

Sumário executivo

O mercado grossista ibérico de eletricidade transaciona a 150,32 EUR/MWh para a sessão de amanhã (dia seguinte, OMIE), pressionado pela onda de calor que levou a REN a registar novos máximos estivais de consumo, com ponta de 8.493 MW. No lado das moléculas, os combustíveis rodoviários preparam uma subida acentuada na semana de 20 a 26 de julho, aproximando-se do limiar de 2 euros por litro, com o Brent perto de 89 dólares num quadro de incerteza geopolítica no Estreito de Ormuz. No plano regulatório, prosseguem os procedimentos concorrenciais da DGEG para atribuição de capacidade de injeção na rede a renováveis com armazenamento, e mantém-se em curso a reforma institucional que cria a Agência de Geologia e Energia. O gás ibérico MIBGAS estável em torno de 61,71 EUR/MWh sustenta a análise de custo para hidrogénio verde e e-metanol.

Painel de sinais de preço

Indicador	Valor	Referência	Fonte
Petróleo Brent	88,87 USD/bbl	21/07/2026	Reuters (Sunday Guardian)
Petróleo WTI	82,47 USD/bbl	21/07/2026	Reuters (Sunday Guardian)
Spot eletricidade MIBEL, Portugal (média diária)	150,32 EUR/MWh (máx 287,90; mín 90,00)	22/07/2026 (day-ahead casado)	OMIE
Gás natural ibérico, MIBGAS PVB	61,71 EUR/MWh (+0,6%)	20/07/2026	MIBGAS / LeonWatt
Gasóleo simples, média Portugal	1,853 EUR/L (subida prevista para ~1,988 na semana 20-26/07)	17/07/2026	ECO / ACP
Gasolina simples 95, média Portugal	1,915 EUR/L (subida prevista para ~1,980)	17/07/2026	ECO / ACP
Licenças CO2, EU ETS (EUA)	cerca de 82 EUR/t	julho/2026	Trading Economics / GMK
Câmbio EUR/USD	1,1413	20/07/2026	exchangerates.org.uk

Valores recolhidos de fontes públicas. Os preços de combustíveis referem-se a médias nacionais e à previsão semanal noticiada; não substituem a cotação oficial. Itens sem confirmação são assinalados como *não disponível*.

Energia da Molécula

MOLÉCULA Combustíveis rodoviários aproximam-se dos 2 euros por litro na semana de 20 a 26 de julho

17/07/2026 | Entidade de mercado: revendedores e ENSE/ERSE (acompanhamento) | Fonte: ECO / Automóvel Club de Portugal | eco.sapo.pt

O gasóleo simples deverá subir cerca de 13,5 cêntimos e a gasolina cerca de 6,5 cêntimos, elevando as médias nacionais para próximo de 1,988 e 1,980 euros por litro, respetivamente. A subida acompanha a valorização do barril e a pressão sobre as margens de refinação.

Impacto: encarece o custo logístico de projetos e o custo de oportunidade dos biocombustíveis; reforça o interesse por biodiesel e diesel renovável em janelas de spread favorável.

MOLÉCULA ERSE acompanha "de forma permanente" os preços dos combustíveis a pedido do Ministério do Ambiente e Energia

16/07/2026 | Entidade competente: ERSE | Fonte: CNN Portugal | cnnportugal.iol.pt

O regulador confirmou o pedido do Governo para reforçar a monitorização da formação de preços nos combustíveis derivados do petróleo, num contexto de subida das cotações internacionais.

Impacto: sinaliza escrutínio regulatório acrescido sobre a cadeia de combustíveis, com potencial efeito sobre margens e sobre a comunicação de preços no retalho.

MOLÉCULA Gás ibérico MIBGAS estável em torno de 61,7 EUR/MWh

20/07/2026 | Mercado: MIBGAS | Fonte: MIBGAS / LeonWatt | mibgas.es

O índice PVB fechou a 61,71 EUR/MWh, com variação diária de +0,6%. A estabilidade do gás sustenta a modelação de custo de produção de hidrogénio verde por eletrólise e de e-metanol, cuja competitividade depende do binómio eletricidade-gás.

Impacto: referência de custo para H2V e e-metanol; gás estável e eletricidade elevada favorecem a análise de rotas eletrolíticas em horas de excedente renovável.

Energia do Elétron

ELÉTRON Portugal regista novos máximos de consumo de eletricidade no verão

06/07/2026 | Entidade competente: REN (gestão técnica do SEN) | Fonte: REN | ren.pt

O consumo diário atingiu 171,1 GWh em 3 de julho e a ponta de verão chegou a 8.493 MW às 20h00 de 2 de julho, superando os anteriores máximos estivais. A onda de calor foi o principal fator de procura.

Impacto: picos de procura em horas de menor sol reforçam o valor do armazenamento e da gestão da procura; pressionam preços spot no fim de tarde, janela relevante para hibridação com baterias.

ELÉTRON DGEG conduz procedimentos concorrenciais para capacidade de injeção a renováveis com armazenamento e para armazenamento autónomo

junho/2026 | Entidade competente: DGEG | Fonte: DGEG Destaques | dgeg.gov.pt

Estão em curso consultas e procedimentos para atribuição de capacidade de injeção na rede a centros electroprodutores renováveis com armazenamento colocado, e para atribuição de capacidade a instalações de armazenamento autónomo.

Impacto: define o acesso à rede para novos projetos solares e de baterias; a colocação de armazenamento passa a ser critério de acesso à capacidade, com prazos a acompanhar.

ELÉTRON Central do Pego integra leilão nacional de 300 MVA para renováveis com armazenamento

03/07/2026 | Fonte: Observador | observador.pt

Segundo a notícia, o antigo sítio da central do Pego é integrado num leilão nacional de 300 MVA de capacidade destinada a renováveis com armazenamento. Os detalhes de calendário e condições devem

ser confirmados na documentação oficial do procedimento. *Números detalhados a confirmar na fonte primária.*

Impacto: sinaliza reaproveitamento de pontos de ligação de capacidade robusta para renováveis híbridas; oportunidade de posicionamento em ativos com ligação existente.

Enquadramento institucional e transversal

TRANSVERSAL Reforma institucional: instalação faseada da Agência de Geologia e Energia (AGE)

DL 58/2026 (fevereiro/2026); estatutos provisórios aprovados em maio/2026 | Fonte: Diário da República / DGEG | data.dre.pt

A AGE concentrará competências hoje distribuídas pela DGEG, LNEG, ADENE e parte da ENSE, com instalação faseada até 30 de junho de 2027. Durante a transição, as plataformas da DGEG, do LNEG e da ADENE mantêm-se operacionais. A independência e as competências da ERSE não são alteradas.

Impacto: previsibilidade do interlocutor de licenciamento é decisiva para o cronograma de projetos de H2V e e-metanol; convém mapear qual entidade detém cada competência em cada fase da transição.

TRANSVERSAL ERSE recolhe contributos para o novo período regulatório do gás (2028-2031)

12/05/2026 | Entidade competente: ERSE | Fonte: ERSE Destaques | erse.pt

O regulador iniciou a preparação do próximo período regulatório do setor do gás, relevante para a integração de gases renováveis, biometano e para as tarifas de acesso às redes de gás.

Impacto: define o quadro económico de médio prazo para injeção de biometano e hidrogénio nas redes; janela para contributos setoriais.

TRANSVERSAL DGEG publica RMSA-E 2025 e Balanço Energético Sintético 2025

junho/2026 | Entidade competente: DGEG | Fonte: DGEG Destaques | dgeg.gov.pt

O Relatório de Monitorização da Segurança de Abastecimento do Sistema Elétrico (2026-2040) e o balanço energético de 2025 oferecem a base de planeamento para adequação de capacidade e integração de renováveis.

Impacto: documentos de referência para dimensionar oportunidades de capacidade firme, armazenamento e flexibilidade no horizonte de planeamento.

Oportunidades e janelas regulatórias

- **Capacidade de rede para renováveis com armazenamento (DGEG):** procedimentos concorrenciais em curso; a colocação de baterias é critério de acesso. Prazo a confirmar na documentação da DGEG.
- **Leilão nacional de 300 MVA, sítio do Pego:** potencial reaproveitamento de ponto de ligação para híbridas renováveis mais armazenamento. Condições a confirmar na fonte primária.
- **Período regulatório do gás 2028-2031 (ERSE):** recolha de contributos aberta; relevante para biometano e hidrogénio nas redes.
- **Transição AGE até 30/06/2027:** acompanhar a transferência de competências de licenciamento aplicáveis a H2V, e-metanol e combustíveis.
- **Financiamento (Fundo Ambiental / PRR):** instrumentos de descarbonização e eficiência; verificar avisos abertos na Agência para o Clima.

Síntese de tendências

Hidrogénio verde e e-metanol. Eletricidade grossista elevada (150 EUR/MWh) com gás estável (61,7 EUR/MWh) mantém a rota eletrolítica dependente do acesso a horas de excedente renovável e a preços de ligação competitivos; os procedimentos de capacidade da DGEG são o gatilho prático para viabilizar novos projetos.

Renováveis e armazenamento. Os máximos de consumo de verão e a ponta ao fim da tarde consolidam o valor do armazenamento; o leilão de 300 MVA e os procedimentos de injeção com baterias apontam para uma fase de hibridação de ativos.

Combustíveis e biocombustíveis. Subida das médias rodoviárias para perto de 2 EUR/L e escrutínio da ERSE elevam o interesse por biodiesel e diesel renovável, condicionados ao spread e à cotação do Brent num quadro geopolítico volátil.

Aviso: este documento é inteligência de mercado, produzida com auxílio de IA a partir de fontes públicas. Não constitui recomendação de investimento nem parecer jurídico. Os dados devem ser confirmados nas fontes primárias antes de qualquer decisão.

Amolion Energy | www.amolion.com | luiz.filho@amolion.com · Edição de teste gerada em 21/07/2026. Fontes que não abriram nesta edição: página específica de resultados do leilão de biometano e hidrogénio da DGEG (PDF externo) e o artigo do Observador sobre o Pego (acesso restrito); dados citados a partir do título e de fontes secundárias, a confirmar na fonte primária.