



MERCADOS DE ENERGIA 2023

Newsletter Dezembro _2023

EVOLUÇÃO DO MERCADO MIBEL/Mecanismo 2022/2023

Dezembro de 2023 (*acumulado ano de 2023)

EVOLUÇÃO DO MERCADO GROSSISTA DE ENERGIA ELÉTRICA

Mercado grossista mês	Mibel 2023		Mecanismo de ajuste 2023	
	OMIE €/MWh	OMIE €/KWh	MWh	KWh
JANEIRO_2023	69,35	0,06935	1,3439	0,00134
FEVEREIRO_2023	134,23	0,13423	-1,47	-0,00147
MARÇO_2023	89,96	0,08996	0	0
ABRIL_2023	76,96	0,07696	0	0
MAIO_2023	76,09	0,07609	0	0
JUNHO_2023	95,59	0,09559	0	0
JULHO_2023	93,80	0,09380	0	0
AGOSTO_2023	97,86	0,09786	0	0
SETEMBRO_2023	104,15	0,10415	0	0
OUTUBRO_2023	89,85	0,08985	0	0
NOVEMBRO_2023	63,26	0,06326	0	0
DEZEMBRO_2023	72,20	0,07220	0	0
MÉDIA ANUAL	88,61	0,08861	-0,0420	0,0000

* acumulado a Dezembro/2023

* mecanismo a zero até 31/12/2023

O preço grossista da energia elétrica em Portugal, no mês de Dezembro ficou nos 72,20€/MWh, abaixo da média anual de 2023.

O primeiro semestre de 2023 o OMIE ficou nos 90,63€/MWh e o segundo Semestre de 2023 fechou abaixo nos 86,85€/MWh, beneficiando do efeito da produção renovável (eólica e hídrica) que fez cair os preços no mercado grossista ibérico. A média do ano de 2023 ficou em 88,61€ euros por MWh ou seja 0,08861€/kwh, sendo preciso recuar a março de 2021 para encontrar um registo mais baixo.

OBS: assistimos a um mês de Dezembro de 2023, marcado por um ligeiro crescimento do valor absoluto do mercado grossista ibérico, face ao mês anterior de Novembro 2023, situando-se em **72,20€/MWh**, mesmo assim se podermos comparar com o Dezembro de 2022 (96,55€/MWh) este mês teve de facto uma boa referência no valor grossista. Em suma, quem teve os seus contratos indexados ao mercado grossista acertou neste ano dito favorável.

Energia renovável produzida com valor mais elevado de sempre, abastece 61% do consumo de eletricidade em Portugal.

🔗 Hidroelétrica cresce 70% face a 2022

🔗 Fotovoltaica cresce 43% devido a aumento da capacidade instalada

🔗 Produção não renovável com o valor mais baixo de sempre desde 1988

🔗 Consumo global de gás natural mais baixo desde 2014

(Fonte REN)

Esperamos que o 2024 seja um excelente ano para apoiar quer os consumidores nos preços finais mais baixos de aquisição quer aos próprios produtores de energias renováveis e que Portugal supere, de novo, as metas da descarbonização no contexto da transição energética.

Redução de Preços no Mercado de Eletricidade: Um Sinal de Avanço na Península Ibérica

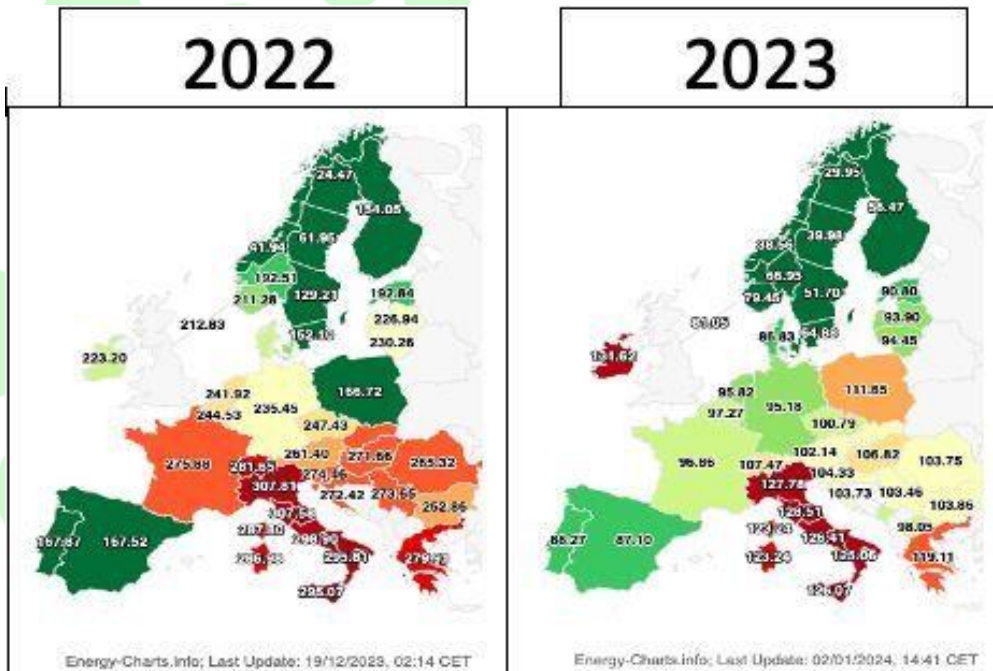
A transição energética na Península Ibérica tem alcançado resultados tangíveis e promissores. Entre 2022 e 2023, registámos uma expressiva diminuição nos preços médios do mercado SPOT de eletricidade, que caíram de 167 para 87 €/MWh. Este desenvolvimento é diretamente atribuível à significativa redução nos preços do gás natural, aliada a uma sólida incorporação de energias renováveis na nossa matriz elétrica.

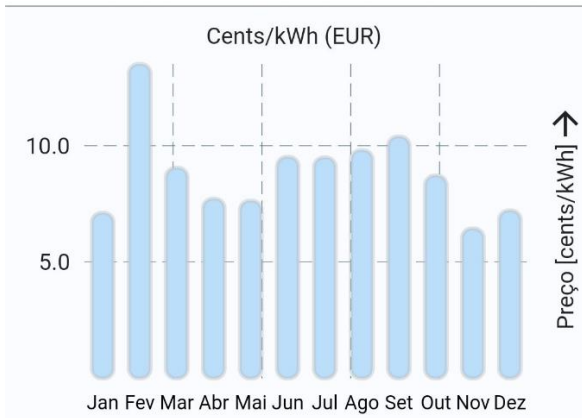
Este avanço reforça a visão estratégica de que a aposta nas renováveis e a diversificação das nossas fontes de energia não são apenas vitais para o bem-estar ambiental, mas também elementos cruciais para a estabilidade e previsibilidade dos custos energéticos.

É interessante verificar:

- (1) - Do ponto de vista de preços Portugal e Espanha colocaram-se entre os melhores. À frente da França apesar de neste país 70% da geração ser nuclear.
- (2) - Do ponto de vista da percentagem de energia renovável no consumo, a Península Ibérica também está bem colocada. À frente da Alemanha. França já satisfaz 29% do consumo com energia renovável e os nórdicos, neste indicador, são os melhores.

Fonte APREN:





Todos os preços são comparados em Euros (€), excluindo impostos.
A exibição da moeda local aplica-se apenas ao ano de 2023 e aos anos seguintes.
Coloque o dispositivo horizontalmente para ver mais pontos.



Todos os preços são comparados em Euros (€), excluindo impostos.
A exibição da moeda local aplica-se apenas ao ano de 2023 e aos anos seguintes.
Coloque o dispositivo horizontalmente para ver mais pontos.

Preço €/hora no mercado grosista OMIE – Dezembro 2023

Contratación horaria mercado diario
Precio Portugal - 12/2023

Dia	Hora																								Media
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
01	106.91	102.63	99.1	95.88	96.07	102.22	94.19	113.41	113.07	116.11	109.48	96.07	91.89	82.9	77.93	65	77.93	92.1	98.4	107	107.17	105	98.4	86.1	97.29
02	64.25	57	59.4	57.5	65	65.5	67.99	85.33	97.67	88.31	67.5	60	57	57.5	56	57.5	67.9	105.03	116.36	129.84	122.63	116.83	112.78	110	81.03
03	97.67	92	87.62	88.57	87.02	82.99	79	80	80	85	61.5	60.1	60	60.1	60.1	75	95	88	94.95	96	89	80.5	77.93	79.92	
04	58.1	57.4	50	48.52	45.1	50	60.5	87.38	89.81	88.57	82.3	72	65.14	60.1	59.5	60.39	70	97.73	115.91	123.02	115	105.55	100	91.76	77.24
05	90.85	88.01	85.73	83.62	84.71	91.02	108	113.96	119.49	122.38	120.55	115.3	116.1	116.1	115.25	115.25	128	133.48	147.47	141.56	128.63	117.83	111.55	103.28	112.42
06	94.97	93.1	92.57	90.96	90.59	93.89	92	105.55	108.33	112.57	109.07	105.55	105.55	106.88	107.03	108.25	112.25	114.3	120.87	125.96	129.91	115.68	107.33	100	105.97
07	95	91.46	89	74.8	70	70	81.1	95	95	91.46	81.1	75	81.92	84.36	75.01	82.44	85	93.12	93.5	93.41	92.54	94.14	92.4	65	85.07
08	37.94	16.66	14.72	4.3	4.3	4.3	4.3	5	14.81	14	5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	16.66	39.98	47.5	62.29	63.37	58	46.5	41.6	21.78
09	41	30.57	20.87	18.37	16.66	16.66	18.3	20	30	32.95	21	18.47	18.37	18.47	18.47	21.25	40	60	76	76.27	68.43	63.26	57.87	46.18	35.39
10	35.45	22.21	18.53	18.53	18.53	18.53	24.32	42.1	45.5	45.1	42.1	42	39.1	39.99	39	36.6	45	50	57.06	62.4	55.4	50	47	45.5	39.16
11	35	16.66	13.98	10	13.24	37.02	66.01	86.82	101.65	91.5	84.73	77.78	74.88	74.01	77.59	83.13	86.1	117.61	123.57	122.01	114.41	99.97	96.6	86.82	74.63
12	66.01	66.01	52.24	50	49	51.73	60	73	77	75	74.28	70.21	60	52.76	53.99	70.2	84.82	82.1	91.01	92.13	90.88	84.1	77	66.01	69.56
13	50	44.99	42.24	40.7	39.98	40.7	44.63	47	71	77.9	60.1	45.1	43.6	42.24	40.72	42.24	48.85	74.88	80	87.9	90.1	85.01	71.04	64	57.29
14	55	50.5	49.24	49.24	49	50	57	75	85	65	51	48.57	49.24	49.24	49.24	51	62.36	89.68	102.37	103.15	102.37	96.2	92.64	85.57	67.4
15	86.04	82.85	80	76.44	75.16	78.97	83	90.98	90	76.44	58	54.12	54	50.98	50.24	51.47	58.15	80.5	90	90.93	90.3	88.36	82.89	76.71	74.86
16	67.2	63.21	60.37	58	54.1	55.64	59.34	65.1	79.89	85.5	82.43	76.37	71.92	70.8	75.74	80.5	84.33	93.38	101.98	104.34	105	104.81	101.62	99.9	79.23
17	92.96	81.6	70.64	70	69.4	68.15	69.4	70.1	75	68.1	54.43	49	43.71	46.5	47.5	58.12	67	92.96	105.47	107.05	114.06	110.34	103.28	95.9	76.28
18	81.6	80	76.85	75.54	75.1	76.22	84.79	105.21	109.97	105.21	89.03	81.17	74.89	75.16	81.75	84.3	95.83	108.32	119.47	150	174	129.47	110	105.71	97.9
19	94.28	90.54	79.14	75	71.05	75	91	100.52	109.58	99.31	86.1	79.71	76.5	75.31	81	85.78	89.88	95.55	97.01	95.55	95.2	91	86.5	60	86.69
20	57.85	50.48	48	39.98	33.88	42.16	49.8	65.49	78.88	75.86	65.26	61.82	55	50.1	49.8	50.1	61.82	77.62	88.06	84.44	78.37	71.86	61.42	49.1	60.3
21	44	42.6	40.28	40	40.07	40.28	43.5	55.55	69.95	65	51.83	44.8	42.18	40.07	40.07	40.28	45.1	68	71.83	74.34	74.61	71.71	68	65.47	53.31
22	44.8	43.1	41	36.5	27.79	38	44.1	61.1	71.34	61.2	45	42.6	41	40	40	42.6	45.15	65	70.5	71.98	73.1	70.75	66.9	59	51.77
23	44.8	40.5	39.7	38.5	38.5	38.1	39	40.25	42.85	42.08	40.15	36.1	34.99	27.26	30	23.17	38	62	70.68	73.06	73.1	74.61	69.52	62	46.62
24	72.55	69.5	66.34	60	61.16	60	57	66.34	70	70.5	59.52	47.86	47.6	48.99	47.6	46.99	68.45	77.57	101.55	109.3	109.3	92.85	76.93	72.23	69.17
25	75	69.03	59.9	61.16	49.3	49.3	50	54.9	68.96	54.9	49.6	49.3	49.3	48.6	47.79	53.5	78.39	85.02	83.61	83.46	83.46	83.46	76.94	63.09	
26	93.24	90.78	90.78	80	77.82	82	94	96.4	97.7	96.96	94.1	90.78	82	76.47	73.37	73.02	89	97.12	111.93	110.89	141.2	109.21	99.46	94.78	93.46
27	78.59	76.47	58.59	54.1	53.4	53.4	65.1	80.2	91.75	87	76	68	64.39	62.98	64.39	65.64	74	82	109.18	111.49	121.53	120.38	105	90.78	79.77
28	95.62	87.99	78.56	76.2	75.18	76.46	90.78	101.11	108.37	108.45	96.96	90	81.48	90.1	90.78	91.75	103.01	111.61	117.98	121.5	128.46	122.02	112.12	100.15	98.19
29	102.07	95.15	94.37	93.9	87.38	87	93	105.19	109.62	107.79	105	96.99	100	97	94.02	95.21	103	110.13	122.4	123.76	126.72	123.24	109	102.07	103.5
30	86.31	82.33	78.77	70	62.06	59.01	76.02	79.39	86.31	88.21	76.02	58.1	52.99	48	42.04	46.49	54.1	75	84	81.5	80	75	58.85	43.23	68.41
31	18.21	5	4	0.31	0	0	0.01	4	4.3	10.47	18.21	19.32	12.01	18.21	18.21	18.21	42.25	65.04	75.01	91.03	92.97	85.49	74.74	71.96	31.63
Total	69.78	63.88	59.44	56.02	54.21	56.59	62.81	73.27	80.41	77.7	68.3	62.47	59.71	58.59	58.36	59.97	70.08	86.62	96.13	100.54	101.23	93.71	85.78	77.28	72.2

EVOLUÇÃO DO PREÇO ANUAL NO GROSSISTA NO MERCADO MIBEL_ 2023

Preço Diário de Mercado

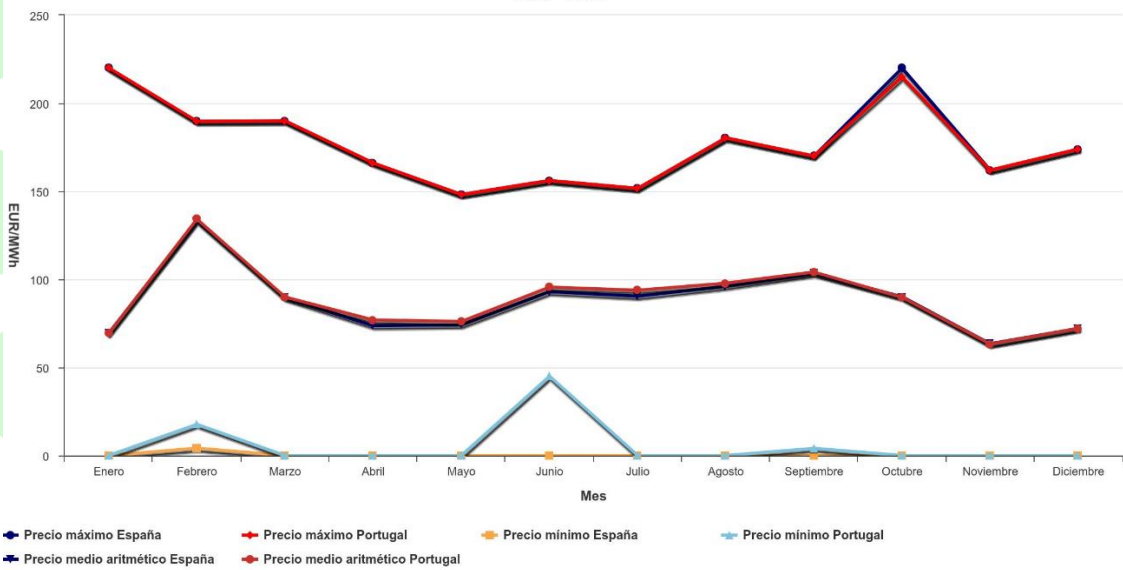


Zoom 1º 1º 1m 6m 1A

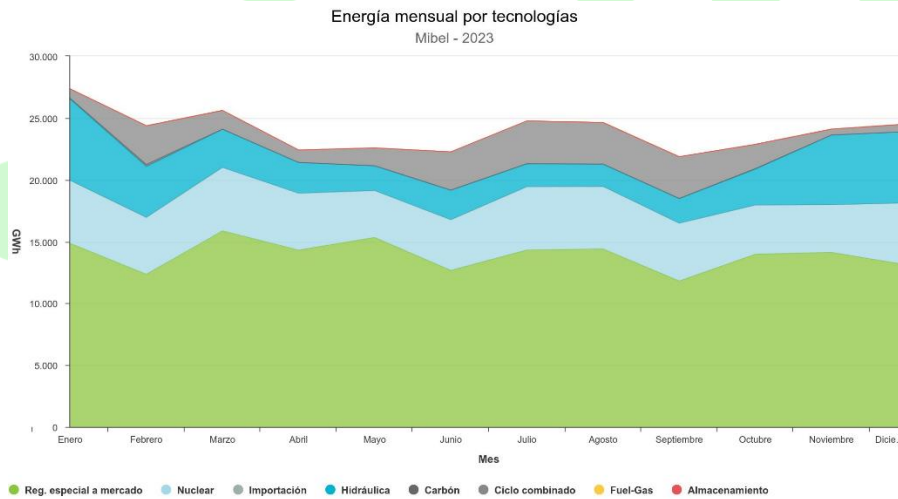
Desde 16/01/2023 Para 01/01/2024



Mínimo, medio y máximo precio de la casación del mercado diario
Mibel - 2023



EVOLUÇÃO DO PREÇO MENSAL POR TECNOLOGIA NO MERCADO MIBEL _ 2023



EVOLUÇÃO DO PREÇO GROSSISTA NO MERCADO Ibérico/Europa _ 2023

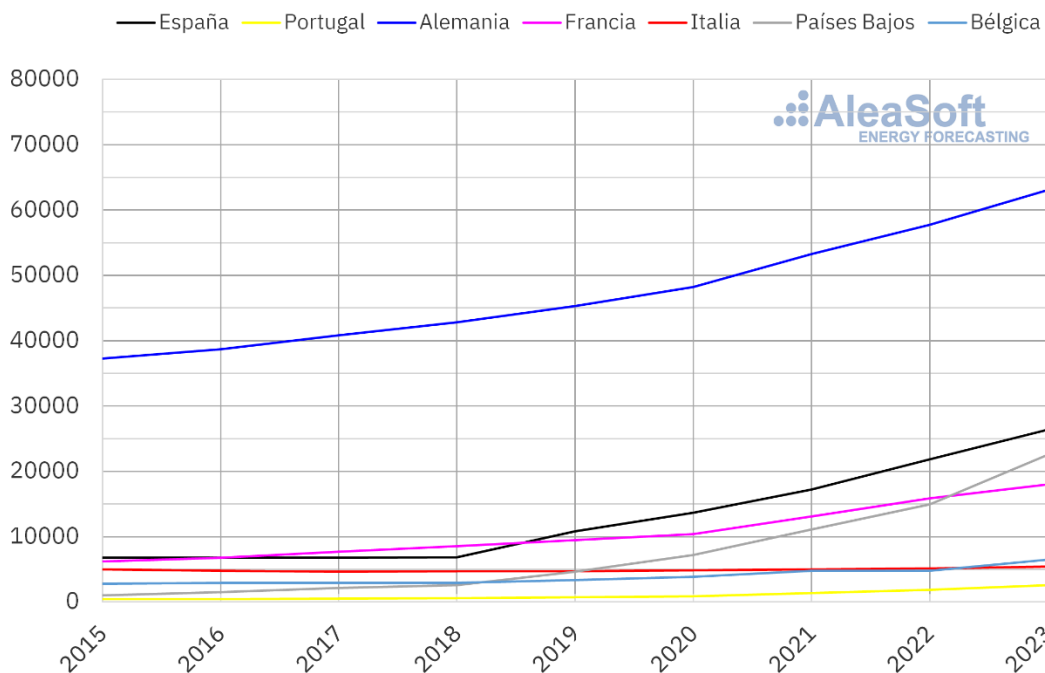
Os preços do mercado da eletricidade em 2023 regressam aos níveis de 2021 graças à queda dos preços do gás e ao impulso das energias renováveis

AleaSoft Energy Forecasting, 3 de janeiro de 2024. Em 2023, os preços anuais dos mercados de eletricidade caíram para níveis semelhantes aos de 2021, situando-se maioritariamente abaixo dos 100€/MWh. A queda dos preços do gás, aliada à redução da procura e ao aumento da geração renovável face a 2022, levaram à diminuição dos preços nos mercados de eletricidade. Durante 2023, a energia solar e eólica instalada aumentou na maioria dos mercados, favorecendo assim o aumento da produção com estas tecnologias.

Produção solar fotovoltaica e termoelétrica e produção eólica

Os dados de 2023 refletem claramente os esforços da Europa no sentido de uma **transição energética** verde. Todos os principais **mercados elétricos europeus registaram um aumento na energia solar** instalada em 2023 em comparação com 2022. O mercado holandês liderou o crescimento ao adicionar 7.679 MW ao sistema, o que representou um aumento de 51%. Somente na Alemanha e na Itália a capacidade solar instalada cresceu menos de 10%. Segundo dados da REE, foram instalados 4.582 MW em Espanha continental em 2023, o que representa um aumento de 21%.

Potencia instalada solar [MW]

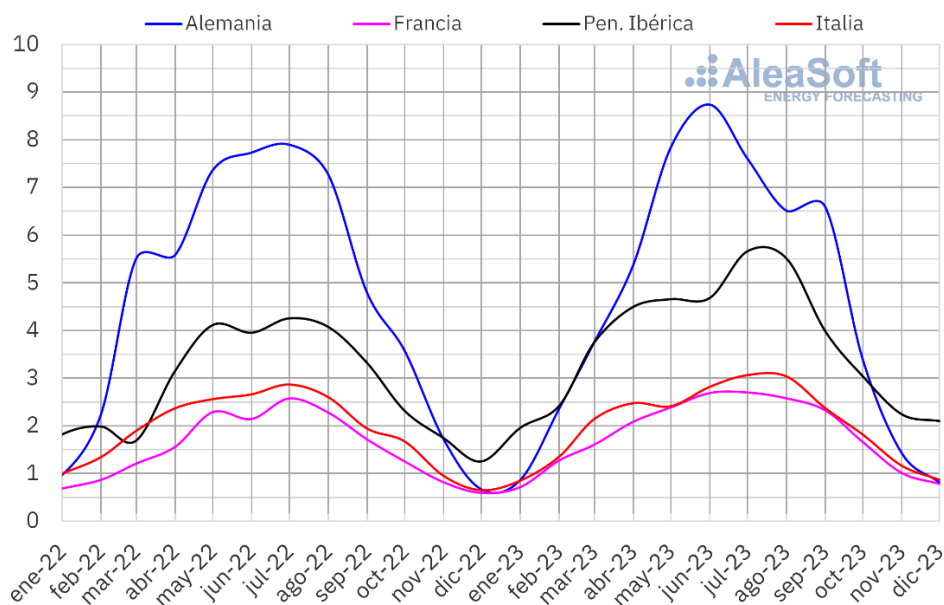


Fonte: Elaborado pela AleaSoft Energy Forecasting com dados da REE, REN e ENTSO-E.

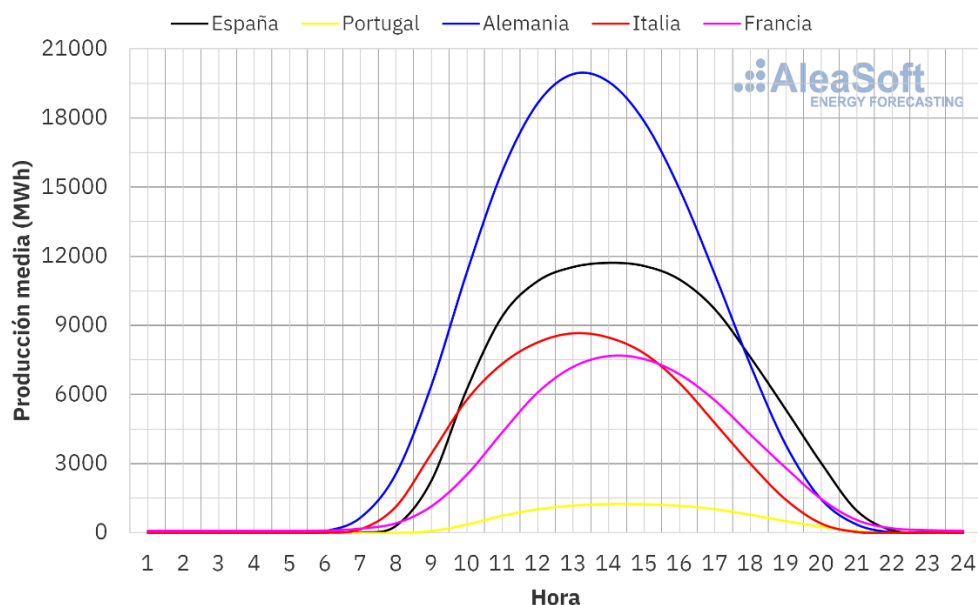
Na maioria dos mercados, o aumento da capacidade solar instalada impulsionou uma produção anual mais elevada. Em Portugal, a **produção solar** registou um aumento homólogo de 41%, enquanto em Espanha registou um crescimento de 31%. A Itália teve o menor aumento, 8,3%. Só no mercado alemão, a produção solar diminuiu 0,1% em relação a 2022, apesar da capacidade adicional.

Com exceção da Alemanha, a produção solar em 2023 foi historicamente a mais alta em todos os outros mercados analisados pela **AleaSoft Energy Forecasting**. Neste contexto, Espanha liderou com a geração de 41 TWh de energia solar em 2023.

Producción solar europea [TWh]

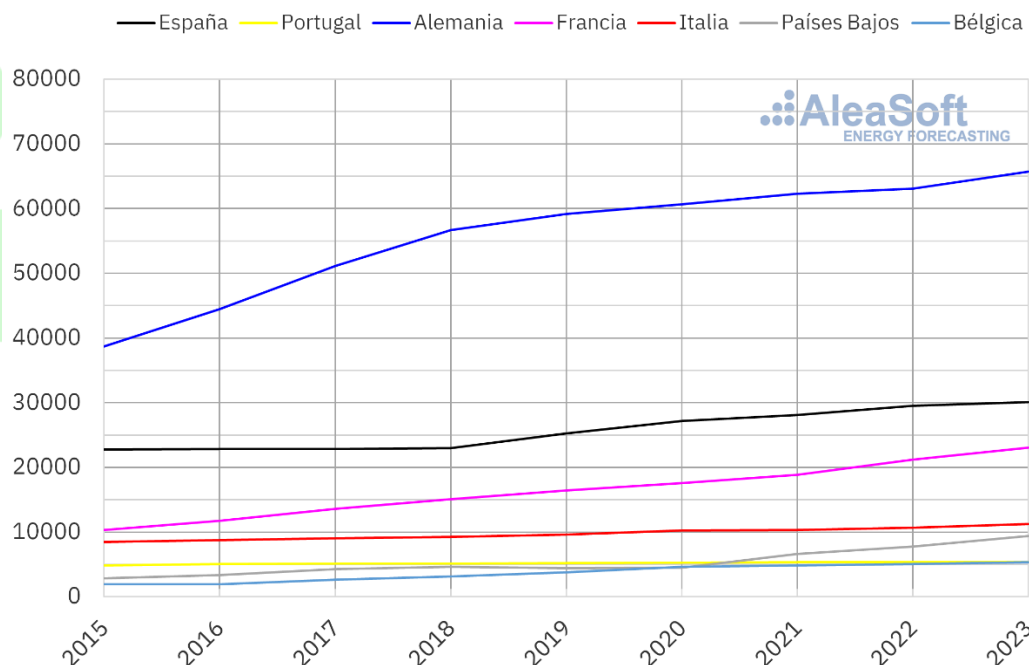


Producción fotovoltaica 01/01/2023 - 31/12/2023



No caso da **energia eólica**, a potência instalada também aumentou na maioria dos principais mercados elétricos europeus em 2023 em comparação com 2022. Mais uma vez, o mercado holandês liderou com o maior crescimento, atingindo 21%. O mercado espanhol foi o que menos expandiu, registrando um aumento de 1,8%, com 527 MW adicionais. Não se registaram alterações significativas na capacidade eólica instalada no mercado português.

Potencia instalada eólica [MW]

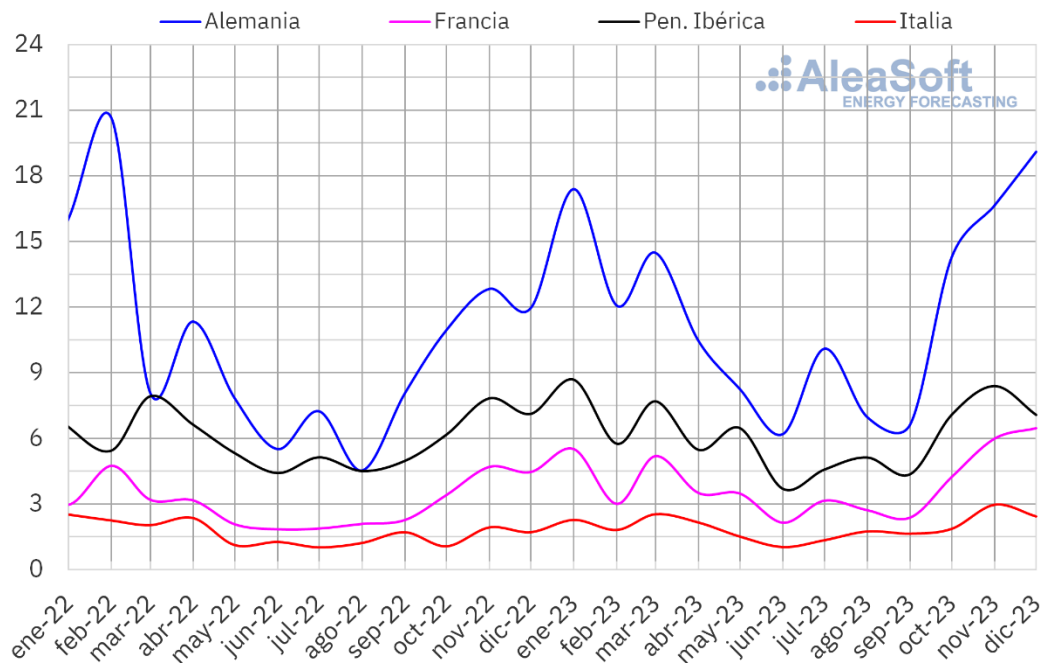


Fonte: Elaborado pela AleaSoft Energy Forecasting com dados da REE, REN e ENTSO-E.

A produção anual de **energia eólica** aumentou em todos os principais mercados de eletricidade europeus em 2023. Aqui, a França liderou com um aumento de 30%. O mercado espanhol registou o menor aumento, com 2,5%, gerando 61 TWh em 2023.

Com exceção de Portugal, todos os restantes mercados analisados pela **AleaSoft Energy Forecasting** registaram historicamente a sua maior produção eólica em 2023. A Alemanha atingiu o recorde mais elevado, com 143 TWh.

Producción eólica europea [TWh]



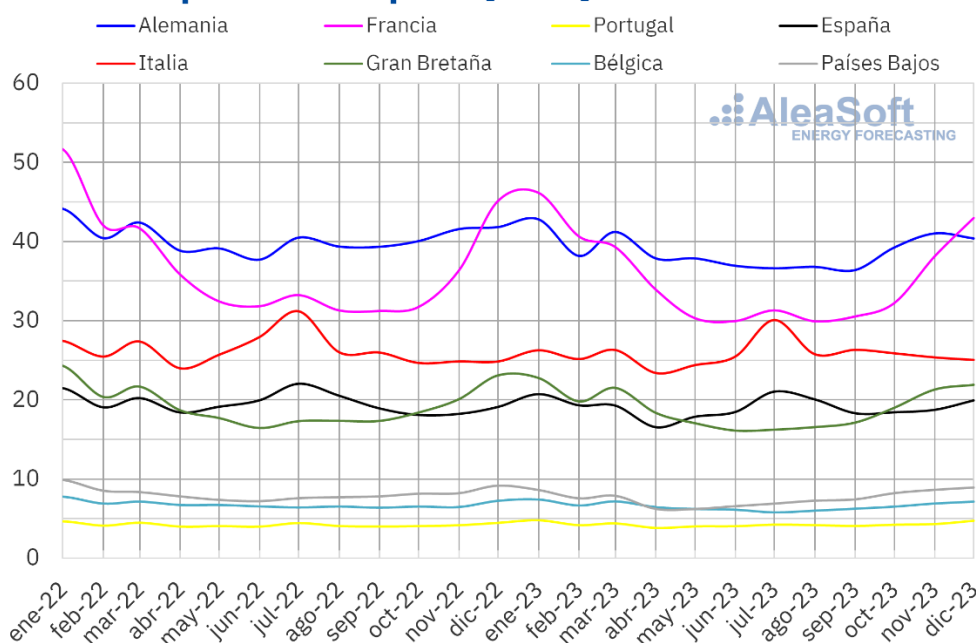
Fonte: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting com dados da ENTSO-E, RTE, REN, REE e TERNA.

Procura elétrica

Na maioria dos mercados elétricos europeus analisados, a **procura de eletricidade** em 2023 foi inferior à de 2022. O mercado francês registou a maior diminuição, de 4,3%, seguido pela Alemanha com uma queda de 4,1%. O mercado italiano sofreu a menor queda na procura, 1,9%. O mercado português foi a exceção a esta tendência, registando um aumento de 1,1% na procura durante 2023 face a 2022.

As **temperaturas médias** em 2023 tiveram um comportamento heterogêneo. Em comparação com 2022, a temperatura média anual aumentou 0,3°C na Alemanha e 0,2°C em Portugal e nos Países Baixos. Por outro lado, as temperaturas médias em 2023 em Espanha, França e Grã-Bretanha foram 0,1°C inferiores às de 2022. Não foram observadas alterações nas temperaturas médias em Itália e na Bélgica.

Demanda de países europeus [TWh]



Fonte: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting com dados da ENTSO-E, RTE, REN, REE, TERNA, National Grid e ELIA.

Mercados europeus de eletricidade

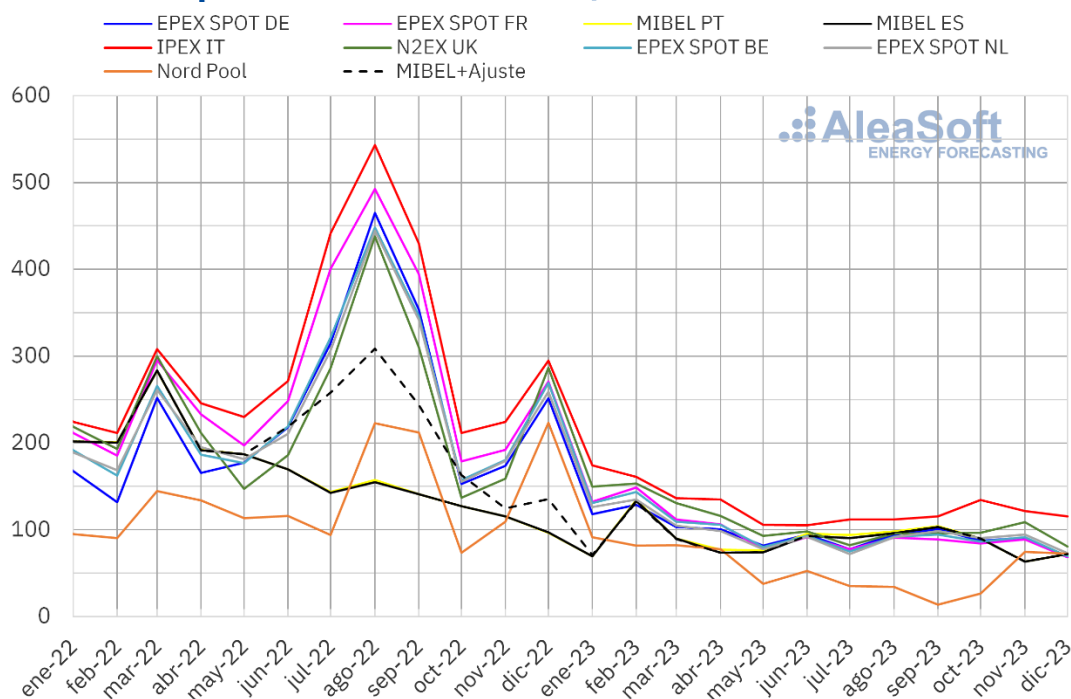
Em 2023, o preço médio anual foi inferior a 100€/MWh na maioria dos principais mercados de eletricidade europeus. As exceções foram o **mercado N2EX** no Reino Unido, com uma média de 108,06€/MWh, e o **mercado IPEX** em Itália, com 127,24€/MWh. Por outro lado, o preço médio anual mais baixo, de 56,44€/MWh, foi o do **mercado Nord Pool** dos países nórdicos. Nos restantes mercados eléctricos europeus analisados na **AleaSoft Energy Forecasting**, as médias situaram-se entre os 87,10€/MWh no **mercado MIBEL** em Espanha e os 97,27€/MWh no **mercado EPEX SPOT** na Bélgica.

Ao comparar os preços médios do ano de 2023 com os registados em 2022, os preços caíram em todos os mercados. A maior queda de preços foi a do mercado francês, de 65%, enquanto a menor queda foi a do mercado português, de 47%. Nos restantes mercados, as descidas de preços situaram-se entre os 48% no mercado espanhol e os 60% nos mercados alemão, belga e holandês.

Além disso, os preços de 2023 também foram os mais baixos desde 2020 em quase todos os mercados analisados. A exceção foi o mercado italiano. Neste mercado, a média de 2021, de 125,46€/MWh, foi ligeiramente inferior à média de 2023.

Em 2023, a queda significativa do preço médio do gás face ao ano anterior levou a uma diminuição dos preços nos mercados eléctricos europeus. O aumento da produção eólica e solar também contribuiu para as quedas. Além disso, a procura de eletricidade diminuiu face a 2022 em quase todos os mercados analisados.

Mercados europeus de electricidade [€/MWh]



Fonte: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting com dados do OMIE, EPEX SPOT, Nord Pool e GME.

Brent, combustíveis e CO₂

Durante o ano de 2023, os preços de fecho dos futuros do **petróleo Brent** para o Front-Month no **mercado ICE** atingiram um preço médio de \$82,18/bbl. Este valor representa uma diminuição de 17% face à média alcançada pelos futuros Front-Month no ano anterior, de \$99,05/bbl.

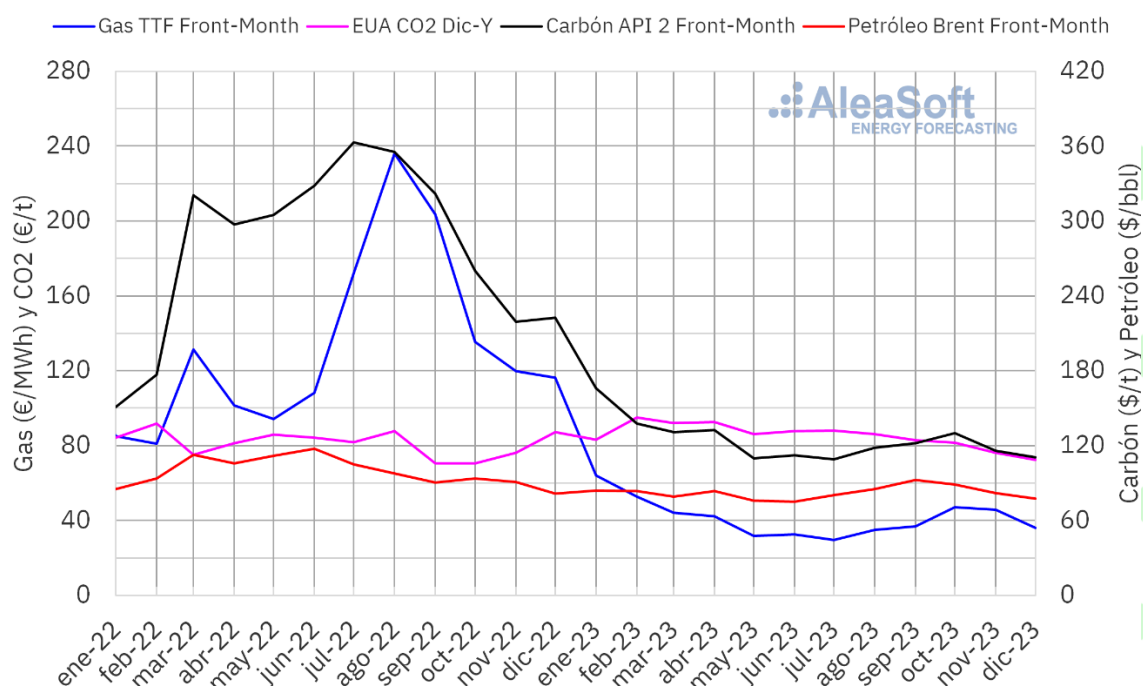
Em 2023, as preocupações com a evolução da economia global exerceram a sua influência descendente sobre os preços futuros do petróleo Brent, apesar das expectativas de recuperação da procura na China. No entanto, os cortes de produção acordados pela OPEP+, bem como os cortes adicionais por parte da Rússia e da Arábia Saudita, impediram novas descidas de preços.

Relativamente aos preços dos futuros de **gás TTF** no mercado ICE para o Front-Month, também caíram em 2023 face a 2022. Estes futuros atingiram um preço médio de 41,40€/MWh em 2023. Esta média foi 69% inferior ao Front-Month futuros negociados em 2022, de 133,19€/MWh. Foi também ligeiramente inferior à média de 2021, de 48,54€/MWh.

Em 2023, as perturbações no fornecimento da Noruega, os conflitos laborais nas fábricas australianas de exportação de gás natural liquefeito, bem como a instabilidade no Médio Oriente, exerceram a sua influência ascendente sobre os preços. No entanto, os elevados níveis de reservas europeias e os fornecimentos abundantes de gás natural liquefeito levaram ao declínio do preço médio anual dos futuros do gás TTF em 2023.

Relativamente aos preços dos futuros de **direitos de emissão de CO₂** no **mercado EEX** para o contrato de referência de Dezembro, em 2023 aumentaram face ao ano anterior. Estes futuros atingiram um preço médio anual de €85,26/t. Esta média foi 4,8% superior à média registada em 2022, de 81,35€/t.

Precios de los combustibles y CO₂



Fonte: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting com dados do ICE e EEX.

Mecanismo Ibérico prolongado até ao final de 2023

O mecanismo de ajuste DL33/2022 mantém-se a zero, pelo facto do valor do preço do gás natural (Mibgás) estar abaixo dos 60€/MWh. A dois meses antes do final do ano, tudo levará a crer que o mecanismo será ZERO.

A extensão mantém o propósito inicial da medida (limitação do preço do gás natural utilizado na produção de eletricidade) mas compreende uma nova progressão do preço do gás utilizado para a produção de eletricidade – partindo dos 55 €/MWh que se praticam no mês de março até ao valor limite de 65 €/MWh, em dezembro, assistindo-se, assim, a um incremento mensal de 1,10 €/MWh, nos seguintes termos:

Comunicado - Alteração das (TAR) tarifas acesso redes a 1 de Janeiro de 2024

Fixação de Tarifas

O dia de 1 janeiro de 2024, os preços da eletricidade no mercado regulado vão subir. A subida será de 1,9%, face a dezembro de 2023, mas é expectável que alguns clientes do mercado livre também vejam aumentos logo na primeira fatura do novo ano. A causa? A subida das Tarifas de Acesso às Redes (TAR).

Em julho, a Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE) anunciou uma revisão em alta das TAR, uma das componentes da fatura da eletricidade paga por todos os consumidores, quer estejam no mercado livre, quer seja no regulado. Na altura, o regulador explicou que a alteração acontece depois de a entidade ter anunciado, em abril, que verificou um desvio acentuado entre as suas previsões de preço no mercado grossista e os preços reais que foram praticados e que, para evitar um desequilíbrio das contas, iria proceder a uma correção excecional nas tarifas de acesso.

Dívida tarifária mais que duplica para 1.995 milhões em 2024

Na prática, e segundo as contas da ERSE, um aumento de 1,9%, traduzir-se-á no seguinte: para um casal sem filhos, com uma potência contratada de 3,45 kilovolt-ampere (kVA) e um consumo anual de 1.900 kilowatt-hora (kWh), a fatura vai ficar, em média, mais 61 centimos mais cara passando a pagar cerca de 37 euros por mês. Já um casal com dois filhos, com uma potência contratada de 6,9 kVA e um consumo anual de 5.000 kWh, a fatura ao final do mês rondará os 94 euros, mais 1,66 euros.

Portanto, nos consumidores no mercado regulado, fica evidente a subida de preços. Mas e os contratos no mercado livre?

Para já, os comercializadores de energia ainda não sinalizaram aumentos, mas as atualizações da ERSE não afetam exclusivamente os clientes no mercado regulado, na medida em que a evolução das TAR também é refletida no preço da eletricidade comercializada no mercado livre.

Segundo as contas do engenheiro eletrotécnico, a subida das TAR contribuirá para um avanço na fatura os consumidores no mercado livre. Para os consumidores domésticos nesta modalidade, as TAR subirão em média 7,85 centimos por quilowatt-hora (cent/kWh) em relação a 2023. Na tarifa simples, a mais utilizada pelos consumidores domésticos, a TAR passará de um valor negativo de 5,4 cents/kWh para até 2,45 cents/kWh em 2024.

Ainda assim, os que sentirão os maiores aumentos serão os contratos indexados ao mercado grossista, isto é, contratos nos quais o montante a pagar por kWh varia todos os dias, dado que a fatura é calculada com base na média de valores diários.

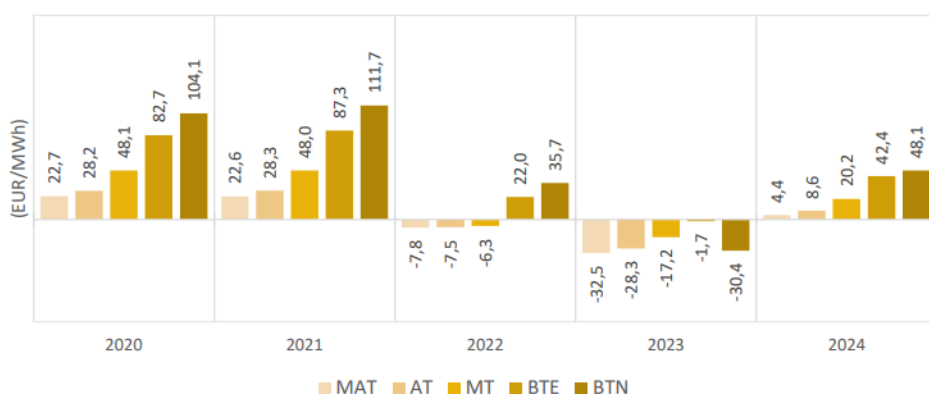
Segundo as contas do mesmo, considerando os preços da energia nos mercados futuros, a subida da TAR implicará uma subida da tarifa simples de baixa tensão nos contratos indexados de 13,9 cents/kWh (final de 2023) para 17,6 cents/kWh (janeiro de 2024), o que significa um aumento estimado de 26%. Nesses casos, prevê Aguiar, “é imperativo que os consumidores com este tipo de contratos reavaliem a sua situação e ponderem alterar o tipo de tarifa”.

(fonte <https://eco.sapo.pt/2023>)

<https://www.erse.pt/media/1t3pufz/comunicado-proptarifas-ee-2024.pdf>

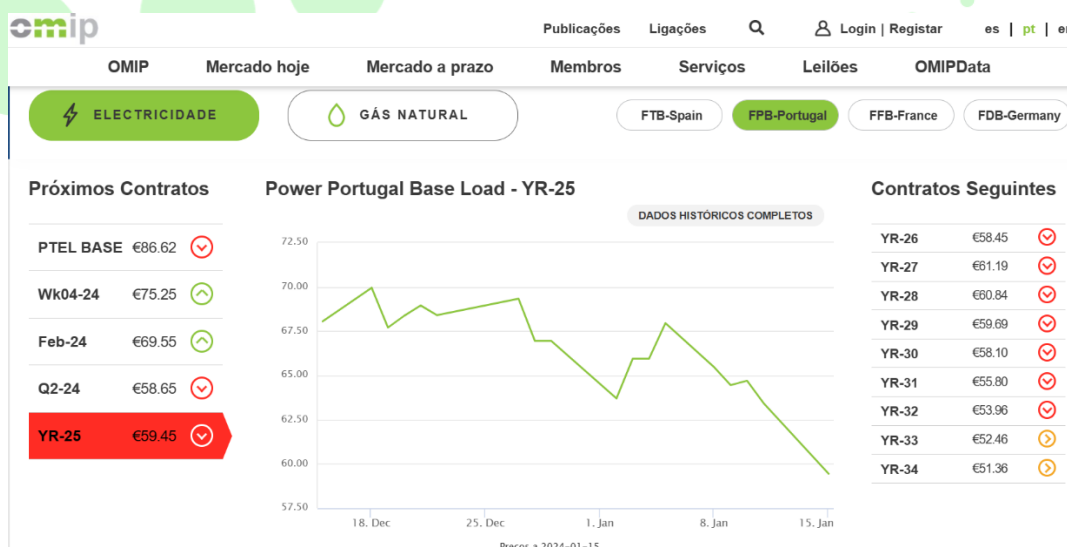
Tarifas de Acesso às Redes – estas tarifas fixadas pela ERSE são pagas por todos os consumidores pela utilização das infraestruturas de redes e estão incluídas nos preços finais pagos pelos consumidores, quer dos comercializadores do mercado regulado, quer dos comercializadores em mercado liberalizado, condicionando assim a sua evolução.

A figura apresenta a evolução dos preços médios das tarifas de Acesso às Redes em Portugal continental no período de 2020 a 2024, para os diferentes níveis de tensão e tipos de fornecimento, integrando a fixação excecional de tarifas em julho de 2023. O nível de preços em 2024 será inferior aos dos anos de 2020 e 2021, anos pré-crise energética em que todas as tarifas de Acesso às Redes foram positivas.



FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO OMIP 2024/2025 EM €/MWh

Próximos anos



FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO OMIP 2024/2025 EM €/MWh

Próximos semestres



Publicações Ligações 🔍 Login | Registrar es | pt | en

OMIP Mercado hoje Mercado a prazo Membros Serviços Leilões OMIPData

ELECTRICIDADE

GÁS NATURAL

FTB-Spain

FPB-Portugal

FFB-France

FDB-Germany

Próximos Contratos

PTEL BASE	€86.62	⬇️
Wk04-24	€75.25	⬆️
Feb-24	€69.55	⬆️
Q2-24	€58.65	⬇️
YR-25	€59.45	⬇️

Power Portugal Base Load - Q2-24



Preços a 2024-01-15

Contratos Seguintes

Q3-24	€72.73	⬇️
Q4-24	€79.90	⬇️
Q1-25	€69.45	⬇️
Q2-25	€53.30	⬆️
Q3-25	€58.95	⬆️
Q4-25	€56.26	⬇️

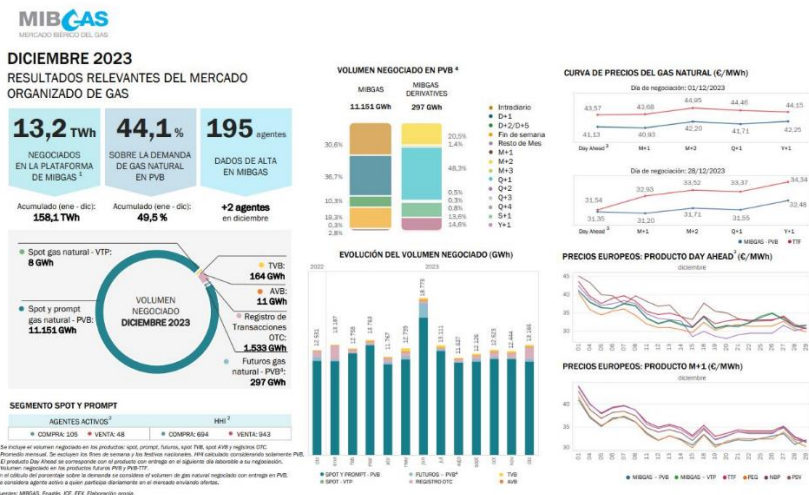
Q* = trimestre y* = ano

MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS EM €/MWh

Preço do gás natural, com tendência de redução pontual, do preço no Mibgás, no mês de Dezembro!

No mês de Dezembro, o preço do gás natural no mercado grossista ibérico (Mibgás), encerrou nos **34,31€/MWh** (PVB), uma queda verificada, face ao mês anterior, dada a queda da procura nos mercados de Portugal e Espanha, ainda a não sentirem um inverno com baixas temperaturas ainda pouco significativas para a época de inverno.

Verificou-se assim, no ano de **2023 o valor abaixo de 40€/MWh de média ou seja 39,91€/MWh** (0,03991€/KWh) pela referência de aquisição grossista em Espanha/Portugal, no mercado de gás natural ibérico (MIBgás).



A redução de consumo geral, com menor dependência à utilização para a produção de energia elétrica, no mês de Dezembro de 2023 e no ano, respetivamente, ditaram parte dessa queda do preço no mercado grossista.

No acumulado a Dezembro verificou-se uma ligeira e tendência de descida para valores próximos abaixo dos 40€/MWh. Prevê-se um mercado grossista ibérico (Mibgás) com relativa estabilidade e “protegido” pelas boas reservas de armazenamento e menor dependência ao consumo, na península ibérica. Não esquecendo que, neste momento, vivemos um período de enorme complexidade e imprevisibilidade, quer externamente quer internamente, por dois focos ativos com uma guerra na Europa e outra no médio oriente que afetam diretamente os mercados internacionais e o próprio preço do fornecimento do gás natural proveniente pelo Magreb (África).

No contexto interno, em governo por gestão temporária, assiste-se a um panorama incerto e dúbio para as próprias empresas que segundo os dados do INE as exportações no ano de 2023, em especial no 3º trimestre de 2023 estão a cair significativamente, reduzindo assim a atividade produtiva, levando a uma gestão mais prudente e com maiores cortes no consumo de gás natural.

De referir que, o impacto da temperatura média acima dos 15°C levou a que existisse menor necessidade de aquecimentos, atendendo que o mês de Dezembro 2023 foi marcado não pelo frio mas pelo vento e chuva, sob pressão climática de depressões e “ciclones” não se verificou massas de ar frias polares que fazem com que a procura pelo gás natural aumente exponencialmente.

MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS DEZEMBRO 2023 EM €/MWh

MIBGAS 2023	€/MWh	€/kwh
JANEIRO	59,80	0,0598
FEVEREIRO	51,59	0,0516
MARÇO	42,99	0,0430
ABRIL	38,06	0,0381
MAIO	29,05	0,0290
JUNHO	41,06	0,0411
JULHO	29,85	0,0299
AGOSTO	34,11	0,0341
SETEMBRO	37,07	0,0371
OUTUBRO	42,98	0,0430
NOVEMBRO	37,99	0,0380
DEZEMBRO	34,31	0,0343
ANO	39,91	0,0399

[Acesso a ficheiros | MIBGAS - Mercado Ibérico de Gás](#)

Trading day	Product	Place of delivery	Area	First Day Delivery	Last Day Delivery	Daily Reference Price [EUR/MWh]	Daily Auction Price [EUR/MWh]	Last Daily Price [EUR/MWh]	Maximum Daily Price [EUR/MWh]	Minimum Daily Price [EUR/MWh]	Price difference between purchases and sales [%]	Auction Volume Traded [MWh]	Daily Volume Traded [MWh]
31/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	01/01/2024	01/01/2024	30,30	30,84	31,18	30,70	31,65	M	31,20	29,50
30/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	31/12/2023	31/12/2023	30,11	30,94	30,99	30,62	31,07	M	31,40	28,90
29/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	30/12/2023	30/12/2023	31,91	32,50	31,59	31,43	31,79	M	33,00	30,60
28/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	29/12/2023	29/12/2023	31,92	32,94	31,35	31,24	31,52	M	32,94	31,16
27/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	28/12/2023	28/12/2023	34,32	36,00	33,26	33,14	33,37	M	36,20	32,90
26/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	27/12/2023	27/12/2023	35,48	35,75	34,85	34,83	35,02	M	36,00	34,60
25/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	26/12/2023	26/12/2023	34,18	34,00	33,81	33,71	34,29	M	35,00	33,35
24/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	25/12/2023	25/12/2023	33,28	32,49	33,55	33,25	33,64	M	34,20	32,33
23/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	24/12/2023	24/12/2023	32,46	32,97	32,26	32,15	32,37	M	32,97	31,60
22/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	23/12/2023	23/12/2023	31,60	31,43	33,50	31,80	33,50	M	33,50	30,50
21/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	22/12/2023	22/12/2023	32,18	32,26	31,31	31,22	31,42	M	33,60	31,00
20/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	21/12/2023	21/12/2023	31,52	32,45	31,50	31,42	31,61	M	32,69	30,75
19/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	20/12/2023	20/12/2023	31,14	31,75	30,81	30,77	30,92	M	32,25	30,65
18/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	19/12/2023	19/12/2023	32,73	31,00	33,94	33,82	34,24	M	35,50	31,00
17/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	18/12/2023	18/12/2023	33,90	34,43	34,49	34,08	34,54	M	34,60	32,90
16/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	17/12/2023	17/12/2023	33,21	33,44	32,49	32,44	32,84	M	34,49	32,30
15/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	16/12/2023	16/12/2023	31,65	32,51	30,76	30,51	31,00	M	32,51	29,45
14/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	15/12/2023	15/12/2023	32,31	32,50	31,78	31,67	32,15	M	33,00	31,50
13/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	14/12/2023	14/12/2023	32,74	32,40	32,87	32,85	33,05	M	33,35	32,30
12/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	13/12/2023	13/12/2023	32,64	34,00	32,07	32,01	32,19	M	34,00	31,70
11/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	12/12/2023	12/12/2023	34,07	35,00	33,56	33,53	33,60	M	35,00	33,25
10/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	11/12/2023	11/12/2023	37,28	37,95	36,18	35,92	36,22	M	37,95	36,00
09/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	10/12/2023	10/12/2023	36,10	36,83	35,11	34,94	35,16	M	36,83	34,80
08/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	09/12/2023	09/12/2023	37,48	38,93	37,29	36,82	37,36	M	38,93	36,50
07/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	08/12/2023	08/12/2023	37,44	37,90	37,50	37,38	37,65	M	38,30	36,70
06/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	07/12/2023	07/12/2023	36,76	37,83	36,17	35,97	36,27	M	37,83	35,70
05/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	06/12/2023	06/12/2023	37,18	37,50	36,42	36,29	36,58	M	38,30	36,20
04/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	05/12/2023	05/12/2023	39,12	40,90	37,87	37,84	37,96	M	40,95	37,60
03/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	04/12/2023	04/12/2023	42,36	43,00	42,02	41,91	42,05	M	43,00	41,80
02/12/2023	GDAES_D+1	PVB	ES	03/12/2023	03/12/2023	42,50	43,55	42,20	41,58	42,30	M	44,00	41,00

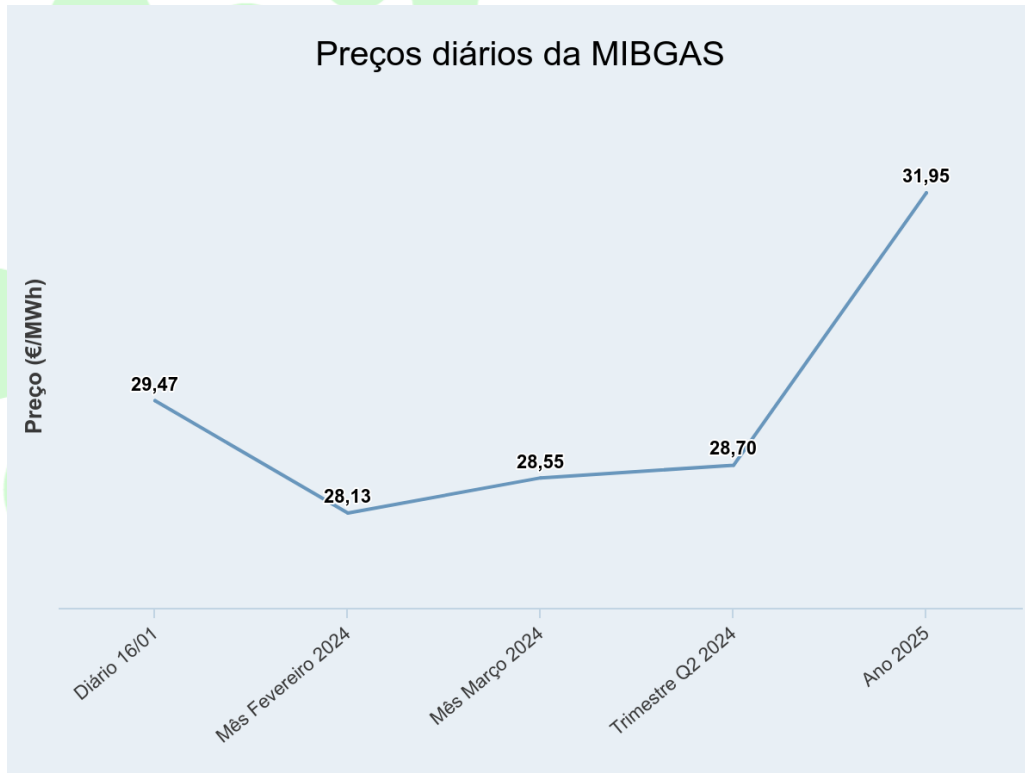
*** PREÇO MWh pela referência PVB (Gdaes_D+1)_ índice de preço espanhol referência de cálculo para Portugal Continental.

FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO (MIBGÁS) EM €/MWh

Saldo do mês	Janeiro de 2024	29,15	▼
Mês	Fevereiro de 2024	28,13	▼
Trimestre	2º trimestre de 2024	28,70	▼
	3º trimestre de 2024	29,30	▼
	4º trimestre de 2024	32,68	▼
	1º trimestre de 2025	34,25	▼
Semestre	Verão 2024	29,00	▼
Ano	2025	31,95	▼

Legenda: lê-se em euros/MWh

[Preços diários da MIBGAS](#) | MIBGAS – Mercado Ibérico de Gás



Legenda: lê-se em euros/MWh

16/01/2024

Os contratos para posições com referência a futuros ao MIBGAS, caíram no último mês de Dezembro, seguindo uma tendência estável e normal, para a entrada no inverno abaixo dos 40€/MWh, fazendo e pressionando o preço previewal de 2024 para valores na casa dos 31,23€/MWh. O preço previewal para o ano seguinte do ano 2025 é de 31,95€/MWh, indicado à data de hoje.

FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA EUROPEU TTF EM €/MWh

Preço do gás natural segue a tendência do preço mais baixo na referência ibérica face ao mercado grossista europeu, pela referência holandesa (TTF).

Aumentou o diferencial de preço €/MWh entre o Mibgás e o TTF, no último mês de Dezembro, o qual a aquisição grossista marginal representa uma diferença de cerca de 6€/MWh, e com o pico do inverno tenderá este diferencial a aumentar mais de 2€/MWh segundo apontam as previsões!

TFN-ICE Futures Europa Holanda TTF Futuros de Gás Natural

Futures Daily Market Report for ICE Natural Gas Futures
15-Jan-2024

COMMODITY NAME	CONTRACT MONTH	DAILY PRICE RANGE				SETTLE		VOLUME AND OI TOTALS						
		OPEN#	HIGH	LOW	CLOSE#	PRICE	CHANGE	TOTAL VOLUME	OI	CHANGE	EFP	EFS	BLOCK VOLUME	SPREAD VOLUME
TFN-ICE Futures Europe Dutch TTF Natural Gas Futures														
TFN	Feb24					29.923	-2.068	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Mar24					29.990	-2.002	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Apr24					29.864	-1.918	0	0	0	0	0	0	0
TFN	May24					29.913	-1.856	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Jun24					29.977	-1.858	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Jul24					30.037	-1.853	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Aug24					30.137	-1.854	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Sep24					30.537	-1.841	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Oct24					31.349	-1.779	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Nov24					34.199	-1.719	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Dec24					35.639	-1.722	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Jan25					35.904	-1.737	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Feb25					35.694	-1.722	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Mar25					34.919	-1.607	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Apr25					32.691	-1.230	0	0	0	0	0	0	0
TFN	May25					31.772	-1.131	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Jun25					31.527	-1.134	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Jul25					31.440	-1.156	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Aug25					31.625	-1.116	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Sep25					31.875	-1.101	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Oct25					31.983	-1.071	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Nov25					33.528	-1.006	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Dec25					34.633	-1.021	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Jan26					34.633	-1.058	0	0	0	0	0	0	0
TFN	Feb26					34.183	-1.058	0	0	0	0	0	0	0

*(fonte <https://www.theice.com/marketdata/reports/10>)

2023-12-29



Ano

Estação

Quarto

Mês

Futuro	Último Preço	Último Volume	Preço de Liquidação	Troca de Volume	Registro de Volume Trade	Interesse Aberto
jan/24	-	-	33,066	-	-	199 213
fev/24	32,050	1392	32,143	854 688	20 880	14
Mar/24	32,250	743	32,156	175 348	0	13
Abr/24	32,000	3600	31,647	105 120	0	8838
Mai/24	32,650	1488	31,575	1488	0	1251

*Valores euros megawatt/hora.

[Futuros \(eex.com\)](https://www.eex.com)**Legendas:**

Preço Último (€/MWh) de cada produto no ultimo sessão de negociação. Os gráficos apresentam a evolução do Preço Último (€/MWh) de cada produto por sessão de negociação durante os últimos 31 dias.

Metodologia de cálculo do Preço Último segundo as Regras do Mercado espanholas e portuguesas. Os dados são actualizados às 18:00h, excepto no que diz respeito ao produto Intradiário com entrega no PVB e no VTP, que se actualiza às 21:30h.

- PVB: Ponto Virtual de Balanço Espanhol

Ministros da energia da UE aprovam extensão até 2025 do teto ao preço do gás

Ministros da Energia da UE decidiram prorrogar, até janeiro de 2025, o teto ao preço do gás importado face ao risco do conflito no Médio Oriente.

Os ministros da Energia da União Europeia (UE) decidiram esta terça-feira prorrogar, até janeiro de 2025, o teto ao preço do gás importado, de 180 euros por Megawatt-hora, que expiraria em fevereiro, pelo risco do conflito no Médio Oriente.

“Os ministros chegaram hoje a um acordo político sobre a prorrogação do período de aplicação de três regulamentos de emergência do Conselho [...] concebidos para situações de emergência”, indica em comunicado a estrutura que junta os Estados-membros, após uma reunião dos responsáveis europeus pela tutela da Energia.

A ‘luz verde’ surge quase um mês depois de o executivo comunitário ter proposto a prorrogação destas medidas de emergência, que foram adotadas em 2022 devido à invasão russa da Ucrânia a fim de reforçar a solidariedade entre os Estados-membros, acelerar o desenvolvimento de energias renováveis e evitar os preços excessivos.

Uma dessas medidas diz então respeito ao mecanismo de correção do mercado, que estabelece medidas temporárias para evitar picos de preços do gás excessivamente elevados na UE que não reflitam os preços no mercado mundial, relativamente ao qual os ministros europeus “mantiveram a sua substância”.

Como funciona o teto aos preços do gás na UE?

O regulamento que cria este teto ao preço do gás na principal bolsa europeia deveria expirar a 01 de fevereiro de 2024, mas será prorrogado por mais um ano, até 31 de janeiro de 2025.

Em comunicado divulgado no final de novembro, o executivo comunitário propôs prorrogar “várias medidas de emergência da UE introduzidas no ano passado para fazer face à crise energética”, uma das quais referente ao mecanismo de correção do mercado, criado para responder aos preços excessivamente elevados.

Embora o mecanismo nunca tenha sido acionado (sendo que, para tal, são necessários máximos durante três dias), Bruxelas justificou há cerca de um mês que “o mercado continua frágil e registou uma série de episódios de volatilidade significativa nos últimos meses”, numa alusão às tensões geopolíticas causadas pelo conflito no Médio Oriente, além das relacionadas com a invasão russa da Ucrânia.

Depois de variações de preço do gás logo a seguir ao início do conflito no Médio Oriente, no início de outubro, os valores têm estado estáveis, mas teme-se que um conflito mais generalizado na região possa colocar em risco os fluxos de gás natural liquefeito (GNL) e tais preocupações podem levar à instabilidade do mercado.

Mecanismo ibérico na energia não vai ser prolongado

O mecanismo de correção do mercado, aplicável às transações nas plataformas virtuais de comércio de gás na UE, entrou em vigor em fevereiro de 2023 passado e estava previsto que durasse um ano, até fevereiro de 2024.

Este instrumento foi criado após um pico sem precedentes nos preços do gás na UE registado em agosto de 2022, um aumento de 1000% em comparação com os preços das décadas anteriores.

Além deste, estão em causa outras medidas de emergência, hoje prorrogadas, como solidariedade por defeito em caso de escassez, coordenação conjunta nas aquisições de gás (sendo porém retirada a referência a participação obrigatória na agregação da procura), disposições sobre a transparência do mercado de GNL e ainda com a aceleração do licenciamento de projetos de energias renováveis.

Fonte Lusa

19 Dezembro 2023

A energia livre para as empresas!

“EDE a energia da sua empresa em boas mãos”

<https://energiadasempresas.pt/>

EDE® é uma Marca Nacional de Serviços de Consultoria Financeira no Setor de Energia.