



**Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal**

dezembro

2025

Relatório mensal dezembro de 2025 /Índice

Resumo executivo

- 1. Mercado diário**
- 2. Mercado intrádiario europeu (IDA)**
- 3. Mercado intrádiario contínuo**
- 4. Resultados económicos do mercado**
- 5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses**
- 6. Trocas internacionais**
- 7. Mercados internacionais**

Anexo



Relatório mensal dezembro de 2025

Resumo executivo / Mercados

A energia negociada no mercado diário foi de 20.511 GWh, 135 GWh inferior do que no mês anterior e 774 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.

O preço médio do mercado diário foi de 77,91 €/MWh, 19,04 €/MWh superior ao mês anterior e 33,48 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.

Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia nuclear (22,5%) que aumentou em 5,1 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (31,4%) que diminuiu em 8,3 pontos percentuais.

Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (47%) que aumentou em 5,3 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e nas energias renováveis (51,3%) que diminuiu em 6,1 pontos percentuais.

A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.278,7 GWh, o que equivaleu a 16% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 77,42 €/MWh, 0,6% inferior ao do mercado diário.

A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 743,3 GWh, o que equivaleu a 3,6% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 76,20 €/MWh, 2,2% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal dezembro de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.336 milhões de €, 19,3% inferior à do mês anterior e 36,4% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 35 milhões de €, 6,8% inferior à do mês anterior e 36,2% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 84,5% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 1.163.391 €, 40,9% inferior à do mês anterior e 118,8% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 3,9% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 93.018 €. Essa retribuição gerou um défice de 37.409 €, 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 1.801 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 73,8% e 15,6% do volume total formalizado respetivamente.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 94,22 €/MWh, 22,4% superior ao mês anterior e 24,5% inferior ao mesmo do ano anterior. Os mercados diário e intradiário mês representaram 85,0% do referido preço final.

Mercado diário

Espanha

15.499 GWh **77,91** €/MWh

novembro de 2025

▼ 16.036

dezembro de 2024

▲ 15.059

▲ 58,65

▼ 111,2

Portugal

5.012 GWh

77,91 €/MWh

novembro de 2025

▲ 4.610

dezembro de 2024

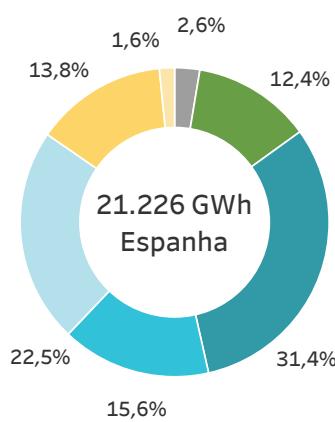
▲ 4.678

▲ 59,09

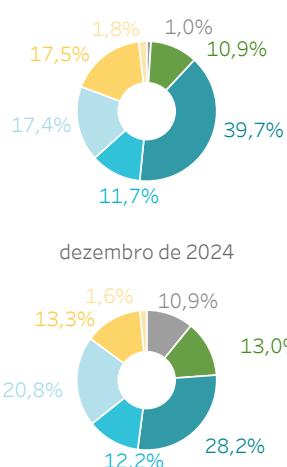
▼ 111,5

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

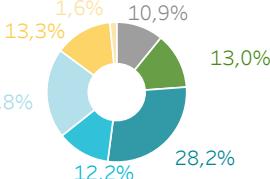
dezembro de 2025



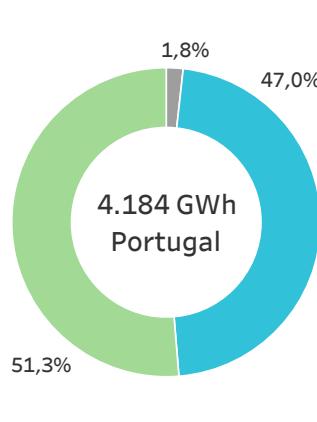
novembro de 2025



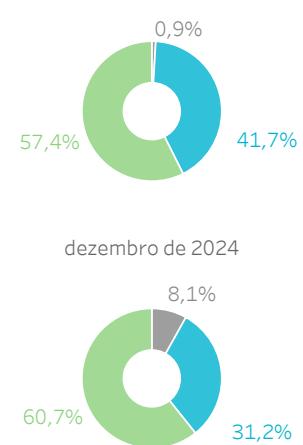
dezembro de 2024



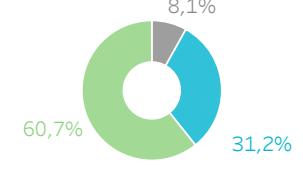
dezembro de 2025



novembro de 2025



dezembro de 2024



■ Ciclo combinado
■ Carvão
■ Ciclo combinado

■ Renov., cog. y res.
■ Eólica

■ Hidráulica
■ Nuclear

■ Solar fotovoltaica
■ Solar térmica

■ Renovaveis Portugal

Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.843,8 GWh

77,32 €/MWh

18,3%

(sobre o MD)

- 0,8%

(sobre o MD)

Portugal

434,9 GWh

77,52 €/MWh

8,7%

(sobre o MD)

- 0,5%

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

652,2 GWh

76,28 €/MWh

4,2%

(sobre o MD)

- 2,1%

(sobre o MD)

Portugal

91,1 GWh

75,47 €/MWh

1,8%

(sobre o MD)

- 3,1%

(sobre o MD)

Volume económico

	Espanha	Portugal
Mercado diário	1.181 Milhões de €	385 Milhões de €
	▲ 36,22% ▼ 27,55%	▲ 45,49% ▼ 25,01%
	novembro de 2025 dezembro de 2024	novembro de 2025 dezembro de 2024
Mercado intradiário leilões	220 Milhões de €	21 Milhões de €
	▲ 46,90% ▼ 20,32%	▲ 37,27% ▼ 37,27%
	novembro de 2025 dezembro de 2024	novembro de 2025 dezembro de 2024
Mercado intradiário contínuo	51 Milhões de €	3 Milhões de €
	▲ 40,58% ▼ 34,33%	▼ 1,78% ▼ 59,63%
	novembro de 2025 dezembro de 2024	novembro de 2025 dezembro de 2024
Renda de congestionamento total	Espanha-Portugal 39 Milhares de €	Espanha-França 26.694 Milhares de €
	▼ 96,64% ▼ 94,48%	▼ 23,79% ▼ 50,62%
	novembro de 2025 dezembro de 2024	novembro de 2025 dezembro de 2024
% Período com diferença preços em MD	0,07 %	87,10 %

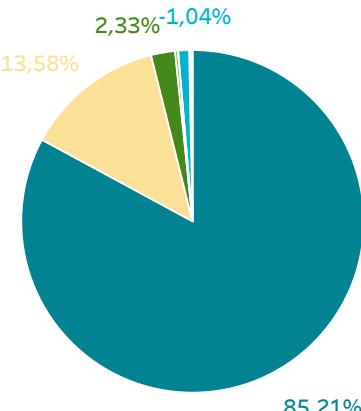
	Receitas instalalações	Excedente/déficit repercutido à demanda
Liquidacion REER	84 Milhares de €	13 Milhares de €
	▼ 9,80% Não aplica	Não aplica Não aplica
	novembro de 2025 dezembro de 2024	novembro de 2025 dezembro de 2024

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.855 Milhões de €	▲ 2,97% ▲ 9,28%
	novembro de 2025 dezembro de 2024

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol

- Mercado diário
- Mercado intradiário
- Restrições
- Faixa secundária e SRAD
- Outros processos de OS
- Pagamento por capacidade
- Importe participación servicios
- REER



Procura nacional

94,22 €/MWh
▲ 22,36% ▼ 24,50%

Mercado livre

94,06 €/MWh
▲ 22,52% ▼ 24,61%

Comercializadores de referência

95,79 €/MWh
▲ 20,34% ▼ 23,62%

Relatório mensal dezembro de 2025

1.

Mercado diário

Preços e energias no mercado diário

Tecnologías no mercado diário

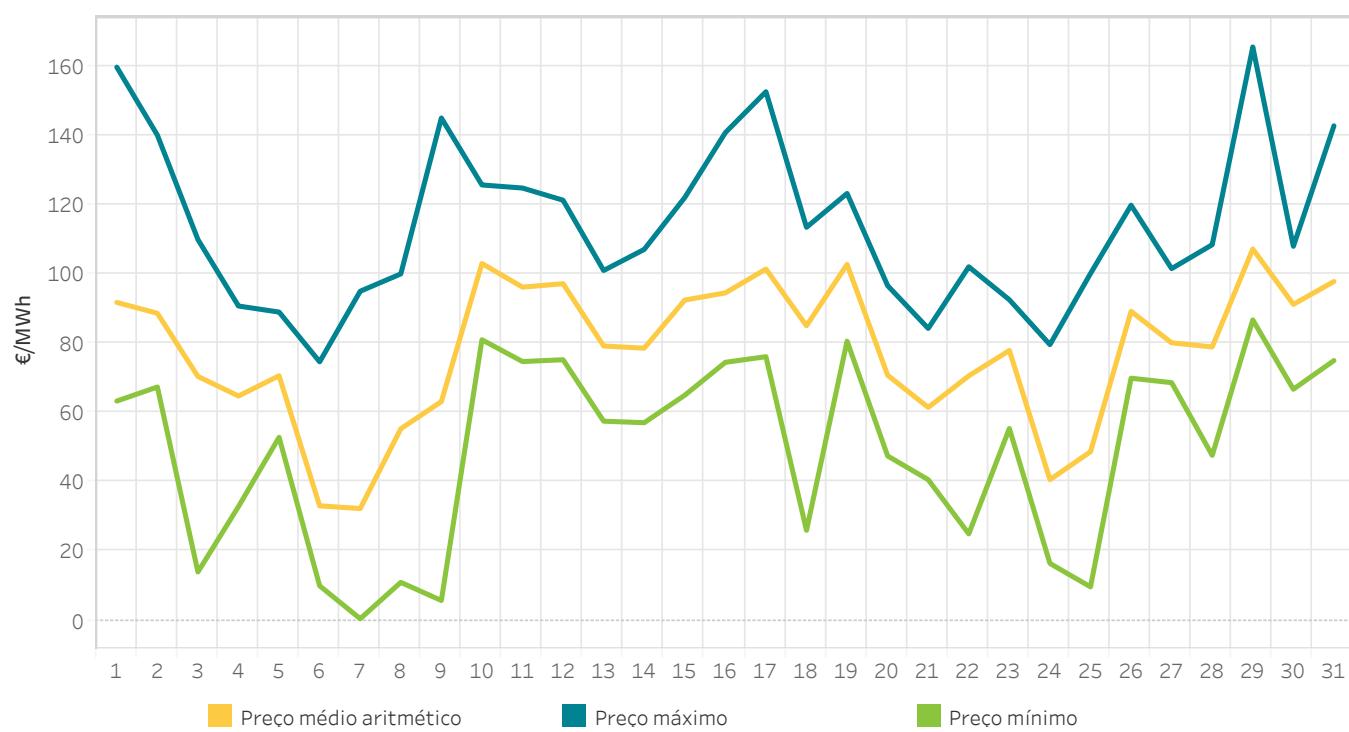
Energía por tipo de unidade de adquisição

Energía em contratos bilaterais



1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

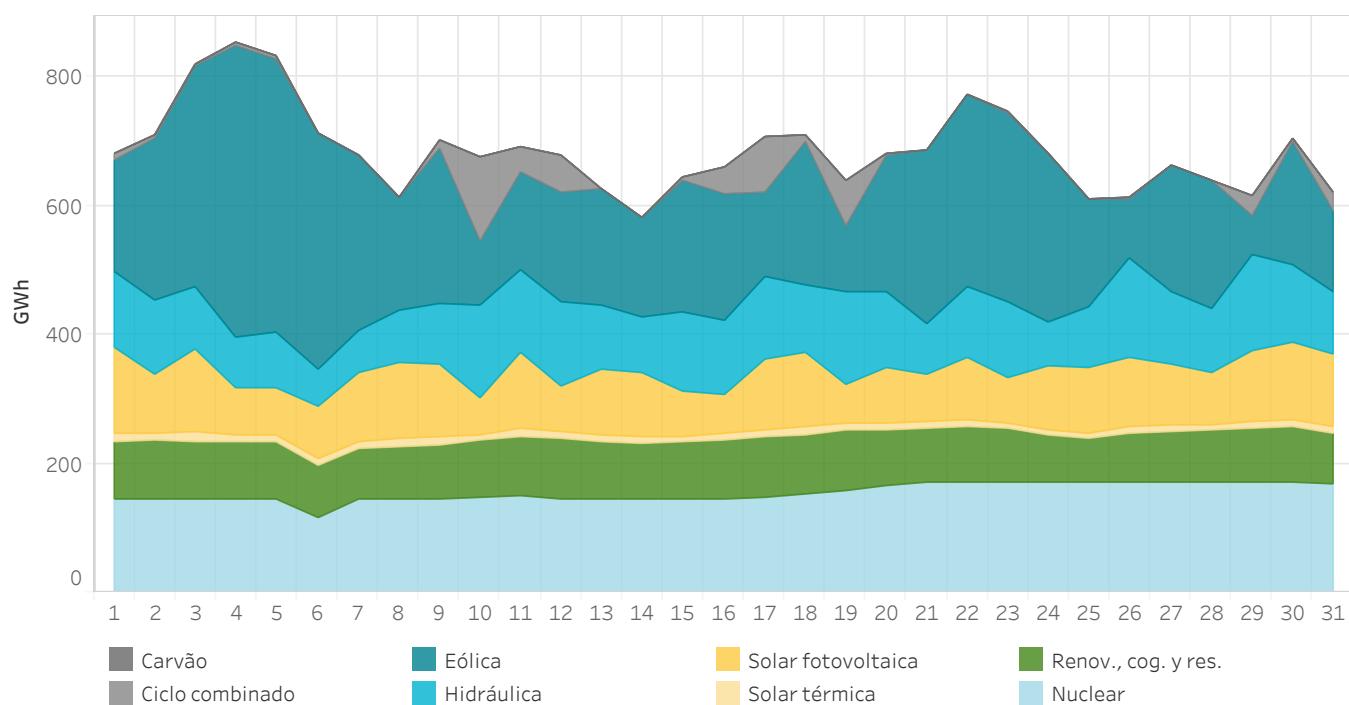
Em Espanha



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

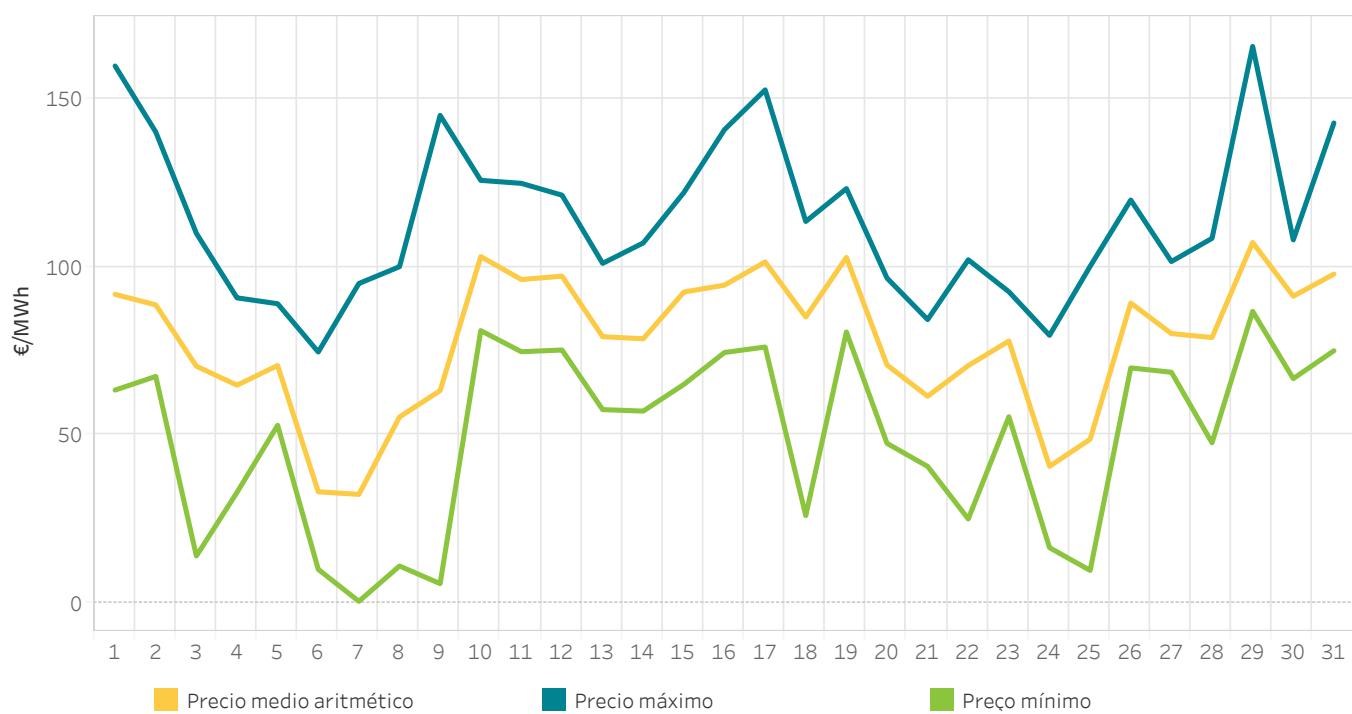
Em Espanha

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



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

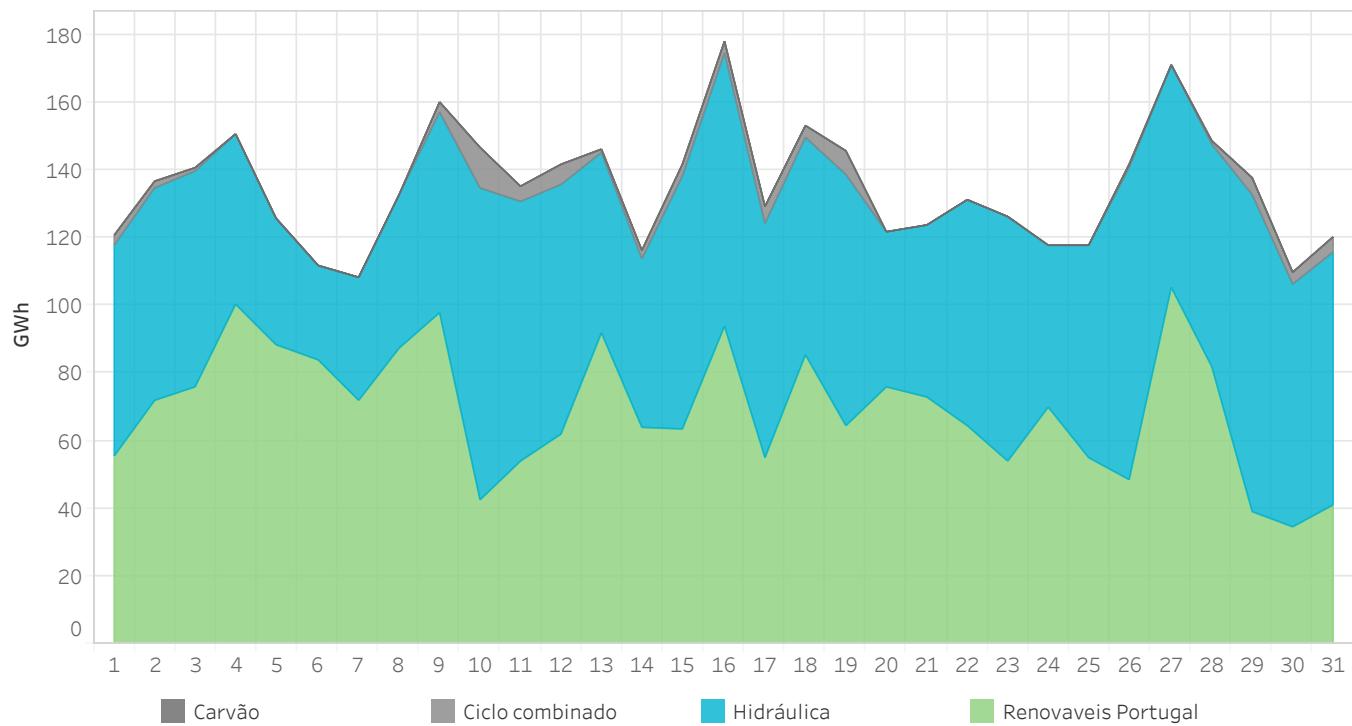
Em Portugal



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

Em Portugal

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

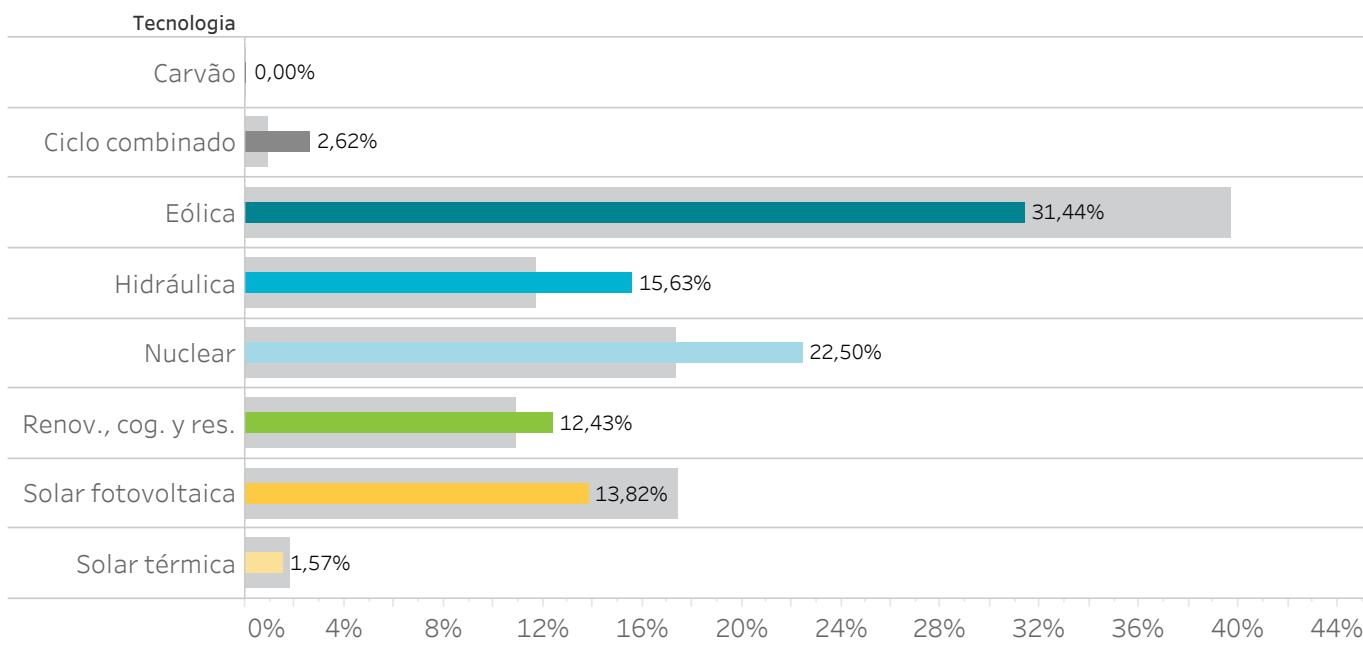


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

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

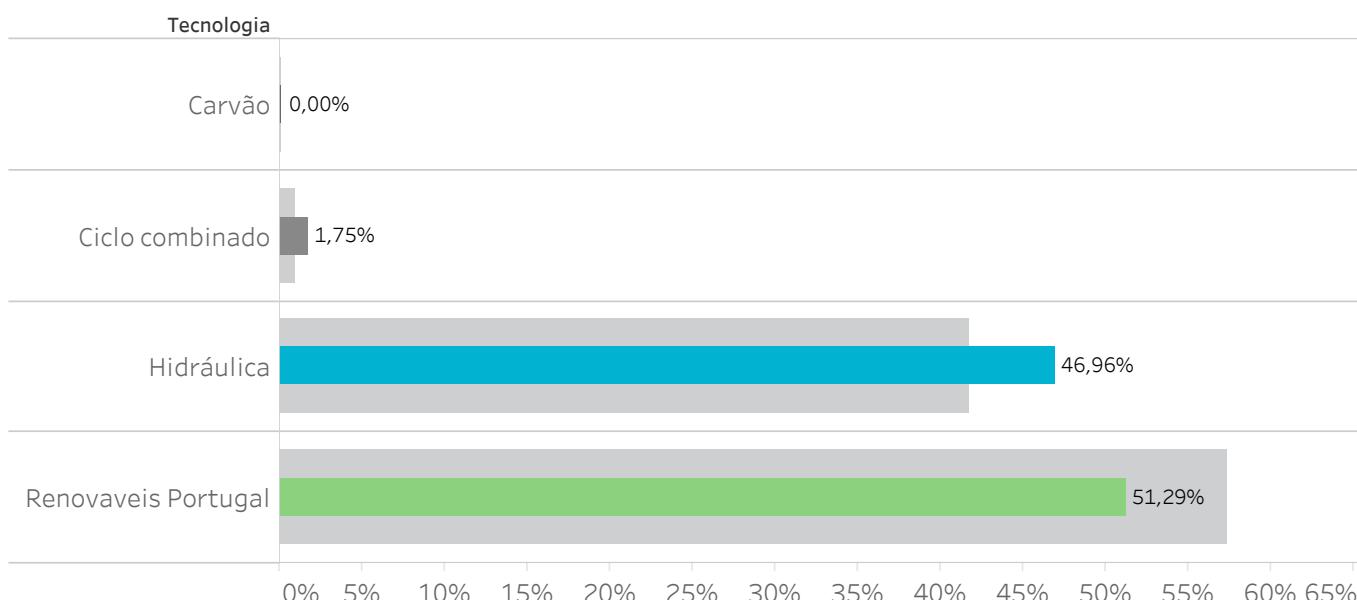


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

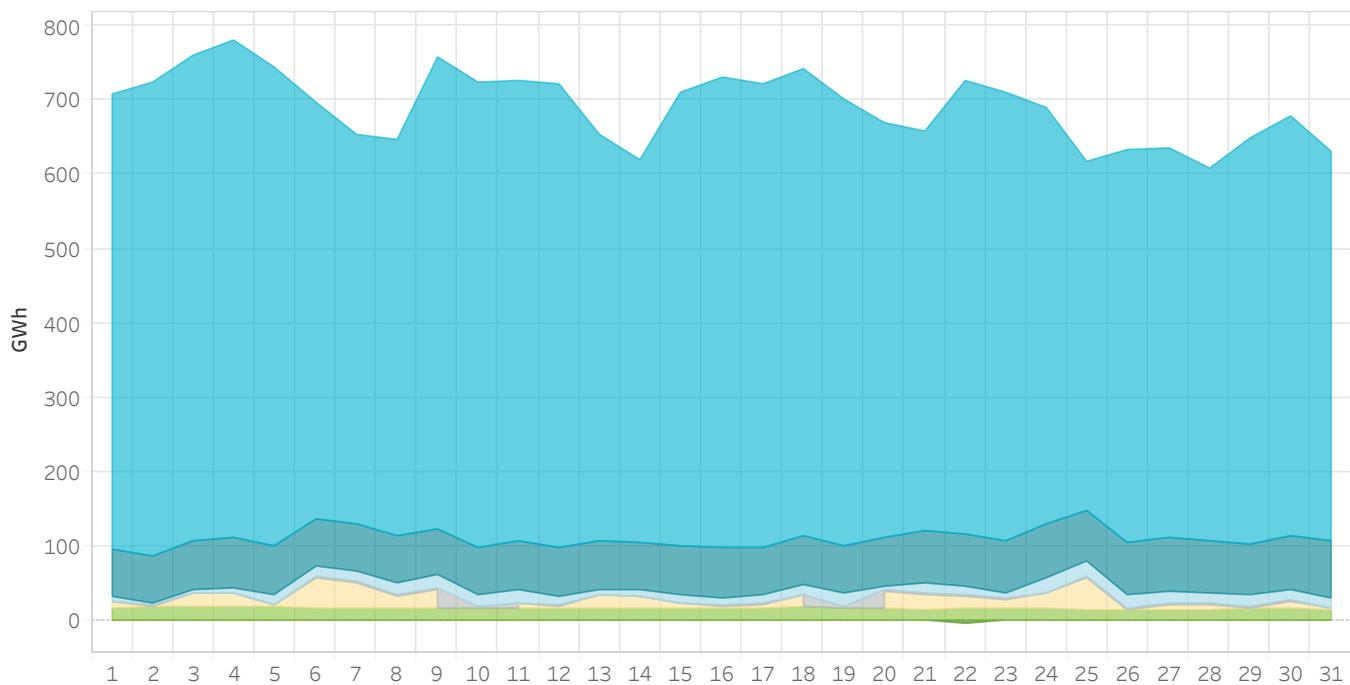
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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



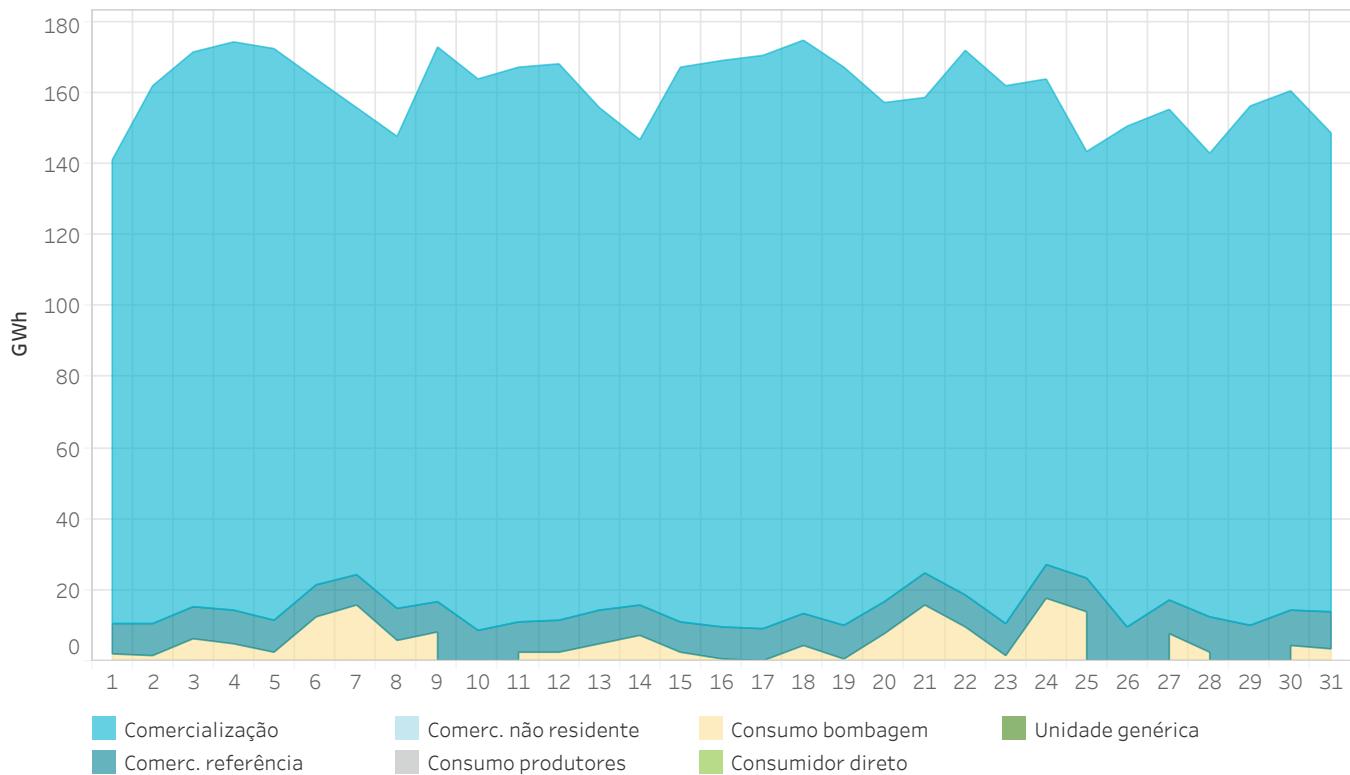
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



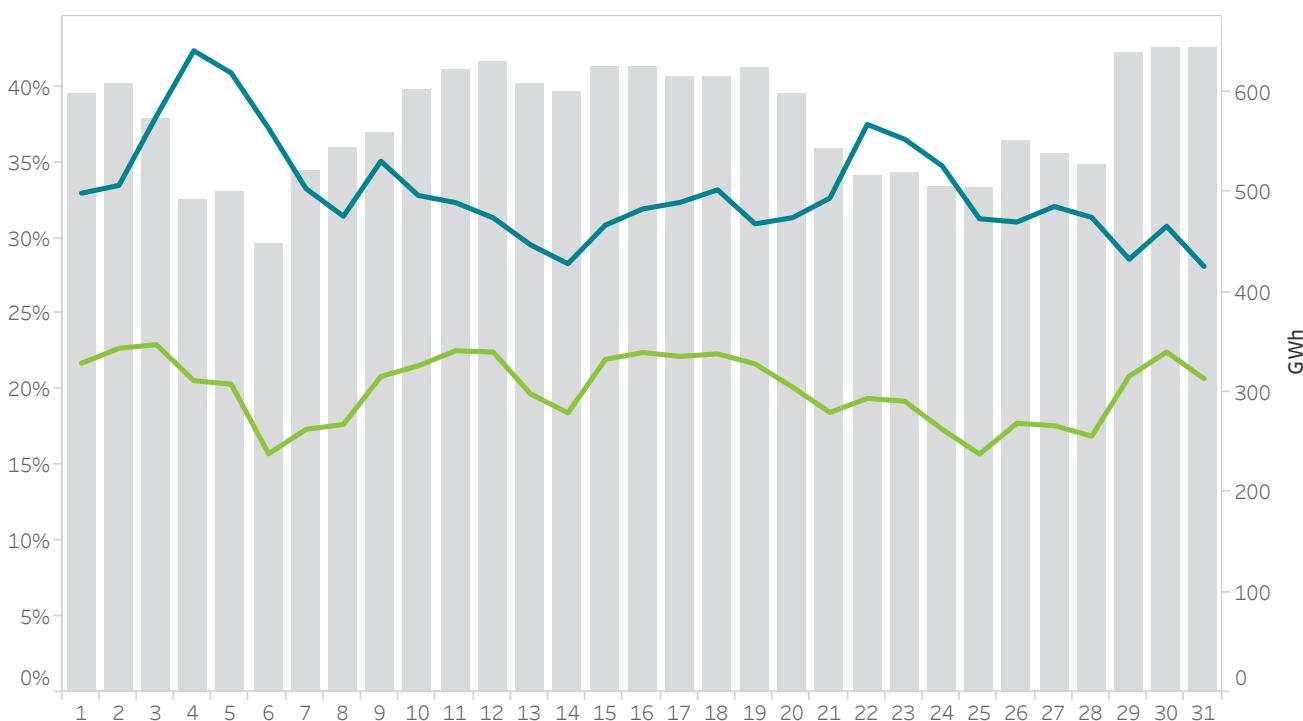
1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



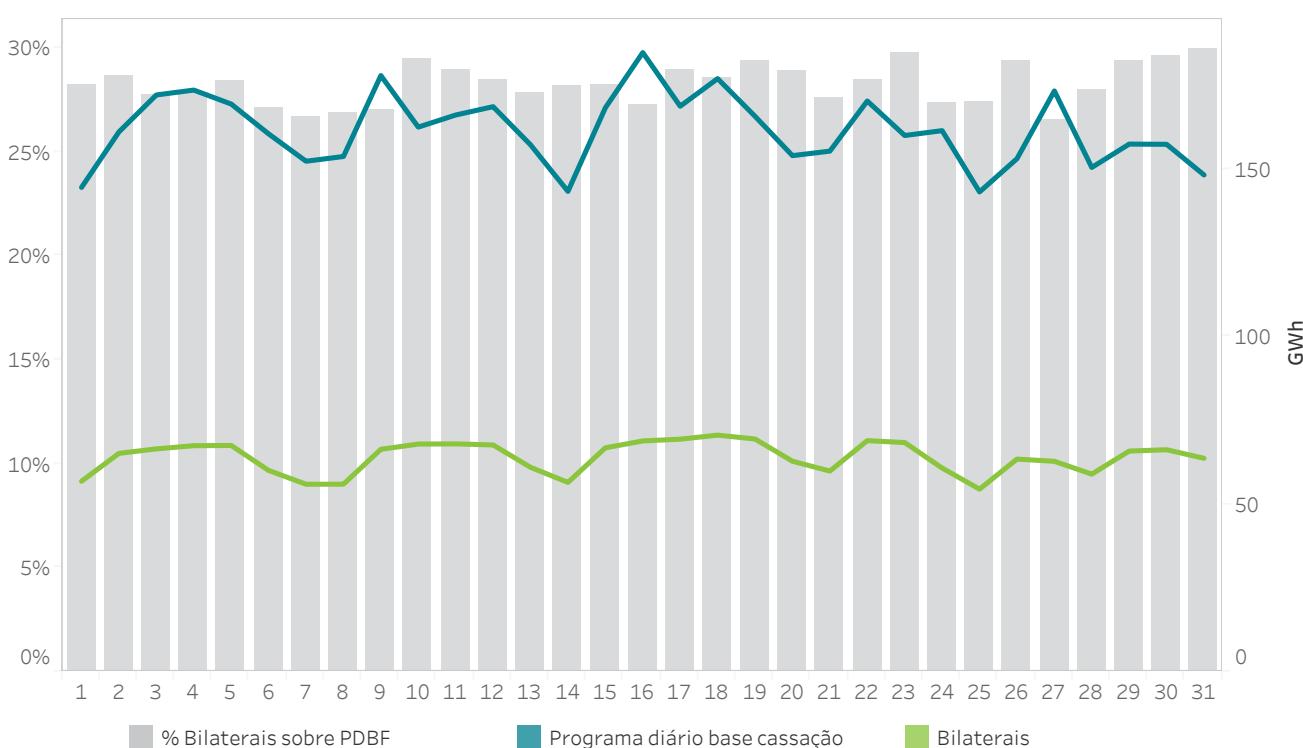
1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



Relatório mensal dezembro de 2025

2.

Mercado intradiário leilões europeu IDAs

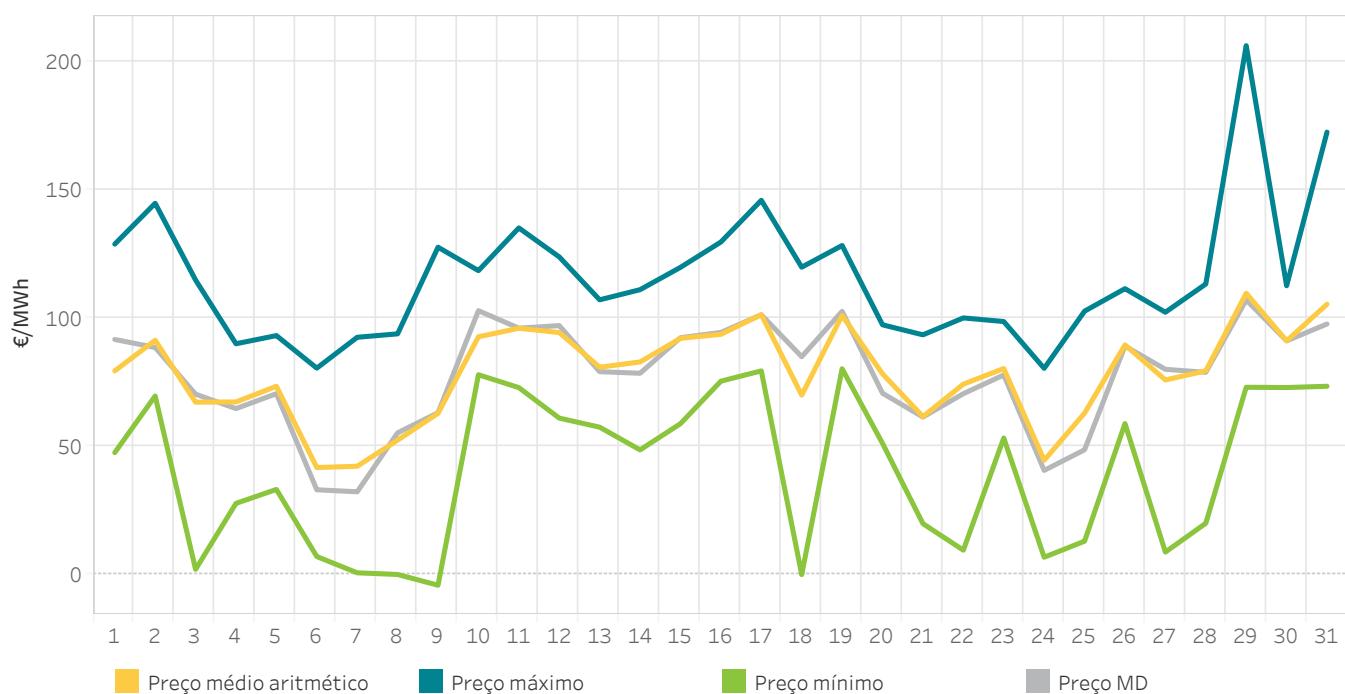
Preços e energias no mercado
intradiário leilões

Tecnologias no mercado
intradiário leilões



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

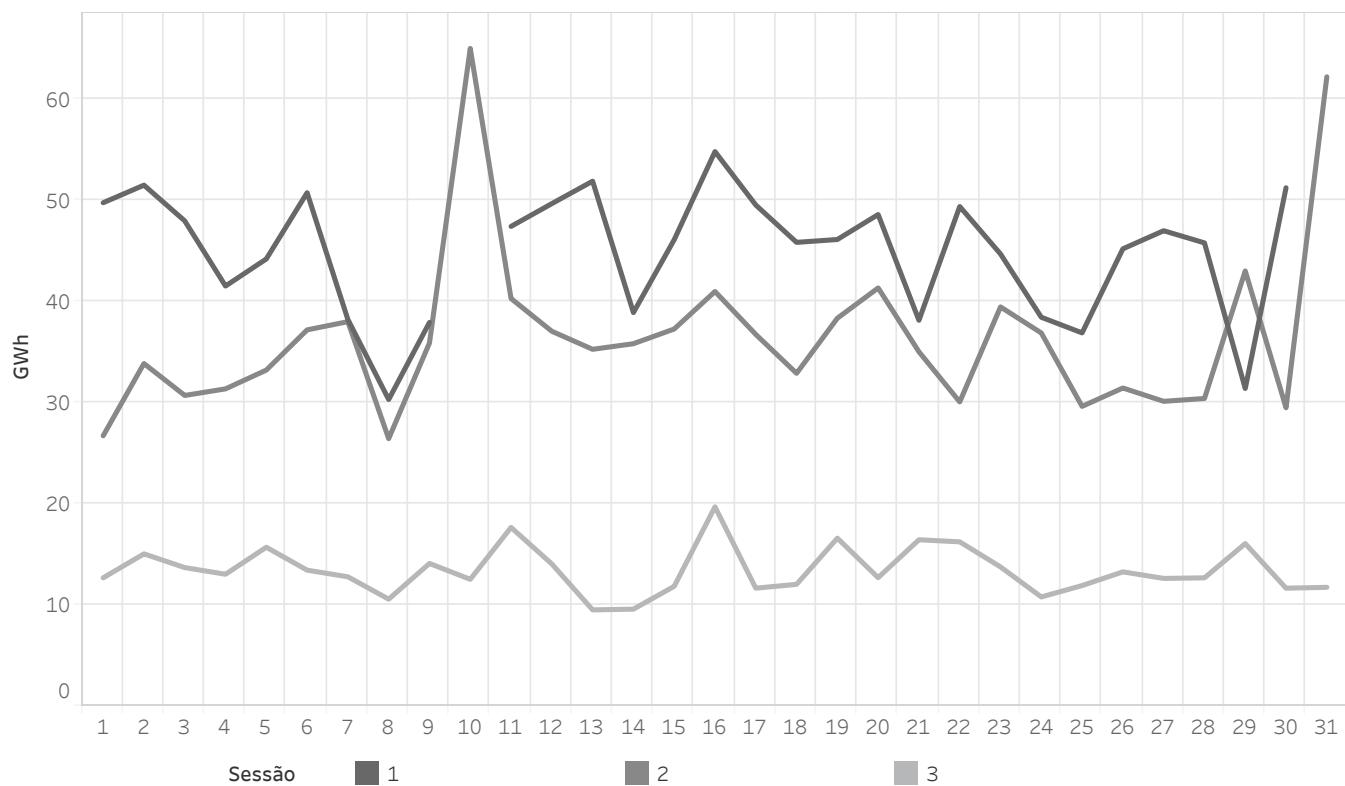
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

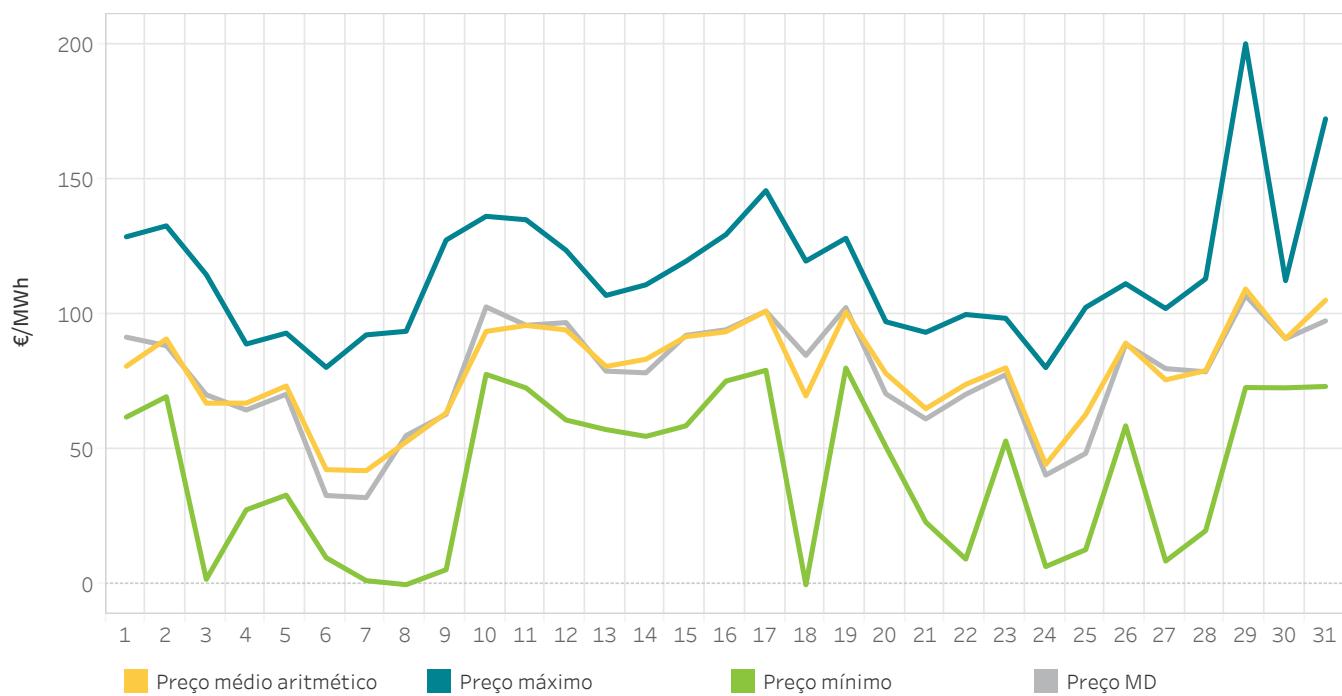
Em Espanha

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



2.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

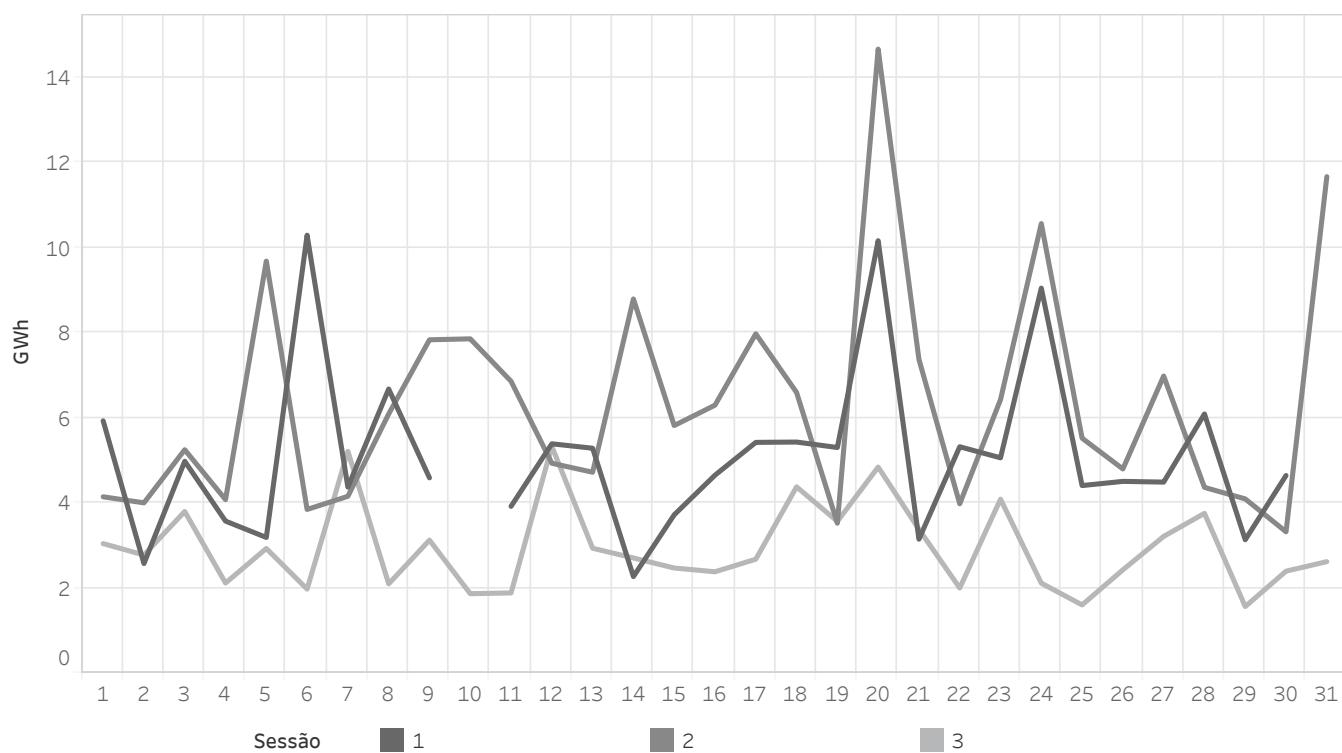
Em Portugal



2.4 Energia por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



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

Em Espanha

Os valores referidos a M-1 correspondem com novembro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a dezembro de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço médio M-1	Preço médio Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	75,64	206,50	4,50	59,09	109,78	1.297,7	1.036,3	1.033,0
2	76,26	182,50	-4,20	58,49	111,71	1.130,8	1.155,5	1.165,7
3	82,57	175,94	-0,05	62,17	118,57	415,3	365,1	320,4
Todas	77,32	206,50	-4,20	59,49	112,34	2.843,8	2.556,9	2.519,2

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

Em Portugal

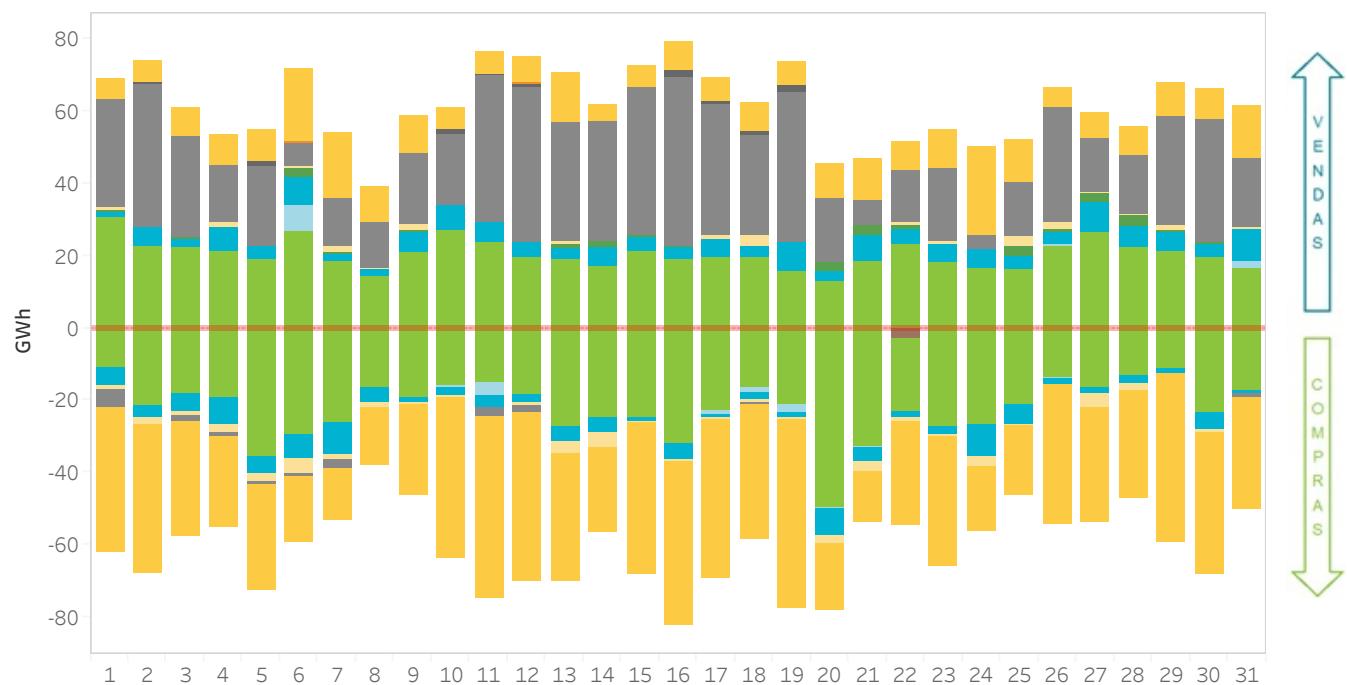
Os valores referidos a M-1 correspondem com novembro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a dezembro de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	75,67	200,59	4,50	59,56	110,18	147,5	139,0	165,0
2	76,45	182,50	0,00	59,34	113,23	196,2	205,8	202,0
3	83,11	175,94	-0,05	64,23	123,36	91,2	76,5	63,3
Todas	77,52	200,59	-0,05	60,46	114,09	434,9	421,3	430,2

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

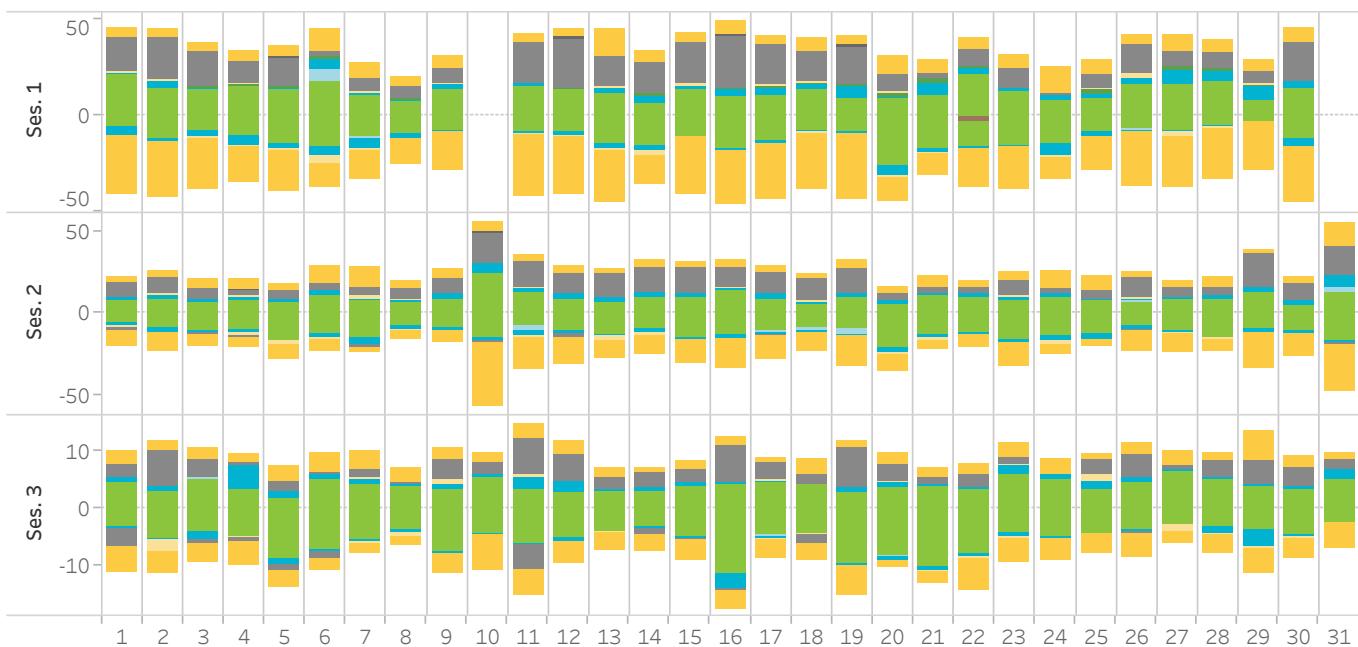
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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.



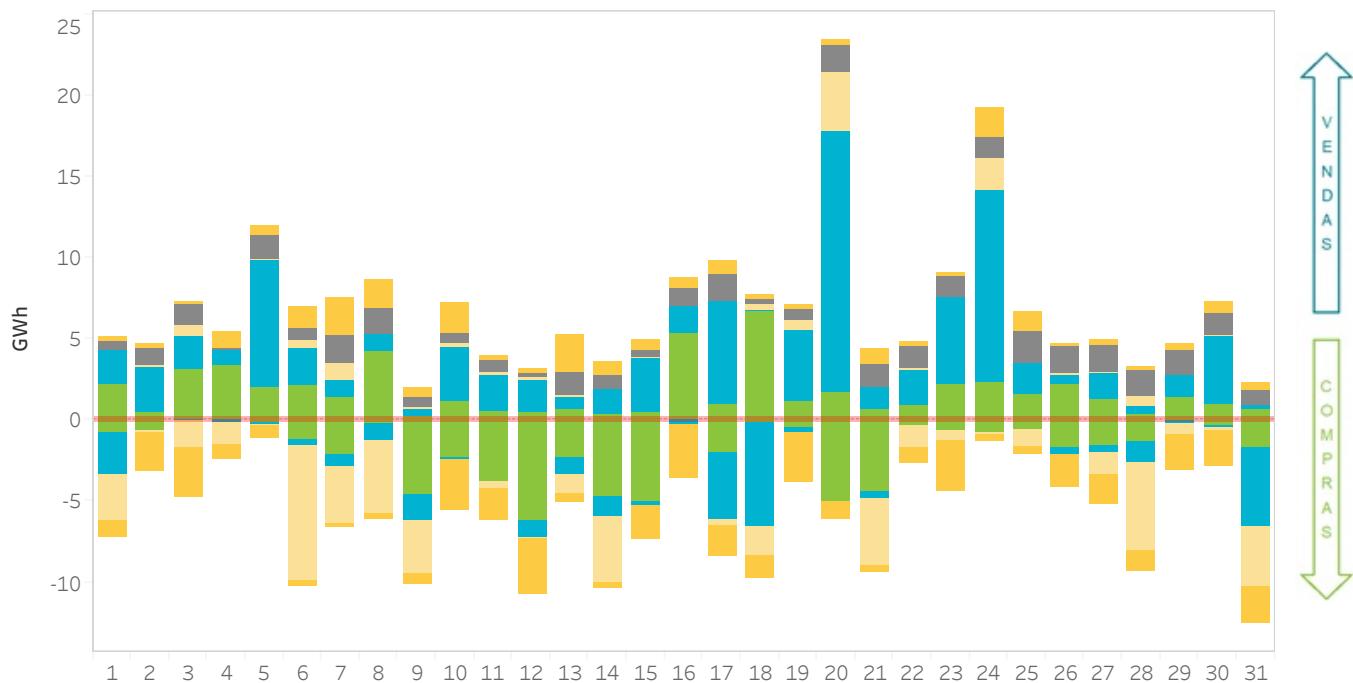
Comercializador / Cons. direto	Consumo bombagem
Carvão	Fuel-gas
Ciclo combinado	Hidráulica

Nuclear
Renov., cog. y res.
Unidad genérica

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.



Comercializador / Cons. direto
Ciclo combinado

Consumo bombagem
Hidráulica

Renov., cog. y res.

Relatório mensal dezembro de 2025

3.

Mercado intradiário contínuo

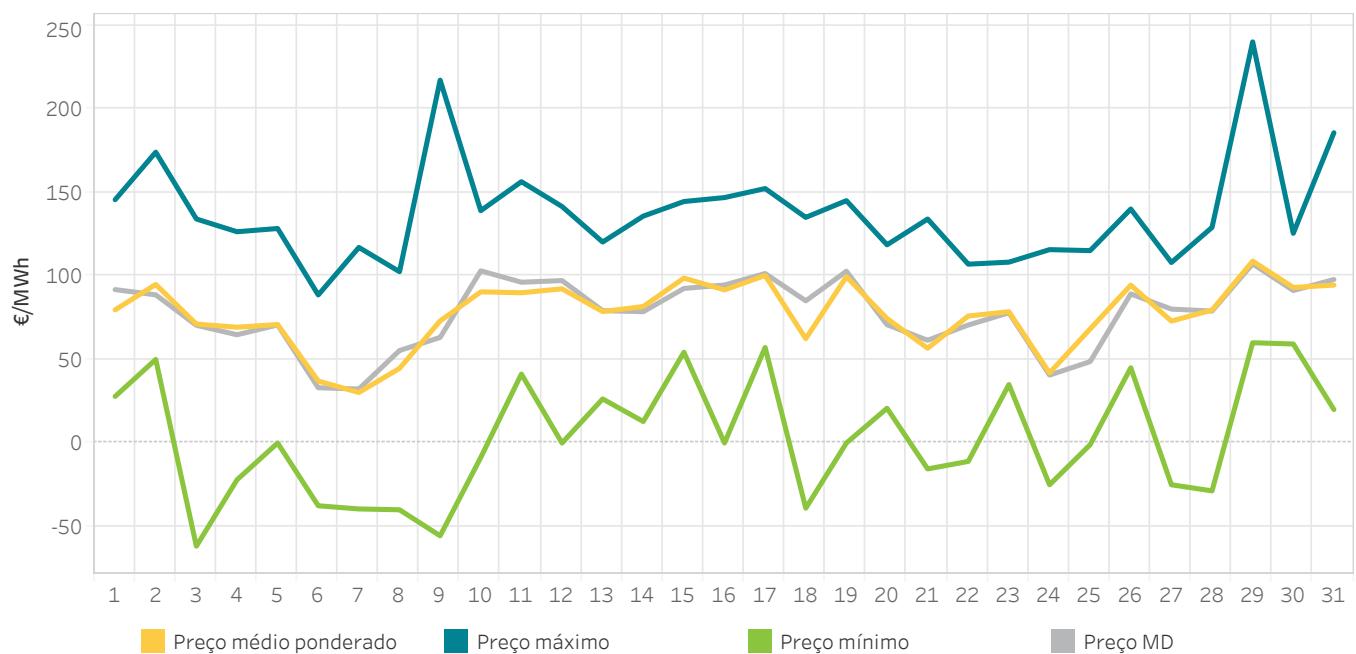
Preços e energias no mercado intradiário contínuo

Tecnologias no mercado intradiário contínuo

Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo

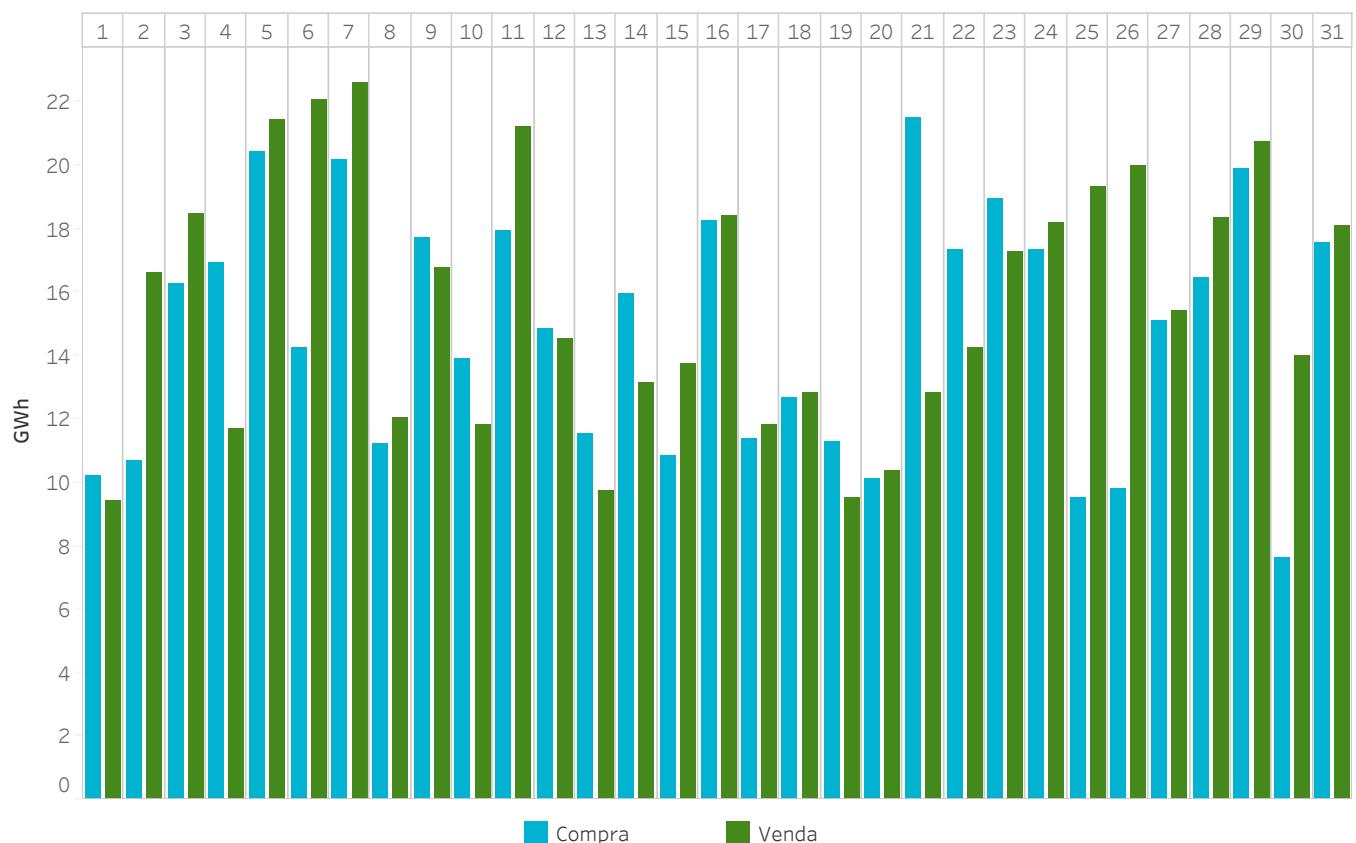


3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo Em Espanha

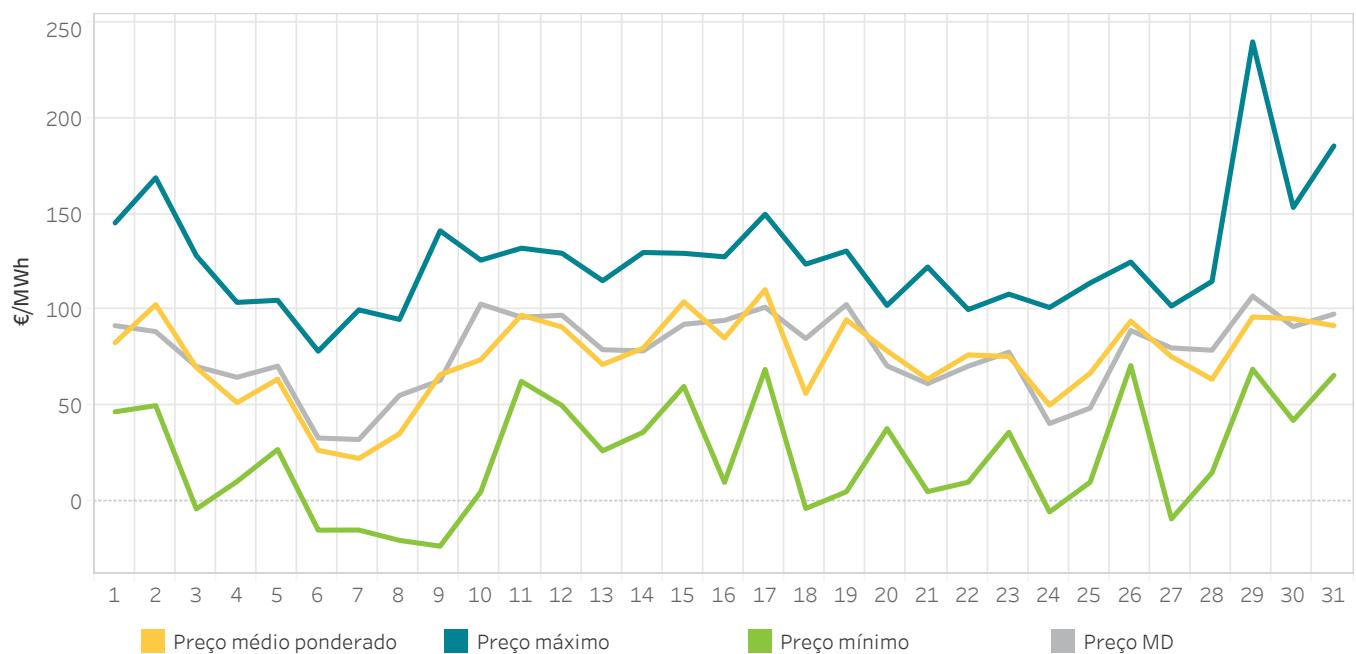


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

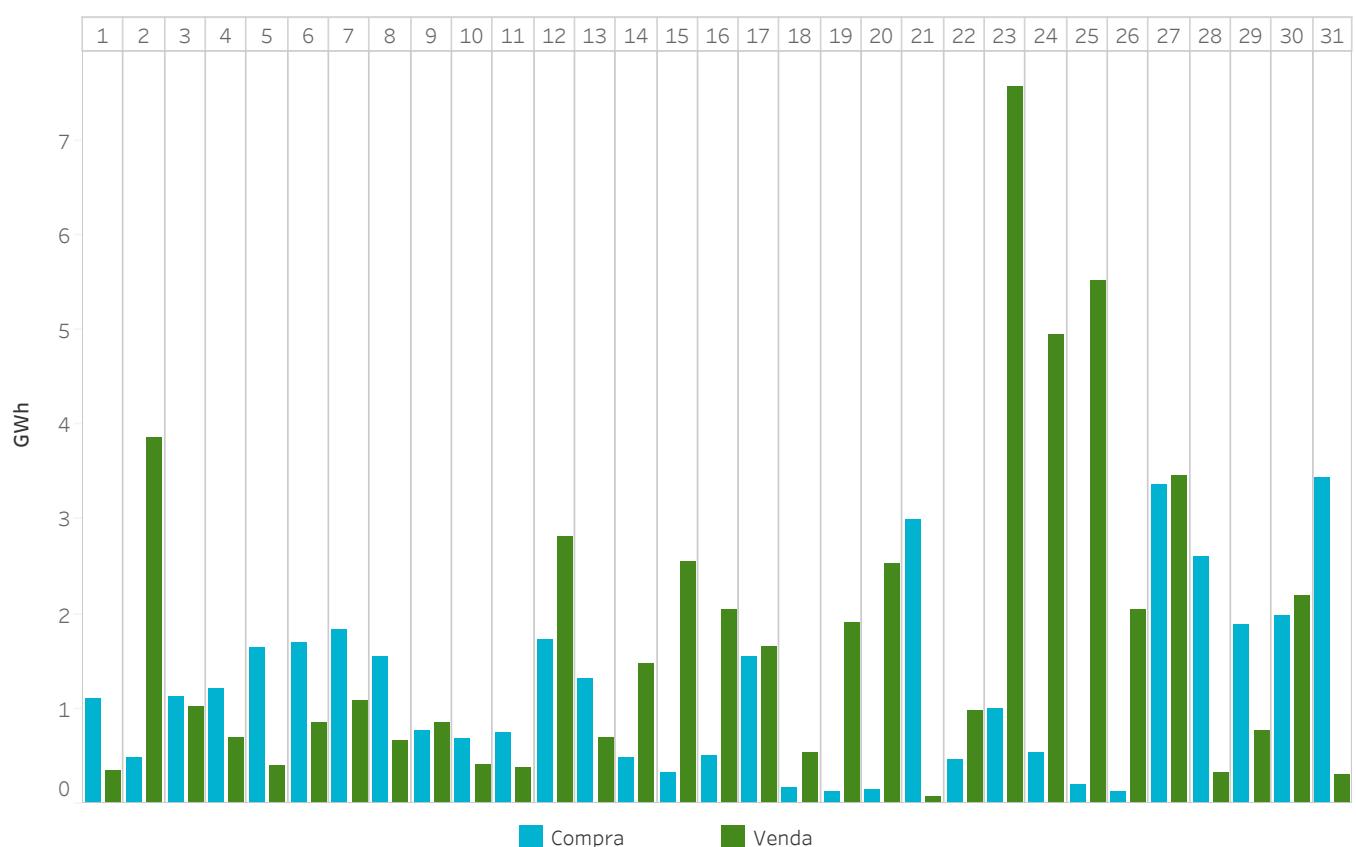
Em Espanha



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



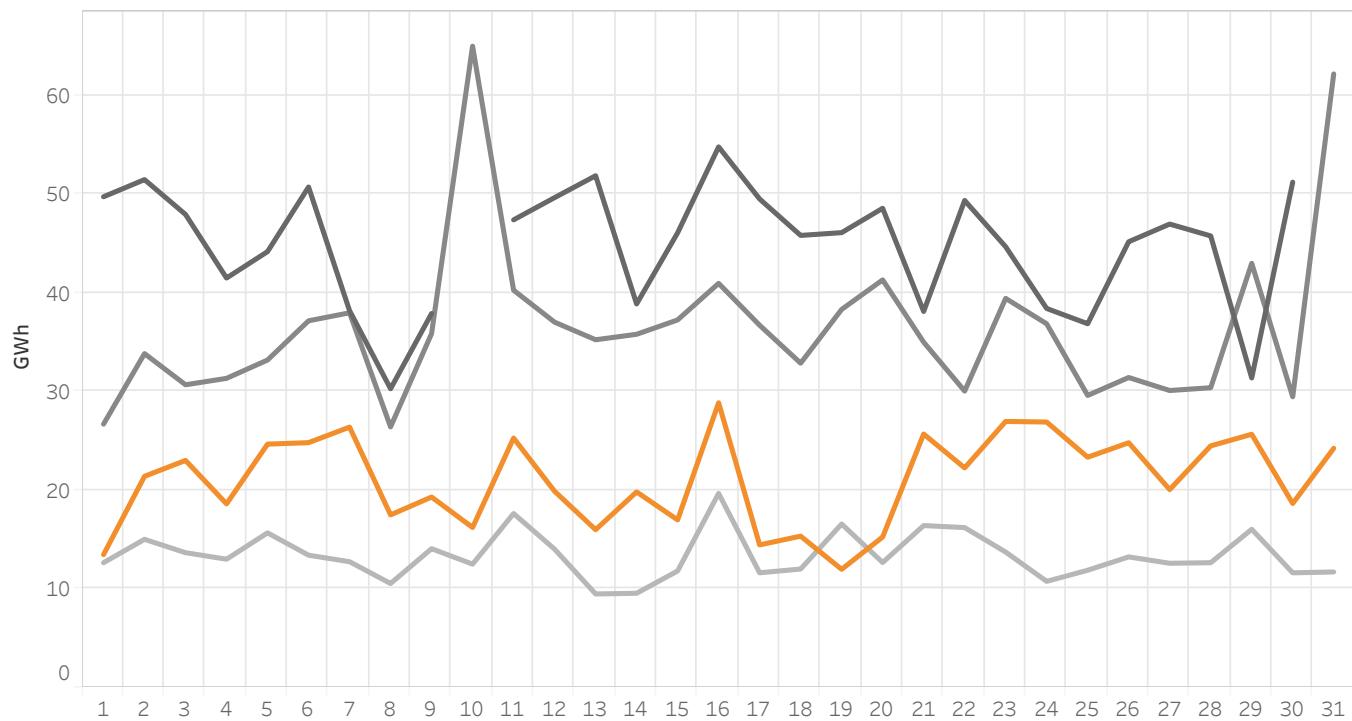
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

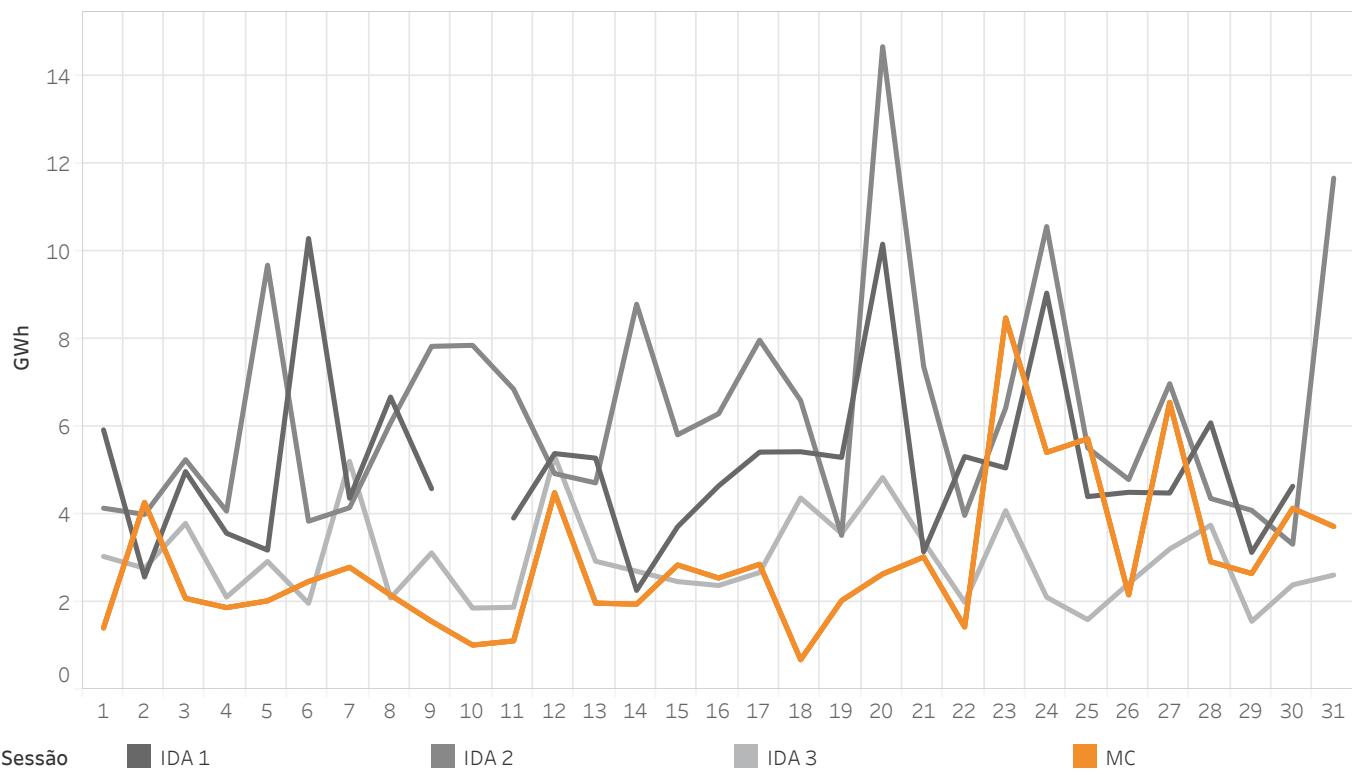
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Portugal

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



Sessão

IDA 1

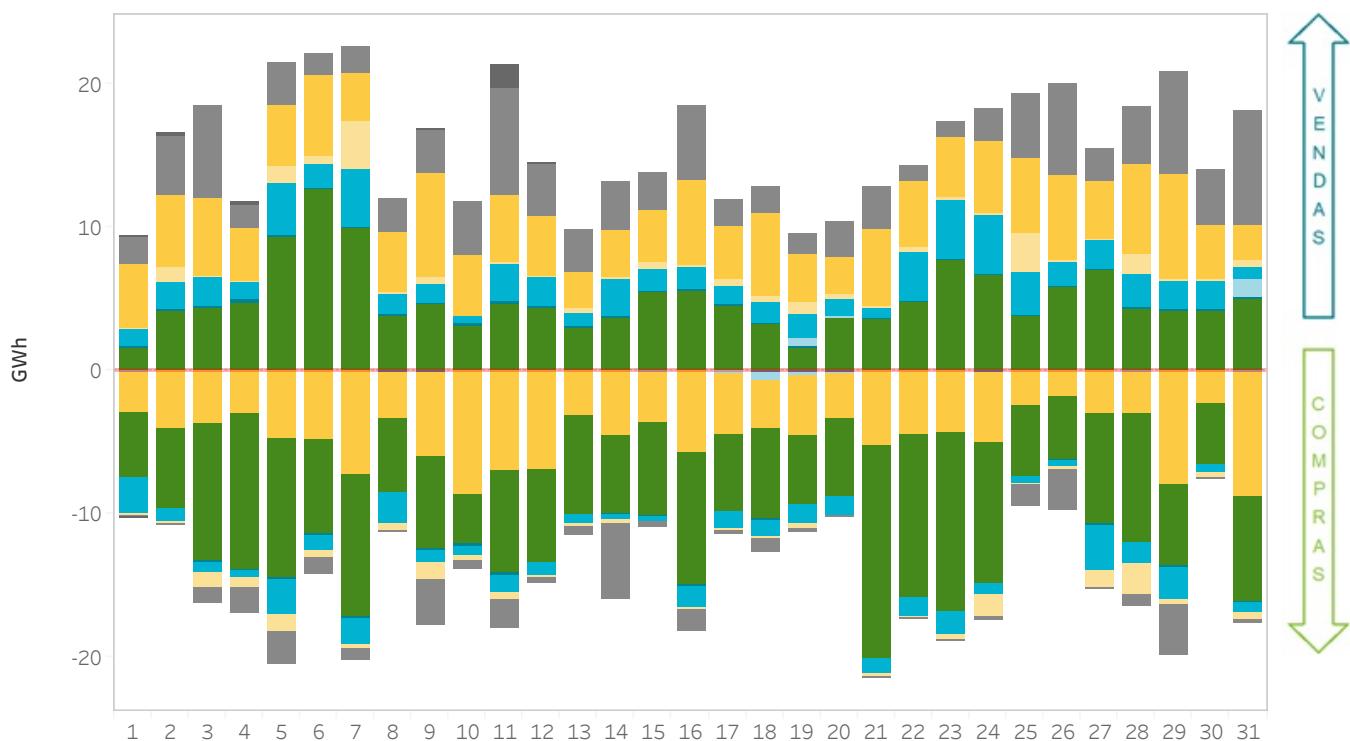
IDA 2

IDA 3

MC

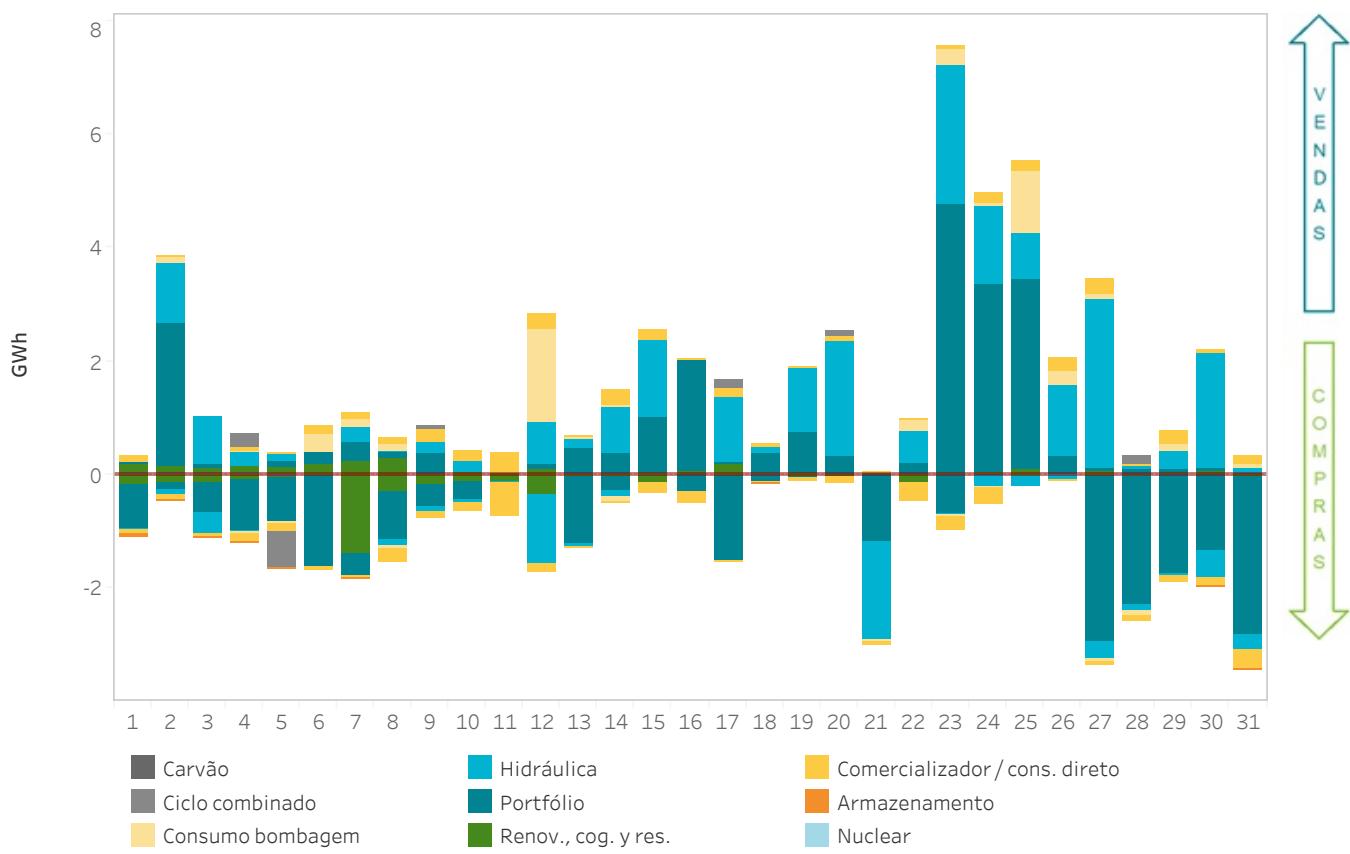
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



Carvão
Ciclo combinado
Consumo bombagem

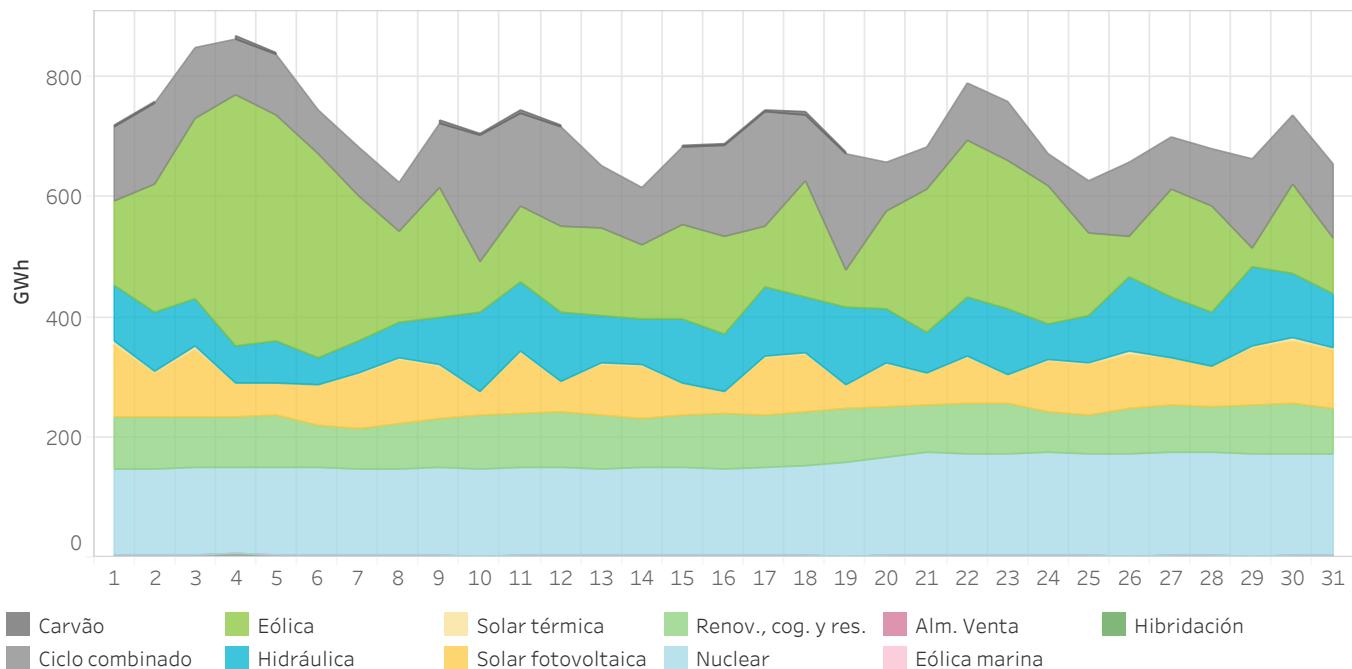
Hidráulica
Portfólio
Renov., cog. y res.

Comercializador / cons. direto
Armazenamento
Nuclear

3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

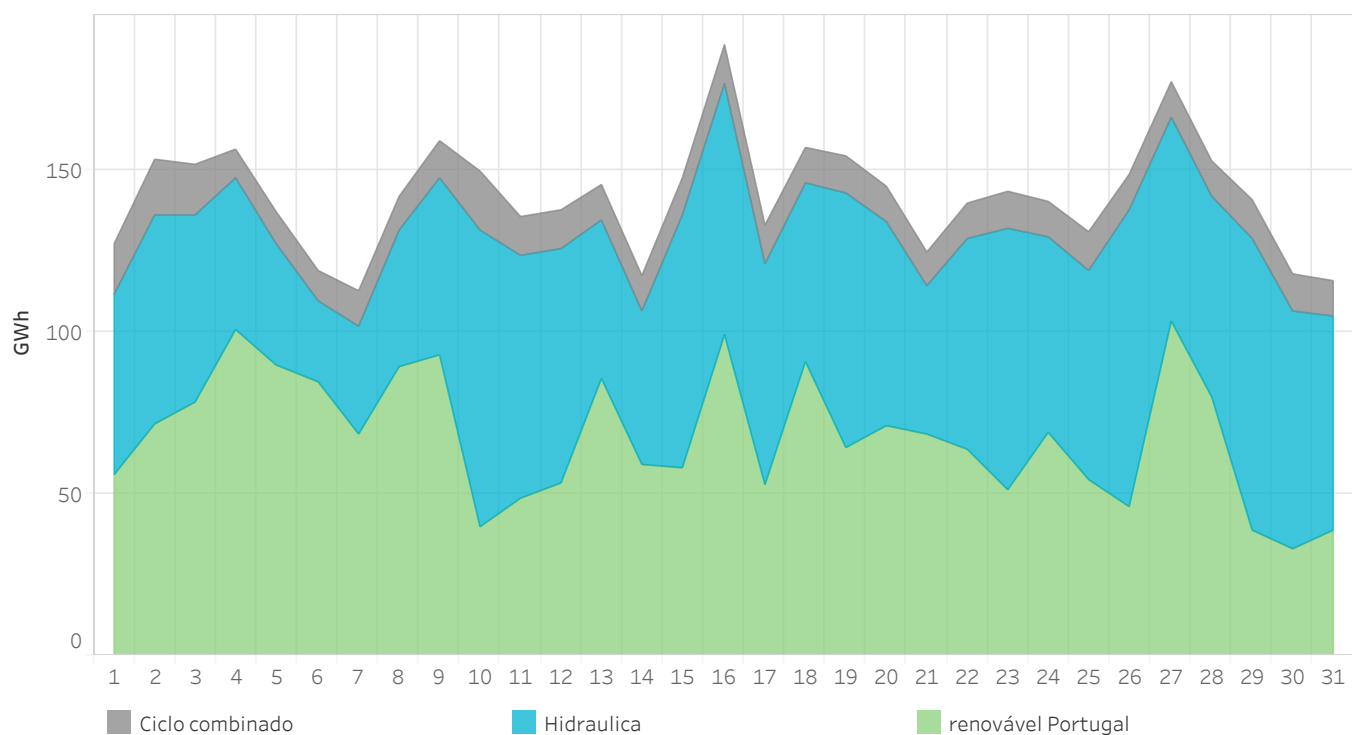
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

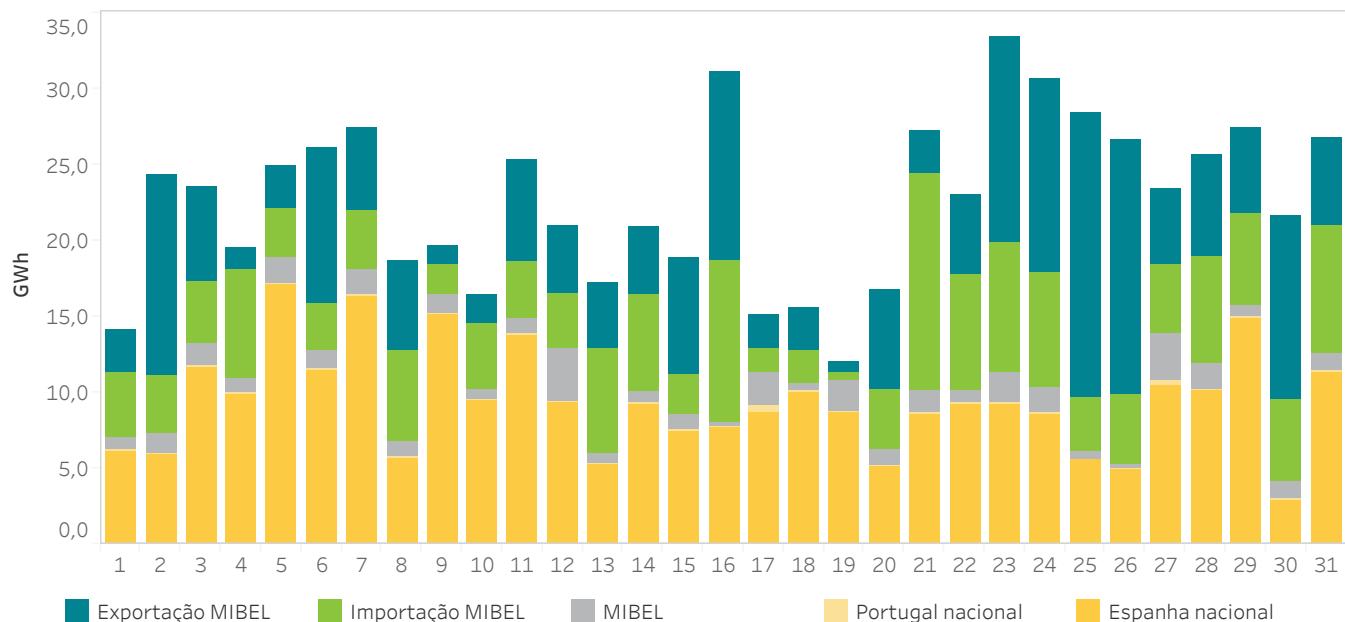
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

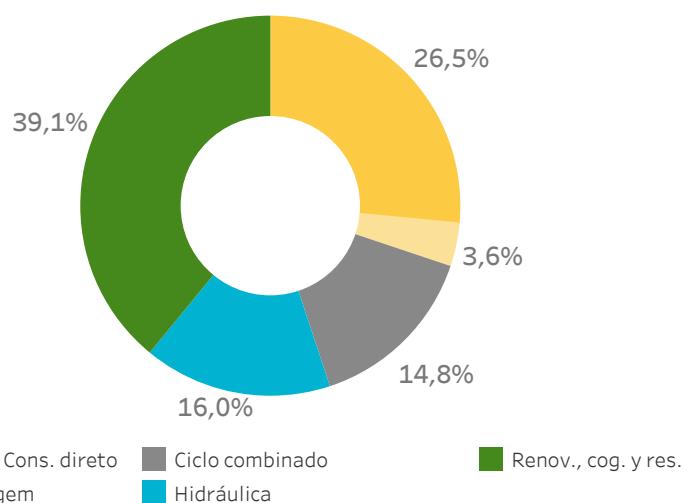
Em Espanha, Portugal e MIBEL

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

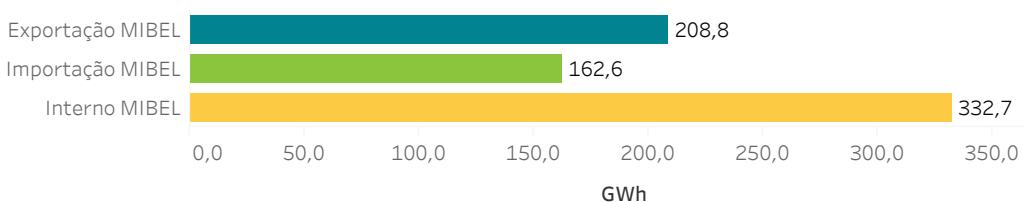


3.12 Tecnologias no Programa Intradiário Base de Cassação

Incremental Contínuo (PIBCIC) e energia por zona de negociação MIBEL



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal dezembro de 2025

4.

Resultados económicos do mercado

Volume económico das compras no MIBEL

Rendas de congestionamento

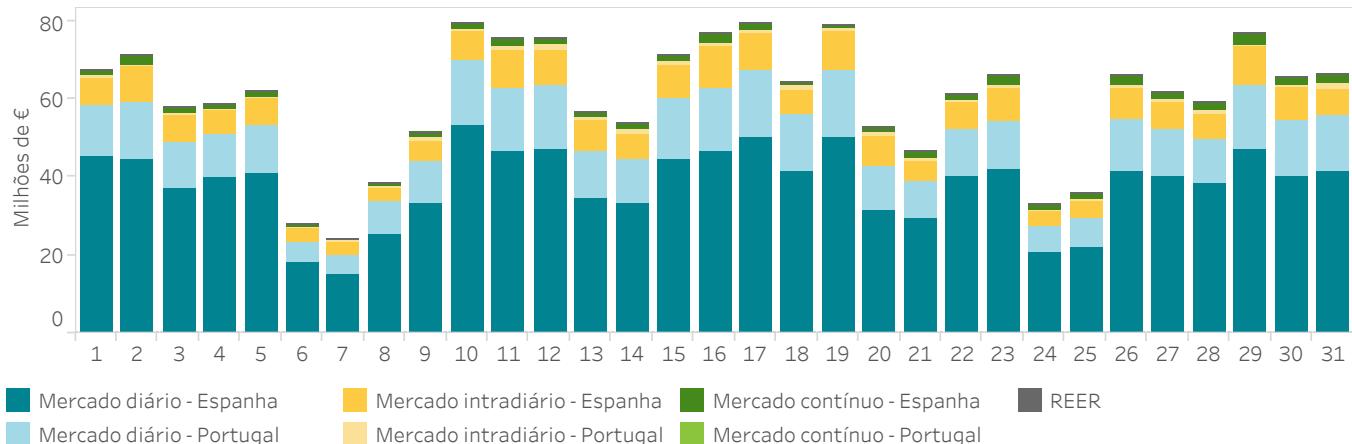
Regime Económico das Energias Renováveis (REER)

Componentes do preço final



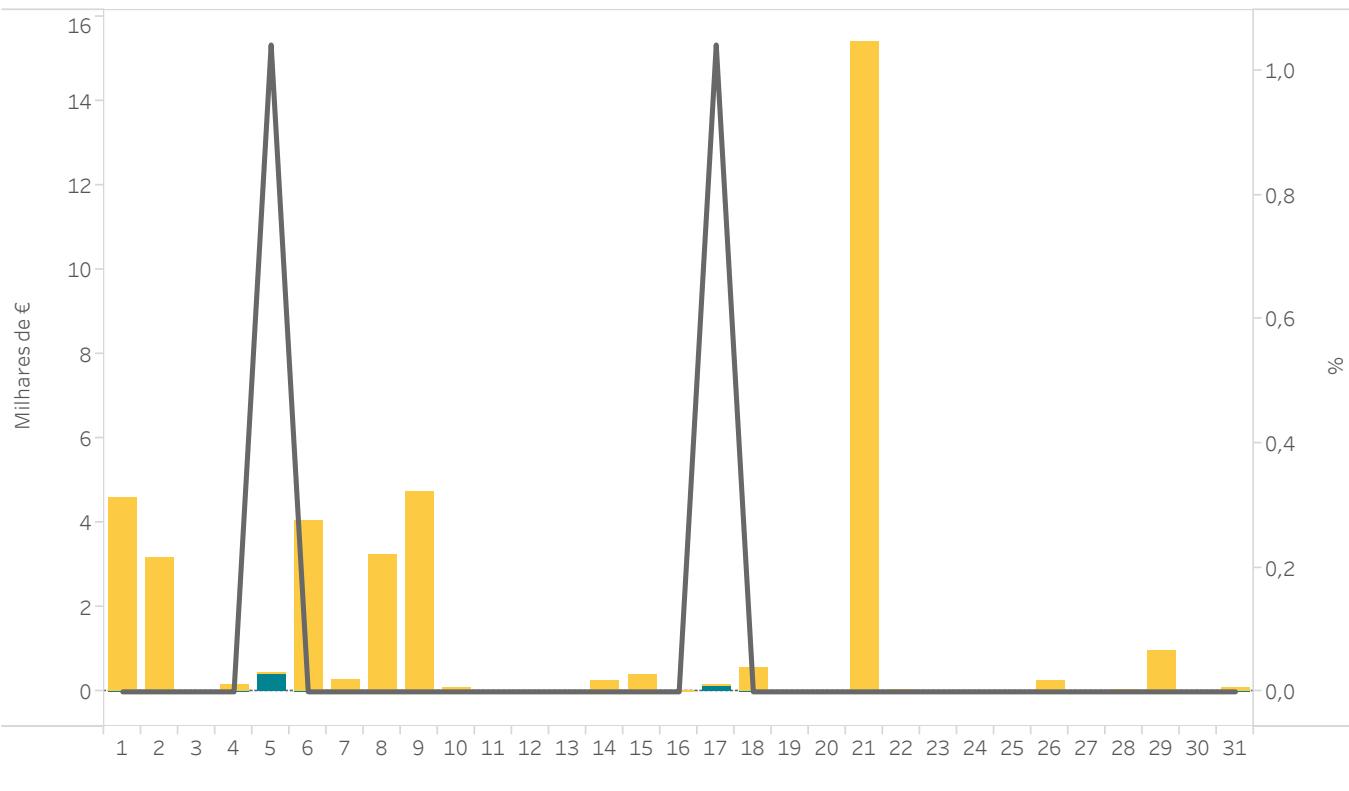
4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

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

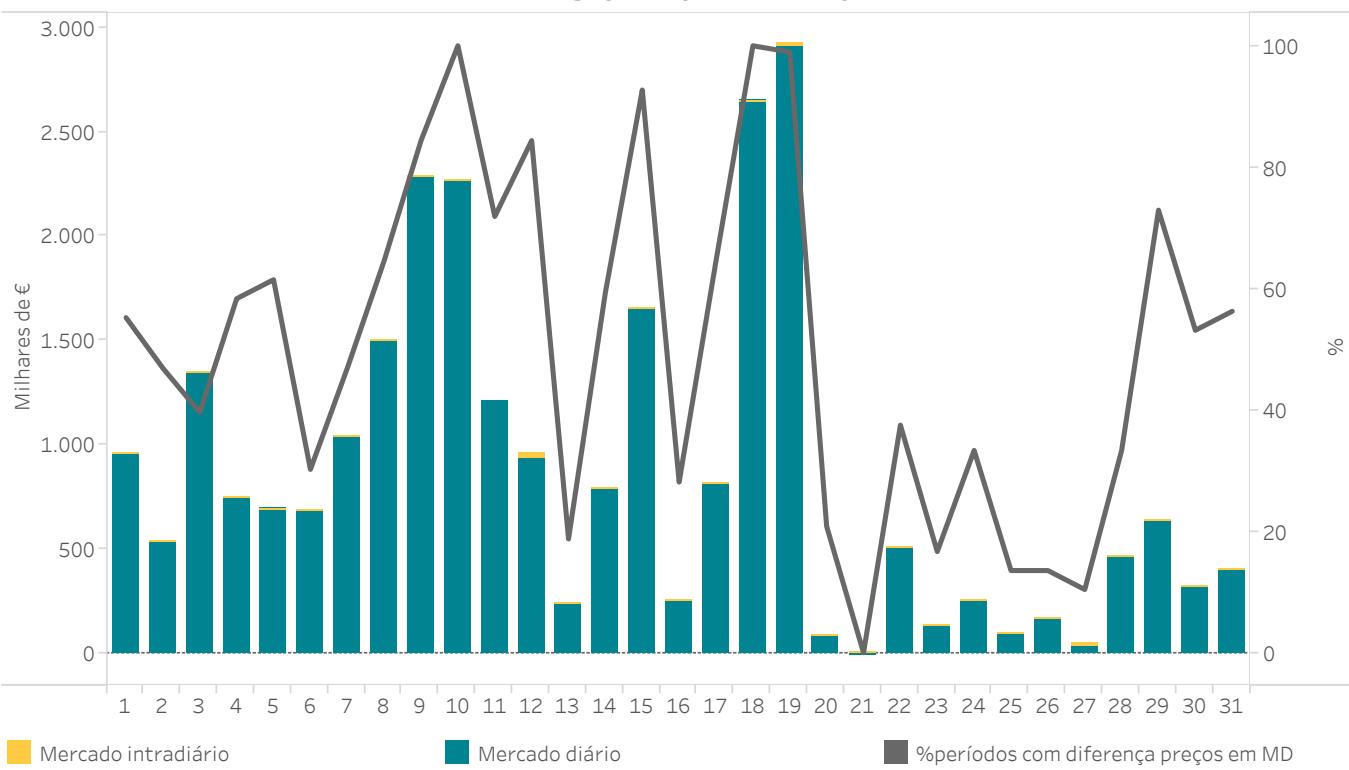


4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

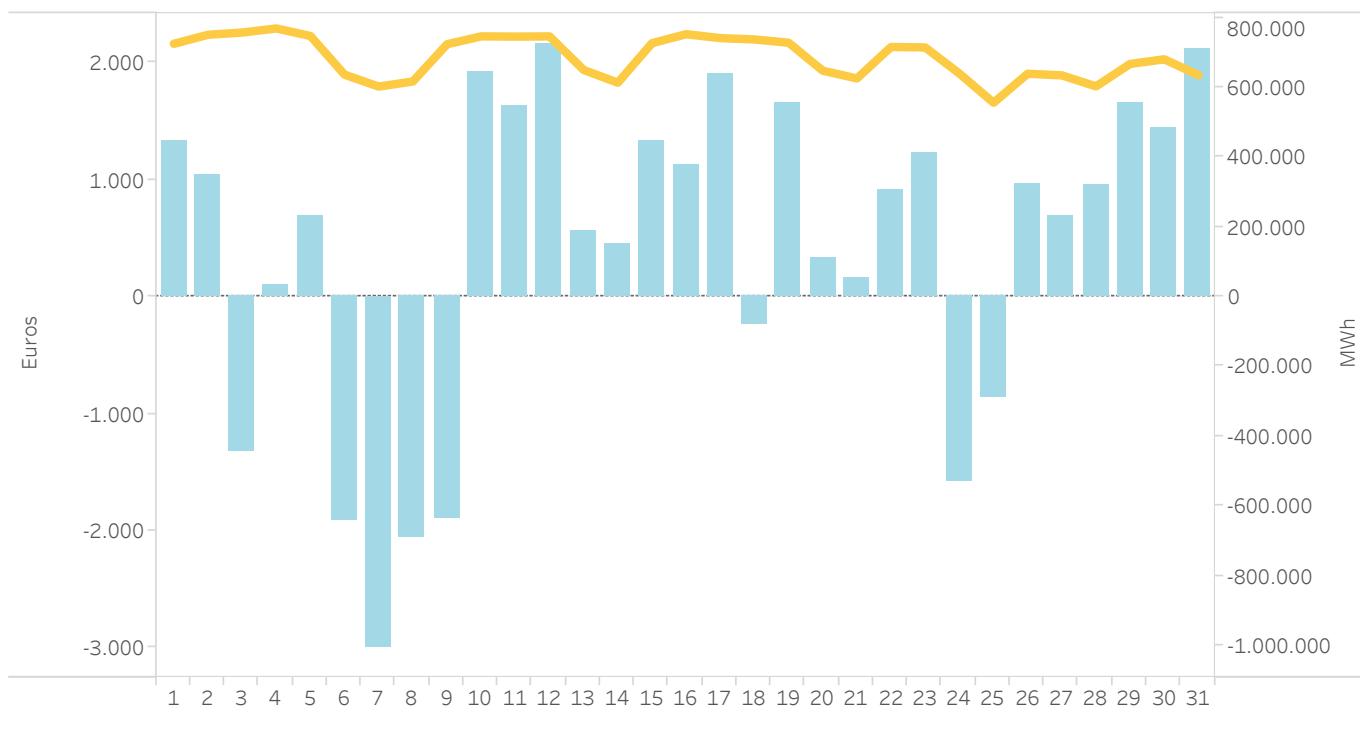


■ Mercado intradiário

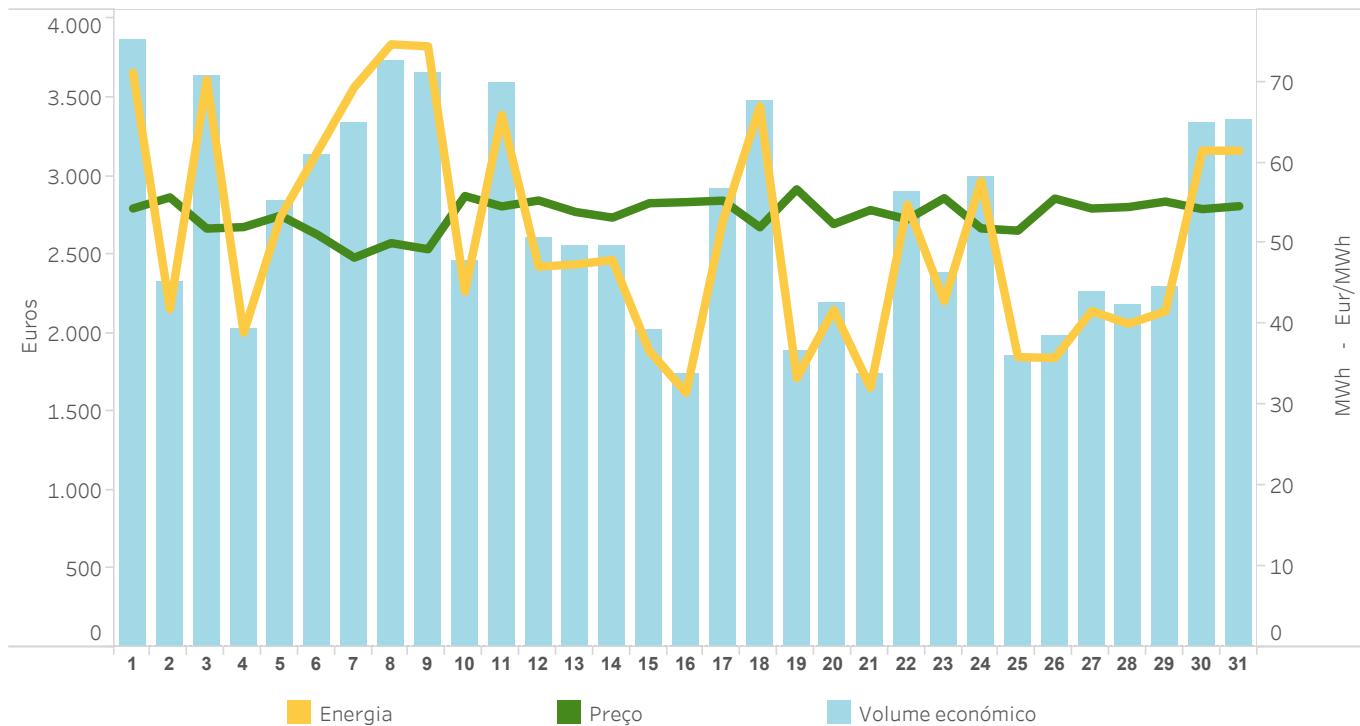
■ Mercado diário

■ % períodos com diferença preços em MD

4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



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

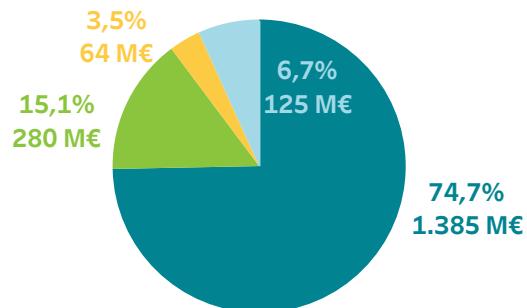


4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

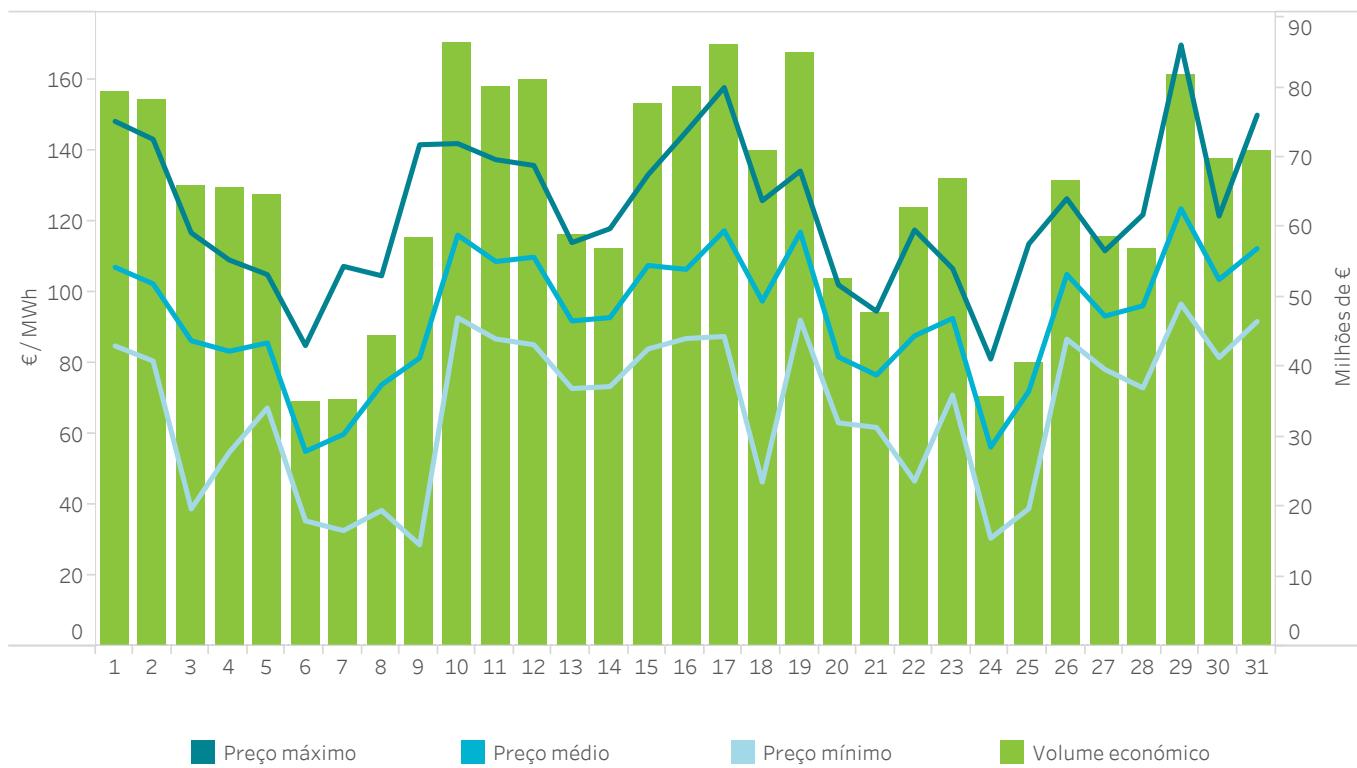
Dia	Montante recibido (EUR)	Energia liquida a instalações cobertas (MWh)			Nº períodos Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança	Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional		
		Energia de leilão	Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança	Energia total liquida		Montante pago pelo procura (EUR)	Energia repassada para a procura (MWh)	Custo unitário do impacto (EUR/MWh)
01	3.865	71	0	71	0	1.325	725.111	-0,001827
02	2.332	42	0	42	0	1.034	751.051	-0,001377
03	3.643	70	0	70	0	-1.324	757.380	0,001748
04	2.026	39	0	39	0	103	769.226	-0,000134
05	2.848	53	0	53	0	696	747.522	-0,000931
06	3.134	61	0	61	0	-1.919	636.565	0,003015
07	3.344	66	3	69	0	-2.997	602.454	0,004975
08	3.736	72	3	75	0	-2.053	617.117	0,003327
09	3.667	70	4	74	0	-1.903	723.979	0,002629
10	2.460	44	0	44	0	1.925	746.481	-0,002579
11	3.598	66	0	66	0	1.633	745.789	-0,002189
12	2.607	47	0	47	0	2.165	746.480	-0,002900
13	2.555	47	0	47	0	559	650.092	-0,000859
14	2.551	48	0	48	0	445	613.611	-0,000725
15	2.018	37	0	37	0	1.323	726.966	-0,001820
16	1.736	32	0	32	0	1.120	752.655	-0,001488
17	2.923	53	0	53	0	1.904	741.475	-0,002568
18	3.483	65	2	67	0	-249	737.636	0,000338
19	1.890	33	0	33	0	1.661	728.300	-0,002280
20	2.189	42	0	42	0	335	648.079	-0,000517
21	1.739	32	0	32	0	161	625.761	-0,000257
22	2.902	55	0	55	0	911	716.070	-0,001272
23	2.382	43	0	43	0	1.230	714.747	-0,001721
24	2.995	58	0	58	0	-1.582	639.860	0,002472
25	1.853	36	0	36	0	-863	556.202	0,001551
26	1.990	36	0	36	0	969	639.234	-0,001516
27	2.261	42	0	42	0	693	634.627	-0,001093
28	2.183	40	0	40	0	946	603.103	-0,001569
29	2.296	42	0	42	0	1.654	667.461	-0,002477
30	3.336	62	0	62	0	1.447	680.772	-0,002125
31	3.357	61	0	61	0	2.126	635.188	-0,003347
Total	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633

4.6 Garantias de pagamento prestada ao mercado (31/12/2025)

- █ Garantias bancárias
- █ Seguro de caução
- █ Efetivo
- █ Linha de crédito



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

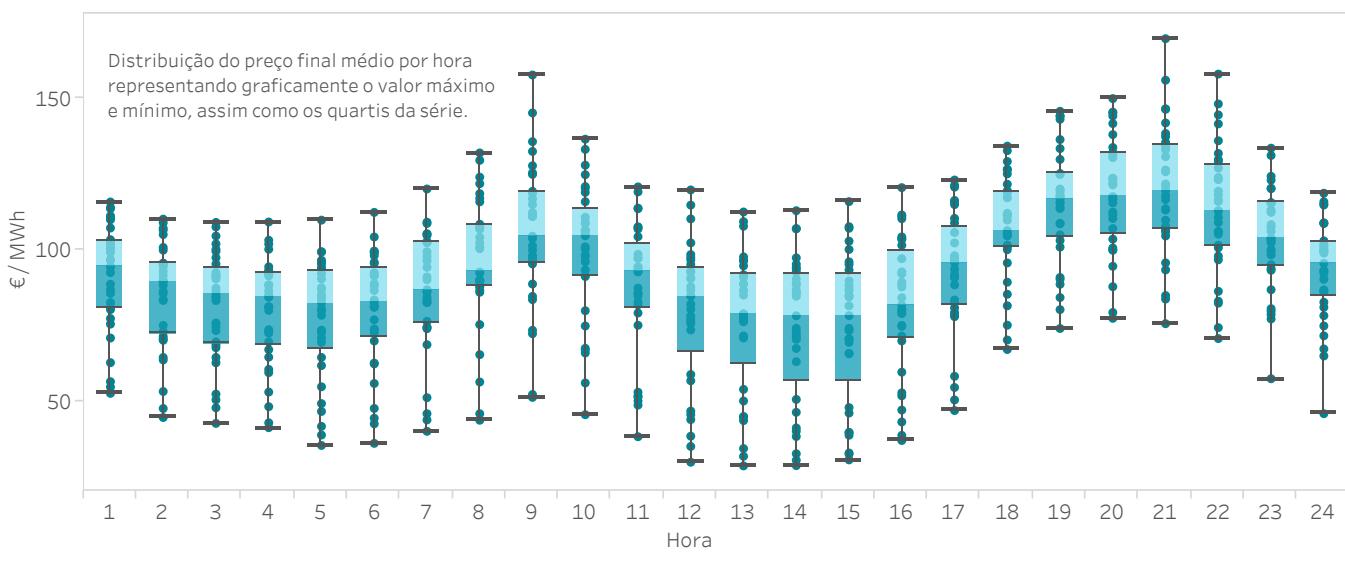
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	80,70	84,25	80,24	85,31	80,28	85,21
Restrições	12,76	13,32	12,79	13,60	12,79	13,58
Faixa secundária e SRAD	2,15	2,25	2,20	2,33	2,19	2,33
Mercado intradiário	0,01	0,01	-0,22	-0,23	-0,20	-0,21
Outros processos de OS	-0,10	-0,10	-0,13	-0,14	-0,13	-0,14
Pagamento por capacidade	0,27	0,28	0,26	0,28	0,26	0,28
Importe participación servicios	0,00	0,00	-1,08	-1,15	-0,98	-1,04
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	95,79	100,00	94,06	100,00	94,22	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	100,3	92,9	90,4	91,4	95,9	104,2	109,1	118,5	124,8	109,1	92,7	84,8	86,6	85,6	85,0	87,7	97,6	106,3	117,7	133,7	146,5	148,1	120,3	100,3
2	86,8	86,3	83,2	81,2	80,5	81,5	90,1	100,3	110,9	106,4	93,4	92,7	91,7	85,9	84,4	92,7	96,6	126,4	143,0	141,6	135,4	118,1	103,8	93,2
3	94,4	89,8	84,3	80,0	79,9	82,7	86,8	104,1	114,9	97,7	79,1	56,7	44,9	41,2	38,8	51,8	79,3	101,1	113,6	116,6	116,5	105,9	100,0	90,2
4	77,3	71,4	64,4	60,5	54,8	62,6	73,9	90,1	98,0	91,5	81,8	75,7	70,9	67,4	65,7	71,5	83,4	95,6	100,9	107,0	107,7	109,0	99,4	78,2
5	85,6	73,0	69,5	69,6	69,4	72,7	82,6	92,3	103,7	100,3	94,3	87,8	78,7	70,9	69,4	81,8	91,7	101,1	104,9	100,0	95,6	86,3	79,7	67,2
6	52,6	44,6	42,7	41,3	35,4	36,1	40,1	45,9	51,3	56,0	50,0	43,9	43,6	40,1	39,7	43,1	54,5	70,2	74,0	79,3	84,9	82,3	78,6	64,9
7	56,4	47,6	52,3	48,2	41,7	42,5	43,8	43,7	52,2	45,5	38,3	35,1	34,4	32,7	32,9	37,0	46,9	75,1	90,8	100,6	107,2	105,1	93,7	86,2
8	88,6	83,5	73,3	72,4	72,6	73,6	74,4	85,9	84,6	66,9	48,7	46,7	44,8	38,3	39,6	47,1	58,2	89,3	90,2	99,8	104,5	100,6	86,8	81,0
9	75,4	70,1	68,6	67,0	64,4	69,9	76,3	87,7	95,3	74,8	51,7	29,9	28,6	28,7	32,5	52,8	82,6	105,0	119,0	131,2	138,3	141,5	113,0	101,3
10	103,3	95,0	95,3	92,7	95,4	95,8	102,5	115,8	125,3	120,3	113,5	110,2	107,7	106,9	107,6	111,5	123,0	134,2	136,3	138,0	141,8	135,9	123,0	108,8
11	109,9	100,7	100,1	92,2	90,3	91,6	102,6	123,9	132,4	120,8	97,1	90,4	88,6	88,3	86,7	89,3	105,7	126,5	124,8	130,4	137,3	129,1	112,3	102,9
12	100,7	89,5	86,2	85,1	85,1	91,3	102,3	117,0	135,7	127,9	119,1	114,7	109,3	107,0	107,1	103,7	110,3	118,8	125,1	122,3	121,1	116,4	103,6	95,5
13	99,1	89,7	84,1	81,1	78,3	81,0	83,4	89,7	97,4	96,0	85,6	80,4	78,0	72,7	74,0	80,4	91,1	105,1	113,9	112,4	113,1	106,1	103,1	92,9
14	96,5	88,3	85,3	84,3	82,4	81,0	84,3	88,1	95,8	93,3	82,7	76,1	76,9	74,0	73,3	79,0	88,4	105,0	115,1	117,5	117,8	112,8	106,1	99,6
15	94,2	85,5	87,3	86,5	83,9	86,5	94,2	107,0	119,3	115,8	106,8	96,6	94,7	95,2	100,1	110,2	115,8	117,1	119,8	123,5	133,0	126,9	120,1	108,9
16	102,6	94,5	91,3	88,4	86,8	88,1	96,3	102,2	111,1	110,7	104,3	97,4	97,6	93,6	95,1	104,2	108,8	119,5	133,4	145,2	130,7	115,9	103,1	92,1
17	92,4	91,4	91,1	88,3	87,4	88,8	105,2	131,9	157,6	136,5	107,5	98,4	96,2	92,6	93,3	101,5	121,2	132,7	145,7	144,1	155,9	144,5	131,1	118,6
18	115,7	106,5	107,5	100,1	96,5	98,0	104,7	108,4	116,7	106,3	87,3	58,8	53,9	46,3	47,9	74,7	93,5	111,7	117,9	123,6	125,7	123,1	108,3	99,5
19	96,8	95,5	92,4	92,0	94,1	99,3	108,6	121,8	127,7	124,7	120,7	119,7	112,4	112,9	115,9	120,5	120,6	121,6	129,8	132,1	134,1	131,8	124,2	114,7
20	102,0	95,5	91,7	84,4	84,5	83,4	86,5	86,6	88,7	91,2	85,7	77,1	71,5	63,0	65,8	69,9	78,5	85,3	84,2	87,8	83,7	74,3	77,1	71,6
21	62,7	70,5	67,6	64,5	61,8	62,3	68,6	75,3	83,5	79,9	75,1	73,5	76,6	71,7	70,4	75,0	77,9	81,5	88,6	94,5	93,3	83,0	80,5	74,8
22	70,8	63,6	62,7	59,4	46,6	55,8	74,3	89,7	104,4	104,6	94,3	82,0	76,2	70,4	70,6	79,0	95,7	112,0	117,5	115,4	109,7	97,9	95,1	86,7
23	82,5	75,0	74,6	73,6	70,9	73,8	82,5	89,5	101,2	105,1	98,5	90,6	91,0	90,3	89,7	97,0	98,0	101,5	103,0	103,5	106,6	101,5	98,3	82,7
24	81,1	64,4	50,5	53,0	49,2	47,6	45,9	56,3	73,4	67,4	53,0	38,4	31,8	30,5	30,6	38,7	50,4	67,1	80,2	77,3	75,6	70,7	57,4	45,9
25	54,7	53,2	47,8	42,9	38,8	44,4	51,2	65,4	72,3	65,9	51,4	45,6	50,1	50,6	46,1	59,6	80,8	104,5	108,7	110,3	113,5	110,7	102,3	99,6
26	110,5	107,1	104,5	103,1	99,3	99,5	105,2	107,7	112,3	108,6	97,3	92,7	91,0	88,9	86,7	88,5	96,8	111,2	115,7	116,7	126,3	123,8	115,3	101,6
27	107,2	105,0	99,4	93,2	92,0	92,4	91,0	92,6	96,6	98,2	84,7	78,1	78,8	78,2	78,2	79,9	90,7	100,0	108,6	111,6	105,9	96,7	93,2	86,2
28	80,2	83,2	75,8	72,9	73,4	76,8	85,9	89,8	99,8	100,9	92,7	84,6	88,8	86,6	88,0	92,0	102,2	111,3	116,7	121,8	121,7	112,8	107,5	98,9
29	113,9	110,1	109,0	109,1	109,7	112,3	120,0	129,5	145,1	133,1	113,7	102,2	96,6	97,3	102,8	111,0	116,2	129,1	144,2	145,4	169,6	157,9	133,5	115,1
30	113,5	108,9	101,9	101,8	99,3	98,9	97,7	100,9	111,2	106,1	93,1	86,6	85,0	84,6	81,5	84,2	96,5	109,7	120,0	121,4	119,6	119,3	115,5	115,8
31	111,2	99,8	97,4	94,3	93,7	95,5	99,3	106,8	118,6	118,9	107,4	95,1	91,7	94,1	96,0	103,4	114,9	125,0	144,1	149,9	146,3	129,7	115,5	108,6



Relatório mensal dezembro de 2025

5.

Evolução do mercado nos últimos 12 meses

Preços e energias no mercado diário

Tecnologias no mercado diário

Mercado intradiário leilões

Mercado intradiário contínuo

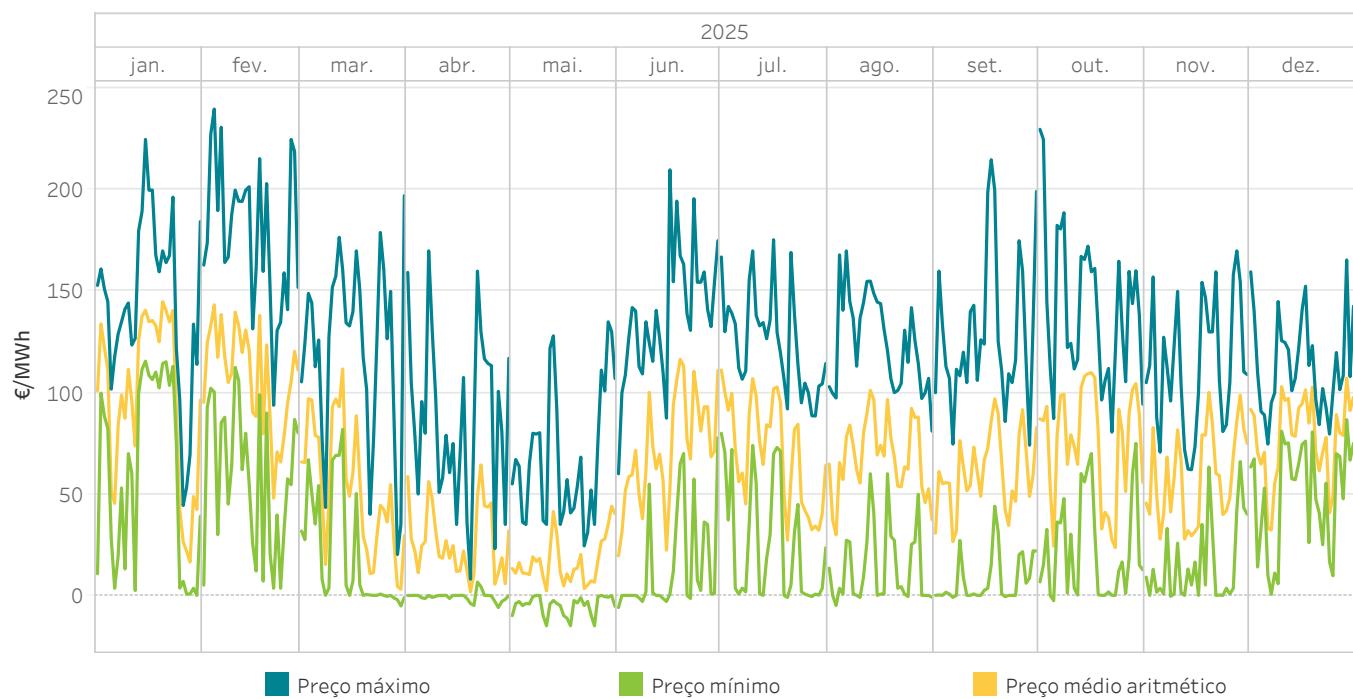
Resultados económicos no mercado

Regime Económico das Energias Renováveis (REER)



5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

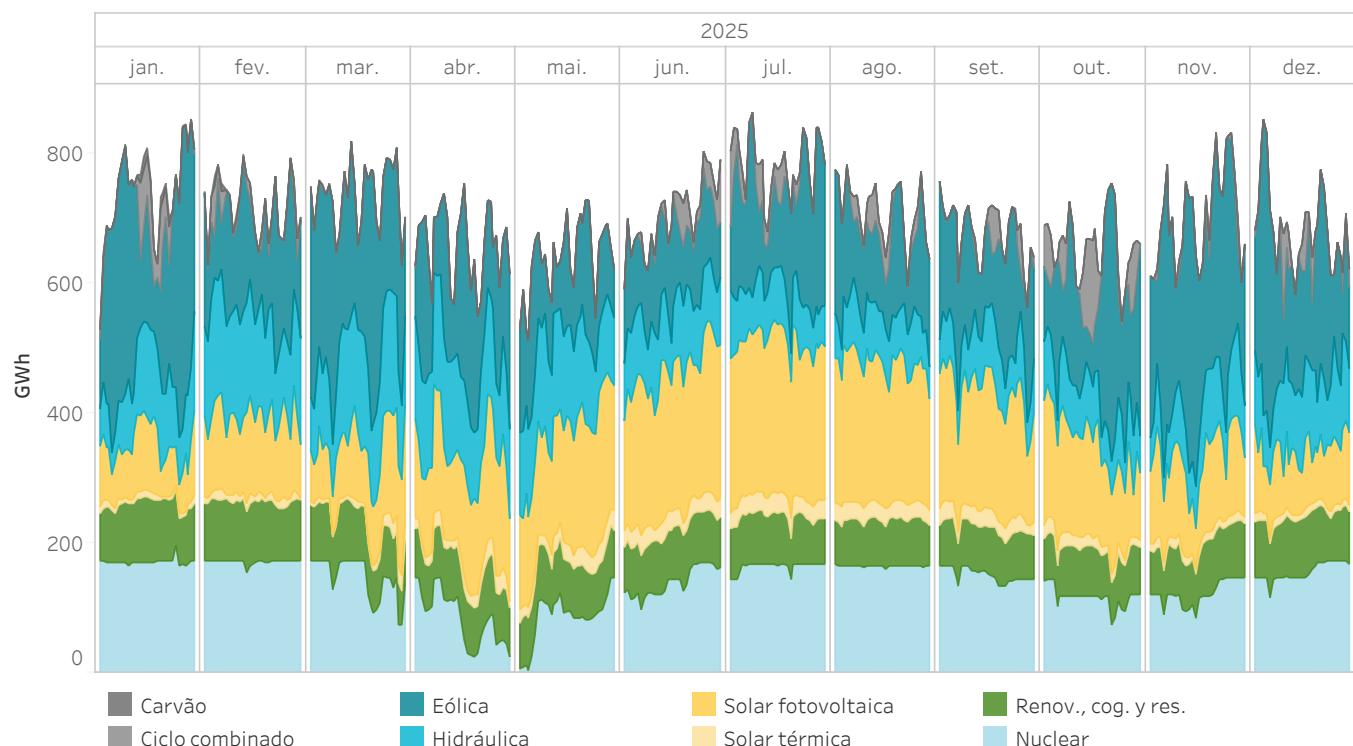
Em Espanha



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

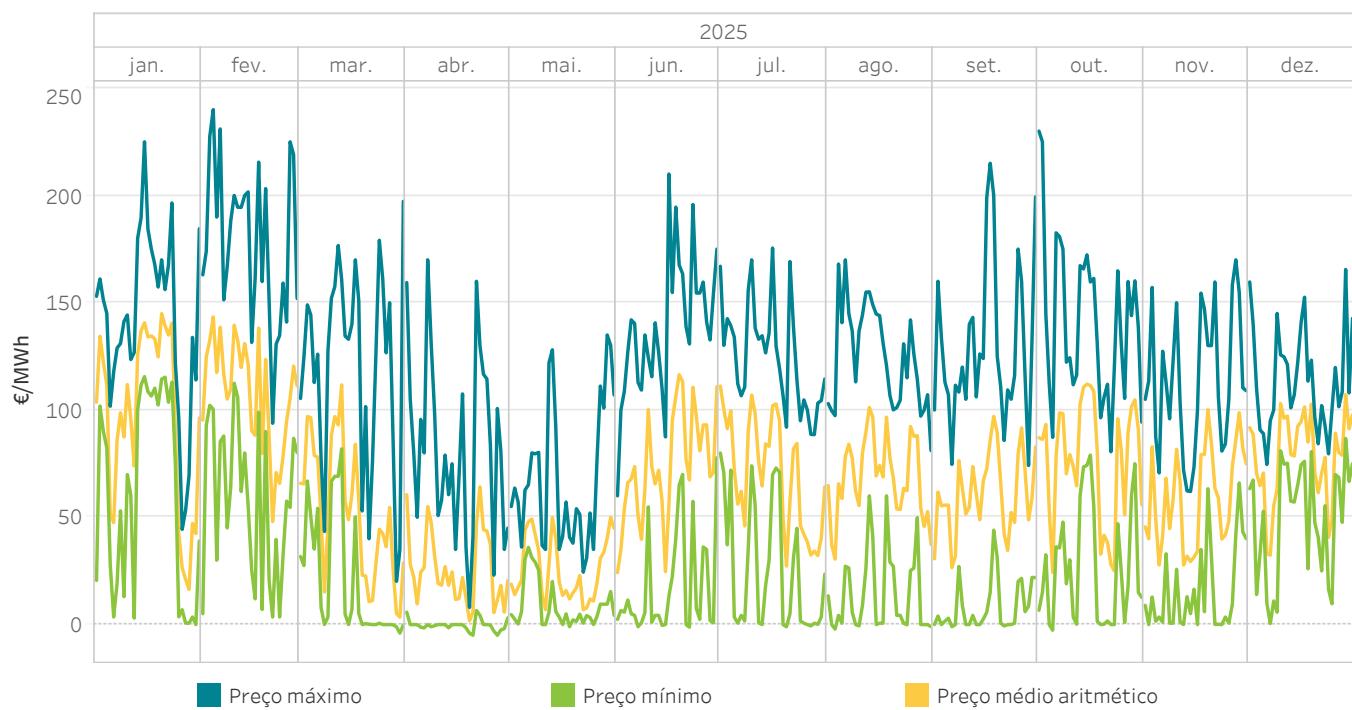
Em Espanha

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



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

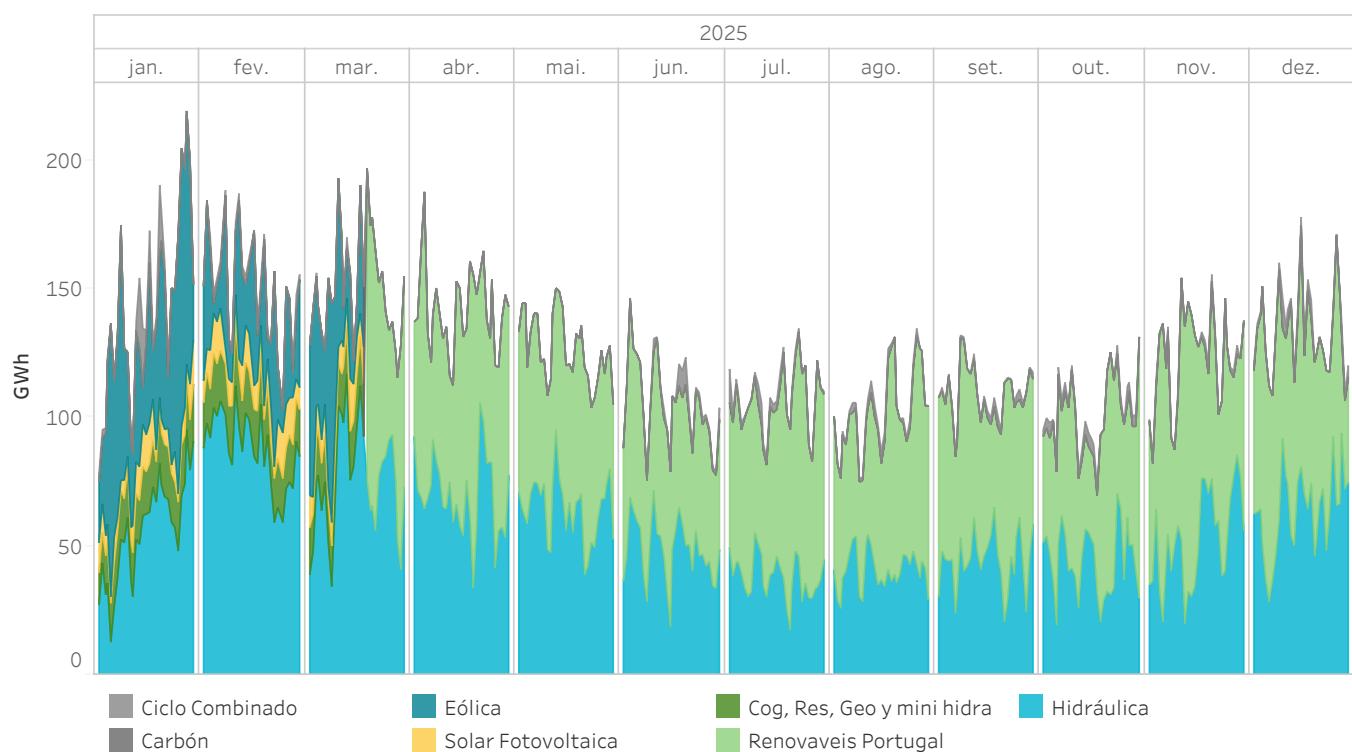
Em Portugal



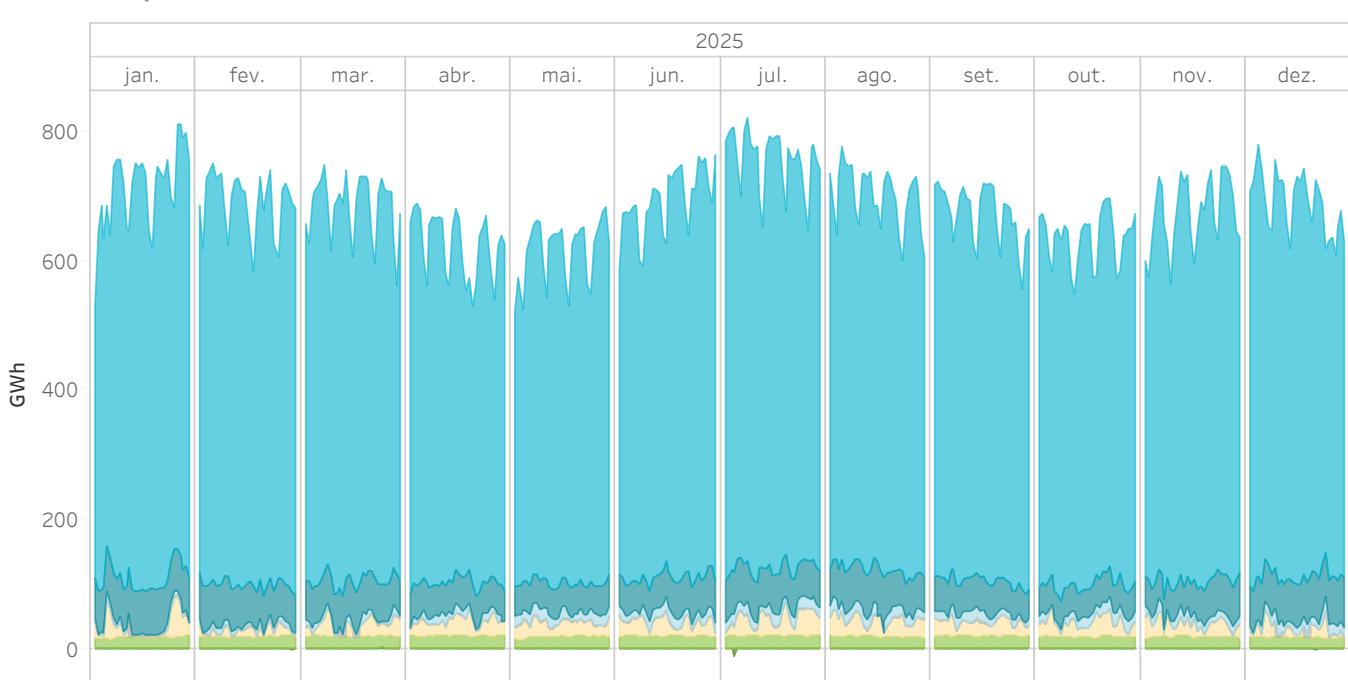
5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

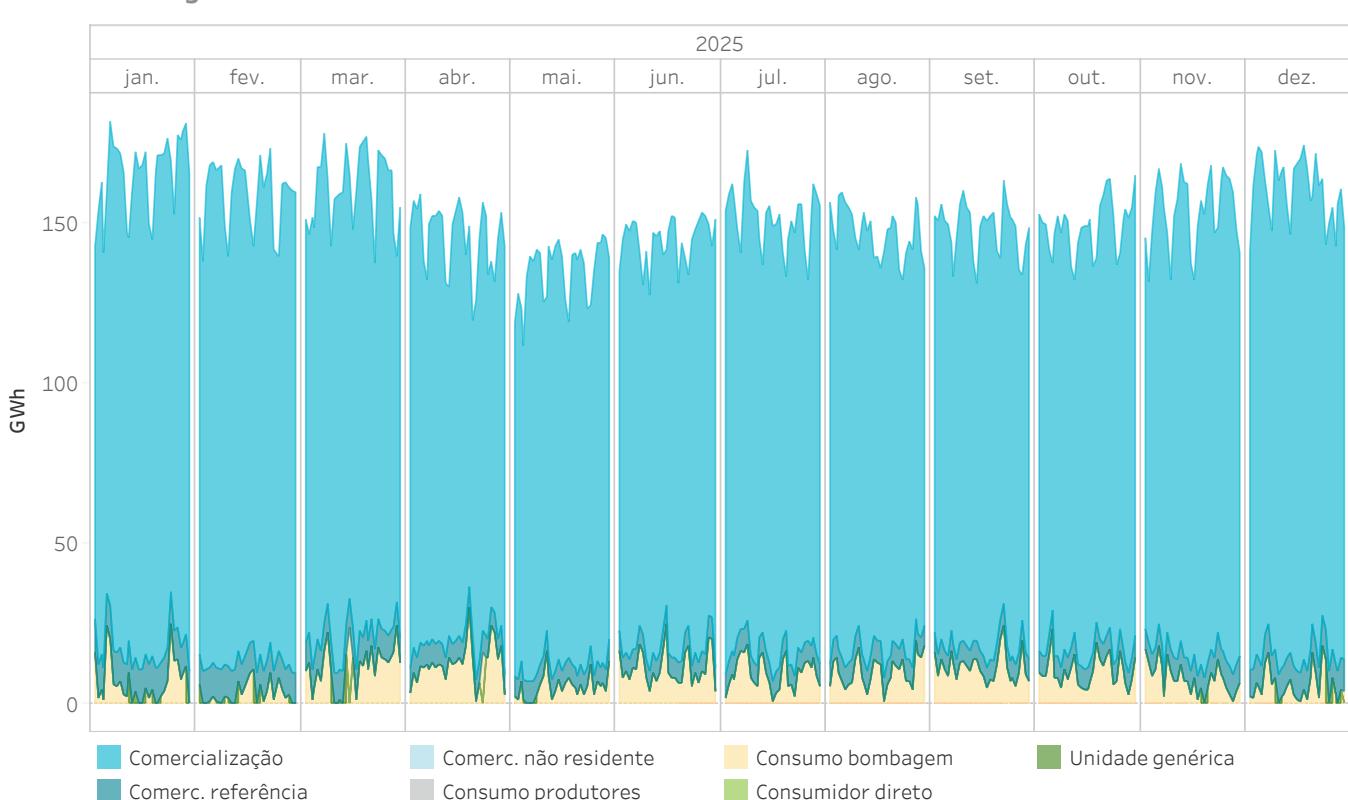
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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



5.6 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal



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

Em Espanha

Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	janeiro	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	fevereiro	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	março	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	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
Resultados interanuais		65,28	240,00	-15,00	185.332,1	105.996,4

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

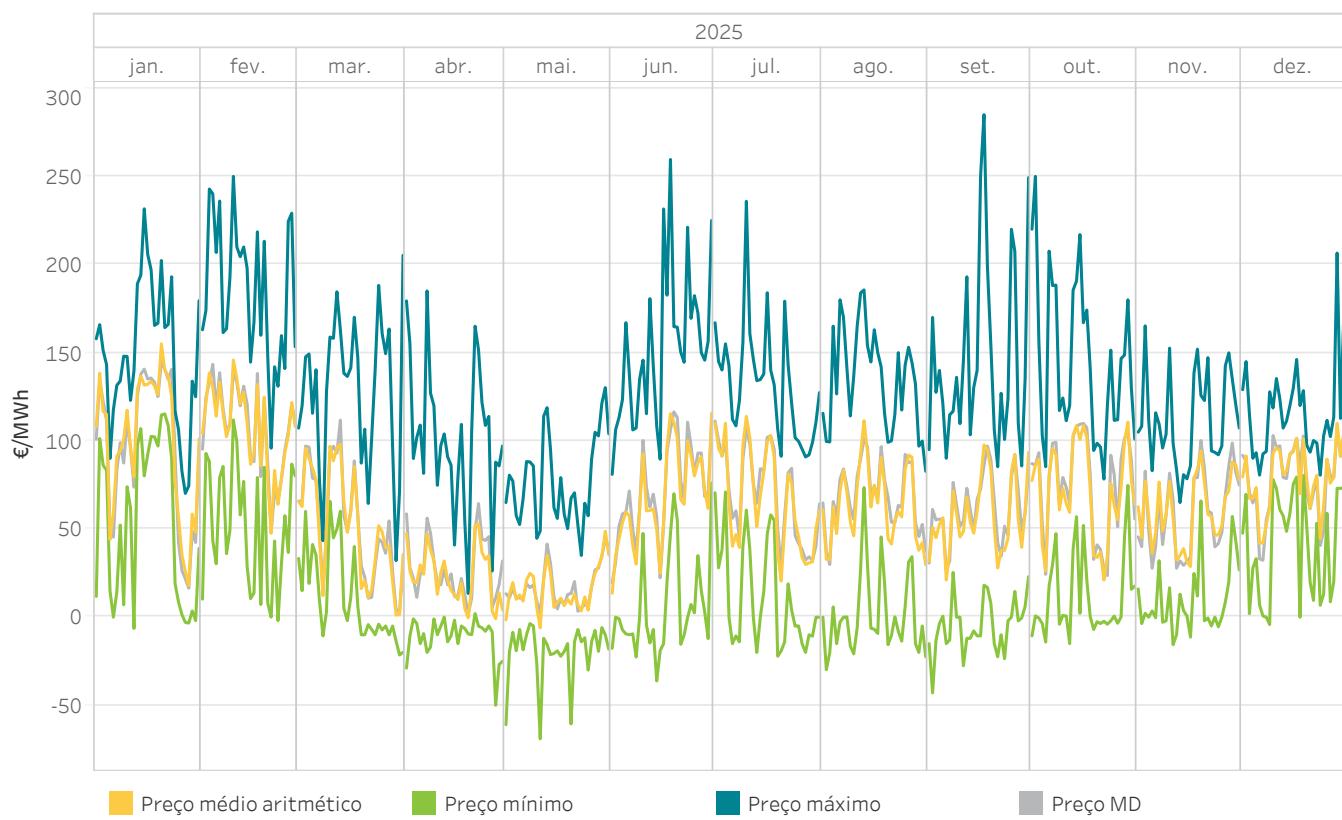
Em Portugal

Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	março	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	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
Resultados interanuais		66,18	240,00	-5,00	56.490,2	20.718,9

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

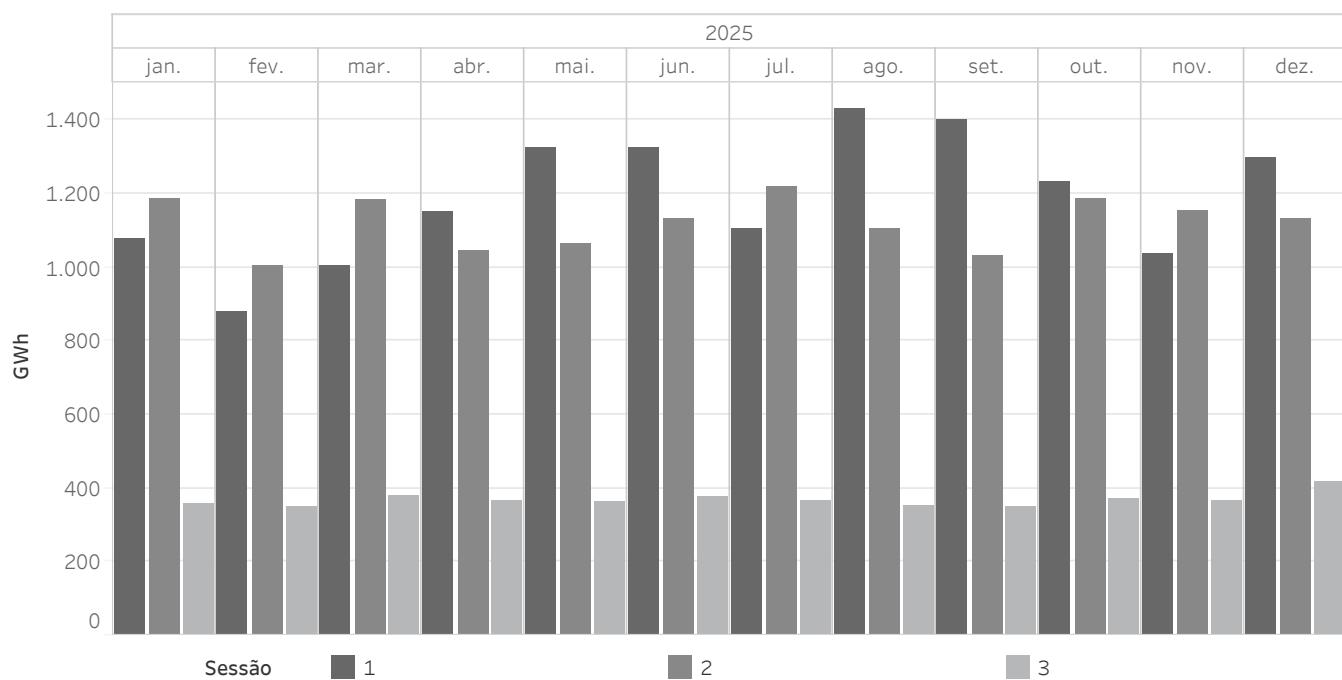
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

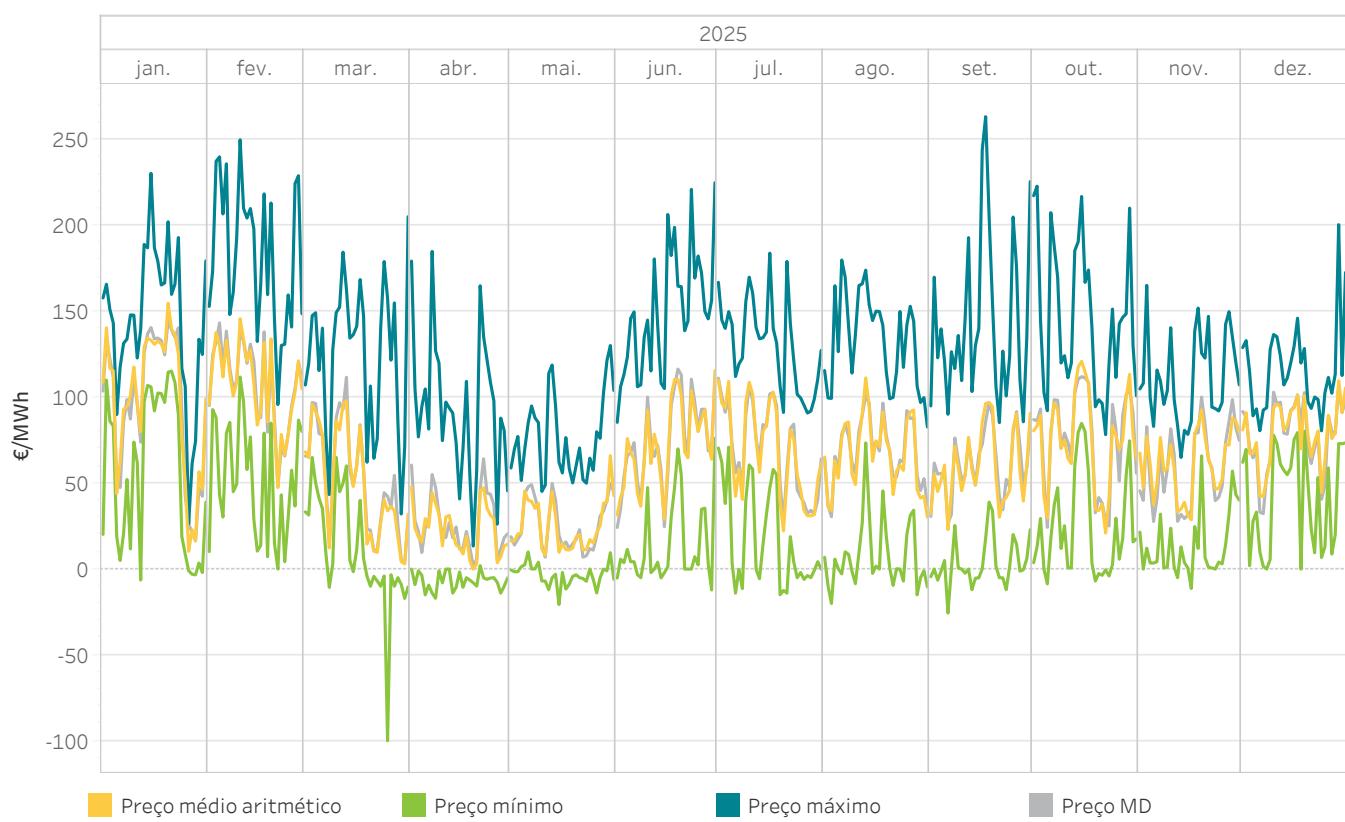
Em Espanha

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

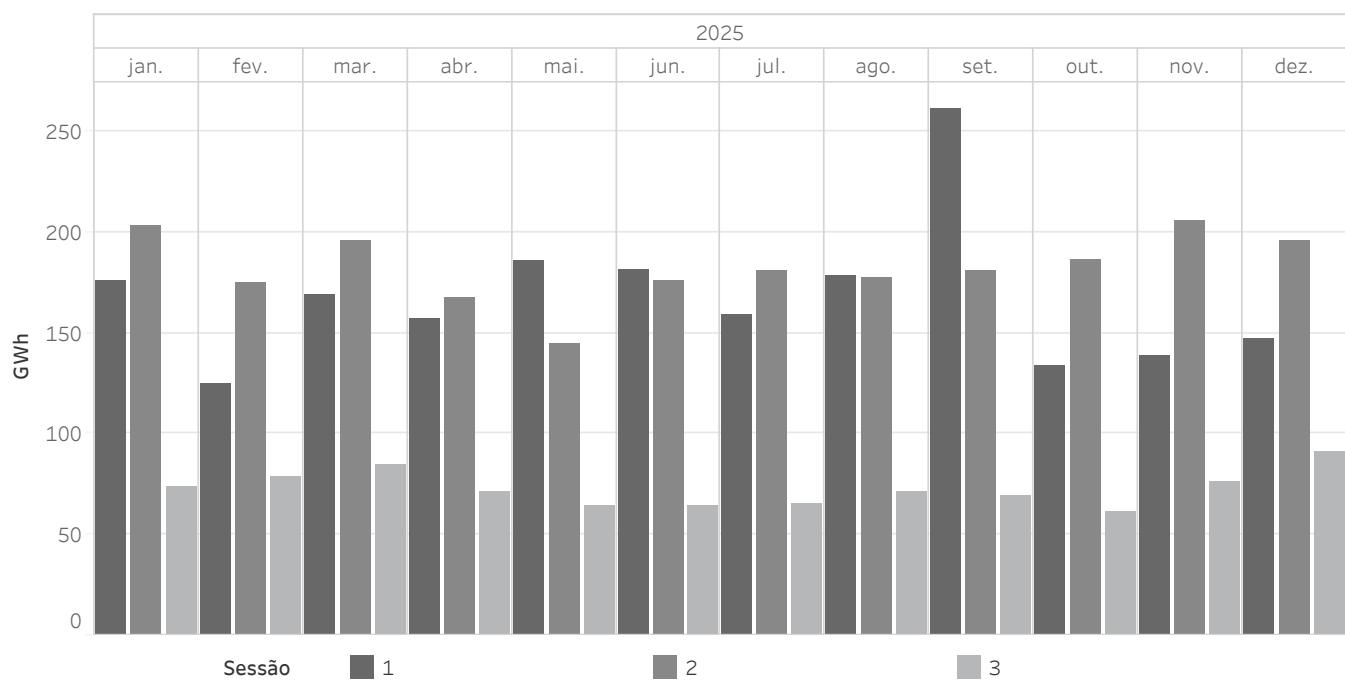
Em Portugal



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	janeiro	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	fevereiro	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	março	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	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
Resultados interanuais		57,83	285,00	-69,00	29.415,0	29.839,4

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

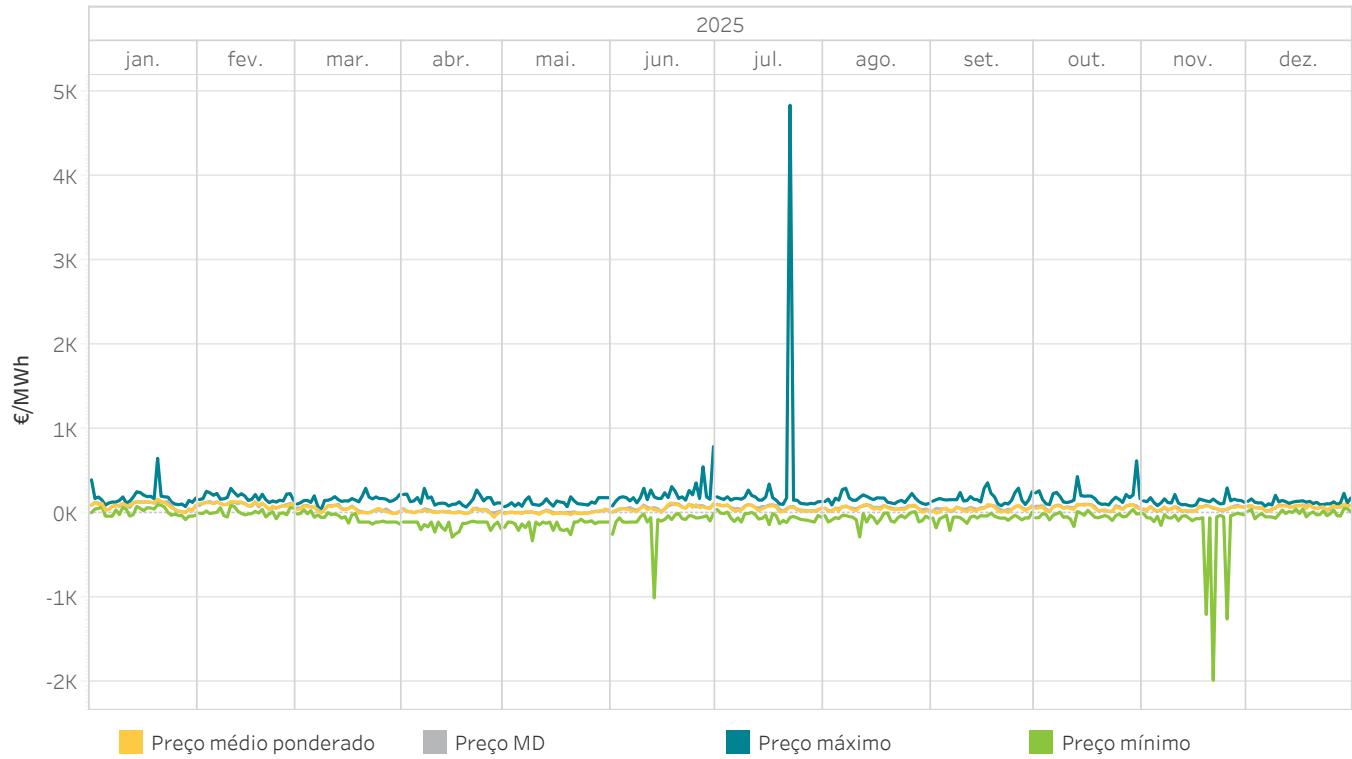
Em Portugal

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	janeiro	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	fevereiro	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	março	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	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
Resultados interanuais		59,80	263,47	-100,00	3.527,2	3.607,1

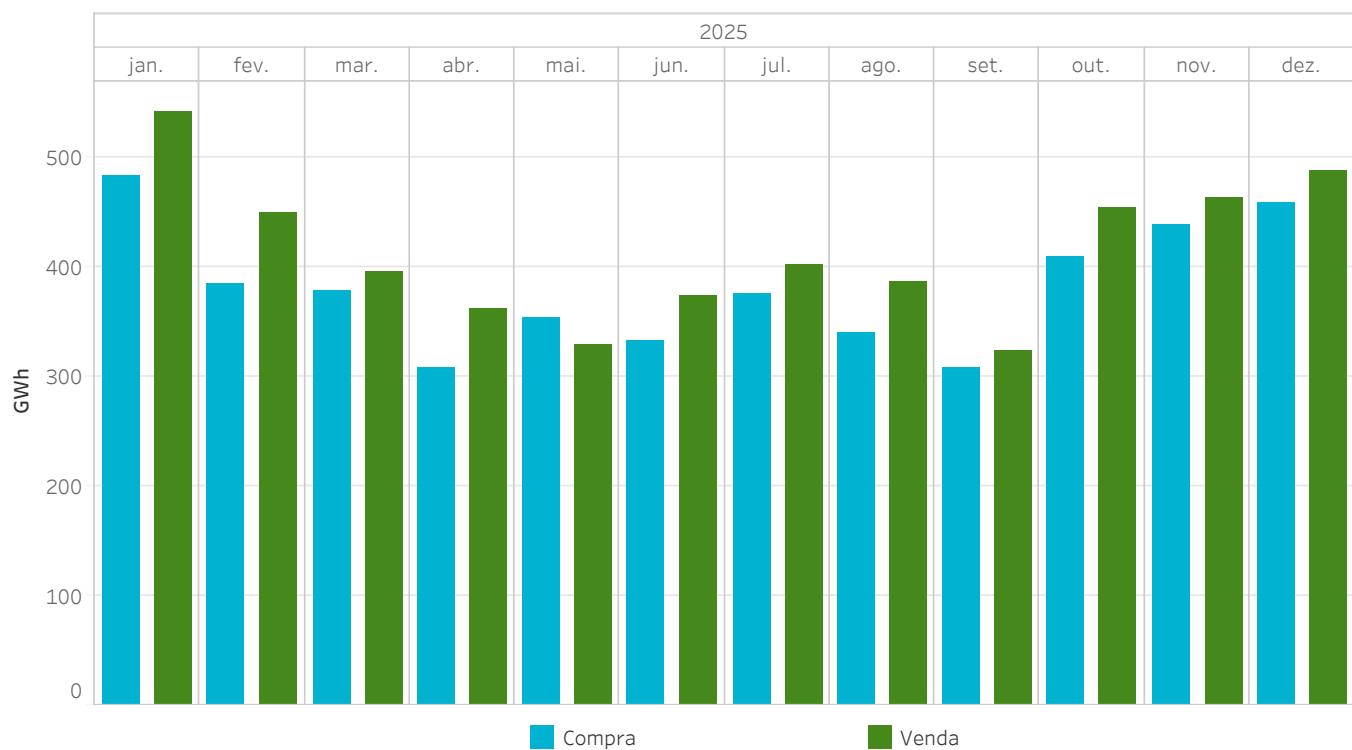
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



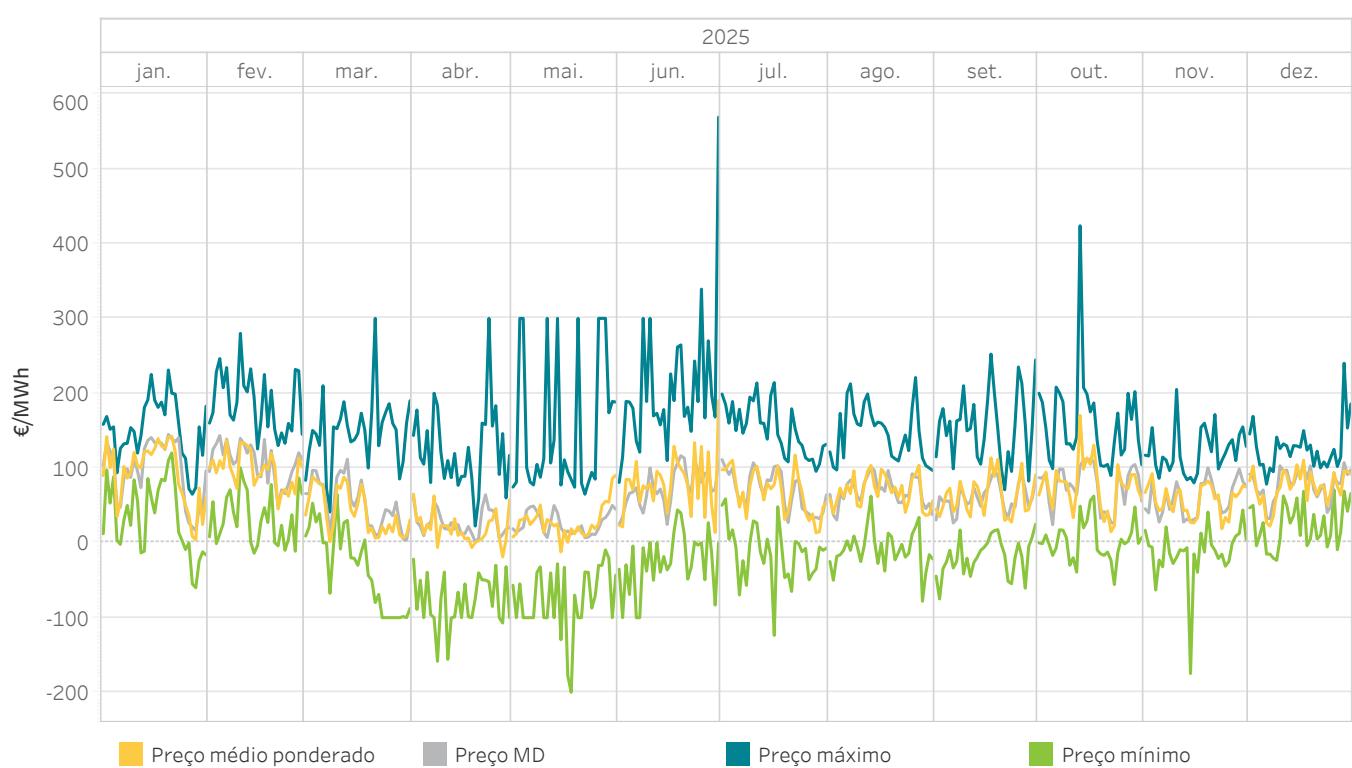
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



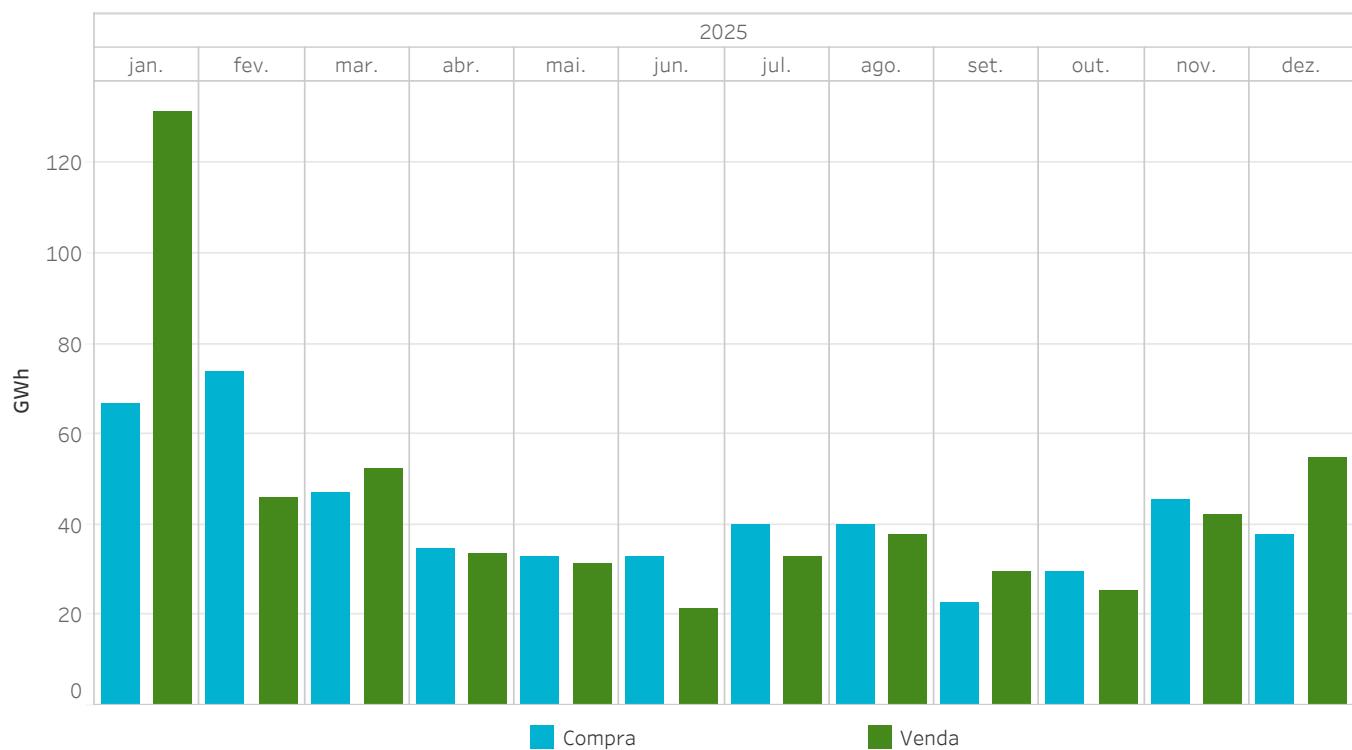
5.17 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

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	janeiro	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	fevereiro	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	março	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	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
Resultados interanuais		56,99	4.841,69	-1.975,21	14.894,0	16.050,7

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

Em Portugal

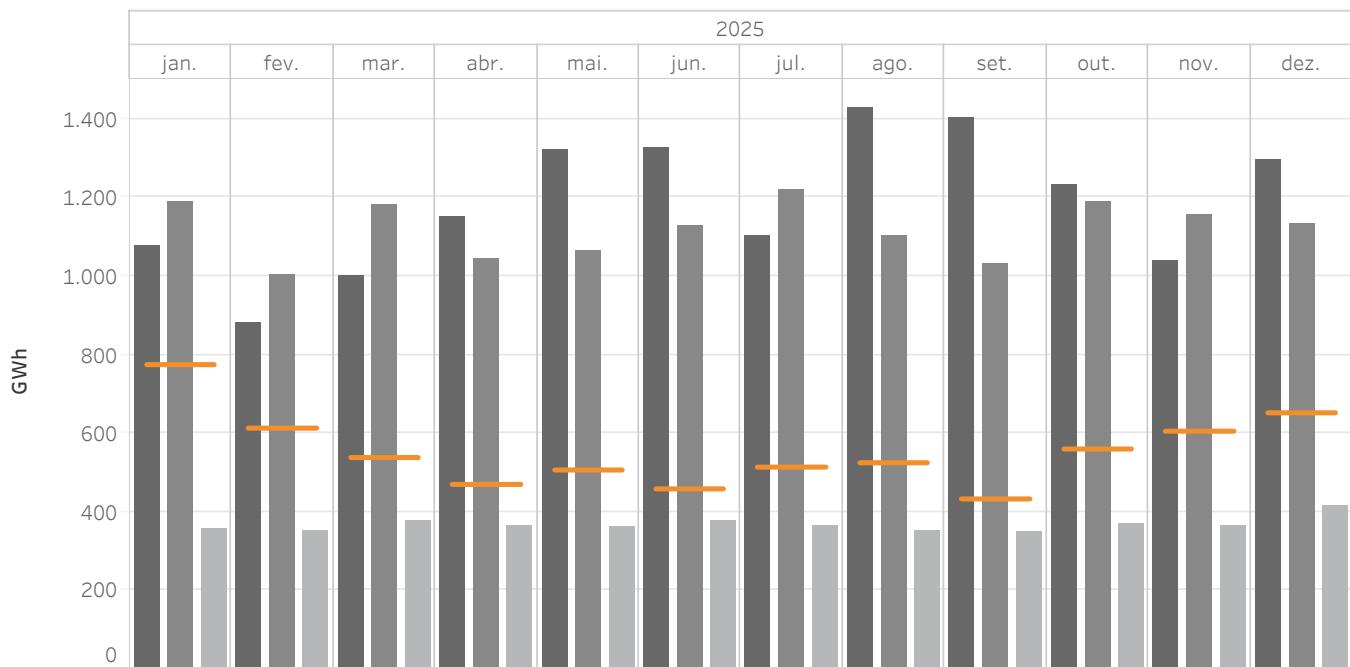
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2025	janeiro	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	março	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	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
Total general		61,68	568,92	-199,70	1.480,5	1.520,9

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

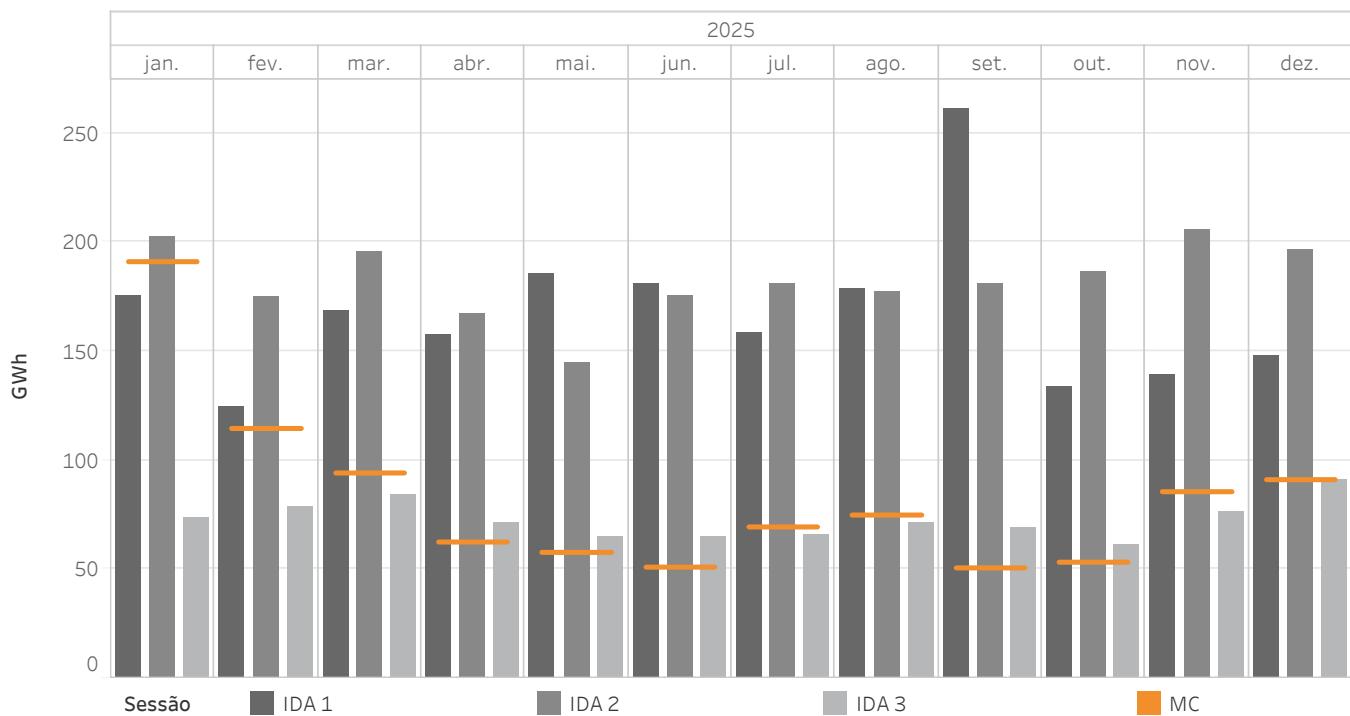
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

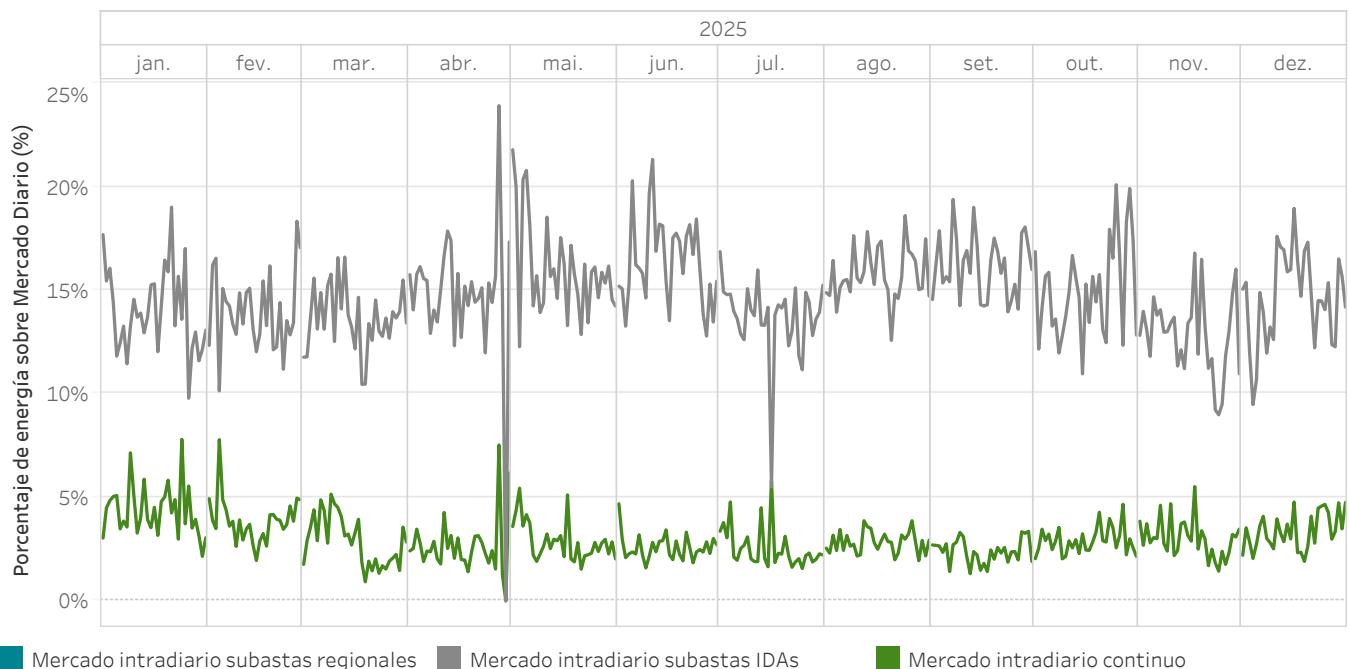
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

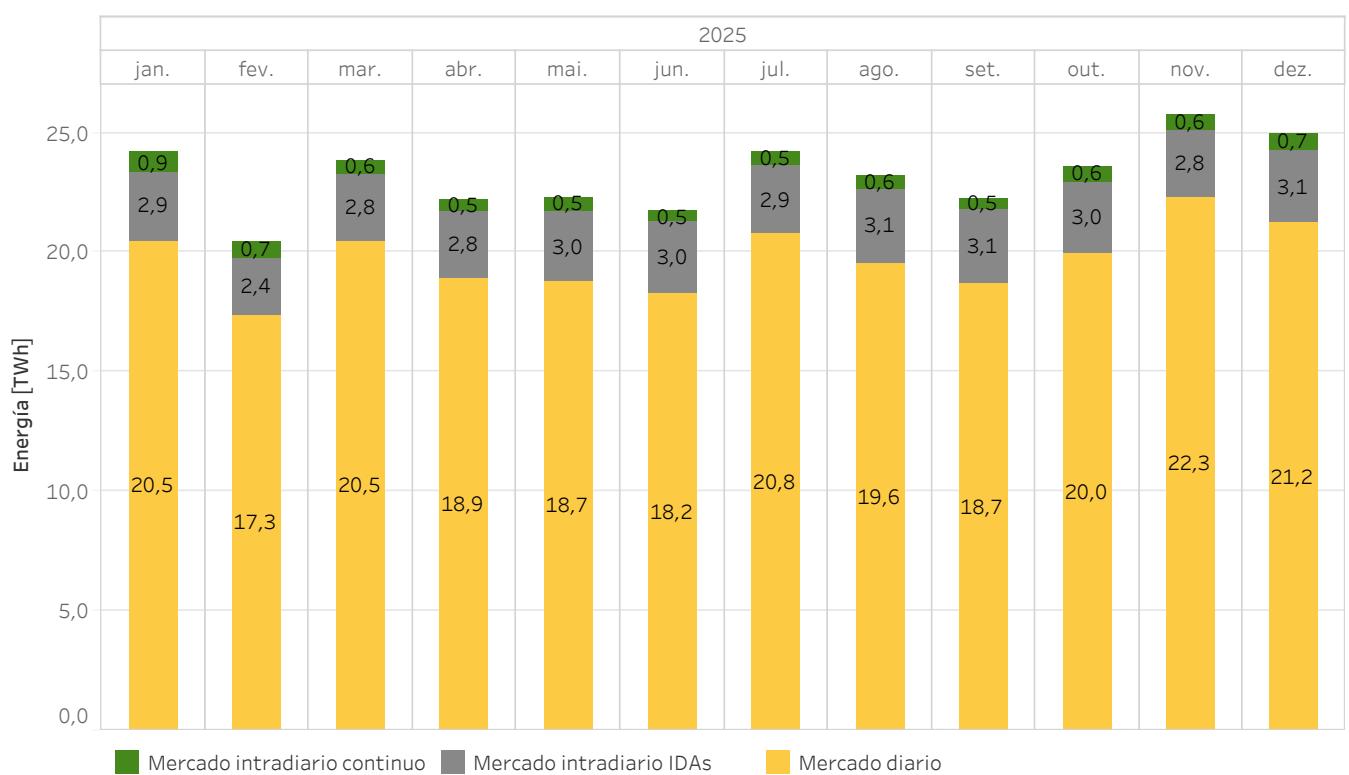
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



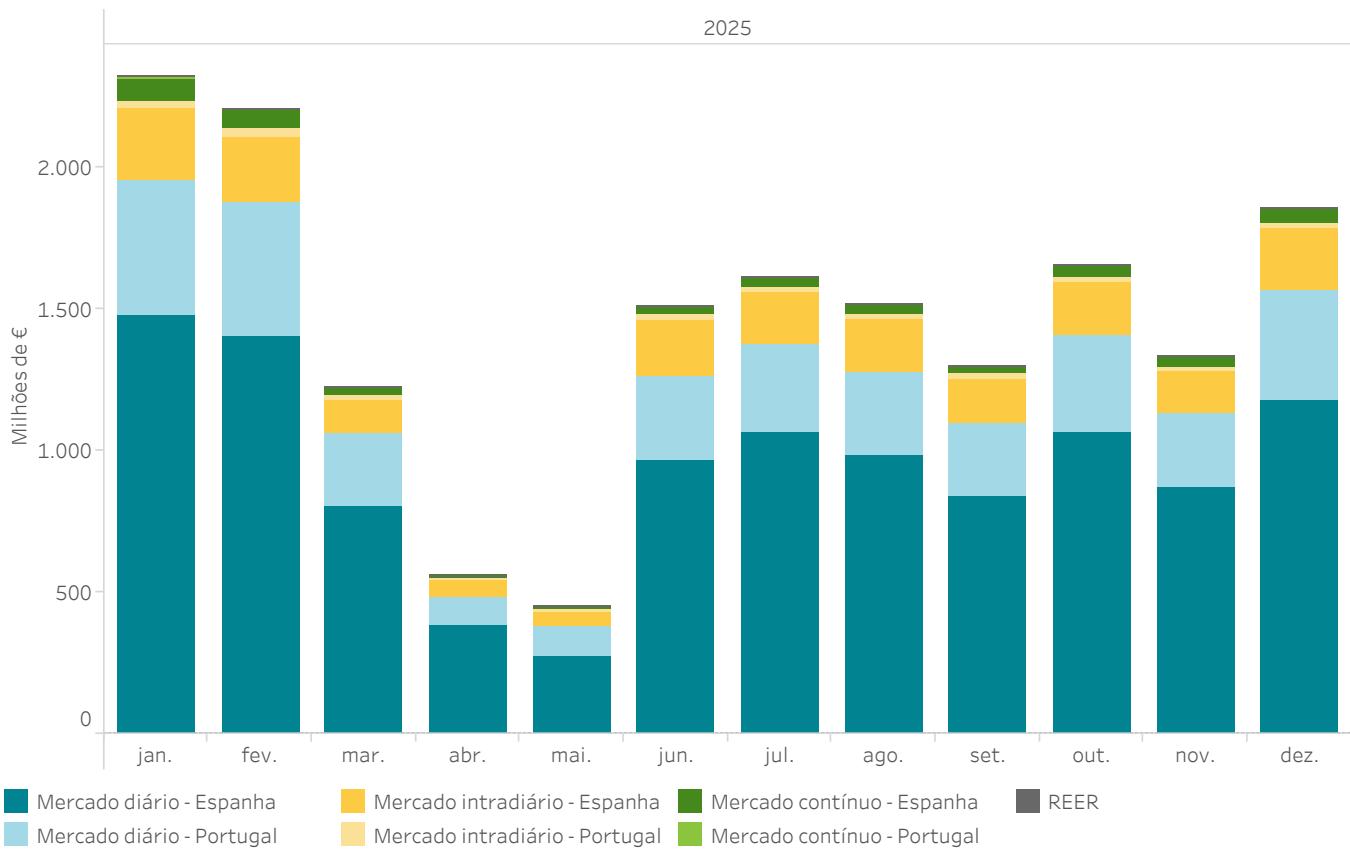
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

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

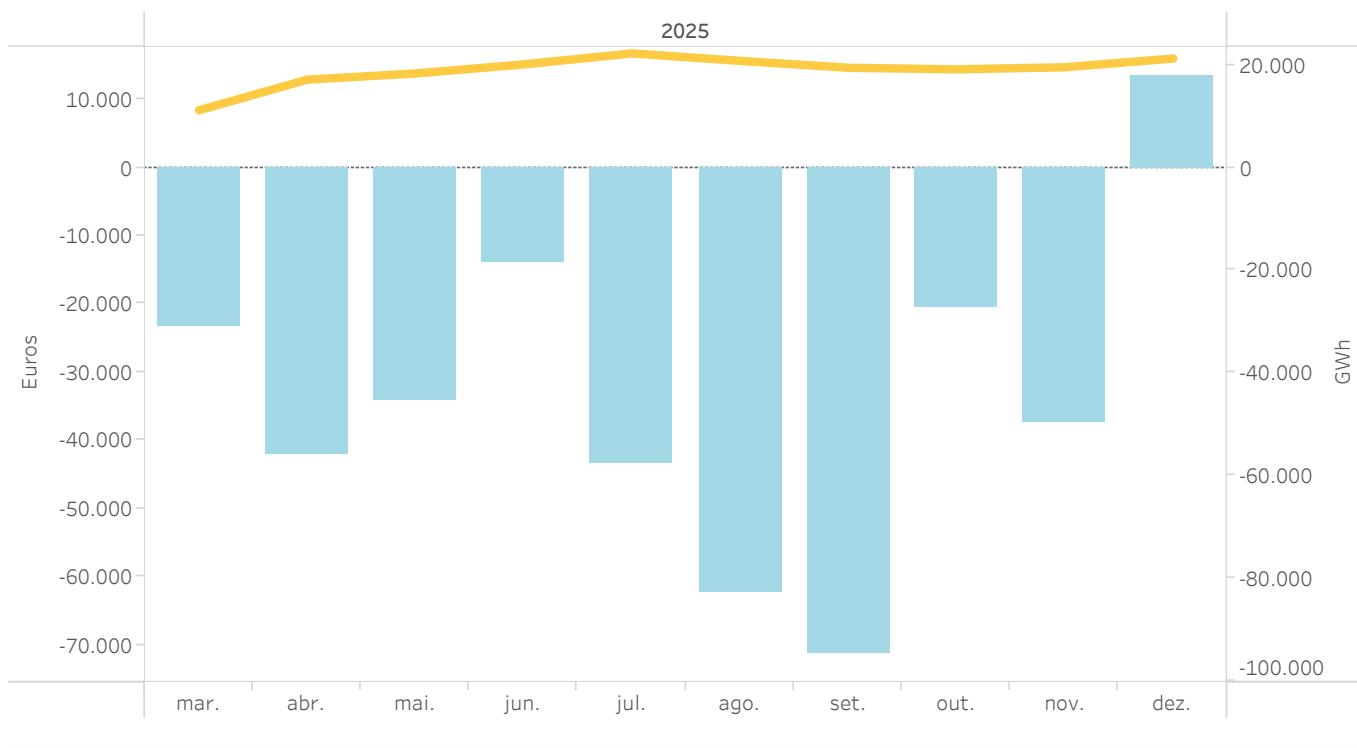


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	jan.	1.476.629.232	478.715.552	253.371.831	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	fev.	1.405.224.731	471.121.409	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
Ano móvel		11.307.820.462	3.557.684.415	2.002.393.405	226.172.764	449.556.380	33.733.278	657.361

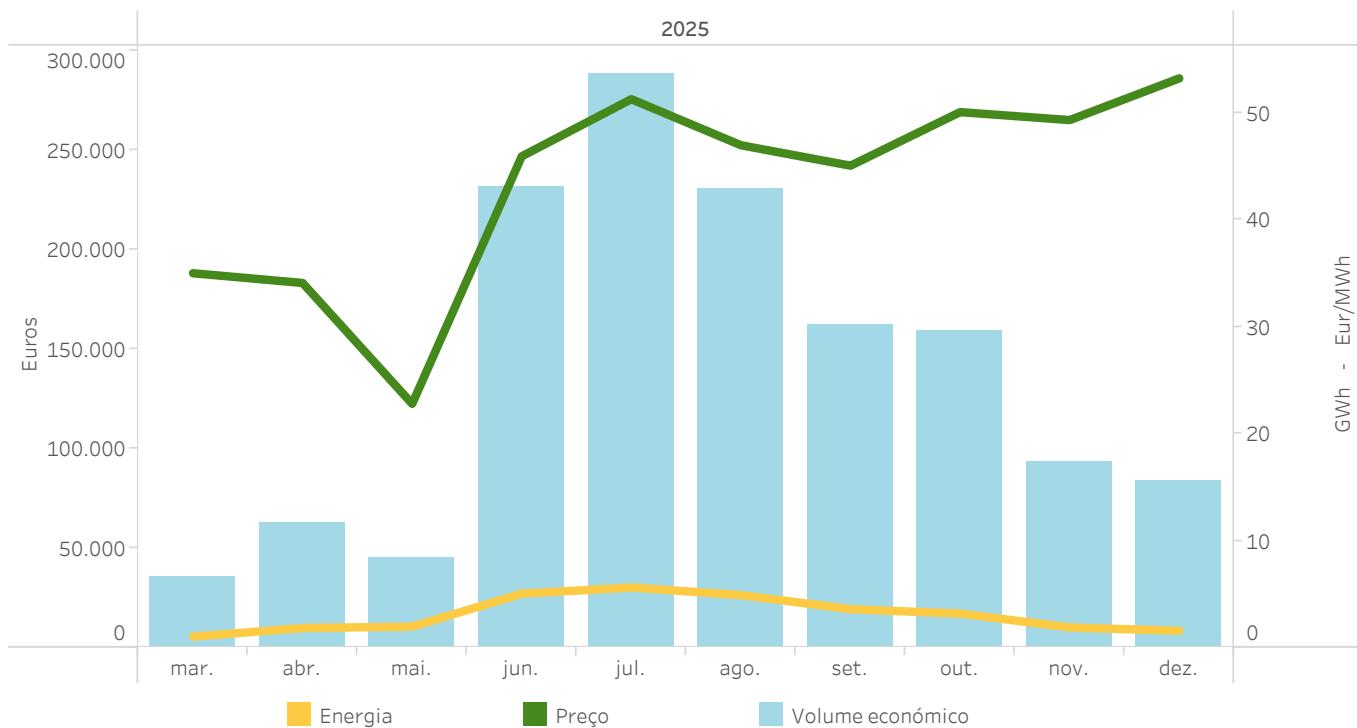
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



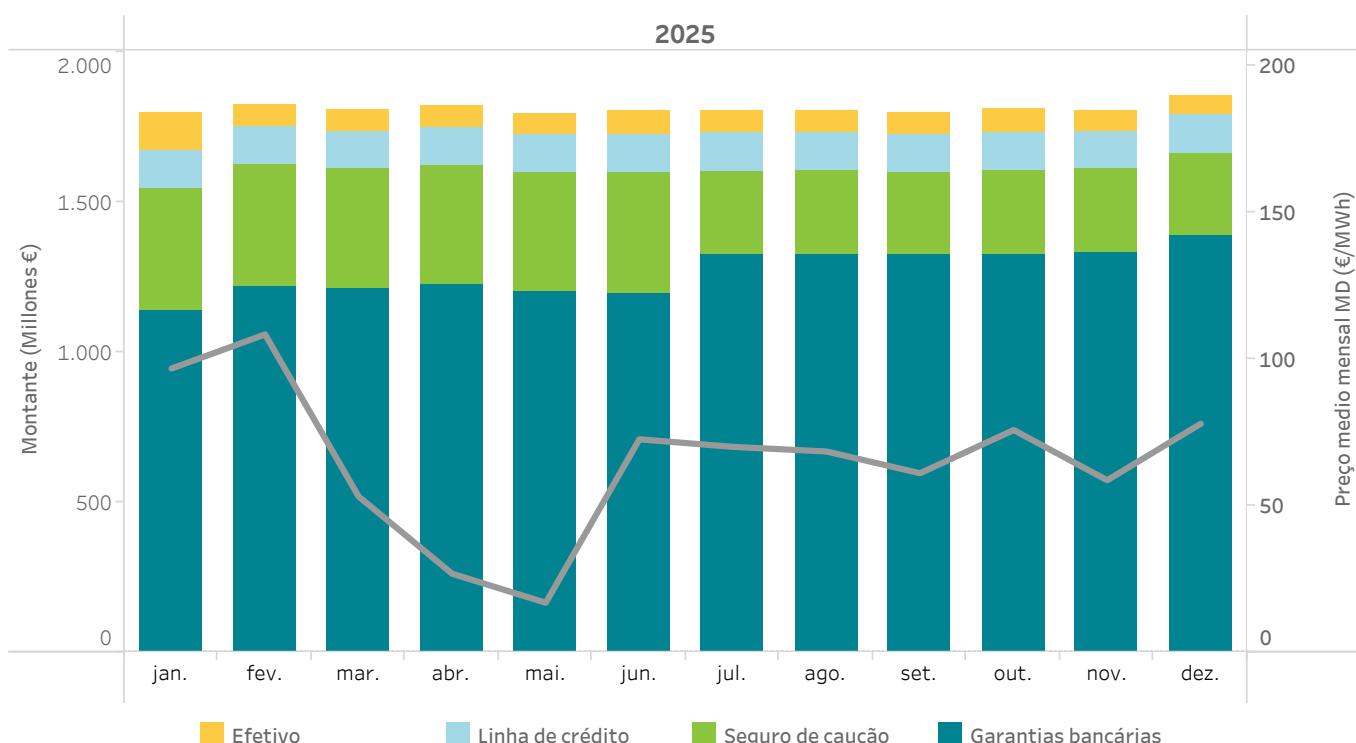
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



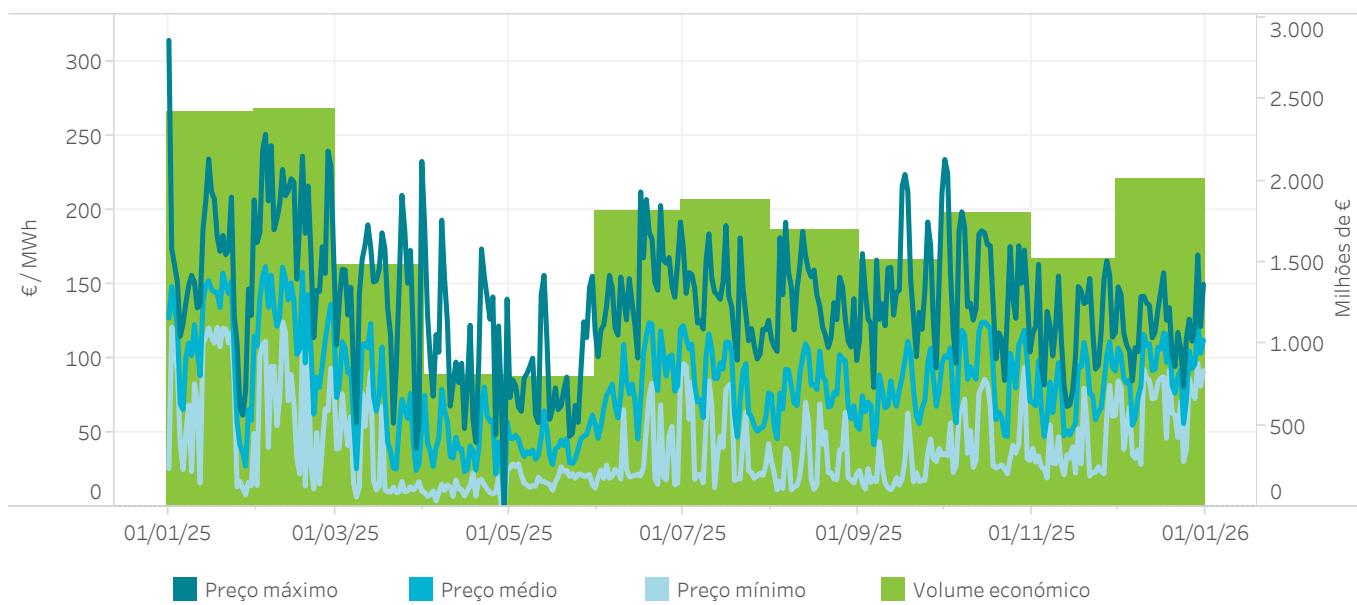
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (EUR)	Energia liquida 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 liquida		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
Total	1.391.881	26.433	3.917	30.350	929	-335.490	189.443.474	0,001771

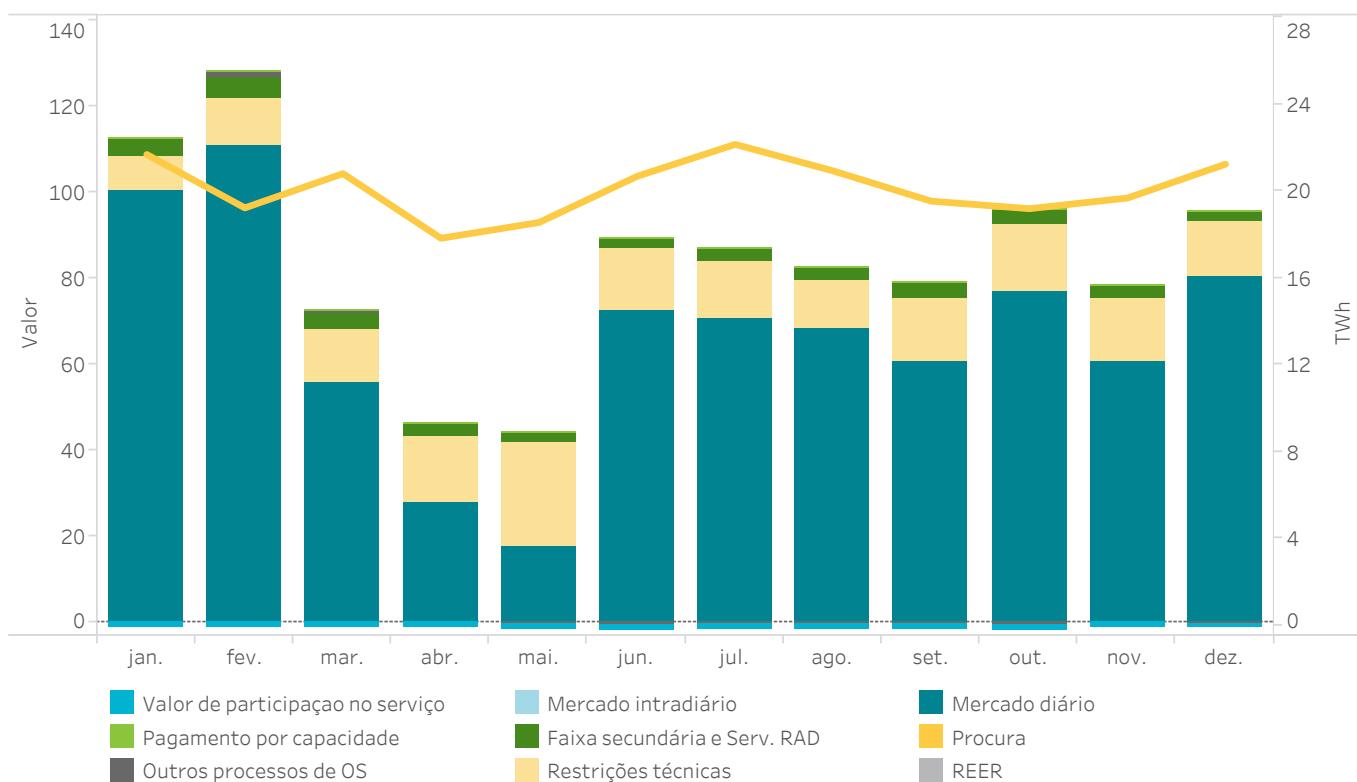
5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



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	Pagamento por capacidade	Valor de participação no serviço	REER	Preço final médio
2025	janeiro	100,30	7,77	4,21	-0,10	-0,03	0,27	-1,08	0,0	111,34
	fevereiro	110,72	11,16	4,56	-0,10	1,28	0,27	-1,16	0,0	126,74
	março	55,52	12,49	3,54	-0,10	0,54	0,18	-1,13	0,0	71,04
	abril	27,66	15,56	2,74	-0,01	0,14	0,14	-1,18	0,0	45,06
	maio	17,44	24,31	2,44	-0,07	-0,20	0,13	-1,27	0,0	42,78
	junho	72,47	14,29	2,29	-0,13	-0,69	0,15	-1,10	0,0	87,28
	julho	70,47	13,30	2,80	-0,15	-0,49	0,28	-1,09	0,0	85,12
	agosto	67,98	11,37	3,07	-0,10	-0,31	0,14	-1,04	0,0	81,11
	setembro	60,85	14,50	3,43	-0,14	-0,29	0,15	-1,22	0,0	77,29
	outubro	76,65	15,88	3,45	-0,21	-0,67	0,14	-1,30	0,0	93,95
	novembro	60,74	14,61	2,85	-0,21	-0,03	0,17	-1,14	0,0	77,00
	dezembro	80,28	12,79	2,19	-0,20	-0,13	0,26	-0,98	0,0	94,22
Ano móvel		67,57	13,86	3,13	-0,13	-0,08	0,19	-1,14	0,0	83,41

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participação no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Dezembro	64,78	8,79	2,81	-0,09	0,37	0,22	-0,60	0,00	76,29
2025	Janeiro-Dezembro	67,57	13,86	3,13	-0,13	-0,08	0,19	-1,14	0,00	83,41

Mercado livre

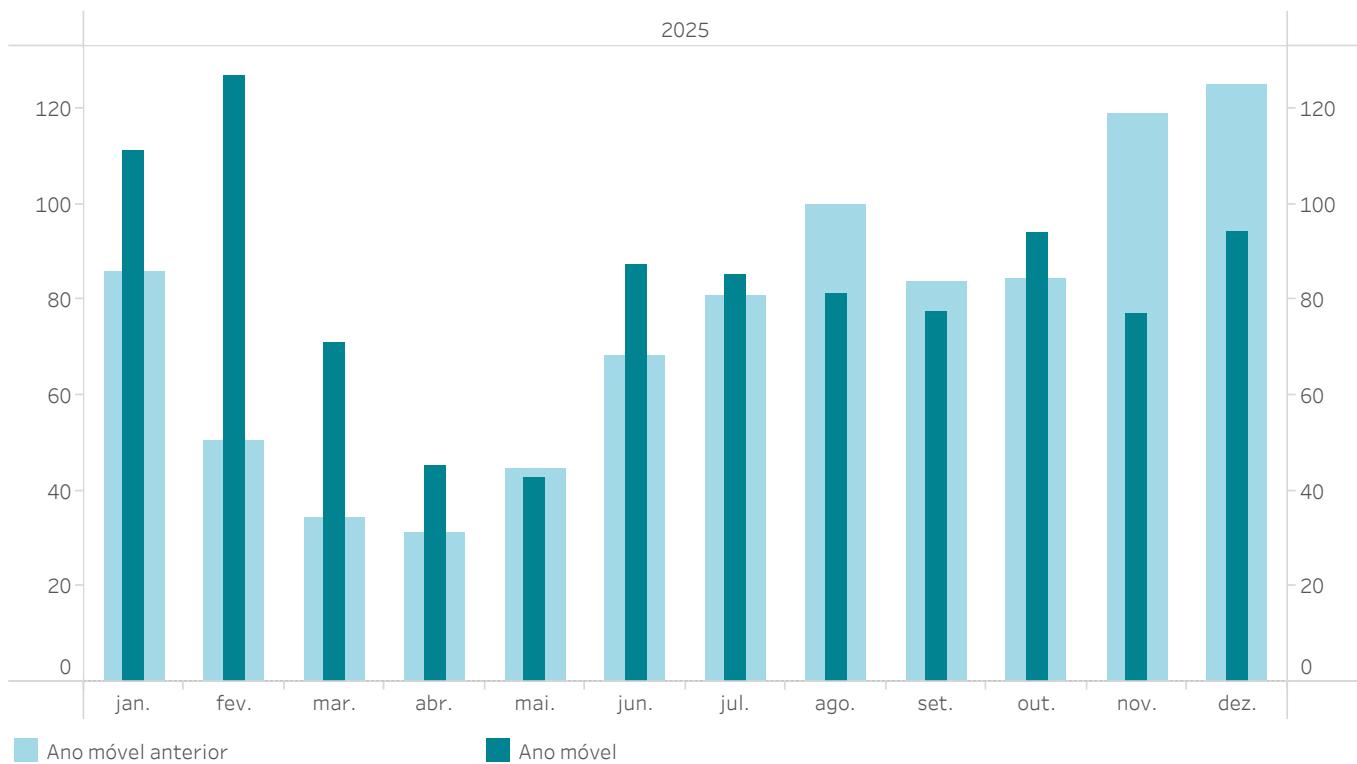
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participação no serviço	REER	Preço final médio
2025	janeiro	100,21	7,77	4,21	-0,11	-0,08	0,27	-1,19	0,0	111,08
	fevereiro	110,64	11,16	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,0	126,56
	março	55,43	12,49	3,55	-0,11	0,51	0,17	-1,24	0,0	70,81
	abril	27,69	15,57	2,75	-0,01	0,13	0,13	-1,28	0,0	44,99
	maio	17,43	24,31	2,44	-0,08	-0,19	0,12	-1,37	0,0	42,67
	junho	72,57	14,28	2,30	-0,14	-0,70	0,14	-1,19	0,0	87,25
	julho	70,56	13,27	2,81	-0,16	-0,50	0,28	-1,18	0,0	85,07
	agosto	68,08	11,36	3,09	-0,11	-0,33	0,13	-1,14	0,0	81,08
	setembro	60,94	14,49	3,44	-0,15	-0,29	0,14	-1,31	0,0	77,26
	outubro	76,74	15,85	3,46	-0,22	-0,65	0,13	-1,39	0,0	93,92
	novembro	60,62	14,62	2,86	-0,23	-0,03	0,17	-1,24	0,0	76,77
	dezembro	80,24	12,79	2,20	-0,22	-0,13	0,26	-1,08	0,0	94,06
Ano móvel		67,45	13,88	3,14	-0,14	-0,09	0,19	-1,23	0,0	83,18

Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participação no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Dezembro	64,72	8,79	2,82	-0,10	0,35	0,21	-0,65	0,00	76,15
2025	Janeiro-Dezembro	67,45	13,88	3,14	-0,14	-0,09	0,19	-1,23	0,00	83,18

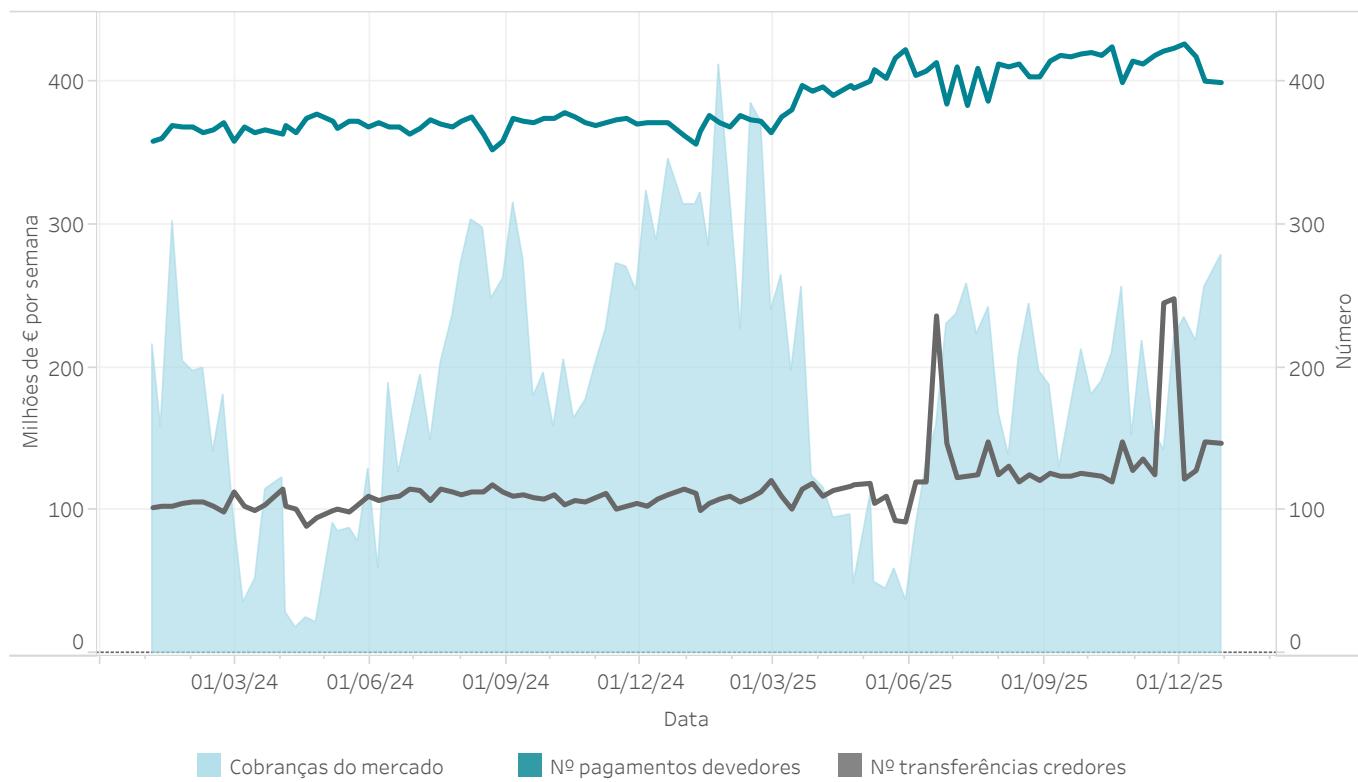
Comercializadores de referência

Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2025	janeiro	101,11	7,77	4,27	0,01	0,72	0,26	0,00	0,00	114,14
	fevereiro	111,56	11,13	4,47	0,00	1,53	0,27	0,00	0,00	128,97
	março	56,45	12,48	3,46	0,02	1,11	0,26	0,00	0,00	73,78
	abril	27,27	15,35	2,63	0,04	0,68	0,27	0,00	0,00	46,24
	maio	17,52	24,32	2,37	0,05	-0,02	0,25	0,00	0,00	44,48
	junho	71,23	14,45	2,19	-0,01	-0,26	0,25	0,00	0,00	87,86
	julho	69,42	13,69	2,66	-0,01	-0,26	0,28	0,00	0,00	85,77
	agosto	66,88	11,56	2,86	-0,01	0,07	0,23	0,00	0,00	81,59
	setembro	59,64	14,72	3,34	0,03	-0,03	0,27	0,00	0,00	77,97
	outubro	75,42	16,21	3,40	-0,03	-0,47	0,28	0,00	0,00	94,81
	novembro	62,11	14,50	2,72	0,01	0,01	0,26	0,00	0,00	79,60
	dezembro	80,70	12,76	2,15	0,01	-0,10	0,27	0,00	0,00	95,79
Ano móvel		68,98	13,64	3,07	0,01	0,28	0,26	0,00	0,00	86,24
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	REER	Preço final médio
2024	Janeiro-Dezembro	65,43	8,77	2,78	0,00	0,67	0,29	0,00	0,00	77,94
2025	Janeiro-Dezembro	68,98	13,64	3,07	0,01	0,28	0,26	0,00	0,00	86,24

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



5.35 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal dezembro de 2025

6.

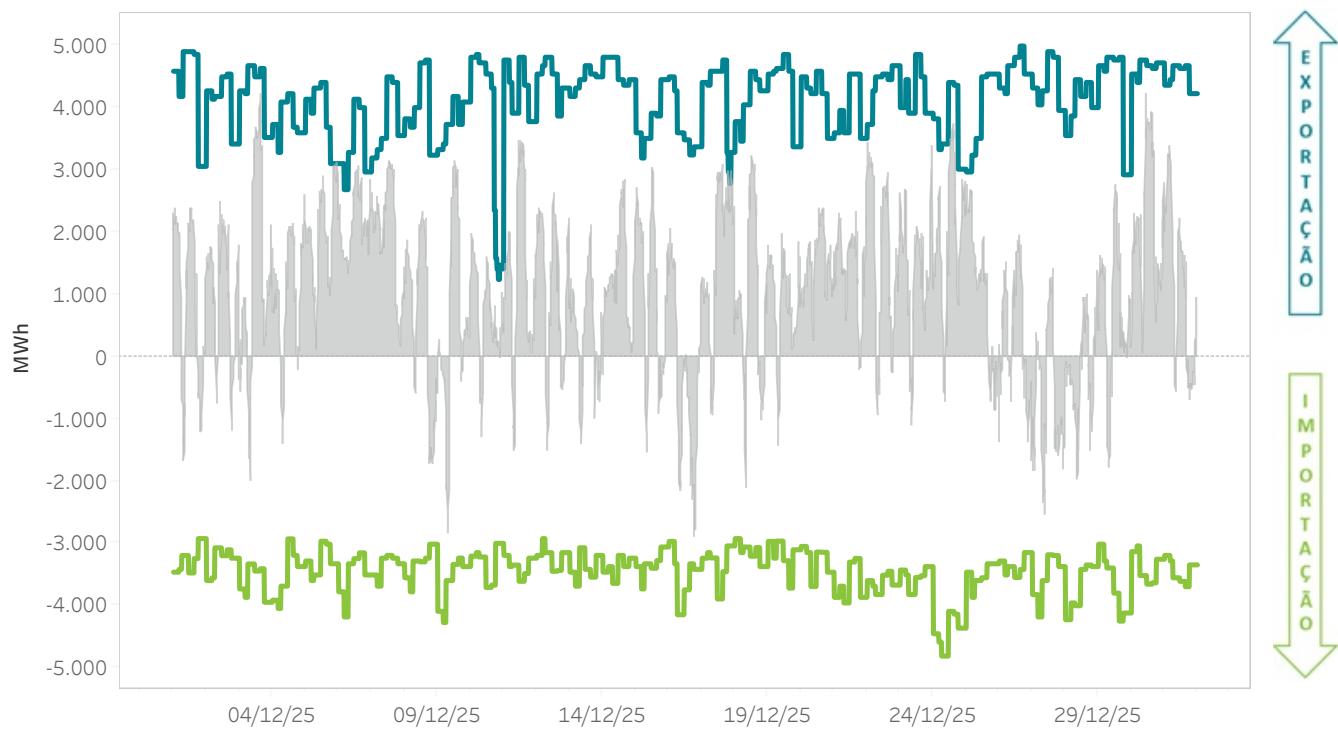
Trocadas internacionais

Ocupação das interligações
após o mercado diário e o
mercado intradiário contínuo

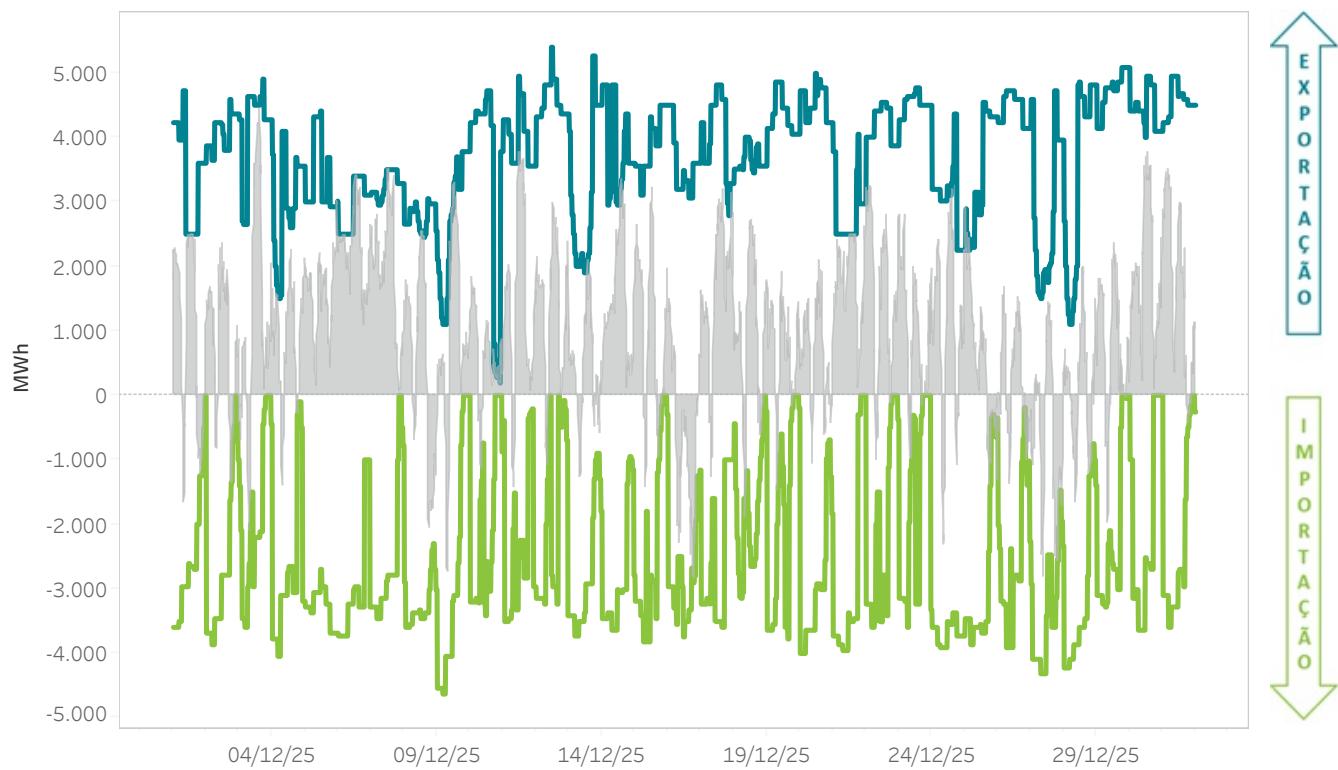
Volumes económicos trocados
no MIBEL



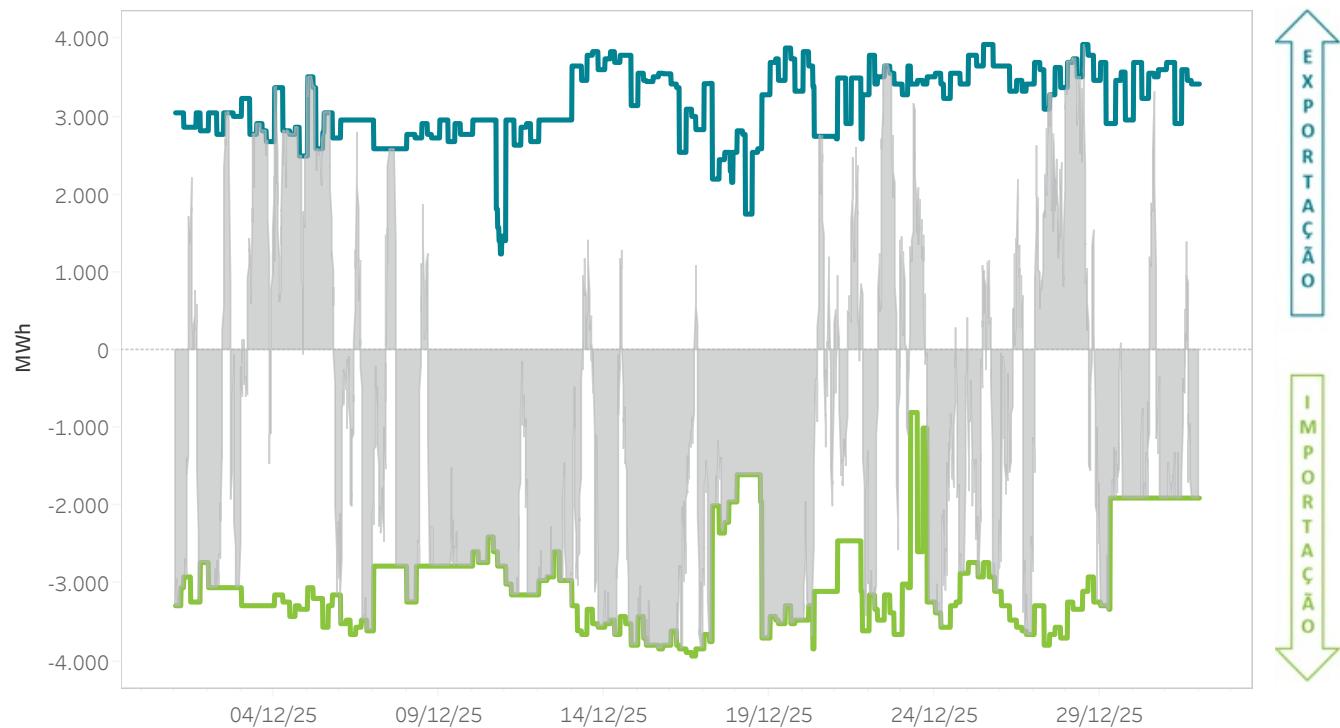
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



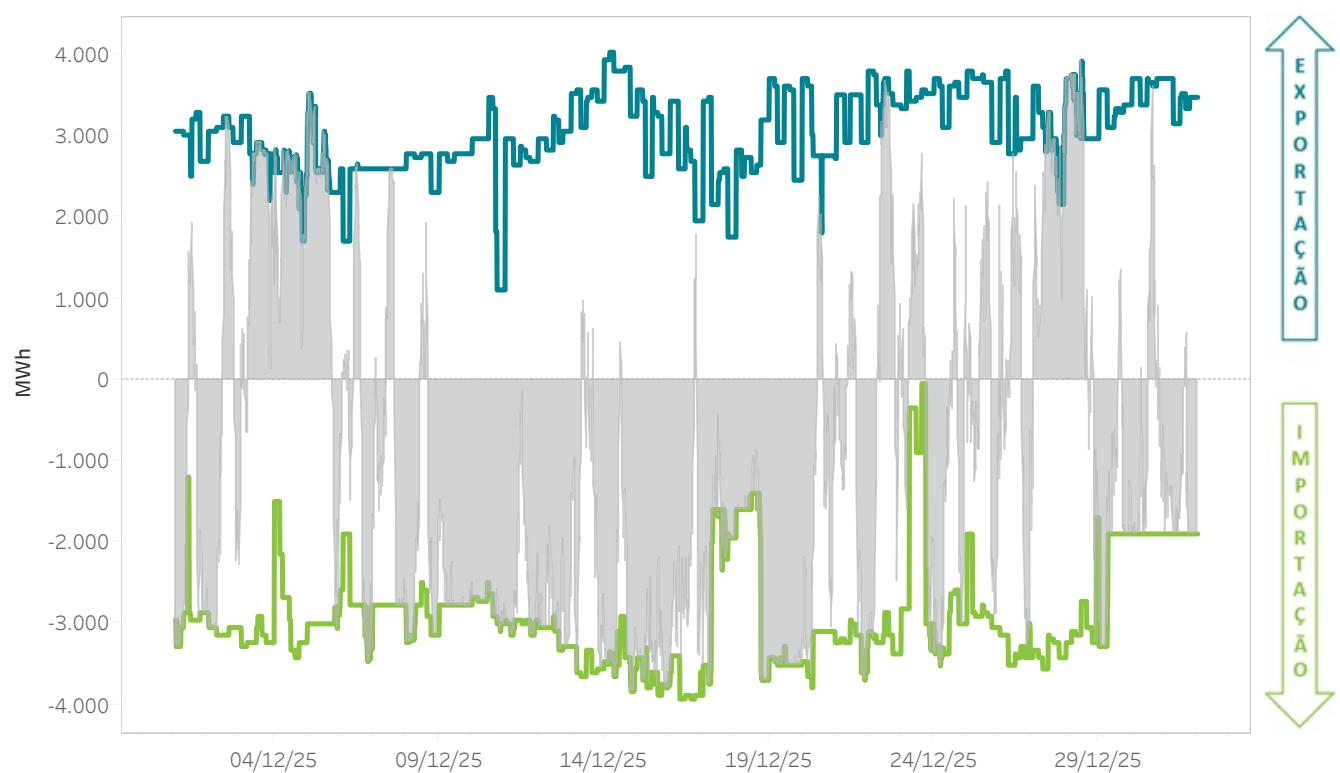
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



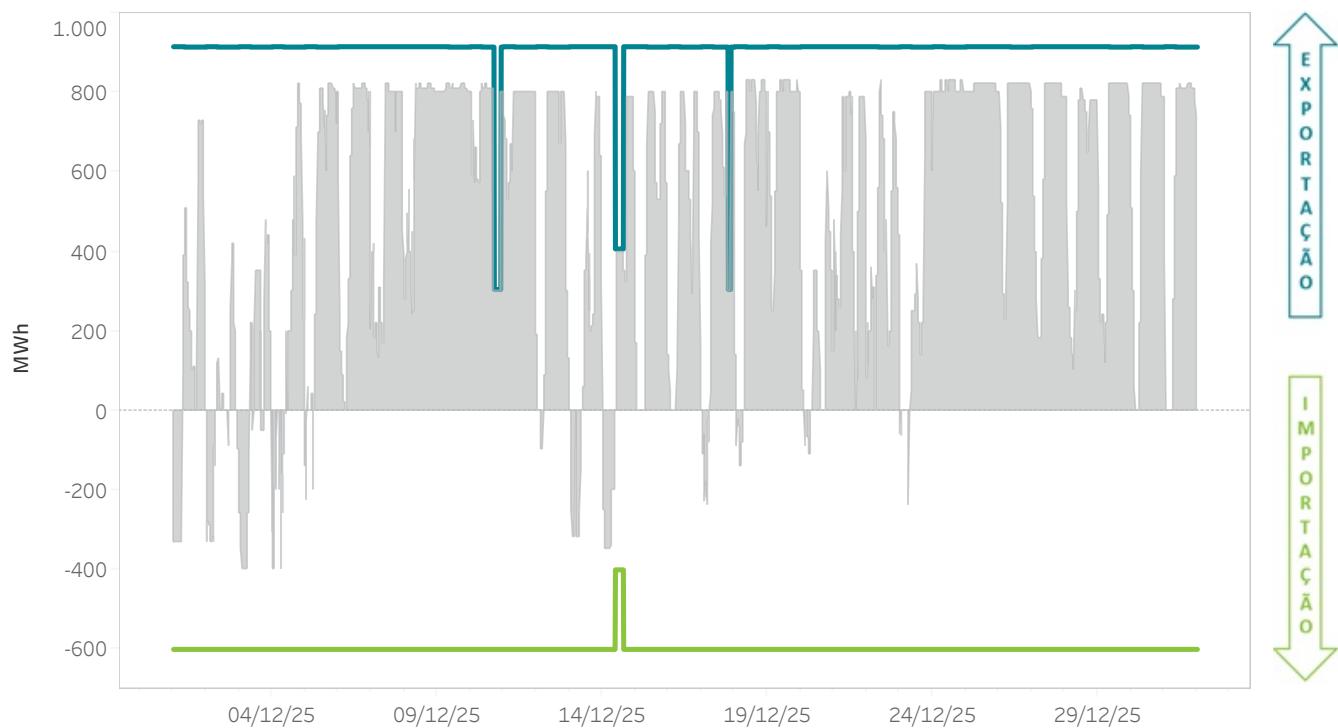
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



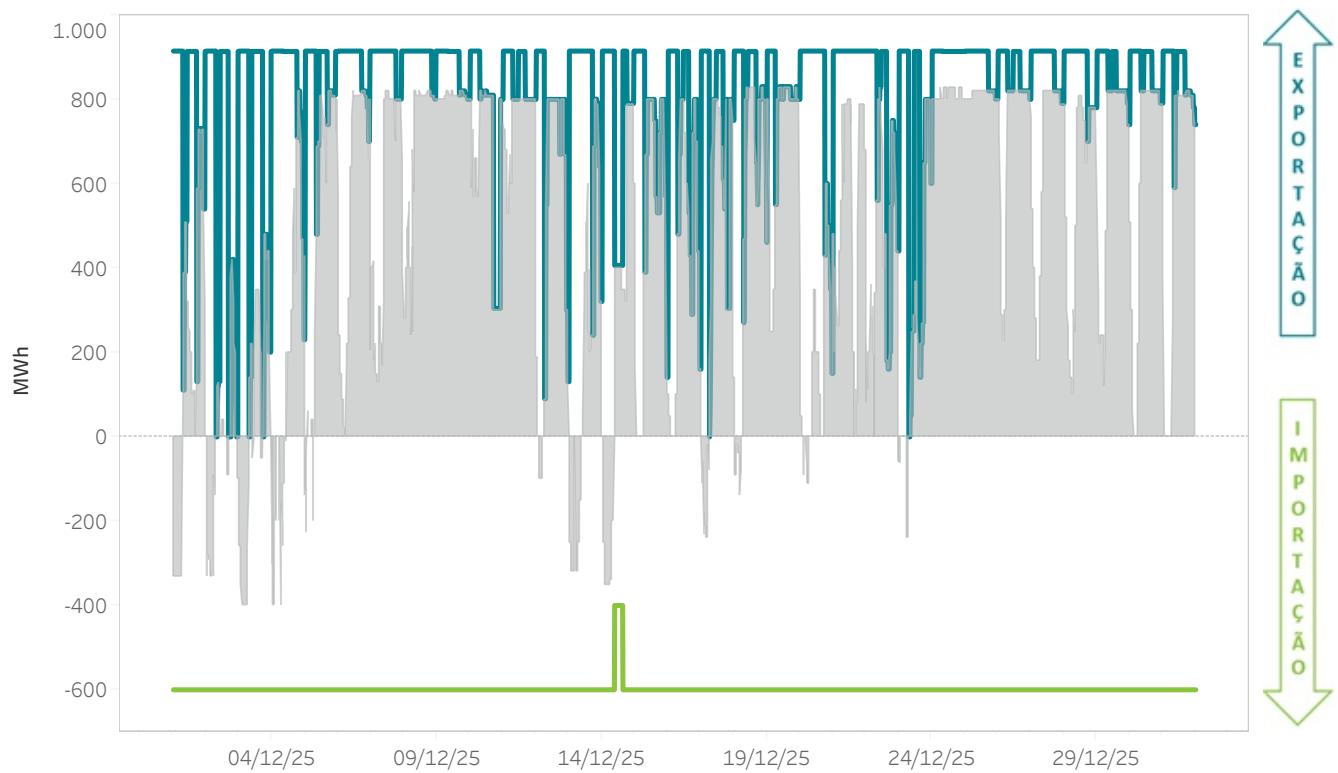
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

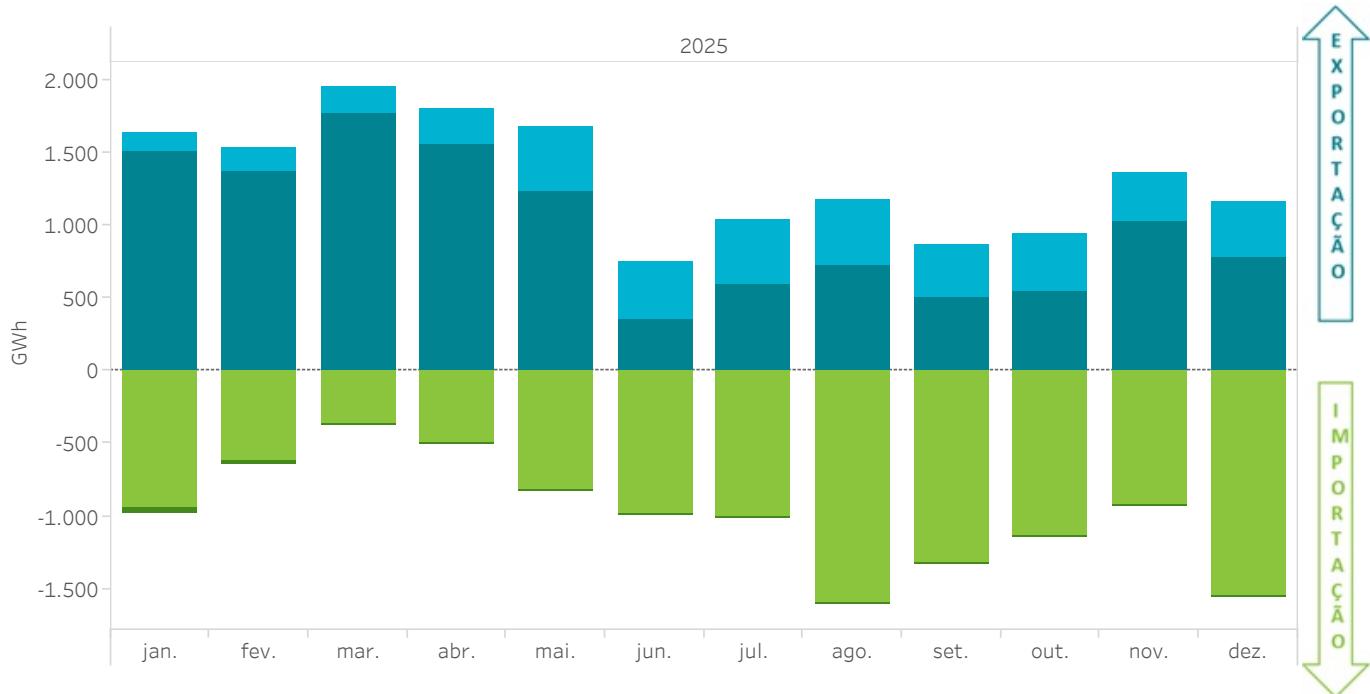


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



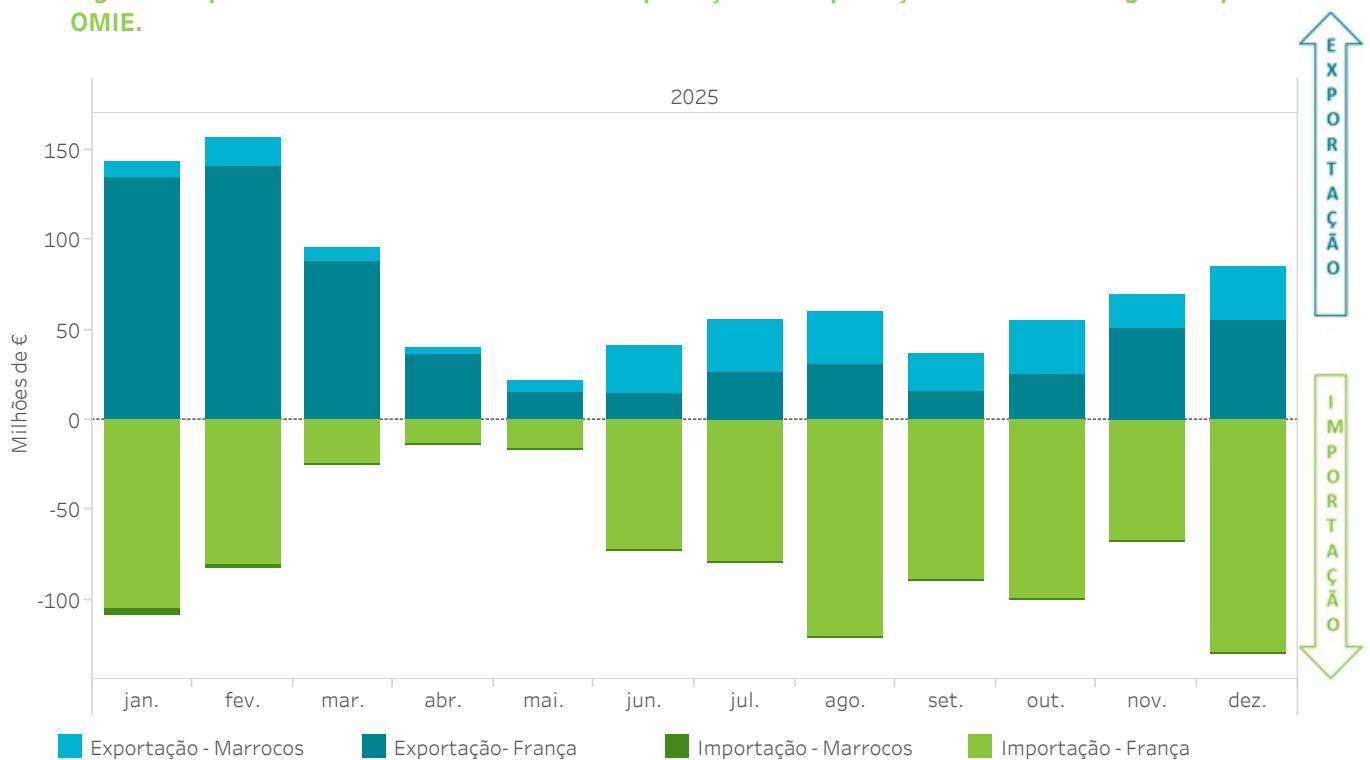
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



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

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



■ Exportação - Marrocos

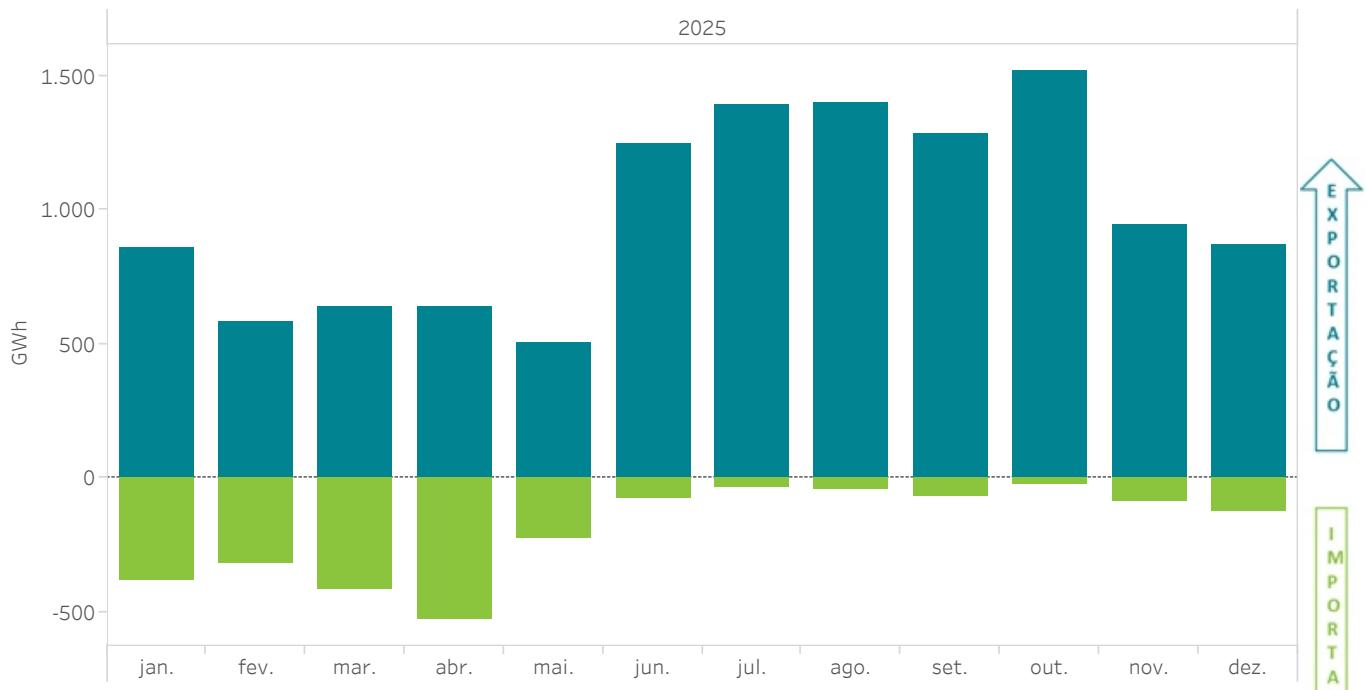
■ Exportação - França

■ Importação - Marrocos

■ Importação - França

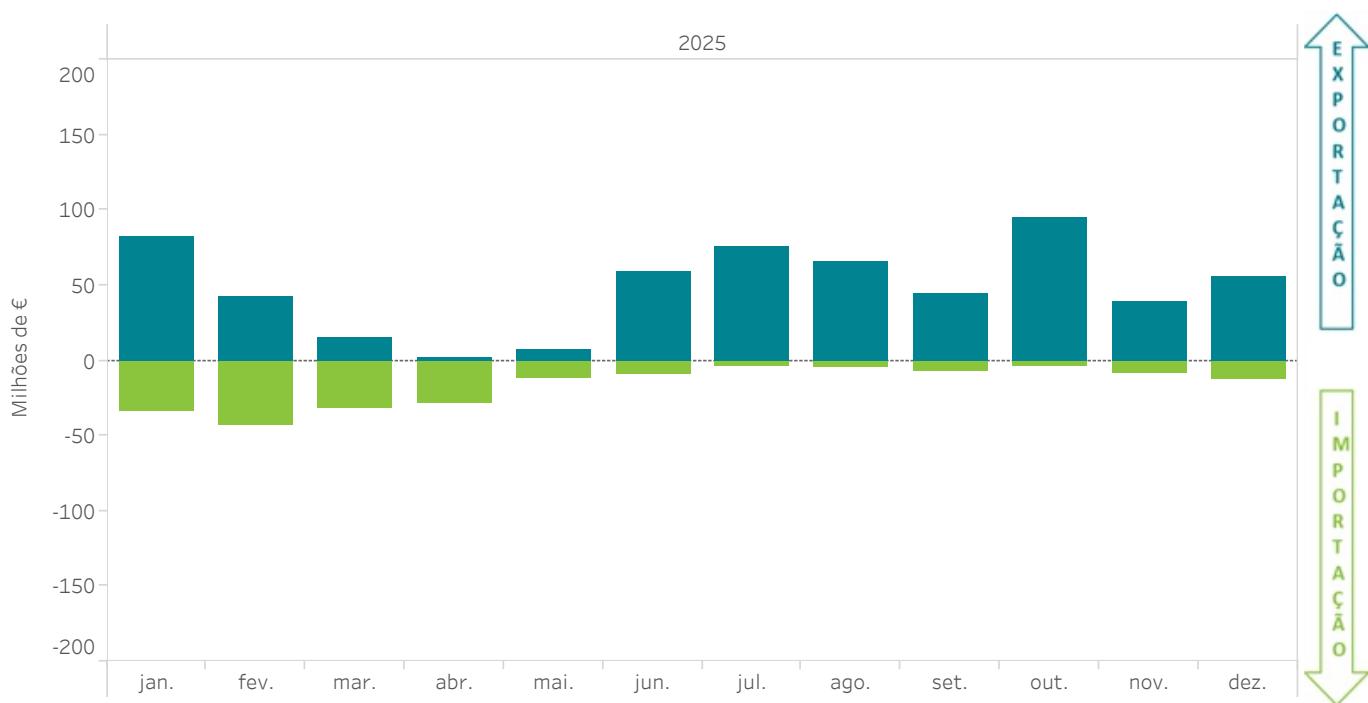
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



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

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

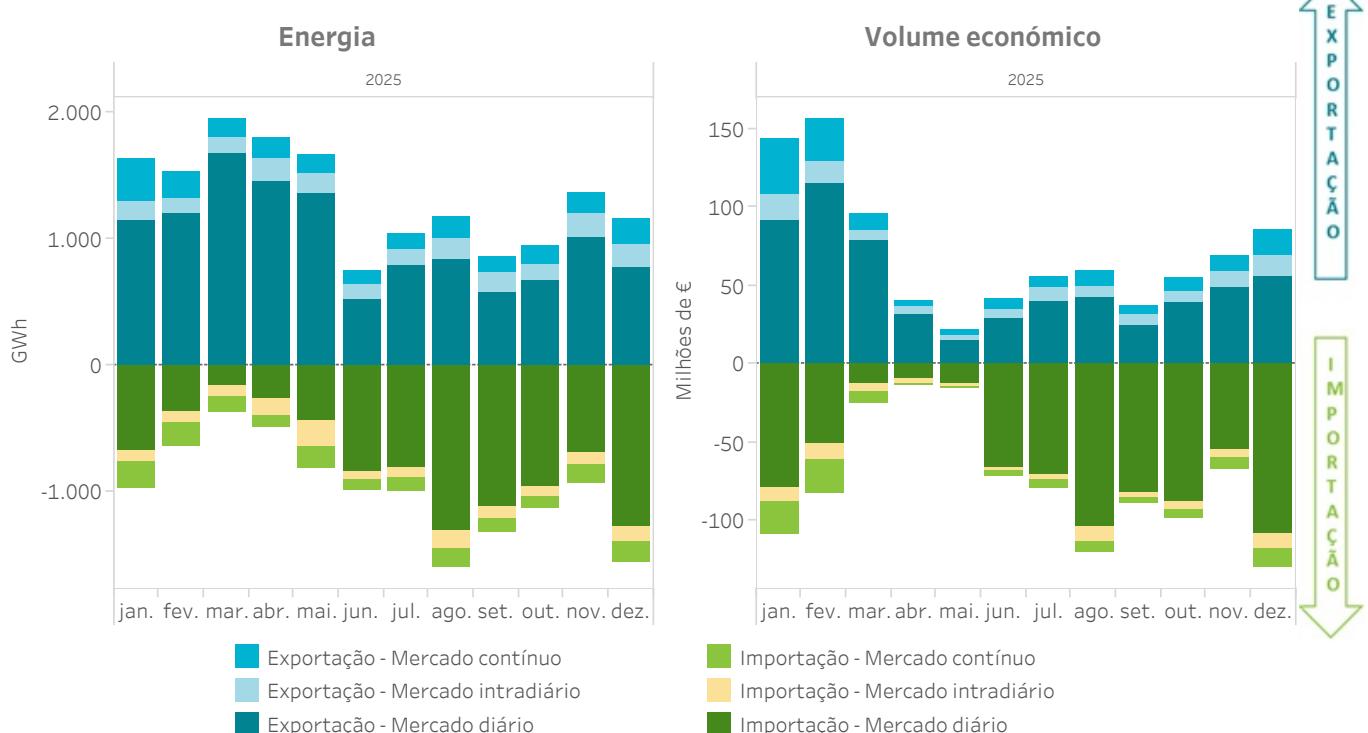


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatório mensal dezembro de 2025

7.

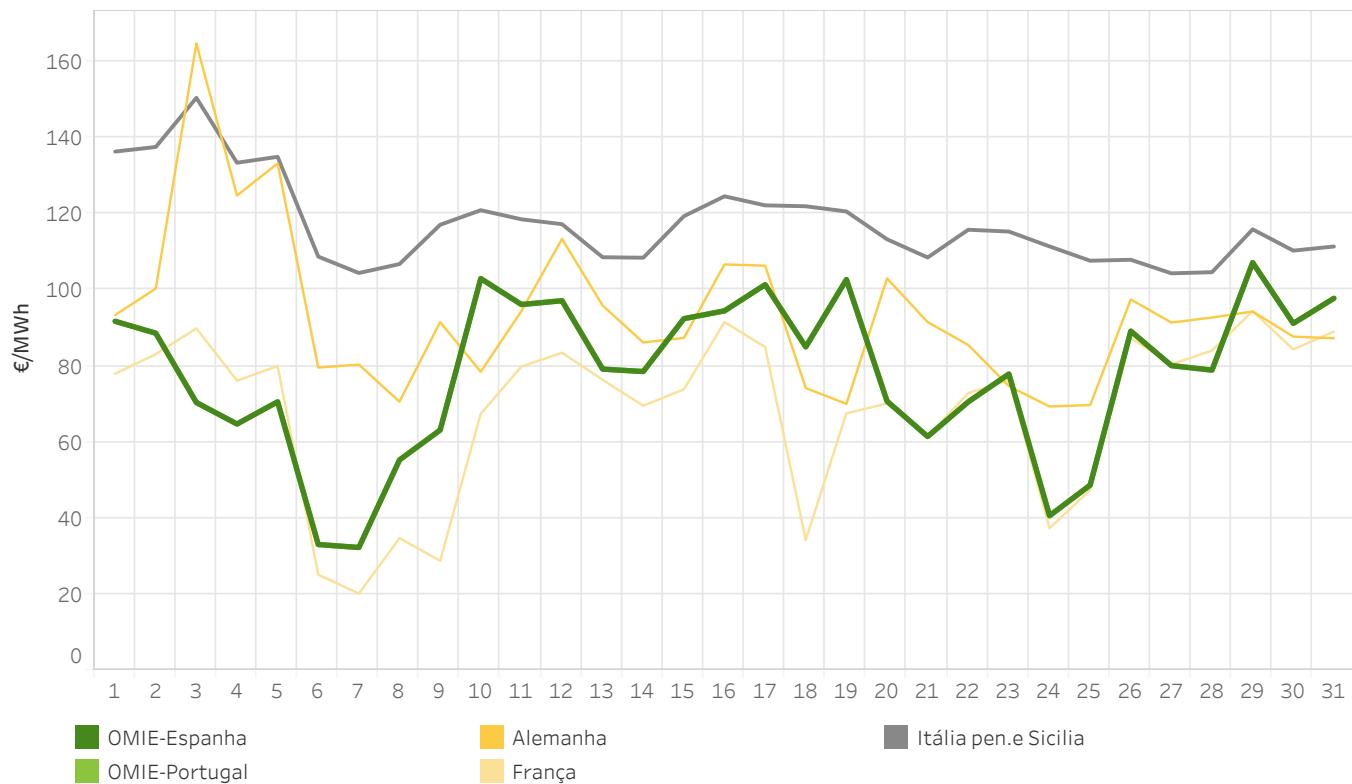
Mercados internacionais

Preços nos mercados internacionais

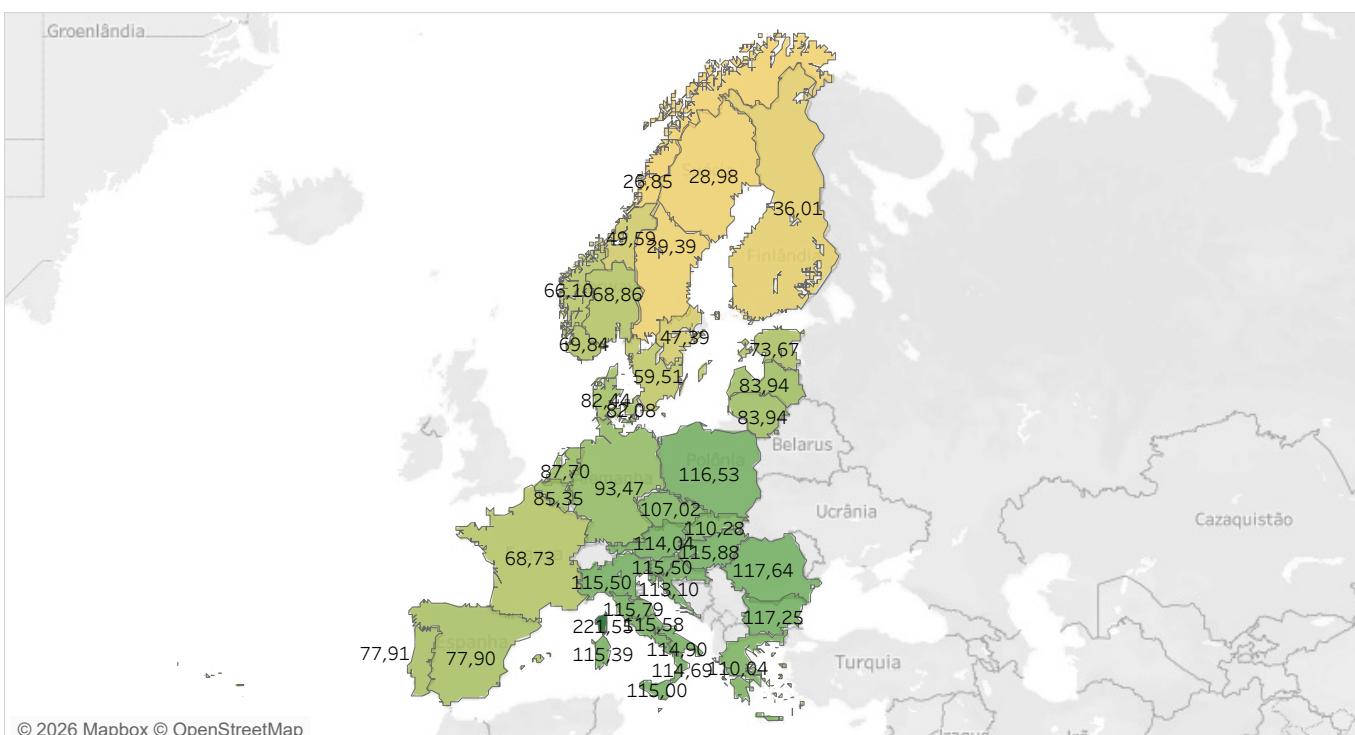
Preços nos mercados internacionais no último ano



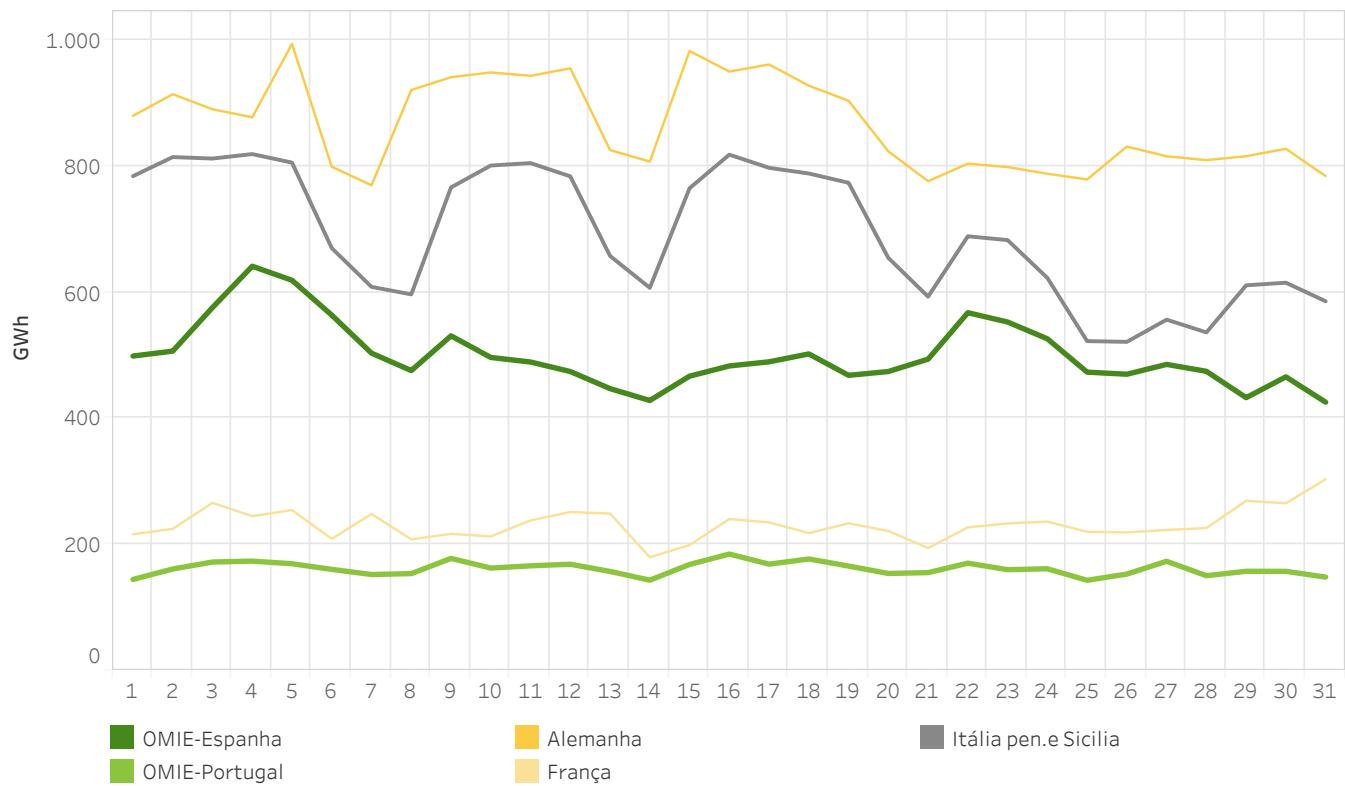
7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



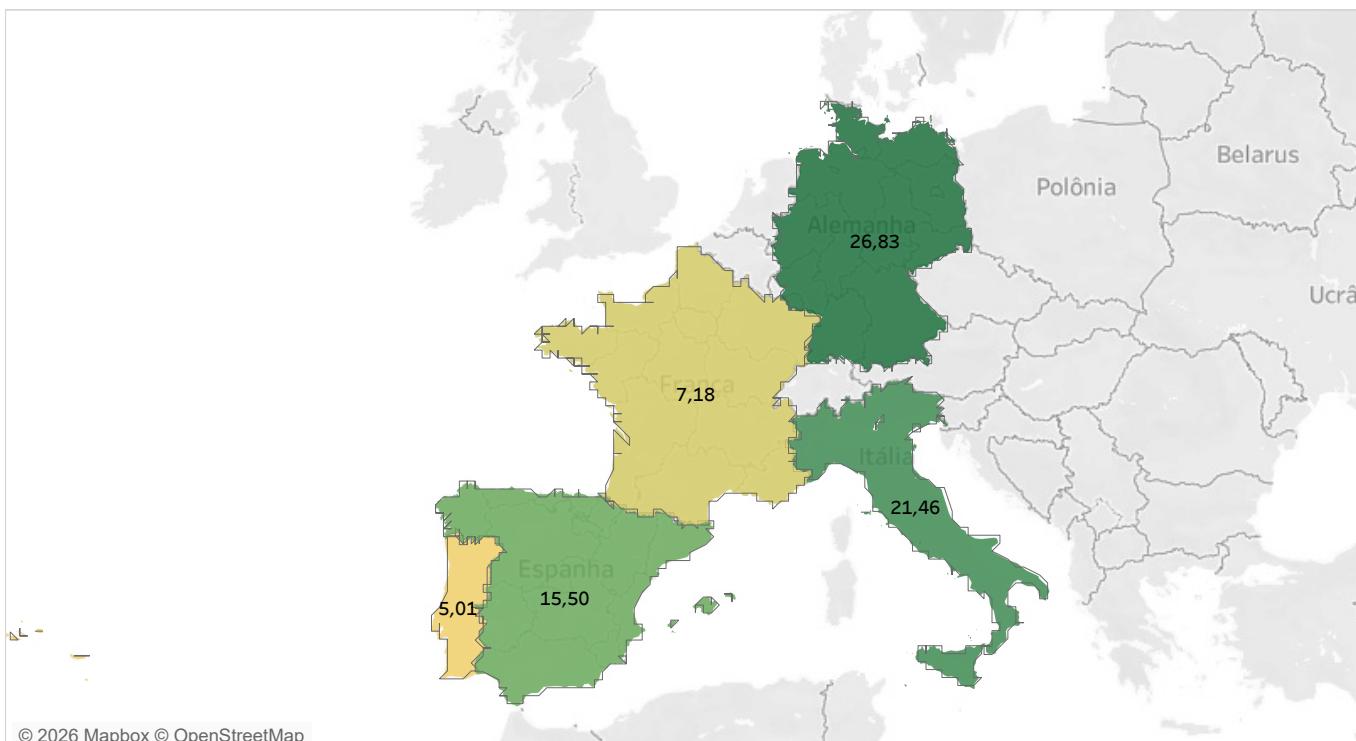
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



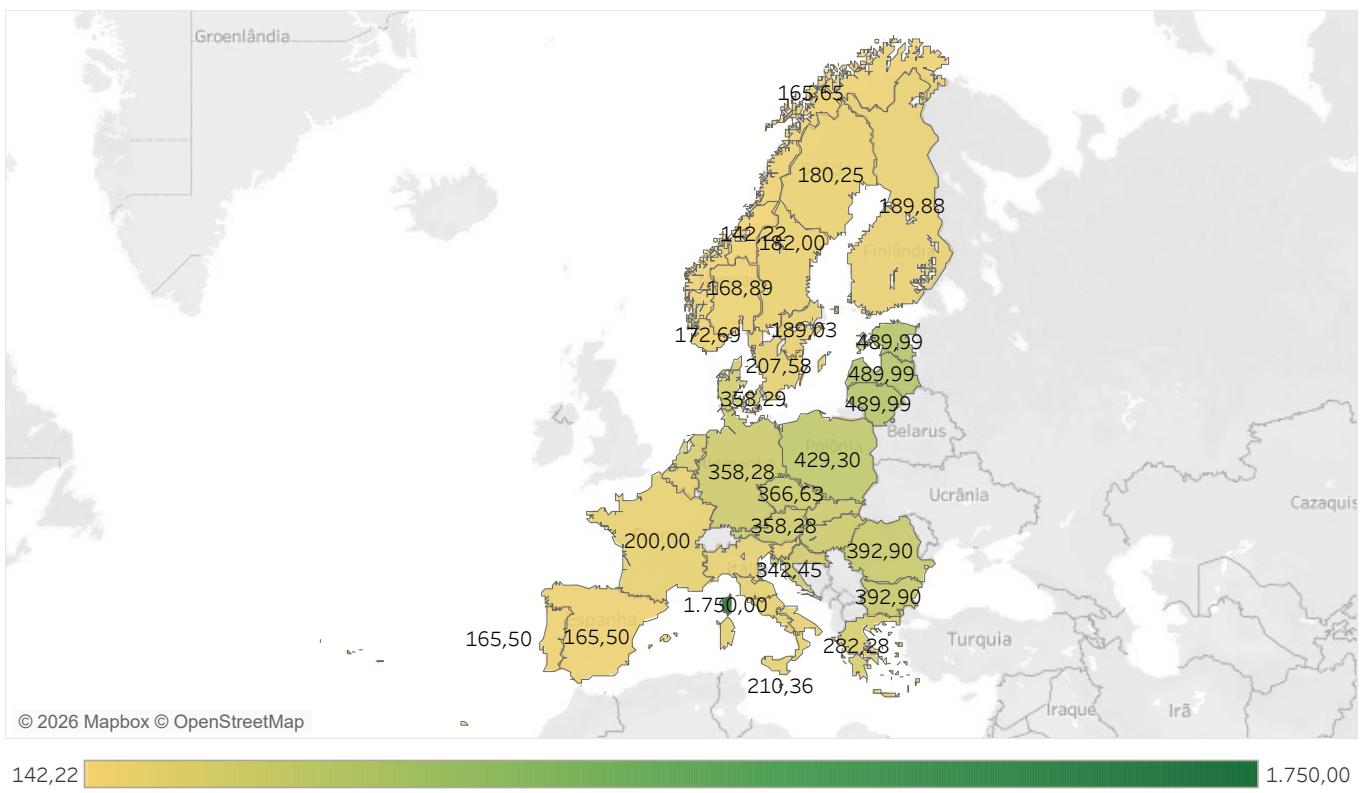
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



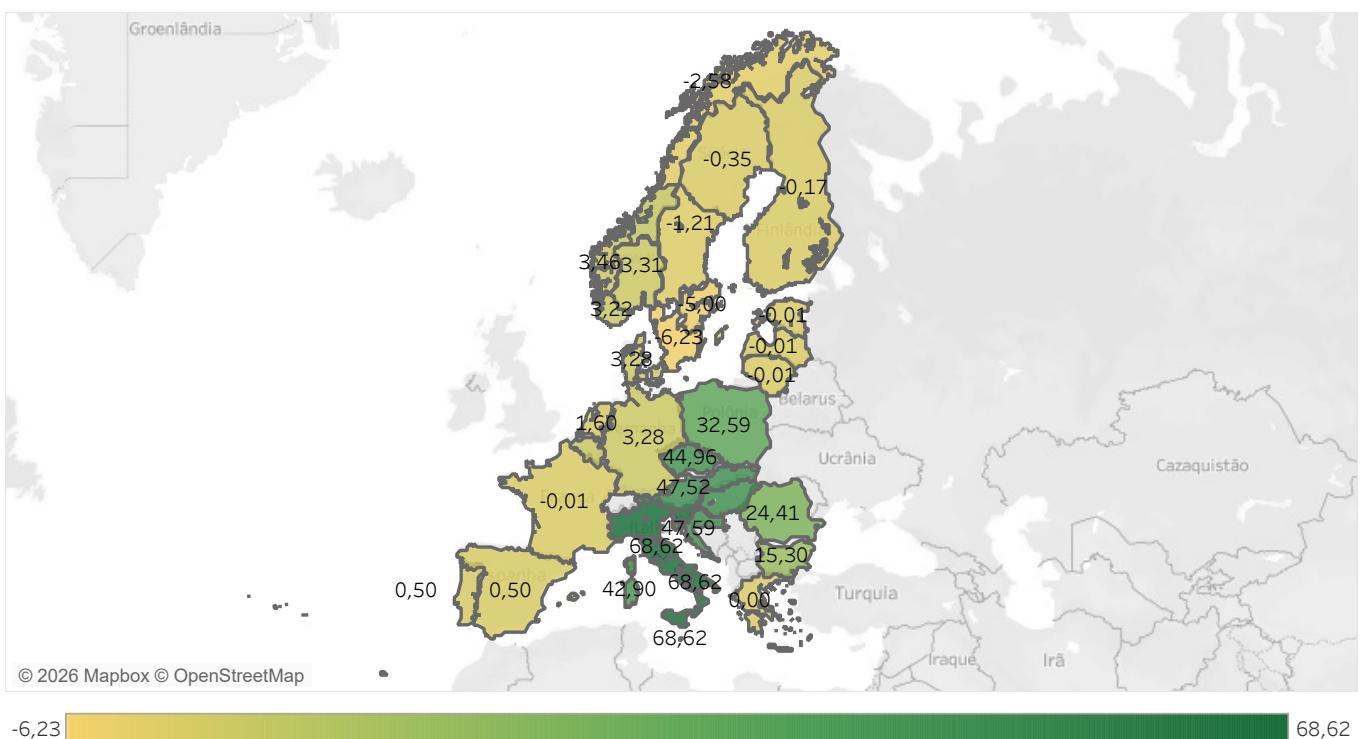
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



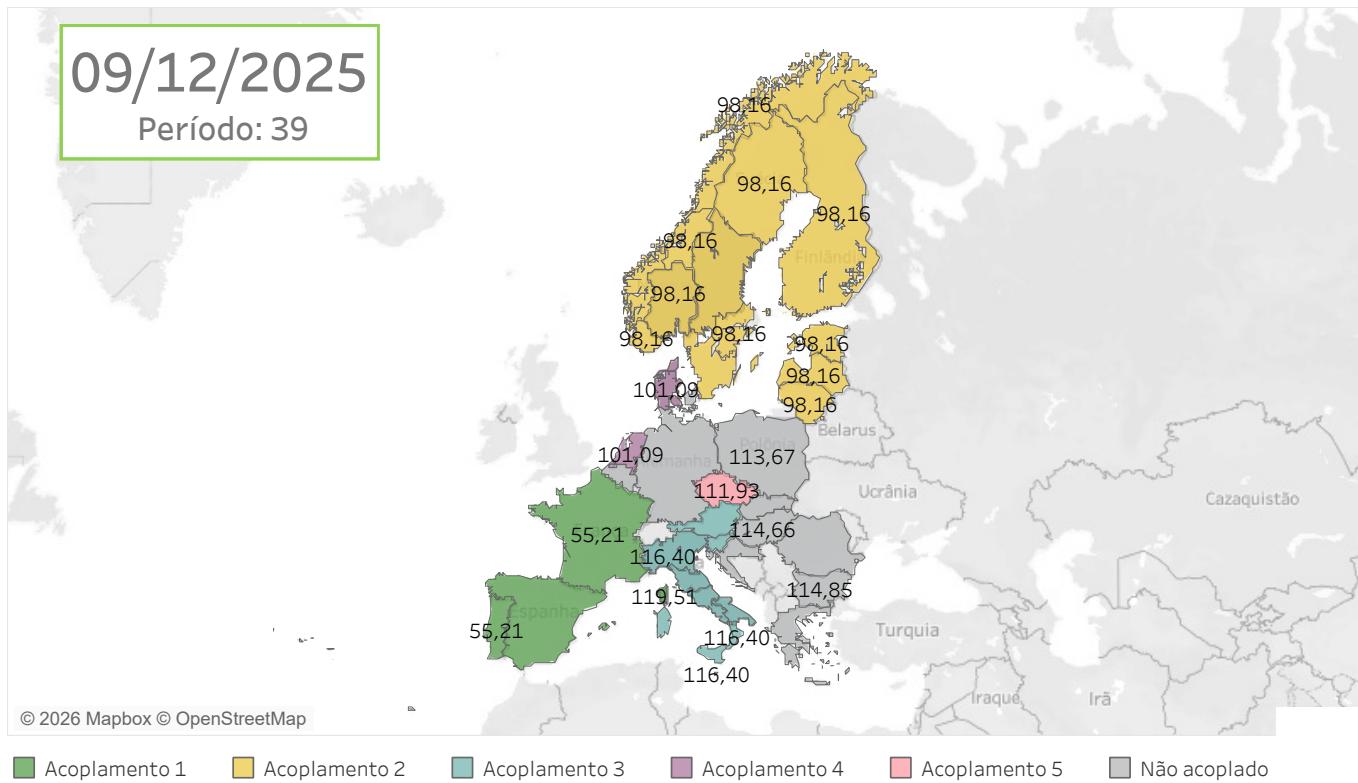
7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em dezembro de 2025



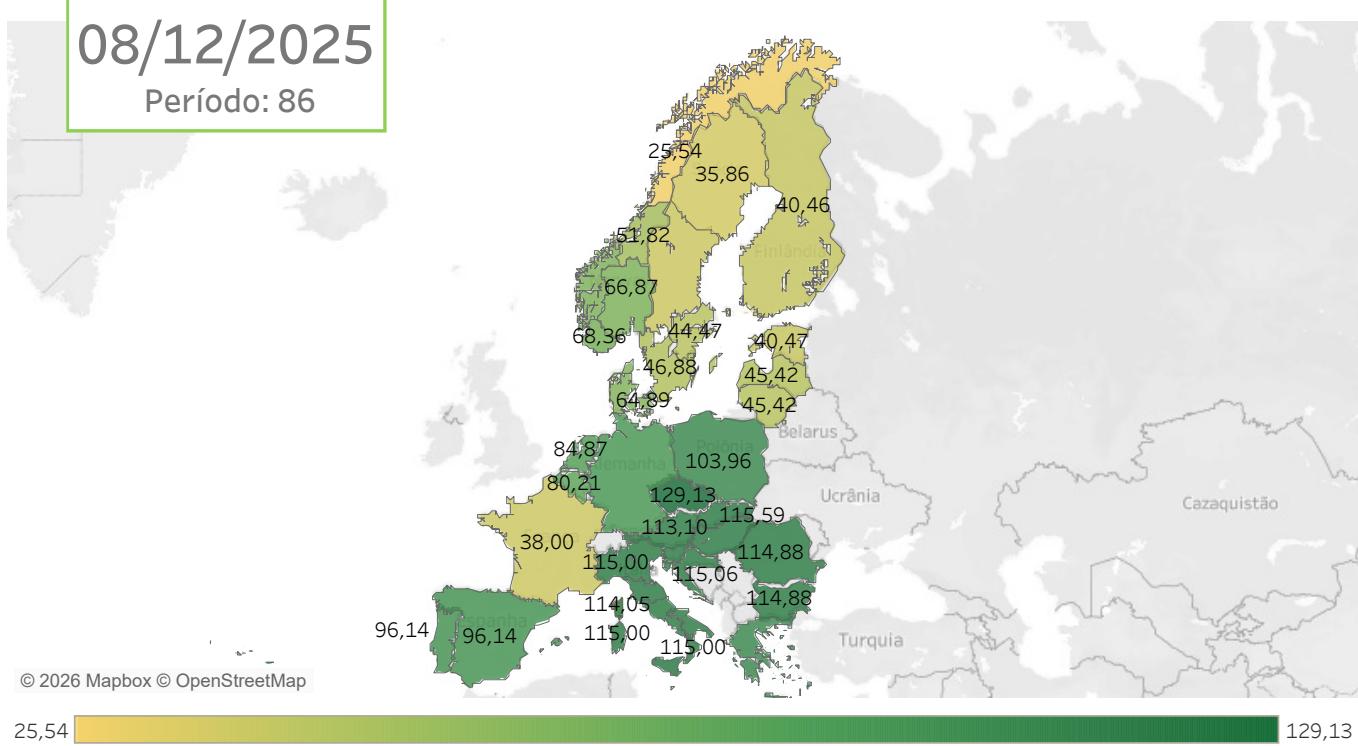
7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em dezembro de 2025



7.7 Período de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em dezembro de 2025



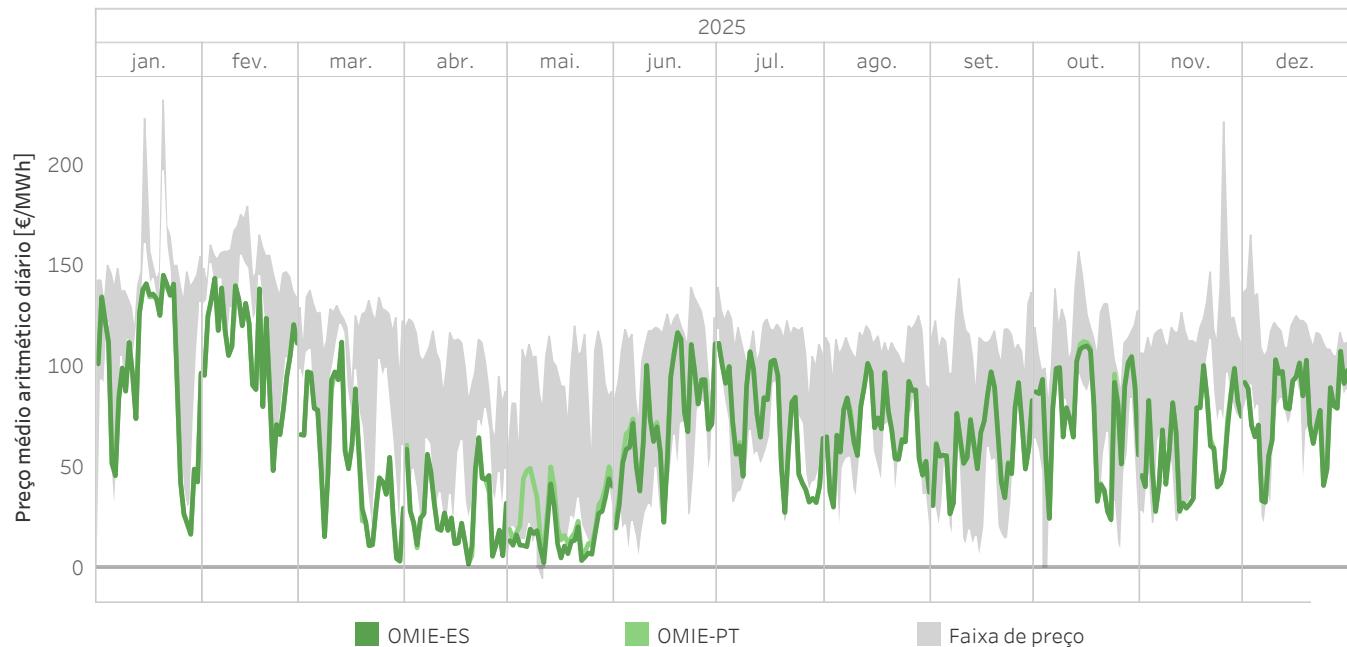
7.8 Período de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em dezembro de 2025



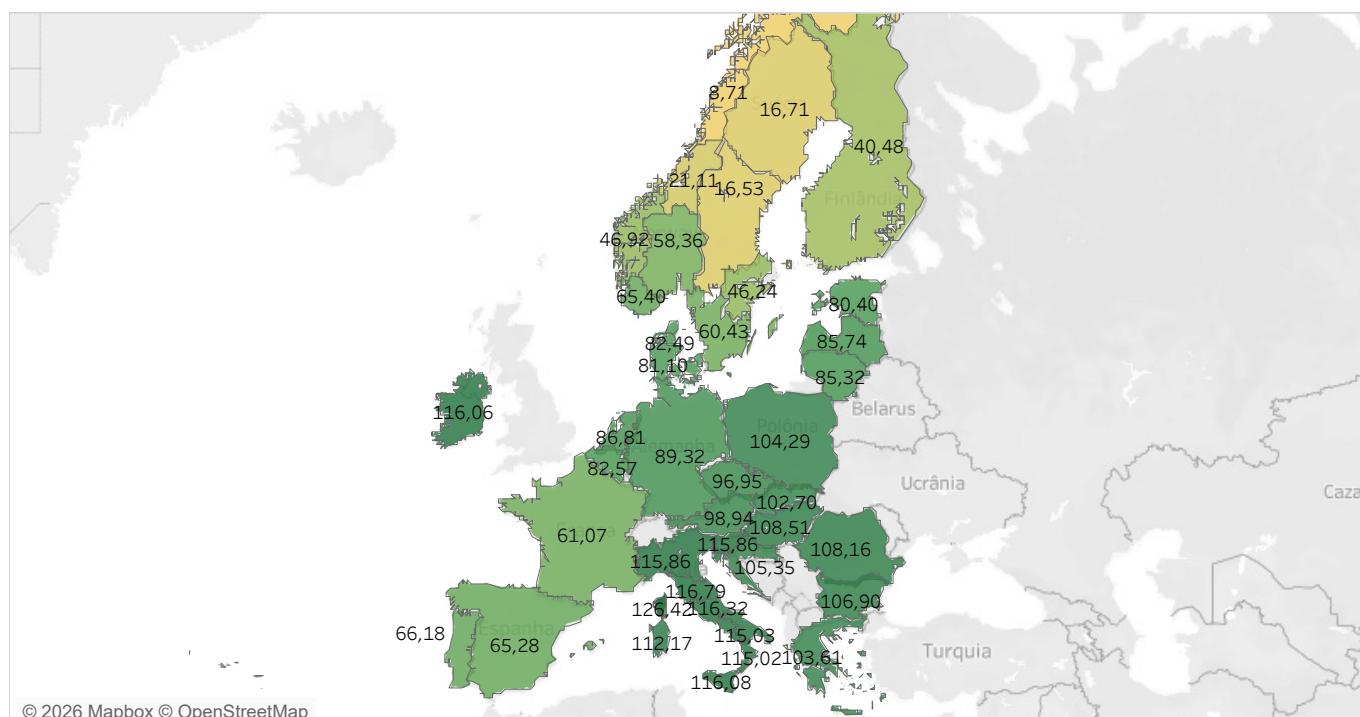
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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).



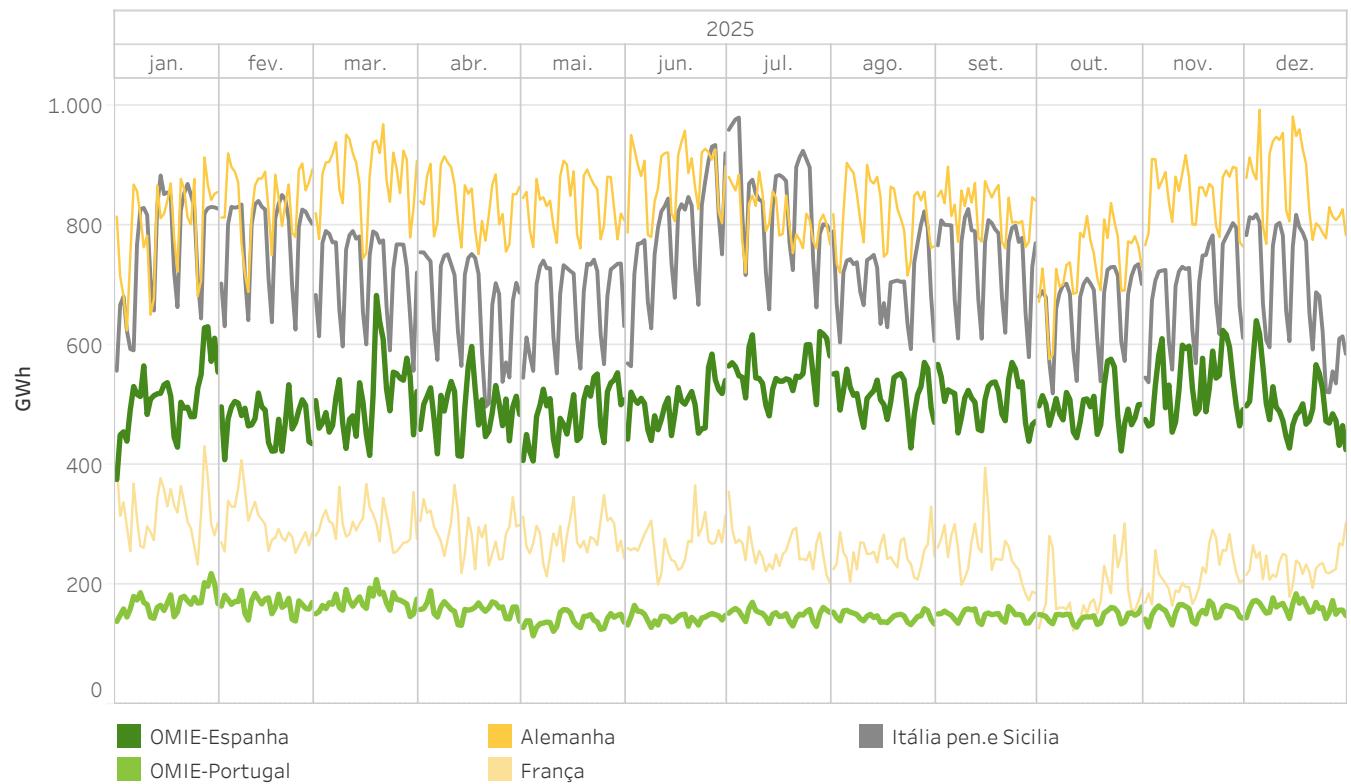
7.10 Preços médios diários nas áreas de preço na Europa de janeiro 2025 a dezembro de 2025 no €/MWh



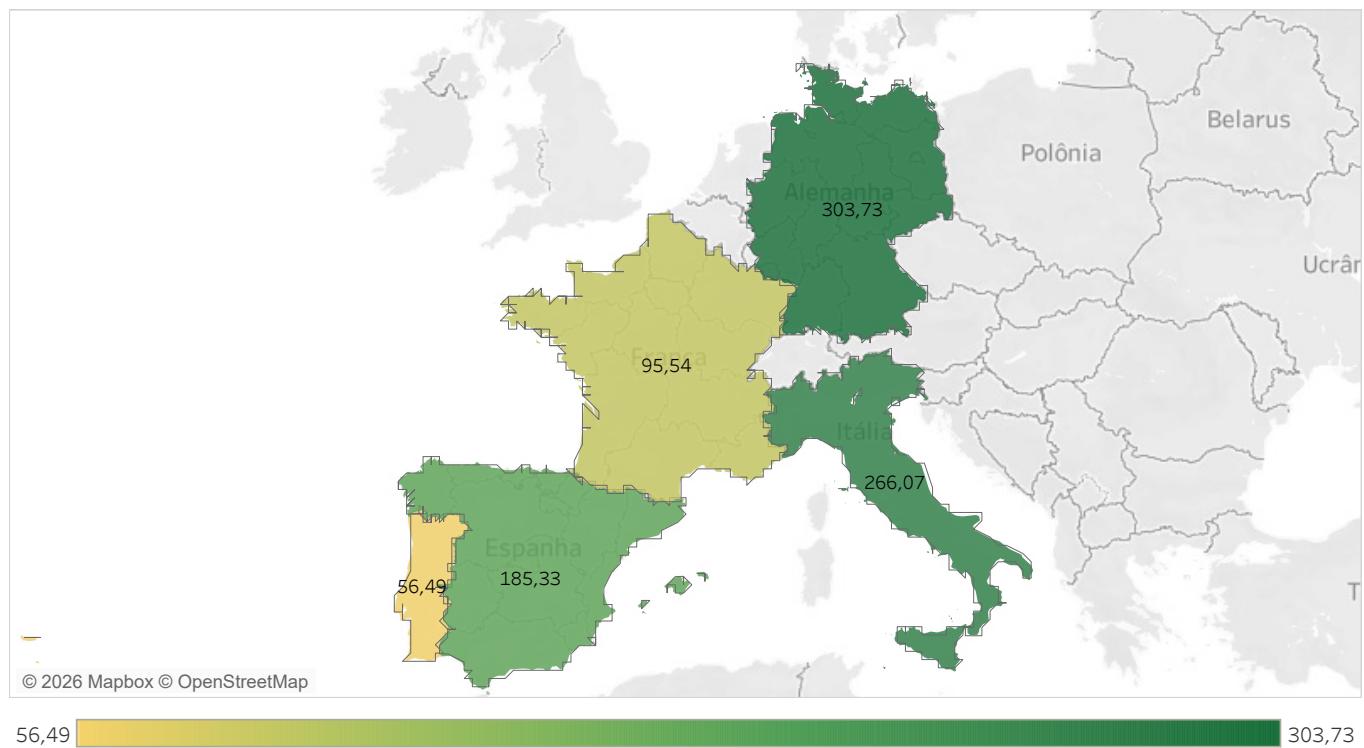
© 2026 Mapbox © OpenStreetMap



7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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



Relatório mensal dezembro de 2025

Anexo

Mercado diário

Mercado intradiário leilões

Mercado intradiário contínuo

Resultados económicos no mercado

Regime Económico das Energias Renováveis (REER)

Garantias de pagamento em OMIE



Mercado Diário

O mercado diário, como parte integrante do mercado de produção de energia elétrico, 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 elétrica 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 repercuta 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