



**Evolução do
mercado de
eletricidade**

Relatório mensal

fevereiro

2025

Relatório mensal fevereiro de 2025 /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 fevereiro de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 17.964 GWh, 3.189 GWh inferior do que no mês anterior e 1.346 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 108,27 €/MWh, 11,56 €/MWh superior ao mês anterior e 68,34 €/MWh superior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (21,5%) que aumentou em 8,3 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (21,6%) que diminuiu em 13,9 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (57,7%) que aumentou em 18,8 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (20,7%) que diminuiu em 18,8 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 2.609,5 GWh, o que equivaleu a 14,5% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 107,22 €/MWh, 0,1% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 727,9 GWh, o que equivaleu a 4,1% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 111 €/MWh, 2,5% superior ao do mercado diário.

Relatório mensal fevereiro de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 2.215 milhões de €, 4,6% inferior à do mês anterior e 161,5% superior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 32 milhões de €, 10,3% inferior à do mês anterior e 34,6% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 94,5% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 248.879 €, 82,7% inferior à do mês anterior e 29,8% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 0,9% das horas.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema elétrico espanhol foi de 127,44 €/MWh, 13,75% superior ao mês anterior e 152,66% superior ao mesmo mês do ano anterior.

Os mercados diário e intradiário representaram 87,05% do referido preço final, enquanto os restantes 12,95% correspondem ao custo dos serviços de ajustamento do sistema e outros processos geridos pelo operador do sistema.

Mercado diário

Espanha

13.279 GWh 108,31 €/MWh

janeiro de 2025

▼ 15.890 ▲ 96,69

fevereiro de 2024

▼ 14.485 ▲ 40,00

Portugal

4.685 GWh 108,22 €/MWh

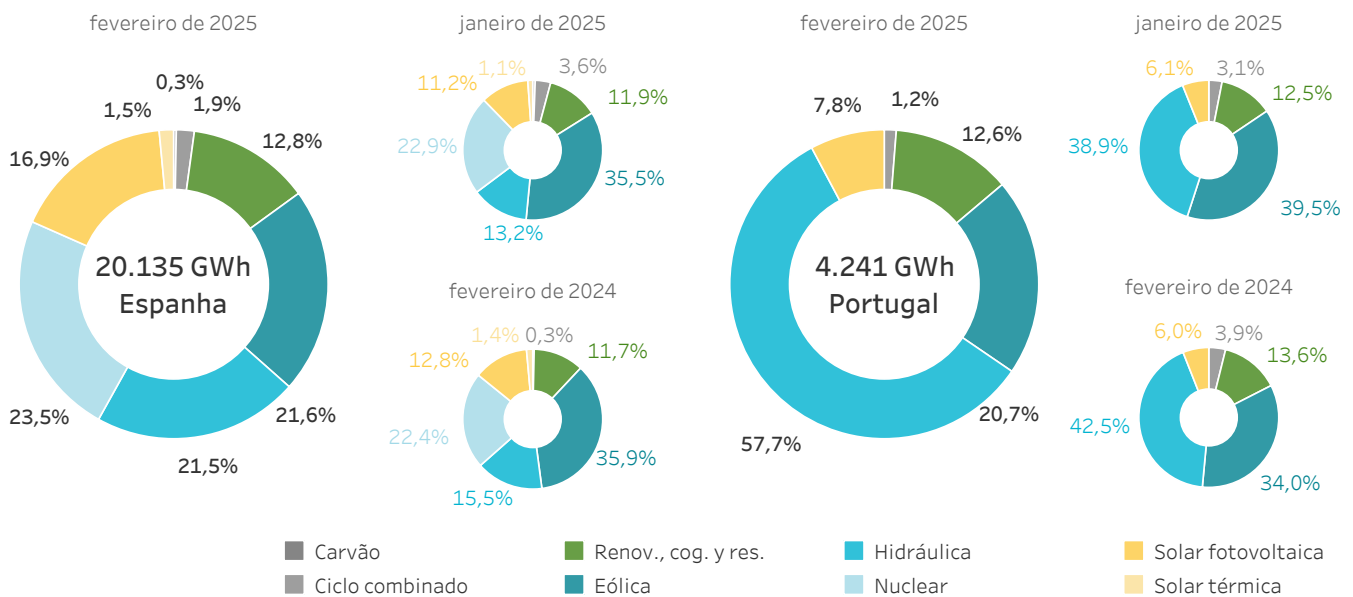
janeiro de 2025

▼ 5.263 ▲ 96,73

fevereiro de 2024

▲ 4.825 ▲ 39,86

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.231,3 GWh 107,37 €/MWh

16,8% - 0,9%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

378,2 GWh 107,07 €/MWh

8,1% - 1,1%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

613,3 GWh 111,64 €/MWh

4,6% + 3,1%

(sobre o MD)

(sobre o MD)

Portugal

114,6 GWh 97,99 €/MWh

2,4% - 9,4%

(sobre o MD)

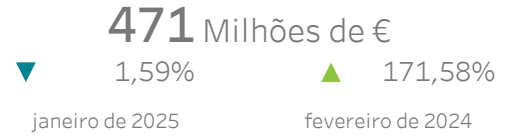
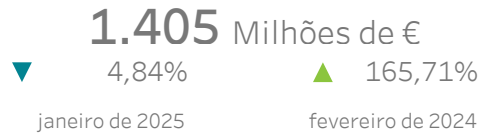
(sobre o MD)

Volume económico

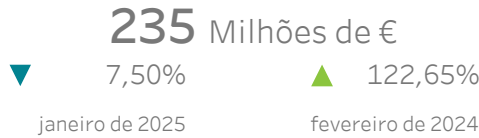
Espanha

Portugal

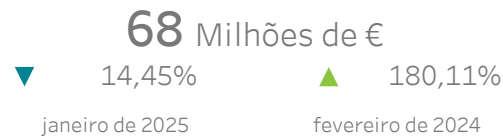
Mercado diário



Mercado intradiário leilões



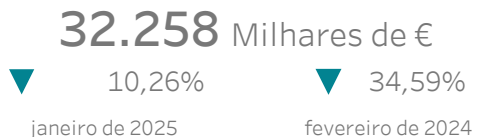
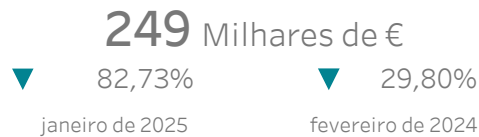
Mercado intradiário contínuo



Espanha-Portugal

Espanha-França

Renda de congestionamento total



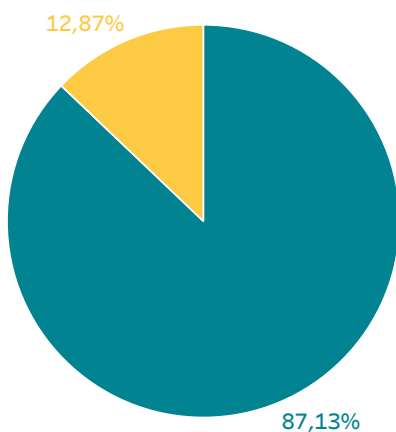
% Horas com diferença preços em MD

0,89 %

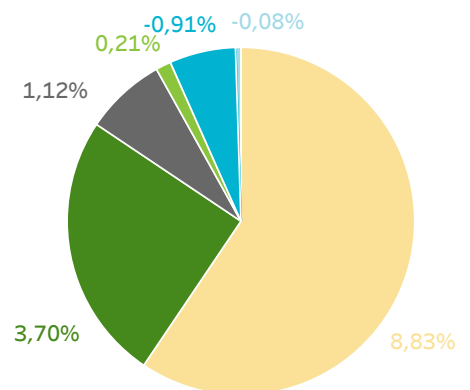
94,49 %

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol

Componentes - Procura nacional

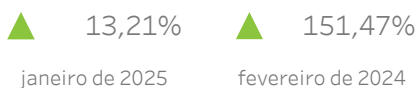


- Mercado diário
- Outros:
 - Restrições
 - Faixa secundária e SRAD
 - Mercado intradiário
 - Outros processos de OS
 - Pagamento por capacidade
 - Participação no serviço



Procura nacional

126,84 €/MWh



Mercado livre

126,58 €/MWh



Comercializadores de referência

129,56 €/MWh



Relatório mensal fevereiro de 2025

1.

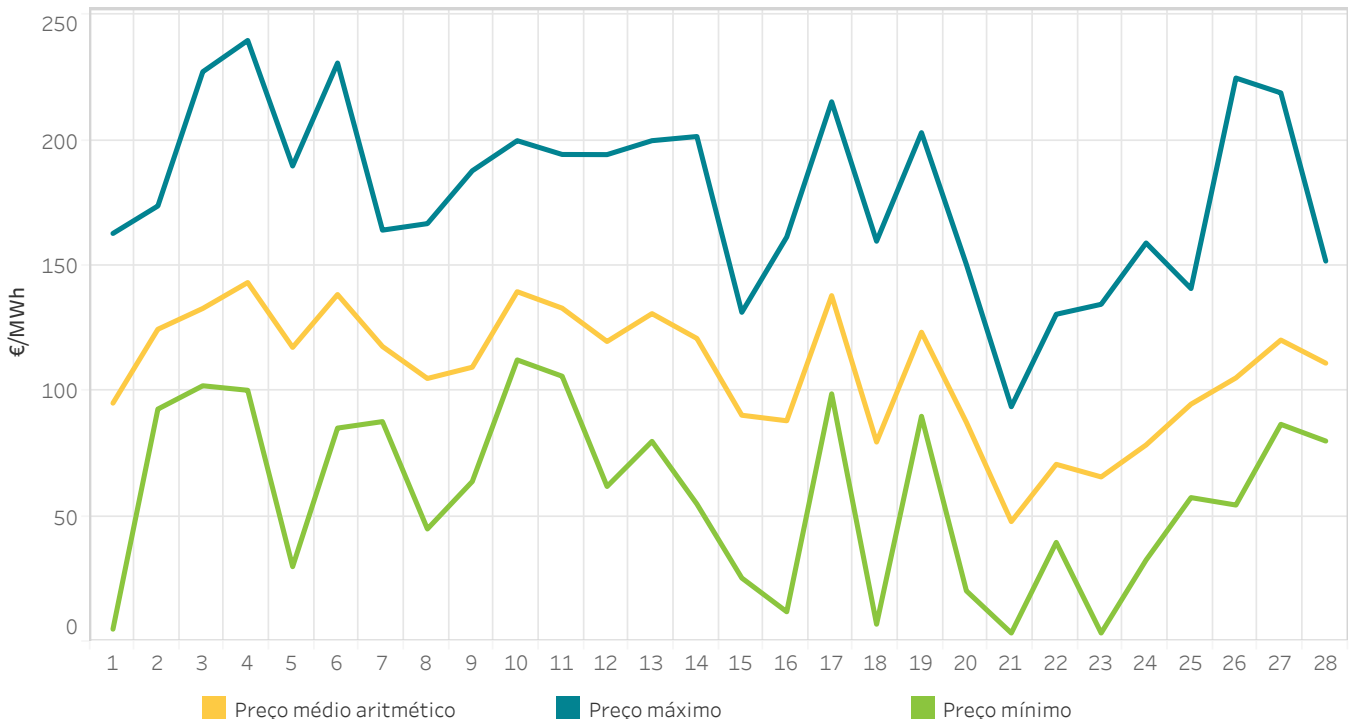
Mercado diário

- 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

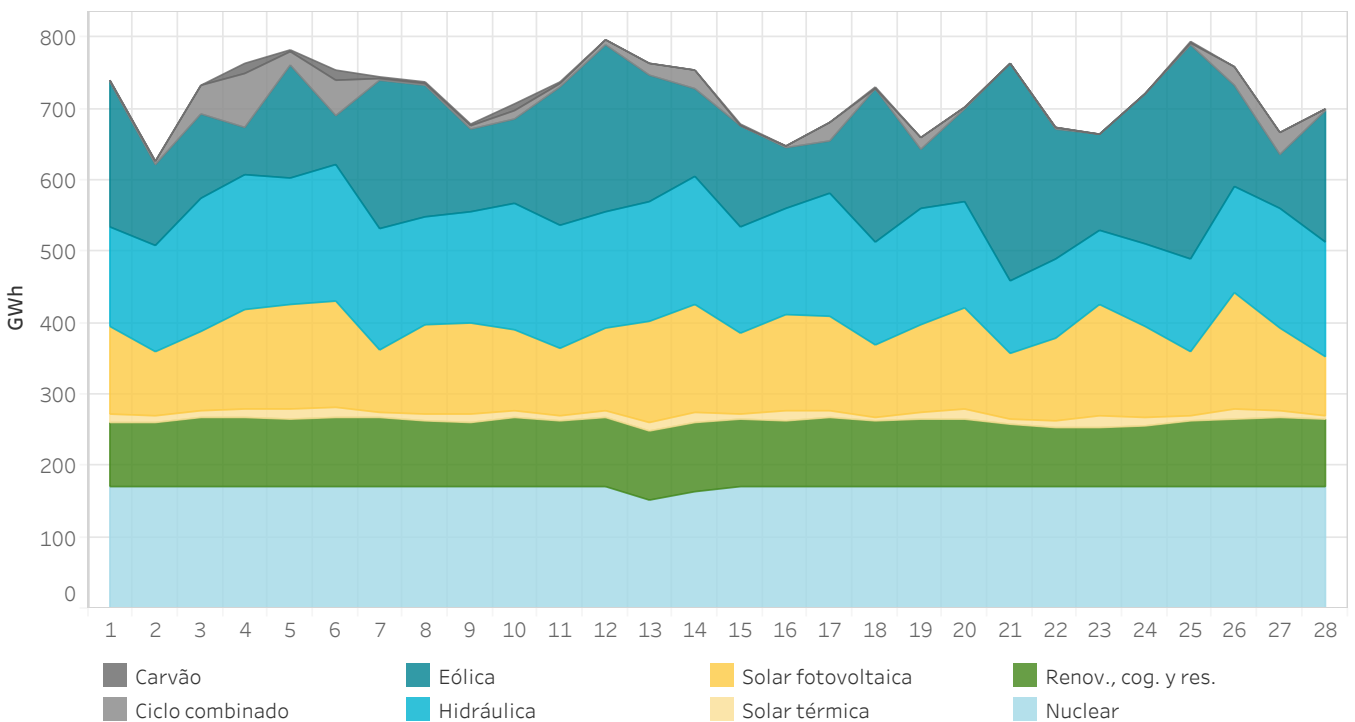
Em Espanha



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

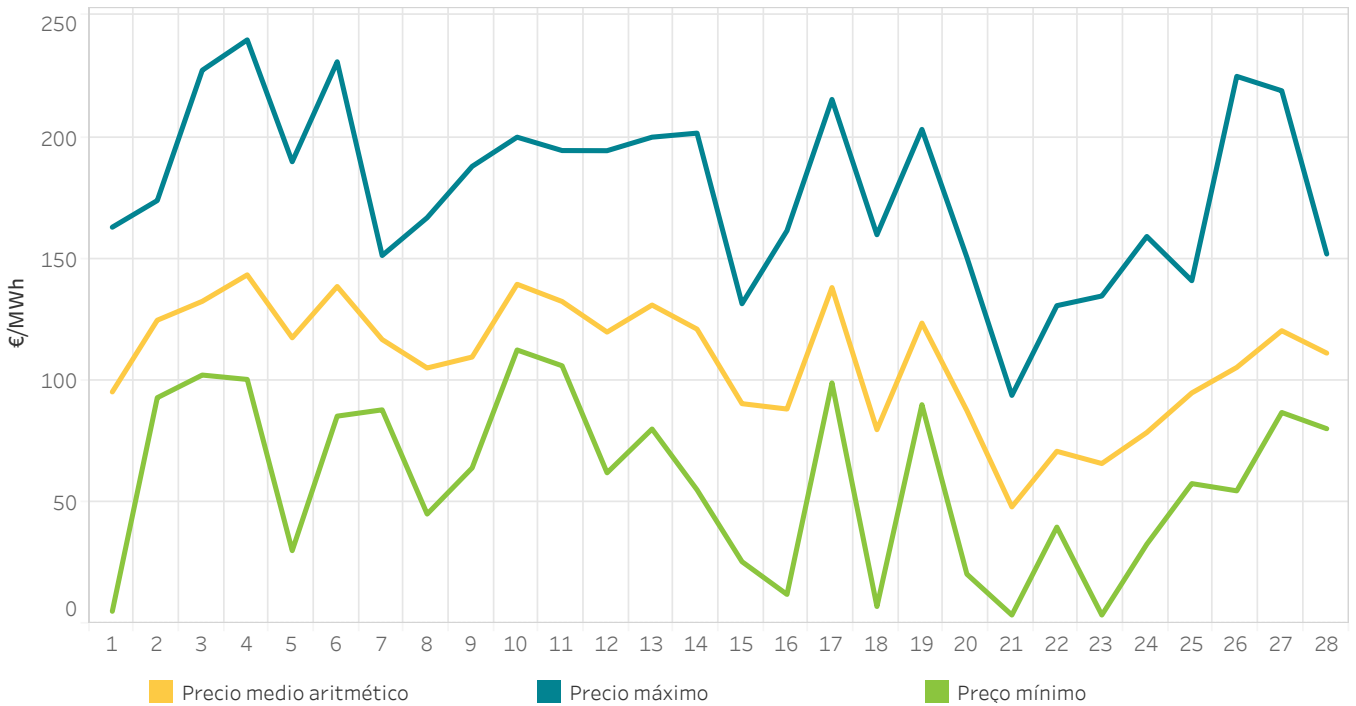
Em Espanha

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

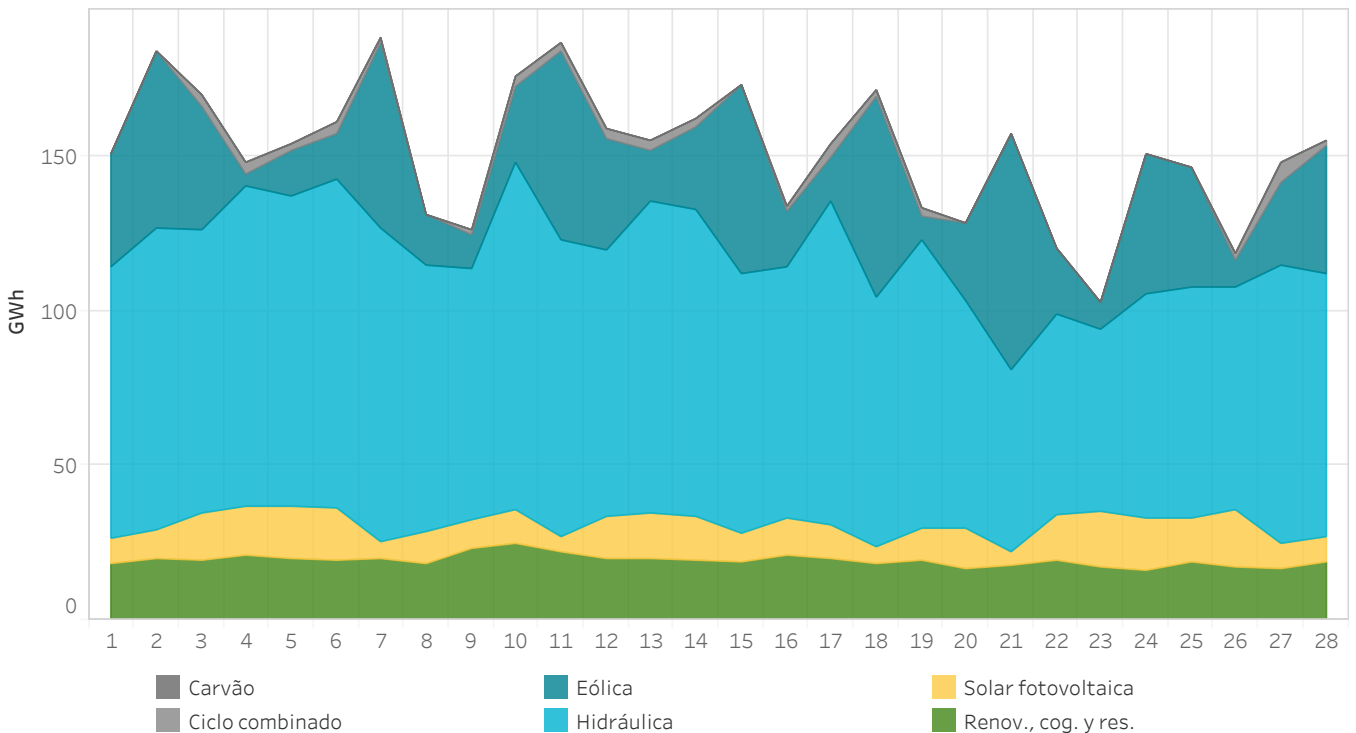
Em Portugal



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

Em Portugal

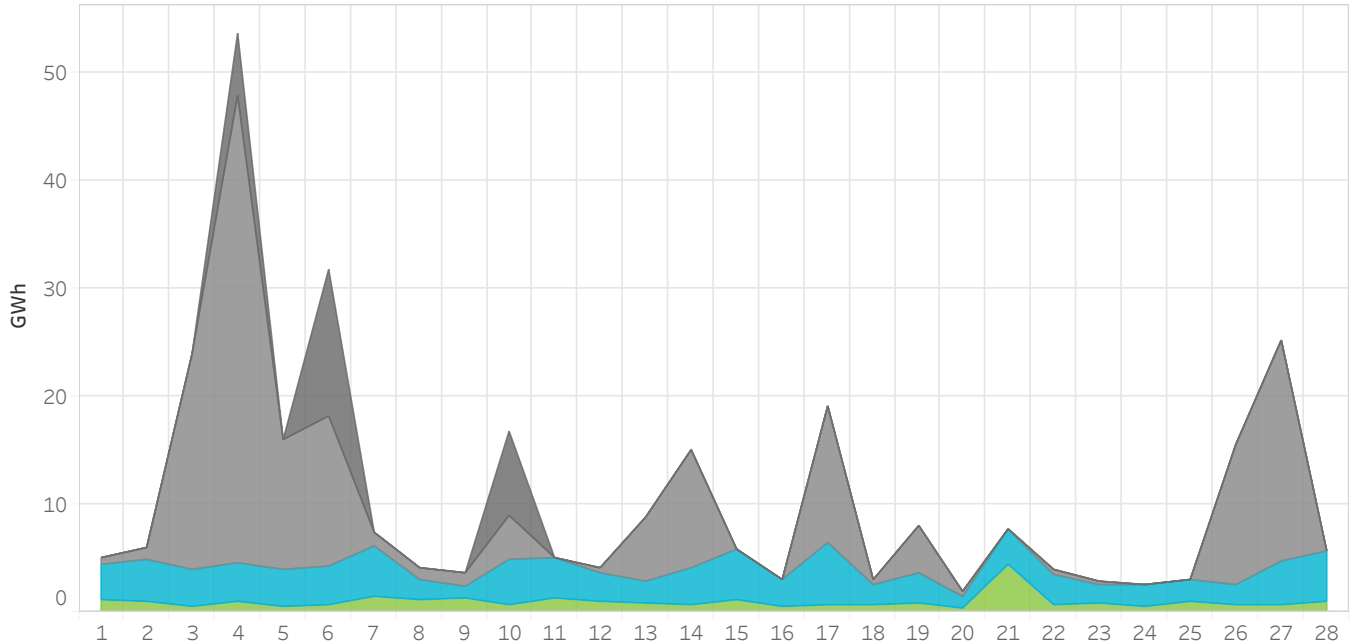
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



1.5 Energia por tecnologia a 95% do preço marginal no mercado diário

Em Espanha

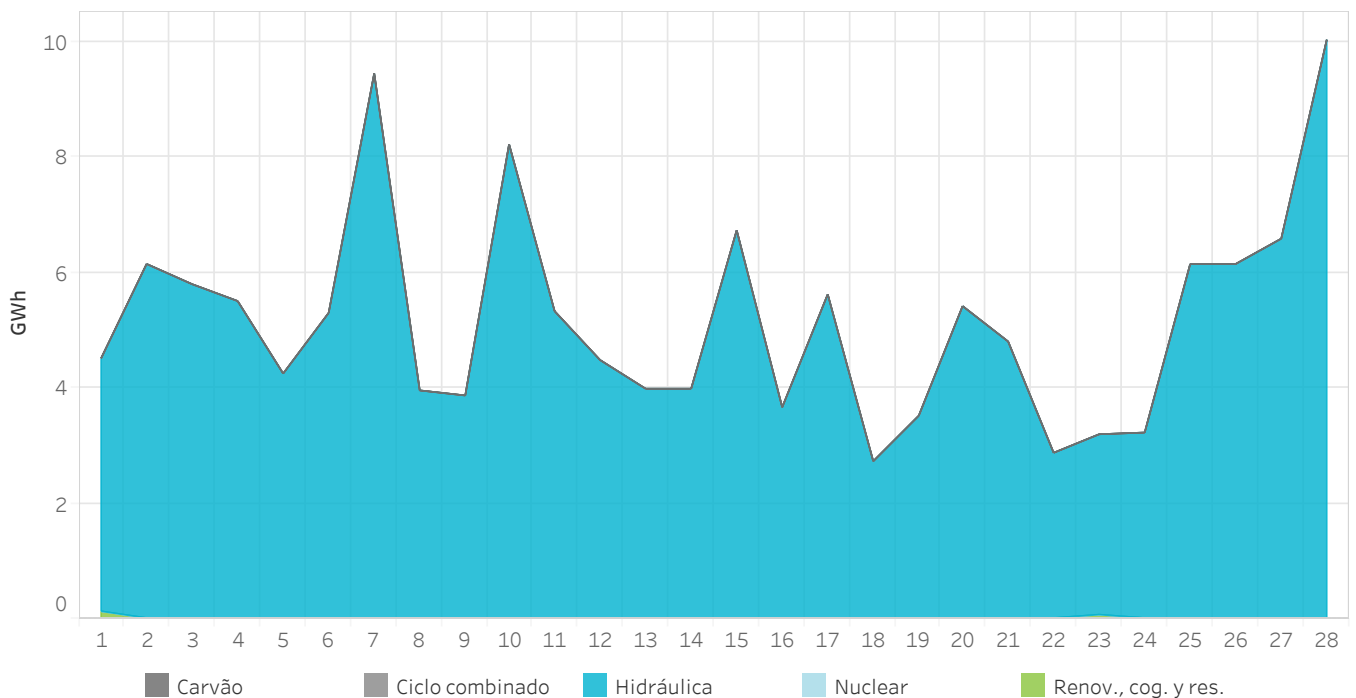
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.8.



1.6 Energia por tecnologia a 95% do preço marginal no mercado diário

Em Portugal

Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.10.

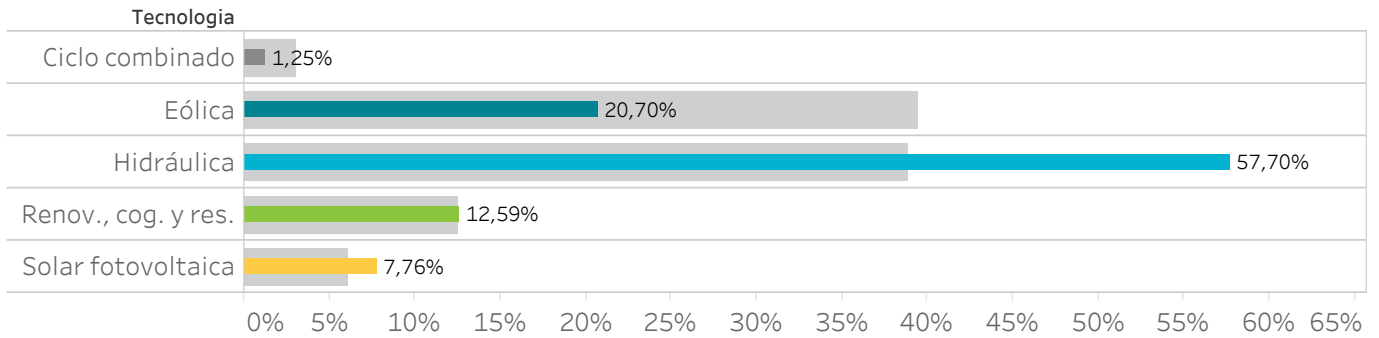


1.9 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

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

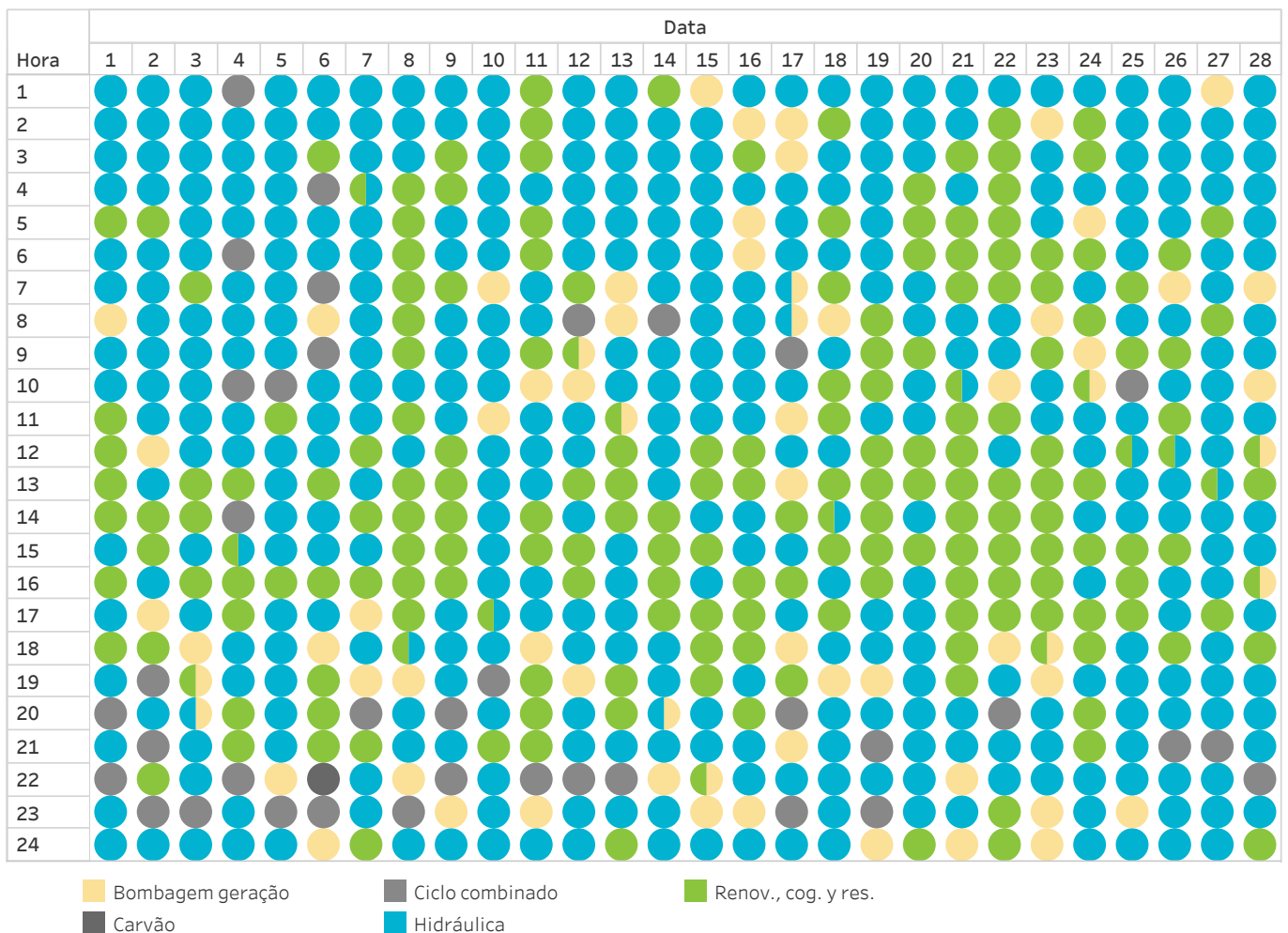
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.10 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

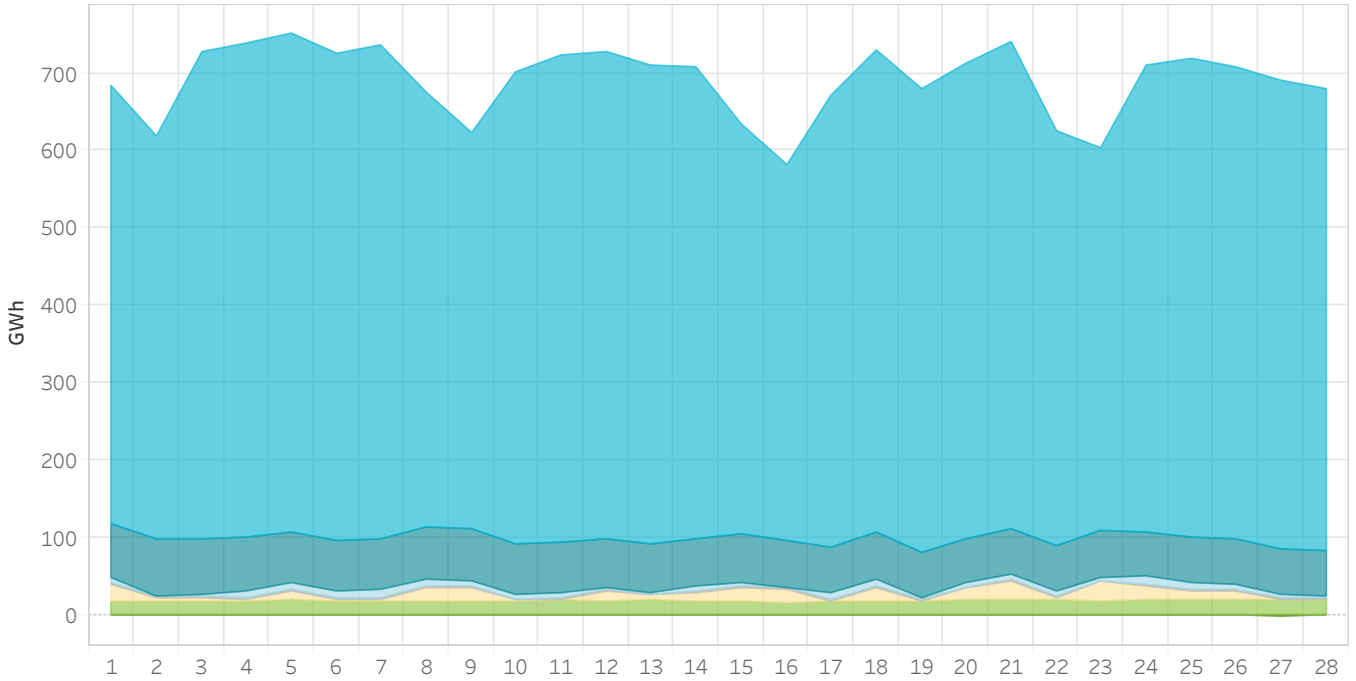
Em Portugal

Tecnologias que marcam o preço marginal no mercado diário incluindo ofertas complexas.



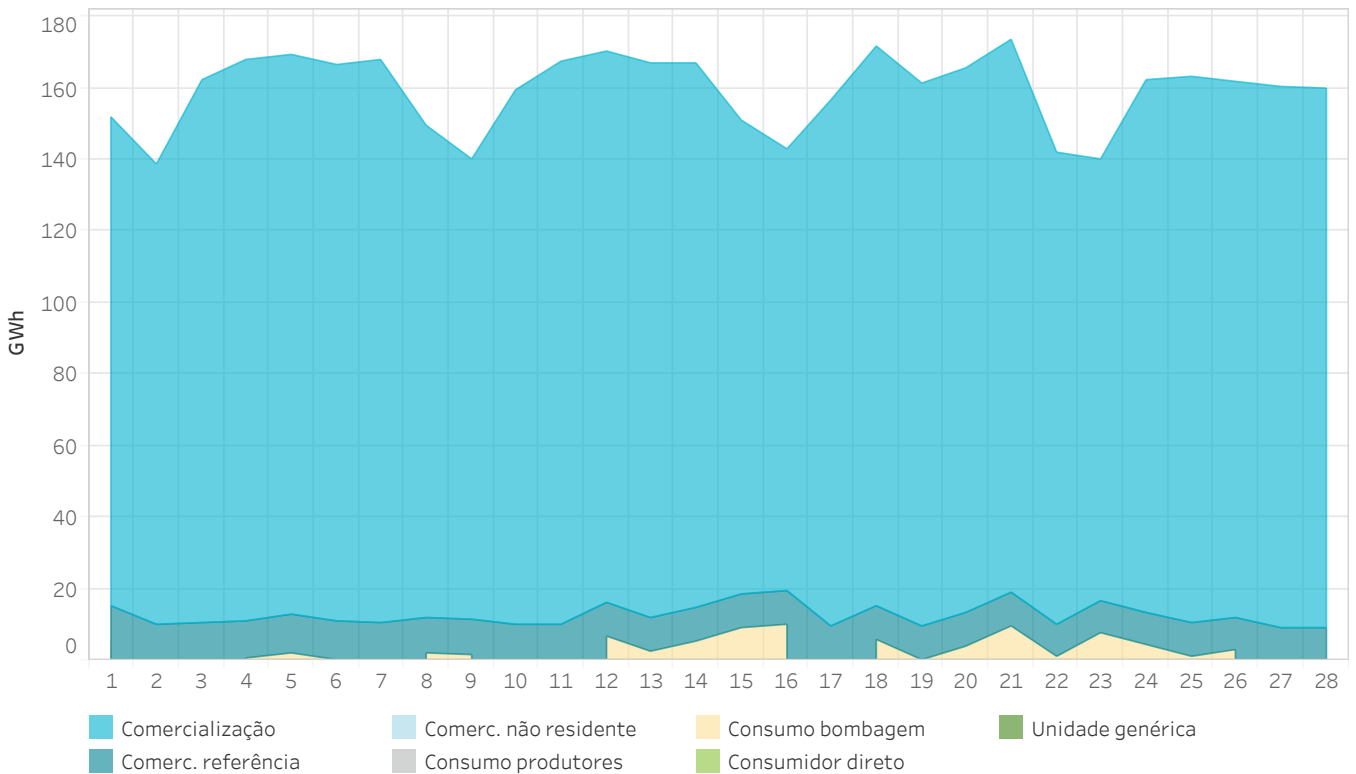
1.11 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

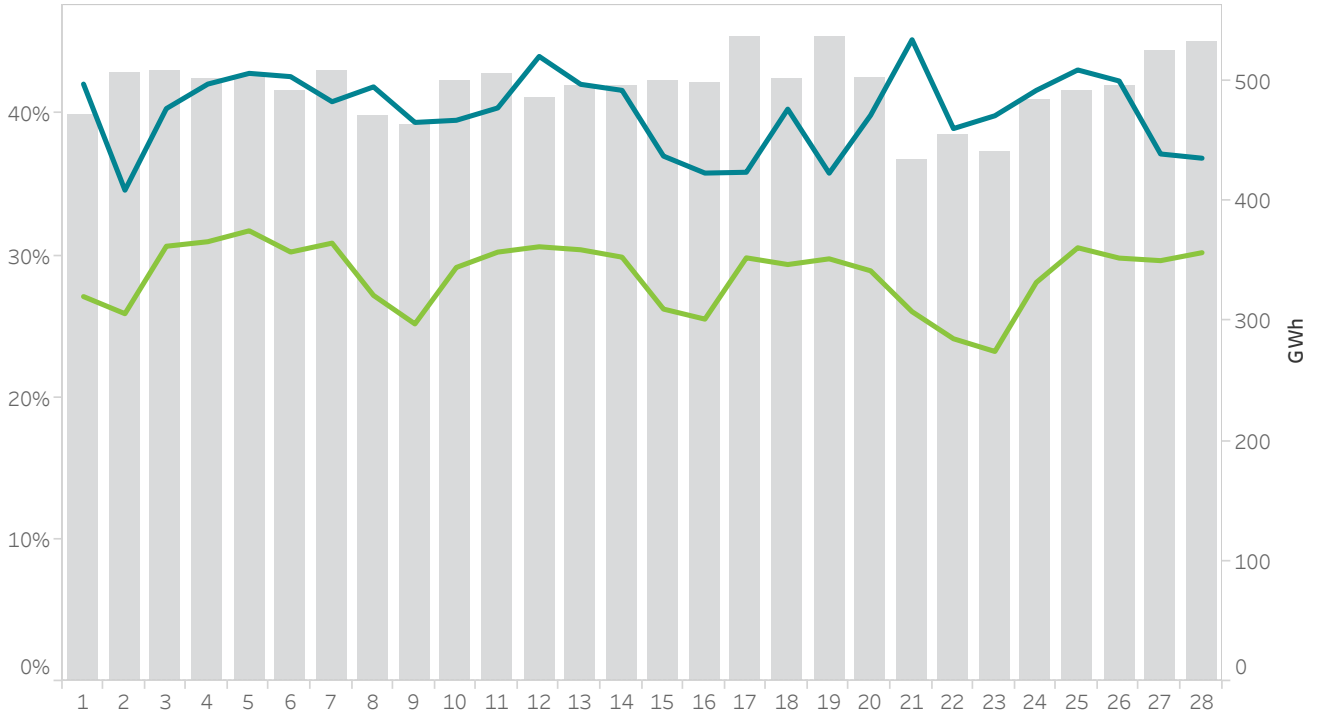
Em Portugal



1.13 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

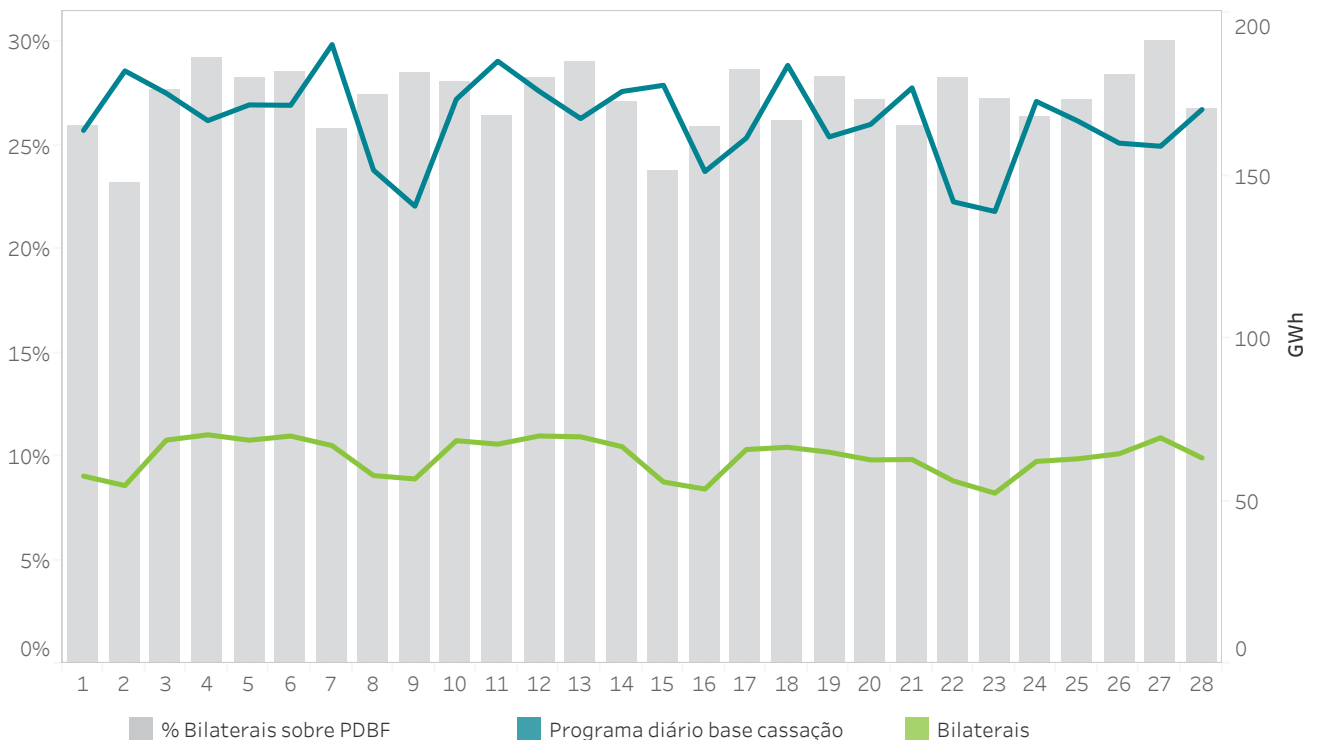
Em Espanha



1.14 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



Relatório mensal fevereiro de 2025

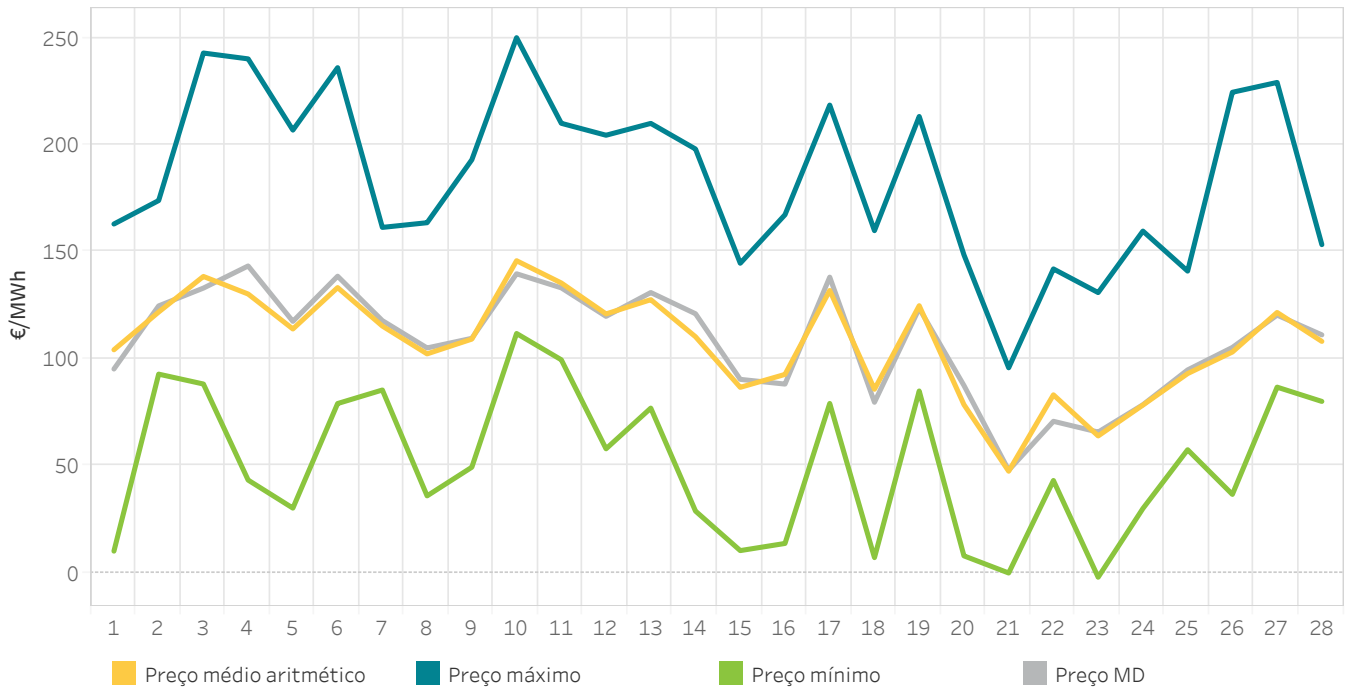
2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

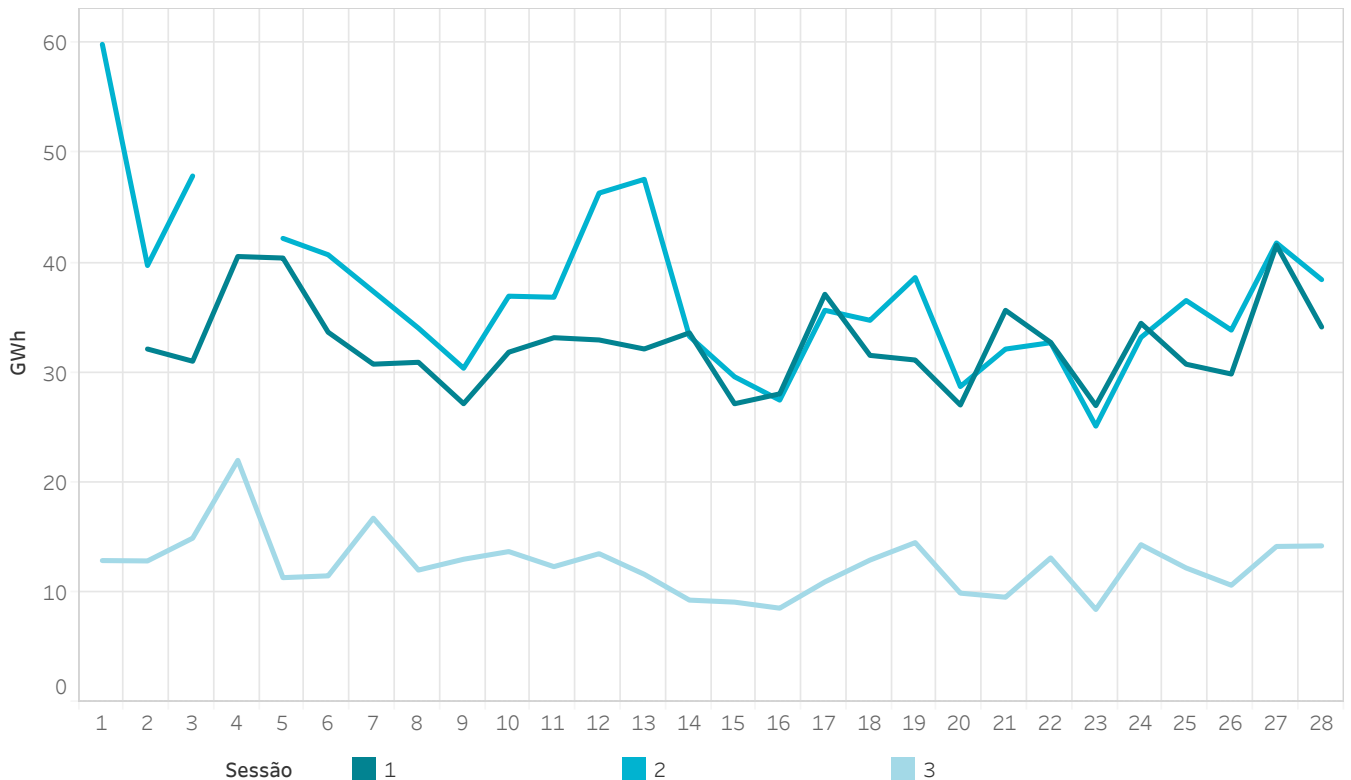
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

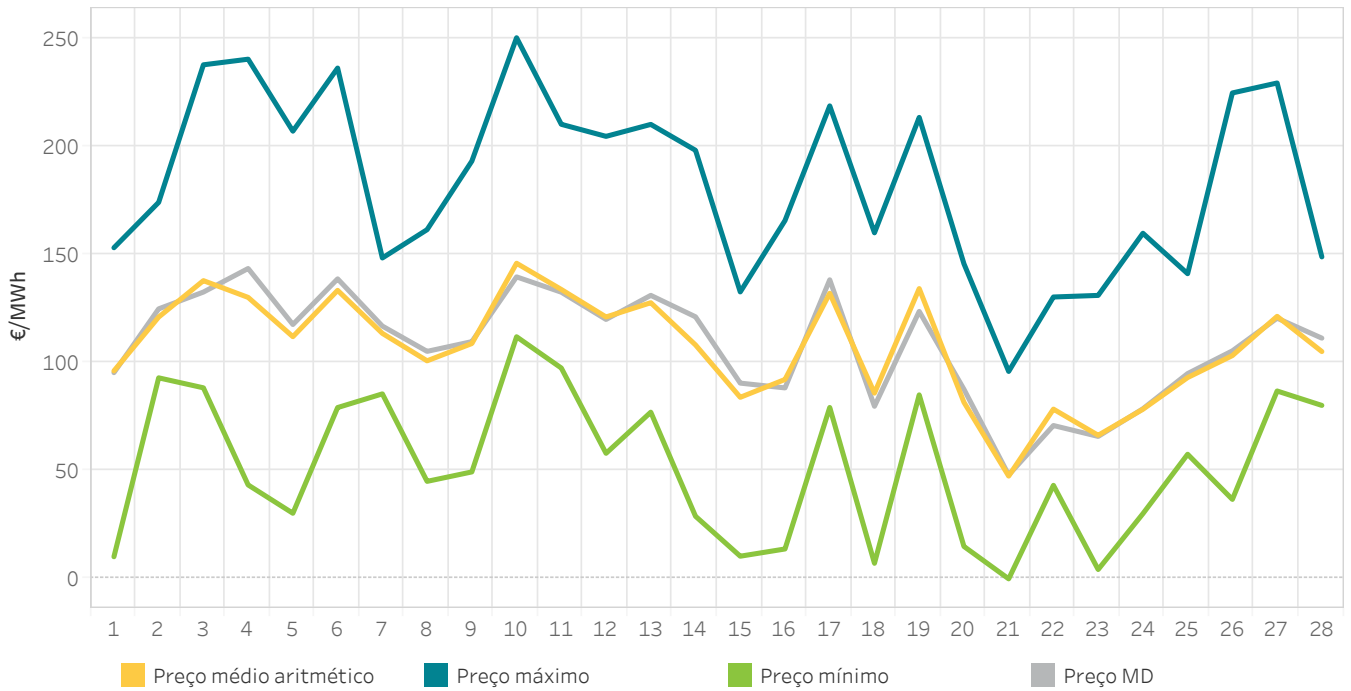
Em Espanha

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

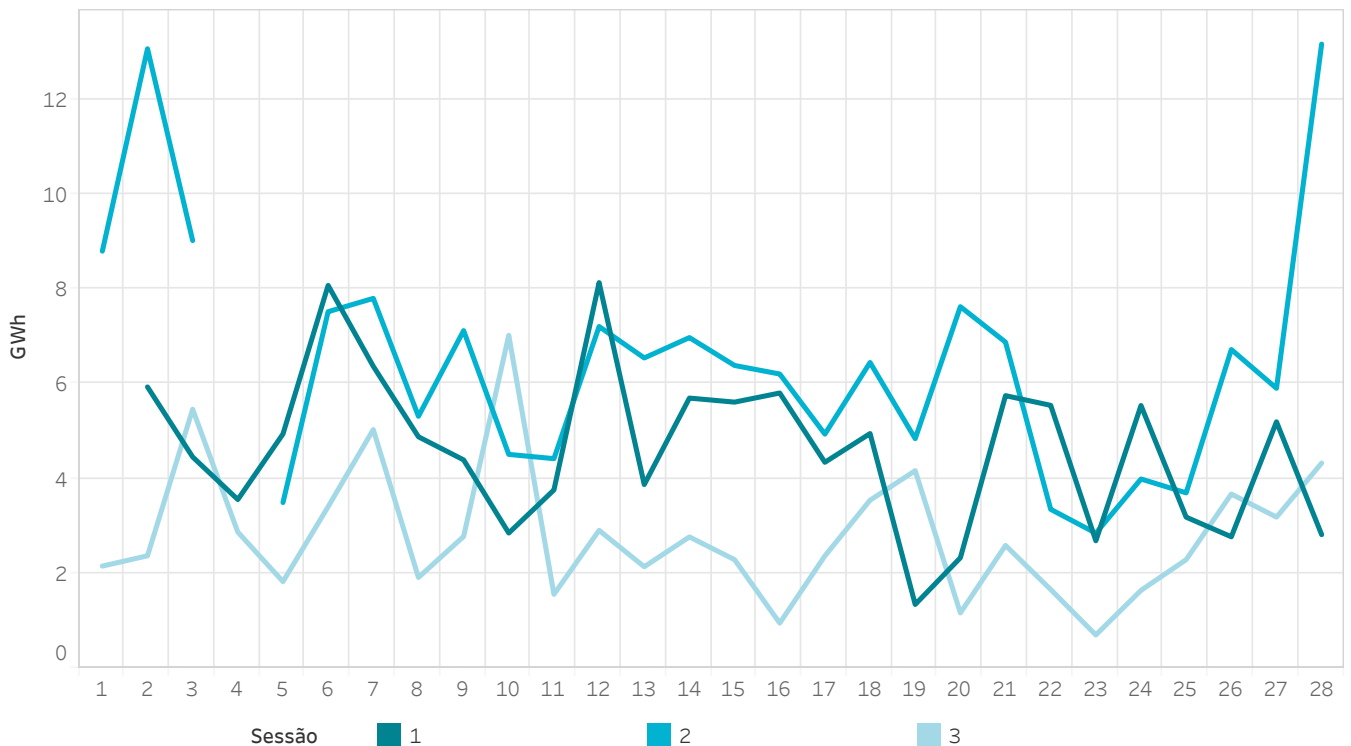
Em Portugal



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 janeiro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a fevereiro 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	108,63	240,10	0,00	97,18		878,9	1.077,8	
2	106,52	242,83	-0,16	96,53		1.002,2	1.188,0	
3	106,58	250,00	-1,98	101,25		350,2	355,4	
Todas	107,37	250,00	-1,98	97,71		2.231,3	2.621,2	

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

Em Portugal

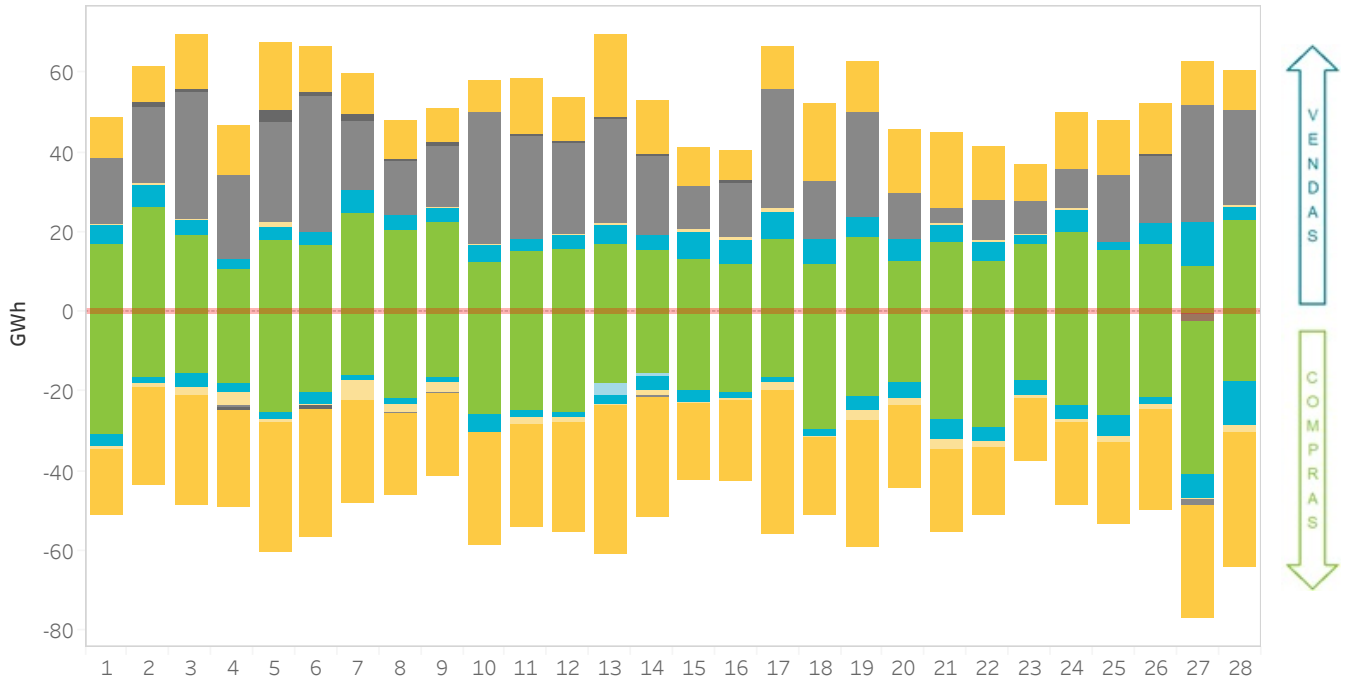
Os valores referidos a M-1 correspondem com janeiro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a fevereiro de 2024

Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	108,56	240,10	0,42	96,63		124,7	175,6	
2	106,75	227,51	3,52	95,38		174,8	202,9	
3	104,82	250,00	0,00	99,59		78,7	73,7	
Todas	107,07	250,00	0,00	96,70		378,2	452,2	

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

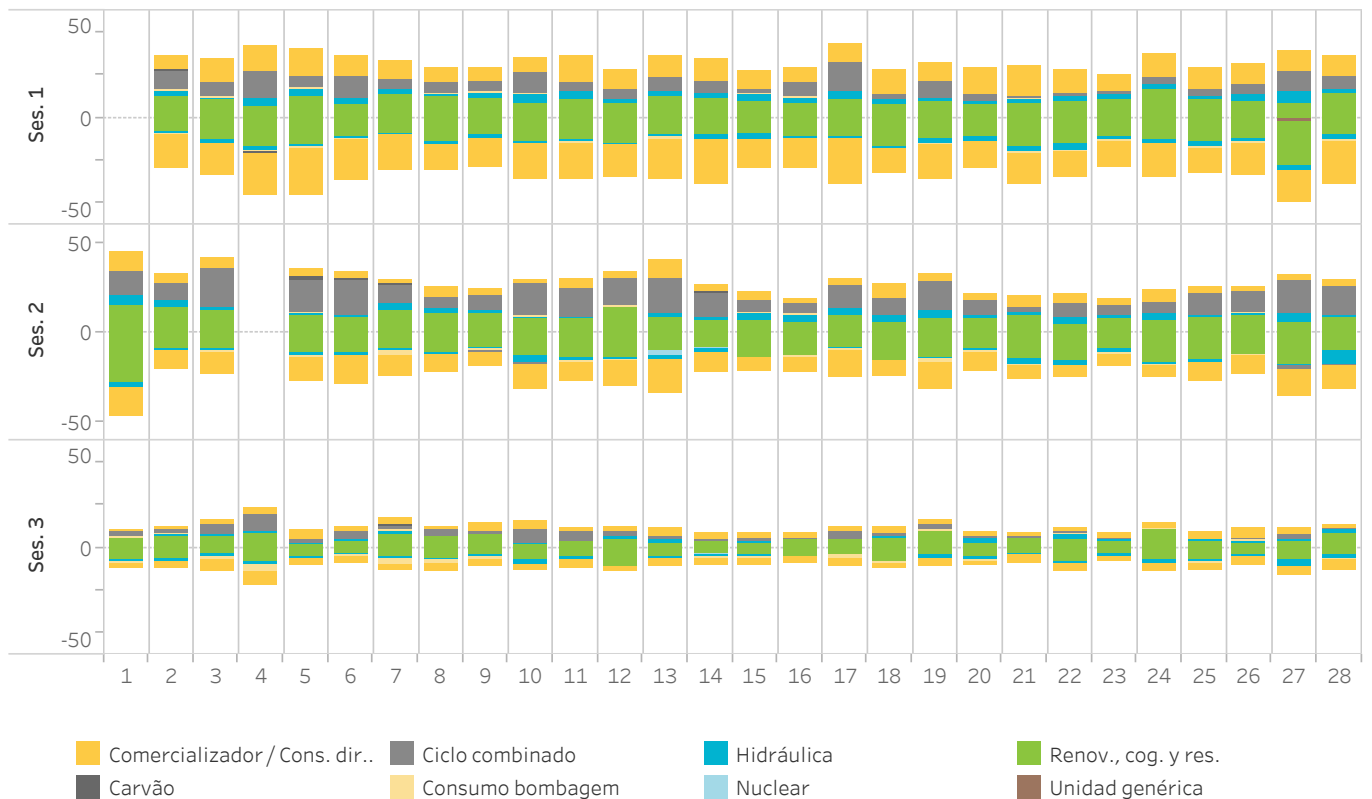
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

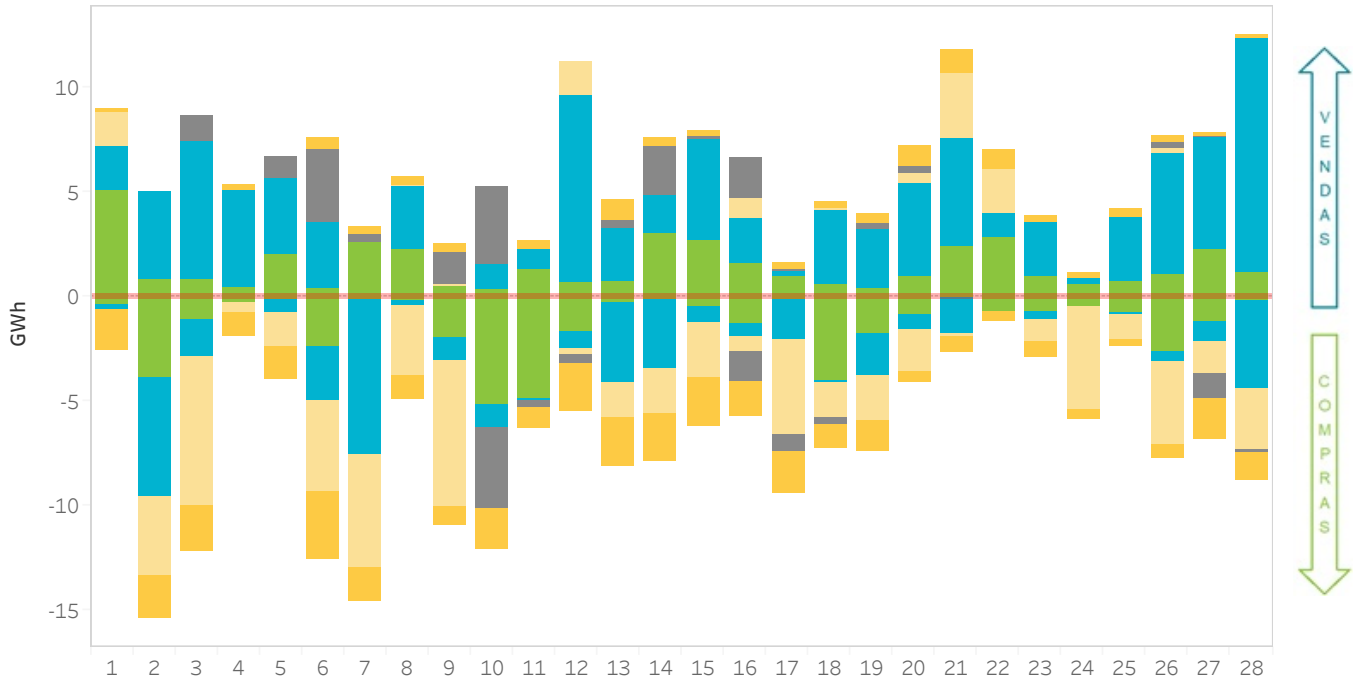
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

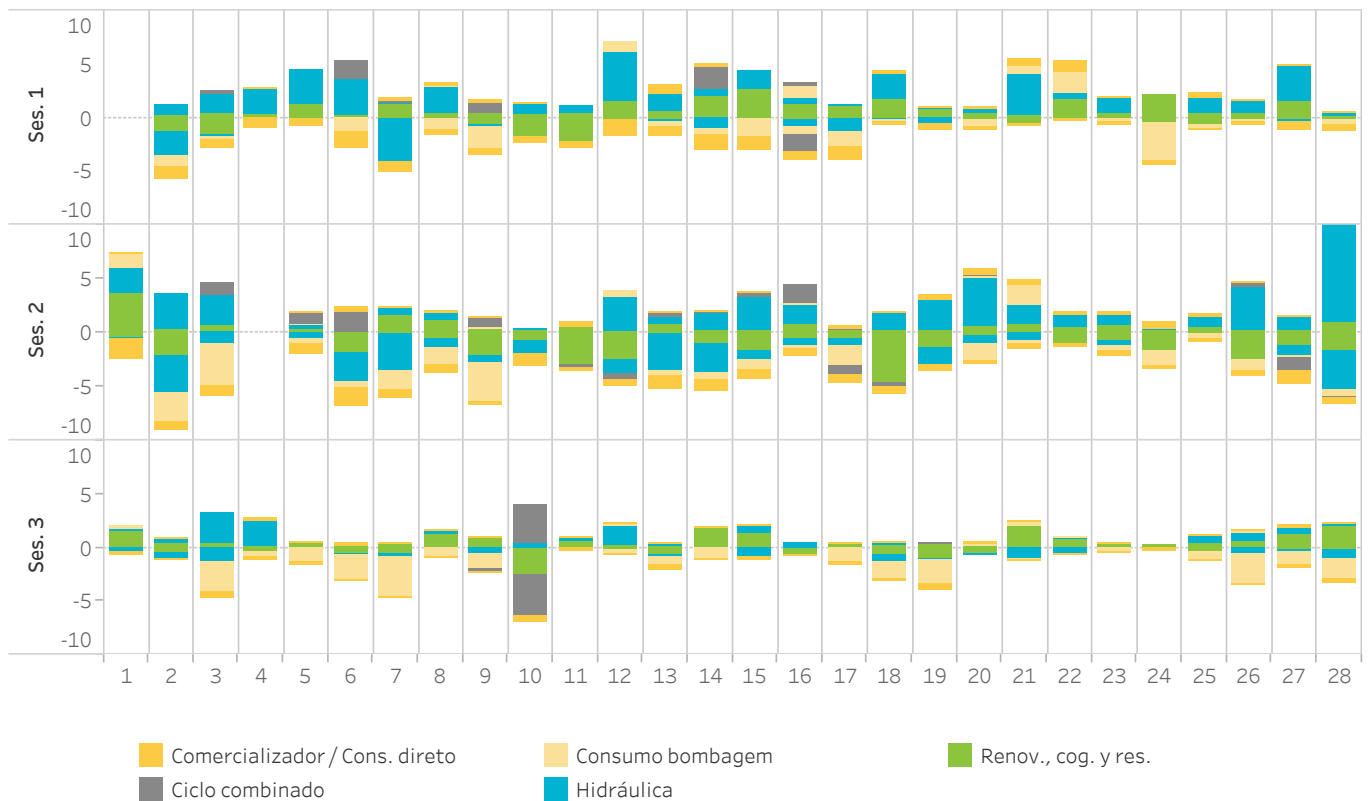
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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.



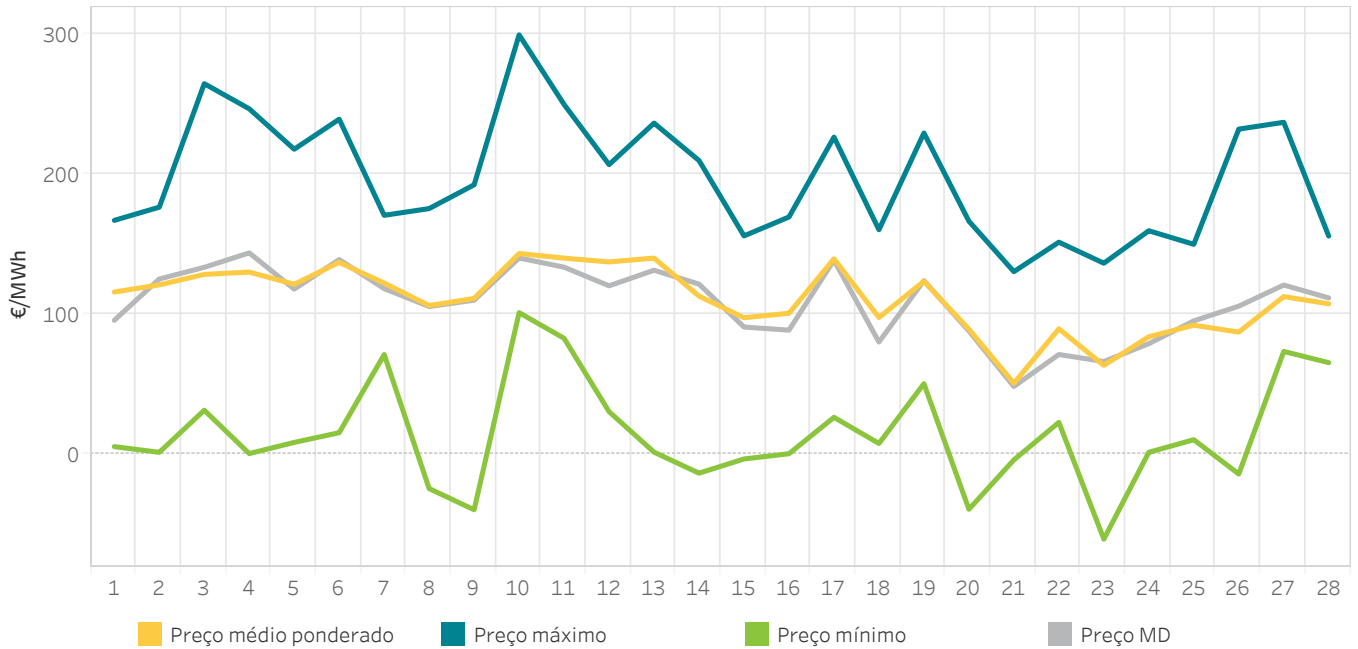
Relatório mensal fevereiro de 2025

3. Mercado intradiário contínuo

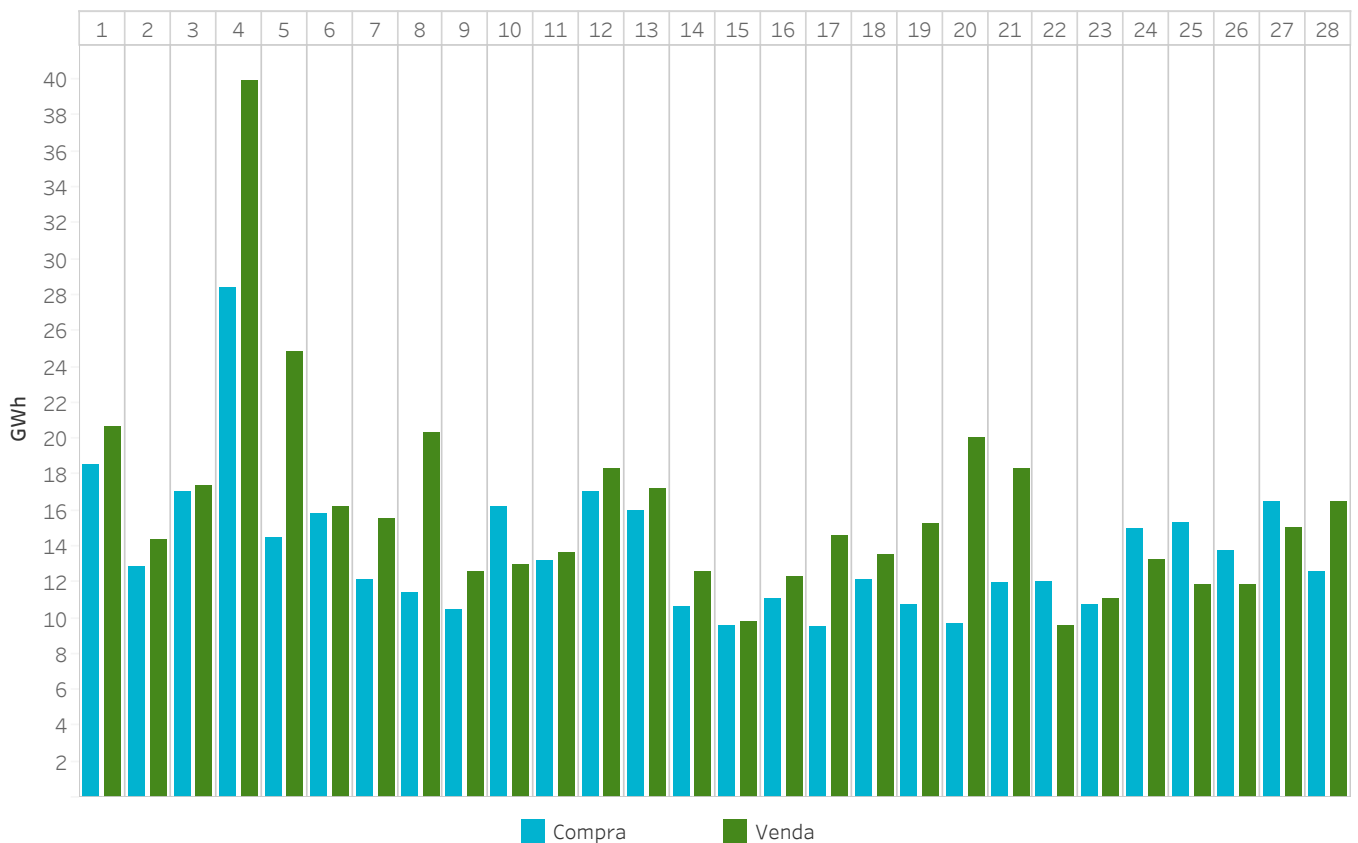
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



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



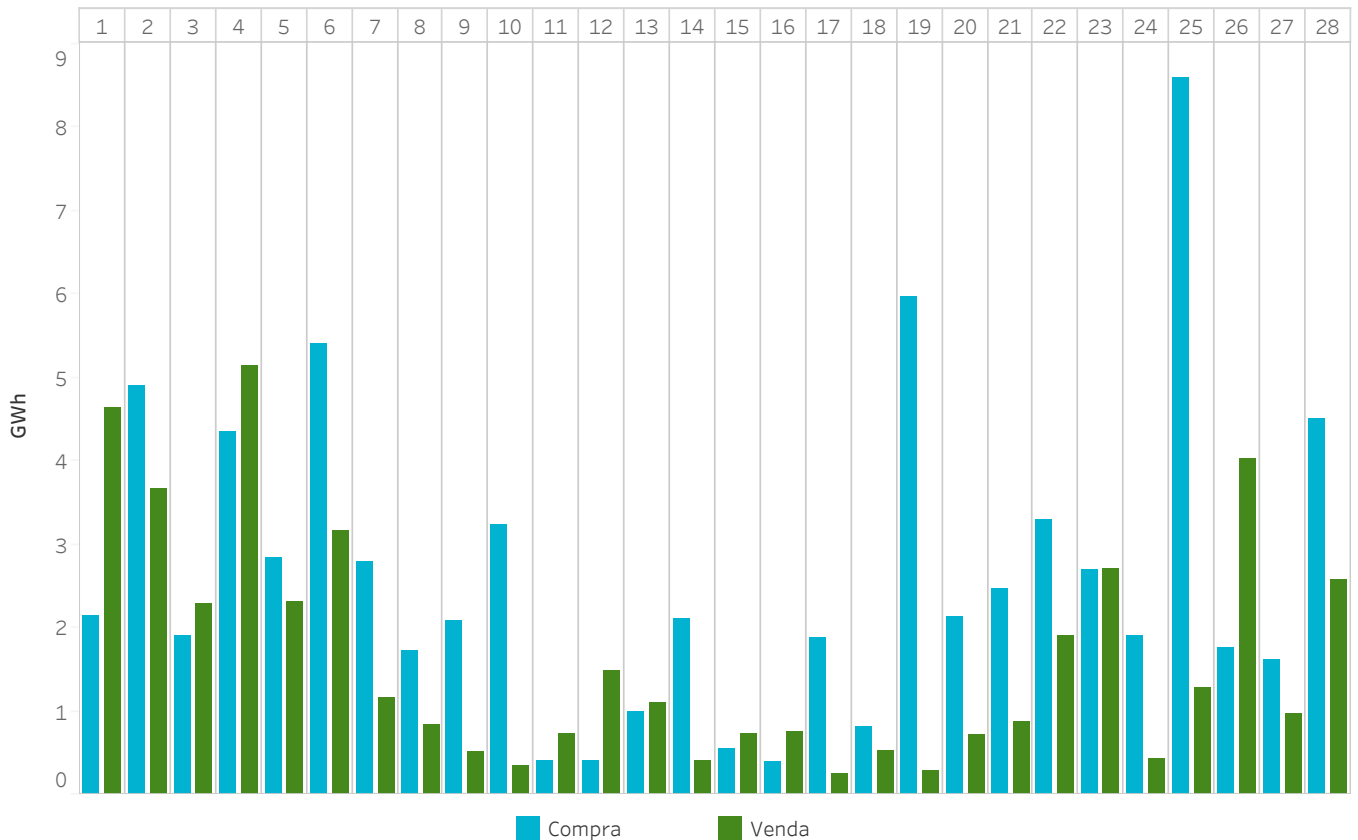
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



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



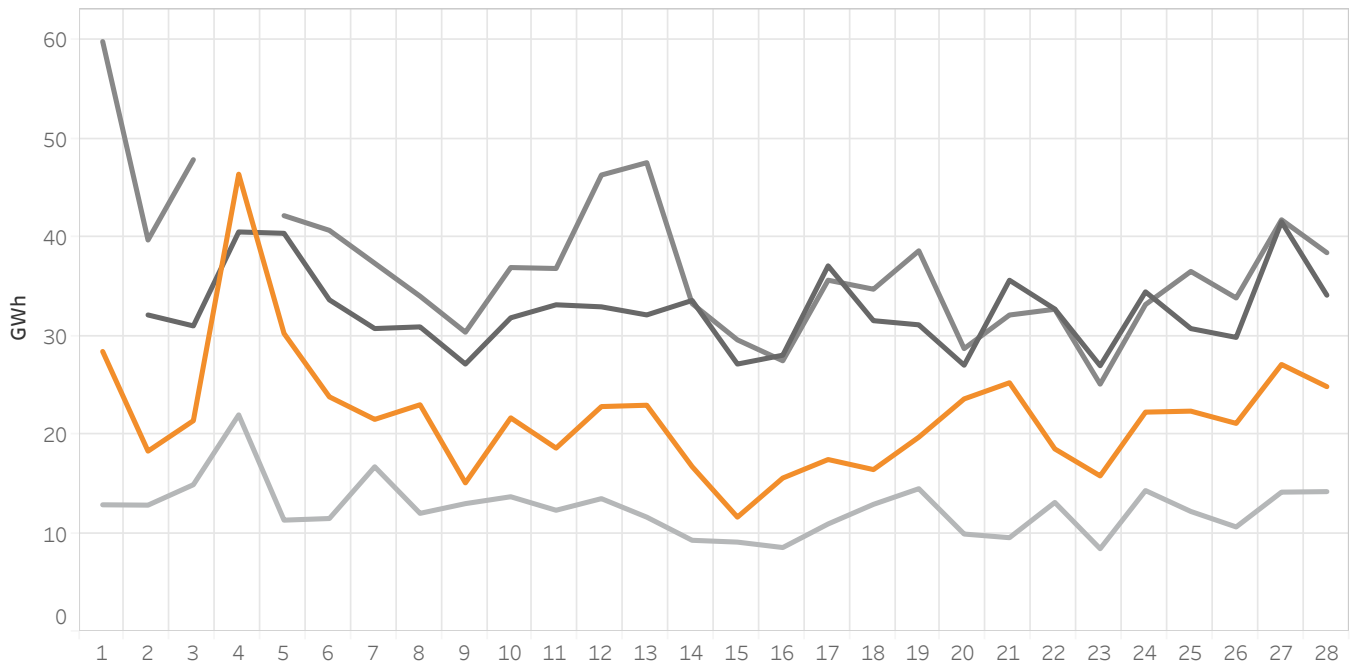
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

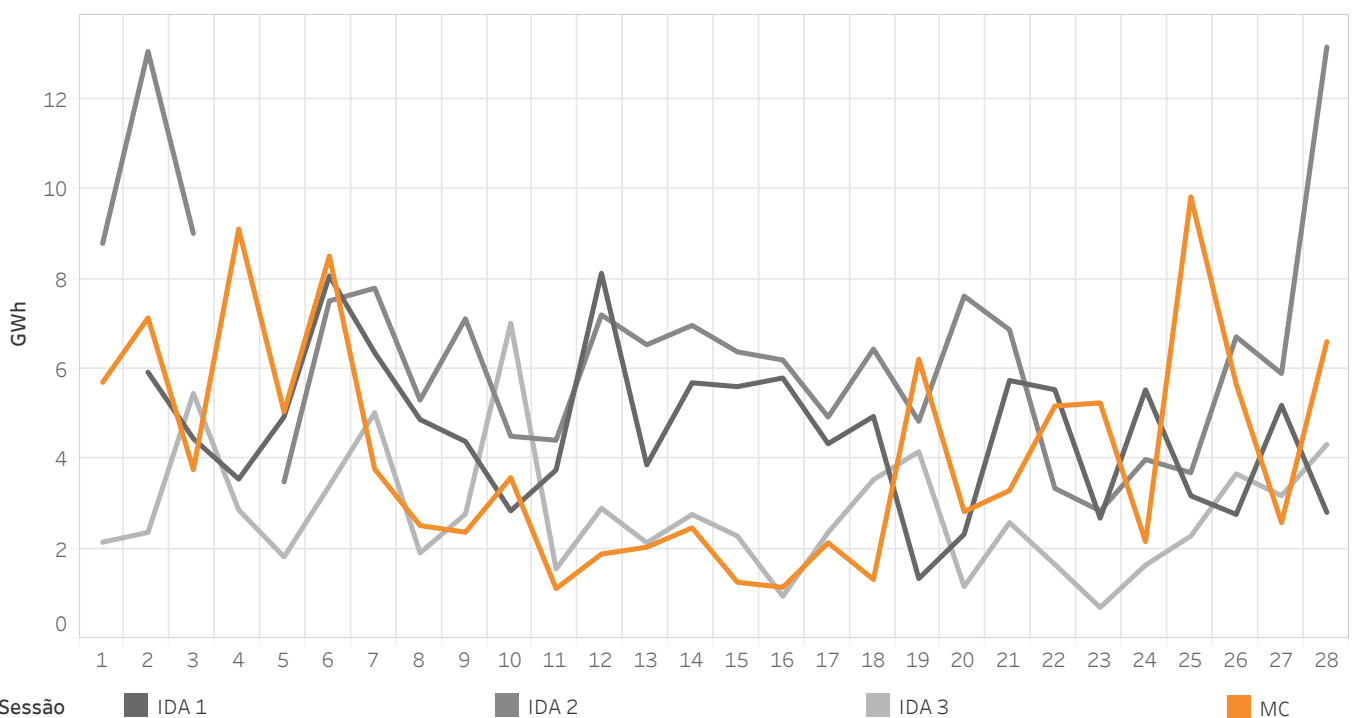
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Portugal

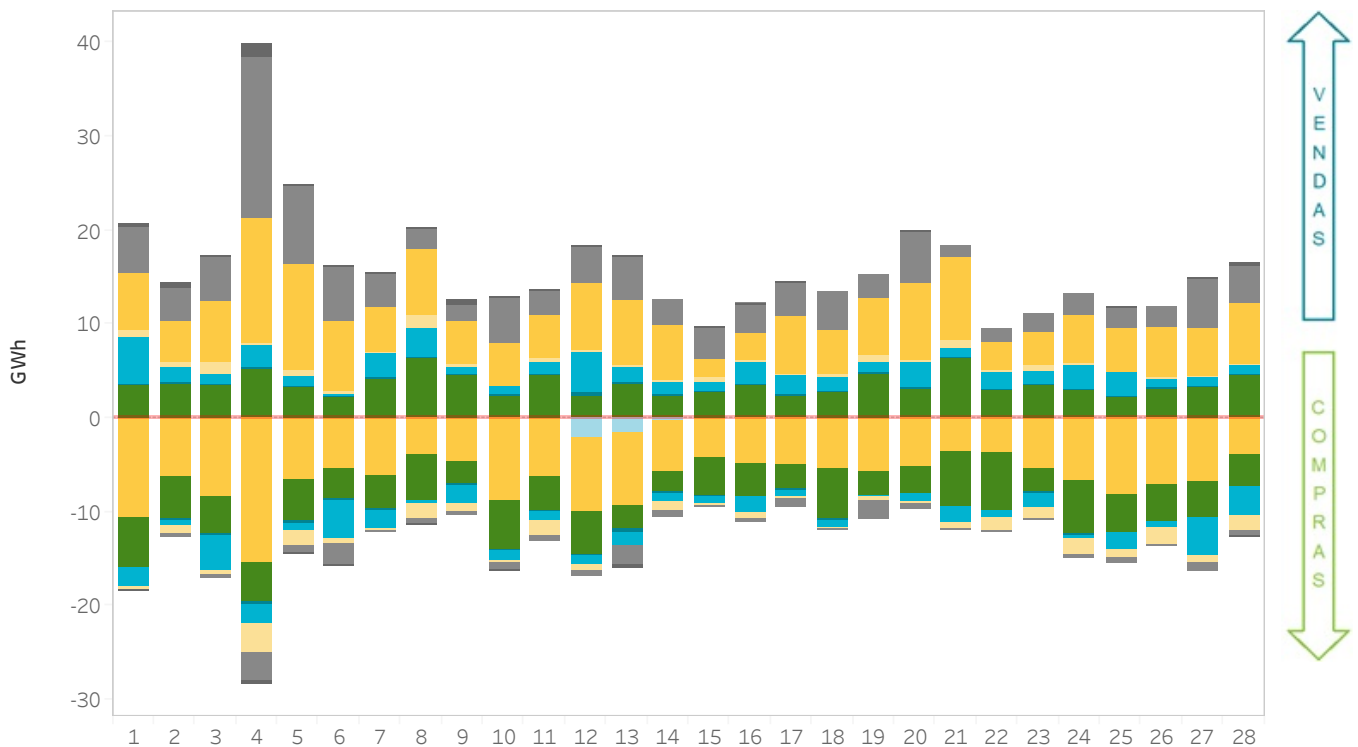
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



Sessão ■ IDA 1 ■ IDA 2 ■ IDA 3 ■ MC

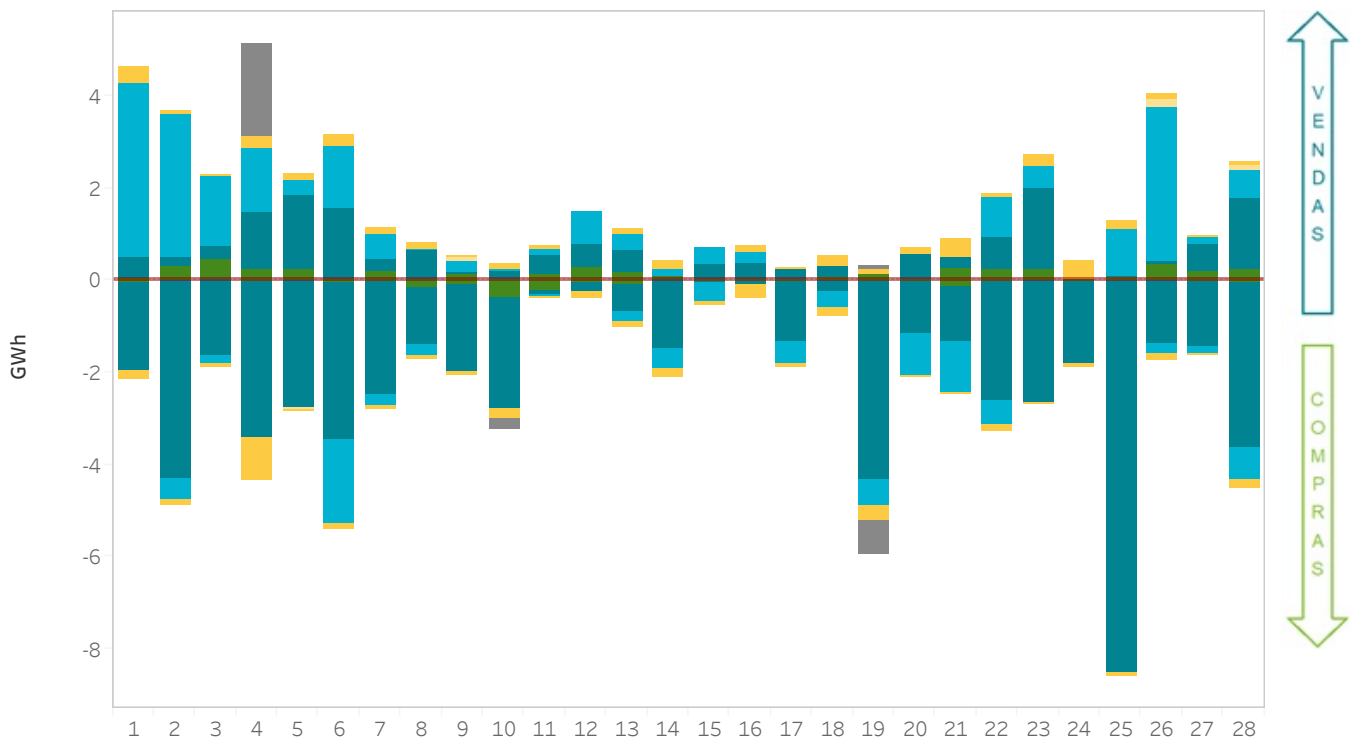
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

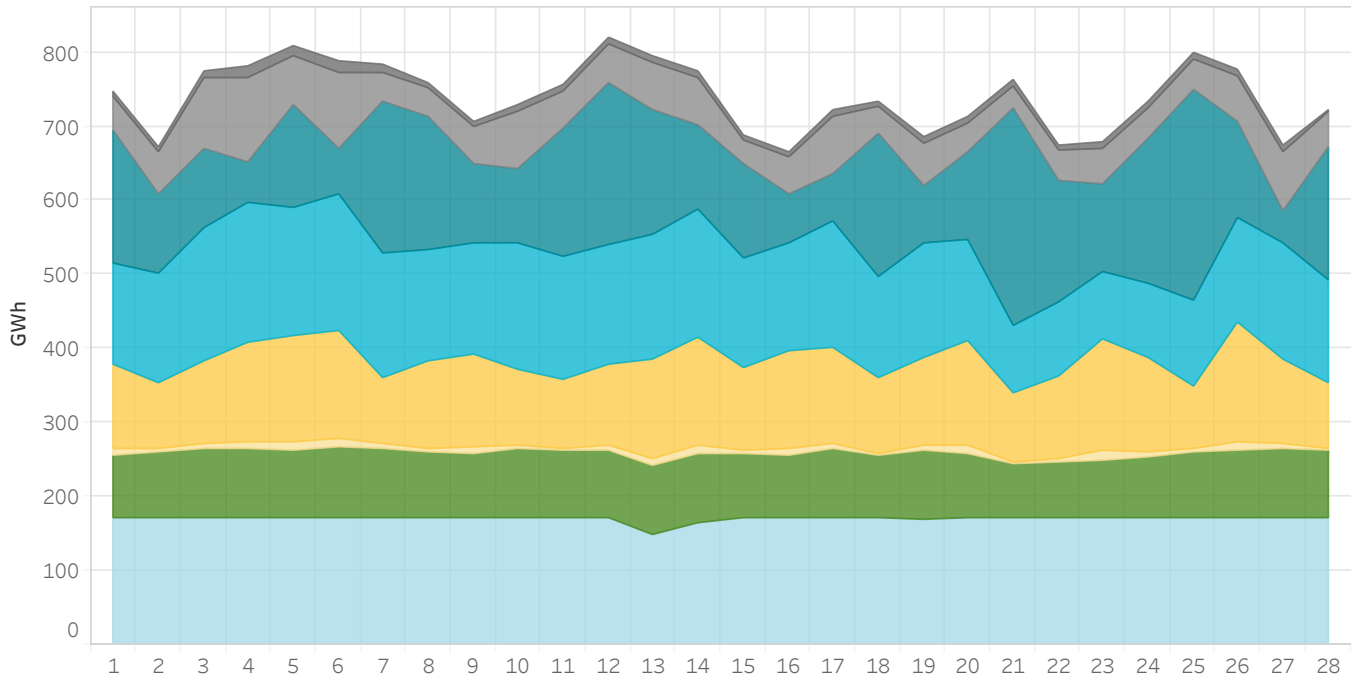


- Carvão
- Consumo bombagem
- Portfólio
- Comercializador / cons. direto
- Ciclo combinado
- Hidráulica
- Renov., cog. y res.
- Nuclear

3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

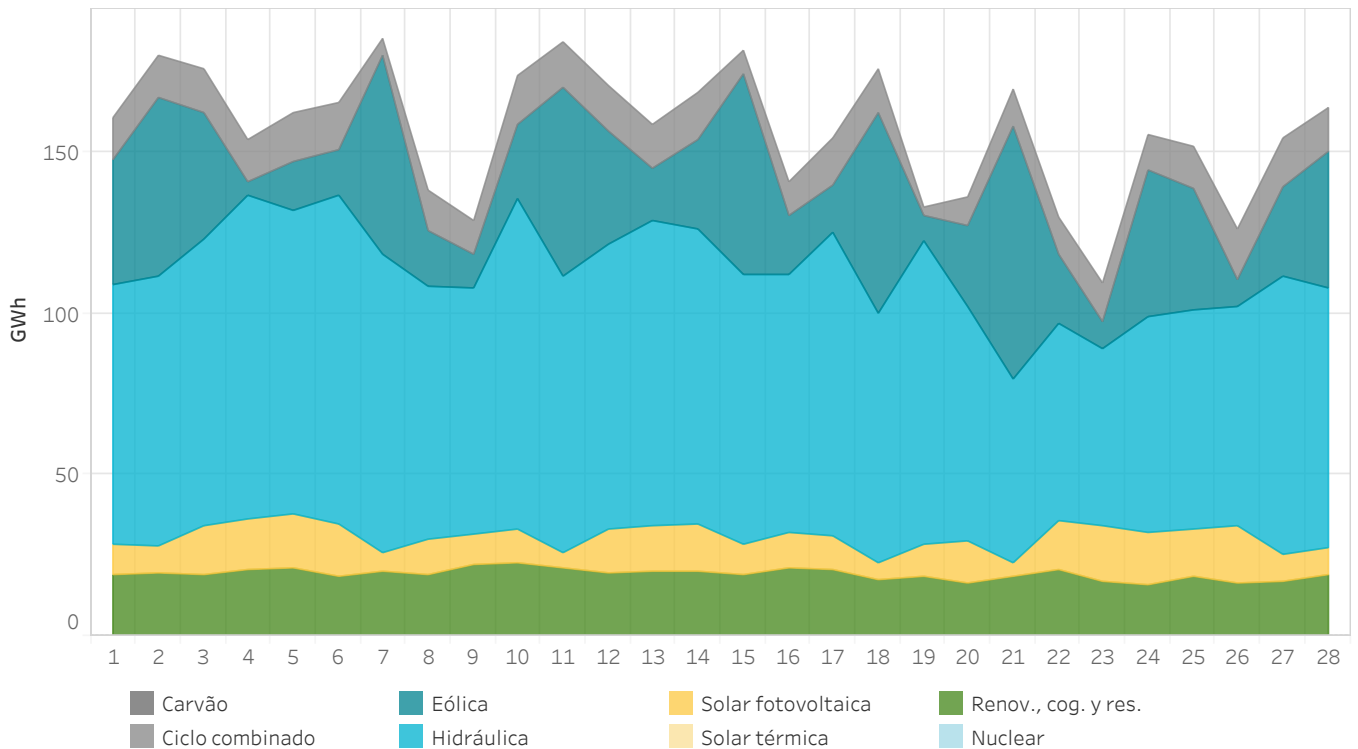
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

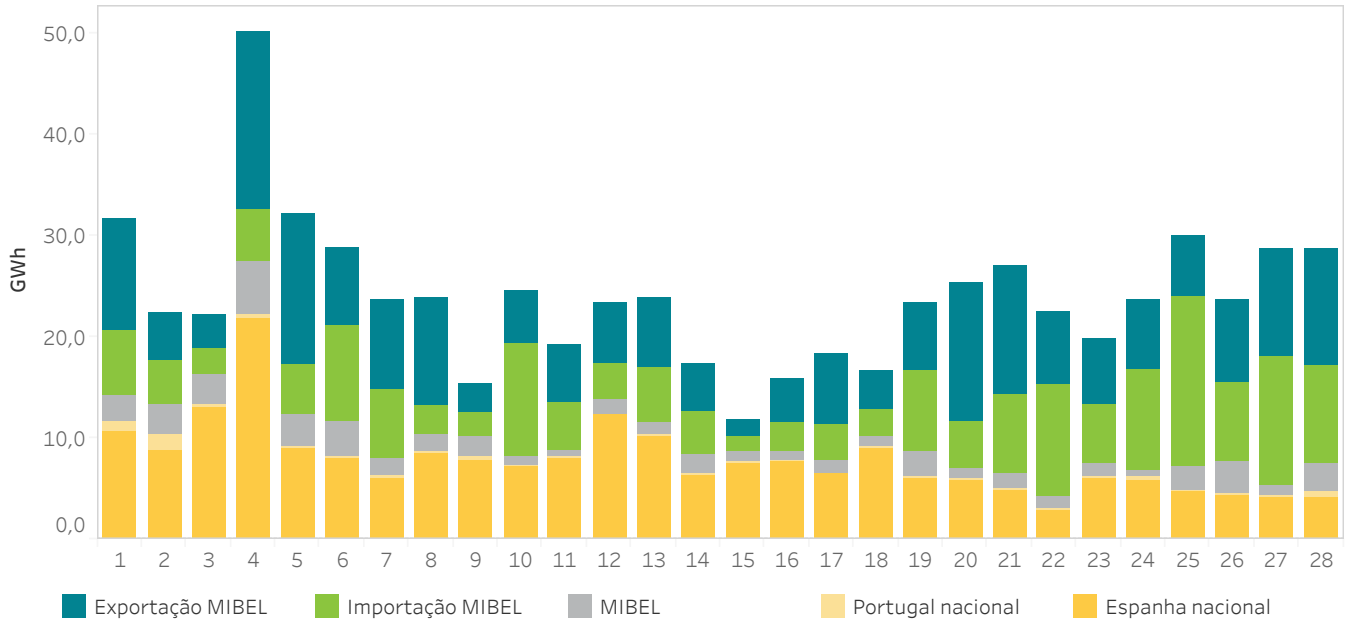
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



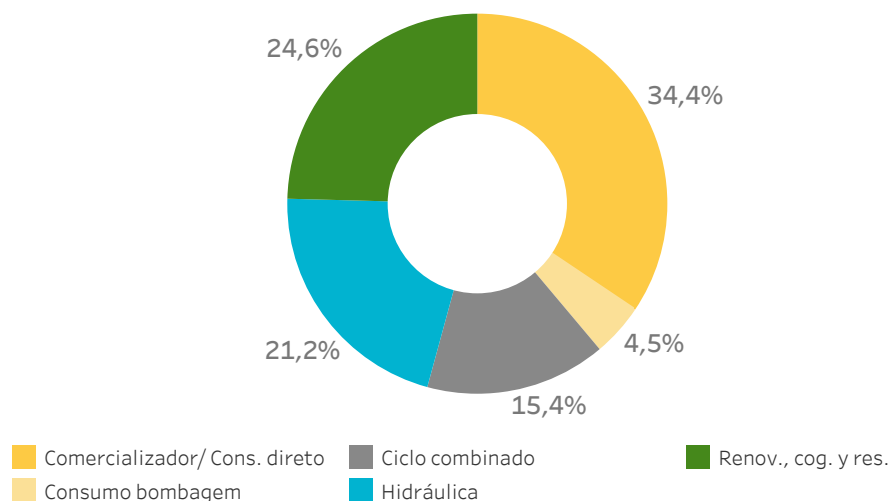
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

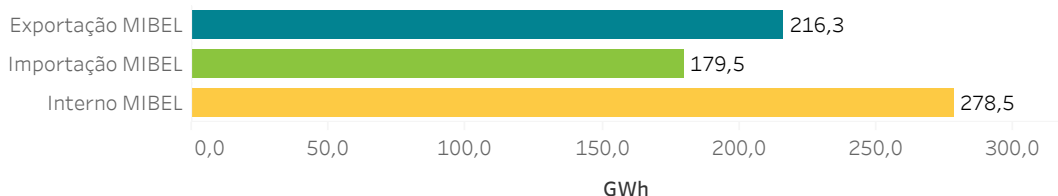
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal fevereiro de 2025

4.

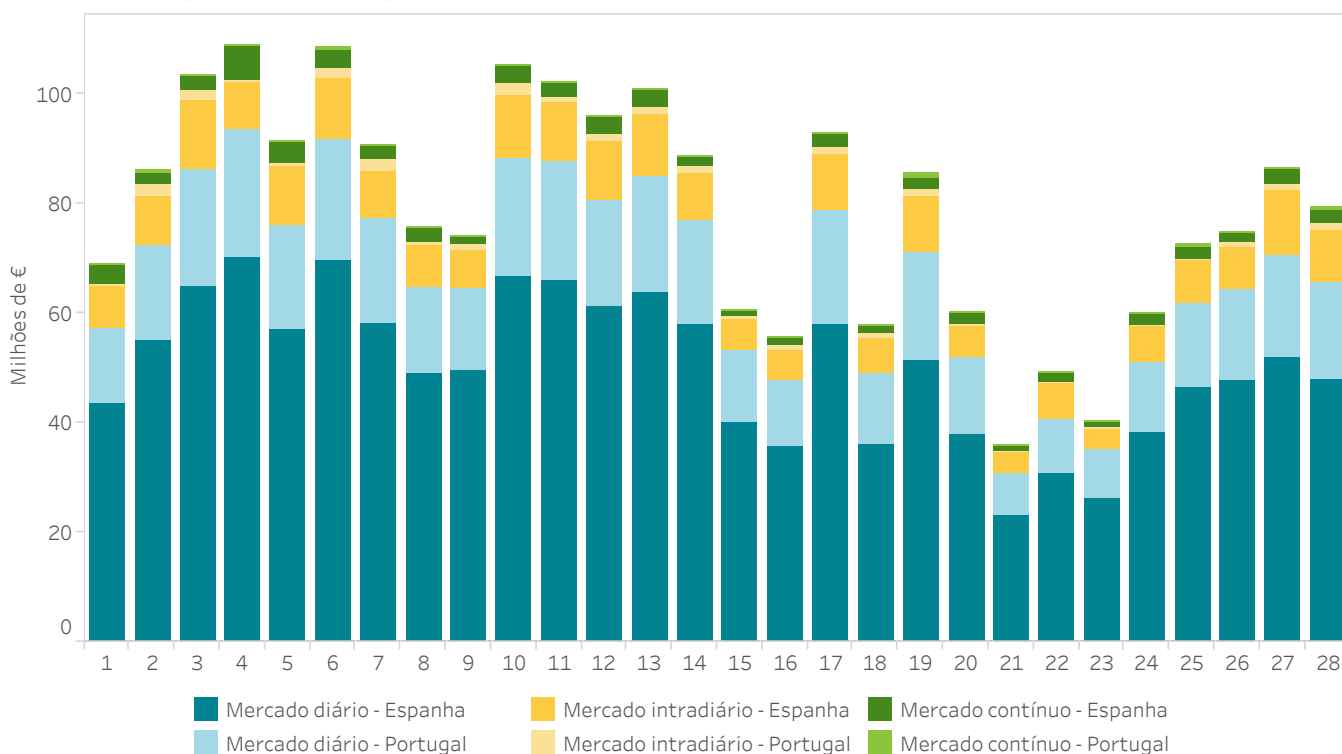
Resultados económicos do mercado

- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Componentes do preço final



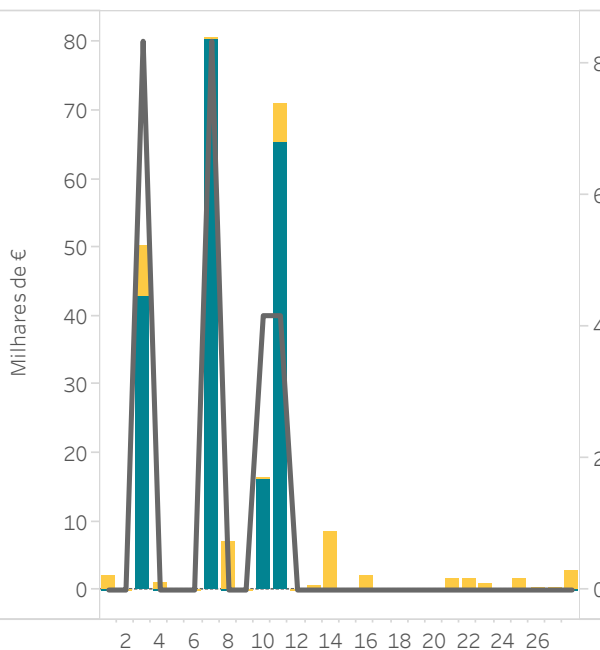
4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

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

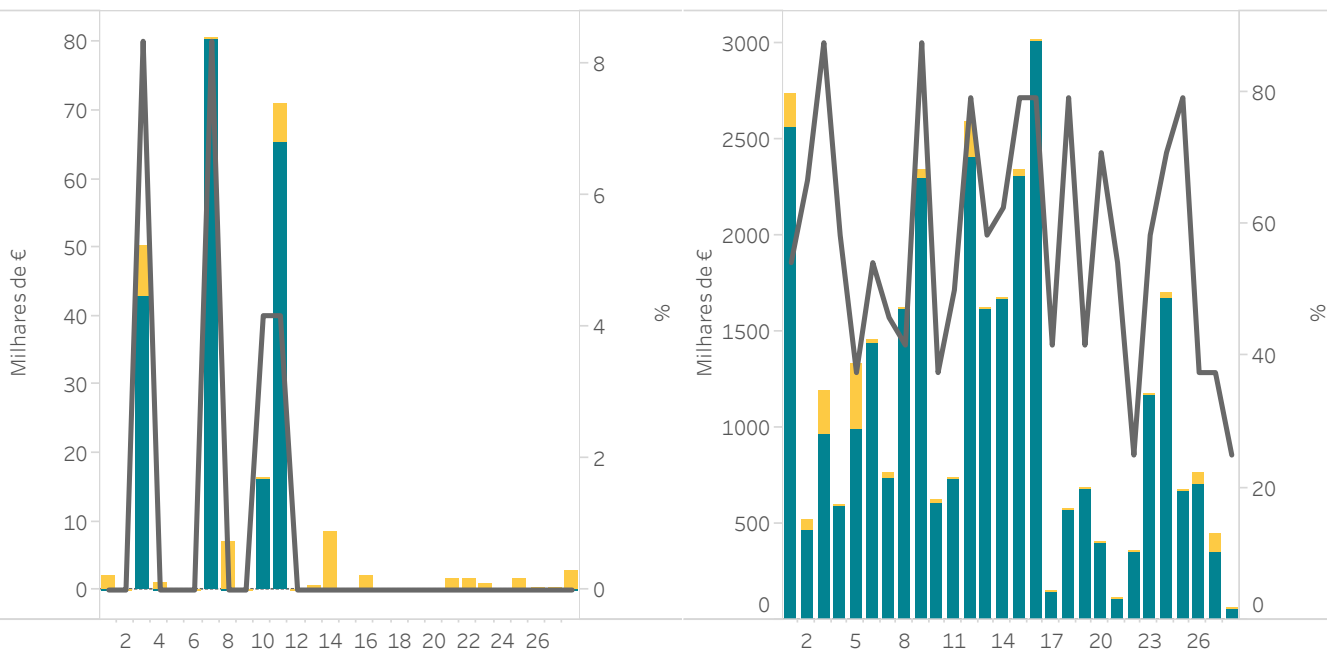


4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

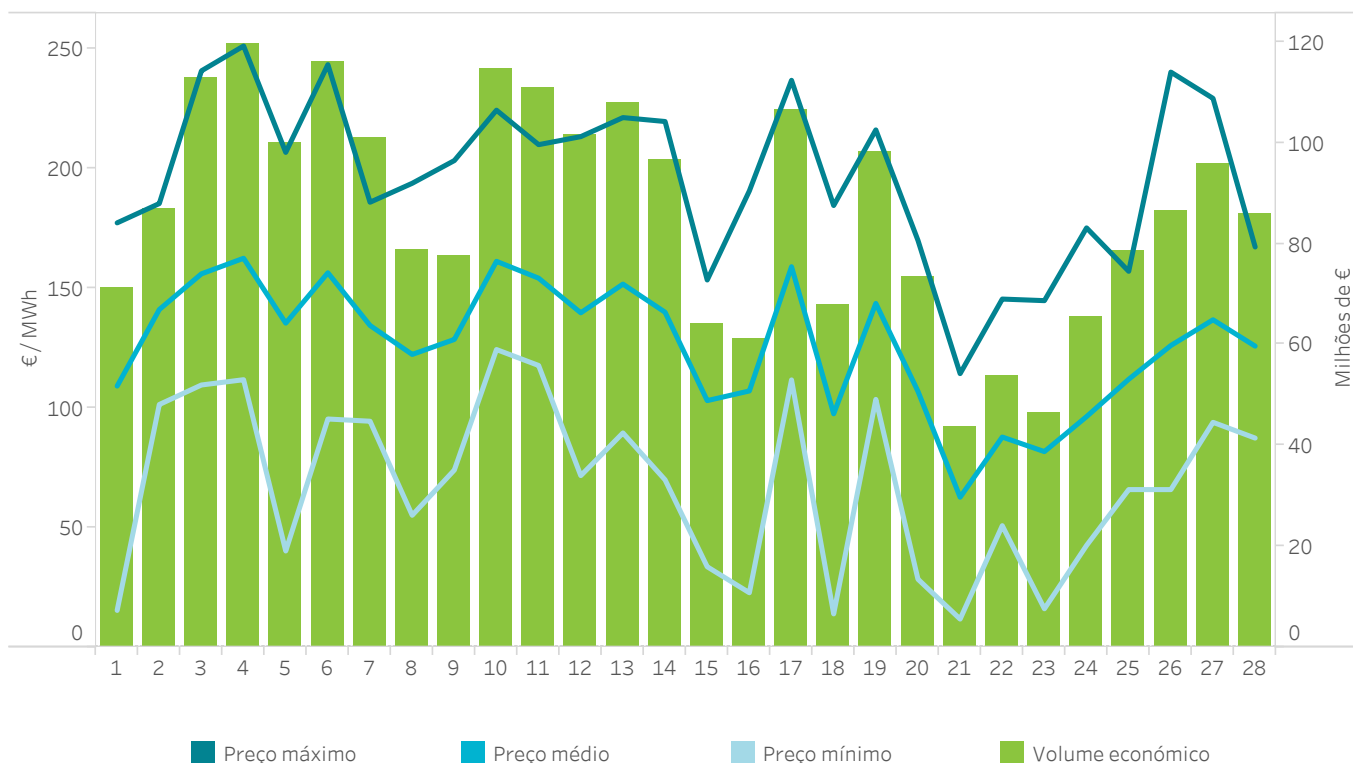


Mercado intradiário

Mercado diário

% horas com diferença de preços em MD

4.3 Preço final médio e volume económico do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional



4.4 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol

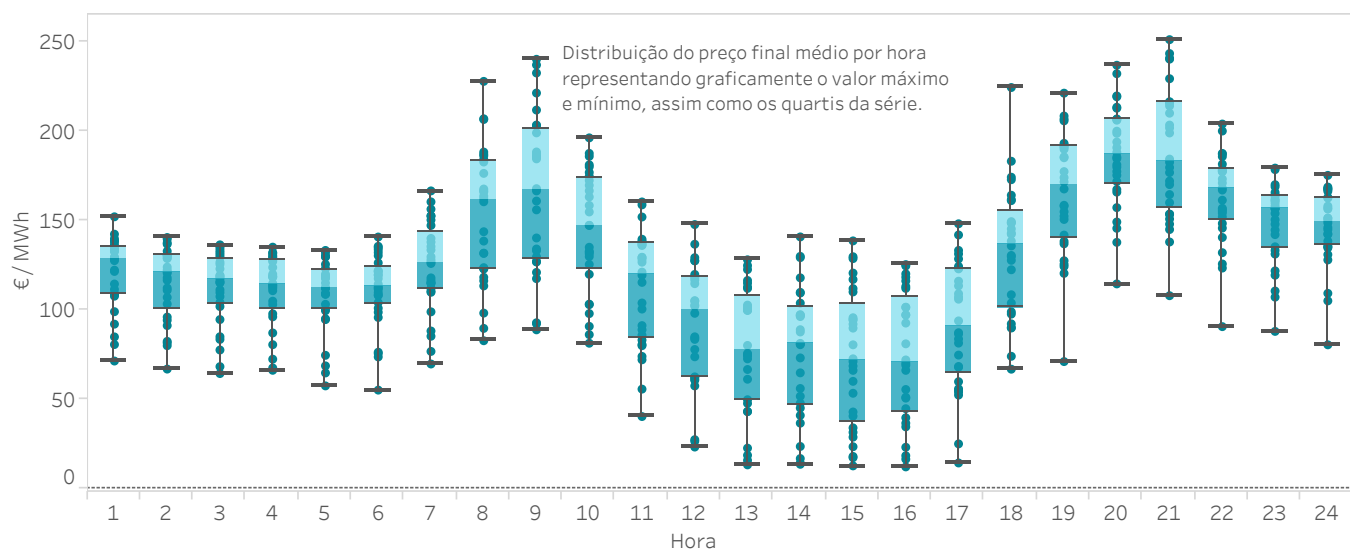
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março...

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	112,47	86,41	110,91	87,20	111,04	87,13
Restrições	11,25	8,64	11,25	8,84	11,25	8,83
Faixa secundária e SRAD	4,63	3,56	4,73	3,72	4,72	3,70
Mercado intradiário	0,00	0,00	-0,11	-0,08	-0,10	-0,08
Outros processos de OS	1,52	1,17	1,41	1,11	1,42	1,12
Pagamento por capacidade	0,28	0,21	0,27	0,21	0,27	0,21
Participação no serviço	0,00	0,00	-1,27	-1,00	-1,16	-0,91
Total	130,16	100,00	127,18	100,00	127,44	100,00

4.5 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	152,0	140,4	131,8	128,9	117,5	121,6	116,4	116,1	126,9	129,7	80,4	26,2	15,4	16,5	17,0	18,1	59,6	129,7	158,4	177,4	172,0	155,2	153,9	166,3
2	142,2	137,4	129,4	126,9	123,0	130,2	126,6	131,6	140,1	158,4	137,5	116,6	101,5	109,3	109,9	112,9	123,2	148,6	177,3	185,4	176,8	168,1	164,1	167,8
3	129,1	116,4	117,4	118,8	118,7	121,0	117,8	163,6	187,2	181,1	129,3	117,8	127,9	109,6	128,6	125,2	148,1	183,1	221,3	219,2	240,9	204,0	165,6	149,9
4	138,4	130,2	130,6	131,9	129,9	132,0	156,3	206,5	237,1	196,2	158,7	129,1	111,8	129,8	129,6	116,0	128,4	164,1	192,2	232,2	251,3	178,1	156,6	148,6
5	138,2	130,2	125,4	127,6	129,9	134,8	152,4	188,3	199,0	174,7	136,8	60,4	42,8	47,5	40,3	50,4	87,0	142,2	205,8	206,8	182,6	170,9	161,1	168,7
6	139,7	136,6	135,4	135,0	133,1	140,7	166,5	206,9	240,3	187,5	136,0	104,7	114,8	97,1	95,4	97,0	124,2	172,8	190,9	206,1	243,5	177,9	159,7	151,3
7	134,5	121,1	118,8	118,2	118,5	119,3	133,4	162,2	186,0	172,4	126,6	105,0	100,1	96,7	94,5	101,3	108,9	138,4	167,6	171,8	159,9	151,9	150,4	142,1
8	121,4	112,1	101,7	104,7	102,9	103,9	109,7	131,5	133,0	131,3	100,3	102,5	72,4	64,5	59,8	55,2	83,5	142,9	191,4	193,9	184,3	167,0	161,1	167,7
9	136,4	123,8	118,3	114,6	108,5	107,9	114,9	123,5	126,7	119,8	85,6	77,6	74,1	81,0	80,2	80,8	107,0	148,6	189,9	188,1	203,4	185,7	162,1	162,9
10	134,4	139,5	136,3	131,6	132,0	135,4	160,4	184,1	203,0	185,9	160,3	127,4	124,7	140,7	138,5	124,4	133,2	224,5	185,6	198,8	214,1	178,7	168,8	144,8
11	127,4	130,8	126,5	123,6	119,8	119,4	139,9	176,3	185,4	176,8	151,9	147,6	122,4	117,8	120,5	120,0	141,8	174,2	193,2	206,6	210,1	177,3	163,9	158,0
12	129,4	122,2	119,2	119,9	117,9	121,8	135,3	182,7	203,4	169,6	139,4	97,9	79,9	88,7	72,4	71,8	93,6	127,6	174,0	213,4	199,0	177,4	178,4	175,2
13	134,5	129,0	134,2	129,6	125,4	117,4	150,2	187,0	221,4	180,0	128,1	114,5	102,5	96,8	89,6	92,4	113,3	161,6	206,8	212,9	215,7	187,5	179,3	167,2
14	134,9	132,7	122,8	118,3	114,9	126,2	152,6	186,1	211,8	154,7	119,2	83,3	74,5	80,7	70,9	70,0	86,3	145,2	185,1	219,7	201,8	181,5	170,0	162,5
15	133,1	130,4	116,0	111,9	112,0	111,4	110,3	123,0	120,8	103,0	79,8	62,3	47,4	40,7	33,7	39,4	54,8	89,7	124,2	149,1	153,5	145,7	142,0	138,4
16	107,5	103,1	109,5	113,4	109,0	109,5	114,6	118,1	117,3	97,7	71,9	60,9	49,5	44,8	31,2	22,8	52,1	92,0	152,3	190,7	179,6	156,8	156,8	156,3
17	132,4	128,6	132,9	130,3	129,4	133,6	147,1	227,9	232,6	166,6	136,2	136,6	116,3	129,1	111,8	111,9	131,2	161,1	208,5	236,9	216,5	173,2	158,0	146,0
18	111,3	95,8	84,8	80,3	74,4	73,5	85,0	122,8	129,5	102,8	73,7	57,2	22,3	14,0	17,7	34,3	74,5	108,3	136,9	184,6	164,5	156,1	144,6	151,2
19	114,3	110,8	111,1	110,6	108,8	112,8	137,8	167,6	188,3	163,1	138,4	118,6	112,6	103,6	116,9	118,1	122,8	149,3	171,6	200,0	216,2	187,2	156,5	134,6
20	109,0	106,8	107,3	102,8	100,3	100,8	115,1	138,4	160,8	132,7	91,0	61,9	42,8	36,3	28,5	36,3	67,7	103,7	158,0	165,8	170,0	154,1	119,2	127,8
21	84,7	81,3	64,1	66,0	57,2	54,9	69,5	89,4	92,6	85,9	55,4	22,9	13,0	13,3	12,4	11,8	14,0	66,6	70,8	114,4	107,8	90,4	87,8	80,2
22	71,2	66,6	68,0	67,3	64,5	76,1	76,5	82,5	88,6	90,6	82,9	73,5	61,0	55,8	53,1	50,9	55,6	97,5	138,2	145,5	137,9	123,3	121,7	135,4
23	98,8	91,0	94,4	95,9	94,4	95,6	98,7	98,0	92,0	81,1	40,0	27,1	18,3	23,3	23,1	16,1	24,7	73,8	120,3	137,7	144,9	131,9	107,0	109,1
24	91,8	79,8	77,3	72,2	68,4	75,4	88,0	113,2	133,9	125,3	103,7	84,7	66,4	51,4	42,6	44,4	53,7	89,9	125,4	175,3	147,9	125,6	110,4	104,9
25	80,4	82,2	83,3	86,9	94,8	98,5	111,9	143,6	155,9	147,2	121,0	101,9	99,8	80,3	68,3	65,9	68,1	98,7	127,4	157,1	153,4	148,3	133,1	130,8
26	108,2	94,0	103,9	97,6	99,3	108,2	125,8	166,6	167,8	134,9	88,7	84,0	75,4	72,9	65,9	68,8	81,2	122,3	150,5	181,2	240,4	200,1	147,8	157,0
27	128,2	120,4	115,1	113,8	112,1	114,2	129,6	165,9	184,5	147,1	129,1	127,3	99,9	96,1	94,0	97,0	115,9	135,7	154,8	179,8	229,4	161,3	135,2	142,5
28	122,1	117,8	115,1	112,7	112,2	112,1	127,9	160,4	166,5	132,1	115,2	119,7	99,5	87,4	91,8	101,2	105,8	130,3	141,8	167,3	150,8	140,4	131,1	135,3



Relatório mensal fevereiro de 2025

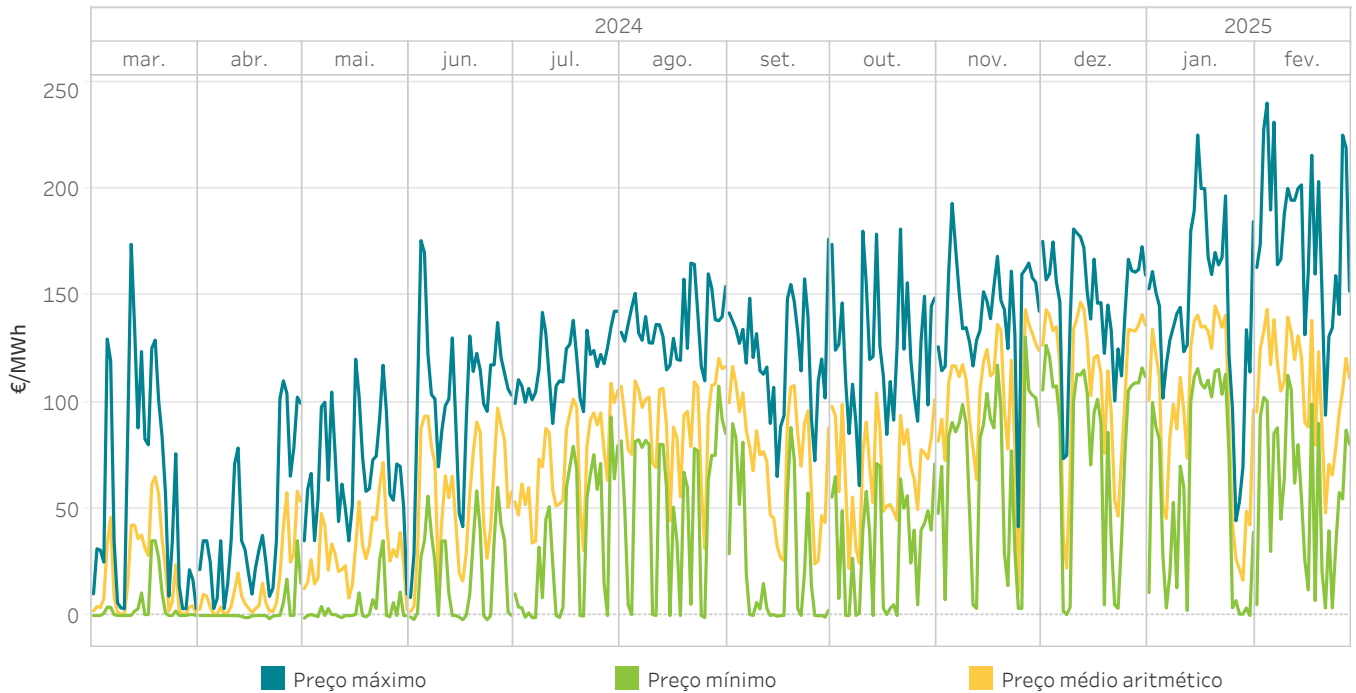
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos



5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

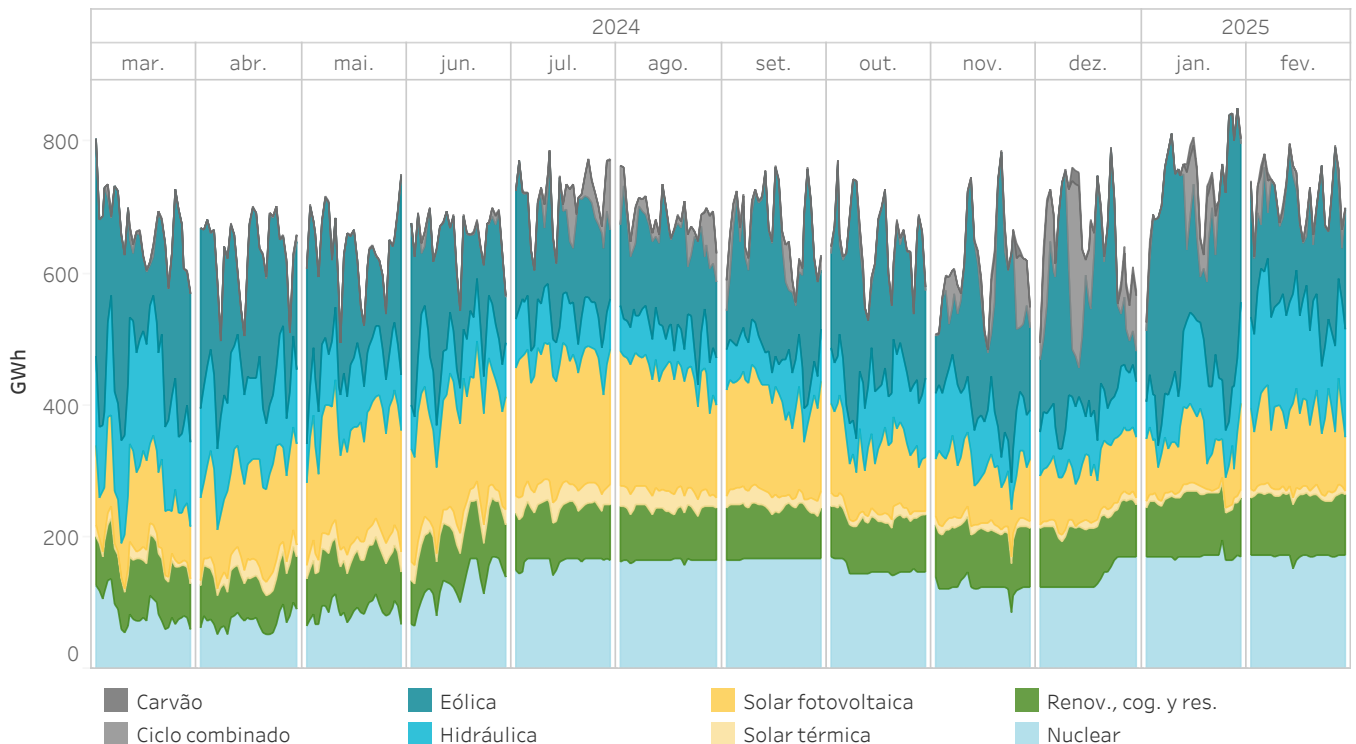
Em Espanha



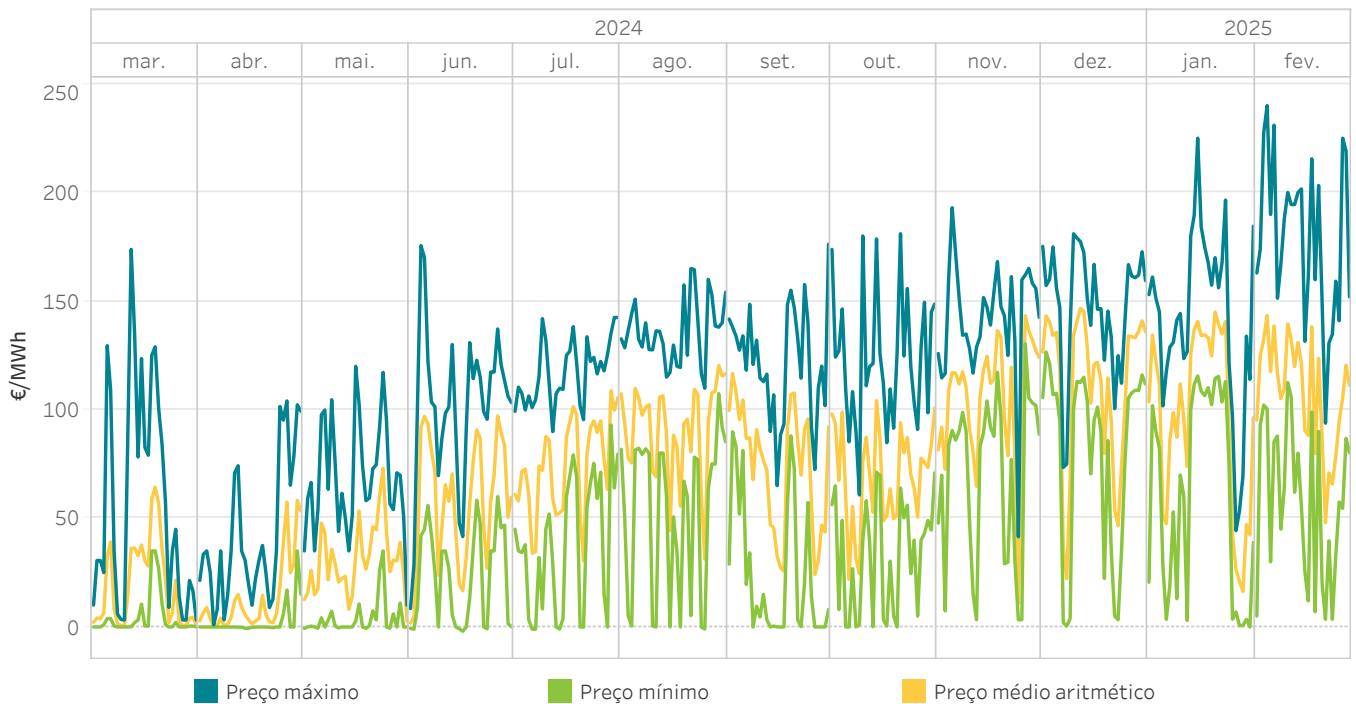
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

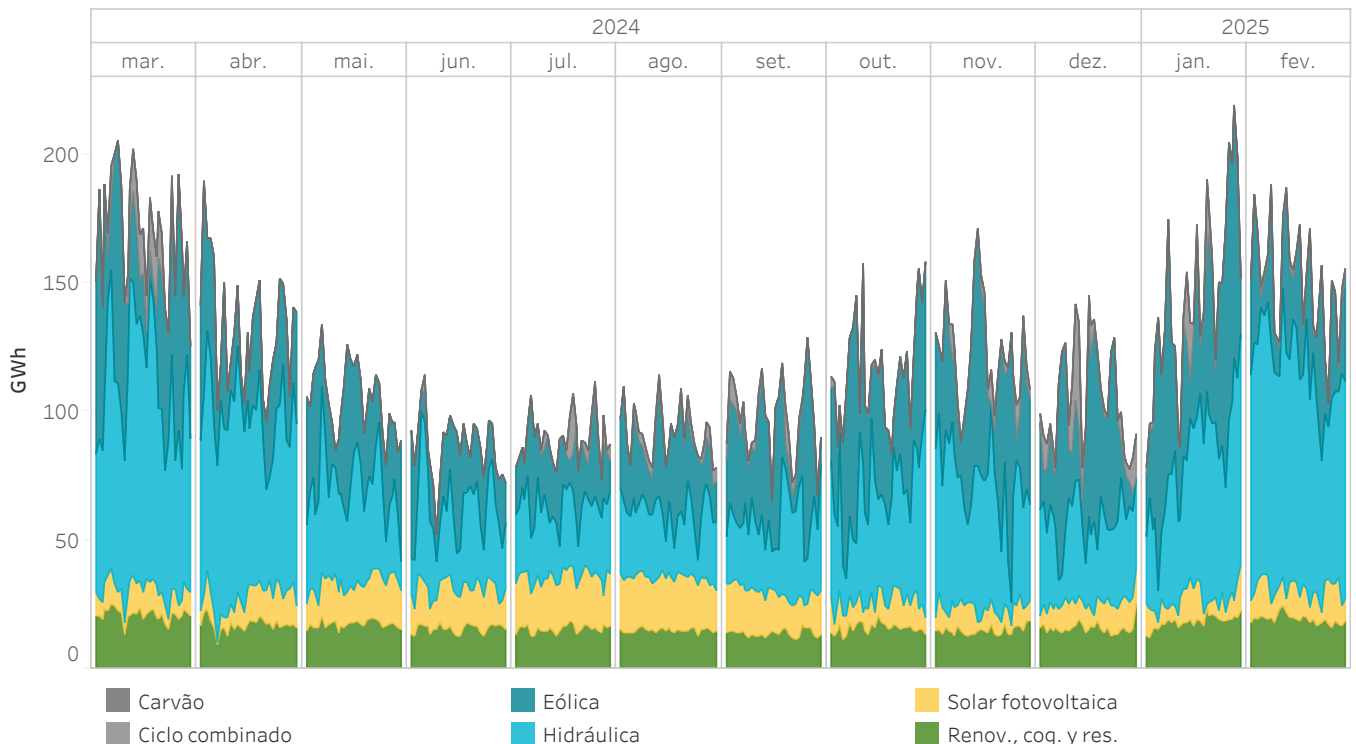


5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



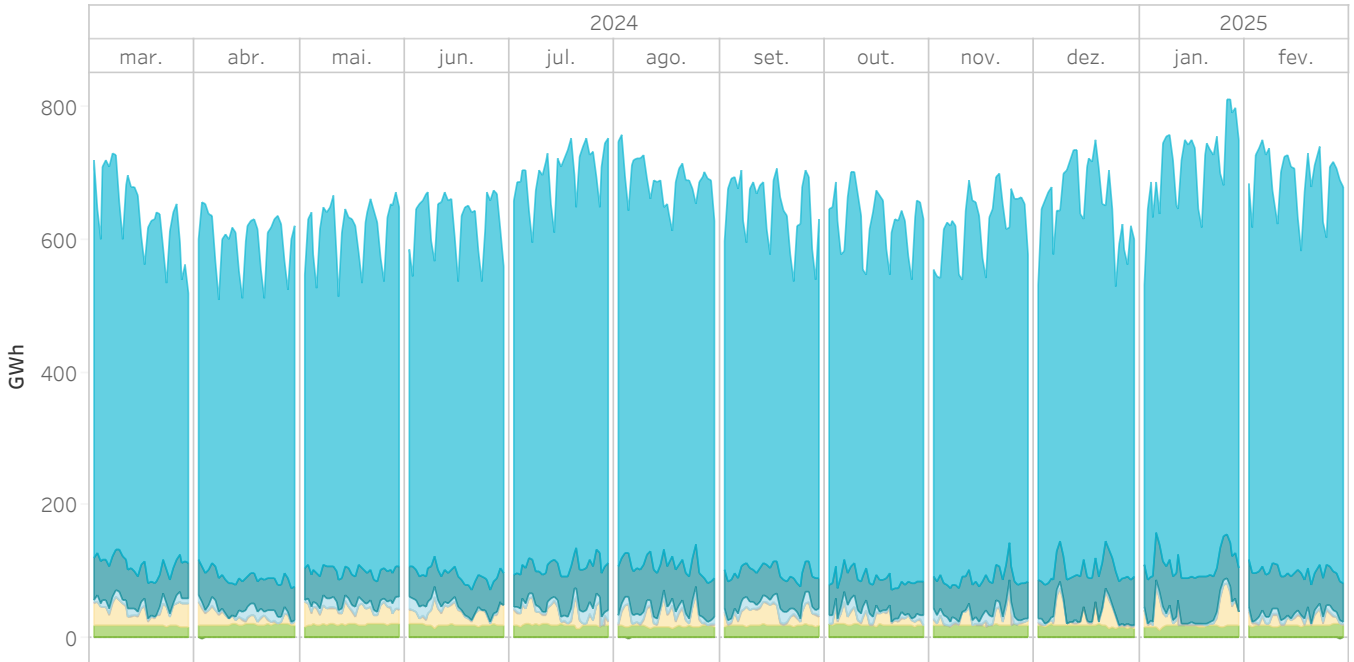
5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal

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



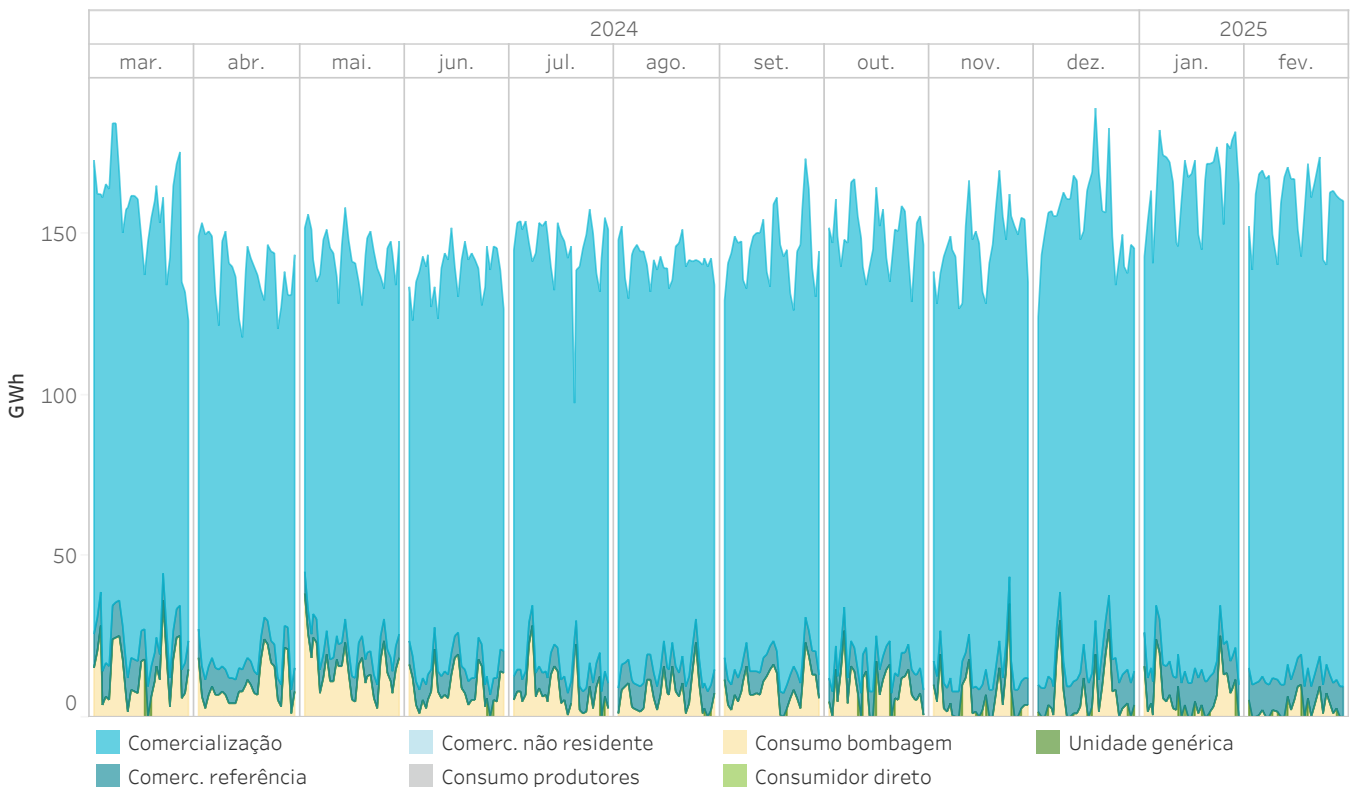
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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
2024	março	20,28	173,82	0,00	16.025,9	6.806,2
	abril	13,67	109,90	-1,50	15.429,5	5.621,7
	maio	30,40	120,00	-1,29	15.555,7	6.536,1
	junho	56,08	175,55	-2,00	14.076,0	7.922,1
	julho	72,31	142,48	-1,01	15.908,4	8.974,1
	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
	setembro	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	outubro	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	novembro	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
2025	dezembro	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
	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
Resultados interanuais		70,25	240,00	-2,00	177.162,3	98.218,8

Año de estudo	Periodo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	Janeiro-Fevereiro	57,62	181,26	0,00	27.089,5	19.823,2
2025	Janeiro-Fevereiro	102,20	240,00	0,00	29.168,6	19.511,8

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

Em Portugal

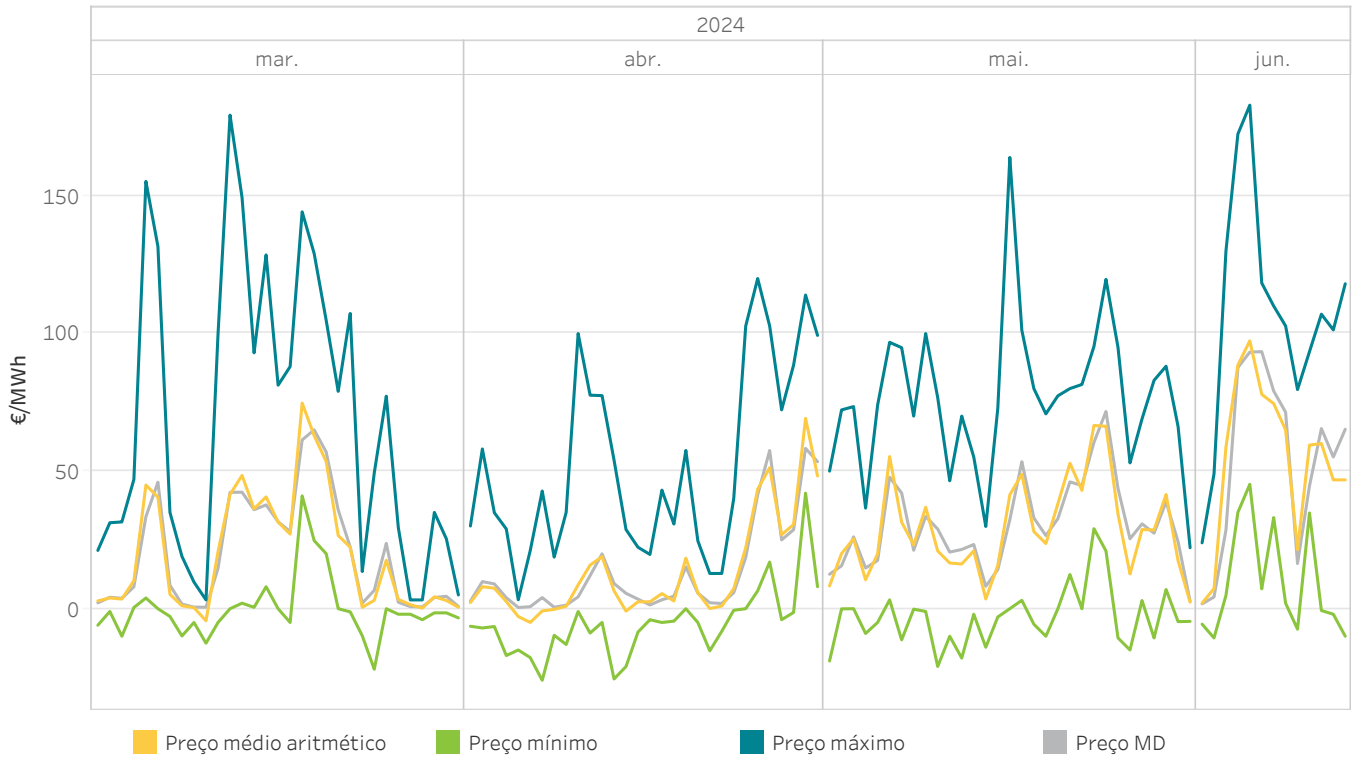
Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	março	19,26	173,82	0,00	5.493,0	117,3
	abril	13,23	104,06	-0,63	4.642,0	1.200,4
	maio	30,74	120,00	-0,66	4.477,3	1.388,4
	junho	58,11	175,55	-2,00	4.105,3	1.383,2
	julho	74,12	142,48	-1,01	4.467,1	1.537,5
	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
	setembro	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	outubro	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	novembro	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	dezembro	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
	2025	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8
fevereiro		108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
Resultados interanuais		70,68	240,00	-2,00	55.386,0	17.595,3

Año de estudo	Periodo	Preço medio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2024	Janeiro-Fevereiro	57,54	181,26	0,00	10.171,3	280,0
2025	Janeiro-Fevereiro	102,18	240,00	0,00	9.947,4	3.800,1

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões regionais

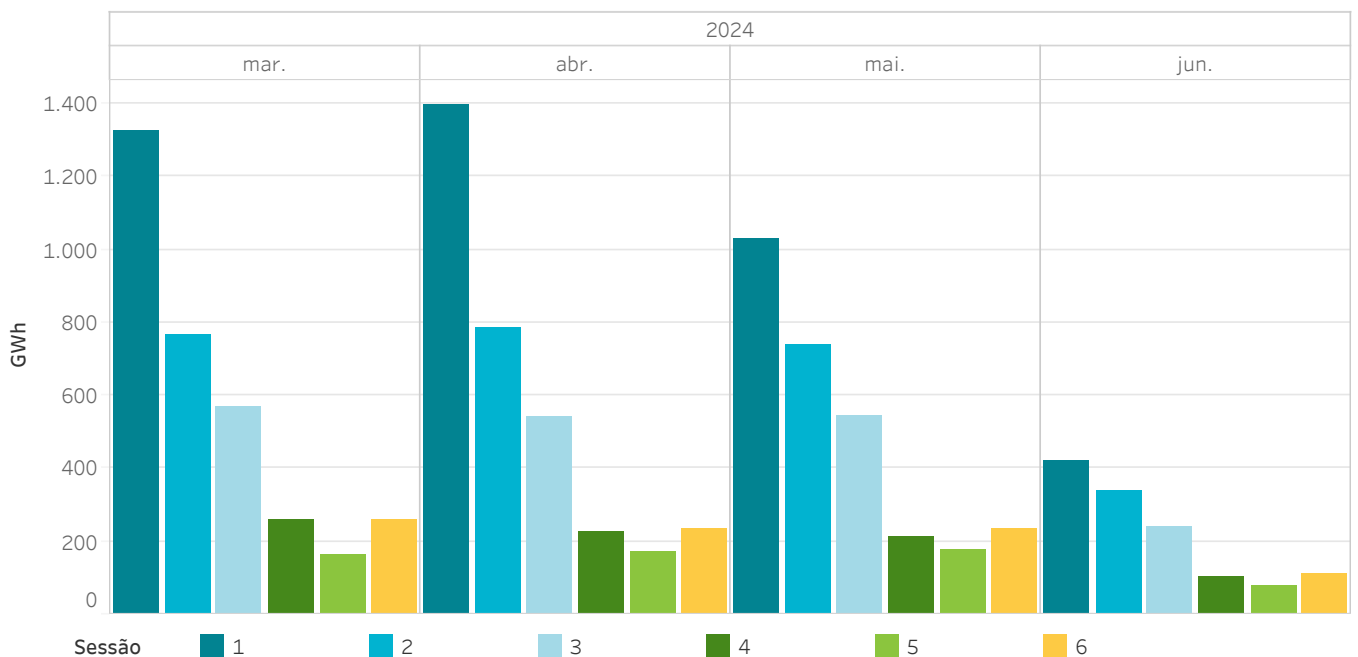
Em Espanha



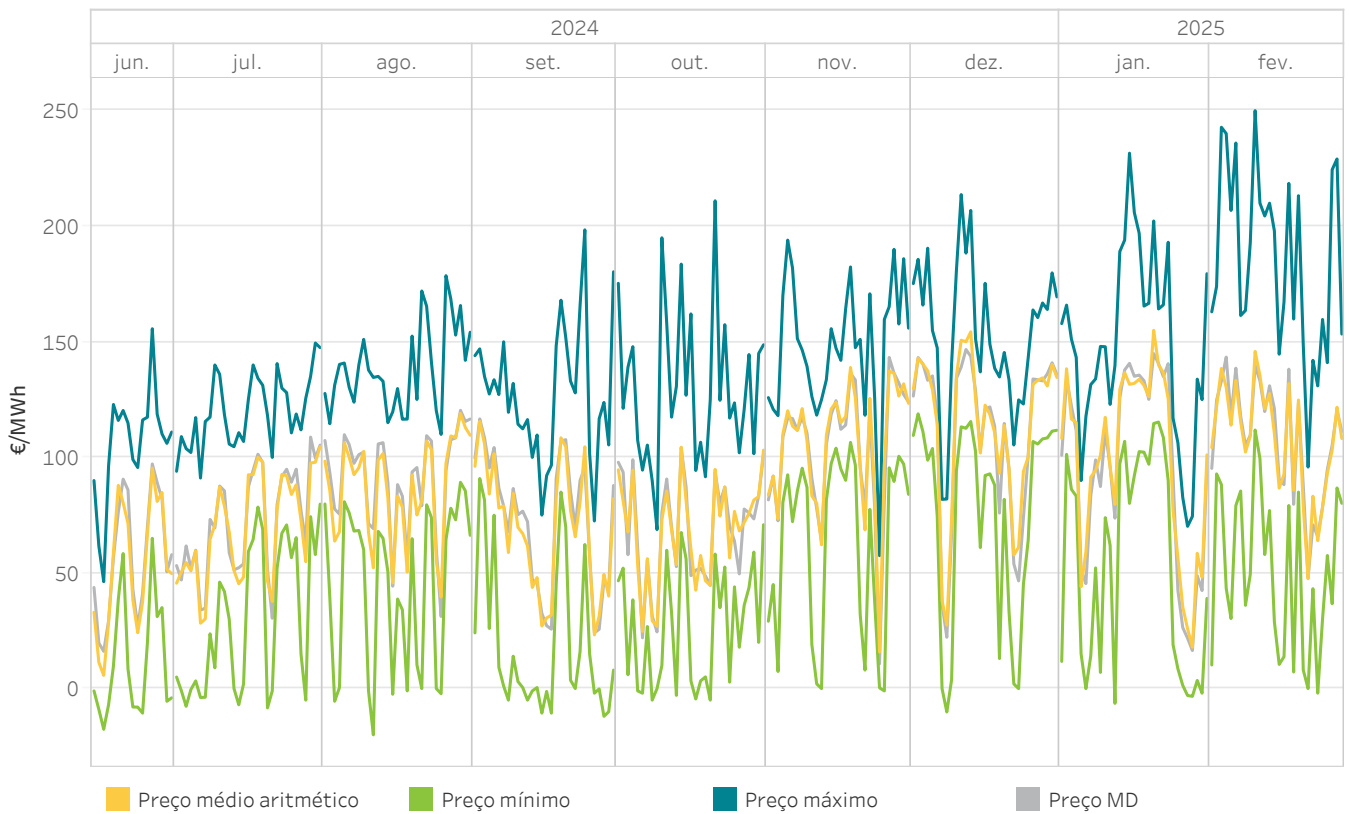
5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

Em Espanha

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

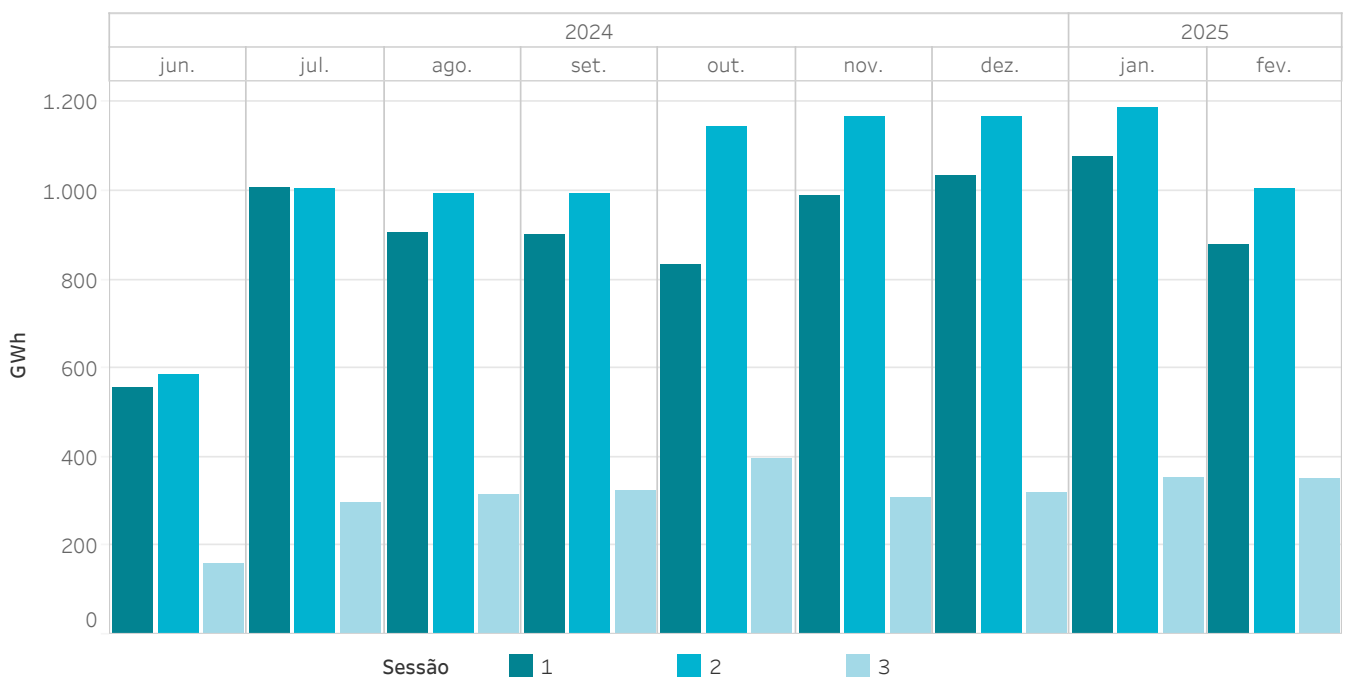


5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs Em Espanha



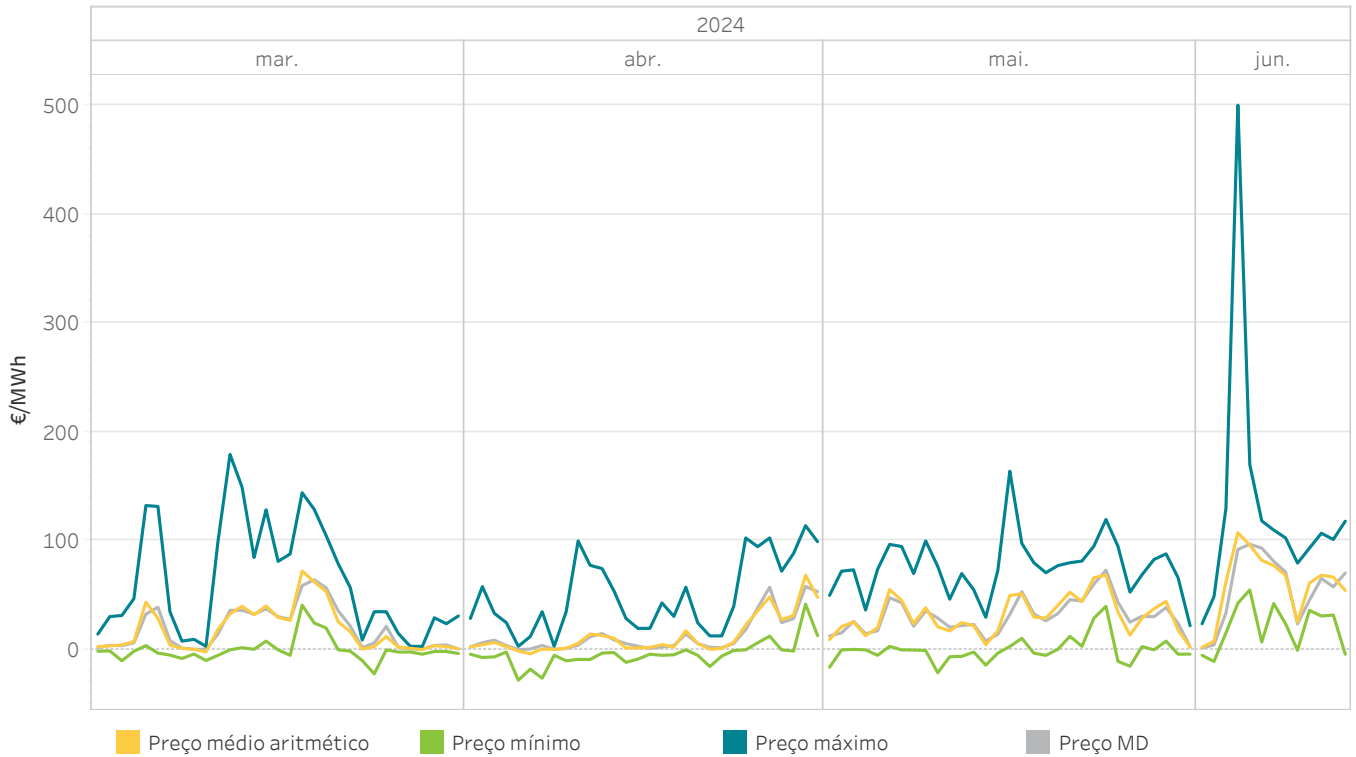
5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs Em Espanha

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



5.13 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões regionais

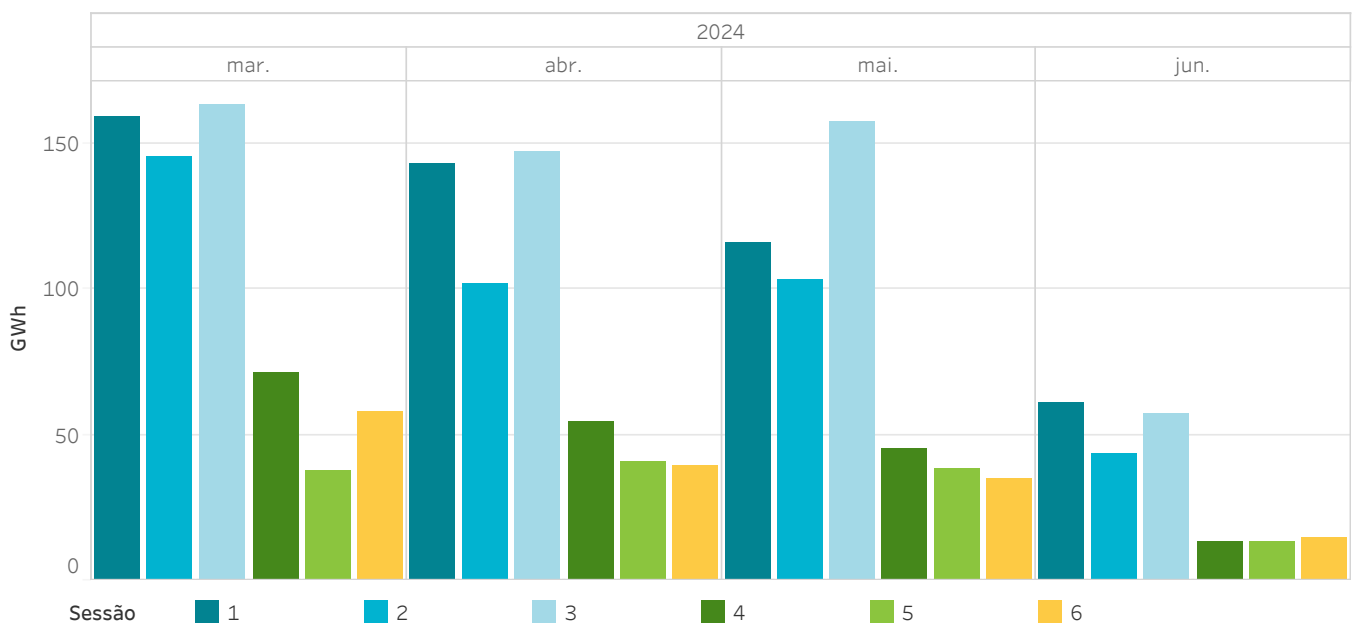
Em Portugal



5.14 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões regionais

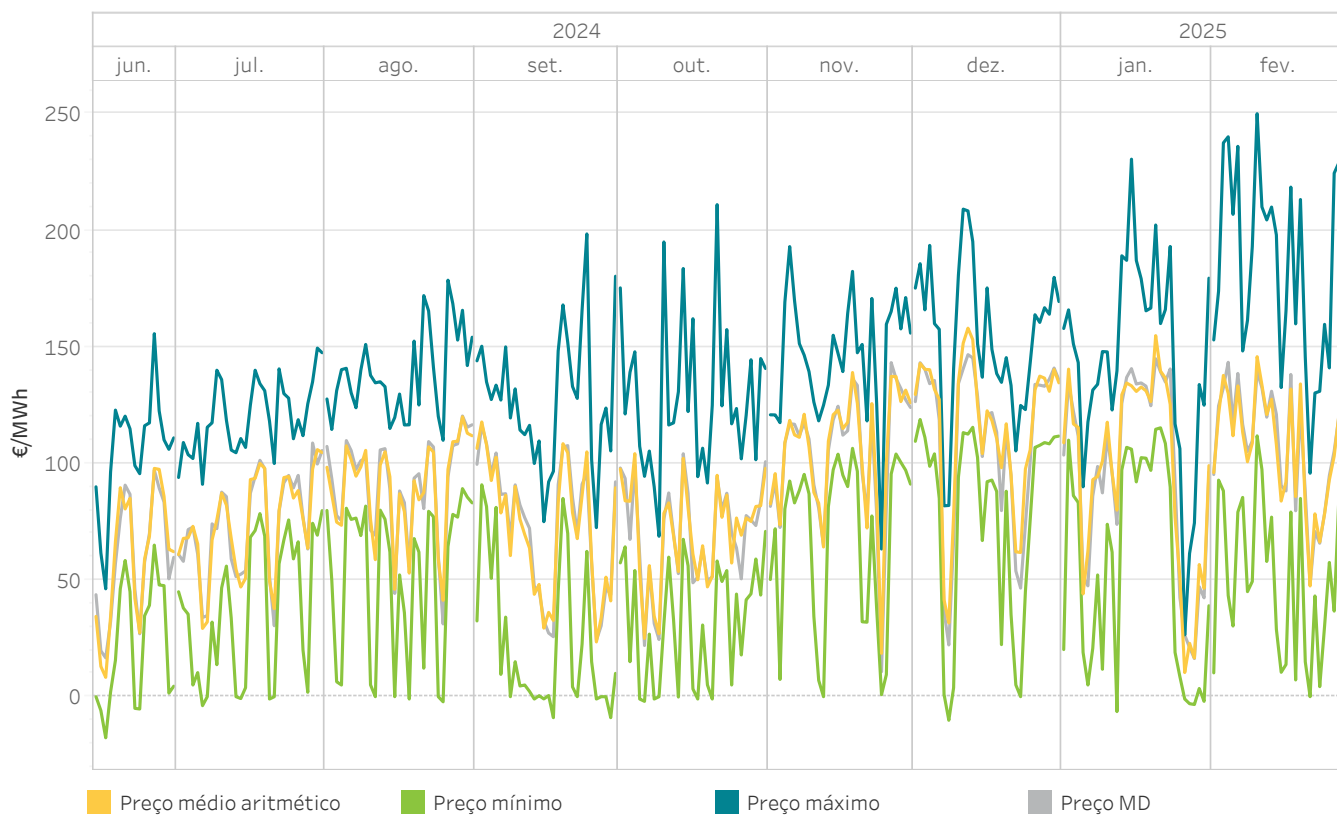
Em Portugal

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



5.15 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

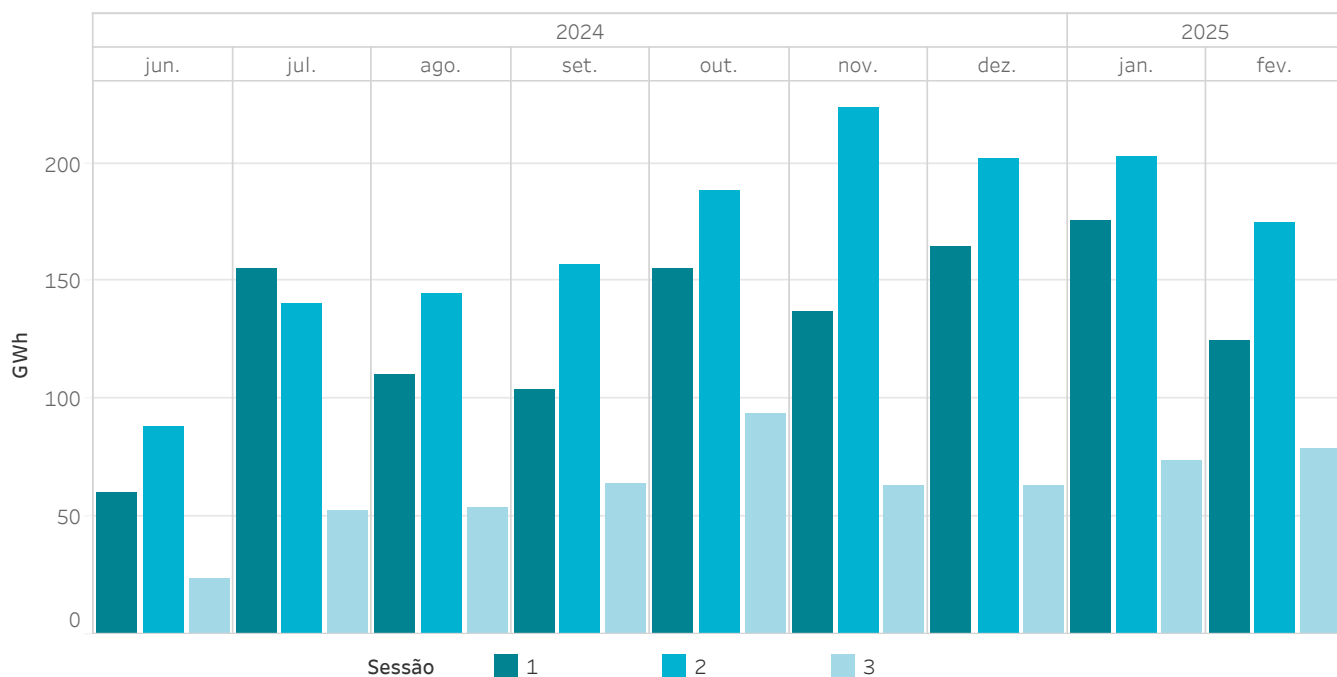
Em Portugal



5.16 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



5.17 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões regionais

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	
2024	março	20,20	179,38	-22,00	3.179,3	3.049,3	
	abril	13,48	120,00	-26,00	3.227,8	3.144,6	
	maio	29,85	163,99	-21,00	2.788,7	2.808,8	
	junho	55,07	183,00	-10,62	1.236,4	1.237,0	
	julho						
	agosto						
	setembro						
	outubro						
	novembro						
	dezembro						
	2025	janeiro					
		fevereiro					
Resultados interanuais		25,42	183,00	-26,00	10.432,1	10.239,7	

5.18 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões regionais

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	
2024	março	18,49	179,38	-22,00	368,4	498,3	
	abril	13,03	114,00	-27,88	324,3	407,5	
	maio	31,90	163,99	-21,00	365,5	345,4	
	junho	60,51	500,00	-10,62	151,8	151,3	
	julho						
	agosto						
	setembro						
	outubro						
	novembro						
	dezembro						
	2025	janeiro					
		fevereiro					
Resultados interanuais		26,06	500,00	-27,88	1.210,1	1.402,5	

5.19 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
2024	junho	54,38	155,66	-17,62	1.178,2	1.252,7
	julho	70,50	149,48	-8,34	2.173,5	2.160,2
	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	setembro	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	outubro	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	novembro	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	dezembro	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
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
Resultados interanuais		87,48	250,00	-20,00	18.699,8	19.013,5

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

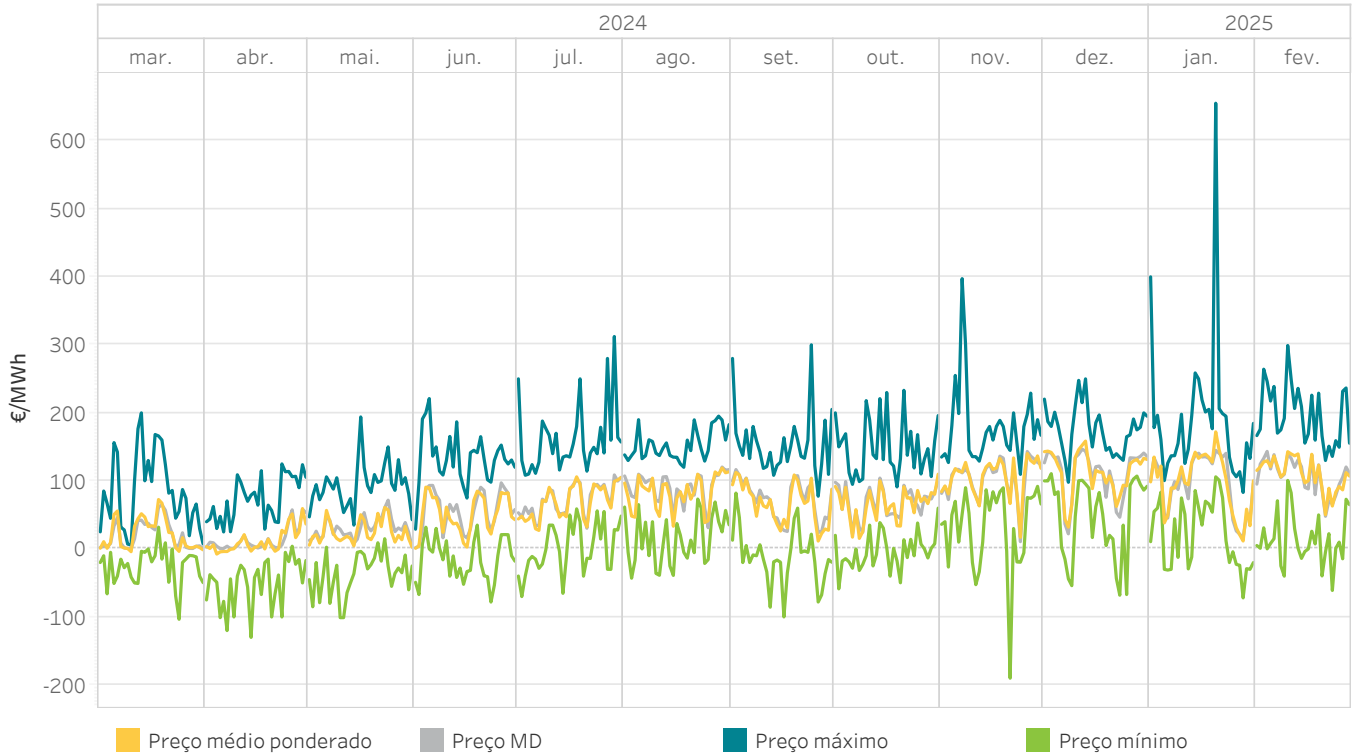
Em Portugal

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
2024	junho	59,81	155,66	-17,62	148,0	107,1
	julho	73,97	149,48	-3,86	266,2	242,5
	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	setembro	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	outubro	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	novembro	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	dezembro	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
2025	janeiro	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	fevereiro	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
Resultados interanuais		89,14	250,00	-17,62	2.389,4	2.237,9

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

Em Espanha



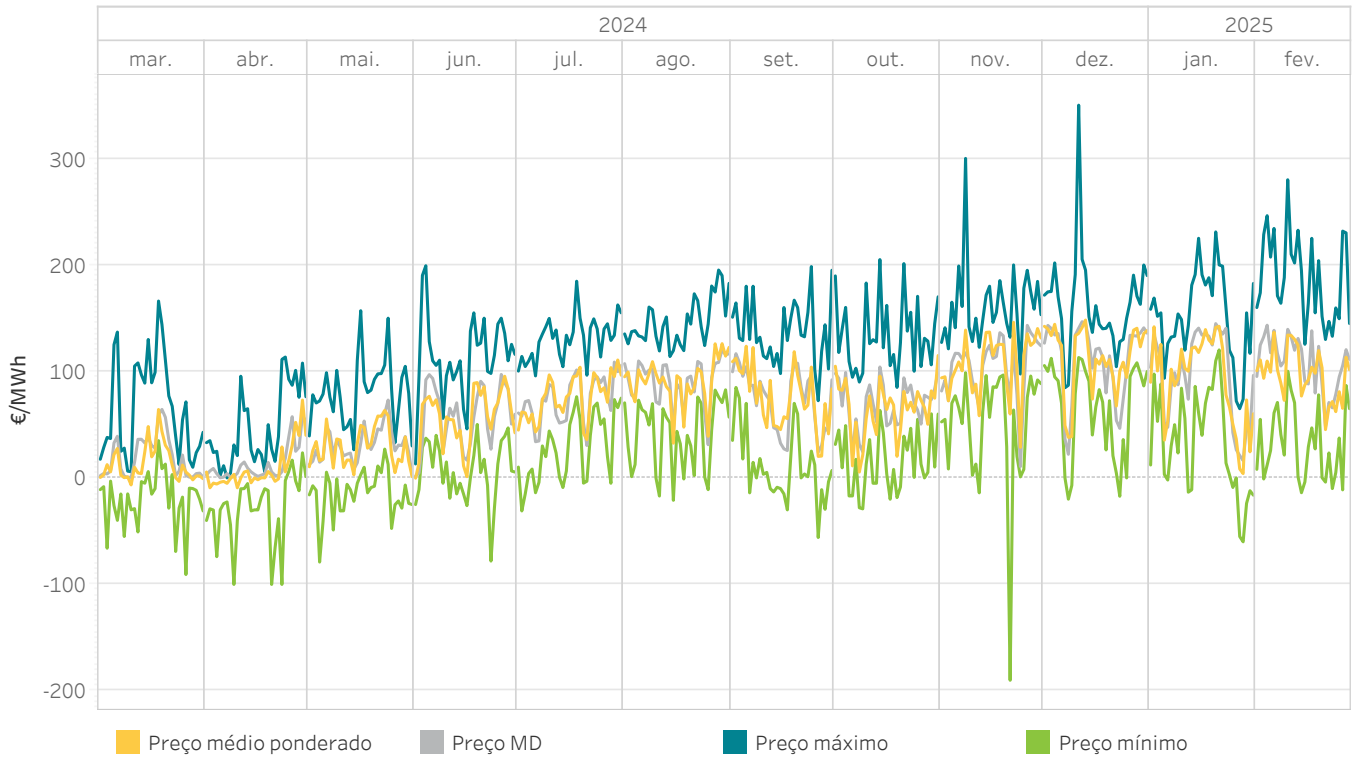
5.22 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



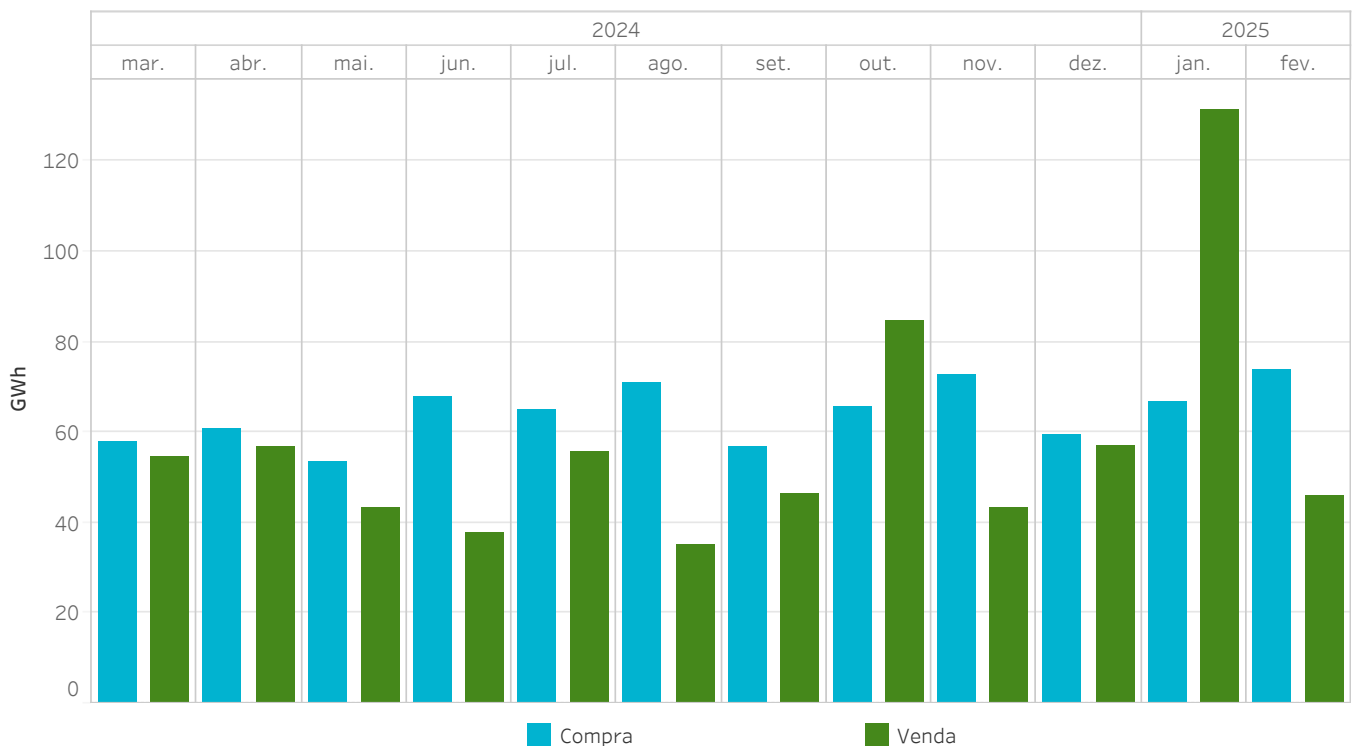
5.23 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.24 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.25 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
2024	março	23,89	200,00	-103,40	394,9	418,9
	abril	12,87	125,00	-130,00	463,2	616,1
	maio	23,75	194,00	-101,00	476,2	572,0
	junho	50,38	221,01	-78,07	494,3	537,9
	julho	67,57	312,22	-70,01	575,7	625,1
	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
	setembro	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	outubro	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	novembro	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	dezembro	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
2025	janeiro	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	fevereiro	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
Resultados interanuais		67,15	655,08	-189,98	5.955,0	6.728,7

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

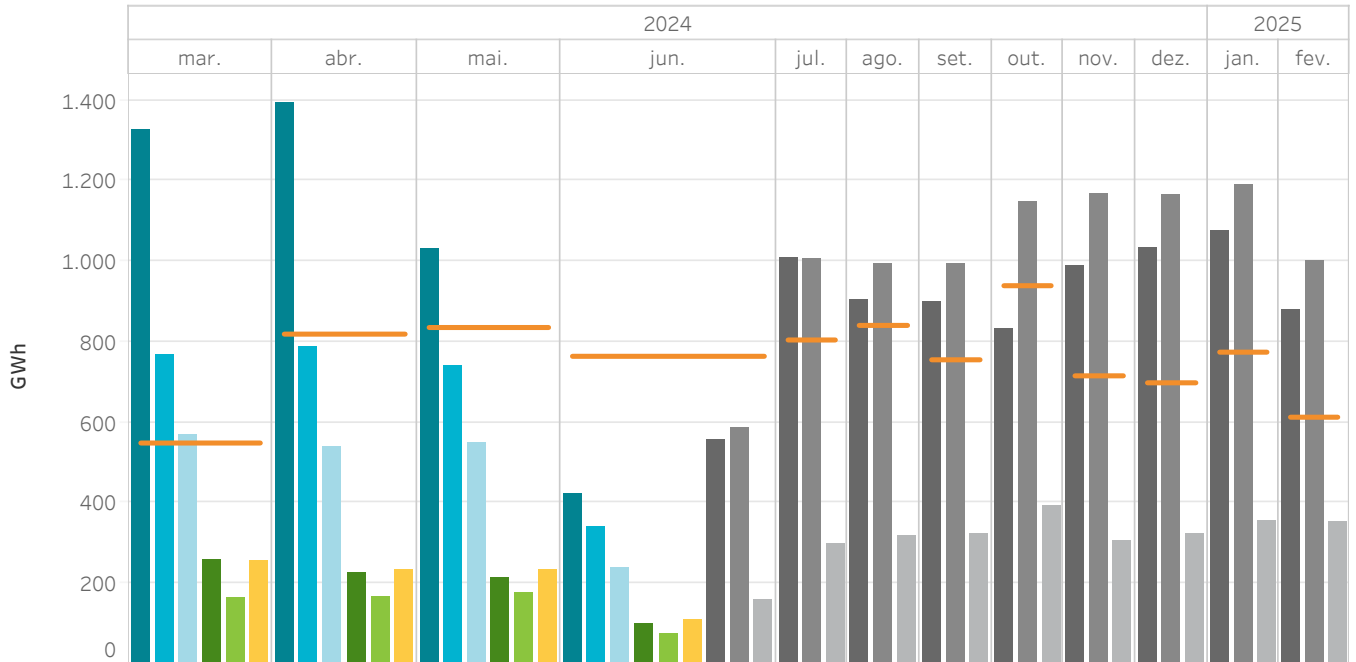
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2024	março	14,97	166,07	-90,70	57,7	54,4
	abril	10,04	113,50	-100,00	60,8	56,7
	maio	31,14	157,00	-79,00	53,3	43,2
	junho	63,64	199,23	-78,07	68,0	37,5
	julho	76,65	184,69	-31,00	64,9	55,7
	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
	setembro	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	outubro	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	novembro	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	dezembro	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
2025	janeiro	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	fevereiro	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
Total general		70,59	350,00	-189,98	770,4	690,8

5.27 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionales e os leilões intradiários europeus

Em Espanha

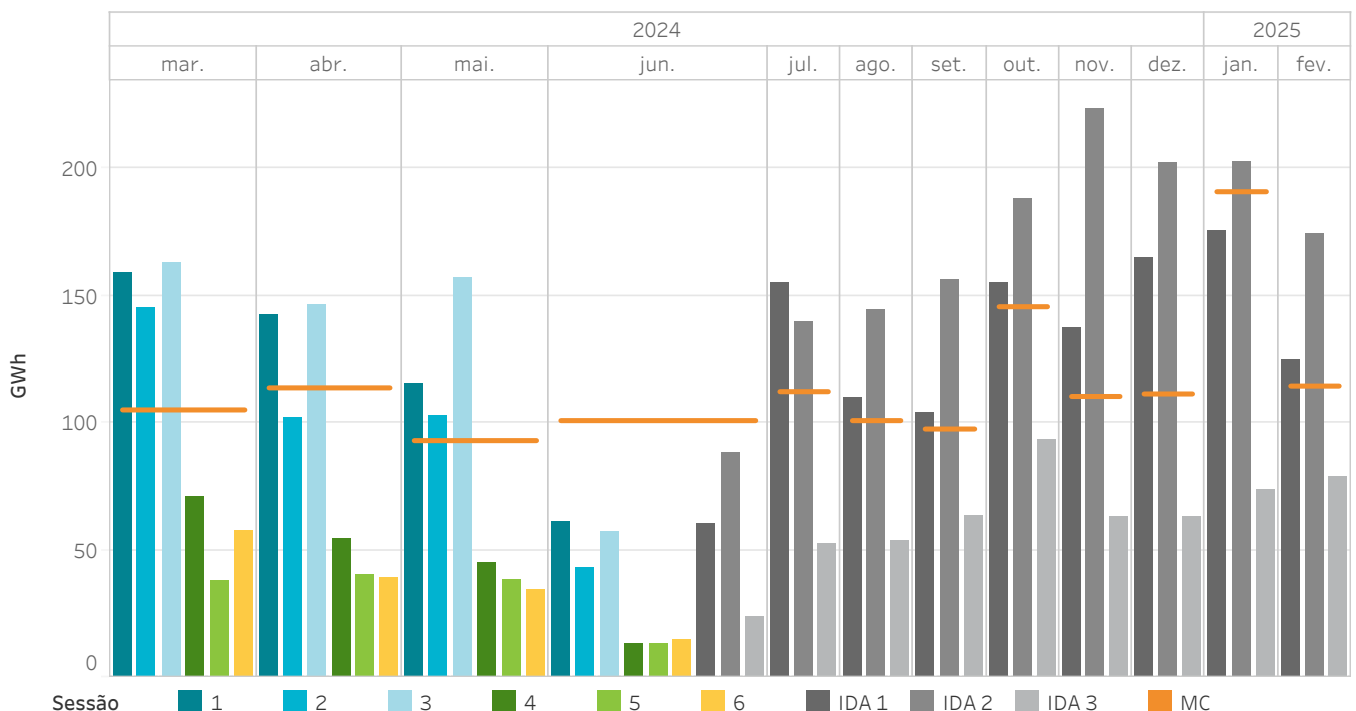
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.28 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões intradiários regionales e os leilões intradiários europeus

Em Portugal

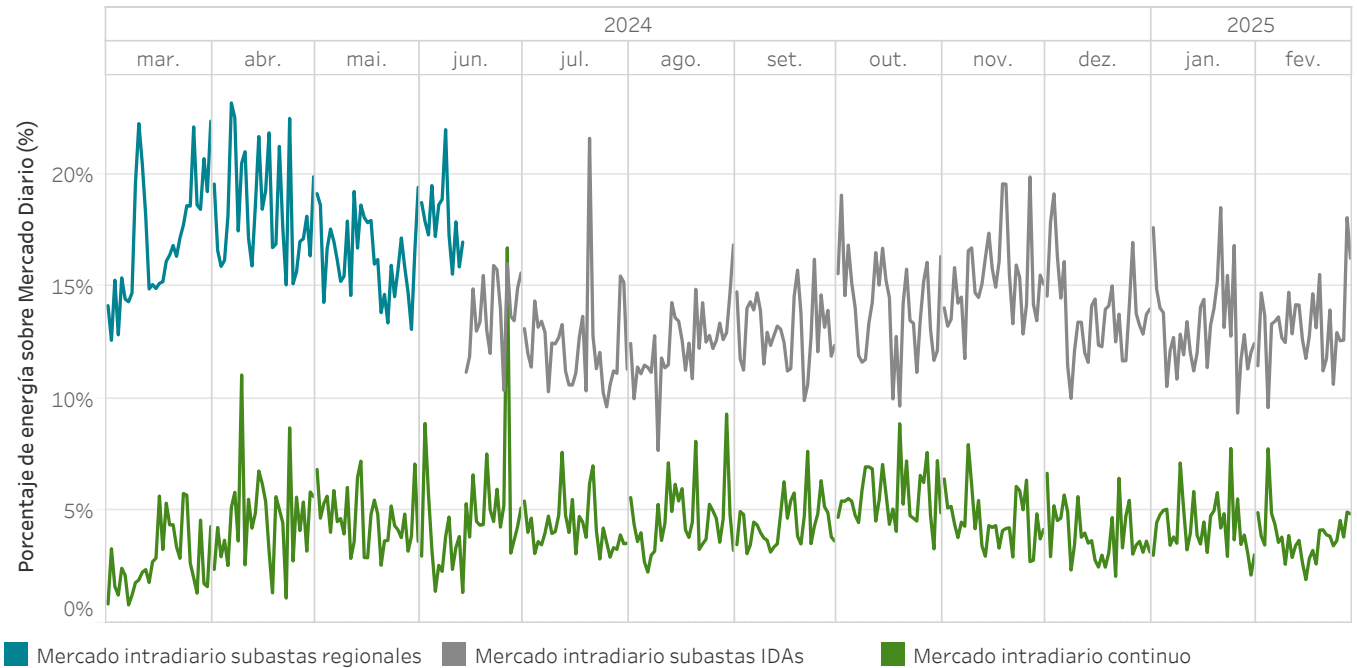
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.29 Percentual de energia comercializada nos mercados intradiários 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.



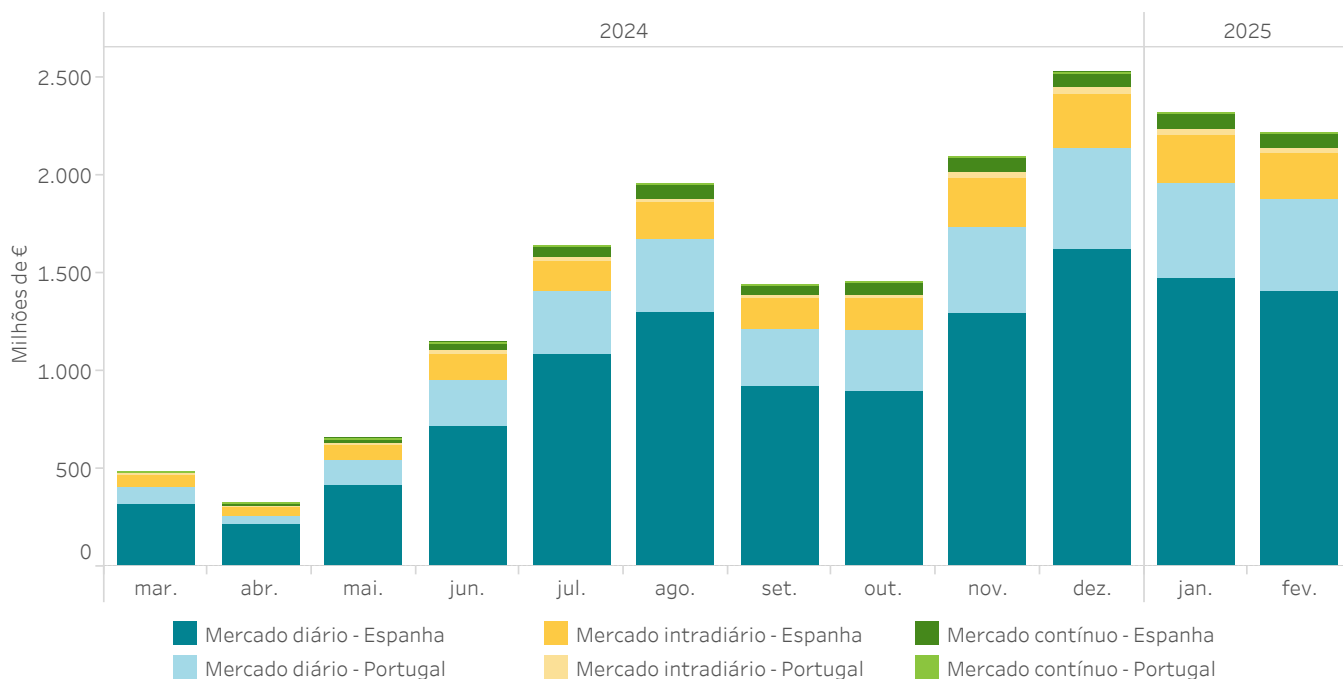
5.30 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

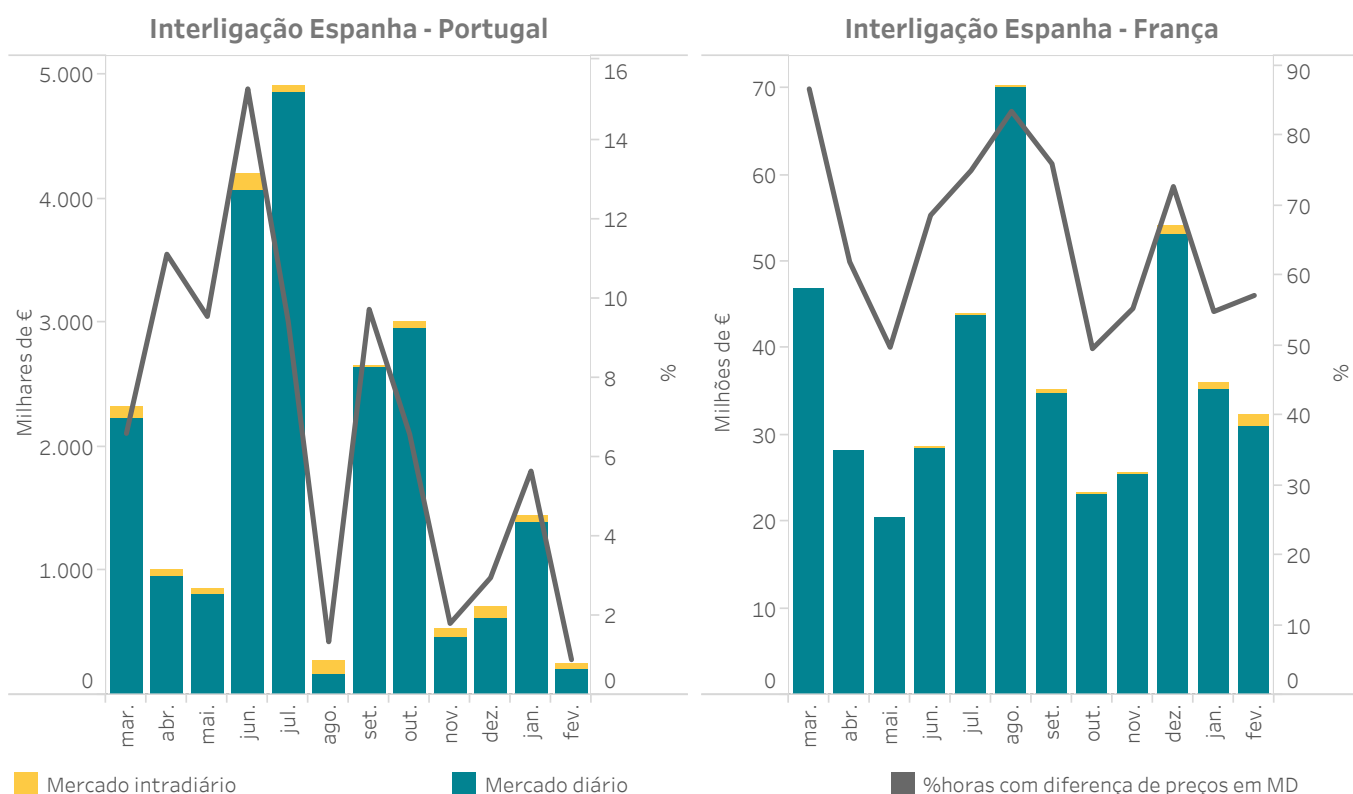
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



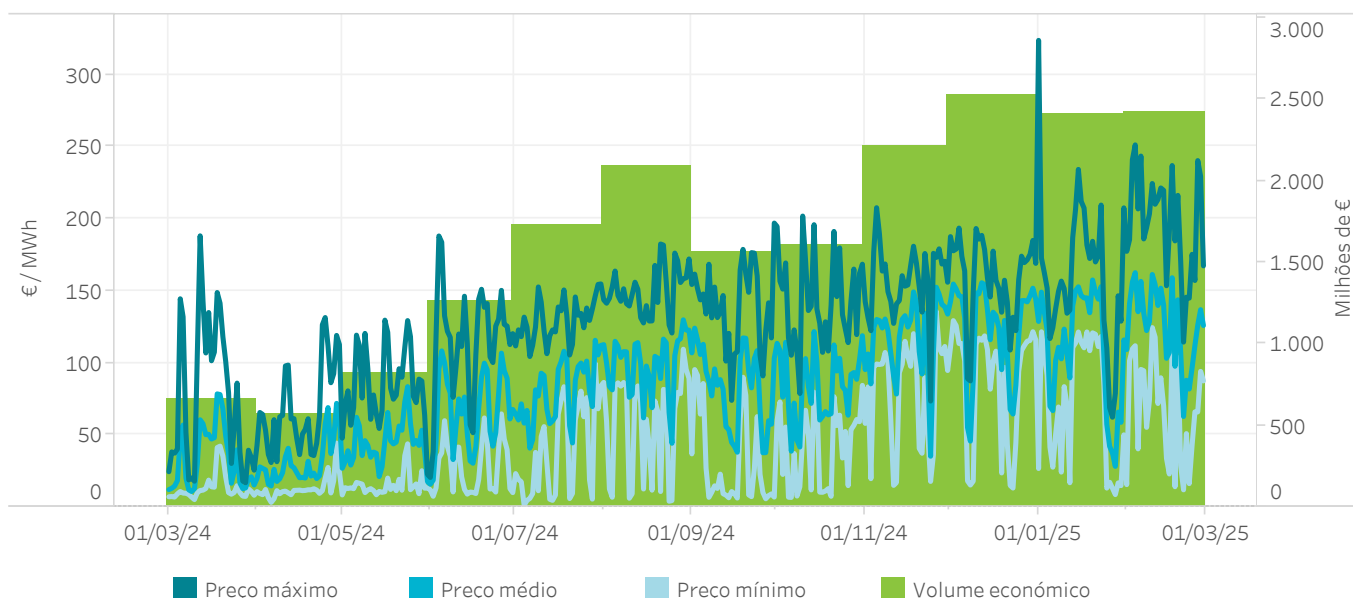
5.31 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



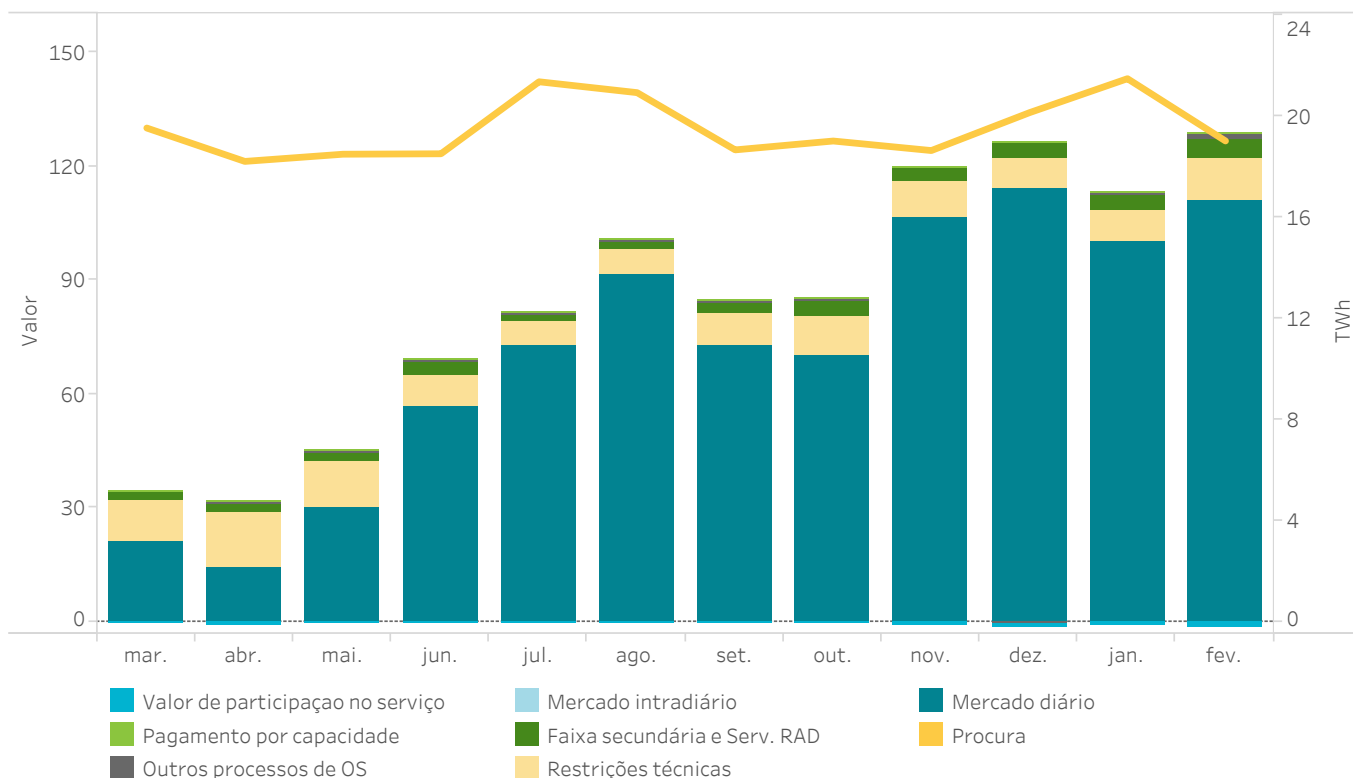
5.32 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.33 Preço final médio y volume económico do sistema eléctrico espanhol - Procura nacional - Ano móvel



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



5.35 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 participaç. no serviço	Preço final médio
2024	março	21,36	10,53	2,26	-0,05	0,43	0,19	-0,57	34,15
	abril	14,10	14,88	2,20	-0,13	0,67	0,16	-0,67	31,20
	maio	30,14	12,06	2,55	-0,06	0,26	0,15	-0,67	44,42
	junho	56,84	8,13	3,66	-0,11	0,24	0,15	-0,62	68,30
	julho	72,64	6,22	2,23	-0,07	0,28	0,31	-0,57	81,04
	agosto	91,34	6,58	2,17	-0,13	0,52	0,16	-0,54	100,10
	setembro	72,92	8,09	2,69	-0,09	0,73	0,16	-0,62	83,88
	outubro	70,12	10,37	3,69	-0,07	0,96	0,16	-0,66	84,57
	novembro	106,74	9,03	3,79	-0,09	-0,16	0,19	-0,60	118,89
	dezembro	114,24	7,80	4,24	-0,08	-0,63	0,28	-0,51	125,32
2025	janeiro	100,46	7,85	4,40	-0,10	0,24	0,26	-1,09	112,04
	fevereiro	111,04	11,25	4,72	-0,10	1,42	0,27	-1,16	127,44
Ano móvel		72,66	9,30	3,22	-0,09	0,40	0,21	-0,69	85,01

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	Preço final médio
2024	Janeiro-Febrero	40,77	7,18	2,39	-0,09	0,46	0,33	-0,61	50,44
2025	Janeiro-Febrero	111,04	11,25	4,72	-0,10	1,42	0,27	-1,16	127,44

Mercado livre

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	Preço final médio
2024	março	21,43	10,52	2,26	-0,06	0,41	0,19	-0,62	34,13
	abril	14,08	14,87	2,19	-0,14	0,64	0,15	-0,72	31,06
	maio	30,20	12,05	2,55	-0,07	0,25	0,14	-0,72	44,39
	junho	56,99	8,11	3,67	-0,13	0,23	0,14	-0,66	68,36
	julho	72,71	6,21	2,24	-0,07	0,25	0,31	-0,62	81,02
	agosto	91,52	6,57	2,18	-0,15	0,48	0,15	-0,59	100,16
	setembro	72,96	8,08	2,69	-0,10	0,71	0,15	-0,67	83,82
	outubro	70,09	10,36	3,69	-0,07	0,94	0,15	-0,71	84,44
	novembro	106,76	9,02	3,79	-0,10	-0,18	0,18	-0,65	118,82
	dezembro	114,21	7,80	4,25	-0,09	-0,64	0,28	-0,57	125,24
2025	janeiro	100,36	7,85	4,40	-0,11	0,24	0,26	-1,20	111,79
	fevereiro	110,91	11,25	4,73	-0,11	1,41	0,27	-1,27	127,18
Ano móvel		72,53	9,30	3,22	-0,10	0,39	0,20	-0,75	84,78

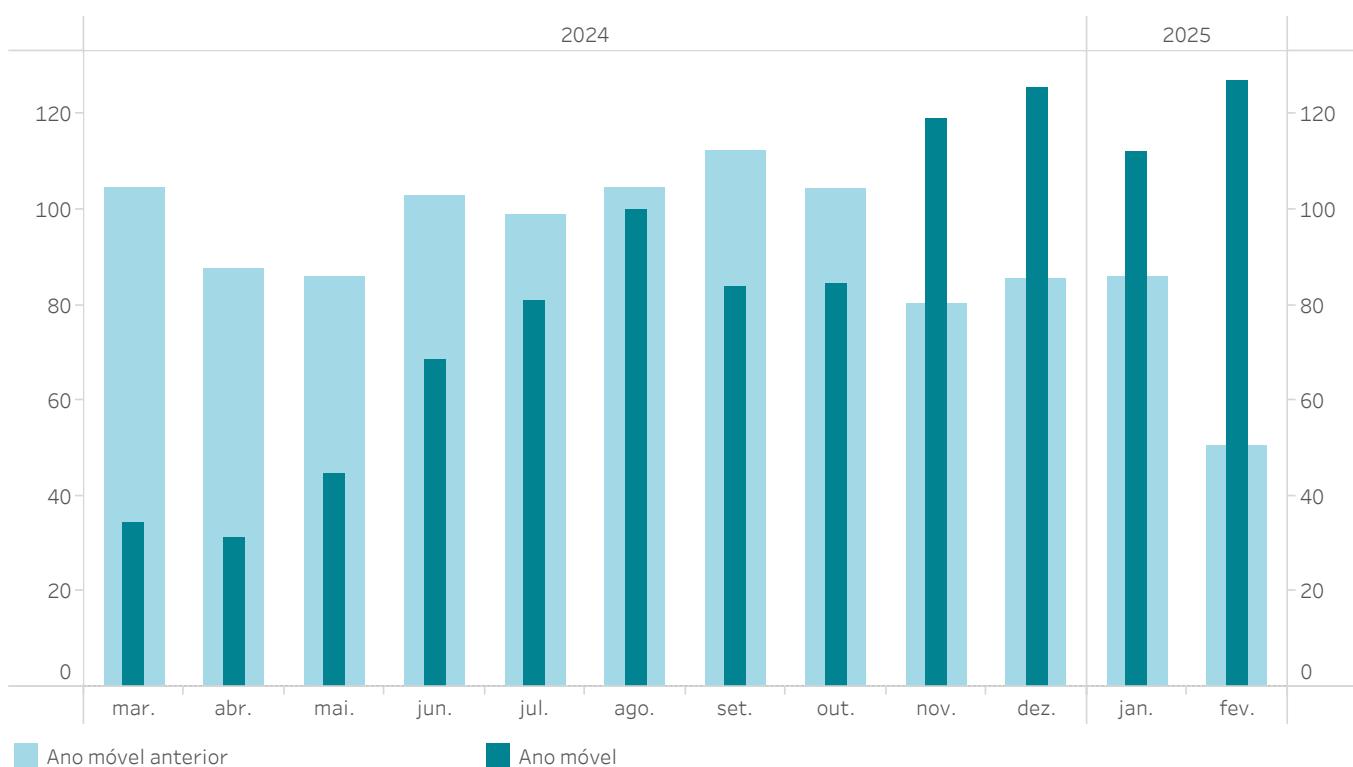
Ano	Periodo	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	Preço final médio
2024	Janeiro-Febrero	40,72	7,18	2,39	-0,09	0,42	0,33	-0,67	50,28
2025	Janeiro-Febrero	110,91	11,25	4,73	-0,11	1,41	0,27	-1,27	127,18

Comercializadores de referência

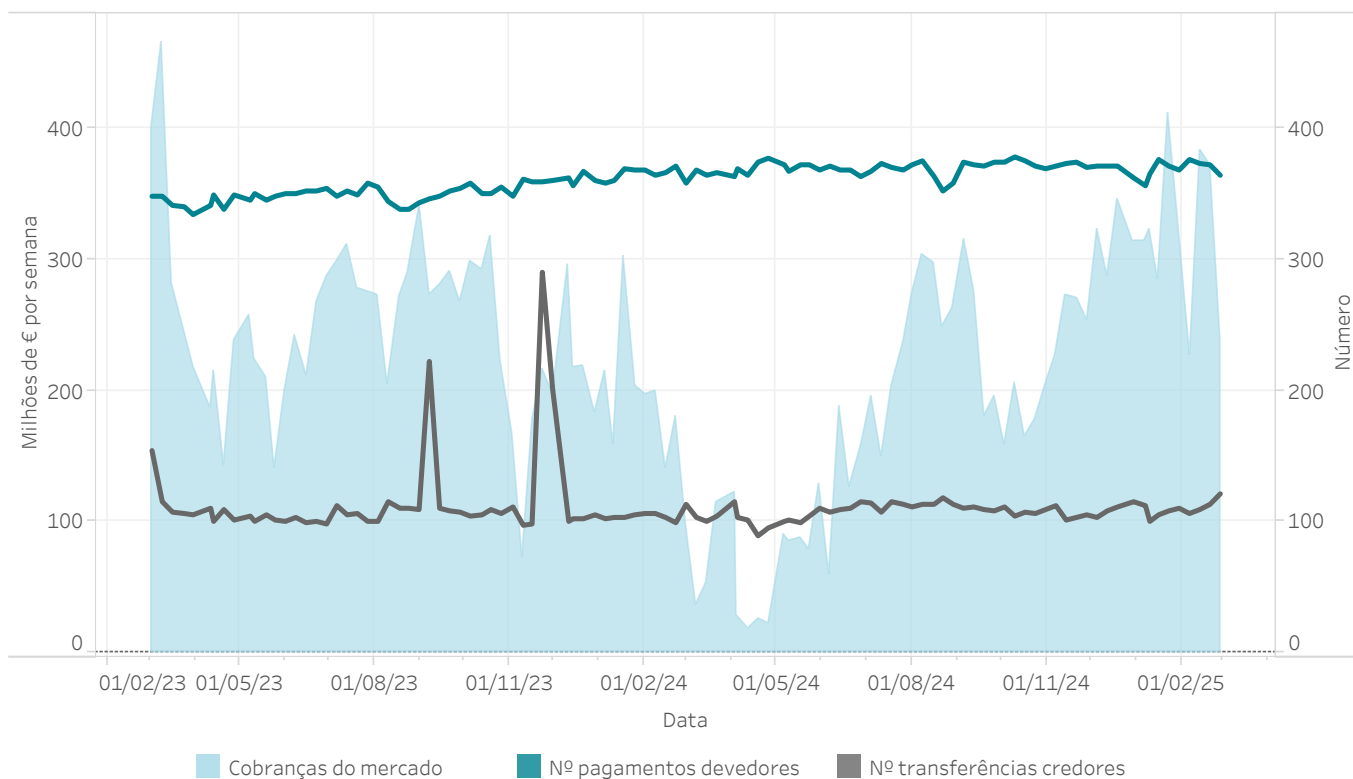
Ano	Mês	Mercado diário	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Valor de participaç. no serviço	Preço final médio	
2024	março	20,70	10,62	2,22	-0,01	0,58	0,28	0,00	34,39	
	abril	14,31	14,99	2,24	0,00	1,07	0,30	0,00	32,91	
	maio	29,39	12,15	2,54	-0,01	0,42	0,28	0,00	44,77	
	junho	54,88	8,39	3,56	0,05	0,43	0,27	0,00	67,57	
	julho	71,90	6,30	2,16	0,02	0,65	0,30	0,00	81,34	
	agosto	89,46	6,71	2,14	0,00	0,91	0,27	0,00	99,49	
	setembro	72,42	8,26	2,62	0,02	0,93	0,28	0,00	84,53	
	outubro	70,50	10,49	3,66	0,01	1,21	0,31	0,00	86,17	
	novembro	106,47	9,05	3,82	-0,01	0,00	0,28	0,00	119,62	
	dezembro	114,48	7,76	4,15	0,00	-0,61	0,28	0,00	126,07	
	2025	janeiro	101,49	7,83	4,43	0,01	0,30	0,27	0,00	114,34
		fevereiro	112,47	11,25	4,63	0,00	1,52	0,28	0,00	130,16
Ano móvel		74,12	9,32	3,22	0,01	0,59	0,28	0,00	87,54	

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	Preço final médio
2024	Janeiro-Fevereiro	41,27	7,20	2,42	-0,06	0,87	0,33	0,00	52,03
2025	Janeiro-Fevereiro	112,47	11,25	4,63	0,00	1,52	0,28	0,00	130,16

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



5.37 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal fevereiro de 2025

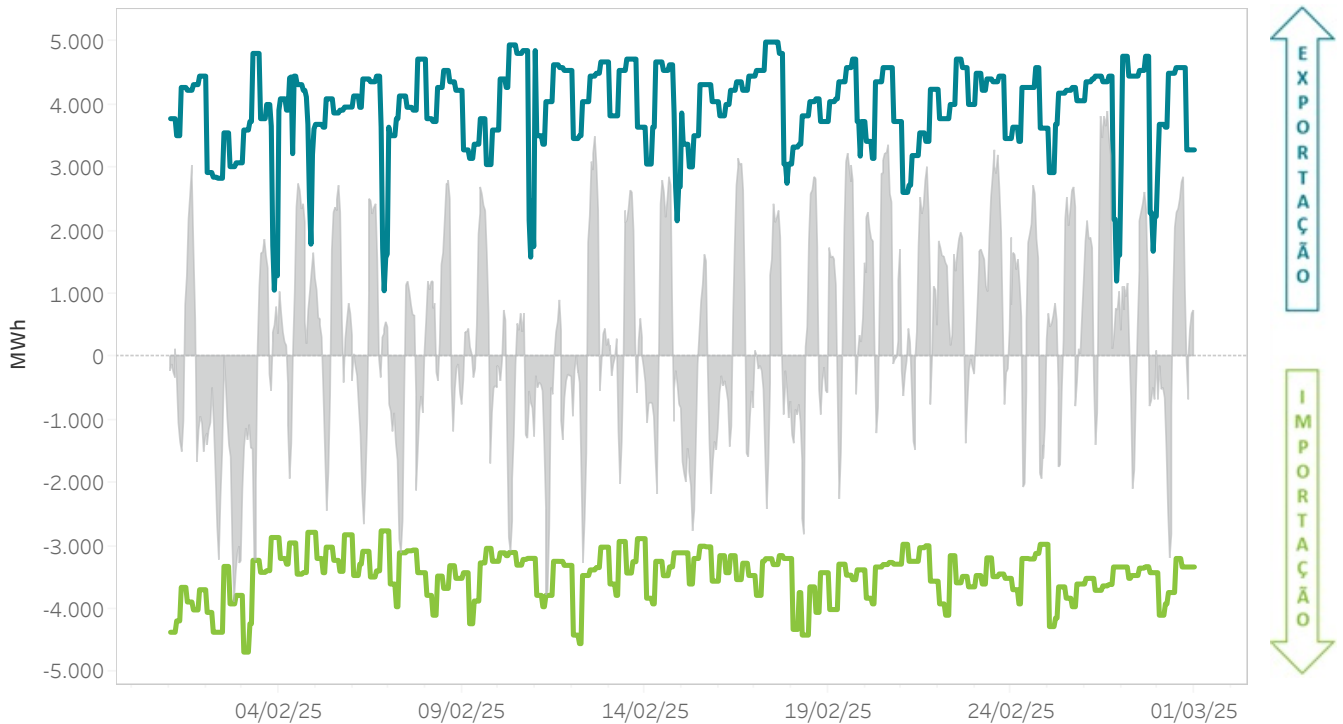
6.

Trocas internacionais

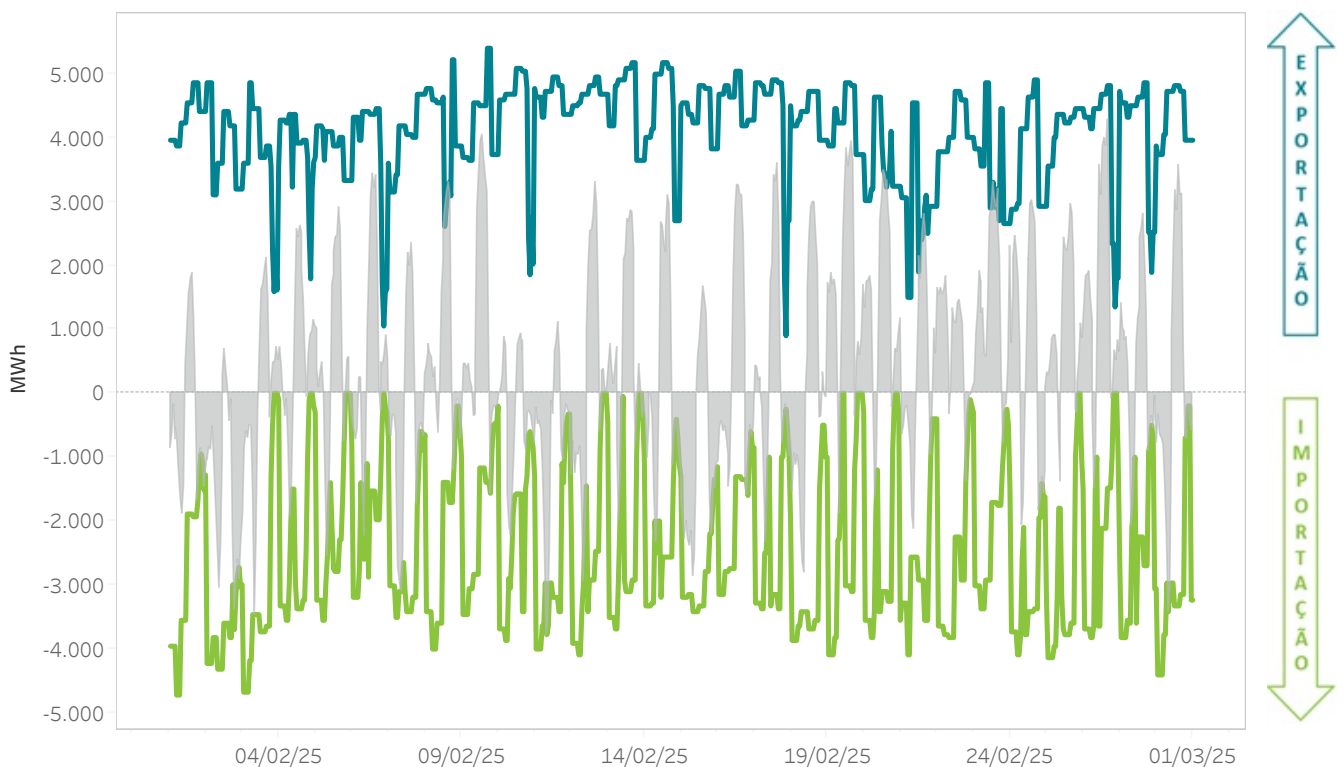
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



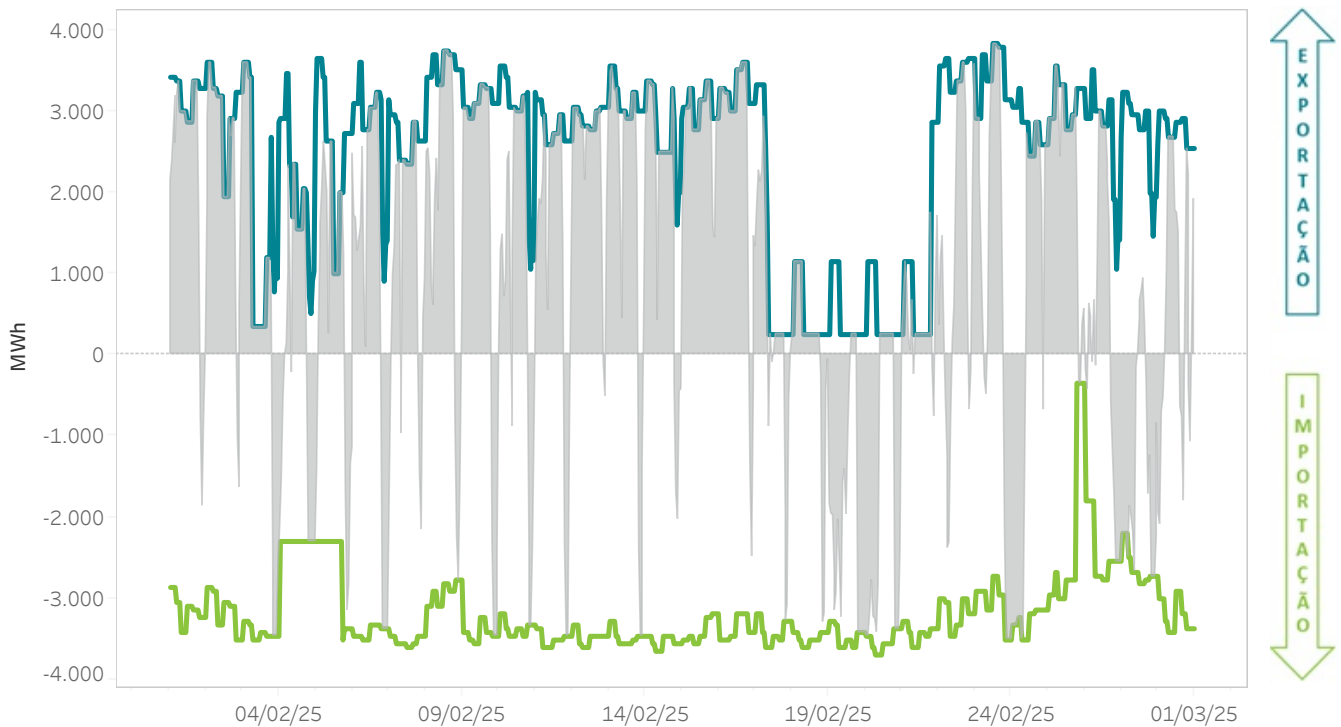
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



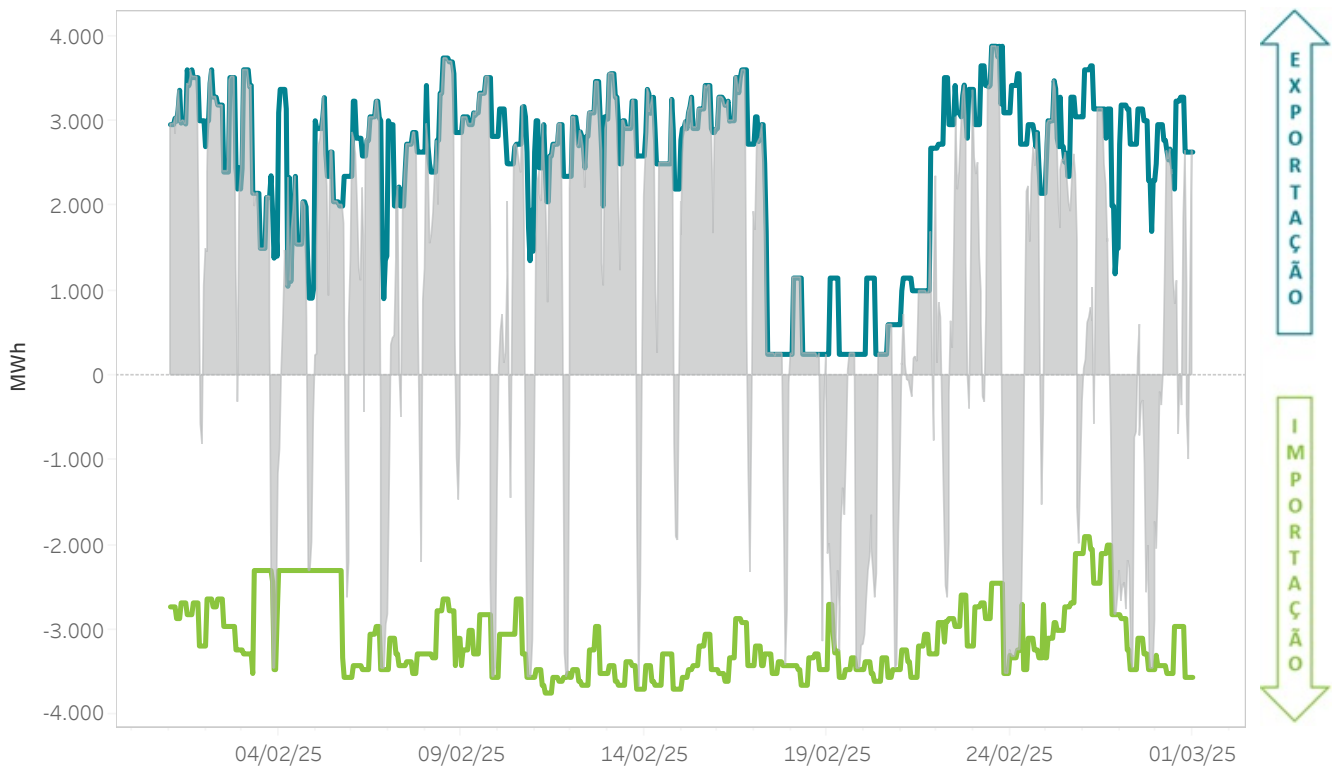
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



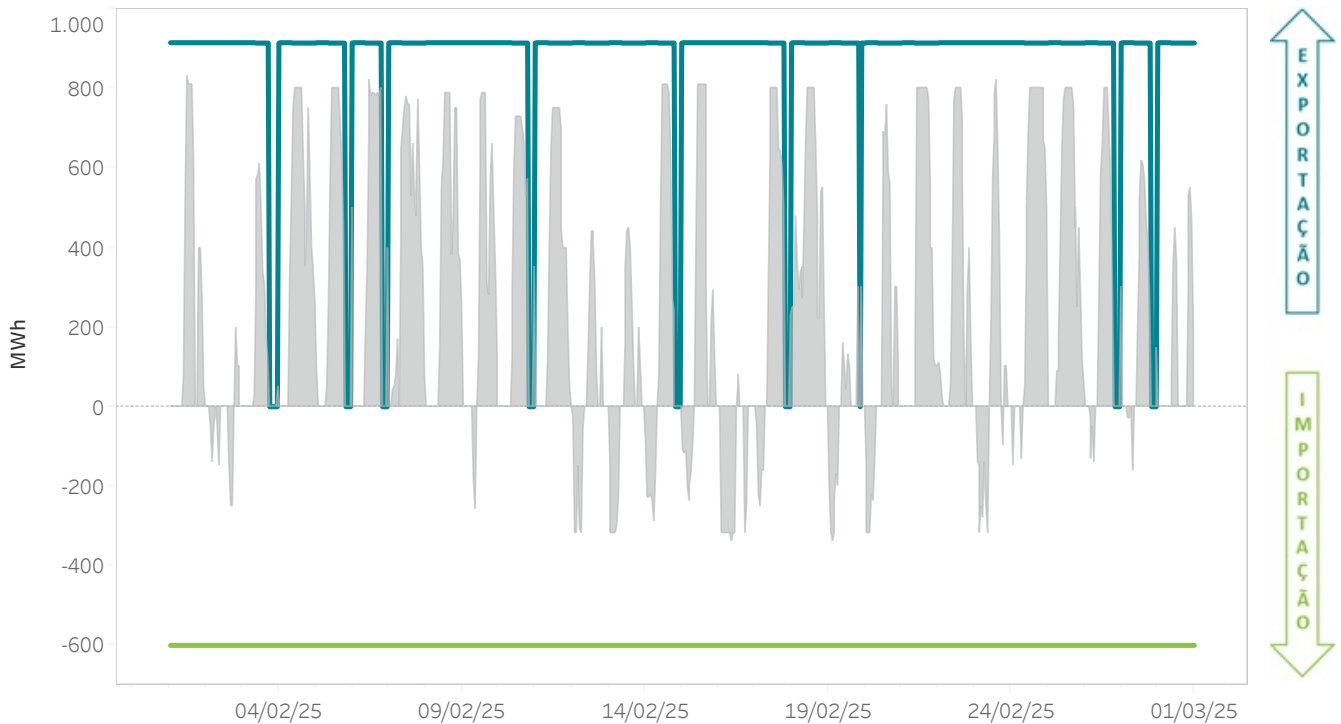
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



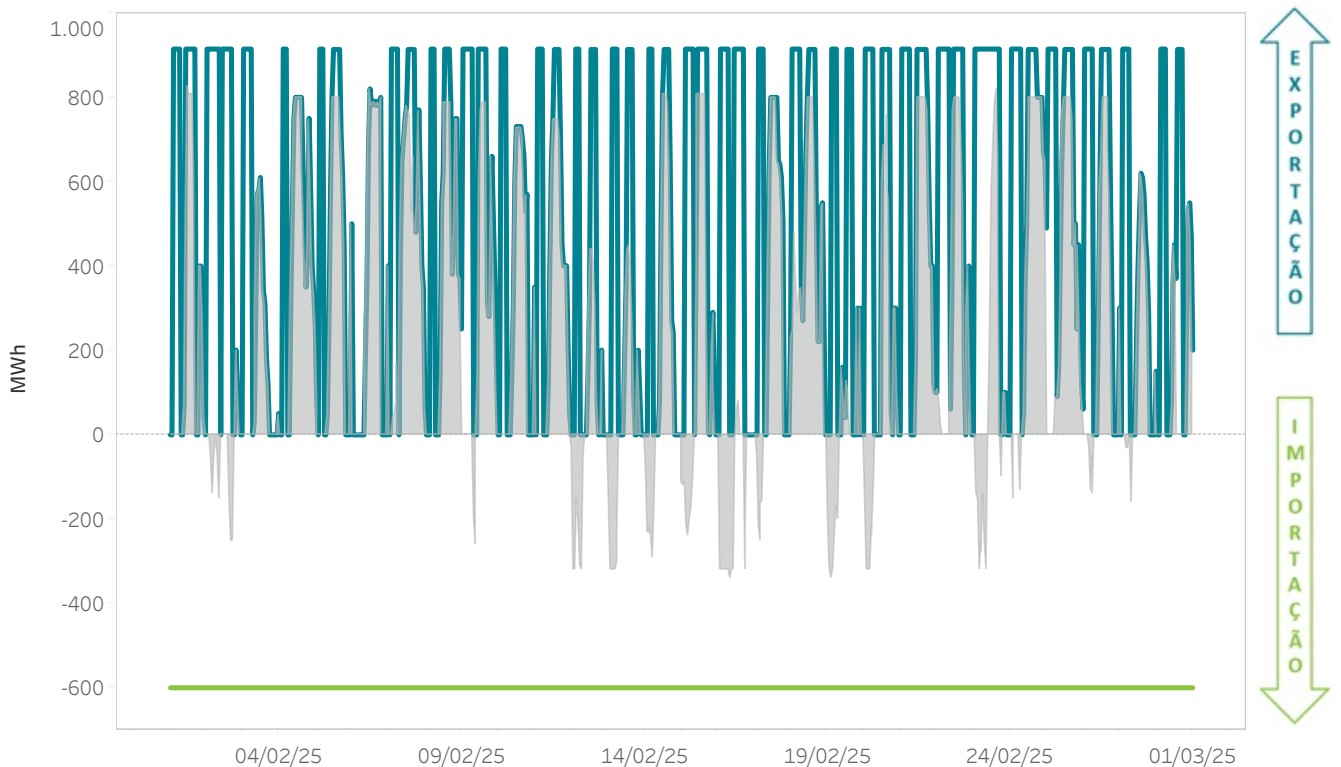
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

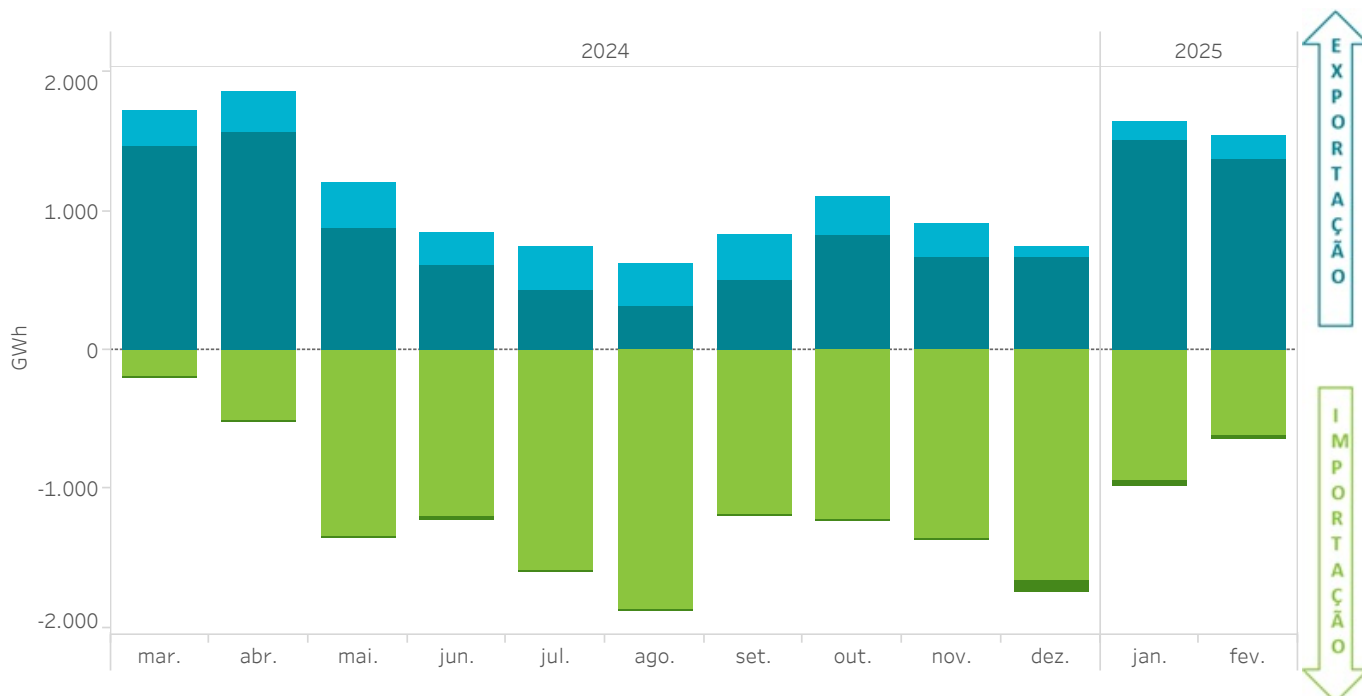


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



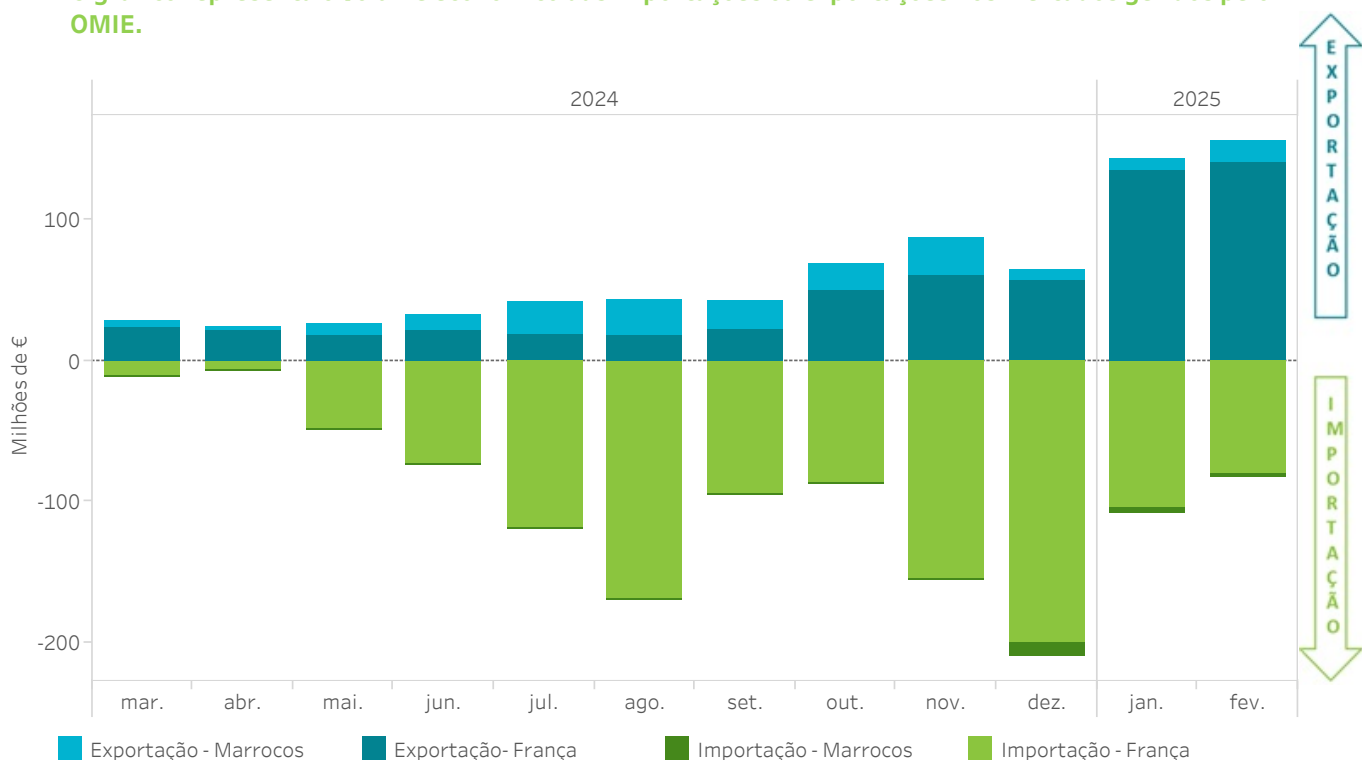
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



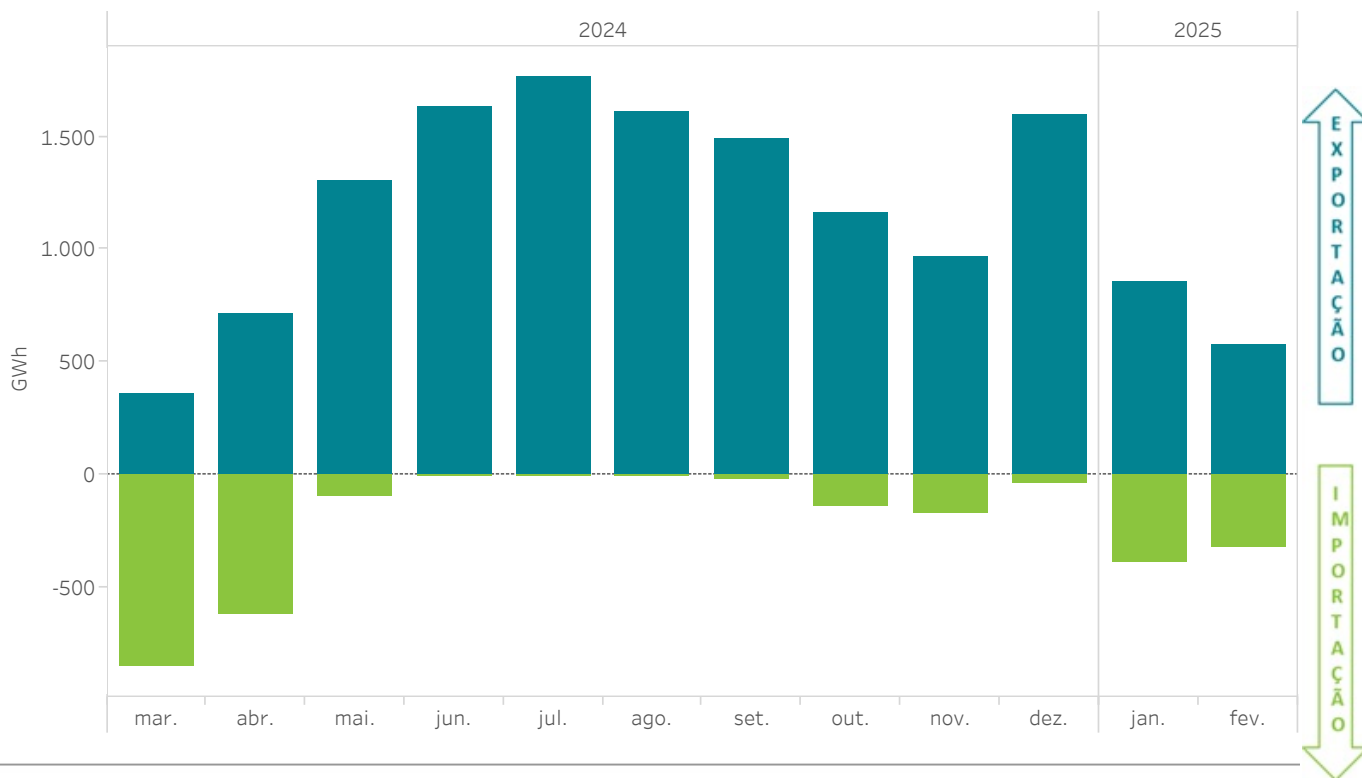
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



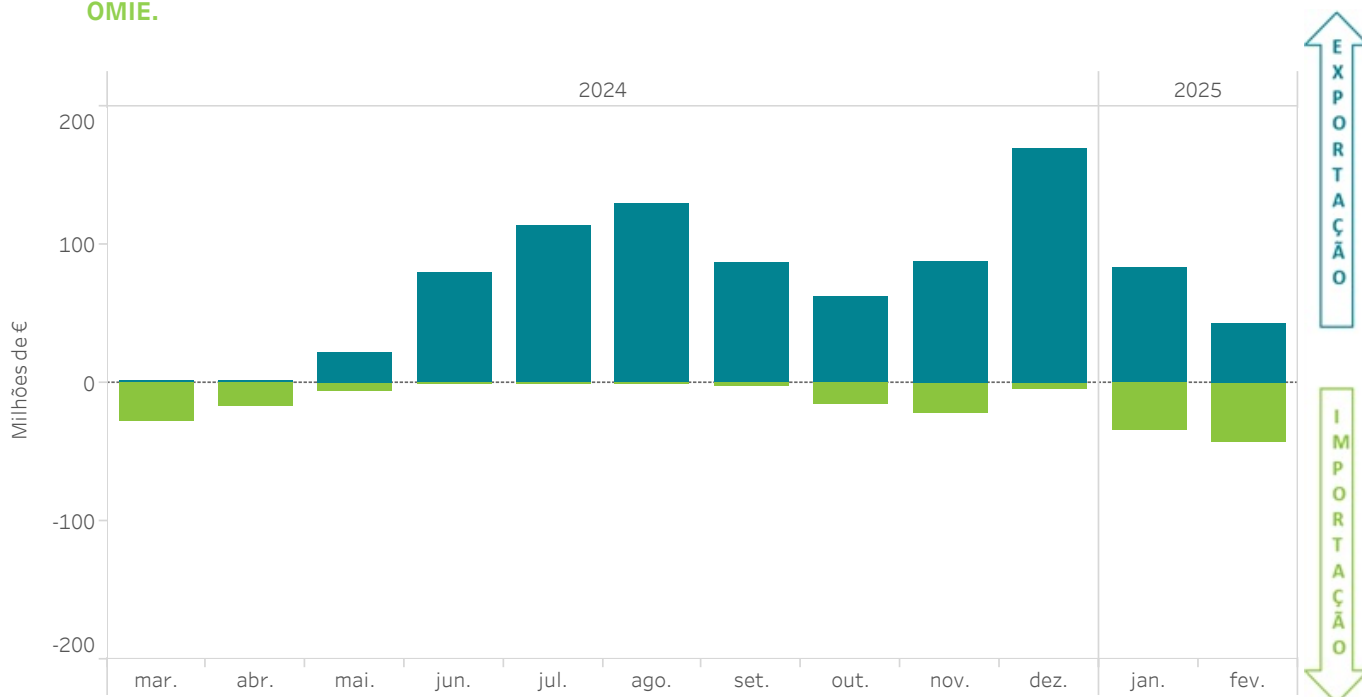
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



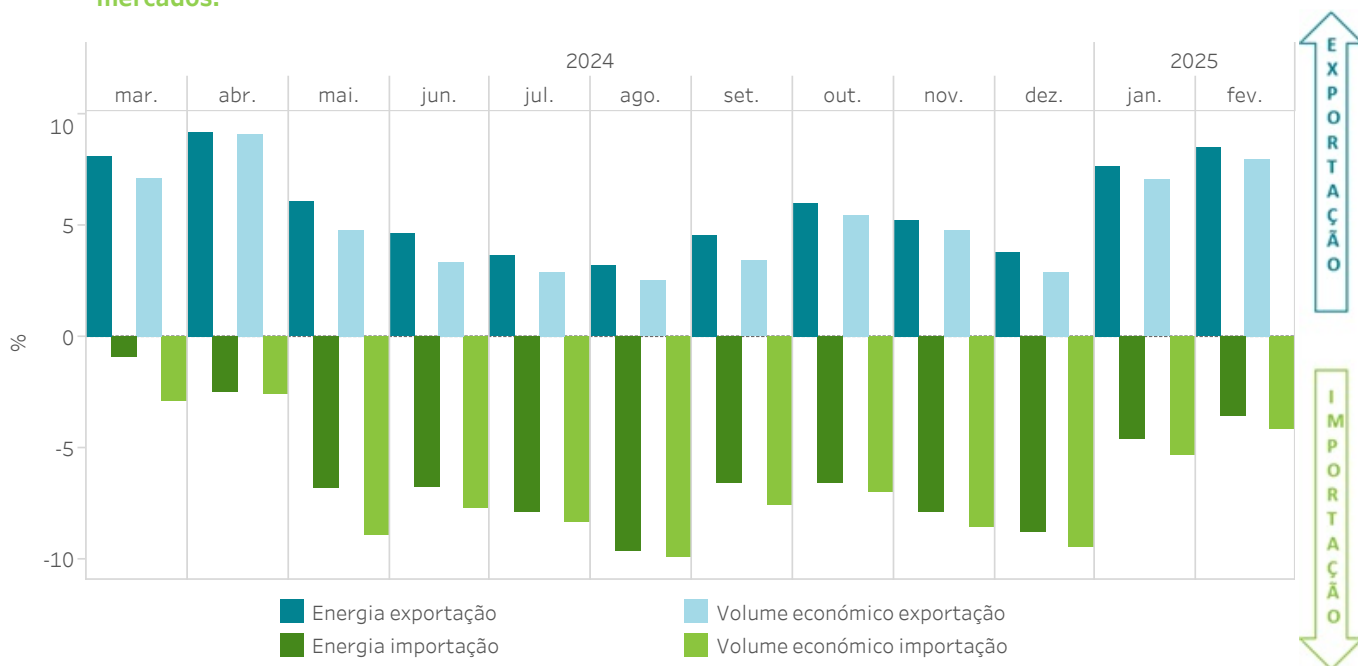
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

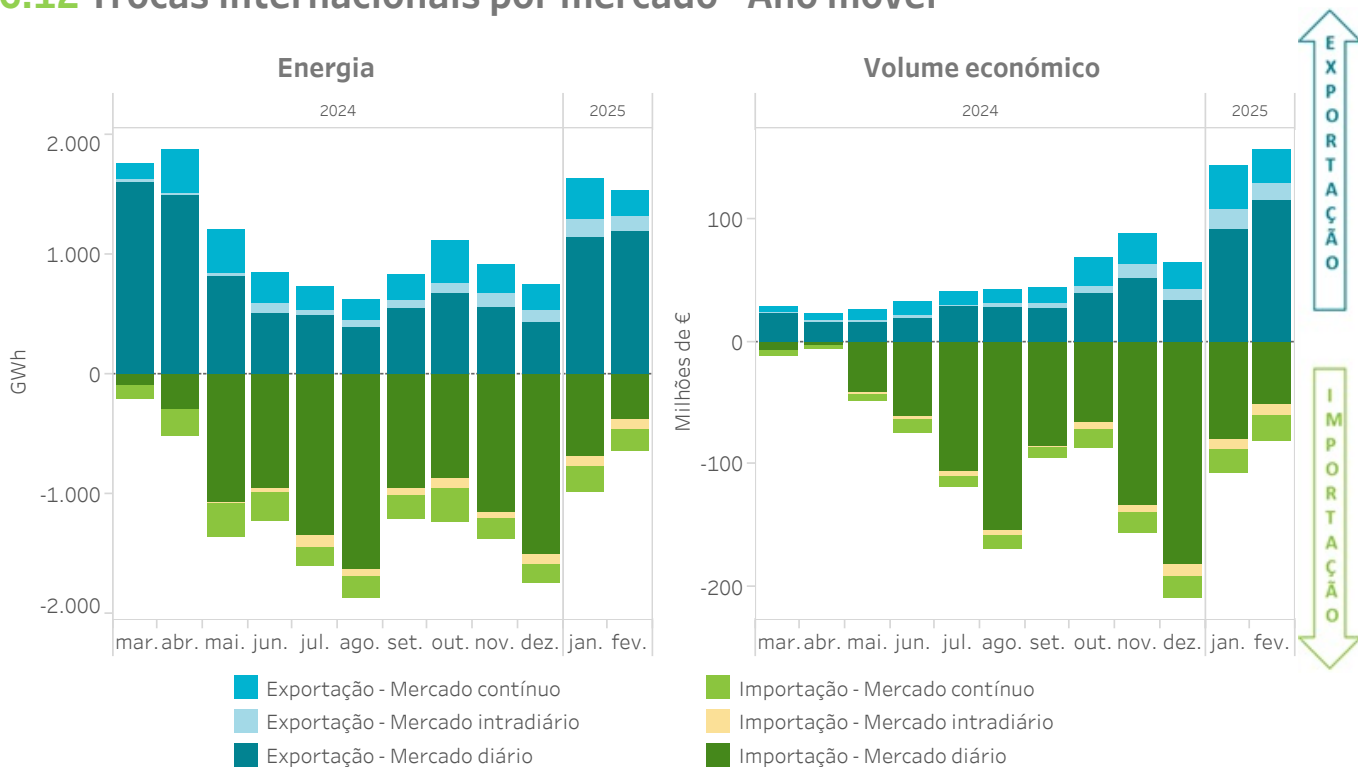


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



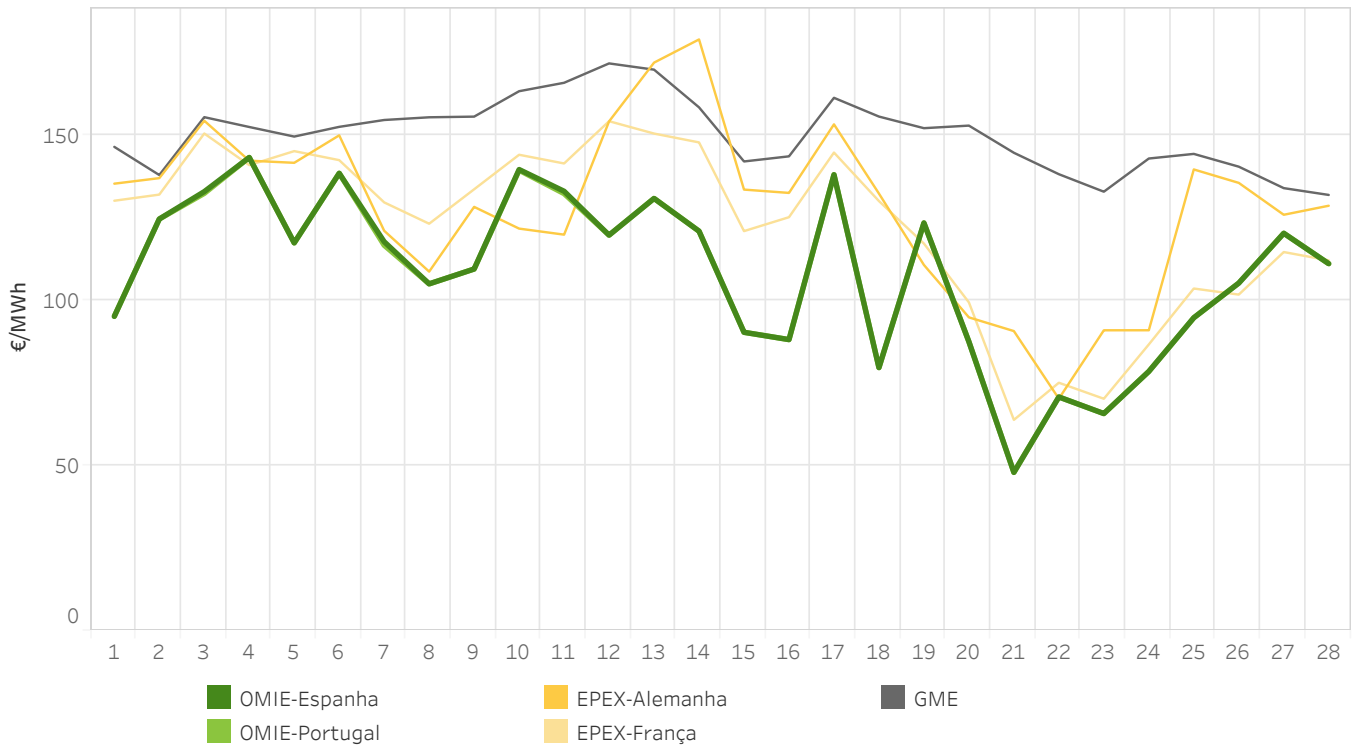
Relatório mensal fevereiro de 2025

7. Mercados internacionais

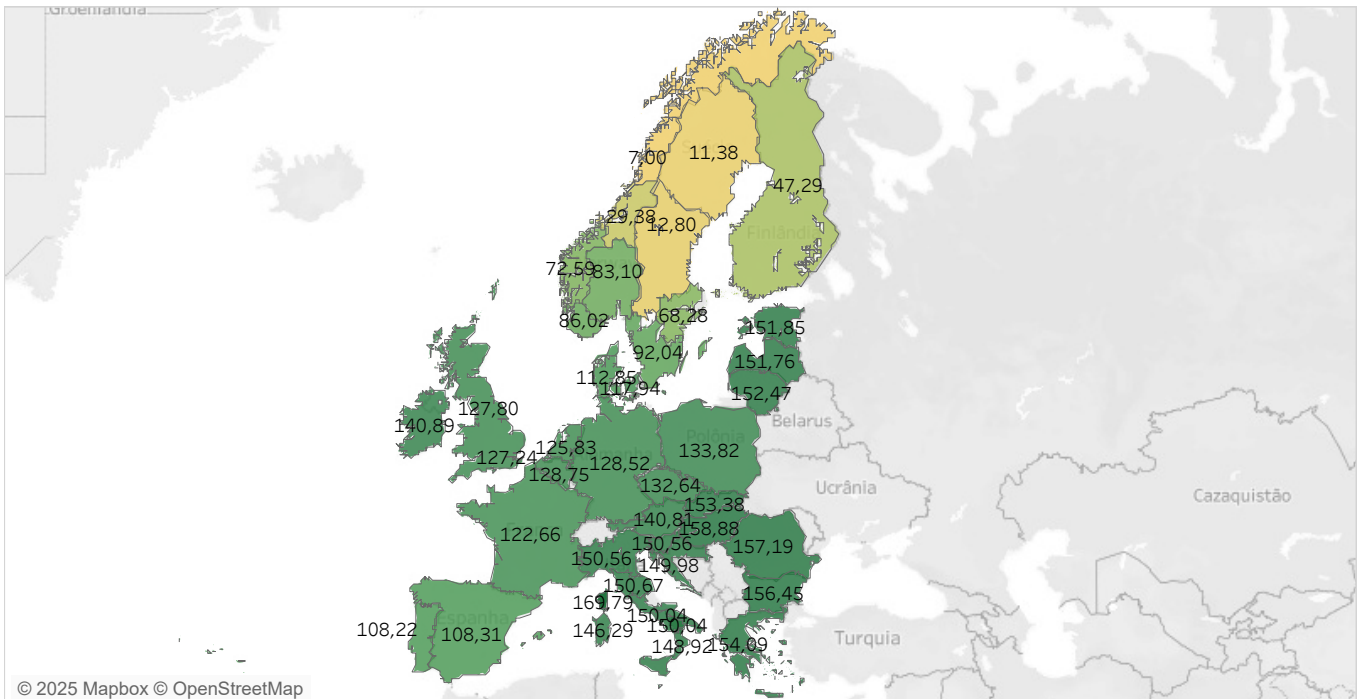
- Preços e energias nos mercados internacionais
- Preços e energias nos mercados internacionais no último ano



7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



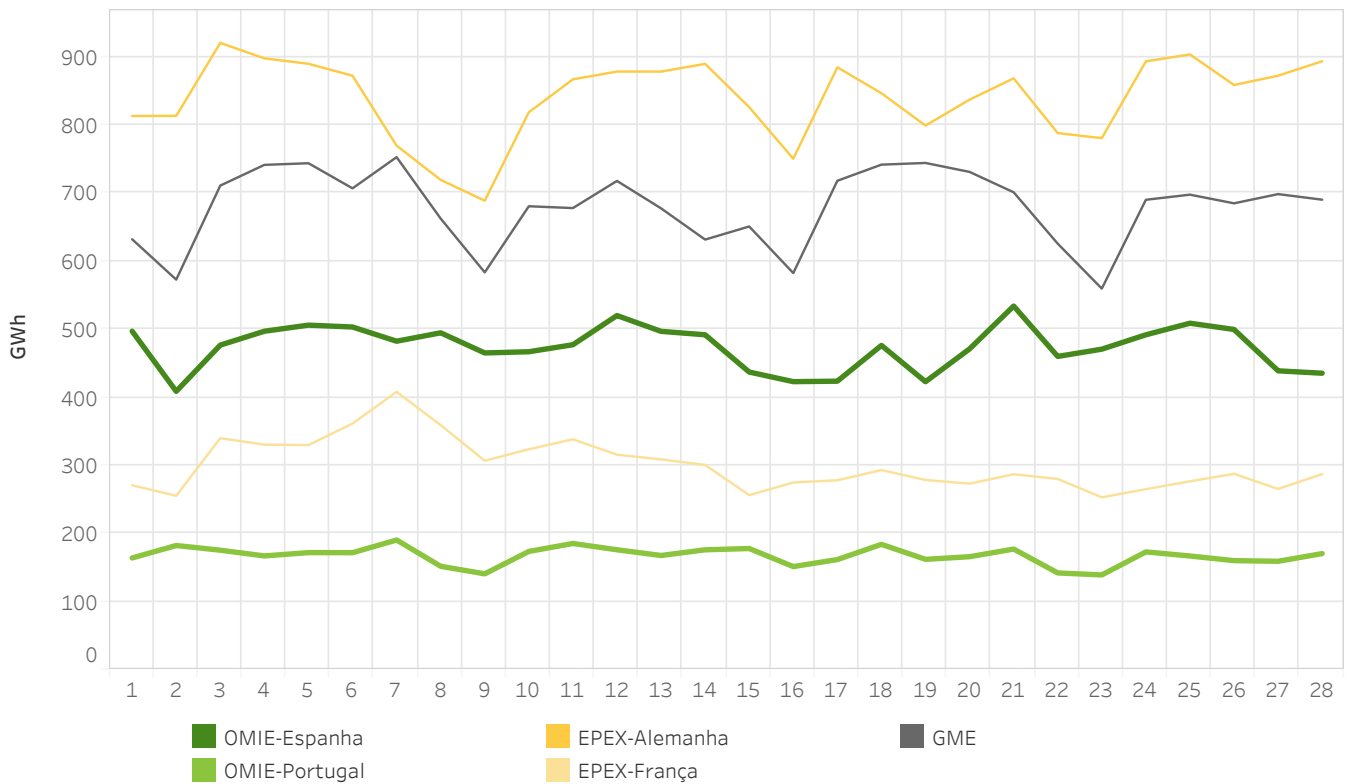
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



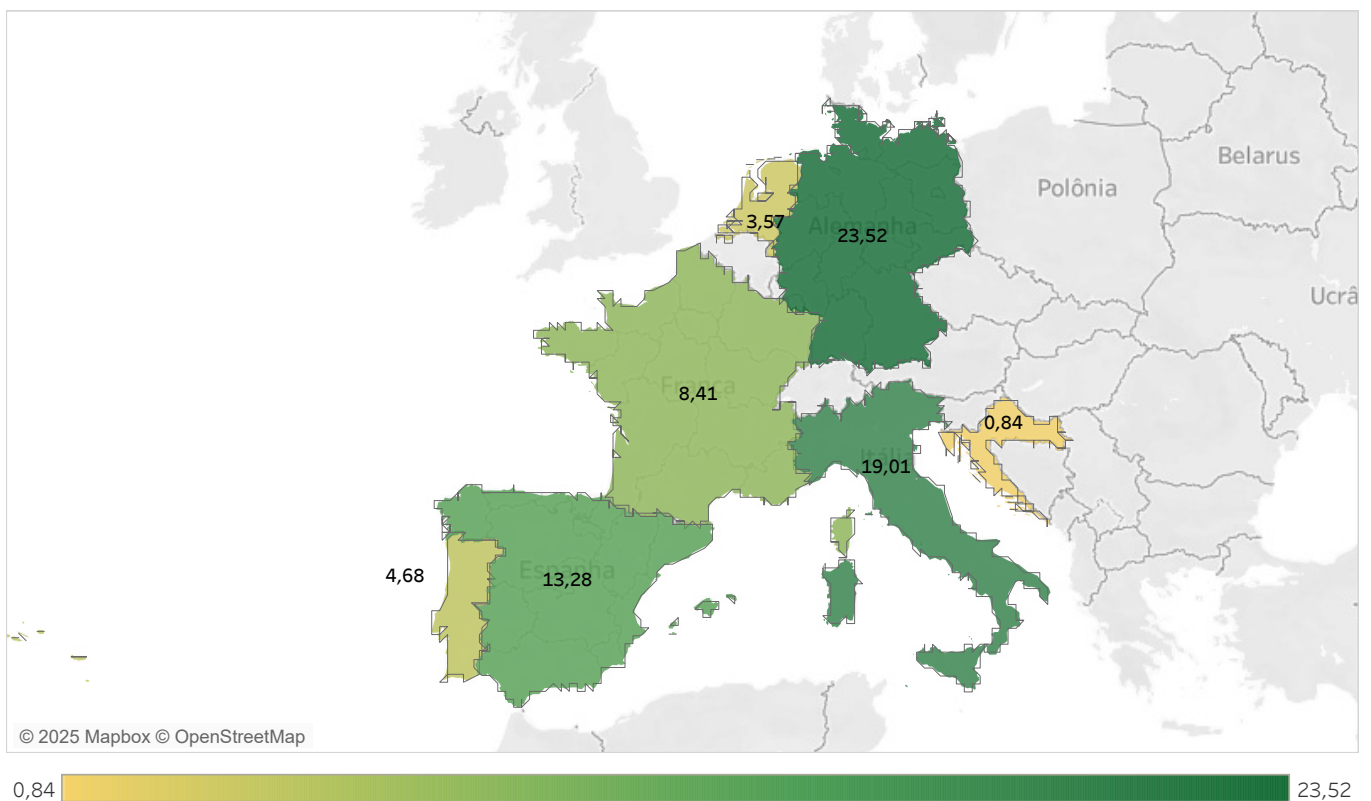
7,00 169,79

Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

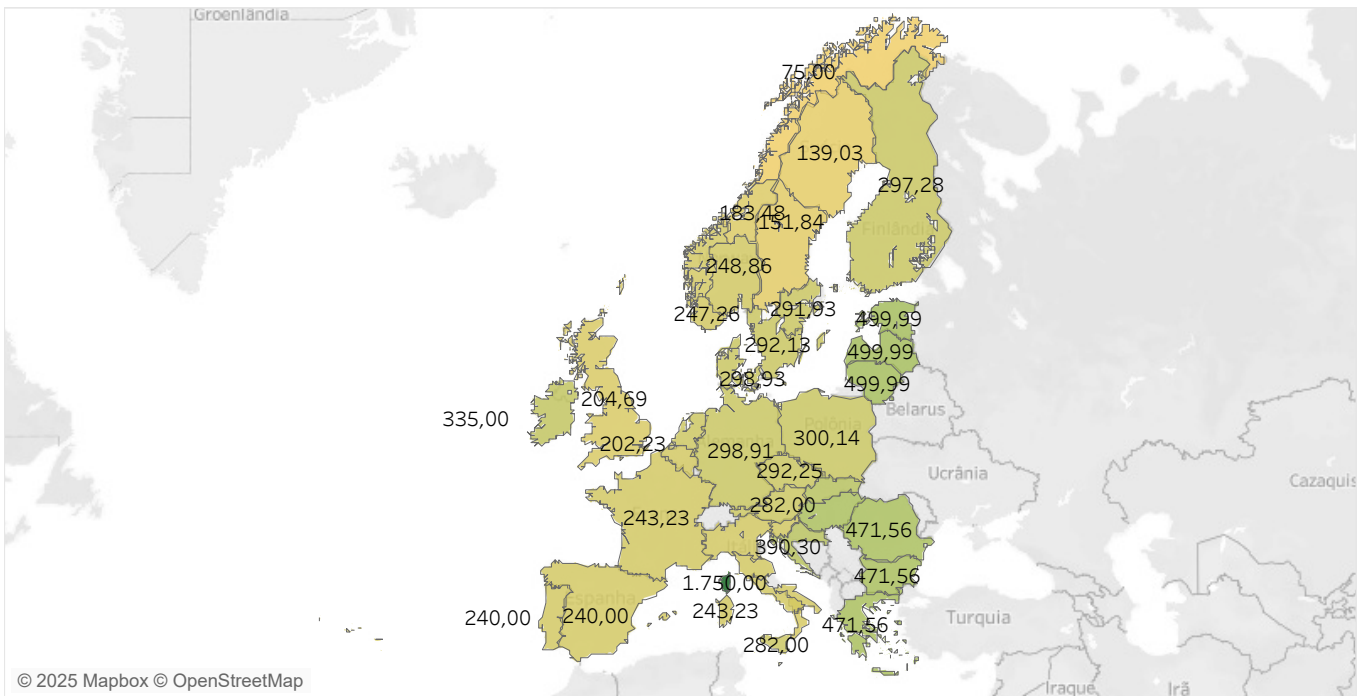
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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

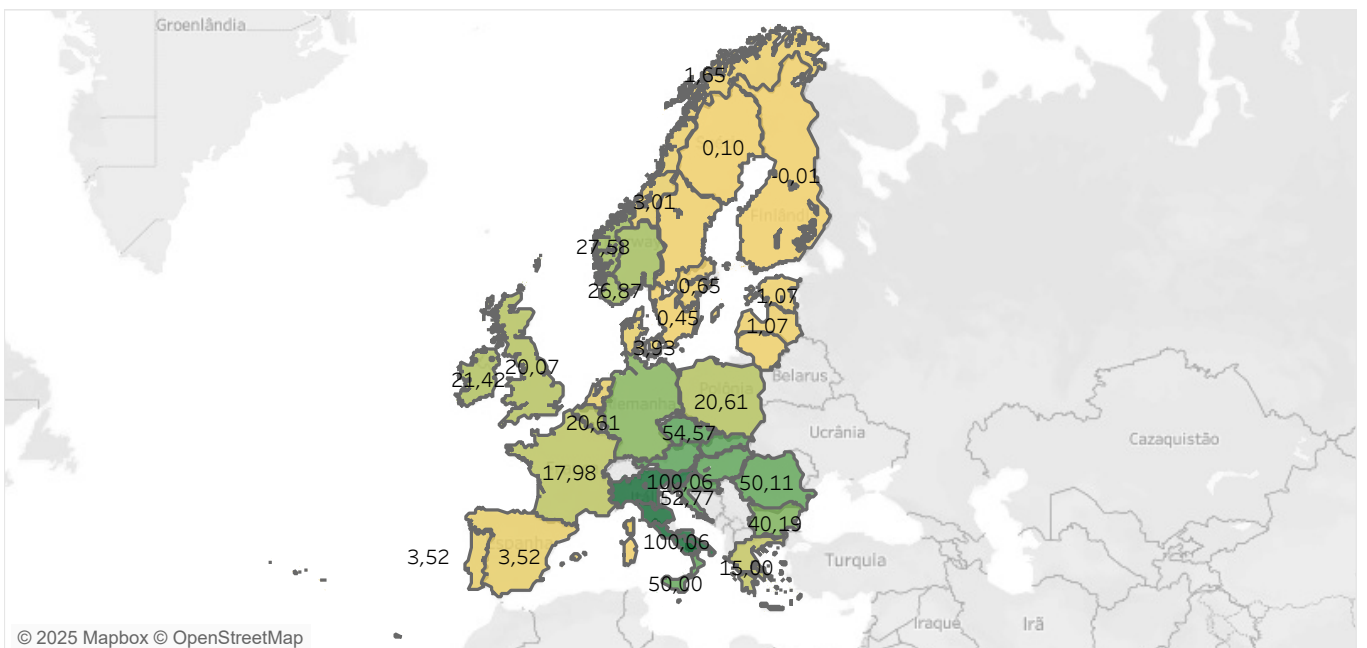


7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em fevereiro de 2025



75,00 1.750,00

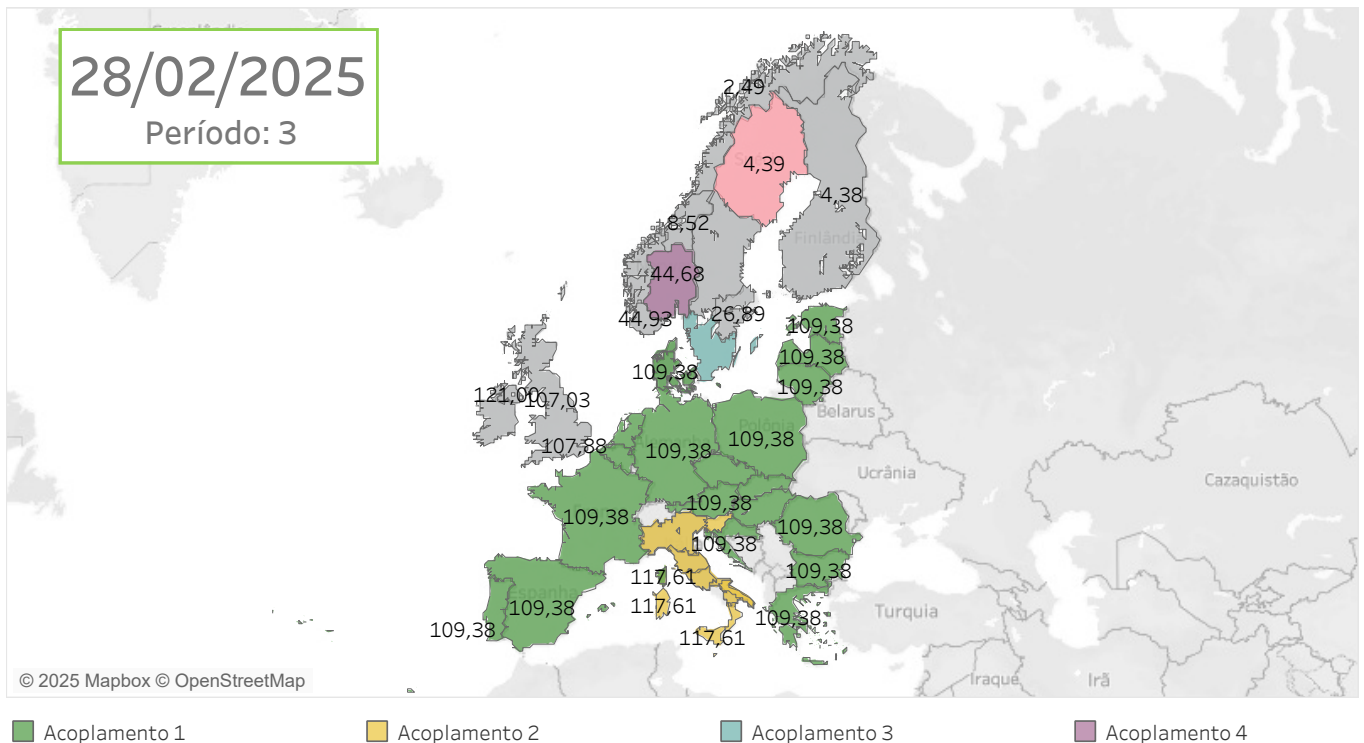
7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em fevereiro de 2025



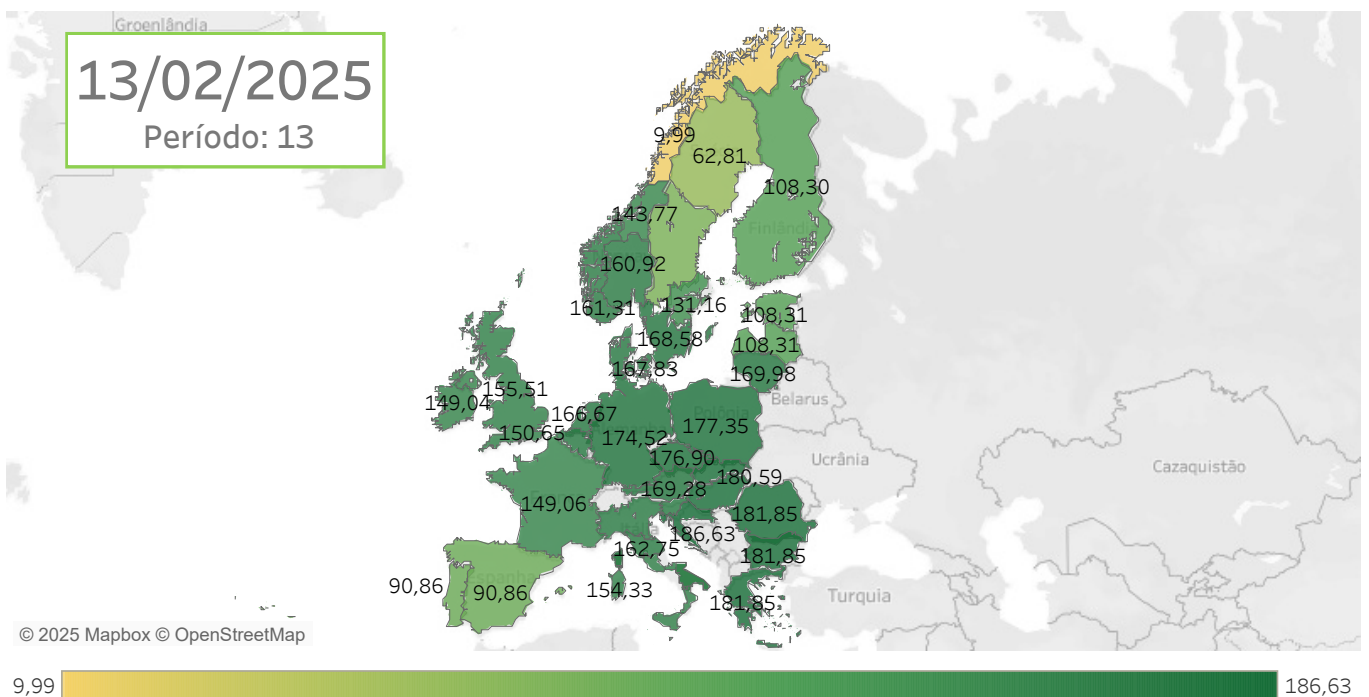
-0,01 100,06

Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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



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

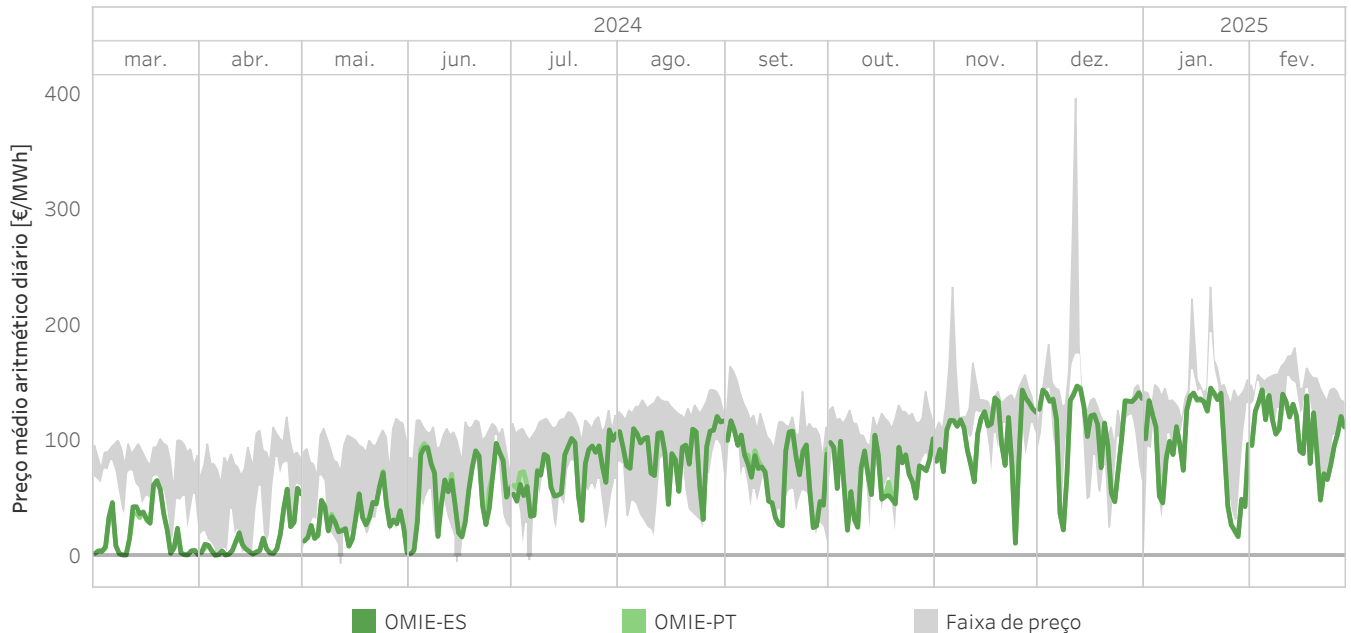


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

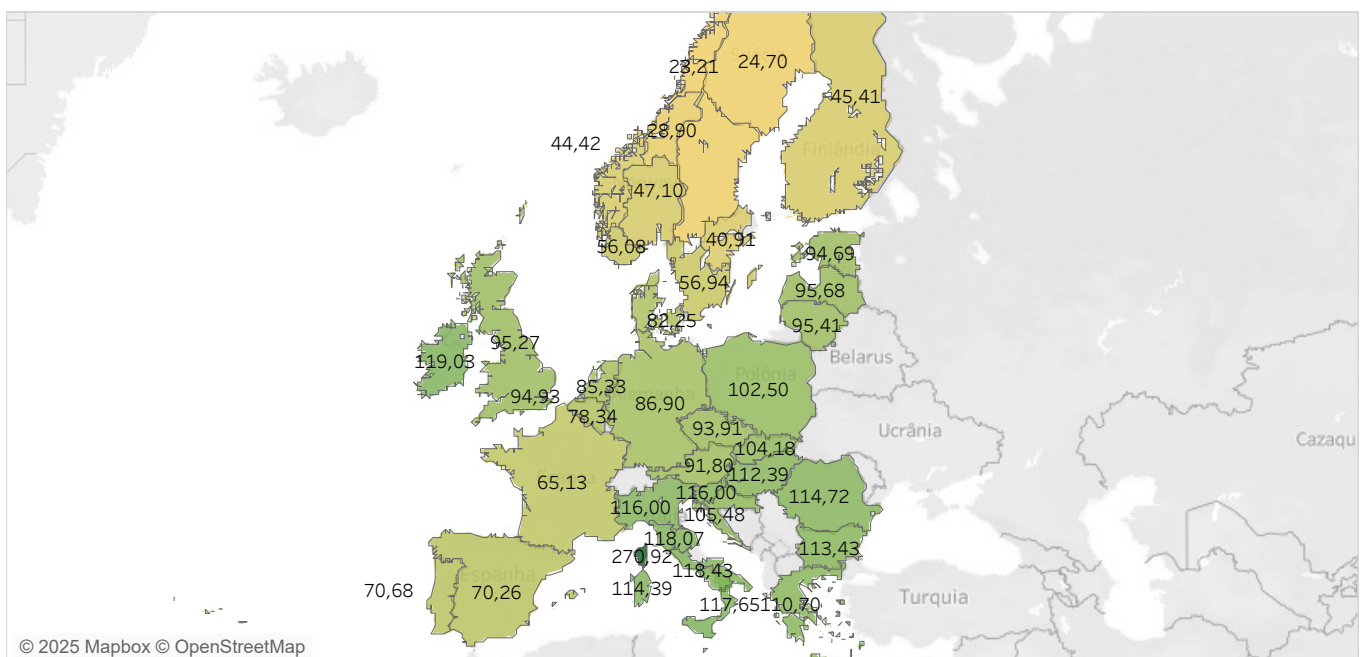
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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: EPEX-Alemanha, EPEX-França, EPEX-Holanda e GME.



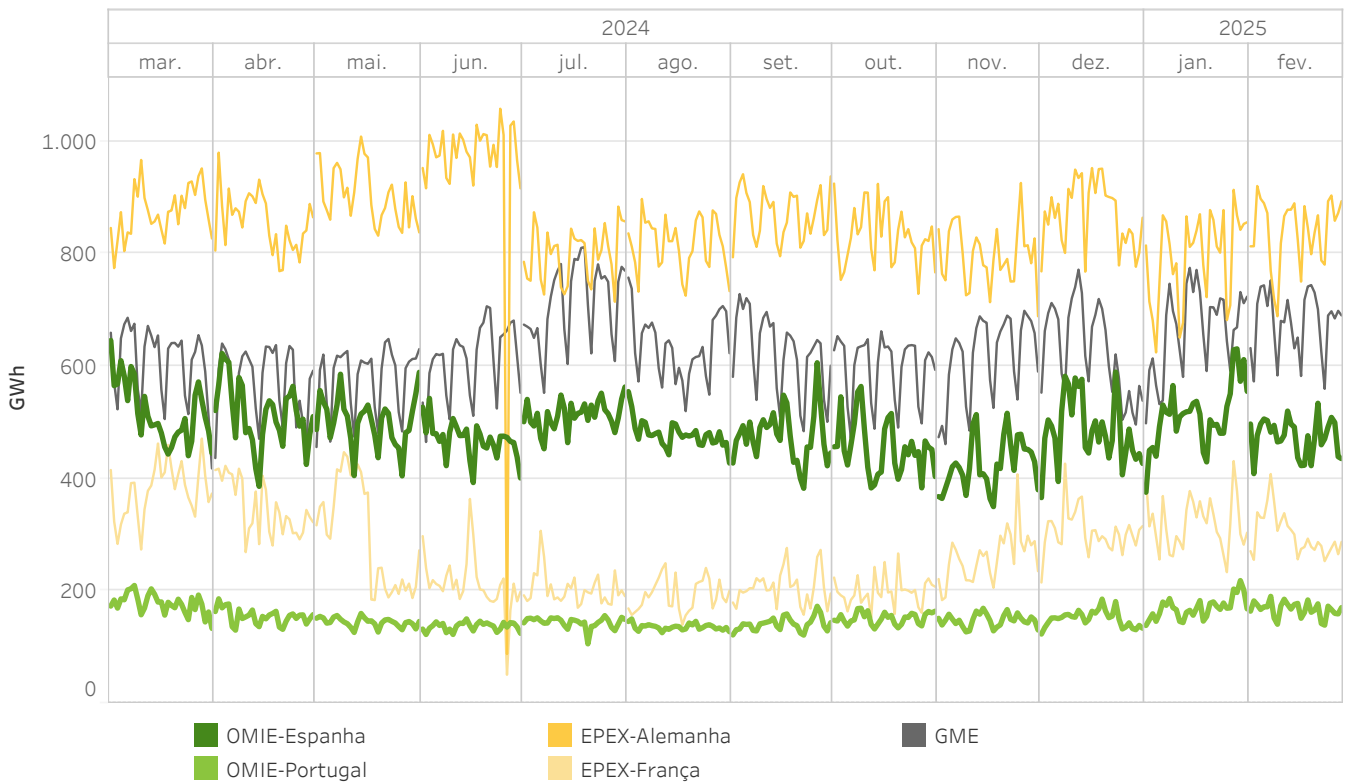
7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de março de 2024 a fevereiro de 2025 no €/MWh



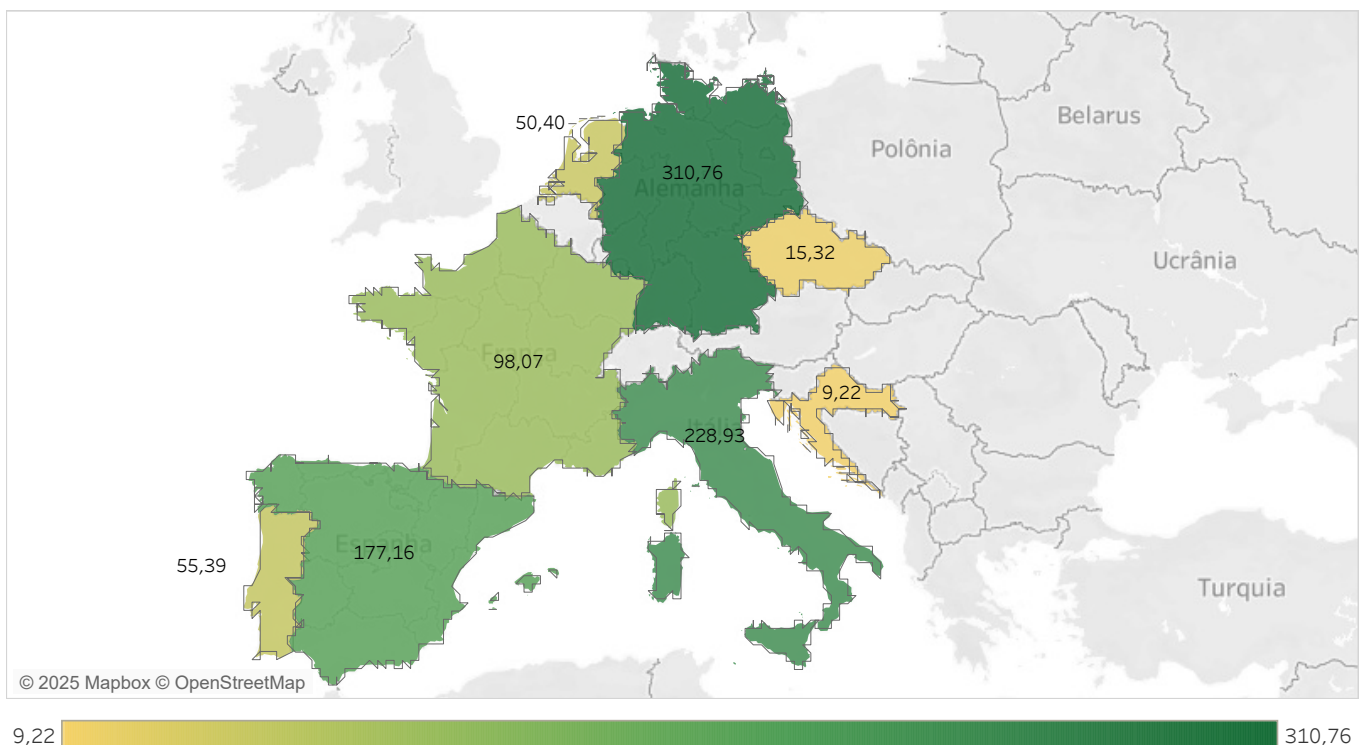
23,21 270,92

Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de março de 2024 a fevereiro de 2025 no TWh



Relatório mensal fevereiro de 2025

Anexo

- Mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo



Mercado Diário

O mercado diário, como parte integrante do mercado de produção de energia elétrica, tem como objetivo a realização das transações de energia elétrica para o dia seguinte através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado.

O mercado diário é gerido pelos operadores do mercado europeu: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM e OTE através do projeto PCR: O propósito deste projeto é a implementação de um sistema de acoplamento de mercados que calcula os preços da eletricidade em toda a Europa, e que permita alocar a capacidade transfronteiriça nos mercados de curto prazo.

O programa resultado do mercado diário é o Programa Diário Base de Cassação (PBDC). O operador do sistema incorpora a este programa os bilaterais declarados pelo operador do sistema e o programa resultado é o Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF). Finalmente, depois de o operador de sistema ter aplicado as restrições técnicas ao PDBF, o programa resultante é o Programa Diário Viável Definitivo (PDVD).

Mercado Intradiário

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

Mercado Intradiário de Leilões Regionais

O mercado intradiário de leilões tem como objetivo atender, através da apresentação de ofertas de venda e aquisição de energia elétrica por parte dos agentes do mercado, os ajustes sobre o Programa Diário Viável Definitivo cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado intradiário de leilões estrutura-se atualmente em seis sessões com diversos horizontes de programação para cada sessão e gere as áreas de preço de Portugal e Espanha, e a capacidade livre das interligações: Espanha-Portugal, Espanha-Marrocos e Espanha-Andorra.

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 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).



cmie