



Evolução do mercado de eletricidade

Relatório mensal

agosto

2023

Relatório mensal agosto 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 agosto de 2023

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 18.149 GWh, 32 GWh inferior do que no mês anterior e 2.108 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 96,96 €/MWh, 4,82 €/MWh superior ao mês anterior e 59,12 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (22,7%) que aumentou em 2,8 pontos relativamente ao mês anterior, e na solar fotovoltaica (21,5%) que diminuiu em 1,2 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (30,6%) que aumentou em 3,5 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e na ciclo combinado (23,4%) que diminuiu em 5 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões foi de 3.414,6 GWh, o que equivaleu a 18,81% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 97,745 €/MWh, 0,8% superior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 867,9 GWh, o que equivaleu a 4,78% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 98,98 €/MWh, 2,08% superior ao do mercado diário.

Relatório mensal agosto de 2023

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 2.074 milhões de €, 5,6% superior à do mês anterior e 65,3% inferior à do mesmo mês do ano anterior.

No mês de julho, o volume económico do mecanismo de ajuste dos custos de produção, regulado no Real Decreto-Lei 10/2022 e no Decreto-Lei n.º 33/2022, foi nulo por localizado em cada dia do mês o preço do gás natural por abaixo do preço de referência estabelecido por lei.

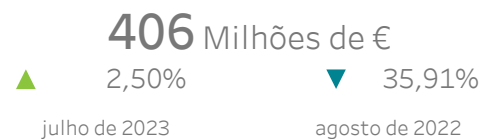
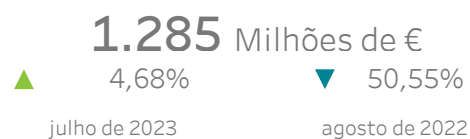
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 21 milhões de €, 21,1% inferior à do mês anterior e 95,8% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 63,3% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 3.119.772 €, 49,7% superior à do mês anterior e 41,8% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 5,9% das horas.

Volume económico

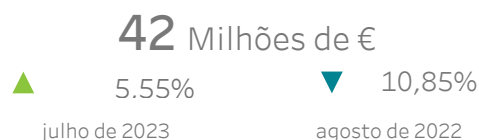
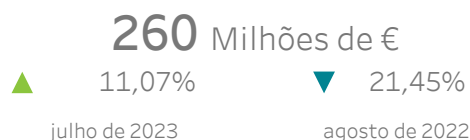
Espanha

Portugal

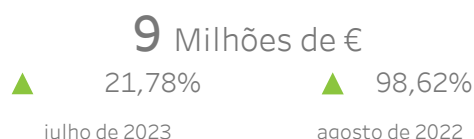
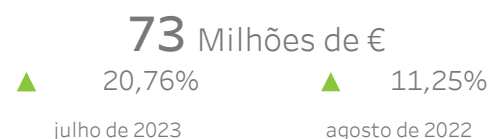
Mercado diário



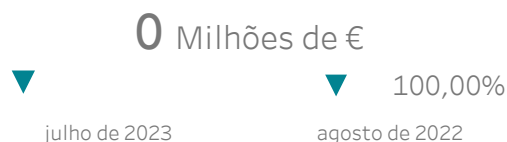
Mercado intradiário leilões



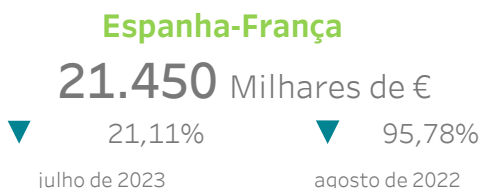
Mercado intradiário contínuo



Mecanismo de ajuste



Renda de congestionamento



% Horas com diferença de preços

5,91 %

63,31 %

Relatório mensal agosto de 2023

1.

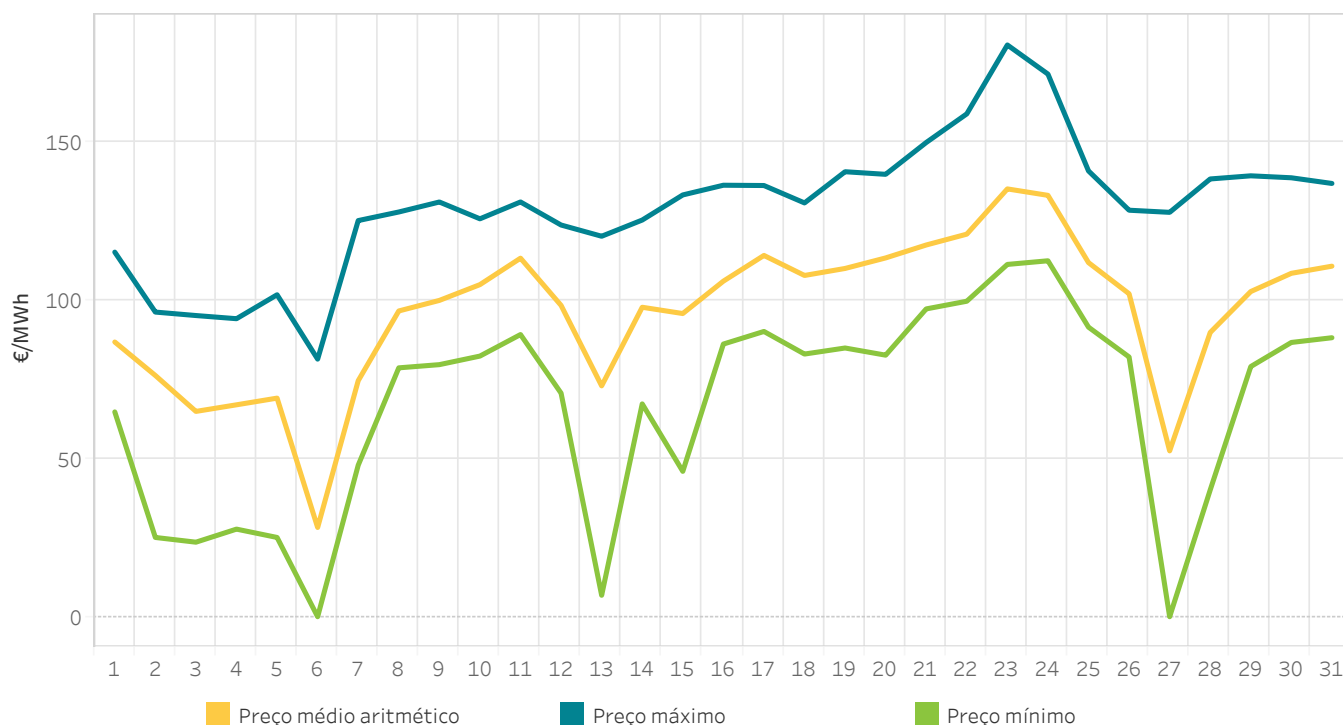
Mercado diário

- 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

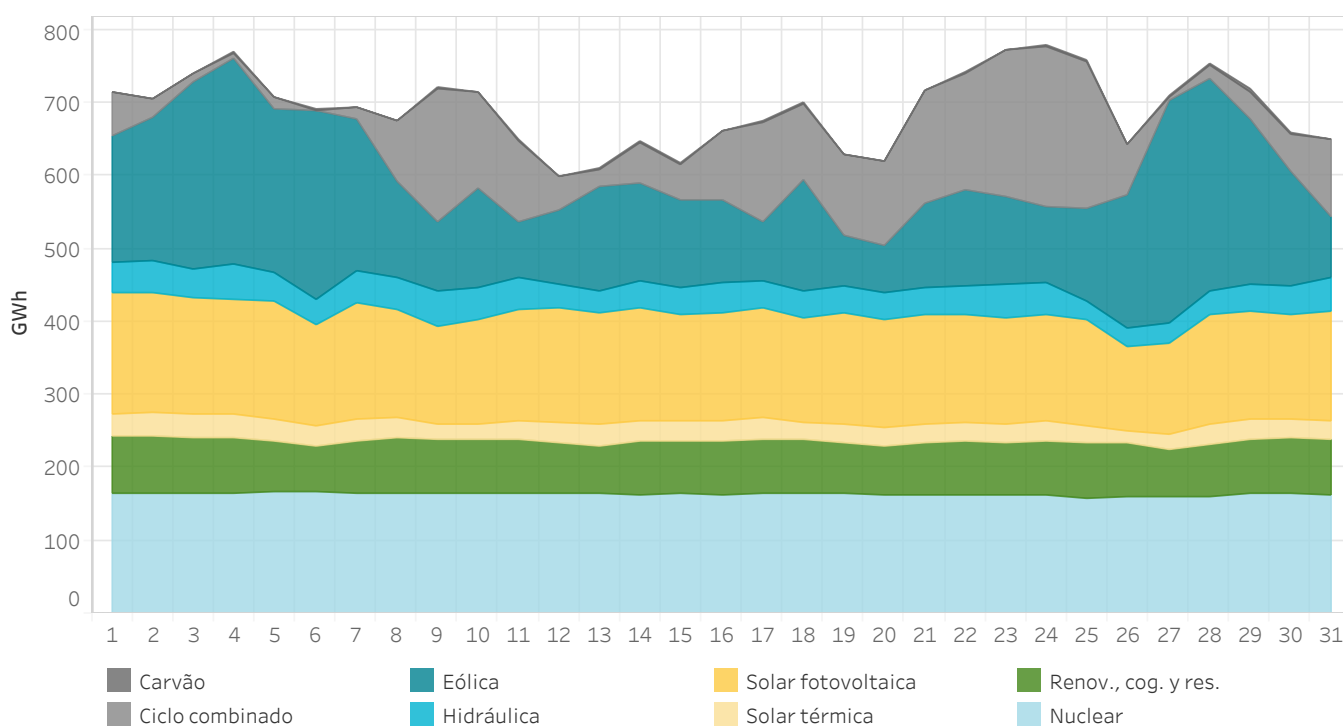
Em Espanha



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

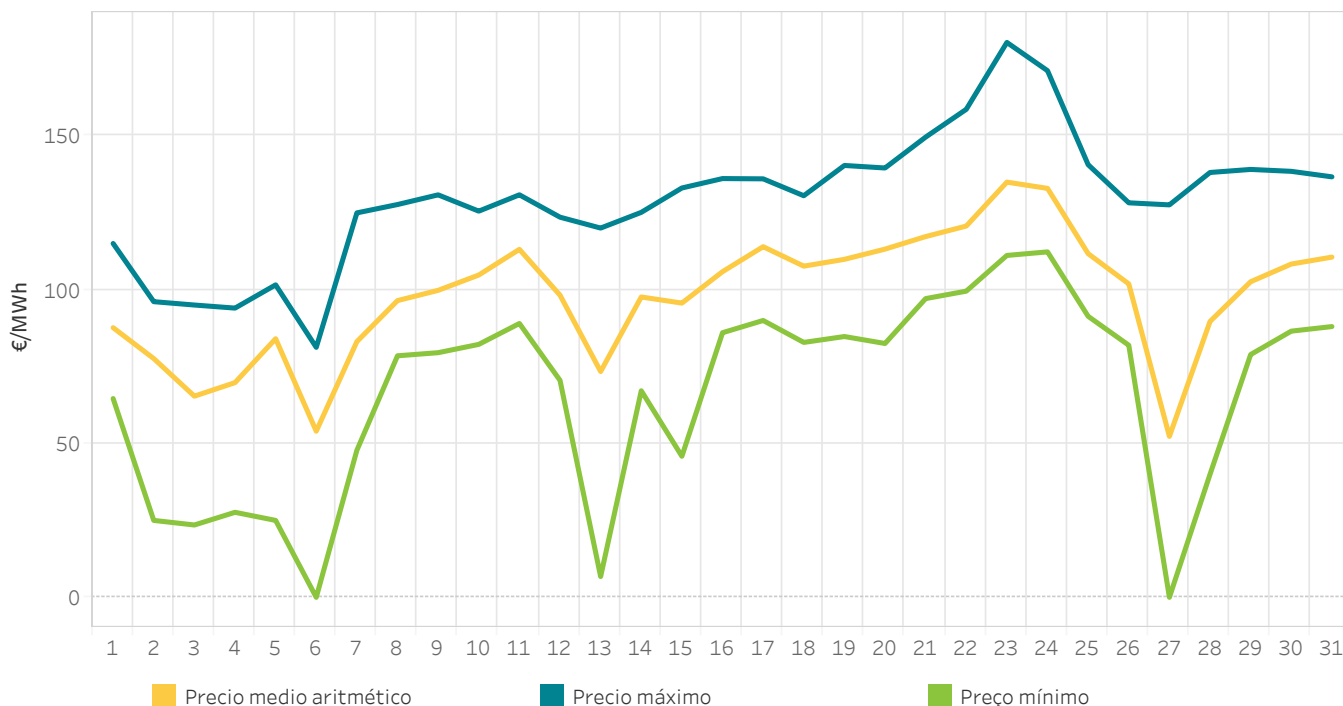
Em Espanha

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

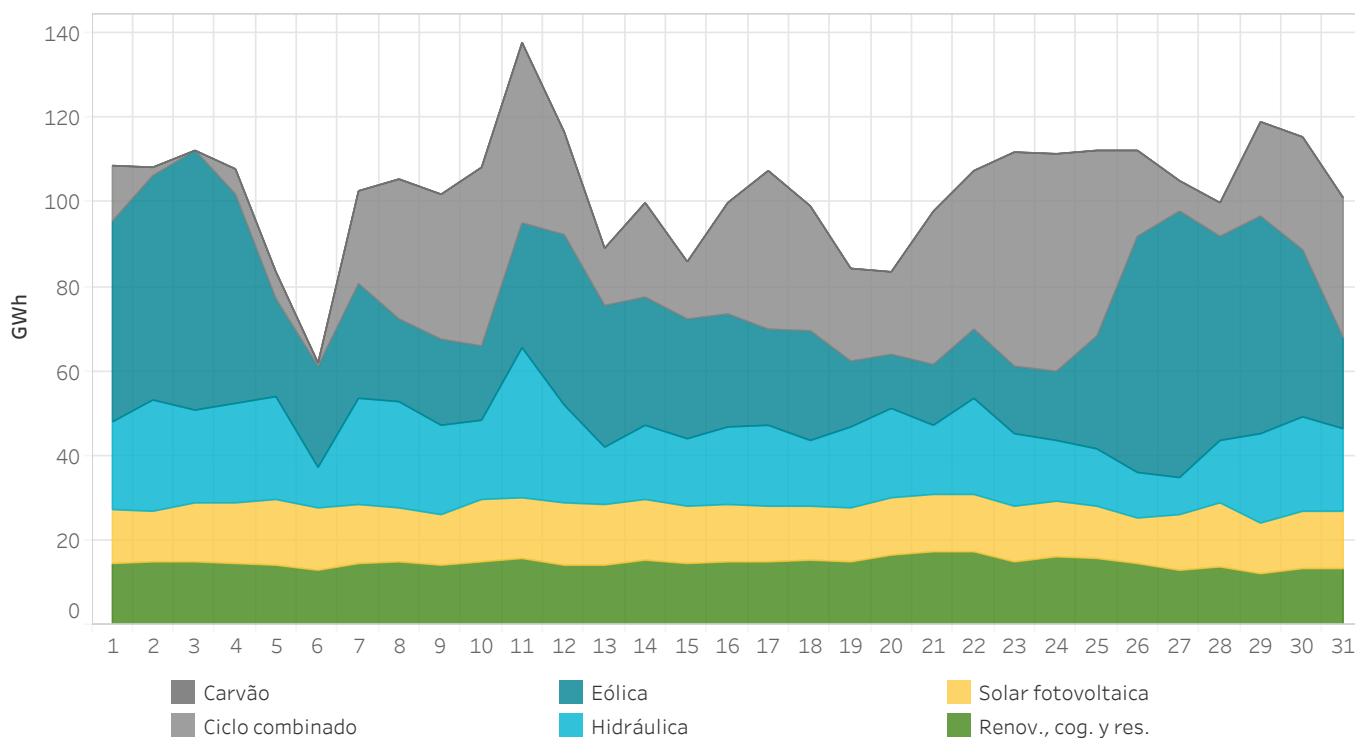
Em Portugal



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

Em Portugal

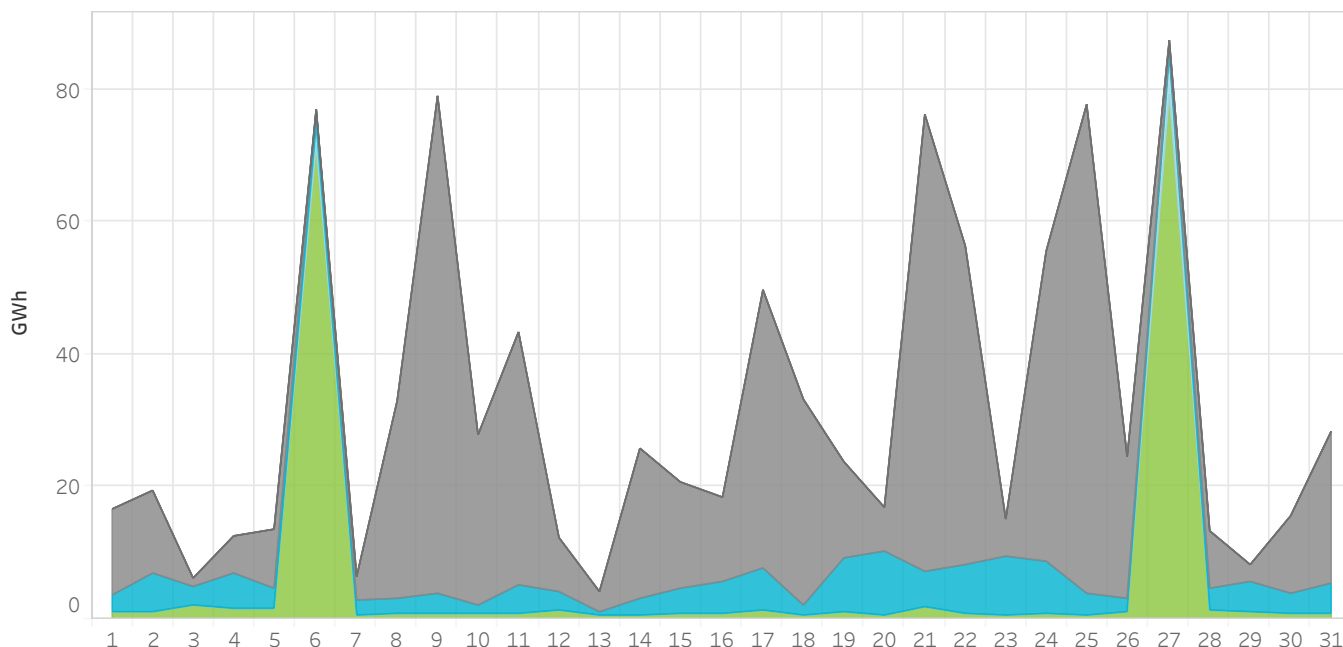
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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

Em Espanha

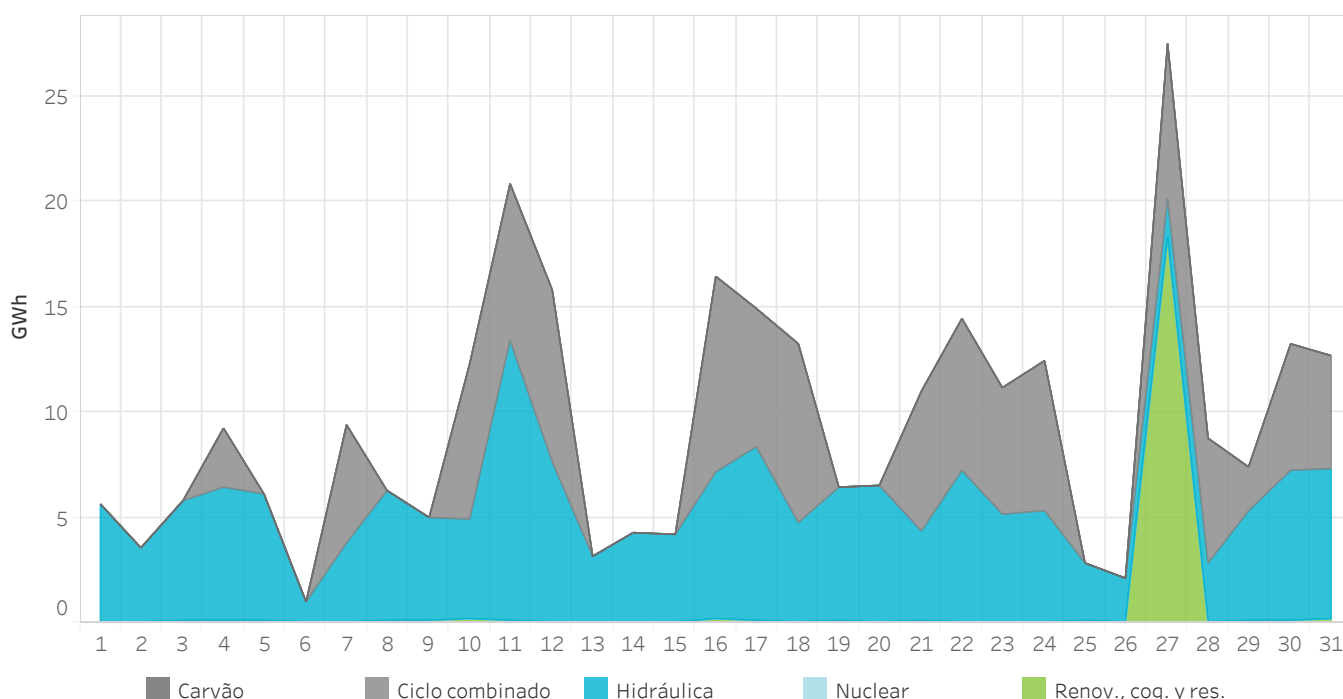
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.8.



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.

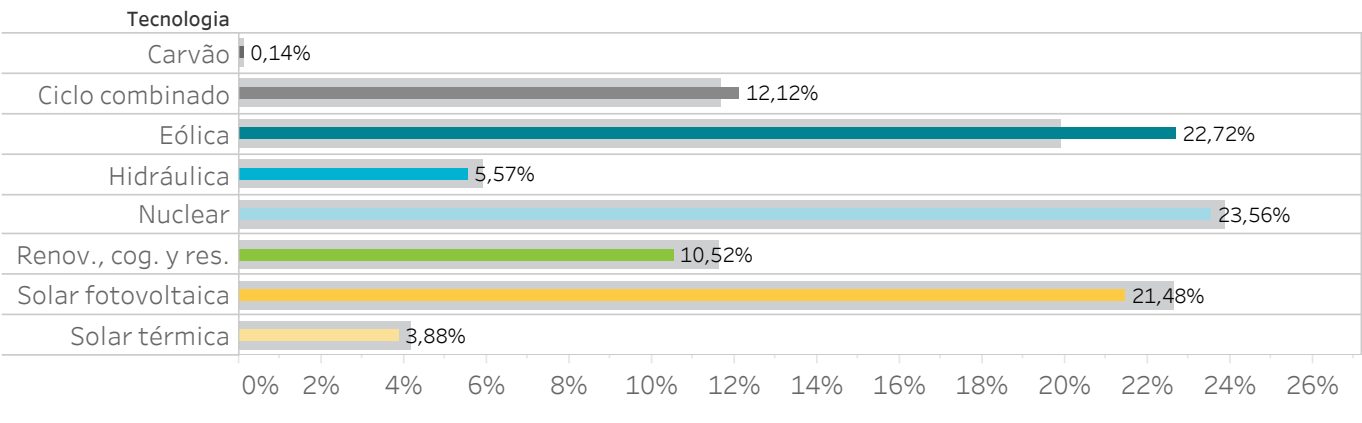


1.7 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

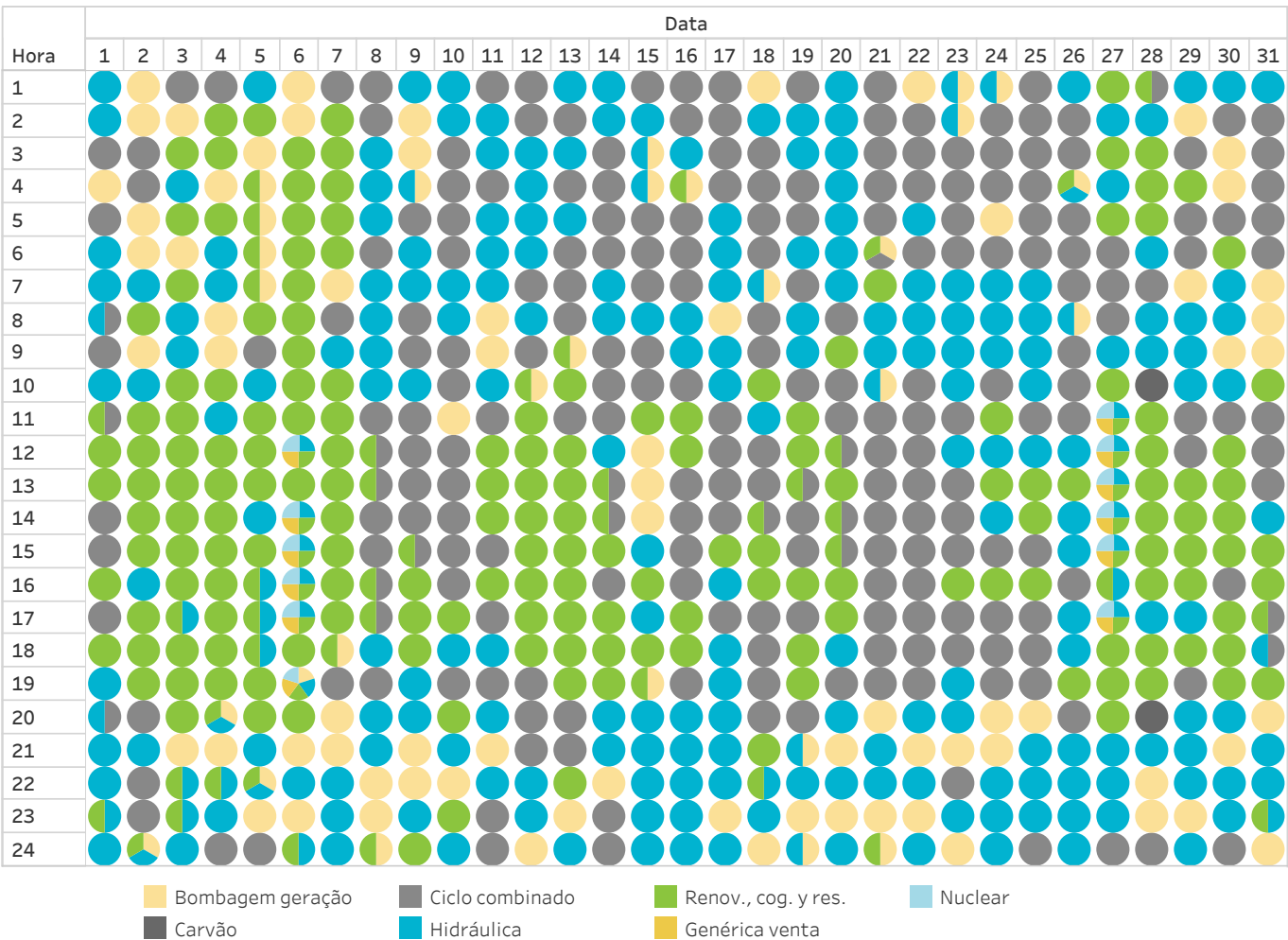
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.8 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

Em Espanha

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

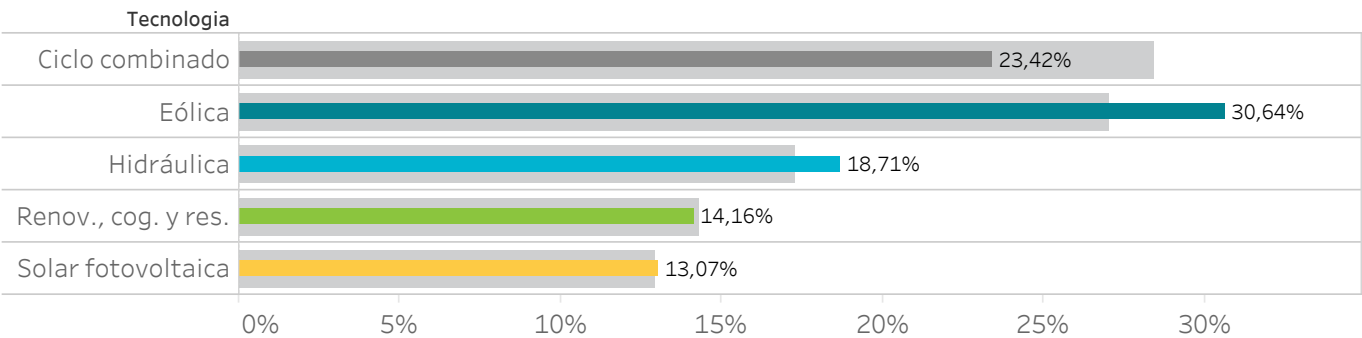


1.9 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

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

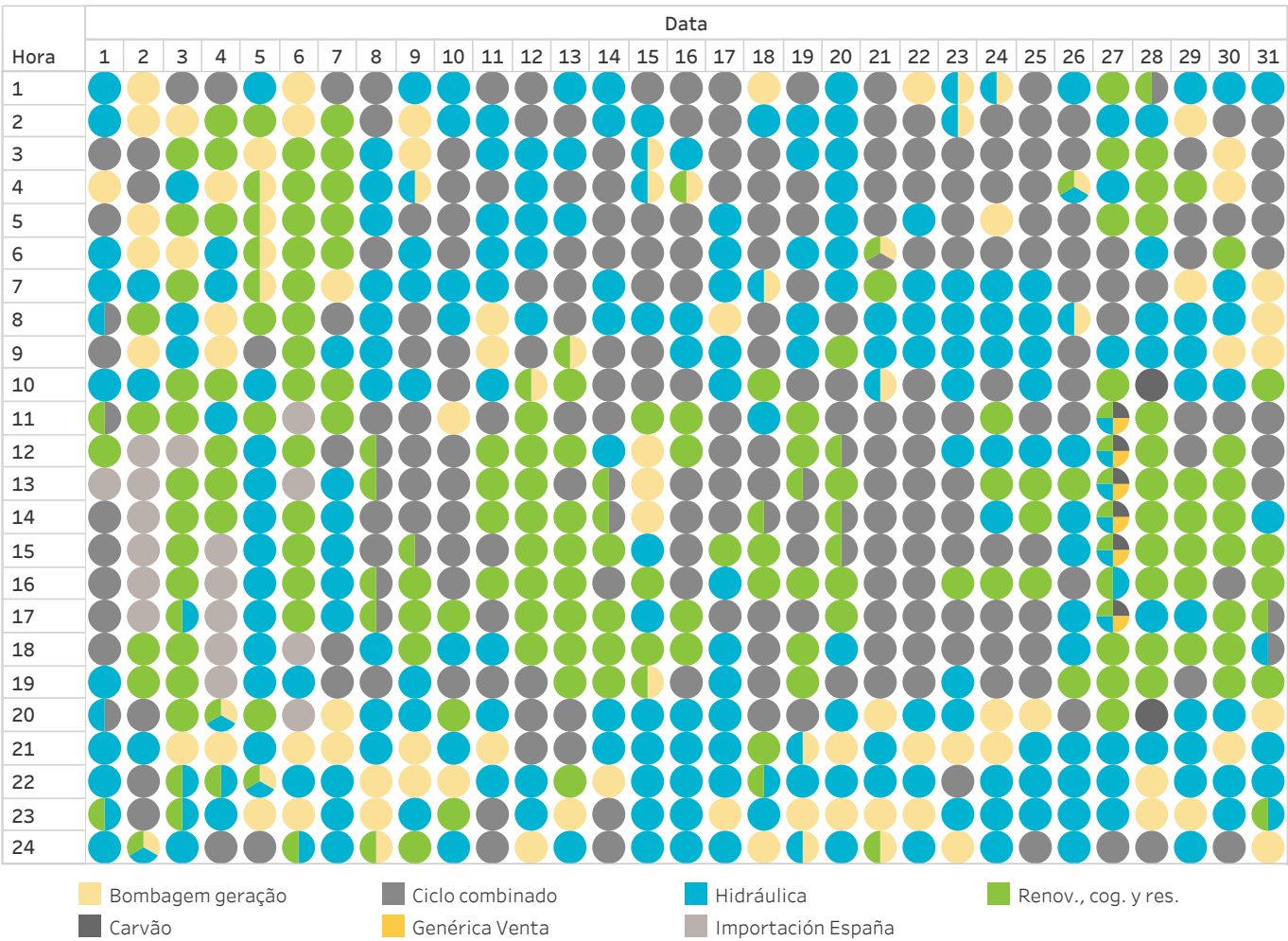
“Renov., cog. y res.” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.10 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

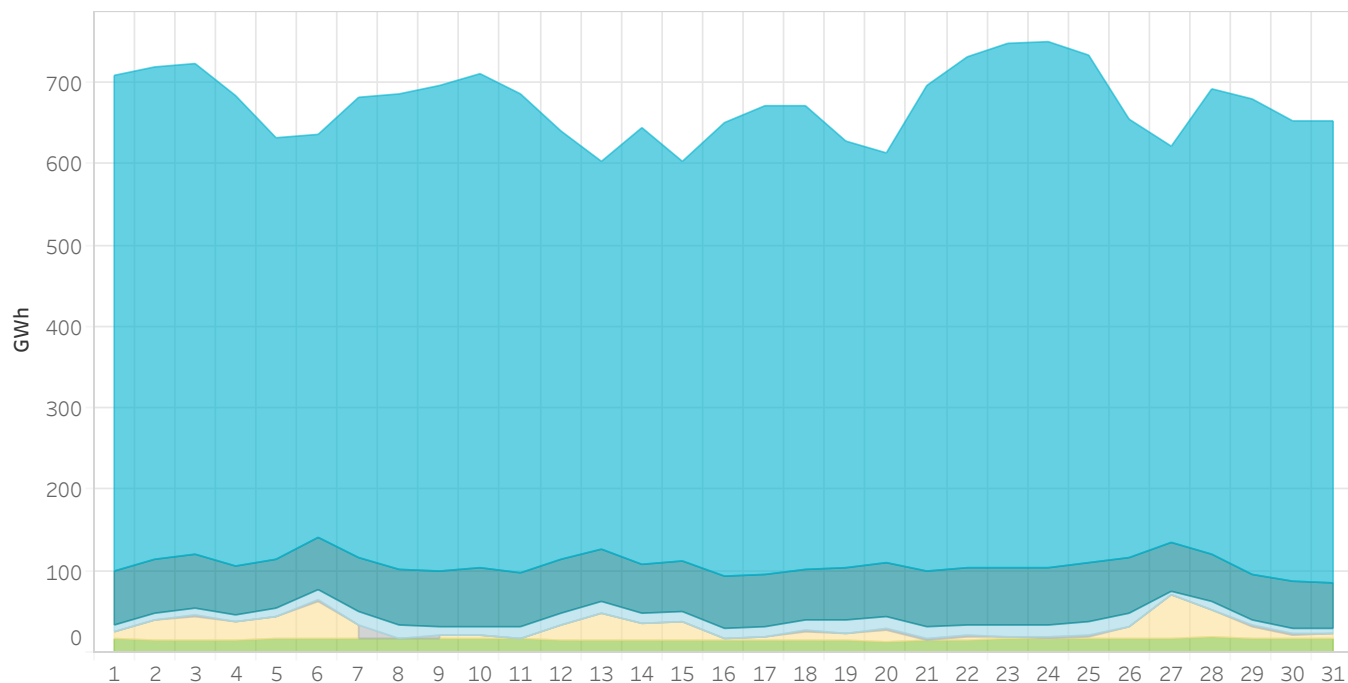
Em Portugal

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



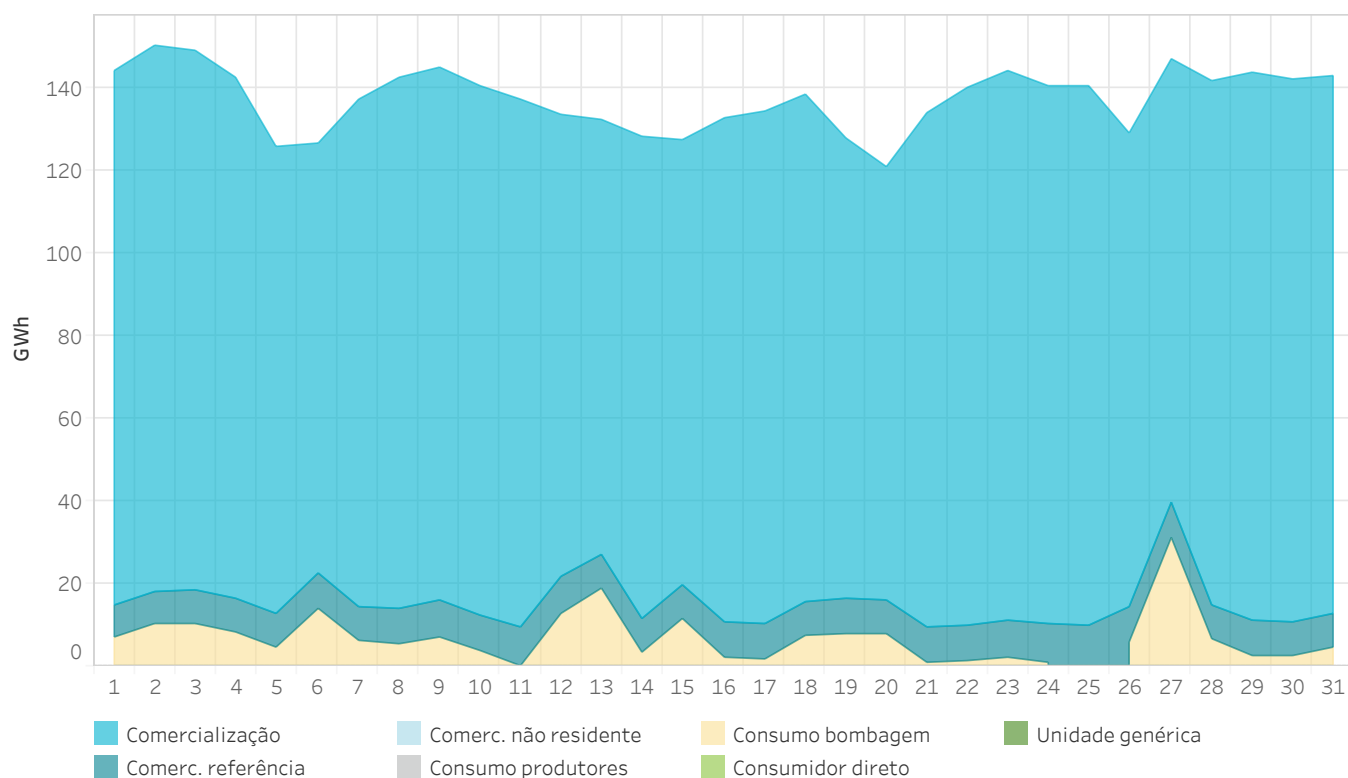
1.11 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



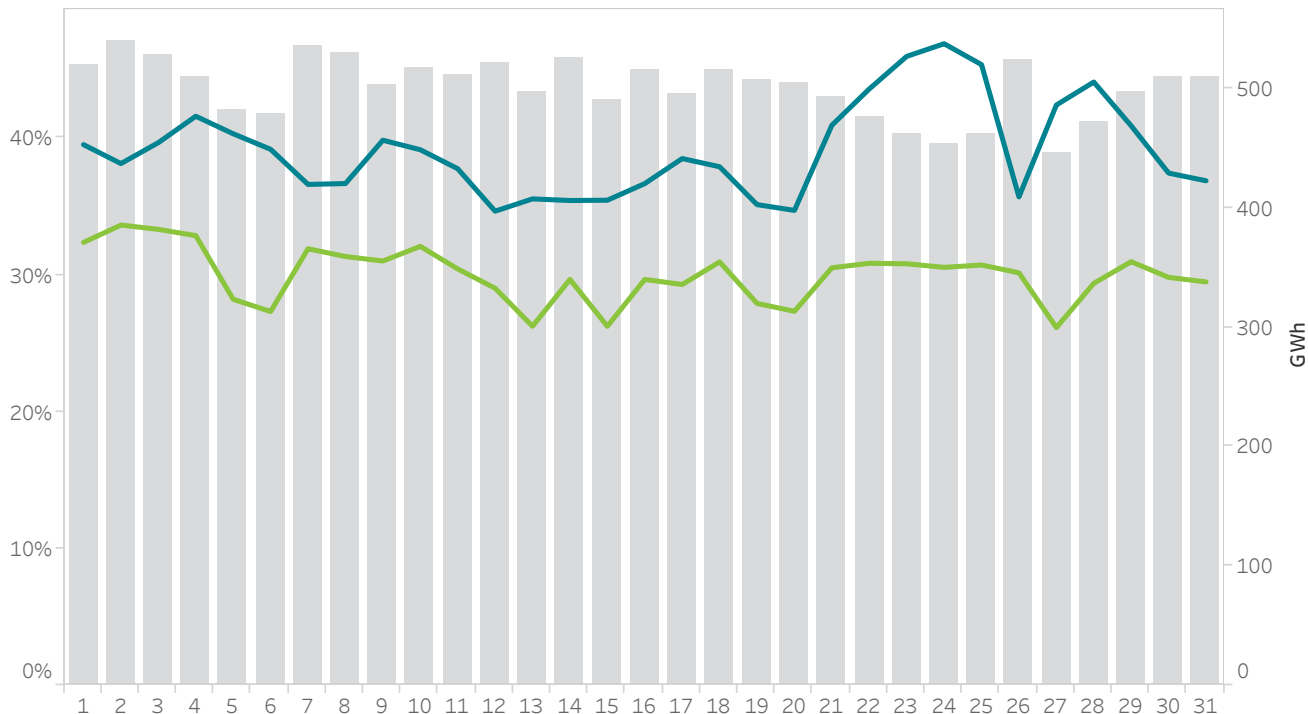
1.12 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



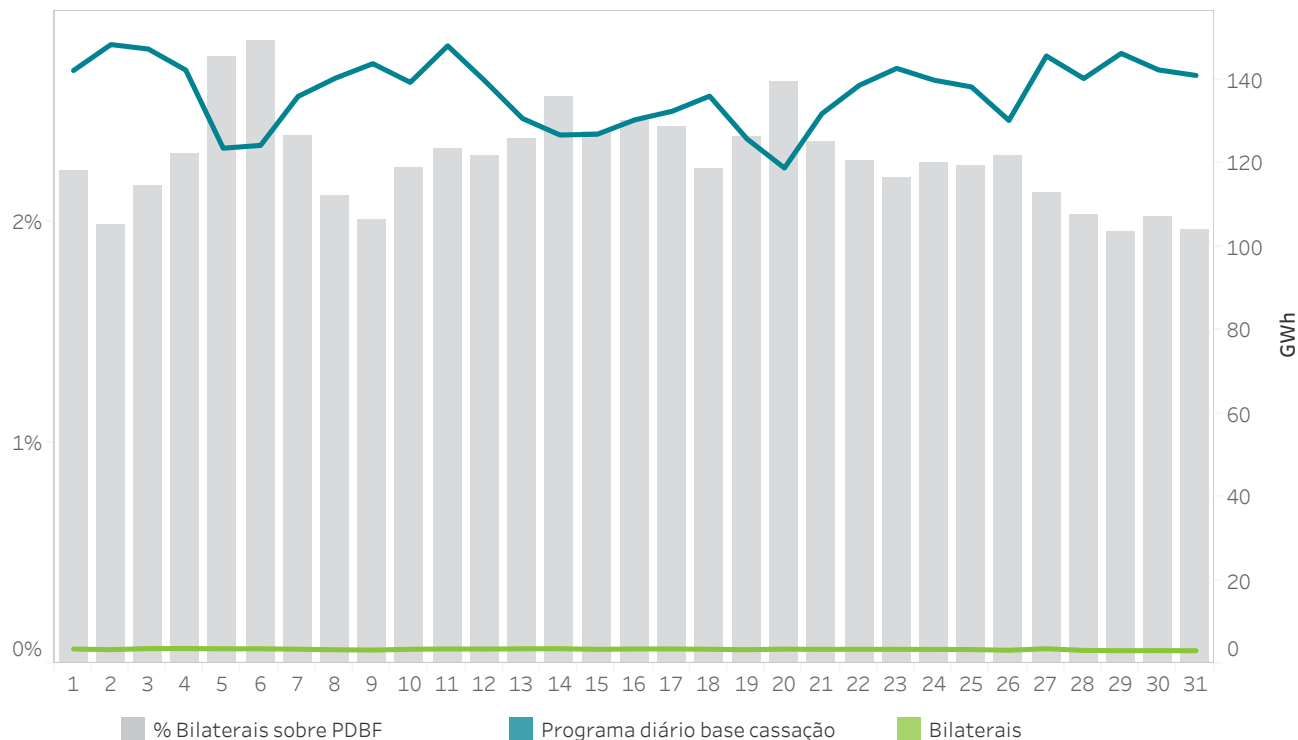
1.13 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



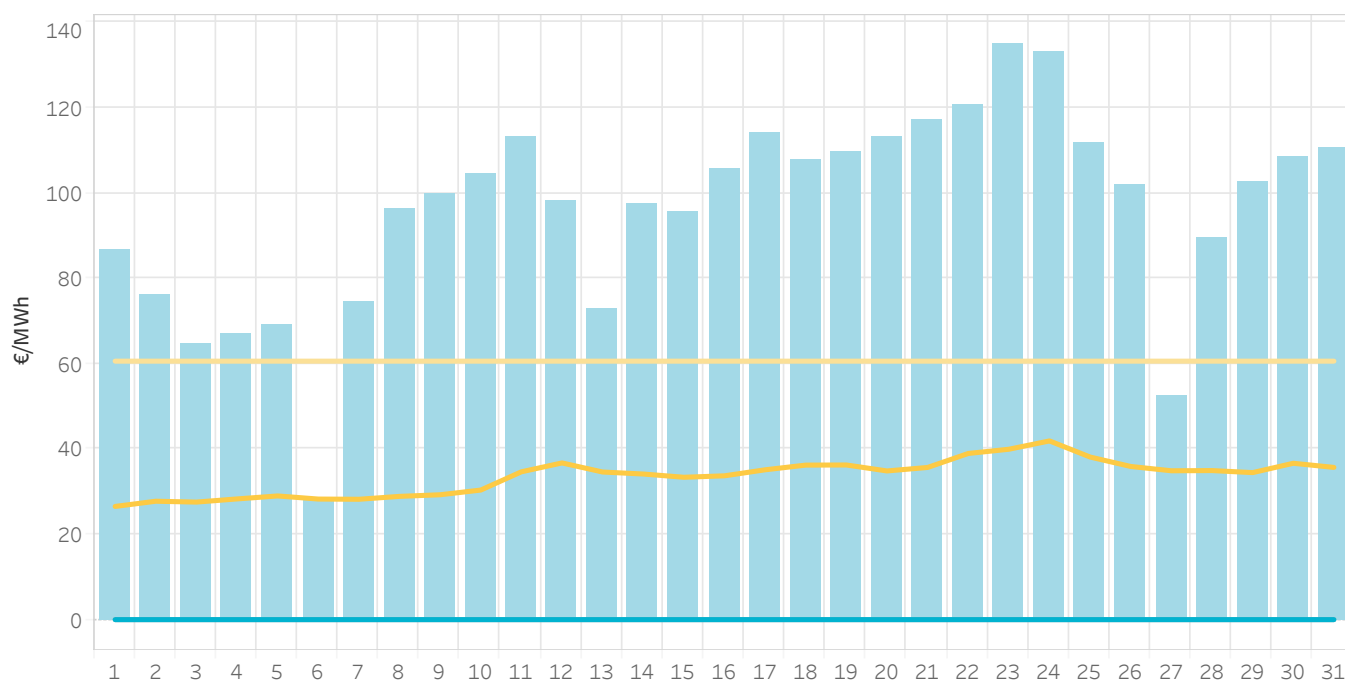
1.14 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



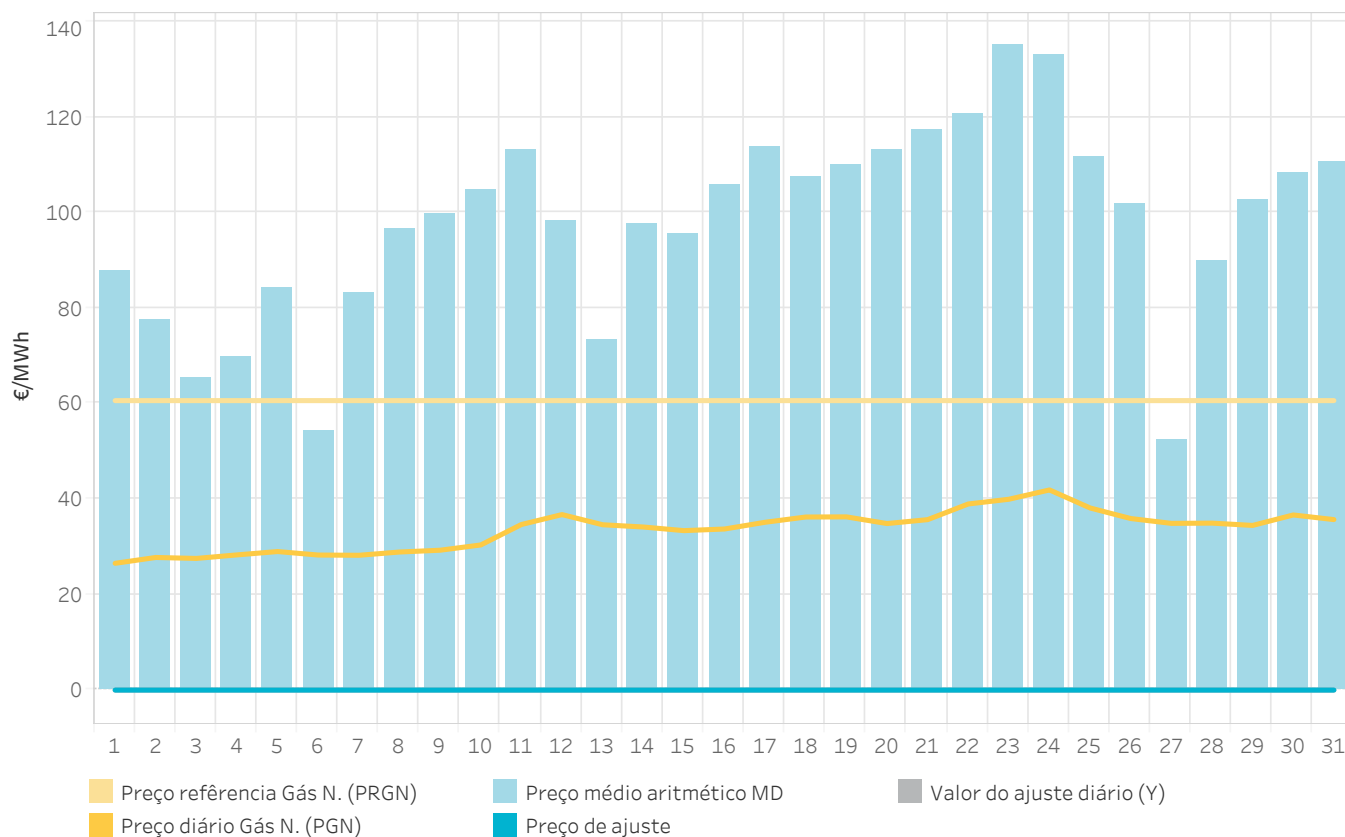
1.15 Preços médios do mercado diário. Mecanismo de ajuste

Em Espanha



1.16 Preços médios do mercado diário. Mecanismo de ajuste

Em Portugal



Relatório mensal agosto de 2023

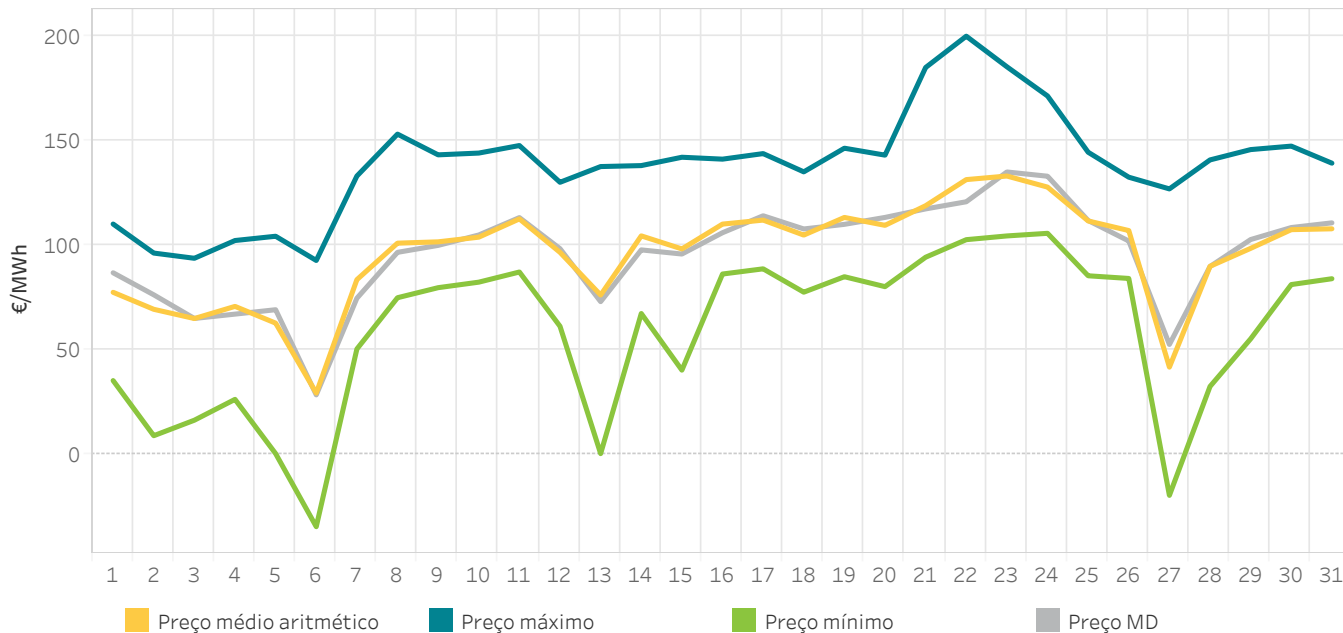
2. Mercado intradiário leilões

- 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

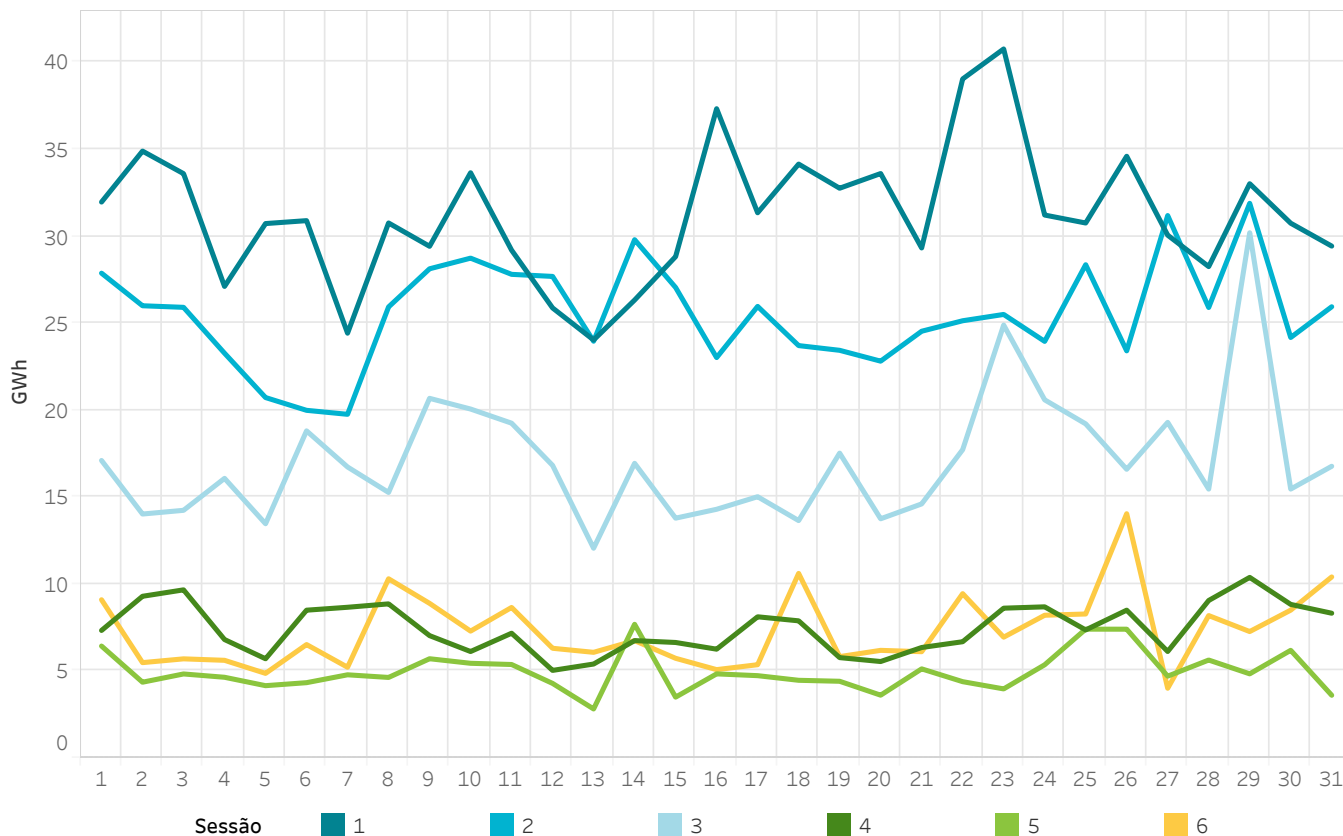
Em Espanha



2.2 Energia por sessão de leilões

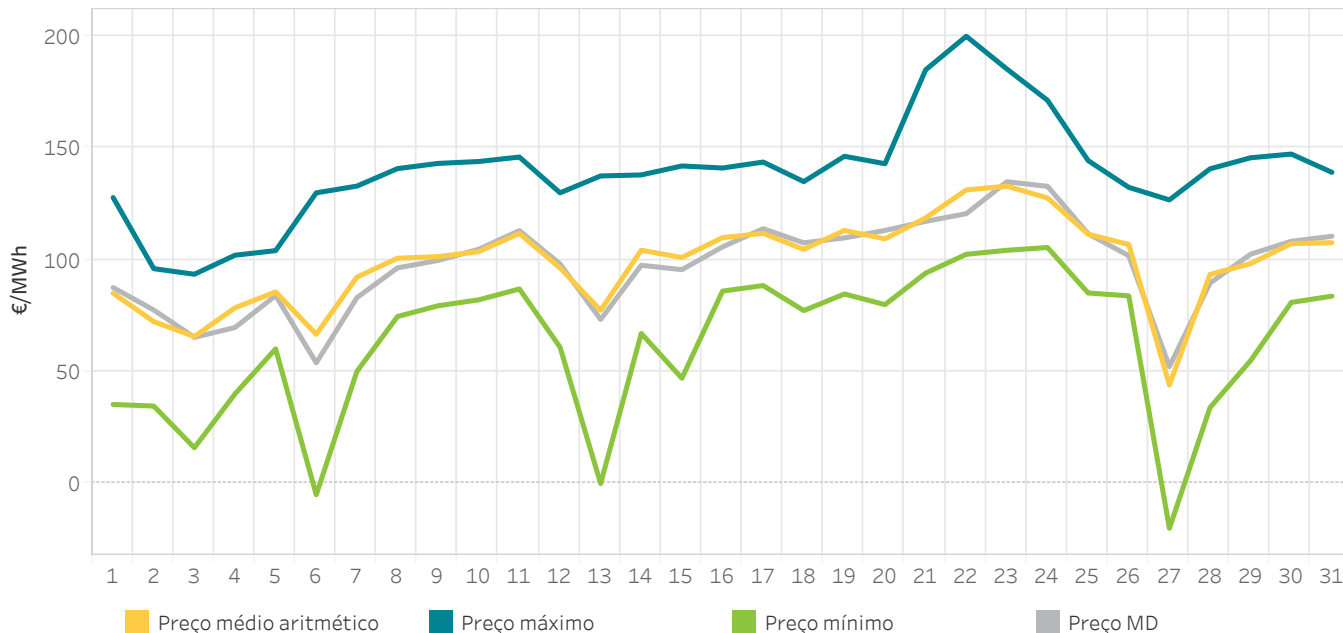
Em Espanha

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

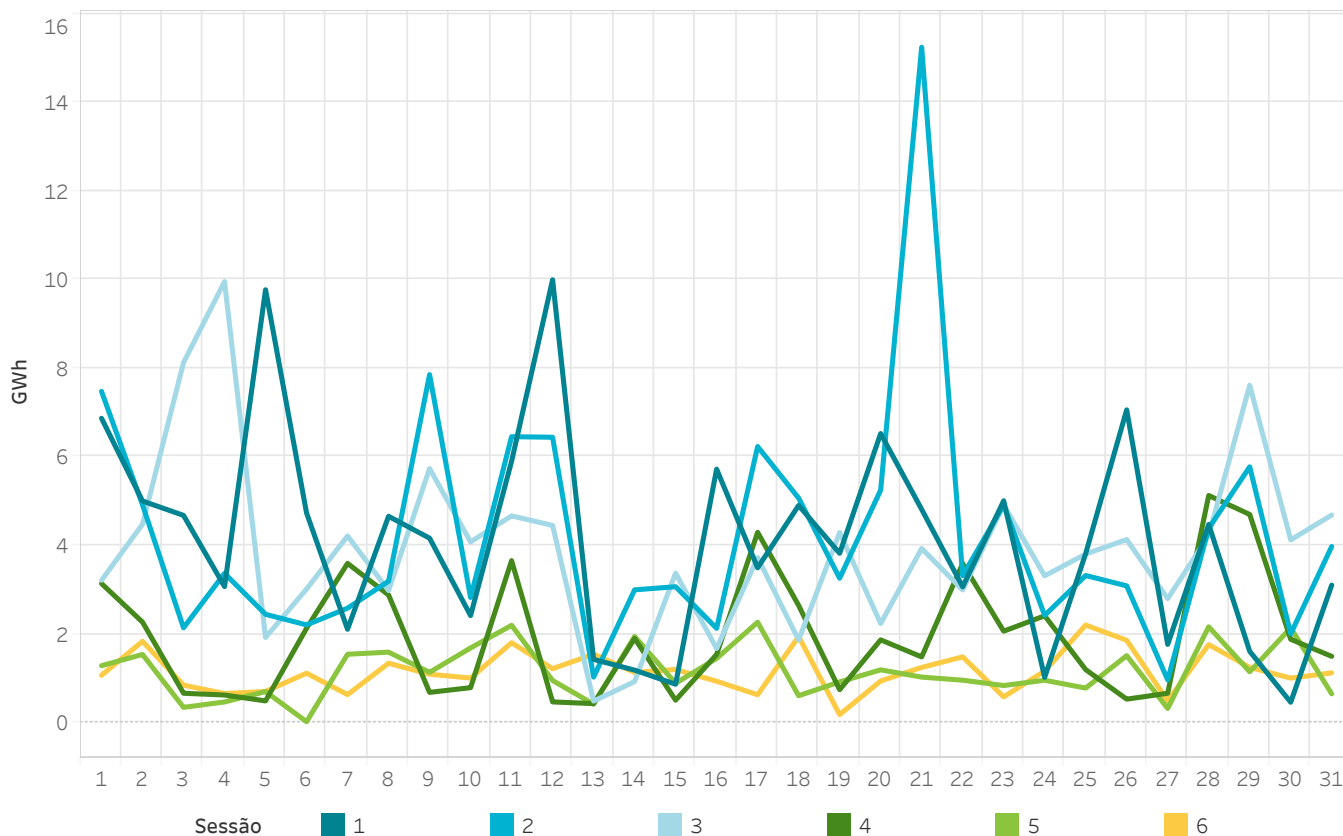
Em Portugal



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 julho de 2023 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	95,10	182,47	-10,00	89,09	154,28	968,2	1.038,0	651,9
2	99,28	200,00	-13,56	92,33	159,07	791,6	679,1	640,7
3	97,39	181,34	-16,00	89,41	151,52	530,4	507,1	455,6
4	95,09	180,34	-15,00	86,71	151,32	231,4	238,2	234,3
5	94,94	180,34	-20,00	85,75	151,89	153,6	166,2	155,2
6	93,55	181,47	-35,00	85,40	153,20	226,9	225,4	183,5
Todas	96,31	200,00	-35,00	88,69	153,92	2.902,2	2.854,2	2.321,2

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

Em Portugal

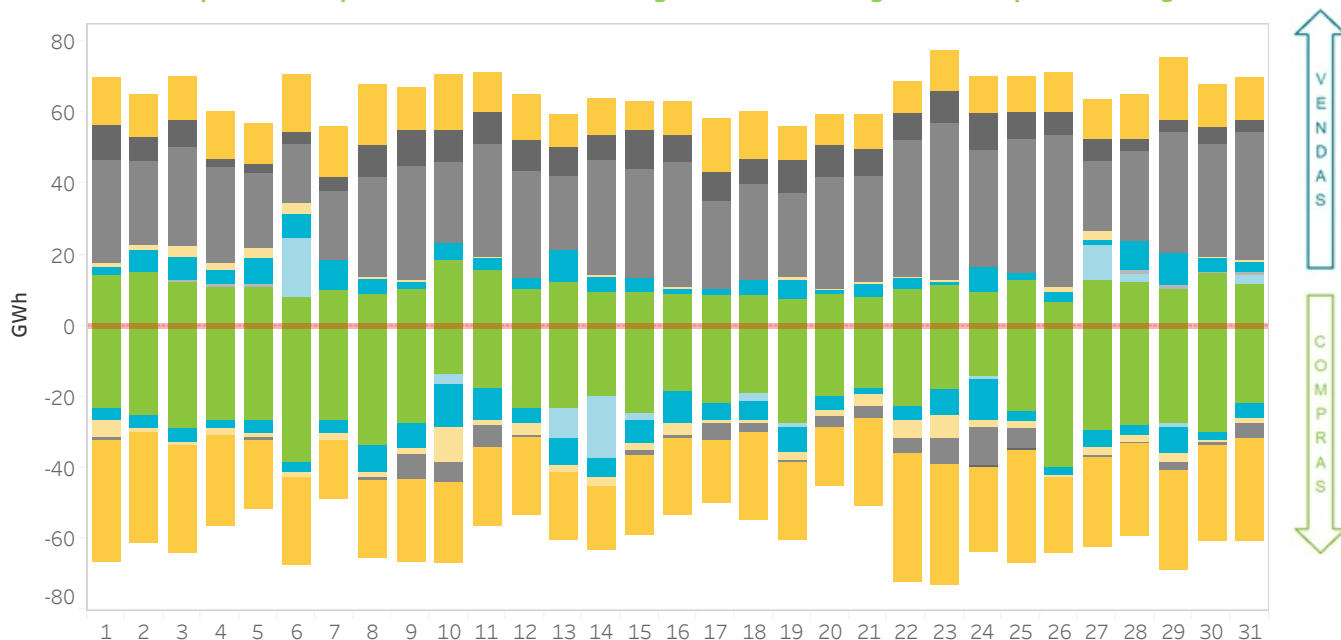
Os valores referidos a M-1 correspondem com julho de 2023 e os valores Y-1 correspondem a janeiro de 2022

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	97,24	182,47	-10,00	93,10	156,98	127,6	159,3	101,7
2	101,23	200,00	-13,56	96,02	161,85	130,4	111,3	84,8
3	99,72	181,34	-10,00	93,88	154,52	122,0	107,1	81,5
4	97,84	180,34	-15,00	92,66	153,75	60,6	44,4	46,8
5	98,31	180,34	-20,00	93,72	155,45	35,8	29,2	26,4
6	100,42	180,34	-10,00	96,11	157,16	36,1	41,8	33,5
Todas	99,16	200,00	-20,00	94,21	156,89	512,4	493,1	374,8

2.7 Energia incremental negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Espanha

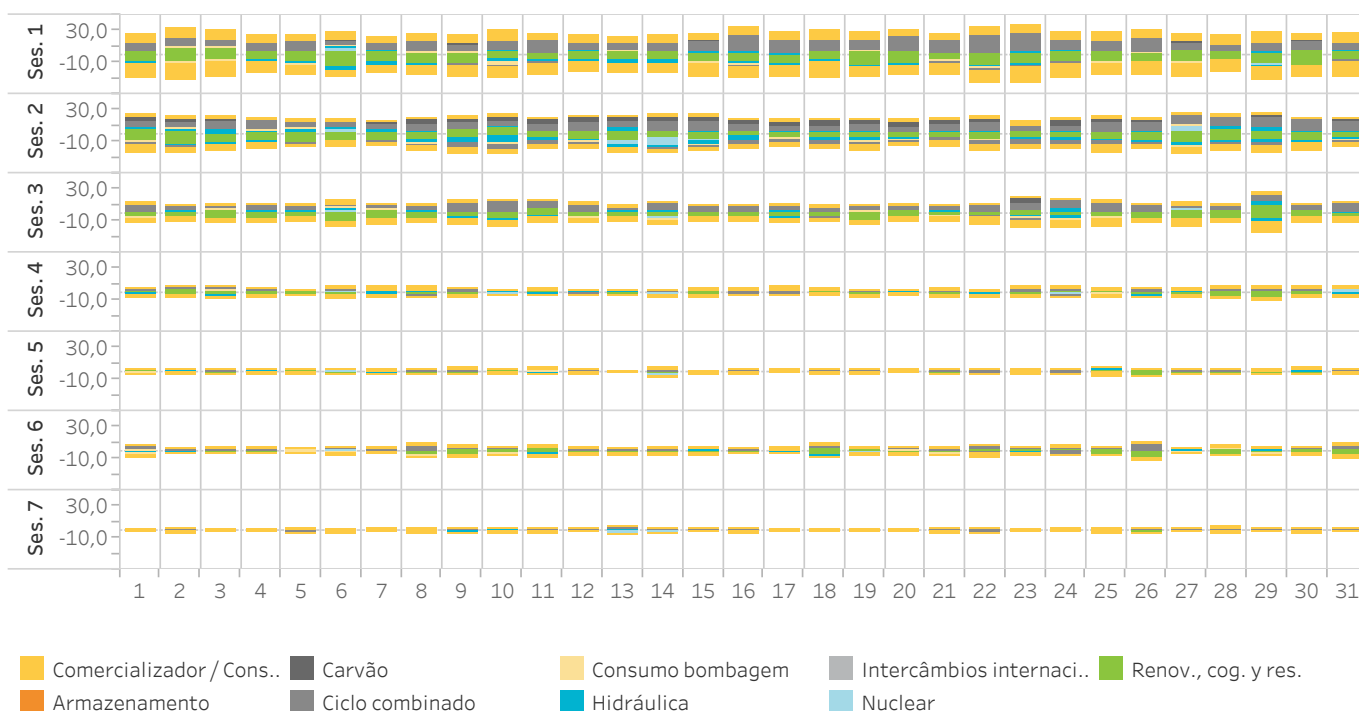
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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

Em Espanha

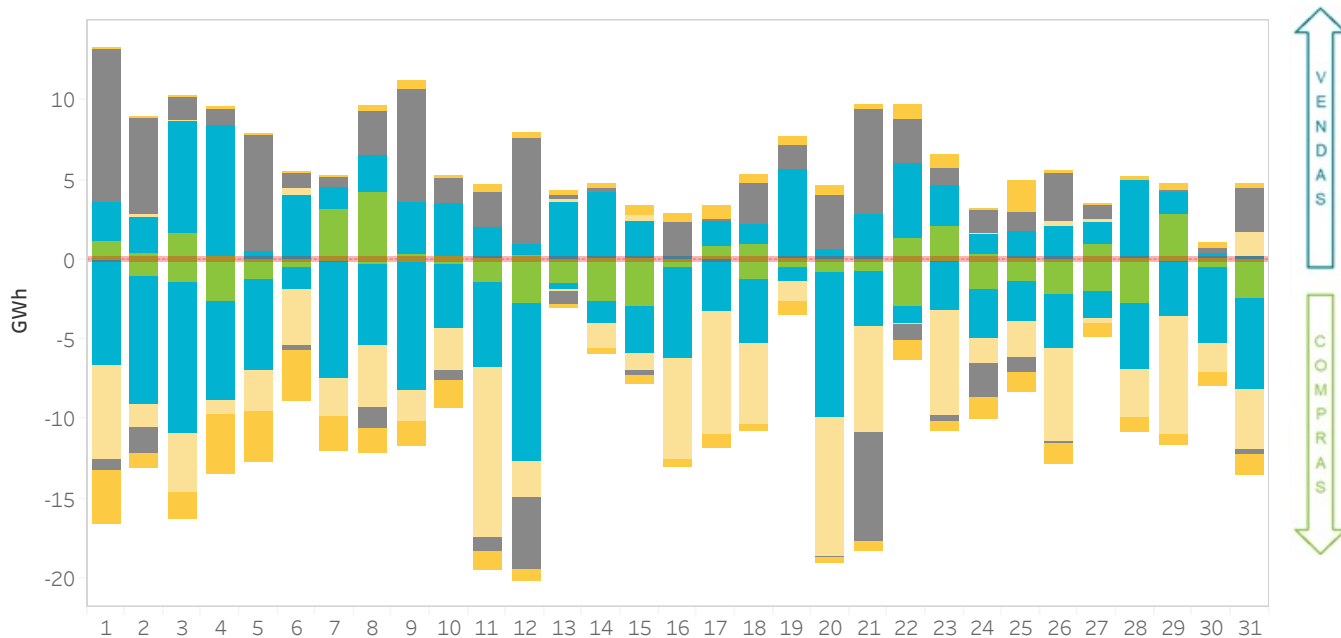
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh. A Sessão 7 inclui os últimos três períodos do dia D negociados na segunda sessão do dia D+1.



2.9 Energia negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Portugal

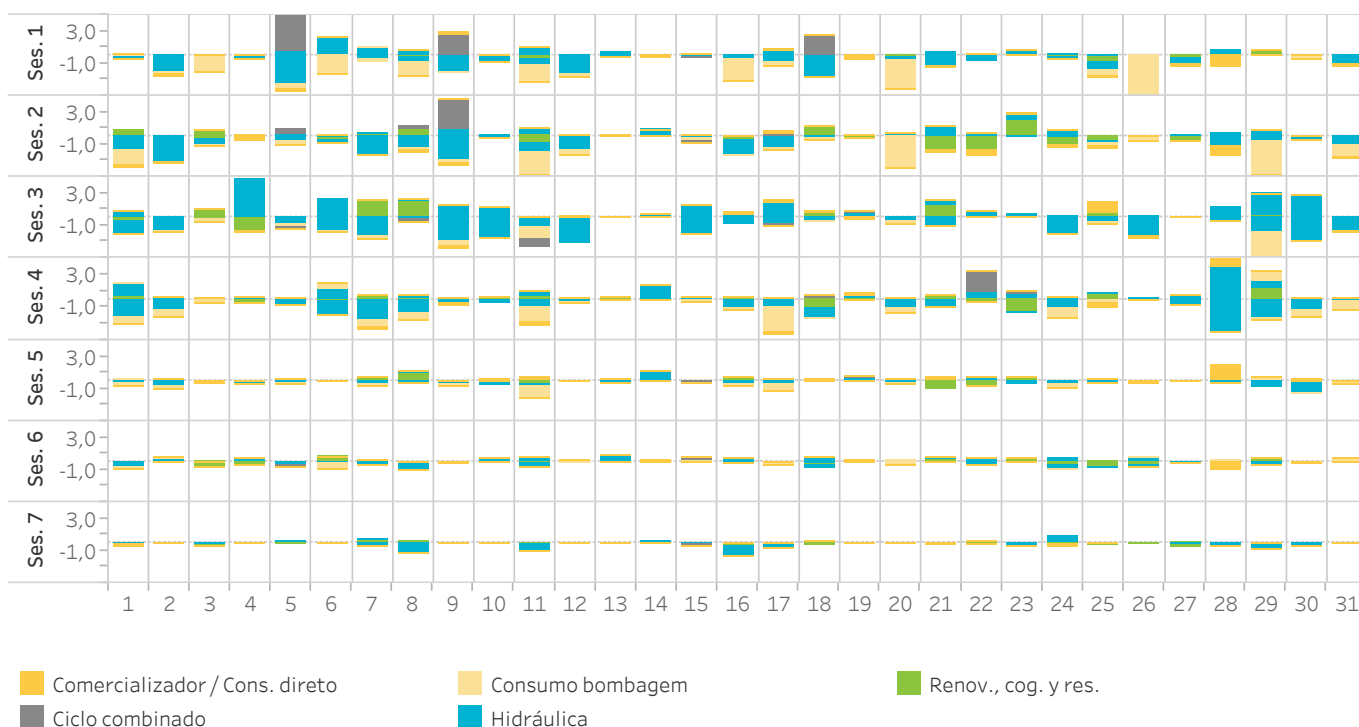
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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 agosto de 2023

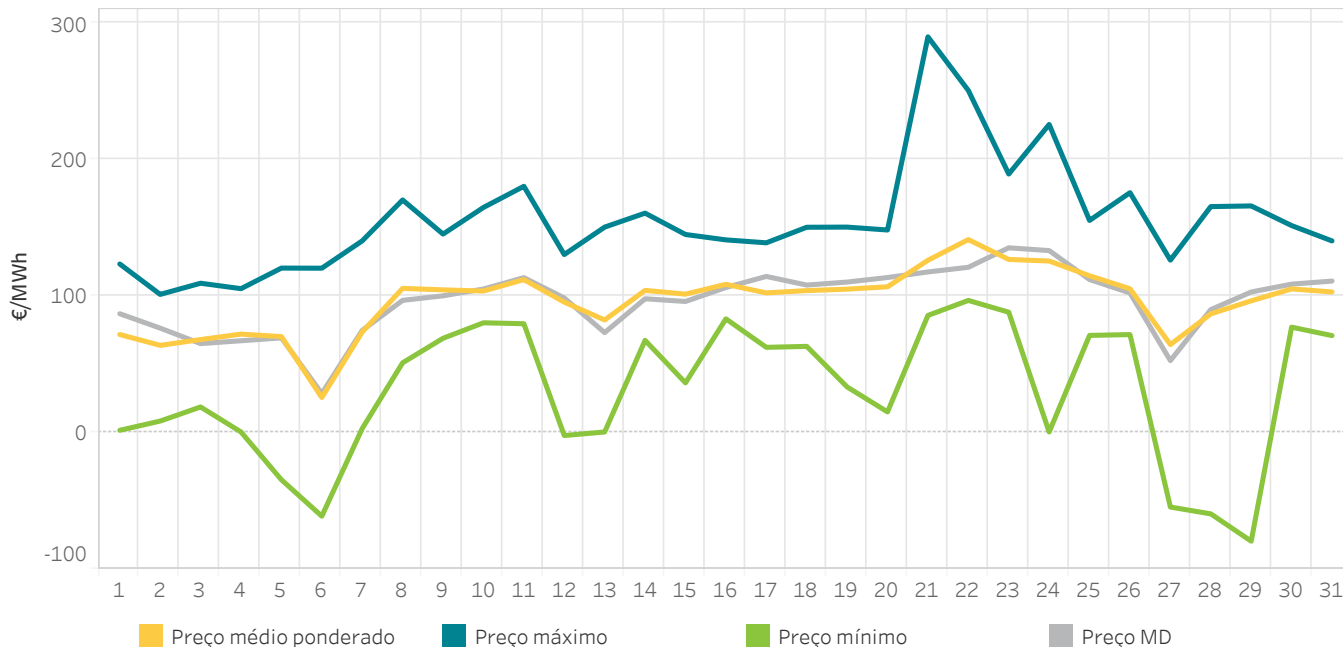
3. Mercado intradiário contínuo

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



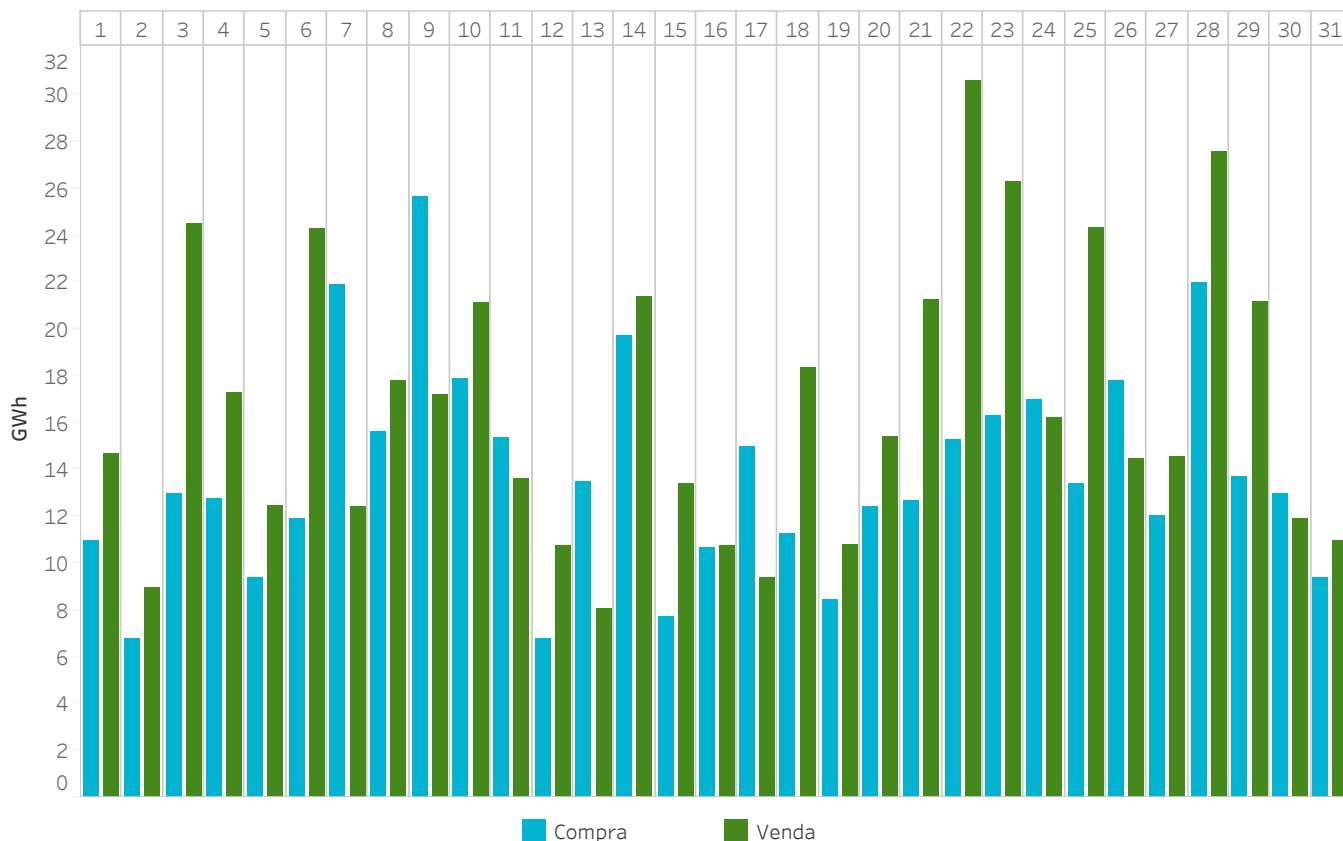
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

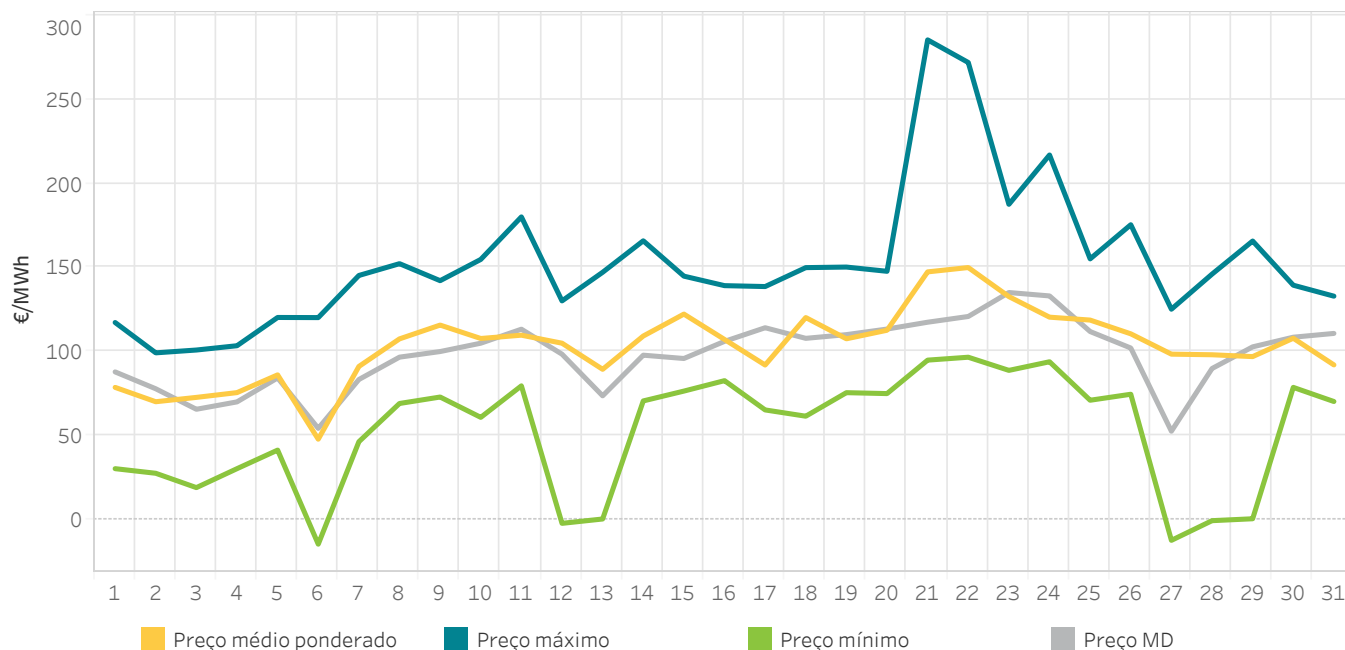


3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

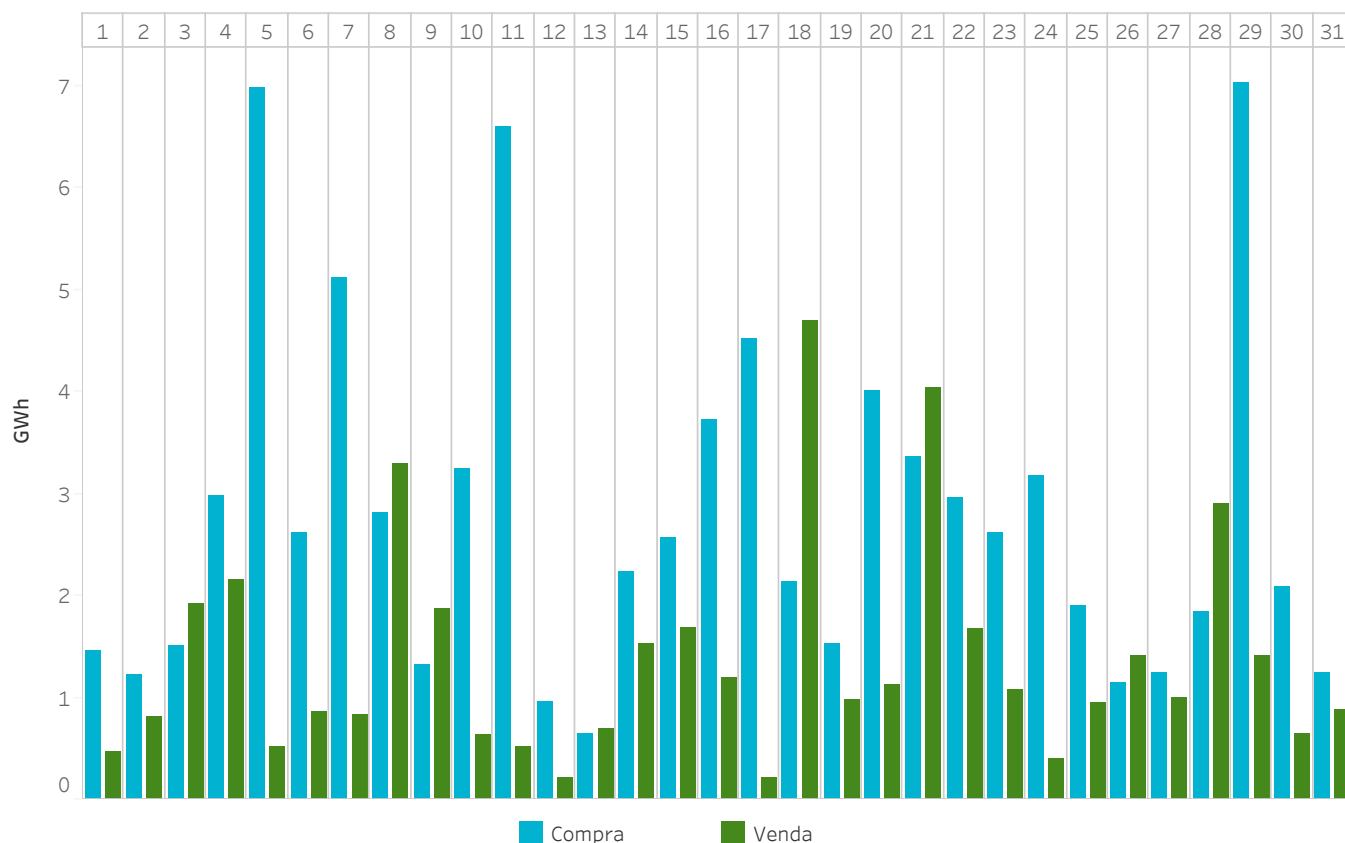
Em Espanha



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



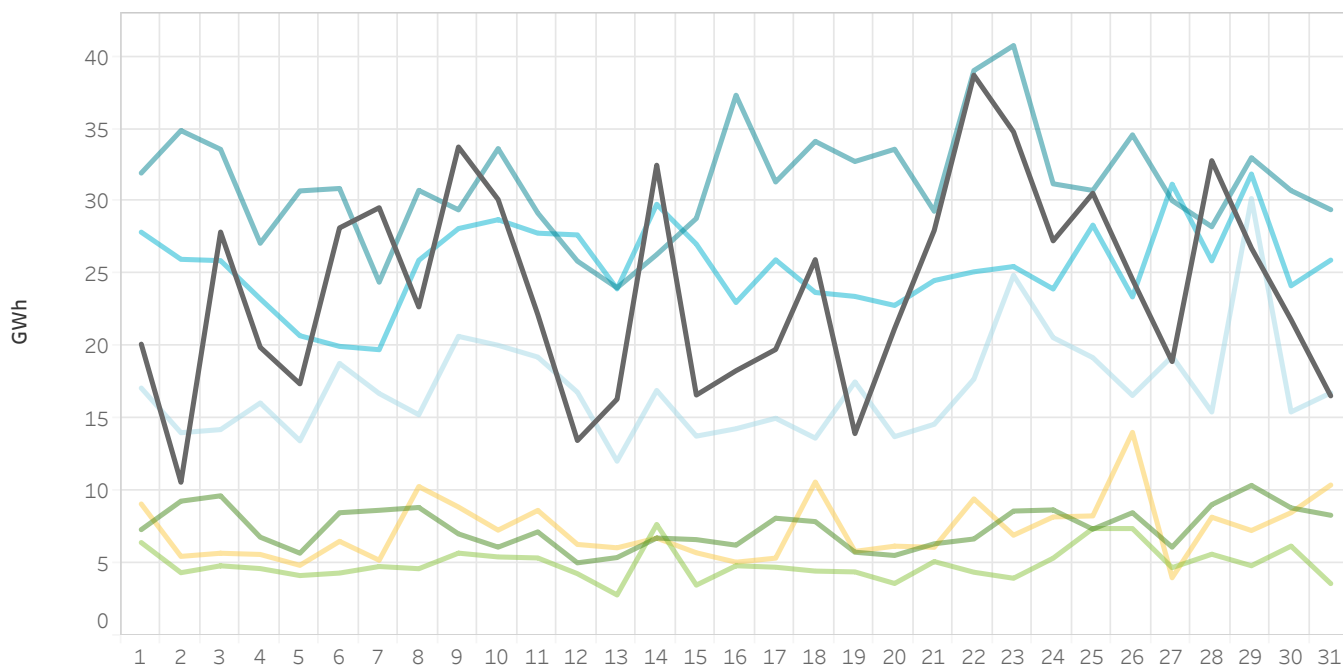
3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

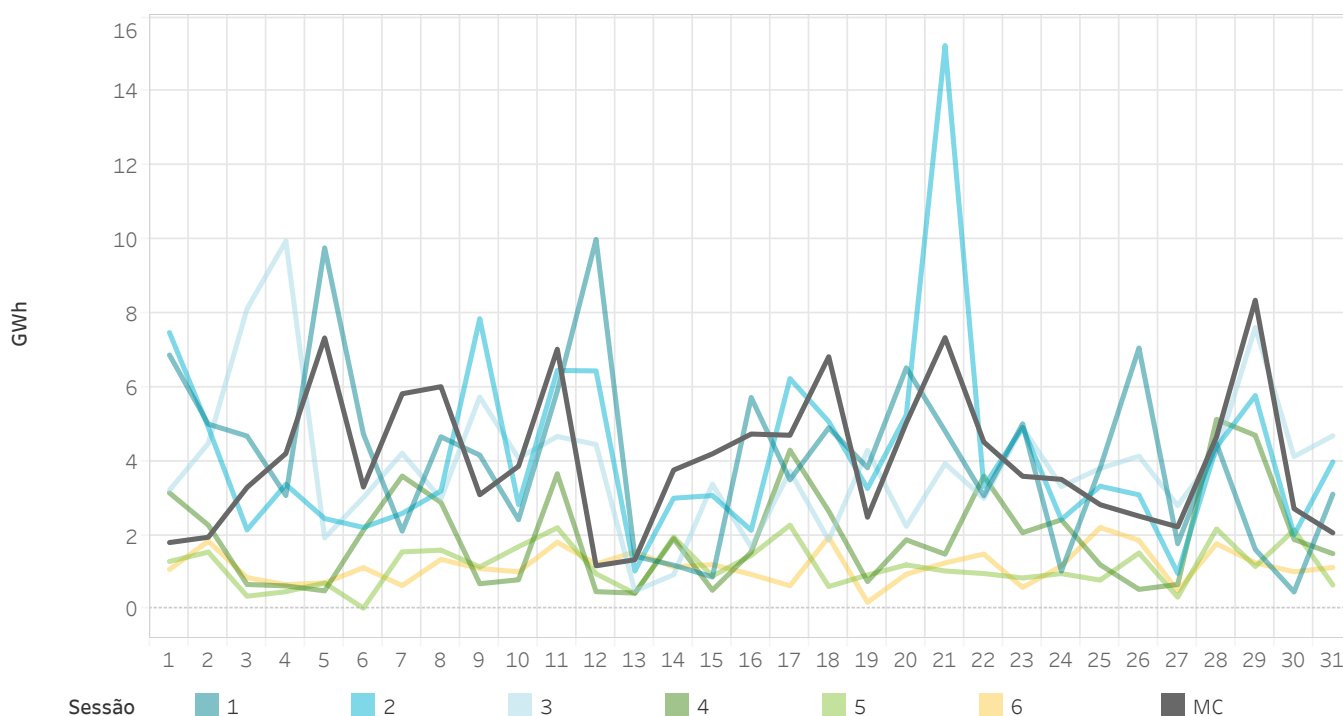
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Portugal

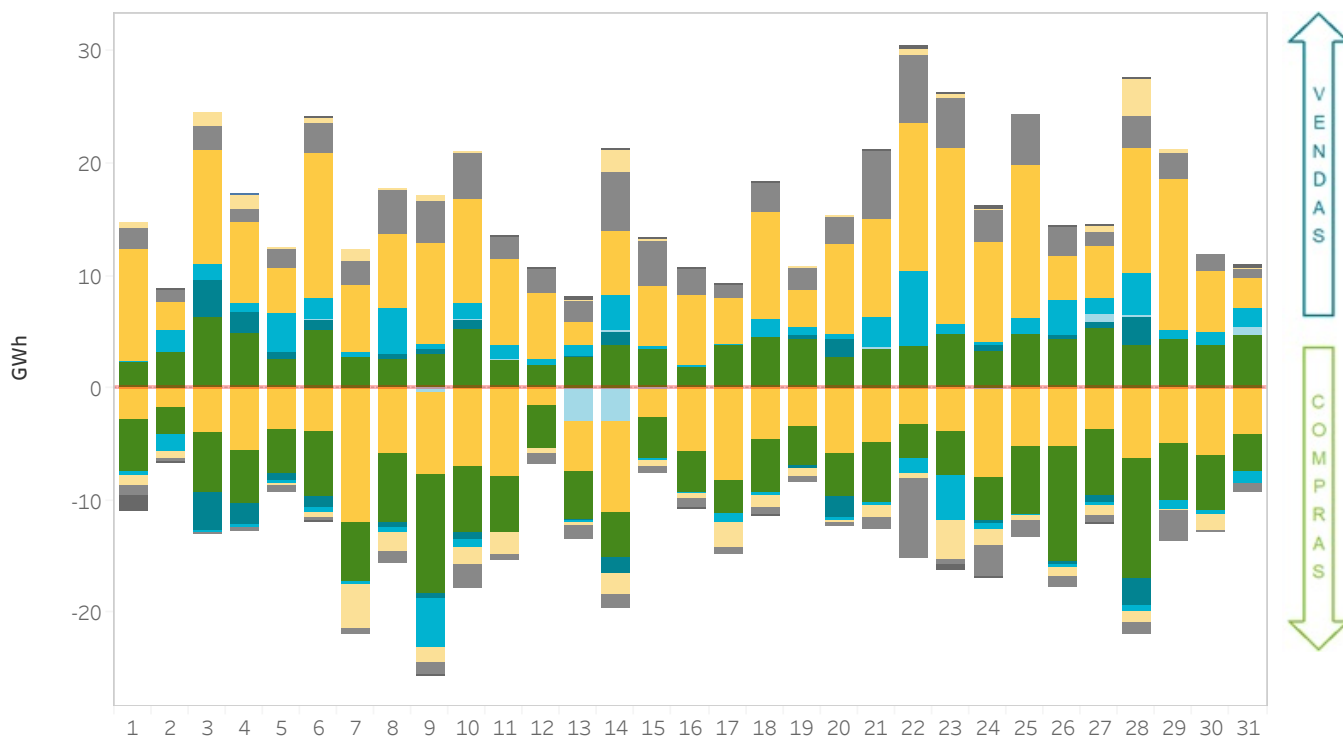
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



Sessão 1 2 3 4 5 6 MC

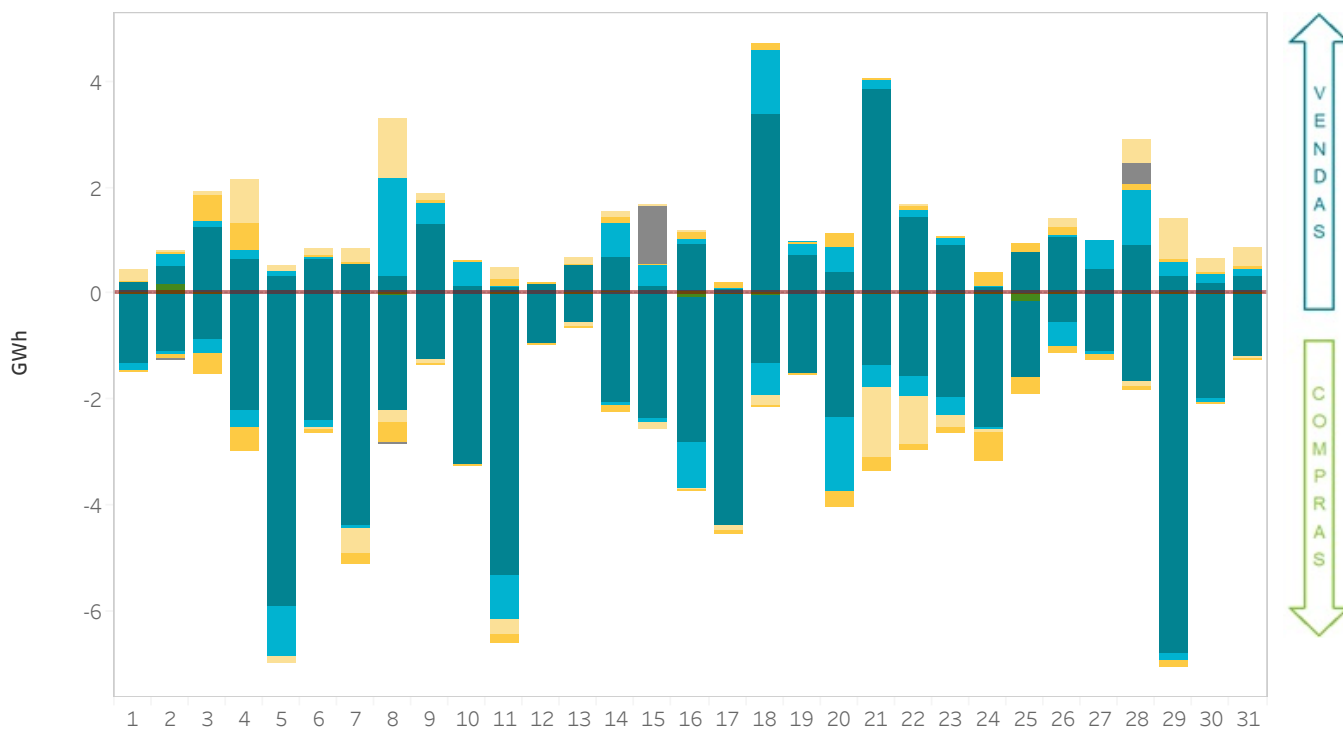
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

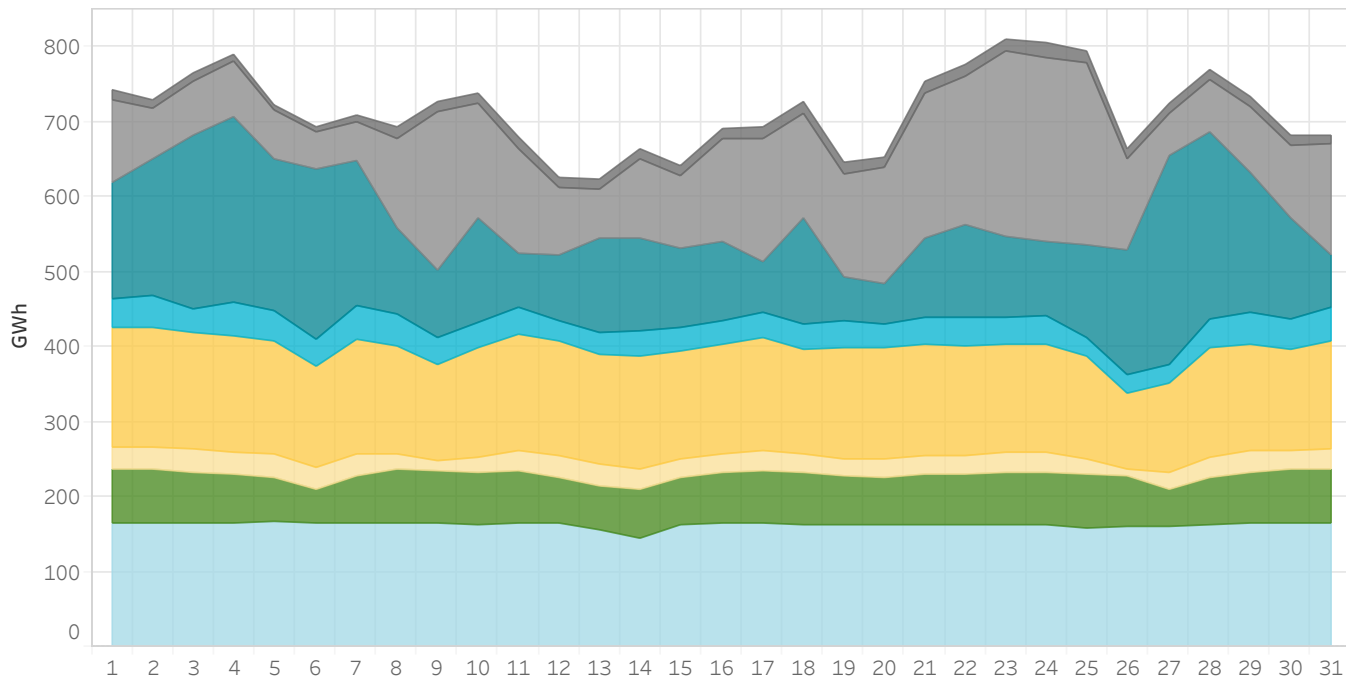


- Carvão
- Ciclo combinado
- Consumo bombagem
- Hidráulica
- Portfólio
- Renov., cog. y res.
- Comercializador / cons. direto
- Nuclear

3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

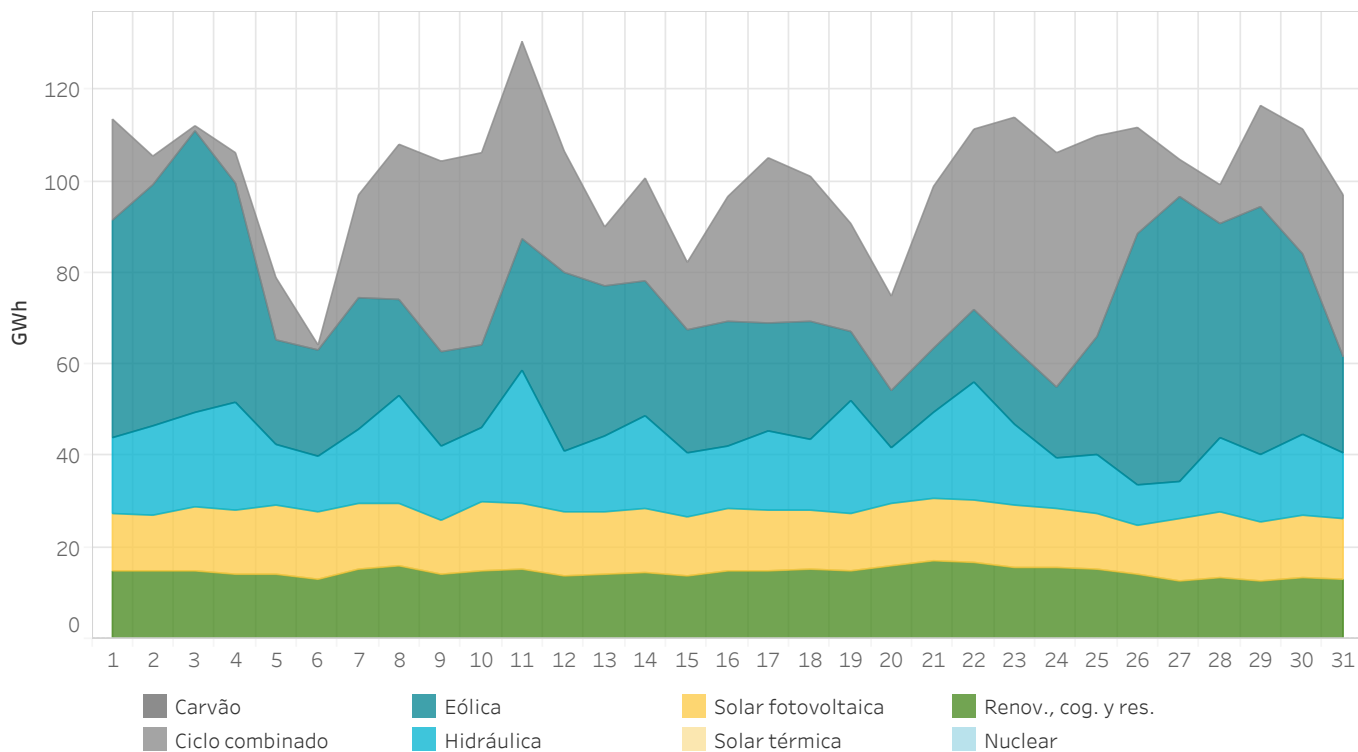
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

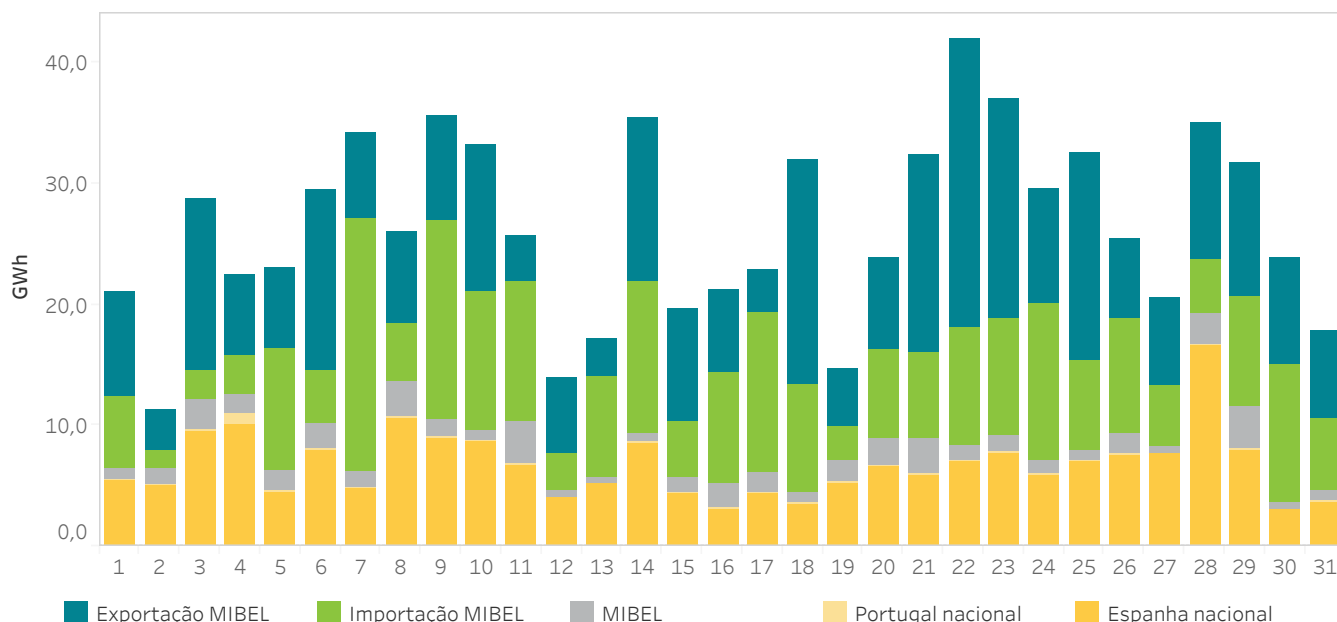
A categoria "Renov., cog. y res." inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



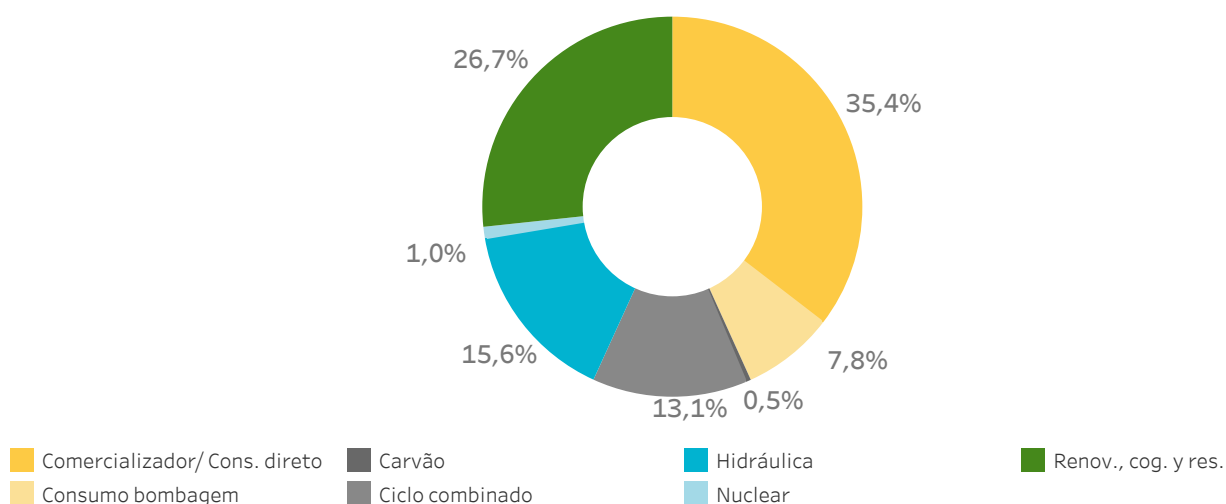
3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

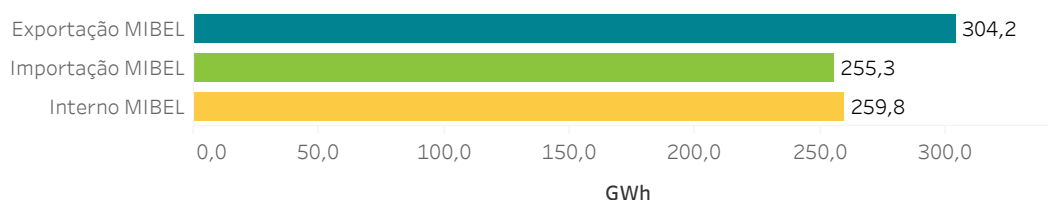
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal agosto de 2023

4.

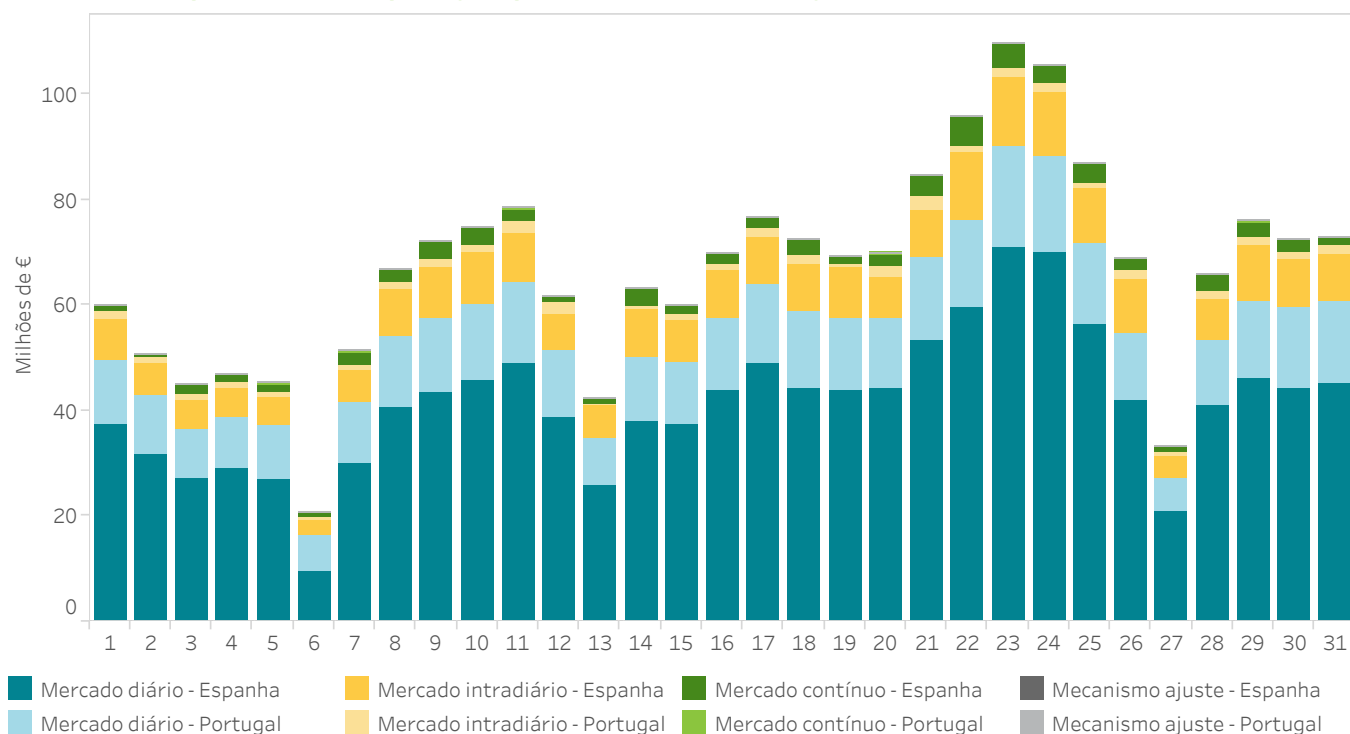
Resultados económicos do mercado

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

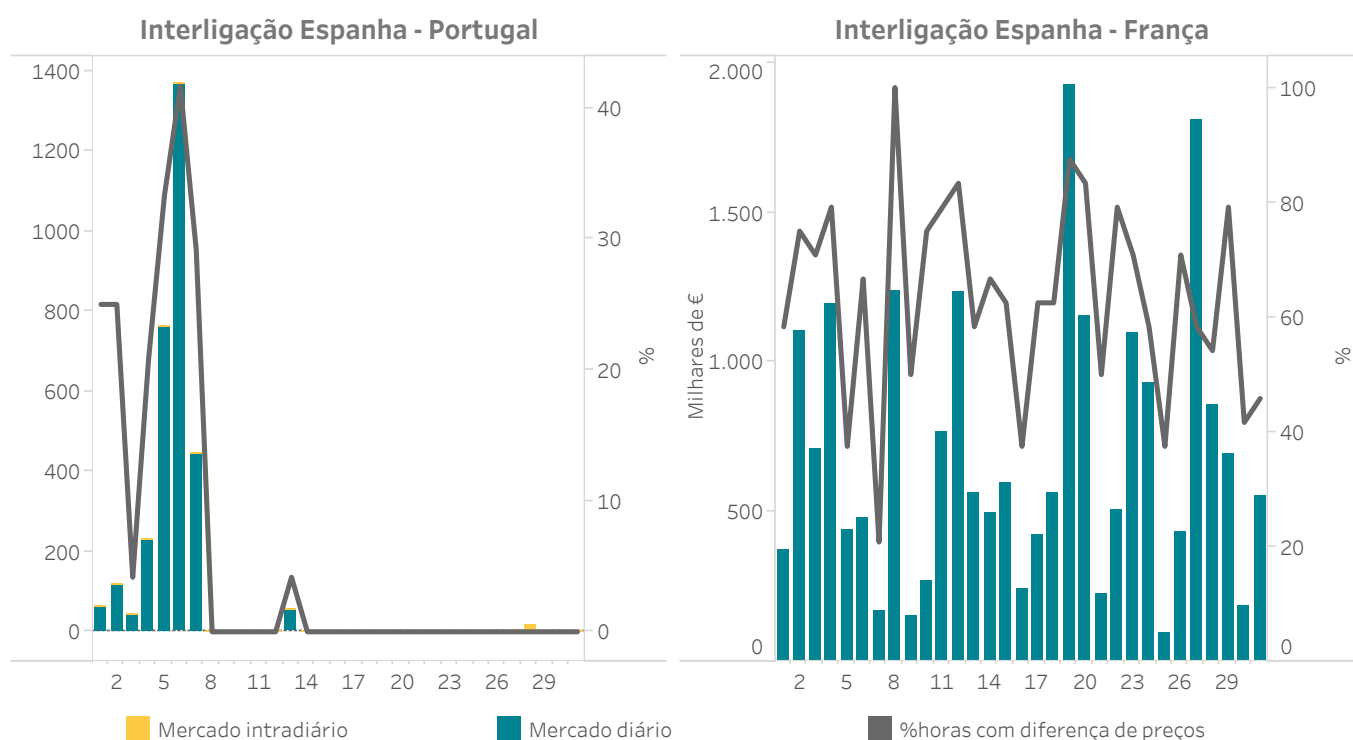


4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

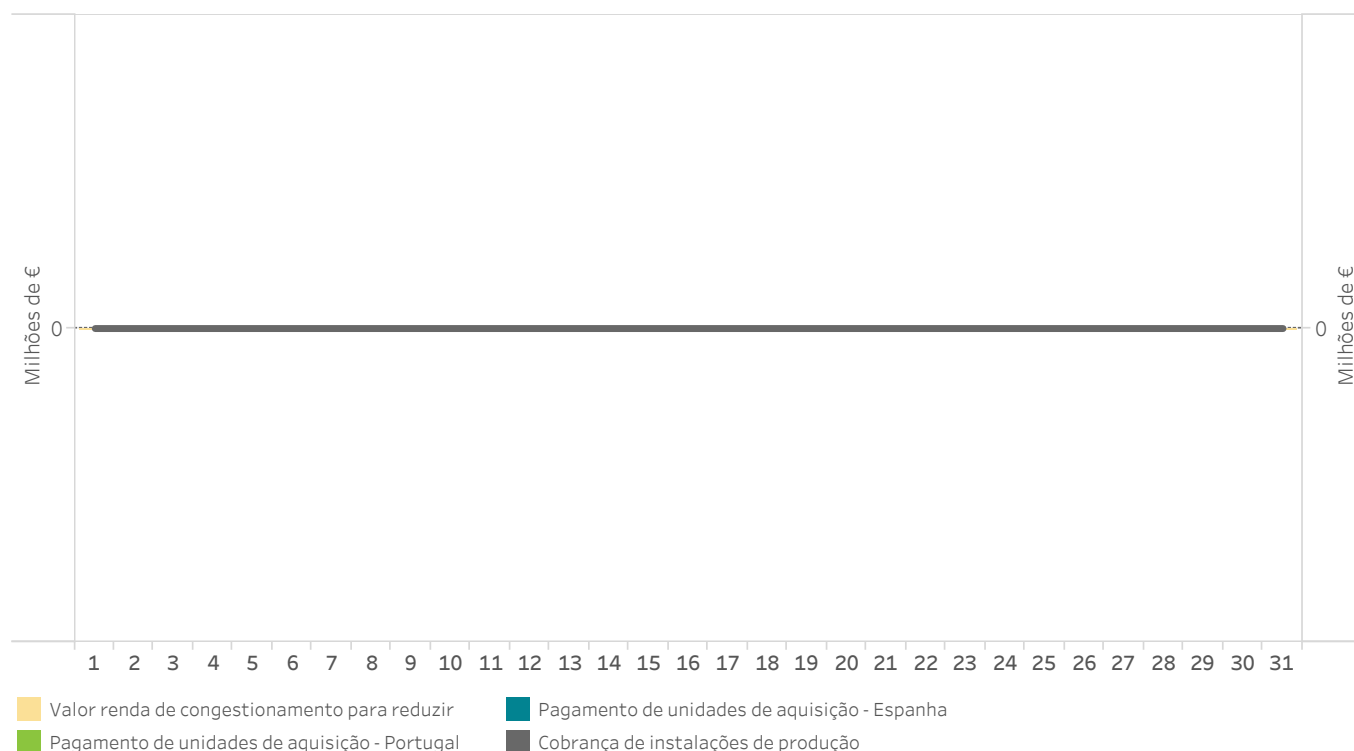
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



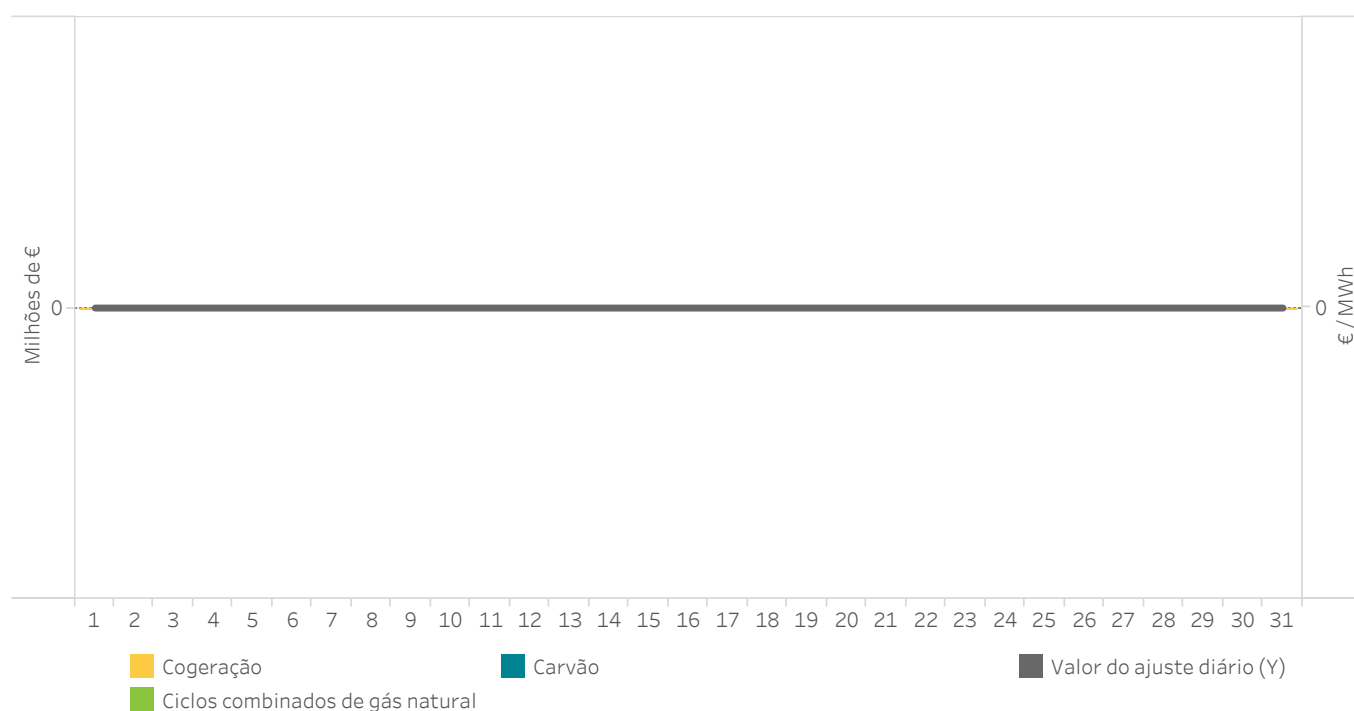
4.2 Rendas de congestionamento



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



Relatório mensal agosto de 2023

5.

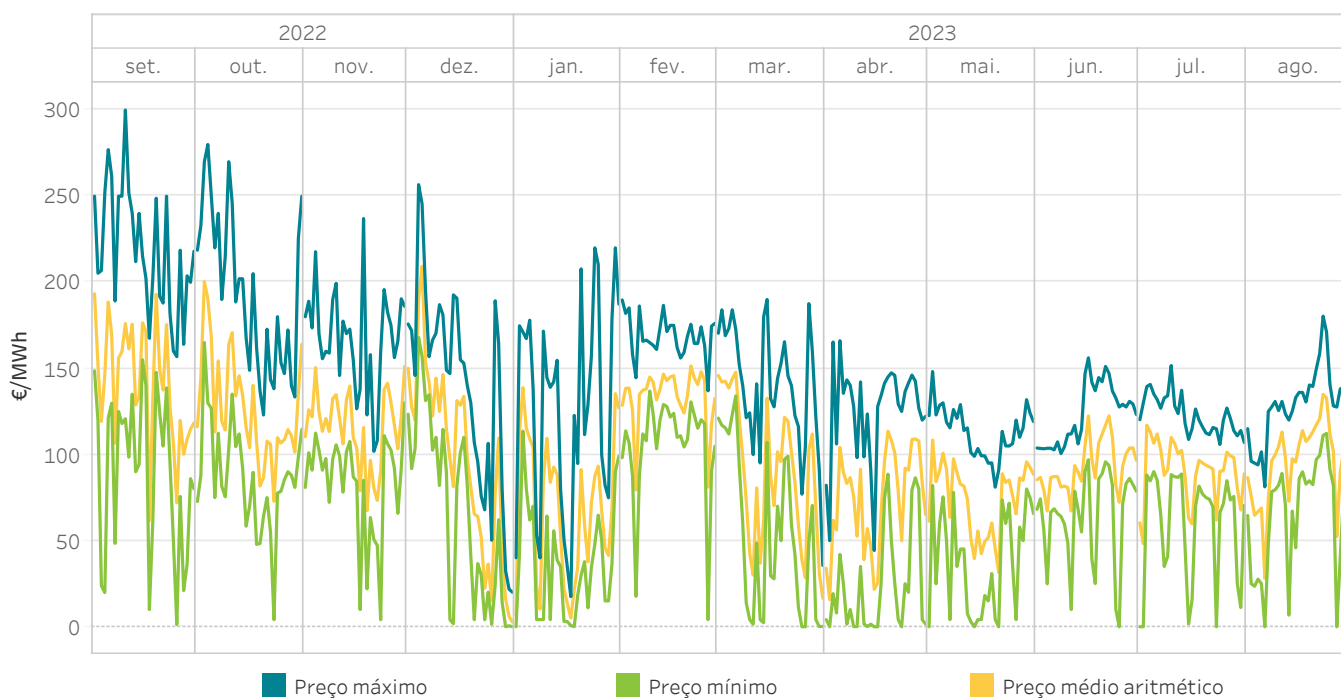
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

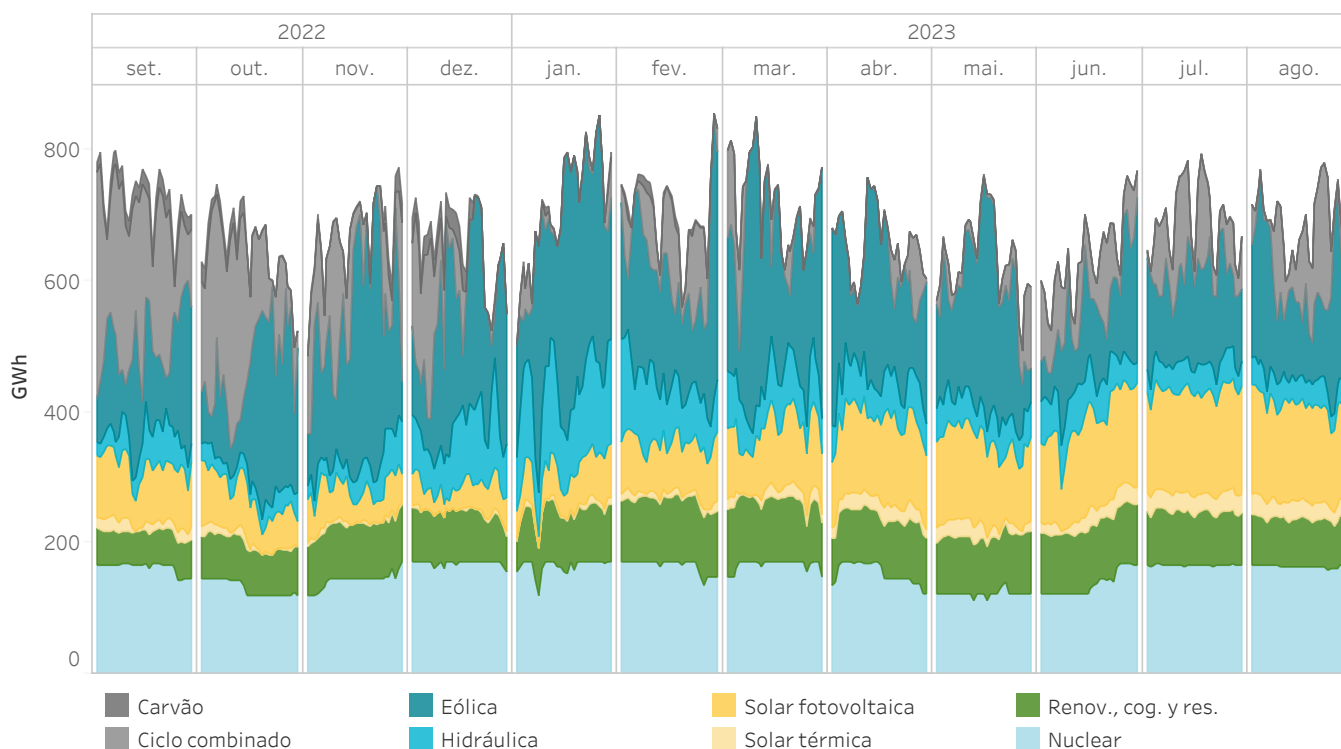
Em Espanha



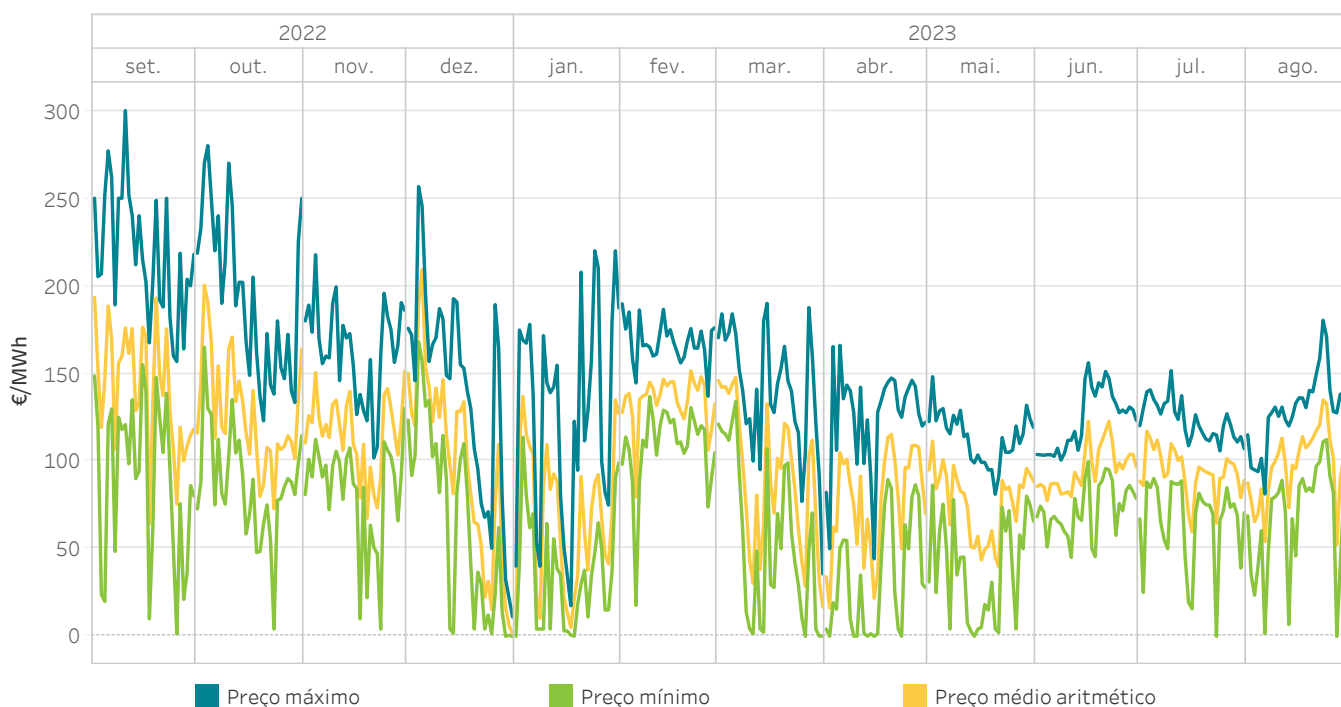
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

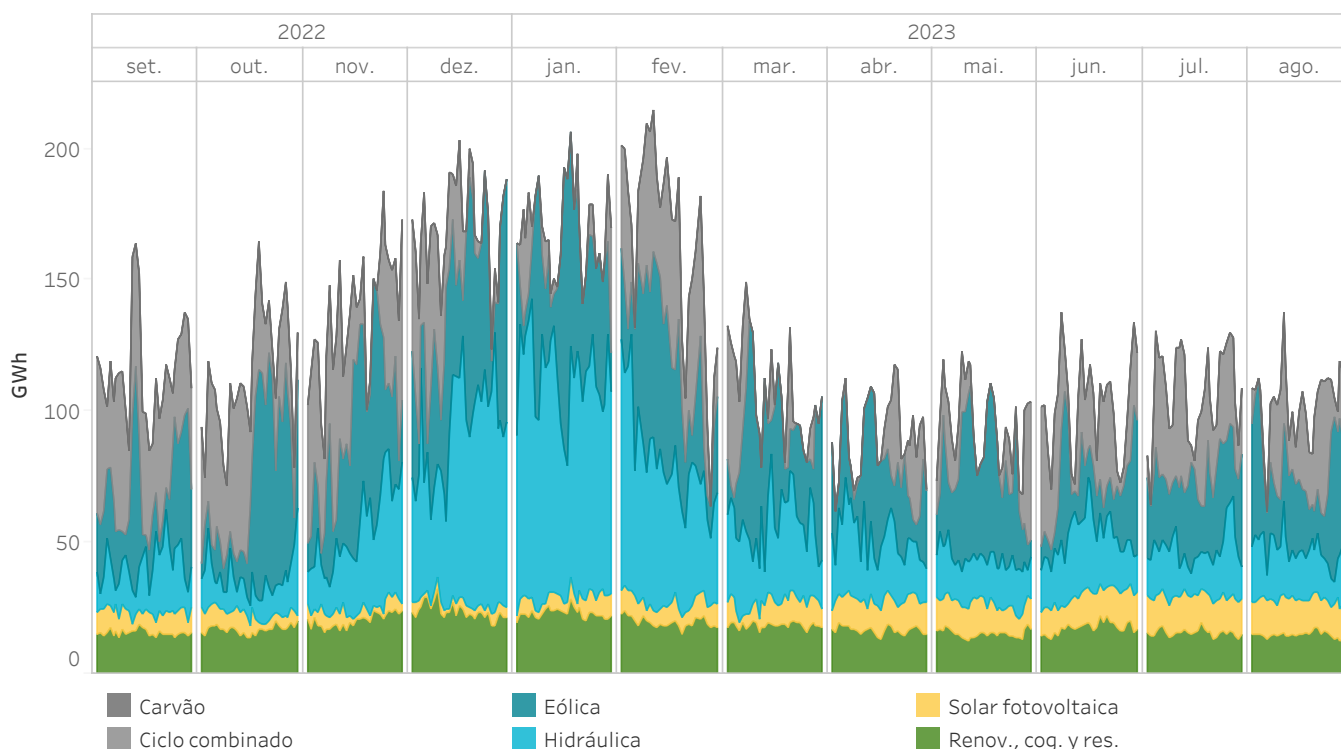


5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



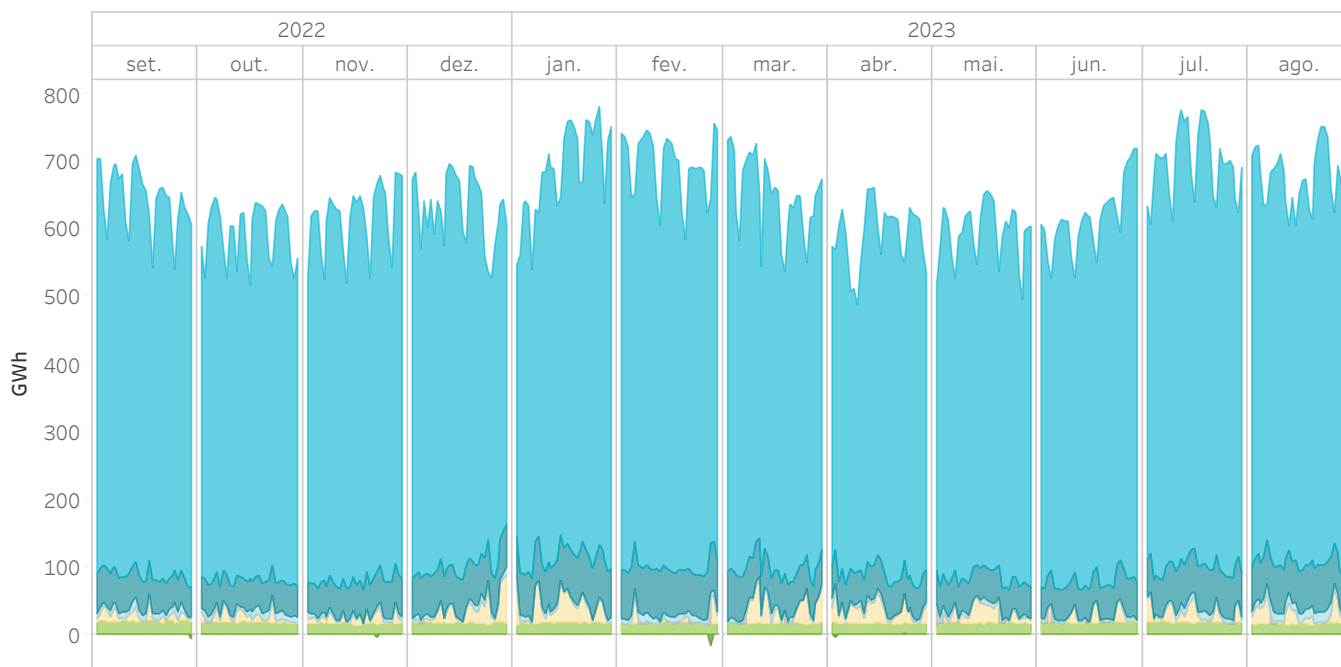
5.4 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF) Em Portugal

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



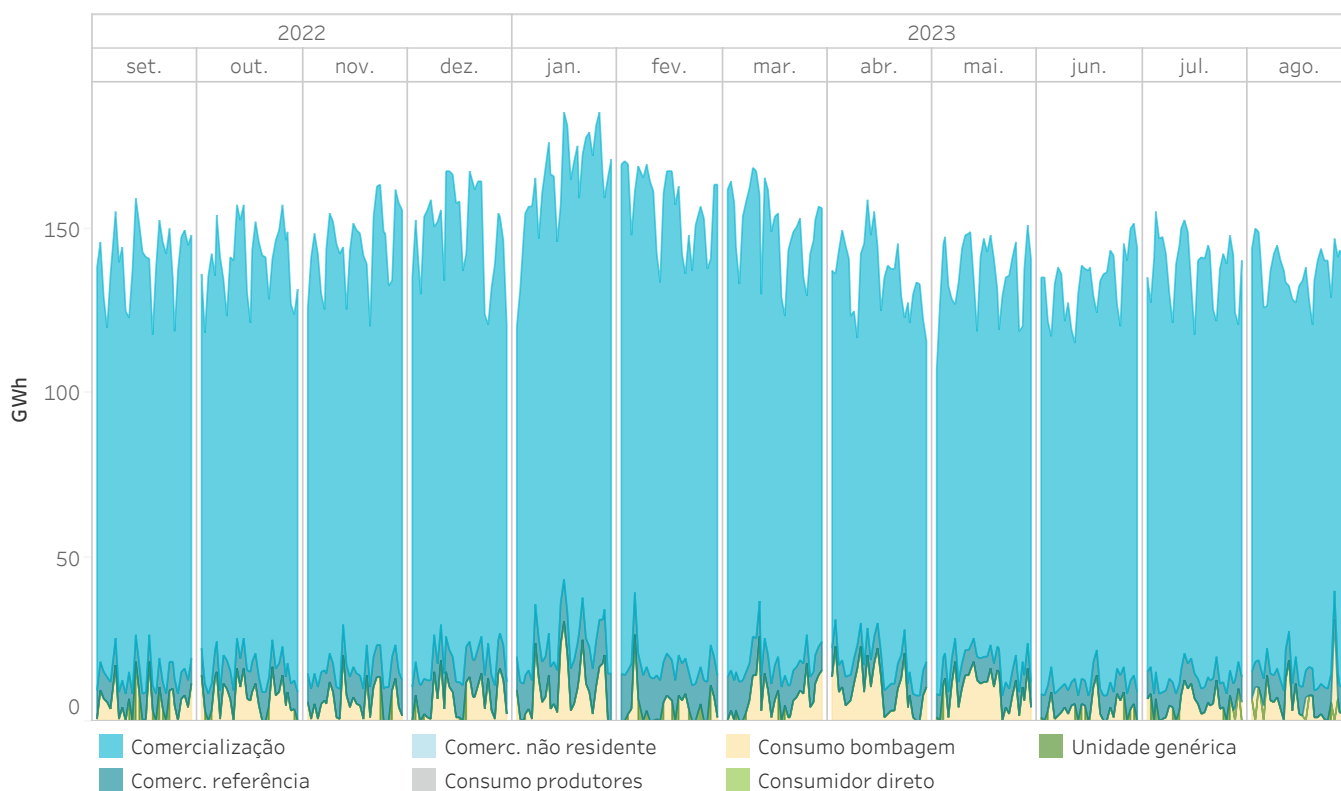
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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	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	10.575,6
	fevereiro	133,47	189,74	4,16	12.341,0	10.085,3
	março	89,61	190,00	0,00	14.814,5	9.966,6
	abril	73,73	166,06	0,00	13.463,3	8.540,7
	maio	74,21	148,16	0,00	13.093,2	9.183,2
	junho	93,02	156,13	0,00	12.721,6	9.448,2
	julho	90,47	151,65	0,00	13.898,6	11.097,3
	agosto	96,05	180,34	0,00	13.905,0	10.666,6
Resultados interanuais		99,74	300,00	0,00	164.032,8	115.414,0

Año de estudo	Periodo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2022	Janeiro-Agosto	191,36	700,00	1,03	118.659,5	80.188,2
2023	Janeiro-Agosto	89,53	220,00	0,00	108.019,4	79.563,5

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

Em Portugal

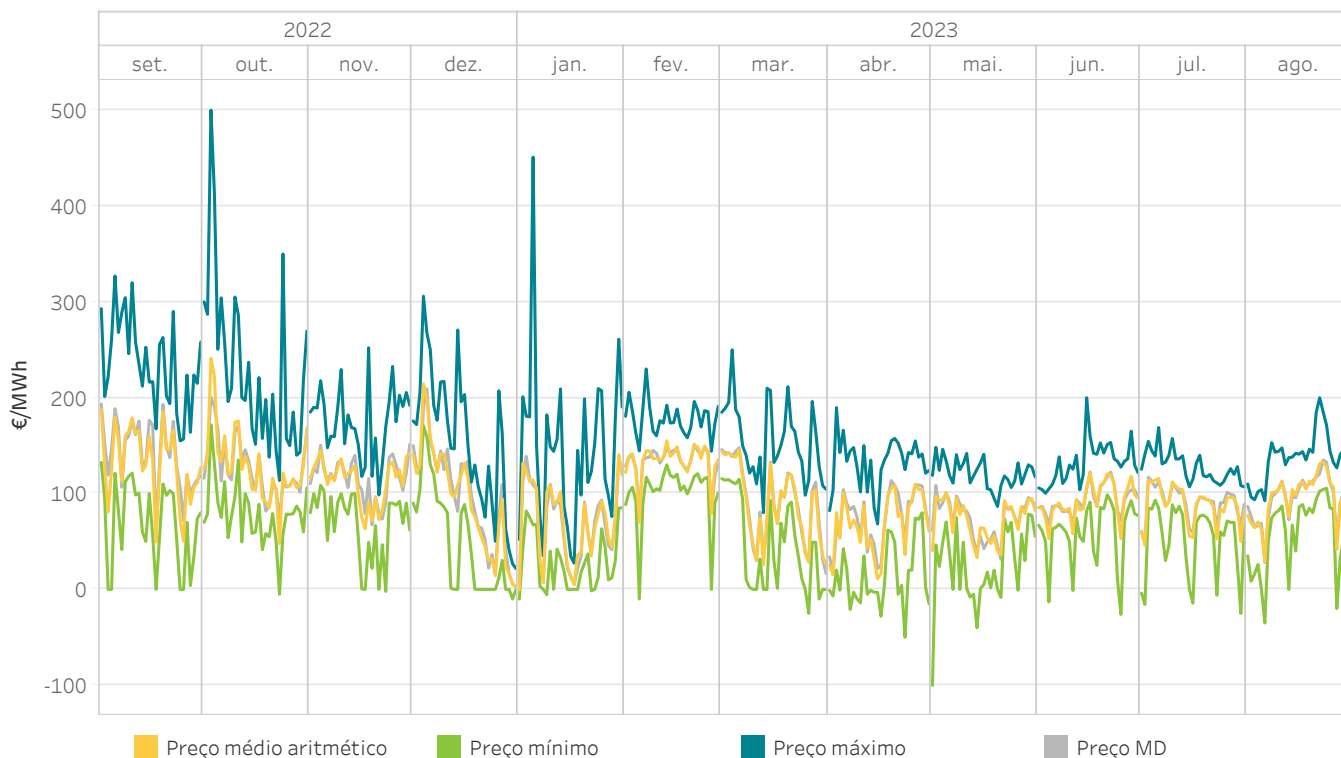
Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2022	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	171,7
	fevereiro	134,23	189,74	17,69	4.867,0	154,9
	março	89,96	190,00	0,00	4.571,5	158,8
	abril	76,96	166,06	0,00	3.945,8	177,3
	maio	76,09	148,16	0,00	4.104,0	167,7
	junho	95,59	156,13	45,00	3.983,2	140,2
	julho	93,80	151,65	0,00	4.282,1	106,2
	agosto	97,86	180,34	0,00	4.244,5	105,8
Resultados interanuais		100,85	300,00	0,00	53.670,1	1.897,0

Año de estudo	Periodo	Preço medio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2022	Janeiro-Agosto	191,97	651,00	1,03	33.883,5	12.722,9
2023	Janeiro-Agosto	91,25	220,00	0,00	35.426,0	1.182,6

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

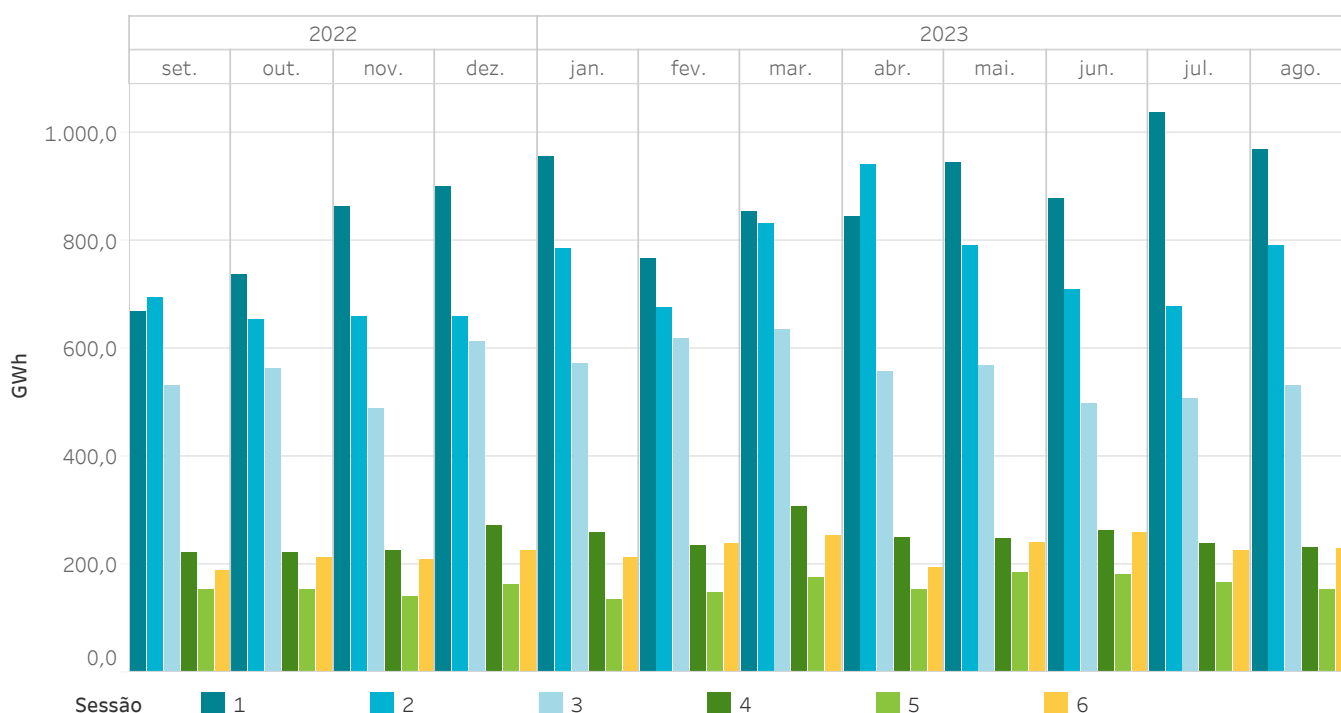
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões

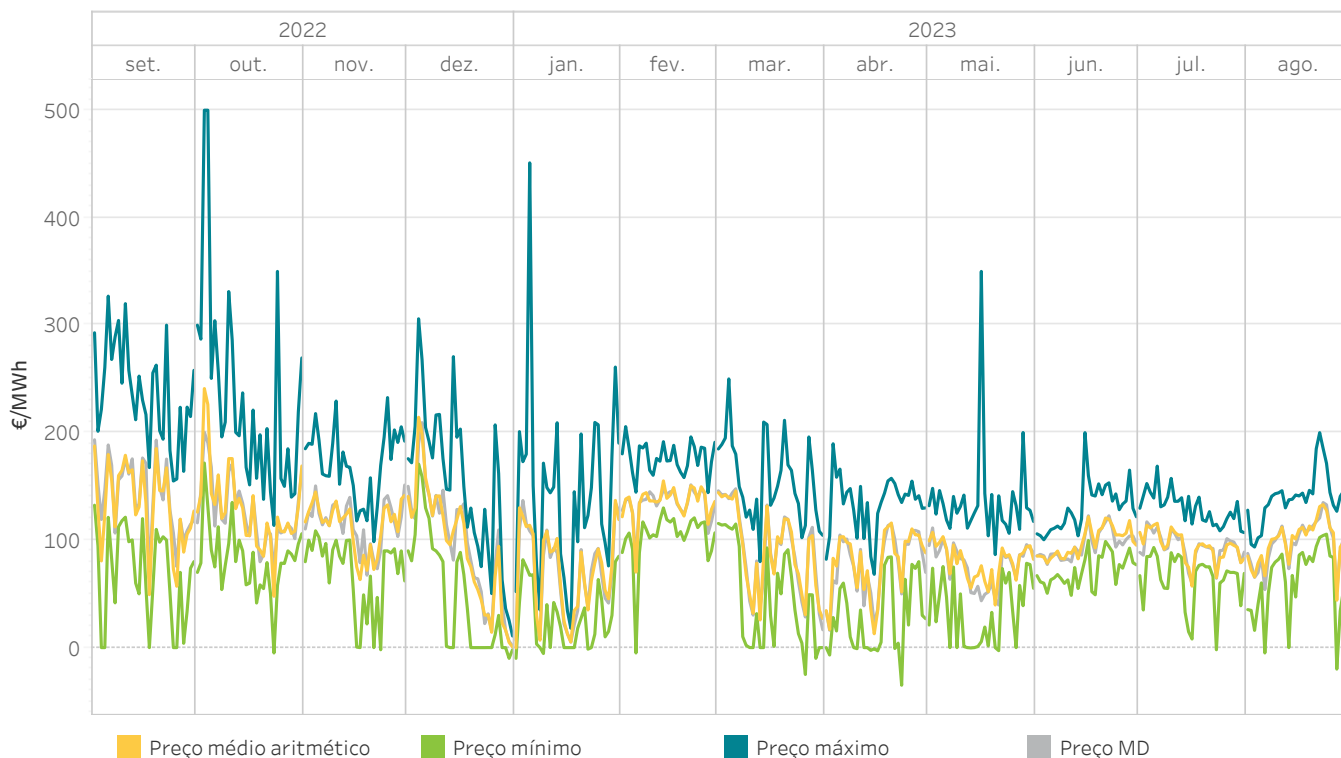
Em Espanha

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

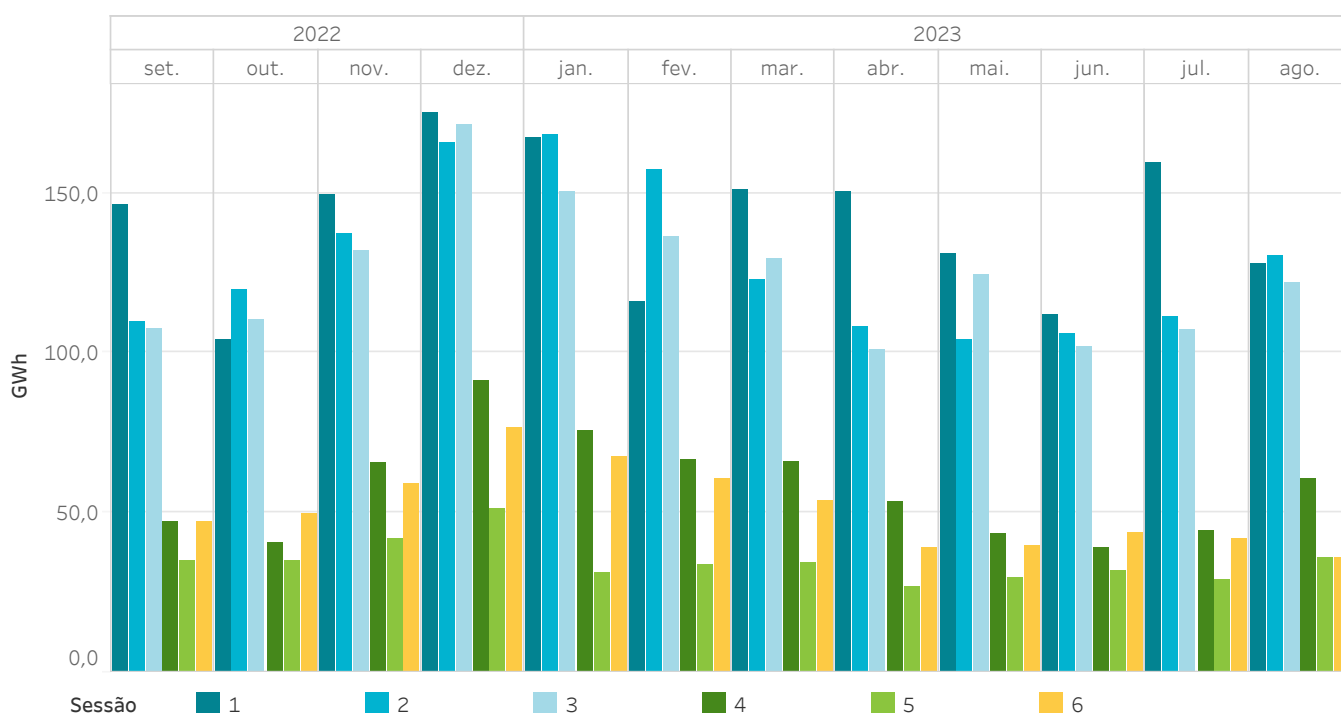
Em Portugal



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	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
	janeiro	70,97	451,00	-10,00	2.704,2	2.643,6
2023	fevereiro	133,51	230,00	-10,00	2.328,4	2.573,1
	março	88,93	250,00	-25,00	2.850,6	2.870,3
	abril	69,75	189,64	-50,00	2.736,8	2.837,7
	maio	73,09	148,16	-100,00	2.783,0	2.868,7
	junho	92,42	200,00	-26,10	2.583,6	2.678,4
	julho	88,69	168,83	-25,00	2.577,3	2.778,1
	agosto	96,31	200,00	-35,00	2.654,4	2.805,8
Resultados interanuais		98,18	500,00	-100,00	30.648,8	31.808,5

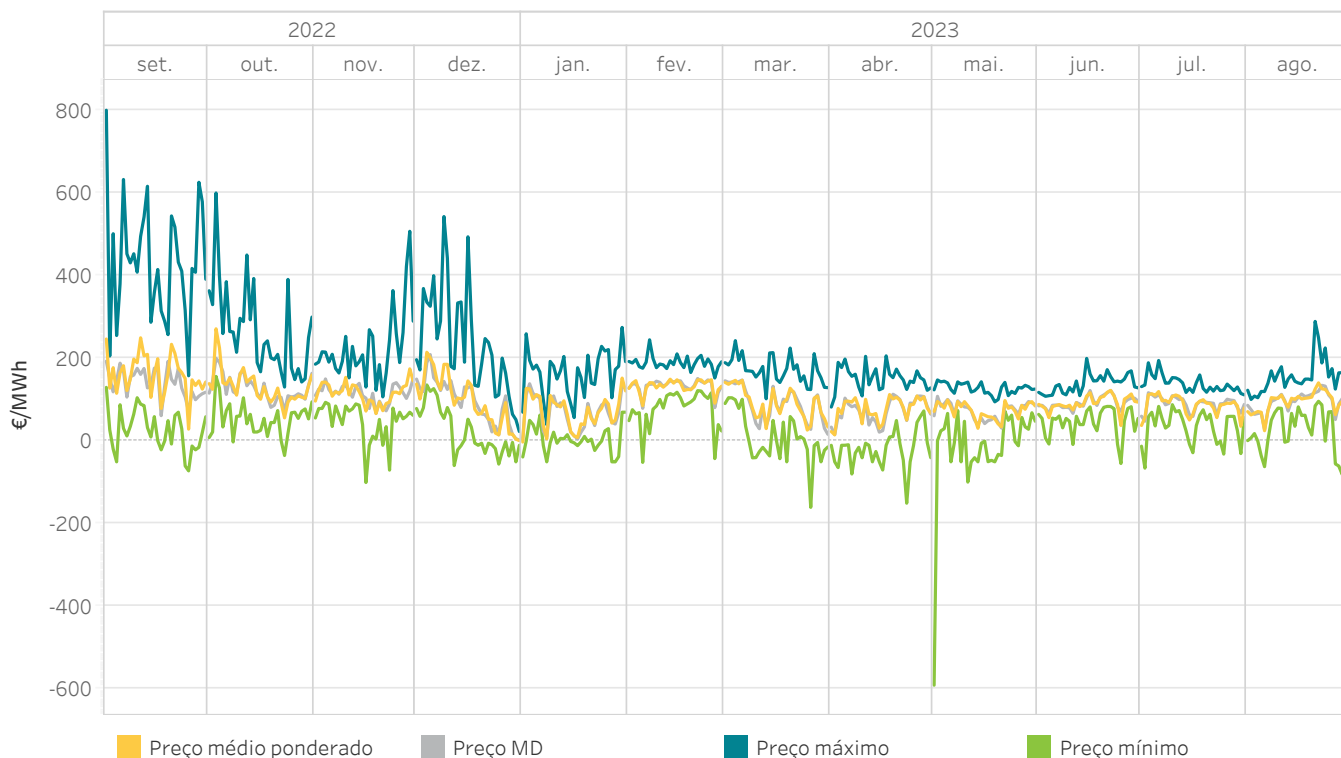
5.14 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado intradiário de leilões Em Portugal

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	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
	janeiro	70,51	451,00	-10,00	407,0	467,5
2023	fevereiro	134,53	205,60	-5,00	490,2	245,5
	março	90,00	250,00	-25,00	383,9	364,2
	abril	78,59	189,64	-35,00	392,9	292,0
	maio	79,58	350,00	-2,85	379,0	293,3
	junho	97,70	200,00	48,61	339,6	244,7
	julho	94,21	168,83	-2,00	431,1	230,3
	agosto	99,16	200,00	-20,00	433,1	281,6
Resultados interanuais		100,79	500,00	-35,00	4.943,8	3.784,1

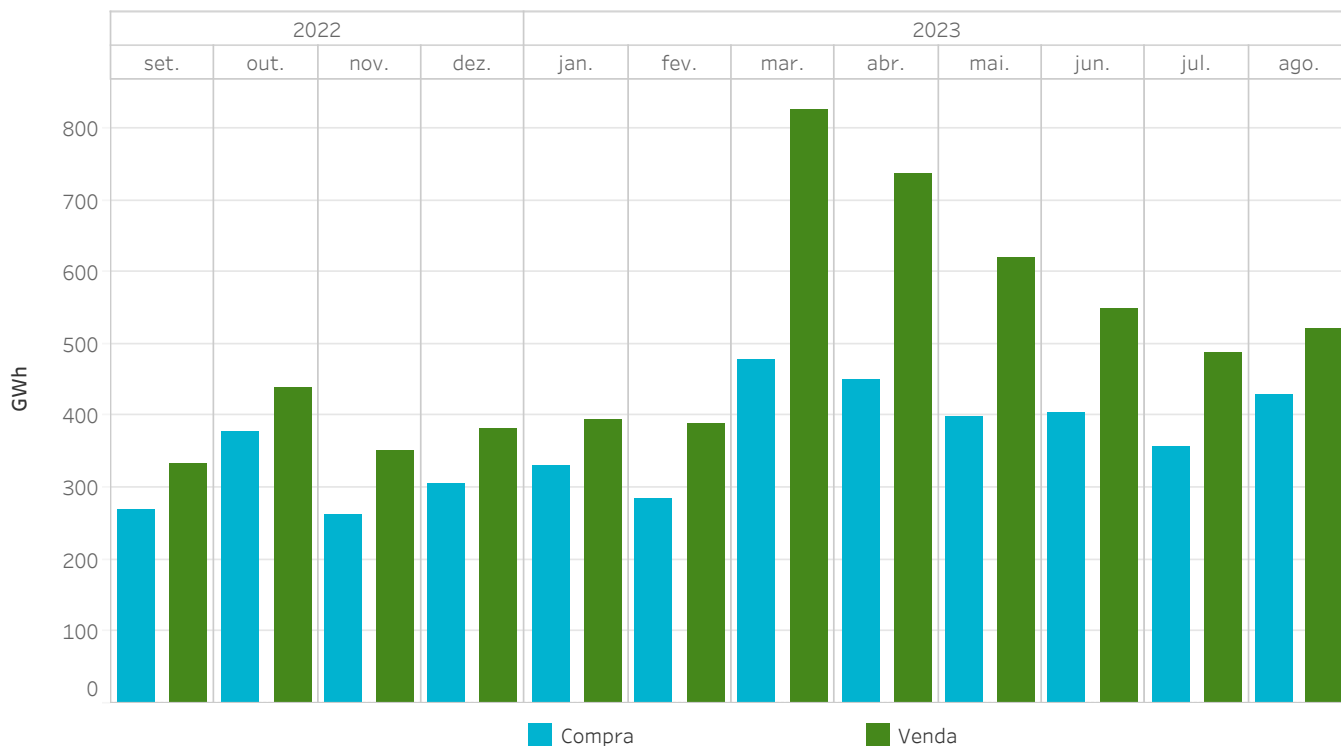
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



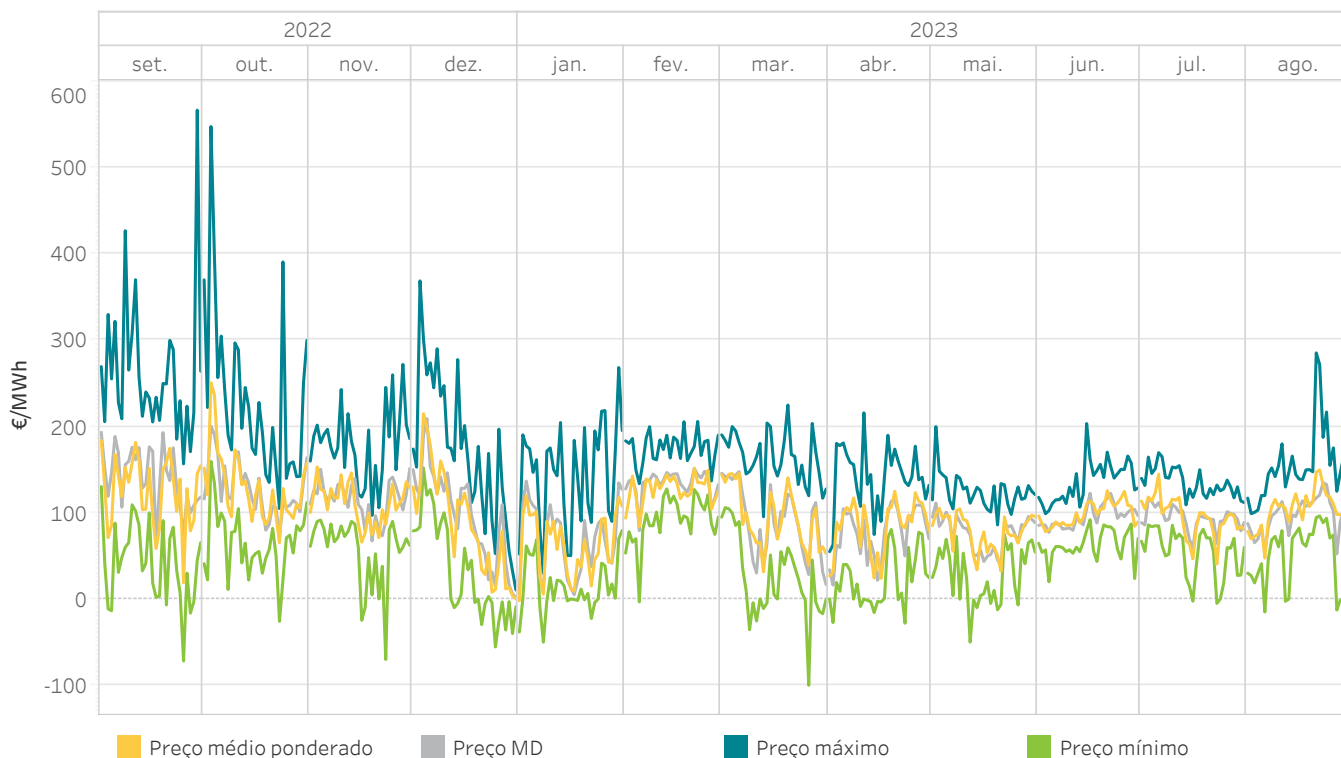
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



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

Em Portugal



5.18 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



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

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

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2022	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
	janeiro	77,26	275,00	-50,00	330,2	395,1
2023	fevereiro	134,01	245,00	-51,31	283,8	388,6
	março	90,14	243,00	-160,00	478,4	826,6
	abril	80,12	206,20	-150,00	451,4	737,1
	maio	73,48	147,96	-590,00	399,9	620,2
	junho	93,85	200,00	-54,00	403,0	548,8
	julho	89,81	195,00	-65,25	357,1	486,9
	agosto	97,89	289,49	-80,00	428,5	521,5
Resultados interanuais		98,96	800,02	-590,00	4.346,8	6.030,8

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

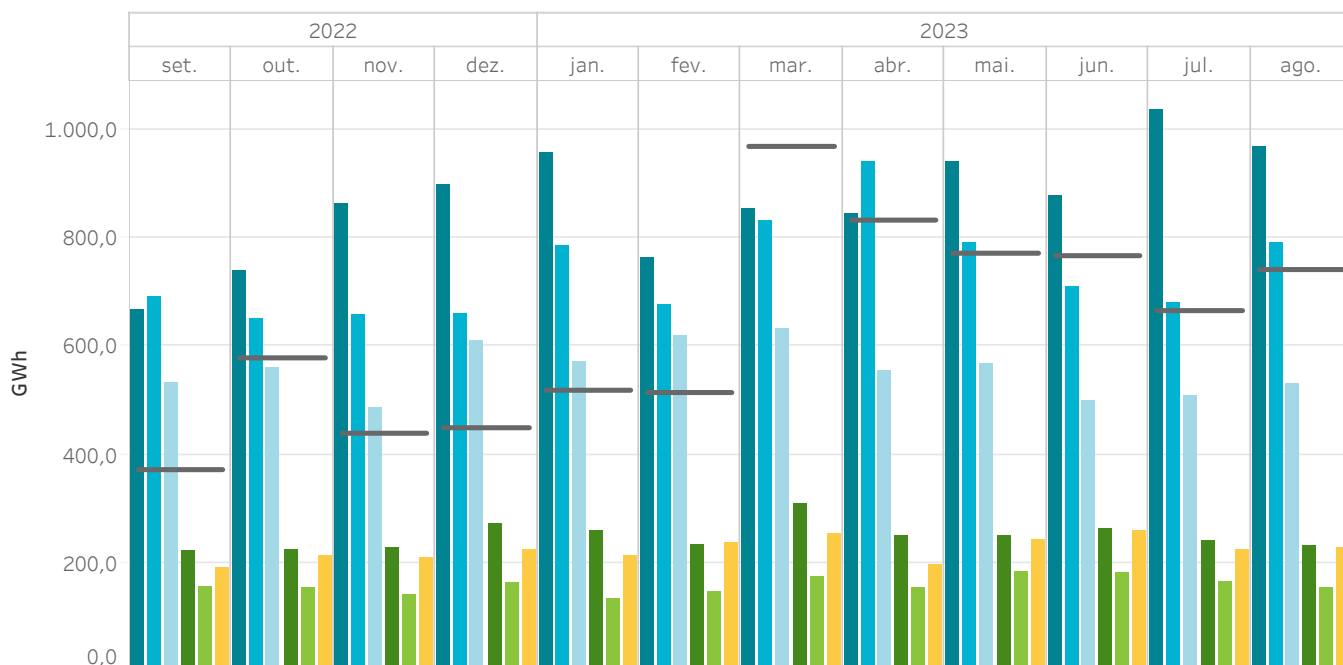
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio ponderado	Preço máximo	Preço mínimo	Energia de compra	Energia de venda
2022	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
	janeiro	60,54	268,49	-50,00	74,4	88,8
2023	fevereiro	126,16	205,95	-3,30	57,8	30,0
	março	94,79	225,00	-99,99	67,0	87,3
	abril	88,87	216,00	-28,00	49,2	37,6
	maio	77,06	199,99	-50,00	57,3	32,3
	junho	99,50	203,49	20,00	66,8	57,9
	julho	99,46	169,77	-5,02	77,2	48,9
	agosto	105,53	285,48	-15,00	86,6	42,5
Total general		97,06	567,01	-99,99	760,4	623,9

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

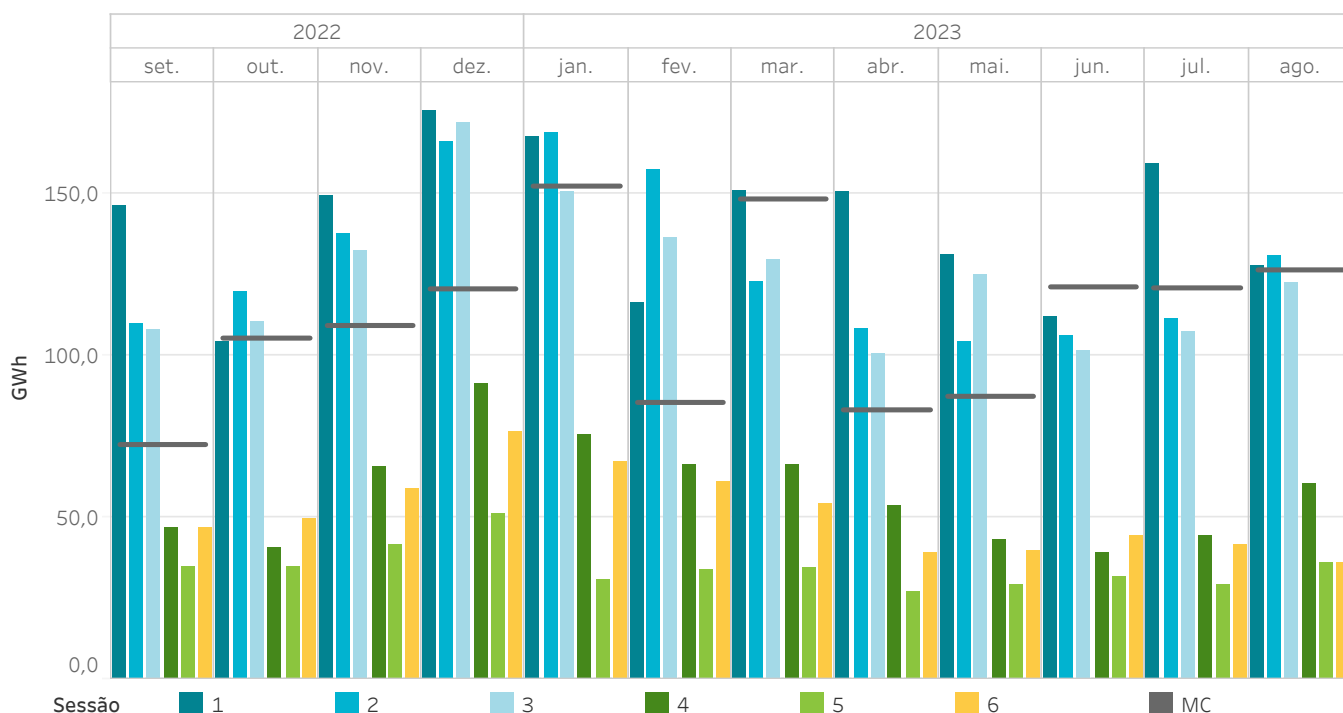
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Portugal

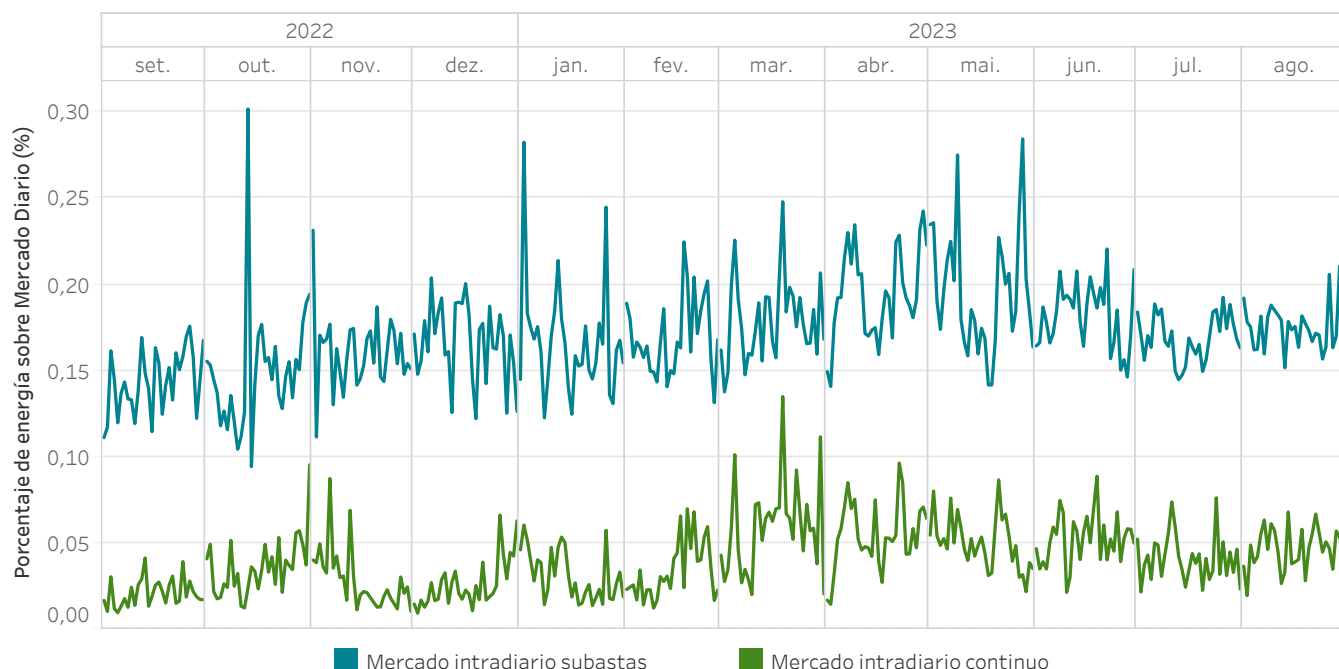
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

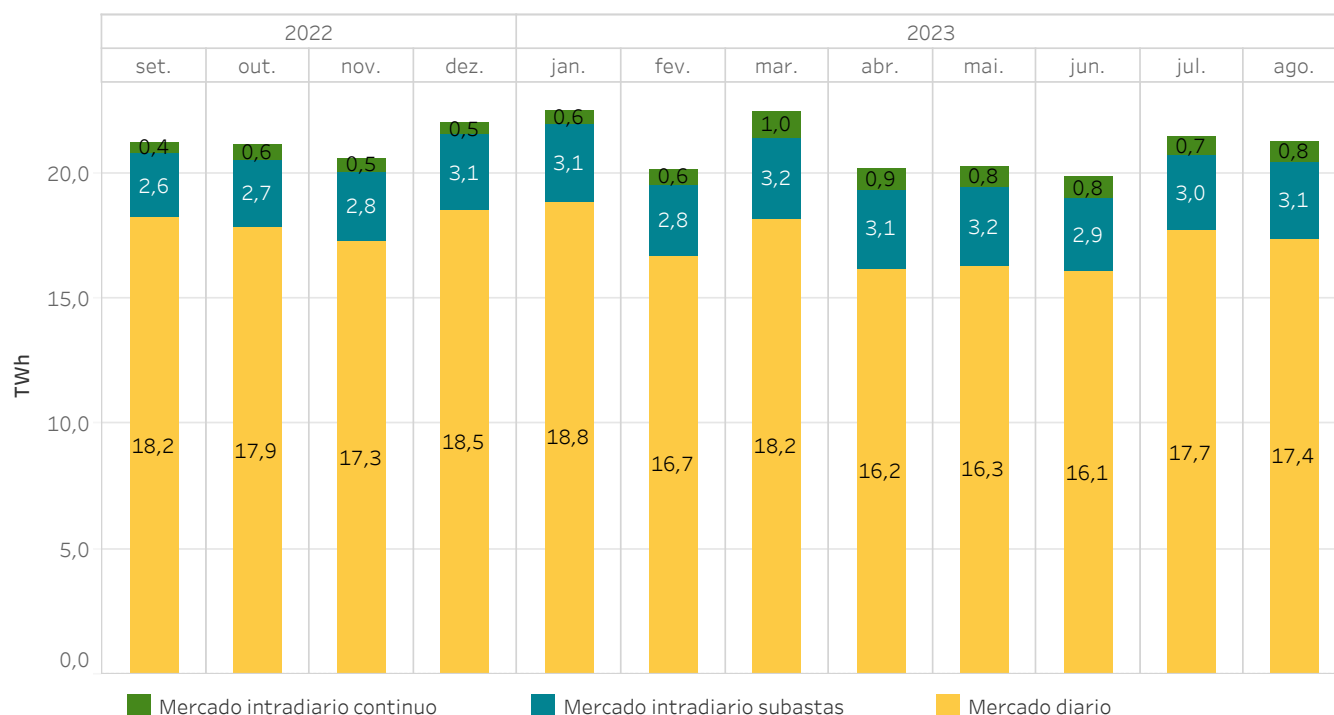
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



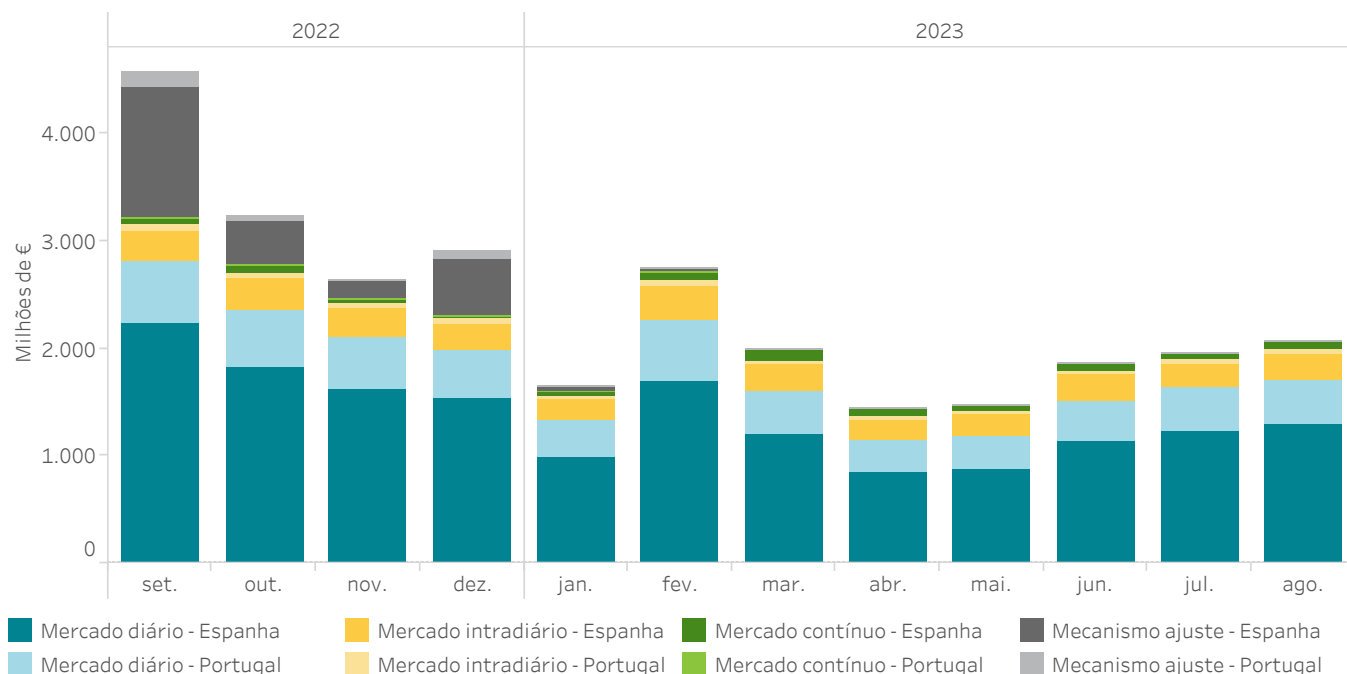
5.24 Energia negociada em mercados intradiários em comparação com o mercado diário

MIBEL

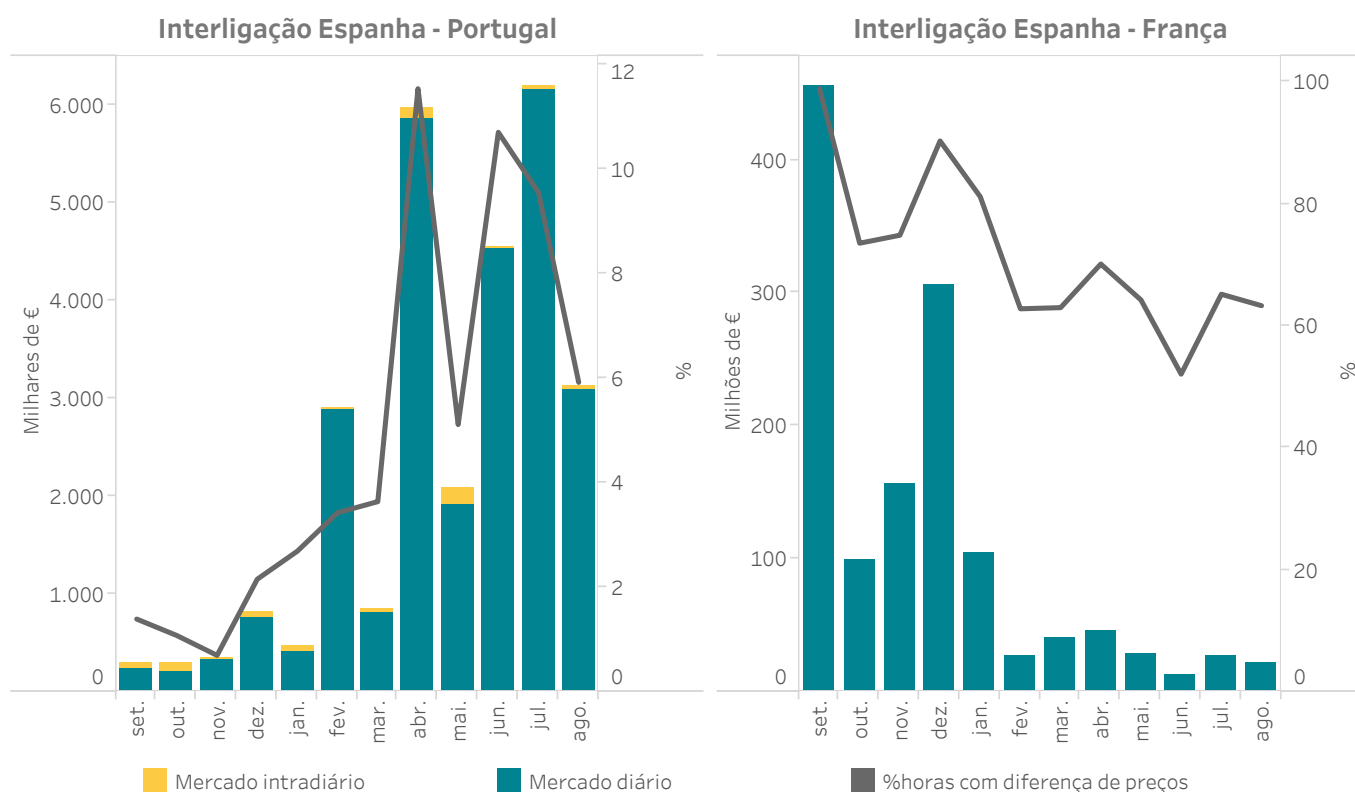
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



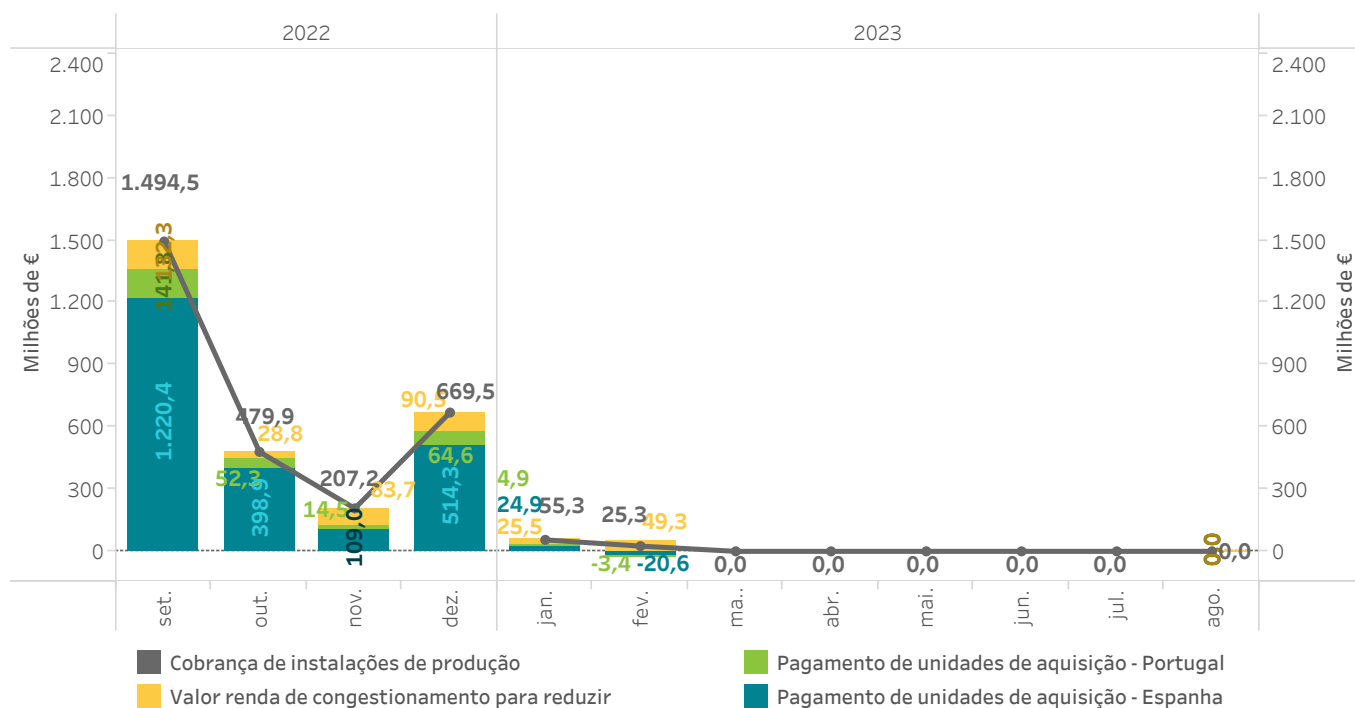
5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



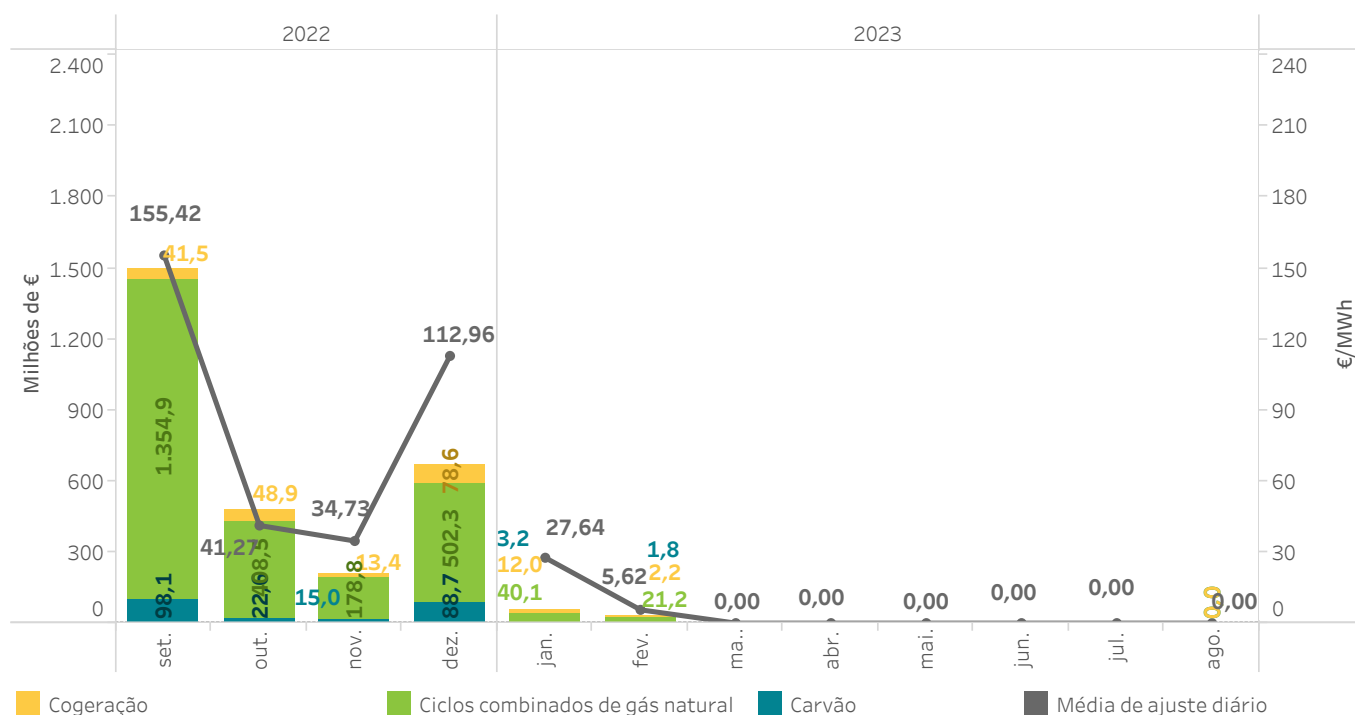
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



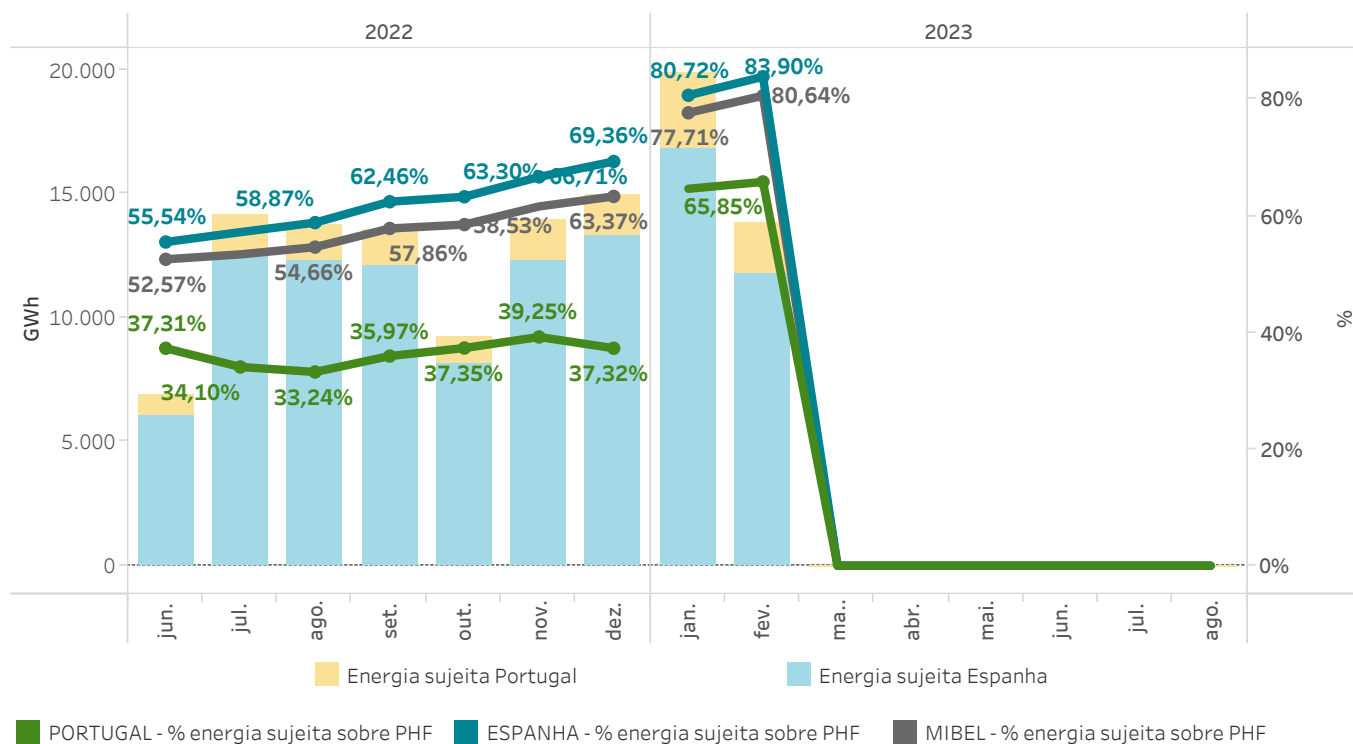
5.27 Liquidação mensal do mecanismo de ajuste de custos de produção de energia eléctrica no MIBEL



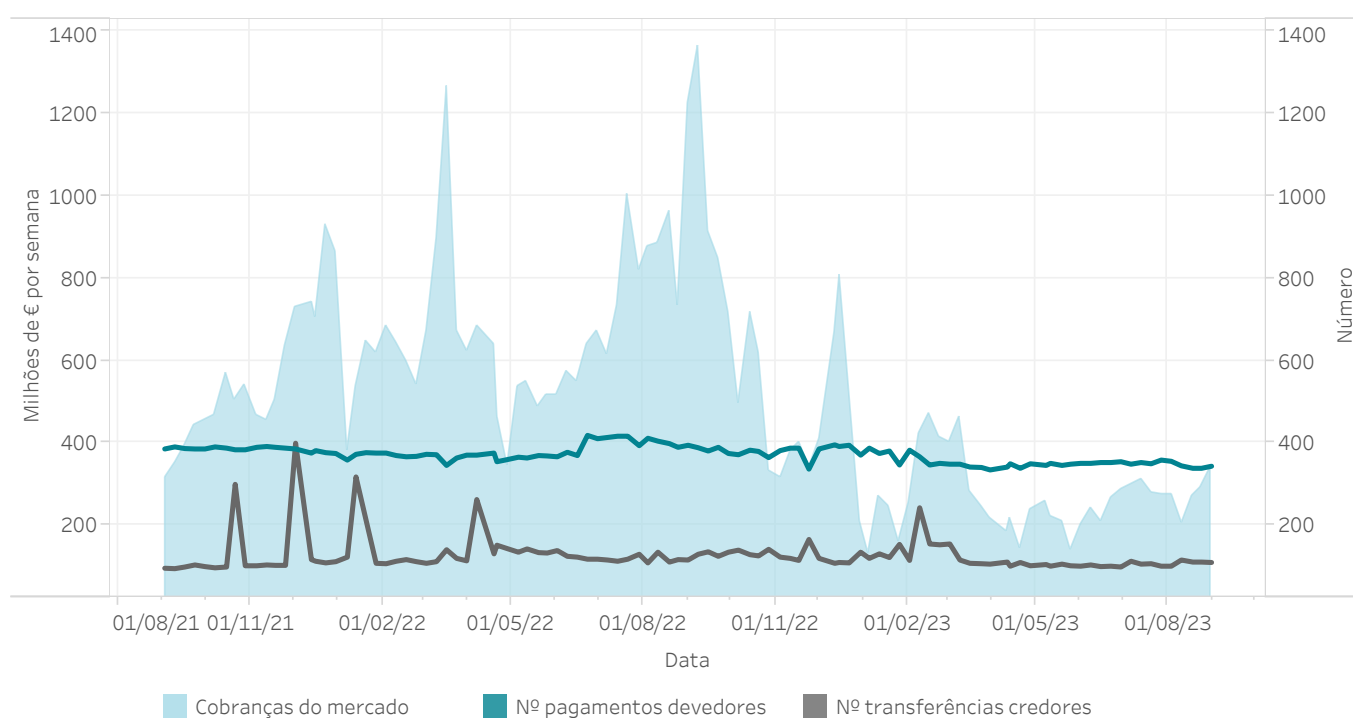
5.28 Liquidação mensal do mecanismo de ajuste das instalações de produção com direito à percepção pela Tecnologia



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



5.30 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal agosto de 2023

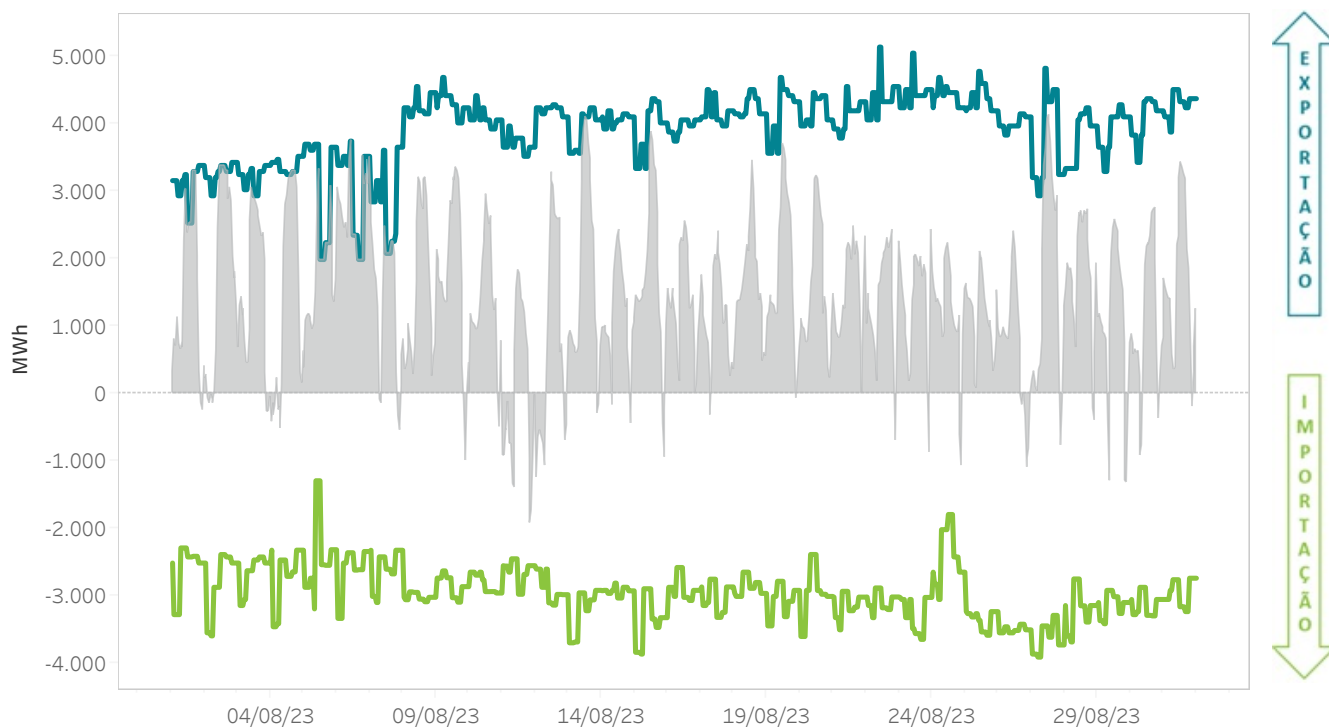
6.

Trocas internacionais

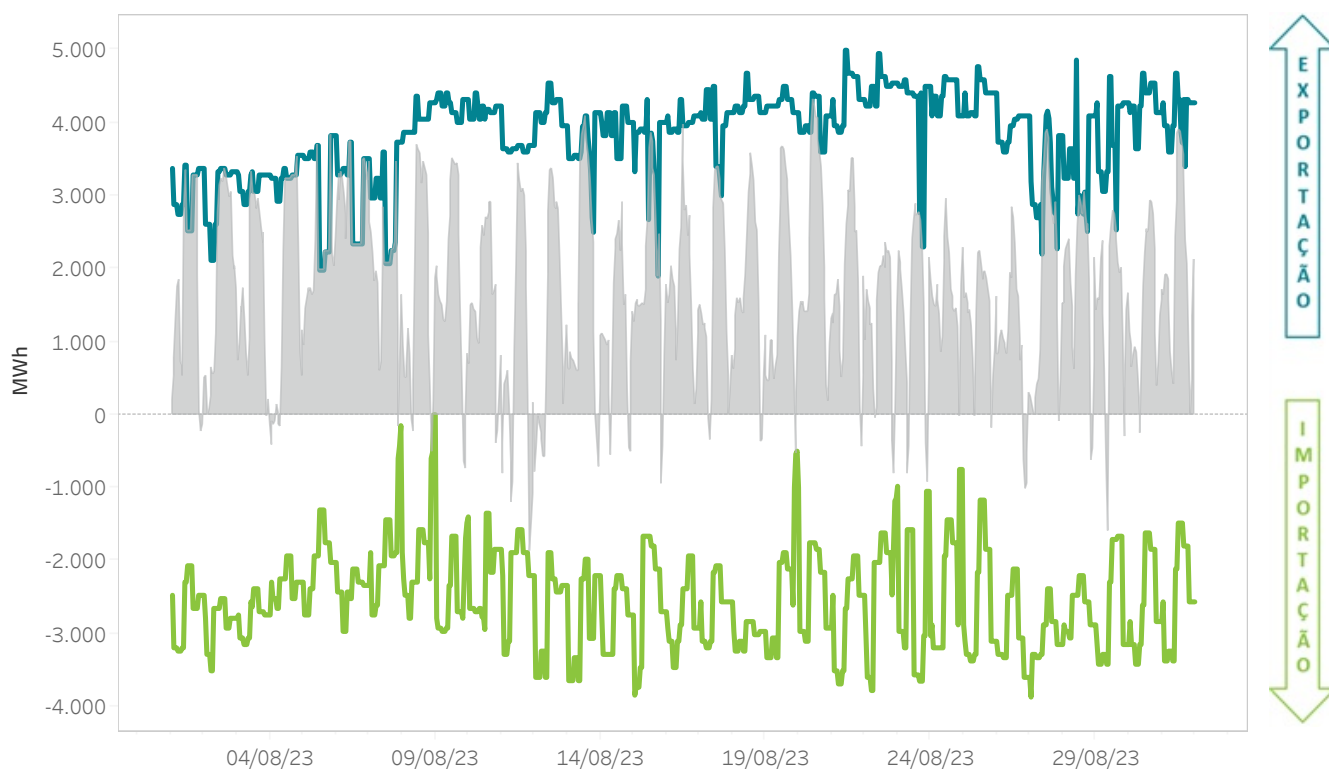
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



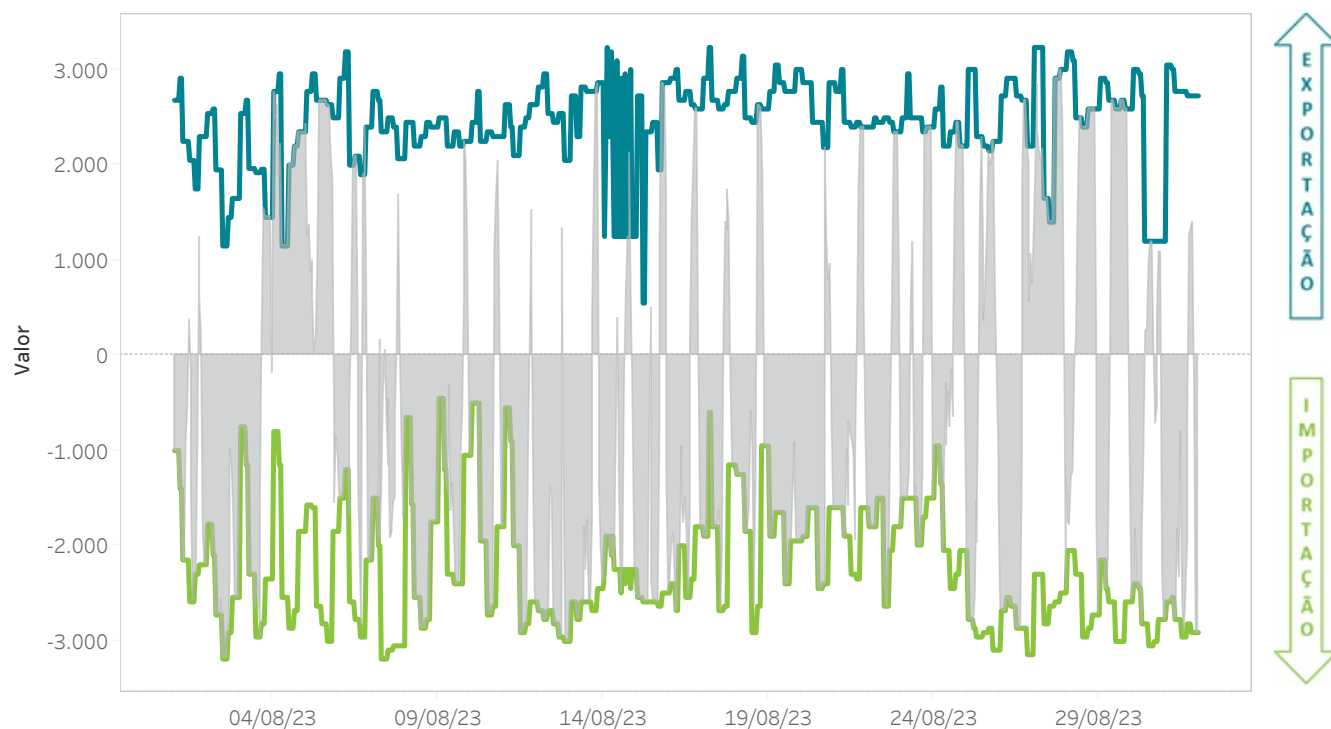
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



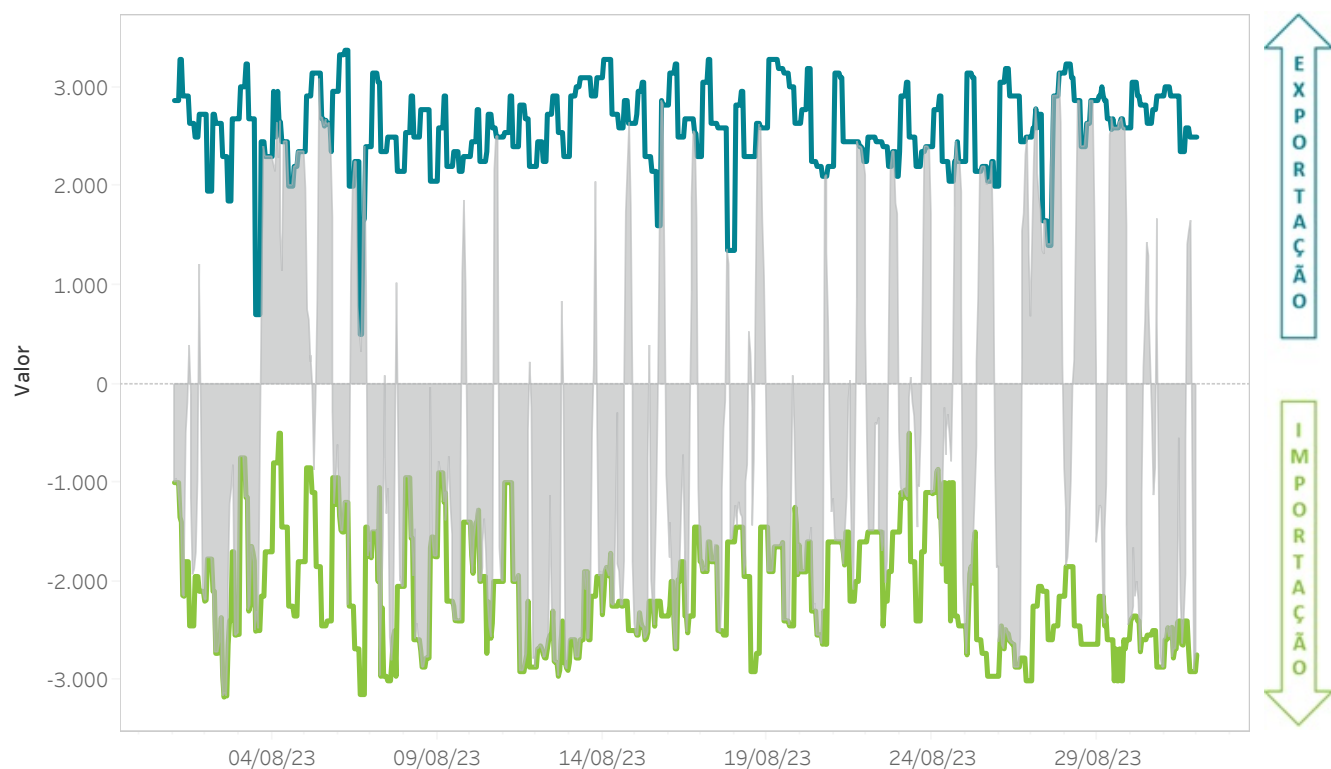
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



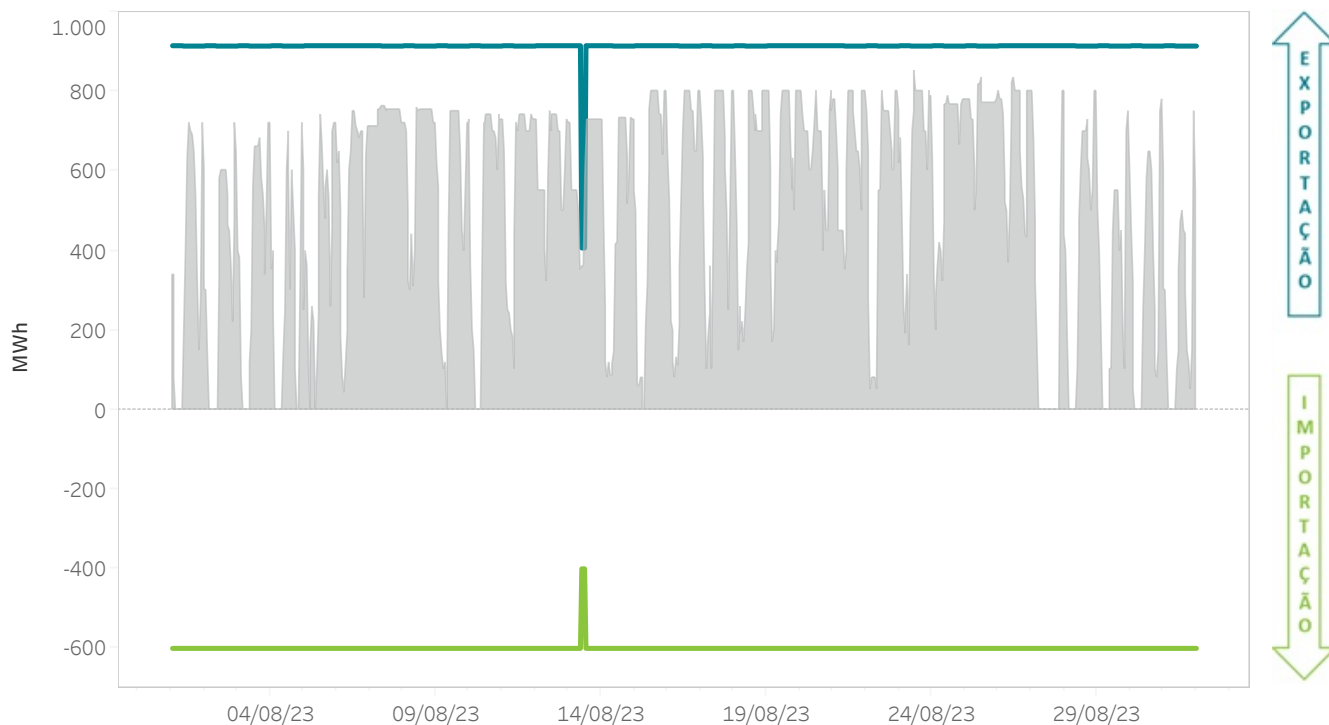
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



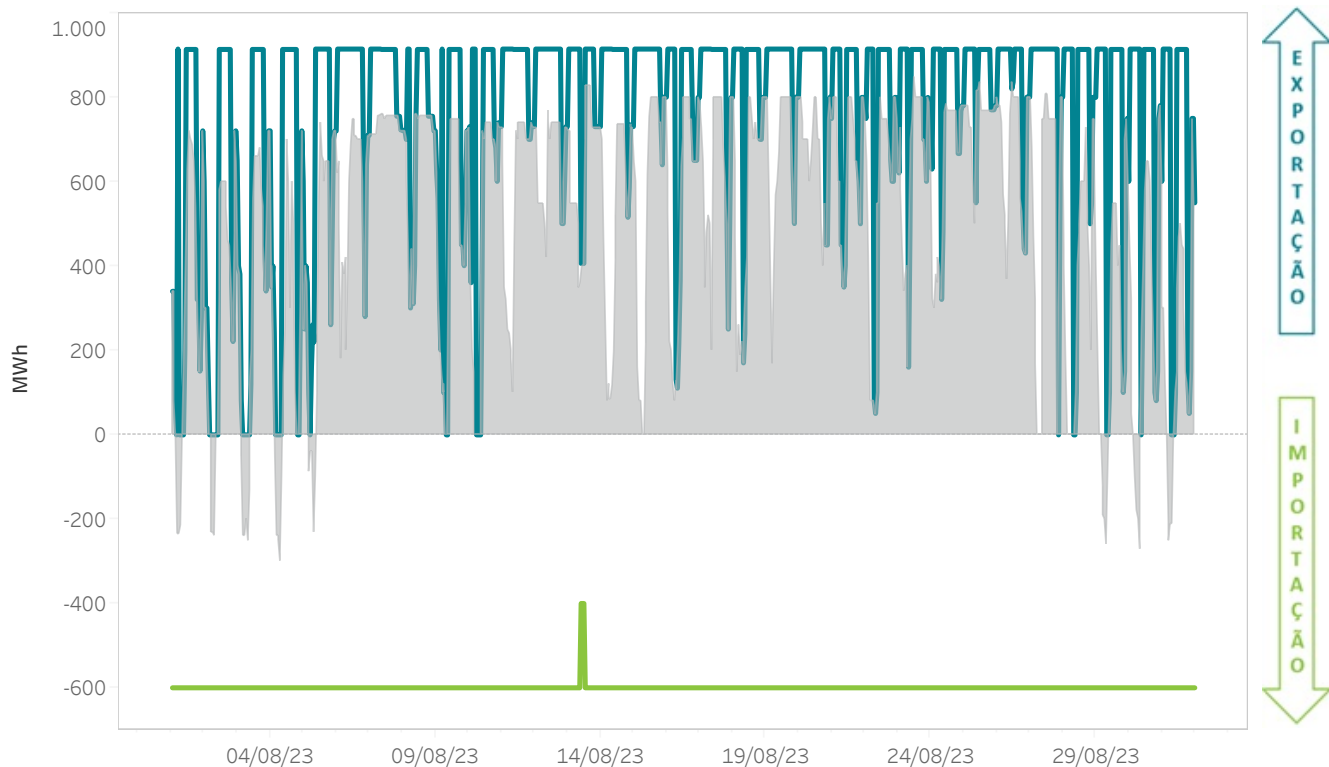
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

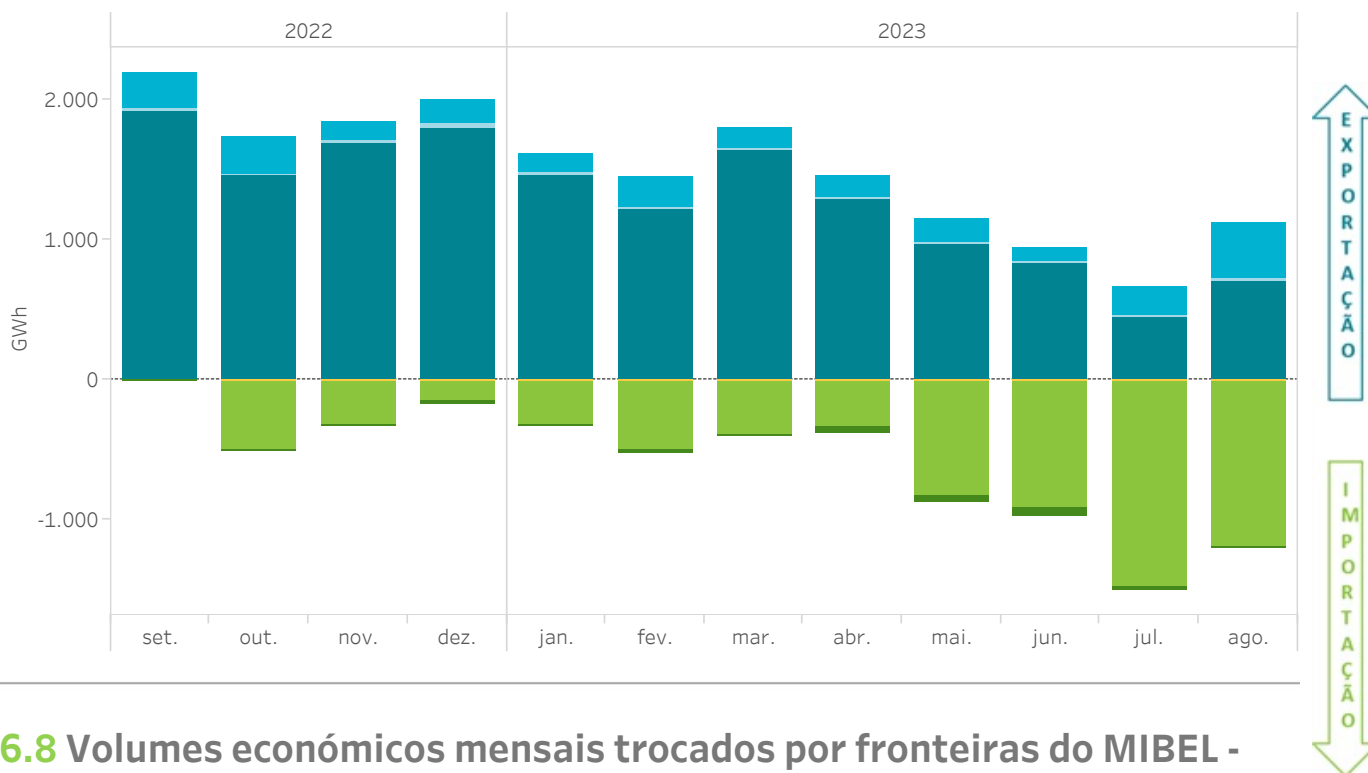


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



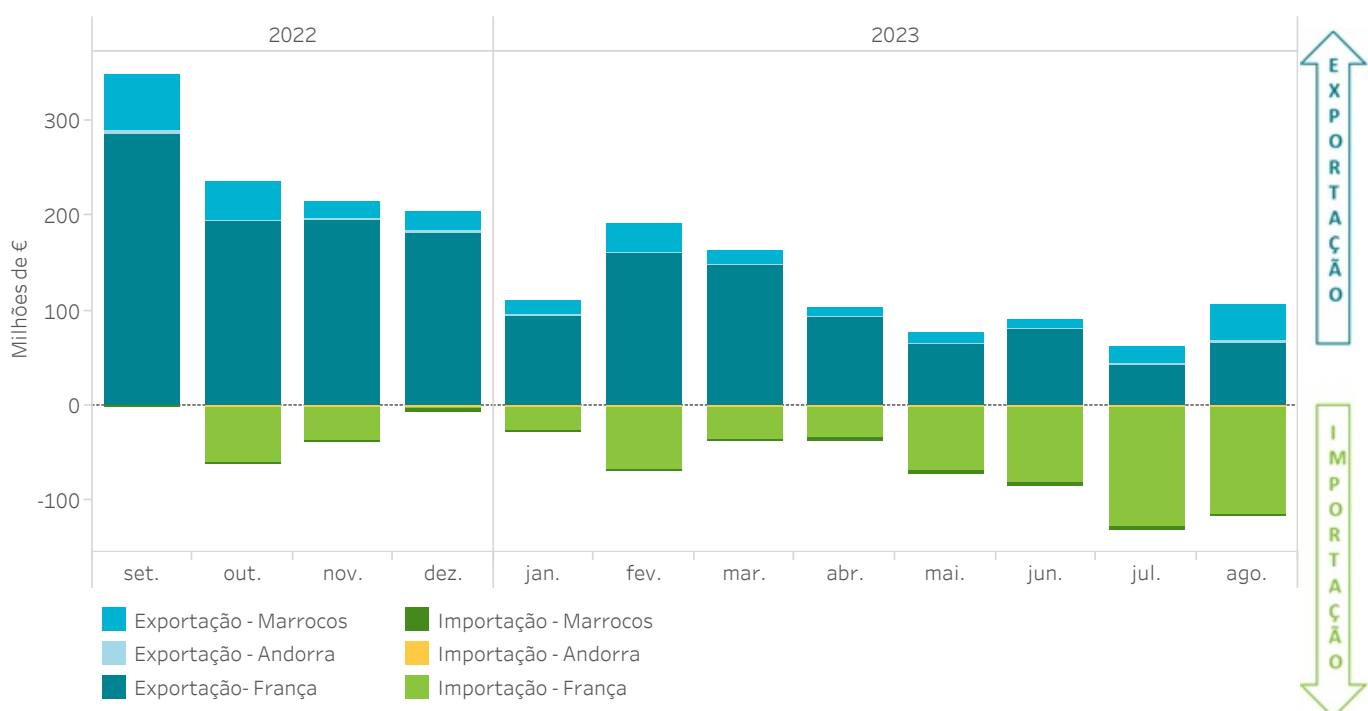
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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

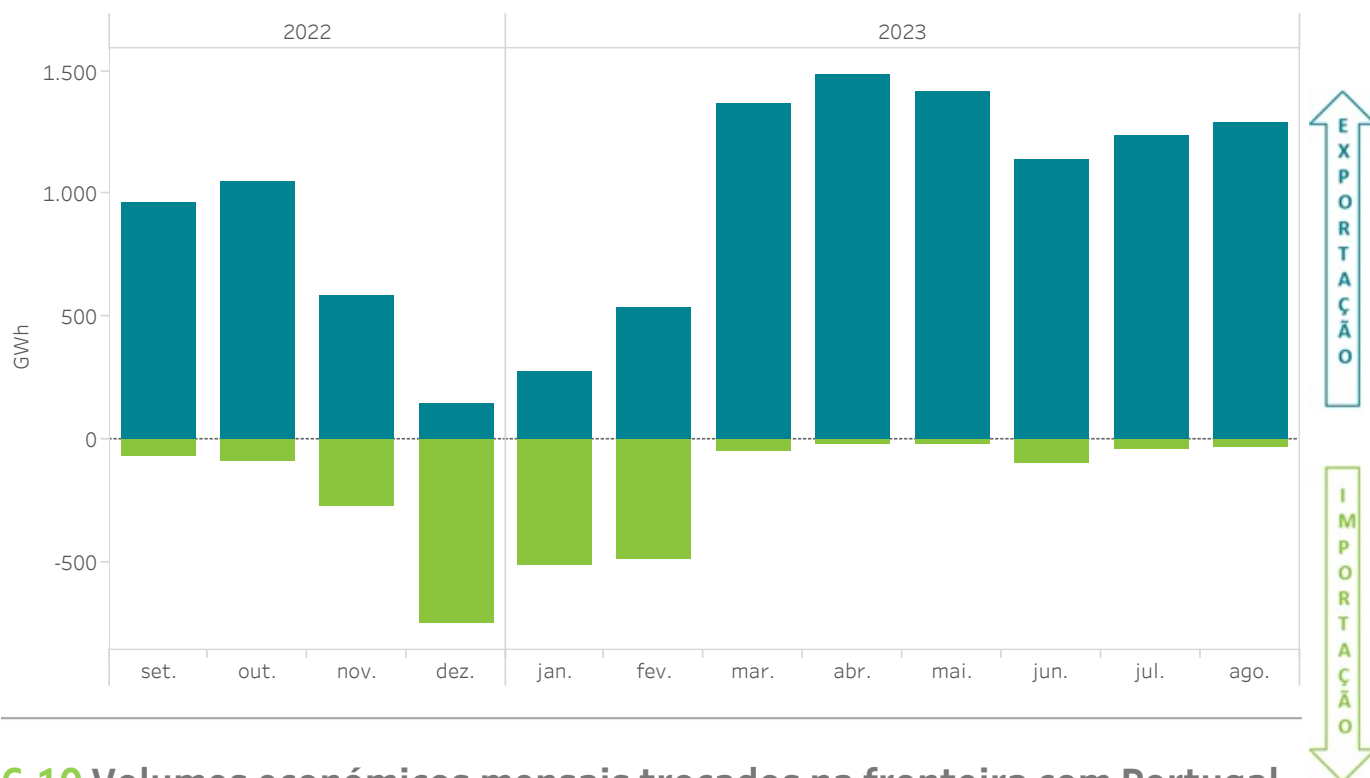
O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.



Exportação - Marrocos
Exportação - Andorra
Exportação - França
Importação - Marrocos
Importação - Andorra
Importação - França

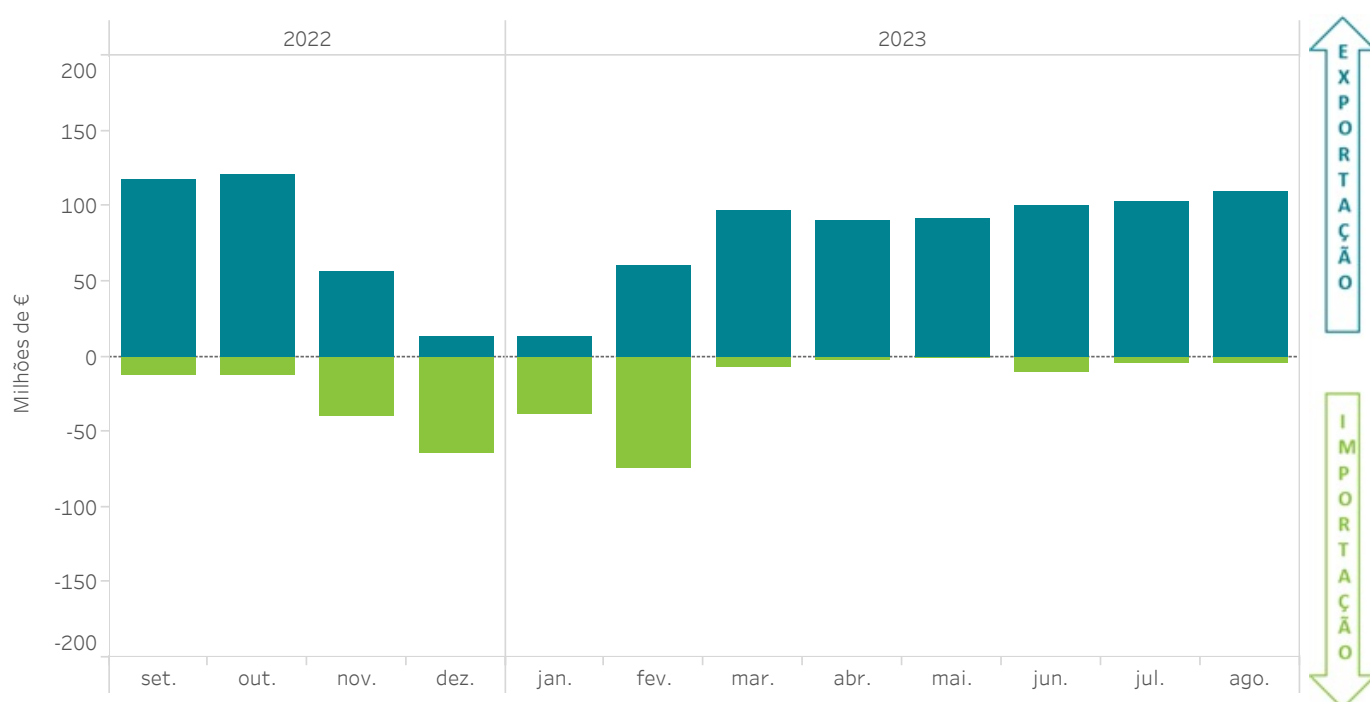
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



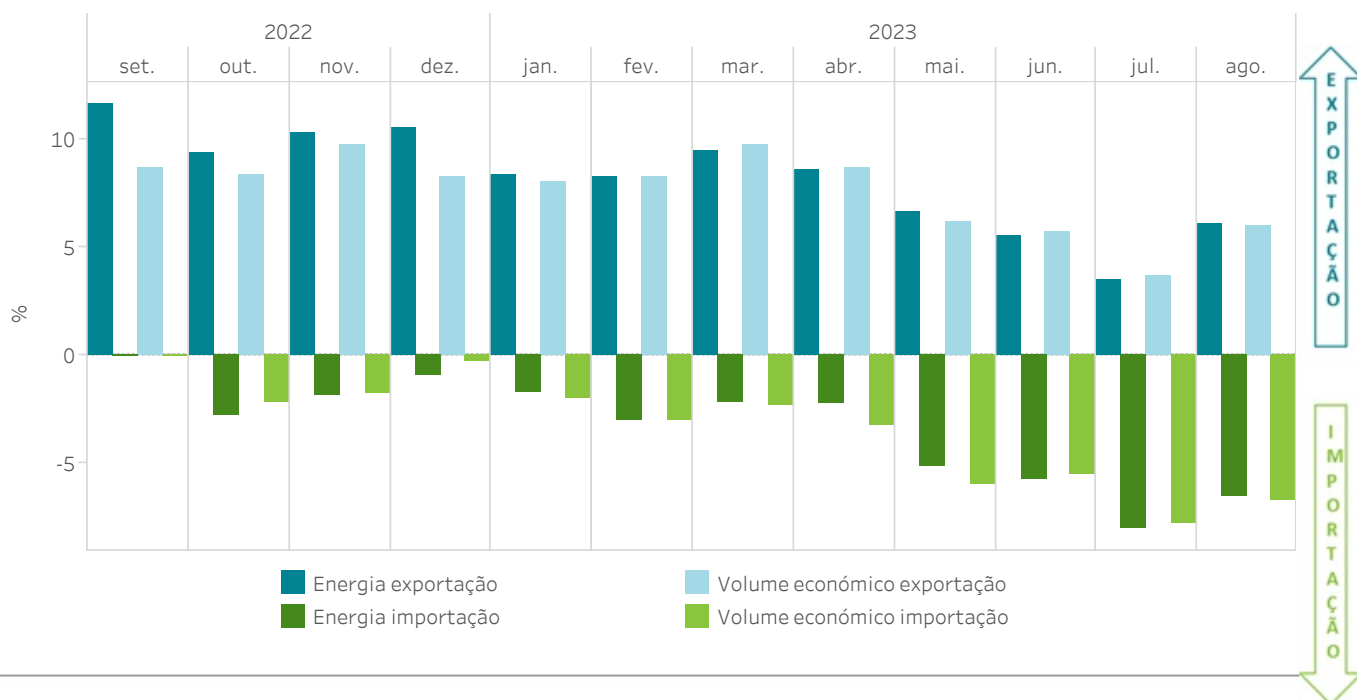
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

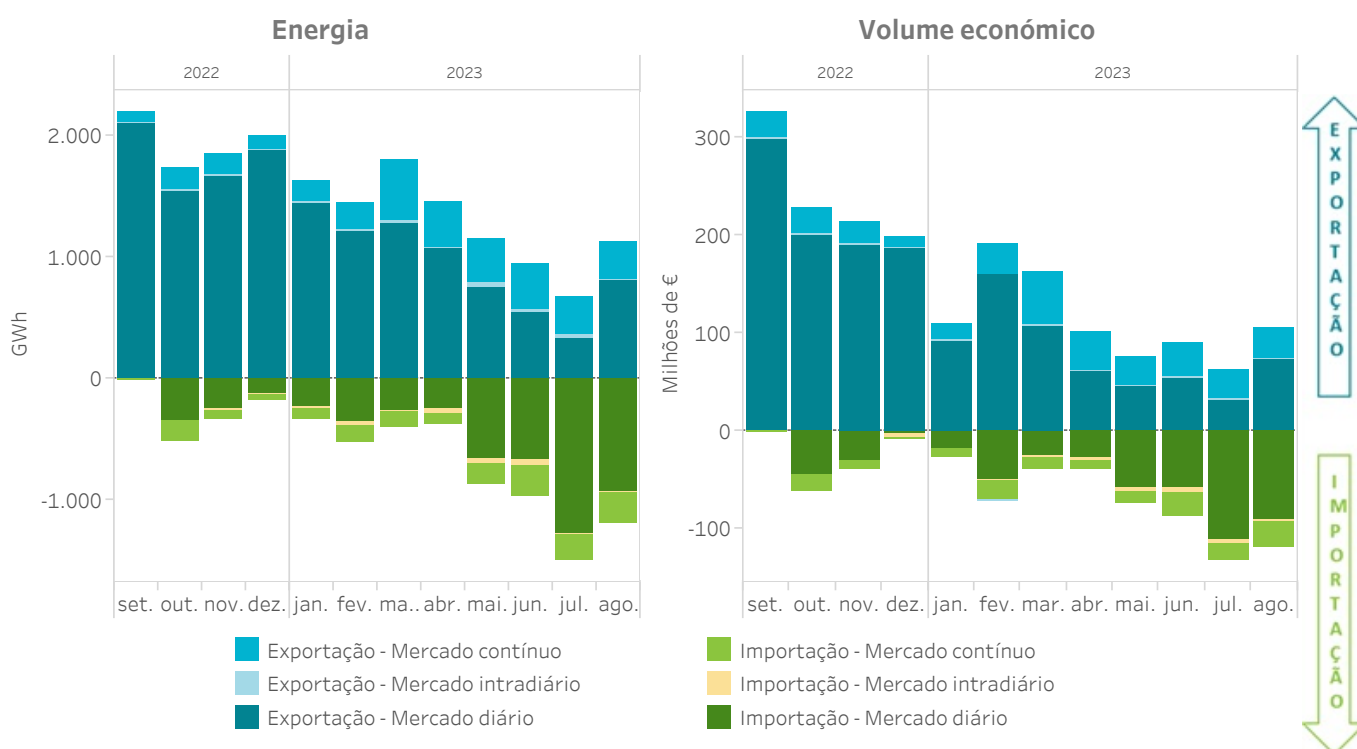


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



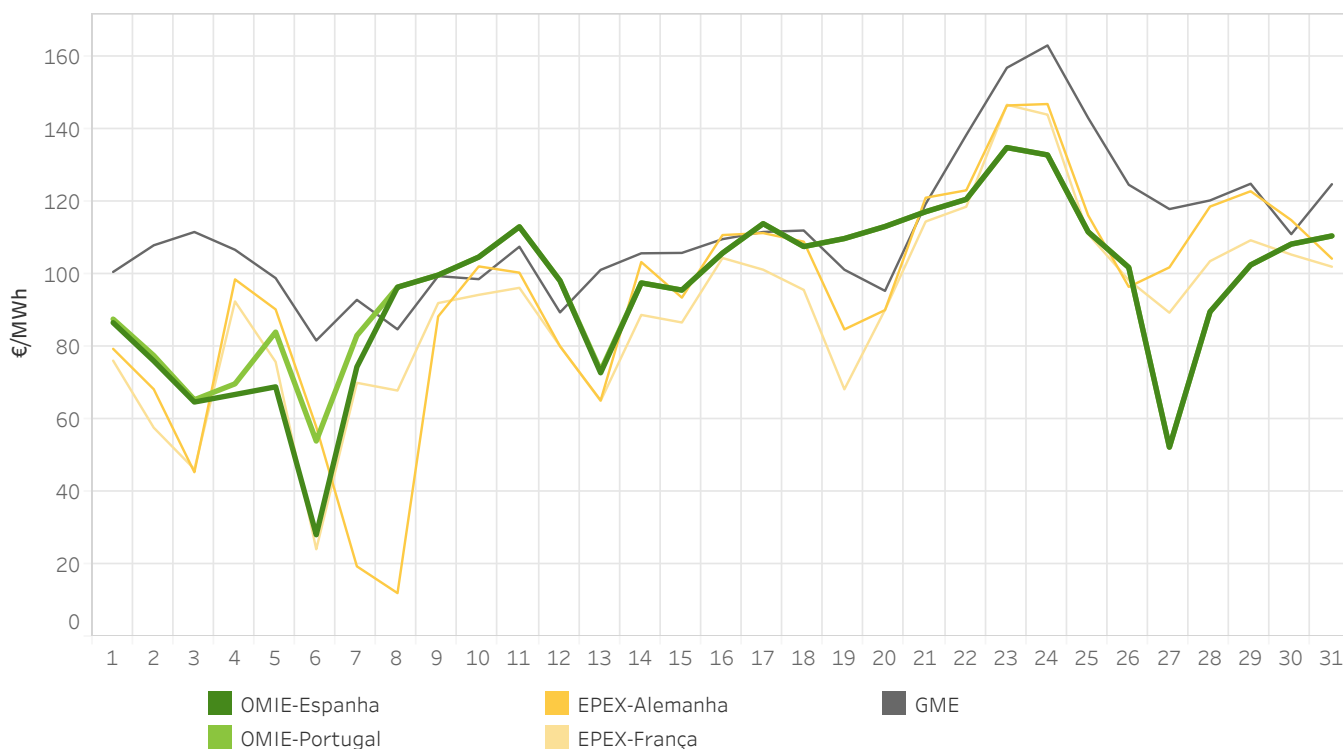
Relatório mensal agosto de 2023

7. Mercados internacionais

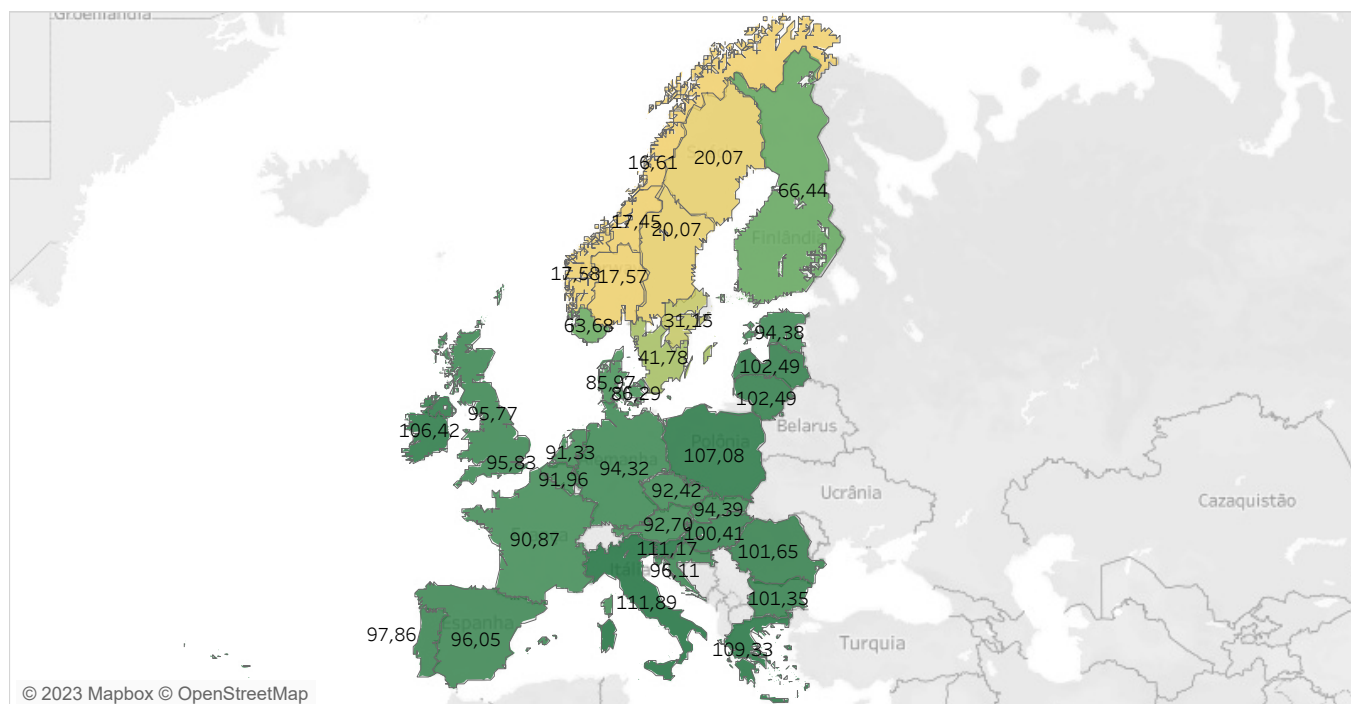
- Preços e energias nos mercados internacionais
- Preços e energias nos mercados internacionais no último ano



7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa

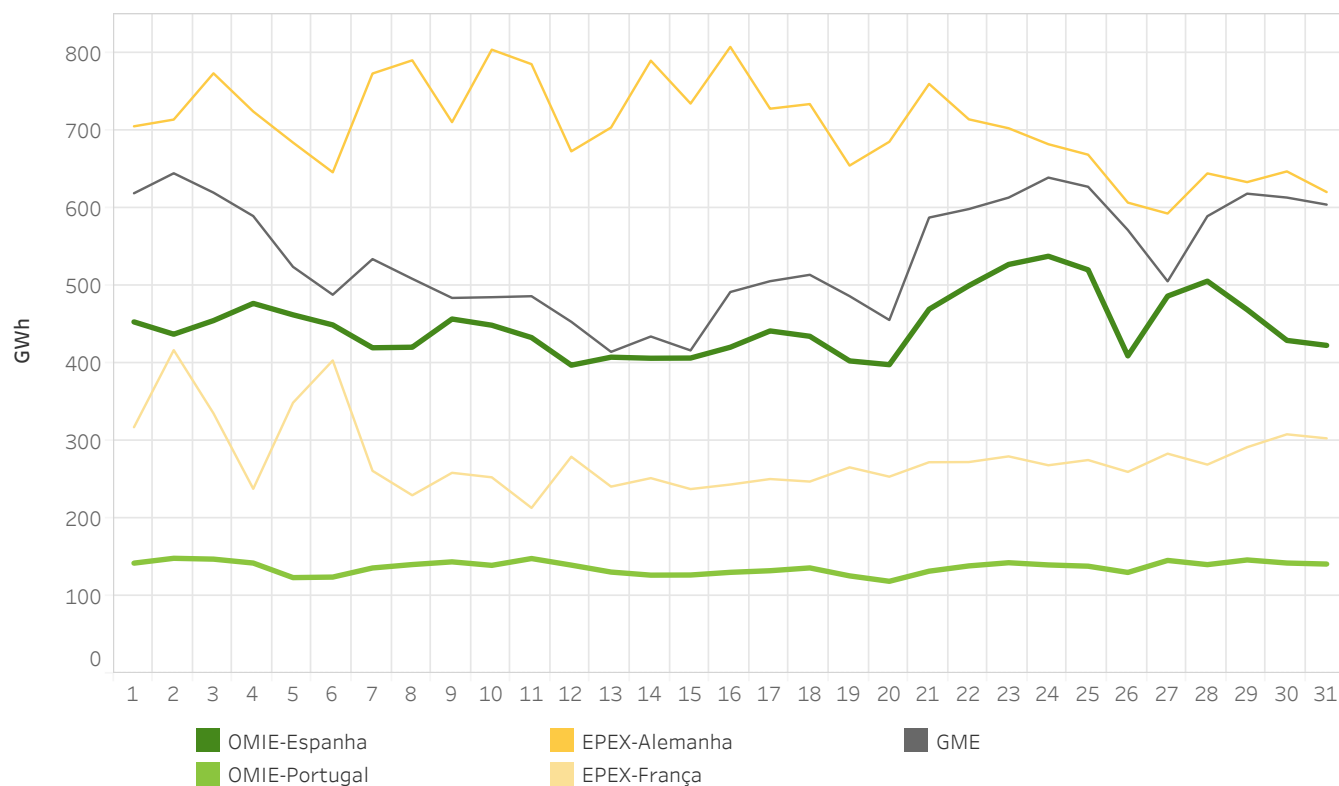


7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh

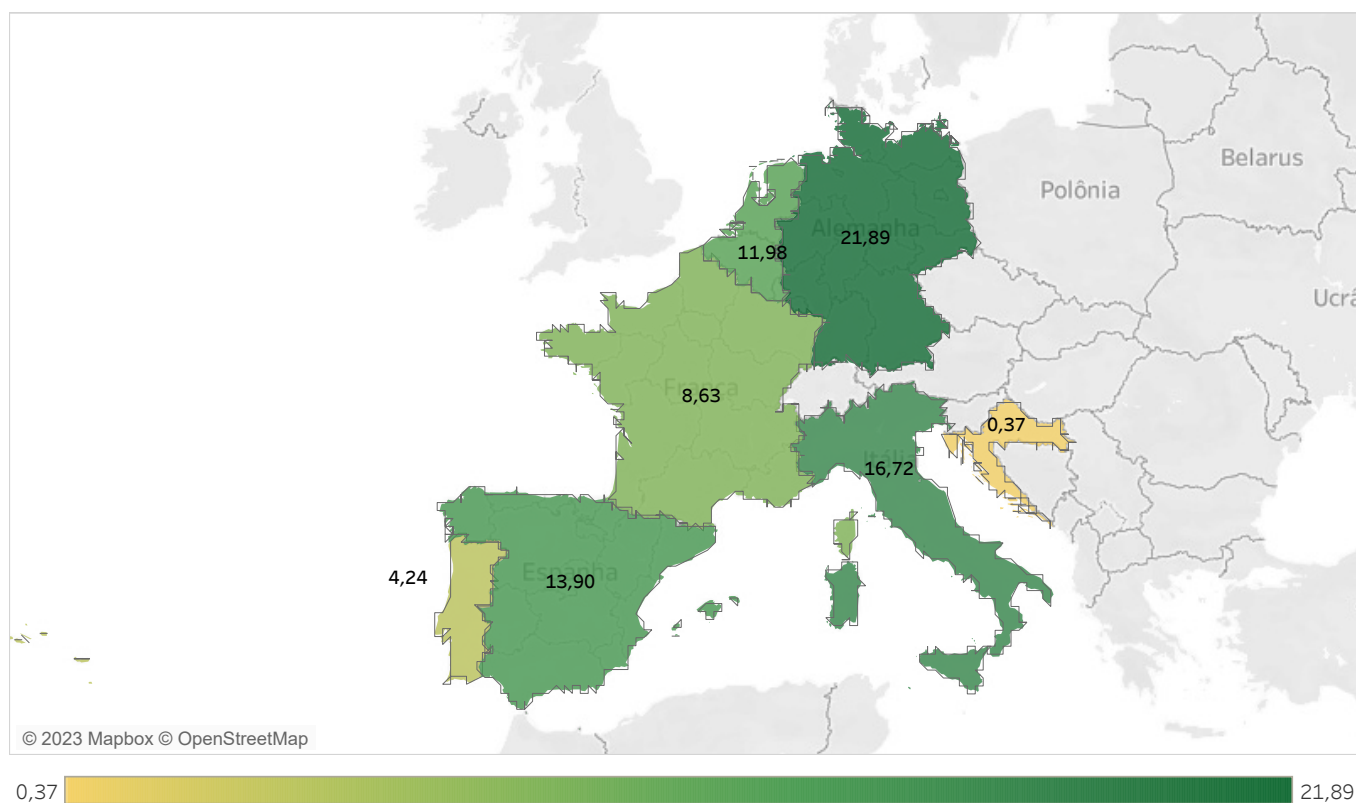


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

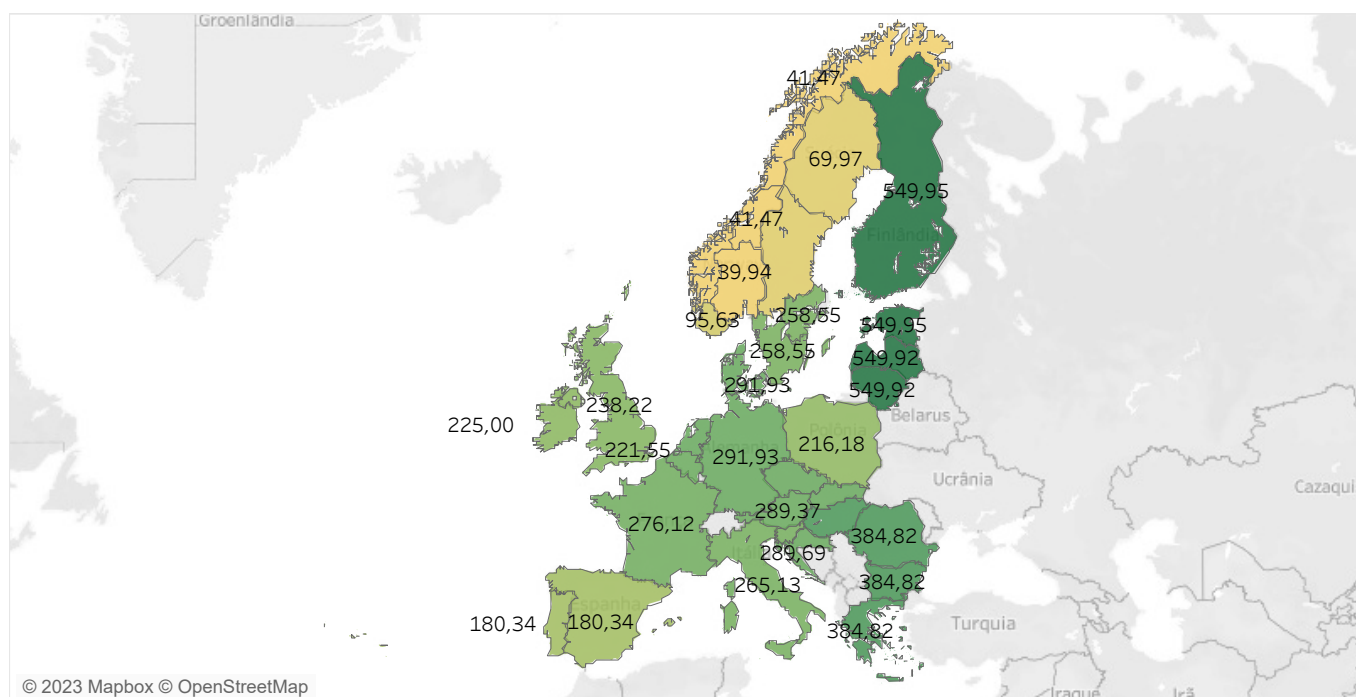
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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

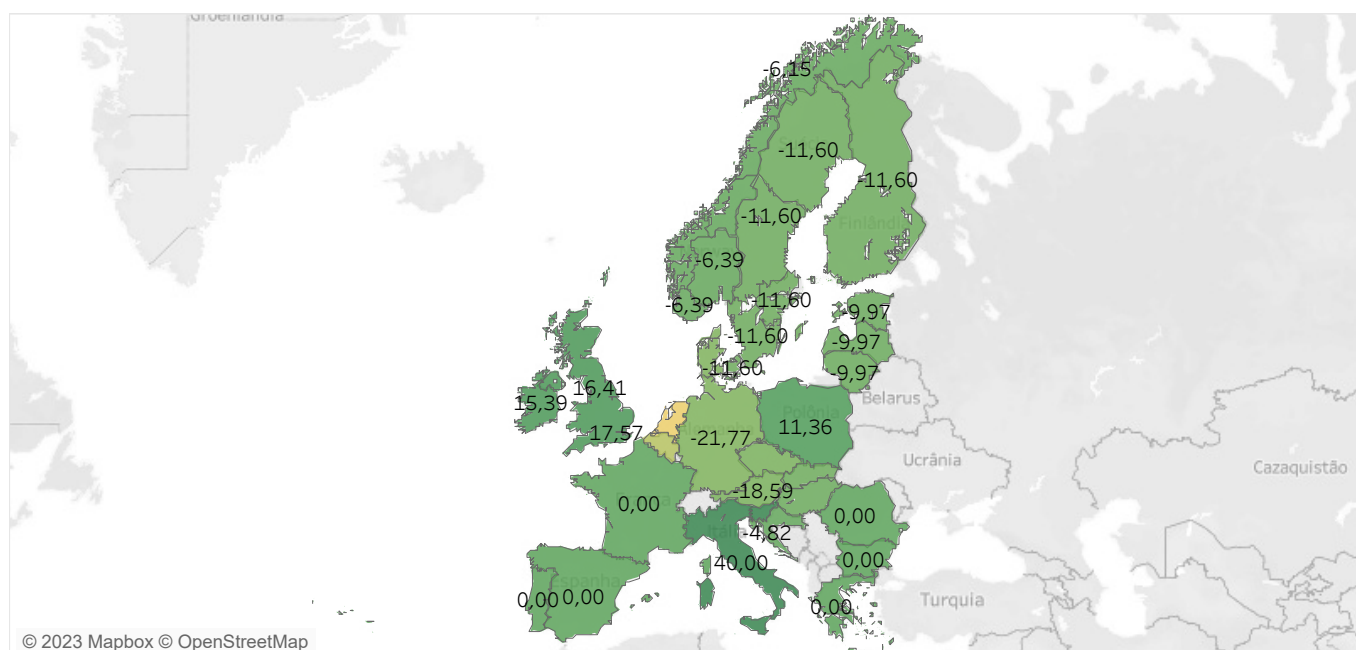


7.5 Preços máximos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em agosto de 2023



39,94 549,95

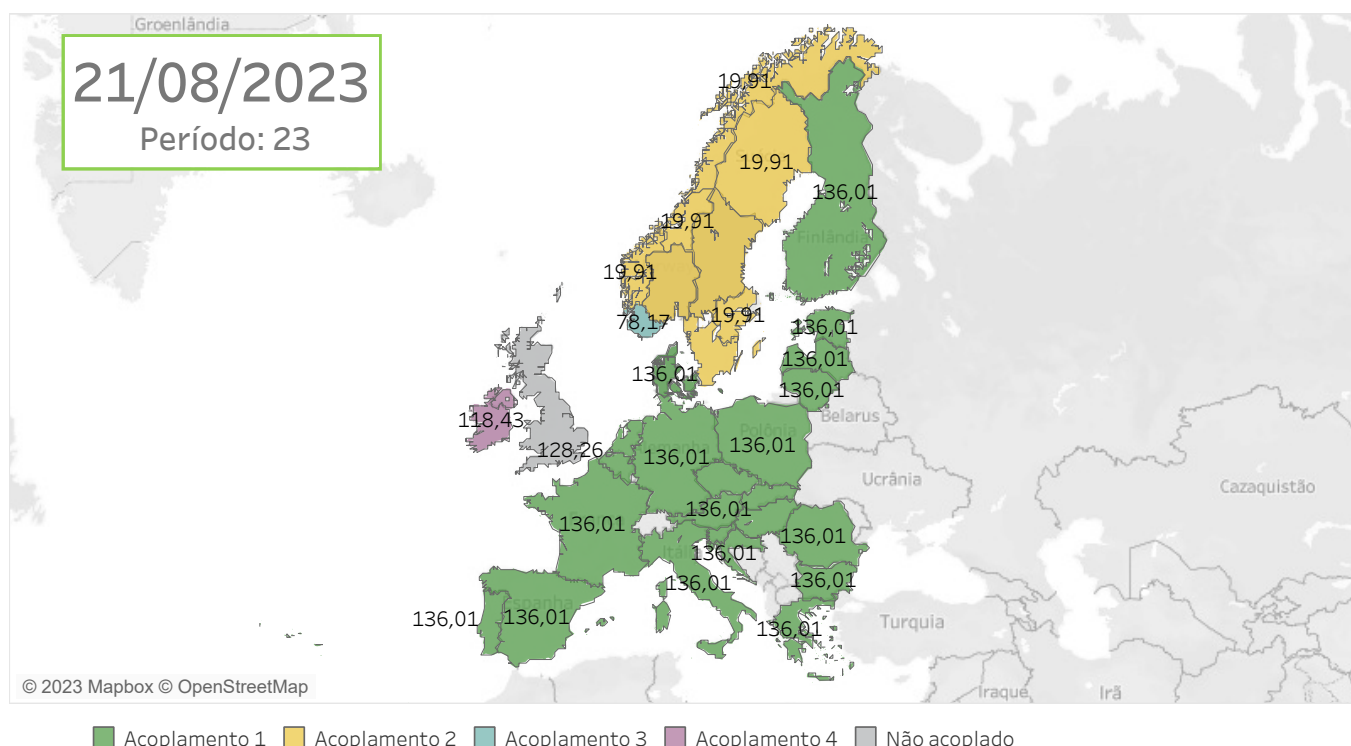
7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em agosto de 2023



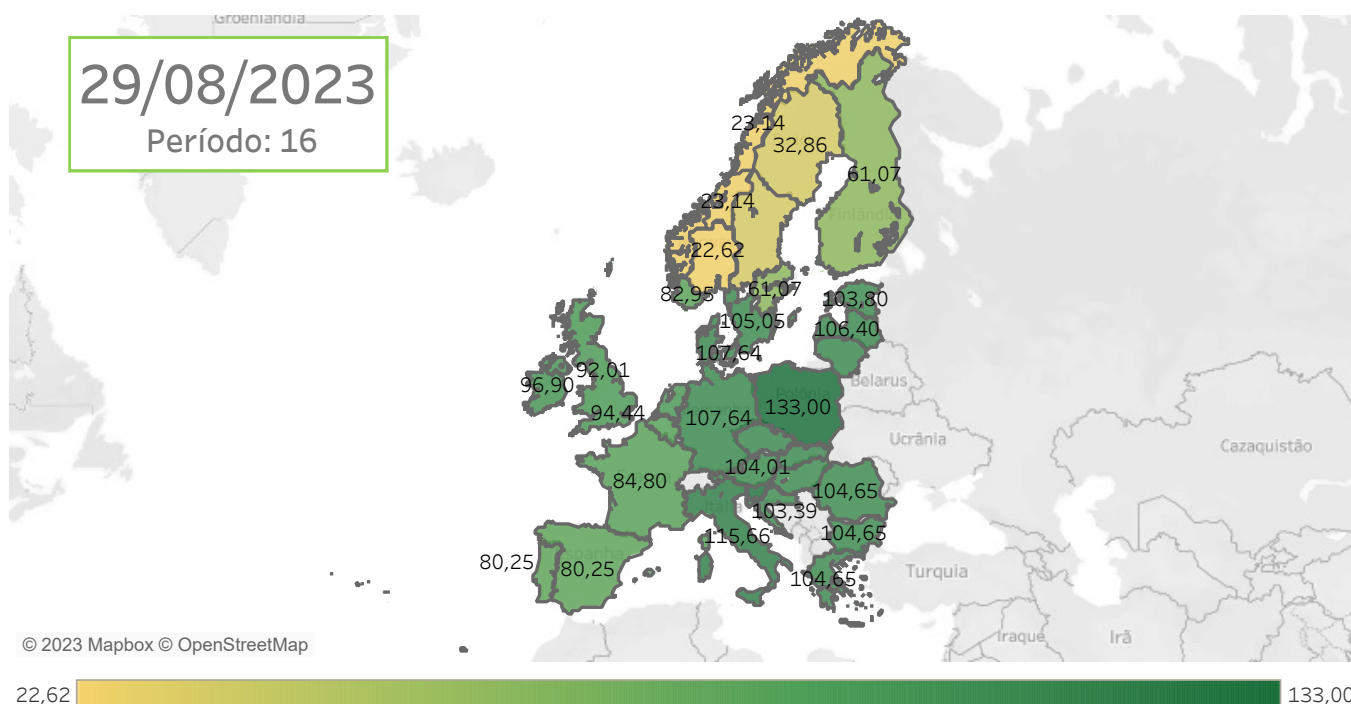
-81,54 67,70

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 agosto de 2023



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

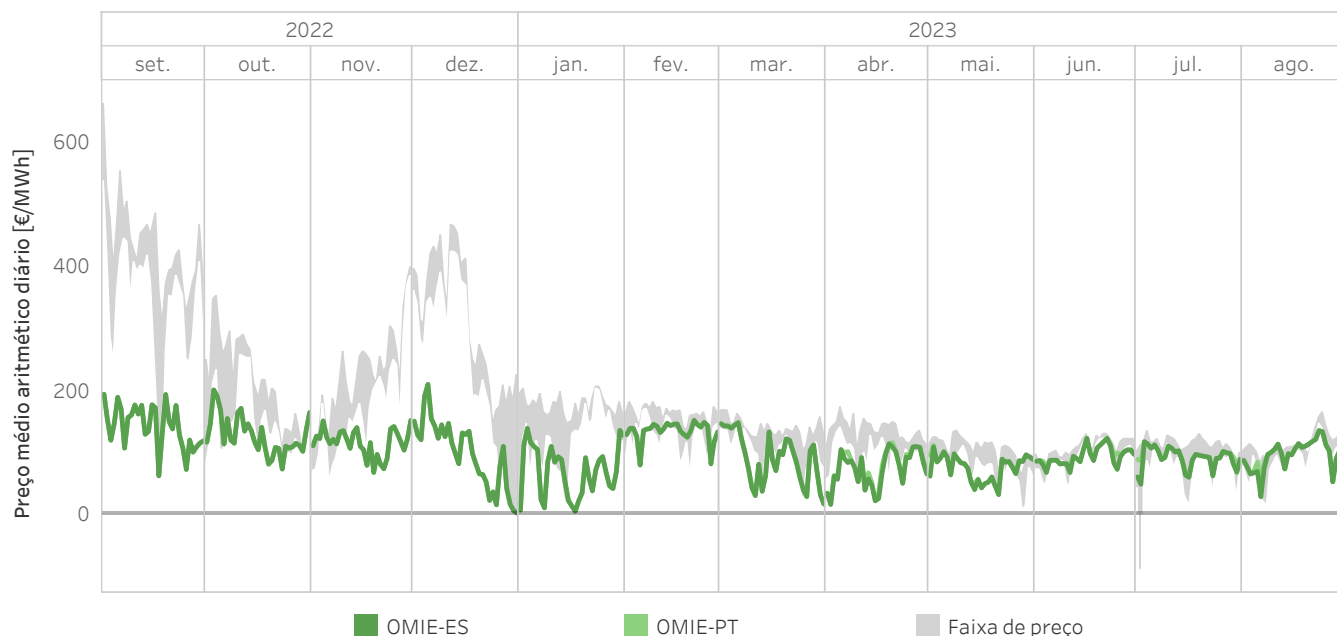


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

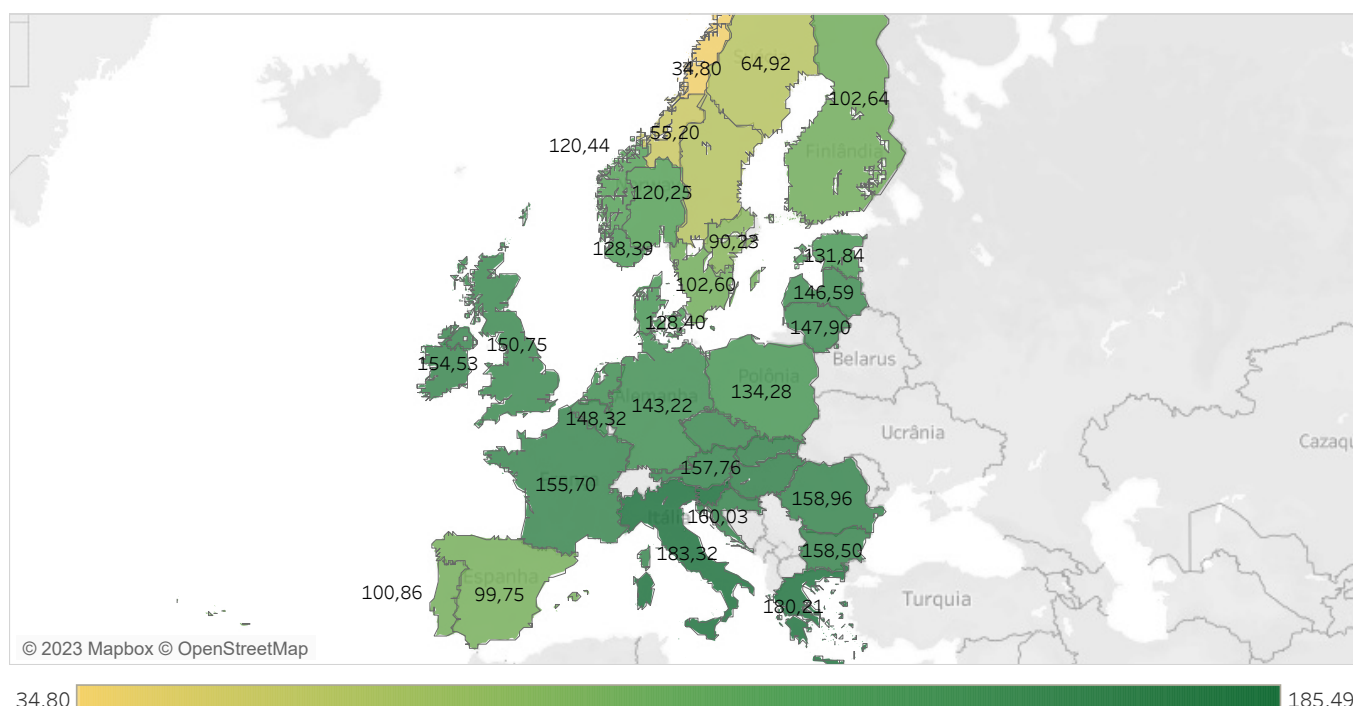
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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.

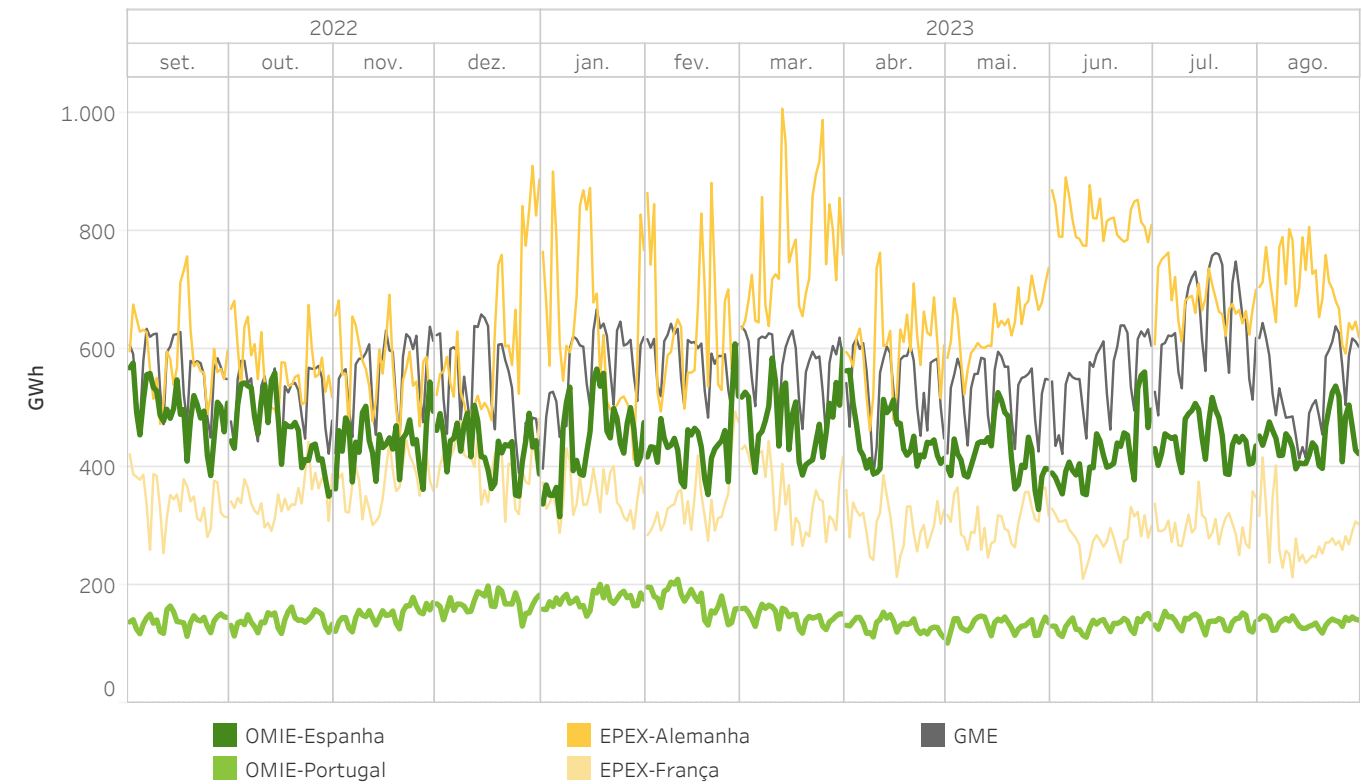


7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de setembro de 2022 a agosto de 2023 no €/MWh

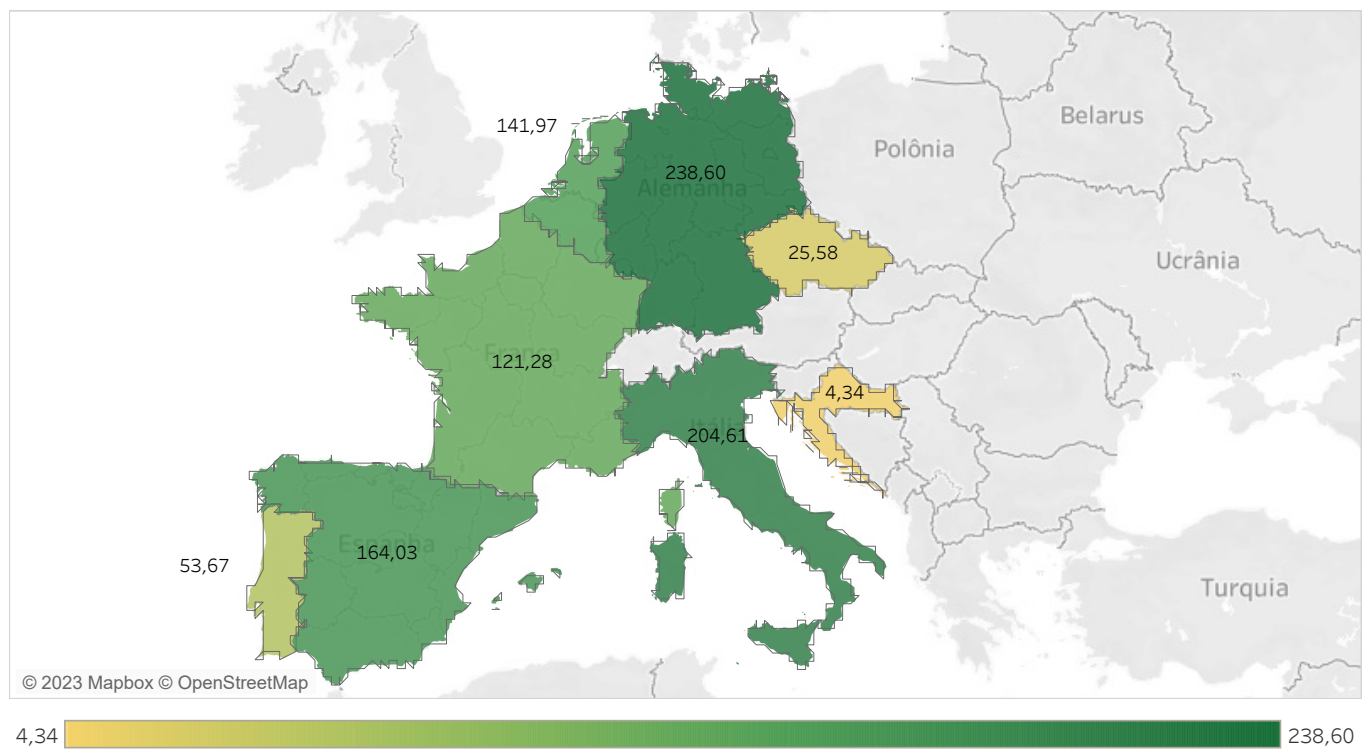


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.12 Energia nas principais áreas de preço na Europa de setembro de 2022 a agosto de 2023 no TWh



Relatório mensal agosto 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, 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

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).



cmie