

A eletricidade subiu 4.4% face a ontem. Gás a 73.38 €/MWh.

Terça-feira · 6 de Outubro de 2026 · OMIE 06.10.2026 · OMIP 05.10.2026 · MIB Gás 05.10.2026

OMIE · SPOT HOJE · 06.10

206.68 €/MWh

▲ **+8.71 (+4.4%)**
vs 05.10

OMIE · SPOT AMANHÃ · 07.10

— €/MWh

aguarda leilão (~13h)

OMIP HOJE · 06.10

131.65 €/MWh

Sem 42-26

MIB GÁS HOJE · 06.10

73.38 €/MWh

▼ **-4.02 (-5.2%)**
vs 05.10

MIB GÁS AMANHÃ · 07.10

72.59 €/MWh

▼ **-0.79 (-1.1%)**
vs hoje

RENOVÁVEIS

73.9 %

13670 MWh produção total

ENERGIA ELÉTRICA · OMIE 06.10.2026

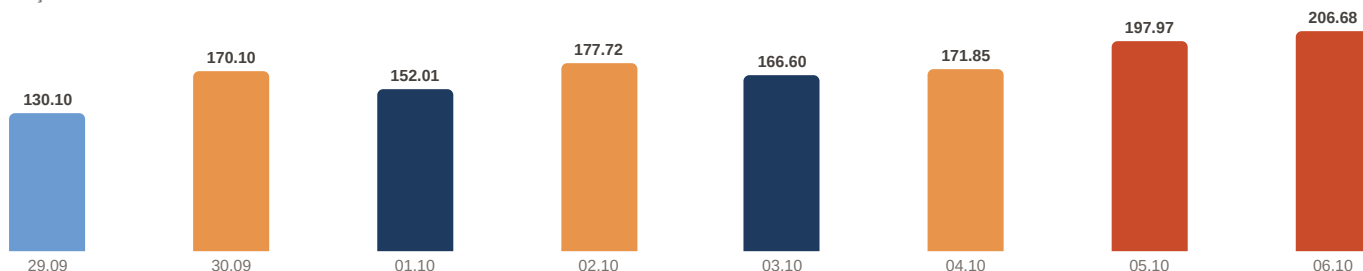
A eletricidade de hoje custa mais 4.4% do que ontem.

No grossista, a eletricidade custa hoje 206.68 €/MWh, mais 8.71 do que ontem.

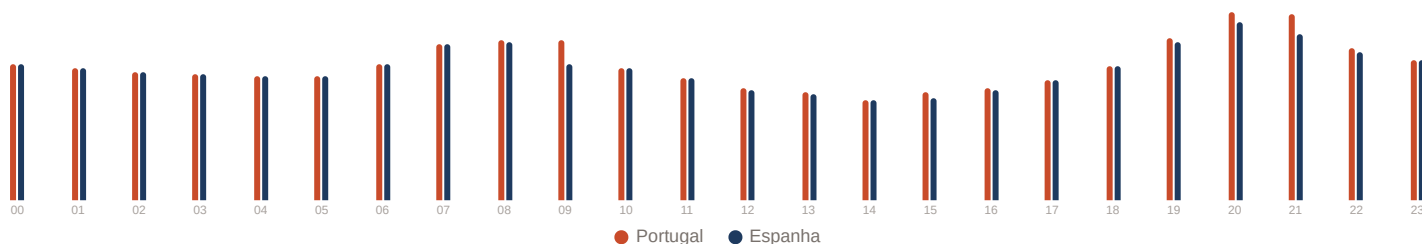
Indicador (€/MWh)	Ontem · 05.10	Hoje · 06.10	Amanhã · 07.10	Variação
Preço médio	197.97	206.68	—	▲ +8.71
Preço máximo	268.39	285.33	—	▲ +16.94
Preço mínimo	130.55	151.57	—	▲ +21.02
Amplitude	137.84	133.76	—	▼ -4.08
Média Espanha	196.88	201.99	—	▲ +5.11

Sessão de amanhã (07.10): aguarda publicação do leilão diário da OMIE (a partir das ~13h).

EVOLUÇÃO DO SPOT · ÚLTIMAS 8 SESSÕES · MÉDIA PT €/MWH



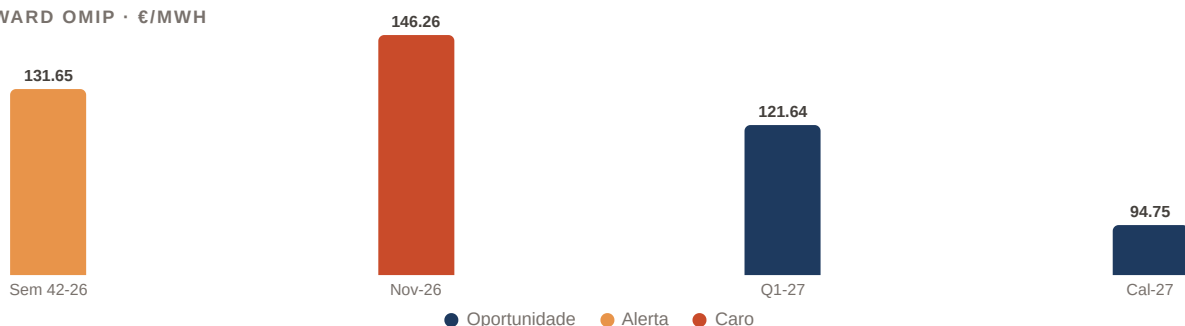
CURVA HORÁRIA OMIE · PT VS ES · €/MWH



FUTUROS DE ELETRICIDADE · OMIP 05.10.2026

Curva forward da eletricidade.

CURVA FORWARD OMIP · €/MWH


SEM 42-26
131.65

ALERTA

▲ 8.08

NOV-26
146.26

CARO

▲ 22.69

Q1-27
121.64

OPORT

▼ -1.93

CAL-27
94.75

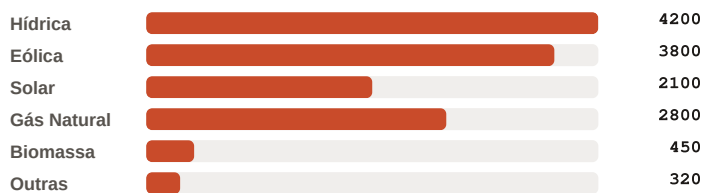
OPORT

▼ -28.82

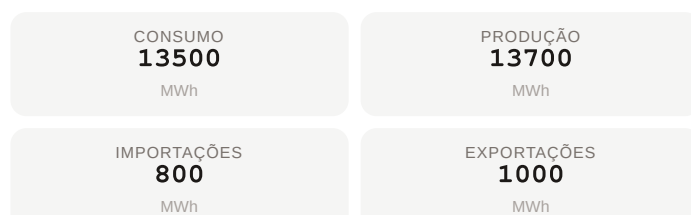
PRODUÇÃO & BALANÇO · REN

Produção de eletricidade e balanço energético.

PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE (REN)



BALANÇO ENERGÉTICO (REN)

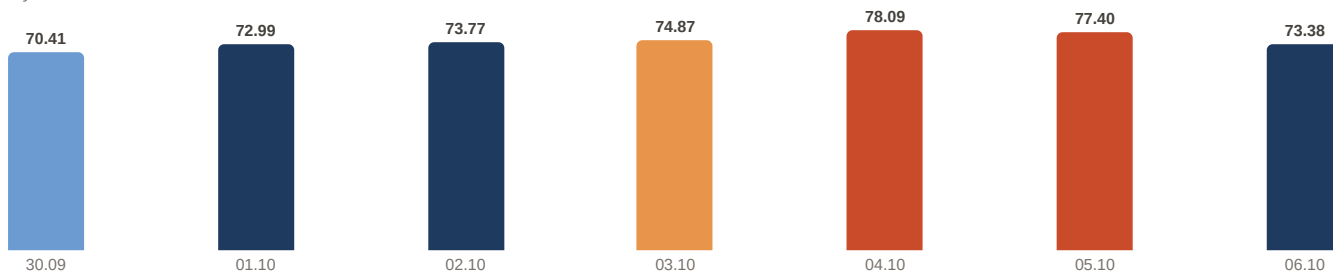


GÁS NATURAL · MIB GÁS 05.10.2026

O gás desceu 4.02 €/MWh face à sessão anterior.

A entrega de hoje fixou-se em 73.38 €/MWh.

EVOLUÇÃO MIBGÁS · €/MWH


MIBGÁS (PVB)
73.38

OPORT

▼ -4.02

TTF (REF. EUROPEIA)
73.25

OPORT

• 0.00

ANÁLISE DE MERCADO

Perspetiva do dia.

Resumo Executivo

O mercado elétrico ibérico arrancou a semana com uma subida expressiva do preço médio em Portugal, de 171.85 €/MWh em 04/10 para 197.97 €/MWh em 05/10, o que representa um aumento de 26.12 €/MWh. Apesar desta subida, o acoplamento entre Portugal e Espanha manteve-se praticamente integral, com apenas um desvio horário em 24 horas, sinalizando que a principal dinâmica continua a ser comum aos dois mercados. Para 06/10, a sessão ainda não foi publicada pela OMIE, pelo que a leitura de amanhã permanece em aberto. Em paralelo, os futuros OMIP mantêm uma estrutura claramente mais elevada no curto prazo e mais baixa na curva longa, sugerindo persistência de tensão próxima mas expectativa de normalização estrutural mais à frente.

Mercado Elétrico — Ontem, Hoje e Amanhã

Em **04/10**, o preço médio em Portugal foi de **171.85 €/MWh**, com máximo de **233.97 €/MWh** e mínimo de **77.77 €/MWh**, traduzindo uma amplitude diária de **156.20 €/MWh**. Foi uma sessão já elevada em termos absolutos, mas com alguma dispersão intradiária, compatível com um sistema a refletir períodos de maior aperto horário e outros de maior folga, provavelmente associados à variabilidade da produção renovável e à estrutura do consumo ao longo do dia.

Portugal vs Espanha

Em **05/10**, o preço médio em **Portugal foi 197.97 €/MWh** e em **Espanha 196.88 €/MWh**, o que equivale a um **spread médio PT-ES de +1.09 €/MWh**, ou cerca de **+0.55%** face ao preço espanhol. Das 24 horas do dia, **23 ficaram com preço idêntico** e **1 hora desacoplou**, pelo que a causa principal provável da diferença foi um **desacoplamento horário muito localizado, associado a restrição momentânea de interligação/congestionamento na ligação PT-ES**. O mercado esteve, portanto, praticamente acoplado durante todo o dia, com uma diferença residual mas concentrada numa única hora.

Futuros OMIP

A curva de futuros OMIP mostra uma estrutura mista, com tensão evidente no curto/médio prazo e alívio na parte longa. O contrato **Sem 42-26** está em **127.25 €/MWh**, com variação de **+4.79%**, sinalizando pressão positiva na fronteira mais próxima. O **Nov-26** negocia a **146.35 €/MWh**, com **+23.89%**, destacando-se como o ponto mais elevado da estrutura apresentada e sugerindo uma expectativa de aperto relevante nesse período. Já o **Q1-27**, em **122.09 €/MWh**, está praticamente estável face à referência indicada (**-0.37%**), enquanto o **Cal-27** cai para **94.15 €/MWh**, com uma variação de **-28.31%**, o que evidencia uma expectativa de normalização estrutural mais adiante.

Produção e Renováveis

A produção total foi de **13,670 MWh**, para um consumo de **13,500 MWh**, o que implica um sistema praticamente equilibrado em termos agregados, com margem estrutural muito reduzida. As **renováveis representaram 73.9%** da produção, um valor robusto, mas não suficientemente elevado para eliminar a necessidade de geração térmica e trocas internacionais. O mix apresentado inclui **hídrica com 4,200 MWh**, **eólica com 3,800 MWh**, **solar com 2,100 MWh**, **gás natural com 2,800 MWh**, **biomassa com 450 MWh** e **outras com 320 MWh**.

Gás Natural

O **MIBGAS (PVB)** fixou-se em **77.40 €/MWh**, enquanto o **TTF** esteve em **74.76 €/MWh**, o que significa um diferencial de **2.64 €/MWh** a favor do mercado ibérico face ao benchmark europeu. Estes níveis permanecem suficientemente altos para sustentar preços elétricos exigentes, sobretudo quando o sistema depende de ciclos combinados para equilíbrio marginal. A manutenção do MIBGAS acima do TTF tende a refletir uma combinação de fatores de mercado ibérico, incluindo custos de cobertura, estrutura de oferta e condições de aprovisionamento regionais.

Perspetiva de Curto Prazo

A leitura de curto prazo é de um mercado ibérico ainda em patamar elevado, com o spot de **05/10** a subir face a **04/10** e com a sessão de **06/10** ainda por publicar. O forte acoplamento PT-ES indica que a dinâmica fundamental permanece comum aos dois países, com exceção de um desvio horário localizado que sugere restrição pontual da interligação. Enquanto o gás natural permanecer perto destes níveis e o mix renovável não gerar excedentes mais expressivos, é provável que o mercado mantenha preços sensivelmente altos, mesmo que a volatilidade intradiária varie.

Fontes: OMIE · OMIP · MIBGAS · REN · ERSE

Os preços e sinais têm carácter informativo e não constituem recomendação. Para uma solução ajustada ao seu perfil de consumo, fale com a PM Consulting Energy.

© PM Consulting Energy · Terça-feira · 6 de Outubro de 2026 · www.thepmconsulting.com