

2022 Clima e Energia

ABRIL

CLIMA:

87% DO TERRITÓRIO EM SITUAÇÃO DE SECA MODERADA

O mês de abril, em Portugal continental, foi **normal em relação à temperatura e seco em relação à precipitação**. O valor médio da temperatura média, 13,38 °C, foi muito próximo do valor normal no período 1971-2000 (+0,23 °C). Em relação à precipitação, o valor médio da quantidade de precipitação, 58,3 mm, foi inferior ao valor normal 1971-2000, correspondendo a 74% de ano médio. Em termos da quantidade de precipitação acumulada no ano hidrológico (de 1 de outubro 2021 a 30 de abril de 2022) o valor de 385 mm corresponde a 54 % do valor normal. De acordo com o índice PDSI¹, no final do abril mantém-se a situação de seca meteorológica em todo o território, com diminuição da área em seca severa, estando agora grande parte do território (87%) na classe de seca moderada. A distribuição percentual por classes do índice PDSI no território é a seguinte: 8,5 % em seca fraca, 87,2 % em seca moderada e 4,3 % em seca severa.

ARMAZENAMENTO EM ALBUFEIRA:

ABRIL MANTÉM SITUAÇÃO DE DISPONIBILIDADES INFERIORES À MÉDIA

Os armazenamentos por bacia hidrográfica mantêm-se inferiores às médias de armazenamento de abril (1990/91 a 2020/21), exceto na bacia do Mondego. As situações críticas mantêm-se nas bacias do Lima, com armazenamento de 19% face à média de 76%; e Barlavento, com armazenamento de 15% face à média de 70% em abril.

PRODUÇÃO E CONSUMO DE ELETRICIDADE:

RENOVÁVEIS ABASTECEM 50% DO CONSUMO ENTRE JANEIRO E ABRIL

Em março o consumo de eletricidade atingiu os 4009 GWh, que corresponde a um aumento homólogo de 7,1% (5,5% com correção de temperatura e dias úteis), superando ligeiramente o nível de consumo homólogo pré-pandemia (abril 2019).

Em abril registaram-se condições favoráveis para a produção eólica e fotovoltaica com os índices a registarem, respetivamente, 1,08 (média histórica igual a 1) e 1,10 (média histórica igual a 1). Nestas condições, a produção renovável abasteceu 54% do consumo, a não renovável 27% (maioritariamente gás natural), enquanto os restantes 19% foram abastecidos com recurso a importações.

Em termos acumulados, no período de janeiro a abril a produção renovável abasteceu 50% do consumo, repartida pela eólica com 28%, hidroelétrica com 12%, biomassa com 6% e fotovoltaica com 4%. A fotovoltaica, embora seja ainda a tecnologia menos representativa, continua a apresentar crescimentos muito elevados, 73% face ao mesmo período do ano anterior. A produção a gás natural abasteceu 30% do consumo, enquanto os restantes 20% corresponderam ao saldo importador.

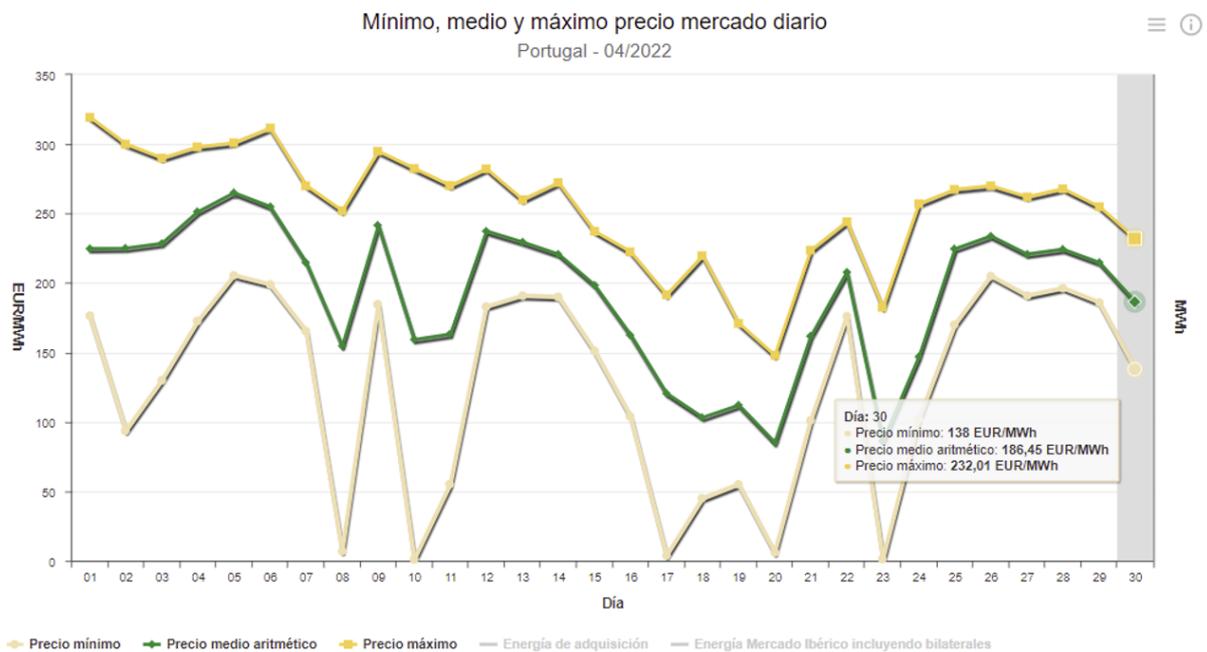
☑ Índices produtividade

REGIME	HÍDRICO	EÓLICO	SOLAR
ÍNDICE	IPH	IPE	IPS
MÊS (abril)	0,49	1,08	1,10
ACUM. (ano civil)	0,34	0,96	1,06

MERCADO DE ELETRICIDADE:

ABRIL COM PREÇO MÉDIO ABAIXO DOS 200 €/MWh

O preço médio aritmético da eletricidade produzida em abril ficou abaixo de 200 €/MWh (192 €/MWh), valor influenciado pela baixa de preços na semana da Páscoa, em que se registaram valores médios diários abaixo de 150 €/MWh.



Fonte: OMIE (<https://www.omie.es/pt/market-results>)

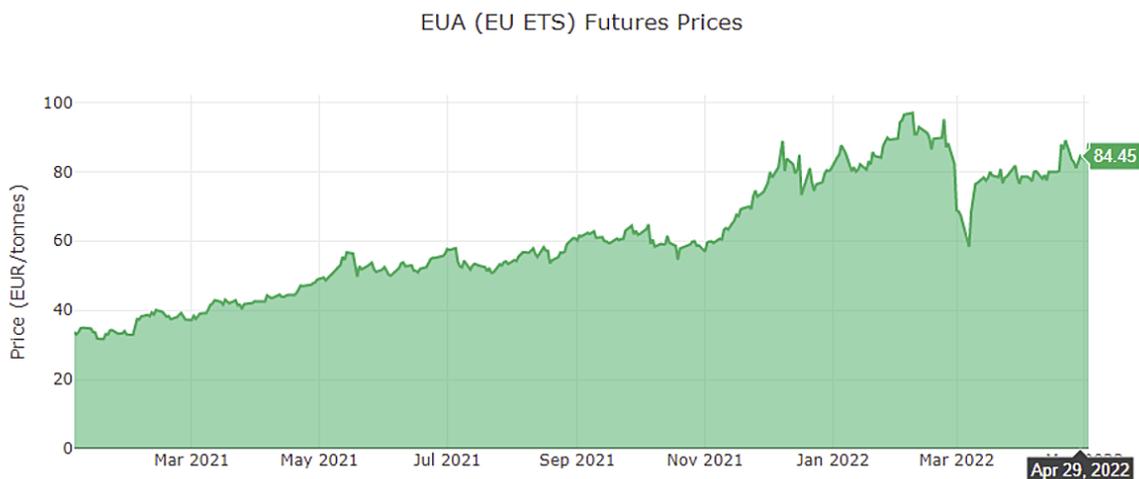
☑ Fatores conjunturais e estruturais da escalada de preços

A cotação do Gás Natural (Dutch TTF) encontrava-se, em final de abril, em 107 €/MWh (durante 2021 variou entre 20 e 180 €/MWh) e as Licenças de Emissão (EUA) em 84 €/t (em 2021 variaram entre 32 e 88 €/t). Nesta conjuntura, a valorização do gás natural e das licenças de emissão influenciam os sucessivos aumentos do preço de produção. Adicionalmente o mercado ibérico adota o sistema marginalista europeu, em que todos os produtores recebem o mesmo pela eletricidade produzida, que corresponde ao preço cobrado pela última central necessária para satisfazer as necessidades em cada hora. Situações de redução de oferta renovável (efeito intermitência), combinado com aumento da procura, induzem a formação do preço de mercado ditada pelas centrais térmicas (com custos de produção agravados pela conjuntura).

LICENÇAS DE EMISSÃO:

PREÇO DAS LICENÇAS MANTÉM-SE NOS 80 €

Após uma forte queda, com a cotação a baixar dos 60 €/t em março, o mercado de licenças de emissão recuperou alguma estabilidade, com o **preço do CO₂** a fixar-se nos 84 € no final de abril.



Fonte: ETS-EUA Carbon Price Viewer (<https://ember-climate.org/data/carbon-price-viewer/>)

Energia, Carbono e Transição

UE concorda em permitir que Espanha e Portugal limitem custo do gás para energia

A Comissão Europeia irá permitir que Espanha e Portugal estabeleçam um limite temporário para os preços de referência do gás natural e do carvão utilizados pelas centrais elétricas. A reunião foi convocada para discutir a proposta espanhola e portuguesa de gerir os seus próprios preços de eletricidade, muitas vezes fixados por combustíveis fósseis caros, embora a Península Ibérica tenha grandes quantidades de energia renovável.

“É importante ter uma ferramenta que reduza a nossa exposição à turbulência e volatilidade do mercado de energia elétrica e ao preço do gás neste momento”, disse Teresa Ribera, Ministra da Energia espanhola. Por seu lado, o Ministro do Ambiente português, Duarte Cordeiro, adiantou que “o preço máximo será em média de €50 nos próximos 12 meses.” Ambas as declarações ocorreram após o encontro com a Comissária Margrethe Vestager (Concorrência) em Bruxelas. A Comissão Europeia não forneceu ainda detalhes do esquema, mas adiantou que preservará a integridade do mercado de energia da UE e manterá os incentivos para mudar para energias mais limpas.

[ler artigo completo em: EURACTIV]

Glossário / Siglas

IPH – Índice de Produtibilidade Hidroelétrica

IPE - Índice de Produtibilidade Eólica

IPS – Índice de Produtibilidade Solar

Nota: os valores mensais dos índices de produtividade são calculados como o quociente entre o valor verificado da produção mensal e o valor correspondente ao regime médio para esse mês.

PRE – Produção em Regime Especial

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

LEE – Licenças Europeias de Emissão

Fontes: 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)

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