



**Evolução do
mercado de
eletricidade**
Relatório mensal

março

2026

Relatório mensal março 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 março 2026

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 21.887 GWh, 1.338 GWh superior do que no mês anterior e 704 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 41,26 €/MWh, 27,73 €/MWh superior ao mês anterior e 11,52 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia solar fotovoltaica (23,3%) que aumentou em 6,9 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (29,5%) que diminuiu em 7,6 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia solar fotovoltaica (9,9%) que aumentou em 4,7 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia hidráulica (49,7%) que diminuiu em 3,3 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.399,8 GWh, o que equivaleu a 15,5% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 38,78 €/MWh, 6% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 676,8 GWh, o que equivaleu a 3,1% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 38,85 €/MWh, 5,8% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal março de 2026

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.104 milhões de €, 162,4% superior à do mês anterior e 17,7% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 57 milhões de €, 30,4% superior à do mês anterior e 20,9% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 82,9% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.303.114 €, 73% inferior à do mês anterior e 14,5% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 7,1% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 79.511 €. Essa retribuição gerou um déficit de 29.486 €, 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 1.834 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 74,1% e 15,5% do volume total formalizado respetivamente.

Mercado diário

Espanha

16.972 GWh **41,71 €/MWh**

fevereiro de 2026

▲ 15.658 ▲ 16,41

março de 2025

▲ 15.874 ▼ 53,03

Portugal

4.915 GWh **40,80 €/MWh**

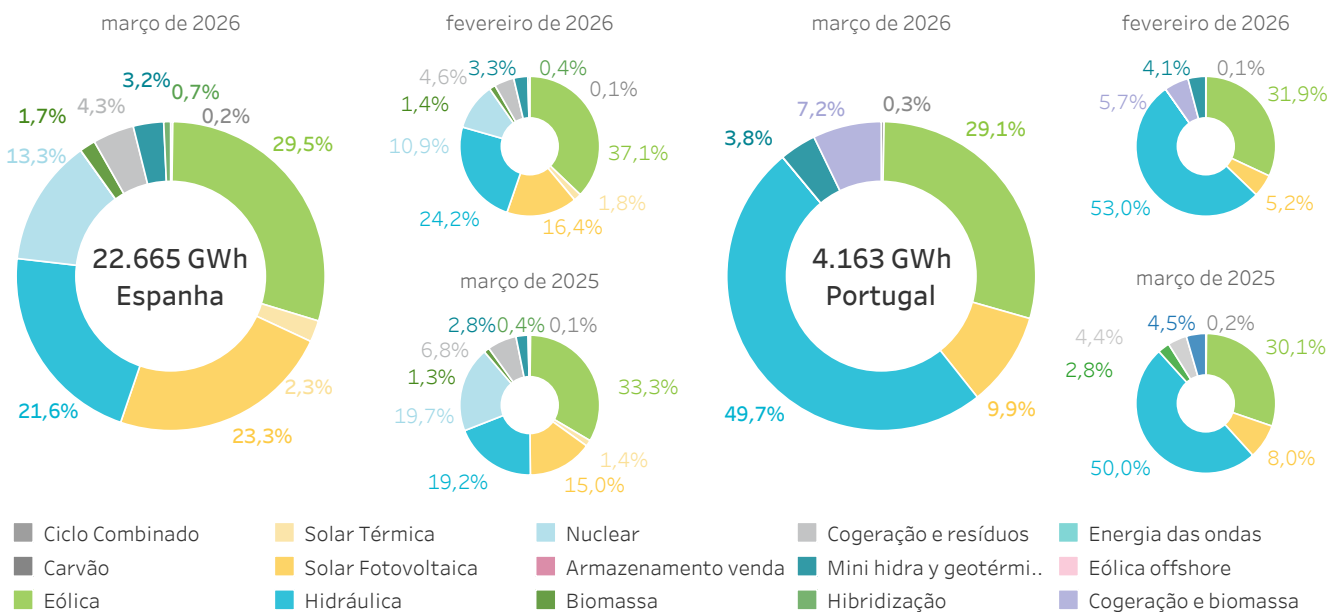
fevereiro de 2026

▲ 4.891 ▲ 10,65

março de 2025

▼ 5.309 ▼ 52,53

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.775,2 GWh **40,49 €/MWh**
16,4%
(sobre o MD)

— 2,9%
(sobre o MD)

Portugal

624,6 GWh **37,07 €/MWh**
12,7%
(sobre o MD)

— 9,1%
(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

595,8 GWh **38,49 €/MWh**
3,5%
(sobre o MD)

— 7,7%
(sobre o MD)

Portugal

81,0 GWh **36,88 €/MWh**
1,6%
(sobre o MD)

— 9,6%
(sobre o MD)

Volume económico

	Espanha		Portugal	
Mercado diário	▲ 139,54%	▼ 17,10%	▲ 281,06%	▼ 23,65%
	fevereiro de 2026	março de 2025	fevereiro de 2026	março de 2025
	665 Milhões de €		196 Milhões de €	
Mercado intradiário leilões	▲ 163,32%	▼ 8,58%	▲ 495,90%	▼ 19,27%
	fevereiro de 2026	março de 2025	fevereiro de 2026	março de 2025
	113 Milhões de €		12 Milhões de €	
Mercado intradiário contínuo	▲ 117,64%	▼ 16,47%	▲ 218,11%	▼ 39,88%
	fevereiro de 2026	março de 2025	fevereiro de 2026	março de 2025
	25 Milhões de €		2 Milhões de €	
Renda de congestionamento total	▼ 72,96%	▼ 14,47%	▲ 30,44%	▲ 20,85%
	fevereiro de 2026	março de 2025	fevereiro de 2026	março de 2025
	1.303 Milhares de €		56.997 Milhares de €	
% Período com diferença preços em MD	7,07 %		82,91 %	

	Receitas instalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	▲ 145,36%	INCREMENTO	▼ -28 Milhares de €	INCREMENTO
	fevereiro de 2026	março de 2025	fevereiro de 2026	março de 2025
	80 Milhares de €		-29 Milhares de €	

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.835 Milhões de €	▼ 0,03%	▲ 1,35%
	fevereiro de 2026	março de 2025

Relatório mensal março 2026

1.

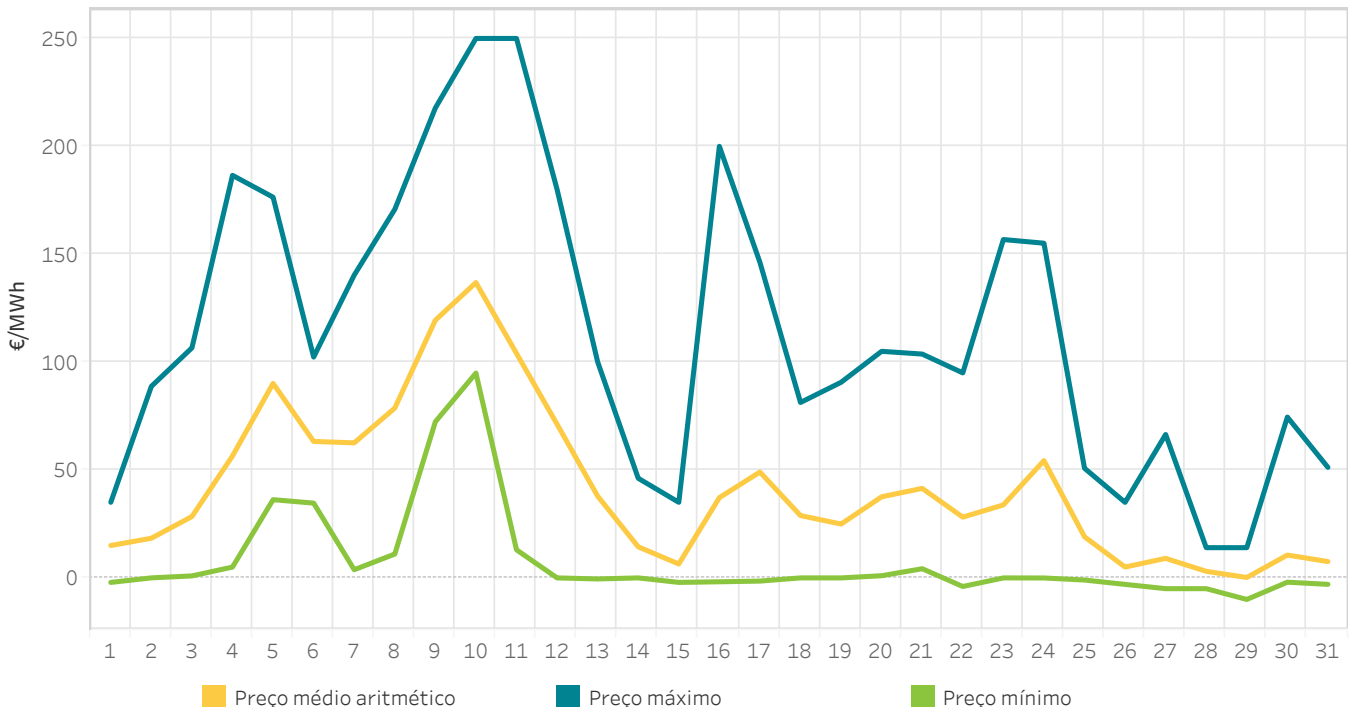
Mercado diário

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



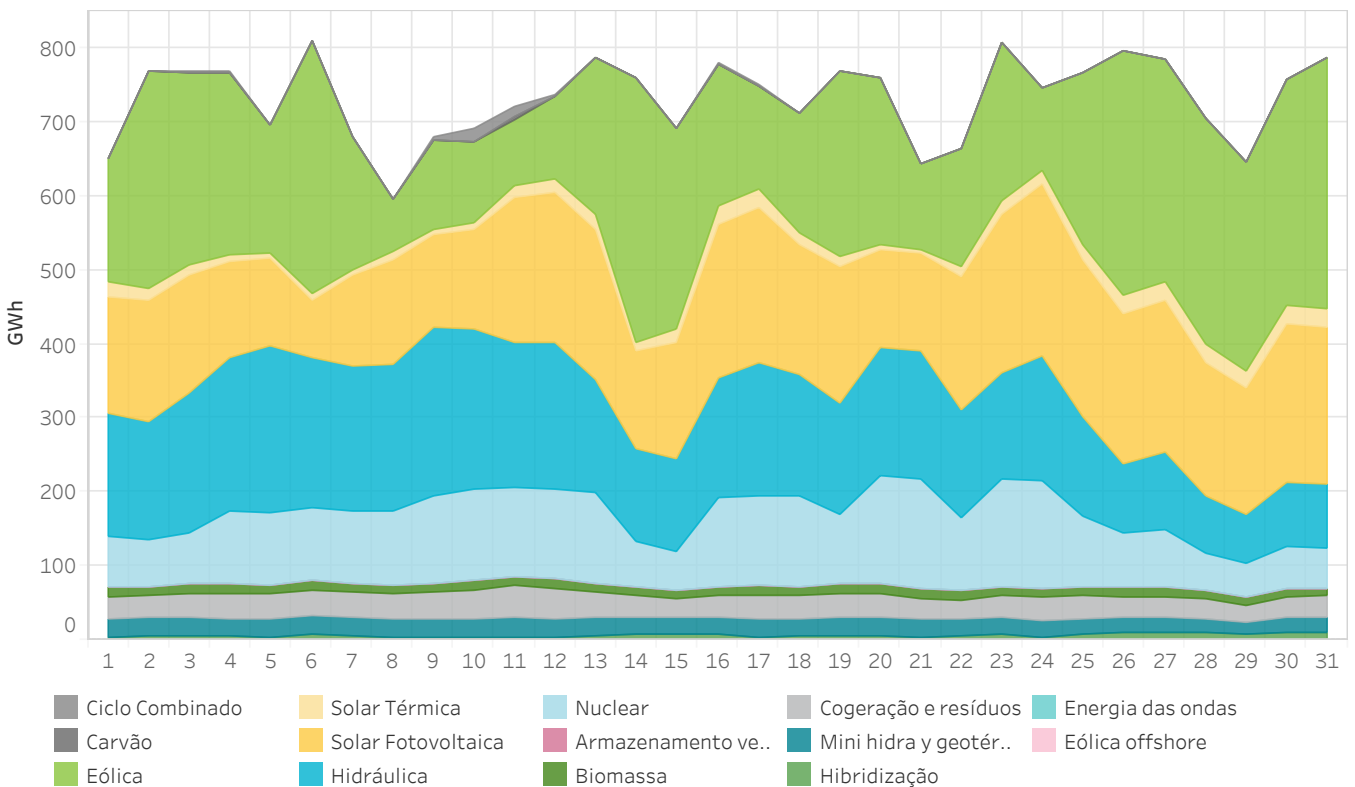
1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



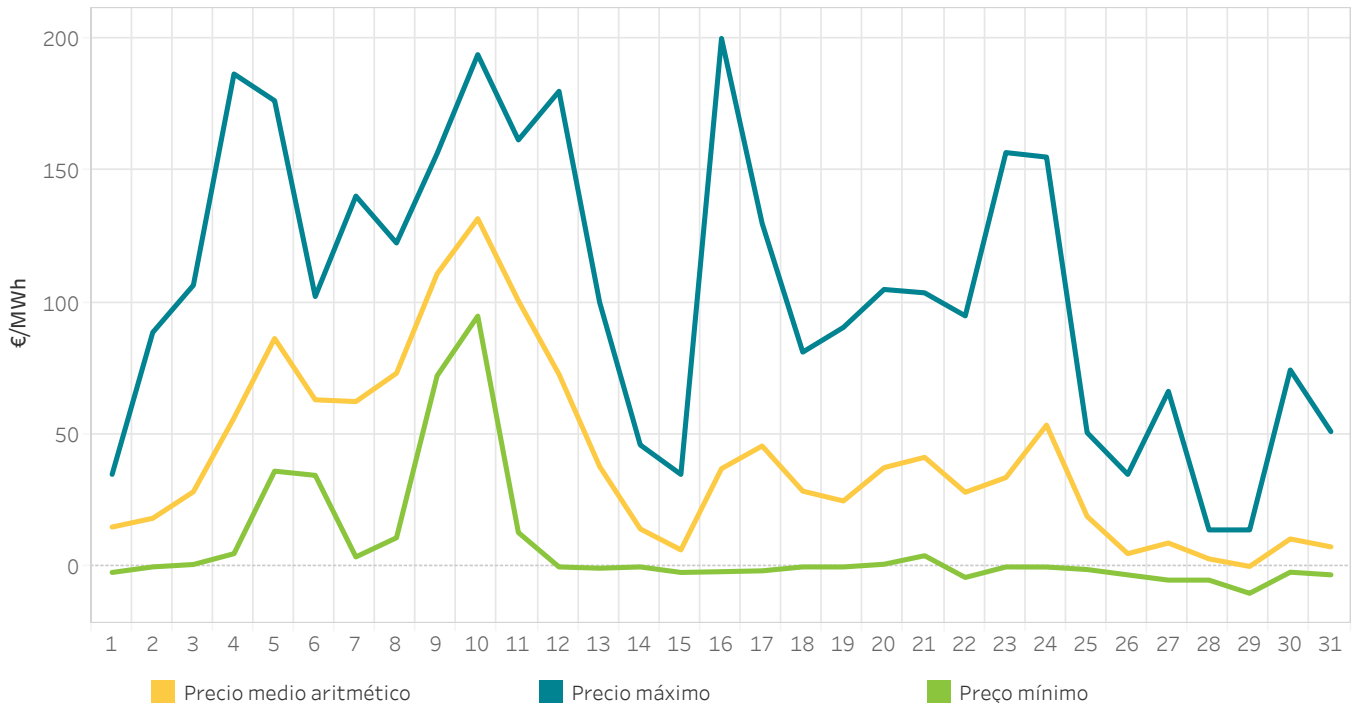
1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

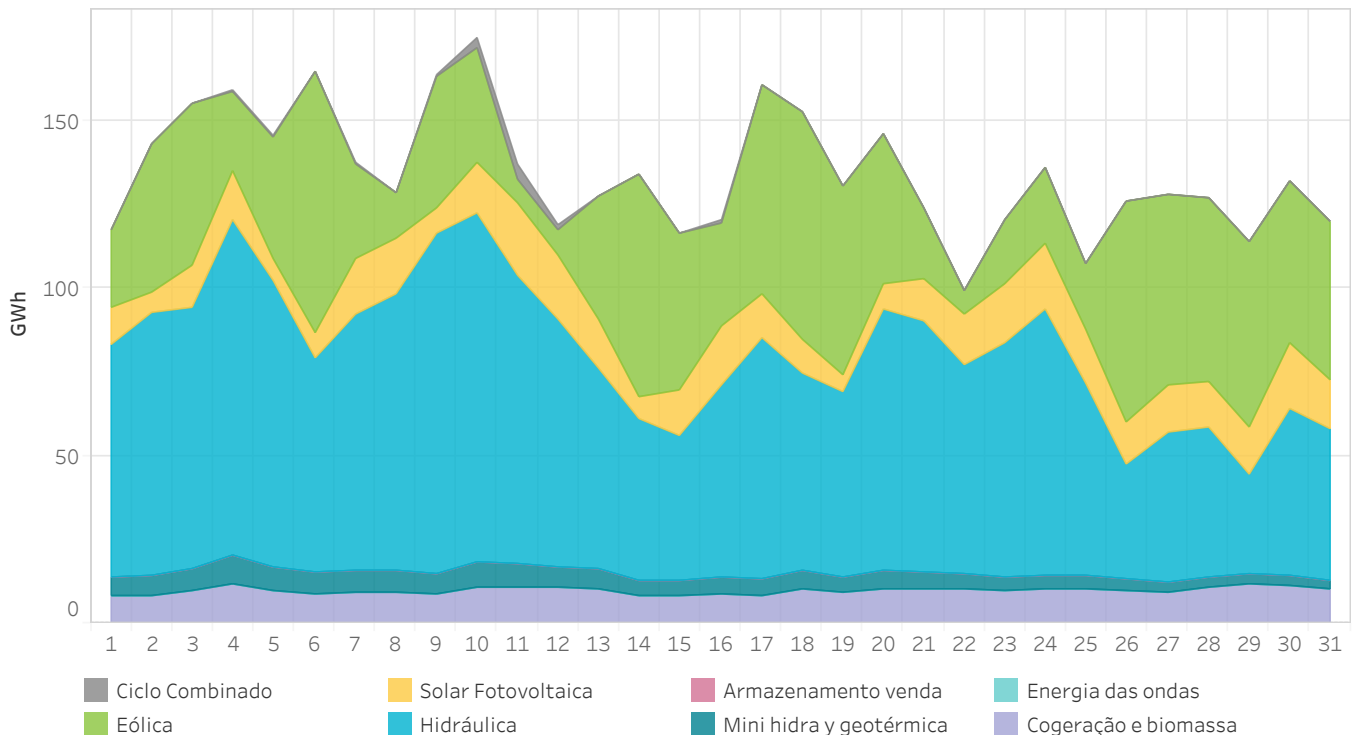
Em Portugal



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

Em Portugal

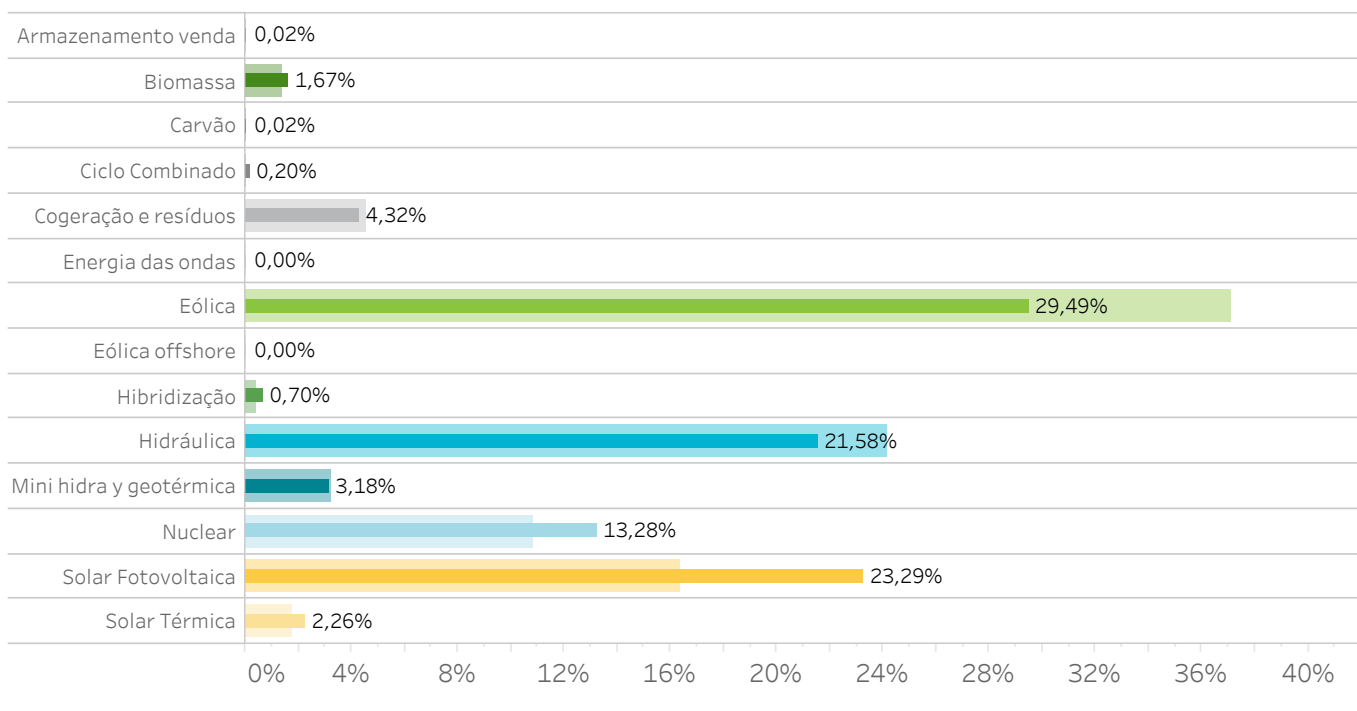
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



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.

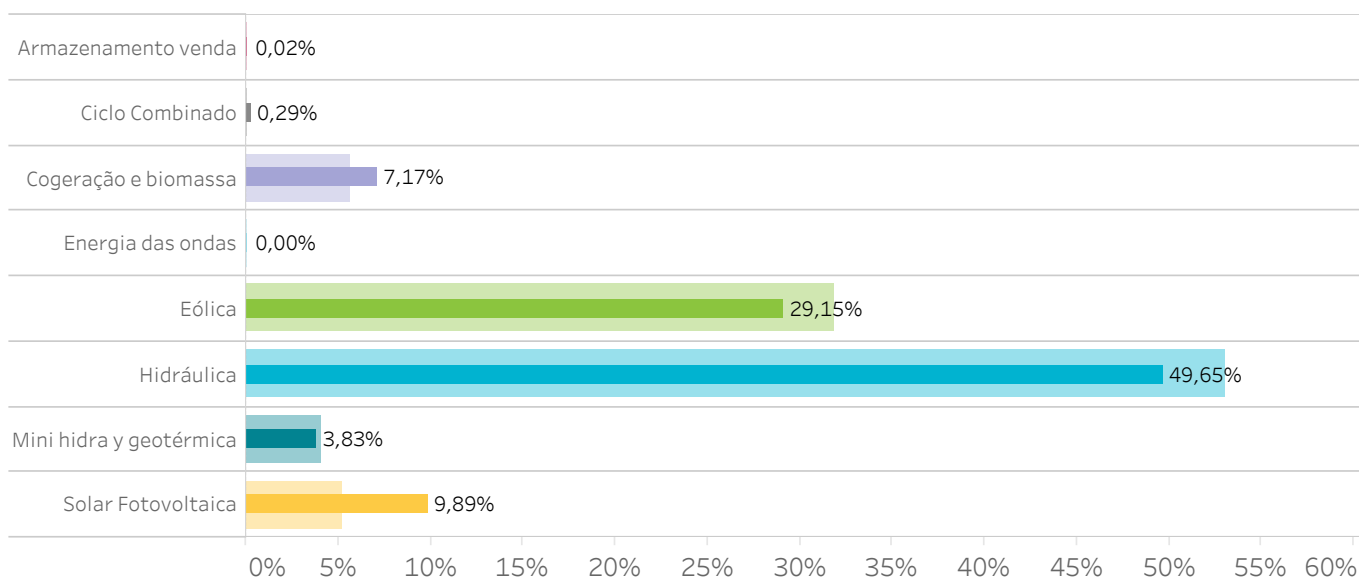


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

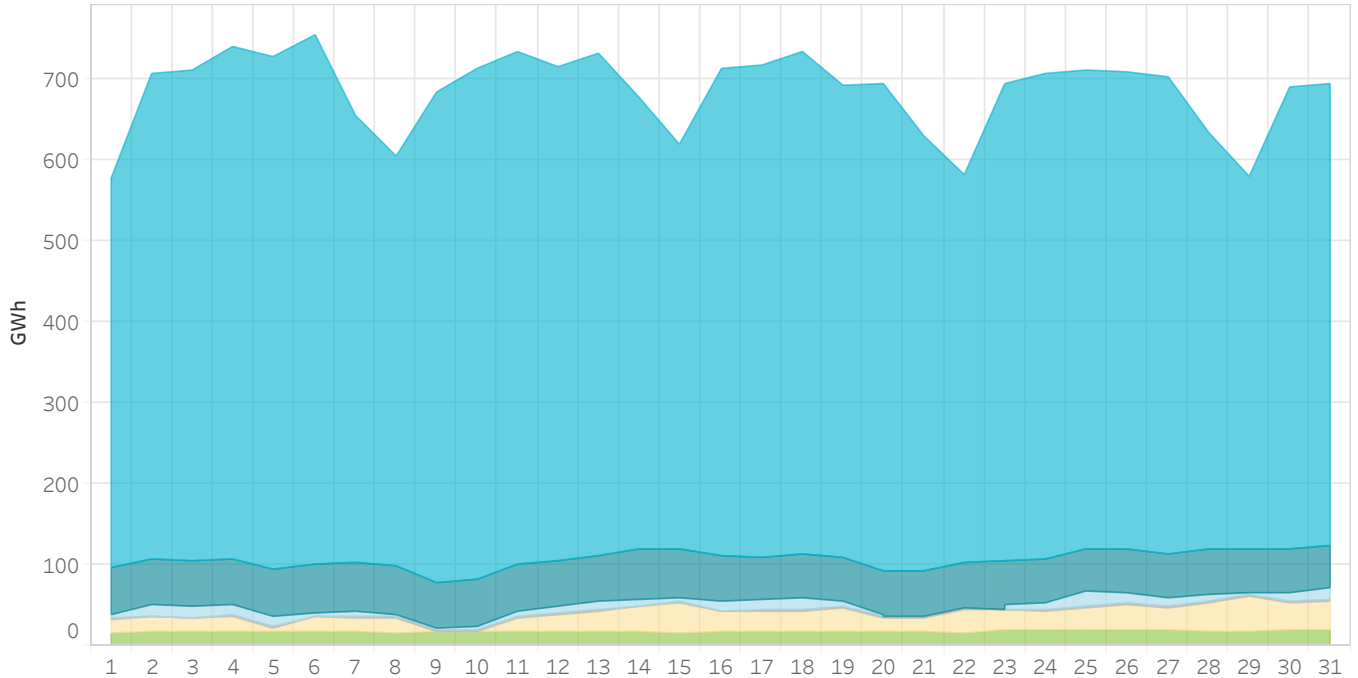
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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.



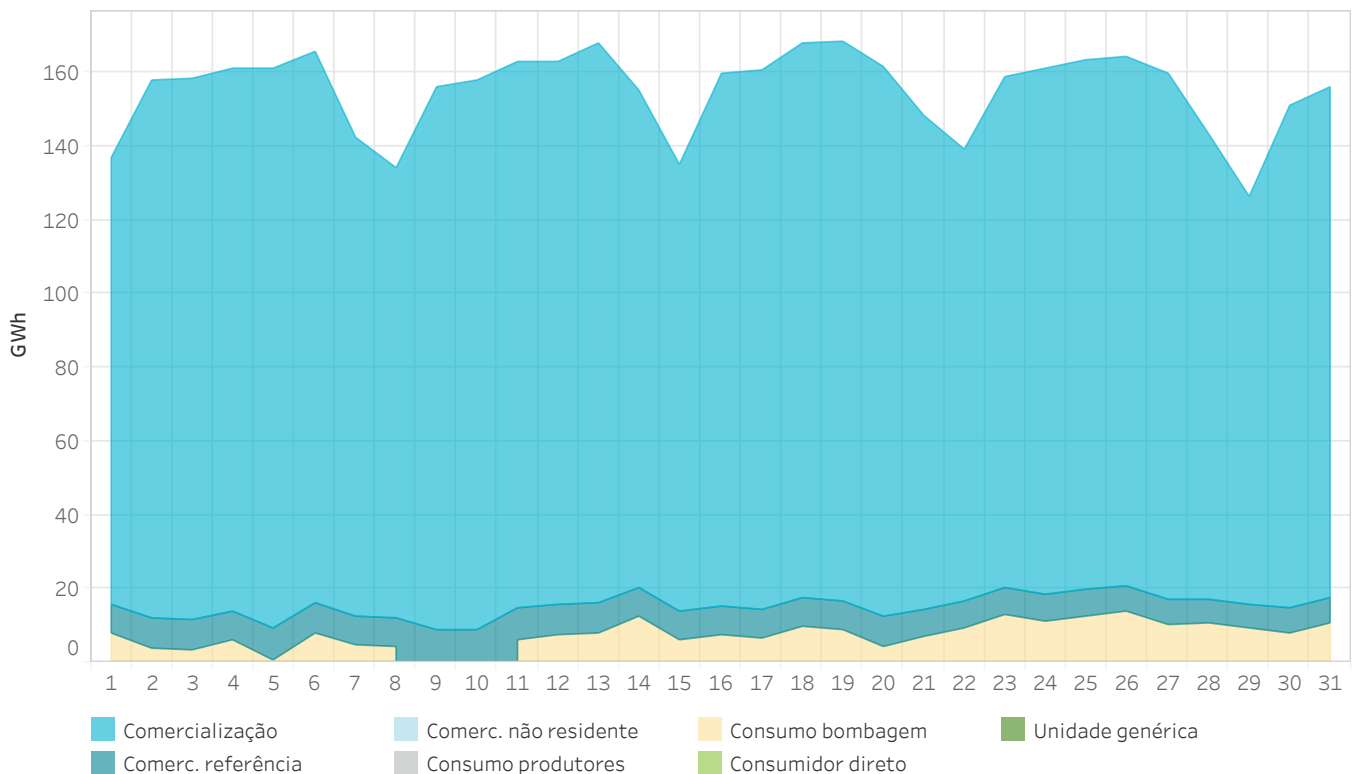
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



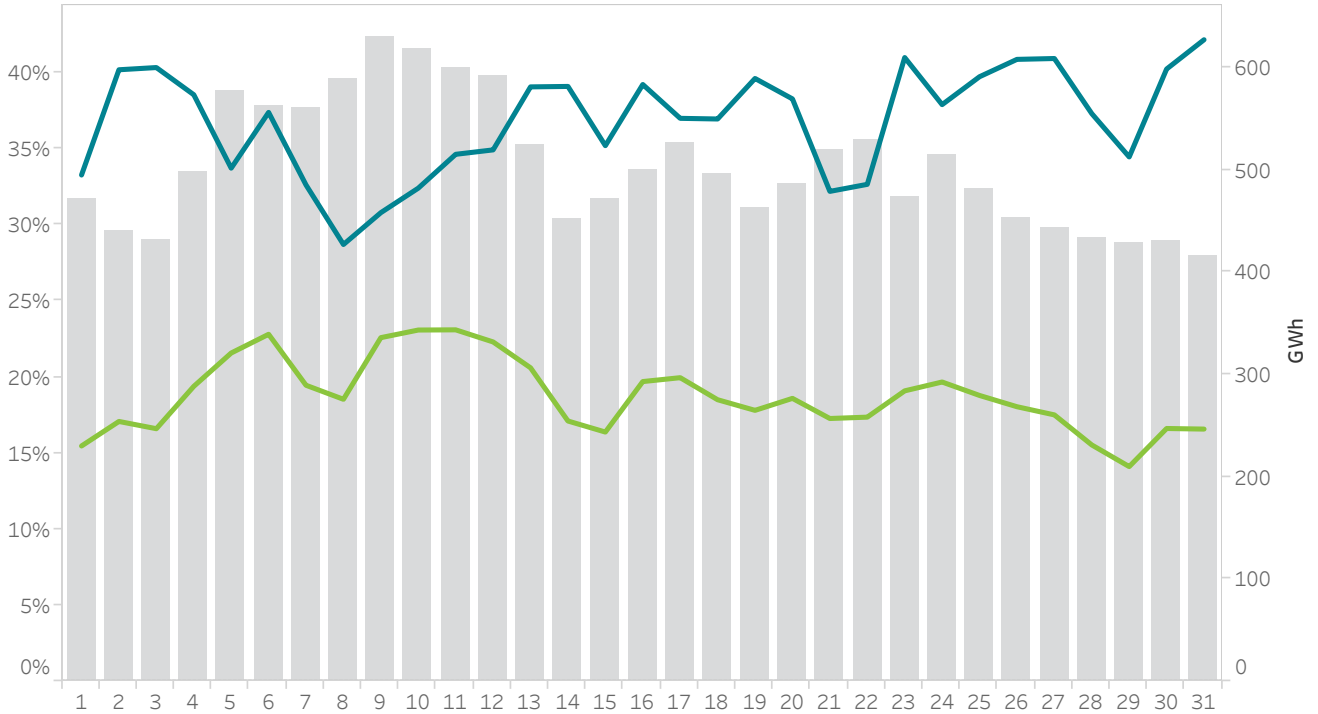
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



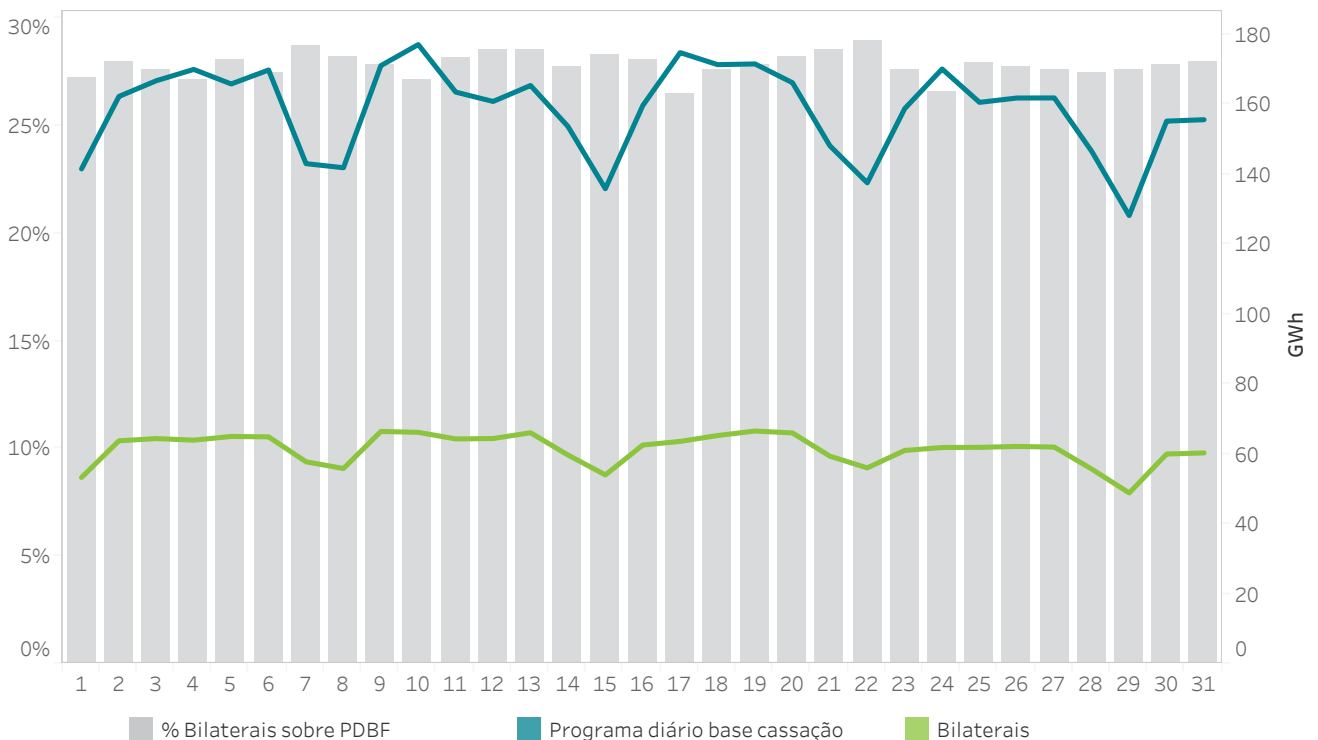
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



Relatório mensal março 2026

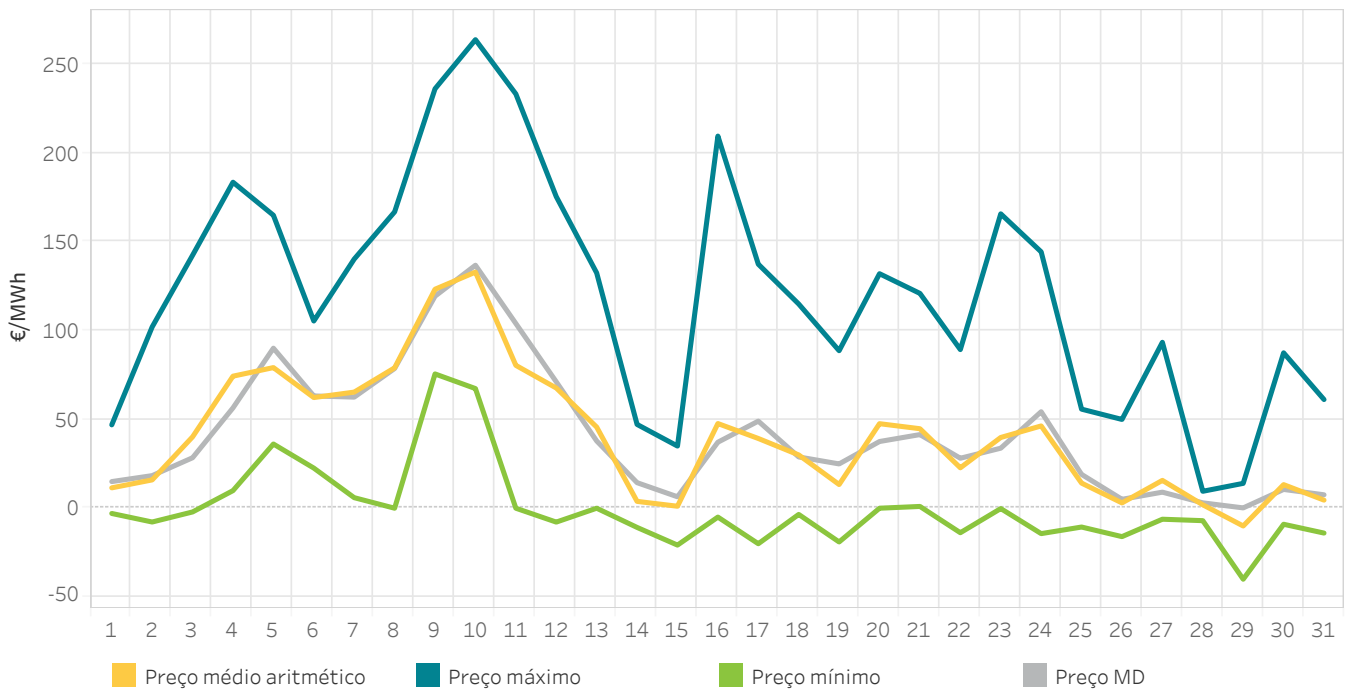
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

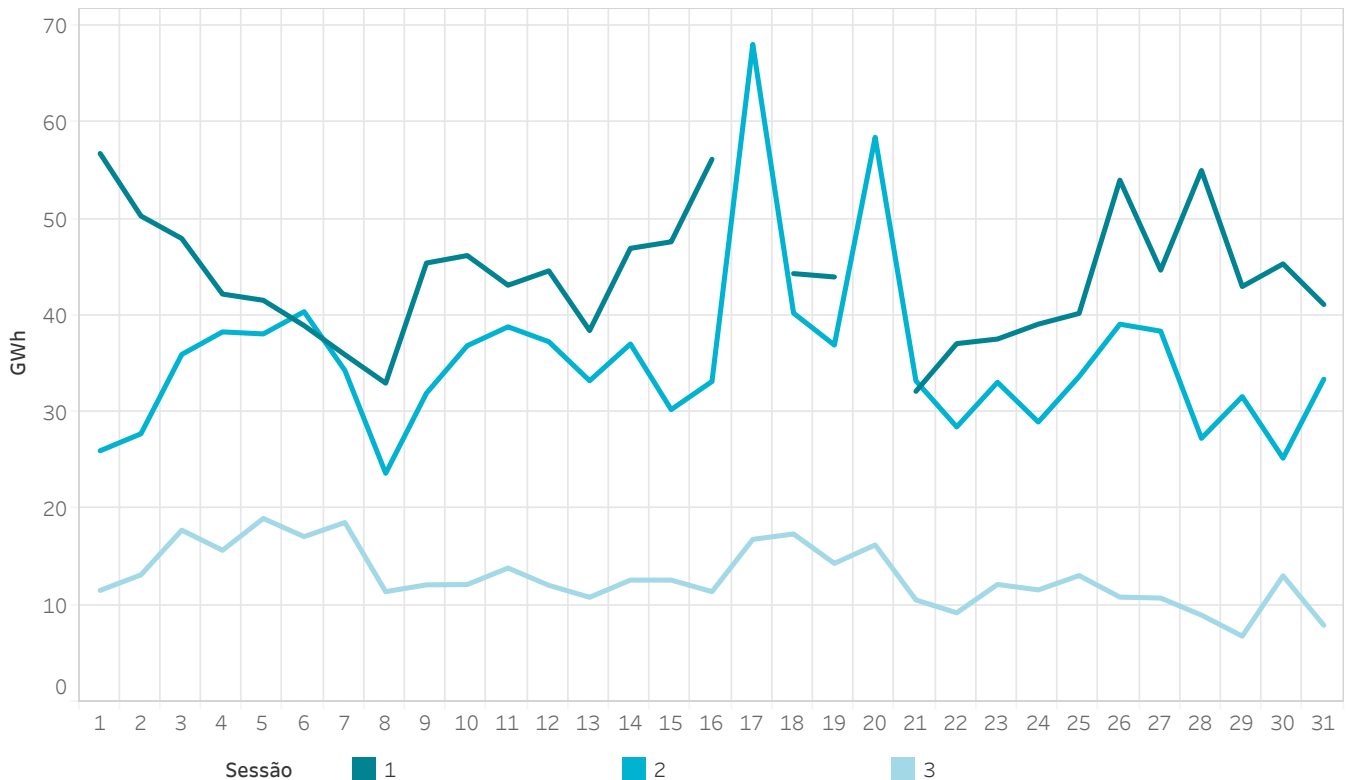
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

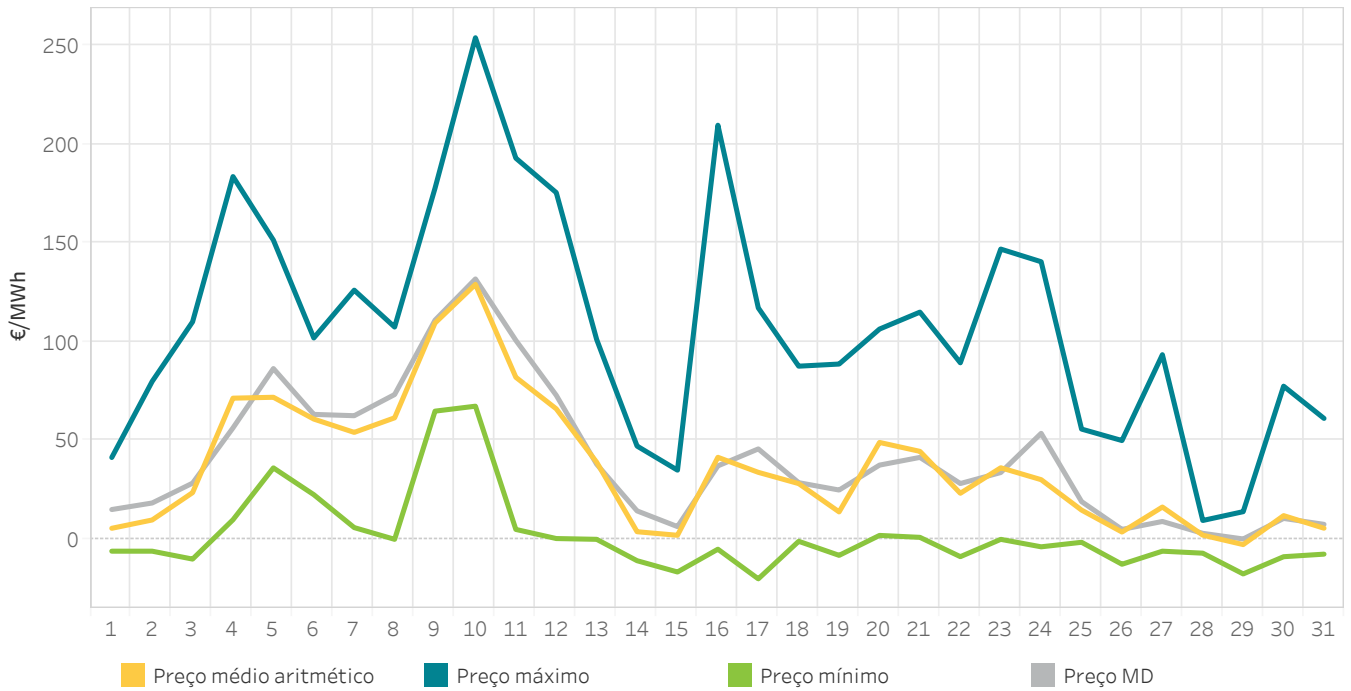
Em Espanha

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

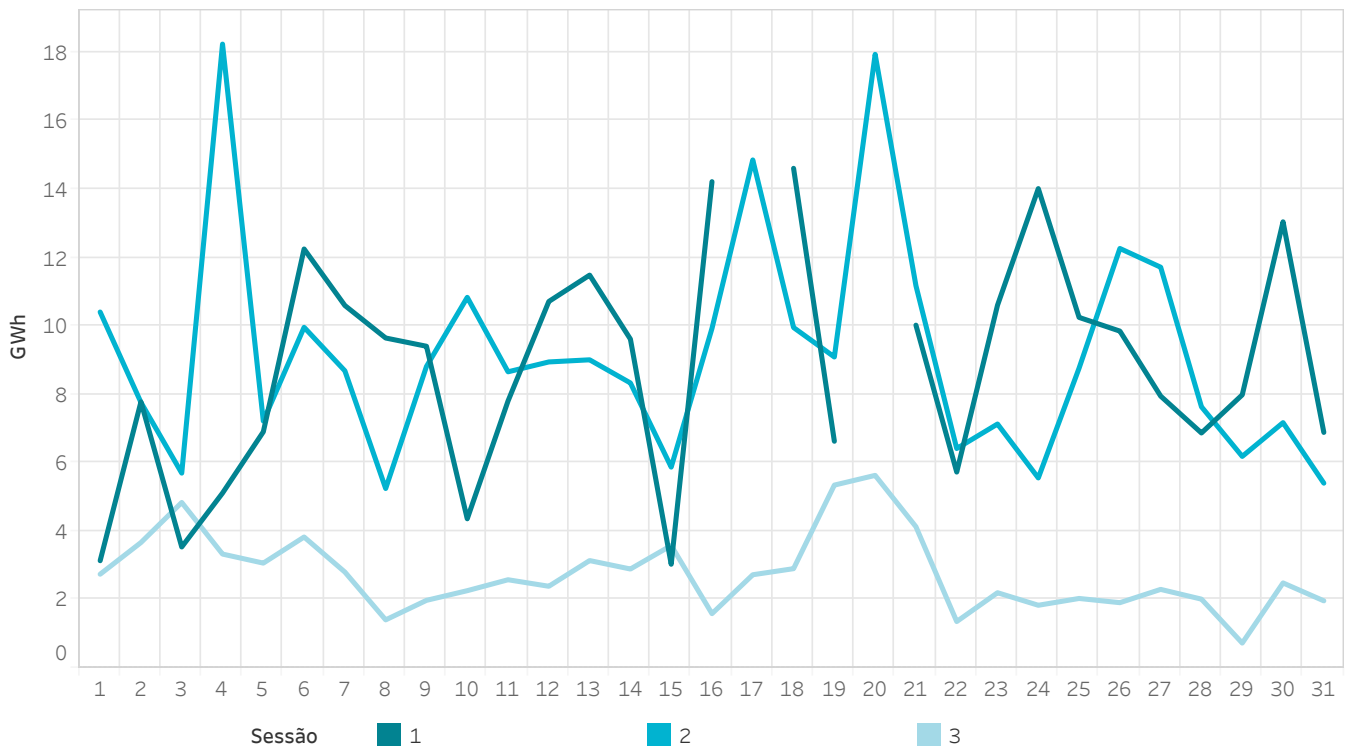
Em Portugal



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 fevereiro de 2026 e os valores Y-1 correspondem a março 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	40,18	247,99	-40,00	14,10	36,28	1.273,5	1.477,4	1.001,2
2	40,61	250,00	-26,30	14,82	35,74	1.099,8	979,4	1.180,4
3	40,81	263,90	-35,00	19,05	40,15	402,0	325,2	379,6
Todas	40,49	263,90	-40,00	15,38	36,83	2.775,2	2.781,9	2.561,2

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

Em Portugal

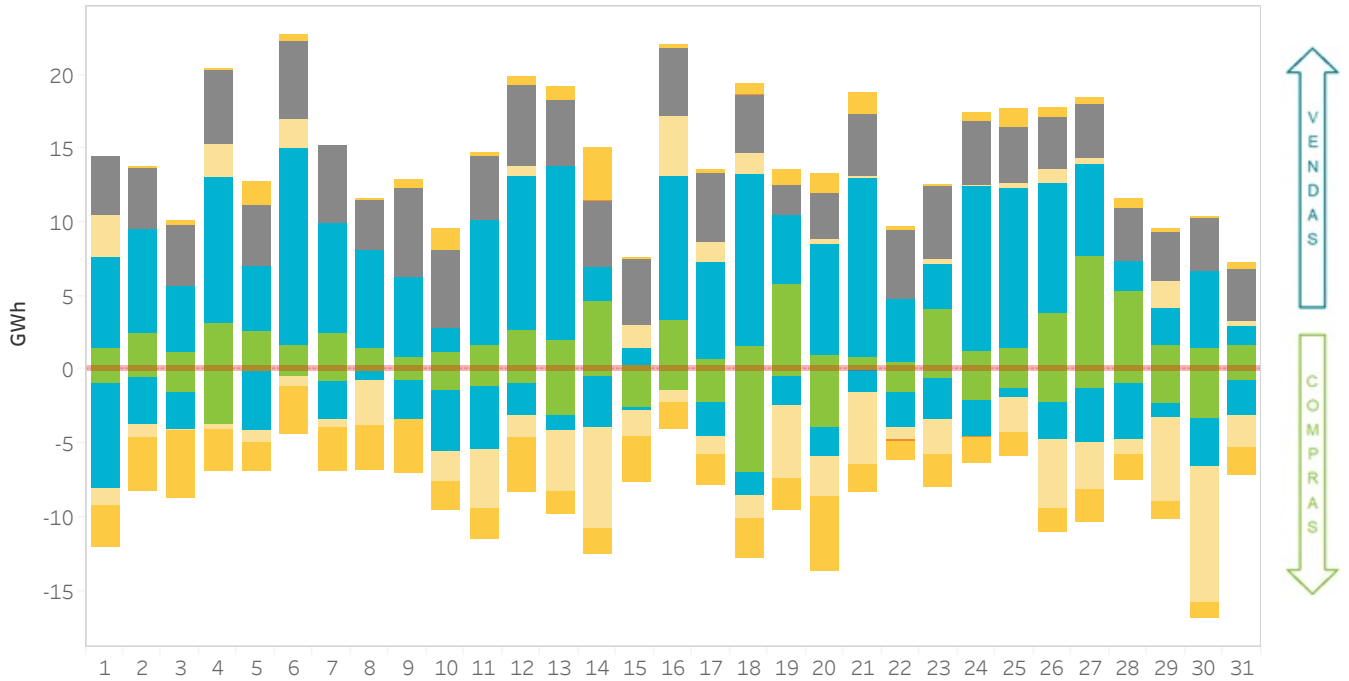
Os valores referidos a M-1 correspondem com fevereiro de 2026 e os valores Y-1 correspondem a março de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	38,18	193,87	-15,01	6,52	34,98	254,1	198,3	168,6
2	36,81	243,87	-17,51	4,32	33,03	284,9	209,2	195,8
3	35,53	253,87	-20,00	3,76	34,98	85,6	65,7	84,1
Todas	37,07	253,87	-20,00	5,08	34,20	624,6	473,1	448,6

2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

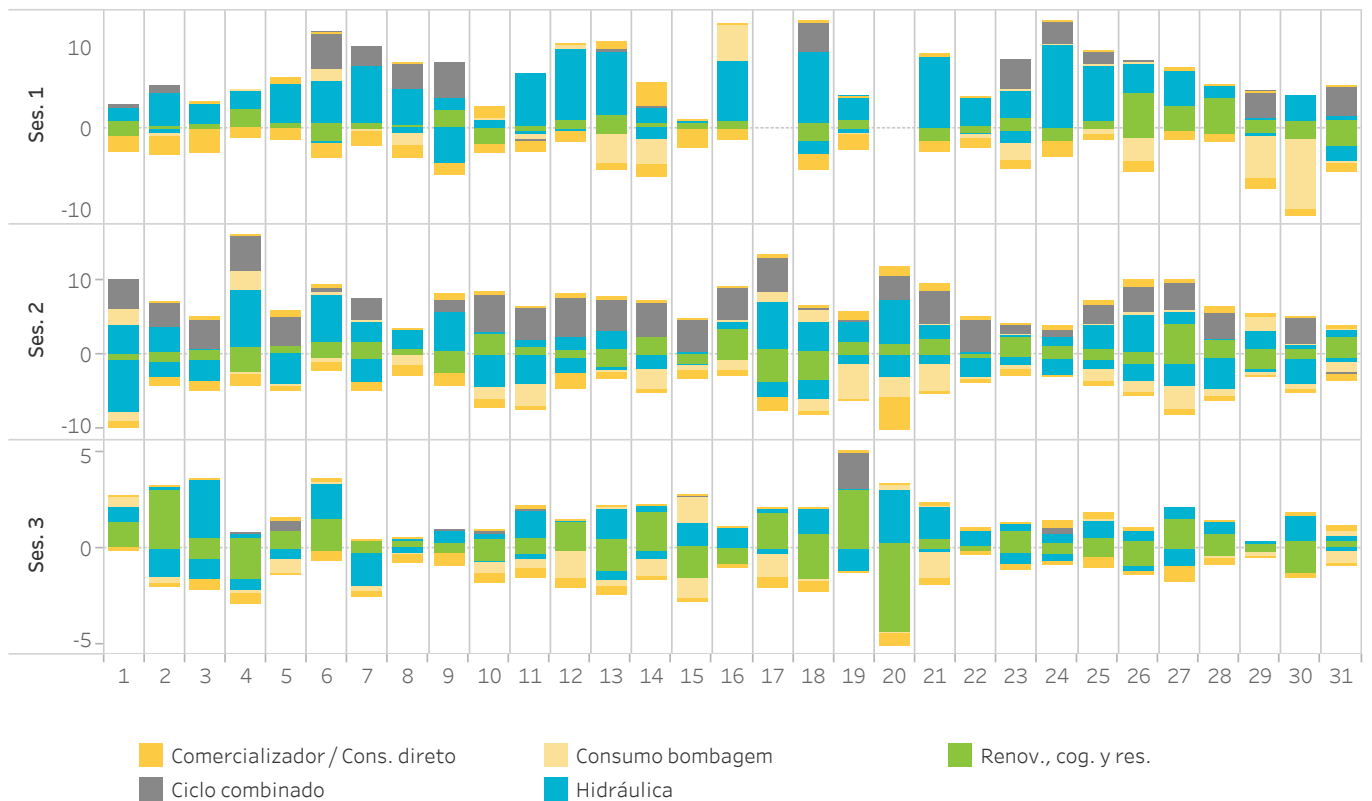
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

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



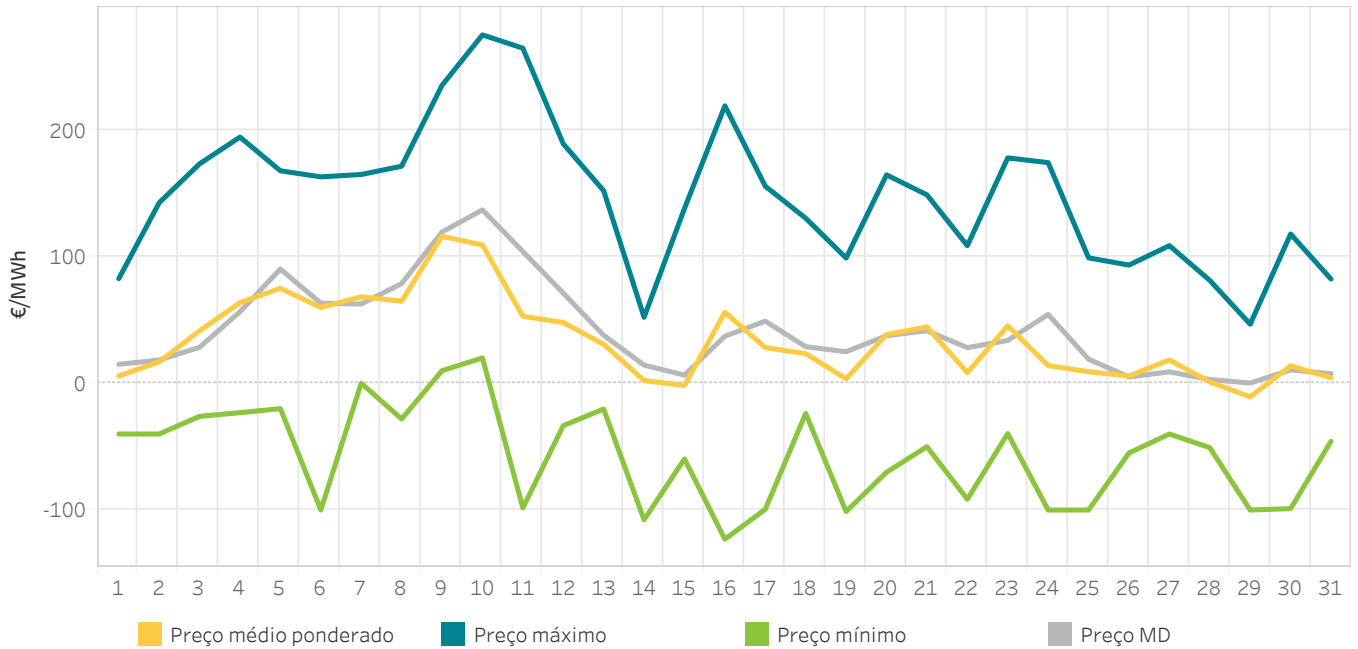
3.

Mercado intradiário contínuo

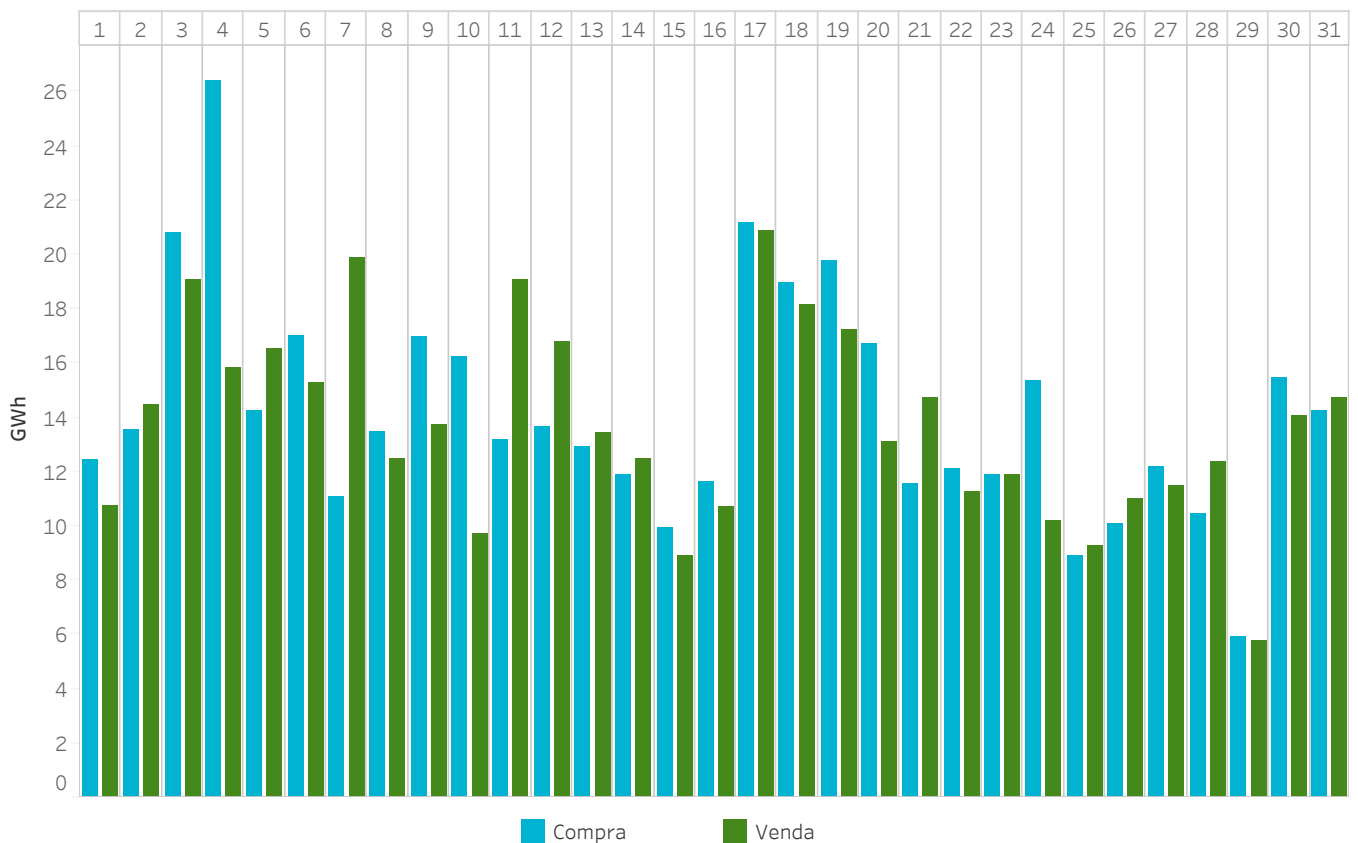
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



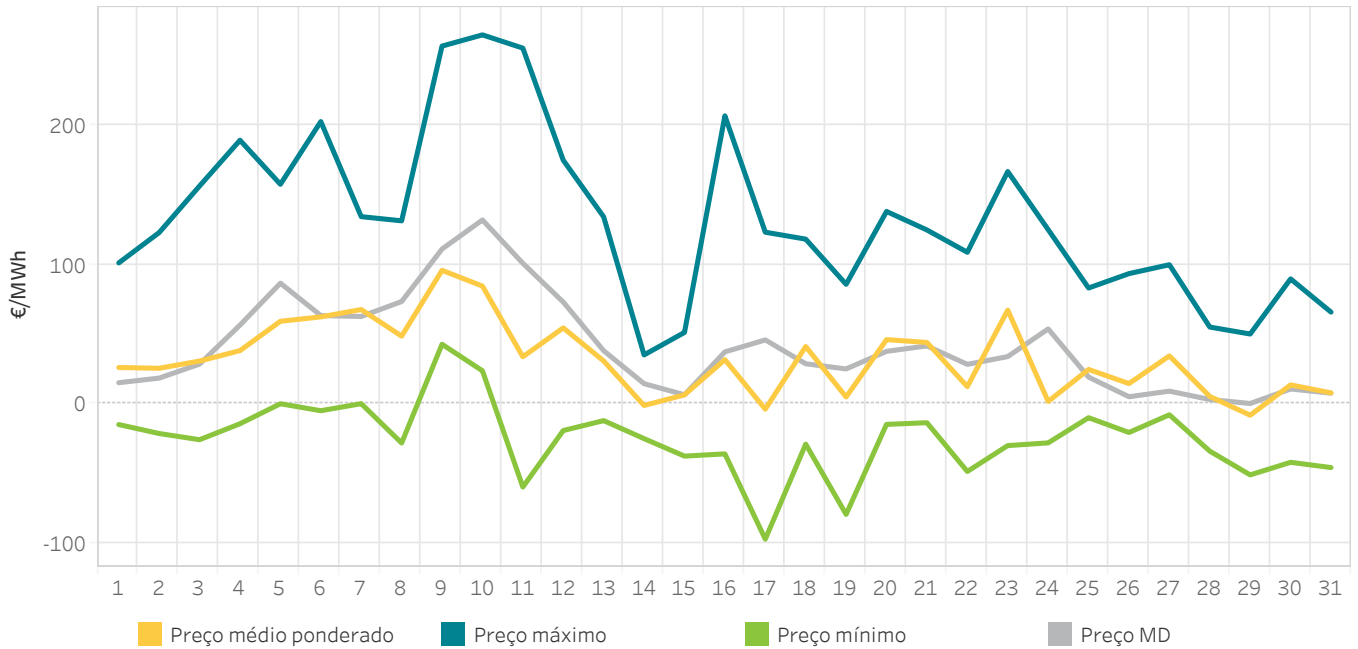
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo Em Espanha



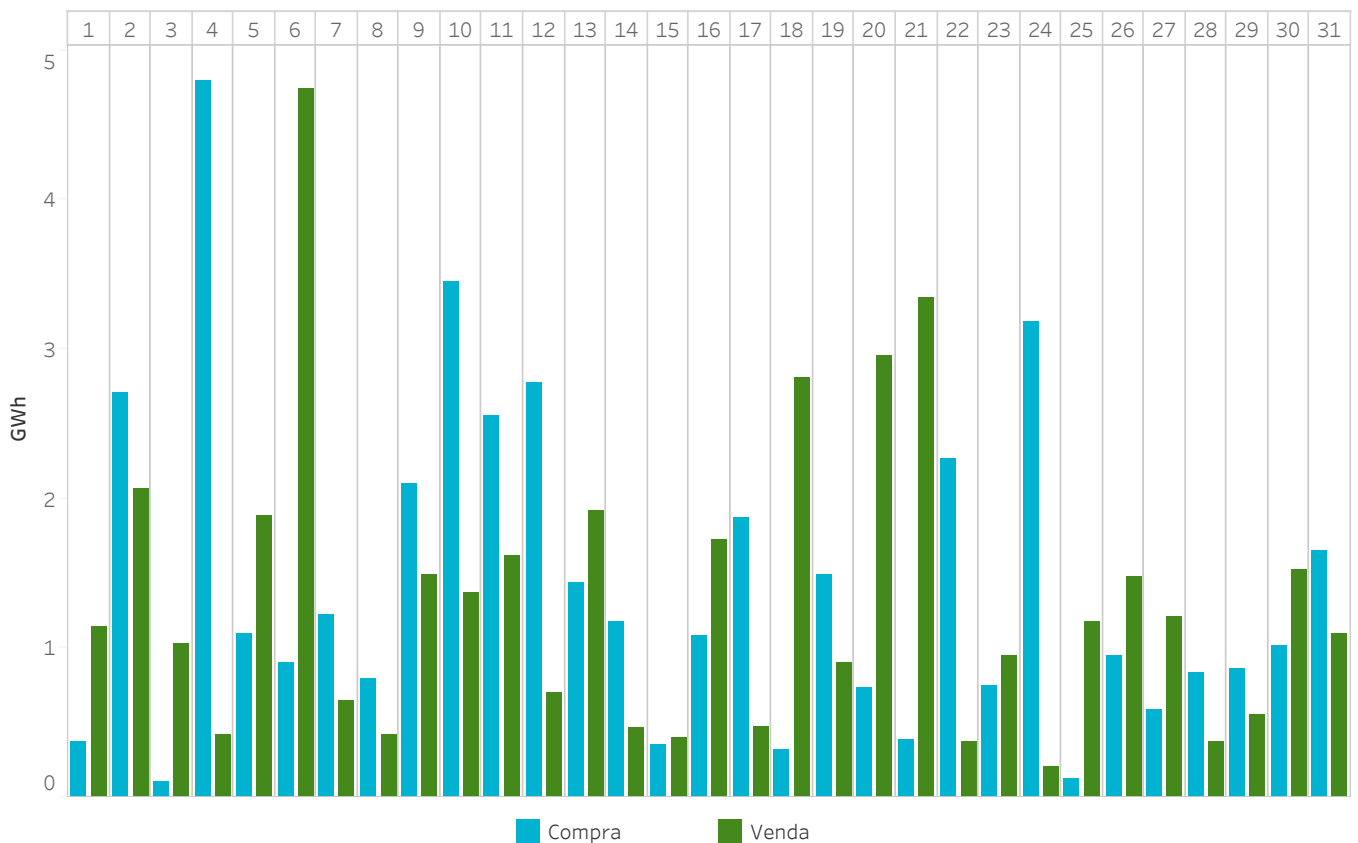
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



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



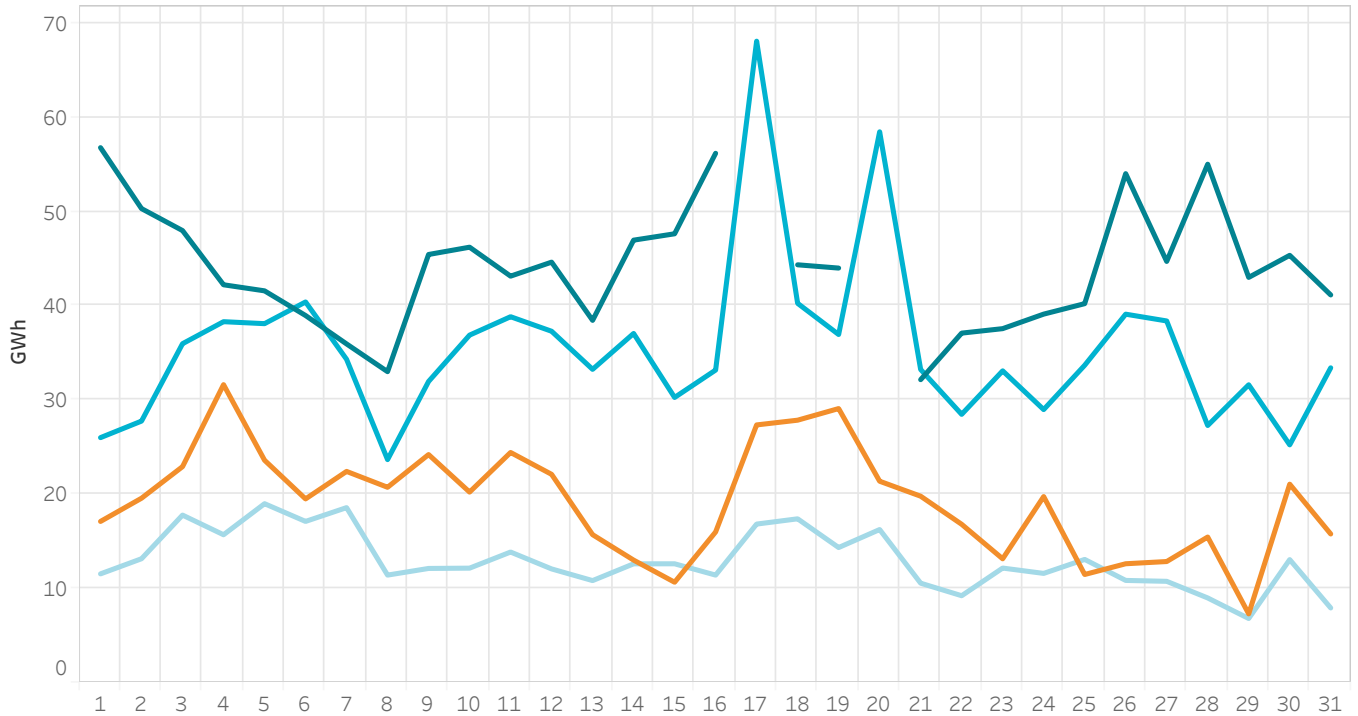
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

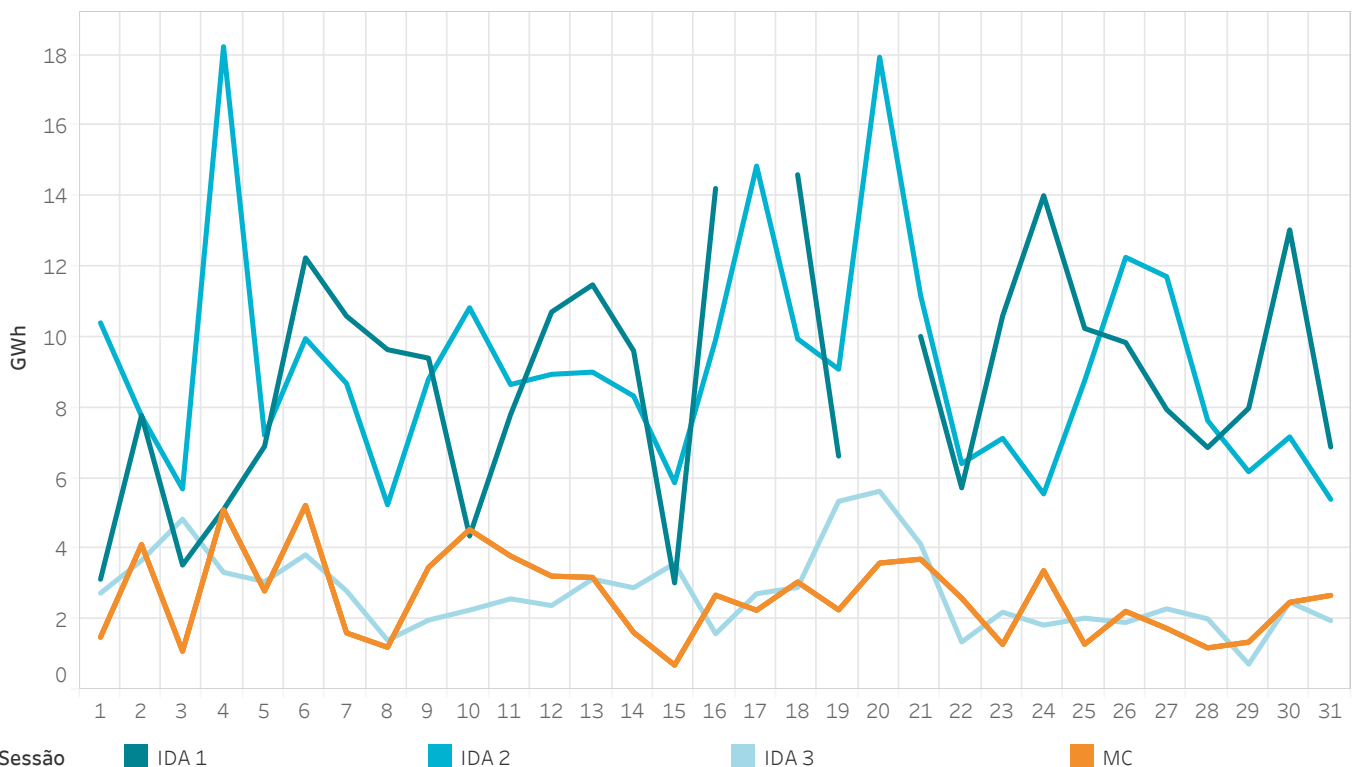
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

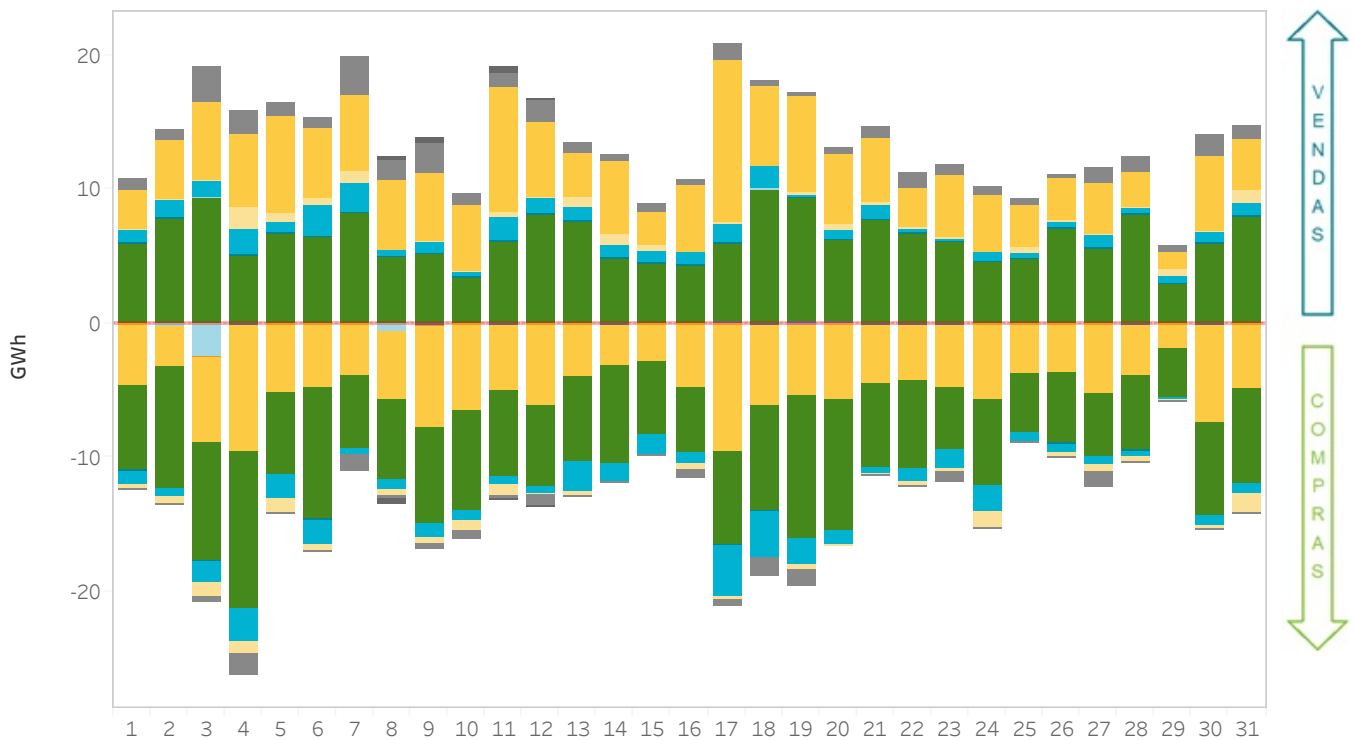
Em Portugal

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



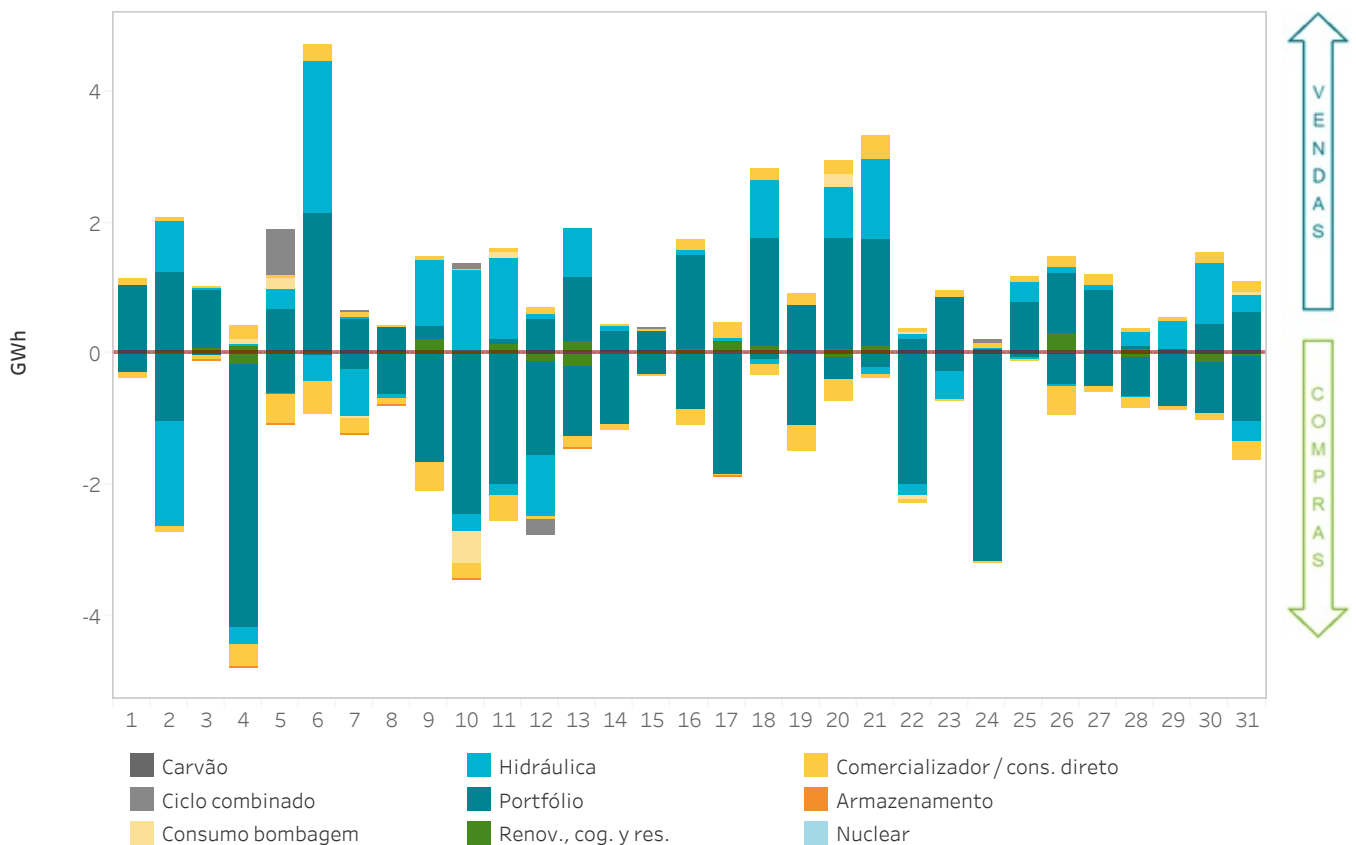
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



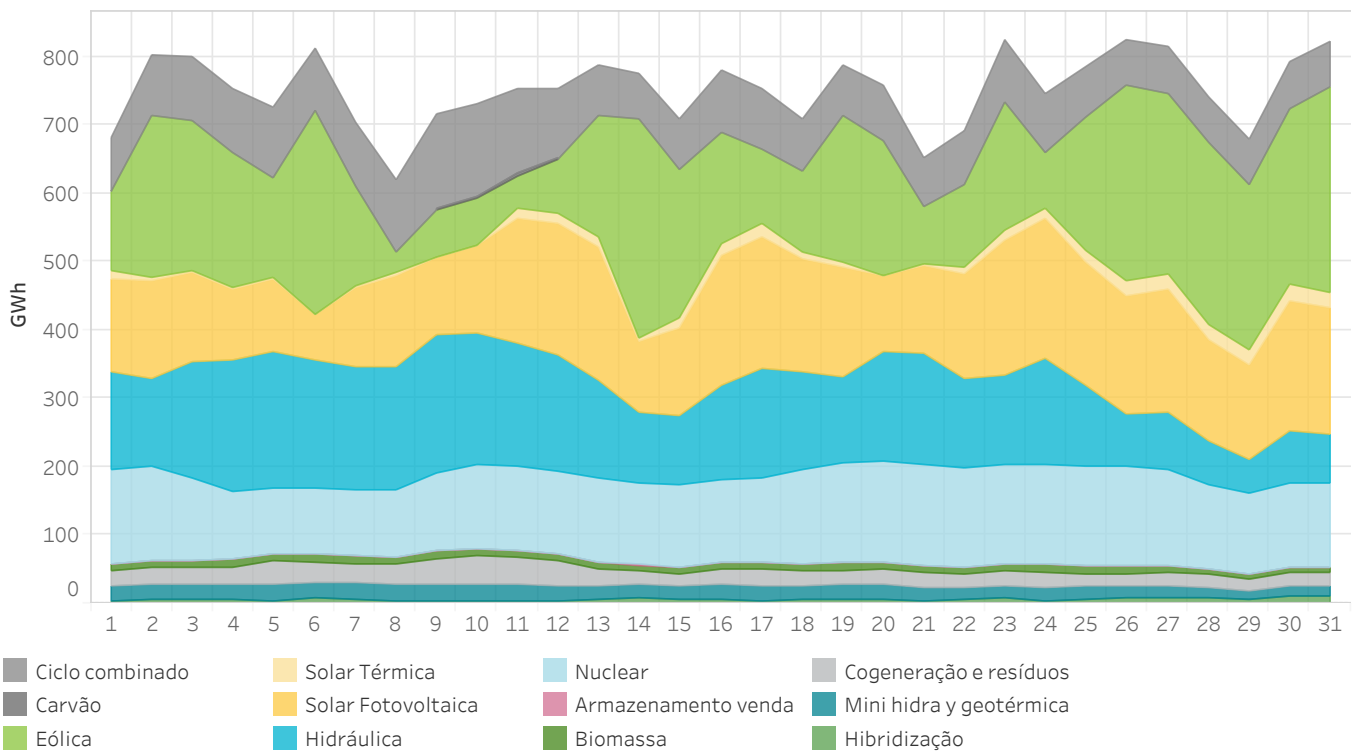
3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

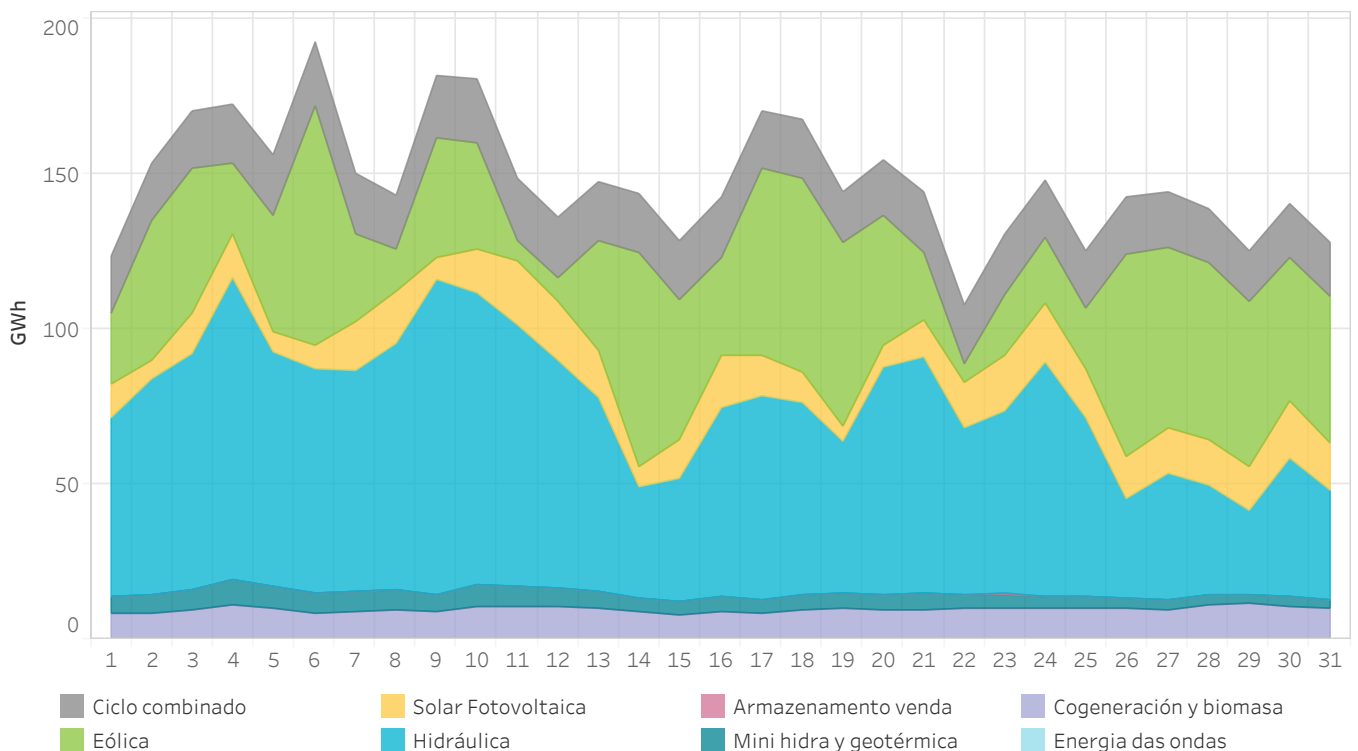
Em Espanha



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

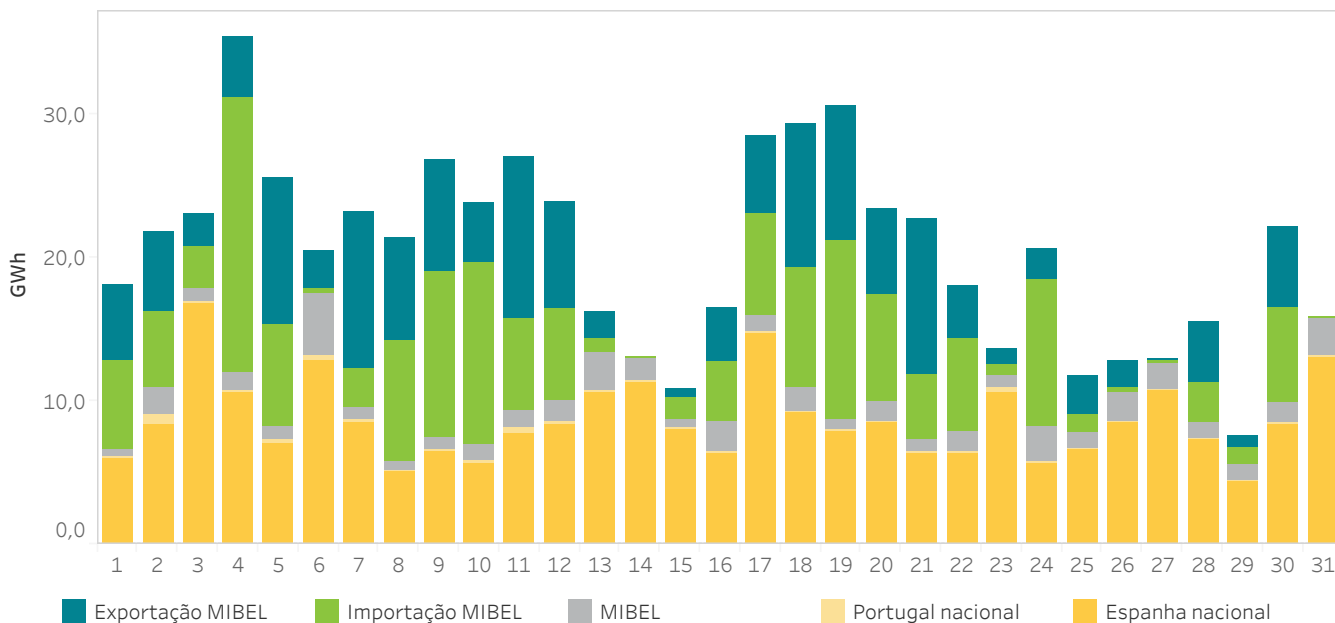
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



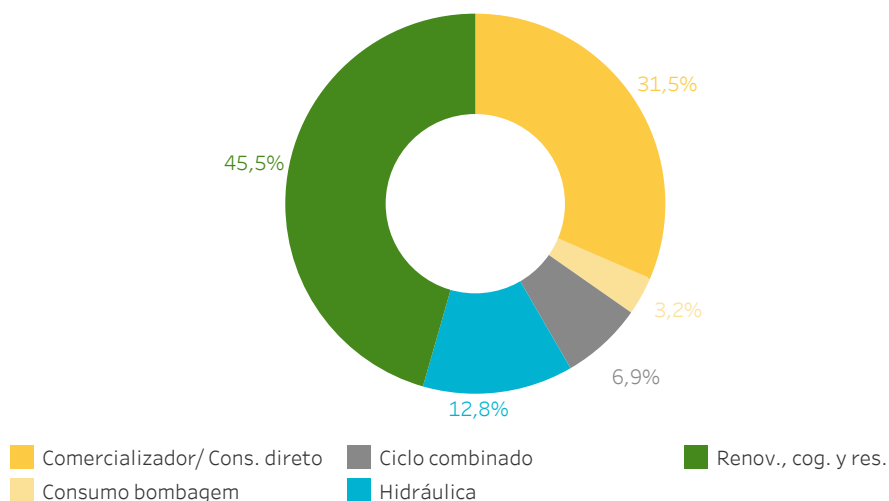
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

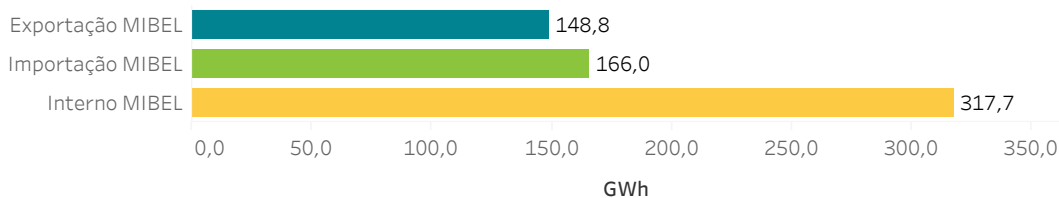
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



Energia por zona de negociação no MIBEL



4.

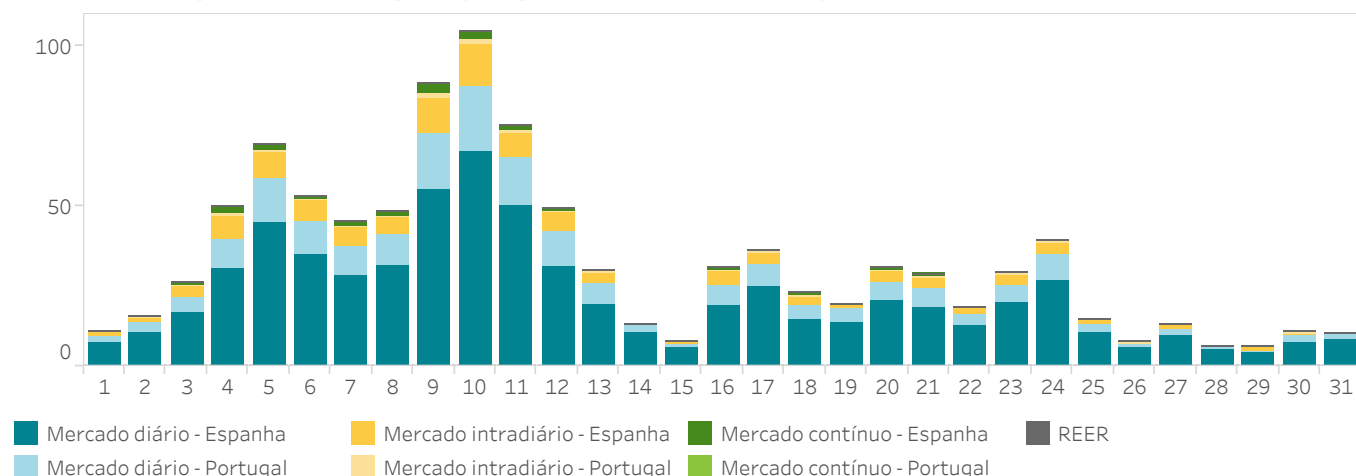
Resultados económicos do mercado

- 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

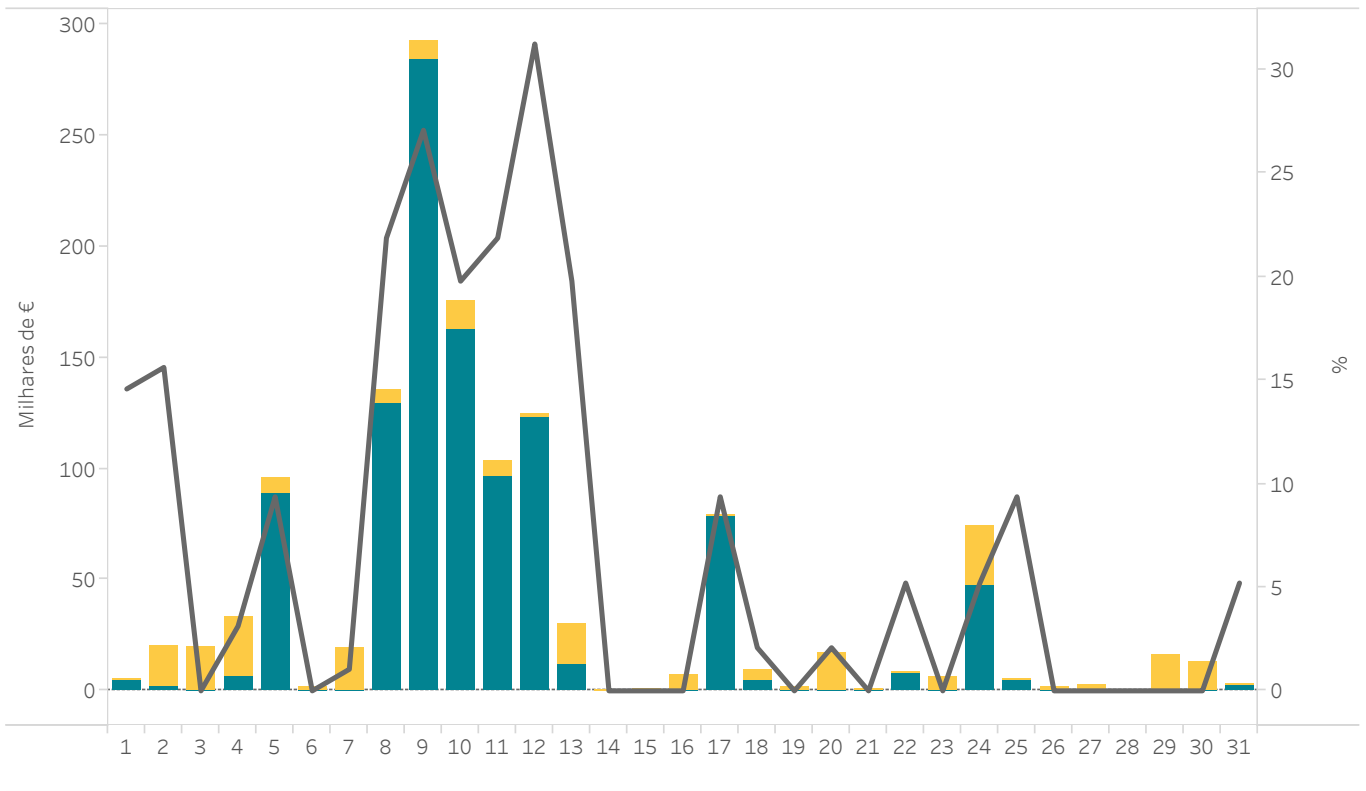
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



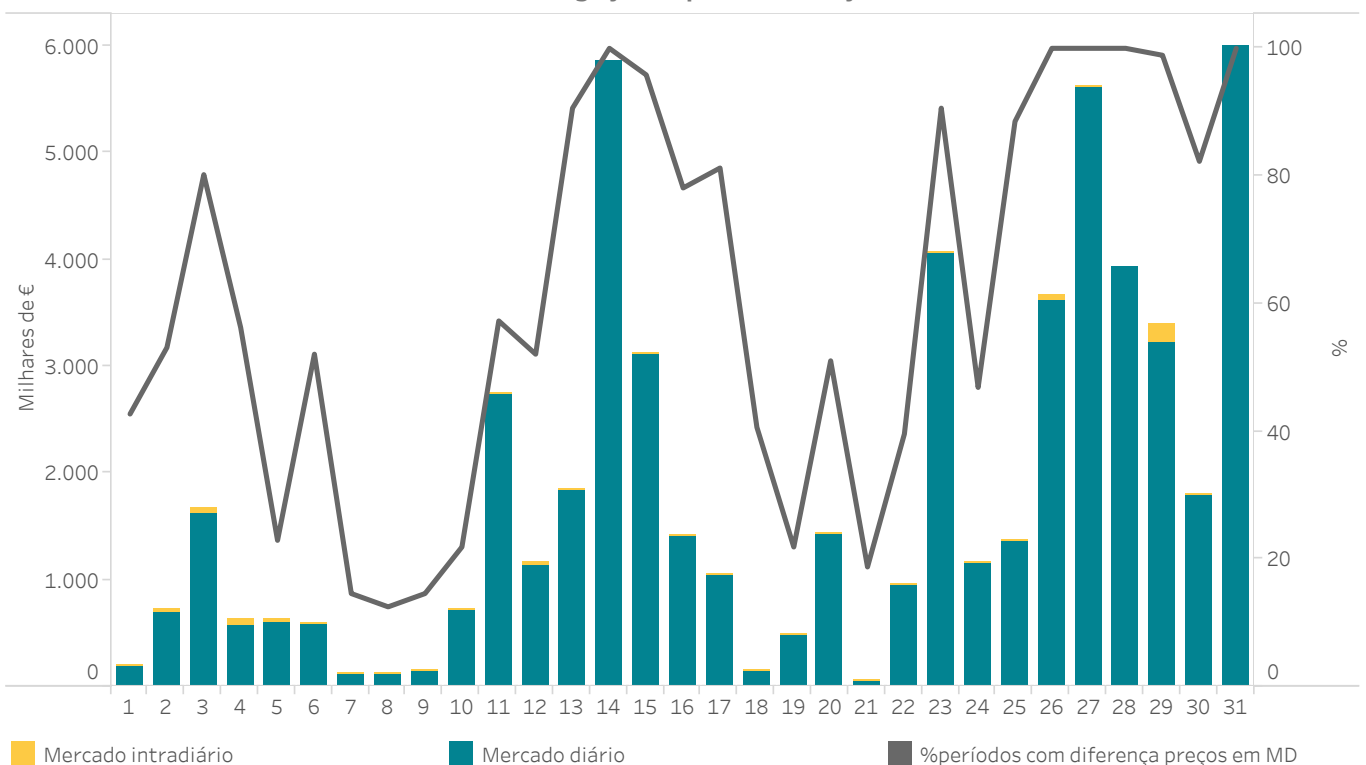
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	7.561.383	2.102.253	1.184.194	134.268	192.641	4.942	284
2	10.666.371	3.006.081	1.373.928	91.594	365.823	88.809	1.586
3	17.058.785	4.490.386	3.301.018	248.552	955.283	4.131	4.163
4	30.495.724	9.085.854	7.221.721	771.597	1.987.343	175.319	2.850
5	44.674.381	13.547.598	8.318.562	722.452	1.824.193	57.906	596
6	34.901.356	10.488.000	6.101.510	465.982	1.180.911	79.569	62
7	28.366.834	8.859.632	5.662.719	632.988	1.509.019	82.454	2.190
8	31.301.531	9.551.199	5.691.556	386.633	1.356.182	28.489	2.255
9	55.393.129	17.197.491	11.040.647	1.482.051	2.858.182	205.586	5.513
10	66.684.093	20.713.110	12.861.519	1.776.123	2.205.621	281.995	4.738
11	49.737.848	15.637.165	7.244.411	902.526	1.315.907	93.374	1.306
12	31.076.444	11.174.406	5.466.375	499.536	1.051.190	135.351	460
13	19.683.021	5.964.629	3.424.226	389.810	493.382	19.378	1.311
14	10.406.910	2.194.396	590.353	60.290	79.725	5.116	918
15	5.782.853	1.163.151	682.336	85.893	130.146	4.130	93
16	18.870.391	6.463.556	4.414.239	316.130	960.627	26.034	902
17	24.578.145	6.929.313	3.568.456	420.206	980.019	15.540	897
18	14.727.516	4.417.054	2.649.652	518.842	737.427	13.757	2.280
19	13.638.792	4.056.411	1.371.683	122.709	387.598	23.764	1.139
20	20.500.751	5.945.276	2.848.295	711.039	902.383	23.602	5.561
21	18.418.743	5.896.301	3.204.799	339.778	996.709	12.524	5.884
22	12.519.591	3.739.508	1.723.241	149.786	264.123	26.556	689
23	20.114.469	5.351.668	3.006.052	186.561	621.116	62.004	1.407
24	26.854.327	7.913.485	3.791.067	329.916	555.040	6.004	1.813
25	10.356.897	2.759.036	1.476.816	76.284	135.435	876	924
26	5.733.182	1.087.587	669.320	88.340	111.253	9.331	232
27	9.667.243	1.919.041	1.291.631	96.753	255.264	6.219	220
28	5.075.368	795.845	443.519	43.551	59.465	3.693	136
29	4.204.566	665.301	1.163.321	82.847	99.229	6.315	63
30	7.607.775	1.710.661	916.791	122.429	418.399	10.609	514
31	8.463.766	1.381.012	638.749	55.062	126.171	8.729	319
Total	665.122.188	196.206.402	113.342.703	12.310.527	25.115.806	1.522.104	51.301

4.2 Rendas de congestionamento

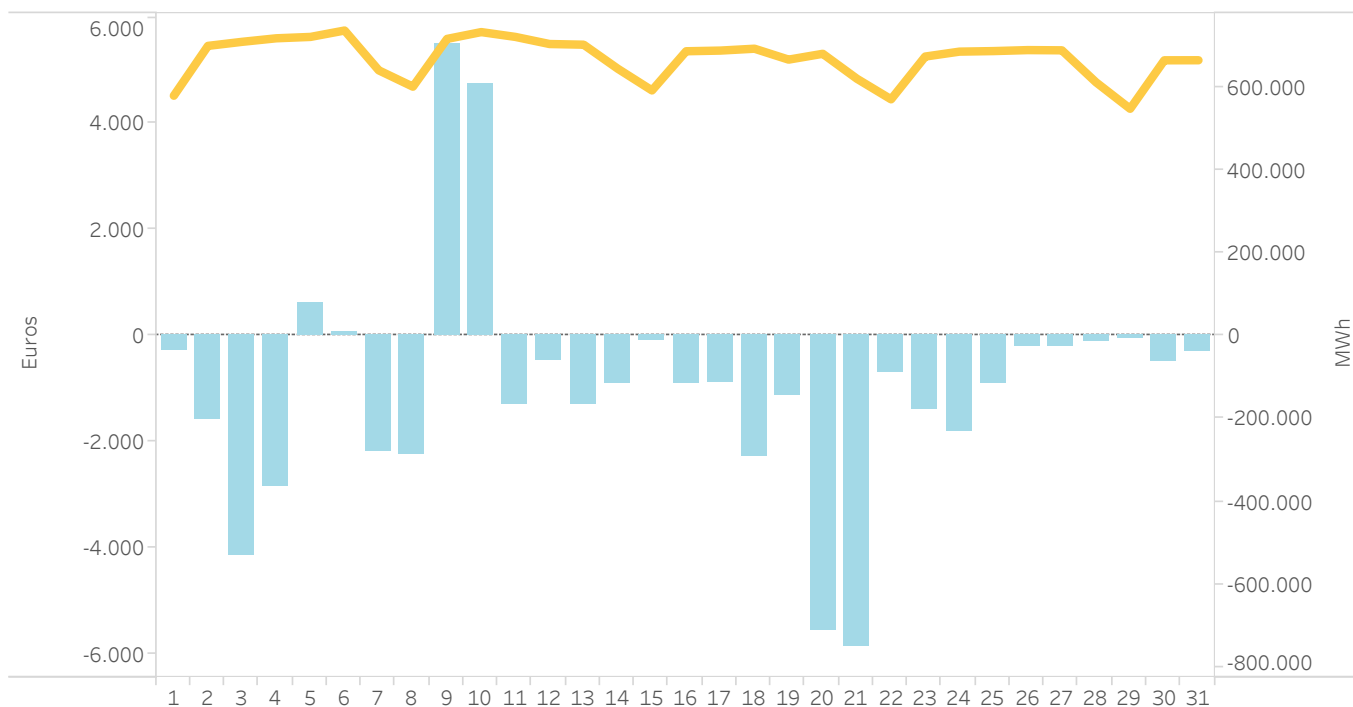
Interligação Espanha - Portugal



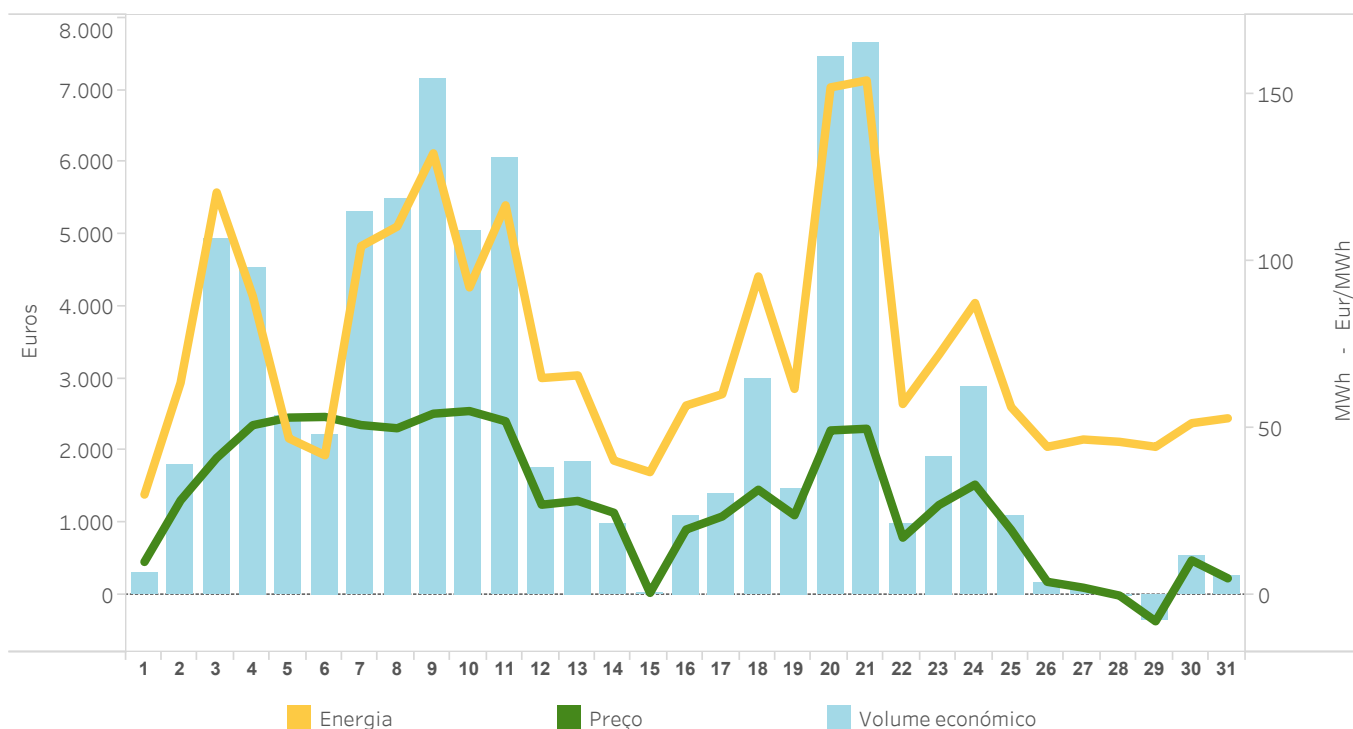
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



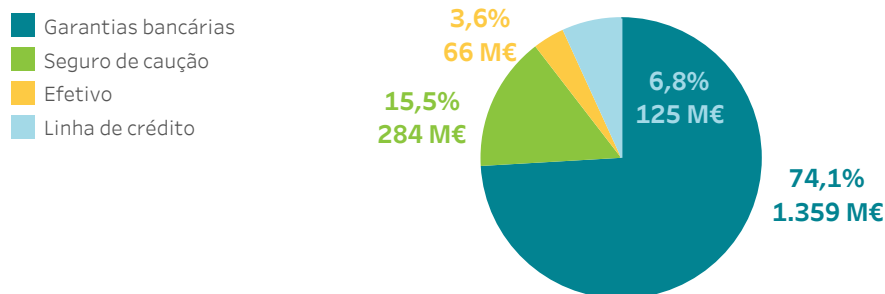
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos 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	293	7	23	30	34	-284	578.420	0,000490
02	1.788	36	28	63	14	-1.586	698.647	0,002270
03	4.928	99	21	120	0	-4.163	708.426	0,005877
04	4.534	89	0	89	0	-2.850	716.937	0,003976
05	2.479	47	0	47	0	596	720.250	-0,000827
06	2.220	42	0	42	0	62	735.684	-0,000084
07	5.298	104	0	104	0	-2.190	639.670	0,003423
08	5.490	107	3	110	0	-2.255	600.208	0,003757
09	7.159	132	0	132	0	5.513	715.463	-0,007705
10	5.057	92	0	92	0	4.738	731.892	-0,006473
11	6.052	113	4	117	0	-1.306	720.278	0,001814
12	1.745	34	30	64	26	-460	703.132	0,000654
13	1.842	36	27	64	26	-1.311	701.502	0,001868
14	983	20	20	40	23	-918	643.455	0,001427
15	19	2	35	37	39	-93	591.186	0,000157
16	1.103	22	34	56	31	-902	685.664	0,001316
17	1.404	28	32	60	30	-897	687.290	0,001305
18	2.992	60	33	93	19	-2.280	691.822	0,003295
19	1.463	29	30	59	25	-1.139	665.488	0,001712
20	7.468	149	3	152	0	-5.561	679.550	0,008184
21	7.648	153	1	154	0	-5.884	619.377	0,009500
22	973	20	38	57	33	-689	569.748	0,001209
23	1.926	38	33	70	26	-1.407	672.890	0,002091
24	2.876	57	29	86	25	-1.813	684.745	0,002648
25	1.089	22	34	56	32	-924	686.086	0,001347
26	169	5	39	44	39	-232	688.467	0,000336
27	96	5	42	46	39	-220	687.939	0,000319
28	-14	3	43	46	41	-136	610.870	0,000222
29	-354	1	43	44	43	-63	546.941	0,000115
30	526	11	40	51	36	-514	663.864	0,000775
31	257	7	46	53	39	-319	663.991	0,000480
Total	79.511	1.567	711	2.278	620	-29.486	20.709.881	0,001424

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/03/2026)



Relatório mensal março 2026

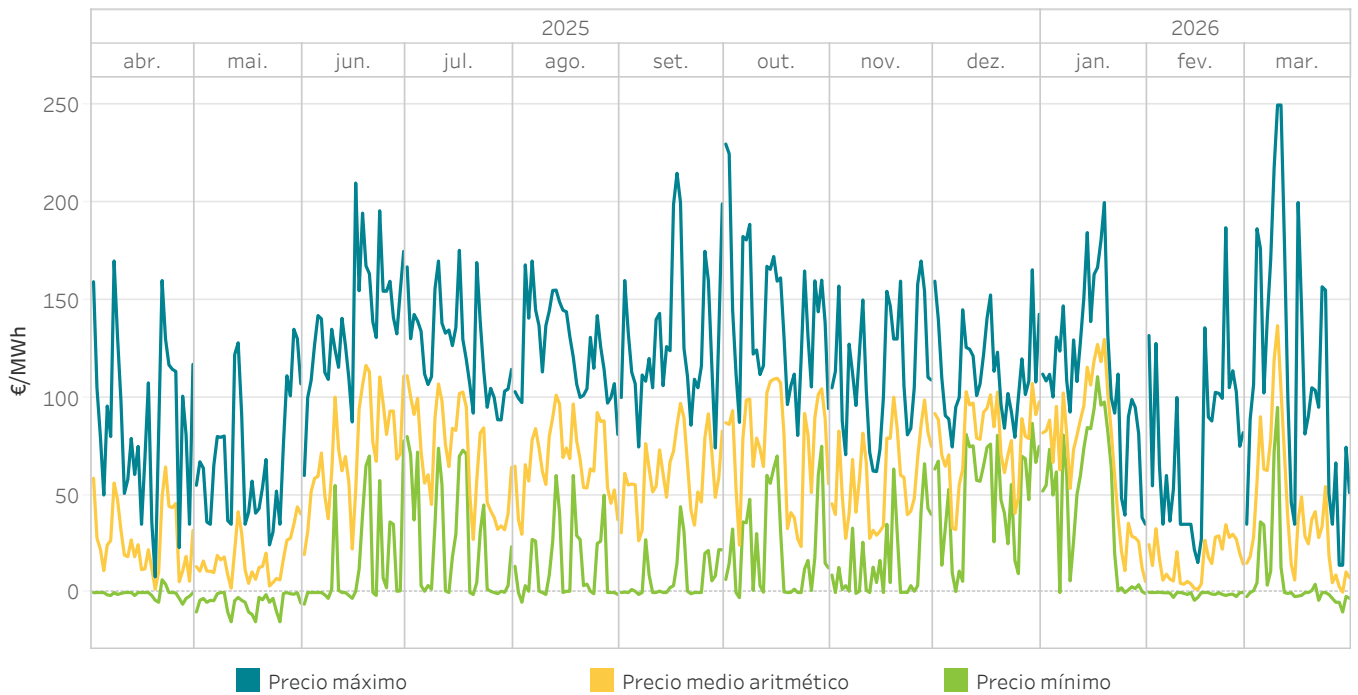
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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)



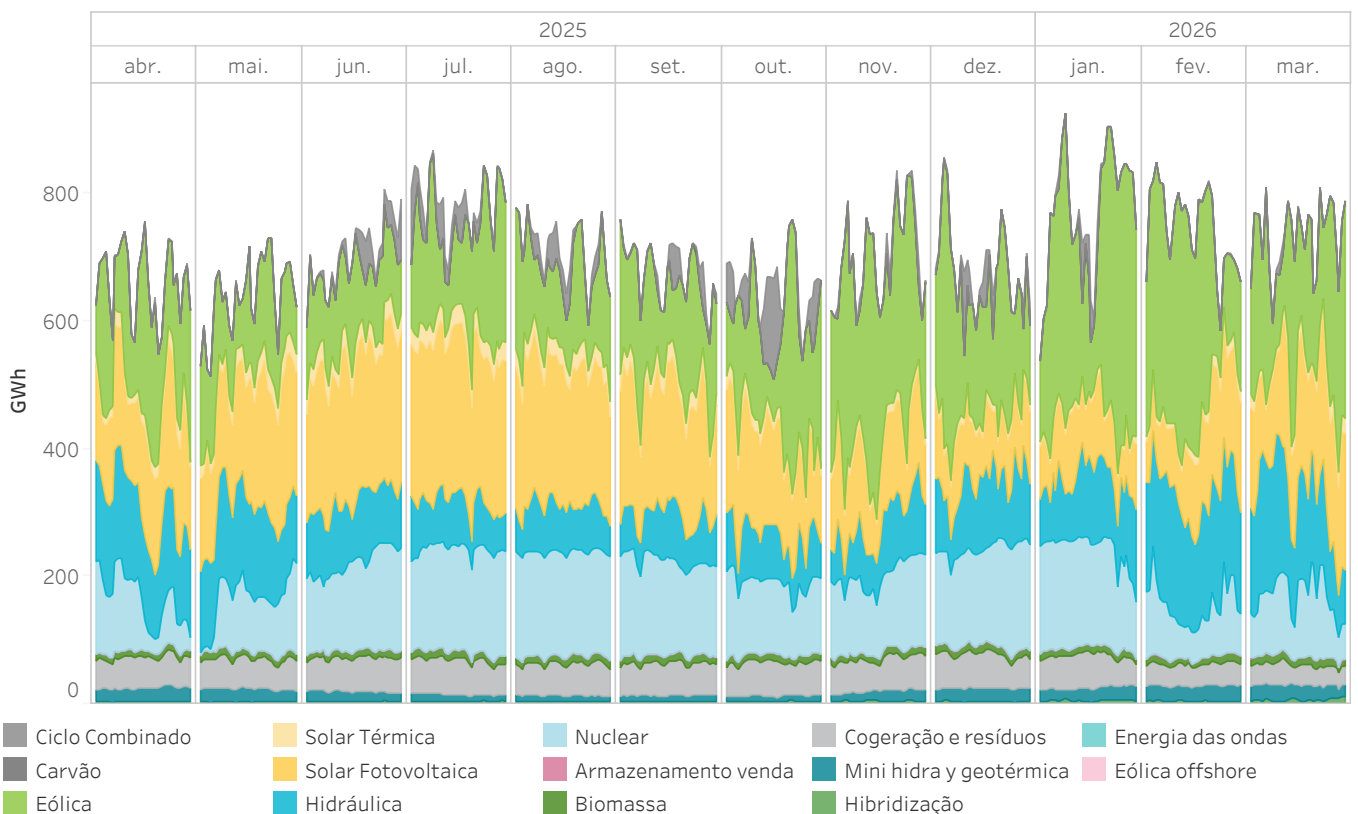
5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha

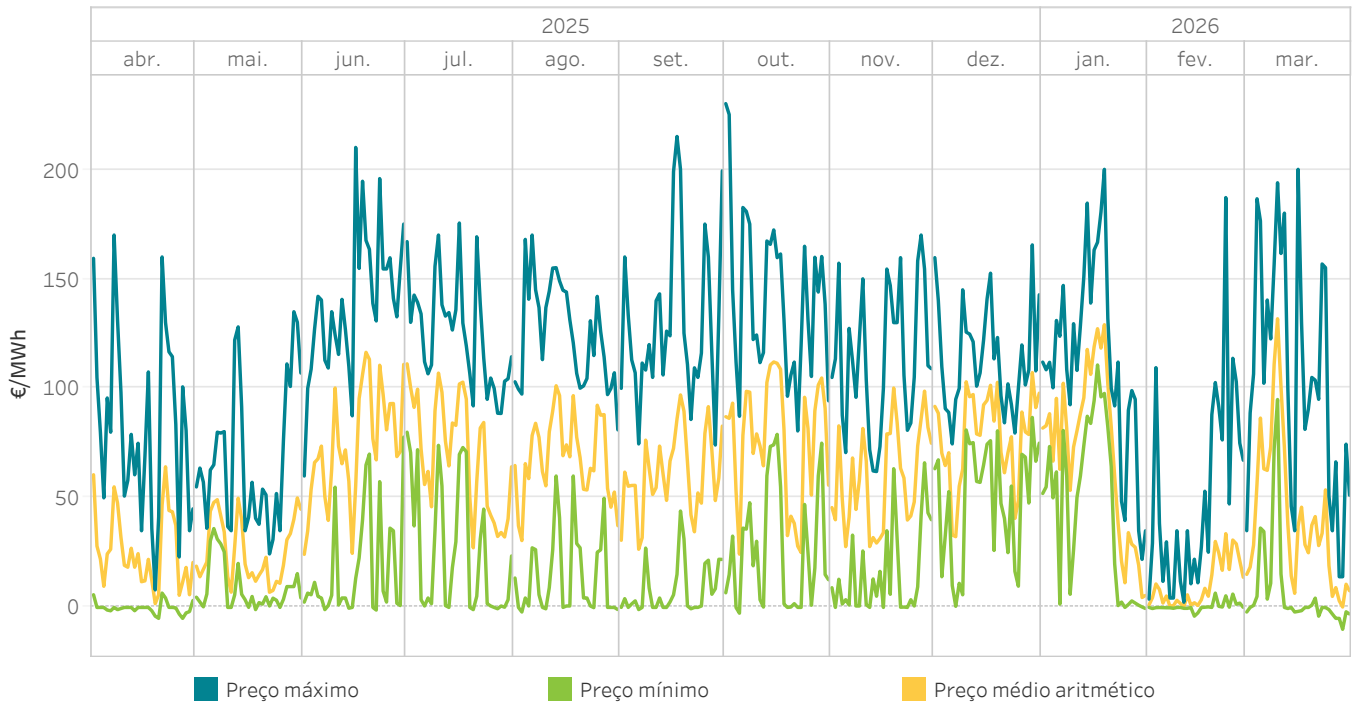


5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

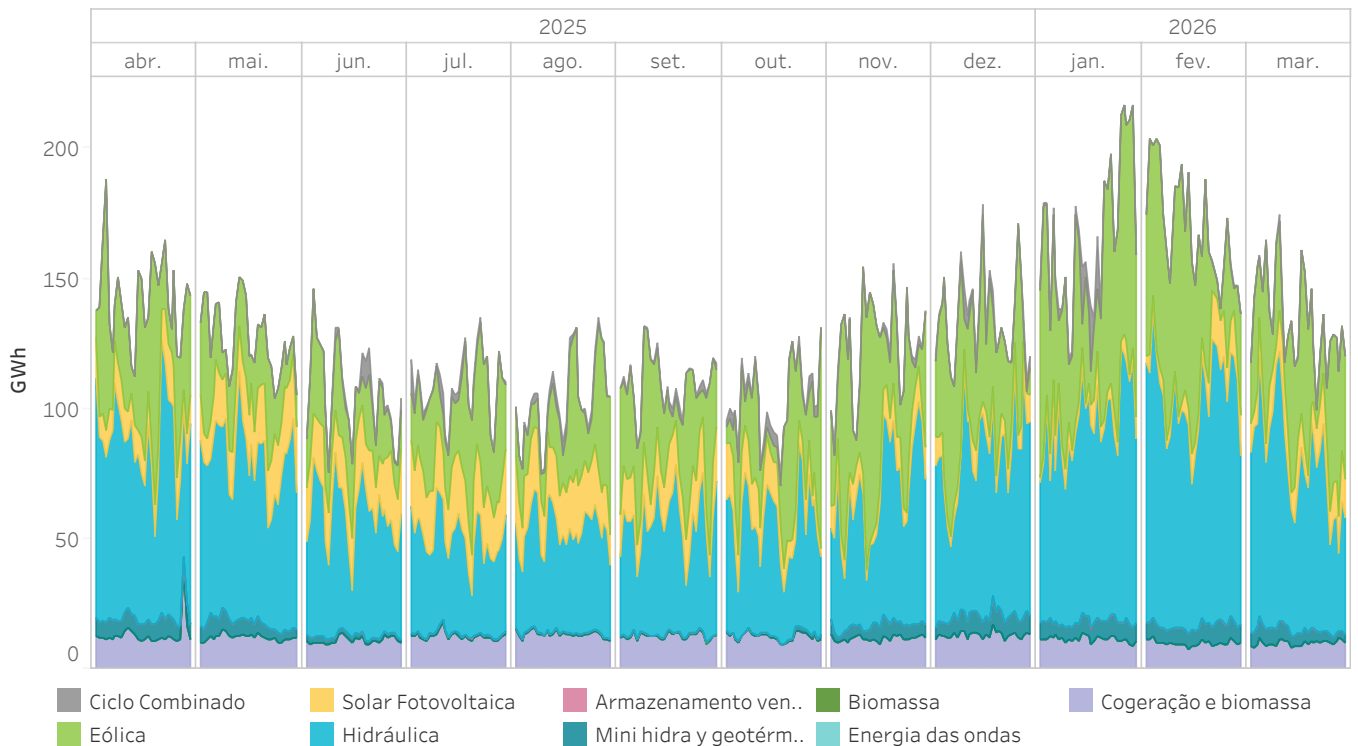


5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



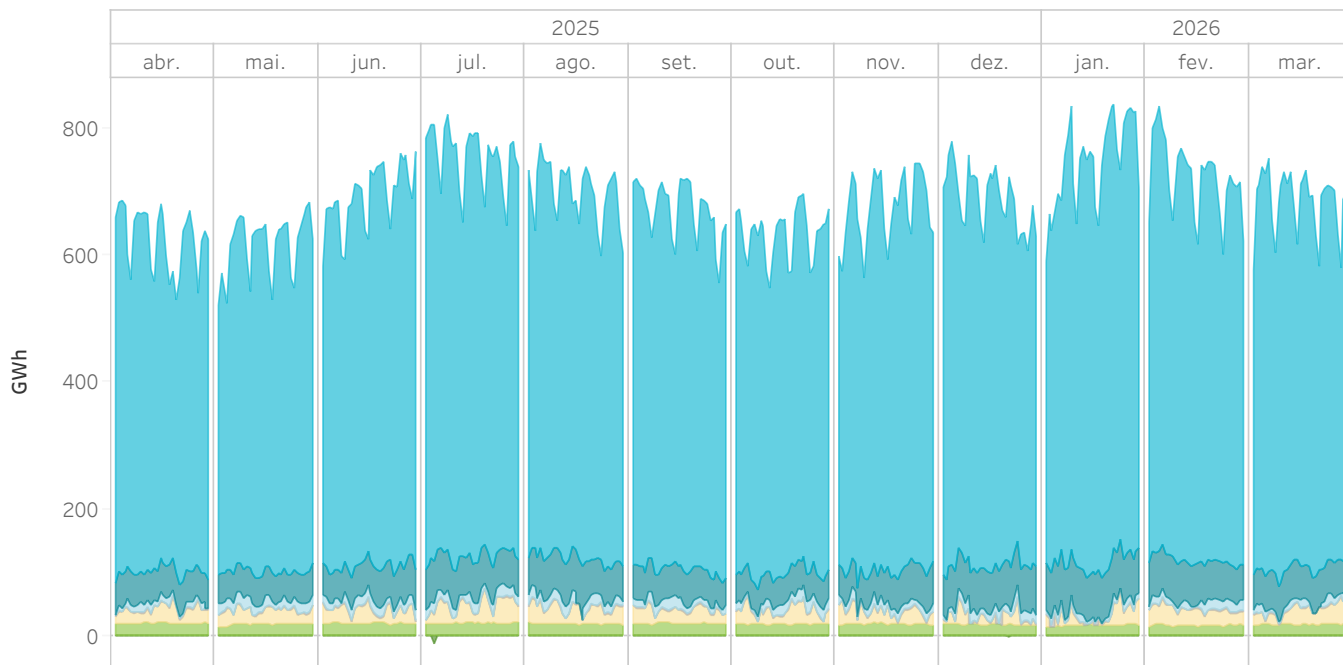
5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal

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.



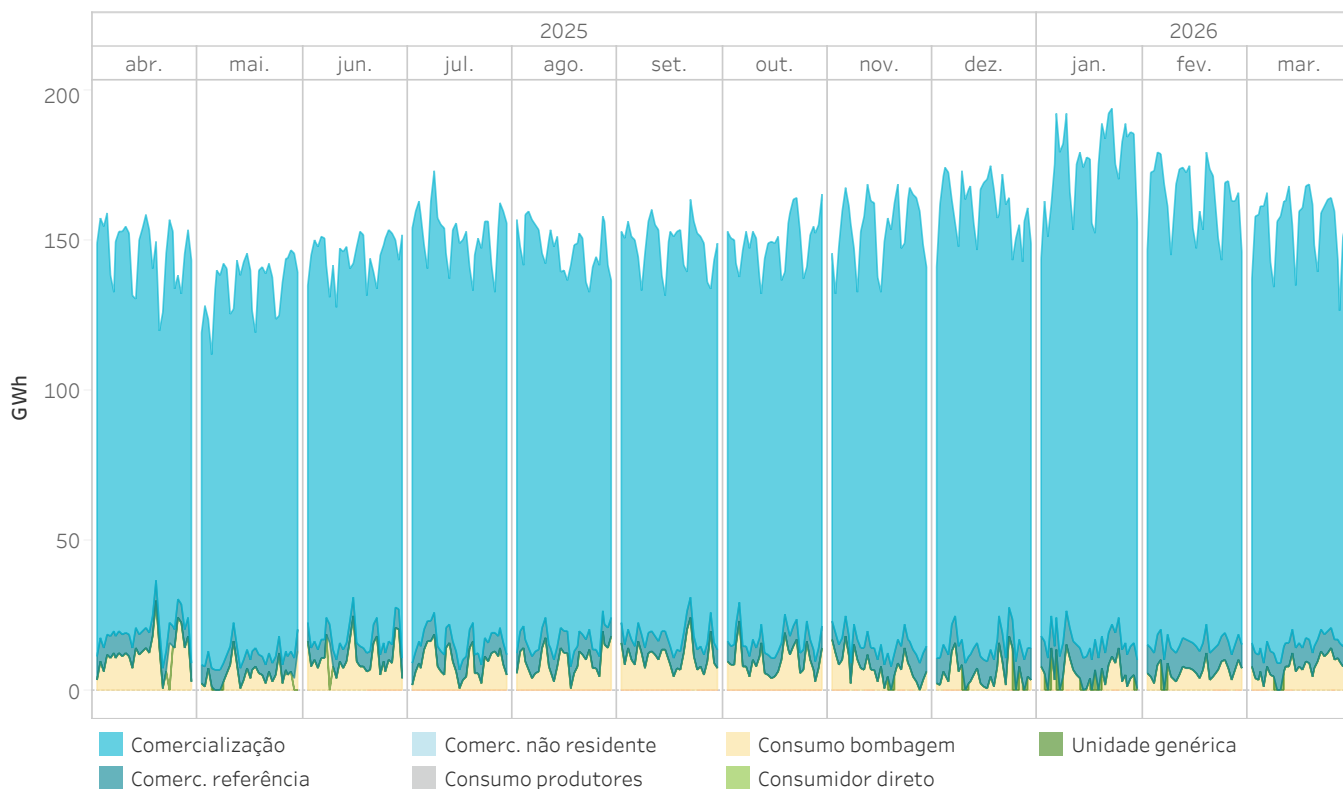
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	maio	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
	junho	72,60	210,00	-6,01	14.978,7	9.167,6
	julho	70,01	175,49	-1,01	17.227,6	10.229,1
	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
Resultados interanuais		55,15	250,00	-15,00	190.168,1	103.497,3

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

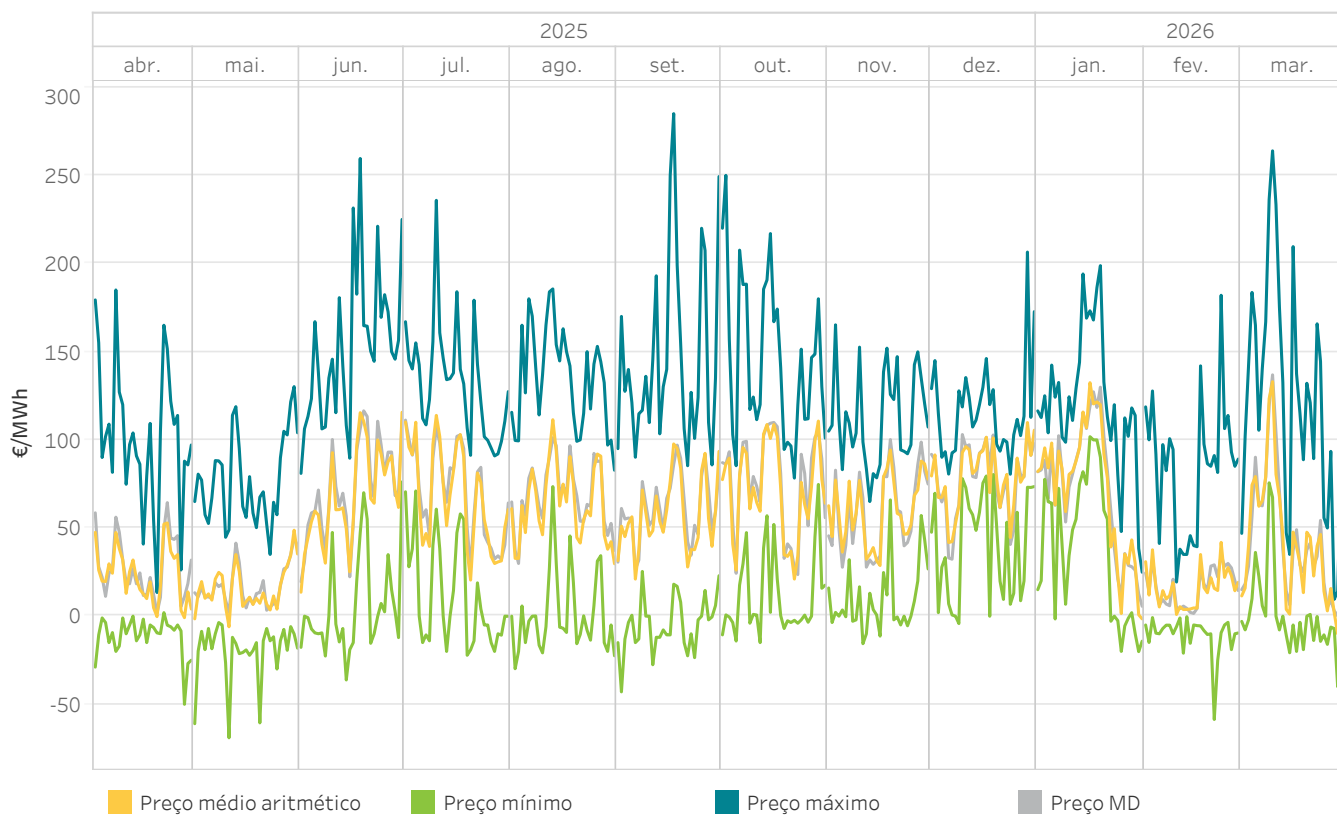
Em Portugal

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	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	maio	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
	junho	74,17	210,00	-1,21	4.338,1	1.522,1
	julho	70,10	175,49	-1,01	4.655,1	1.683,9
	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
Resultados interanuais		55,53	230,00	-10,00	56.707,7	21.053,1

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

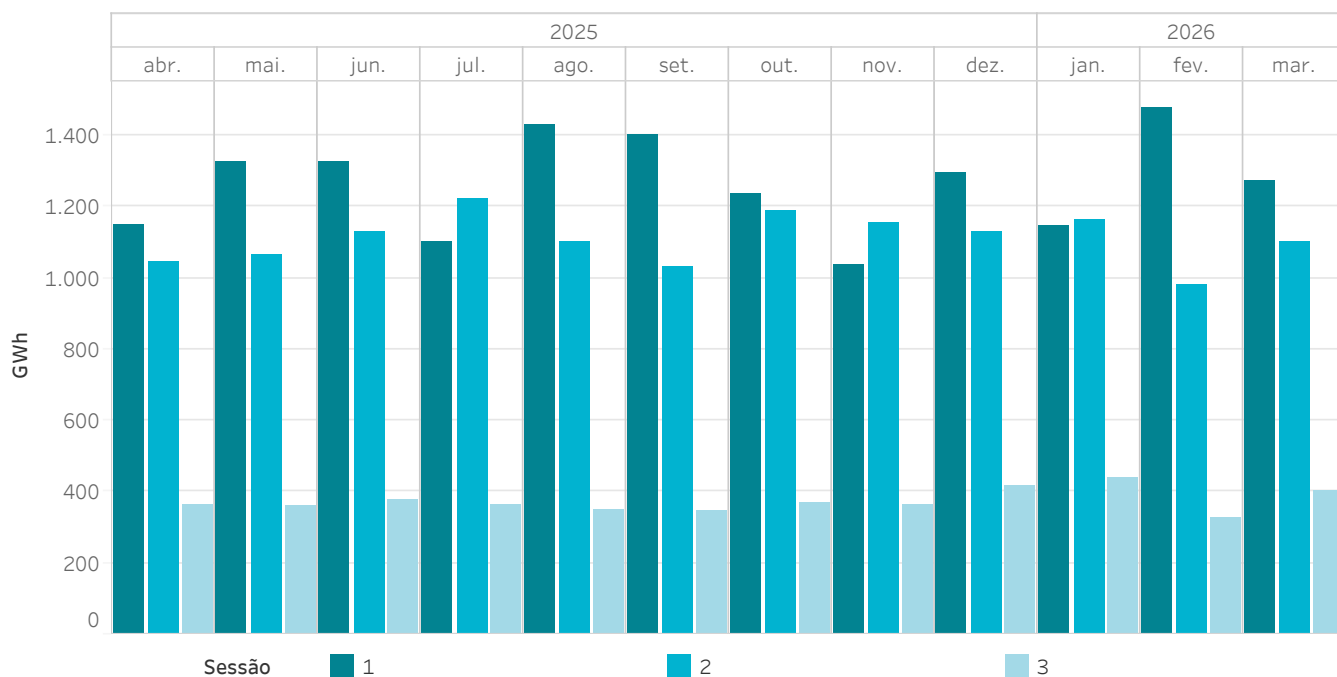
Em Espanha



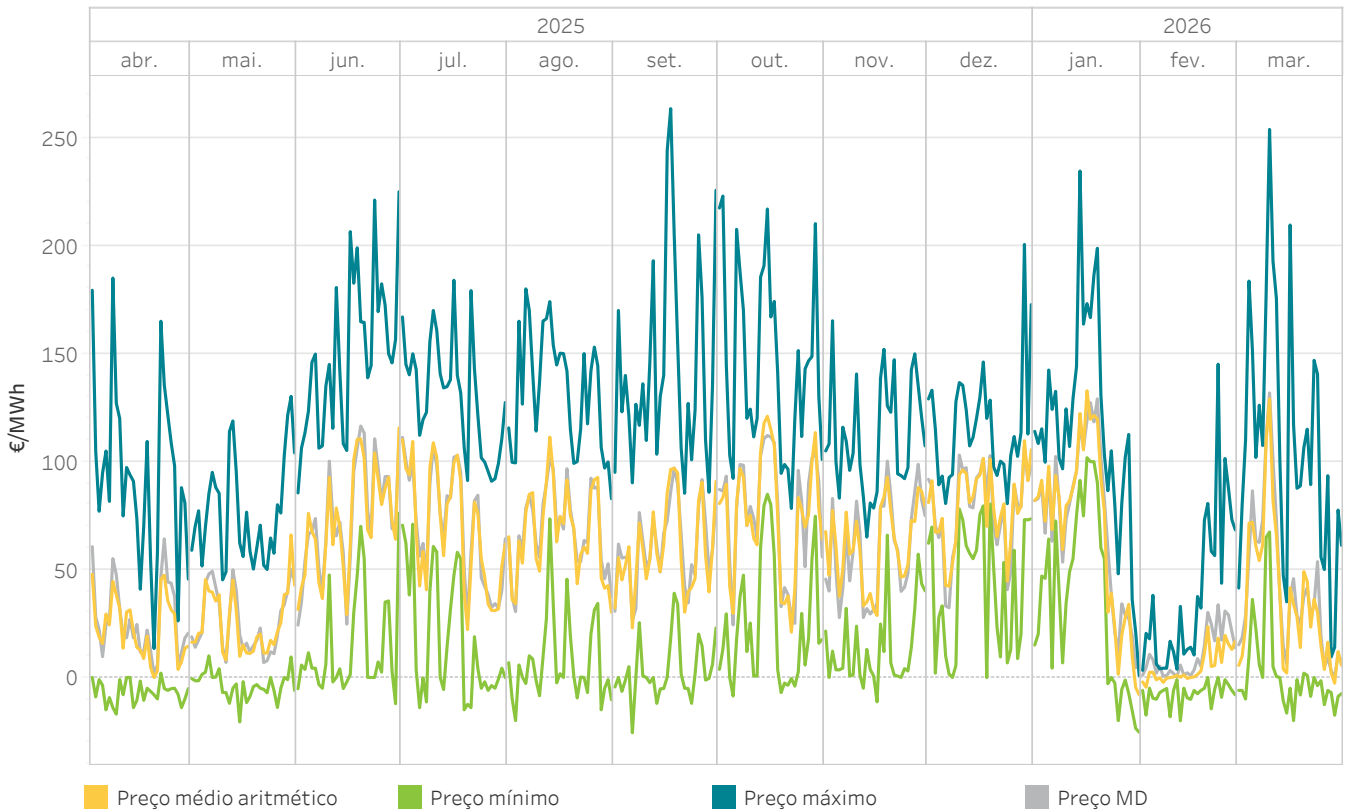
5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Espanha

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

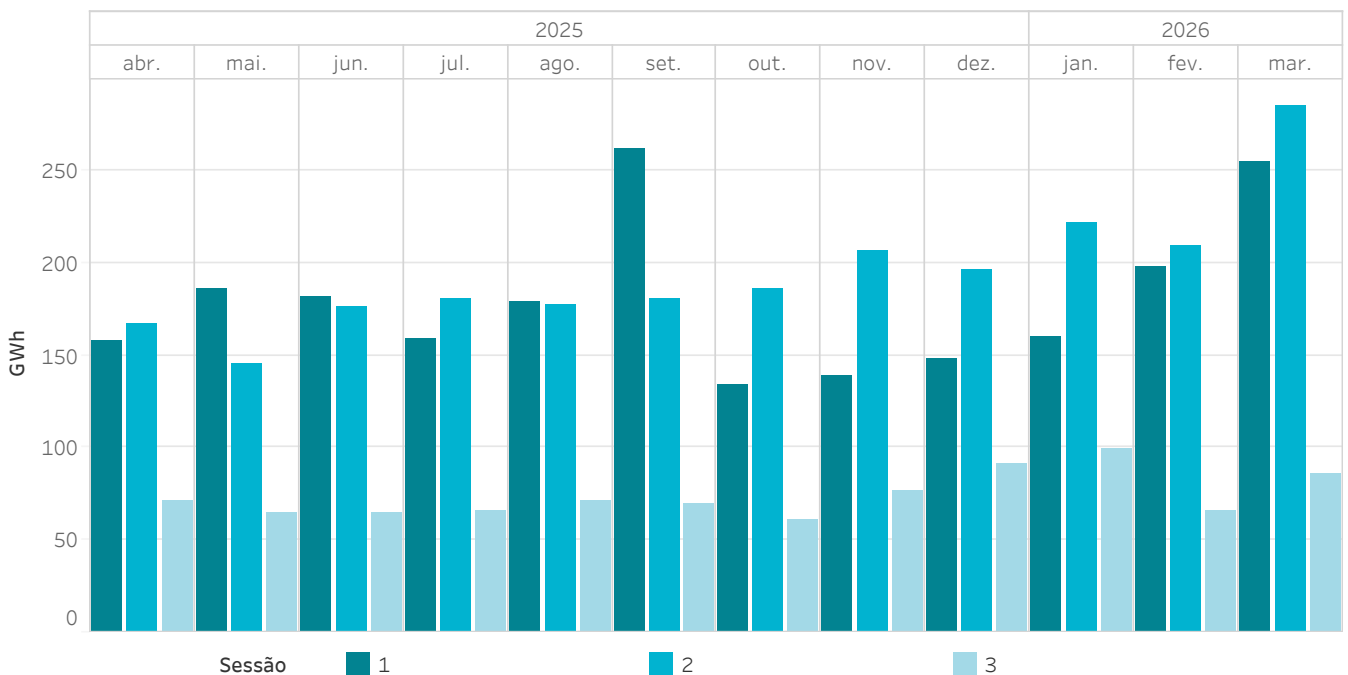


5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs Em Portugal



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	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	maio	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
	junho	70,01	259,57	-36,19	2.607,7	2.678,0
	julho	67,56	235,84	-22,19	2.469,5	2.508,0
	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
2026	janeiro	69,00	198,80	-20,12	2.563,4	2.556,2
	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
Resultados interanuais		53,13	285,00	-69,00	30.395,8	30.597,9

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

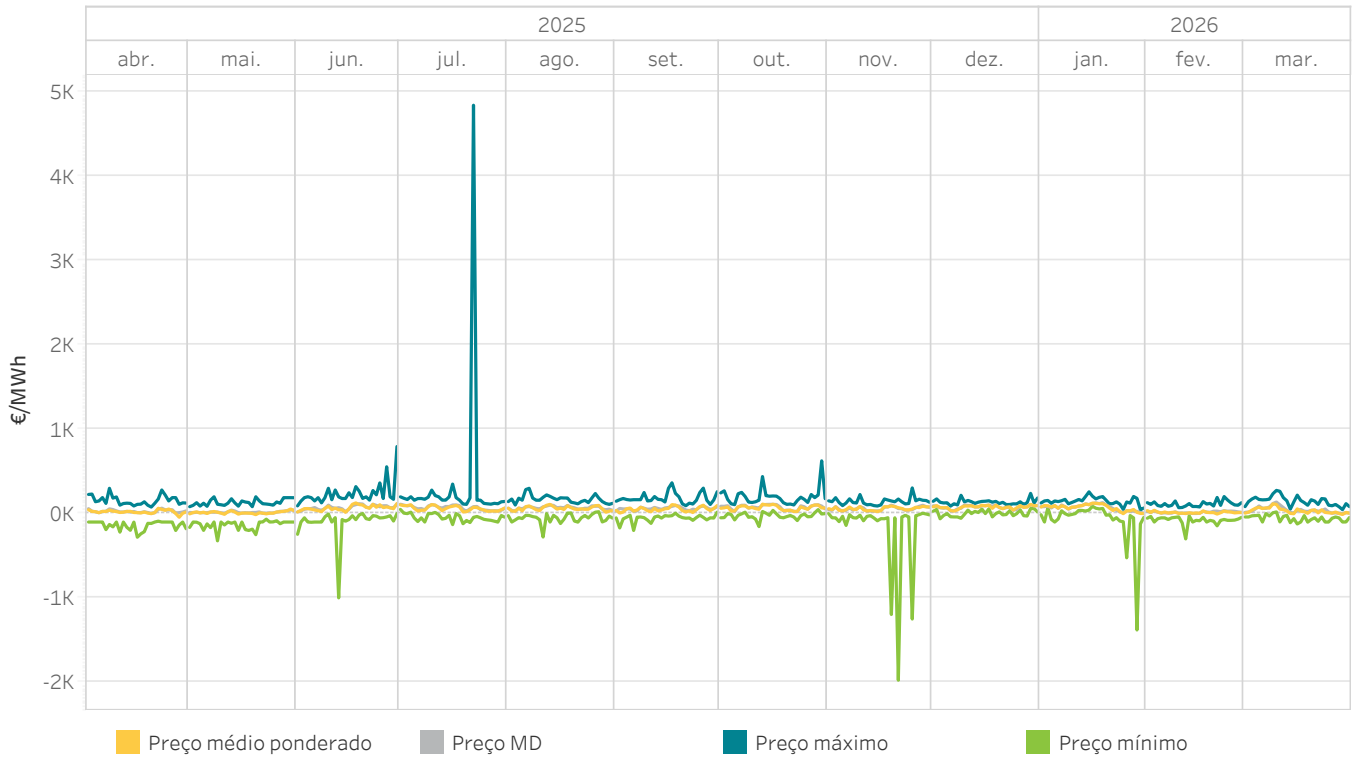
Em Portugal

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	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	maio	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junho	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julho	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
	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
2026	janeiro	66,25	234,58	-25,37	331,1	338,6
	fevereiro	5,08	145,10	-20,09	325,5	420,9
	março	37,07	253,87	-20,00	369,2	549,0
Resultados interanuais		53,61	263,47	-25,63	3.748,7	3.942,1

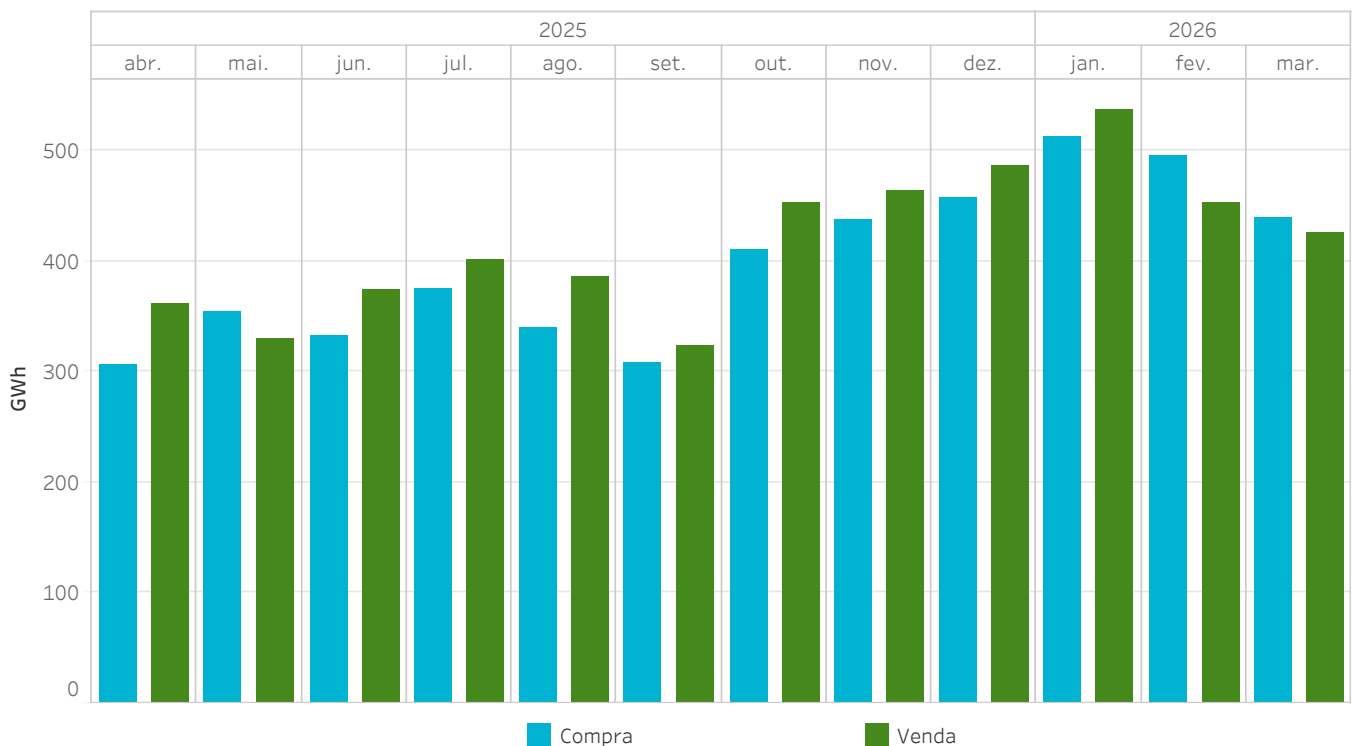
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



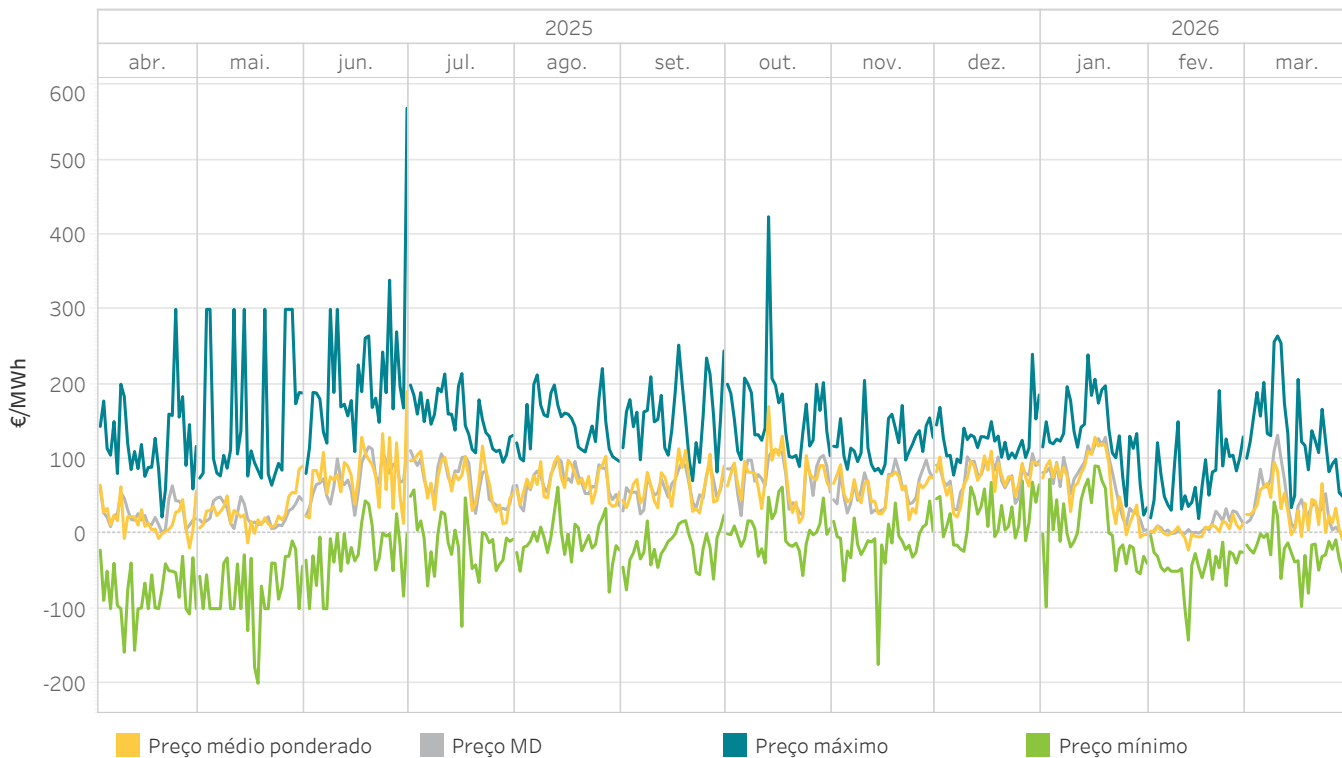
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



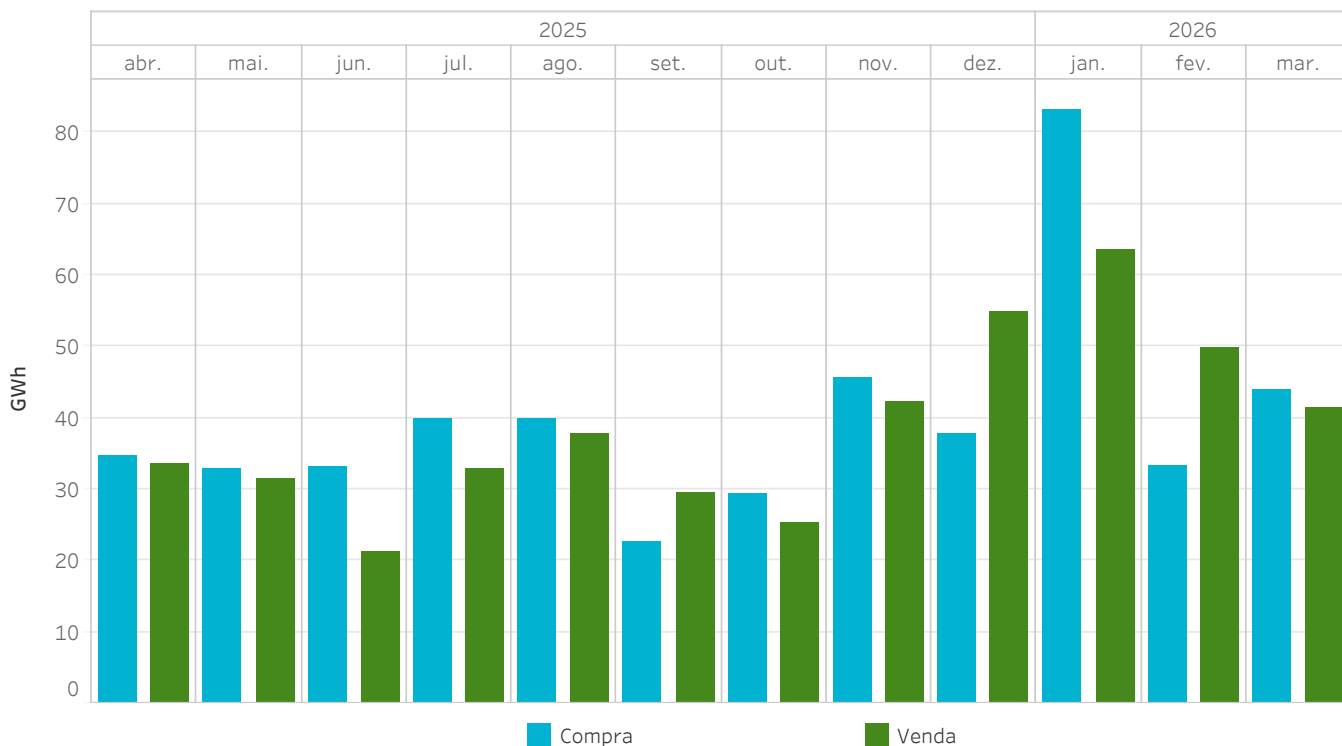
5.17 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

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	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	maio	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
	junho	65,67	795,00	-999,00	1.329,5	1.493,6
	julho	65,07	4.841,69	-130,82	1.498,9	1.602,8
	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
Resultados interanuais		51,44	4.841,69	-1.975,21	19.073,3	19.967,2

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

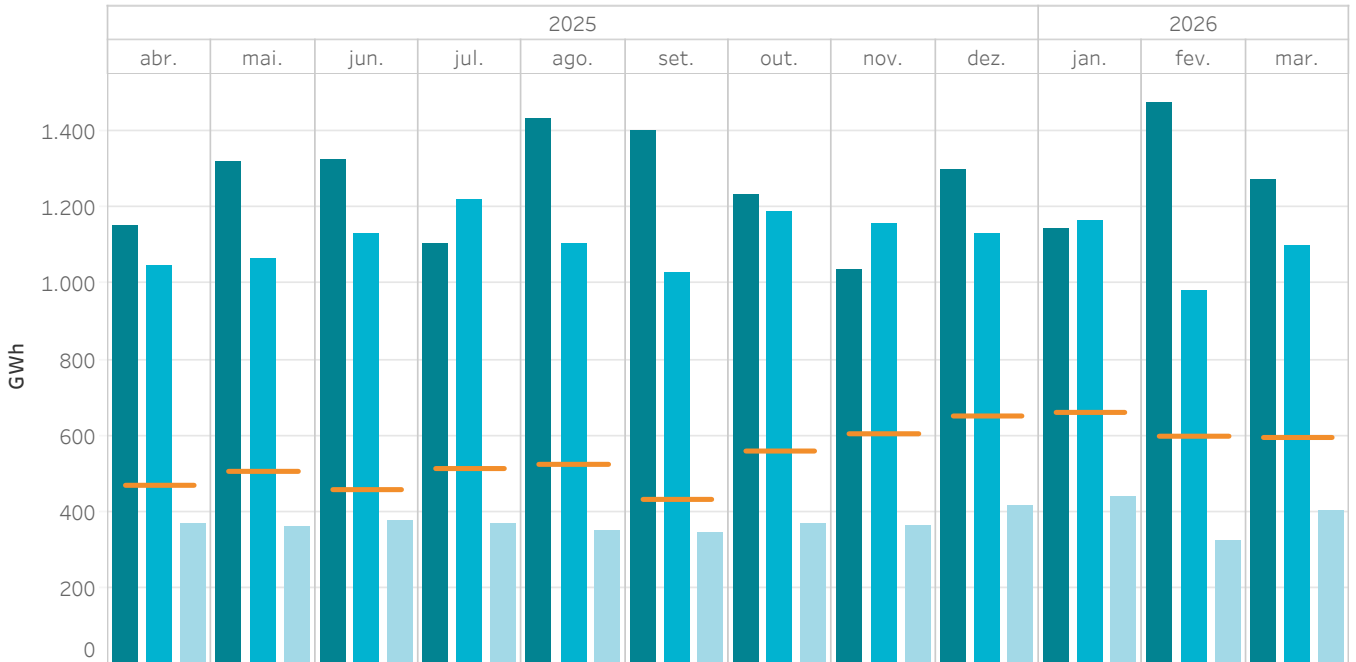
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	maio	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junho	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julho	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
	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
Total general		56,00	568,92	-199,70	1.904,5	1.854,7

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

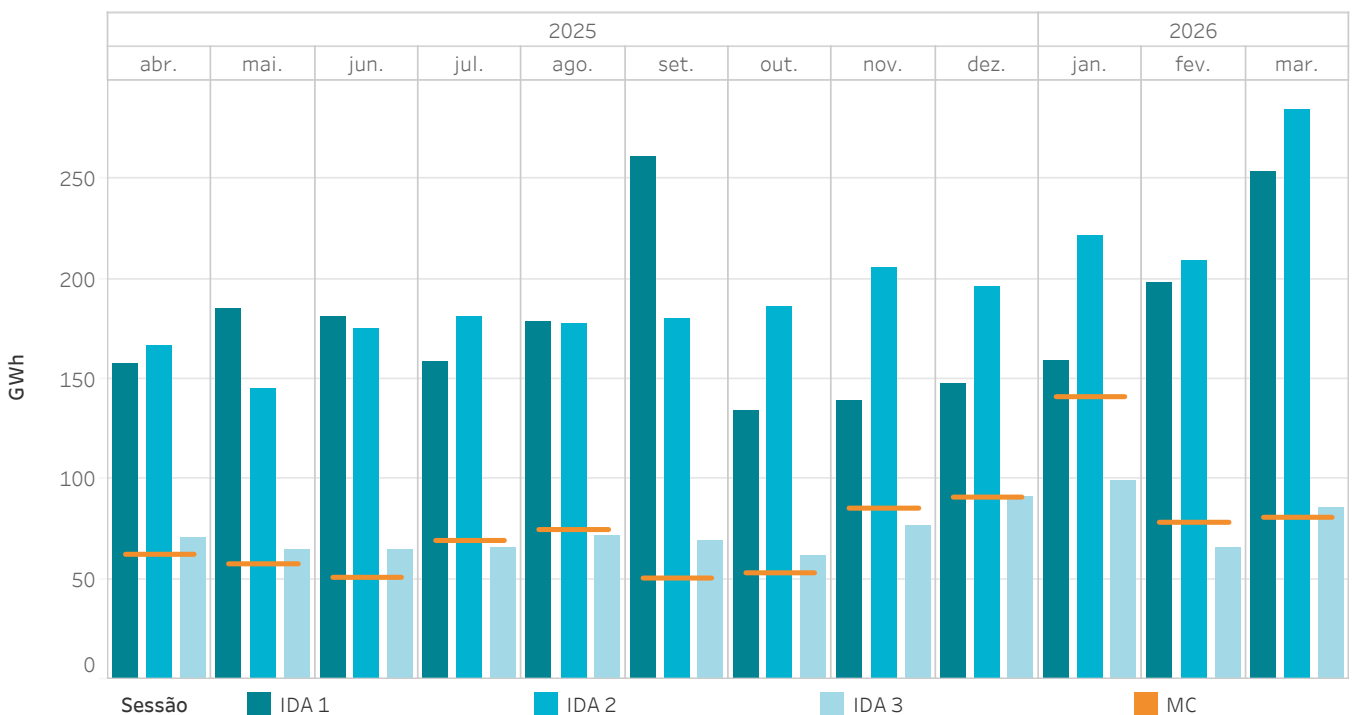
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

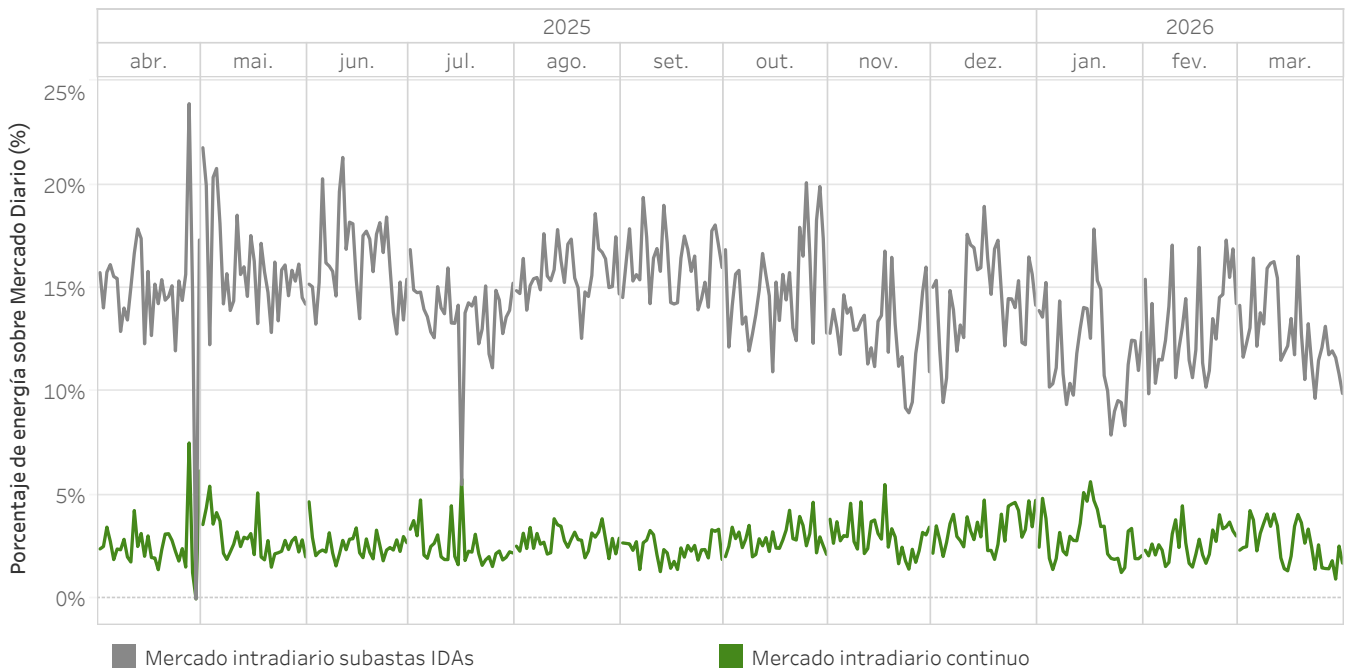
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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.



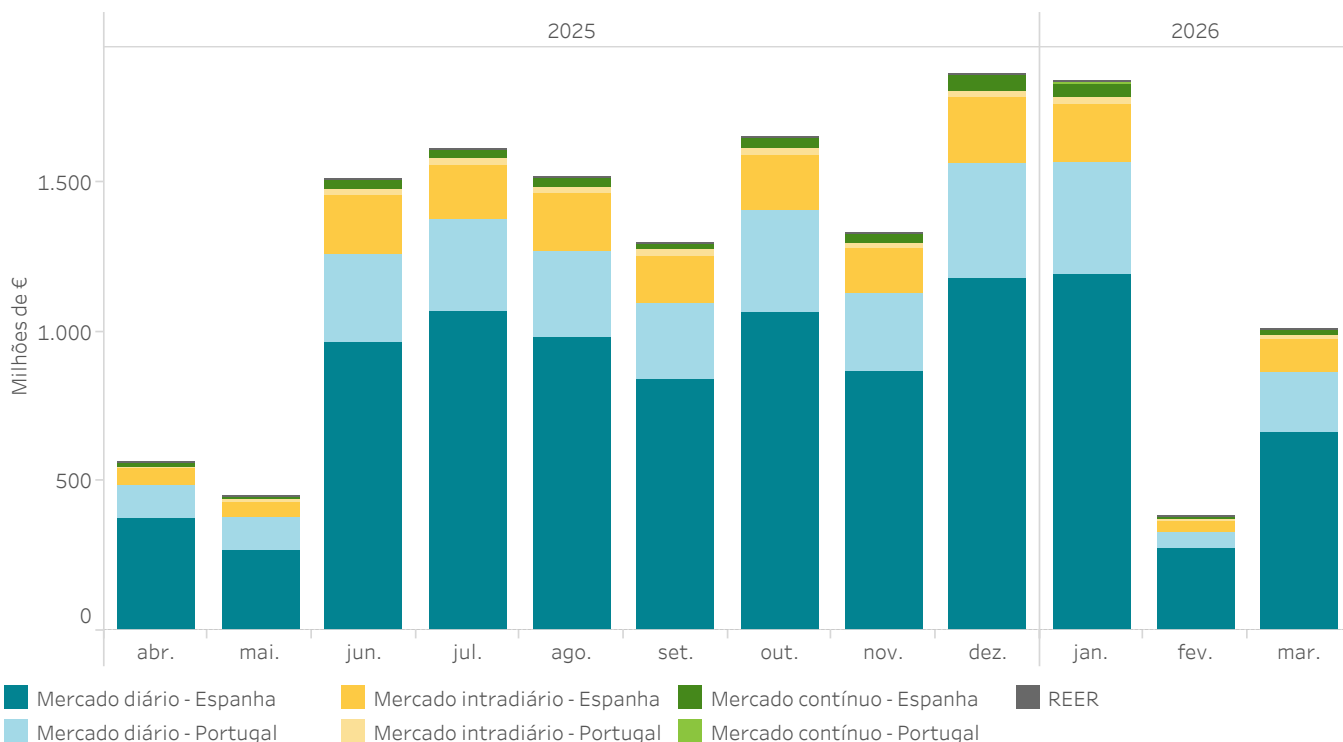
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

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



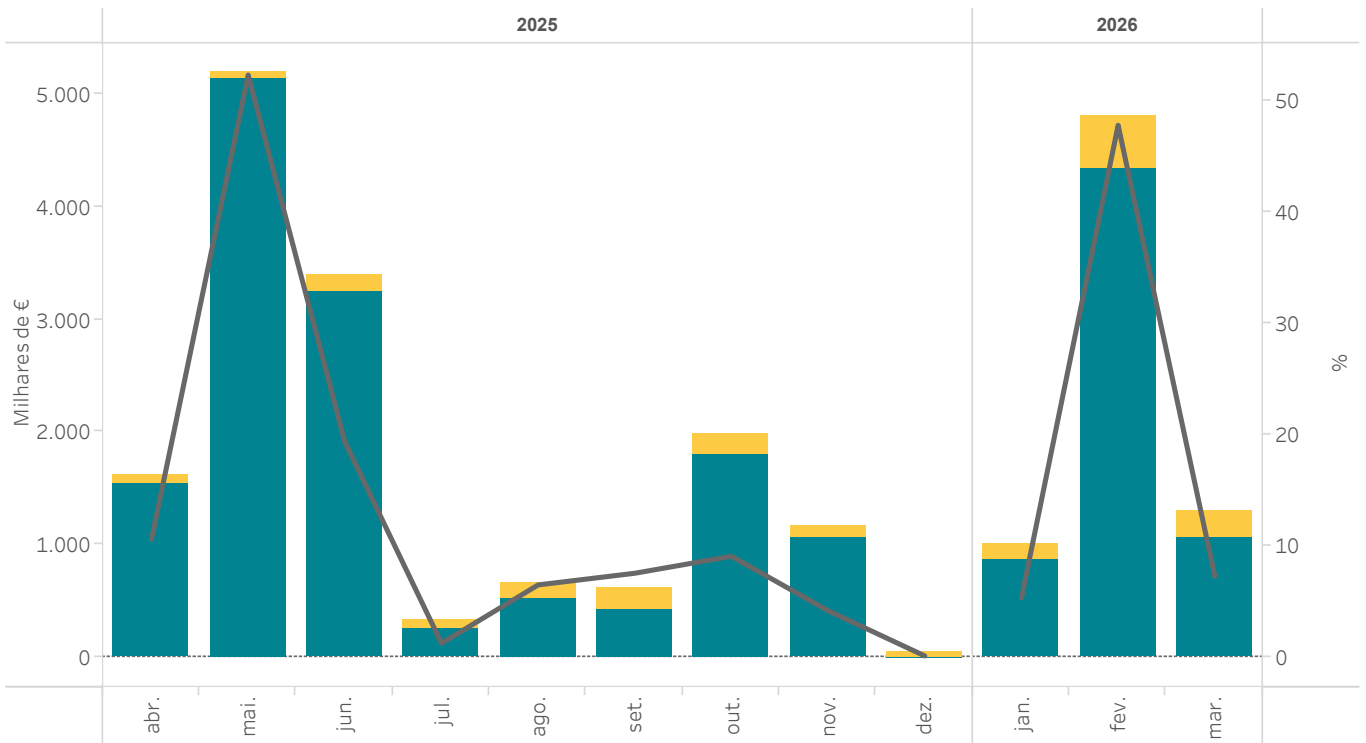
5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



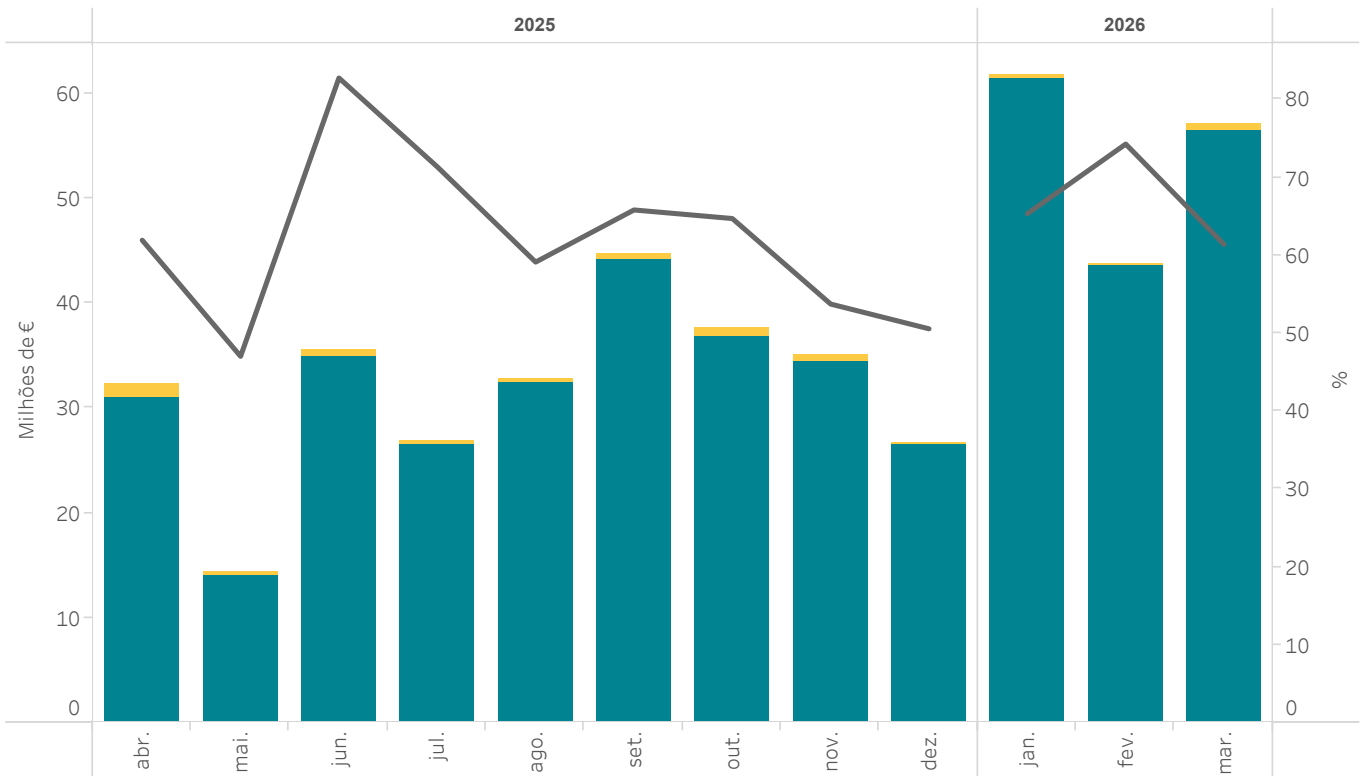
Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	abr.	379.874.637	105.488.983	55.773.733	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	mai.	273.382.048	107.270.579	50.225.708	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun.	964.393.777	297.197.772	197.557.351	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul.	1.065.907.224	311.952.642	180.396.322	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
	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
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
Ano móvel		9.755.849.679	2.979.119.676	1.738.369.169	192.074.813	356.964.259	27.785.624	762.917

5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

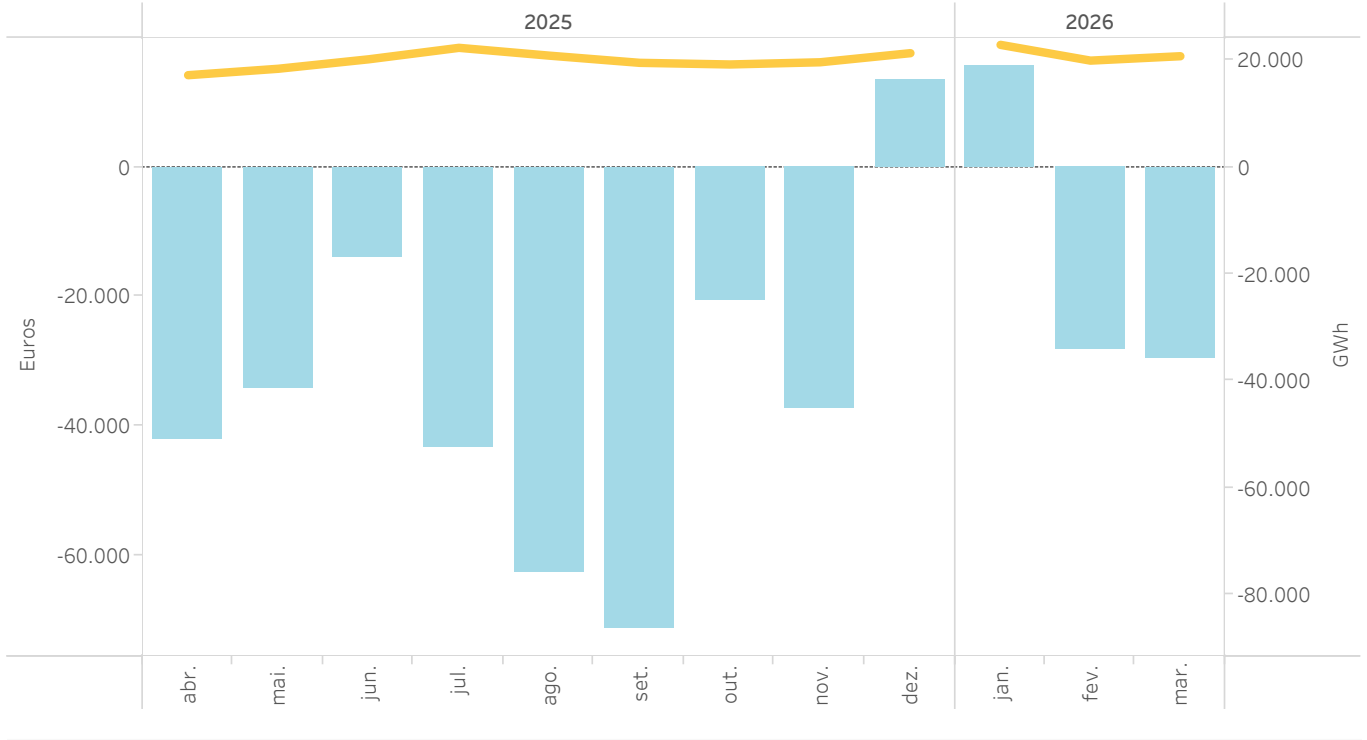


■ Mercado intradiário

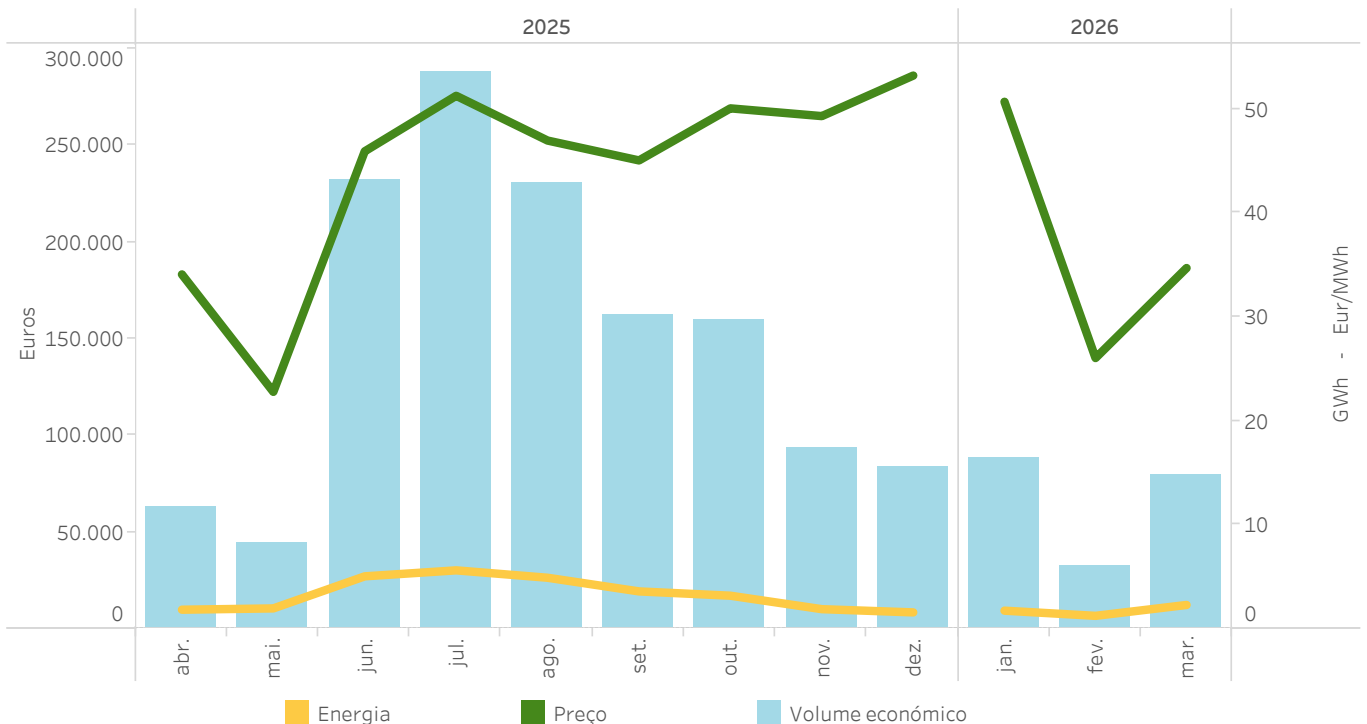
■ Mercado diário

■ %períodos com diferença preços em MD

5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



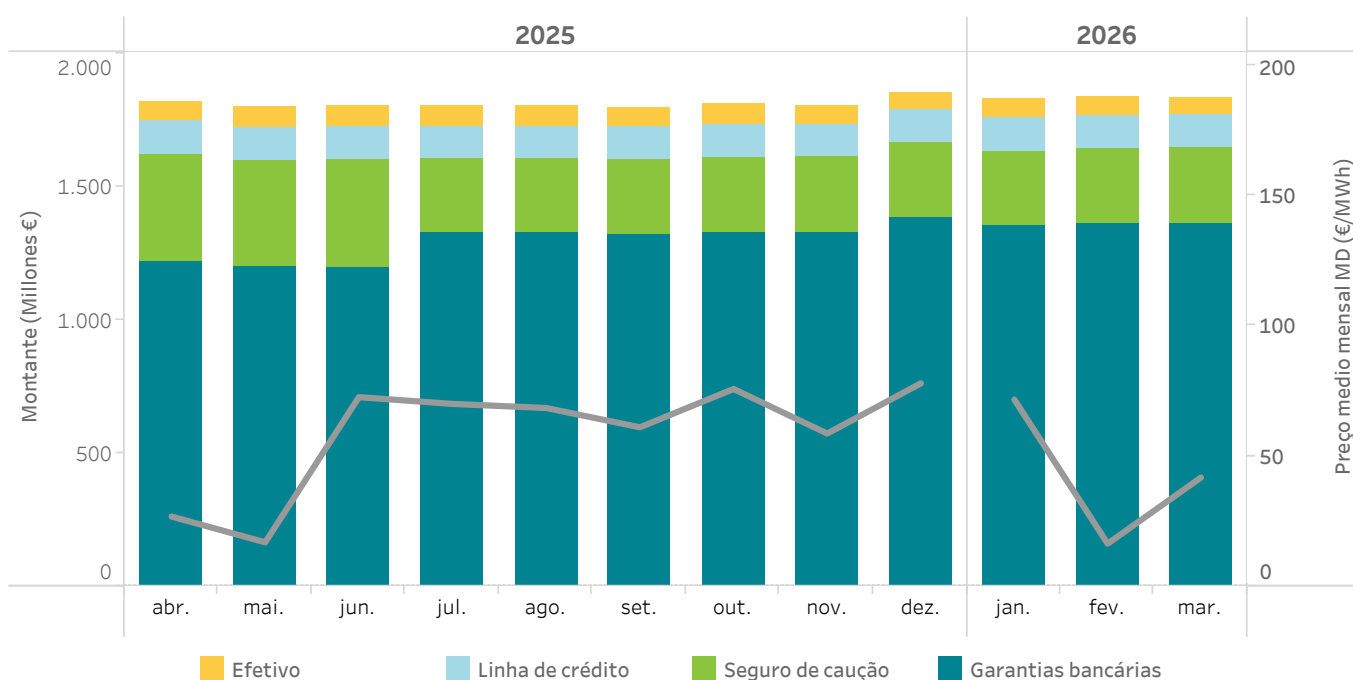
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



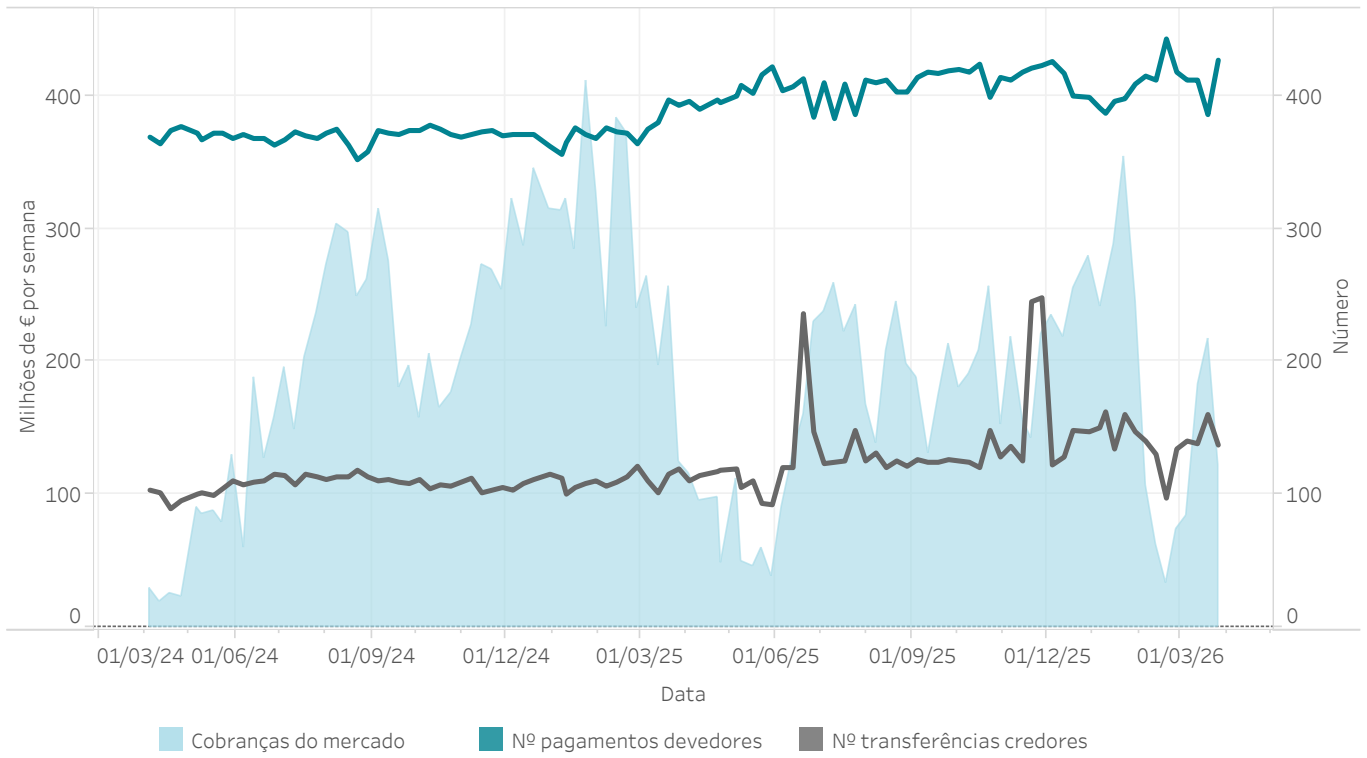
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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)
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
Maio	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Junho	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
Julho	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
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
Total	1.556.160	29.561	5.026	34.587	2.413	-354.371	241.684.431	0,001466

5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.31 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal março 2026

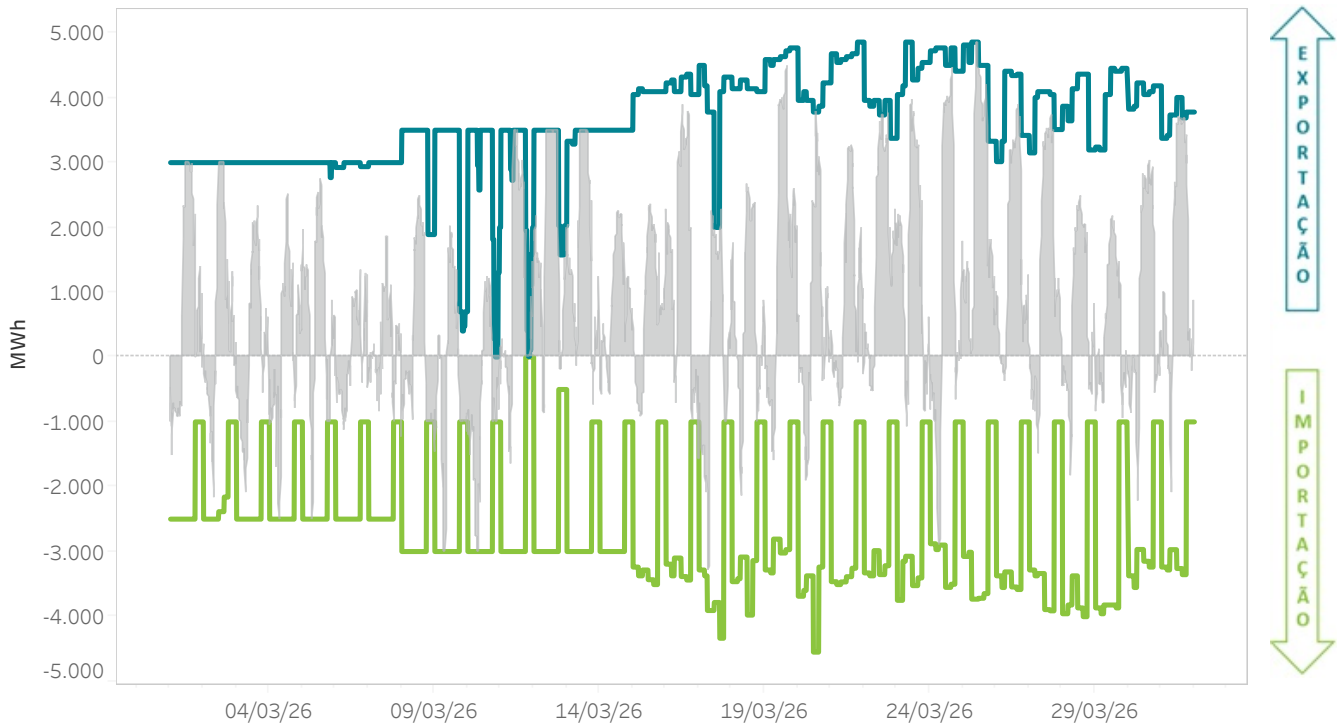
6.

Trocas internacionais

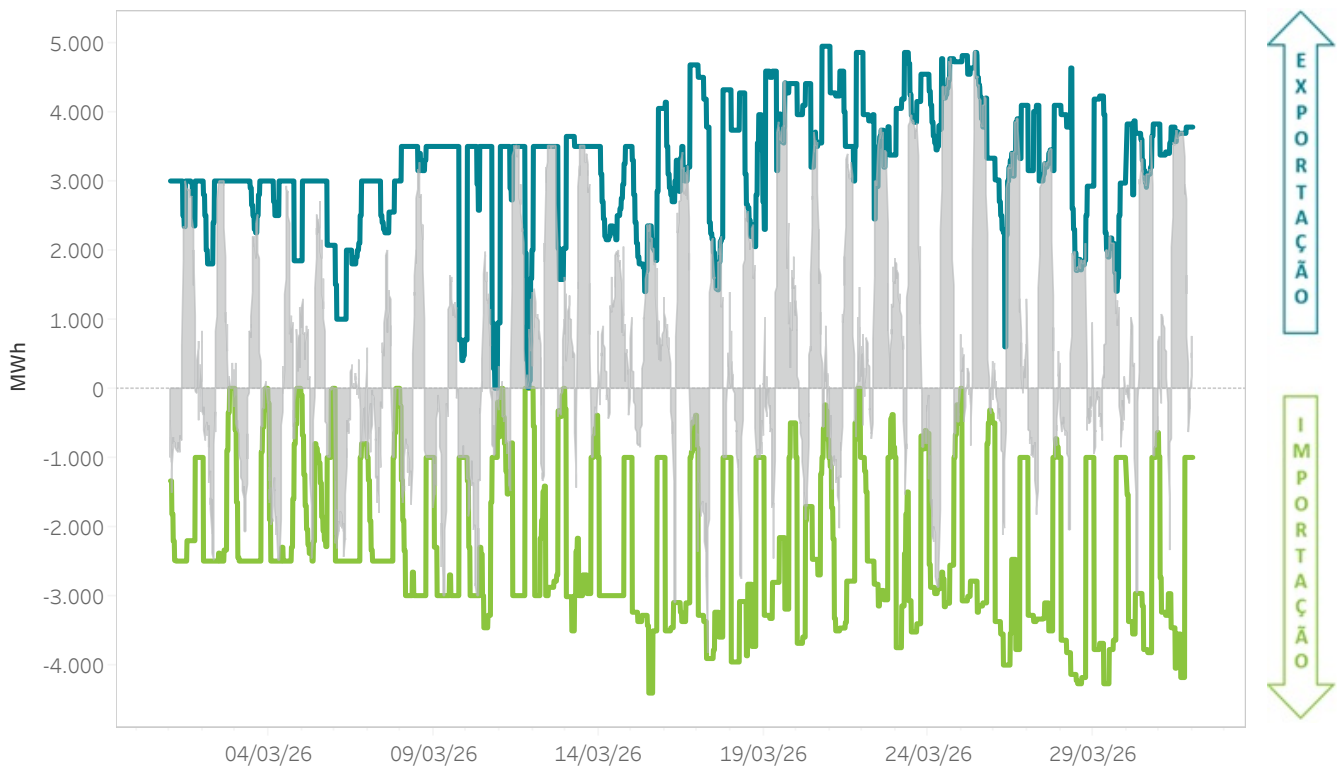
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



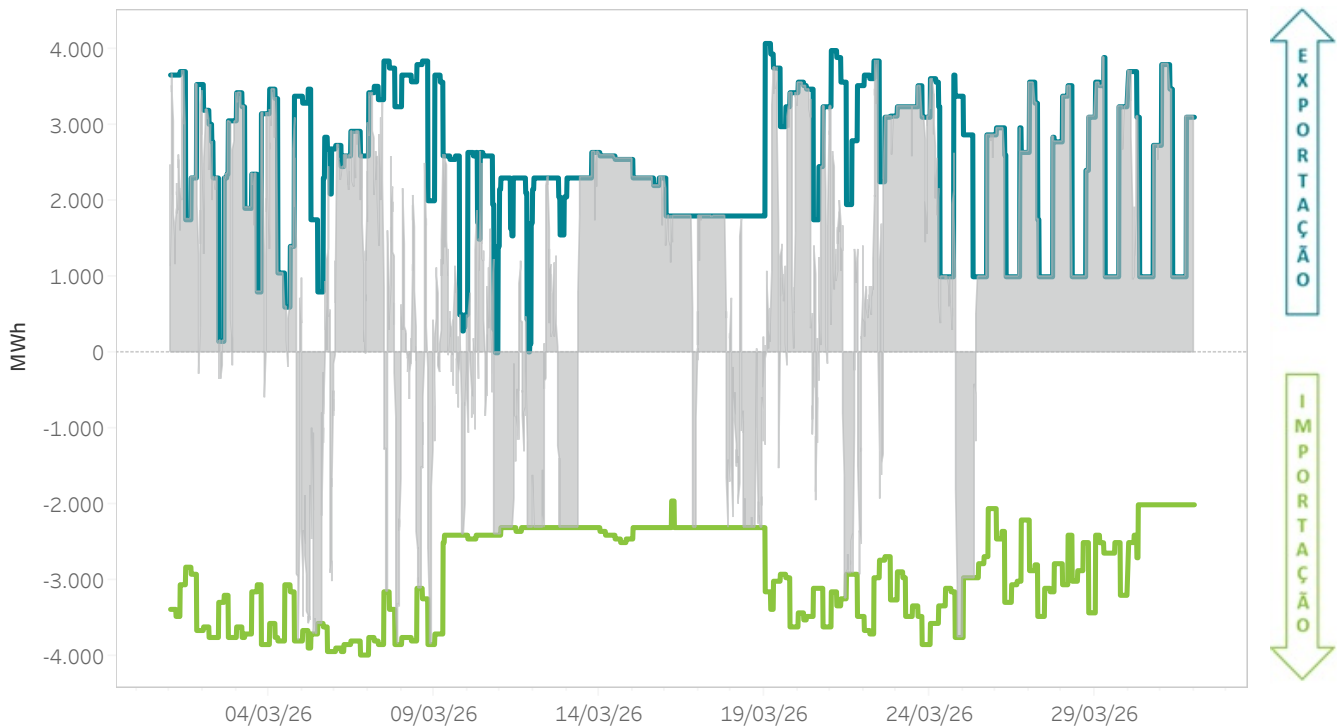
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



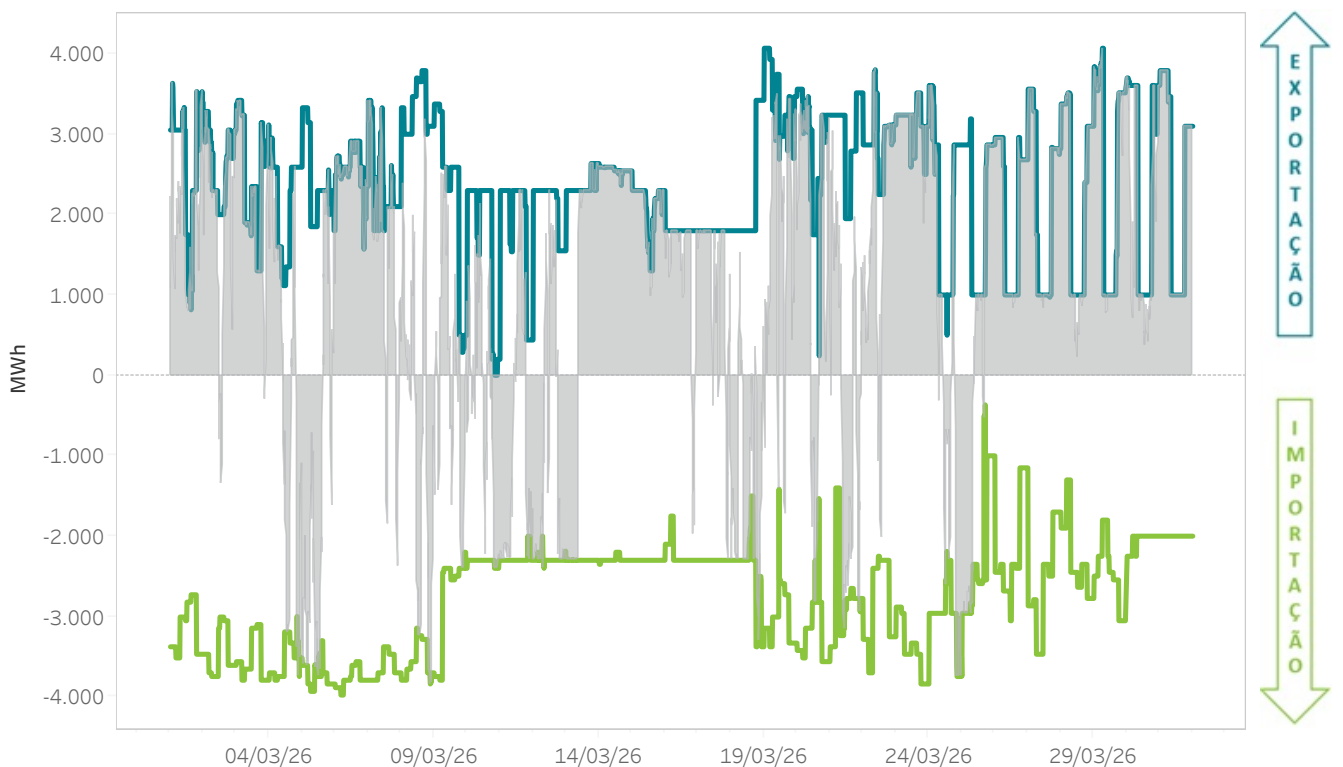
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



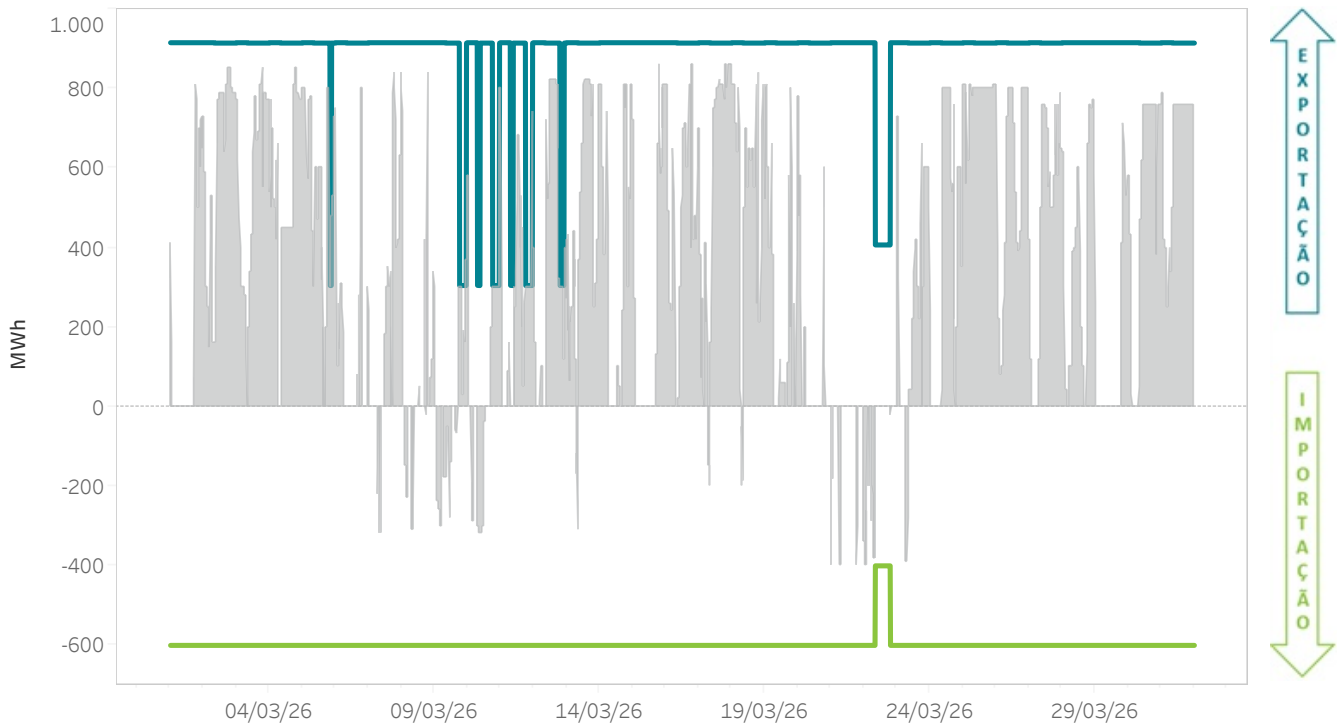
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



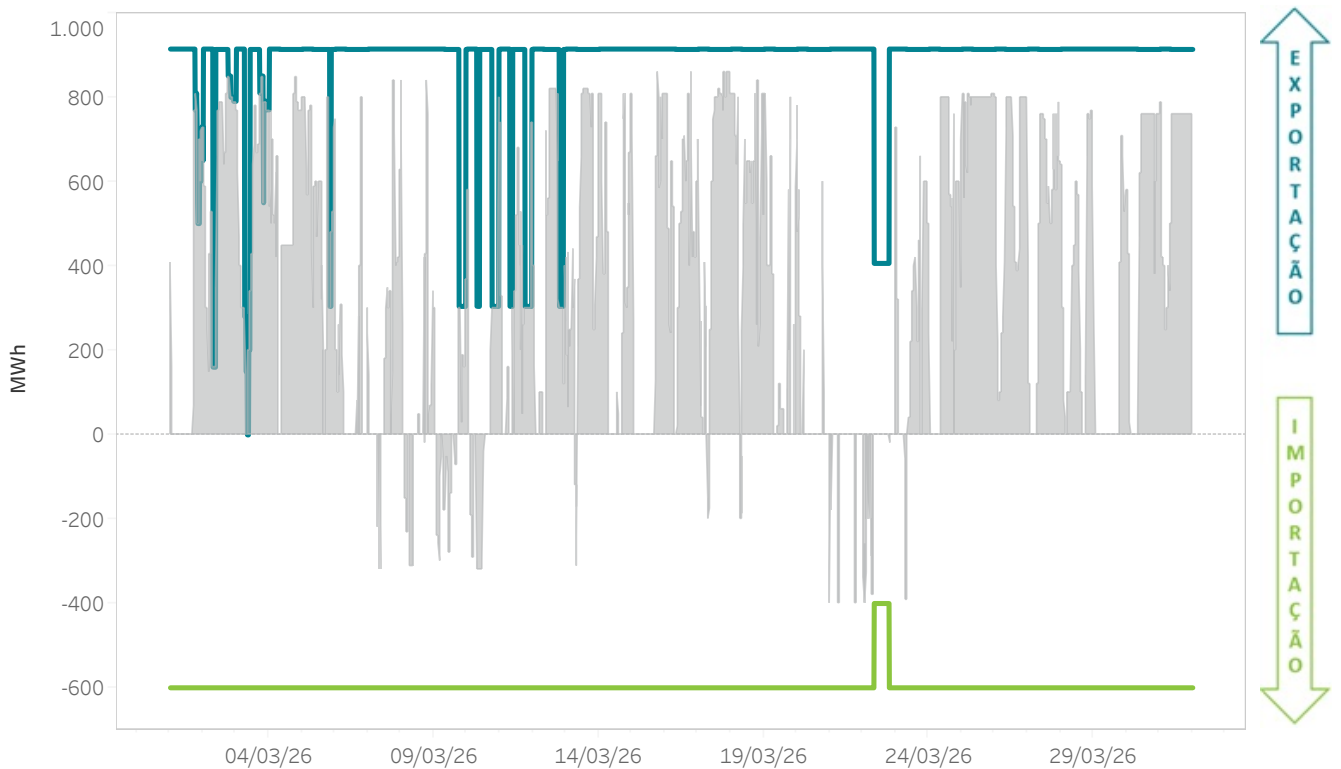
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

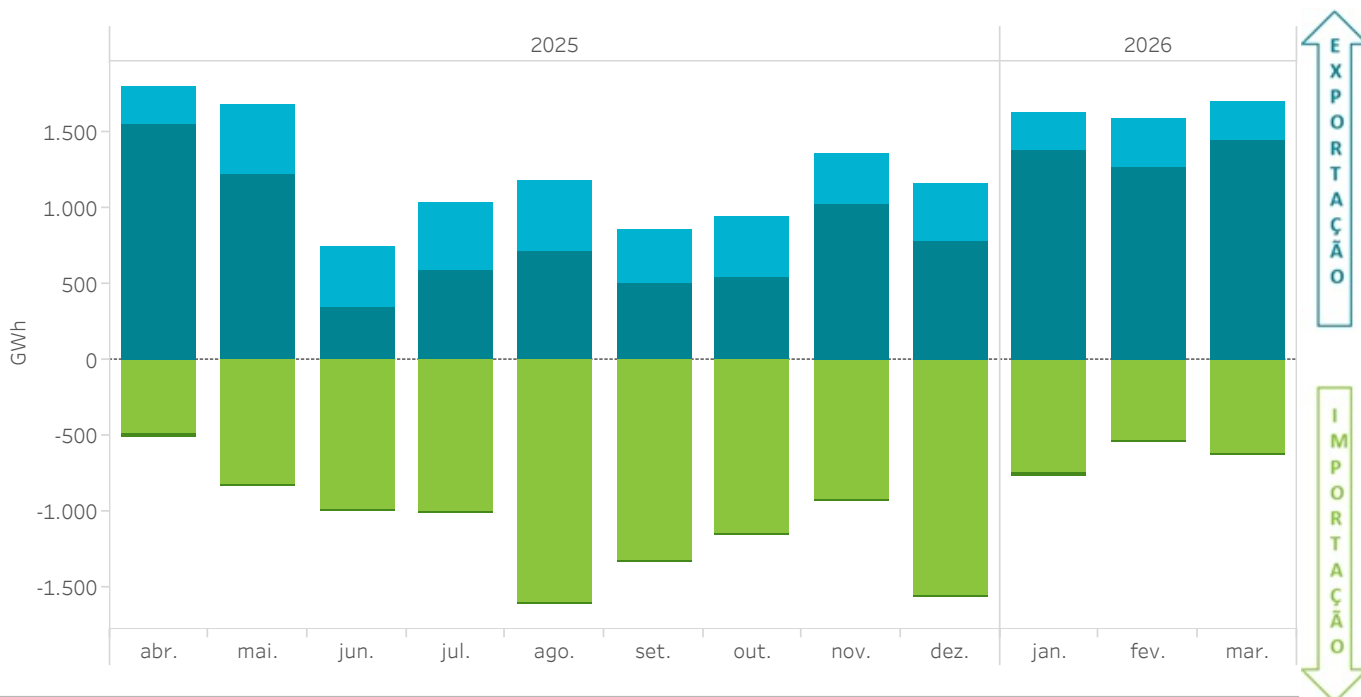


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



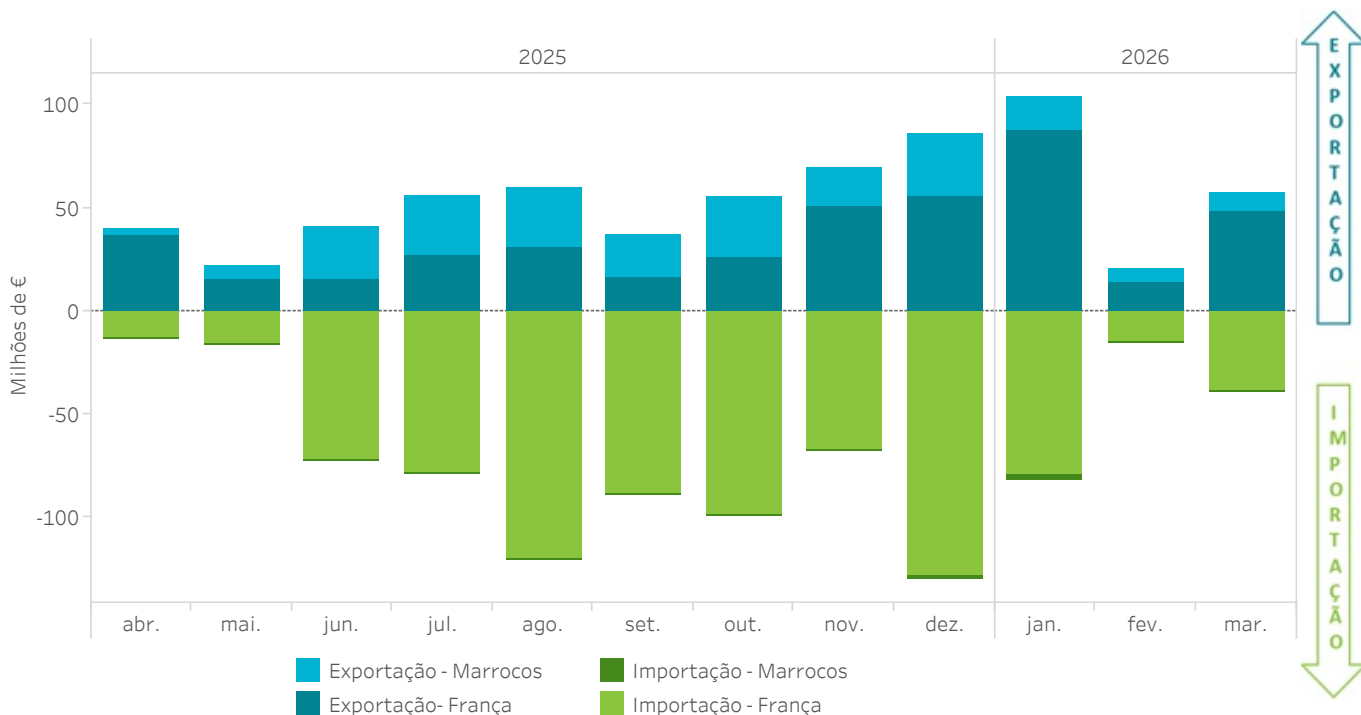
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



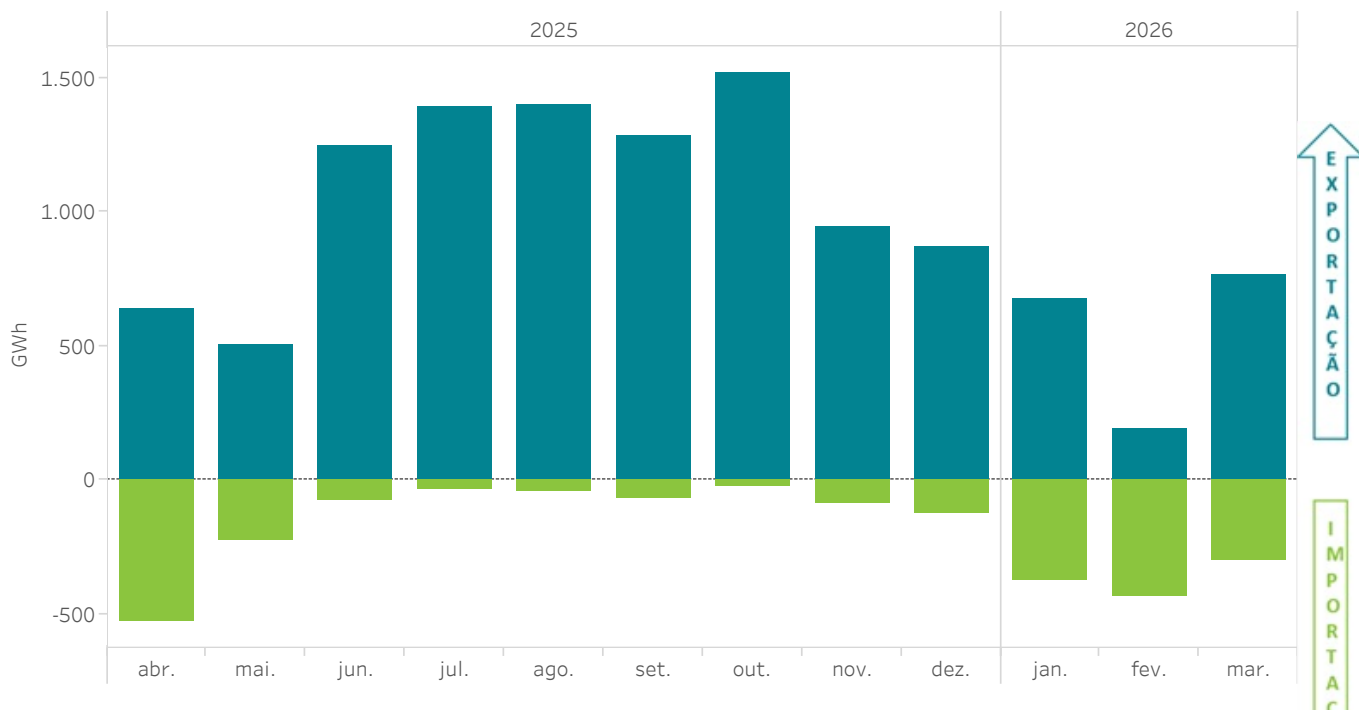
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



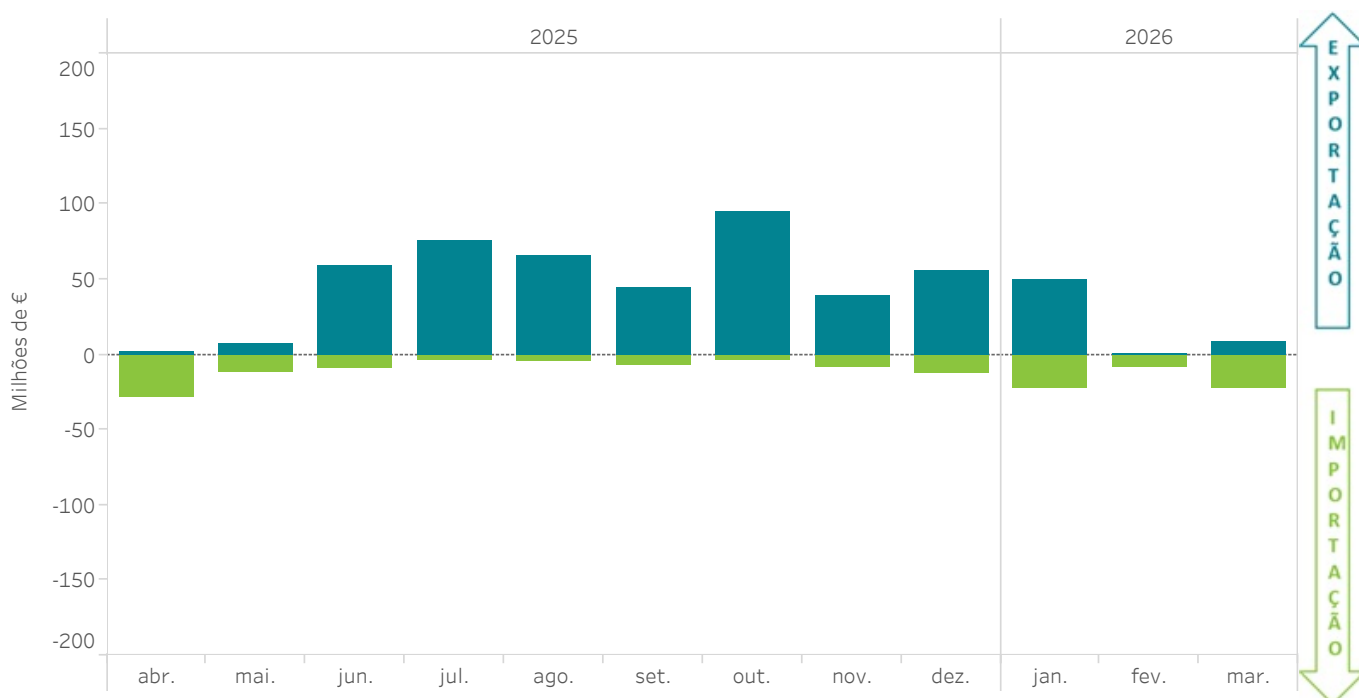
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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.

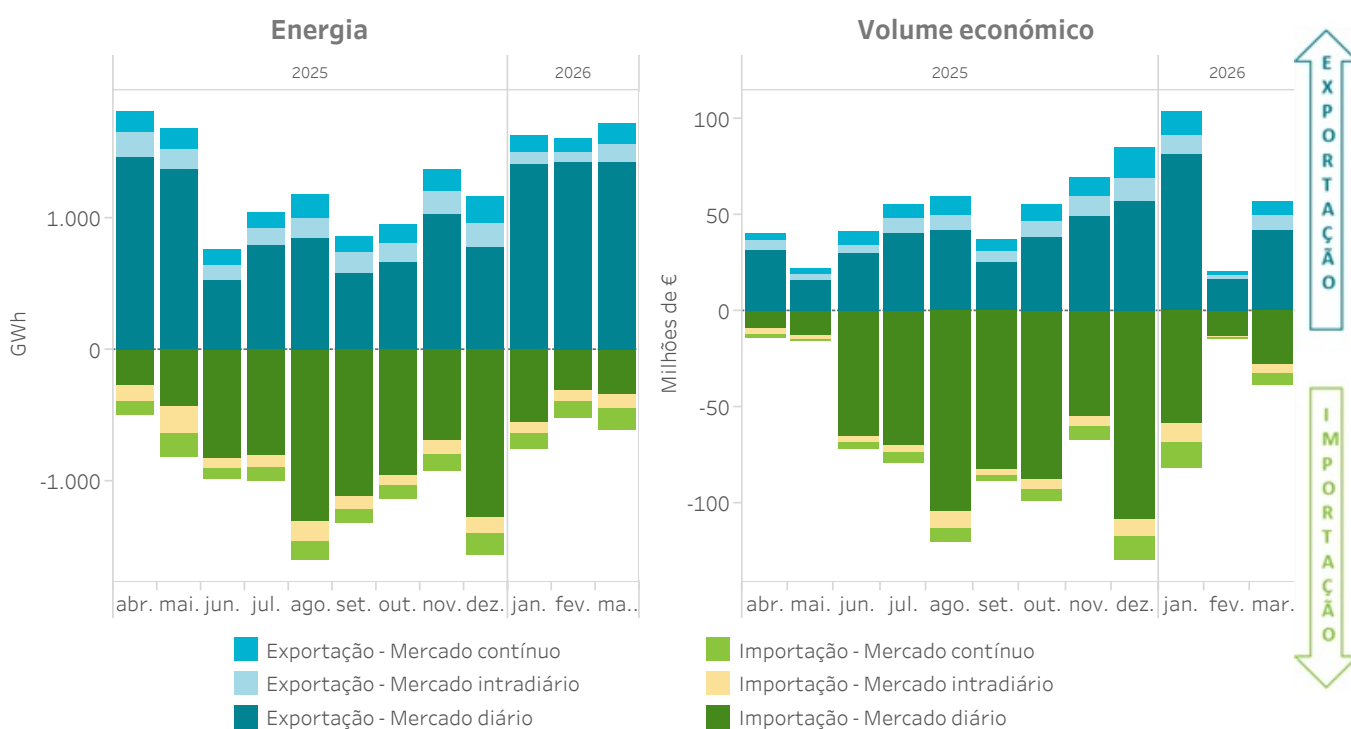


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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

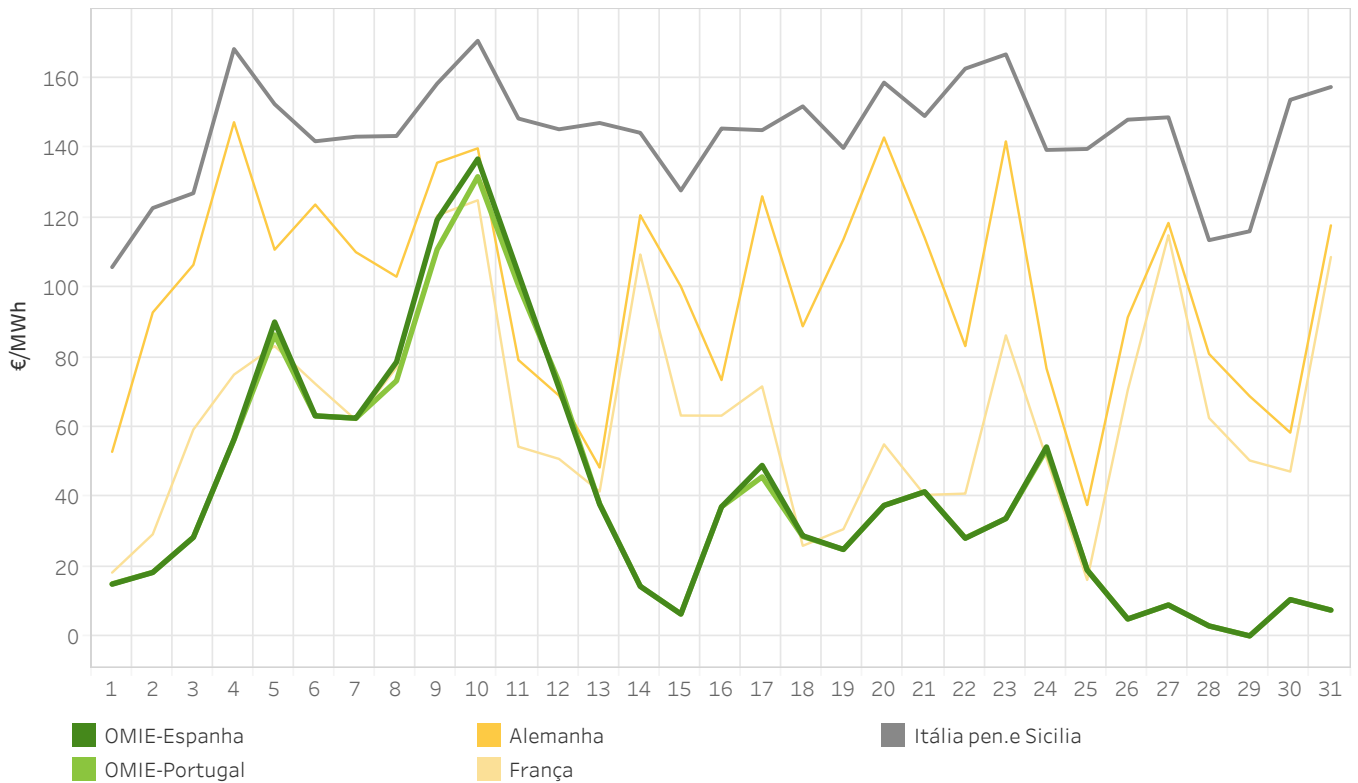


7. Mercados internacionais

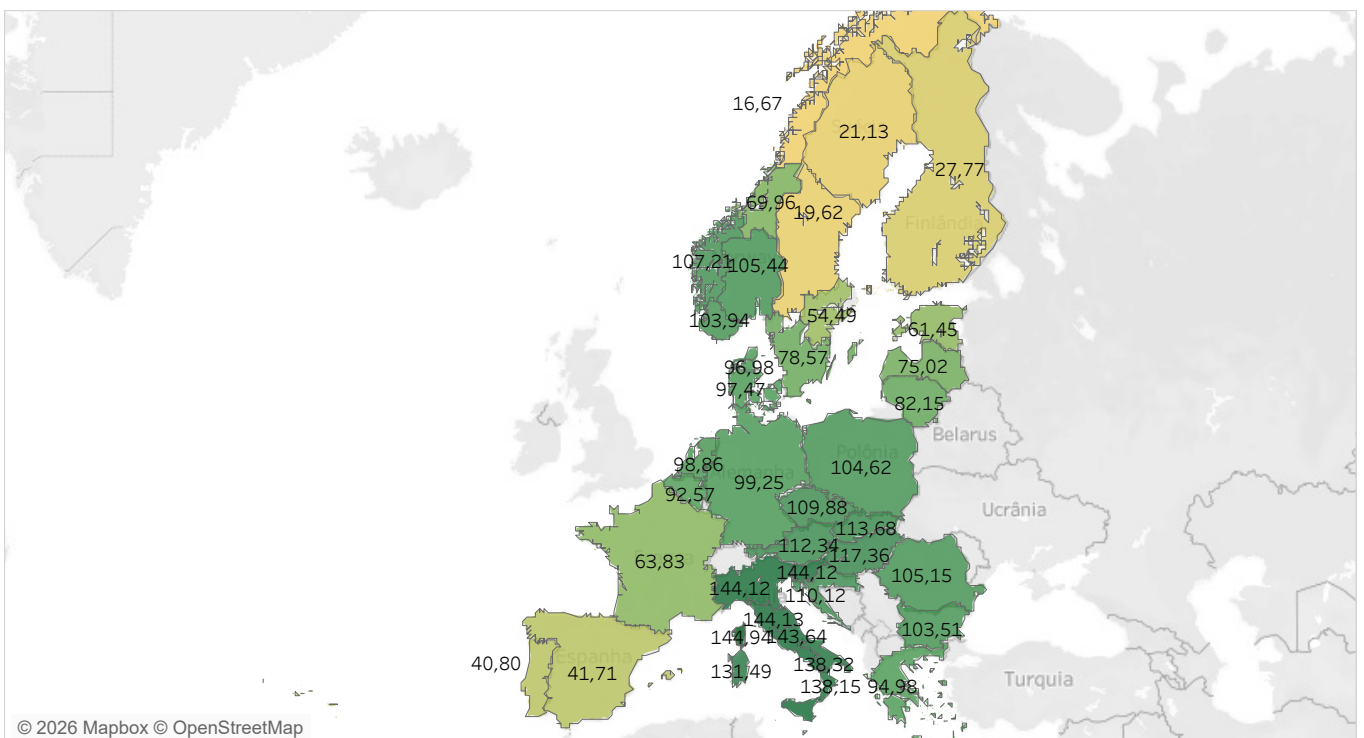
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



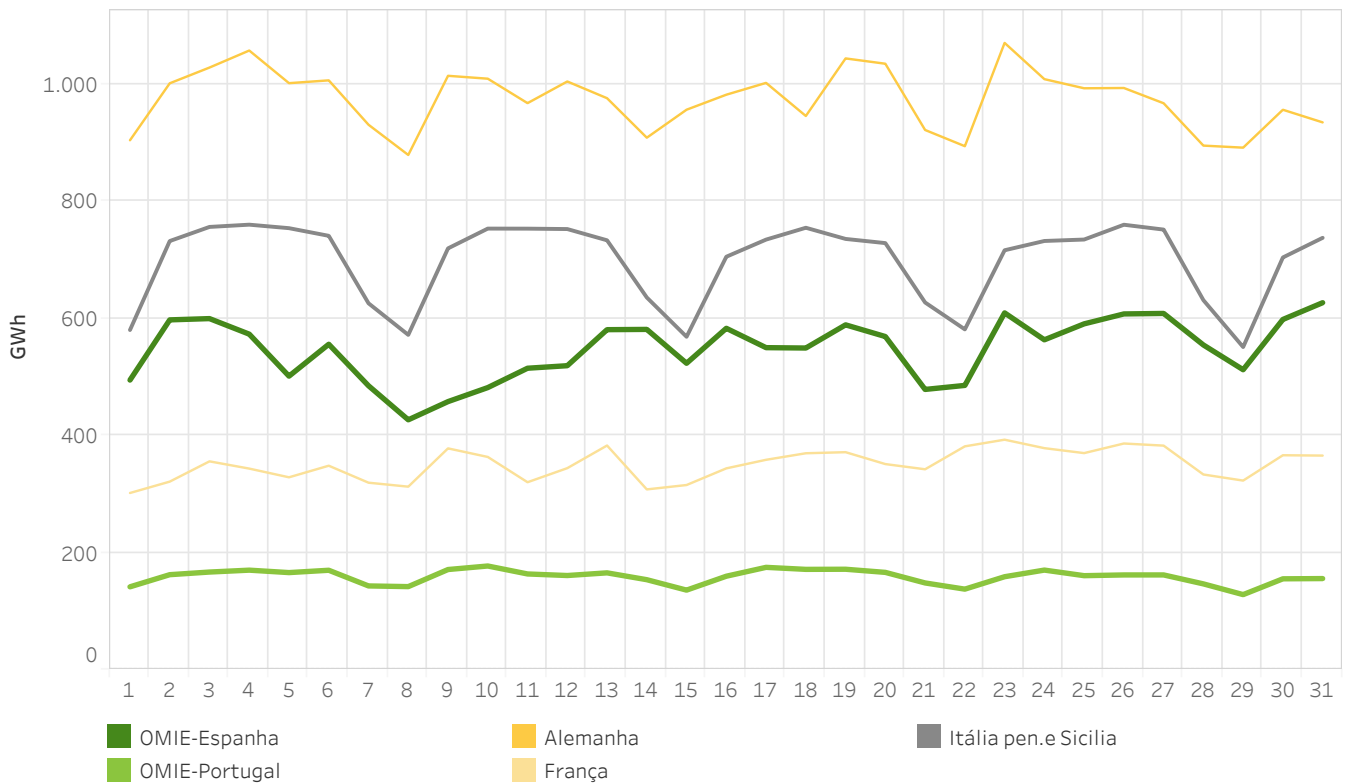
7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



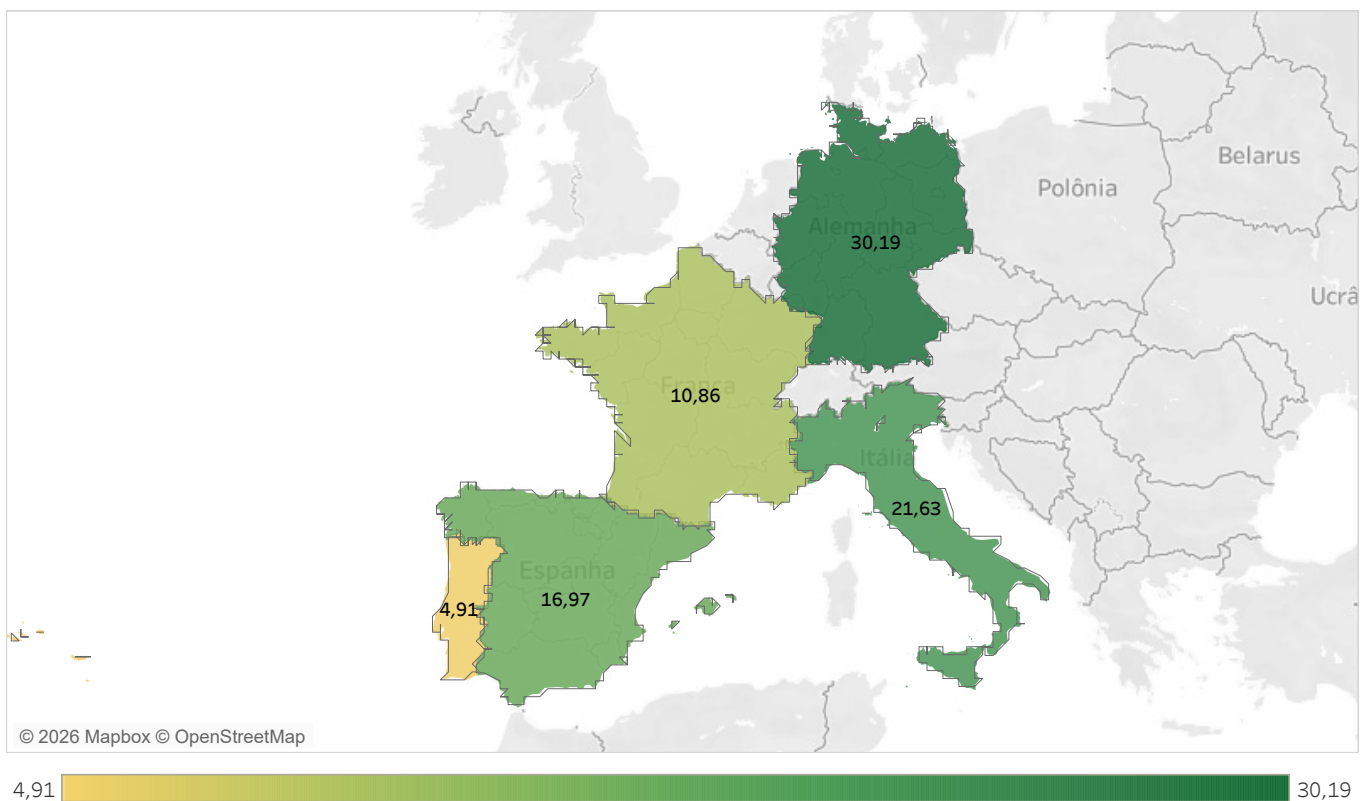
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



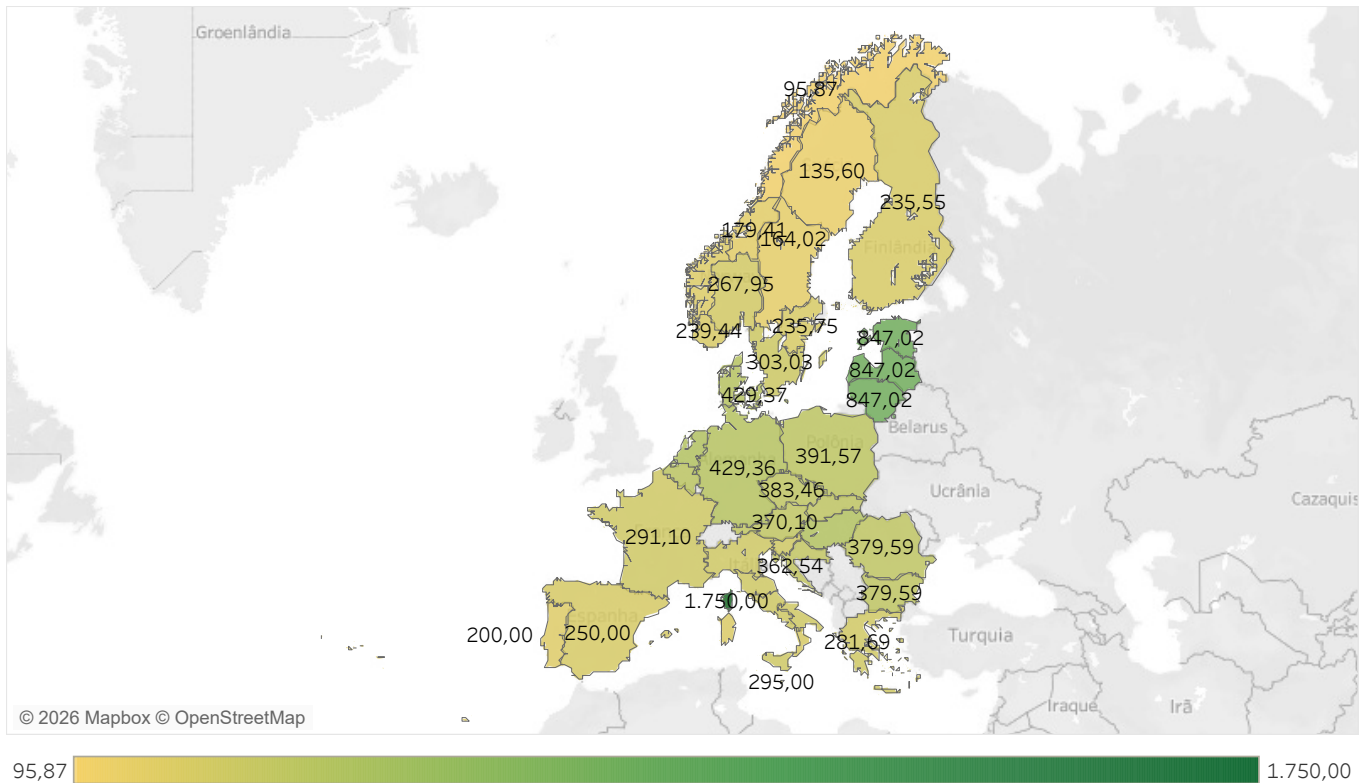
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



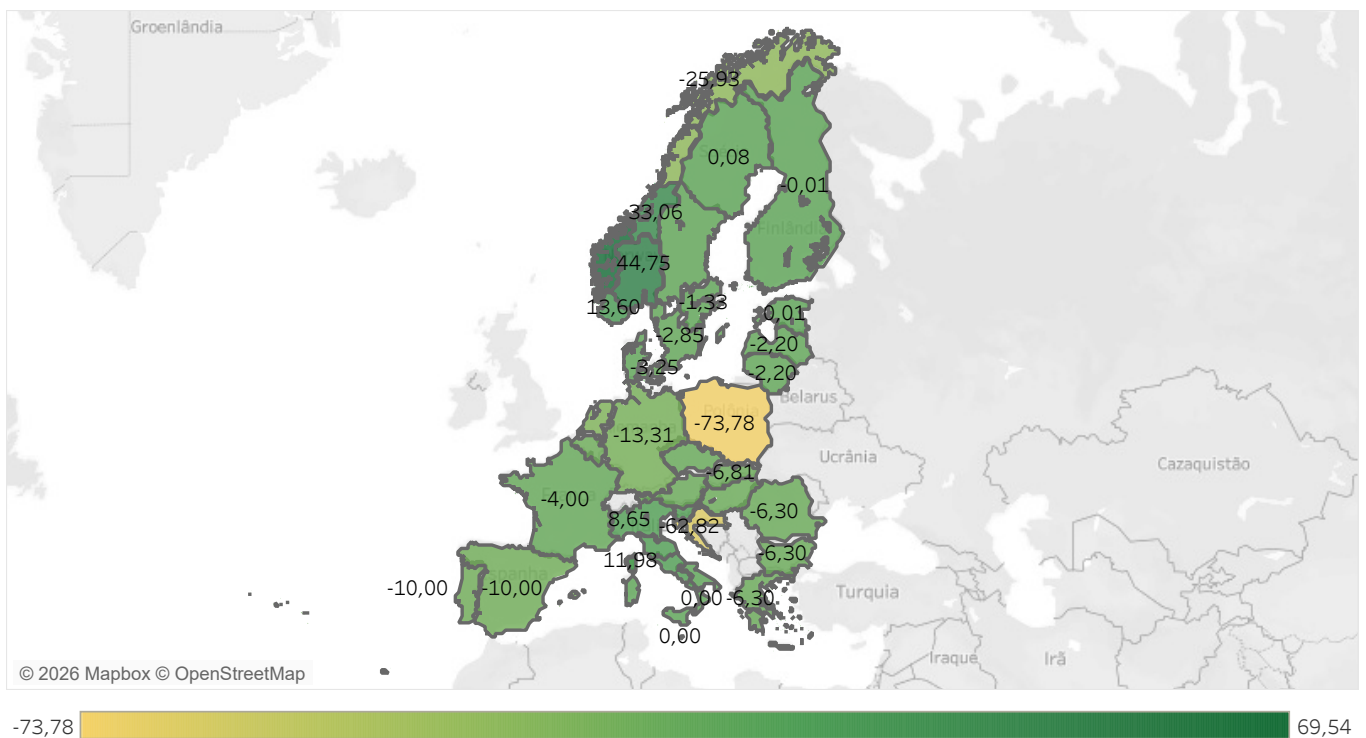
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



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



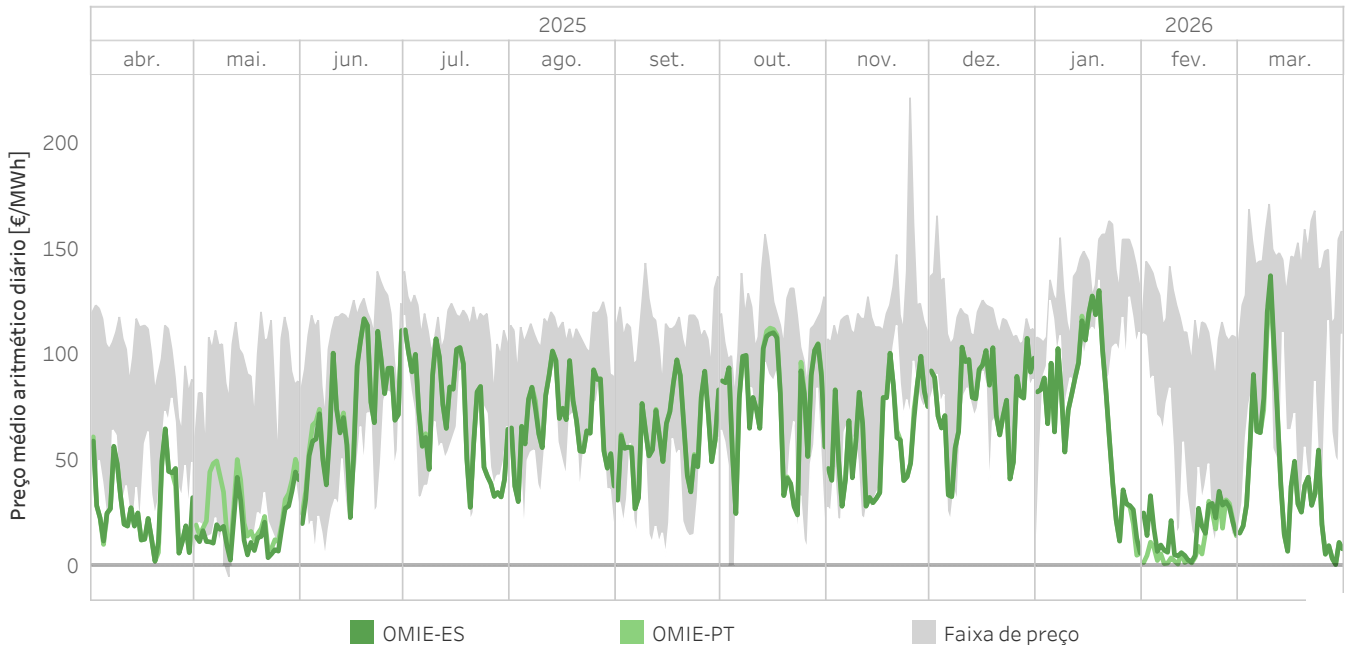
7.6 Preços mínimos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em março 2026



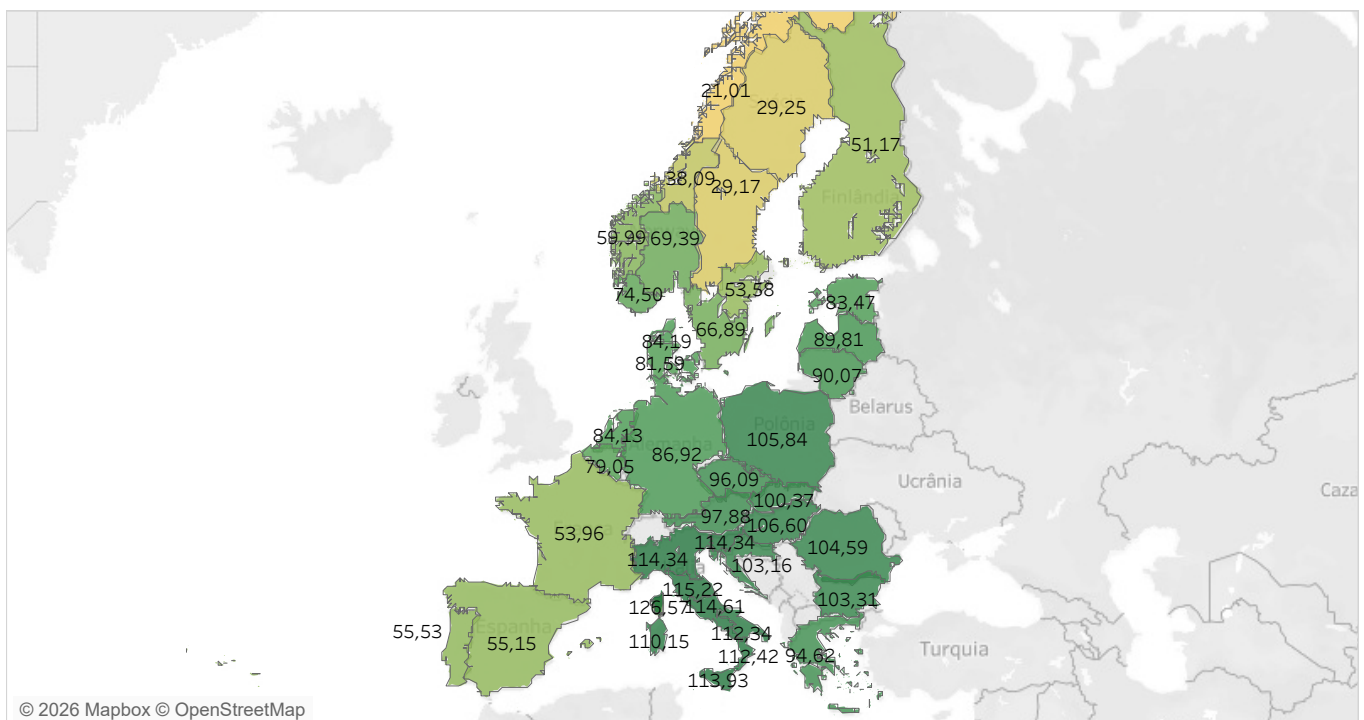
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

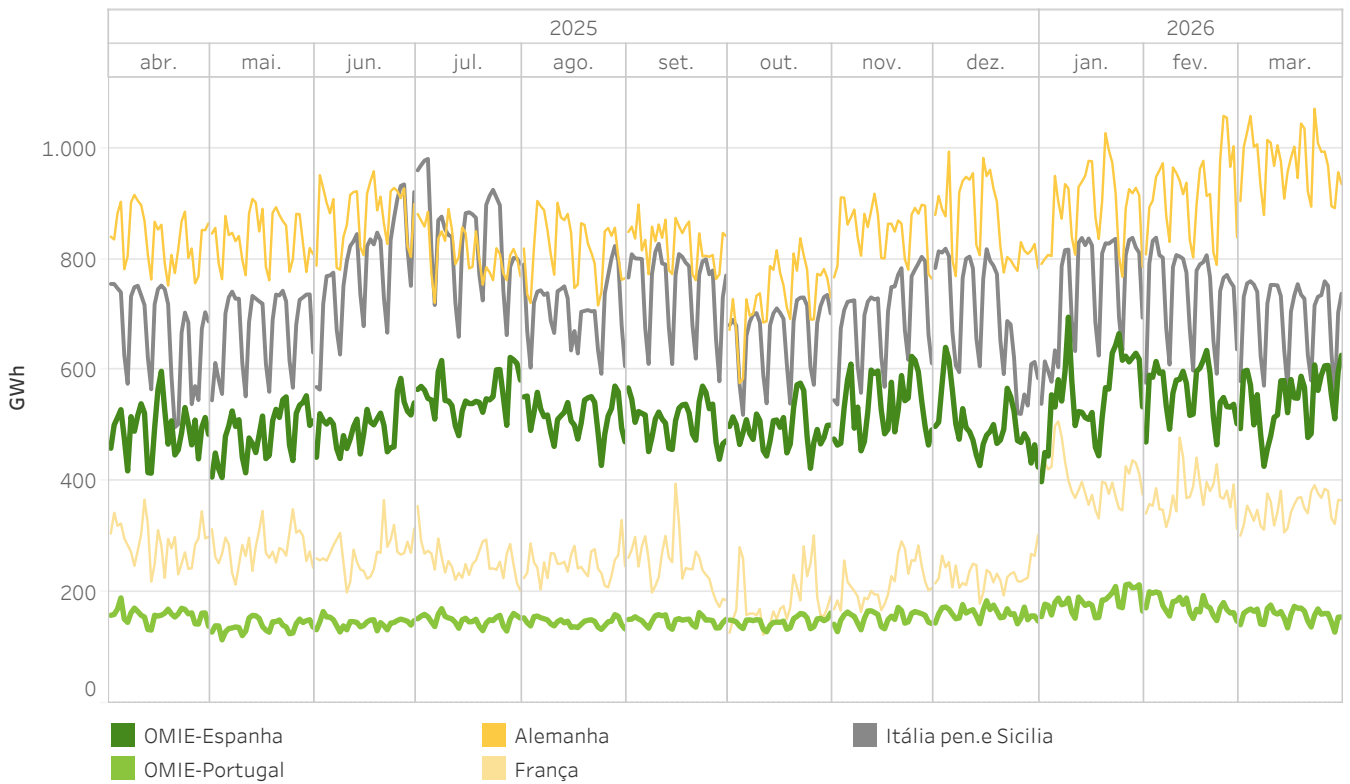
A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Itália peninsular e Sicília (ponderado).



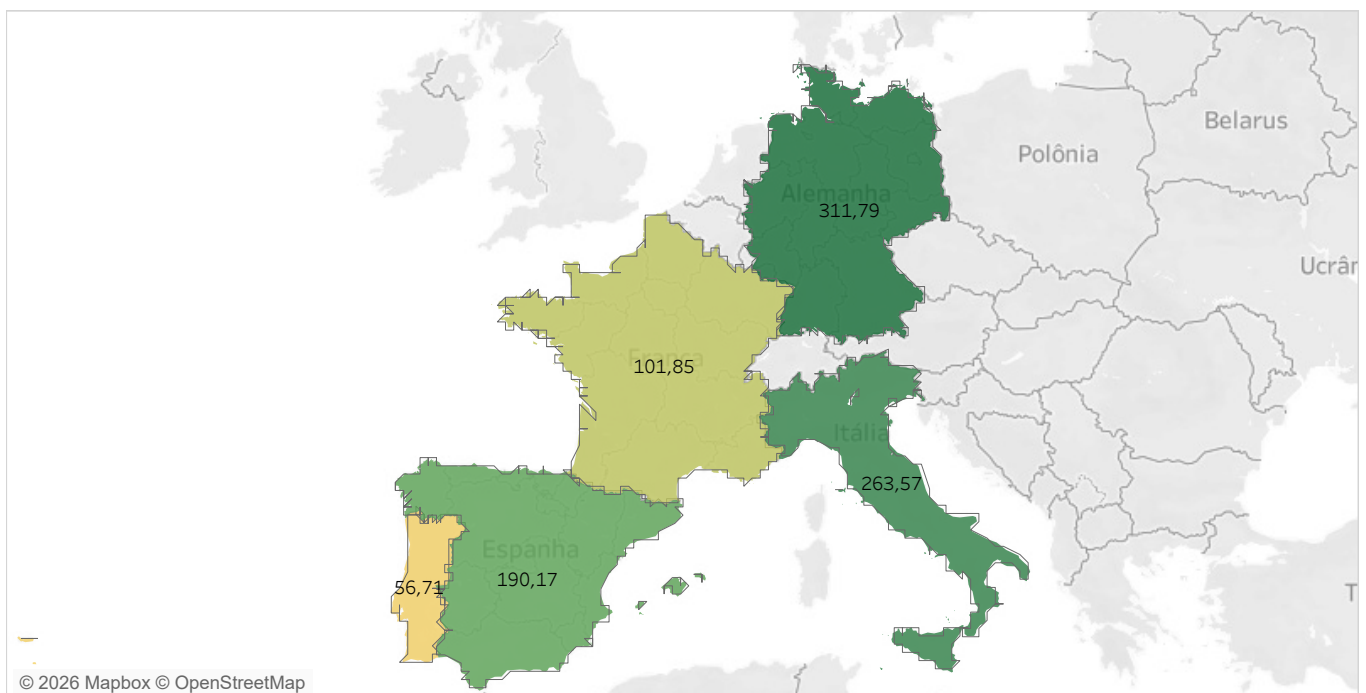
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de abril 2025 a março de 2026 no €/MWh



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de abril 2025 a março de 2026 no TWh



Relatório mensal março 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 resultado é o Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF). Finalmente, depois de o operador de sistema ter aplicado as restrições técnicas ao PDBF, o programa resultante é o Programa Diário Viável Definitivo (PDVD).

Mercado Intradiário

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

Mercado 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