

EVOLUÇÃO DO MERCADO de energia elétrica

setembro

2019

(*) Este relatório não inclui os dados do preço final médio



Relatório mensal setembro de 2019 /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



Relatorio mensal setembro de 2019

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de 18.426 GWh, 880 GWh inferior do que no mês anterior e 701 GWh inferior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de 42,13 €/MWh, 2,83 €/MWh inferior ao mês anterior e 29,16 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia eólica (20,8%) que aumentou em 5,8 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e no ciclo combinado (23,9%) que diminuiu em 5,8 pontos.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidraulica (15,8%) que aumentou em 3,7 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e no ciclo combinado (35,9%) que diminuiu em 2,7 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões foi de 2.829,2 GWh, o que equivaleu a 15,4% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 43,11 €/MWh, 2,3% superior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 344,9 GWh, o que equivaleu a 1,9% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 43,78 €/MWh, 3,9% superior ao do mercado diário.

Relatório mensal setembro de 2019

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 901 milhões de €, 10,7% inferior à do mês anterior e 44,0% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 9 milhões de €, 31,3% inferior à do mês anterior e 39,0% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 68,8% das horas.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 47.903 €, 1.561,7% superior à do mês anterior e 43,8% superior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 1,7% das horas.

Mercado diário

Espanha

14.163 GWh 42,11 €/MWh

agosto de 2019

▼ 15.230 ▼ 44,96

setembro de 2018

▼ 14.702 ▼ 71,27

Portugal

4.263 GWh 42,14 €/MWh

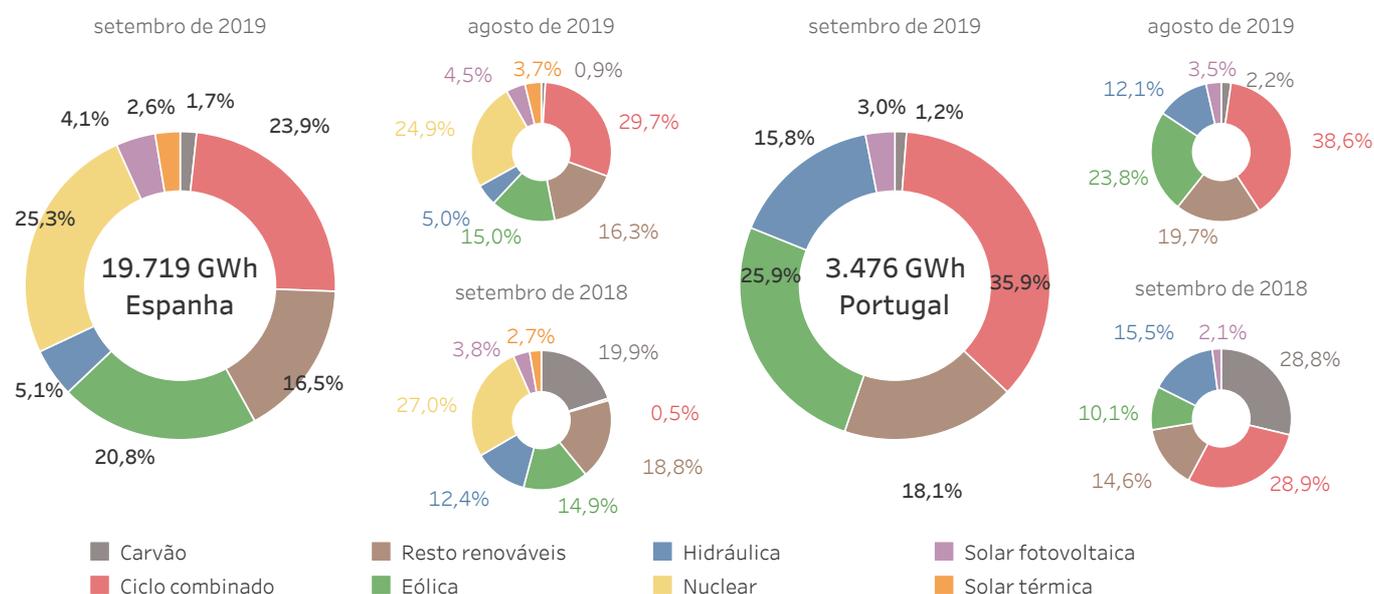
agosto de 2019

▲ 4.076 ▼ 44,96

setembro de 2018

▼ 4.425 ▼ 71,30

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



Mercado intradiário de leilões

Espanha

2.366,5 GWh 43,05 €/MWh

16,7% + 2,2%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

462,7 GWh 43,17 €/MWh

10,9% + 2,4%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

256,3 GWh 42,51 €/MWh

1,8% + 0,9%

(sobre o MD) (sobre o MD)

Portugal

88,6 GWh 45,05 €/MWh

2,1% + 6,9%

(sobre o MD) (sobre o MD)

No mercado intradiário contínuo, a energia e as transações referidas a cada país incluem todas as transações nas quais pelo menos um agente do país correspondente participa na transação.

Os preços do mercado diário e das sessões de leilão do mercado intradiário são preços médios aritméticos.

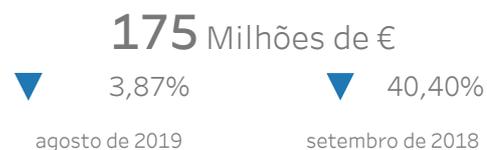
Os preços do mercado intradiário contínuo são preços médios ponderados.

Volume económico

Espanha

Portugal

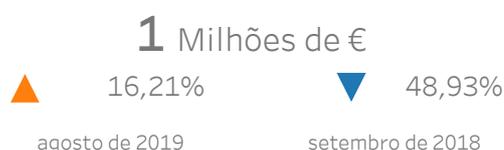
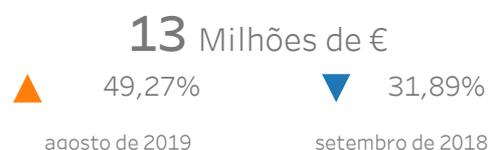
Mercado diário



Mercado intradiário leilões



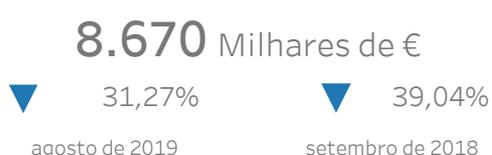
Mercado intradiário contínuo



Espanha-Portugal

Espanha-França

Renda de congestionamento



% Horas com diferença de preços

1,67 %

68,75 %

Relatório mensal setembro de 2019

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

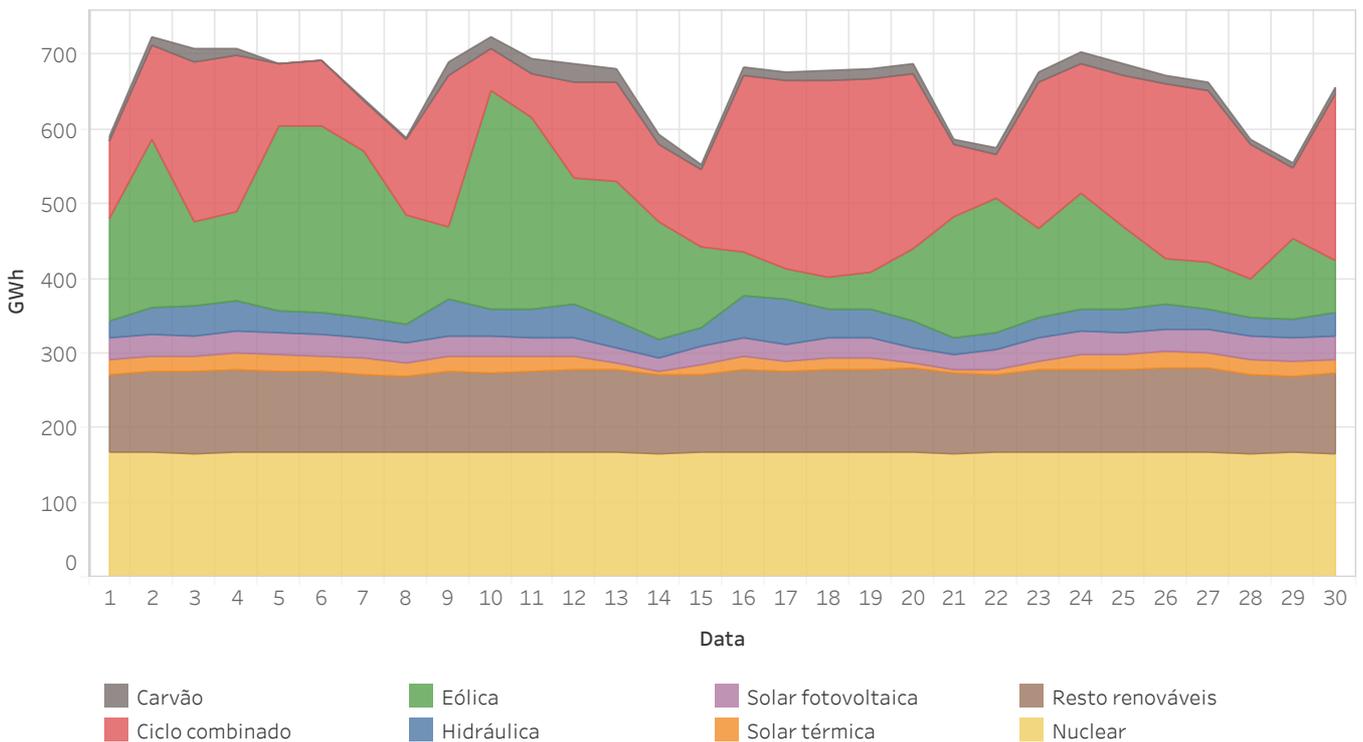
Em Espanha



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

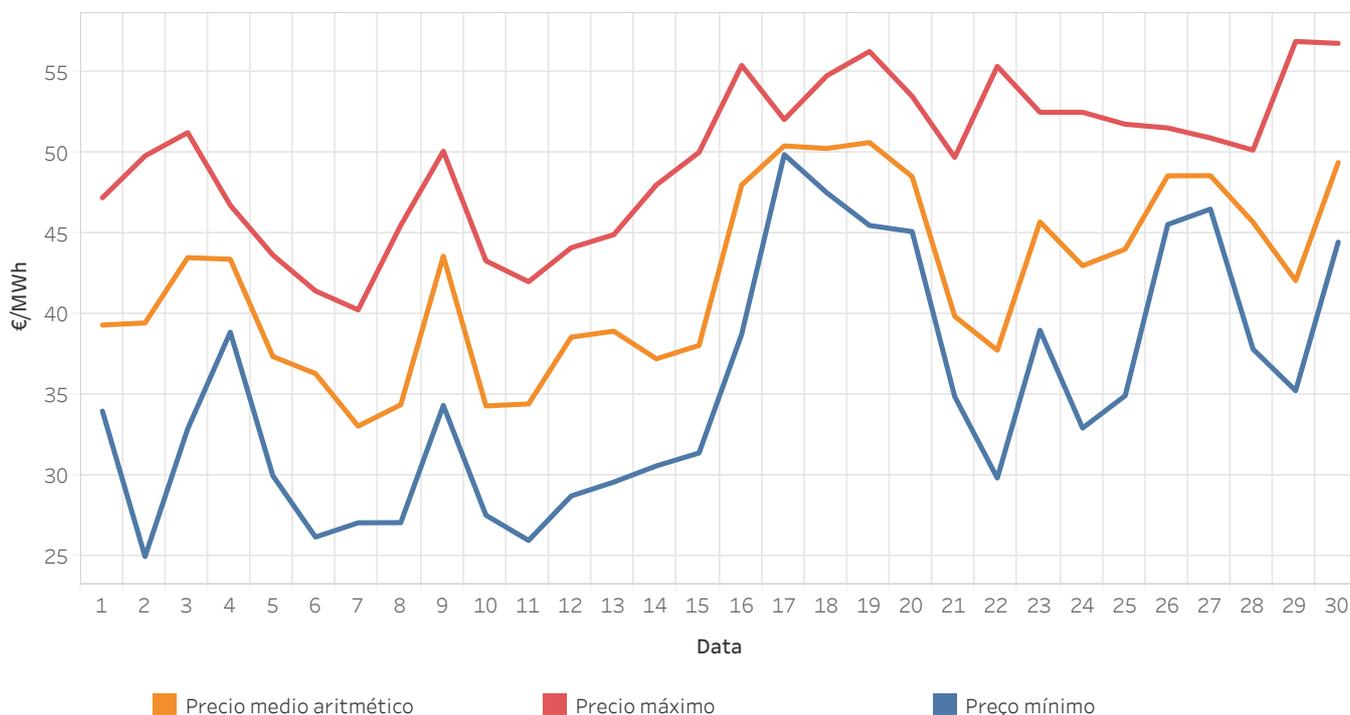
Em Espanha

A categoria "Resto renováveis" 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

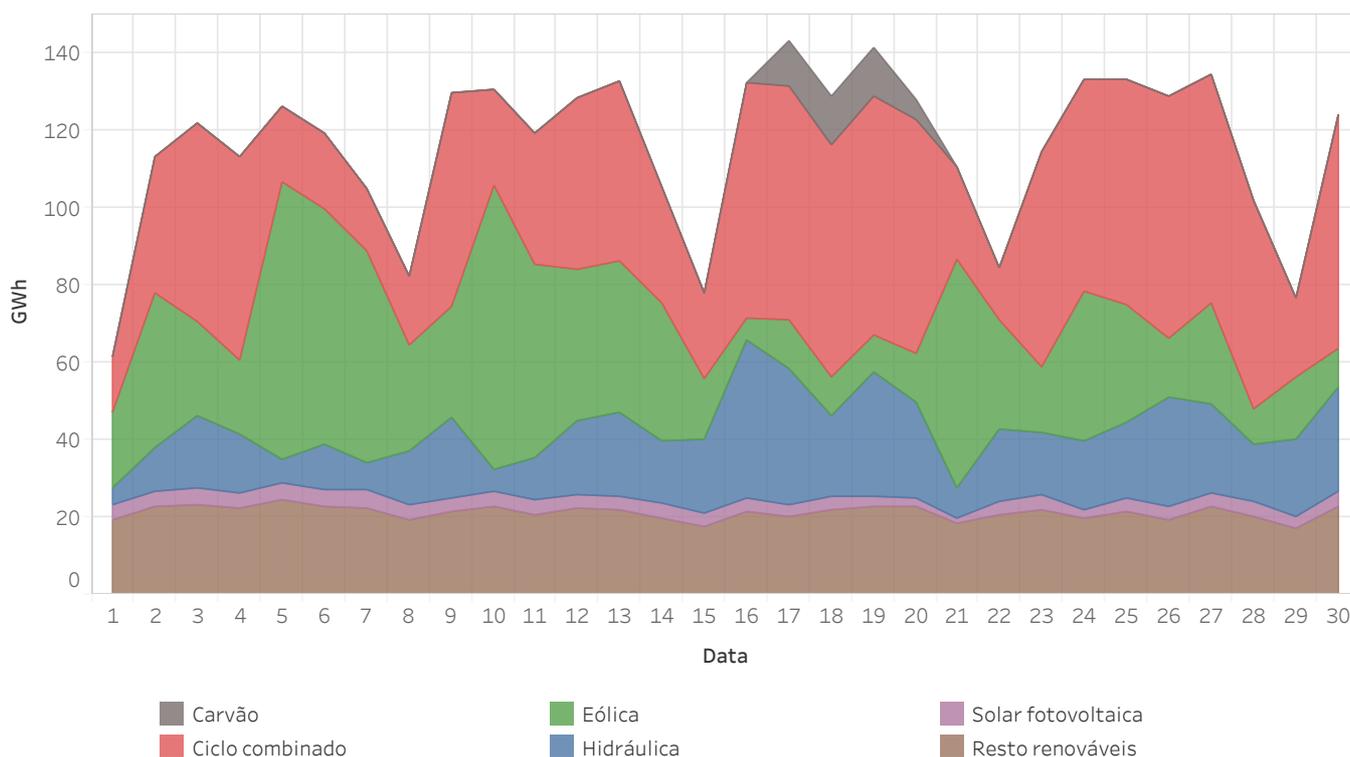
Em Portugal



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

Em Portugal

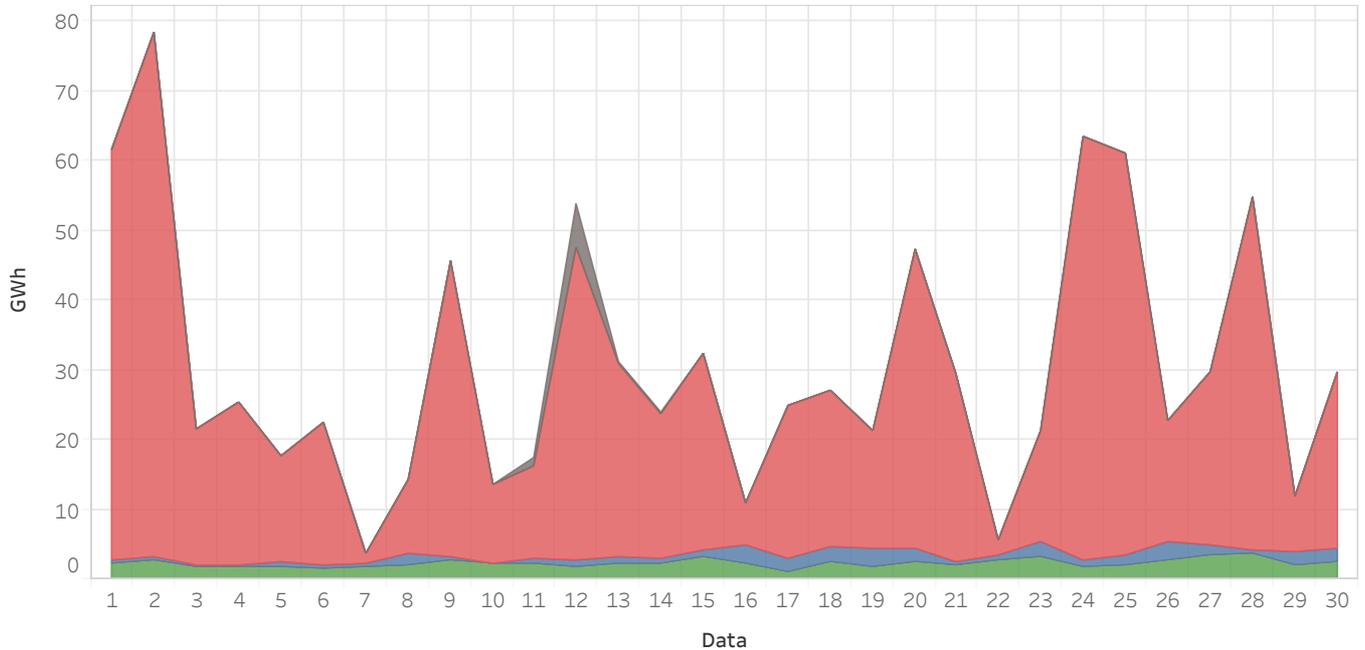
A categoria “Resto renováveis” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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

Em Espanha

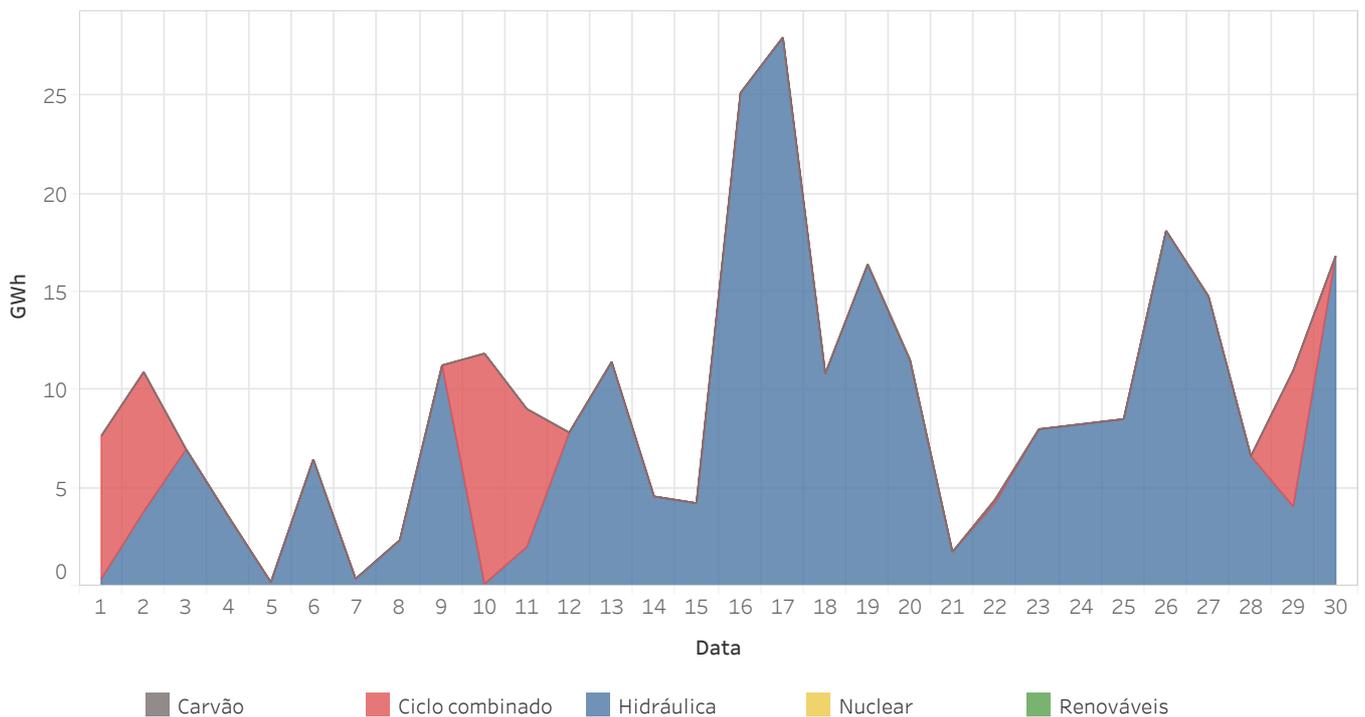
Energia por tecnologia cassada no mercado diário oferecida a um preço superior ou igual a 95% do preço marginal incluindo ofertas complexas. O gráfico não indica a tecnologia que marcou o preço. Esta informação mostra-se no gráfico 1.8.



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.

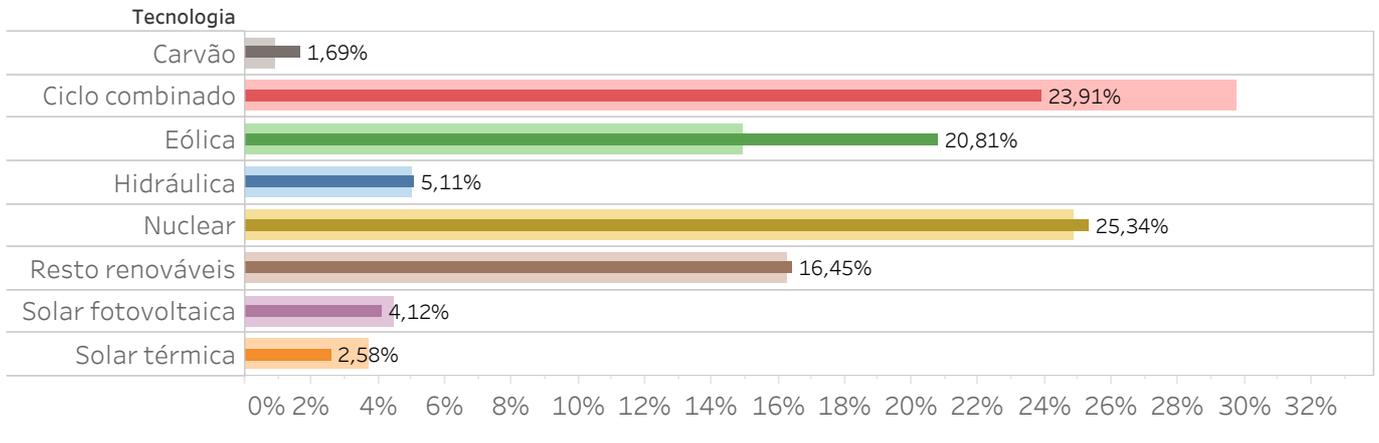


1.7 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

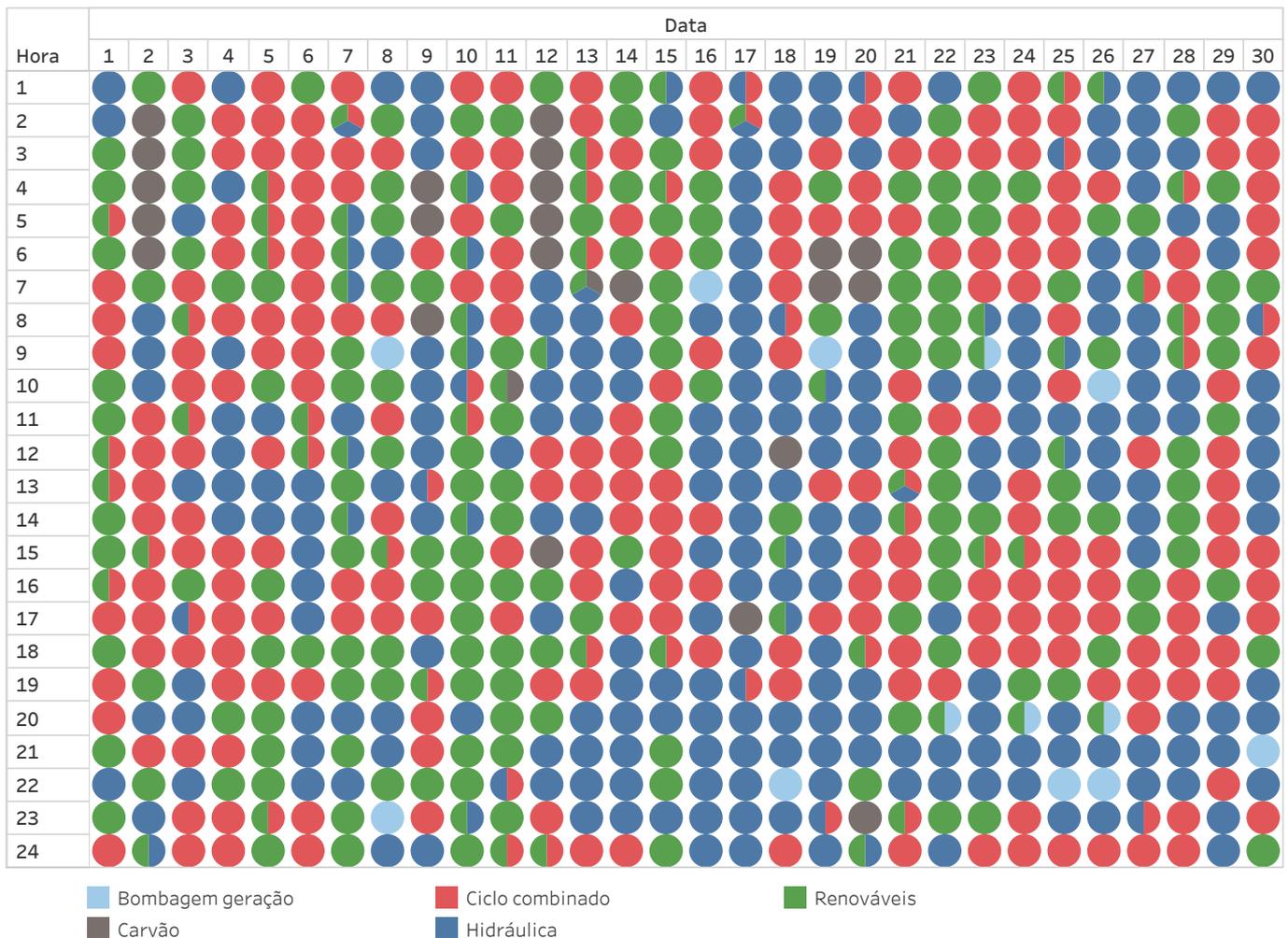
“Resto renováveis” inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



1.8 Tecnologias que marcam o preço no mercado diário

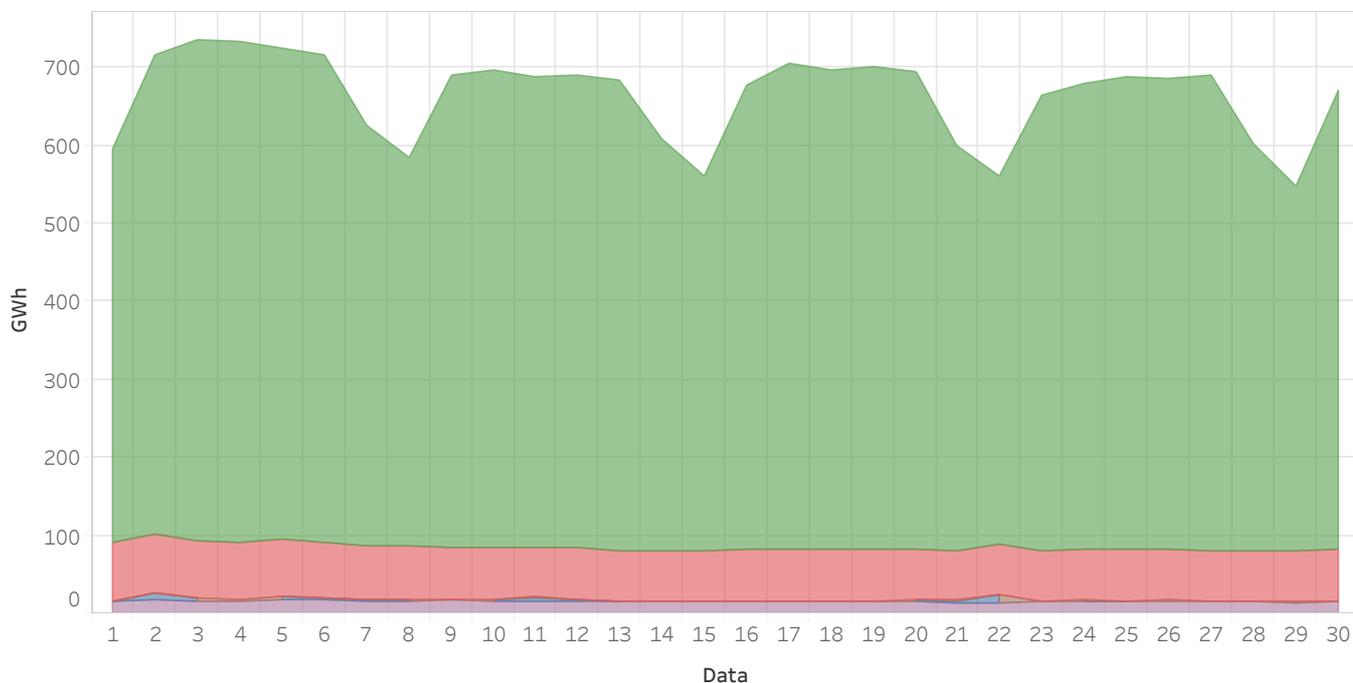
Em Espanha

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



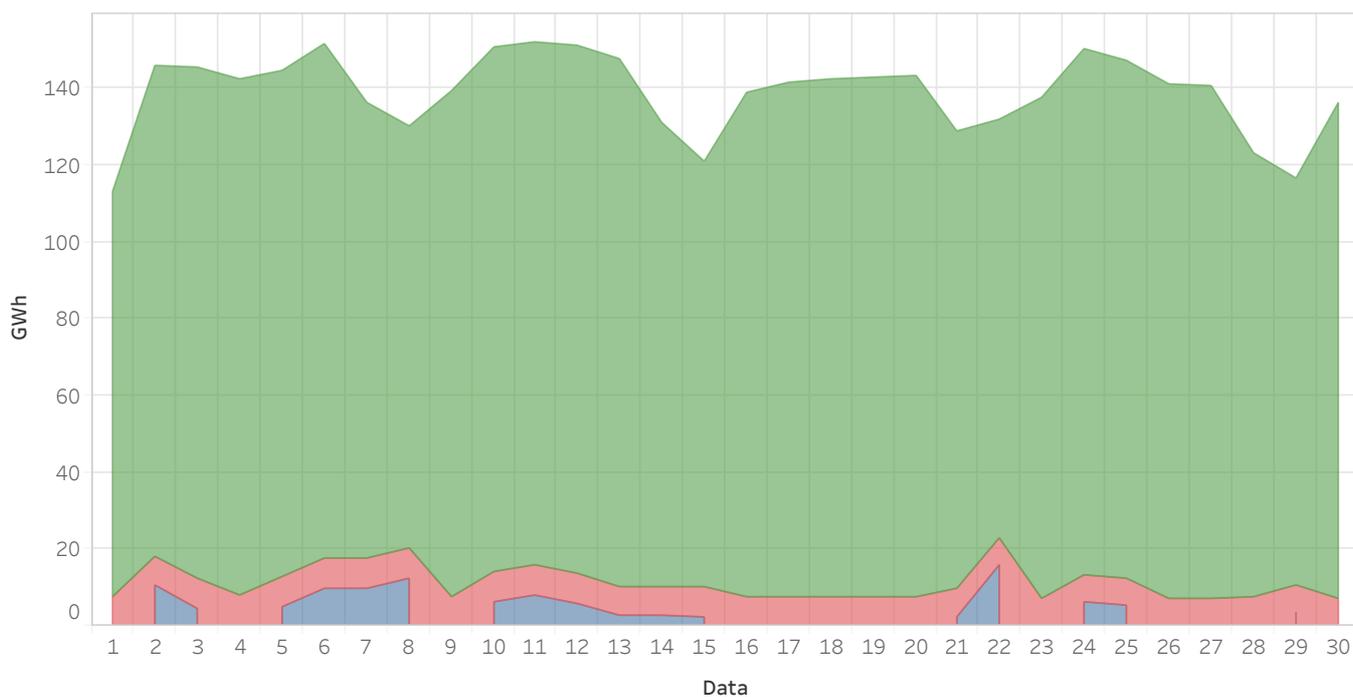
1.11 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

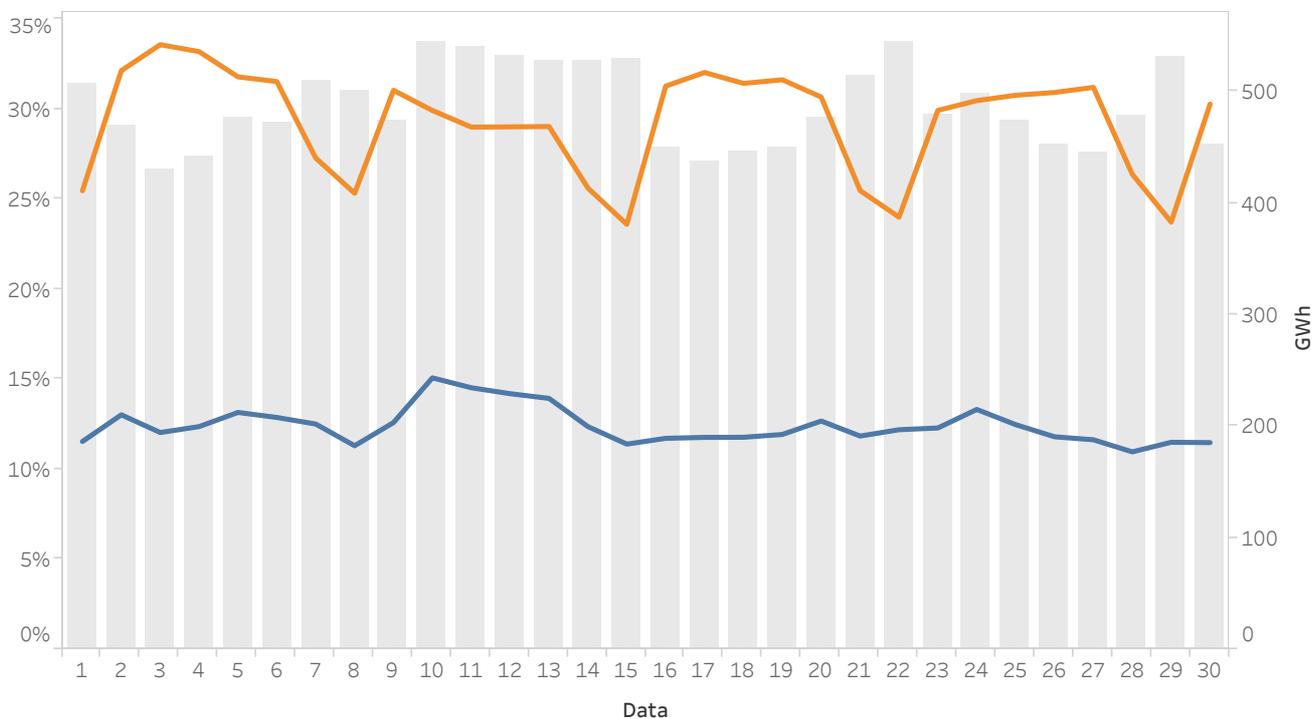
Em Portugal



- Comercialização
- Consumo produtores
- Consumidor direto
- Comerc. referência
- Consumo bombeamento
- Unidade genérica

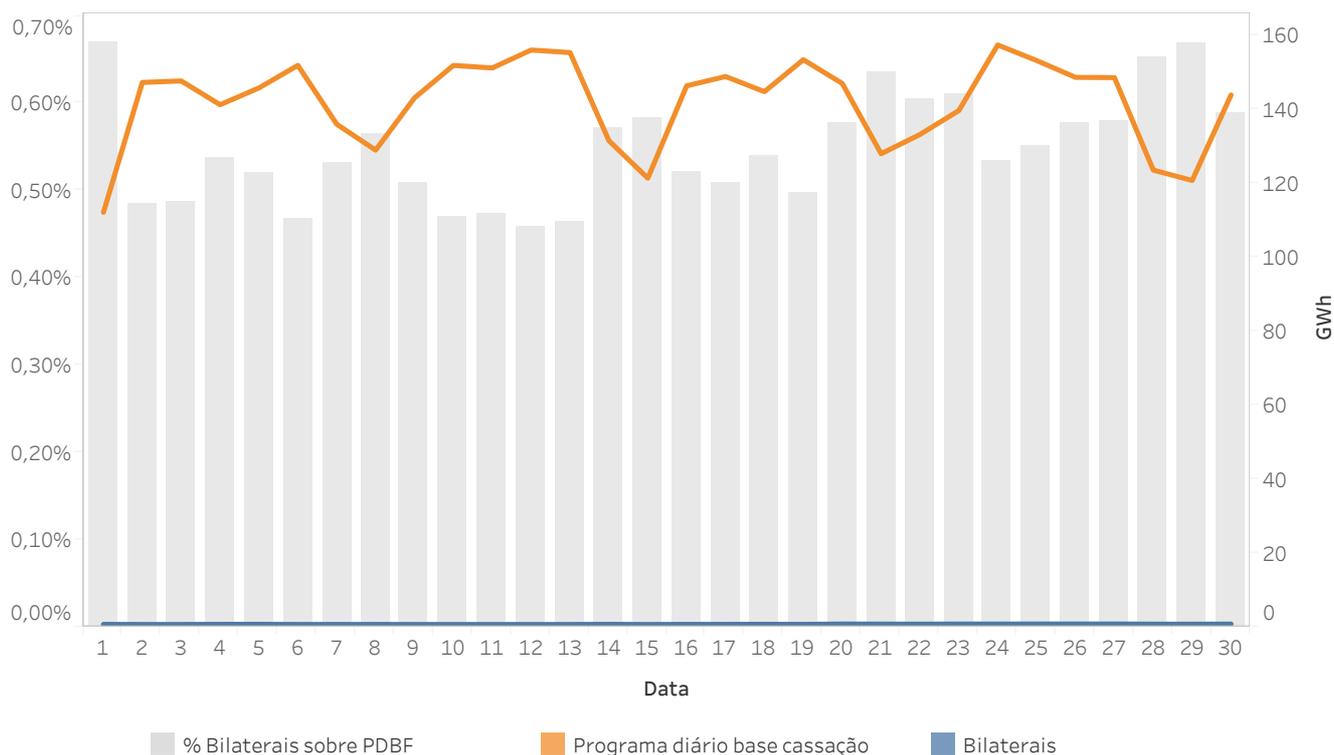
1.13 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



Relatório mensal setembro de 2019

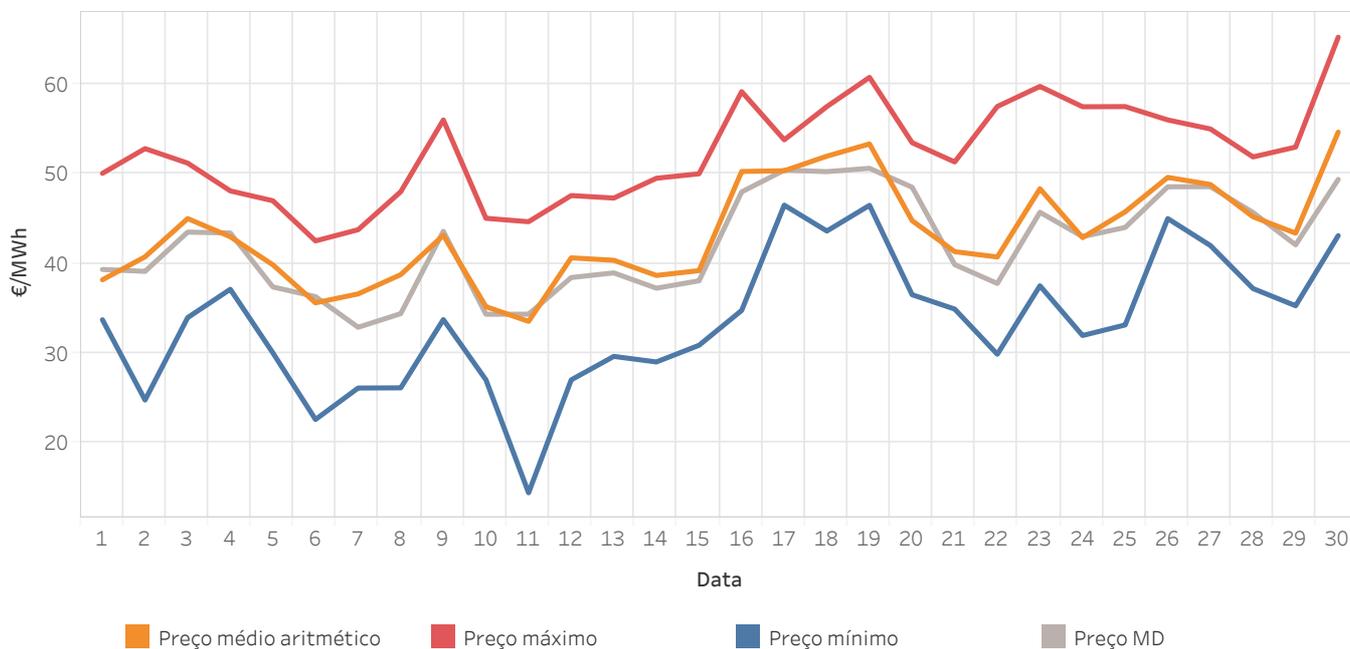
2. Mercado intradiário leilões

- 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

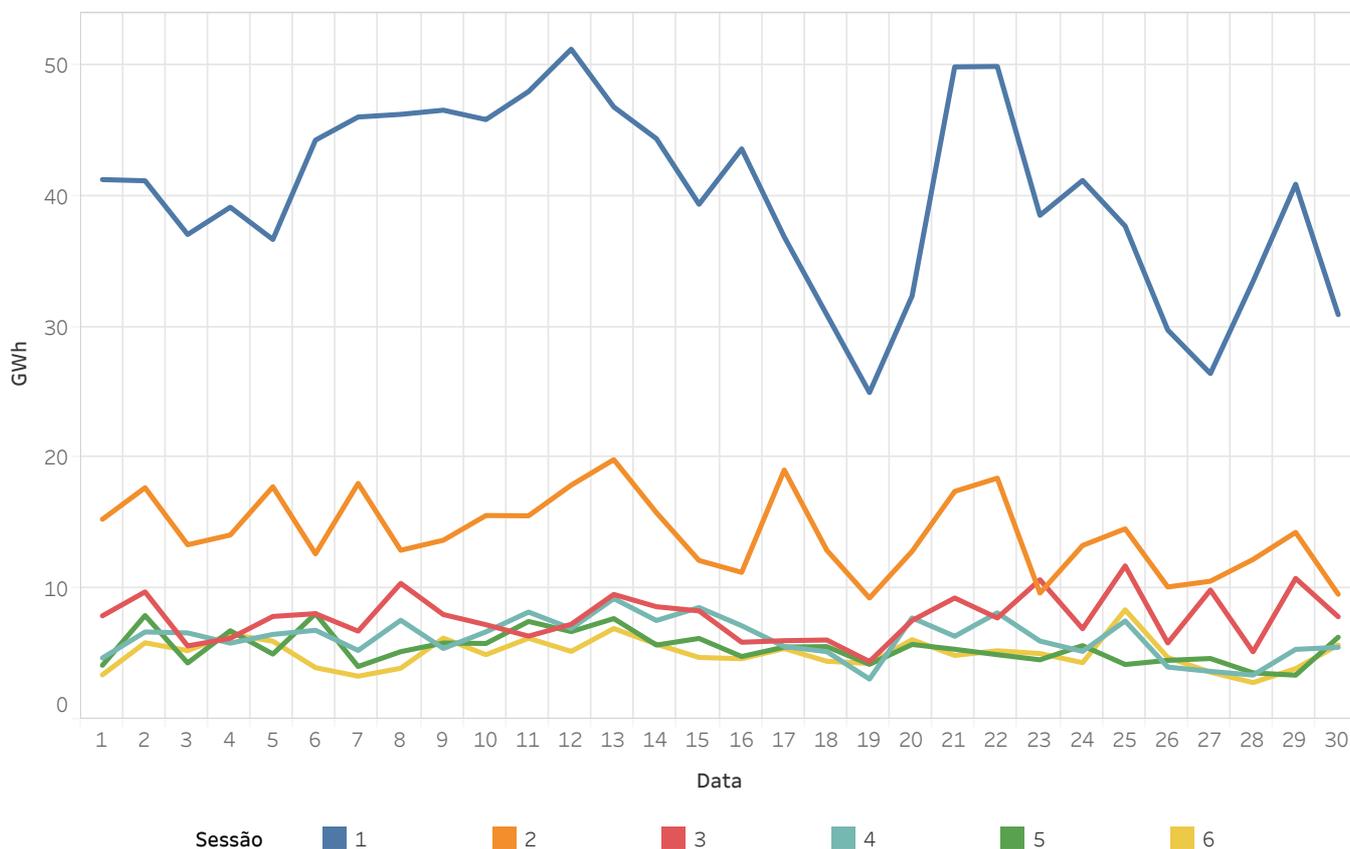
Em Espanha



2.2 Energia por sessão de leilões

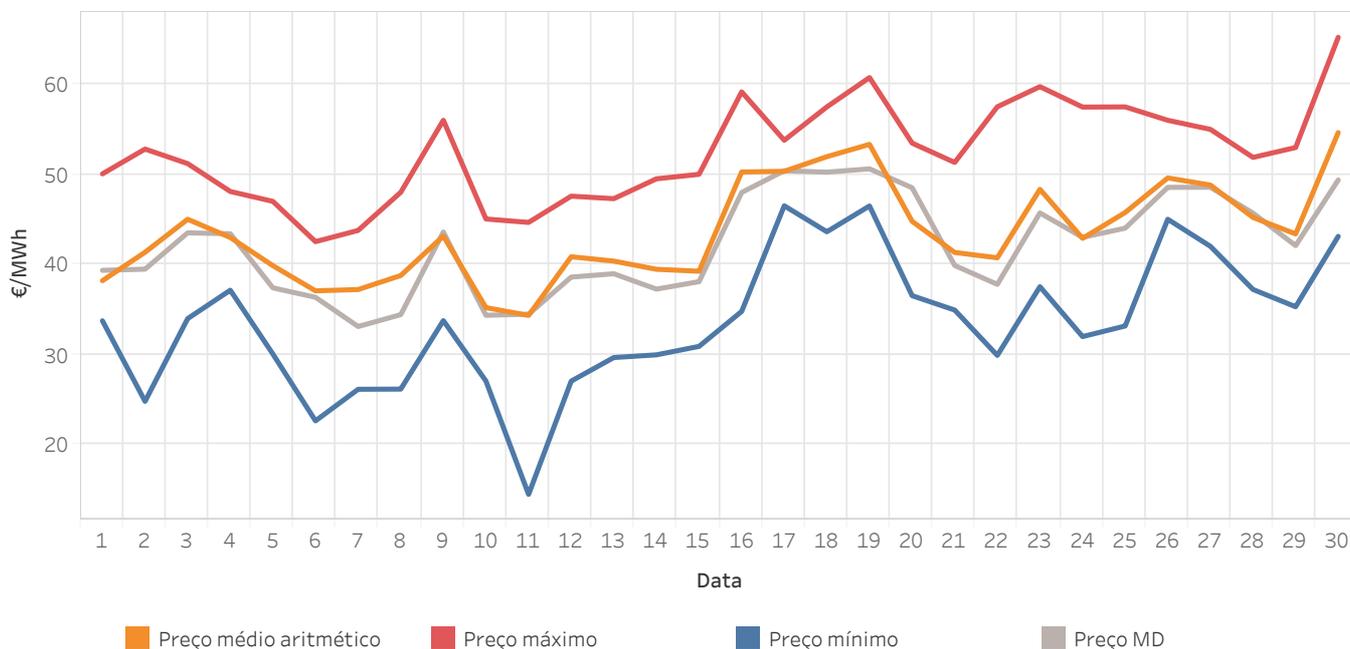
Em Espanha

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

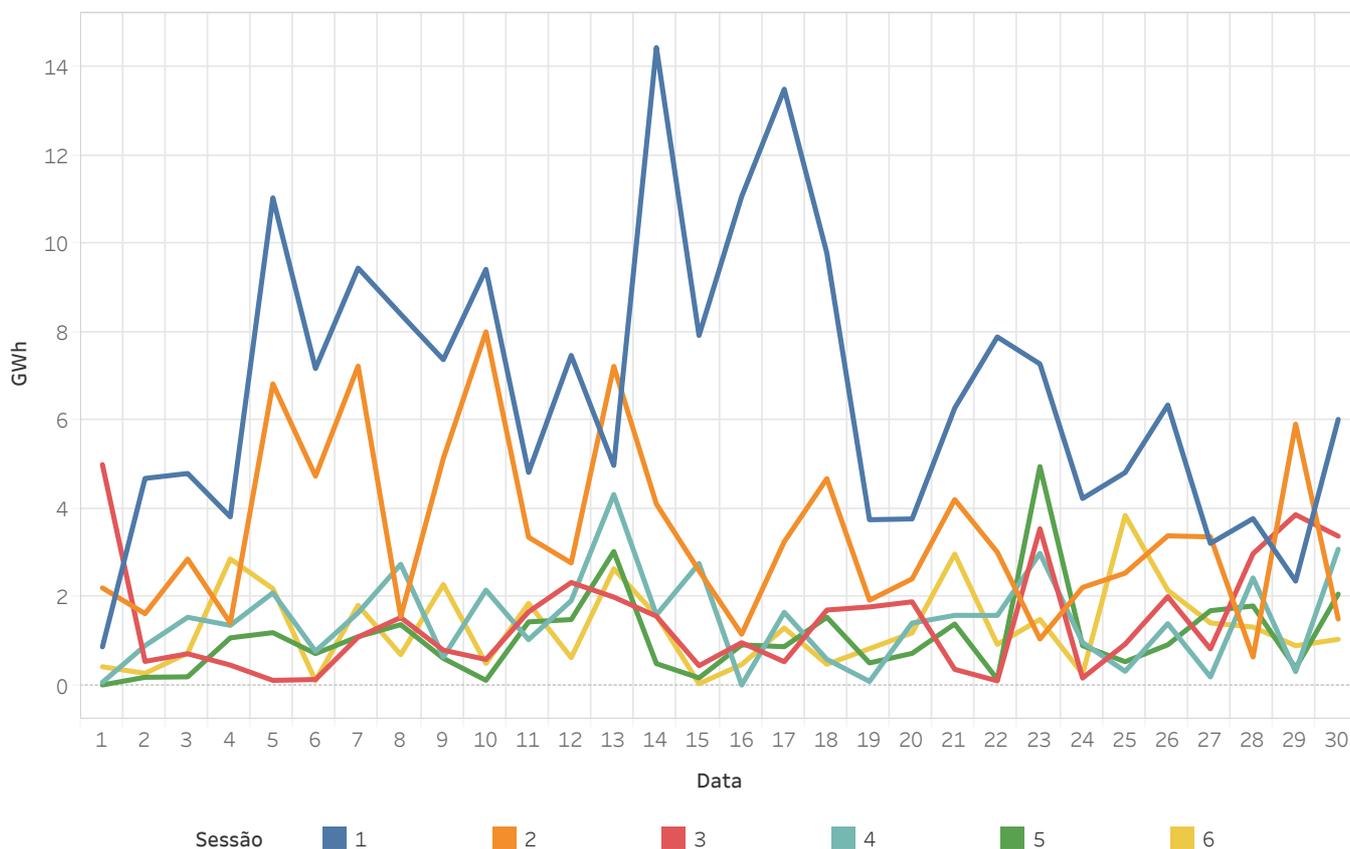
Em Portugal



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 agosto de 2019 e os valores Y-1 correspondem a setembro de 2018

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	42,38	61,72	21,00	45,25	71,60	1.202,1	1.314,5	1.961,6
2	42,30	62,70	16,02	44,90	71,75	428,1	424,6	388,1
3	42,87	61,70	14,40	45,10	72,39	233,9	240,0	217,4
4	43,86	63,64	29,82	45,72	73,47	186,6	178,5	152,5
5	44,20	64,24	29,20	46,42	74,06	163,9	193,9	154,8
6	44,31	65,24	27,00	46,11	74,00	151,8	171,8	156,6
Todas	43,05	65,24	14,40	45,43	72,55	2.366,5	2.523,3	3.030,9

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

Em Portugal

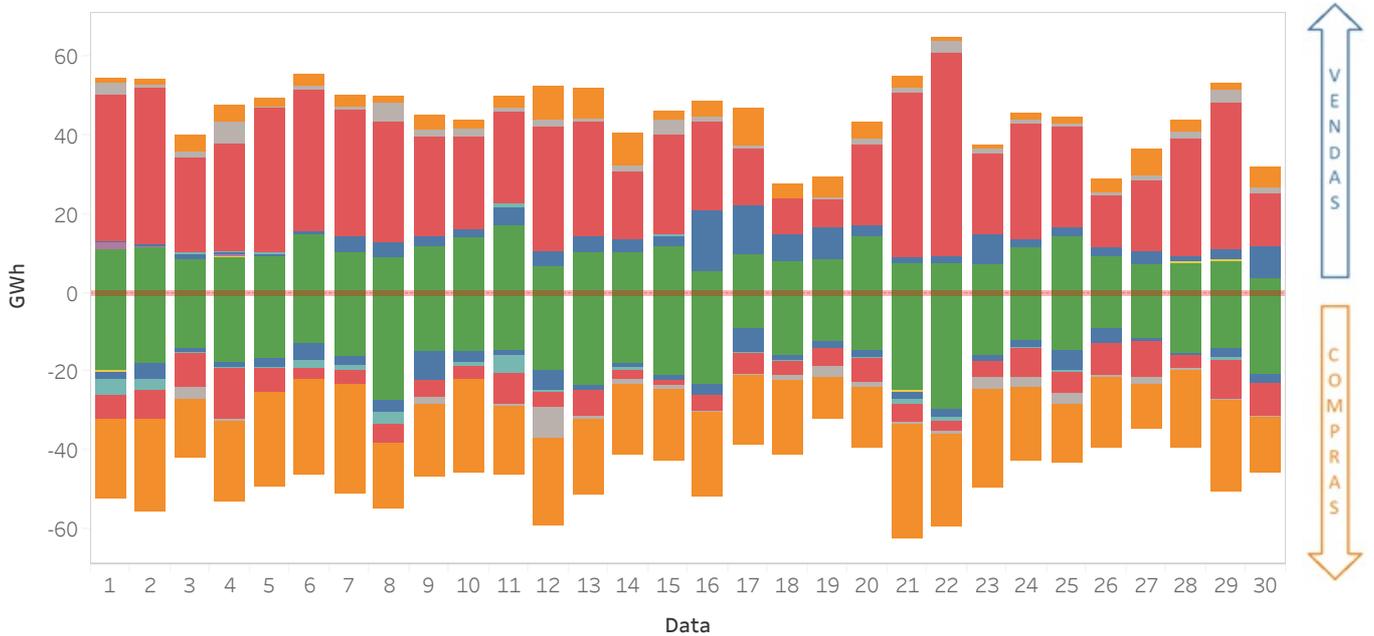
Os valores referidos a M-1 correspondem com agosto de 2019 e os valores Y-1 correspondem a setembro de 2018

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	42,46	61,72	21,00	45,26	71,59	200,7	205,0	182,6
2	42,37	62,70	16,02	44,90	71,73	102,8	75,7	56,7
3	42,99	61,70	14,40	45,10	72,40	43,8	46,4	33,2
4	43,95	62,75	29,82	45,72	73,46	44,0	40,9	17,2
5	44,33	64,24	30,63	46,42	74,06	32,4	39,9	13,4
6	44,70	65,24	27,00	46,11	73,96	39,0	45,1	34,6
Todas	43,17	65,24	14,40	45,43	72,54	462,7	453,1	337,8

2.7 Energia incremental negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Espanha

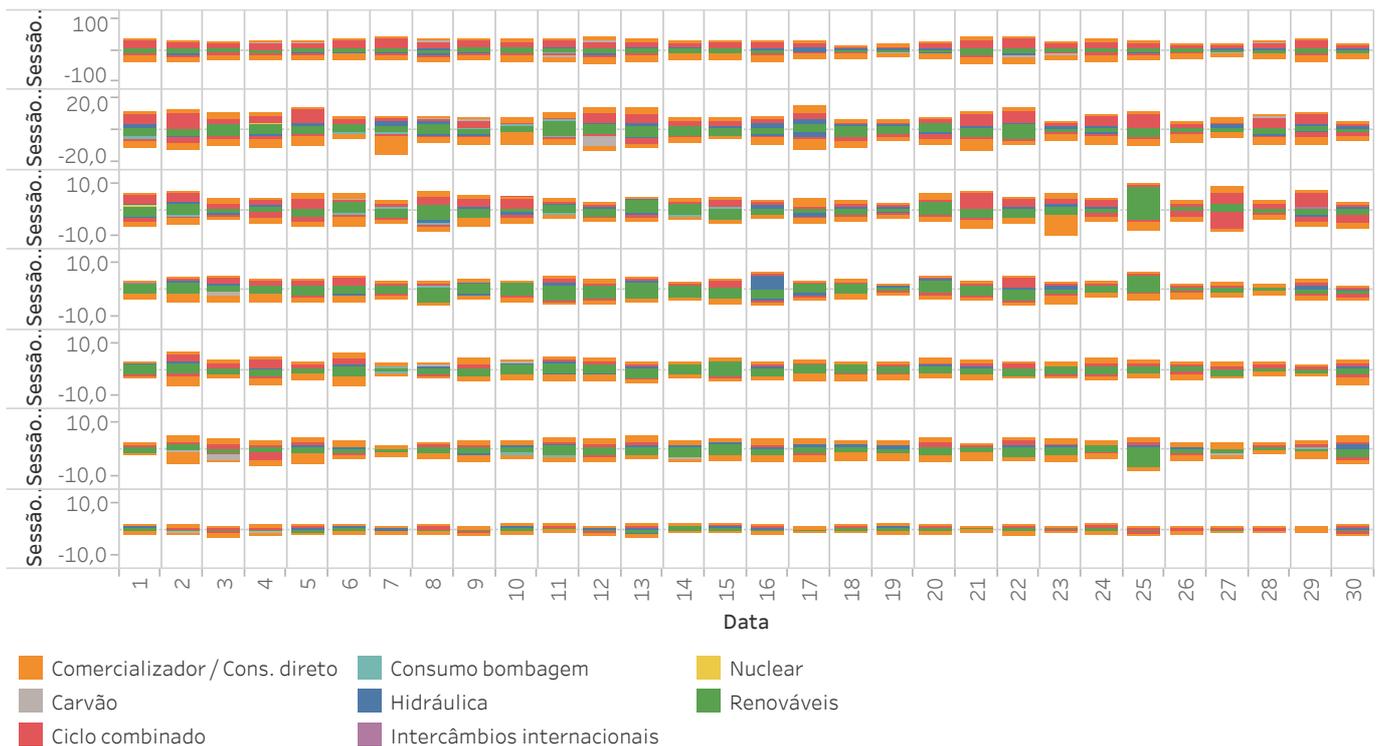
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



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

Em Espanha

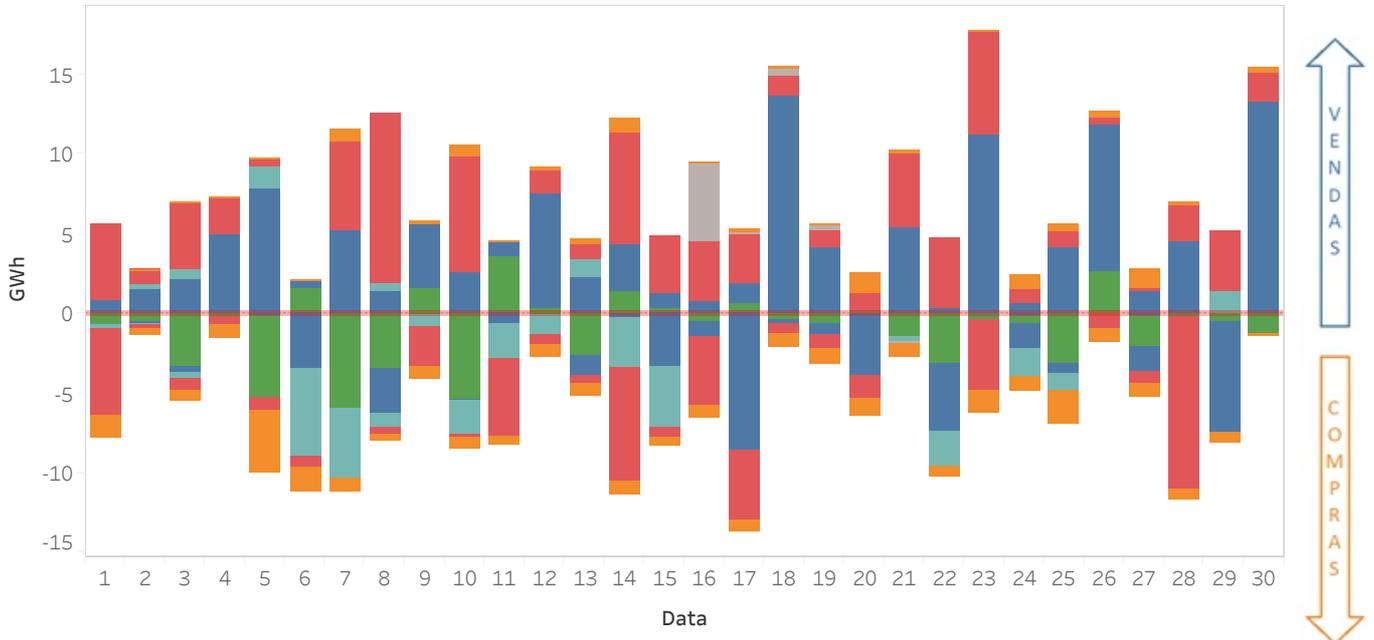
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh. A Sessão 7 inclui os últimos três períodos do dia D negociados na primeira sessão do dia D 1.



2.9 Energia incremental negociada no mercado intradiário de leilões por tecnologia

Em Portugal

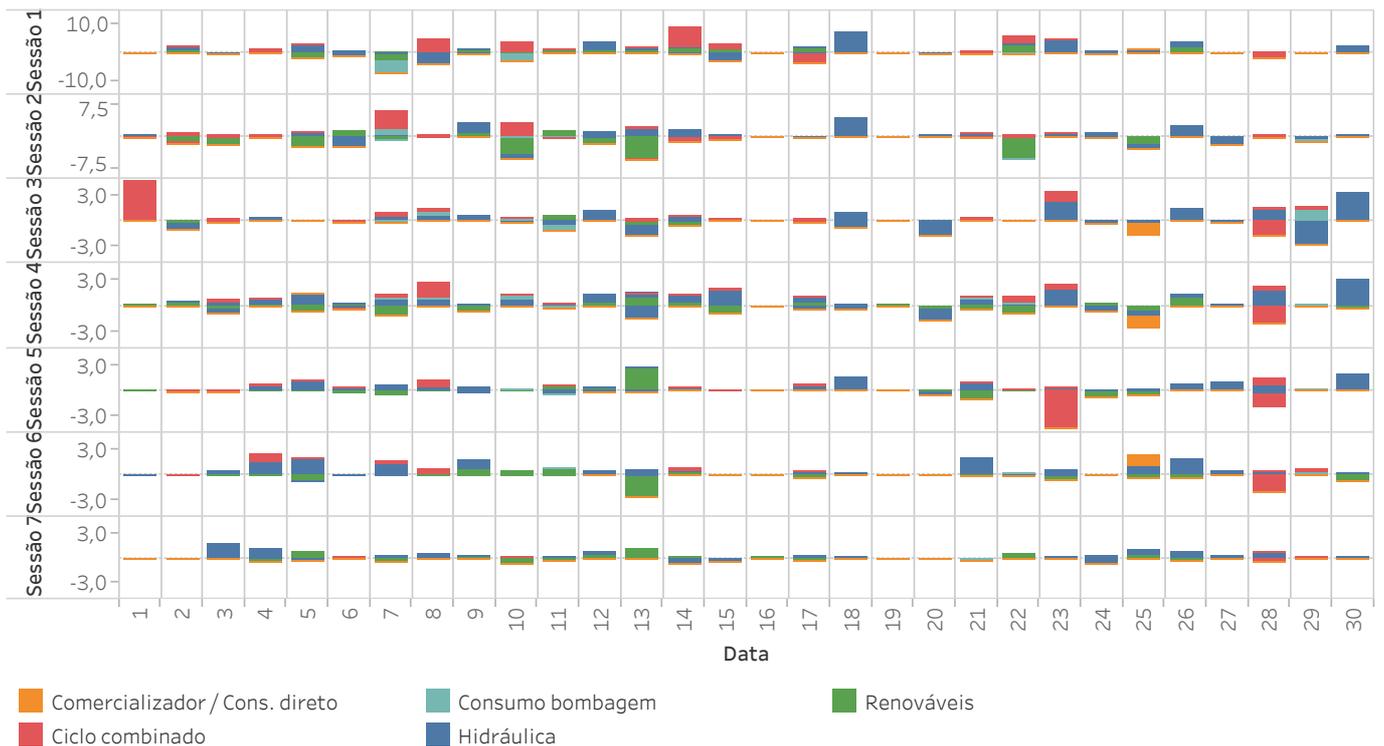
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.10 Energia incremental 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 primeira sessão do dia D 1.



3. Mercado intradiário contínuo

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



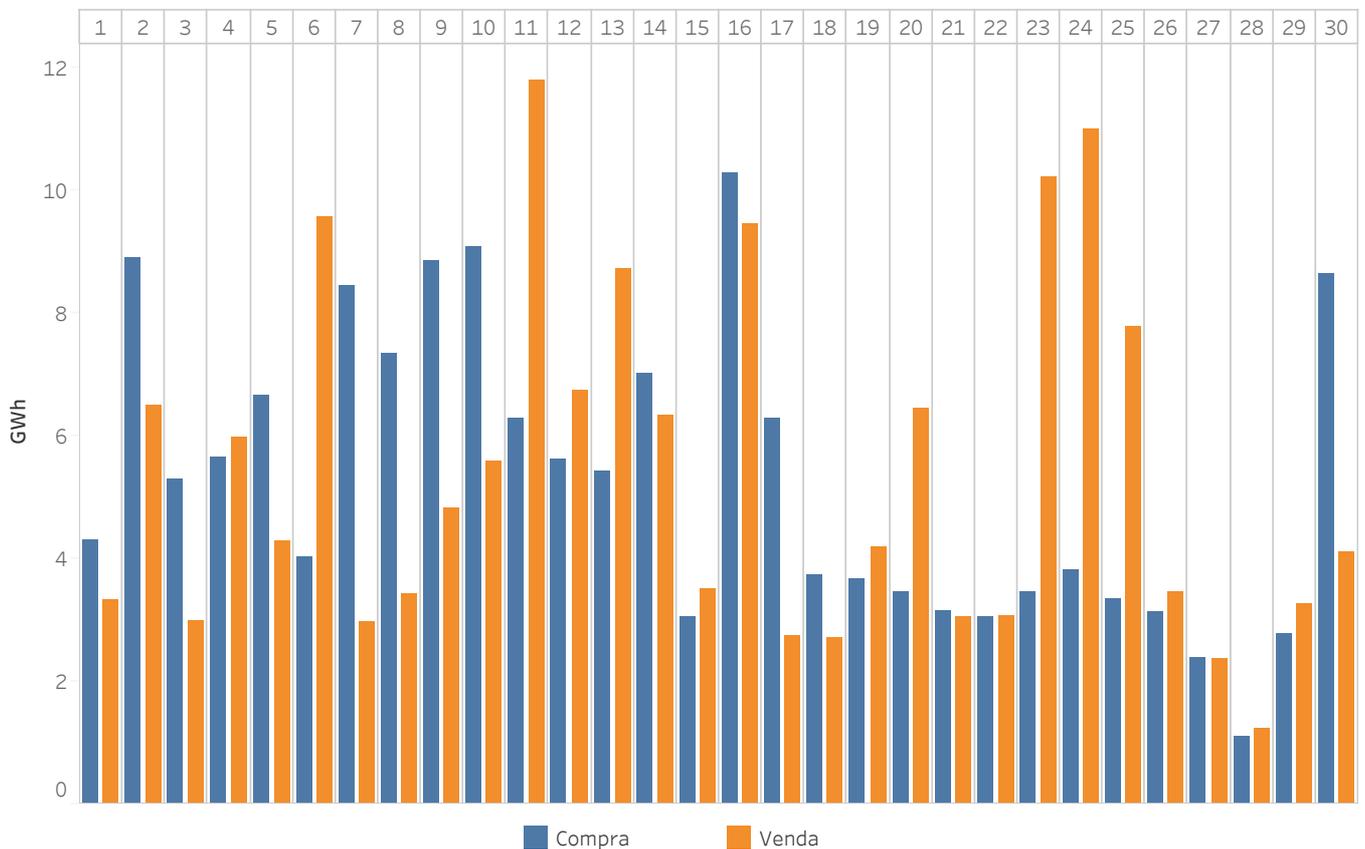
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



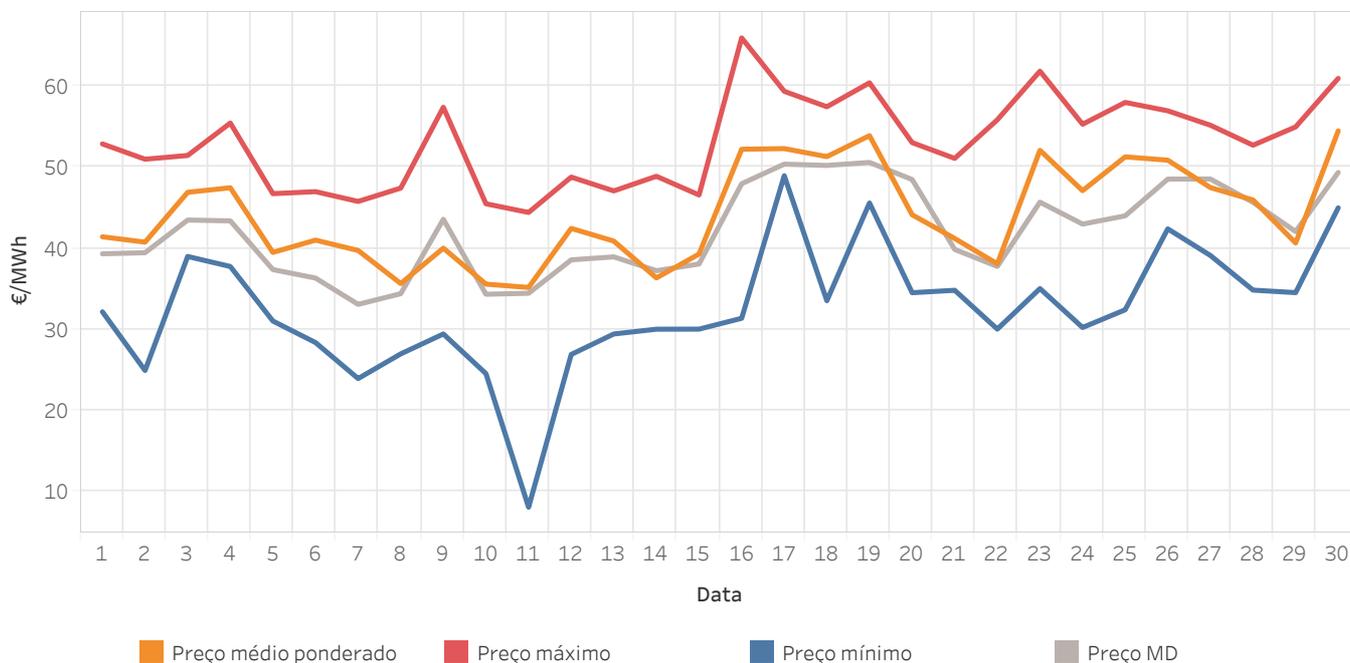
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

Em Espanha



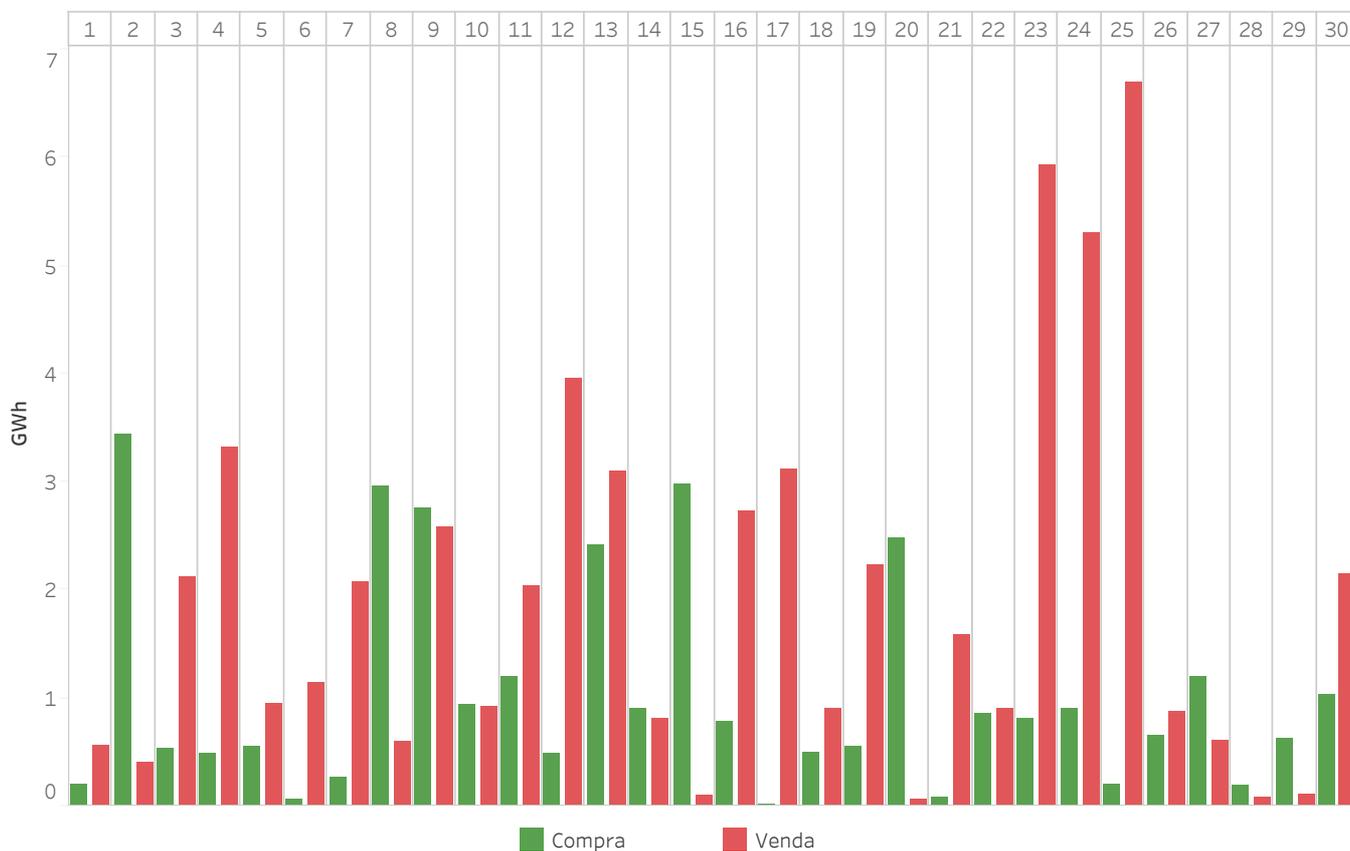
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

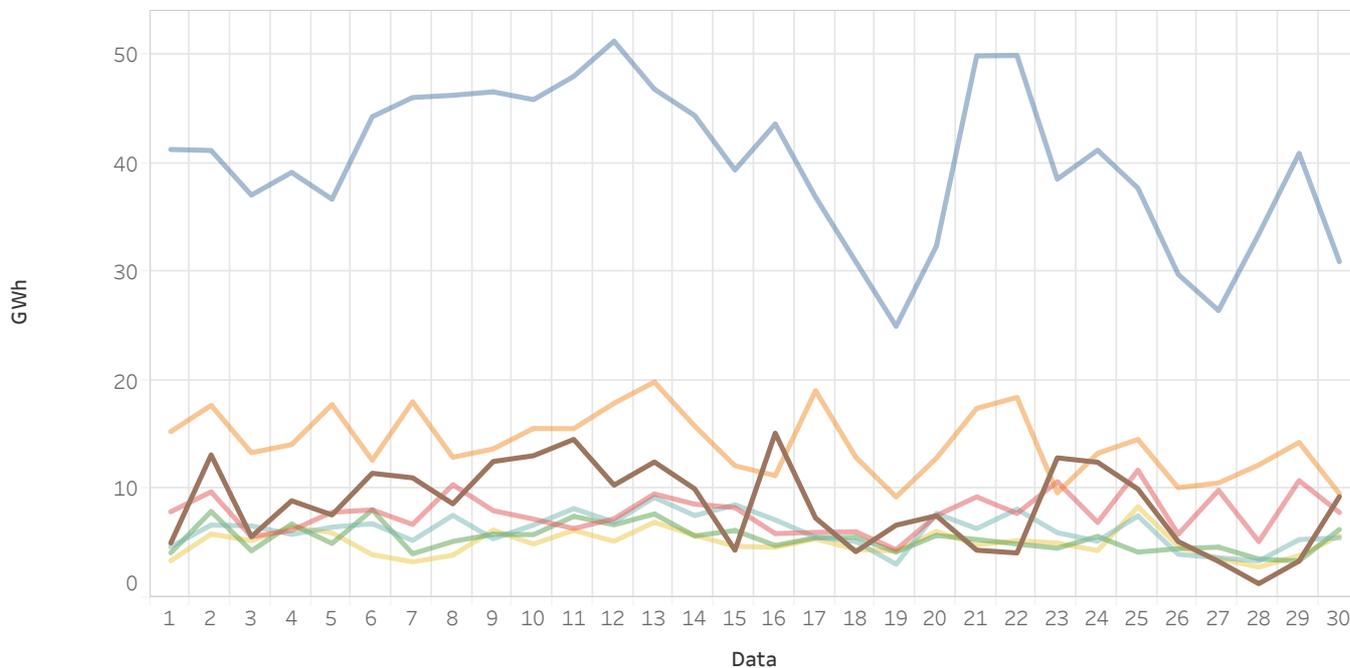
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

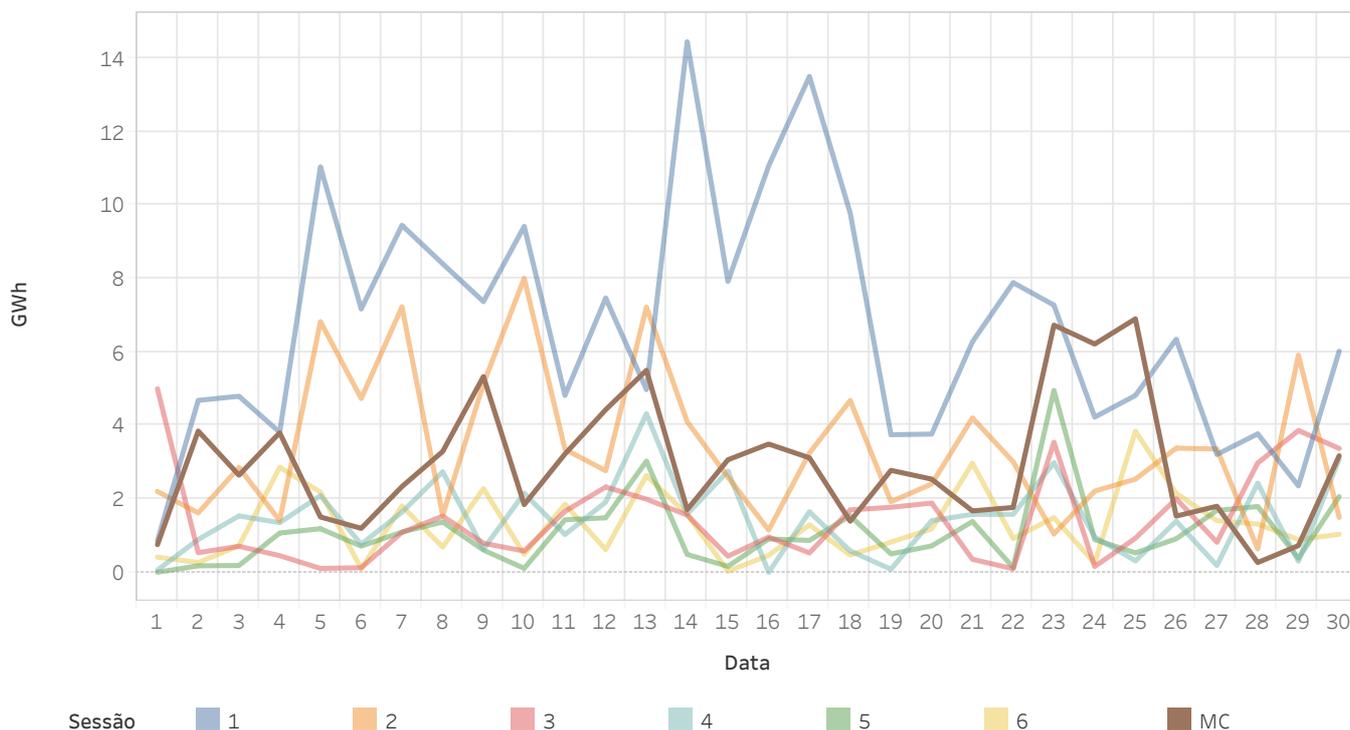
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

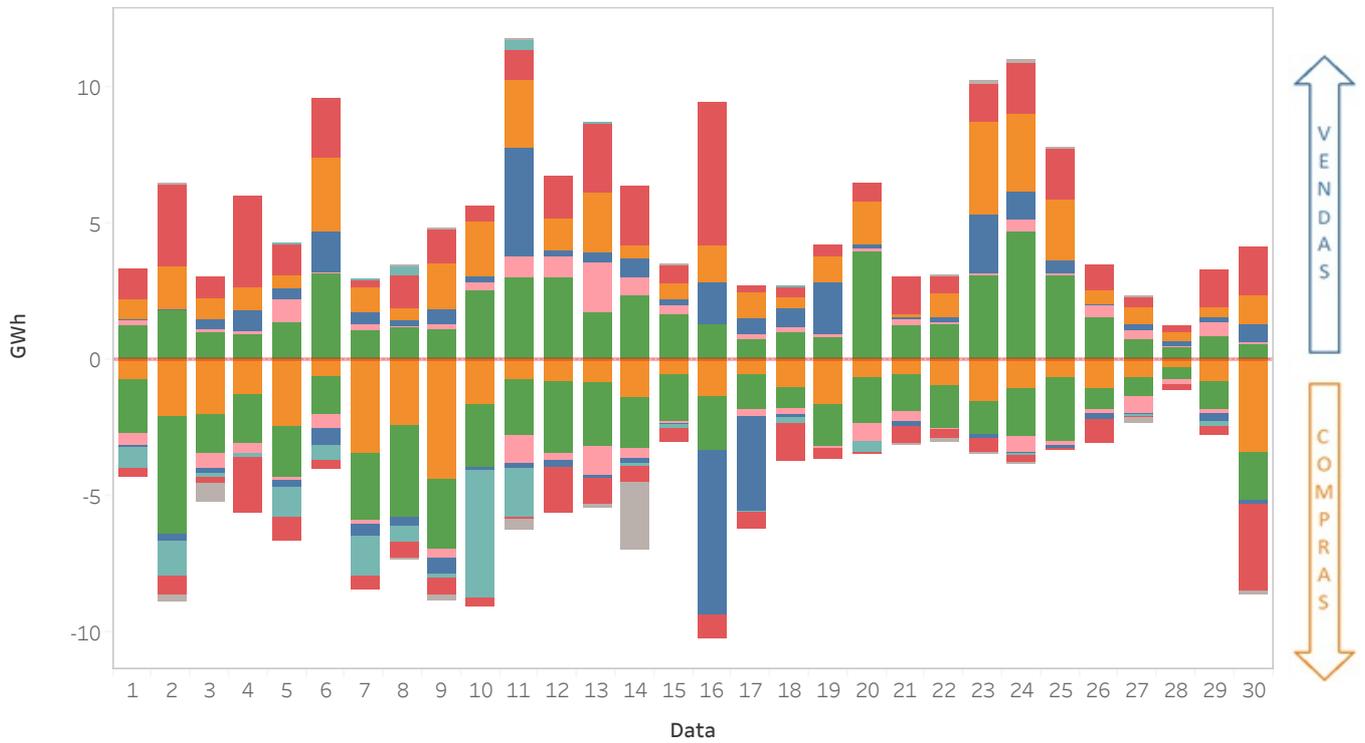
Em Portugal

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



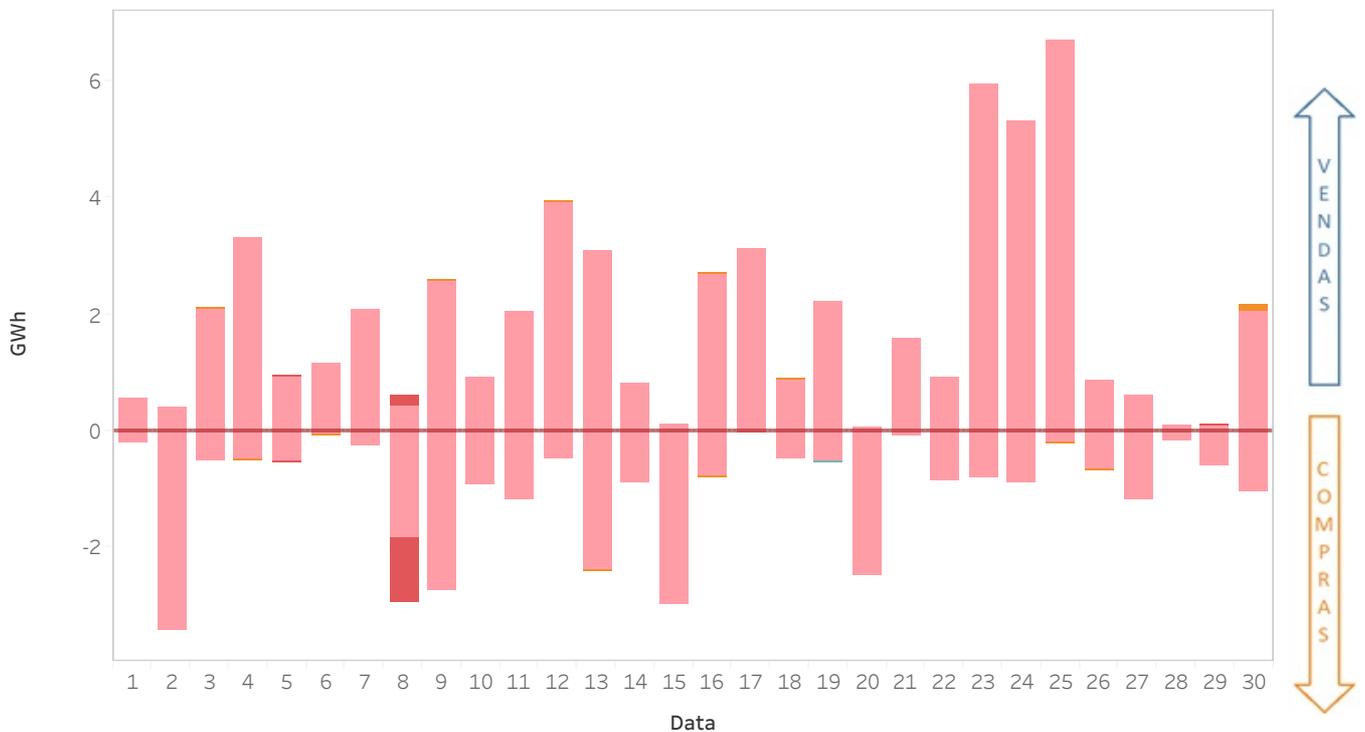
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

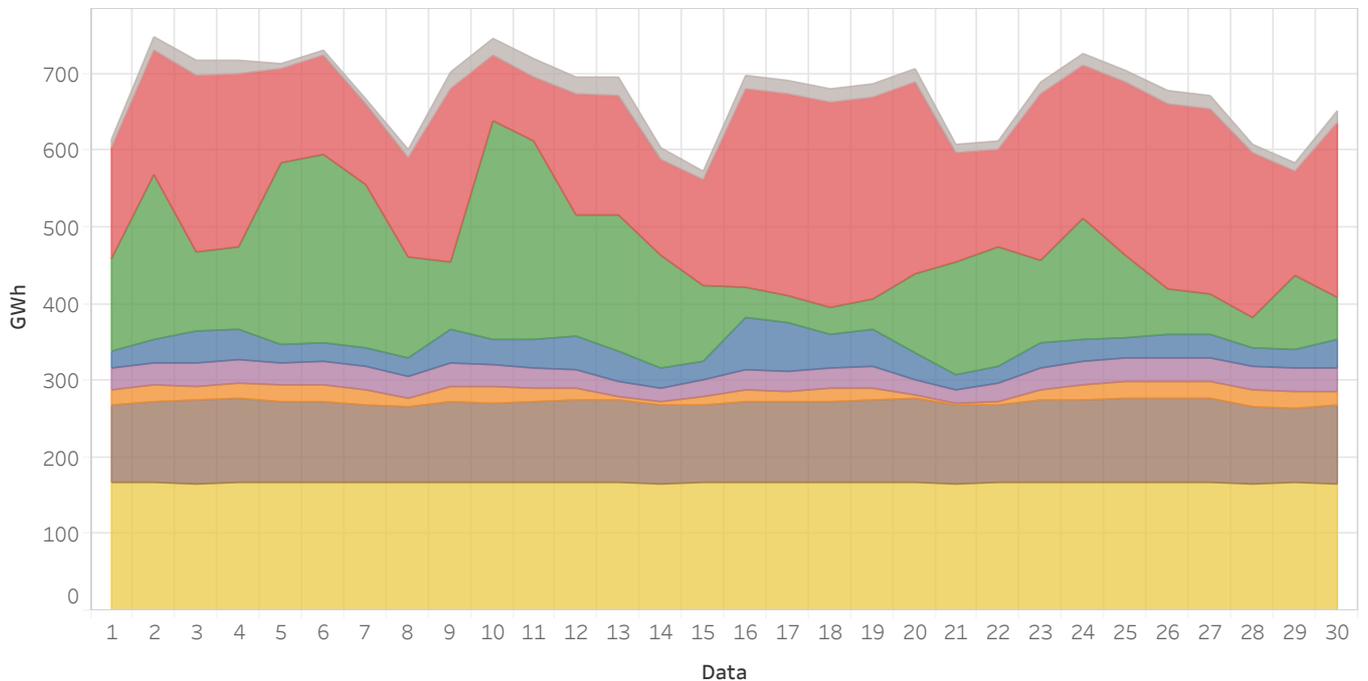
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

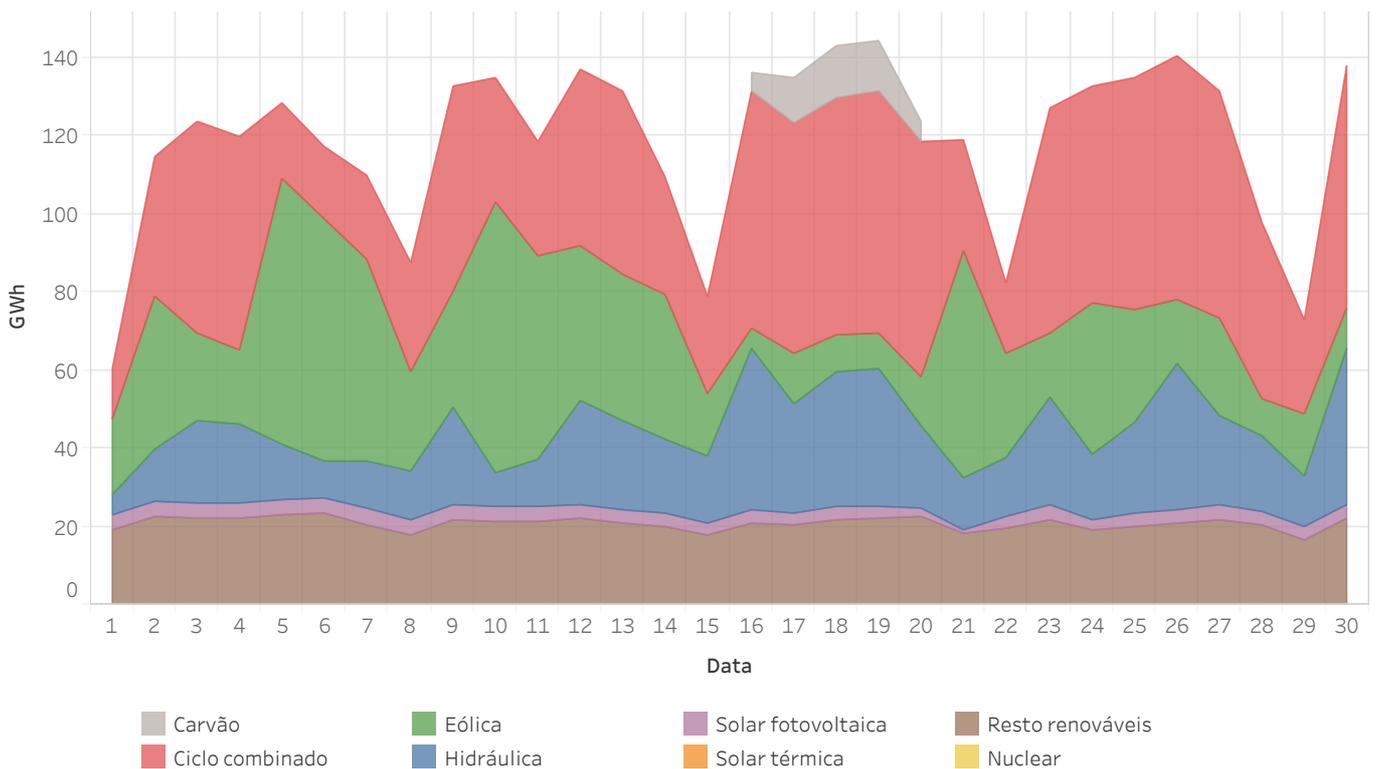
A categoria “Resto renováveis” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

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



Relatório mensal setembro de 2019

4.

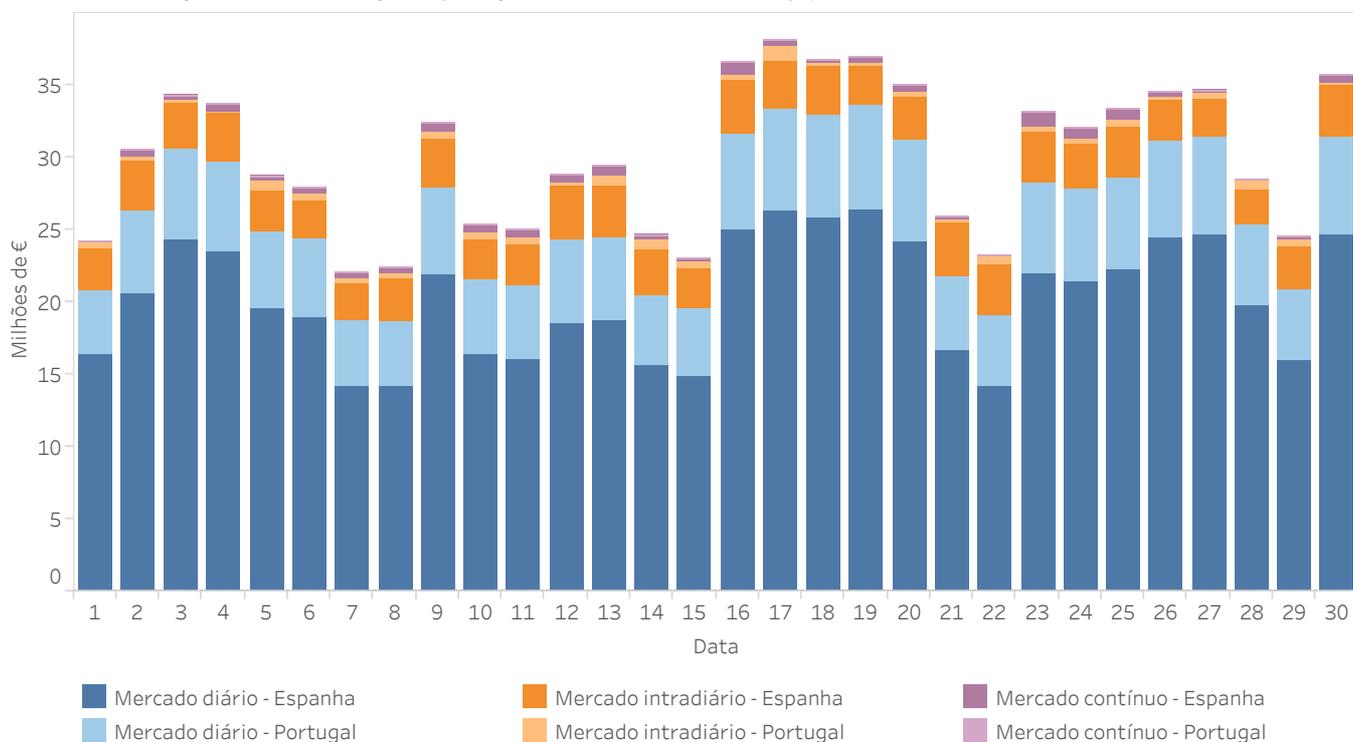
Resultados económicos do mercado

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

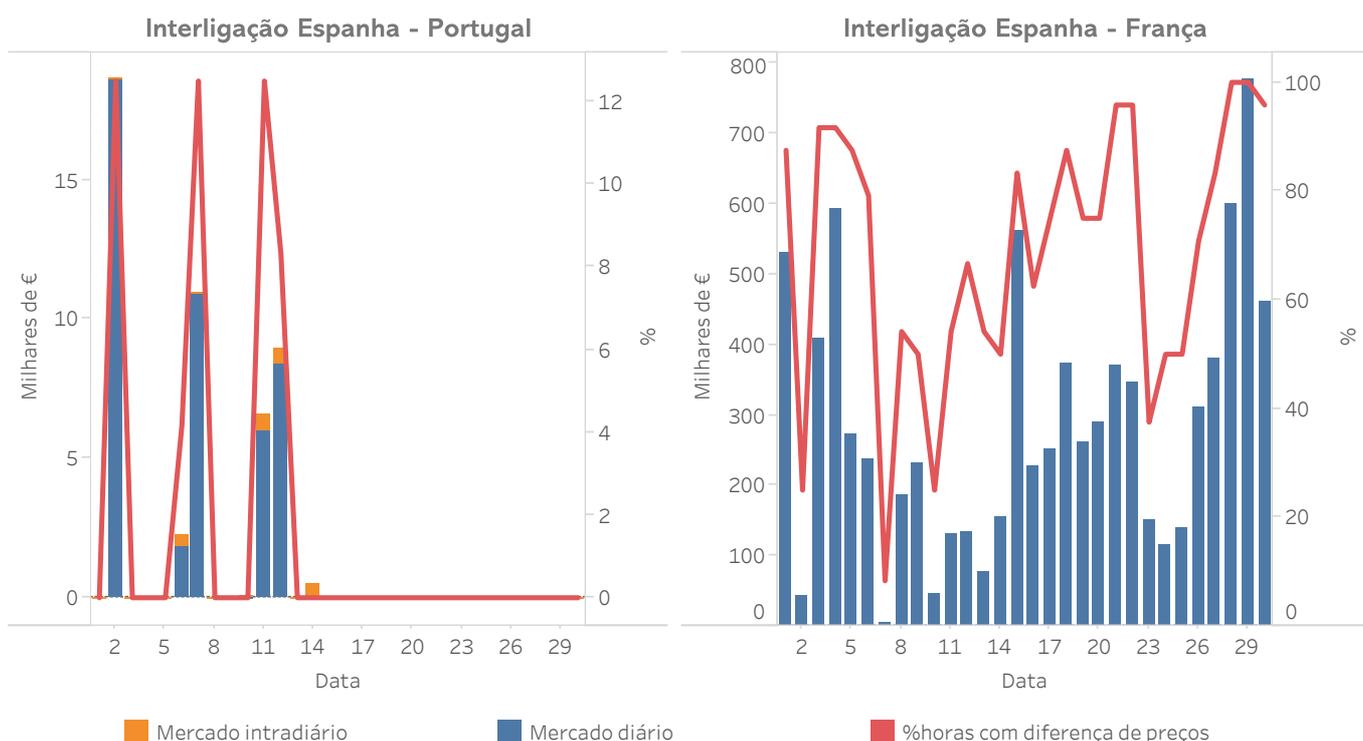


4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

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



4.2 Rendas de congestionamento



Informe mensual setembro de 2019

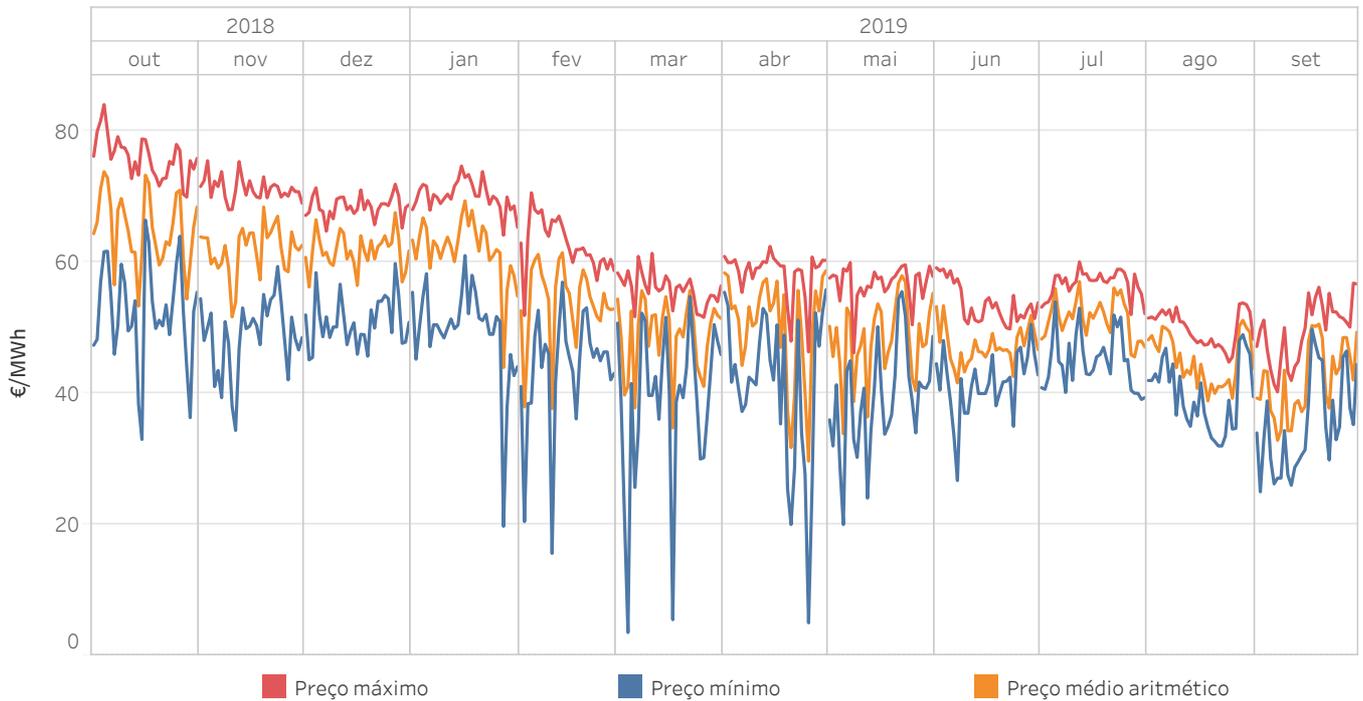
5. Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

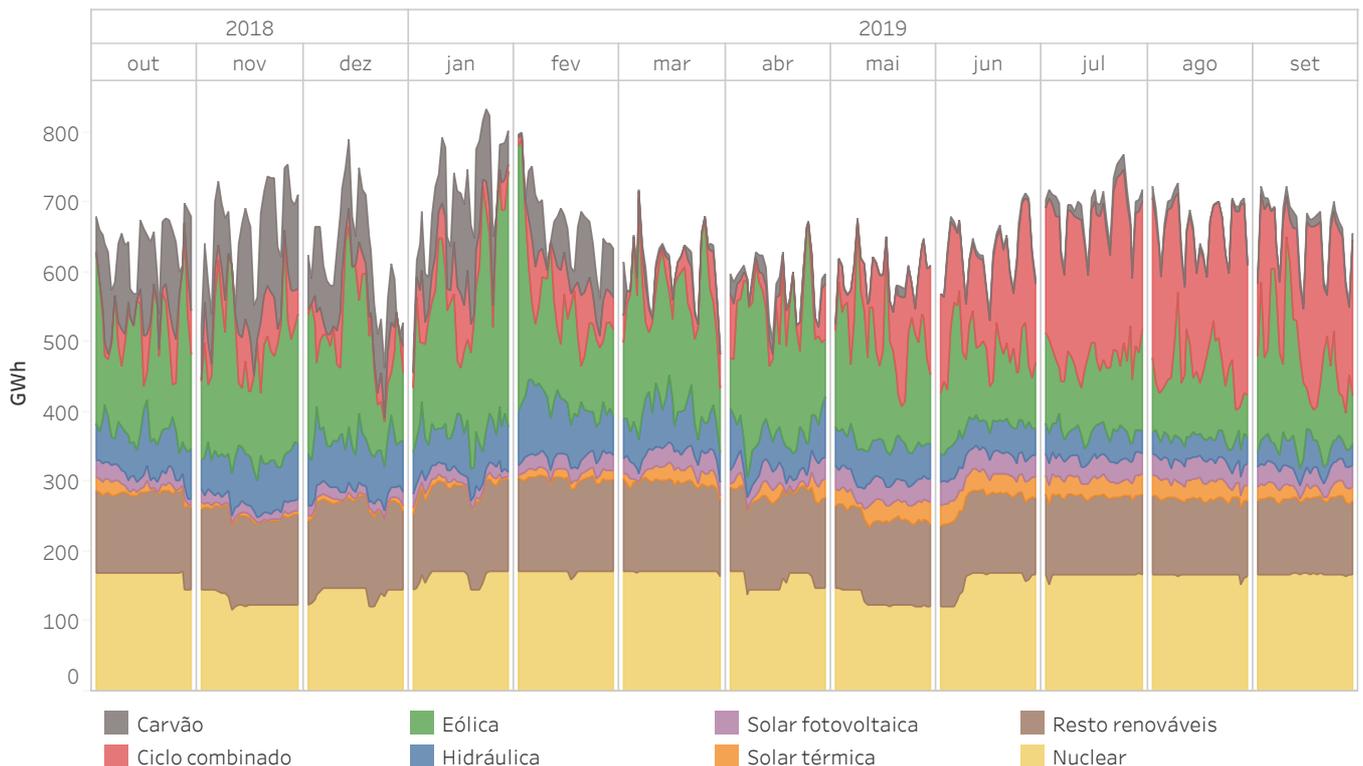
Em Espanha



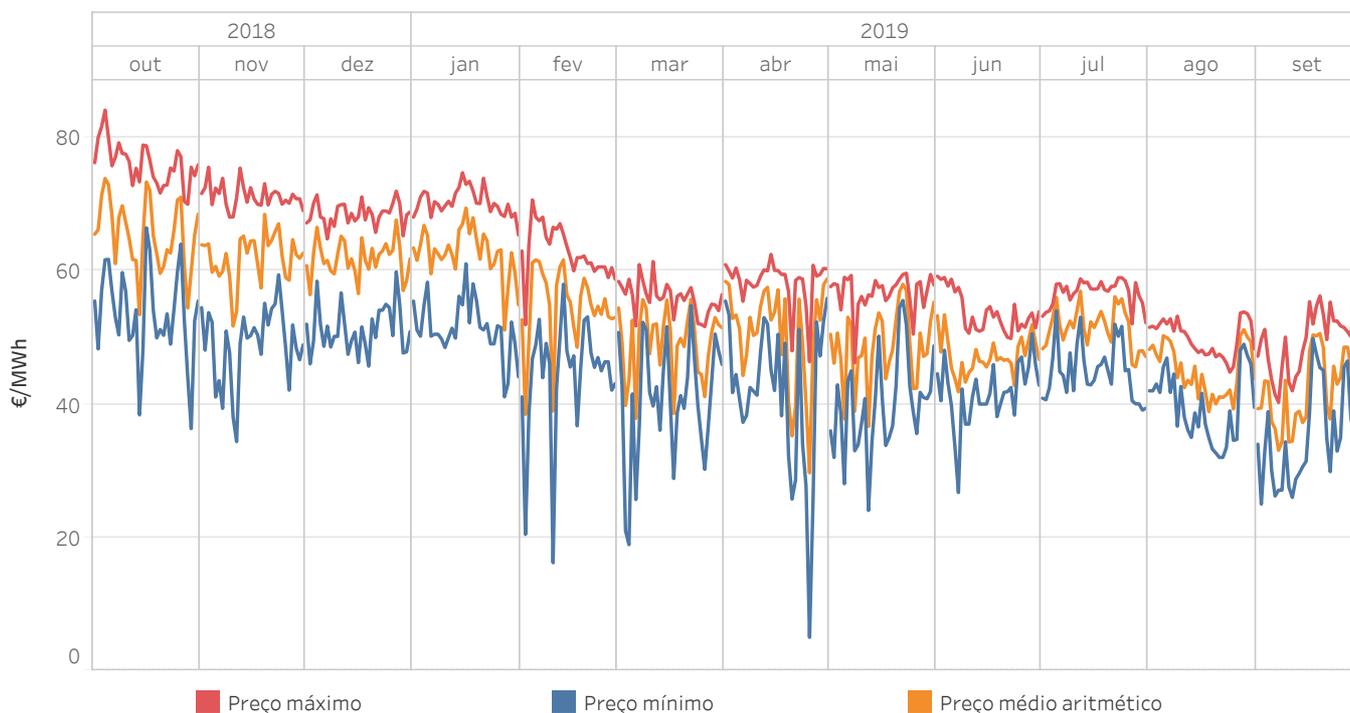
5.2 Energia por tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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



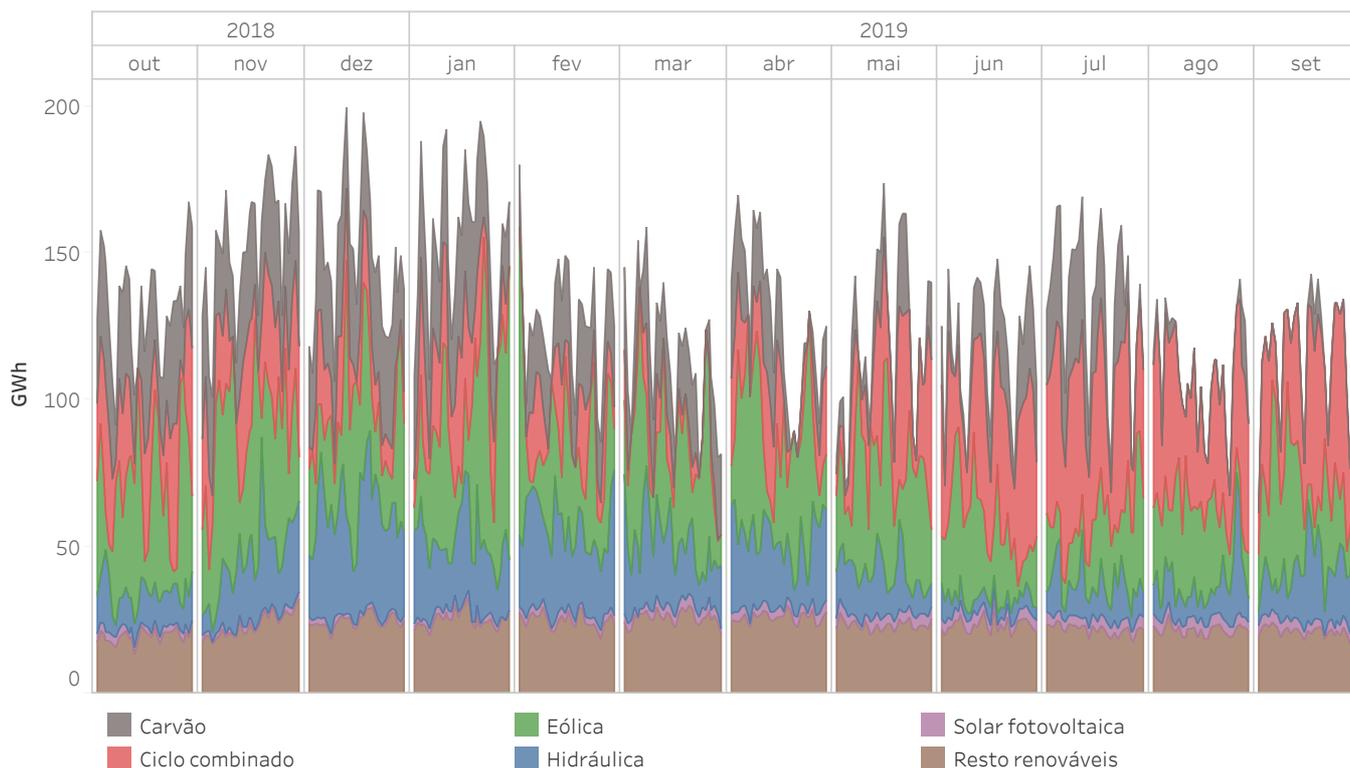
5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário Em Portugal



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

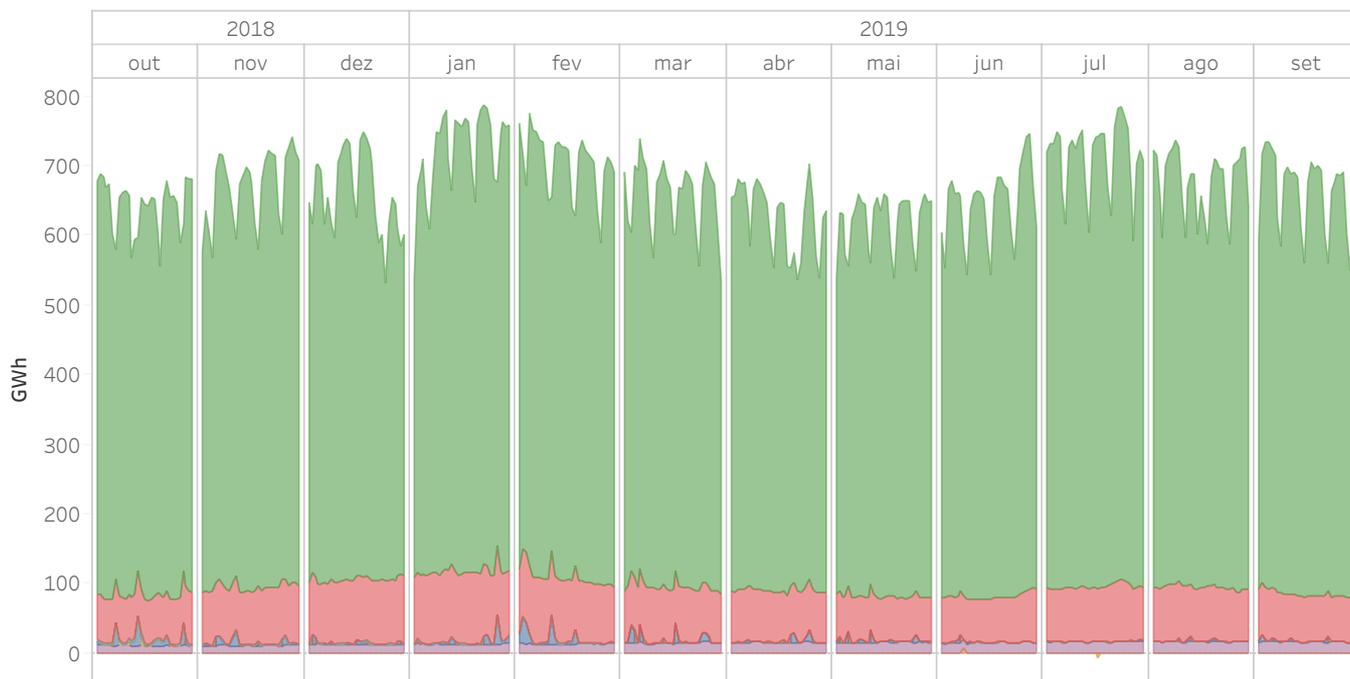
Em Portugal

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



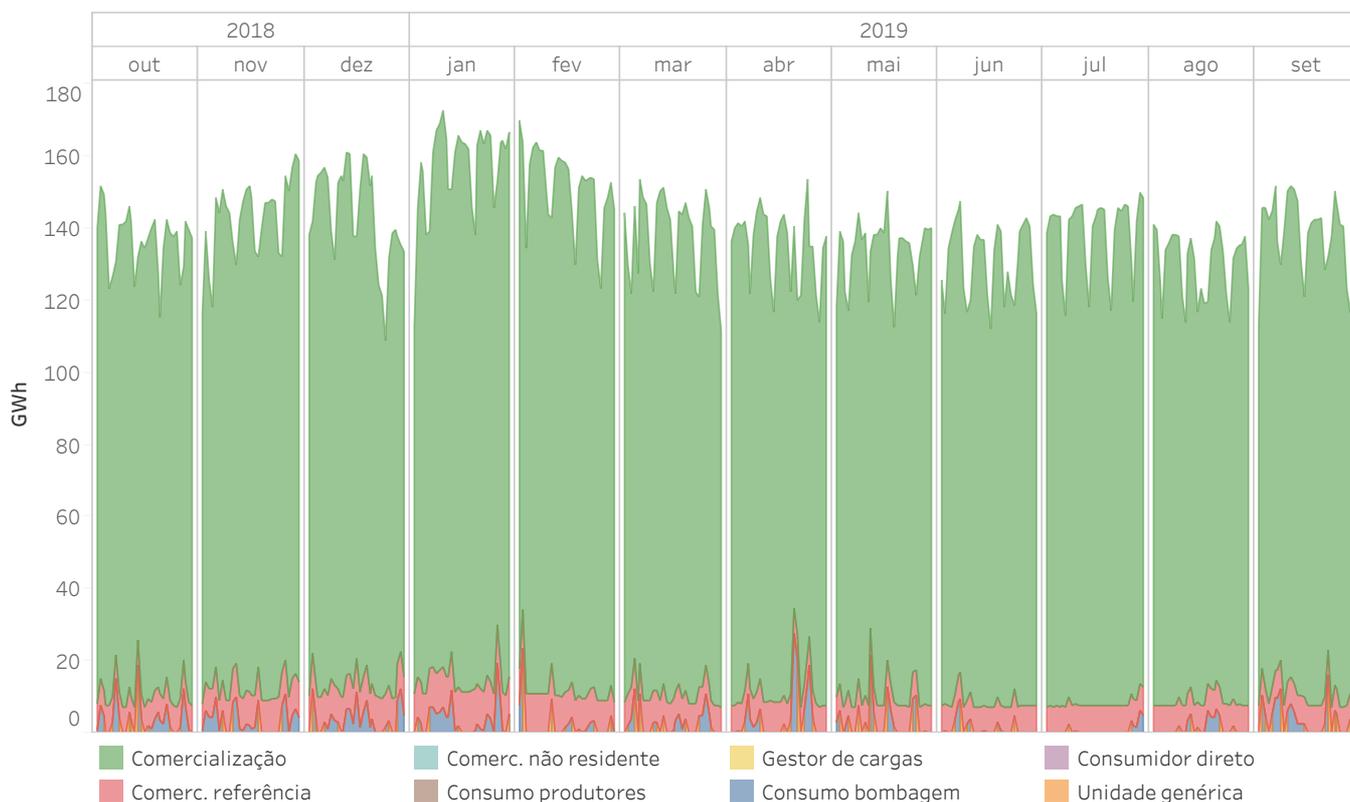
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

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

Ano de estudo	Mês de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2018	outubro	65,09	84,13	33,00	14.595,1	5.764,9
	novembro	61,97	75,56	34,38	15.586,5	4.979,8
	dezembro	61,81	71,97	45,15	15.621,5	5.182,3
	janeiro	61,99	74,74	19,74	16.831,6	6.116,4
	fevereiro	54,01	70,66	15,60	14.107,9	5.934,1
	março	48,82	61,41	3,52	14.227,0	6.304,6
2019	abril	50,41	62,48	5,00	13.202,3	5.655,3
	maio	48,39	60,00	20,00	13.966,6	5.375,3
	junho	47,19	59,21	26,73	13.998,6	5.509,2
	julho	51,46	60,10	39,10	16.131,8	6.136,3
	agosto	44,96	53,84	32,00	15.229,7	5.870,0
	setembro	42,11	56,86	25,00	14.162,5	6.005,8
Resultados interanuais		53,21	84,13	3,52	177.661,2	68.833,9

Ano de estudo	Periodo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2018	Janeiro-Setembro	55,38	81,82	2,06	138.551,6	50.917,7
2019	Janeiro-Setembro	49,92	74,74	3,52	131.858,1	52.906,9

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

Em Portugal

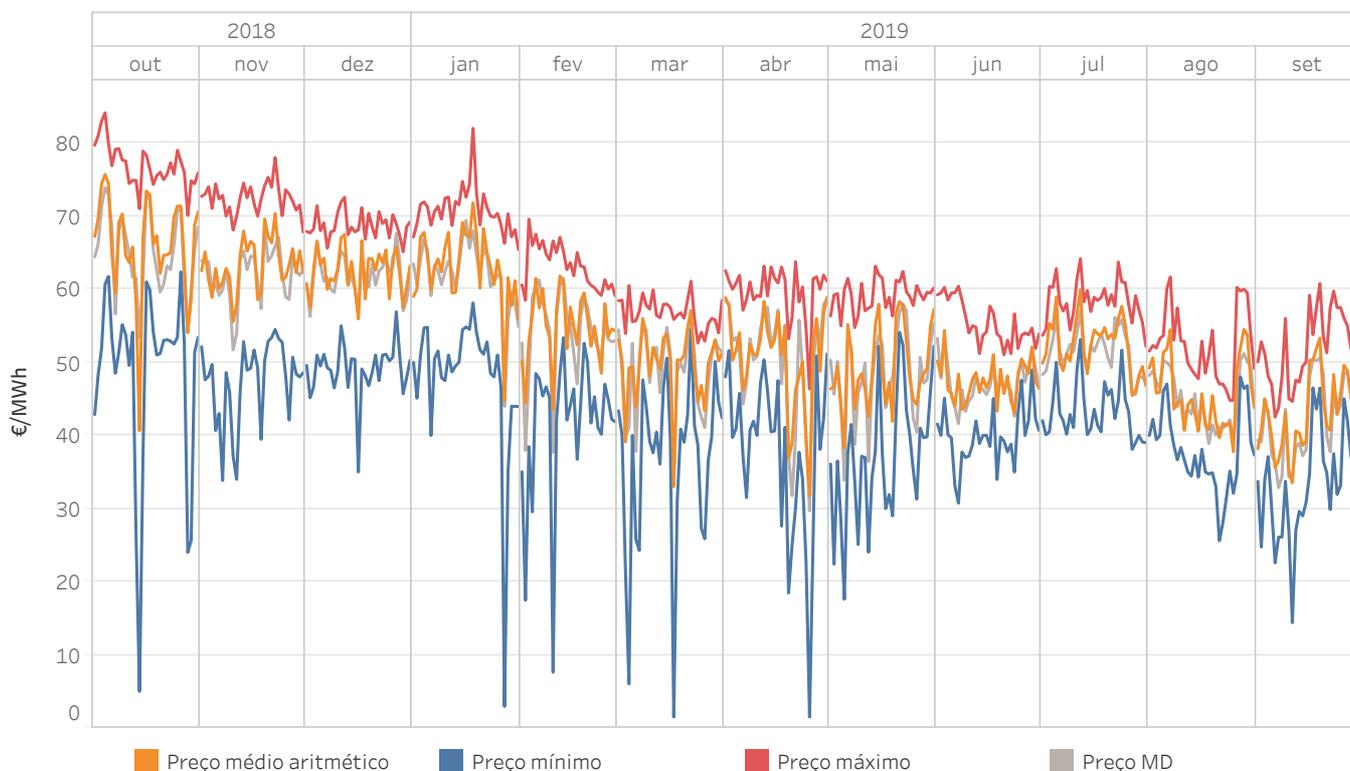
Os valores estão referidos com os preços e a energia do mercado diário

Ano de estudo	Mês de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2018	outubro	65,39	84,13	36,33	4.483,4	2,3
	novembro	62,01	75,56	34,38	4.777,2	3,3
	dezembro	61,87	71,97	45,70	4.930,6	5,3
	janeiro	62,69	74,74	41,10	5.199,8	25,5
	fevereiro	54,71	70,66	16,20	4.258,9	23,2
	março	49,20	61,41	18,91	4.341,0	23,8
2019	abril	50,66	62,48	5,00	4.288,3	23,0
	maio	48,75	59,66	24,04	4.313,3	23,2
	junho	47,21	59,21	26,73	3.999,2	22,7
	julho	51,46	58,98	39,10	4.505,9	22,4
	agosto	44,96	53,84	32,00	4.076,4	23,0
	setembro	42,14	56,86	25,00	4.262,7	23,0
Resultados interanuais		53,44	84,13	5,00	53.436,5	220,7

Ano de estudo	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2018	Janeiro-Setembro	55,54	81,82	2,30	42.912,1	7,0
2019	Janeiro-Setembro	50,19	74,74	5,00	39.245,3	209,8

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

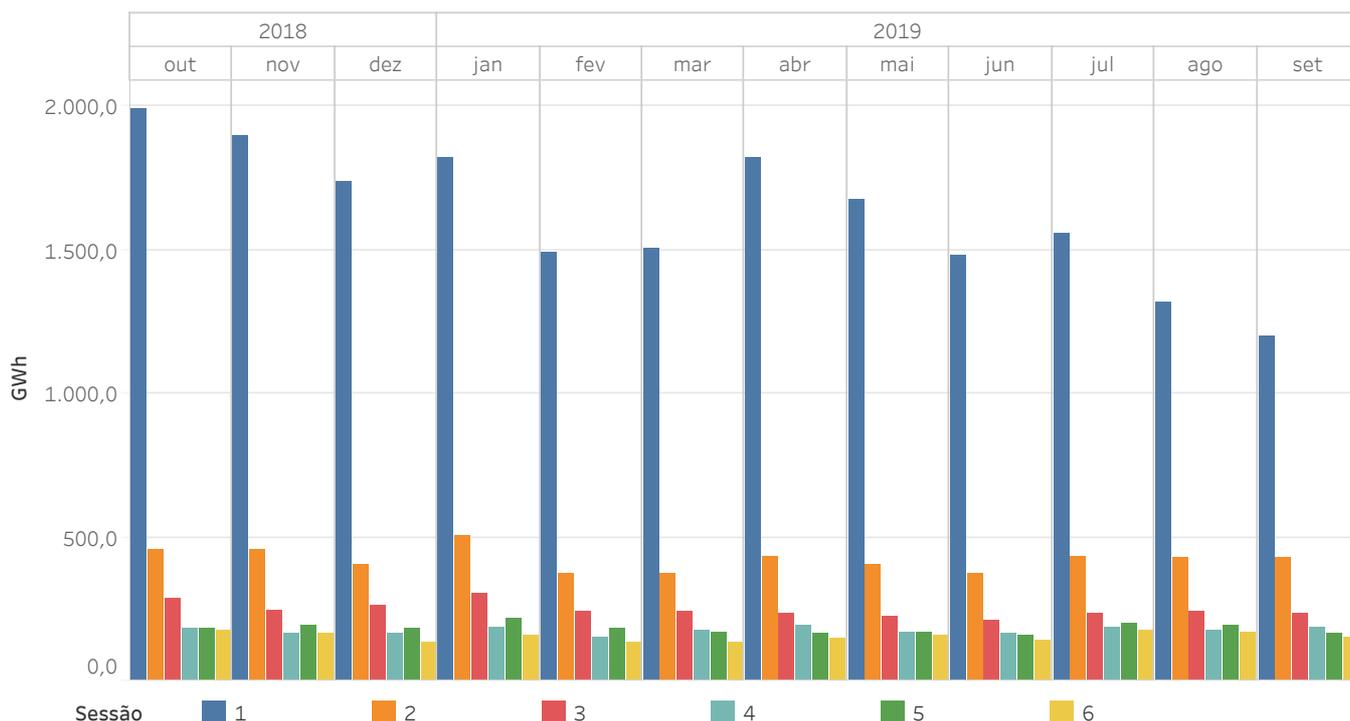
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões

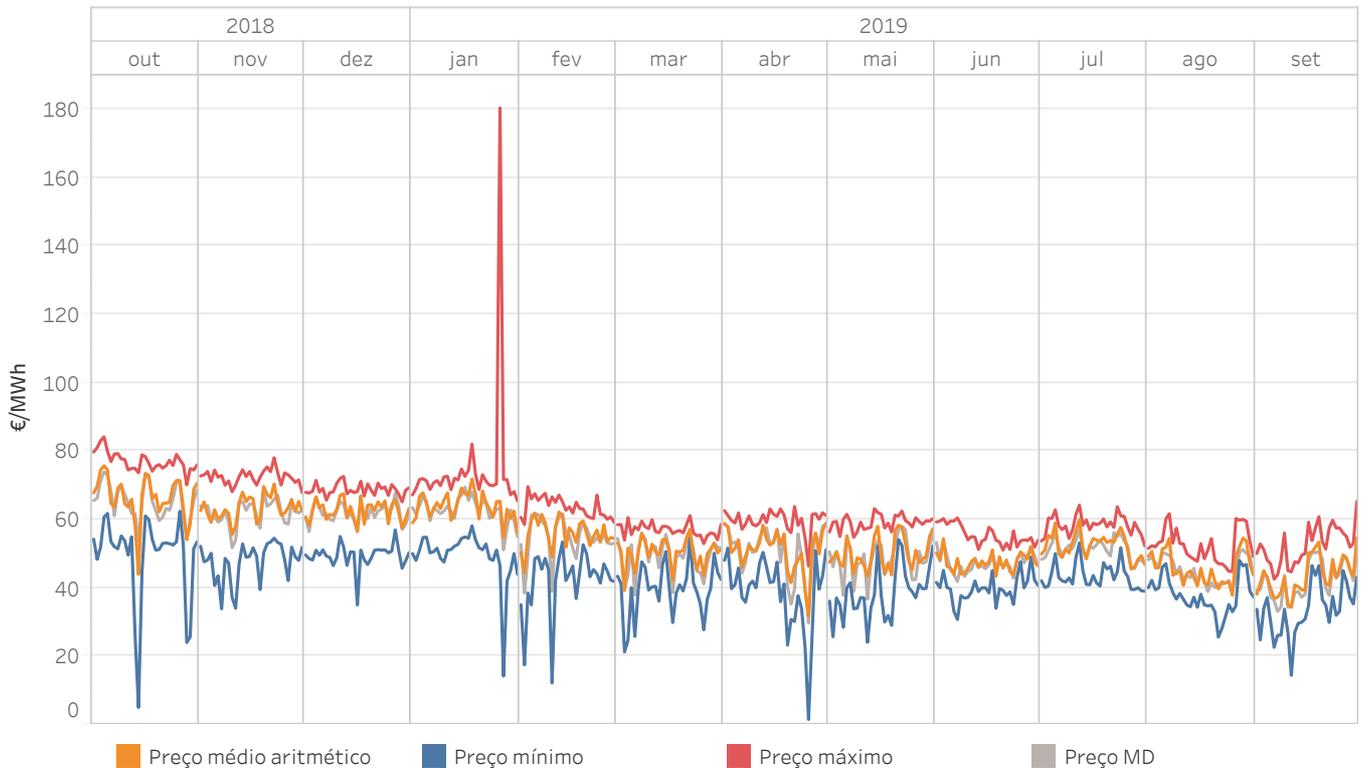
Em Espanha

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

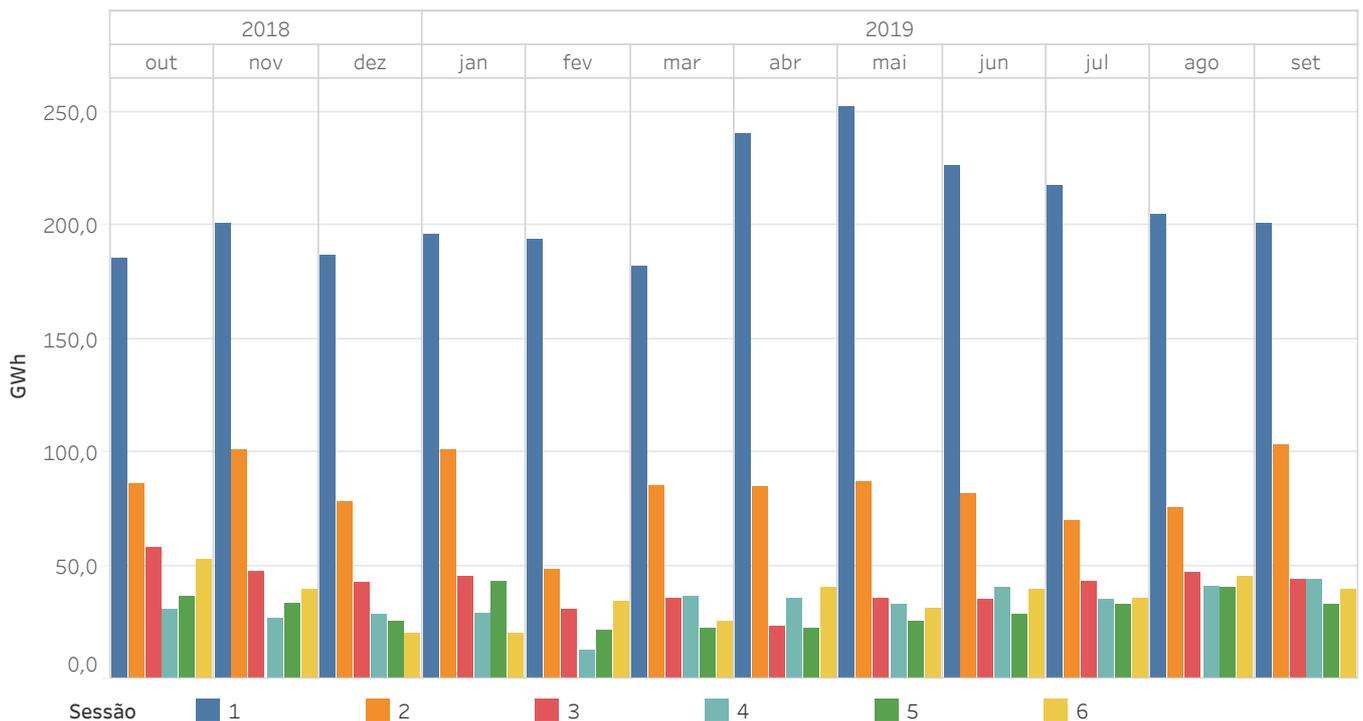
Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão no mercado intradiário de leilões

Em Portugal

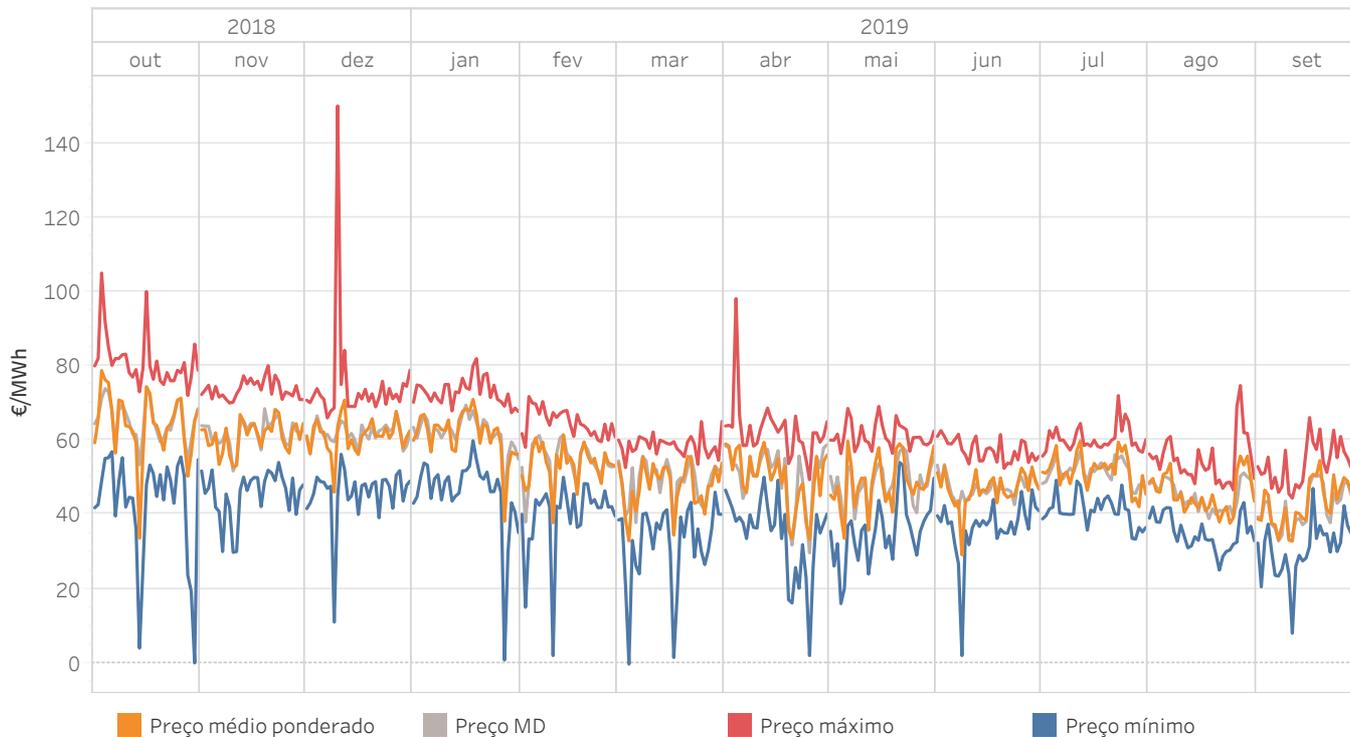
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação por data de sessão.



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

Em Espanha

O mercado intradiário contínuo começou em 13/06/2018.



5.14 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha

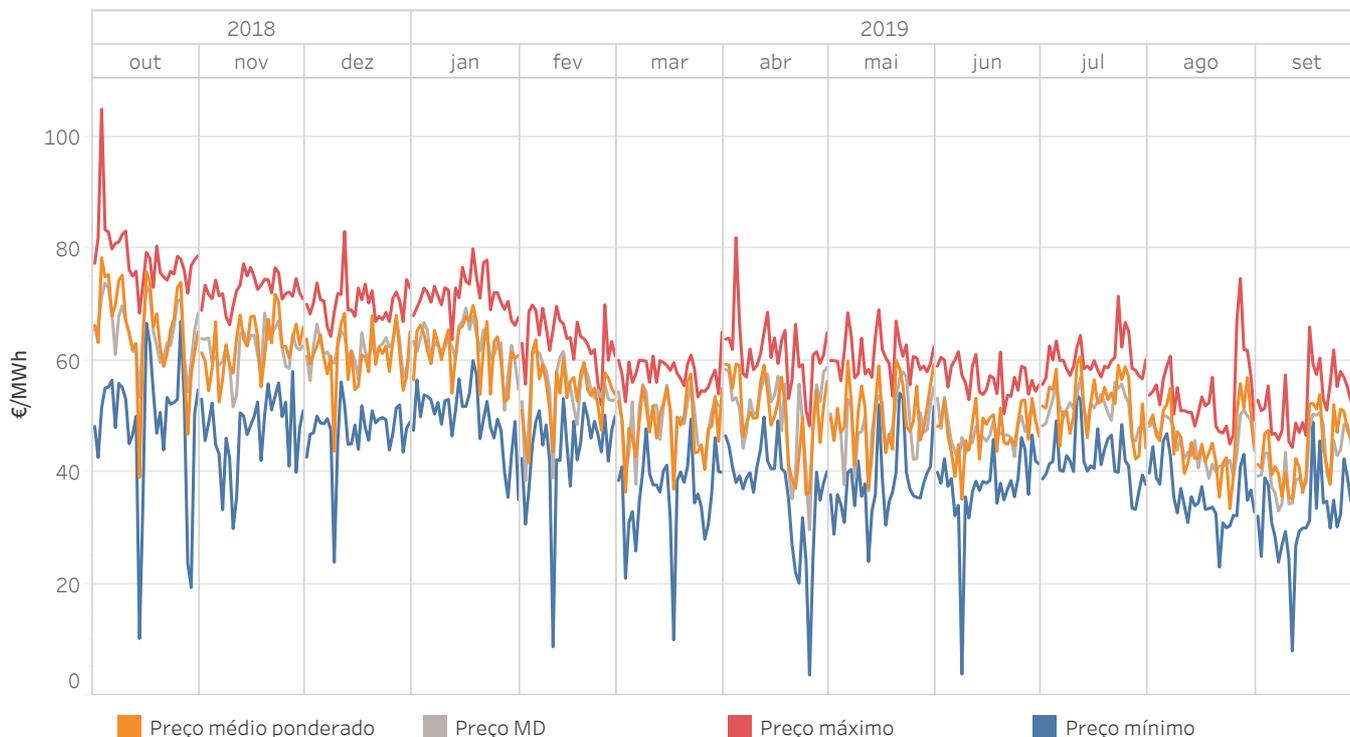
O mercado intradiário contínuo começou em 13/06/2018.



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

Em Portugal

O mercado intradiário contínuo começou em 13/06/2018.



5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal

O mercado intradiário contínuo começou em 13/06/2018.

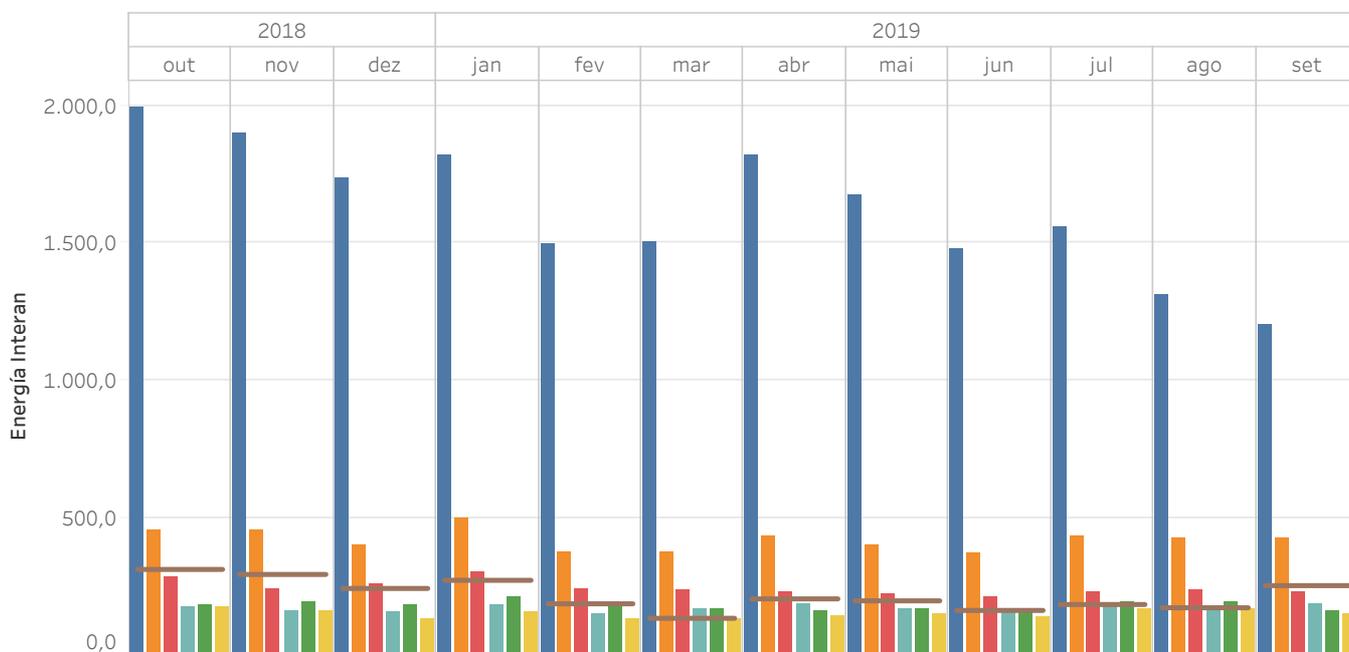


5.17 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

Em Espanha

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

O mercado intradiário contínuo começou em 13/06/2018.

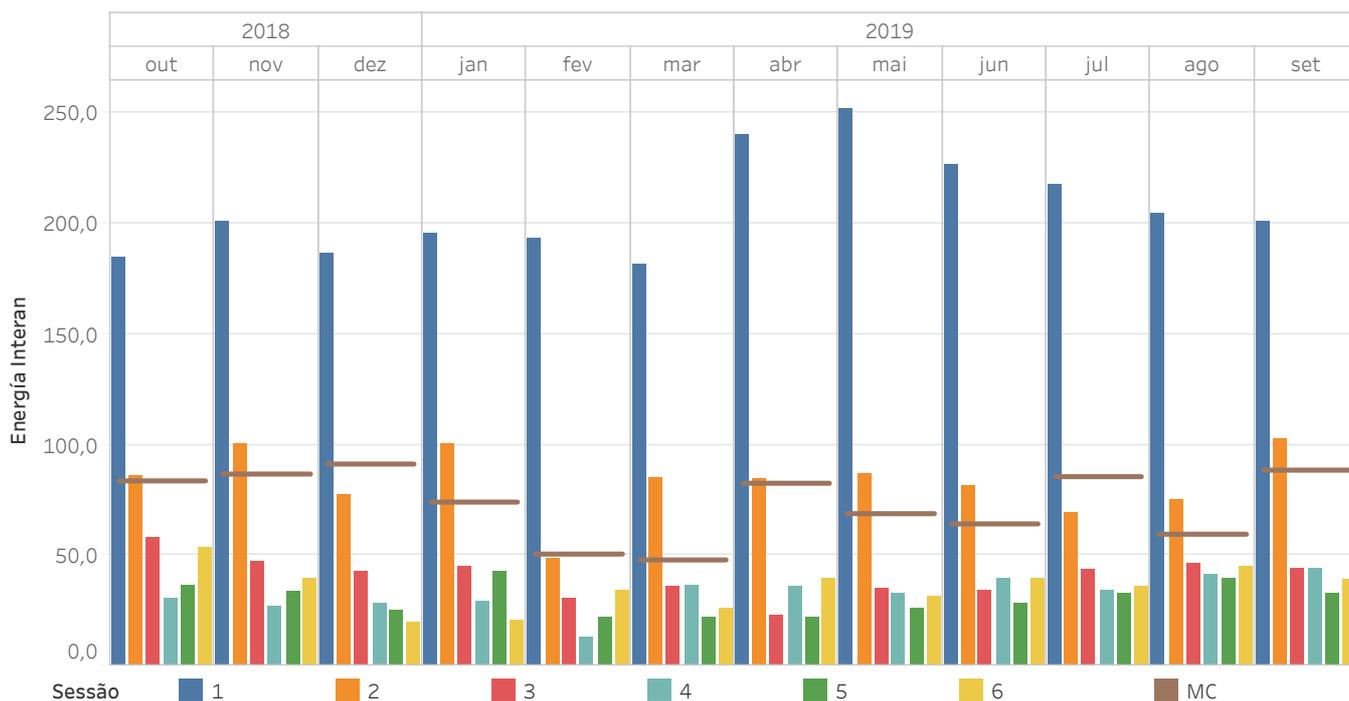


5.18 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as sessões de leilões

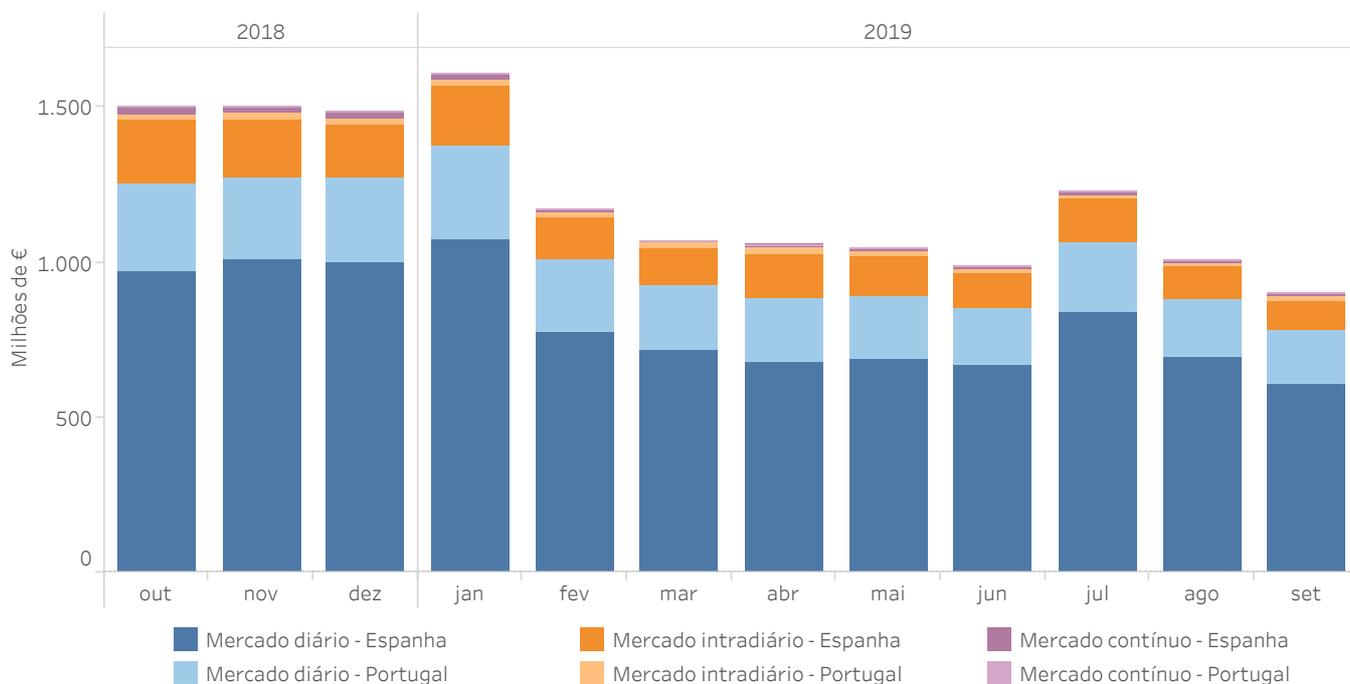
Em Portugal

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

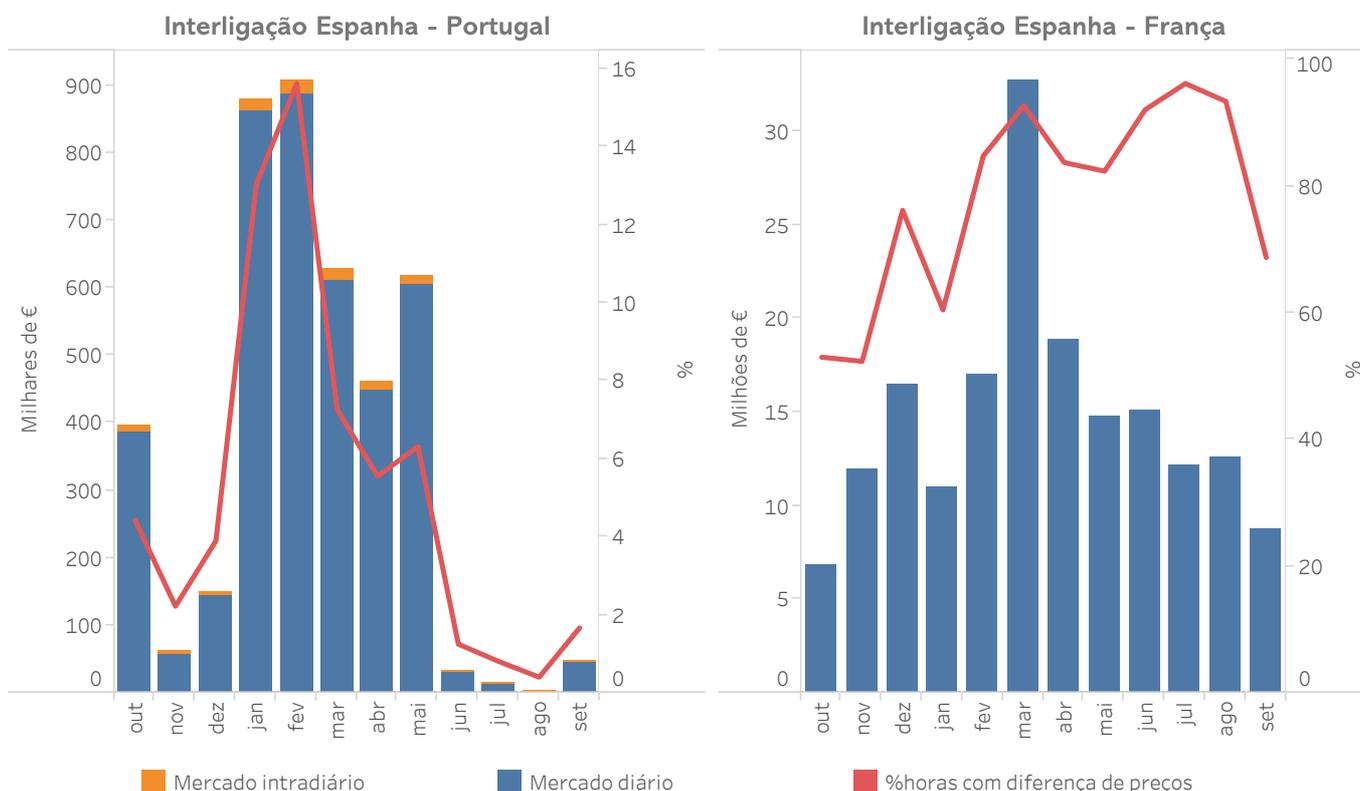
O mercado intradiário contínuo começou em 13/06/2018.



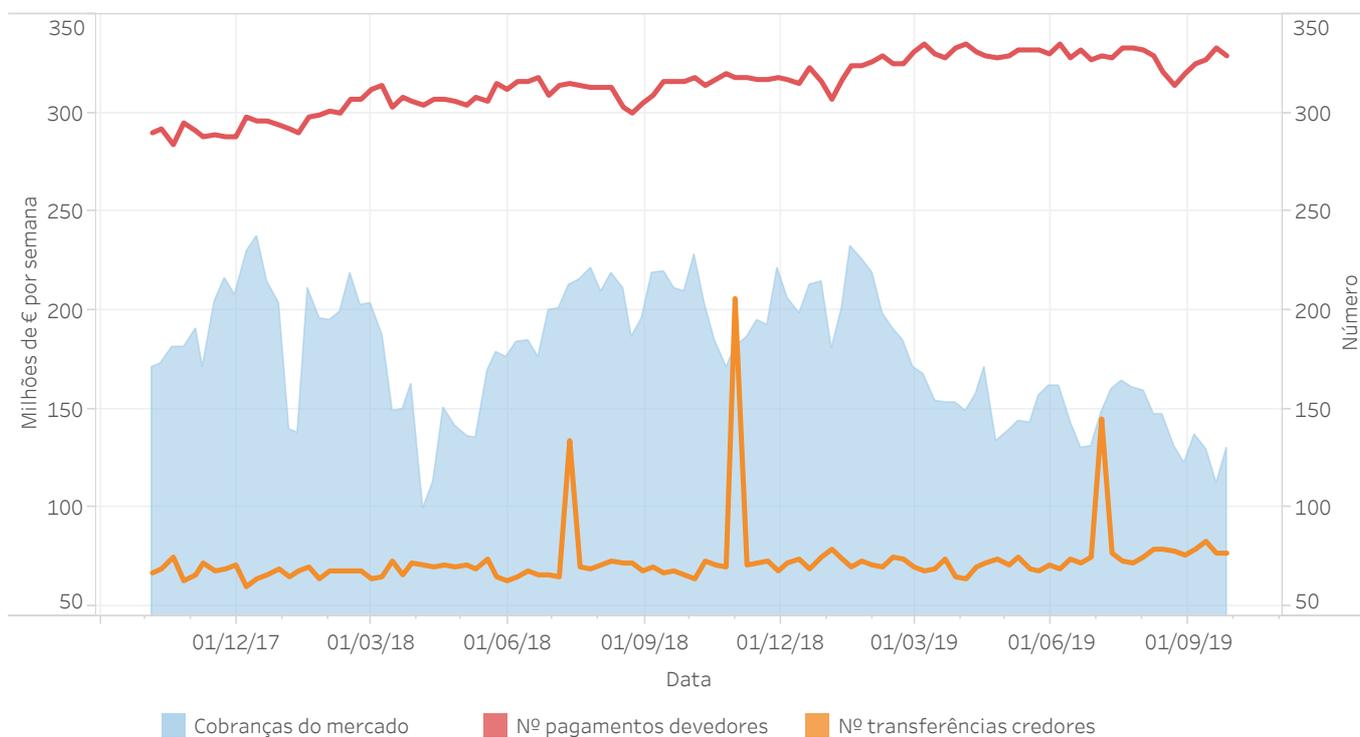
5.19 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel



5.20 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.21 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal setembro de 2019

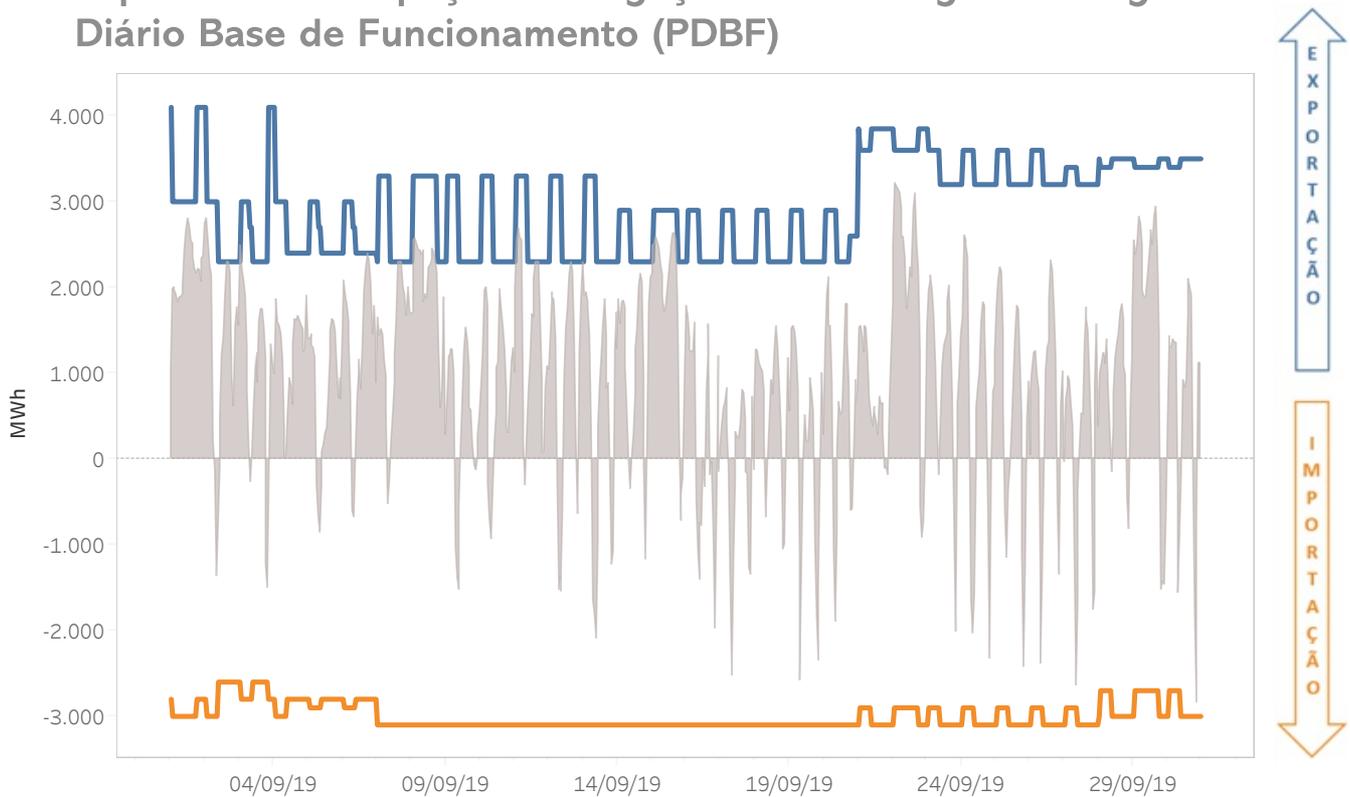
6.

Trocas internacionais

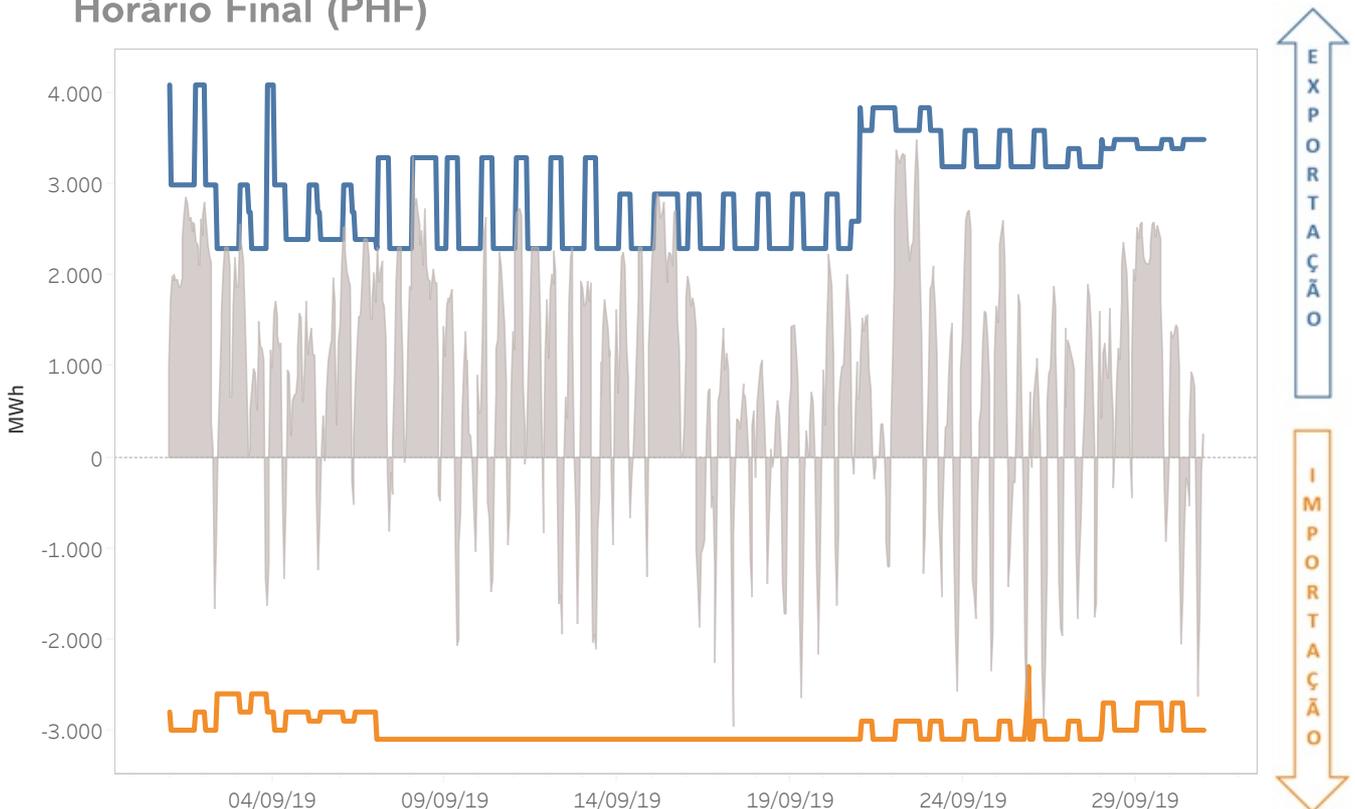
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



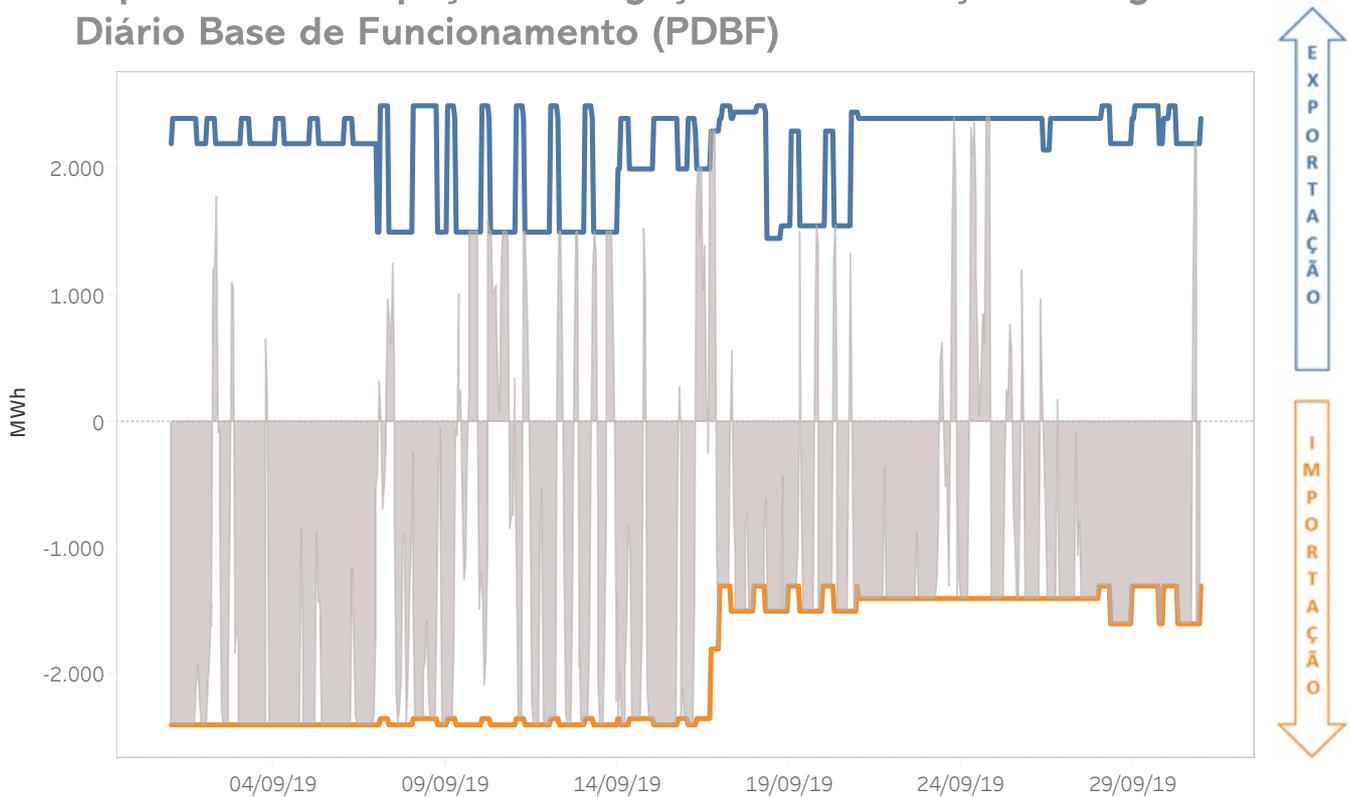
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



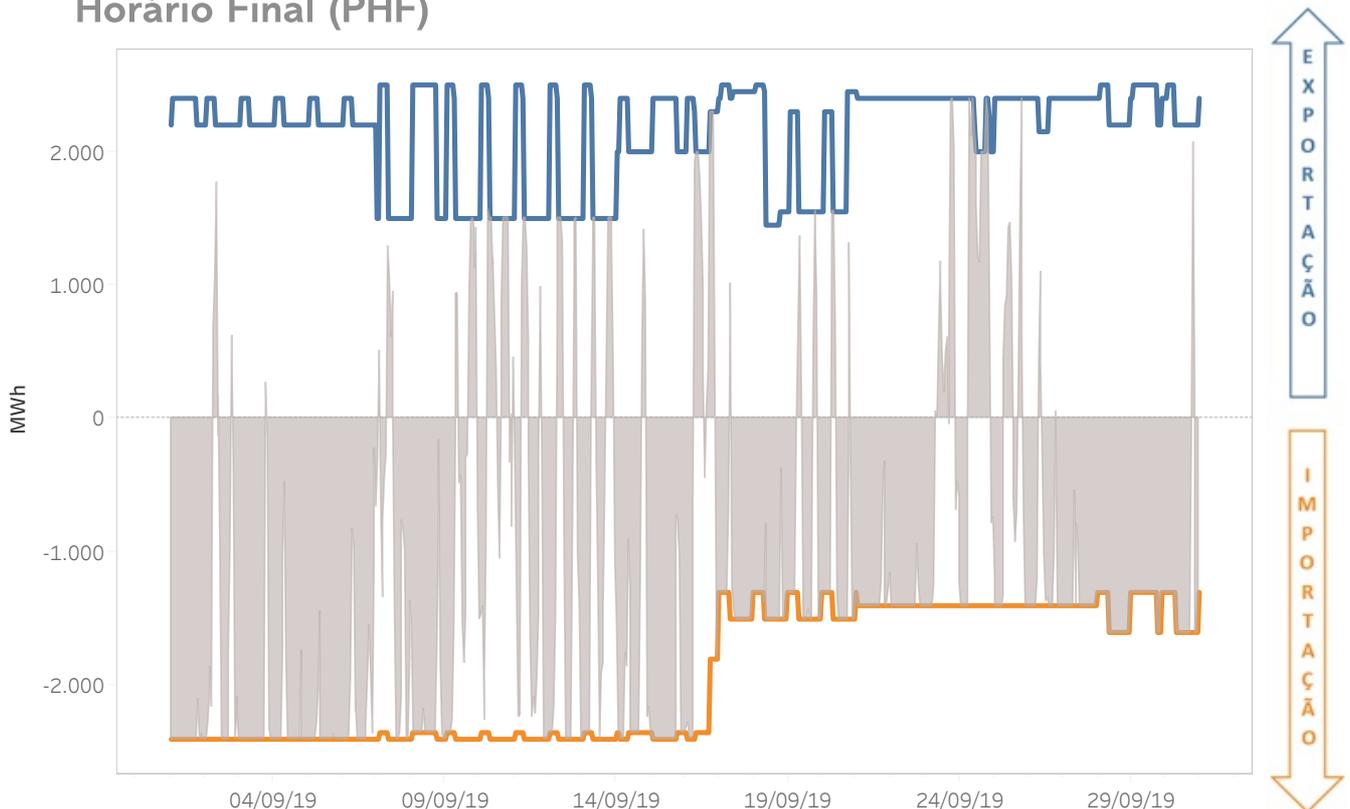
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



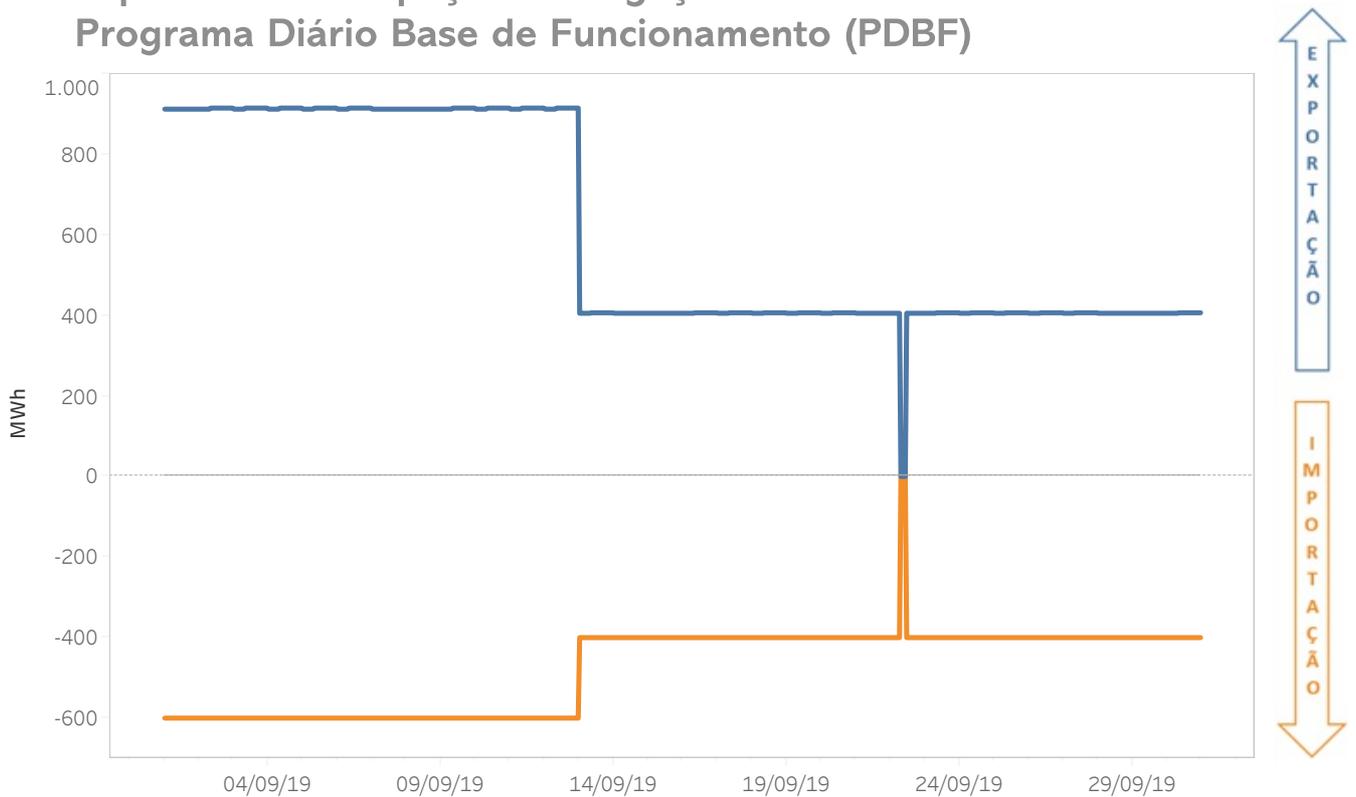
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



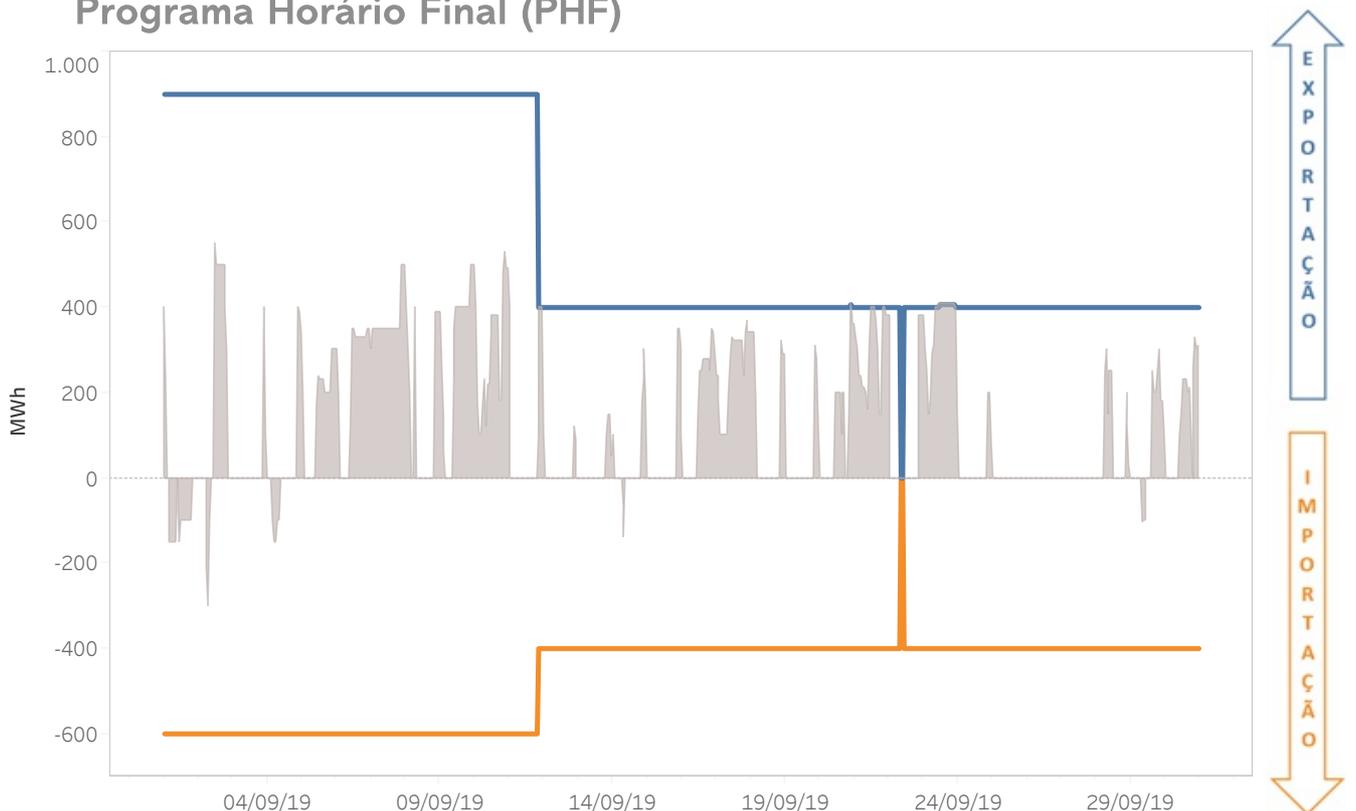
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

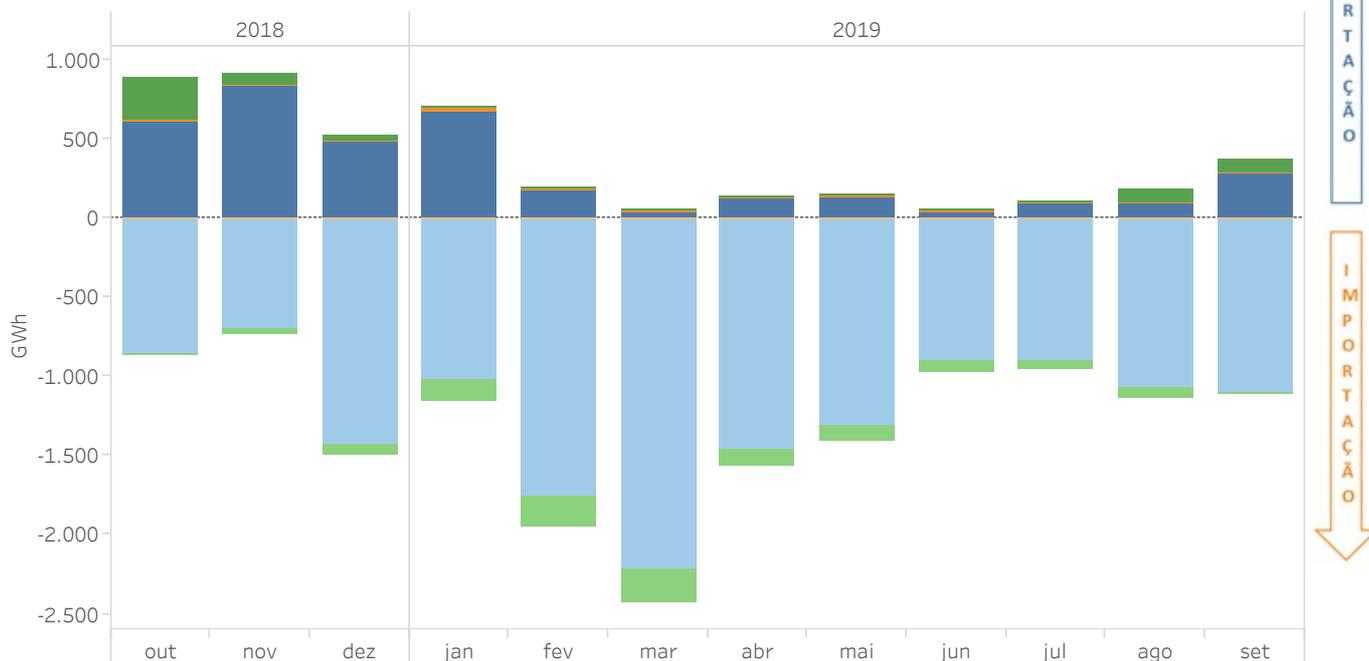


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



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 - Año móvil

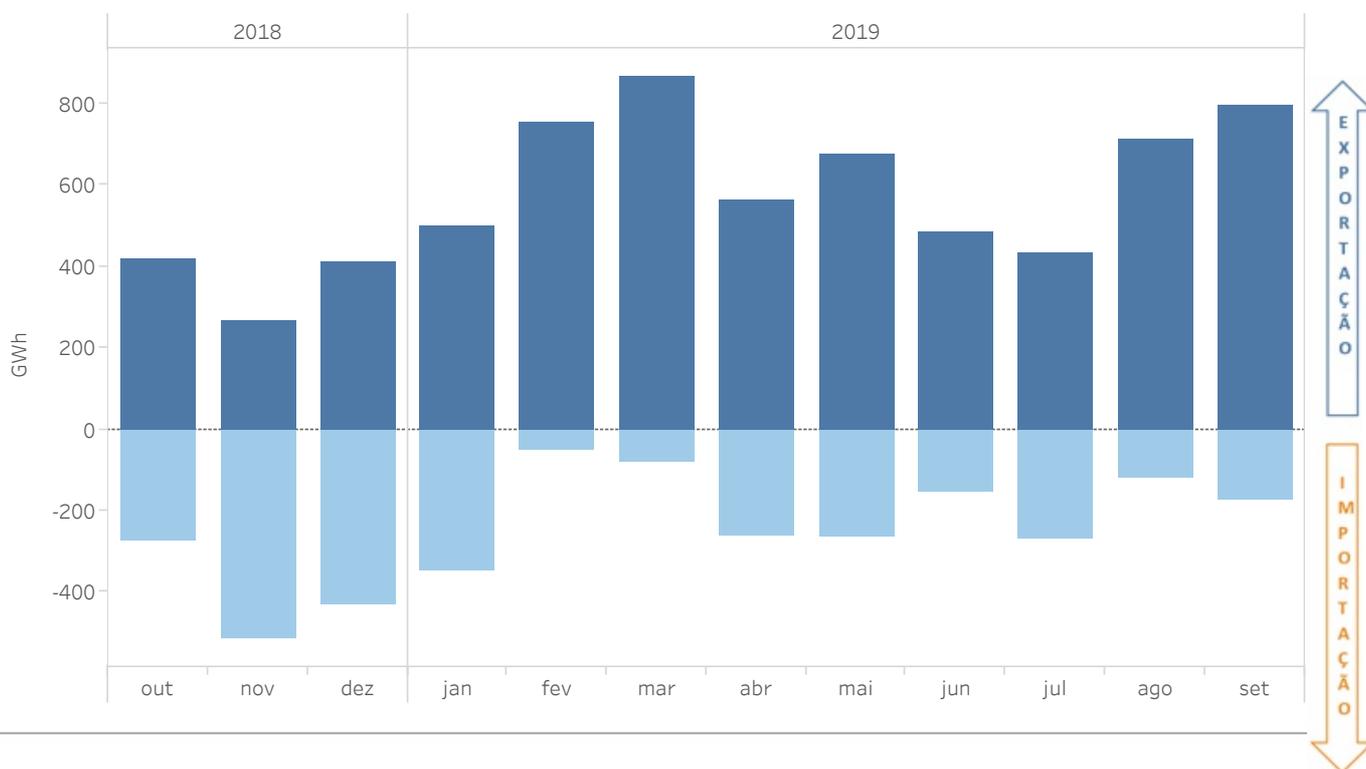
O gráfico representa o volume económico das importações ou exportações nos mercados geridos pelo OMIE.



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

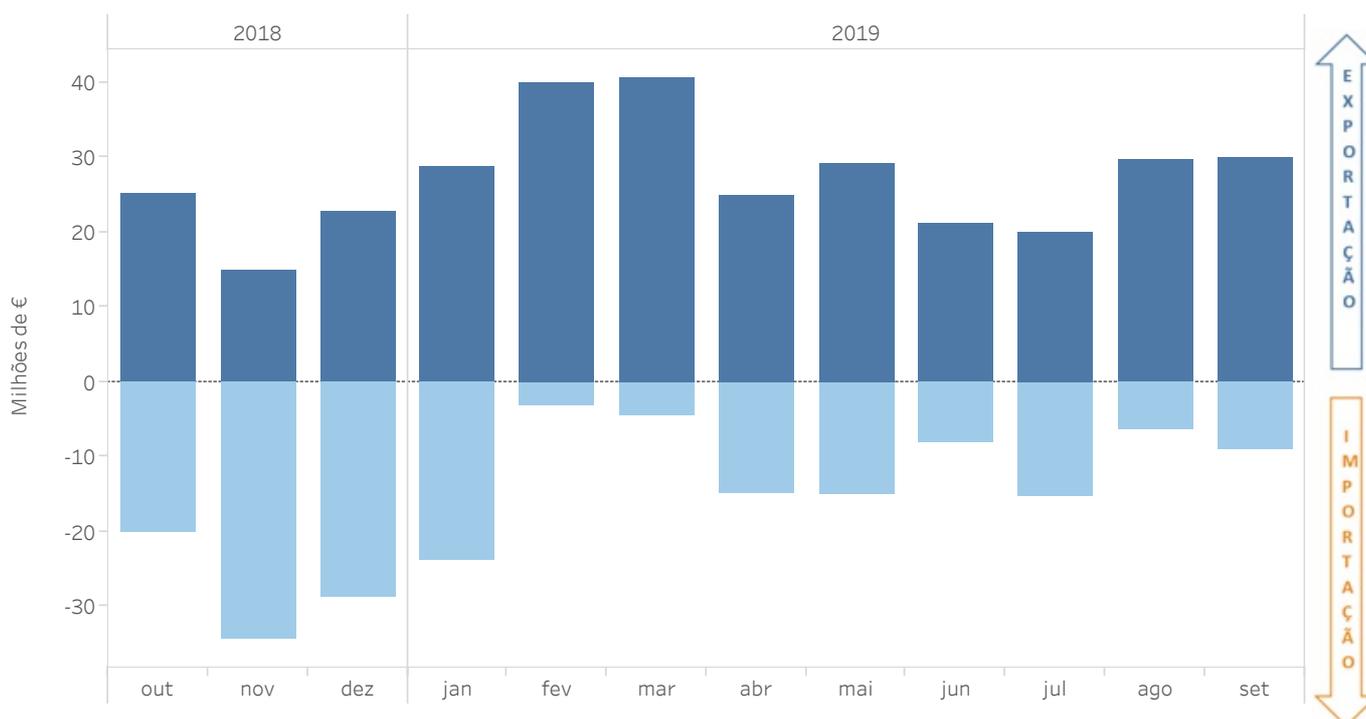
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



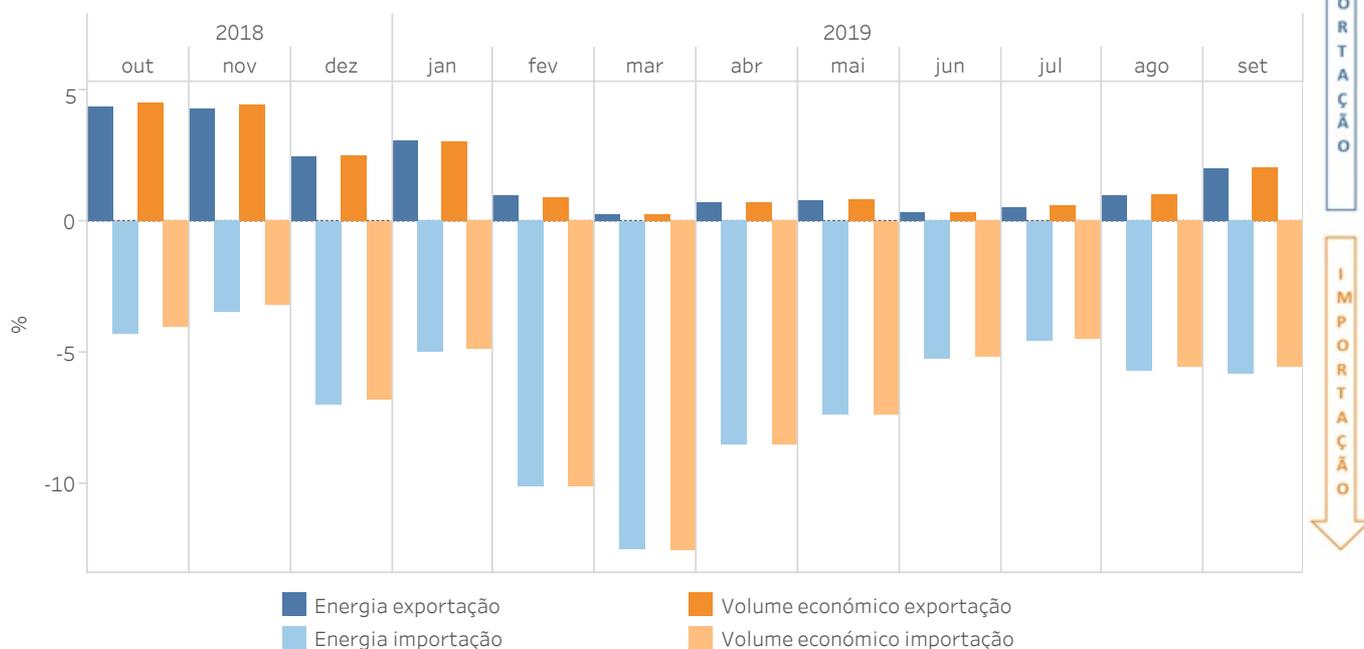
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

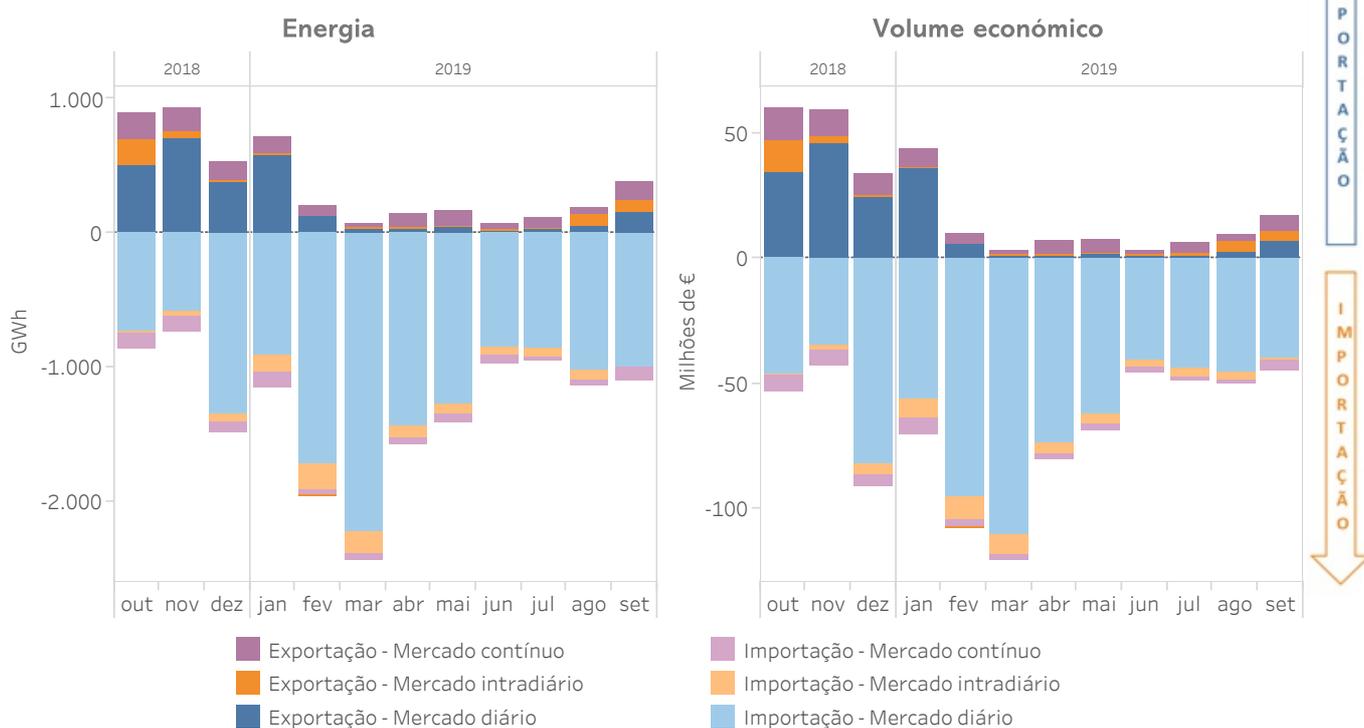


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatorio mensal setembro de 2019

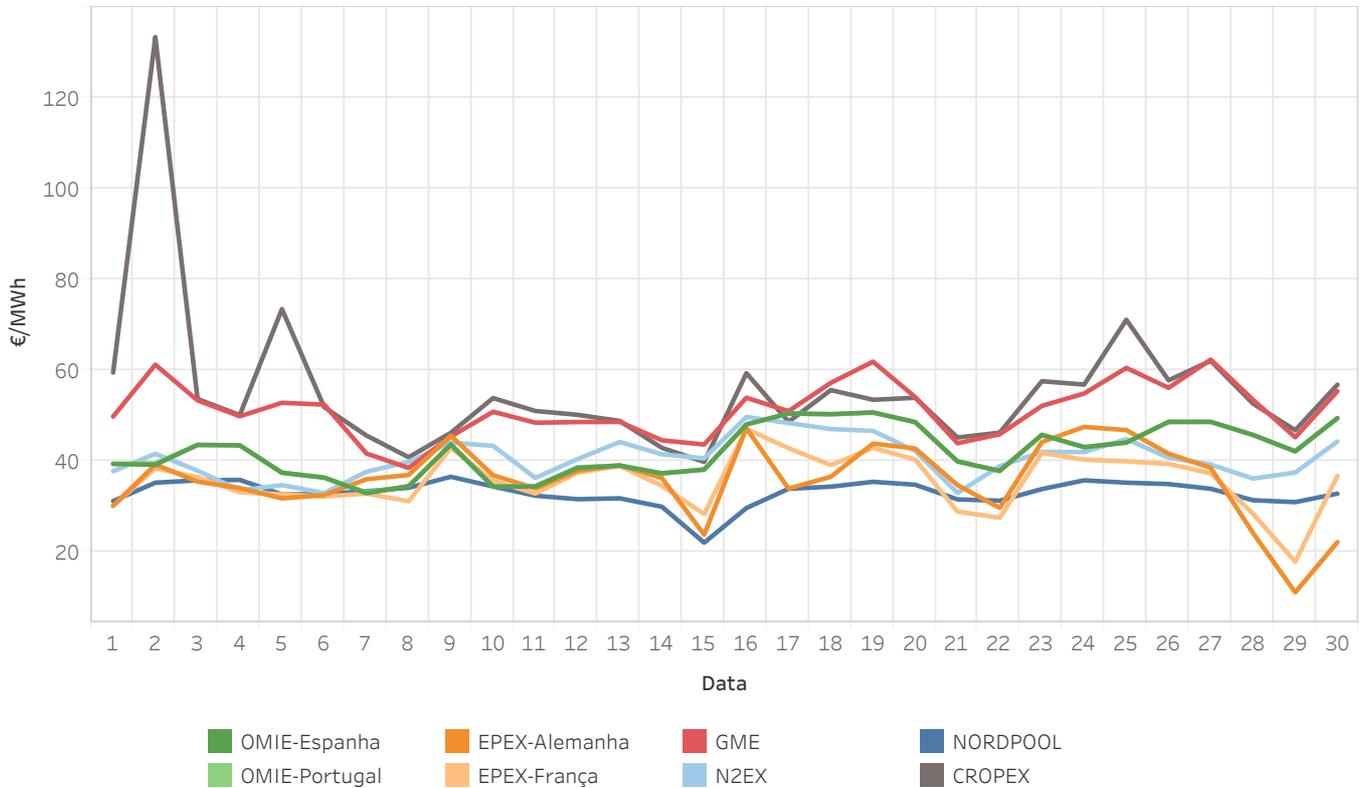
7.

Mercados internacionais

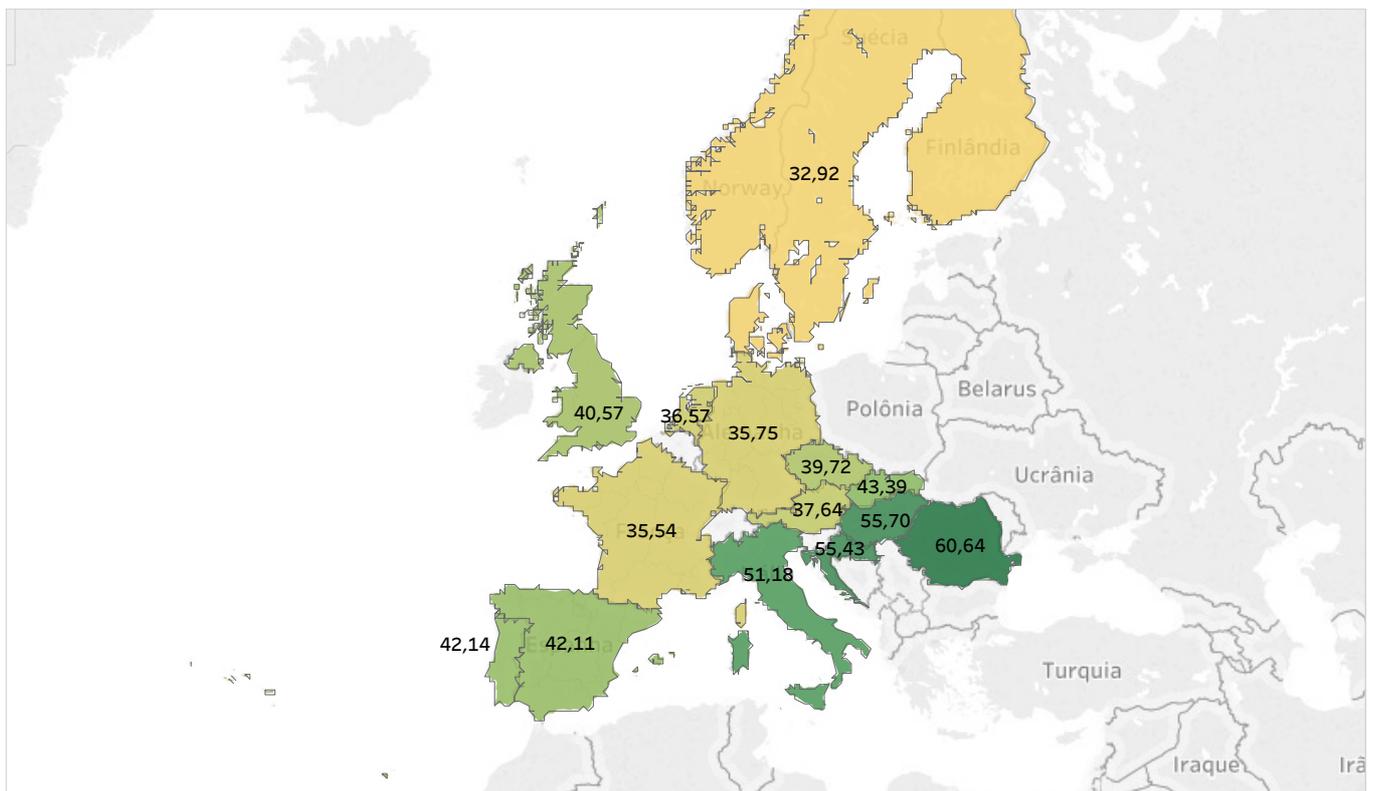
- Preços e energias nos mercados internacionais
- Preços e energias nos mercados internacionais no último ano



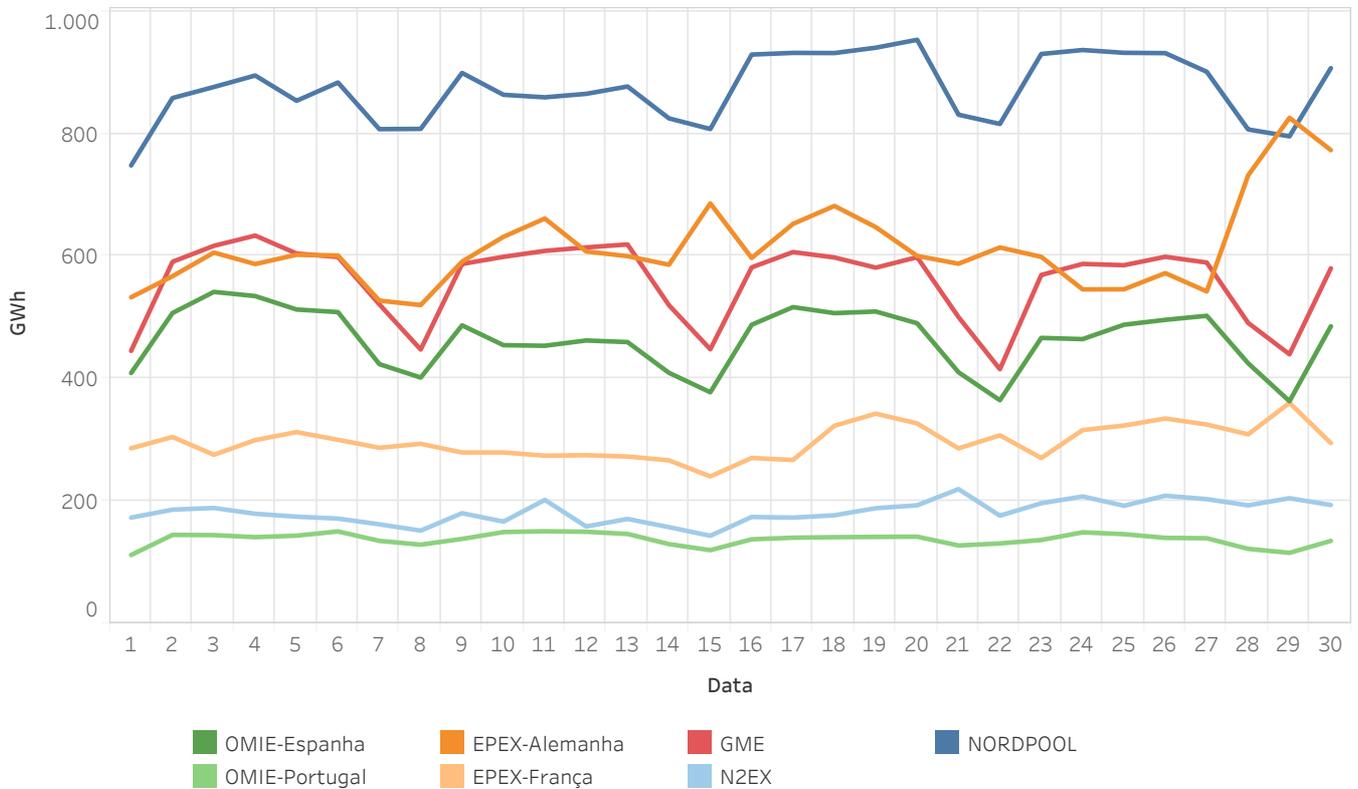
7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



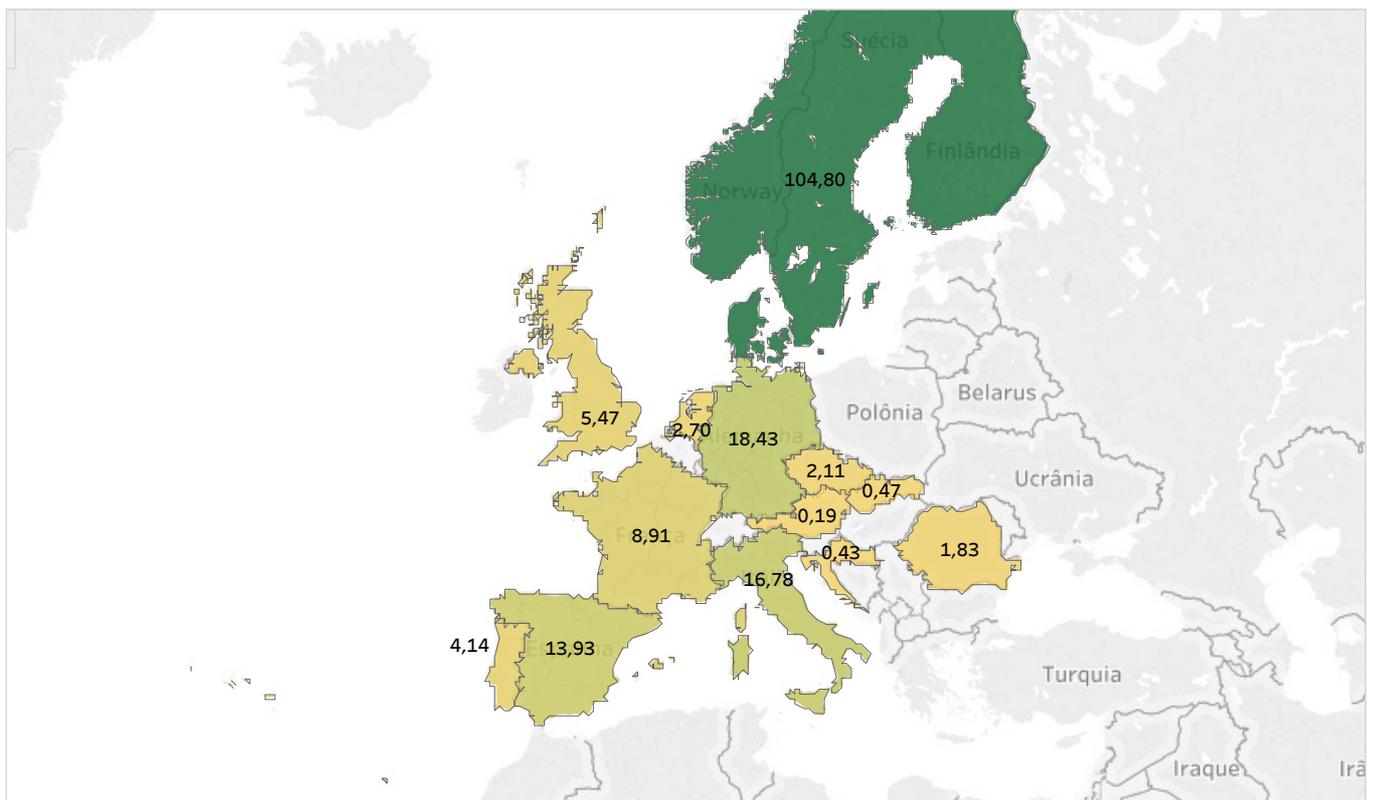
7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



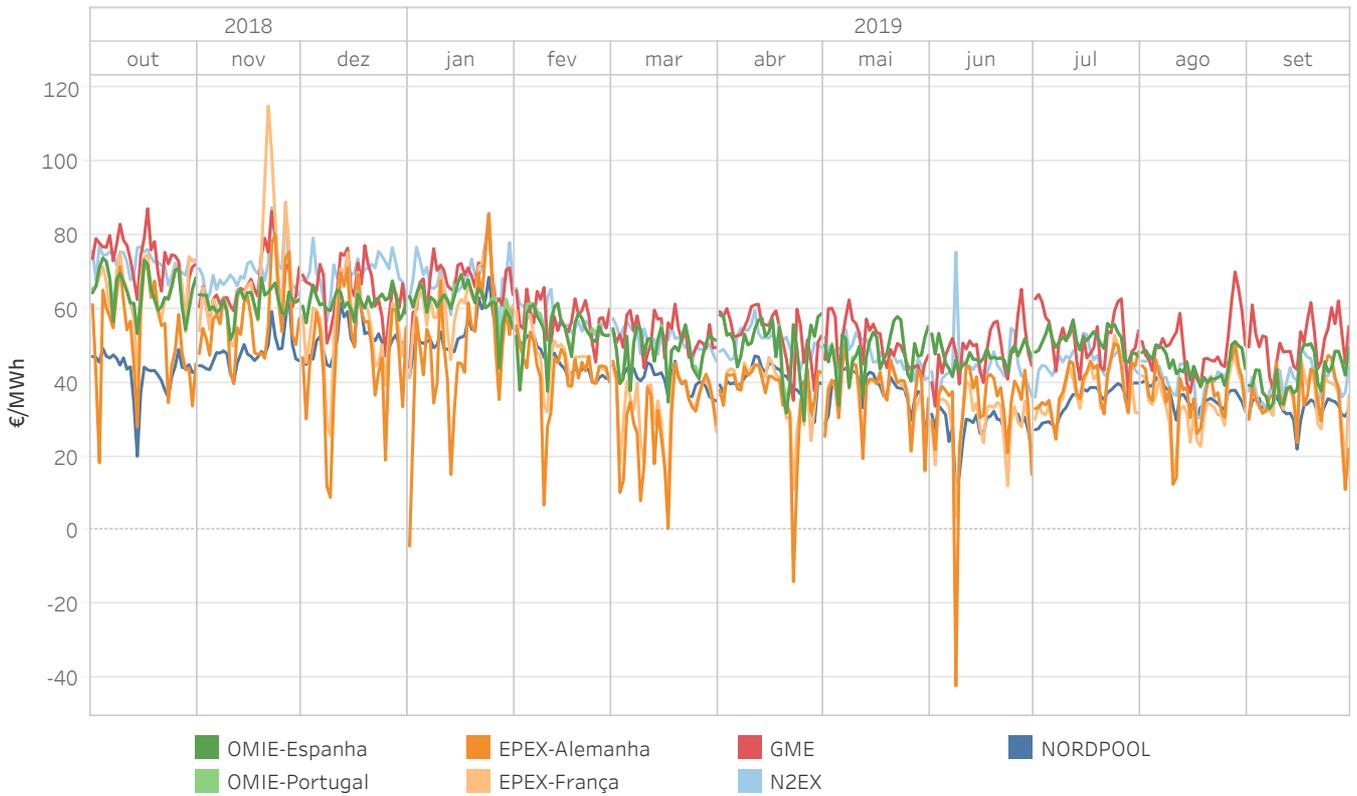
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



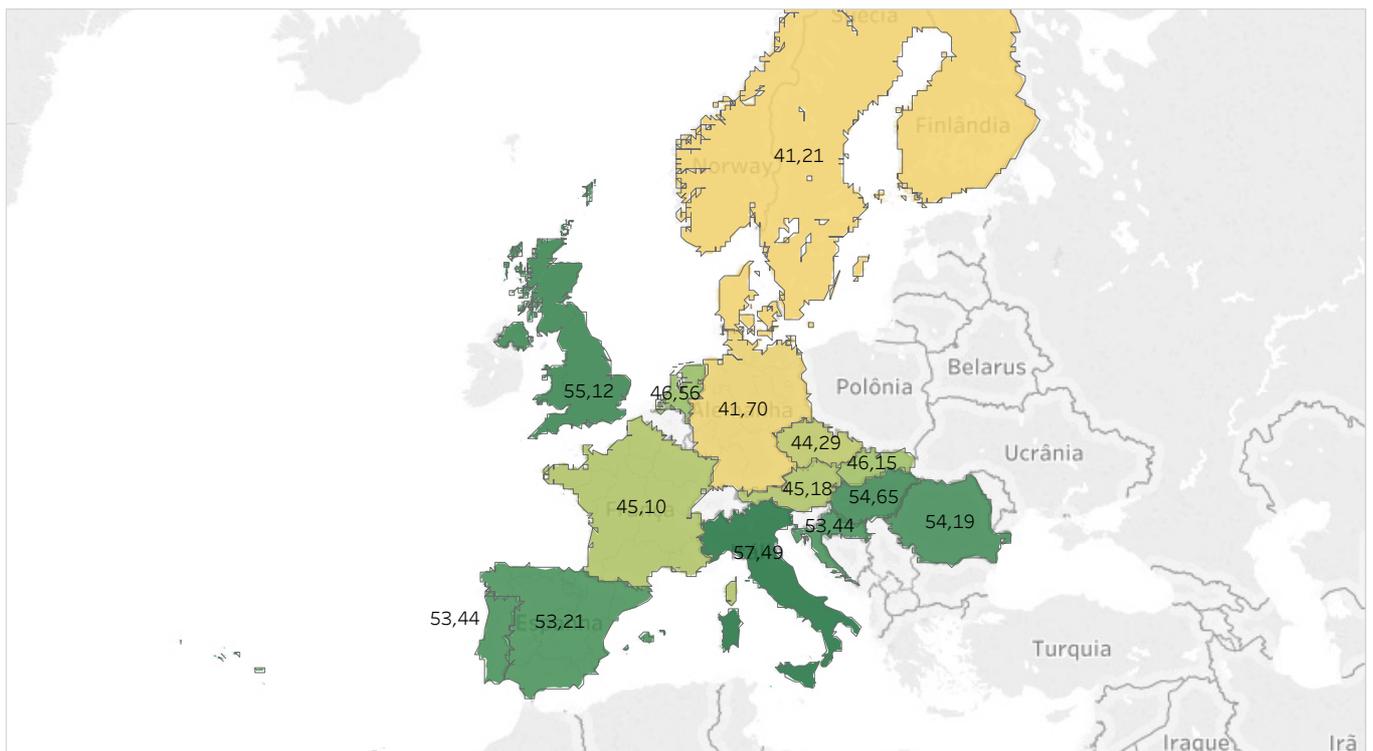
7.4 Energias mensais nas áreas de preço da Europa no TWh



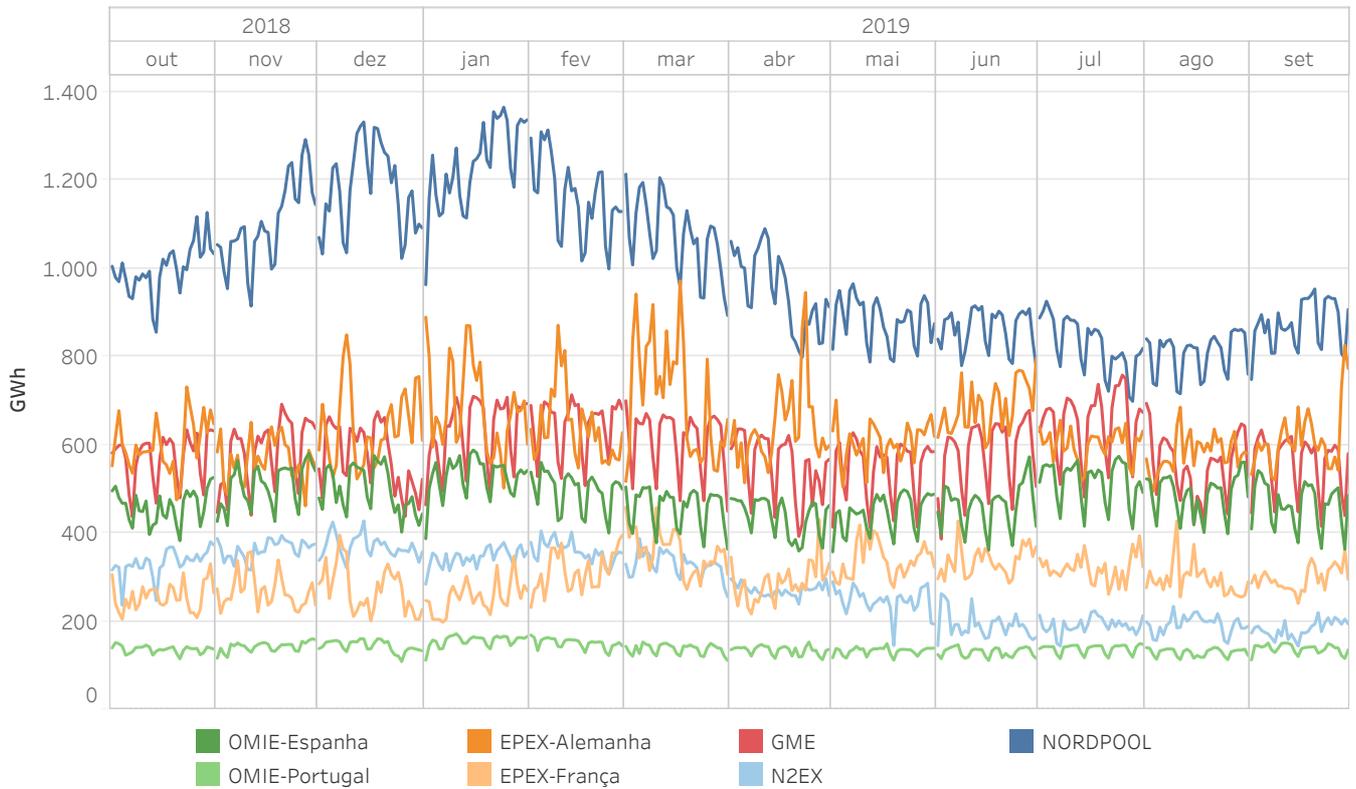
7.5 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa



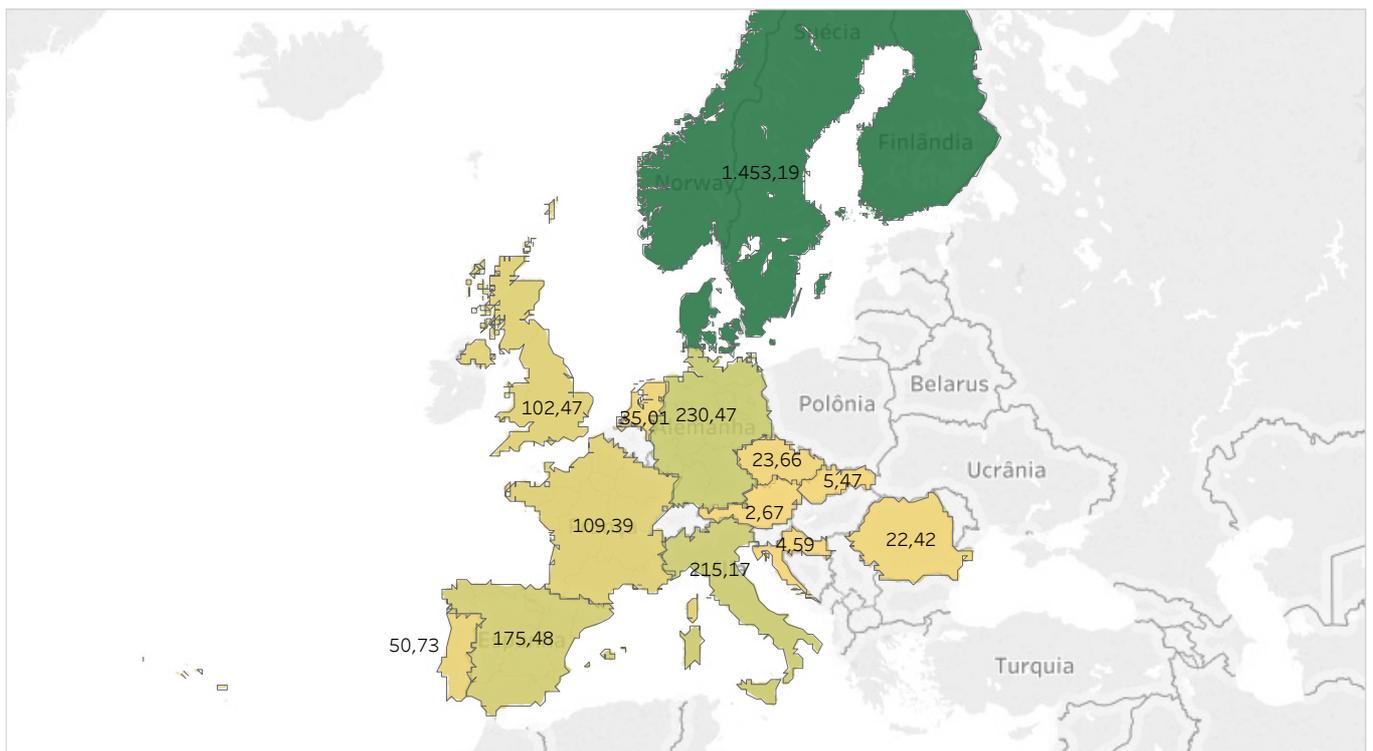
7.6 Preços médios nas áreas de preço na Europa de outubro de 2018 a setembro de 2019 no €/MWh



7.7 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



7.8 Energia nas áreas de preço na Europa de outubro de 2018 a setembro de 2019 no TWh



Relatorio mensal setembro de 2019

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 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).