

Conferência Energy 2025

17 de setembro de 2025

AÇÃO REGULATÓRIA PARA A TRANSIÇÃO ENERGÉTICA

Isabel Apolinário



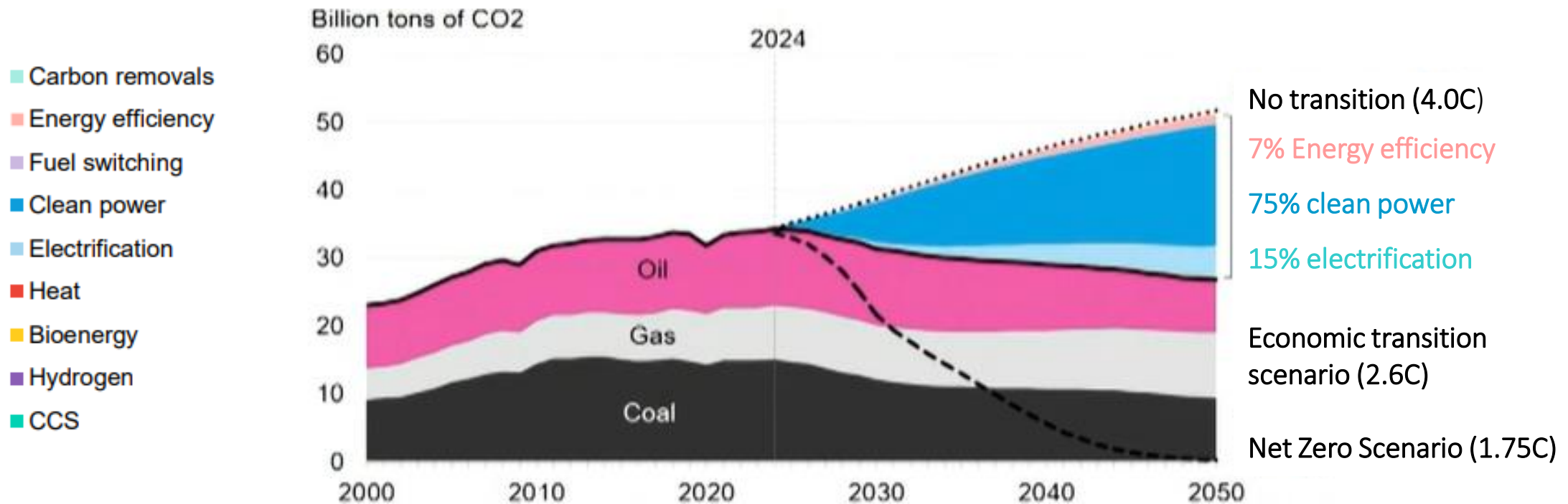
DESCARBONIZAÇÃO DO SETOR ENERGÉTICO



Neutralidade carbónica: necessidade de ação política e regulatória



CO₂ emissions reductions by measures adopted, Economic Transition Scenario vs 'no-transition' scenario and Net Zero Scenario

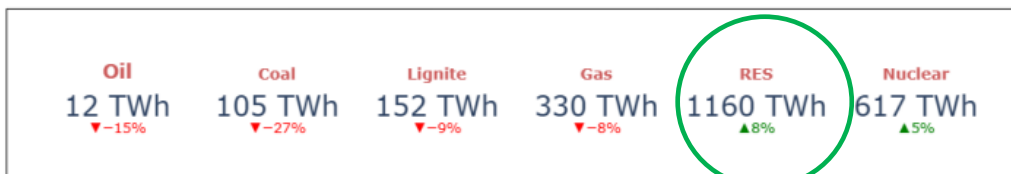
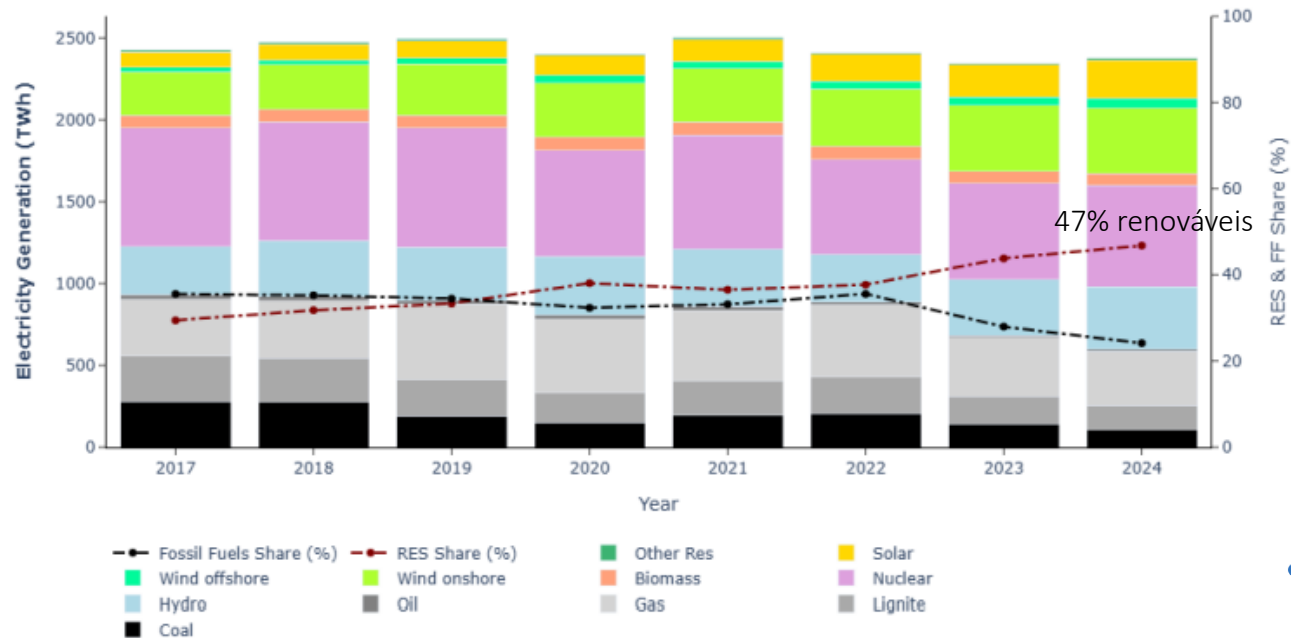


Note: The 'no transition' scenario is a hypothetical counterfactual that models no further improvement in decarbonization and energy efficiency. In power and transport, it assumes that the future fuel mix does not evolve from 2023 (2027 in shipping). 'Clean power' includes renewables and nuclear, and excludes carbon capture and storage (CCS), hydrogen and bioenergy. 'Energy efficiency' includes demand-side efficiency gains. Minor technologies not shown

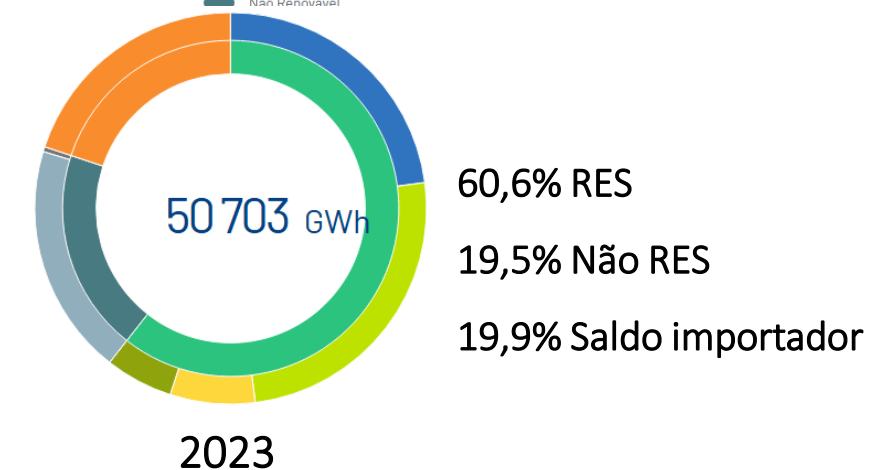
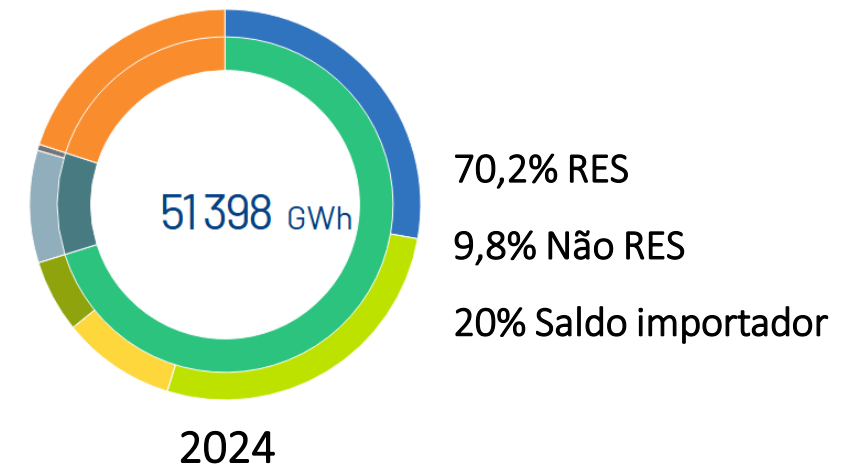
Descarbonização do setor elétrico - UE e Portugal



Produção anual de eletricidade - UE (2024)



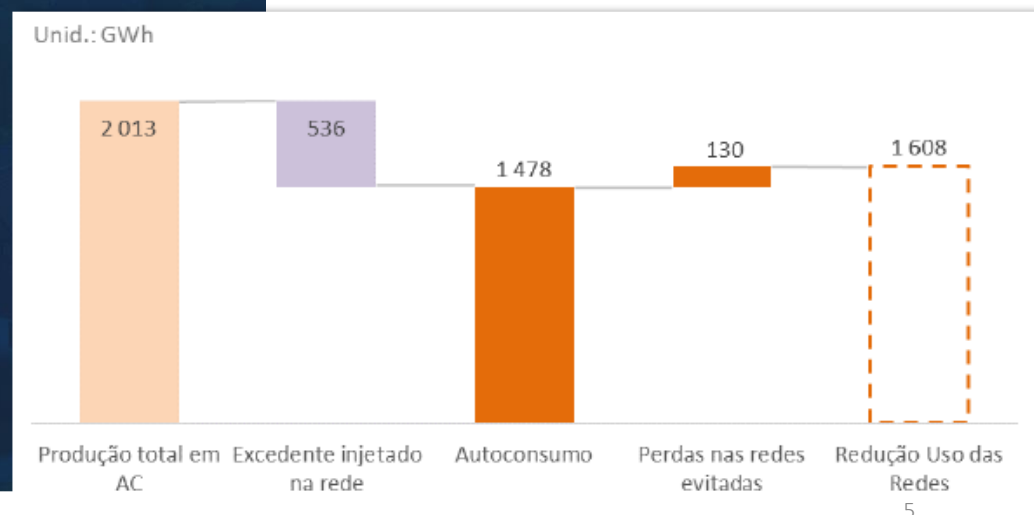
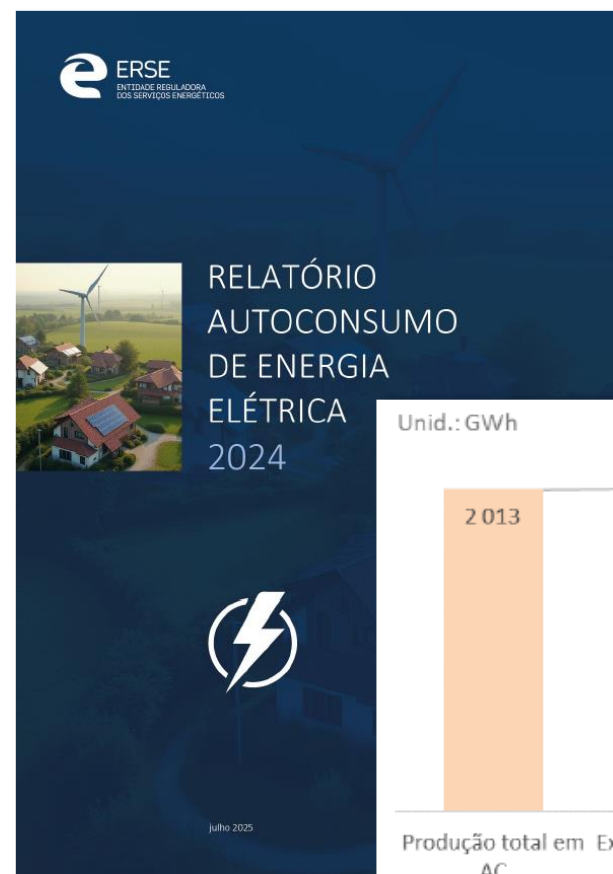
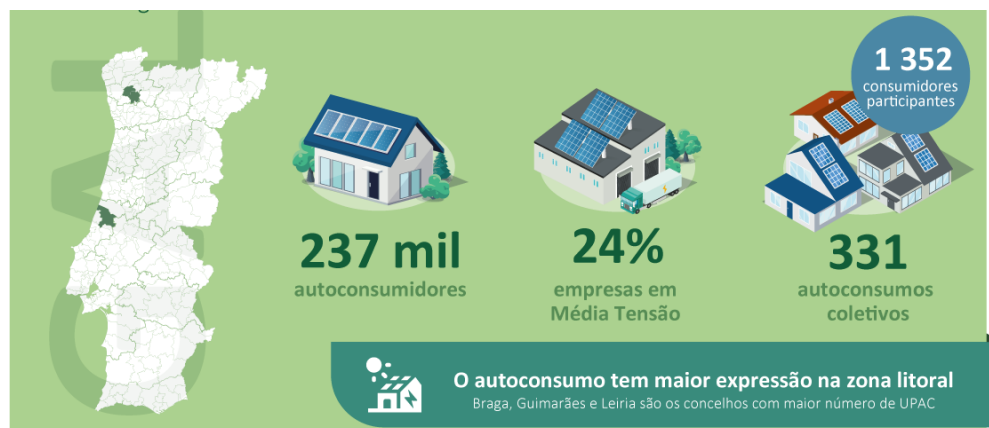
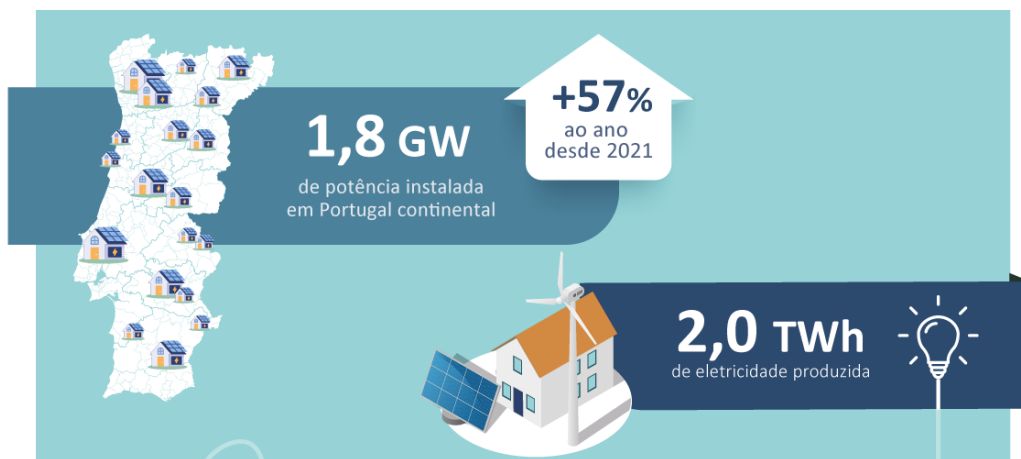
Produção anual de eletricidade – Portugal
(abastecimento do consumo anual)



Autoconsumo, sinal da democratização da transição energética



A produção renovável para autoconsumo está em crescimento acelerado, fazendo dos consumidores participantes ativos na transição energética. É um exemplo de um novo setor elétrico, mais diverso, mais disperso e mais inovador.



Fonte: Relatório Autoconsumo de energia elétrica 2024 [link]

Biomethane: the takeoff of the past decade continues

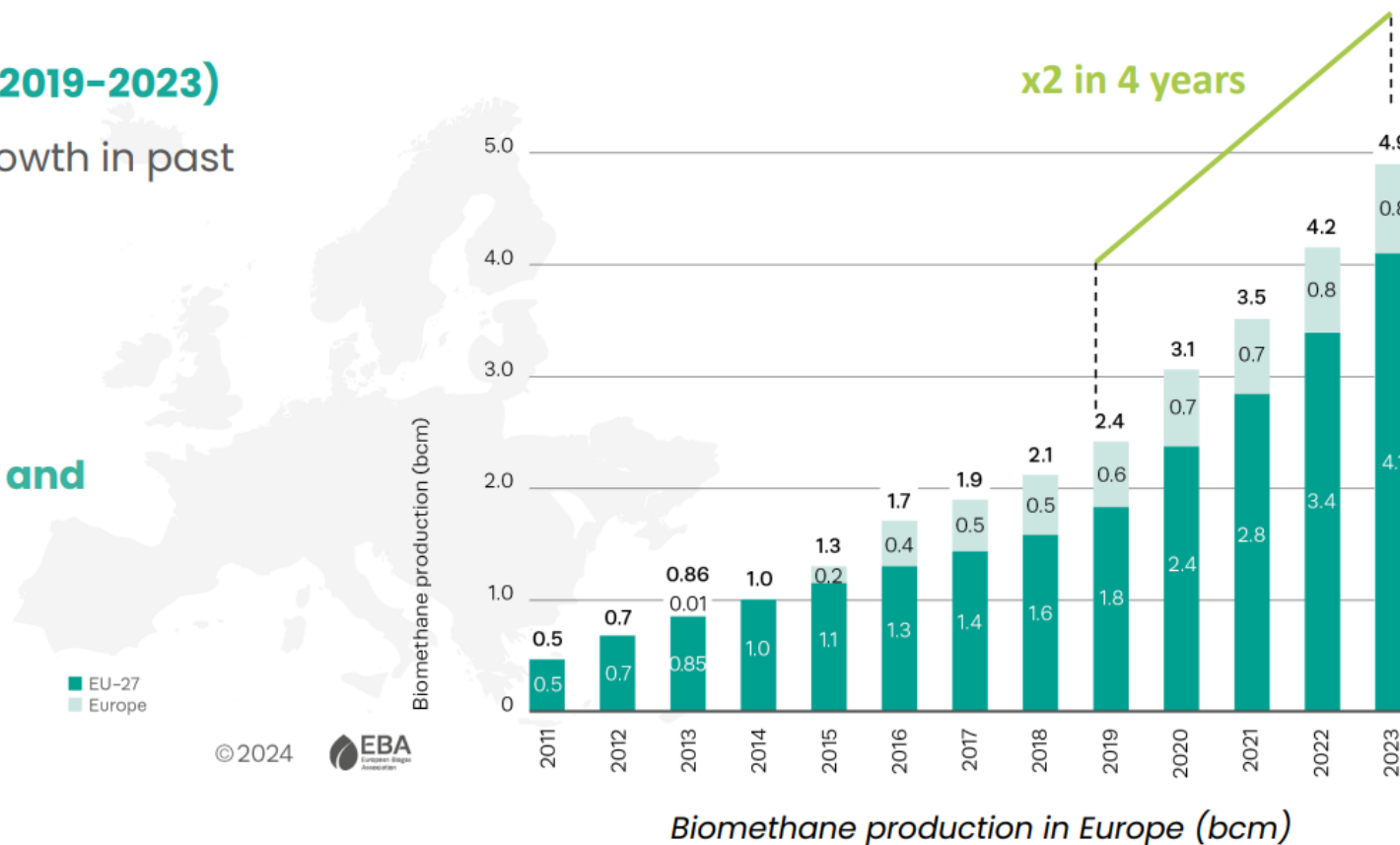


X2 in 4 years (2019–2023)

16–20% YoY growth in past 4 years

5 billion cubic meters
production (2023)

**Italy, France, Denmark, and
the UK are leading**



- ✓ Repartição de custos associados à ligação de produtores
- ✓ Tarifas de injeção que reflitam custos dos operadores de rede, nomeadamente com **equipamentos** que permitam a inversão de fluxos na rede, ou de compressão ao longo das redes
- ✓ Partilha de custos transporte no caso de *pipelines* virtuais - BioGNC (tal como existe para o GNL e BioGNL)
- ✓ **Novos conceitos (e ativos)** “Estação de Receção de Gás” e “Estação de Inversão de Fluxo” (*reverse flow*)

que resulta em possíveis alterações em:

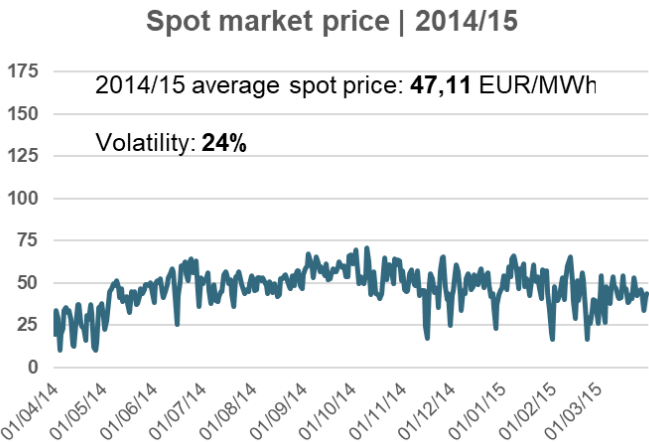
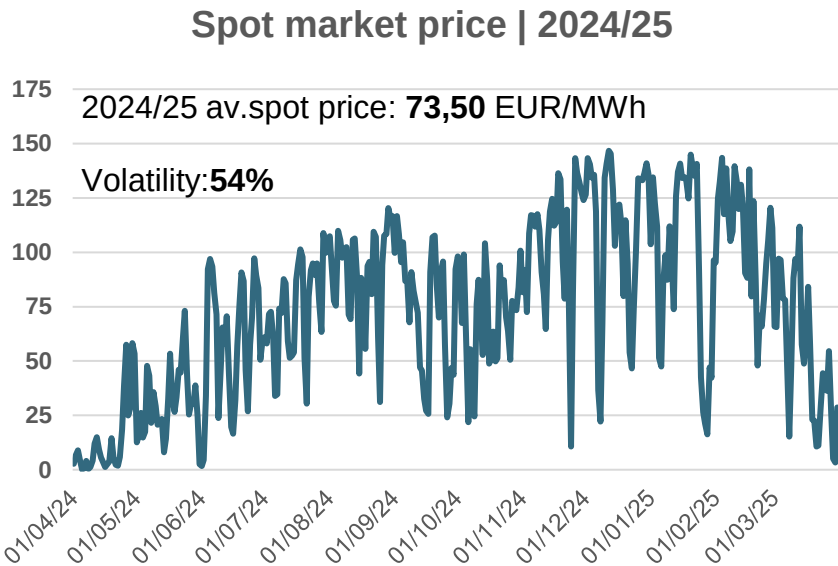
- regras de balanço das infraestruturas
- medição de caudais
- controlo da qualidade do gás



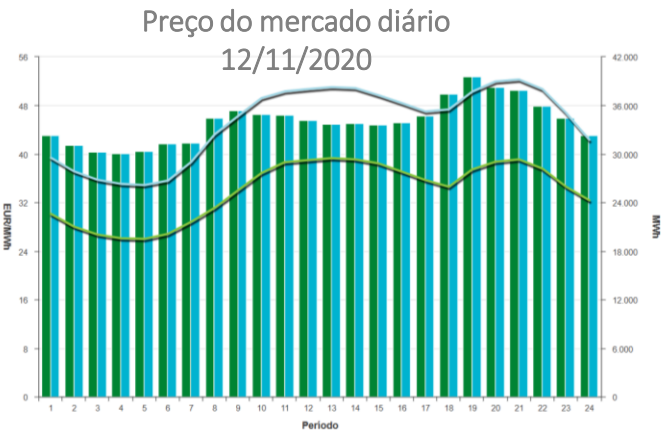
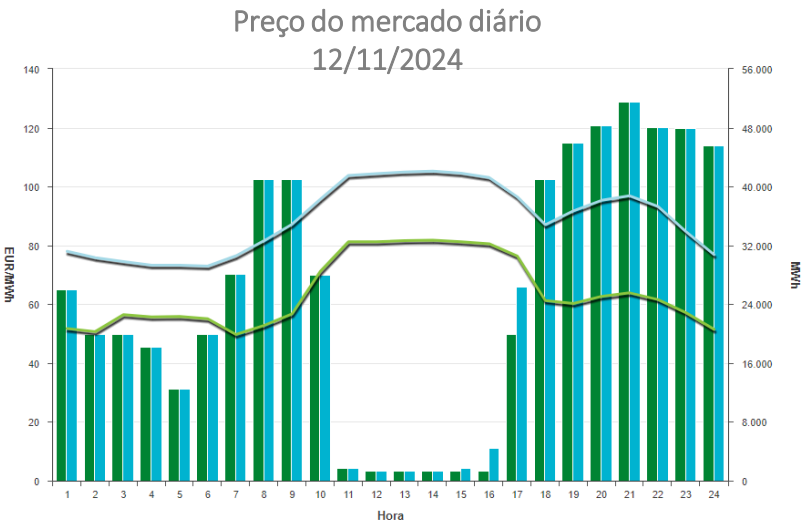
IMPACTES DA DESCARBONIZAÇÃO NO SETOR ELÉTRICO



(i) Maior volatilidade



(ii) Alteração da estrutura horária preços de energia

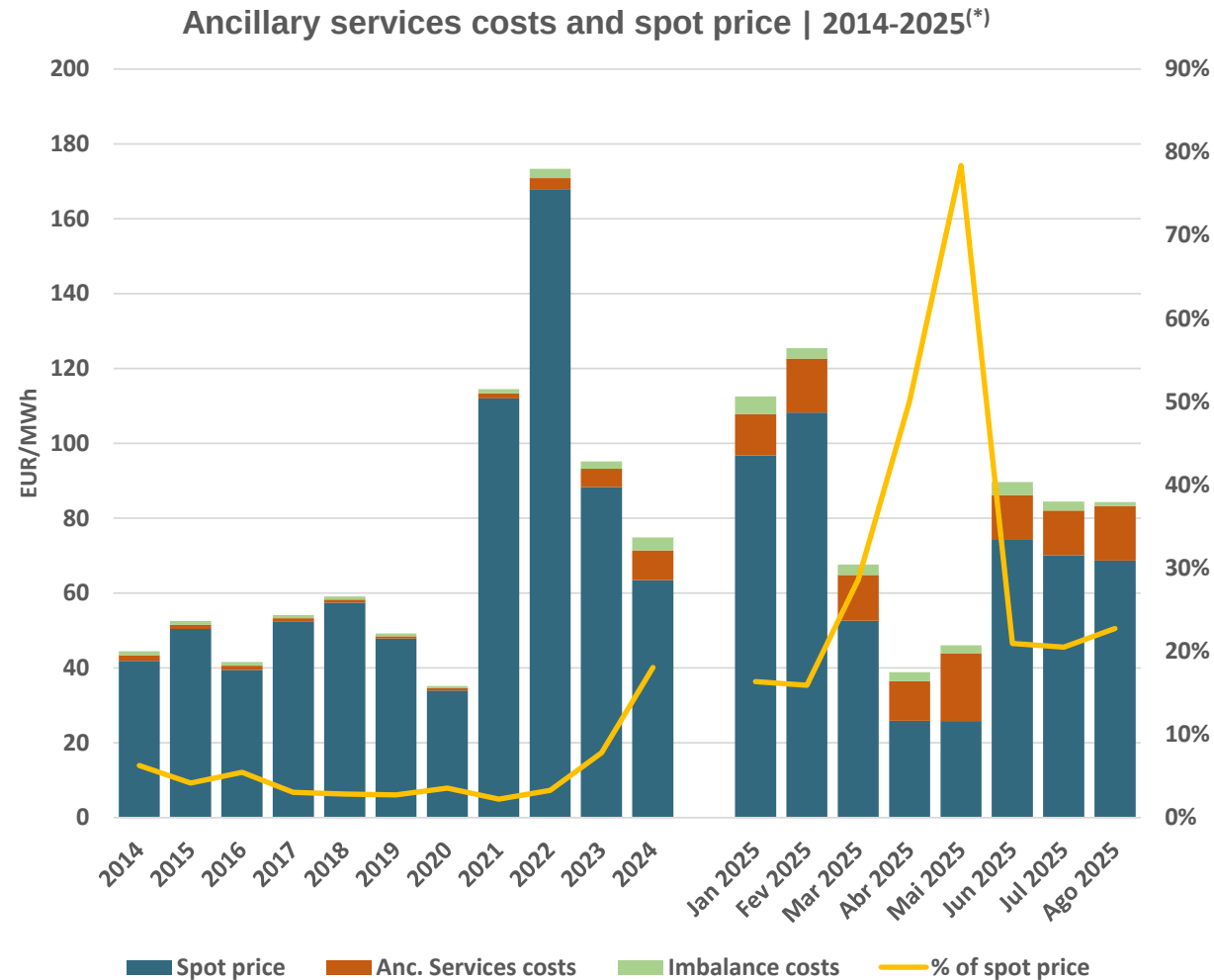


Fonte: OMIE

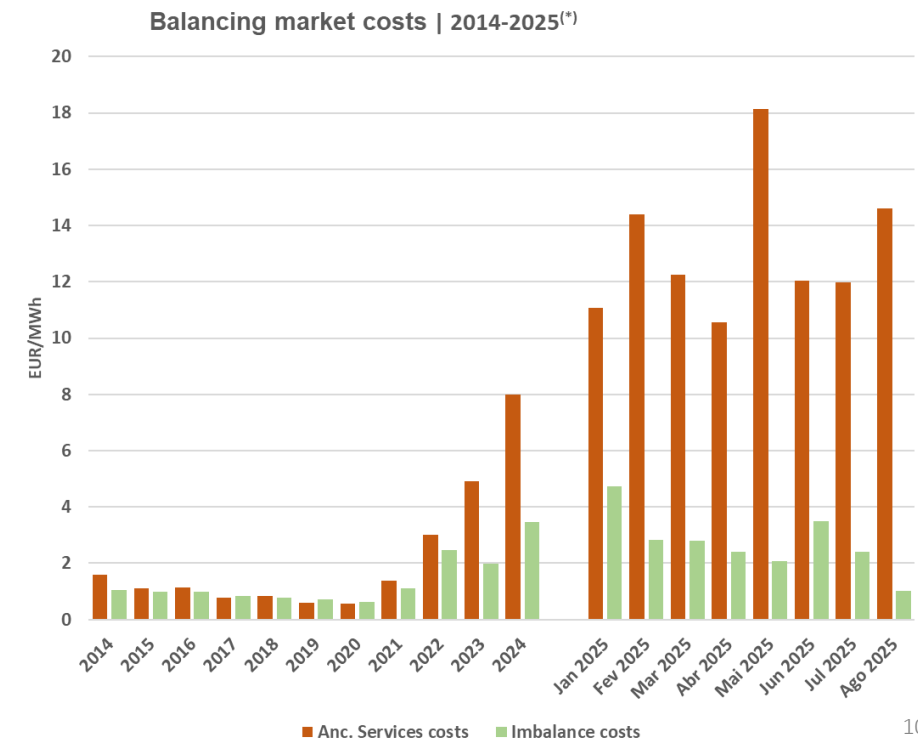
(iii) Gestão do Sistema mais complexa



Encargos serviços de sistema



Em 2025 (até agosto), encargos de regulação representam cerca de 27% do preço spot; e os encargos com desvios cerca de 5% do mesmo preço spot



(*) 2025: dados entre 1 de janeiro e 31 de agosto

(iv) Investimentos nas redes elétricas - Portugal



Propostas de Planos de Desenvolvimento e Investimento nas Redes

Rede Transporte



700 M€ até 2029
+ 1000 M€ até 2034

+ 1900 M€ até 2029 de projetos aprovados no passado

Rede Distribuição AT/MT



1600 M€ até 2030

Planos devem incorporar novas soluções de flexibilidade no planeamento da rede para otimizar a utilização da atual capacidade existente e promover maior eficiência no investimento, adiando algum investimento não urgente

FLEXIBILIDADE: NOVO ENQUADRAMENTO REGULATÓRIO



Flexibilidade como facilitadora da transição energética



O sistema elétrico deve **mobilizar a flexibilidade disponível** dos utilizadores da rede em prol da eficiência da transição energética.

A **gestão** das redes deve ser mais **dinâmica**, para otimizar a sua utilização.

Os operadores de rede estão a desenvolver **produtos e ferramentas para contratar flexibilidade**.

FIRMe - Flexibilidade Integrada em Regime de Mercado (projeto-piloto)

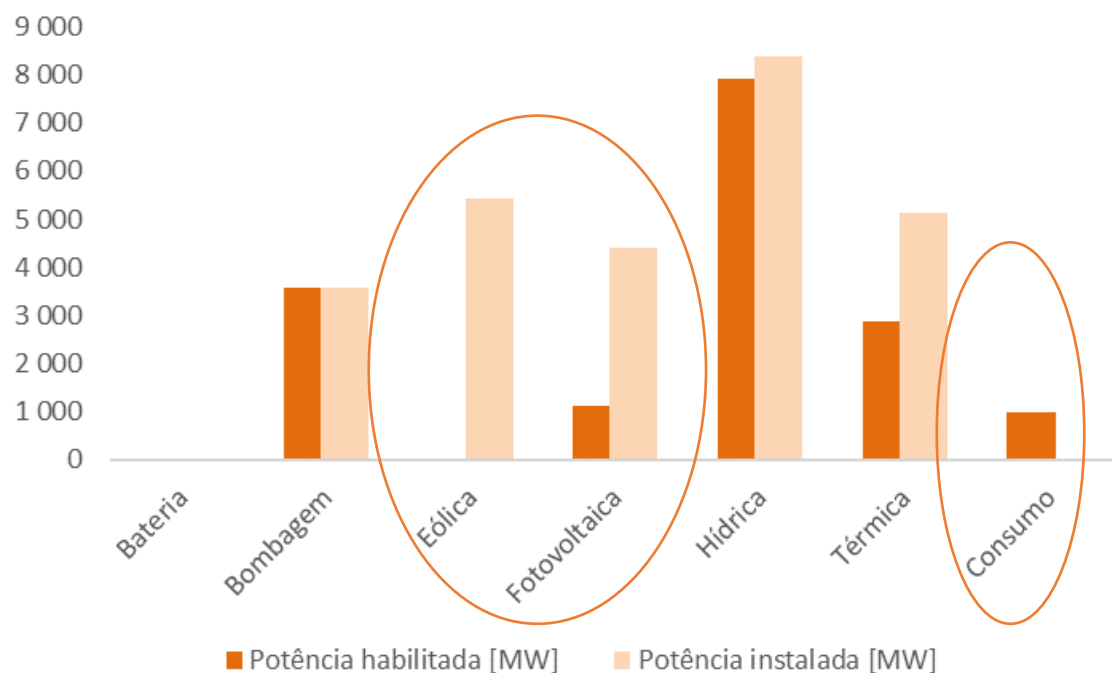


Gestão de sistema com a participação de todos



Serviços de sistema abertos à participação de qualquer utilizador da rede. Pequenos produtores, armazenamento ou clientes ativos podem substituir os serviços prestados pelas centrais convencionais desalojadas pela transição energética.

A produção renovável e o consumo são incentivadas a participar nos serviços de sistema



Novidades do MPGGS (aprovado 1 setembro 2025):

- Produtos harmonizados de serviços de sistema
- Troca europeia de serviços de sistema
- Participação de instalações pequenas em agregação
- Novos tipos de participantes (armazenamento, instalações híbridas, agregadores/intermediários)
- Simplificação dos processos de habilitação
- Ferramentas de redução de produção excedentária

Novo período de regulação do Setor Elétrico (2026-2029): Regulamento Tarifário (Consulta Pública 134), propõe revisão dos incentivos a uma operação e gestão eficiente das redes e do sistema.

Incentivo à melhoria do desempenho técnico da **Rede de Transporte**

- Disponibilidade do equipamento, qualidade de serviço, capacidade de interligação
- **Atribuição de capacidade de rede na modalidade de acesso com restrições**, quer para injeção por produtores ou armazenamento, quer para alimentação de consumo. **Novo**

Incentivo à melhoria do desempenho técnico da **Gestão Global do Sistema** **Novo**

- Maximização das ofertas nos mercados de serviços de sistema
- Melhoria das previsões para o dia seguinte da produção renovável (eólica e solar)

Incentivo à melhoria do desempenho técnico da **Rede de Distribuição**

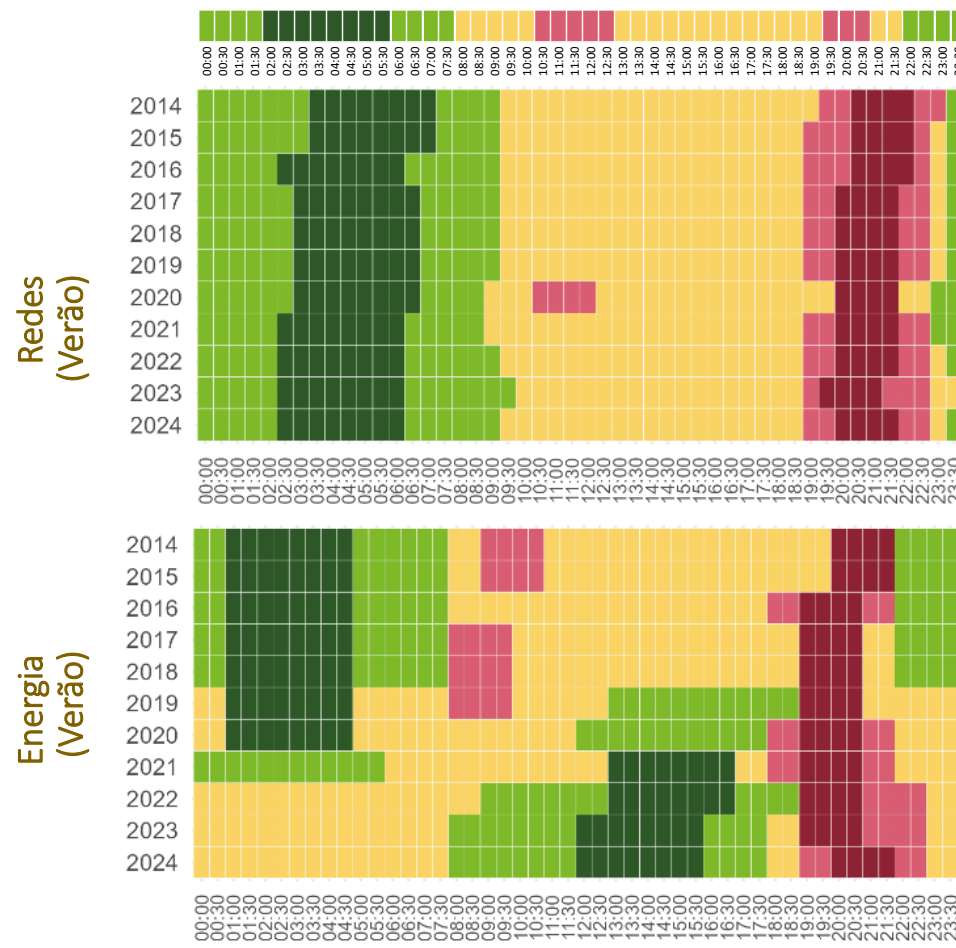
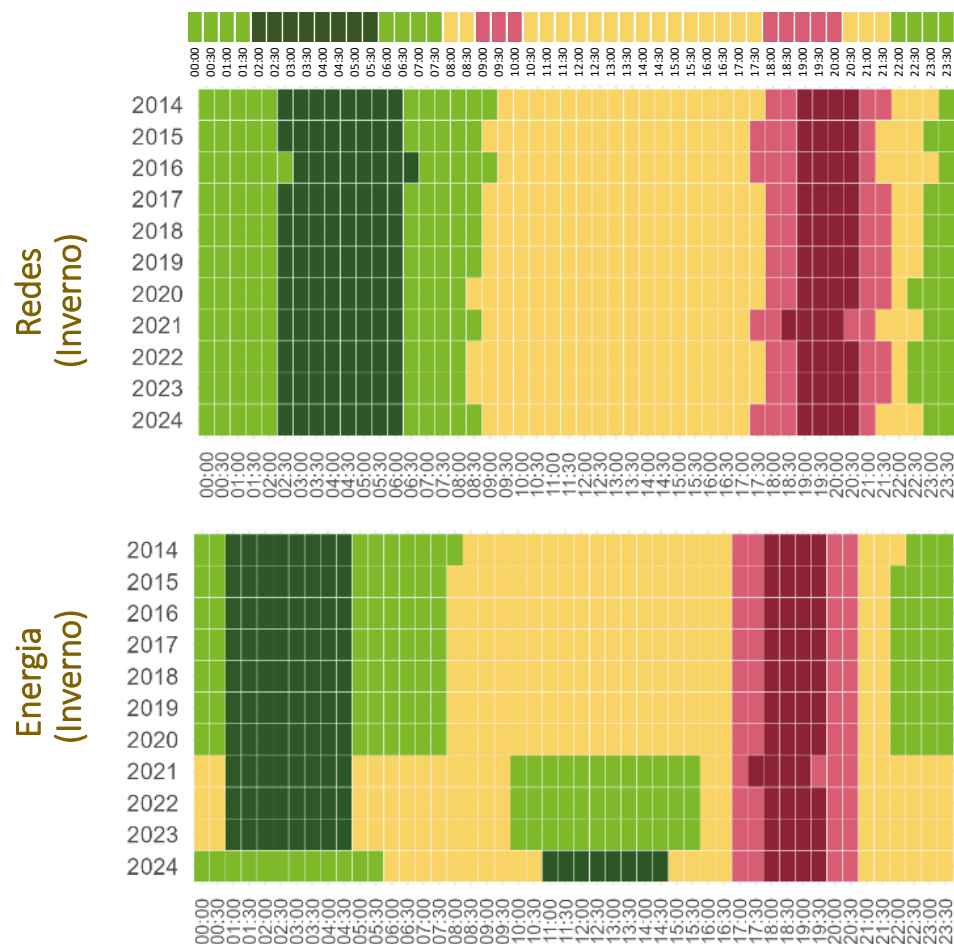
- Perdas, qualidade de serviço, inovação em BT
- **Atribuição de capacidade de rede na modalidade de acesso com restrições**, quer para injeção por produtores ou armazenamento, quer para alimentação de consumo. **Novo**

Atualização dos períodos horários



Proposta de atualização dos períodos horários

lançamento consulta pública em breve



Legenda: ■ / ■ Horas de Ponta ■ Horas Cheias ■ Horas de Vazio Normal ■ Horas de Super Vazio

Pontas ao final do dia, quer na utilização das redes (trânsitos de energia) quer na energia (preços mercado spot).
Período de vazio, na energia, a acontecer durante o dia nos anos mais recentes.

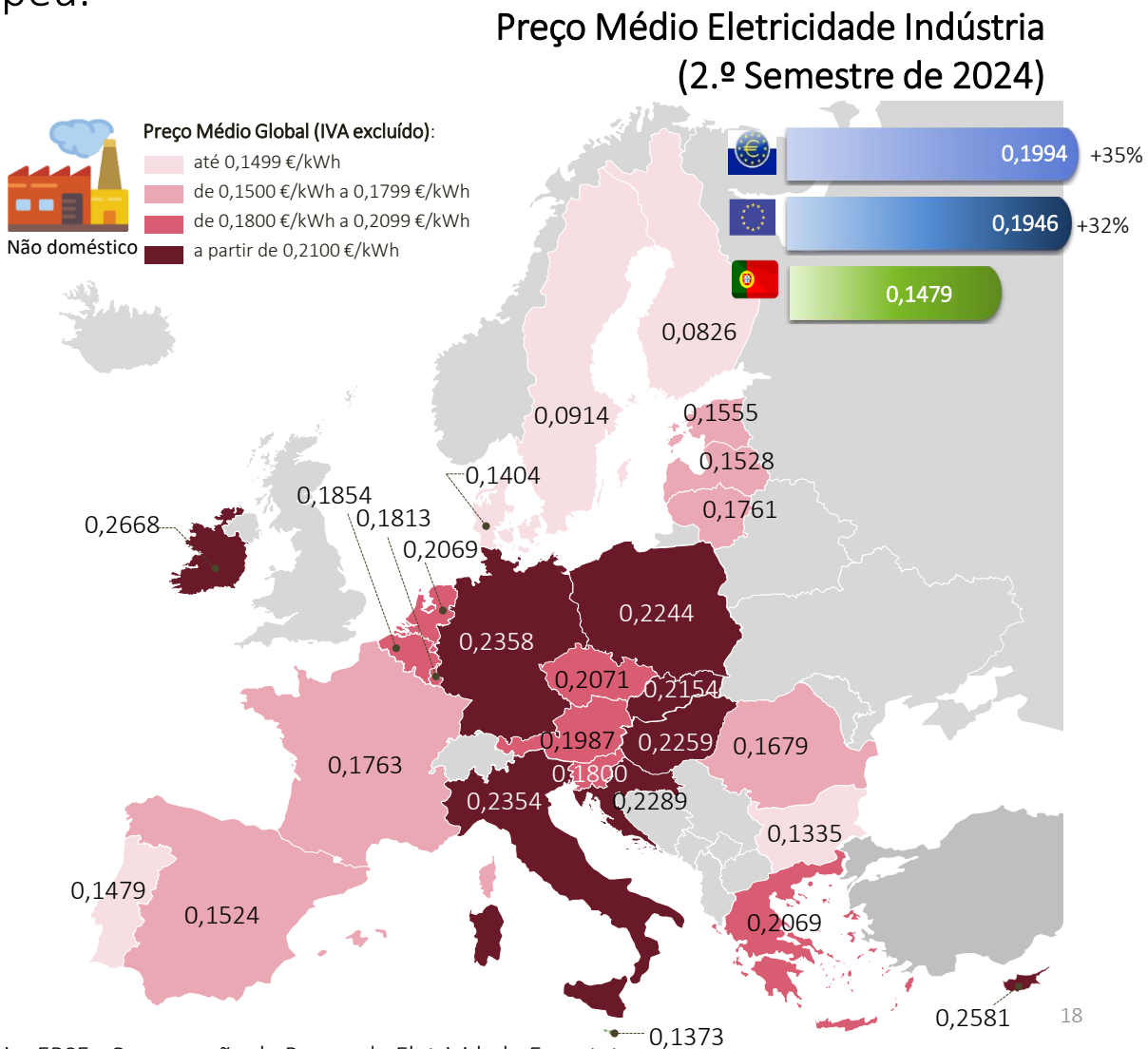
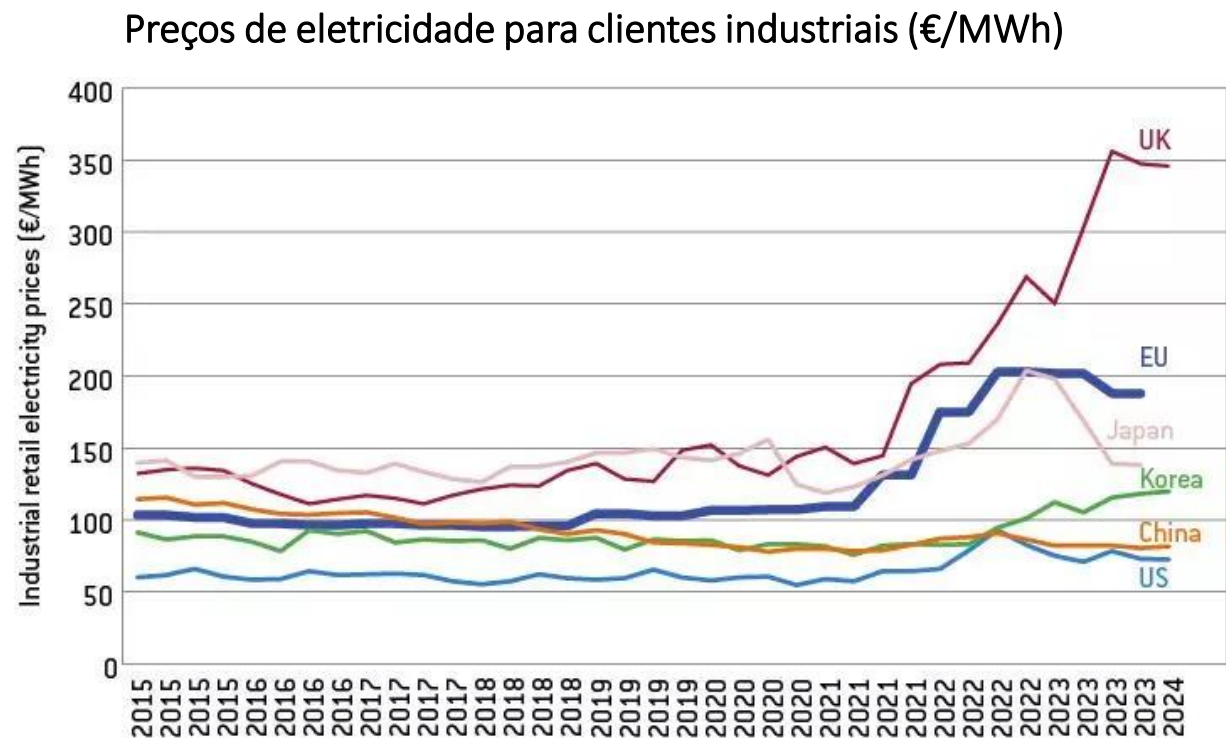
COMPETITIVIDADE EUROPEIA



Competitividade: preços de eletricidade - Europa



Aumentar a competitividade dos preços de energia na Europa face aos principais concorrentes comerciais. Portugal bem posicionado na comparação a nível Europeu.

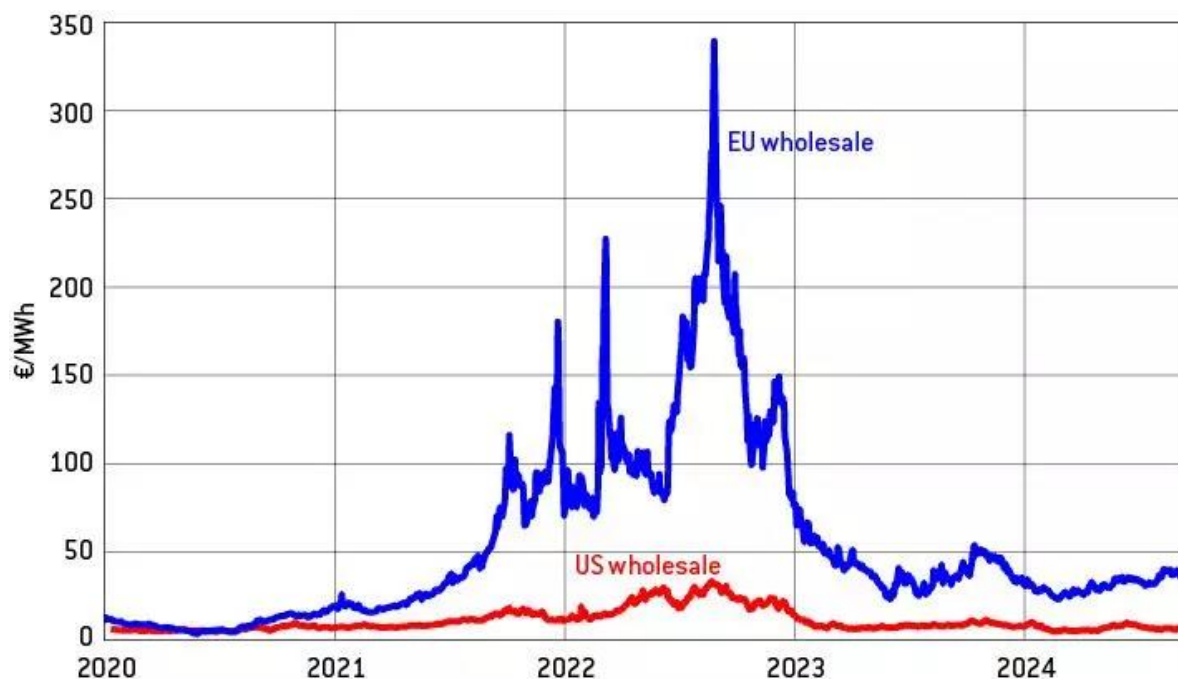


Competitividade: preços de gás natural - Europa

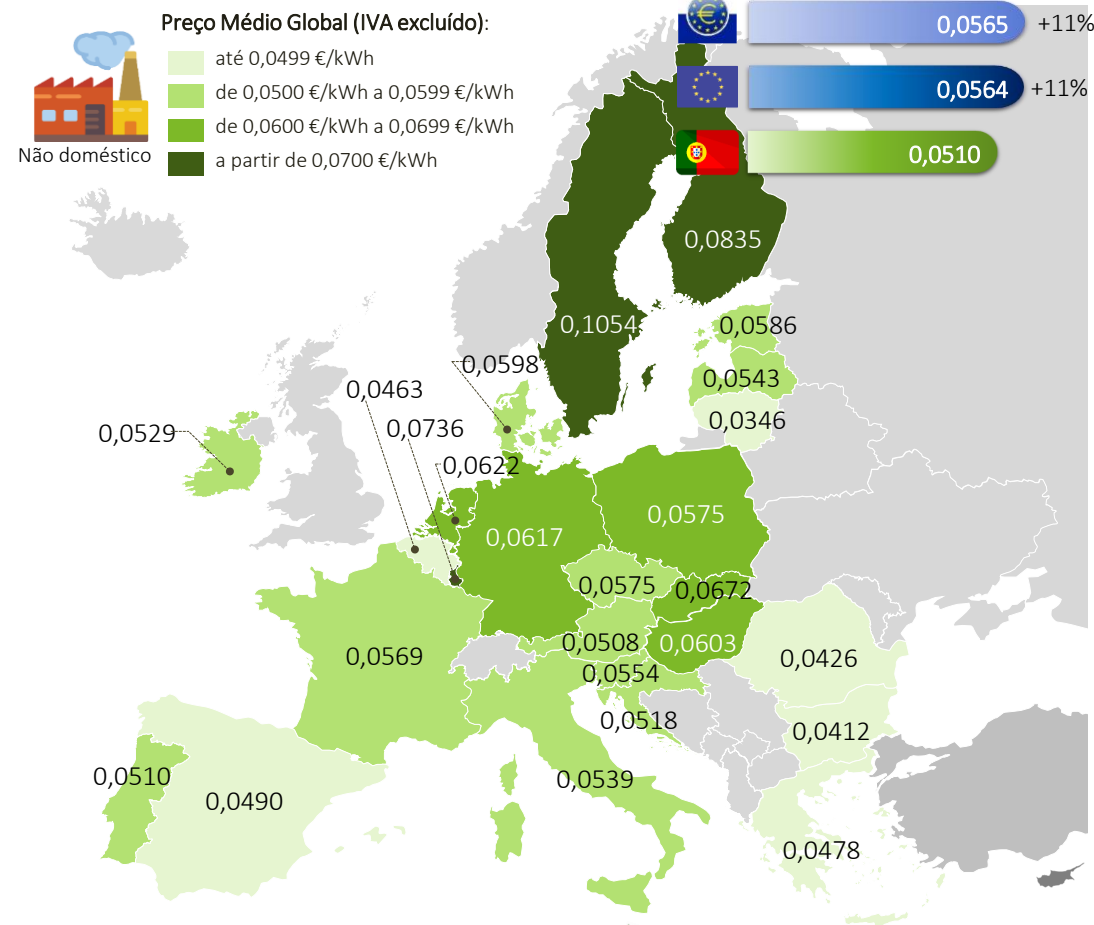


Aumentar a competitividade dos preços de energia na Europa face aos principais concorrentes comerciais.
Portugal bem posicionado na comparação a nível Europeu.

Preços mercado grossista de gás (€/MWh)



Preço Médio Gás Natural Indústria
(2.º Semestre de 2024)

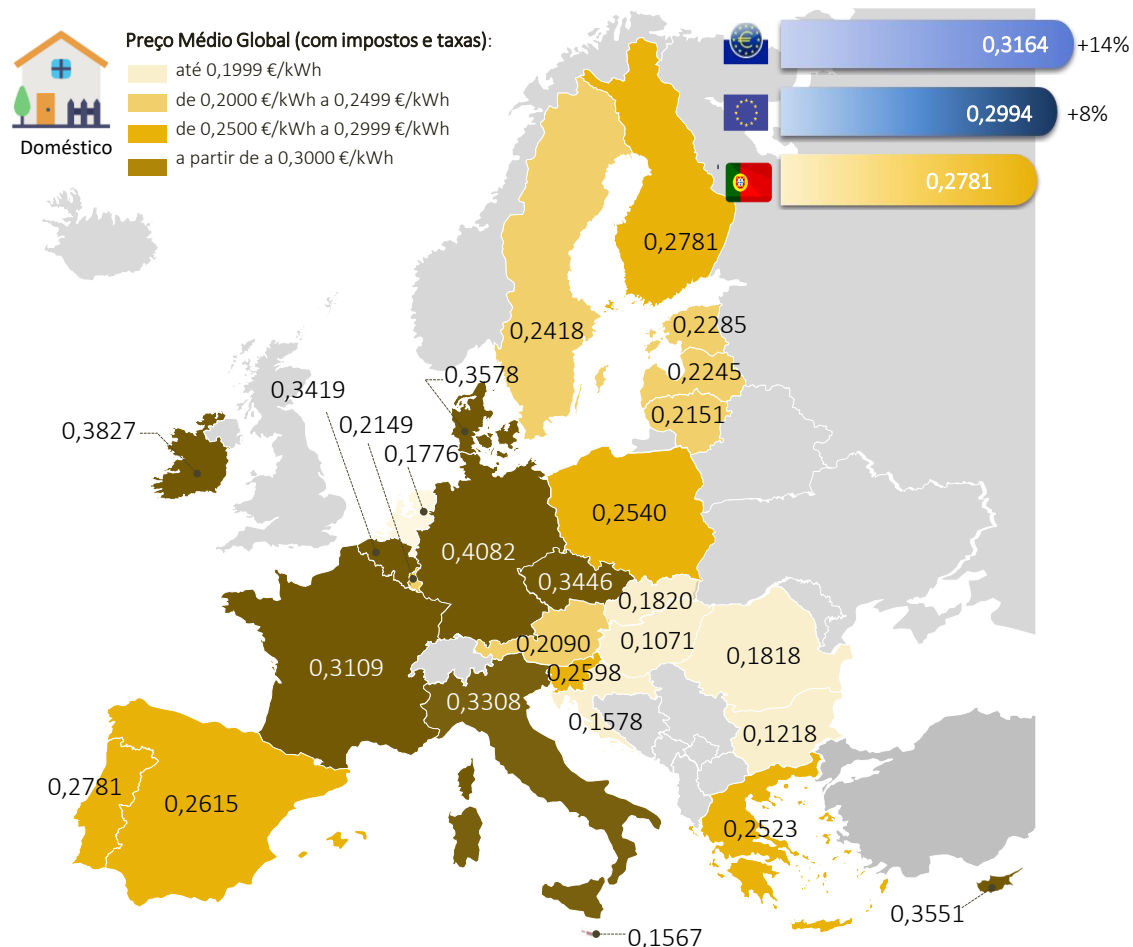


Oportunidades para um setor energético competitivo

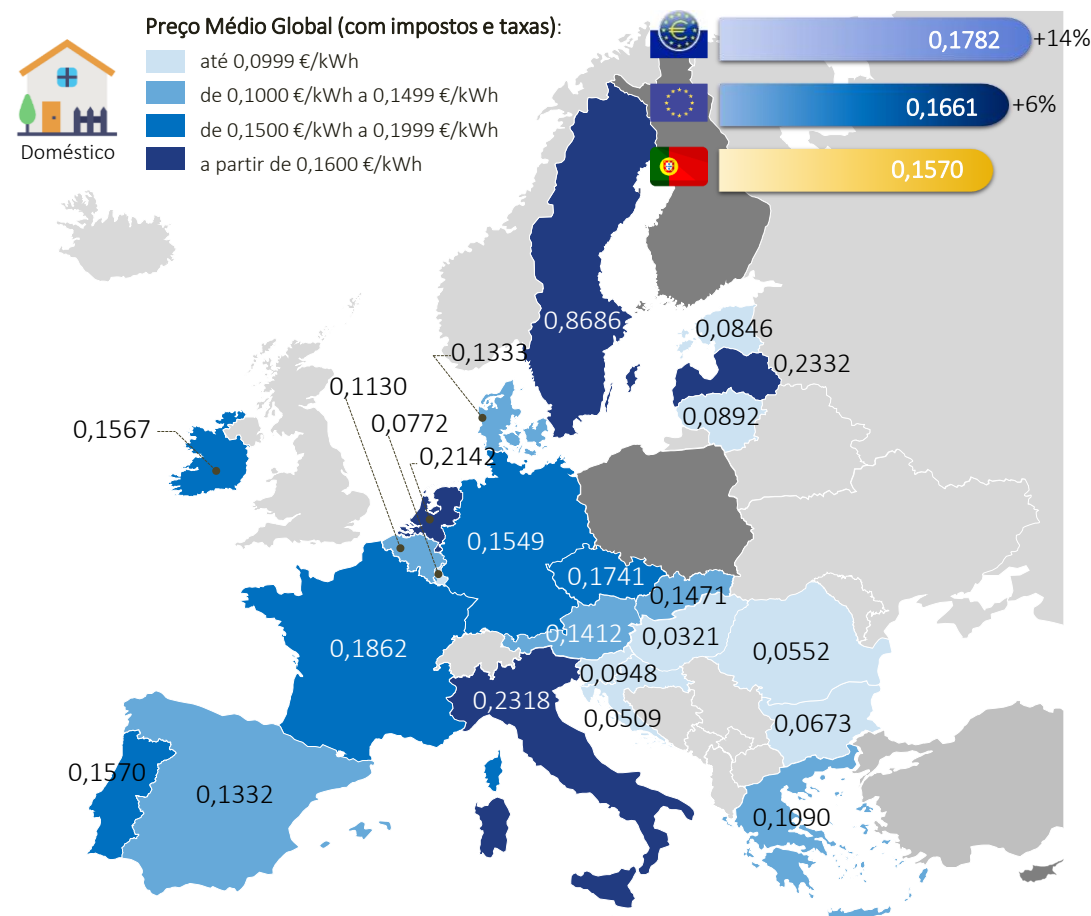


Portugal também bem posicionado nos preços da energia no **segmento doméstico**:

Preço Médio Eletricidade no segmento doméstico
(2.º Semestre de 2024)



Preço Médio Gás Natural no segmento doméstico
(2.º Semestre de 2024)



Fonte: Boletim ERSE - Comparação de Preços de Eletricidade Eurostat

Fonte: Boletim ERSE - Comparação de Preços de Gás Natural Eurostat

1. Bússola para a competitividade



2. Pacto para a Indústria Limpa



Industrialização
Eletrificação
Desburocratização
Aceleração das renováveis
Expansão da rede elétrica
Aumento da flexibilidade
Redução de custos

3. Plano de Ação para Energia a Preços Acessíveis



OBRIGADA!

