



**Evolução do
mercado de
eletricidade**

Relatório mensal

janeiro

2023

Relatório mensal janeiro de 2023 /Índice

Resumo executivo

1. Mercado diário
2. Mercado intradiário leilões
3. Mercado intradiário contínuo
4. Resultados económicos do mercado
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses
6. Trocas internacionais
7. Mercados internacionais

Anexo



Relatório mensal janeiro de 2023

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 19.210 GWh, 518 GWh superior do que no mês anterior e 1.533 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 69,45 €/MWh, 27,30 €/MWh inferior ao mês anterior e 132,36 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (36,2%) que aumentou em 6,3 pontos relativamente ao mês anterior, e no ciclo combinado (0,3%) que diminuiu em 2,9 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (50,2%) que aumentou em 11,0 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e no ciclo combinado (5,6%) que diminuiu em 9,0 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões foi de 3.575,2 GWh, o que equivaleu a 18,6% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 70,74 €/MWh, 1,29% superior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 670,8 GWh, o que equivaleu a 3,5% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 77,00 €/MWh, 10,9% superior ao do mercado diário.

Relatório mensal janeiro de 2023

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.645 milhões de €, 43,2% inferior à do mês anterior e 64,9% inferior à do mesmo mês do ano anterior.

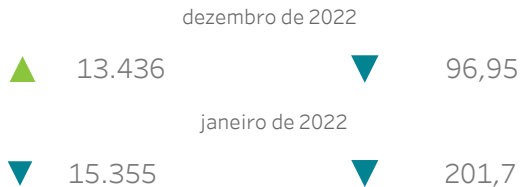
Deste volume, 30 milhões de € correspondem ao impacto nos titulares de unidades de aquisição do custo do mecanismo de ajuste dos custos de produção regulados no Real Decreto-Lei 10/2022 e no Decreto-Lei n.º 33/2022, que em média é de 1,5€/MWh.

- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 104 milhões de €, 66,1% inferior à do mês anterior e 121,4% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 81,2% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 464.011 €, 42,5% inferior à do mês anterior e 6,1% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 2,7% das horas.
- ▶ O custo do mecanismo de ajustamento foi 56 milhões de euros, 91,64% inferior à do mês anterior. Este custo foi financiado 46,43% para renda de congestionamento da interligação com França e 53,57% pelos proprietários de unidades de aquisição em Espanha e Portugal.
- ▶ O preço final médio da procura nacional do sistema eléctrico espanhol foi de 89,86 €/MWh, 38,7% inferior ao mês anterior e 57,2% inferior ao ..

Mercado diário

Espanha

13.782 GWh 69,55 €/MWh

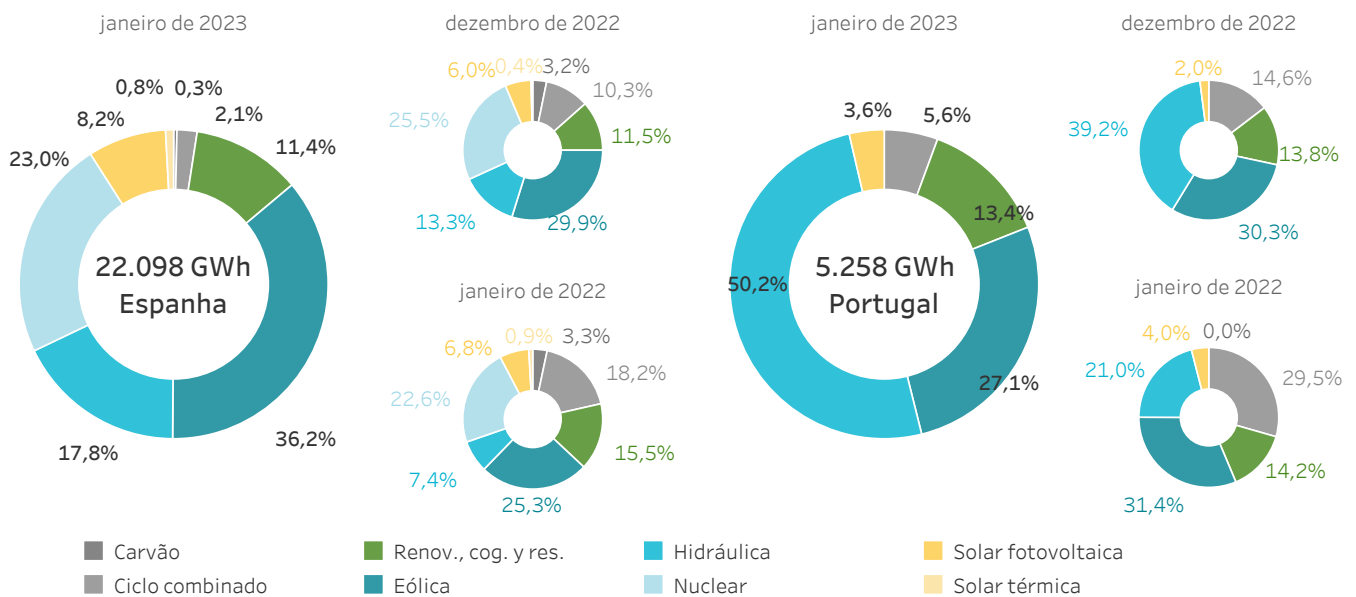


Portugal

5.428 GWh 69,35 €/MWh



Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões

Espanha

2.915,6 GWh 70,97 €/MWh

21,2% + 2,0%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

659,6 GWh 70,51 €/MWh

12,2% + 1,7%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

518,7 GWh 77,26 €/MWh

3,8% + 11,1%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

152,1 GWh 60,54 €/MWh

2,8% - 12,7%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Volume económico

Espanha

Portugal

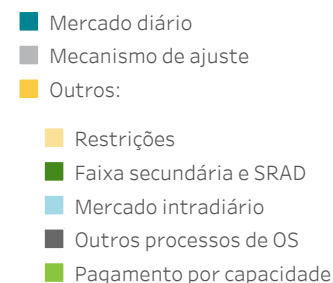
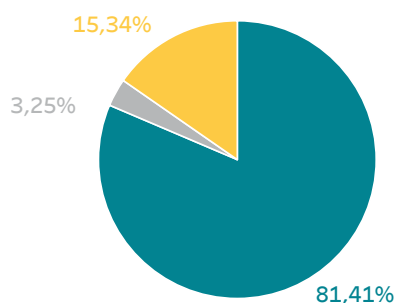
Mercado diário	▼ 982 Milhões de € 36,03% dezembro de 2022	▼ 68,41% janeiro de 2022	▼ 350 Milhões de € 20,93% dezembro de 2022	▼ 63,59% janeiro de 2022
Mercado intradiário leilões	▼ 195 Milhões de € 19,23% dezembro de 2022	▼ 54,87% janeiro de 2022	▼ 27 Milhões de € 46,81% dezembro de 2022	▼ 65,82% janeiro de 2022
Mercado intradiário contínuo	▲ 39 Milhões de € 4,91% dezembro de 2022	▲ 59,47% janeiro de 2022	▲ 5 Milhões de € 5,52% dezembro de 2022	▲ 49,75% janeiro de 2022
Mecanismo de ajuste	▼ 39 Milhões de € 92,41% dezembro de 2022	Não aplica janeiro de 2022	▼ 7 Milhões de € 88,57% dezembro de 2022	Não aplica janeiro de 2022
Renda de congestionamento	▼ 464 Milhares de € 42,46% dezembro de 2022	▼ 6,08% janeiro de 2022	▼ 103.808 Milhares de € 66,08% dezembro de 2022	▲ 121,37% janeiro de 2022
% Horas com diferença de preços	2,69 %		81,18 %	

Espanha-Portugal

Espanha-França

Preço final médio do sistema eléctrico espanhol

Componentes - Procura nacional



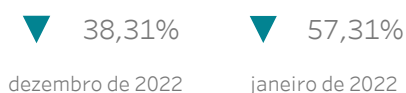
Procura nacional

89,86 €/MWh



Mercado livre

89,66 €/MWh



Comercializadores de referência

91,68 €/MWh



Relatório mensal janeiro de 2023

1.

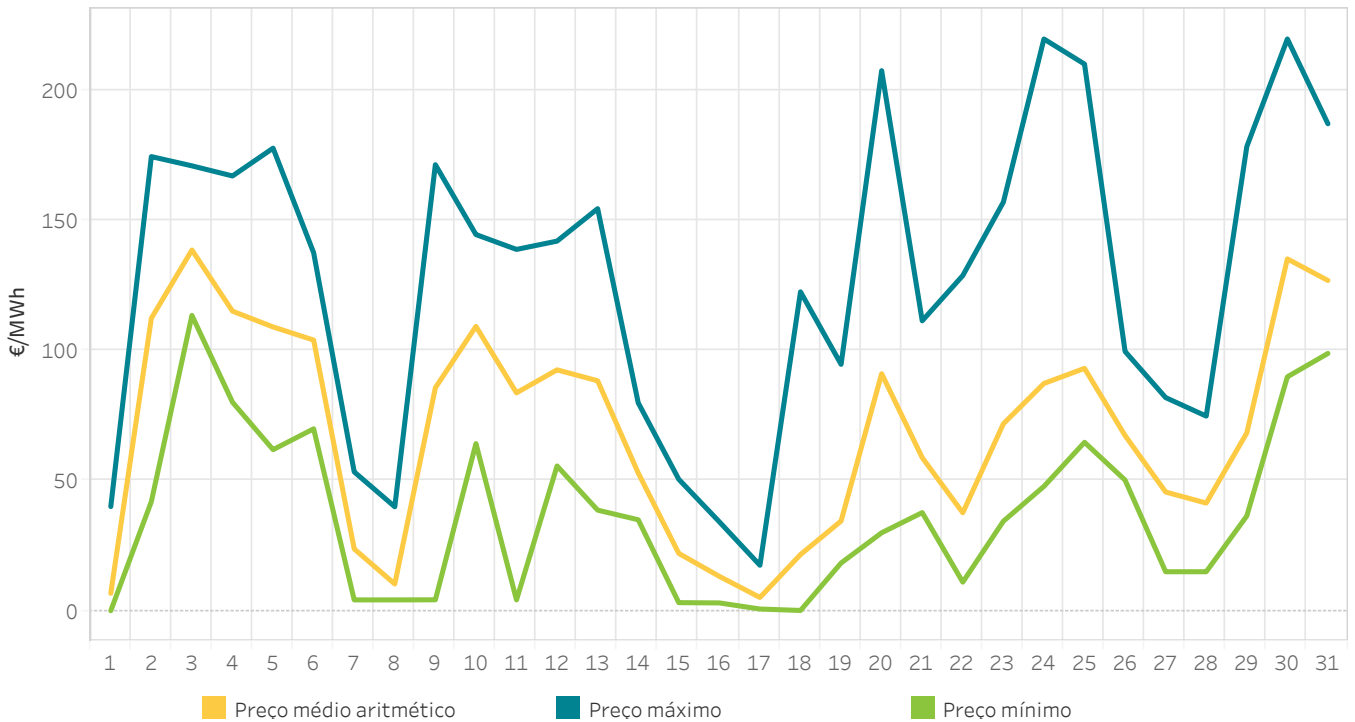
Mercado diário

- 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

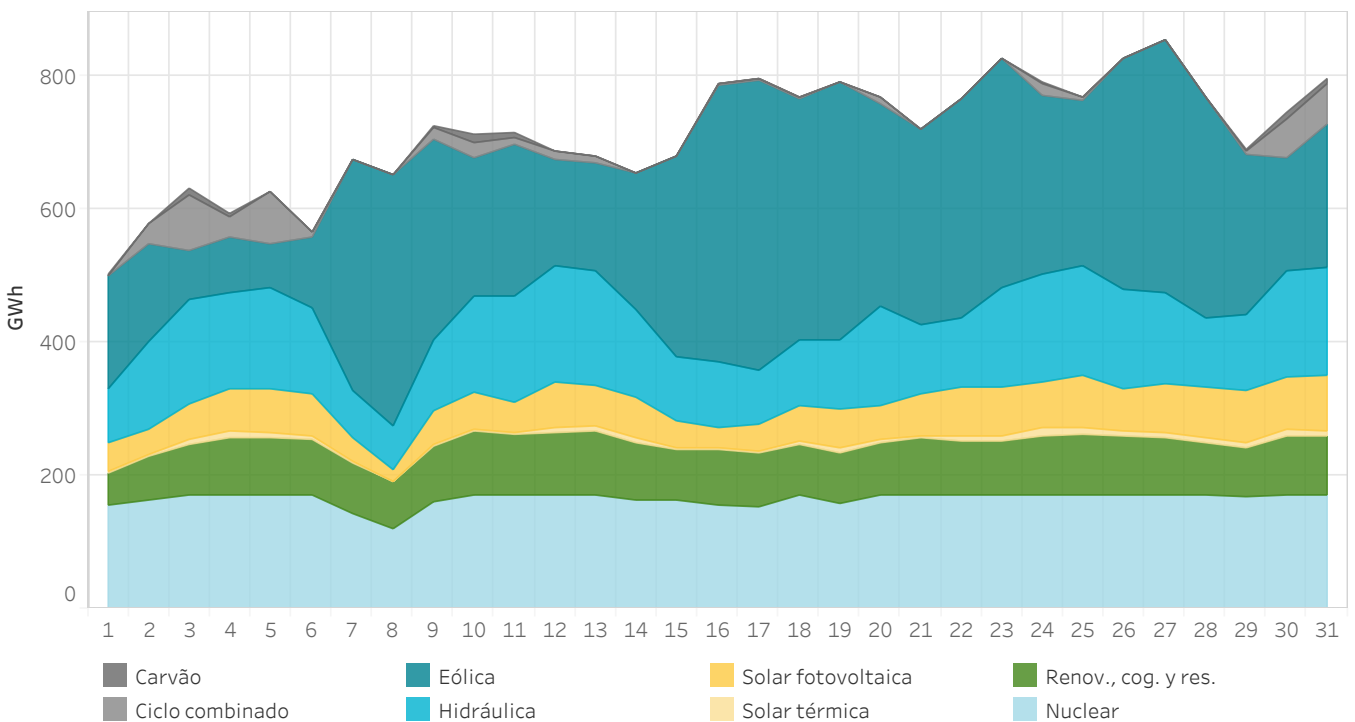
Em Espanha



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

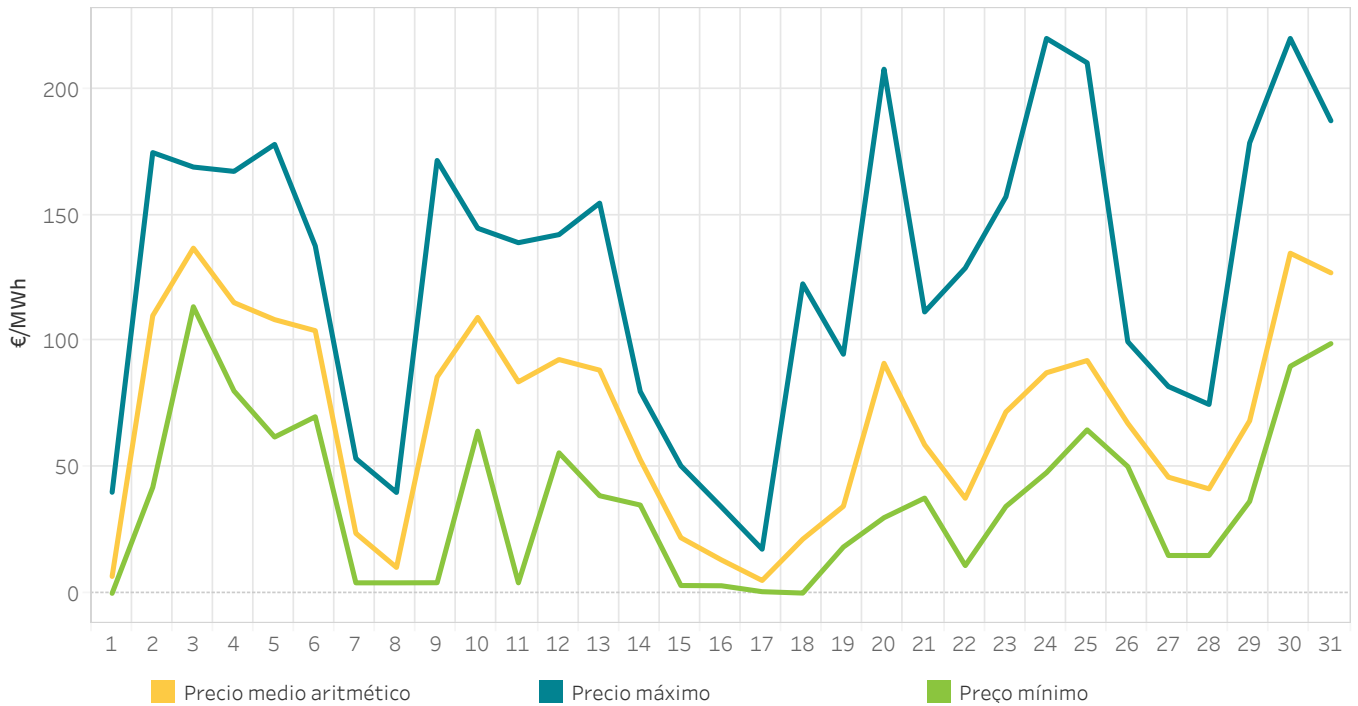
Em Espanha

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

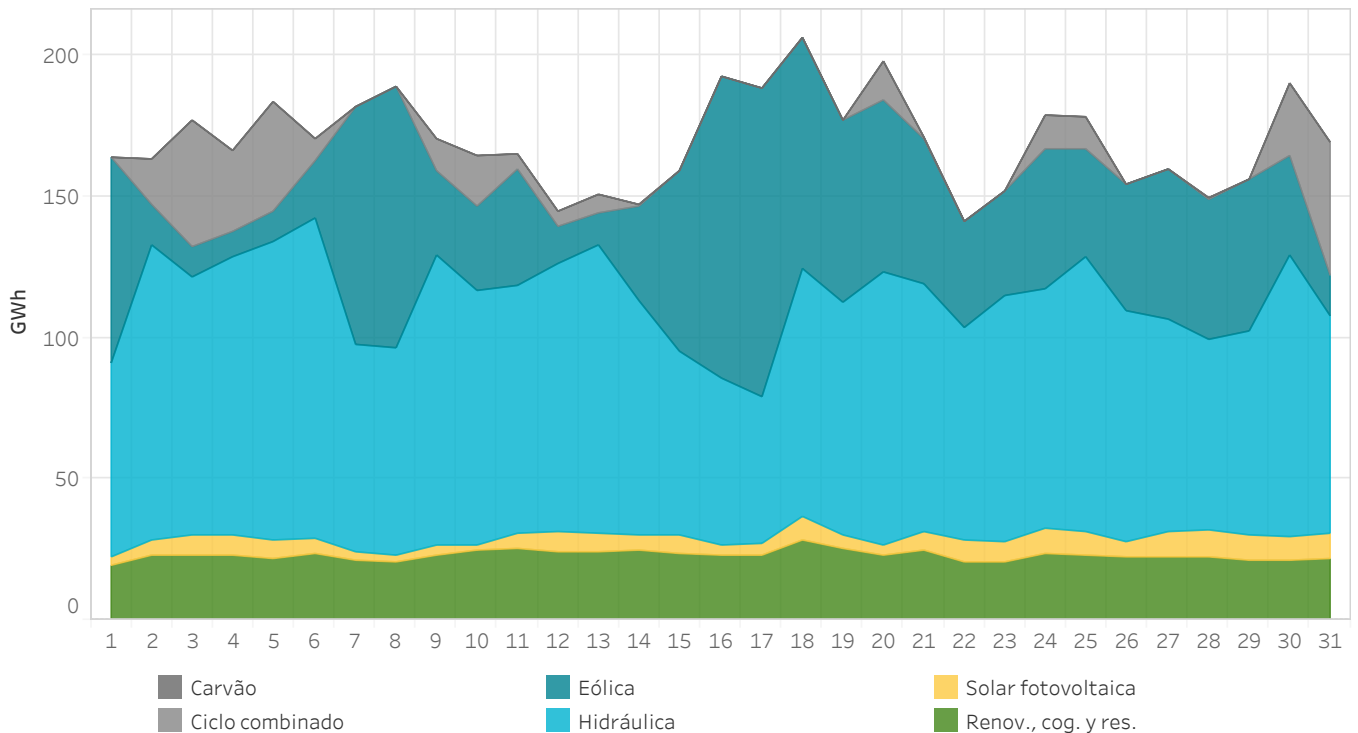
Em Portugal



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

Em Portugal

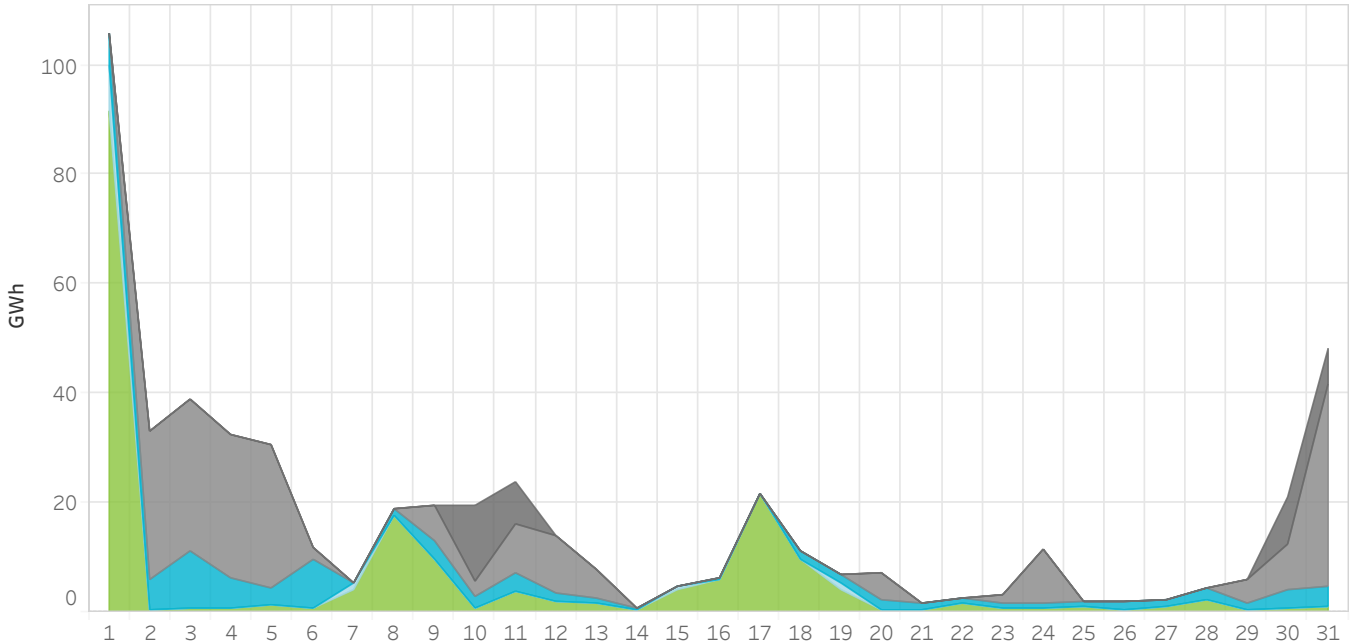
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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

Em Espanha

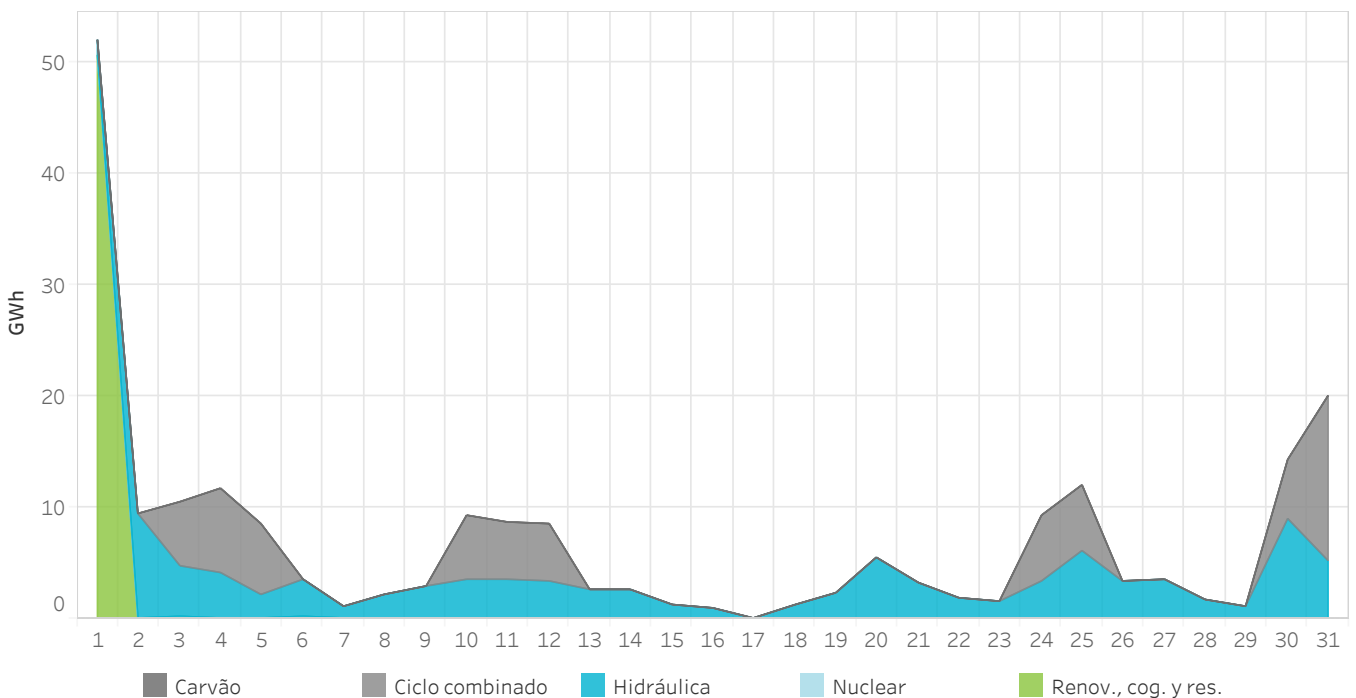
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.8.



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

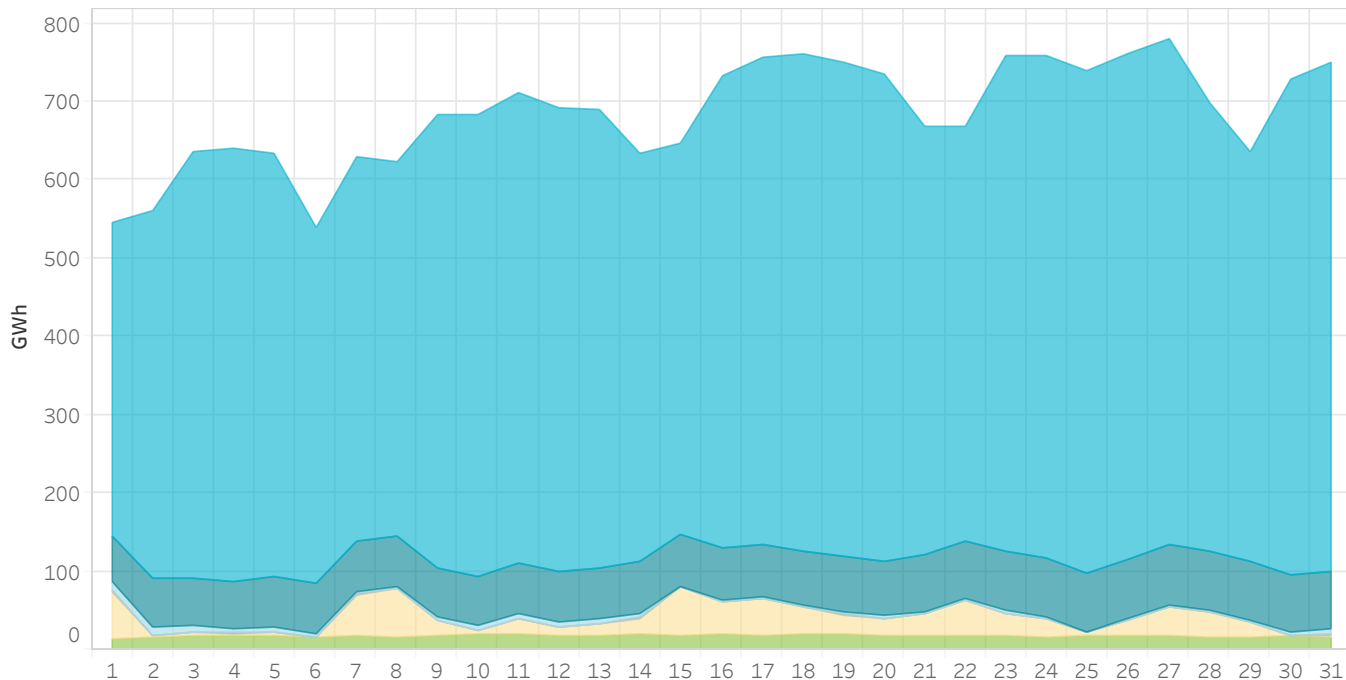
Em Portugal

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.



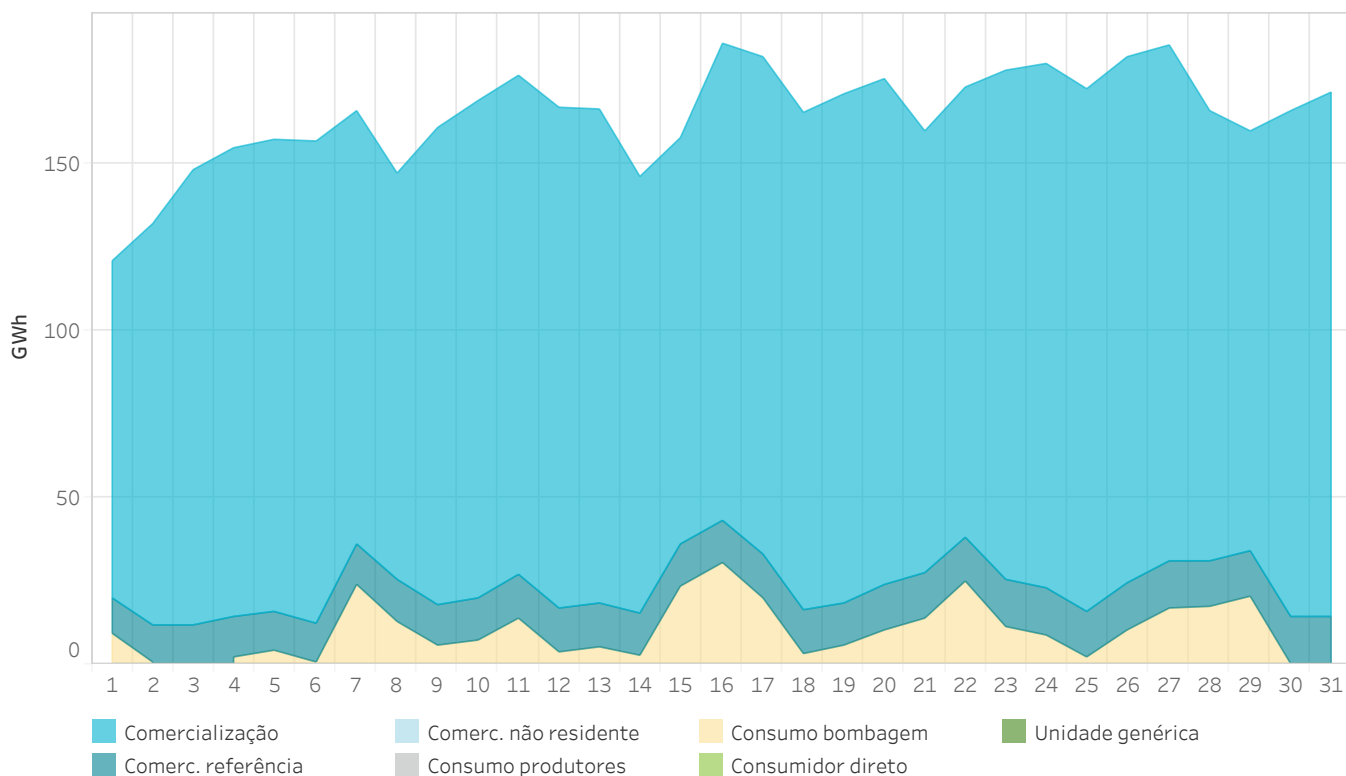
1.11 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



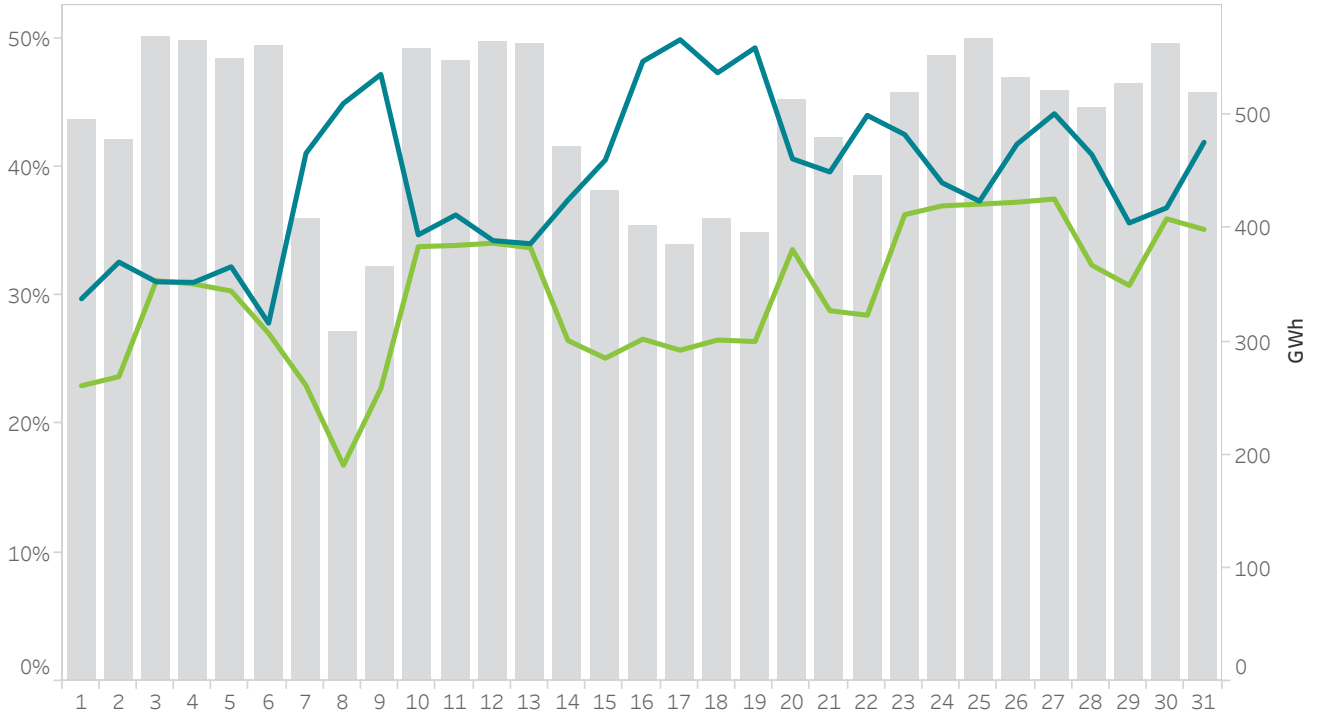
1.12 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



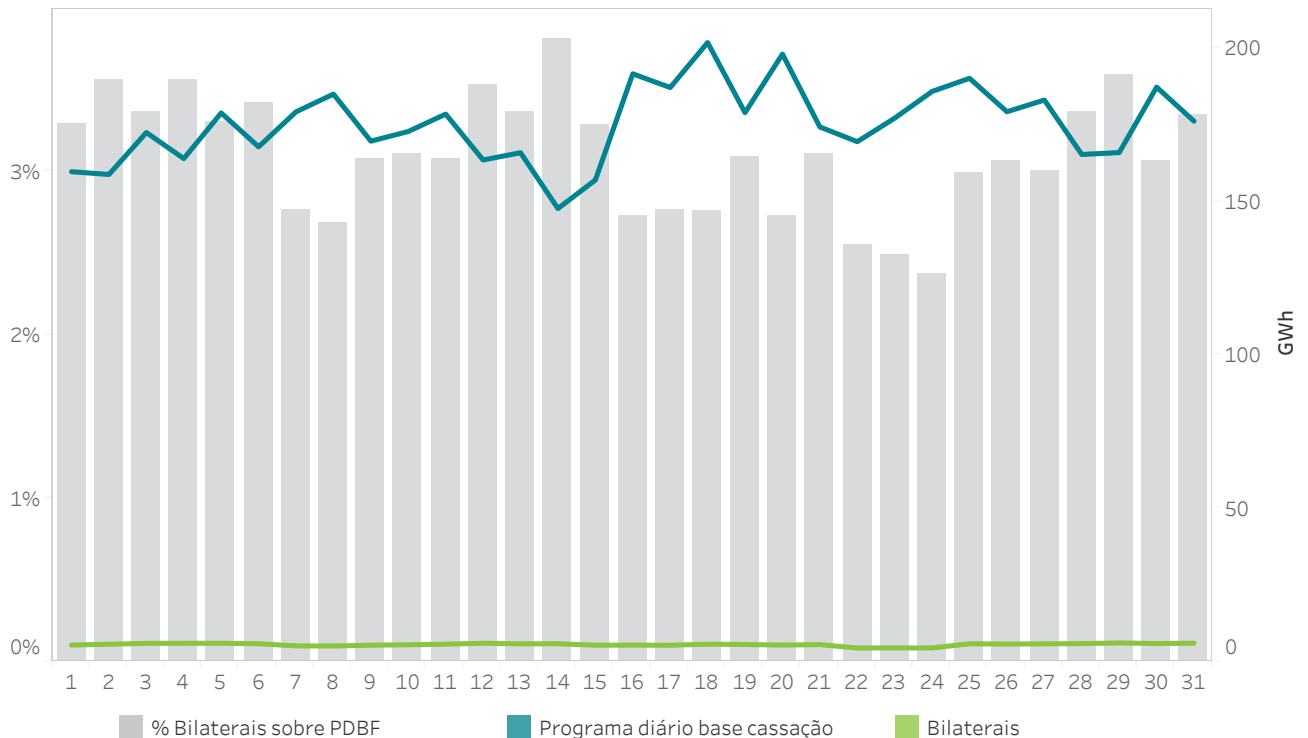
1.13 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



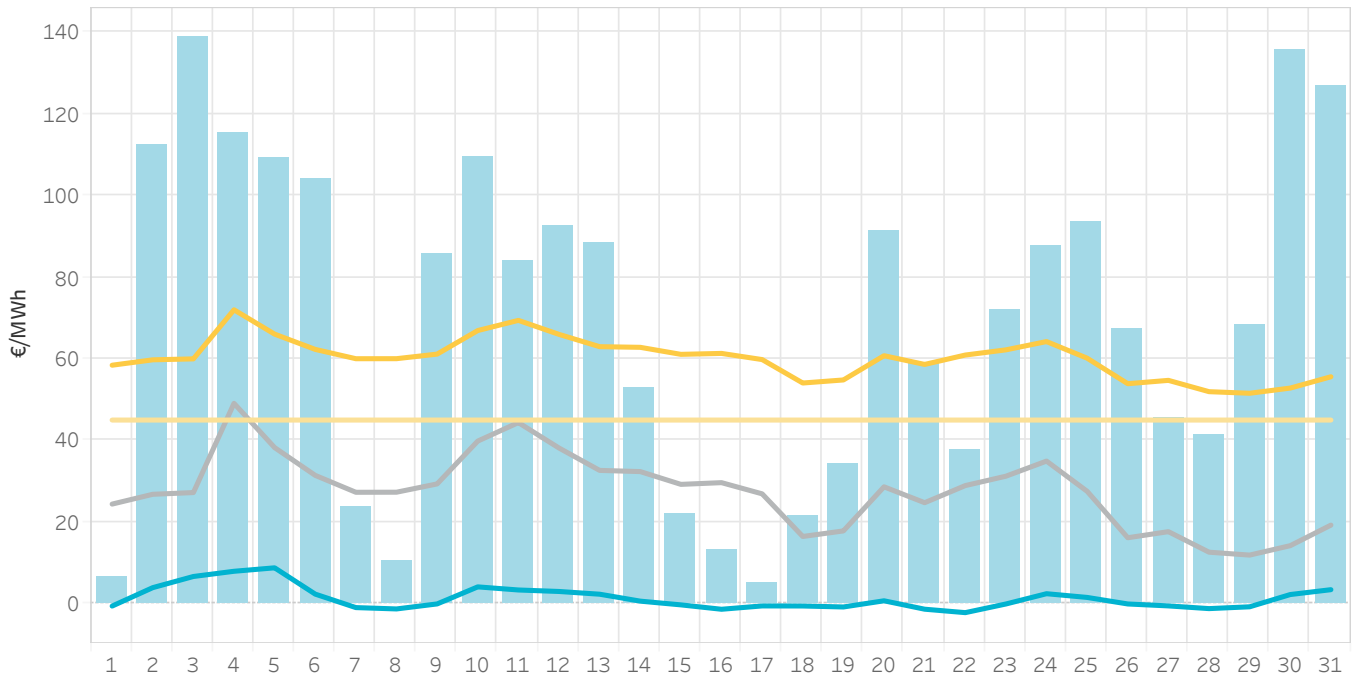
1.14 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



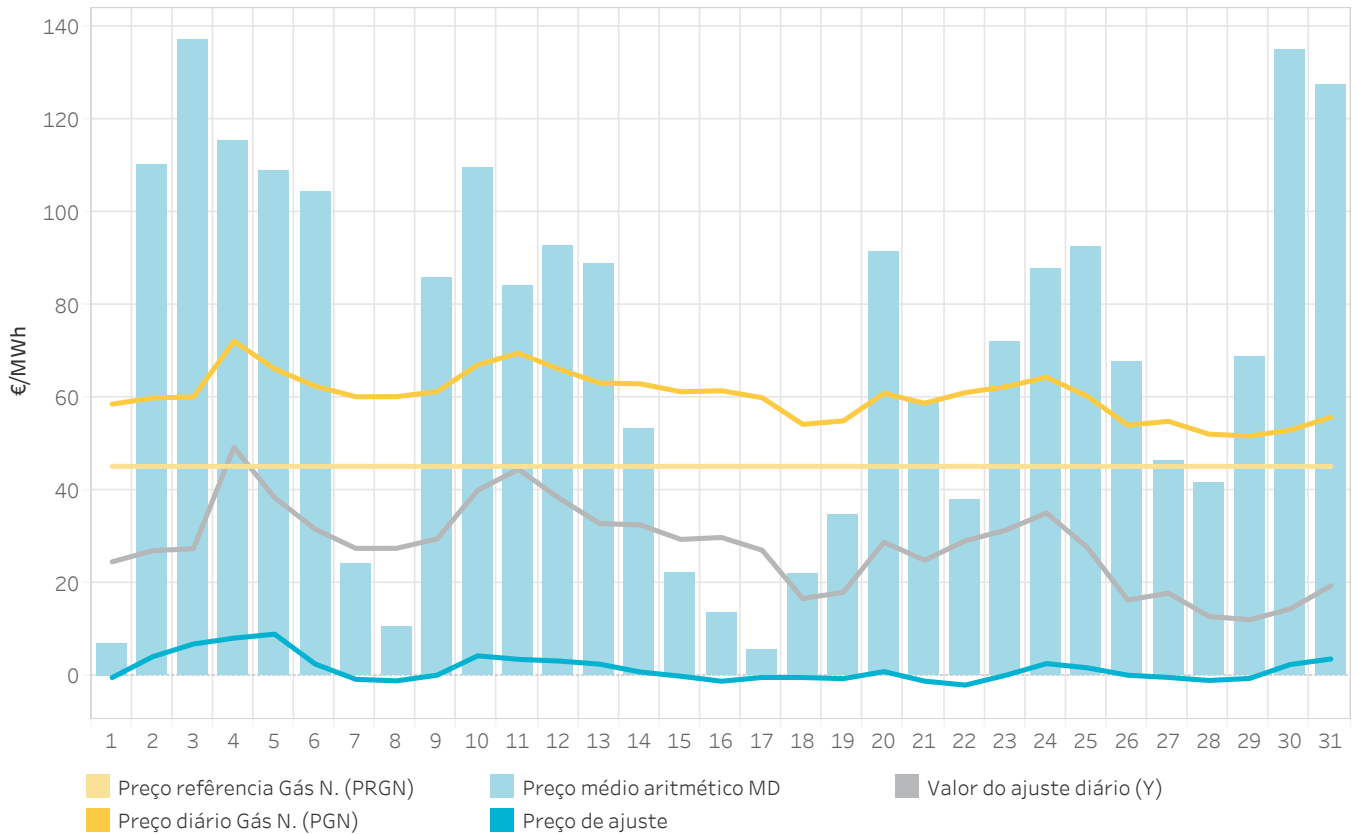
1.15 Preços médios do mercado diário. Mecanismo de ajuste

Em Espanha



1.16 Preços médios do mercado diário. Mecanismo de ajuste

Em Portugal



Relatório mensal janeiro de 2023

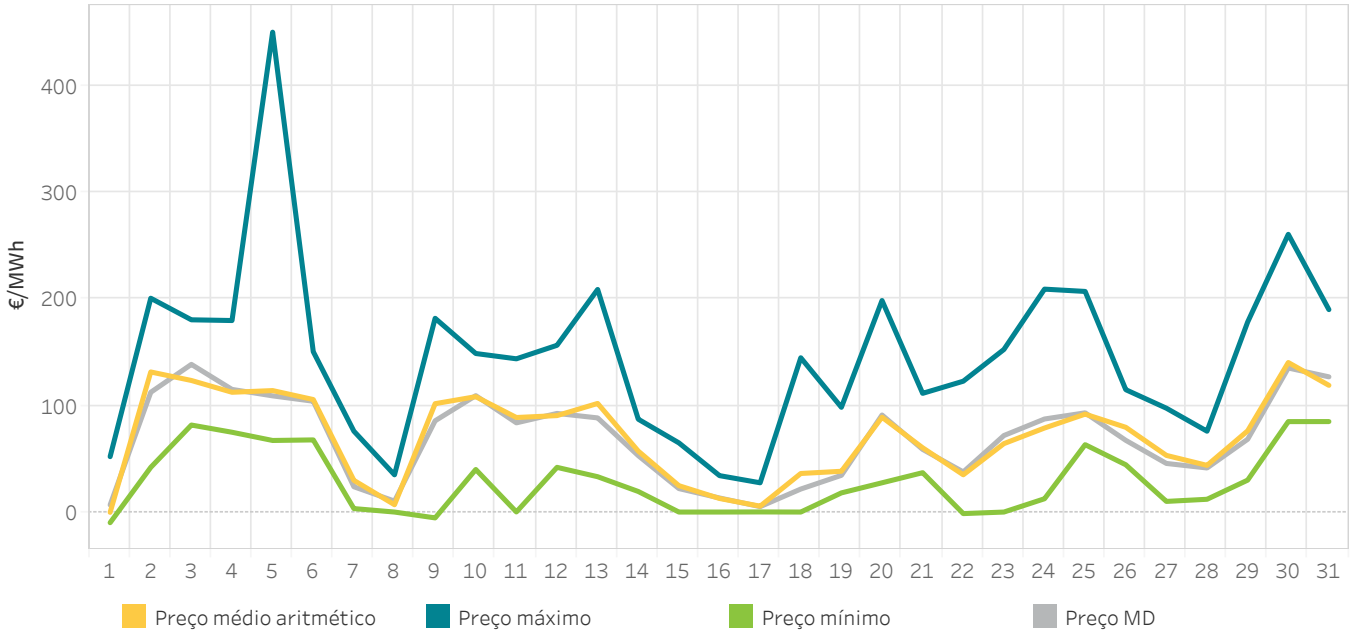
2. Mercado intradiário leilões

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



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

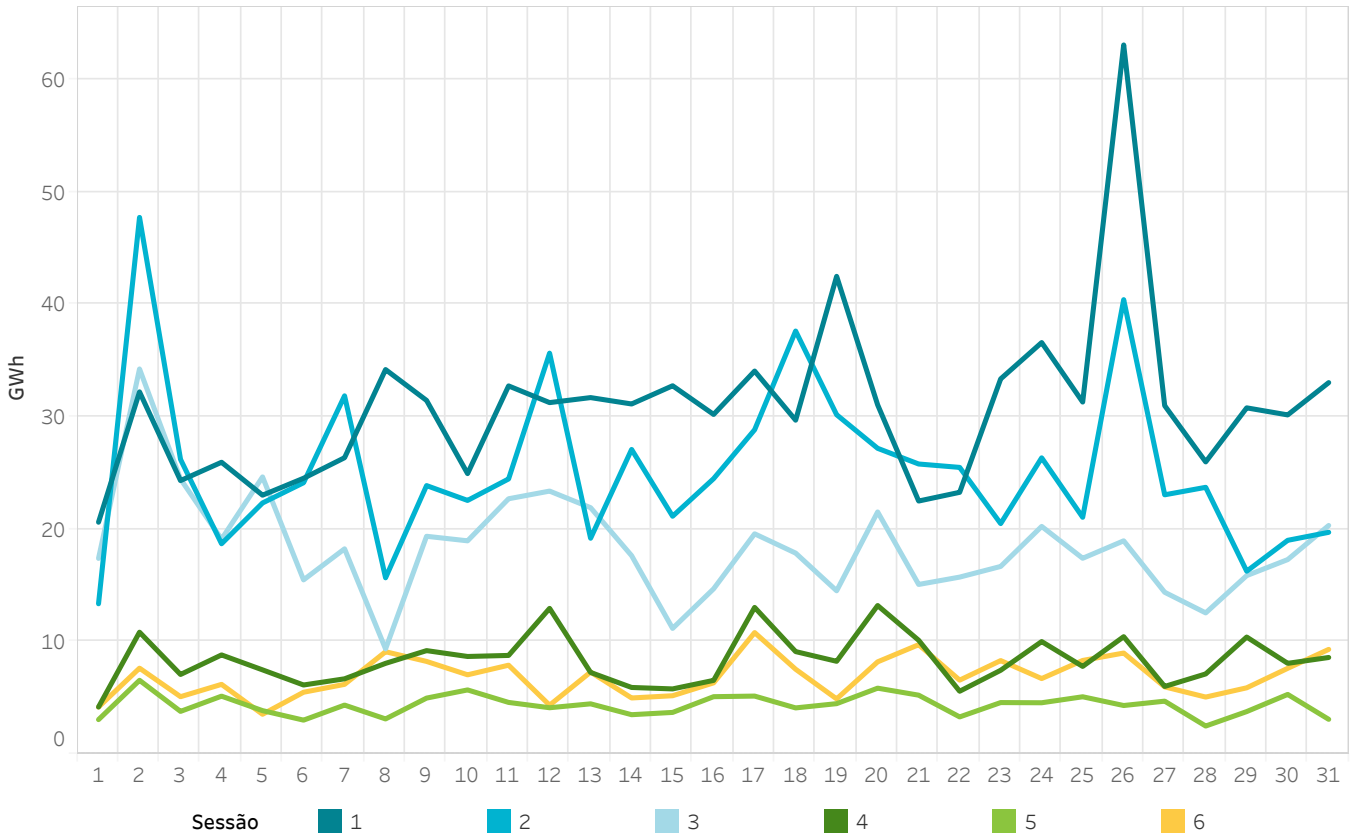
Em Espanha



2.2 Energia por sessão de leilões

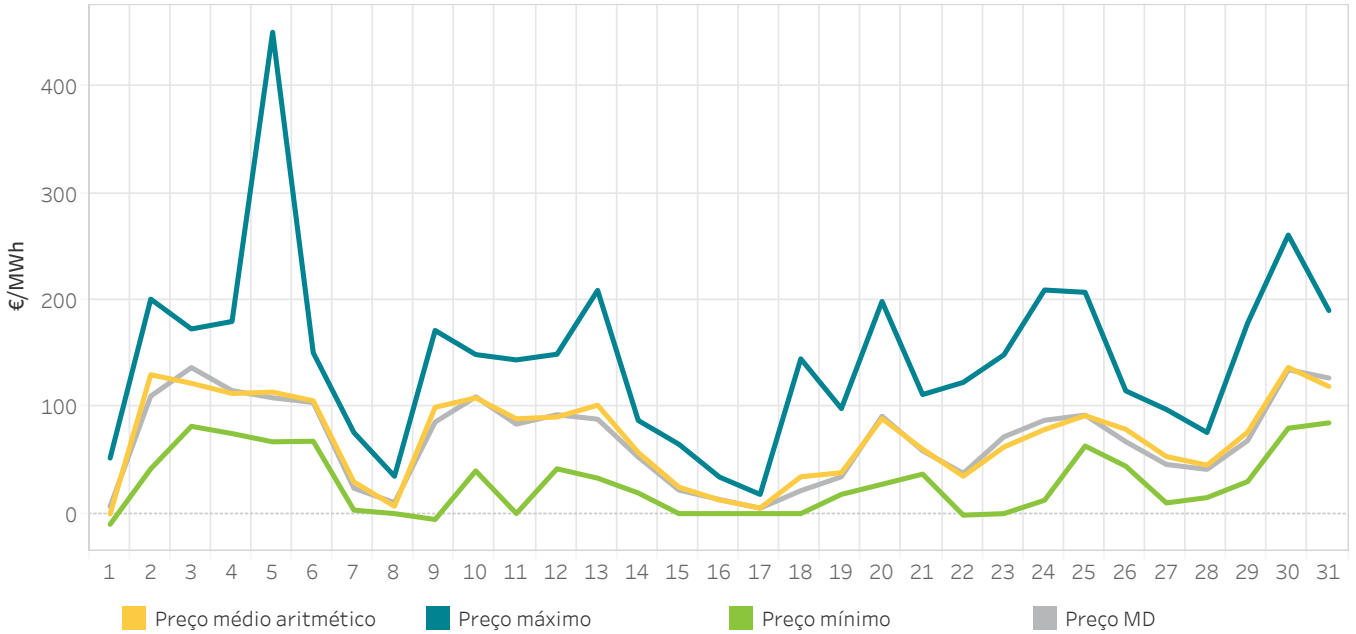
Em Espanha

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



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

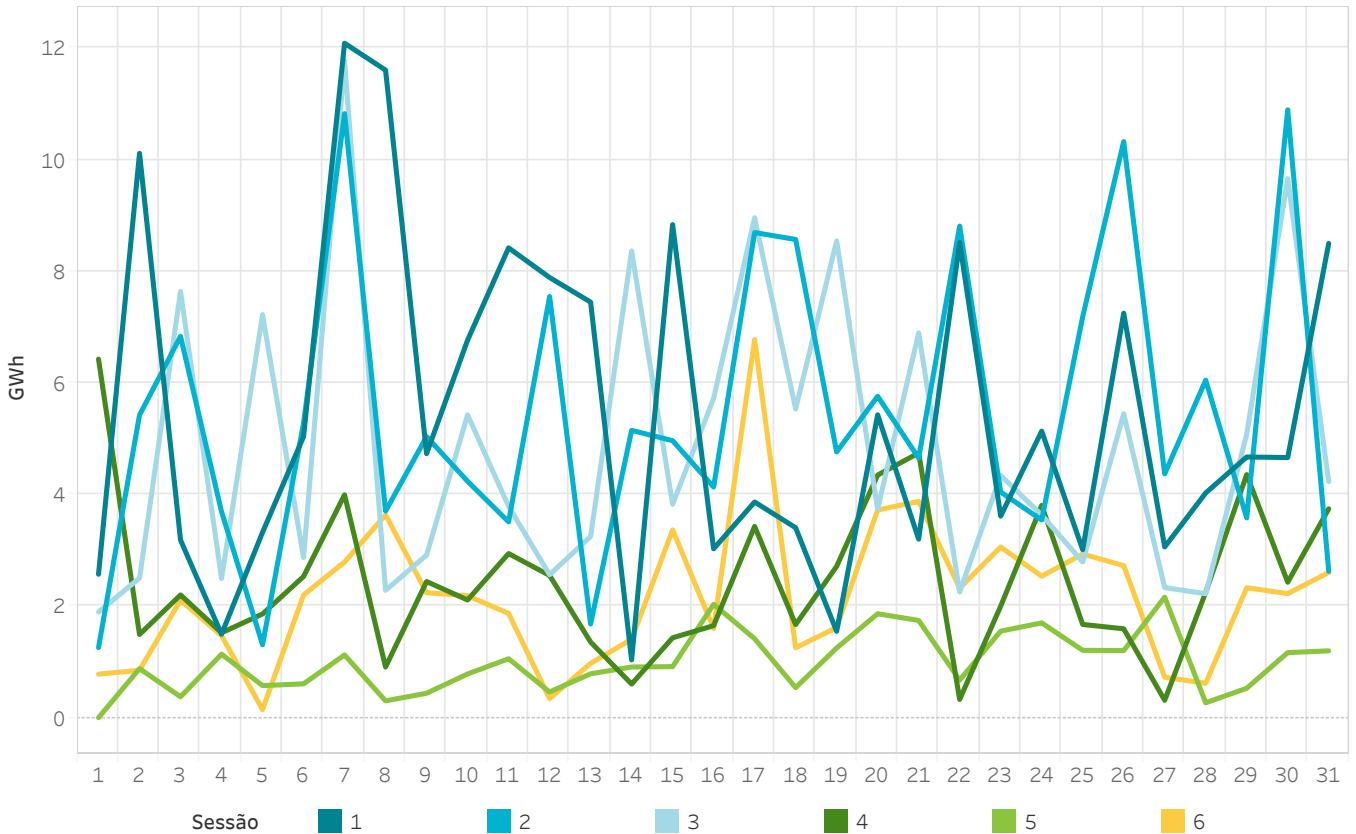
Em Portugal



2.4 Energia por sessão de leilões

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] dos leilões intradiários

Em Espanha

Os valores referidos a M-1 correspondem com dezembro de 2022 e os valores Y-1 correspondem a janeiro de 2022

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	68,20	233,00	-6,10	94,01	200,96	955,4	898,0	689,3
2	70,94	451,00	-5,00	91,62	204,12	783,3	659,6	568,9
3	66,85	250,00	-9,15	88,38	200,99	570,5	611,8	472,3
4	71,15	256,00	-8,99	92,92	204,84	259,3	271,0	240,2
5	76,36	261,00	-10,00	97,98	209,71	134,8	163,4	162,7
6	76,85	260,00	-2,91	98,90	211,24	212,4	224,2	218,4
Todas	70,97	451,00	-10,00	93,23	204,47	2.915,6	2.827,9	2.351,8

2.6 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] dos leilões intradiários

Em Portugal

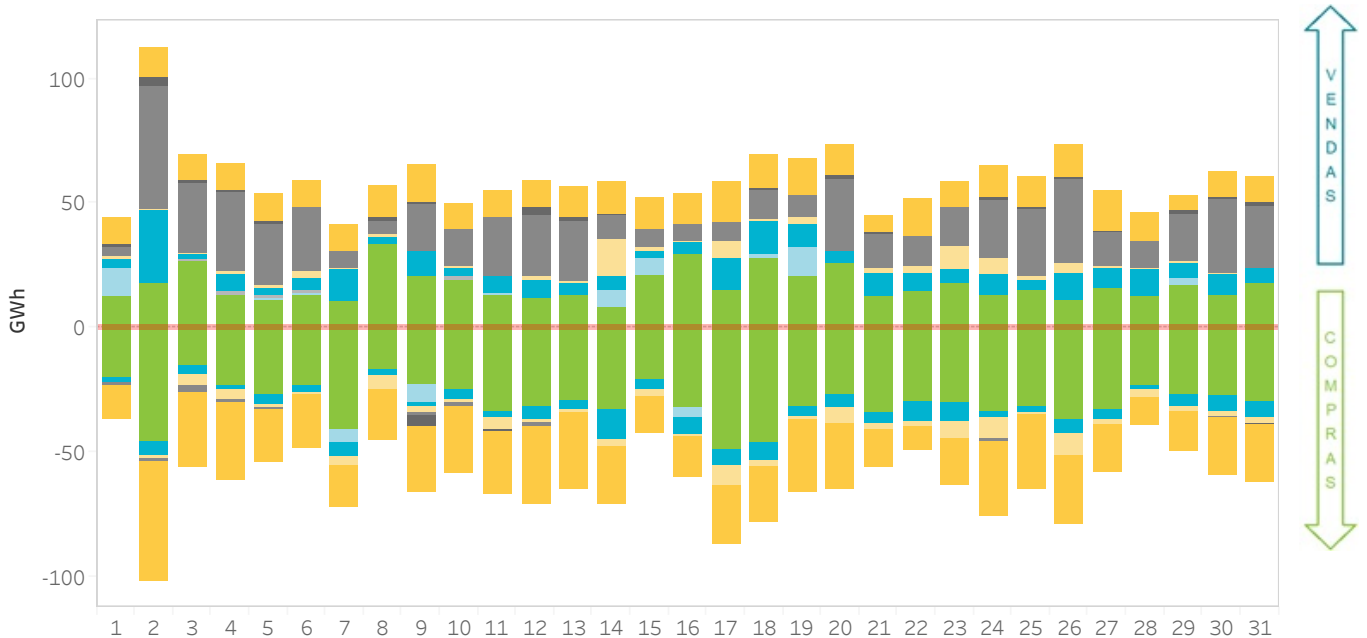
Os valores referidos a M-1 correspondem com dezembro de 2022 e os valores Y-1 correspondem a janeiro de 2022

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	68,01	233,00	-6,10	93,37	201,37	167,5	175,3	187,9
2	69,97	451,00	-5,00	90,65	204,66	168,4	165,7	123,7
3	66,61	250,00	-9,15	88,15	201,47	150,2	171,5	85,4
4	70,93	256,00	-8,99	92,85	205,40	75,4	91,1	64,4
5	75,70	261,00	-10,00	97,78	210,38	30,9	51,1	29,0
6	76,56	260,00	-2,91	98,67	211,40	67,3	76,3	42,7
Todas	70,51	451,00	-10,00	92,78	204,96	659,6	731,0	533,1

2.7 Energia incremental negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Espanha

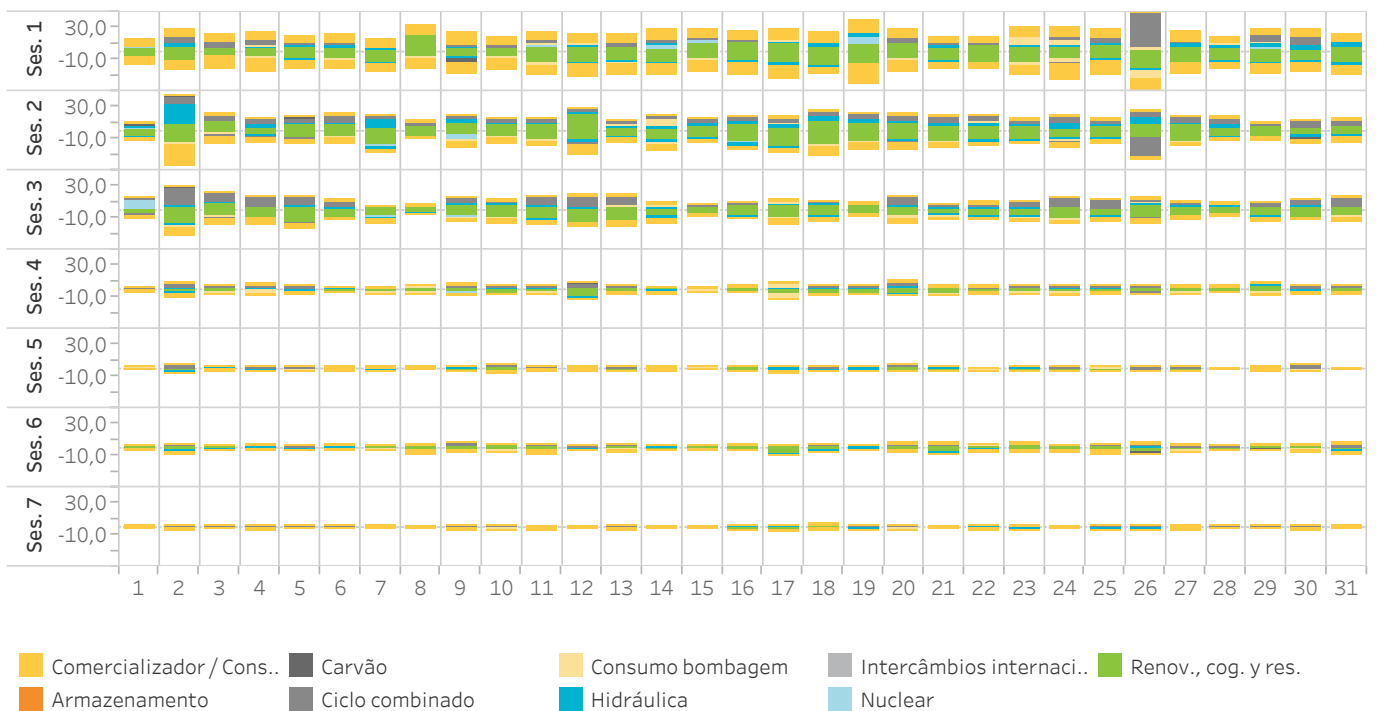
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia por sessão

Em Espanha

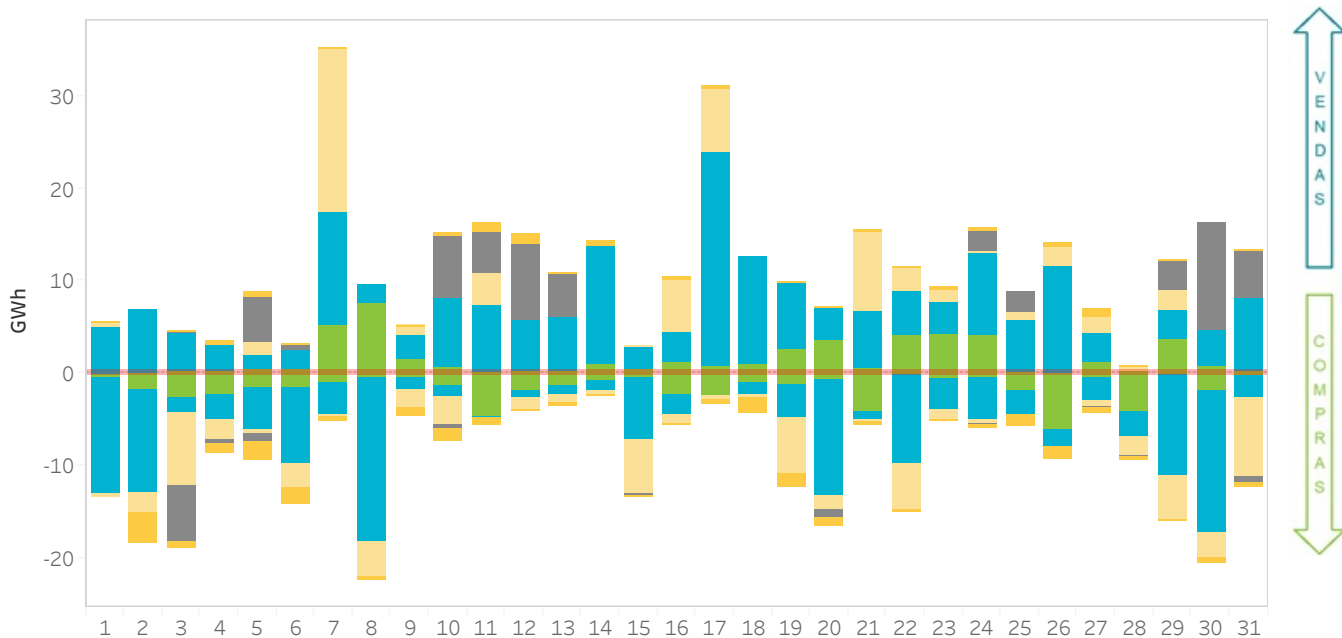
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh. A Sessão 7 inclui os últimos três períodos do dia D negociados na segunda sessão do dia D+1.



2.9 Energia negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Portugal

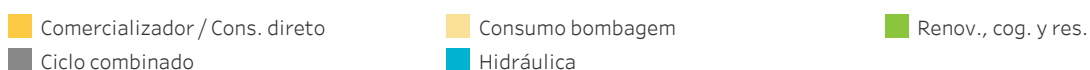
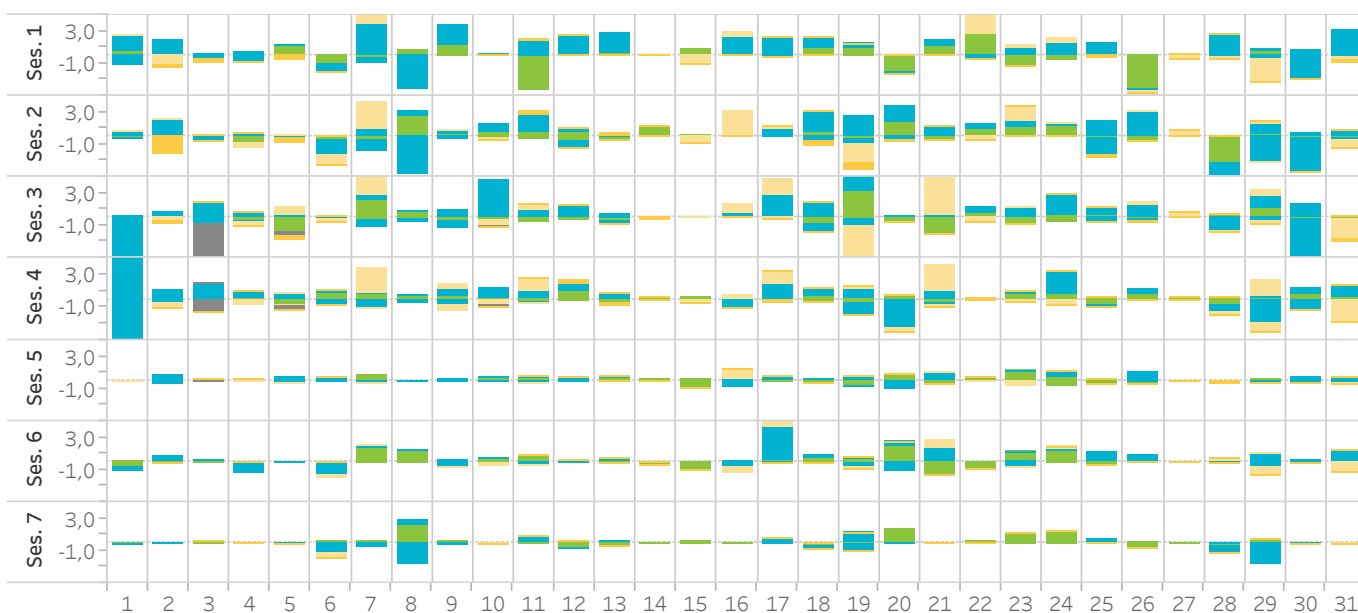
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.10 Energia negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia por sessão

Em Portugal

Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh. A Sessão 7 inclui os últimos três períodos do dia D negociados na segunda sessão do dia D+1.



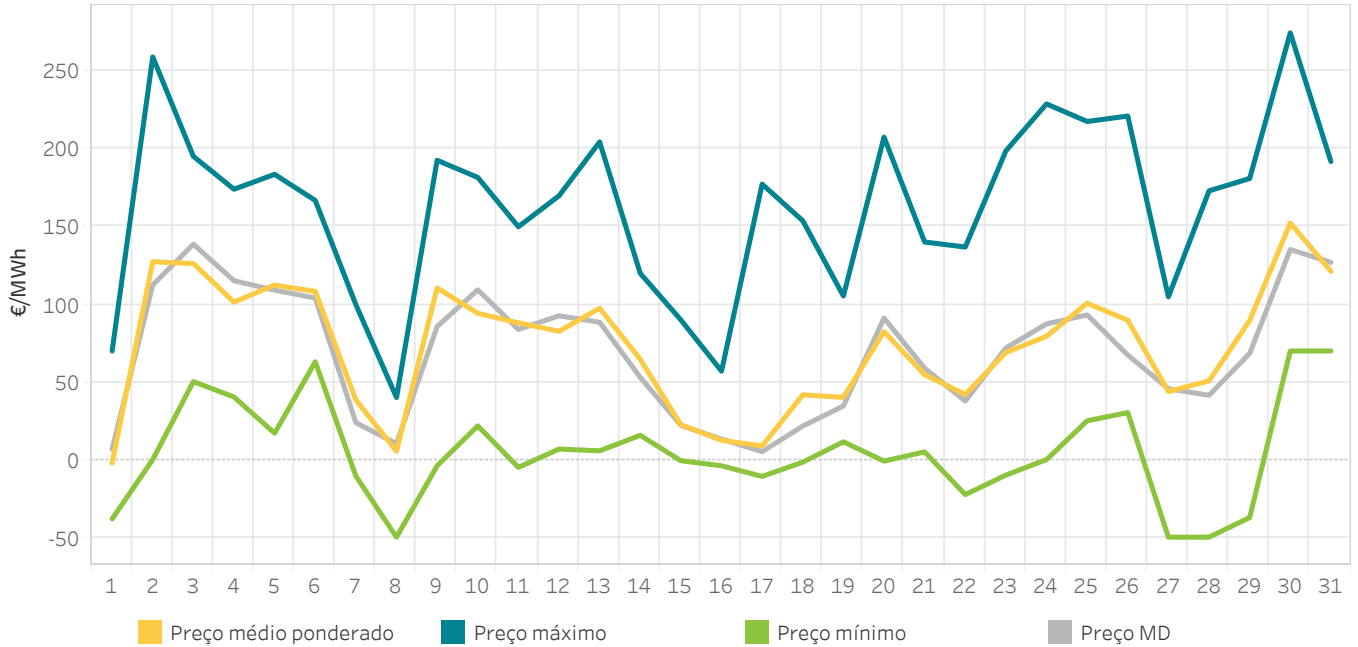
Relatório mensal janeiro de 2023

3. Mercado intradiário contínuo

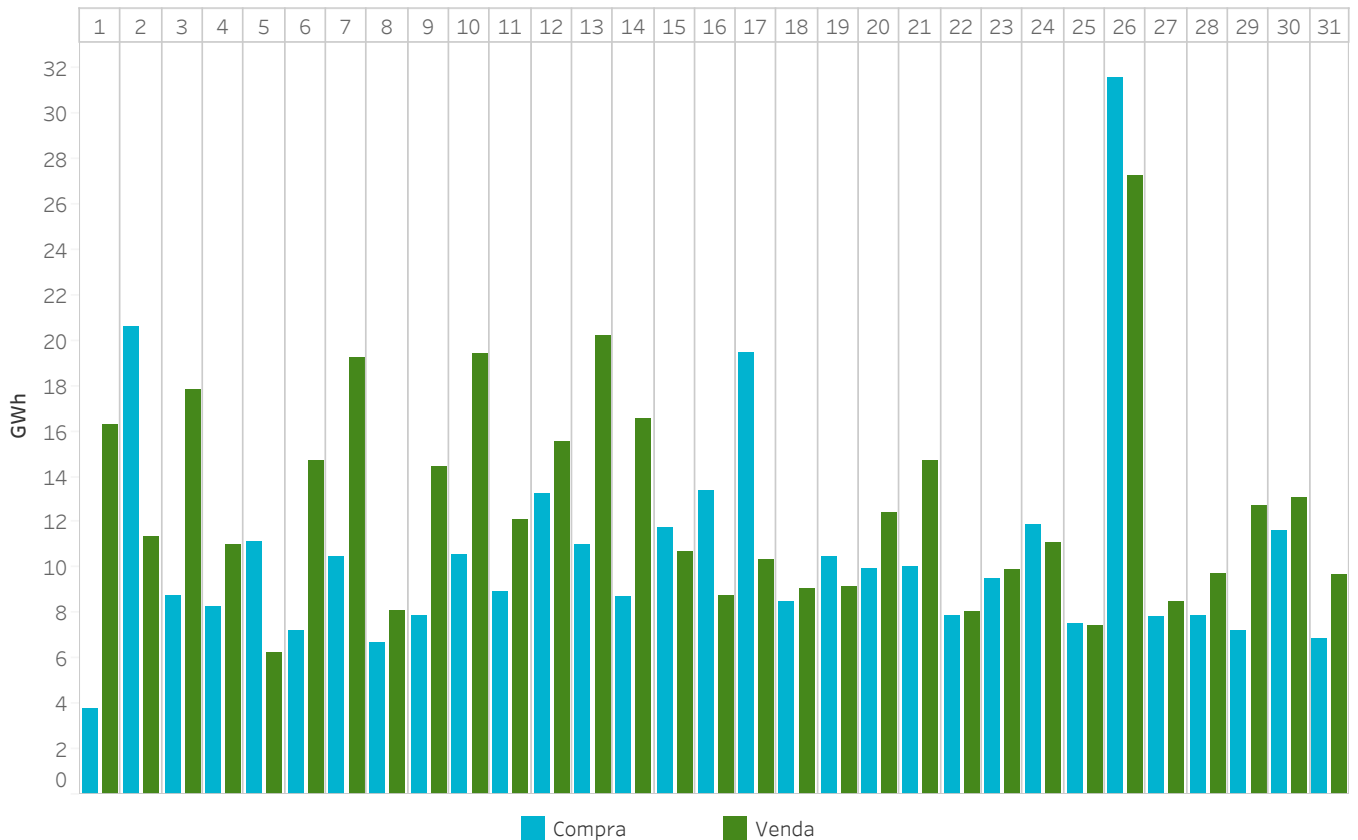
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



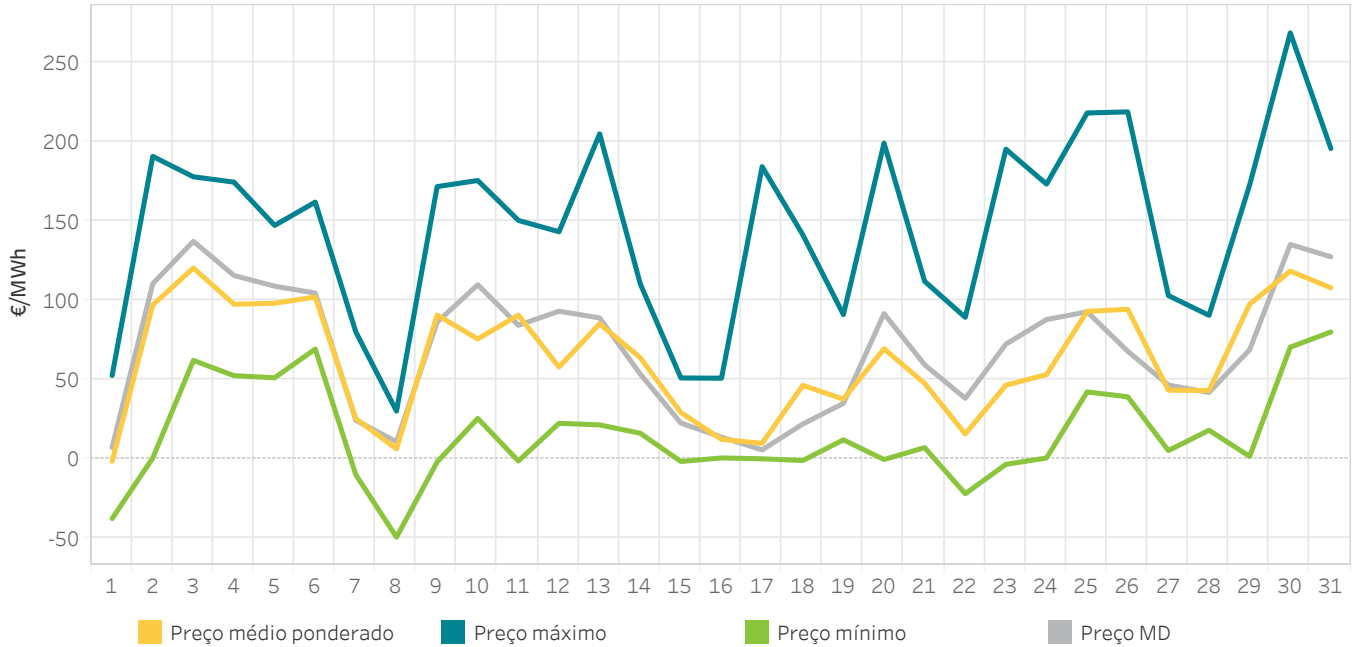
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo Em Espanha



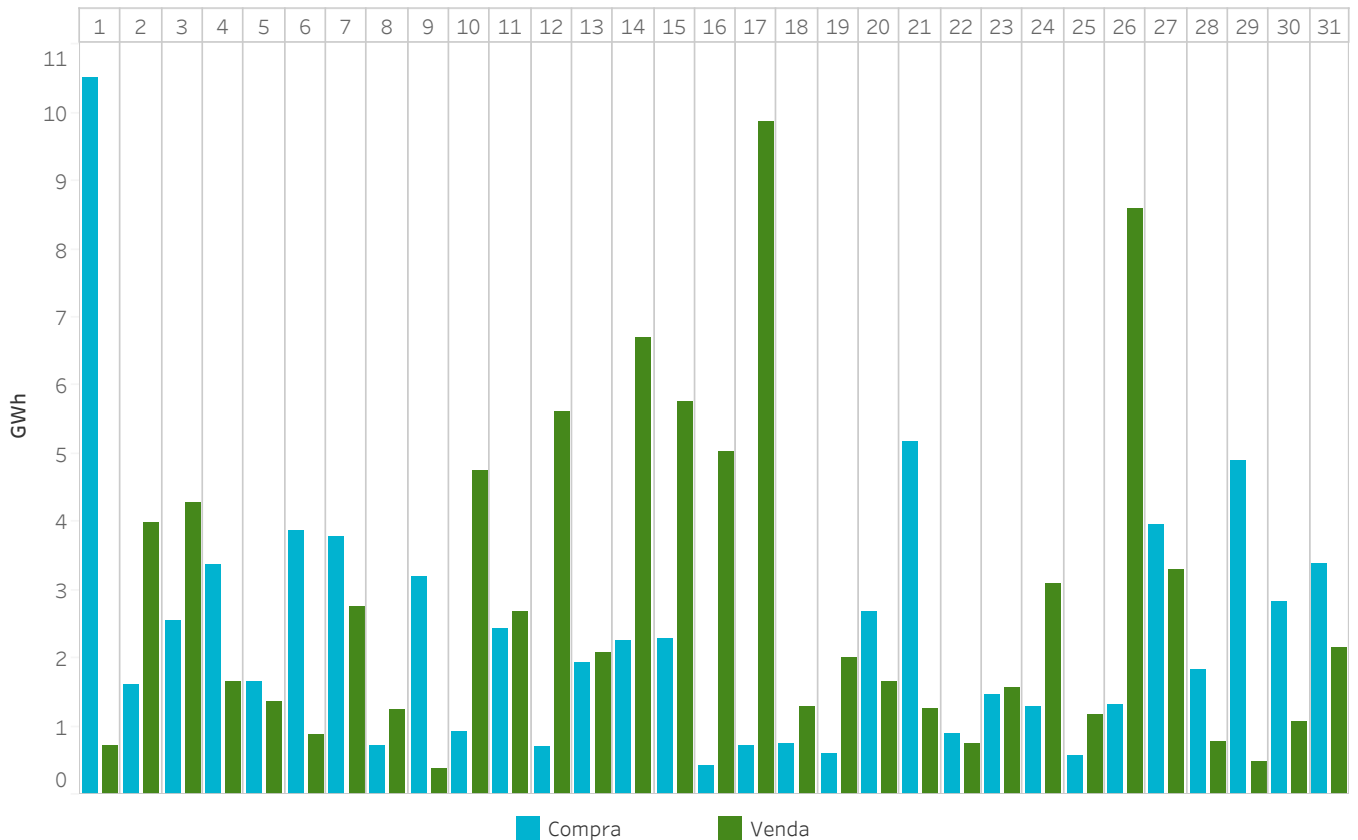
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



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



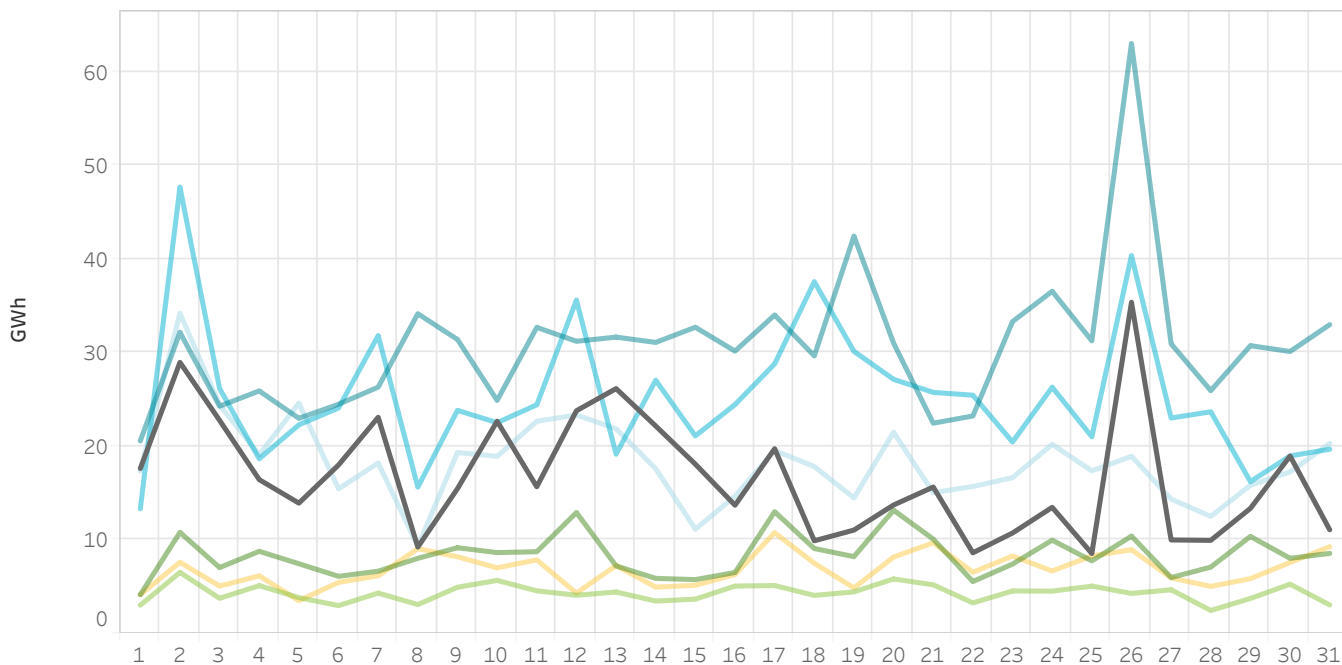
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

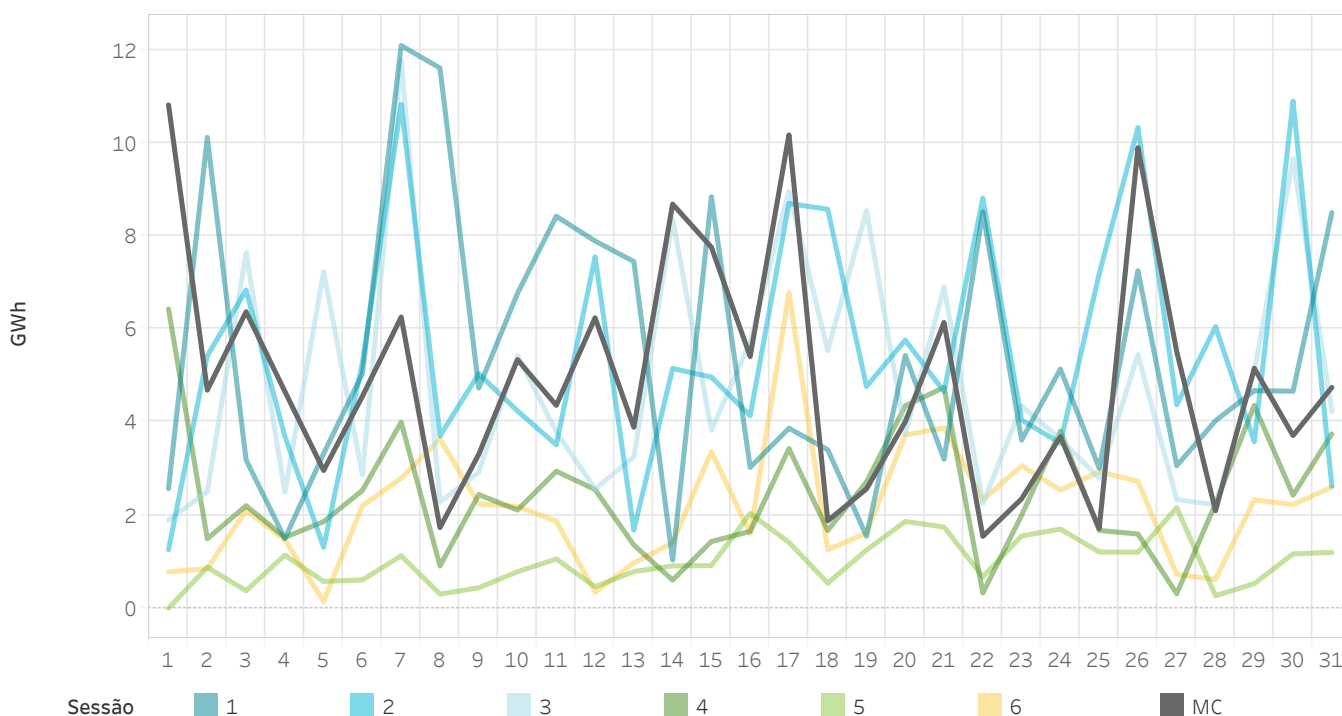
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

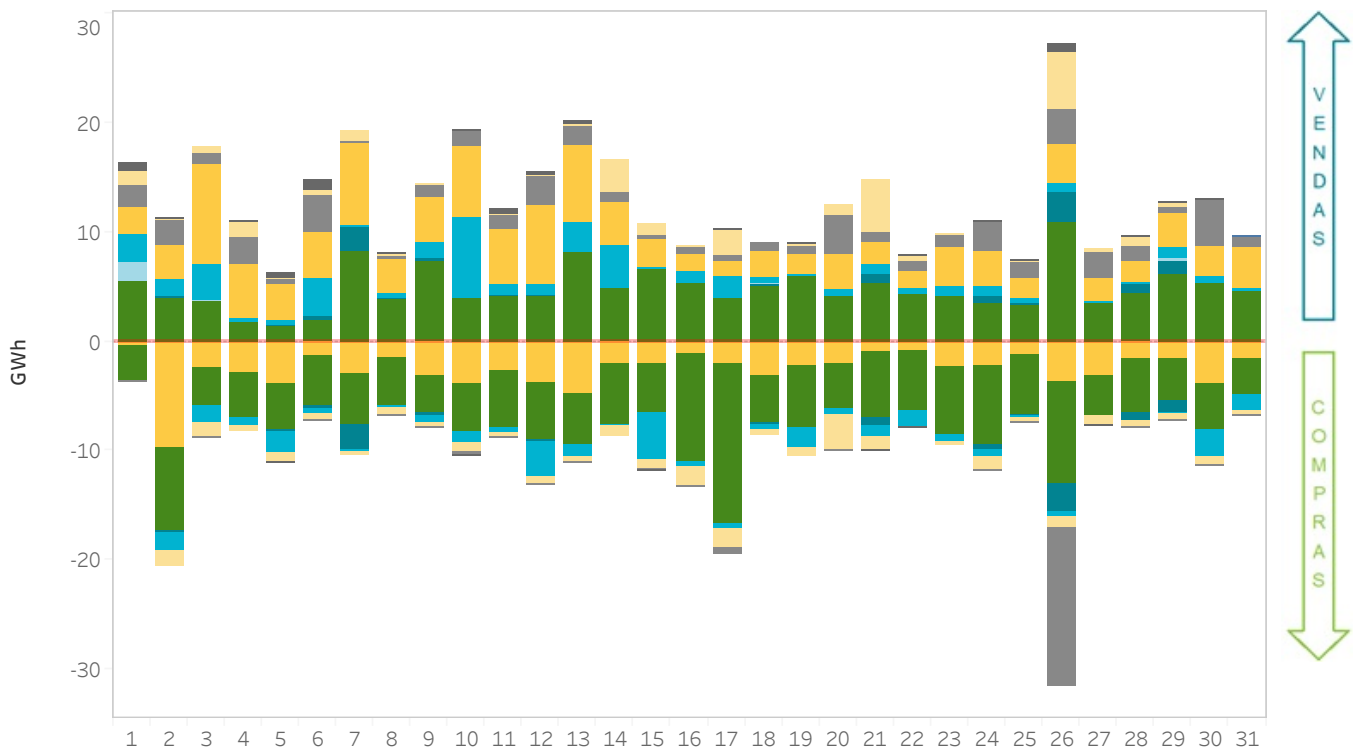
Em Portugal

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



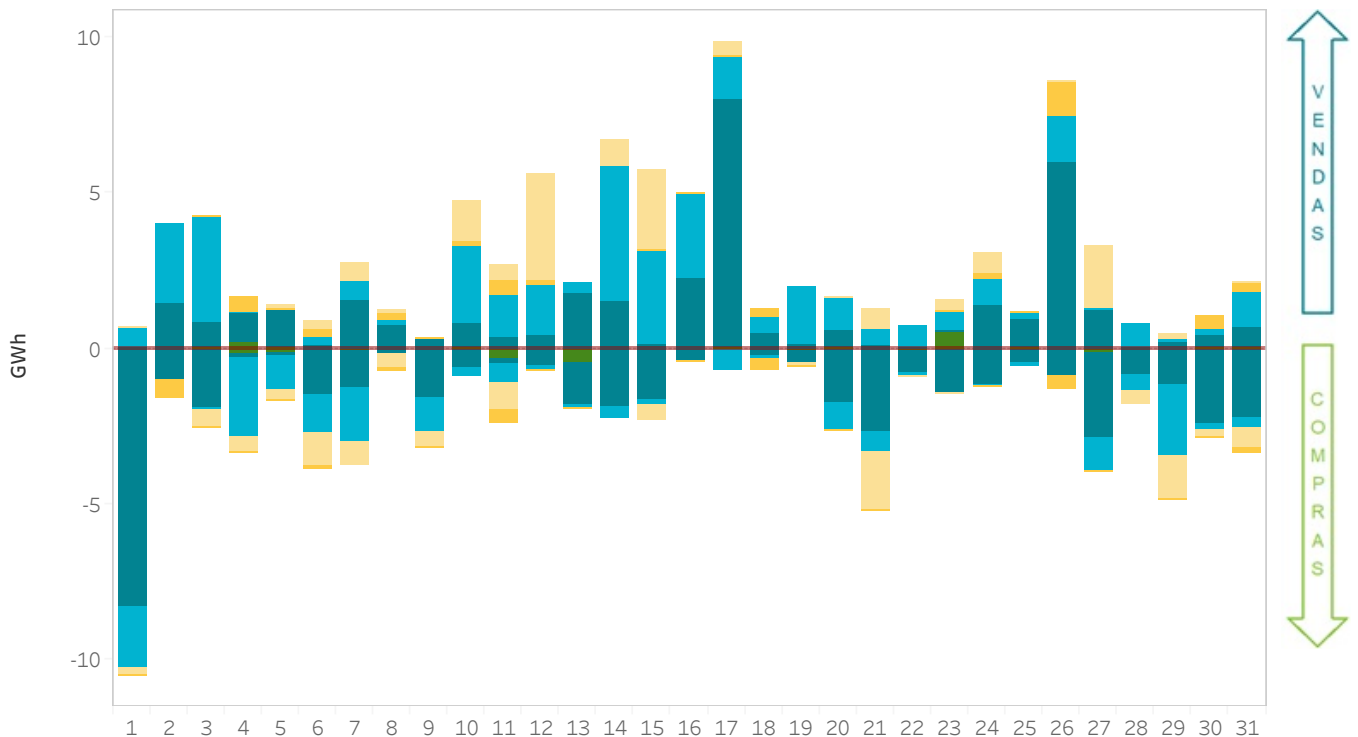
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

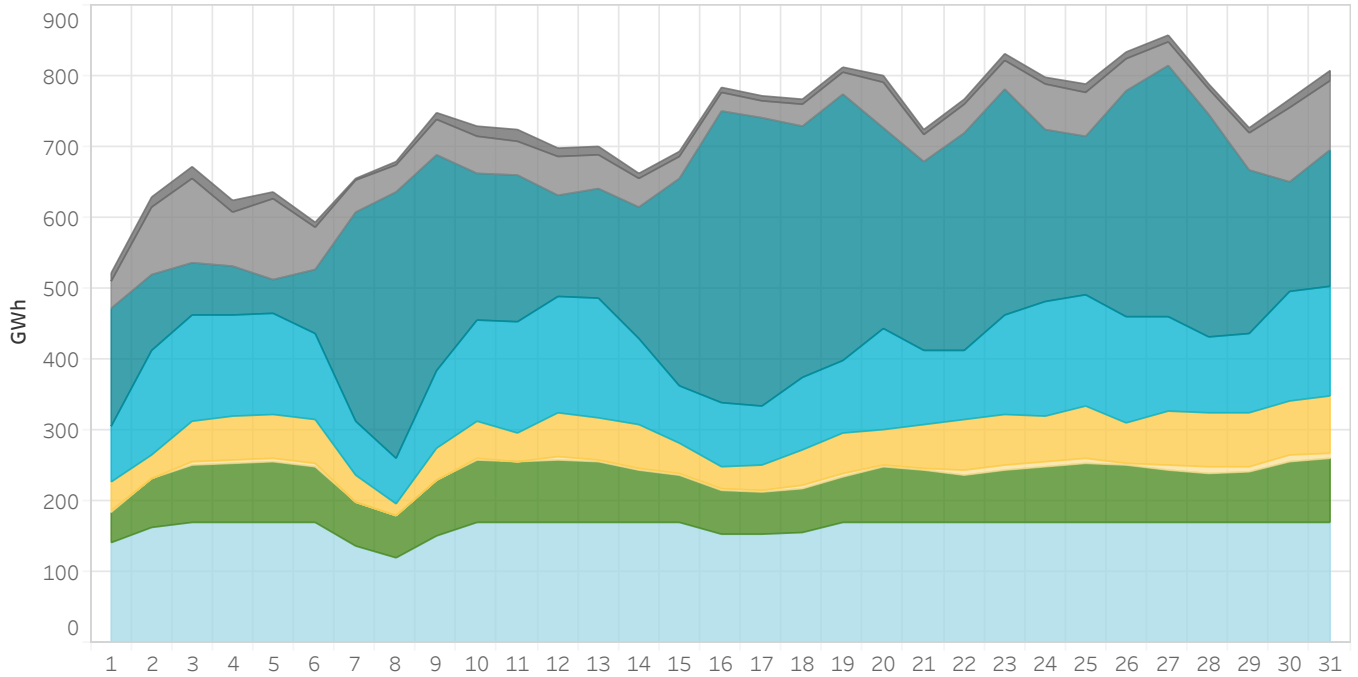
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

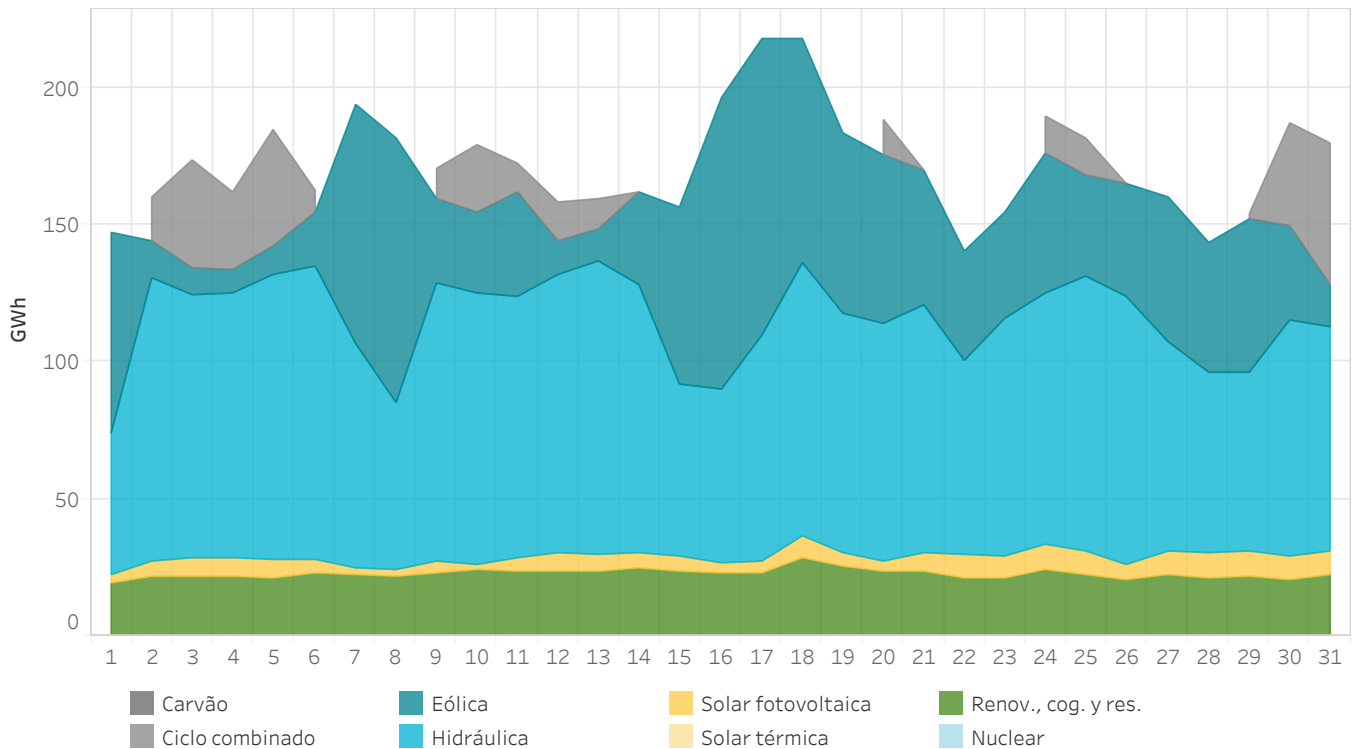
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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.

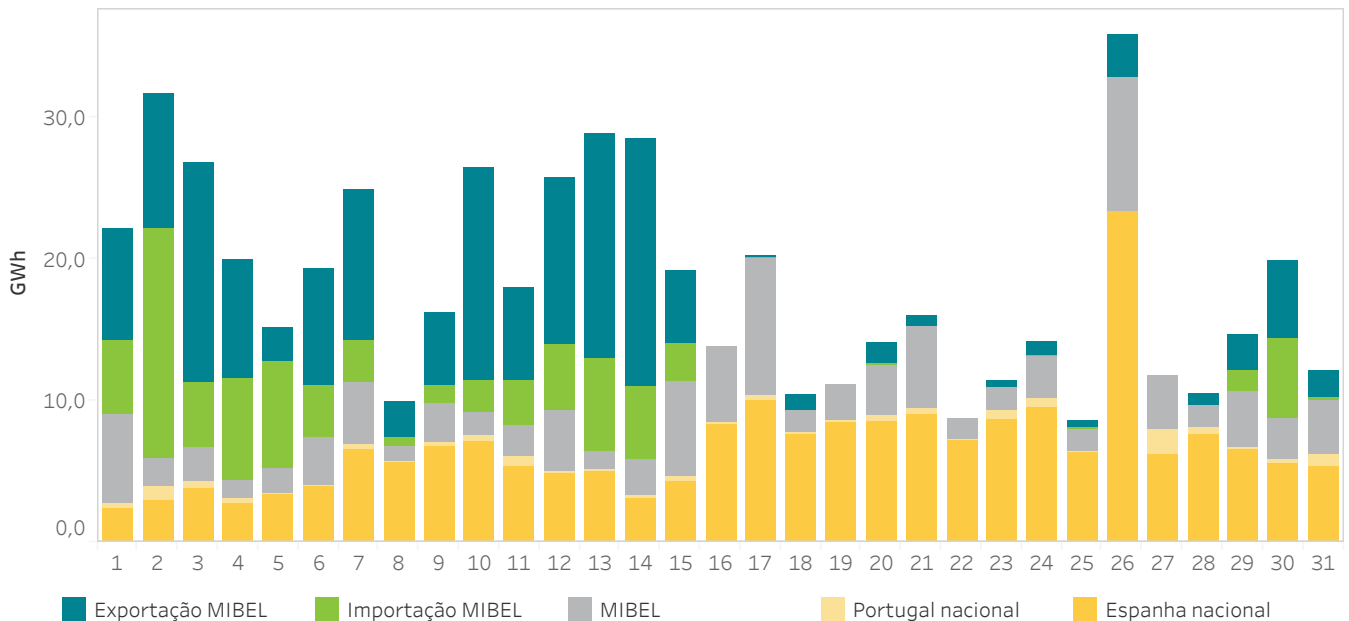


Carvão
 Eólica
 Solar fotovoltaica
 Renov., cog. y res.
 Ciclo combinado
 Hidráulica
 Solar térmica
 Nuclear

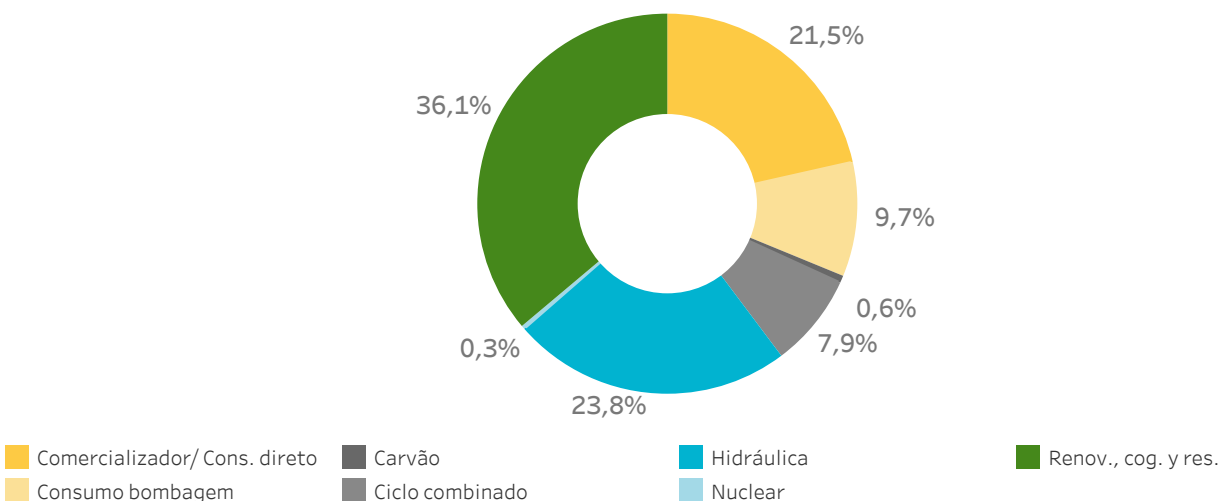
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

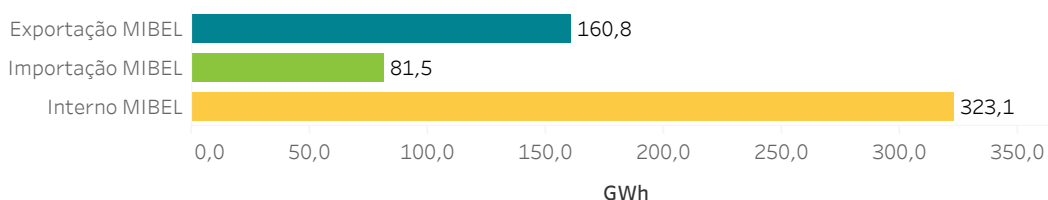
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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 janeiro de 2023

4.

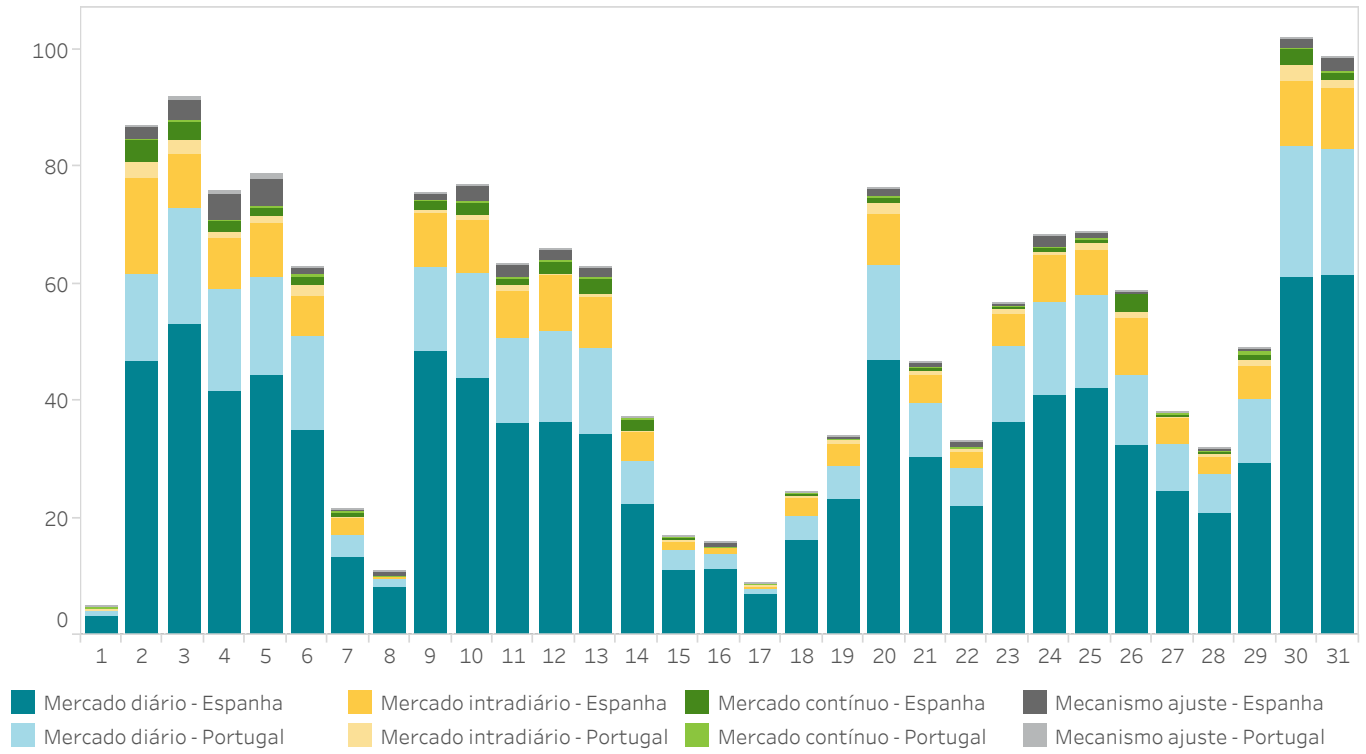
Resultados económicos do mercado

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

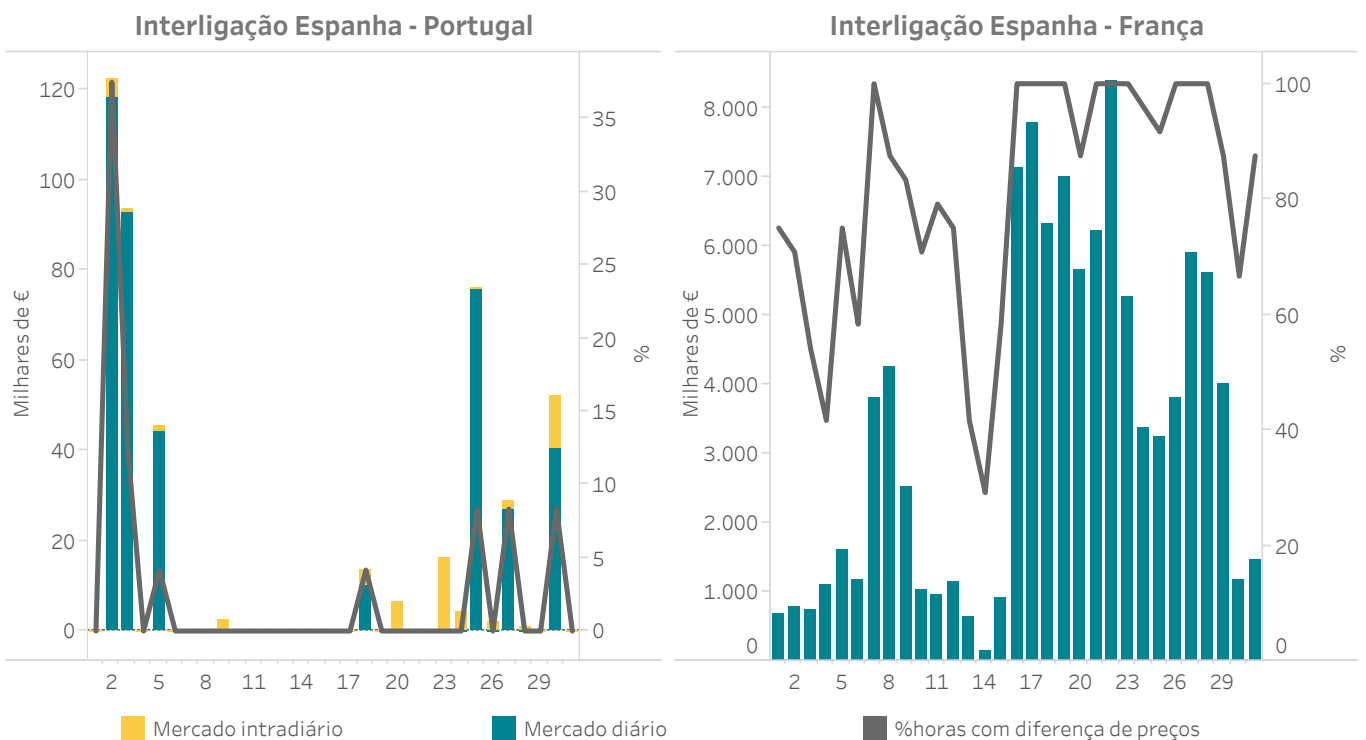


4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

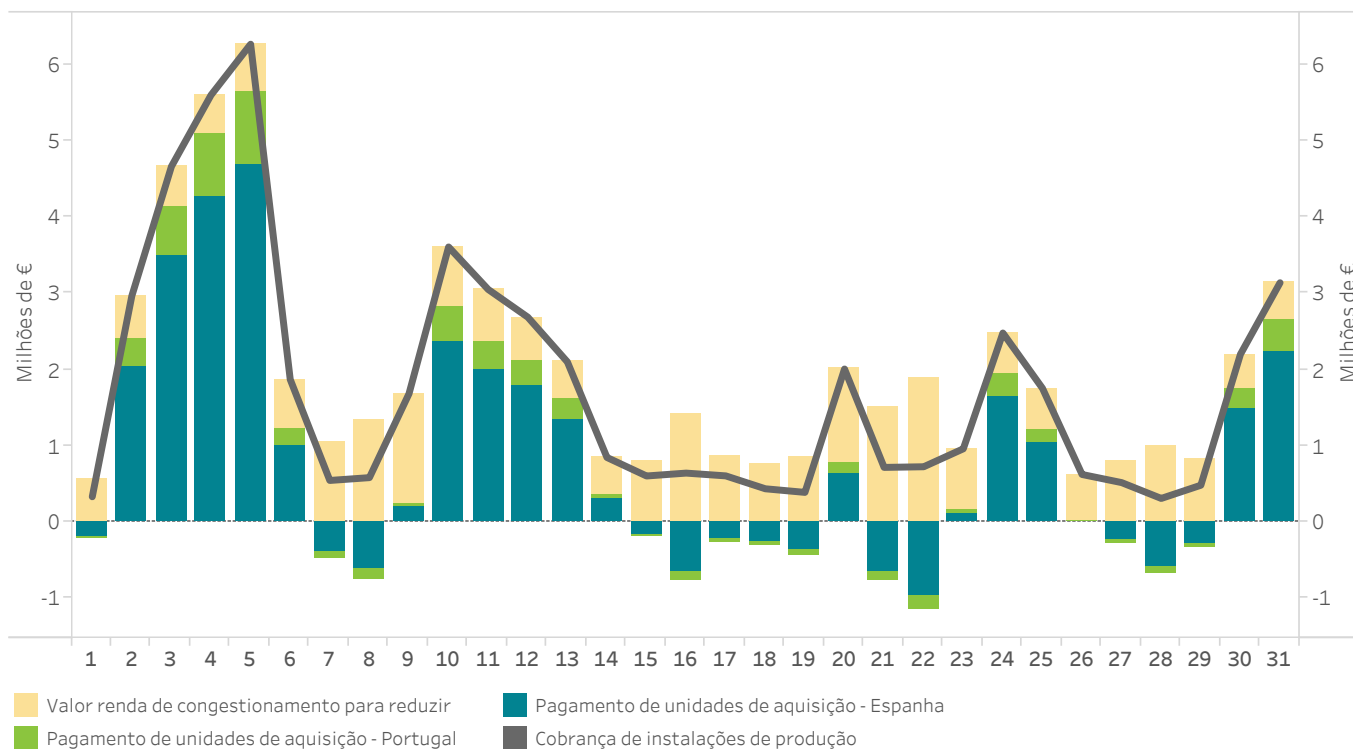
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



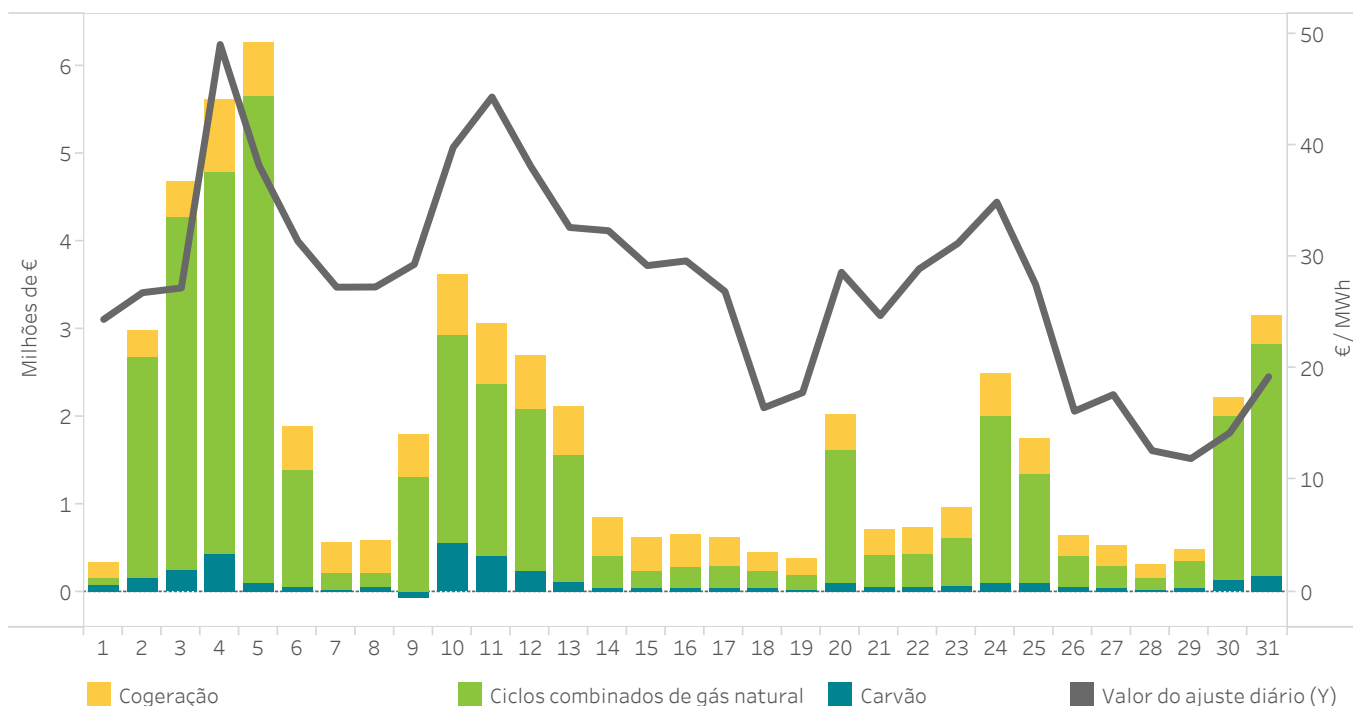
4.2 Rendas de congestionamento



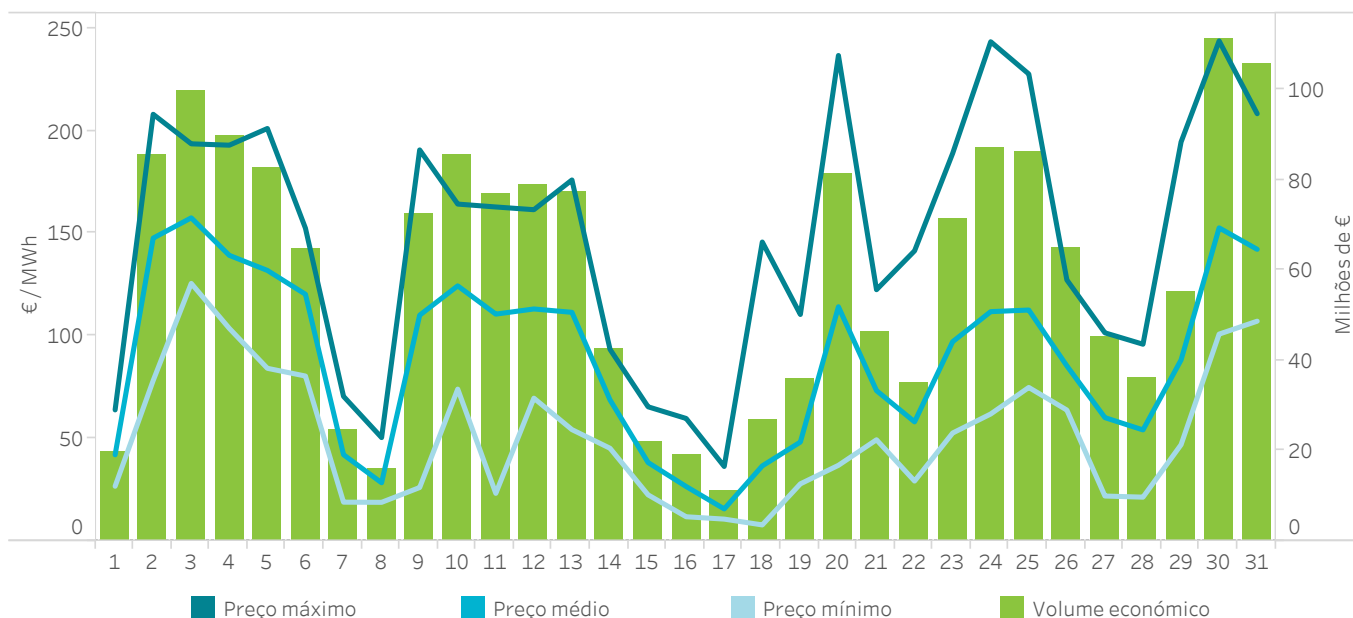
4.3 Liquidação do mecanismo de ajuste de custos de produção de energia eléctrica no MIBEL



4.4 Liquidação do mecanismo de ajuste das instalações de produção com direito à percepção pela Tecnologia



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



4.6 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol

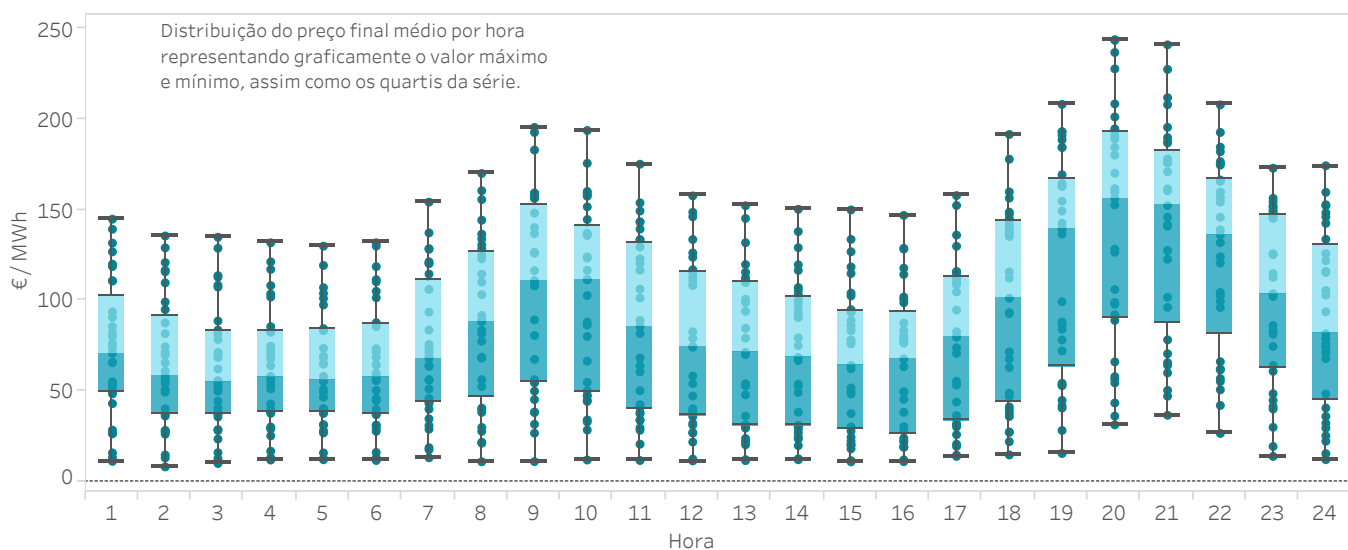
Dados elaborados pelo OMIE de acordo com a disposição adicional sexta do R.D. 216/2014, de 28 de março.

	Comercializador de referência		Mercado livre		Procura nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diário	73,99	80,71	73,07	81,49	73,16	81,41
Mecanismo de ajuste	3,13	3,42	2,90	3,23	2,92	3,25
Restrições	10,65	11,62	10,39	11,59	10,42	11,59
Faixa secundária e SRAD	3,14	3,42	2,61	2,91	2,66	2,96
Mercado intradiário	-0,01	-0,01	-0,09	-0,10	-0,09	-0,09
Outros processos de OS	0,44	0,48	0,46	0,51	0,46	0,51
Pagamento por capacidade	0,34	0,37	0,33	0,37	0,33	0,37
Total	91,68	100,00	89,66	100,00	89,86	100,00

4.7 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	26,8	27,9	38,7	38,3	40,2	39,7	43,9	39,4	54,5	44,1	37,2	38,8	36,0	38,1	37,4	38,1	43,7	41,0	41,6	43,2	47,0	61,9	64,0	40,4
2	90,4	81,5	78,3	82,3	83,1	101,3	120,1	136,4	158,7	160,0	153,7	148,5	152,1	150,1	149,8	146,8	157,7	191,5	208,0	193,3	176,6	159,5	148,8	174,2
3	144,7	135,4	134,7	131,7	129,8	131,7	154,1	169,9	192,6	193,7	175,0	157,5	145,1	137,8	133,5	128,2	152,2	177,8	191,0	180,1	170,9	166,3	172,8	125,6
4	139,1	120,7	112,7	108,0	103,7	110,1	128,4	124,6	156,5	151,5	143,2	115,4	119,6	119,5	118,3	117,7	129,7	159,7	193,0	184,3	175,7	165,5	146,0	148,2
5	110,7	98,9	88,5	85,3	84,2	87,5	114,4	130,4	156,1	144,5	122,8	146,0	111,3	106,9	103,9	101,7	109,9	143,9	184,3	201,1	187,4	174,6	154,4	159,5
6	119,8	116,5	113,5	101,7	97,3	104,9	120,3	128,3	140,1	136,8	129,3	116,8	109,8	103,1	93,2	80,5	94,5	135,1	142,5	152,5	152,2	145,7	114,7	115,9
7	70,6	60,7	51,6	53,0	48,9	44,5	42,9	40,4	45,1	44,7	33,8	26,6	23,6	23,3	19,9	19,0	25,7	39,4	53,1	57,7	64,0	56,6	41,2	35,8
8	28,2	28,0	28,5	28,8	27,8	29,1	28,7	27,6	26,5	28,2	28,2	26,9	20,1	19,6	20,1	18,9	20,4	21,8	28,0	36,0	50,1	50,5	29,8	25,0
9	26,1	26,9	28,0	29,9	31,3	31,0	45,7	91,6	125,9	135,7	133,4	126,0	112,4	98,5	88,7	79,2	112,9	148,5	184,3	190,7	177,9	154,1	151,4	115,3
10	118,5	109,5	108,2	103,4	106,9	111,3	128,1	144,1	158,8	158,0	139,2	115,7	109,8	105,4	102,3	100,5	111,4	147,4	164,3	159,6	140,8	123,9	103,3	74,1
11	50,9	26,0	23,3	25,1	26,7	27,6	83,5	122,8	159,2	159,2	149,2	123,6	110,1	100,0	77,8	77,2	108,5	156,3	162,9	156,1	160,3	156,6	156,2	105,3
12	81,8	69,7	71,1	74,6	73,3	73,2	105,9	133,8	136,8	136,5	120,2	112,7	98,7	95,3	83,1	83,2	115,8	140,0	154,6	161,5	161,4	131,7	145,1	74,0
13	73,6	57,9	54,4	57,0	55,6	57,8	73,7	109,9	126,4	123,2	116,5	108,0	100,5	92,7	94,7	98,5	114,9	136,7	149,2	170,0	176,0	159,6	125,1	152,6
14	93,5	87,4	81,2	69,7	64,7	64,2	68,3	77,3	80,4	86,2	68,0	53,9	52,6	53,6	48,1	45,3	55,2	71,4	86,8	92,0	78,1	66,0	60,7	48,2
15	42,9	37,0	37,4	29,6	30,9	30,8	30,7	29,7	38,2	47,1	40,8	32,0	31,2	30,3	27,7	22,6	31,1	37,6	44,6	54,3	65,5	55,1	44,5	29,3
16	15,6	12,9	15,8	16,6	15,6	15,9	17,4	21,5	31,4	32,7	29,4	21,6	21,9	24,2	17,9	18,7	19,2	27,0	40,4	56,3	59,8	41,9	19,2	11,9
17	13,0	14,5	12,4	13,0	12,5	12,9	18,5	10,7	10,8	11,7	11,4	12,2	11,9	12,4	11,4	11,8	14,4	14,5	15,3	31,1	36,4	26,4	13,7	15,2
18	11,0	7,9	9,8	11,7	11,9	11,4	13,0	21,0	37,9	33,8	20,4	11,2	11,4	11,9	10,7	10,8	13,7	27,2	54,1	128,1	145,8	120,5	48,3	22,0
19	49,4	40,0	35,5	38,3	37,6	37,2	39,8	81,5	110,5	87,9	37,9	31,0	30,8	30,8	29,9	27,9	31,5	35,7	52,8	65,9	70,4	61,5	39,9	32,0
20	53,7	49,1	37,0	39,7	46,4	56,7	63,3	88,0	108,8	111,4	101,2	108,8	93,8	90,4	85,7	87,4	104,5	137,7	192,9	236,7	227,4	207,8	147,6	145,9
21	85,4	74,2	68,3	67,5	69,0	64,2	64,1	67,9	67,3	66,3	60,3	58,1	53,8	52,5	51,5	49,4	70,6	67,5	87,9	105,8	122,6	104,3	82,9	81,4
22	48,3	36,0	40,4	37,5	37,5	36,7	34,4	38,0	49,7	47,3	33,6	37,1	29,3	30,8	29,9	30,2	36,3	48,6	83,9	98,7	141,5	138,8	102,0	67,7
23	65,7	55,9	52,7	57,9	57,9	59,6	67,9	83,2	107,8	116,4	81,6	74,4	71,1	68,3	62,1	63,2	80,0	93,1	139,5	189,0	186,8	175,3	103,4	102,7
24	75,9	65,4	62,0	63,7	65,2	68,3	75,5	103,0	116,3	111,2	85,6	78,9	79,0	79,2	78,0	77,8	82,5	115,5	162,8	243,4	240,9	182,0	125,6	133,6
25	110,6	94,8	83,4	82,7	83,4	85,3	93,4	114,3	148,0	123,8	106,1	82,5	84,4	74,9	75,8	76,3	79,5	112,1	139,1	227,7	211,8	135,9	112,6	93,6
26	79,8	70,8	70,5	72,2	68,4	71,4	71,1	89,1	110,7	102,5	88,8	74,0	69,9	66,6	63,9	67,5	73,7	92,6	99,1	126,4	127,3	102,5	74,4	78,4
27	54,9	54,1	44,2	42,7	39,9	45,7	56,2	68,5	89,1	79,9	63,8	40,0	30,0	28,5	22,0	23,8	34,2	62,8	71,9	97,7	101,5	99,3	86,0	76,0
28	53,2	50,5	49,6	51,0	50,8	50,2	50,9	52,3	56,1	50,0	42,3	35,7	30,5	26,6	24,2	21,4	30,0	46,7	78,0	88,8	96,0	95,9	81,2	71,1
29	65,5	55,6	55,5	55,6	55,1	55,5	55,8	56,0	54,5	54,6	50,0	47,0	47,7	49,0	49,1	49,3	53,1	101,0	136,4	194,5	189,7	176,5	149,9	142,4
30	126,7	128,8	128,6	121,1	100,9	129,8	137,1	160,4	195,4	175,5	143,1	133,5	131,7	128,9	126,7	128,6	135,9	145,1	188,5	243,8	207,9	192,6	146,7	121,8
31	131,5	115,6	107,2	116,9	119,1	118,5	121,2	155,5	182,9	157,4	133,2	111,1	115,4	116,4	114,7	114,2	115,7	141,5	169,2	208,3	195,4	184,5	152,1	152,1



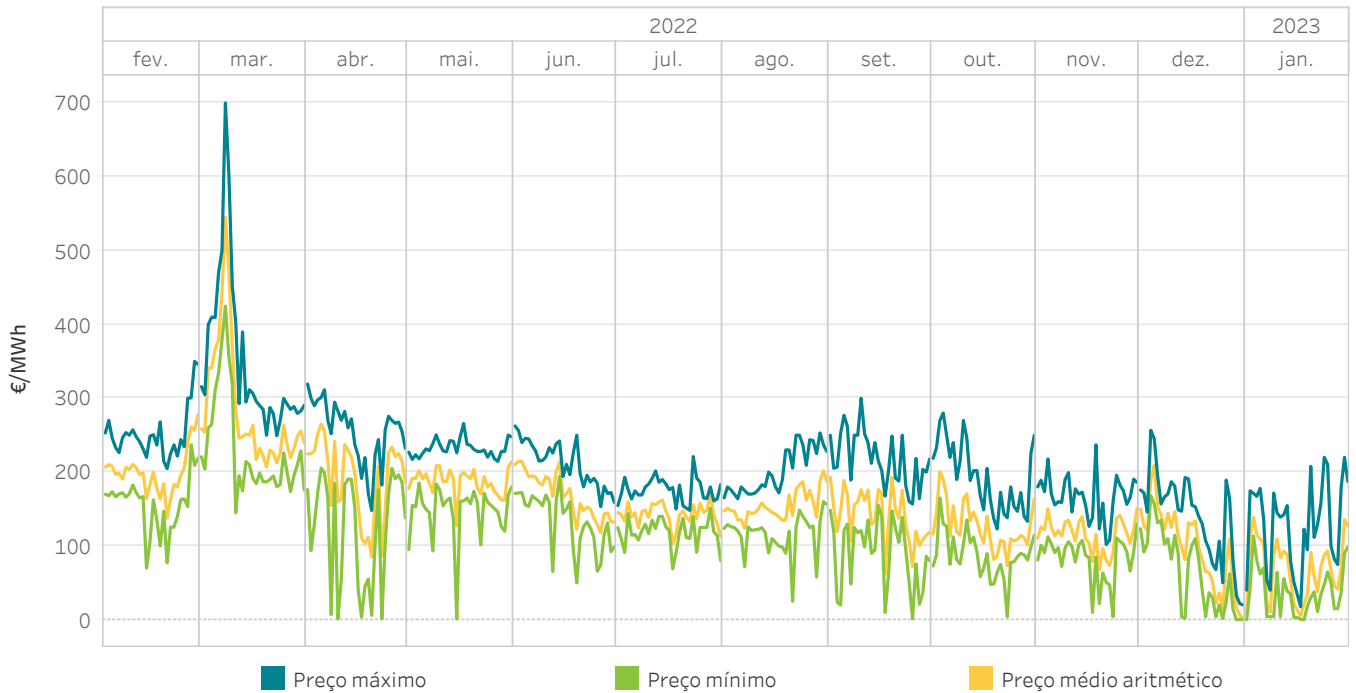
Relatório mensal janeiro de 2023

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

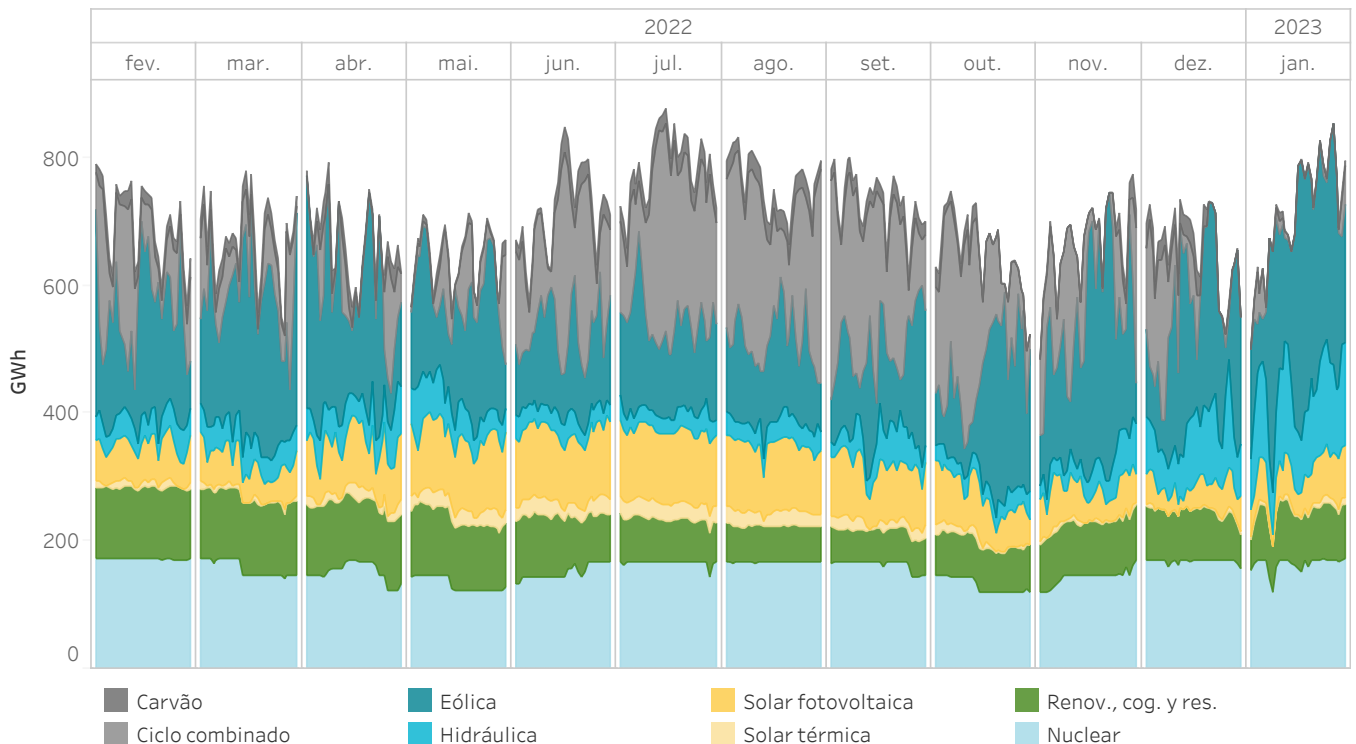


5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Espanha

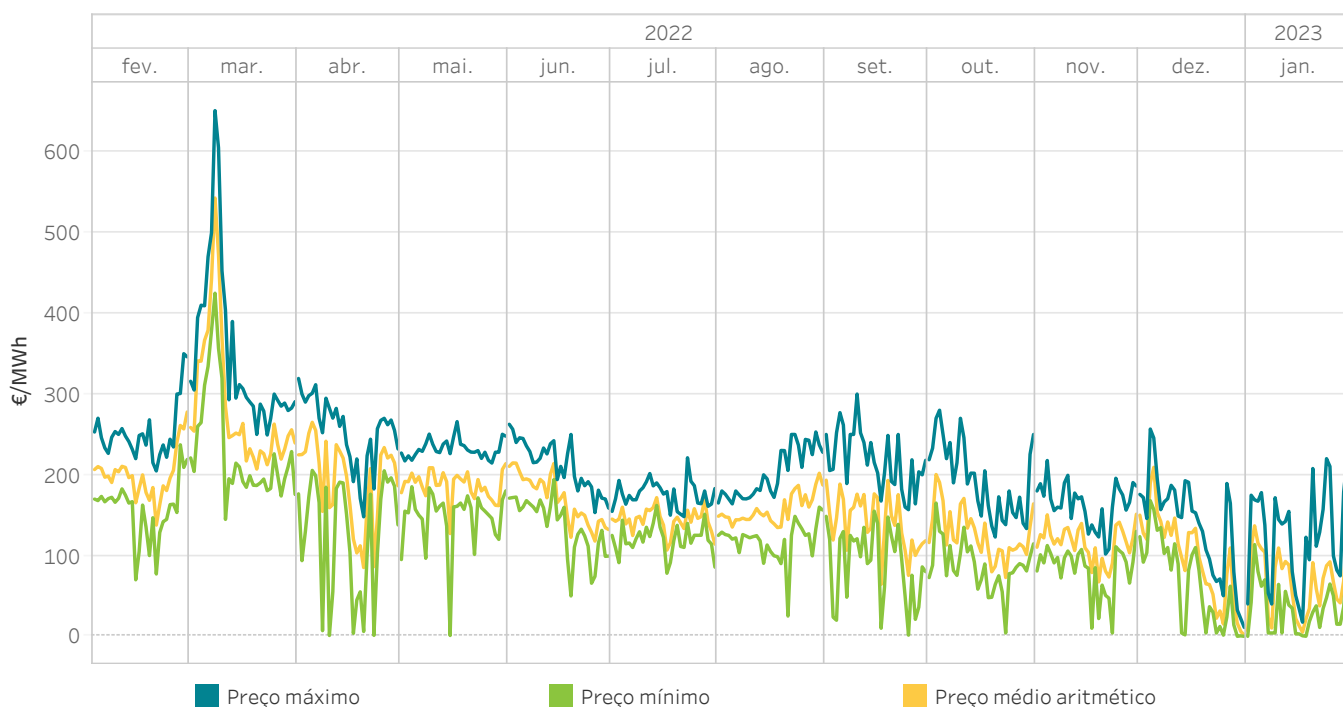


5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Espanha

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

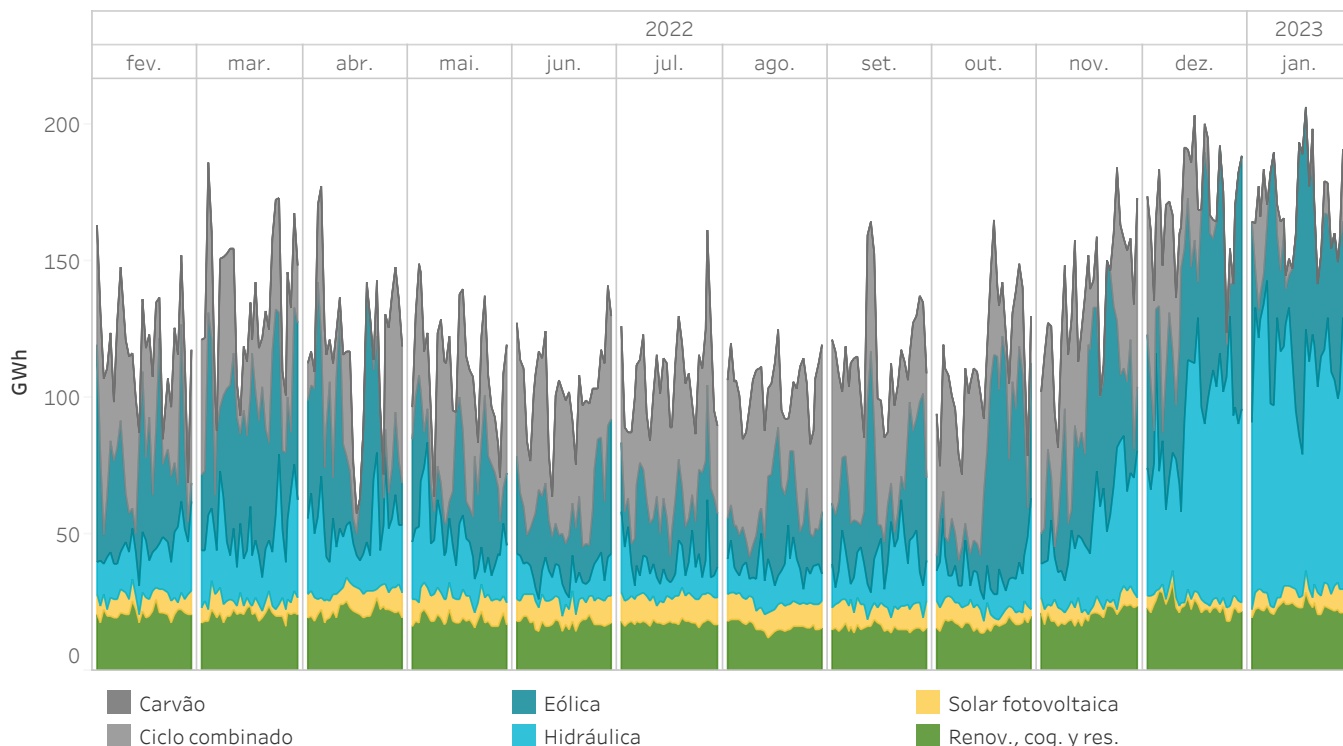


5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



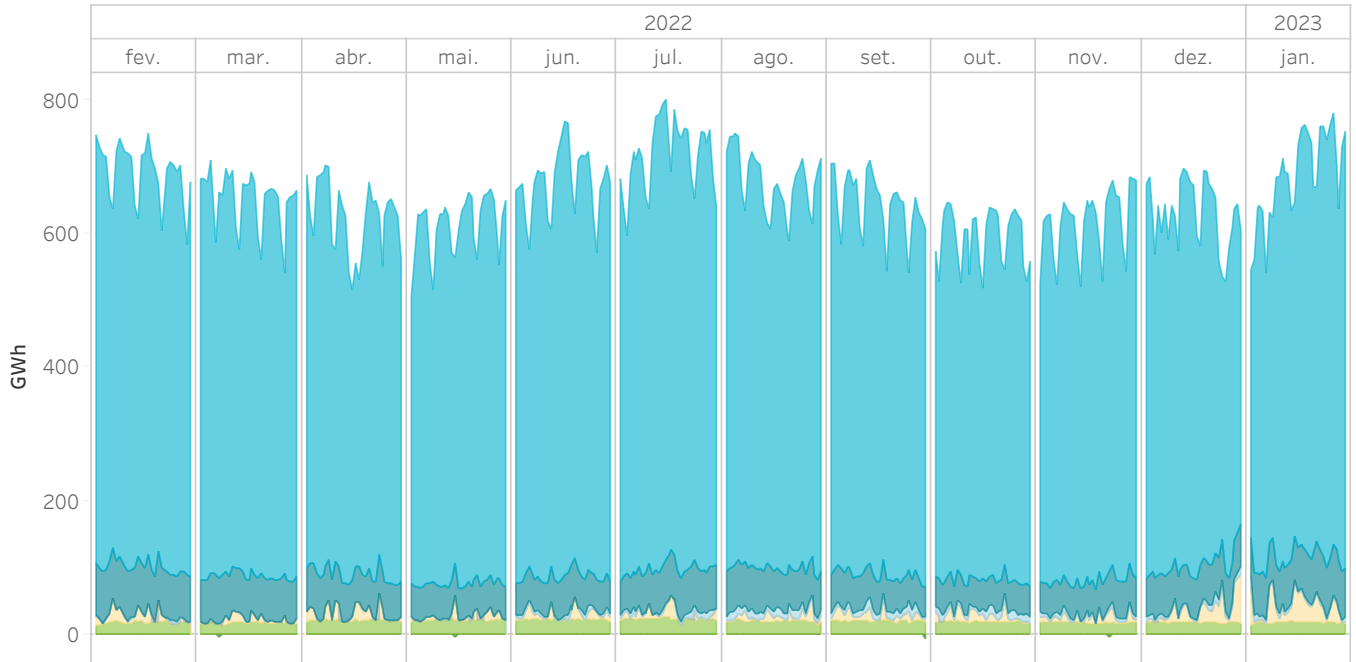
5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal

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



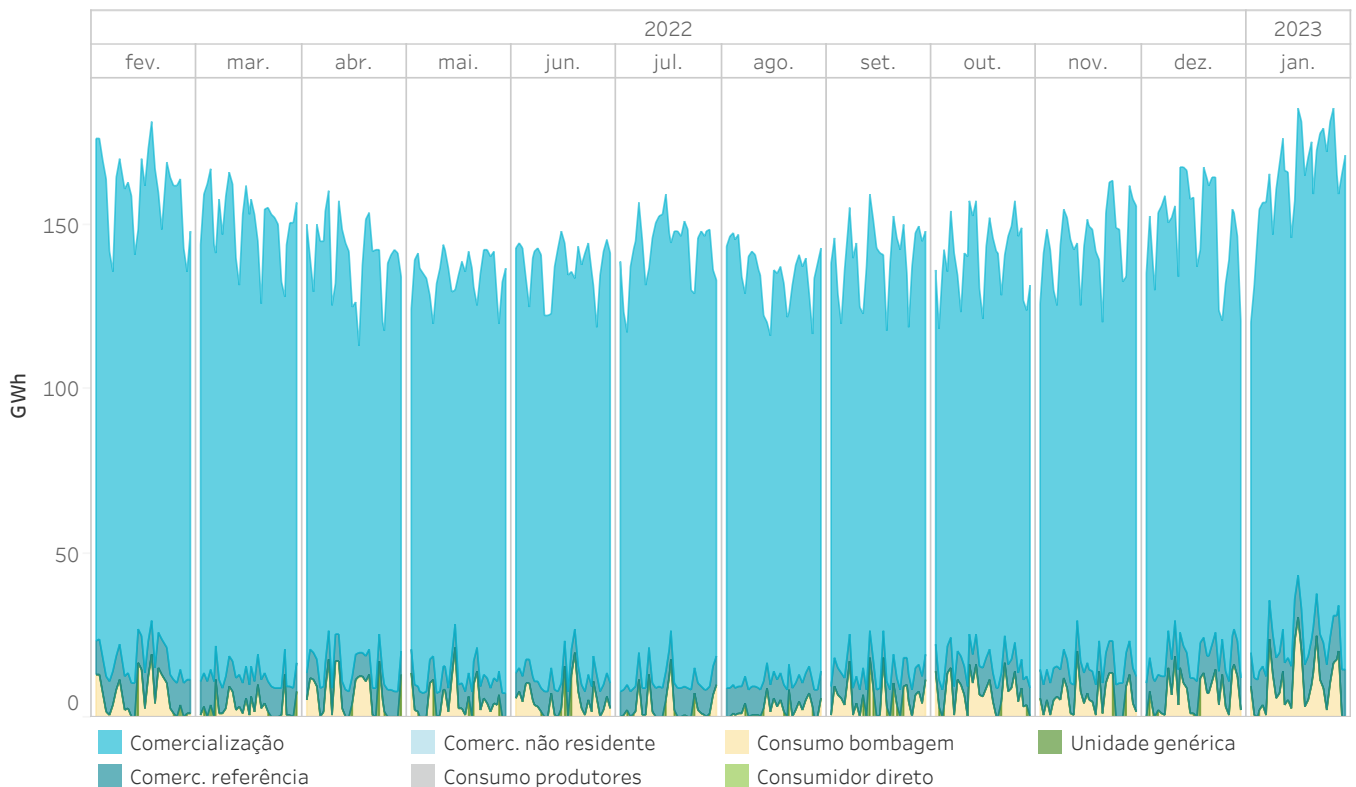
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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
2022	fevereiro	200,22	350,00	70,00	13.589,1	9.599,1
	março	283,30	700,00	144,80	14.069,8	10.598,4
	abril	191,52	319,32	1,03	13.614,1	9.556,1
	maio	187,13	265,88	1,03	13.600,4	9.599,6
	junho	169,63	262,60	50,00	15.324,0	9.416,6
	julho	142,66	221,10	69,05	16.916,2	10.510,2
	agosto	154,89	253,07	25,09	16.190,8	10.082,3
	setembro	141,07	300,00	1,29	14.903,7	9.449,2
	outubro	127,21	280,00	4,11	14.375,4	8.253,1
	novembro	115,56	237,00	4,11	13.298,4	8.923,3
	dezembro	96,95	256,68	0,00	13.435,8	9.225,0
	2023	janeiro	69,55	220,00	0,00	13.782,3
Resultados interanuais		156,31	700,00	0,00	173.100,1	115.788,4

Año de estudo	Periodo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2022	Janeiro-Janeiro	201,72	297,33	14,00	15.355,0	10.825,9
2023	Janeiro-Janeiro	69,55	220,00	0,00	13.782,3	10.575,6

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

Em Portugal

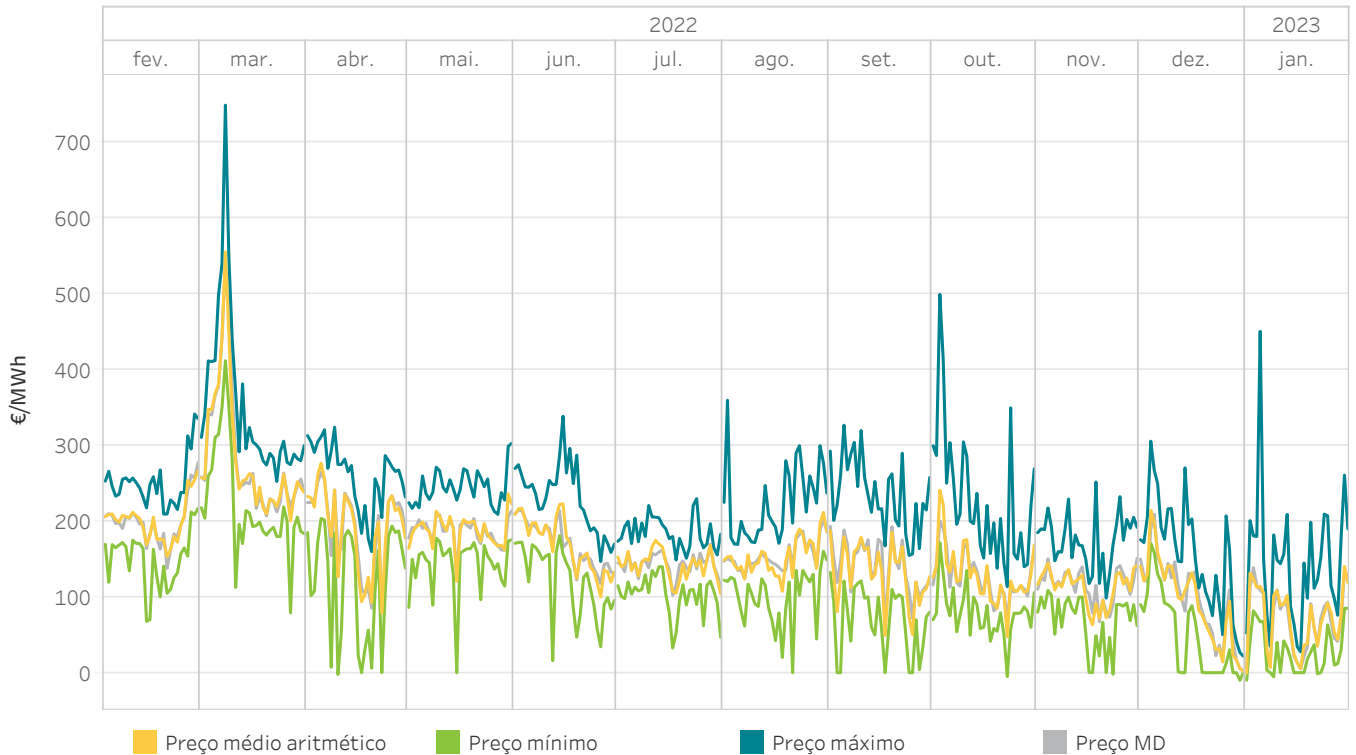
Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2022	fevereiro	200,72	350,00	70,00	4.206,3	2.237,3
	março	283,21	651,00	144,80	4.499,2	2.400,6
	abril	192,01	319,32	1,03	4.039,4	2.055,5
	maio	187,15	265,88	1,03	3.919,0	2.078,7
	junho	169,82	262,60	50,00	3.960,3	1.204,0
	julho	143,80	221,10	78,09	4.322,8	237,6
	agosto	157,27	253,07	25,09	4.066,3	214,6
	setembro	141,25	300,00	1,44	4.169,3	193,6
	outubro	127,21	280,00	4,11	4.332,4	180,4
	novembro	115,38	217,74	4,11	4.486,5	166,5
	dezembro	96,55	256,68	0,00	5.255,9	173,9
	2023	janeiro	69,35	220,00	0,00	5.428,0
Resultados interanuais		156,64	651,00	0,00	52.685,4	11.314,5

Año de estudo	Periodo	Preço medio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2022	Janeiro-Janeiro	201,90	297,33	14,00	4.870,2	2.294,6
2023	Janeiro-Janeiro	69,35	220,00	0,00	5.428,0	171,7

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

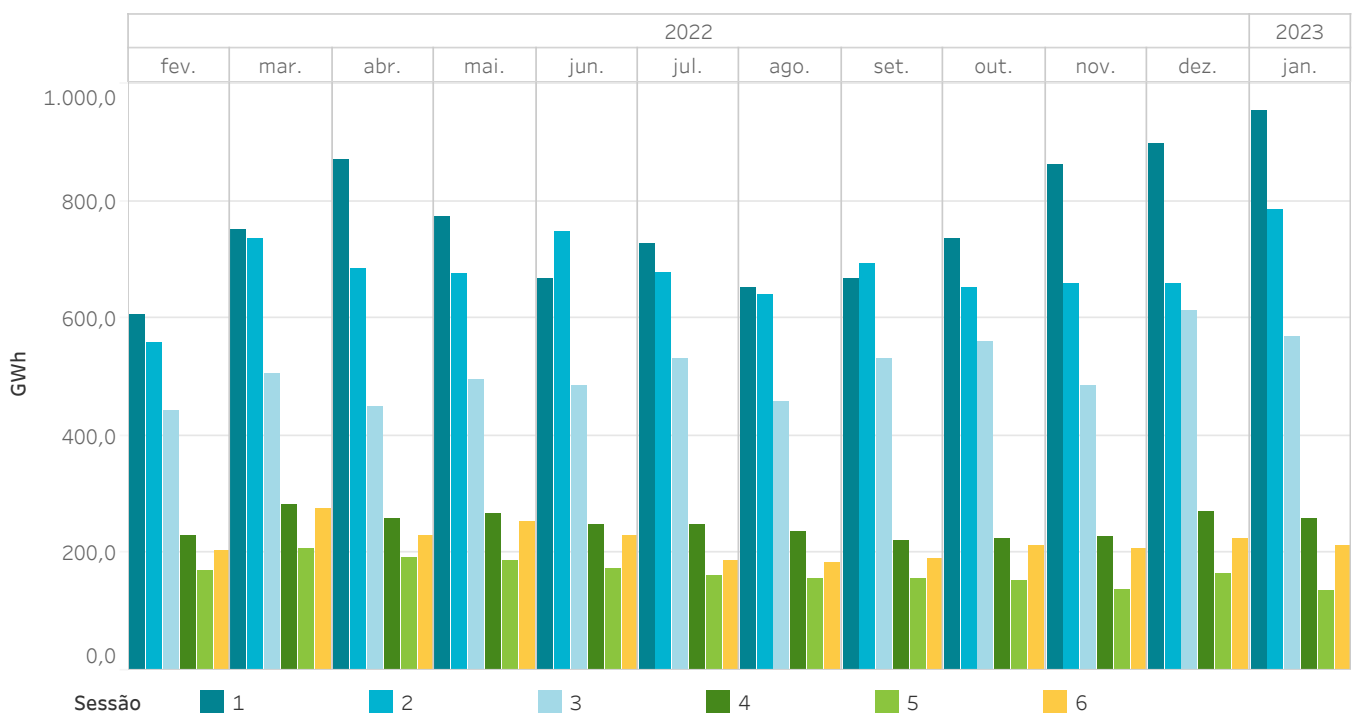
Em Espanha



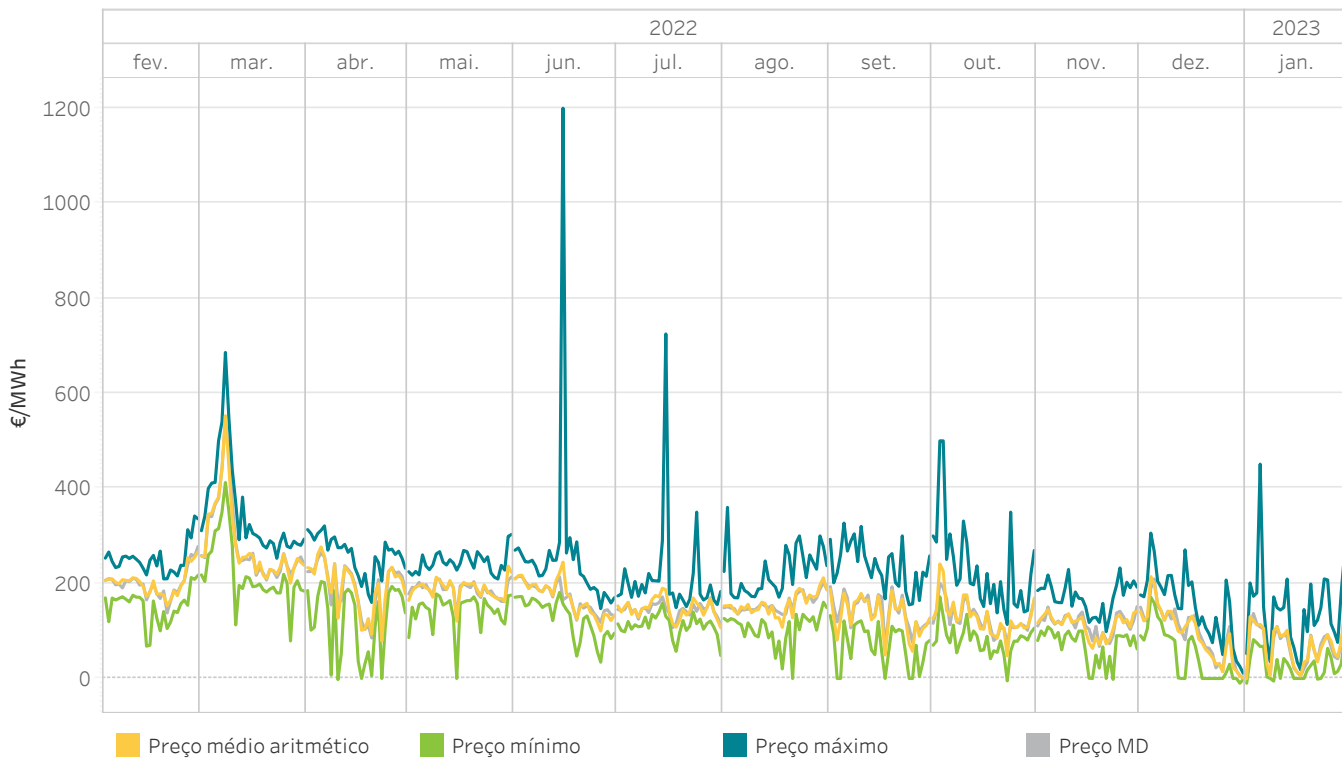
5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões

Em Espanha

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

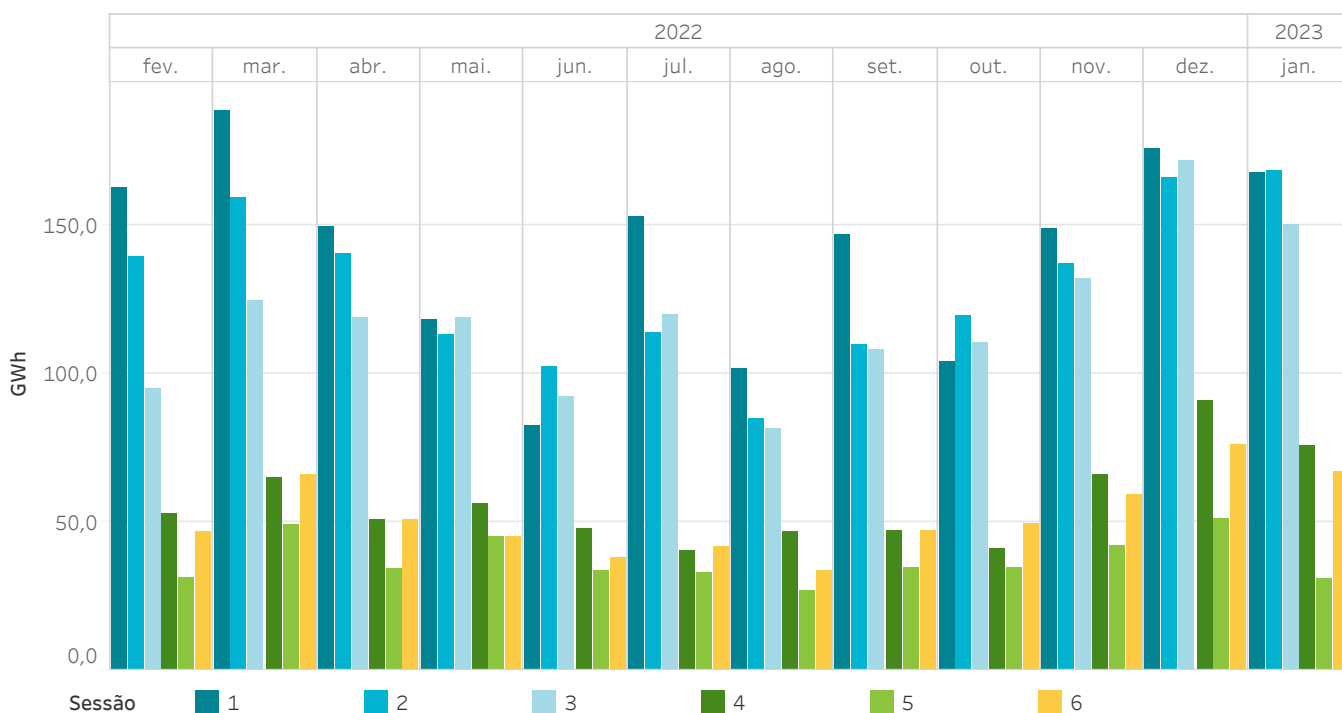


5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado intradiário de leilões Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões 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] no mercado intradiário de leilões 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
2022	fevereiro	200,81	341,90	68,00	1.945,1	2.097,2
	março	282,10	750,00	79,00	2.476,6	2.572,5
	abril	191,72	324,37	-2,35	2.466,2	2.540,3
	maio	188,29	303,14	0,00	2.418,0	2.527,3
	junho	170,02	338,91	15,91	2.393,7	2.406,4
	julho	142,15	230,00	32,55	2.299,3	2.407,4
	agosto	153,92	360,00	0,01	2.146,5	2.226,7
	setembro	132,89	327,00	0,00	2.207,1	2.338,3
	outubro	129,30	500,00	-5,00	2.296,8	2.416,3
	novembro	112,96	252,01	-2,00	2.355,8	2.402,4
	dezembro	93,23	305,92	-10,00	2.570,8	2.595,8
2023	janeiro	70,97	451,00	-10,00	2.704,2	2.643,6
Resultados interanuais		155,36	750,00	-10,00	28.280,1	29.174,3

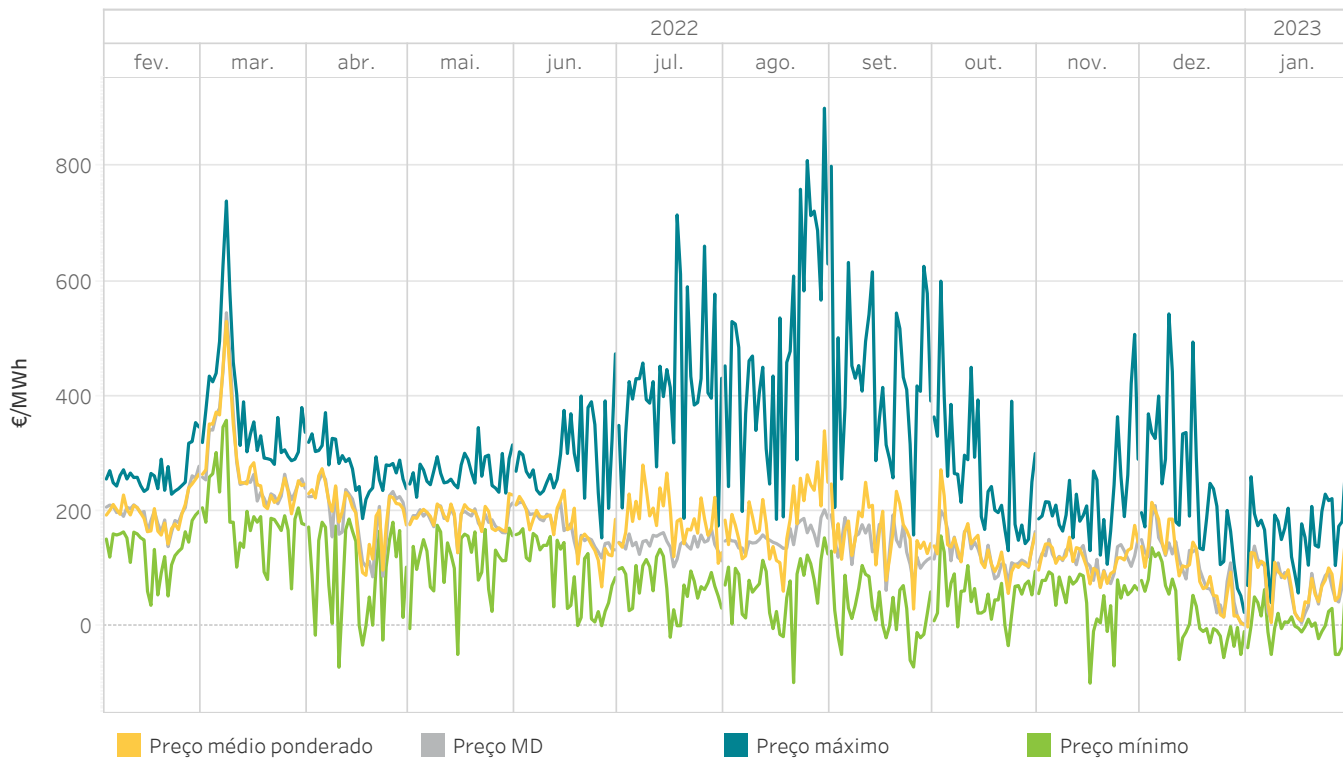
5.14 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões Em Portugal

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
2022	fevereiro	201,54	341,90	68,00	439,0	286,9
	março	281,92	686,00	79,00	482,0	386,1
	abril	192,90	321,07	-2,35	409,8	335,8
	maio	188,50	303,14	0,00	391,8	282,5
	junho	171,81	1.200,00	34,26	265,1	252,4
	julho	146,61	725,00	48,40	408,0	299,9
	agosto	156,89	360,00	0,01	302,6	222,4
	setembro	133,66	327,00	0,00	400,1	269,0
	outubro	129,74	500,00	-5,00	362,7	243,1
	novembro	112,95	232,61	-2,00	414,3	367,7
	dezembro	92,78	305,92	-10,00	510,0	485,0
2023	janeiro	70,51	451,00	-10,00	407,0	467,5
Resultados interanuais		156,31	1.200,00	-10,00	4.792,5	3.898,3

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

Em Espanha



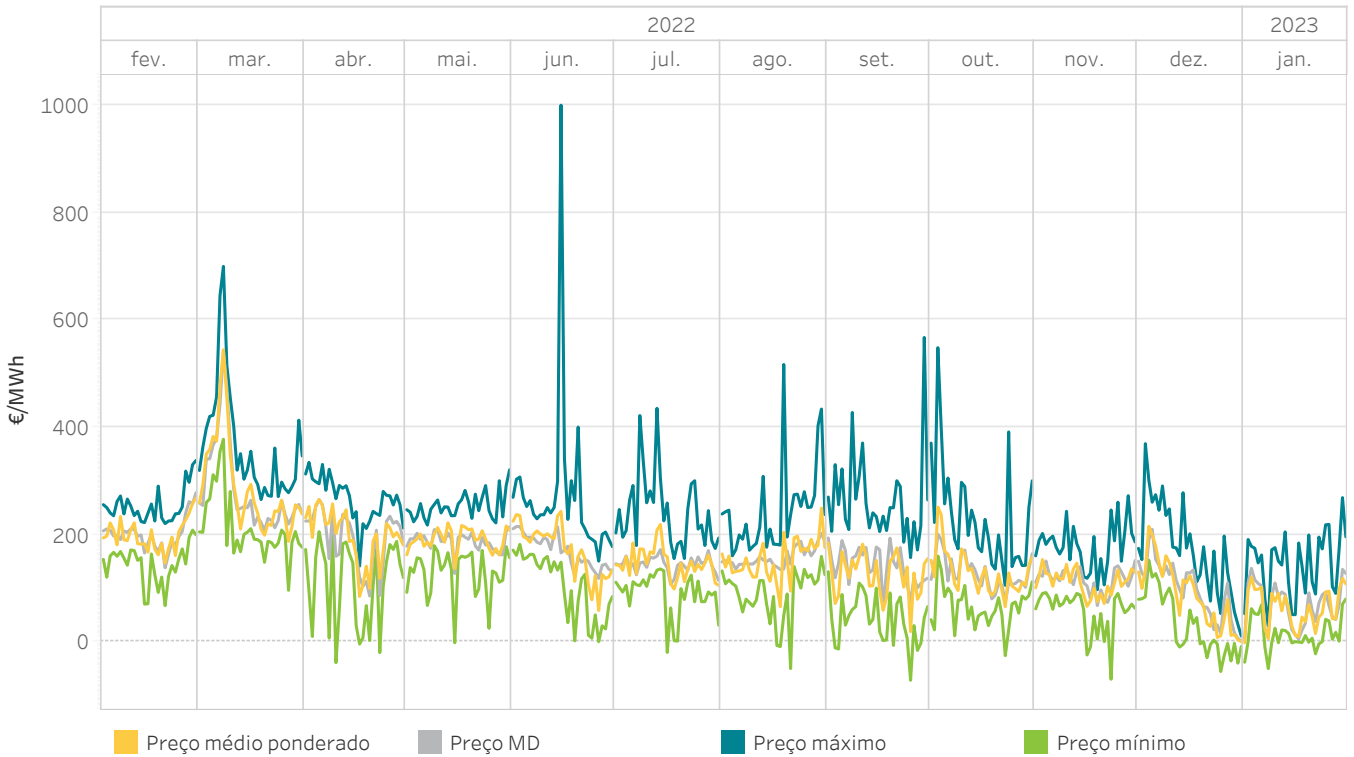
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



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

Em Portugal



5.18 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



5.19 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário contínuo Em Espanha

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2022	fevereiro	198,63	353,75	35,61	305,7	311,6
	março	292,06	739,50	64,19	383,3	490,6
	abril	190,32	371,12	-72,28	360,4	567,6
	maio	191,01	345,00	-50,00	345,2	473,7
	junho	182,90	473,50	0,07	319,7	334,5
	julho	194,67	715,30	-20,00	244,9	361,4
	agosto	194,98	901,10	-99,00	254,1	323,7
	setembro	168,19	800,02	-71,86	269,1	333,6
	outubro	128,09	600,00	-34,70	378,5	438,0
	novembro	120,00	507,34	-100,00	261,9	351,7
	dezembro	90,30	543,01	-59,00	305,0	382,6
	2023	janeiro	77,26	275,00	-50,00	330,2
Resultados interanuais		173,50	901,10	-100,00	3.758,0	4.764,1

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

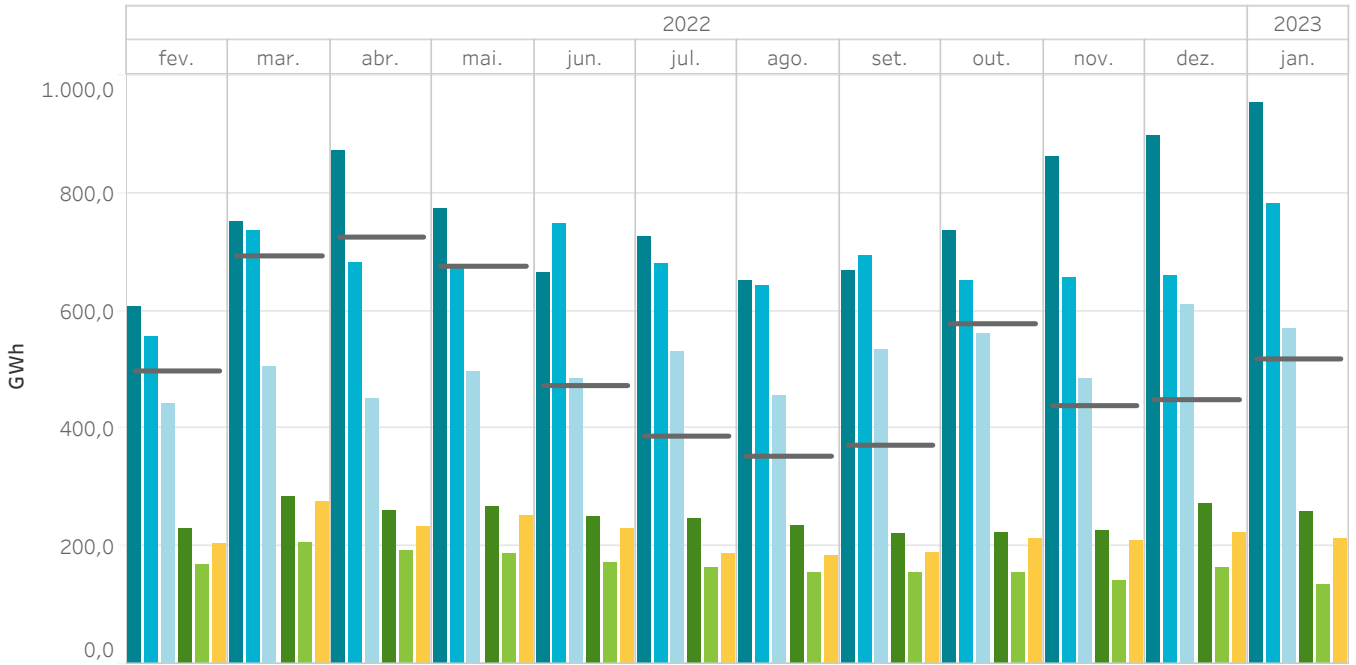
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2022	fevereiro	197,55	337,81	67,32	56,0	20,8
	março	303,24	699,50	95,86	64,1	45,8
	abril	193,42	334,22	-39,00	53,1	44,6
	maio	190,70	320,50	-1,97	55,5	29,4
	junho	175,36	1.000,00	0,07	37,3	50,8
	julho	147,24	434,92	-20,00	43,1	30,0
	agosto	150,53	516,64	-50,00	32,2	28,5
	setembro	124,09	567,01	-71,86	35,7	40,4
	outubro	131,87	548,00	-25,89	68,1	38,7
	novembro	115,25	272,11	-70,00	57,6	55,5
	dezembro	68,61	369,00	-55,49	62,6	64,1
	2023	janeiro	60,54	268,49	-50,00	74,4
Total general		148,83	1.000,00	-71,86	639,8	537,2

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

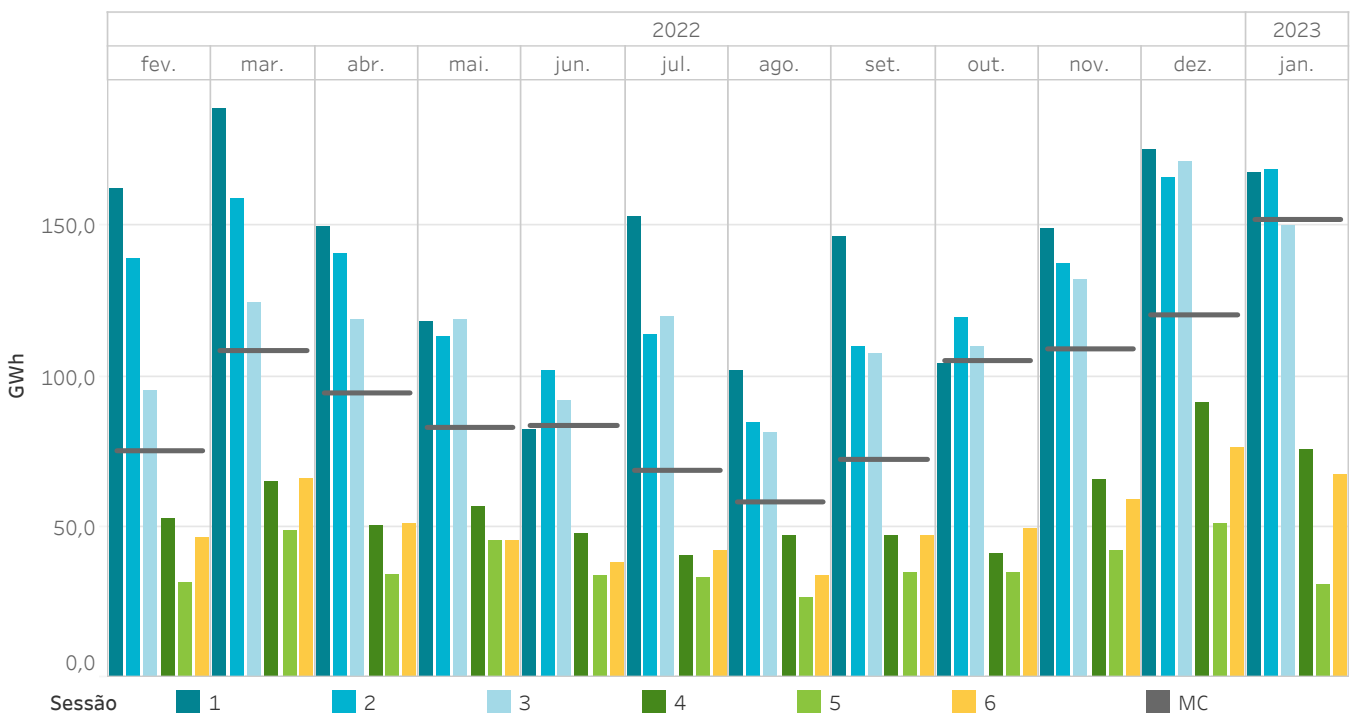
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Portugal

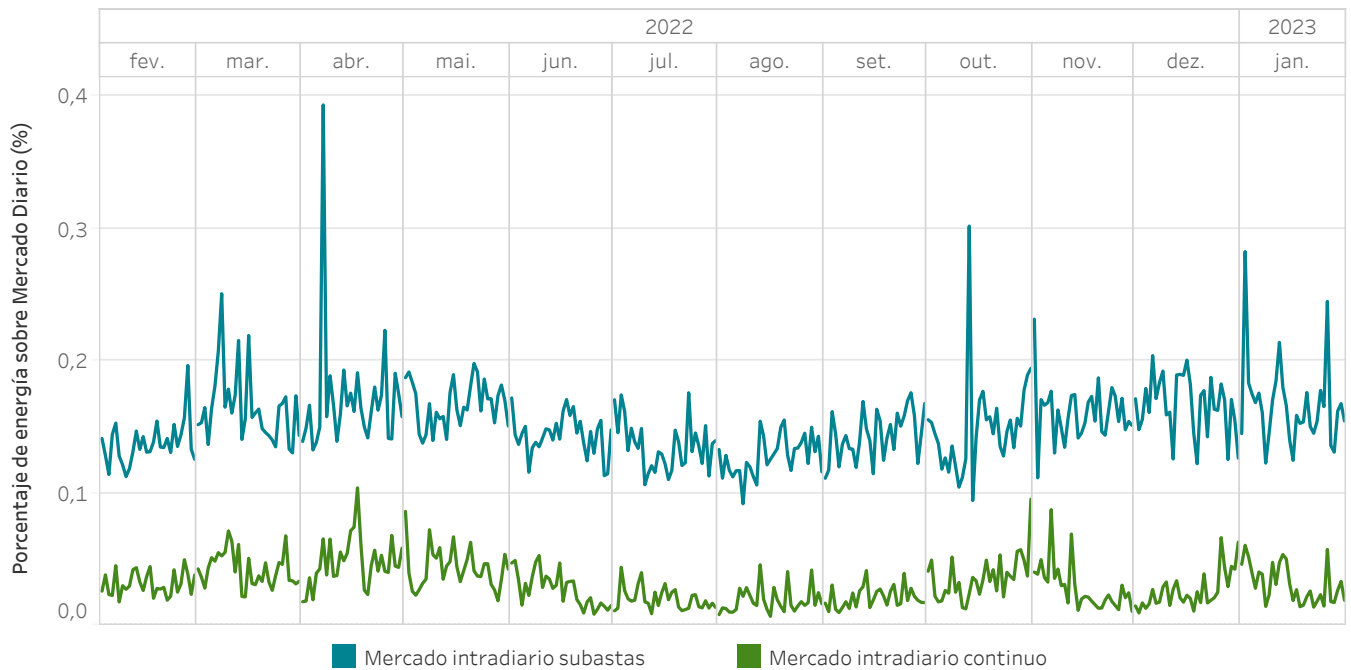
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



5.23 Percentual de energia comercializada nos mercados intradiários sobre a energia comercializada no mercado diário

MIBEL

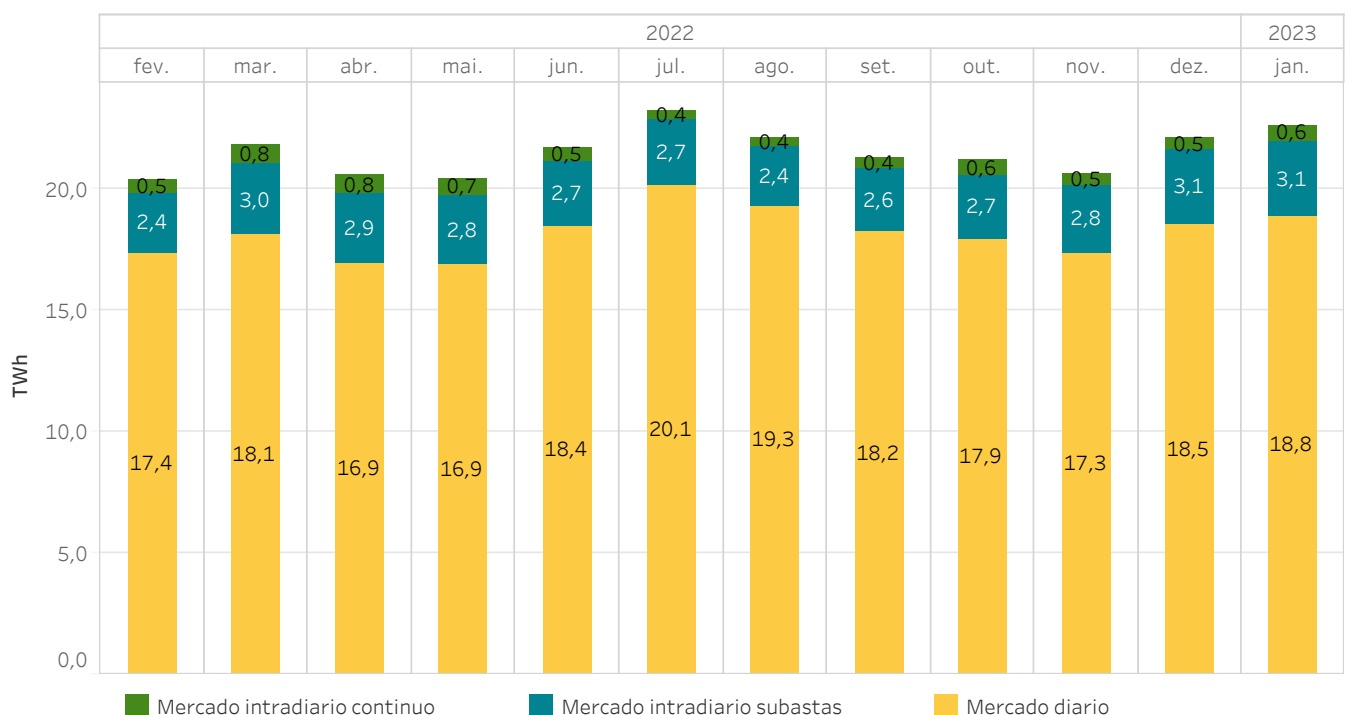
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



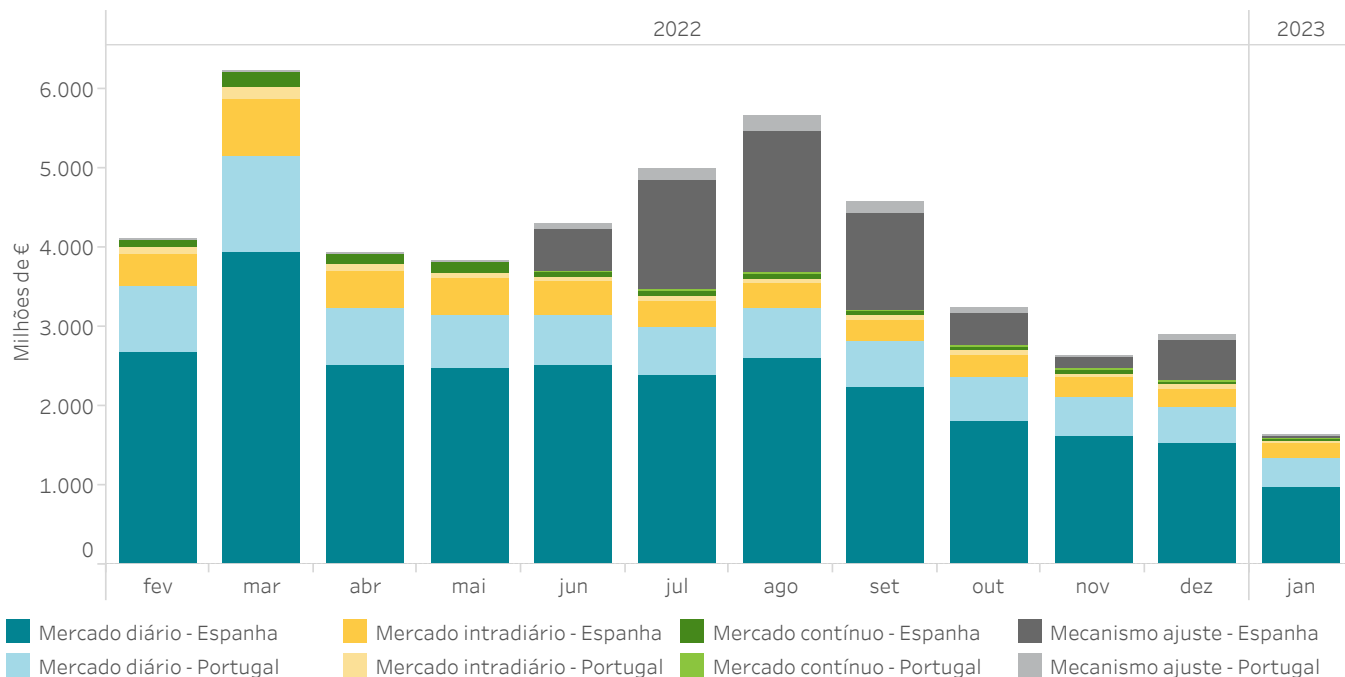
5.24 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

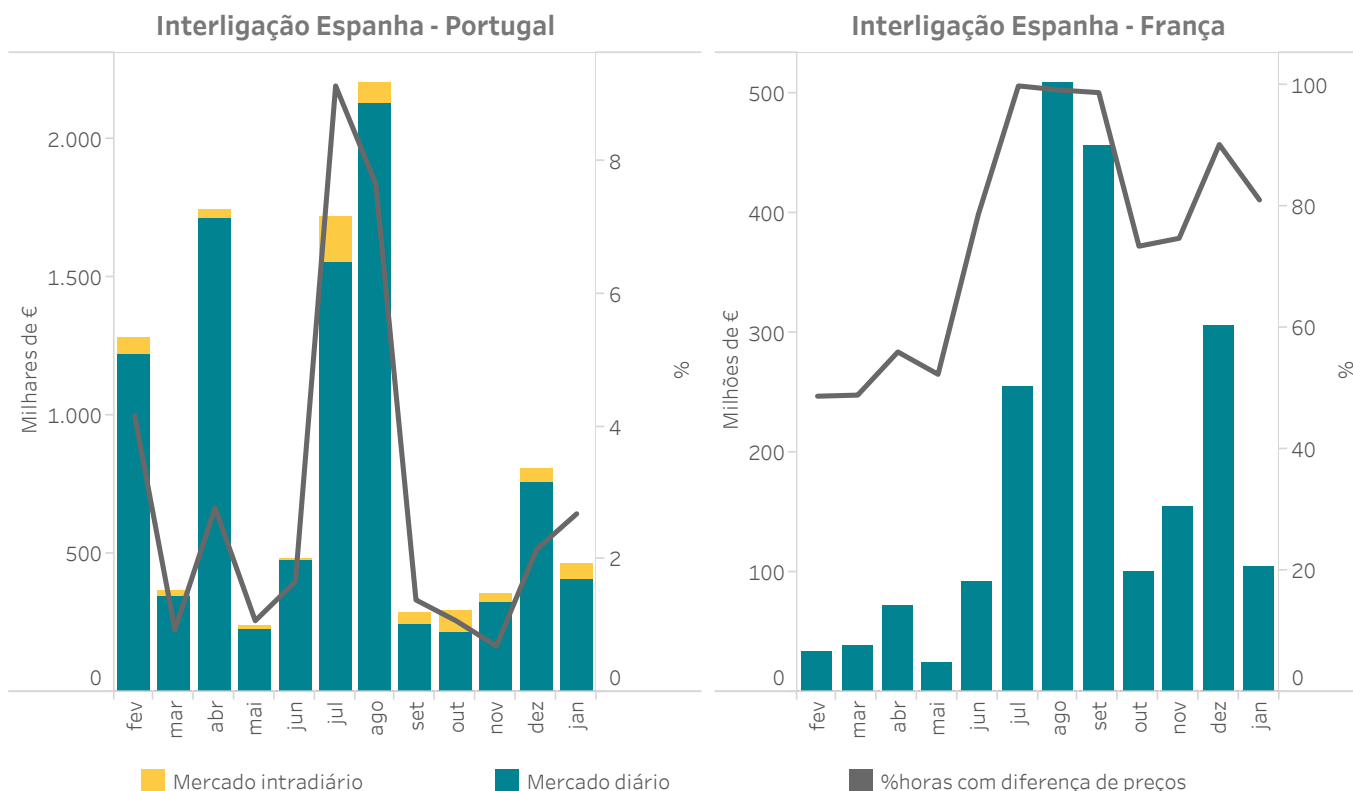
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



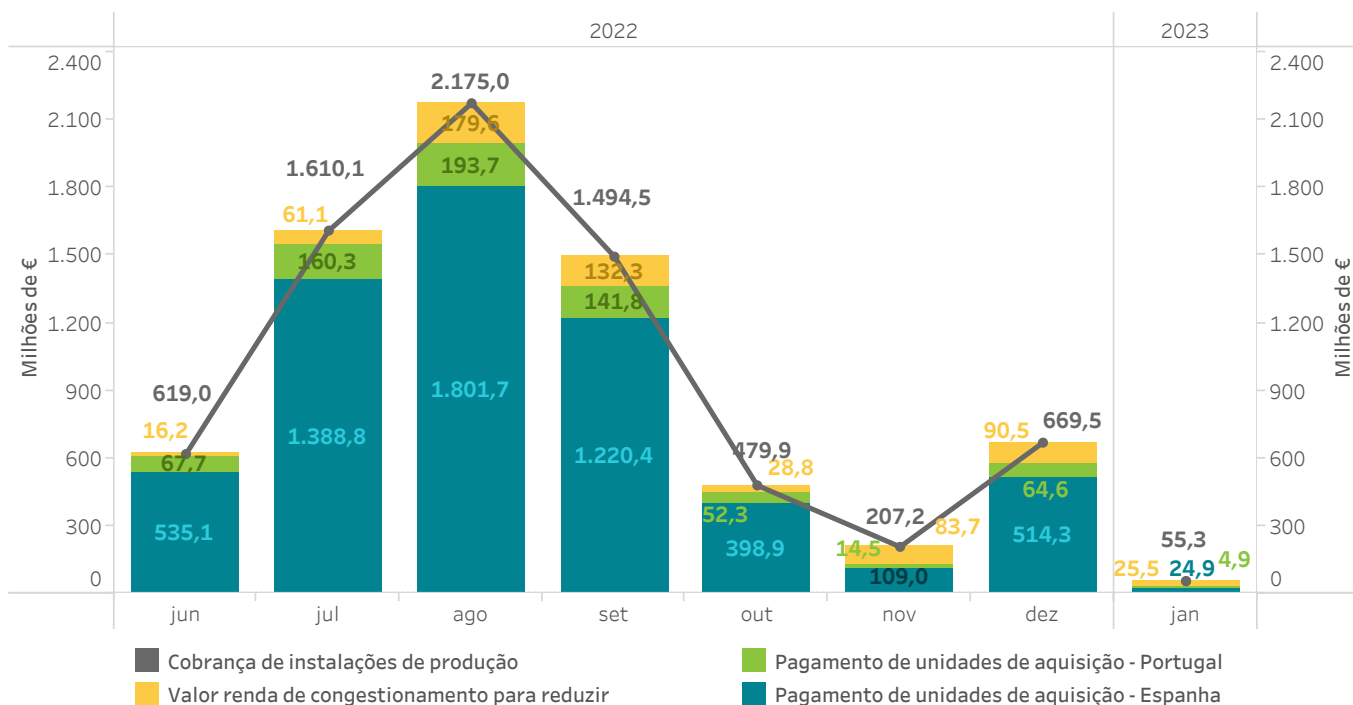
5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



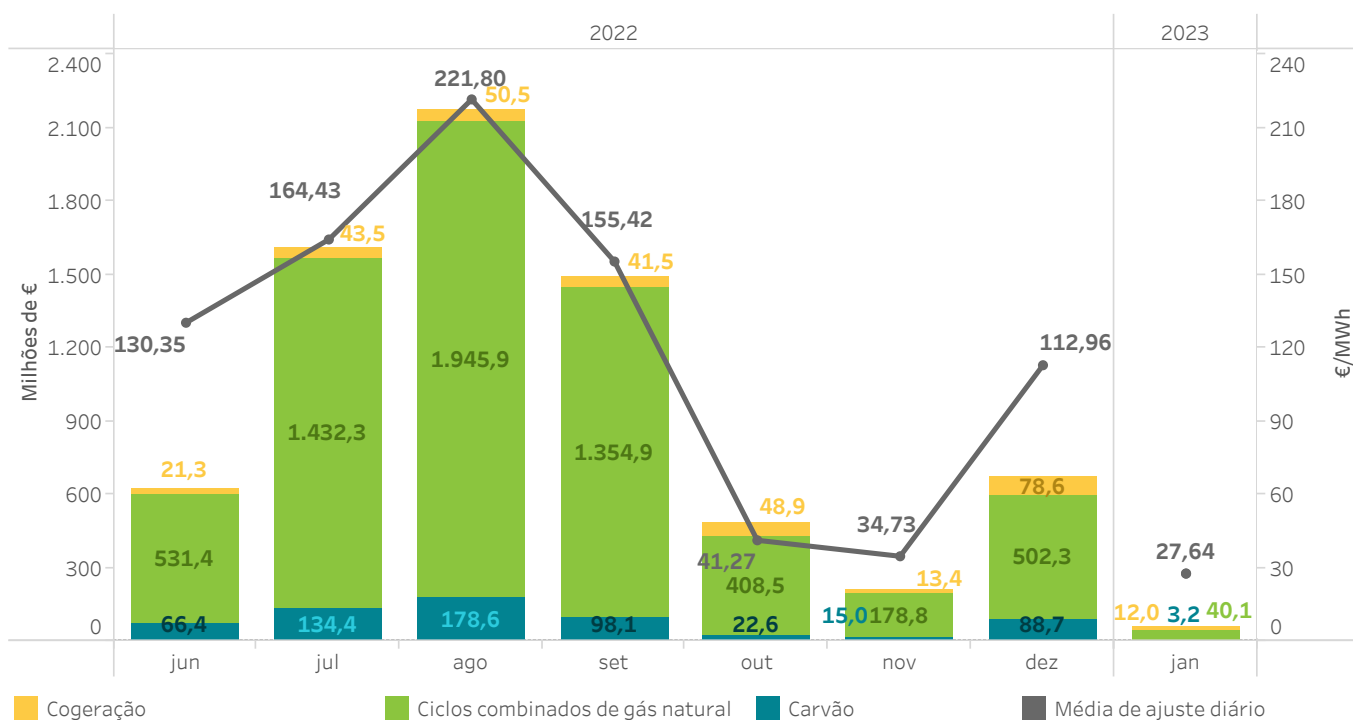
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



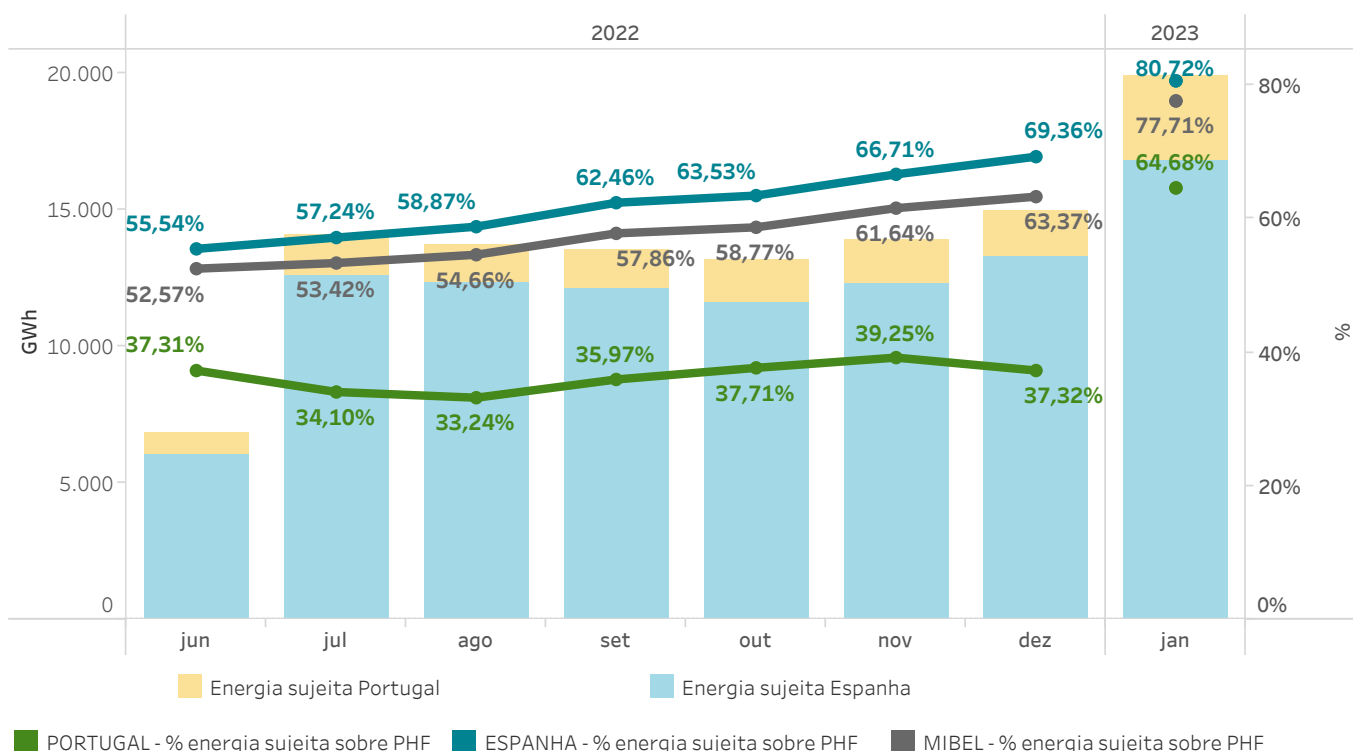
5.27 Liquidação mensal do mecanismo de ajuste de custos de produção de energia eléctrica no MIBEL



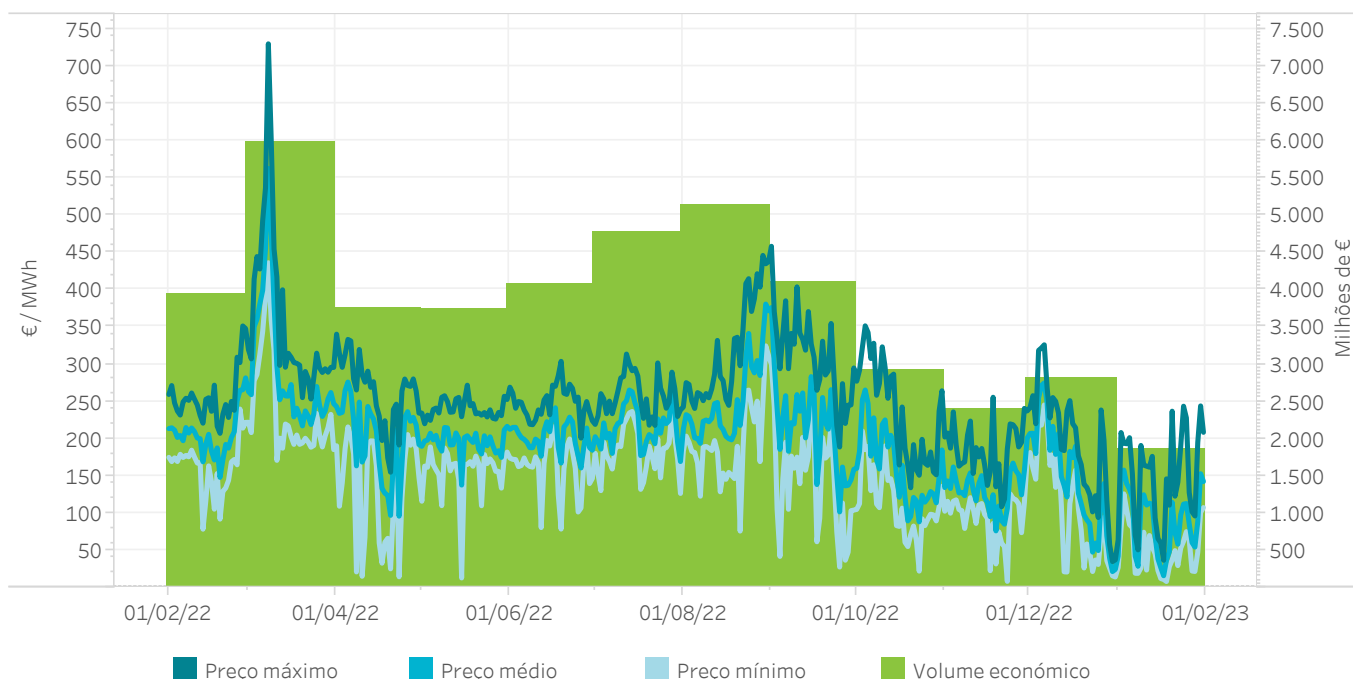
5.28 Liquidação mensal do mecanismo de ajuste das instalações de produção com direito à percepção pela Tecnologia



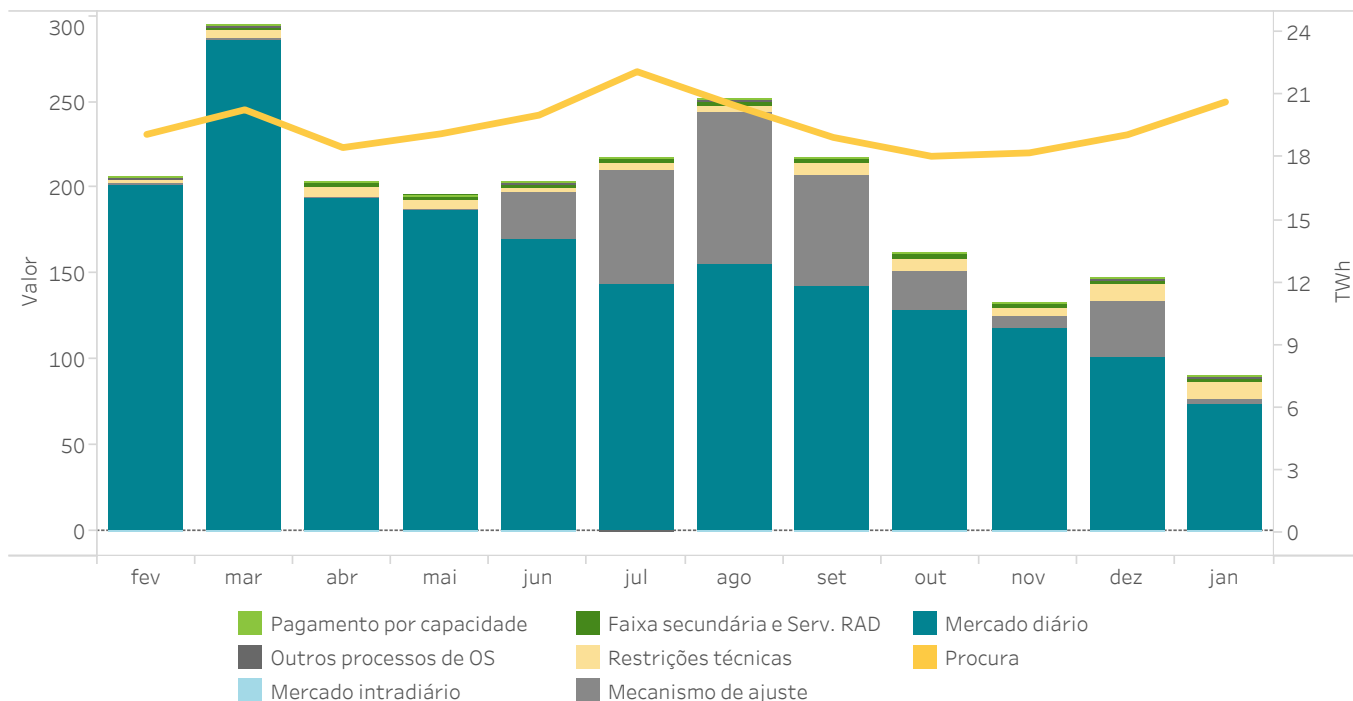
5.29 Evolução mensal da energia sujeita ao mecanismo de ajuste nas liquidações do OMIE



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



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



5.32 Componentes do preço final médio do sistema eléctrico espanhol - Ano móvel (€/MWh)

Procura nacional

Ano	Mês	Mercado diário	Mecanismo de ajuste	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Preço final médio
2022	fevereiro	202,01	0,00	2,13	1,20	-0,08	0,17	0,47	205,89
	março	287,24	0,00	4,47	2,16	-0,11	0,43	0,33	294,53
	abril	194,39	0,00	6,06	2,22	-0,19	0,34	0,24	203,05
	maio	187,85	0,00	4,43	3,09	-0,15	0,30	0,23	195,74
	junho	169,73	27,54	2,59	2,88	-0,10	0,09	0,25	202,97
	julho	143,18	66,92	3,98	2,48	-0,39	-0,19	0,44	216,42
	agosto	154,77	88,84	4,03	2,66	-0,28	0,52	0,26	250,81
	setembro	142,70	64,99	6,05	2,54	-0,61	0,49	0,26	216,42
	outubro	128,91	22,56	6,67	3,10	-0,13	0,44	0,21	161,76
	novembro	117,35	7,14	4,81	2,59	-0,15	0,13	0,31	132,17
	dezembro	101,43	32,09	9,53	2,69	-0,15	0,57	0,42	146,60
	2023	janeiro	73,16	2,92	10,42	2,66	-0,09	0,46	0,33
Ano móvel		158,68	26,83	5,42	2,52	-0,20	0,31	0,31	193,86

Ano	Periodo	Mercado diário	Mecanismo de ajuste	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Preço final médio
2022	Janeiro-Janeiro	205,86	0,00	2,29	1,02	-0,04	0,49	0,44	210,05
2023	Janeiro-Janeiro	73,16	2,92	10,42	2,66	-0,09	0,46	0,33	89,86

Mercado livre

Ano	Mês	Mercado diário	Mecanismo de ajuste	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Preço final médio
2022	fevereiro	201,88	0,00	2,13	1,20	-0,09	0,12	0,47	205,72
	março	287,10	0,00	4,47	2,16	-0,12	0,45	0,32	294,38
	abril	194,43	0,00	6,05	2,21	-0,21	0,22	0,22	202,91
	maio	187,89	0,00	4,42	3,08	-0,16	0,24	0,21	195,68
	junho	169,73	25,86	2,58	2,87	-0,11	0,05	0,24	201,23
	julho	143,21	62,69	3,96	2,48	-0,43	-0,22	0,44	212,13
	agosto	154,81	83,31	4,01	2,65	-0,31	0,29	0,25	245,00
	setembro	142,65	62,01	6,03	2,52	-0,66	0,32	0,24	213,13
	outubro	128,82	21,55	6,66	3,09	-0,14	0,44	0,19	160,61
	novembro	117,21	6,84	4,80	2,54	-0,16	0,13	0,29	131,64
	dezembro	101,37	30,97	9,50	2,66	-0,16	0,56	0,42	145,33
	2023	janeiro	73,07	2,90	10,39	2,61	-0,09	0,46	0,33
Ano móvel		158,58	25,47	5,39	2,51	-0,22	0,25	0,30	192,29

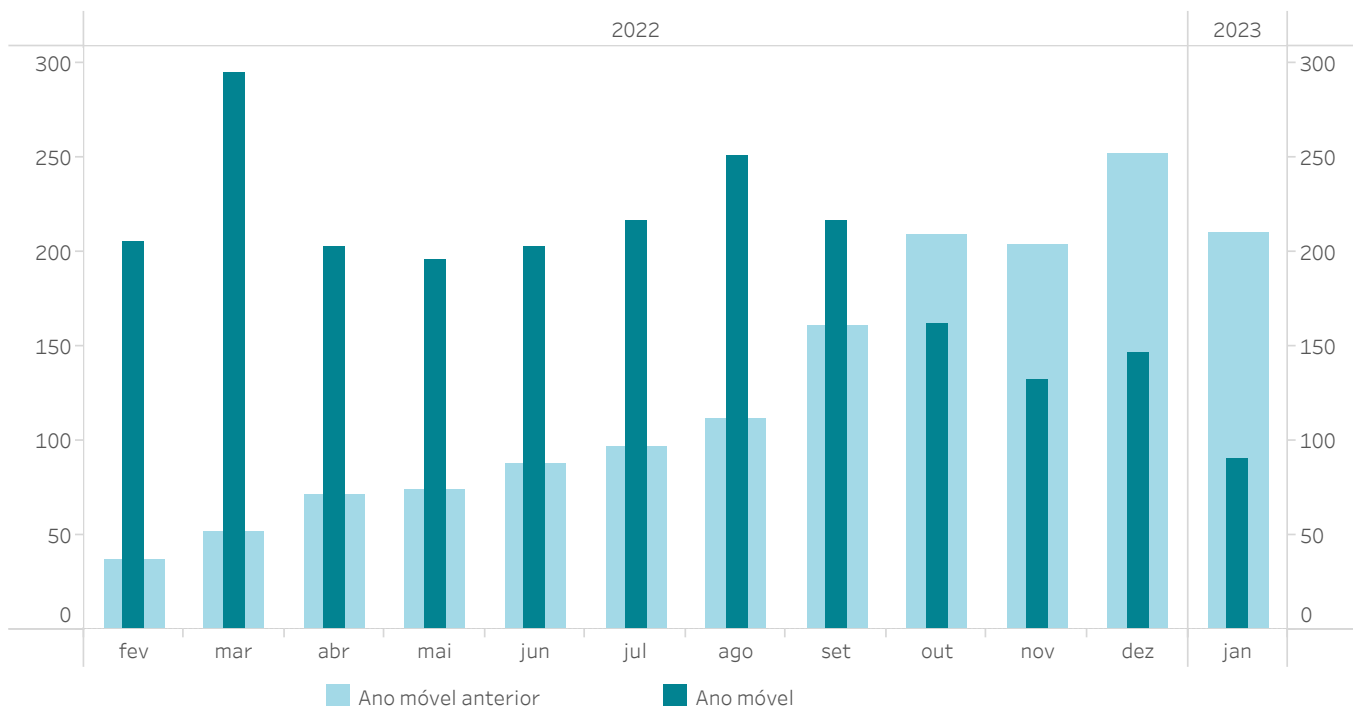
Ano	Periodo	Mercado diário	Mecanismo de ajuste	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Preço final médio
2022	Janeiro-Janeiro	205,87	0,00	2,28	1,02	-0,05	0,49	0,44	210,05
2023	Janeiro-Janeiro	73,07	2,90	10,39	2,61	-0,09	0,46	0,33	89,66

Comercializadores de referência

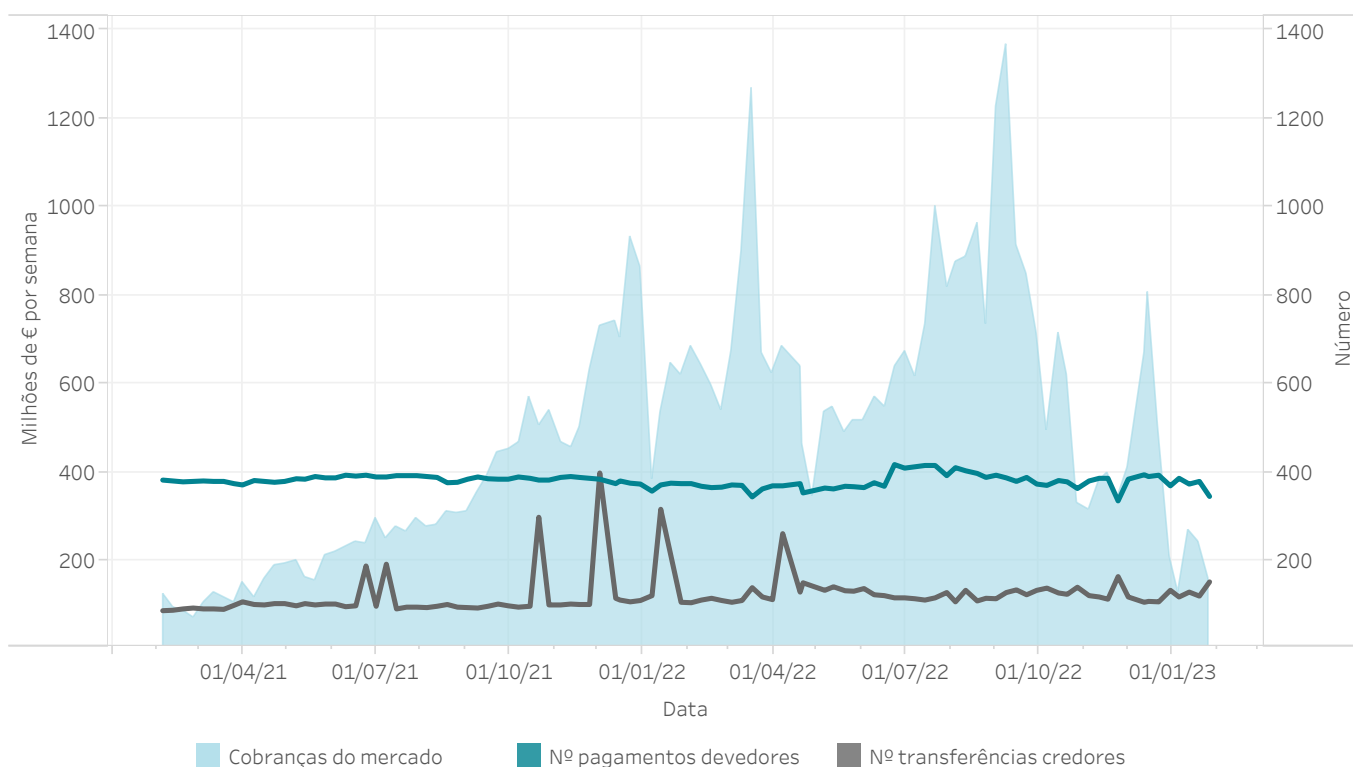
Ano	Mês	Mercado diário	Mecanismo de ajuste	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Preço final médio
2022	fevereiro	203,15	0,00	2,13	1,20	-0,01	0,56	0,46	207,49
	março	288,59	0,00	4,52	2,16	0,01	0,23	0,47	295,98
	abril	194,00	0,00	6,19	2,34	-0,01	1,48	0,43	204,43
	maio	187,42	0,00	4,48	3,17	-0,01	0,95	0,42	196,43
	junho	169,62	47,76	2,66	3,01	0,01	1,32	0,43	224,81
	julho	142,88	113,26	4,13	2,48	0,02	0,19	0,42	263,38
	agosto	154,39	148,67	4,27	2,80	0,03	3,02	0,43	313,61
	setembro	143,31	103,14	6,28	2,72	-0,05	2,68	0,44	258,53
	outubro	129,96	34,83	6,90	3,13	0,02	0,47	0,41	175,71
	novembro	118,86	10,44	4,97	3,21	-0,01	0,20	0,46	138,13
	dezembro	102,01	42,61	9,84	2,94	-0,02	0,67	0,43	158,48
	2023	janeiro	73,99	3,13	10,65	3,14	-0,01	0,44	0,34
Ano móvel		159,64	41,29	5,64	2,66	0,00	0,98	0,43	210,63

Ano	Periodo	Mercado diário	Mecanismo de ajuste	Restrições técnicas	Faixa secundária e Serv. RAD	Mercado intradiário	Outros processos de OS	Pagamento por capacidade	Preço final médio
2022	Janeiro-Janeiro	205,75	0,00	2,38	1,04	0,02	0,47	0,42	210,08
2023	Janeiro-Janeiro	73,99	3,13	10,65	3,14	-0,01	0,44	0,34	91,68

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



5.34 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal janeiro de 2023

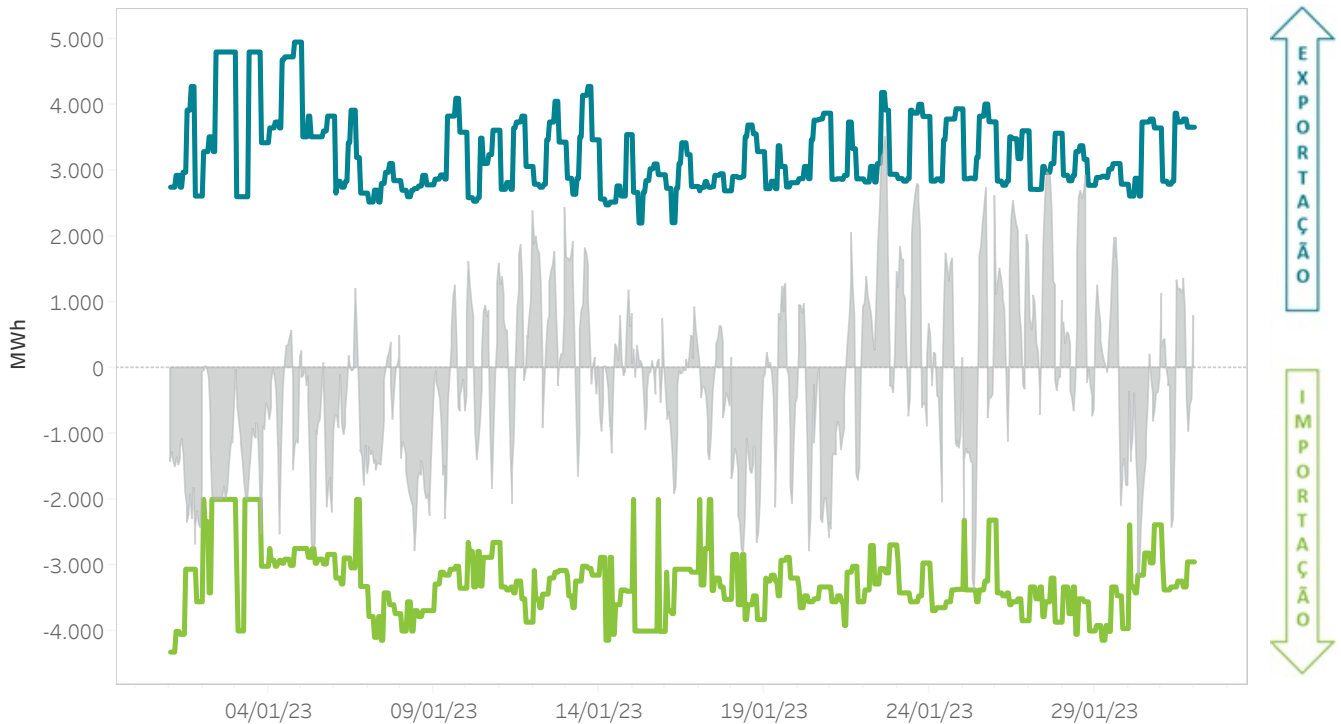
6.

Trocas internacionais

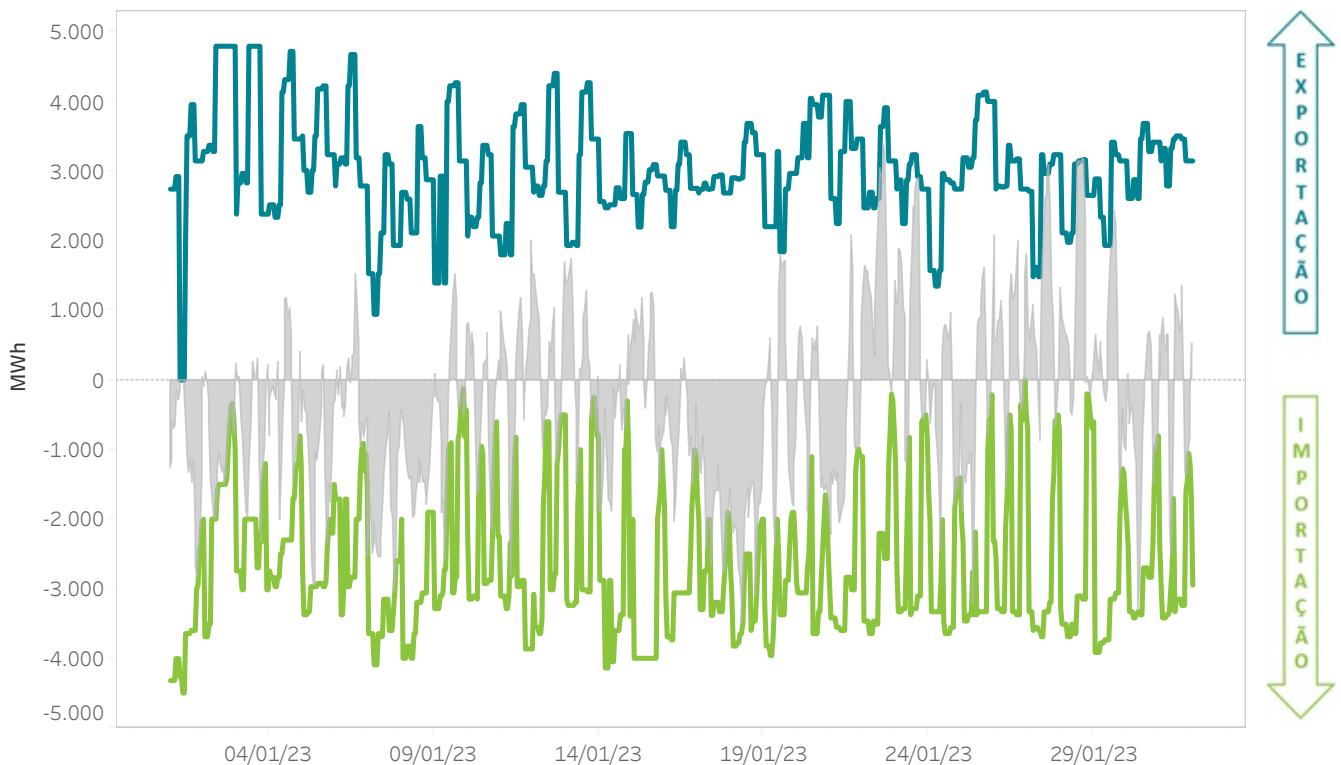
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



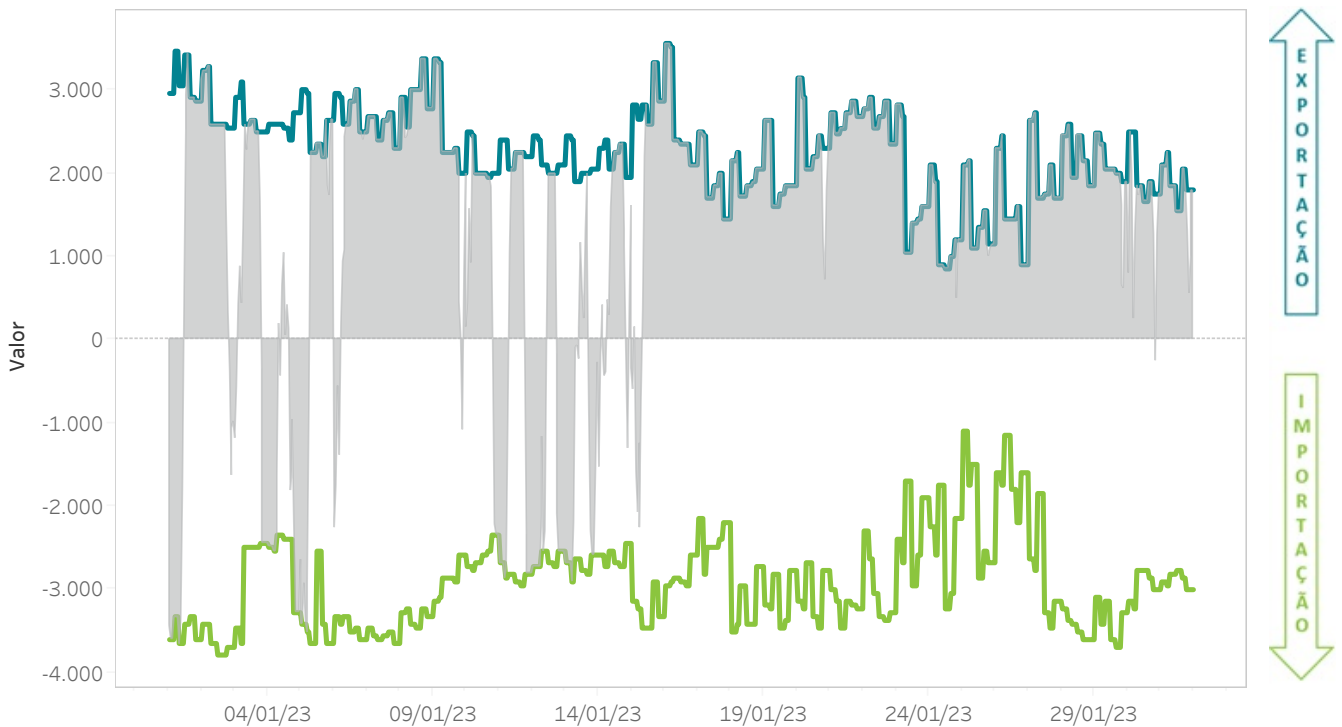
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



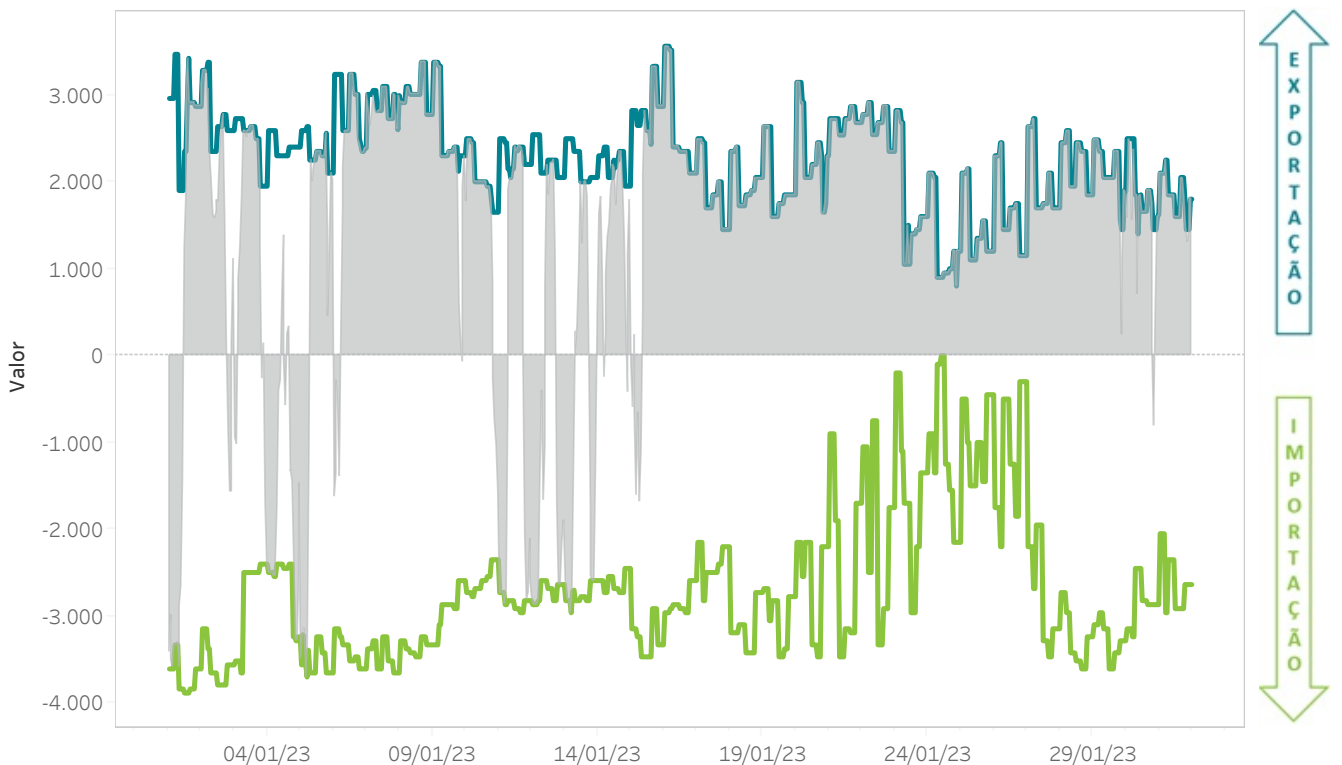
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



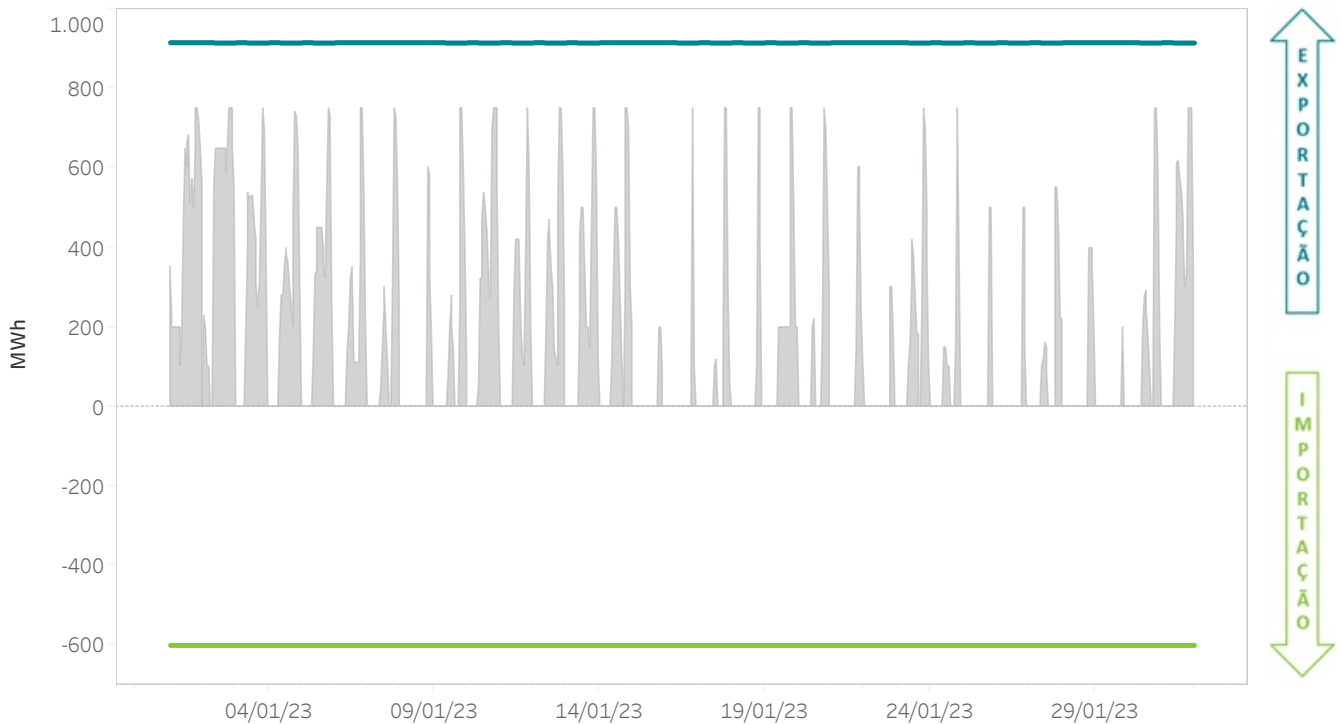
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



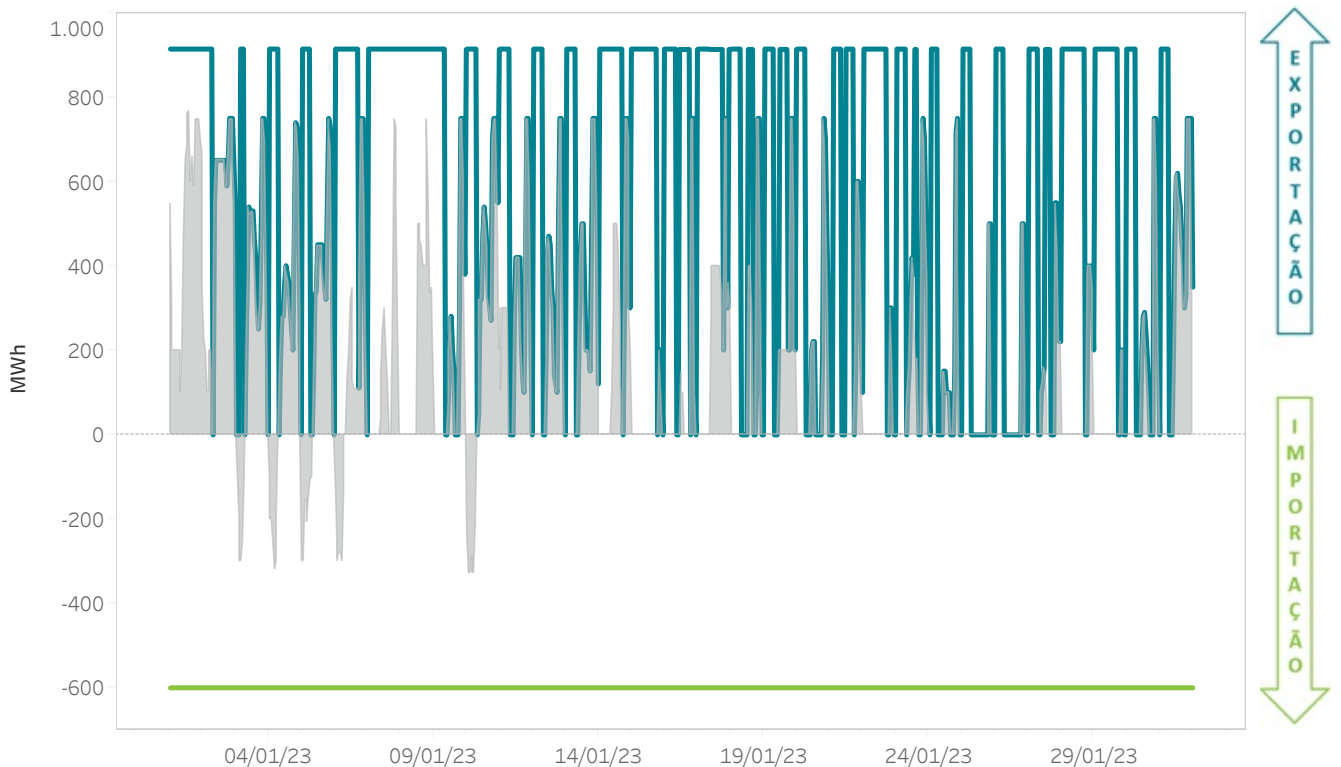
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

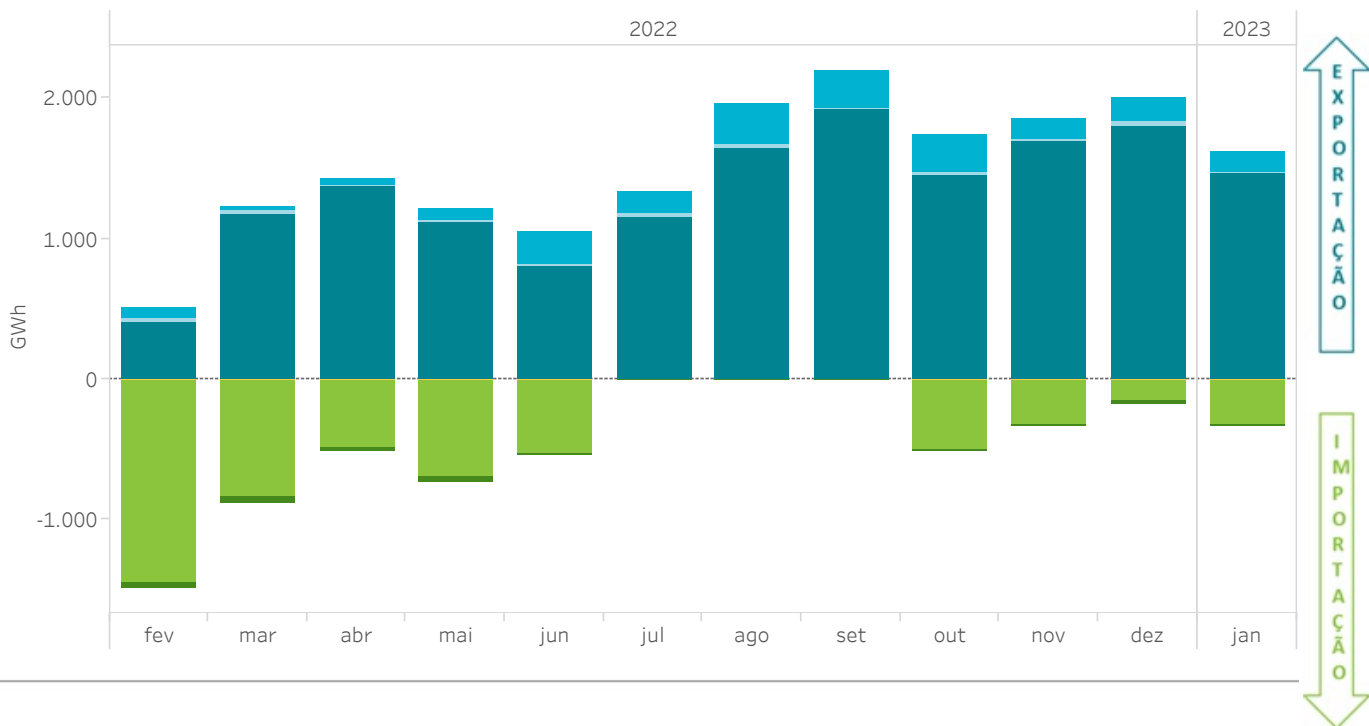


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



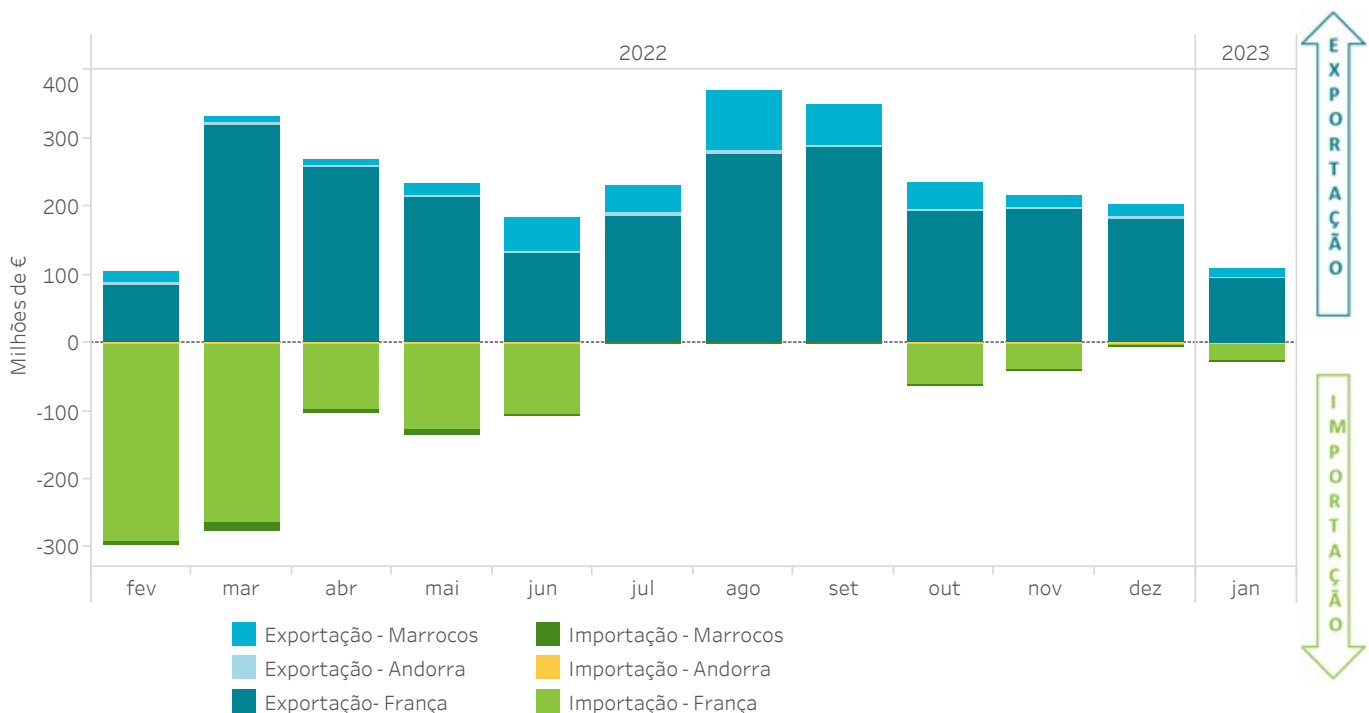
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



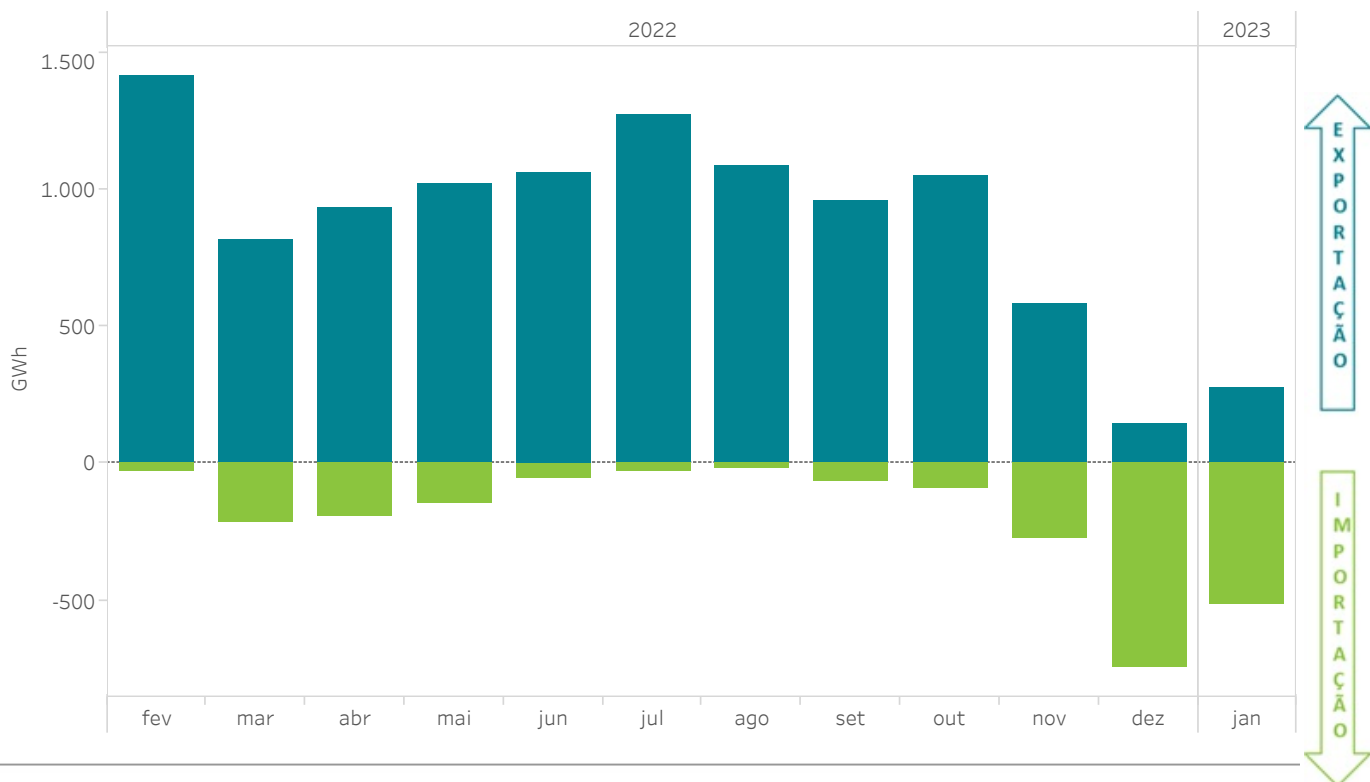
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



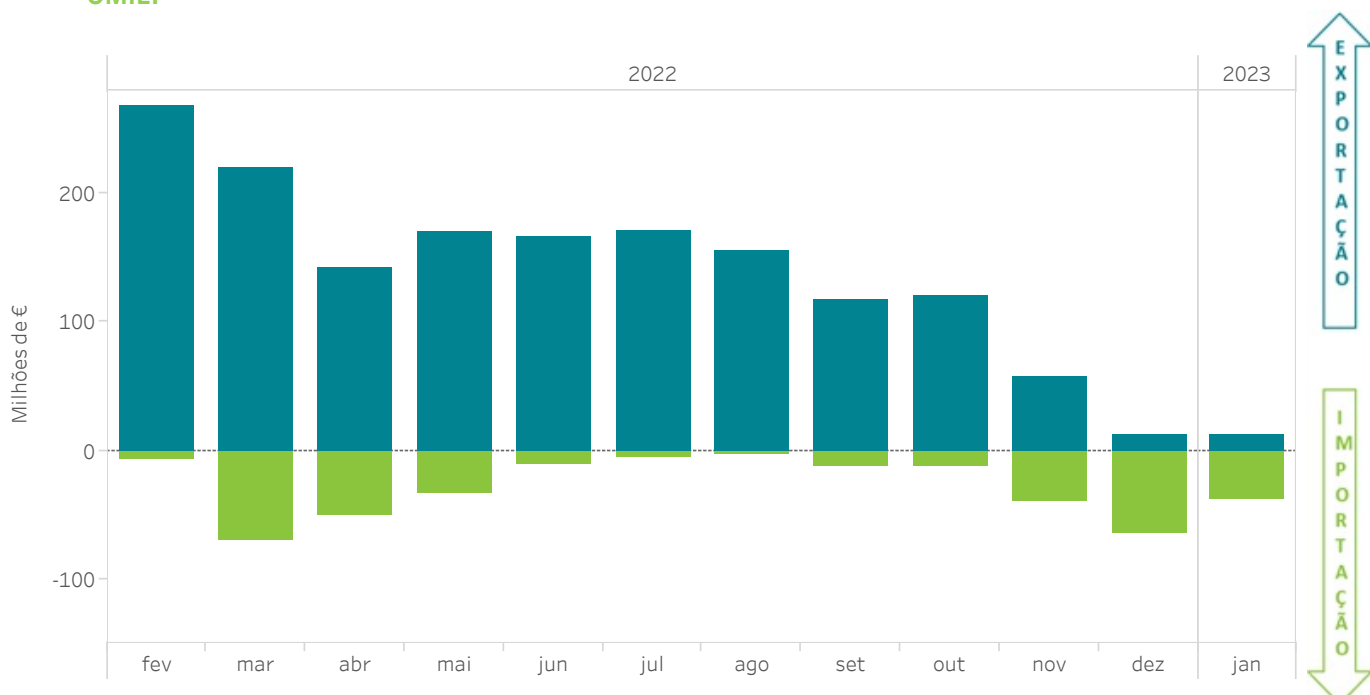
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



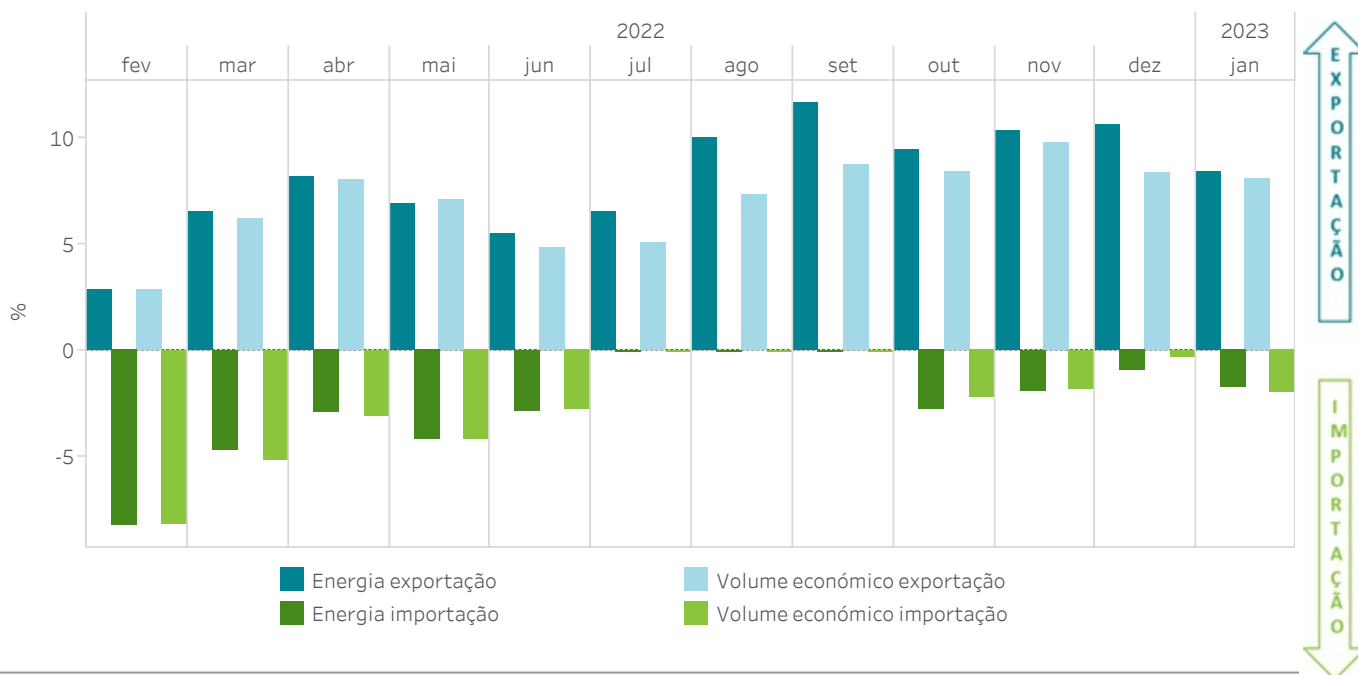
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

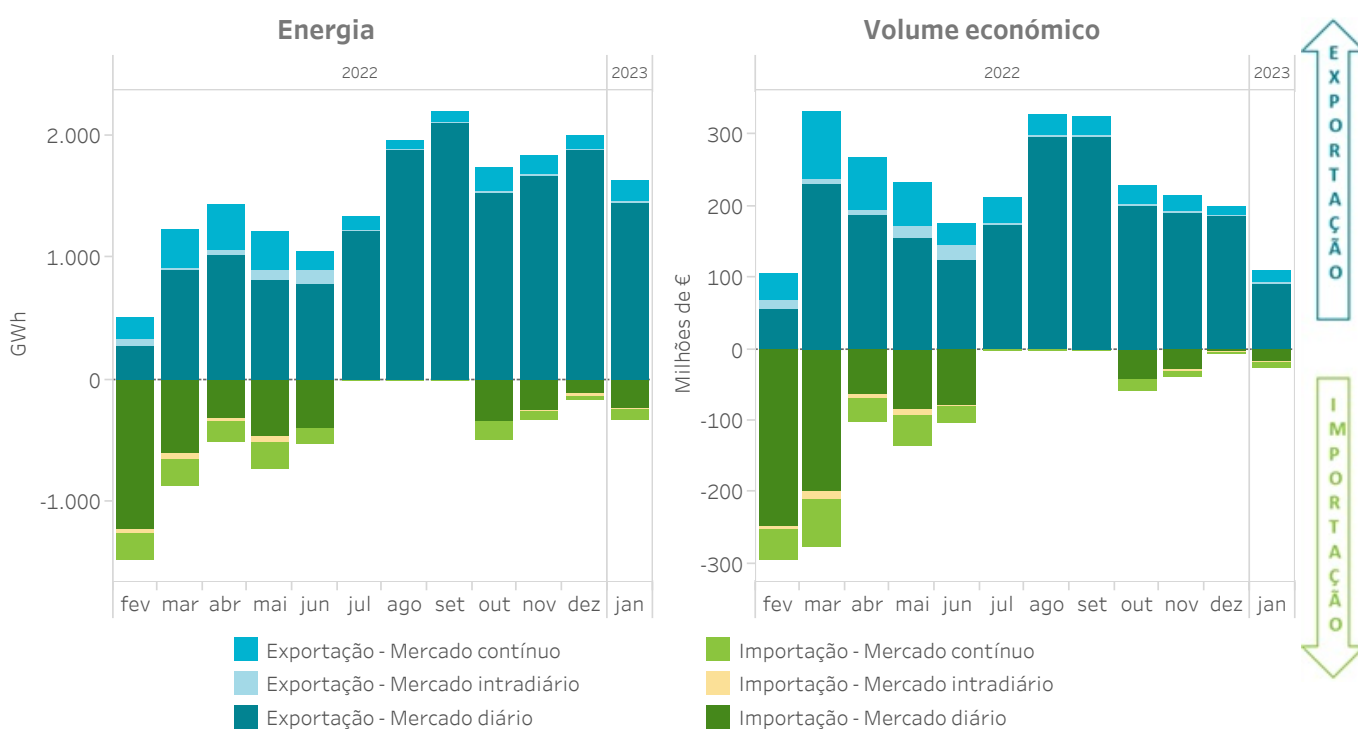


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



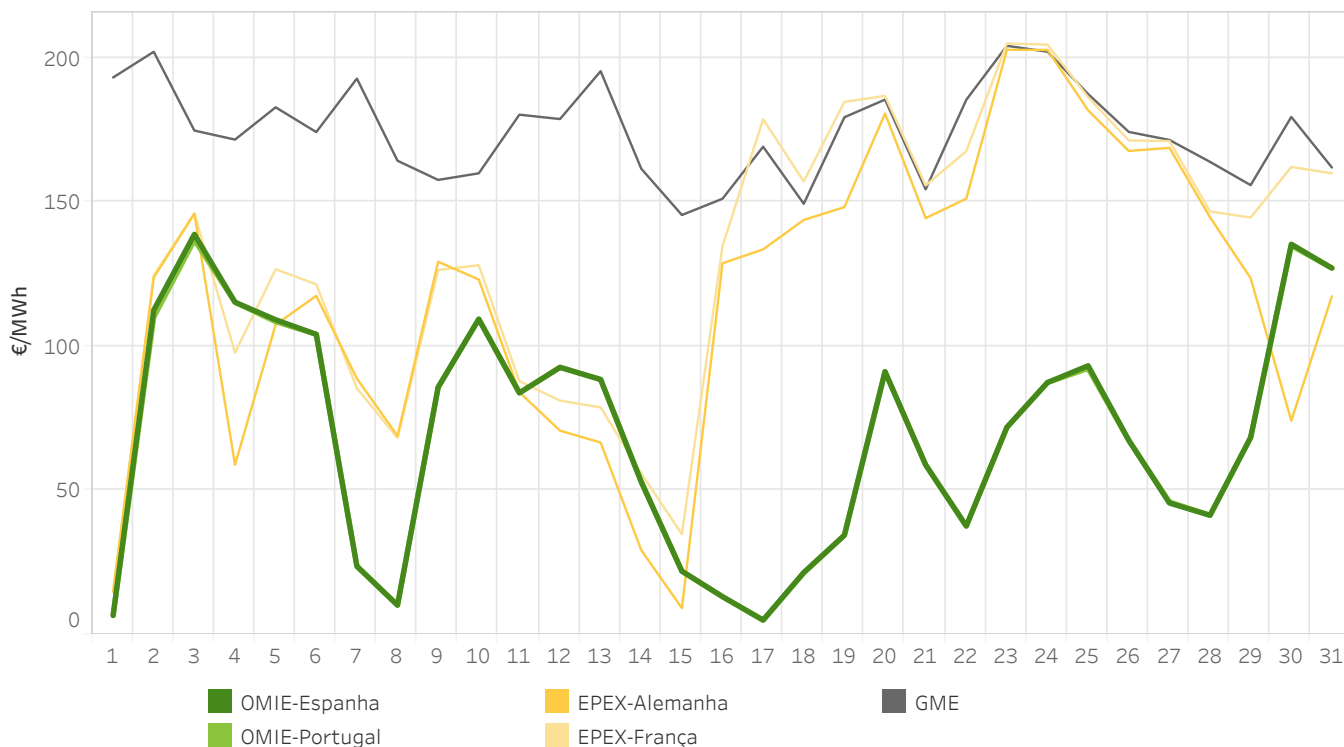
Relatório mensal janeiro de 2023

7. Mercados internacionais

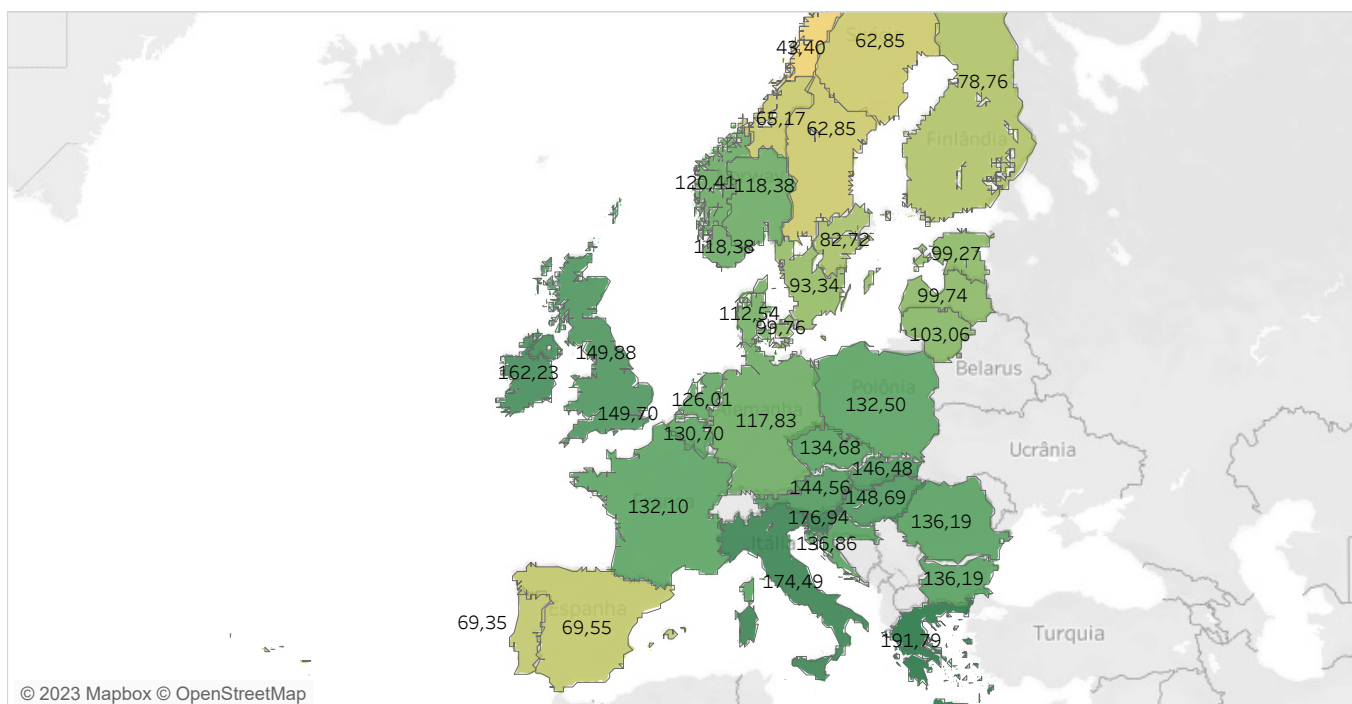
- Preços e energias nos mercados internacionais
- Preços e energias nos mercados internacionais no último ano



7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



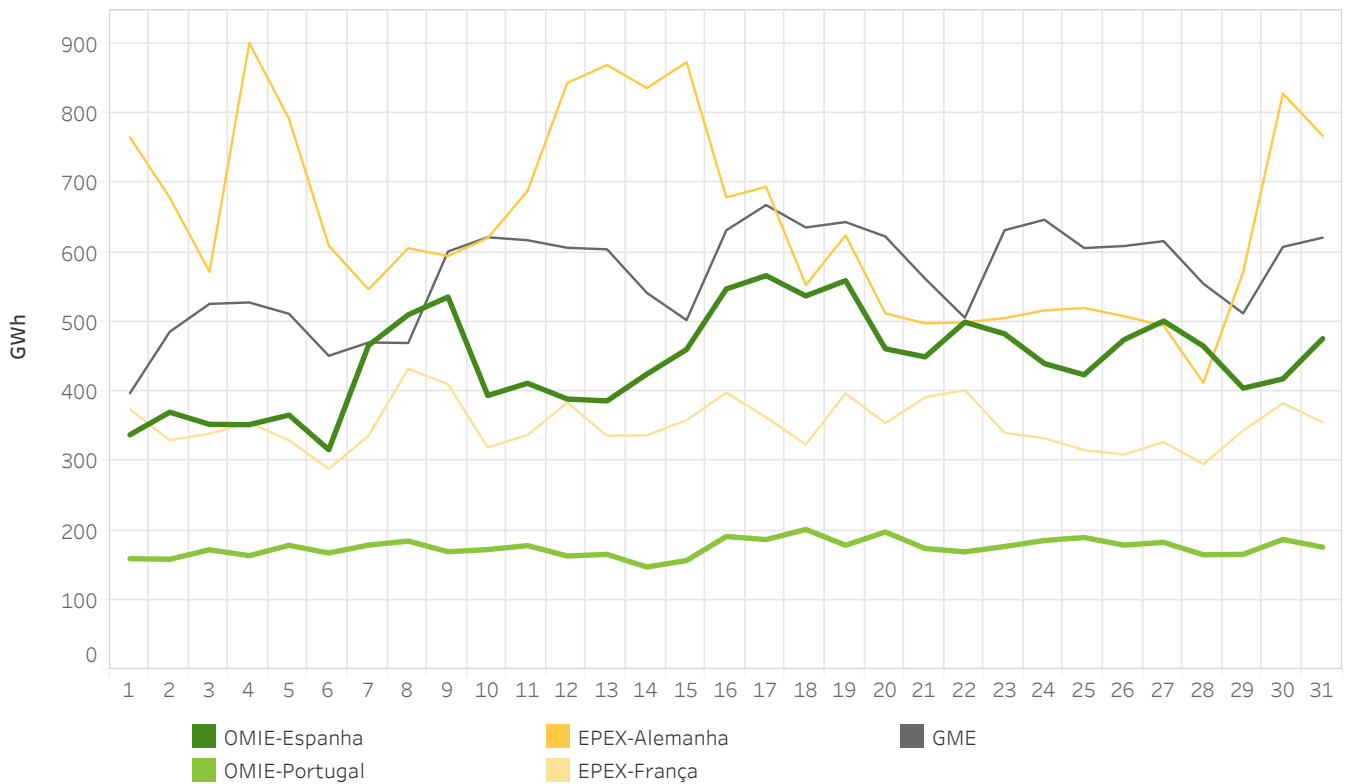
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



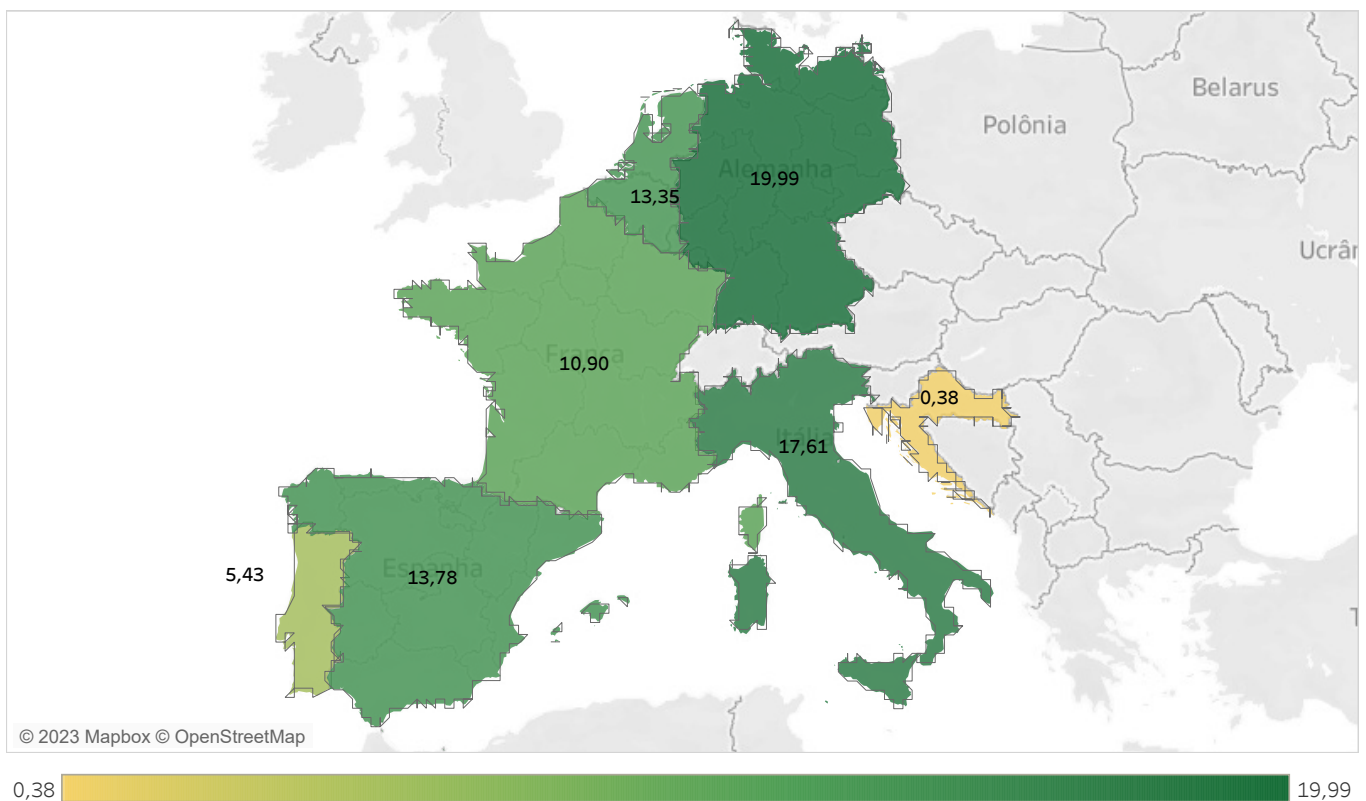
43,40 191,79

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

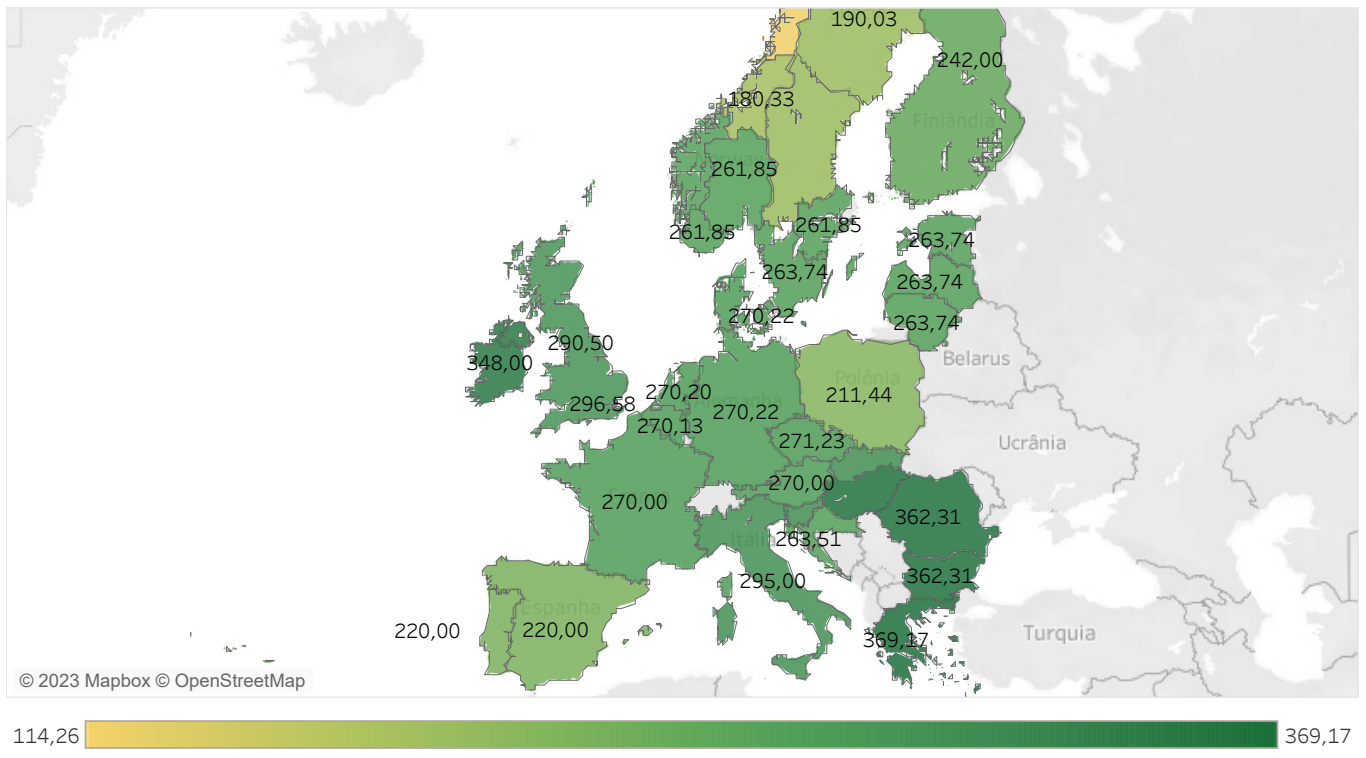
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



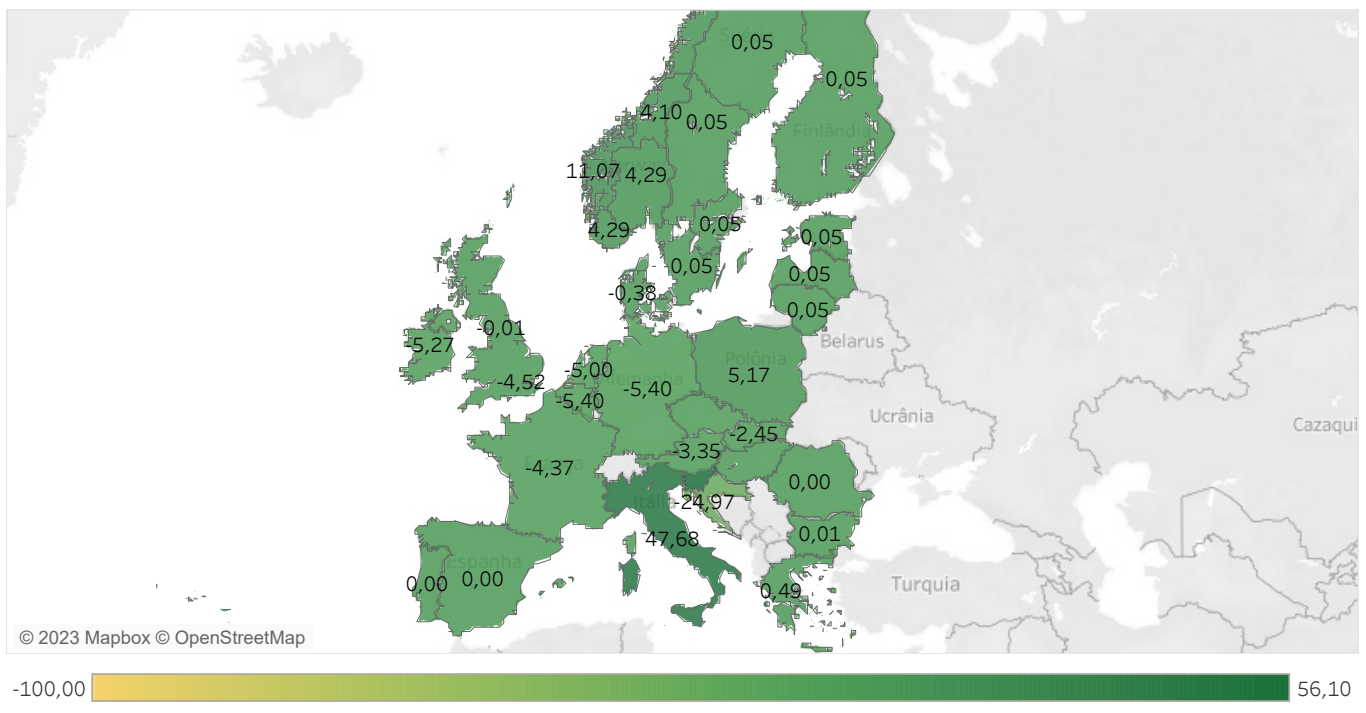
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro de 2023

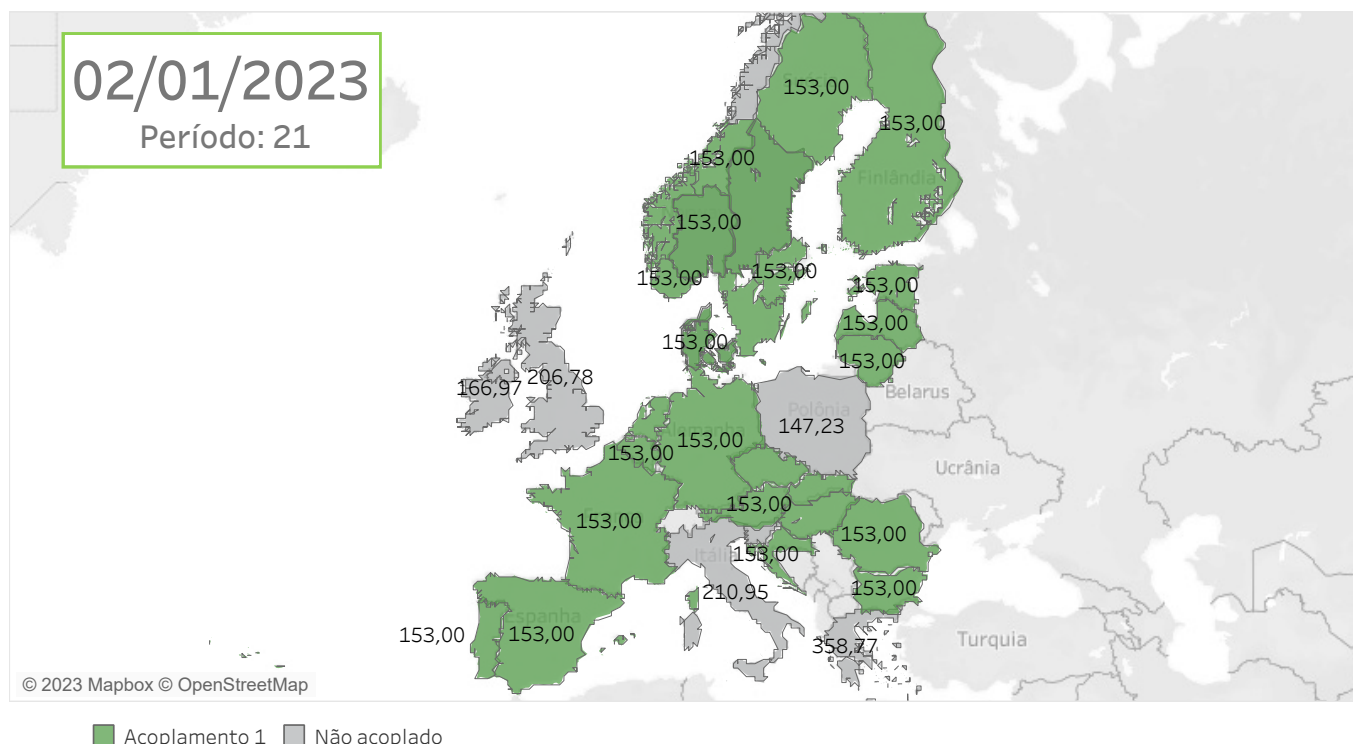


7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro de 2023

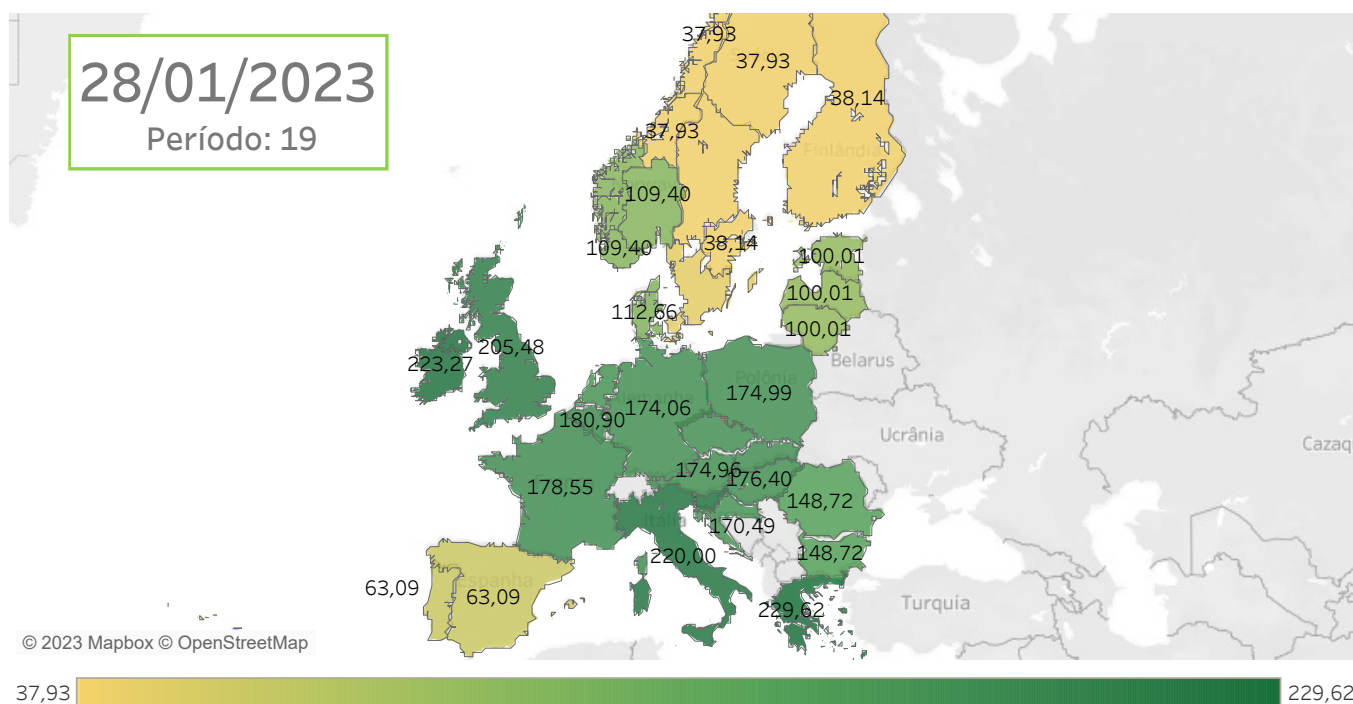


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.7 Hora de máximo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro de 2023



7.8 Hora de mínimo acoplamento de preços [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em janeiro de 2023

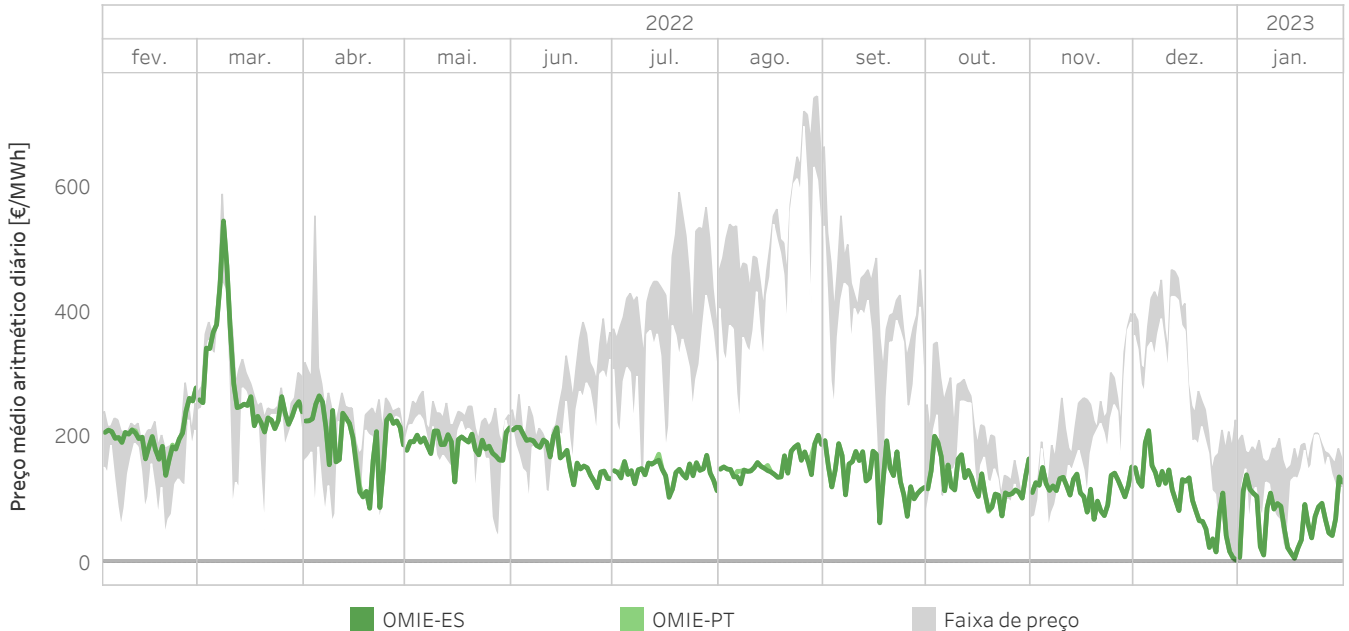


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

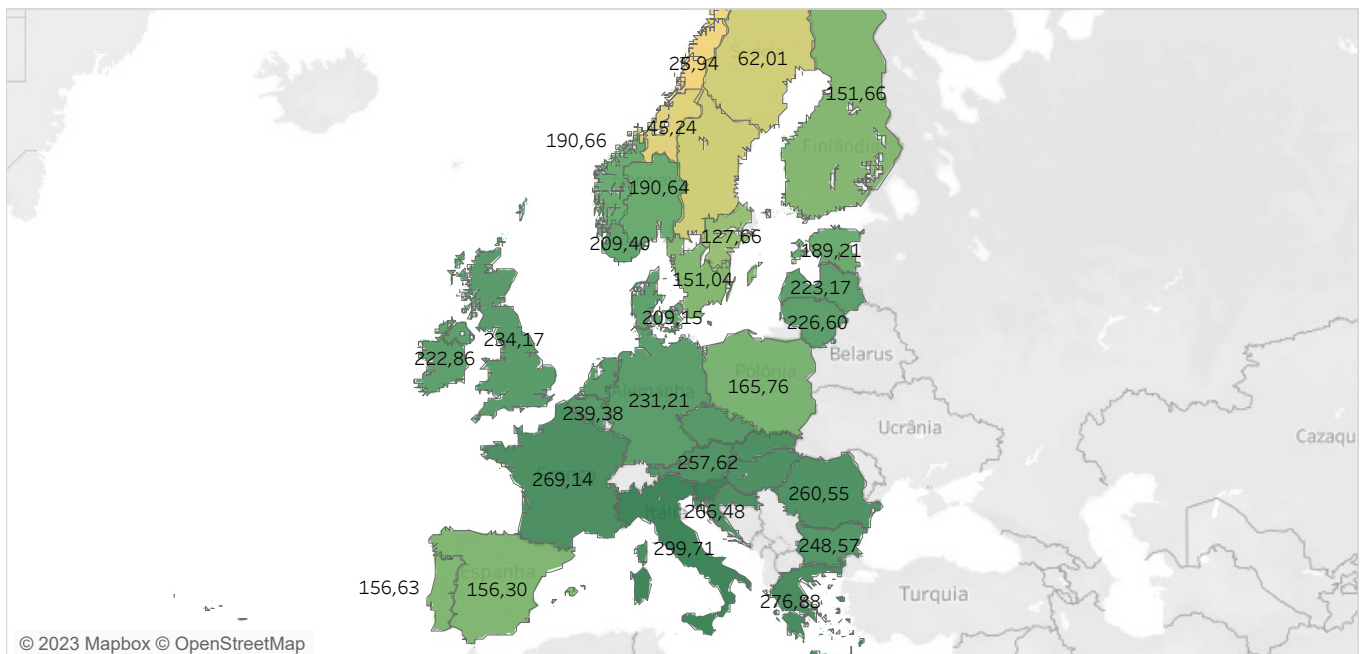
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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.



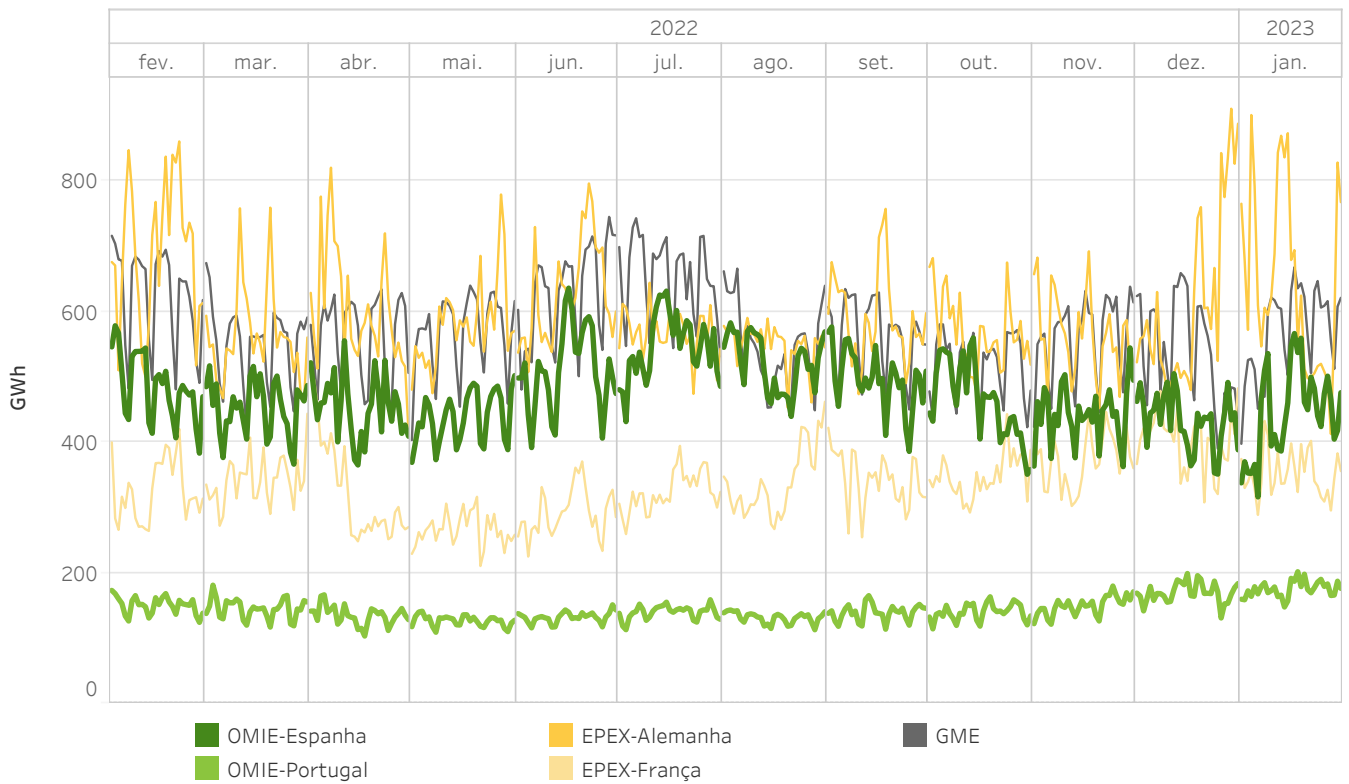
7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de fevereiro de 2022 a janeiro de 2023 no €/MWh



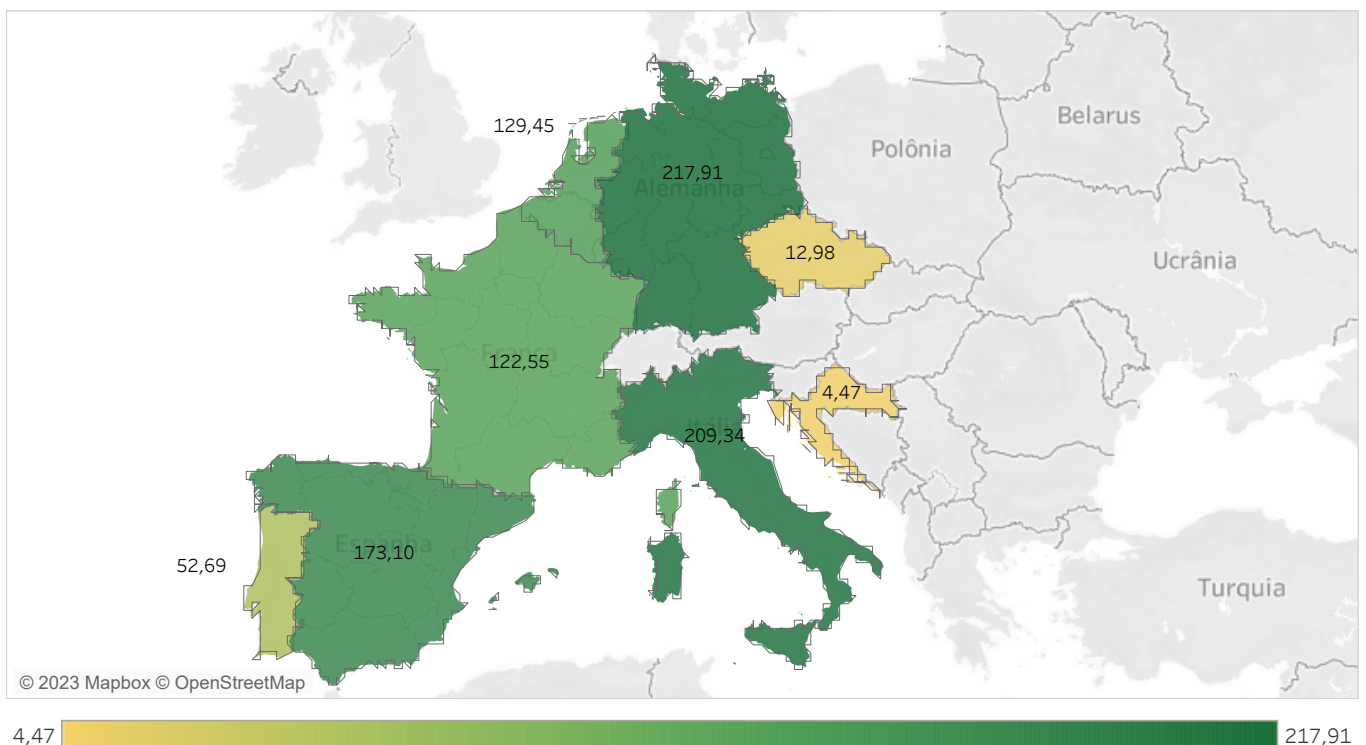
25,94 303,57

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 fevereiro de 2022 a janeiro de 2023 no TWh



Relatório mensal janeiro de 2023

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 Spot e TGE 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

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 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).



emie