

2024 Clima e Energia

JUNHO

CLIMA:

5º JUNHO MAIS CHUVOSO DESDE 2000

Foi um junho **normal em relação à temperatura e muito chuvoso em relação à precipitação**. O valor médio da temperatura média do ar, **19,98 °C**, foi **0,26 °C inferior ao valor normal 1981-2010**. Em relação à precipitação, o total mensal de 42,2 mm correspondeu a **160% do valor médio 1981-2010**.

Apesar de ter sido o **5º junho mais chuvoso desde 2000**, a distribuição espacial foi bastante desigual, com valores de precipitação muito superiores ao normal na região Norte e Centro (com destaque para Lisboa, Leiria e Santarém) enquanto na região Sul foram registados valores de precipitação **muito inferiores ao normal**. Em termos acumulados, a quantidade de precipitação no ano hidrológico 2023/2024 (01.10.2023 a 30.09.2024) foi de 924 mm, que corresponde a 120% do valor normal (1981-2010).

De acordo com o índice PDSI,¹ em junho houve um **aumento da intensidade da seca meteorológica na região Sul**. A distribuição percentual de classes no fim de junho: 1,4% na classe de chuva severa, 2,3% na classe de chuva moderada, 19,9% na classe de chuva fraca, 33,9% na classe normal, 22% na classe de seca fraca, 20,3% na classe de seca moderada e 0,2% na classe seca severa.



De acordo com o [Copernicus Climate Change Service](#) (C3S), o mês de junho foi:

- **0,67 °C acima da média global** de junho de 1991-2020 (16,66 °C), e 1,57 °C acima da média na Europa;
- **1,50 °C acima da média** pré-industrial de 1850-1900;
- O **13º mês consecutivo mais quente** já registado para o respetivo mês do ano.

ARMAZENAMENTO EM ALBUFEIRA:

NO FINAL DE JUNHO ARMAZENAMENTO MANTÉM-SE ACIMA DOS 80%

No final de junho, cerca de metade das albufeiras monitorizadas apresentavam disponibilidades **acima dos 80%**, e **6 com disponibilidade inferior a 40%**. Os armazenamentos por bacia hidrográfica mantiveram-se **superiores à média de junho**, com exceção das bacias do Lima, Mira, Ribeiras do Algarve e Arade.

PRODUÇÃO E CONSUMO DE ELETRICIDADE:

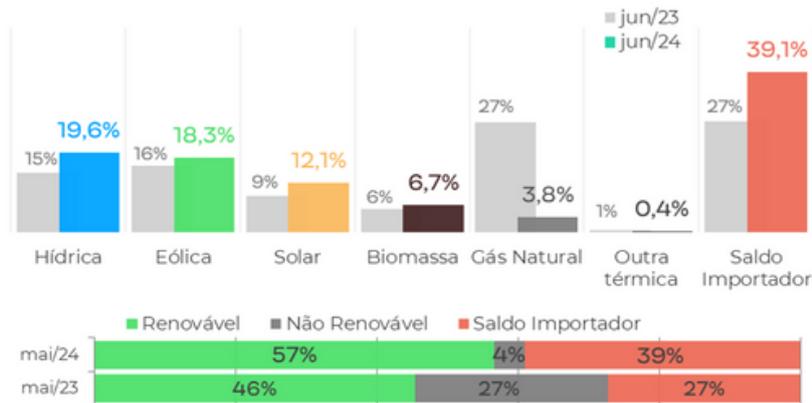
1º SEMESTRE DO ANO COM 82% DE RENOVÁVEIS

O consumo de energia elétrica em junho totalizou **3 933 GWh**, uma descida homóloga de 1,7 % (+0,7% com ctdu)². A produção renovável abasteceu **57%** do consumo (**hídrica: 20%; eólica: 18%; biomassa: 7%; solar: 12%**), a não renovável 4% e o saldo importador 39%. Em termos acumulados (jan-jun), a produção renovável abasteceu **82% do consumo no 1º semestre do ano**.

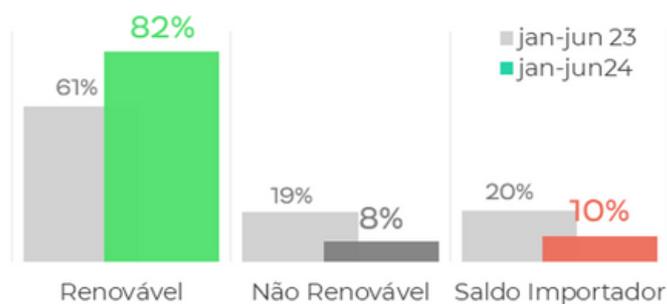
¹ PDSI - Palmer Drought Severity Index

² ctdu - correção de temperatura e dias úteis





Produção mensal | Fonte: REN



Produção acumulada | Fonte: REN

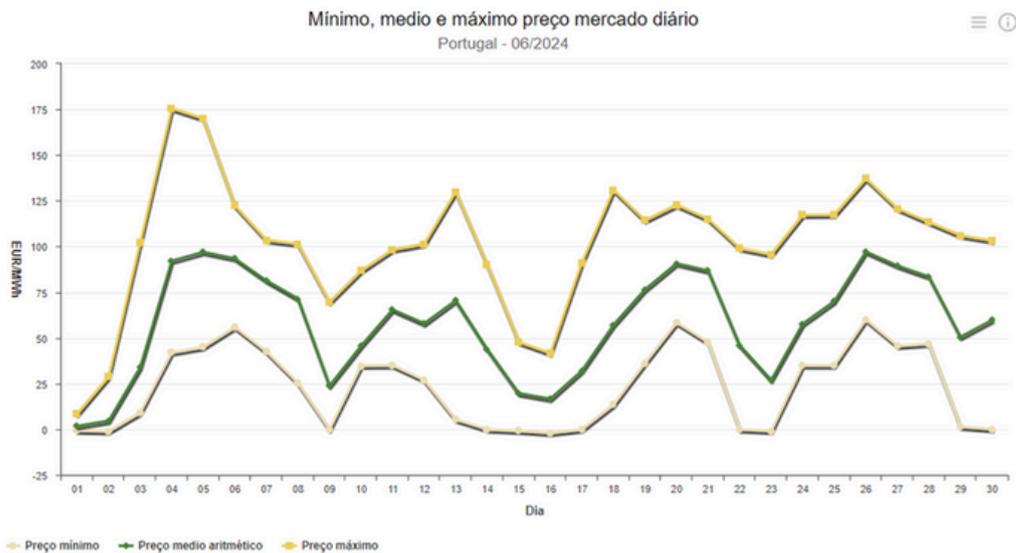
Índices produtibilidade | Fonte: REN

REGIME	HÍDRICO	EÓLICO	SOLAR
ÍNDICE	IPH	IPE	IPS
MÊS (junho)	0,91	0,92	0,89
ACUM. (ano civil)	1,33	1,06	0,93

MERCADO DE ELETRICIDADE:

PREÇO MÉDIO DE JUNHO ACIMA DOS 58 EUR/MWH

O preço médio aritmético da eletricidade produzida em junho fixou-se em 58,11 €/MWh. Este valor representa uma **descida homóloga de 39%** (em junho de 2023 atingiu os 95€/MWh).



Preços de eletricidade no mercado grossista | Fonte: OMIE

LICENÇAS DE EMISSÃO:

PREÇOS MANTÊM-SE ABAIXO DOS 70 EUR

No final de junho a cotação das licenças atingiu **67,8 Eur/t**.



Cotação das licenças de emissão na UE | Fonte: Trading Economics

☑ Energia, Carbono e Transição

Europe's solar power surge hits prices, exposing storage needs

Europe has clocked a record number of hours of negative power prices this year due to a mismatch between demand and supply as solar power generation soars, potentially helping to shift investment to much needed storage solutions.

Wholesale power markets in most of Europe's key economies turned out zero or negative prices for a record number of hours in the first five months of this year at times of low demand. That means producers more frequently have to pay to offload power or stop their plants.

“One could certainly say that, at this point, success is consuming its own offspring,” Markus Hagel, energy policy expert at German utility Trianel, told Reuters.

Strong hydro and nuclear power generation has played some part in the oversupply, but Europe has also seen a massive expansion of solar power.

Installed solar capacity in the European Union more than doubled to 263 GW between 2019 and 2023, according to Solar Power Europe data. In 2023 alone, that is equivalent to an extra 306,000 solar panels being installed every day, the group said.

[ler artigo completo em: [EURACTIV](#)]

Glossário / Siglas

IPH – Índice de Produtibilidade Hidroelétrica

IPE - Índice de Produtibilidade Eólica

IPS – Índice de Produtibilidade Solar

PRE – Produção em Regime Especial

PRE-FER – Produção em Regime Especial por Fontes de Energia Renováveis

LEE – Licenças Europeias de Emissão

MIBEL – Mercado Ibérico de Eletricidade

CTDU – Correção de temperatura e dias úteis

Fontes de Informação: IPMA – Instituto Português do Mar e da Atmosfera / SNIRH – Sistema Nacional de Informação de Recursos Hídricos / REN – Data Hub / OMIE – Operador do Mercado Ibérico de Eletricidade / EMBER – climate and energy think tank / Intercontinental Exchange (ICE) / Trading Economics

Análise: Lisboa E-Nova | www.lisboaenova.org