



Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal

julho

2026

Relatório mensal julho 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 julho 2026

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 24.667 GWh, 2.266 GWh superior do que no mês anterior e 2.784 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 105,85 €/MWh, 35,93 €/MWh superior ao mês anterior e 35,8 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na ciclo combinado (4,2%) que aumentou em 2,5 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia hidraulica (10,4%) que diminuiu em 0,8 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na ciclo combinado (3,8%) que aumentou em 3 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia eolica (22,1%) que diminuiu em 6 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.344,9 GWh, o que equivaleu a 13,6% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 102,07 €/MWh, 3,6% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 852,2 GWh, o que equivaleu a 3,5% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 96,24 €/MWh, 9,1% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal julho de 2026

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 2.700 milhões de €, 68,2% superior à do mês anterior e 67,3% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 28 milhões de €, 35,5% inferior à do mês anterior e 5,2% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 84,4% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 6.614.031 €, 286,3% superior à do mês anterior e 1.910,2% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 10,5% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 251.408,47 €. Essa retribuição gerou um excedente de 89.030,06 €, 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 1.864 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 72,43% e 17,22% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 122,43 €/MWh, 40,6% superior ao mês anterior e 44% superior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 85,27% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

19.729 GWh **104,75 €/MWh**

junho de 2026

▲ 17.865

▲ 69,59

junho de 2025

▲ 17.228

▲ 70,01

Portugal

4.938 GWh **106,98 €/MWh**

junho de 2026

▲ 4.536

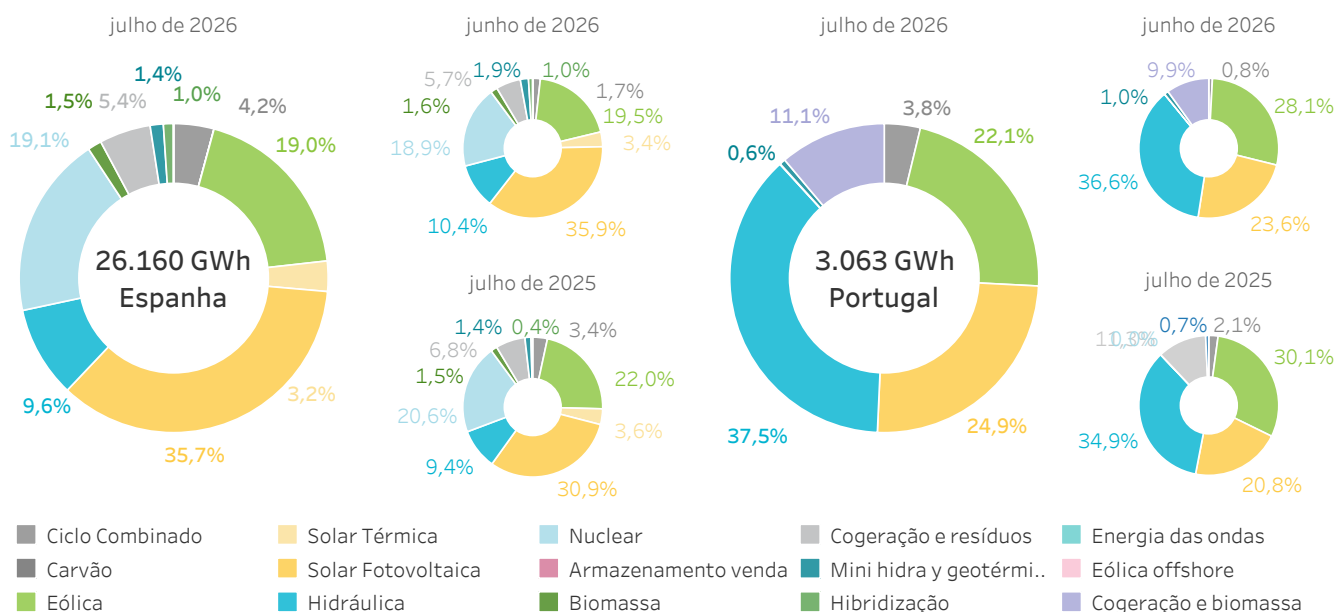
▲ 70,25

junho de 2025

▲ 4.655

▲ 70,10

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.815,4 GWh **100,59 €/MWh**

14,3%

(sobre o MD)

— 4,0%

(sobre o MD)

Portugal

529,5 GWh **103,55 €/MWh**

10,7%

(sobre o MD)

— 3,2%

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

752,1 GWh **94,85 €/MWh**

3,8%

(sobre o MD)

— 9,4%

(sobre o MD)

Portugal

100,1 GWh **114,92 €/MWh**

2,0%

(sobre o MD)

+ 7,4%

(sobre o MD)

Volume económico

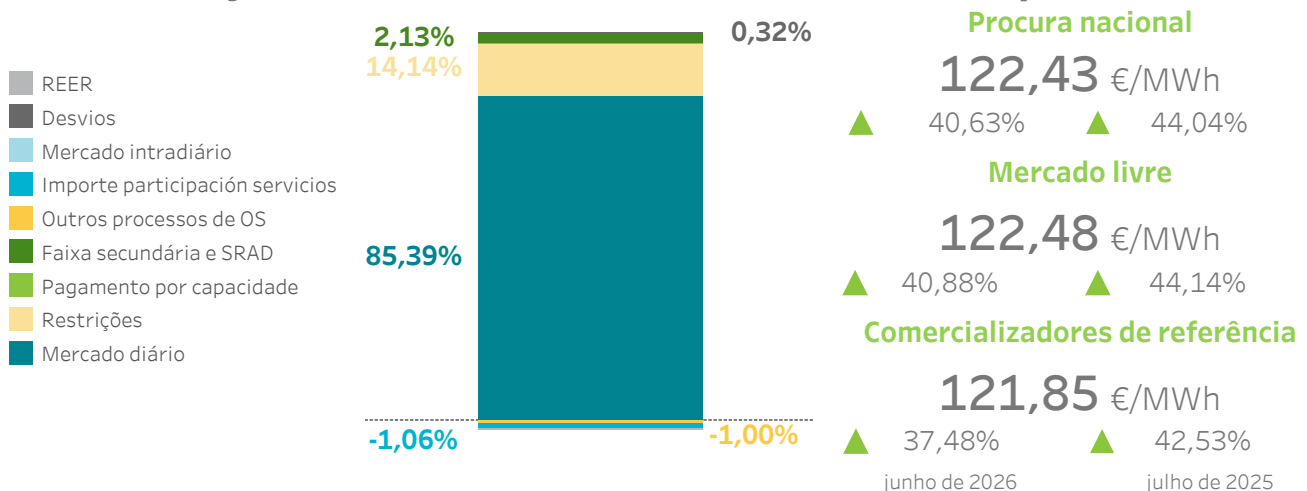
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	1.810 Milhões de €	69,37%	488 Milhões de €	56,45%
	junho de 2026	junho de 2025	junho de 2026	junho de 2025
Mercado intradiário leilões	285 Milhões de €	57,14%	38 Milhões de €	91,21%
	junho de 2026	junho de 2025	junho de 2026	junho de 2025
Mercado intradiário contínuo	74 Milhões de €	90,11%	5 Milhões de €	91,32%
	junho de 2026	junho de 2025	junho de 2026	junho de 2025
Renda de congestionamento total	6.614 Milhares de €	286,31%	28.159 Milhares de €	5,20%
	junho de 2026	junho de 2025	junho de 2026	junho de 2025
% Período com diferença preços em MD	10,48 %		84,38 %	

	Receitas instalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	251 Milhares de €	25,26%	89 Milhares de €	-43 Milhares de €
	junho de 2026	junho de 2025	junho de 2026	junho de 2025

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.864 Milhões de €	2,42%	3,55%
junho de 2026	junho de 2025	junho de 2025

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal julho 2026

1.

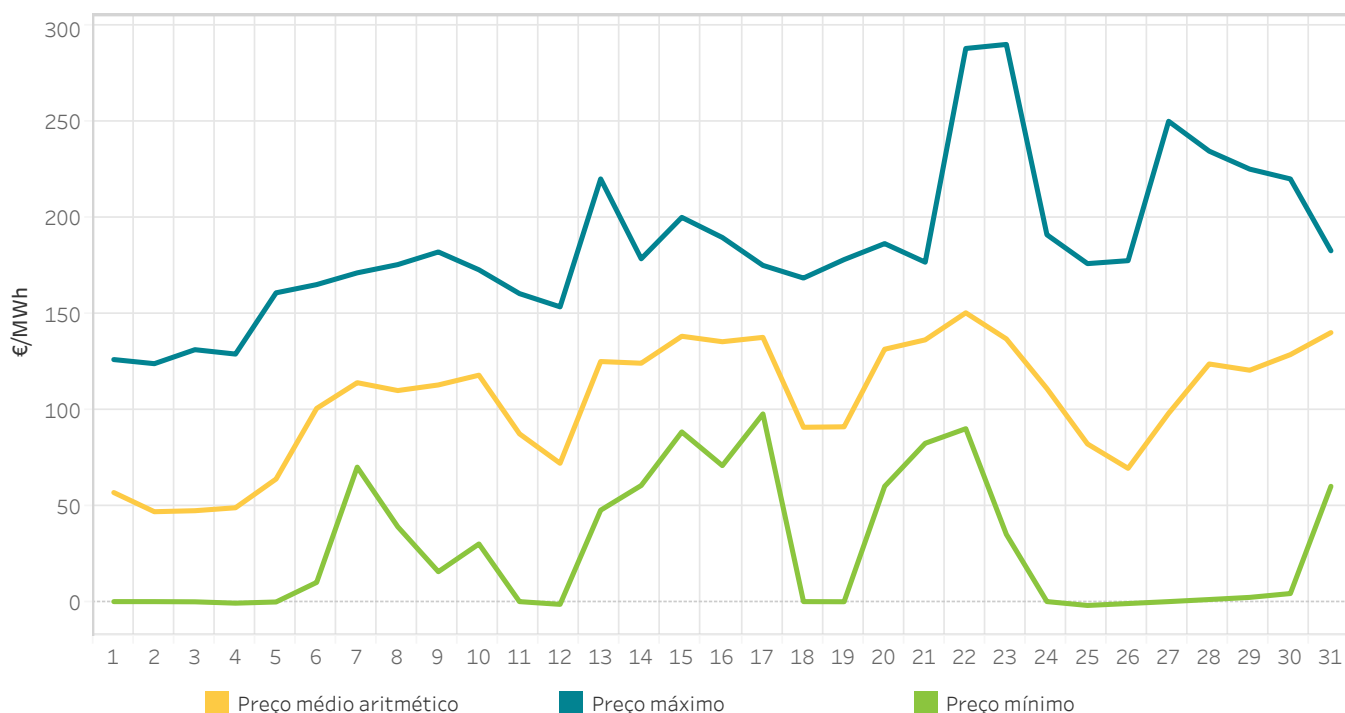
Mercado diário

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



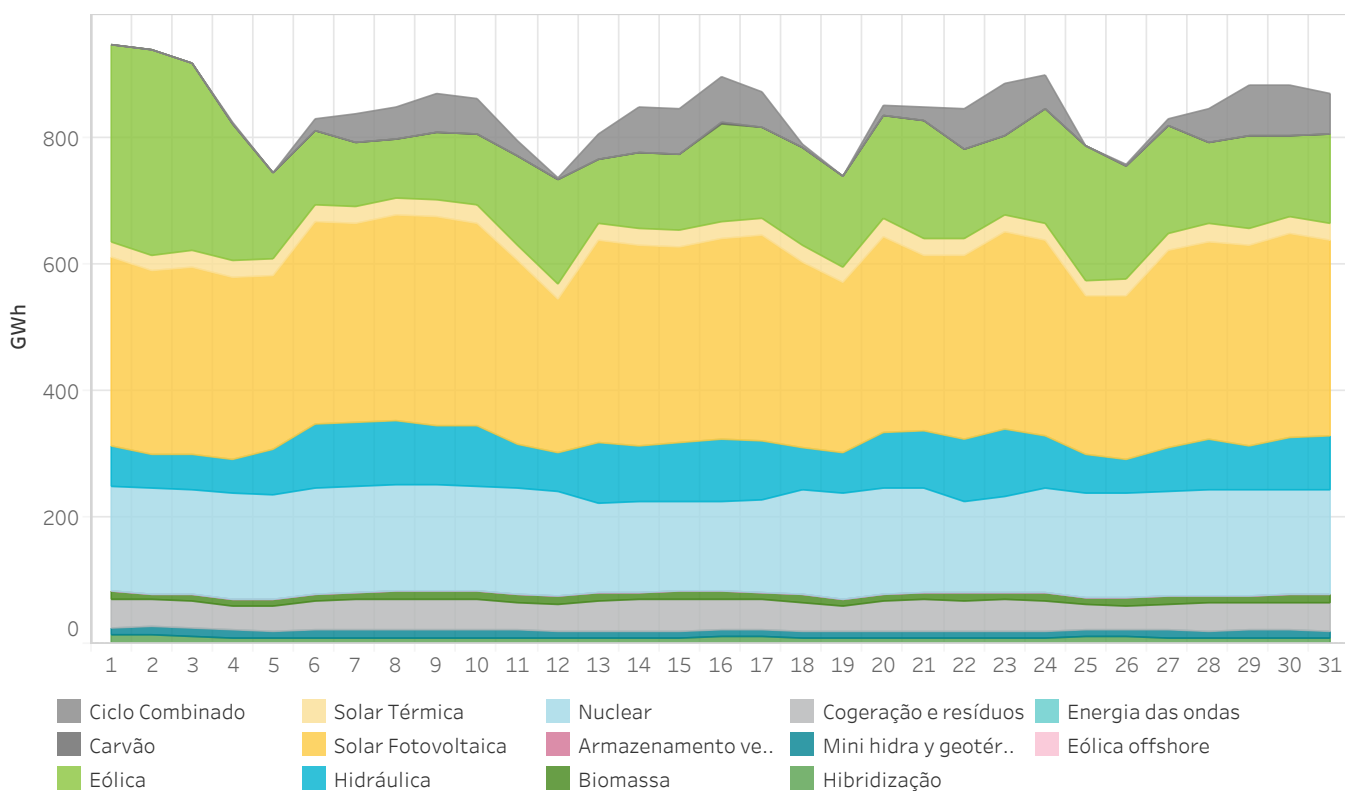
1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



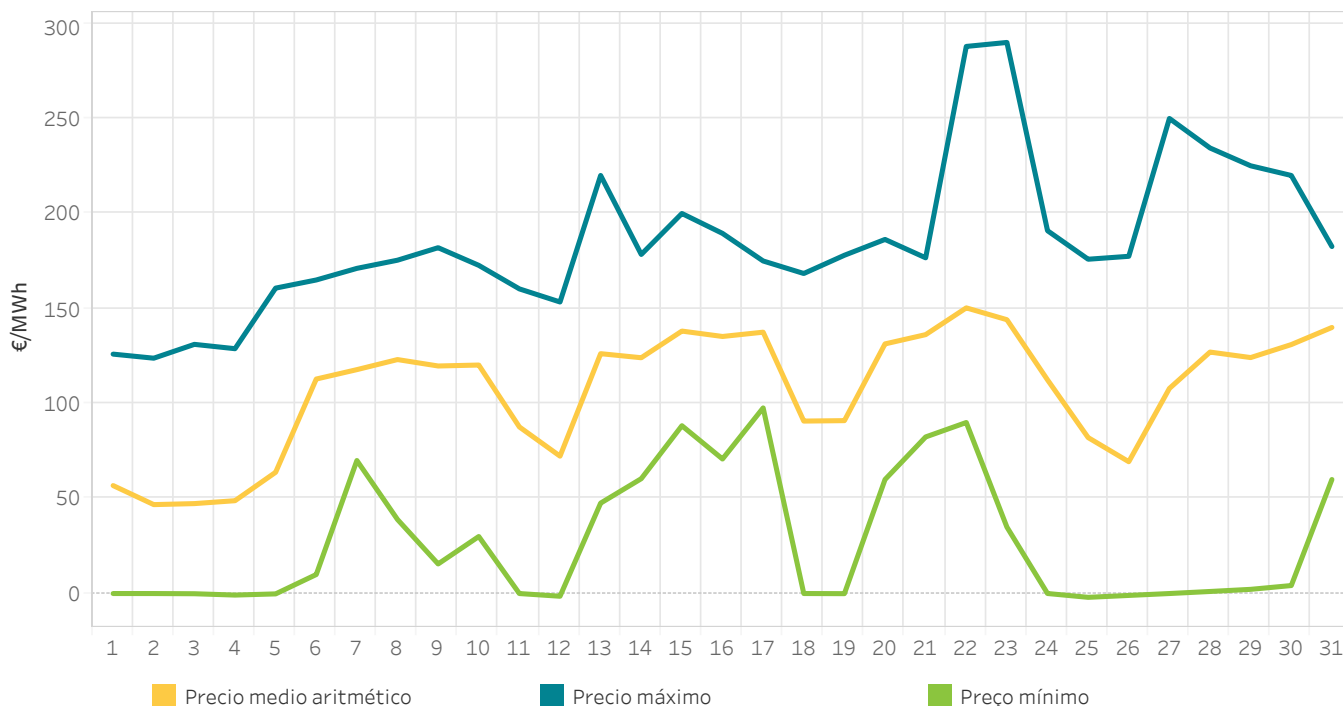
1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

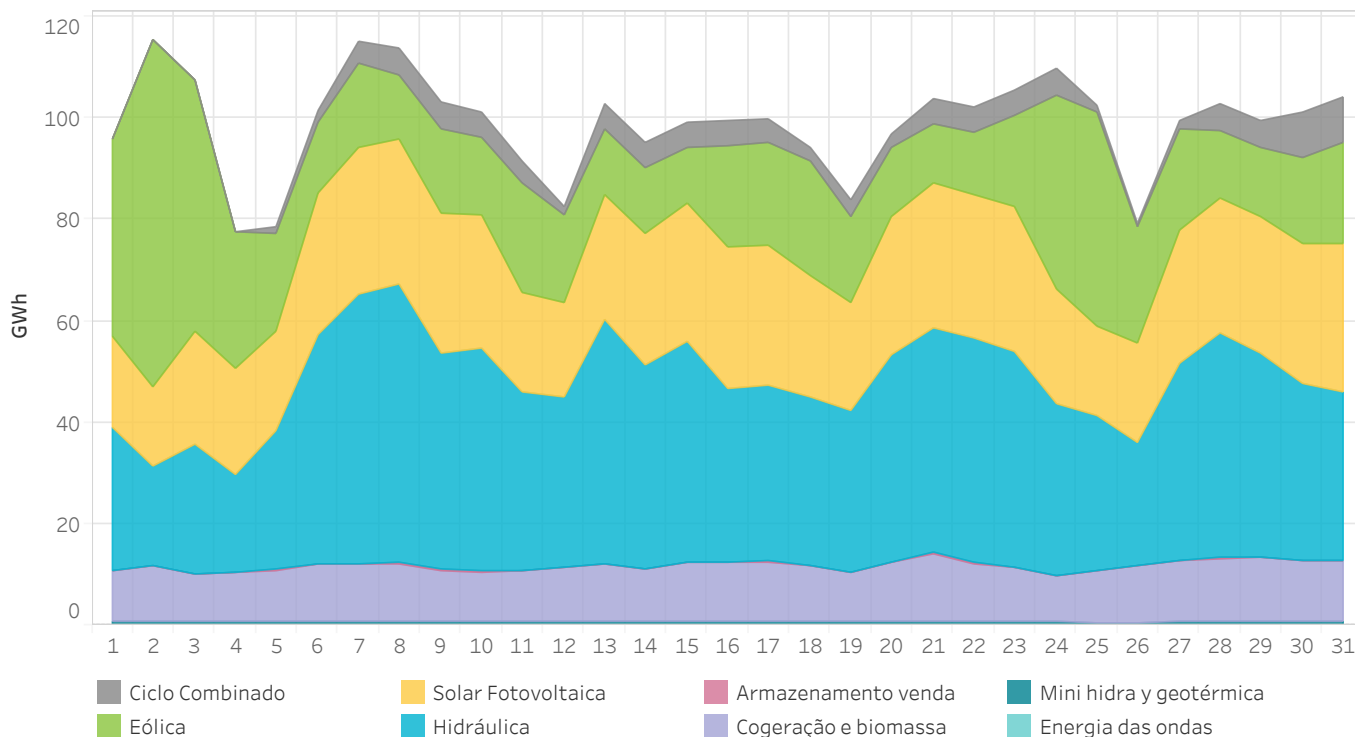
Em Portugal



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

Em Portugal

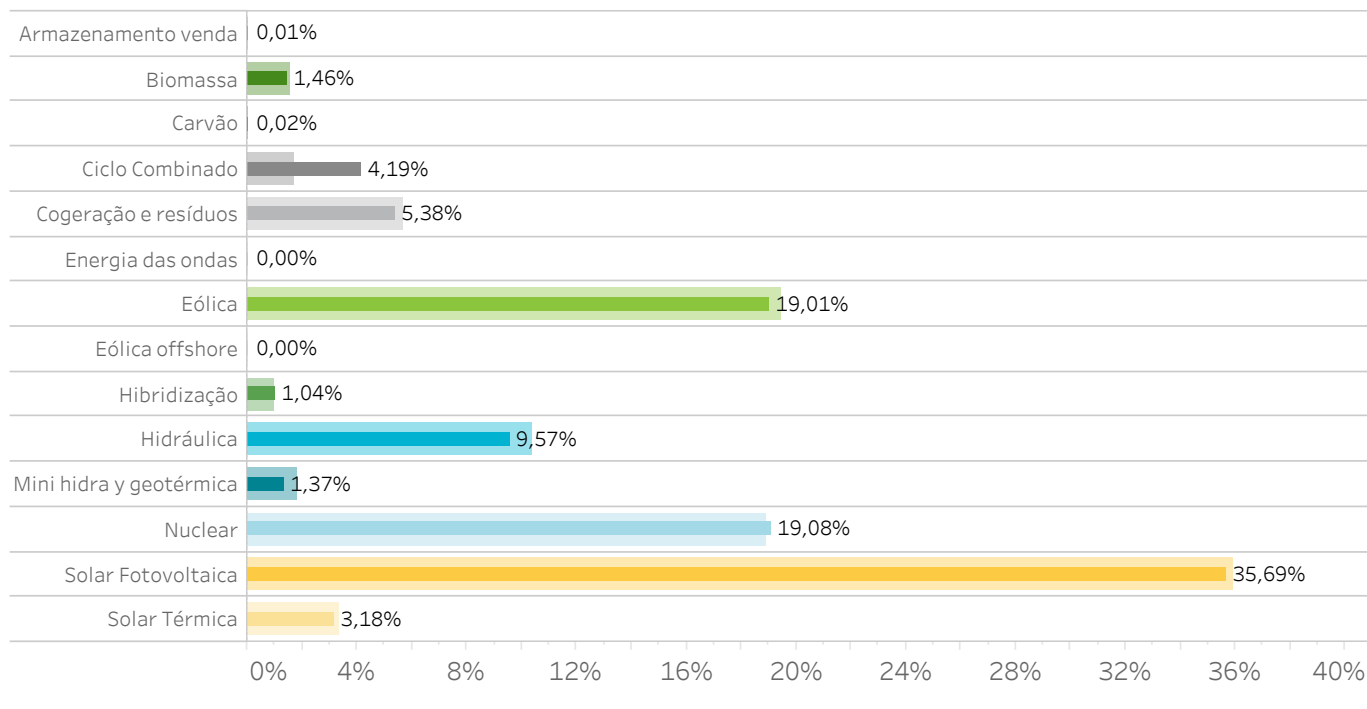
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



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.

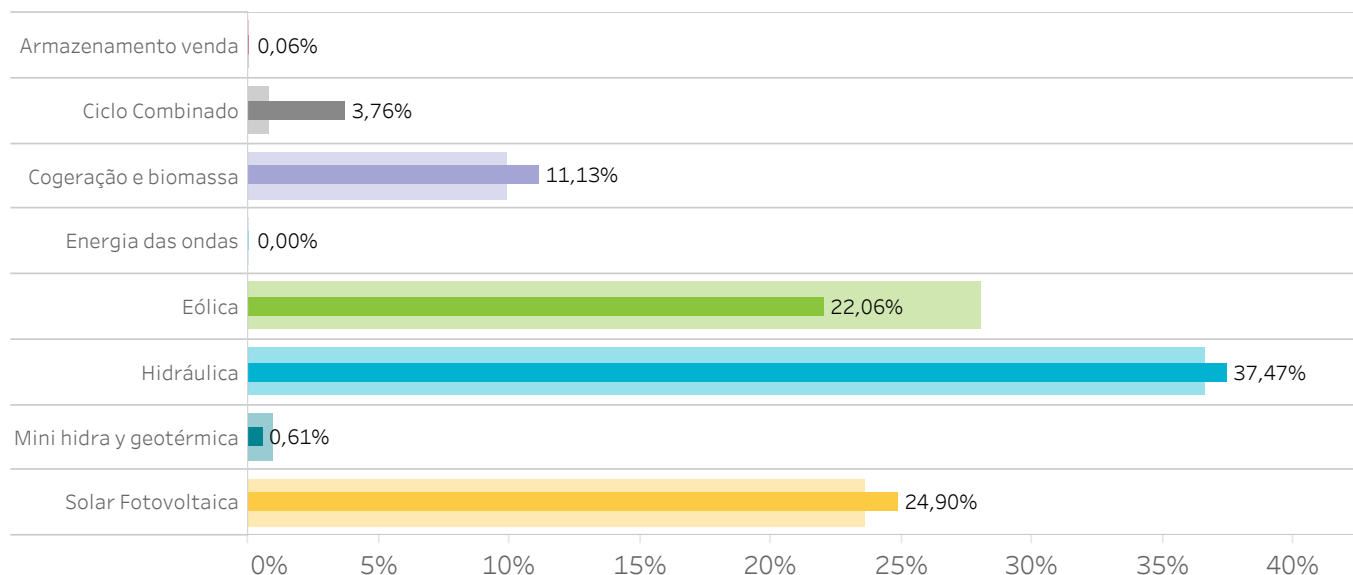


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

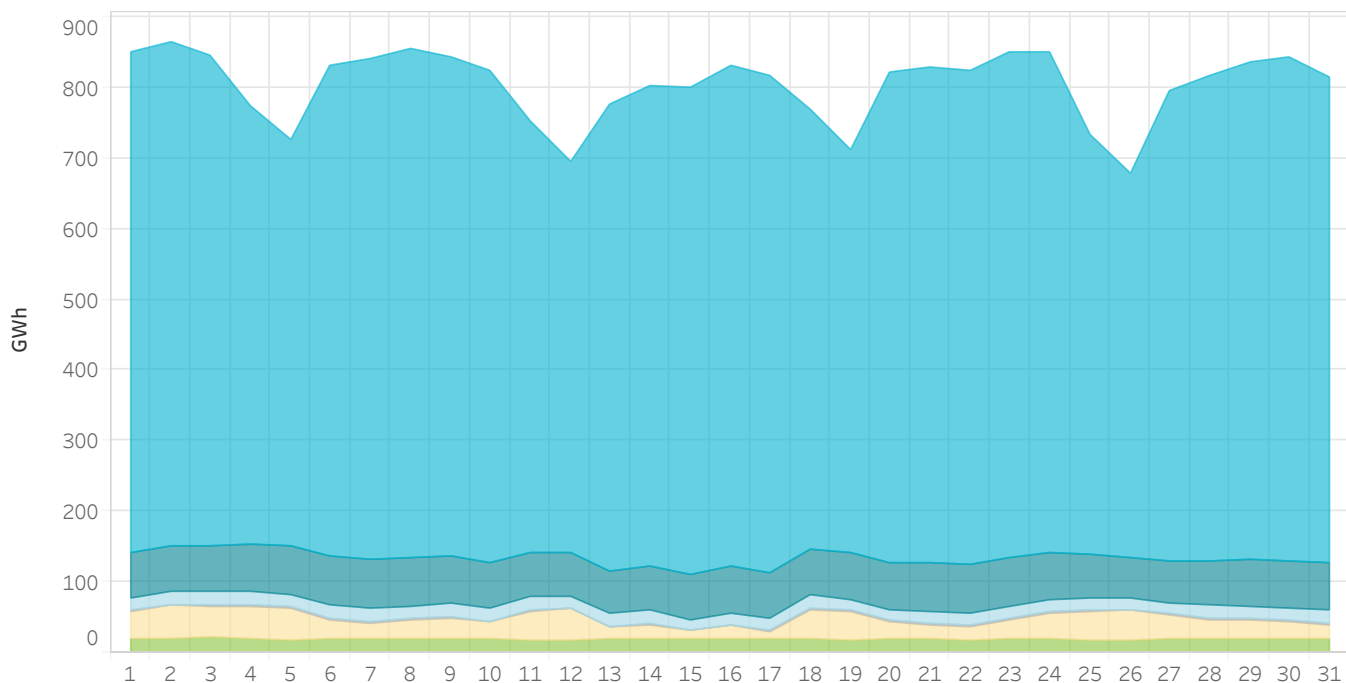
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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.



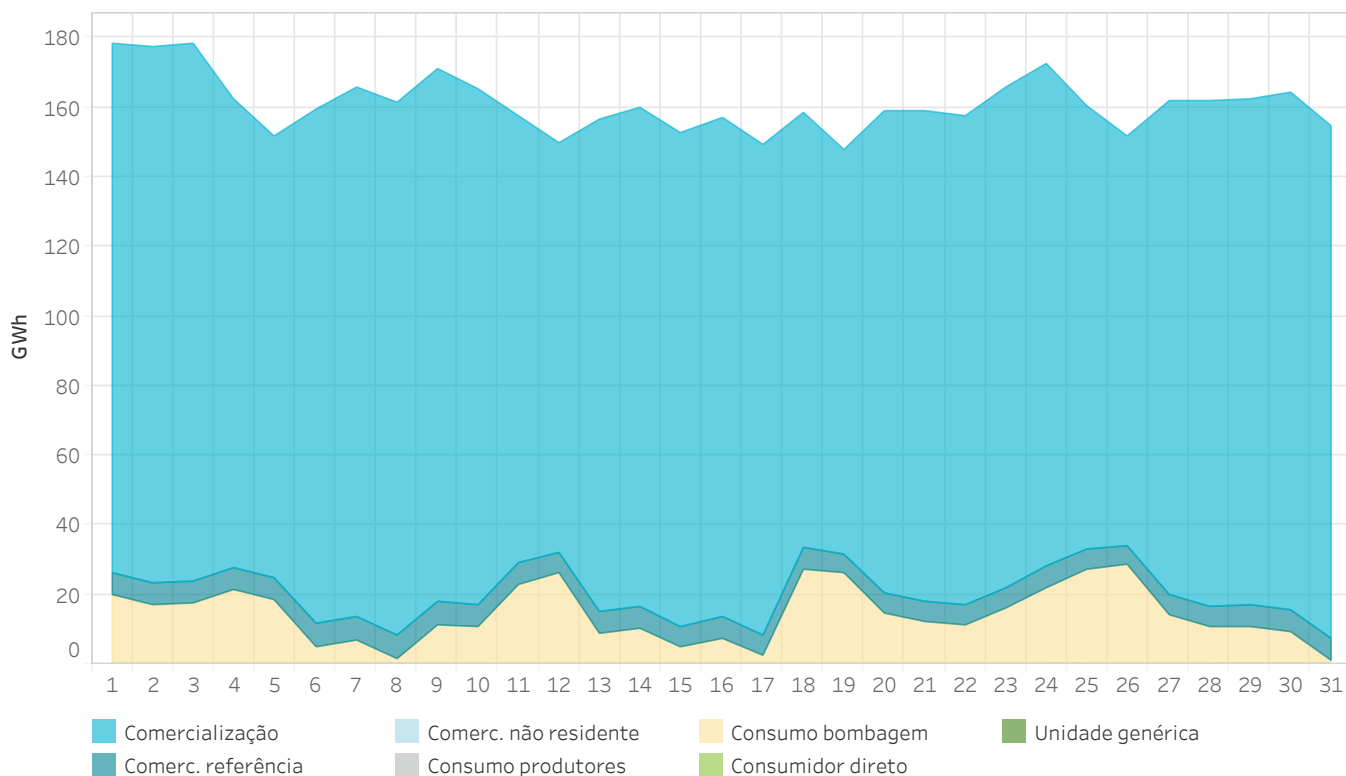
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

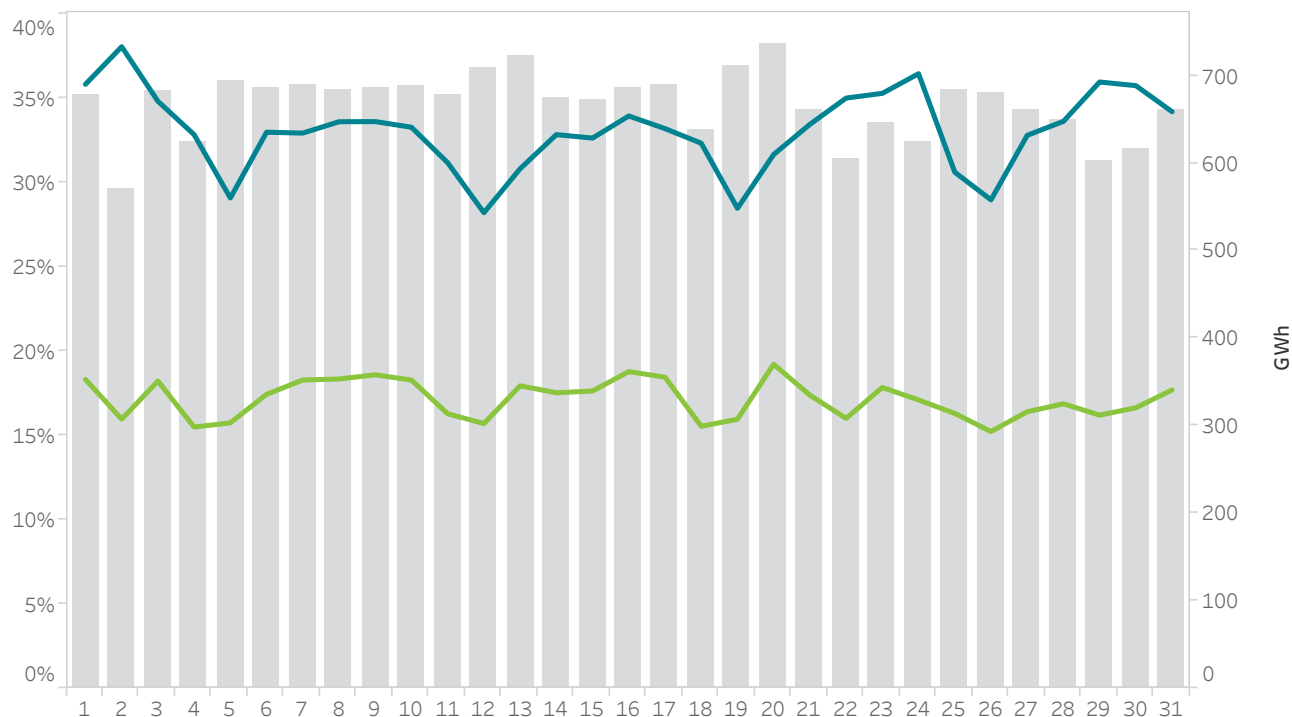
Em Portugal



1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

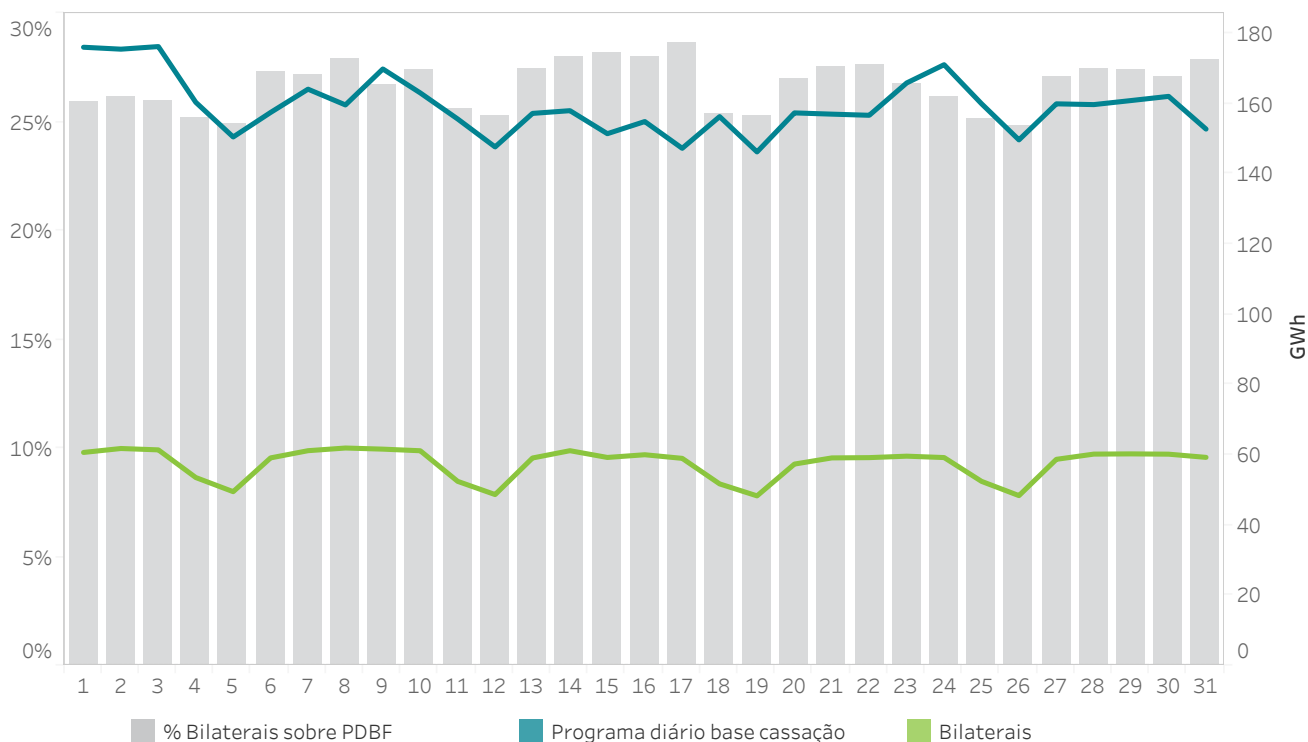
Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal julho 2026

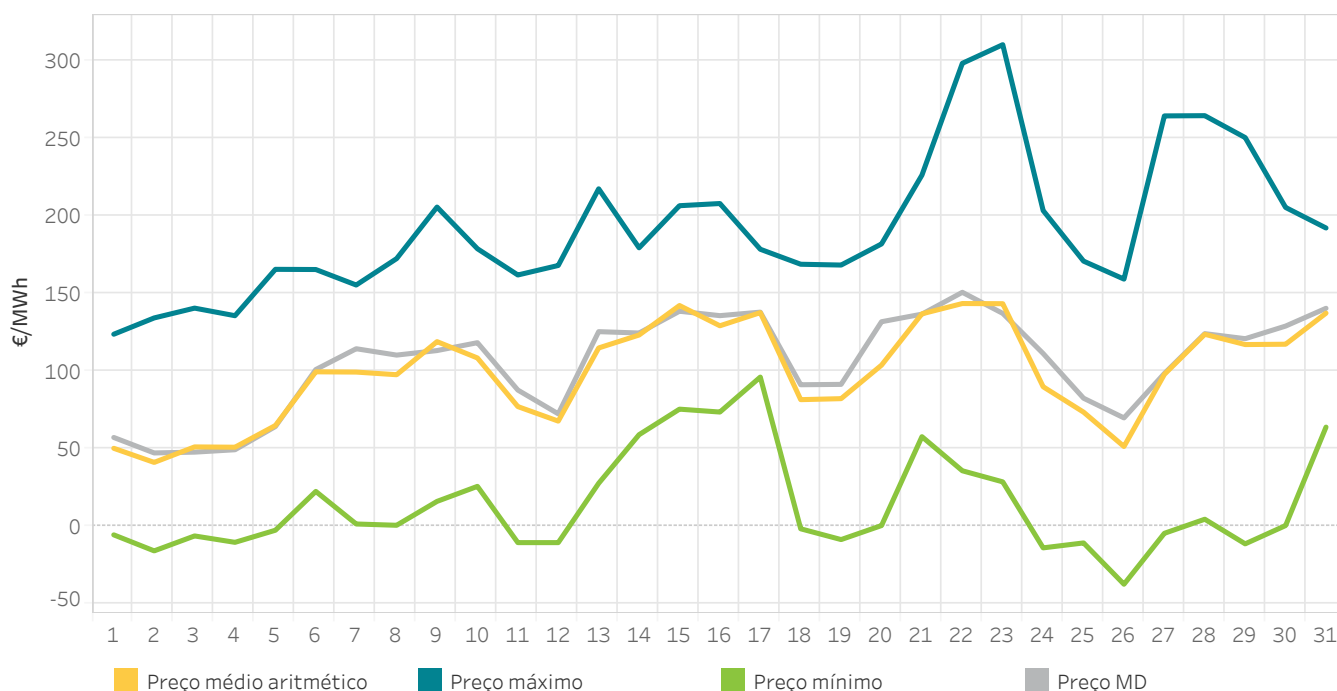
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

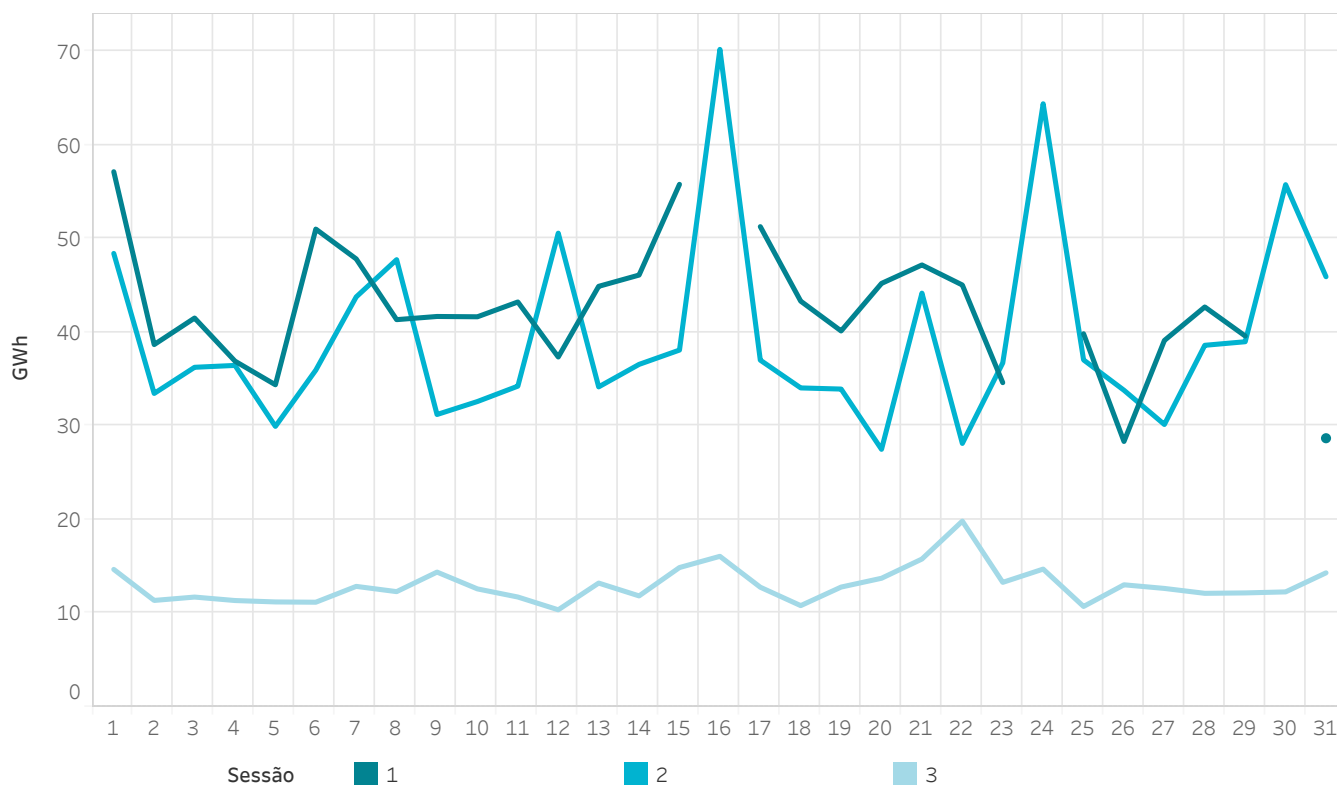
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

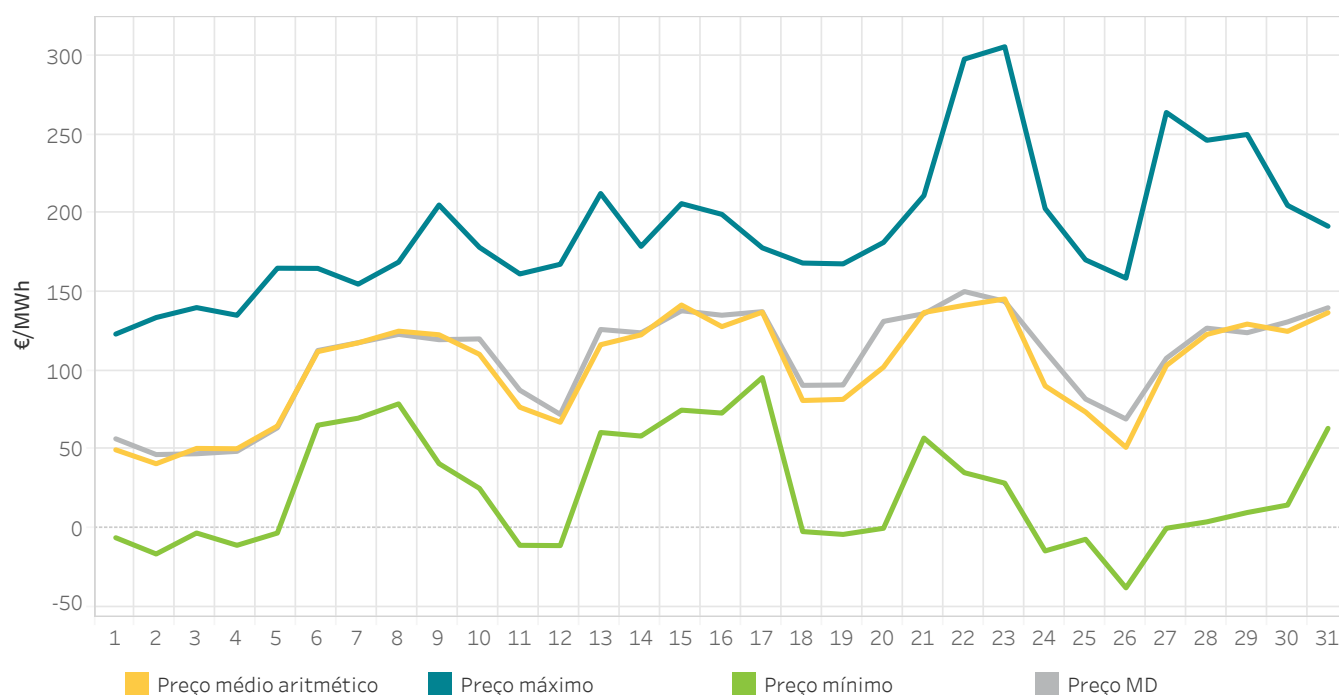
Em Espanha

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

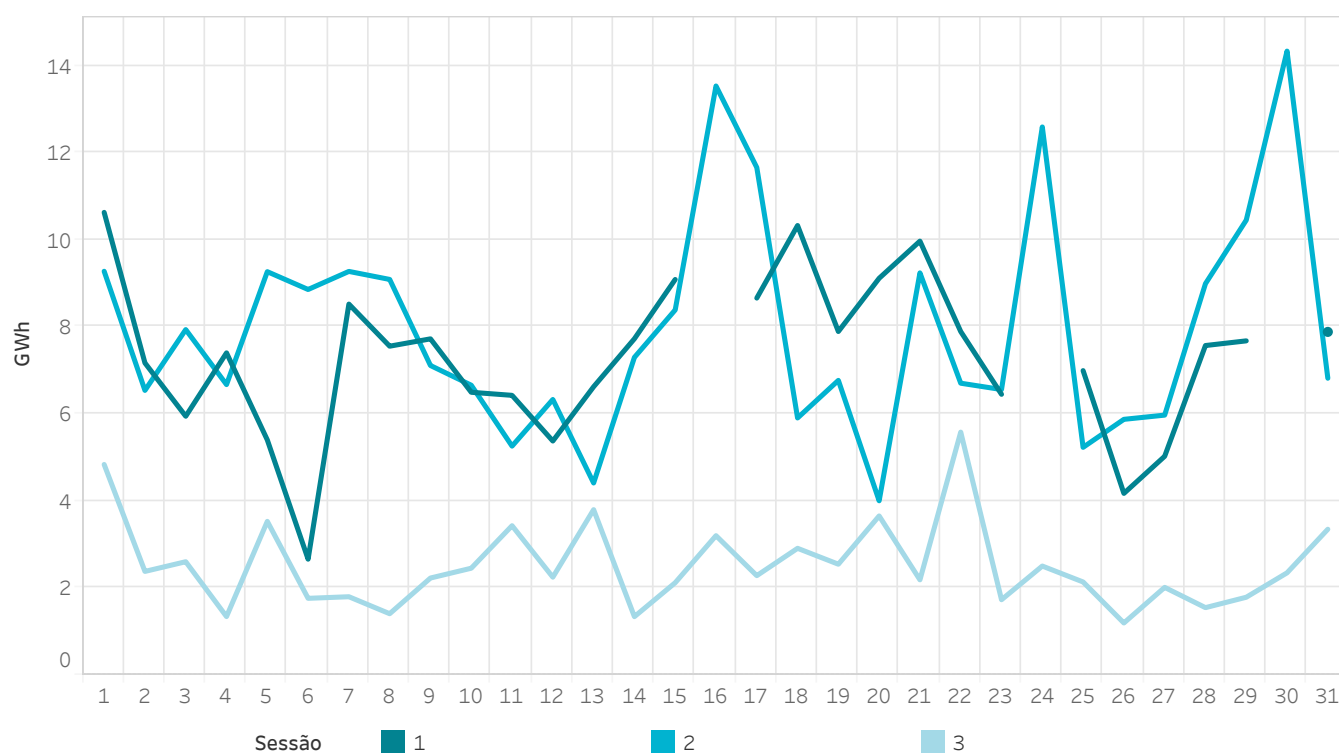
Em Portugal



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 junho de 2026 e os valores Y-1 correspondem a julho 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	102,69	309,90	-19,32	69,43	68,54	1.185,4	1.061,5	1.104,3
2	105,42	297,90	-14,00	70,48	69,46	1.226,7	1.174,1	1.219,1
3	87,17	305,73	-37,82	58,13	62,27	403,3	394,3	365,9
Todas	100,59	309,90	-37,82	67,51	67,56	2.815,4	2.630,0	2.689,3

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

Em Portugal

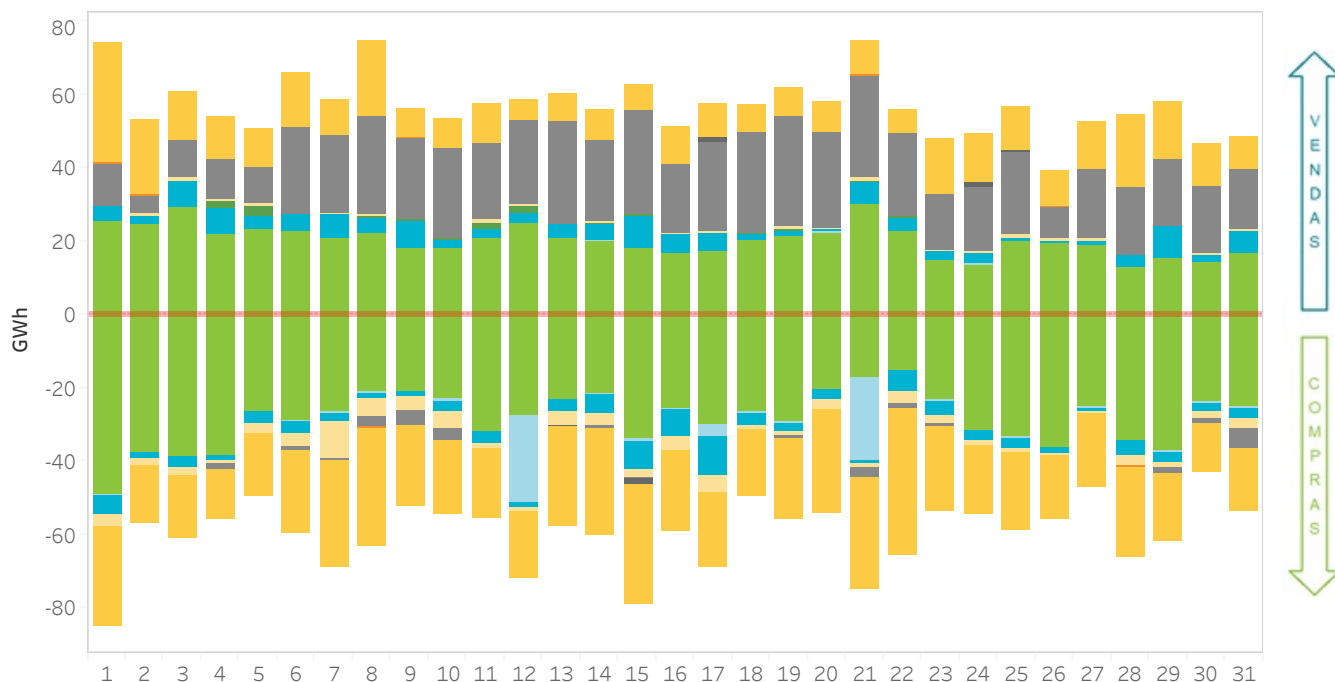
Os valores referidos a M-1 correspondem com junho de 2026 e os valores Y-1 correspondem a julho de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	105,25	305,67	-11,01	70,32	69,05	204,3	218,0	158,7
2	108,05	293,74	-14,00	72,51	69,93	246,9	213,6	181,0
3	91,49	305,73	-37,82	62,68	65,43	78,2	90,2	65,7
Todas	103,55	305,73	-37,82	69,64	68,64	529,5	521,8	405,3

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

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



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

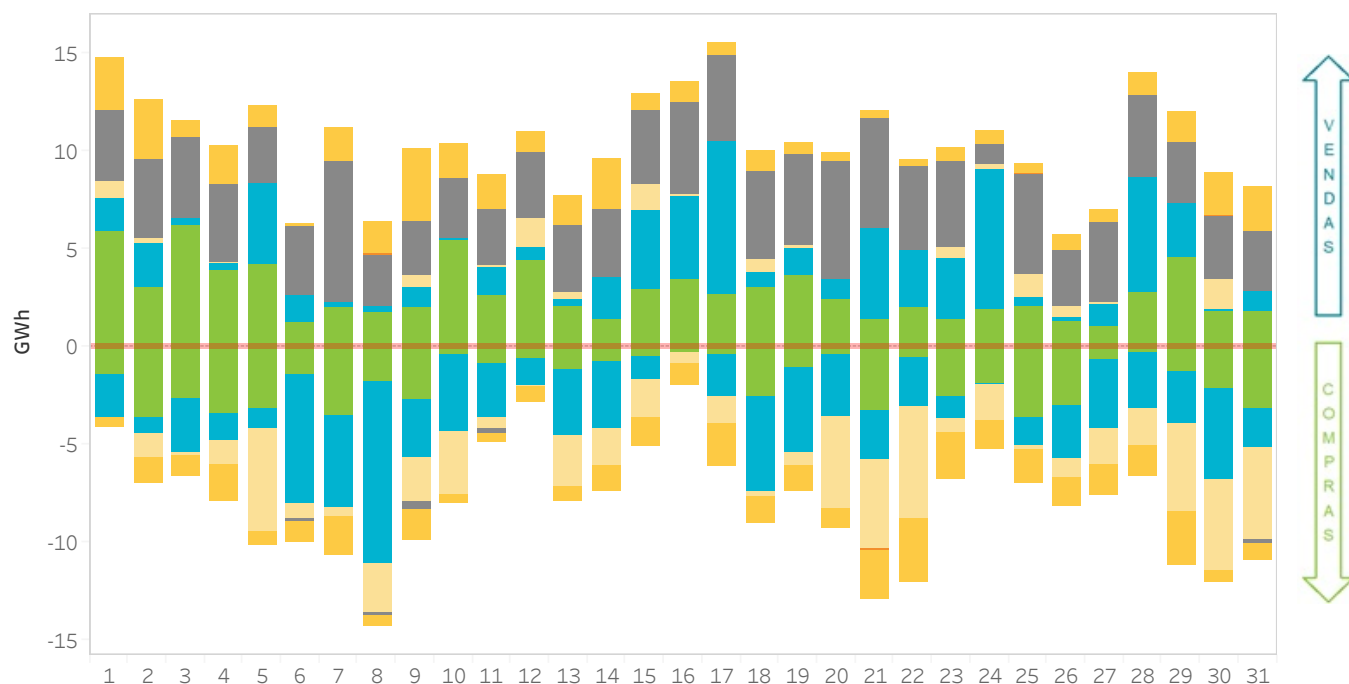
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

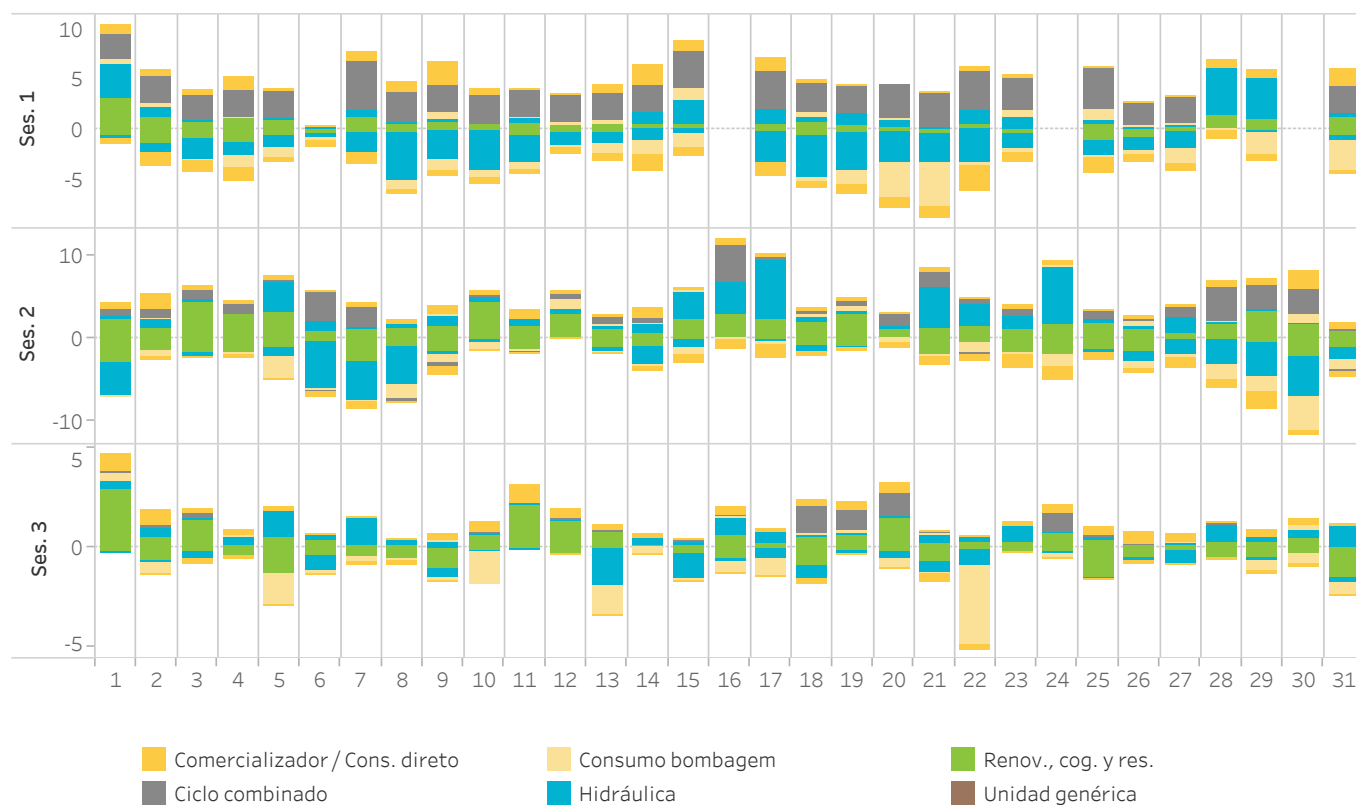
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

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



Relatório mensal julho 2026

3.

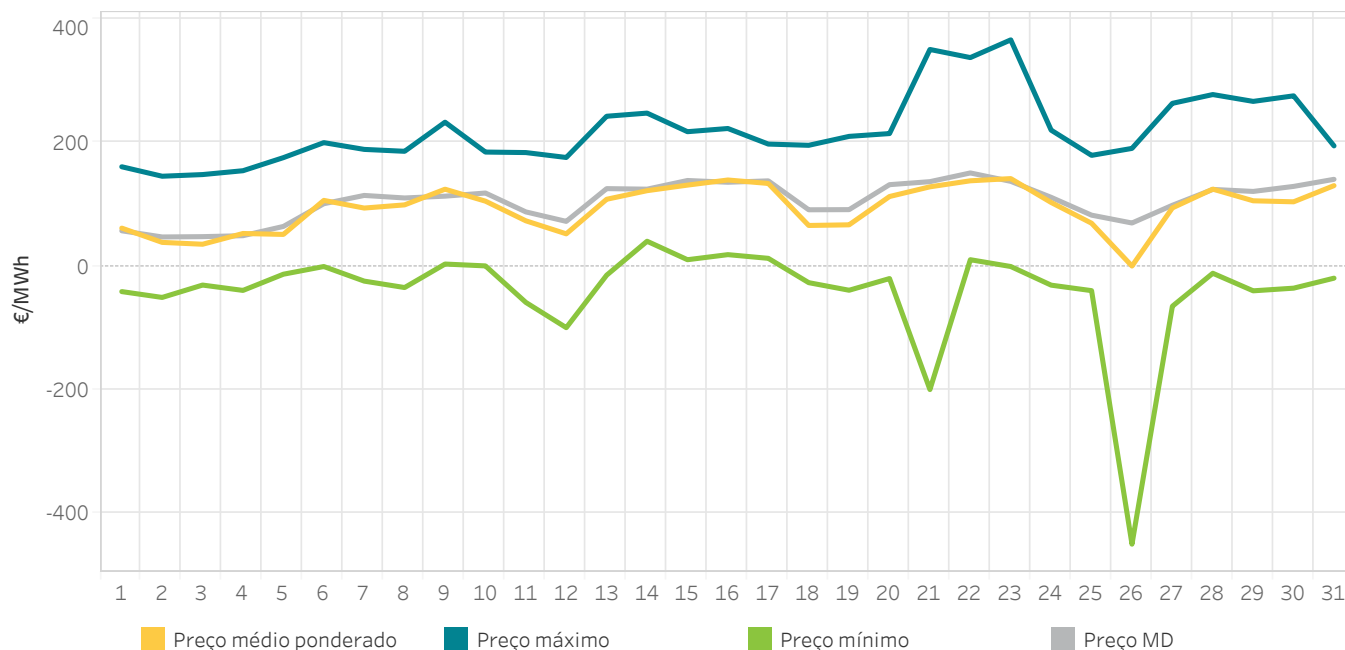
Mercado intradiário contínuo

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



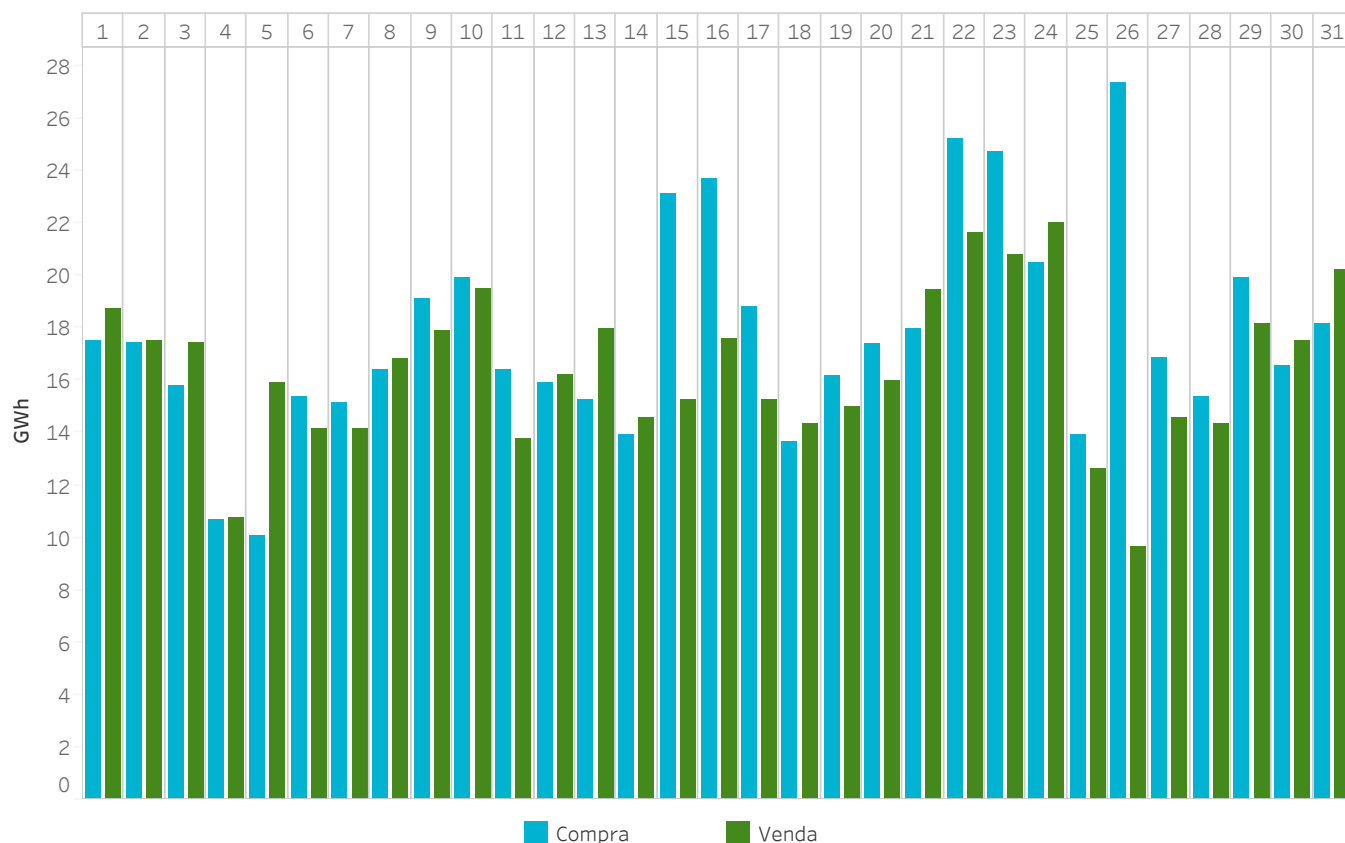
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



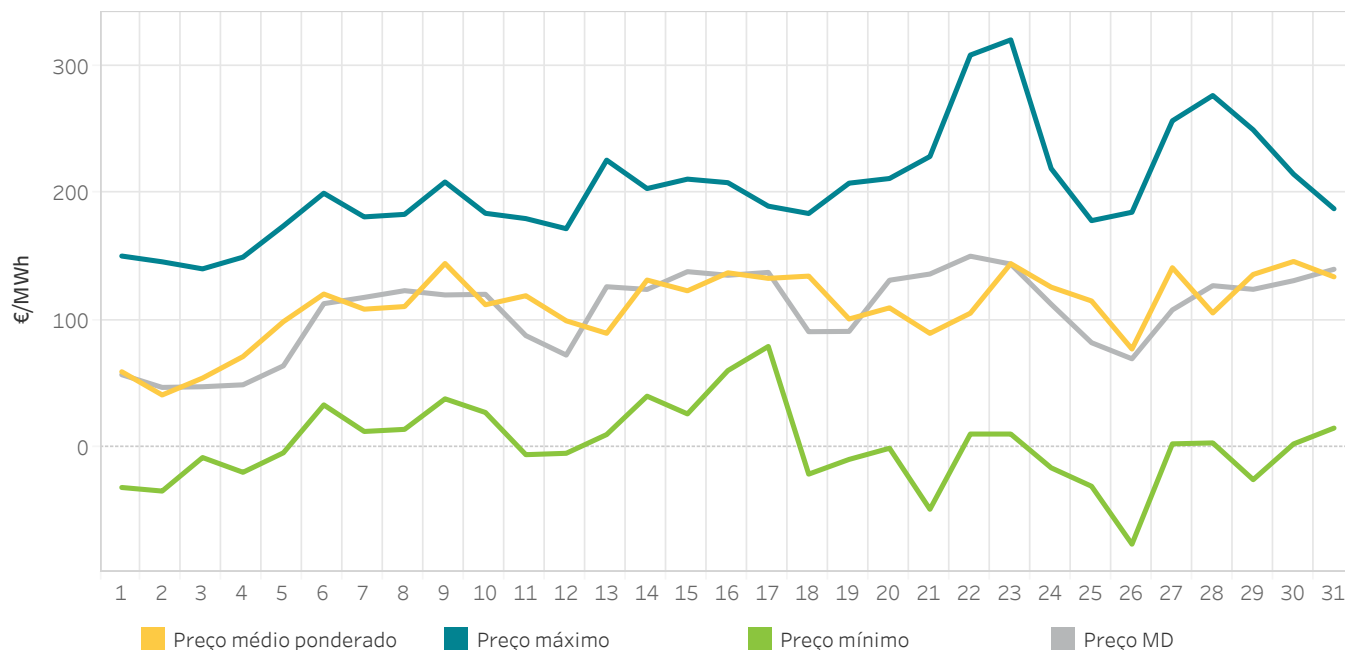
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

Em Espanha



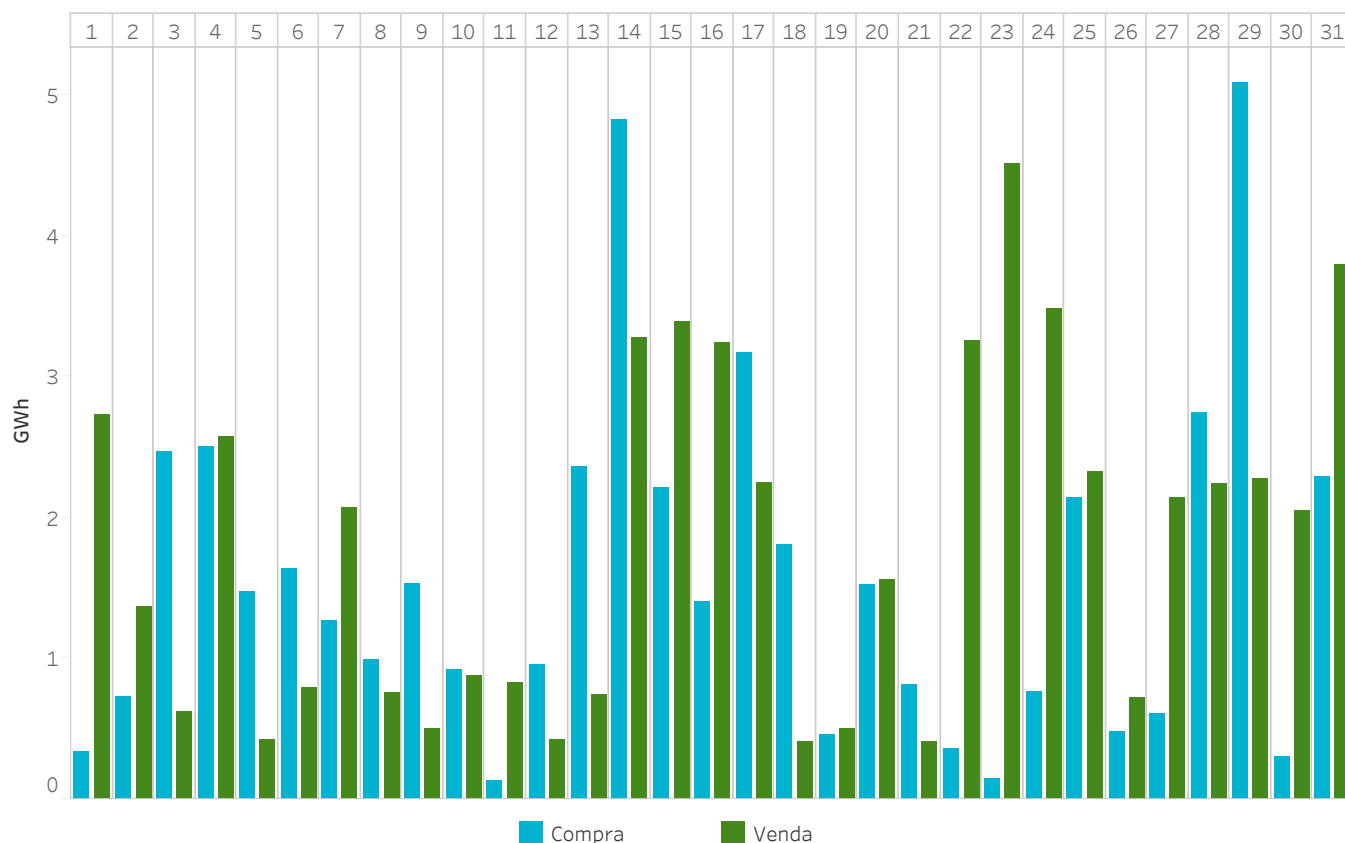
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

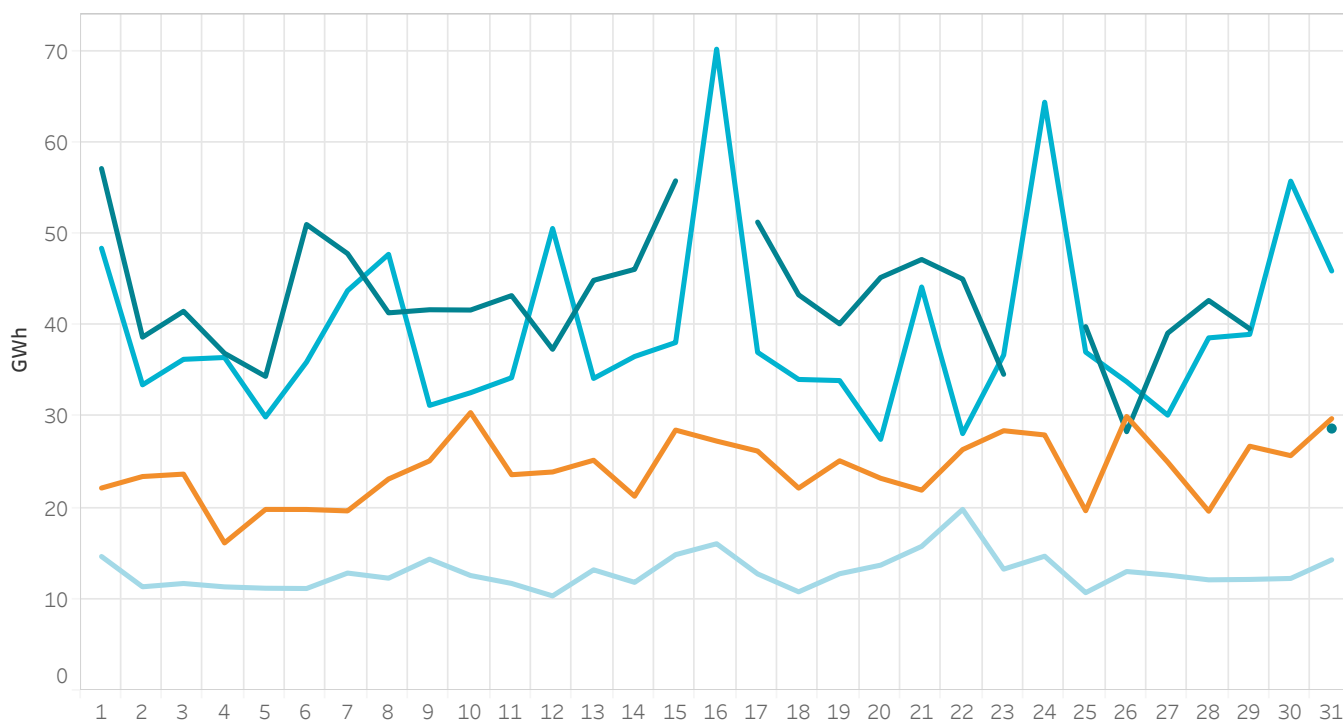
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

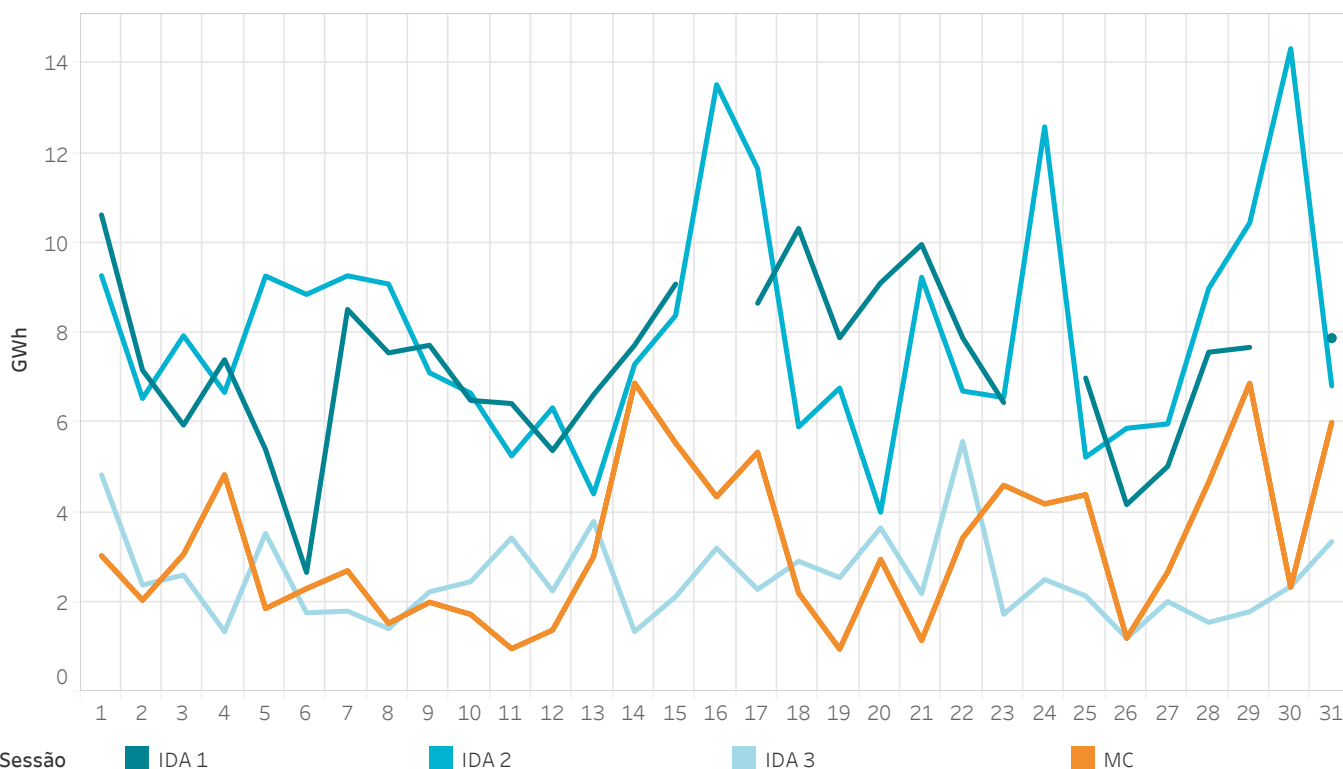
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

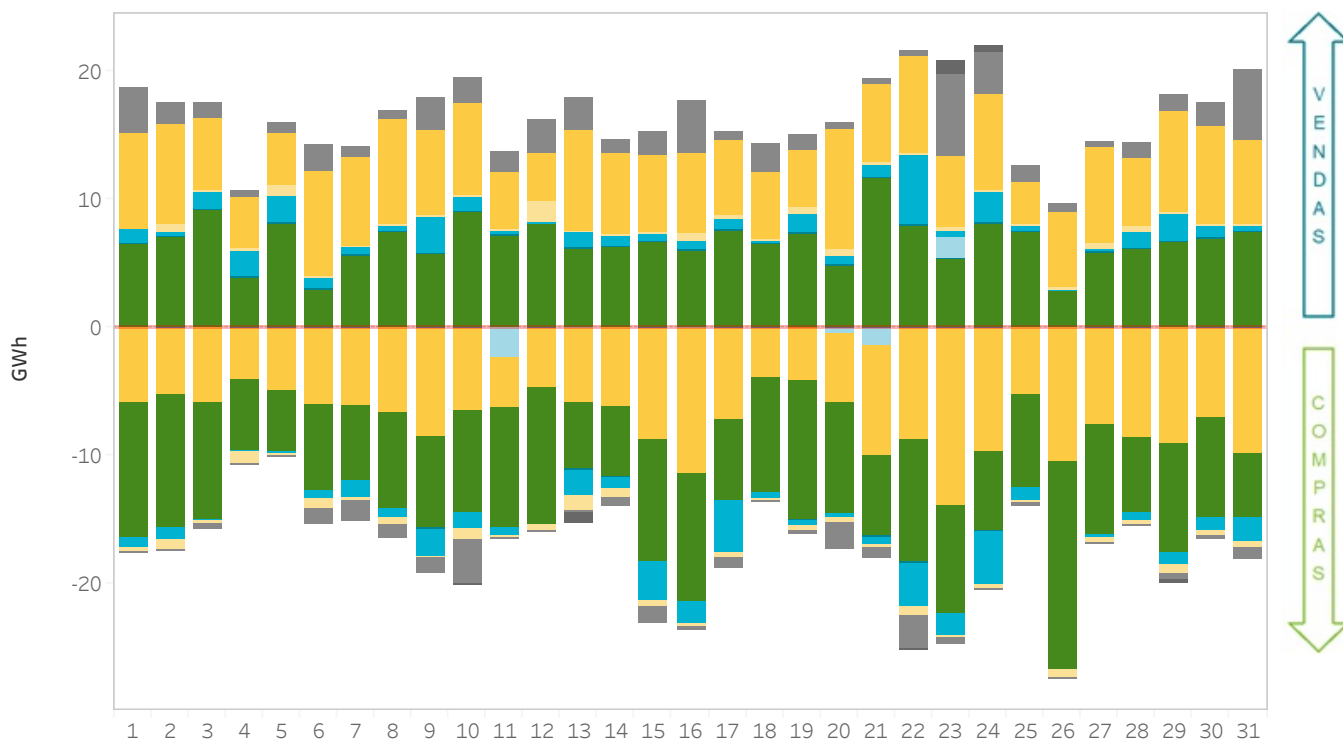
Em Portugal

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



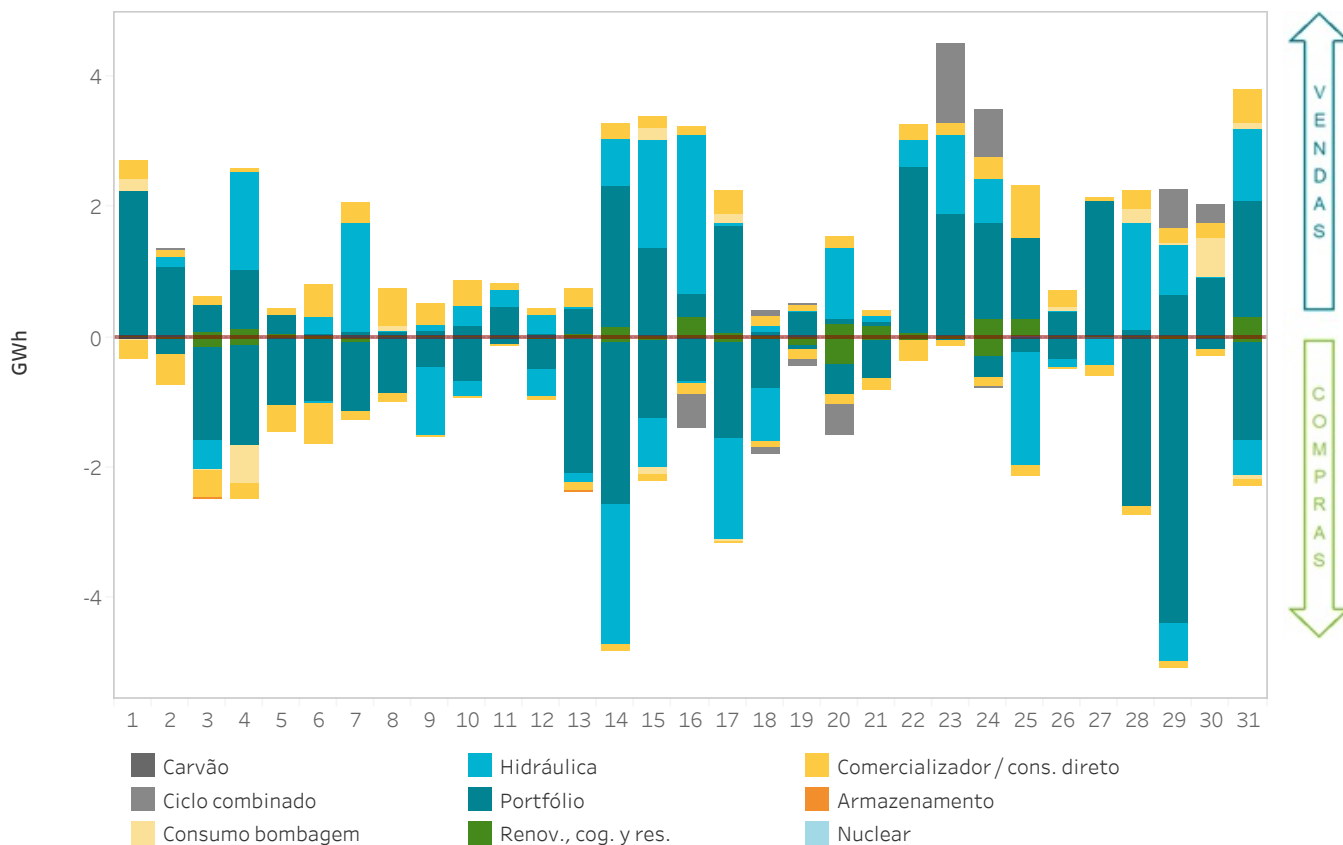
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



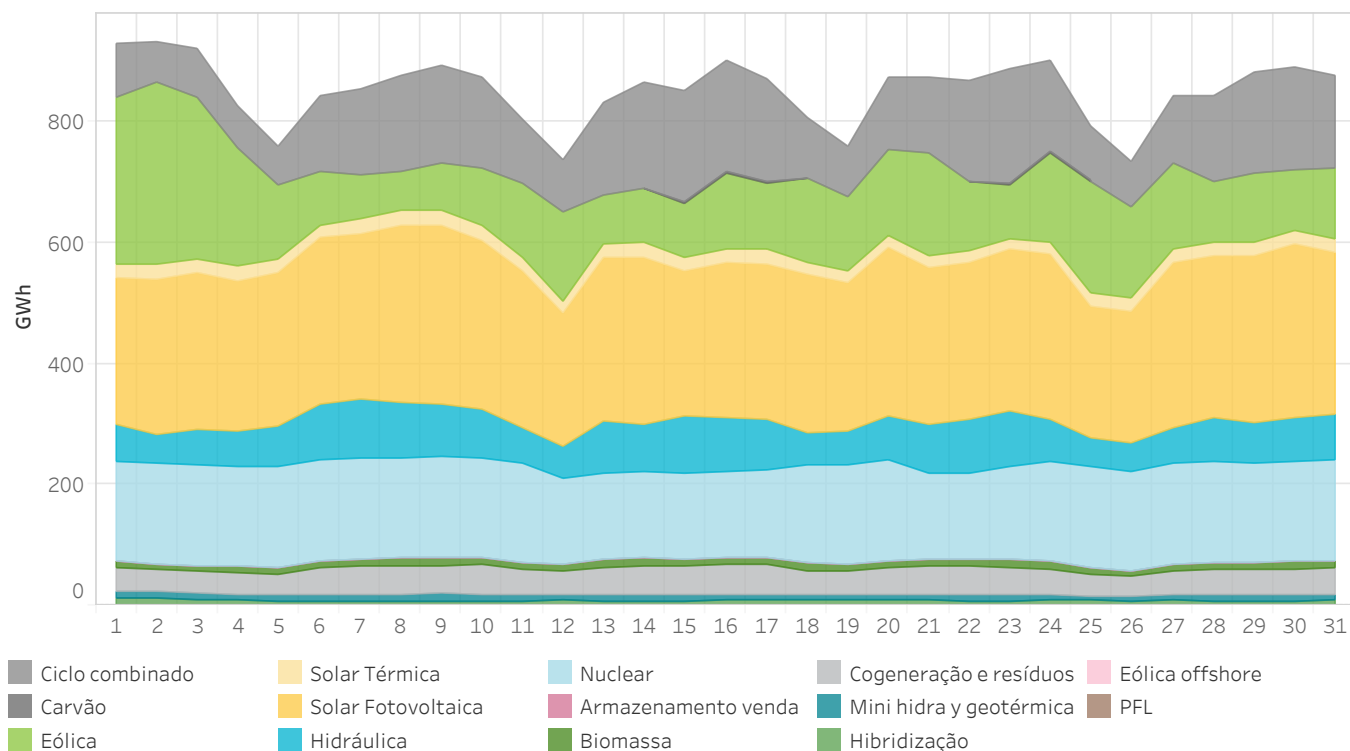
3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

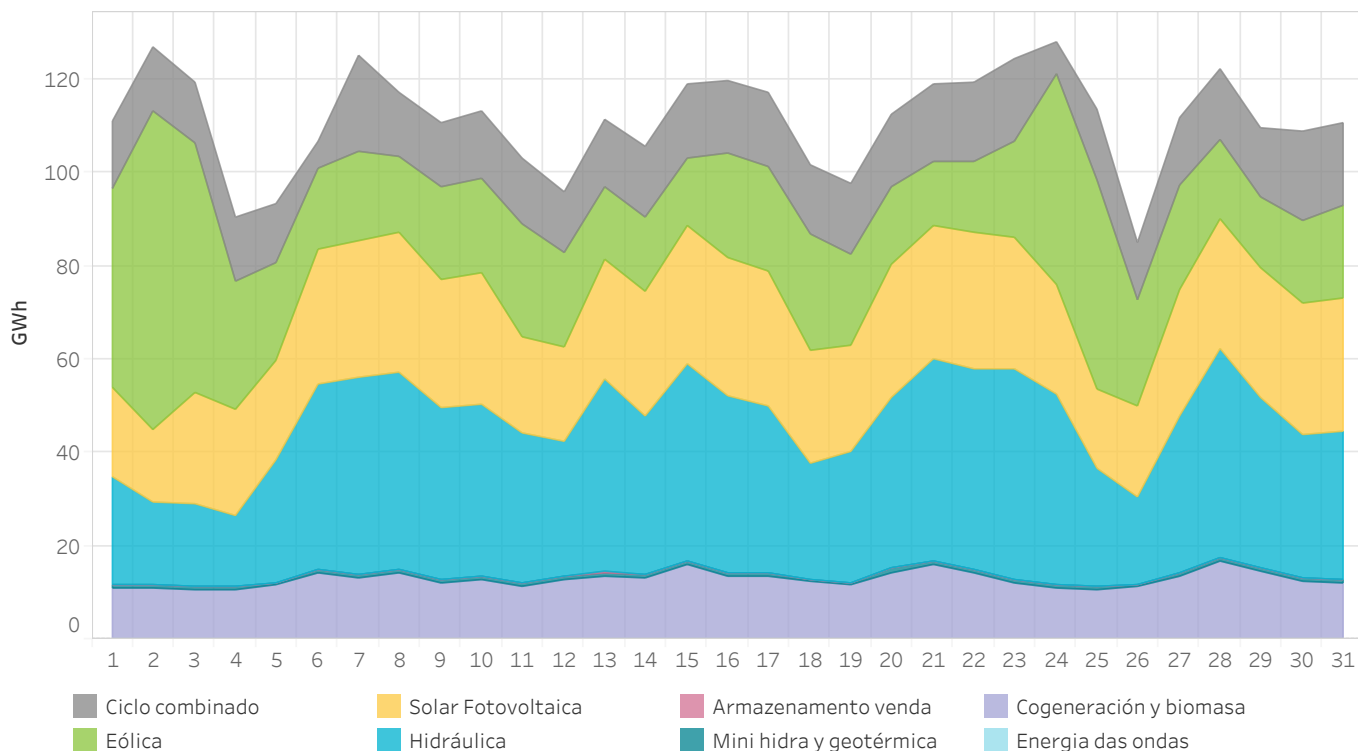
Em Espanha



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

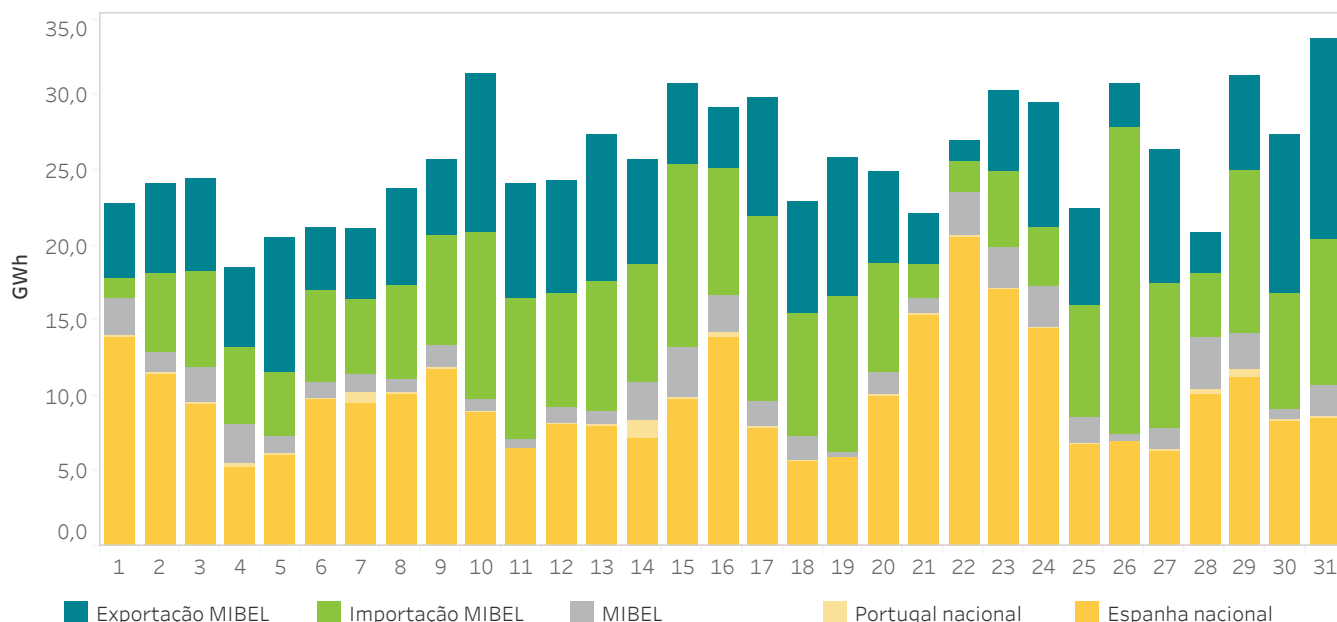
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



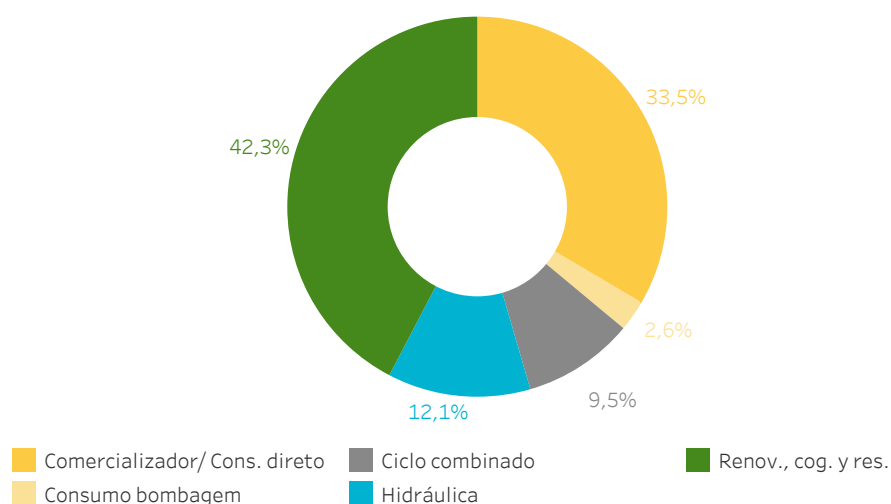
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

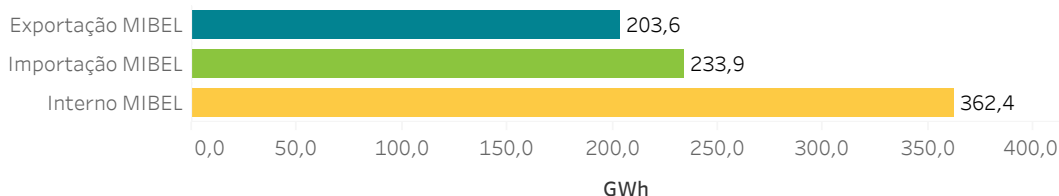
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 julho 2026

4.

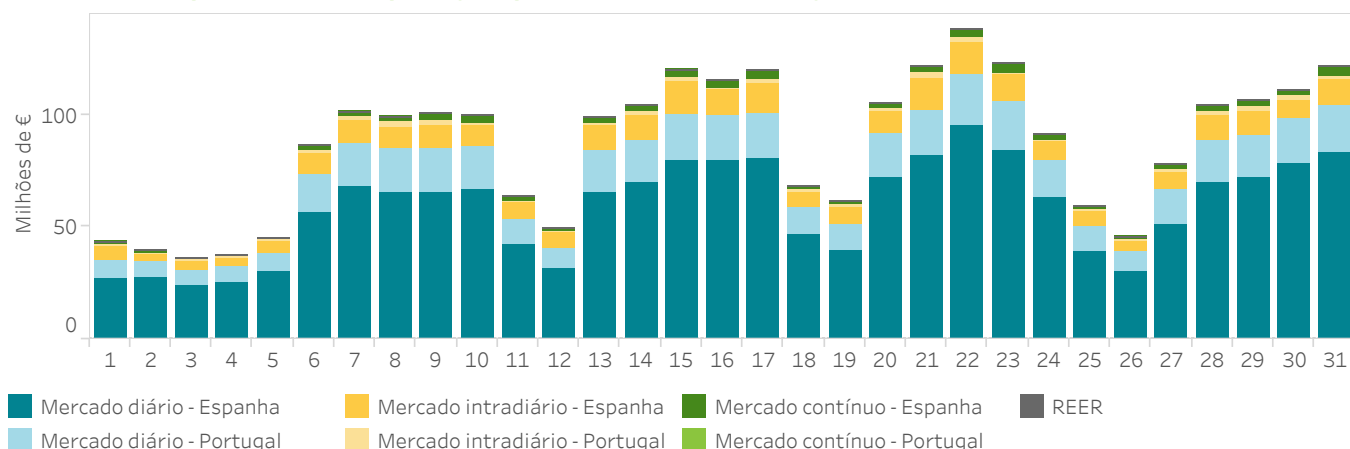
Resultados económicos do mercado

- 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

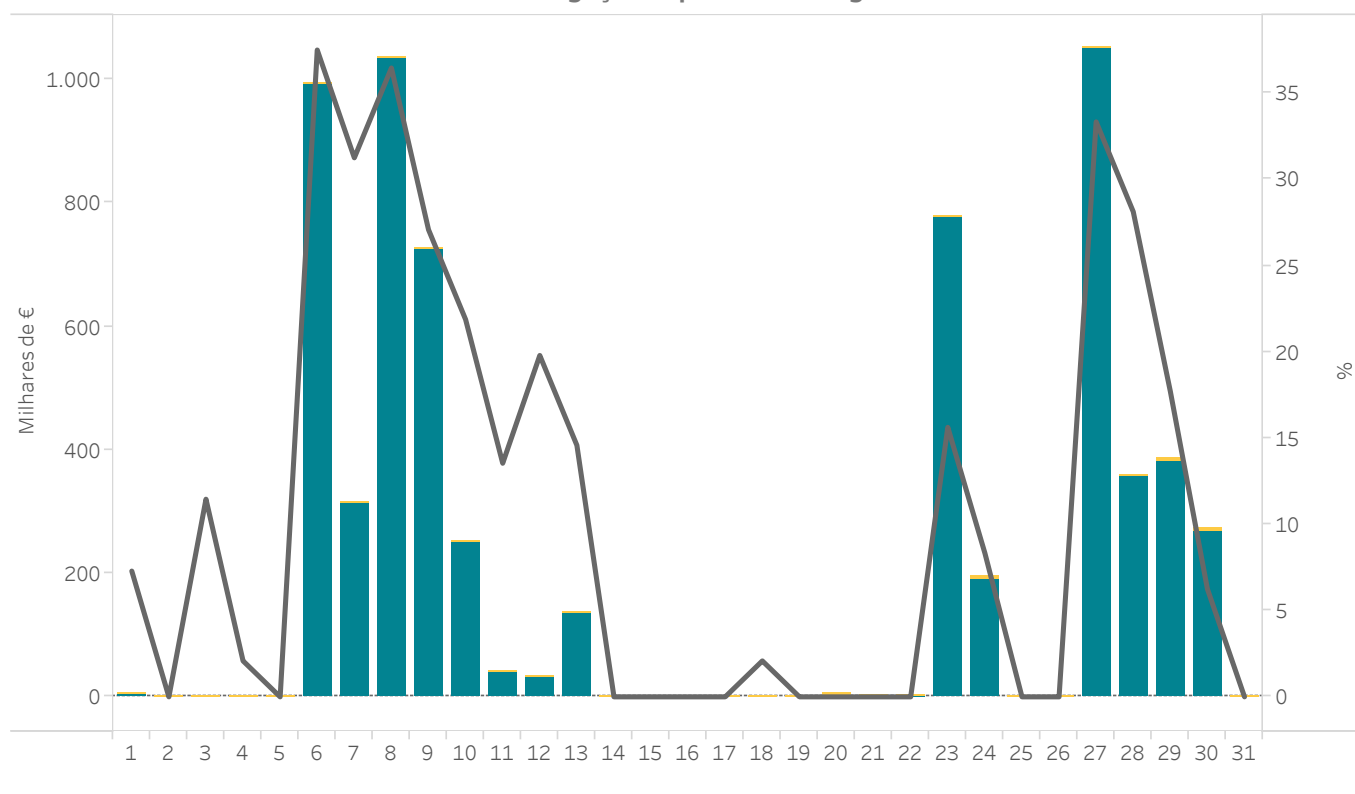
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



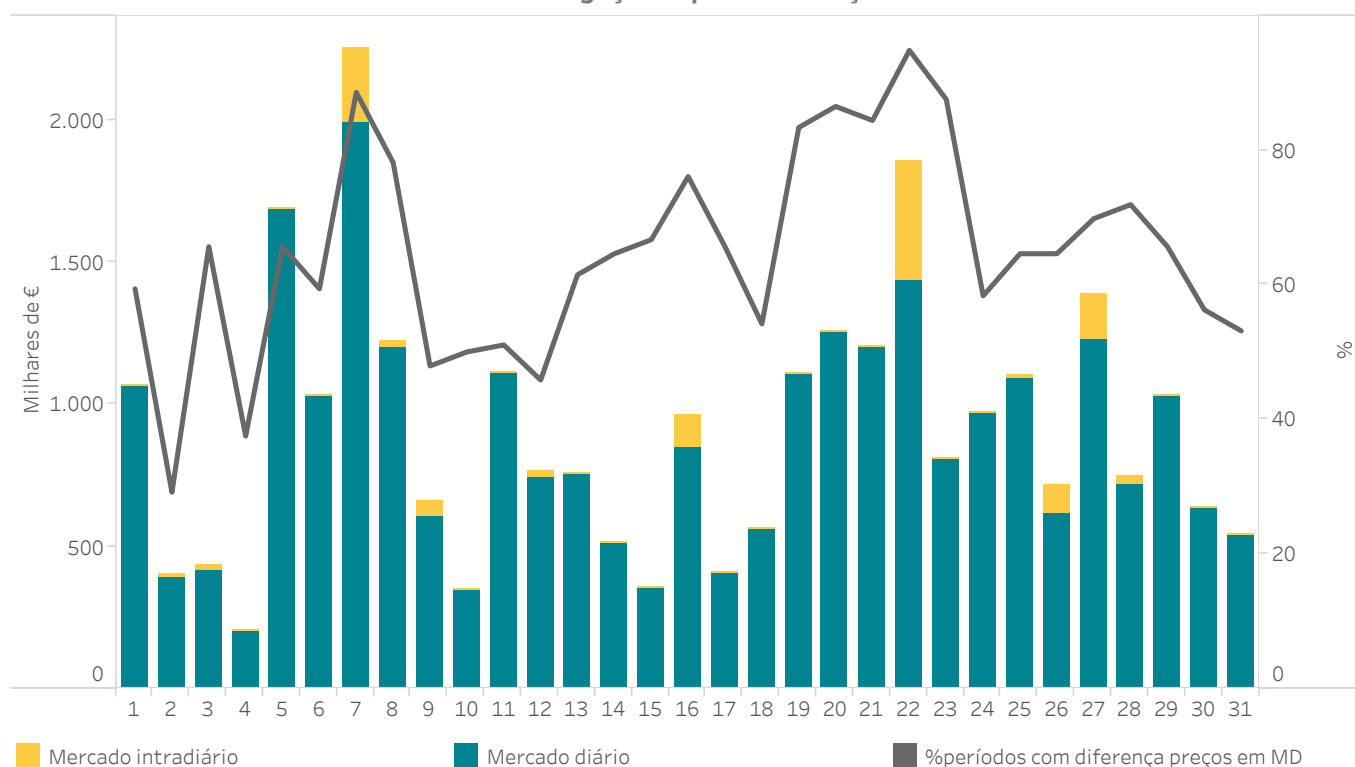
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	27.263.016	8.353.790	5.726.385	708.213	1.439.843	15.724	3.877
2	27.603.685	7.274.937	3.373.395	362.077	998.094	28.837	1.747
3	23.735.839	7.331.375	3.769.853	533.976	712.022	162.557	1.262
4	25.197.196	7.022.644	3.985.155	600.970	940.190	147.662	1.217
5	29.929.550	8.599.115	4.919.126	700.489	929.018	155.665	1.178
6	56.161.008	17.360.321	9.426.867	1.449.346	2.043.861	202.811	1.630
7	68.071.799	18.801.281	10.706.548	1.861.246	1.860.085	118.070	6.824
8	65.547.510	19.306.402	9.804.014	2.270.705	2.244.610	116.547	3.493
9	65.323.224	19.226.138	11.060.929	1.644.123	2.964.257	217.400	2.817
10	66.595.507	18.678.061	10.032.342	1.135.425	3.204.252	89.810	5.364
11	41.816.859	11.696.001	7.332.430	816.617	1.784.160	2.052	1.088
12	31.416.791	8.960.069	7.066.110	439.616	1.262.355	83.915	456
13	65.470.665	18.672.995	10.889.902	1.287.199	2.691.046	207.645	6.682
14	69.613.507	18.698.705	11.574.246	1.331.734	2.522.092	611.873	6.969
15	79.390.661	20.292.126	15.205.666	1.376.319	3.741.617	267.130	9.808
16	79.441.887	20.159.959	11.652.638	622.942	3.862.261	181.041	7.803
17	80.587.303	19.843.272	13.959.671	1.593.169	3.577.100	394.093	10.432
18	46.450.443	11.917.497	6.877.155	1.502.954	1.311.458	258.173	2.982
19	39.950.925	11.165.728	7.551.769	1.138.942	1.713.921	38.993	26
20	72.056.238	19.359.862	10.043.609	1.160.055	2.675.200	141.698	7.629
21	81.816.473	20.486.592	14.332.585	1.847.905	2.758.958	66.265	8.919
22	95.515.689	22.558.307	14.088.085	2.125.970	3.636.754	54.869	10.676
23	83.716.391	22.168.014	11.711.606	1.370.554	4.262.020	16.768	4.658
24	62.993.642	16.237.906	8.499.213	821.830	3.056.748	36.962	1.804
25	39.345.071	10.747.898	6.916.161	855.780	1.435.644	275.210	650
26	30.272.834	8.810.019	4.558.961	665.853	1.499.029	39.252	72
27	50.801.419	15.872.187	7.733.939	1.353.560	2.436.975	90.192	2.934
28	69.612.789	18.800.235	11.762.983	1.307.282	2.360.792	207.940	370
29	72.322.460	18.626.290	10.747.017	1.742.566	2.769.534	700.600	1.329
30	78.394.062	20.186.540	8.245.804	1.701.759	2.894.209	42.549	3.939
31	83.239.732	20.849.892	11.655.798	1.677.902	4.173.369	244.685	8.982
Total	1.809.654.175	488.064.160	285.209.964	38.007.077	73.761.472	5.216.988	127.615

4.2 Rendas de congestionamento

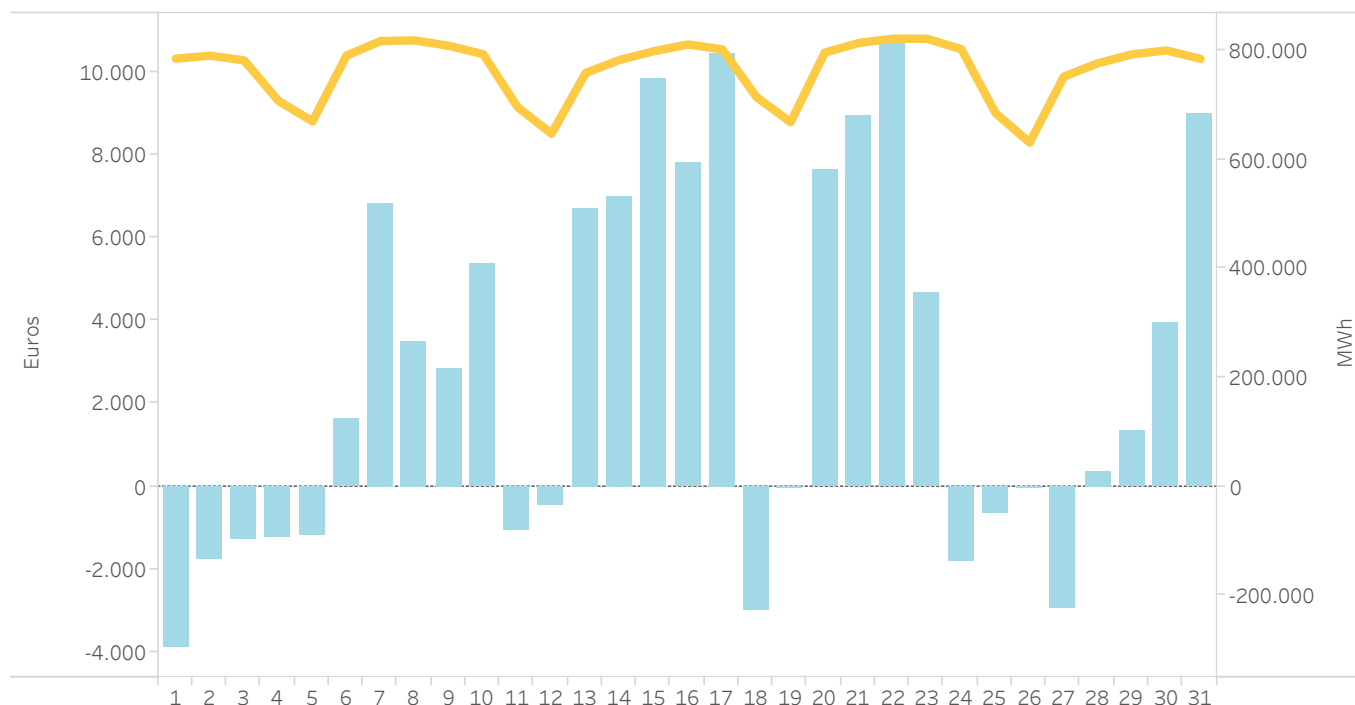
Interligação Espanha - Portugal



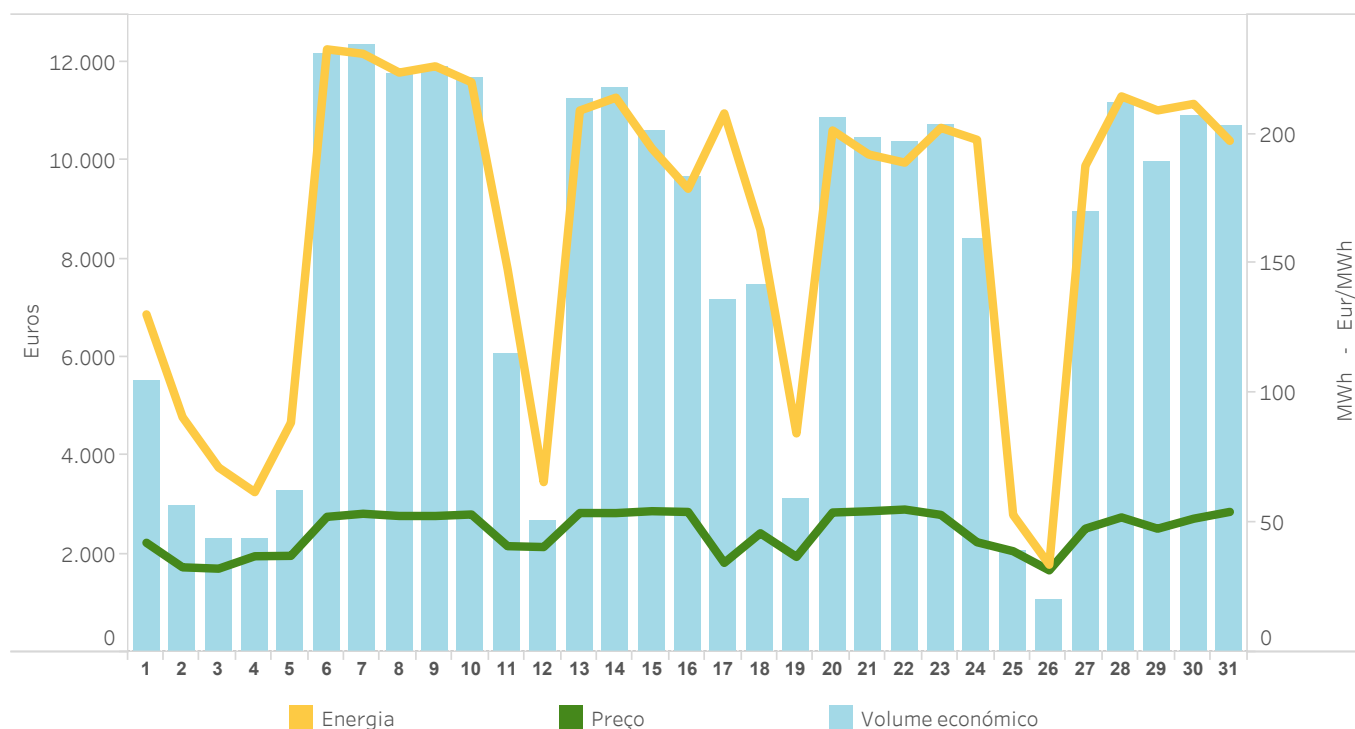
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



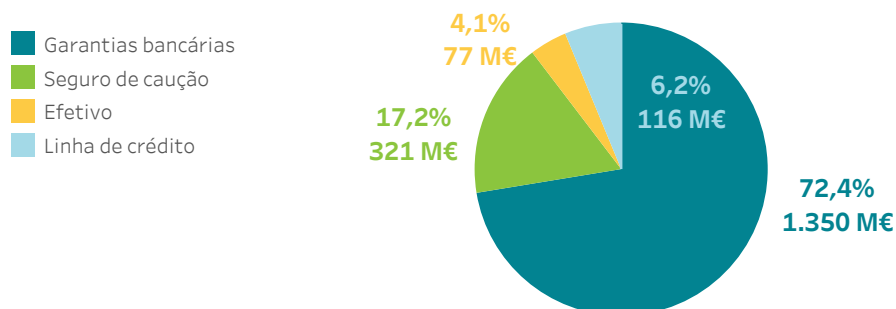
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



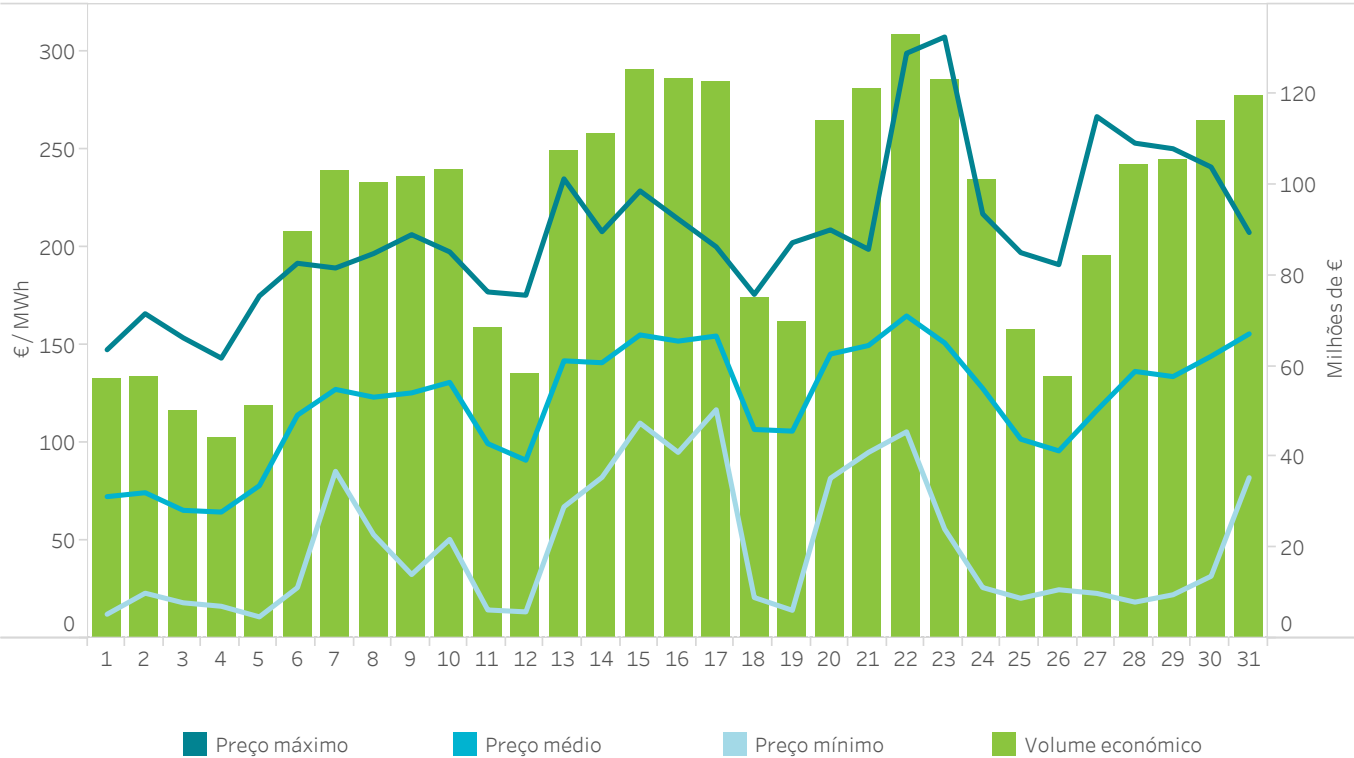
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº 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	5.510	110	24	134	20	-3.877	784.865	0,004939
02	2.975	59	32	91	31	-1.747	790.293	0,002211
03	2.301	46	26	71	36	-1.262	781.633	0,001615
04	2.291	45	16	62	35	-1.217	707.600	0,001721
05	3.298	65	24	89	32	-1.178	669.740	0,001759
06	12.161	233	0	233	0	1.630	790.612	-0,002062
07	12.345	231	0	231	0	6.824	817.161	-0,008351
08	11.767	224	0	224	0	3.493	818.267	-0,004268
09	11.892	226	0	226	0	2.817	808.290	-0,003485
10	11.697	220	0	220	0	5.364	792.918	-0,006765
11	6.058	119	29	148	17	-1.088	696.334	0,001563
12	2.668	52	13	66	32	-456	647.085	0,000705
13	11.234	209	0	209	0	6.682	758.611	-0,008808
14	11.495	214	0	214	0	6.969	782.642	-0,008904
15	10.581	194	0	194	0	9.808	798.559	-0,012282
16	9.686	179	0	179	0	7.803	810.880	-0,009623
17	7.176	208	0	208	0	10.432	801.707	-0,013012
18	7.489	147	16	163	10	-2.982	714.477	0,004173
19	3.110	60	38	98	29	-26	668.188	0,000039
20	10.860	200	1	201	0	7.629	795.832	-0,009586
21	10.452	192	0	192	0	8.919	813.653	-0,010961
22	10.407	189	0	189	0	10.676	821.562	-0,012995
23	10.730	202	0	202	0	4.658	821.250	-0,005672
24	8.399	164	34	198	0	-1.804	802.040	0,002249
25	2.067	41	12	53	34	-650	684.895	0,000948
26	1.069	21	13	34	40	-72	630.863	0,000114
27	8.953	176	12	188	5	-2.934	751.971	0,003901
28	11.166	215	0	215	0	370	776.487	-0,000476
29	9.971	191	18	209	0	1.329	792.658	-0,001676
30	10.908	205	6	212	0	3.939	799.915	-0,004925
31	10.692	197	0	197	0	8.982	784.512	-0,011449
Total	251.408	4.837	312	5.149	321	89.030	23.715.500	-0,003754

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/07/2026)



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

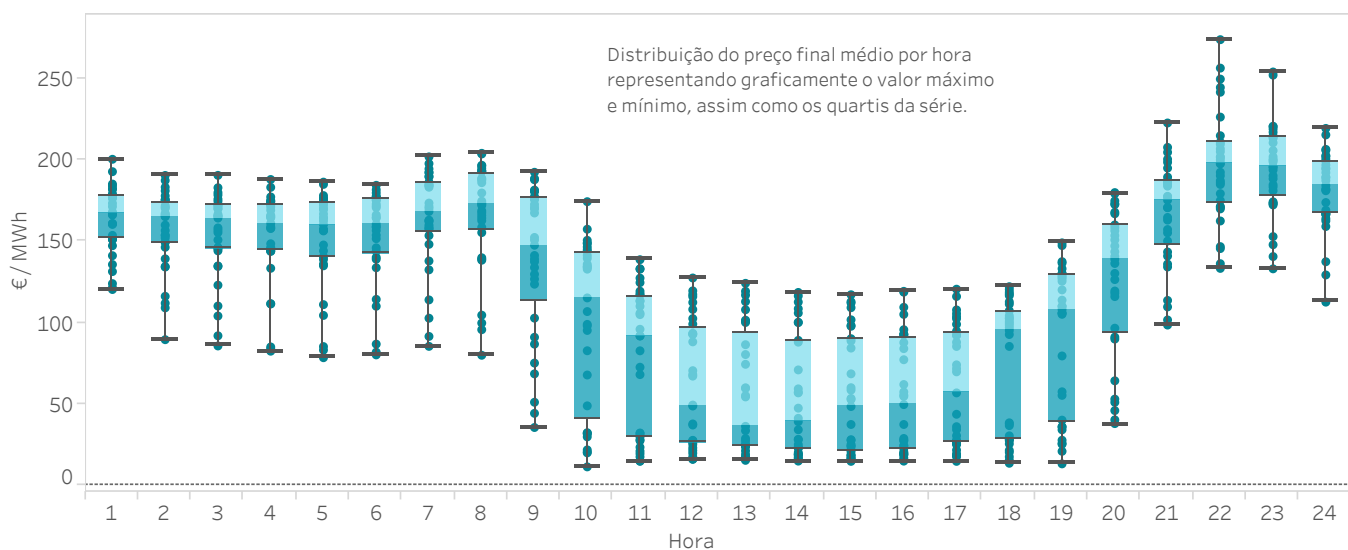
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	102,03	83,74	104,75	85,53	104,54	85,39
Restrições	17,83	14,63	17,27	14,10	17,31	14,14
Faixa secundária e SRAD	2,55	2,10	2,61	2,13	2,61	2,13
Mercado intradiário	0,02	0,02	-0,17	-0,14	-0,15	-0,12
Outros processos de OS	-1,26	-1,03	-1,23	-1,00	-1,23	-1,00
Desvios	0,42	0,34	0,39	0,32	0,39	0,32
Pagamento por capacidade	0,26	0,21	0,26	0,22	0,26	0,22
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,41	-1,15	-1,30	-1,06
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	121,85	100,00	122,48	100,00	122,43	100,00

4.9 Preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional

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

Dia	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	135,7	134,1	123,0	111,4	104,4	110,0	132,4	139,0	86,7	31,9	28,0	27,2	24,1	18,5	16,4	18,7	18,3	15,3	13,1	37,8	98,4	136,2	133,0	112,5
2	121,4	111,9	104,0	83,8	78,4	80,1	91,5	104,5	68,4	29,7	31,8	37,0	36,1	39,0	37,3	37,3	35,9	38,3	36,0	40,1	101,6	146,7	152,9	159,1
3	124,0	89,5	85,6	85,0	85,2	86,7	102,7	95,6	51,0	19,8	20,9	21,3	21,1	18,8	18,2	18,7	19,2	21,4	25,2	45,8	113,6	145,5	147,9	137,4
4	131,4	116,1	91,9	82,4	83,0	81,8	85,3	79,9	35,4	20,4	19,3	17,4	16,8	16,6	16,6	16,8	17,5	17,4	20,8	52,9	109,6	133,3	140,6	129,3
5	120,3	109,0	110,2	111,6	111,0	114,3	113,9	99,7	44,1	11,2	14,7	16,2	15,8	16,0	15,8	14,8	14,6	13,4	27,6	91,1	136,0	162,5	174,3	169,1
6	141,1	134,4	134,8	133,4	135,9	138,9	160,0	164,3	133,8	97,9	68,0	48,6	33,5	47,3	53,3	55,4	69,7	85,3	105,1	140,7	164,7	187,2	181,1	167,0
7	151,4	146,3	145,3	144,2	144,1	146,0	157,5	158,6	137,4	106,8	91,8	88,1	86,4	87,9	90,1	92,6	92,1	95,1	110,1	136,3	157,2	175,0	183,3	167,6
8	151,1	149,5	144,1	146,1	147,7	151,6	163,0	165,9	139,0	98,9	72,5	68,1	59,5	59,2	68,4	61,9	74,0	98,5	120,1	147,1	170,8	186,0	184,7	173,8
9	160,8	159,9	158,2	158,0	157,2	158,6	162,0	168,8	150,7	115,2	82,6	67,0	55,1	41,1	48,3	49,5	71,7	92,6	105,8	143,5	177,7	201,7	198,8	181,7
10	160,3	153,7	155,4	158,9	157,2	156,6	158,7	167,6	147,6	135,8	113,3	92,9	74,3	57,1	59,9	77,1	87,9	99,7	109,9	130,2	170,6	192,4	193,8	181,1
11	160,9	153,6	146,1	148,5	156,4	153,7	162,7	162,7	126,7	82,6	30,3	15,9	15,2	14,8	14,6	15,5	26,3	28,4	55,2	96,5	143,4	170,9	172,3	163,9
12	147,2	139,2	134,5	143,8	134,9	133,7	137,9	138,3	90,9	21,7	17,4	19,6	17,1	17,3	17,7	19,6	25,7	27,4	34,0	89,8	150,1	171,4	173,1	166,6
13	151,2	149,4	156,8	157,9	156,6	160,6	168,3	179,7	167,4	134,2	113,2	92,7	80,3	70,9	84,3	92,5	98,9	116,6	126,9	160,0	183,9	209,6	220,7	200,6
14	166,1	165,4	165,4	164,5	164,2	164,7	173,5	174,7	152,3	134,6	117,8	108,1	100,9	89,0	88,7	84,0	92,2	104,2	105,9	139,0	177,3	200,1	202,0	192,3
15	171,3	166,2	164,2	172,8	173,2	175,3	184,2	186,0	170,8	150,6	124,6	119,5	116,9	112,6	112,8	119,2	116,0	118,6	129,9	156,4	184,8	210,9	217,0	205,9
16	179,3	175,4	175,9	175,2	176,4	177,1	183,2	188,7	177,5	148,9	133,1	117,3	119,2	116,4	109,1	105,0	105,5	107,3	108,1	126,4	175,3	206,9	210,6	202,2
17	182,2	175,7	171,8	169,1	170,5	170,7	184,3	187,5	169,9	144,9	127,3	127,4	124,1	118,5	117,1	118,7	120,5	120,4	128,9	150,8	186,2	197,6	195,7	184,3
18	166,6	165,2	166,6	164,8	164,6	166,2	170,2	172,0	129,7	67,7	29,9	25,1	24,8	23,1	21,7	22,6	25,8	28,2	79,4	119,4	155,2	169,9	173,4	162,5
19	168,0	167,2	165,6	161,0	160,2	164,3	171,4	172,9	123,6	48,8	14,7	16,0	17,0	19,1	18,8	20,5	21,6	20,2	40,0	118,0	163,0	190,3	200,4	195,0
20	173,3	166,5	165,4	165,4	166,8	172,9	190,0	193,3	172,7	133,8	110,0	99,1	100,0	100,0	98,2	87,7	85,3	100,8	125,4	158,4	187,1	201,9	199,8	187,4
21	176,7	170,2	170,0	171,0	169,4	171,6	184,8	193,1	176,0	146,5	119,3	102,5	101,5	100,2	97,7	95,6	102,4	112,7	137,5	167,9	186,1	198,0	195,5	189,2
22	182,1	171,0	171,5	173,0	176,3	181,7	197,8	203,7	188,5	174,4	138,7	115,9	112,9	108,5	112,0	109,4	107,8	117,5	136,6	174,8	200,5	256,5	254,1	219,4
23	200,4	187,4	182,9	183,2	185,0	184,4	192,5	194,8	175,7	148,6	117,0	93,4	59,9	56,8	58,5	57,3	56,7	96,9	133,1	173,1	204,7	274,0	252,2	215,4
24	192,8	190,5	190,5	188,0	186,4	179,8	194,5	196,4	192,4	141,3	95,9	37,6	28,7	28,0	27,5	27,7	30,4	37,7	57,4	116,0	187,2	214,9	214,8	202,7
25	177,3	177,9	170,0	166,0	162,6	159,0	157,8	155,3	102,7	31,5	23,3	23,0	23,9	22,8	23,8	24,3	24,9	36,6	35,8	50,9	140,9	184,9	190,3	182,2
26	153,6	152,1	146,1	144,0	140,6	144,0	148,1	139,9	75,1	32,2	27,3	26,3	27,4	28,1	27,9	28,7	27,7	25,4	25,7	64,2	134,2	179,3	188,4	166,5
27	167,1	156,6	150,8	145,6	138,9	140,1	153,5	173,5	141,3	95,2	32,1	27,5	25,2	24,9	25,0	27,2	27,1	30,3	113,8	166,9	195,0	249,8	219,0	206,5
28	184,1	181,0	178,4	174,5	174,0	176,8	201,9	204,1	181,0	132,8	91,7	27,2	18,9	20,0	20,7	19,4	34,1	102,7	149,0	179,3	222,8	244,6	214,2	199,2
29	176,5	171,9	172,5	172,6	172,3	175,3	186,3	188,2	181,5	139,5	104,9	49,2	24,0	23,1	24,1	24,1	43,6	102,5	127,9	153,5	207,7	241,7	220,6	194,4
30	178,1	175,1	174,6	174,5	174,9	176,7	192,1	193,1	180,5	143,8	105,8	70,4	54,3	34,1	52,7	54,6	94,7	122,1	147,4	179,9	198,6	226,4	213,3	196,9
31	185,2	183,3	179,9	177,3	178,1	177,8	189,6	196,7	187,8	157,4	132,9	112,4	107,9	105,8	101,7	92,9	103,7	111,3	130,3	172,6	189,5	205,1	205,8	189,5



Relatório mensal julho 2026

5.

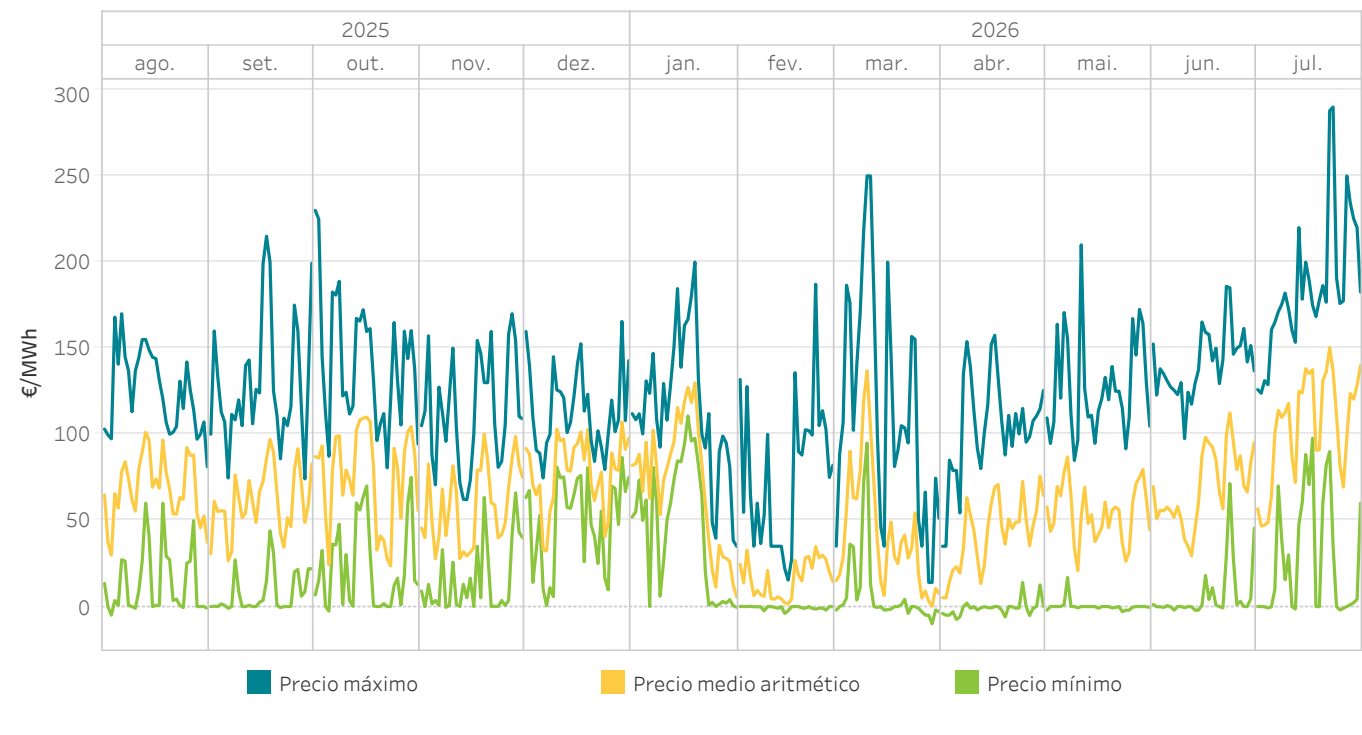
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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)



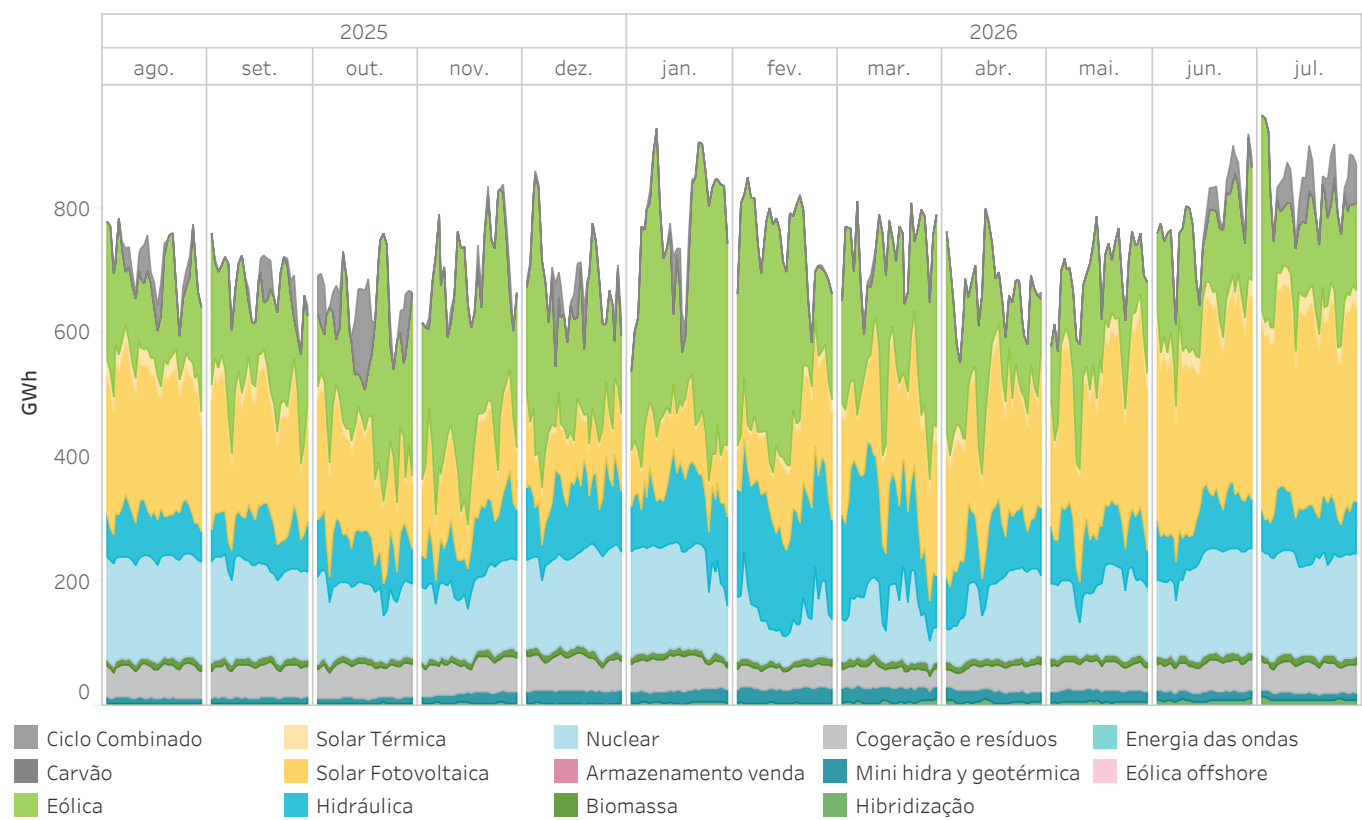
5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



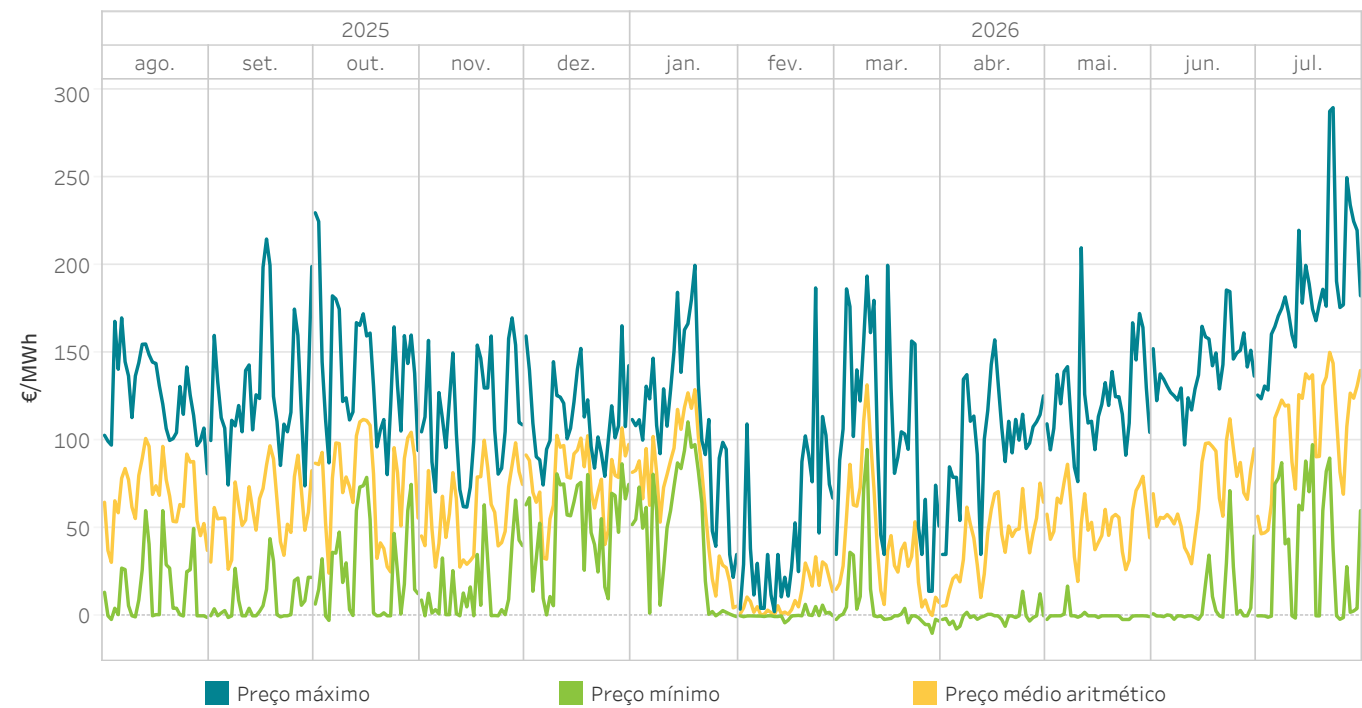
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

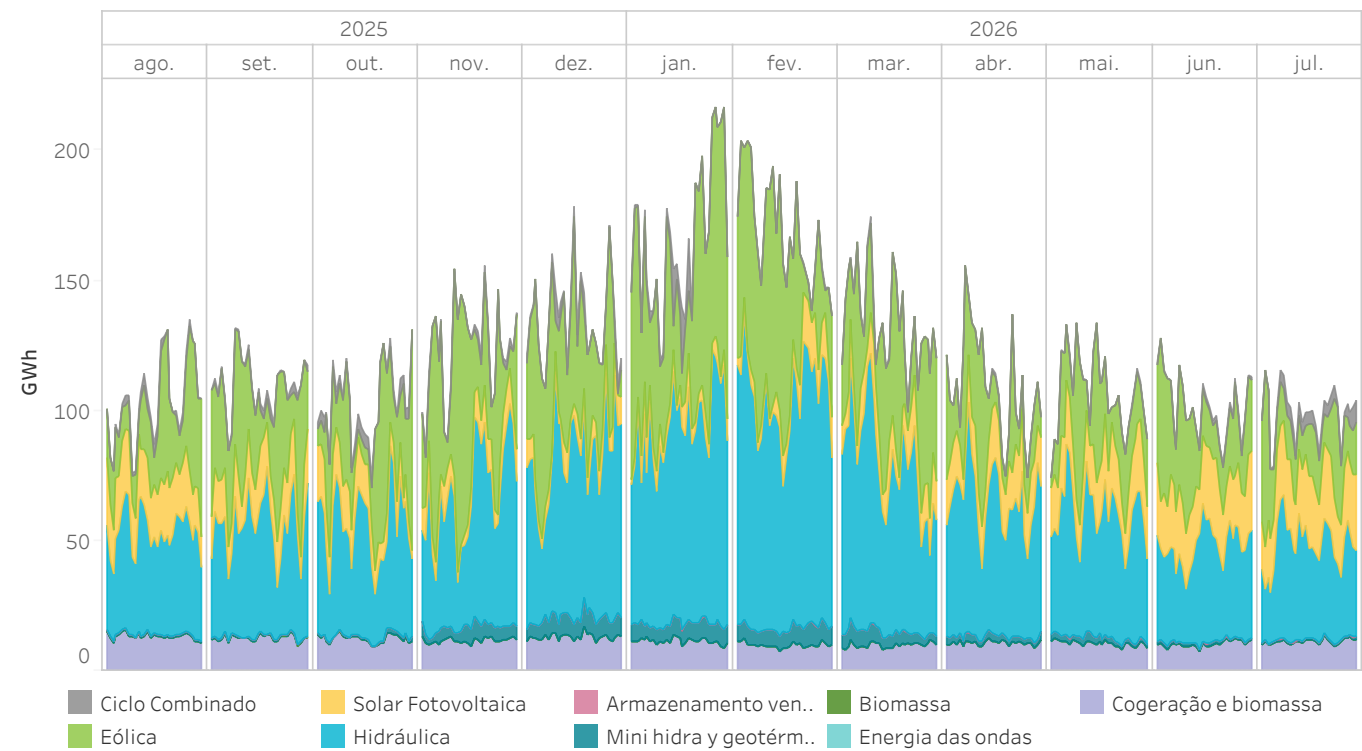
Em Portugal



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

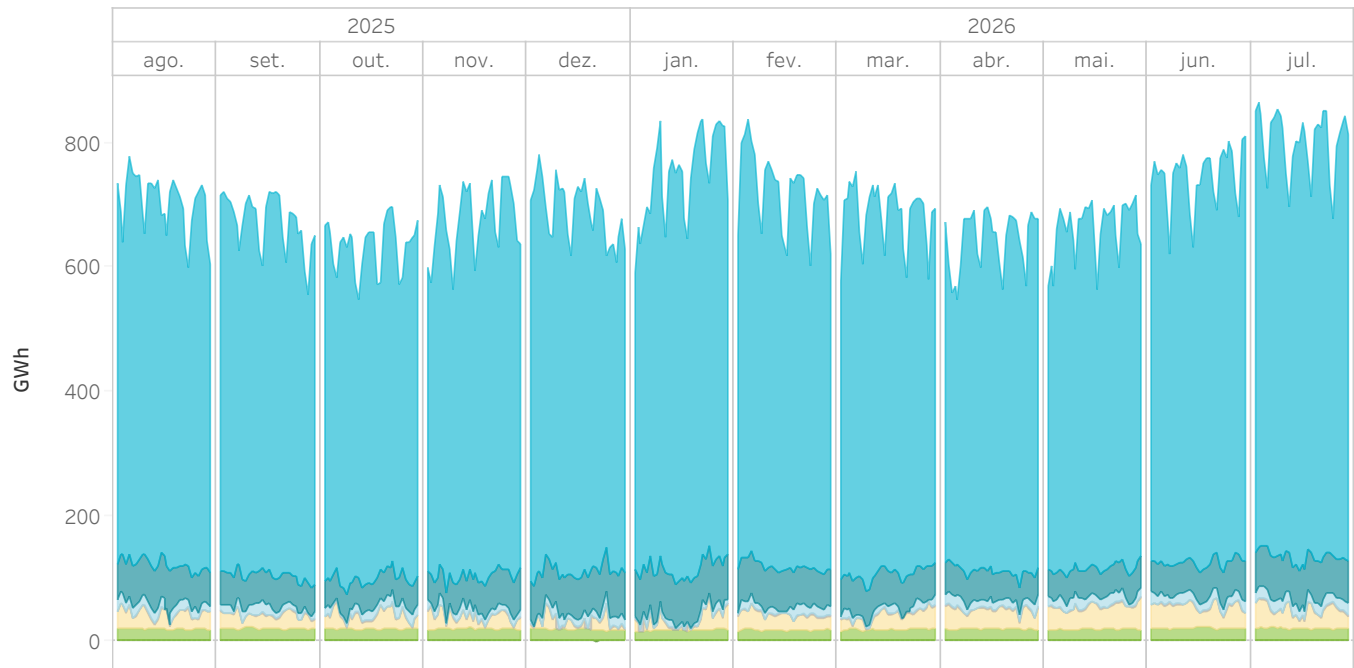
Em Portugal

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.



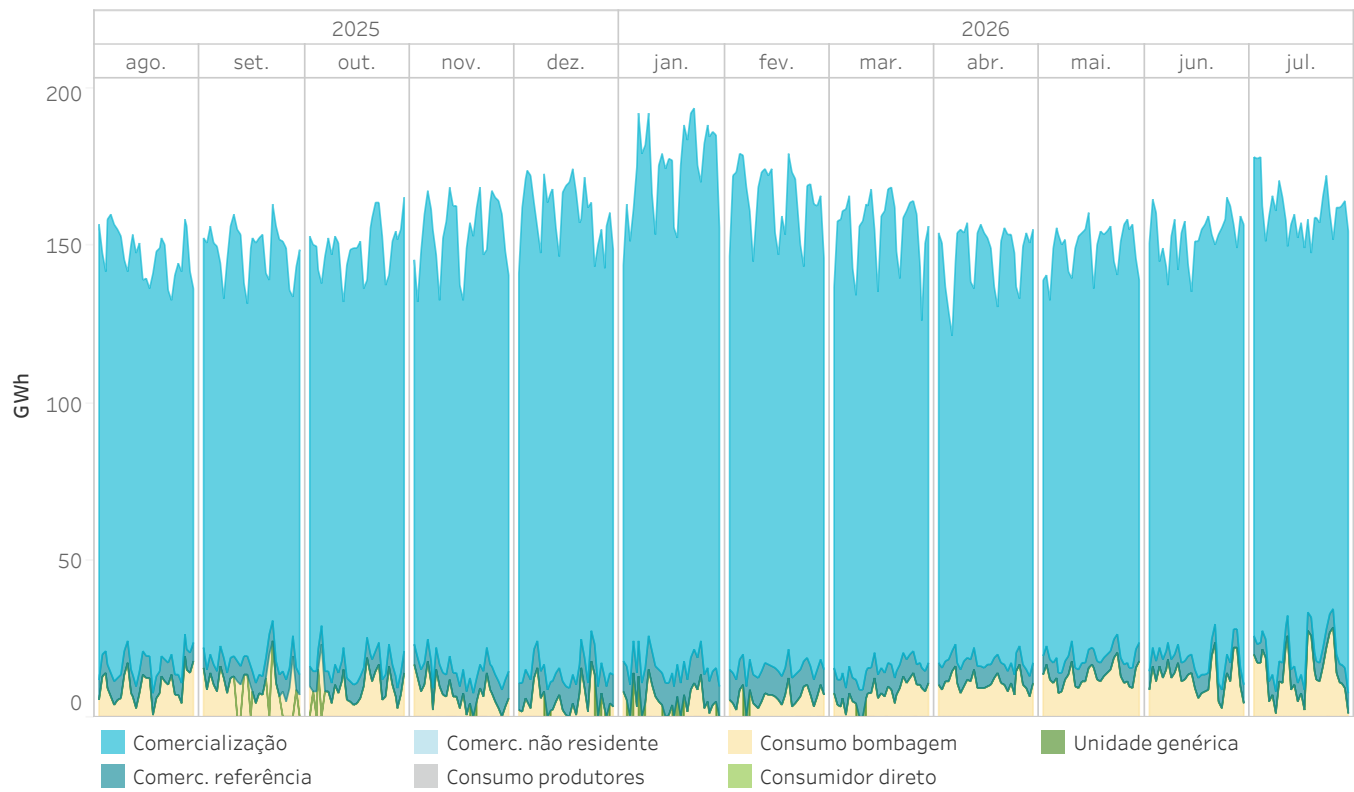
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	agosto	68,45	170,00	-5,00	16.021,6	9.426,0
	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
2026	janeiro	71,67	200,00	-0,50	17.248,9	10.122,9
	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
Resultados interanuais		62,30	290,00	-10,00	197.219,8	104.230,4

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

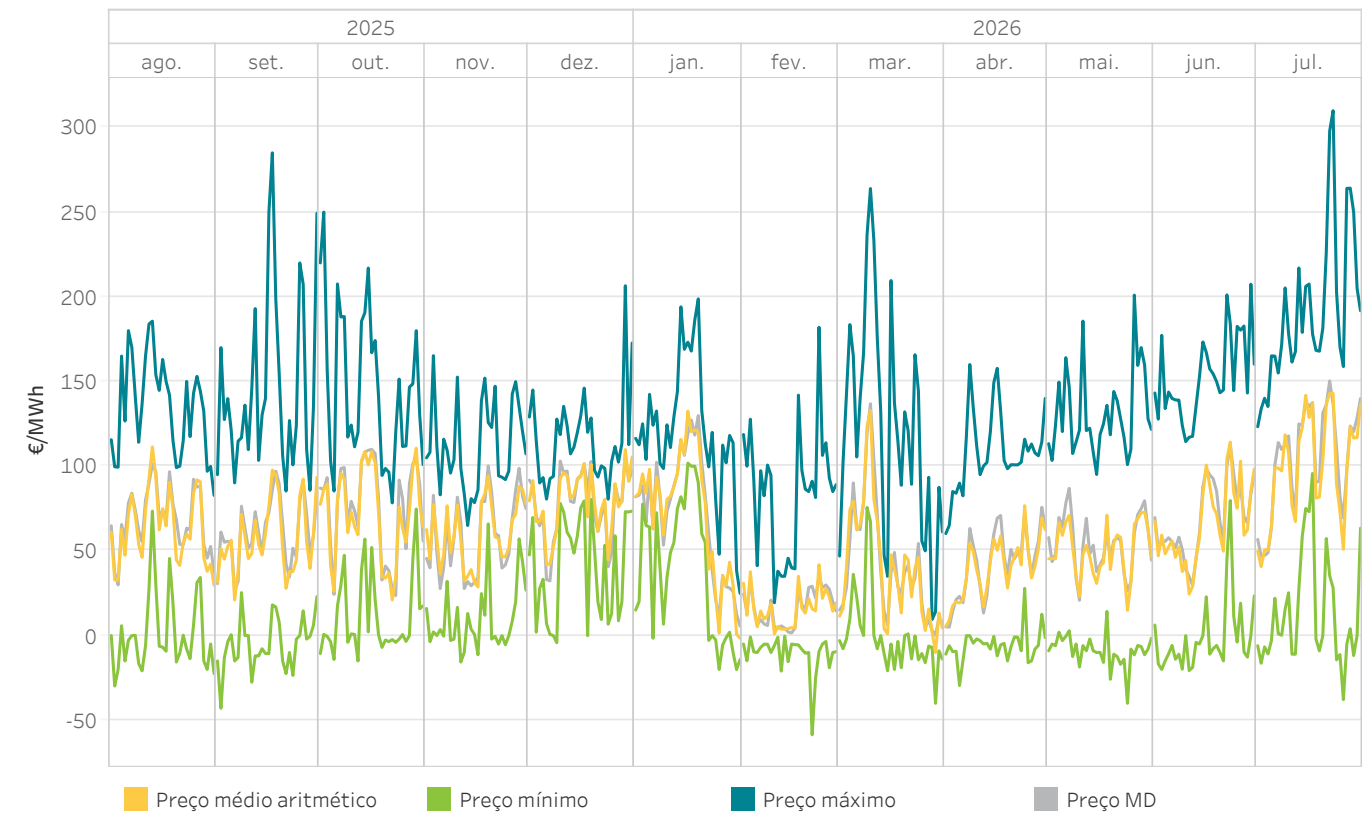
Em Portugal

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	agosto	68,68	170,00	-2,10	4.528,2	1.650,0
	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
2026	janeiro	71,19	200,00	-0,50	5.668,2	2.188,0
	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
Resultados interanuais		62,10	290,00	-10,00	57.165,3	21.281,0

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

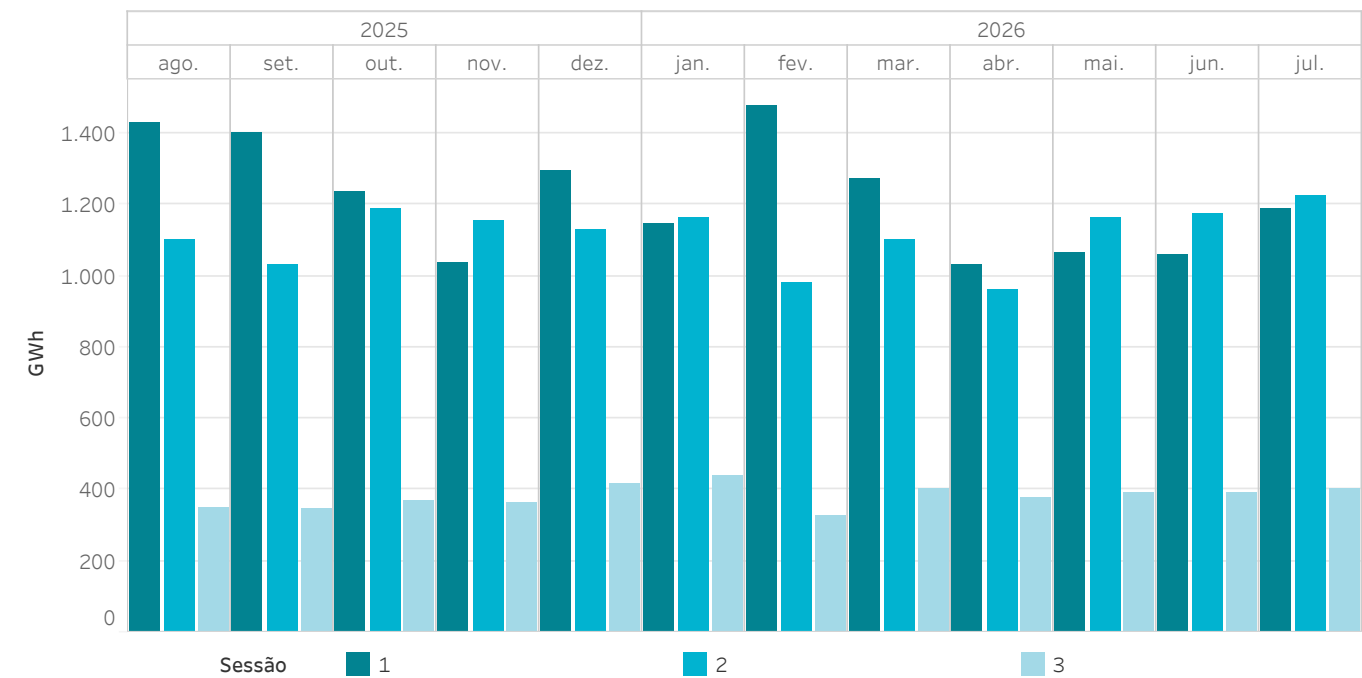
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

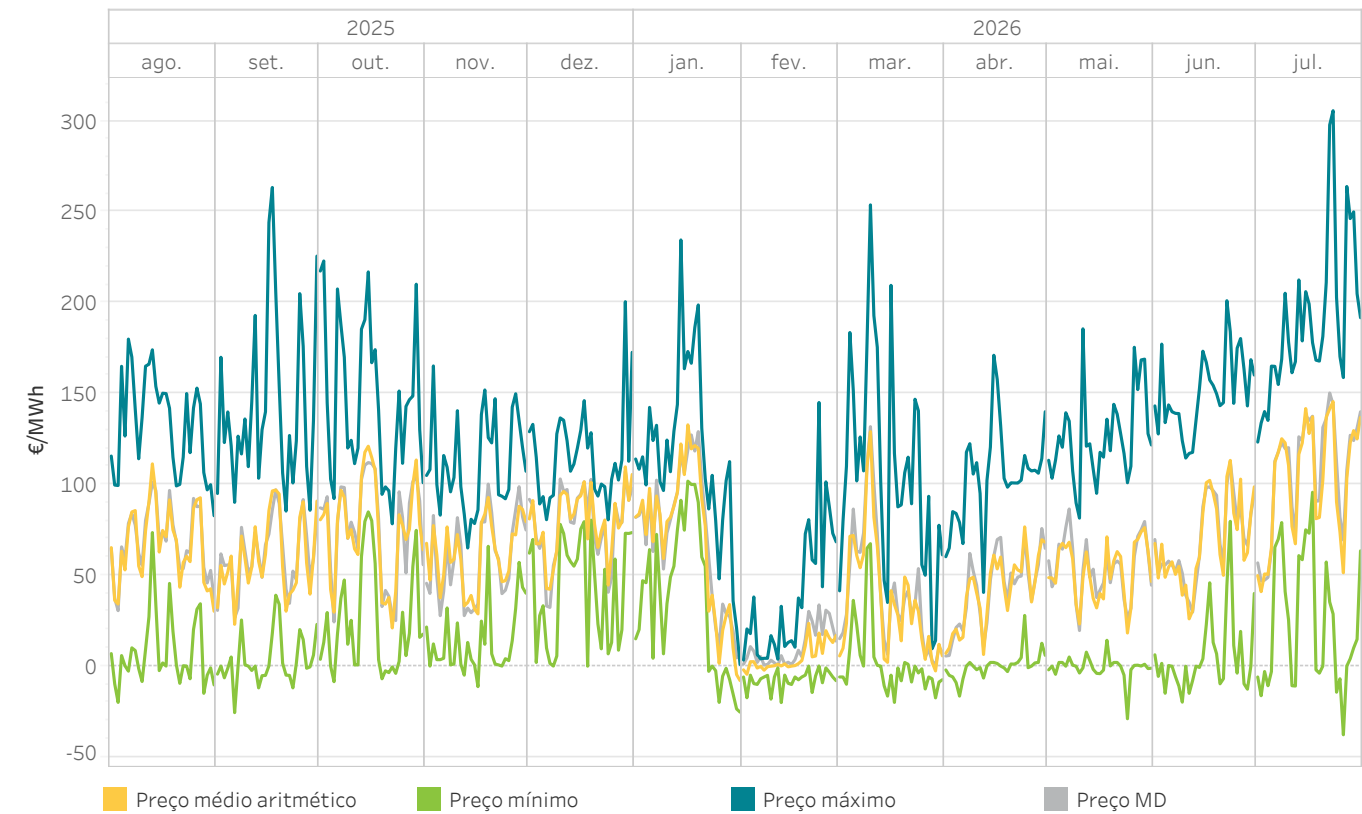
Em Espanha

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



5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

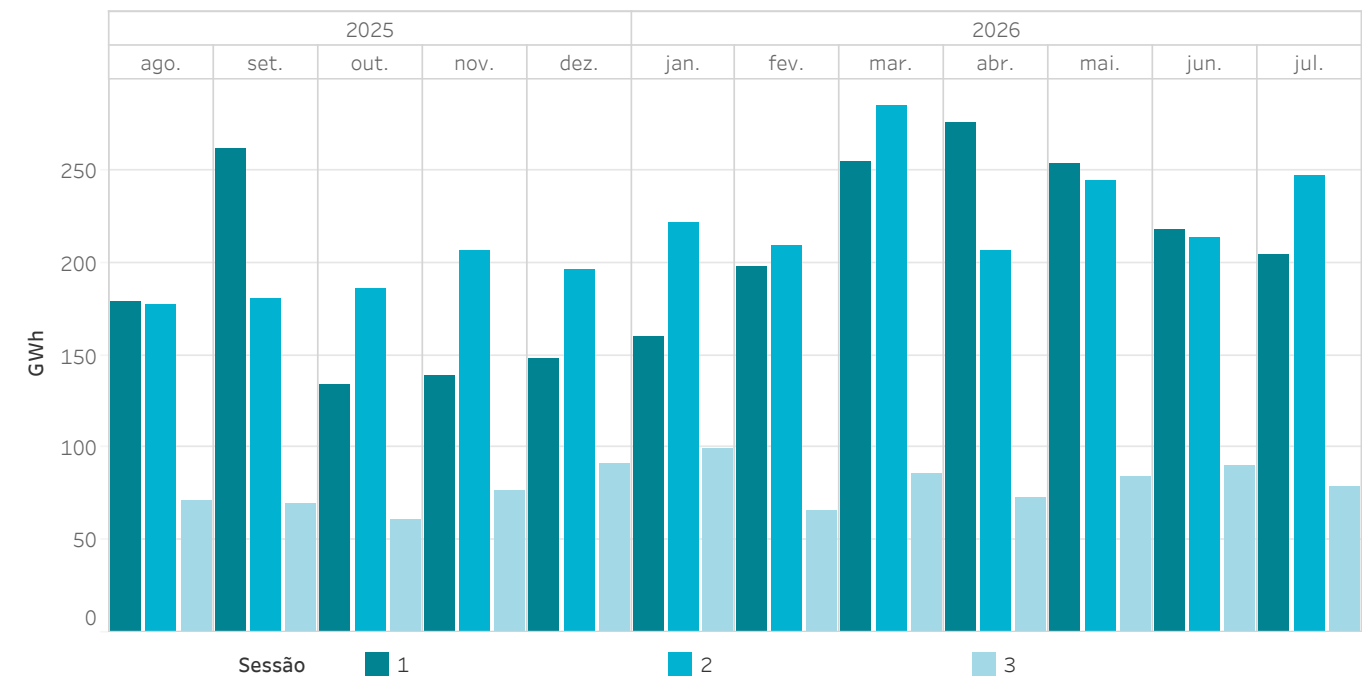
Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



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

Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	agosto	65,48	185,60	-29,81	2.656,1	2.663,8
	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
Resultados interanuais		60,14	309,90	-58,60	30.040,1	30.012,6

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

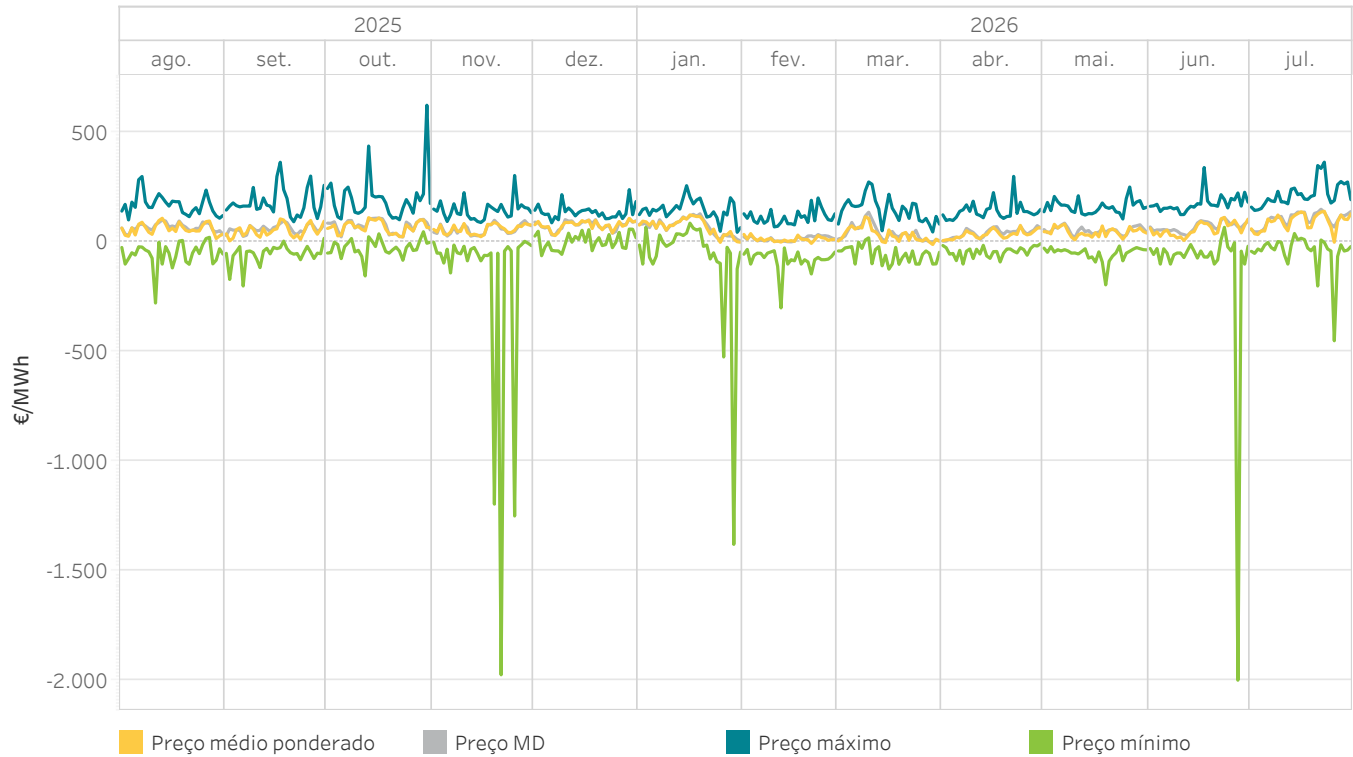
Em Portugal

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	agosto	67,42	180,00	-20,00	305,4	299,4
	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
Resultados interanuais		60,14	305,73	-37,82	4.122,6	4.546,3

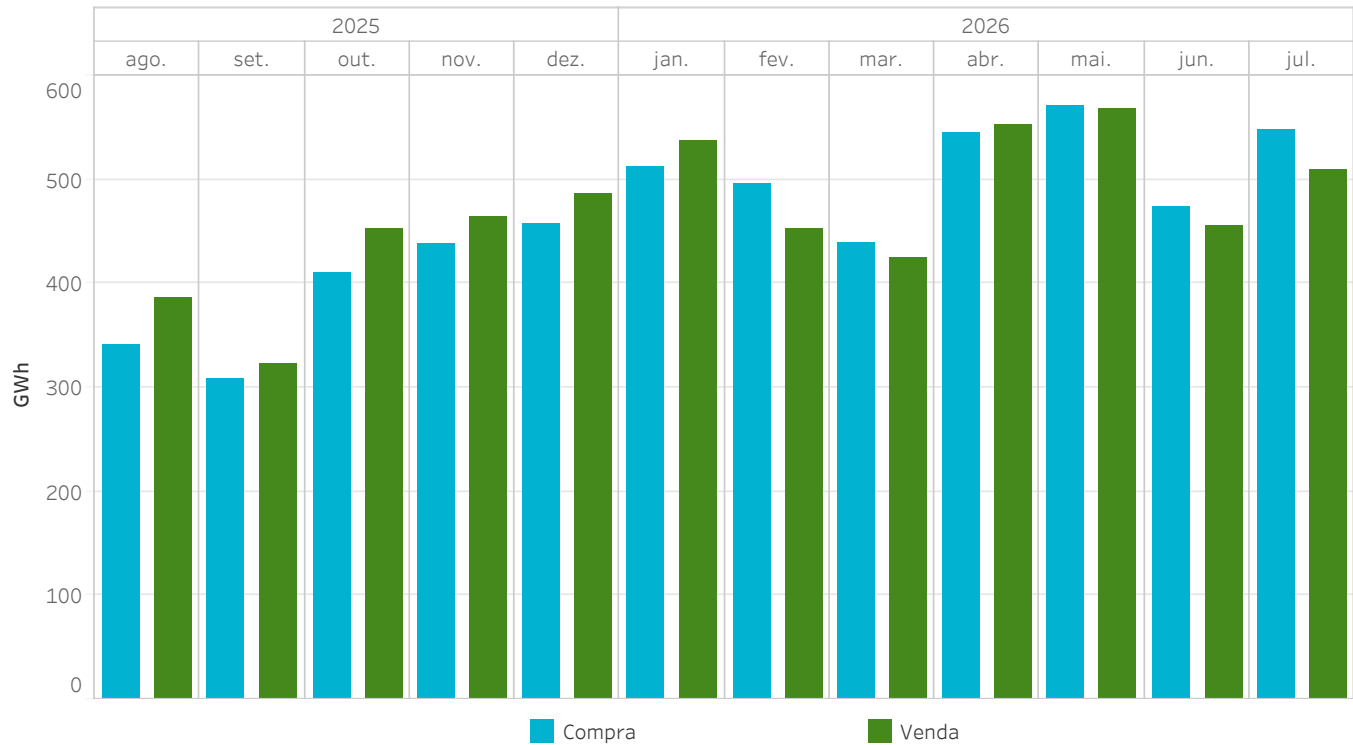
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

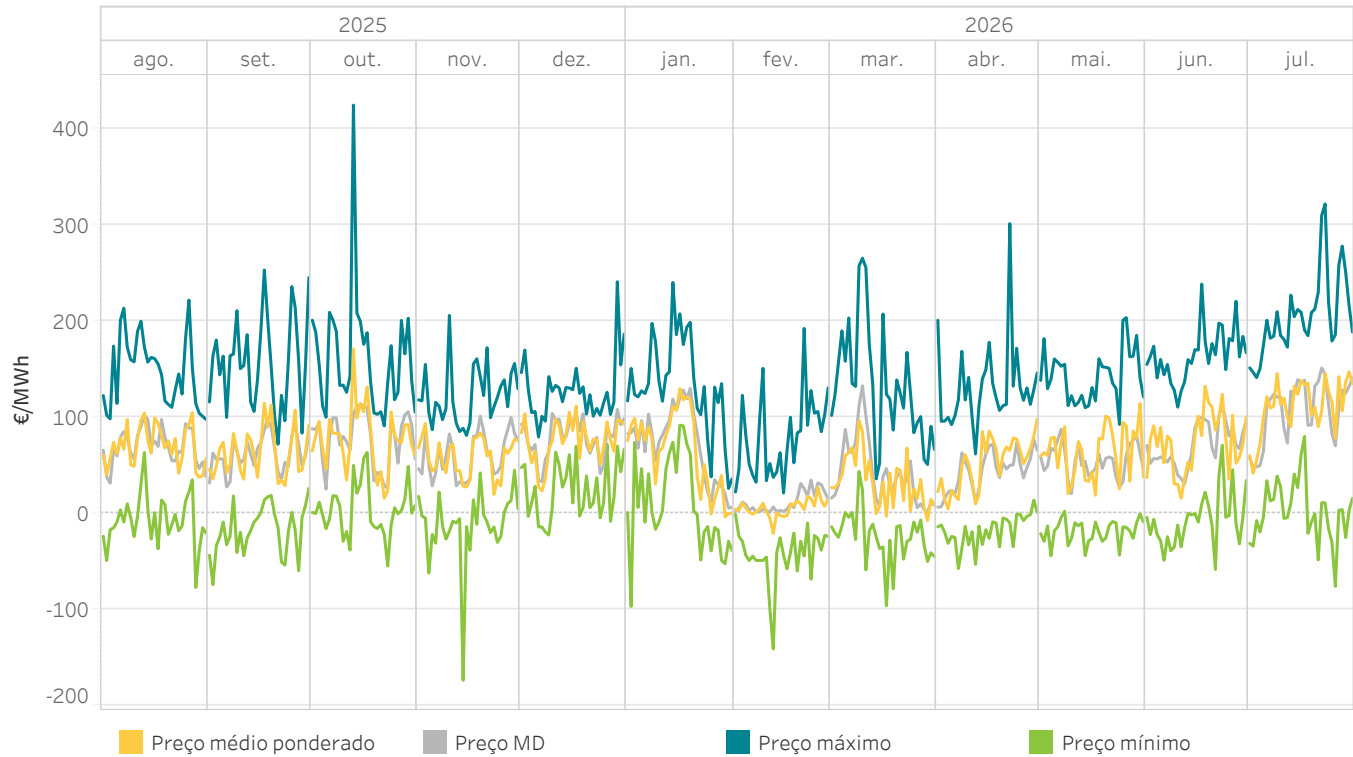
Em Espanha



5.17

Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

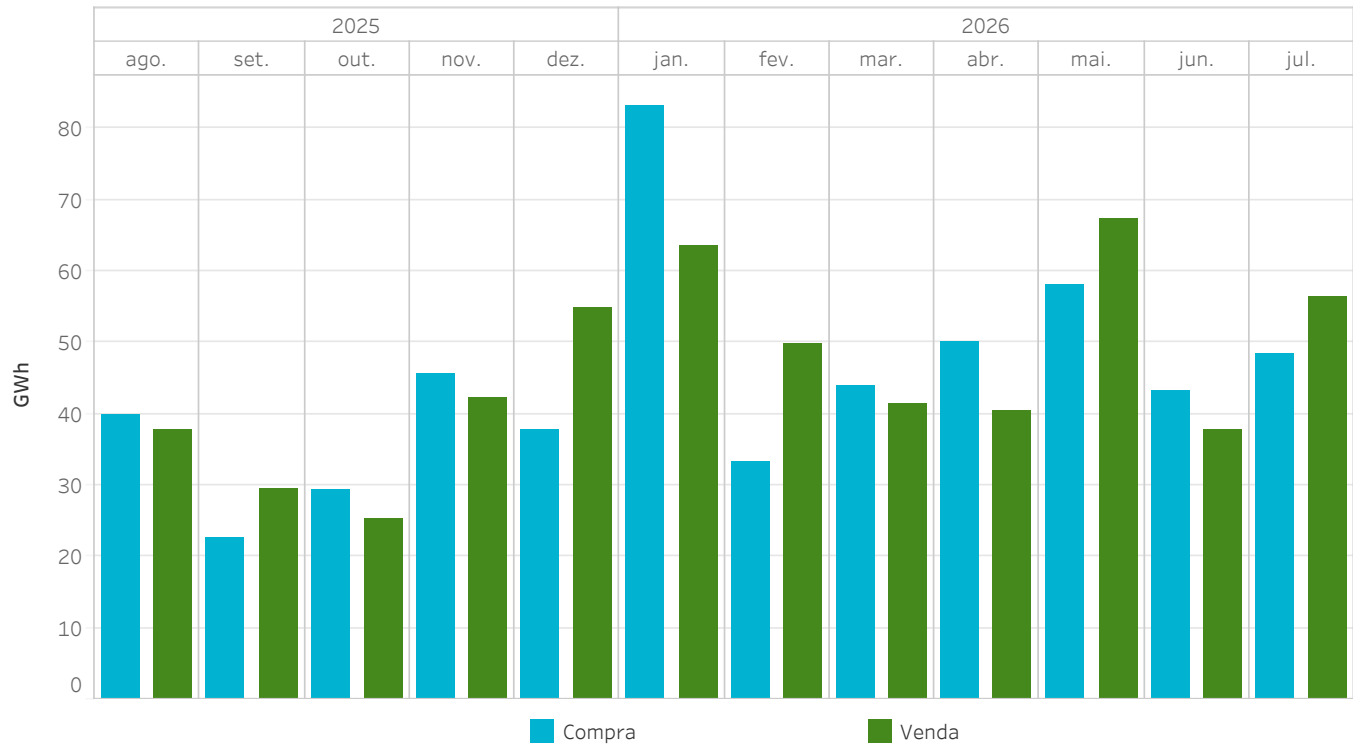
Em Portugal



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	agosto	63,81	300,00	-277,63	1.361,1	1.544,2
	setembro	51,38	365,00	-200,00	1.231,0	1.292,6
	outubro	67,51	625,39	-154,05	1.638,1	1.813,1
	novembro	59,82	304,52	-1.975,21	1.749,3	1.853,3
	dezembro	76,28	240,00	-61,72	1.829,9	1.946,5
2026	janeiro	74,47	258,11	-1.379,70	2.047,4	2.149,3
	fevereiro	13,85	202,08	-300,00	1.984,8	1.810,1
	março	38,49	274,99	-123,00	1.758,9	1.700,0
	abril	38,10	300,50	-99,90	2.180,4	2.214,2
	maio	45,15	252,00	-194,70	2.286,0	2.270,1
	junho	58,30	341,00	-1.999,84	1.894,2	1.821,1
	julho	94,85	365,51	-450,00	2.191,5	2.038,4
Resultados interanuais		57,25	625,39	-1.999,84	22.152,6	22.453,1

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

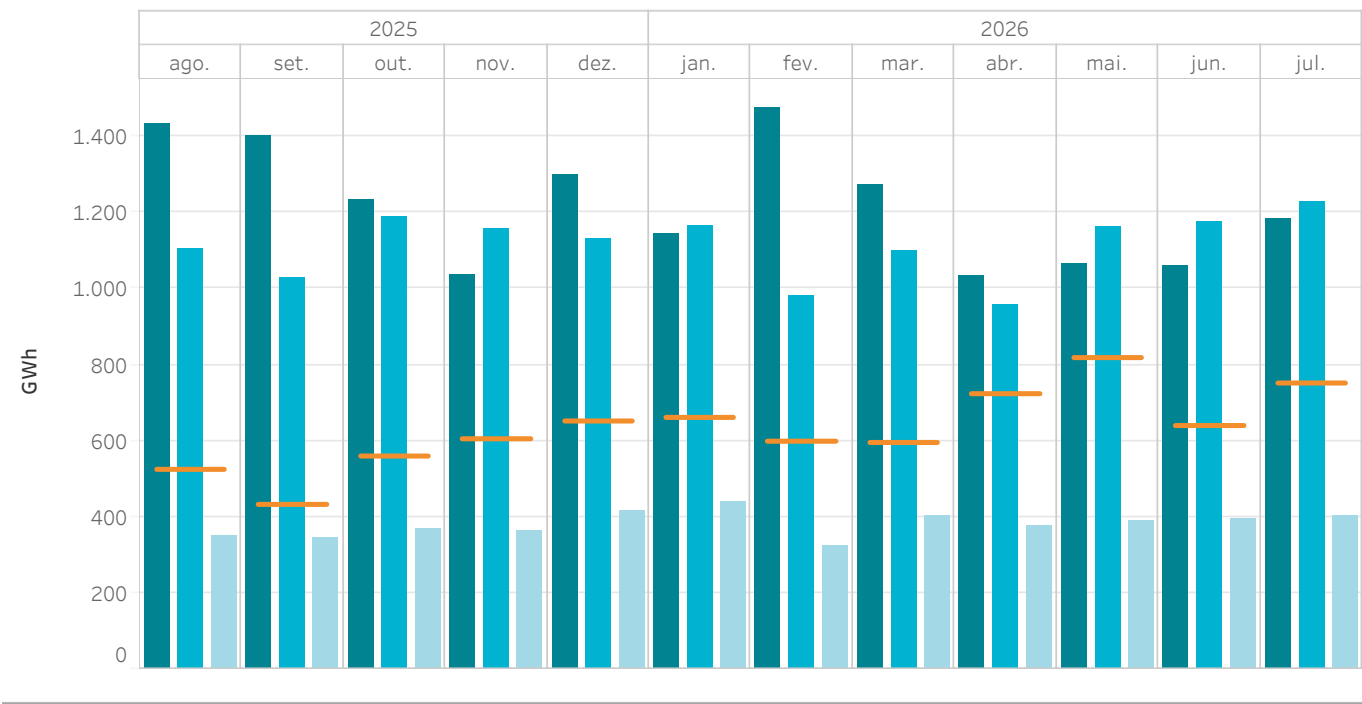
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	agosto	71,46	220,90	-77,96	159,8	151,2
	setembro	59,14	252,24	-75,00	90,3	118,5
	outubro	68,50	423,77	-55,69	117,4	101,0
	novembro	59,11	204,98	-174,59	182,7	168,8
	dezembro	75,47	240,00	-23,42	151,0	219,5
2026	janeiro	79,20	239,26	-97,77	333,1	254,3
	fevereiro	2,78	191,45	-142,02	132,9	199,4
	março	36,88	264,50	-97,11	175,7	165,7
	abril	54,21	300,50	-58,40	200,1	162,0
	maio	60,14	202,66	-45,00	232,4	269,4
	junho	74,08	237,57	-59,33	172,9	151,5
	julho	114,92	320,99	-76,89	193,8	225,9
Total general		64,90	423,77	-174,59	2.142,0	2.187,3

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

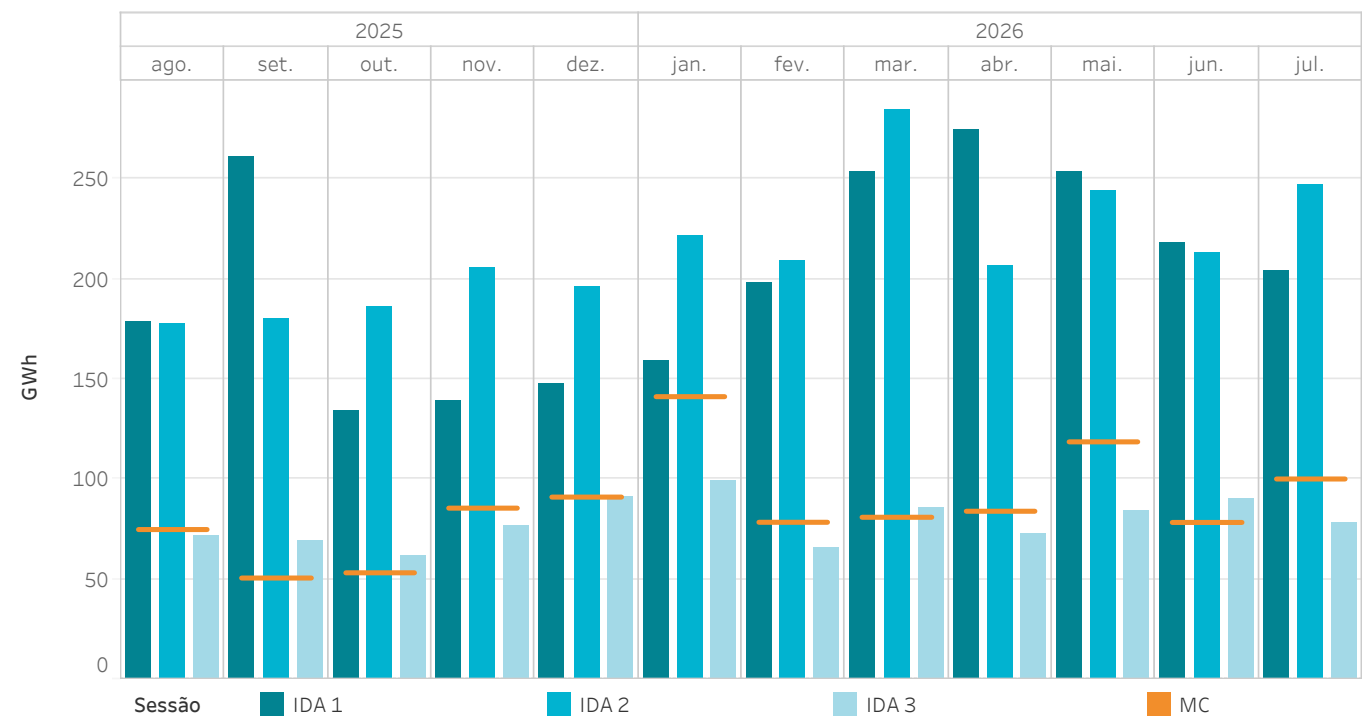
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

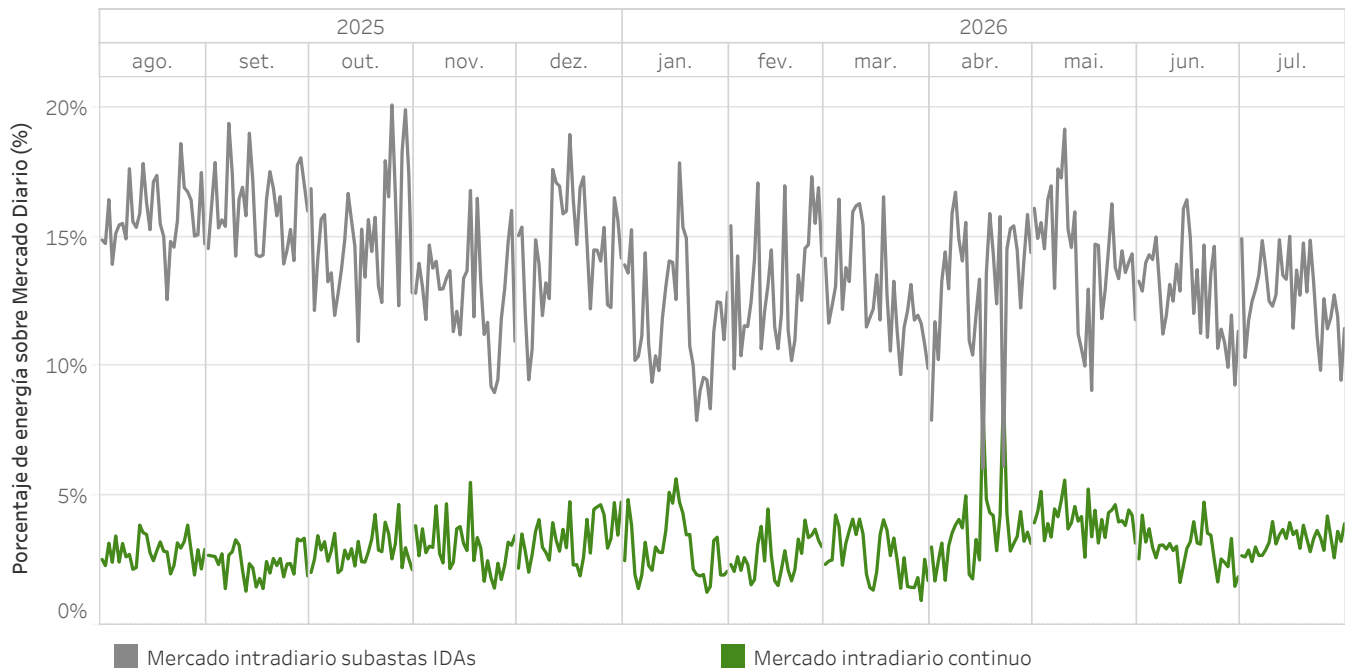
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.23 Percentual de energia comercializada nas IDAs sobre a energia comercializada no mercado diário

MIBEL

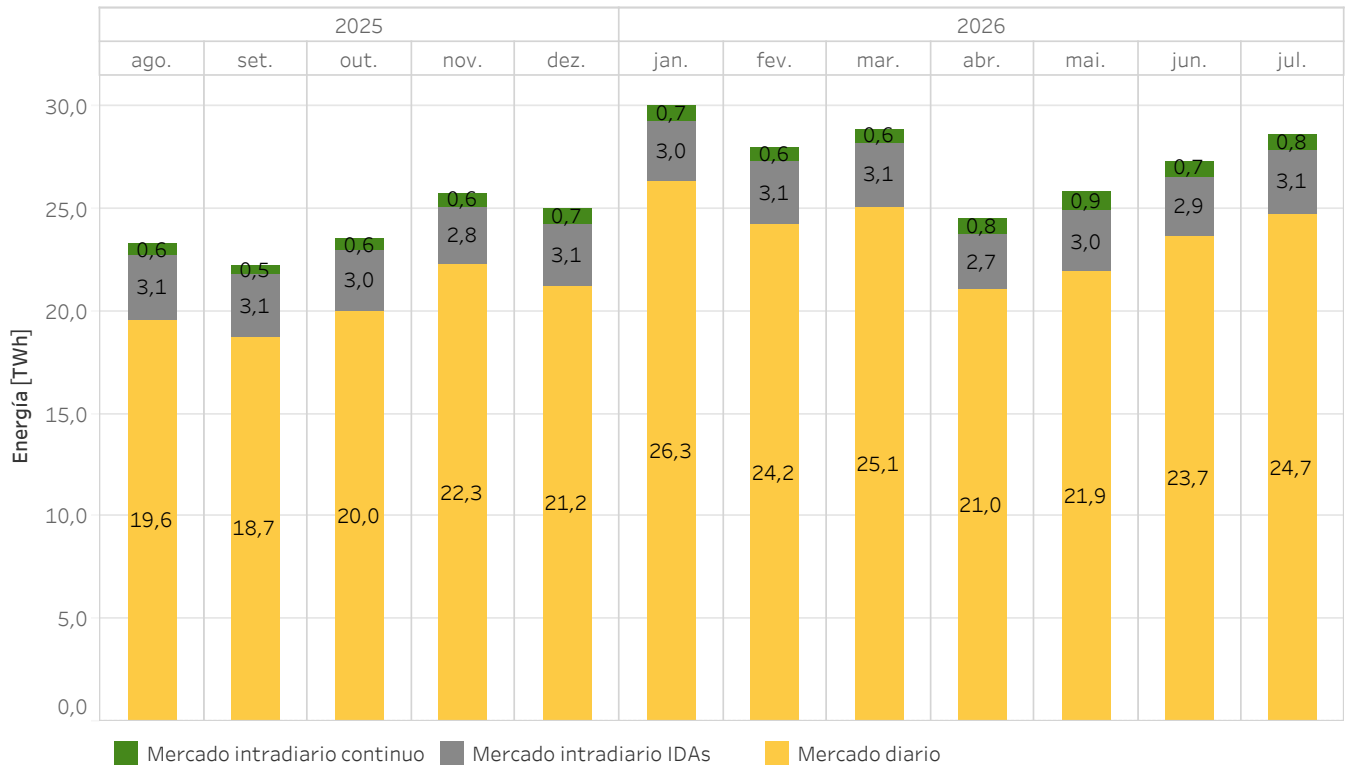
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



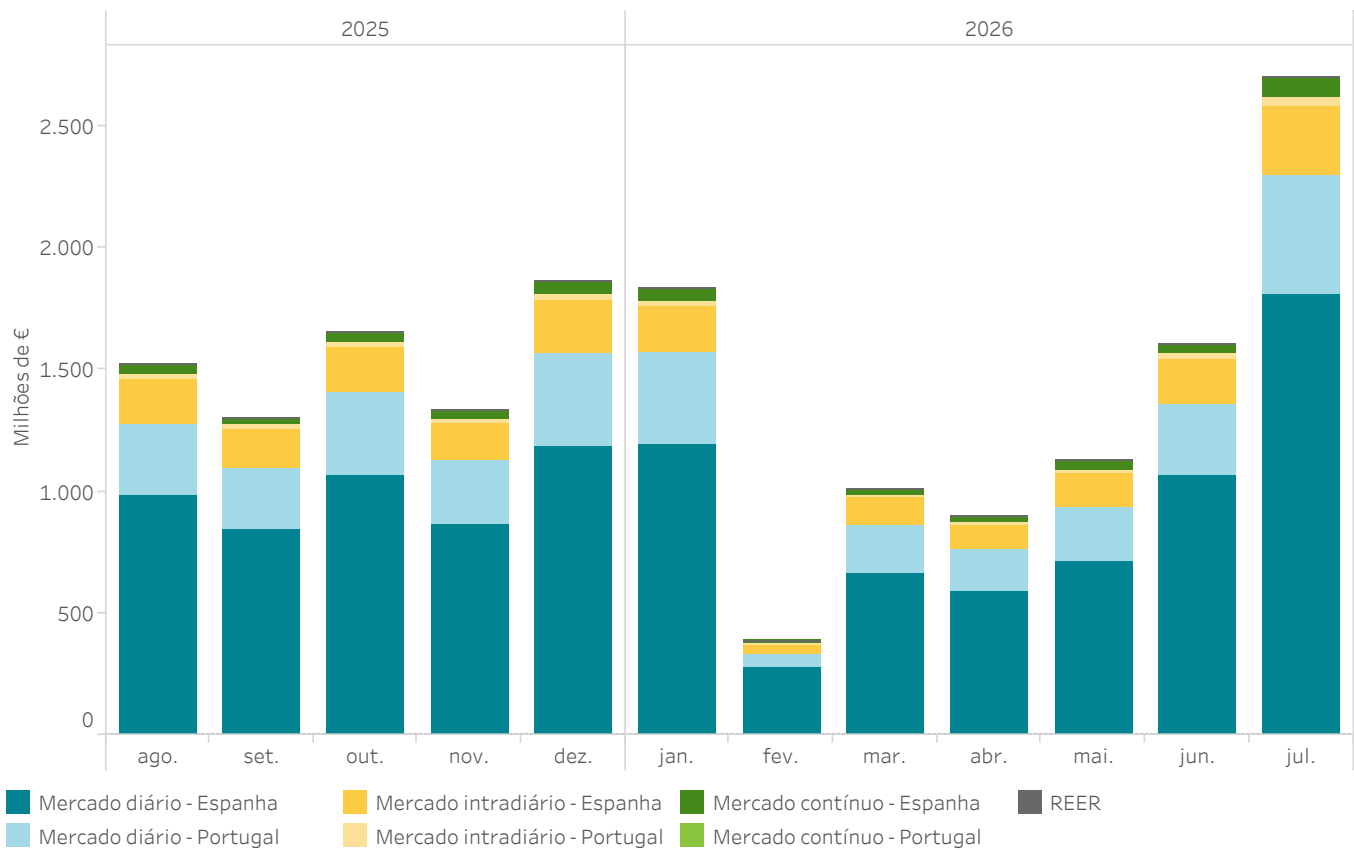
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

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

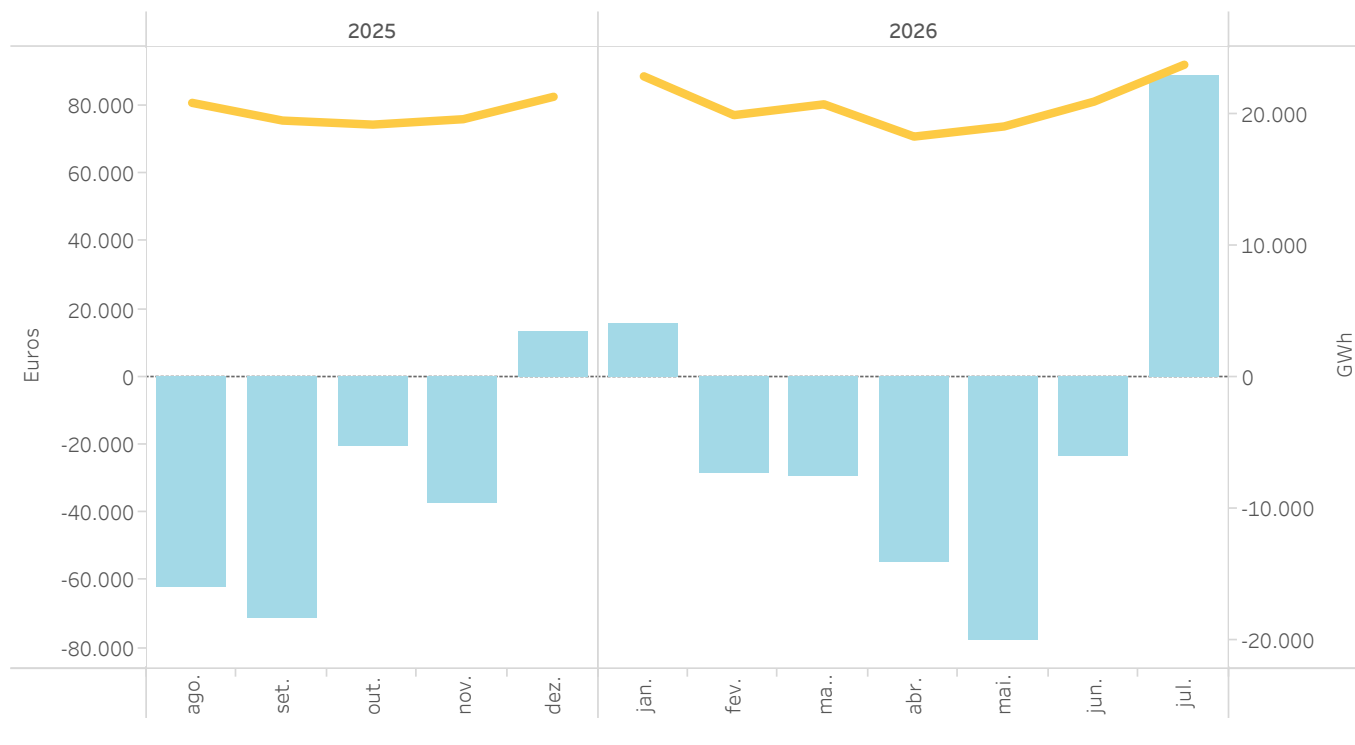


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	ago.	980.817.073	291.618.321	191.694.246	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860
	set.	842.368.566	252.469.935	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
	jan.	1.189.463.460	380.565.356	190.045.731	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982
2026	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
Ano móvel		11.256.986.905	3.335.273.967	1.945.330.600	223.442.581	449.491.553	33.759.241	769.766

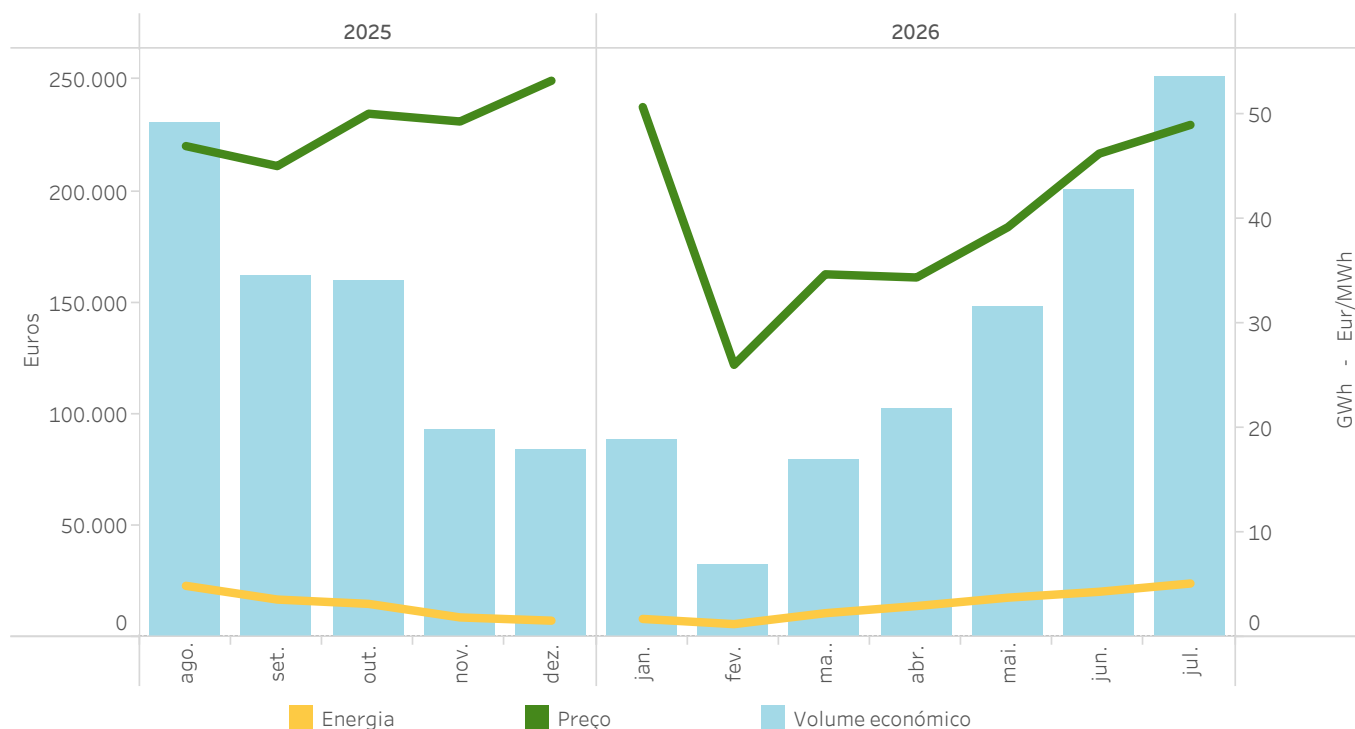
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



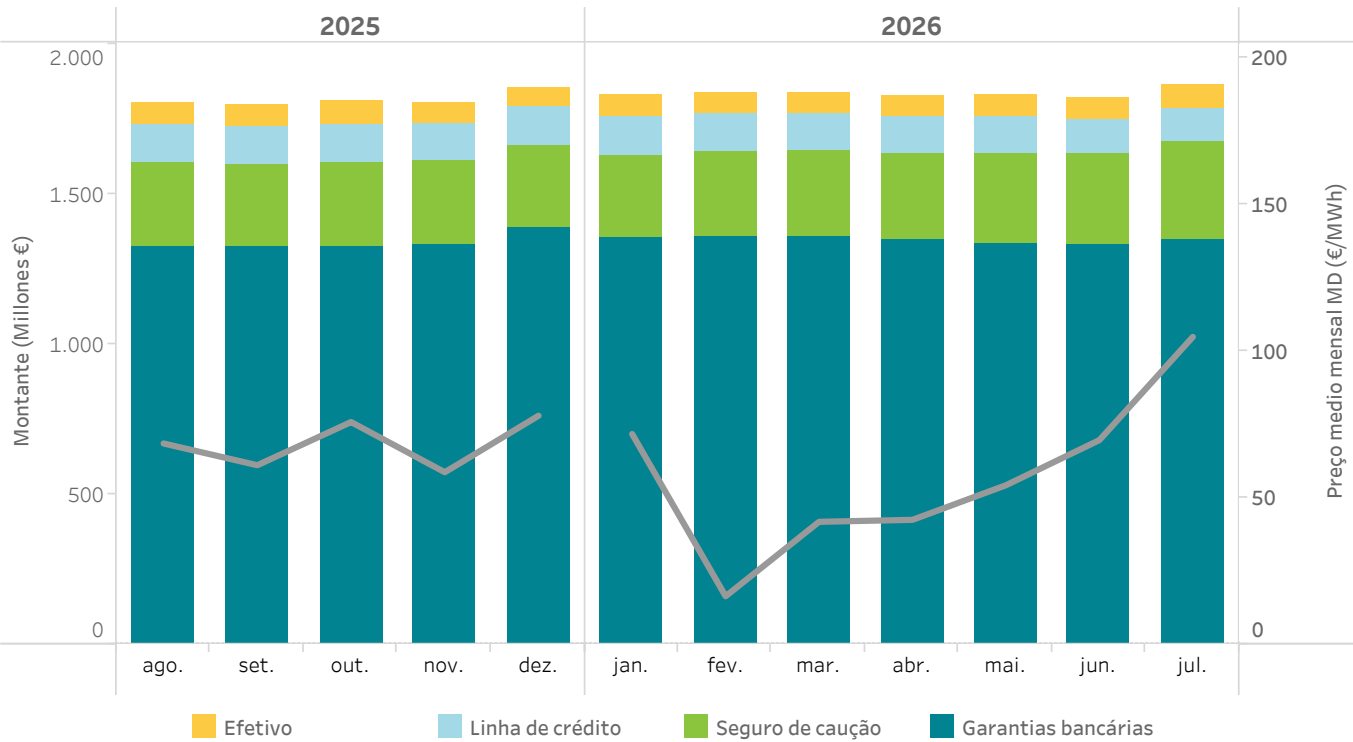
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



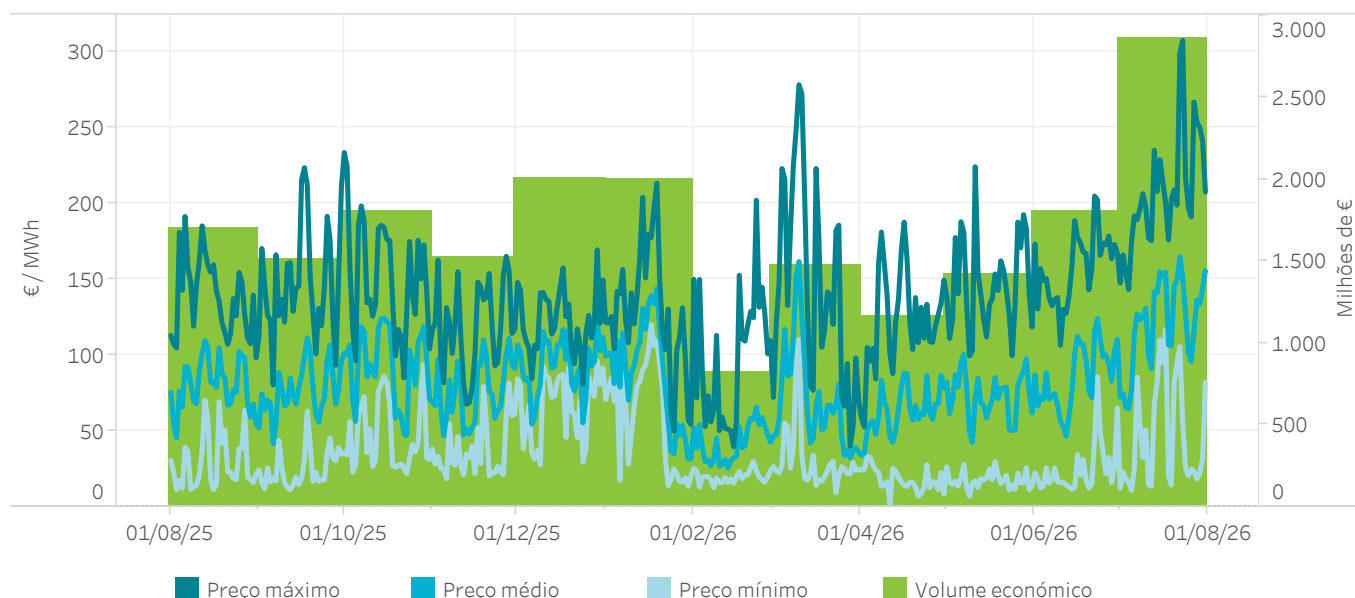
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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)
Agosto	230.576	4.441	461	4.902	57	-62.554	20.818.276	0,003005
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
Total	1.631.547	31.301	5.681	36.982	3.978	-288.049	245.663.603	0,001173

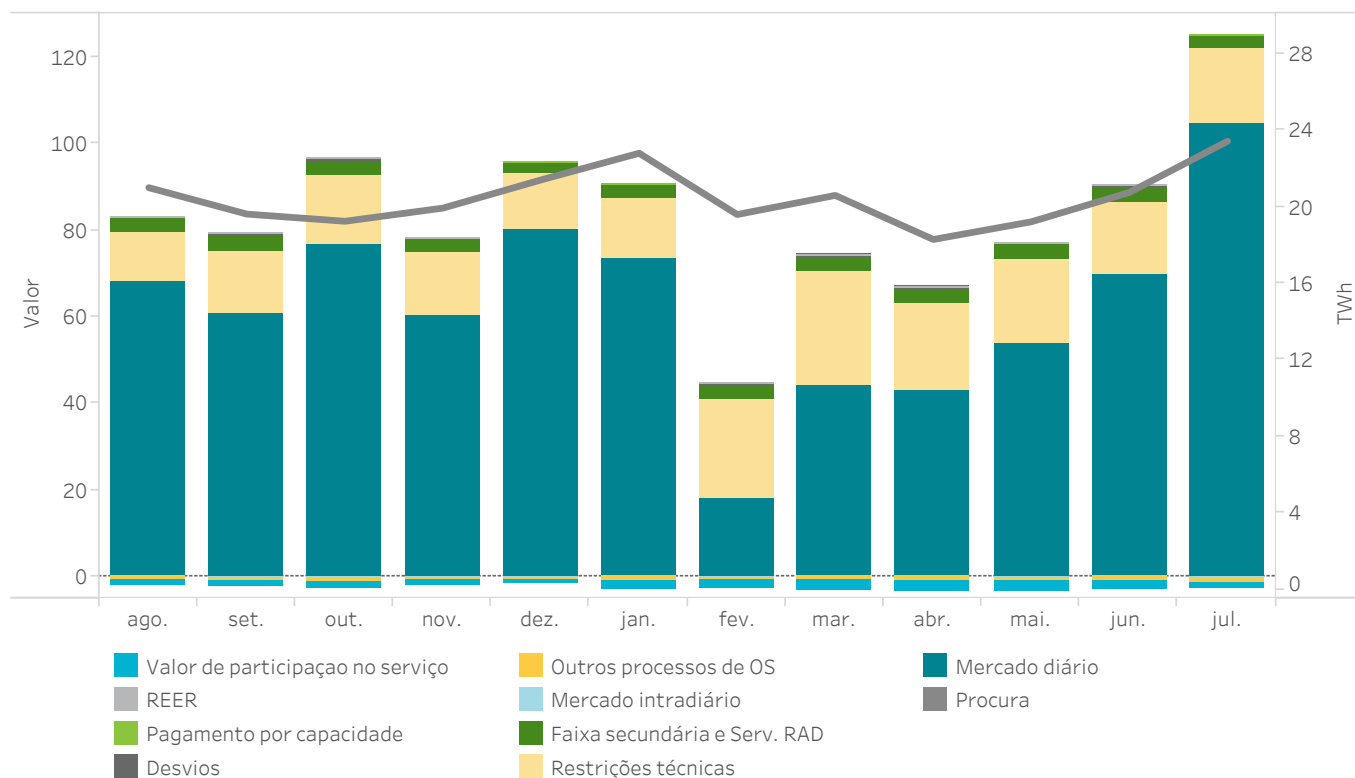
5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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	agosto	67,96	11,35	3,06	-0,10	-0,7	0,43	0,14	-1,04	0,00	81,05
	setembro	60,85	14,45	3,42	-0,14	-0,8	0,48	0,15	-1,21	0,00	77,22
	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	12,70	2,15	-0,20	-0,5	0,29	0,27	-0,97	0,00	93,93
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	69,60	16,74	3,36	-0,12	-0,9	0,38	0,15	-2,12	0,00	87,06
	julho	104,54	17,31	2,61	-0,15	-1,2	0,39	0,26	-1,30	0,00	122,43
Ano móvel		63,70	17,04	3,05	-0,15	-0,8	0,41	0,19	-1,62	0,00	81,81

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-Julho	66,22	13,92	3,23	-0,10	-0,46	0,52	0,21	-1,14	0,00	82,40
2026	Janeiro-Julho	59,75	19,38	3,11	-0,14	-0,90	0,43	0,19	-1,96	0,00	79,87

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	agosto	68,07	11,33	3,08	-0,11	-0,75	0,41	0,13	-1,14	0,00	81,03
	setembro	60,94	14,44	3,43	-0,15	-0,79	0,48	0,14	-1,30	0,00	77,20
	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	12,70	2,15	-0,22	-0,50	0,27	0,27	-1,07	0,00	93,78
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	69,68	16,71	3,36	-0,14	-0,92	0,38	0,14	-2,28	0,00	86,94
	julho	104,75	17,27	2,61	-0,17	-1,23	0,39	0,26	-1,41	0,00	122,48
Ano móvel		63,73	17,04	3,06	-0,17	-0,82	0,41	0,18	-1,76	0,00	81,67

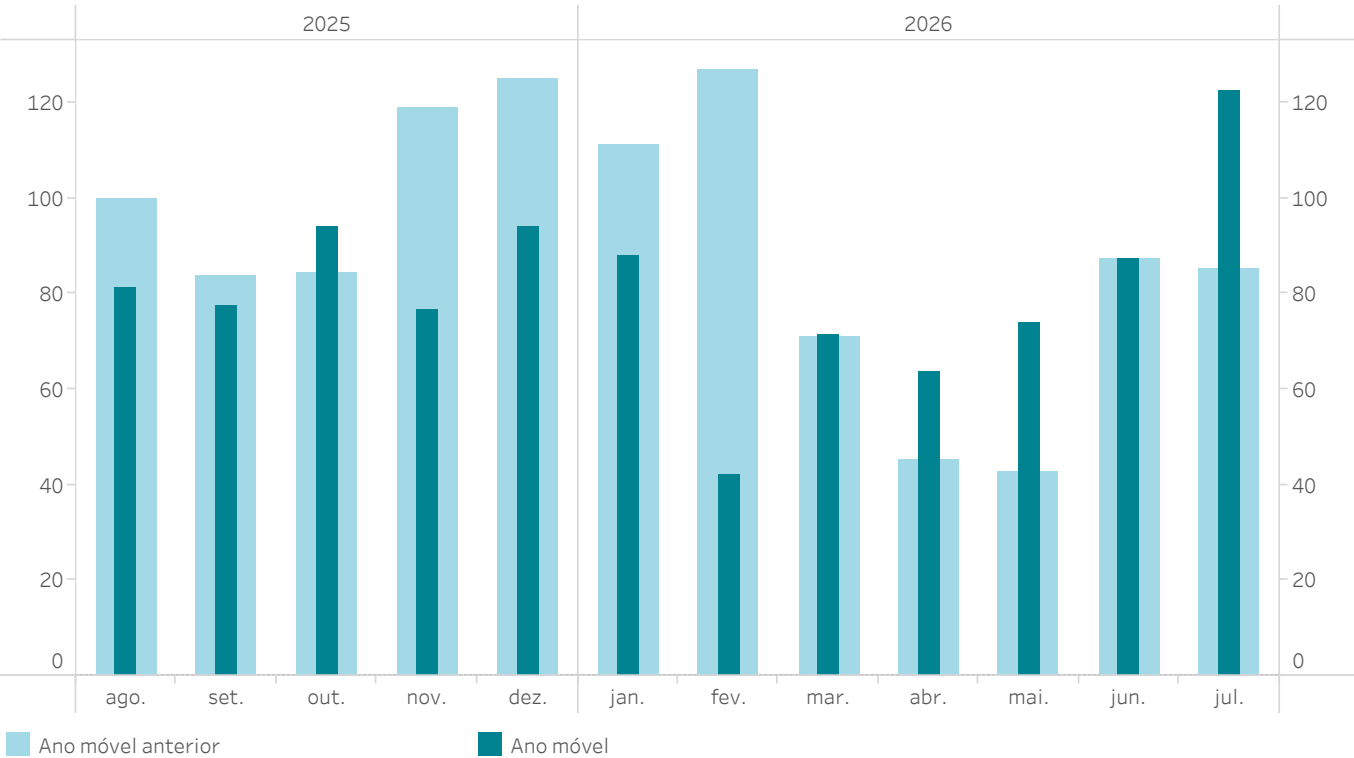
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participa. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Julho	66,03	13,94	3,23	-0,11	-0,46	0,51	0,20	-1,24	0,00	82,11
2026	Janeiro-Julho	59,79	19,37	3,12	-0,16	-0,90	0,44	0,19	-2,13	0,00	79,72

Comercializadores de referência

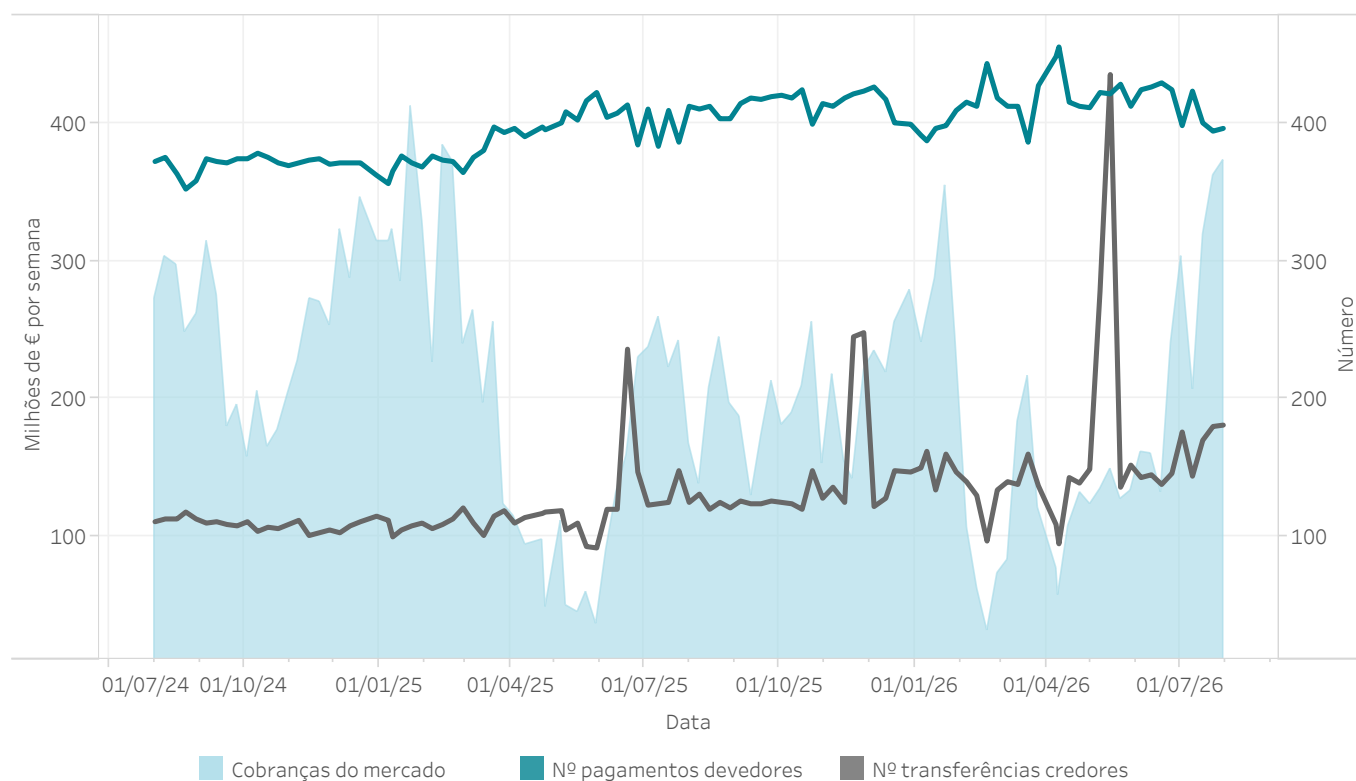
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participação no serviço	REER	Preço final médio
2025	agosto	66,73	11,54	2,85	-0,01	-0,74	0,79	0,23	0,00	0,00	81,40
	setembro	59,60	14,67	3,33	0,03	-0,77	0,65	0,27	0,00	0,00	77,77
	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	80,29	12,67	2,11	0,01	-0,49	0,61	0,27	0,00	0,00	95,46
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	68,48	17,14	3,33	0,02	-0,95	0,36	0,25	0,00	0,00	88,63
	julho	102,03	17,83	2,55	0,02	-1,26	0,42	0,26	0,00	0,00	121,85
Ano móvel		63,44	17,10	2,96	0,01	-0,81	0,61	0,25	0,00	0,00	83,57

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participação no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Julho	68,37	13,59	3,23	0,01	-0,41	0,94	0,26	0,00	0,00	85,99
2026	Janeiro-Julho	59,30	19,53	3,07	0,01	-0,90	0,54	0,25	0,00	0,00	81,80

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



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal julho 2026

6.

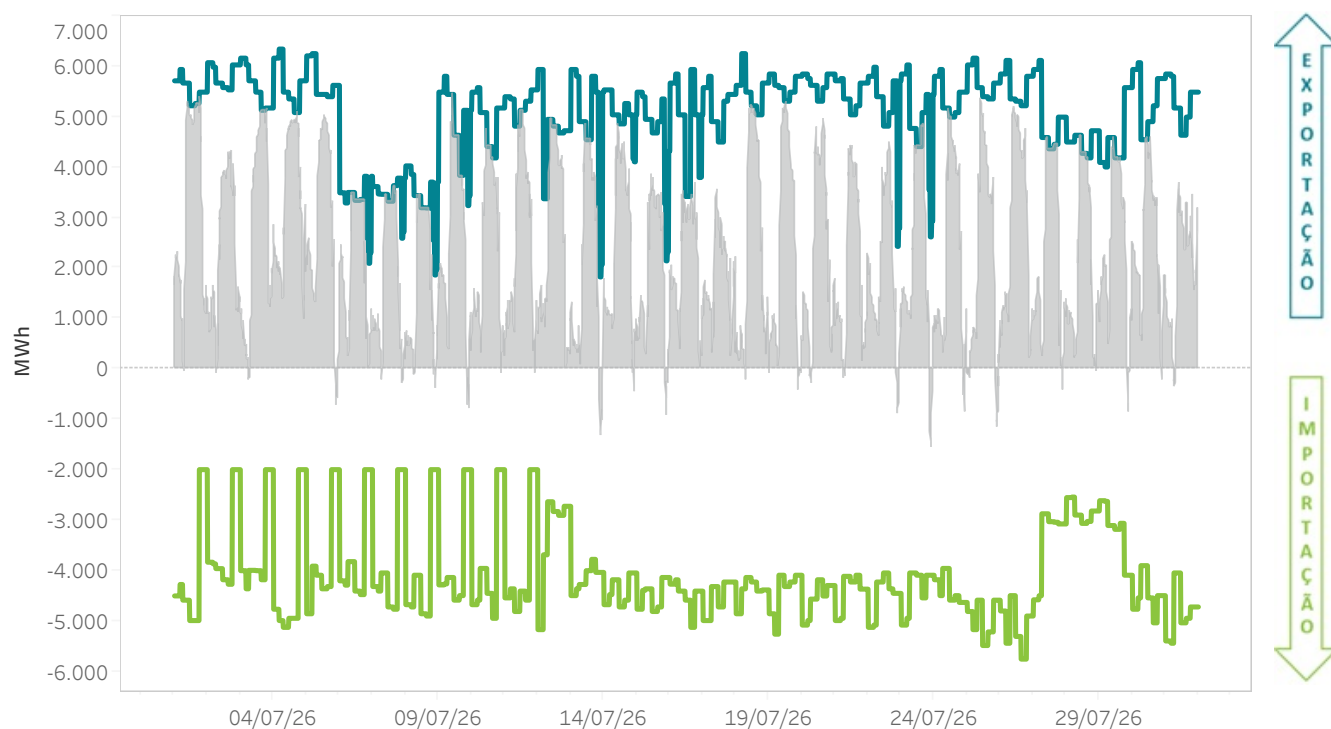
Trocas internacionais

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

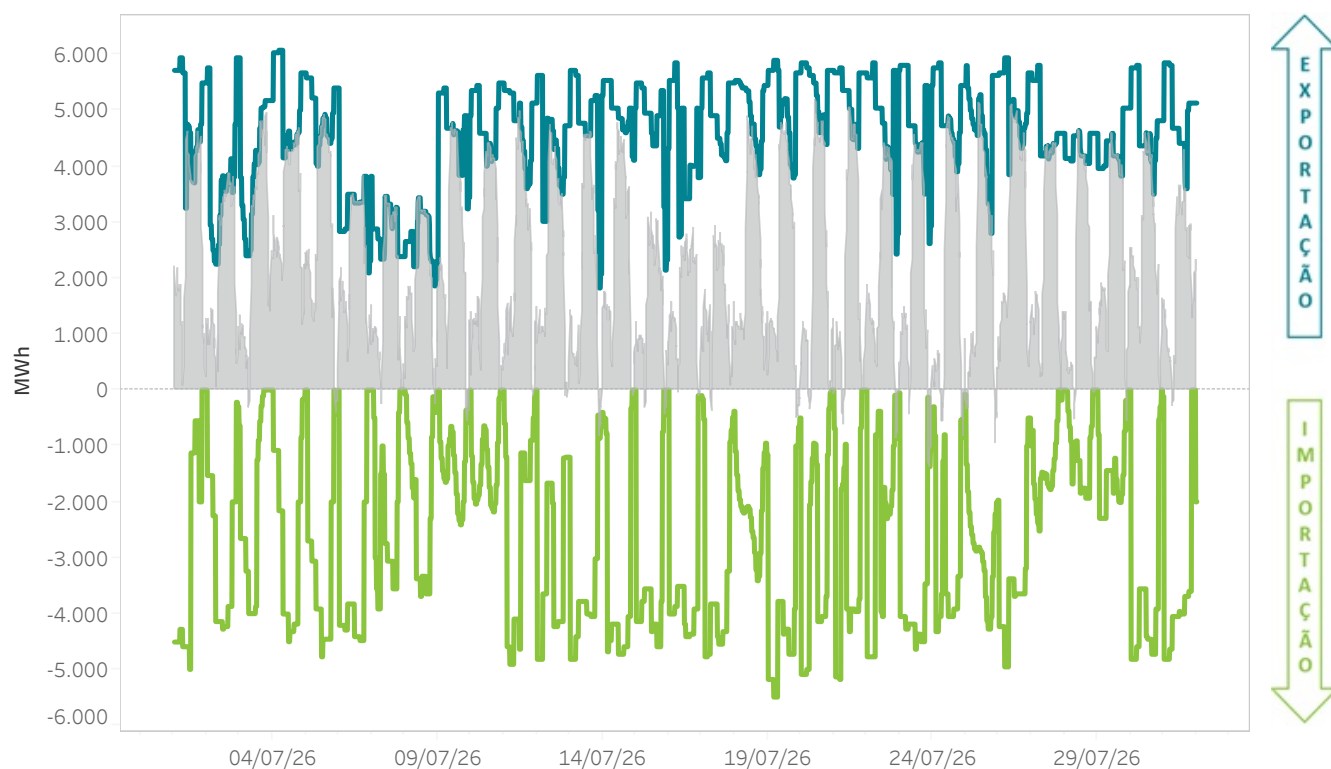


26

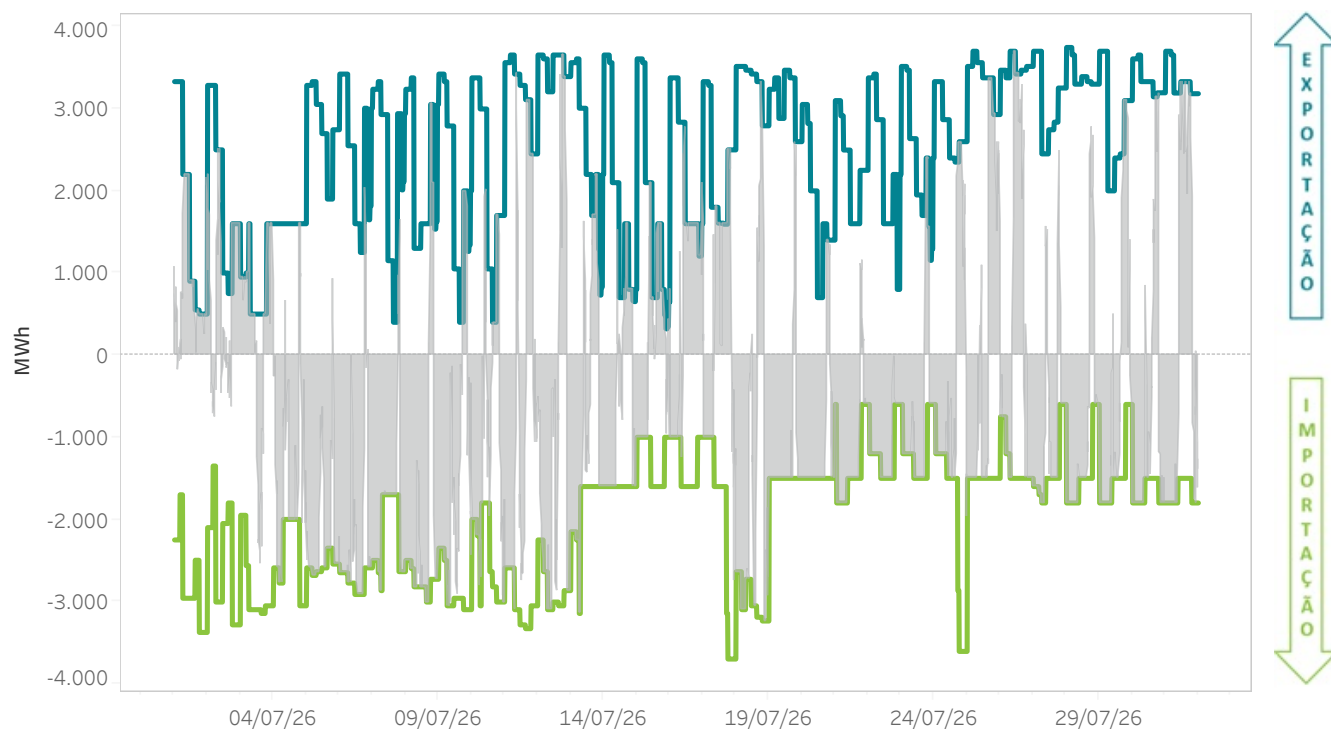
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



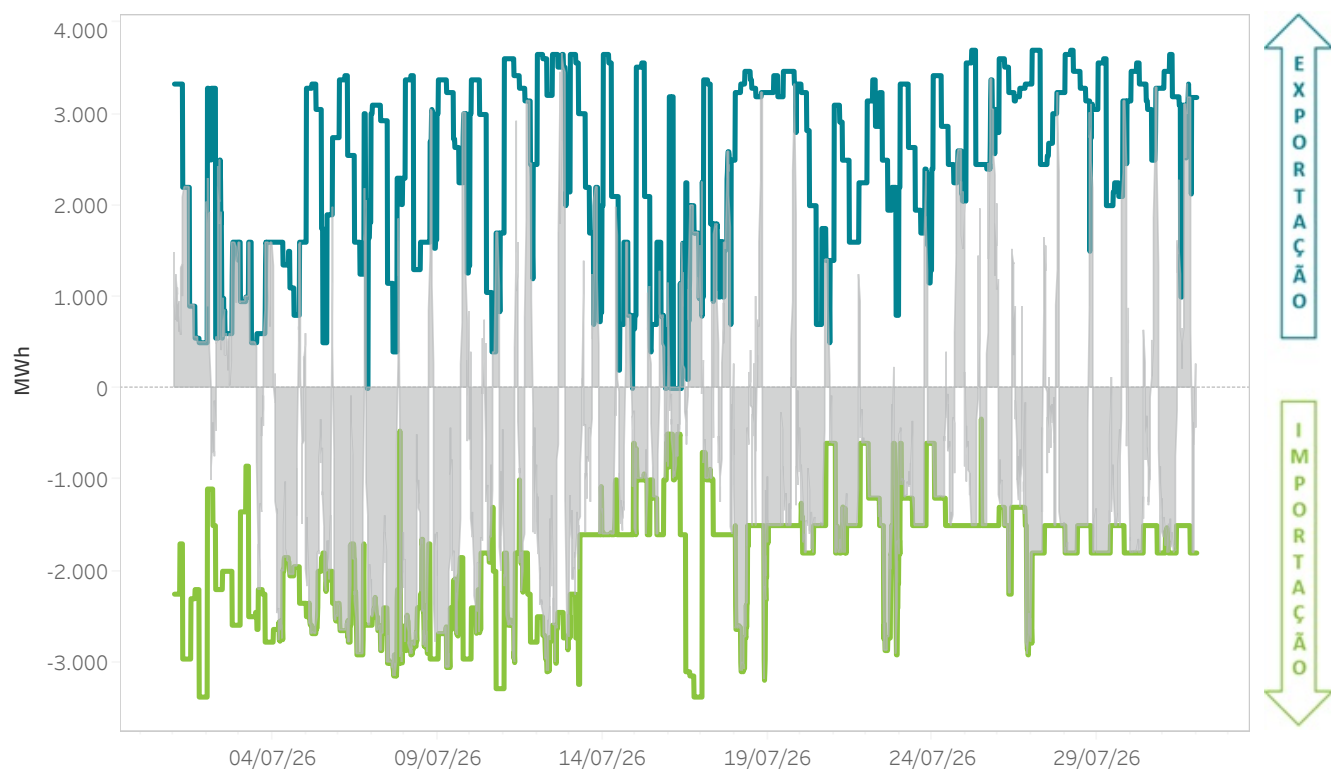
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



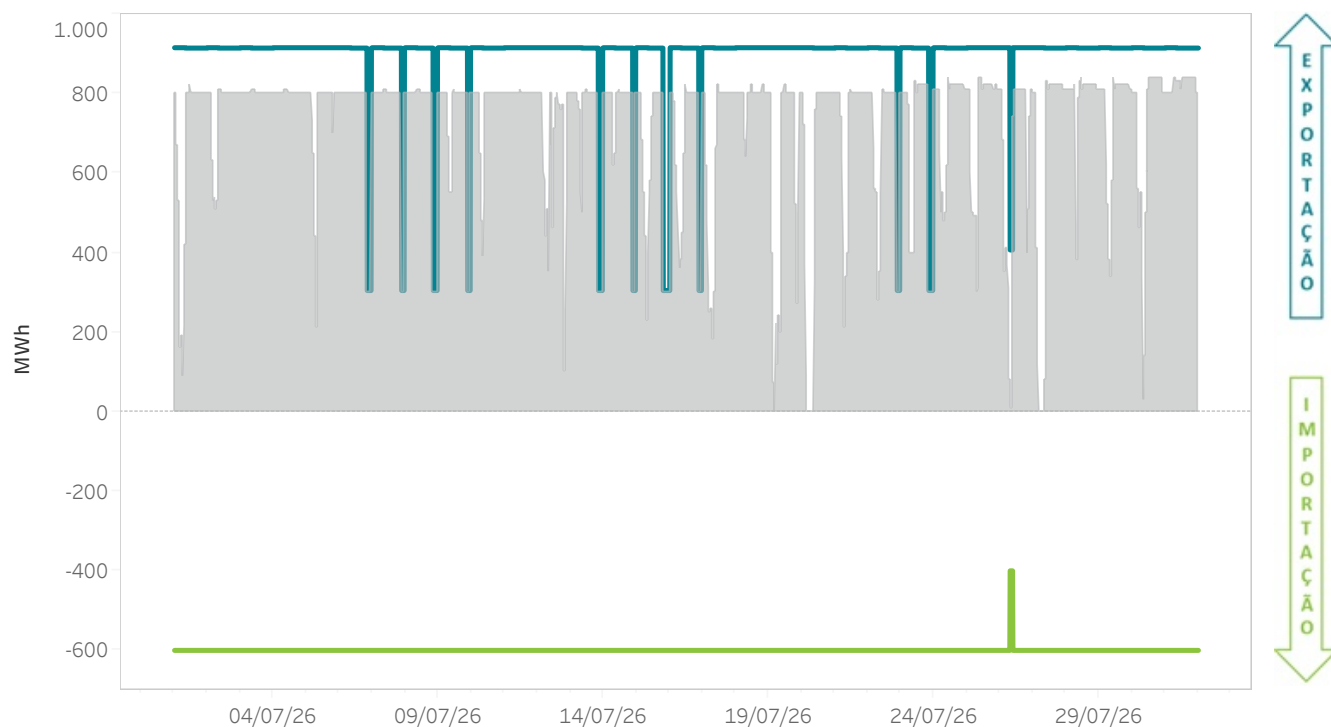
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



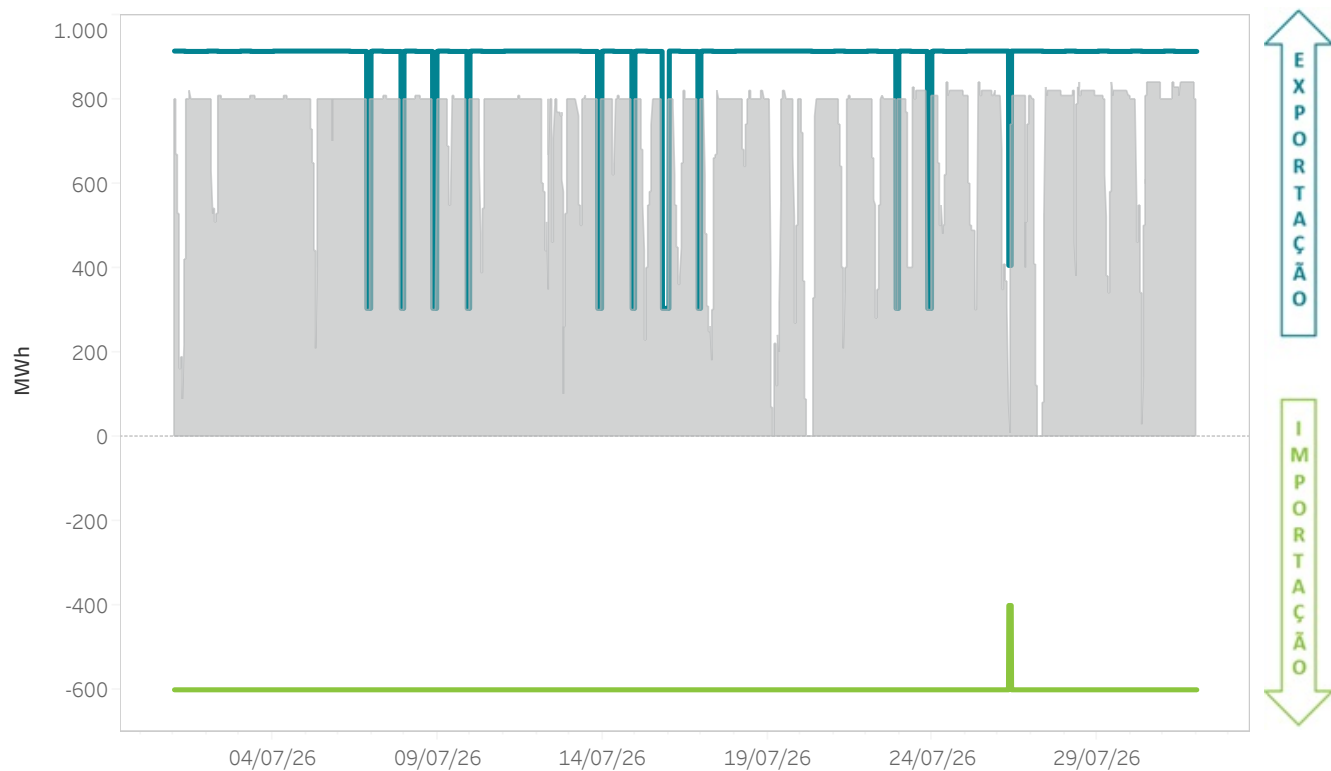
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

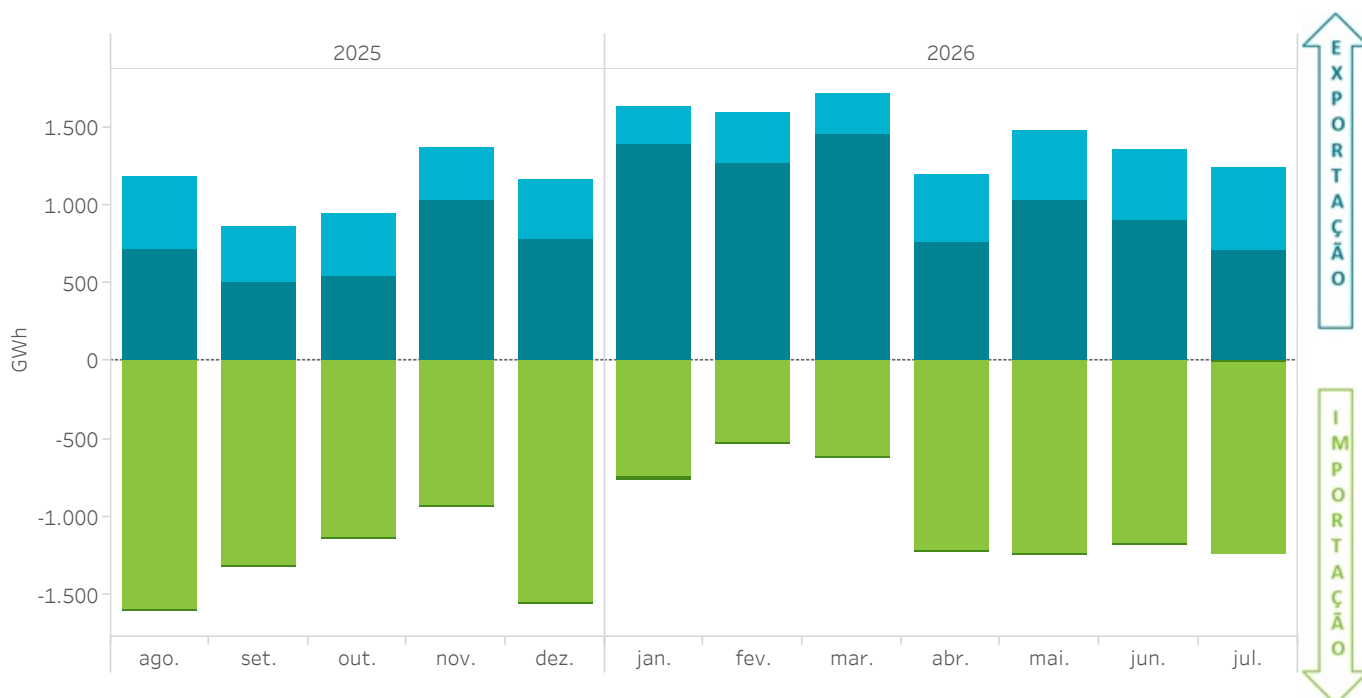


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



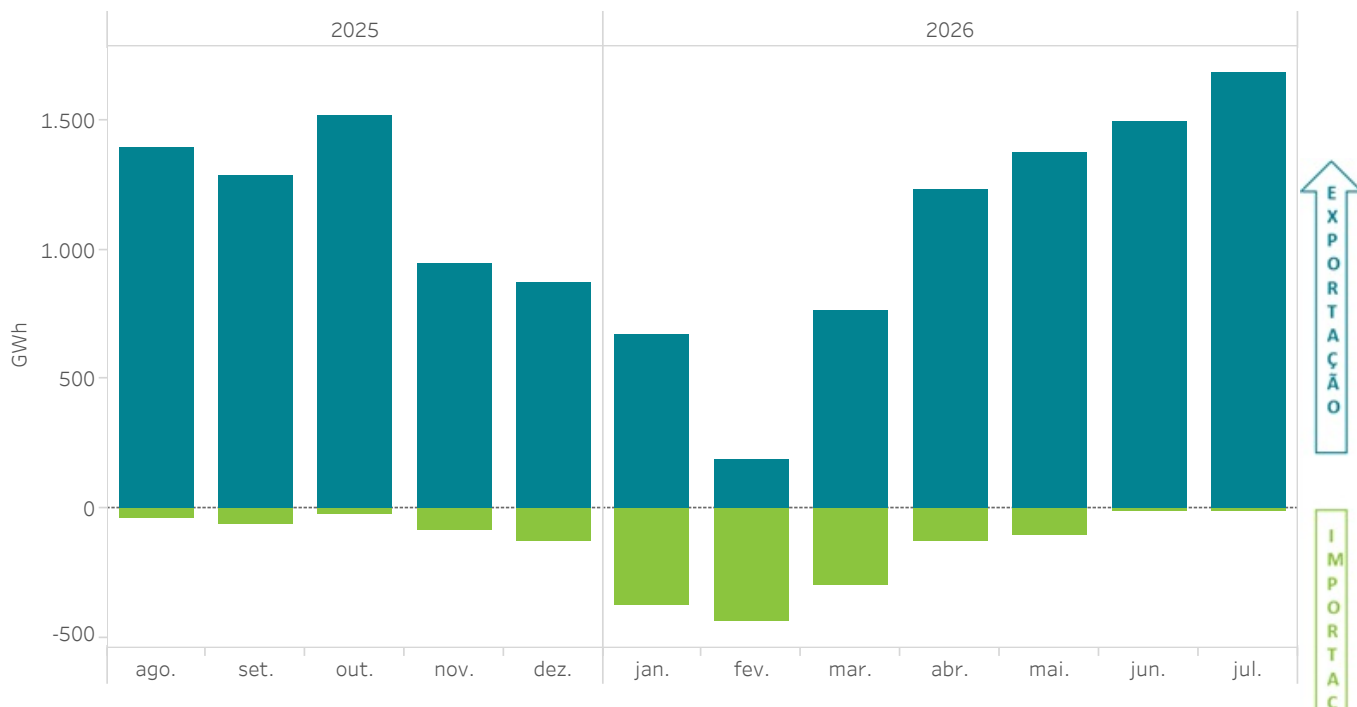
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



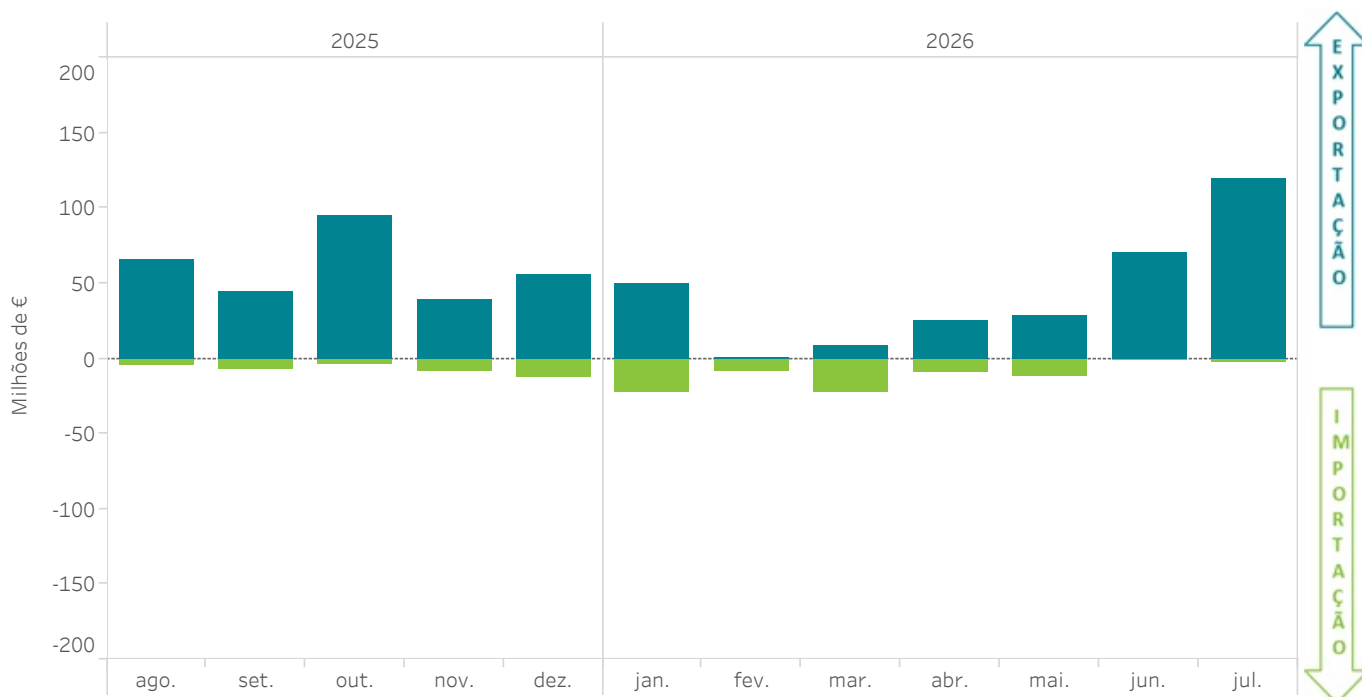
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



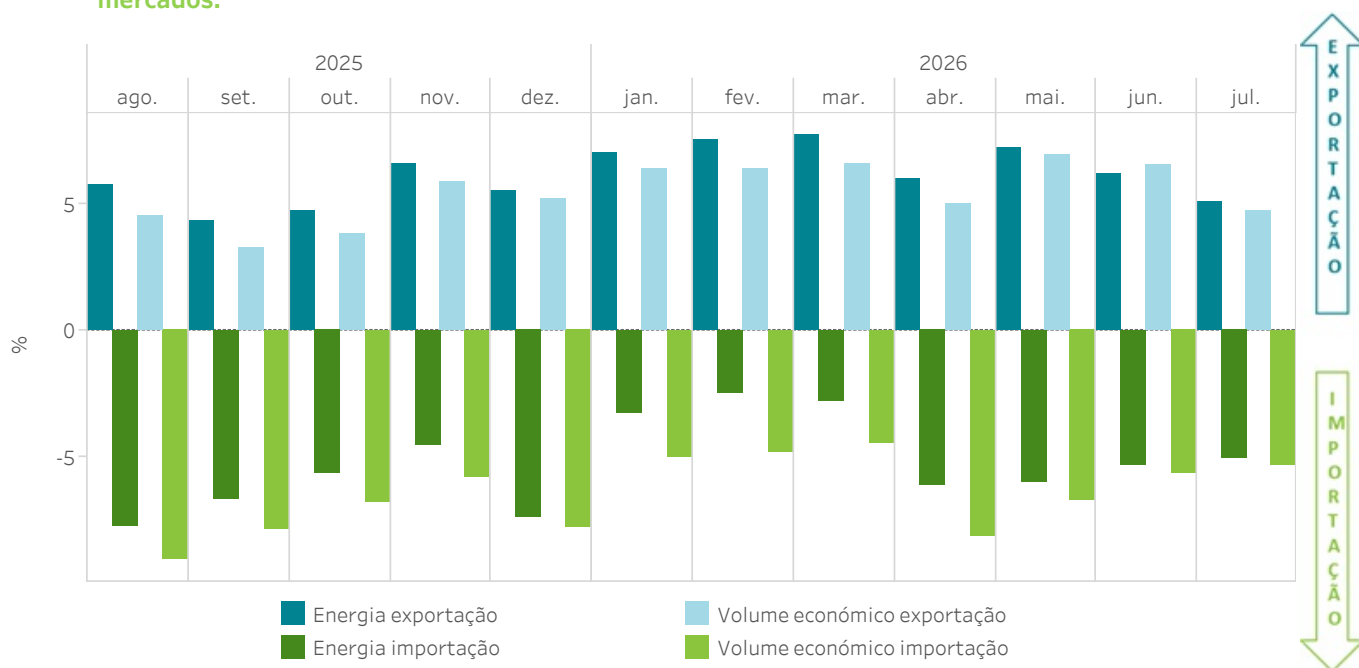
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

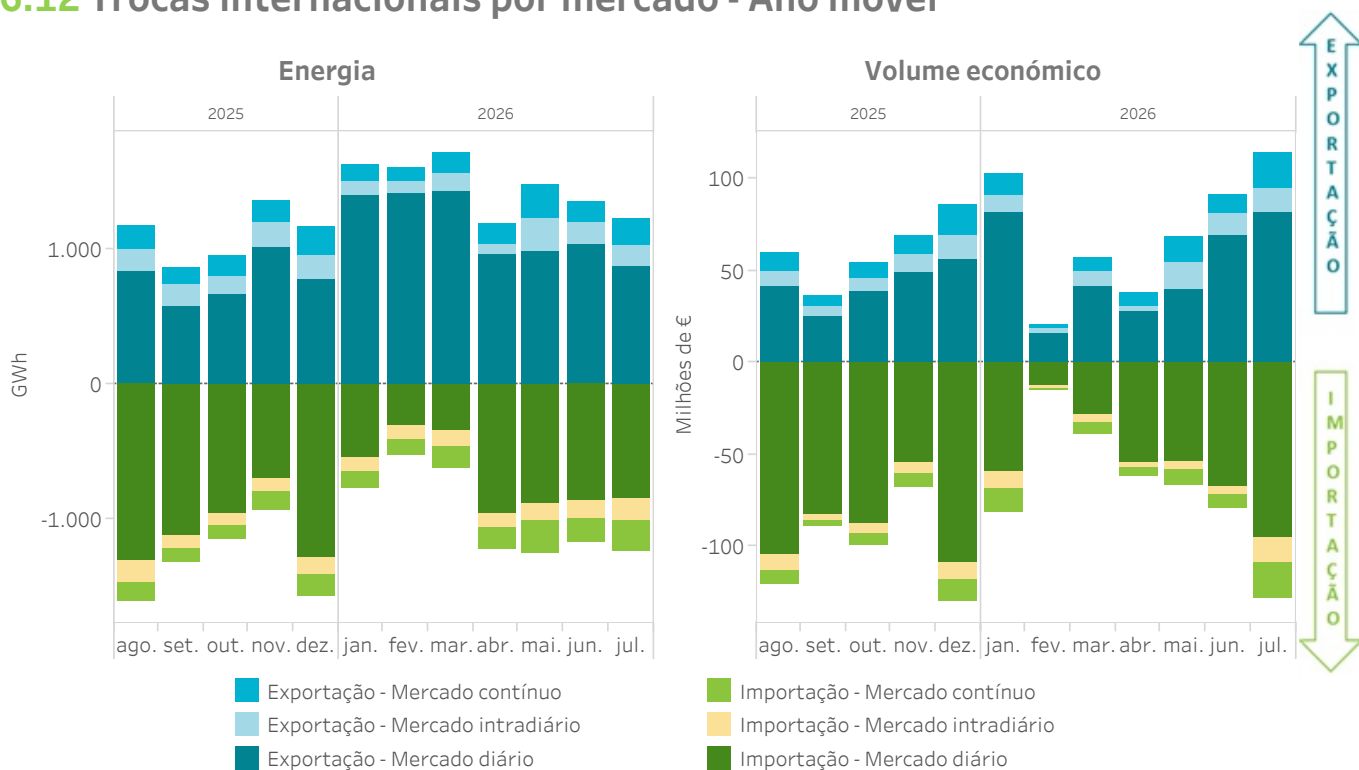


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatório mensal julho 2026

7.

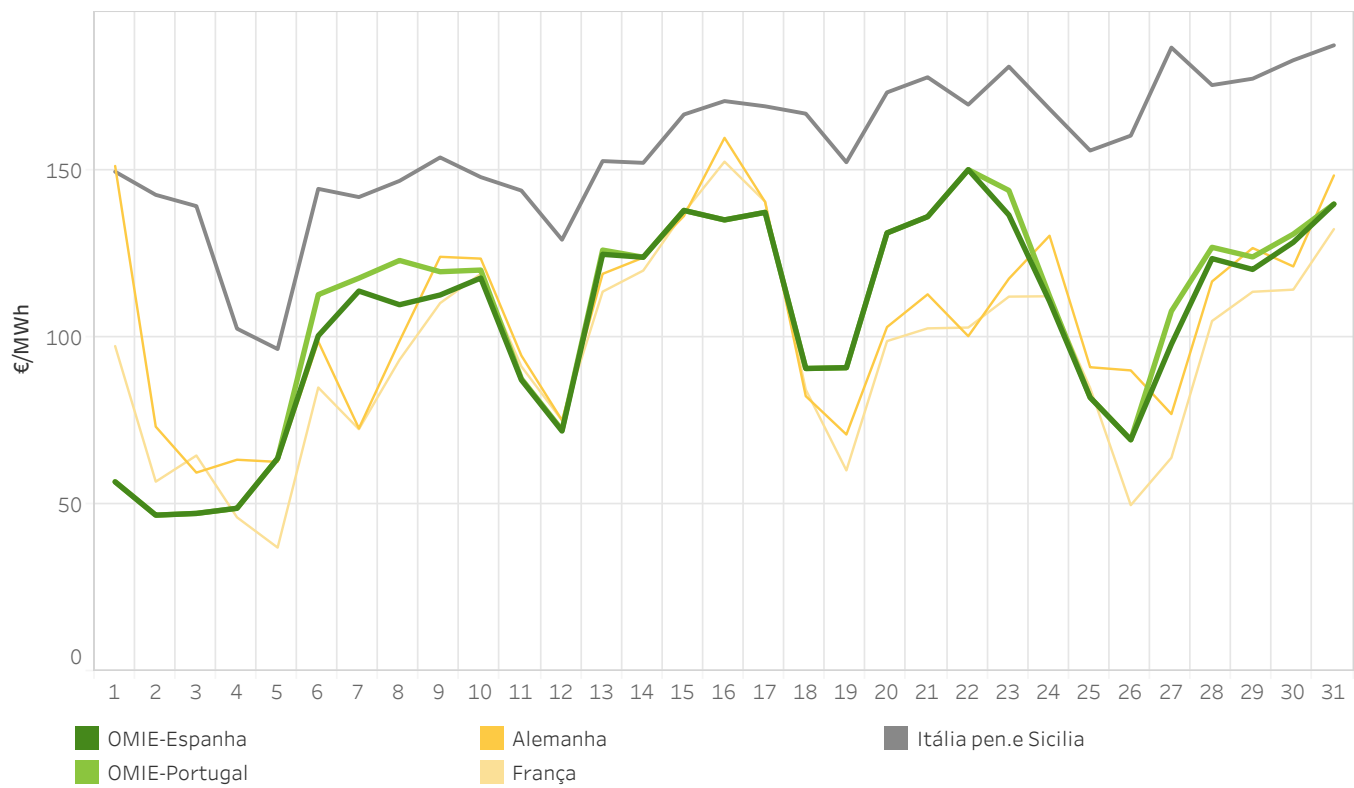
Mercados internacionais

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

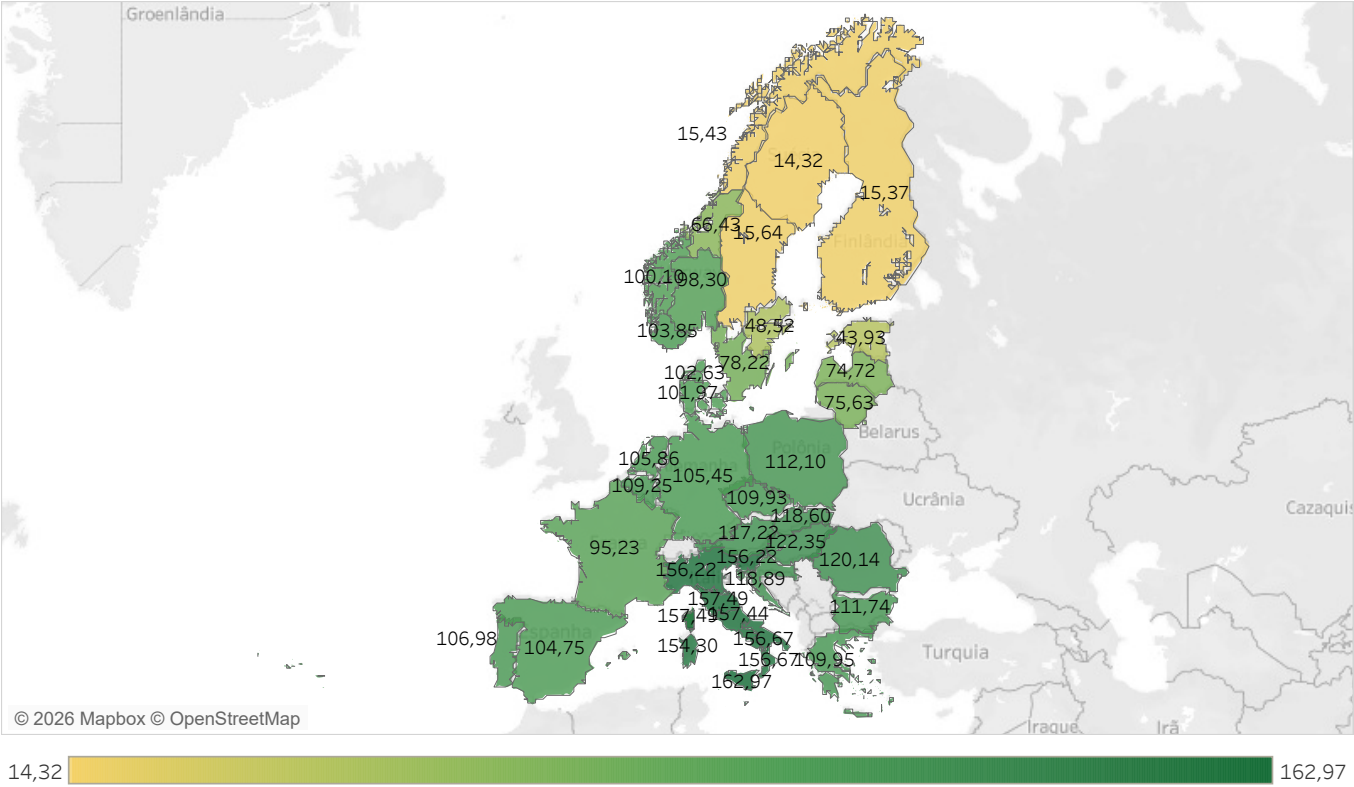


26

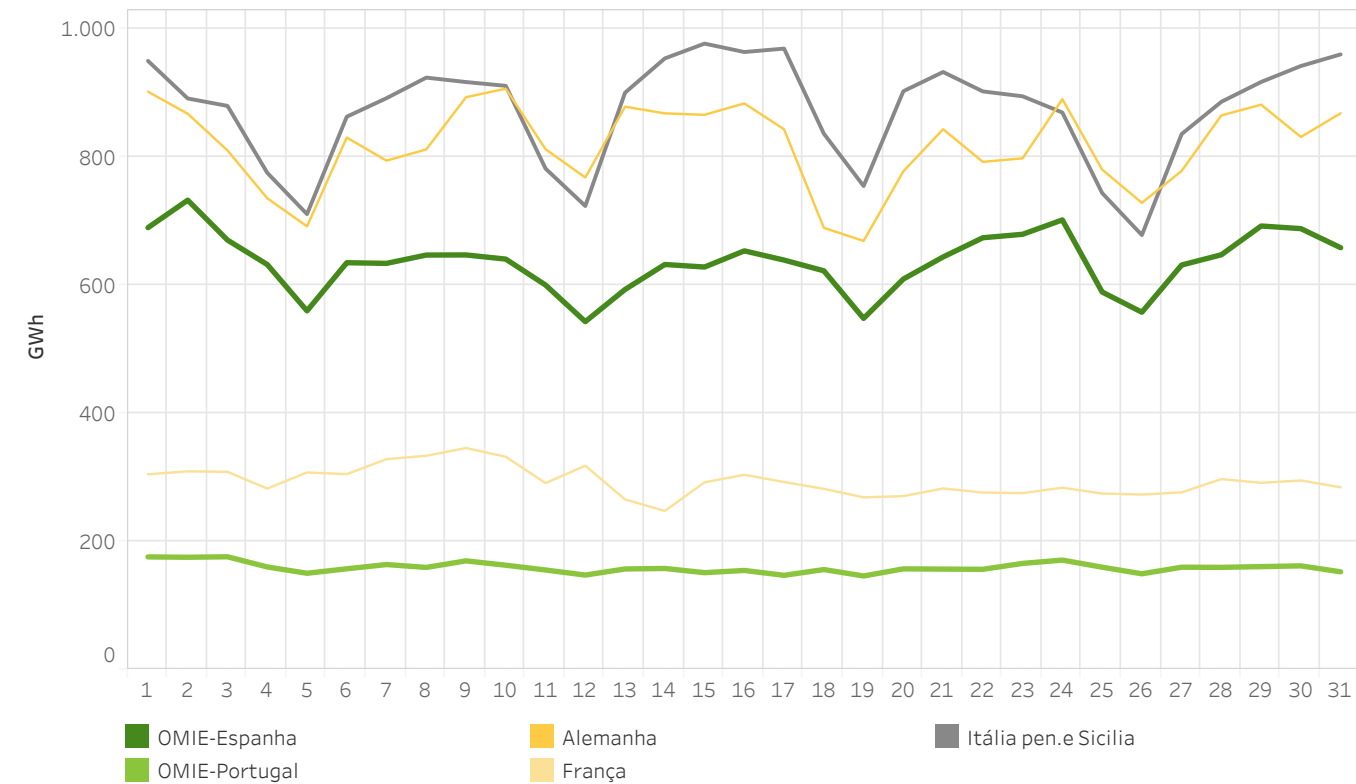
7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



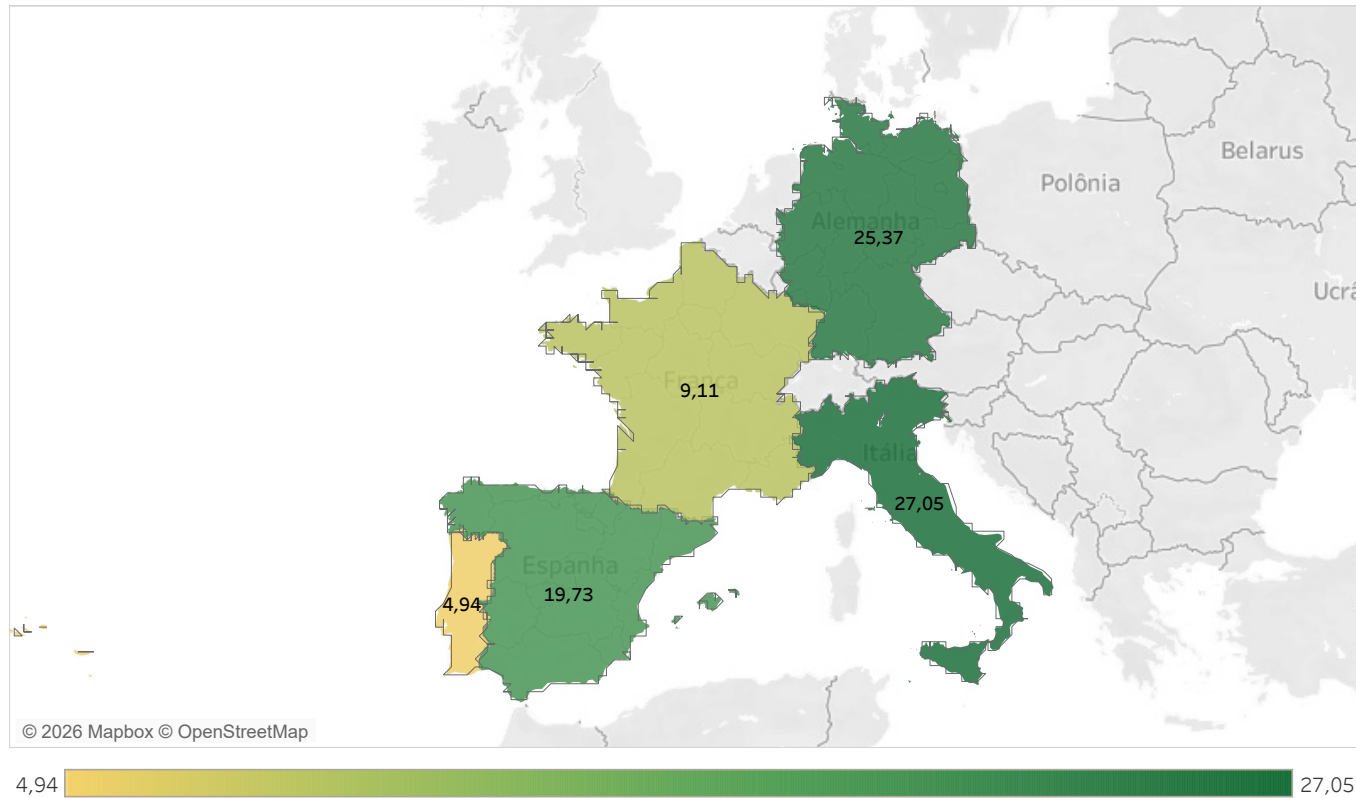
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



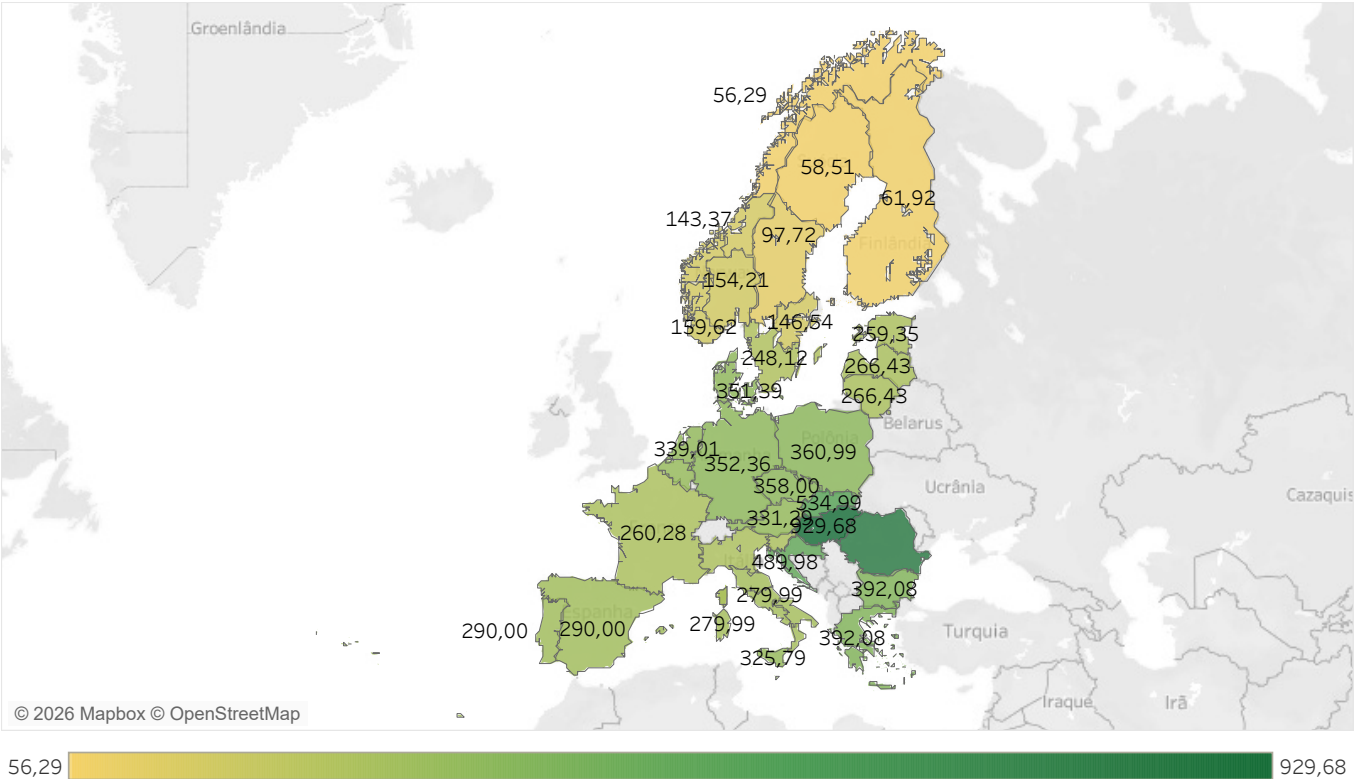
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



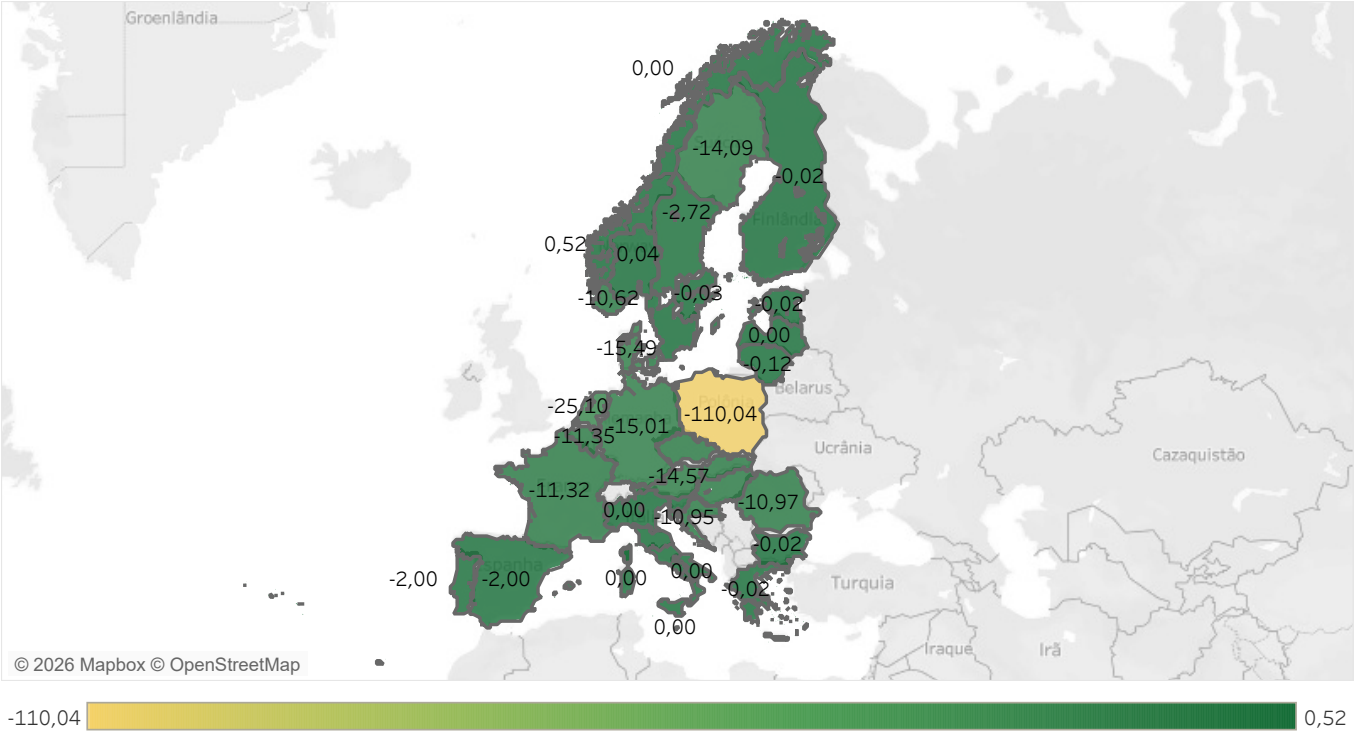
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



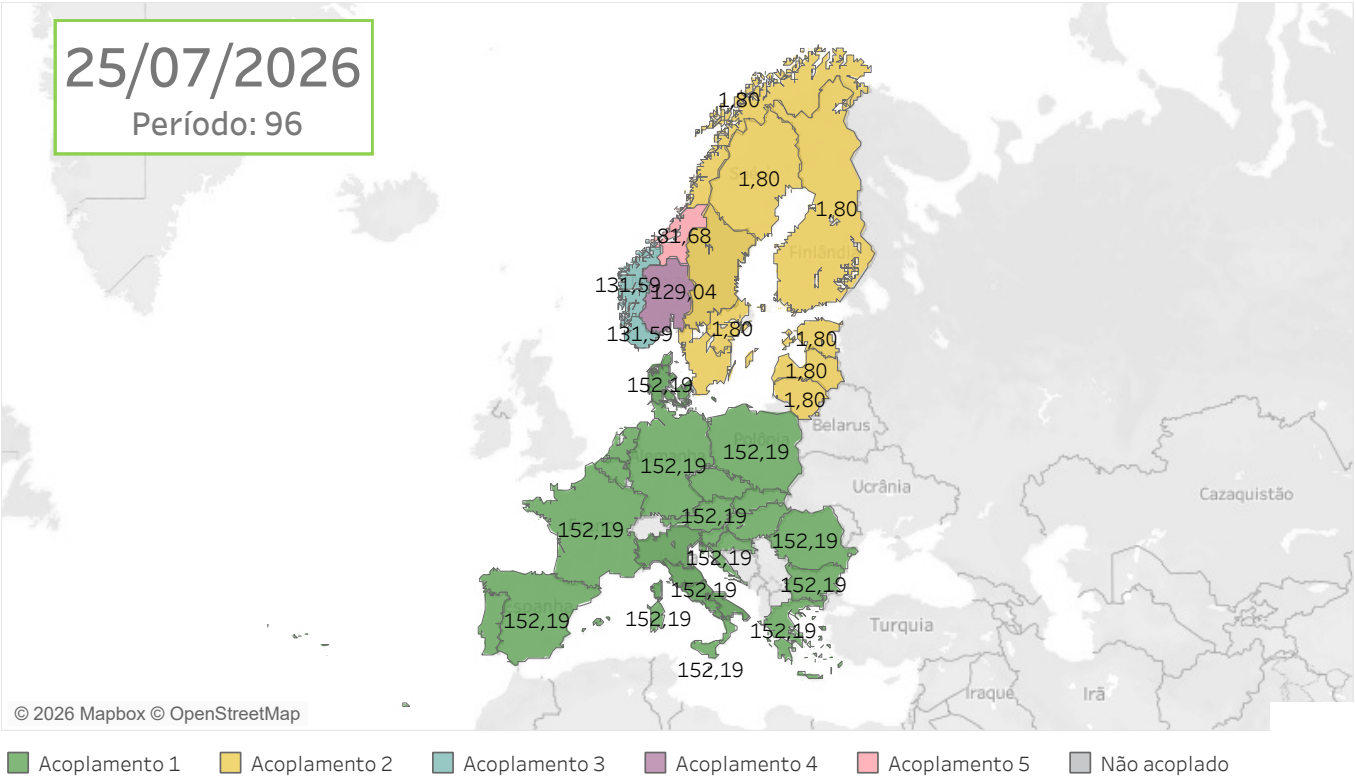
7.5 Preços máximos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho 2026



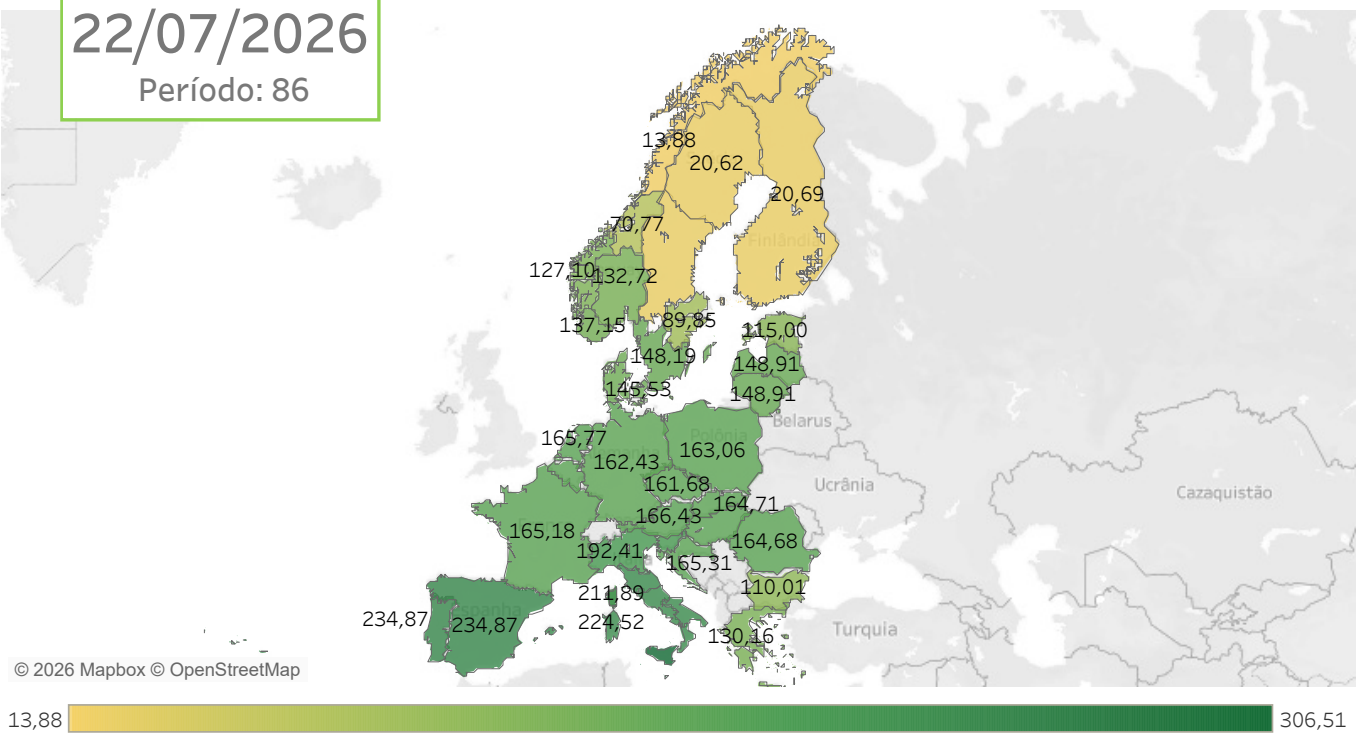
7.6 Preços mínimos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho 2026



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



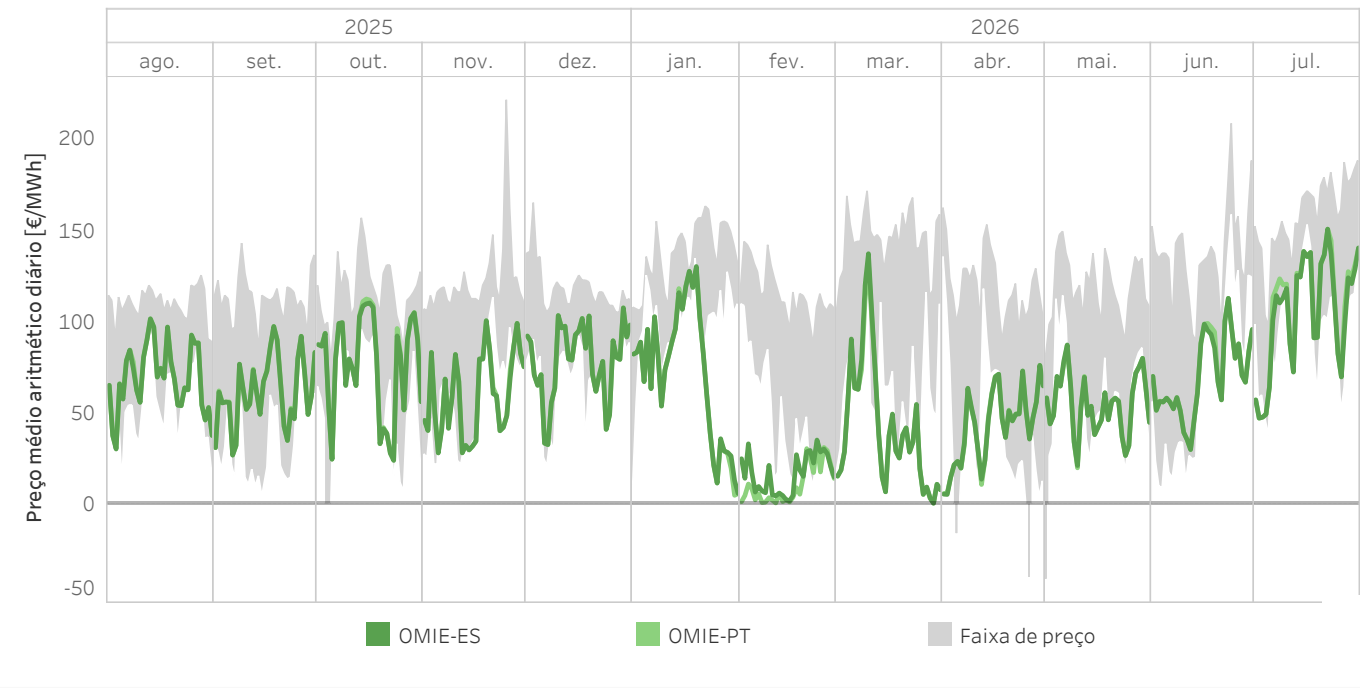
7.8 Período de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em julho 2026



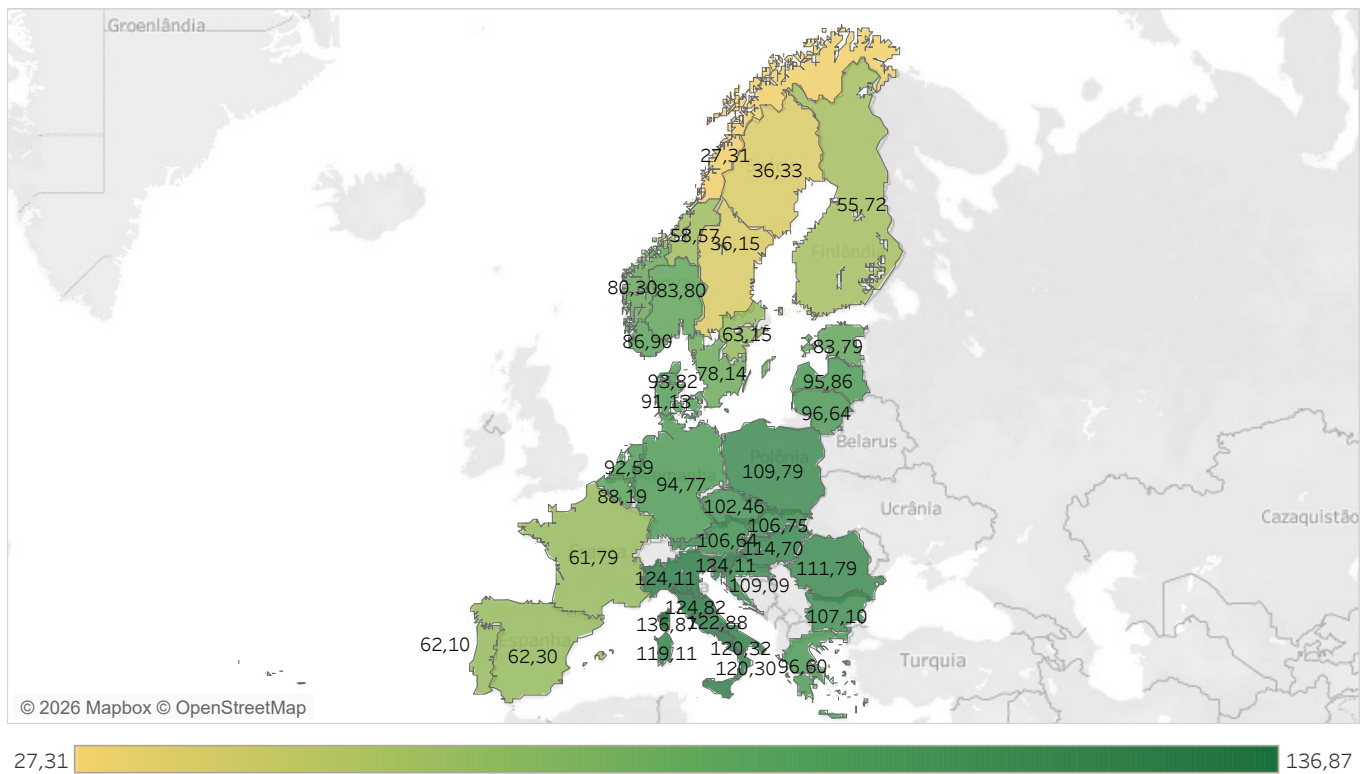
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

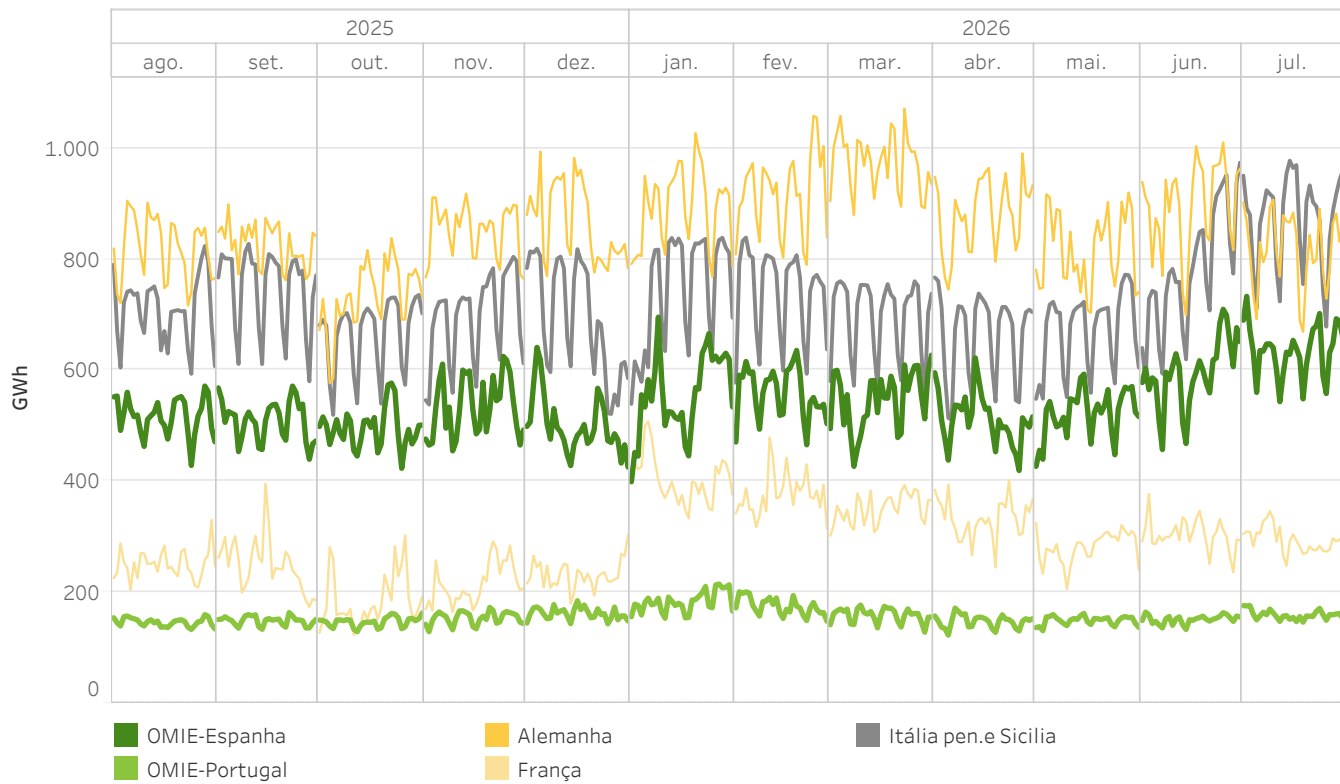
A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Itália peninsular e Sicília (ponderado).



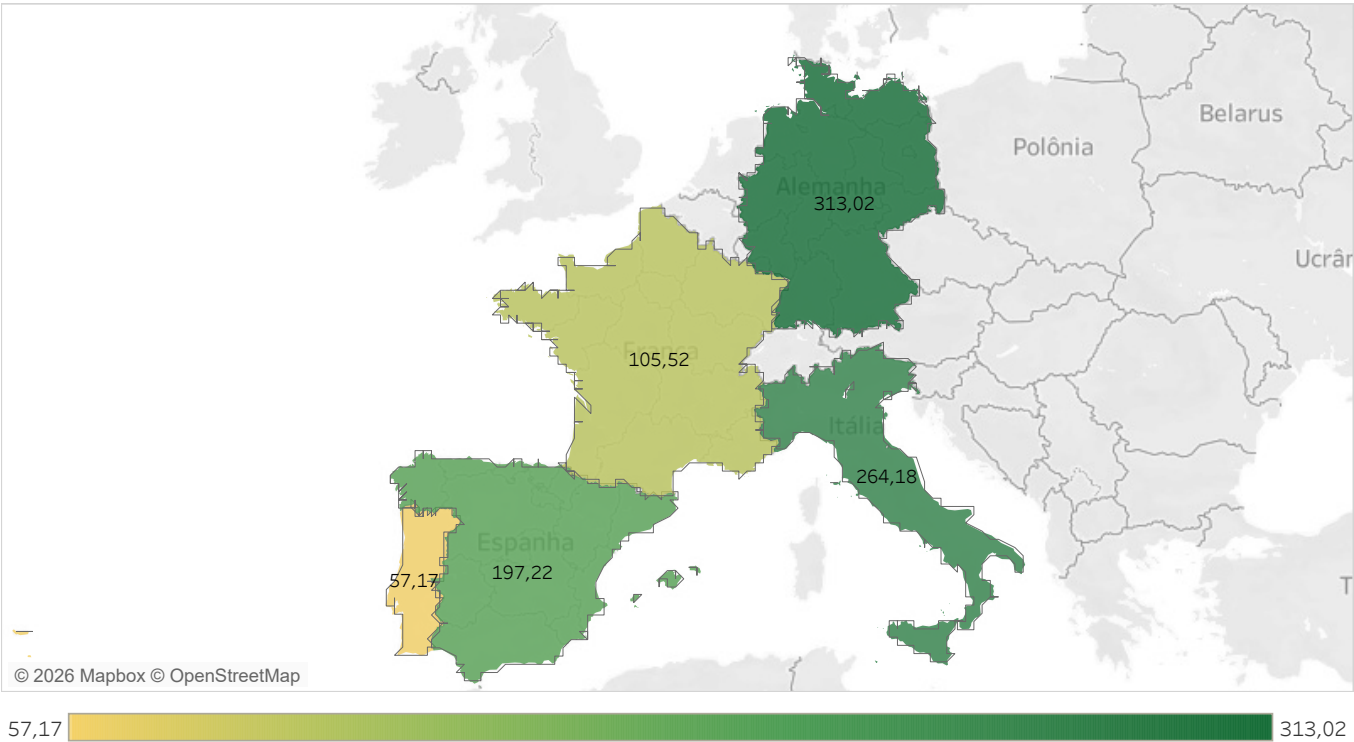
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de agosto 2025 a julho de 2026 no €/MWh



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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



Relatório mensal julho 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