



# **Evolução do mercado de eletricidade**

## **Relatório mensal**

### **dezembro**

---

# **2025**

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

## Relatório mensal dezembro de 2025 /Índice

---

### Resumo executivo

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

### Anexo



## Relatório mensal 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

---

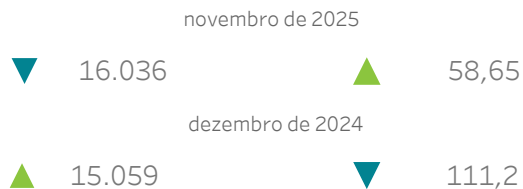
### Resumo executivo / Resultados económicos

- ▶ O volume económico 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**

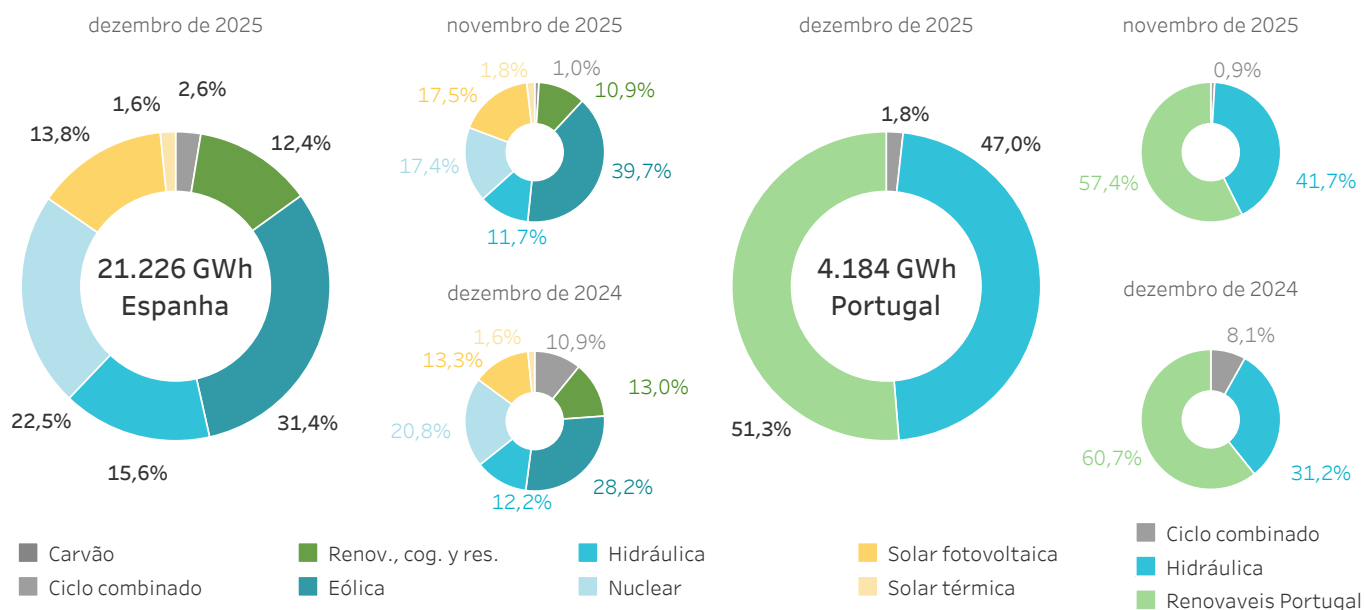


### Portugal

**5.012 GWh**      **77,91 €/MWh**



## Tecnologias no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



## Mercado intradiário de leilões europeu IDAs

### Espanha

**2.843,8 GWh**      **77,32 €/MWh**

**18,3%**      **— 0,8%**

(sobre o MD)      (sobre o MD)

### Portugal

**434,9 GWh**      **77,52 €/MWh**

**8,7%**      **— 0,5%**

(sobre o MD)      (sobre o MD)

## Mercado intradiário contínuo

### Espanha

**652,2 GWh**      **76,28 €/MWh**

**4,2%**      **— 2,1%**

(sobre o MD)      (sobre o MD)

### Portugal

**91,1 GWh**      **75,47 €/MWh**

**1,8%**      **— 3,1%**

(sobre o MD)      (sobre o MD)

## Volume económico

### Espanha

**1.181** Milhões de €



**Mercado diário**

**Mercado intradiário leilões**

**220** Milhões de €



**Mercado intradiário contínuo**

**51** Milhões de €



**Renda de congestionamento total**

### Espanha-Portugal

**39** Milhares de €



**% Período com diferença preços em MD**

**0,07 %**

### Portugal

**385** Milhões de €



**21** Milhões de €



**3** Milhões de €



### Espanha-França

**26.694** Milhares de €



**87,10 %**

### Receitas instalações

**84** Milhares de €



**Liquidacion REER**

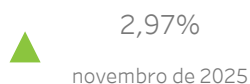
### Excedente/déficit repercutido à demanda

**13** Milhares de €



## Volume de garantias de pagamento formalizadas

**1.855** Milhões de €



## Relatório mensal dezembro de 2025

# 1.

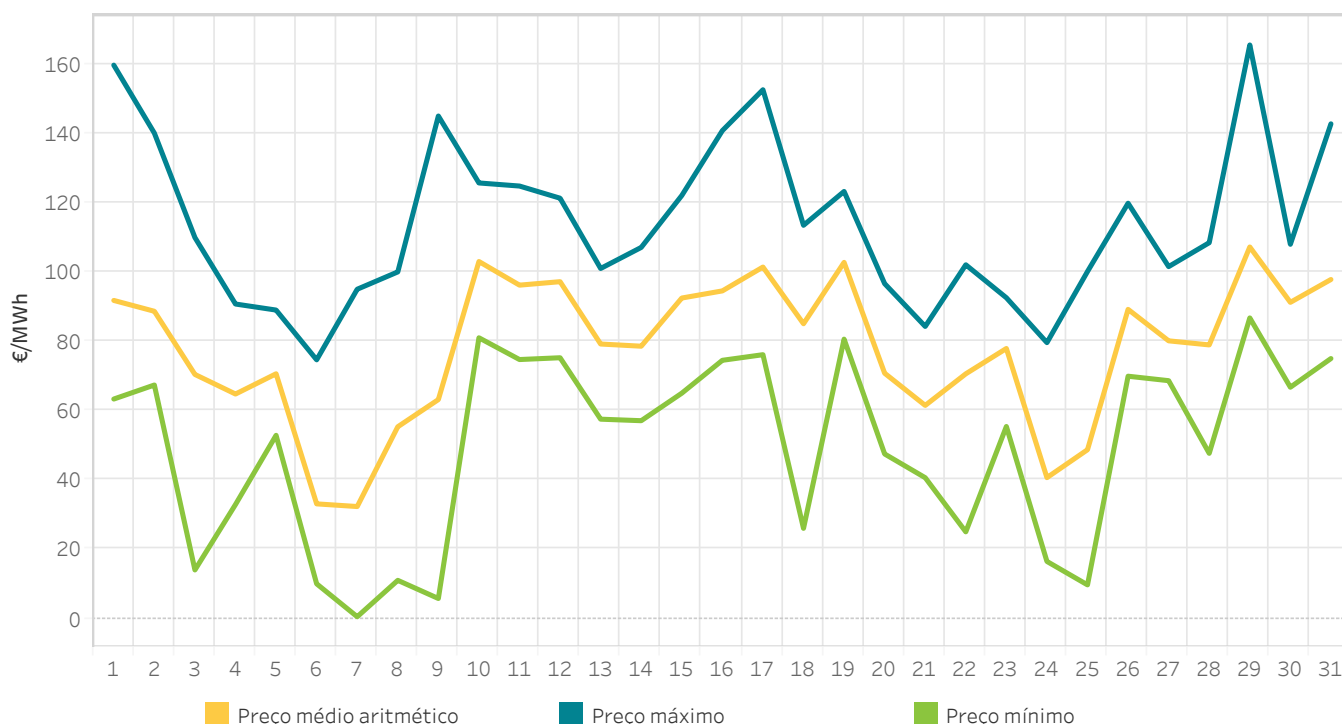
## Mercado diário

- Preços e energías no mercado diário
- Tecnologías no mercado diário
- Energía por tipo de unidade de aquisição
- Energía em contratos bilaterais



## 1.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

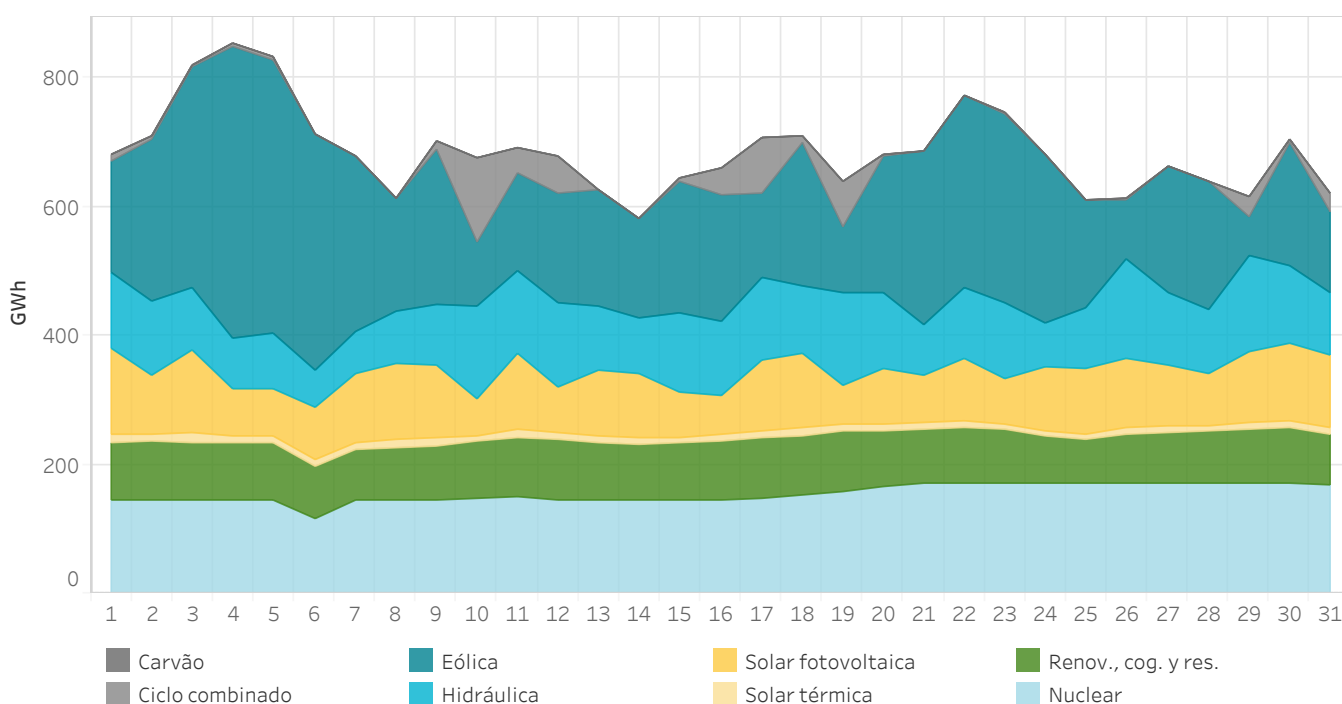
Em Espanha



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

Em Espanha

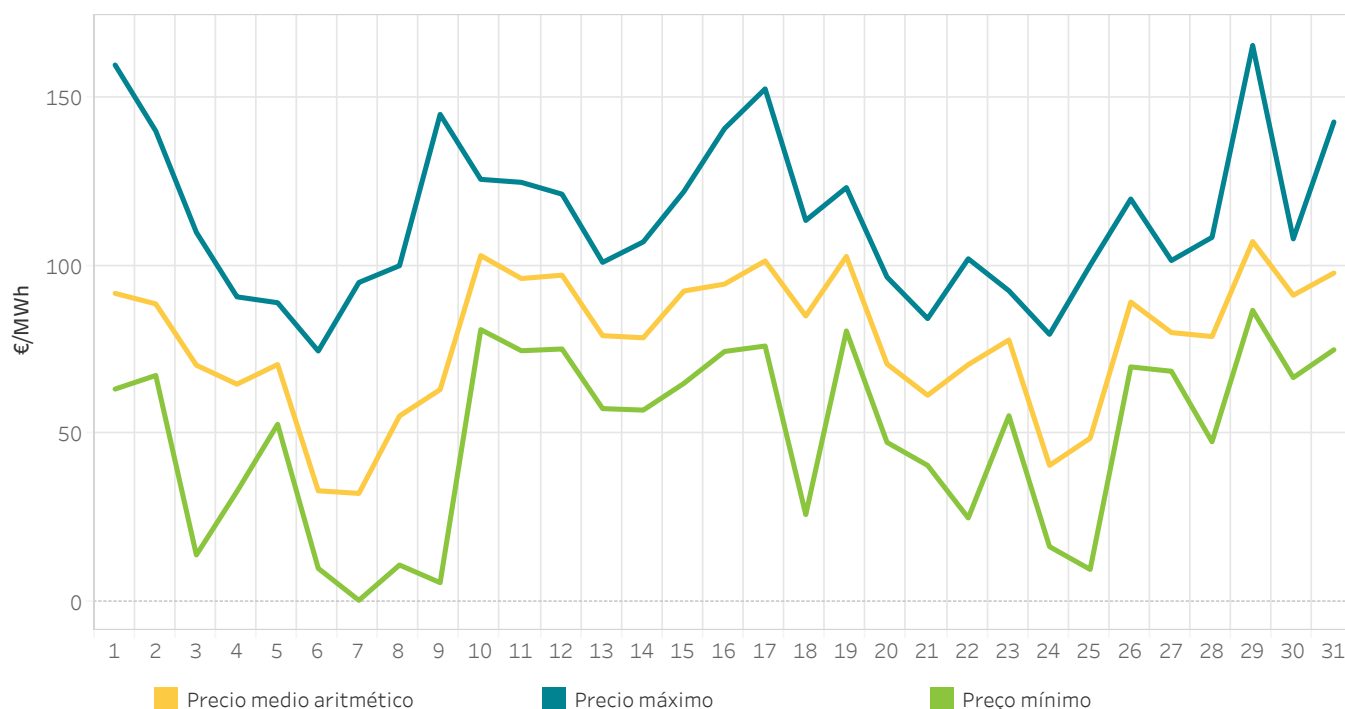
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.





### 1.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

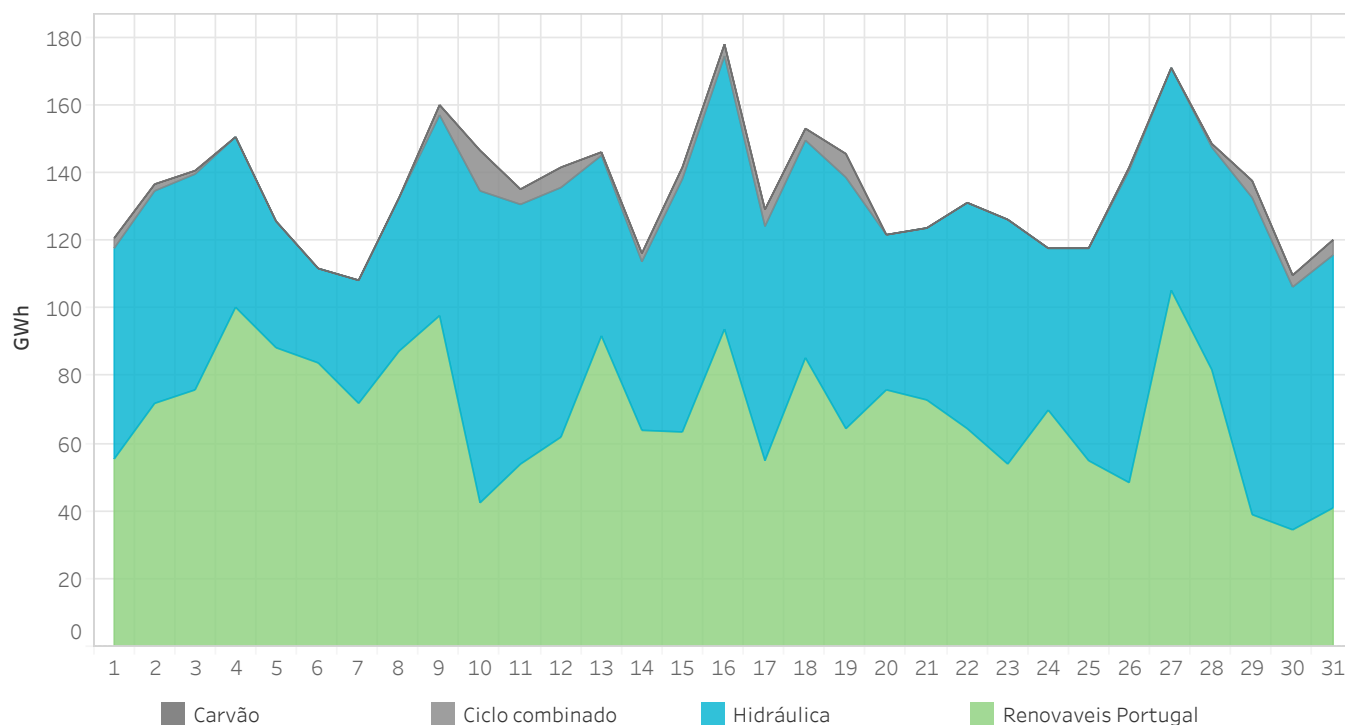
Em Portugal



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

Em Portugal

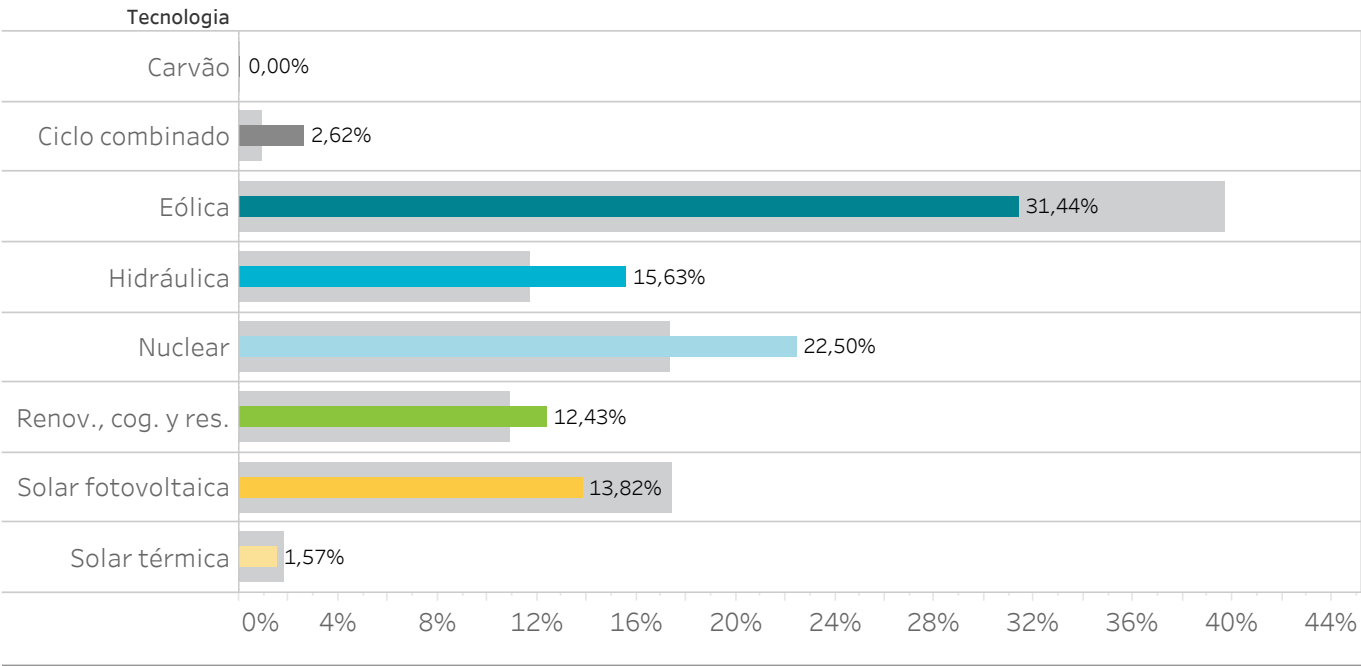
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



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

Em Espanha

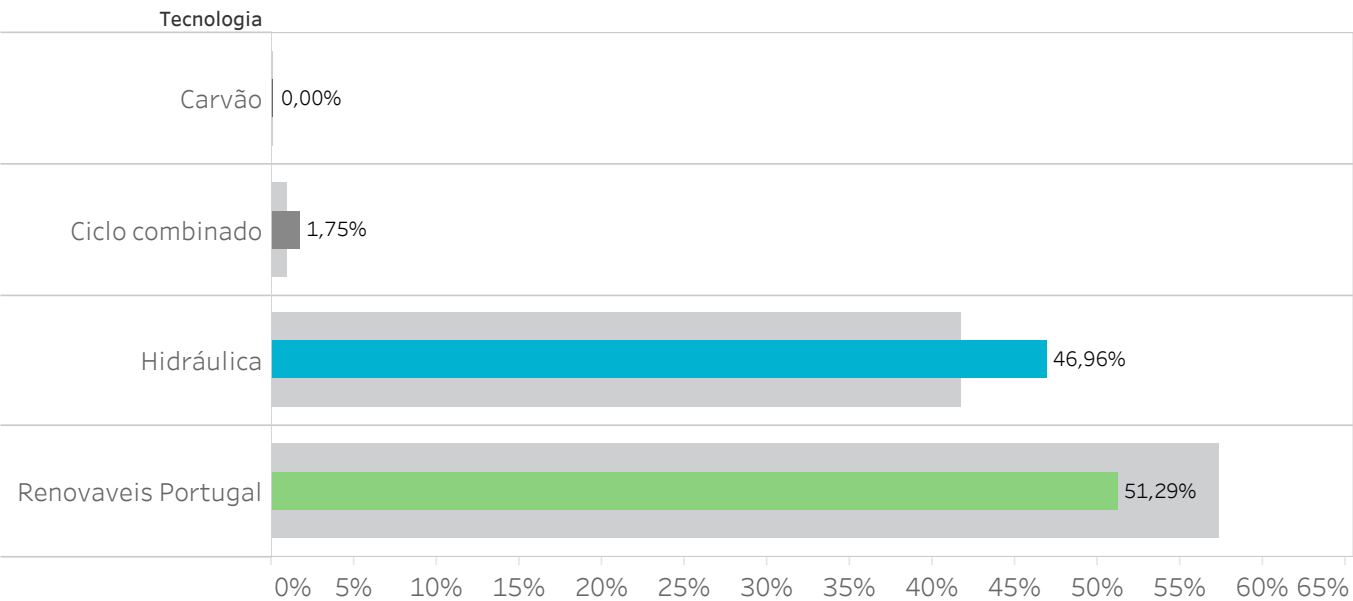
O mês anterior aparece mais grosso e de cor mais clara no fundo do gráfico.  
"Renov., cog. y res." inclui cogeração, resíduos, geotérmica, biomassa e mini hidráulica.



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

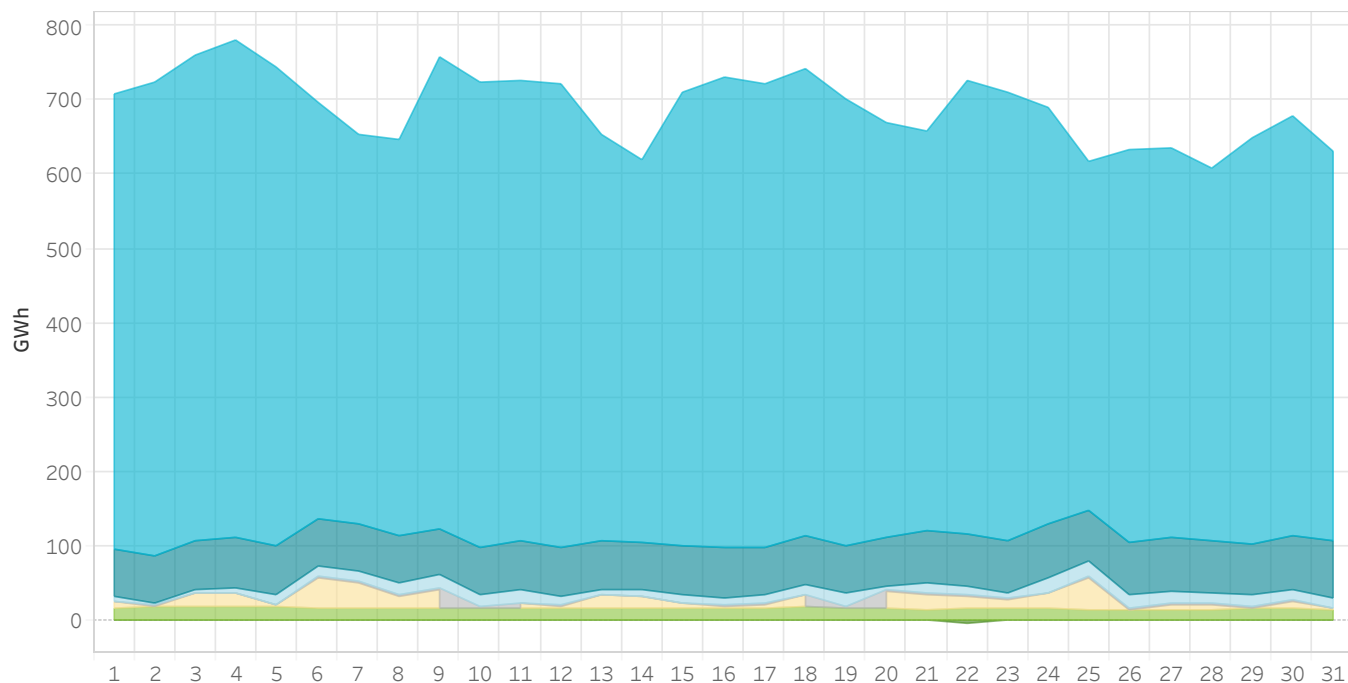
Em Portugal

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.



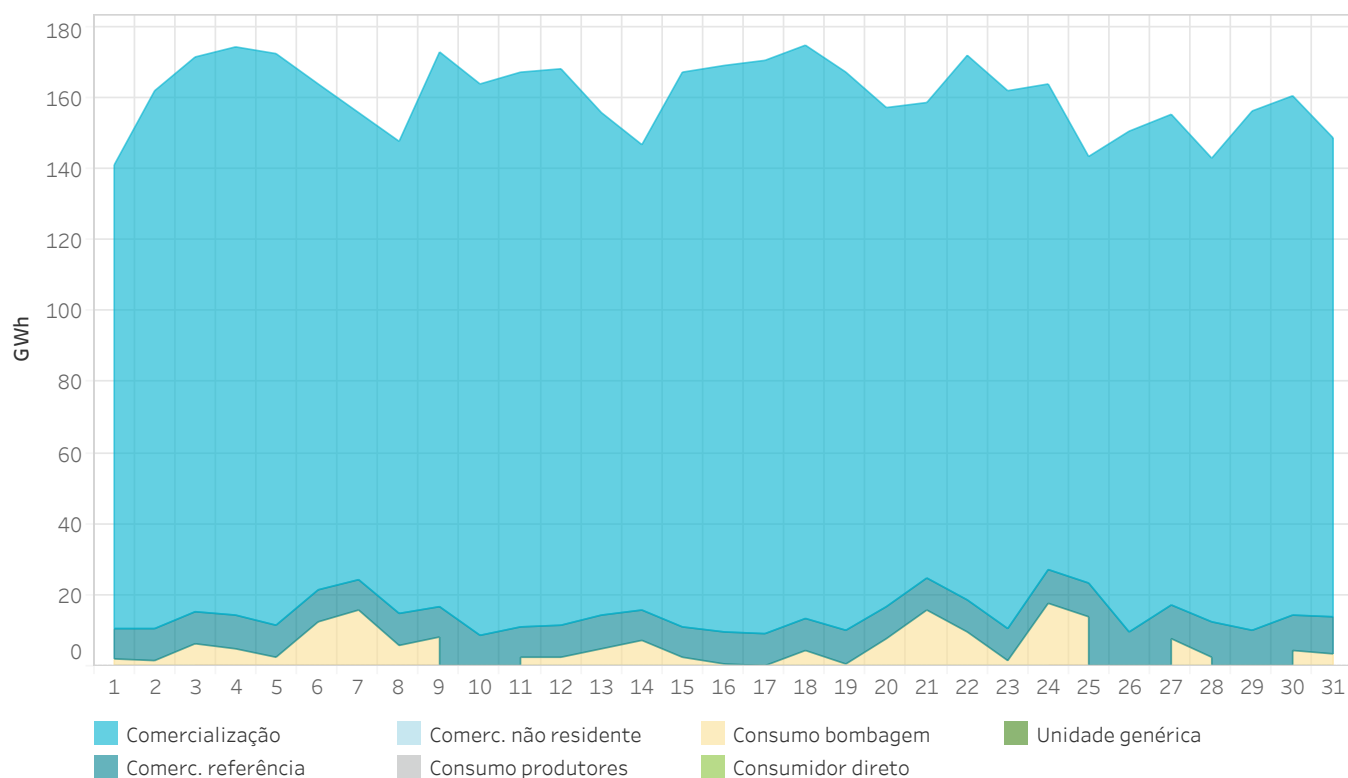
## 1.7 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



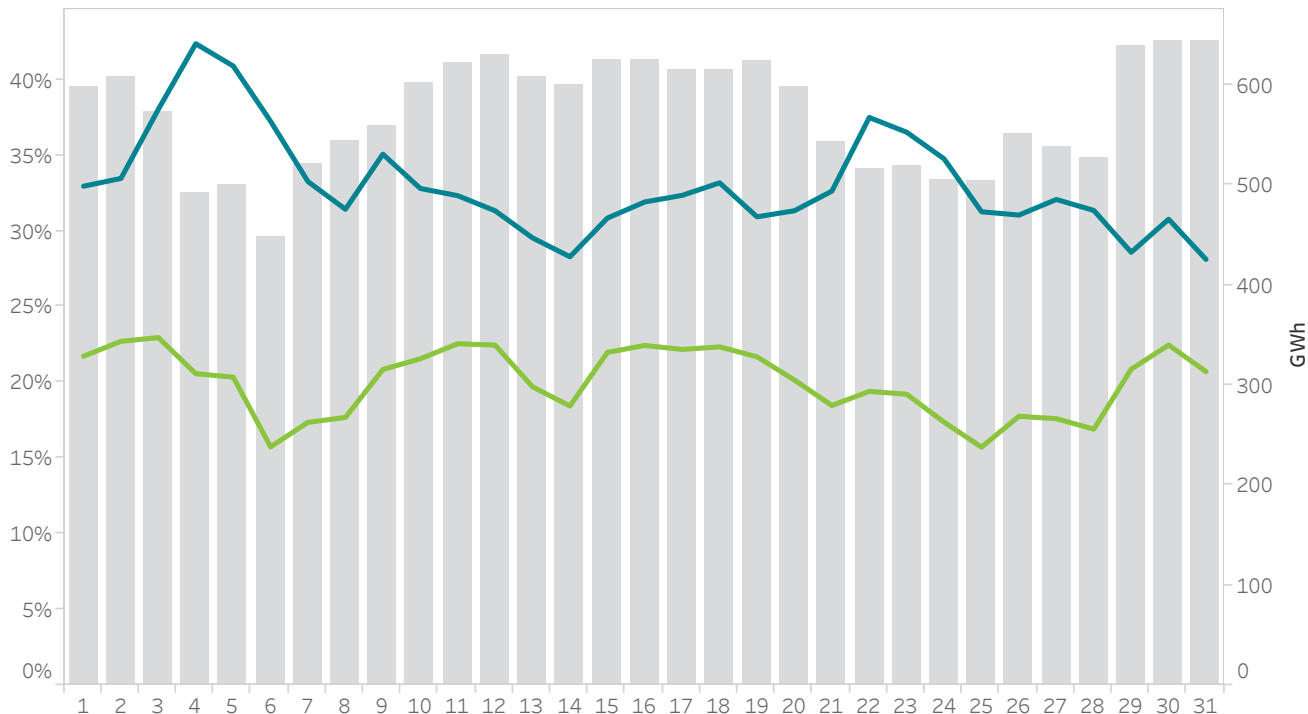
## 1.8 Energia por tipo de compra no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Portugal



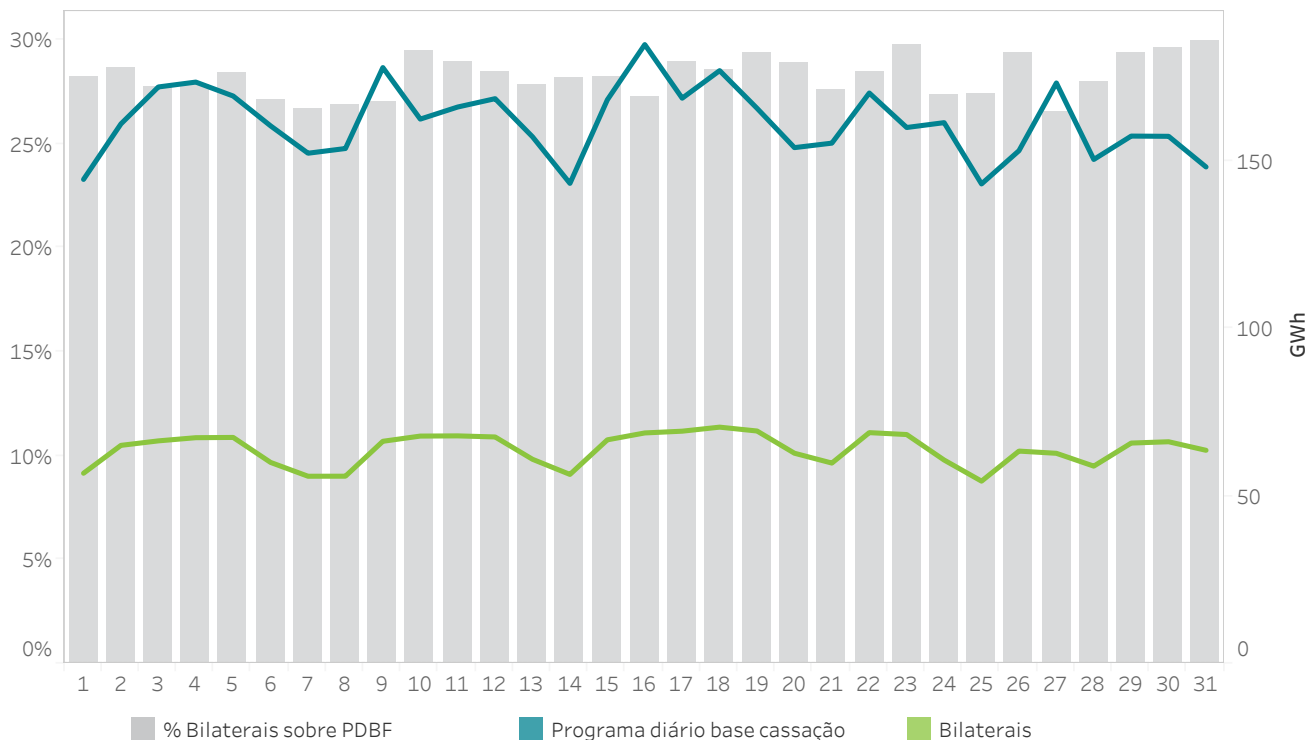
## 1.9 Energia proveniente de contratos bilaterais no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)

Em Espanha



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

Em Portugal



## Relatório mensal dezembro de 2025

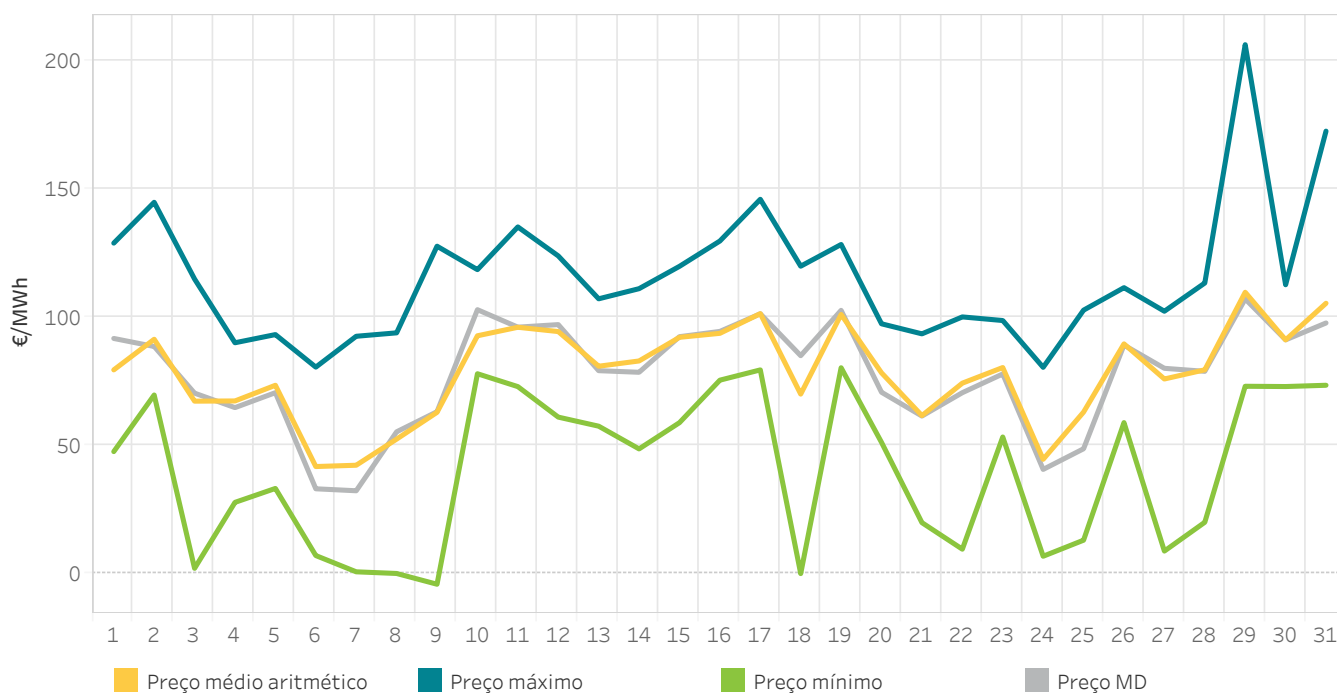
# 2. Mercado intradiário leilões europeu IDAs

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



## 2.1 Preços máximo, mínimo e médio aritmético nos IDAs

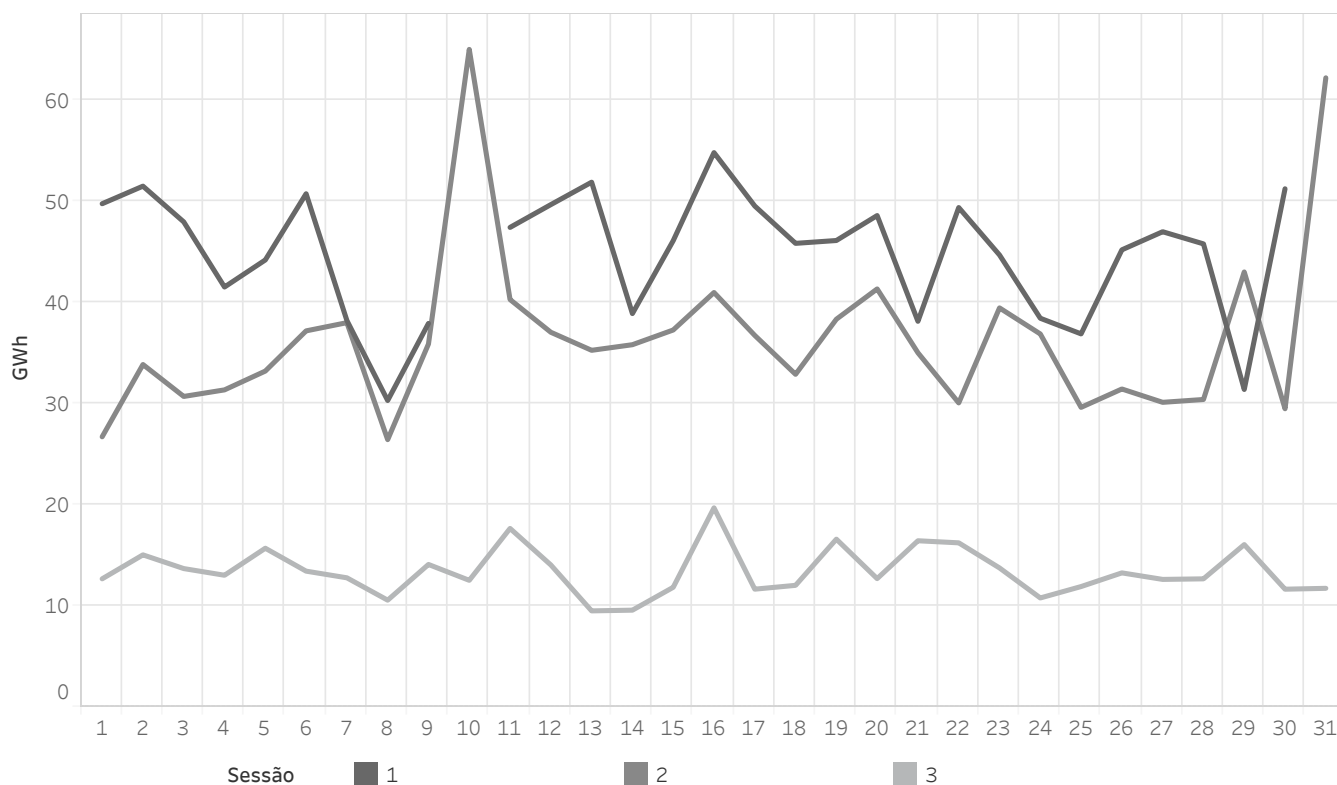
Em Espanha



## 2.2 Energia por sessão nos IDAs

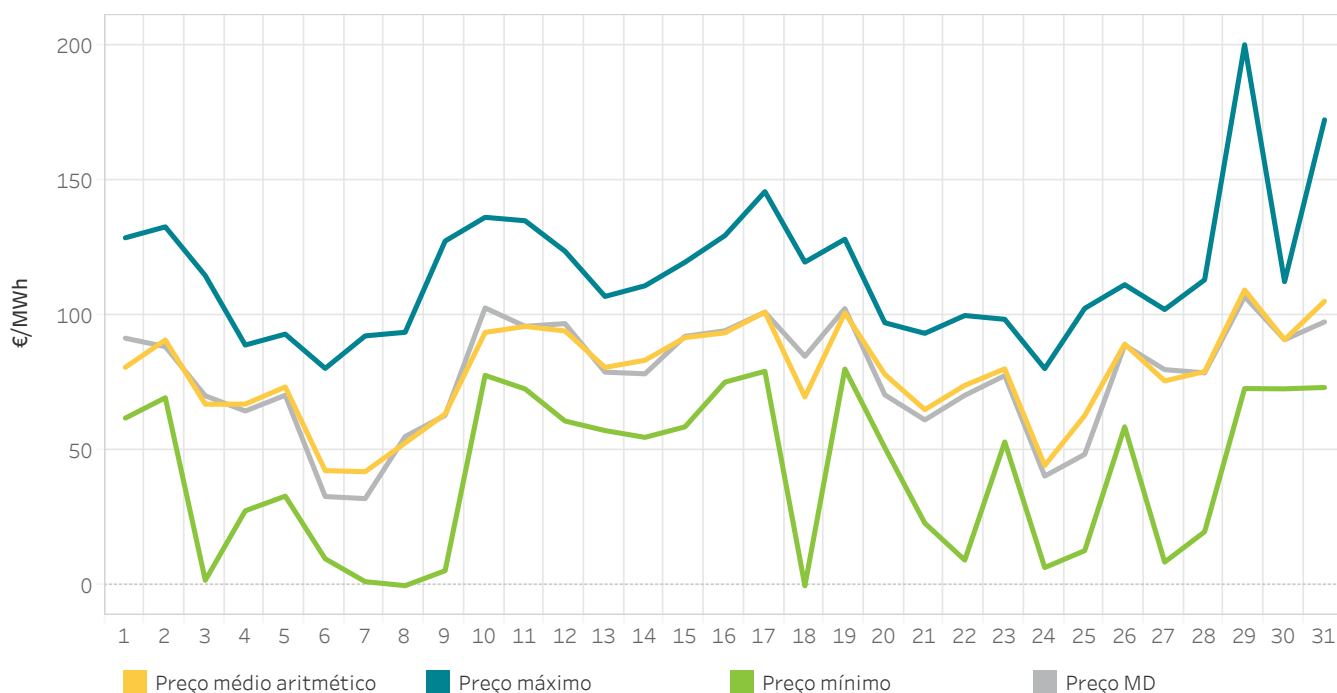
Em Espanha

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

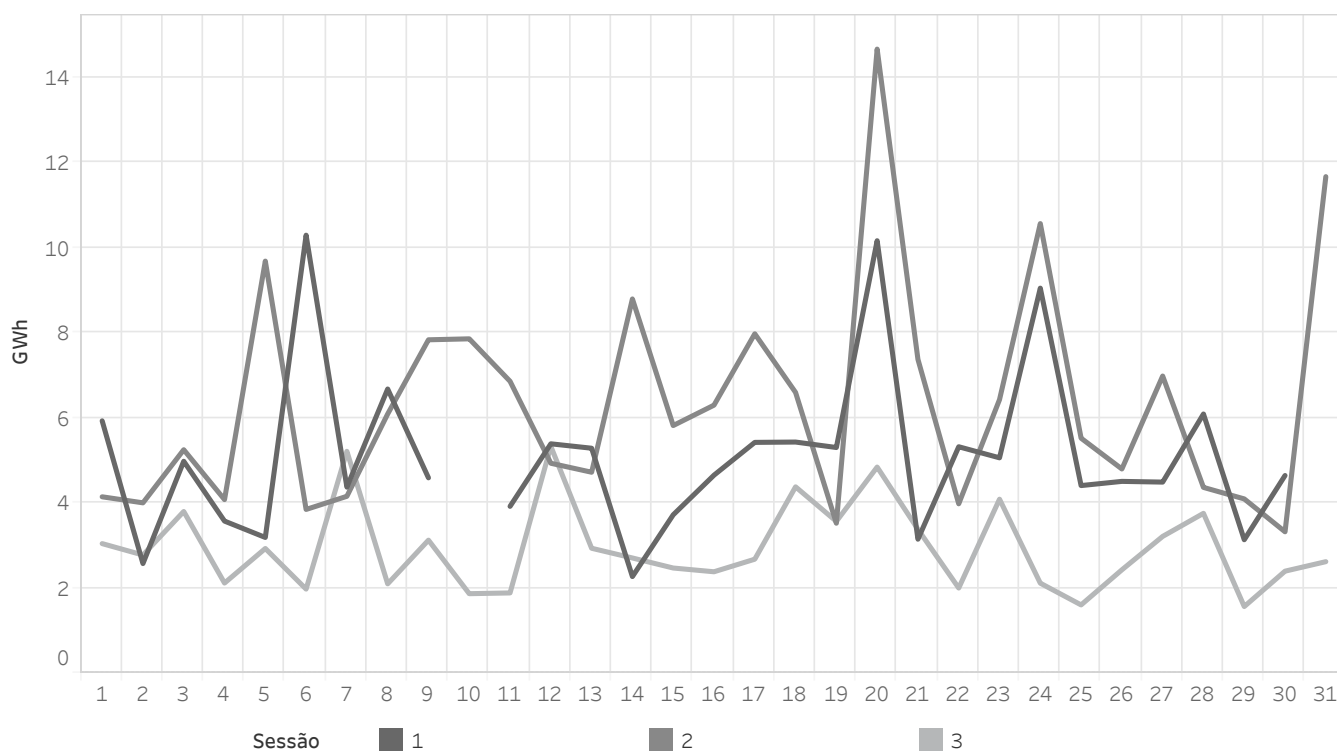
Em Portugal



## 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

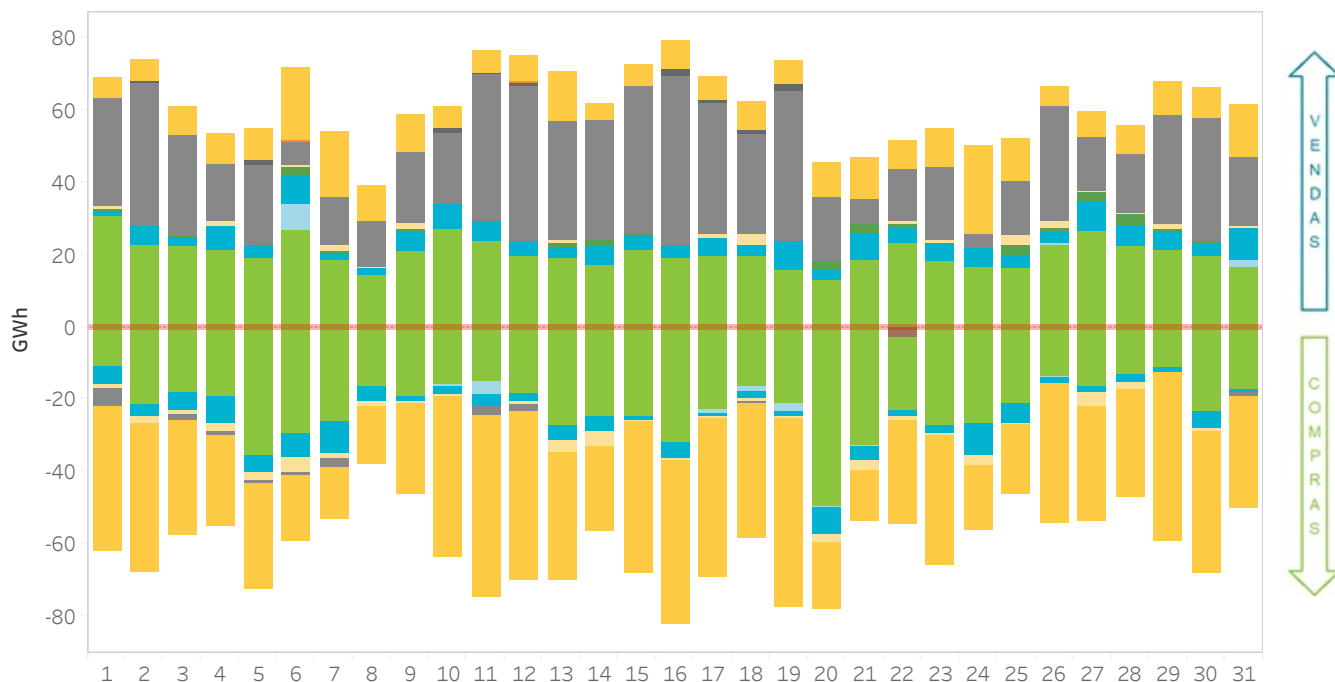
Sessão	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Preço M-1	Preço Y-1	Energia M	Energia M-1	Energia Y-1
1	75,67	200,59	4,50	59,56	110,18	147,5	139,0	165,0
2	76,45	182,50	0,00	59,34	113,23	196,2	205,8	202,0
3	83,11	175,94	-0,05	64,23	123,36	91,2	76,5	63,3
Todas	77,52	200,59	-0,05	60,46	114,09	434,9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



## 2.7 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia

Em Espanha

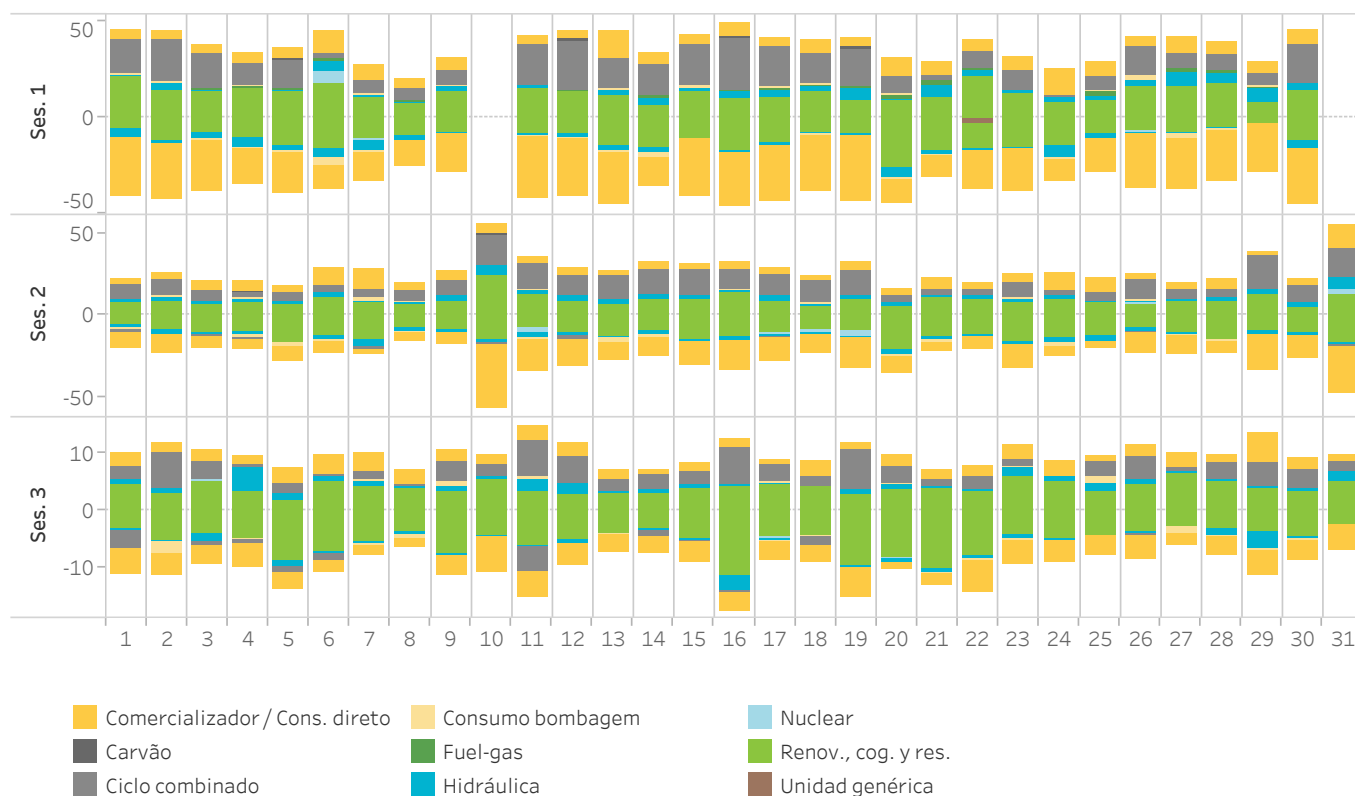
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



## 2.8 Energia incremental negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Espanha

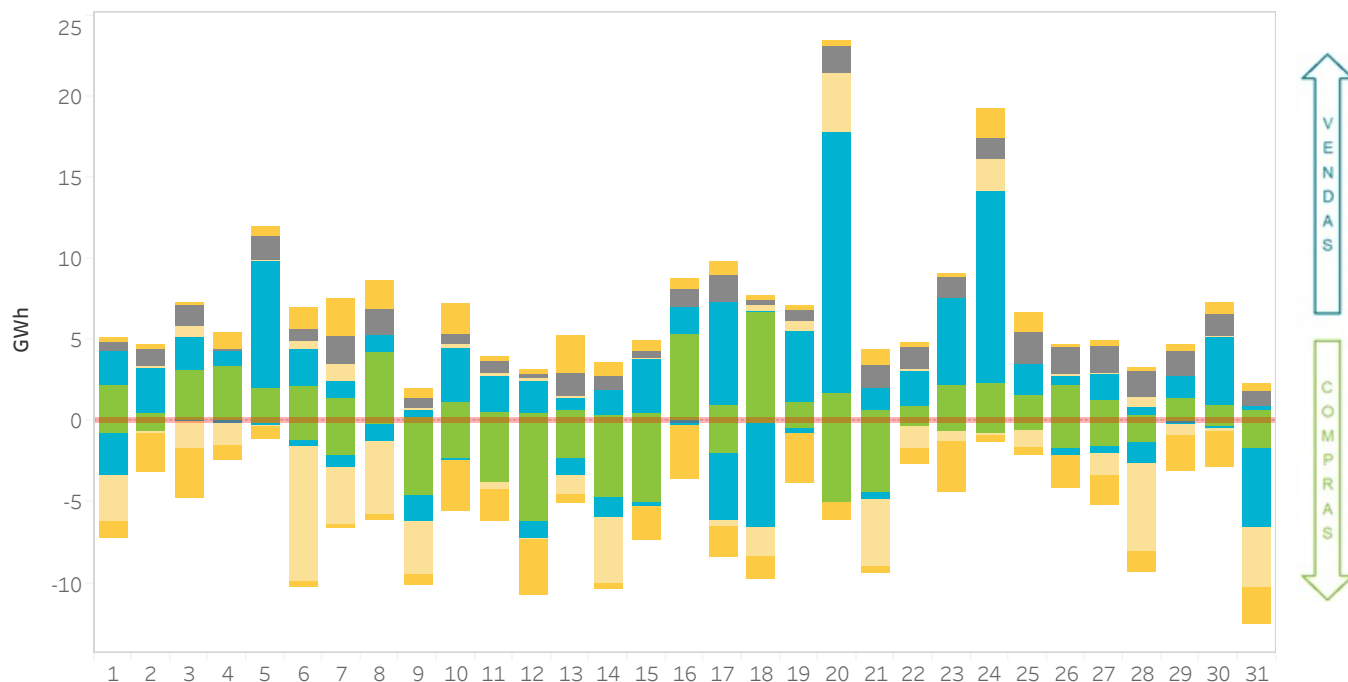
Os valores positivos representam vendas e os negativos compras de energia em GWh.



## 2.9 Energia negociada nos IDAs por tecnologia

Em Portugal

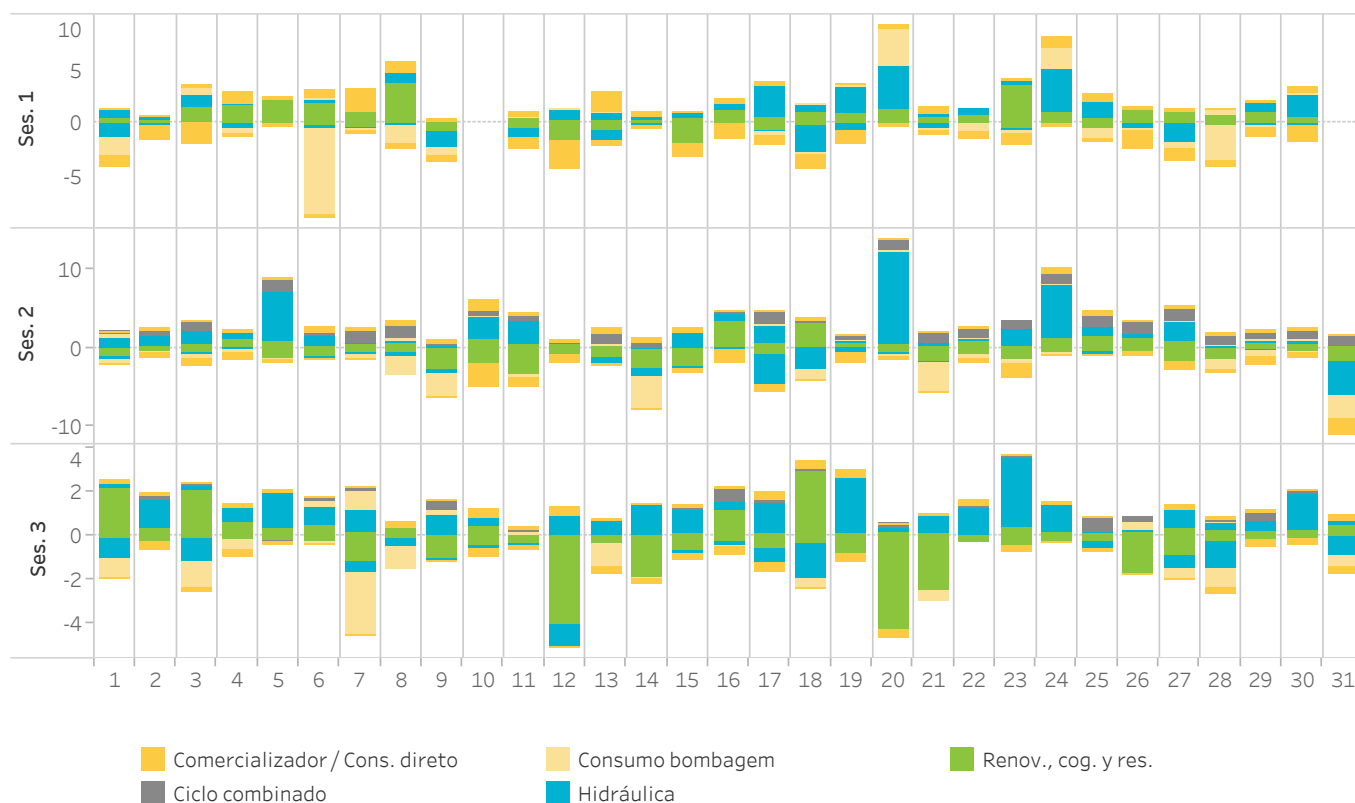
Os valores positivos representam vendas de energia e os valores negativos compras de energia.



## 2.10 Energia negociada nos IDAs por tecnologia por sessão

Em Portugal

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



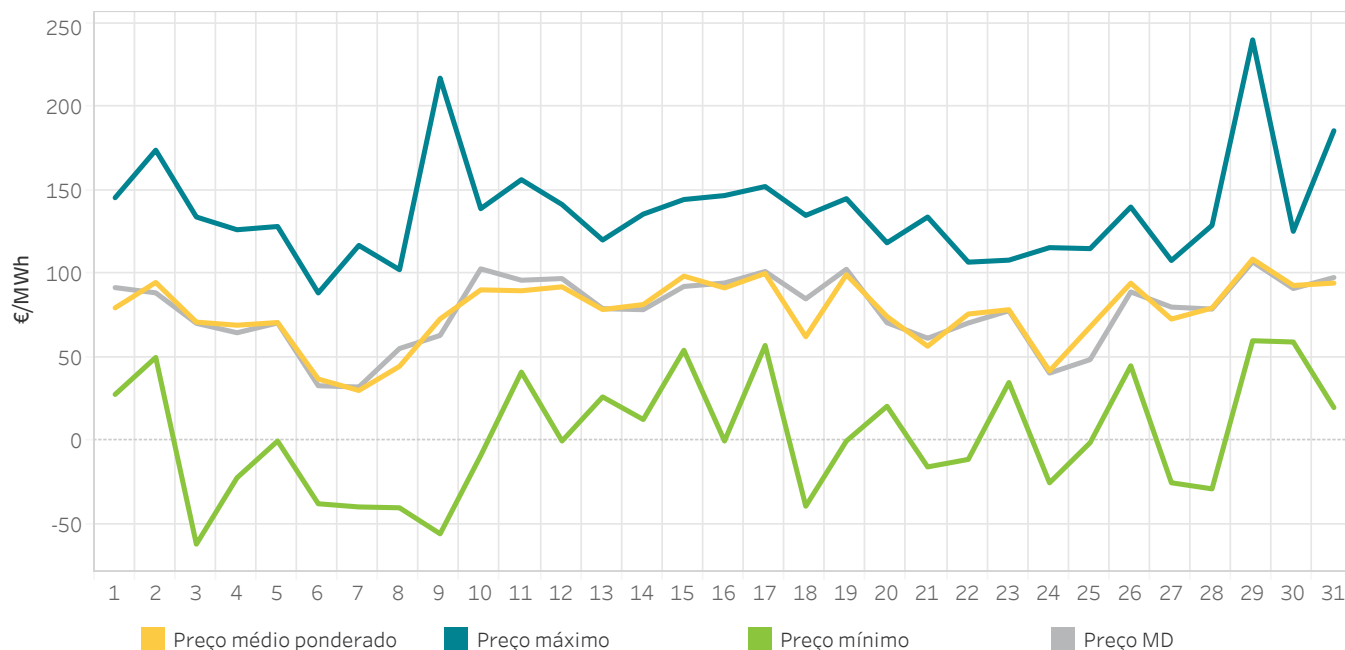
## Relatório mensal dezembro de 2025

### 3. Mercado intradiário contínuo

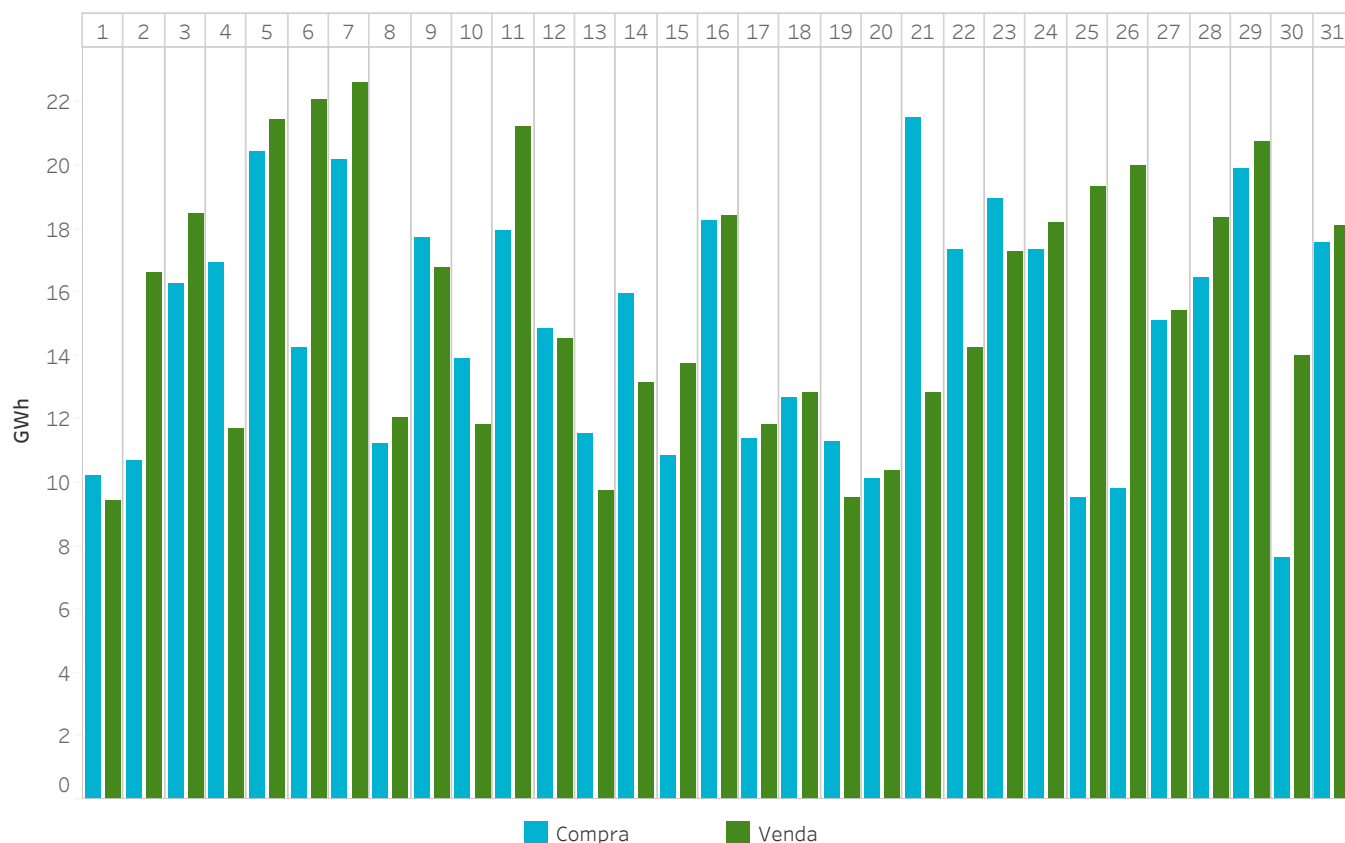
- Preços e energias no mercado intradiário contínuo
- Tecnologias no mercado intradiário contínuo
- Quotas por tecnologia após o mercado intradiário contínuo



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

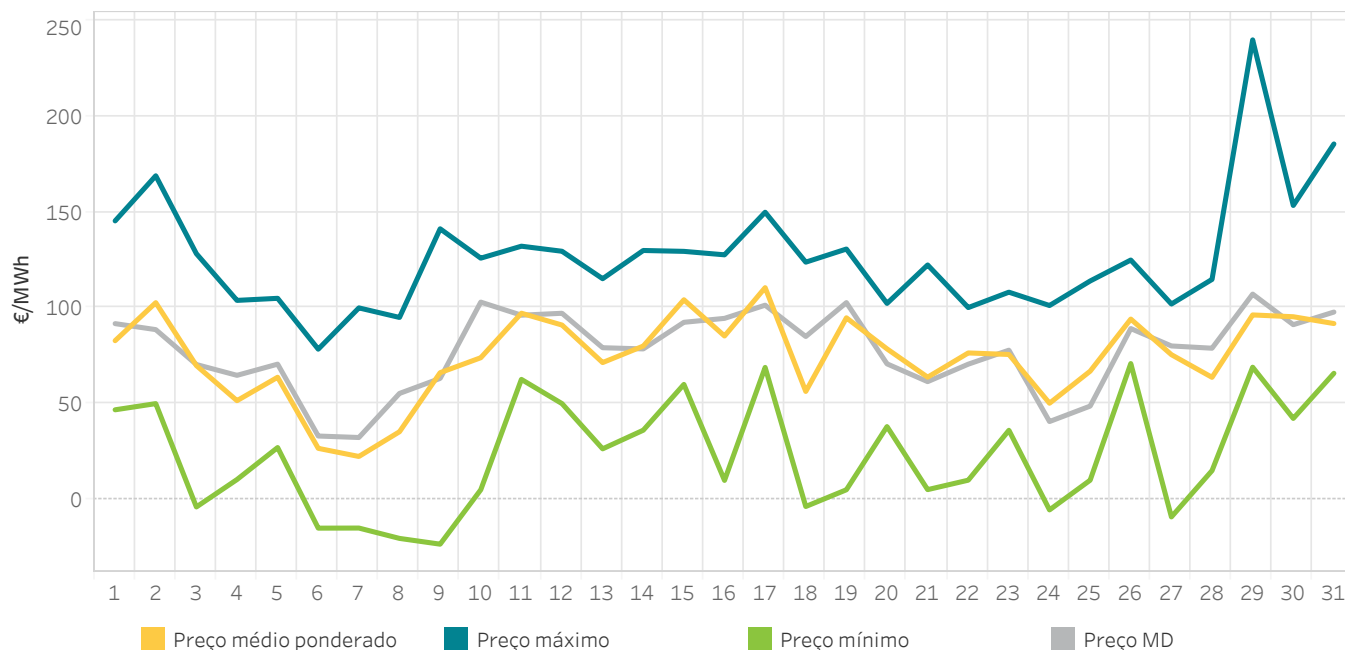


### 3.2 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia Em Espanha



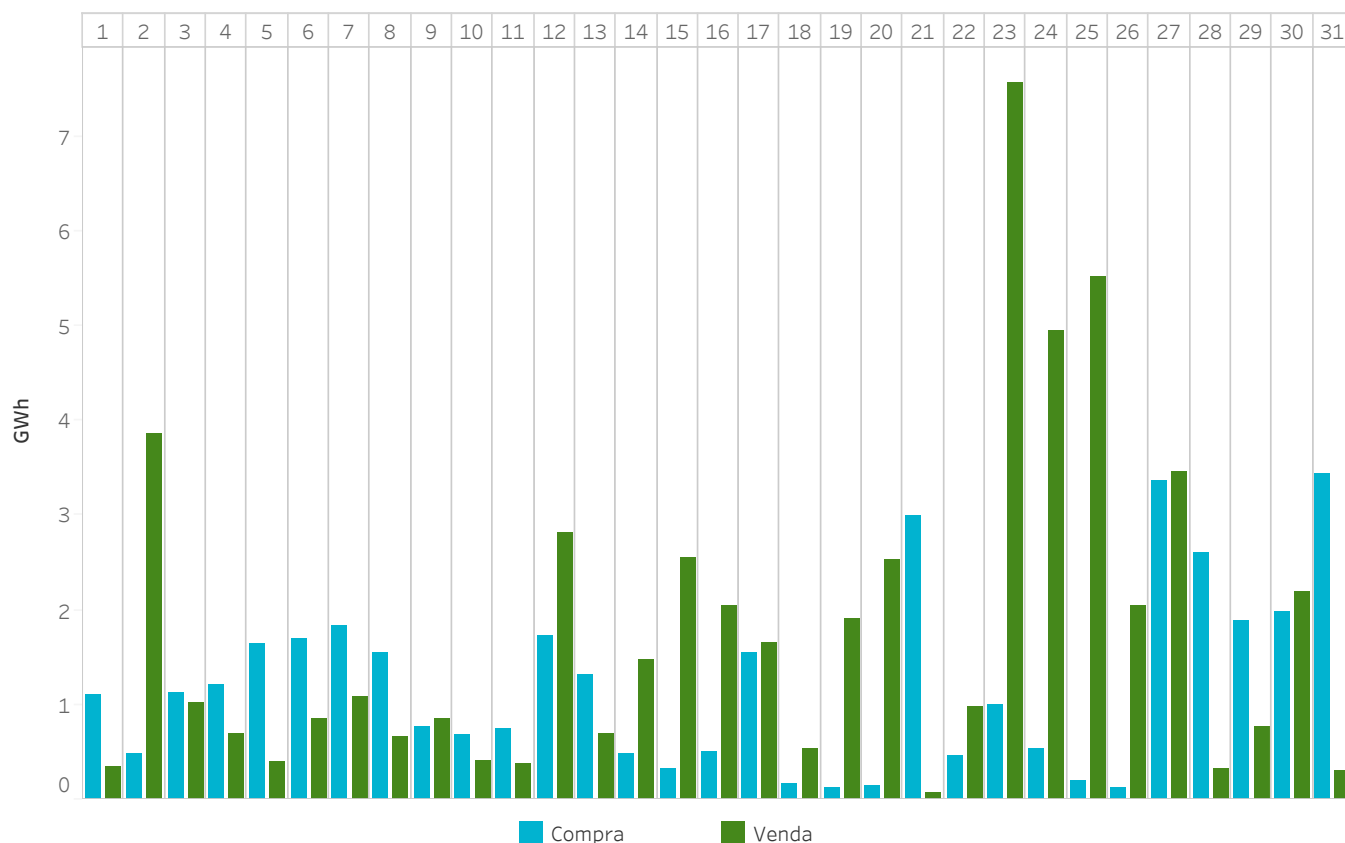
### 3.3 Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Portugal



### 3.4 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por dia

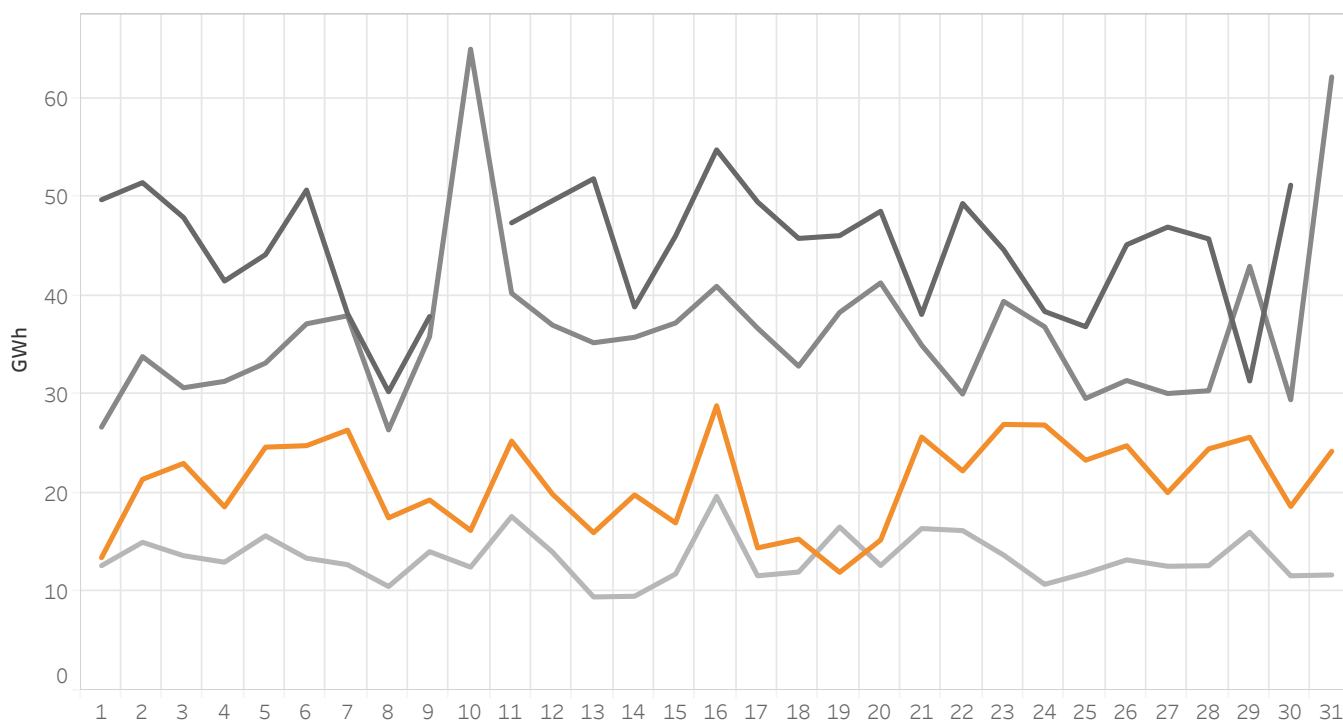
Em Portugal



### 3.5 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Espanha

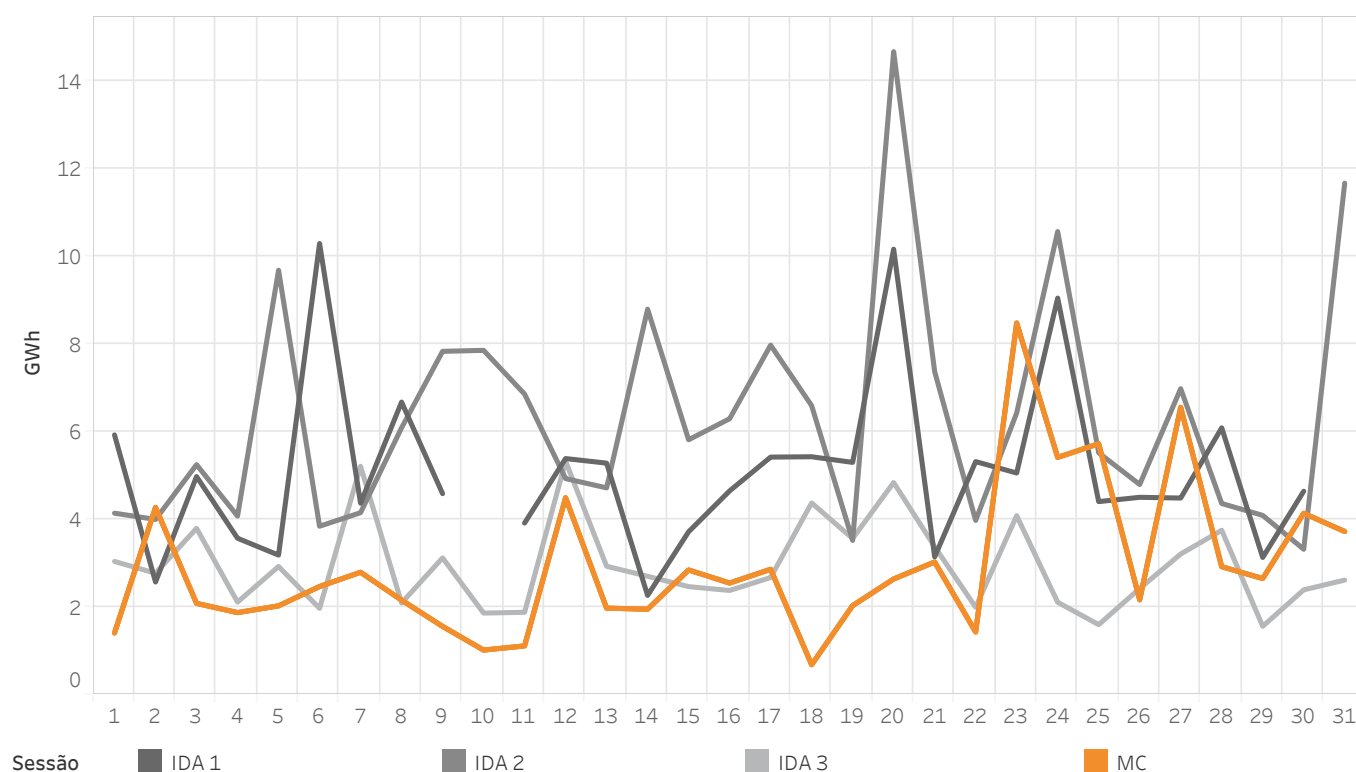
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



### 3.6 Energia mercado intradiário contínuo comparado com as IDAs

Em Portugal

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



Sessão

IDA 1

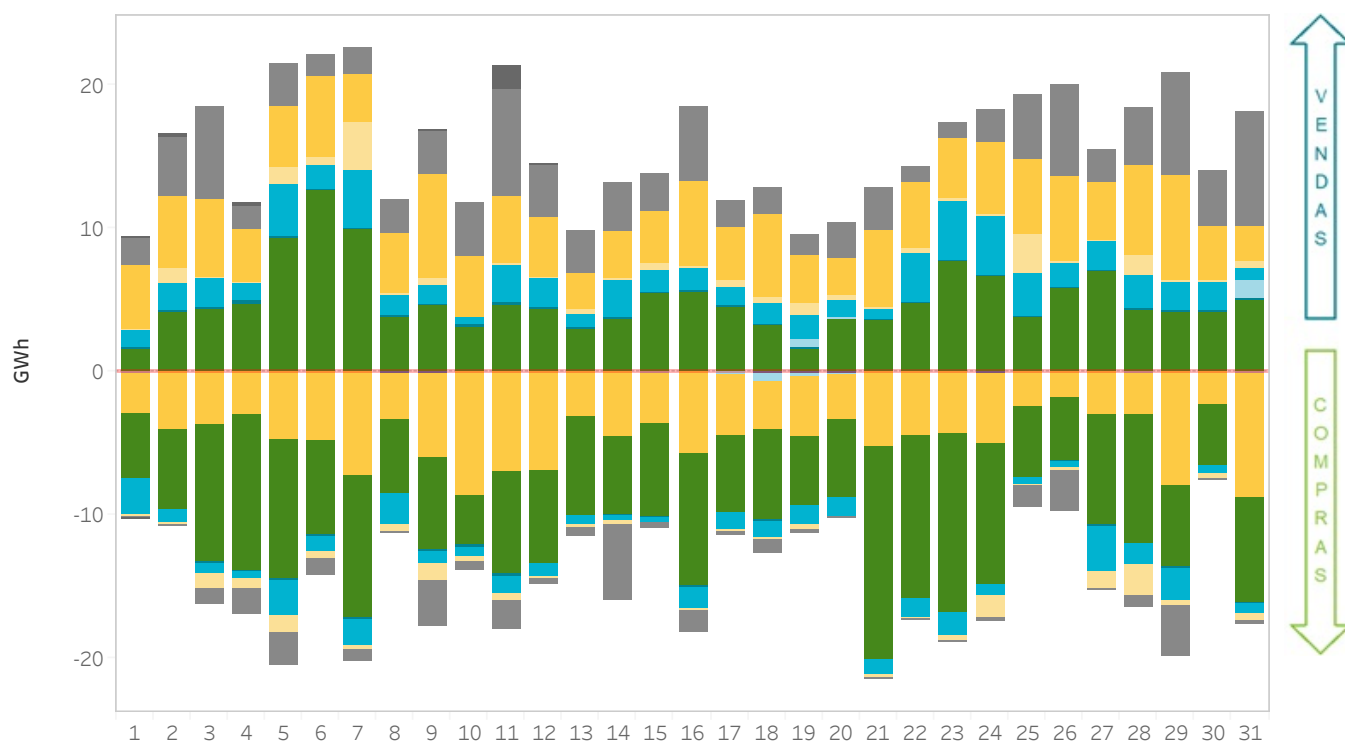
IDA 2

IDA 3

MC

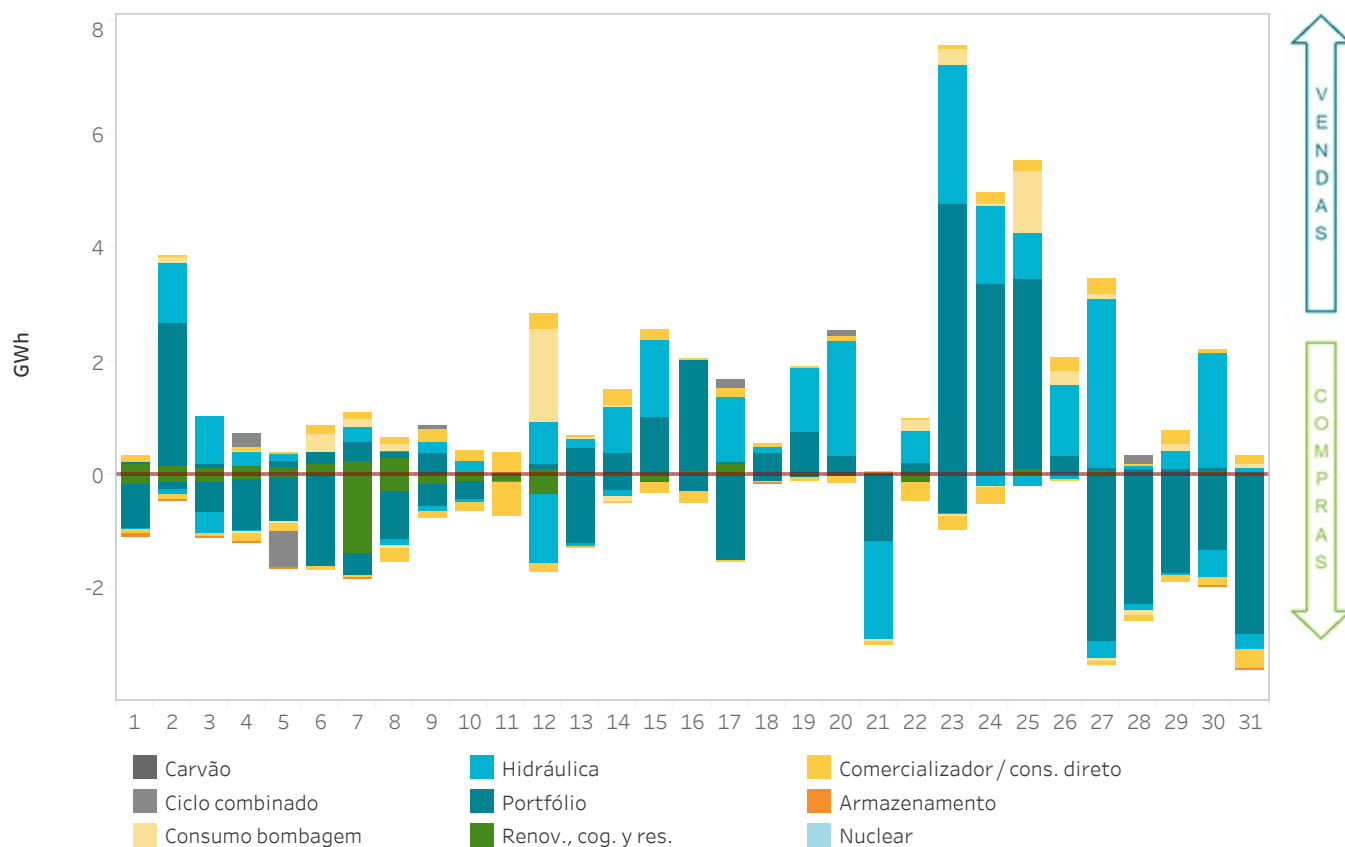
### 3.7 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



### 3.8 Transações por tecnologias no mercado intradiário contínuo

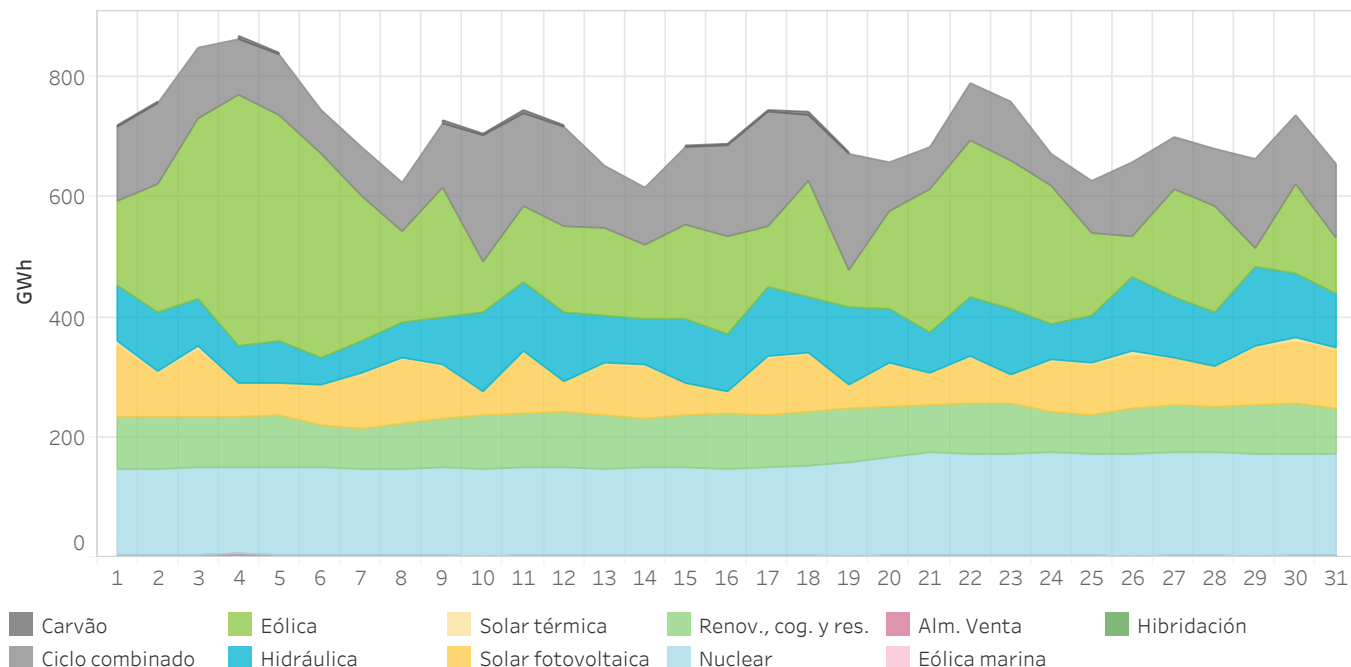
Em Portugal



### 3.9 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Espanha

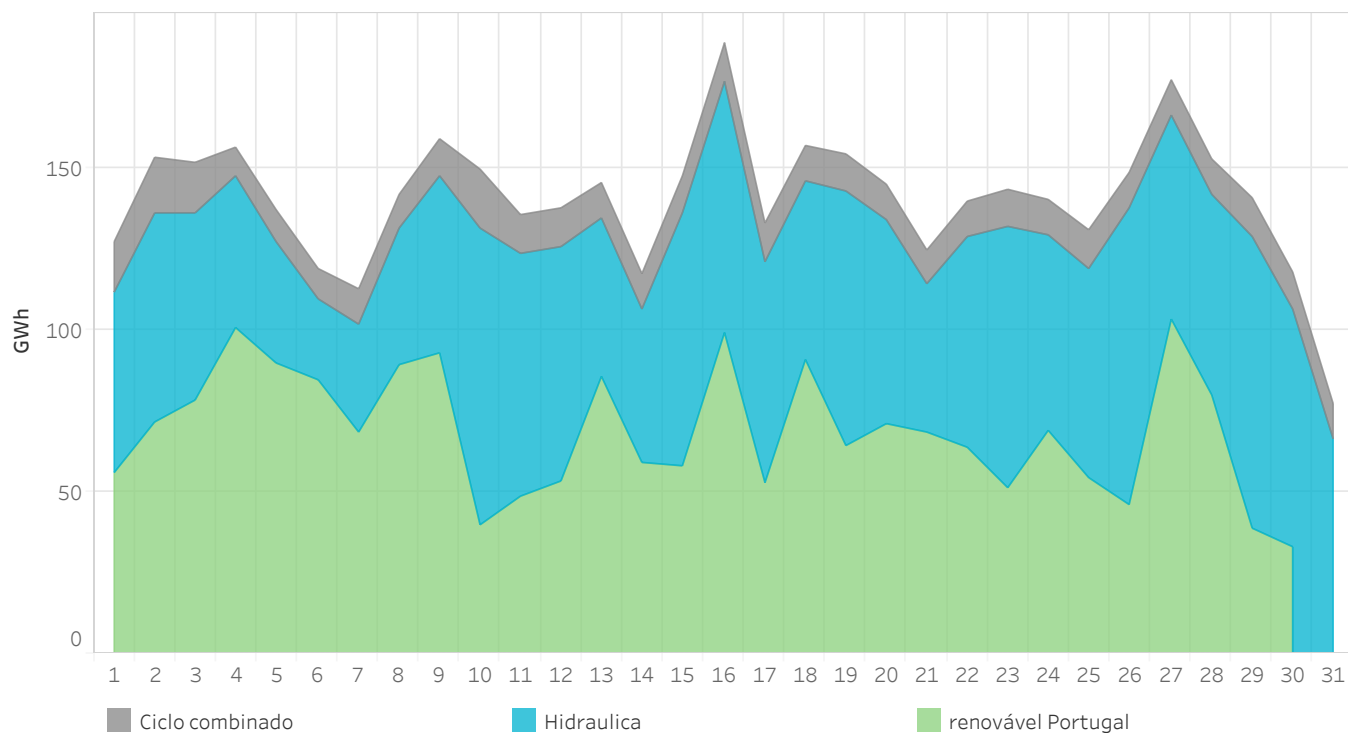
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.



### 3.10 Energia por tecnologias após o mercado intradiário contínuo

Em Portugal

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

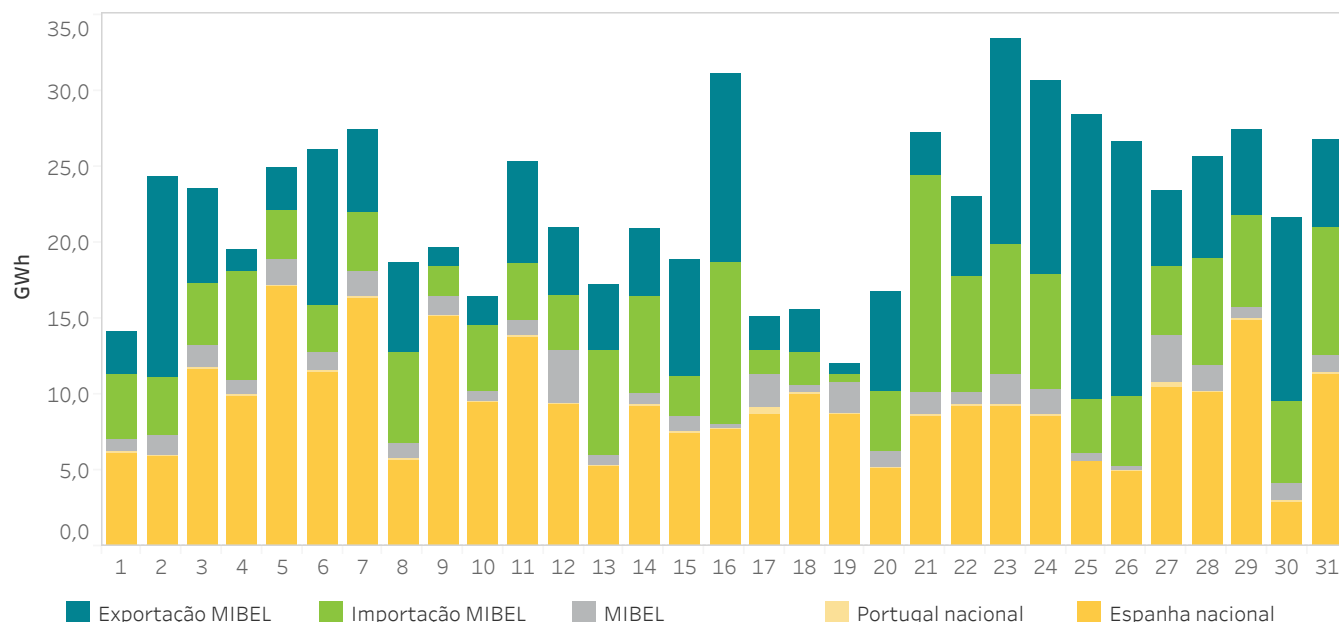




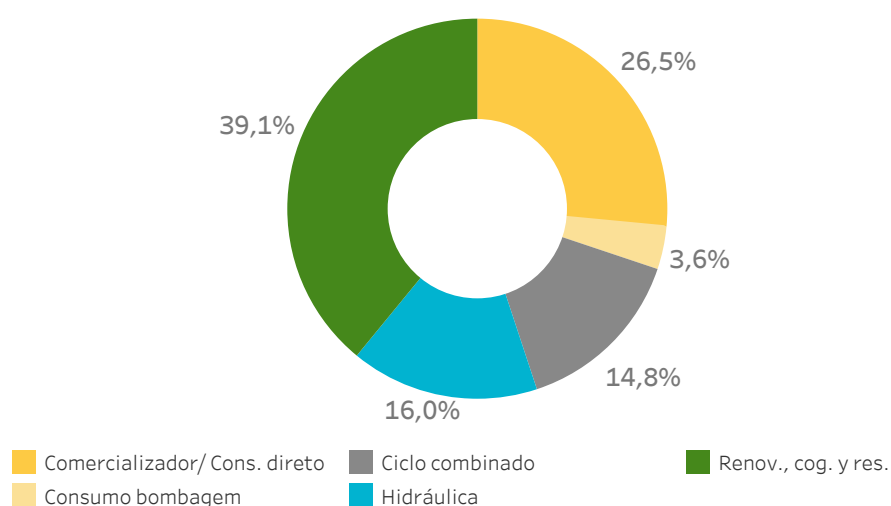
### 3.11 Energia negociada no mercado intradiário contínuo por zona de negociação

Em Espanha, Portugal e MIBEL

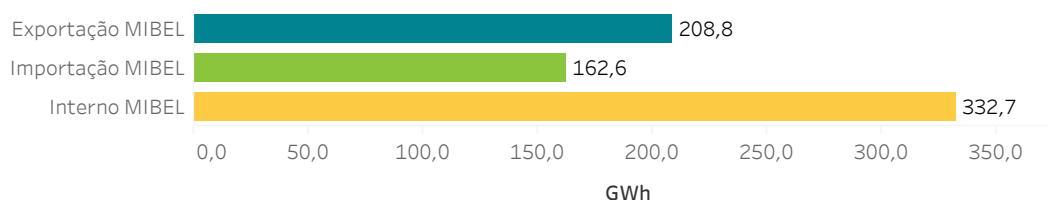
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação neta de cada zona.



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



#### Energia por zona de negociação no MIBEL



## Relatório mensal dezembro de 2025

# 4.

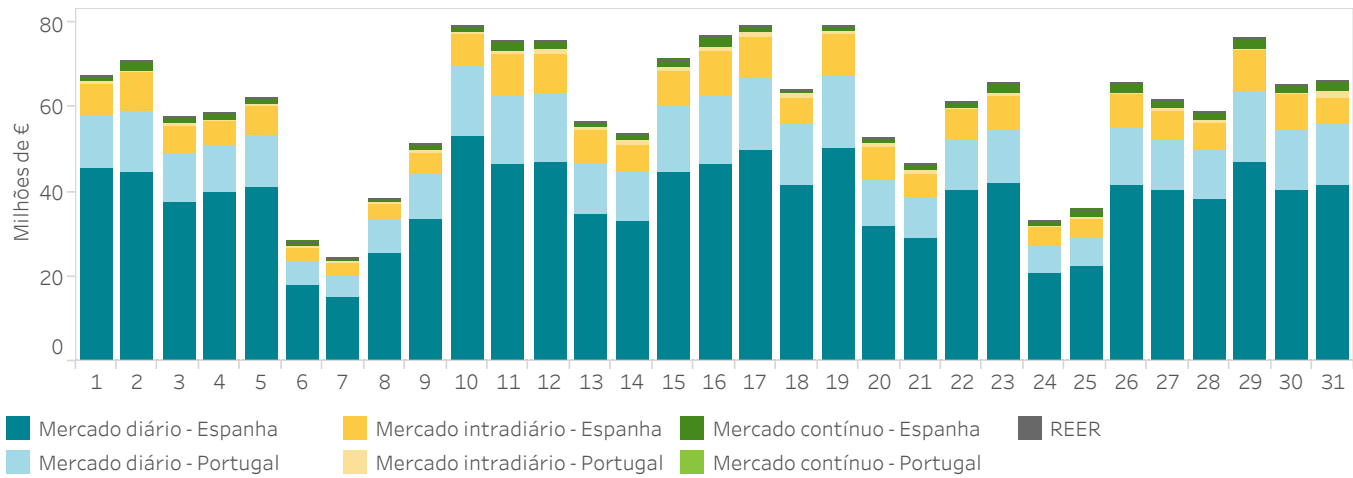
## Resultados económicos do mercado

- 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

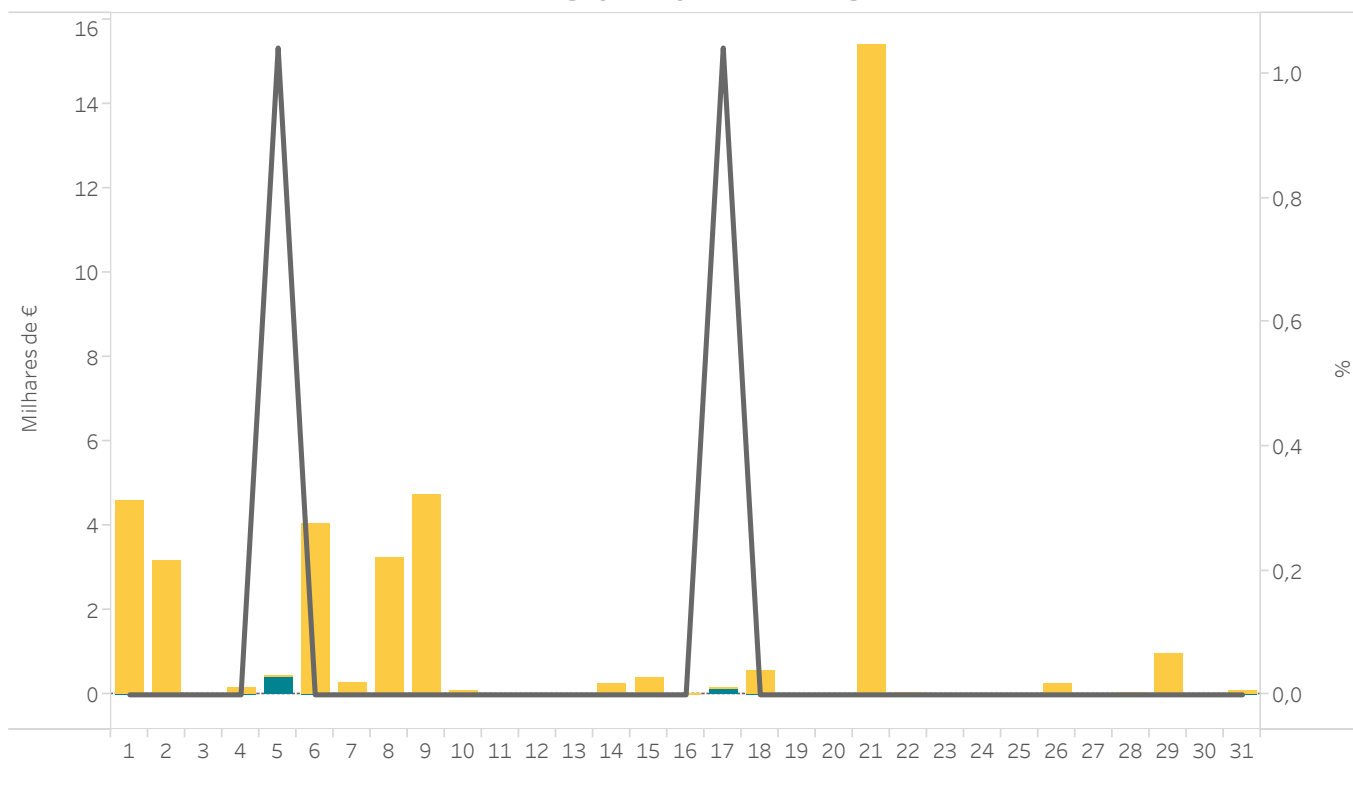
A zona espanhola inclui exportações pelas fronteiras com França, Marrocos e Andorra.



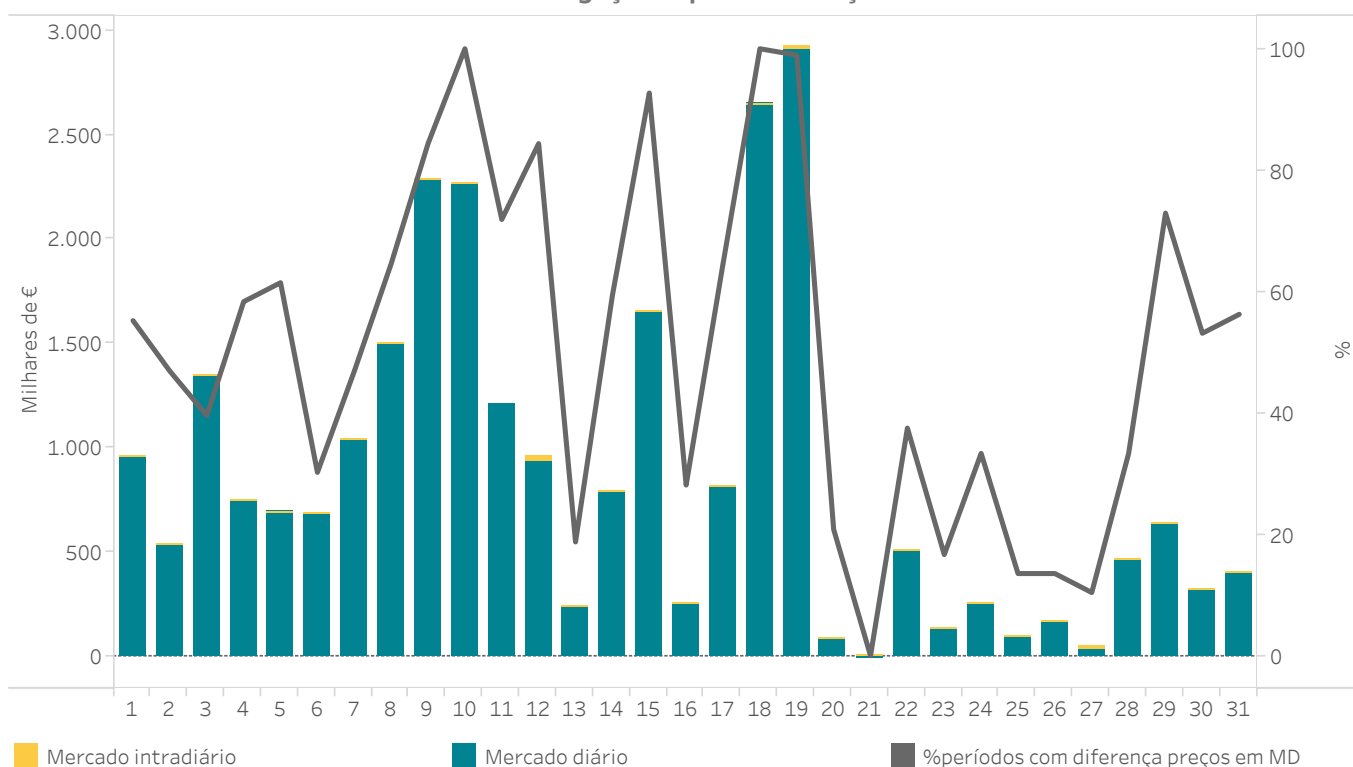
Dia	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	45.341.045	12.813.674	7.096.727	850.913	1.037.190	88.087	1.325
2	44.560.911	14.404.397	9.156.256	501.839	2.309.618	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

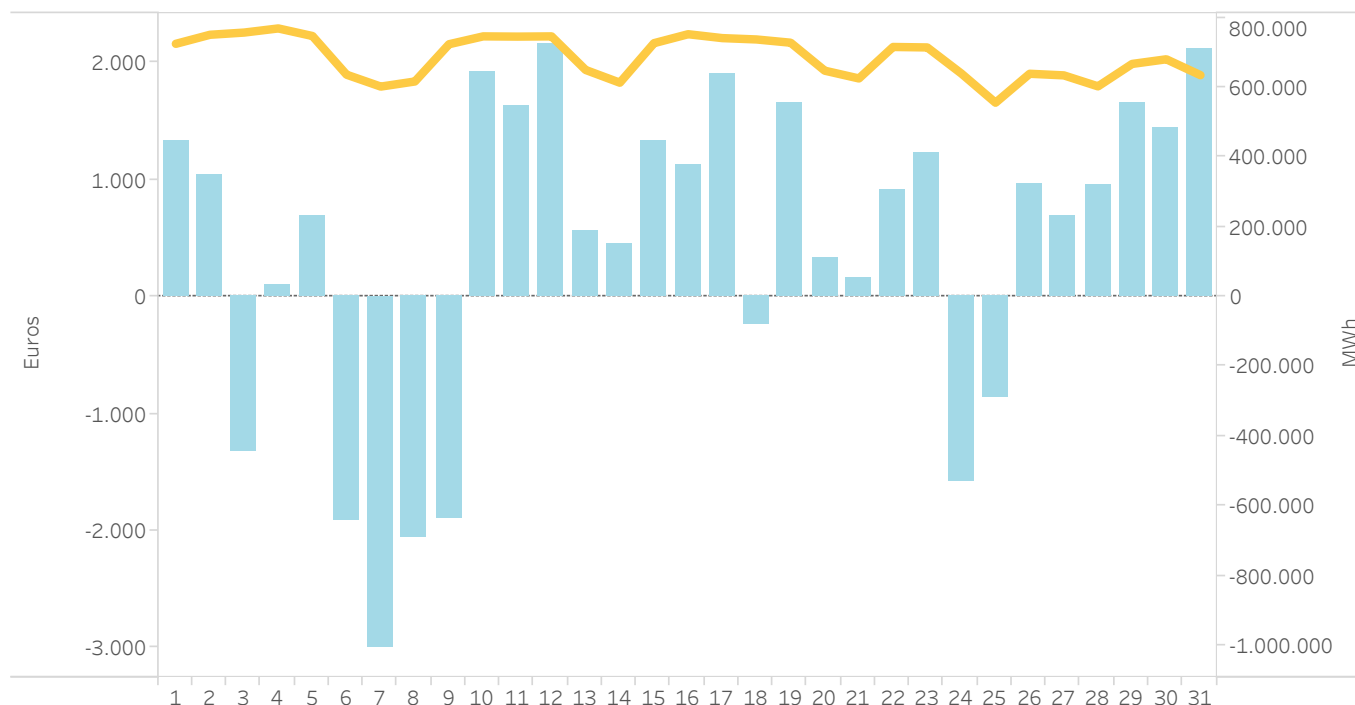
Interligação Espanha - Portugal



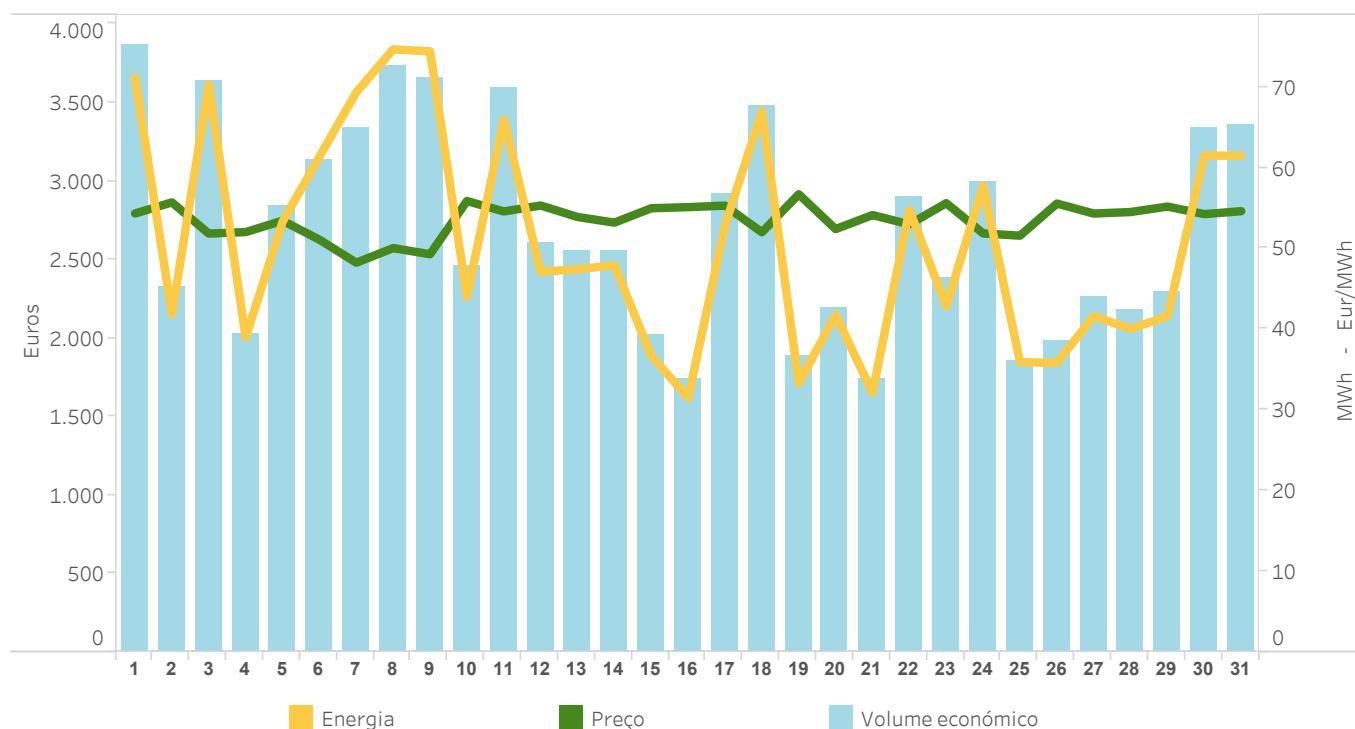
Interligação Espanha - França



### 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

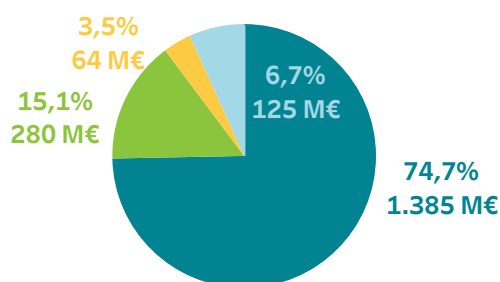


## 4.5 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Dia	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada 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 liquidada		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.

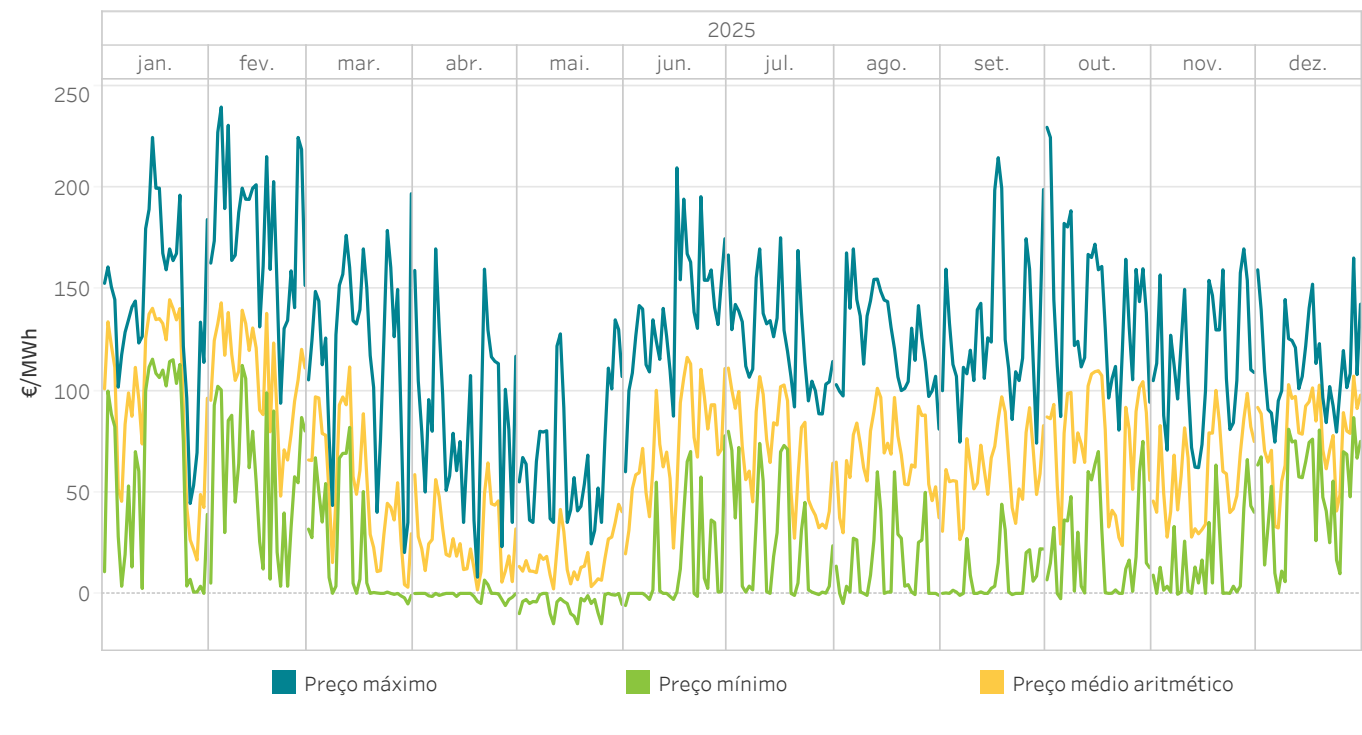
## Evolução do mercado nos últimos 12 meses

- 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

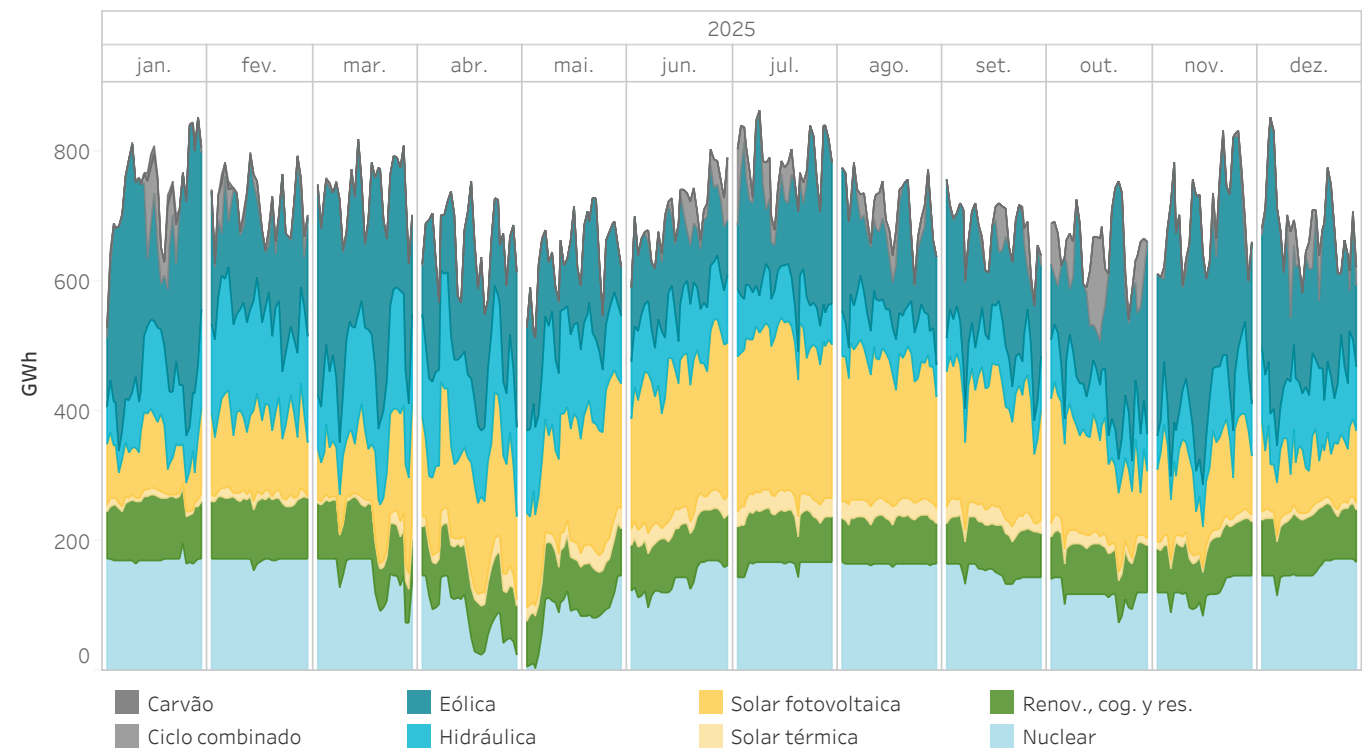
Em Espanha



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

Em Espanha

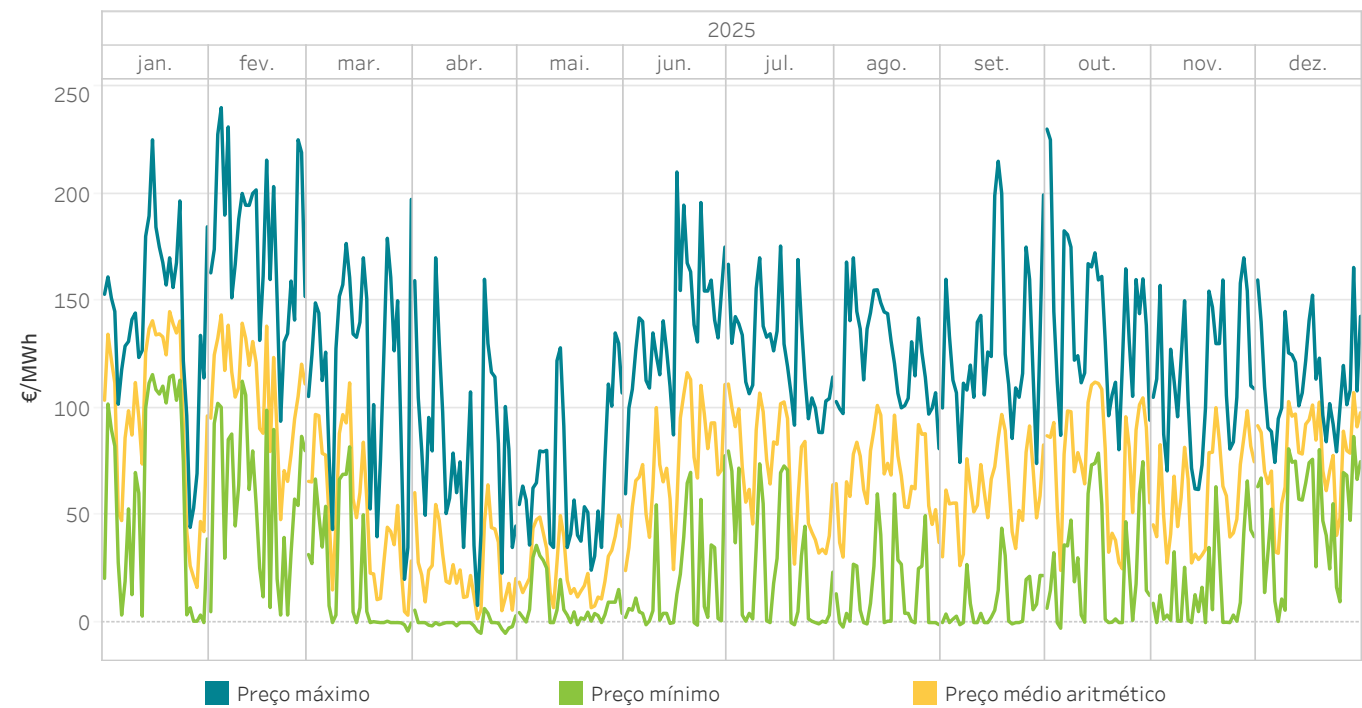
A categoria “Renov., cog. y res.” inclui a energia negociada pelas tecnologias renováveis de cogeração, resíduos, biomassa, geotérmica e mini hidráulica.





5.3 Preços máximo, mínimo e médio aritmético no mercado diário

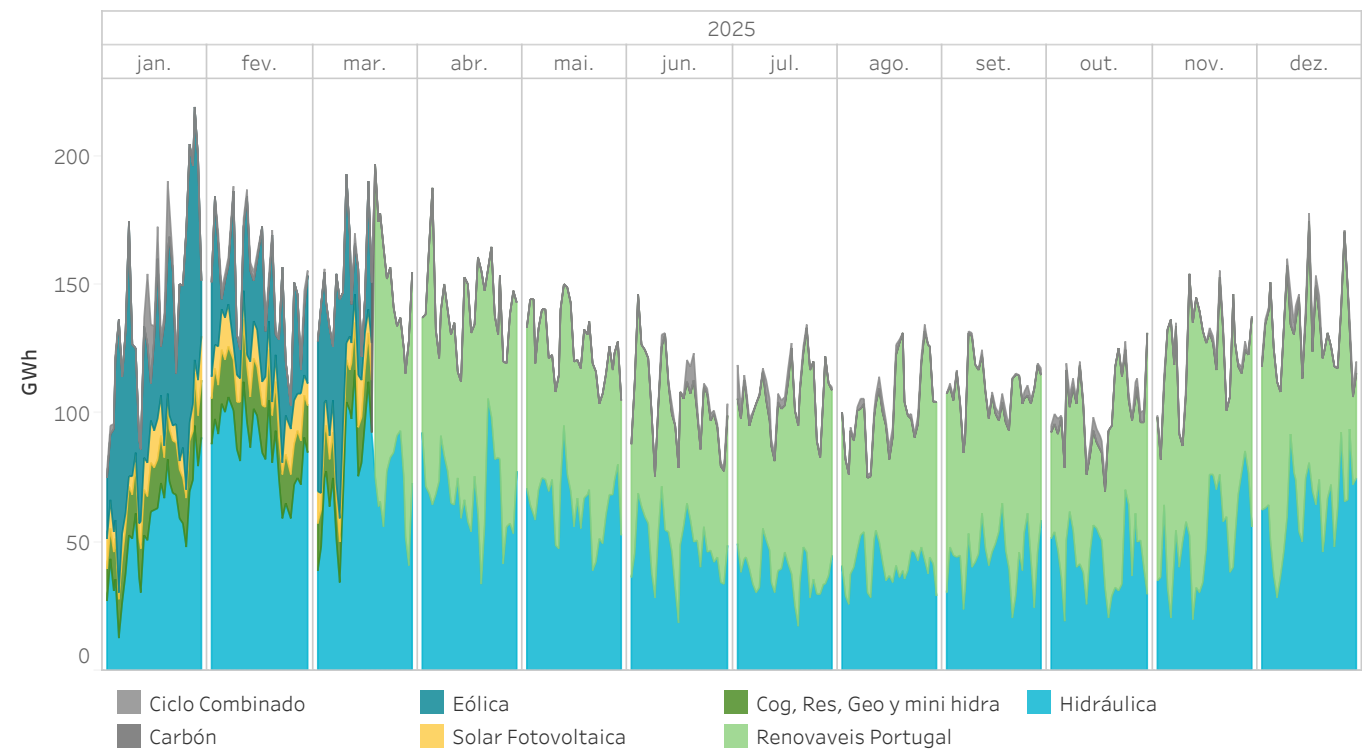
Em Portugal



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

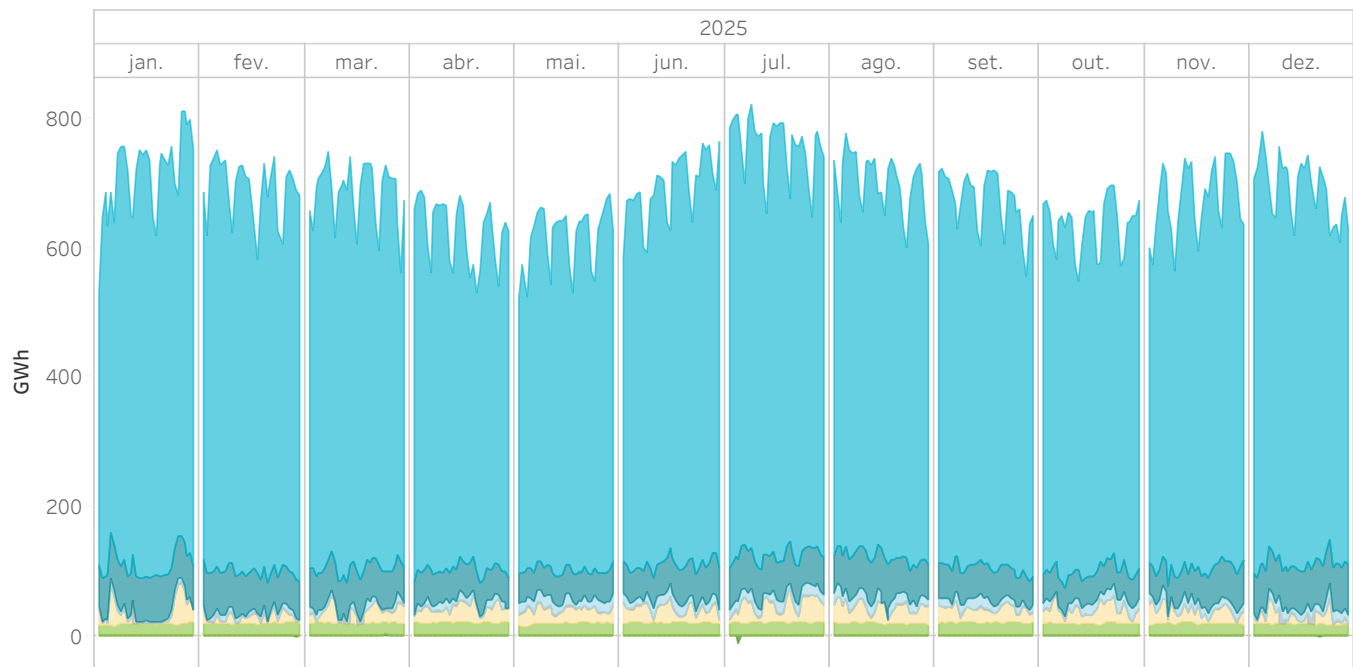
Em Portugal

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



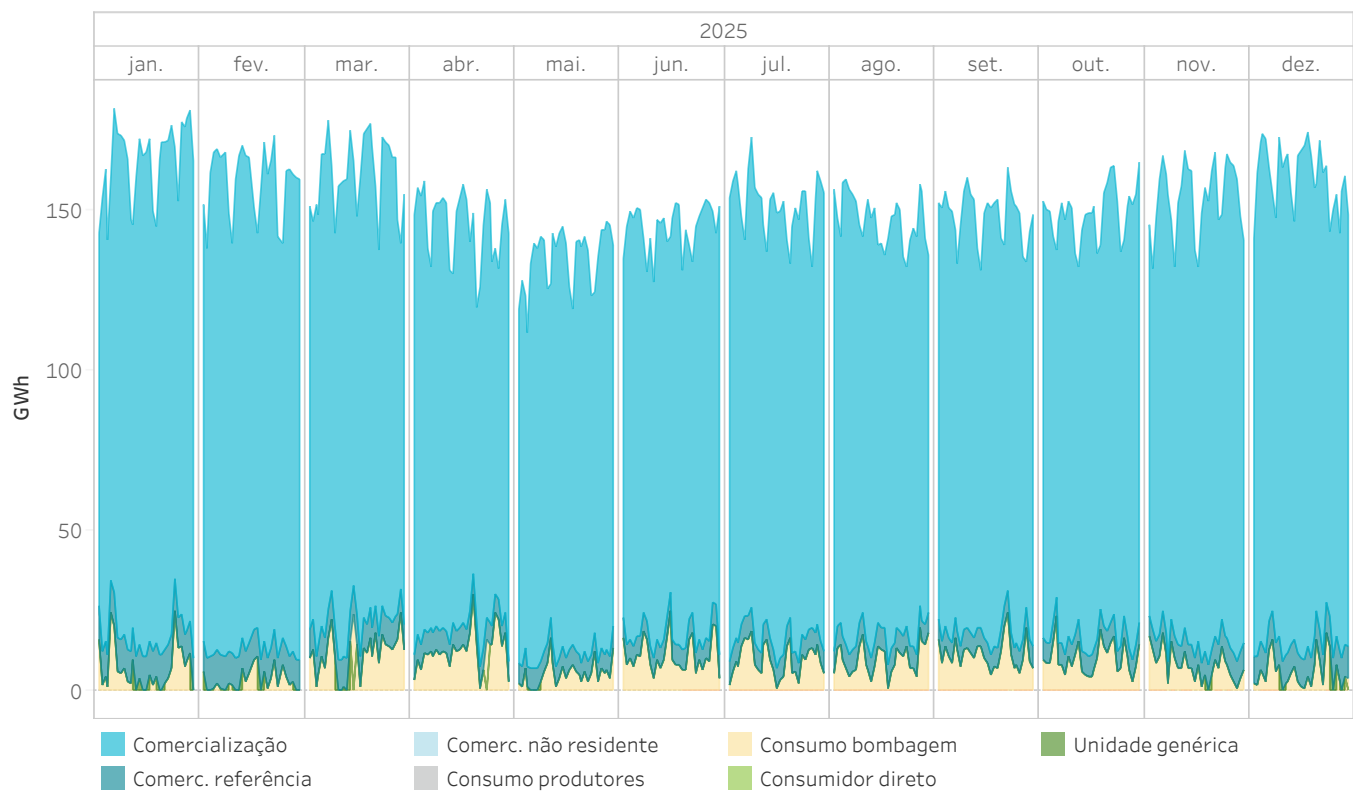
5.5

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

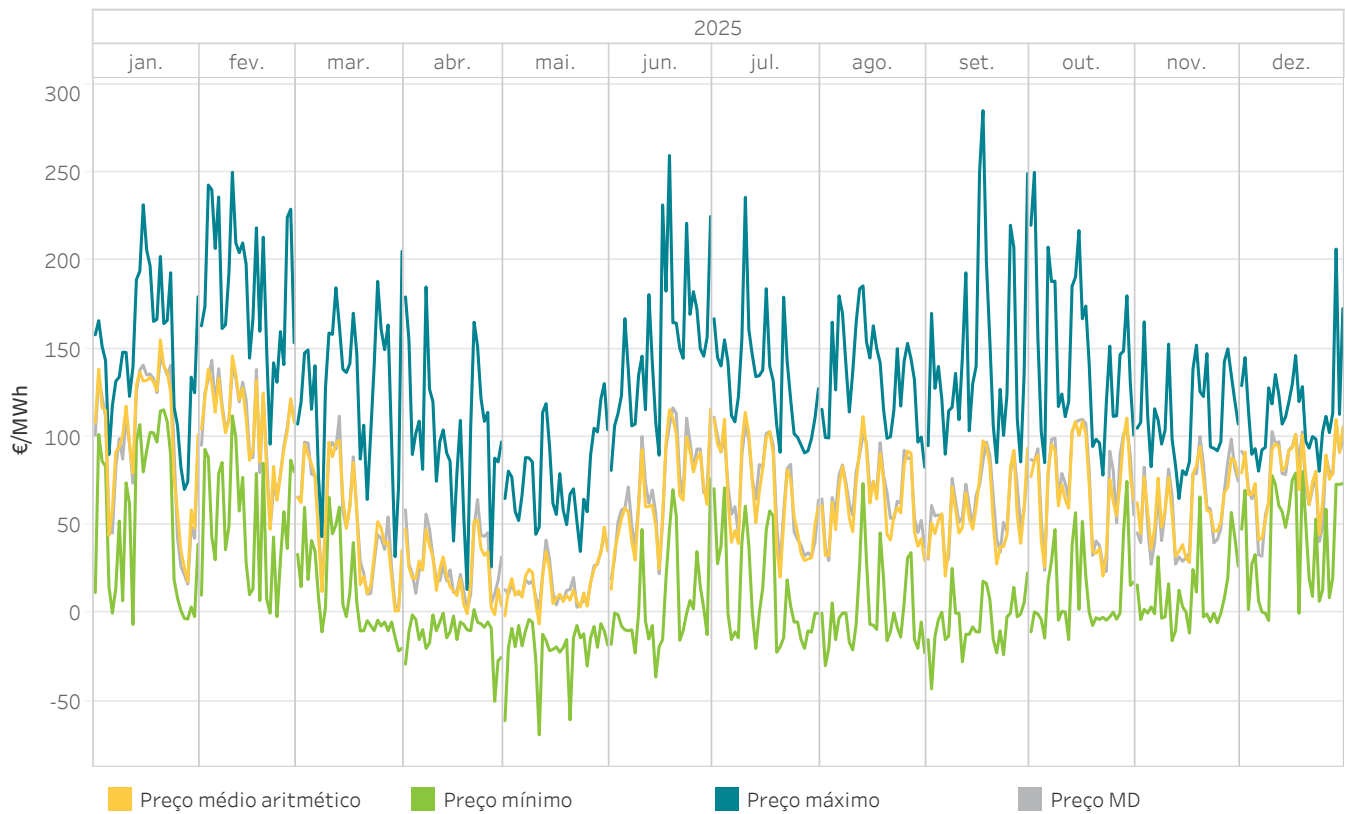
### 5.8 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] no mercado diário

Em Portugal

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

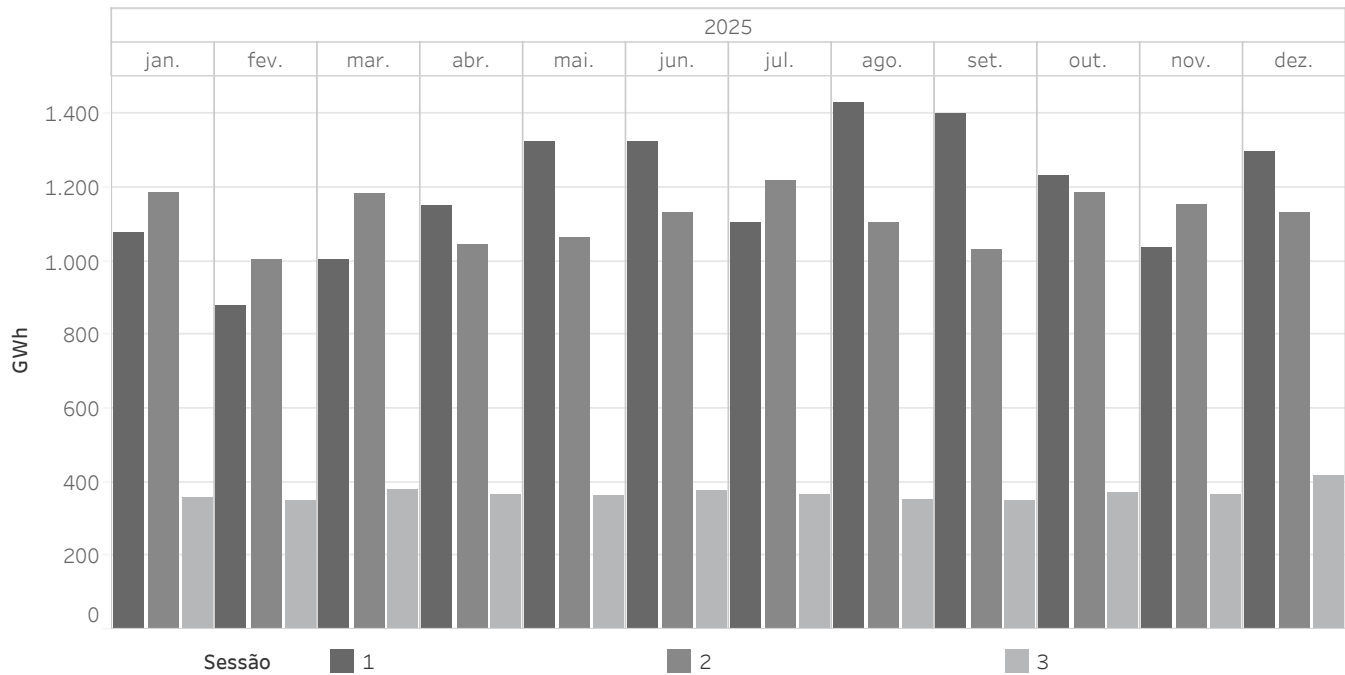
Año de estudo	Mes de estudo	Preço médio aritmético	Preço máximo	Preço mínimo	Energia mercado	Energia bilaterais
2025	janeiro	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	fevereiro	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	março	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	maio	25,79	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



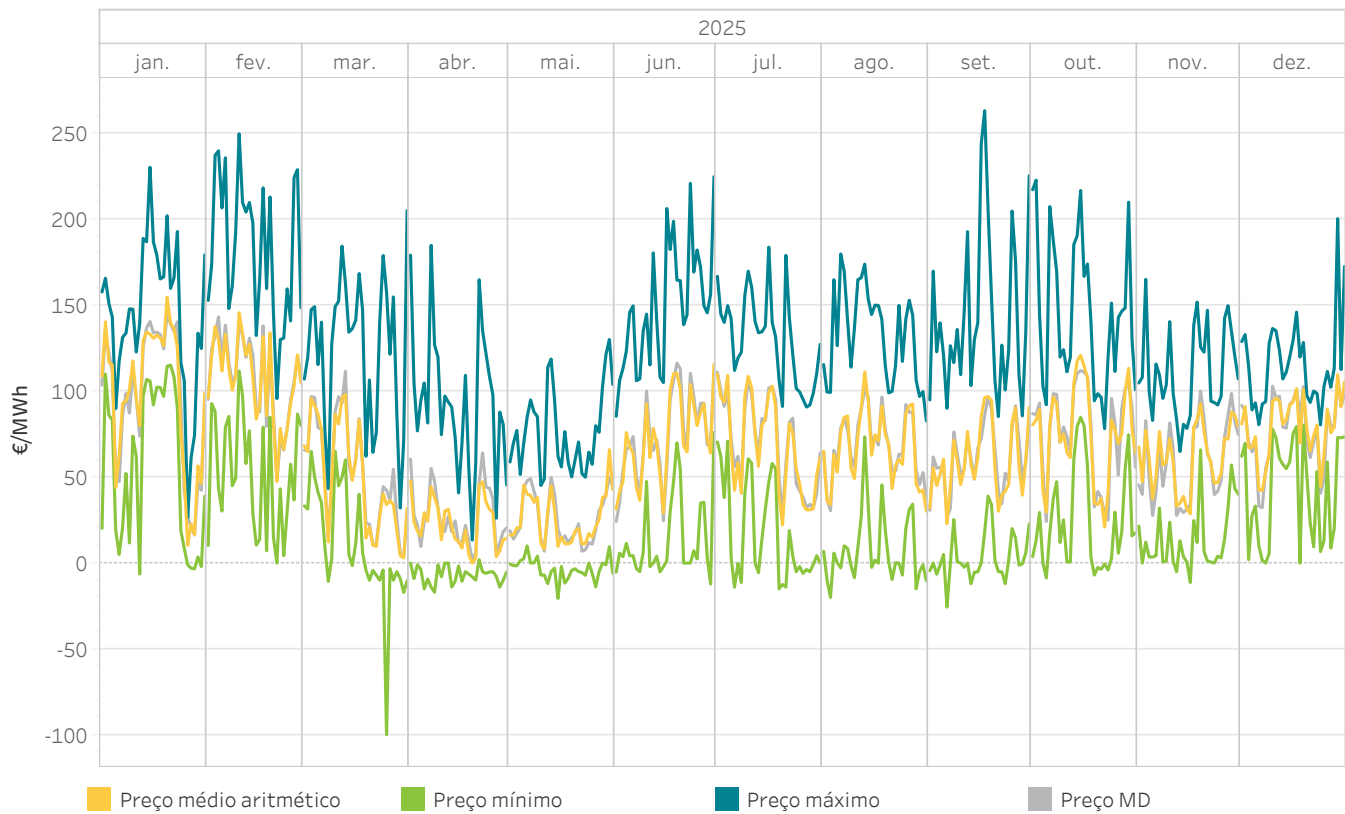
**5.10 Energia mensal por sessão nos IDAs**  
Em Espanha

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

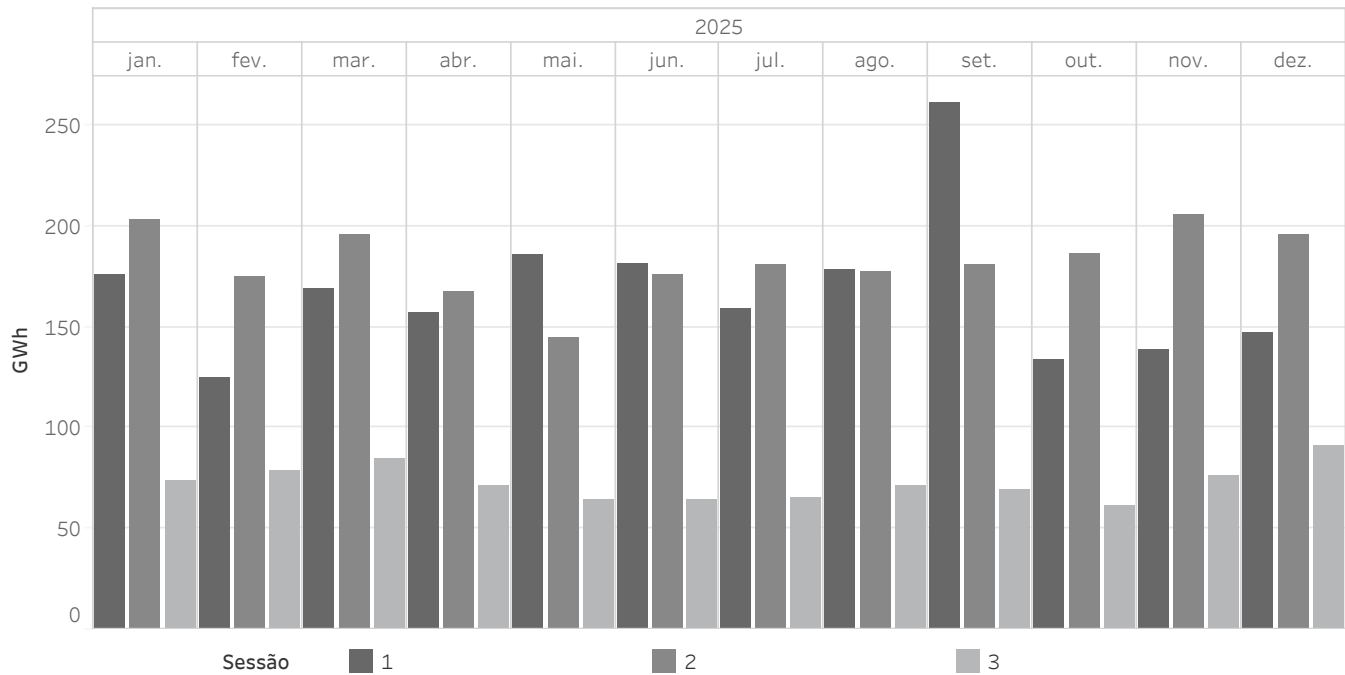
Em Portugal



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

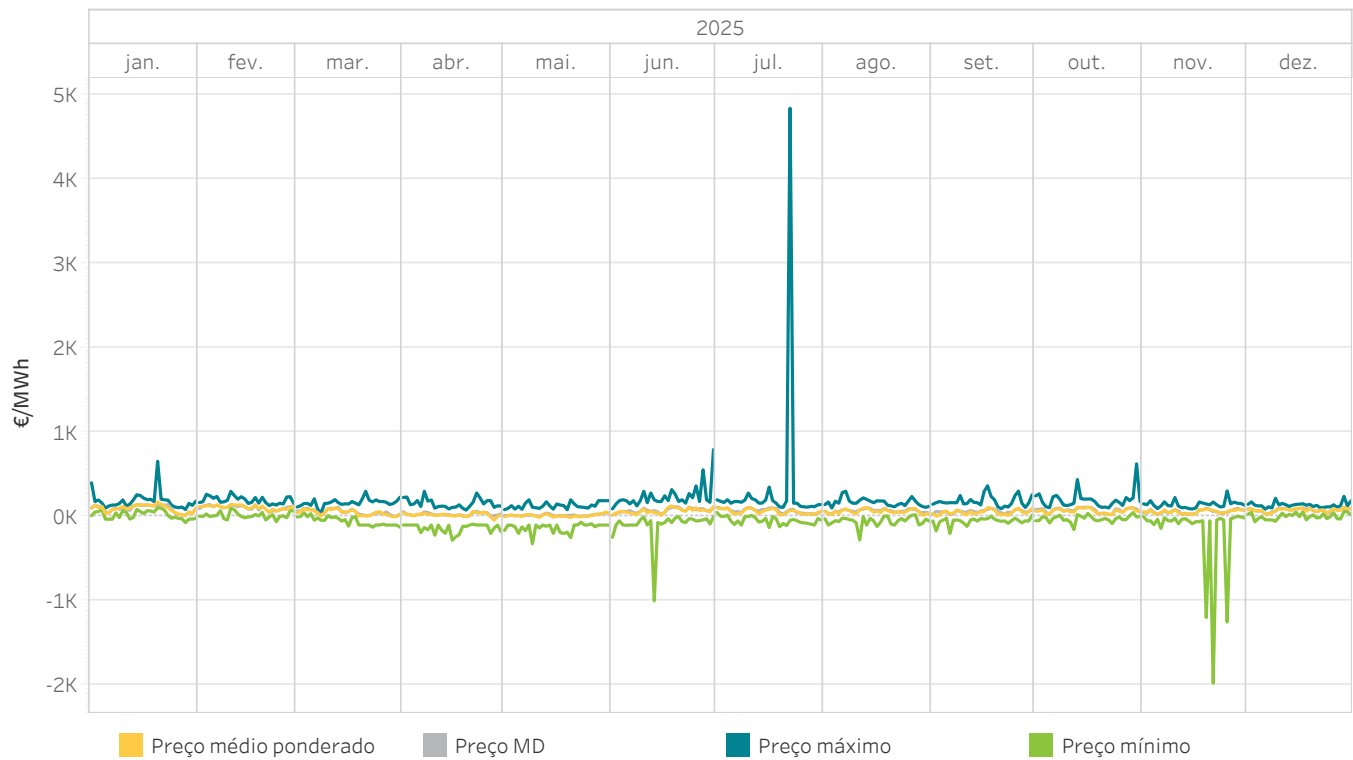
**5.14 Preços [€/MWh] e Energias [GWh] nos IDAs**  
Em Portugal

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

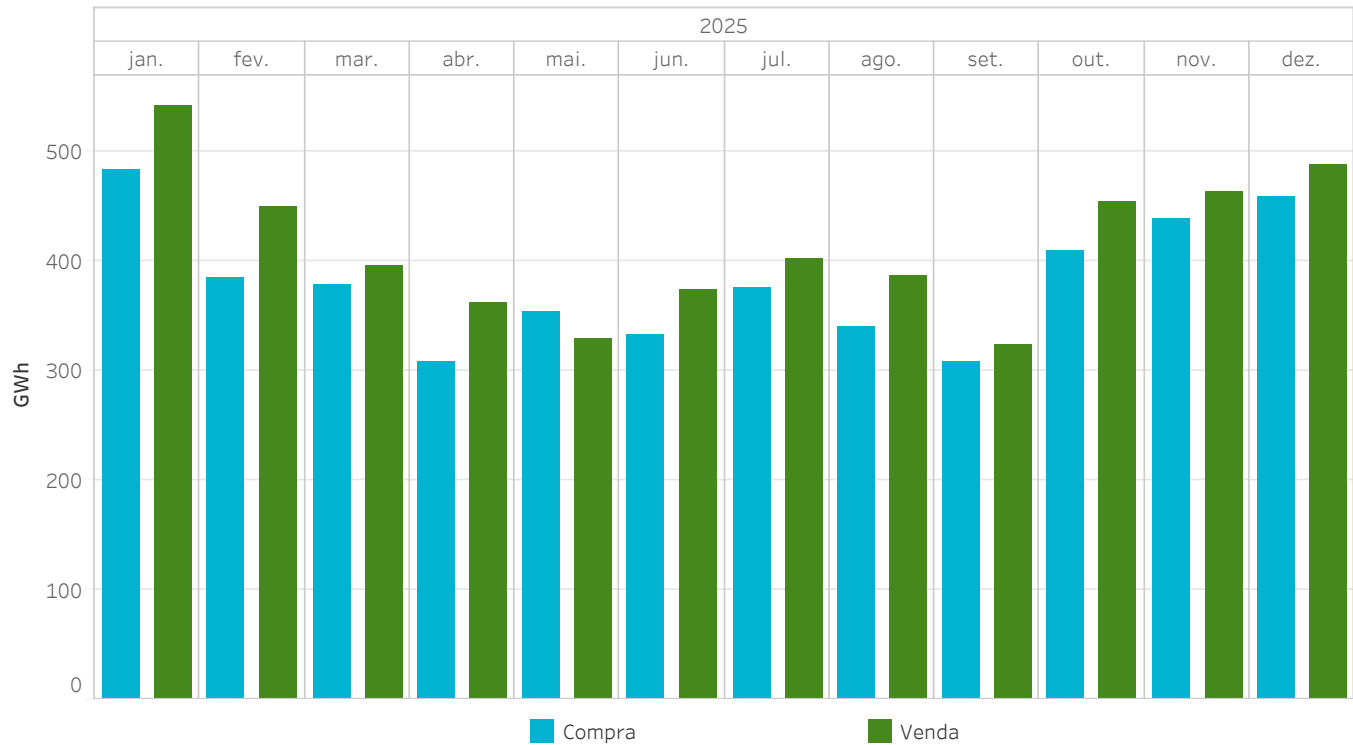
**5.15** Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

Em Espanha



**5.16** Energia mensal negociada no mercado intradiário contínuo

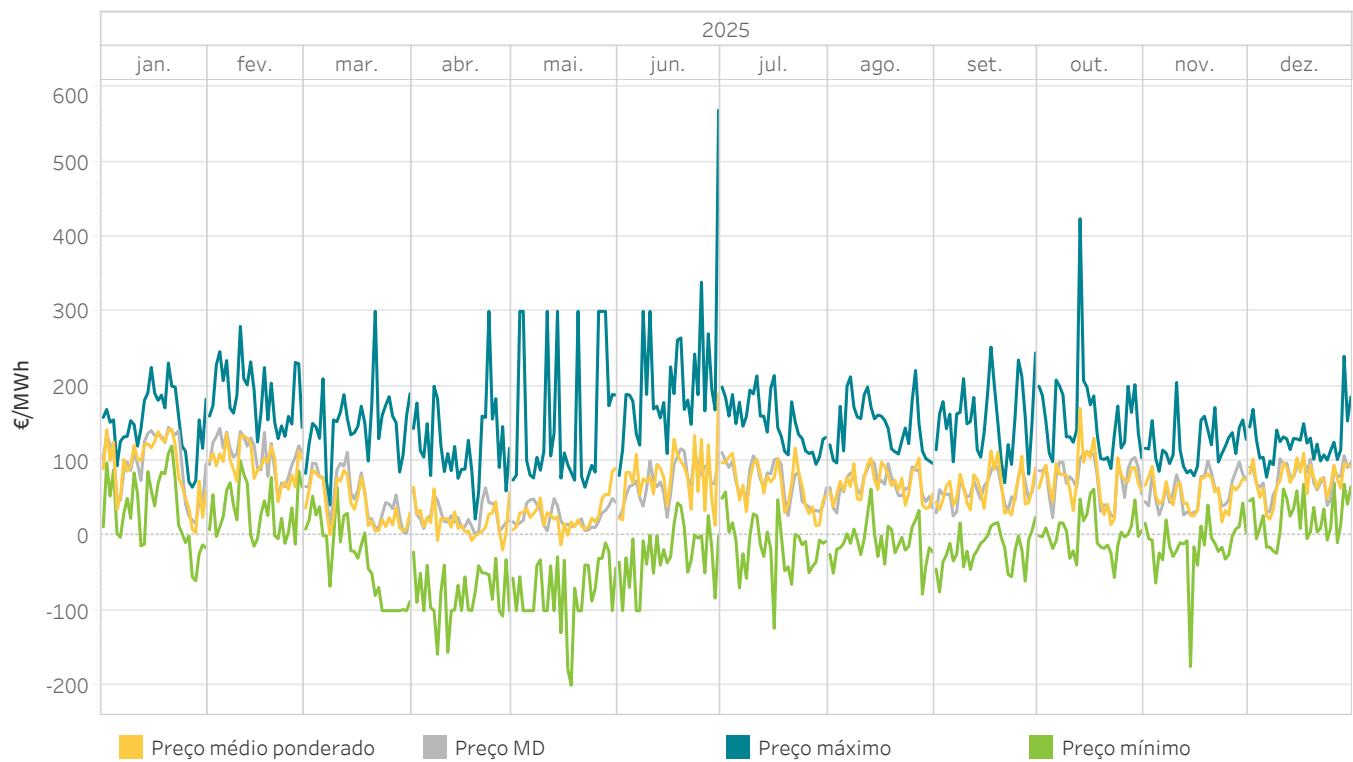
Em Espanha



5.17

Preços máximo, mínimo e médio ponderado no mercado intradiário contínuo

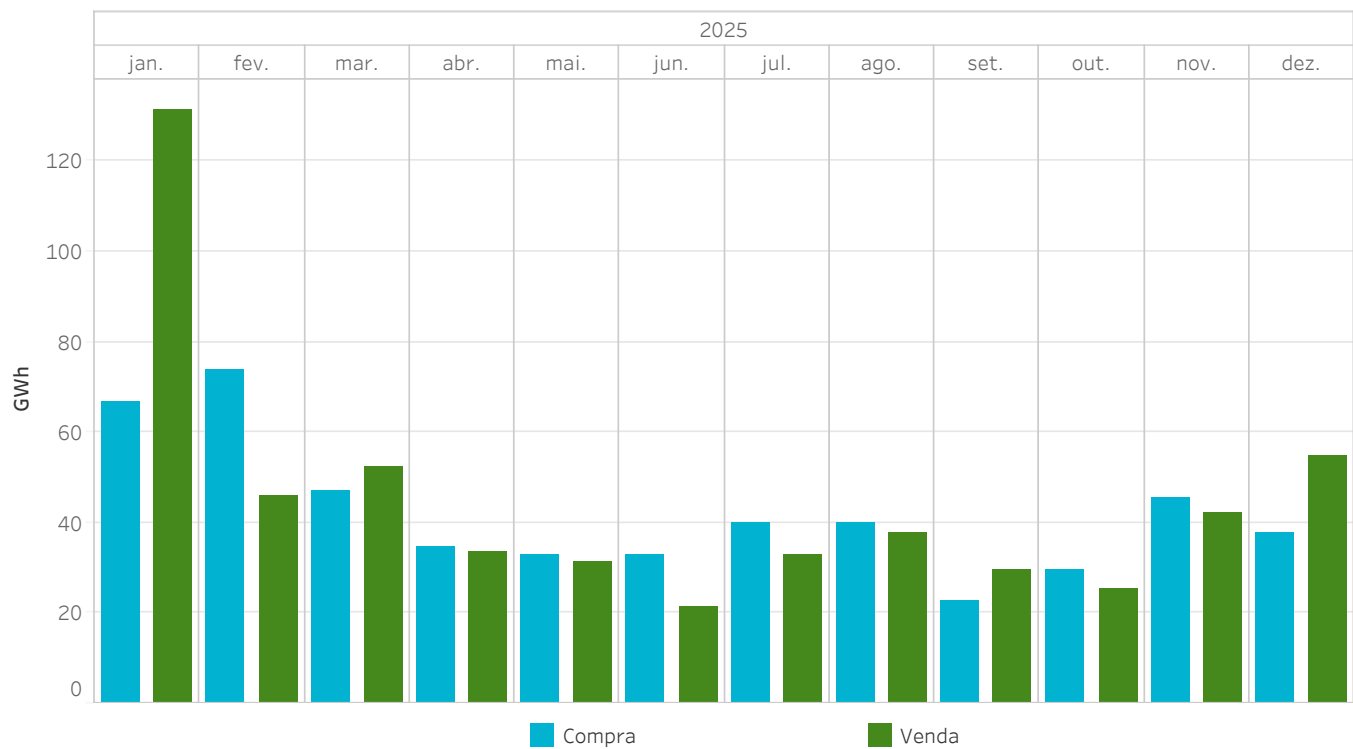
Em Portugal



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

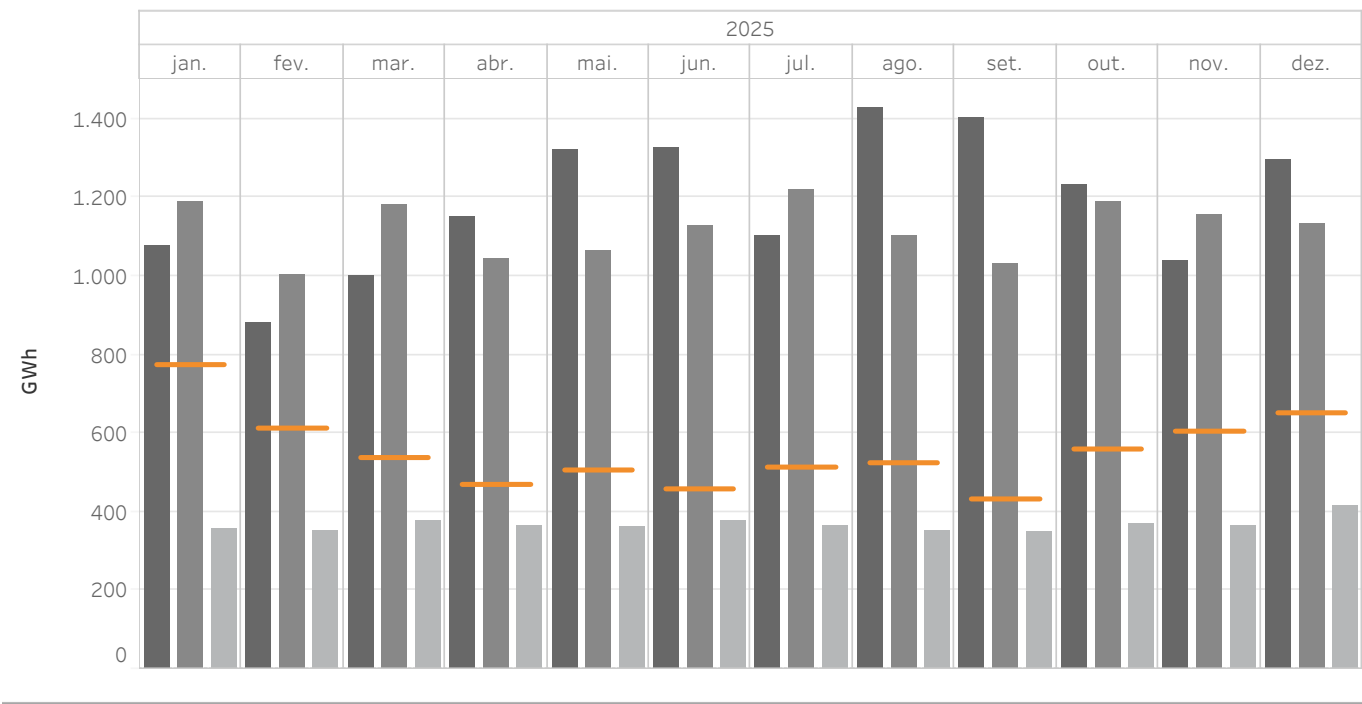
Os preços máximos e mínimos referem-se aos preços horários e a energia de compra/venda corresponde com a aquisição/venda na área portuguesa.

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

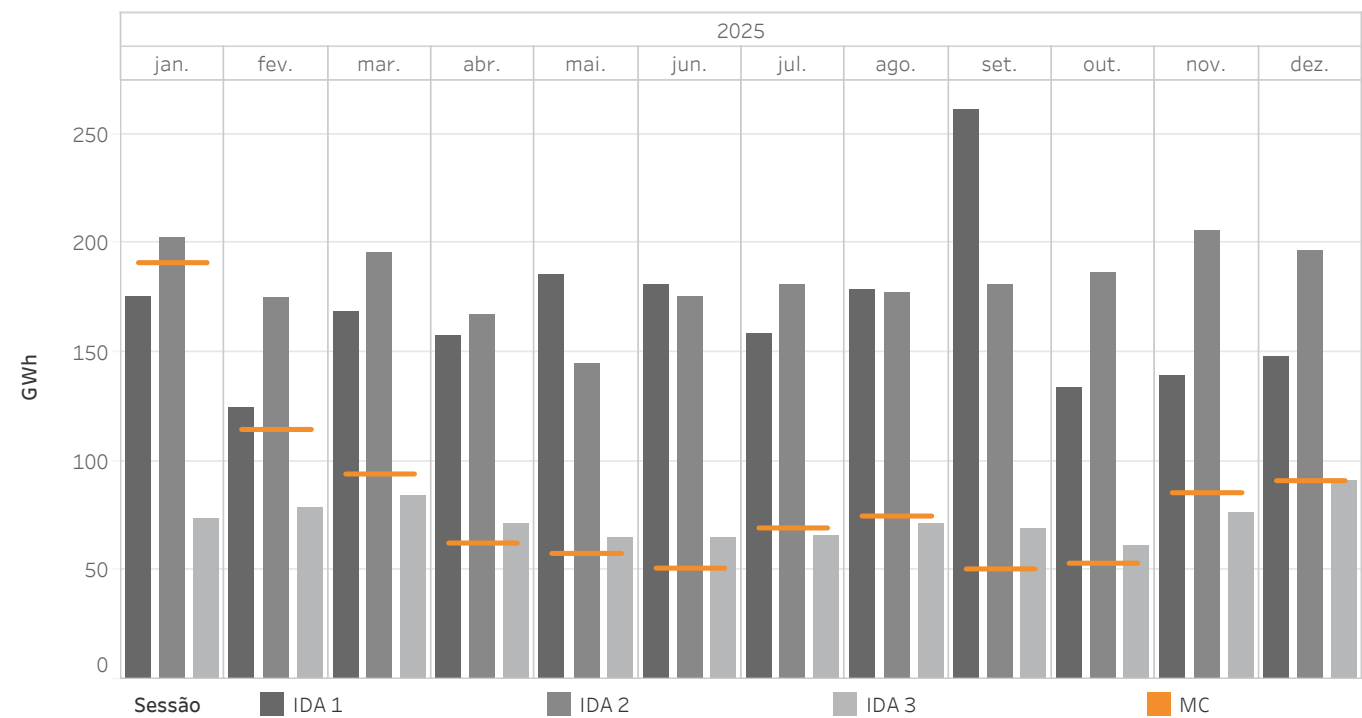
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Espanha mais a exportação.



### 5.22 Energia mercado intradiário contínuo comparado com os leilões intradiários europeus

Em Portugal

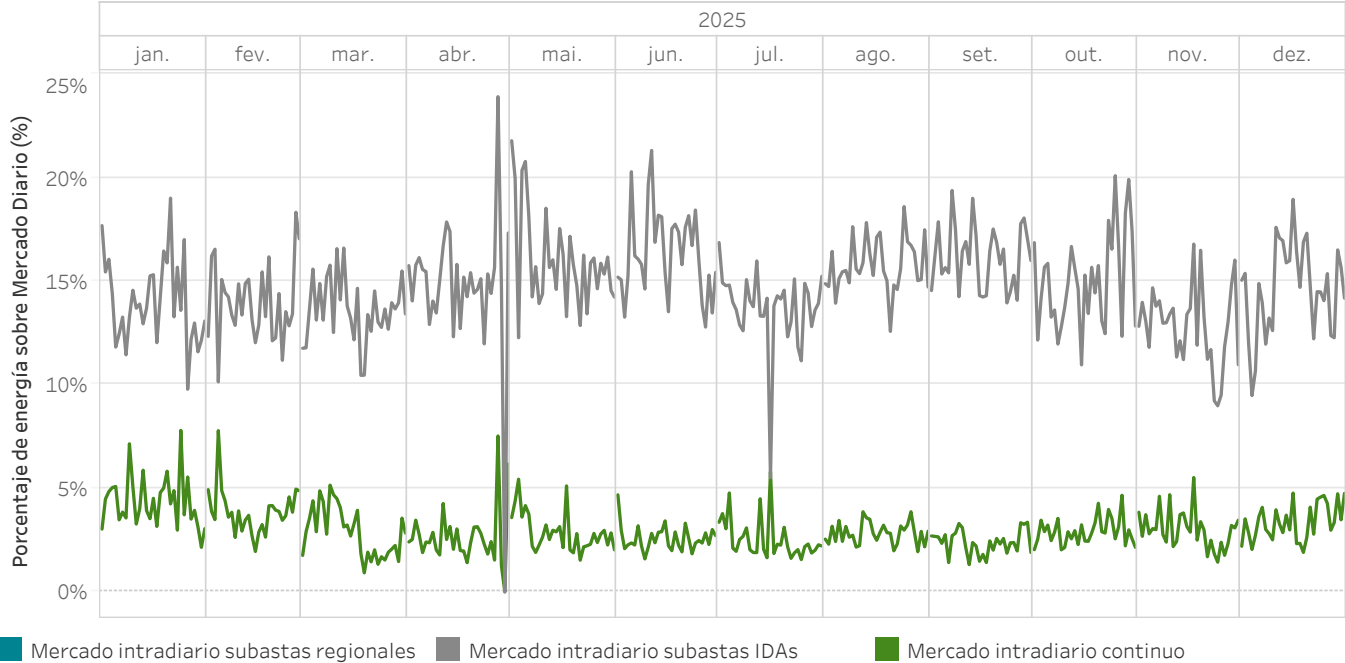
A energia negociada corresponde às compras realizadas em Portugal mais a exportação.



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

MIBEL

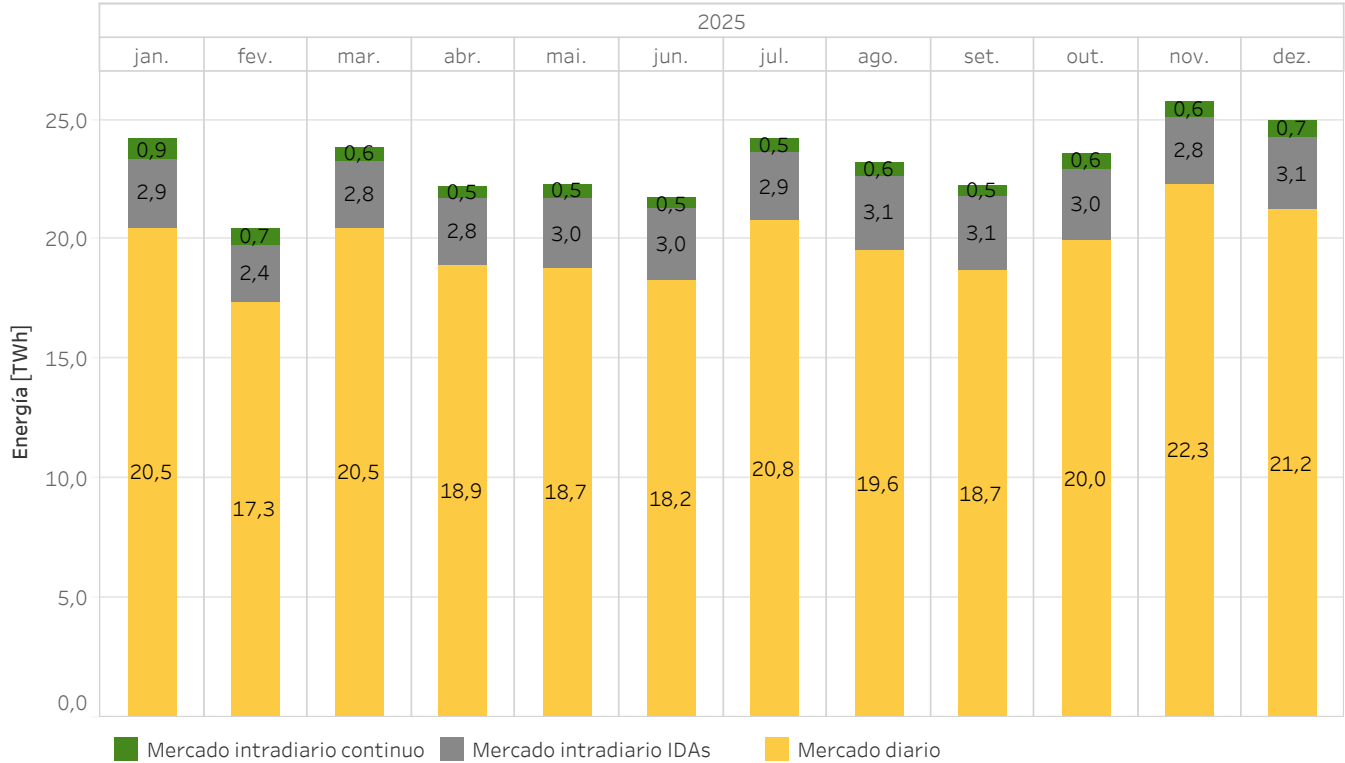
A energia negociada é calculada como a soma das aquisições e a exportação líquida de cada zona.



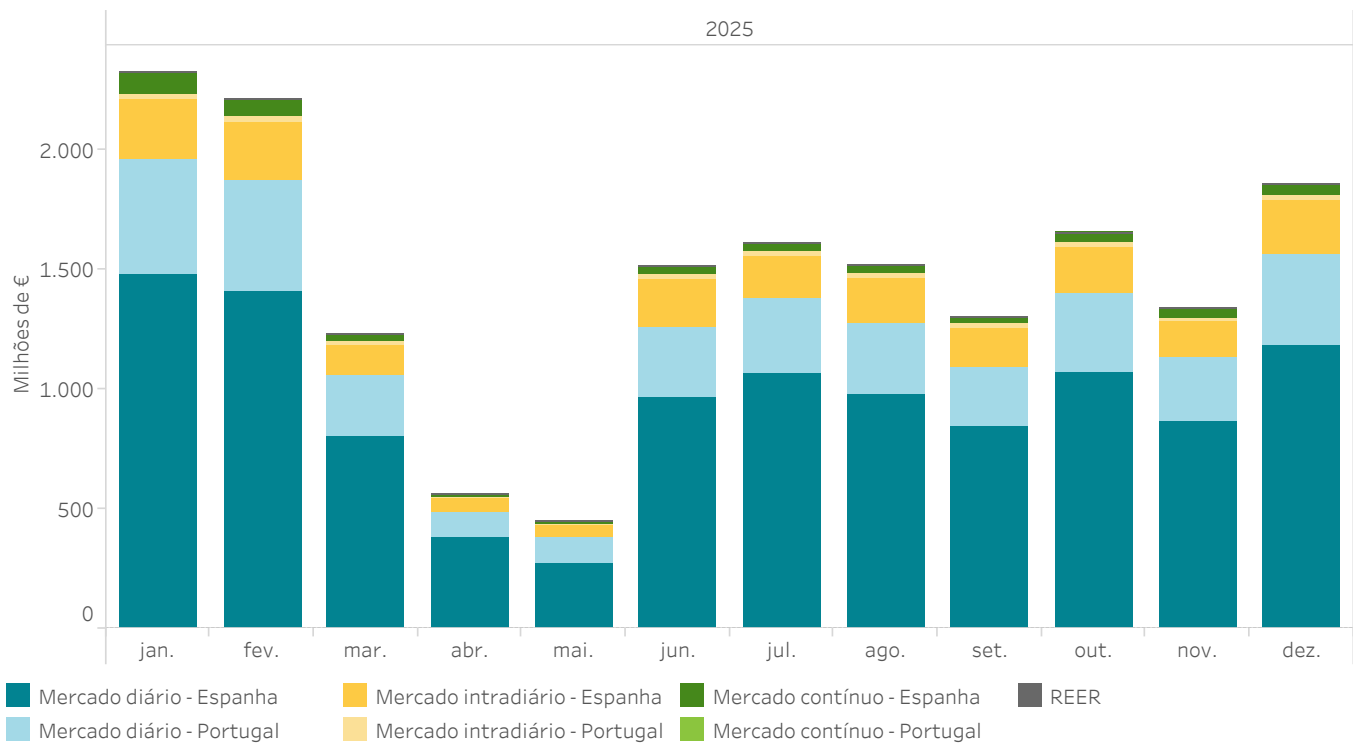
### 5.24 Energia negociada nas IDAs em comparação com o mercado diário

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

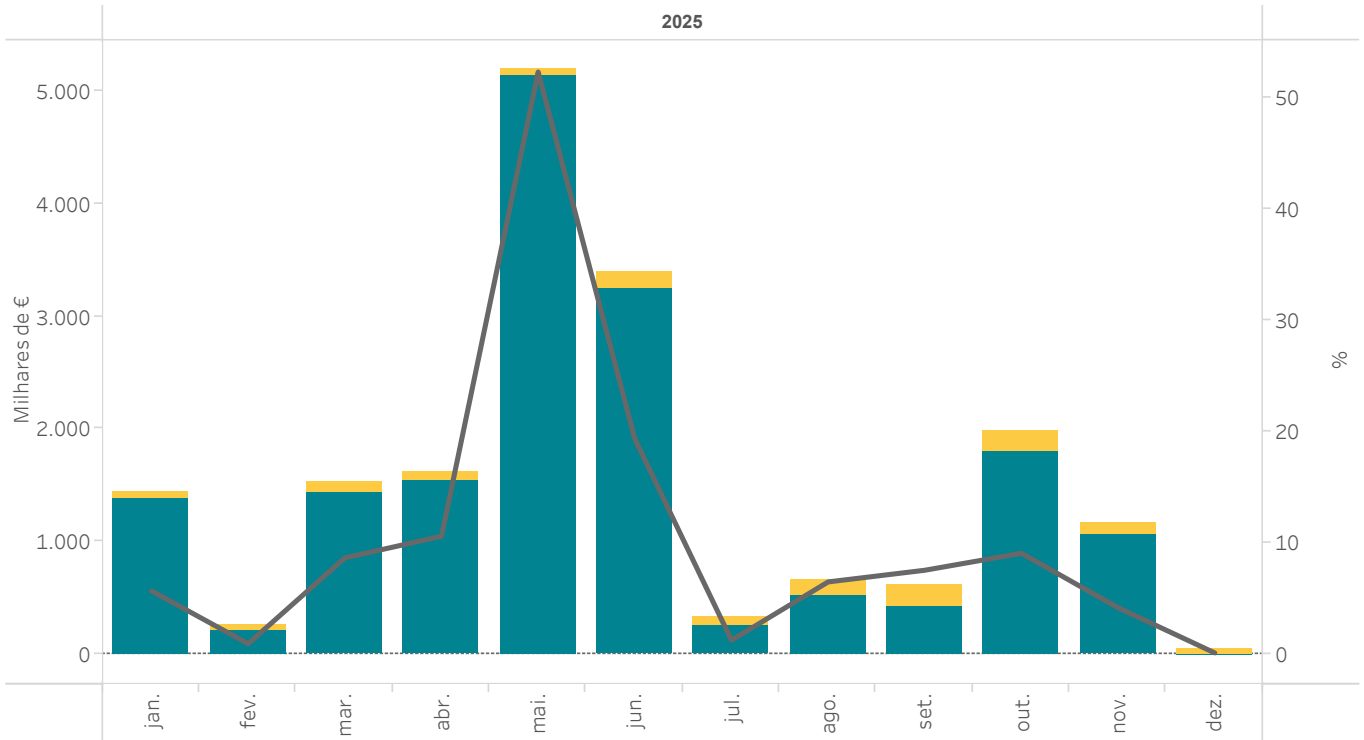


Ano	Mes	M.Diário Espanha (Euros)	M.Diário Portugal (Euros)	M.Intradiário Espanha (Euros)	M.Intradiário Portugal (Euros)	M.Contínuo Espanha (Euros)	M.Contínuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	jan.	1.476.629.232	478.715.552	253.371.831	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	fev.	1.405.224.731	471.121.409	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

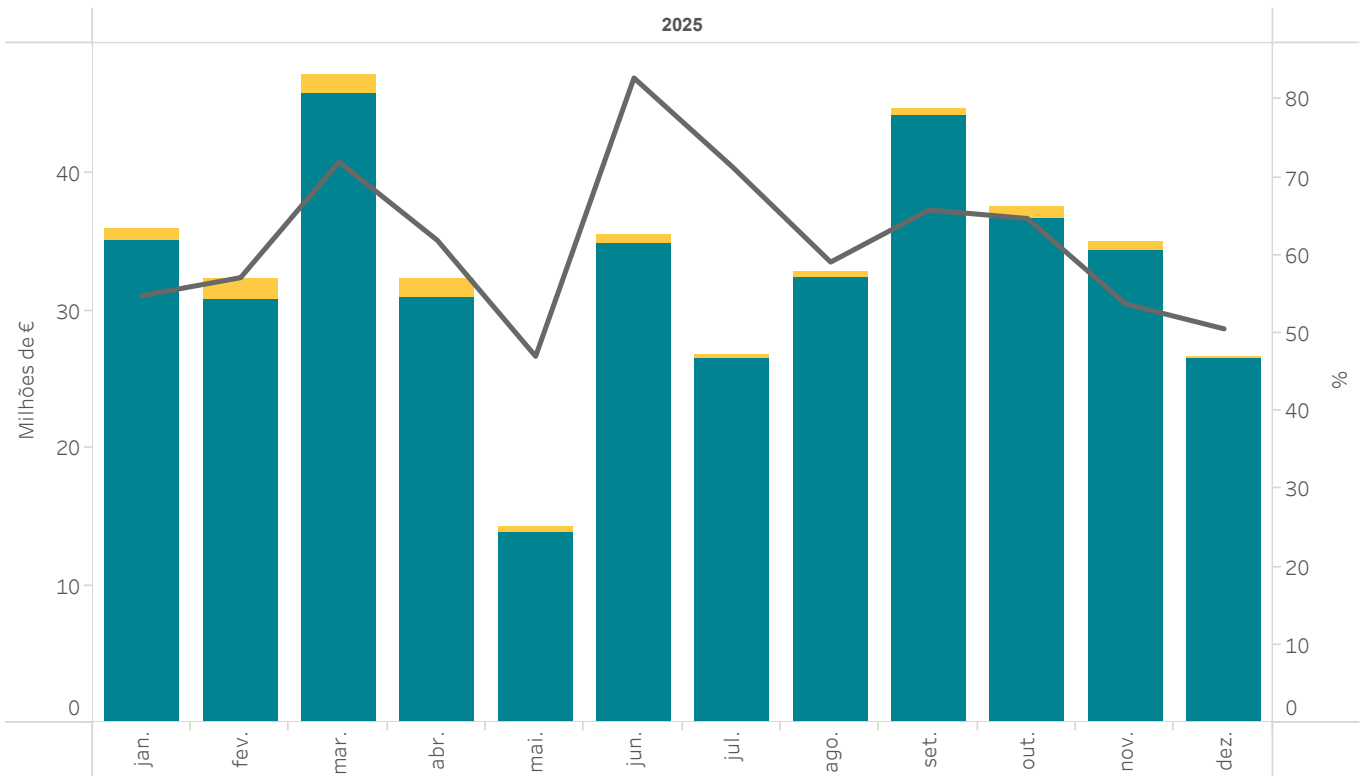
Interligação Espanha - Portugal

2025



Interligação Espanha - França

2025

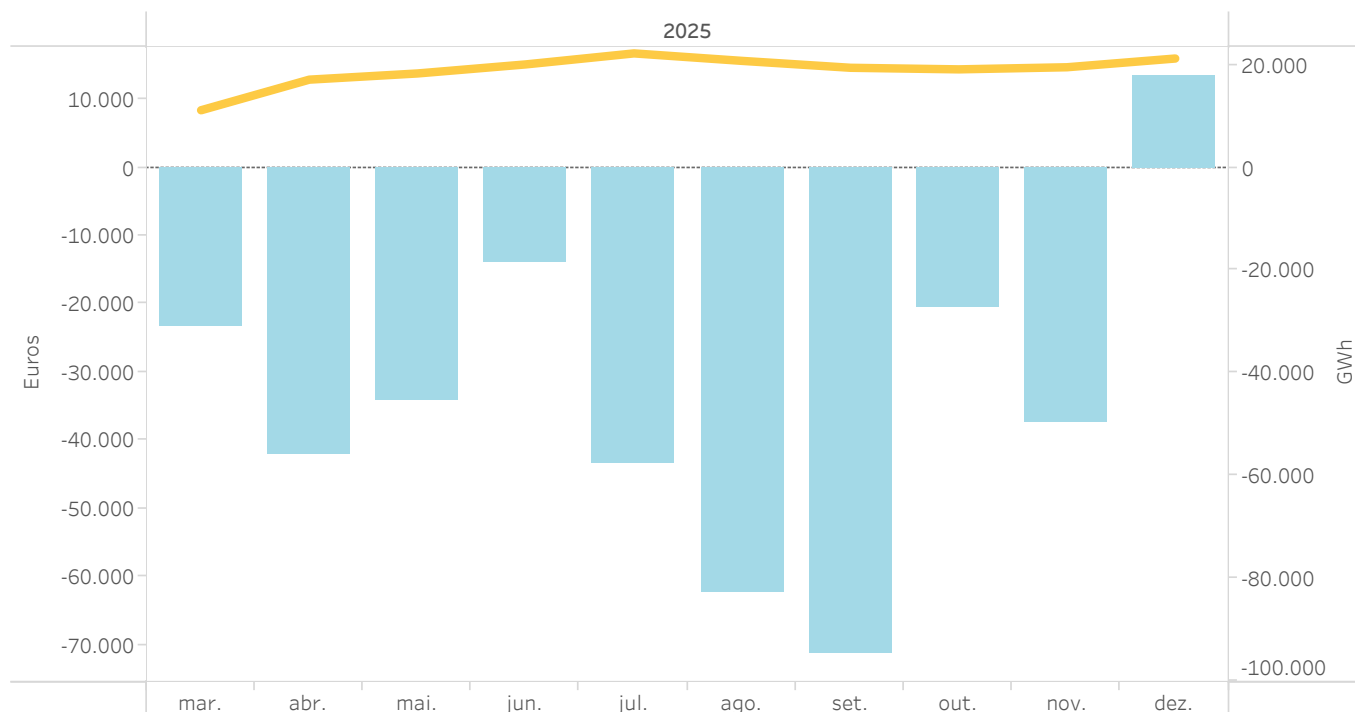


■ Mercado intradiário

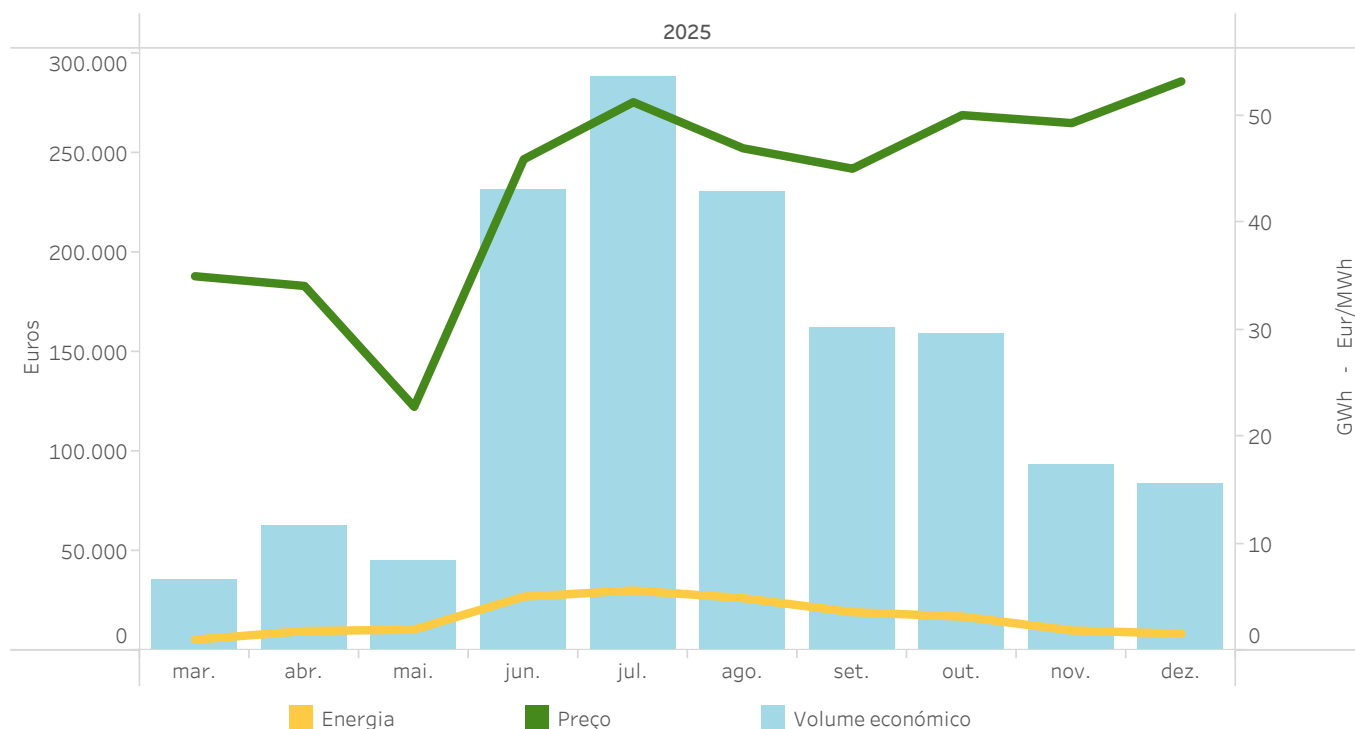
■ Mercado diário

■ %períodos com diferença preços em MD

## 5.27 Excedente/Déficit mensal repassado às unidades compradoras pelo REER



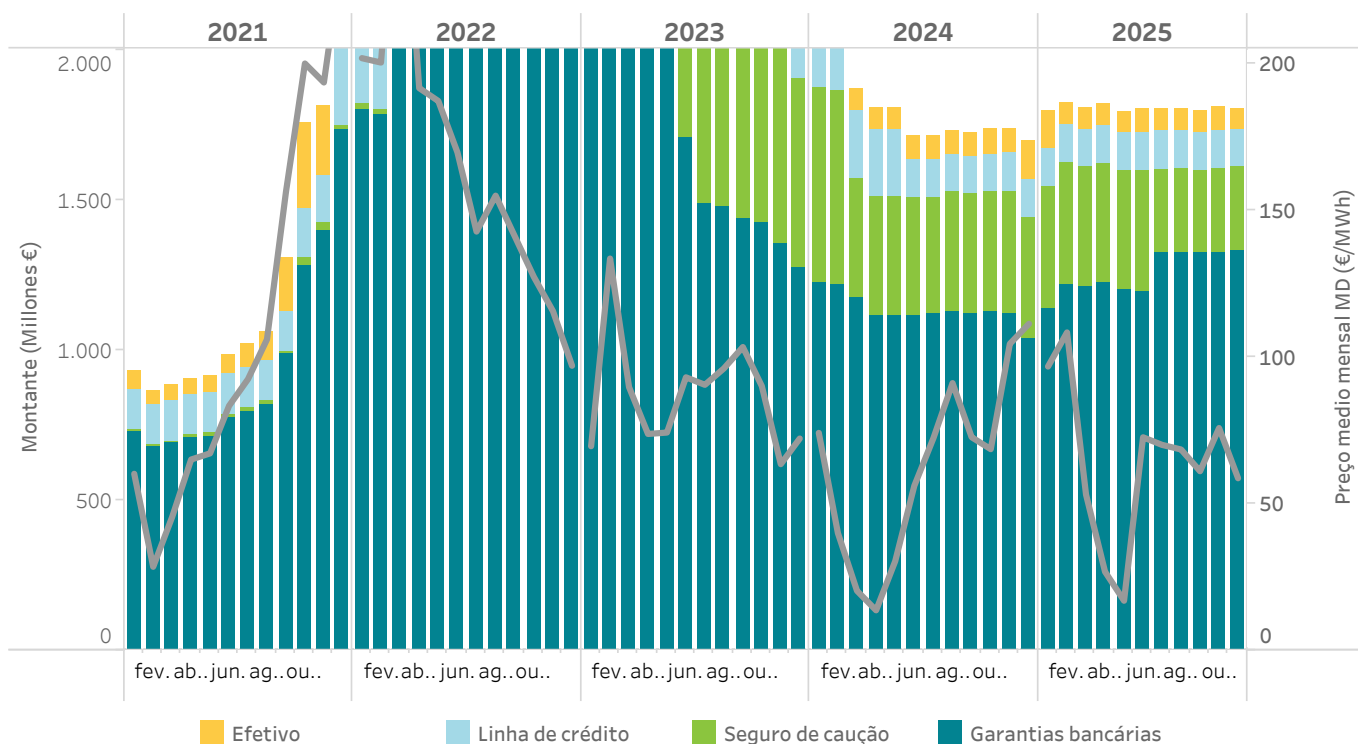
## 5.28 Dados mensais de energia, volumes económicos y preços de liquidação nas instalações cobertas pelo REER



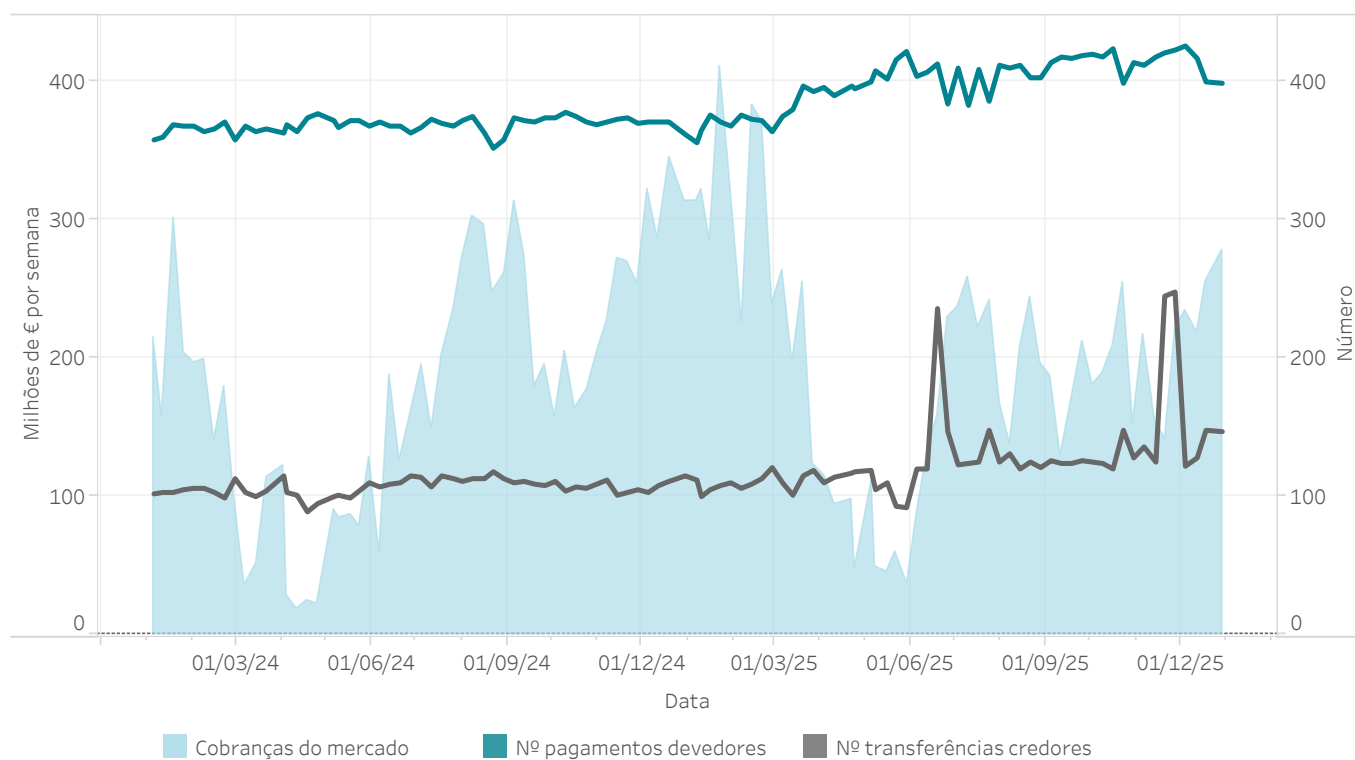
## 5.29 Energias e montantes de liquidações pelo REER

Mes	Montante recebido (EUR)	Energia liquidada 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 liquidada		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

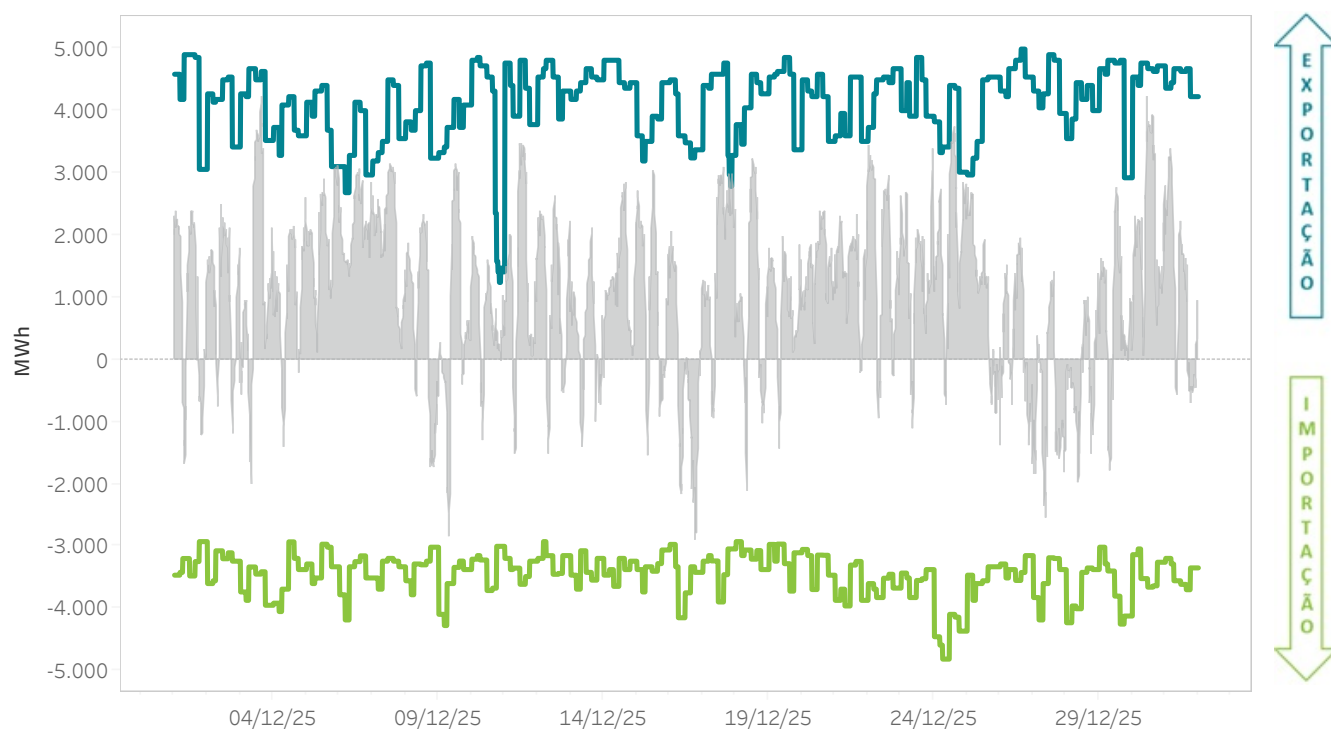
# 6.

## Trocas internacionais

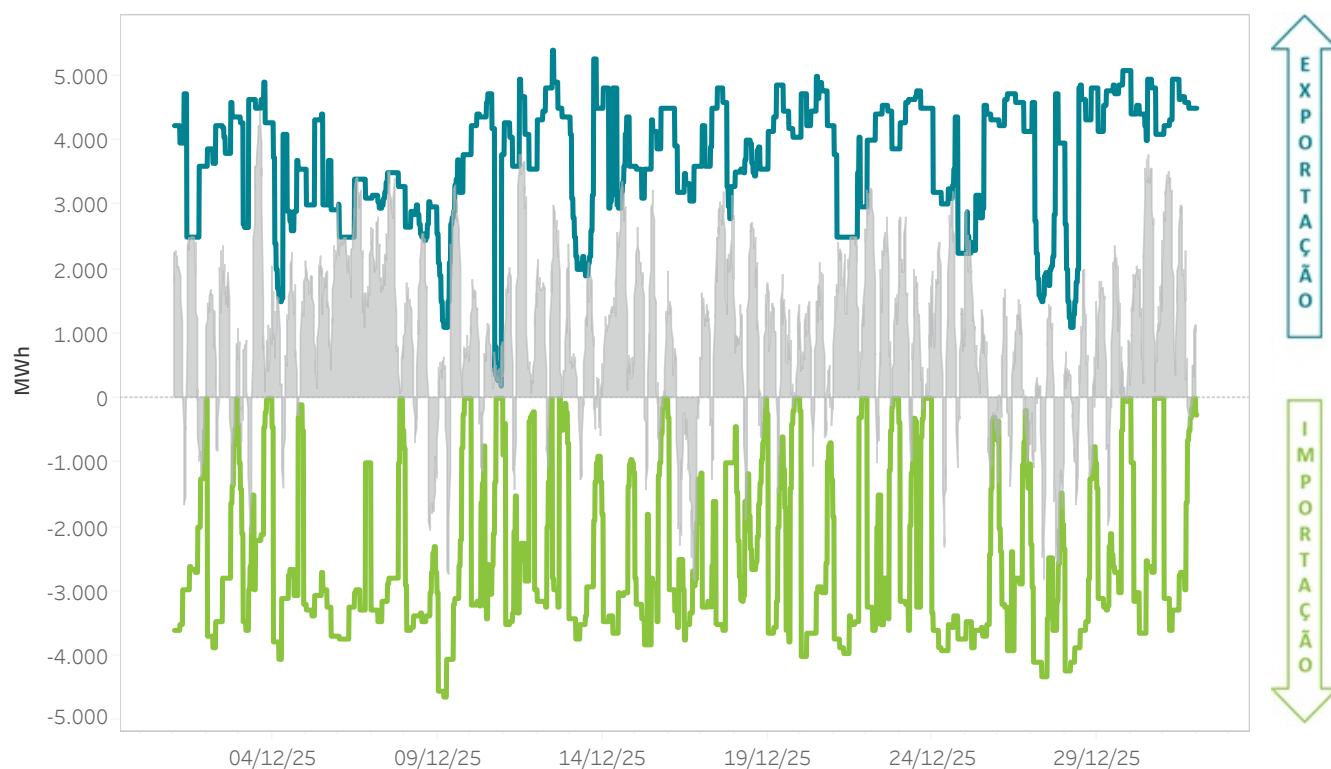
- Ocupação das interligações após o mercado diário e o mercado intradiário contínuo
- Volumes económicos trocados no MIBEL



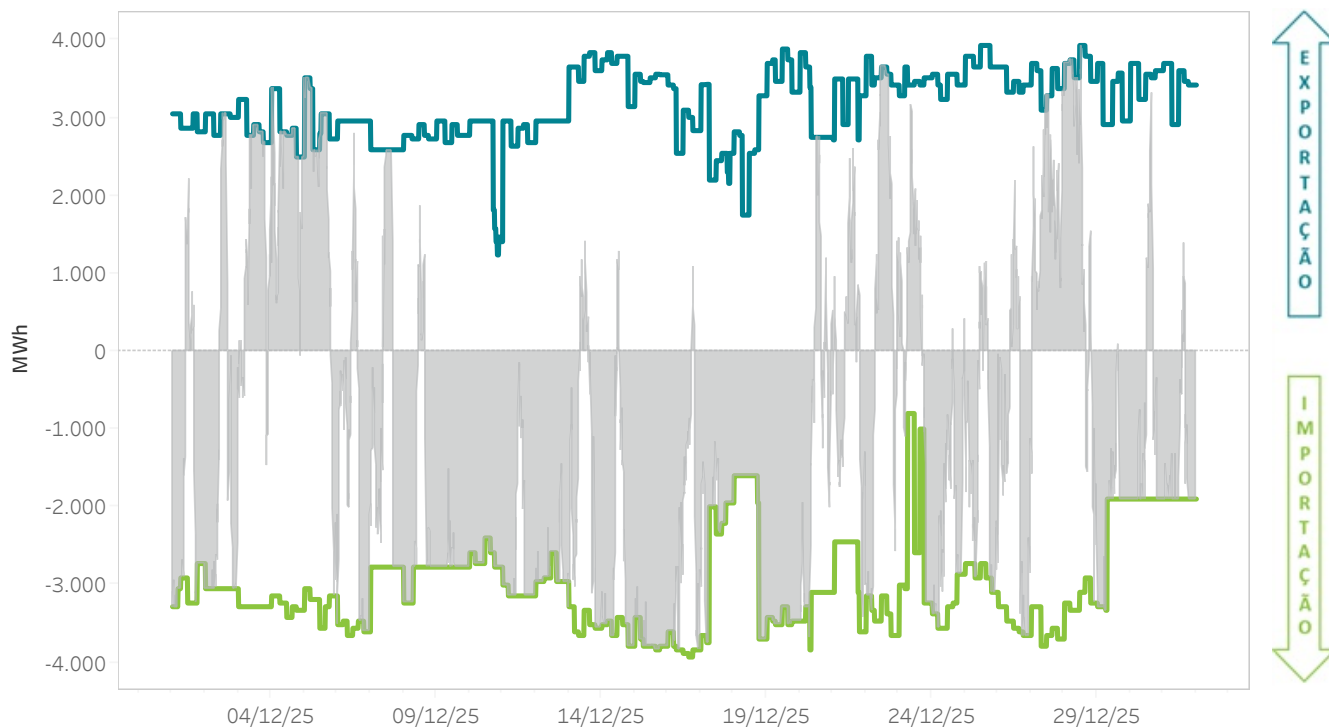
## 6.1 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



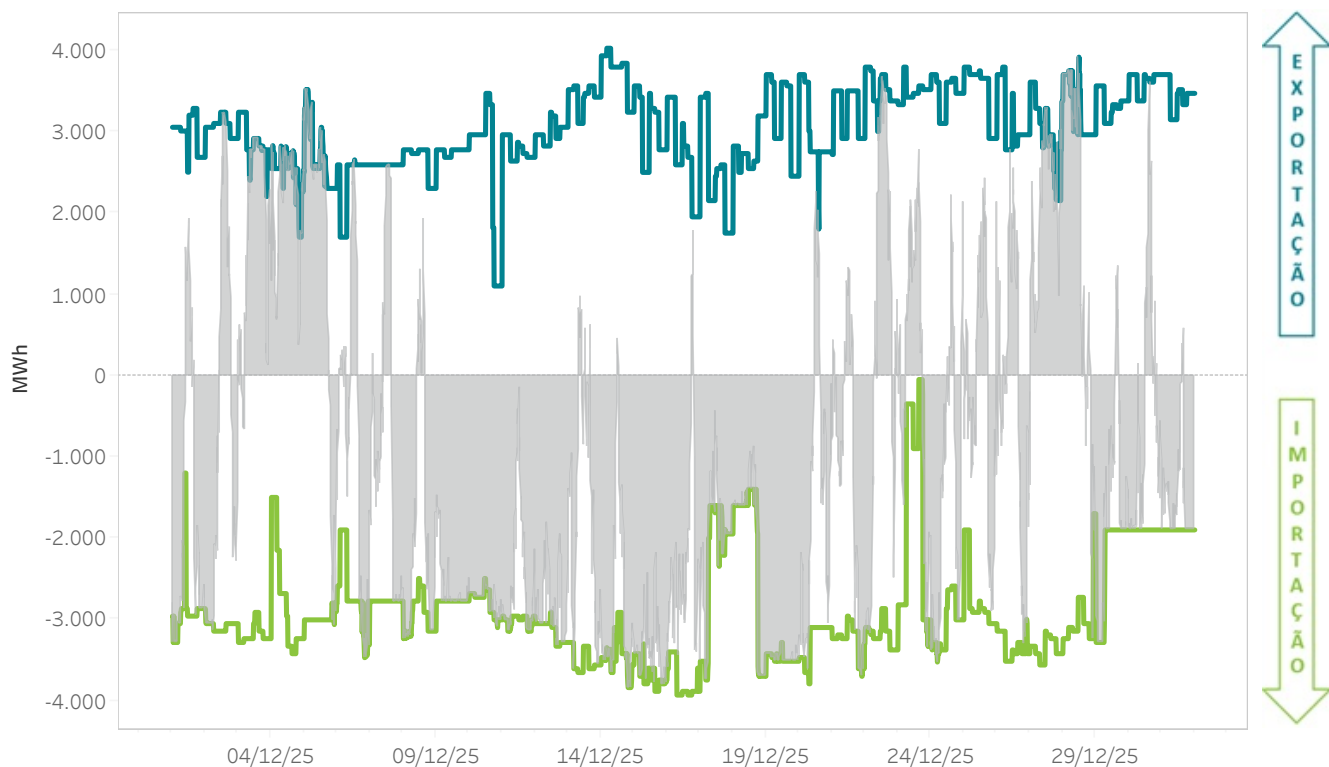
## 6.2 Capacidade e ocupação interligação com Portugal no Programa Horário Final (PHF)



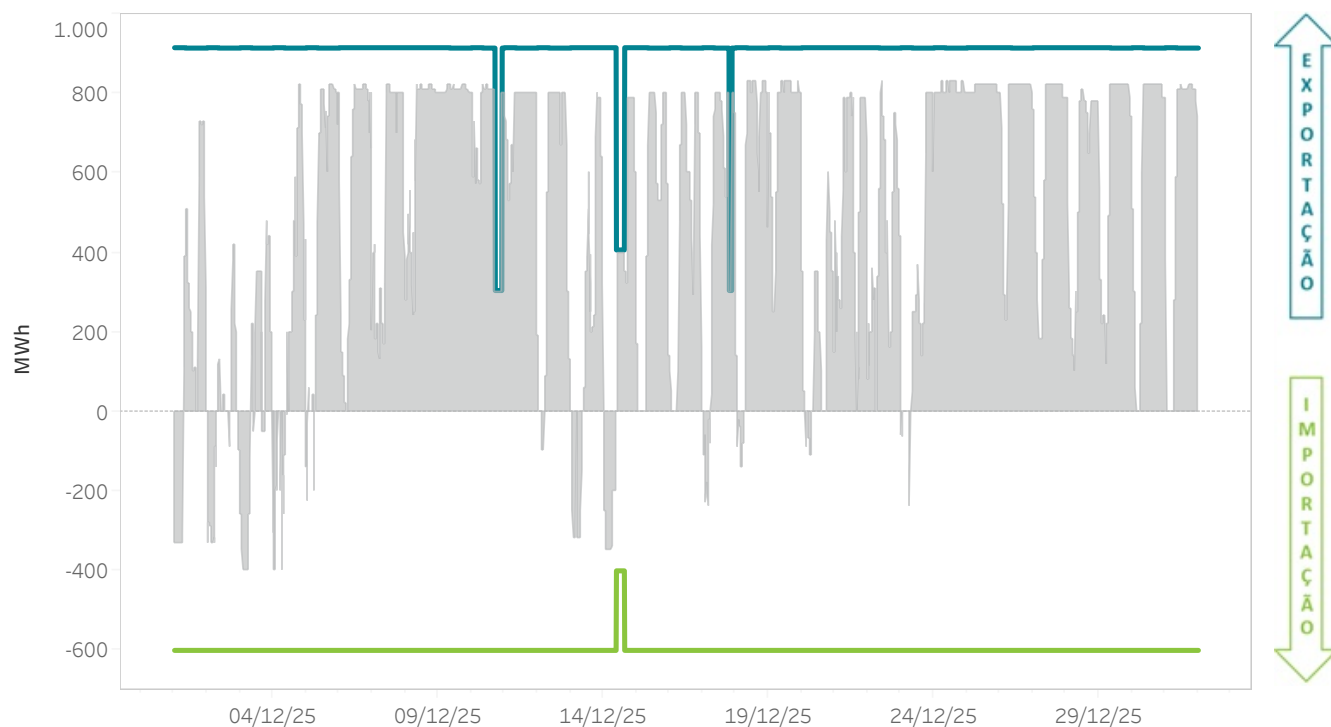
### 6.3 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Diário Base de Funcionamento (PDBF)



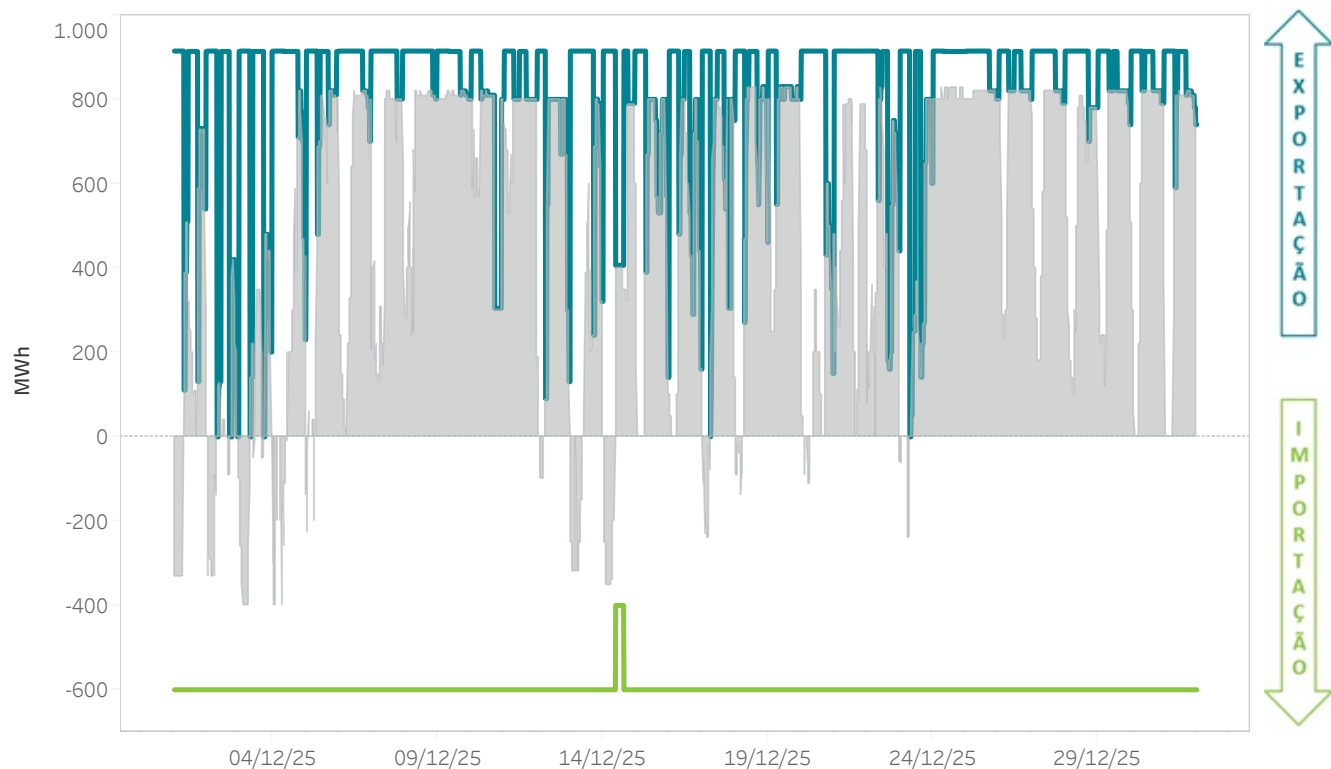
### 6.4 Capacidade e ocupação interligação com a França no Programa Horário Final (PHF)



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

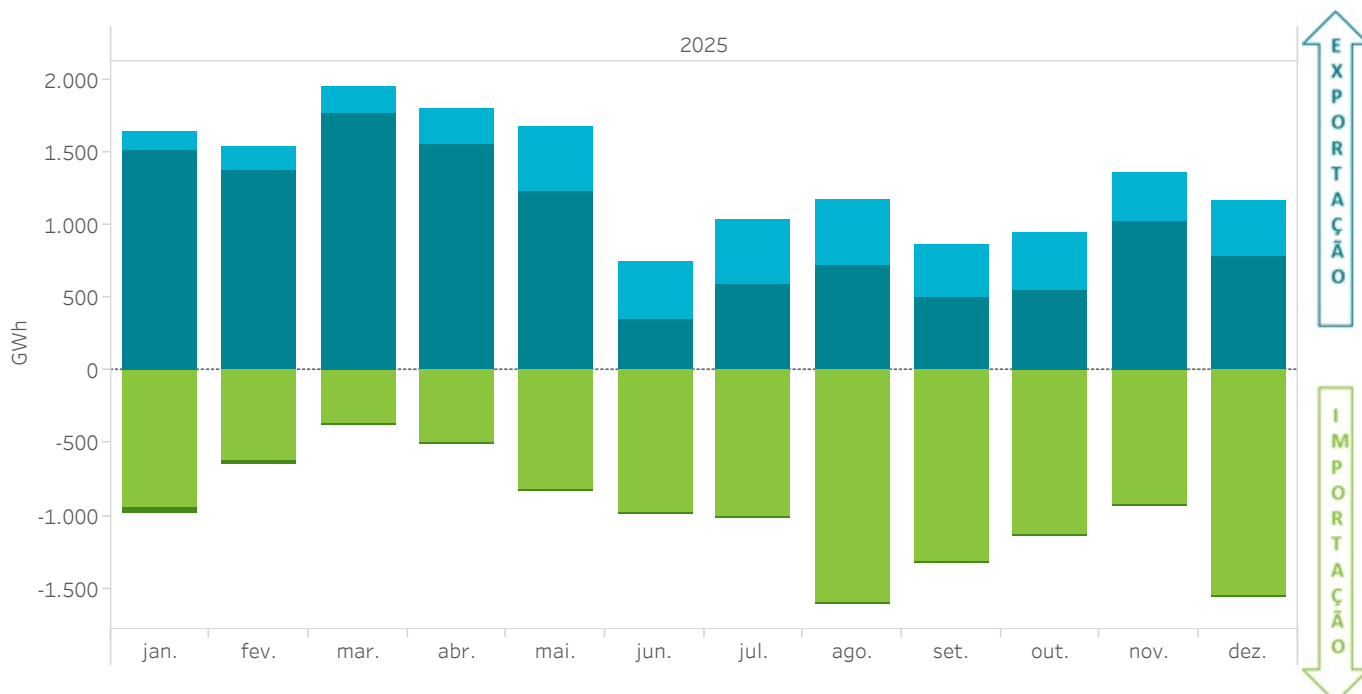


## 6.6 Capacidade e ocupação interligação com Marrocos no Programa Horário Final (PHF)



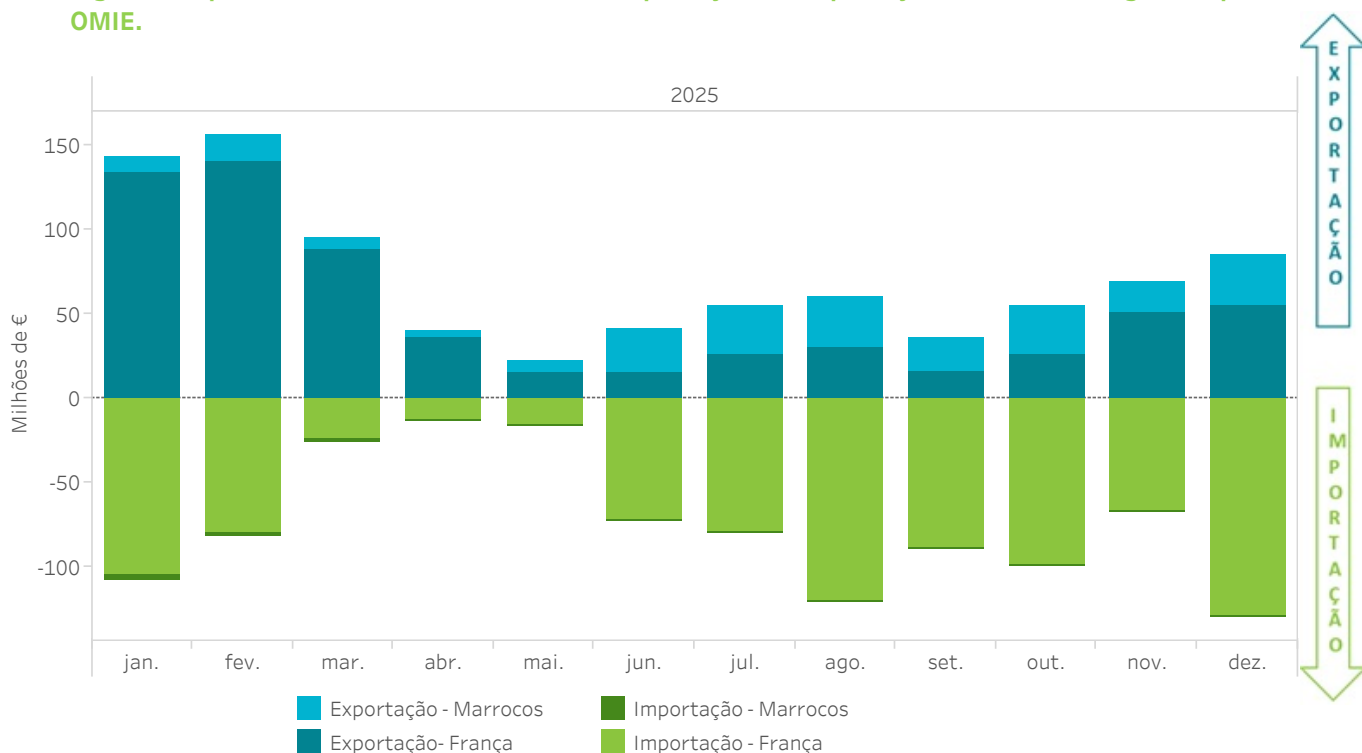
## 6.7 Energias mensais trocadas por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



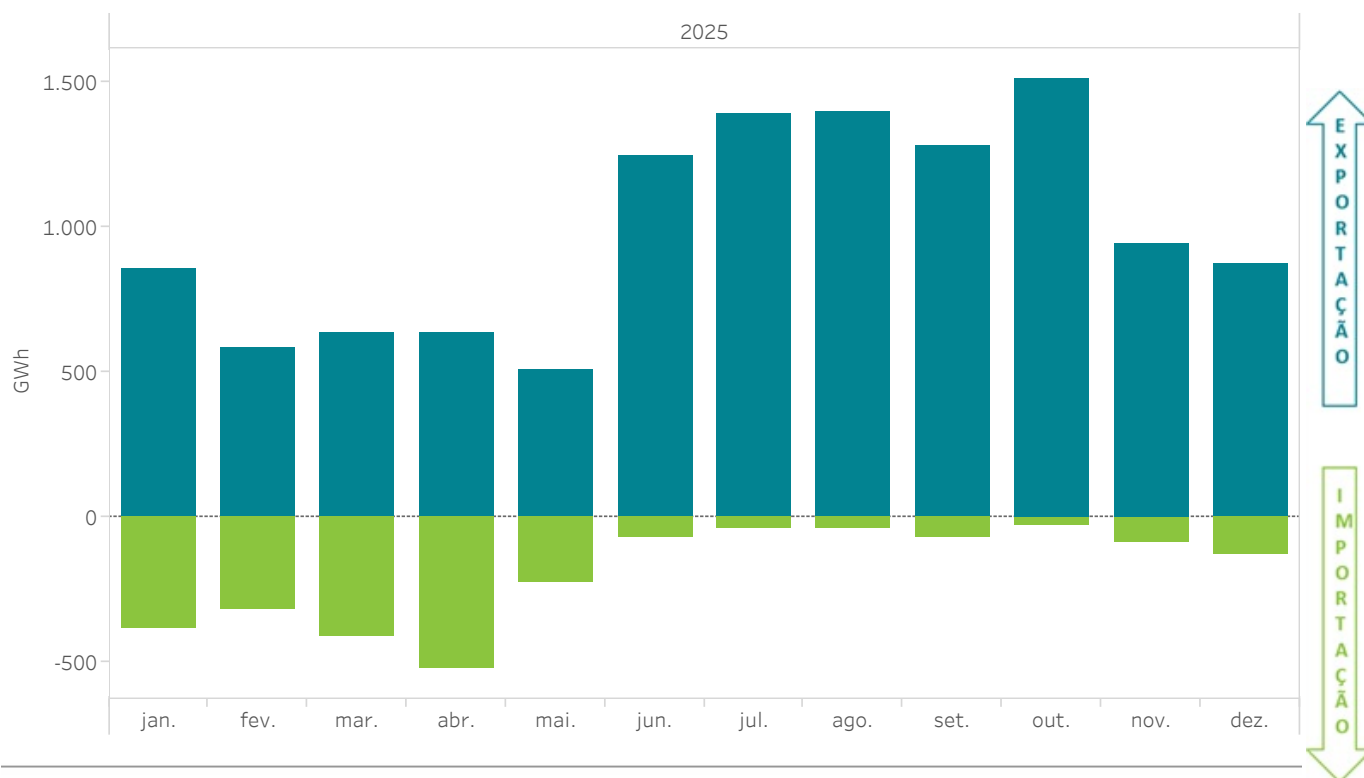
## 6.8 Volumes económicos mensais trocados por fronteiras do MIBEL - Ano móvel

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



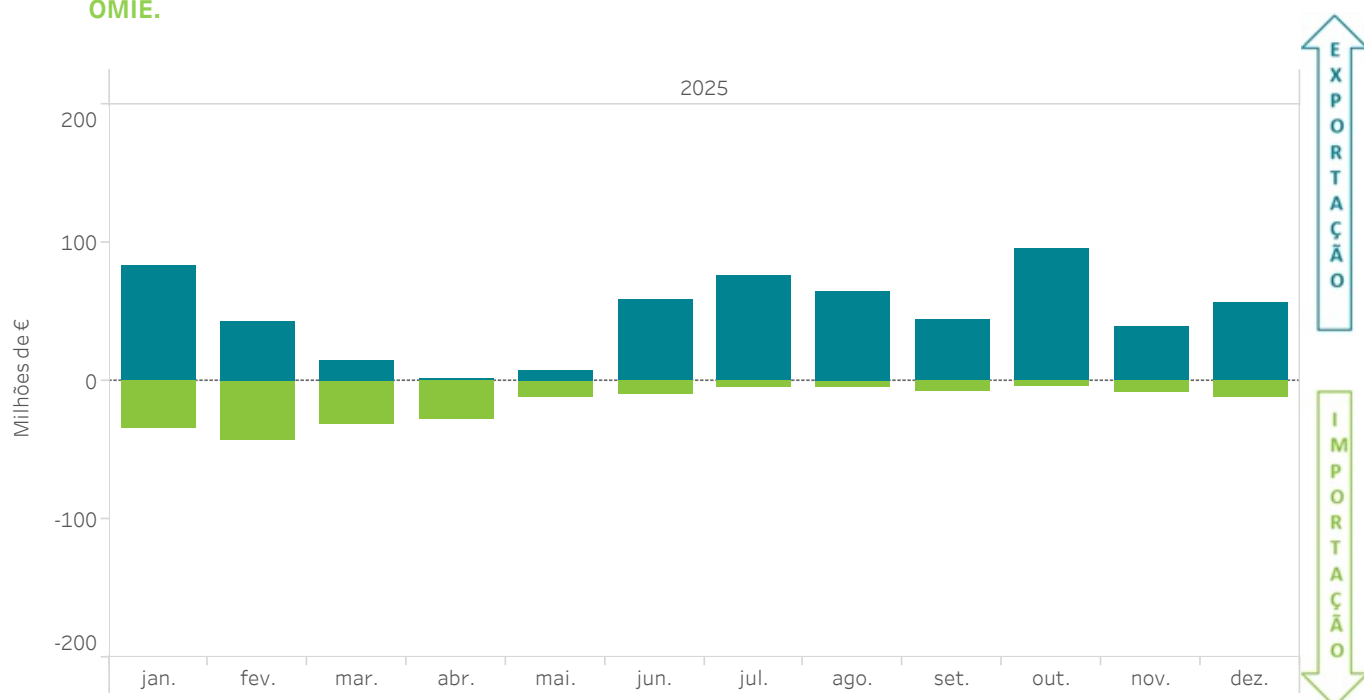
## 6.9 Energias mensais trocadas na fronteira com Portugal - Ano móvel

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



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

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

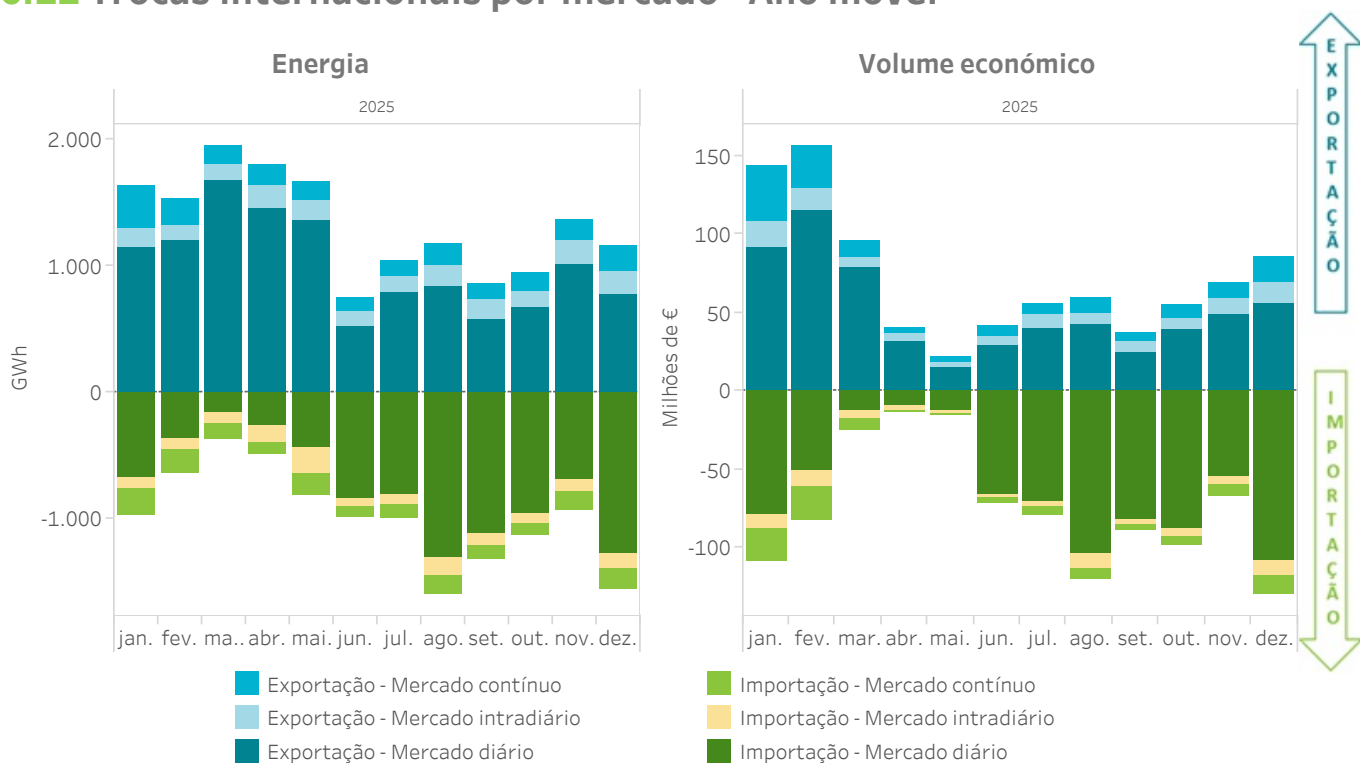


## 6.11 Repercussão das importações e exportações no MIBEL sobre a procura do mercado - Ano móvel

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



## 6.12 Trocas internacionais por mercado - Ano móvel



## Relatório mensal dezembro de 2025

# 7.

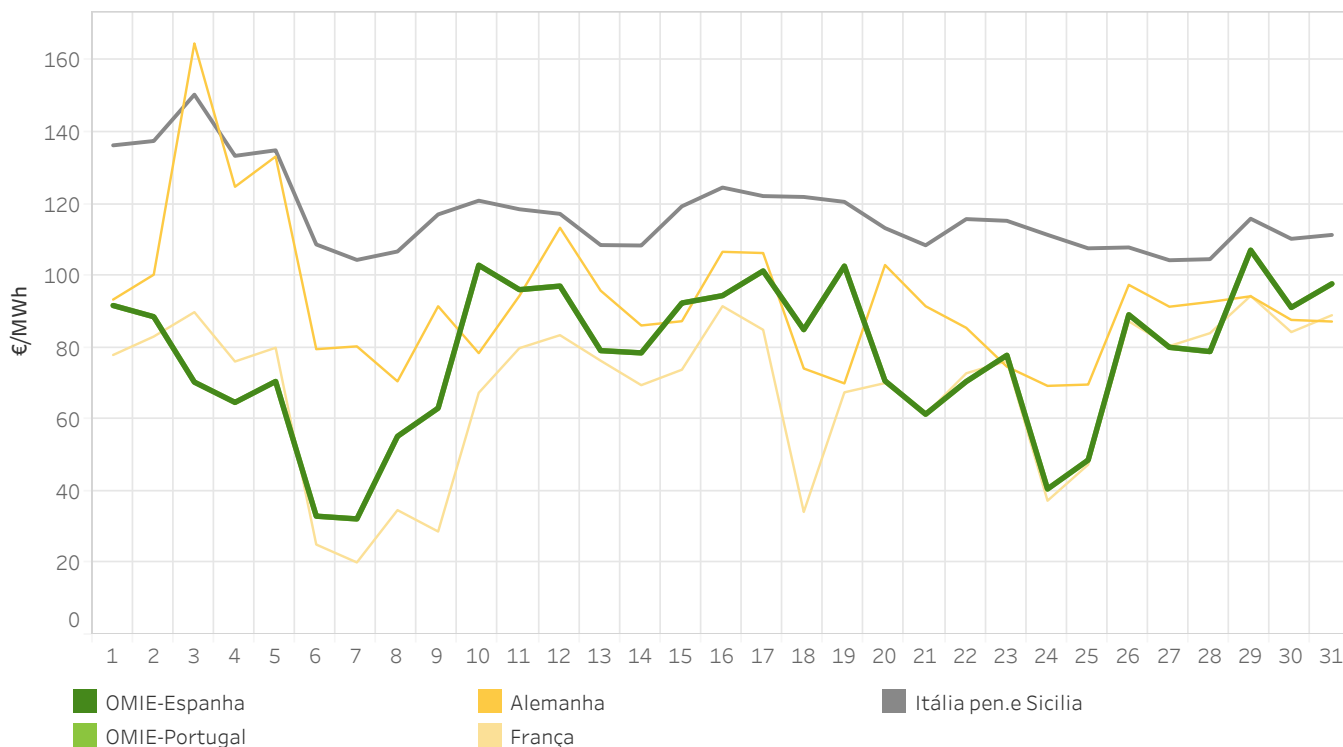
## Mercados internacionais

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

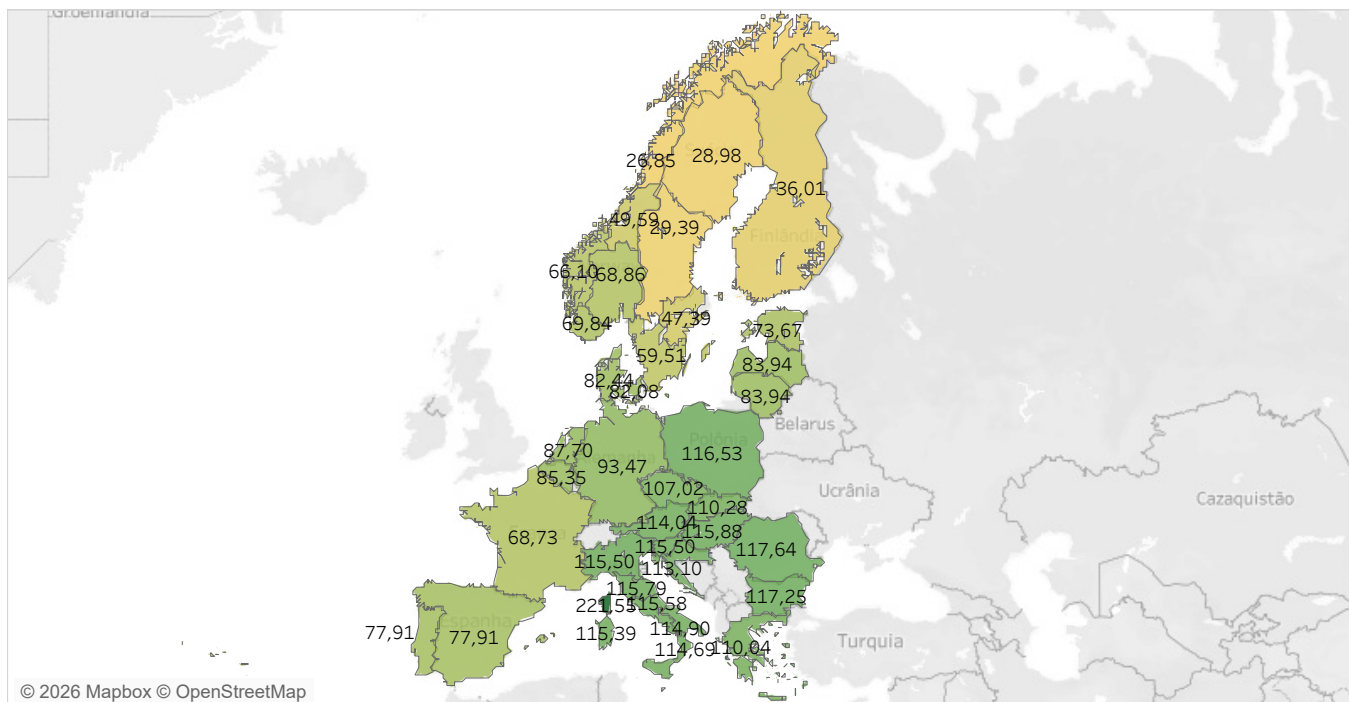




### 7.1 Preços médios diários nos principais operadores de mercado na Europa (para Itália é o preço médio ponderado)



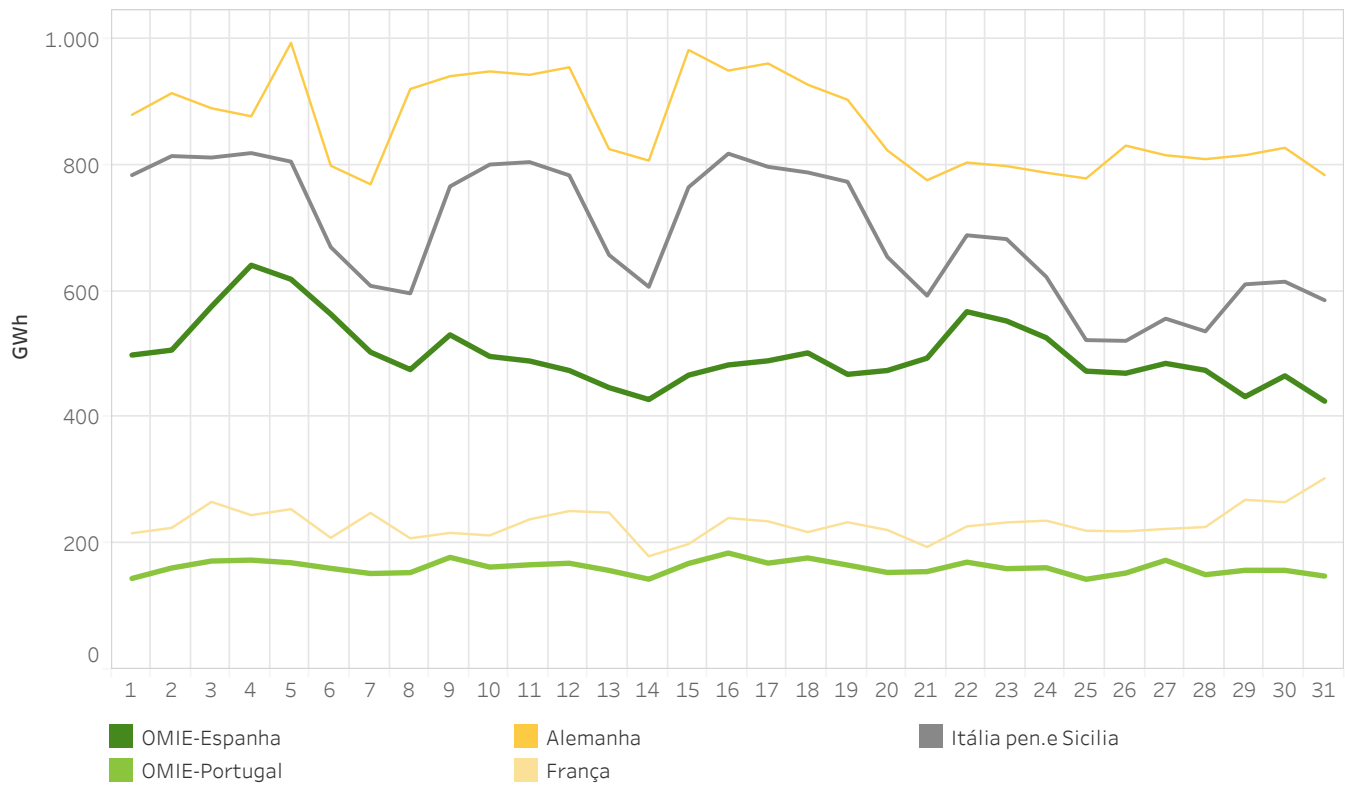
## 7.2 Preços médios mensais nas áreas de preço da Europa no €/MWh



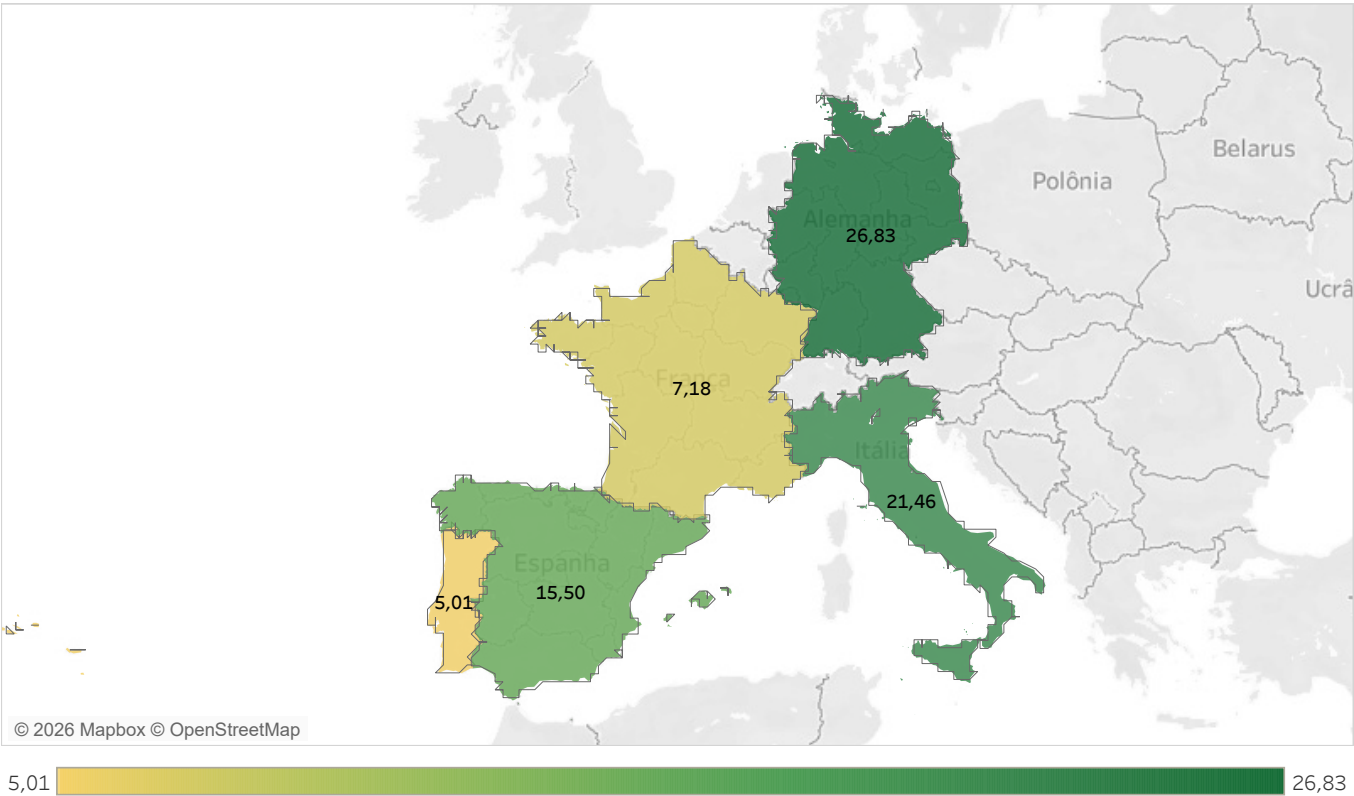
26,85 221,55

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

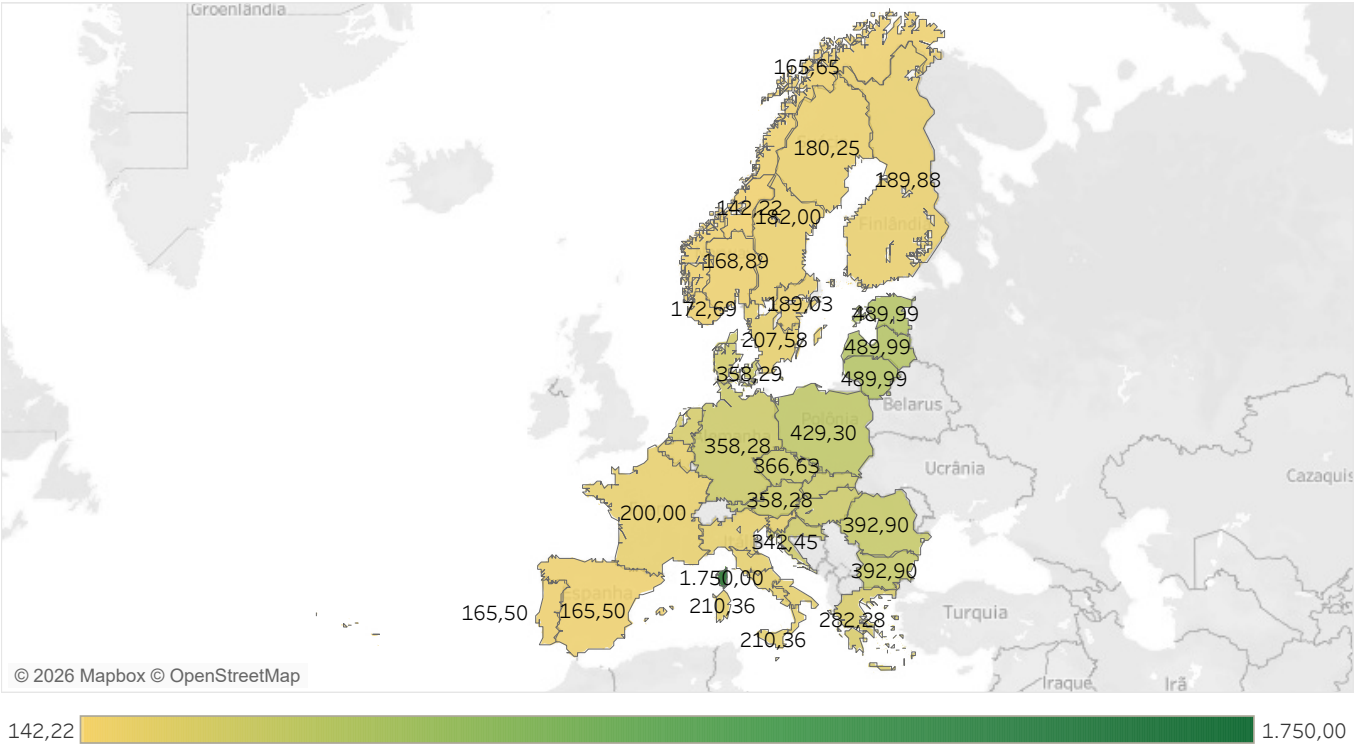
7.3 Energia diária negociada nos principais operadores de mercado na Europa



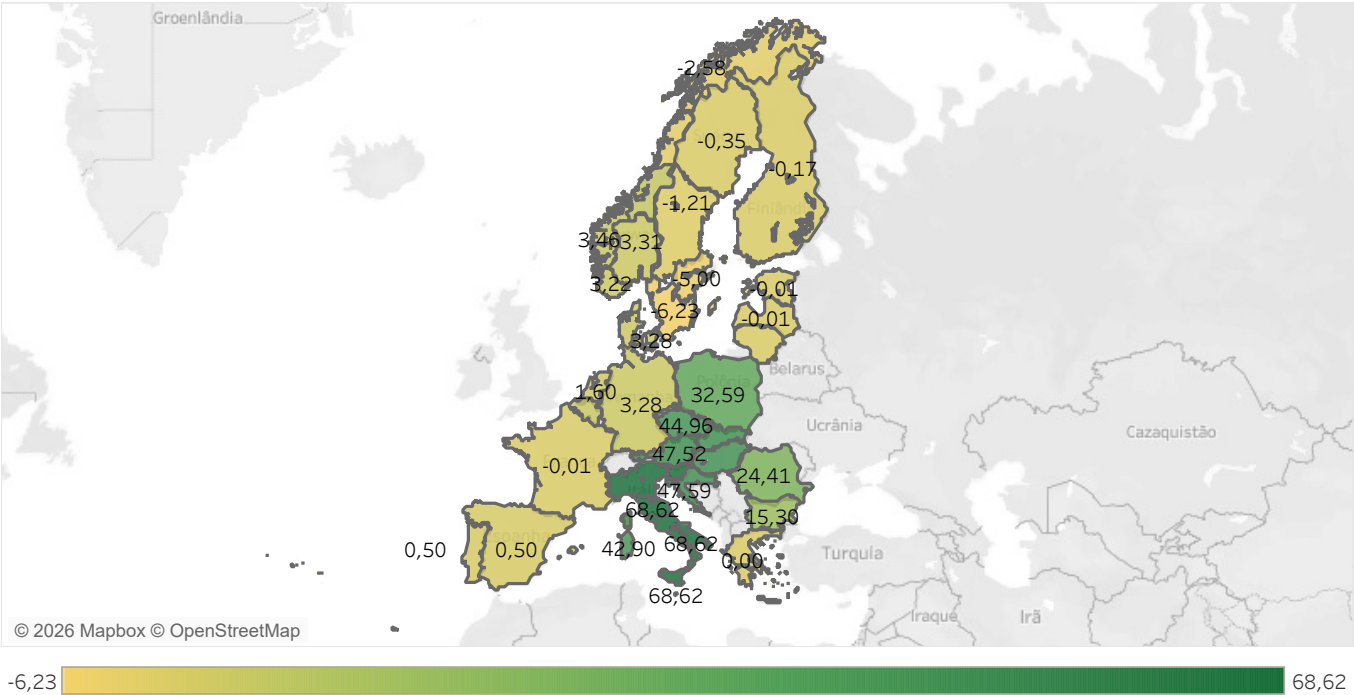
7.4 Energias mensais nas principais áreas de preço da Europa no TWh



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

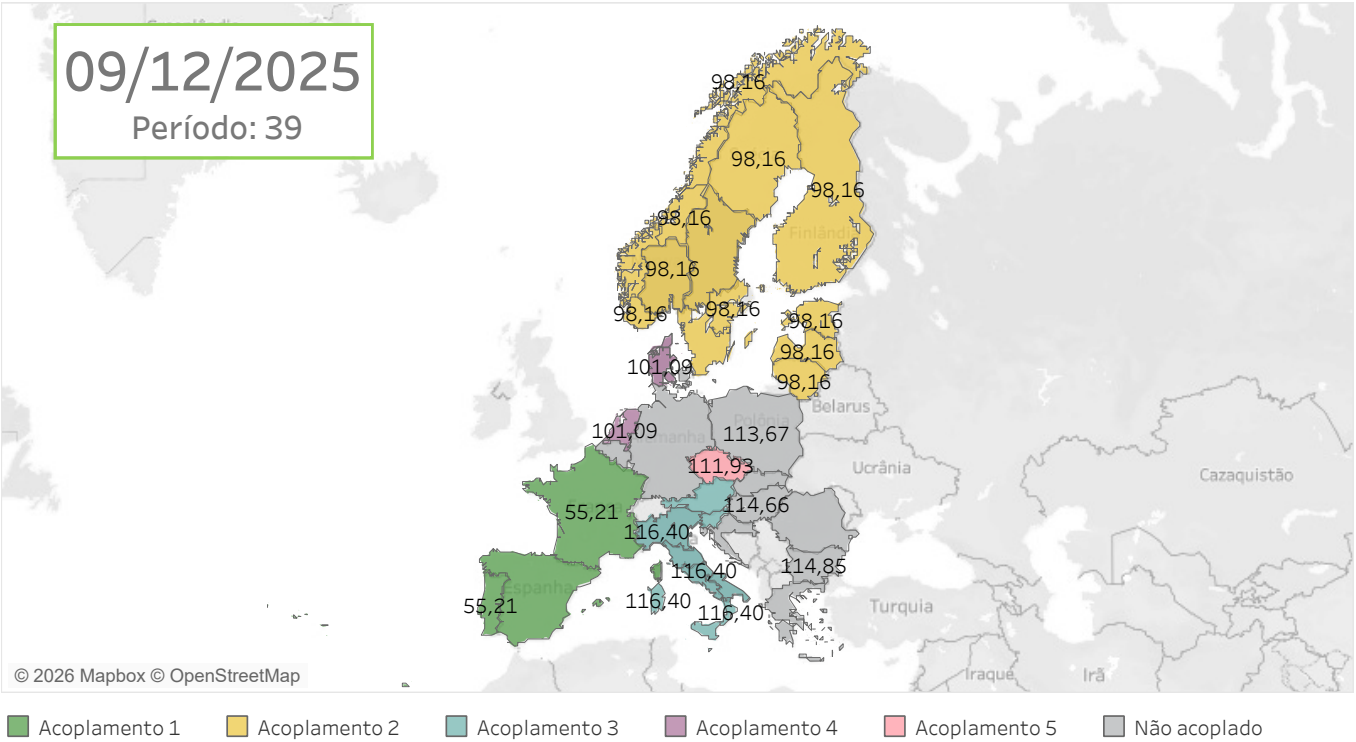


7.6 Preços mínimos horários [€/MWh] nas áreas de preço da Europa em dezembro de 2025

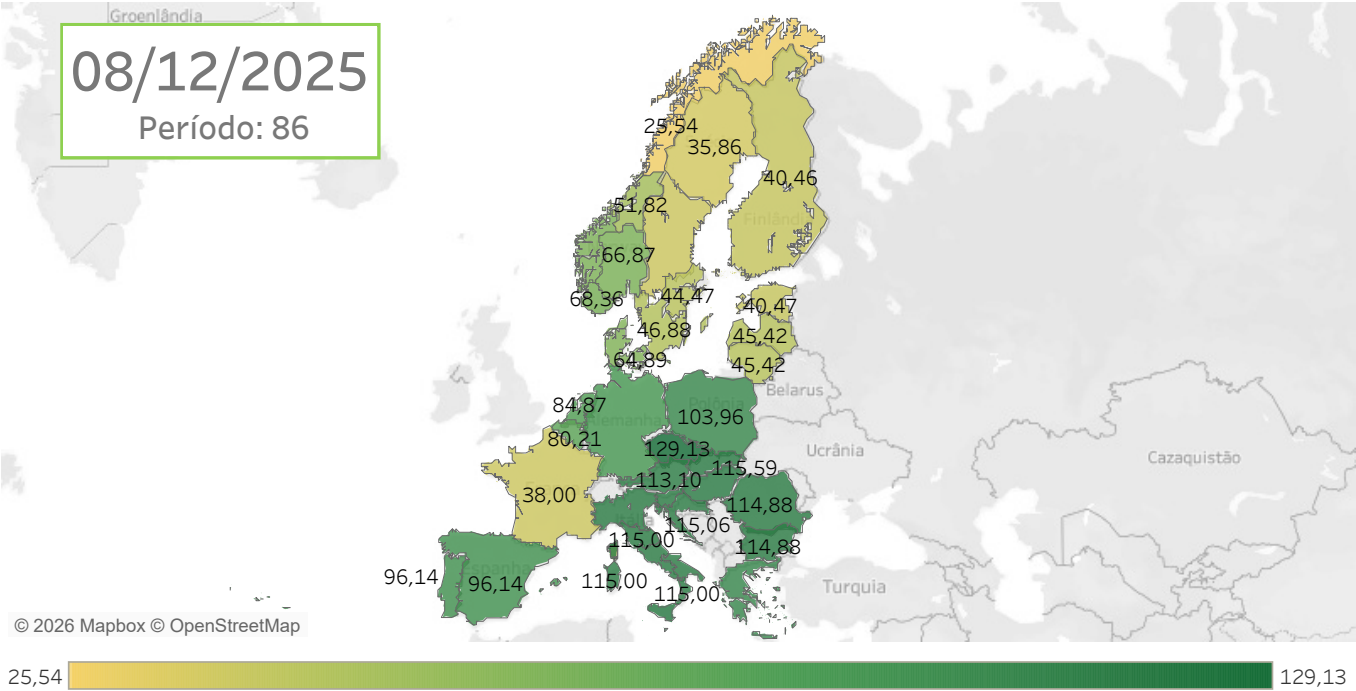


**Nota:** O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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

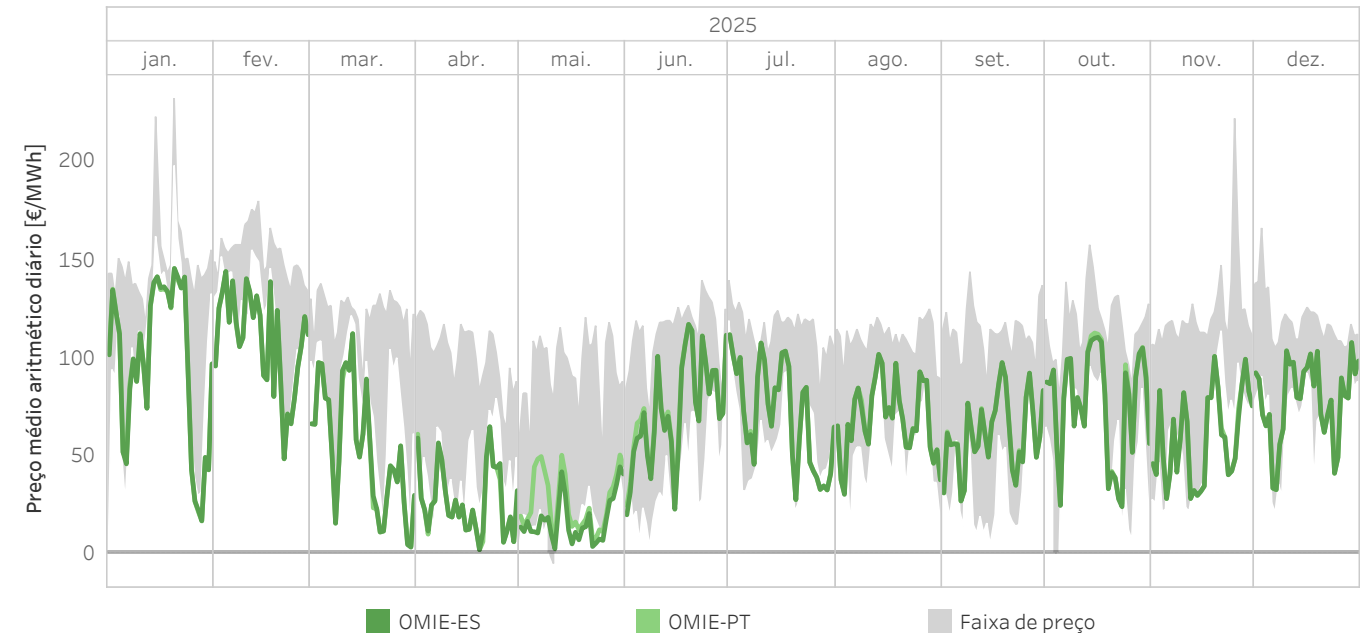


**Nota:** O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

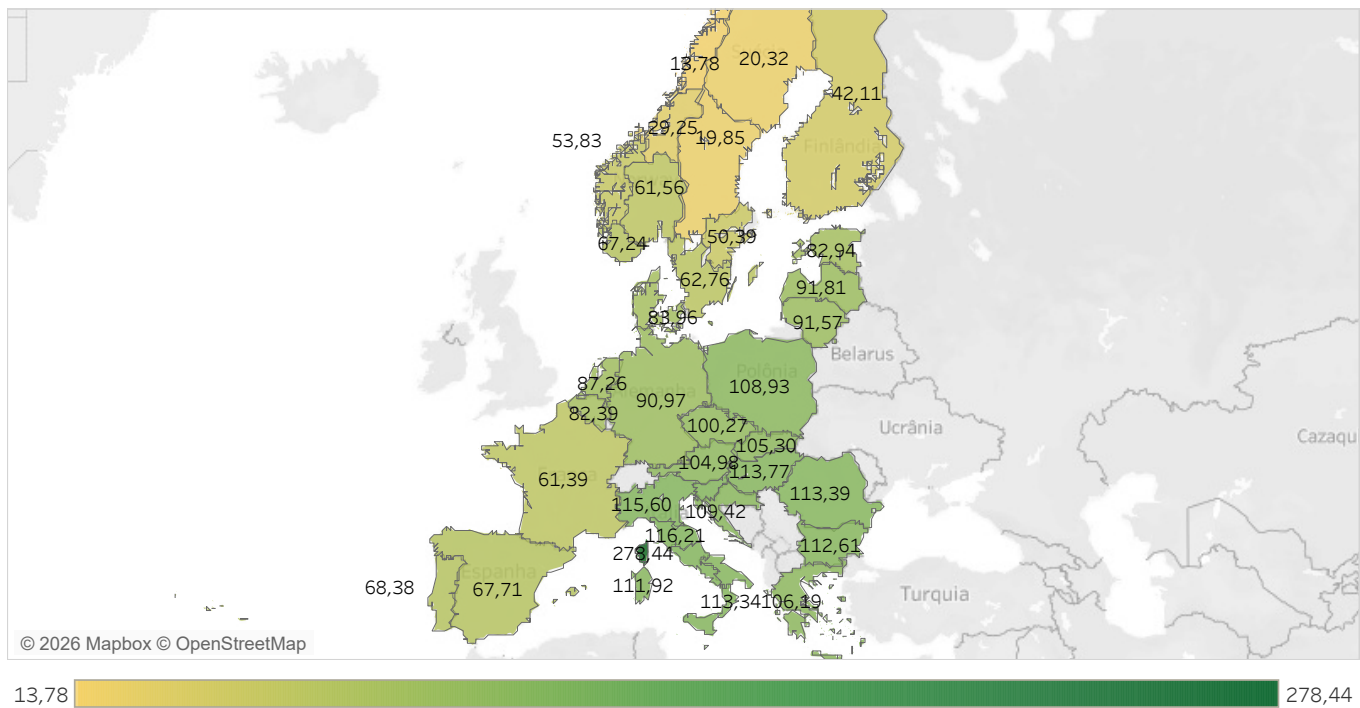
### 7.9 Preços médios diários em comparação com os principais operadores de mercado na Europa

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 Italia peninsular e Sicília (ponderado).

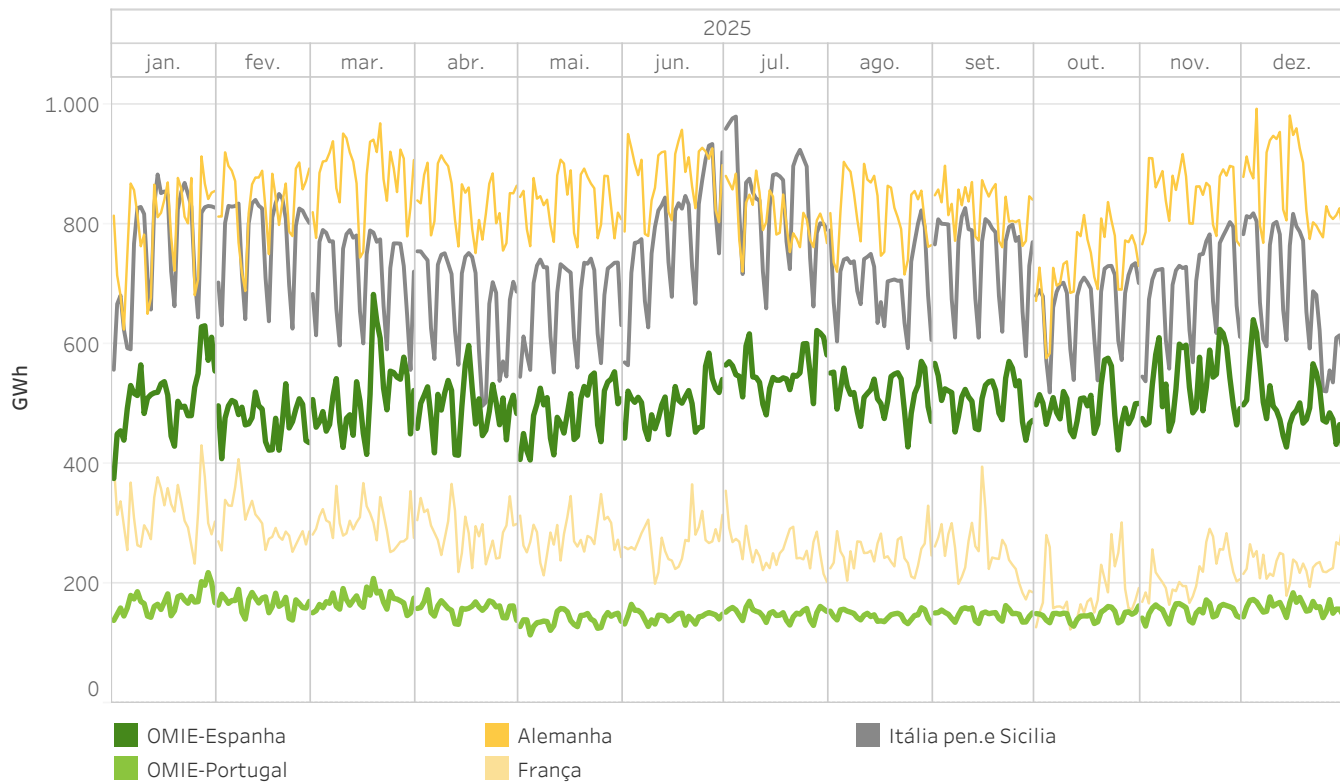


### 7.10 Preços médios nas áreas de preço na Europa de janeiro de 2025 a dezembro de 2025 no €/MWh

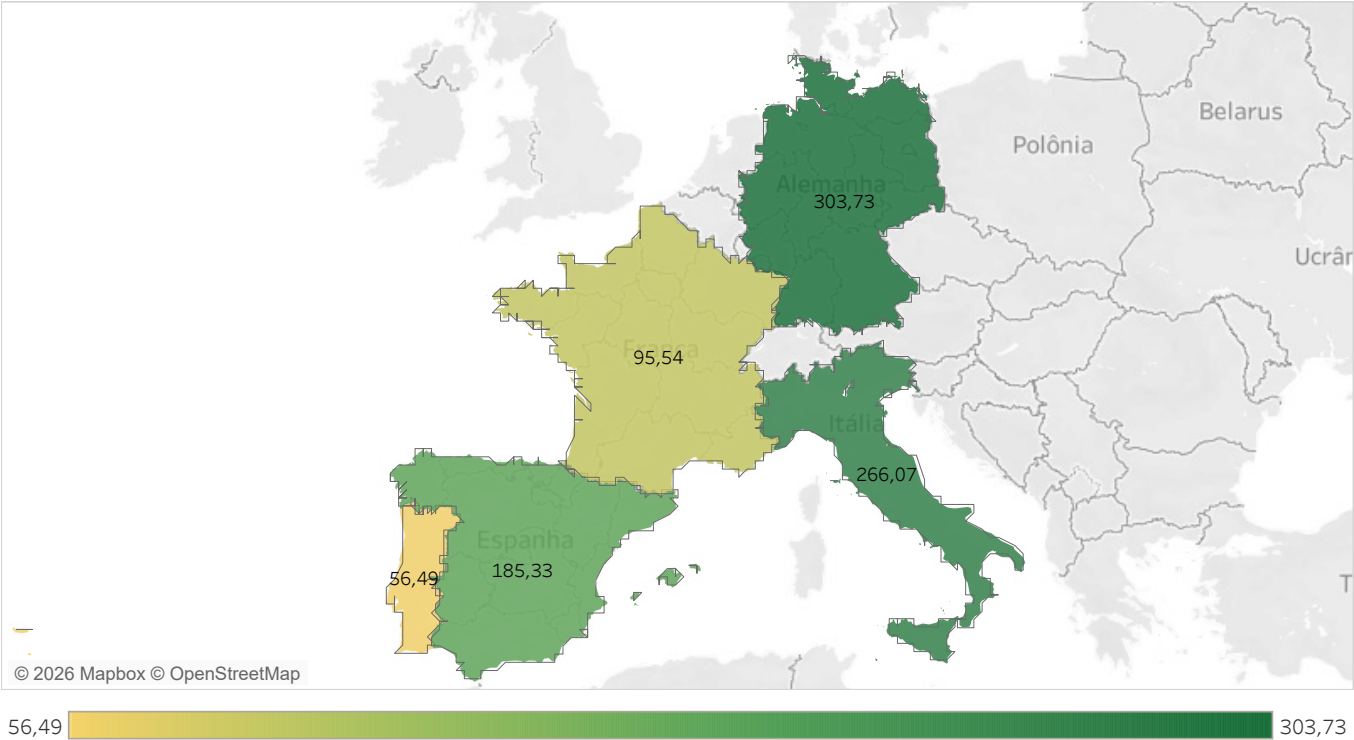


**Nota:** O Reino Unido está dissociado do Mercado Interno Europeu a Eletricidade e os preços dos dois mercados existentes são apresentados.

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

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

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

## Mercado Intradiário

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

### **Mercado europeu de leilões intradiários (IDAs)**

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

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

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

### **Mercado Intradiário Contínuo (XBID)**

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

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



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

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

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

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

## 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 repercute 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.).



cmie