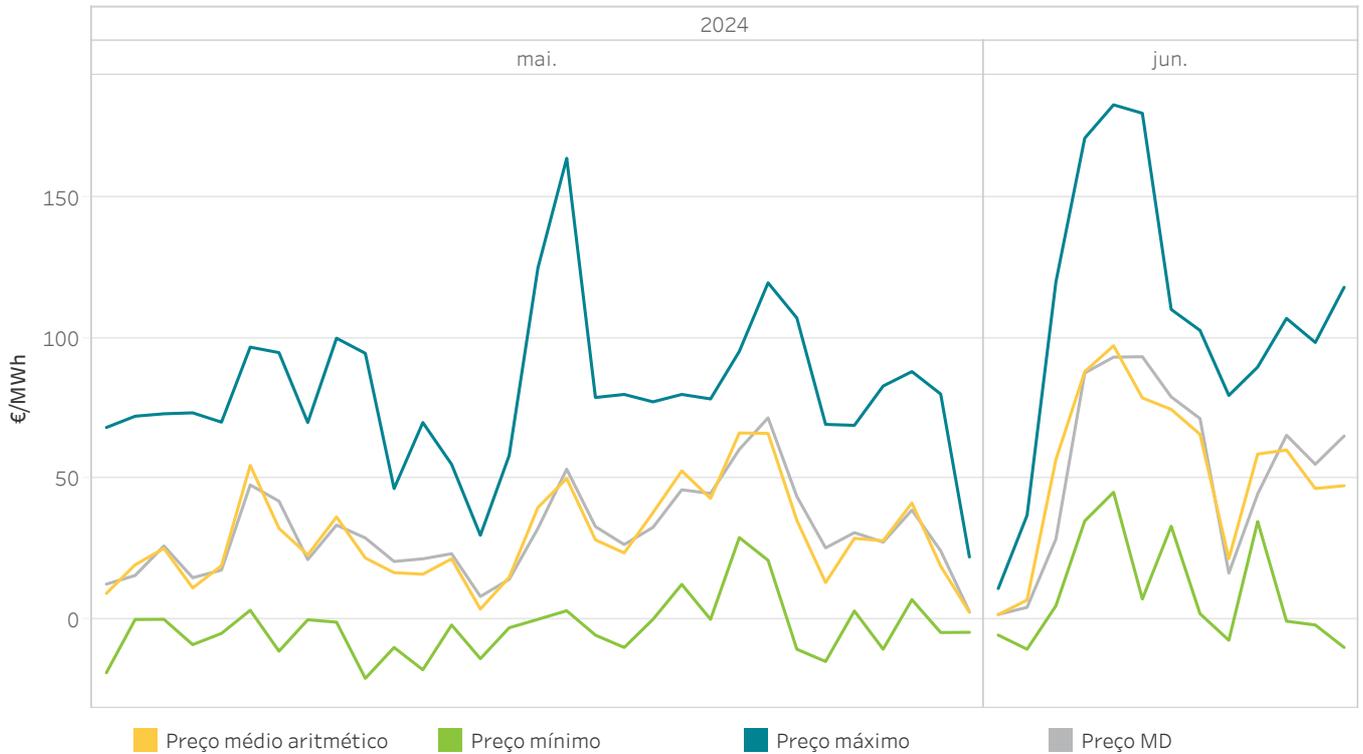
Em Portugal

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	maio	30,74	120,00	-0,66	4.477,3	1.388,4
	junho	58,11	175,55	-2,00	4.105,3	1.383,2
	julho	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
	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
Resultados interanuais		74,54	240,00	-5,00	55.313,4	19.741,3

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões regionais

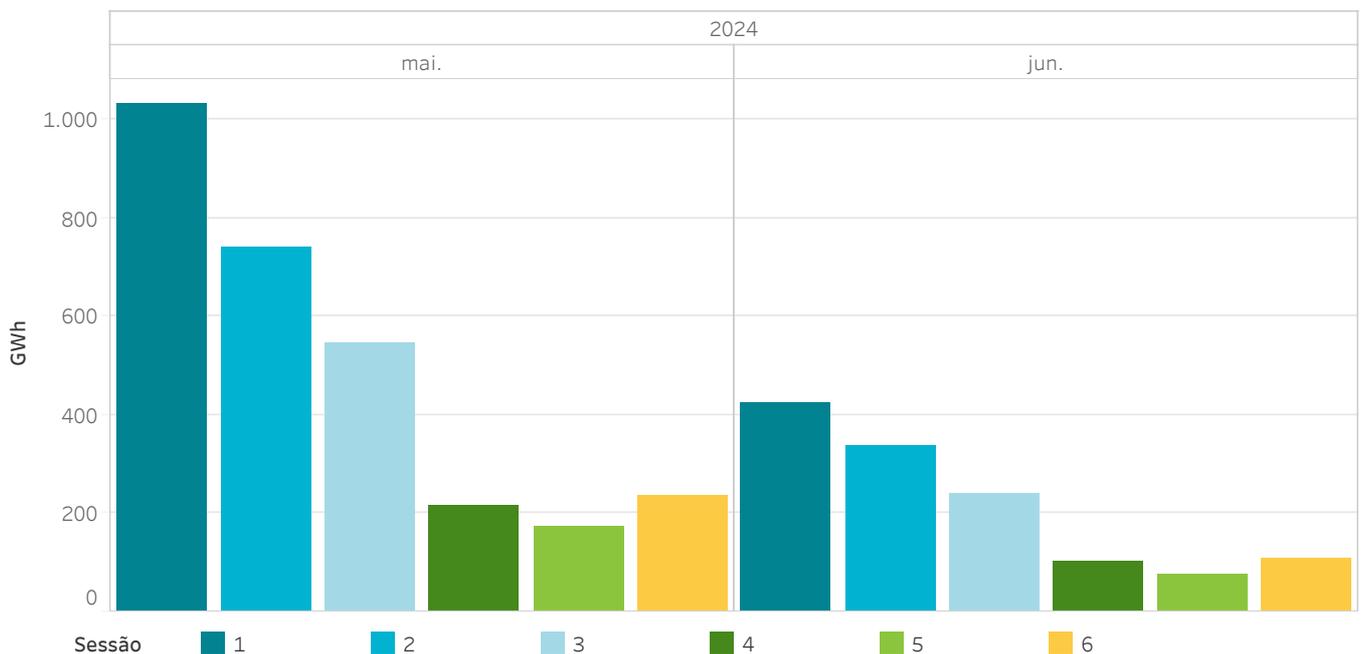
Em Espanha



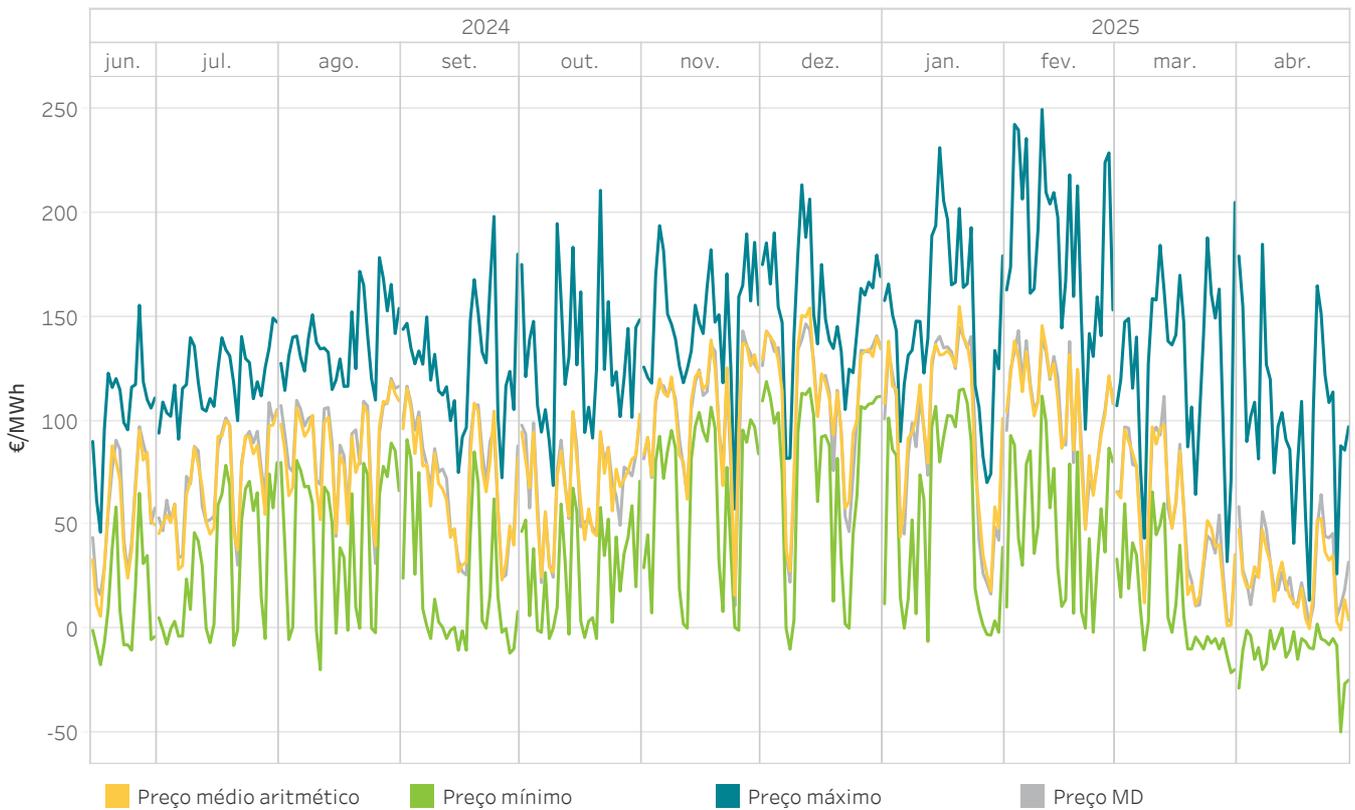
5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

Em Espanha

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

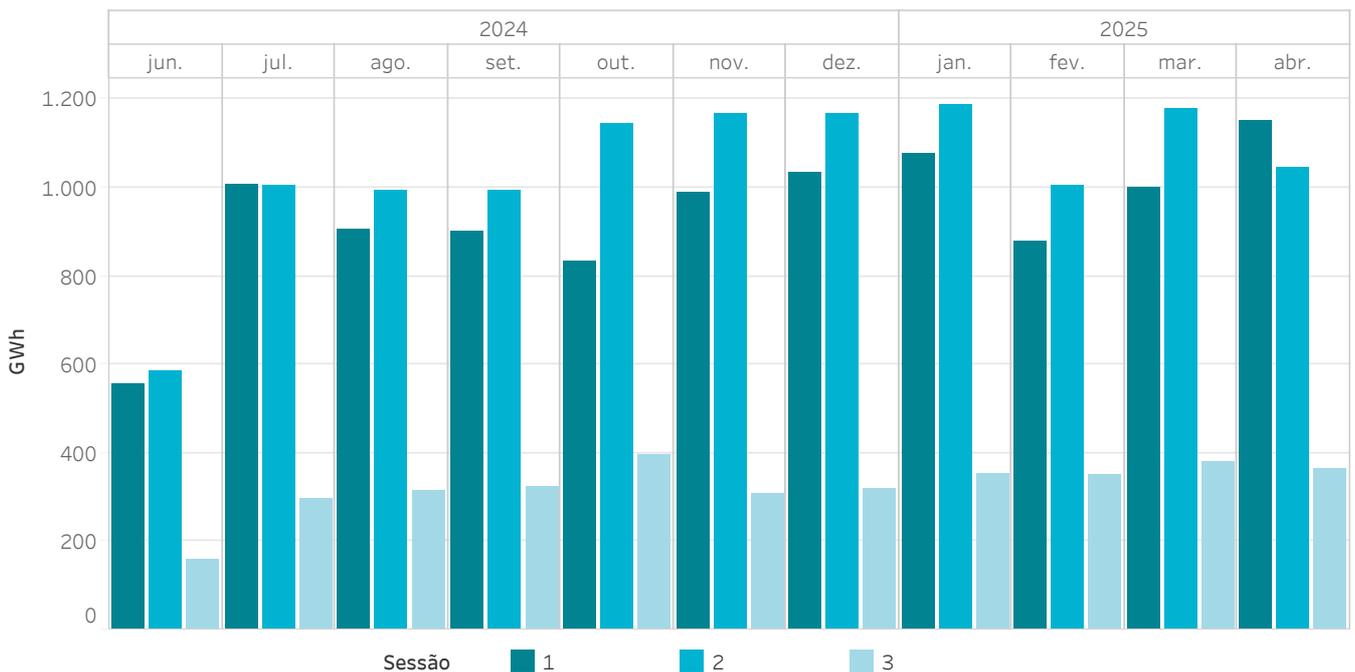


5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs Em Espanha



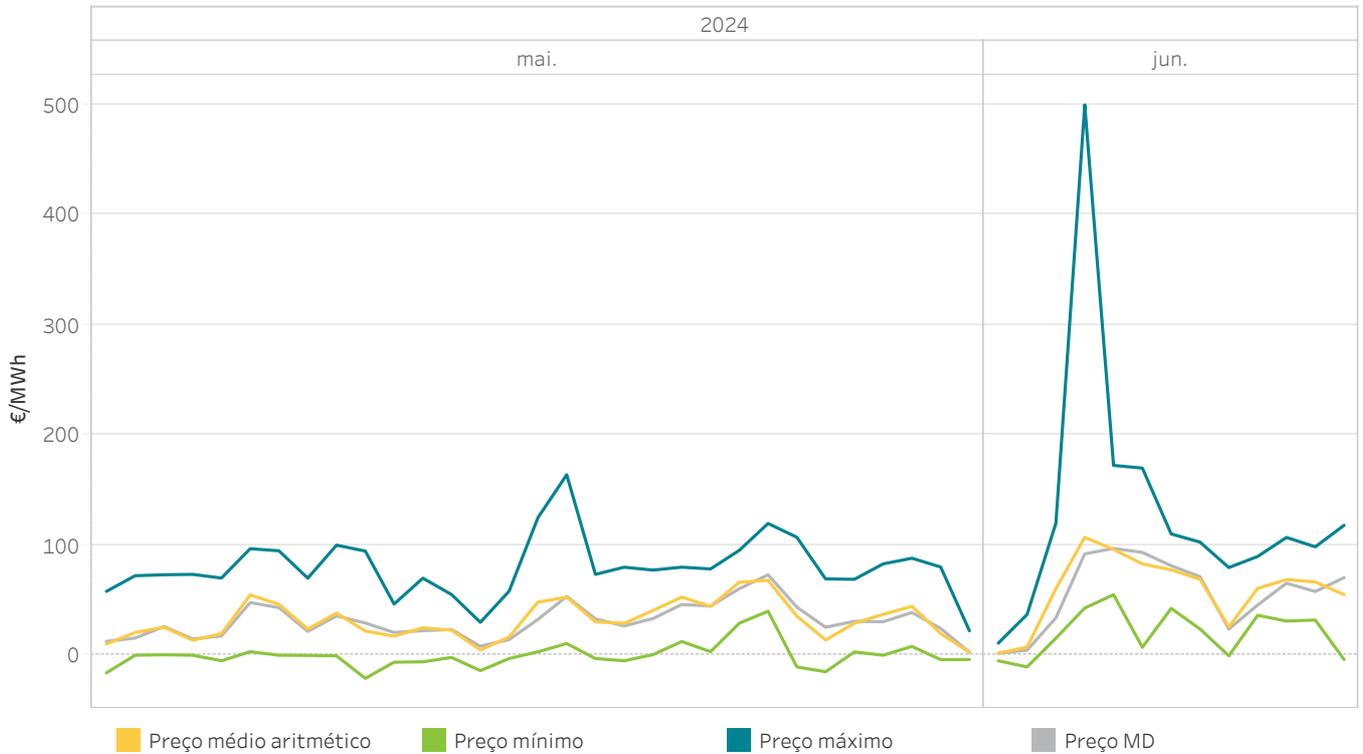
5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs Em Espanha

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



5.13 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões regionais

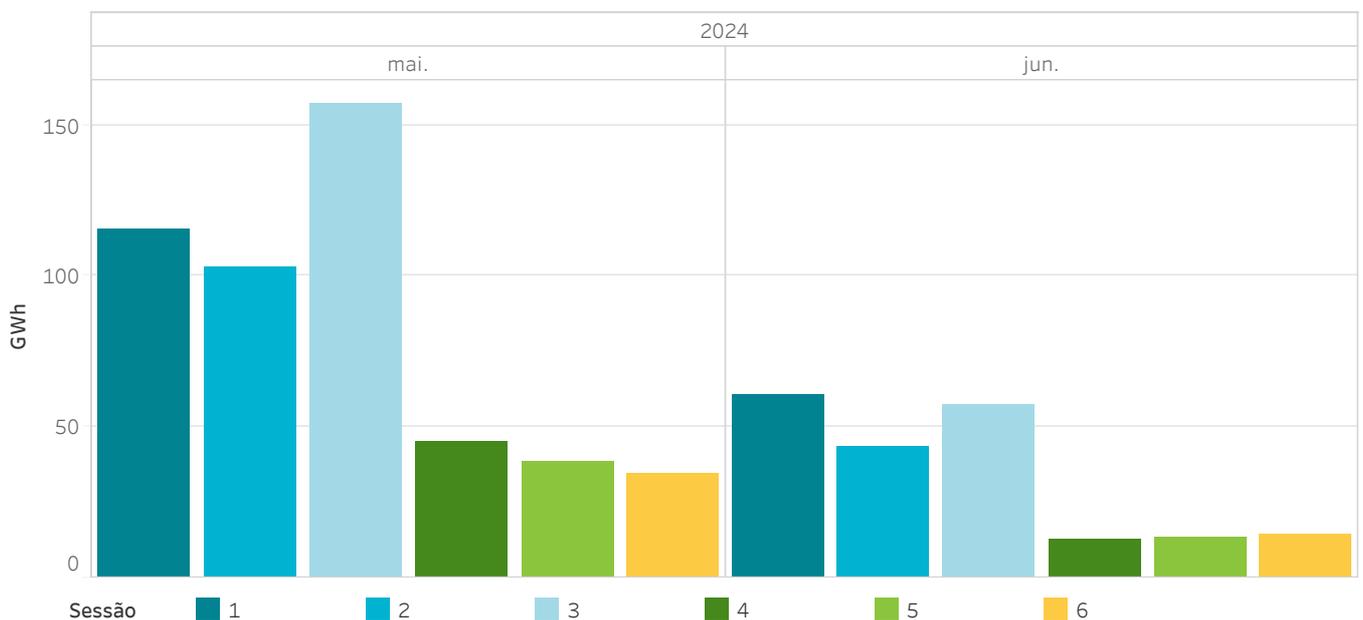
Em Portugal



5.14 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

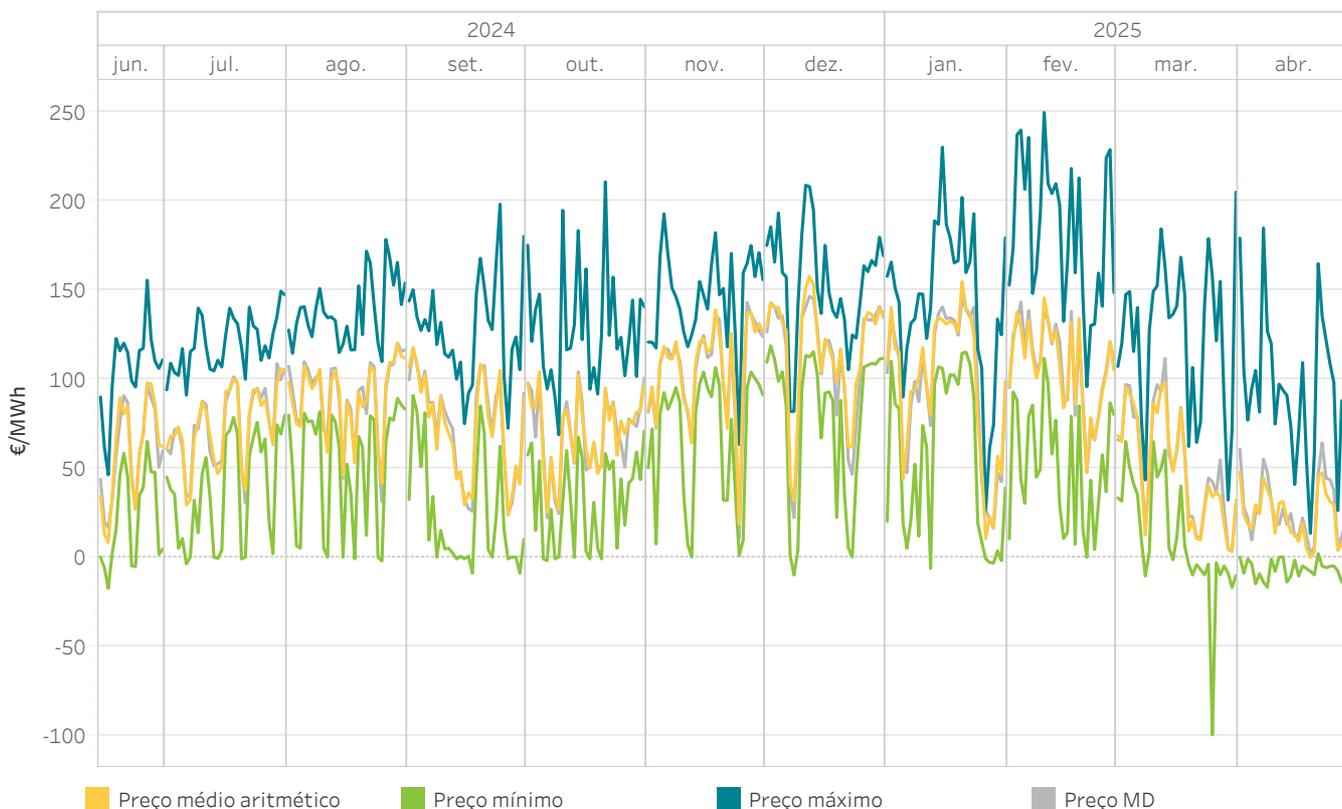
Em Portugal

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



5.15 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

Em Portugal



5.16 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



5.17 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões regionais

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	maio	29,85	163,99	-21,00	2.788,7	2.808,8	
	junho	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0	
	julho						
	agosto						
	setembro						
	outubro						
	novembro						
	dezembro						
	2025	janeiro					
		fevereiro					
março							
abril							
Resultados interanuais		37,34	183,00	-21,00	4.025,1	4.045,8	

5.18 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões regionais

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	maio	31,90	163,99	-21,00	365,5	345,4	
	junho	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3	
	julho						
	agosto						
	setembro						
	outubro						
	novembro						
	dezembro						
	2025	janeiro					
		fevereiro					
março							
abril							
Resultados interanuais		40,40	500,00	-21,00	517,4	496,7	

5.19 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	junho	54,38	155,66	-17,62	1.178,2	1.252,7
	julho	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
	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
2025	janeiro	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	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
Resultados interanuais		62,89	250,00	-50,00	23.430,5	23.726,9

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

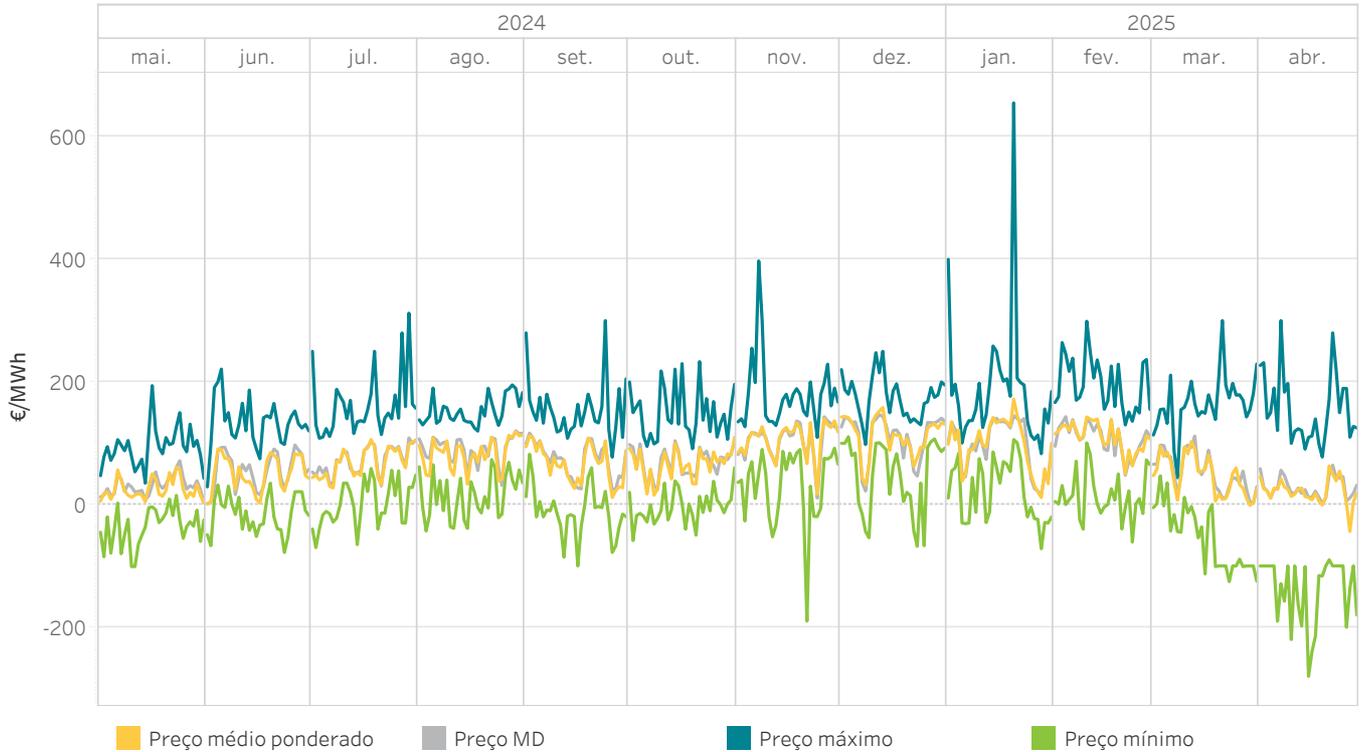
Em Portugal

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	junho	59,81	155,66	-17,62	148,0	107,1
	julho	73,97	149,48	-3,86	266,2	242,5
	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
2025	janeiro	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	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
Resultados interanuais		63,24	250,00	-100,00	2.937,0	2.880,3

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

Em Espanha



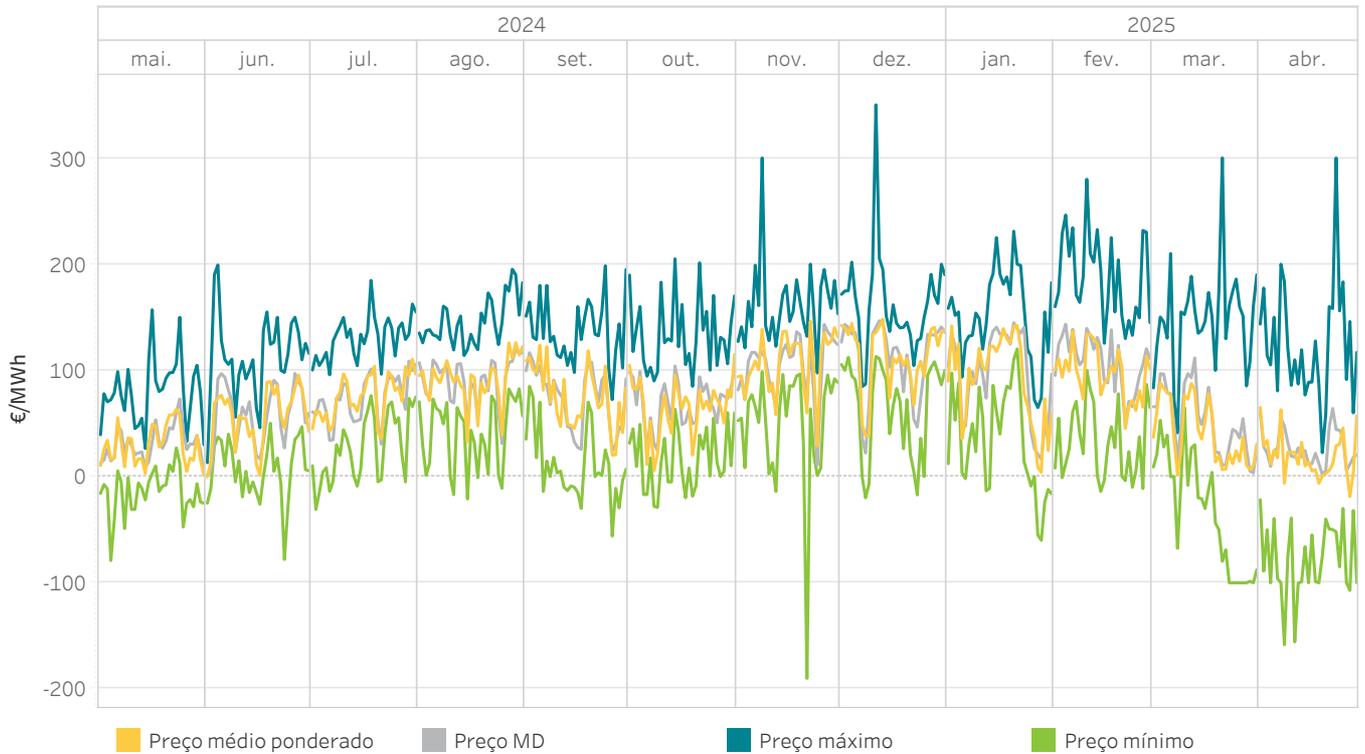
5.22 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



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

Em Portugal



5.24 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.25 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	maio	23,75	194,00	-101,00	476,2	572,0
	junho	50,38	221,01	-78,07	494,3	537,9
	julho	67,57	312,22	-70,01	575,7	625,1
	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
Resultados interanuais		62,09	655,08	-280,00	7.071,2	7.890,0

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

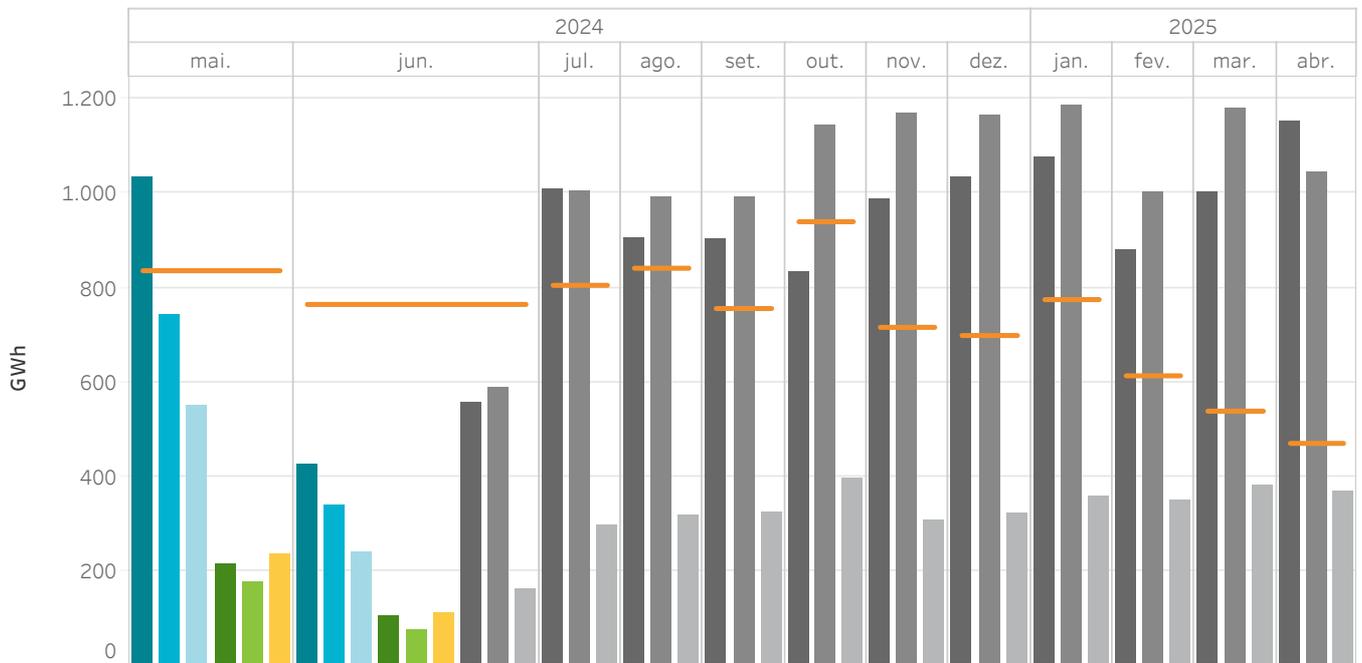
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	maio	31,14	157,00	-79,00	53,3	43,2
	junho	63,64	199,23	-78,07	68,0	37,5
	julho	76,65	184,69	-31,00	64,9	55,7
	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
Total general		66,42	350,00	-189,98	867,9	822,6

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

Em Espanha

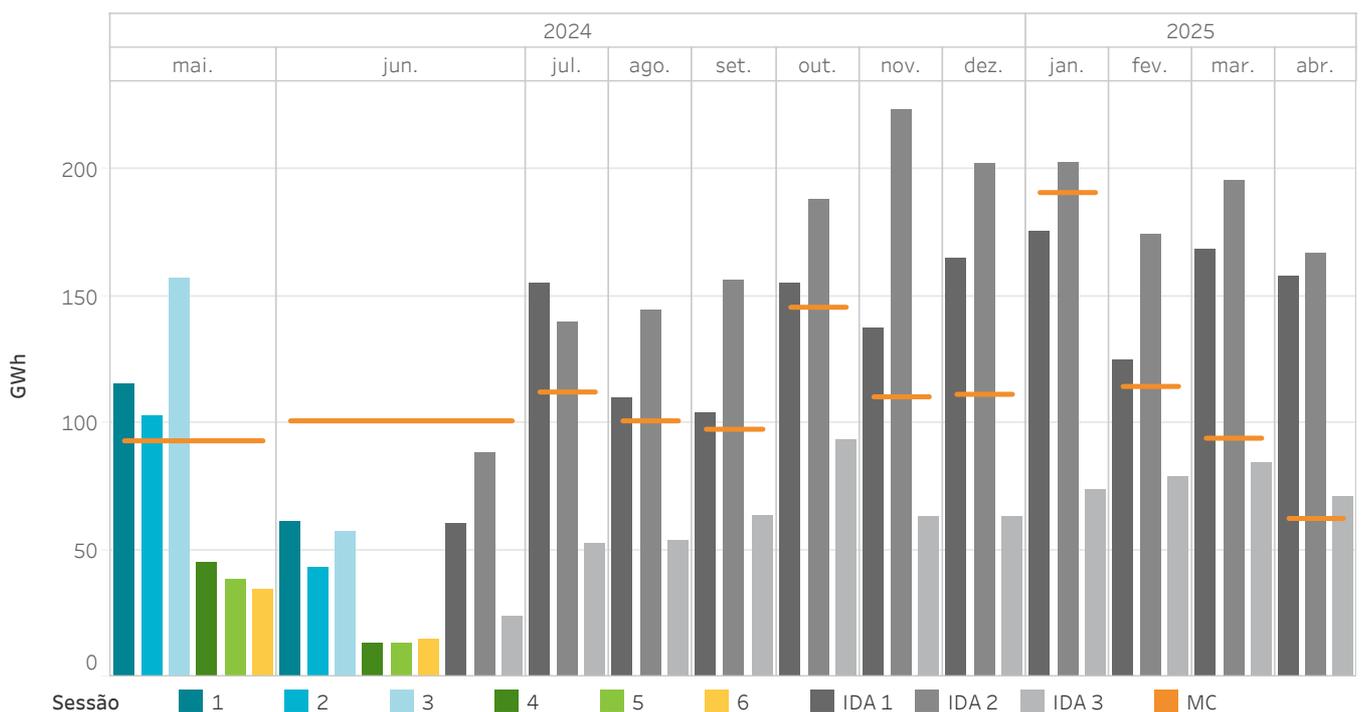
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



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

Em Portugal

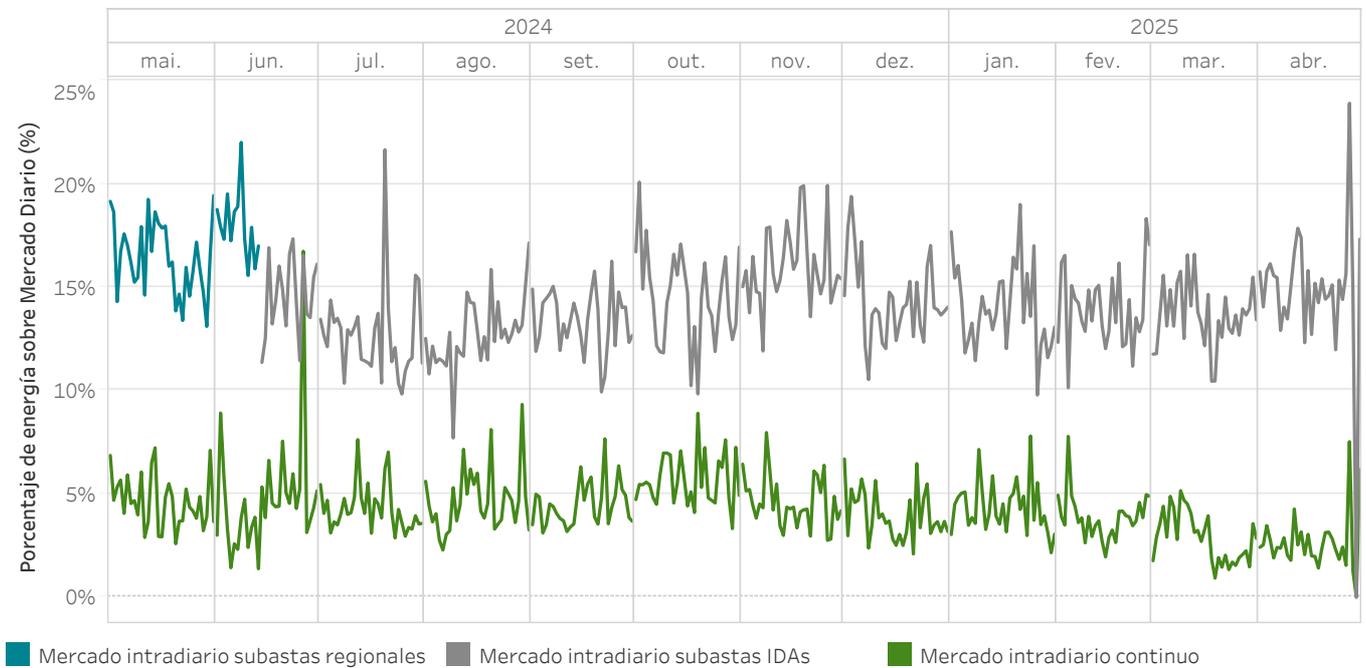
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.29 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.



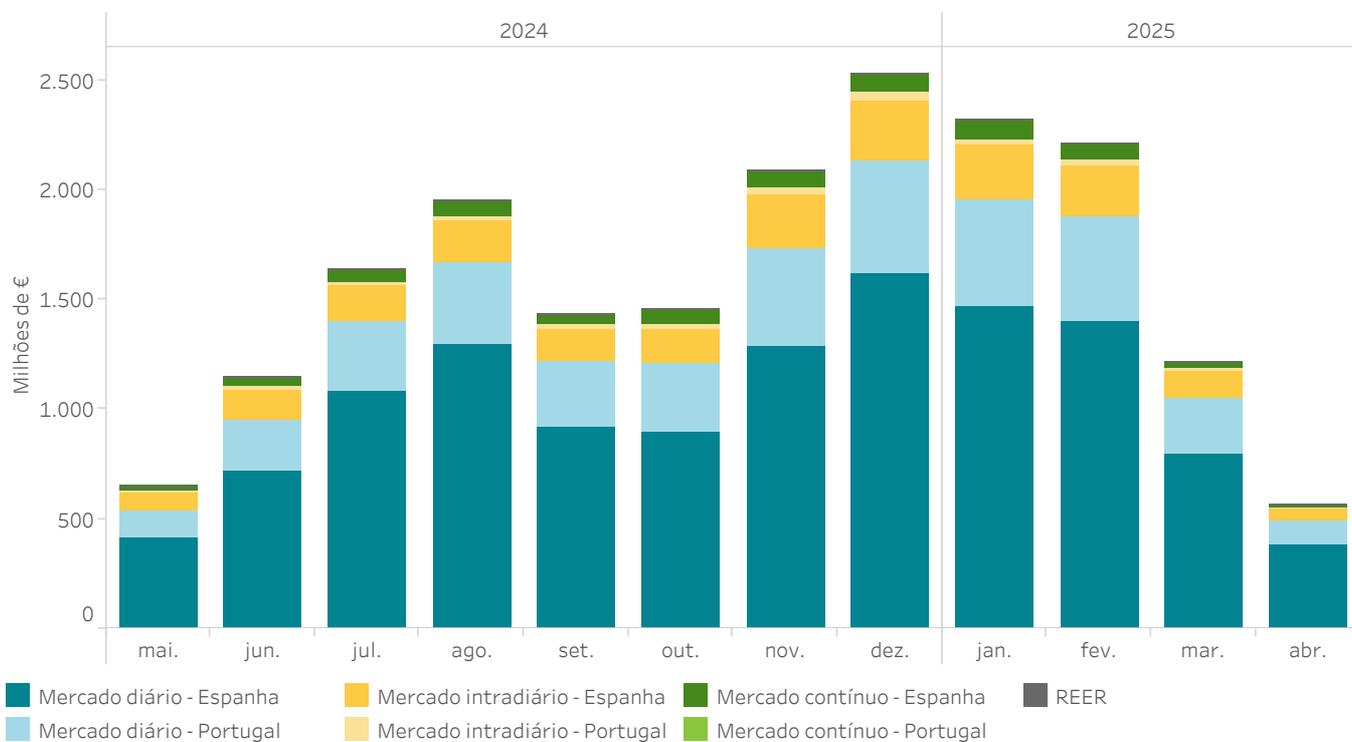
5.30 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

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

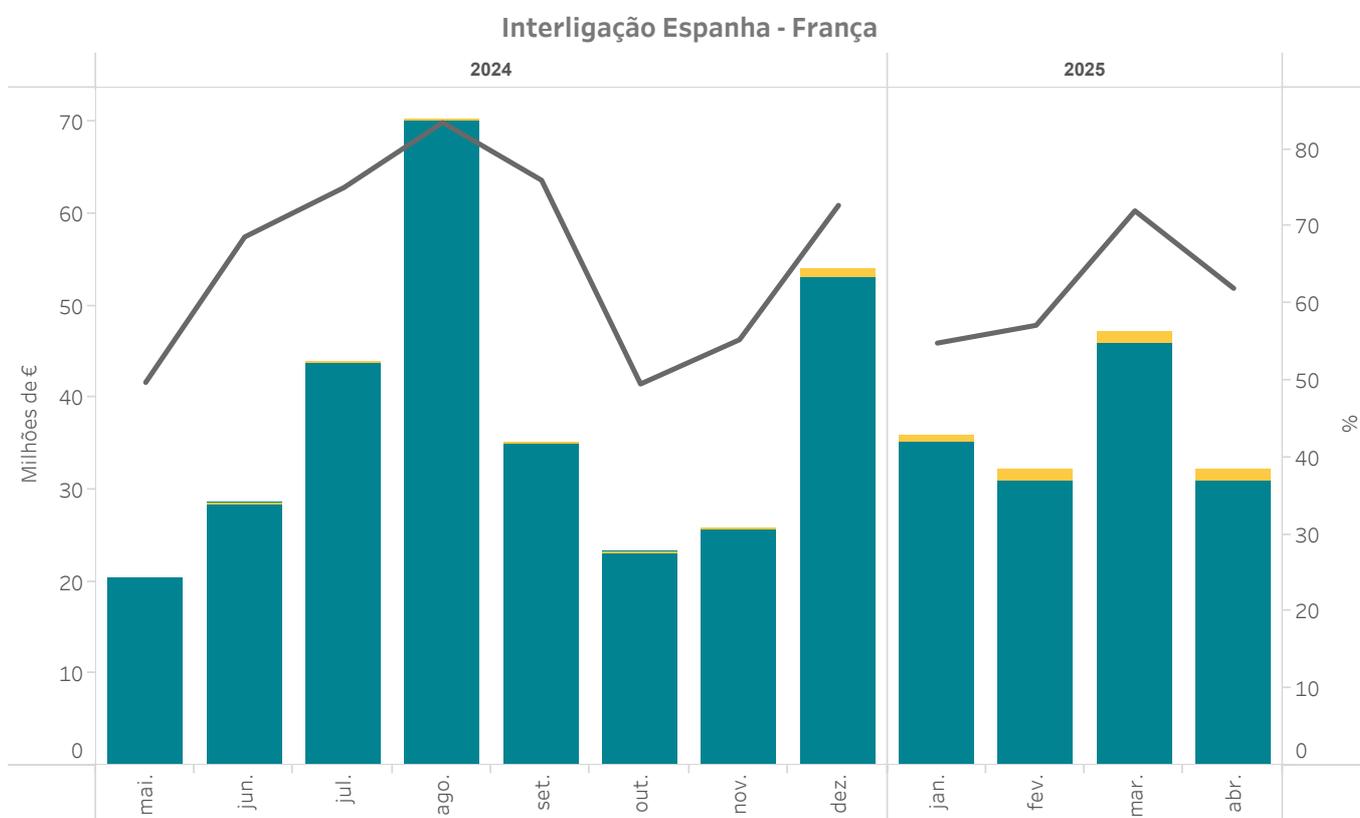
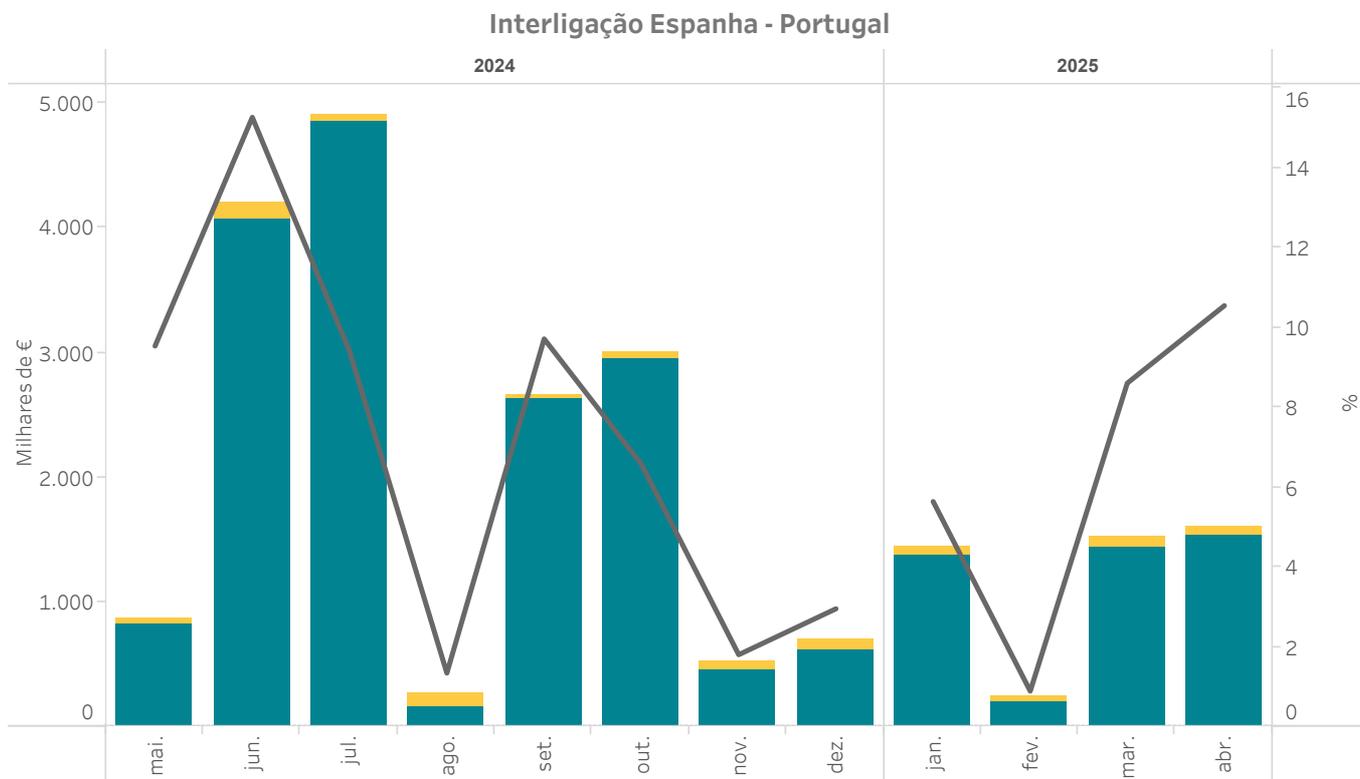


5.31 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



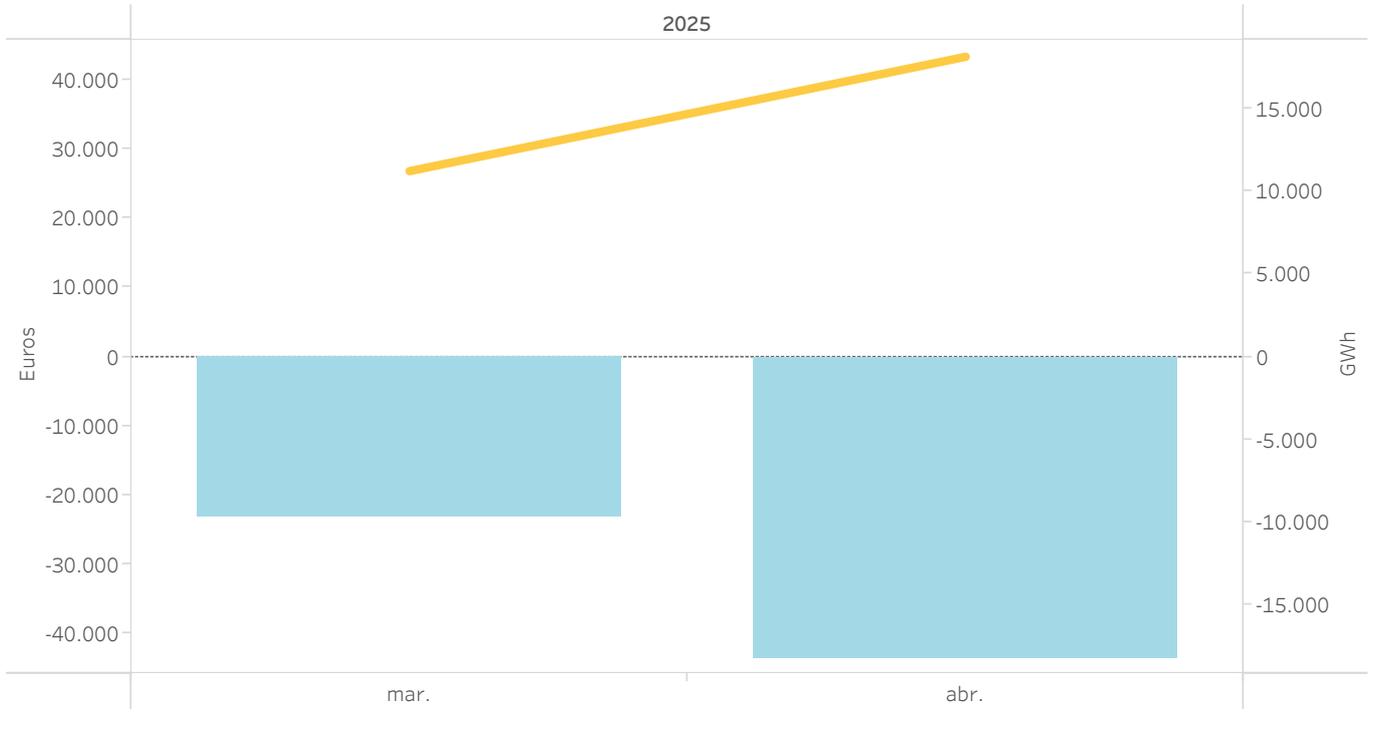
Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	mai.	414.899.708	124.231.218	77.769.857	12.551.310	22.076.139	1.540.983	0
	jun.	717.934.238	232.598.432	133.701.375	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
	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
2025	jan.	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	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.	386.237.282	105.488.983	56.915.168	6.036.755	14.319.643	922.509	43.756
Ano móvel		12.298.509.818	3.919.066.630	2.054.236.963	256.844.704	631.182.570	55.992.560	69.807

5.32 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel

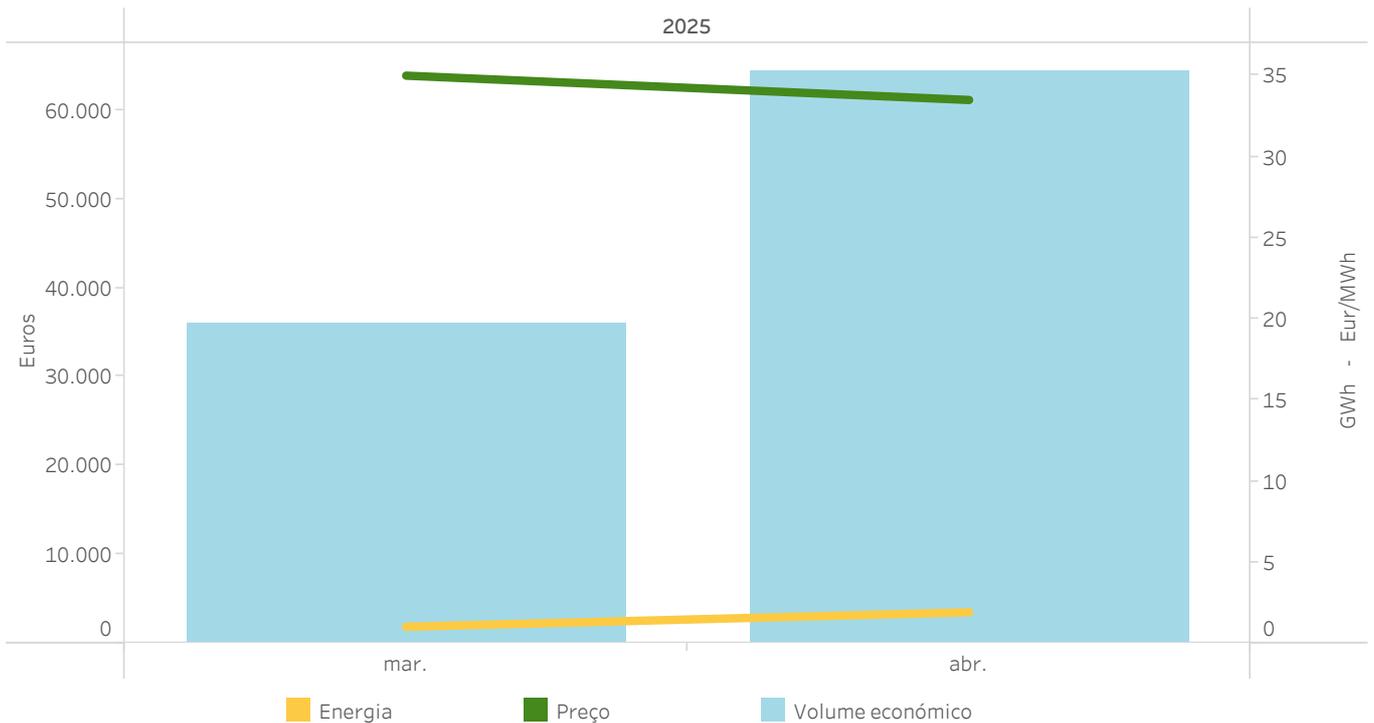


■ Mercado intradiário
 ■ Mercado diário
 ■ %horas com diferença de preços em MD

5.33 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



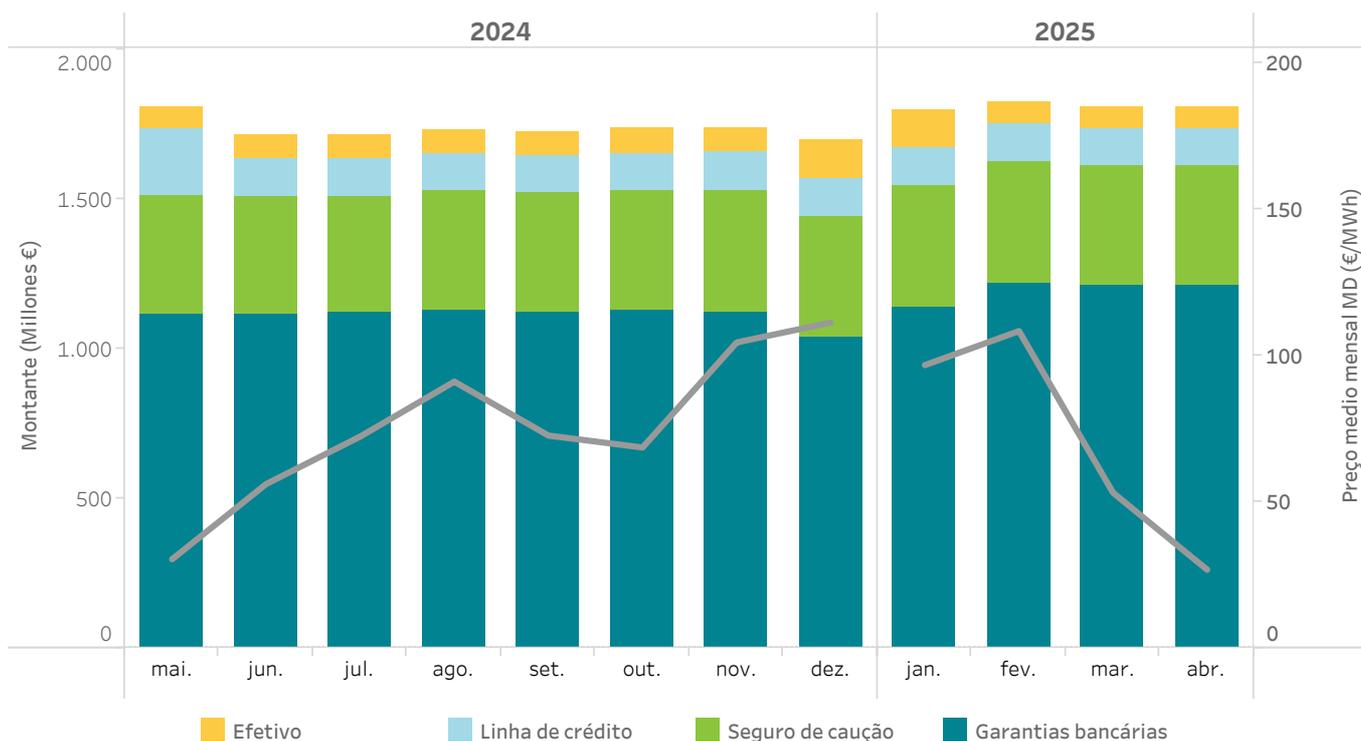
5.34 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



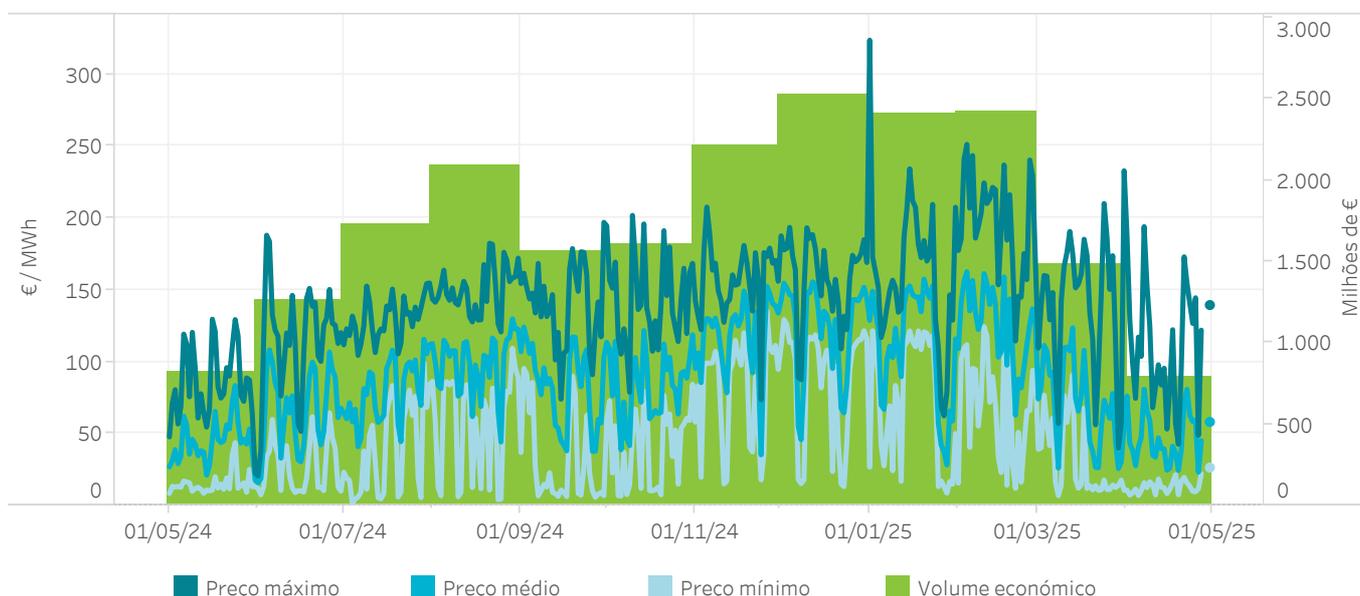
5.35 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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)
Marzo	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	64.307	1.276	616	1.892	179	-43.756	18.086.511	0,002419
Total	100.229	1.991	925	2.916	251	-67.099	29.275.419	0,002292

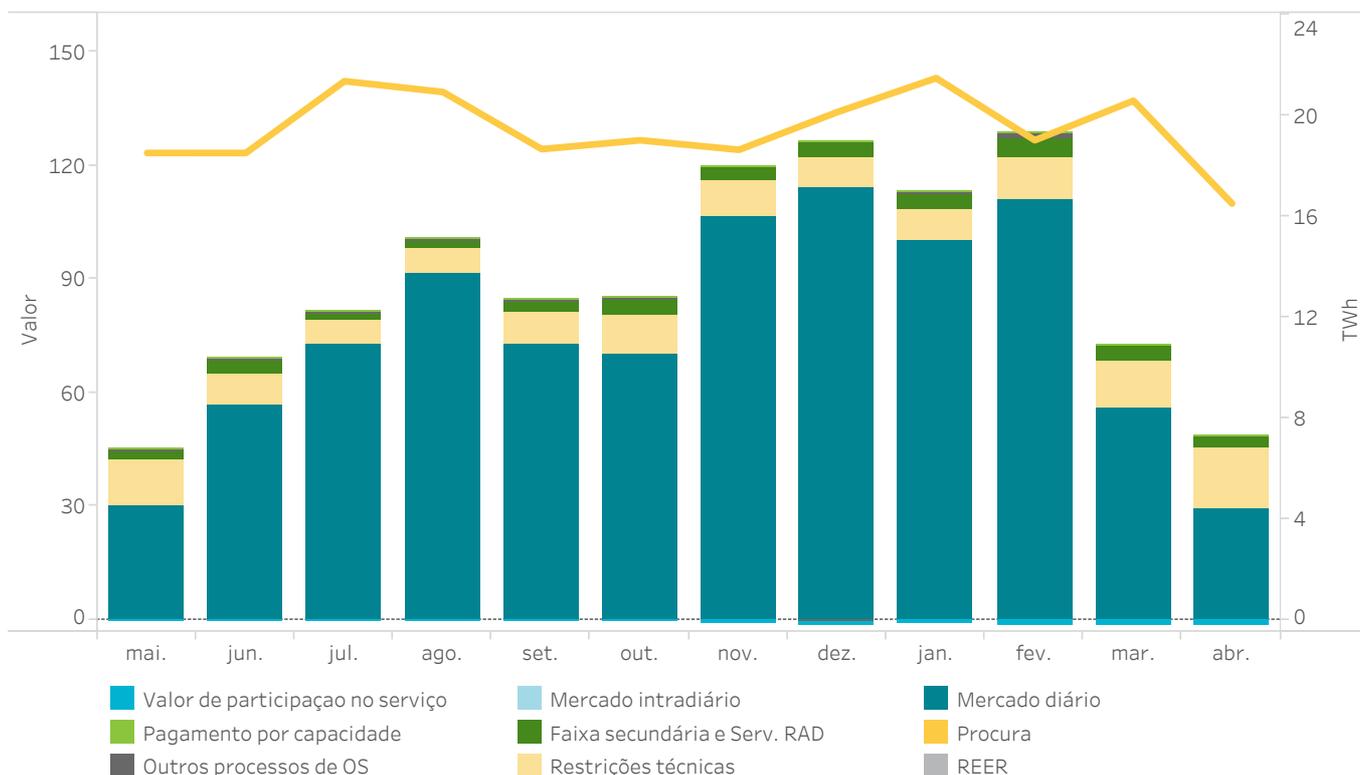
5.36 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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



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



5.39 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	maio	30,13	12,04	2,55	-0,06	0,25	0,15	-0,67	0,0	44,39
	junho	56,84	8,13	3,66	-0,11	0,24	0,15	-0,62	0,0	68,30
	julho	72,64	6,22	2,23	-0,07	0,28	0,31	-0,57	0,0	81,04
	agosto	91,34	6,58	2,17	-0,13	0,52	0,16	-0,54	0,0	100,10
	setembro	72,92	8,09	2,69	-0,09	0,73	0,16	-0,62	0,0	83,88
	outubro	70,12	10,37	3,69	-0,07	0,96	0,16	-0,66	0,0	84,57
	novembro	106,74	9,03	3,79	-0,09	-0,16	0,19	-0,60	0,0	118,89
	dezembro	114,24	7,80	4,24	-0,08	-0,63	0,28	-0,51	0,0	125,32
2025	janeiro	100,46	7,85	4,40	-0,10	0,24	0,26	-1,09	0,0	112,04
	fevereiro	111,04	11,25	4,72	-0,10	1,42	0,27	-1,16	0,0	127,44
	março	55,90	12,56	3,67	-0,10	0,67	0,18	-1,15	0,0	71,74
	abril	29,24	15,93	3,01	0,00	0,40	0,14	-1,25	0,0	47,47
Ano móvel		76,97	9,52	3,40	-0,09	0,41	0,20	-0,78	0,0	89,63

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-Abril	39,43	9,51	2,34	-0,09	0,53	0,26	-0,60	0,00	51,39
2025	Janeiro-Abril	76,08	11,65	3,99	-0,08	0,68	0,22	-1,16	0,00	91,39

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	maio	30,19	12,04	2,55	-0,07	0,24	0,14	-0,72	0,0	44,36
	junho	56,99	8,11	3,67	-0,13	0,23	0,14	-0,66	0,0	68,36
	julho	72,71	6,21	2,24	-0,07	0,25	0,31	-0,62	0,0	81,02
	agosto	91,52	6,57	2,18	-0,15	0,48	0,15	-0,59	0,0	100,16
	setembro	72,96	8,08	2,69	-0,10	0,71	0,15	-0,67	0,0	83,82
	outubro	70,09	10,36	3,69	-0,07	0,94	0,15	-0,71	0,0	84,44
	novembro	106,76	9,02	3,79	-0,10	-0,18	0,18	-0,65	0,0	118,82
	dezembro	114,21	7,80	4,25	-0,09	-0,64	0,28	-0,57	0,0	125,24
2025	janeiro	100,36	7,85	4,40	-0,11	0,24	0,26	-1,20	0,0	111,79
	fevereiro	110,91	11,25	4,73	-0,11	1,41	0,27	-1,27	0,0	127,18
	março	55,79	12,56	3,68	-0,11	0,66	0,17	-1,26	0,0	71,50
	abril	29,26	15,94	3,02	-0,01	0,39	0,13	-1,36	0,0	47,37
Ano móvel		76,81	9,52	3,40	-0,09	0,39	0,20	-0,85	0,0	89,37

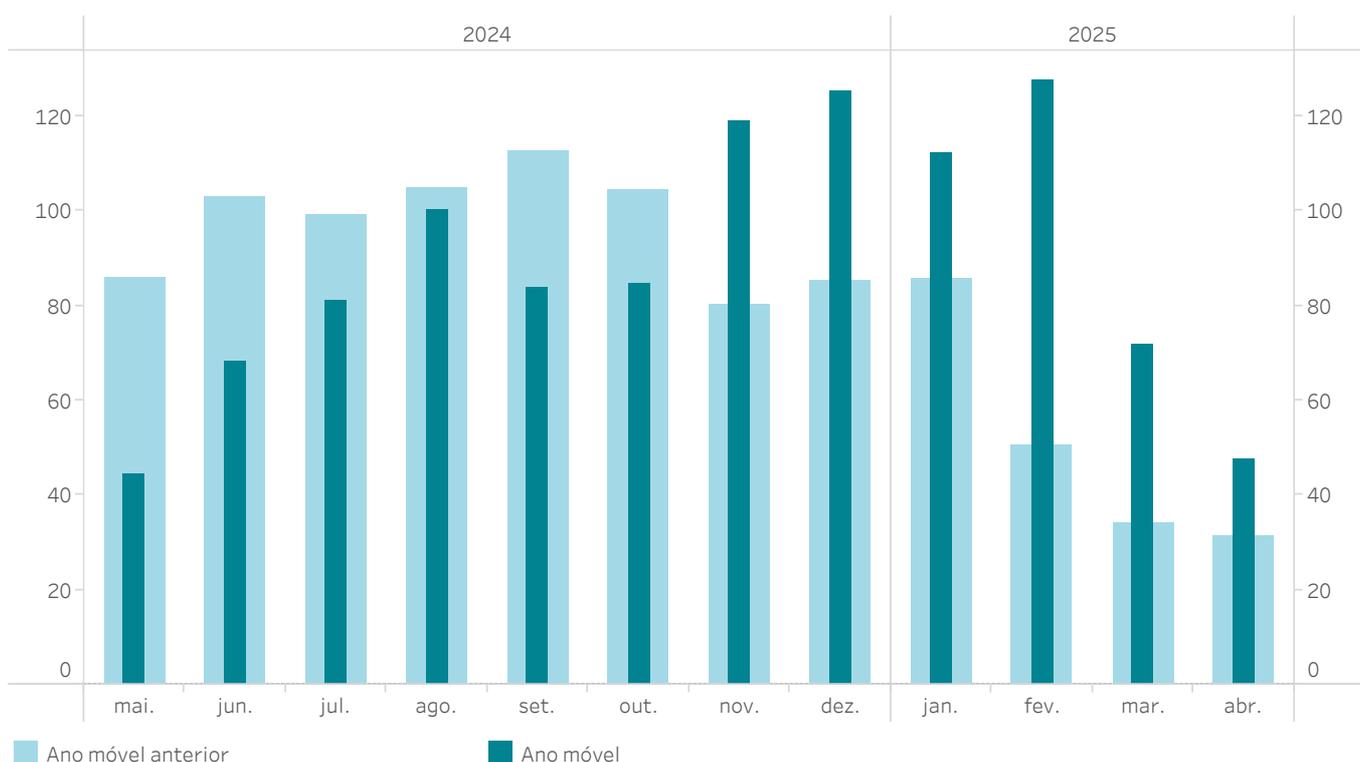
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Abril	39,28	9,53	2,33	-0,10	0,50	0,26	-0,66	0,00	51,14
2025	Janeiro-Abril	75,83	11,67	3,99	-0,09	0,67	0,21	-1,27	0,00	91,02

Comercializadores de referência

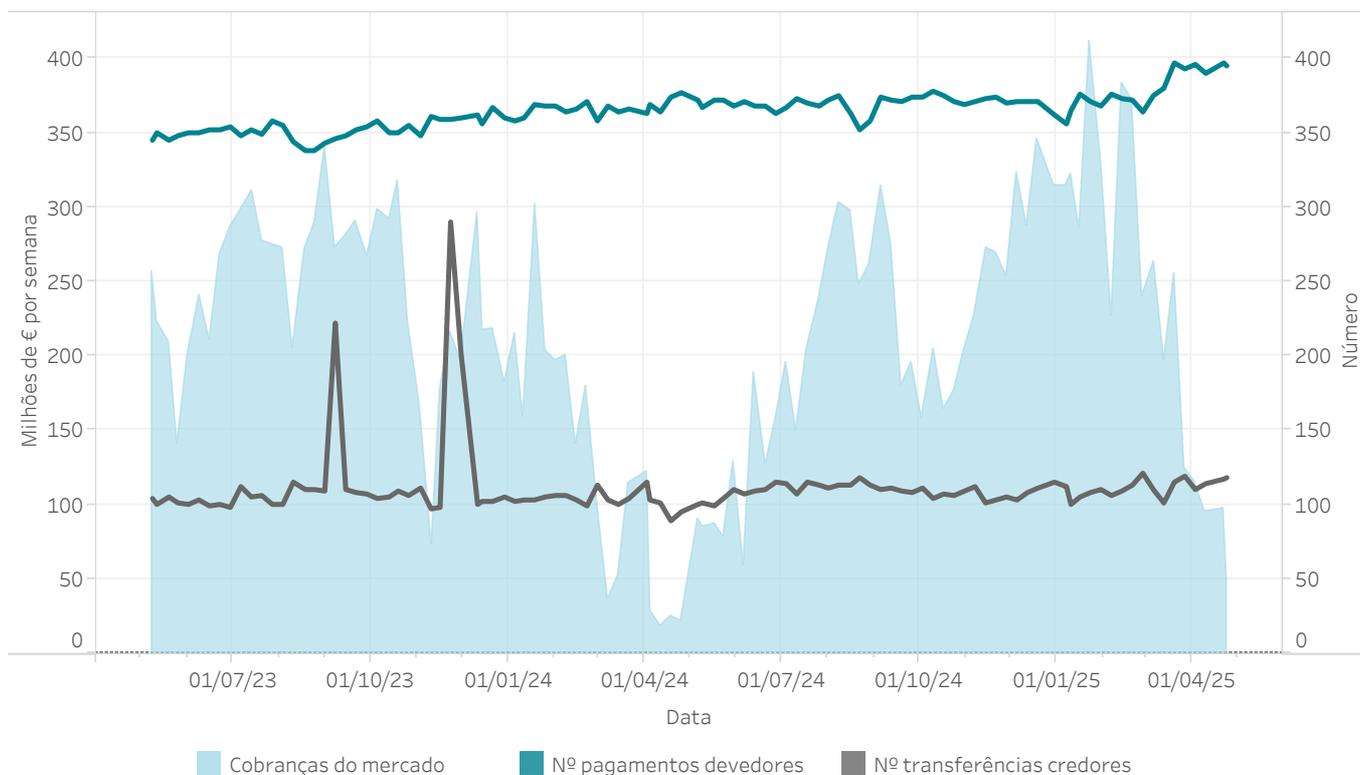
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	maio	29,38	12,13	2,54	-0,01	0,43	0,28	0,00	0,00	44,75
	junho	54,88	8,39	3,56	0,05	0,43	0,27	0,00	0,00	67,57
	julho	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
	setembro	72,42	8,26	2,62	0,02	0,93	0,28	0,00	0,00	84,53
	outubro	70,50	10,49	3,66	0,01	1,21	0,31	0,00	0,00	86,17
	novembro	106,47	9,05	3,82	-0,01	0,00	0,28	0,00	0,00	119,62
	dezembro	114,48	7,76	4,15	0,00	-0,61	0,28	0,00	0,00	126,07
2025	janeiro	101,49	7,83	4,43	0,01	0,30	0,27	0,00	0,00	114,34
	fevereiro	112,47	11,25	4,63	0,00	1,52	0,28	0,00	0,00	130,16
	março	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
Ano móvel		78,76	9,52	3,39	0,01	0,57	0,28	0,00	0,00	92,53

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-Abril	41,05	9,37	2,37	-0,02	0,92	0,31	0,00	0,00	54,01
2025	Janeiro-Abril	78,80	11,44	3,97	0,02	0,78	0,27	0,00	0,00	95,28

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



5.41 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal abril de 2025

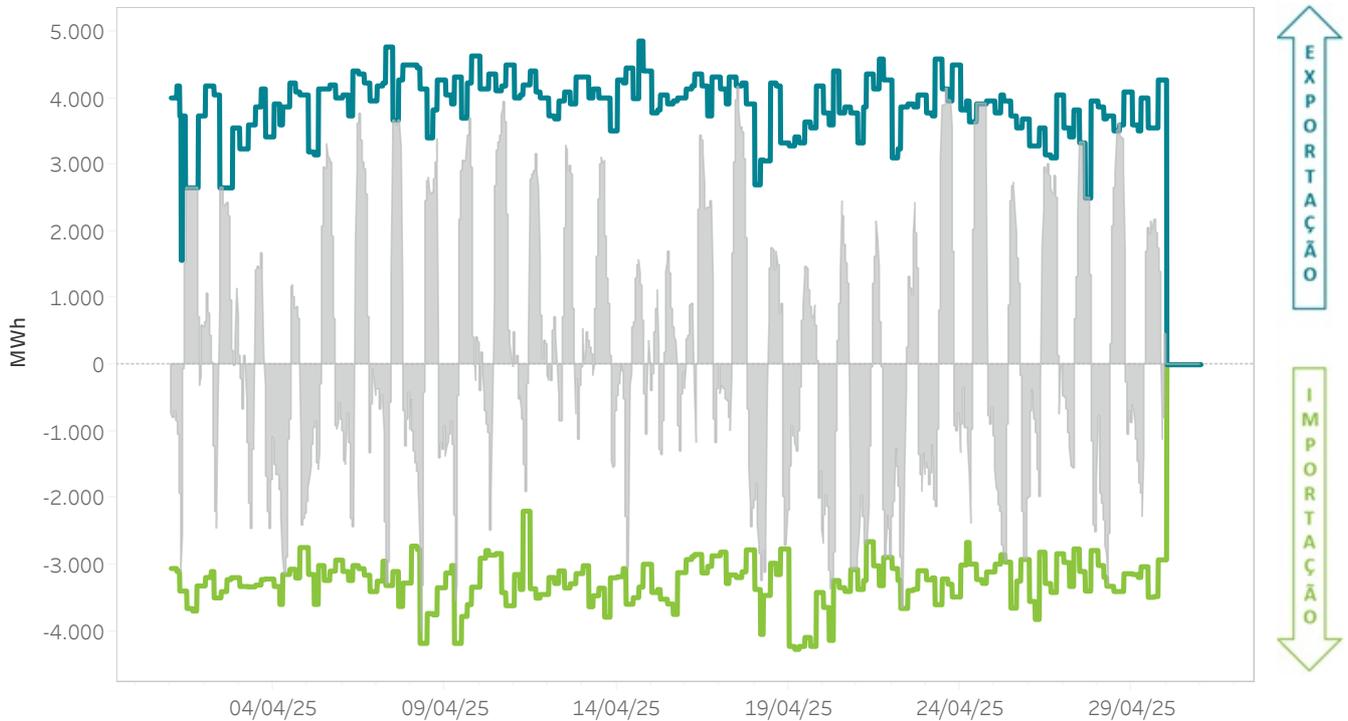
6.

Trocas internacionais

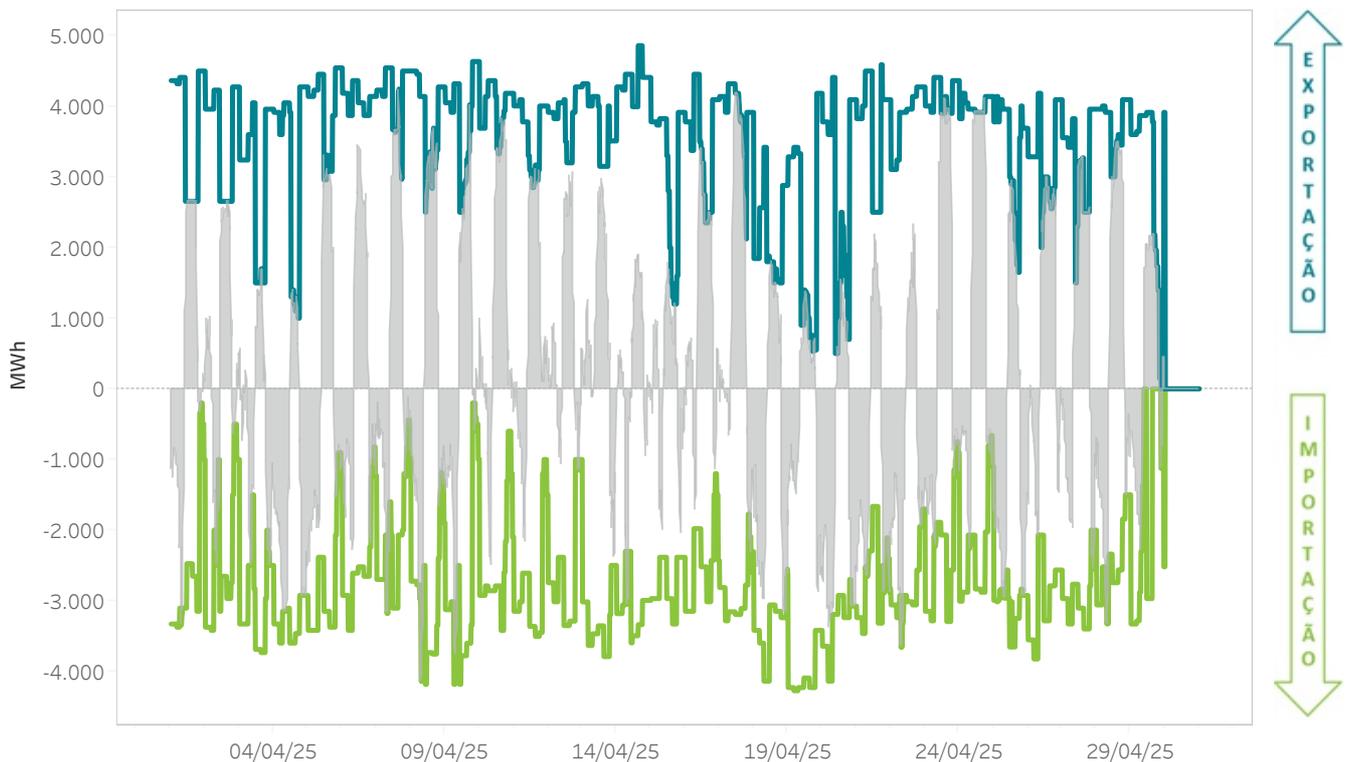
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



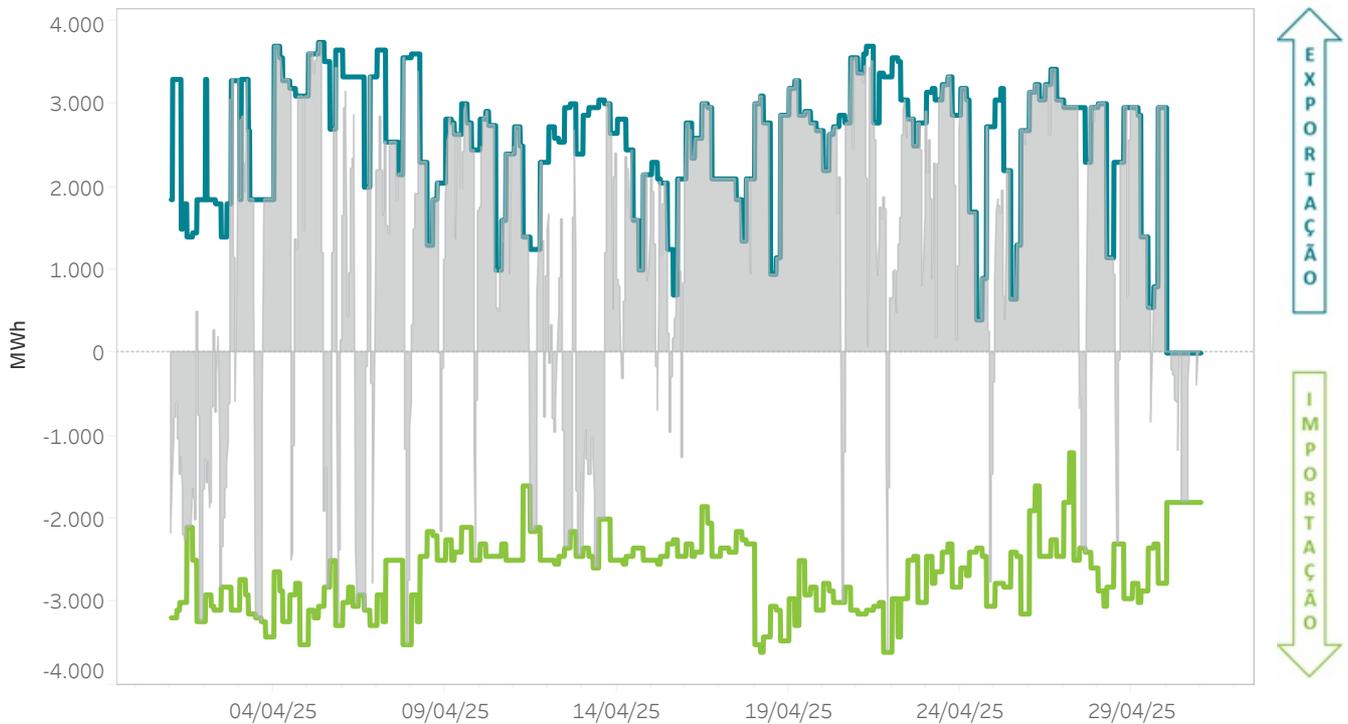
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



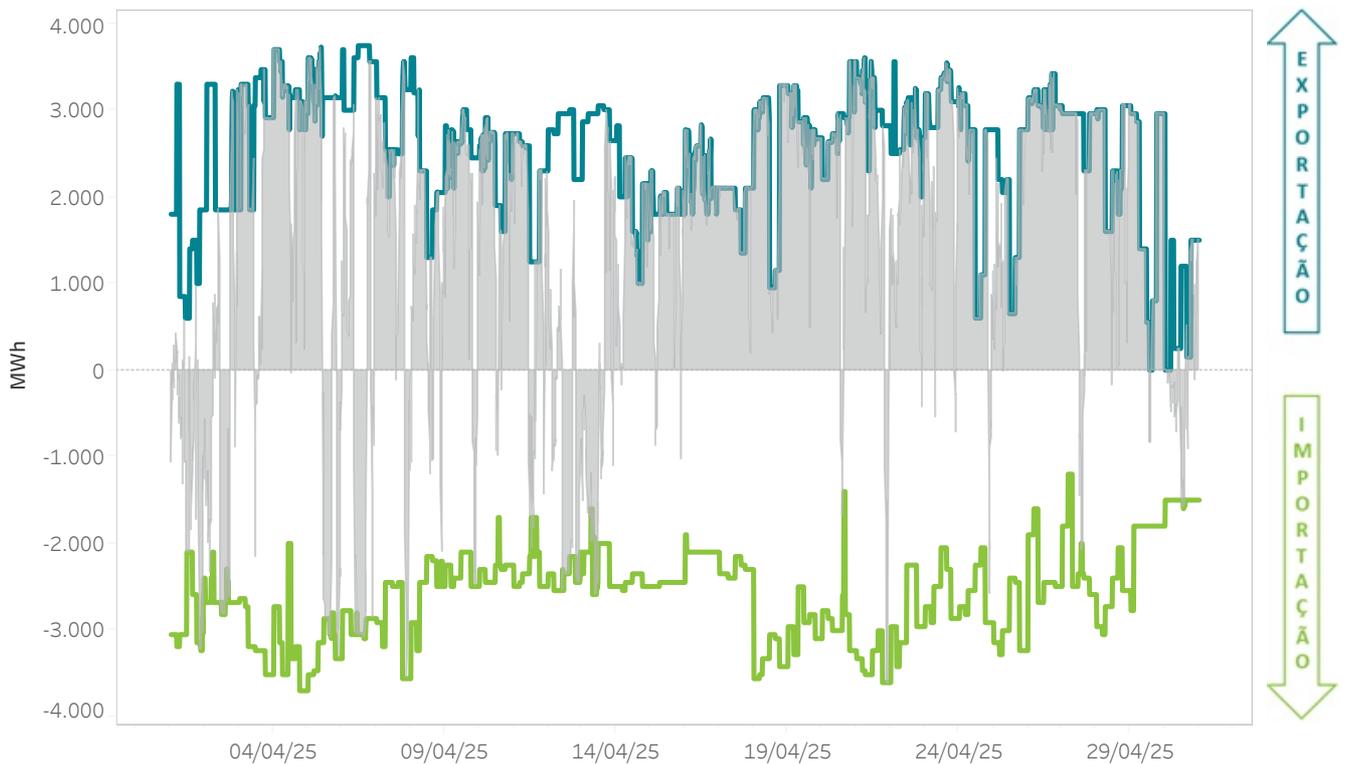
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



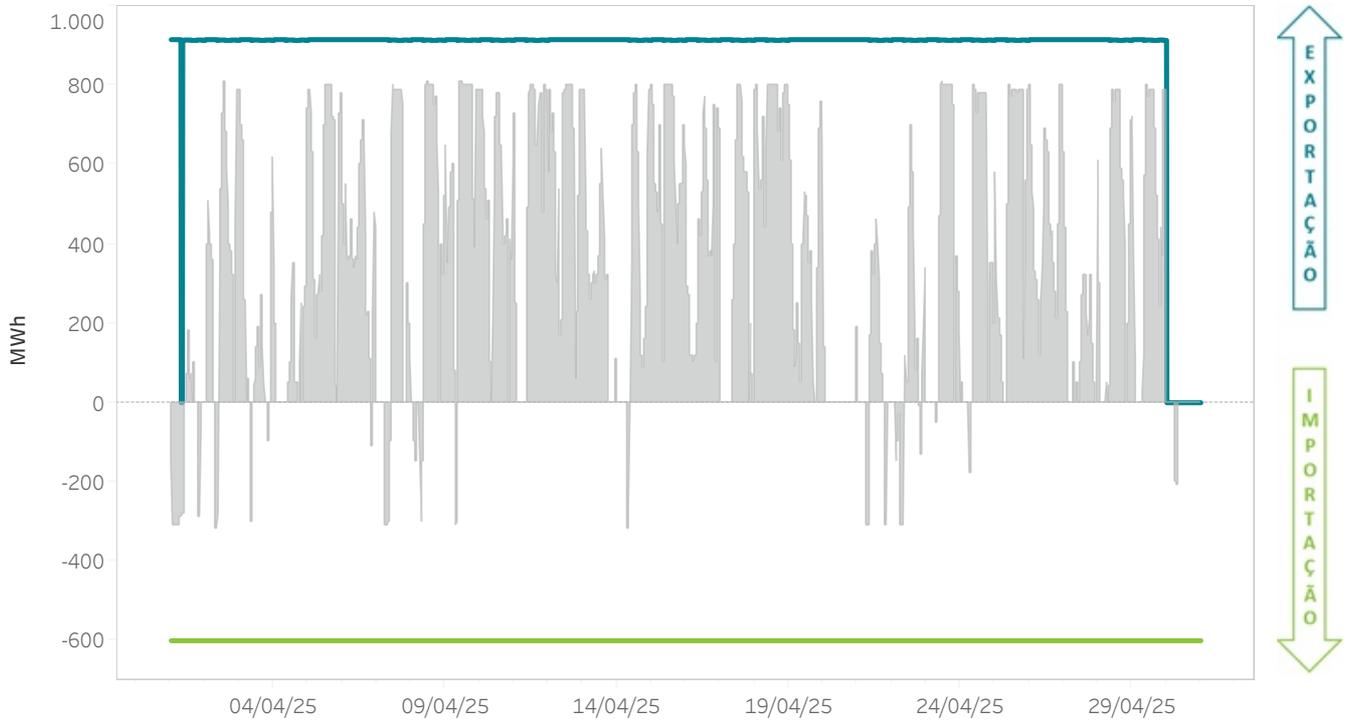
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



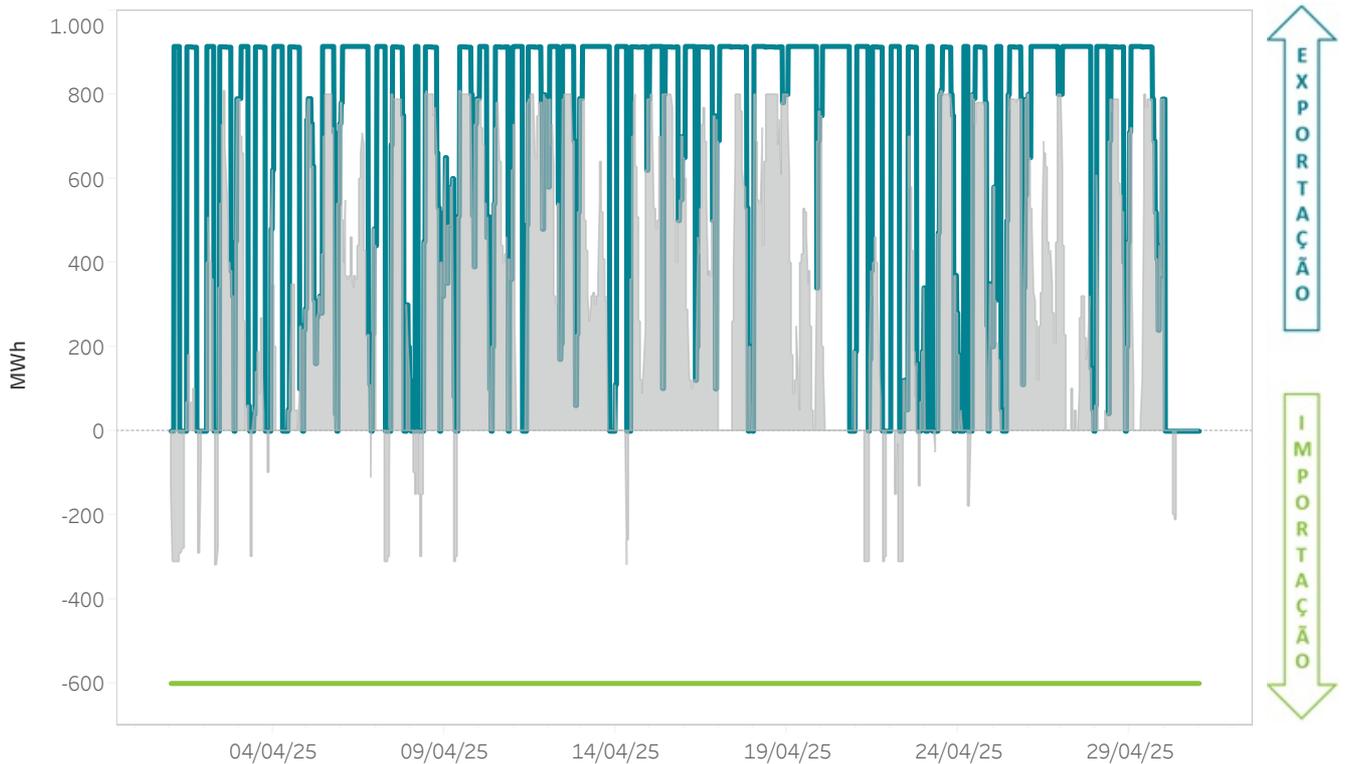
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

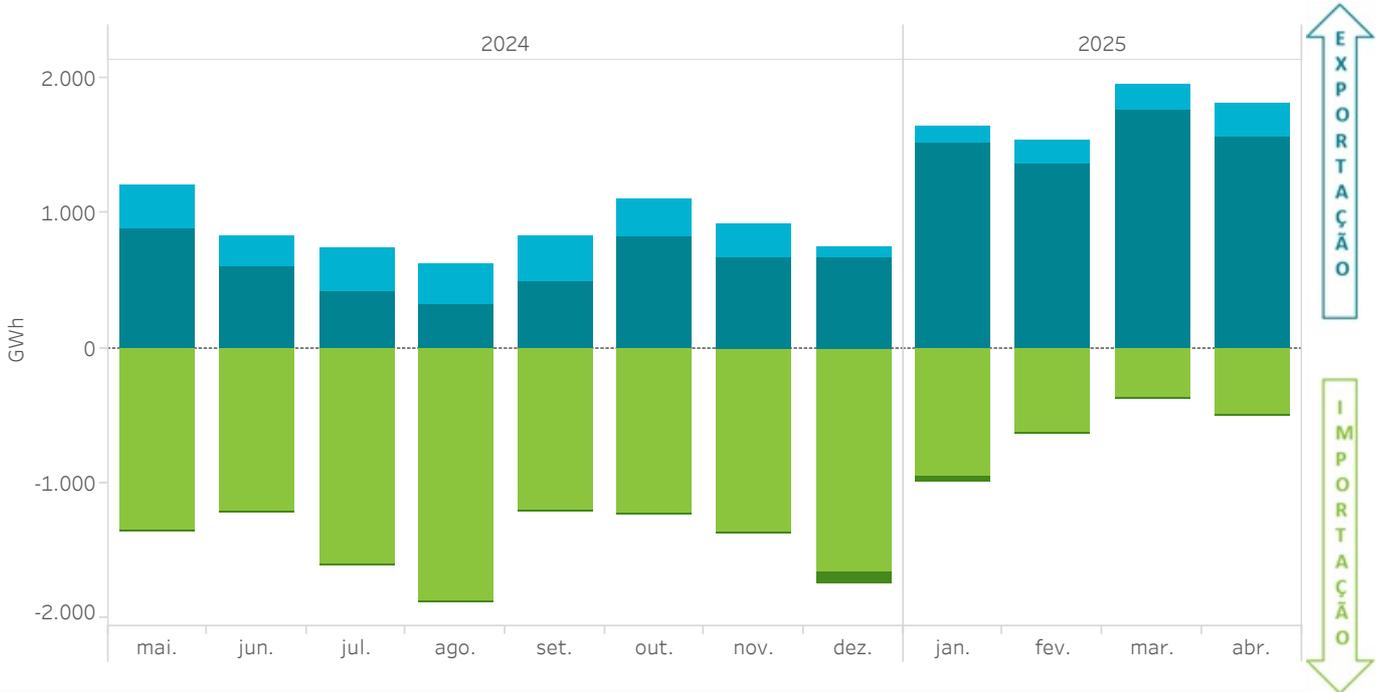


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



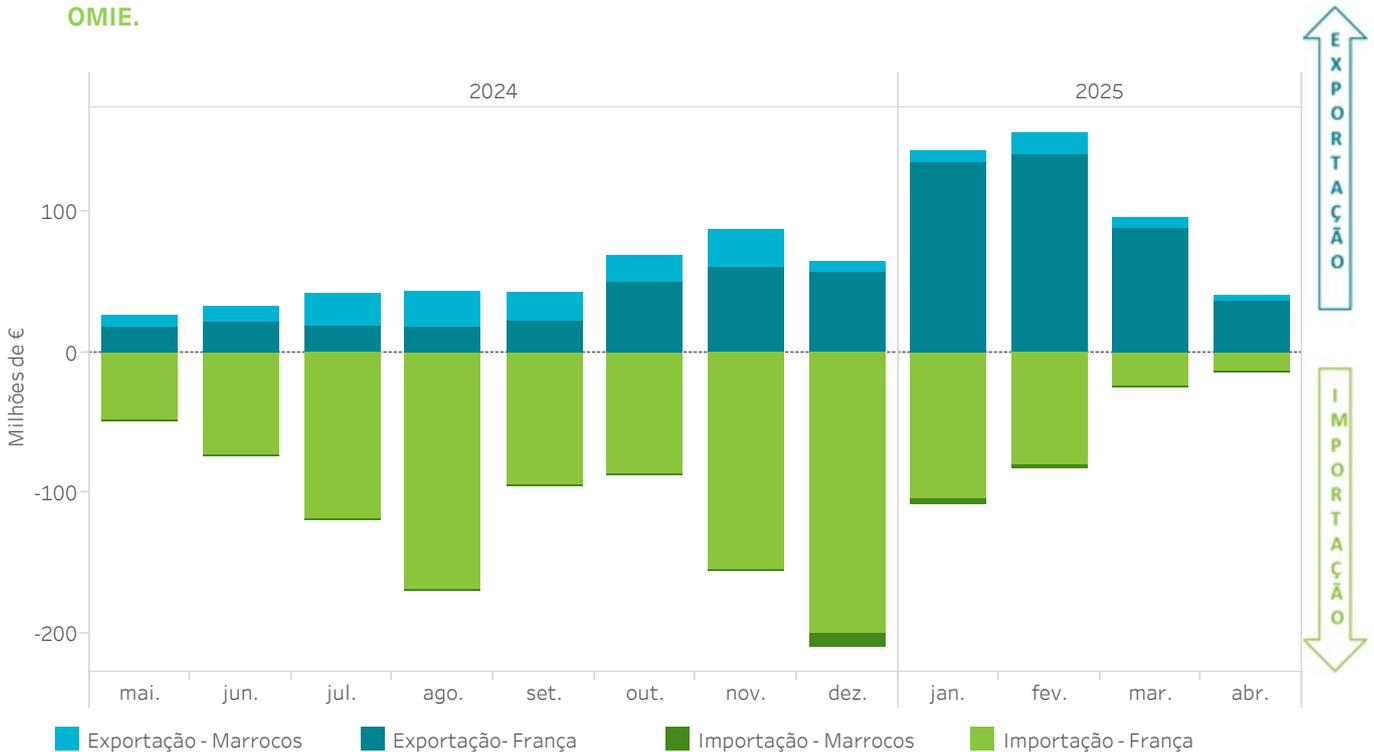
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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

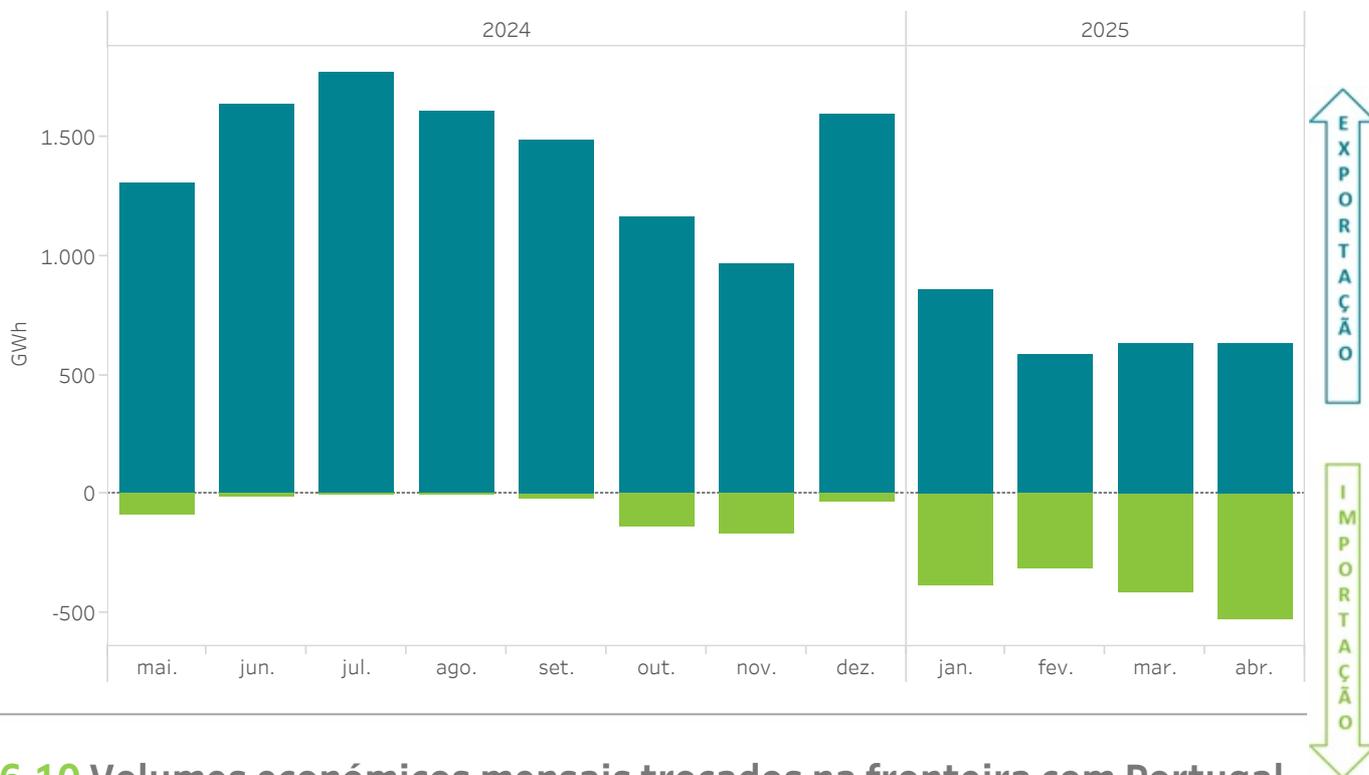
O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.



■ Exportação - Marrocos ■ Exportação- França ■ Importação - Marrocos ■ Importação - França

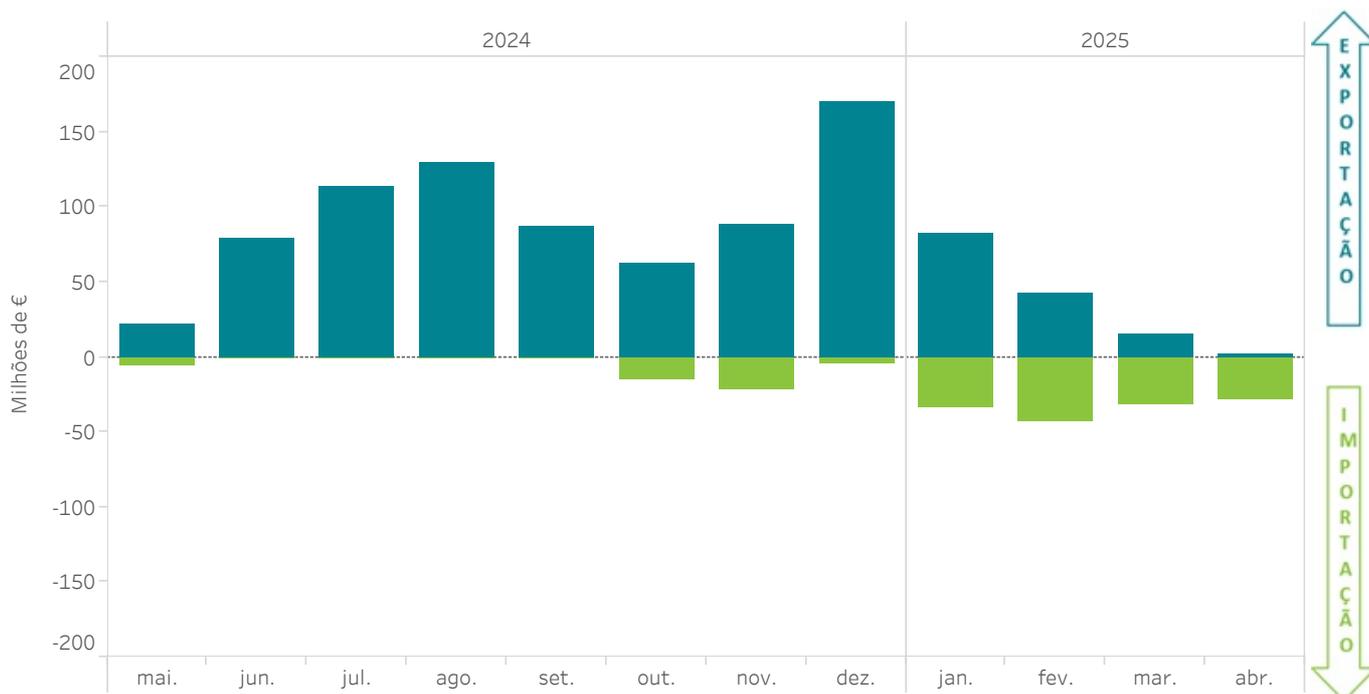
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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.

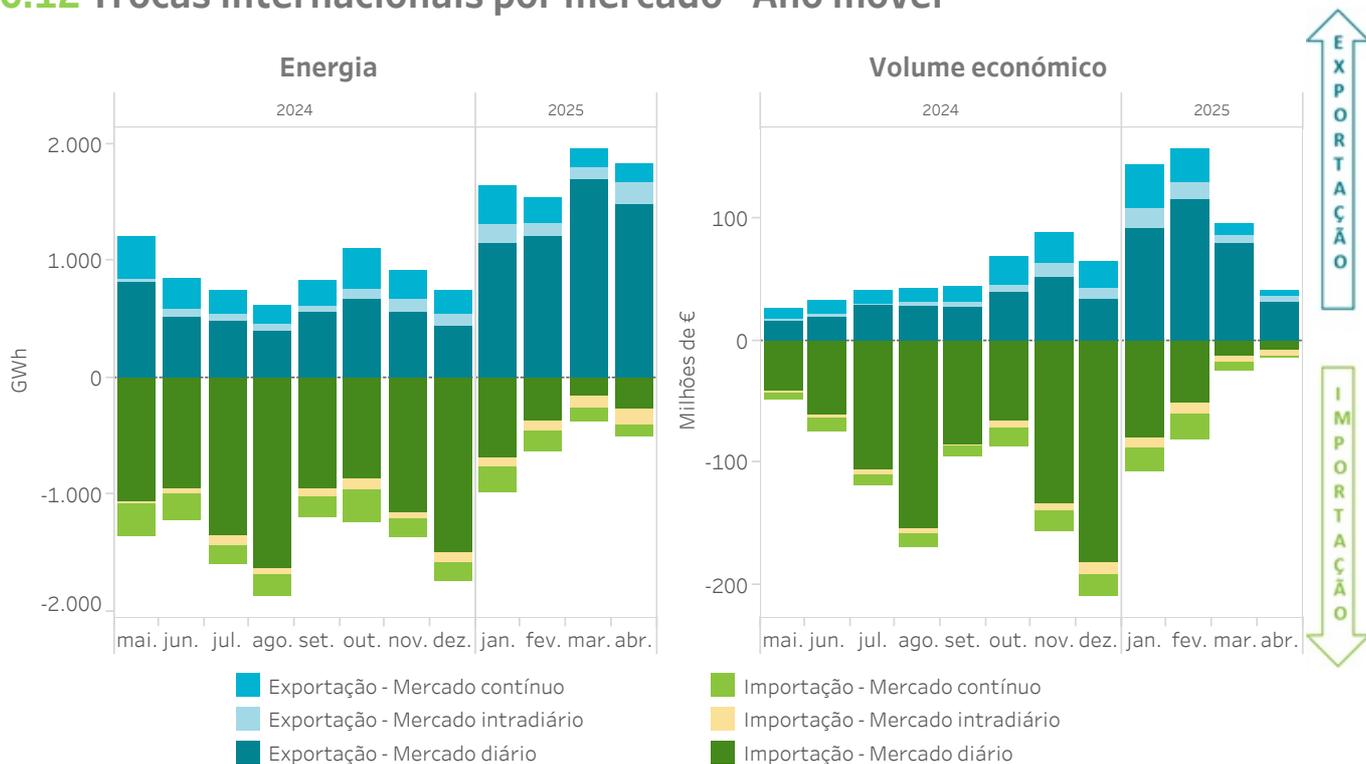


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



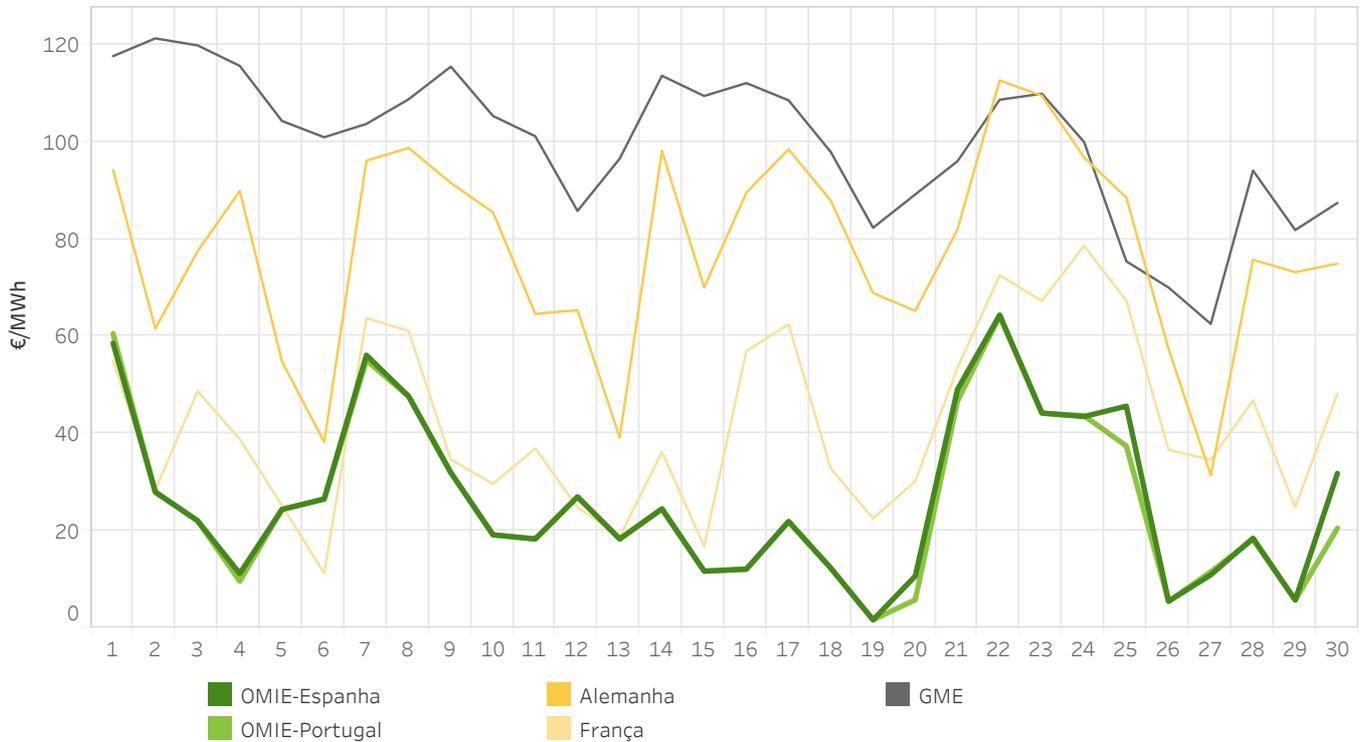
Relatório mensal abril de 2025

7. Mercados internacionais

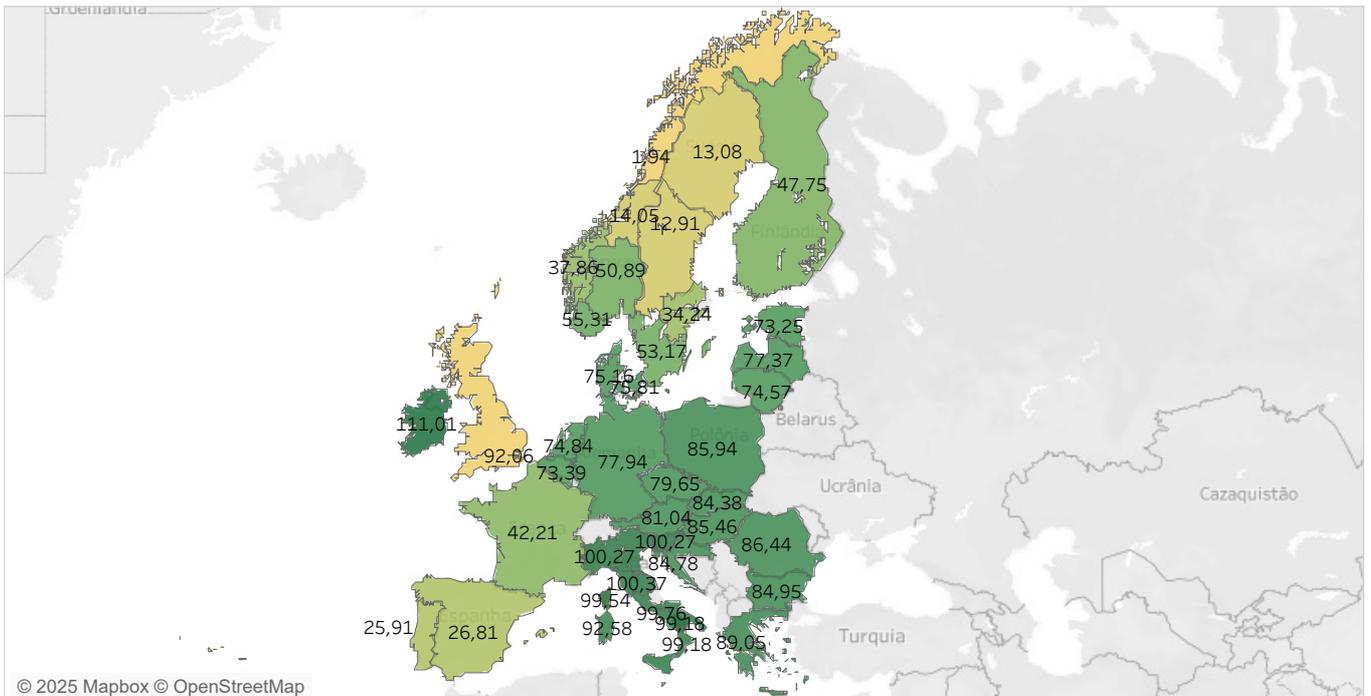
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



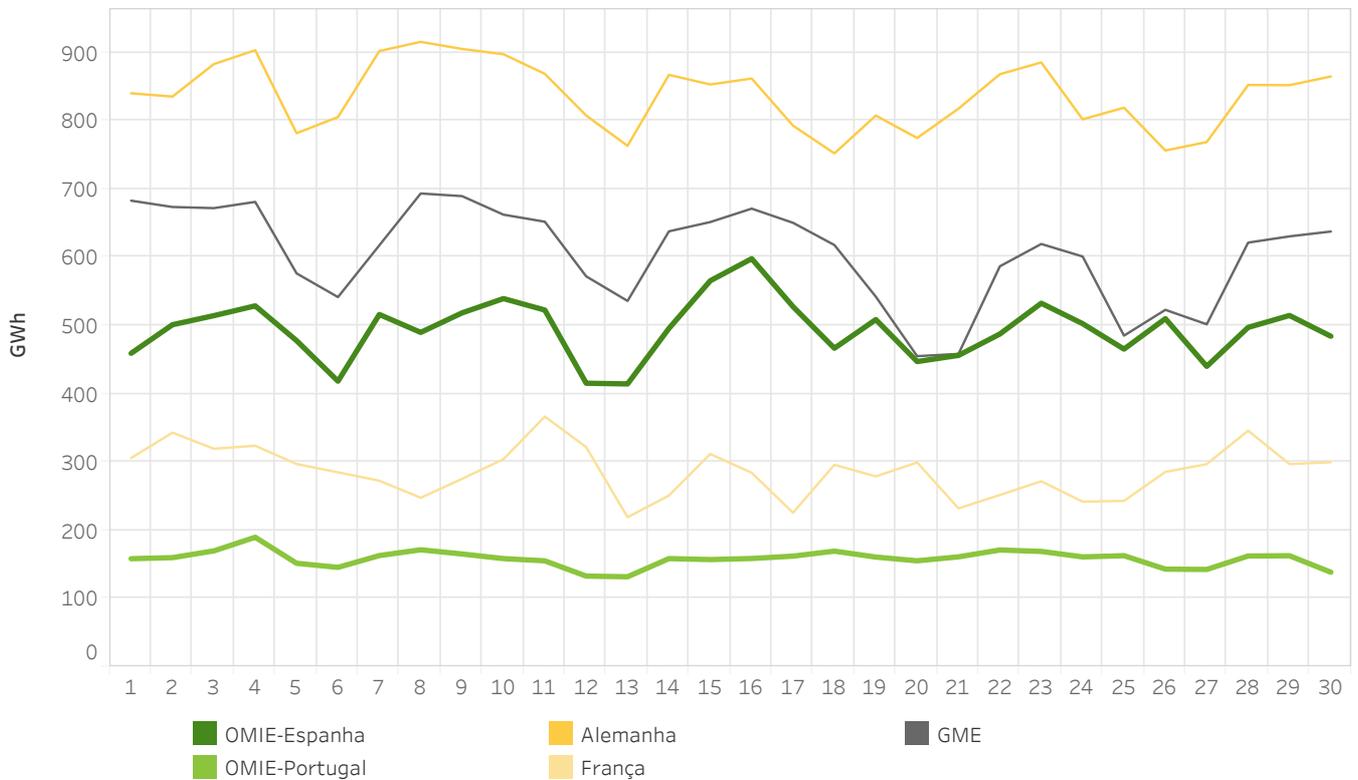
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



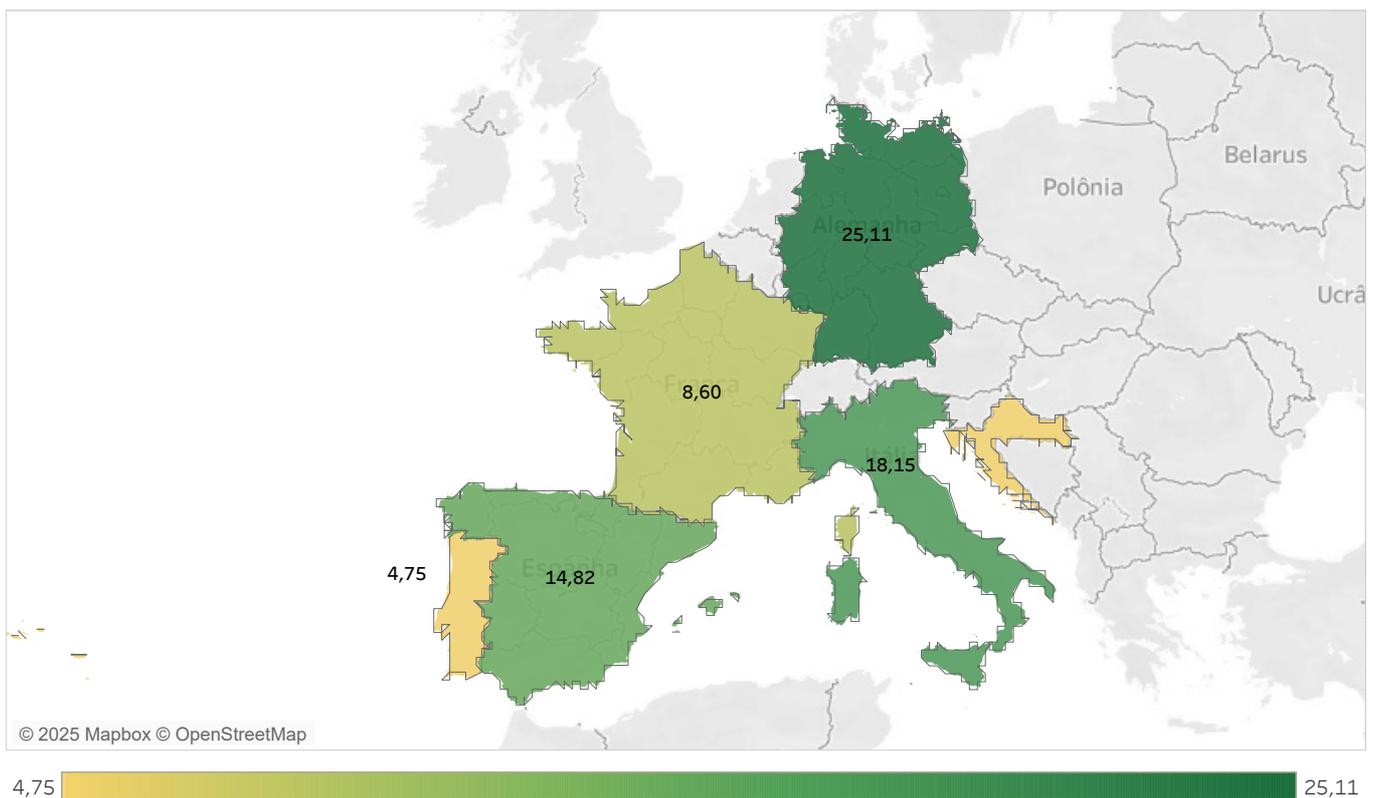
1,94 111,01

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



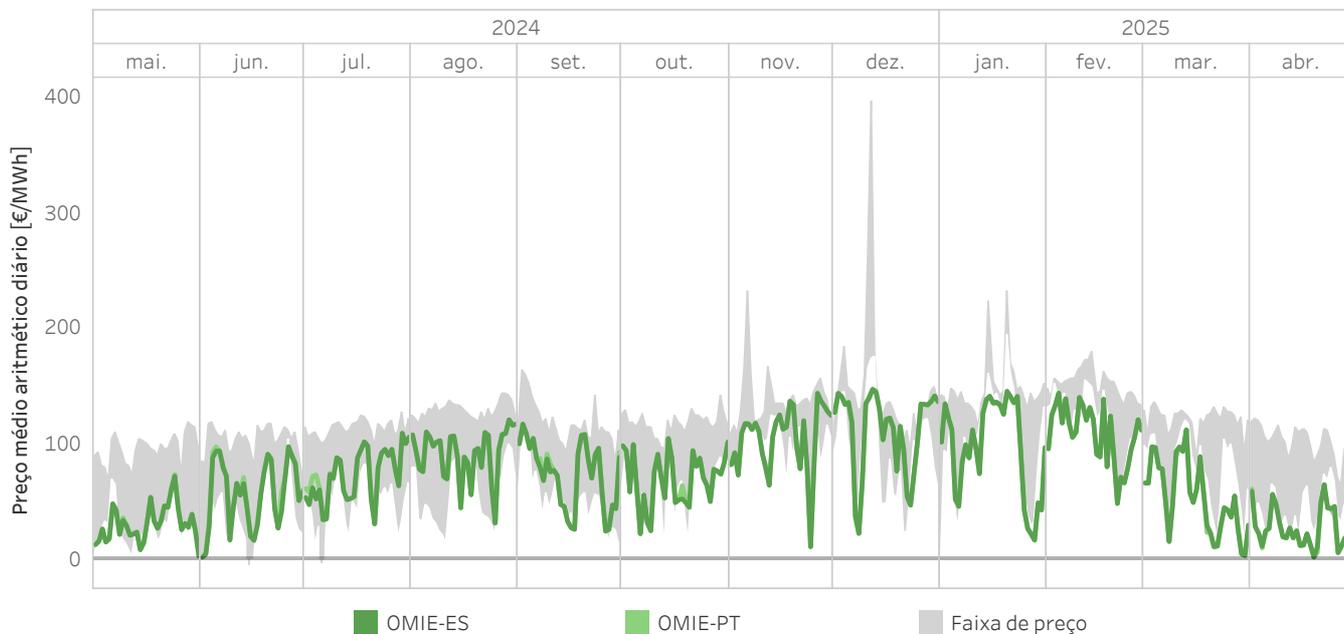
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



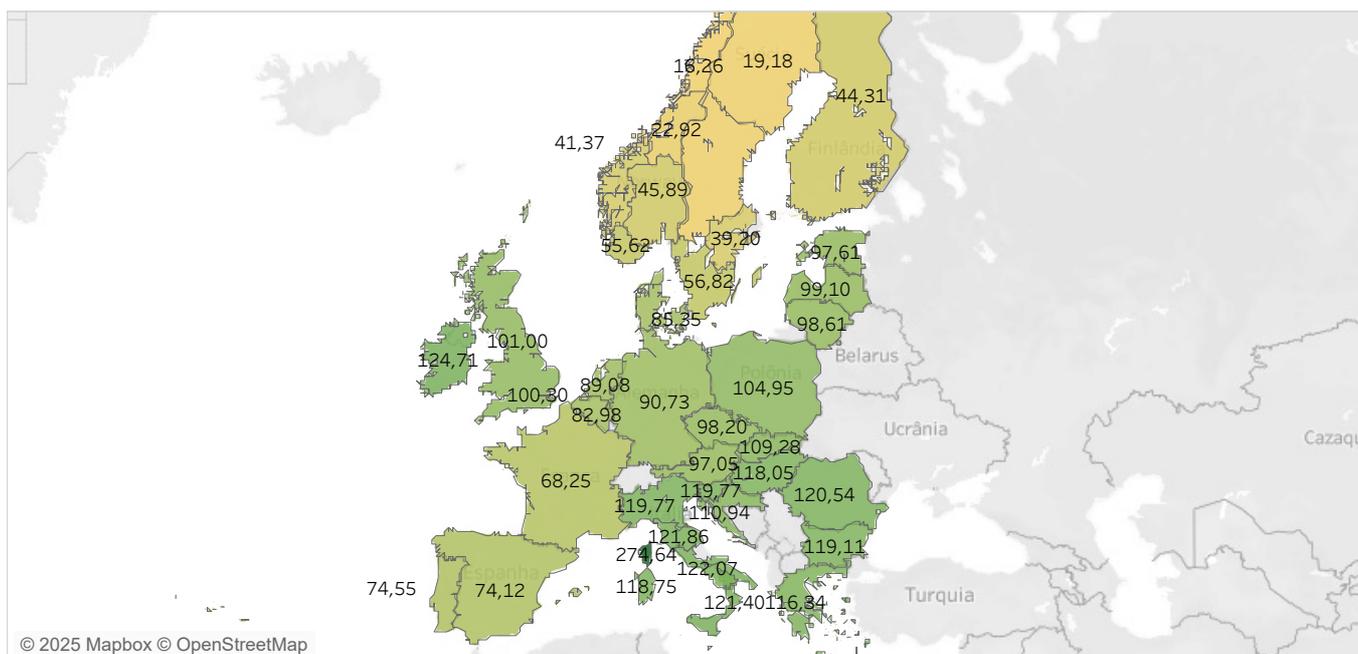
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e GME.



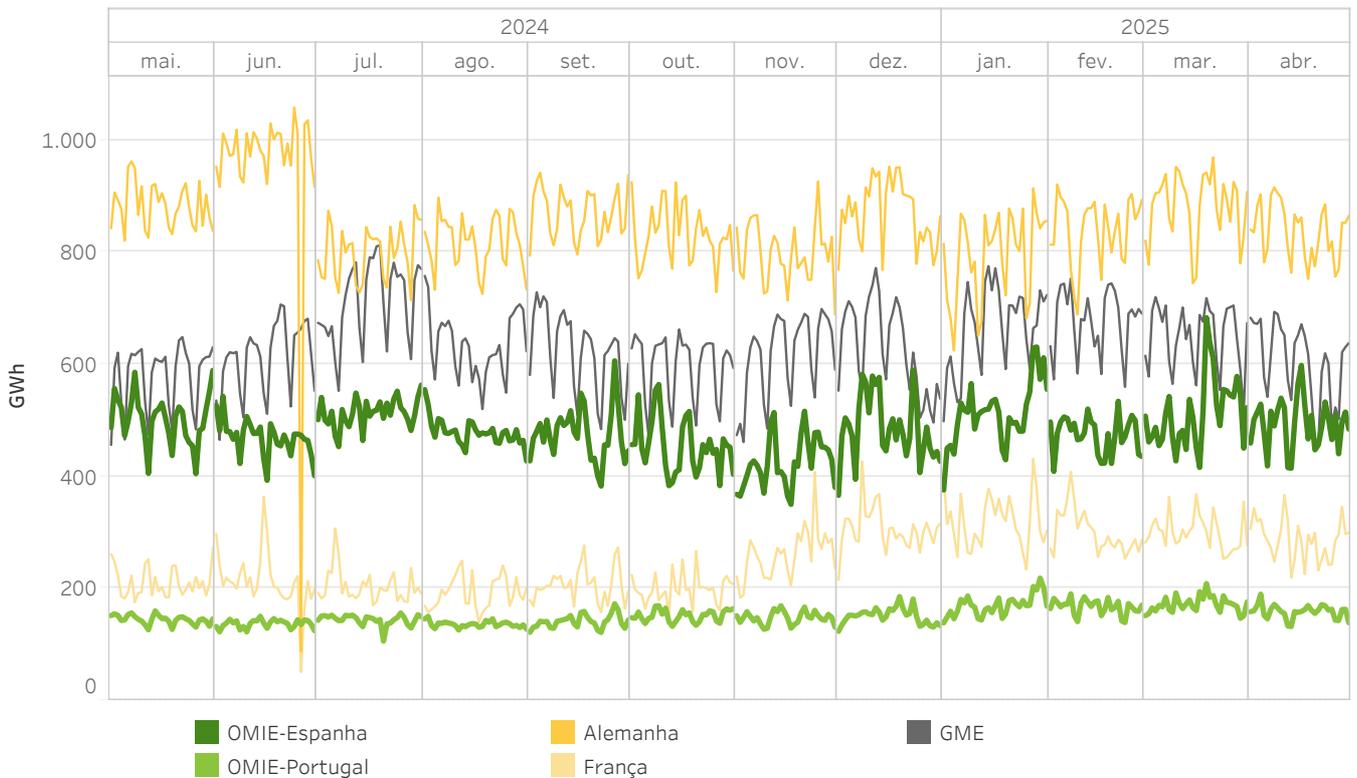
7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de maio de 2024 a abril de 2025 no €/MWh



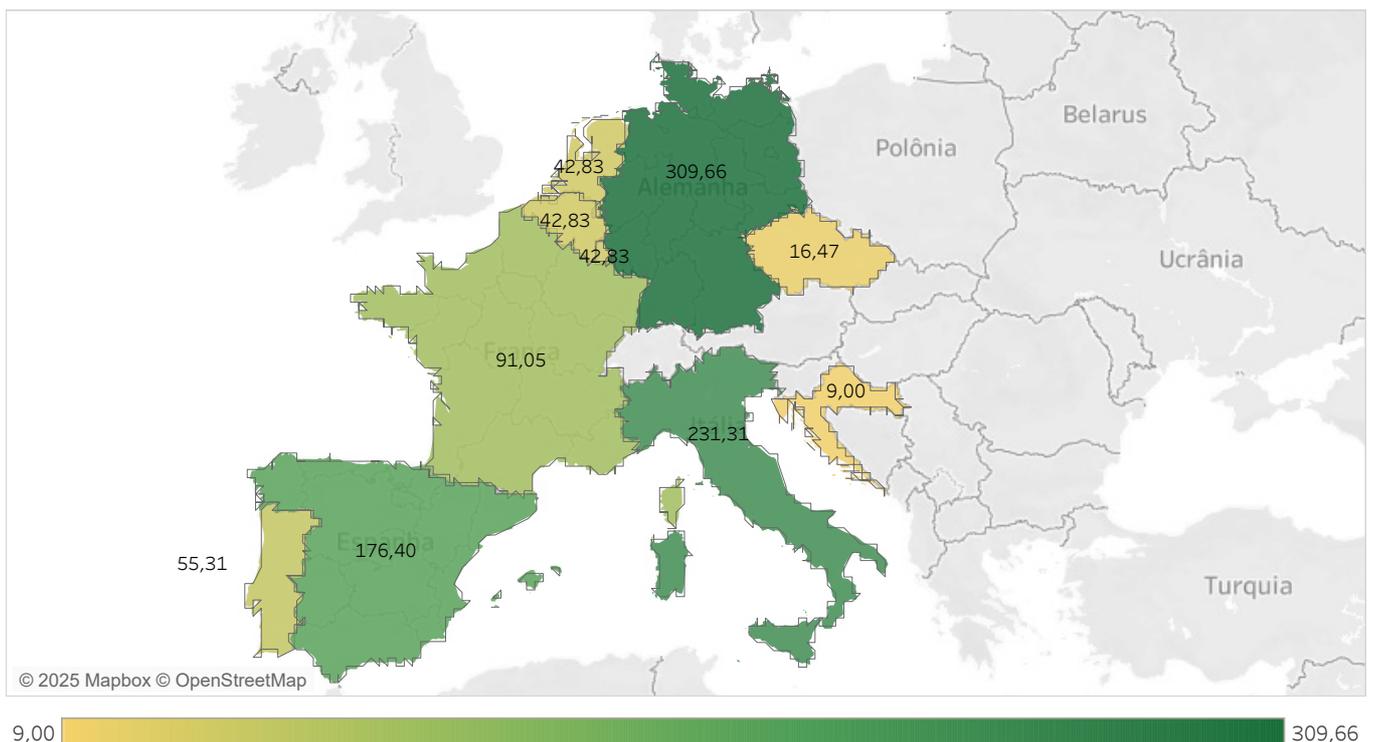
16,26 274,64

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 maio de 2024 a abril de 2025 no TWh



Relatório mensal abril 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 eléctrica 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