



**Evolução do
mercado de
eletricidade
Relatório mensal**

dezembro

2025

Relatório mensal dezembro de 2025 /Índice

Resumo executivo

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

Anexo



Relatório mensal dezembro de 2025

Resumo executivo / Mercados

- ▶ A energia negociada no mercado diário foi de **20.511 GWh**, 135 GWh inferior do que no mês anterior e 774 GWh superior do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ O preço médio do mercado diário foi de **77,91 €/MWh**, 19,04 €/MWh superior ao mês anterior e 33,48 €/MWh inferior ao mesmo mês do ano anterior.
- ▶ Em Espanha, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia nuclear (22,5%) que aumentou em 5,1 pontos relativamente ao mês anterior, e na energia eólica (31,4%) que diminuiu em 8,3 pontos percentuais.
- ▶ Em Portugal, as maiores alterações nas quotas de mercado ocorreram na energia hidráulica (47%) que aumentou em 5,3 pontos percentuais relativamente ao mês anterior, e nas energias renováveis (51,3%) que diminuiu em 6,1 pontos percentuais.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário de leilões europeu foi de 3.278,7 GWh, o que equivaleu a 16% sobre o volume negociado no mercado diário a um preço médio aritmético de 77,42 €/MWh, 0,6% inferior ao do mercado diário.
- ▶ A negociação total do mercado intradiário contínuo foi de 743,3 GWh, o que equivaleu a 3,6% sobre o volume negociado no mercado diário, a um preço médio ponderado de 76,20 €/MWh, 2,2% inferior ao do mercado diário.

Relatório mensal dezembro de 2025

Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume econômico mensal das compras negociadas nos mercados geridos pelo OMIE foi 1.861 milhões de €, 39,3% superior à do mês anterior e 26,7% inferior à do mesmo mês do ano anterior.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – França foi 27 milhões de €, 23,8% inferior à do mês anterior e 50,6% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 87,1% dos períodos.
- ▶ A renda de congestionamento da interligação Espanha – Portugal foi 39.086 €, 96,6% inferior à do mês anterior e 94,5% inferior à do mesmo mês do ano anterior. Registaram-se diferenças de preços entre as duas zonas 0,1% dos períodos.
- ▶ A liquidação do Regime Económico das Energias Renováveis (REER) significou, durante o mês, uma cobrança para as instalações de produção vinculadas de 83.898 €. Essa retribuição gerou um excedente de 13.473,1 €, que foi distribuído entre os proprietários das unidades de compra em zona espanhola de acordo com o seu PHF. Dezembro foi o primeiro mês em que se registou um excedente devido a essa liquidação.
- ▶ O volume de garantias de pagamento prestadas ao OMIE ascende a 1.854 milhões de €, sendo as garantias bancárias e os seguro de caução, os instrumentos de garantia mais utilizados, representando 74,7% e 15,1% do volume total formalizado respetivamente.

Mercado diário

Espanha

15.499 GWh **77,91** €/MWh

novembro de 2025

▼ 16.036

dezembro de 2024

▲ 15.059

▲ 58,65

▼ 111,2

Portugal

5.012 GWh

77,91 €/MWh

novembro de 2025

▲ 4.610

dezembro de 2024

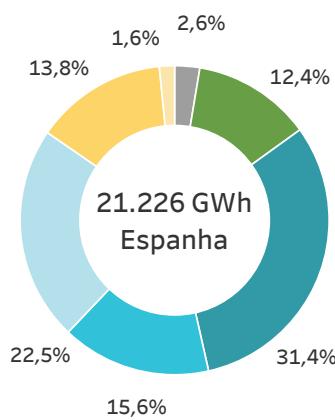
▲ 4.678

▲ 59,09

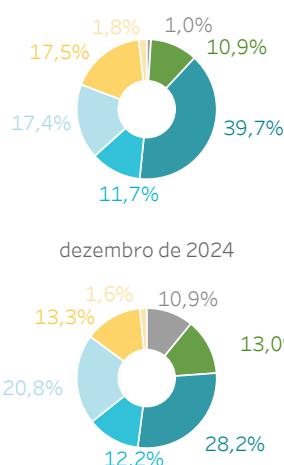
▼ 111,5

Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

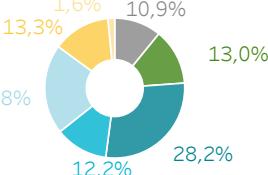
dezembro de 2025



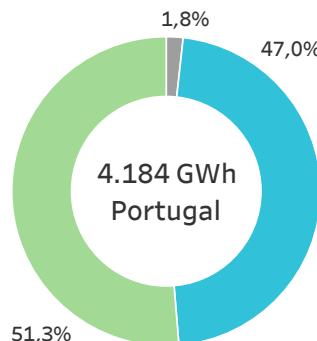
novembro de 2025



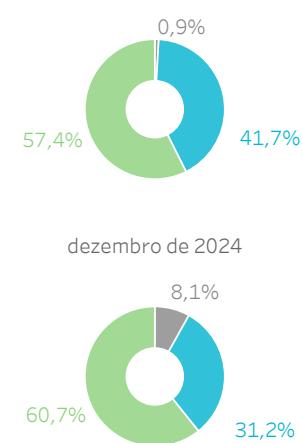
dezembro de 2024



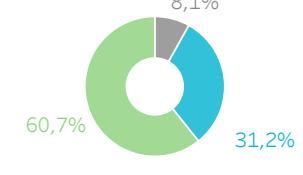
dezembro de 2025



novembro de 2025



dezembro de 2024



■ Ciclo combinado
■ Hidráulica
■ Renovaveis Portugal

Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

Espanha

2.843,8 GWh

77,32 €/MWh

18,3%

(sobre o MD)

— 0,8%

(sobre o MD)

Portugal

434,9 GWh

77,52 €/MWh

8,7%

(sobre o MD)

— 0,5%

(sobre o MD)

Mercado intradiário contínuo

Espanha

652,2 GWh

76,28 €/MWh

4,2%

(sobre o MD)

— 2,1%

(sobre o MD)

Portugal

91,1 GWh

75,47 €/MWh

1,8%

(sobre o MD)

— 3,1%

(sobre o MD)

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

1.181 Milhões de €

▲ 36,22%   27,55%
novembro de 2025 dezembro de 2024

Mercado diário

Portugal

385 Milhões de €

▲ 45,49%   25,01%
novembro de 2025 dezembro de 2024

Mercado intradiário leilões

220 Milhões de €

▲ 46,90%   20,32%
novembro de 2025 dezembro de 2024

21 Milhões de €

▲ 37,27%   37,27%
novembro de 2025 dezembro de 2024

Mercado intradiário contínuo

Espanha-Portugal

39 Milhares de €

▼ 96,64%   94,48%
novembro de 2025 dezembro de 2024

3 Milhões de €

▼ 1,78%   59,63%
novembro de 2025 dezembro de 2024

Renda de congestionamento total

0,07 %

% Período com diferença preços em MD

87,10 %

Receitas instalalações

84 Milhares de €

▼ 9,80%  Não aplica
novembro de 2025 dezembro de 2024

Excedente/déficit repercutido à demanda

13 Milhares de €

Não aplica  Não aplica
novembro de 2025 dezembro de 2024

Volume de garantias de pagamento formalizadas

1.855 Milhões de €

▲ 2,97%  novembro de 2025

9,28%

 dezembro de 2024

Relatório mensal dezembro de 2025

1.

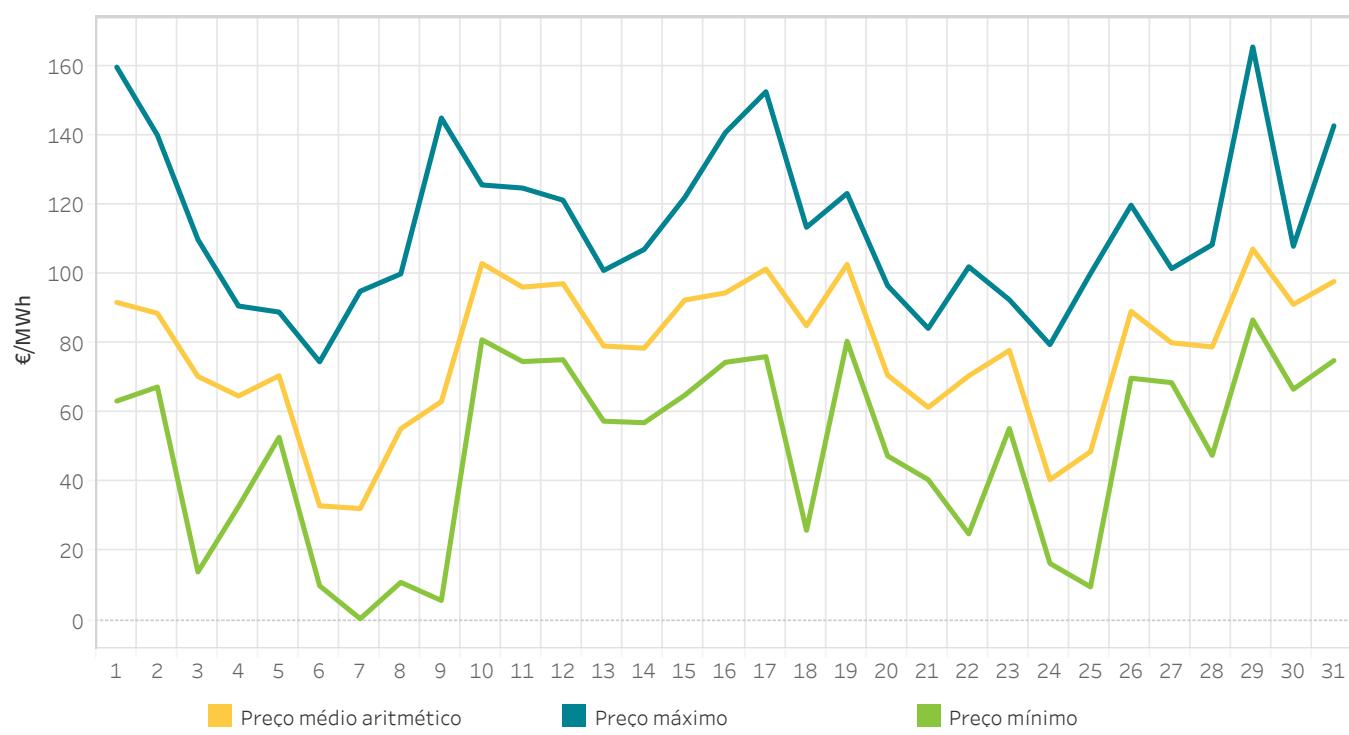
Mercado diário

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologías no mercado diário
- Energía por tipo de unidade de adquisição
- Energía em contratos bilaterais



1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

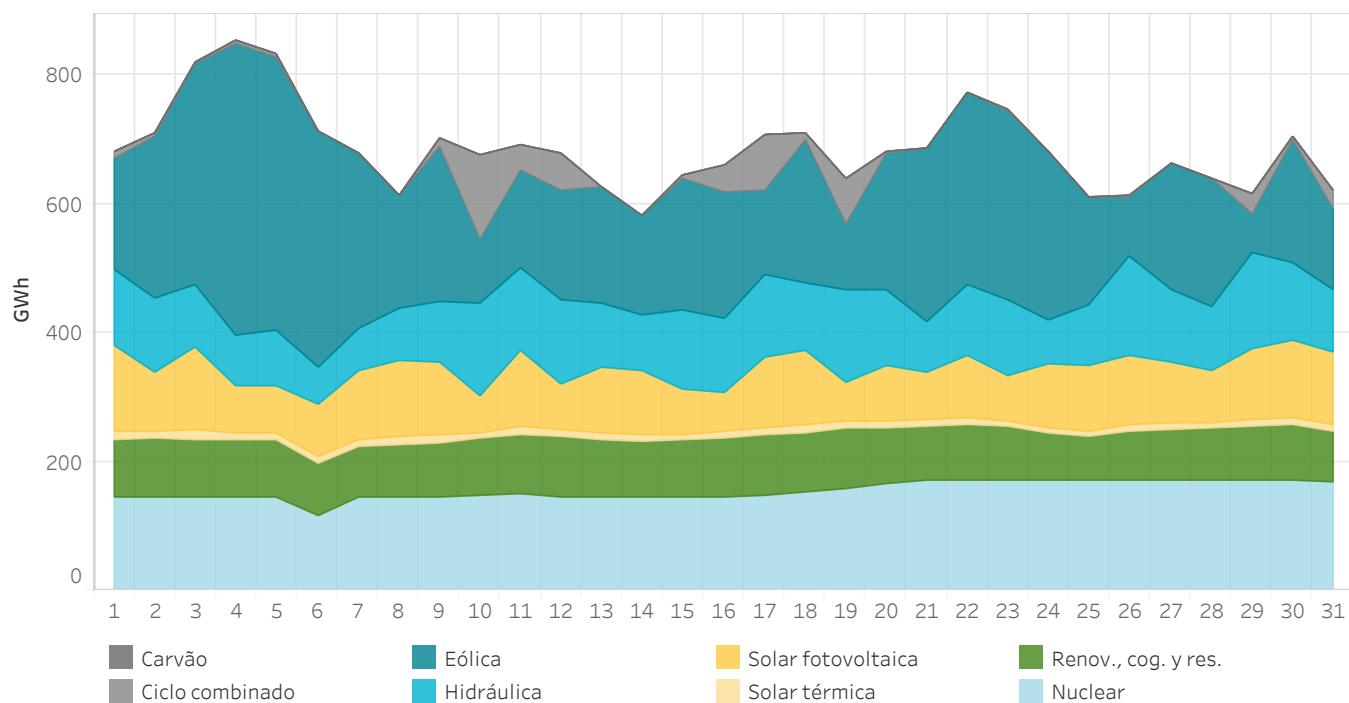
Em Espanha



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

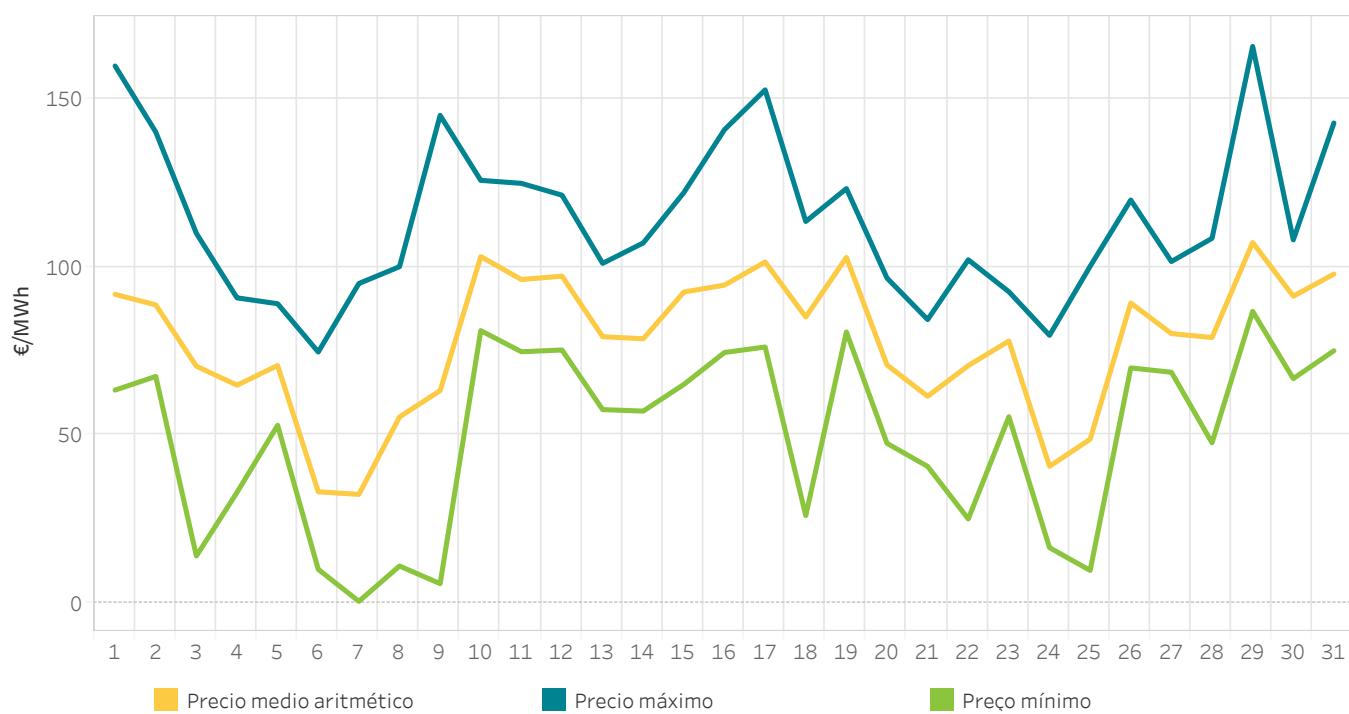
Em Espanha

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



1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

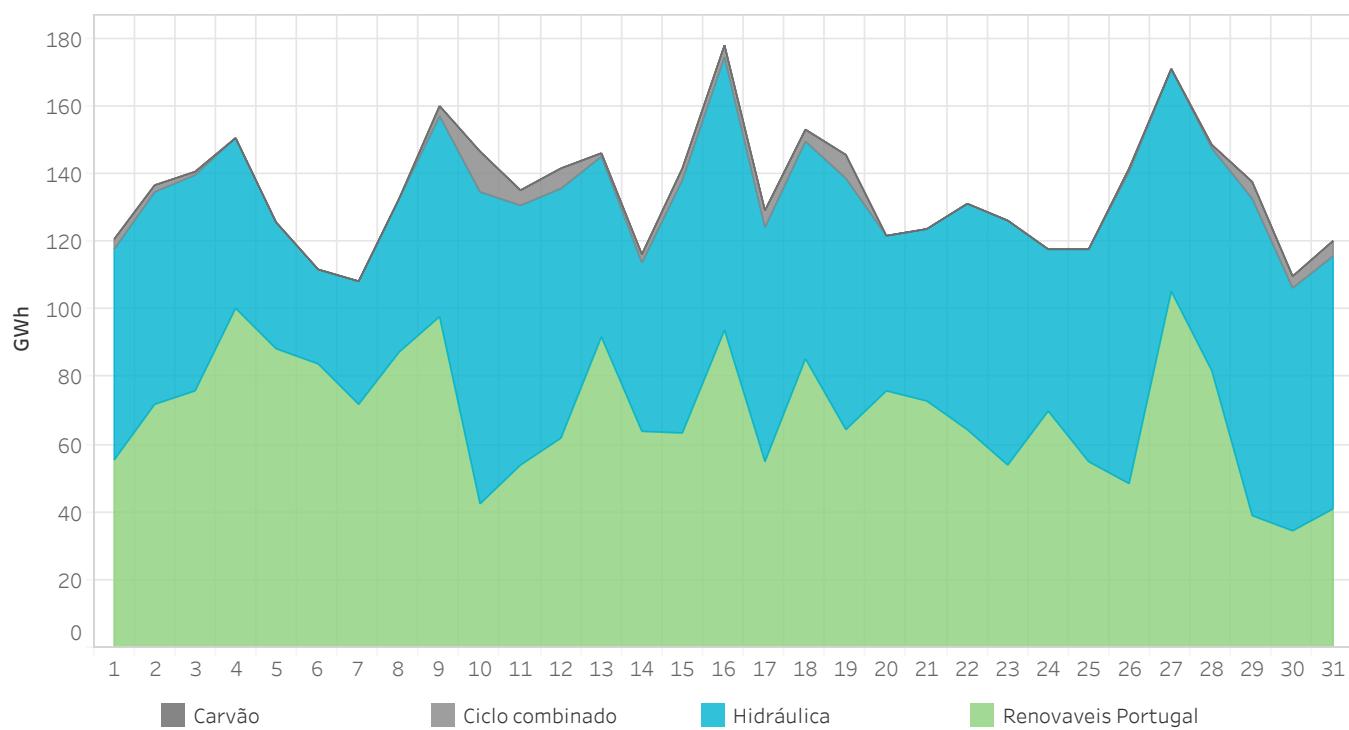
Em Portugal



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

Em Portugal

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

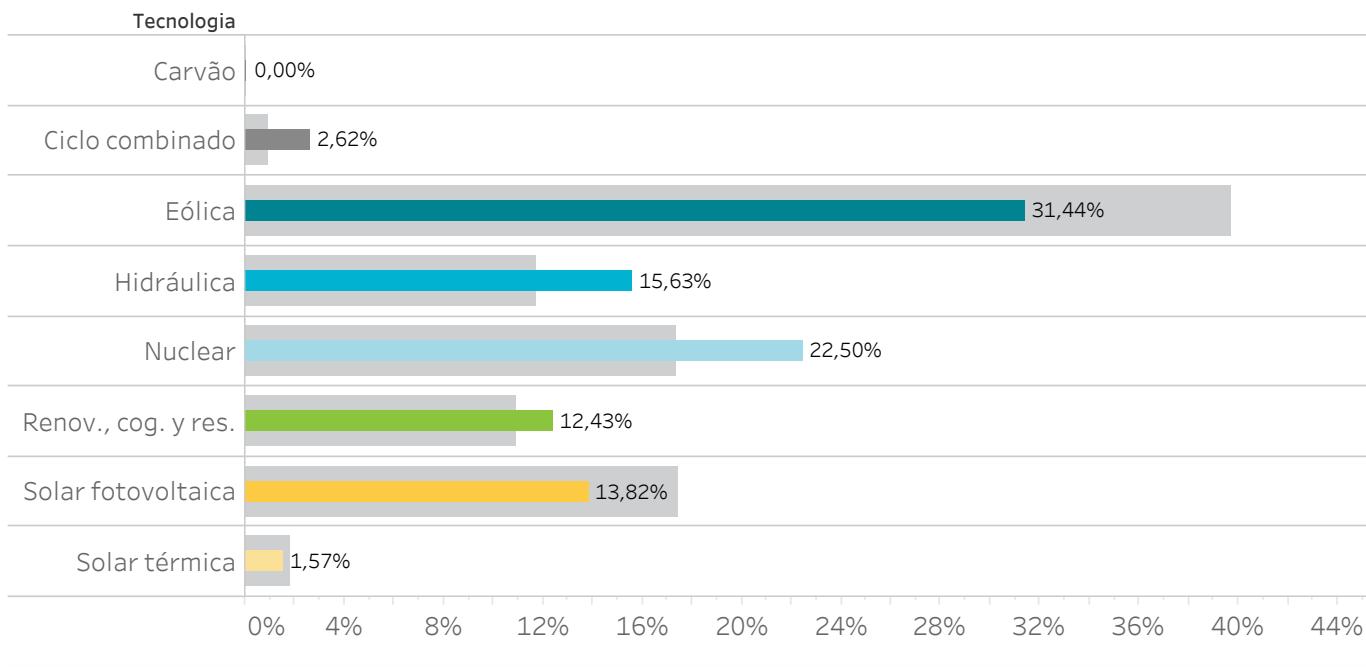


1.5 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha

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

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

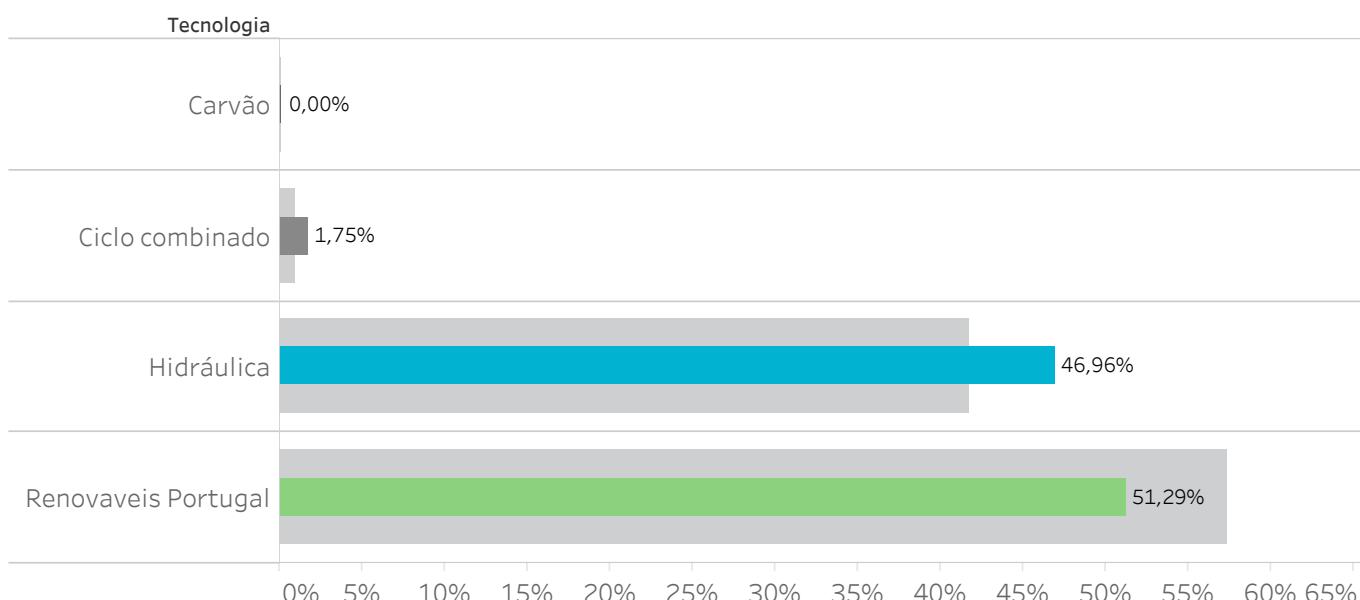


1.6 Quota por tecnologia no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal

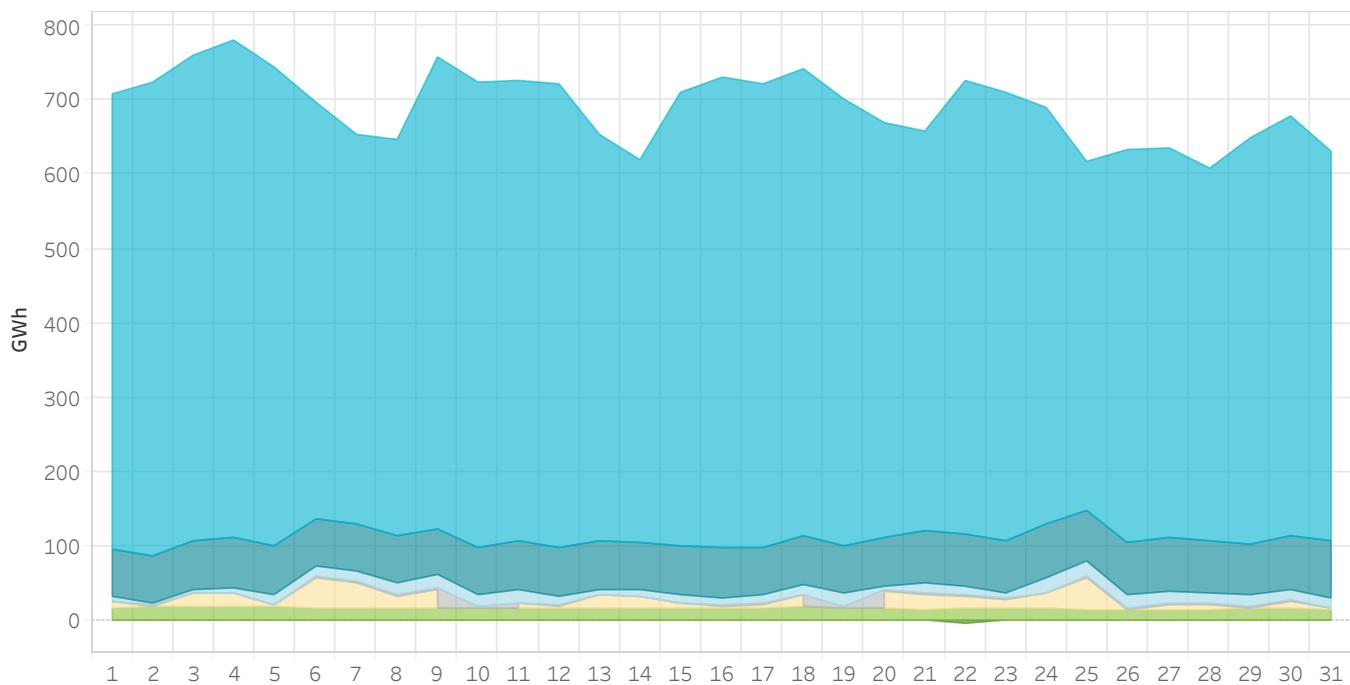
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.

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



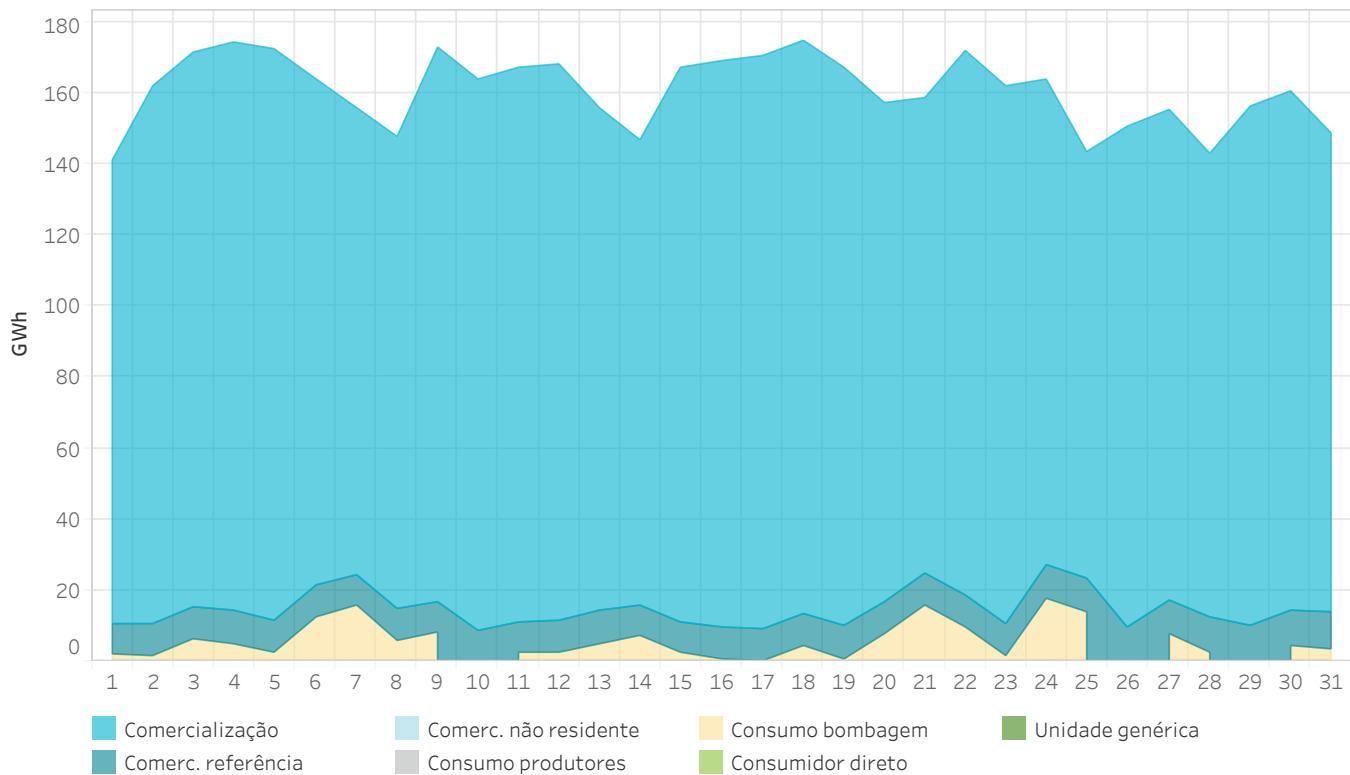
1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

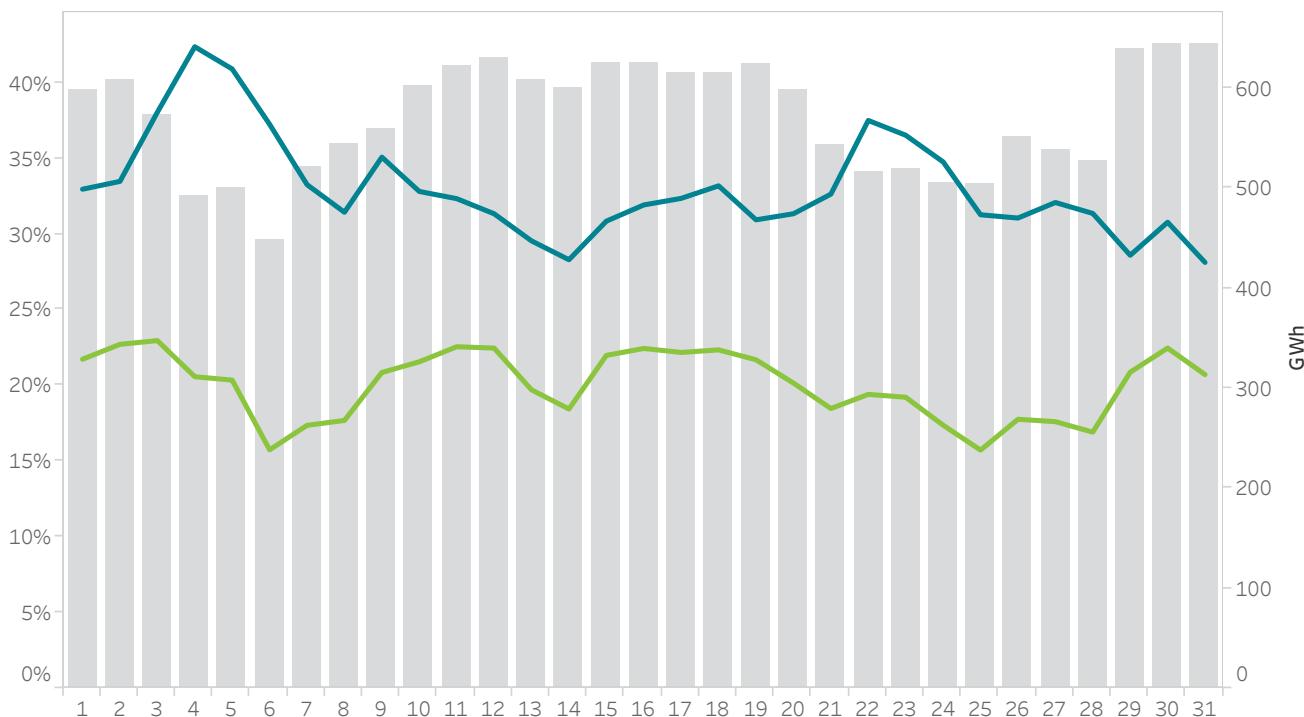
Em Portugal



1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

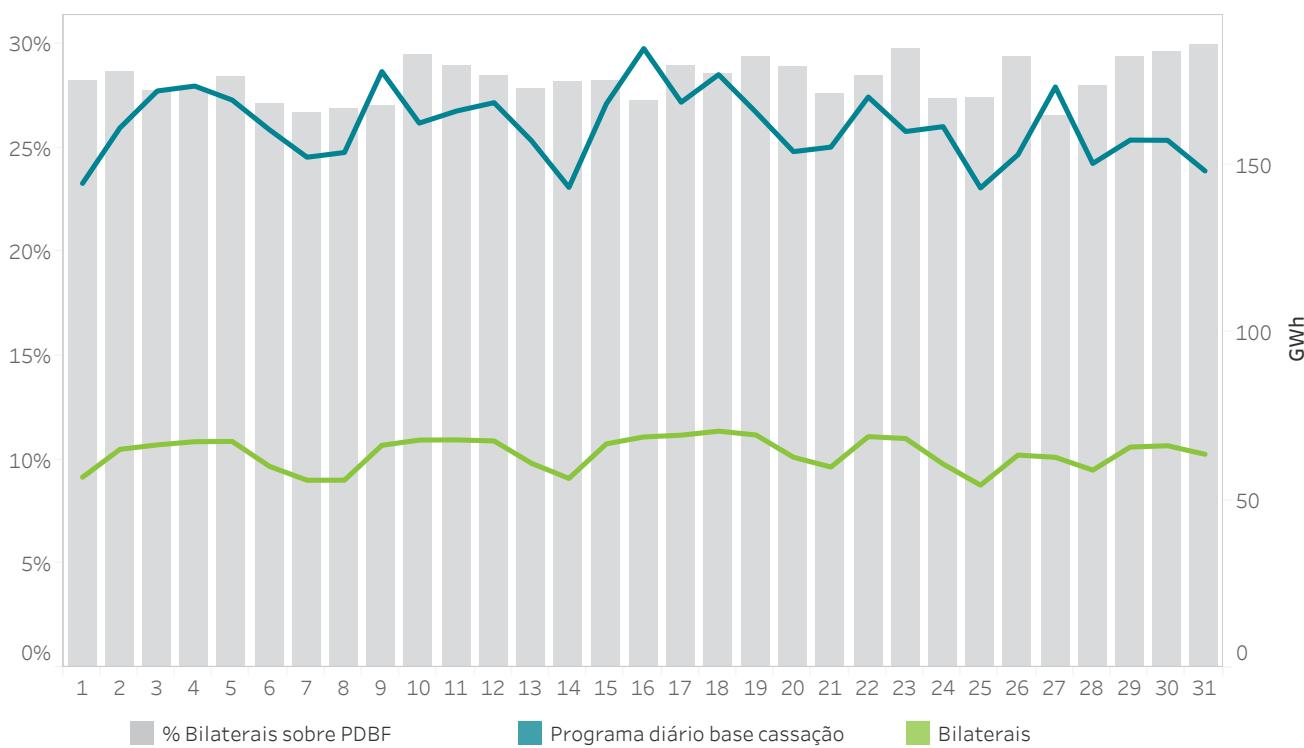
Em Espanha



1.10 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário

Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



■ % Bilaterais sobre PDBF

■ Programa diário base cassação

■ Bilaterais

Relatório mensal dezembro de 2025

2.

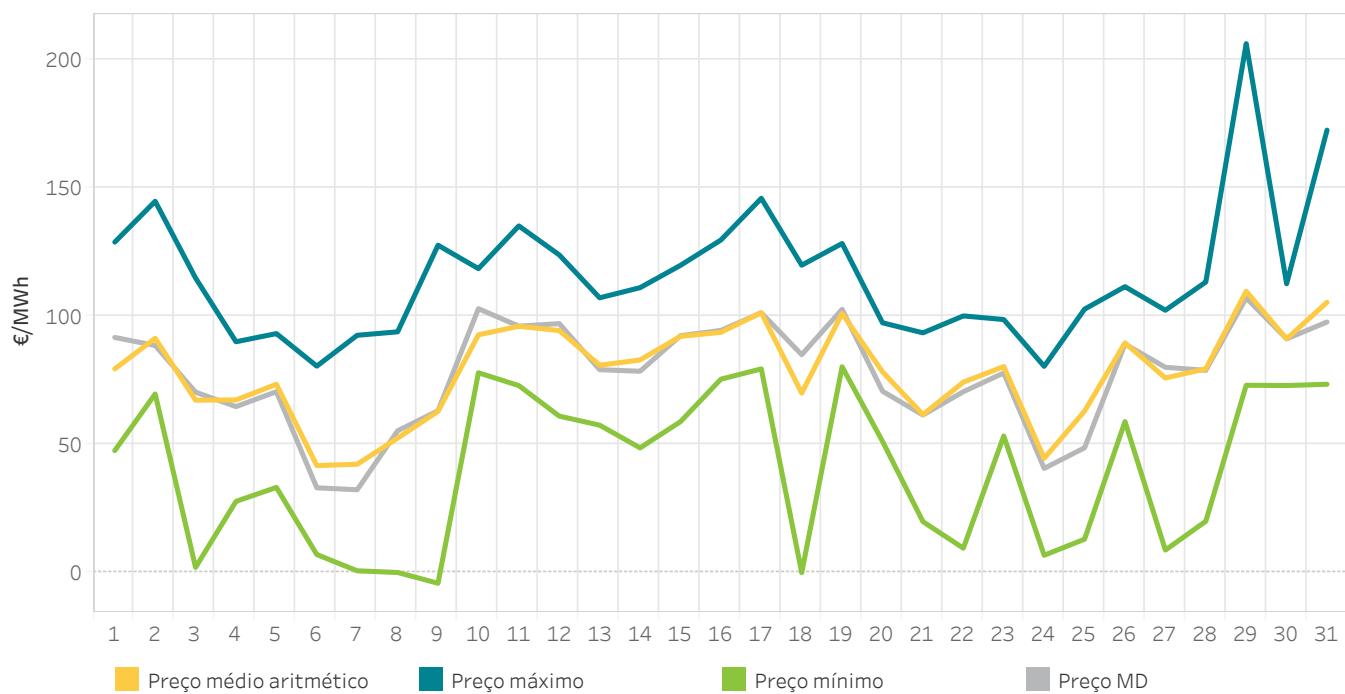
Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

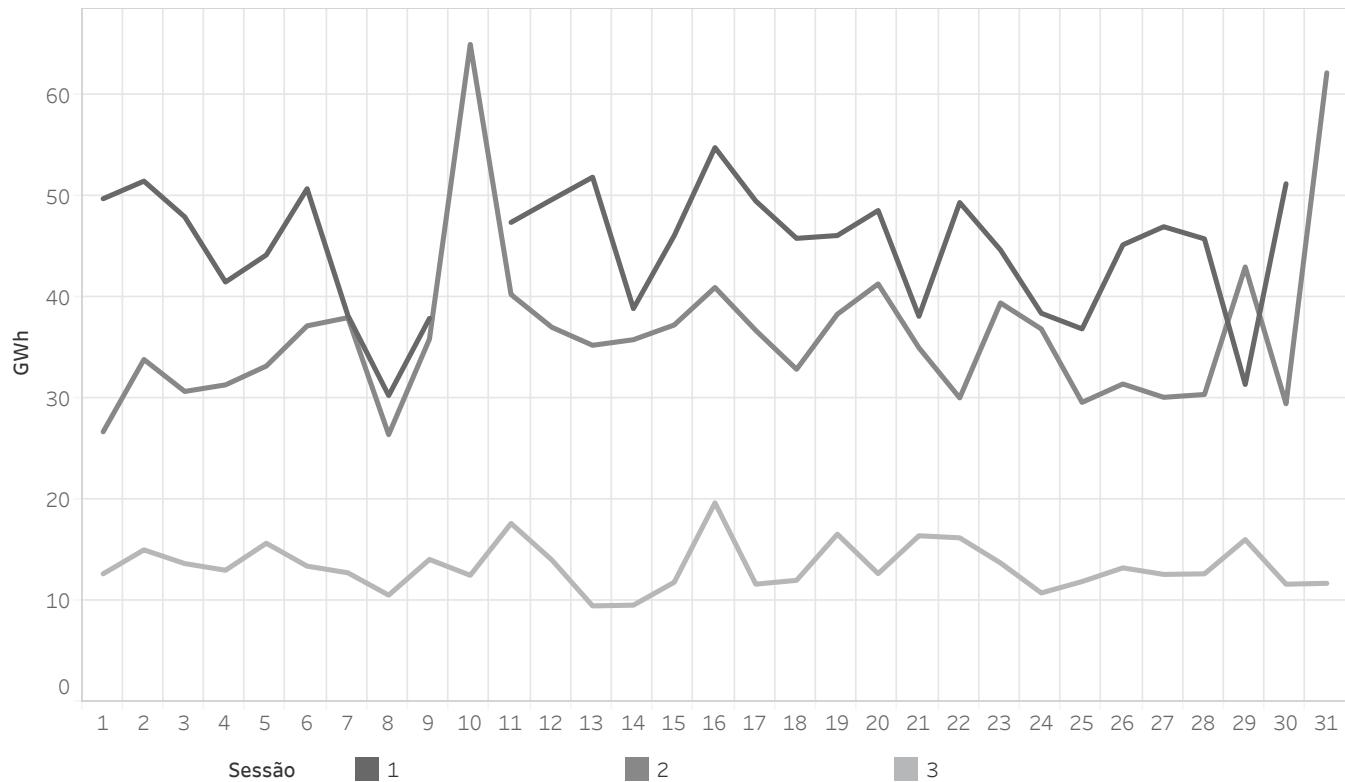
Em Espanha



2.2 Energia por sessão nos IDAs

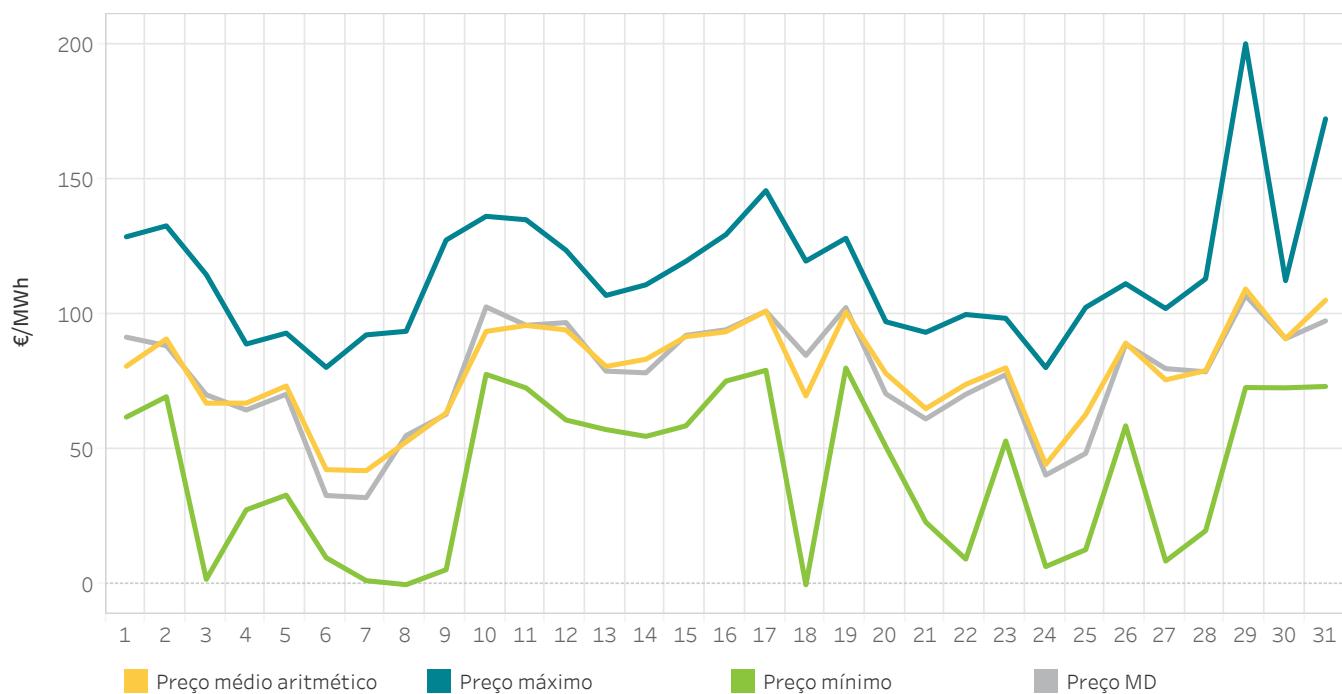
Em Espanha

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



2.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

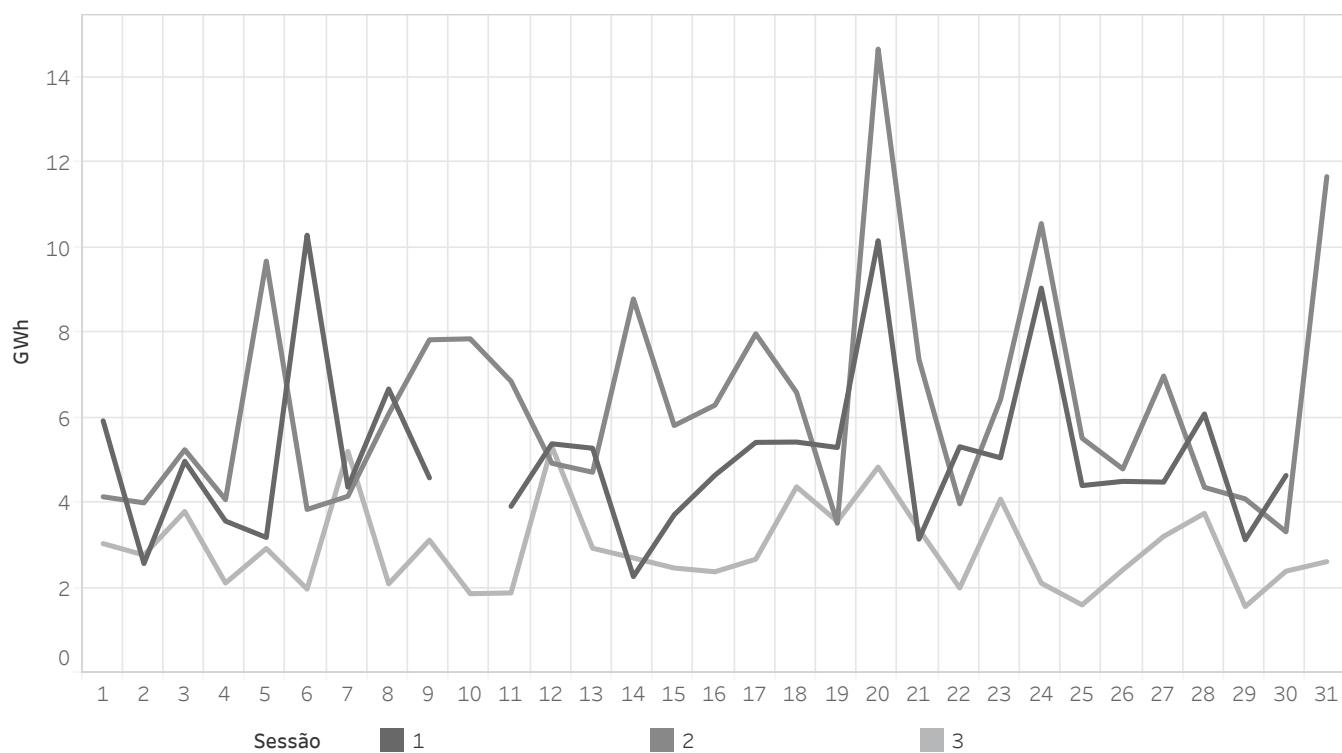
Em Portugal



2.4 Energia por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



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

Em Espanha

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

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

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

Em Portugal

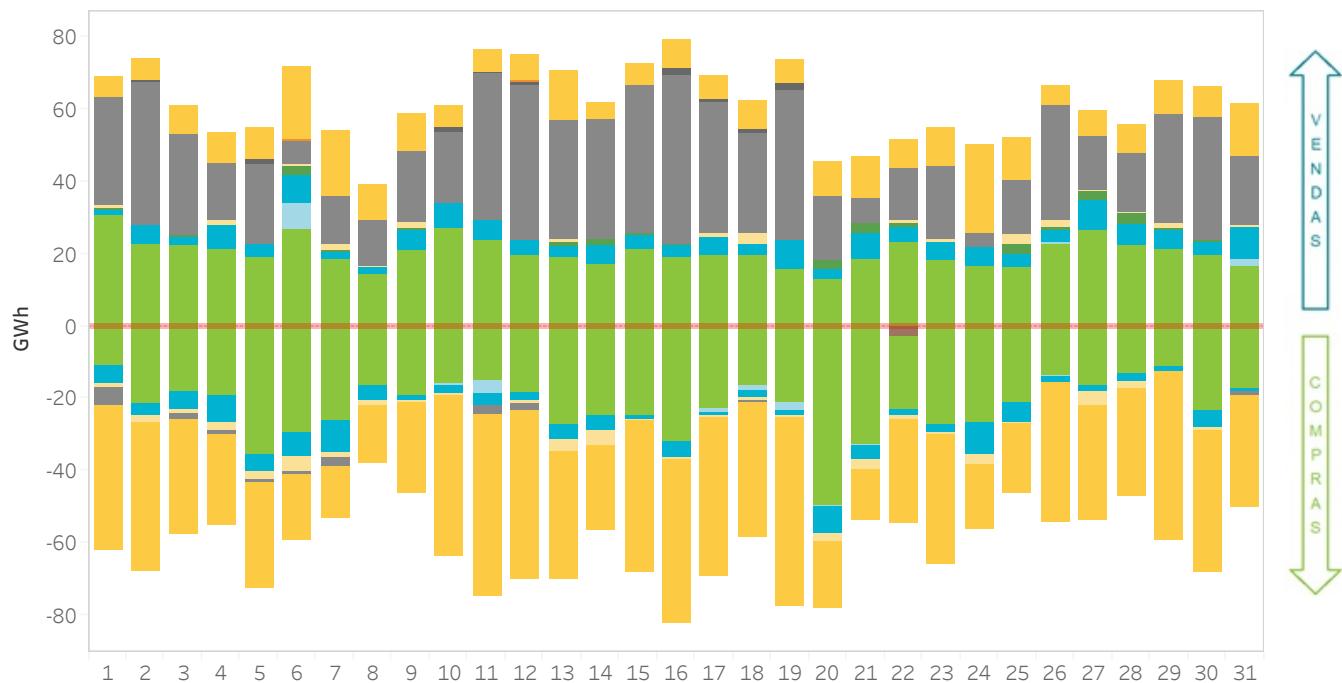
Os valores referidos a M-1 correspondem com novembro de 2025 e os valores Y-1 correspondem a dezembro de 2024

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

2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

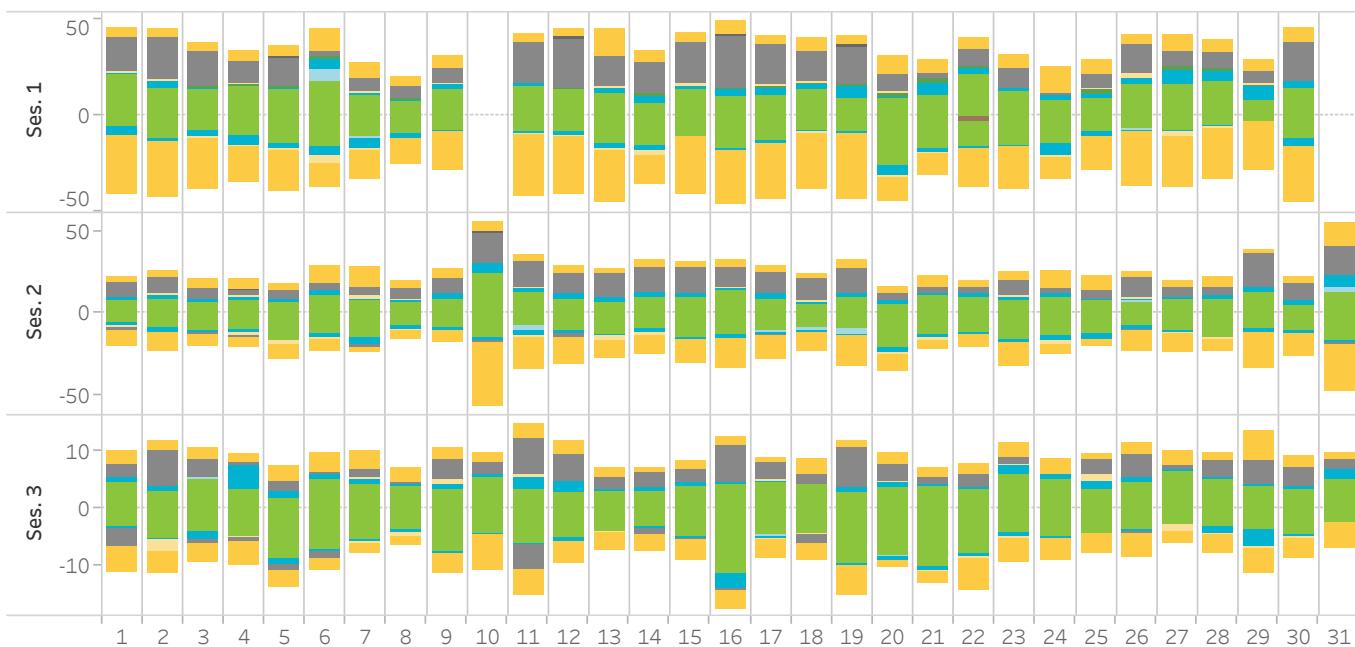
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

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



- Comercializador / Cons. direto
- Carvão
- Ciclo combinado

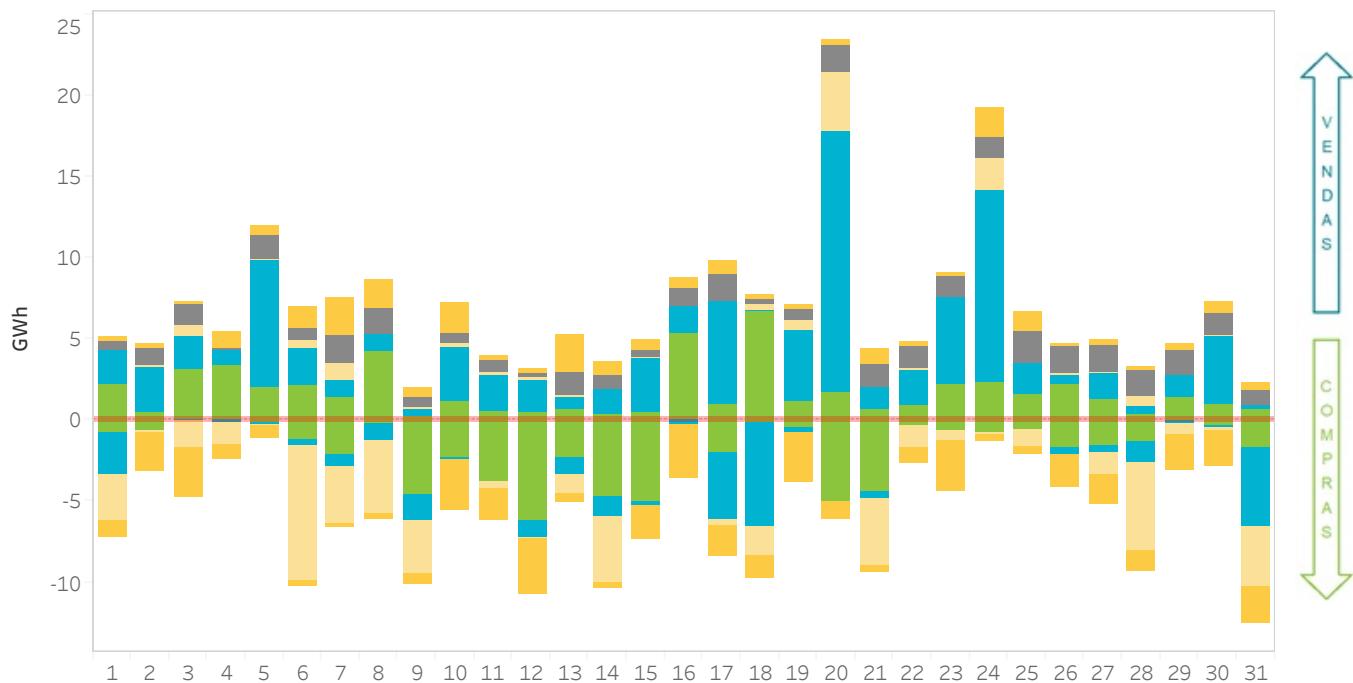
- Consumo bombagem
- Fuel-gas
- Hidráulica

-  Nuclear
-  Renov., cog. y res.
-  Unidad genérica

2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

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



2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

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



Comercializador / Cons. direto
Consumo bombagem
Ciclo combinado

Consumo bombagem
Hidráulica

Renov., cog. y res.

Relatório mensal dezembro de 2025

3.

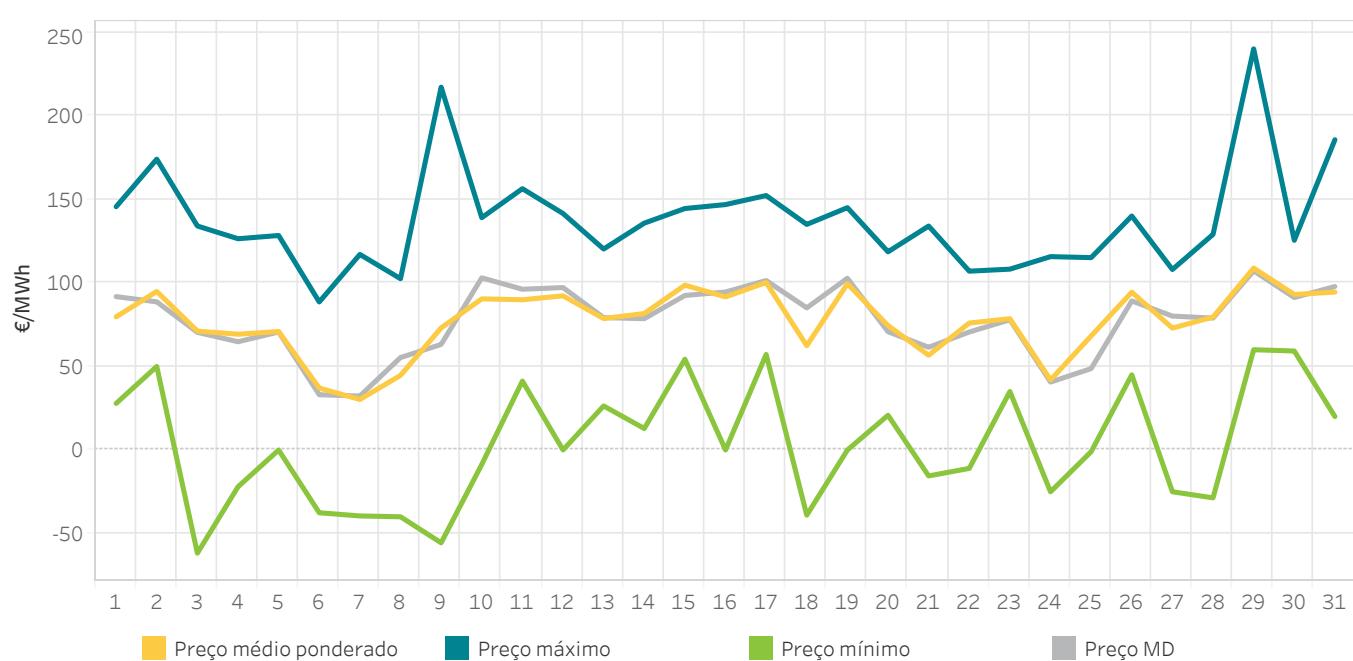
Mercado intradiário contínuo

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



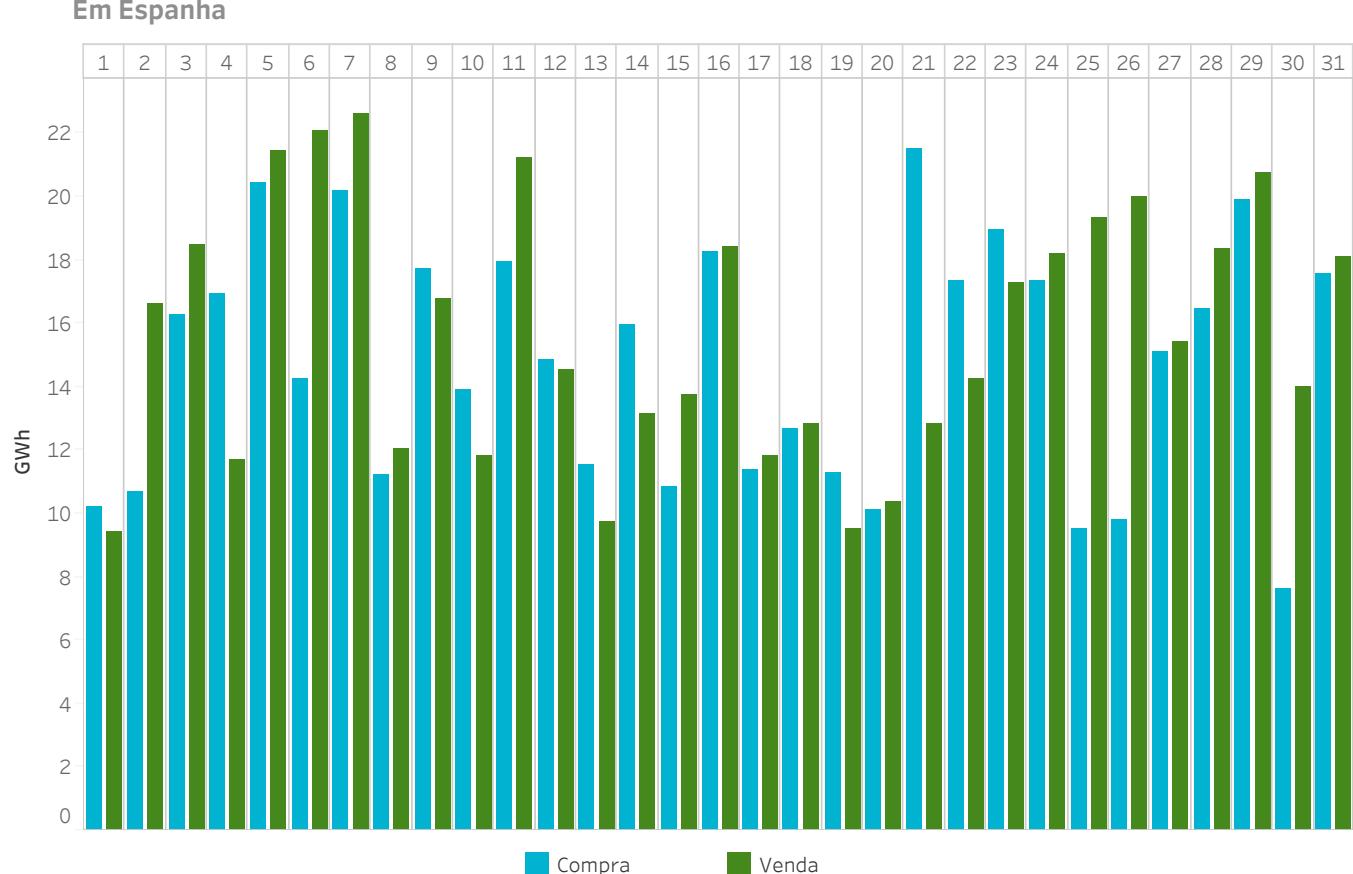
3.1 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



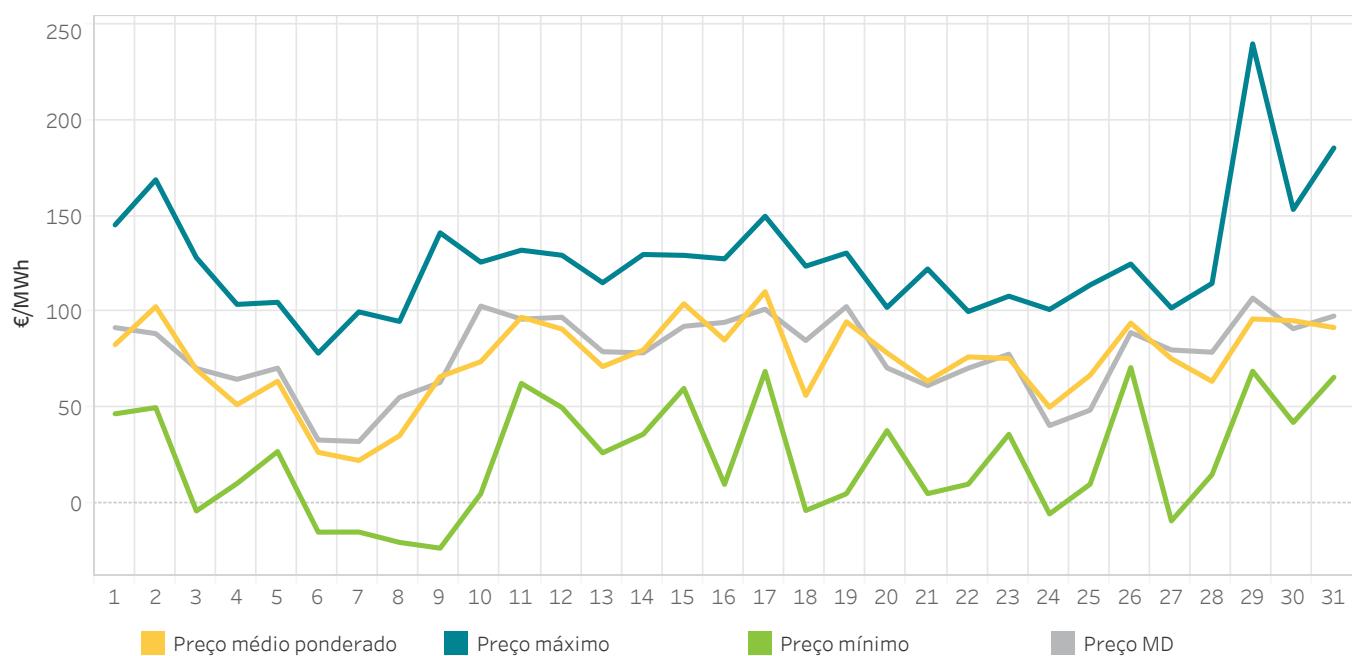
3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

Em Espanha



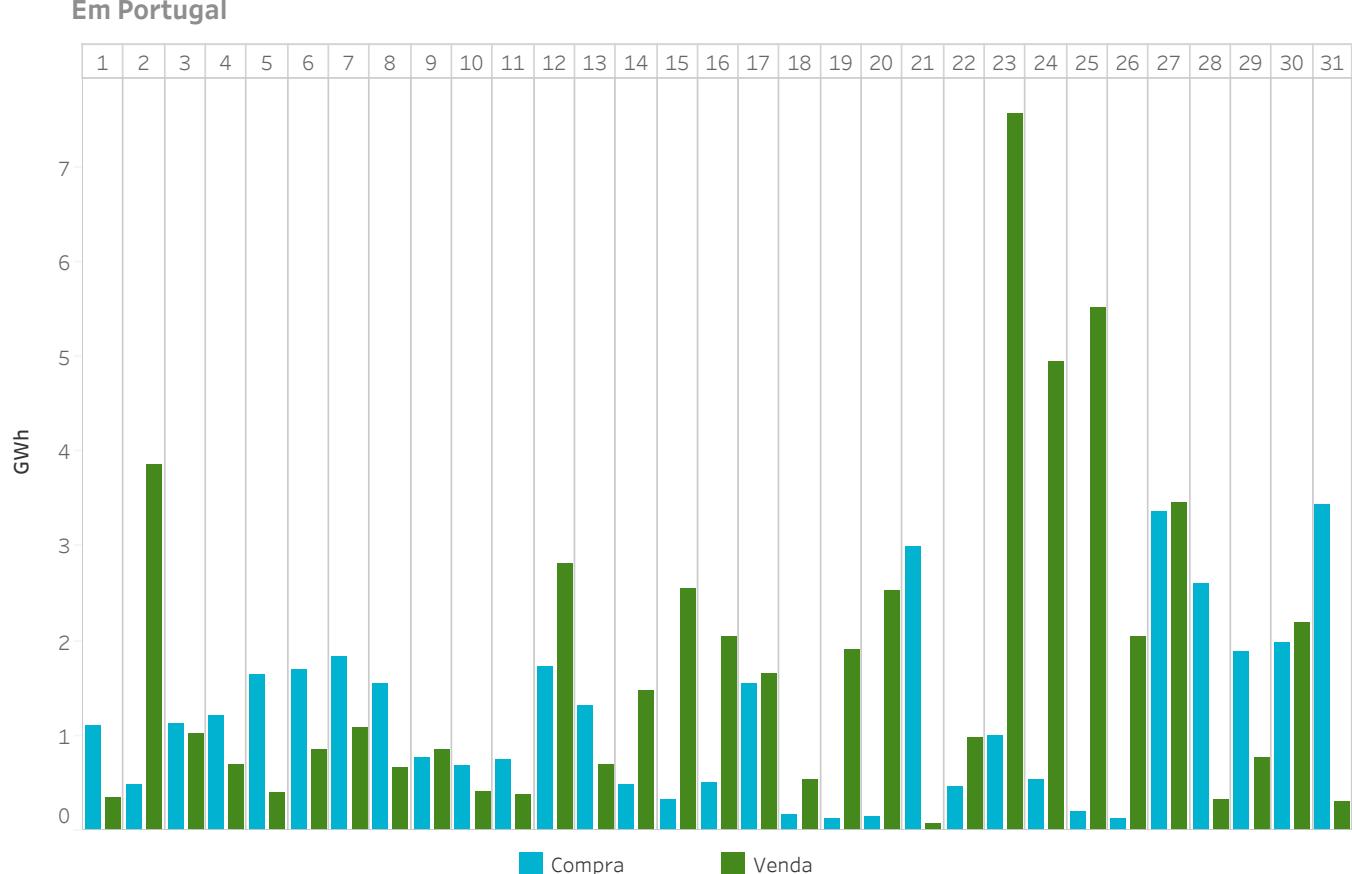
3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

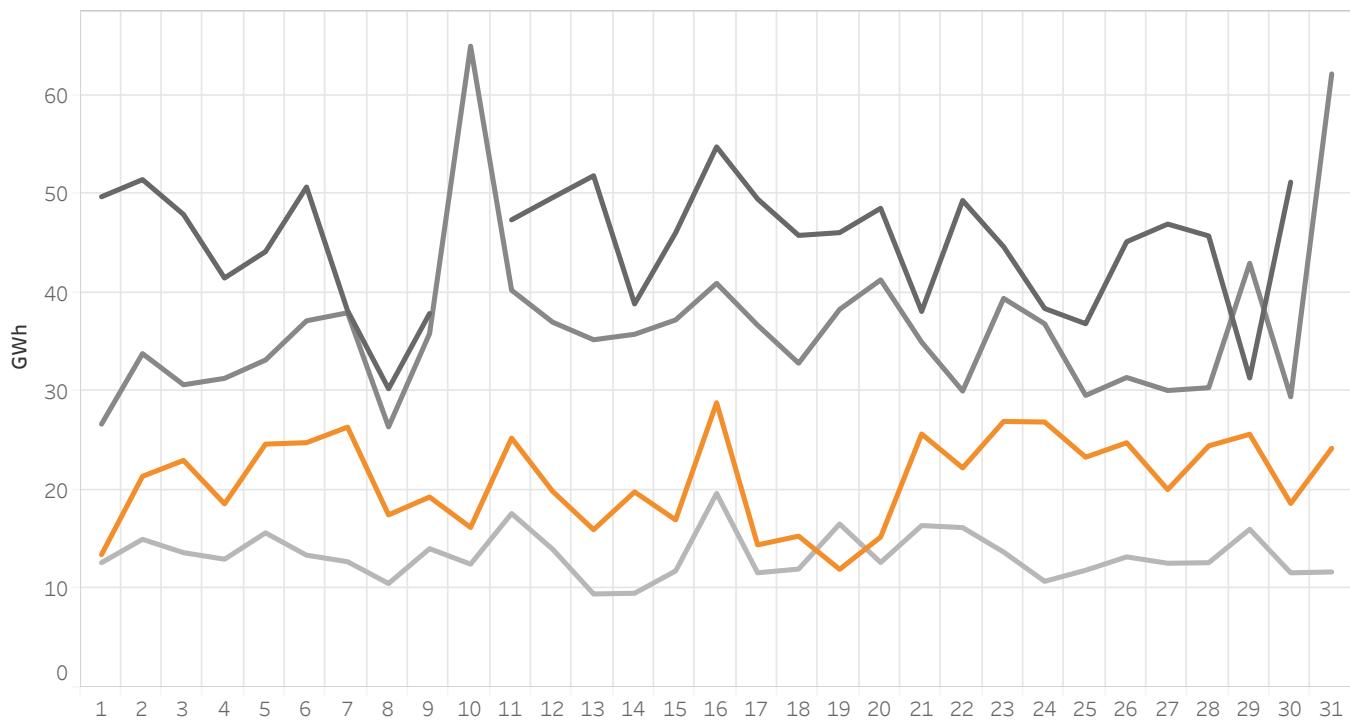
Em Portugal



3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

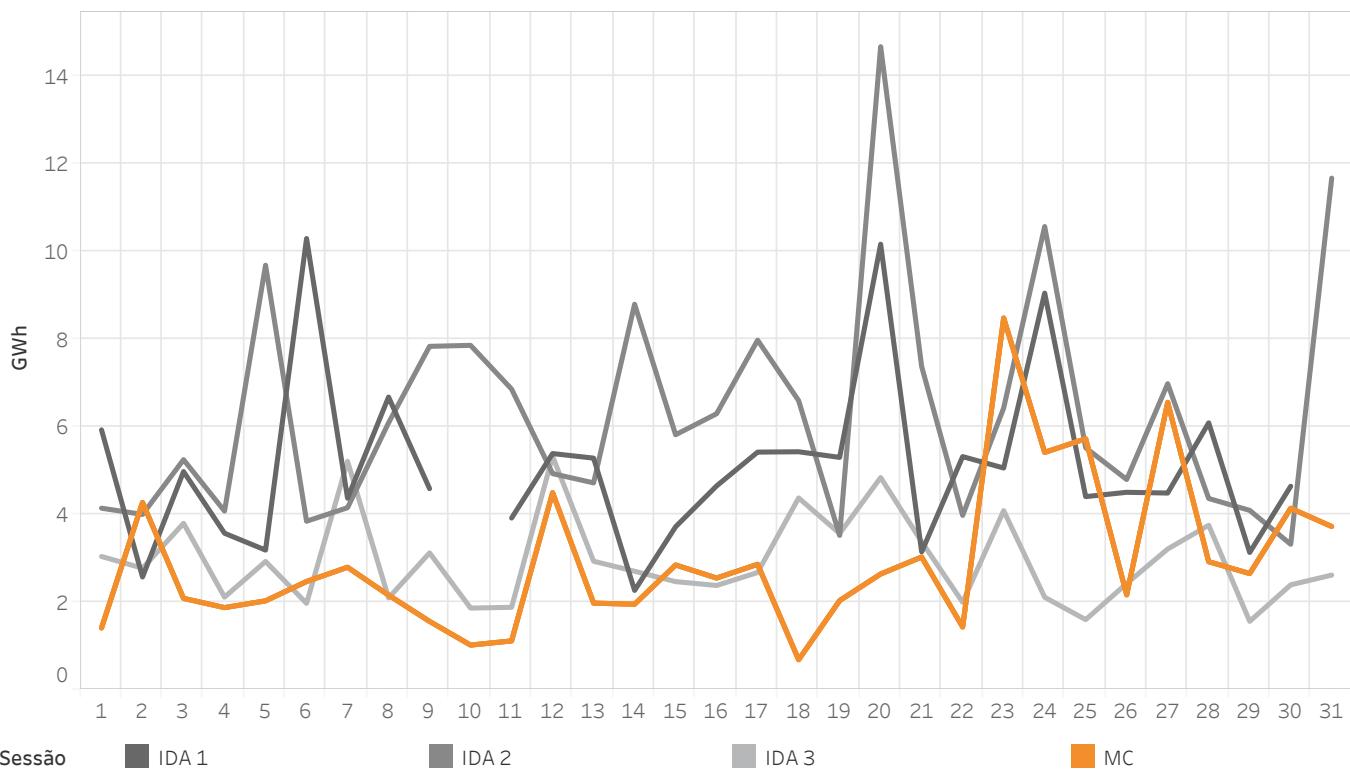
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

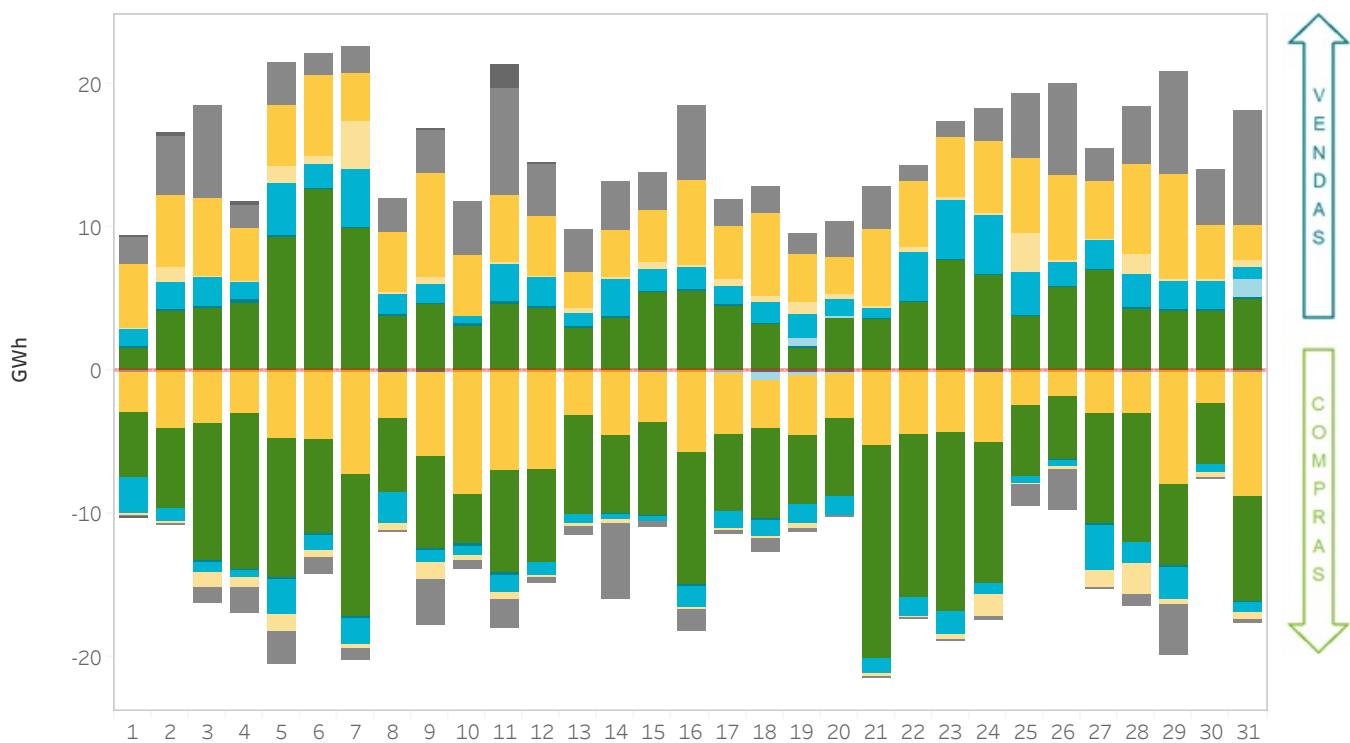
Em Portugal

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



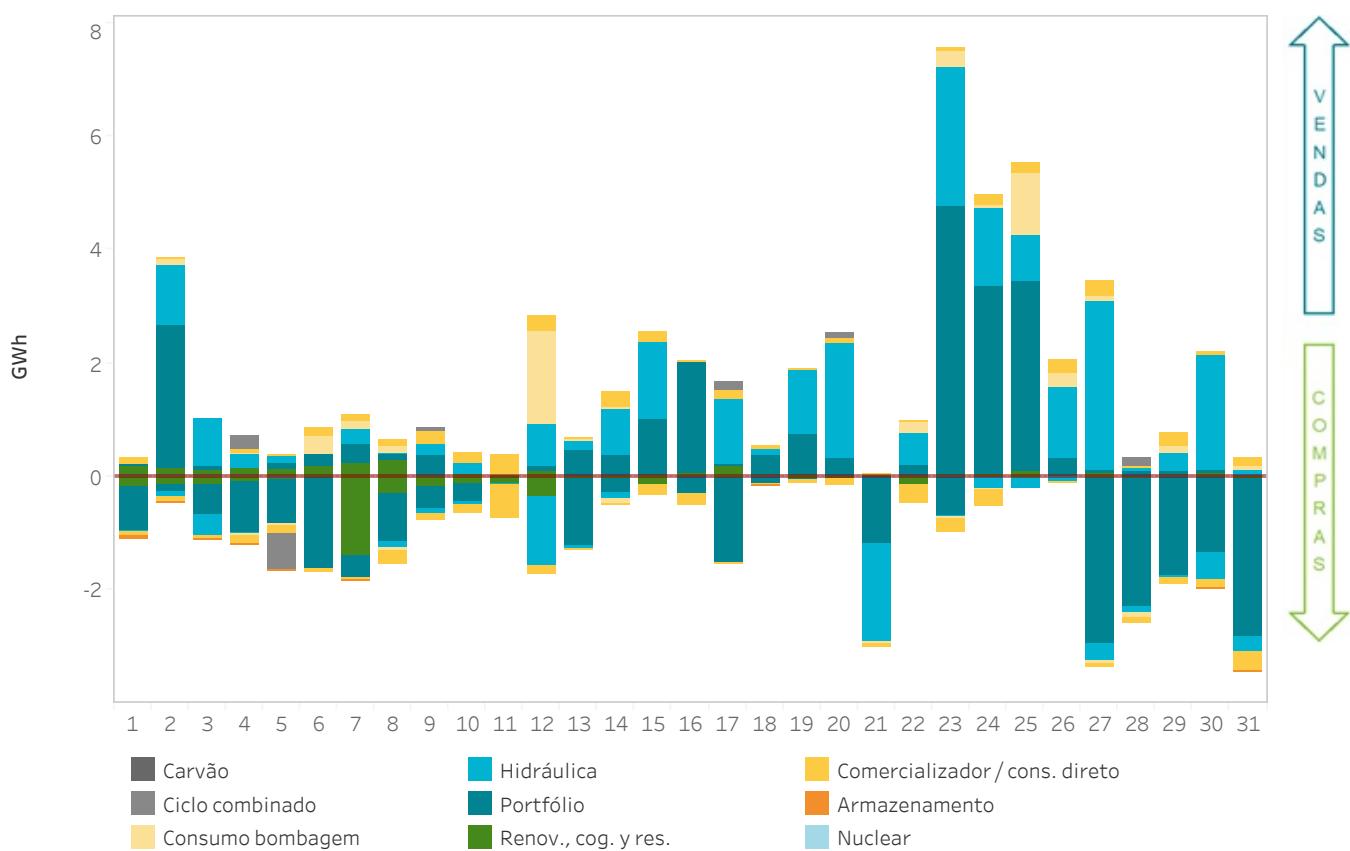
3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

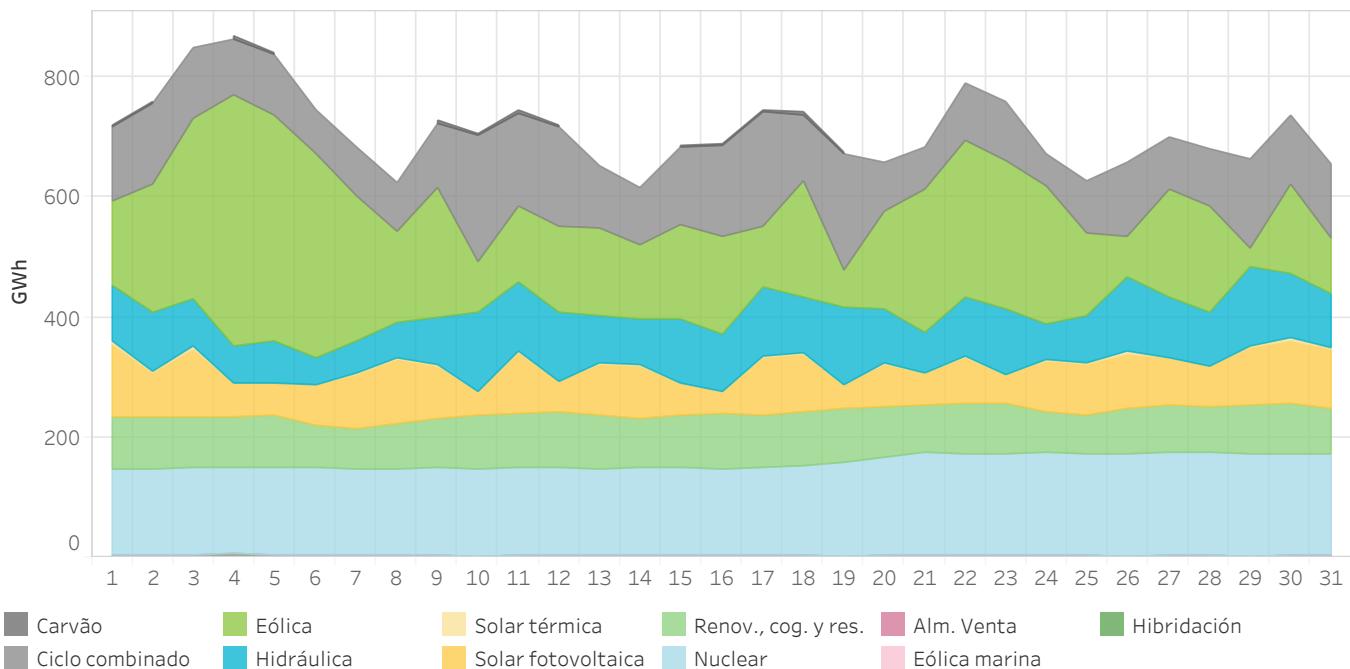
Em Portugal



3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

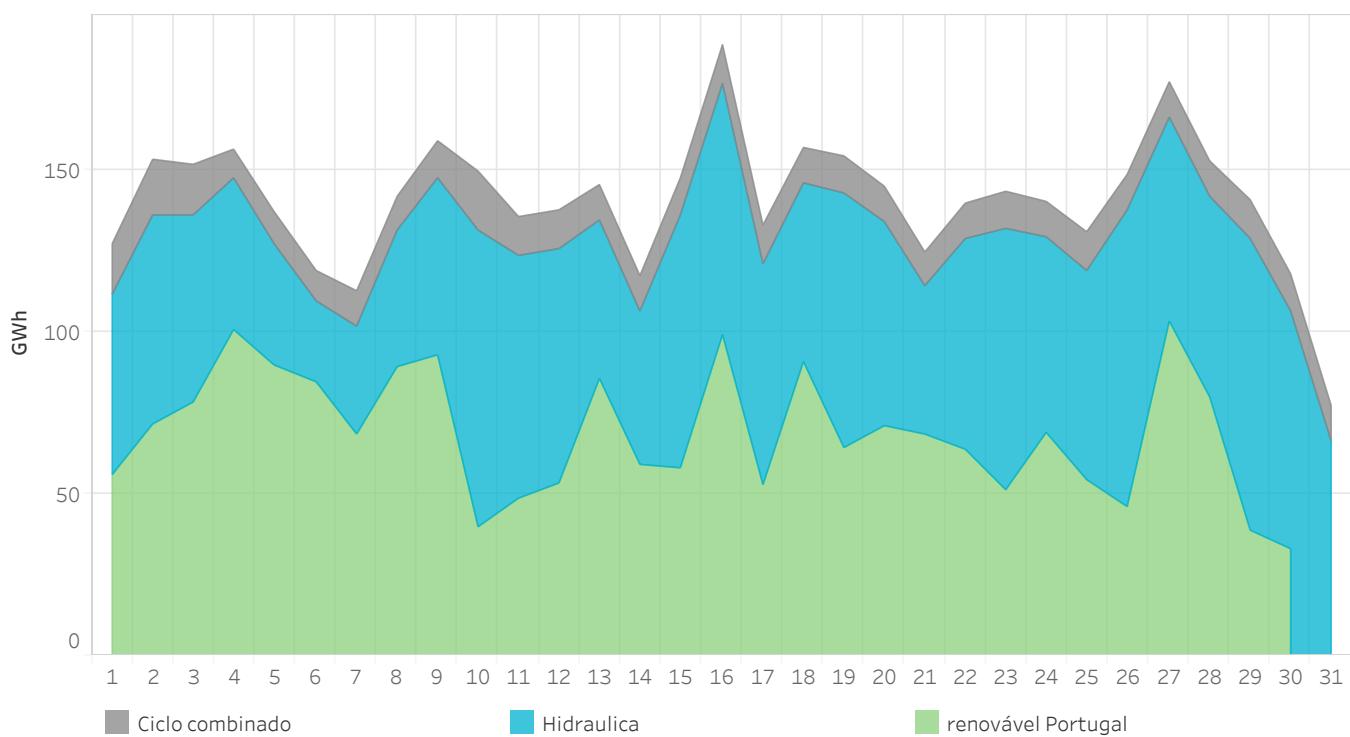
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

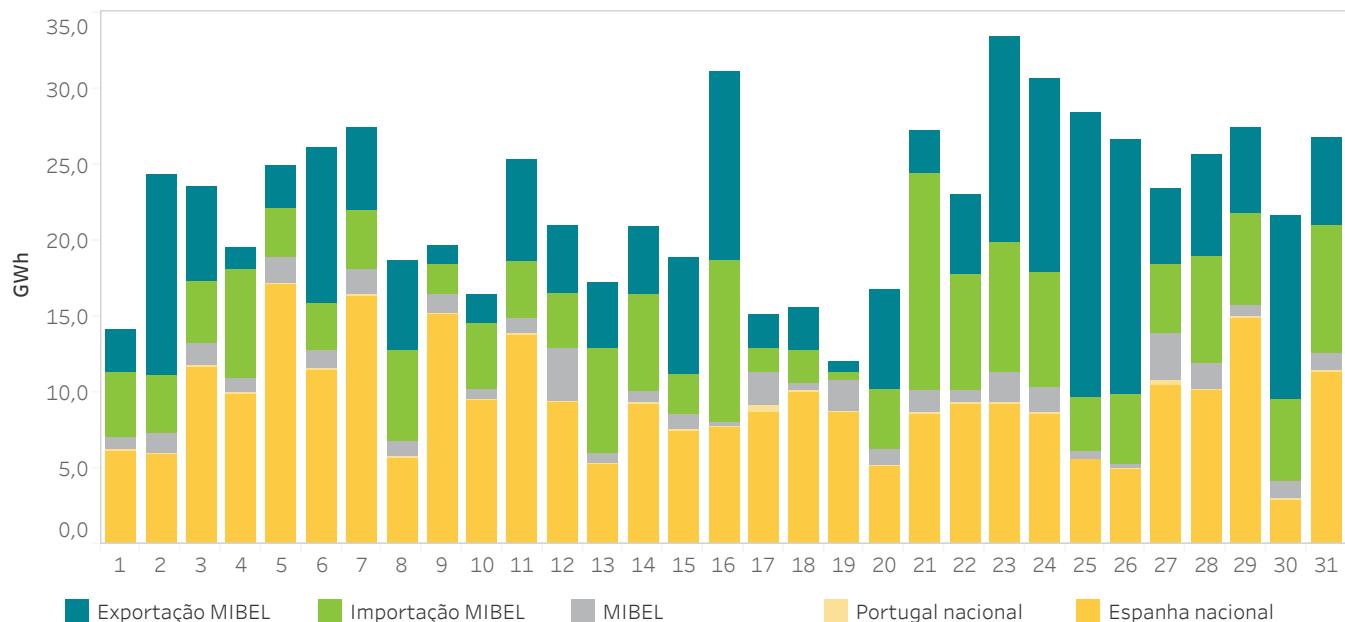
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

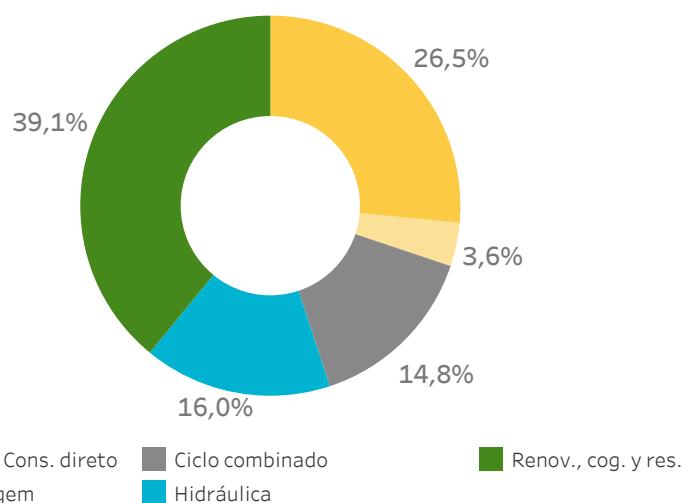
Em Espanha, Portugal e MIBEL

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

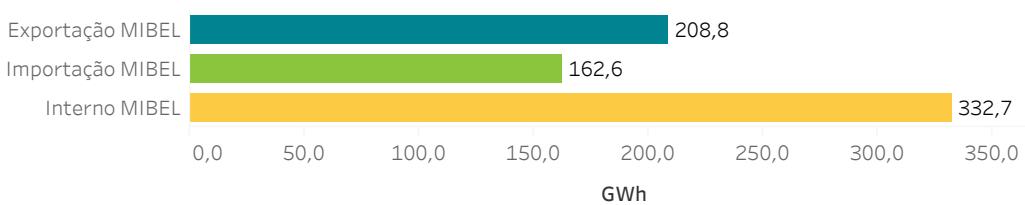


3.12 Tecnologias no Programa Intradiário Base de Cassação

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



Energia por zona de negociação no MIBEL



Relatório mensal dezembro de 2025

4.

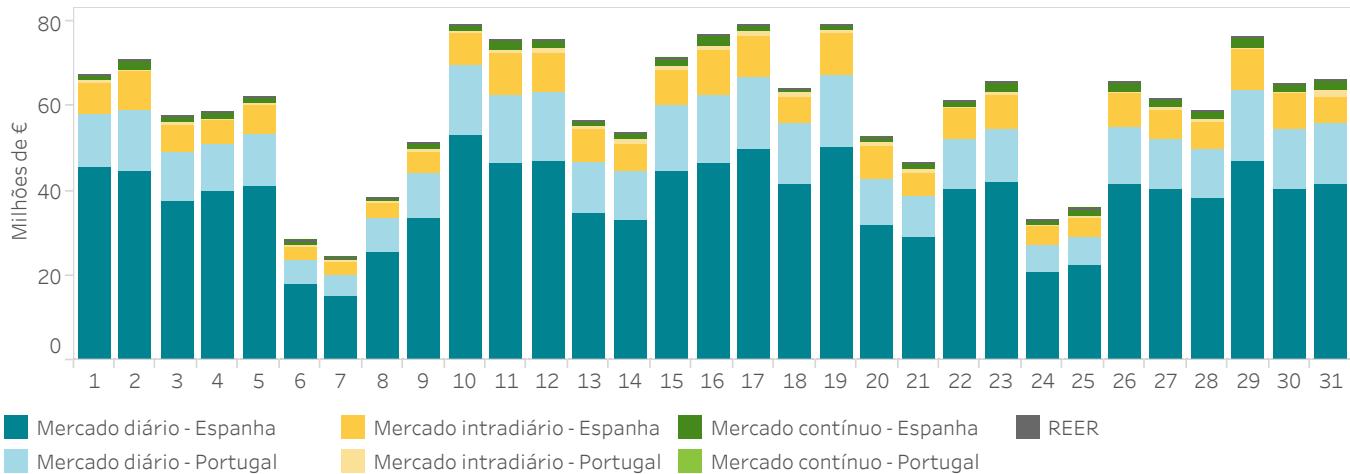
Resultados económicos do mercado

- Volume económico das compras no MIBEL
- Rendas de congestionamento
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Componentes do preço final



4.1 Volume económico das compras negociadas no MIBEL

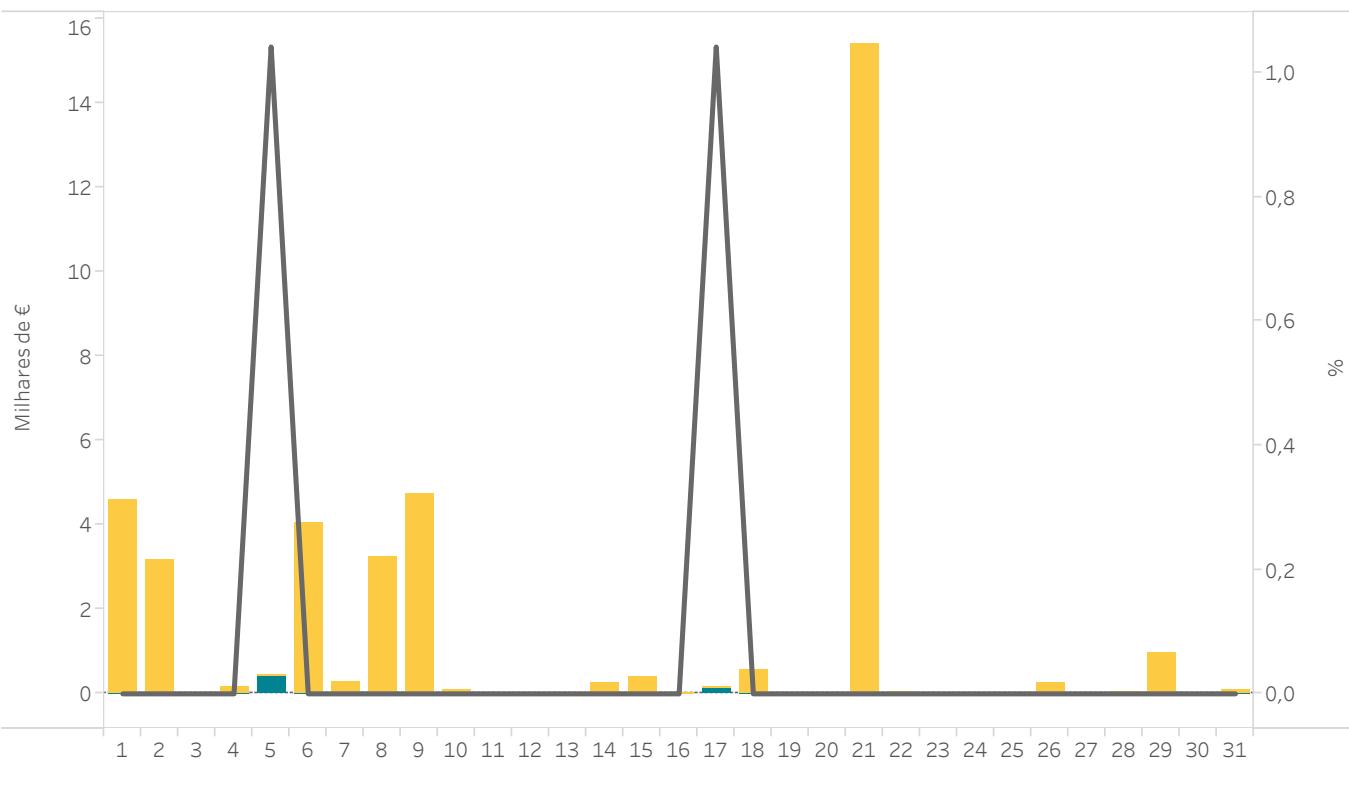
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras con França, Marrocos e Andorra.



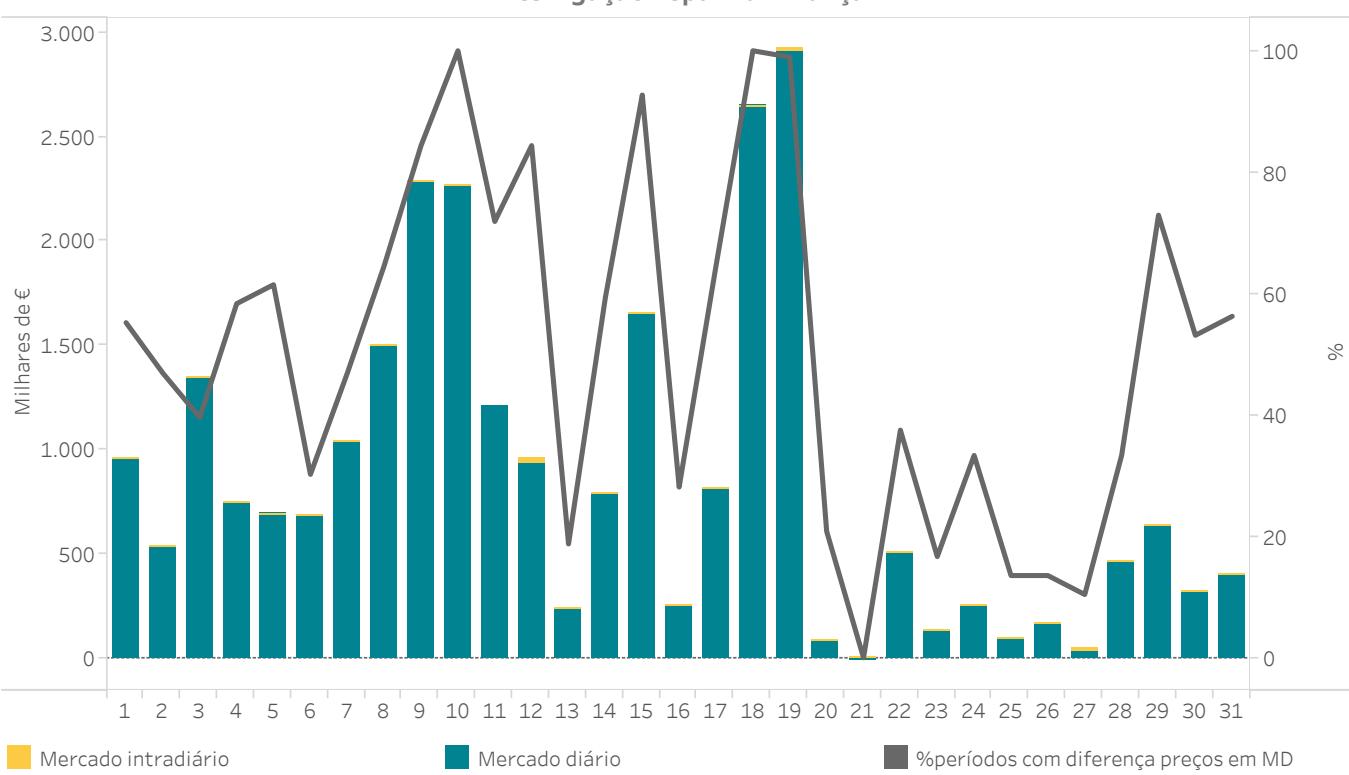
| Dia | M. Diário Espanha (Euros) | M. Diário Portugal (Euros) | M. Intradiário Espanha (Euros) | M. Intradiário Portugal (Euros) | M. Contínuo Espanha (Euros) | M. Contínuo Portugal (Euros) | REER (Euros) |
|-------|---------------------------|----------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------------|--------------|
| 1 | 45.341.045 | 12.813.674 | 7.096.727 | 850.913 | 1.037.190 | 88.087 | 1.325 |
| 2 | 44.560.911 | 14.404.397 | 9.156.256 | 501.839 | 2.309.618 | 41.691 | 1.034 |
| 3 | 37.253.697 | 11.637.637 | 6.626.322 | 525.090 | 1.608.278 | 68.109 | 1.324 |
| 4 | 39.853.804 | 11.236.300 | 5.751.933 | 322.177 | 1.279.076 | 48.289 | 103 |
| 5 | 41.168.769 | 12.060.310 | 6.961.158 | 331.382 | 1.669.287 | 99.285 | 696 |
| 6 | 17.944.677 | 5.446.706 | 3.587.790 | 268.765 | 922.550 | 37.260 | 1.919 |
| 7 | 14.980.494 | 5.036.038 | 3.245.727 | 270.194 | 790.478 | 32.004 | 2.997 |
| 8 | 25.612.765 | 8.002.043 | 3.385.678 | 325.810 | 794.824 | 58.464 | 2.053 |
| 9 | 33.344.890 | 10.858.871 | 4.973.835 | 769.942 | 1.395.427 | 36.916 | 1.903 |
| 10 | 53.098.385 | 16.790.813 | 7.288.439 | 630.864 | 1.440.112 | 46.072 | 1.925 |
| 11 | 46.781.505 | 15.843.913 | 9.829.930 | 951.840 | 2.208.727 | 72.442 | 1.633 |
| 12 | 47.124.778 | 16.194.863 | 9.002.117 | 1.366.300 | 1.769.424 | 177.057 | 2.165 |
| 13 | 34.641.523 | 12.131.868 | 7.714.573 | 703.270 | 1.266.509 | 82.194 | 559 |
| 14 | 33.098.420 | 11.380.844 | 6.573.390 | 965.982 | 1.662.432 | 38.339 | 445 |
| 15 | 44.618.370 | 15.482.583 | 8.421.951 | 912.444 | 1.843.763 | 30.088 | 1.323 |
| 16 | 46.455.813 | 15.937.628 | 11.040.495 | 654.293 | 2.799.713 | 39.667 | 1.120 |
| 17 | 49.857.110 | 17.233.885 | 9.556.779 | 1.104.792 | 1.347.657 | 170.165 | 1.904 |
| 18 | 41.597.460 | 14.302.216 | 6.399.217 | 957.504 | 969.316 | 10.051 | 249 |
| 19 | 50.123.719 | 17.072.186 | 9.999.535 | 753.705 | 1.184.423 | 13.897 | 1.661 |
| 20 | 31.686.731 | 10.829.973 | 8.092.559 | 672.636 | 1.252.165 | 10.789 | 335 |
| 21 | 29.149.484 | 9.644.388 | 5.411.577 | 688.467 | 1.348.037 | 190.985 | 161 |
| 22 | 40.058.342 | 12.143.047 | 6.966.707 | 465.689 | 1.712.963 | 36.286 | 911 |
| 23 | 41.819.827 | 12.568.024 | 8.145.956 | 676.453 | 2.541.598 | 65.115 | 1.230 |
| 24 | 20.782.378 | 6.434.201 | 4.334.363 | 138.725 | 1.301.165 | 26.874 | 1.582 |
| 25 | 22.138.423 | 7.020.777 | 4.524.029 | 327.238 | 1.921.265 | 16.543 | 863 |
| 26 | 41.531.637 | 13.312.684 | 7.902.805 | 639.173 | 2.511.485 | 12.796 | 969 |
| 27 | 40.067.700 | 12.240.605 | 6.826.310 | 778.794 | 1.492.173 | 243.358 | 693 |
| 28 | 38.377.123 | 11.300.748 | 6.406.629 | 821.812 | 1.883.547 | 166.307 | 946 |
| 29 | 46.829.784 | 16.747.277 | 9.583.415 | 554.218 | 2.781.563 | 173.650 | 1.654 |
| 30 | 40.130.103 | 14.427.550 | 8.445.759 | 400.085 | 1.862.933 | 175.630 | 1.447 |
| 31 | 41.308.517 | 14.447.604 | 6.584.505 | 1.379.890 | 2.195.412 | 311.405 | 2.126 |
| Total | 1.181.338.184 | 384.983.655 | 219.836.467 | 20.710.284 | 51.103.109 | 2.619.815 | 39.254 |

4.2 Rendas de congestionamento

Interligação Espanha - Portugal



Interligação Espanha - França

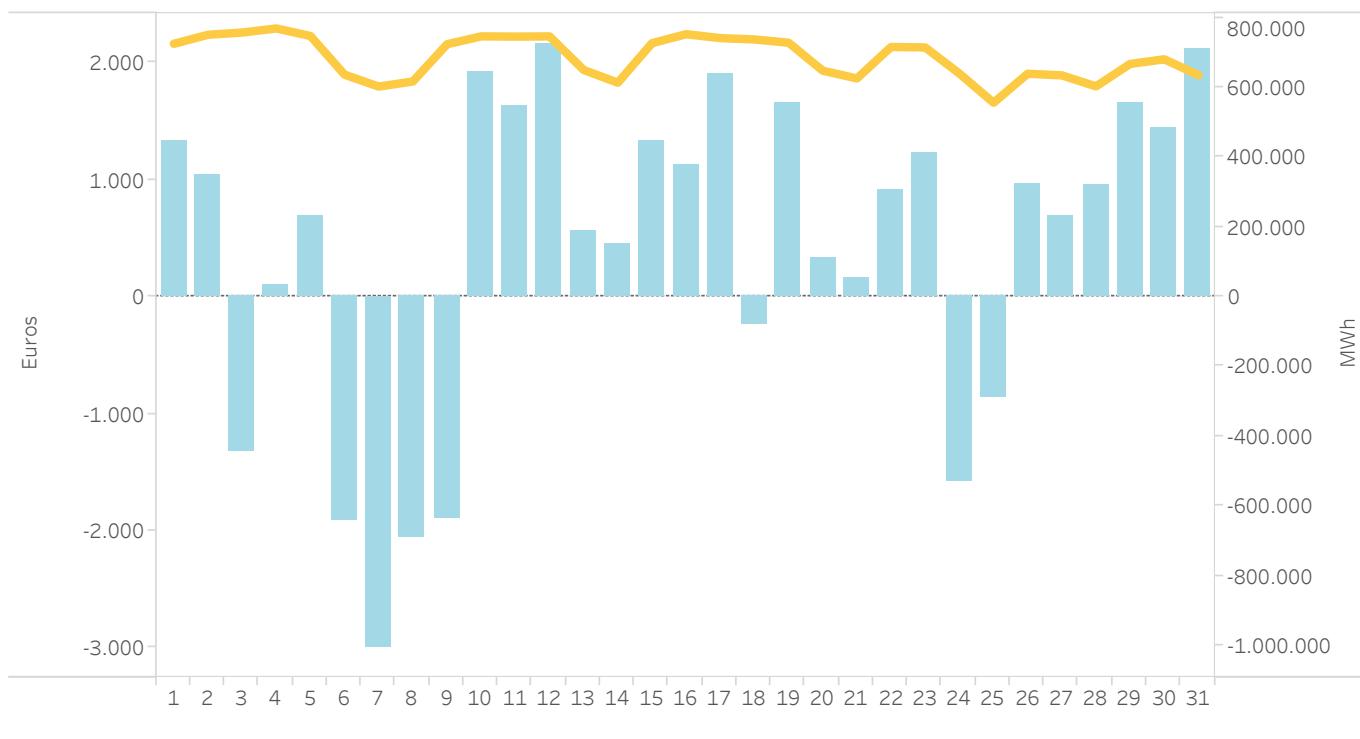


■ Mercado intradiário

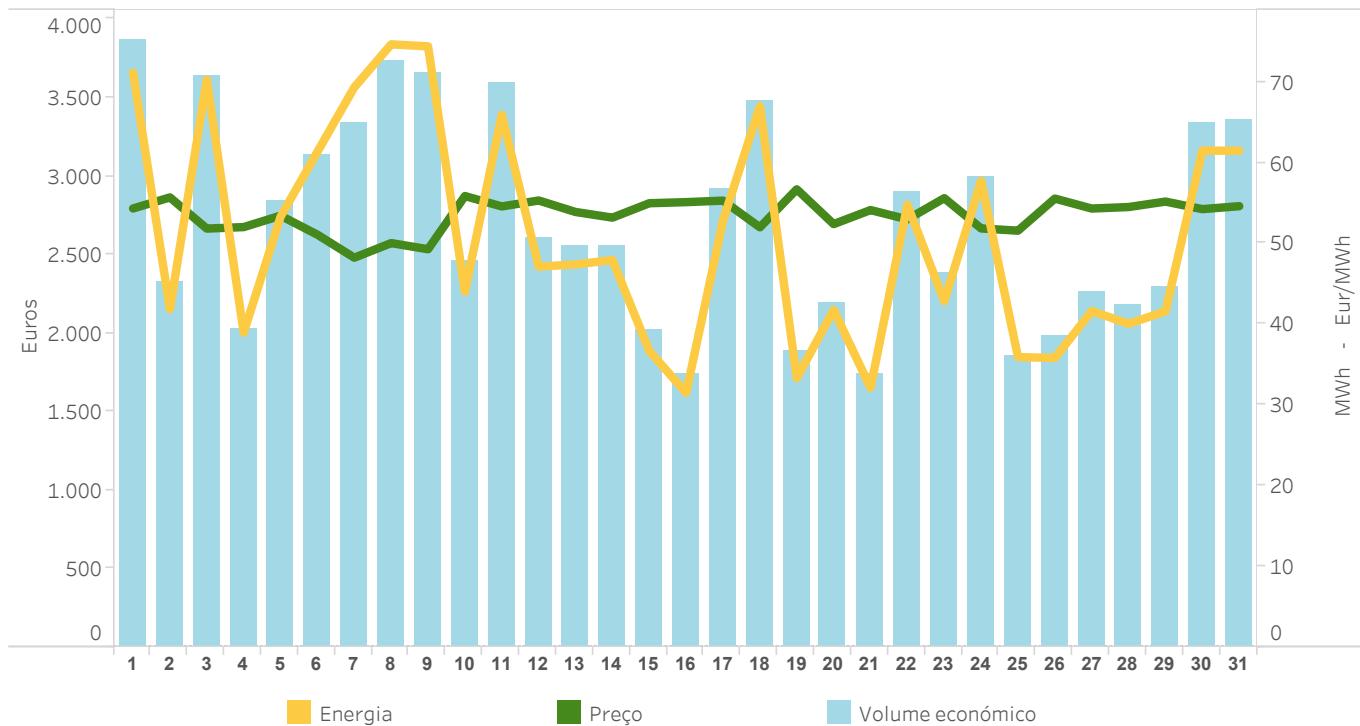
■ Mercado diário

■ % períodos com diferença preços em MD

4.3 Excedente/Déficit repassado às unidades compradoras pelo REER



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

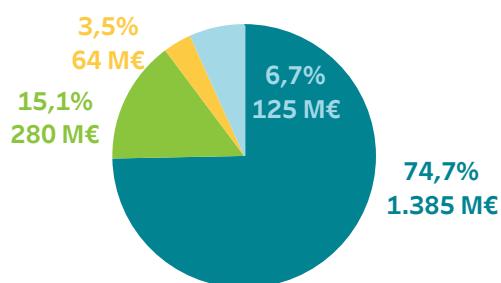


4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

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

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

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



Relatório mensal dezembro de 2025

5.

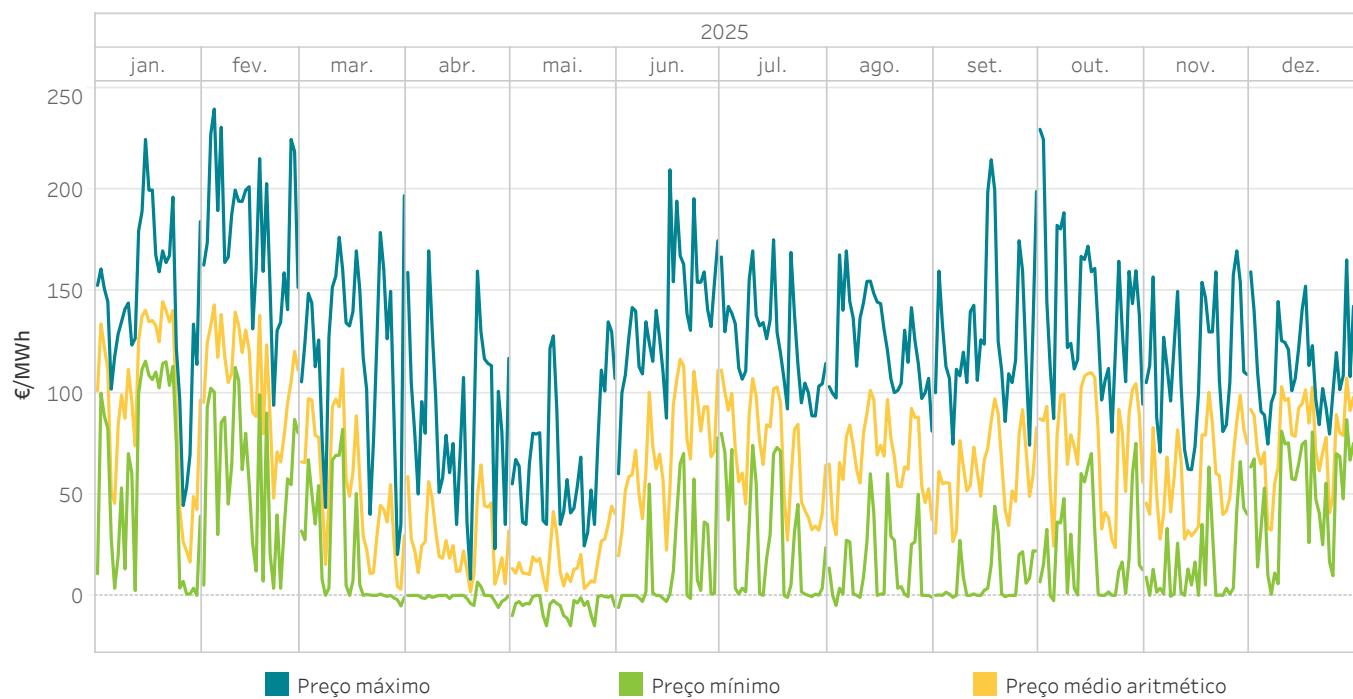
Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- Preços e energias no mercado diário
- Tecnologias no mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)



5.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

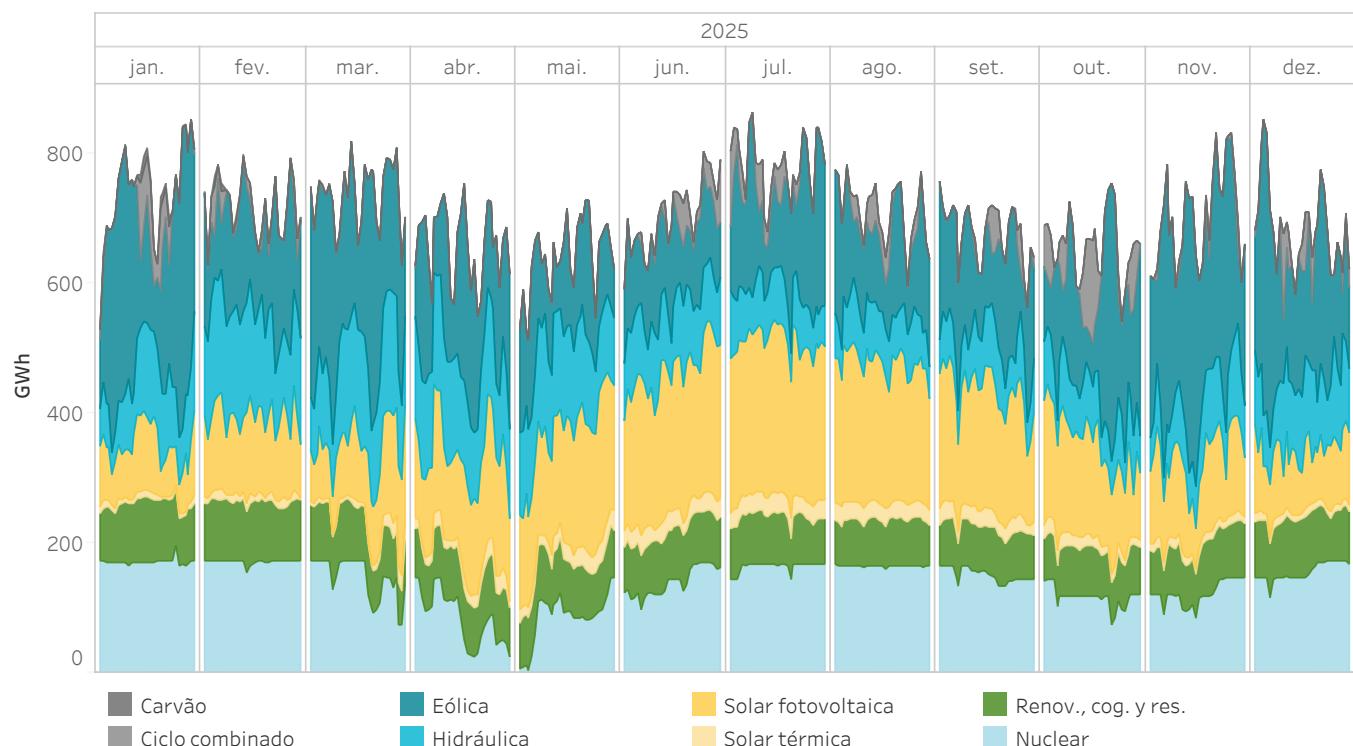
Em Espanha



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

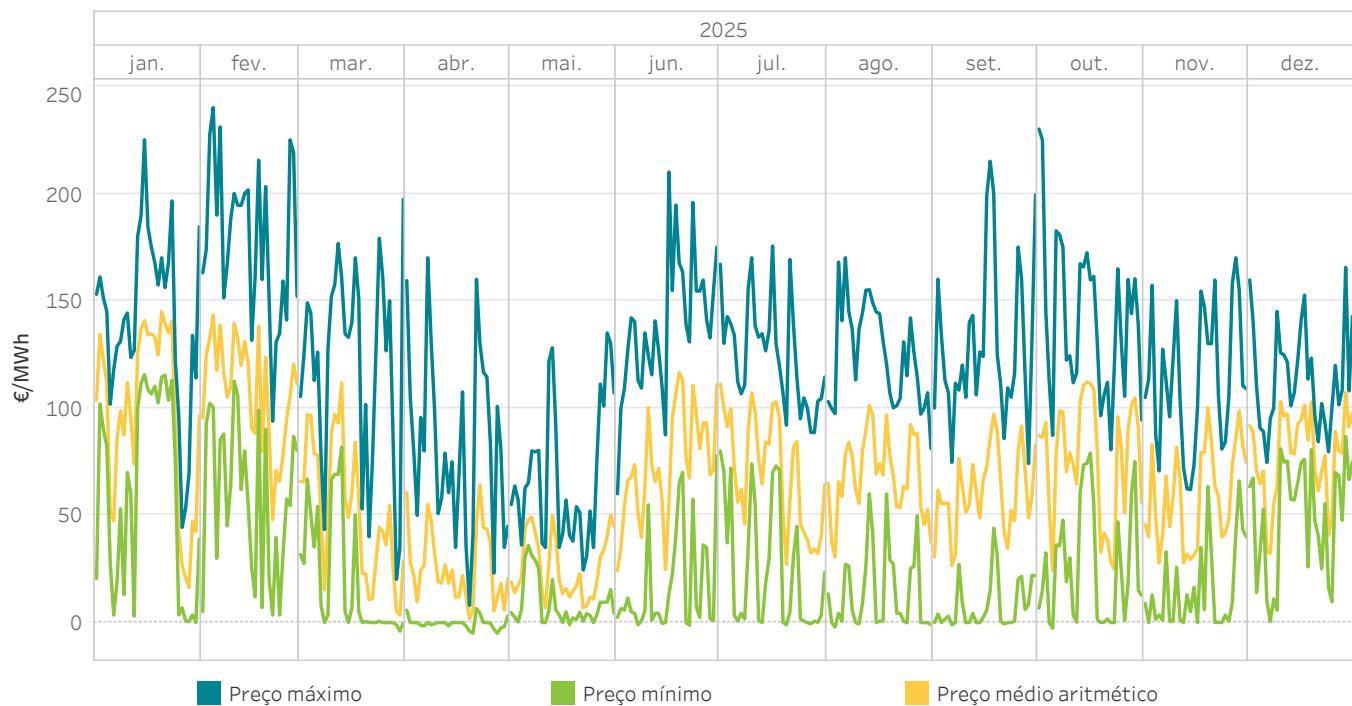
Em Espanha

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



5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

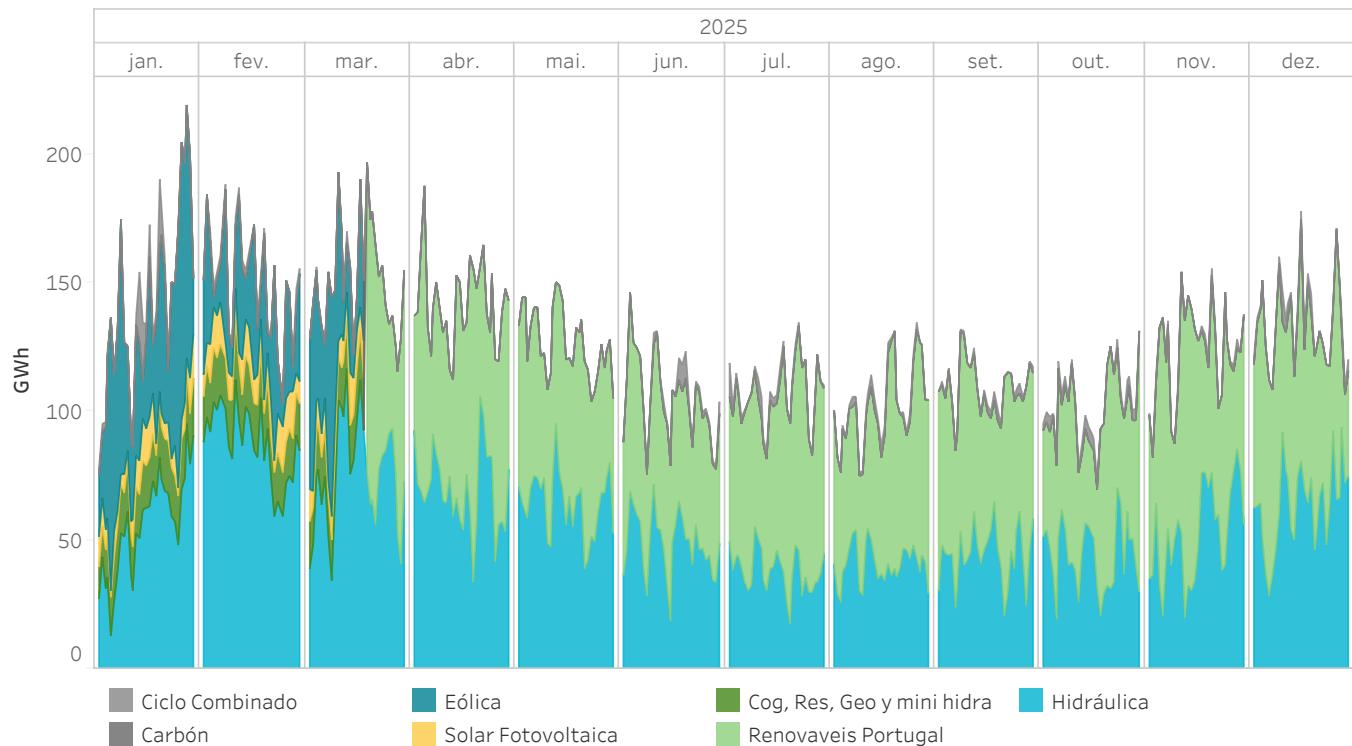
Em Portugal



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

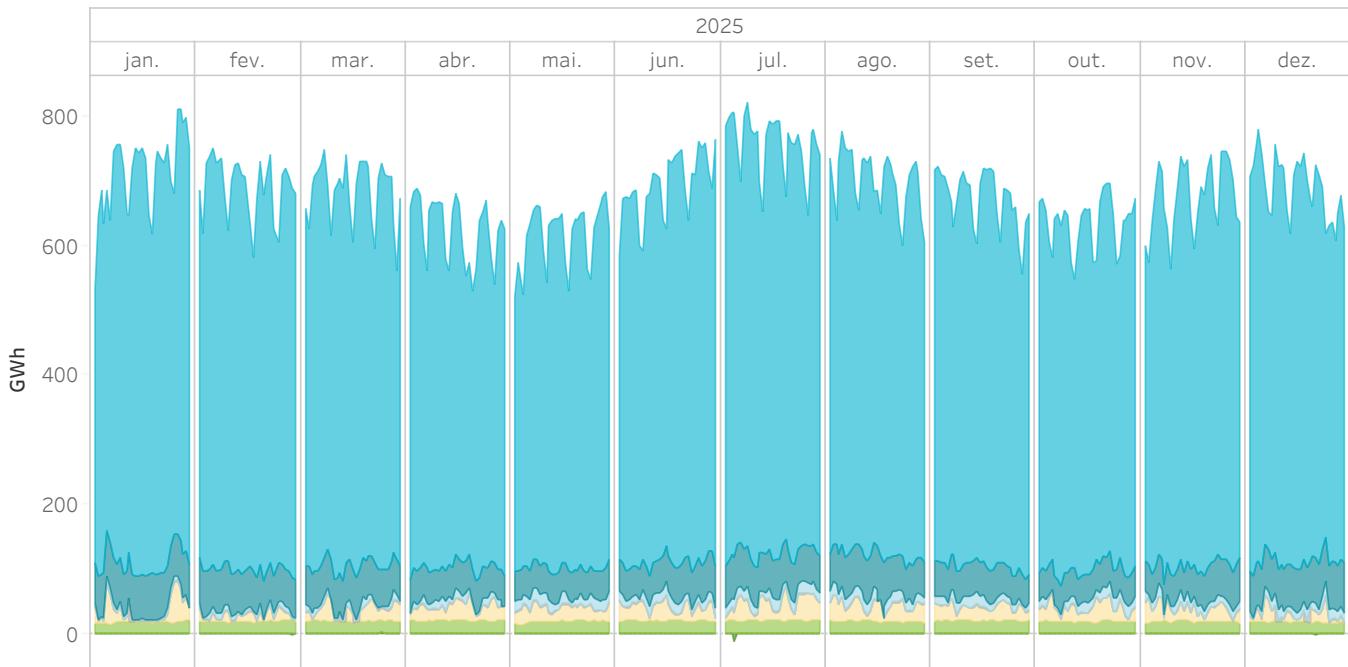
Em Portugal

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



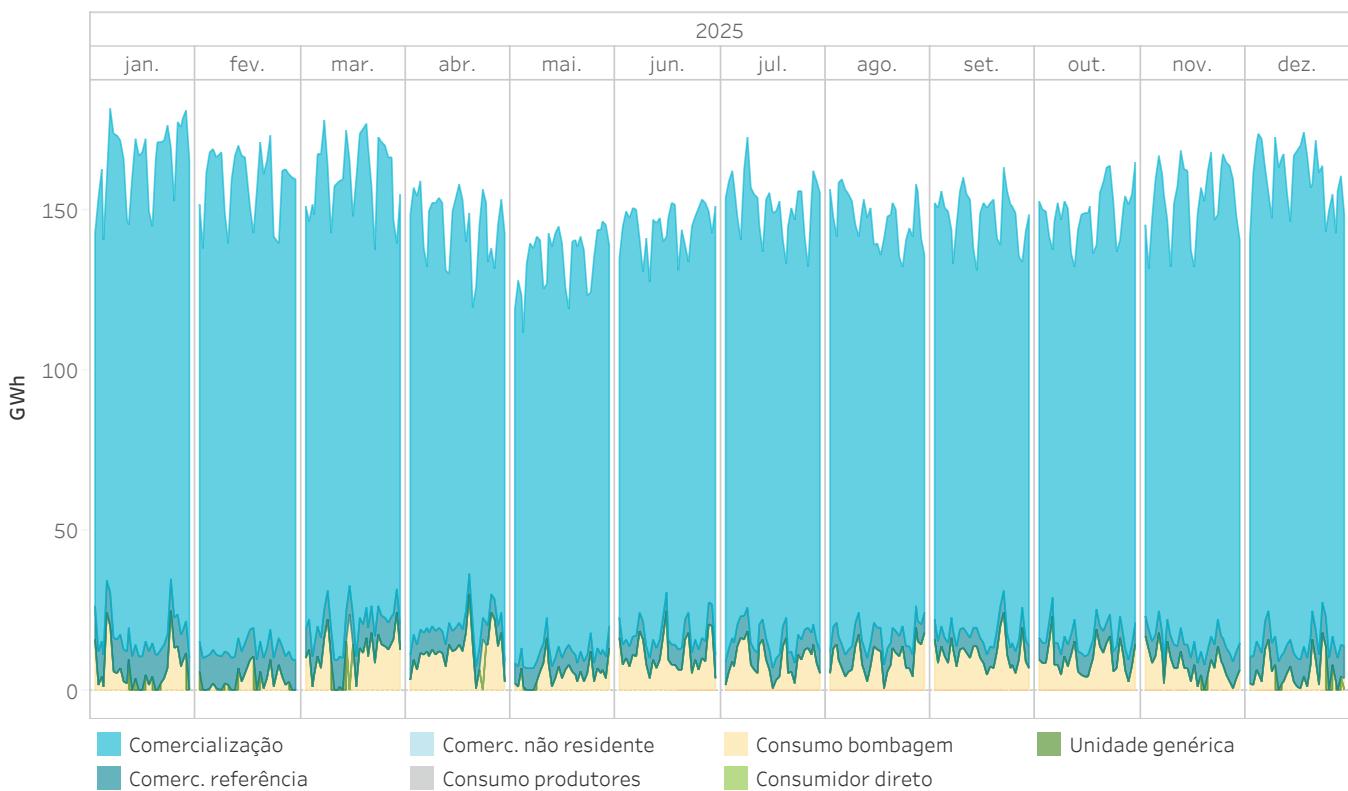
5.5 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



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

Em Espanha

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

| Año de estudo | Mes de estudo | Preço médio aritmético | Preço máximo | Preço mínimo | Energia mercado | Energia bilaterais |
|------------------------|---------------|------------------------|--------------|--------------|-----------------|--------------------|
| 2025 | janeiro | 96,69 | 225,00 | 0,00 | 15.889,7 | 10.042,7 |
| | fevereiro | 108,31 | 240,00 | 3,52 | 13.278,9 | 9.469,1 |
| | março | 53,03 | 197,25 | -5,21 | 15.874,5 | 9.565,6 |
| | abril | 26,81 | 170,01 | -6,01 | 14.819,9 | 7.281,2 |
| | maio | 16,93 | 134,99 | -15,00 | 15.066,6 | 7.301,6 |
| | junho | 72,60 | 210,00 | -6,01 | 14.978,7 | 9.167,6 |
| | julho | 70,01 | 175,49 | -1,01 | 17.227,6 | 10.229,1 |
| | agosto | 68,45 | 170,00 | -5,00 | 16.021,6 | 9.426,0 |
| | setembro | 61,04 | 215,00 | -0,99 | 15.284,6 | 8.276,3 |
| | outubro | 75,78 | 230,00 | -2,64 | 15.354,6 | 7.806,2 |
| | novembro | 58,65 | 170,01 | -0,45 | 16.036,3 | 8.018,9 |
| | dezembro | 77,91 | 165,50 | 0,50 | 15.499,0 | 9.412,2 |
| Resultados interanuais | | 65,28 | 240,00 | -15,00 | 185.332,1 | 105.996,4 |

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

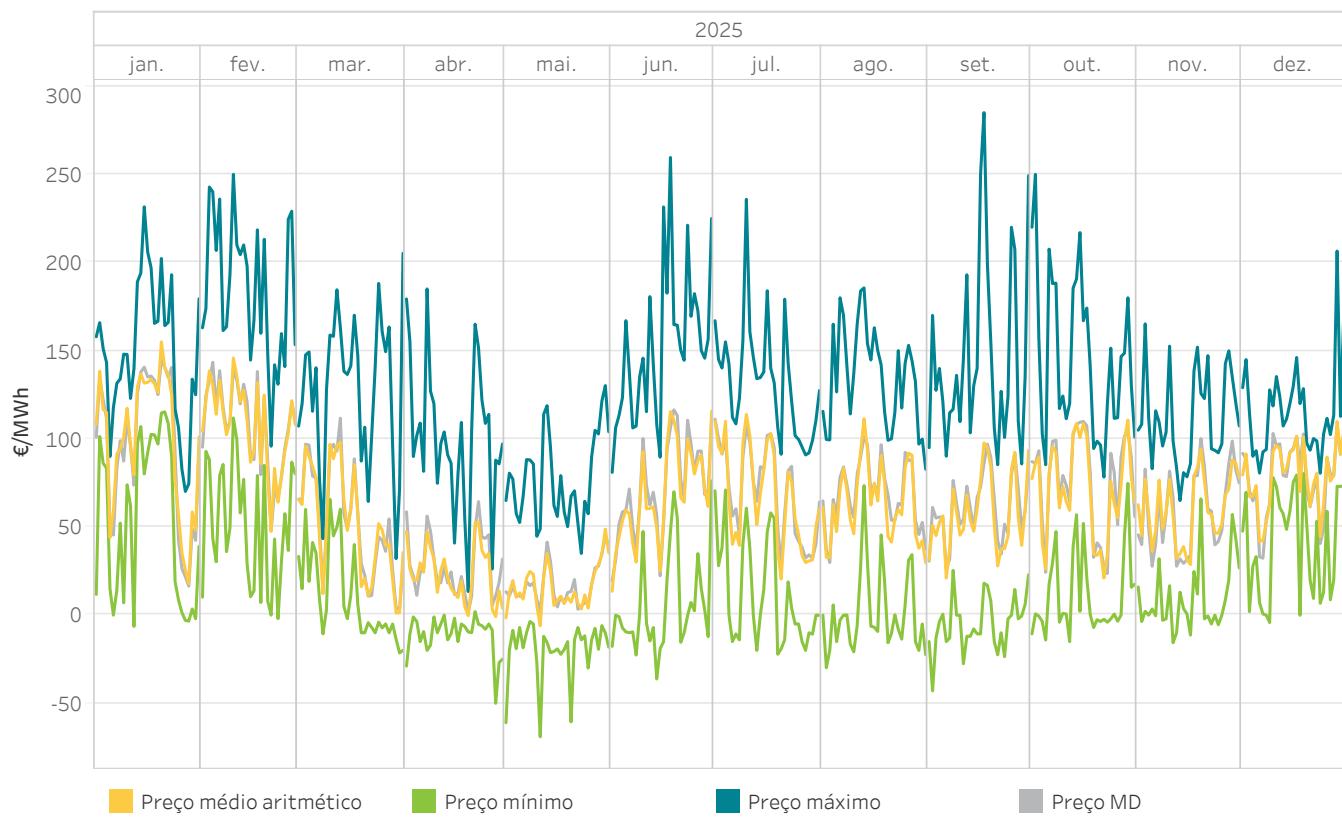
Em Portugal

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

| Año de estudo | Mes de estudo | Preço médio aritmético | Preço máximo | Preço mínimo | Energia mercado | Energia bilaterais |
|------------------------|---------------|------------------------|--------------|--------------|-----------------|--------------------|
| 2025 | janeiro | 96,73 | 225,00 | 0,00 | 5.262,8 | 2.022,0 |
| | fevereiro | 108,22 | 240,00 | 3,52 | 4.684,5 | 1.778,1 |
| | março | 52,53 | 197,25 | -4,00 | 5.309,3 | 1.829,3 |
| | abril | 25,91 | 170,01 | -5,00 | 4.753,1 | 1.634,5 |
| | maio | 25,79 | 134,99 | -1,00 | 4.319,6 | 1.593,7 |
| | junho | 74,17 | 210,00 | -1,21 | 4.338,1 | 1.522,1 |
| | julho | 70,10 | 175,49 | -1,01 | 4.655,1 | 1.683,9 |
| | agosto | 68,68 | 170,00 | -2,10 | 4.528,2 | 1.650,0 |
| | setembro | 61,19 | 215,00 | -0,99 | 4.462,8 | 1.570,6 |
| | outubro | 76,50 | 230,00 | -2,64 | 4.554,1 | 1.704,0 |
| | novembro | 59,09 | 170,01 | 0,00 | 4.610,4 | 1.746,9 |
| | dezembro | 77,91 | 165,50 | 0,50 | 5.012,1 | 1.983,8 |
| Resultados interanuais | | 66,18 | 240,00 | -5,00 | 56.490,2 | 20.718,9 |

5.9 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

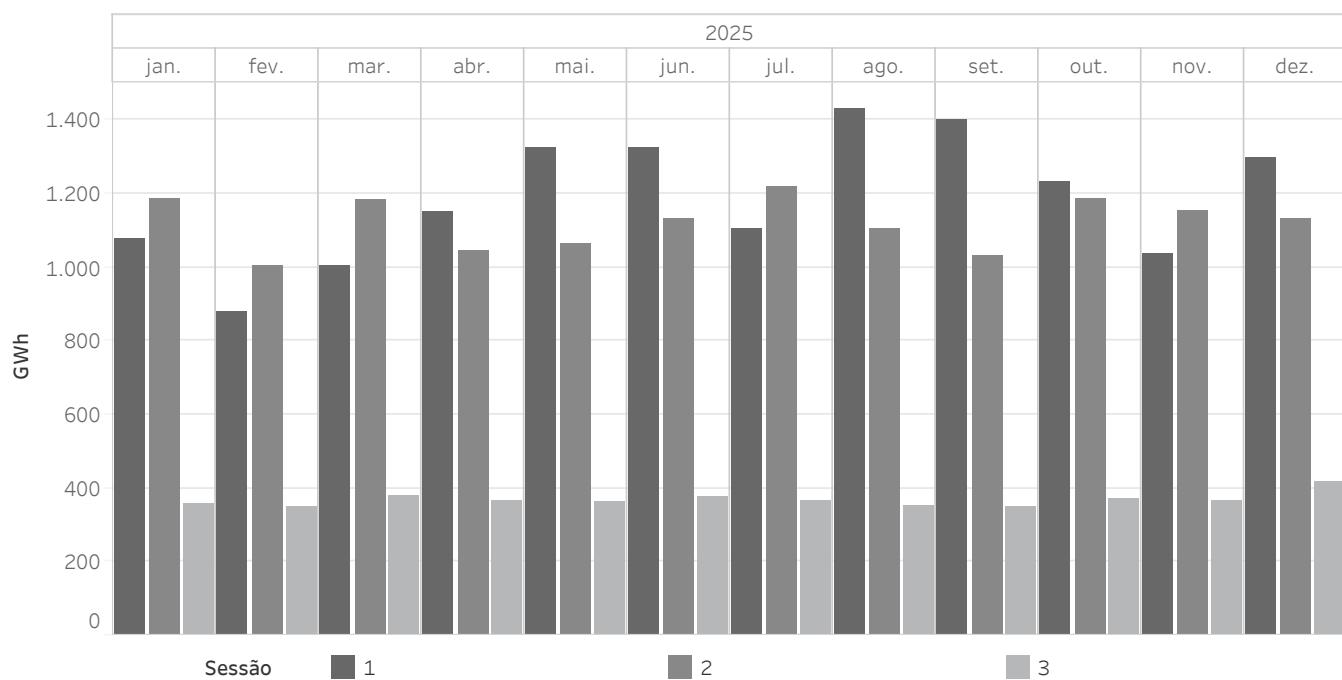
Em Espanha



5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs

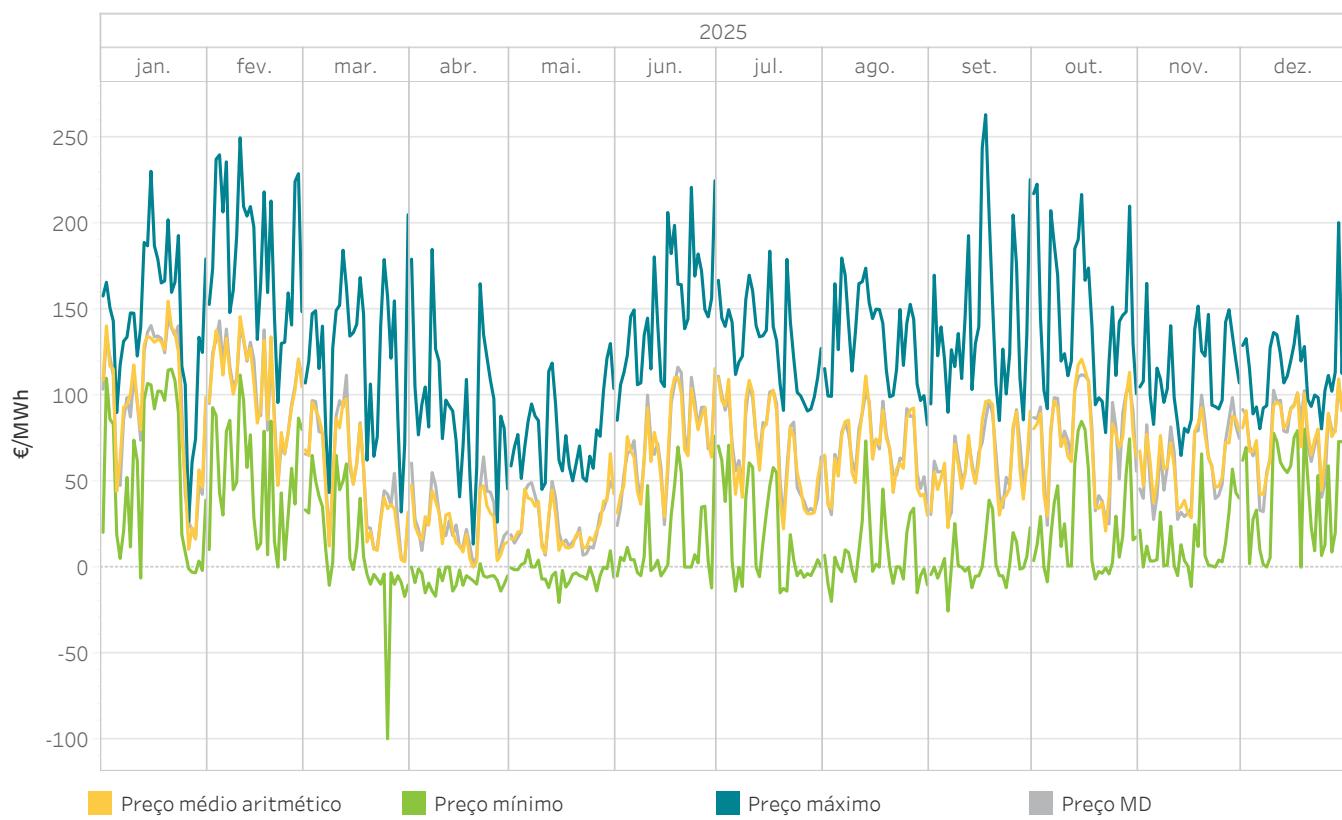
Em Espanha

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



5.11 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

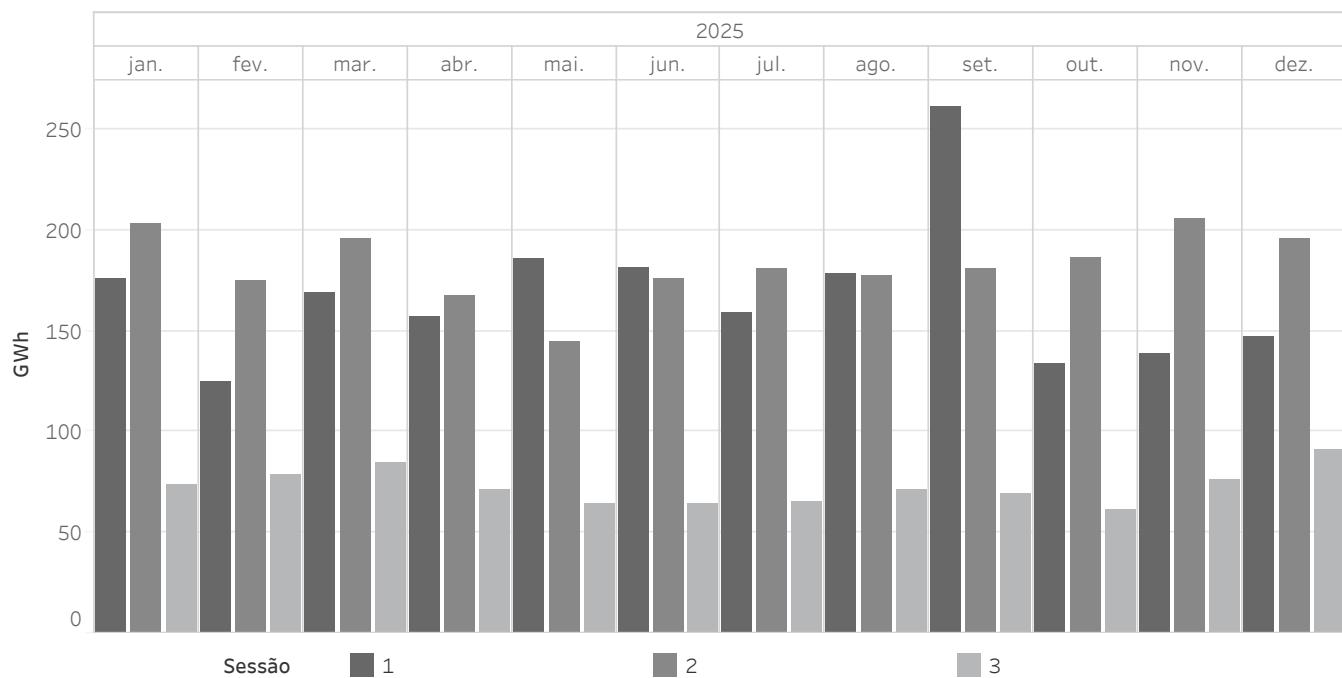
Em Portugal



5.12 Energia mensal por sessão nos IDAs

Em Portugal

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



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

Em Espanha

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

| Año de estudo | Mes de estudo | Preço médio aritmético | Preço máximo | Preço mínimo | Energia de compra | Energia de venda |
|------------------------|---------------|------------------------|---------------|---------------|-------------------|------------------|
| 2025 | janeiro | 97,71 | 231,60 | -6,39 | 2.435,0 | 2.401,8 |
| | fevereiro | 107,37 | 250,00 | -1,98 | 2.030,7 | 2.095,3 |
| | março | 36,83 | 205,24 | -21,44 | 2.400,6 | 2.332,0 |
| | abril | 24,23 | 185,01 | -50,00 | 2.330,1 | 2.381,5 |
| | maio | 16,10 | 130,19 | -69,00 | 2.531,9 | 2.502,7 |
| | junho | 70,01 | 259,57 | -36,19 | 2.607,7 | 2.678,0 |
| | julho | 67,56 | 235,84 | -22,19 | 2.469,5 | 2.508,0 |
| | agosto | 65,48 | 185,60 | -29,81 | 2.656,1 | 2.663,8 |
| | setembro | 58,48 | 285,00 | -42,94 | 2.496,6 | 2.613,5 |
| | outubro | 71,75 | 250,00 | -15,00 | 2.539,8 | 2.653,7 |
| | novembro | 59,49 | 165,22 | -15,62 | 2.317,9 | 2.376,8 |
| | dezembro | 77,32 | 206,50 | -4,20 | 2.599,2 | 2.632,3 |
| Resultados interanuais | | 57,83 | 285,00 | -69,00 | 29.415,0 | 29.839,4 |

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

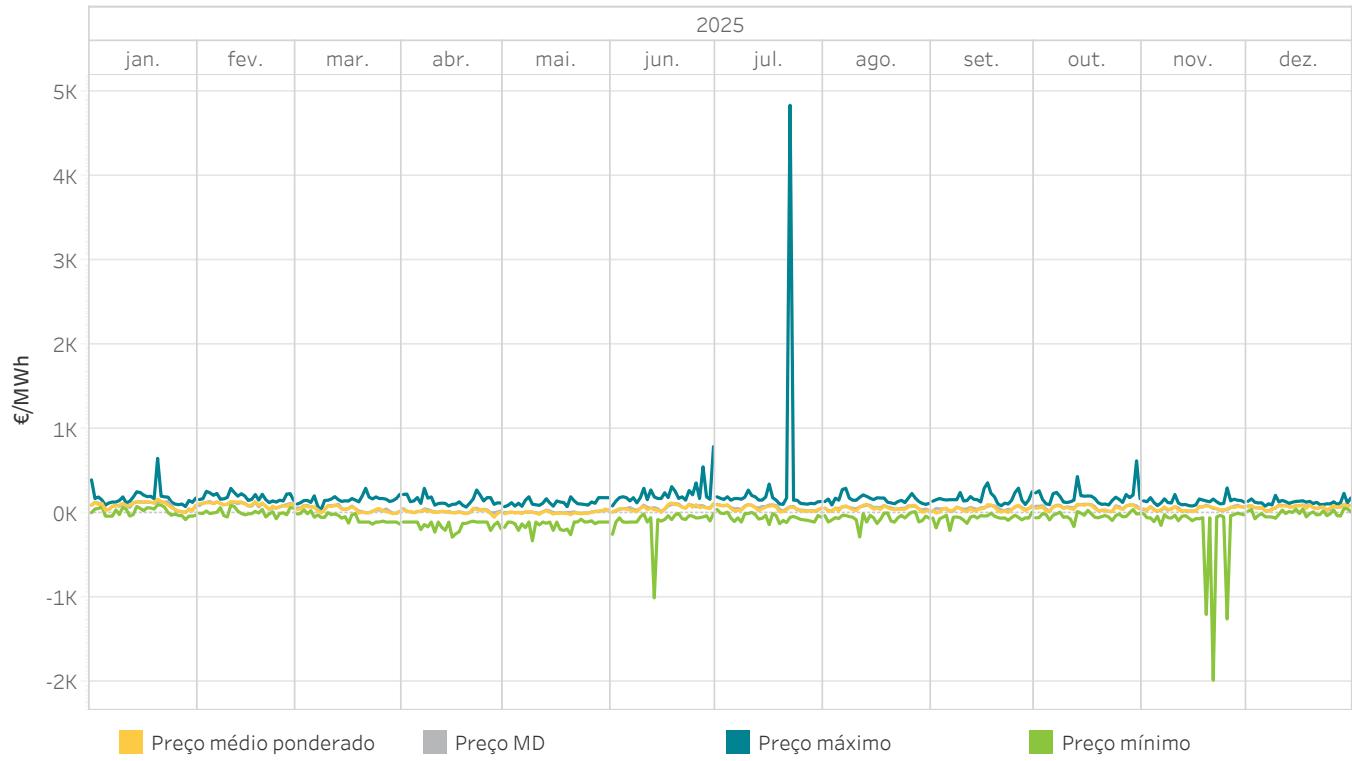
Em Portugal

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

| Año de estudo | Mes de estudo | Preço médio aritmético | Preço máximo | Preço mínimo | Energia de compra | Energia de venda |
|------------------------|---------------|------------------------|---------------|----------------|-------------------|------------------|
| 2025 | janeiro | 96,70 | 230,50 | -6,39 | 260,3 | 366,2 |
| | fevereiro | 107,07 | 250,00 | 0,00 | 272,4 | 248,4 |
| | março | 34,20 | 205,24 | -100,00 | 271,7 | 358,9 |
| | abril | 23,51 | 185,01 | -17,00 | 276,0 | 283,4 |
| | maio | 25,35 | 130,19 | -20,62 | 318,7 | 301,9 |
| | junho | 73,74 | 225,01 | -12,16 | 310,5 | 286,9 |
| | julho | 68,64 | 184,00 | -15,00 | 279,7 | 280,1 |
| | agosto | 67,42 | 180,00 | -20,00 | 305,4 | 299,4 |
| | setembro | 60,50 | 263,47 | -25,63 | 396,2 | 336,6 |
| | outubro | 74,69 | 223,00 | -8,60 | 290,5 | 235,2 |
| | novembro | 60,46 | 165,22 | -11,32 | 271,7 | 305,4 |
| | dezembro | 77,52 | 200,59 | -0,05 | 274,1 | 304,8 |
| Resultados interanuais | | 59,80 | 263,47 | -100,00 | 3.527,2 | 3.607,1 |

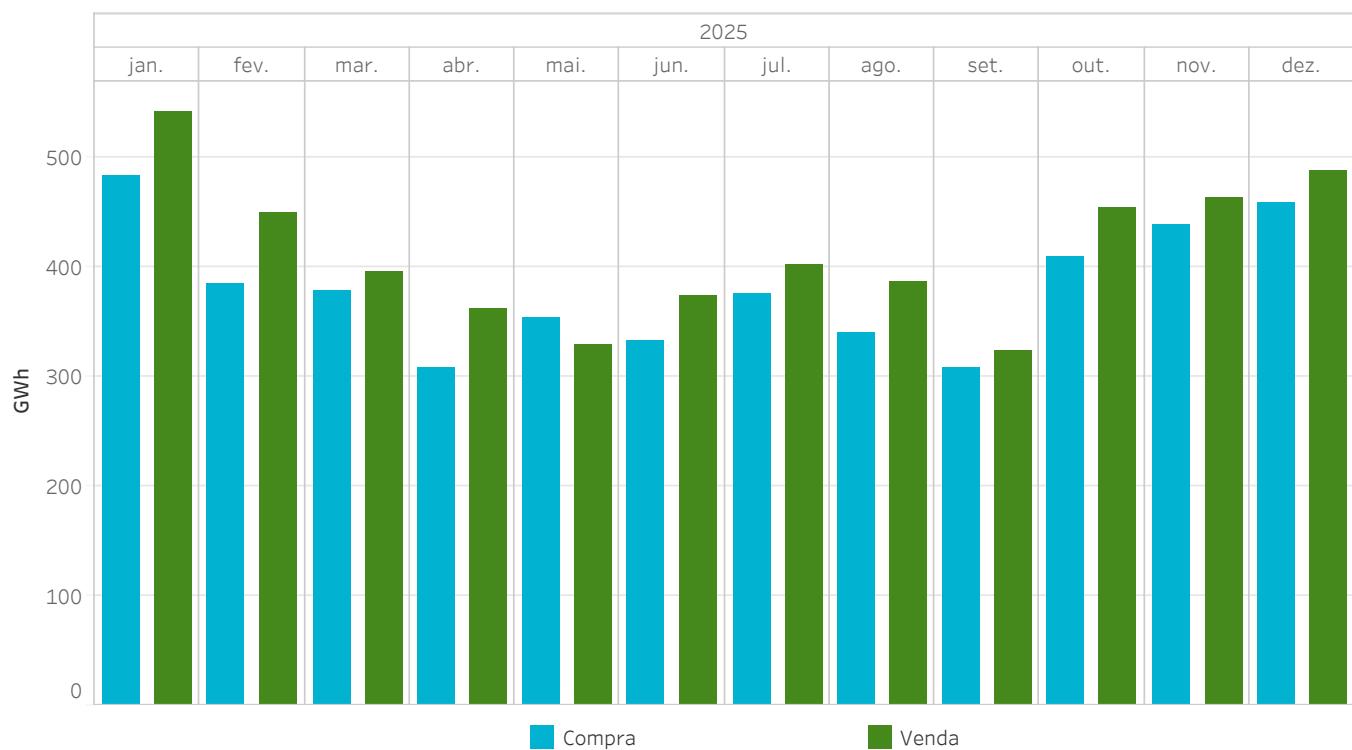
5.15 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



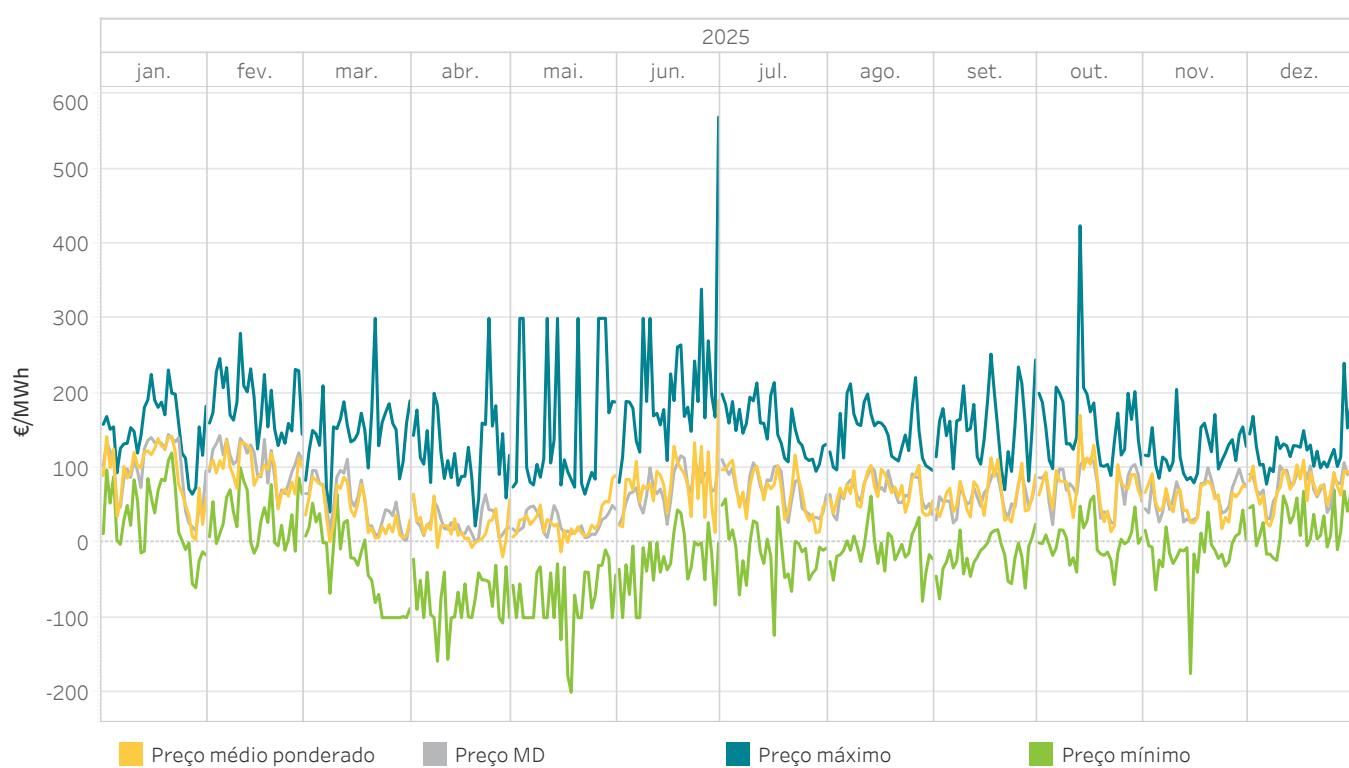
5.16 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



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

Em Portugal



5.18 Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



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

Em Espanha

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

| Año de estudo | Mes de estudo | Preço médio ponderado | Preço máximo | Preço mínimo | Energia de compra | Energia de venda |
|------------------------|---------------|-----------------------|-----------------|------------------|-------------------|------------------|
| 2025 | janeiro | 96,46 | 655,08 | -71,95 | 482,1 | 541,5 |
| | fevereiro | 111,64 | 299,00 | -61,00 | 384,2 | 449,1 |
| | março | 38,27 | 300,00 | -125,56 | 745,5 | 752,3 |
| | abril | 18,00 | 300,00 | -280,00 | 1.228,6 | 1.444,0 |
| | maio | 12,84 | 199,50 | -322,94 | 1.415,6 | 1.317,6 |
| | junho | 65,67 | 795,00 | -999,00 | 1.329,5 | 1.493,6 |
| | julho | 65,07 | 4.841,69 | -130,82 | 1.498,9 | 1.602,8 |
| | agosto | 63,81 | 300,00 | -277,63 | 1.361,1 | 1.544,2 |
| | setembro | 51,38 | 365,00 | -200,00 | 1.231,0 | 1.292,6 |
| | outubro | 67,51 | 625,39 | -154,05 | 1.638,1 | 1.813,1 |
| | novembro | 59,82 | 304,52 | -1.975,21 | 1.749,3 | 1.853,3 |
| | dezembro | 76,28 | 240,00 | -61,72 | 1.829,9 | 1.946,5 |
| Resultados interanuais | | 56,99 | 4.841,69 | -1.975,21 | 14.894,0 | 16.050,7 |

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

Em Portugal

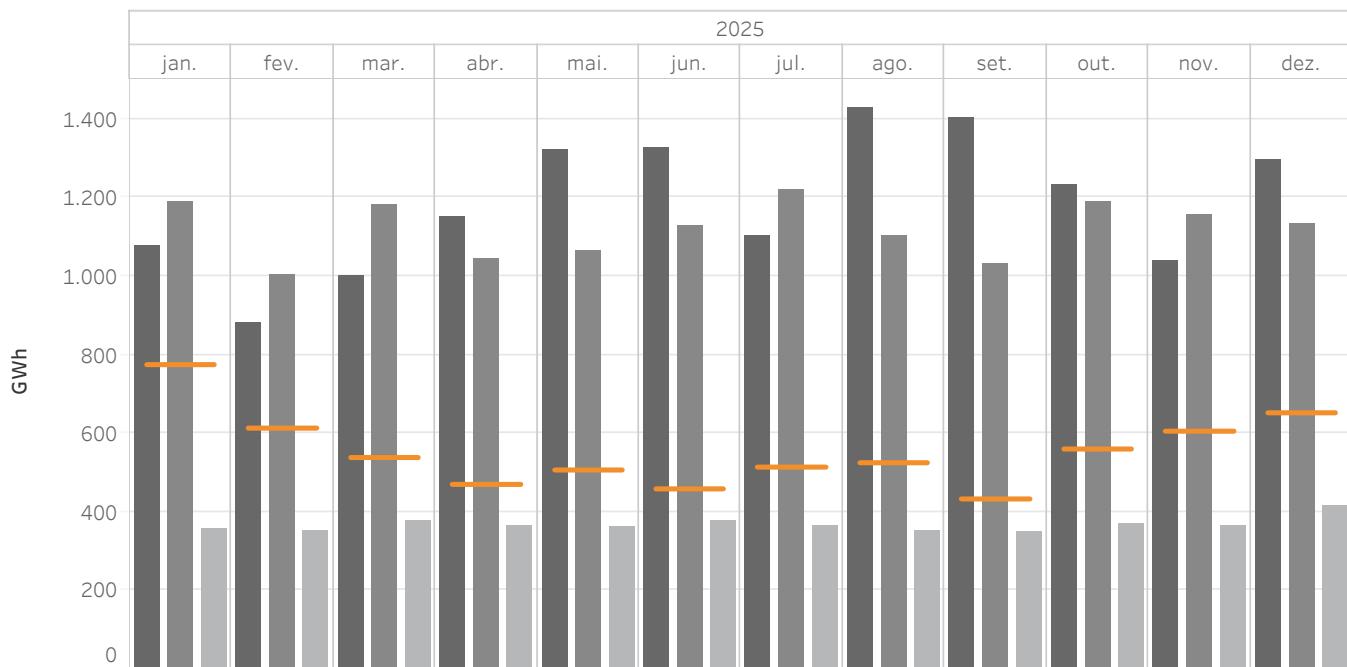
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

| Año de estudo | Mes de estudo | Preço médio ponderado | Preço máximo | Preço mínimo | Energia de compra | Energia de venda |
|---------------|---------------|-----------------------|---------------|----------------|-------------------|------------------|
| 2025 | janeiro | 86,30 | 231,00 | -60,00 | 66,9 | 131,4 |
| | fevereiro | 97,99 | 279,95 | -13,89 | 73,8 | 45,7 |
| | março | 32,40 | 300,00 | -100,00 | 77,0 | 108,5 |
| | abril | 19,58 | 299,98 | -158,23 | 139,0 | 134,4 |
| | maio | 29,20 | 300,00 | -199,70 | 131,1 | 125,6 |
| | junho | 77,20 | 568,92 | -100,00 | 131,9 | 85,0 |
| | julho | 72,91 | 214,19 | -123,65 | 159,7 | 131,2 |
| | agosto | 71,46 | 220,90 | -77,96 | 159,8 | 151,2 |
| | setembro | 59,14 | 252,24 | -75,00 | 90,3 | 118,5 |
| | outubro | 68,50 | 423,77 | -55,69 | 117,4 | 101,0 |
| | novembro | 59,11 | 204,98 | -174,59 | 182,7 | 168,8 |
| | dezembro | 75,47 | 240,00 | -23,42 | 151,0 | 219,5 |
| Total general | | 61,68 | 568,92 | -199,70 | 1.480,5 | 1.520,9 |

5.21 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Espanha

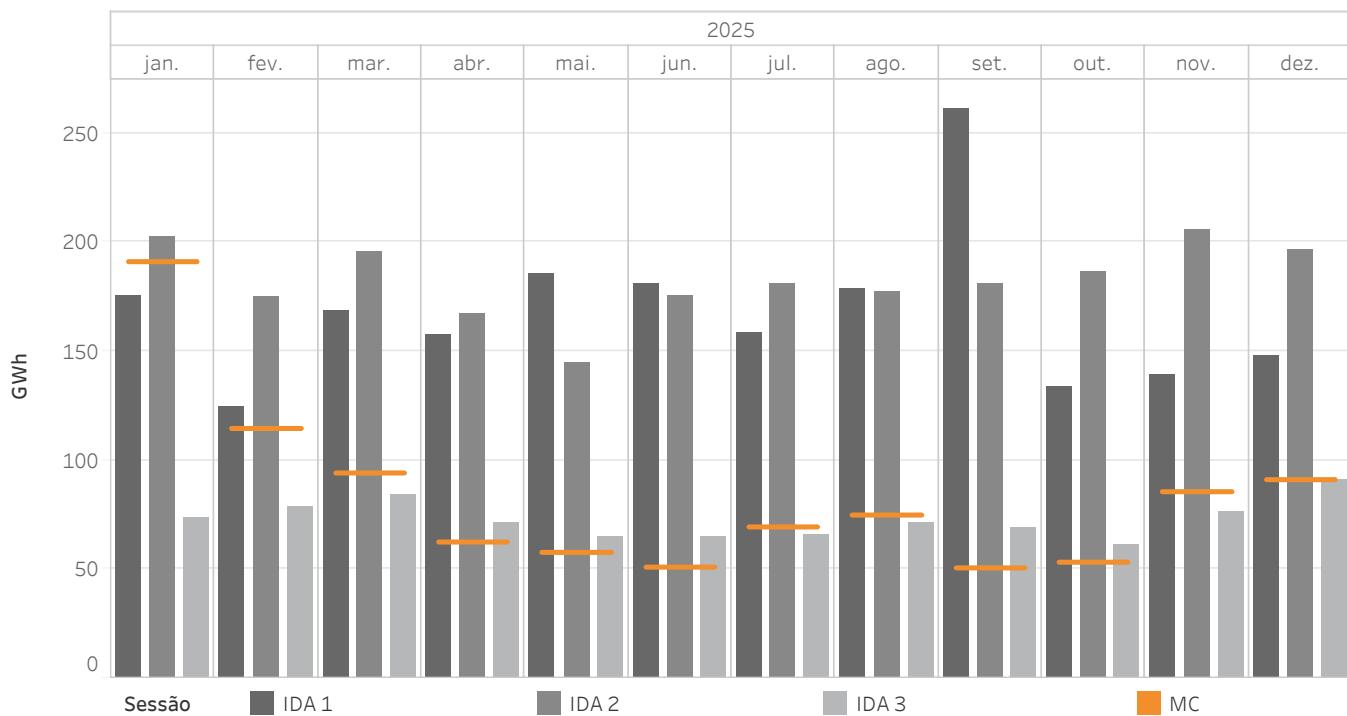
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

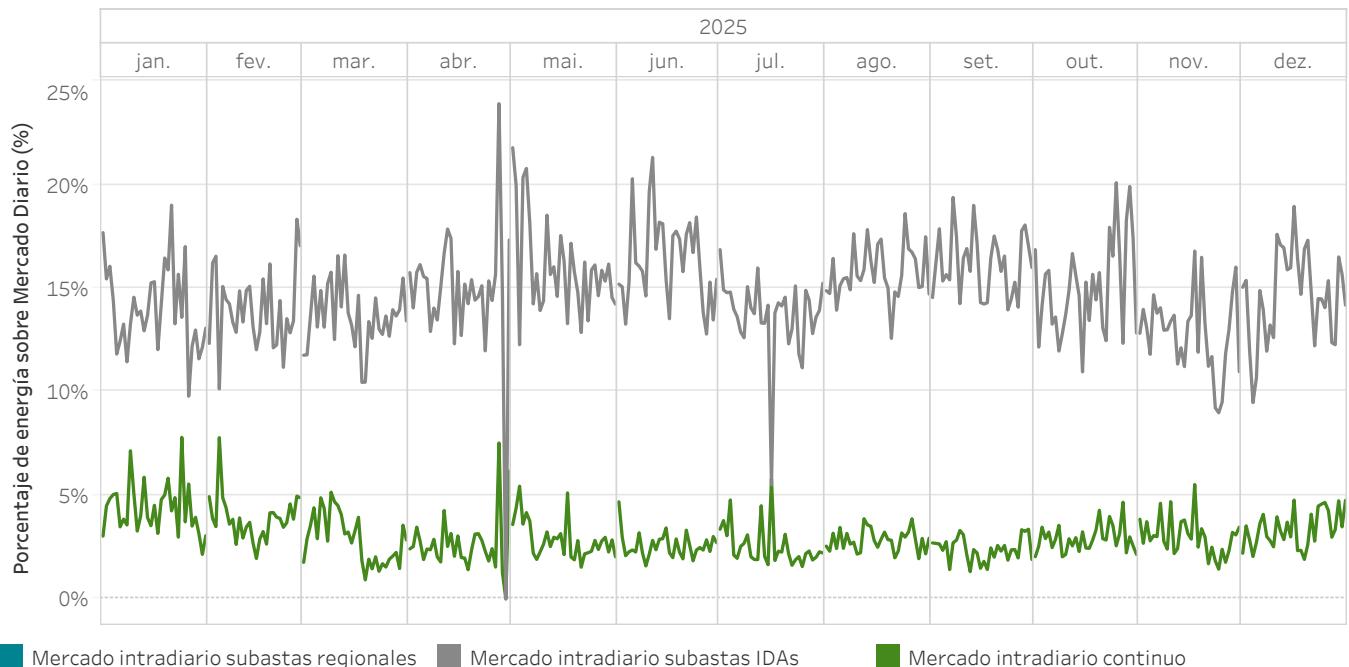
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

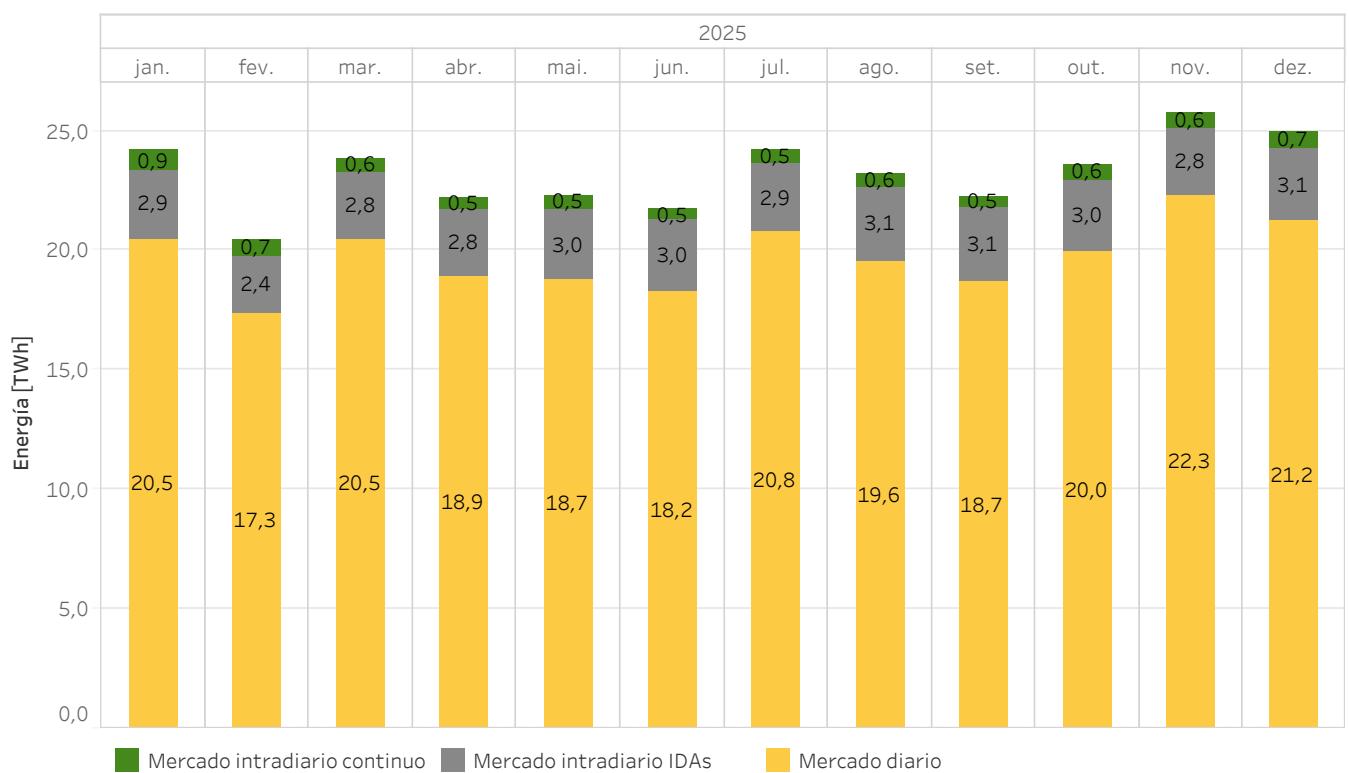
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



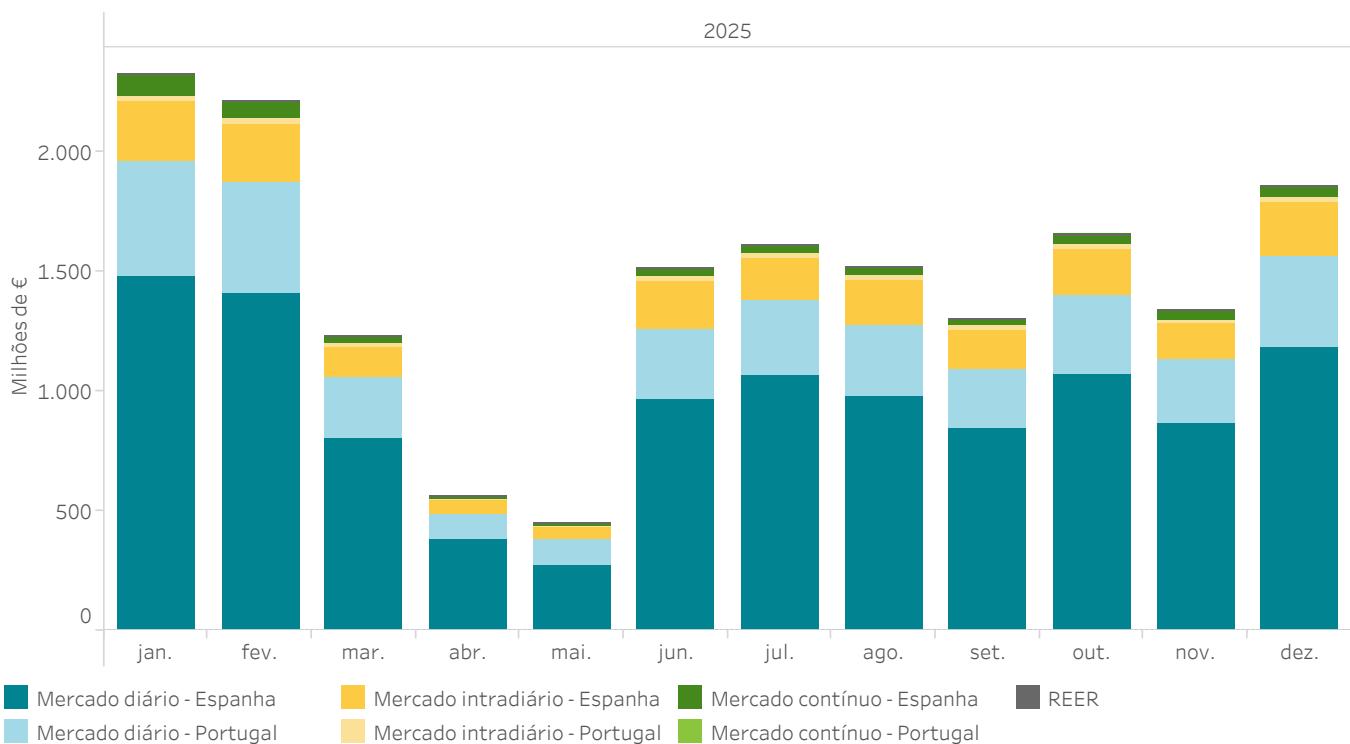
5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

MIBEL

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

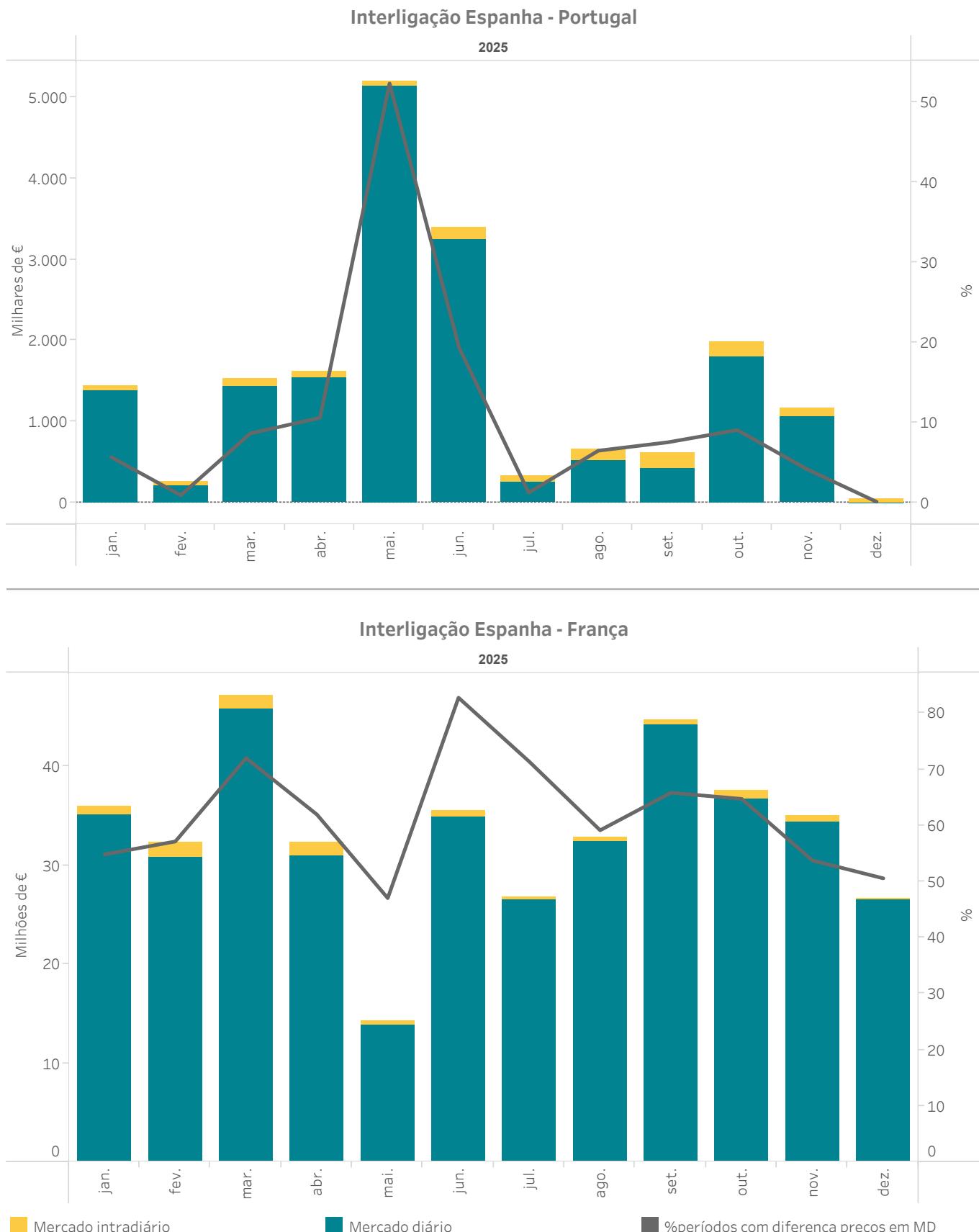


5.25 Volume económico das compras negociadas no MIBEL - Ano móvel

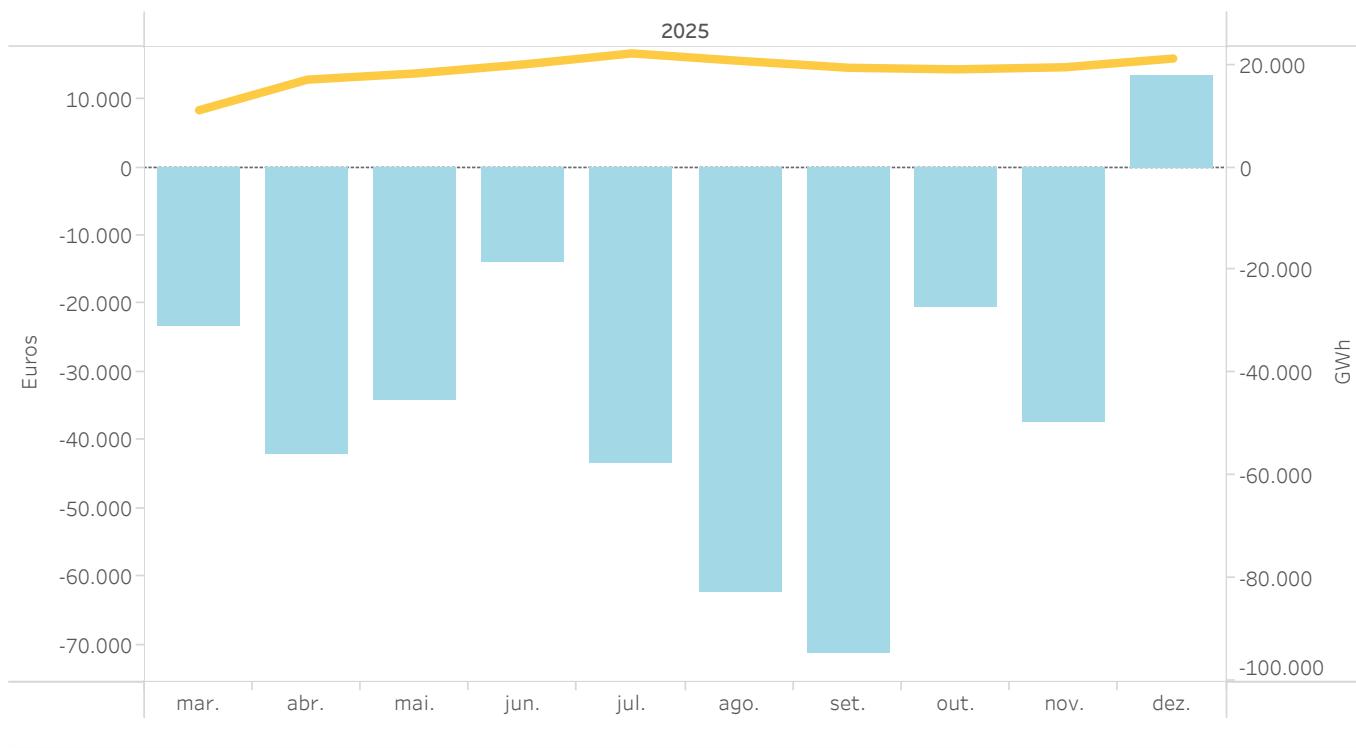


| Ano | Mes | M.Diário Espanha (Euros) | M.Diário Portugal (Euros) | M.Intradiário Espanha (Euros) | M.Intradiário Portugal (Euros) | M.Contínuo Espanha (Euros) | M.Contínuo Portugal (Euros) | REER (Euros) |
|-----------|------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------------|----------------------------|-----------------------------|--------------|
| 2025 | jan. | 1.476.629.232 | 478.715.552 | 253.371.831 | 26.568.166 | 79.619.251 | 6.138.912 | 0 |
| | fev. | 1.405.224.731 | 471.121.409 | 233.719.289 | 28.605.024 | 68.112.704 | 6.808.656 | 0 |
| | mar. | 802.365.862 | 256.988.850 | 122.687.074 | 15.248.810 | 30.068.384 | 2.531.876 | 26.051 |
| | abr. | 379.874.637 | 105.488.983 | 55.773.733 | 6.036.755 | 14.308.727 | 922.509 | 42.072 |
| | mai. | 273.382.048 | 107.270.579 | 50.225.708 | 7.702.465 | 11.554.639 | 1.249.622 | 34.224 |
| | jun. | 964.393.777 | 297.197.772 | 197.557.351 | 21.973.730 | 30.154.444 | 2.238.438 | 101.594 |
| | Jul. | 1.065.907.224 | 311.952.642 | 180.396.322 | 19.877.294 | 32.986.198 | 2.726.809 | 138.982 |
| | ago. | 980.817.073 | 291.618.321 | 191.694.246 | 20.176.349 | 34.208.608 | 2.641.428 | 93.860 |
| | set. | 842.368.566 | 252.469.935 | 157.431.440 | 23.892.907 | 23.624.682 | 1.226.902 | 73.652 |
| | out. | 1.068.321.955 | 335.271.007 | 190.784.244 | 20.293.256 | 37.465.076 | 1.960.958 | 62.105 |
| | nov. | 867.197.174 | 264.605.711 | 149.069.359 | 15.087.723 | 36.350.556 | 2.667.354 | 45.567 |
| | dez. | 1.181.338.184 | 384.983.655 | 219.682.807 | 20.710.284 | 51.103.109 | 2.619.815 | 39.254 |
| Ano móvel | | 11.307.820.462 | 3.557.684.415 | 2.002.393.405 | 226.172.764 | 449.556.380 | 33.733.278 | 657.361 |

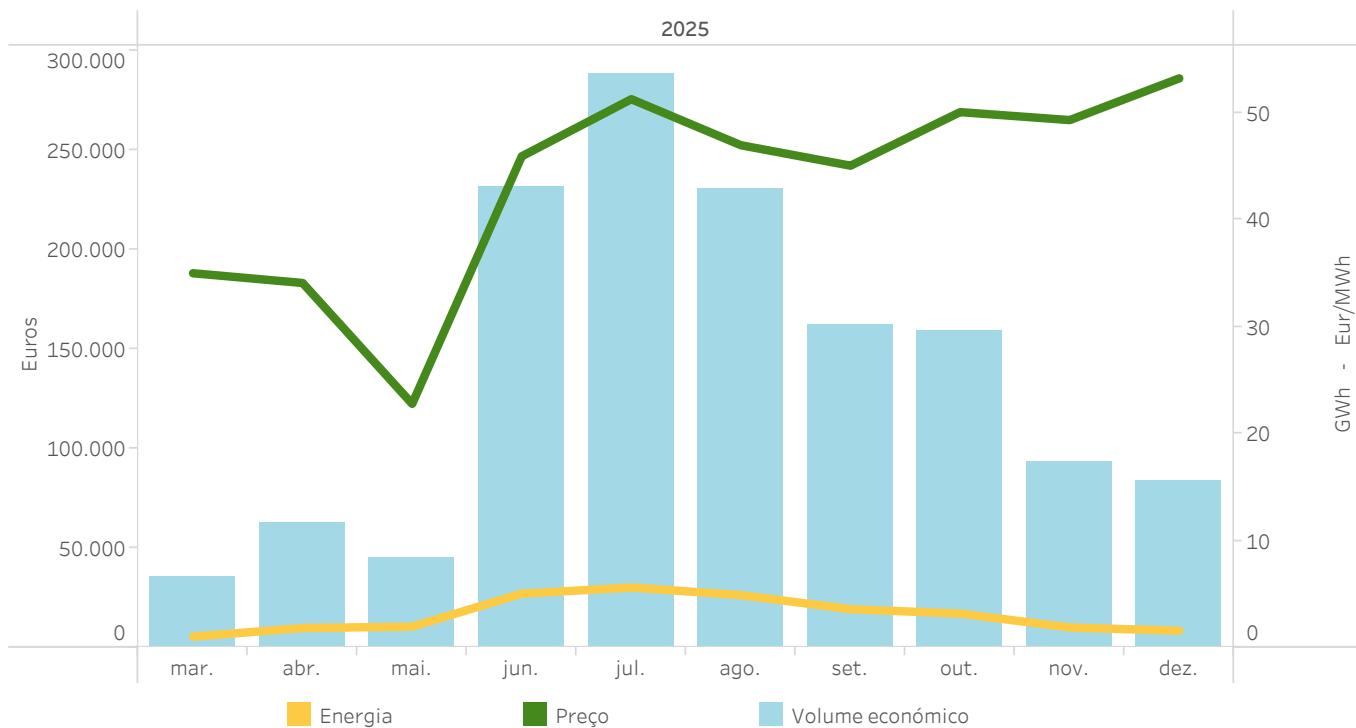
5.26 Evolução das rendas de congestionamento - Ano móvel



5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



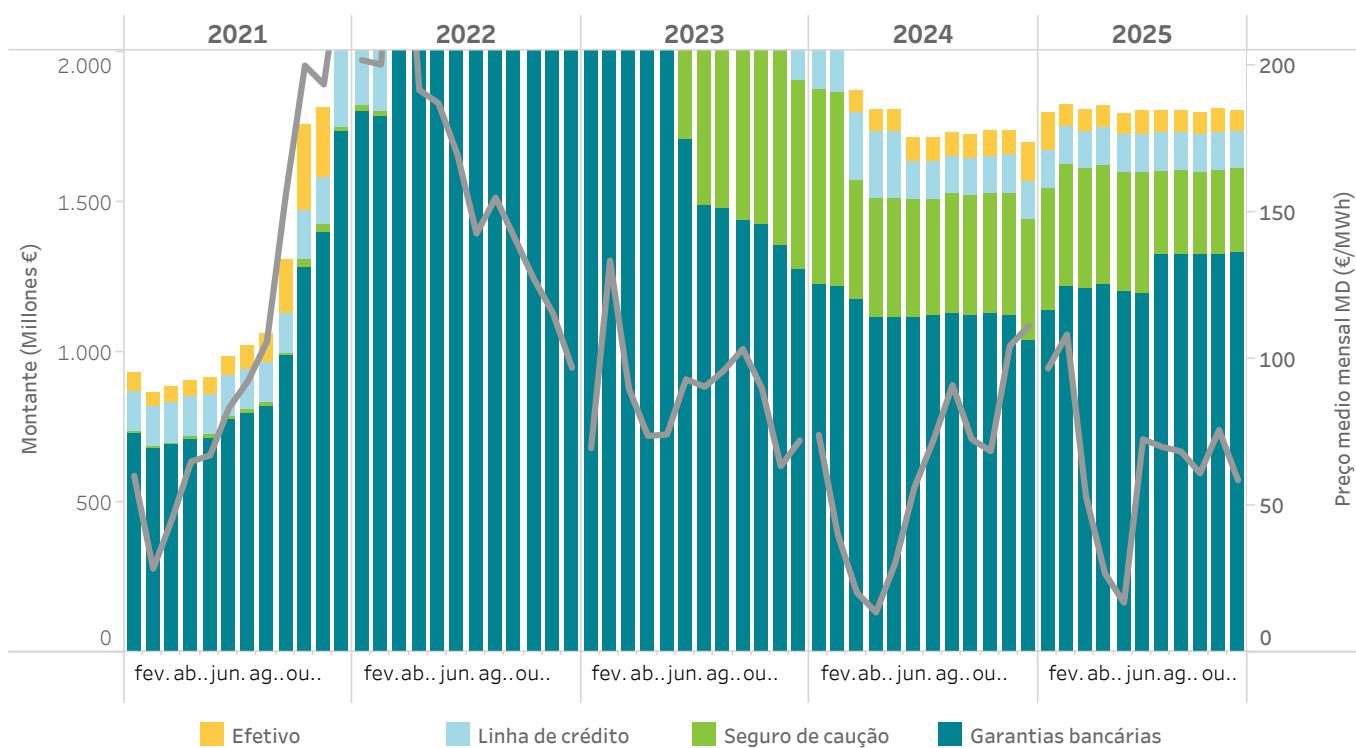
5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



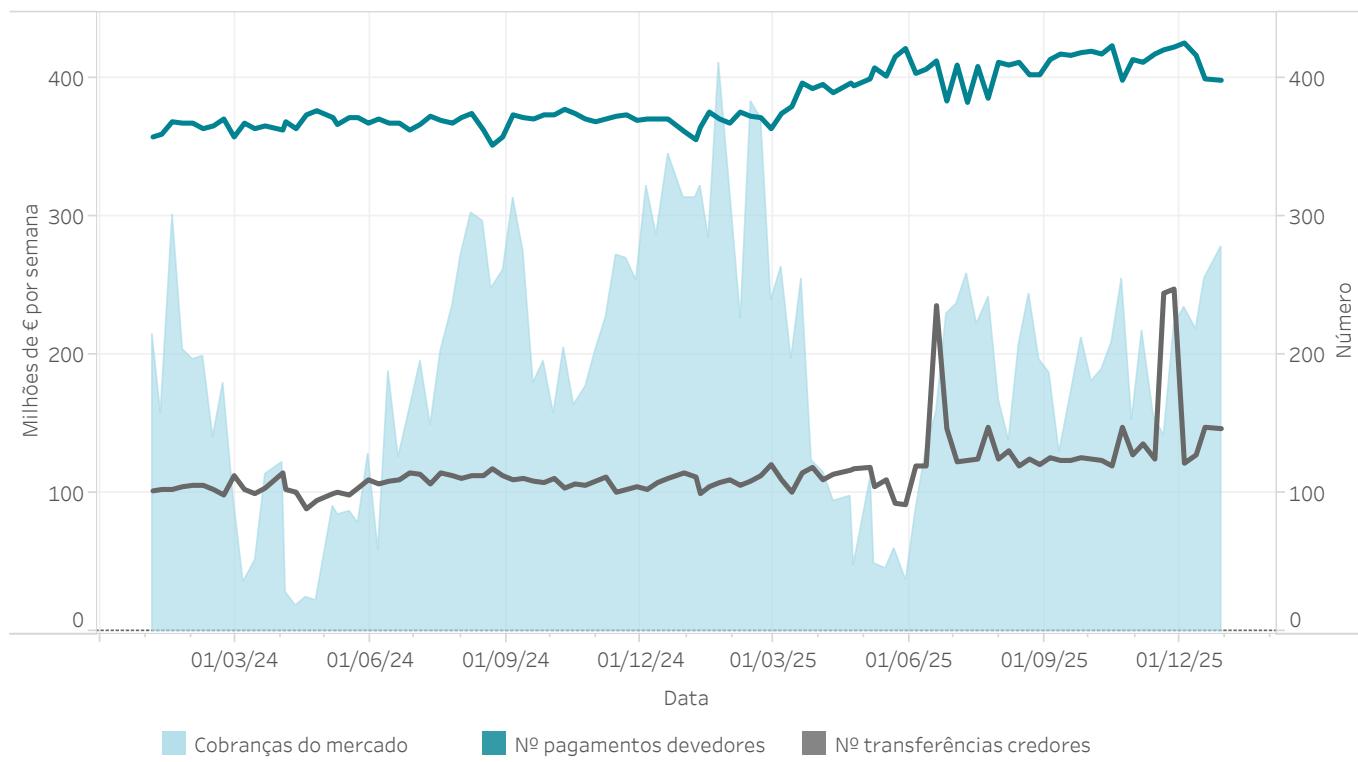
5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

| Mes | Montante recebido (EUR) | Energia liquida a instalações cobertas (MWh) | | | Nº períodos Preço mercado diário <= Preço isenção de cobrança | Excedente / déficit da REER repassado para a procura nacional | | |
|--------|-------------------------------|---|--|--------------------------|--|--|---|---|
| | | Energia de leilão | Energia preço mercado <= Preço isenção cobrança | Energia total liquida | | Montante pago pelo procura (EUR) | Energia repassada para a procura (MWh) | Custo unitário do impacto (EUR/MWh) |
| Março | 35.922 | 715 | 308 | 1.024 | 72 | -23.343 | 11.188.908 | 0,002086 |
| Abril | 62.521 | 1.239 | 568 | 1.806 | 170 | -42.072 | 17.158.517 | 0,002452 |
| Maio | 44.663 | 941 | 991 | 1.932 | 269 | -34.224 | 18.365.853 | 0,001863 |
| Junho | 231.758 | 4.409 | 575 | 4.984 | 86 | -13.922 | 20.133.074 | 0,000692 |
| Julho | 288.216 | 5.223 | 298 | 5.522 | 30 | -43.468 | 22.279.709 | 0,001951 |
| Agosto | 230.576 | 4.441 | 461 | 4.902 | 57 | -62.554 | 20.818.276 | 0,003005 |
| Setem. | 162.012 | 3.116 | 425 | 3.541 | 66 | -71.315 | 19.474.713 | 0,003662 |
| Out. | 159.298 | 3.023 | 155 | 3.178 | 107 | -20.656 | 19.166.190 | 0,001078 |
| Nov. | 93.018 | 1.761 | 124 | 1.886 | 72 | -37.409 | 19.577.240 | 0,001911 |
| Dez. | 83.898 | 1.565 | 12 | 1.576 | 0 | 13.473 | 21.280.994 | -0,000633 |
| Total | 1.391.881 | 26.433 | 3.917 | 30.350 | 929 | -335.490 | 189.443.474 | 0,001771 |

5.30 Evolução do garantias de pagamento prestada ao mercado



5.31 Evolução das cobranças no mercado



Relatório mensal dezembro de 2025

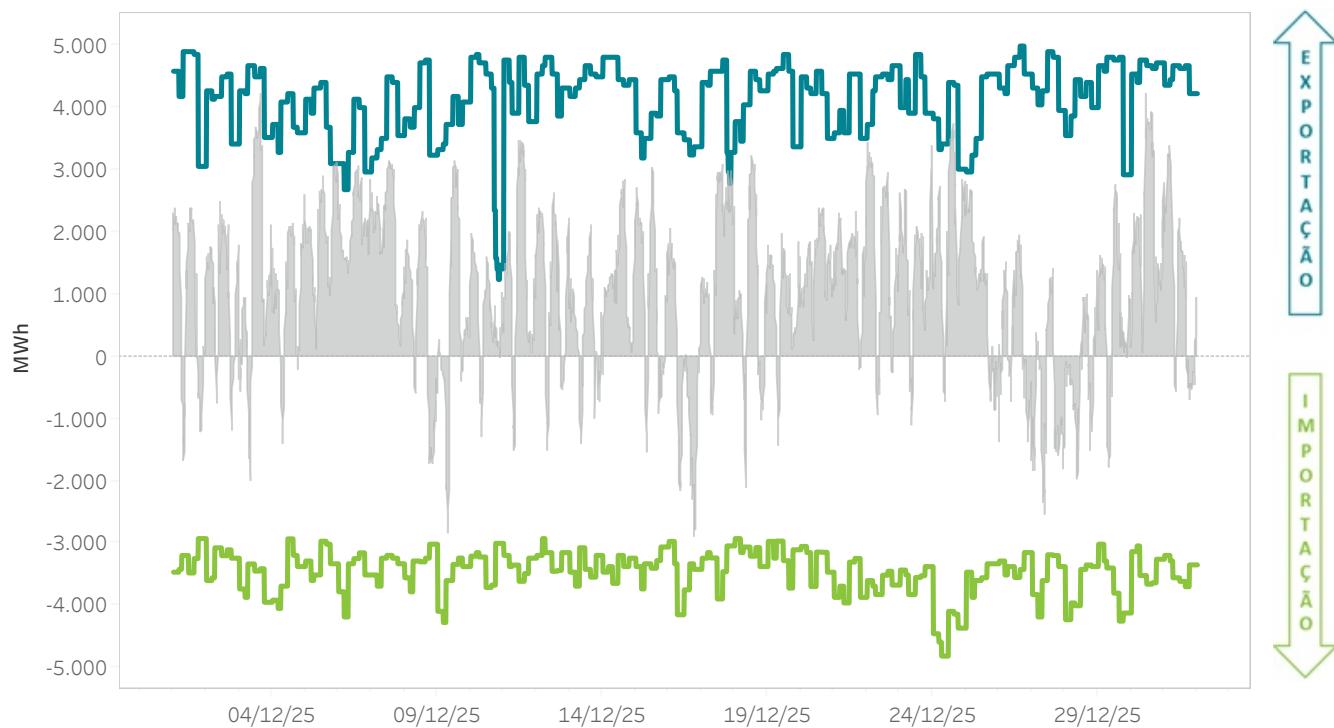
6.

Trocadas internacionais

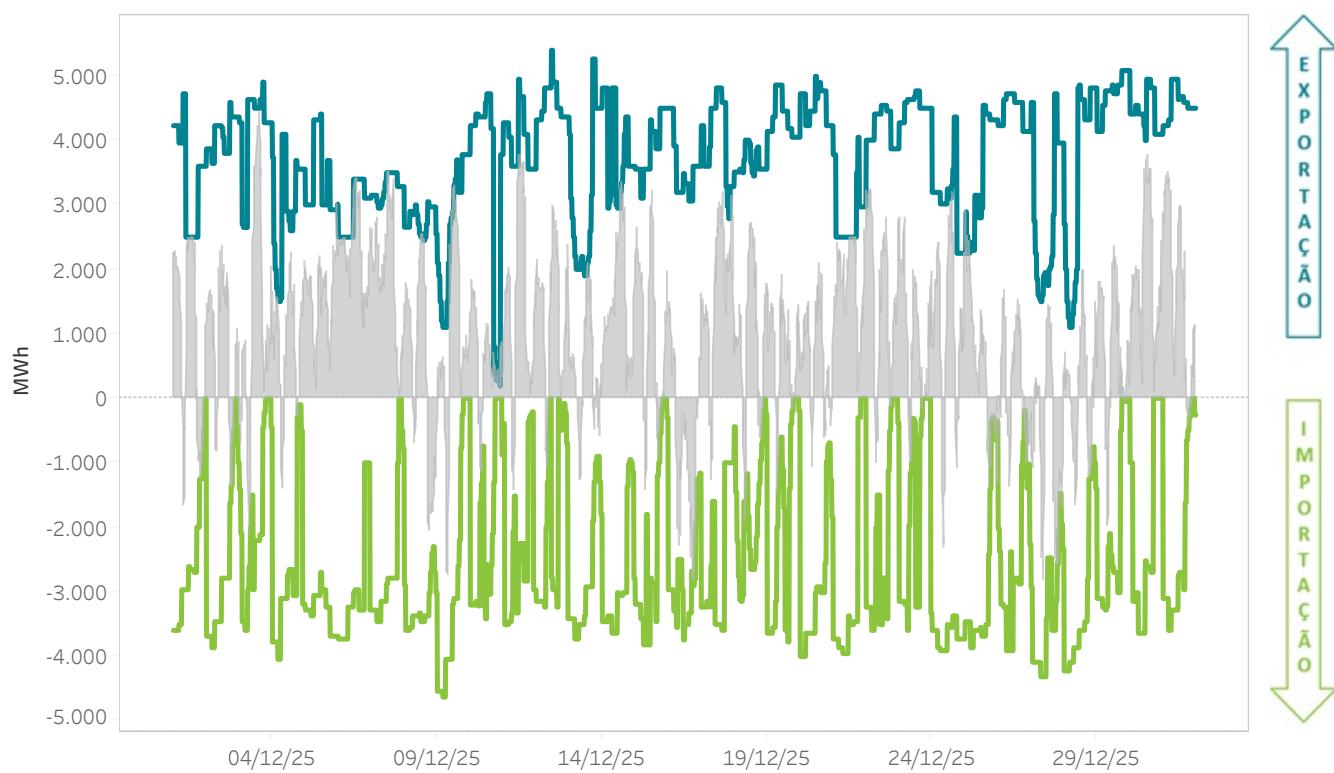
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



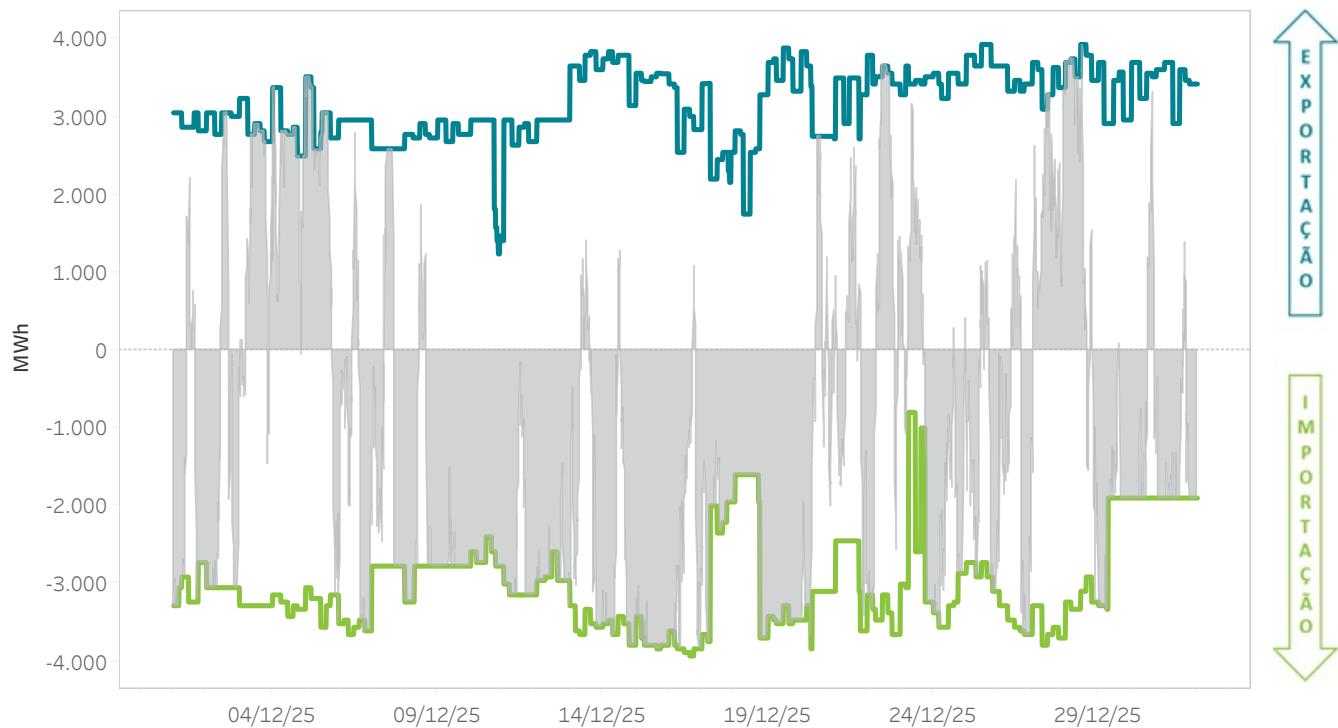
6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



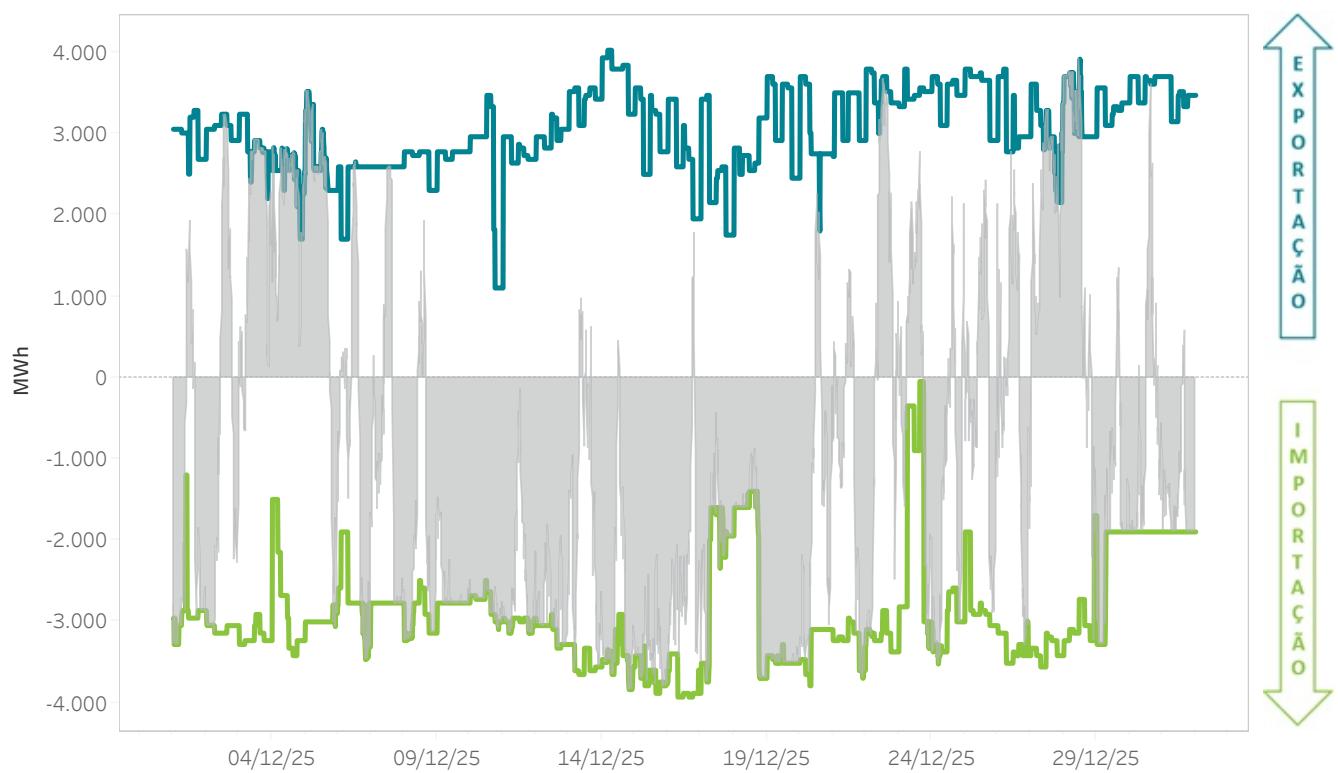
6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



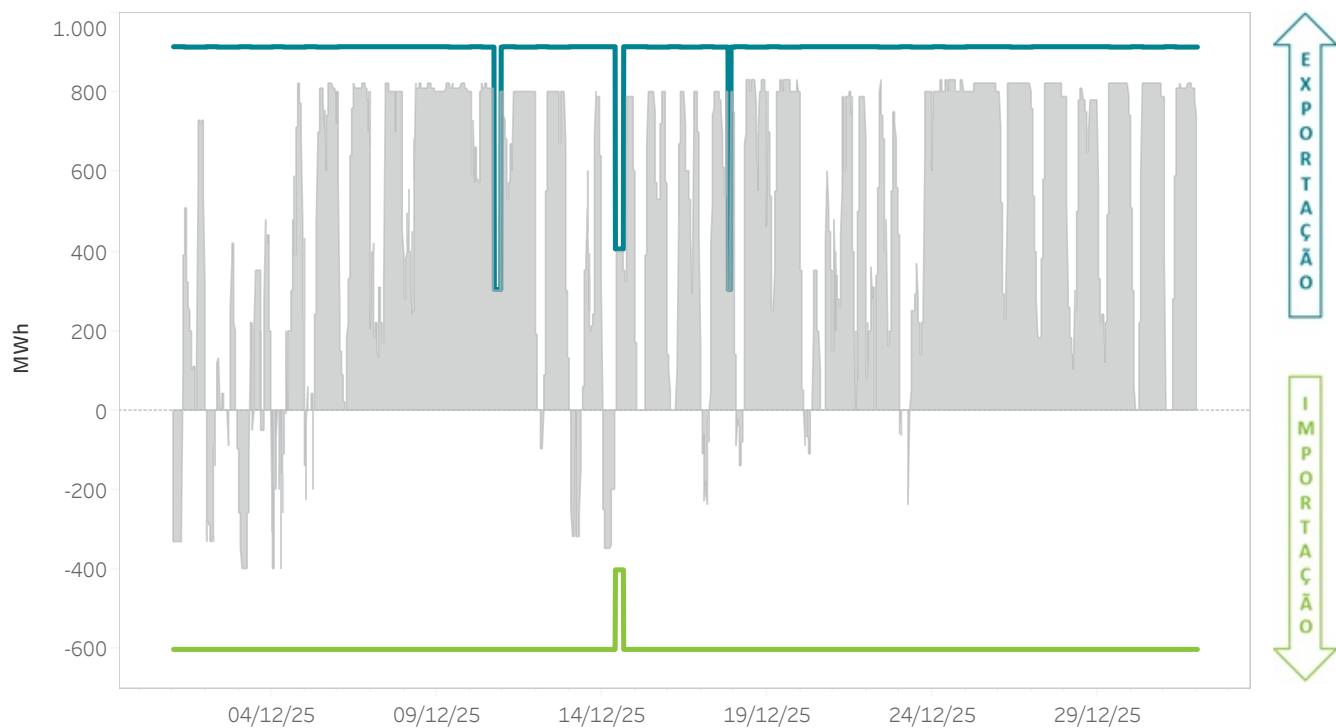
6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



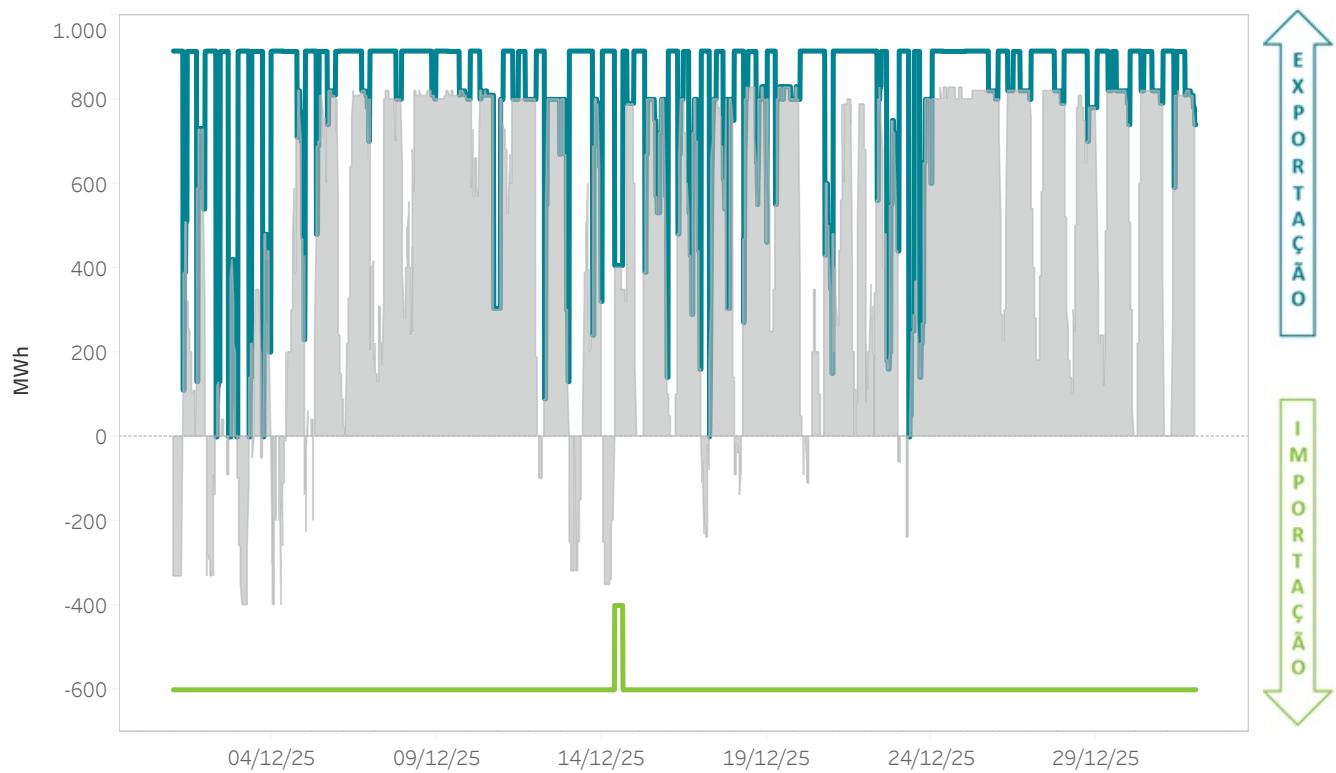
6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

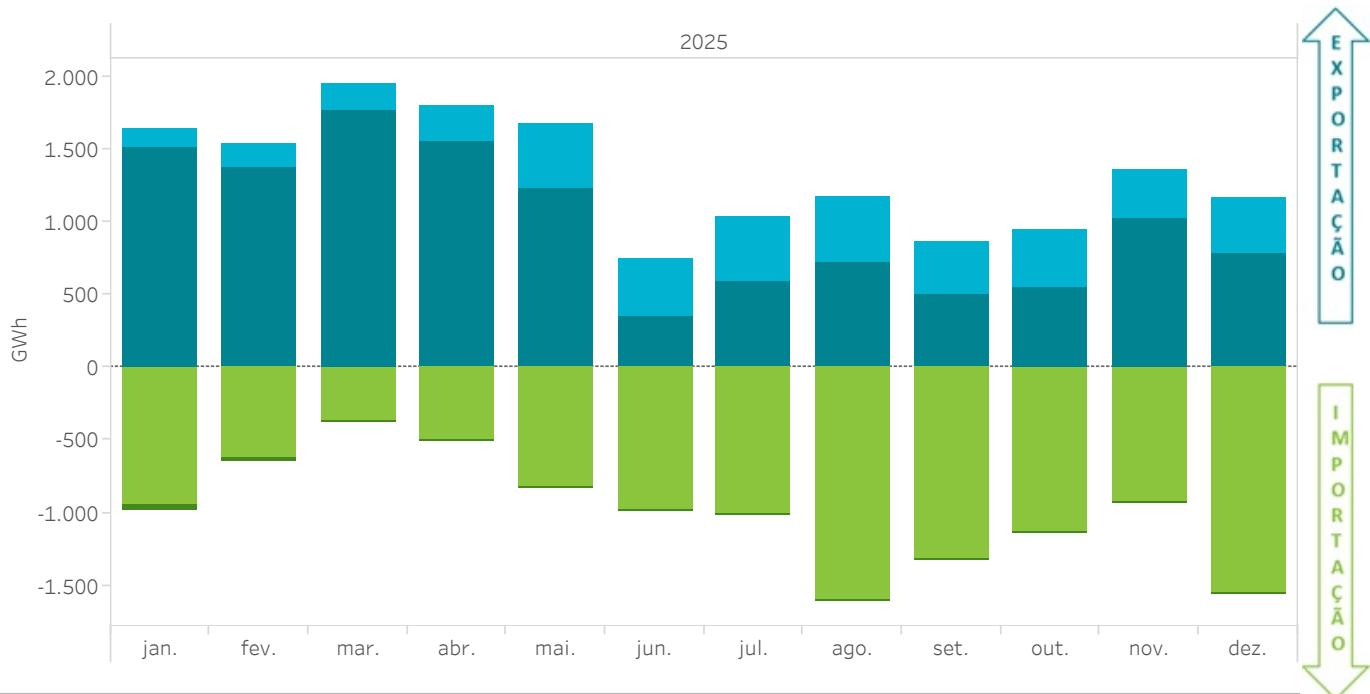


6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



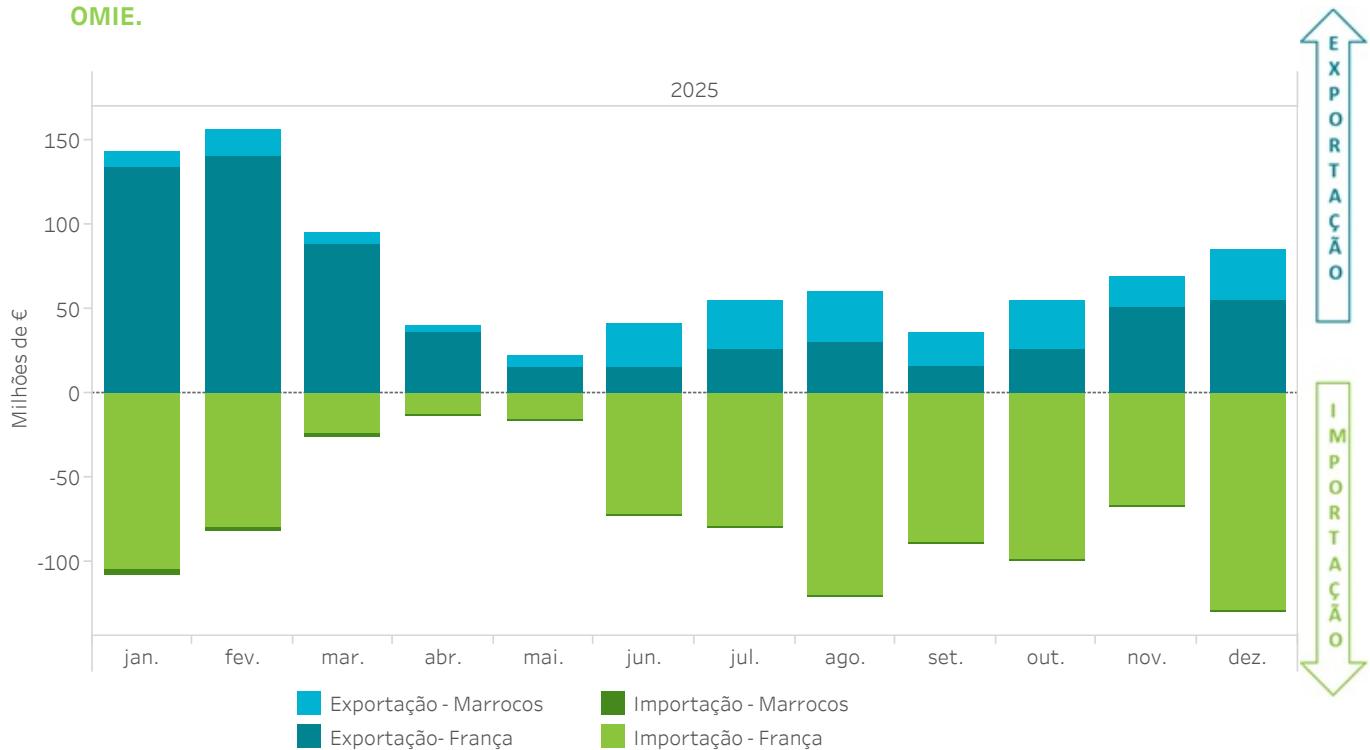
6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



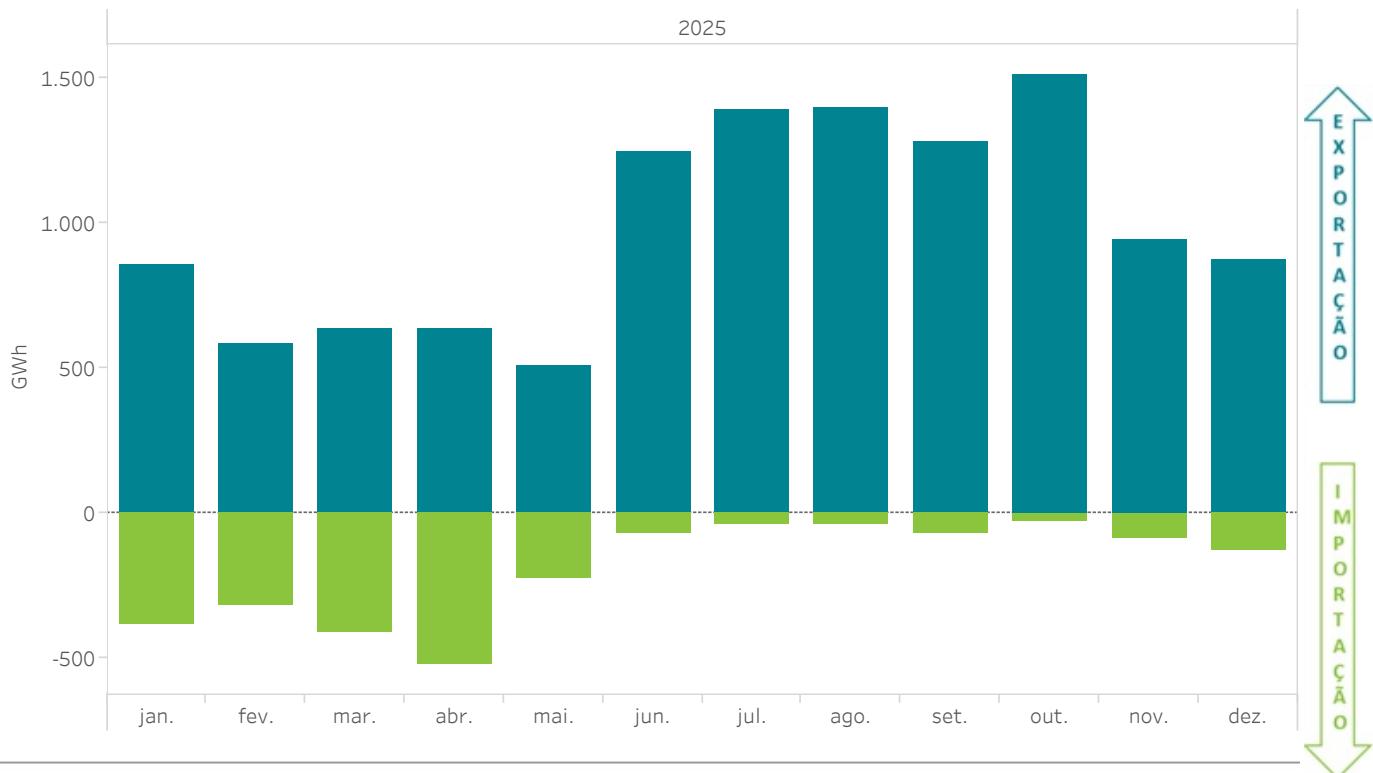
6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



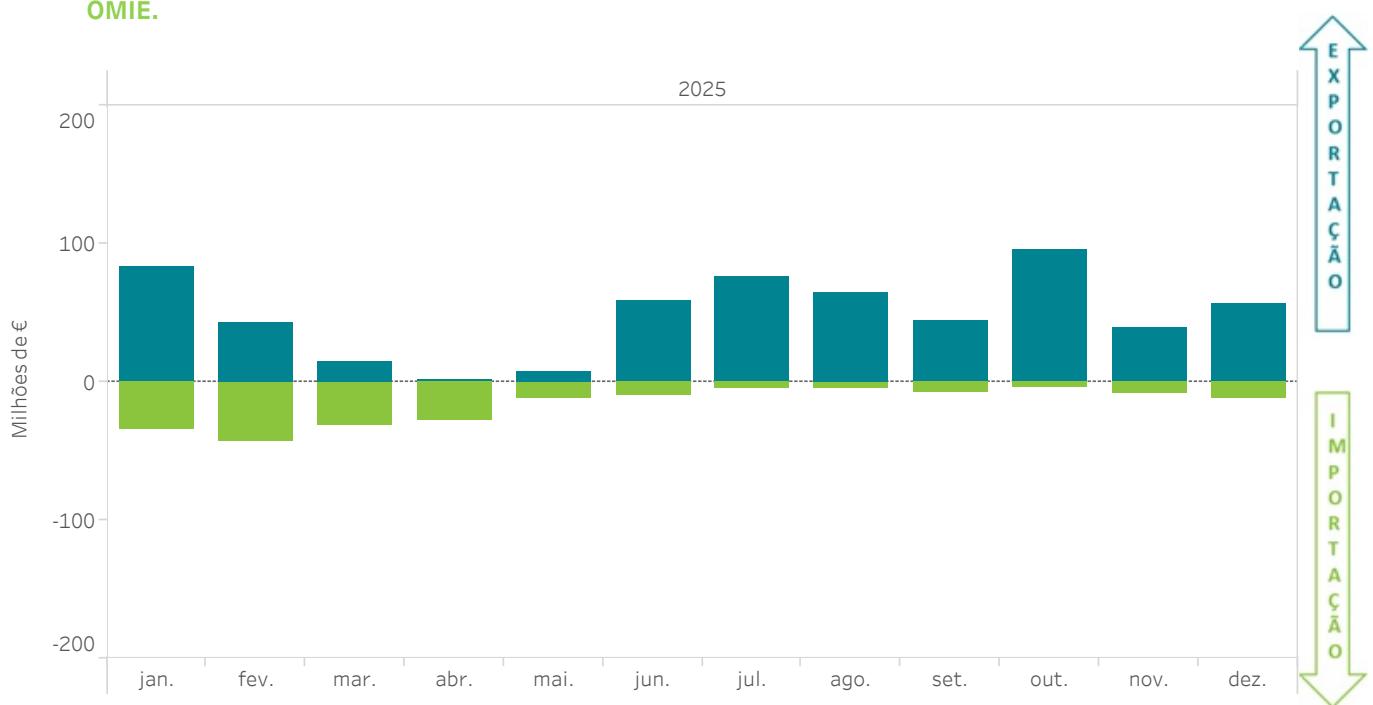
6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



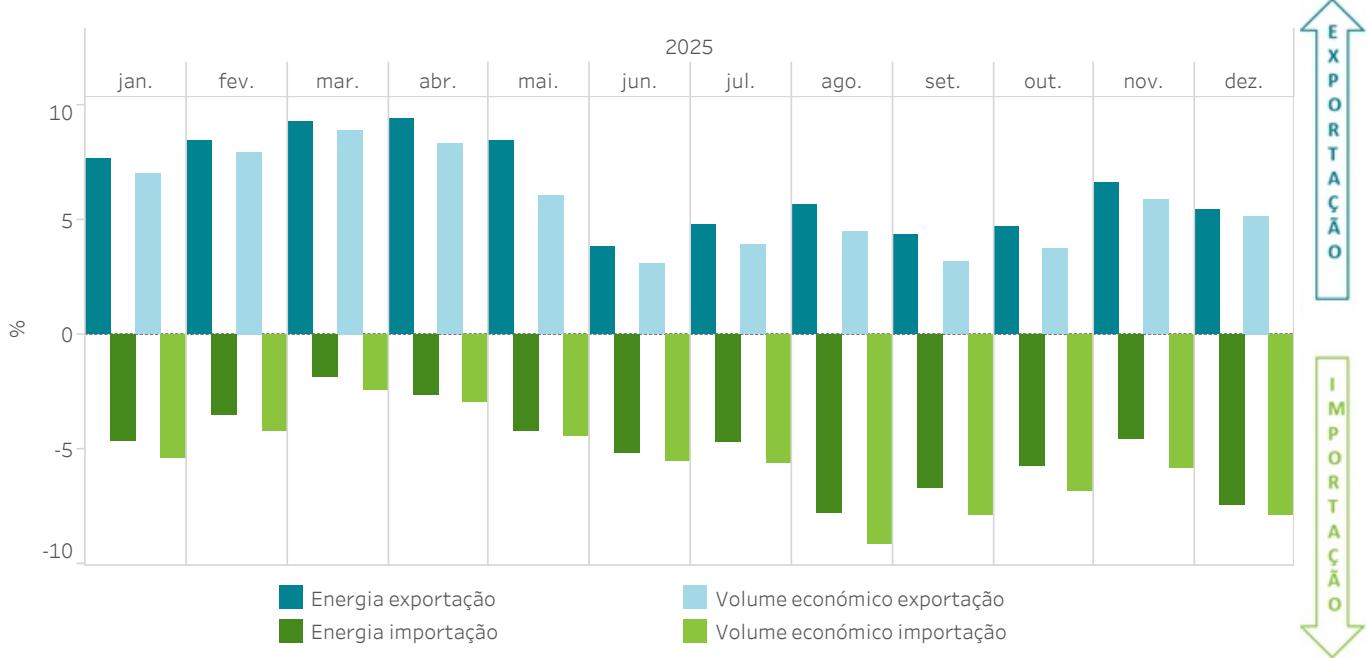
6.10 Volumes económicos mensais trocados na fronteira com Portugal - Ano móvel

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

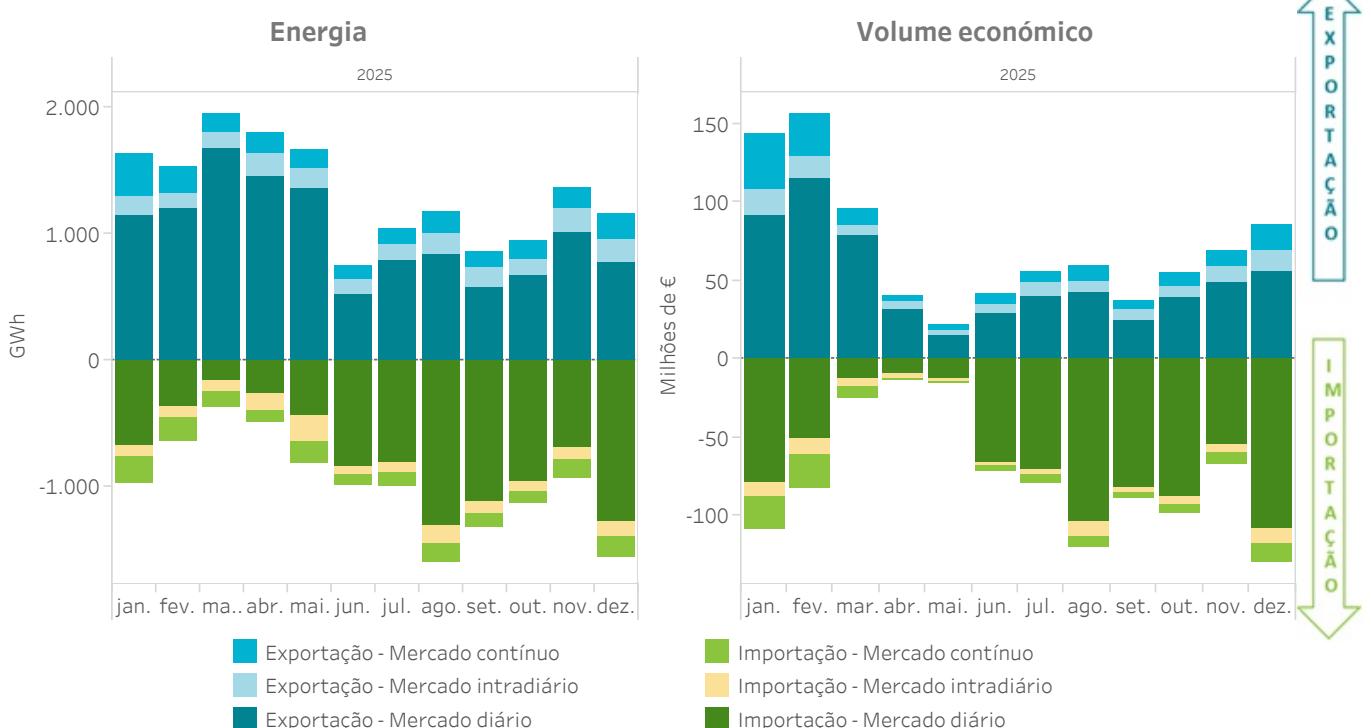


6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



Relatório mensal dezembro de 2025

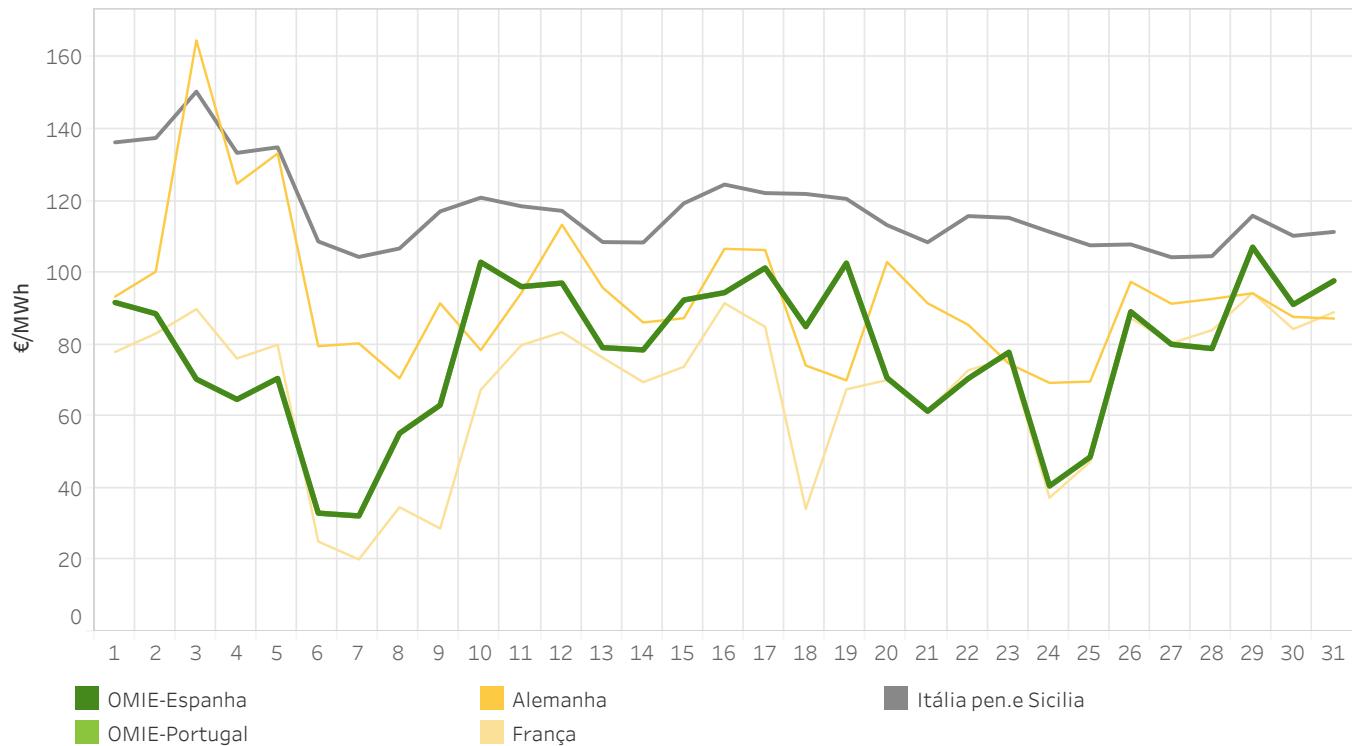
7.

Mercados internacionais

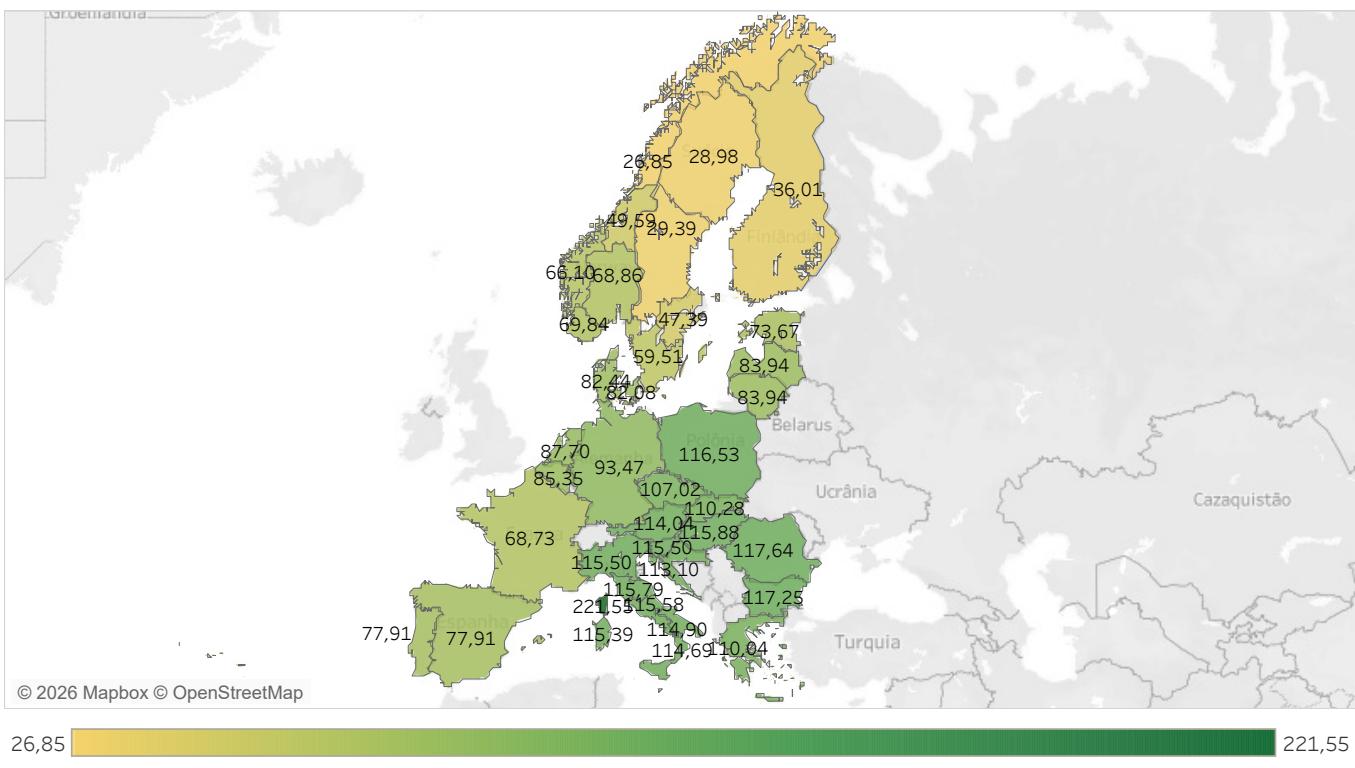
- Preços nos mercados internacionais
- Preços nos mercados internacionais no último ano



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

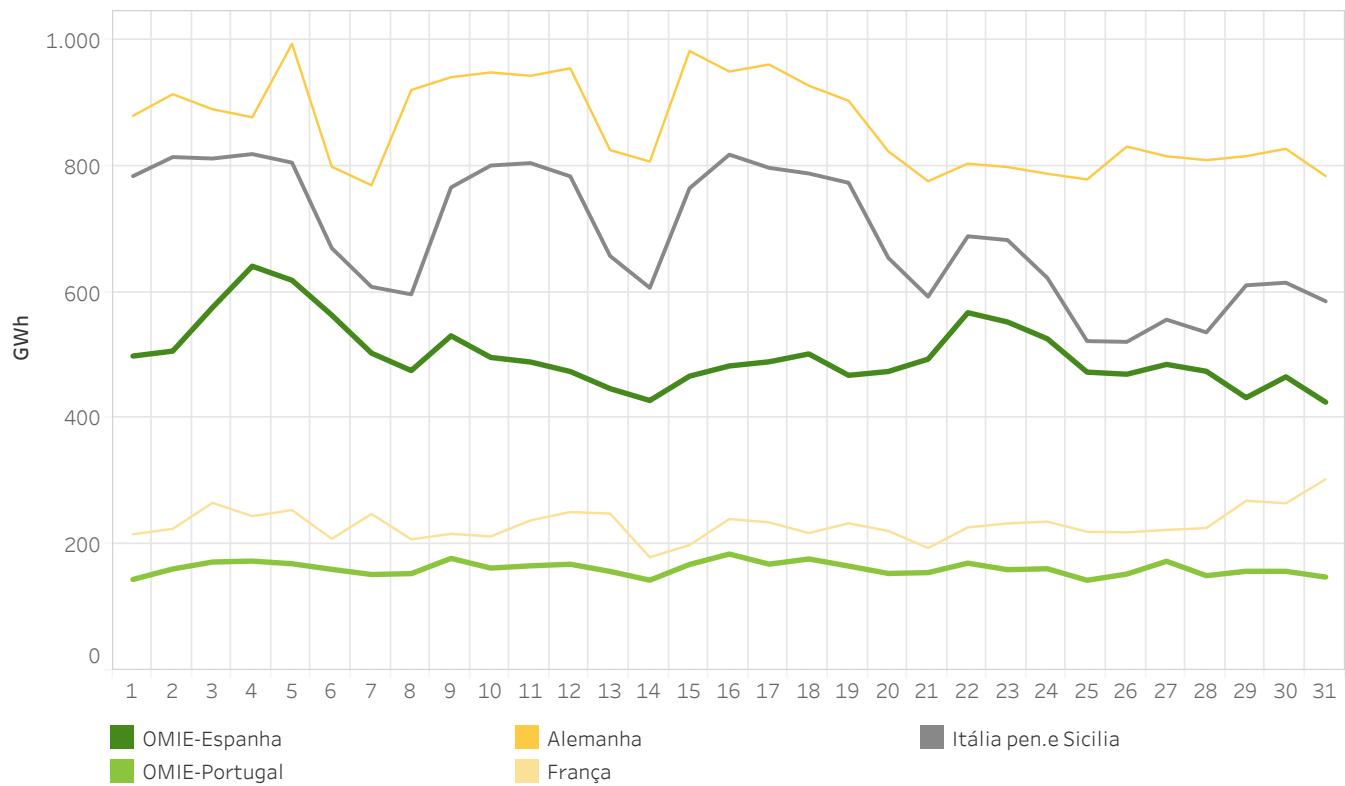


7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh

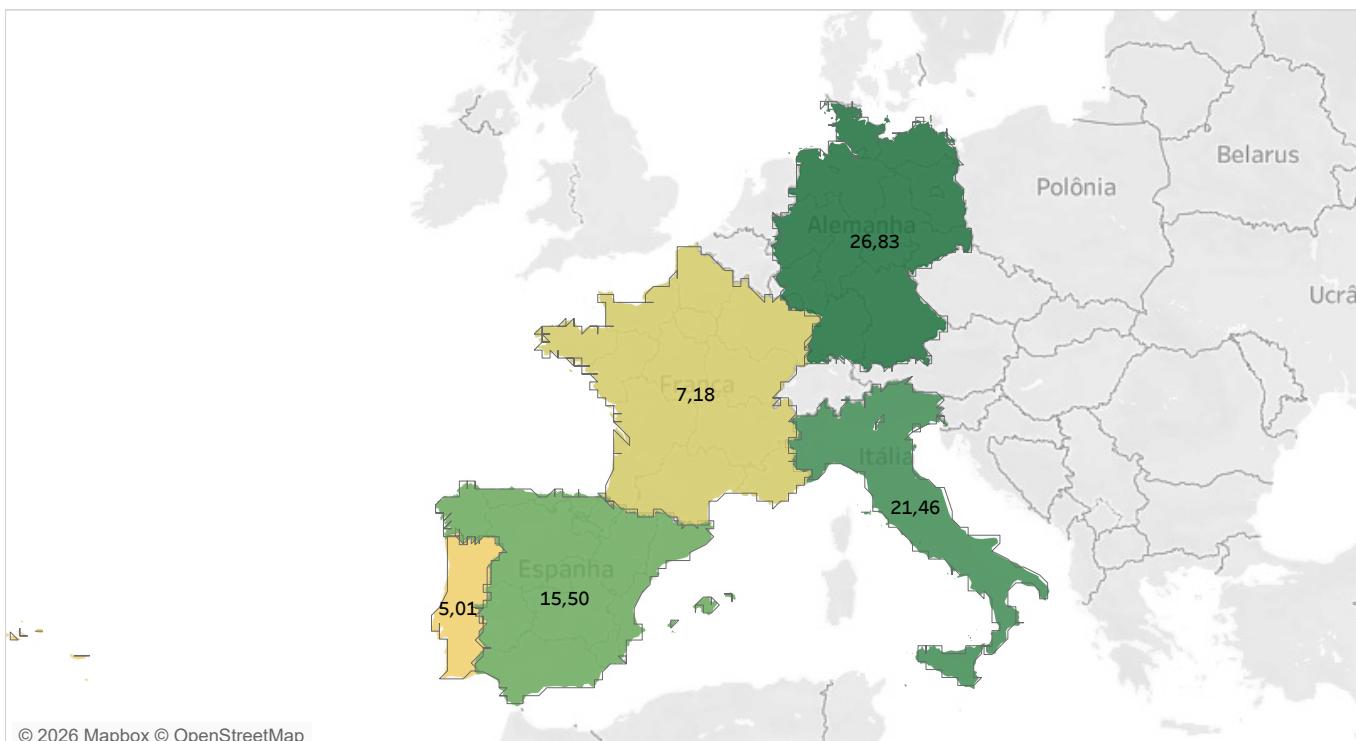


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

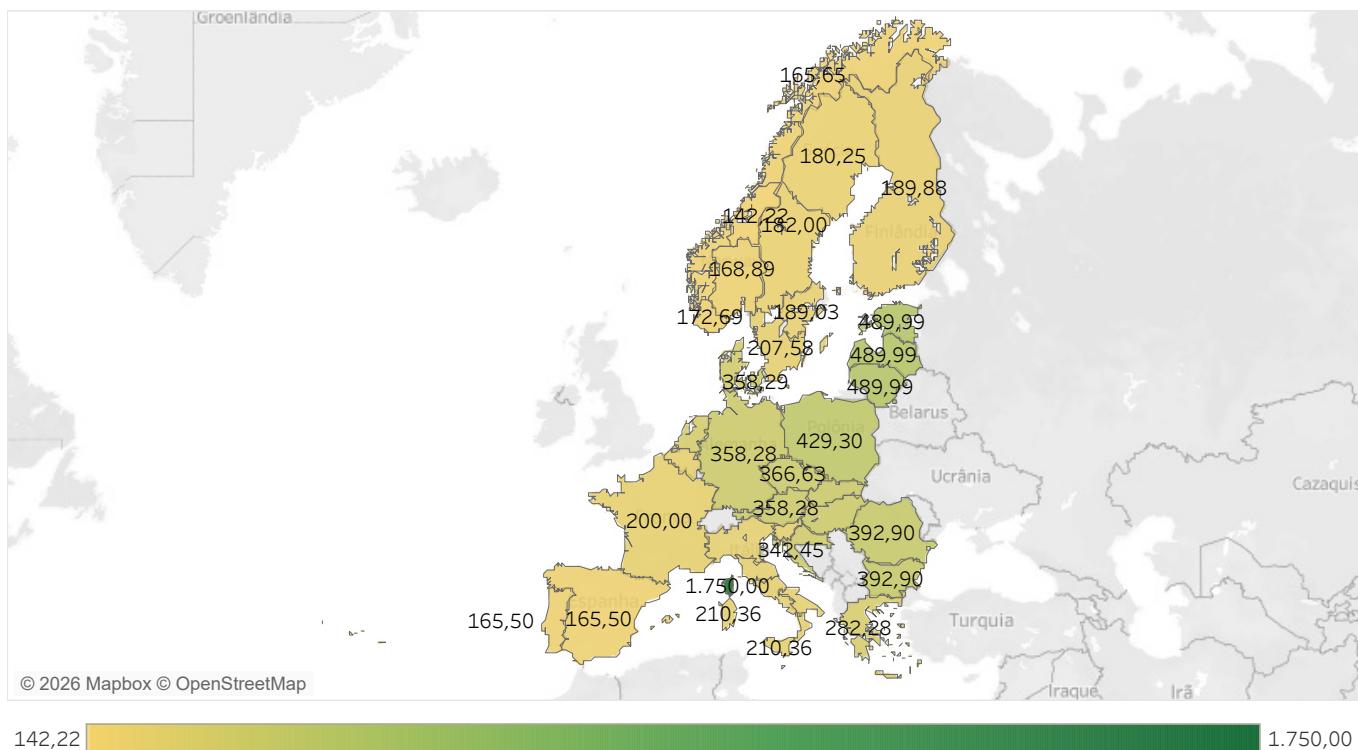
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



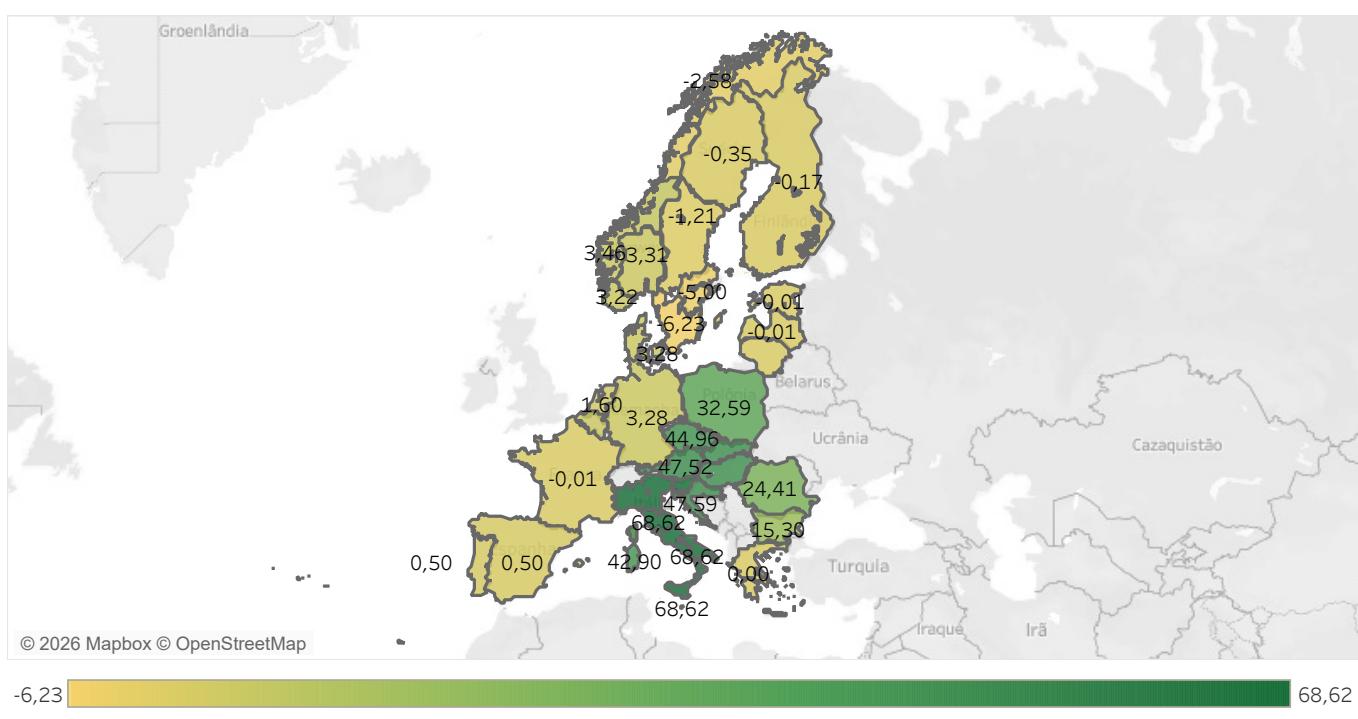
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



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

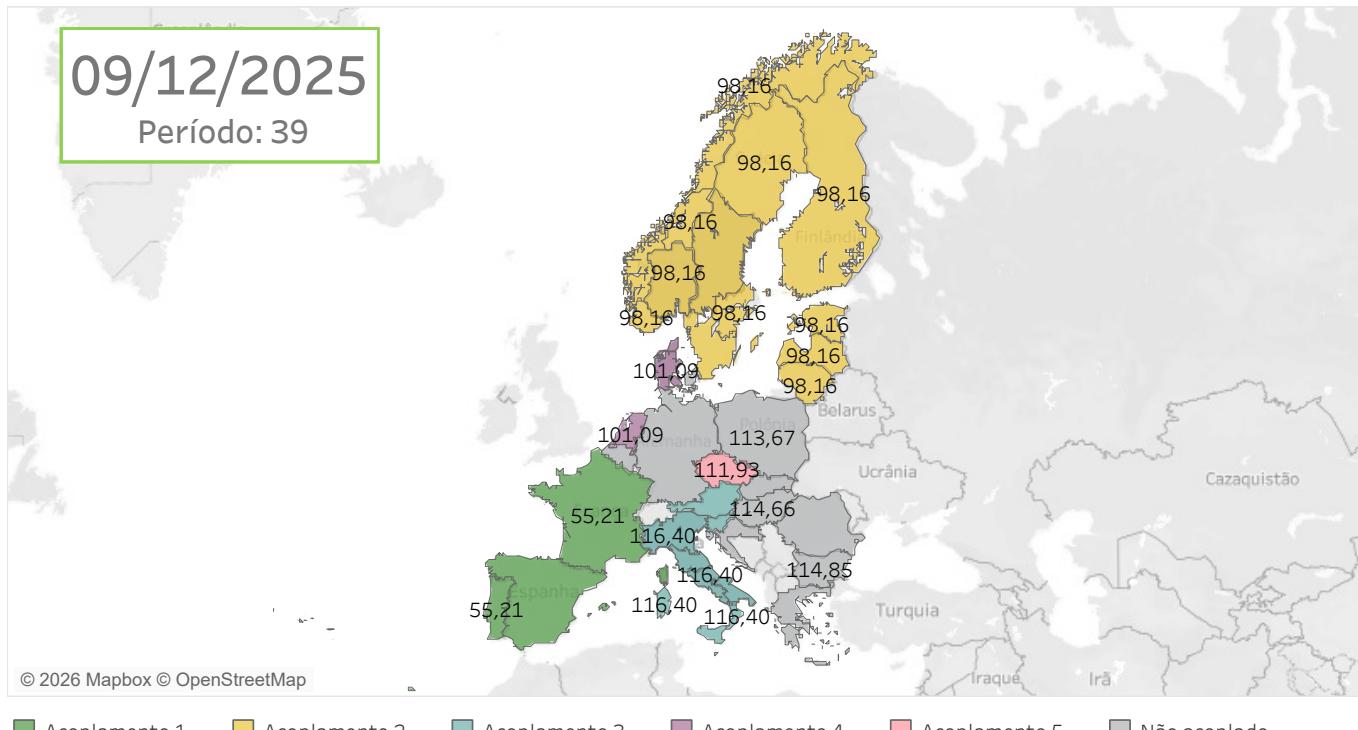


7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em dezembro de 2025

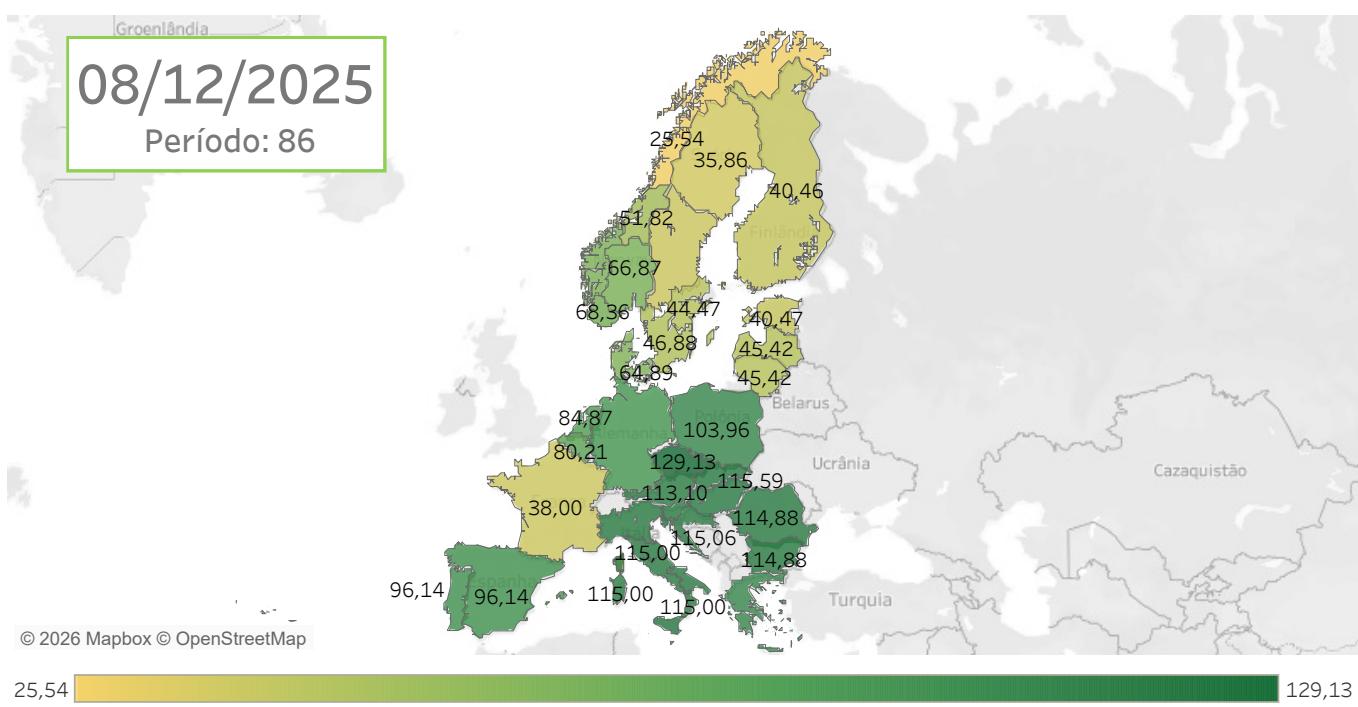


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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



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

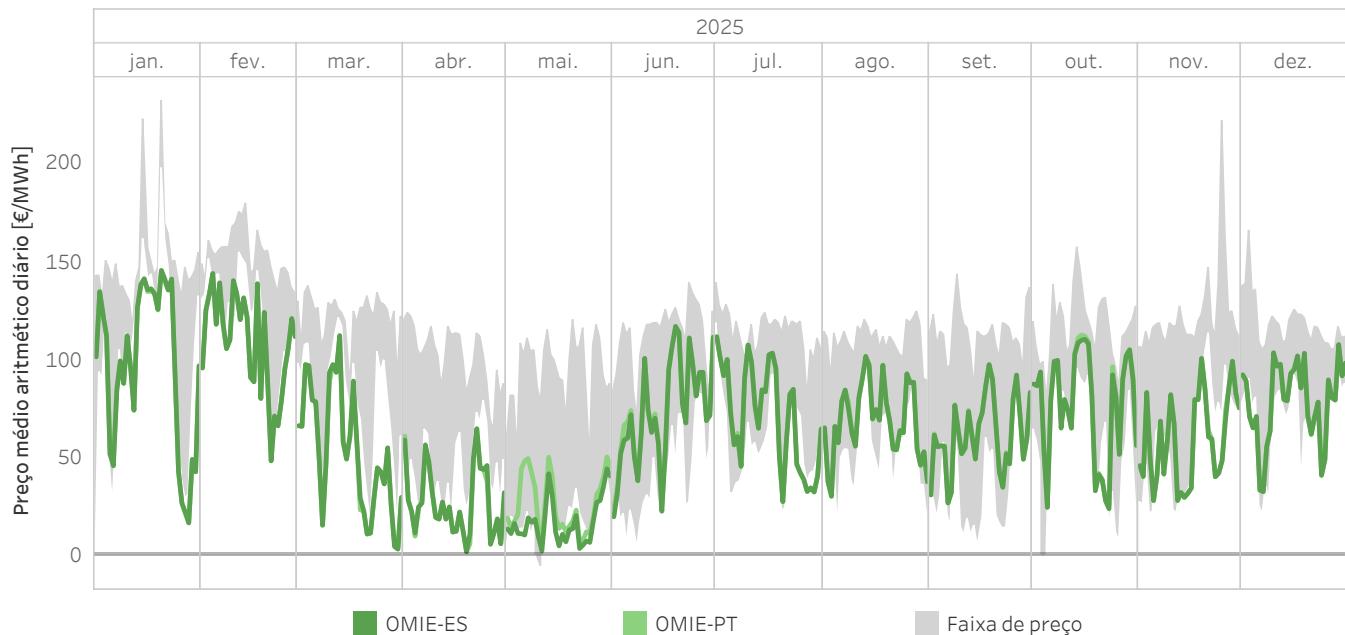


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

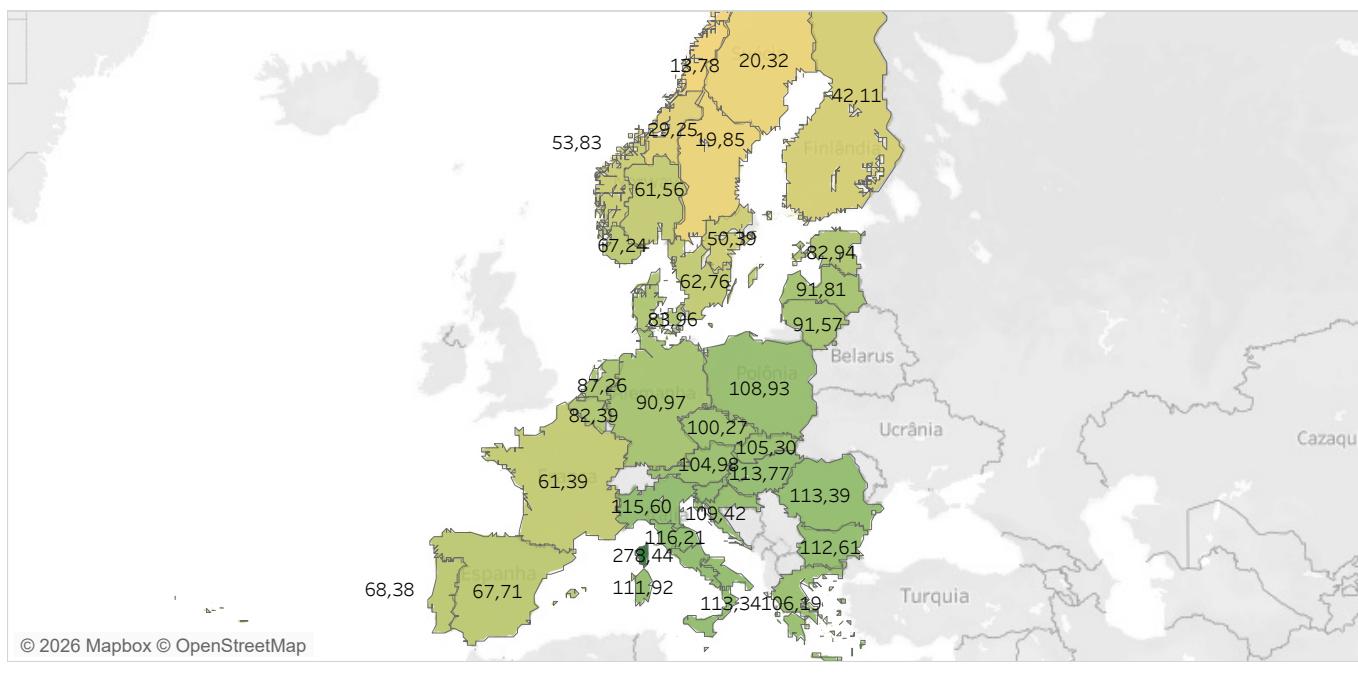
7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

Espanha e Portugal

A área de "Faixa de preço" representa a diferença entre o preço médio diário máximo e o mínimo entre os mercados de: Alemanha, França e Itália peninsular e Sicília (ponderado).

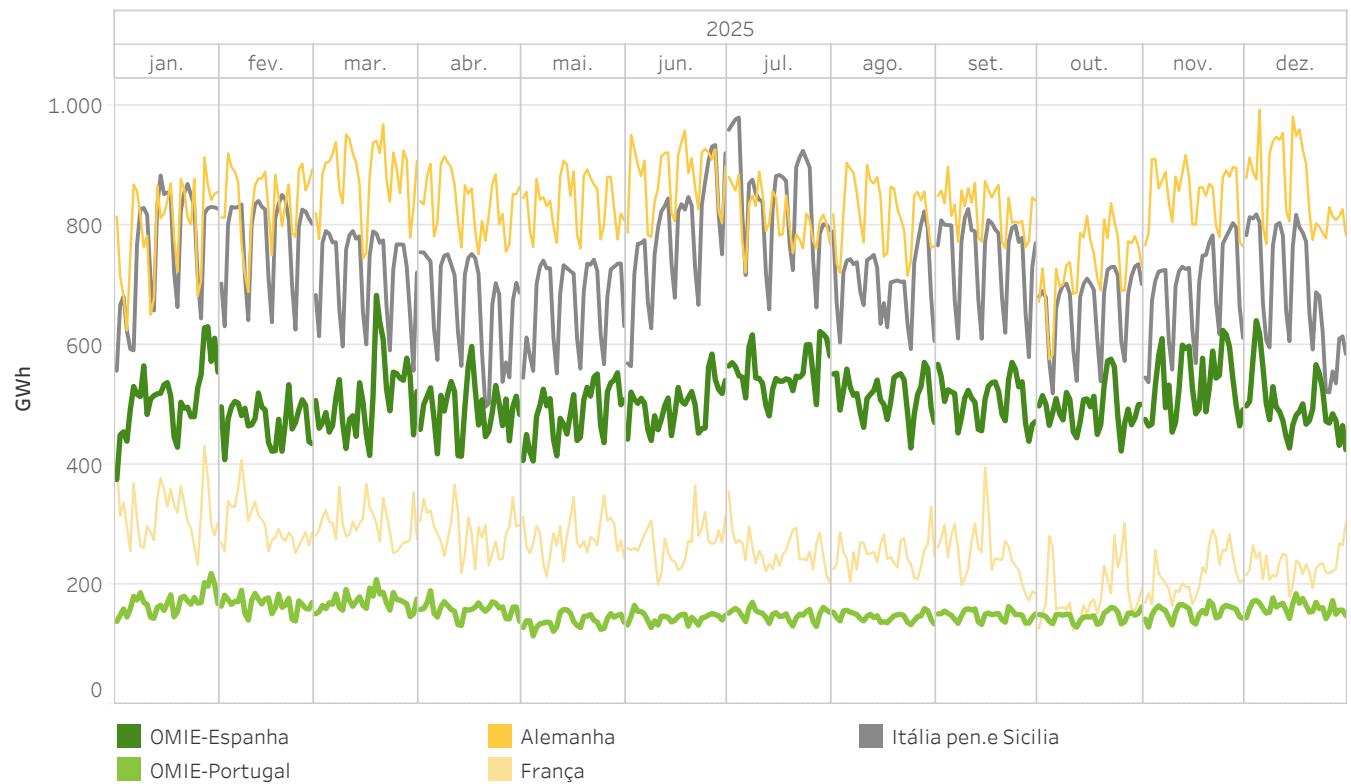


7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de janeiro de 2025 a dezembro de 2025 no €/MWh

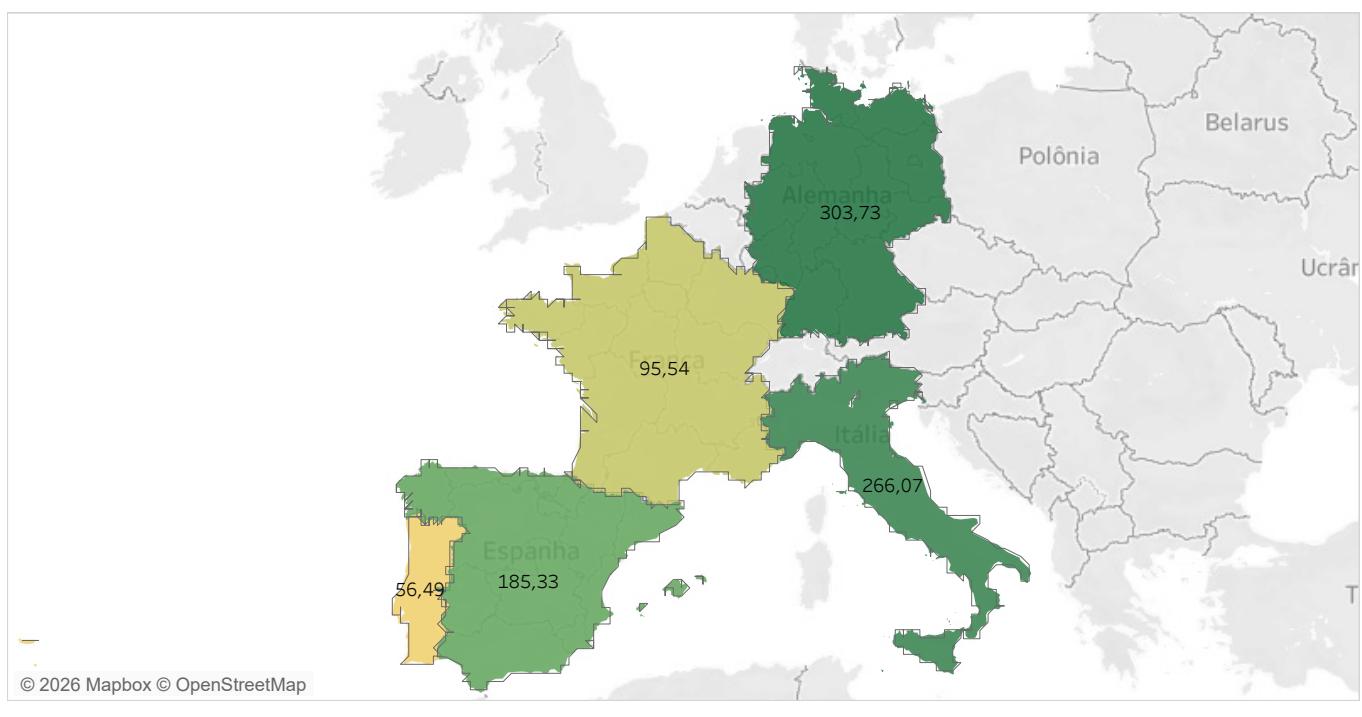


Nota: O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

7.11 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



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



Relatório mensal dezembro de 2025

Anexo

- Mercado diário
- Mercado intradiário leilões
- Mercado intradiário contínuo
- Resultados económicos no mercado
- Regime Económico das Energias Renováveis (REER)
- Garantias de pagamento em OMIE



Mercado Diário

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

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

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

Mercado Intradiário

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

Mercado europeu de leilões intradiários (IDAs)

O mercado europeu de leilões de capacidade intradiária (Intraday Capacity Auctions - IDA-) tem como objetivo satisfazer, através da apresentação de ofertas de compra e venda de energia elétrica pelos agentes de mercado, os ajustamentos ao Programa Diário Viável Final, cuja base de programação é o resultado do mercado diário.

O mercado europeu de leilões intradiários está atualmente estruturado em três sessões com diferentes horizontes de programação para cada sessão. Nestes mercados, o volume de energia e o preço para cada hora são determinados pela intersecção entre a oferta e a procura, sendo o modelo acordado e aprovado por todos os mercados europeus.

O programa resultado de cada sessão do mercado intradiário de leilão é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental (PIBCI). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final (PHF).

Mercado Intradiário Contínuo (XBID)

O mercado intradiário contínuo, tal como o mercado intradiário de leilões, oferece a possibilidade de os agentes do mercado poderem gerir os seus desbalanços de energia com 2 diferenças fundamentais em relação ao de leilões:

- Os agentes podem beneficiar da liquidez do mercado a nível regional de Espanha e Portugal e da liquidez disponível nos mercados de outras áreas da

Europa, sempre que haja capacidade de transporte transfronteiriça disponível entre as zonas.

- O ajuste pode realizar-se até uma hora antes do momento de entrega da energia.

O mercado intradiário contínuo é gerido pelos operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP e Nord Pool Spot, respondendo às necessidades do mercado, que implementaram uma iniciativa chamada Projeto de Mercado XBID para criar um mercado intradiário integrado transfronteiriço europeu. O propósito do projeto XBID é permitir o comércio de energia entre as diversas zonas da Europa de forma contínua e aumentar a eficiência global das transações nos mercados intradiários em toda a Europa. Esta iniciativa representa o Single Intraday Coupling (SIDC), solução que permitirá a criação de um mercado integrado intradiário europeu.

O programa resultado de cada ronda do mercado intradiário contínuo é o Programa Intradiário Básico de Cassação Incremental Contínuo (PIBCIC). Com base neste programa, o operador do sistema publica o programa resultante, o Programa Horário Final Contínuo (PHFC).

RESULTADOS ECONÓMICOS DO MERCADO

A liquidação dos mercados diário e intradiário é efetuada de acordo com a metodologia constante das Regras de funcionamento dos mercados diário e intradiário de eletricidade aprovadas por a Comissão Nacional de Mercados e Concorrência, abrangendo os segmentos abaixo indicados.

Mercado Diário

Inclui a energia comprada e vendida incluída no programa resultado de cassação do mercado diário (PDBC). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal de cada período de programação da área espanhola ou portuguesa em que a unidade está localizada. Este segmento inclui ainda a liquidação da renda de congestionamento gerada nas interligações de Portugal e França:

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado diário quando o congestionamento ocorre na fronteira Espanha-França.

O valor da renda associada ao congestionamento é calculado como a capacidade de troca efetivamente utilizada na correspondência do mercado diário multiplicada pela diferença, em valor absoluto, dos preços das duas zonas de cada lado da interconexão.

Mercado intradiário de leilões

Inclui a energia comprada e vendida no programa resultante da cassação das diferentes sessões do Mercado Intradiário por leilões ou IDAs (PIBCI). As obrigações de pagamento e os direitos de cobrança são gerados de acordo com o preço marginal da sessão de negociação correspondente à zona espanhola ou portuguesa em que se encontra a unidade. Este segmento inclui também a liquidação da renda de congestionamento gerada nas diferentes interligações (Portugal e França):

- A interligação entre Espanha e Portugal inclui os direitos de cobrança partilhados 50/50 entre a REE e a REN correspondentes às receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-Portugal.
- A interligação entre Espanha e França inclui a obrigação de pagamento do sistema elétrico francês correspondente a 50% das receitas devidas à renda de congestionamento gerada na cassação do mercado intradiário de leilões (IDA) quando ocorre congestionamento na fronteira Espanha-França, bem como o direito de cobrança reservado à REE pelo mesmo valor.

Mercado Intradiário Contínuo

Inclui a energia comprada e vendida nas diferentes rondas de negociação do Mercado Intradiário Contínuo. Para cada transação cassada durante uma ronda de negociação, geram-se as correspondentes obrigações de pagamento e direitos de cobrança, valorizando a energia cassada ao preço da transação correspondente.

Em todos os mercados, o registo contabilístico dos direitos de cobrança e das obrigações de pagamento é feito por unidade de oferta à empresa proprietária dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é feito à empresa do agente representado.

OMIE actua como contraparte central entre compradores e vendedores, liquidando com os operadores de mercado designados em França (ou com as suas contrapartes centrais) os fluxos resultantes da interconexão entre Espanha e França como consequência dos processos de acoplamento de mercados.

REGIME ECONÓMICO DE ENERGIAS RENOVÁVEIS (REER)

Esta liquidação é efectuada em conformidade com o disposto no Real Decreto 960/2020, de 3 de novembro, que regula o regime económico de energias renováveis para as instalações de produção de eletricidade.

Por um lado, os proprietários das instalações de produção que estão inscritas em estado de funcionamento no registo eletrónico REER recebem a energia transaccionada no mercado ao preço de adjudicação que obtiveram no leilão REER em que lhes foi adjudicado o contrato, ajustado à situação atual dos preços do mercado diário.

Por outro lado, esta liquidação repercuta o excedente ou défice gerado a nível diário, que surge das diferenças entre o preço de mercado correspondente e os preços a receber pelas instalações afectas ao sistema, a todas as unidades compradoras espanholas na proporção da sua energia no último Programa Horário Final (PHF).

Além disso, o referido regulamento estabelece a exigência de garantias específicas para cobrir o risco de não pagamento desta liquidação de excedentes/défices do REER aos titulares de unidades de compra, pelo que o OMIE calcula semanalmente as necessidades de garantias específicas para o REER para estes titulares de unidades de compra.

Na liquidação da REER, os registos contabilísticos dos créditos e dos débitos são igualmente efectuados por unidade de oferta à empresa detentora dessa unidade, exceto no caso de representação em nome e por conta de terceiros, caso em que o registo contabilístico é efectuado na empresa do agente representado.

GARANTIAS DE PAGAMENTO EM OMIE

O sistema de garantias de pagamento gerido pelo OMIE tem como objetivo garantir a cobrança das garantias de pagamento aos agentes credores como consequência das liquidações nos mercados diário e intradiário. Para tal, são rejeitadas todas as ofertas devedoras no mercado cujo volume económico não esteja suportado por garantias de pagamento.

Estas garantias devem ser prestadas pelos participantes no mercado através de qualquer um dos instrumentos de garantia previstos nas regras do mercado, sendo os instrumentos mais utilizados as garantias bancárias, os seguros de caução e o numerário. No caso das garantias documentais (garantias bancárias e seguros de caução), as regras do mercado estabelecem o nível de notação que os garantes e as seguradoras devem ter para serem aceites como garantes ou seguradoras dos participantes no mercado. Por conseguinte, os bancos que atualmente prestam garantias bancárias ao OMIE têm uma elevada notação de crédito, estando quase todos pelo menos dois níveis acima do nível de notação “Investment grade”.

Por último, OMIE implementou em 2020 um sistema de garantia eletrónica, pelo que as garantias e os seguros de caução devem ser apresentados em formato eletrónico, o que facilita aos seus clientes a formalização de garantias de pagamento, com as vantagens significativas que este mecanismo proporciona (segurança, rapidez, redução de erros, etc.).



omie