



Evolução do mercado de eletricidade

Relatório mensal

janeiro

2026

Relatório mensal janeiro 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 janeiro 2026

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 22.917 GWh, 2.406 GWh superior do que no mês anterior e 1.764 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 71,43 €/MWh, 6,48 €/MWh inferior ao mês anterior e 25,28 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (40,4%) que aumentou em 9,1 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia nuclear (20,3%) que diminuiu em 2,1 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (36,4%) que aumentou em 5,4 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na cogeração e biomassa (6,8%) que diminuiu em 2,6 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.230 GWh, o que equivaleu a 14,1% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 67,63 €/MWh, 5,3% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 803 GWh, o que equivaleu a 3,5% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 76,60 €/MWh, 6,7% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal janeiro de 2026

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.838 milhões de €, 1,2% inferior à do mês anterior e 20,8% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 62 milhões de €, 131,1% superior à do mês anterior e 71,6% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 95,0% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.001.652 €, 2.462,7% superior à do mês anterior e 30,5% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 5,3% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 88.284 €. Essa retribuição gerou um excedente de 15.587 €, que foi distribuído entre os proprietários das unidades de compra em zona espanhola de acordo com o seu PHF. Janeiro foi o segundo mês em que se registou um excedente devido a essa liquidação, após dezembro de 2025.
- ▶ O volume de garantias de pagamento prestadas ao OMIE ascende a 1.829 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 74,1% e 15,1% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 88,30 €/MWh, 6,3% inferior ao mês anterior e 20,7% inferior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 83,2% do referido preço final.

Volume económico

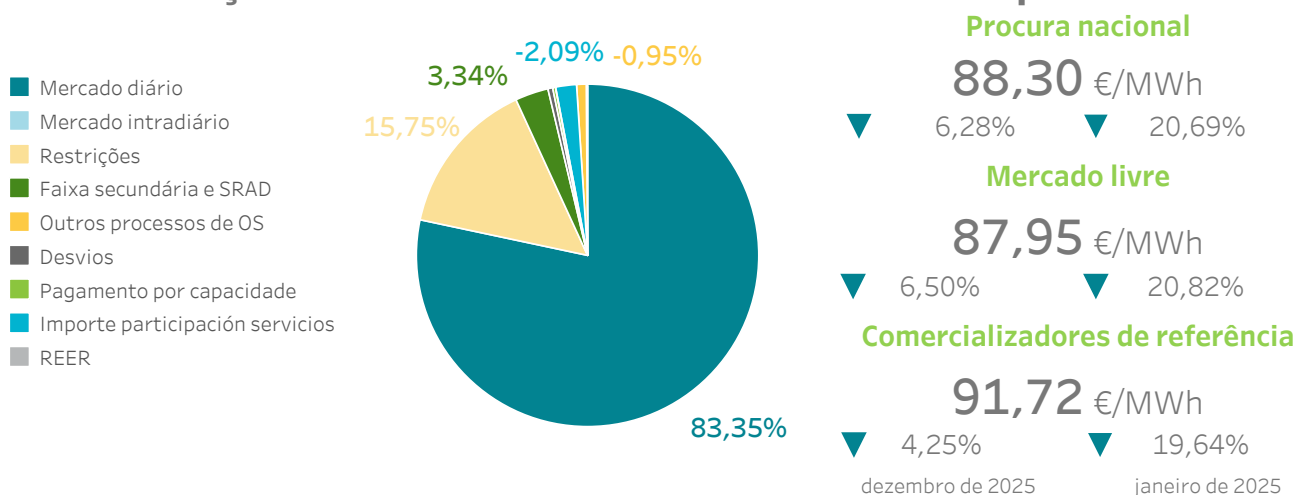
	Espanha		Portugal	
Mercado diário	1.189 Milhões de €	381 Milhões de €	0,69%	19,45%
	de dezembro de 2025	janeiro de 2025	1,15%	20,50%
Mercado intradiário leilões	190 Milhões de €	22 Milhões de €	13,45%	5,97%
	de dezembro de 2025	janeiro de 2025	25,13%	17,39%
Mercado intradiário contínuo	49 Milhões de €	8 Milhões de €	4,99%	187,47%
	de dezembro de 2025	janeiro de 2025	39,02%	22,68%
Renda de congestionamento total	1.002 Milhares de €	61.676 Milhares de €	2462,70%	131,05%
	de dezembro de 2025	janeiro de 2025	30,51%	71,58%
% Período com diferença preços em MD	5,28 %	94,99 %		

	Receitas instalações		Excedente/déficit repercutido à demanda	
Liquidacion REER	88 Milhares de €	16 Milhares de €	5,23%	32,42%
	de dezembro de 2025	janeiro de 2025	Não aplica	Não aplica

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.829 Milhões de €	1,38%	1,80%
de dezembro de 2025	janeiro de 2025	janeiro de 2025

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol



Relatório mensal janeiro 2026

1.

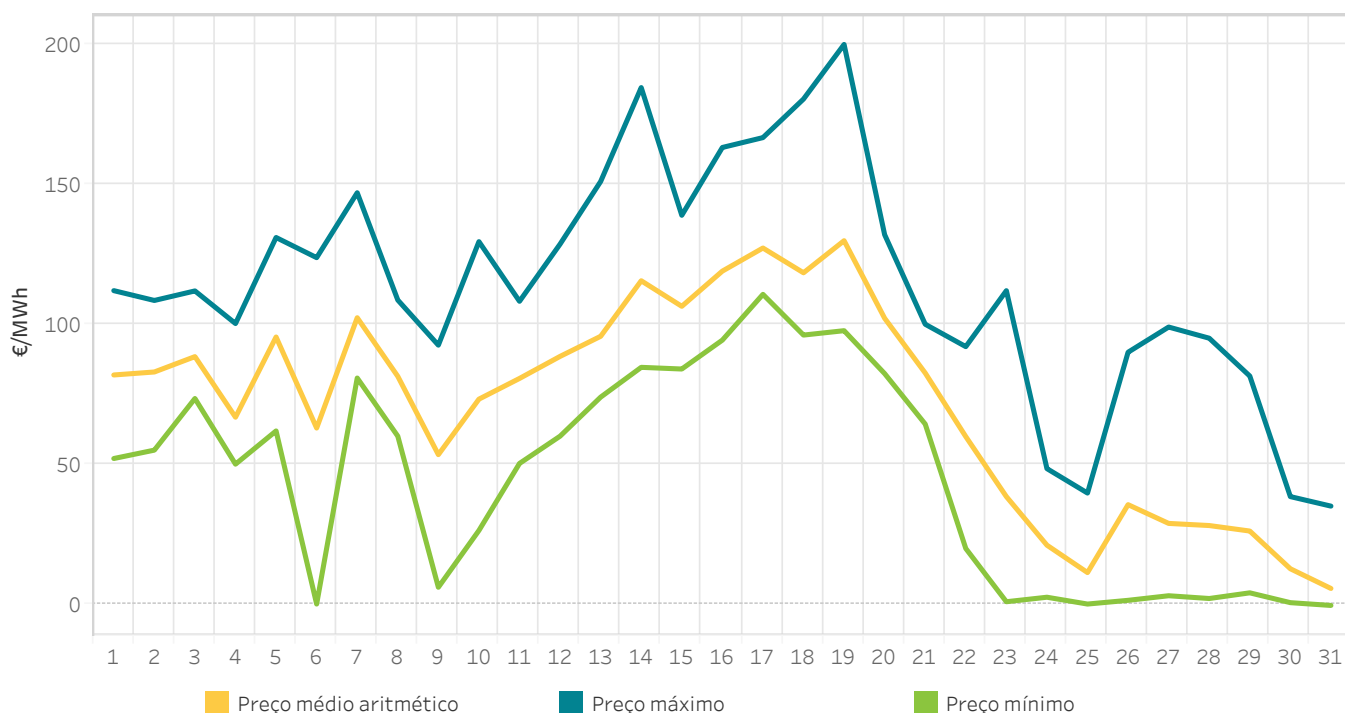
Mercado diário

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



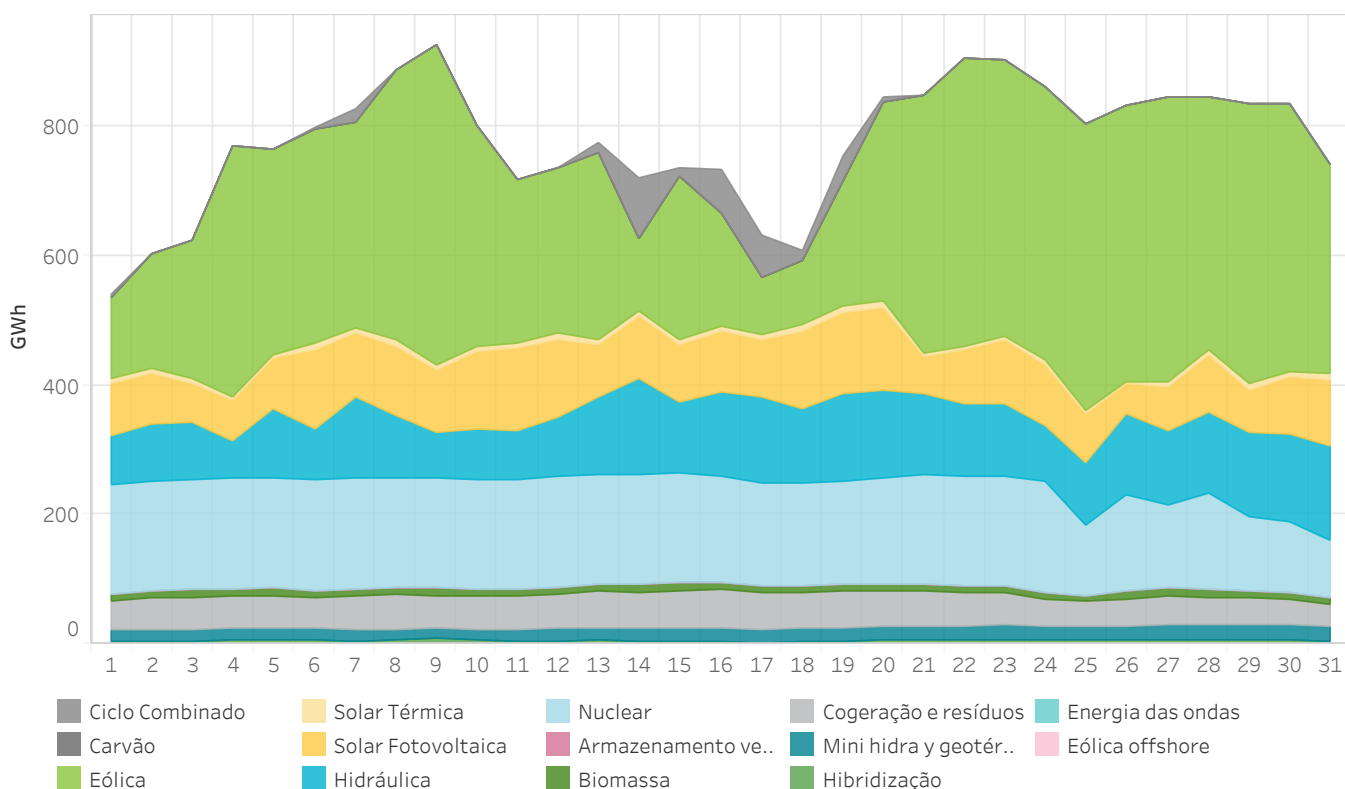
1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



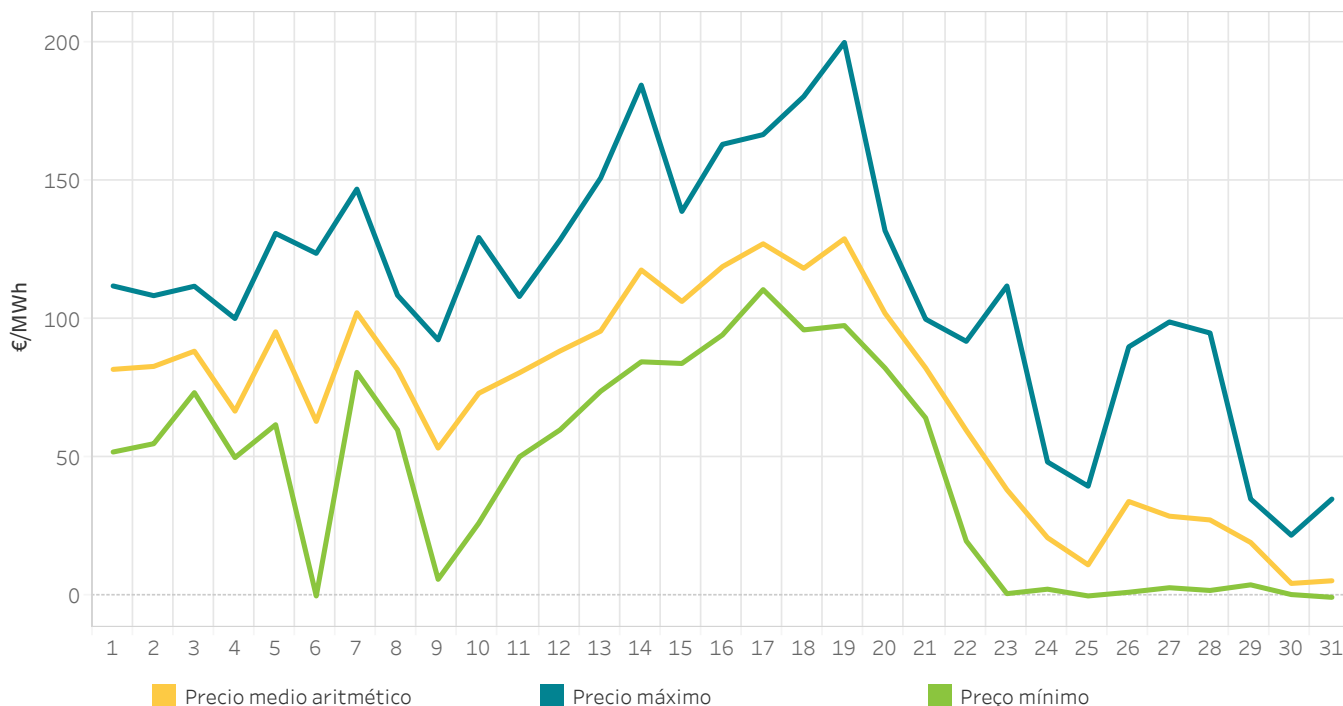
1.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

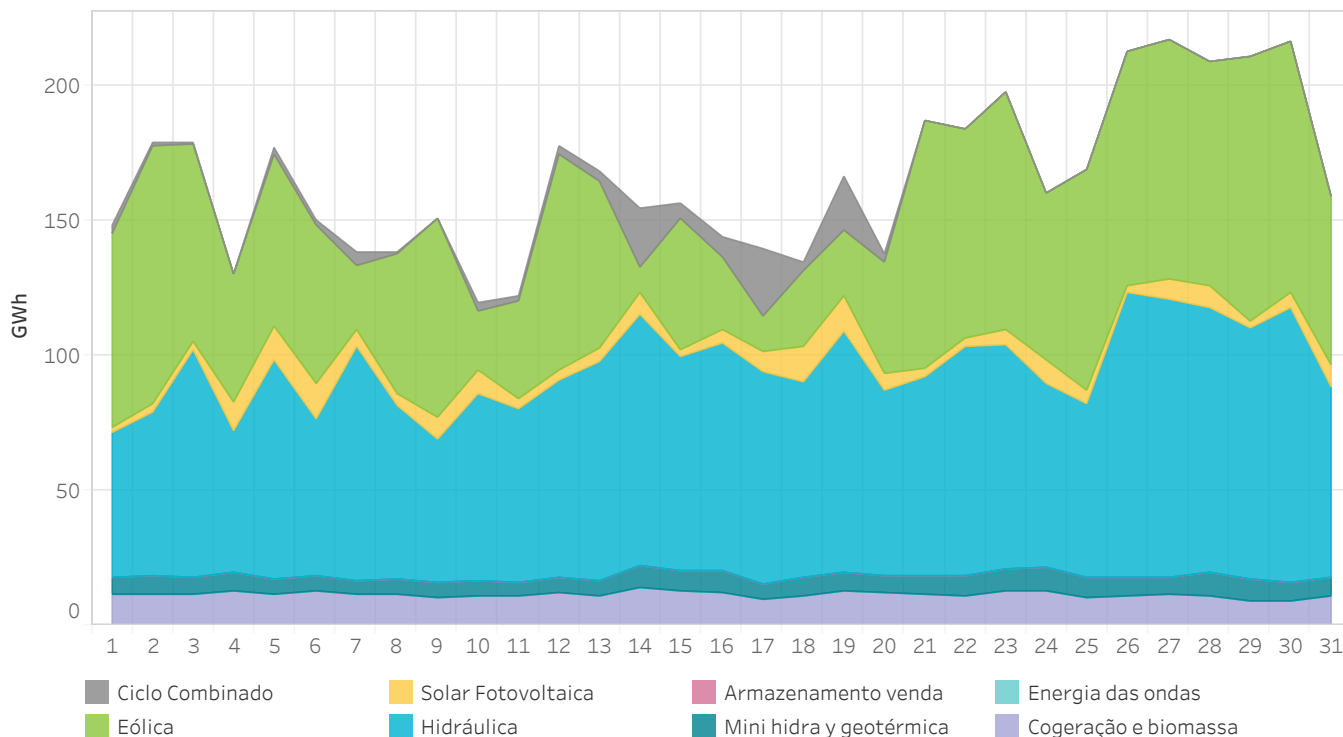
Em Portugal



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

Em Portugal

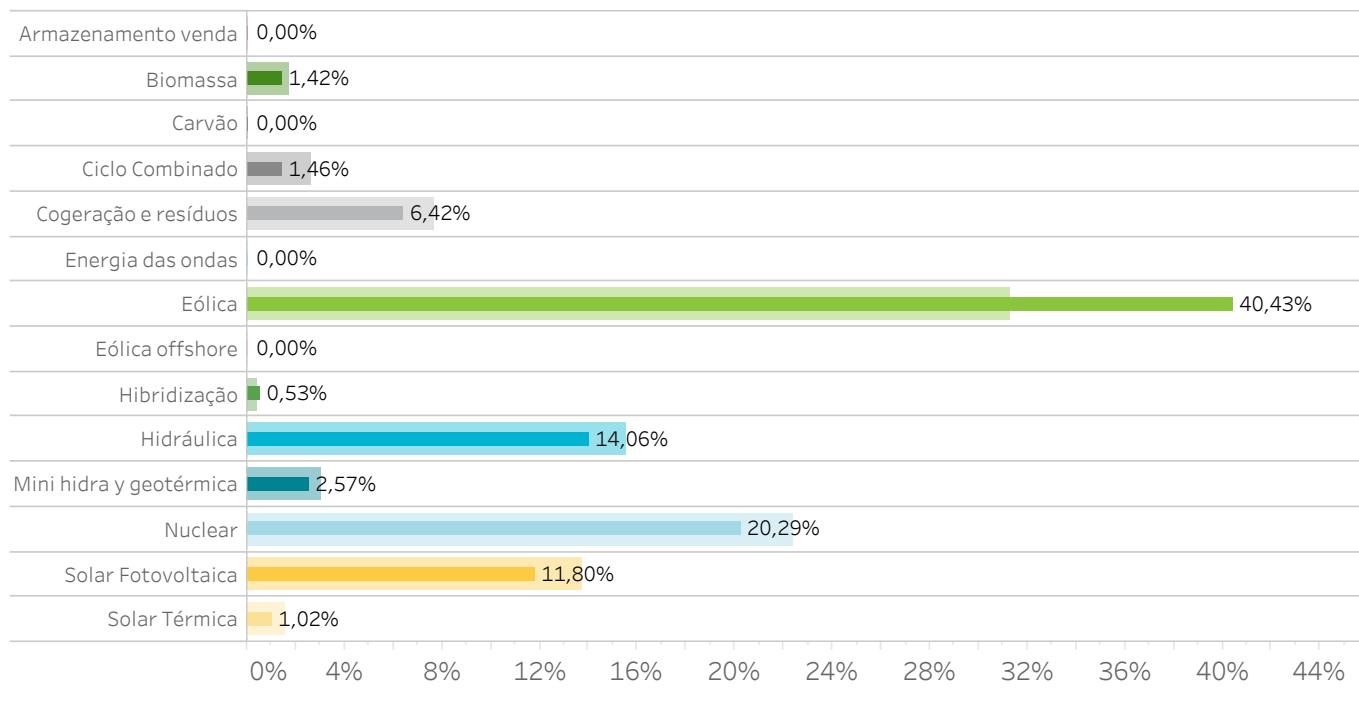
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



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.

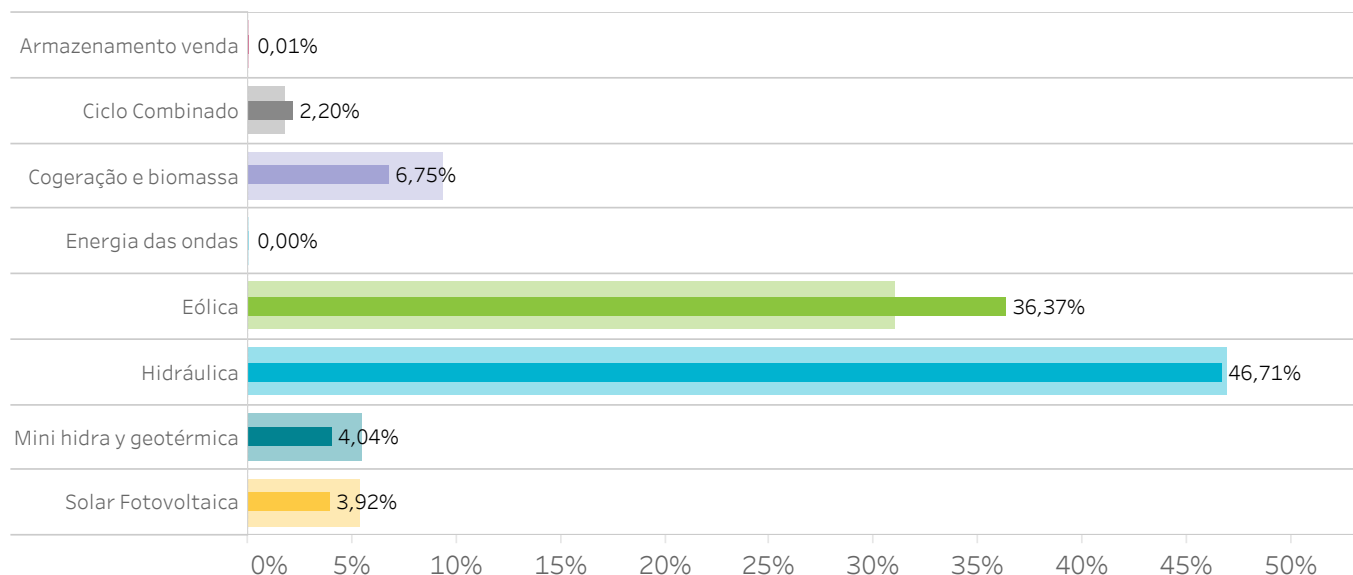


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

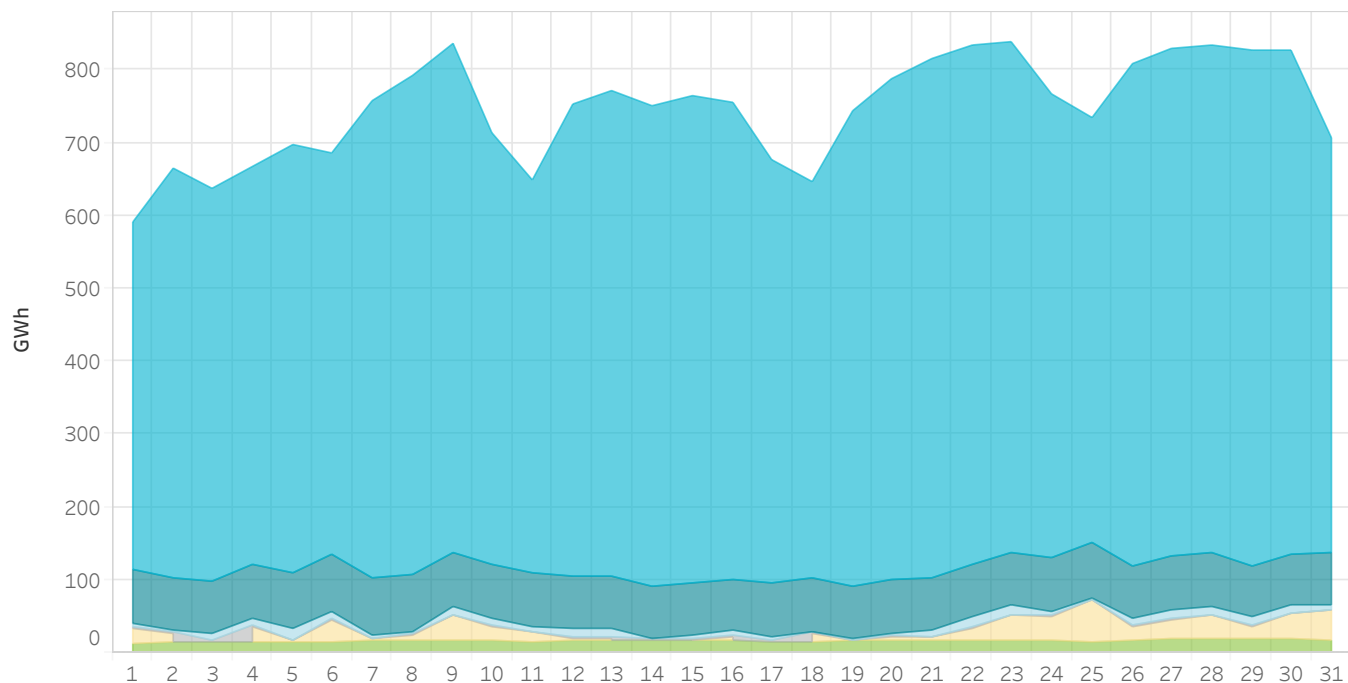
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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.



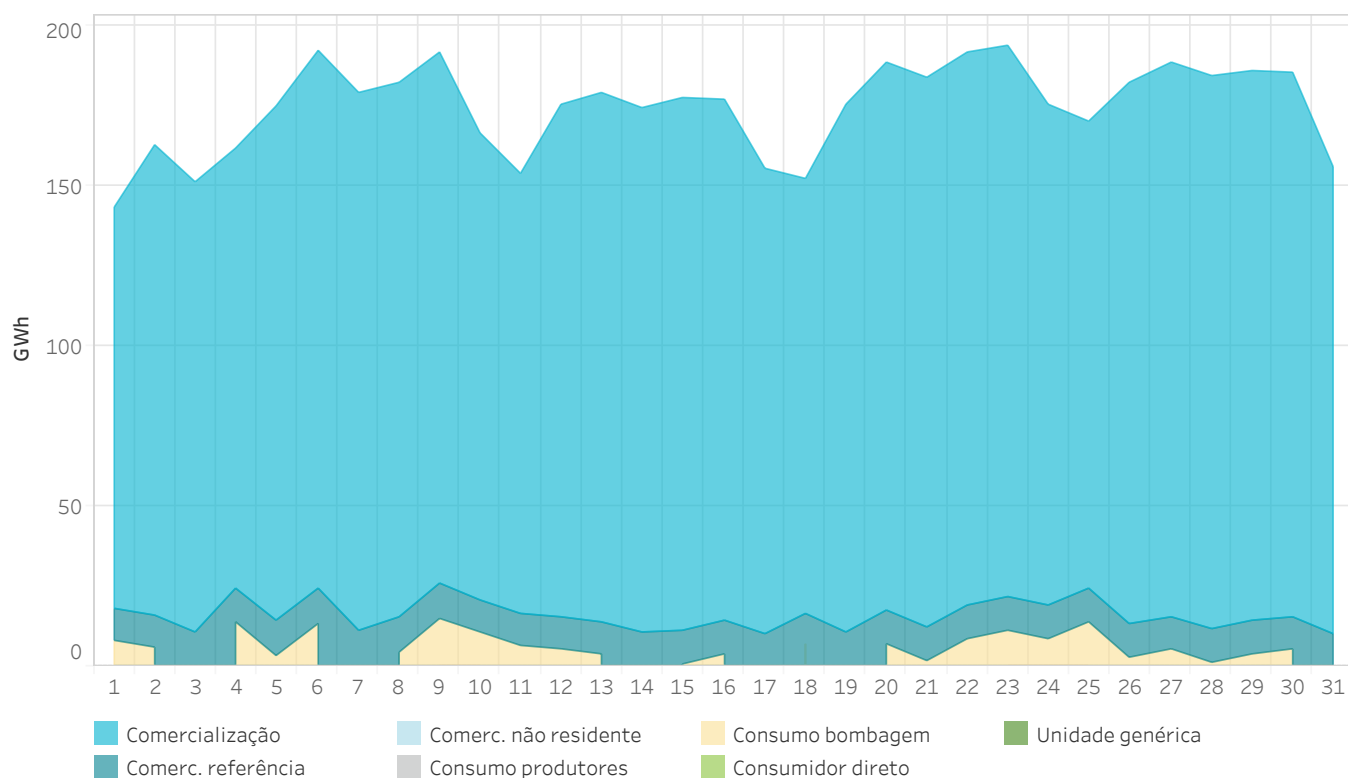
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

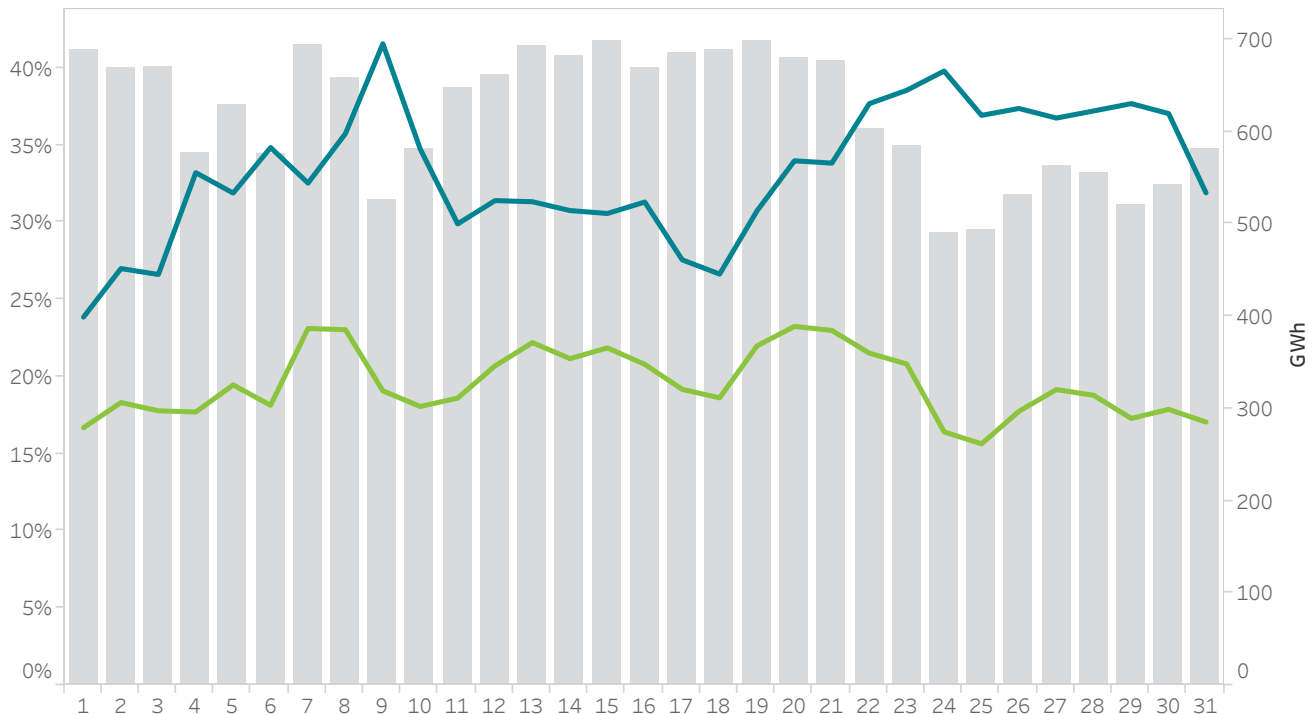
Em Portugal



1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

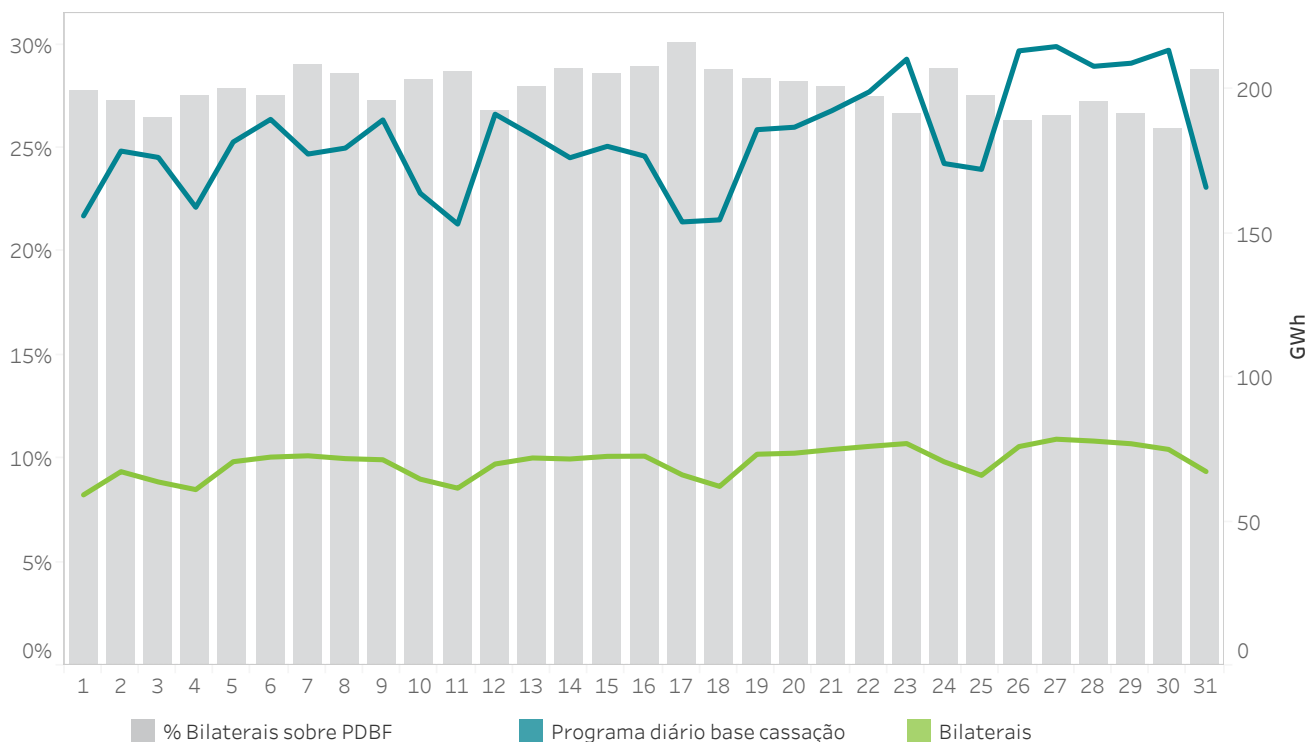
Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal janeiro 2026

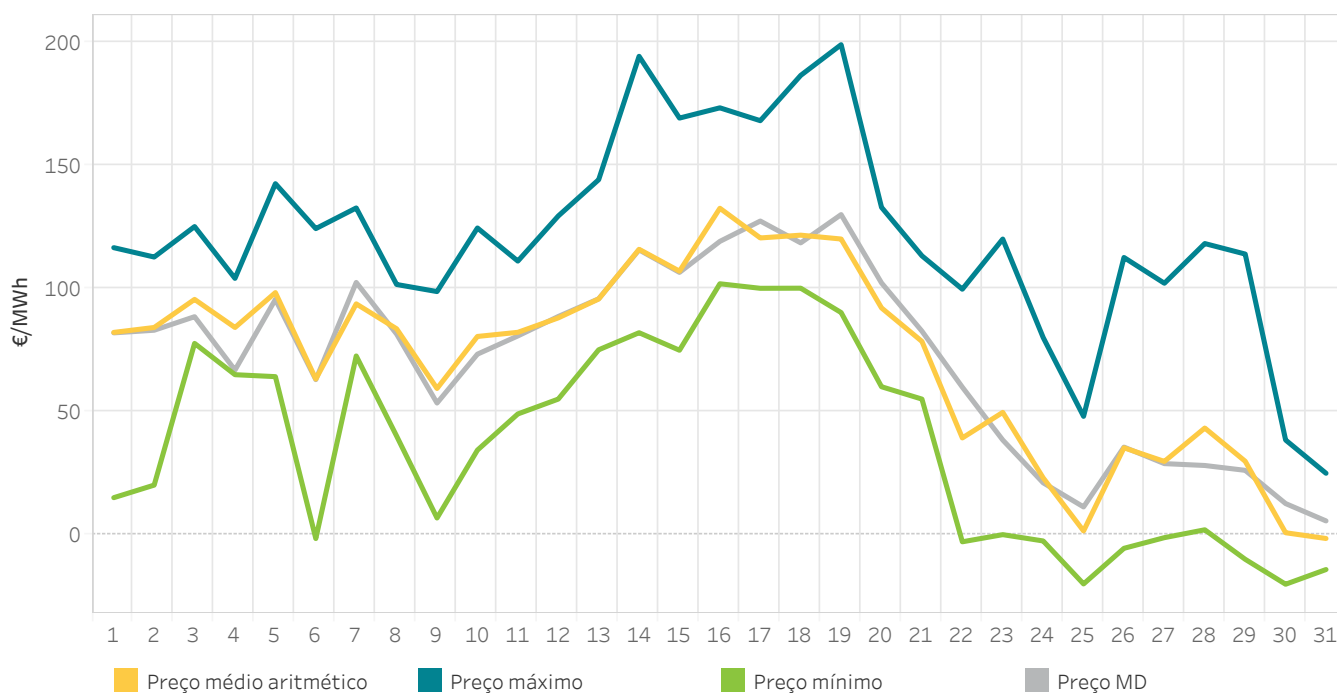
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

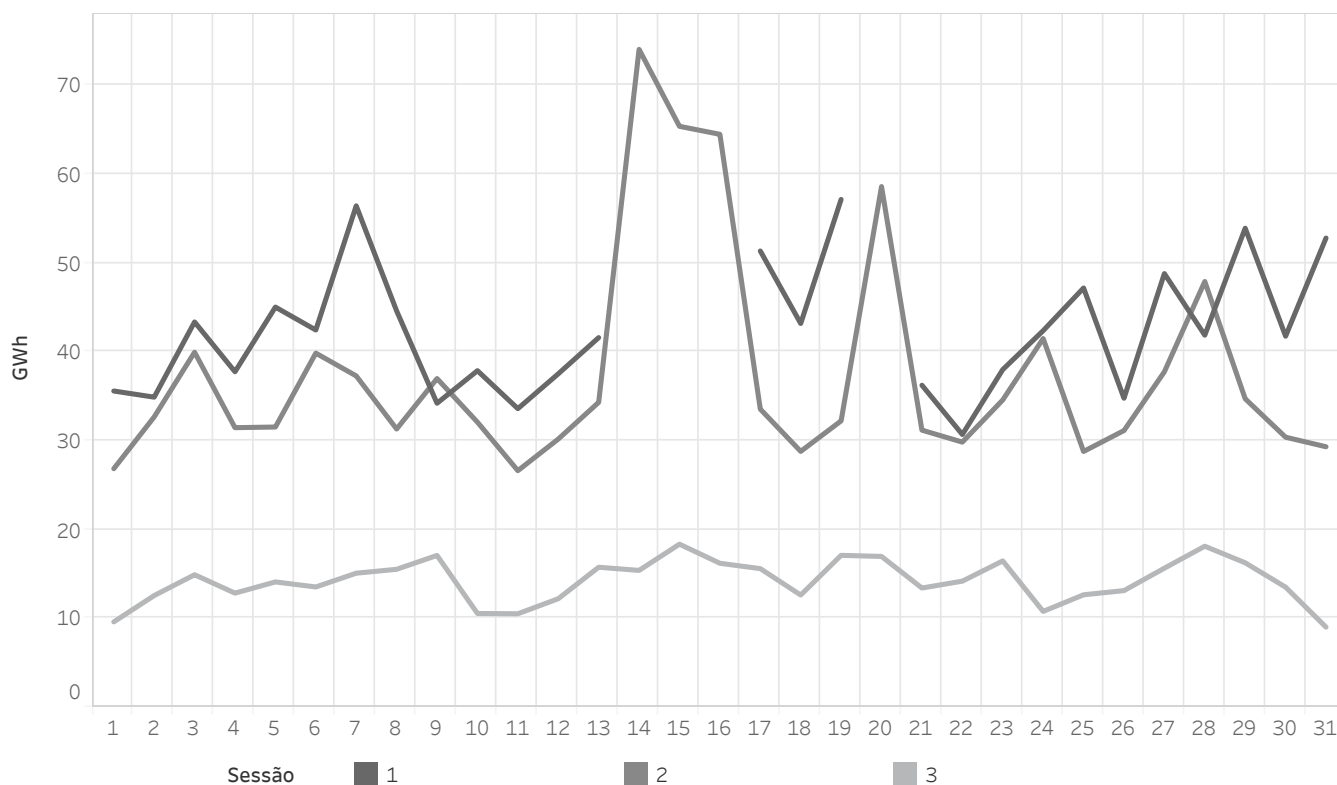
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

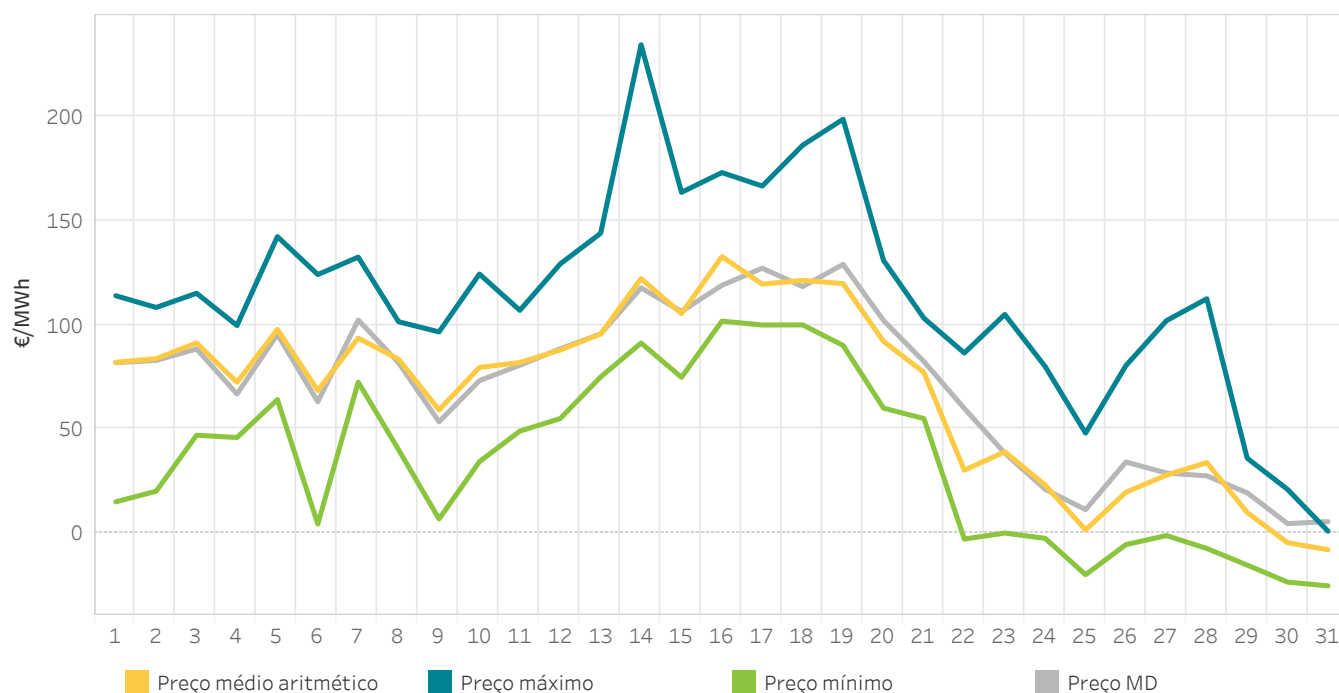
Em Espanha

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

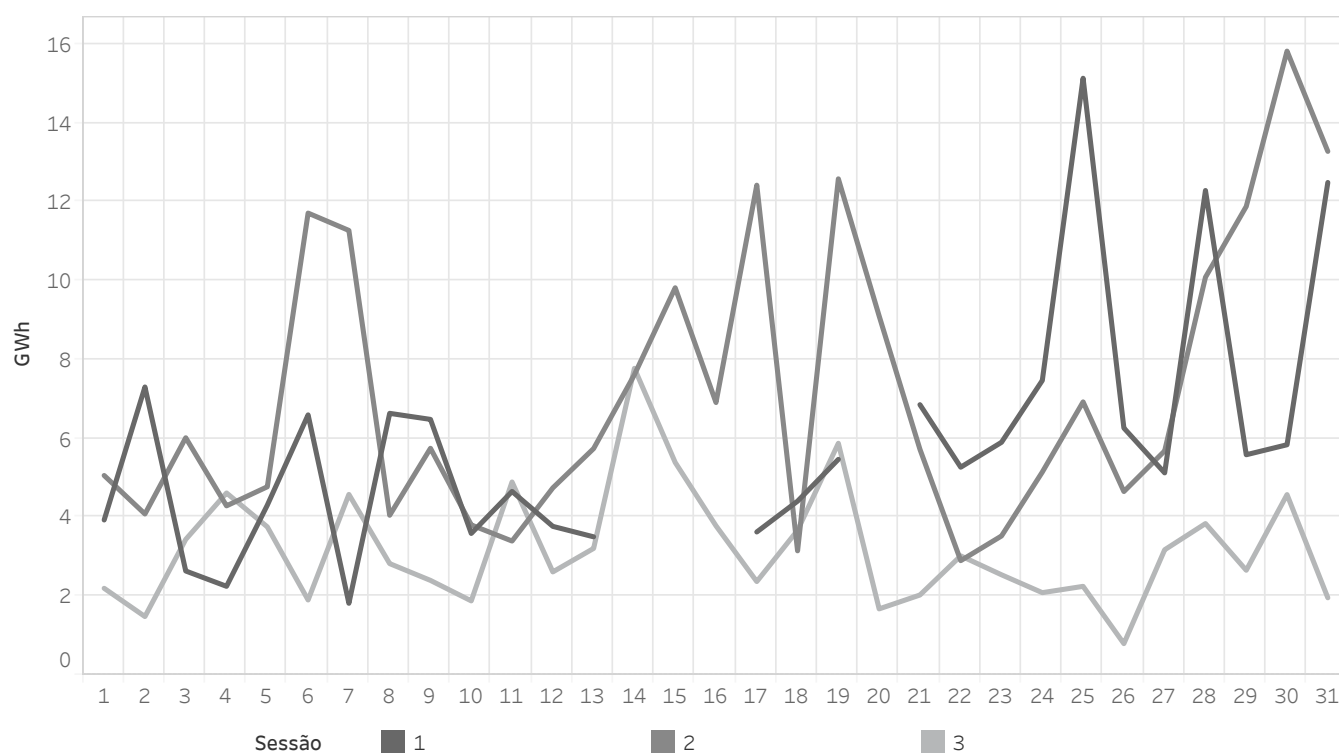
Em Portugal



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 dezembro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a janeiro 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	65,00	195,00	-14,16	75,64	97,18	1.145,2	1.297,7	1.077,8
2	69,44	198,80	-20,00	76,26	96,53	1.165,4	1.130,8	1.188,0
3	75,08	182,55	-20,12	82,57	101,25	439,2	415,3	355,4
Todas	69,00	198,80	-20,12	77,32	97,71	2.749,8	2.843,8	2.621,2

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

Em Portugal

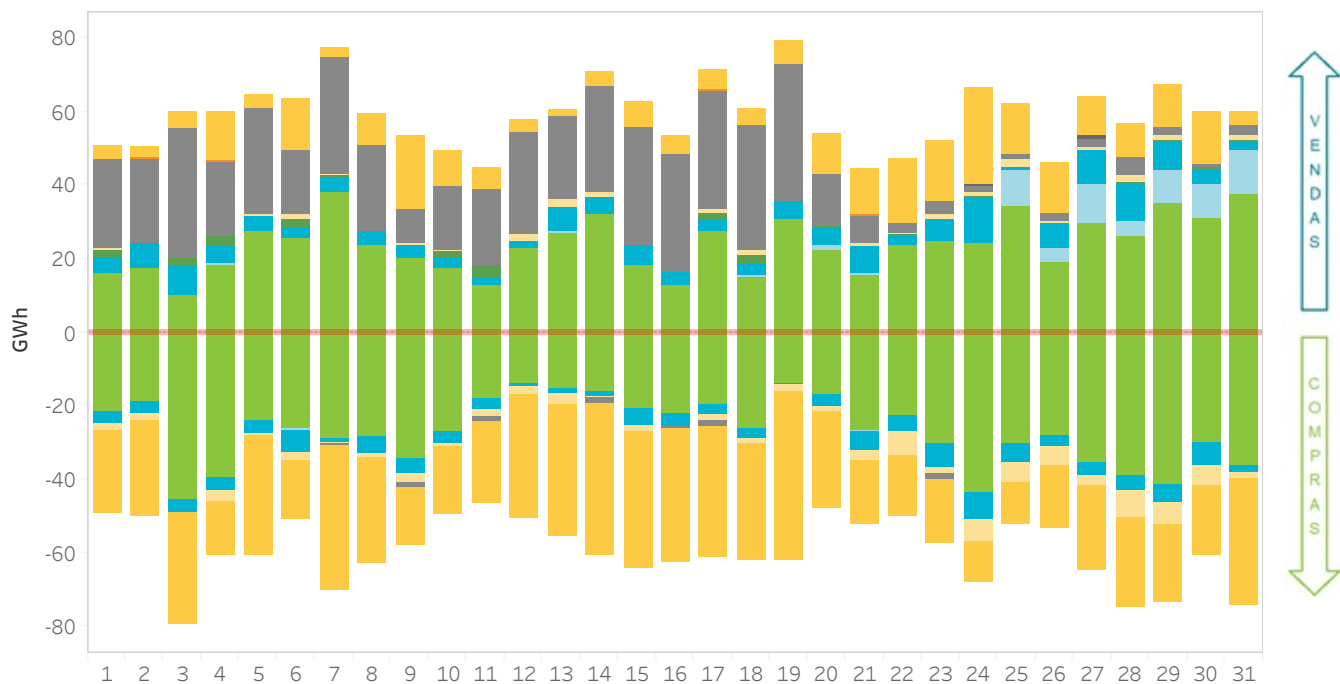
Os valores referidos a M-1 correspondem com dezembro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a janeiro de 2025

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	62,92	195,00	-15,00	75,67	96,63	159,2	147,5	175,6
2	66,89	234,58	-25,37	76,45	95,38	221,9	196,2	202,9
3	70,80	182,55	-23,58	83,11	99,59	99,2	91,2	73,7
Todas	66,25	234,58	-25,37	77,52	96,70	480,2	434,9	452,2

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

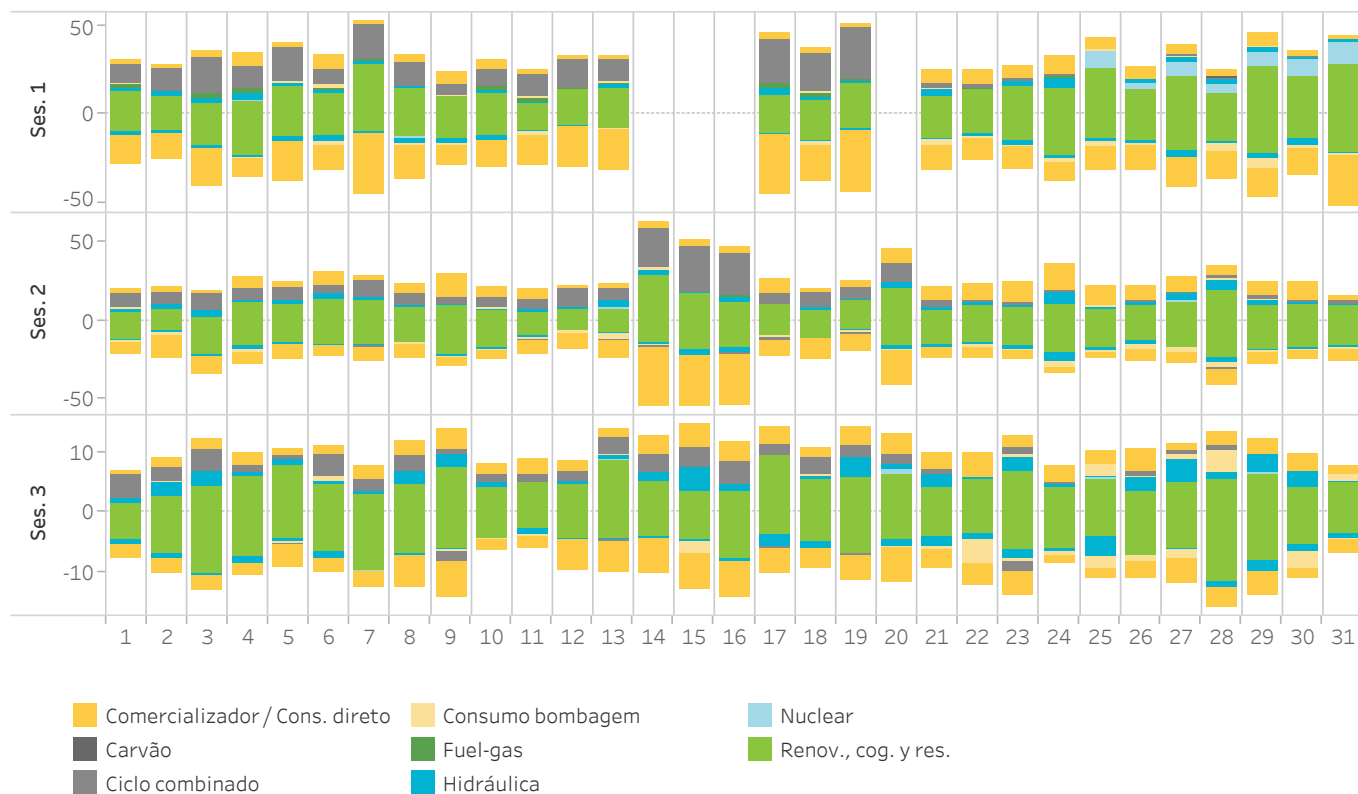
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

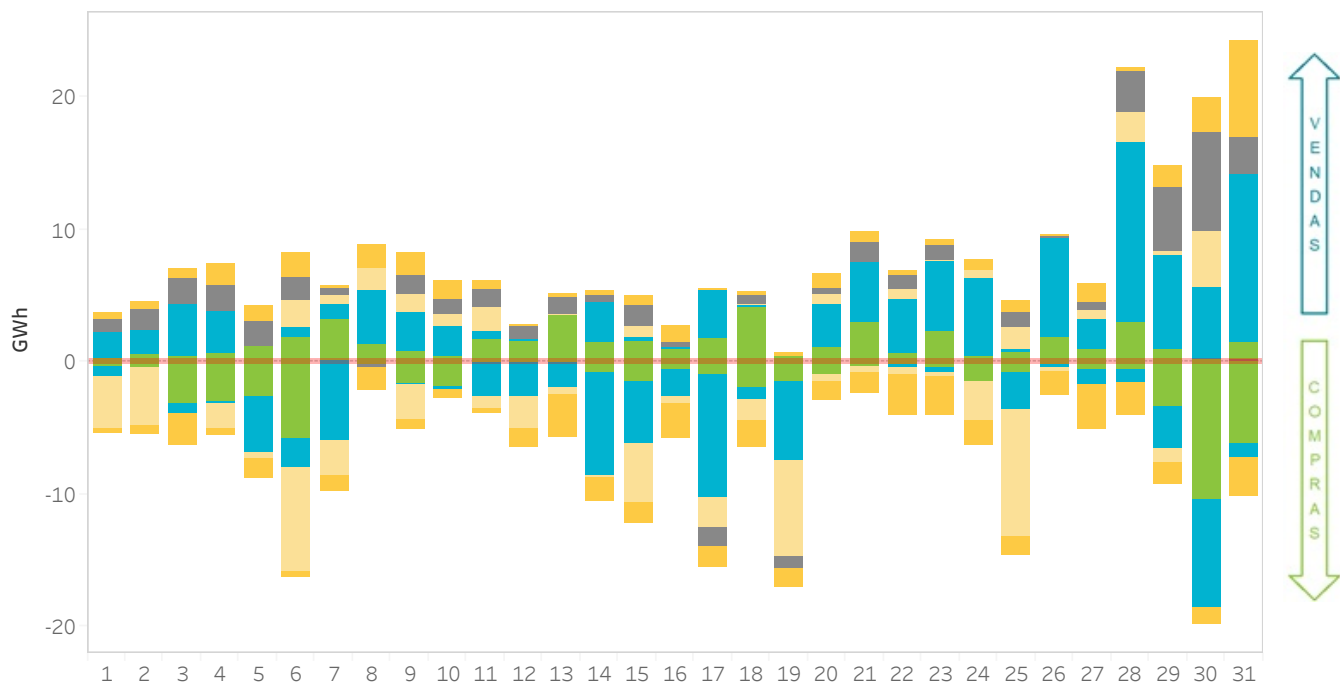
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

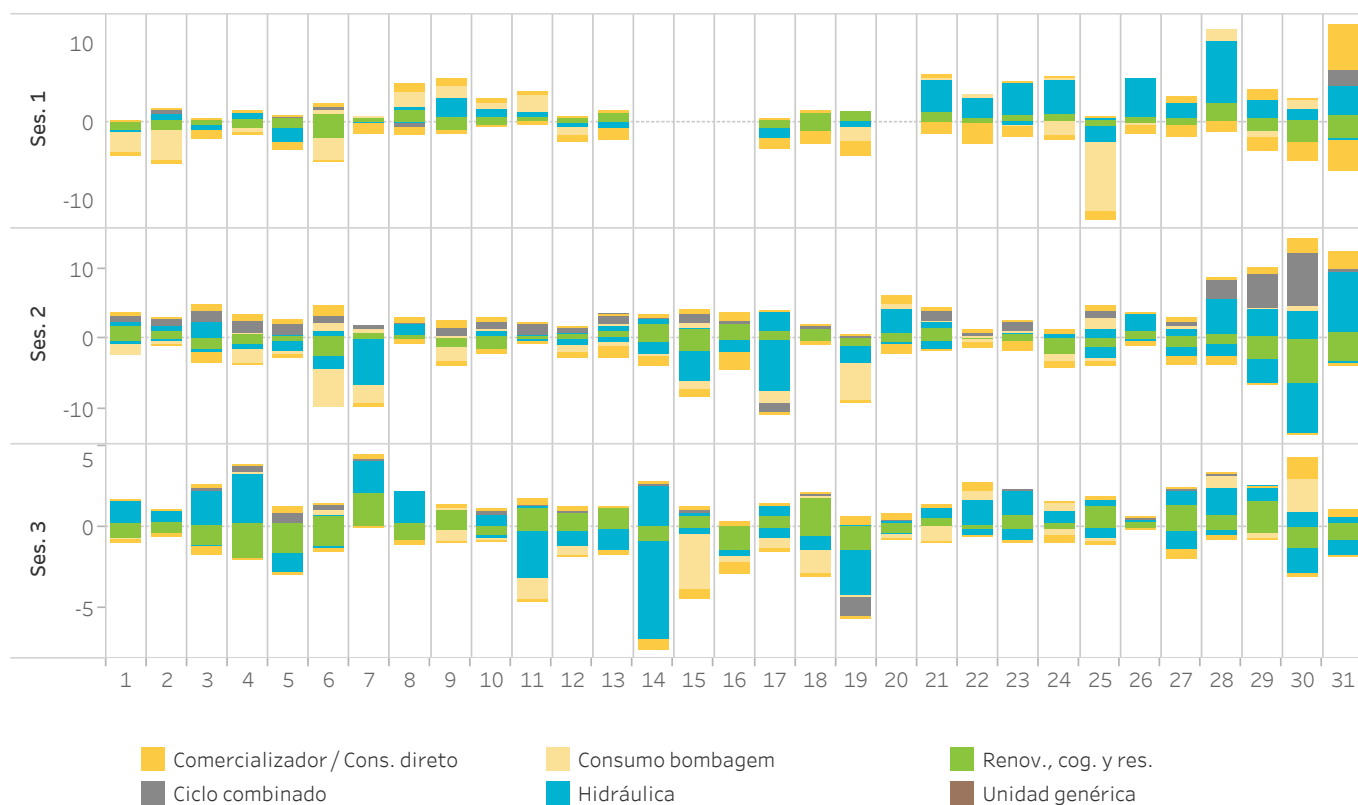
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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 janeiro 2026

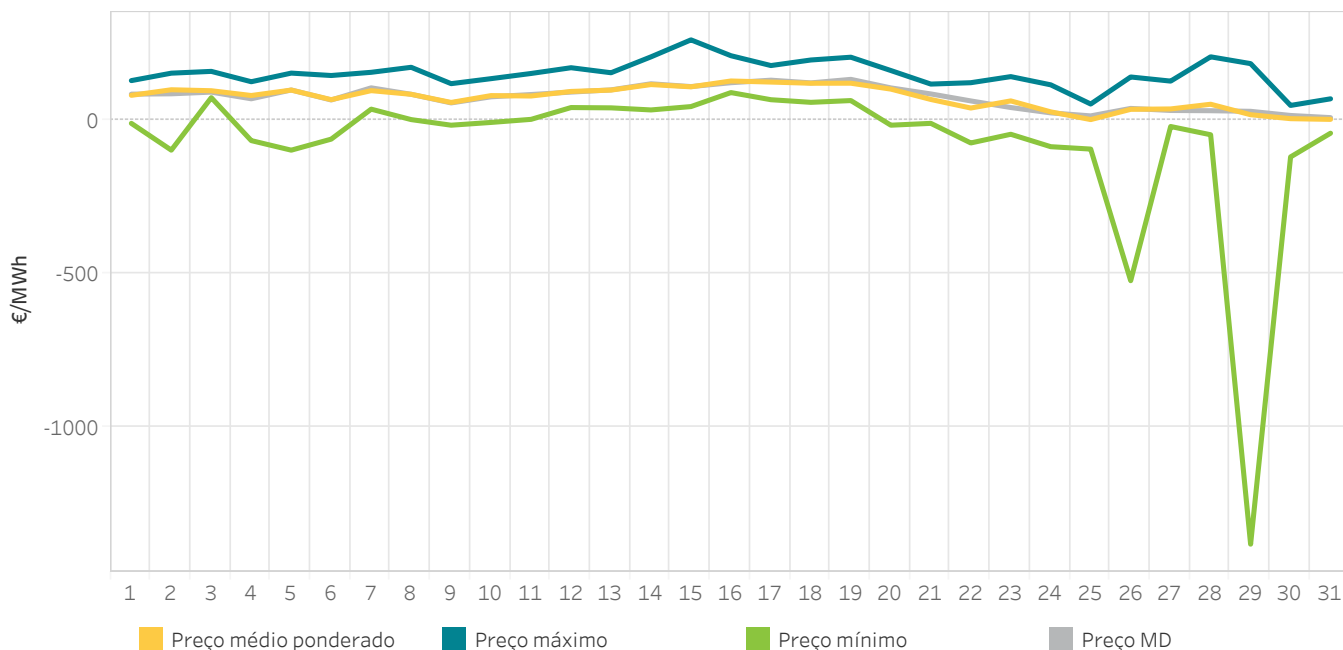
3. Mercado intradiário contínuo

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



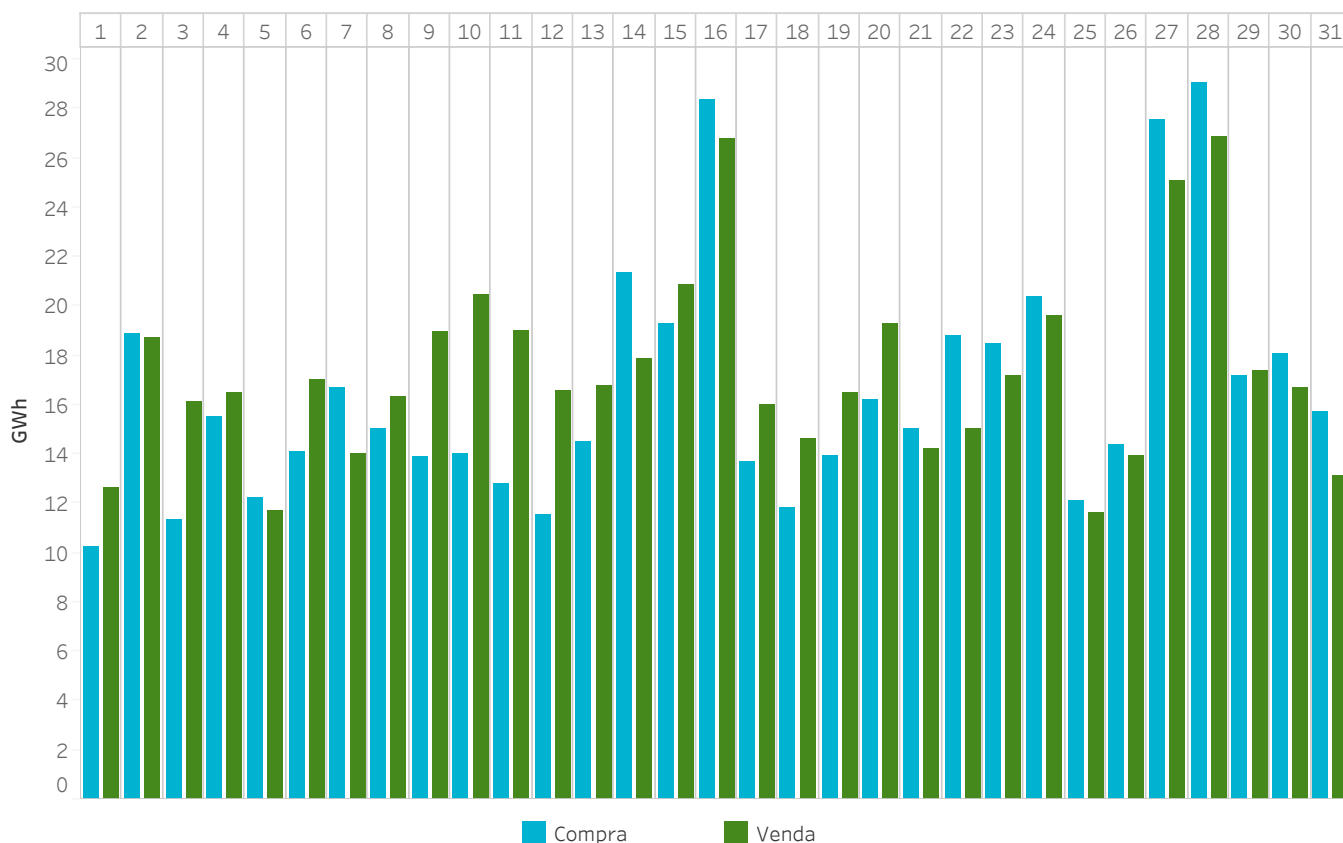
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



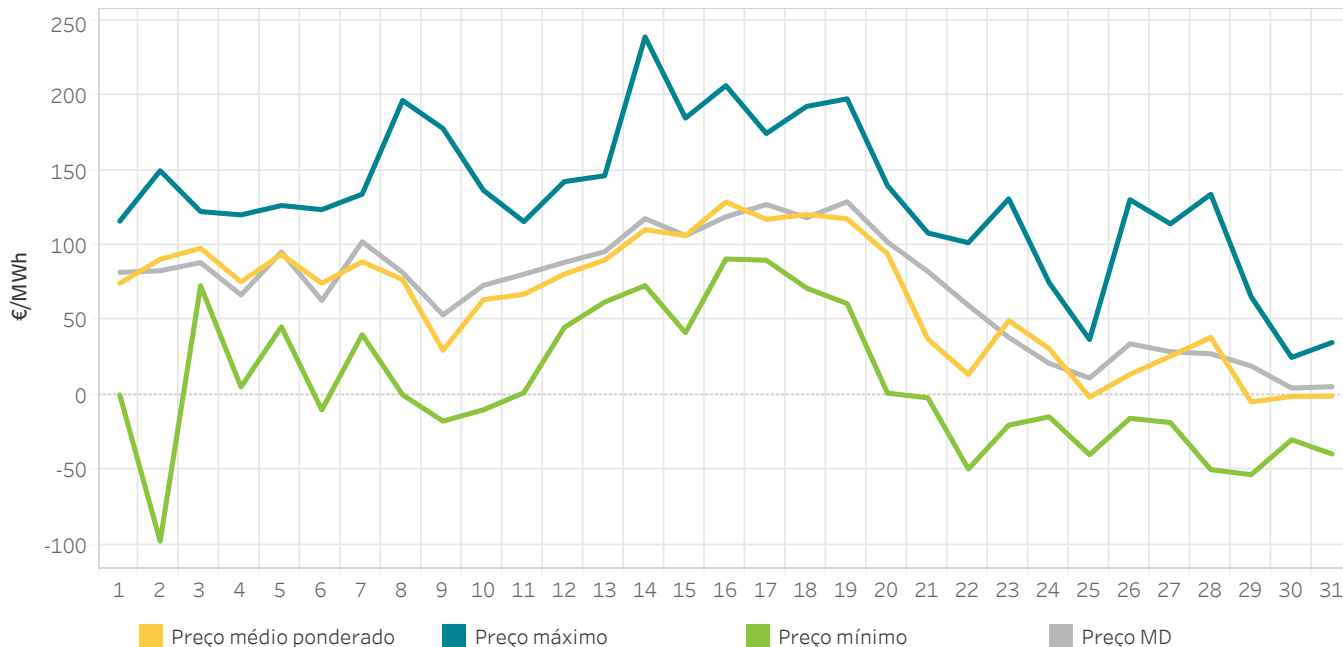
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

Em Espanha



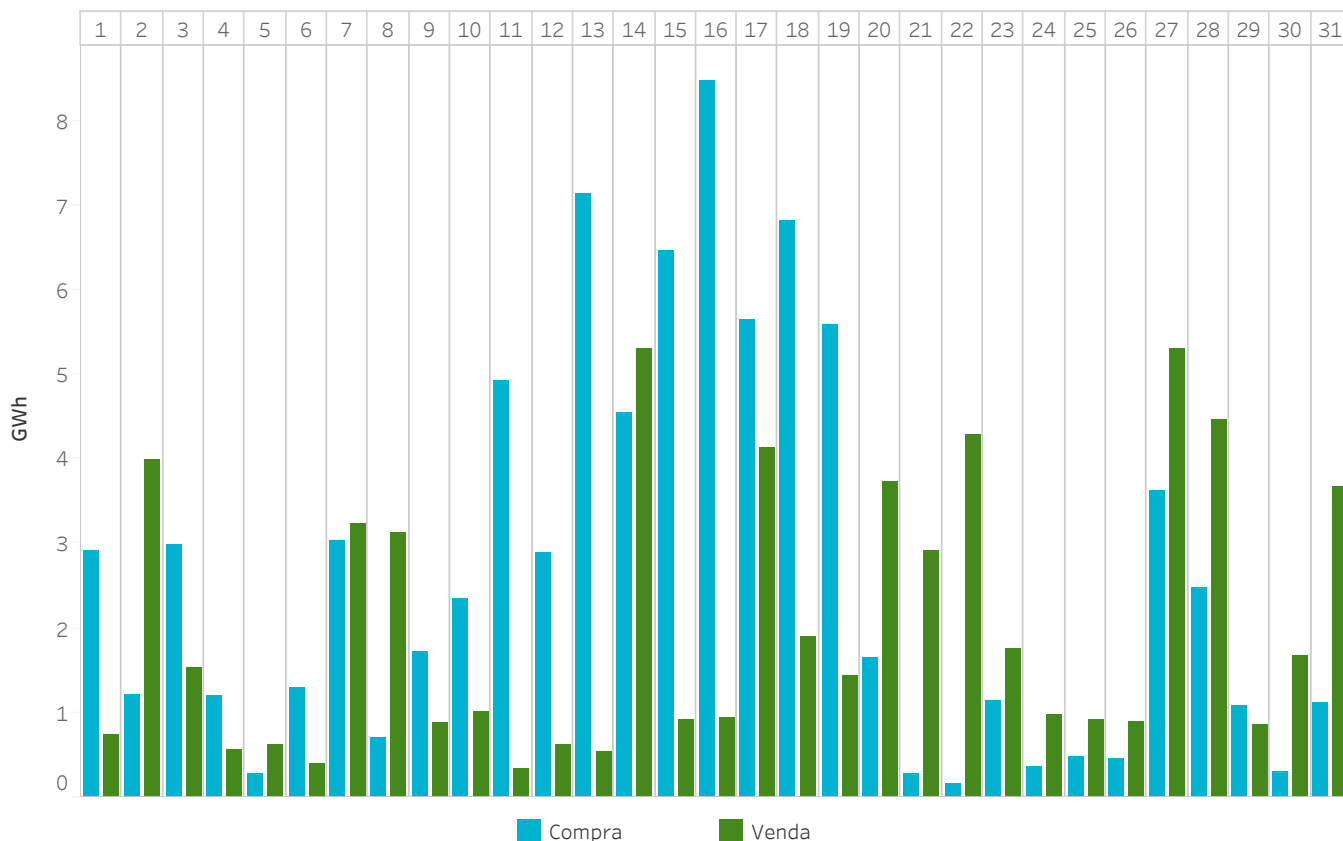
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

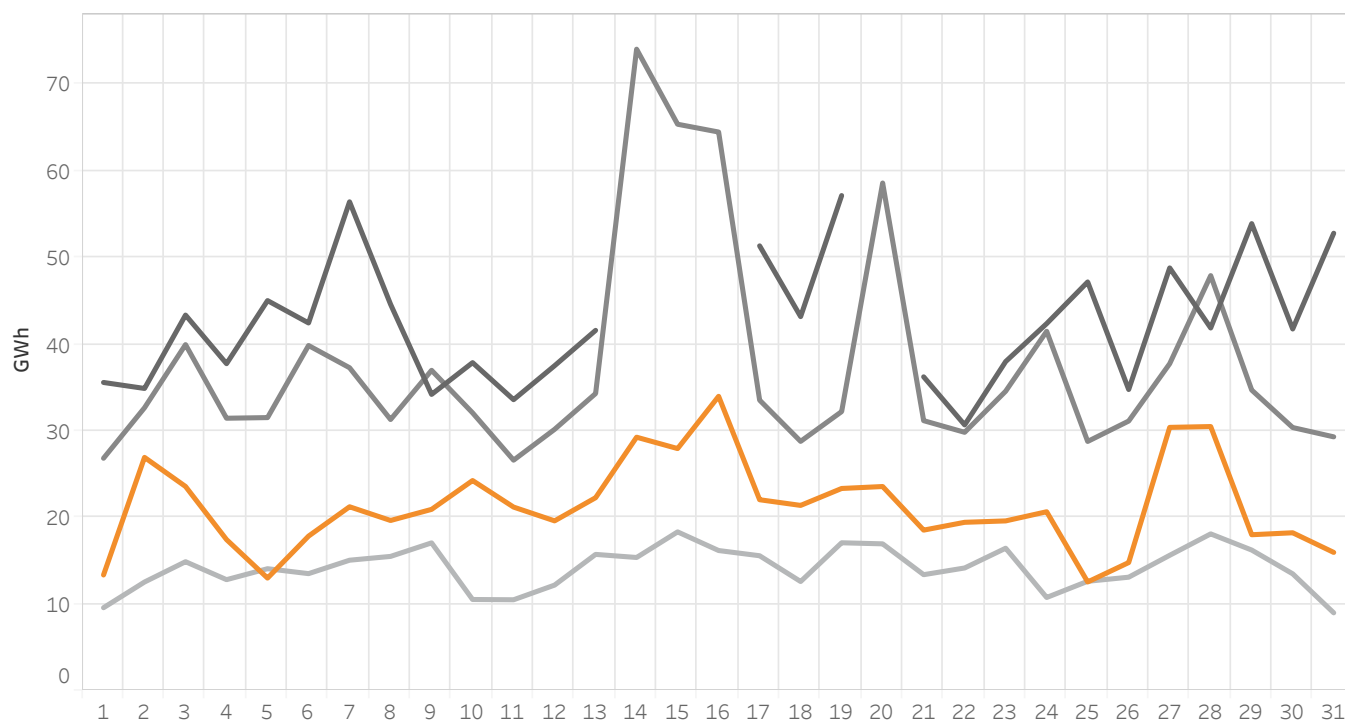
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

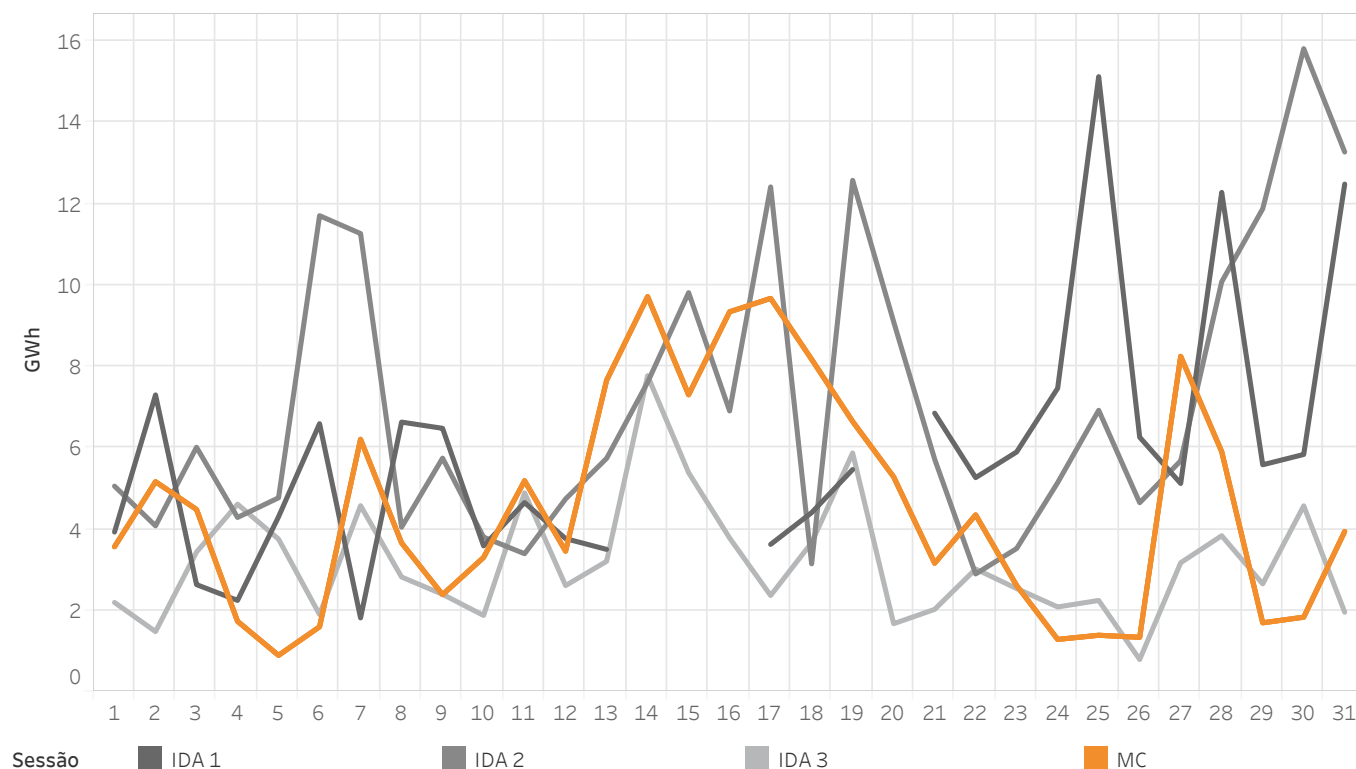
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

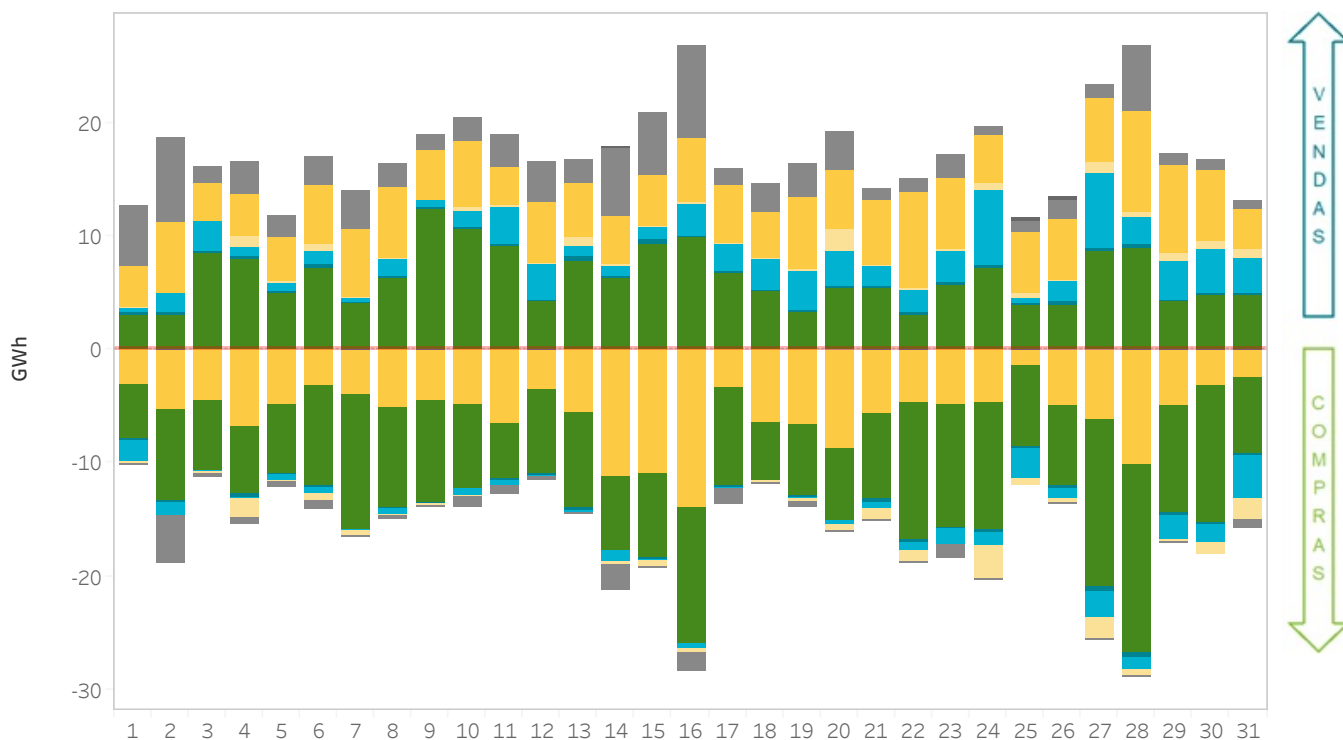
Em Portugal

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



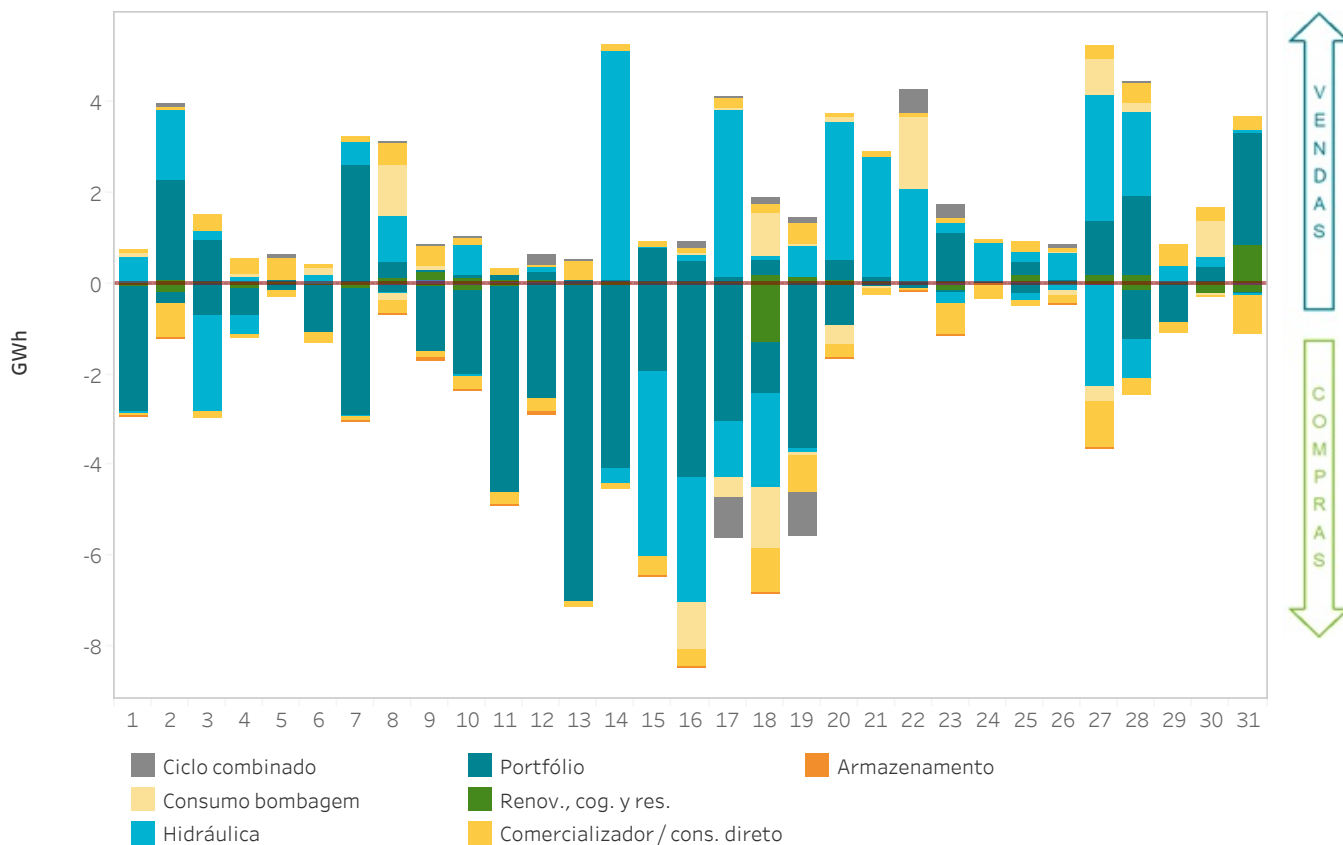
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



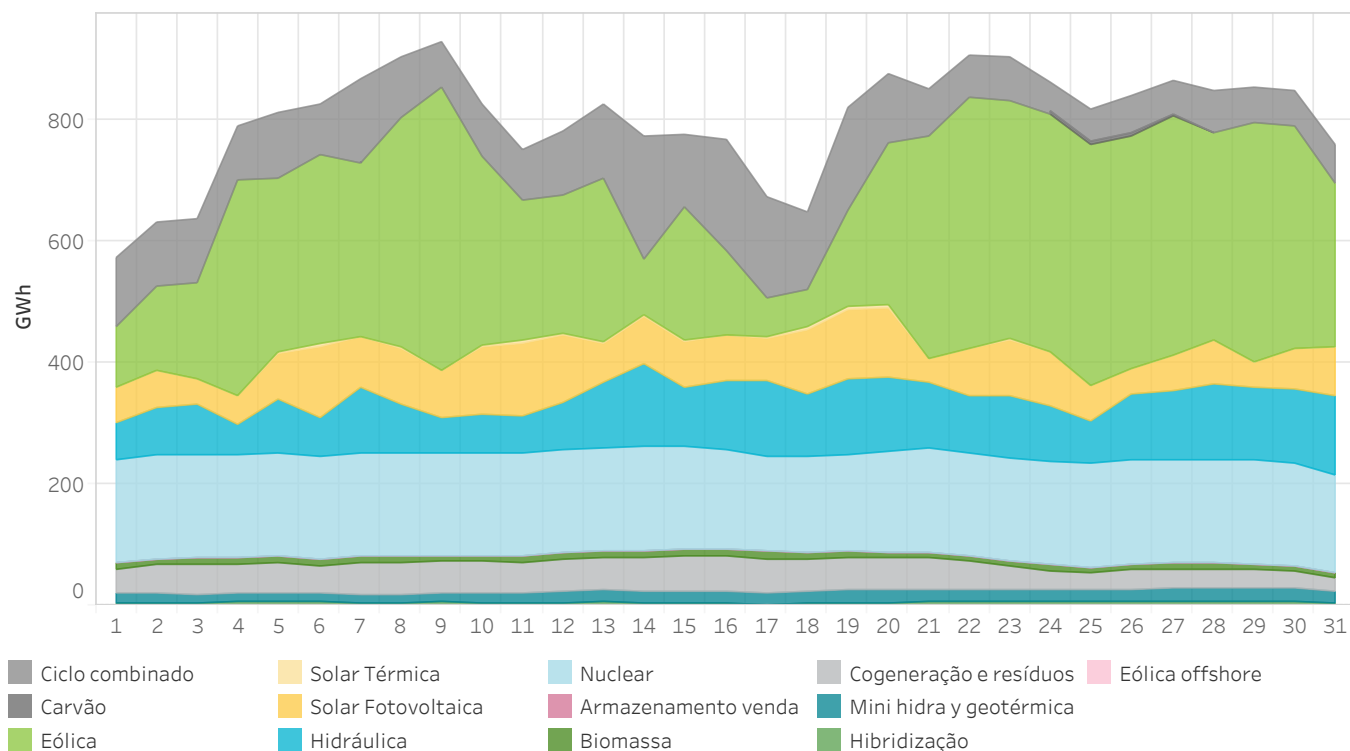
3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

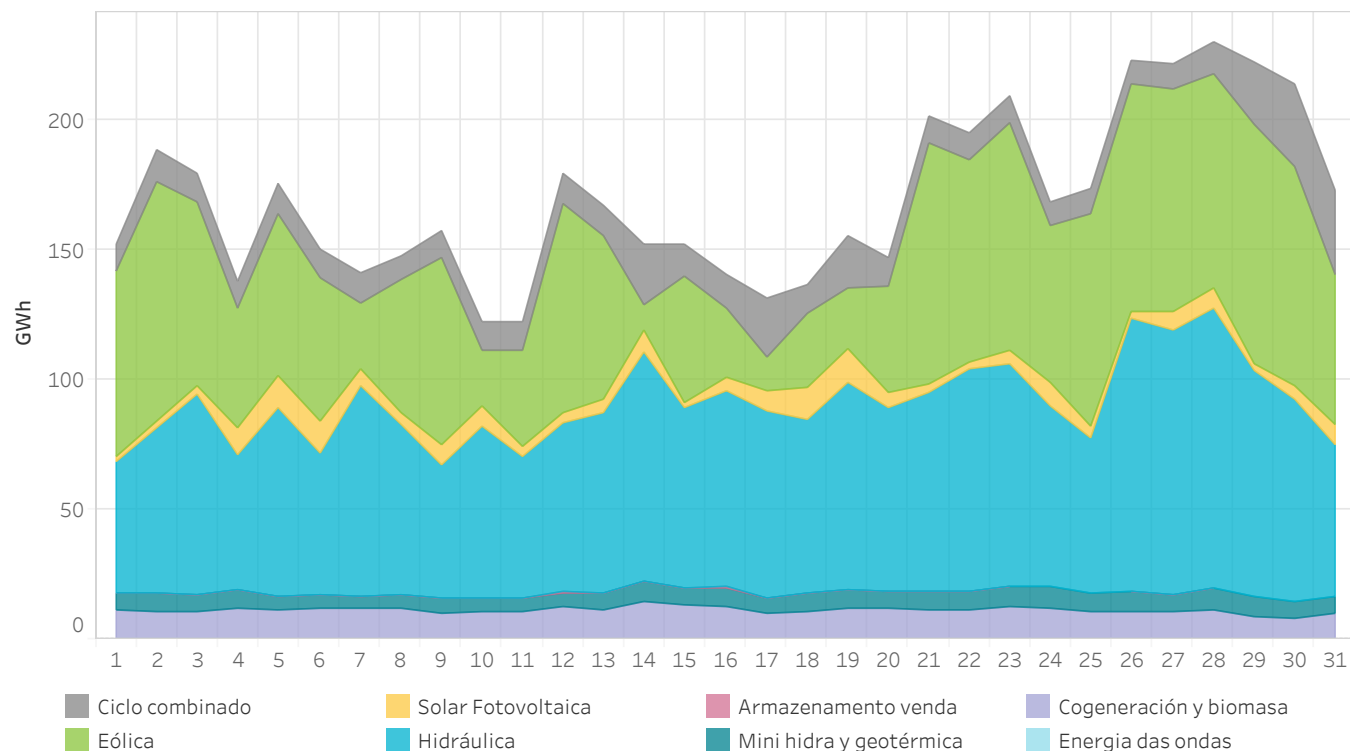
Em Espanha



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

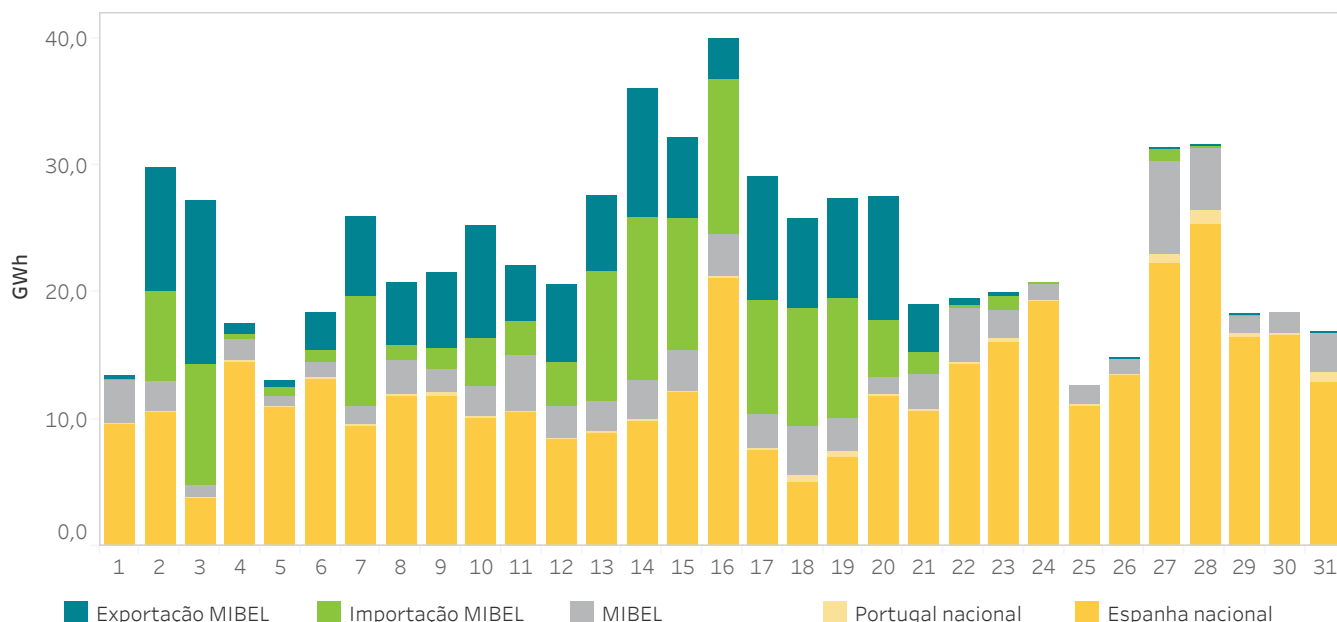
As energias renováveis de Portugal são apresentadas tendo em conta a medida fornecida pelo operador do sistema português (REN) e a negociação realizada nos mercados.



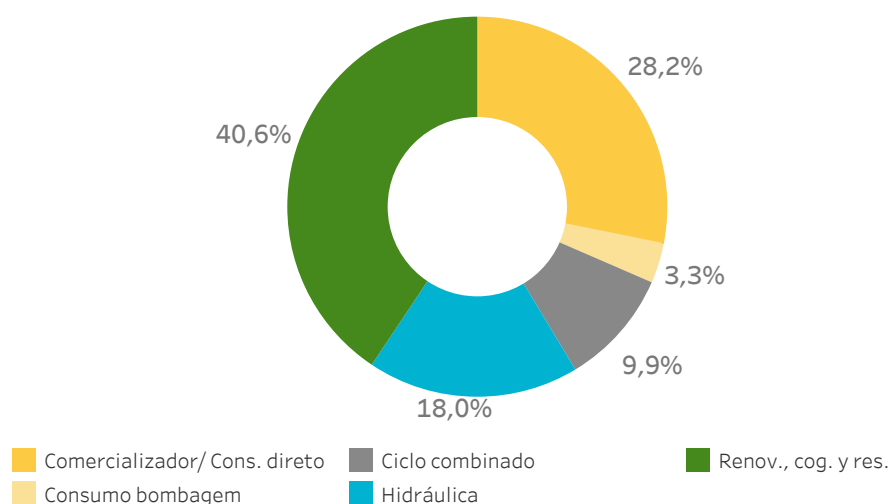
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

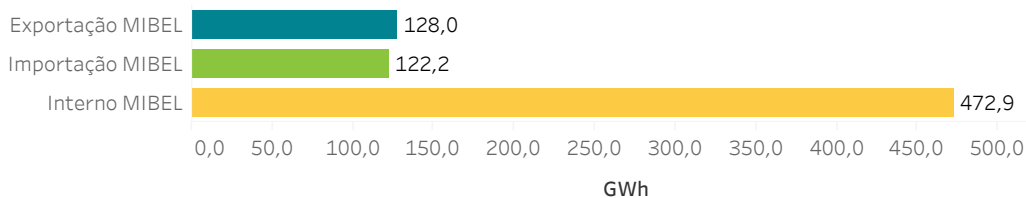
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 janeiro 2026

4.

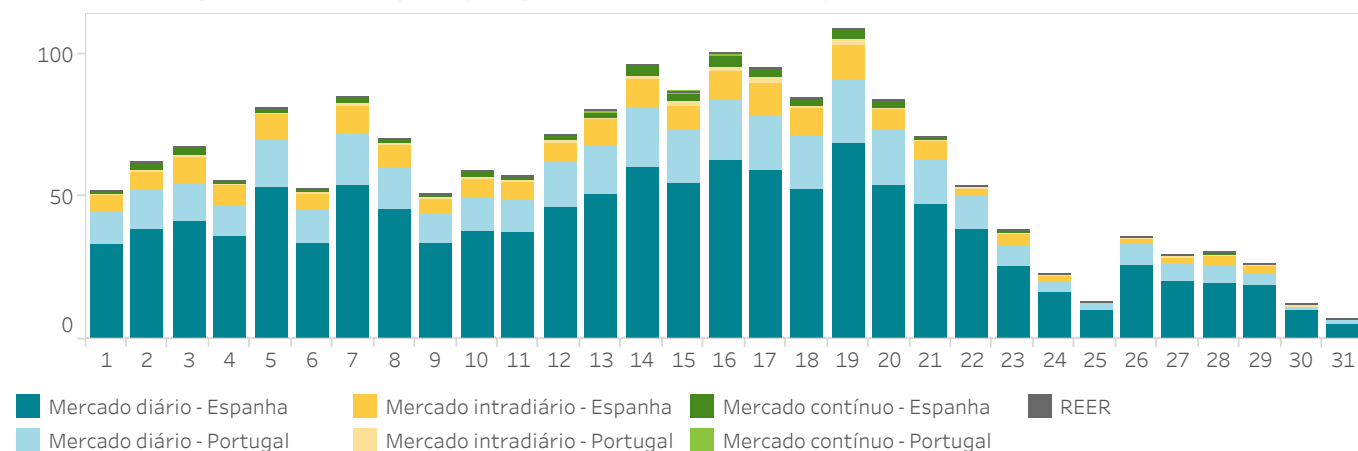
Resultados económicos do mercado

- 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

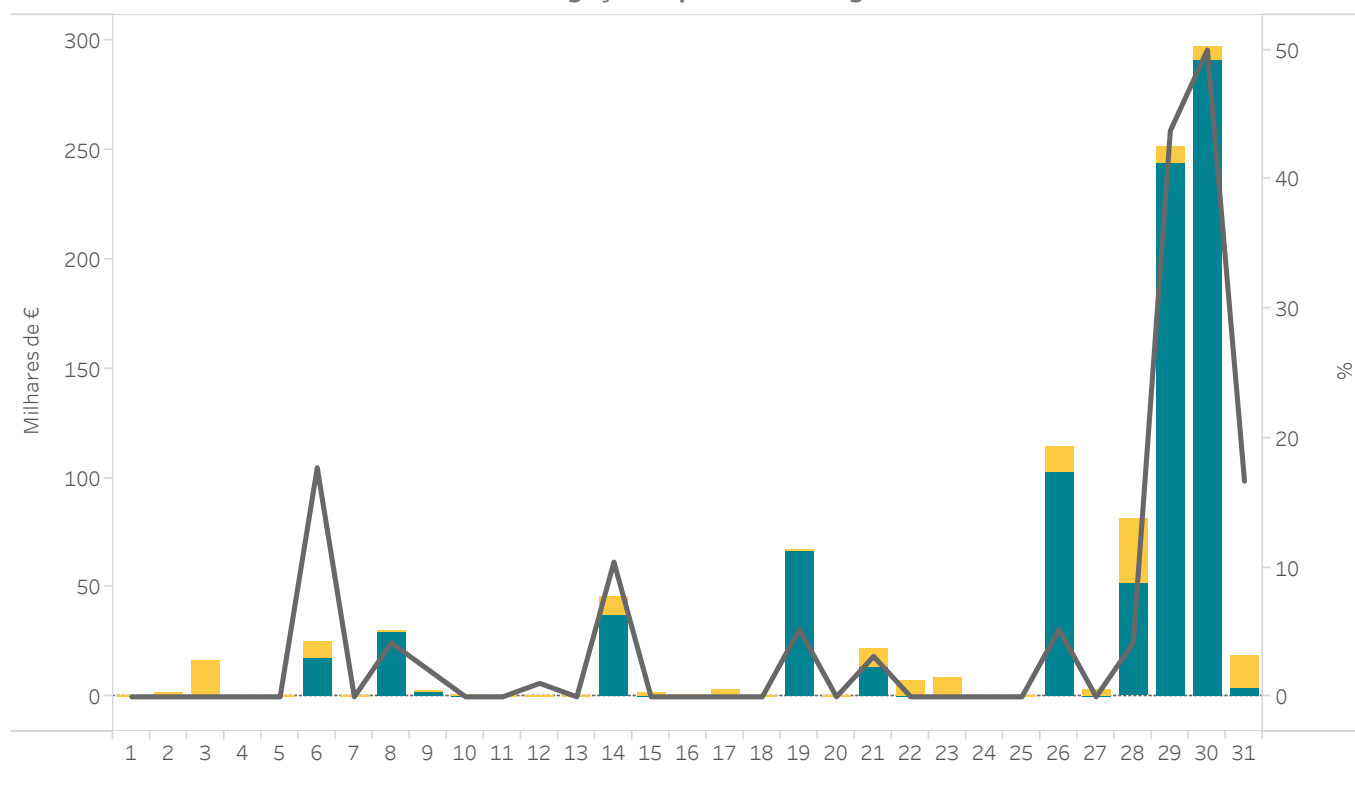
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



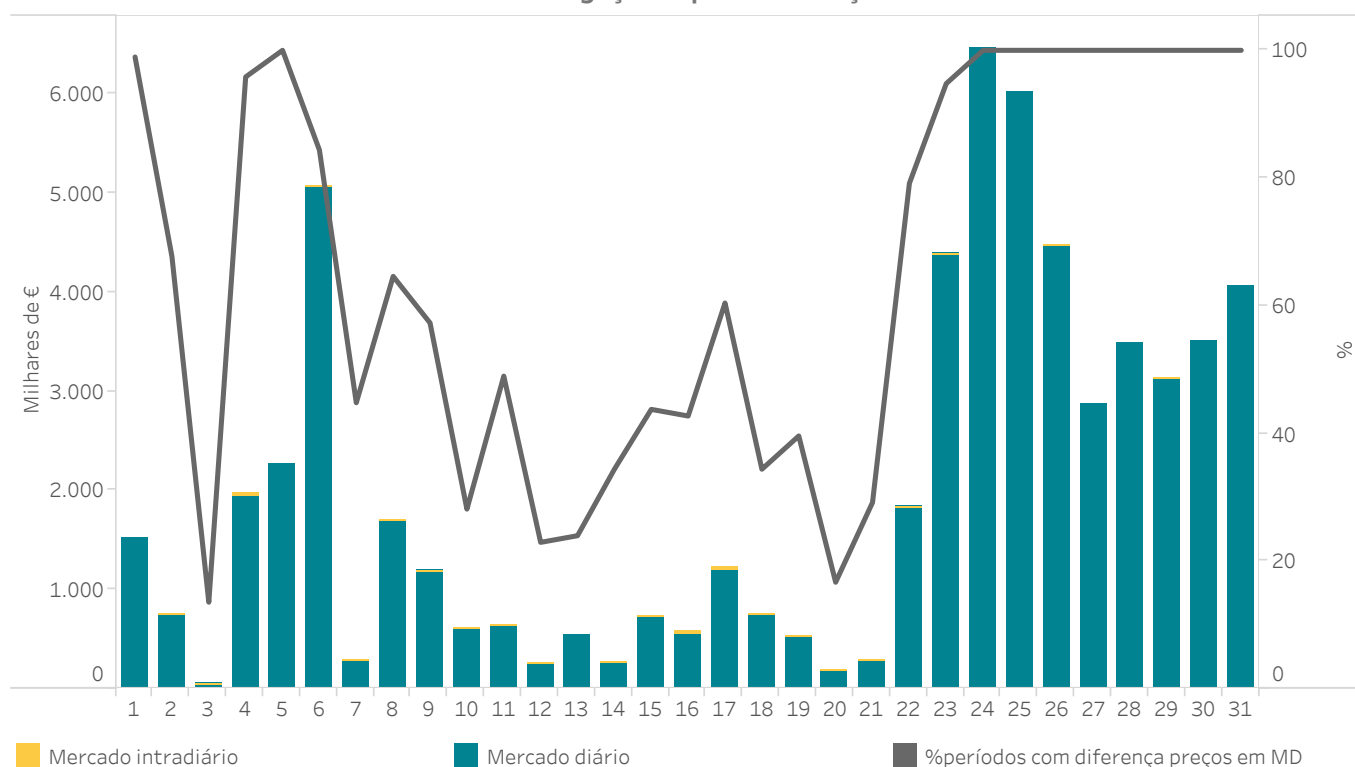
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	33.219.844	11.566.586	5.443.704	612.670	846.659	201.568	356
2	38.387.424	13.628.275	6.270.028	567.564	2.751.729	102.490	1.515
3	41.262.541	13.280.901	9.222.004	765.123	2.244.699	298.476	1.409
4	35.924.718	10.726.410	6.979.424	608.794	1.266.318	87.941	397
5	52.989.900	16.894.640	8.386.492	1.068.623	1.210.792	25.867	1.956
6	33.607.150	11.523.129	5.360.430	1.056.009	1.098.907	95.255	2.616
7	53.474.383	18.315.414	9.805.542	1.148.326	2.144.789	252.697	2.893
8	45.563.138	14.587.760	7.661.311	453.281	1.622.276	56.275	969
9	33.918.643	10.037.872	5.121.933	413.409	1.150.787	41.884	1.297
10	37.863.715	11.975.891	6.691.802	383.965	1.821.168	134.857	486
11	37.111.746	12.043.049	5.843.827	580.698	1.341.053	329.341	388
12	46.162.527	15.554.731	6.899.458	816.609	1.624.941	230.166	1.897
13	50.500.933	17.171.437	8.849.928	857.330	1.939.827	642.864	1.816
14	60.186.851	20.608.447	9.868.179	1.612.751	3.543.315	507.416	3.466
15	54.098.735	18.775.599	8.790.751	1.420.844	2.677.333	695.740	2.904
16	62.828.252	21.035.982	10.142.268	1.187.215	3.902.804	1.084.523	2.478
17	59.071.652	19.616.725	11.143.094	1.898.972	2.795.766	688.583	1.866
18	52.605.079	18.027.799	9.984.083	1.008.059	2.184.178	821.668	2.492
19	68.268.984	22.699.313	11.588.696	2.656.599	2.569.250	668.664	3.309
20	53.940.498	19.054.082	7.346.078	521.099	2.538.748	151.284	2.275
21	47.476.836	15.014.190	6.568.182	464.951	1.204.910	18.730	1.037
22	38.550.200	11.557.498	2.790.657	232.742	714.430	3.907	360
23	25.509.542	7.351.181	3.855.935	262.686	1.126.160	67.217	3.764
24	16.462.486	3.591.937	2.231.065	210.051	505.786	11.686	2.290
25	10.154.395	2.025.302	559.796	97.098	84.095	6.568	1.347
26	25.947.096	6.823.551	2.405.026	81.954	482.696	8.035	637
27	19.966.816	5.828.433	2.581.593	274.754	956.184	107.290	1.277
28	19.708.643	5.454.435	3.822.196	237.836	1.413.905	166.788	1.471
29	18.968.030	3.801.159	2.812.895	180.184	567.329	13.956	1.167
30	10.284.332	938.158	628.929	152.150	127.996	1.106	1.823
31	5.448.370	1.055.472	610.021	115.320	93.328	8.363	21
Total	1.189.463.459	380.565.356	190.265.326	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982

4.2 Rendas de congestionamento

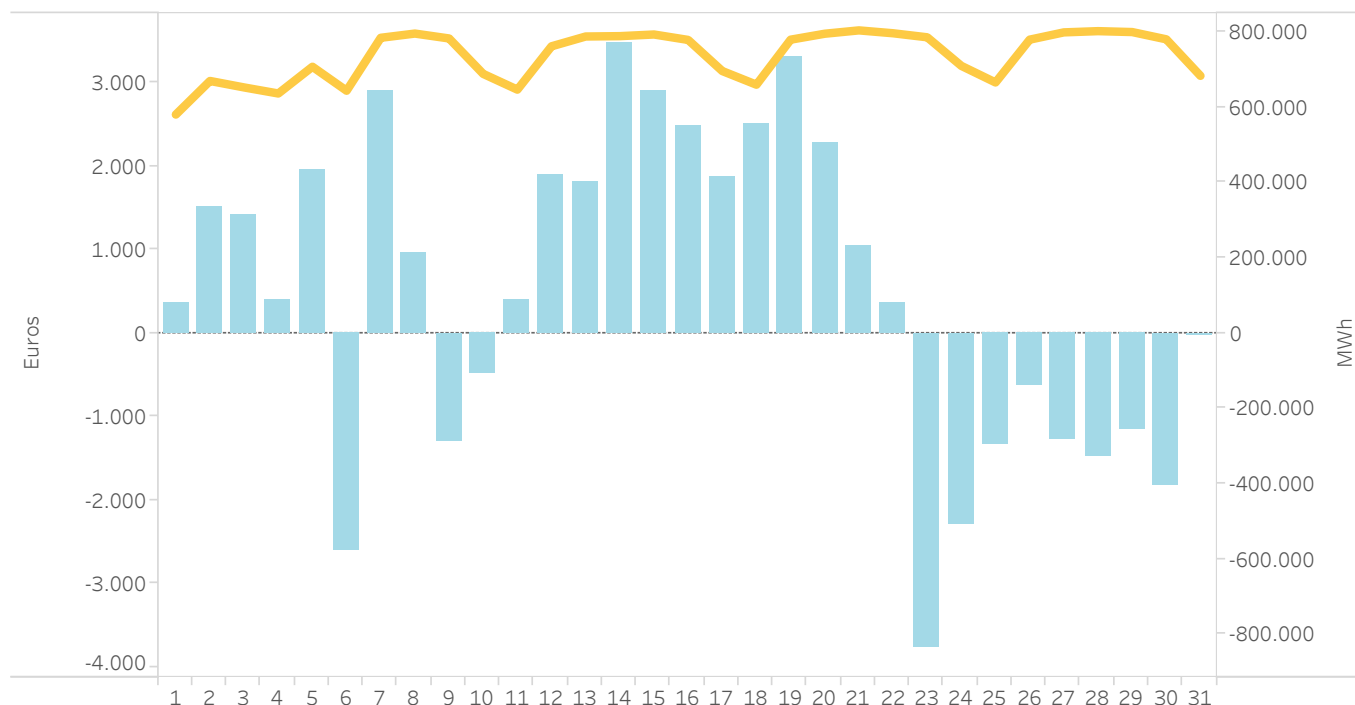
Interligação Espanha - Portugal



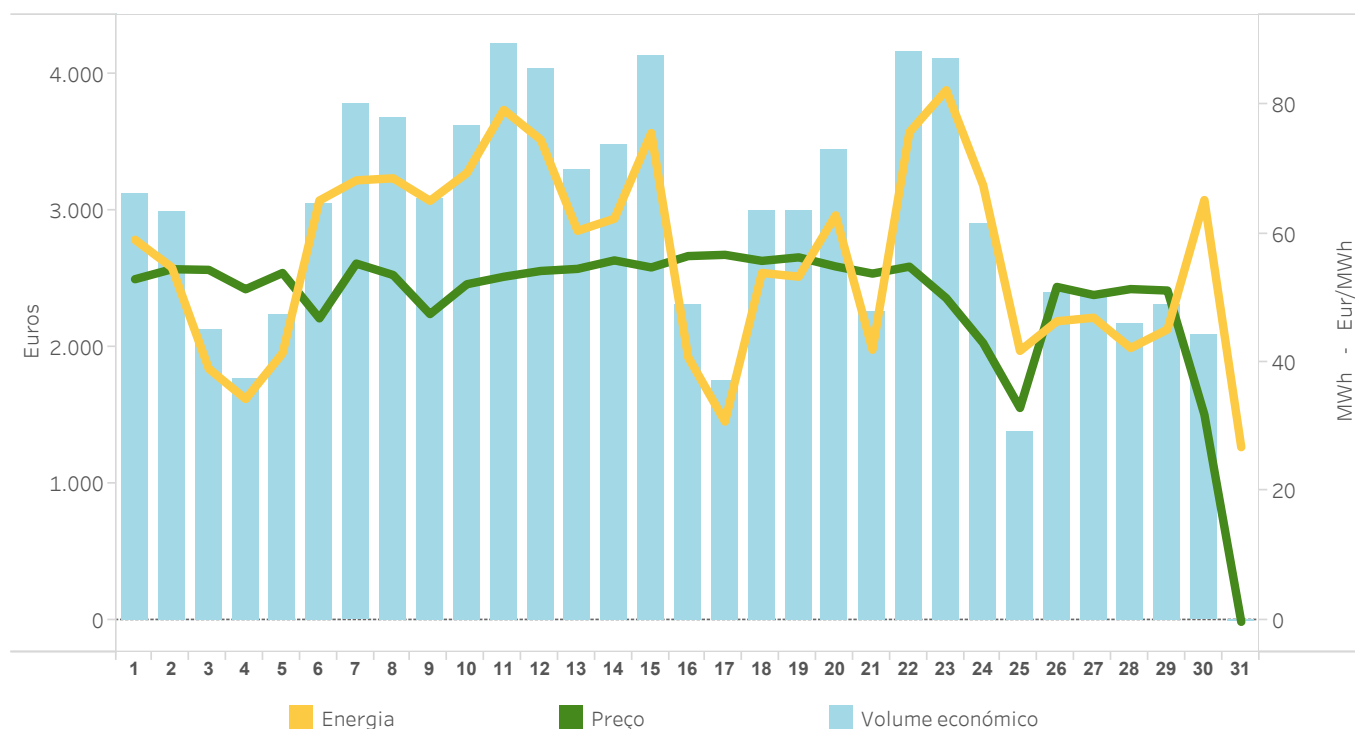
Interligação Espanha - França



4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



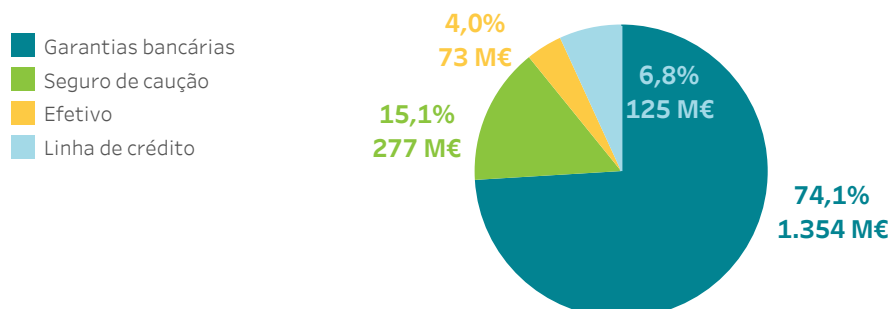
4.4 Dados médios de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



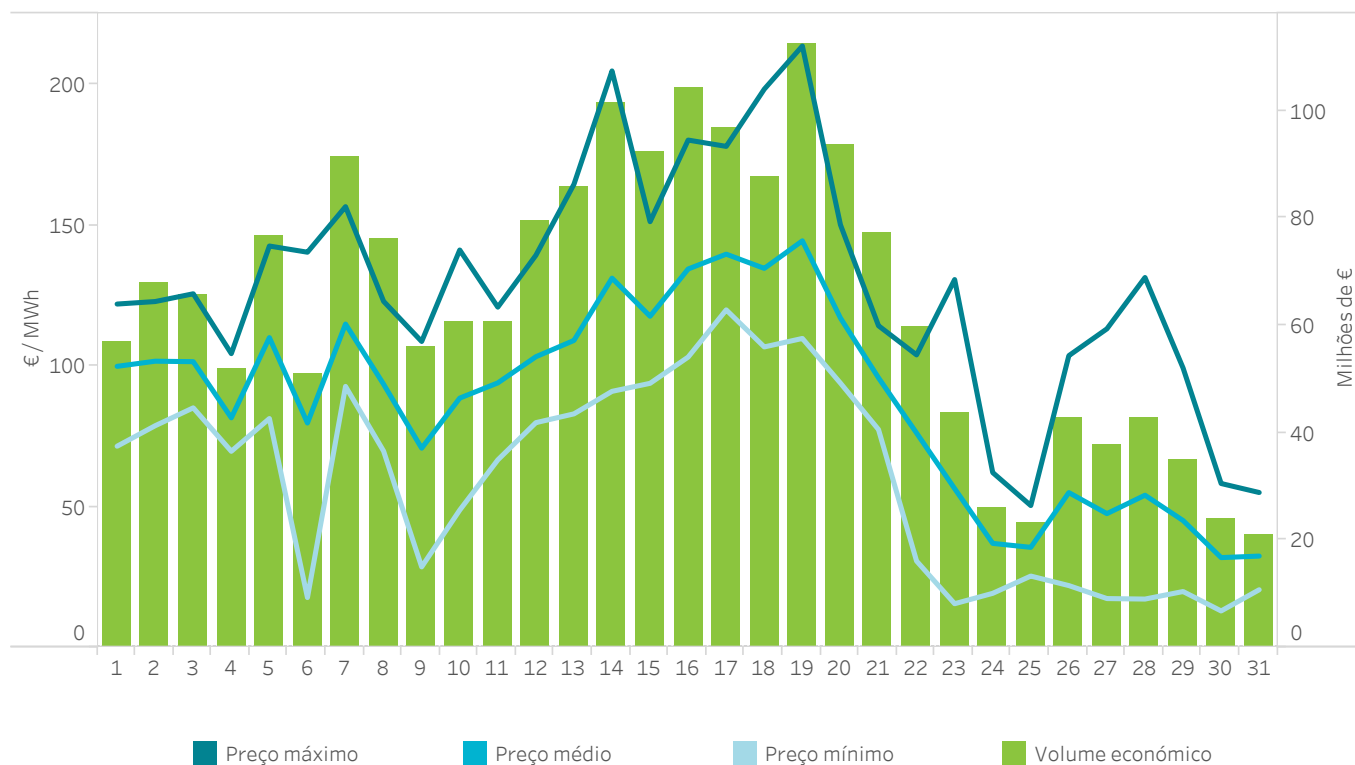
4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada a instalações cobertas (MWh)			Nº 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	3.126	59	0	59	0	356	580.374	-0,000614
02	2.983	55	0	55	0	1.515	669.684	-0,002262
03	2.122	39	0	39	0	1.409	652.452	-0,002160
04	1.763	34	0	34	0	397	636.382	-0,000624
05	2.233	41	0	41	0	1.956	707.474	-0,002765
06	3.052	60	5	65	4	-2.616	643.702	0,004065
07	3.780	68	0	68	0	2.893	784.413	-0,003688
08	3.676	69	0	69	0	969	795.626	-0,001217
09	3.093	59	6	65	0	-1.297	782.620	0,001658
10	3.620	67	2	69	0	-486	688.441	0,000706
11	4.223	79	0	79	0	388	646.600	-0,000601
12	4.044	75	0	75	0	1.897	761.795	-0,002490
13	3.297	60	0	60	0	1.816	787.845	-0,002305
14	3.481	62	0	62	0	3.466	788.779	-0,004395
15	4.141	76	0	76	0	2.904	793.167	-0,003661
16	2.307	41	0	41	0	2.478	778.726	-0,003182
17	1.748	31	0	31	0	1.866	696.013	-0,002681
18	3.006	54	0	54	0	2.492	659.746	-0,003778
19	3.003	53	0	53	0	3.309	779.377	-0,004246
20	3.451	63	0	63	0	2.275	795.198	-0,002860
21	2.258	42	0	42	0	1.037	804.091	-0,001290
22	4.157	58	18	76	0	360	796.438	-0,000452
23	4.113	82	0	82	0	-3.764	785.711	0,004790
24	2.905	58	9	68	0	-2.290	709.738	0,003226
25	1.377	27	14	42	12	-1.347	665.688	0,002024
26	2.401	44	3	46	0	-637	779.454	0,000818
27	2.370	46	1	47	0	-1.277	798.789	0,001599
28	2.171	42	0	42	0	-1.471	802.065	0,001834
29	2.309	45	0	45	0	-1.167	799.651	0,001460
30	2.081	40	25	65	0	-1.823	780.331	0,002336
31	-7	0	26	27	69	-21	683.321	0,000031
Total	88.284	1.632	110	1.741	85	15.587	22.833.689	-0,000683

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/01/2026)



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

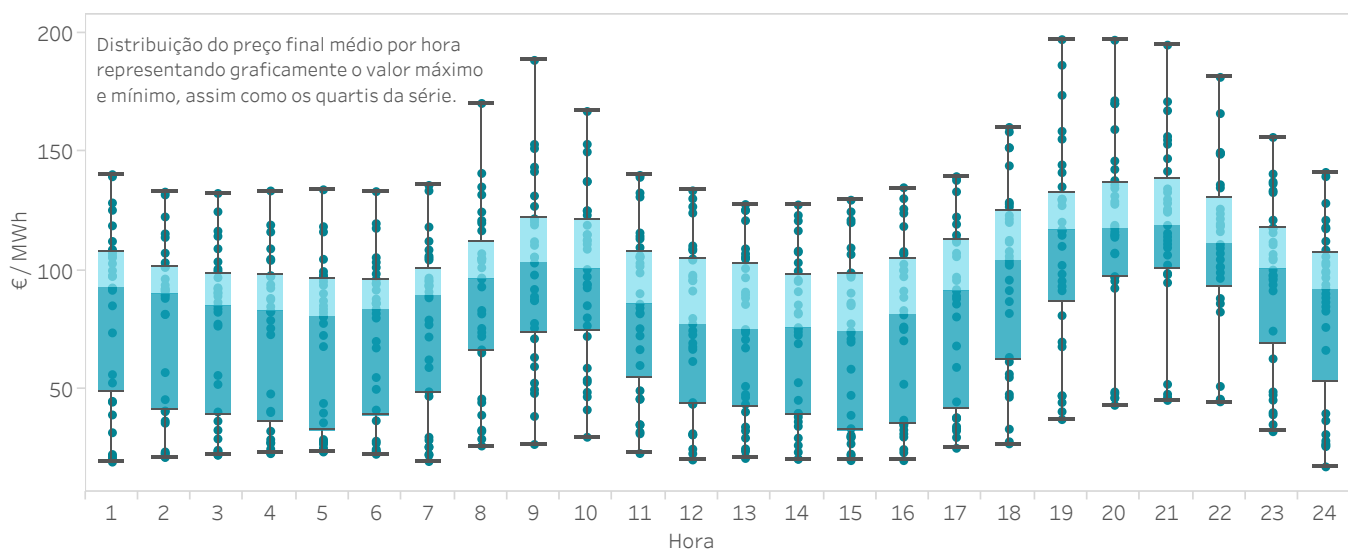
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	75,06	81,84	73,44	83,51	73,60	83,35
Restrições	13,83	15,08	13,92	15,83	13,91	15,75
Faixa secundária e SRAD	2,97	3,24	2,95	3,35	2,95	3,34
Mercado intradiário	0,01	0,02	-0,14	-0,16	-0,13	-0,15
Outros processos de OS	-0,83	-0,90	-0,84	-0,96	-0,84	-0,95
Desvios	0,43	0,47	0,42	0,48	0,42	0,48
Pagamento por capacidade	0,24	0,26	0,24	0,27	0,24	0,27
Importe participación servicios	0,00	0,00	-2,04	-2,32	-1,85	-2,09
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	91,72	100,00	87,95	100,00	88,30	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	118,9	115,5	114,5	109,2	99,6	94,7	95,8	101,2	105,7	100,5	84,2	74,6	73,7	75,5	77,5	83,1	97,2	108,1	110,2	116,2	115,7	111,0	106,8	99,7
2	100,0	89,9	89,2	87,7	87,2	86,2	88,5	96,9	98,1	112,5	101,8	95,8	88,4	82,1	85,2	99,9	119,5	112,7	116,8	117,8	119,1	116,4	110,9	103,4
3	92,3	92,2	92,2	92,6	90,3	91,8	91,0	93,1	103,2	109,0	103,1	98,1	97,0	95,4	98,2	107,3	112,0	121,7	116,7	115,0	112,7	101,4	98,0	90,2
4	97,8	81,5	76,6	75,6	72,6	70,1	72,0	73,9	77,7	76,7	72,5	72,9	70,9	72,7	74,3	76,2	80,5	81,9	91,5	95,6	98,3	101,6	91,4	82,9
5	102,9	89,4	82,4	82,5	82,3	83,7	95,4	107,1	112,2	119,1	113,4	109,2	107,1	107,8	106,8	108,0	112,7	128,8	135,3	129,1	128,4	121,8	116,0	108,7
6	107,3	92,3	83,8	82,7	80,7	80,0	79,1	81,7	89,0	85,2	34,8	22,7	21,4	20,4	19,8	19,8	37,9	103,1	120,4	131,4	134,5	123,9	117,8	105,9
7	105,4	101,3	99,7	97,9	96,8	101,3	105,3	116,8	127,1	125,2	114,5	108,5	104,9	103,3	99,0	107,0	115,0	128,0	144,6	146,2	133,0	119,1	112,0	99,1
8	92,2	91,5	90,8	88,3	85,2	88,0	89,4	104,0	121,7	112,9	85,8	79,8	74,6	74,1	69,8	75,1	88,1	102,3	114,9	114,1	106,5	99,1	94,0	84,7
9	73,7	57,0	52,0	40,7	35,8	49,9	62,3	75,6	87,6	80,1	75,5	66,8	46,5	38,2	29,7	35,4	68,2	86,9	102,2	107,4	98,8	96,7	96,7	92,4
10	85,1	81,6	77,4	73,0	68,0	67,4	77,2	83,2	92,0	97,4	82,1	67,8	51,2	52,7	58,4	70,4	89,3	106,0	130,0	138,0	125,1	109,4	104,5	102,3
11	106,1	96,4	92,7	94,1	93,8	94,3	94,0	96,5	105,6	94,1	81,8	69,4	67,4	69,2	71,1	75,8	91,4	104,4	117,2	118,6	114,2	107,2	97,9	86,6
12	92,7	93,9	90,4	82,8	80,5	86,3	96,8	105,0	119,2	115,2	99,0	91,4	89,7	91,1	90,5	88,7	95,8	112,0	127,4	128,0	130,0	125,9	105,2	94,0
13	91,7	88,3	86,6	84,8	83,7	86,0	93,6	105,1	120,5	115,2	105,6	95,9	90,9	85,5	86,3	97,4	105,9	120,3	129,6	134,8	155,1	149,9	133,7	117,6
14	108,1	101,5	97,0	97,6	98,1	103,5	108,7	141,0	151,5	153,3	140,2	133,7	121,1	116,8	120,2	124,2	139,6	158,5	186,6	170,4	153,3	136,2	118,0	97,0
15	125,5	114,0	109,2	104,3	97,1	96,2	106,1	121,1	131,5	123,4	106,2	104,4	100,9	95,9	97,2	102,7	113,0	123,3	130,2	136,1	147,2	149,1	136,6	121,2
16	108,8	103,3	103,7	104,8	104,8	105,5	112,4	135,3	153,2	150,0	131,0	124,3	125,5	123,3	129,7	135,0	138,0	160,4	174,0	171,7	156,6	149,4	137,4	128,4
17	140,5	133,1	132,5	133,6	134,1	133,3	133,6	132,0	141,7	137,5	132,7	126,9	125,3	120,9	124,8	130,4	139,4	151,8	155,4	159,5	171,3	166,2	140,8	141,4
18	139,6	131,9	124,8	119,2	118,5	119,8	118,4	120,1	121,9	125,3	115,9	110,4	109,2	108,2	109,6	118,6	122,6	144,2	158,8	170,4	195,1	181,5	156,2	139,6
19	128,5	122,6	116,6	116,3	116,3	117,8	135,9	170,5	188,7	167,1	139,3	130,3	127,9	127,7	121,3	126,0	133,3	151,8	197,4	197,2	167,5	149,5	132,9	118,1
20	112,3	107,4	100,6	97,4	95,4	98,6	104,5	124,7	143,7	137,6	109,7	105,0	105,7	99,8	98,1	100,3	107,3	126,9	141,3	142,7	141,9	134,9	121,3	112,4
21	97,5	91,3	85,1	79,0	77,7	81,9	93,3	104,8	110,7	111,1	105,6	97,3	85,7	81,7	85,8	91,4	92,0	96,0	95,5	107,1	111,1	104,7	100,2	88,5
22	52,6	45,6	55,8	48,0	44,0	54,9	59,1	65,3	87,3	94,2	90,3	77,4	75,1	75,9	73,6	81,3	85,9	91,6	93,3	97,2	94,9	86,1	74,5	66,4
23	44,5	36,5	32,7	28,7	28,7	36,6	47,0	66,5	71,2	48,6	22,8	20,1	20,7	20,5	22,0	23,2	34,2	61,5	98,5	119,1	125,9	118,6	96,0	76,0
24	56,1	40,5	36,5	32,2	27,6	23,0	22,1	32,2	48,2	53,0	45,7	30,7	24,8	26,2	30,6	31,1	29,6	46,6	40,5	43,2	46,5	45,0	35,0	30,8
25	39,1	35,6	29,0	27,4	27,8	28,0	29,7	28,9	38,5	41,2	35,0	30,7	29,3	29,3	29,5	29,7	32,4	33,1	44,3	46,1	45,5	45,8	45,3	36,7
26	22,4	23,5	24,2	27,2	26,7	27,1	25,5	39,0	75,7	72,2	66,6	61,7	47,7	45,3	47,4	52,1	59,2	56,4	67,9	92,5	102,3	88,2	47,5	39,6
27	31,6	22,6	22,2	22,8	23,5	22,5	19,4	32,7	49,8	53,9	45,9	44,3	43,6	39,7	26,9	32,7	44,6	63,4	69,9	97,5	109,7	82,5	48,8	28,2
28	19,2	21,2	22,1	23,0	23,8	23,9	28,4	45,8	59,5	92,7	60,0	43,7	34,0	36,2	30,0	34,6	37,8	54,9	81,0	115,0	124,6	119,7	62,8	26,2
29	44,8	40,8	40,3	40,1	39,9	41,1	48,8	72,2	63,3	58,8	49,3	43,6	40,3	39,8	38,9	36,9	37,6	47,8	47,0	46,4	45,2	44,6	40,1	25,8
30	21,7	21,3	23,1	23,6	23,8	23,2	22,4	44,3	52,5	46,7	31,8	24,7	23,8	23,3	22,6	24,5	25,0	27,8	47,3	48,1	47,8	45,4	32,0	17,2
31	20,7	22,9	23,8	24,7	25,1	24,6	25,6	26,0	26,6	29,7	31,2	31,2	32,4	34,3	33,3	35,4	33,3	26,9	37,1	48,8	52,0	51,1	39,2	26,9



Relatório mensal janeiro 2026

5.

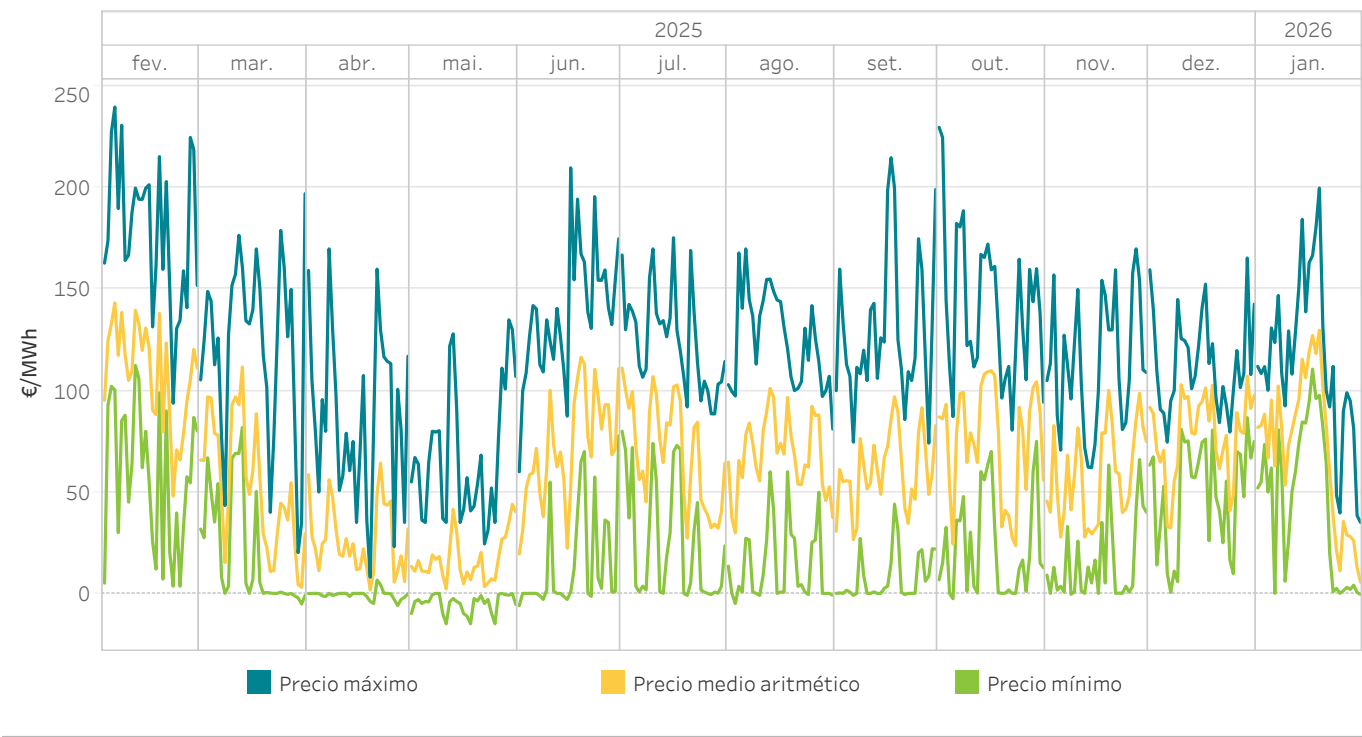
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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)



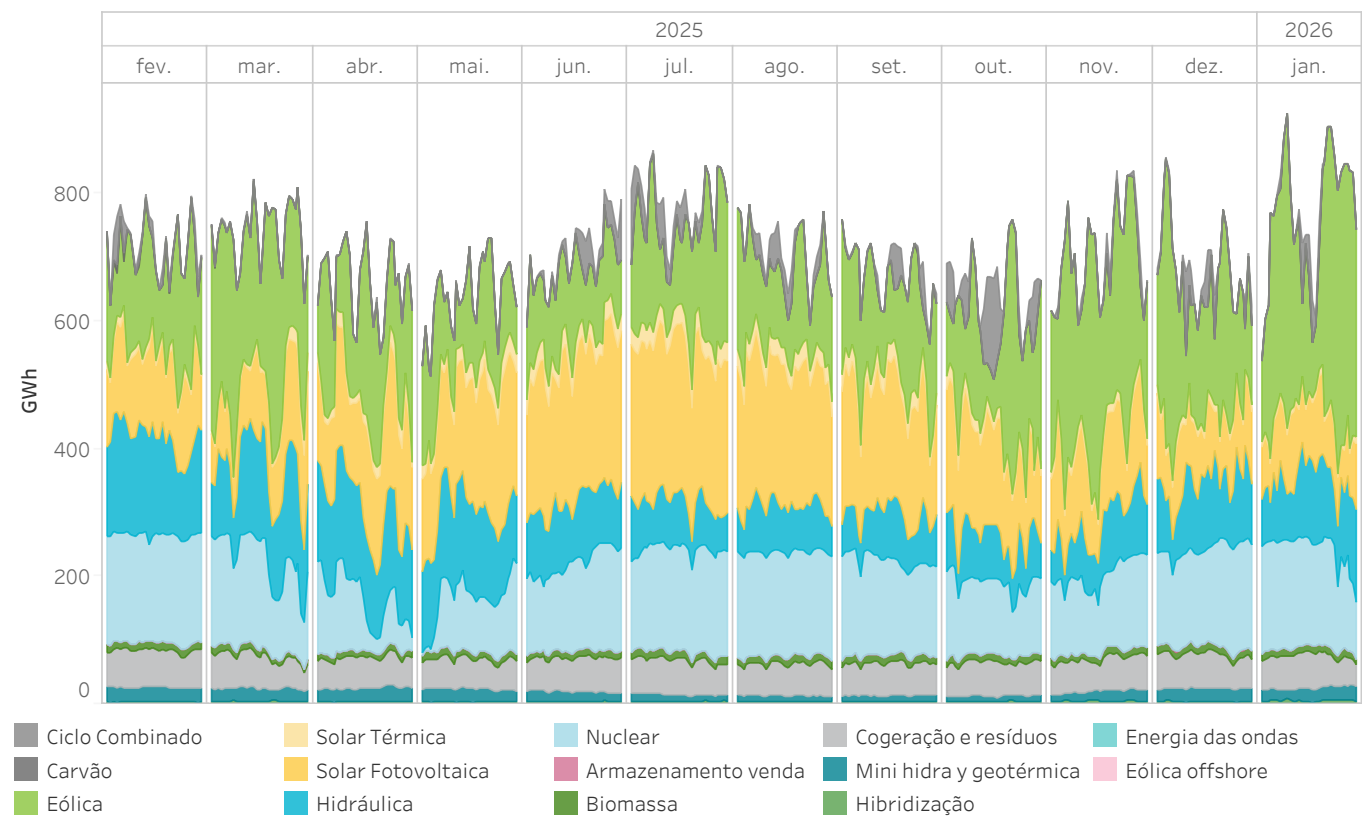
5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

Em Espanha



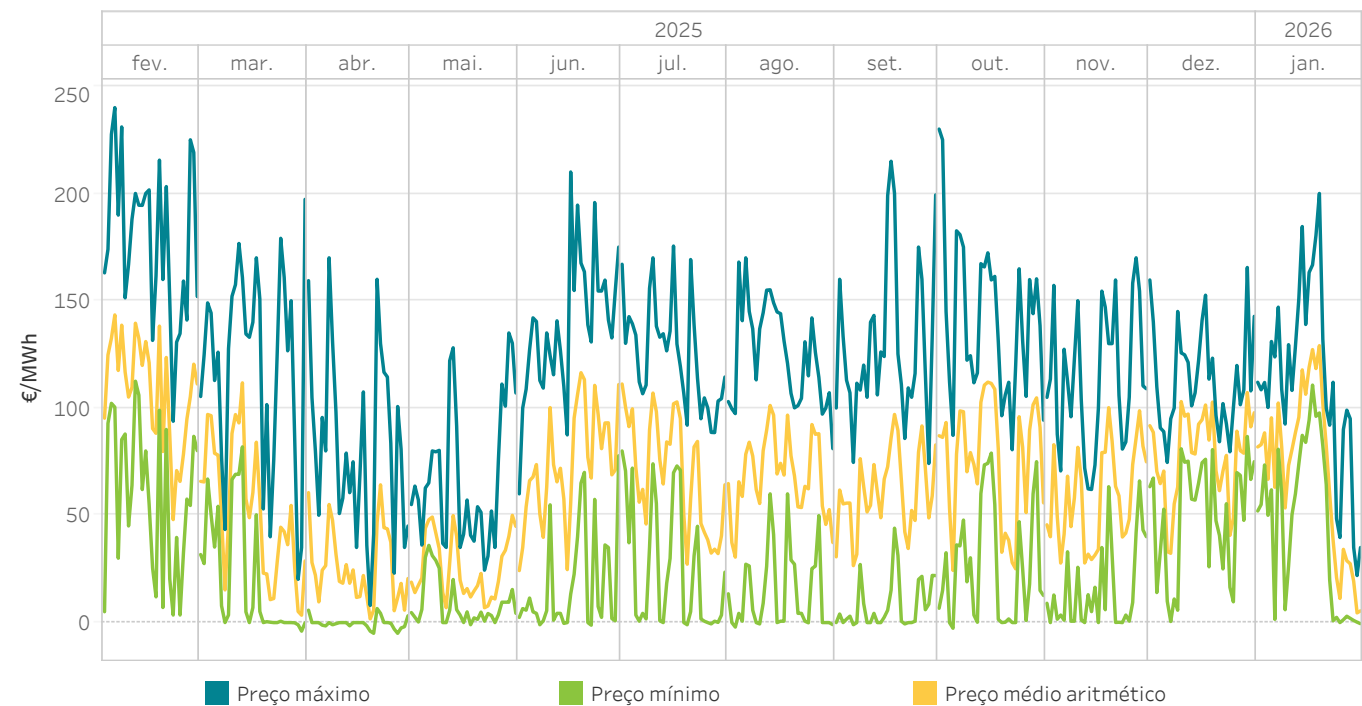
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

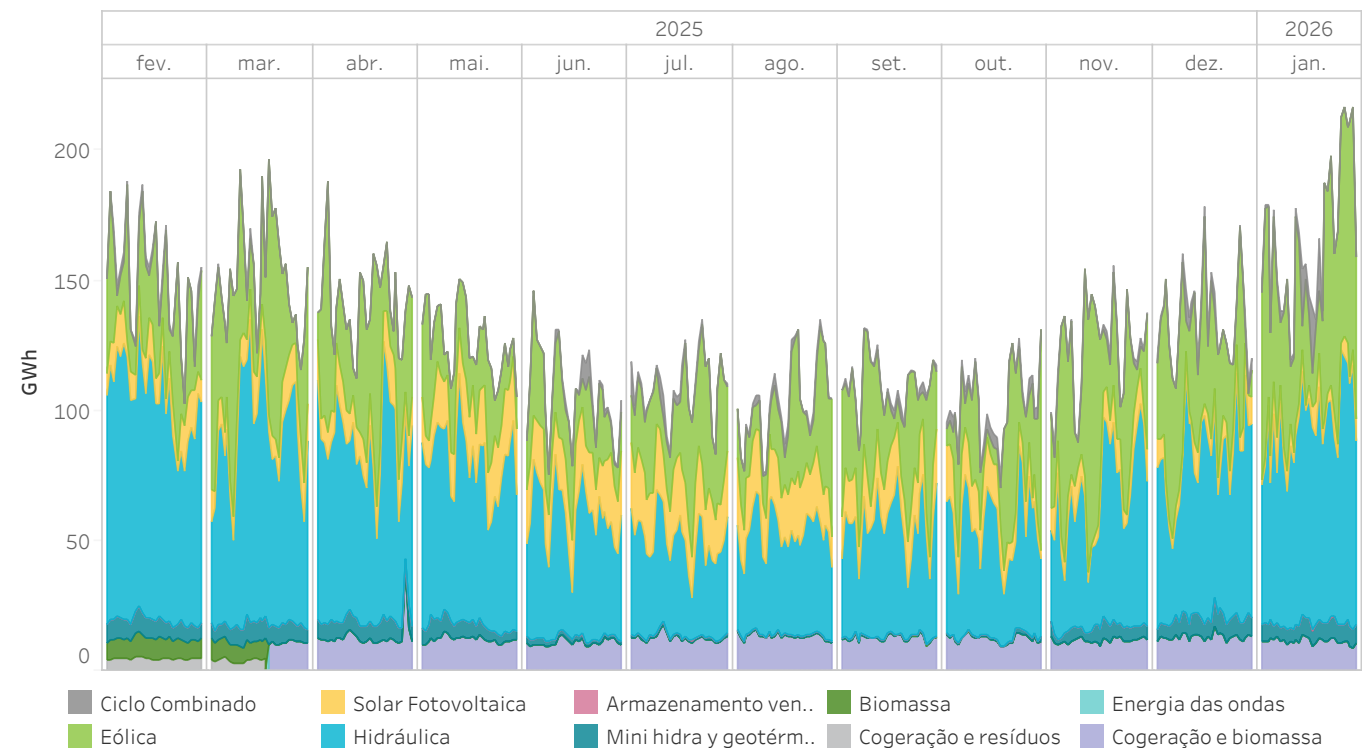
Em Portugal



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

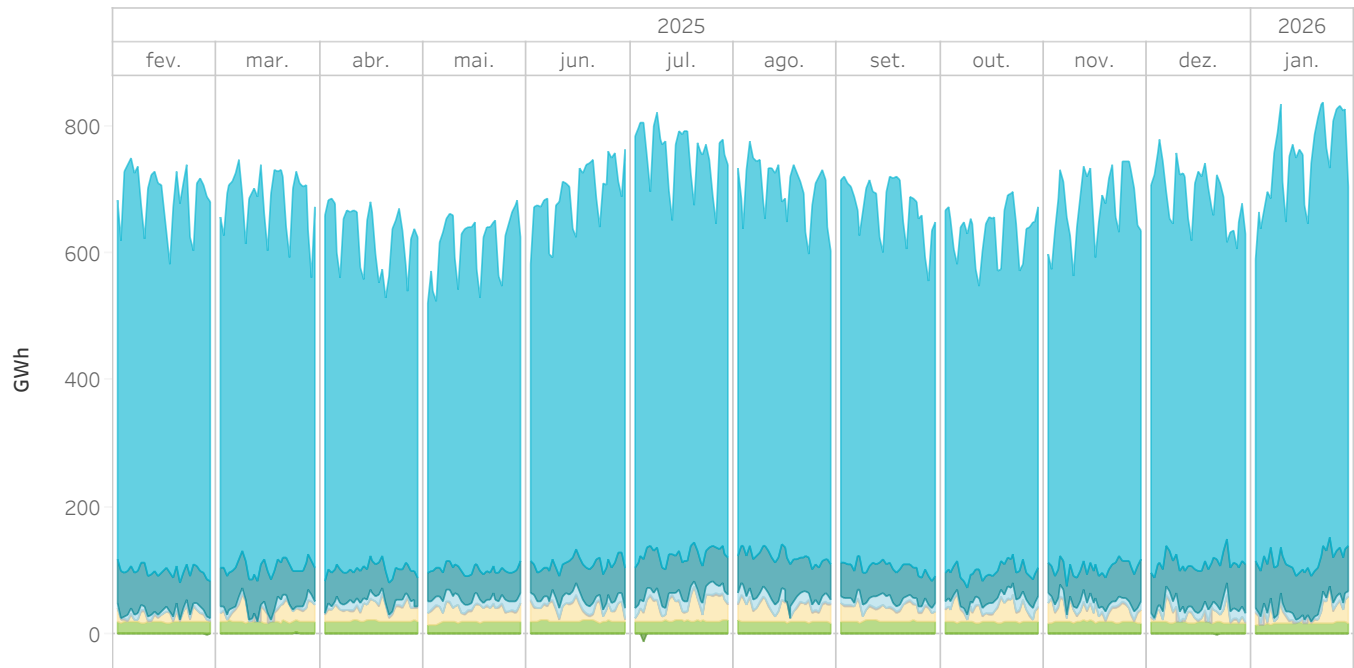
Em Portugal

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.



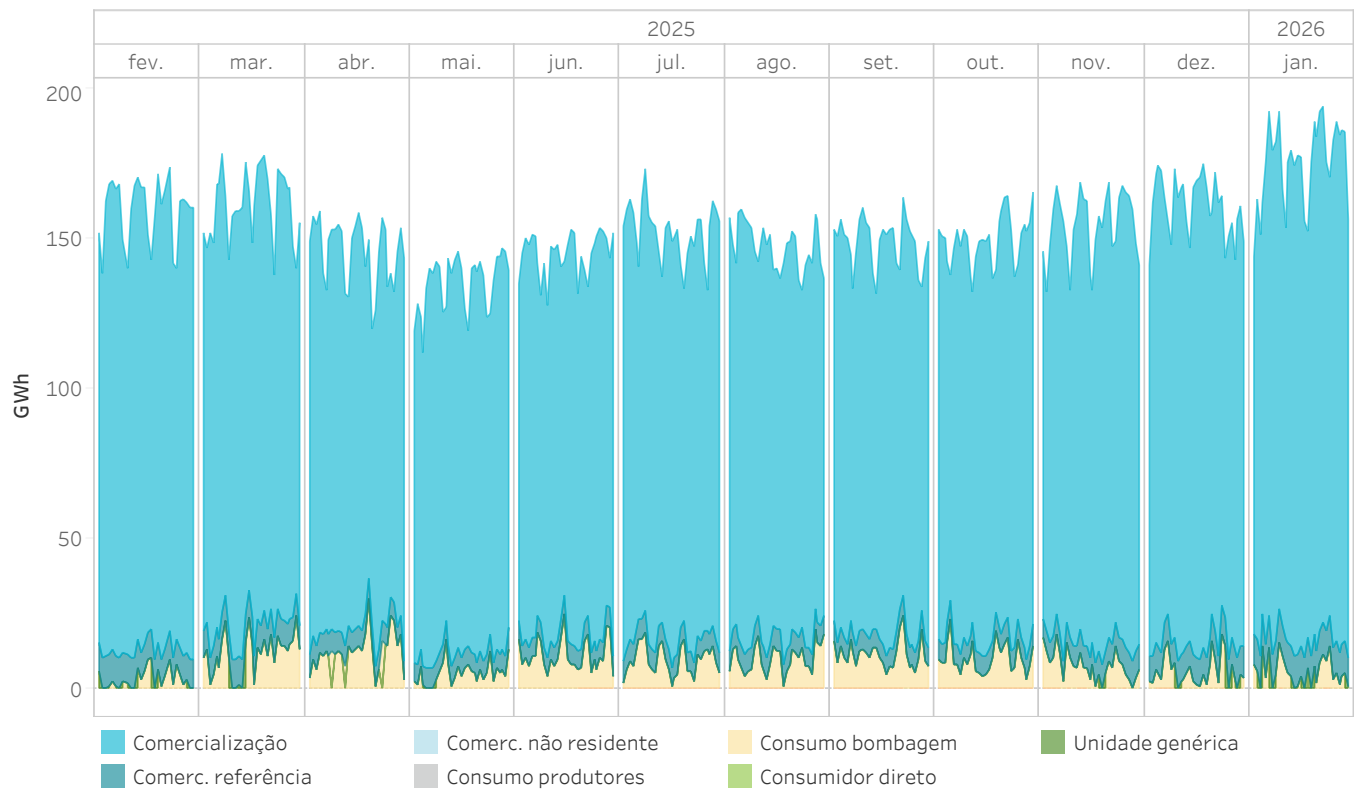
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	fevereiro	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	março	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	maio	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
	junho	72,60	210,00	-6,01	14.978,7	9.167,6
	julho	70,01	175,49	-1,01	17.227,6	10.229,1
	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
Resultados interanuais		63,16	240,00	-15,00	186.691,3	106.076,7

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

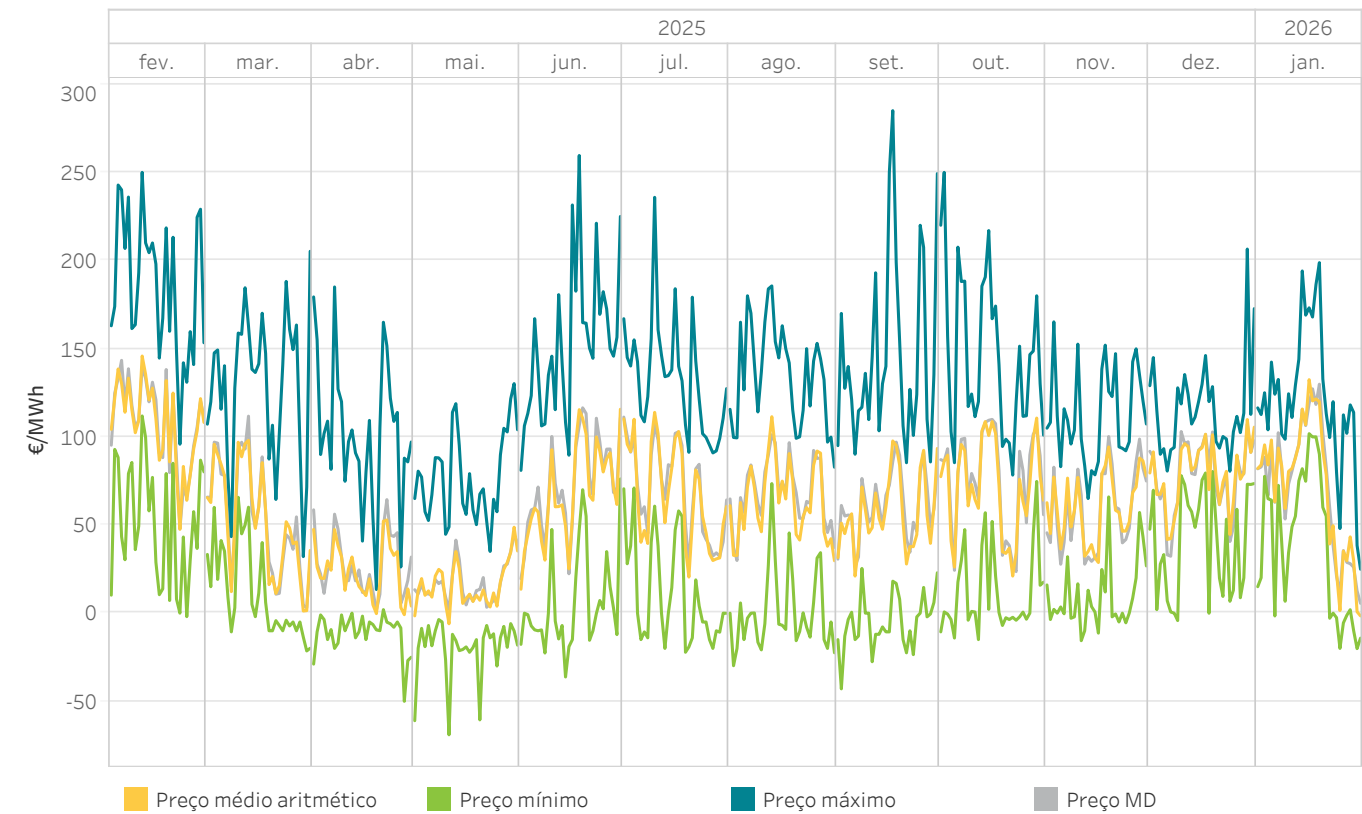
Em Portugal

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	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	março	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	maio	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
	junho	74,17	210,00	-1,21	4.338,1	1.522,1
	julho	70,10	175,49	-1,01	4.655,1	1.683,9
	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
Resultados interanuais		64,01	240,00	-5,00	56.895,5	20.884,9

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

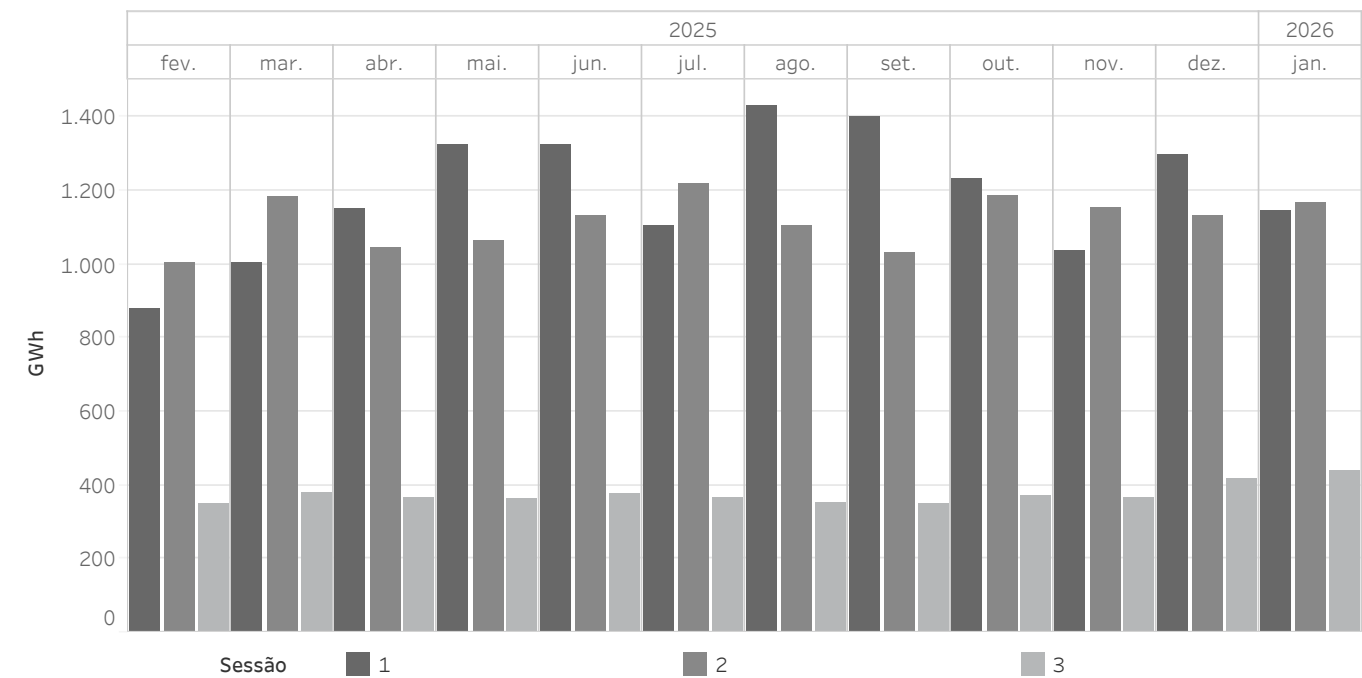
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

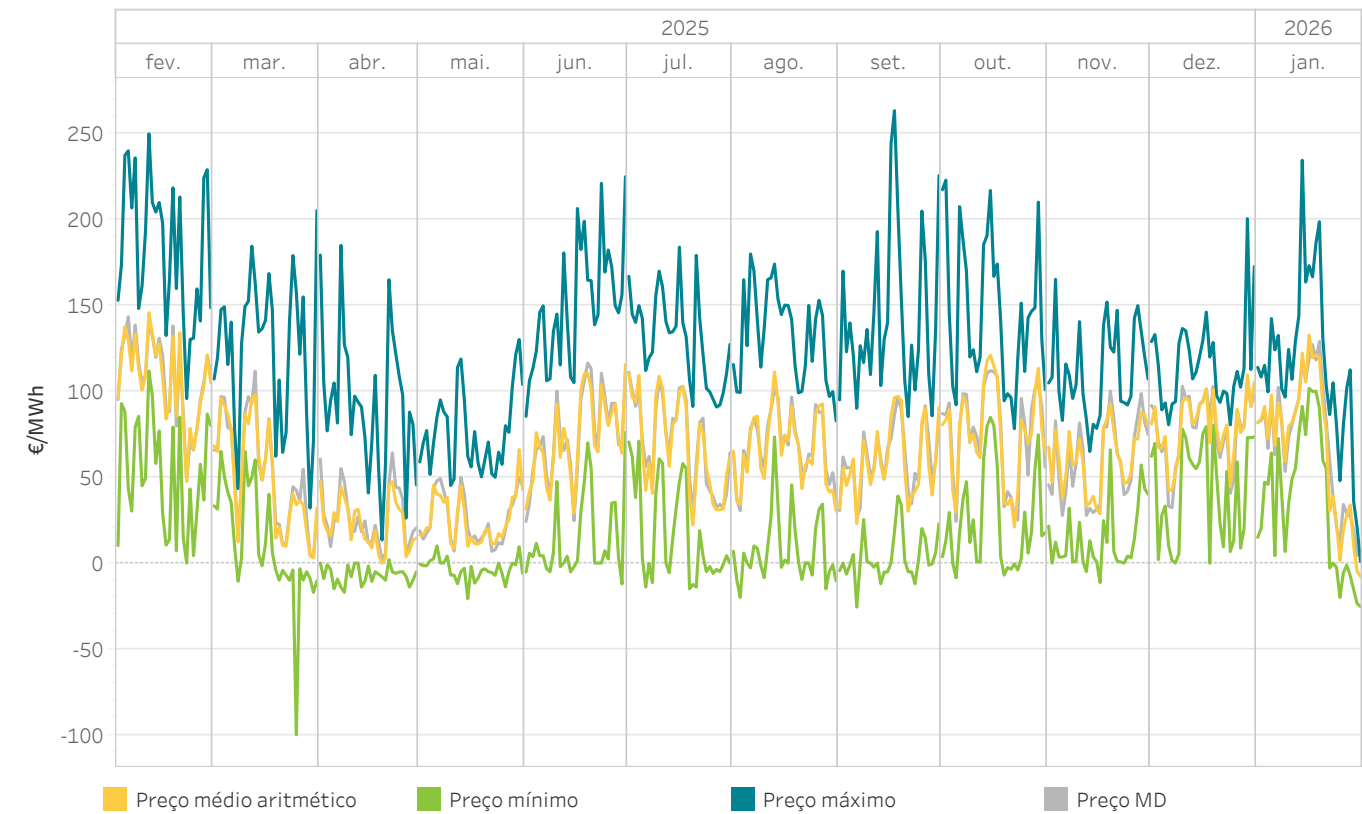
Em Espanha

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



5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

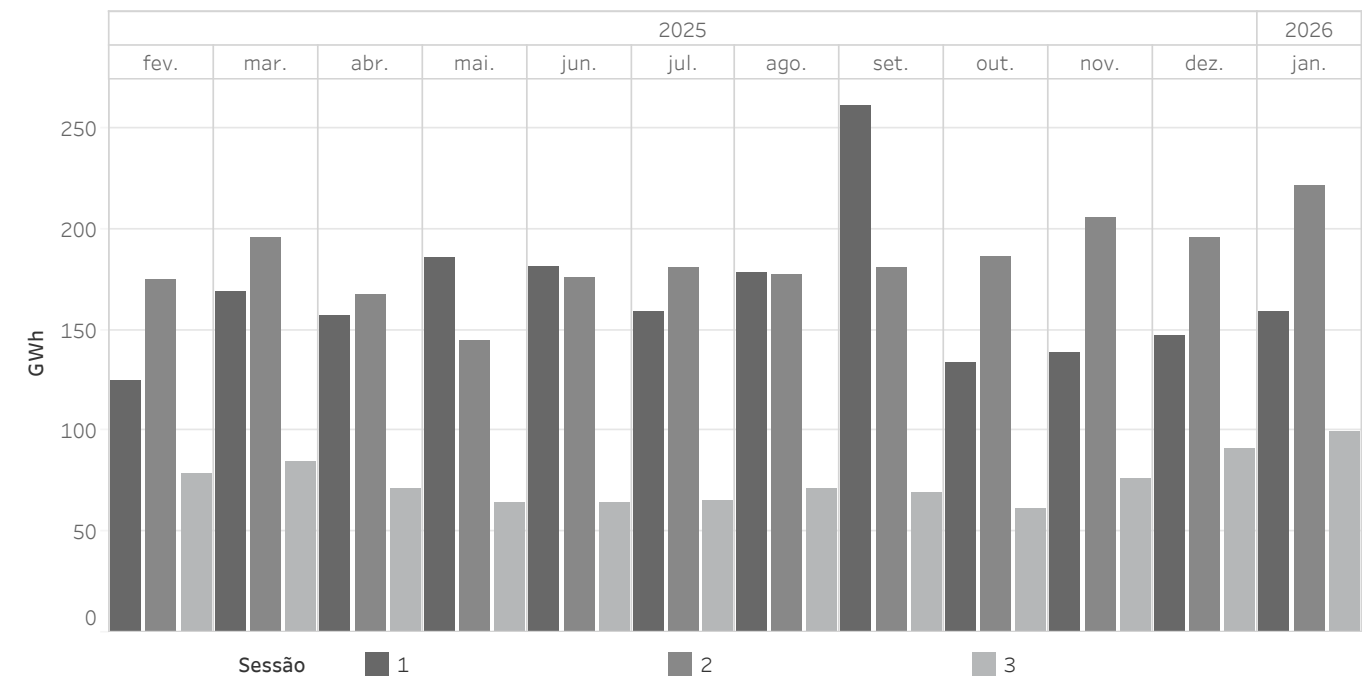
Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



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

Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	fevereiro	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	março	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	maio	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
	junho	70,01	259,57	-36,19	2.607,7	2.678,0
	julho	67,56	235,84	-22,19	2.469,5	2.508,0
	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
Resultados interanuais		57,90	285,00	-69,00	29.543,4	29.993,8

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

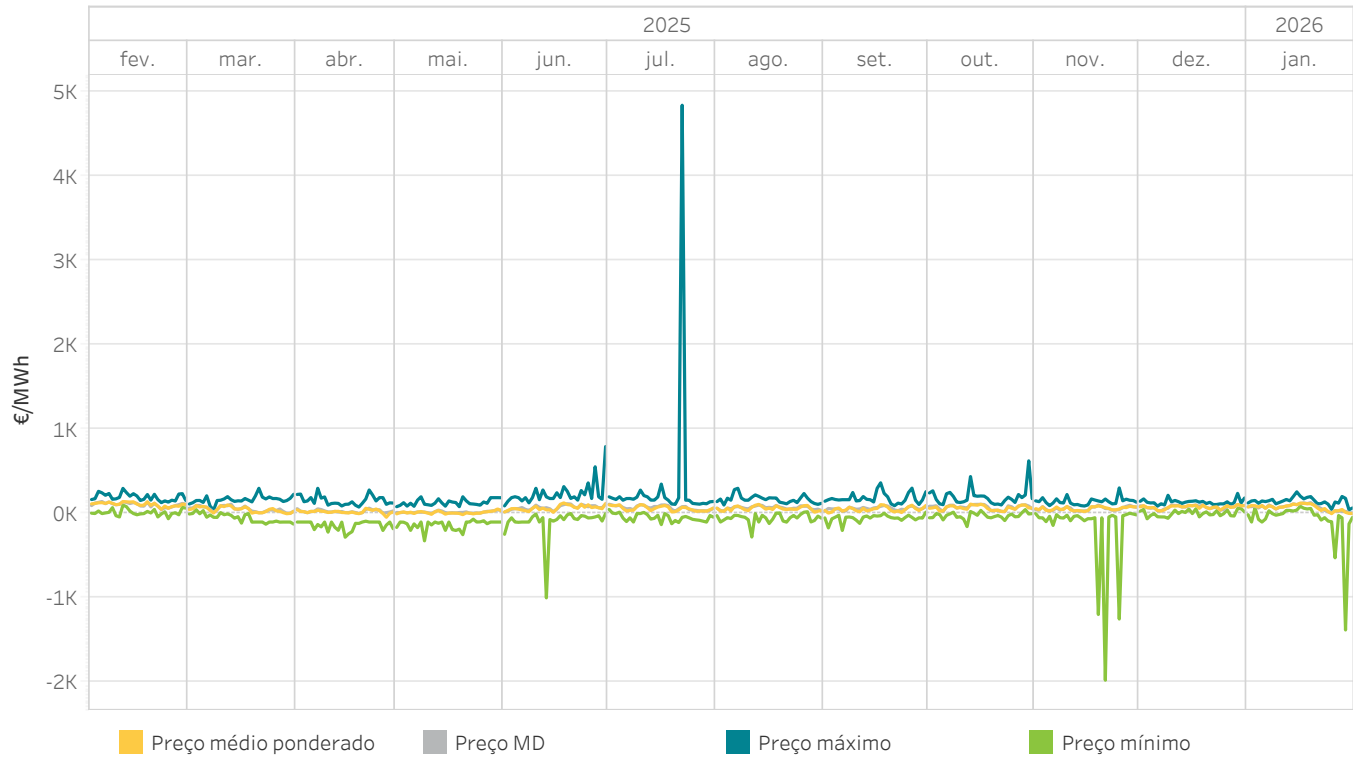
Em Portugal

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	fevereiro	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	março	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	maio	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junho	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julho	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
	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
Resultados interanuais		59,50	263,47	-100,00	3.598,1	3.579,4

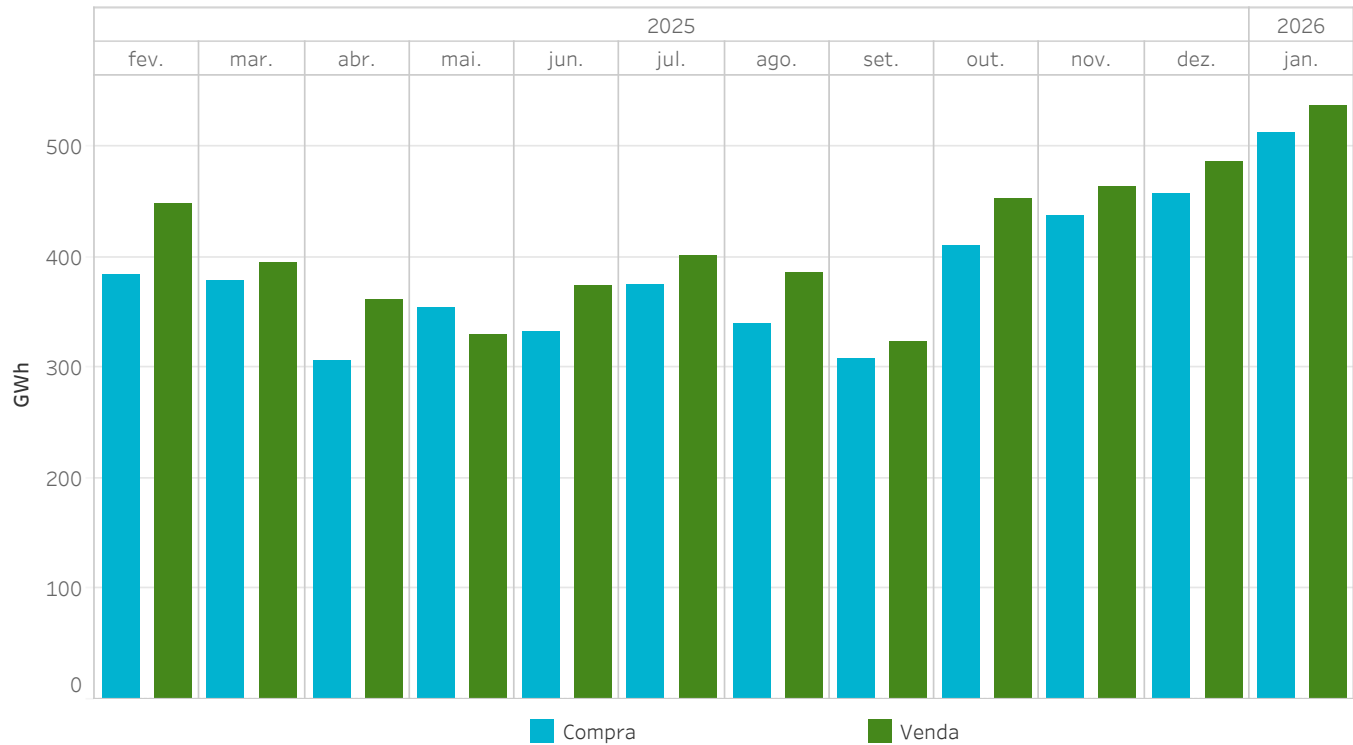
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

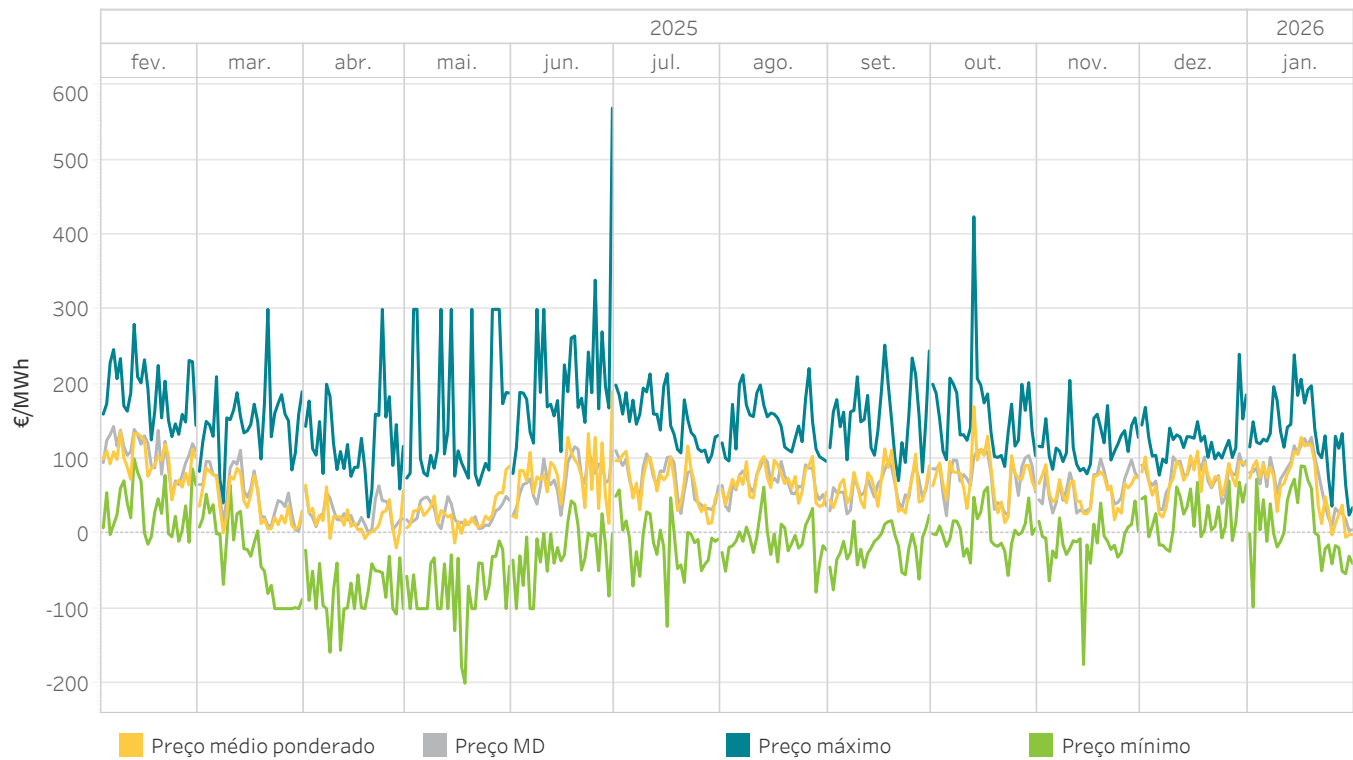
Em Espanha



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	fevereiro	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	março	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	maio	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
	junho	65,67	795,00	-999,00	1.329,5	1.493,6
	julho	65,07	4.841,69	-130,82	1.498,9	1.602,8
	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
Resultados interanuais		57,66	4.841,69	-1.975,21	16.459,3	17.658,5

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

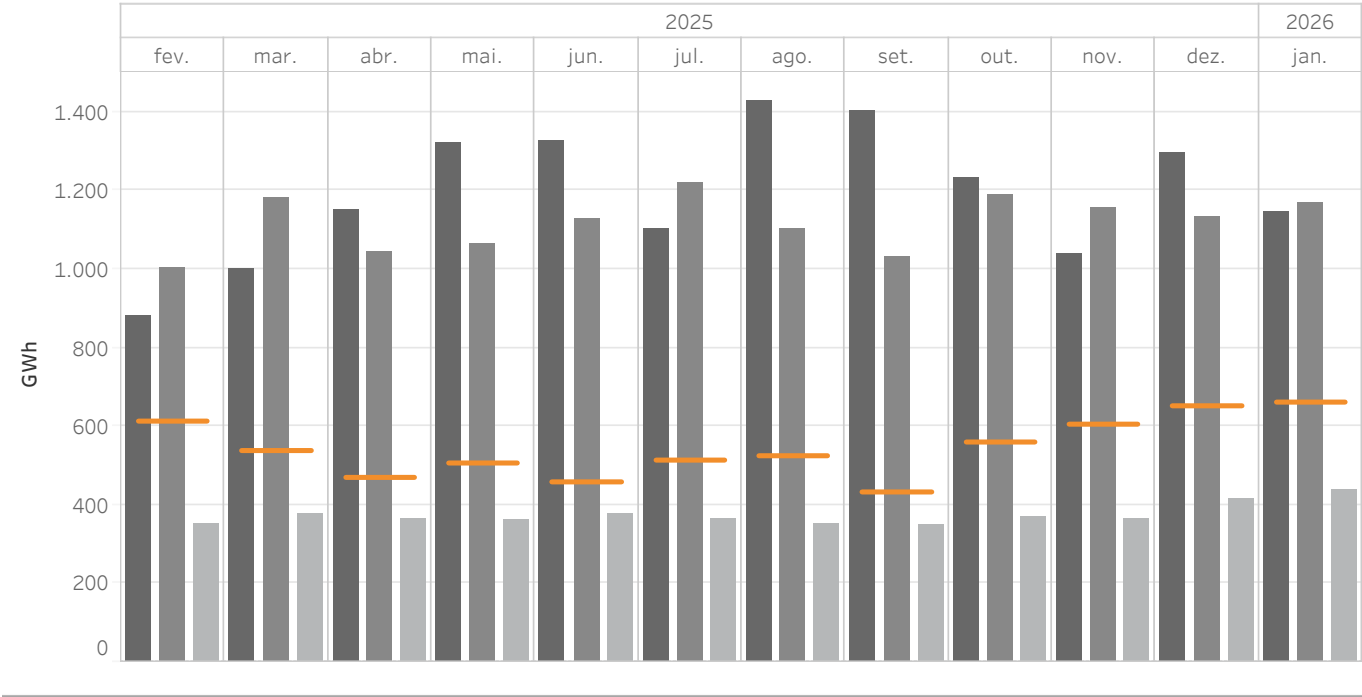
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	maio	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junho	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julho	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
	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
Total general		63,29	568,92	-199,70	1.746,7	1.643,7

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

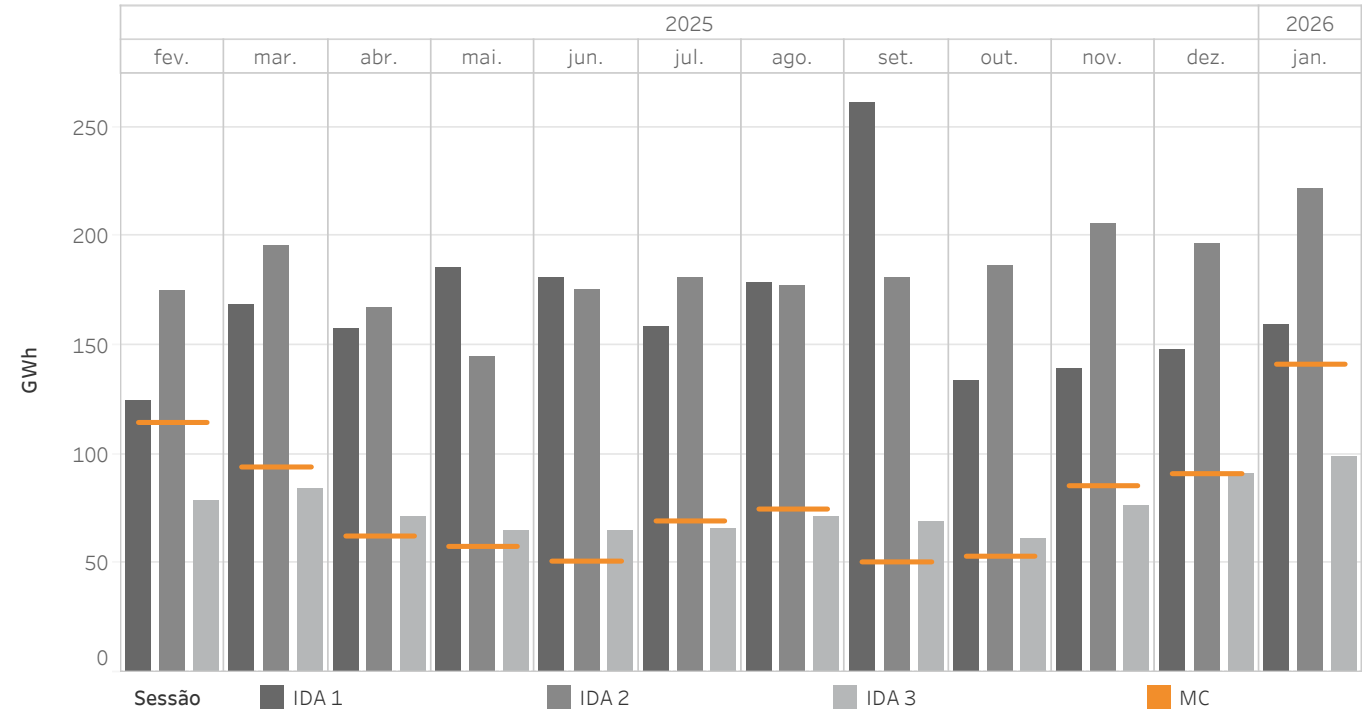
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

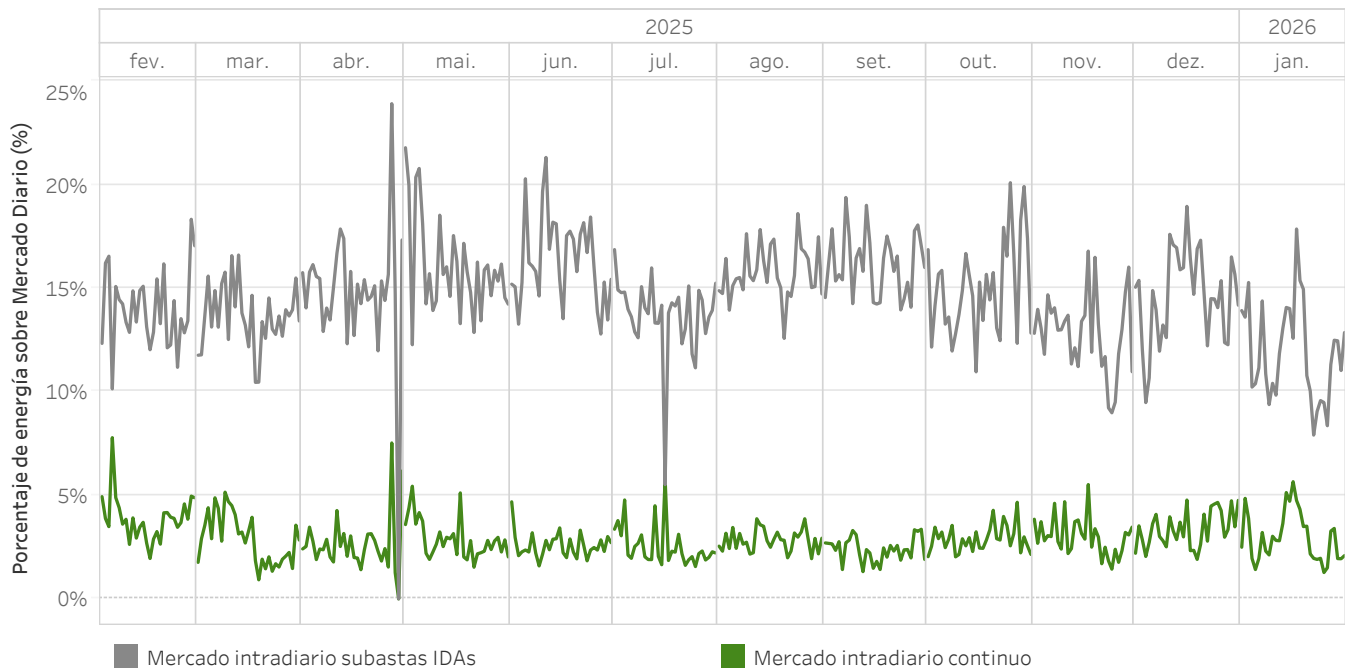
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

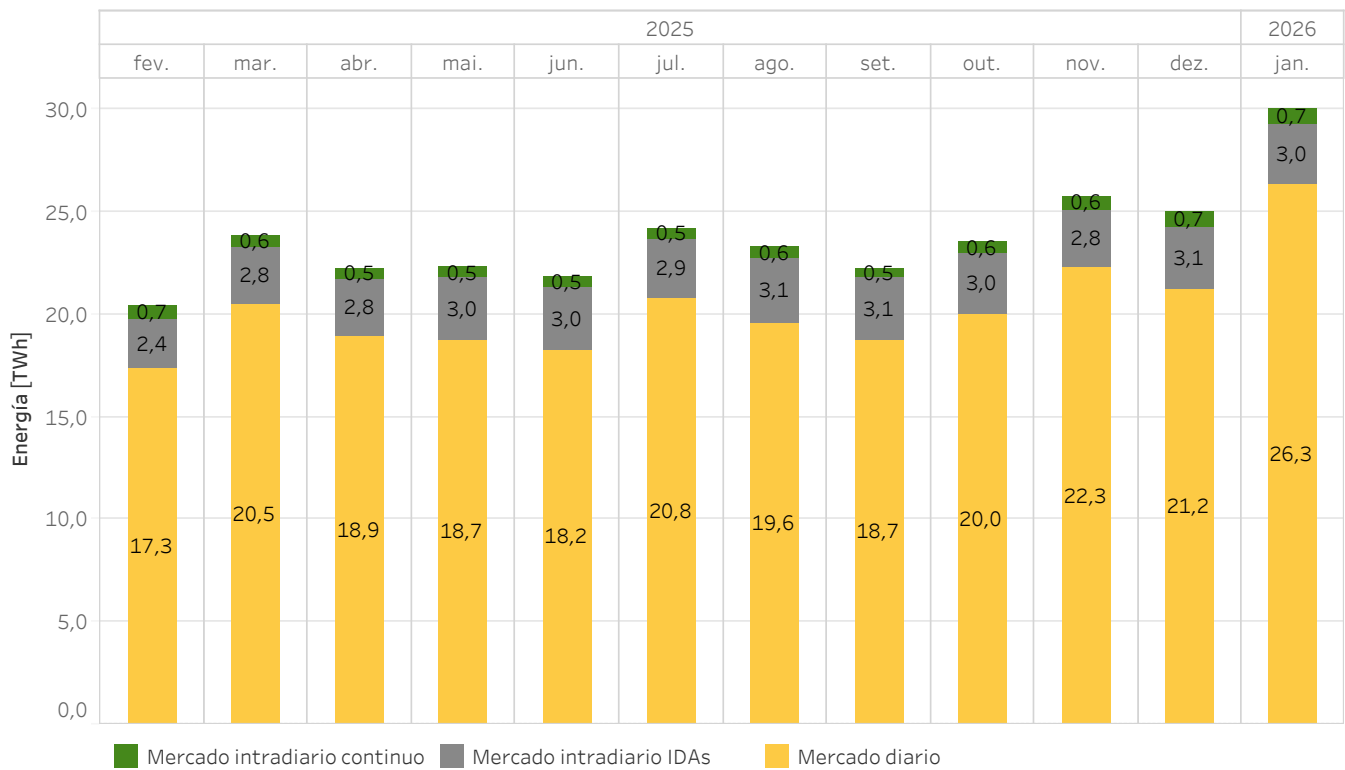
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



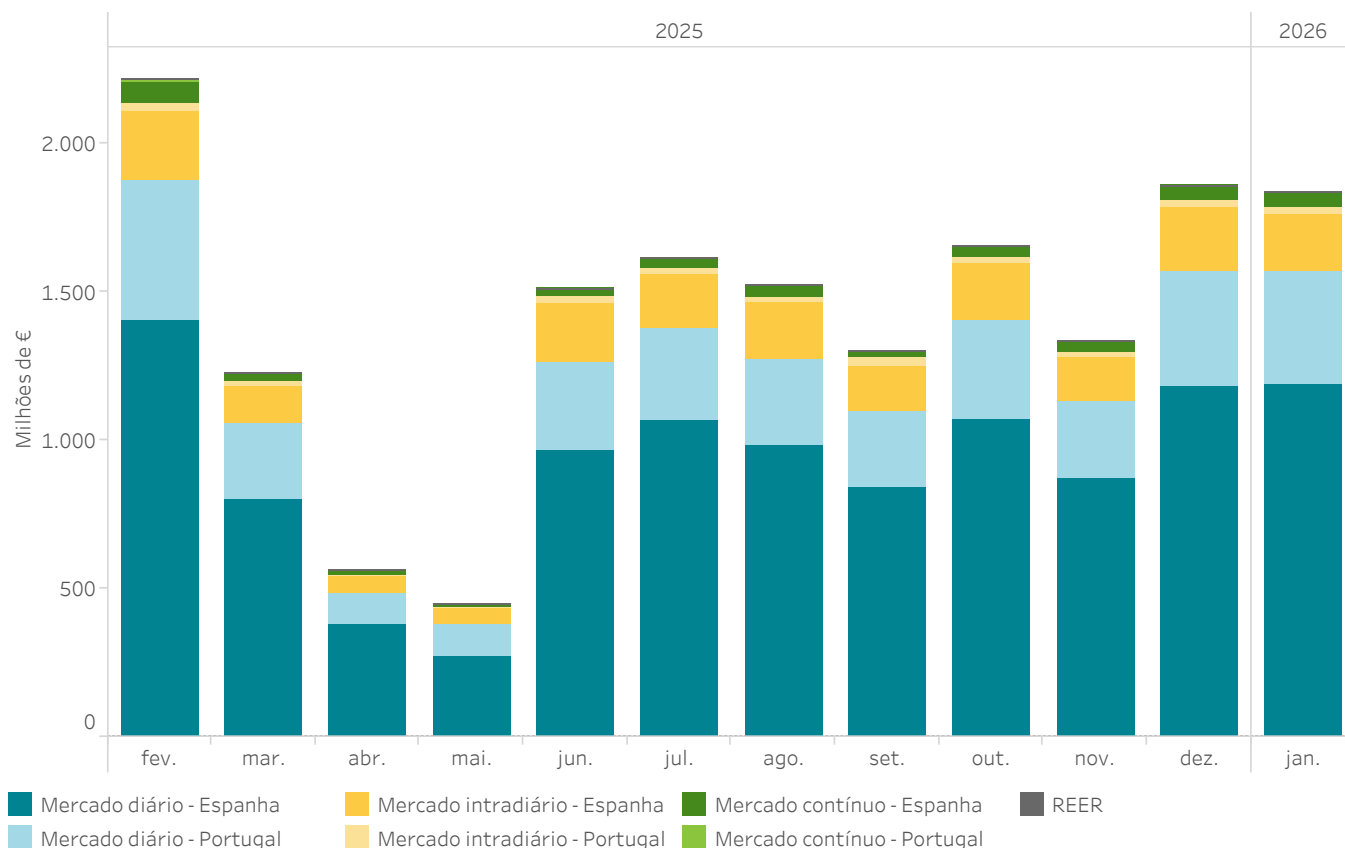
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

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

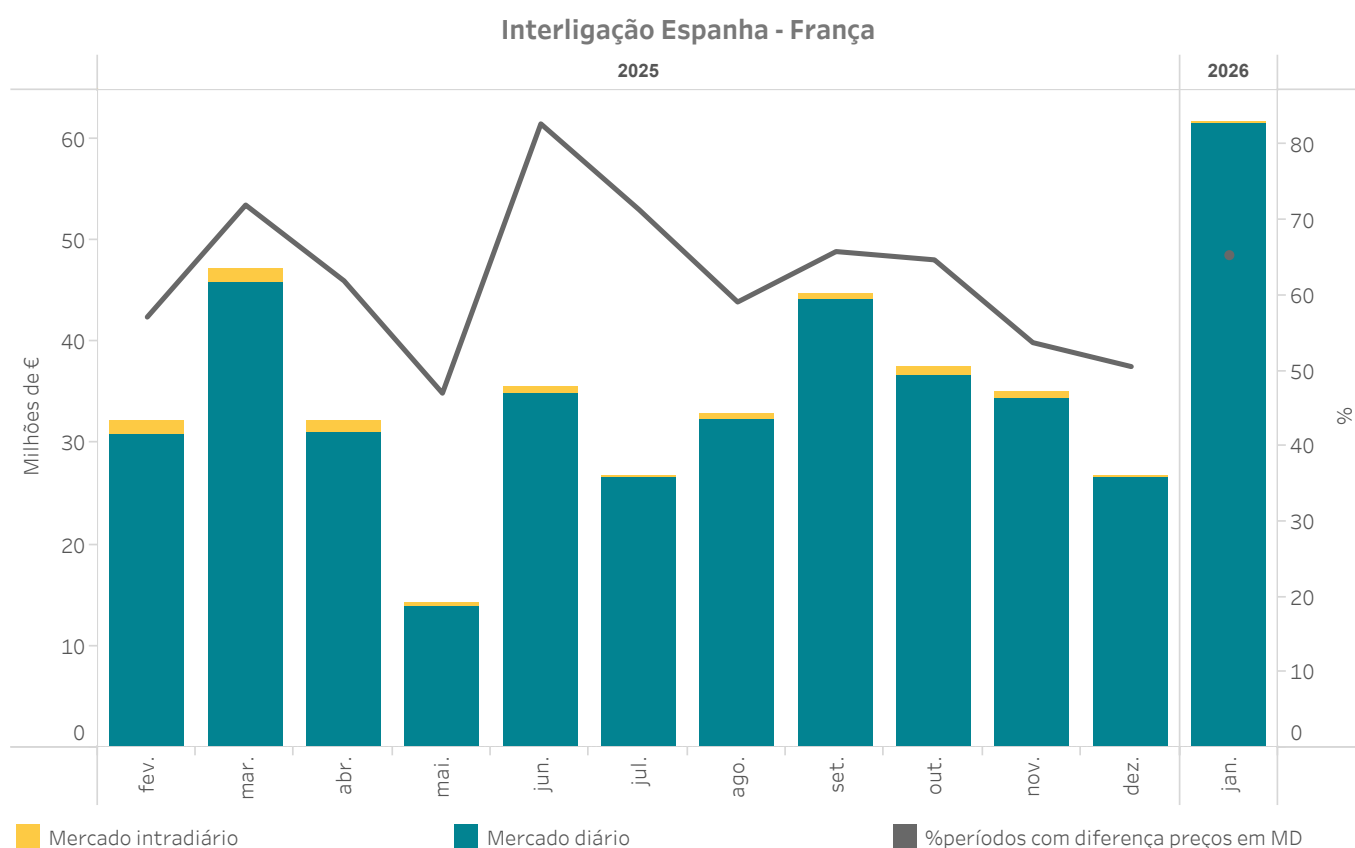
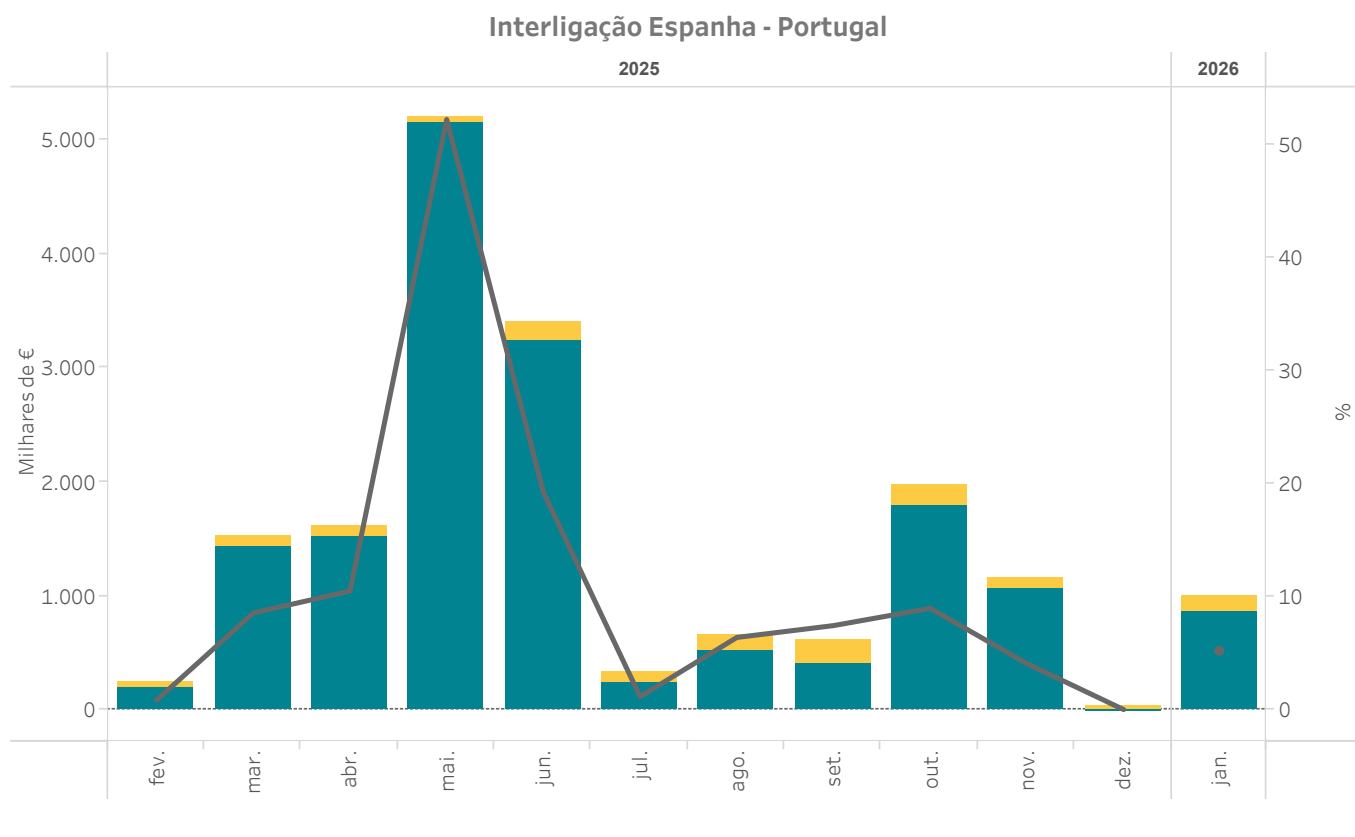


5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel

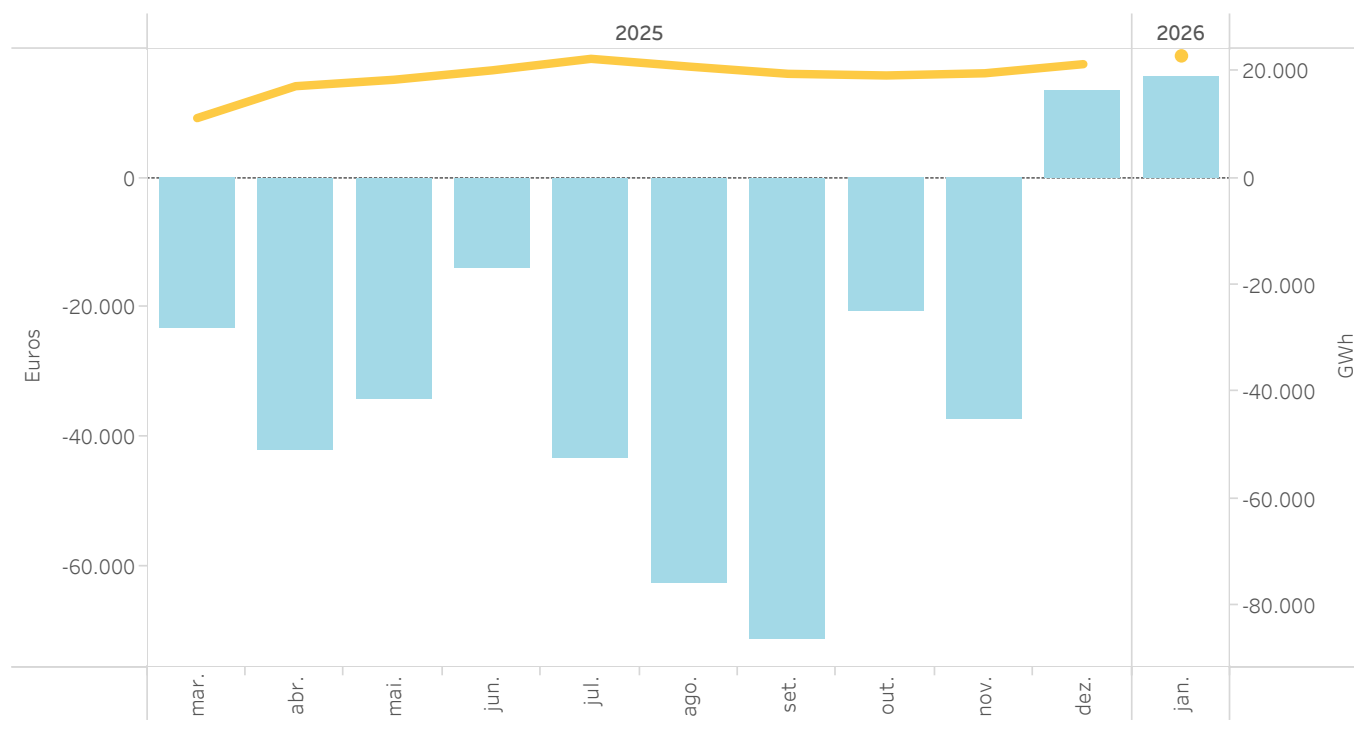


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	fev.	1.405.224.731	471.121.409	233.719.289	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar.	802.365.862	256.988.850	122.687.074	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	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
Ano móvel		11.020.654.690	3.459.534.218	1.939.067.305	221.552.263	418.489.285	35.125.570	709.342

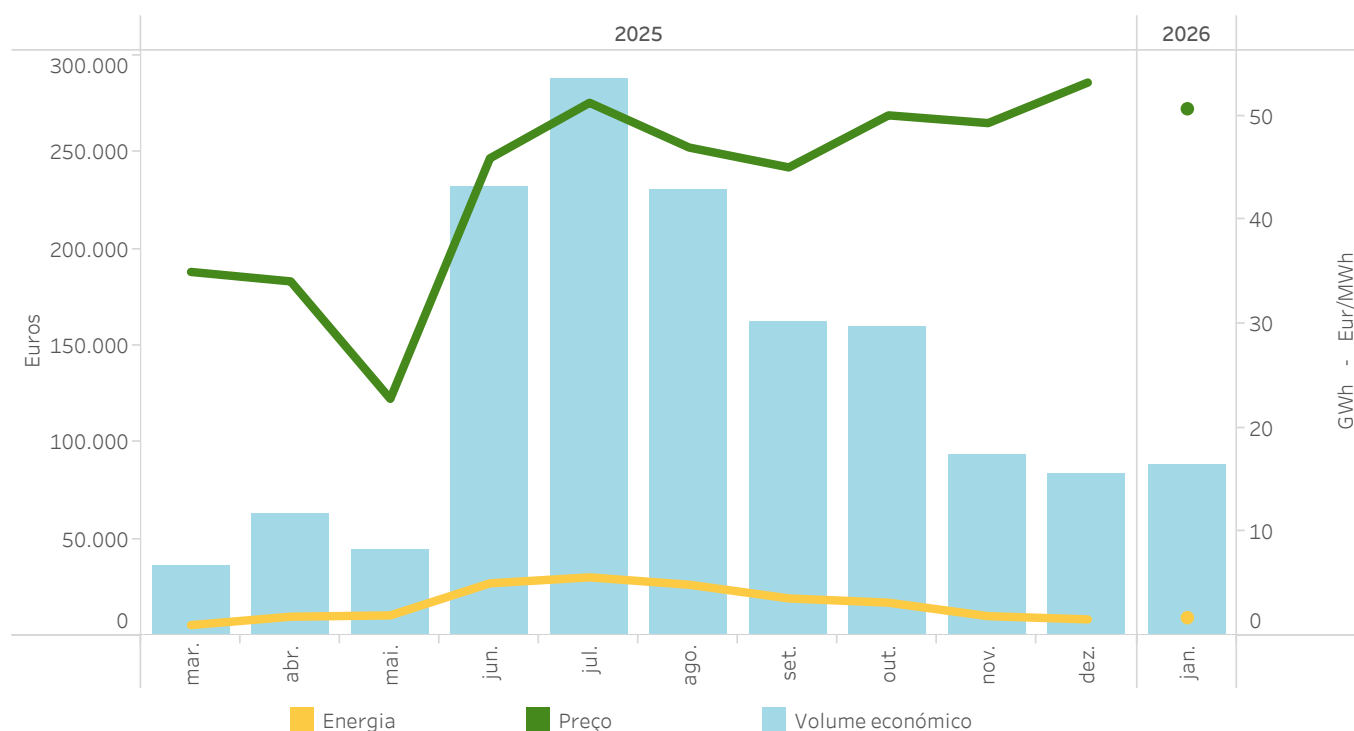
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



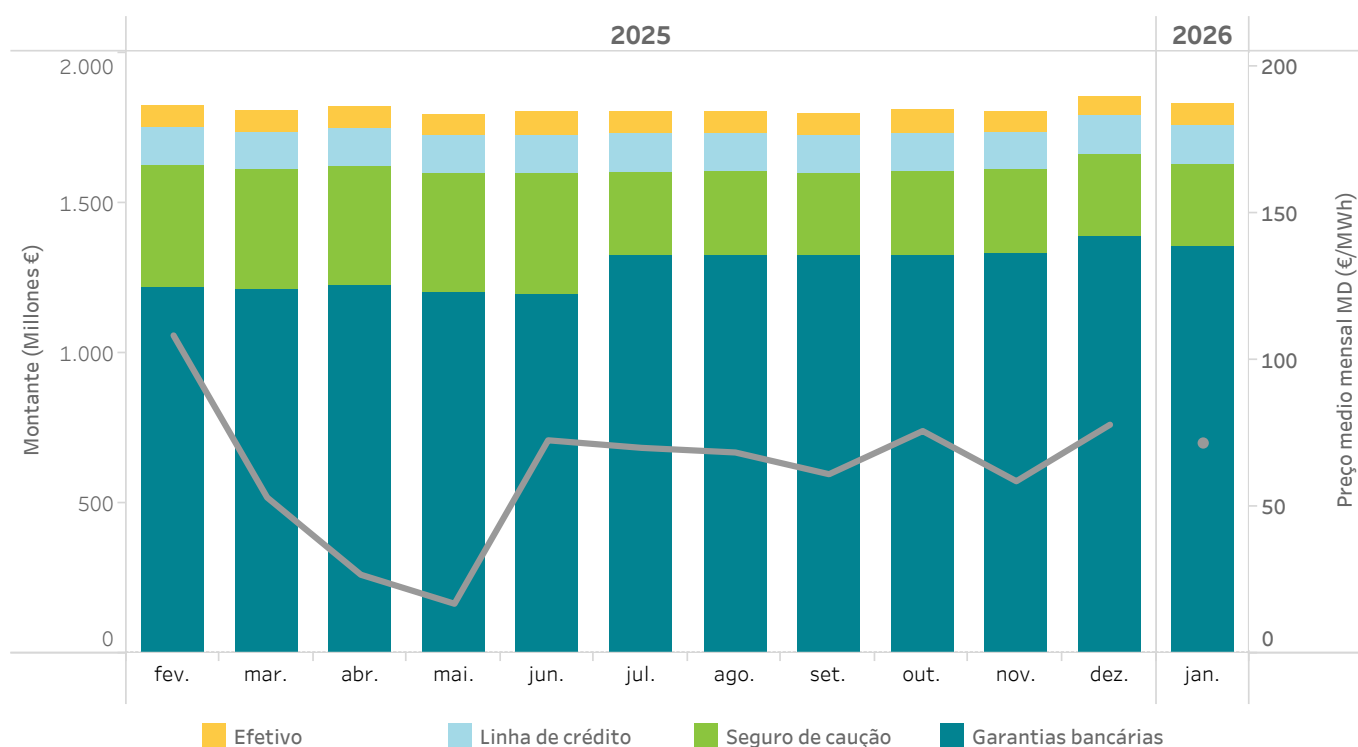
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



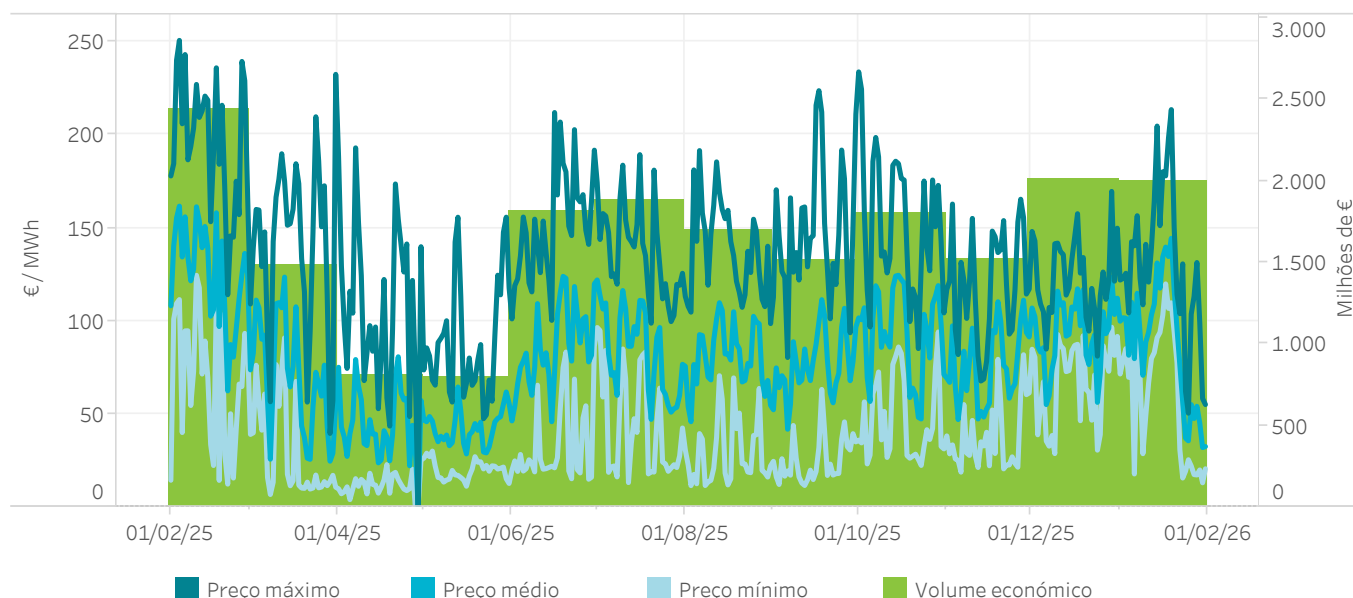
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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)
Março	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
Maio	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Junho	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
Julho	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
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
Total	1.480.165	28.065	4.027	32.092	1.014	-319.903	212.277.162	0,001507

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 participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	fevereiro	110,71	11,15	4,56	-0,10	0,7	0,52	0,27	-1,15	0,00	126,72
	março	55,52	12,49	3,54	-0,10	0,0	0,54	0,18	-1,13	0,00	71,04
	abril	27,66	15,56	2,74	-0,01	-0,4	0,53	0,14	-1,18	0,00	45,06
	maio	17,43	24,45	2,42	-0,07	-0,6	0,33	0,13	-1,27	0,00	42,82
	junho	72,47	14,29	2,29	-0,13	-1,1	0,44	0,15	-1,10	0,00	87,28
	julho	70,47	13,30	2,80	-0,15	-1,1	0,57	0,28	-1,09	0,00	85,12
	agosto	67,98	11,37	3,07	-0,10	-0,7	0,43	0,14	-1,04	0,00	81,11
	setembro	60,85	14,50	3,43	-0,14	-0,8	0,50	0,15	-1,22	0,00	77,29
	outubro	76,65	15,88	3,45	-0,21	-1,0	0,32	0,14	-1,30	0,00	93,95
	novembro	60,52	14,43	2,80	-0,21	-0,5	0,41	0,18	-1,13	0,00	76,52
	dezembro	80,28	12,79	2,19	-0,20	-0,4	0,29	0,26	-0,98	0,00	94,22
2026	janeiro	73,60	13,91	2,95	-0,13	-0,8	0,42	0,24	-1,85	0,00	88,30
Ano móvel		65,18	14,40	3,01	-0,13	-0,6	0,44	0,19	-1,21	0,00	81,32

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Janeiro	100,30	7,77	4,21	-0,10	-0,70	0,67	0,27	-1,08	0,00	111,34
2026	Janeiro-Janeiro	73,60	13,91	2,95	-0,13	-0,84	0,42	0,24	-1,85	0,00	88,30

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 participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	fevereiro	110,64	11,15	4,57	-0,11	0,74	0,53	0,27	-1,26	0,00	126,53
	março	55,43	12,49	3,55	-0,11	-0,01	0,52	0,17	-1,24	0,00	70,81
	abril	27,69	15,57	2,75	-0,01	-0,39	0,51	0,13	-1,28	0,00	44,99
	maio	17,43	24,45	2,42	-0,08	-0,60	0,34	0,12	-1,37	0,00	42,72
	junho	72,57	14,28	2,30	-0,14	-1,13	0,42	0,14	-1,19	0,00	87,25
	julho	70,56	13,27	2,81	-0,16	-1,06	0,56	0,28	-1,18	0,00	85,07
	agosto	68,08	11,36	3,09	-0,11	-0,74	0,41	0,13	-1,14	0,00	81,08
	setembro	60,94	14,49	3,44	-0,15	-0,79	0,50	0,14	-1,31	0,00	77,26
	outubro	76,74	15,85	3,46	-0,22	-0,99	0,34	0,13	-1,39	0,00	93,92
	novembro	60,42	14,44	2,81	-0,23	-0,49	0,38	0,17	-1,23	0,00	76,28
	dezembro	80,24	12,79	2,20	-0,22	-0,42	0,29	0,26	-1,08	0,00	94,06
2026	janeiro	73,44	13,92	2,95	-0,14	-0,84	0,42	0,24	-2,04	0,00	87,95
Ano móvel		65,10	14,41	3,02	-0,14	-0,57	0,44	0,19	-1,31	0,00	81,13

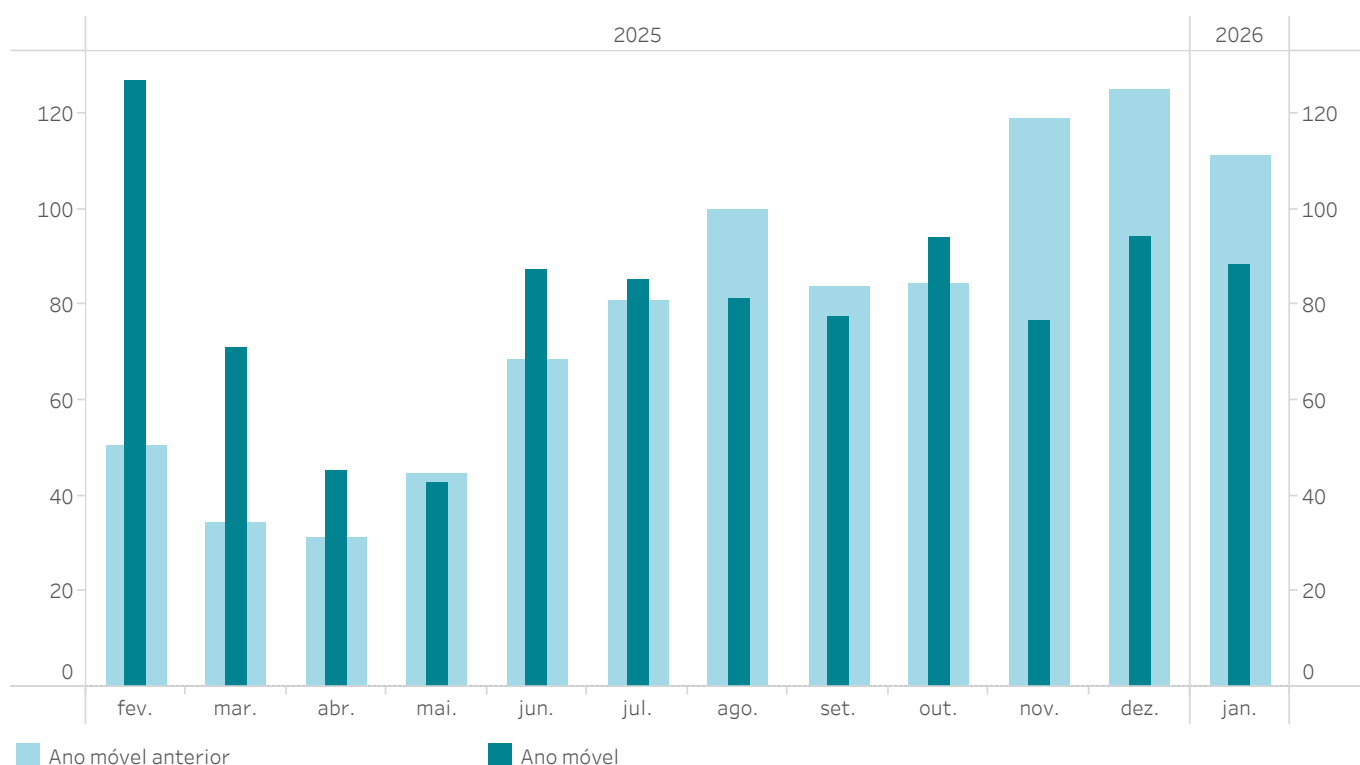
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv.RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Janeiro	100,21	7,77	4,21	-0,11	-0,71	0,63	0,27	-1,19	0,00	111,08
2026	Janeiro-Janeiro	73,44	13,92	2,95	-0,14	-0,84	0,42	0,24	-2,04	0,00	87,95

Comercializadores de referência

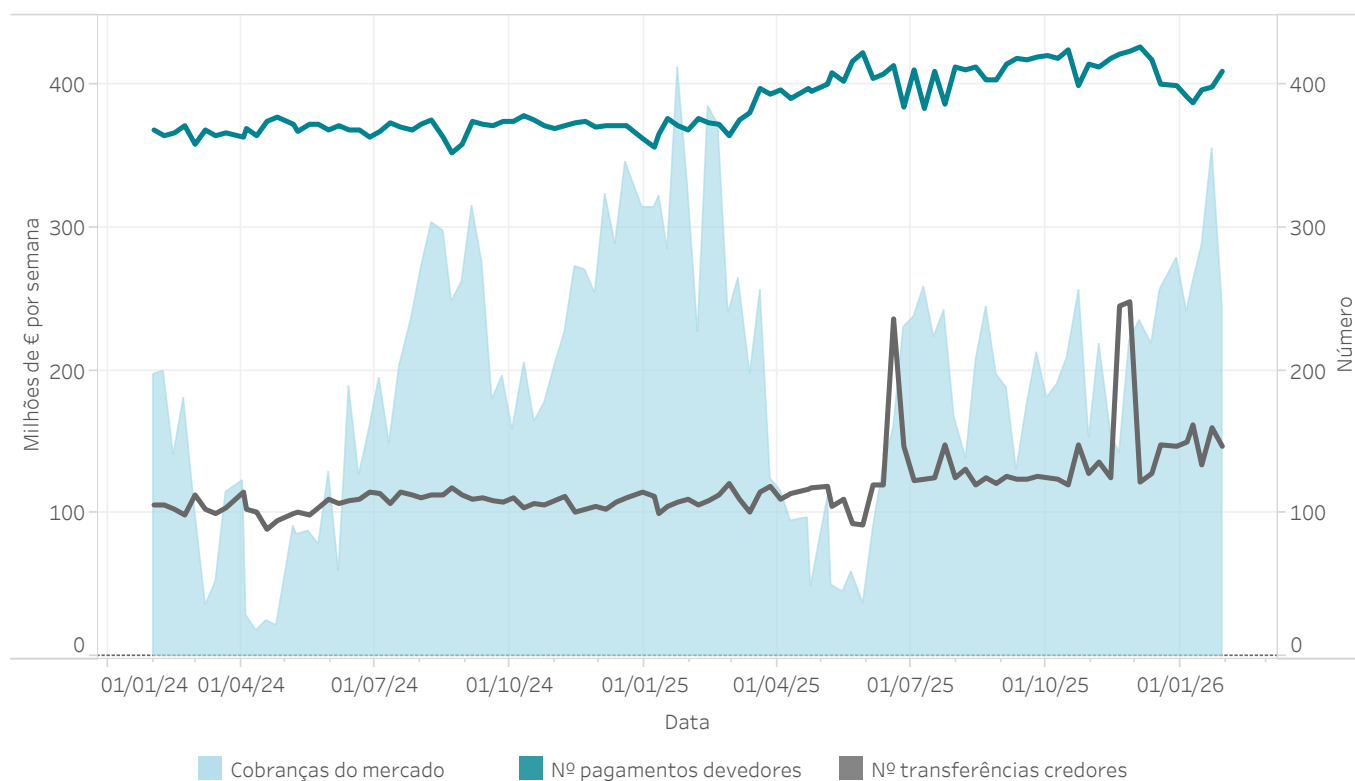
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e S erv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	fevereiro	111,54	11,12	4,47	0,00	0,79	0,72	0,27	0,00	0,00	128,93
	março	56,45	12,48	3,46	0,02	0,05	1,06	0,26	0,00	0,00	73,78
	abril	27,27	15,35	2,63	0,04	-0,35	1,03	0,27	0,00	0,00	46,24
	maio	17,42	24,48	2,35	0,04	-0,60	0,77	0,25	0,00	0,00	44,71
	junho	71,23	14,45	2,19	-0,01	-1,14	0,88	0,25	0,00	0,00	87,86
	julho	69,42	13,69	2,66	-0,01	-1,06	0,80	0,28	0,00	0,00	85,77
	agosto	66,88	11,56	2,86	-0,01	-0,73	0,80	0,23	0,00	0,00	81,59
	setembro	59,64	14,72	3,34	0,03	-0,77	0,74	0,27	0,00	0,00	77,97
	outubro	75,42	16,21	3,40	-0,03	-0,99	0,52	0,28	0,00	0,00	94,81
	novembro	61,60	14,34	2,68	0,01	-0,49	1,43	0,25	0,00	0,00	79,83
	dezembro	80,70	12,76	2,15	0,01	-0,41	0,31	0,27	0,00	0,00	95,79
	Ano móvel	66,01	14,31	2,92	0,01	-0,53	0,78	0,26	0,00	0,00	83,76

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e S erv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Desvios	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	Janeiro-Janeiro	101,11	7,77	4,27	0,01	-0,68	1,40	0,26	0,00	0,00	114,14
2026	Janeiro-Janeiro	75,06	13,83	2,97	0,01	-0,83	0,43	0,24	0,00	0,00	91,72

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



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal janeiro 2026

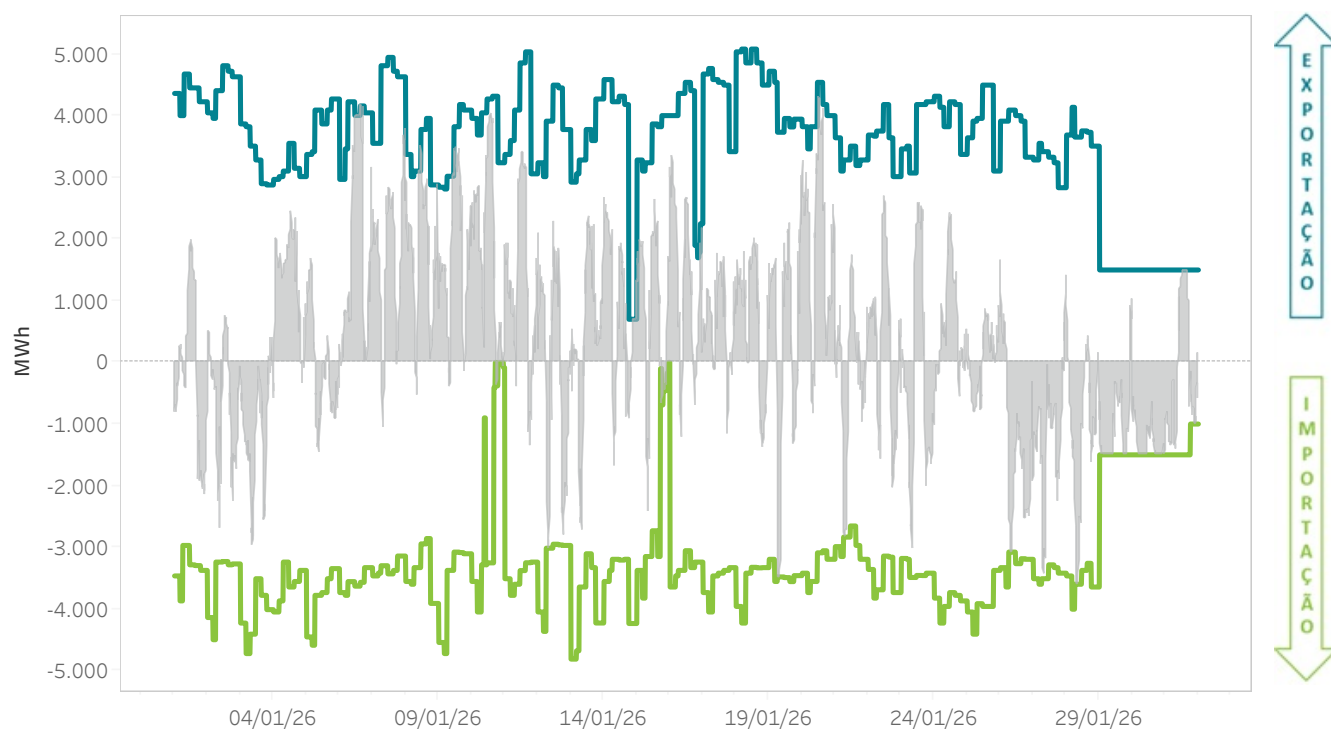
6.

Trocas internacionais

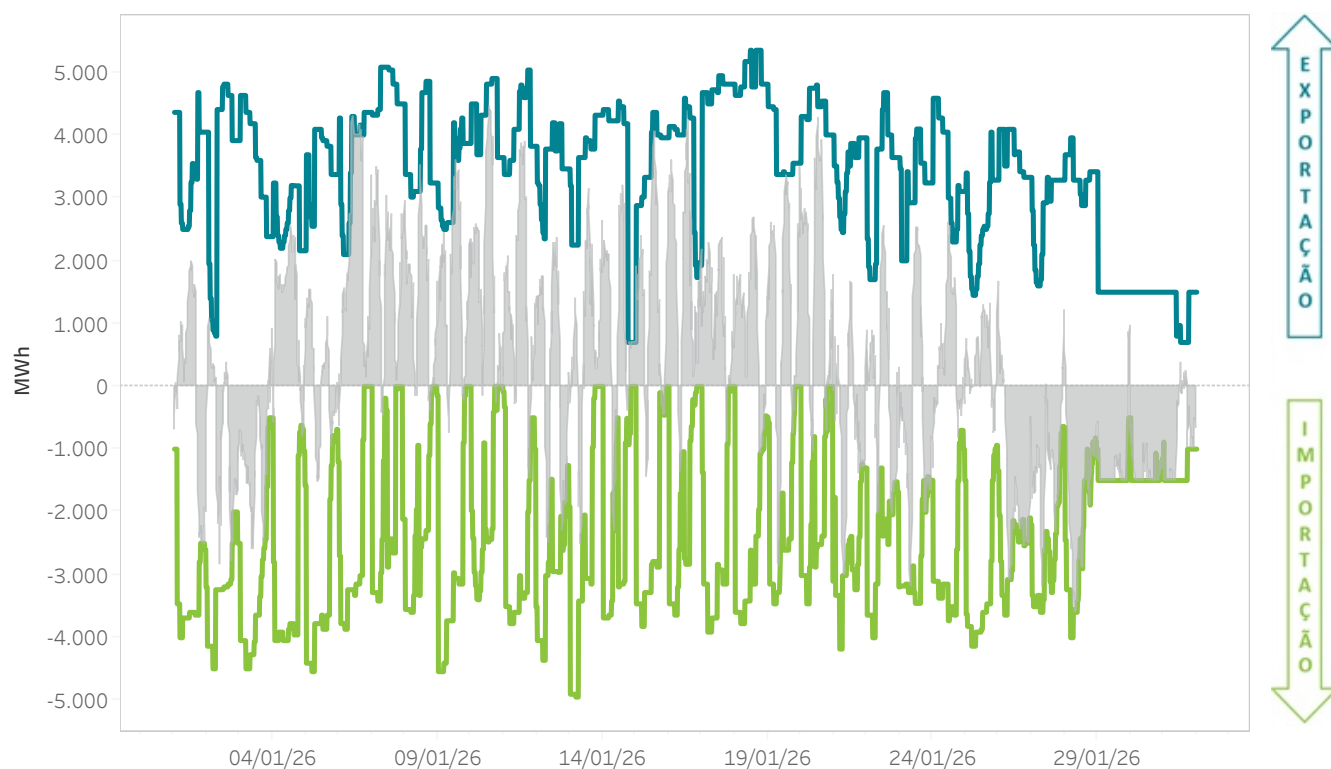
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



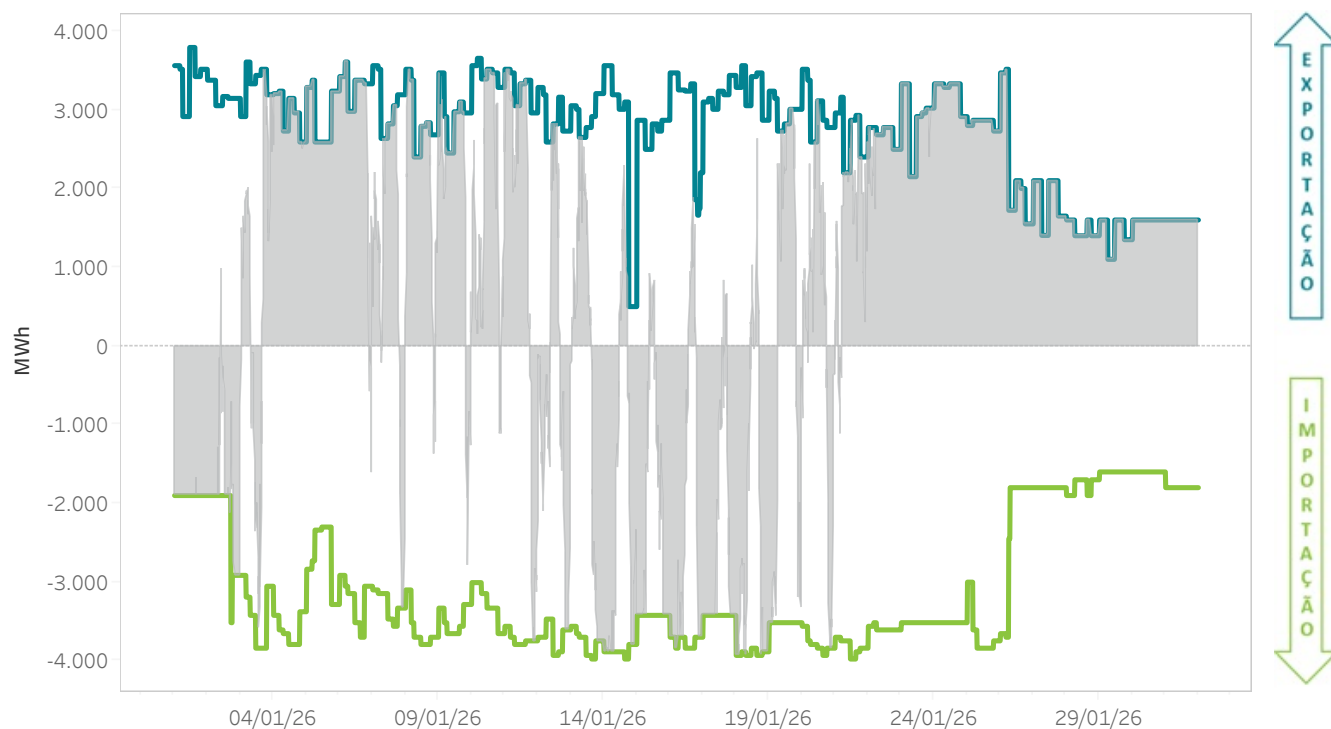
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



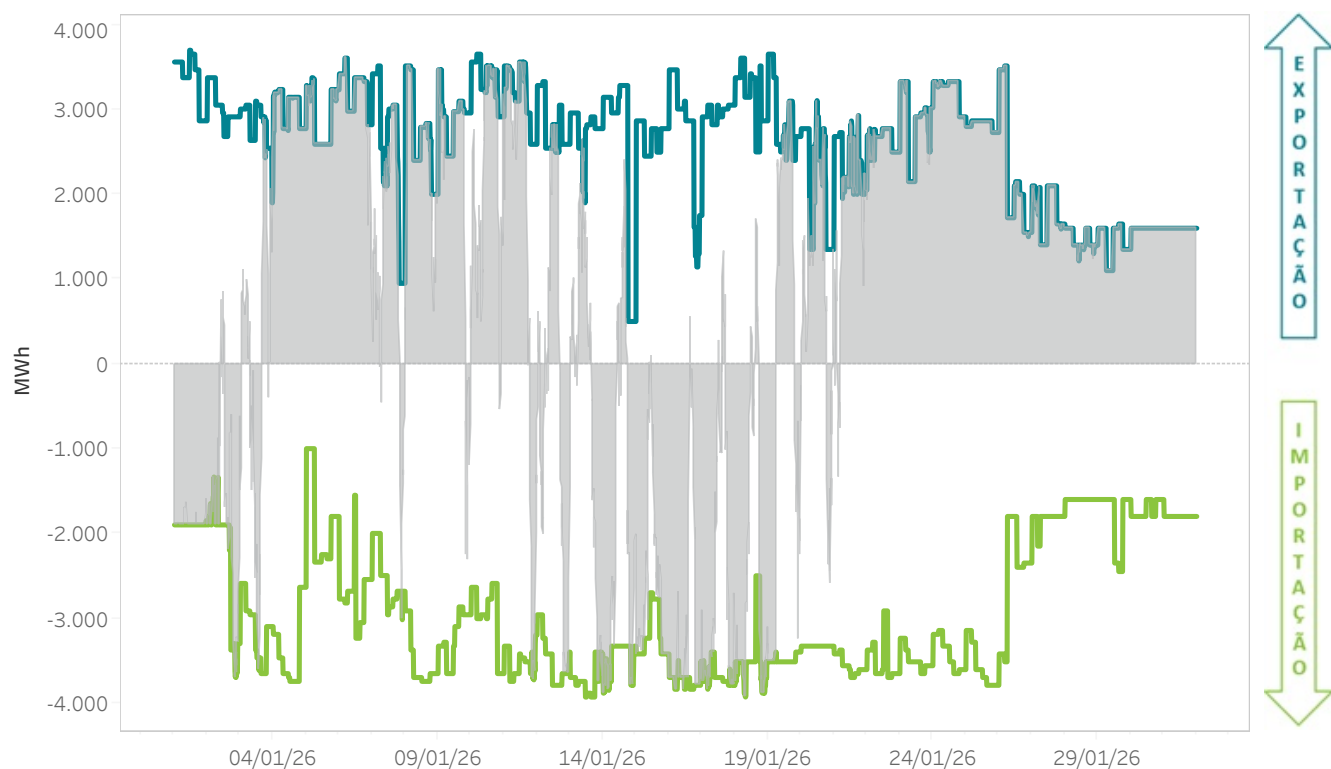
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



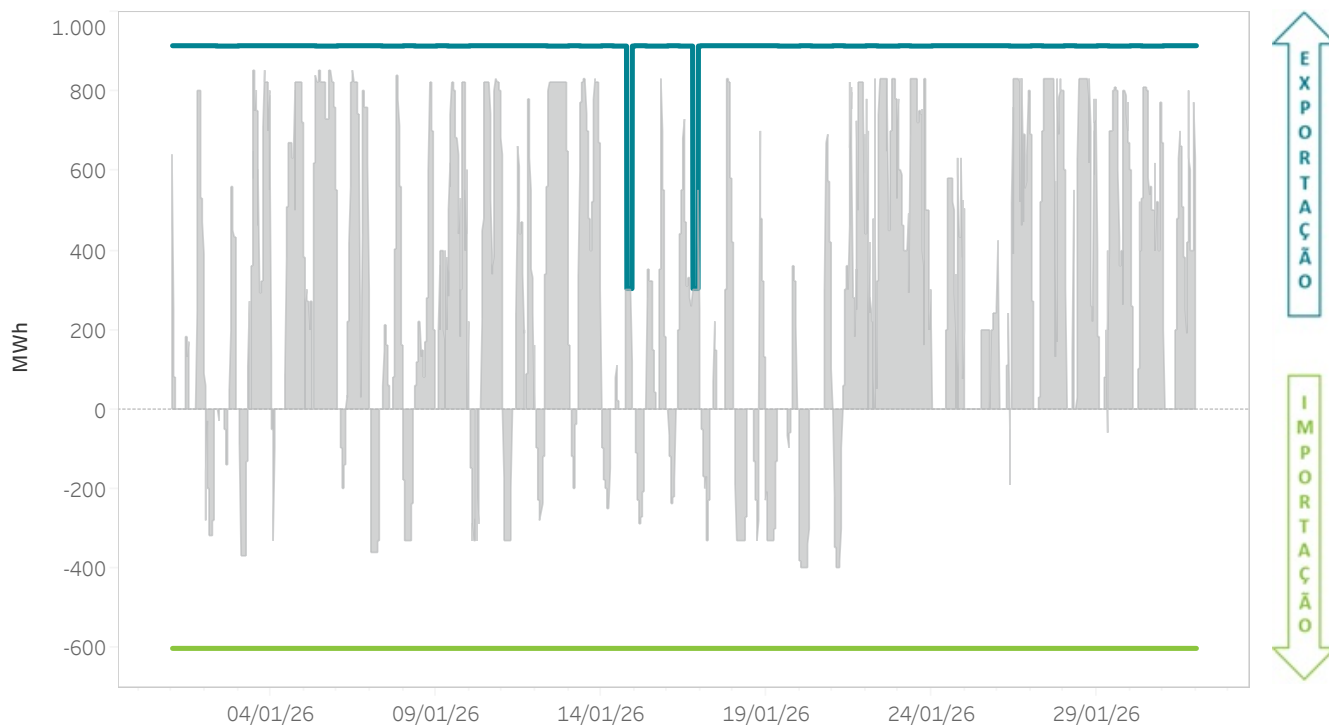
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



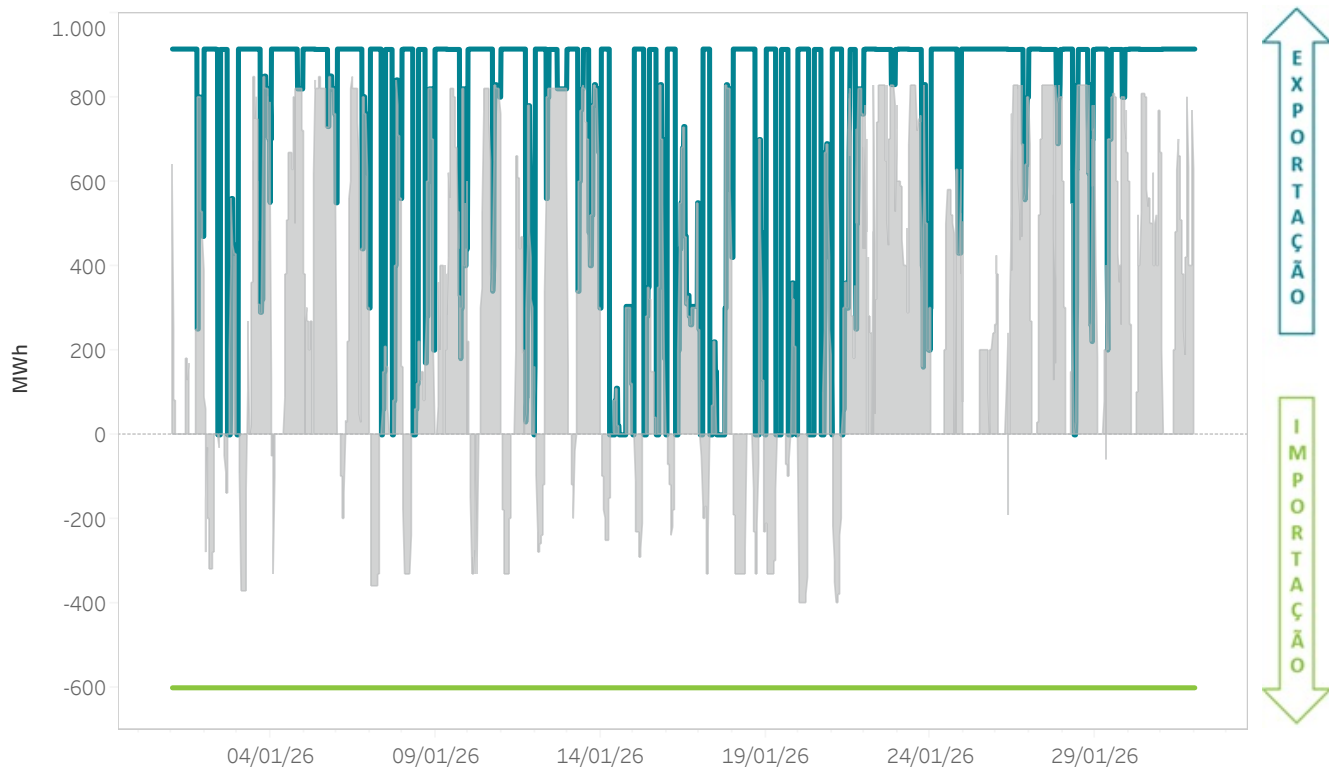
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

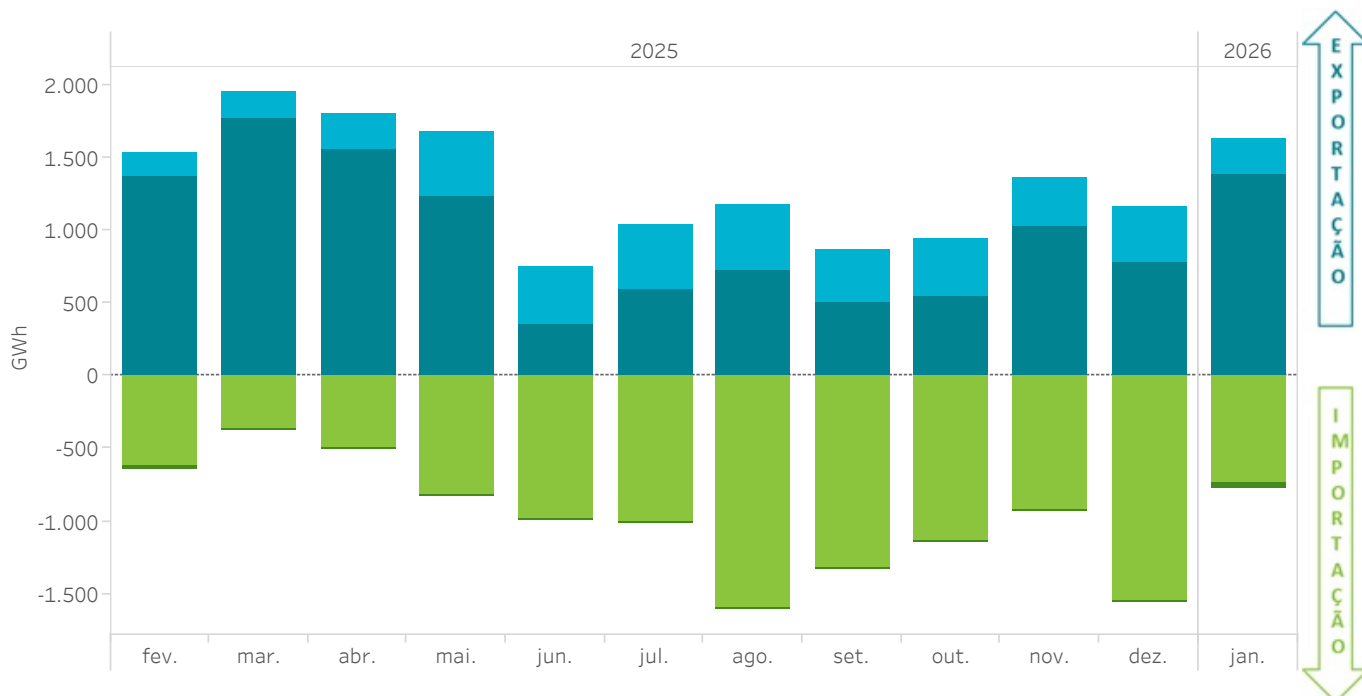


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



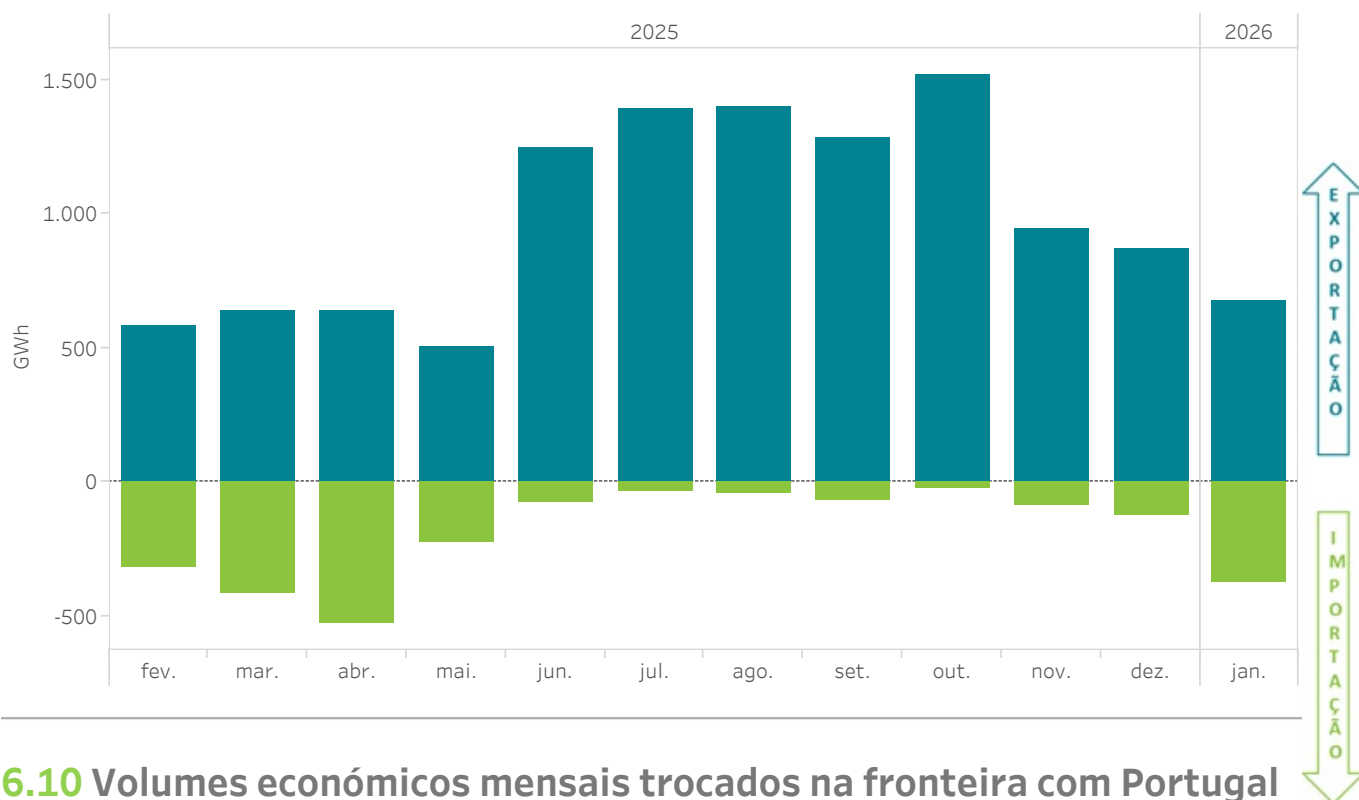
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



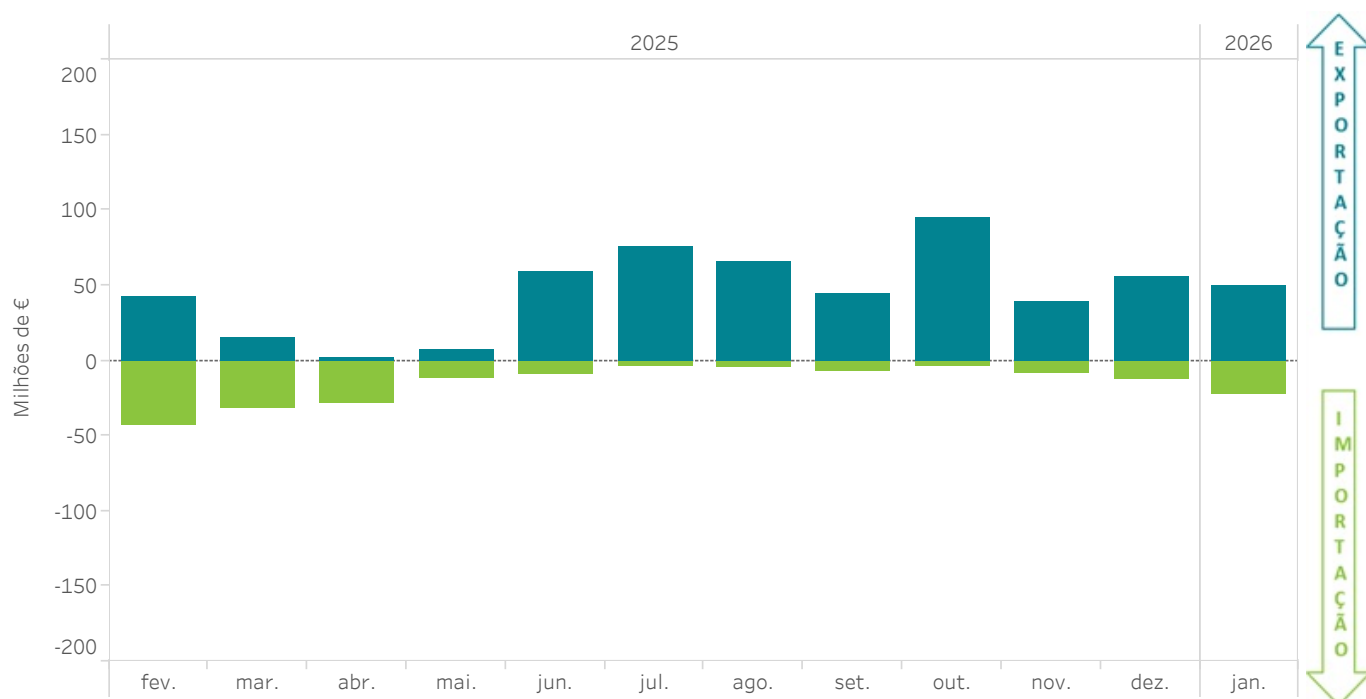
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



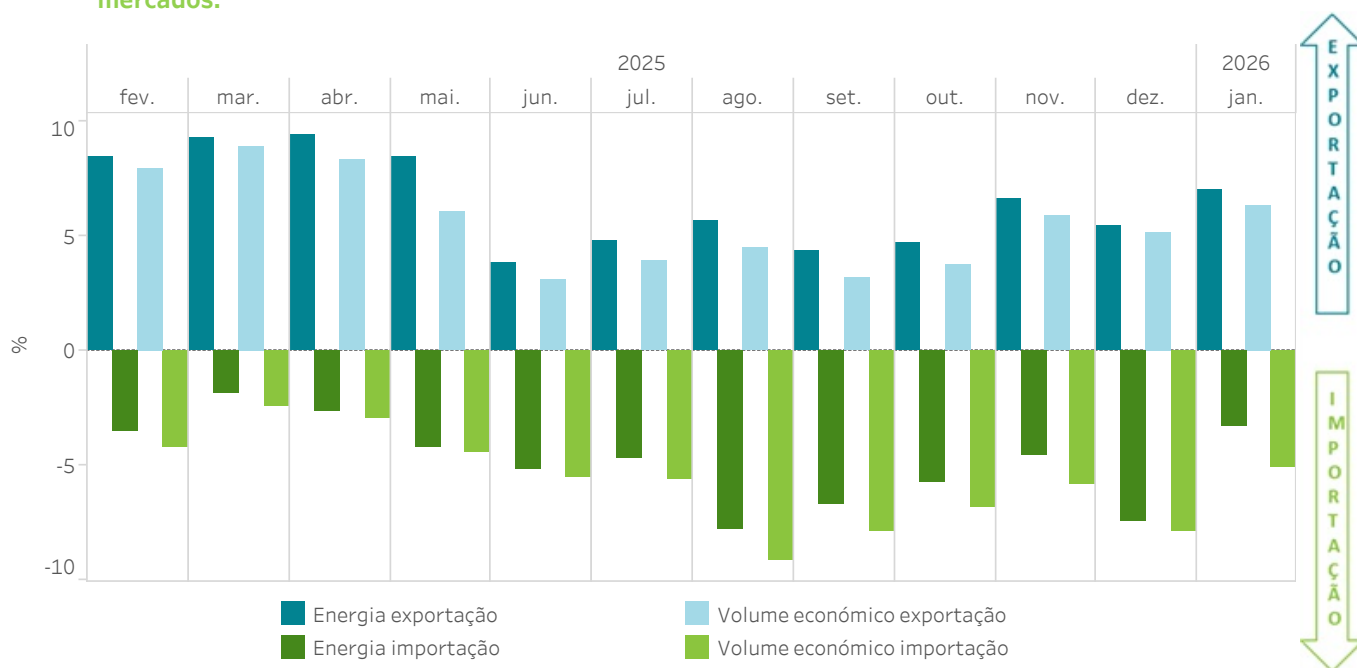
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

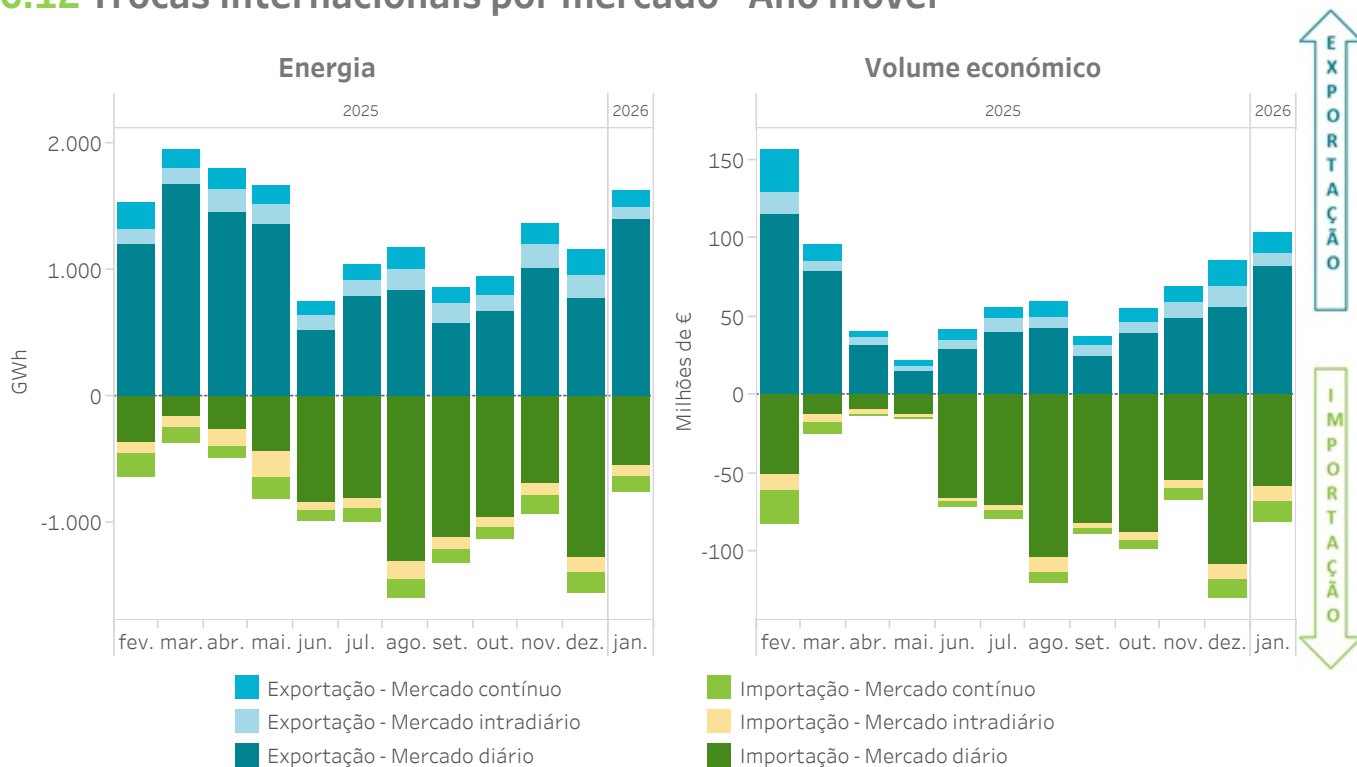


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatório mensal janeiro 2026

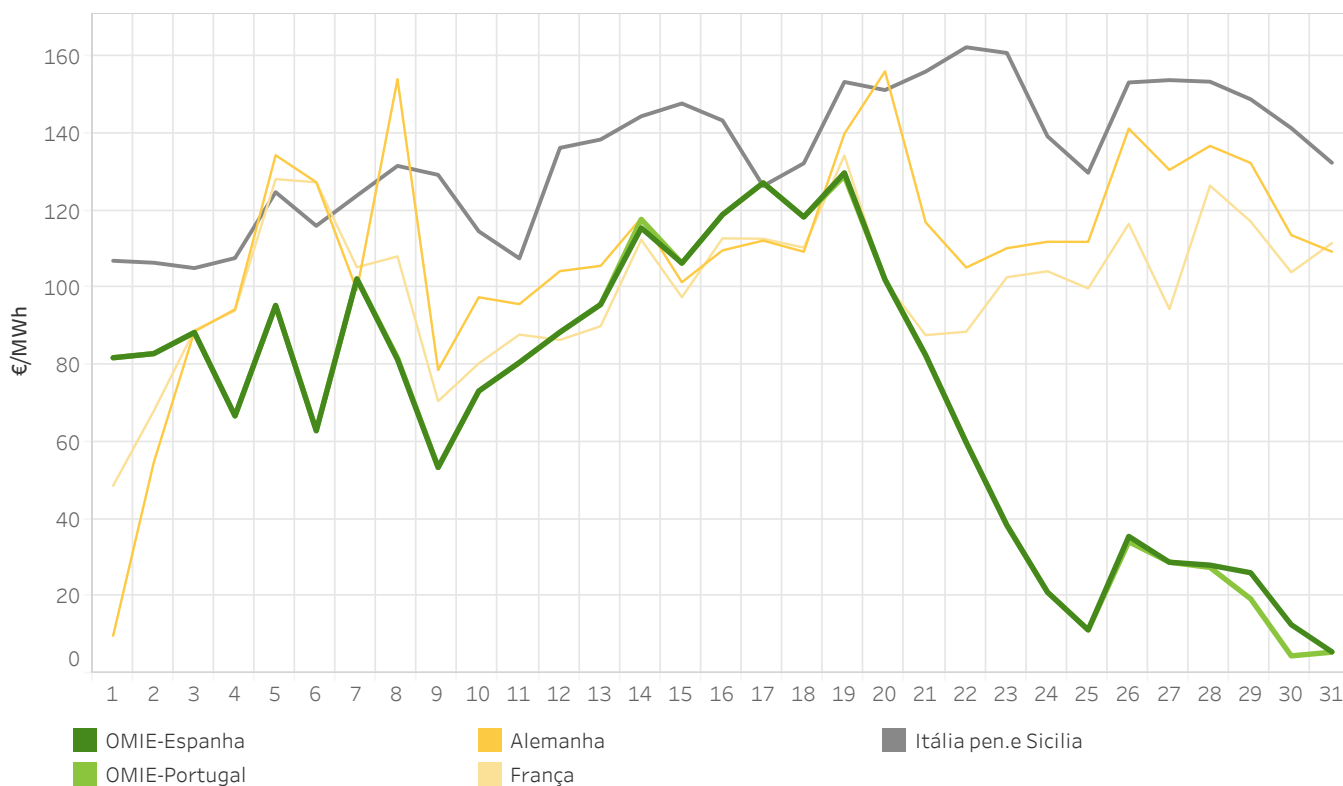
7.

Mercados internacionais

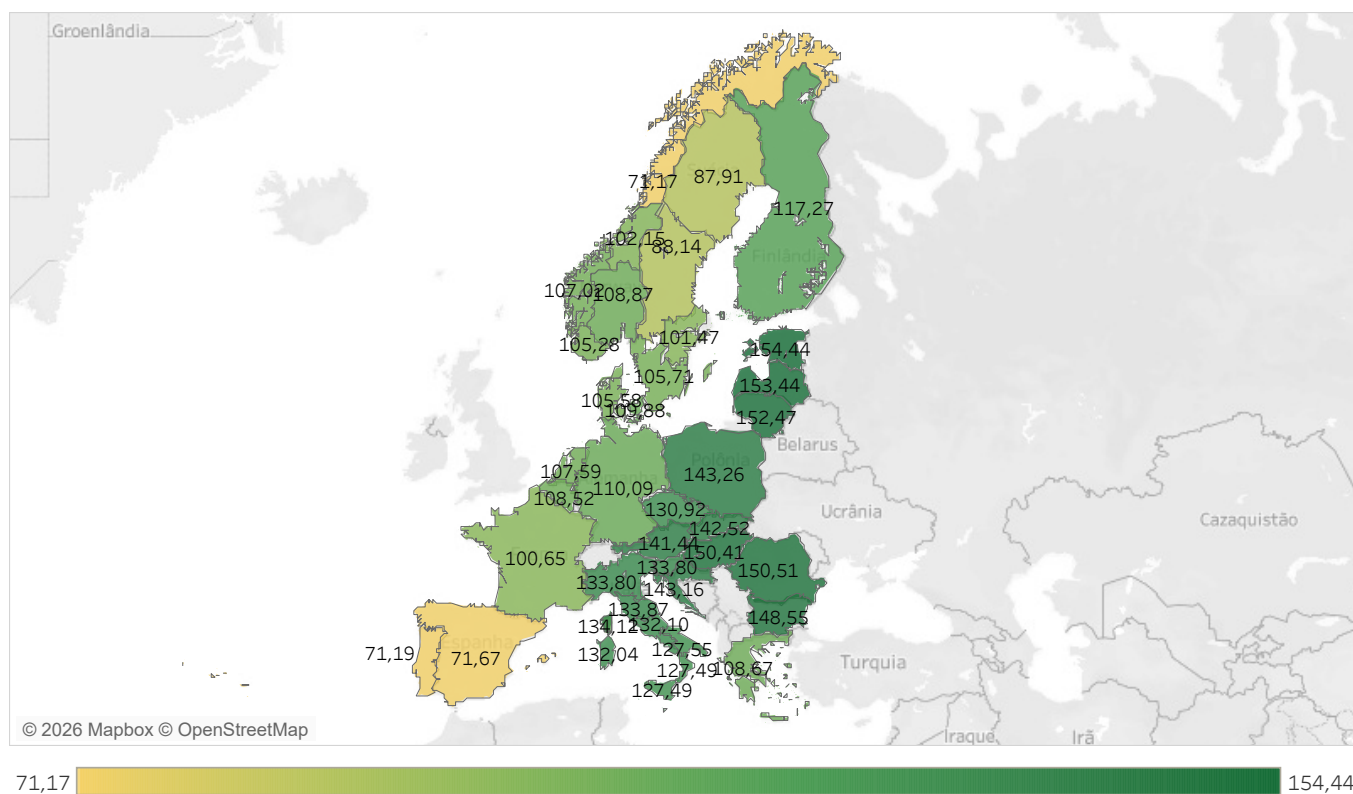
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



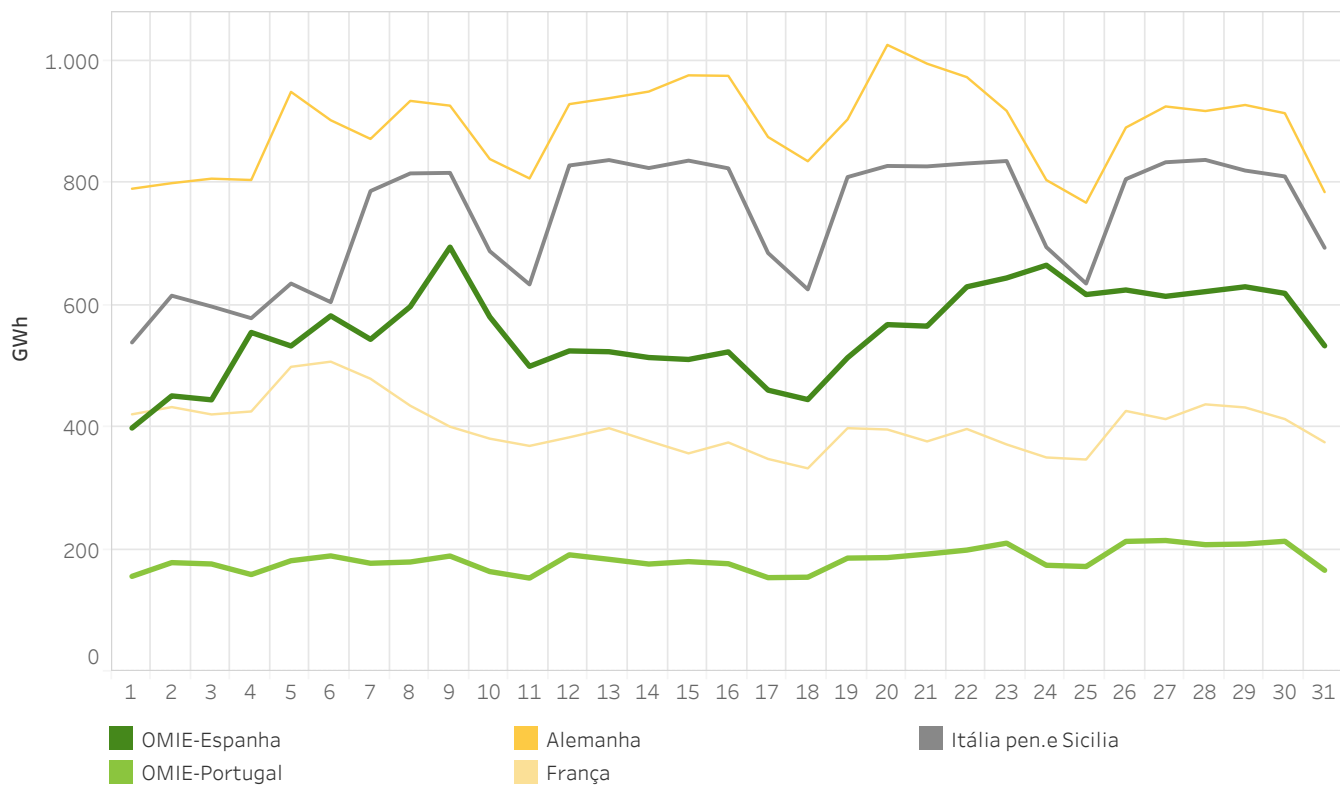
7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



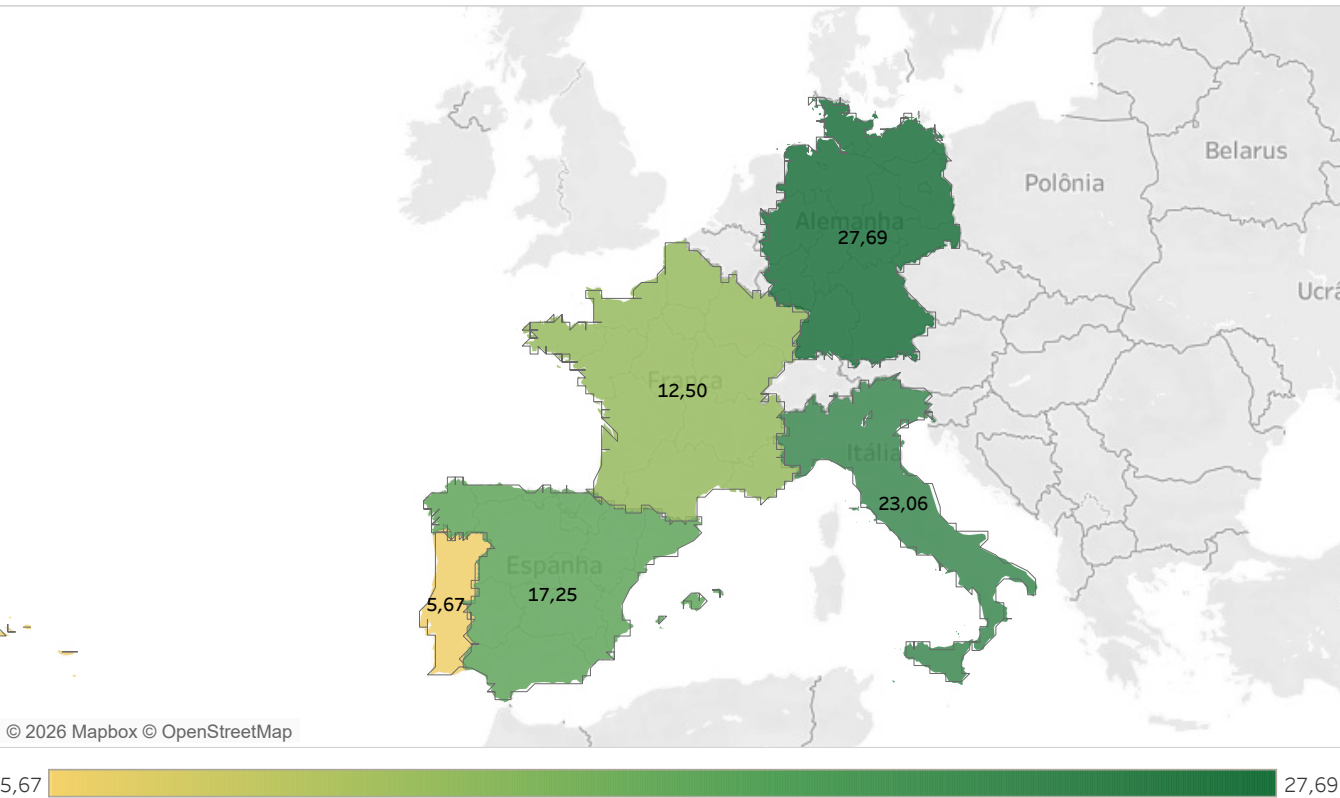
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



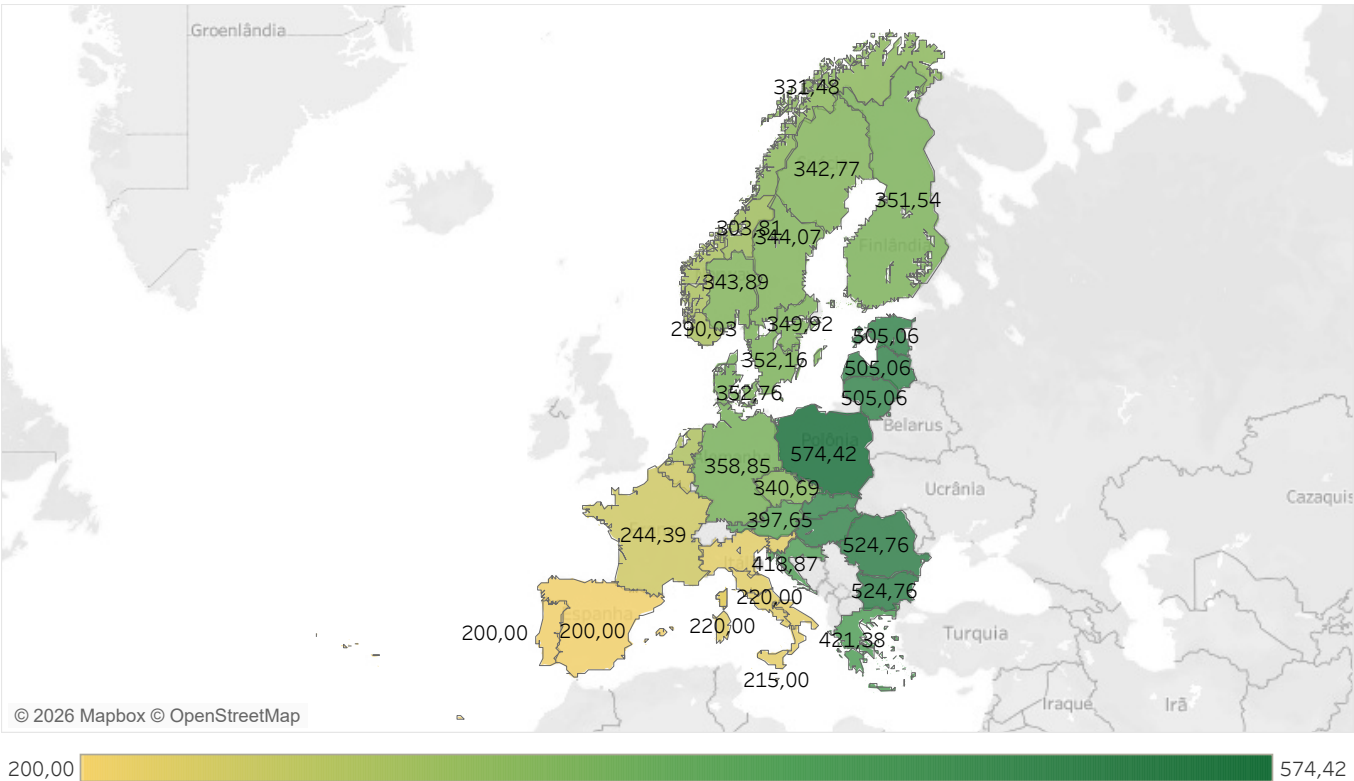
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



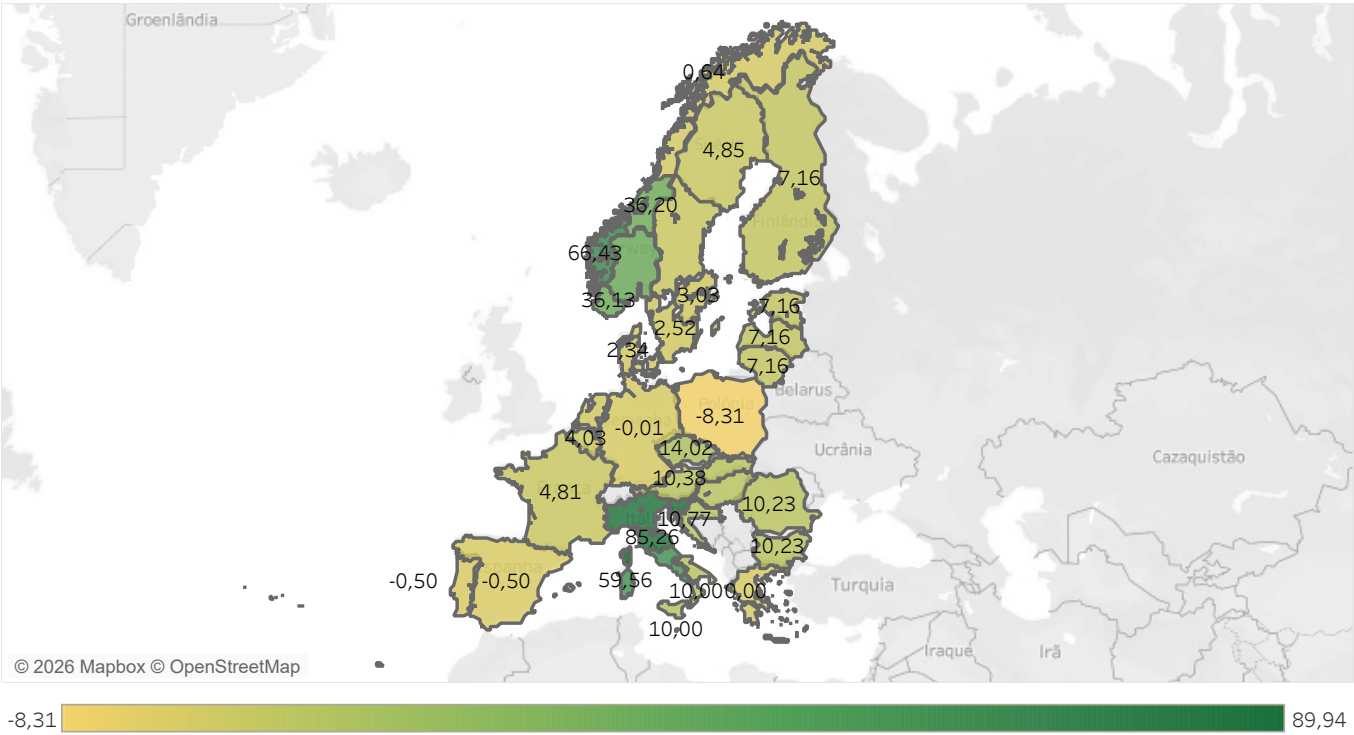
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



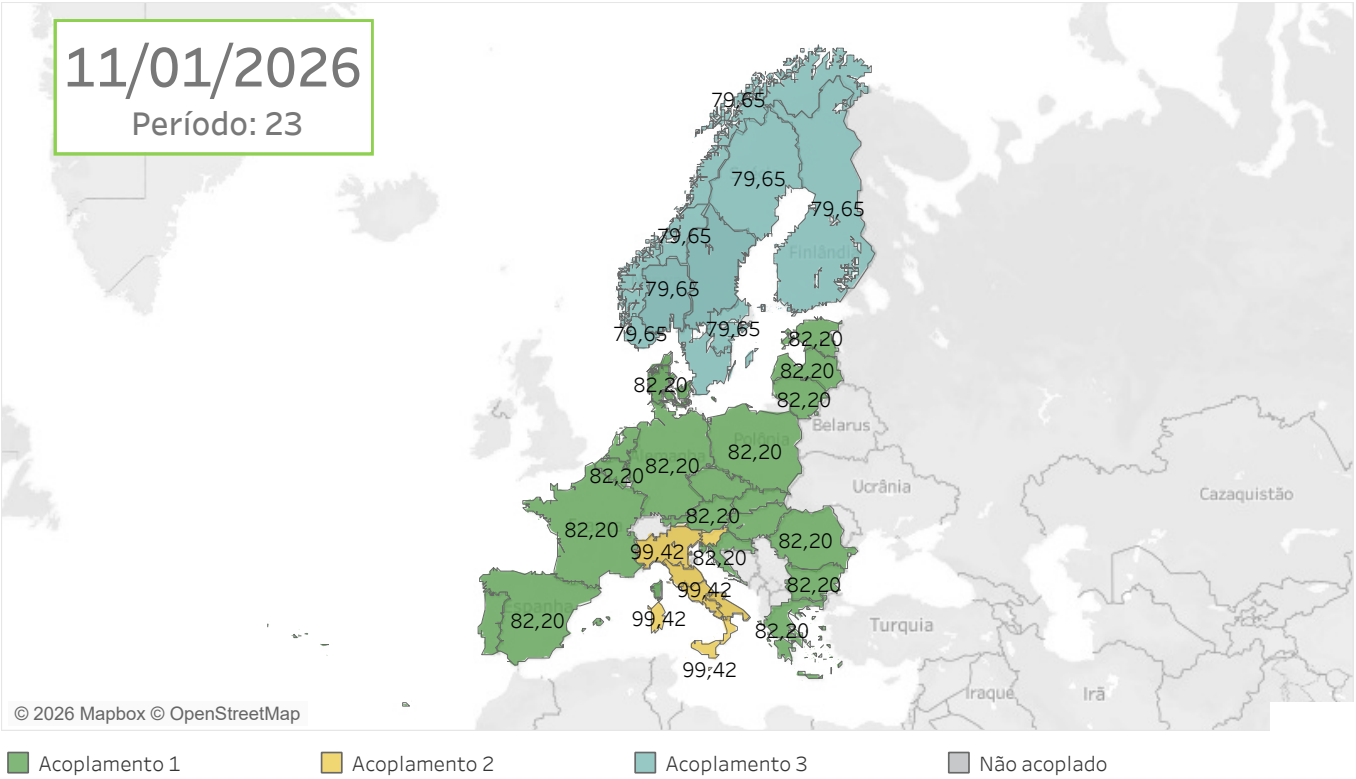
7.5 Preços máximos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro 2026



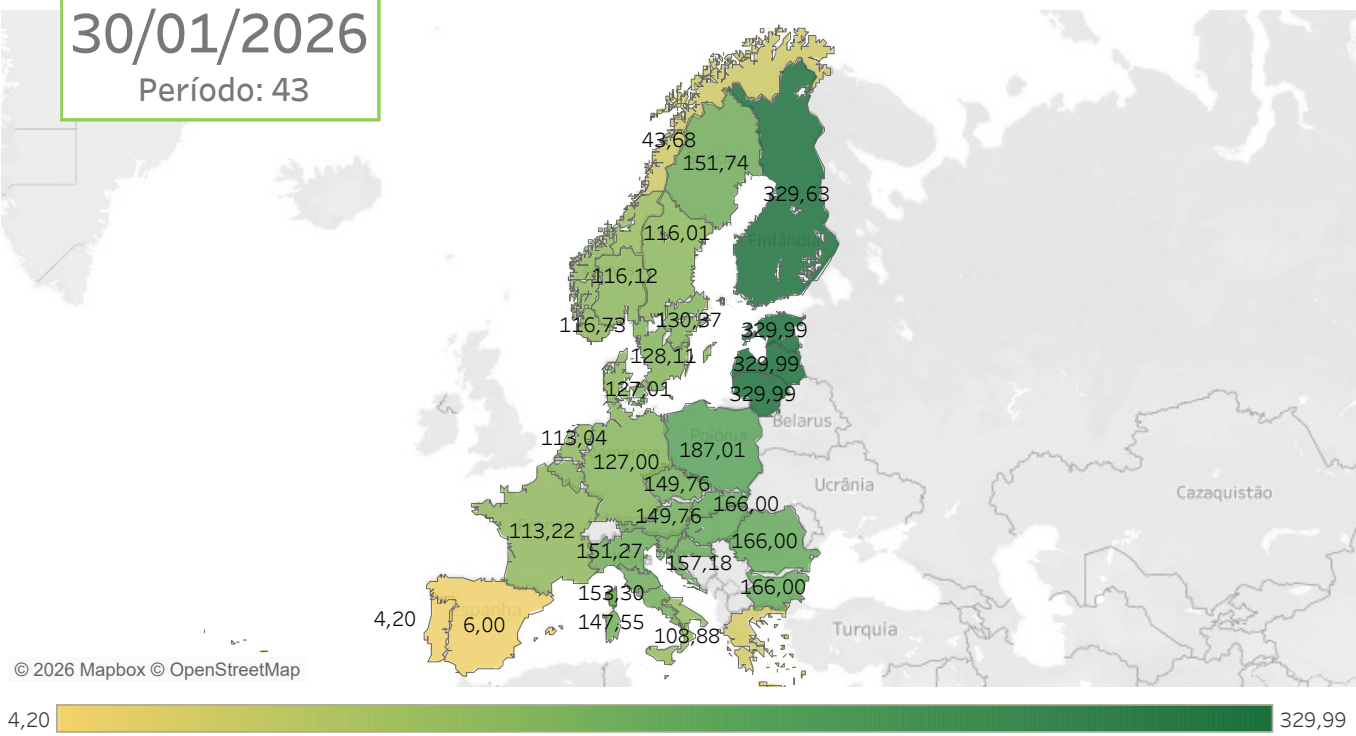
7.6 Preços mínimos [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro 2026



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



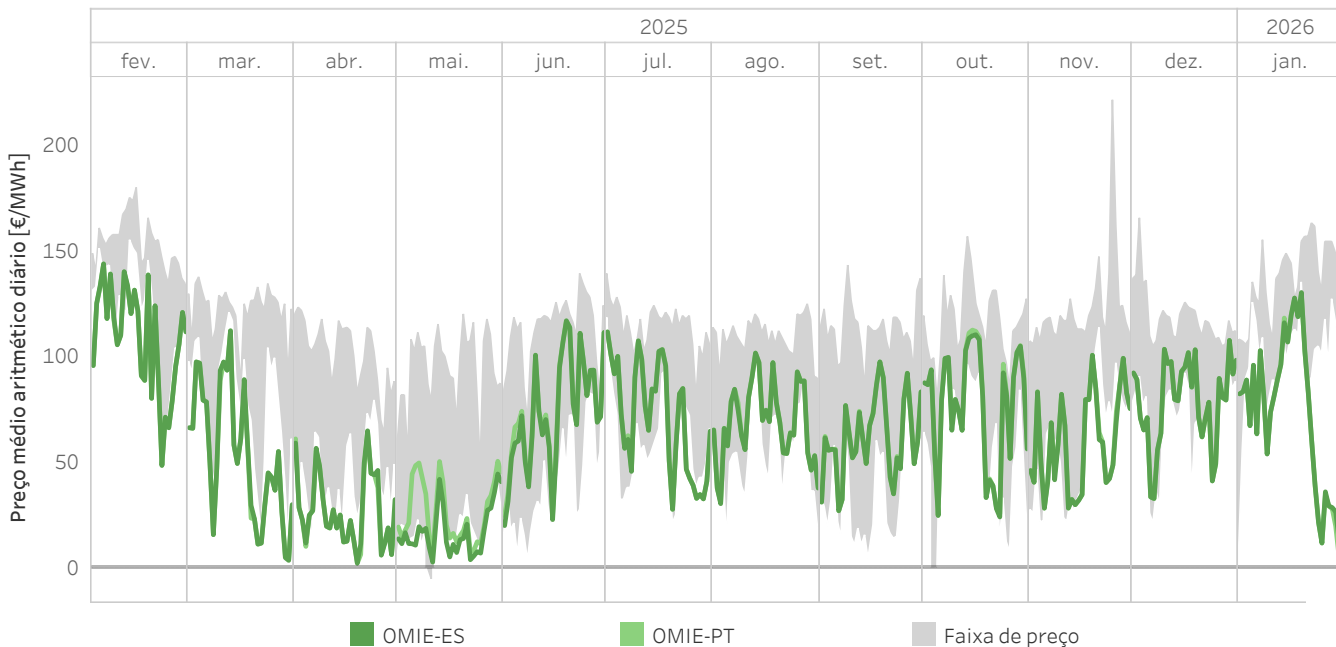
7.8 Período de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro 2026



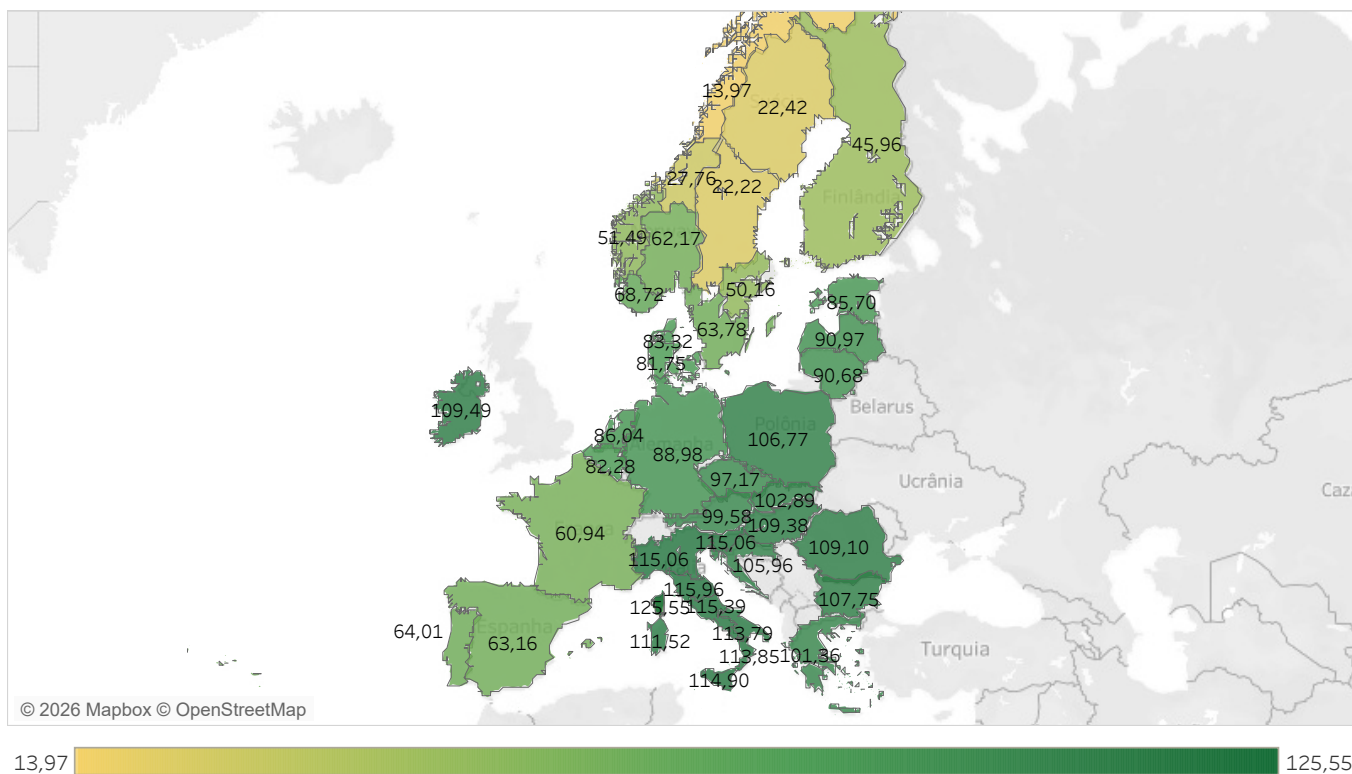
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

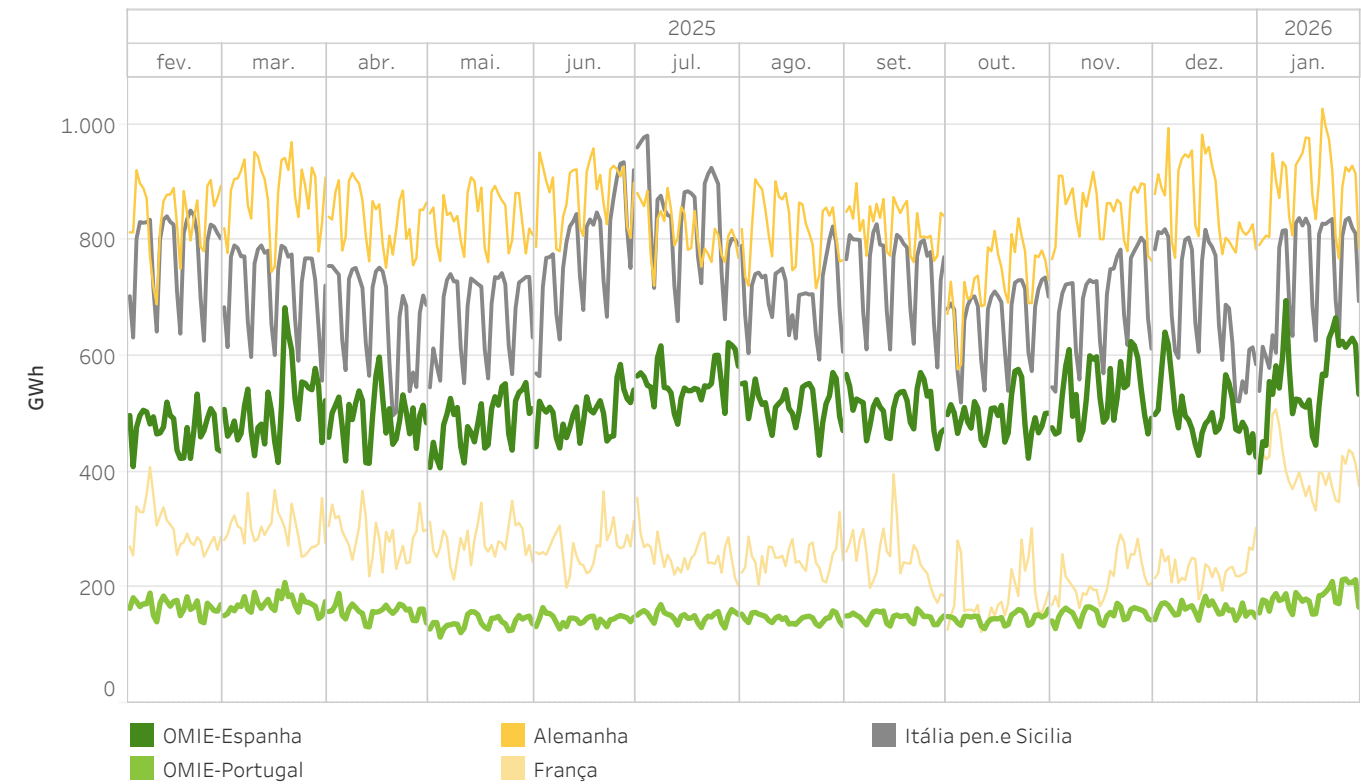
A área de “Faixa de preço” representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Itália peninsular e Sicília (ponderado).



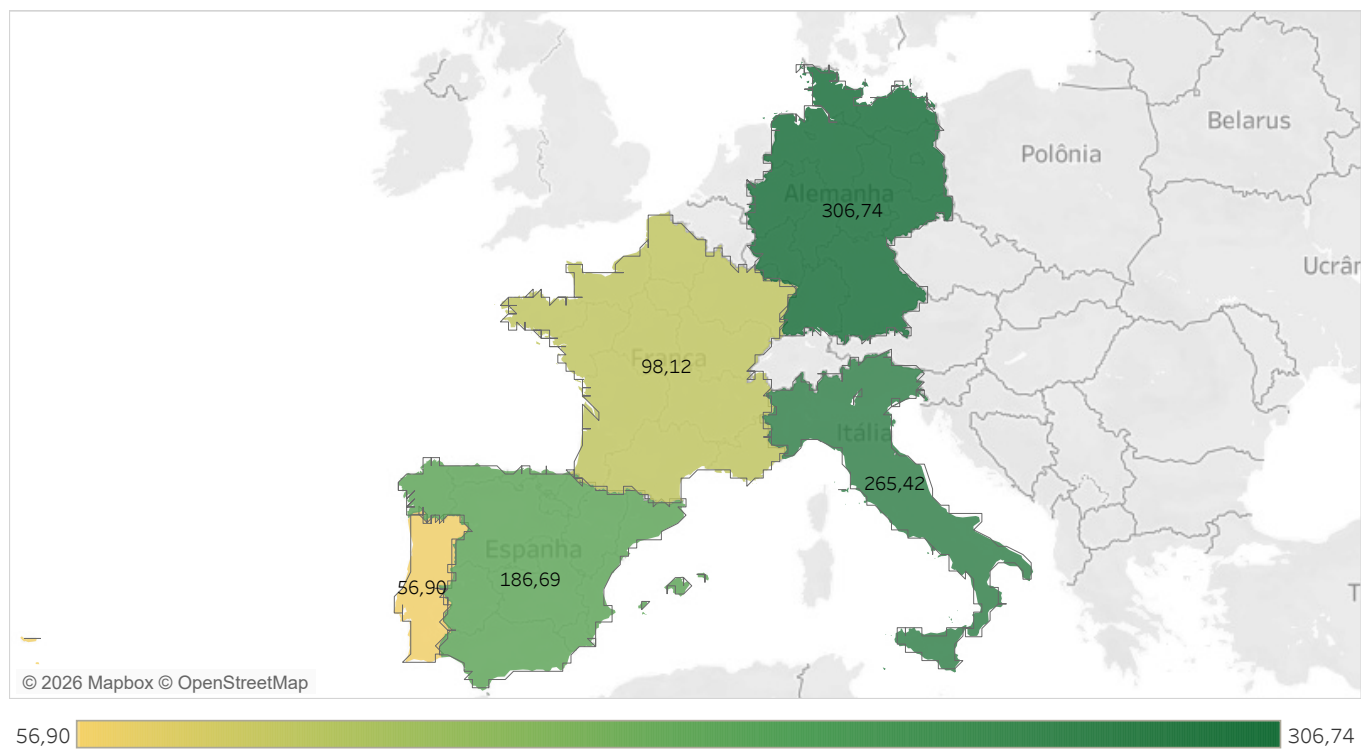
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de fevereiro 2025 a janeiro de 2026 no €/MWh



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de fevereiro 2025 a janeiro de 2026 no TWh



Relatório mensal janeiro 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