



SINERGIAS
CONSULTING

MERCADOS DE ENERGIA

Newsletter 1º Trimestre 2026

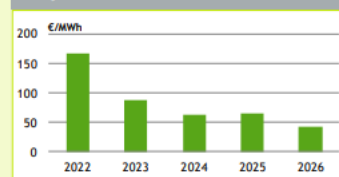
MERCADO DE ELETRICIDADE

Jan-Mar 2026

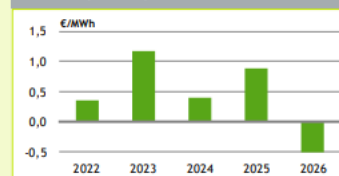
MIBEL

	2022	2023	2024	2025	2026
Preço Mercado Diário [€/MWh]					
Preço Médio					
MIBEL PT	167,89	88,27	63,45	66,19	41,90
MIBEL ES	167,52	87,10	63,04	65,29	44,18
França	275,87	96,86	58,02	61,07	71,03
Preço Ponderado					
MIBEL PT	167,58	87,72	62,05	65,55	42,95
MIBEL ES	169,21	85,54	60,49	62,33	42,14
Energia Adquirida PT [GWh]					
Diário	49 991	51 536	53 061	54 239	14 547
Intradiário	4 791	4 959	3 779	3 545	1 026
Contínuo	997	1 272	1 163	2 193	991
Contratos Bilaterais [GWh]					
Excluindo unidades de programação genéricas	15 328	4 271	17 359	24 079	6 923
	4 514	3 911	4 653	4 554	1 218

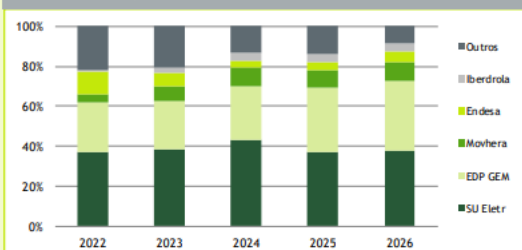
Preço Médio PT



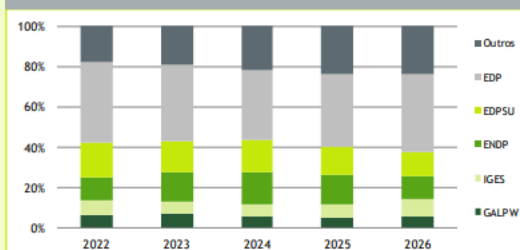
Diferença Preços PT - ES



Quotas Produção



Quotas Comercialização



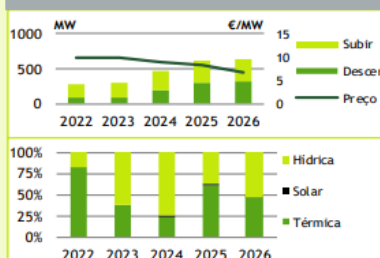
Percecionamos que, após o “apagão” de 28 de Abril 2025, nota-se o aumento, dos sobrecustos de regulamentação REN, que ao longo de 2025 tiveram uma evolução, muito expressiva, conforme, podemos constatar no quadro, em baixo. Iguamente, constatamos que à medida que o valor de mercado grossista (OMIE), baixa, com incidência do aumento da produção de energia, através das “renováveis”, aumenta os ERIC, tal como demonstra o gráfico do 1º trimestre de 2026!

Serviços de Sistema

Banda aFRR

Valor Médio [MW]	2022	2023	2024	2025	2026
Necessidade de Banda	273	282	509	610	629
Contratada	280	293	476	611	630
Hídrica	47	174	343	210	322
Bombagem	8	14	17	29	23
Térmica	226	105	110	357	284
Solar	0	0	5	15	0
Bateria	0	0	0	0	0
Mercado	280	292	432	600	629
Extraordinária	1	1	44	10	1
Preço Ponderado [€/MW] - 15min	9,96	9,77	9,10	8,40	6,71

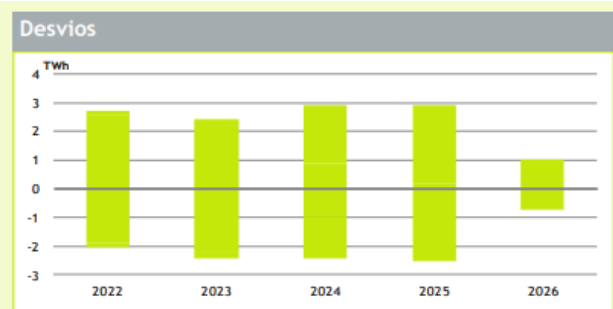
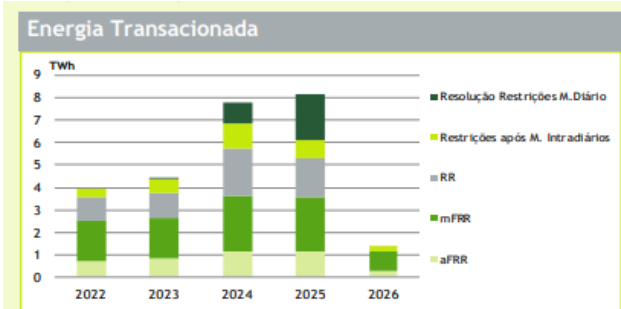
Banda aFRR Contratada



Energia de Regulação e Restrições Técnicas do SEN

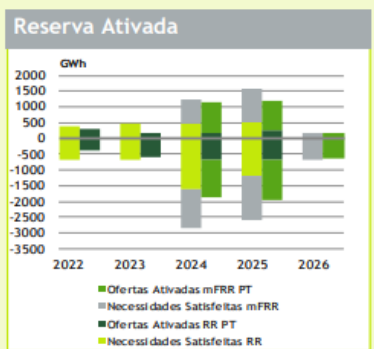
[GWh]	2022		2023		2024		2025		2026	
Resolução Restrições M. Diário	0		1		932		2085		0	
Energia de Regulação	Subir	Descer	Subir	Descer	Subir	Descer	Subir	Descer	Subir	Descer
RR	404	681	468	686	454	1 630	536	1 213	0	0
mFRR	519	1 240	748	1 066	918	1 579	1 052	1 386	199	692
aFRR	539	194	570	243	737	414	602	517	119	135
Ativações PT	201	90	191	111	342	259	350	344	119	135
Coordenação de desvios	338	104	380	132	395	155	252	173	0	0
Preço Ponderado [€/MWh]*	196,47	118,91	110,94	53,95	94,44	19,81	91,42	28,57	81,64	5,42
Restrições técnicas	183	169	353	213	962	150	694	86	231	23
Preço Ponderado [€/MWh]	257,89	99,61	155,18	52,04	132,07	28,90	166,75	27,20	178,86	-1,08
Total Energia Transacionada	3 929		4 348		7 776		8 172		1 399	
% no Consumo	7,8%		8,6%		15,1%		15,4%		9,6%	

RR - Reserva de Reposição | mFRR - Reserva de Restabelecimento de Frequência com Ativação manual (corresponde à Reserva Terciária até 13-03-2024) | aFRR - Reserva de Restabelecimento de Frequência com Ativação automática



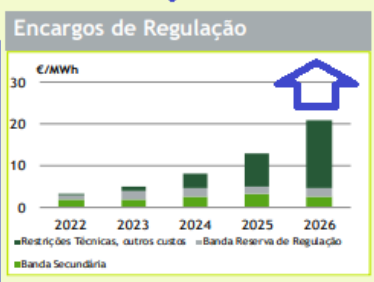
RR e mFRR na Área de Controlo Portuguesa

[GWh]	2022		2023		2024		2025		2026	
	Subir	Descer	Subir	Descer	Subir	Descer	Subir	Descer	Subir	Descer
Necessidades Satisfeitas	404	681	468	686	1232	2829	1566	2581	194	688
RR	404	681	468	686	454	1630	529	1207	-	-
mFRR	-	-	-	-	778	1199	1036	1374	194	688
Preço Ponderado [€/MWh]	203,02	112,24	101,11	42,73	105,74	15,94	98,93	25,86	96,61	3,39
Ofertas RR										
Quantidade Oferecida	14777	9611	16917	9939	20894	11757	21174	13465	-	-
Quantidade Ativada	283	382	186	582	170	656	261	691	-	-
Preço Ponderado Ativações [€/MWh]	218,94	131,92	94,55	79,71	68,59	43,70	86,65	46,83	-	-
Ofertas mFRR										
Quantidade Oferecida	-	-	-	-	26532	15412	39142	25356	9441	7755
Quantidade Ativada	-	-	-	-	964	1216	916	1277	175	614
Preço Ponderado Ativações [€/MWh]	-	-	-	-	105,30	15,24	100,64	30,85	91,26	3,21
Interligação	Imp	Exp	Imp	Exp	Imp	Exp	Imp	Exp	Imp	Exp
RR	600	773	830	651	732	1423	1164	1372	62	116
mFRR	-	-	-	-	6	8	354	322	62	116



Encargo de Regulação Imputado ao Consumo

Sobrecusto [€/MWh]	2022	2023	2024	2025	2026
Encargos de Regulação	3,01	4,90	7,99	13,09	20,85
BaFRR	1,94	1,87	2,39	3,39	2,50
BmFRR	0,79	2,11	2,06	1,52	1,98
Restrições Técnicas, outros custos	0,29	0,92	3,54	8,18	16,37
Sobrecusto (% preço MD)	1,8%	5,6%	12,9%	20,0%	48,6%



ergéticas Nacionais, SGPS, S.A.

<https://mercado.ren.pt>

09-04-2026

https://mercado.ren.pt/PT/Electr/InfoMercado/PressReleases/BibInfAnual/MercadoEletricidade SinteseAnual2022_202603.pdf

- Adesão >
- Estrutura >
- Resultados de Mercado >
- Serviços de Sistema >
 - Bandas >
 - Energia de Reserva >
 - Restrições Técnicas >

Encargos de Regulação Imputados ao Consumo (ERC)

Valores por ISP

Periodicidade: Ano

Ano	Mês	Encargo Regulação Total		RT PDBF		RT PDVD		
		Valor [€]	Custo Unitário [€/MWh]	Valor [€]	Custo Unitário [€/MWh]	Valor [€]	Custo Unitário [€/MWh]	
2026	Janeiro	73 639 762,88	13,68	30 986 707,35	5,76	24 879 318,95	4,62	4
2026	Fevereiro	133 016 357,54	29,13	114 511 208,22	25,08	1 234 746,73	0,27	1
2026	Março	101 855 187,72	21,94	69 541 665,34	14,98	8 705 897,32	1,88	

Analizamos que, os ERIC tiveram uma evolução mais do dobro de janeiro para fevereiro de 2026, em que em março situou-se nos 21,94€/MWh, com diminuição face ao mês anterior, embora assim, na **média ao trimestre** os valores dos ERIC ficaram nos **21,58€/MWh**.

Quais as transformações que estão a ocorrer no mercado de energia elétrica?

O preço global da energia elétrica, está a subir porquê?

Os encargos de regulação (BaFRR, BmFRR, Restrições técnicas, outros custos ...) passaram de **7,99€/MWh em 2024** para **13,12€/MWh em 2025** (+5,13€/MWh ou seja +20%) e neste momento ao **1º trimestre de 2026** já estão **acima dos 20€/MWh**. A subida dos custos gerais de sistemas (CGS) que estão a ser repassados pela distribuidora estão a fazer com que os preços finais aos consumidores reflitam e incorporem estes custos, daí se ter notado que os preços indexados estejam a subir!

O "CGS" (Custo de Gestão do Sistema) não é a sigla para custos que estão a subir, mas sim um componente do custo da energia que inclui os custos de gestão da rede da REN (Redes Energéticas Nacionais). Em 2025, o preço da eletricidade subiu 2,1% em janeiro devido a diretivas da ERSE. No entanto, essa subida foi mitigada pela queda nas tarifas de acesso às redes e na descida do IVA, resultando numa redução do preço final das faturas para os consumidores.

O que é o CGS?

- O CGS é a soma dos custos de gestão do sistema da REN com os custos de desvio a pagar por todos os comercializadores de eletricidade.
- Este custo é adicionalmente acrescido de 0,003 €/kWh.

Porquê os custos de energia podem subir (ou descer)?

- **Tarifas de Acesso às Redes (TAR):** Estas tarifas, que financiam a infraestrutura e os serviços de fornecimento de eletricidade, são definidas pela [ERSE](#) e atualizadas anualmente.
- **Variação do Preço da Energia:** O preço da energia, em si, é influenciado por outros fatores do mercado.
- **IVA:** A percentagem do Imposto sobre o Valor Acrescentado (IVA) também afeta o preço final da fatura. Onde verificar estas informações?

Pode encontrar informações detalhadas sobre as tarifas e preços no site da ERSE.

Serviços de Sistema

Para assegurar o equilíbrio entre a geração e o consumo, o Gestor Global do Sistema (GGS), de acordo com o [Manual de Procedimentos da Gestão Global do Sistema](#), tem à sua disposição quatro tipos de reserva:

- Reserva de Regulação Primária: A atuação do regulador de velocidade da turbina motivada pela ocorrência de um desvio de frequência do sistema elétrico, com o objetivo de ajustar a potência do grupo gerador. A variação de potência resultante deverá realizar-se em 15 segundos perante perturbações que provoquem desvios de frequência inferiores a 100 mHz e linearmente entre 15 e 30 segundos para desvios de frequência entre 100 e 200 mHz.
- **aFRR** (Reserva de Restabelecimento da Frequência com ativação automática): Tem como objetivo controlar o desvio da interligação em relação ao programado, colaborar na manutenção da frequência conjunta, ou em caso de funcionamento em ilha, controlar o desvio da frequência do sistema em relação à frequência nominal. O início da atuação da aFRR não deverá demorar mais de 30 segundos e a sua atuação deverá estar concluída e eventualmente completada pela ação da mFRR, em caso de perda de um grupo de geração, bombagem ou armazenamento importante, no máximo em 5 minutos.
- **mFRR** (Reserva de Restabelecimento da Frequência com ativação manual): A energia de mFRR é mobilizada quando, perante incidências que provoquem desequilíbrios entre a geração e o consumo capazes de esgotar a aFRR existente, a cobertura do consumo e o funcionamento em segurança do sistema exigem uma reserva adicional de potência ativa. A restituição dos níveis de reserva de restabelecimento da frequência necessários deve ser garantida através da ativação de mFRR, com uma antecedência que permita a sua execução, nos termos definidos nas características do serviço. Esta ativação deve ser feita num espaço de tempo de até 12,5 minutos.

- **RR** (Reserva de Reposição): Reserva de potência ativa que garanta a cobertura do consumo e o funcionamento em segurança do sistema, perante incidências que provoquem desequilíbrios entre a geração e o consumo, capazes de esgotar as reservas de regulação primária, aFRR e mFRR existentes. A restituição dos níveis de reserva de regulação primária, aFRR e mFRR existentes devem ser garantidos através da emissão de instruções de despacho, para os períodos de entrega do subsequente período de programação, com um tempo de ativação de 30 minutos.

➤ **Pode assistir a um resumo do funcionamento deste mercado no seguinte vídeo:**

<https://youtu.be/etnhb6FJncQ>

Encargos de Regulação Imputados ao Consumo (ERC) ANO 2025

Ano	Mês	ERC Total - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PDBF - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PDVD - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PHF - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - Banda aFRR - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - Banda mFRR - Custo Unitário [€/MWh]
2025	01	11,10	4,13	2,95	1,09	3,92	1,54
2025	02	14,59	3,68	4,92	0,62	5,99	1,70
2025	03	12,36	4,28	2,23	0,77	4,10	1,60
2025	04	11,28	4,64	2,43	0,19	3,33	0,97
2025	05	18,31	14,36	0,94	0,01	2,36	1,21
2025	06	12,39	8,67	0,33	0,16	2,05	1,47
2025	07	11,99	7,72	0,21	0,14	2,65	1,53
2025	08	14,06	7,90	1,13	0,07	3,60	1,44
2025	09	15,15	8,95	1,00	0,37	3,26	1,88
2025	10	15,37	6,47	2,11	0,03	3,92	2,00
2025	11	14,33	8,21	0,91	0,03	3,07	1,76
2025	12	7,85	3,10	1,57	0,02	2,43	1,13
MÉDIA		13,23					

<https://mercado.ren.pt/PT/Electr/InfoMercado/InfSistema/ERC/Paginas/ERC-ISP.aspx>

Ano	Mês	ERC Total - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PDBF - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PDVD - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - RT PHF - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - Banda aFRR - Custo Unitário [€/MWh]	ERC - Banda mFRR - Custo Unitário [€/MWh]
2026	01	13,68	5,76	4,62	0,75	2,48	1,71
2026	02	29,13	25,08	0,27	0,32	1,54	2,05
2026	03	21,94	14,98	1,88	0,03	3,47	2,17
2026	04	24,13	17,35	0,95	0,01	3,45	1,86

Os principais fatores e suas implicações, nos preços atuais e futuros, nas faturas dos consumidores?

Os encargos de regulação (BaFRR, BmFRR, Restrições técnicas, outros custos...) estão a ser incorporados diretamente, nas tarifas indexadas e repassados os custos variáveis mensais, para o consumidor, que assim, tem definido no seu contrato de energia, sendo estas variáveis todos os meses!

Clientes que tenham as suas renovações e novas contratações, com a contratação de tarifas fixas, devem ter a noção se estes encargos de regulação, são definidos ou já incorporados, no preço da energia ativa ou variáveis, faturados em linhas à parte!

Chamamos a atenção que as ofertas estão a ser diferentes, de comercializador para comercializador, ou até mesmo pelo próprio tarifário de adesão.

As **Tarifas em PASS POOL** já incorporam todos os custos ou encargos como os Custos Gerais de Sistemas e os Desvios/Perdas. Na modalidade Pass Pool, ou seja, já estão incluídos todos os custos REN (encargos de regulação e desvios), inclusive a mFRR.

As **Tarifas Pass-Through** na energia referem-se à faturação direta ao consumidor dos custos de acesso às redes e outros custos regulados, definidos pela ERSE. Estes custos, que incluem o uso das redes de transporte e distribuição, não têm margem de comercialização e são atualizados automaticamente conforme os valores publicados.

- Componentes Principais: Incluem o Custo de Fornecimento de Energia, as tarifas de acesso às redes (TAR), e outras taxas, como os Custos de Interesse Económico Geral (CIEG).
- Ajustes Automáticos: As tarifas de potência contratada podem ser revistas de acordo com a evolução das tarifas de acesso à rede publicadas pela ERSE.
- Regulação: A ERSE estabelece as TAR, cobrindo o Uso Global do Sistema, Uso da Rede de Transporte e Uso da Rede de Distribuição.
- Beneficiários: Aplicável a clientes, frequentemente do mercado livre, com contratos que detalham estas componentes como "pass-through".

Em suma, esta modalidade garante que variações nos custos regulados, que a comercializadora não controla, sejam transferidas diretamente (passadas) para a fatura do cliente final.

EVOLUÇÃO ANUAL 2026 DO MERCADO DE ENERGIA IBÉRICO (OMIE)

(*acumulado a março de 2026)

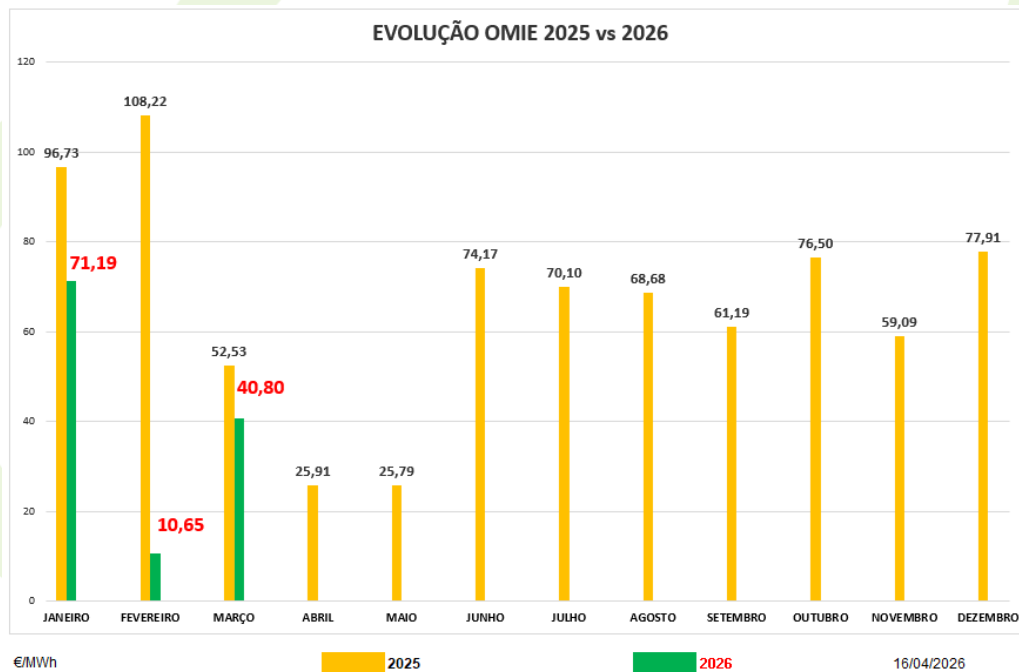


Figura 2.

EVOLUÇÃO DOS PREÇOS MENSAIS DE ENERGIA MIBEL – 2026

(*acumulado a março 2026)

Mínimo, medio y máximo precio de la casación del mercado diario
Mibel - 2026

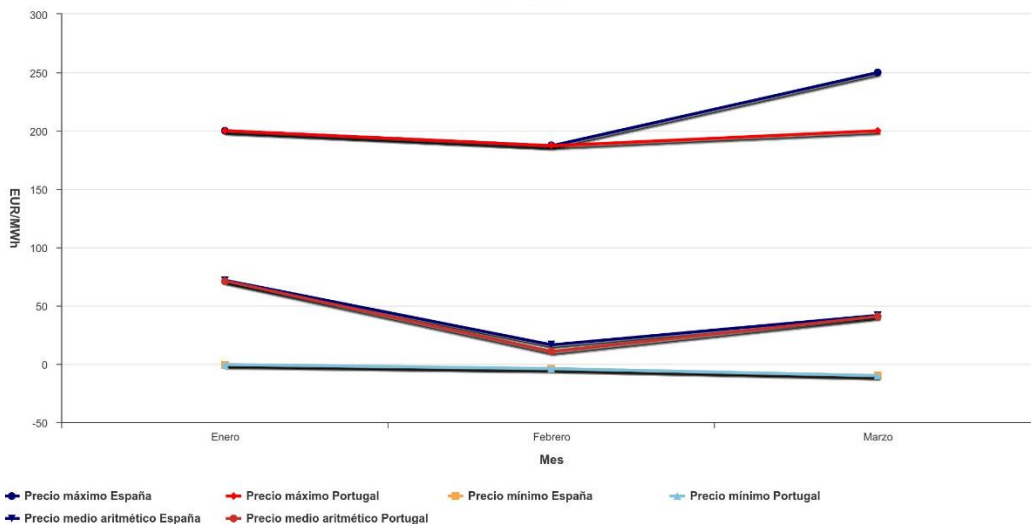
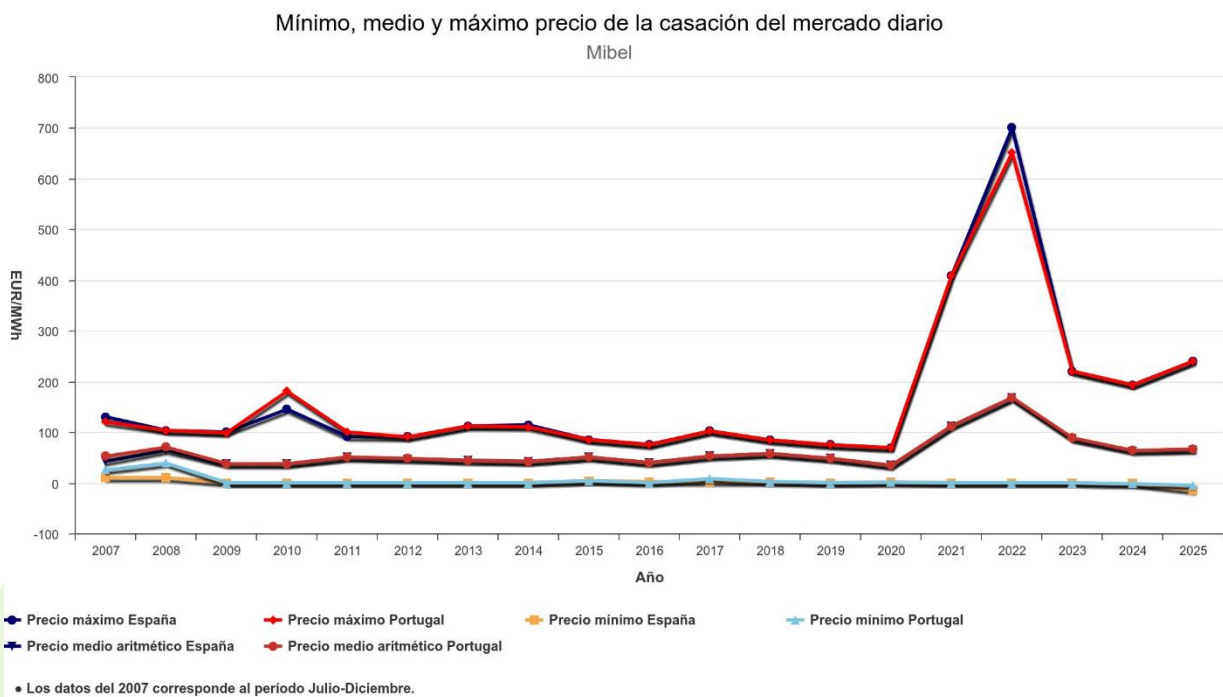


Figura 3.

EVOLUÇÃO HISTÓRICA DOS PREÇOS NOS ÚLTIMOS ANOS NO MERCADO GROSSISTA (MIBEL 2026)



<https://www.omie.es/es/market-results/interannual/daily-market/daily-prices?scope=interannual>

Figura 4.

EVOLUÇÃO NO MERCADO MIBEL _ POR TECNOLOGIAS _ 2007 a 2025

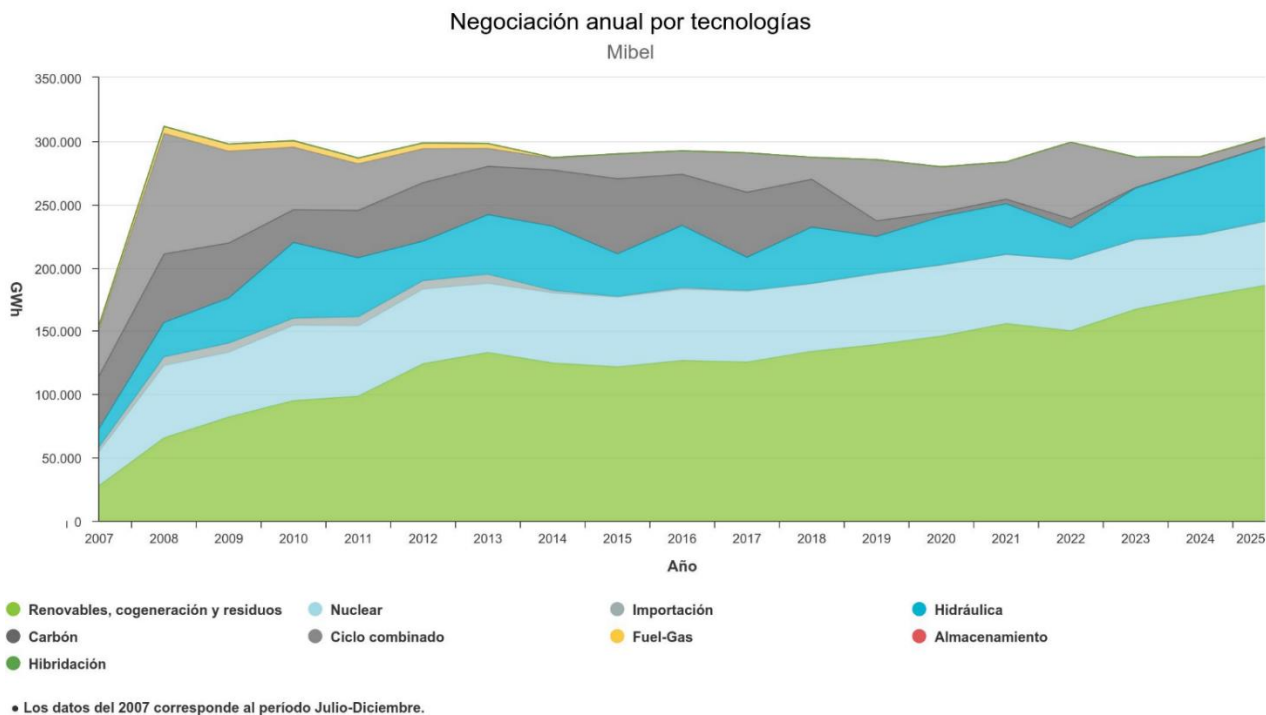


Figura 5.

2026

EVOLUÇÃO HISTÓRICA DOS PREÇOS, NO ÚLTIMO MÊS, NO MERCADO GROSSISTA (março 2026)

Volumen horario en el mercado diario

Precio Portugal - 03/2026

		Periodo																								
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Media
01		32.47	31.13	24.17	23	23	23	23.92	23.88	17.2	1.25	-0.33	-1.51	-1.51	-1.51	-1.81	-2.08	-1.33	-0.34	7.05	33.77	35.01	28.85	26.54	18.08	15.08
02		15.88	8.88	5.22	4.88	4.52	9.37	20.8	26.67	24.9	14.29	2.26	0.33	0.23	0.07	0.16	0.61	2.21	9.62	27.34	65.36	79.98	50.95	36.61	30.19	18.39
03		34.41	29.2	24.28	23	23	25.29	30.2	35.54	34.3	22.82	6.94	3.38	1.92	1.19	1.04	0.93	3.06	12.84	37.12	87.06	93.35	62.33	52.91	36.24	28.43
04		64.08	51.28	42.56	38.88	37.29	42.65	43.94	76.48	72.21	46.24	28.18	17.27	7.38	6	9.6	17.65	17.07	43.7	93.97	176.99	163.66	98.35	82.96	75.24	56.4
05		94.83	85.48	84.3	74.02	76.21	86.42	111.52	144.71	143.46	111.32	93.43	62.69	40.91	38.27	40.62	47.57	68.83	95.61	101.19	106.81	112.32	95.81	86	72.2	86.44
06		62.06	55.71	51.51	44.18	34.76	37.34	50.03	60.66	74.7	69.2	64.57	64.27	56.89	52.45	50.18	49.57	50.25	53.15	66.25	97.6	101.09	97.32	90.76	83.3	63.24
07		75.08	64.47	61.5	53.75	50.62	53.55	60	61.08	63.68	54.01	45.29	29.1	16.5	4.42	19.79	34	39.82	59.3	97.3	134.46	126.93	107.89	97.5	91.58	62.57
08		106.65	97.71	92.83	86	82.93	84.71	84.21	86.98	81.33	65.84	37.57	21.65	12.98	17.28	18.29	21.98	32.77	62.32	94.51	105.5	122.59	121.44	115.52	105.5	73.3
09		115.5	110.08	97.1	80.34	82.47	104.38	115.26	128.93	140.45	122.19	109.19	93.51	84.13	80.28	82.3	93.29	98.1	114.05	121.47	127.95	153.45	149.95	134.27	123.66	110.93
10		140.03	128.29	121.58	108.14	108.08	118.4	137.51	148.52	155.95	139.23	113.34	100.69	99.02	95.18	95.78	99.45	104.67	108.8	142.92	178.96	193.64	191.59	177.74	155.26	131.79
11		140.67	124.08	120.29	112.01	116.13	123.2	129.29	144.39	124.94	76.89	53	19.82	15.25	22.82	33.13	39.69	53.72	89.42	125.44	152.86	159.04	157.45	149.11	134.38	100.71
12		100.47	94.24	94.45	93.67	94.13	95	100.41	112.39	99.88	54.53	20	2.53	1.19	0	-0.01	0	0	18.01	93.49	132.38	169.49	151.97	119.19	102.27	72.9
13		62.61	51.51	40.31	40.82	38.52	40.71	51.43	74.58	48.86	9.81	1.88	0.26	0	-0.01	-0.25	-0.26	-0.01	2.45	49.22	94.87	96.2	91.04	75.32	42.65	38.02
14		34.8	20.08	11.15	9.42	7.81	9.81	10.26	12.85	7.65	3.69	0.43	0	0	0	0	0	0.23	3.7	15.95	33.76	45.69	45.57	38.76	33.81	14.39
15		4.36	2.43	3.78	1.94	1.07	0.82	0.94	1.63	0.37	-0.61	-1.83	-2.1	-2.1	-2.1	-2.1	-2.1	-2.1	-0.96	4.62	19.34	34.8	35.01	33.78	25.8	6.45
16		6.84	6.66	5.44	4.91	4.82	5.7	12.93	30.33	13.77	0.81	-0.62	-1.13	-1.76	-1.5	-1	-0.91	-0.42	3.67	60.39	172.71	190.23	159.44	124.26	96.79	37.18
17		108.5	84.69	63.89	51.72	48.18	59.5	66.43	107.88	46.06	2.2	-0.13	-0.76	-0.96	-1.13	-1.37	-0.96	-0.53	3.28	33.64	101.17	109.86	98.95	69.97	48.18	45.76
18		37.56	27.81	33.79	28.62	28.7	28.4	51.79	66.06	43.94	17.78	3.01	0.59	0	-0.01	-0.01	0	0.6	7.53	36.02	64.23	76.88	62.31	46.22	26.27	28.67
19		28.21	26.4	20.62	15.11	15.36	23.35	29.29	36.27	22.85	6.84	0	0	-0.01	-0.01	-0.01	0	0.34	12.5	31.83	78.05	80.12	63.8	60.01	47.98	24.95
20		22.09	29.48	23.46	16.72	23.6	38.13	45.78	58.53	49.02	36.29	19.5	3.97	4	1.38	2.24	3.28	11.02	34.52	60.66	98.72	95.1	78.88	78.5	66.75	37.57
21		58.32	51.8	47.22	40.62	41.1	46.4	56.35	56.93	45.19	25.17	13.82	10.65	7.17	5	5	4.97	6.96	24.25	65.85	93.03	82.83	72.65	73.03	60.91	41.47
22		73.67	58	45.88	41.2	41.56	39.28	44.85	49.02	30.82	3.82	-0.32	-2.76	-1.38	-1.51	-1.14	-0.83	-0.76	0.1	13.31	51.37	77.23	60.86	36.56	18.98	28.24
23		16.85	11.06	8.44	9.58	11.14	14.16	40.16	68.05	44.1	1.97	0	-0.02	-0.02	-0.01	0	0	0.55	10.39	38.5	107.59	146.4	120.94	97.75	63.96	33.81
24		67.26	58.15	57.62	58.4	58.14	66.45	83.07	102.08	54.13	8.51	0.21	-0.01	-0.04	-0.01	-0.01	0	0.51	19.77	66.77	127.72	151.83	138.74	103.5	64.88	53.65
25		41.26	35.02	39.84	35.02	35.01	34.4	32.16	32.67	15.89	1.1	-0.13	-0.61	-0.83	-0.88	-0.87	-0.83	-0.5	0.75	9.97	30.58	35.14	35.01	29.22	20.04	19.1
26		5.3	3.58	3.51	3.51	3.51	3.38	3.92	3.67	0.99	-0.72	-1.93	-2.2	-2.62	-2.23	-2.86	-2.86	-2.1	-0.54	1.76	18.95	35	29.39	15.16	6.92	5.02
27		5.34	3.41	2.82	2.67	2.46	2.11	3.71	6.87	1.12	-0.9	-2.46	-4.13	-5	-5	-5	-4.75	-2.83	-0.53	4.96	30.1	62.4	52.43	35.01	32.25	9.04
28		11.68	8.61	8.42	8.23	8.2	8.88	8.83	3.45	-0.07	-1.36	-2.55	-3.88	-4.75	-4.06	-5	-5	-4.5	-1.48	0.56	7.02	11.48	11.1	6.42	2.45	3.03
29		4.68	1.91	1.25	1.95	2	3.08	5.31	0.31	-1.23	-3.28	-5.16	-6.5	-6.25	-6.88	-9.5	-8.83	-5.88	-1.5	0.62	8.48	12.52	10.1	7.9		0.18
30		7.82	5.72	4.68	2.9	2.41	4.23	11.04	32.76	21.74	2.8	-0.23	-0.86	-1	-1.28	-1.51	-1.88	-1.25	-0.77	0.07	6.37	45.14	64.02	35.38	15.75	10.59
31		10.69	8.26	7.15	6.06	5.41	5.73	7.33	17.78	8.46	1.02	-0.68	-1.75	-2.1	-2.1	-2.1	-2.67	-2.48	-1.67	-0.41	4.33	28.63	47.11	29.75	10.17	7.58
Media		51.29	44.36	40.29	36.17	35.88	39.93	47.51	58.45	47.96	28.8	19.23	12.98	10.23	9.49	10.44	12.19	15.03	25.22	48.46	82.2	94.46	83.59	69.86	57.08	40.8

Figura 8.

<https://www.omie.es/es/market-results/monthly/daily-market/hourly-volume-day-ahead-market?scope=monthly&year=2026&month=3&data=8>

FUTUROS DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO OMIP 2026 EM €/MWh

Próximos Trimestres



Q* = trimestre y* = ano

Fonte: [OMIP](#)

Figura 9.



VALOR ANUAL 2025 DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS EM €/MWh

MIBGÁS 2025

https://www.mibgas.es/pt/file-access?path=AGNO_2025/XLS

Trading day	Product	Place of delivery	Area	First Day Delivery	Last Day Delivery	Last Price [EUR/MWh]
31/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	01/01/2026	01/01/2026	28,96
30/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	31/12/2025	31/12/2025	27,79
29/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	30/12/2025	30/12/2025	28,47
28/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	29/12/2025	29/12/2025	29,81
27/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	28/12/2025	28/12/2025	29,82
26/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	27/12/2025	27/12/2025	29,69
25/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	26/12/2025	26/12/2025	29,39
24/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	25/12/2025	25/12/2025	28,42
23/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	24/12/2025	24/12/2025	27,69
22/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	23/12/2025	23/12/2025	27,69
21/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	22/12/2025	22/12/2025	29,08
20/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	21/12/2025	21/12/2025	28,95
19/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	20/12/2025	20/12/2025	28,01
18/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	19/12/2025	19/12/2025	27,50
17/12/2025	GDAES_D+1	PVB	ES	18/12/2025	18/12/2025	27,13

ANO 2025	
Mês	Valor MIBgás €/MWh
janeiro	48,48
fevereiro	50,10
março	41,26
abril	33,48
maio	34,10
junho	36,66
julho	34,00
agosto	32,45
setembro	31,84
outubro	31,20
novembro	30,11
dezembro	27,96
média ano	35,97

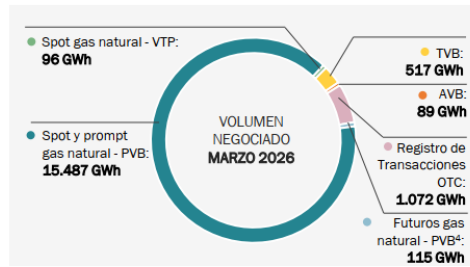
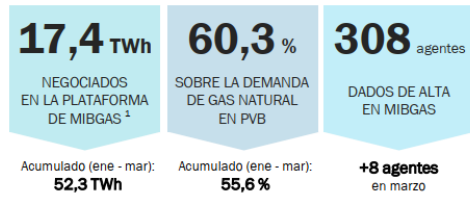
Assistimos, o ano de 2025, com uma média de preço no mercado grossista ibérico Mibgás de **35,97€/MWh**, O mês de dezembro de 2025, fica marcado pelo mês mais baixo registado no MIBGÁS em 2025.

VALOR ANUAL 2026 DO MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS EM €/MWh



MARZO 2026

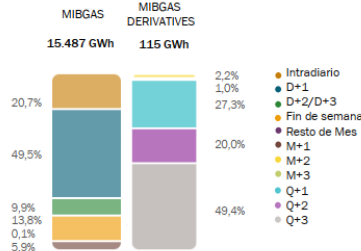
RESULTADOS RELEVANTES DEL MERCADO ORGANIZADO DE GAS



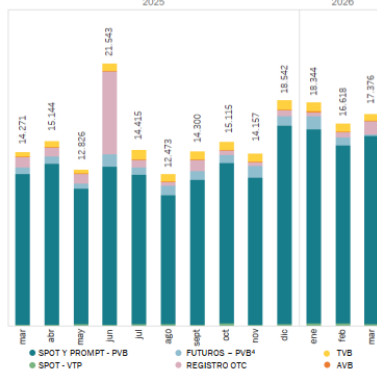
SEGMENTO SPOT Y PROMPT

AGENTES ACTIVOS ²		HHI ²	
COMPRA: 182	VENTA: 66	COMPRA: 492	VENTA: 826

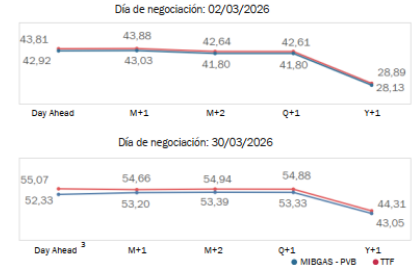
VOLUMEN NEGOCIADO EN PVB⁴



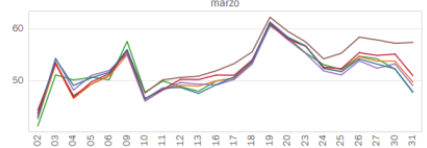
EVOLUCIÓN DEL VOLUMEN NEGOCIADO (GWh)



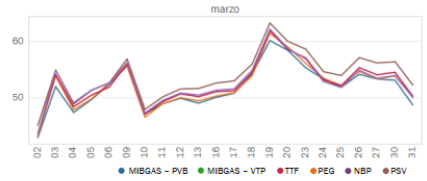
CURVA DE PRECIOS DEL GAS NATURAL (€/MWh)



PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO DAY AHEAD³ (€/MWh)



PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO M+1 (€/MWh)



¹ Se incluye el volumen negociado en todos los productos y registros OTC.
² Promedio mensual. Se excluyen los fines de semana y los festivos nacionales. HHI calculado considerando solamente PVB.
³ El producto Day Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación.
⁴ Volumen negociado en los productos Futuros PVB, PVB-TTF y PVB-LPL.
 En el cálculo del porcentaje sobre la demanda se considera el volumen de gas natural negociado con entrega en PVB. Se considera agente activo a quien participa diariamente en el mercado enviando ofertas.
 Fuentes: MIBGAS, Enagás, ICE, EEX. Elaboración propia

MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS _ 2026 EM €/MWh

RESULTADO MERCADO MIBGÁS 2026

https://www.mibgas.es/pt/file-access?path=AGNO_2026/XLS

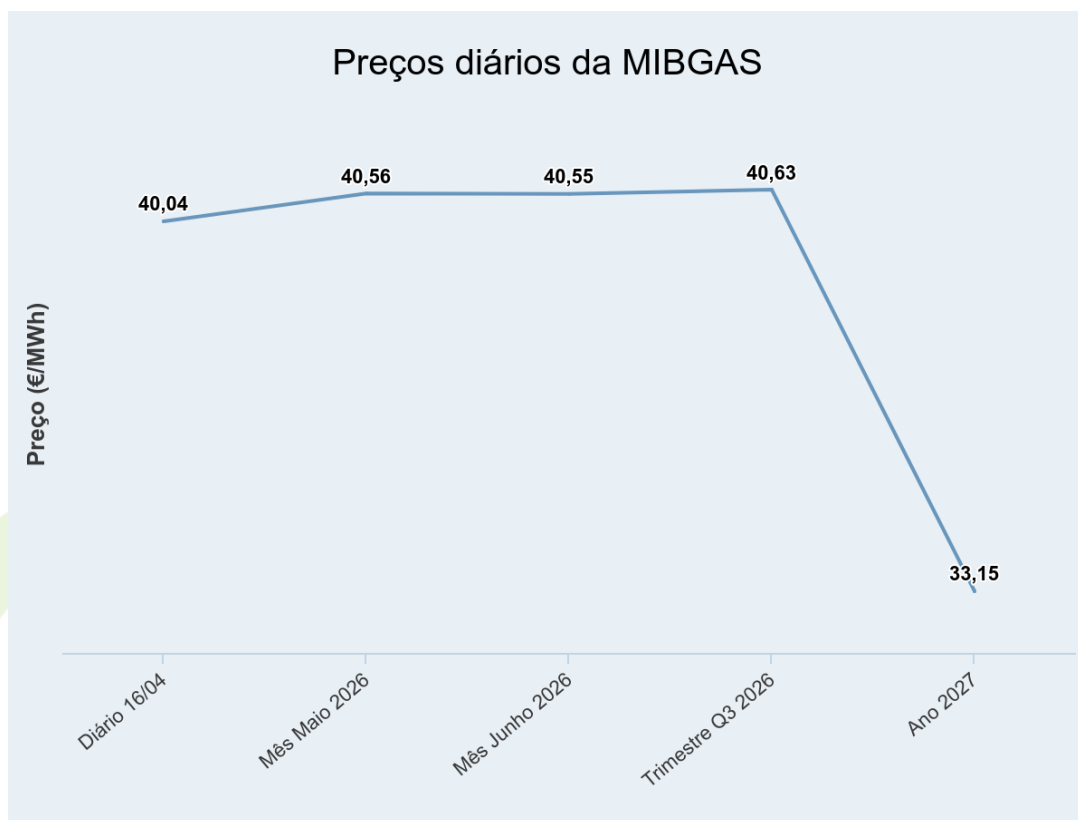
janeiro	32,03
fevereiro	29,74
março	49,35
ano 2026	37,04

Trading day	Product	Place of delivery	Area	First Day Delivery	Last Day Delivery	Last Price [EUR/MWh]
30/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	31/03/2026	31/03/2026	52,33
29/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	30/03/2026	30/03/2026	52,93
28/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	29/03/2026	29/03/2026	52,87
27/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	28/03/2026	28/03/2026	52,67
26/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	27/03/2026	27/03/2026	54,24
25/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	26/03/2026	26/03/2026	51,78
24/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	25/03/2026	25/03/2026	52,40
23/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	24/03/2026	24/03/2026	56,75
22/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	23/03/2026	23/03/2026	59,63
21/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	22/03/2026	22/03/2026	58,79
20/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	21/03/2026	21/03/2026	57,26
19/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	20/03/2026	20/03/2026	61,36
18/03/2026	GDAES_D+1	PVB	ES	19/03/2026	19/03/2026	53,75

https://www.mibgas.es/pt/file-access?path=AGNO_2026/XLS

FUTUROS MERCADO GROSSISTA IBÉRICO MIBGÁS 2026 EM €/MWh

ABRIL 2026



<https://www.mibgas.es/index.php/pt/market-results>

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

Produto	Entrega	Preço (€/MWh)	
Intradiário	15/04	40,25	▼
Diário	16/04	40,04	▼
Fim de semana	18/04 - 19/04	40,84	▼
Resto do Mês	Abril 2026	40,16	▼
Mês	Maio 2026	40,56	▼
Trimestre	Q3 2026	40,63	▼
Semestre	Winter 2026	39,28	▼
Ano	2027	33,15	▼

Legenda: lê-se em euros/MWh (fonte mibgás: 16/04/2026)

[MIBGAS - Mercado Ibérico de Gás](#)

O que mudou em 2026?

ERSE confirma subida de 1,5% no preço do gás natural no mercado regulado!

ERSE confirma a subidas das TAR (tarifas do acesso às redes) aplicáveis na energia ativa elétrica e no preço da potência contratada!

O aumento dos encargos de regulação da REN, estão a ter um impacto direto e significativo no valor final do KWh na energia elétrica, imputado aos consumidores, em mercado livre.

A Tempestade “Kristin” em finais de Janeiro de 2026, arrasou a rede elétrica na região centro, com as inundações na bacia do rio Mondego, Tejo e Sado, trouxeram prejuízos avultados e irreparáveis a curto prazo, que, terão, certamente, um impacto no orçamento para os próximos meses e ano, refletindo um aumento dos investimentos na reconstrução e na modernização da rede pública, nas regiões mais afetadas!

O aumento expressivo do preço do gás natural, em março de 2026, atingiu valores quase dos 50€/MWh na média ao mês, sendo que existiram dias (23/03) quase nos 60€/MWh dado o conflito no Médio Oriente!

Crise Energética? Sim ... tempos adversos, tempos de resiliência e previsibilidade!

Continuamos a acompanhar e apoiar os nossos estimados cliente!

Seguimos Juntos, com Confiança!



Tendências e Apoios Energéticos para 26: Como preparar a sua empresa hoje

O setor energético em Portugal está a atravessar uma transformação sem precedentes. Entre o crescimento acelerado das energias renováveis, o reforço da resiliência da rede elétrica e os programas de financiamento disponíveis para empresas, 2025 e 2026 serão anos determinantes.

Neste artigo, mostramos-lhe o panorama energético atual, as principais tendências, os apoios financeiros mais relevantes e um guia prático para preparar a sua empresa hoje

Panorama Energético de 2025: Por que Acelerar Já?

Renováveis dominam o mix elétrico

Nos primeiros seis meses de 2025, **77% da eletricidade consumida em Portugal teve origem em fontes renováveis**. A produção foi distribuída em 36% hídrica, 26% eólica, 11% solar e 5% biomassa (*fonte: Renewables Now*).

Apesar de um junho com condições meteorológicas adversas, a energia solar manteve o crescimento, chegando a picos diários acima de 3 200 MW. Isto demonstra que **a transição energética está em aceleração, criando oportunidades para empresas reduzirem custos e aumentarem eficiência**.

Maior resiliência da rede elétrica

O **apagão de abril de 2025** na Península Ibérica levou o governo português a aprovar um investimento de **400 milhões de euros** em modernização da rede. Entre as medidas, destacam-se:

- Expansão da capacidade de **baterias de armazenamento** para 750 MW (antes eram menos de 20 MW).
 - Duplicação das estações “black start” (como a de Alqueva).
- Modernização do controlo da rede, com 137 milhões de euros destinados a sistemas digitais.

Para as empresas, isto significa **maior segurança operacional** e novas oportunidades para integrar **armazenamento energético**.

Principais Tendências Energéticas para 2026

1

Integração massiva de renováveis

(solar e eólica) com suporte de novas soluções de armazenamento.

2

Armazenamento de energia

como peça central para compensar a intermitência das renováveis.

3

Hidrogénio verde em crescimento

especialmente para indústria e transportes pesados

4

Digitalização e redes inteligentes

permitindo monitorização em tempo real e autoconsumo.

Descarbonização e sustentabilidade

como requisito competitivo para acesso a novos mercados.

Mercado Livre de Energia

cada vez mais adotado por empresas que procuram flexibilidade e redução de custos.

Oportunidades de Financiamento para Empresas em 2026

Portugal terá, entre 2025 e 2026, várias linhas de apoio robustas para **descarbonização, eficiência energética e inovação**.

Programas Nacionais Relevantes

- **SITCE** – Descarbonização e Eficiência Energética (Portugal 2030): 300M€ para apoiar projetos de eficiência nas regiões Norte, Centro e Alentejo.
 - **SITCE** – Renováveis: 100M€ milhões para projetos de produção de energia renovável.
 - **SIID** – I&D Empresarial: 36M€ para inovação em energia e eficiência.
- **Aviso PRR** – Indústria Ecológica: 32,5M€ para tecnologias como solar, eólica, baterias, biogás e hidrogénio. Apoios até 50%.

Outros Incentivos Relevantes

- **Compete2030** em zonas de baixa densidade: fundo de 117M€ com apoio a fundo perdido até 50%.
- Financiamento climático via **BEI e PRR**: 620M€ para eficiência energética em edifícios e 737M€ para descarbonização industrial.
- **PRR** (Plano de Recuperação e Resiliência): mais de 40% do orçamento dedicado à transição climática e digital.

Como Preparar a Sua Empresa Hoje:

1. Realize um diagnóstico energético interno

Mapeie consumos, identifique ineficiências e avalie o potencial de produção renovável ou de armazenamento.

2. Mapeie e priorize apoios financeiros

Analise programas como SITCE, PRR e Compete2030, verificando a elegibilidade por setor e localização.

3. Prepare candidaturas sólidas

Antecipe documentação e estudos técnicos (ex.: TRL \geq 7, metas ESG, impacto ambiental).

4. Invista em resiliência e inovação

Considere soluções como baterias, autoconsumo coletivo ou comunidades de energia

5. Aposte em digitalização energética

Monitorize consumos em tempo real e otimize decisões com apoio de redes inteligentes.

6. Capacite a equipa

Envolva colaboradores em práticas de eficiência energética e sustentabilidade

Vantagens Competitivas para Empresas

1

Redução direta de custos energéticos.

2

Maior resiliência operacional e independência da rede.

3

Acesso a incentivos a fundo perdido que aceleram o retorno do investimento

4

Melhoria da imagem institucional e posicionamento sustentável.

5

Cumprimento de futuras exigências legais e regulatórias

Portugal está a consolidar-se **como referência na transição energética**, com renováveis a dominar a produção elétrica, grandes investimentos em resiliência da rede e uma agenda sólida de apoios financeiros para empresas.

Para indústrias e edifícios de serviços, o momento de agir é agora. Um plano estratégico bem estruturado, aliado a candidaturas eficazes a programas de financiamento, pode garantir **poupanças reais, maior competitividade e crescimento sustentável** em 2026.

Juntos Somos + Energia!

<https://sinergiasconsulting.pt/>



Todas as informações tratadas foram retiradas das fontes oficiais, sendo proibido a sua reprodução e ou uso das informações prestadas, que são da propriedade do Grupo Senergy, pleno uso autorizado pelas nossas marcas próprias.