



Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal

agosto

2026

Relatório mensal agosto 2026 /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 agosto 2026

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 23.675 GWh, 993 GWh inferior do que no mês anterior e 3.125 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 119,81 €/MWh, 13,94 €/MWh superior ao mês anterior e 51,24 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na ciclo combinado (6,6%) que aumentou em 2,4 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (17,6%) que diminuiu em 1,4 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (26,4%) que aumentou em 4,3 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia hidráulica (30,6%) que diminuiu em 6,9 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 2.974,4 GWh, o que equivaleu a 12,6% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 113,02 €/MWh, 5,7% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 788,1 GWh, o que equivaleu a 3,3% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 109,80 €/MWh, 8,3% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal agosto de 2026

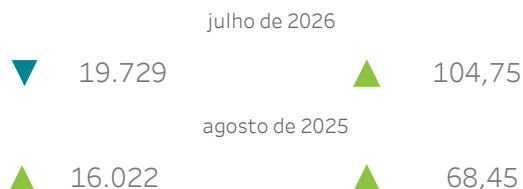
Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 2.846 milhões de €, 5,4% superior à do mês anterior e 87,1% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 33 milhões de €, 18,1% superior à do mês anterior e 1,3% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 89% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 8.112.895 €, 22,7% superior à do mês anterior e 1.135,8% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 9,3% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 235.367,12 €. Essa retribuição gerou um excedente de 30.586,27 €, 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 1.872 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 72,25% e 17,16% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 134,65 €/MWh, 10% superior ao mês anterior e 66,1% superior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 86,85% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

18.952 GWh **118,25 €/MWh**

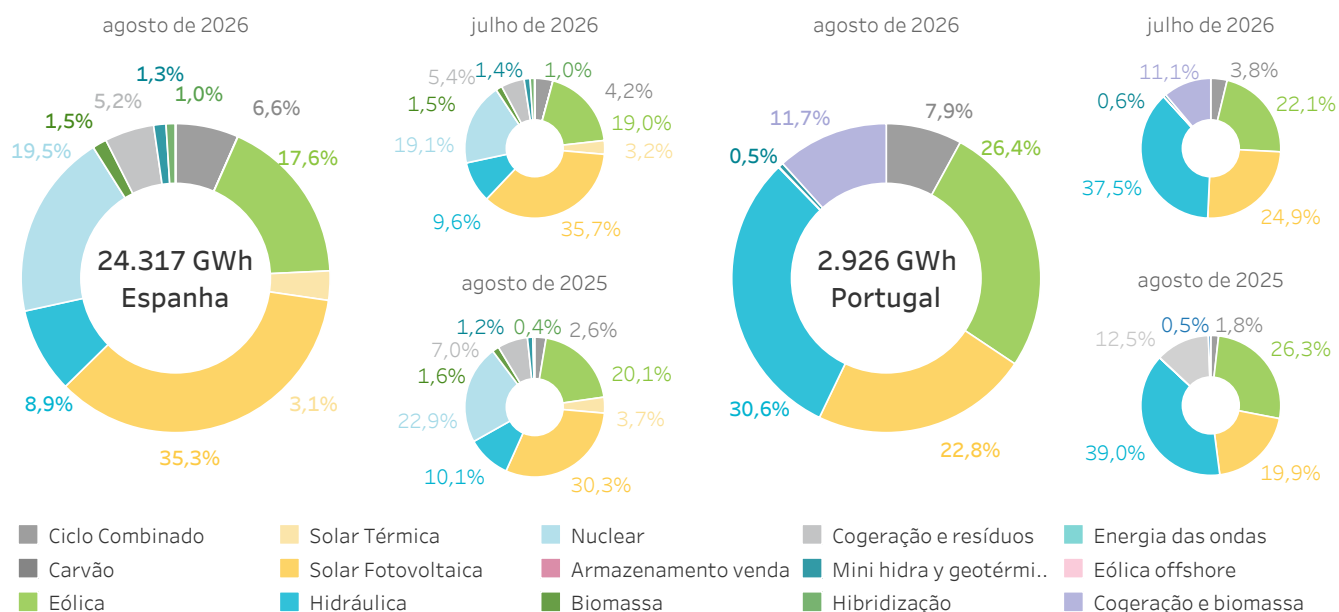


Portugal

4.723 GWh **121,36 €/MWh**



Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.545,2 GWh **110,90 €/MWh**

13,4% **— 6,2%**

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

429,2 GWh **115,14 €/MWh**

9,1% **— 5,1%**

(sobre o MD) (sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

711,0 GWh **108,44 €/MWh**

3,8% **— 8,3%**

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

77,1 GWh **120,02 €/MWh**

1,6% **— 1,1%**

(sobre o MD) (sobre o MD)

Volume económico

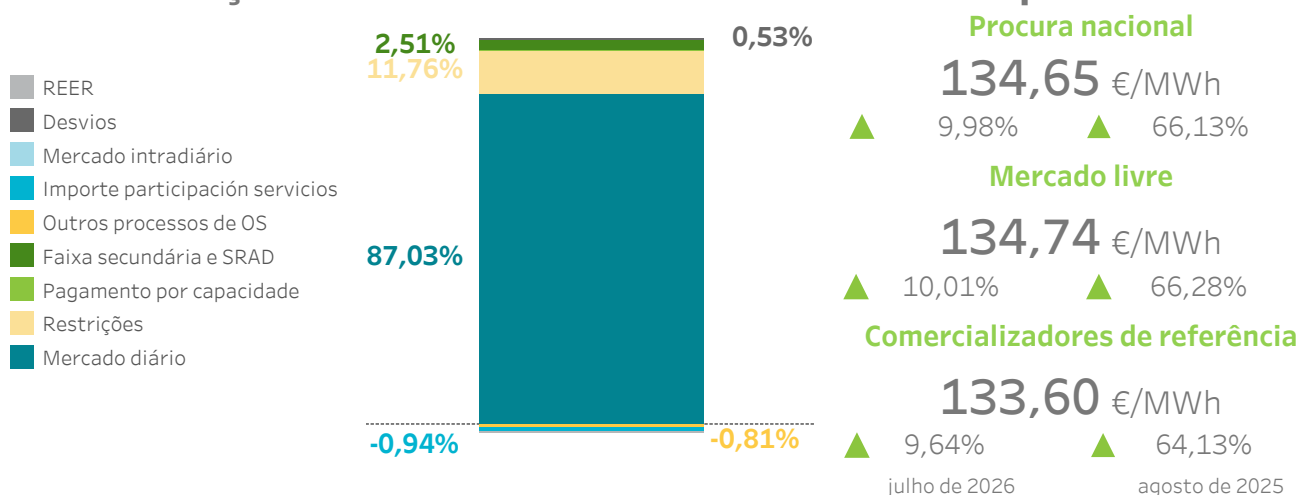
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	1.926 Milhões de €	519 Milhões de €		
	6,45% julho de 2026	96,41% agosto de 2025	6,27% julho de 2026	77,86% agosto de 2025
Mercado intradiário leilões	284 Milhões de €	35 Milhões de €		
	0,56% julho de 2026	47,66% agosto de 2025	7,32% julho de 2026	74,58% agosto de 2025
Mercado intradiário contínuo	78 Milhões de €	4 Milhões de €		
	5,95% julho de 2026	128,46% agosto de 2025	19,95% julho de 2026	58,11% agosto de 2025
Renda de congestionamento total	8.113 Milhares de €	33.256 Milhares de €		
	22,66% julho de 2026	1135,76% agosto de 2025	18,10% julho de 2026	1,34% agosto de 2025
% Período com diferença preços em MD	9,31 %	89,05 %		

	Receitas instalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	235 Milhares de €	31 Milhares de €		
	6,38% julho de 2026	2,08% agosto de 2025	89 Milhares de € julho de 2026	-63 Milhares de € agosto de 2025

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.872 Milhões de €	0,44% julho de 2026	3,84% agosto de 2025
--------------------	------------------------	-------------------------

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal agosto 2026

1.

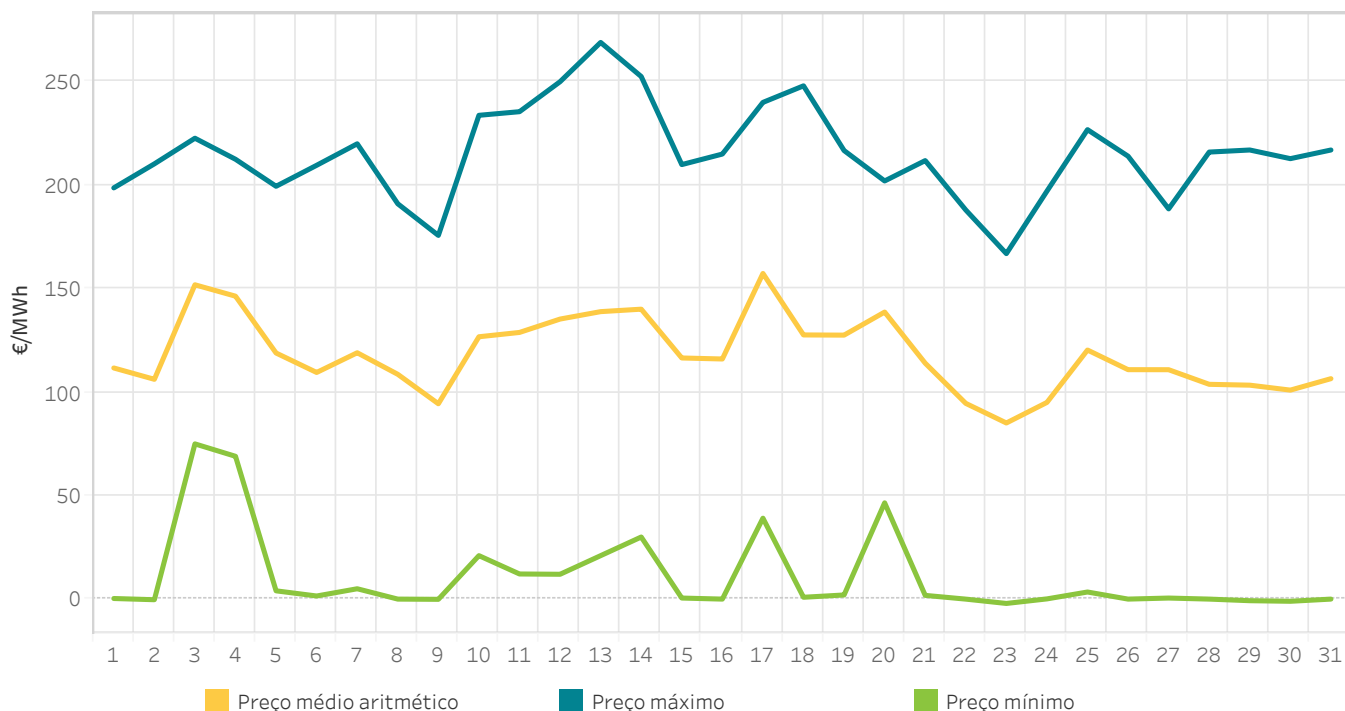
Mercado diário

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



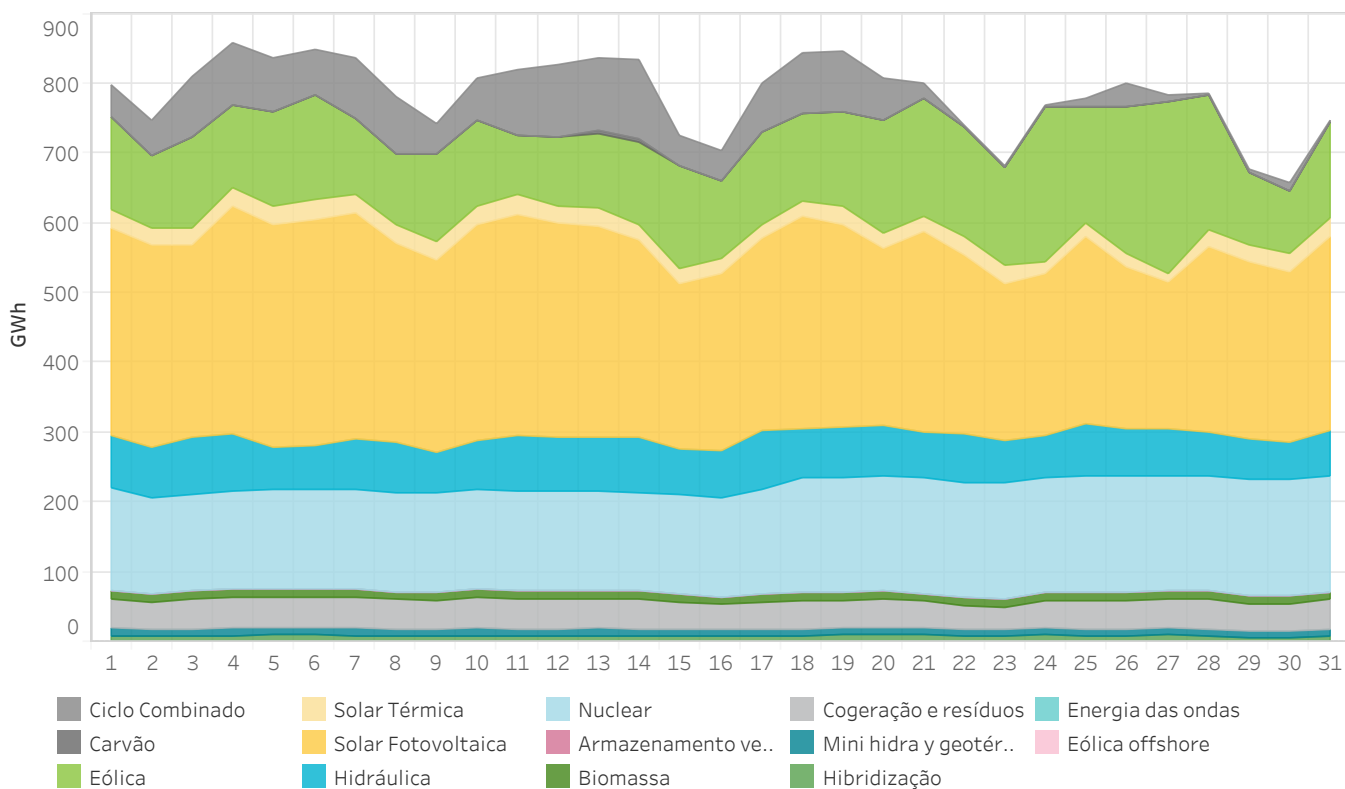
1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



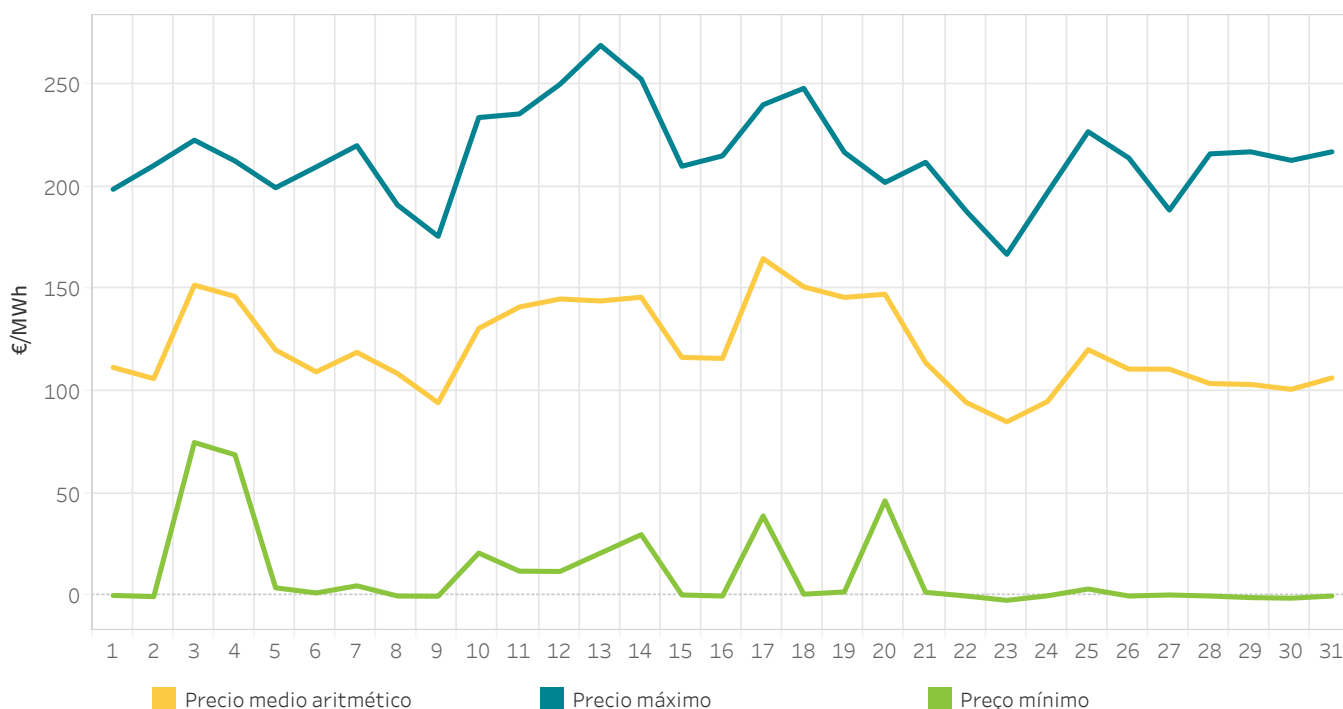
1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

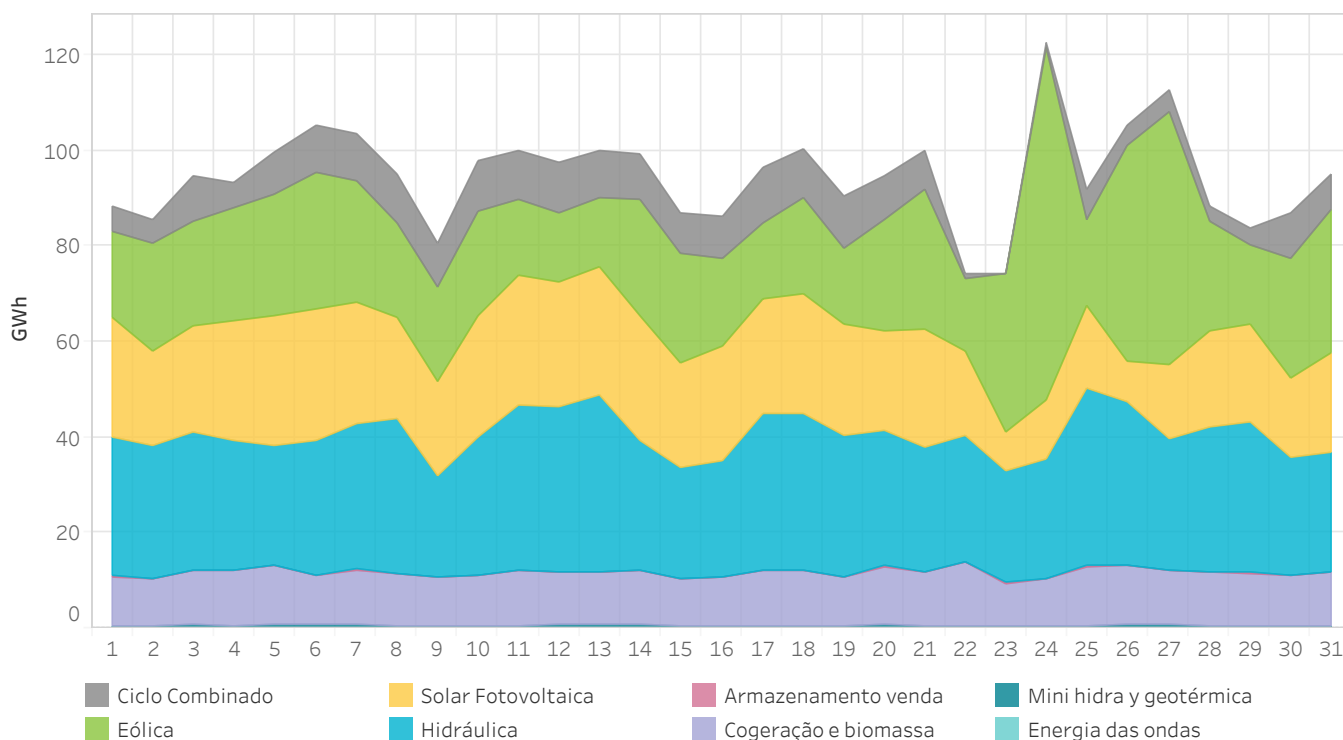
Em Portugal



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

Em Portugal

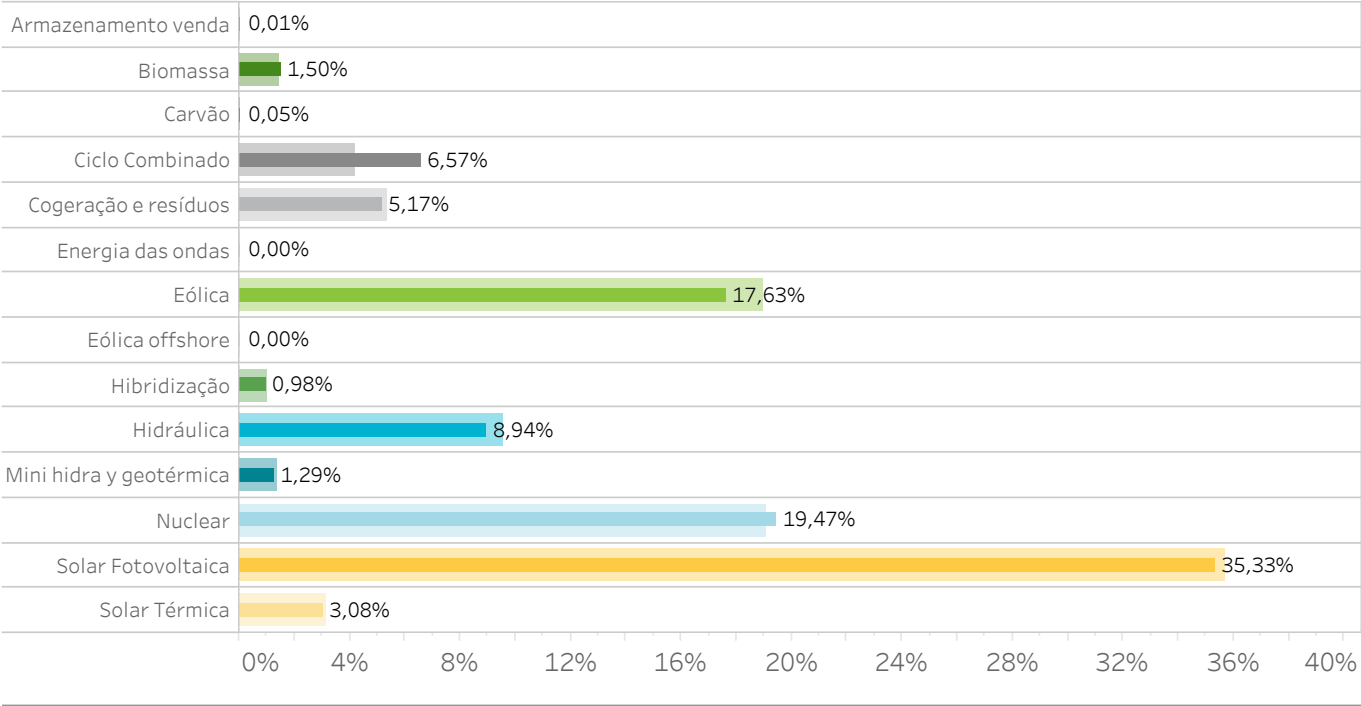
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



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.

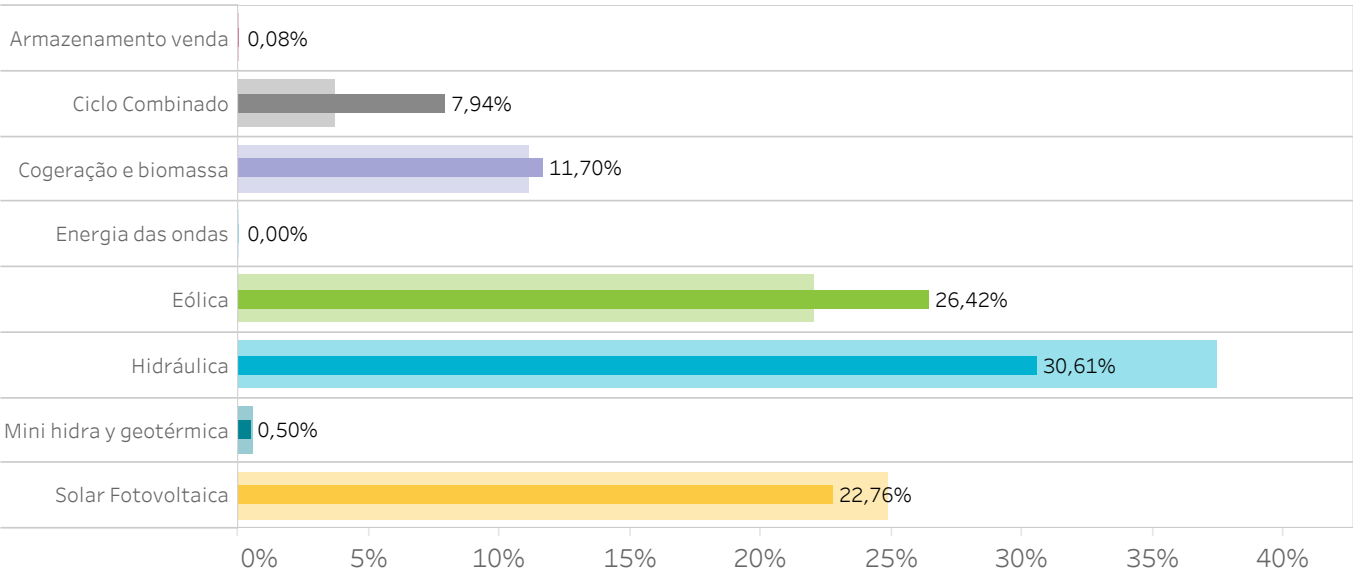


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

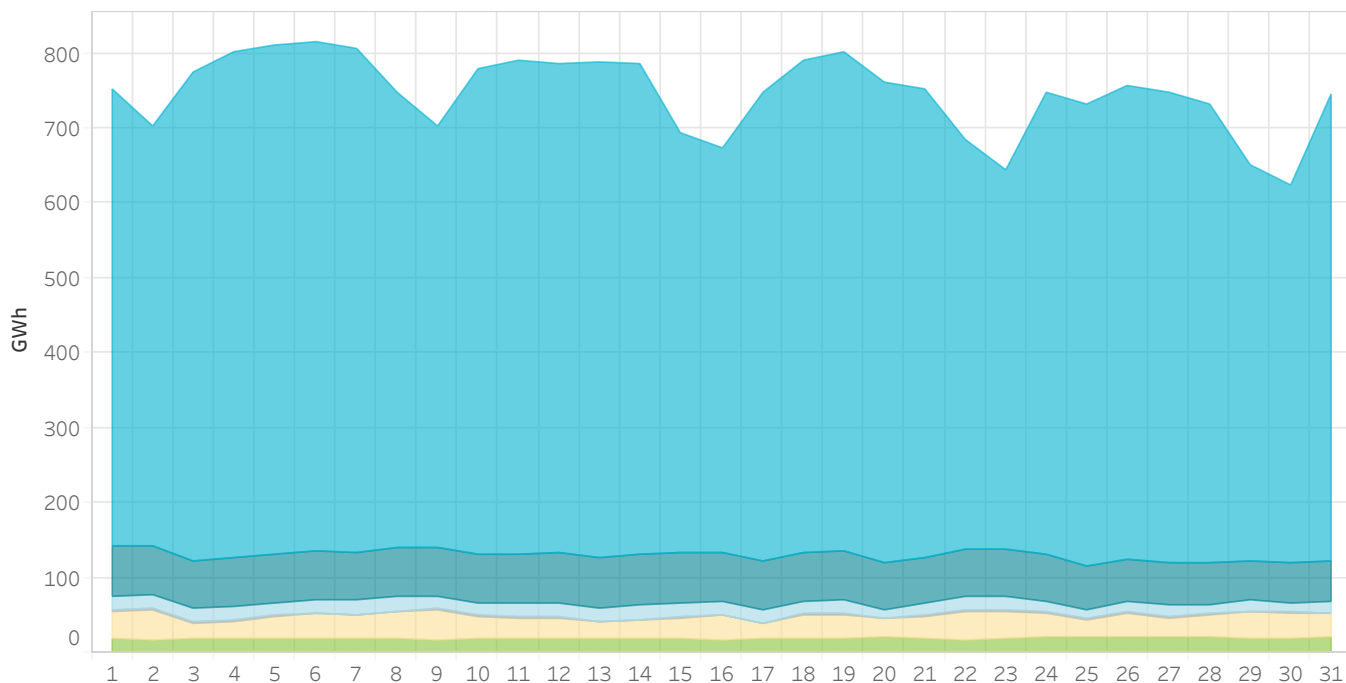
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



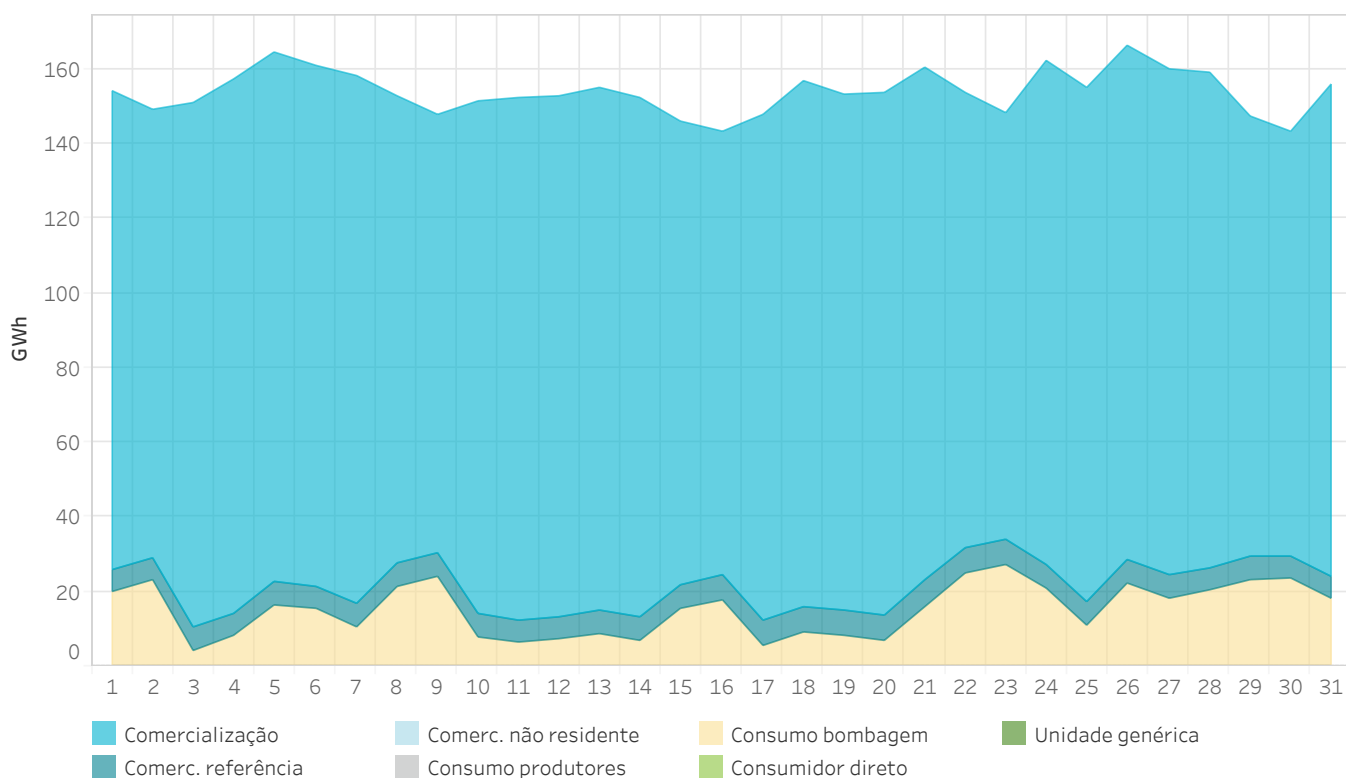
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

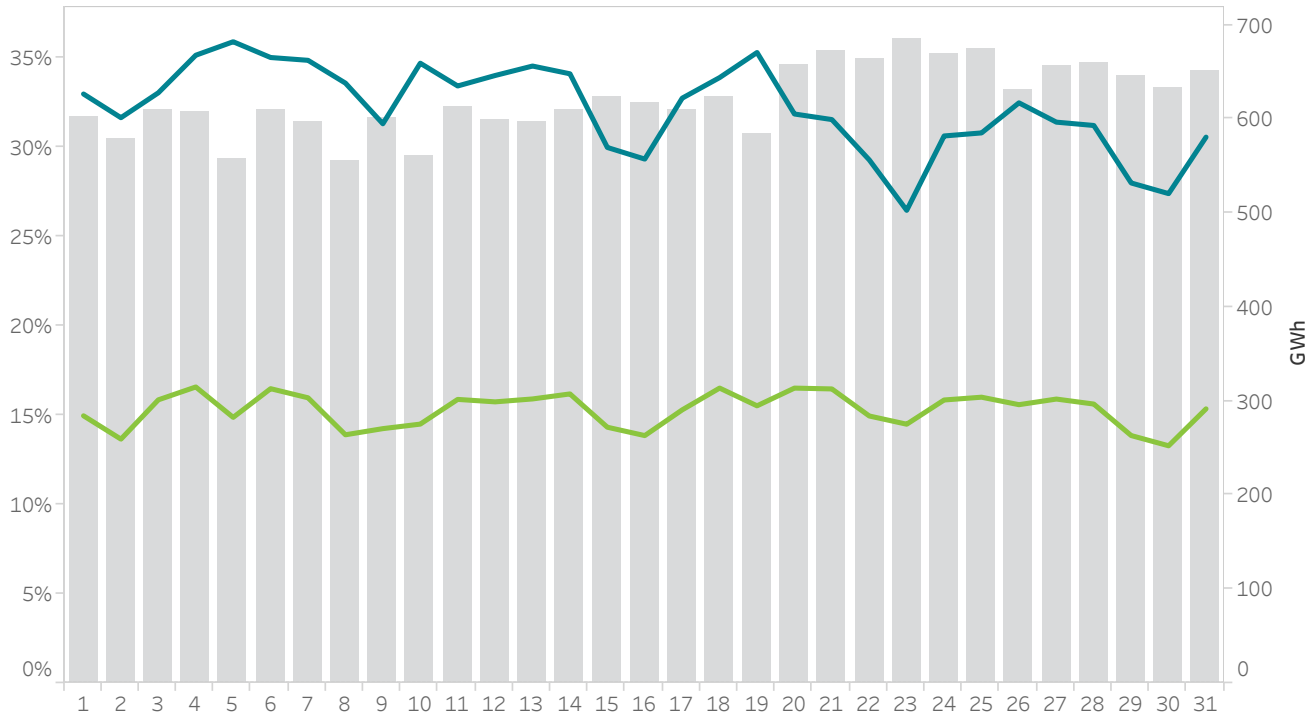
Em Portugal



1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

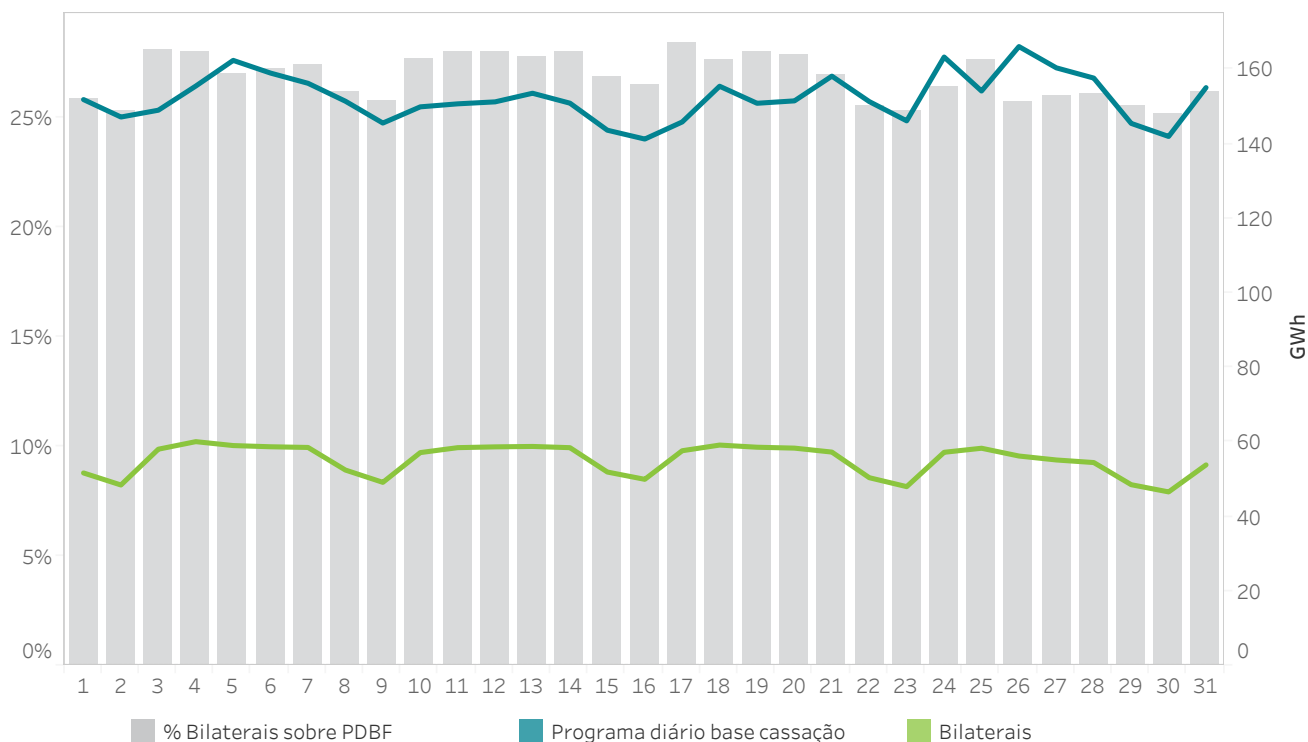
Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal agosto 2026

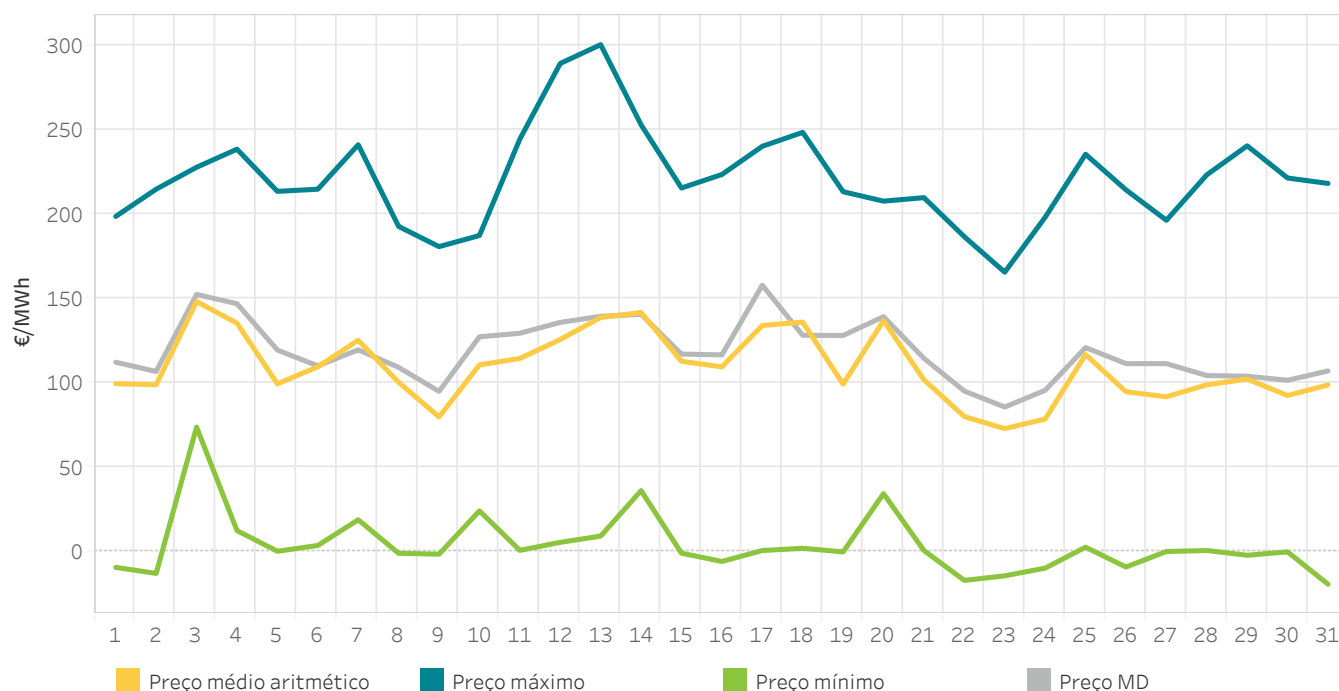
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

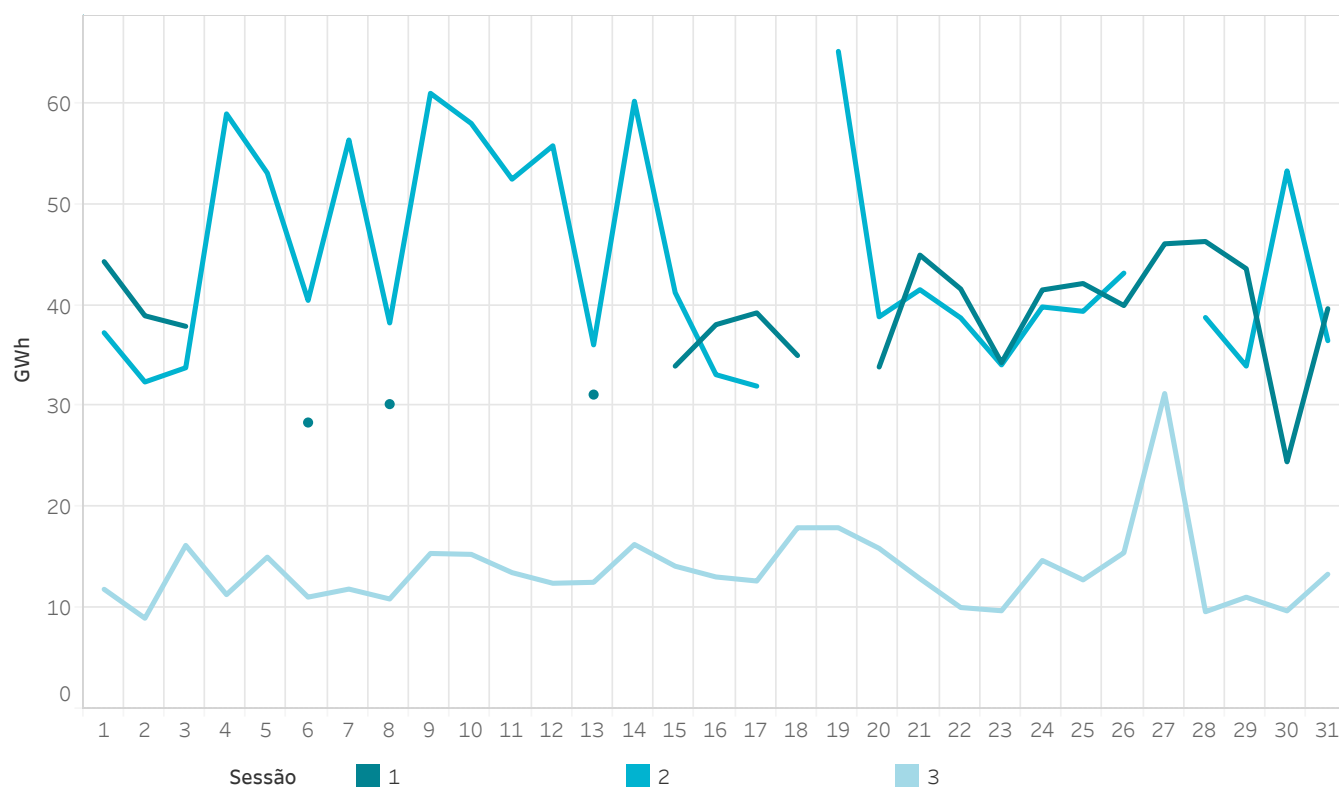
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

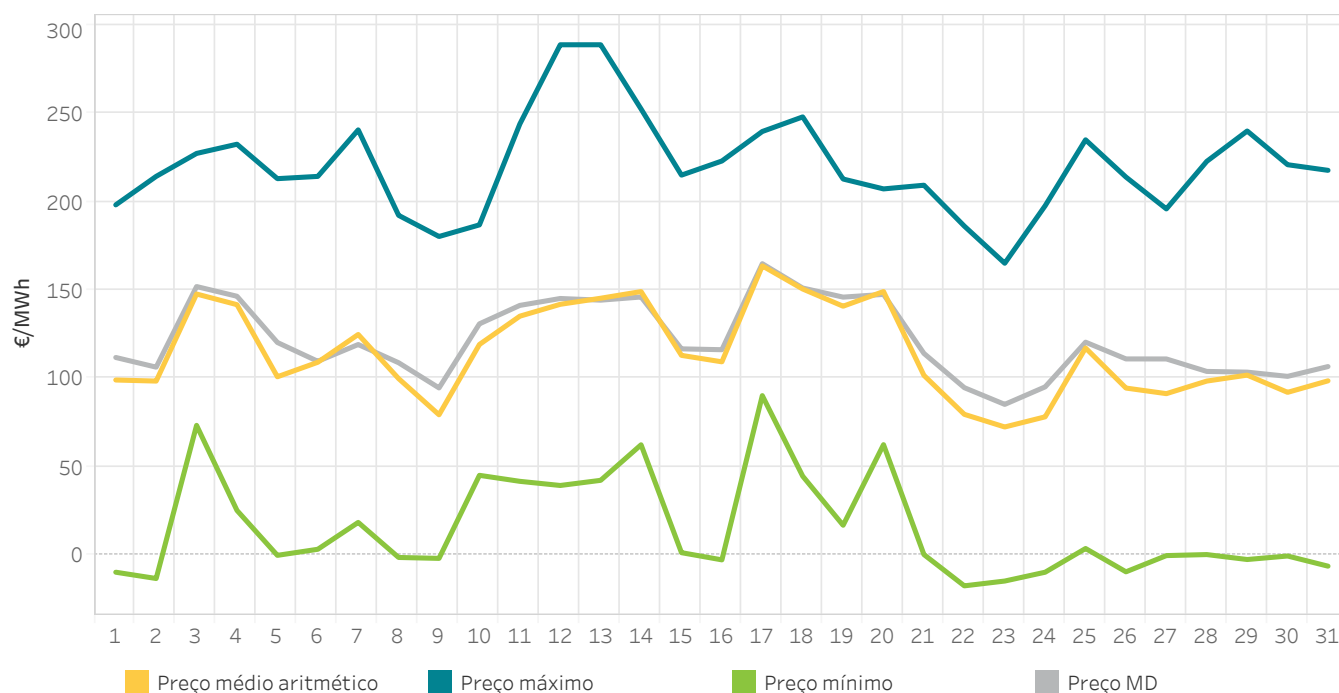
Em Espanha

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

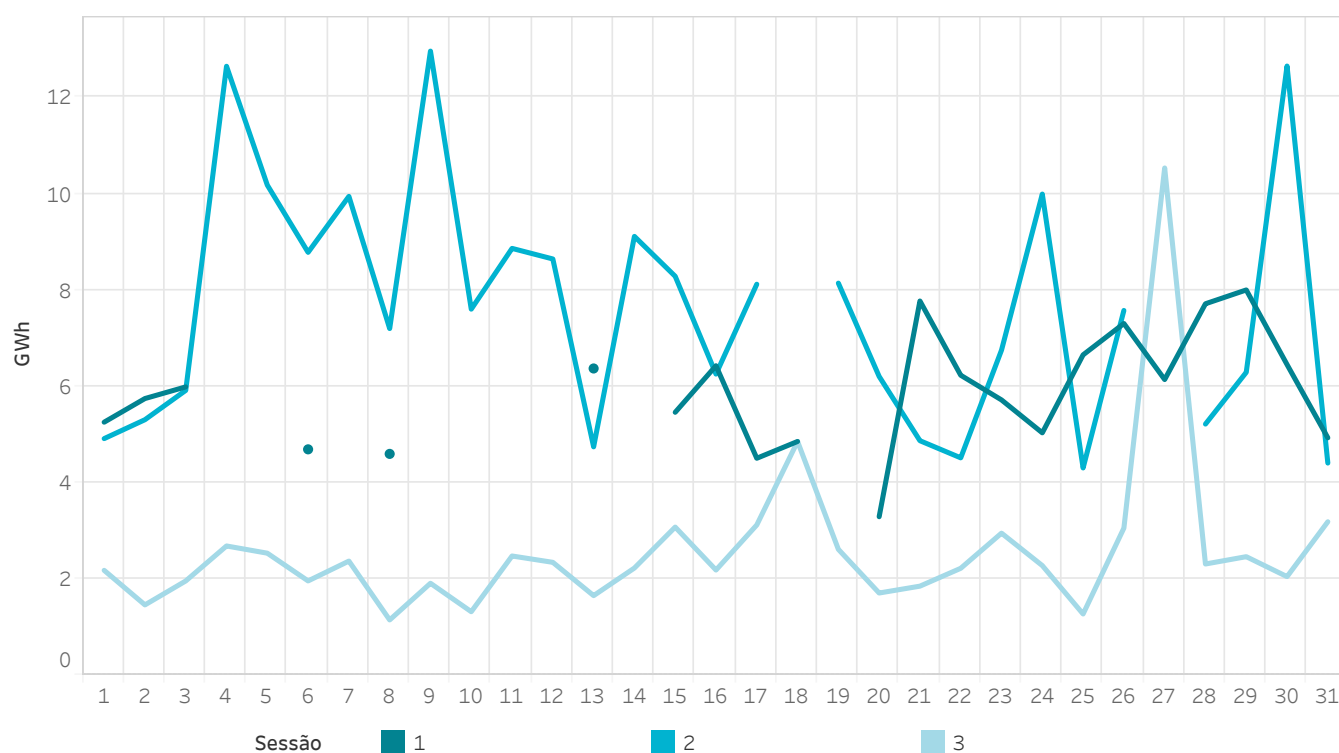
Em Portugal



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 julho de 2026 e os valores Y-1 correspondem a agosto de 2025

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	113,39	285,48	-19,99	102,69	67,53	835,9	1.185,4	1.430,2
2	117,45	300,00	-10,82	105,42	67,33	1.284,1	1.226,7	1.101,6
3	95,13	300,00	-9,77	87,17	57,79	425,3	403,3	350,7
Todas	110,90	300,00	-19,99	100,59	65,48	2.545,2	2.815,4	2.882,5

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

Em Portugal

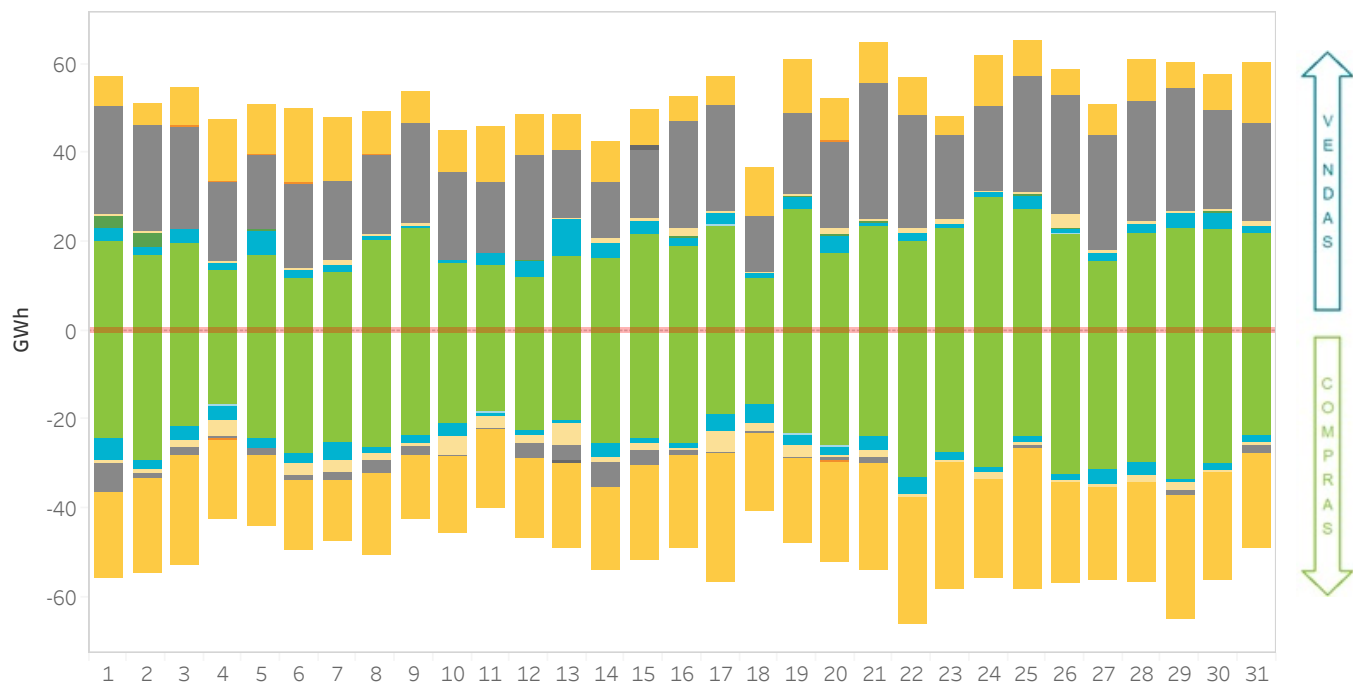
Os valores referidos a M-1 correspondem com julho de 2026 e os valores Y-1 correspondem a agosto de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	116,95	285,48	-17,72	105,25	68,69	129,1	204,3	178,4
2	120,46	286,53	-10,82	108,05	68,38	220,3	246,9	177,4
3	102,60	288,88	-9,77	91,49	63,05	79,8	78,2	71,2
Todas	115,14	288,88	-17,72	103,55	67,42	429,2	529,5	427,0

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

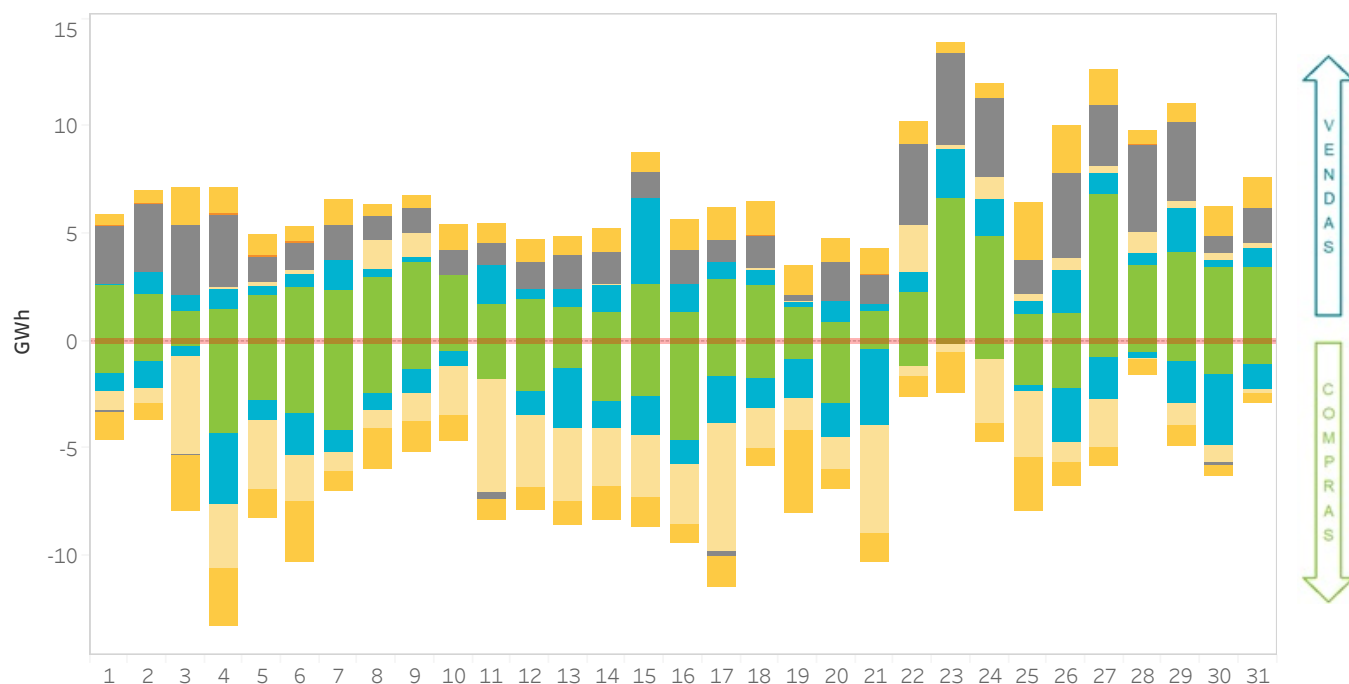
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

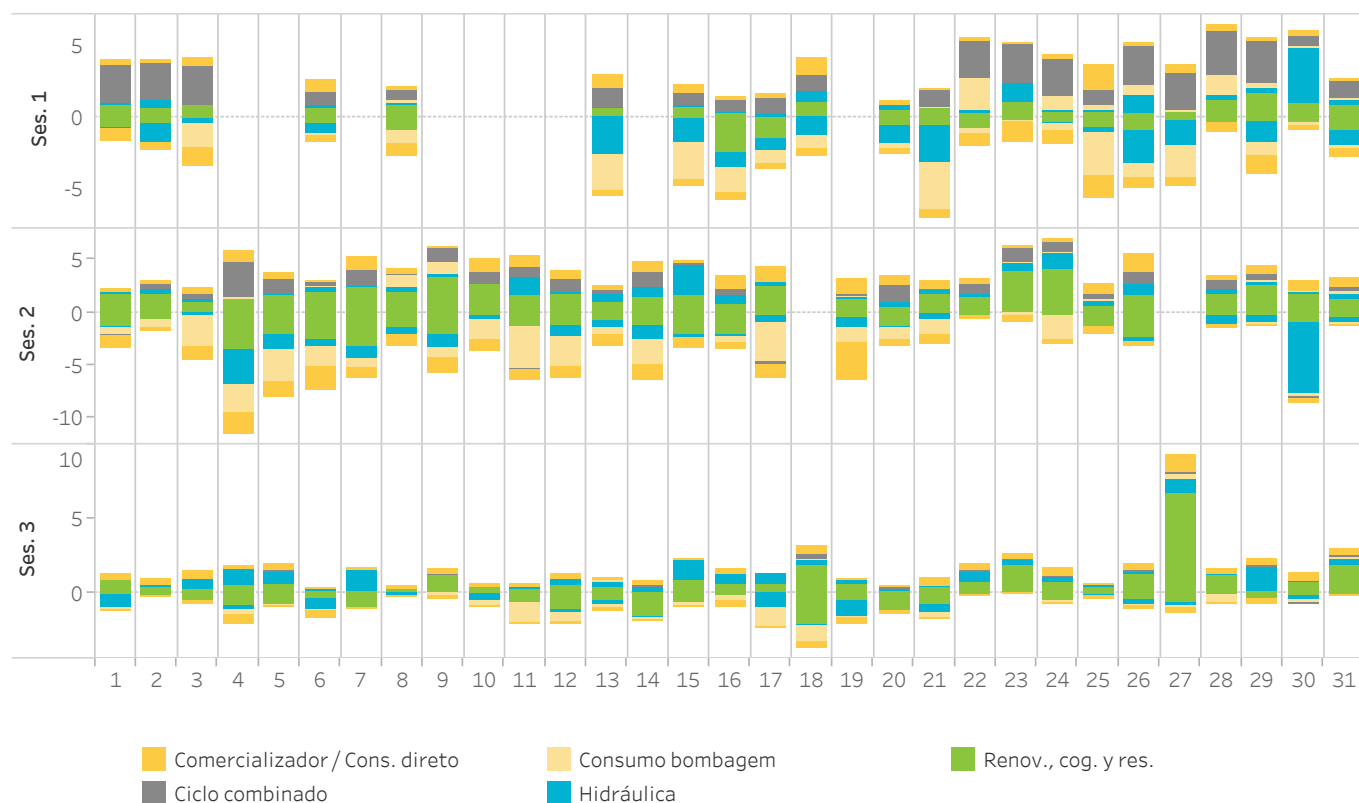
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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 agosto 2026

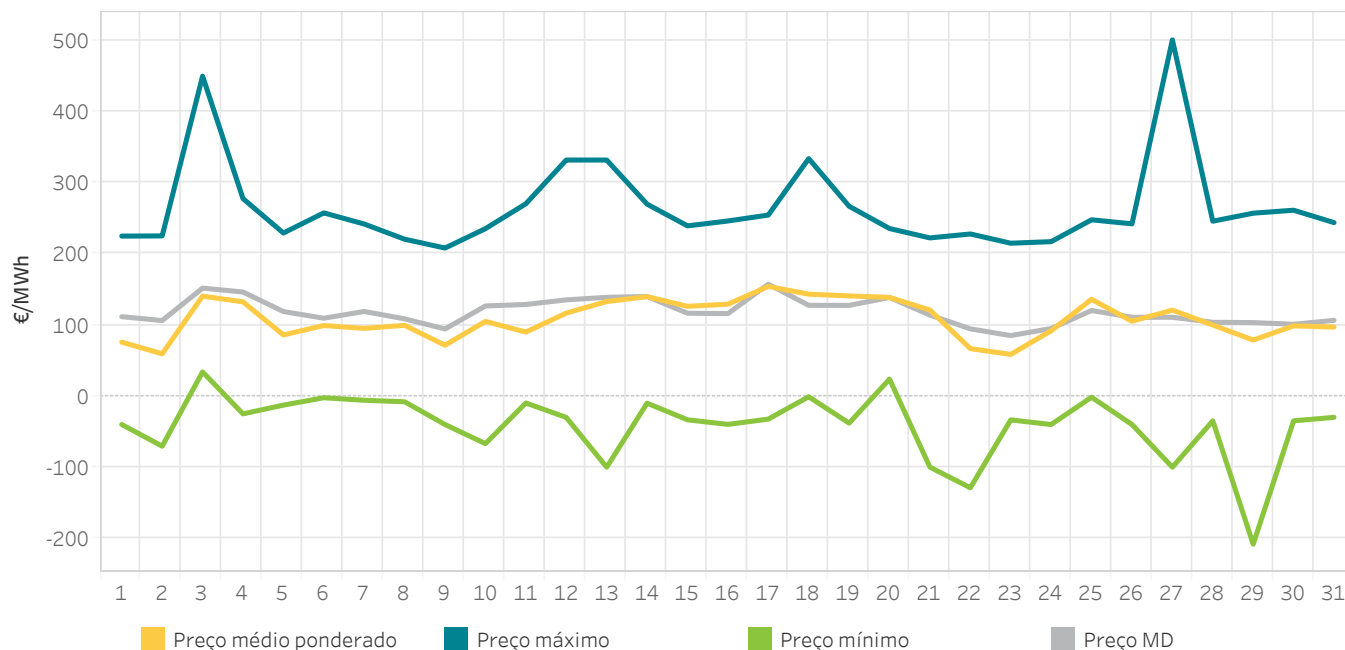
3. Mercado intradiário contínuo

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



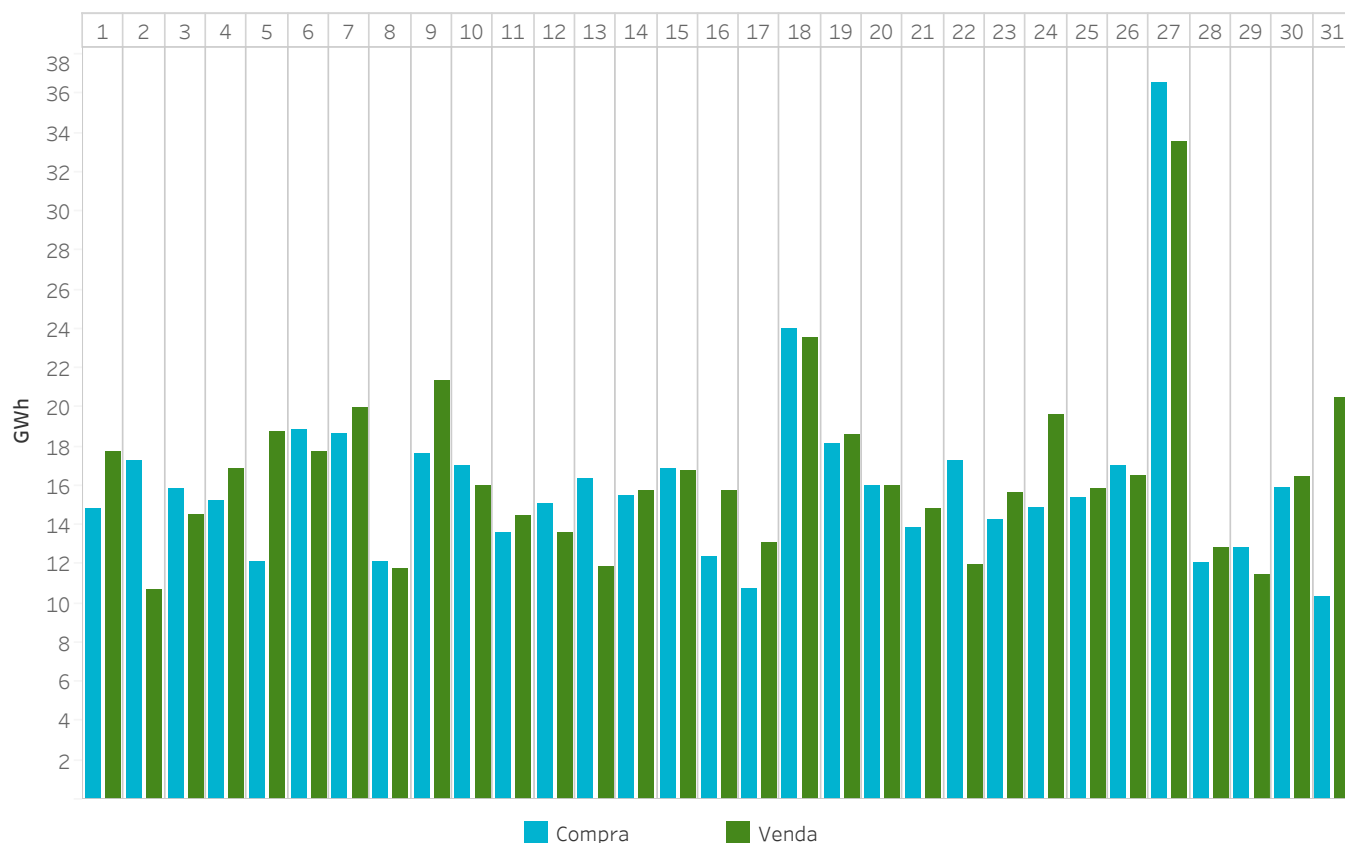
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

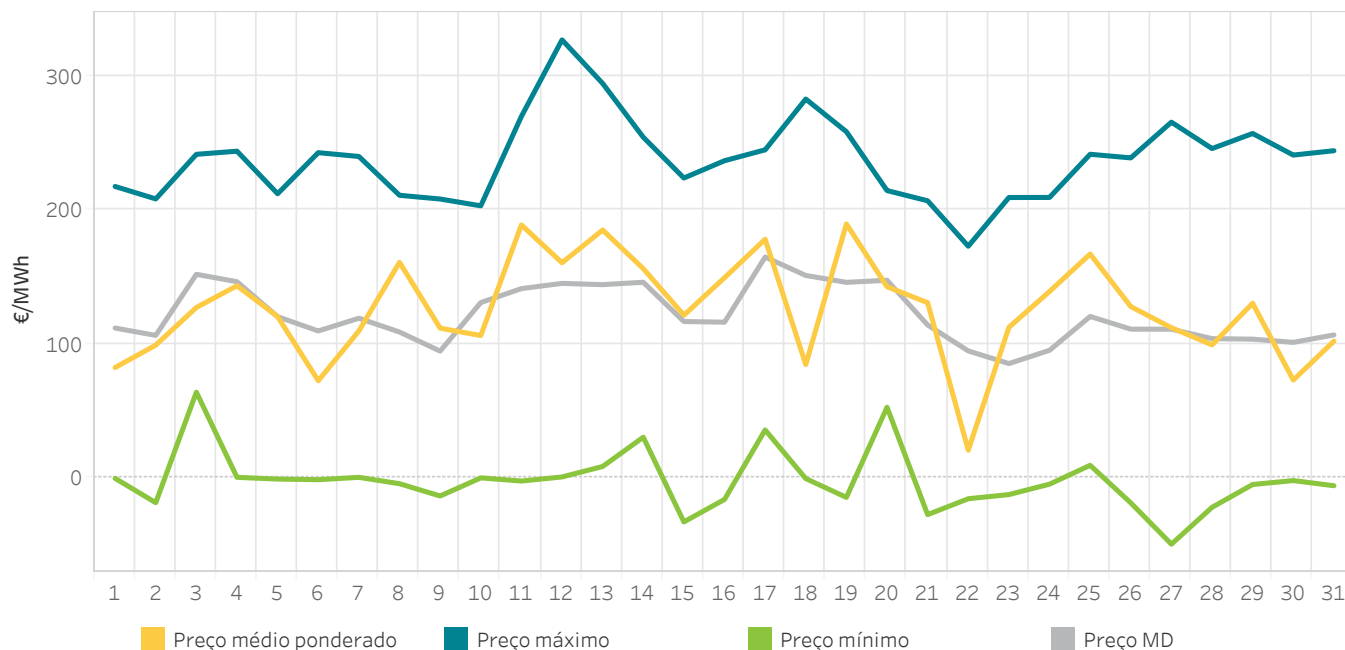


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

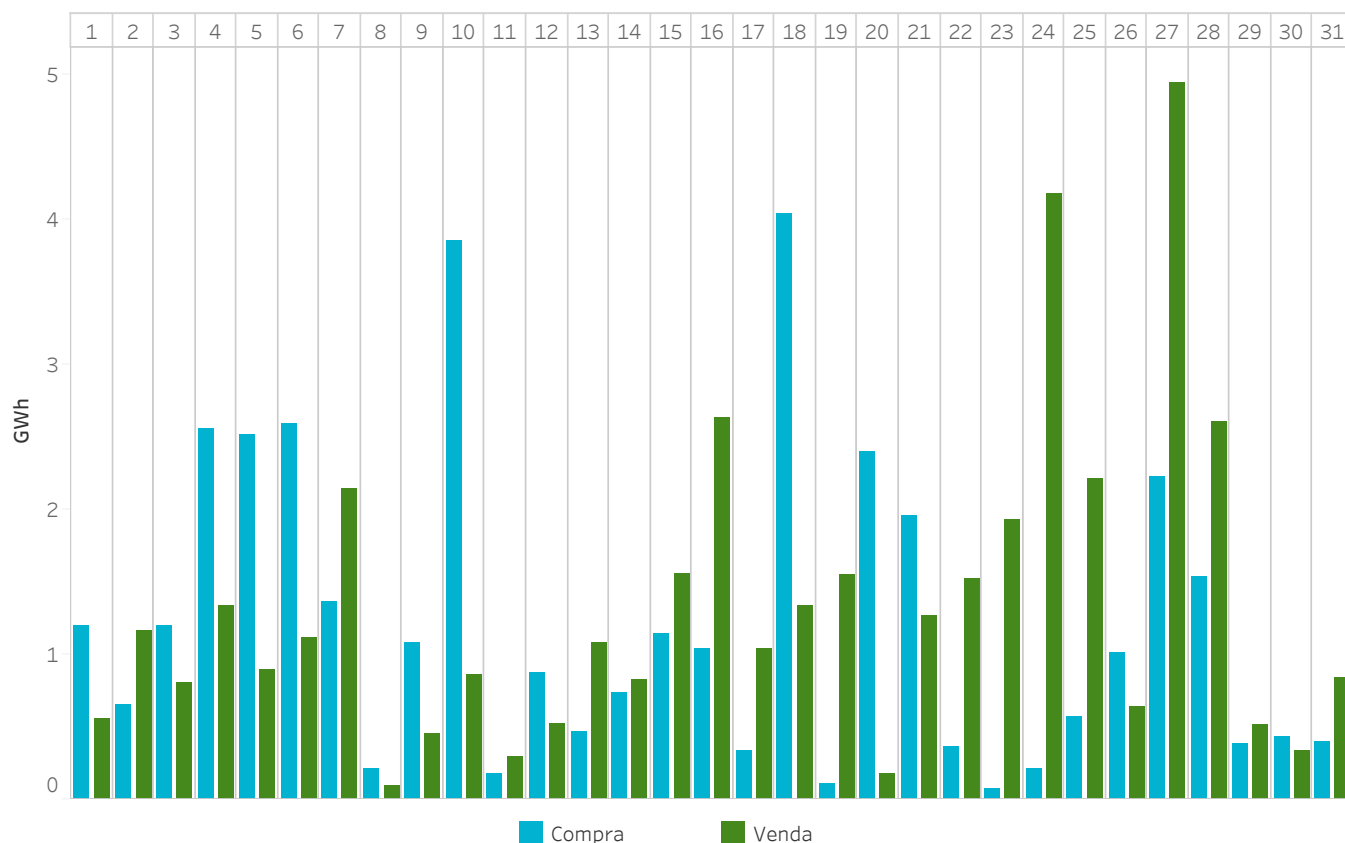
Em Espanha



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



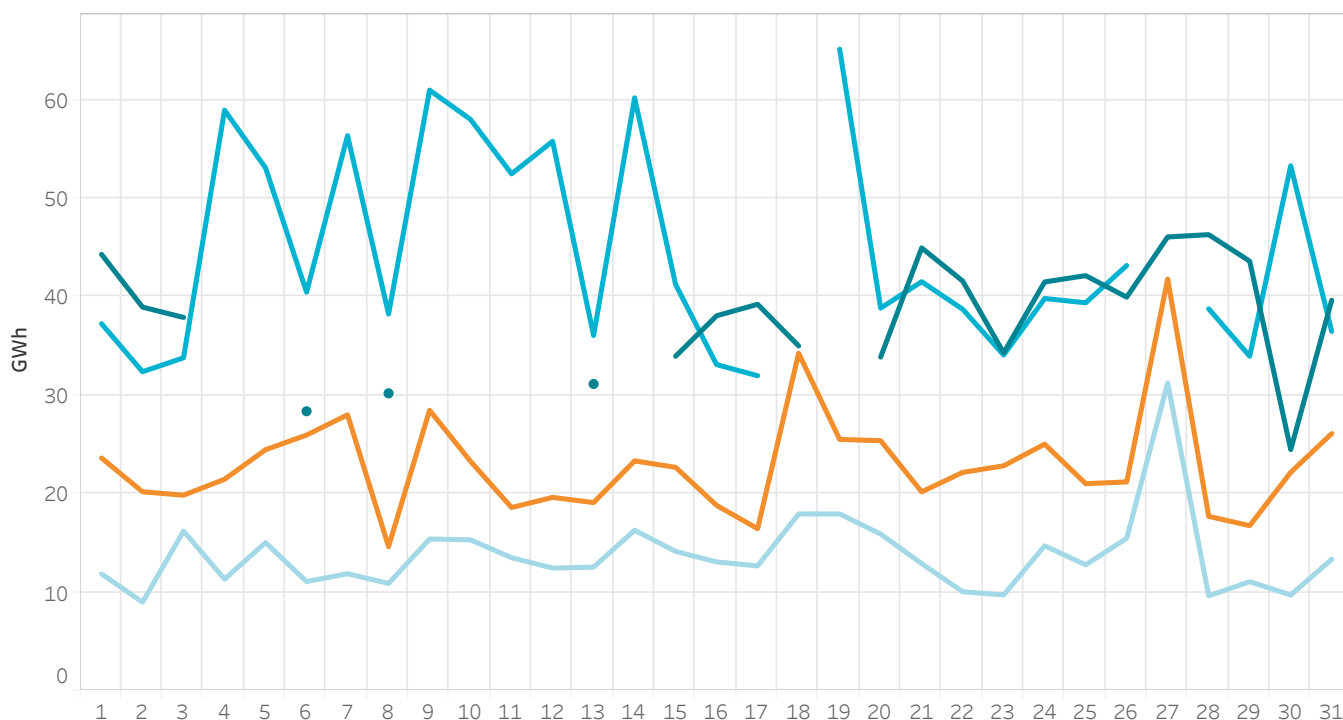
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

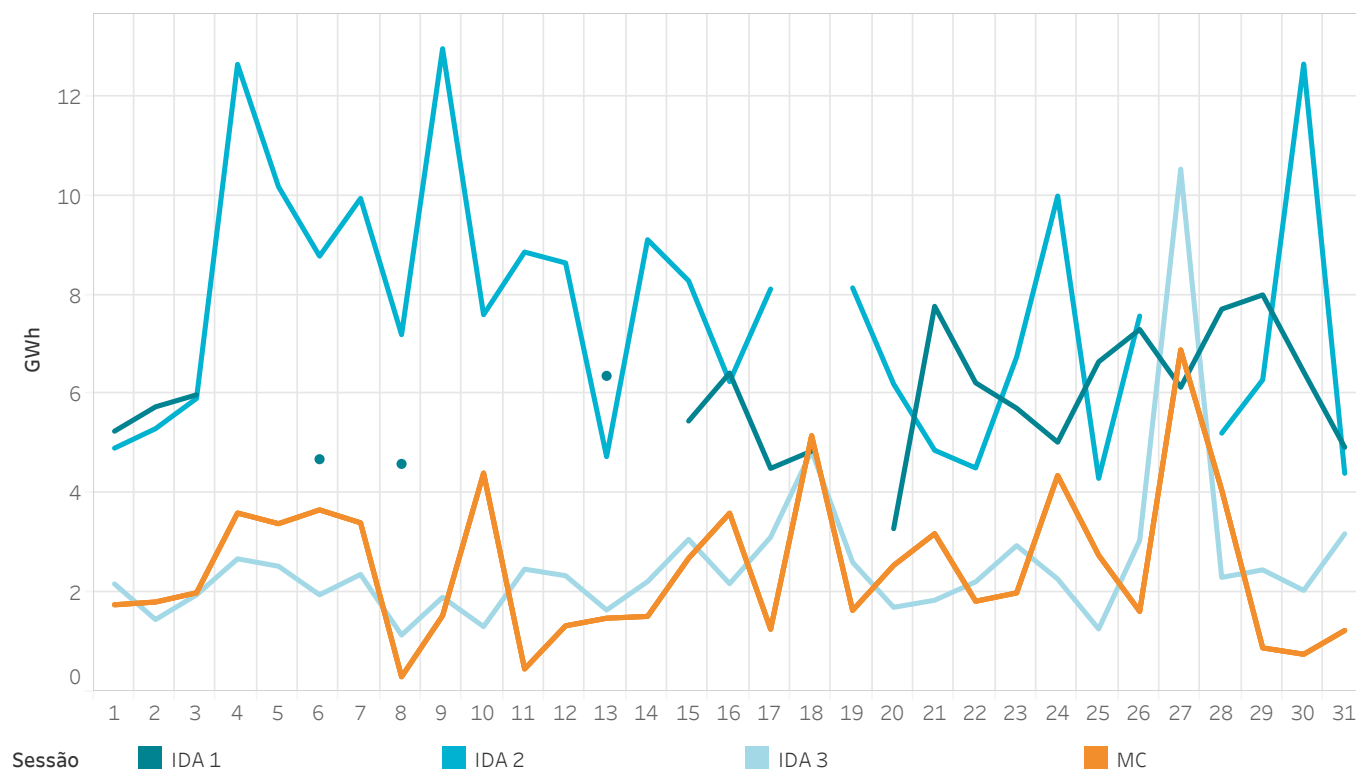
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

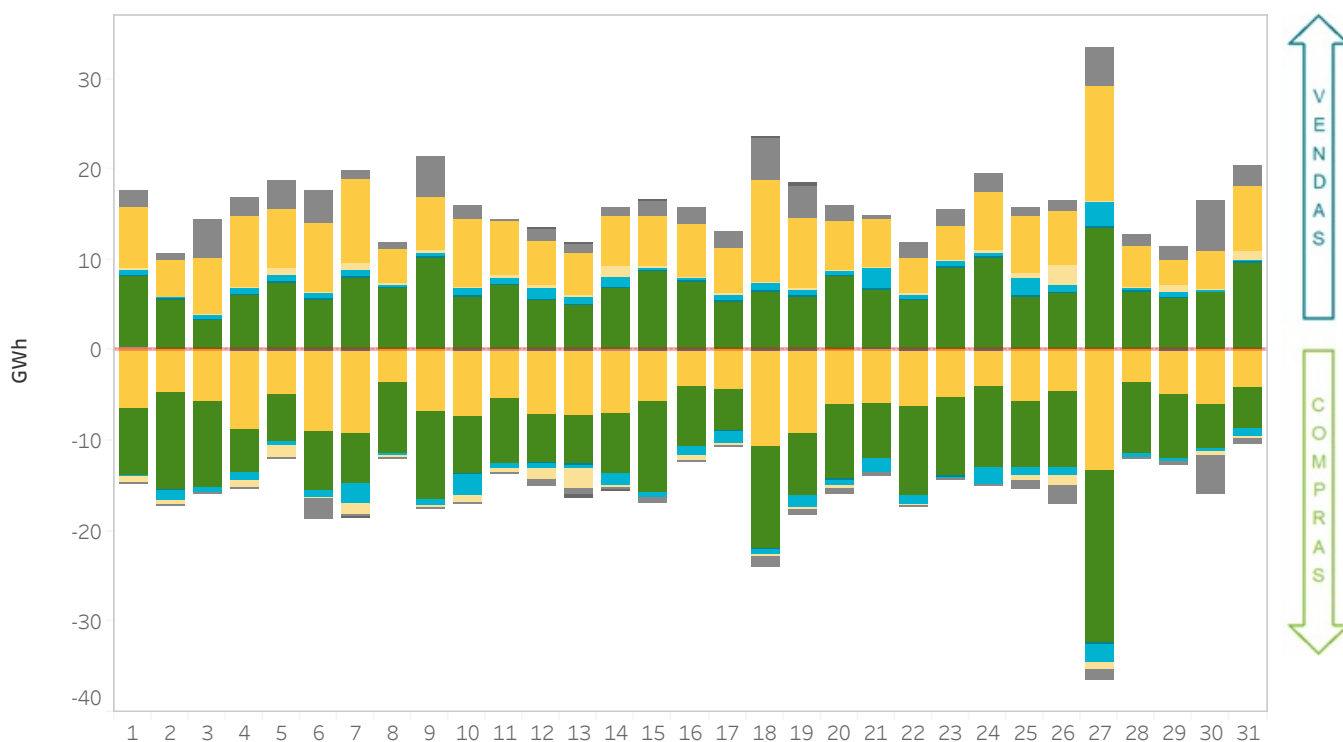
Em Portugal

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



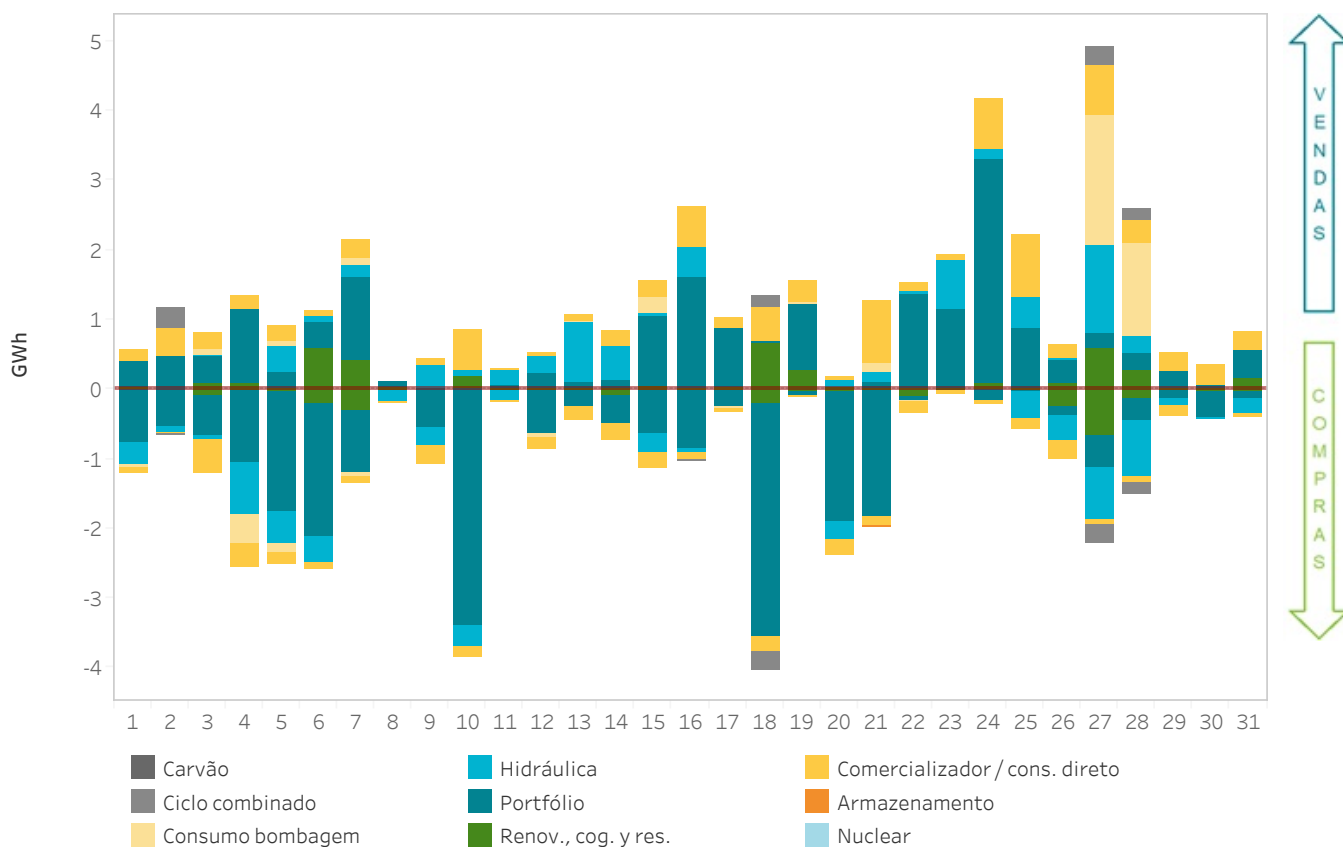
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



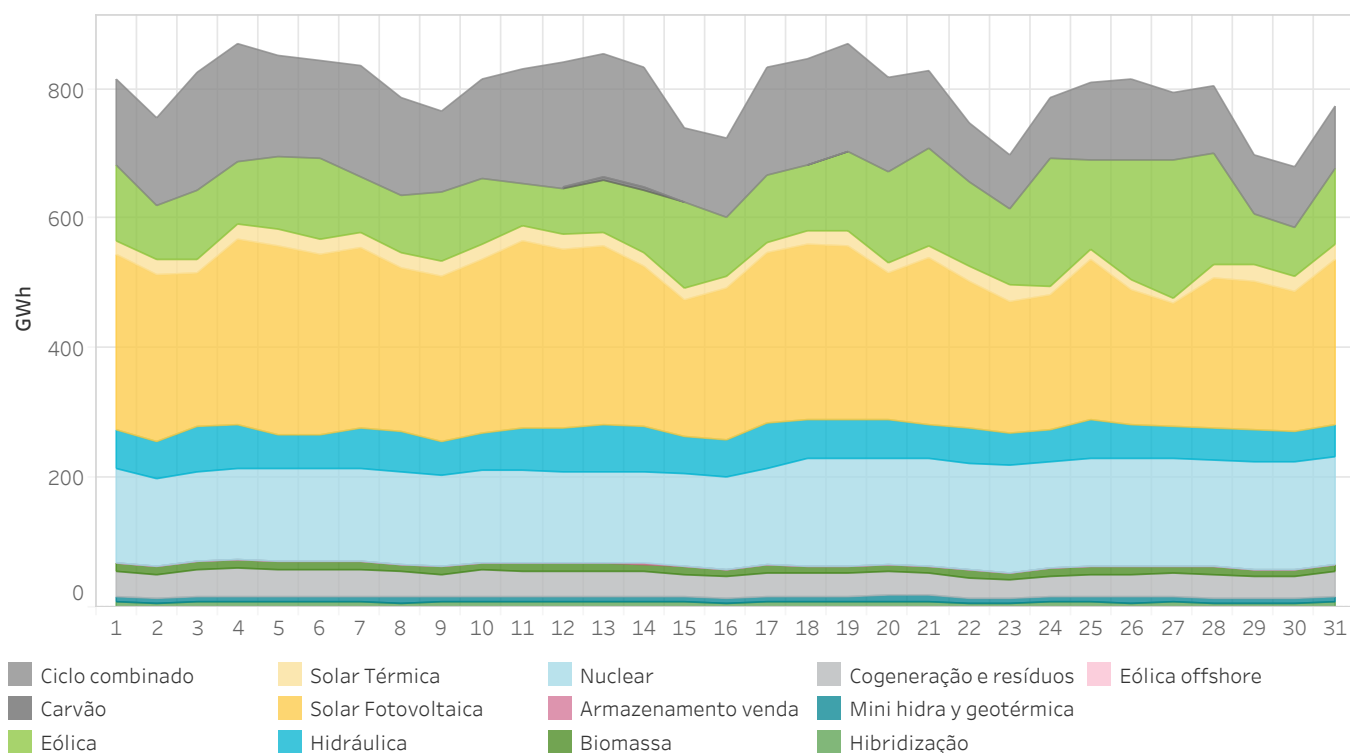
3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

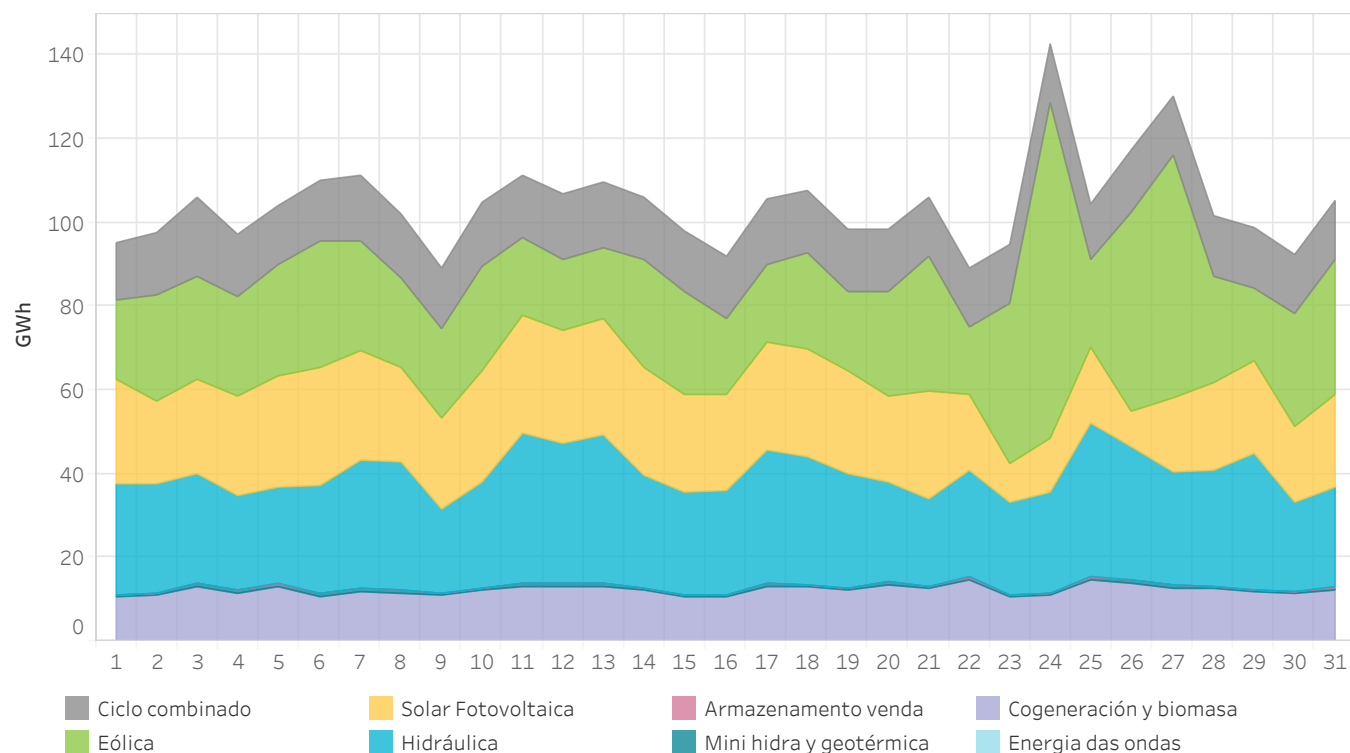
Em Espanha



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

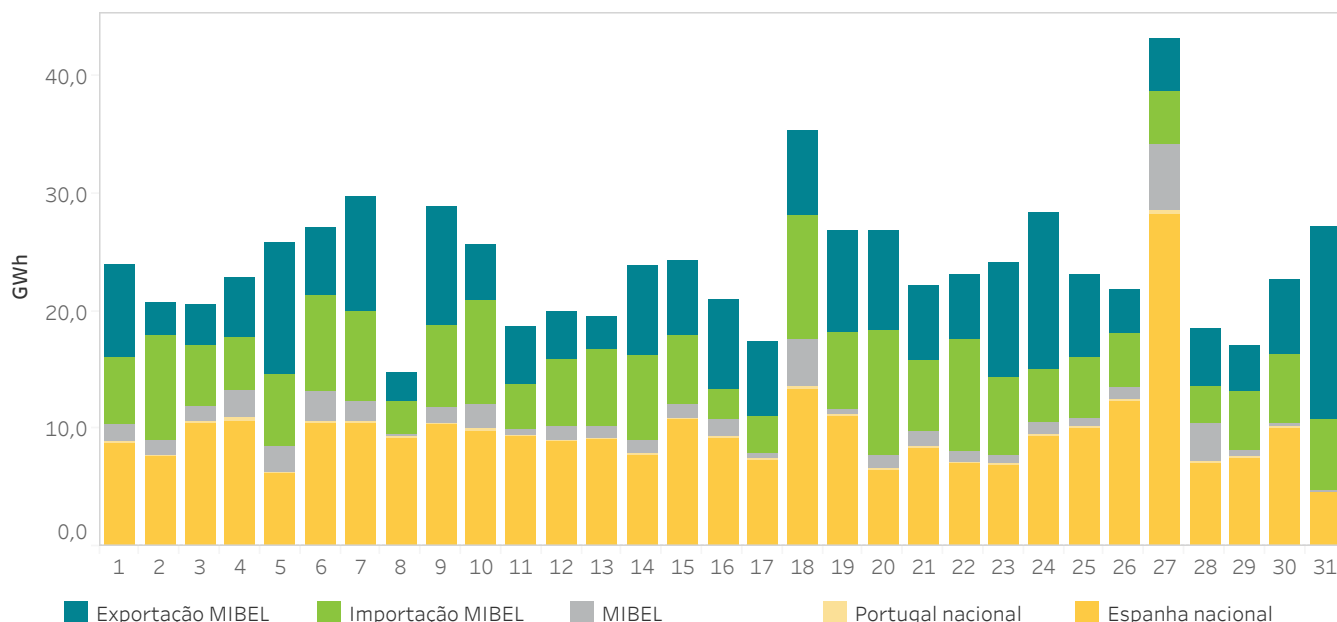
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



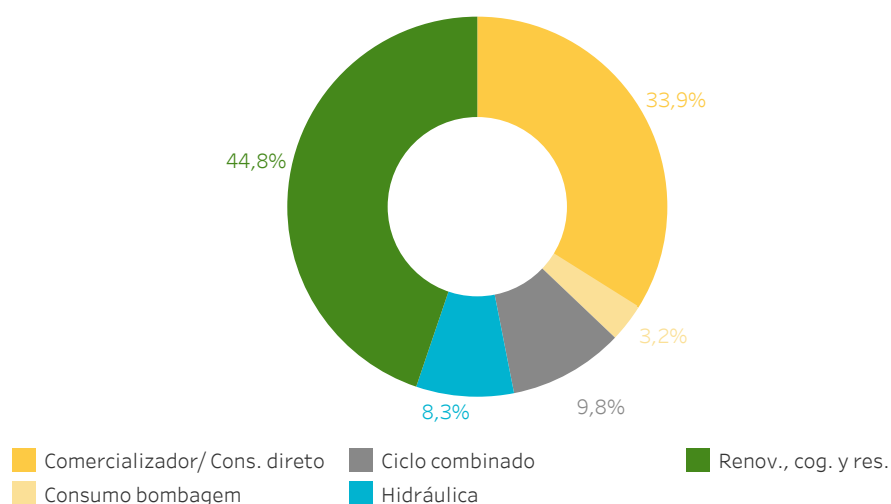
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

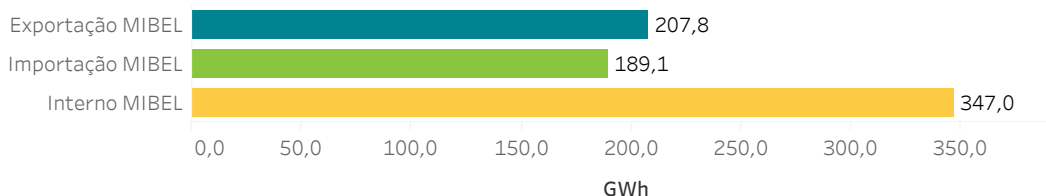
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 agosto 2026

4.

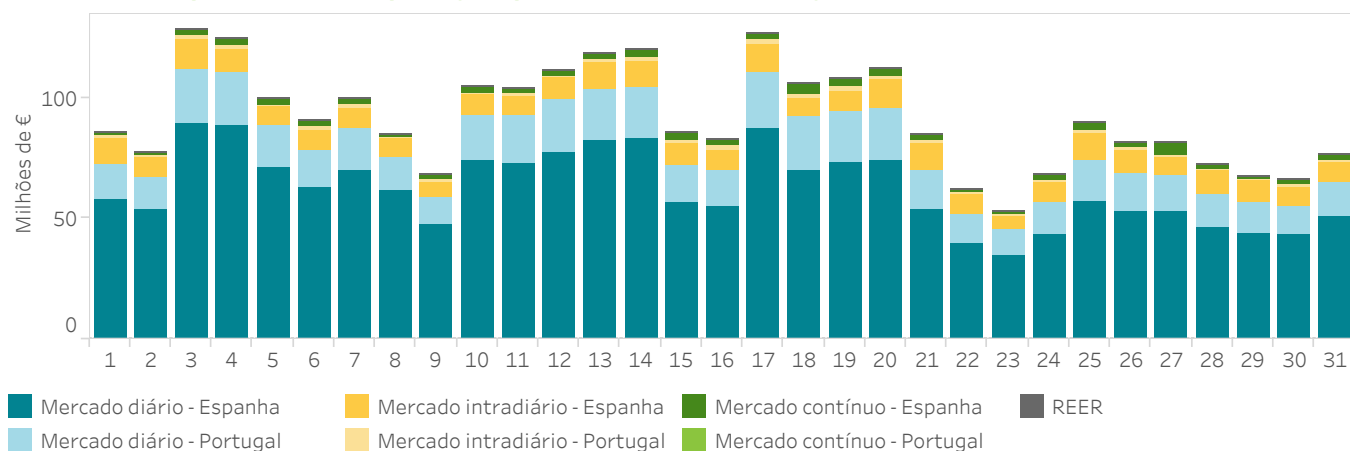
Resultados económicos do mercado

- 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

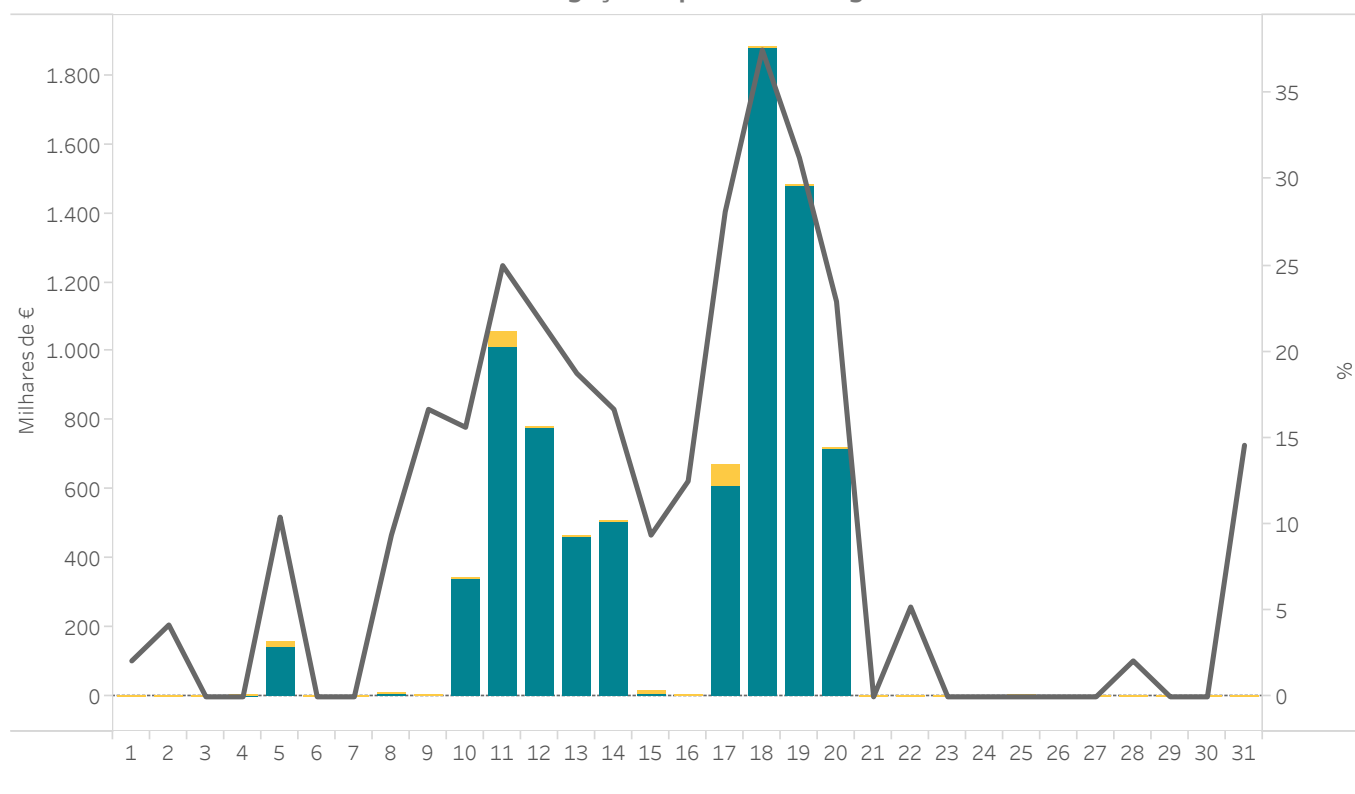
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



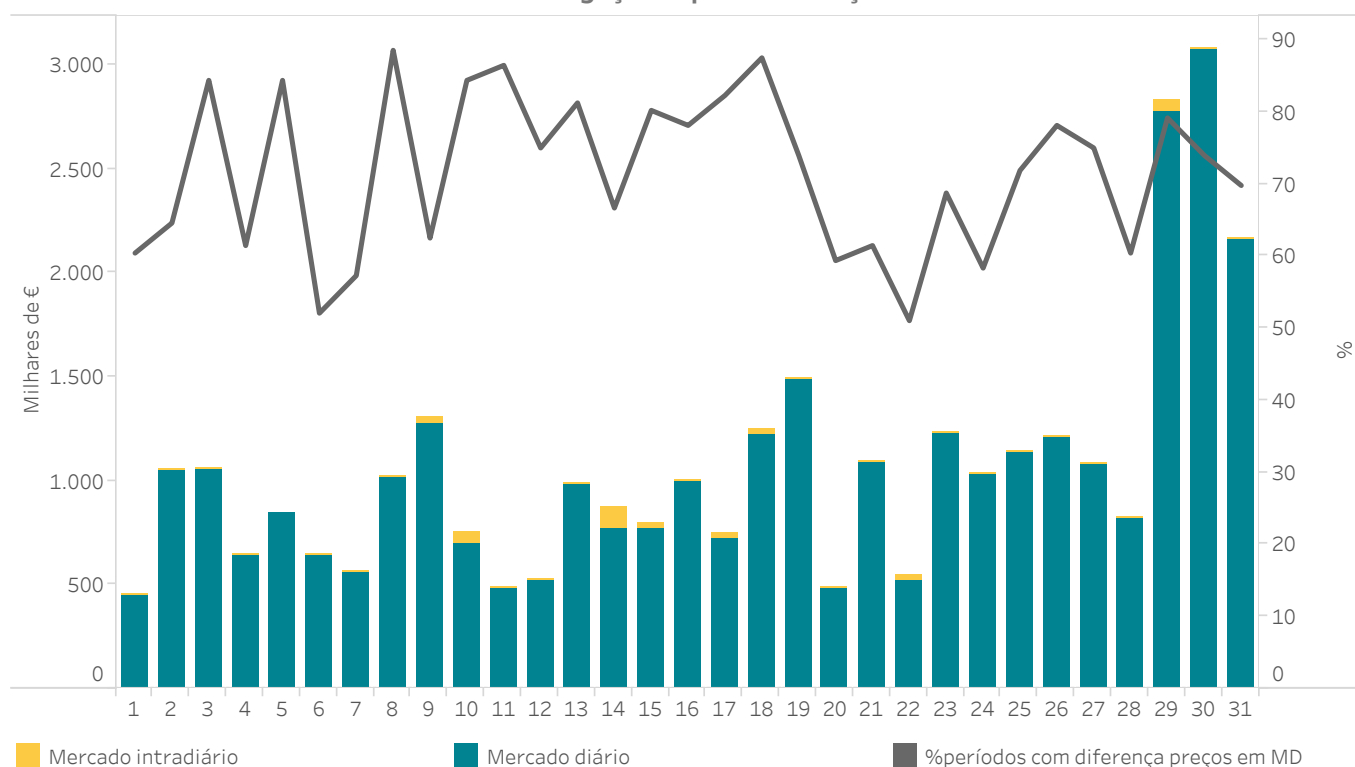
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	58.246.897	14.653.013	10.333.536	948.481	1.742.997	106.026	2.194
2	53.579.319	13.267.514	8.535.773	830.171	1.304.356	33.930	302
3	89.414.019	22.057.995	12.712.000	1.204.810	2.734.402	142.518	10.428
4	88.536.133	21.820.675	9.357.819	2.047.931	2.680.681	342.954	10.217
5	71.264.835	17.490.259	7.288.803	1.151.972	1.941.666	311.273	318
6	62.943.738	15.543.033	8.216.639	1.533.364	2.545.484	132.641	2.907
7	70.092.623	17.340.766	8.268.948	1.149.589	2.703.331	125.807	910
8	61.261.704	14.085.102	7.521.978	936.883	1.448.611	34.868	1.057
9	47.285.150	11.582.365	6.193.952	938.176	2.013.001	120.849	981
10	74.075.118	18.659.219	8.660.528	694.209	2.233.003	400.234	3.185
11	72.582.167	20.549.120	7.672.865	1.155.003	1.650.952	37.267	2.685
12	77.749.228	21.145.054	8.949.439	1.297.577	2.217.205	122.934	3.471
13	82.300.200	21.031.502	10.939.717	1.475.842	2.532.960	81.058	3.642
14	82.821.827	21.211.780	10.999.235	1.427.022	3.221.030	120.019	5.380
15	56.474.899	15.080.146	9.739.439	1.244.056	2.957.531	131.153	2.875
16	55.011.975	14.654.513	8.841.027	1.412.771	2.815.142	49.786	98
17	87.144.846	23.454.956	11.726.035	2.207.159	2.717.944	38.626	9.370
18	69.746.697	22.644.999	7.520.797	1.011.387	4.780.892	303.478	1.336
19	72.935.332	21.013.330	8.920.279	1.558.281	3.853.067	13.736	272
20	74.029.369	21.681.595	11.864.827	1.367.495	3.379.296	337.751	5.798
21	53.701.154	15.758.641	11.258.018	1.325.435	2.472.277	298.037	3.378
22	39.711.947	11.843.070	8.565.847	467.926	1.577.230	30.650	841
23	34.866.248	10.229.343	6.280.856	341.592	1.574.486	1.512	378
24	43.502.958	12.739.882	8.575.944	506.386	2.821.315	11.658	4.306
25	57.109.826	16.935.665	11.425.661	1.042.622	3.113.411	99.298	1.246
26	53.296.130	15.039.639	10.151.059	1.109.009	2.243.746	123.224	954
27	52.706.156	14.984.357	7.686.195	817.883	5.013.150	316.069	2.323
28	46.020.682	13.718.294	10.185.023	696.079	1.688.885	231.640	1.652
29	44.101.771	12.519.856	8.913.432	1.097.012	1.323.972	41.539	146
30	43.206.924	11.952.686	7.319.491	1.675.881	2.222.503	10.579	285
31	50.667.067	13.990.859	9.000.376	551.778	2.627.201	25.177	88
Total	1.926.386.939	518.679.229	283.625.537	35.223.779	78.151.727	4.176.293	83.021

4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

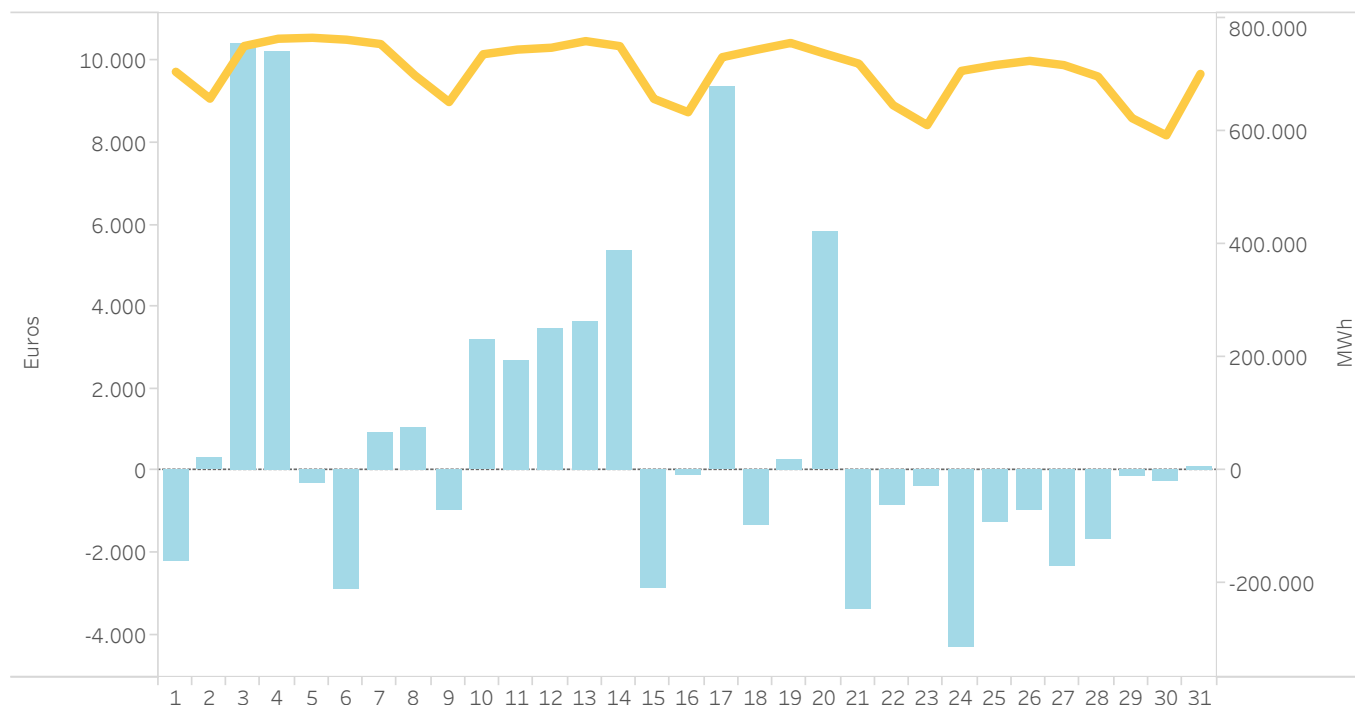


■ Mercado intradiário

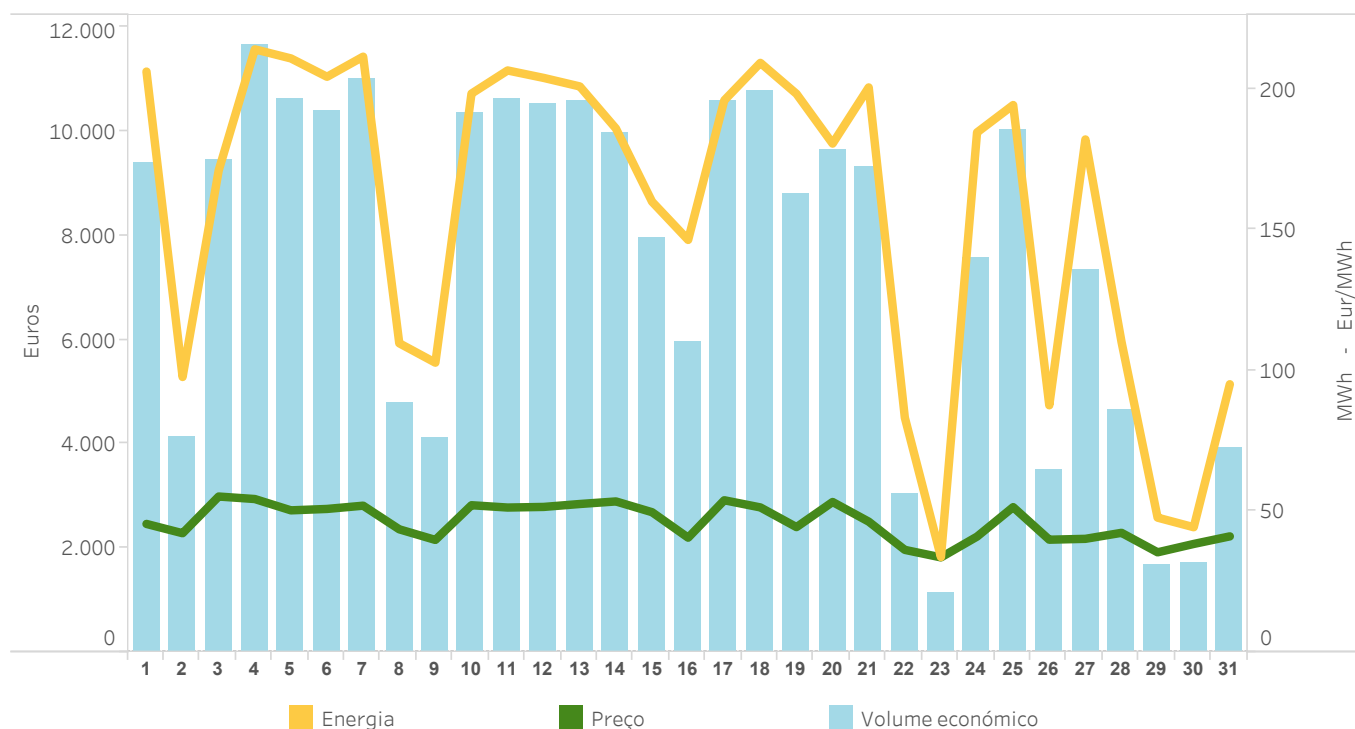
■ Mercado diário

■ %períodos com diferença preços em MD

4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



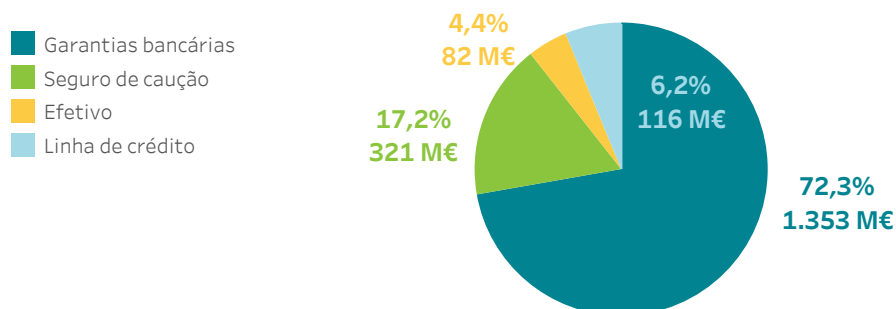
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



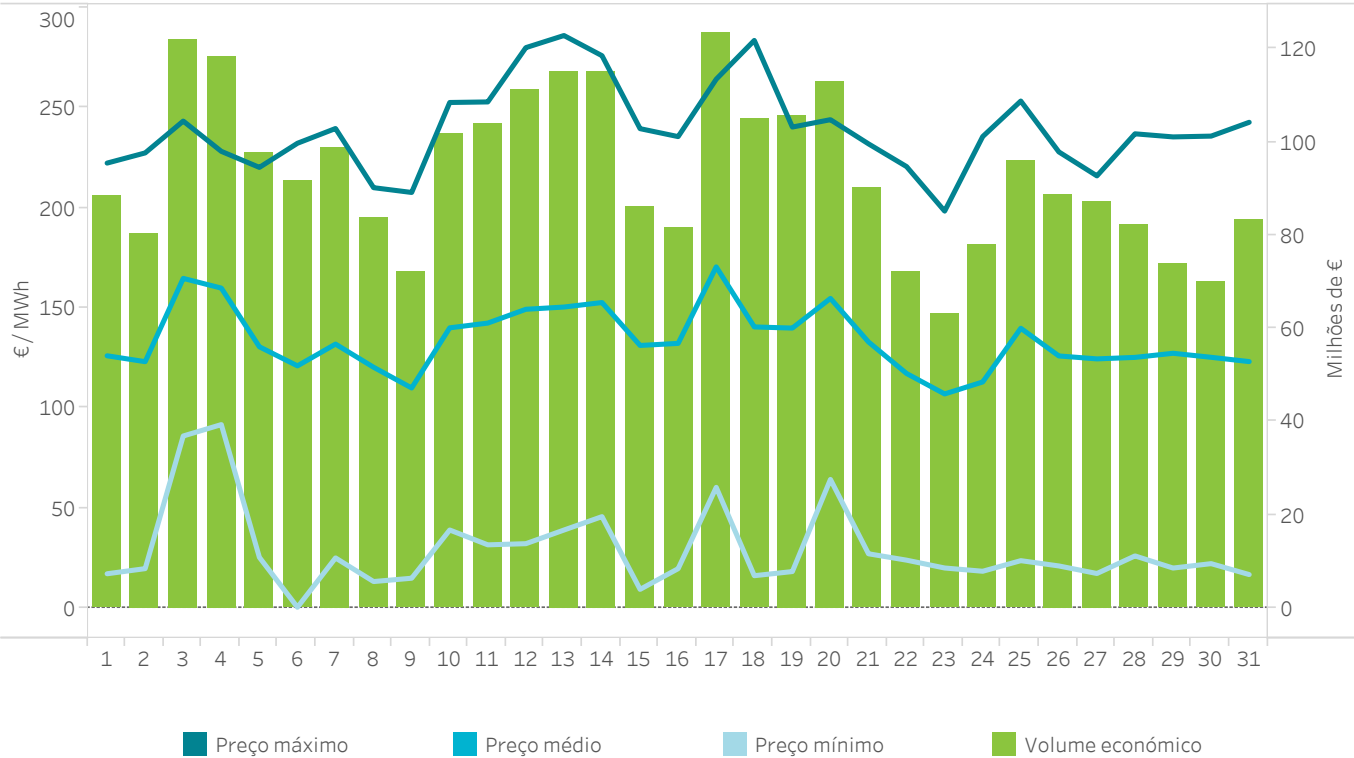
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos 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	9.402	185	21	206	0	-2.194	705.861	0,003109
02	4.135	80	18	98	25	302	658.374	-0,000459
03	9.467	171	0	171	0	10.428	751.435	-0,013877
04	11.656	214	0	214	0	10.217	764.378	-0,013366
05	10.633	205	6	211	0	-318	766.062	0,000414
06	10.406	204	0	204	0	-2.907	762.646	0,003812
07	11.015	212	0	212	0	910	754.932	-0,001205
08	4.794	92	24	116	22	1.057	699.527	-0,001510
09	4.105	81	22	103	22	-981	652.376	0,001503
10	10.364	195	3	198	0	3.185	736.939	-0,004322
11	10.623	197	10	207	0	2.685	745.150	-0,003603
12	10.532	196	8	204	0	3.471	748.486	-0,004637
13	10.584	201	0	201	0	3.642	760.149	-0,004791
14	9.966	186	0	186	0	5.380	751.253	-0,007161
15	7.963	156	4	160	0	-2.875	657.910	0,004370
16	5.962	118	29	146	9	-98	634.339	0,000154
17	10.584	189	7	196	0	9.370	731.725	-0,012806
18	10.771	209	0	209	0	-1.336	744.777	0,001793
19	8.818	166	33	198	0	272	756.882	-0,000360
20	9.644	181	0	181	0	5.798	738.089	-0,007855
21	9.310	183	18	201	0	-3.378	720.217	0,004690
22	3.032	60	23	83	26	-841	646.842	0,001300
23	1.140	23	11	34	34	-378	611.542	0,000618
24	7.587	154	31	185	0	-4.306	707.475	0,006086
25	10.021	194	0	194	0	-1.246	717.763	0,001736
26	3.508	68	20	88	14	-954	725.254	0,001315
27	7.340	146	36	182	0	-2.323	717.728	0,003237
28	4.678	93	17	110	13	-1.652	697.576	0,002368
29	1.698	33	15	48	34	-146	623.819	0,000234
30	1.710	34	11	44	34	-285	593.501	0,000480
31	3.920	76	19	95	25	88	702.127	-0,000125
Total	235.367	4.500	386	4.885	258	30.586	21.985.135	-0,001391

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/08/2026)



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

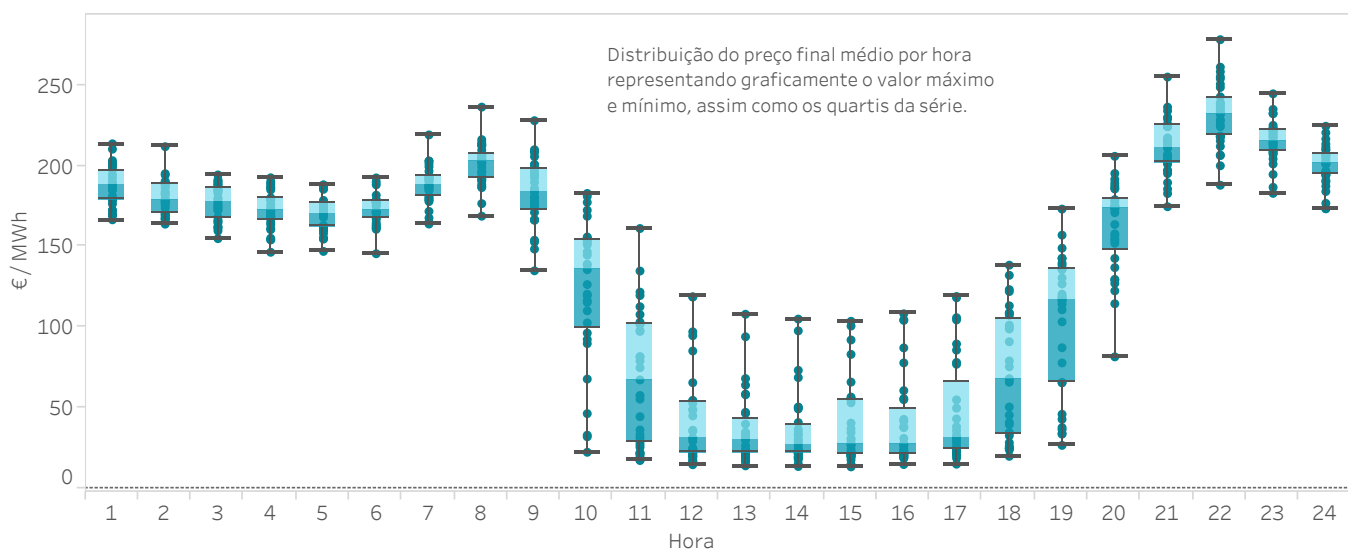
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	114,06	85,37	117,46	87,18	117,18	87,03
Restrições	16,34	12,23	15,78	11,71	15,83	11,76
Faixa secundária e SRAD	3,25	2,43	3,39	2,52	3,38	2,51
Mercado intradiário	0,03	0,02	-0,26	-0,20	-0,24	-0,18
Outros processos de OS	-1,06	-0,80	-1,10	-0,82	-1,10	-0,81
Desvios	0,76	0,57	0,71	0,53	0,71	0,53
Pagamento por capacidade	0,23	0,17	0,13	0,10	0,14	0,11
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,37	-1,02	-1,26	-0,94
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	133,60	100,00	134,74	100,00	134,65	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	181,3	170,5	166,2	166,9	177,4	178,1	186,9	191,5	177,8	116,4	44,4	18,2	18,3	17,9	17,6	19,0	18,7	50,4	119,1	173,8	205,4	218,4	215,2	206,3
2	186,1	178,5	177,4	176,0	173,2	174,9	177,8	193,8	152,6	67,7	21,5	21,1	21,2	21,9	21,5	23,2	25,8	32,6	77,7	153,6	202,3	218,1	223,1	216,5
3	189,0	183,6	179,1	171,4	168,9	178,8	199,3	204,1	192,6	181,0	161,1	118,7	94,0	104,9	92,0	104,1	118,9	132,1	157,0	186,3	212,6	234,4	221,6	204,3
4	189,4	187,4	184,2	170,2	168,8	177,2	201,1	202,5	183,5	155,8	121,6	118,6	107,9	97,6	103,6	108,2	104,4	123,2	142,5	174,3	204,0	224,1	214,3	200,8
5	188,8	178,5	168,1	169,5	169,2	178,0	192,9	202,0	175,7	138,4	81,6	52,7	30,1	33,1	30,2	27,1	35,8	79,0	118,1	154,5	185,5	215,3	204,2	193,9
6	172,4	169,4	164,5	160,3	160,0	164,6	180,3	188,4	174,2	110,1	36,2	16,9	32,8	22,3	22,8	22,5	23,9	67,8	116,2	156,5	182,7	228,3	213,0	190,0
7	166,5	163,8	161,1	161,0	159,8	161,5	178,9	191,4	166,4	139,0	81,5	48,8	39,8	28,2	34,6	38,3	49,7	101,1	142,5	163,6	189,5	234,7	209,2	195,7
8	187,6	183,3	176,5	172,6	171,3	170,5	178,7	186,4	179,9	92,3	21,6	14,7	14,0	13,5	13,3	14,8	15,0	40,9	103,2	157,7	196,8	206,6	208,3	201,5
9	176,3	167,2	165,4	163,5	161,4	162,7	163,8	168,7	134,9	46,3	17,4	17,0	16,3	15,2	15,0	19,6	21,4	24,9	65,5	129,6	195,1	206,3	194,6	184,0
10	169,9	168,8	172,1	164,8	158,0	168,0	186,2	203,6	185,9	144,6	103,0	85,2	58,0	50,4	53,1	41,7	54,9	99,9	116,5	151,9	210,7	242,7	220,6	206,6
11	187,9	176,3	173,8	174,2	174,0	176,8	192,9	201,6	166,6	135,5	79,0	44,9	34,8	40,8	56,6	55,0	76,9	113,2	136,2	173,8	213,3	248,5	219,1	209,9
12	192,1	177,3	183,0	185,0	185,4	175,6	190,2	206,1	200,5	151,0	97,7	54,6	46,5	36,6	54,9	60,6	85,7	108,7	135,5	185,6	254,9	253,9	214,2	201,7
13	194,4	182,0	187,7	186,3	188,1	178,5	202,9	212,5	198,5	146,6	101,5	54,2	47,2	50,1	55,8	55,7	78,1	108,7	130,4	173,0	230,0	261,0	232,2	211,6
14	189,1	186,1	186,4	180,1	176,6	177,9	192,3	203,6	177,3	152,3	112,6	65,5	58,5	49,2	65,9	87,1	105,8	122,0	148,8	175,5	224,3	255,2	220,8	201,2
15	186,8	182,2	184,7	168,1	161,4	161,5	190,8	196,4	171,0	119,4	33,2	19,8	18,7	18,7	20,8	19,8	31,2	90,9	139,6	191,5	215,0	233,0	218,7	202,8
16	200,7	188,9	185,0	187,9	173,5	170,5	165,1	176,5	178,3	120,4	31,3	20,3	20,4	19,9	19,7	20,2	23,5	67,9	117,7	189,3	224,2	231,6	217,4	205,8
17	203,1	188,9	190,1	190,0	188,0	192,4	219,1	236,3	227,9	182,8	119,5	94,6	64,0	73,2	100,6	104,4	118,1	138,3	173,1	195,2	234,0	258,2	232,3	209,8
18	189,0	188,4	188,7	178,8	174,9	181,7	192,1	214,4	208,2	155,3	74,8	19,7	17,2	19,1	20,0	20,7	23,7	98,8	120,4	170,8	224,1	278,1	244,5	224,4
19	210,2	190,4	184,8	189,1	186,2	177,2	202,8	216,2	205,6	177,3	102,0	35,4	19,1	19,4	21,0	20,7	24,0	65,8	114,1	175,2	228,9	237,4	225,0	213,4
20	200,7	189,9	191,3	172,1	167,9	171,3	187,3	205,6	194,7	168,7	134,7	97,0	68,1	68,7	83,0	77,8	89,5	107,4	126,7	177,6	225,9	238,4	222,2	196,3
21	201,5	178,3	175,1	168,1	163,1	171,2	196,5	212,6	209,1	126,3	67,2	30,9	30,3	29,6	28,1	27,2	29,3	45,4	110,7	179,0	215,0	225,4	217,5	194,8
22	178,8	173,7	174,8	172,0	168,7	172,1	186,9	207,4	166,2	89,7	27,0	24,1	24,0	24,5	27,2	27,8	28,0	28,3	37,7	122,4	202,0	200,0	186,6	173,5
23	170,0	170,1	172,8	169,0	170,5	170,6	171,7	190,6	148,3	22,4	25,5	24,8	23,4	22,5	21,9	23,0	24,8	26,3	26,7	81,5	174,6	187,9	182,9	173,3
24	168,9	166,3	154,8	146,3	146,9	145,4	167,6	187,1	189,7	115,2	55,3	24,9	22,0	21,5	19,4	18,7	20,5	23,9	45,9	129,1	206,6	228,1	210,1	176,7
25	172,3	167,0	162,2	155,0	154,6	163,3	184,5	206,7	200,8	154,2	97,3	48,7	26,7	26,7	26,5	26,6	31,2	75,4	138,3	205,8	236,3	250,5	234,9	220,4
26	213,6	211,8	188,5	179,8	178,5	177,7	193,6	209,7	209,9	153,7	57,6	22,4	24,1	24,2	24,1	24,7	23,6	25,1	36,4	114,4	203,1	217,8	207,8	194,4
27	185,4	179,8	179,9	178,7	173,2	166,7	180,3	196,0	196,5	172,4	107,7	36,0	23,0	22,5	21,6	21,6	21,5	19,9	42,8	136,8	197,2	211,9	207,0	187,3
28	178,6	167,7	159,6	154,1	155,3	160,6	185,0	199,2	184,1	96,3	28,8	31,4	34,3	35,1	40,4	42,8	43,1	39,6	65,6	174,3	206,9	235,8	211,5	194,8
29	197,5	194,2	194,3	192,5	187,9	188,1	187,8	196,2	180,8	32,0	20,2	24,3	30,7	33,2	36,9	37,7	38,2	34,6	34,1	127,1	200,9	232,3	223,5	207,3
30	199,2	195,0	190,3	186,4	185,7	189,9	191,1	203,7	153,8	33,0	22,3	29,2	30,9	30,4	30,9	31,0	33,1	34,5	33,6	142,5	217,3	218,2	201,0	190,8
31	185,0	175,4	161,9	154,1	154,7	168,2	188,3	213,3	193,4	102,6	17,4	22,1	22,0	21,6	20,8	21,8	22,3	24,7	87,2	187,7	215,6	239,0	213,1	196,8



Relatório mensal agosto 2026

5.

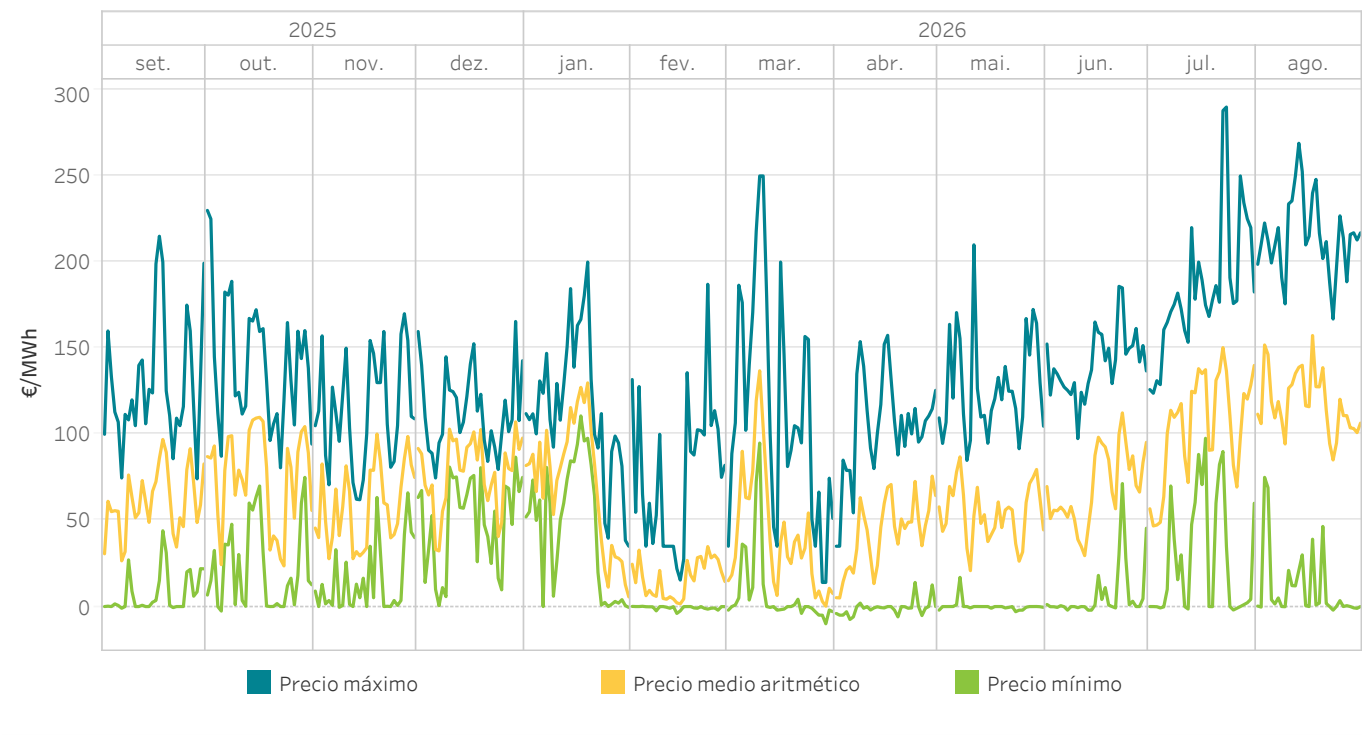
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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)



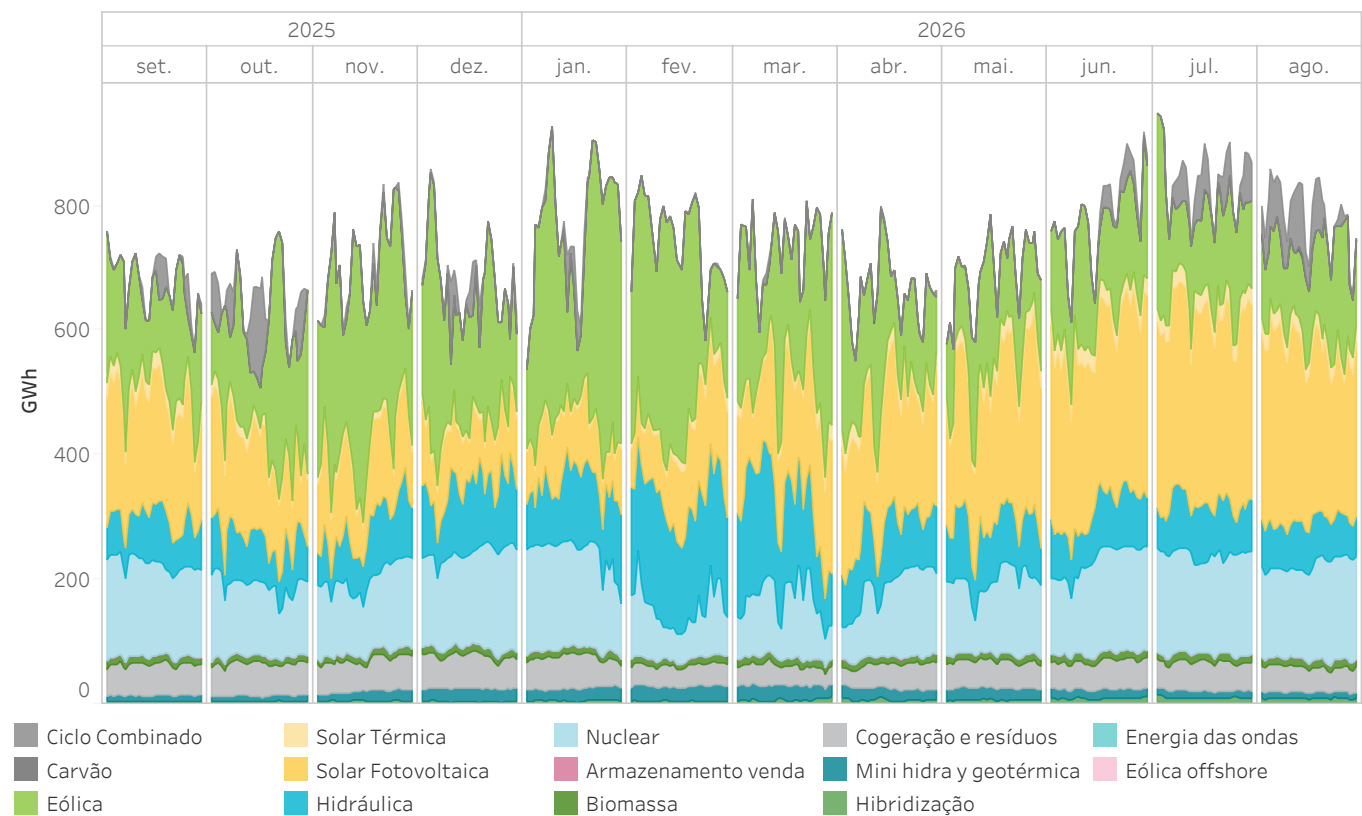
5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



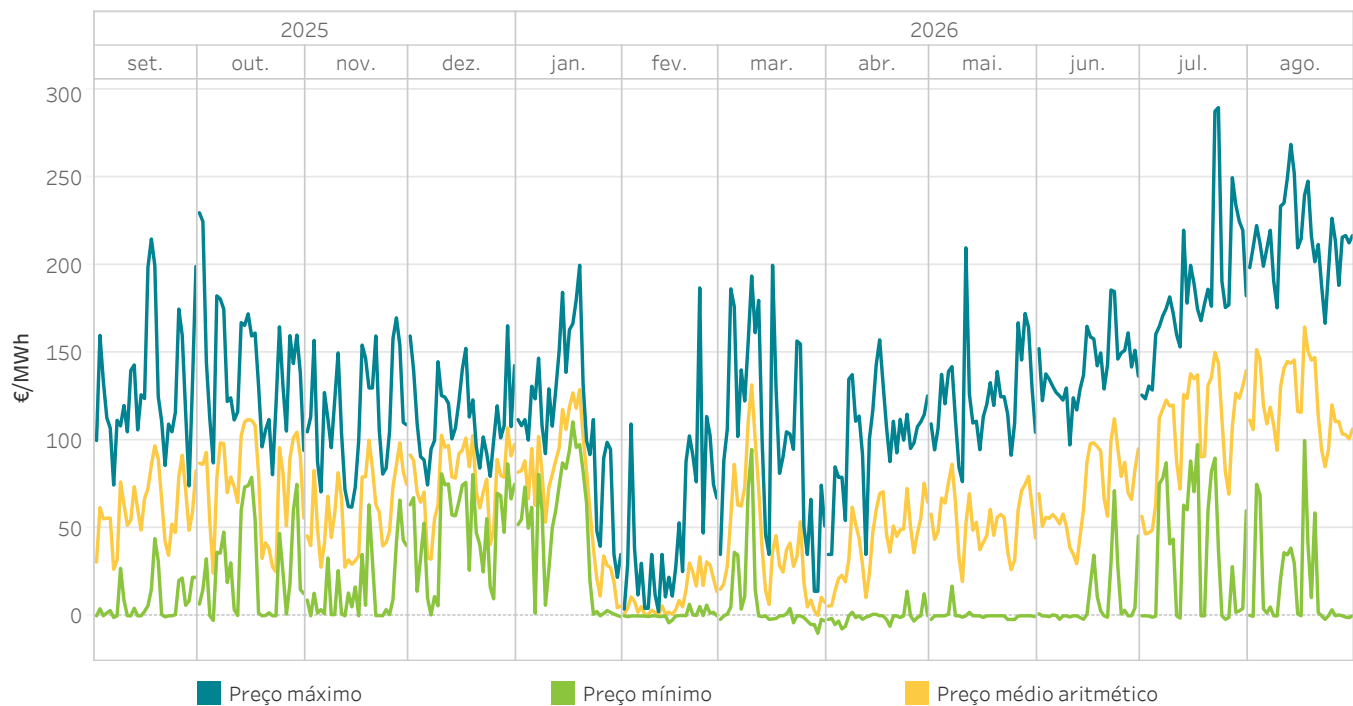
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

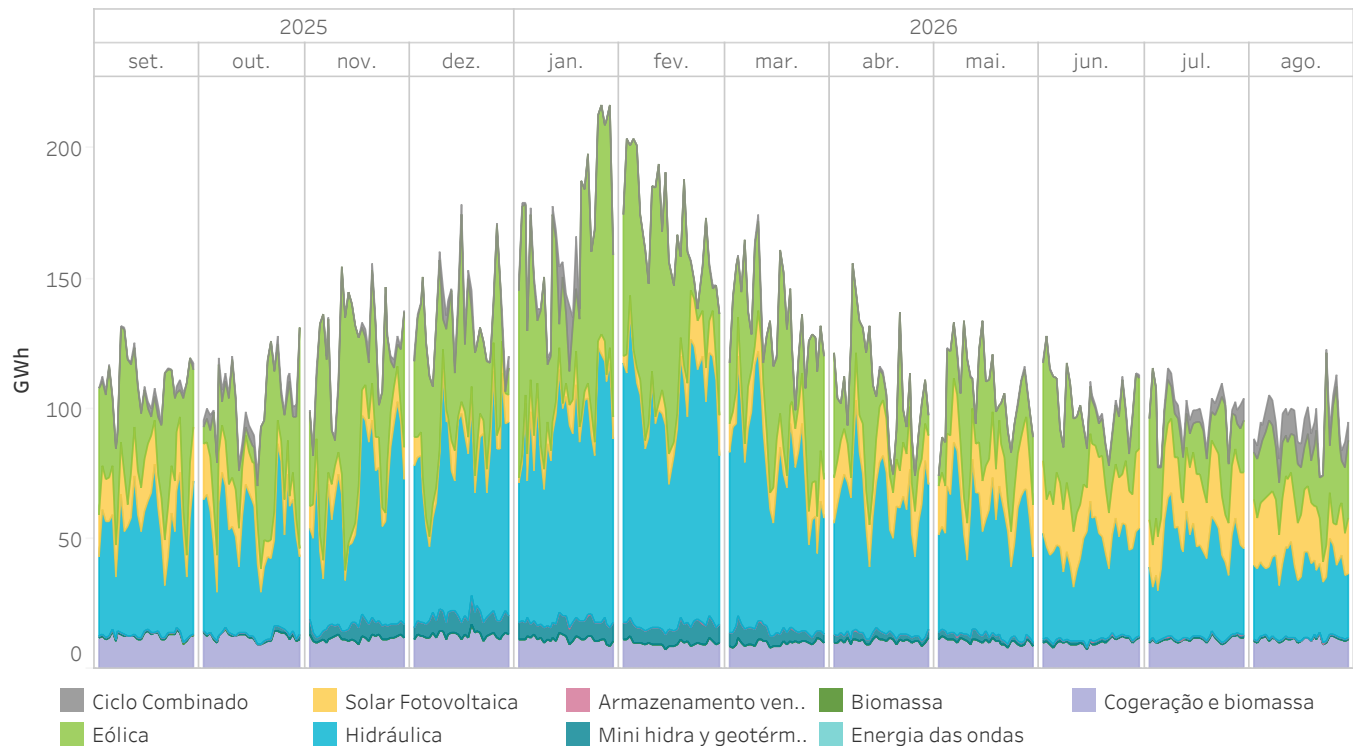
Em Portugal



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

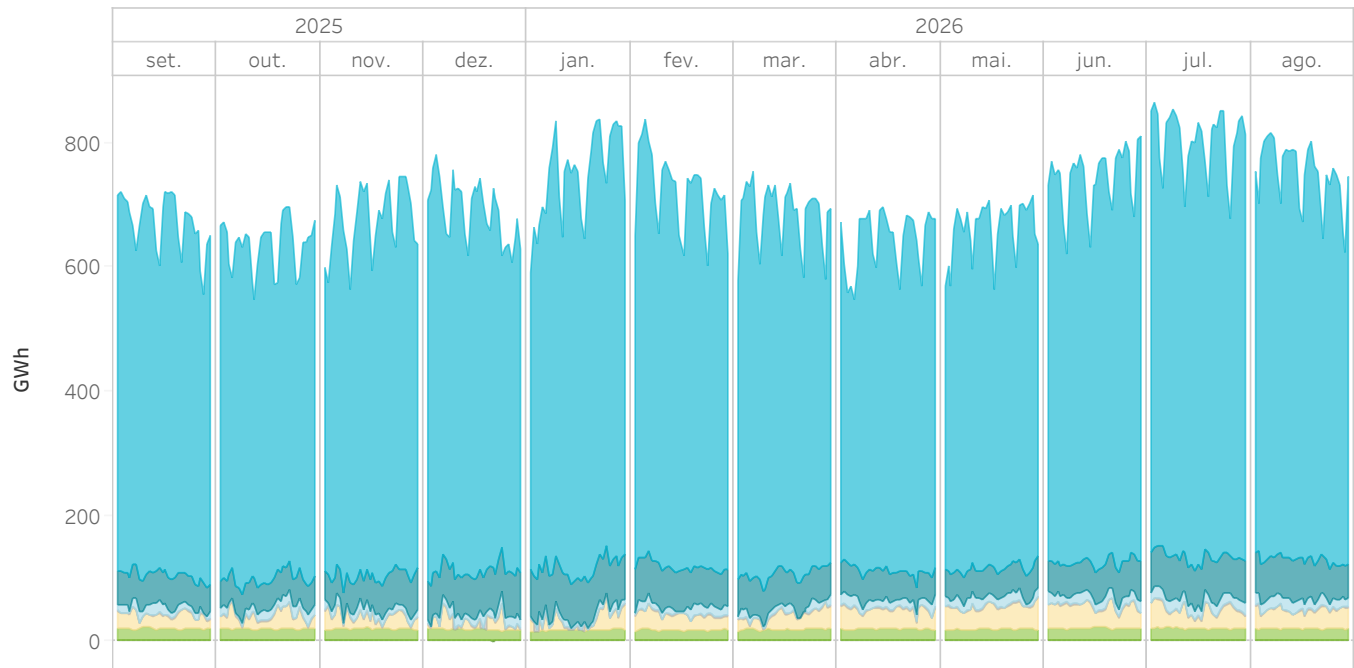
Em Portugal

As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



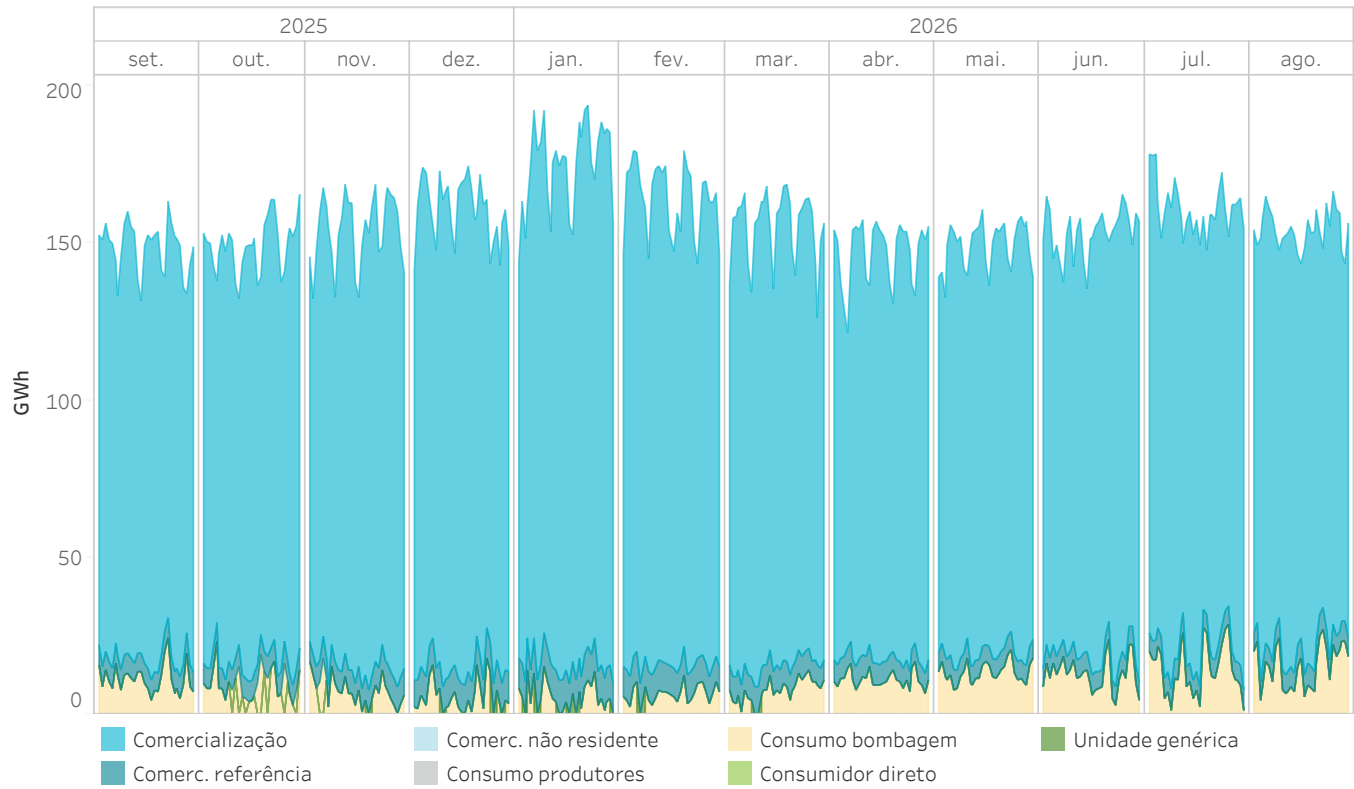
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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
2025	setembro	61,04	215,00	-0,99	15.284,6	8.276,3
	outubro	75,78	230,00	-2,64	15.354,6	7.806,2
	novembro	58,65	170,01	-0,45	16.036,3	8.018,9
	dezembro	77,91	165,50	0,50	15.499,0	9.412,2
	janeiro	71,67	200,00	-0,50	17.248,9	10.122,9
2026	fevereiro	16,41	187,10	-4,00	15.657,9	7.814,3
	março	41,71	250,00	-10,00	16.972,3	8.641,0
	abril	42,44	157,47	-7,51	15.373,7	7.491,2
	maio	54,23	210,00	-3,00	16.176,5	8.152,3
	junho	69,59	185,90	-2,10	17.864,9	8.834,7
	julho	104,75	290,00	-2,00	19.729,5	10.234,3
	agosto	118,25	268,97	-2,10	18.951,6	9.013,6
Resultados interanuais		66,53	290,00	-10,00	200.149,9	103.818,0

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

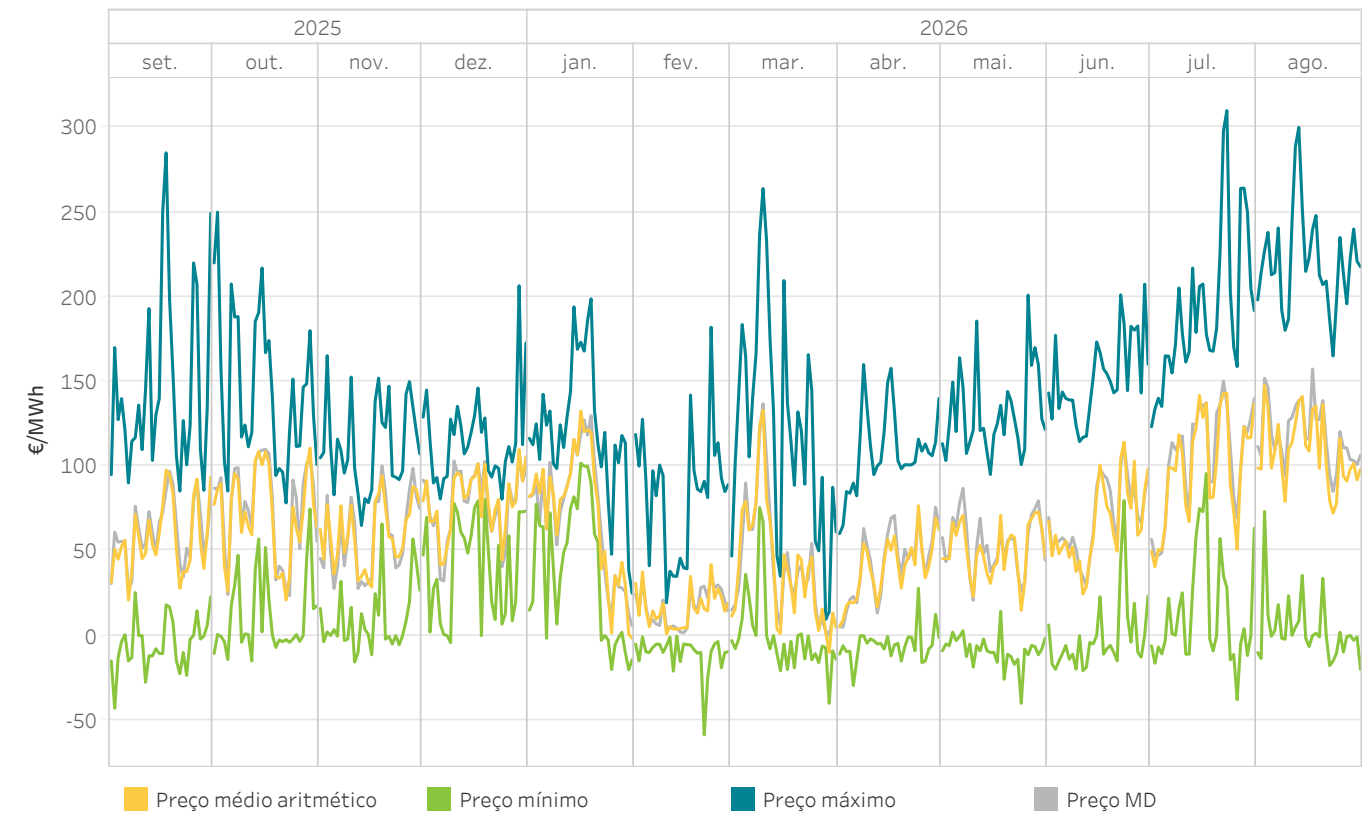
Em Portugal

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
2025	setembro	61,19	215,00	-0,99	4.462,8	1.570,6
	outubro	76,50	230,00	-2,64	4.554,1	1.704,0
	novembro	59,09	170,01	0,00	4.610,4	1.746,9
	dezembro	77,91	165,50	0,50	5.012,1	1.983,8
	janeiro	71,19	200,00	-0,50	5.668,2	2.188,0
2026	fevereiro	10,65	187,10	-4,00	4.891,2	1.873,8
	março	40,80	200,00	-10,00	4.914,8	1.901,7
	abril	42,42	157,47	-7,51	4.431,2	1.633,6
	maio	54,08	210,00	-2,10	4.618,2	1.631,1
	junho	70,25	185,90	-2,00	4.536,0	1.612,3
	julho	106,98	290,00	-2,00	4.938,0	1.785,1
	agosto	121,36	268,97	-2,10	4.723,4	1.709,9
Resultados interanuais		66,57	290,00	-10,00	57.360,5	21.340,9

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

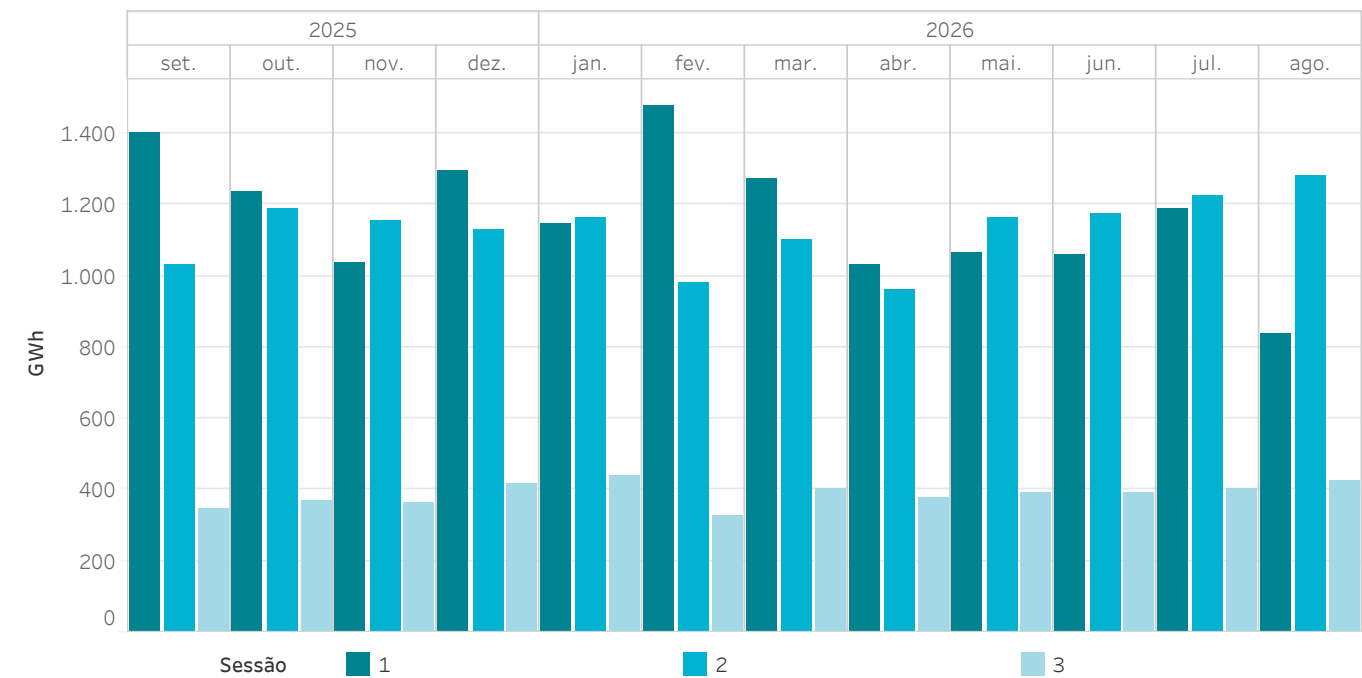
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

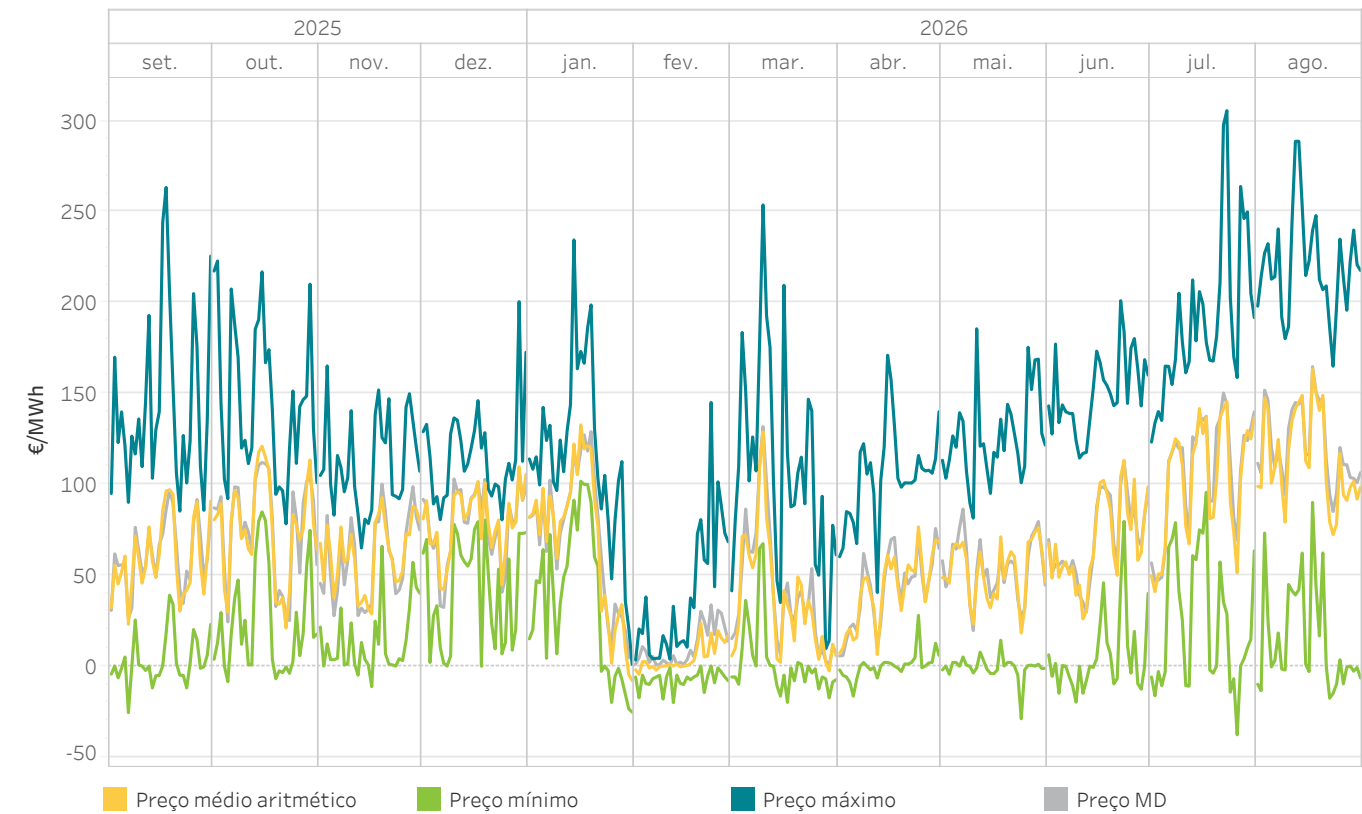
Em Espanha

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

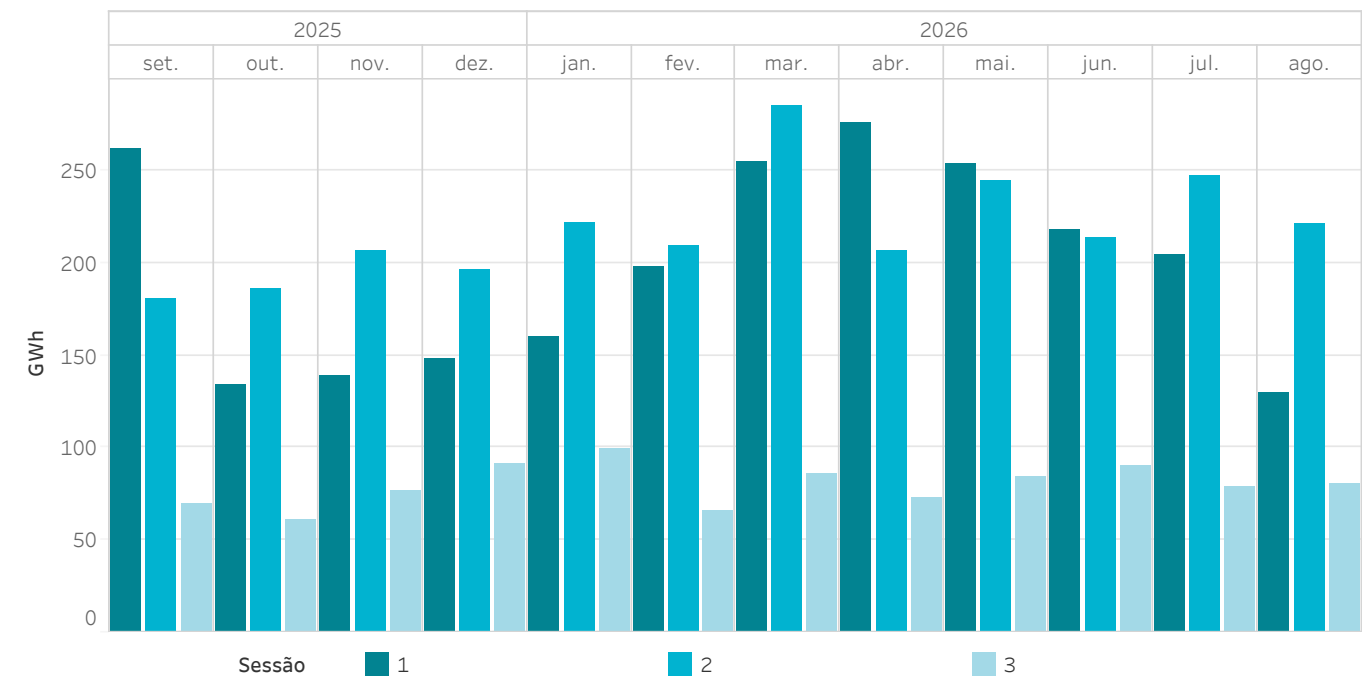
Em Portugal



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
2025	setembro	58,48	285,00	-42,94	2.496,6	2.613,5
	outubro	71,75	250,00	-15,00	2.539,8	2.653,7
	novembro	59,49	165,22	-15,62	2.317,9	2.376,8
	dezembro	77,32	206,50	-4,20	2.599,2	2.632,3
	janeiro	69,00	198,80	-20,12	2.563,4	2.556,2
2026	fevereiro	15,38	182,00	-58,60	2.666,5	2.561,6
	março	40,49	263,90	-40,00	2.617,3	2.469,7
	abril	40,72	160,00	-29,50	2.210,5	2.145,7
	maio	51,42	201,00	-39,99	2.331,4	2.426,3
	junho	67,51	207,42	-20,68	2.424,8	2.376,4
	julho	100,59	309,90	-37,82	2.616,9	2.536,5
	agosto	110,90	300,00	-19,99	2.313,8	2.362,1
Resultados interanuais		63,55	309,90	-58,60	29.697,8	29.710,9

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

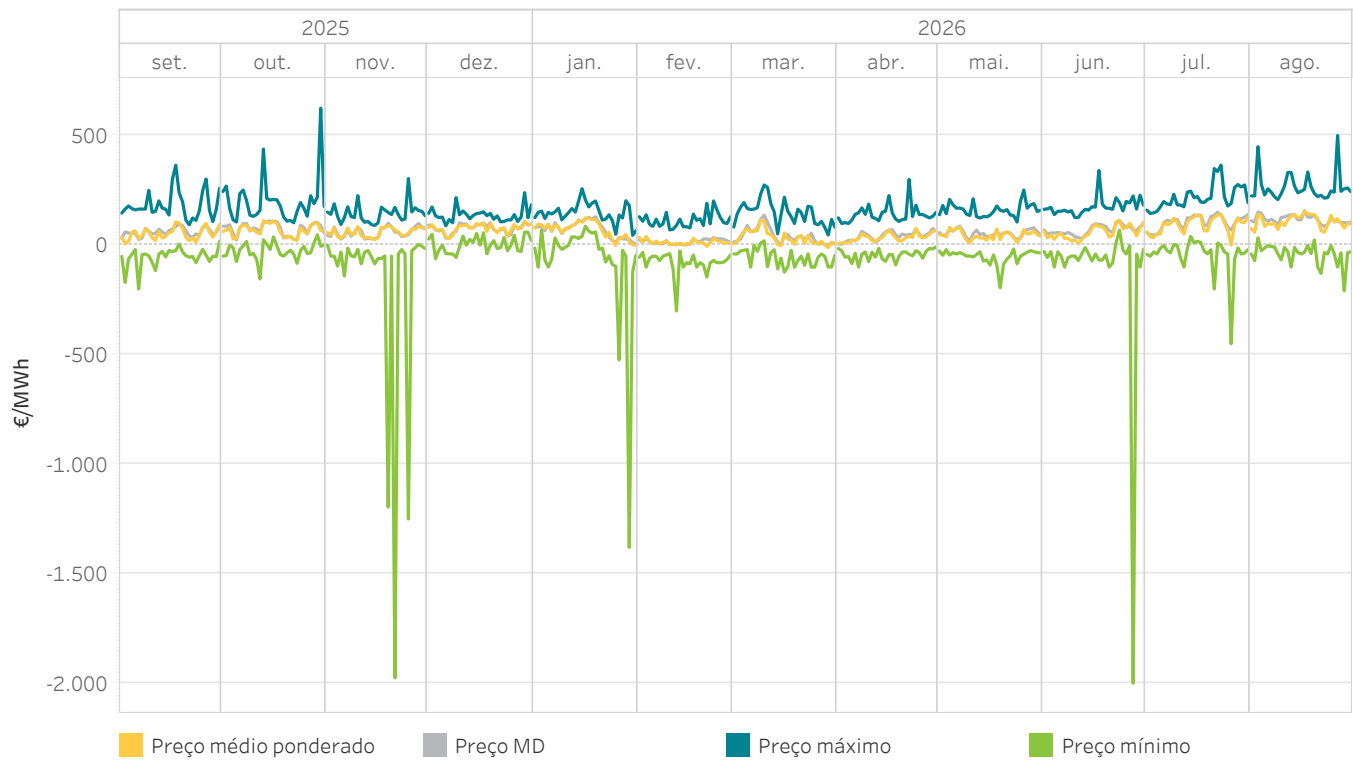
Em Portugal

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
2025	setembro	60,50	263,47	-25,63	396,2	336,6
	outubro	74,69	223,00	-8,60	290,5	235,2
	novembro	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	dezembro	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
	janeiro	66,25	234,58	-25,37	331,1	338,6
2026	fevereiro	5,08	145,10	-20,09	325,5	420,9
	março	37,07	253,87	-20,00	369,2	549,0
	abril	41,90	171,10	-16,53	401,7	442,8
	maio	53,02	185,65	-29,00	456,6	471,9
	junho	69,64	201,13	-19,86	357,2	426,7
	julho	103,55	305,73	-37,82	343,4	415,1
	agosto	115,14	288,88	-17,72	295,7	306,2
Resultados interanuais		63,70	305,73	-37,82	4.112,9	4.553,1

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

Em Espanha



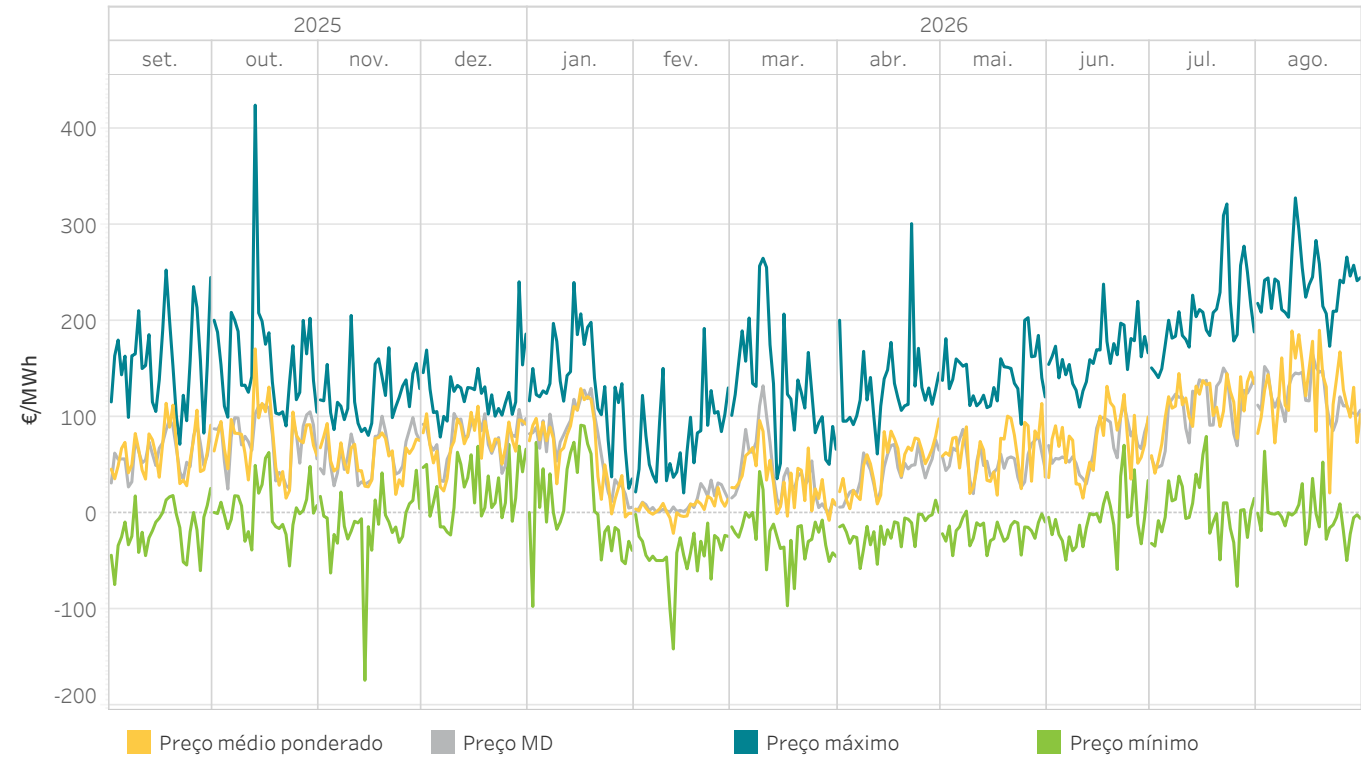
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

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
2025	setembro	51,38	365,00	-200,00	307,8	323,1
	outubro	67,51	625,39	-154,05	409,5	453,3
	novembro	59,82	304,52	-1.975,21	437,3	463,3
	dezembro	76,28	240,00	-61,72	457,5	486,6
	janeiro	74,47	258,11	-1.379,70	511,8	537,3
2026	fevereiro	13,85	202,08	-300,00	496,2	452,5
	março	38,49	274,99	-123,00	439,7	425,0
	abril	38,10	300,50	-99,90	545,1	553,6
	maio	45,15	252,00	-194,70	571,5	567,5
	junho	58,30	341,00	-1.999,84	473,5	455,3
	julho	94,85	365,51	-450,00	547,9	509,6
	agosto	108,44	501,00	-208,28	498,5	513,4
Resultados interanuais		61,50	625,39	-1.999,84	5.696,4	5.740,6

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

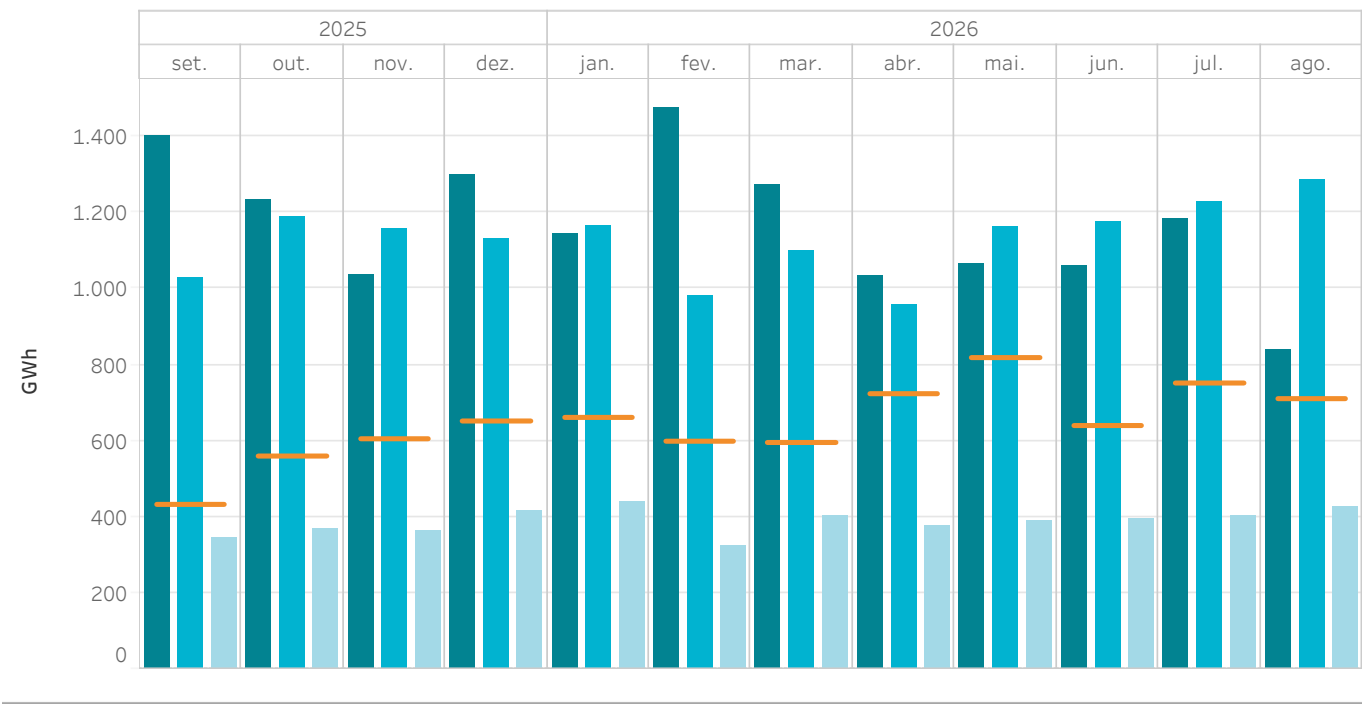
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	setembro	59,14	252,24	-75,00	22,6	29,6
	outubro	68,50	423,77	-55,69	29,3	25,2
	novembro	59,11	204,98	-174,59	45,7	42,2
	dezembro	75,47	240,00	-23,42	37,7	54,9
	janeiro	79,20	239,26	-97,77	83,3	63,6
2026	fevereiro	2,78	191,45	-142,02	33,2	49,9
	março	36,88	264,50	-97,11	43,9	41,4
	abril	54,21	300,50	-58,40	50,0	40,5
	maio	60,14	202,66	-45,00	58,1	67,4
	junho	74,08	237,57	-59,33	43,2	37,9
	julho	114,92	320,99	-76,89	48,5	56,5
	agosto	120,02	327,28	-50,00	37,6	41,4
Total general		68,52	423,77	-174,59	533,2	550,4

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

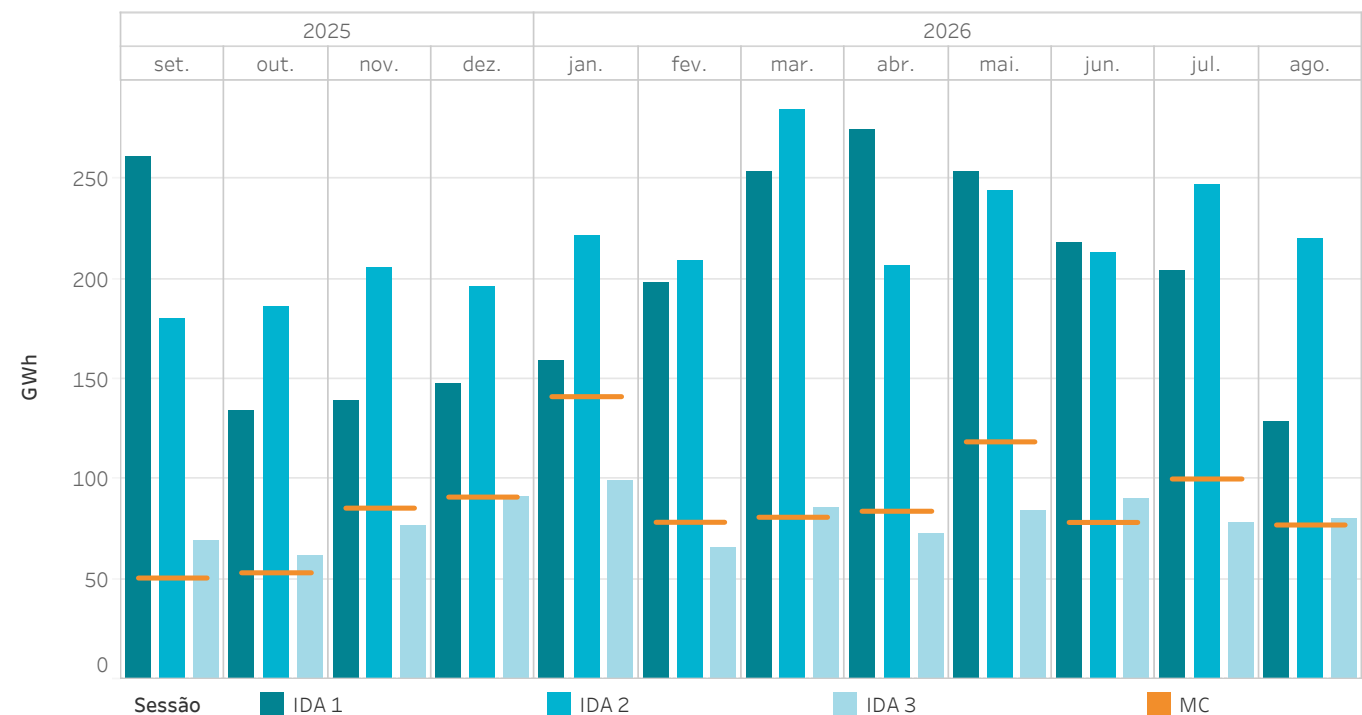
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

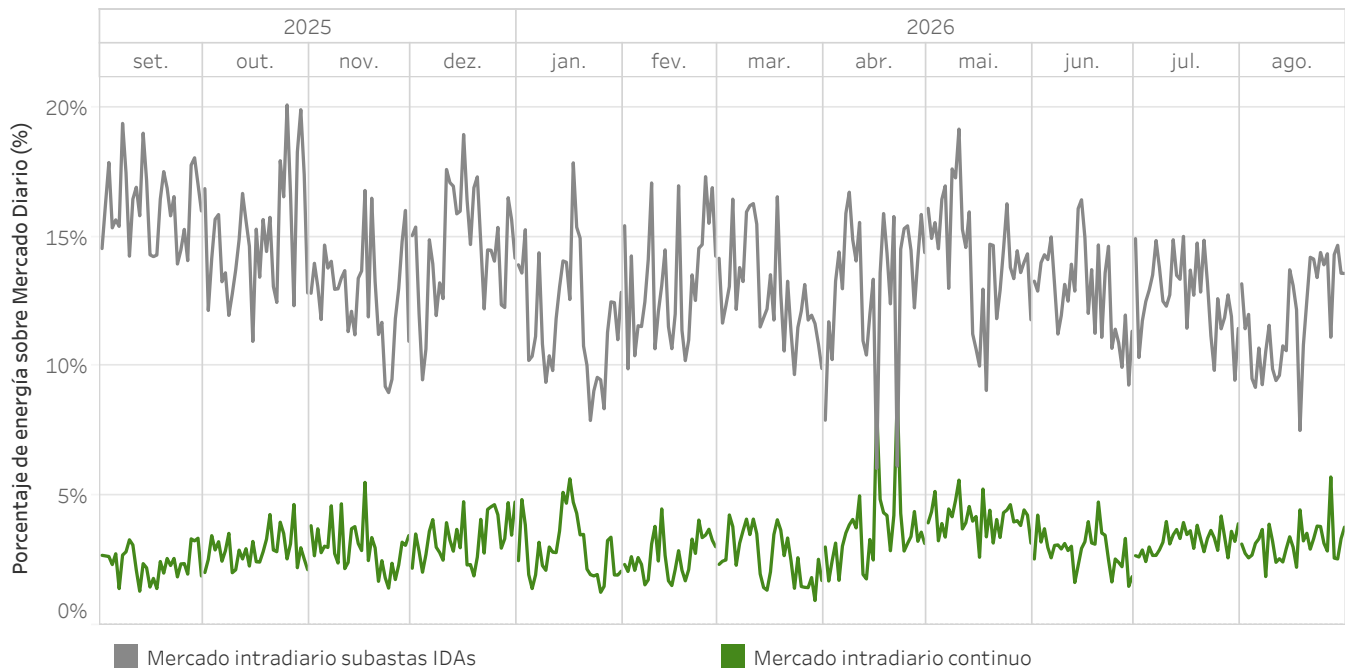
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.23 Percentual de energia comercializada nas IDAs 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 nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

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

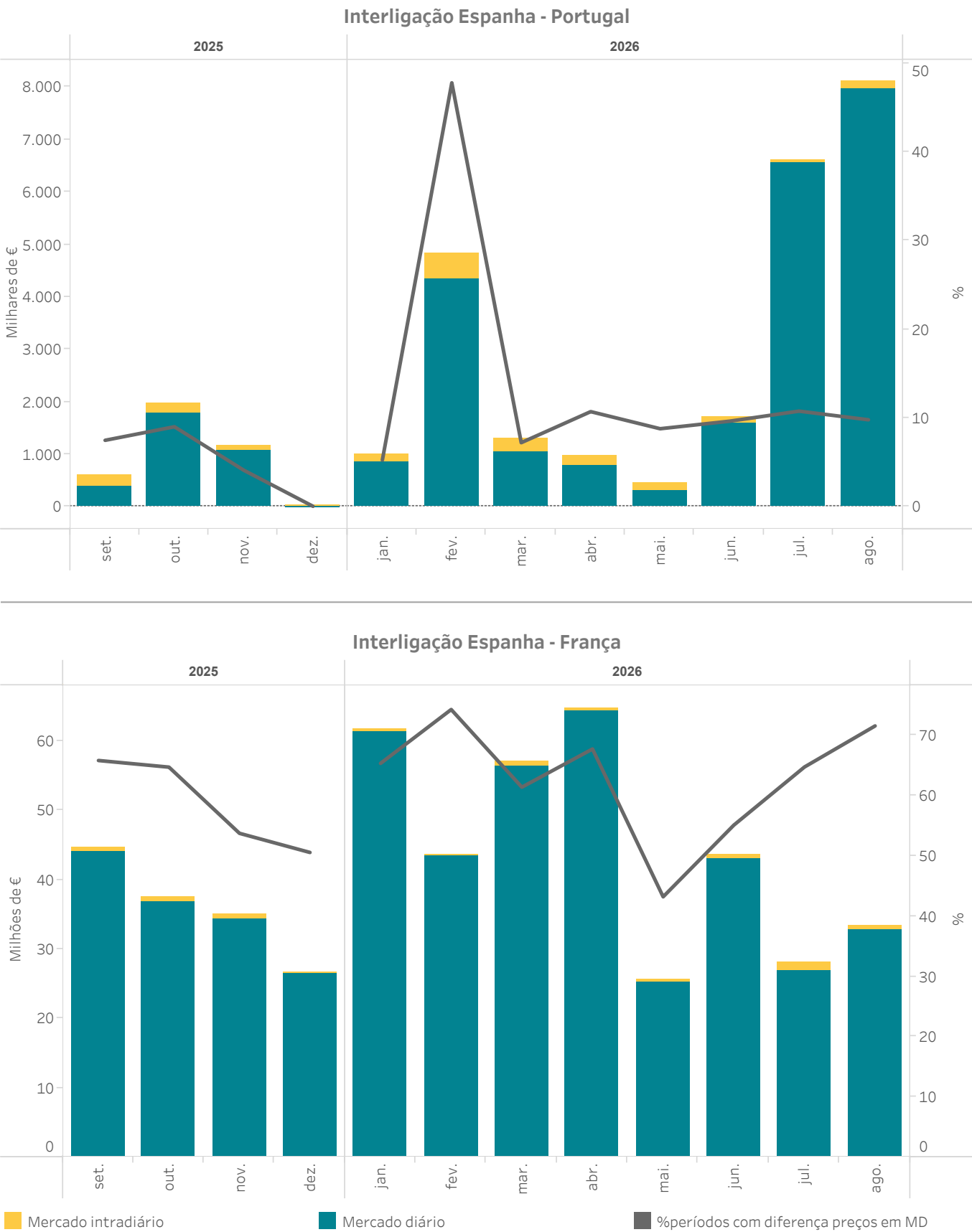


5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel

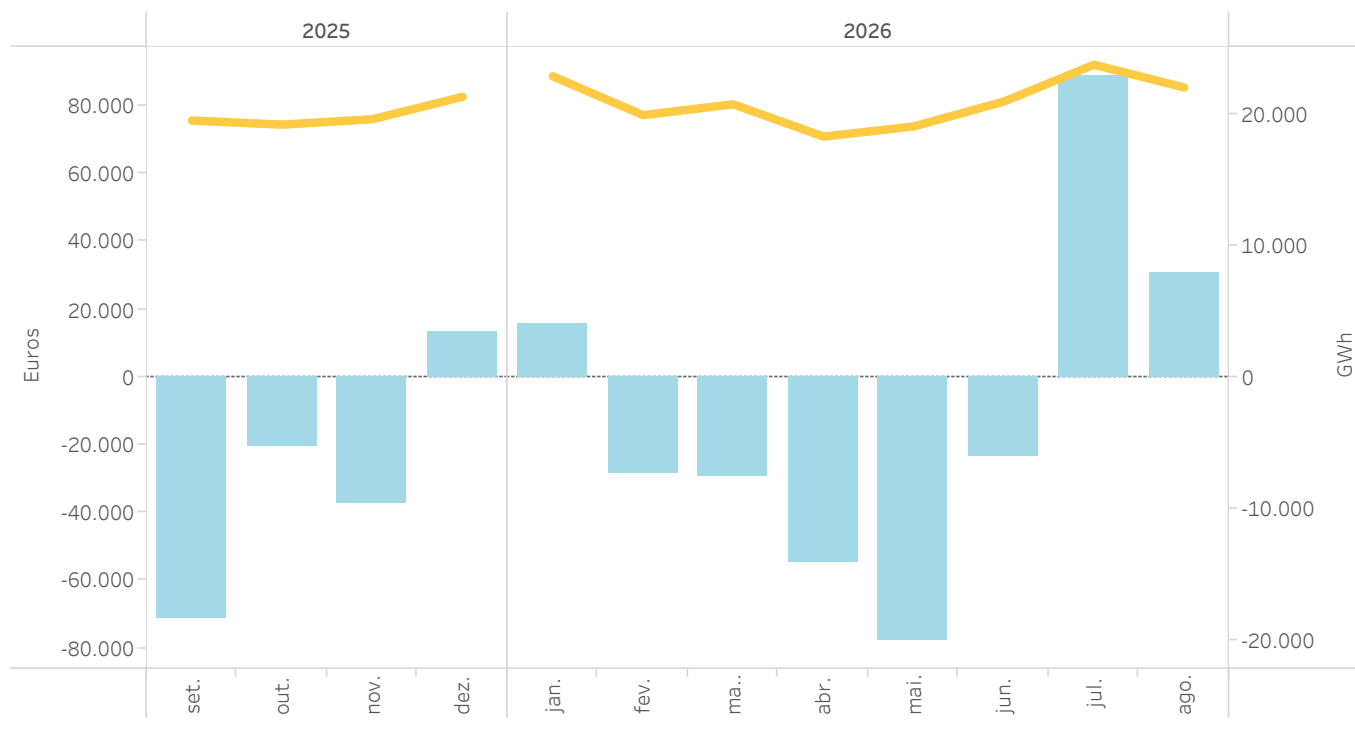


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	set.	842.368.566	252.469.935	157.431.440	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652
	out.	1.068.321.955	335.271.007	190.784.244	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
	nov.	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	dez.	1.181.338.184	384.983.655	219.682.807	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254
2026	jan.	1.189.463.460	380.565.356	190.045.731	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982
	fev.	277.663.394	51.489.314	42.920.679	2.065.857	11.540.257	478.482	28.324
	mar.	665.122.188	196.206.402	112.787.549	12.310.527	25.115.806	1.522.104	51.301
	abr.	591.986.289	173.505.336	92.228.302	12.092.096	28.374.566	2.468.010	55.076
	mai.	714.596.503	223.735.715	133.838.319	16.311.409	40.595.293	2.513.850	77.845
	jun.	1.068.457.945	292.759.054	180.937.481	20.547.429	38.799.973	2.912.146	63.184
	jul.	1.809.654.175	488.064.160	283.910.443	38.007.077	73.761.472	5.216.988	127.615
	ago.	1.926.386.939	518.679.229	283.193.547	35.223.779	78.151.727	4.176.293	83.021
Ano móvel		12.202.556.772	3.562.334.875	2.036.829.902	238.490.011	493.434.673	35.294.106	758.927

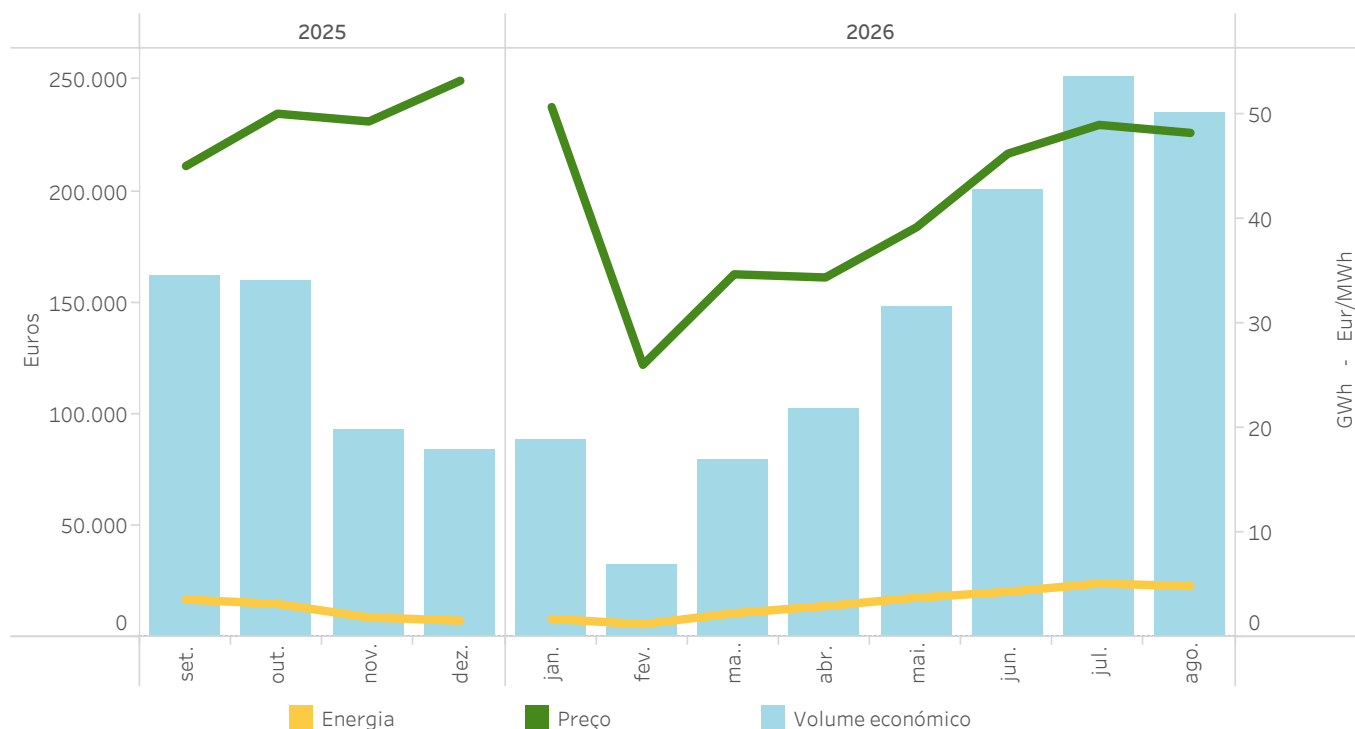
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



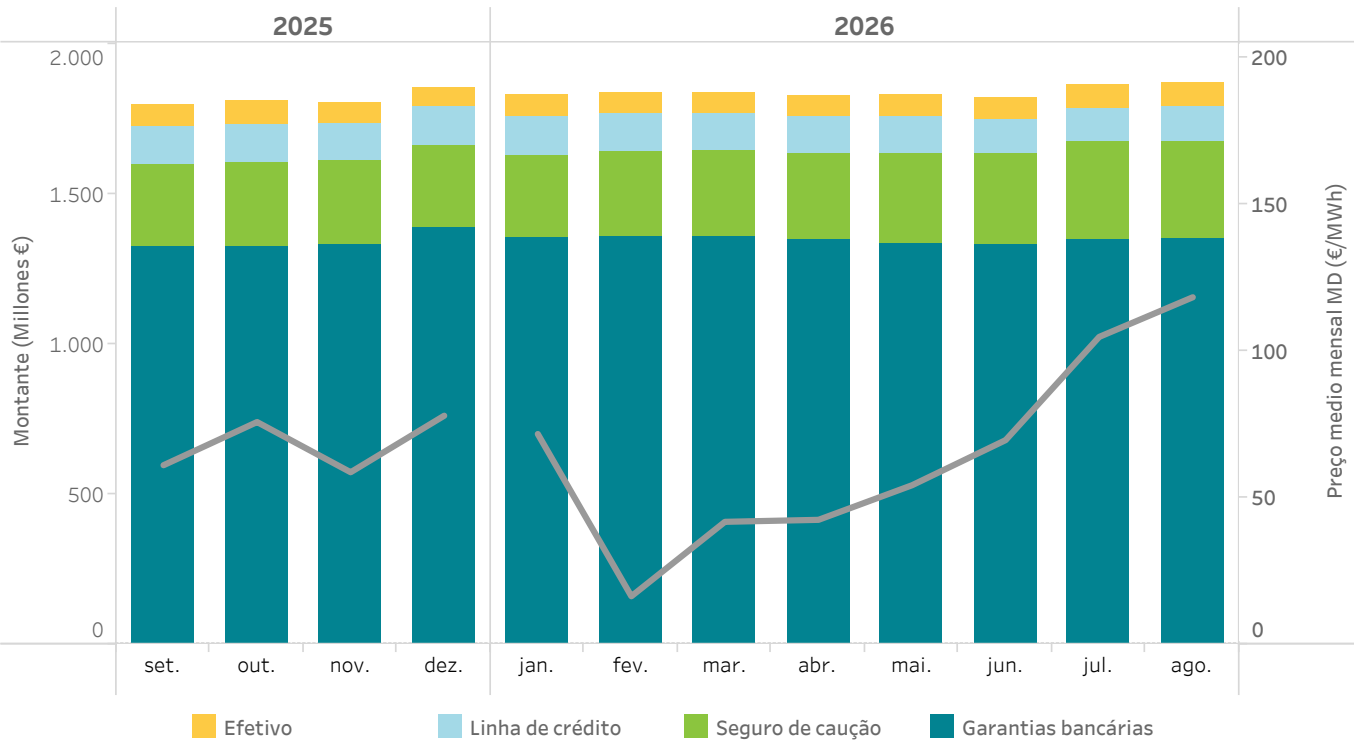
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



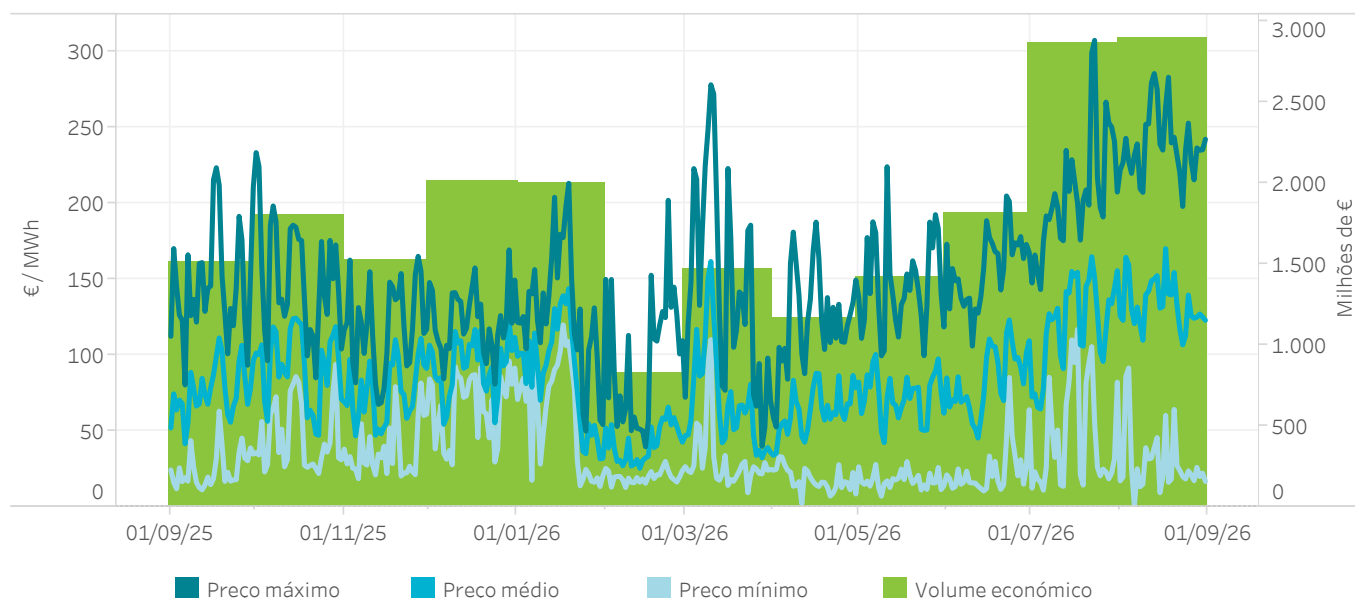
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos 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)
Setem.	162.012	3.116	425	3.541	66	-71.315	19.474.713	0,003662
Out.	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dez.	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Janeiro	88.284	1.632	110	1.741	85	15.587	22.833.689	-0,000683
Fev.	32.406	644	597	1.241	851	-28.324	19.886.295	0,001424
Março	79.511	1.567	711	2.278	620	-29.486	20.709.881	0,001424
Abril	102.334	2.022	1.085	3.107	718	-55.076	18.255.607	0,003017
Maio	148.094	2.881	1.013	3.894	594	-77.845	19.027.729	0,004091
Junho	200.707	3.812	677	4.489	487	-23.474	20.917.489	0,001122
Julho	251.408	4.837	312	5.149	321	89.030	23.715.500	-0,003754

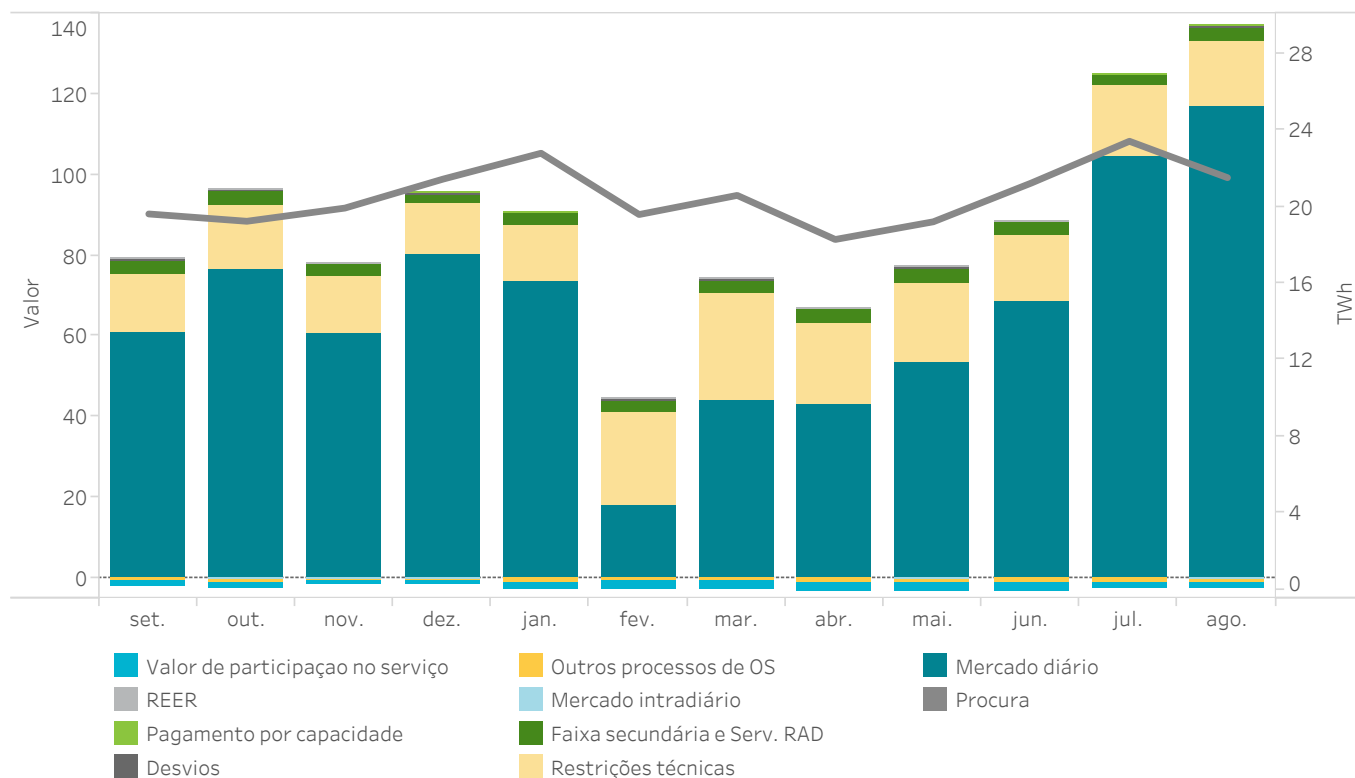
5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	setembro	60,84	14,45	3,42	-0,14	-0,8	0,48	0,15	-1,21	0,00	77,20
	outubro	76,63	15,85	3,44	-0,21	-1,0	0,30	0,14	-1,29	0,00	93,86
	novembro	60,51	14,41	2,80	-0,21	-0,5	0,43	0,18	-1,12	0,00	76,50
	dezembro	80,19	12,68	2,15	-0,20	-0,5	0,29	0,27	-0,97	0,00	93,91
2026	janeiro	73,48	13,83	2,90	-0,13	-1,0	0,41	0,24	-1,84	0,00	87,93
	fevereiro	17,94	23,07	3,01	-0,17	-0,5	0,41	0,26	-2,06	0,00	41,94
	março	44,07	26,51	3,09	-0,13	-0,7	0,56	0,17	-2,17	0,00	71,41
	abril	42,95	19,95	3,38	-0,08	-1,0	0,51	0,13	-2,25	0,00	63,64
	maio	53,69	19,41	3,59	-0,20	-1,0	0,40	0,12	-2,17	0,00	73,87
	junho	68,47	16,39	3,26	-0,12	-1,1	0,34	0,15	-2,07	0,00	85,34
	julho	104,54	17,31	2,61	-0,15	-1,2	0,39	0,26	-1,30	0,00	122,43
	agosto	117,18	15,83	3,38	-0,24	-1,1	0,71	0,14	-1,26	0,00	134,65
Ano móvel		67,92	17,38	3,07	-0,17	-0,9	0,43	0,19	-1,63	0,00	86,34

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Agosto	66,44	13,58	3,21	-0,10	-0,49	0,51	0,20	-1,13	0,00	82,22
2026	Janeiro-Agosto	67,05	18,87	3,13	-0,15	-0,94	0,46	0,19	-1,87	0,00	86,75

Mercado livre

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	setembro	60,93	14,43	3,43	-0,15	-0,79	0,48	0,14	-1,30	0,00	77,17
	outubro	76,72	15,82	3,45	-0,22	-1,00	0,32	0,13	-1,39	0,00	93,83
	novembro	60,42	14,41	2,81	-0,23	-0,50	0,40	0,17	-1,22	0,00	76,27
	dezembro	80,18	12,68	2,15	-0,22	-0,50	0,27	0,27	-1,07	0,00	93,77
2026	janeiro	73,35	13,84	2,90	-0,14	-0,96	0,41	0,25	-2,03	0,00	87,61
	fevereiro	17,83	23,08	3,01	-0,19	-0,51	0,41	0,26	-2,25	0,00	41,64
	março	43,96	26,48	3,09	-0,15	-0,68	0,57	0,17	-2,36	0,00	71,08
	abril	43,15	19,90	3,38	-0,09	-0,96	0,51	0,12	-2,42	0,00	63,59
	maio	53,84	19,40	3,59	-0,22	-0,97	0,42	0,11	-2,32	0,00	73,85
	junho	68,55	16,36	3,26	-0,13	-1,06	0,35	0,14	-2,23	0,00	85,24
	julho	104,75	17,27	2,61	-0,17	-1,23	0,39	0,26	-1,41	0,00	122,48
	agosto	117,46	15,78	3,39	-0,26	-1,10	0,71	0,13	-1,37	0,00	134,74
Ano móvel		67,95	17,38	3,08	-0,18	-0,86	0,44	0,18	-1,77	0,00	86,20

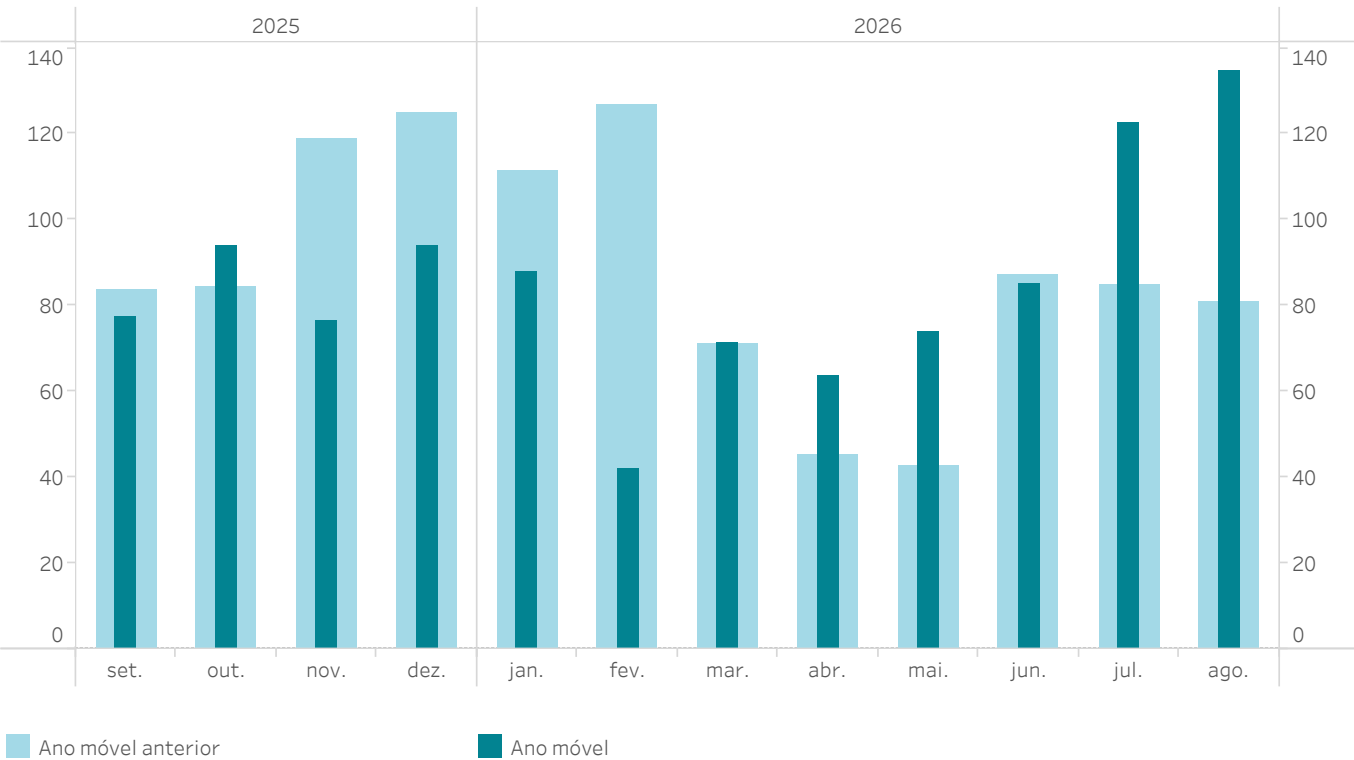
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Agosto	66,29	13,61	3,21	-0,11	-0,50	0,49	0,19	-1,23	0,00	81,97
2026	Janeiro-Agosto	67,11	18,85	3,14	-0,17	-0,94	0,47	0,18	-2,03	0,00	86,61

Comercializadores de referência

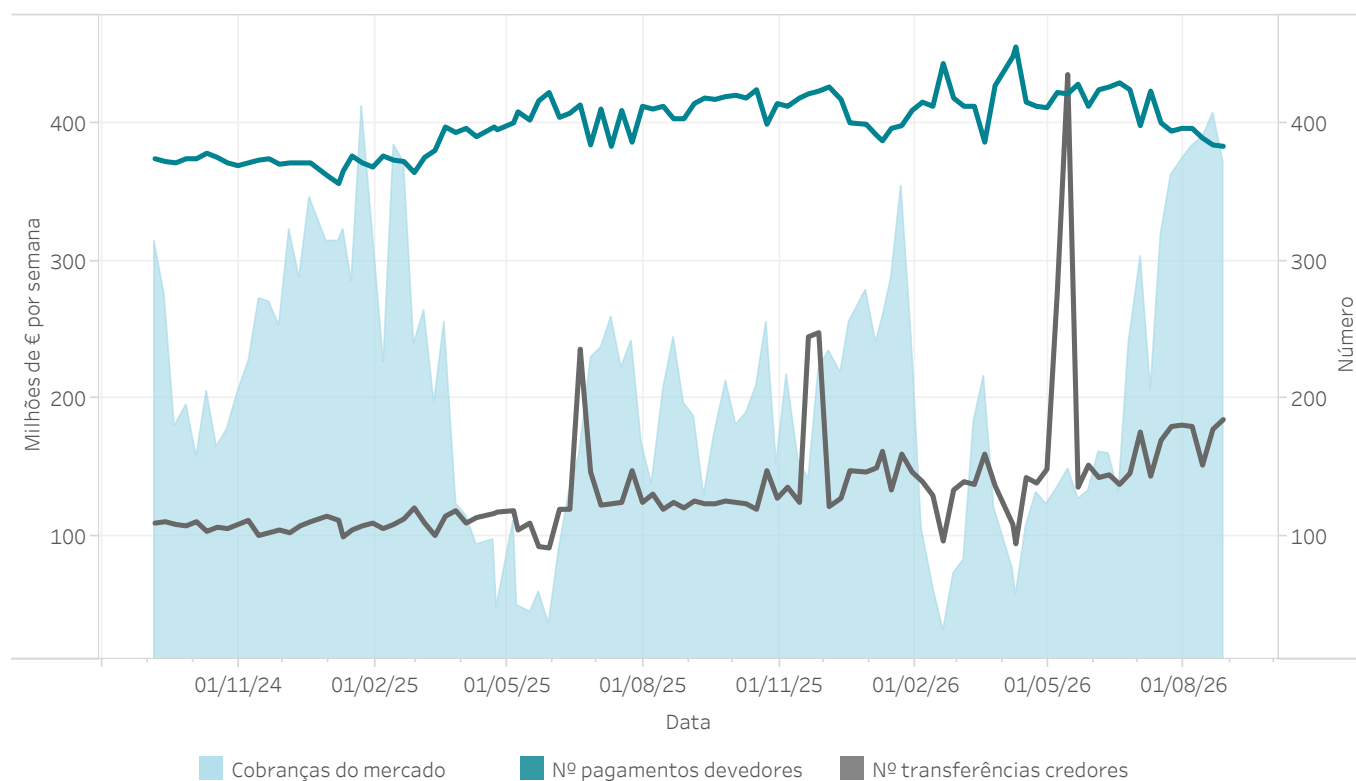
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e S erv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	setembro	59,57	14,66	3,33	0,03	-0,77	0,65	0,27	0,00	0,00	77,74
	outubro	75,39	16,18	3,38	-0,03	-1,00	0,48	0,28	0,00	0,00	94,68
	novembro	61,59	14,32	2,67	0,01	-0,49	1,00	0,25	0,00	0,00	79,35
	dezembro	80,27	12,65	2,11	0,01	-0,49	0,62	0,27	0,00	0,00	95,44
2026	janeiro	74,66	13,76	2,92	0,01	-0,95	0,60	0,24	0,00	0,00	91,24
	fevereiro	19,09	22,95	3,00	0,00	-0,52	0,50	0,26	0,00	0,00	45,28
	março	45,36	26,81	3,09	0,01	-0,68	0,64	0,25	0,00	0,00	75,48
	abril	40,47	20,67	3,35	0,01	-0,92	0,68	0,26	0,00	0,00	64,52
	maio	51,73	19,50	3,54	0,00	-0,97	0,56	0,22	0,00	0,00	74,58
	junho	67,43	16,70	3,22	0,02	-1,08	0,51	0,25	0,00	0,00	87,06
	julho	102,03	17,83	2,55	0,02	-1,26	0,42	0,26	0,00	0,00	121,85
	agosto	114,06	16,34	3,25	0,03	-1,06	0,76	0,23	0,00	0,00	133,60
Ano móvel		67,61	17,50	2,98	0,01	-0,84	0,62	0,25	0,00	0,00	88,13

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e S erv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Agosto	68,15	13,32	3,18	0,01	-0,46	0,92	0,26	0,00	0,00	85,38
2026	Janeiro-Agosto	66,46	19,05	3,08	0,01	-0,93	0,58	0,25	0,00	0,00	88,50

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



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal agosto 2026

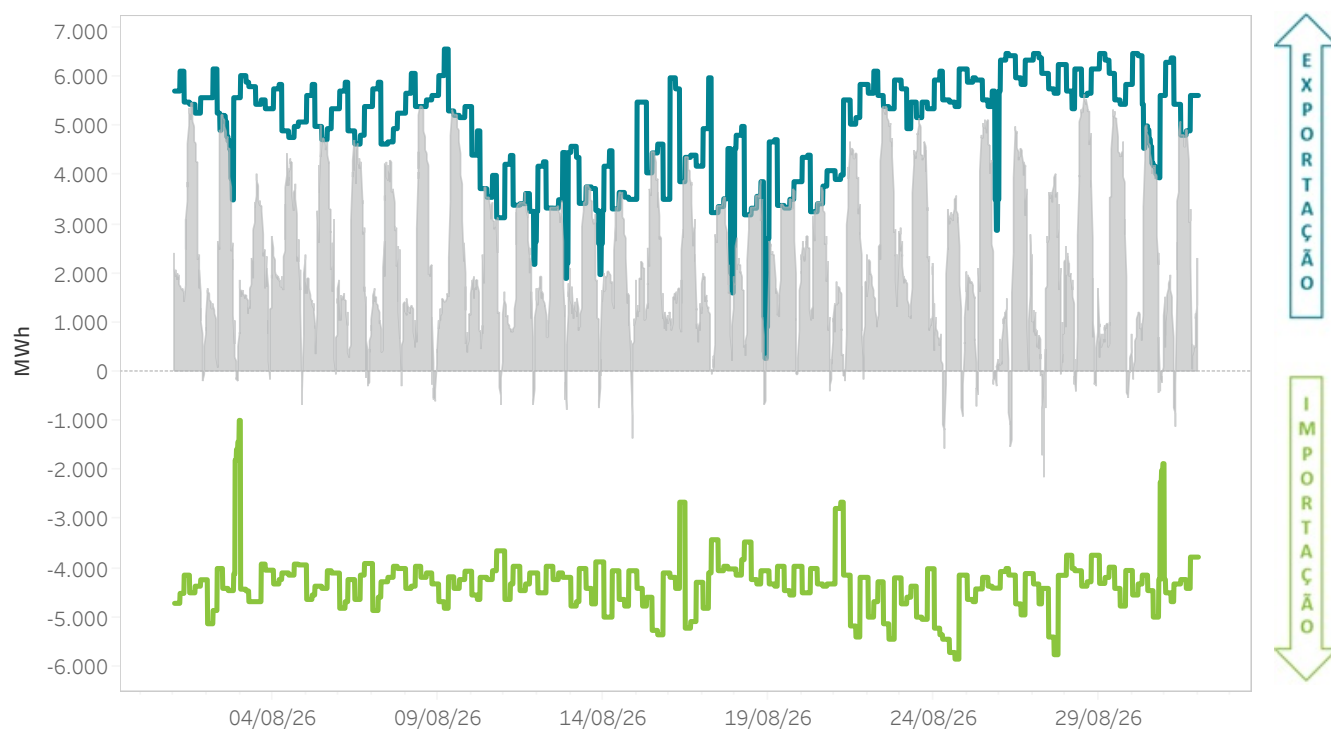
6.

Trocas internacionais

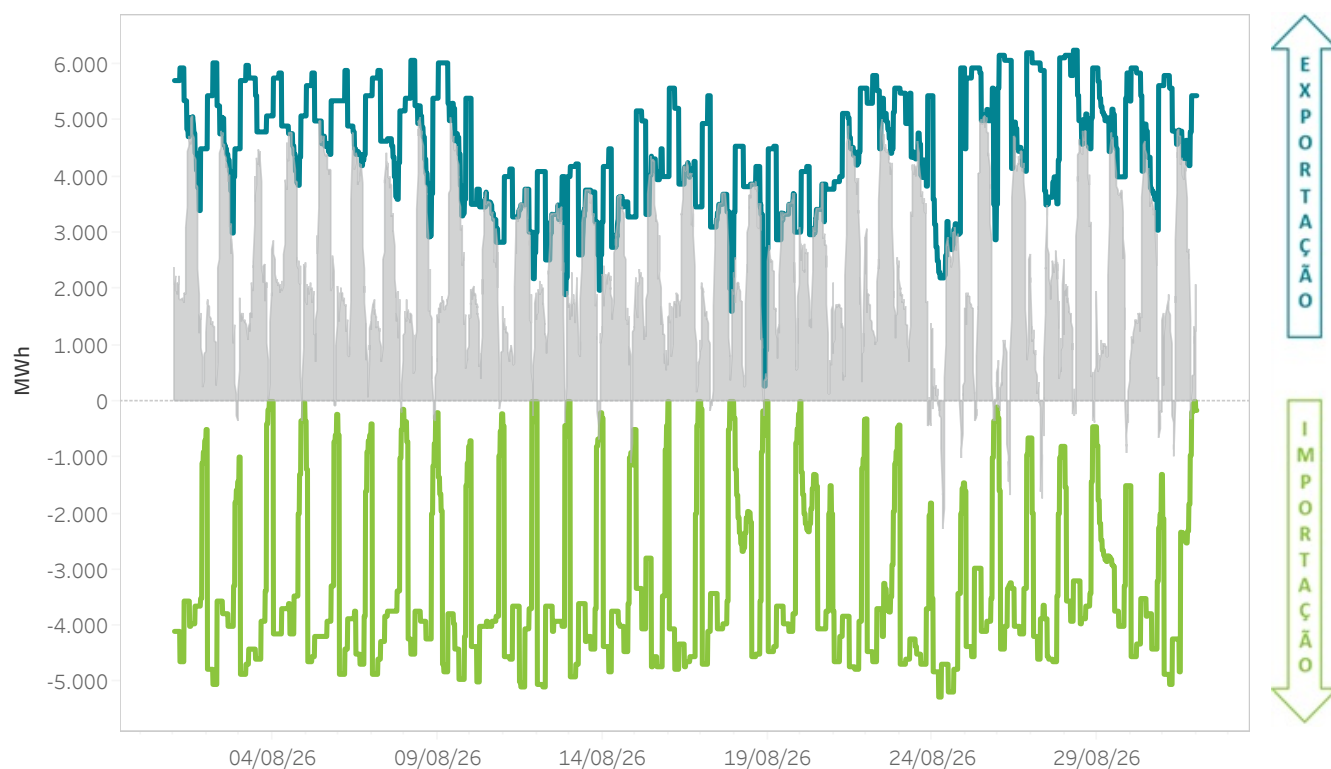
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



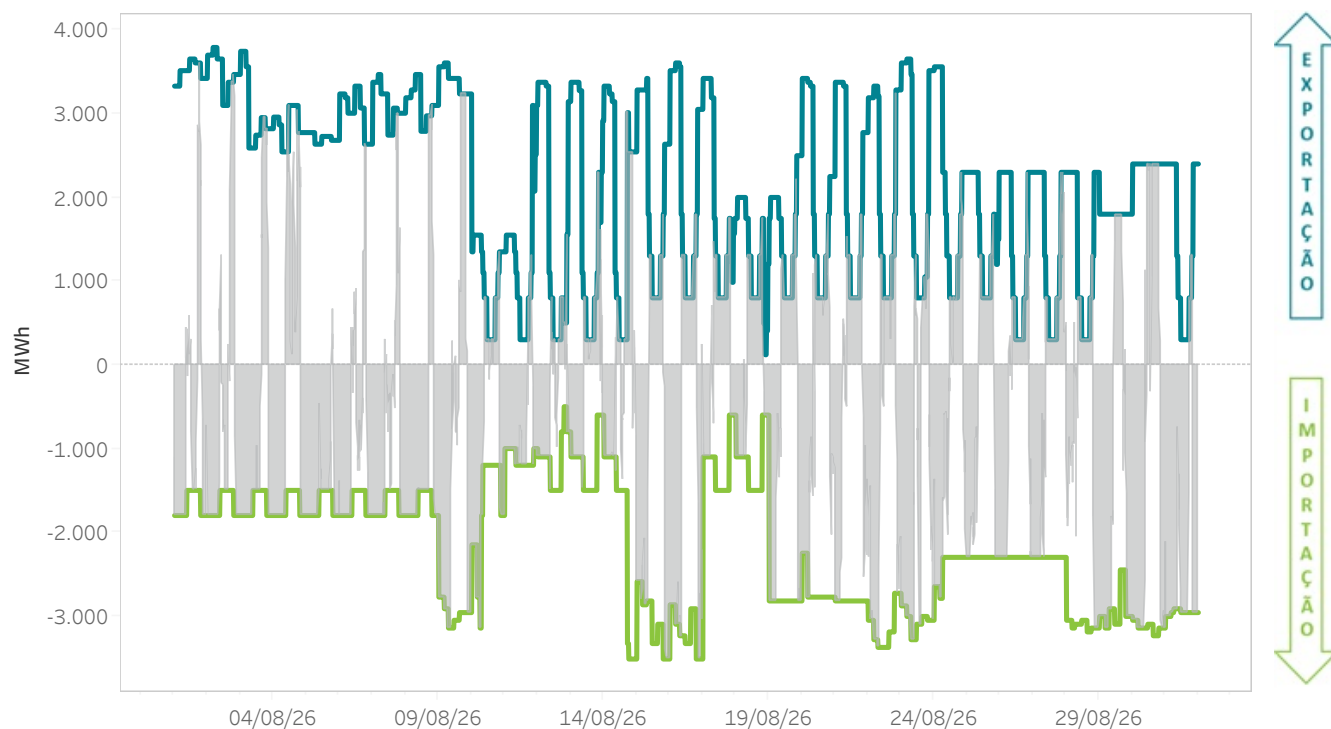
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



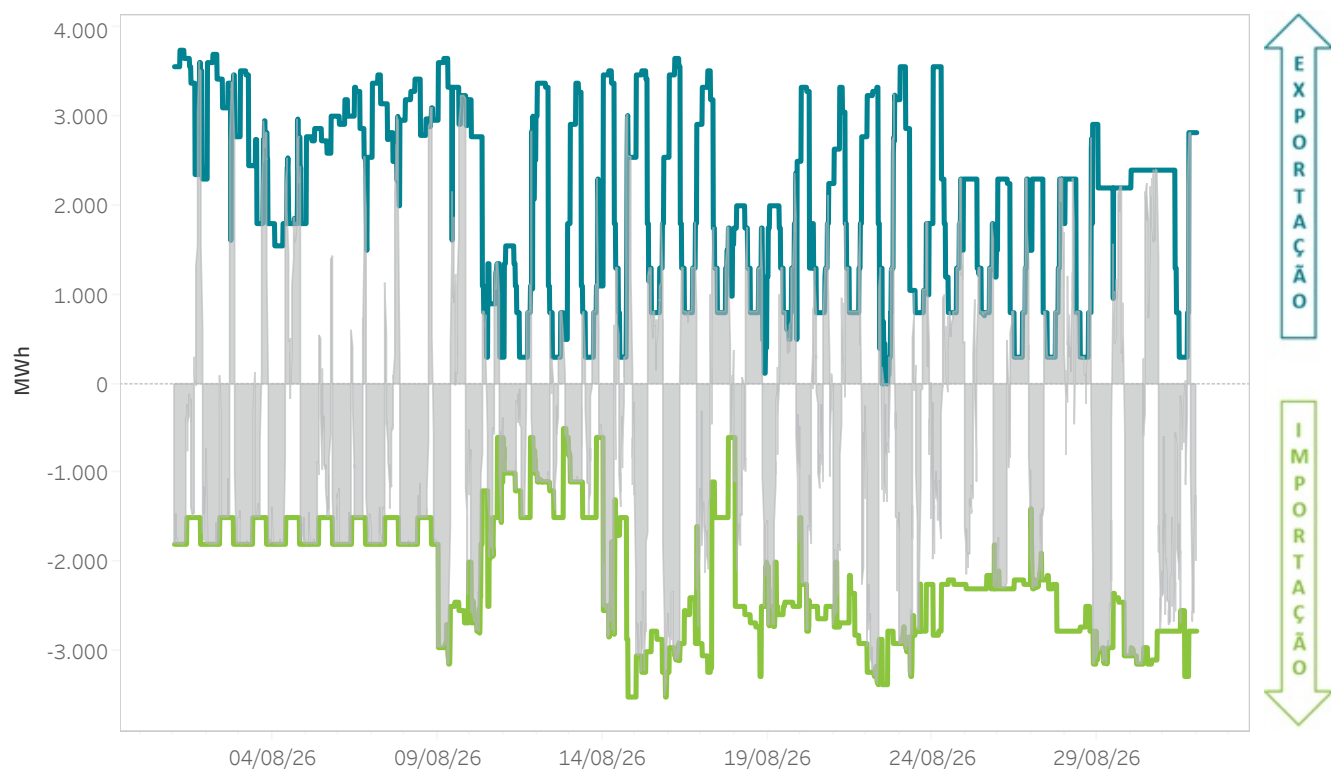
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



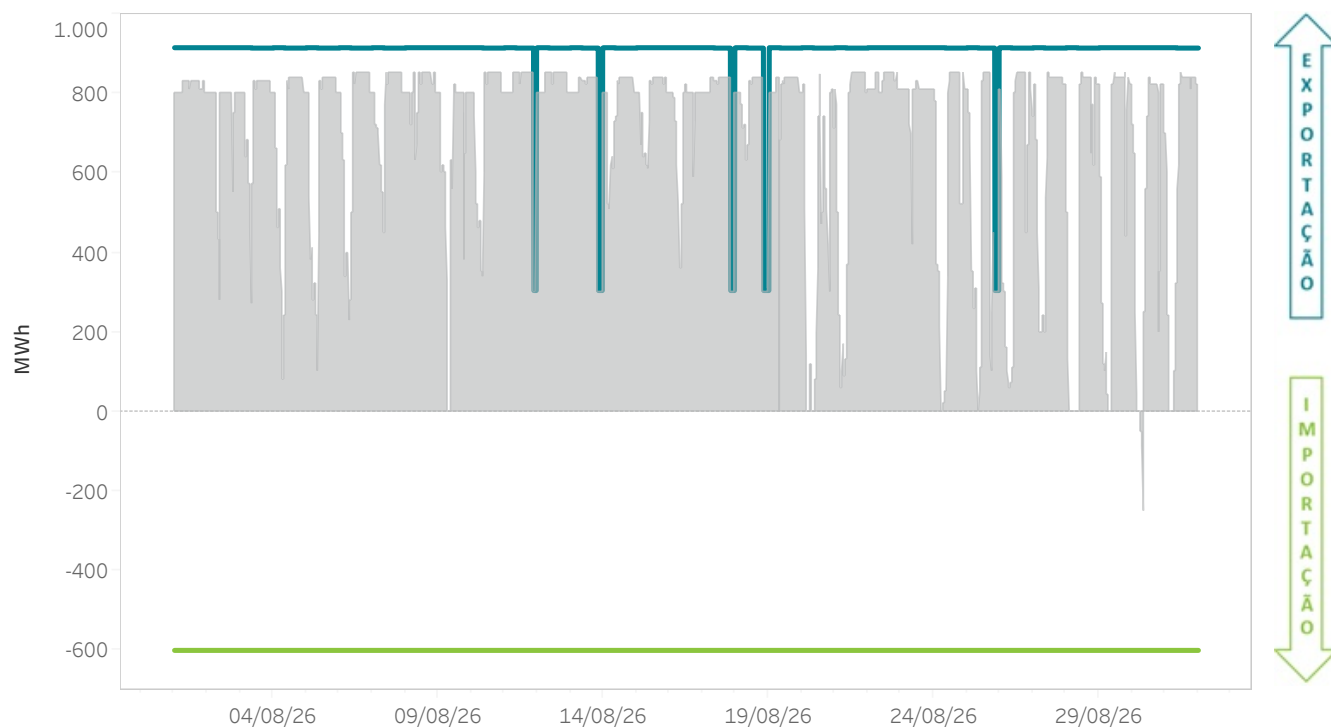
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



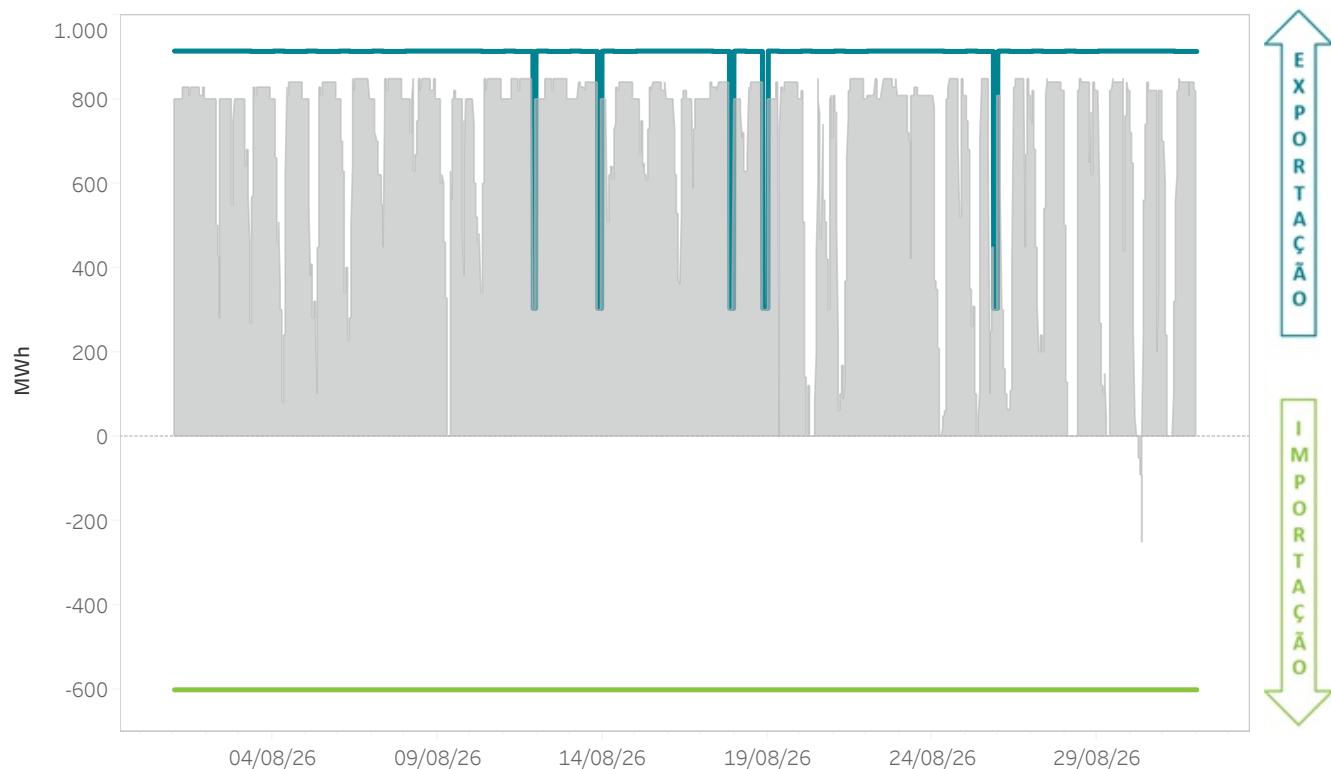
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

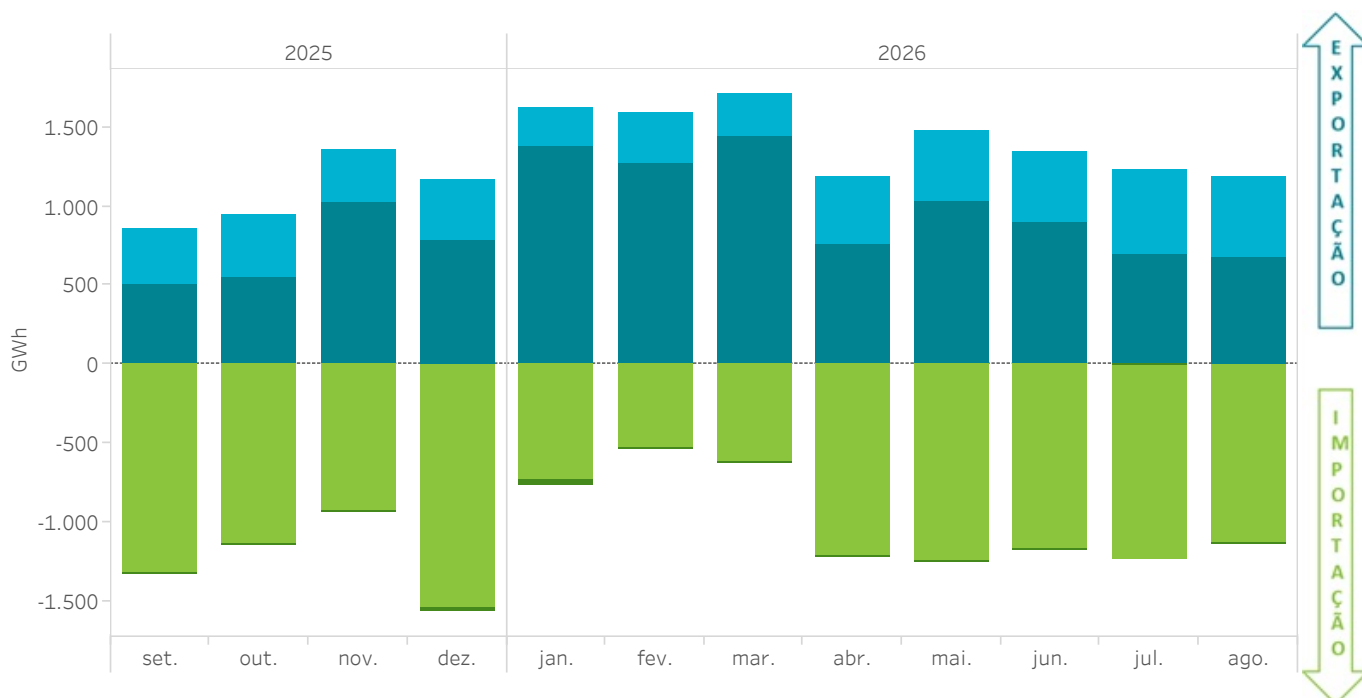


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



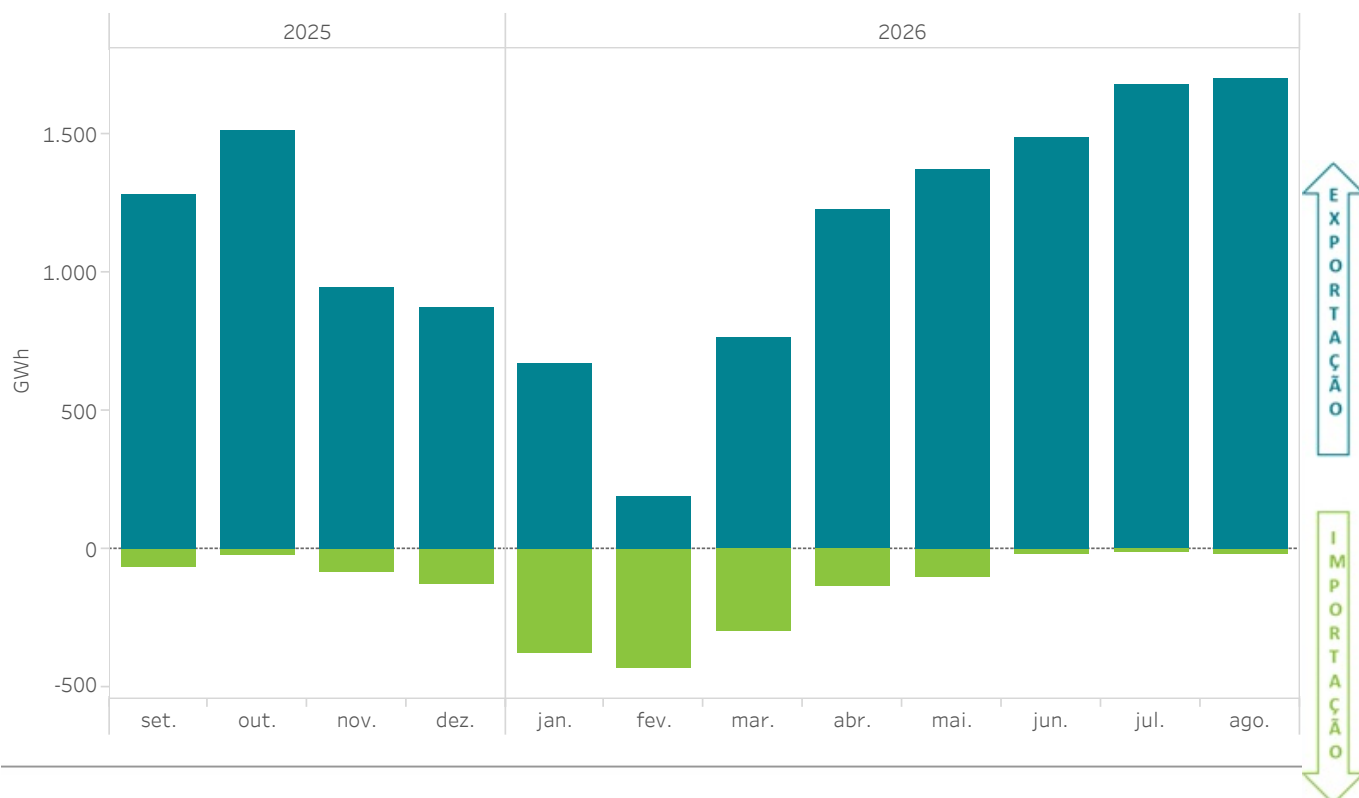
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



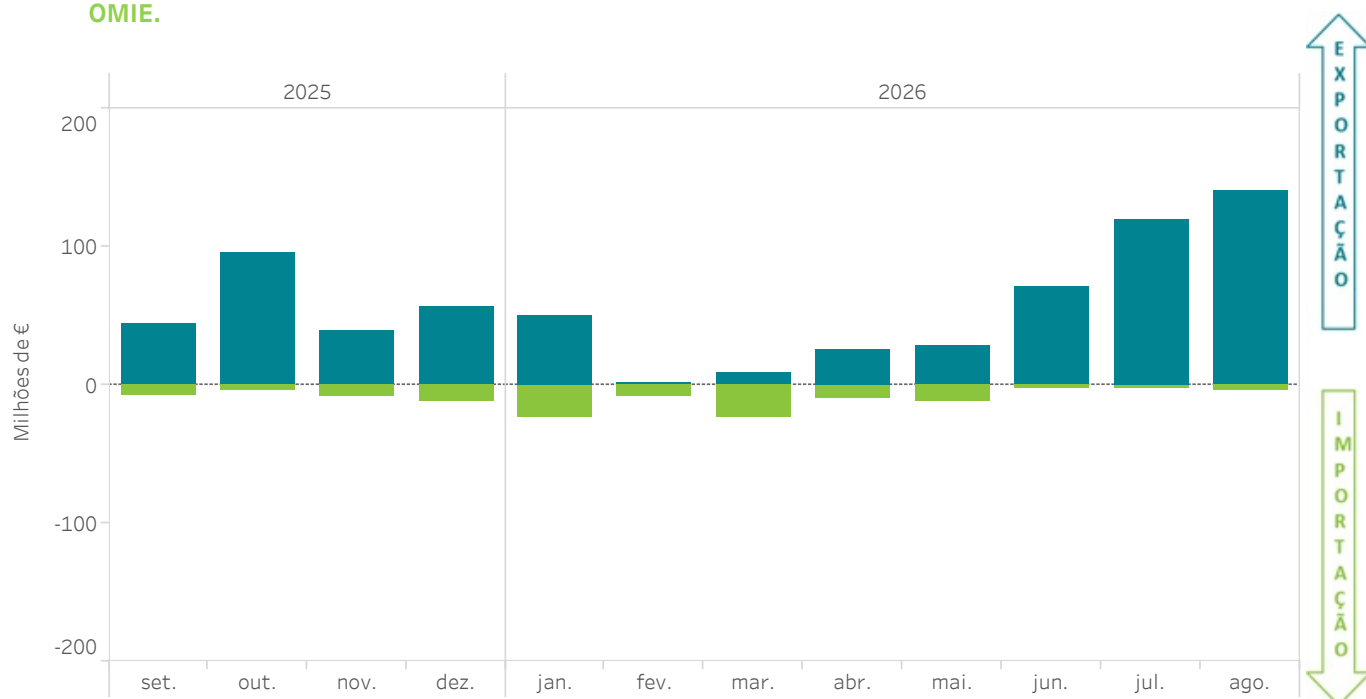
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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.

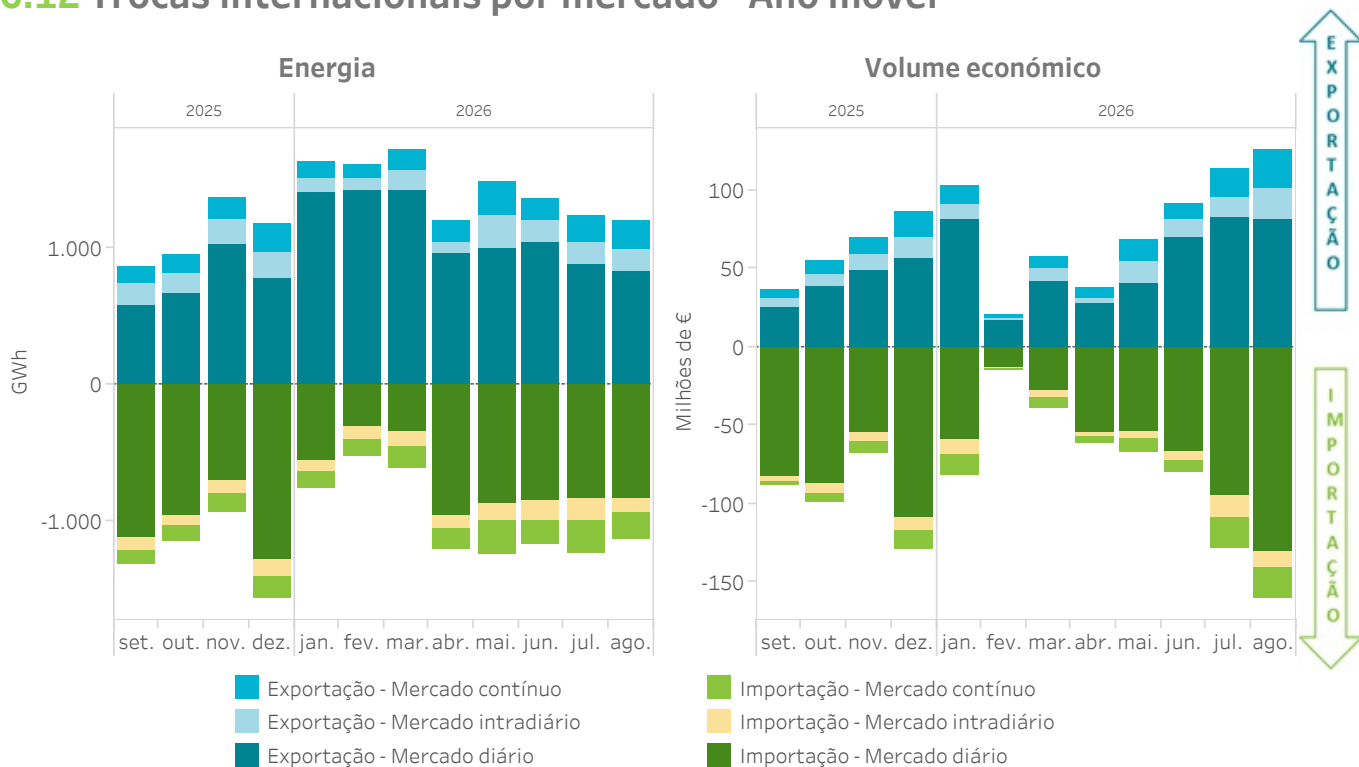


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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 agosto 2026

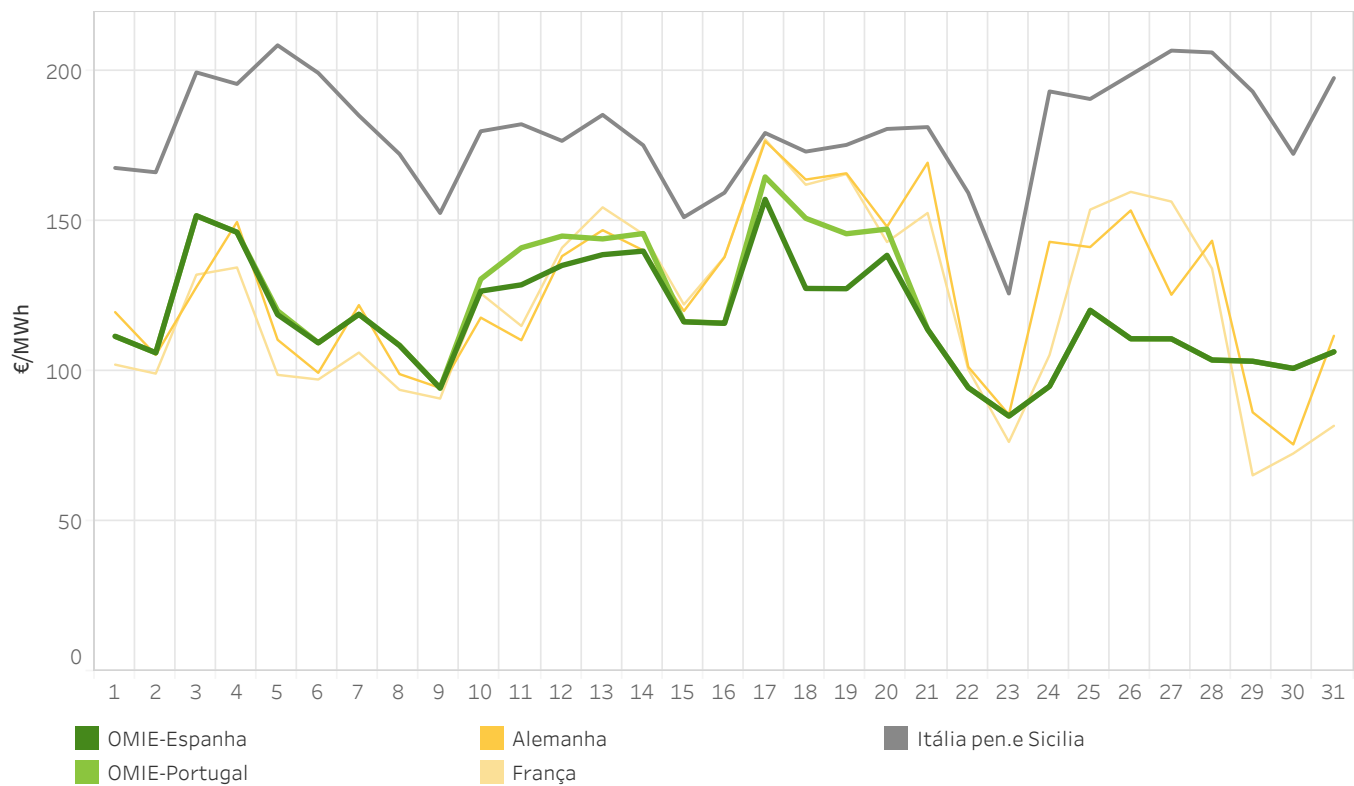
7.

Mercados internacionais

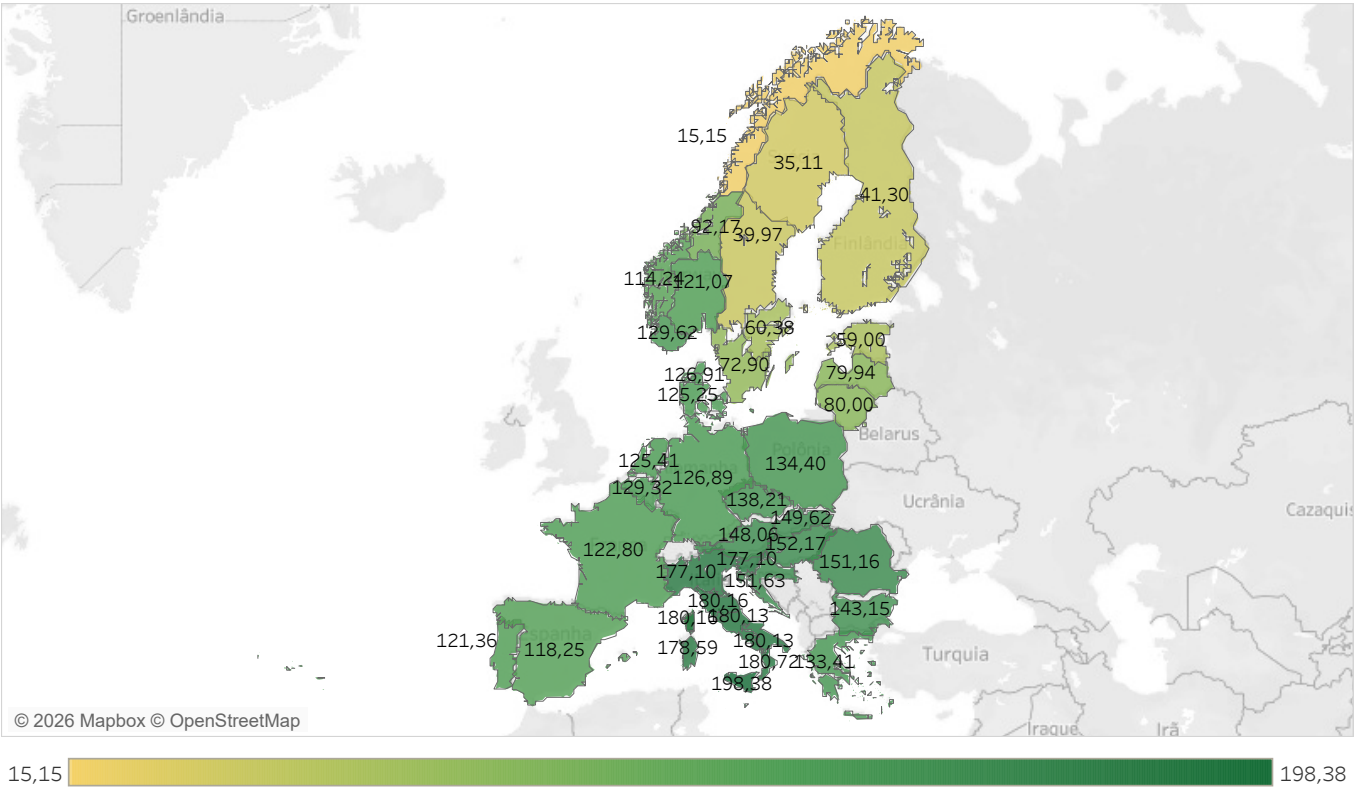
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



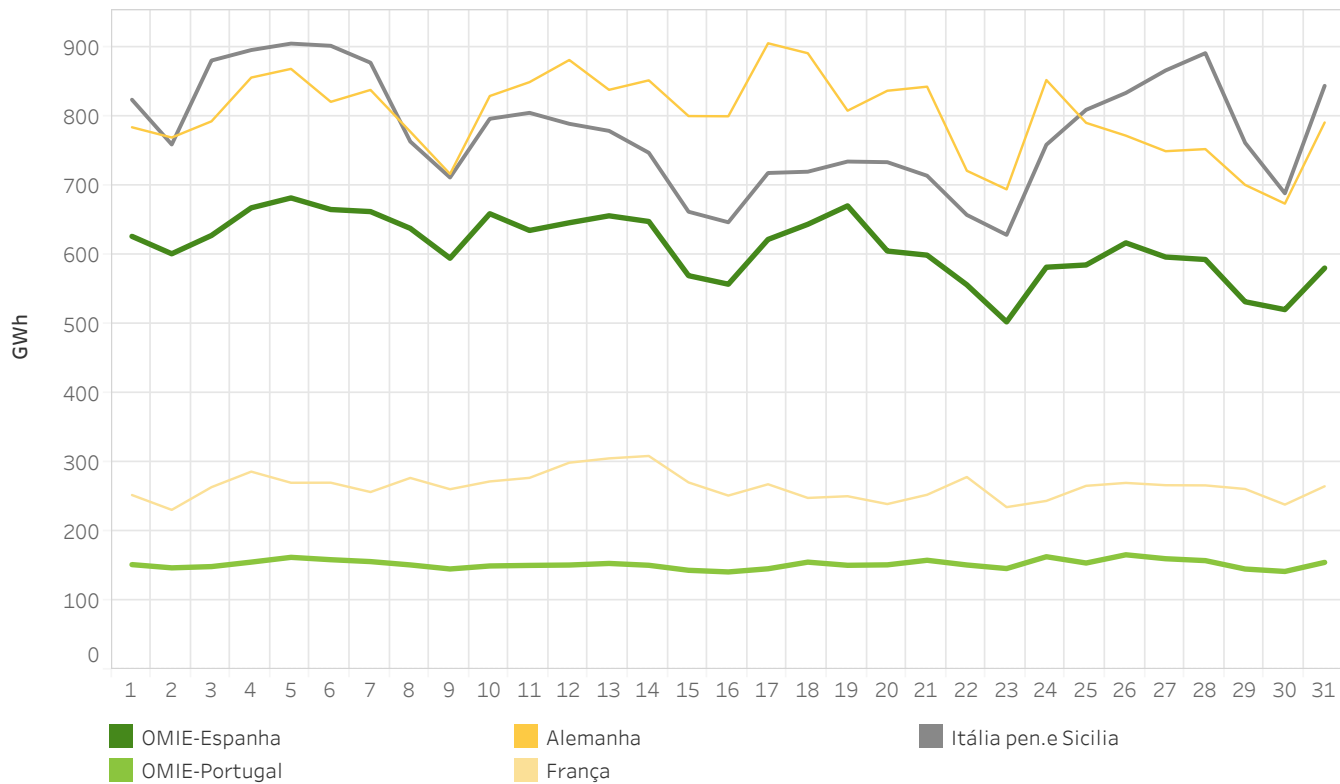
7.1
Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



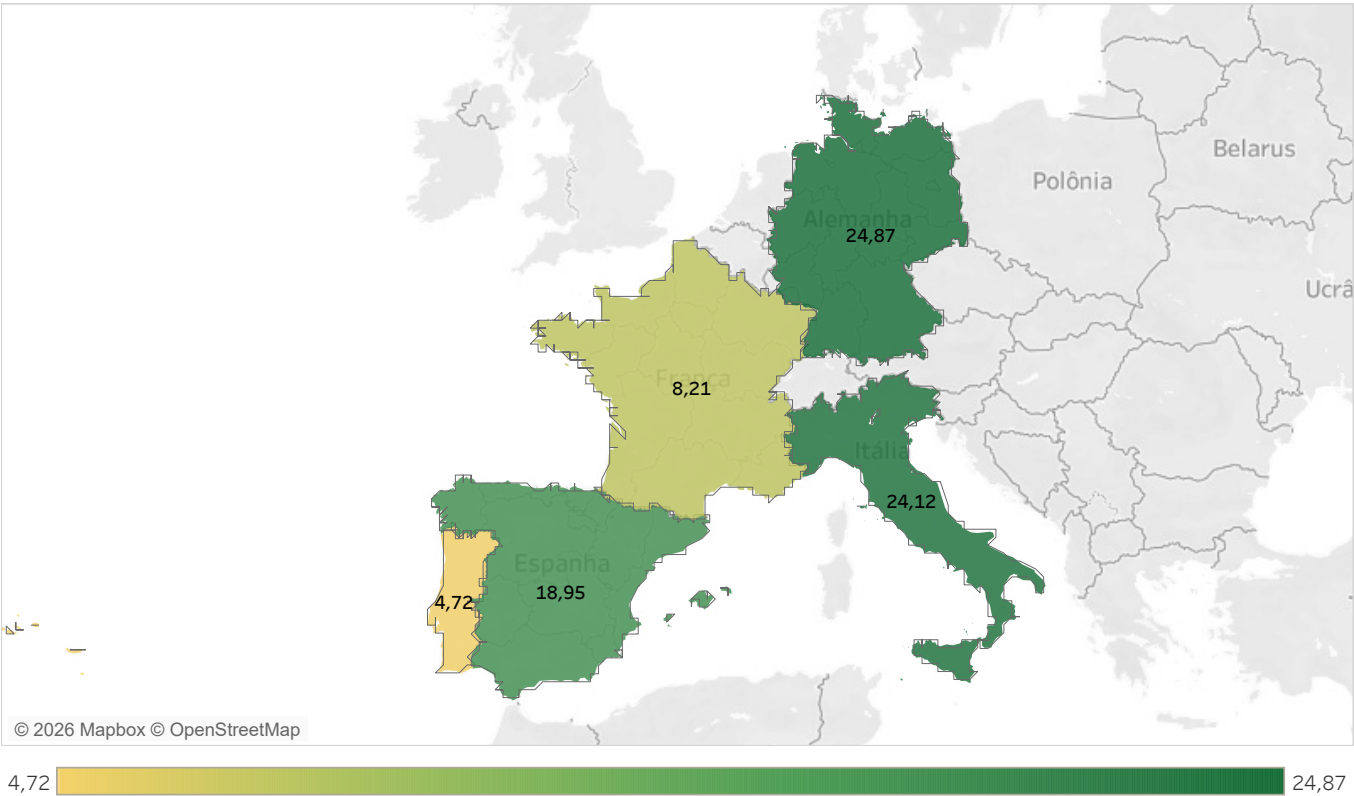
7.2
Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



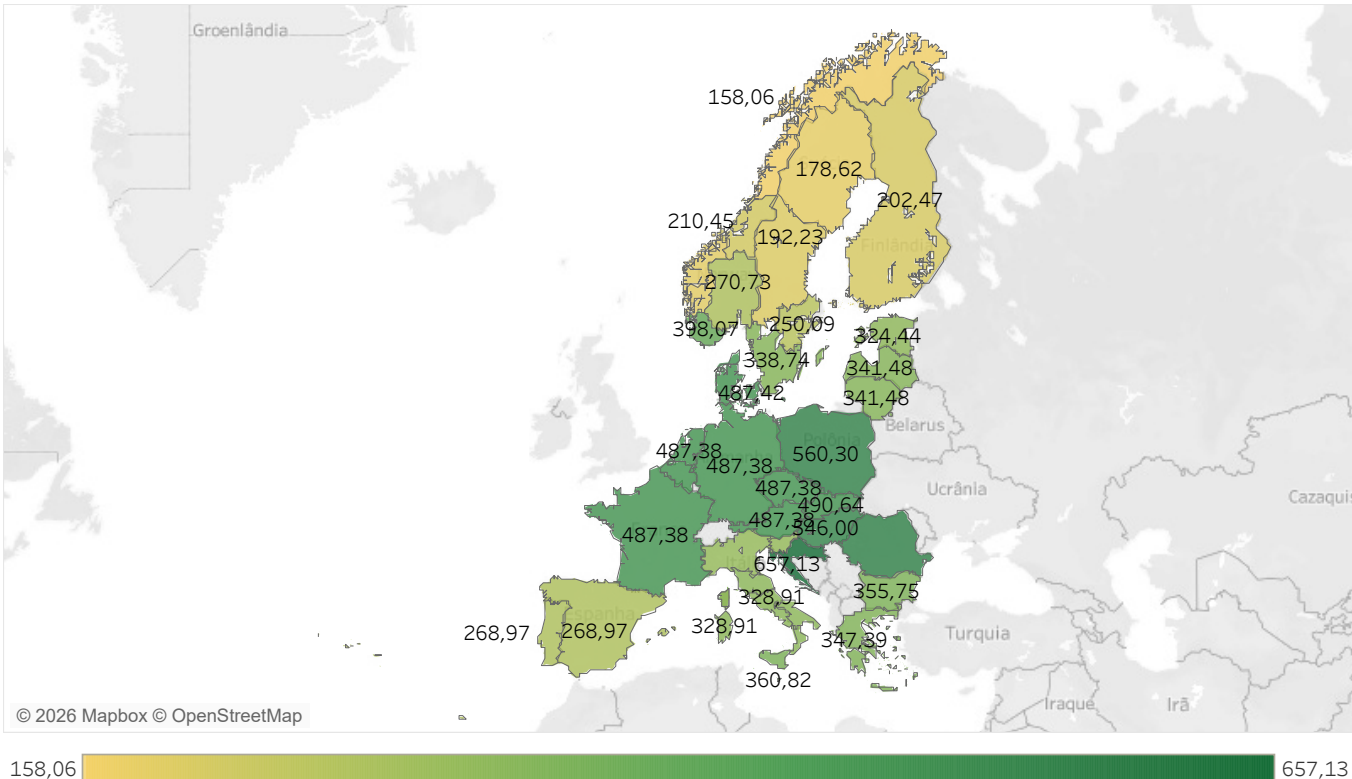
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



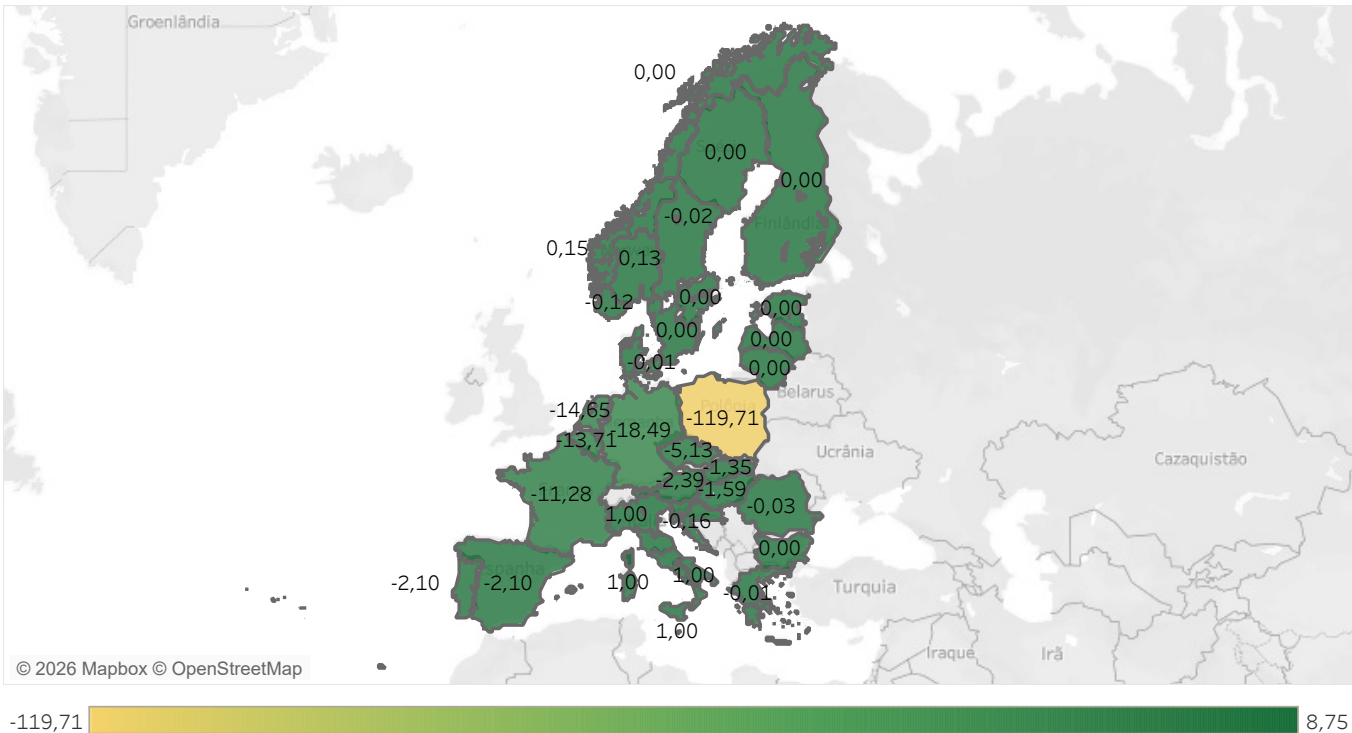
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



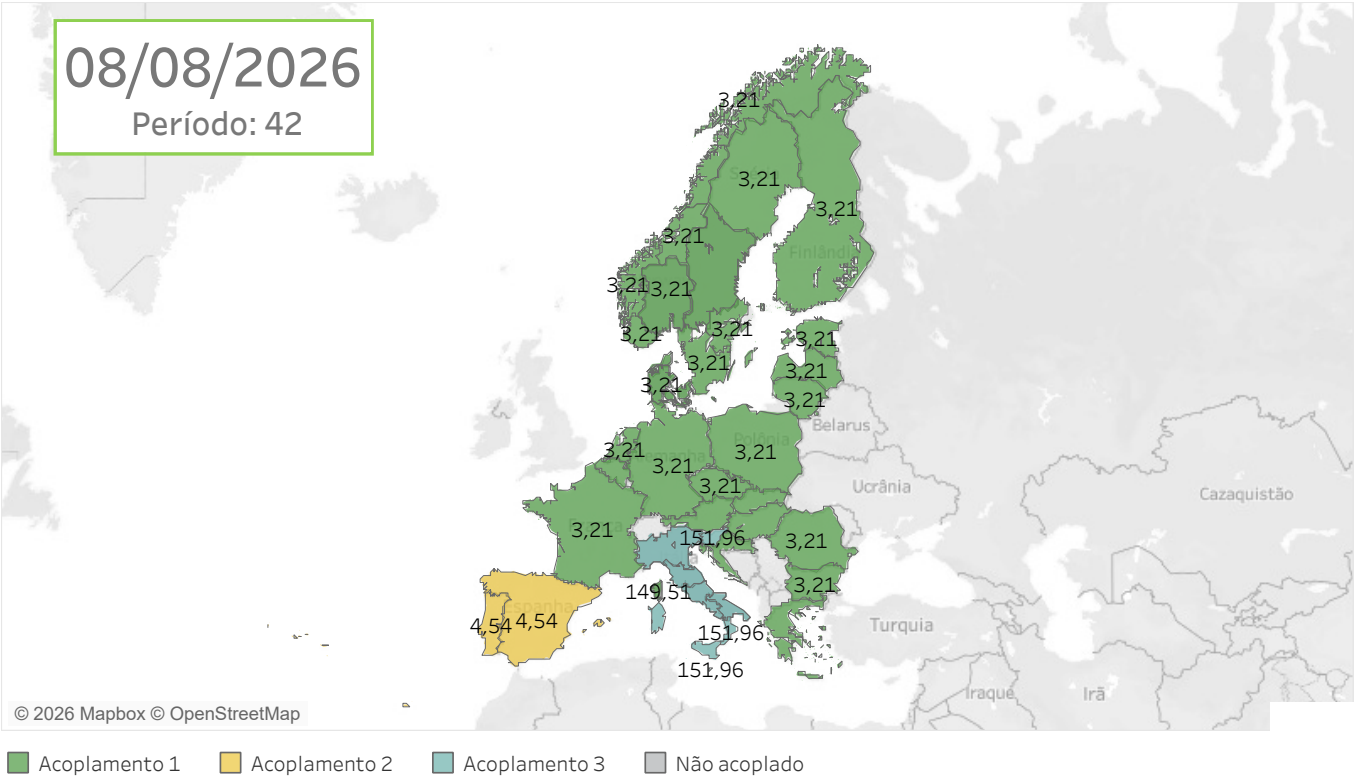
7.5 Preços máximos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em agosto 2026



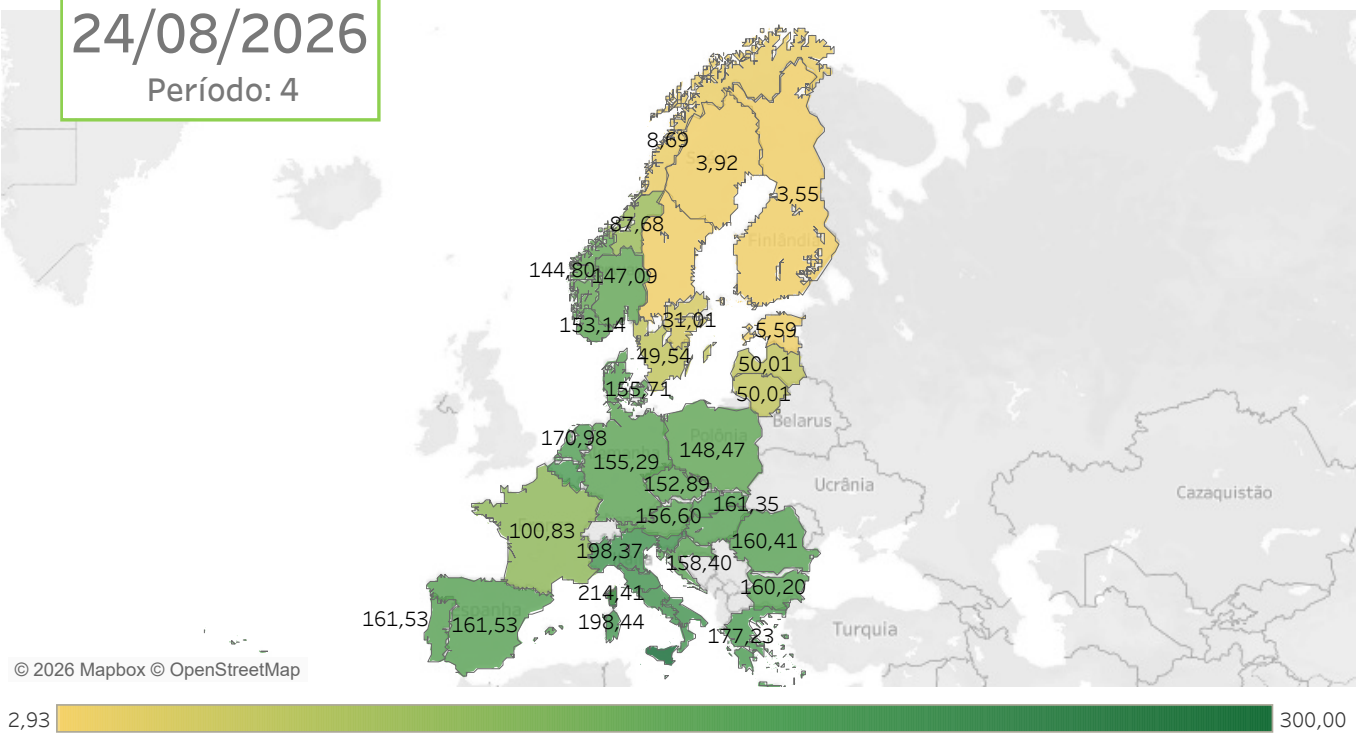
7.6 Preços mínimos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em agosto 2026



7.7 Período de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em agosto 2026



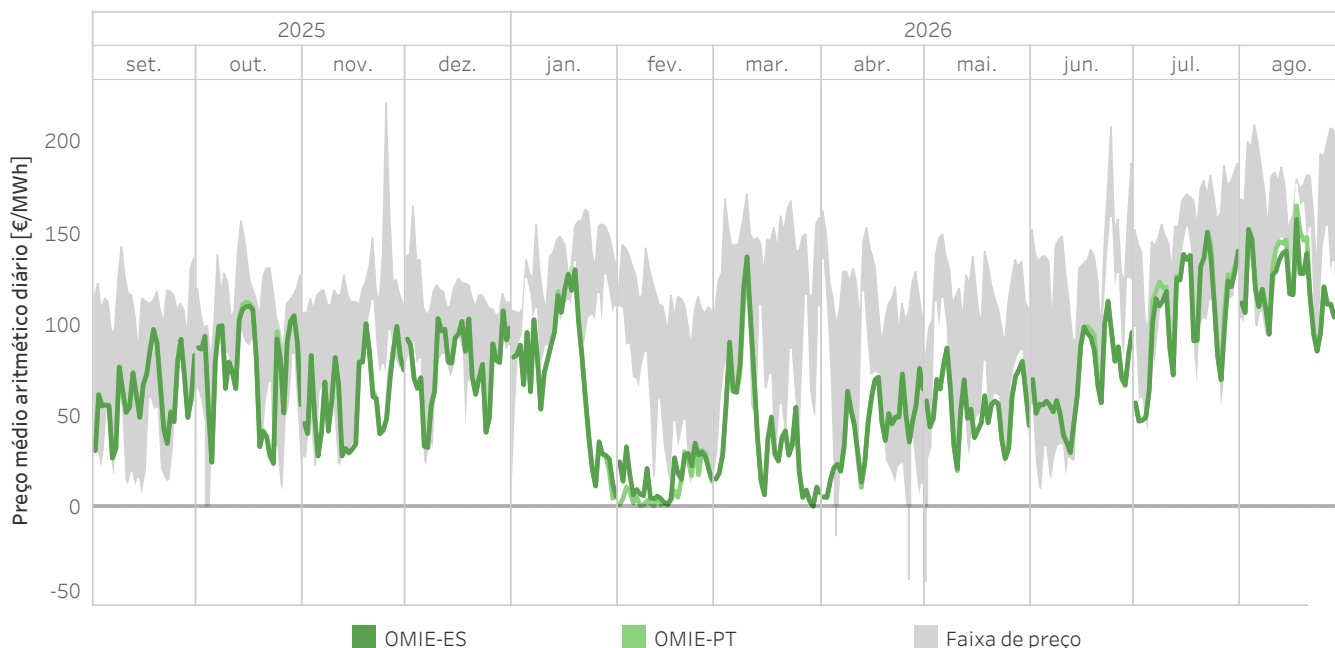
7.8 Período de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em agosto 2026



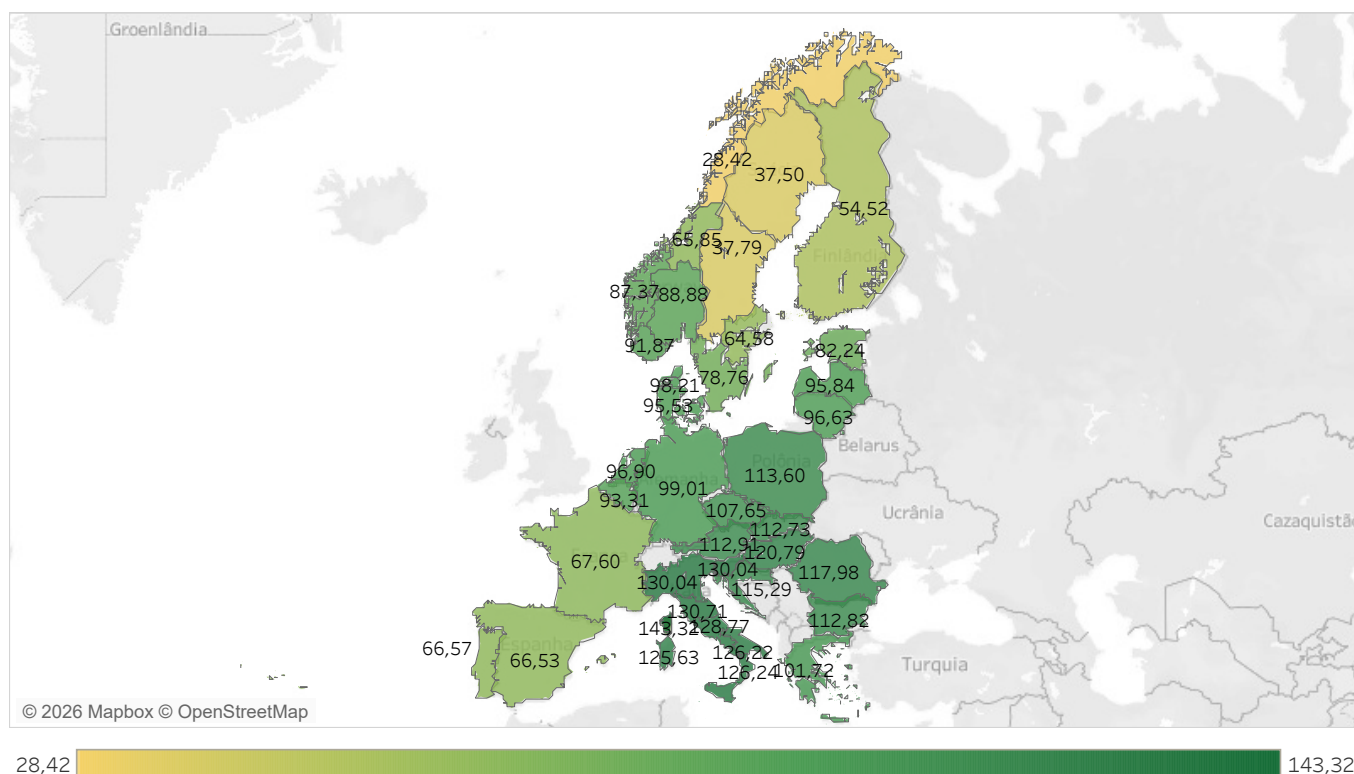
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

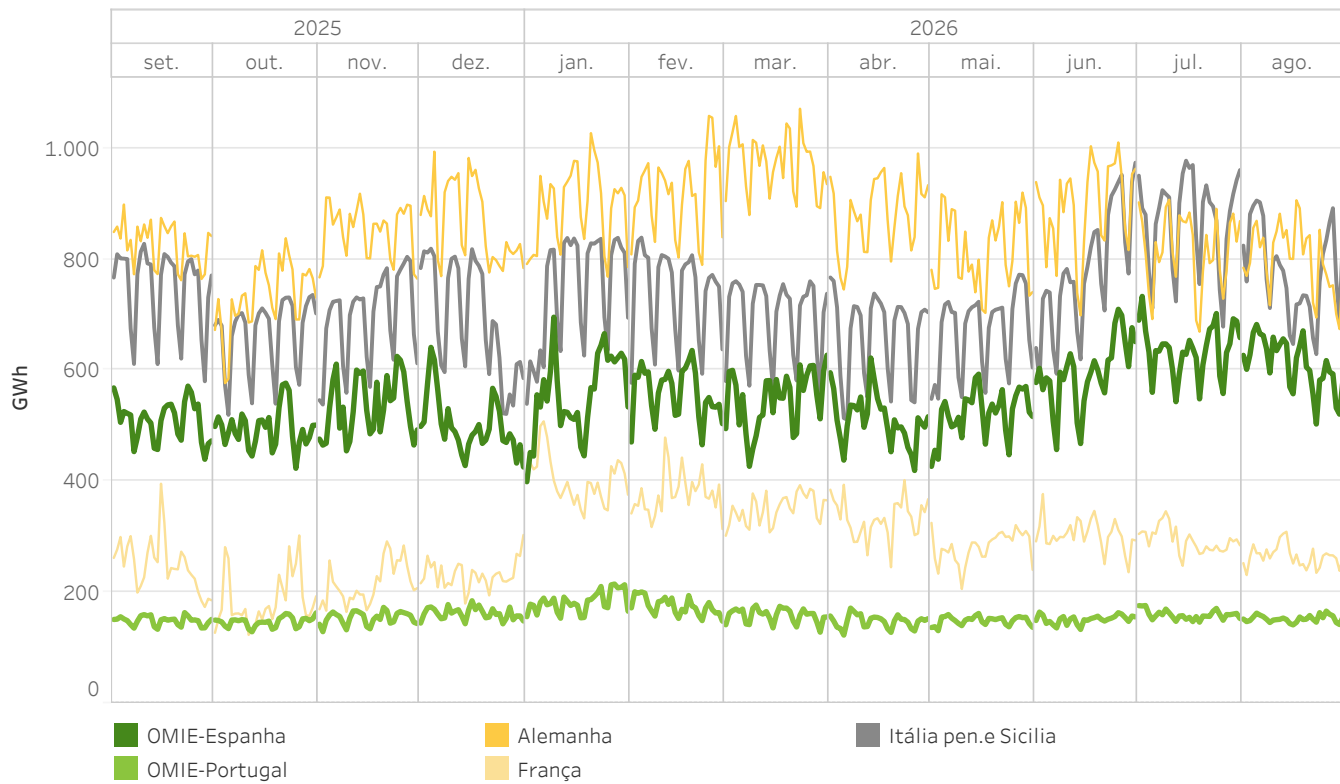
A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Itália peninsular e Sicília (ponderado).



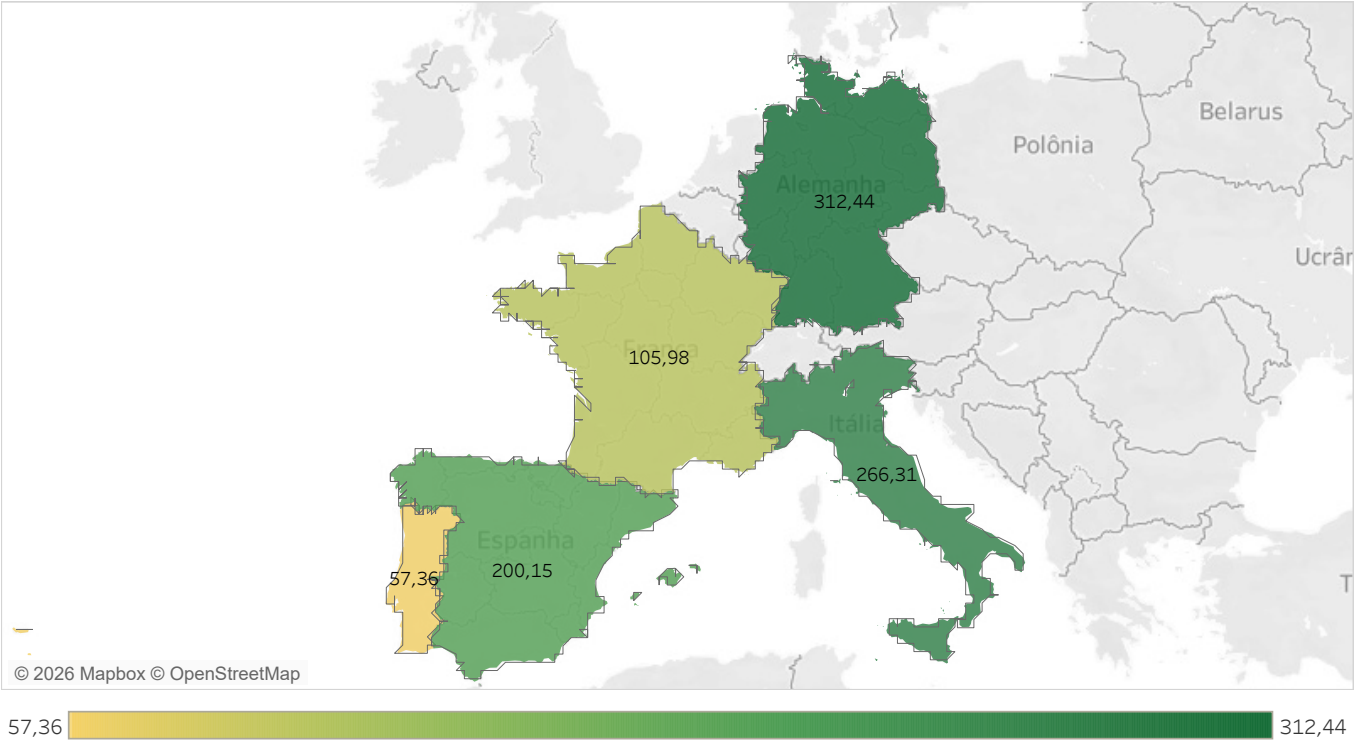
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de setembro 2025 a agosto de 2026 no €/MWh



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de setembro 2025 a agosto de 2026 no TWh



Relatório mensal agosto 2026

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 resultante 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 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