

An aerial photograph of a large reservoir, likely a dam, with a bridge crossing over it. The surrounding landscape is hilly and green, with several wind turbines visible on the distant hills under a bright sky. The text is overlaid on the left side of the image.

Annual General Shareholders' Meeting 2026

Assembleia Geral de Acionistas 2026



ITEM 1 OF THE AGENDA

- 1.1 To deliberate on the Integrated Report, specifically the individual and consolidated accounting documents for the 2025 financial year, including the single management report (which includes a corporate governance chapter), the individual and consolidated accounts and the annual report and opinion of the General and Supervisory Board (which integrates the annual report of the Financial Matters Committee) and the statutory certification of the individual and consolidated accounts, as well as the sustainability information (containing the consolidated non-financial statement and the status on EDP's Climate Transition Plan)
- 1.2 Assess the Remuneration Report

PONTO 1 DA AGENDA

- Deliberar sobre o Relatório Integrado, designadamente os documentos de prestação de contas individuais e consolidadas do exercício de 2025, incluindo o relatório único de gestão (que integra um capítulo referente ao governo societário), as contas individuais e consolidadas e o relatório anual e o parecer do Conselho Geral e de Supervisão (que integra o relatório anual da Comissão para as Matérias Financeiras) e a certificação legal das contas individuais e consolidadas, assim como a informação de sustentabilidade (contendo a demonstração não financeira consolidada e o progresso do Plano de Transição Climática)
- Apreciar o Relatório de Remunerações

EDP no centro da crescente necessidade de investimento na eletrificação

A eletricidade no centro de um forte impulso de investimento no setor...



Crescimento sustentado da procura de eletricidade



As energias renováveis são a tecnologia mais barata, rápida e escalável



Crescente necessidade e valorização de flexibilidade no sistema elétrico



Aumento estrutural do investimento em redes elétricas



Condições de mercado e regulatórias favoráveis

... e a EDP está preparada para aproveitar a oportunidade



Líder em energias renováveis com um forte historial e *pipeline*, nomeadamente nos EUA



Posição resiliente e integrada na Península Ibérica

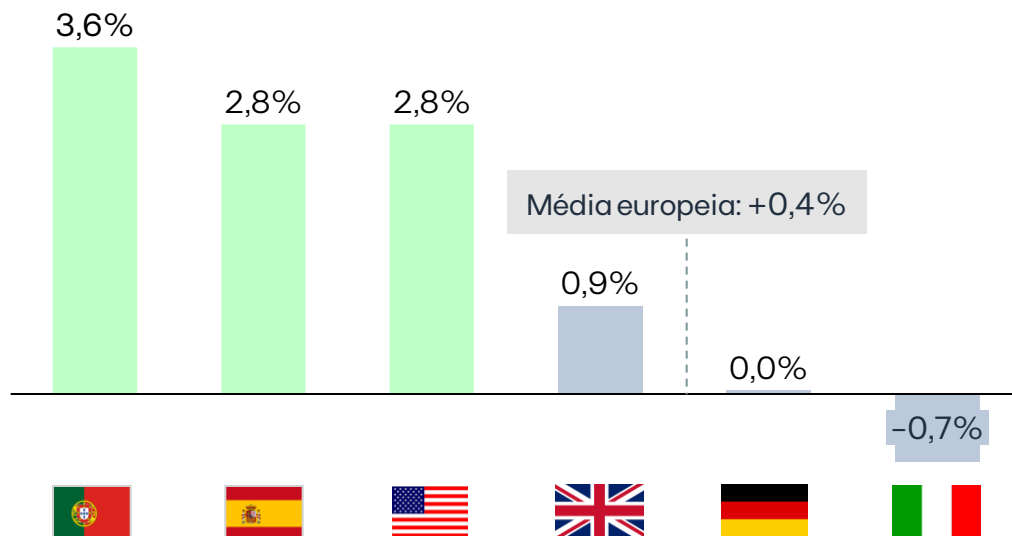


Negócio forte nas Redes Elétricas na Península Ibérica e no Brasil, com um aumento significativo do investimento, especialmente em Portugal

Crescimento estrutural da procura de eletricidade nas principais geografias, com a Península Ibérica a afirmar-se como um dos mercados de maior crescimento na Europa

2025: Portugal e Espanha com procura de eletricidade a superar a de outros países europeus

Crescimento da procura de eletricidade em 2025 vs. 2024⁽¹⁾



2026–2030: crescimento deverá manter-se, pela eletrificação dos transportes, da indústria e pela procura de *data centres*

Procura de eletricidade jan.–mar.⁽²⁾-26: **+3,9%** Portugal, **+1,2%** Espanha

Crescimento de **+2%** da procura de eletricidade na P. Ibérica em 2025–30⁽³⁾

>18 GW pipeline de projetos de *data centres* na Península Ibérica

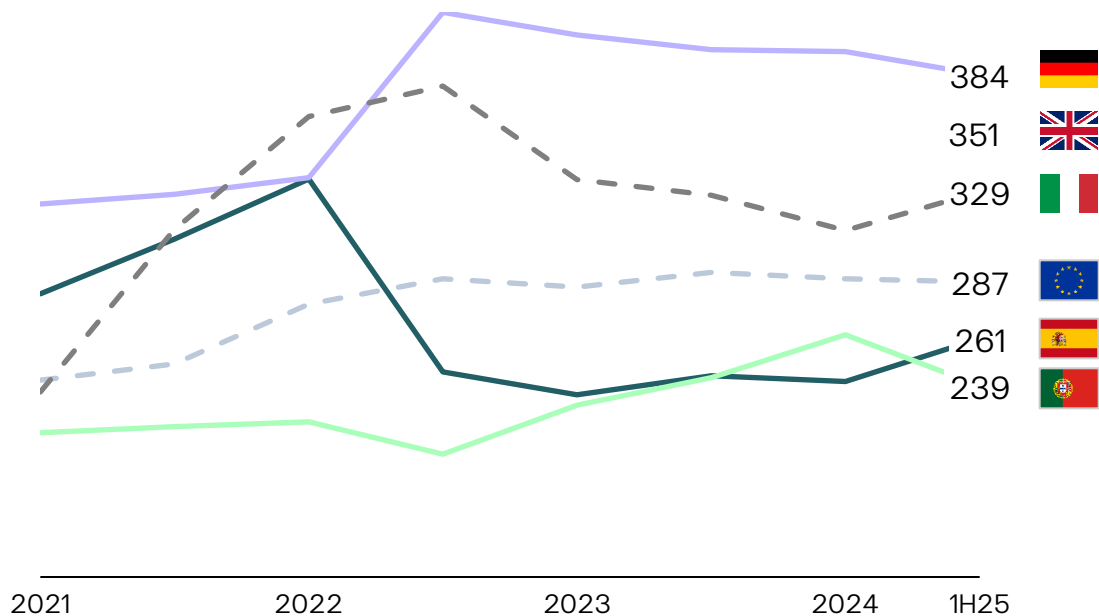


Merlin DC a norte de Lisboa (180 MW): *MoU* assinado em jul-25;
Start Campus DC em Sines (1,2 GW): *MoU* assinado em fev-26

Mais renováveis, que se viabilizam com mais redes elétricas, contribuem para preços mais baixos e um sistema elétrico financeiramente mais estável

P. Ibérica com preços de eletricidade para o consumidor final entre os mais acessíveis da Europa
(-17% em Portugal face à média da UE)

Evolução histórica dos preços da eletricidade, B2C, €/MWh⁽¹⁾



Para manter esta competitividade nos preços no futuro, é necessário:

- 1) Promover a eletrificação através de mais renováveis, o que exige mais e melhores redes elétricas
- 2) Manter dívida do sistema elétrico controlada

Simulações da ERSE para preços em Portugal

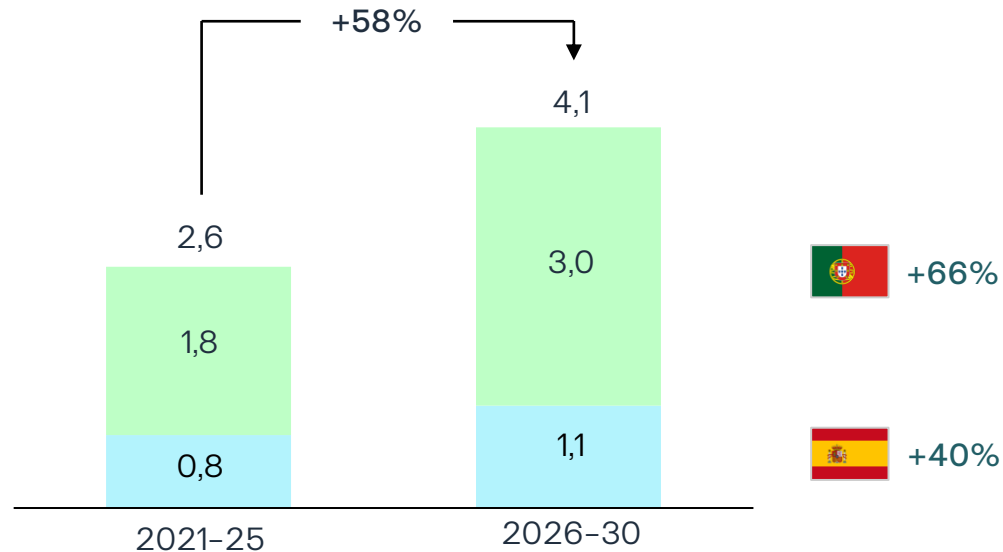
Simulações da ERSE indicam **reduções anualizadas de 3–9%** nas tarifas de referência B2C para os consumidores finais (2026–2030)

1) Fonte: Eurostat (segmento DC) e Department for Energy Security and Net Zero (Reino Unido).

Aumento do investimento nas redes de distribuição de eletricidade, viabilizado pelo enquadramento regulatório e impulsionado pela modernização e crescimento da procura

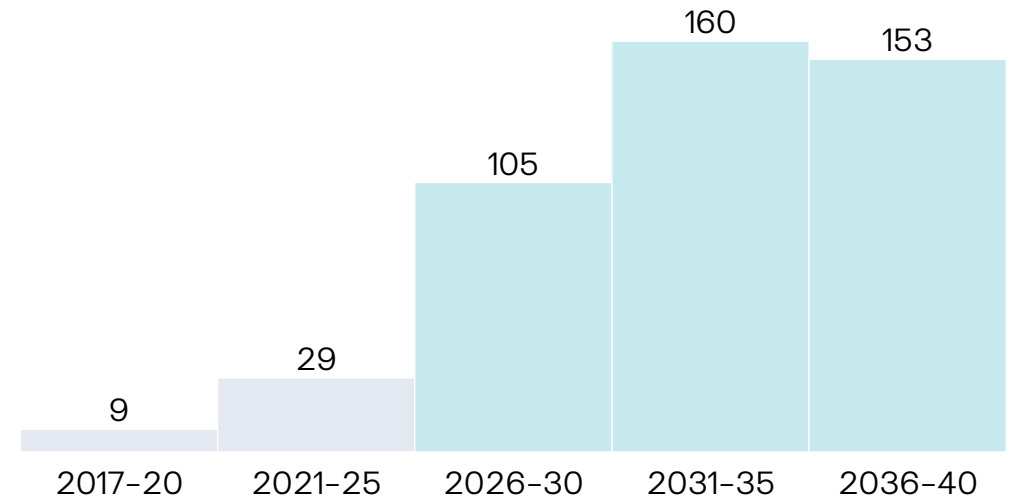
Reforço dos níveis de investimento nas Redes Eléctricas na P. Ibérica para responder às necessidades crescentes do sistema

Investimento bruto, 2026-30 (€ MM)



Envelhecimento dos equipamentos, reforço da resiliência e digitalização sustentam as necessidades de investimento

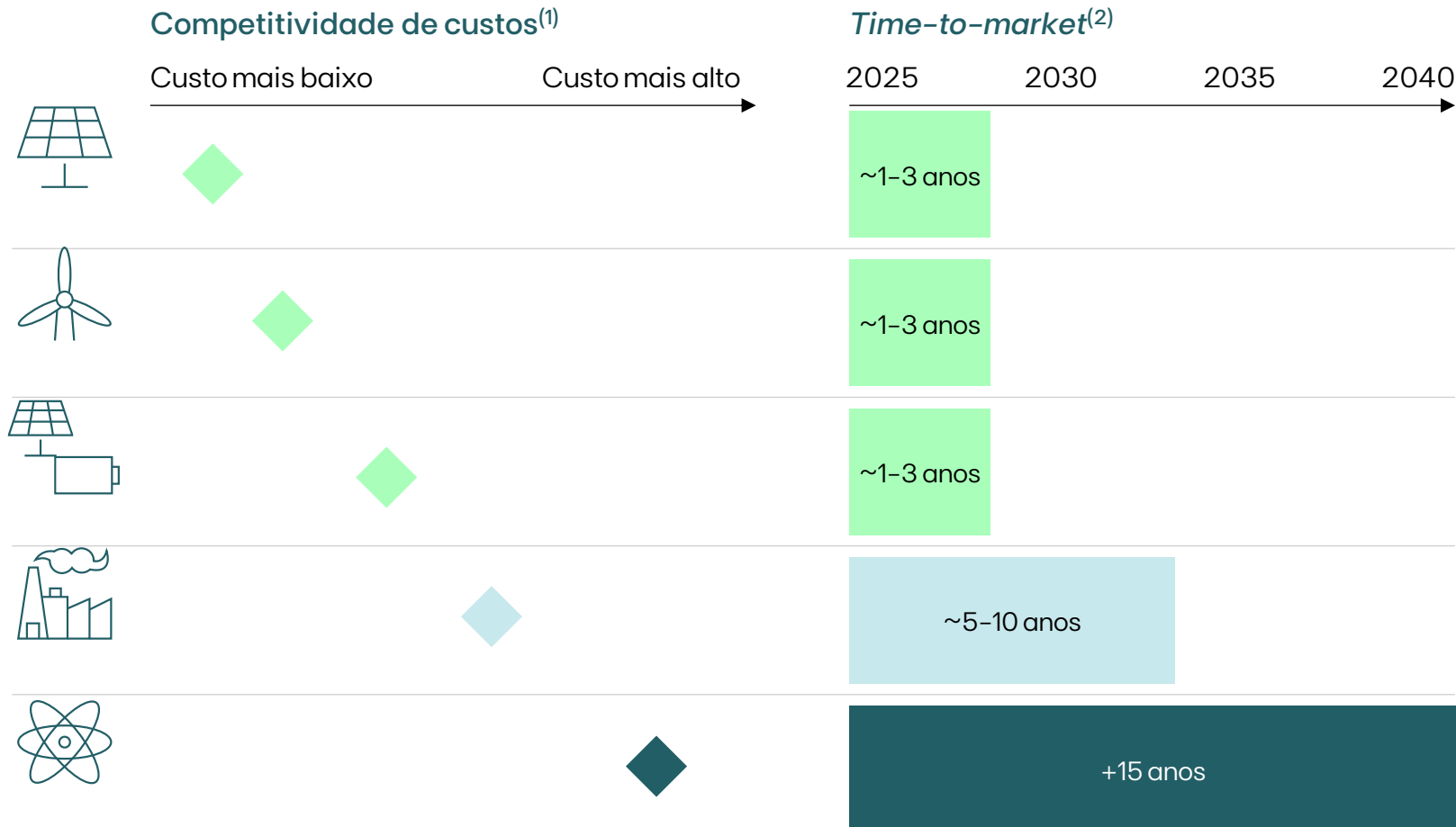
Transformadores HV/MV ativos nas redes de distribuição em Portugal, por ano estimado de fim de vida útil⁽¹⁾, #



O aumento do investimento em Redes Eléctricas é viabilizado por um enquadramento regulatório, que deve permanecer estável e previsível

1) E-REDES PDIRD.

Energia eólica, solar e armazenamento em baterias (BESS) são a via mais rápida e económica para a independência energética



- > Os custos das energias renováveis deverão continuar a trajetória descendente
- > Aumento dos prazos de entrega de turbinas a gás (passando de ~1-2 anos para ~5-7 anos)
- > Longo tempo de entrada em operação de novos projetos nucleares, exigindo elevado envolvimento e assunção de risco por parte dos governos

1) Inclui créditos fiscais nos EUA. 2) Estimativas de *time-to-market* para novos projetos com FID em 2025.
Fontes: bnEF, LevelTen, Lazard, S&P Global, Wood Mackenzie.

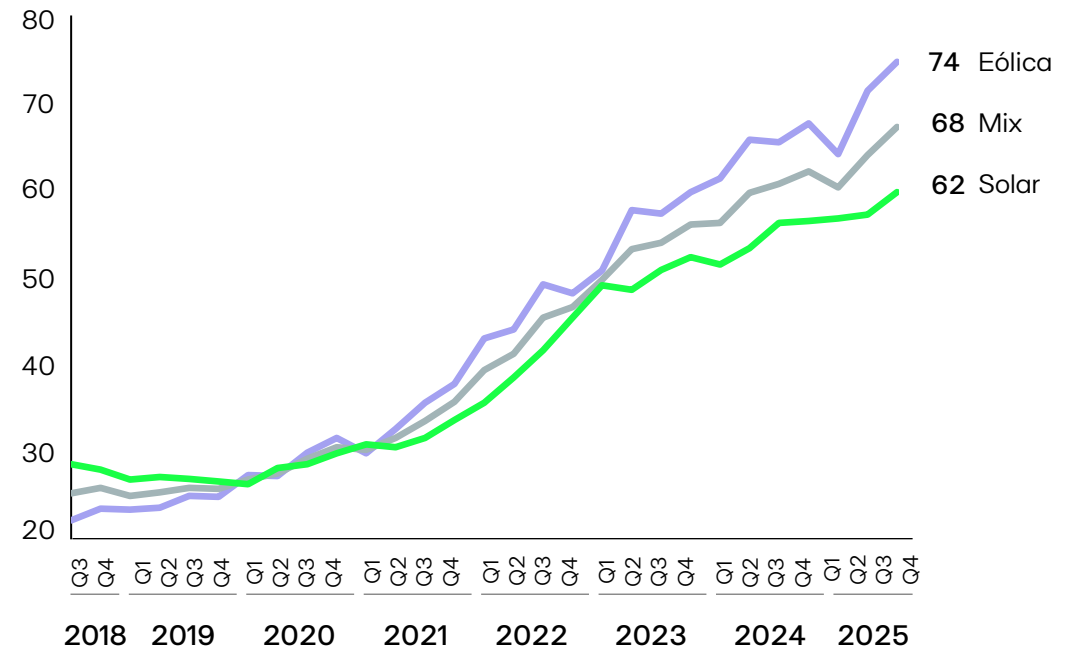
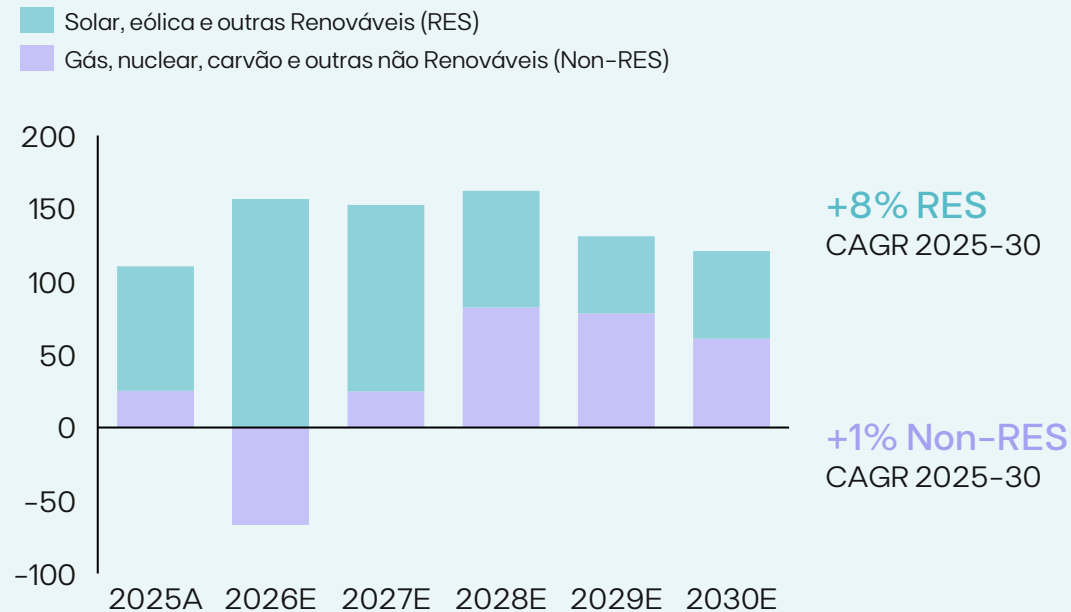
Crescimento da procura e contexto de preços favorável dos *PPAs* na América do Norte apoiam a rentabilidade dos projetos de energias renováveis

Aumento da geração de RES suportado pela projeção da IEA de +2% na procura de eletricidade, impulsionado sobretudo pelos centros de dados

Evolução de preços de *PPAs* – Dados de mercado
\$/MWh



Variação anual da geração elétrica – EUA
TWh



Resultados de 2025 acima das perspectivas iniciais, suportados pela diversificação do portfólio

Principais indicadores financeiros

	2025	2024	Variação
EBITDA Recorrente	€5,0 MM	€5,0 MM	+1%
Reportado	€5,0 MM	€4,8 MM	+5%
Resultado líquido⁽¹⁾ Recorrente	€1,3 MM	€1,4 MM	-8%
Reportado	€1,2 MM	€0,8 MM	+44%
Dívida Líquida	€15,4 MM	€15,6 MM	-1%
FFO / Dívida Líquida	21%	21,5%	-0,6 p.p.
Dividendo/ação⁽²⁾	€0,205	€0,20	+2,5%

Destques

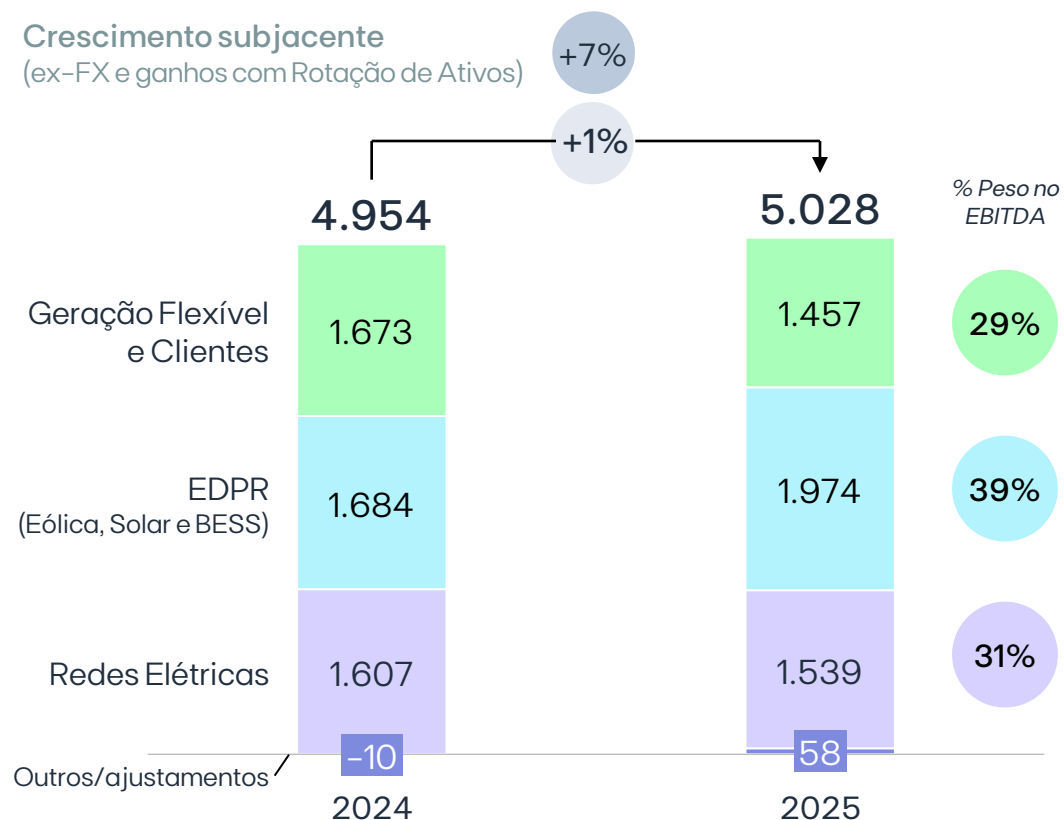
- > **Melhoria do desempenho da EDPR**, associado a maior produção de eletricidade
- > **Custos financeiros líquidos mais elevados**, refletindo o aumento do custo da dívida em BRL, e redução do nível de juros capitalizados, devido a entrada em operação de novos projetos
- > **Redução da dívida líquida**, decorrente de uma maior geração de *cash-flow* operacional
- > **Dividendo anual de €0,205 por ação a pagar em 2026**, +2,5% face à orientação

1) **Itens não recorrentes em 2025:** (i) venda da UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Santo António do Jari; (ii) venda de Pecém; (iii) imparidades na América do Sul (ativos não core); (iv) impactos não recorrentes de imparidades na Europa, incluindo custos de reestruturação; (v) impactos na OW US, sobretudo relacionados com o cancelamento de contratos com fornecedores do projeto South Coast Wind após negociações; (vi) depreciação acelerada do projeto Meadow Lake IV (repowering onshore); imparidades em projetos específicos de eólica e solar e imparidade associada a equipamento obsoleto não planeado para utilização futura. **Em 2024:** -€592M, incluindo: imparidade na Colômbia (-€420M), imparidade na OW (-€105M), outras imparidades ao nível da EDPR (-€7M), custos de reestruturação de recursos humanos (-€20M), gestão de passivos (-€13M), outras imparidades ao nível da EDP (-€6M), ganho da CEM (+€1M) e outros (-€22M). (2) Inclui CESE.

EBITDA recorrente de €5,0 MM: crescimento subjacente de 7%, impulsionado pela EDPR e pelas Redes Eléctricas na Península Ibérica

EBITDA Recorrente⁽¹⁾, €M

Crescimento subjacente
(ex-FX e ganhos com Rotação de Ativos)



Δ YoY

-216M

- Normalização da atividade na P. Ibérica face a um 2024 extraordinário

+290M

- Forte crescimento reflete adições recorde em 2024 e maior produção

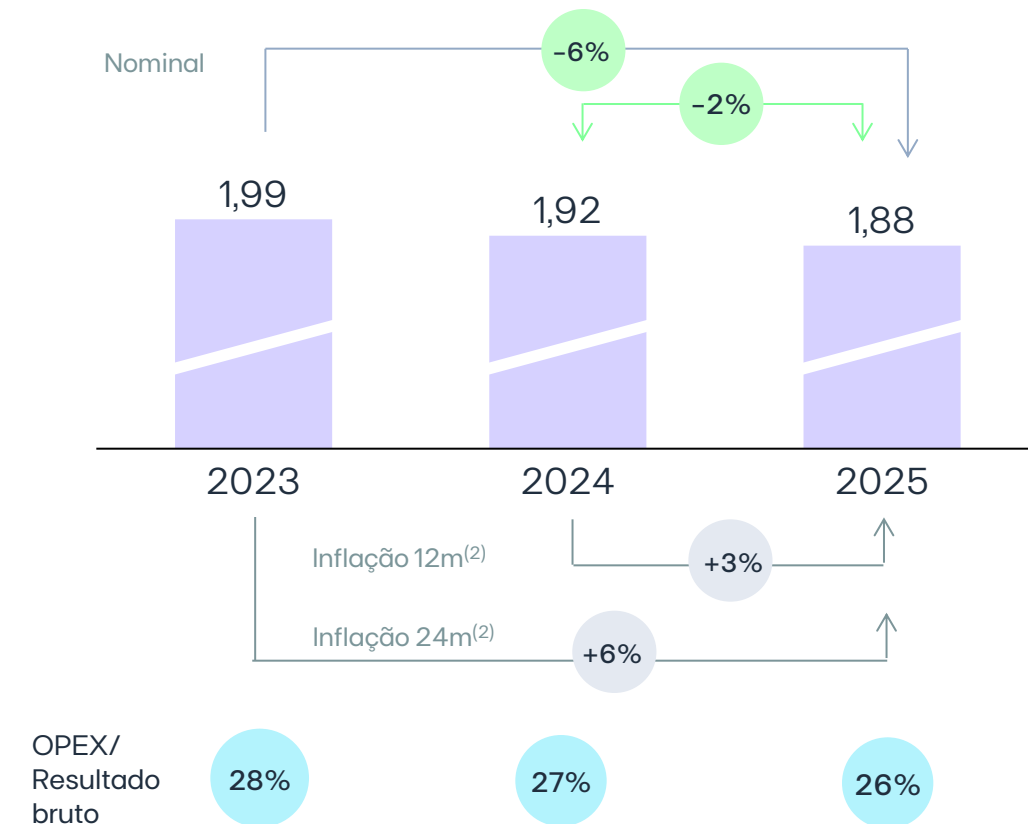
-68M

- Brasil (-€125M) impactado por FX, desconsolidação de lotes de transmissão e atualização do valor residual nas DisCos, e atualização da inflação nas TransCos
- P. Ibérica (+€56M) suportado pelo enquadramento regulatório

1) Itens não recorrentes - 2025: €0,1M, incluindo venda da UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Santo António do Jari (+€49M), venda de Pecém (+€5M), reestruturação de RH (-€28M), impactos da OW US, principalmente cancelamento de contrato com fornecedor do projeto South Coast Wind (-€19M) e outros (-€7M). 2024: €153M, relacionados com imparidades na OW (-€147M), reestruturação de RH (-€27M) e ganho com a conclusão da alienação da CEM Macau (+€21M).

Redução consistente do OPEX pelo segundo ano consecutivo, melhorando a eficiência de custos em -2% em termos nominais, apesar de +3% de inflação

Opex recorrente⁽¹⁾, € MM



Estratégia focada na eficiência operacional



EDPR: OPEX core ajustado / MW médio reduzido em -12% YoY para €40k/MW, mantendo o crescimento



Otimização da força de trabalho, alinhada com a estratégia de crescimento



Ferramentas digitais e de IA a suportar maior eficiência nas operações e manutenção (O&M) e melhoria da experiência do cliente

1) Itens não recorrentes: em 2025 inclui €28M de reestruturação de RH; em 2024 inclui €27M de reestruturação de RH.
2) Inflação ponderada pelo OPEX em Portugal, Espanha, EUA e Brasil.

Redução da dívida líquida para €15,4 MM, reforçando as métricas de crédito

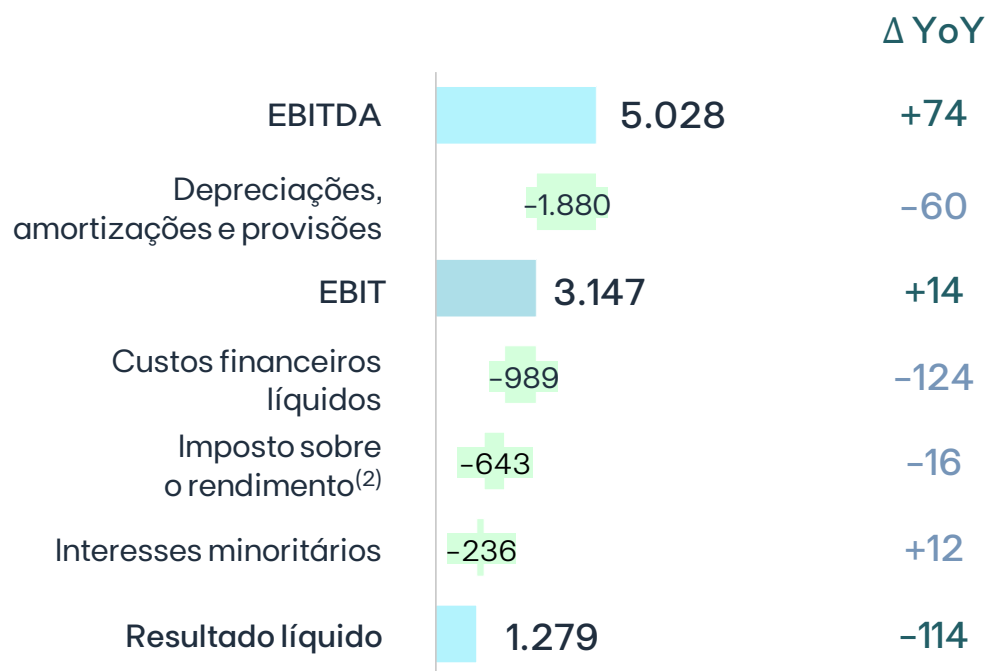
Variação da dívida líquida, € MM



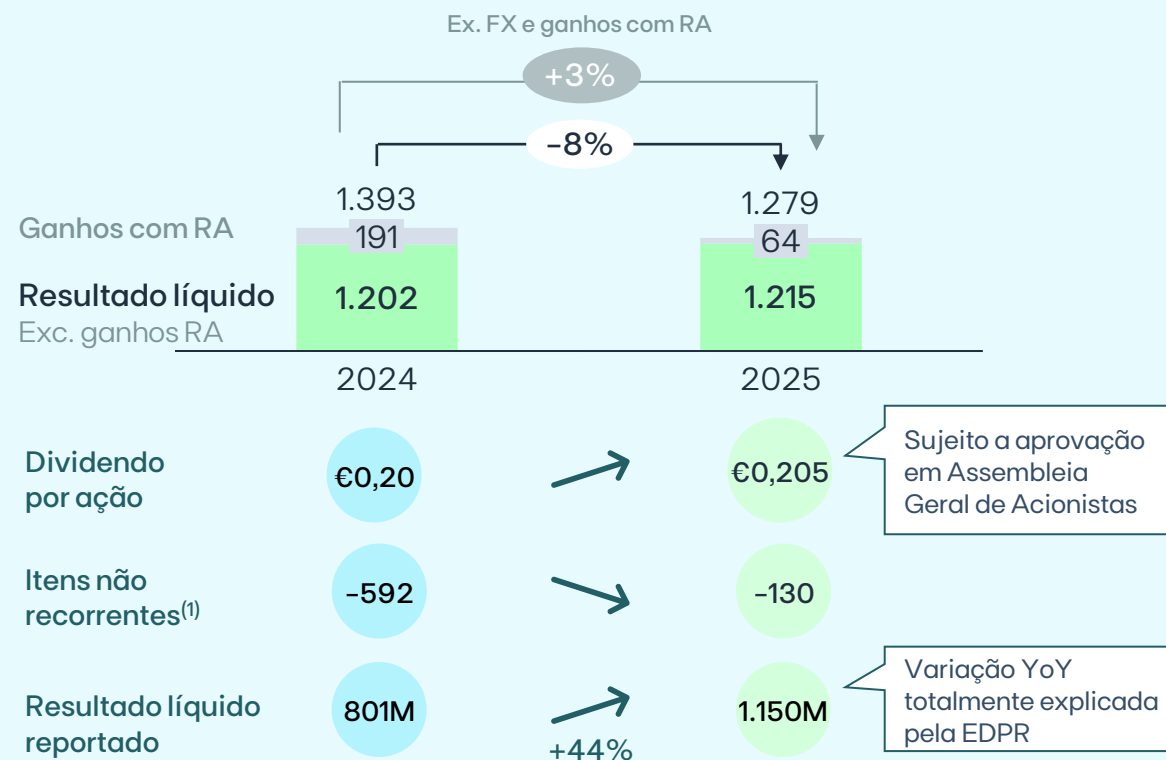
1) Sem créditos regulatórios; dívida líquida excluindo 50% das emissões de híbridos (incluindo juros); com base no EBITDA recorrente dos últimos 12 meses e dívida líquida excluindo 50% dos híbridos; inclui rendas operacionais (IFRS-16);
2) FFO / Dívida líquida calculado de forma consistente com as metodologias das agências de rating, considerando a definição de EBITDA recorrente da EDP.

Resultado líquido recorrente globalmente estável comparado com o ano anterior, com forte desempenho da EDPR e Redes Elétricas resilientes

Resultado líquido recorrente⁽¹⁾, €M



Resultado líquido recorrente, €M



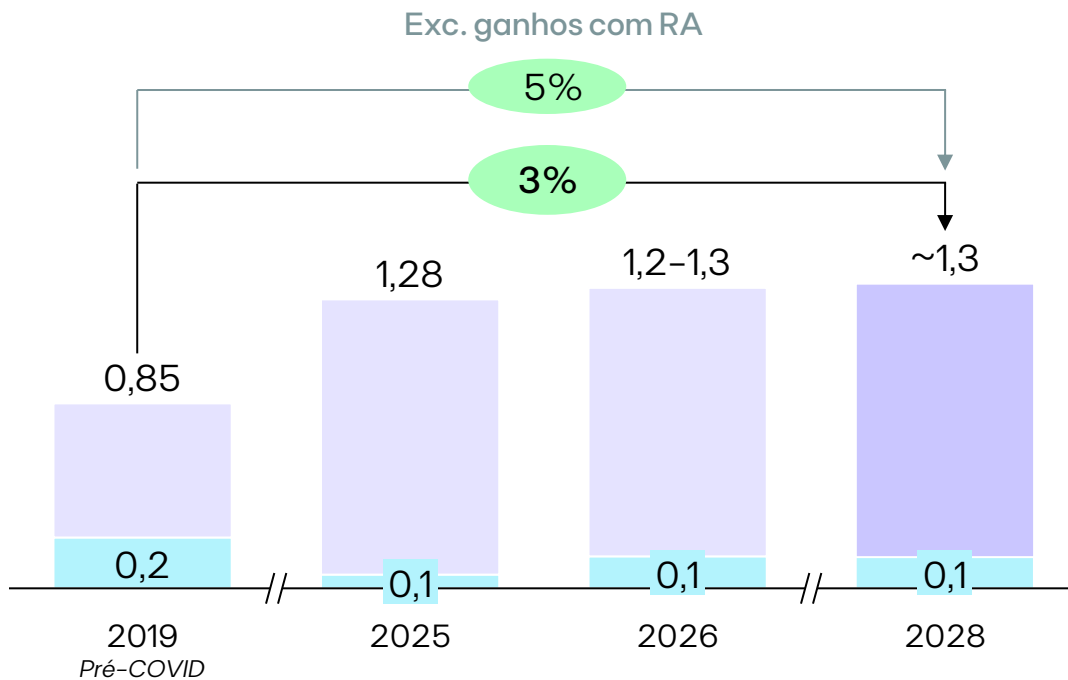
1) Itens não recorrentes em 2025: (i) venda da UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Santo António do Jari; (ii) venda de Pecém; (iii) imparidades na América do Sul (ativos não core); (iv) impactos não recorrentes de imparidades na Europa, incluindo custos de reestruturação; (v) impactos na OW US, sobretudo relacionados com o cancelamento de contratos com fornecedores do projeto South Coast Wind após negociações; (vi) depreciação acelerada do projeto Meadow Lake IV (*repowering onshore*); imparidades em projetos específicos de eólica e solar e imparidade associada a equipamento obsoleto não planeado para utilização futura. Em 2024: -€592M, incluindo: imparidade na Colômbia (-€420M), imparidade na OW (-€105M), outras imparidades ao nível da EDPR (-€7M), custos de reestruturação de recursos humanos (-€20M), gestão de passivos (-€13M), outras imparidades ao nível da EDP (-€6M), ganho da CEM (+€1M) e outros (-€22M). (2) Inclui CESE.

Remuneração acionista atrativa, com crescimento sustentado dos resultados a suportar visibilidade do dividendo mínimo

Crescimento dos resultados

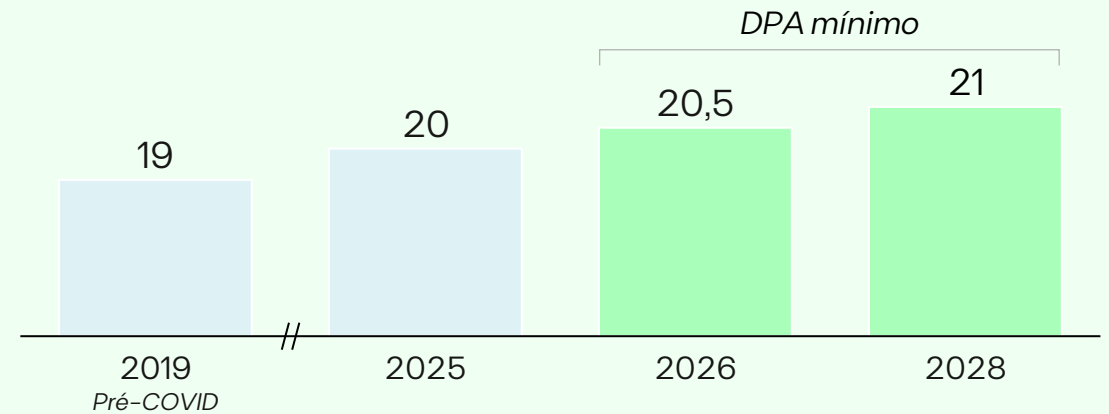
Resultado líquido recorrente, € MM

- Ganhos com Rotação de Ativos
- CAGR do benefício por ação (EPS em inglês) 2019–2028

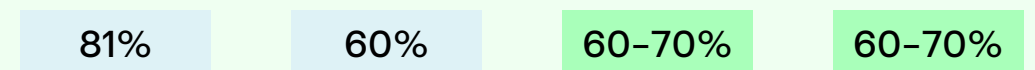


Política de dividendos sustentável e previsível

Dividendo por ação, € cêntimos

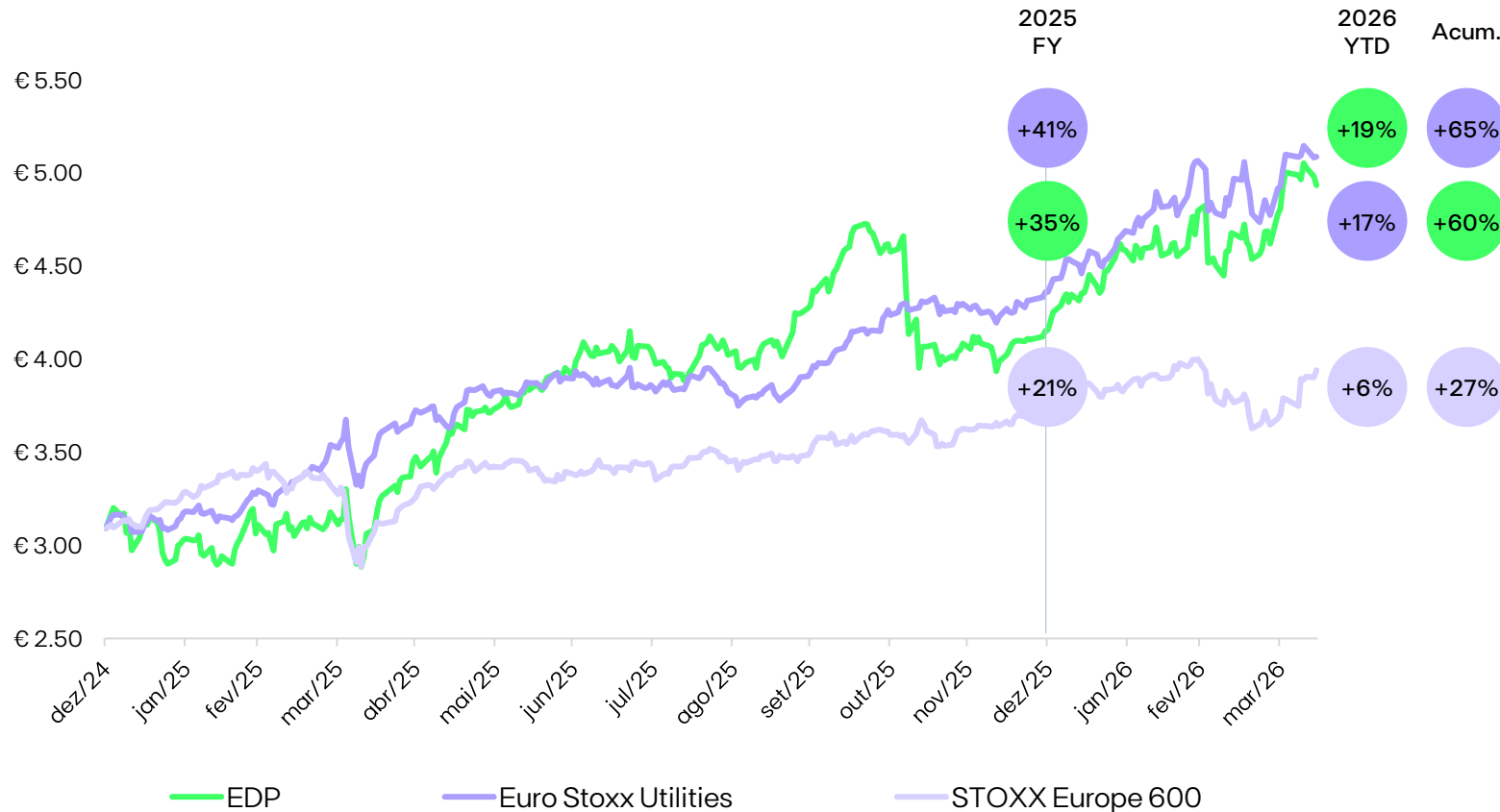


Rácio de *payout* do dividendo, %



Retorno total para os acionistas da EDP de +35% em 2025 e +60% em 2025 e 2026 geralmente em linha com os índices de *utilities* e superior ao índice geral europeu

Retorno Total para os Acionistas (TSR) (com base no TSR/ação da EDP)

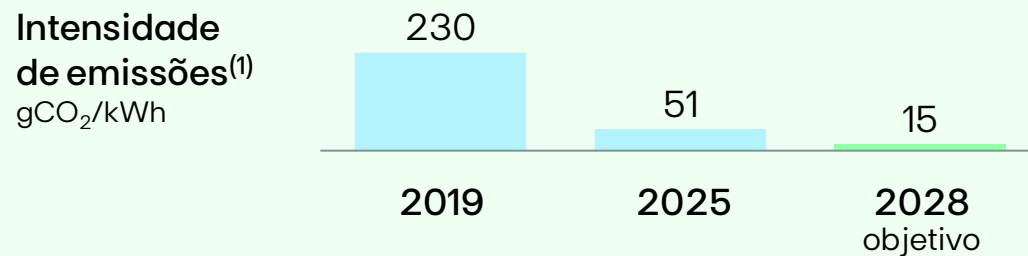
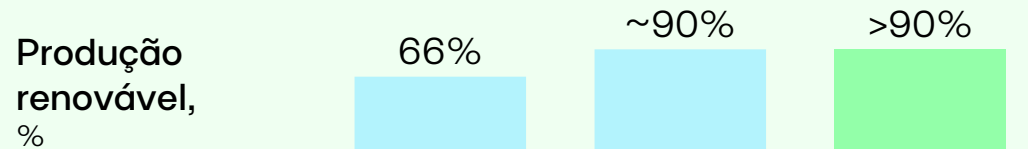
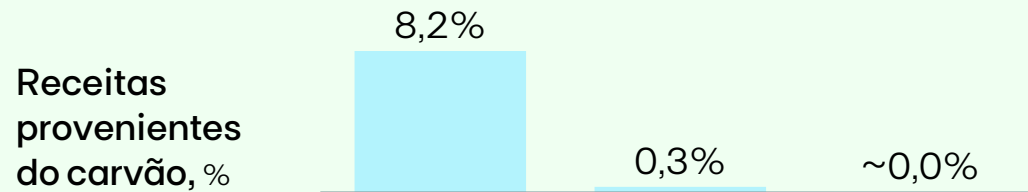


Destaques

- Incerteza macroeconómica e regulatória, em particular nos EUA, com aumento da volatilidade em todo o setor
- *Utilities* reguladas e integradas a superar os principais índices europeus.
- EDP com TSR de +35% em 2025, acima do Euro Stoxx 600.
- EDP com TSR de +19% em 2026 YTD, acima das *utilities* europeias e confirmando a sua resiliência.

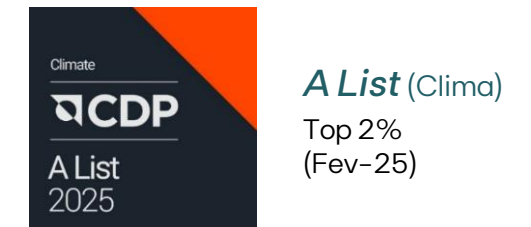
Liderança em ESG a ancorar a nossa transição energética

Histórico sólido na transição energética

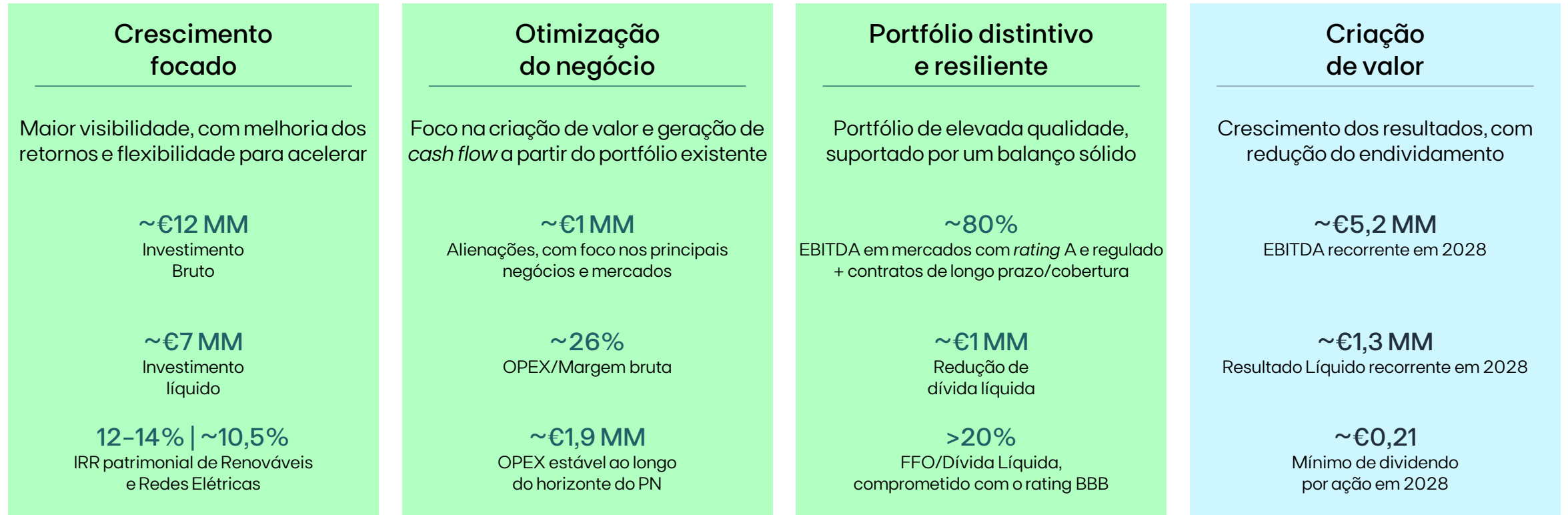


1) Intensidade de emissões de Âmbitos 1 e 2.
Nota: Todos os índices são baseados em desempenho, exceto a Sustainalytics, que é baseada em risco.

Reconhecimentos ESG por entidades de referência



Os nossos compromissos para 2026–2028, focados na criação de valor...

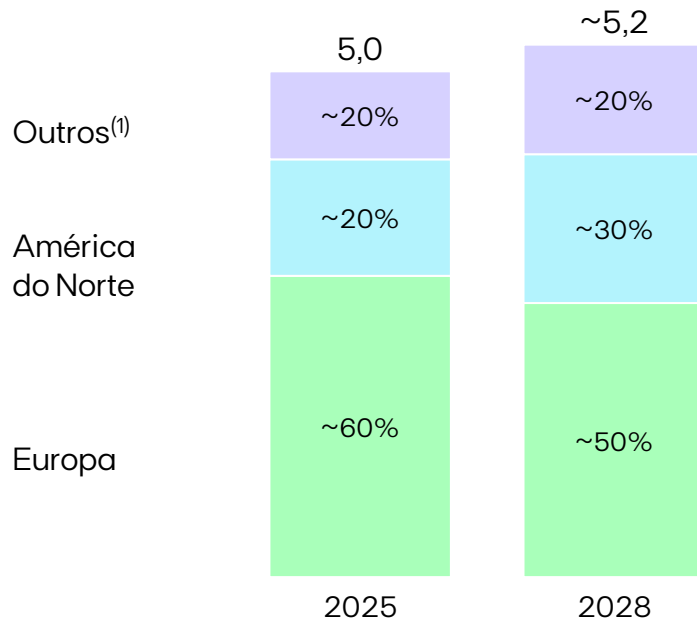


Impulsionado pela nossa organização talentosa e experiente, alavancando as capacidades digitais e de IA

... tendo por base um portfólio resiliente e de baixo risco, com crescimento previsível

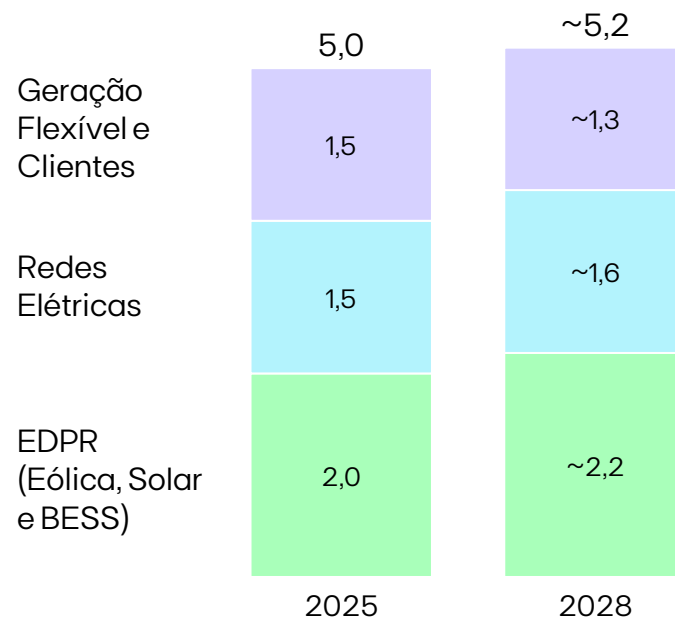
EBITDA, € MM

Por região



~80%
em mercados
com *rating* A

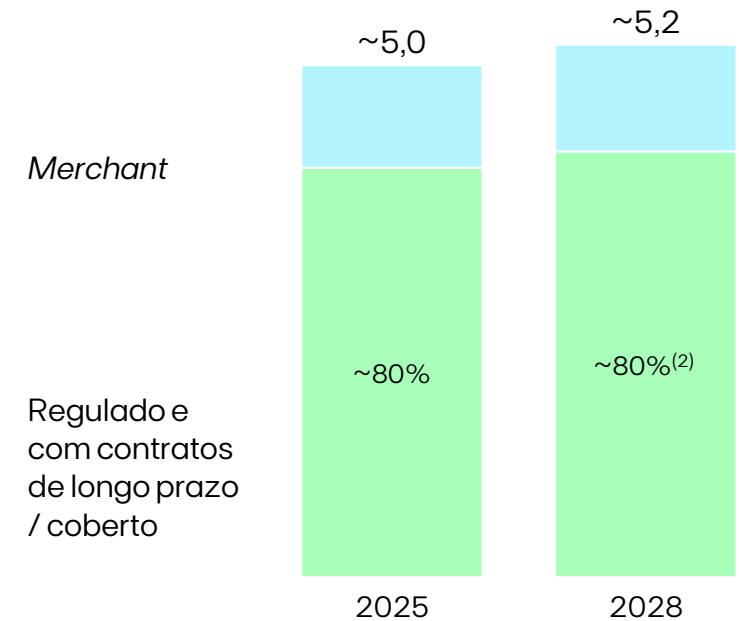
Por segmento de negócio



~30%
proveniente dos EUA
até 2028

~30%
proveniente das
Redes Elétricas

Por perfil de contratação



~80%
regulado ou com contratos
de longo prazo / coberto

1) América do Sul, APAC e outros ajustamentos.
2) Média 2026-28.

2025 confirma os fundamentos estruturais dos resultados e reforça a visibilidade de crescimento até 2028

Execução e entrega sólidas em 2025



- > Mudança estrutural em Geração Flexível e Clientes, superando a orientação prévia
- > Melhoria do desempenho da EDPR, com foco em mercados com rating A
- > Maior visibilidade nas Redes: encerramento de períodos regulatórios em PT e ES e extensão da concessão no BR
- > Disciplina financeira, com métricas de crédito robustos e maior eficiência
- > Proposta de dividendo aumentada para €0,205 por ação, 2,5% acima da orientação

Reiteração da orientação para 2026

~€4,9-5,0 MM
EBITDA recorrente

EBITDA por segmento:

- > Redes Elétricas: ~€1,5-1,6 MM
- > EDPR: ~€2,1MM
- > Geração Flexível e Clientes: ~€1,3-1,4 MM

~€1,2-1,3 MM
Resultado líquido recorrente

Em linha para cumprir os objetivos de 2028

~€12 MM
Investimento bruto
(2026-28)

~€6 MM
Rotações de ativos
e alienações
(2026-28)

~22%
FFO/Dívida
líquida (2028)

~€5,2 MM
EBITDA recorrente
(2028)

~€1,3 MM
Resultado líquido
recorrente (2028)

ITEM 2 OF THE AGENDA

- 2.1 | To deliberate on the proposal for the distribution of the profits for the 2025 financial year
- 2.2 | To deliberate on the proposal for the distribution of dividends

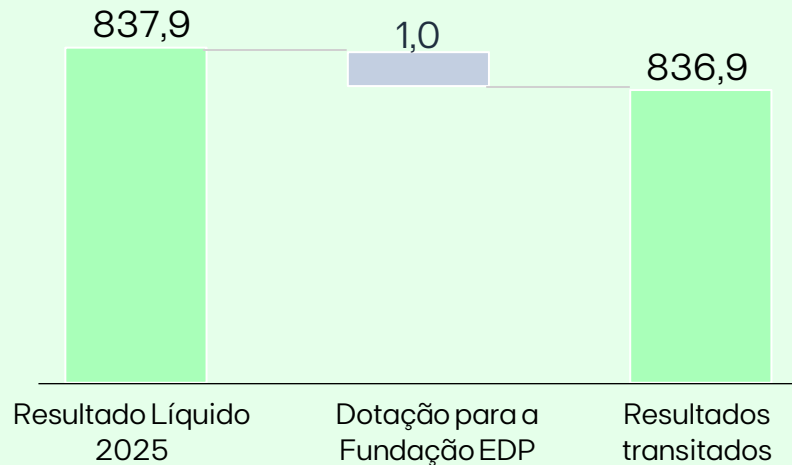
PONTO 2 DA AGENDA

- Deliberar sobre a proposta de aplicação de resultados do exercício de 2025
- Deliberar sobre a proposta de distribuição de dividendos

Propomos aumentar a remuneração acionista ao antecipar o dividendo por ação de €0,205 para este ano, acima do dividendo mínimo

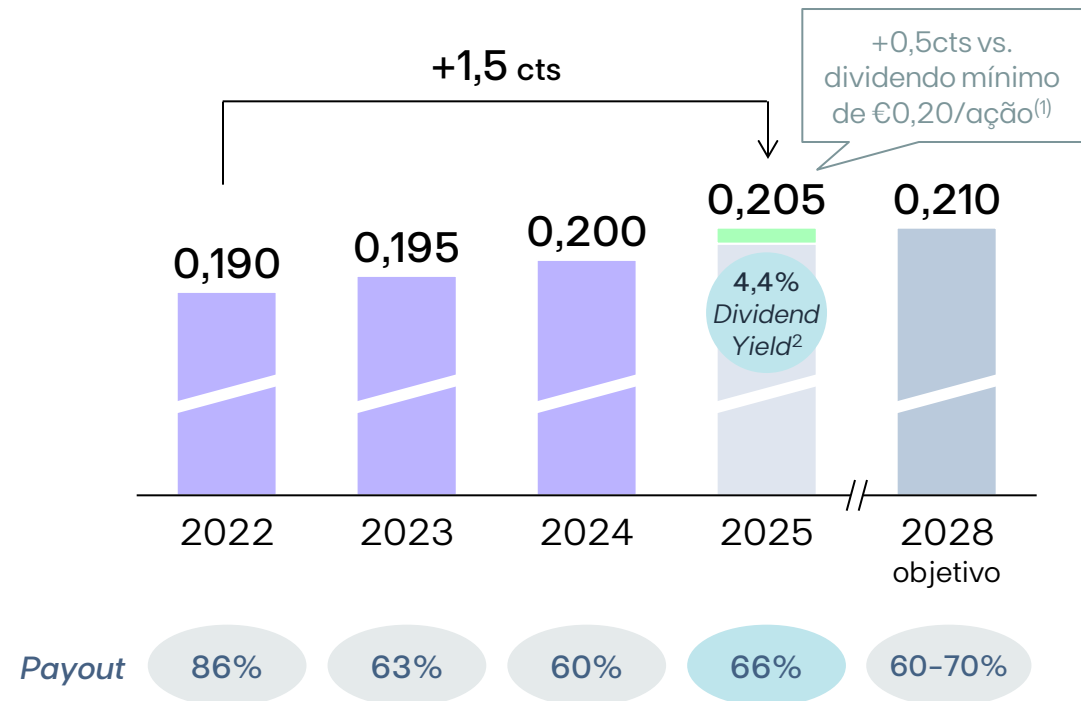
Proposta de aplicação do resultado líquido de 2025

Resultados individuais da EDP S.A., €M



Proposta de dividendo anual de 2025 acima do dividendo mínimo: €0,205/ação, a ser pago em maio de 2026

Dividendo por ação, €



1) Sujeito à aprovação da assembleia geral de acionistas. 2) Com base num dividendo de €0,205/ação e preço da ação de €4,65 a 14 de Abril, 2026.

ITEM 3 OF THE AGENDA

- 3.1 | General appraisal of the Executive Board of Directors
- 3.2 | General appraisal of the General and Supervisory Board
- 3.3 | General appraisal of the Statutory Auditor

PONTO 3 DA AGENDA

- Apreciação geral do Conselho de Administração Executivo
- Apreciação geral do Conselho Geral e de Supervisão
- Apreciação geral do Revisor Oficial de Contas

ITEM 4 OF THE AGENDA

- 4 To authorise the Executive Board of Directors for the acquisition and sale of own shares by EDP and subsidiaries of EDP

PONTO 4 DA AGENDA

Conferir autorização ao Conselho de Administração Executivo para a aquisição e alienação de ações próprias pela EDP e sociedades participadas

ITEM 5 OF THE AGENDA

- 5 To authorise the Executive Board of Directors for the acquisition and sale of own bonds by EDP

PONTO 5 DA AGENDA

Conferir autorização ao Conselho de Administração Executivo para a aquisição e alienação de obrigações próprias pela EDP

ITEM 6 OF THE AGENDA

- 6** To resolve on the suppression of shareholders' pre-emptive rights in the issue of bonds convertible into shares resolved by the Executive Board of Directors under the combined terms of Article 4(3) and Article 6(2) of EDP's Articles of Association

PONTO 6 DA AGENDA

Deliberar sobre a supressão do direito de preferência dos acionistas na emissão de obrigações convertíveis em ações deliberada pelo Conselho de Administração Executivo nos termos conjugados do número 3 do artigo 4.º e número 2 do artigo 6.º dos Estatutos da EDP

ITEM 7 OF THE AGENDA

- 7 To amend the Remuneration Policy applicable to the Executive Board of Directors

PONTO 7 DA AGENDA

Alteração à Política de Remuneração do Conselho de Administração Executivo

ITEM 8 OF THE AGENDA

- 8 To deliberate on the re-election of the Statutory Auditor for the year 2027

PONTO 8 DA AGENDA

- Deliberar sobre a reeleição do Revisor Oficial de Contas para o ano de 2027

