

# DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1T25

Lisboa, 21 de abril de 2025



## PRINCIPAIS DESTAQUES

- A produção total de eletricidade da EDP aumentou 5% no primeiro trimestre de 2025, para 18,3 TWh, com as energias renováveis a representarem 91% da produção total.
- A produção hídrica no mercado Ibérico atingiu 4,2 TWh no 1T25, ficando 0,5 TWh acima do esperado. O trimestre foi marcado por fortes recursos hídricos, 42% acima da média histórica no 1T25 vs. 38% no 1T24. A 31 de dezembro de 2024, os níveis dos reservatórios situavam-se nos 59% vs. 78% no final de 2023. Os elevados níveis de pluviosidade registados no primeiro trimestre de 2025 contribuíram para a recuperação dos níveis das albufeiras para 88% a final de março de 2025 vs. 94% a final de março de 2024. A produção hídrica a partir de bombagem aumentou 5% face ao período homólogo, atingindo 0,6 TWh no 1T25, impulsionada pela volatilidade dos preços horários no mercado de eletricidade.
- Os preços médios de eletricidade no mercado Ibérico quase duplicaram de 45€/MWh no 1T24 para 85€/MWh no 1T25.
- A produção de eletricidade a partir de centrais a gás aumentou em +1 TWh face ao período homólogo, representando 8% da produção total de eletricidade da EDP no 1T25 vs. 2% no 1T24, proporcionando ao sistema elétrico a energia flexível e complementar ao aumento da penetração de energias renováveis.
- Nos últimos 12 meses, o Grupo EDP adicionou +3,5 GW de capacidade eólica e solar (dos quais +3,4 GW ao nível da EDPR e o restante referente a solar distribuído na Europa e no Brasil), suportando as adições de capacidade esperadas de c.2 GW em 2025, que se encontram a evoluir positivamente e em linha com o esperado. Assim, a capacidade instalada eólica e solar atingiu os 19,9 GW (EBITDA + Equity) em março de 2025, um aumento de +18% ou +3,0 GW face ao período homólogo.
- A evolução da capacidade instalada da EDP nos últimos 12 meses foi impactada por transações de rotação de ativos na Europa (0,5 GW), principalmente em Itália em junho (0,2 GW) e na Polónia em setembro (0,2 GW). Relativamente à estratégia de rotação de ativos, a EDP tem atualmente 2 transações já assinadas em Espanha e nos EUA, enquanto a maior parte da execução do plano de rotação de ativos para 2025 deverá concentrar-se no segundo semestre do ano.
- A produção eólica e solar aumentou 11% para 11,1 TWh (incluindo solar distribuído na Europa e no Brasil), suportada pelo forte crescimento da capacidade instalada solar, principalmente na América do Norte. A produção eólica diminuiu 1% face ao período homólogo, impulsionada por recursos eólicos abaixo da média na Europa e pelo impacto líquido de adições de capacidade e rotação de ativos ocorridos nos últimos 12 meses.
- A diminuição do número de clientes de eletricidade da EDP no mercado liberalizado Portugal abrandou de -71k no 1T24 para -47k no 1T25, após um aumento de 5% nas aquisições de novos clientes e uma redução substancial de 10% nas saídas de clientes no 1T25 vs. 1T24. Este desempenho reflete as ofertas comerciais competitivas da EDP aliadas à crescente penetração de serviços diferenciados e à manutenção de elevados níveis de serviço aos clientes.
- No Brasil, a eletricidade distribuída aumentou 7% face ao período homólogo, devido às elevadas temperaturas e ao aumento de 2% no número de clientes ligados à rede face ao 1T24. Na Península Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 3% em termos homólogos e o número de clientes ligados à rede aumentou 1% em termos homólogos. Particularmente em Portugal, continua-se a observar um forte crescimento nos pedidos de ligação associados à transição energética, nomeadamente para novas conexões de energia renovável, com um aumento de 16% face ao período homólogo, e para novos pontos de mobilidade elétrica que registaram um aumento de 30% face ao mesmo período do ano anterior.
- Em dezembro de 2024 e março de 2025, a EDP celebrou dois acordos de venda: i) venda da totalidade da sua participação na linha de transmissão EDP Transmissão Aliança SC (Lote 21) e ii) venda de duas centrais hidroelétricas (UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Santo António do Jari), ambas com previsão de conclusão no 2S25.

## INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1T25	1T24	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	85,3	44,9	90%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,42	1,38	3%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,40	1,40	0%
Mercado Brasileiro		1T25	1T24	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	160	61	162%
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%	108%	90%	+19%
Taxas de câmbio		1T25	1T24	Δ%
EUR/USD - Média		1,05	1,09	+3%
EUR/BRL - Média		6,16	5,38	-13%
EUR/USD - Fim do período		1,08	1,08	-0%
EUR/BRL - Fim do período		6,25	5,40	-14%

<sup>(1)</sup> Média ponderada

## CAPACIDADE INSTALADA

MW	1T25	1T24	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.264	12.134	+130	+1%	672
América do Norte	6.361	6.374	-13	-0%	200
Europa	4.872	4.930	-58	-1%	348
América do Sul	1.032	831	+201	+24%	124
Hídrica	6.924	6.921	+3	+0%	
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	5.522	5.520	+3	+0%	
Brasil	1.401	1.401			
Solar <sup>(2)</sup>	4.424	2.335	+2.089	+89%	908
América do Norte	2.214	915	+1.299	+142%	580
Europa	1.147	621	+526	+85%	328
América do Sul & APAC	1.063	799	+264	+33%	0
Solar DG <sup>(3)</sup>	1.483	1.223	+260	+21%	103
América do Norte	263	246	+17	+7%	55
Europa	381	272	+109	+40%	
América do Sul	191	170	+21	+13%	
APAC	648	535	+112	+21%	48
Armazenamento	207	56	+150		345
América do Norte	207	56	+150		294
Europa	0	0			50
APAC	0	0			2
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			
Carvão	916	916			
P. Ibérica	916	916			
Outros <sup>(4)</sup>	17	17			
<b>EBITDA MW</b>	<b>29.120</b>	<b>26.489</b>	<b>+2.631</b>	<b>+10%</b>	<b>2.027</b>
<b>Equity MW <sup>(5)</sup></b>	<b>2.842</b>	<b>2.510</b>	<b>+333</b>	<b>+13%</b>	<b>345</b>
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>31.963</b>	<b>28.999</b>	<b>+2.964</b>	<b>+10%</b>	<b>2.373</b>

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac. Inclui solar híbrido; <sup>(3)</sup> Capacidade "As-a-service"; <sup>(4)</sup> Cogeração; <sup>(5)</sup> Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólica offshore, hídrica no Brasil e eólica e solar principalmente em Espanha/EUA), operações conjuntas (Nuclear em Espanha) e participações minoritárias no Brasil e

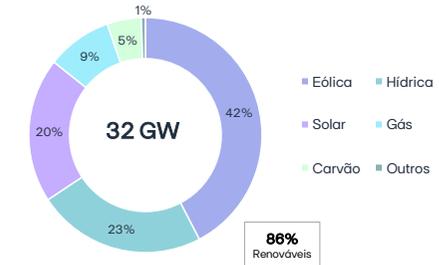
## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Fatores de Utilização	1T25	1T24
Eólica	35%	34%
América do Norte	39%	35%
Europa	29%	33%
América do Sul	34%	29%
Hídrica	38%	46%
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	35%	40%
Brasil	46%	69%
Solar	20%	25%
Solar DG	12%	13%
Gás P. Ibérica	23%	6%
Carvão P. Ibérica	7%	2%
Outros <sup>(2)</sup>	15%	31%

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Cogeração

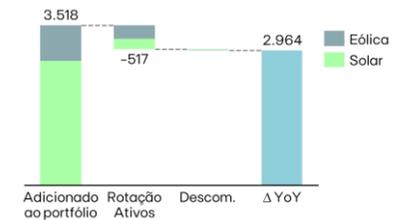
### Capacidade instalada | 1T25

EBITDA + Equity MW

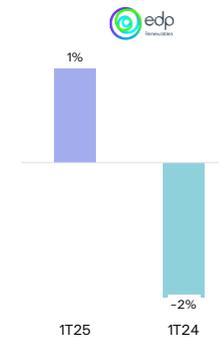


### Evolução da capacidade | YoY

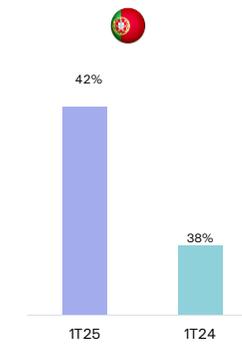
EBITDA + Equity MW



### Desvio da produção Vento&Solar vs. média esperada GCF | 1T25 vs 1T24



### Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1T25 vs 1T24



# DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1T25

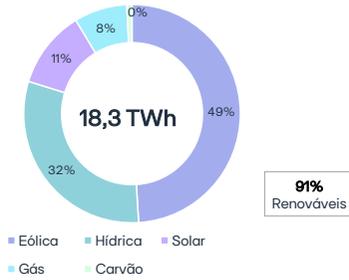
Lisboa, 21 de abril de 2025



## PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE <sup>(1)</sup>

GWh	1T25	1T24	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>8.970</b>	<b>9.056</b>	<b>-86</b>	<b>-1%</b>
América do Norte	5.338	5.131	+207	+4%
Europa	2.989	3.475	-486	-14%
América do Sul	<b>643</b>	<b>449</b>	<b>+193</b>	<b>+43%</b>
<b>Hídrica</b>	<b>5.626</b>	<b>6.980</b>	<b>-1.354</b>	<b>-19%</b>
P. Ibérica <sup>(2)</sup>	4.222	4.869	-647	-13%
Brasil	<b>1.403</b>	<b>2.111</b>	<b>-708</b>	<b>-34%</b>
<b>Solar<sup>(3)</sup></b>	<b>1.728</b>	<b>661</b>	<b>+1.067</b>	<b>+161%</b>
América do Norte	1.095	205	+890	+435%
Europa	158	106	+52	+49%
América do Sul & APAC	<b>475</b>	<b>351</b>	<b>+124</b>	<b>+35%</b>
<b>Solar DG</b>	<b>385</b>	<b>265</b>	<b>+120</b>	<b>+45%</b>
América do Norte	54	62	-7	-12%
Europa	60	22	+39	+176%
América do Sul	97	39	+59	+153%
APAC	<b>173</b>	<b>143</b>	<b>+30</b>	<b>+21%</b>
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>1.448</b>	<b>388</b>	<b>+1.059</b>	<b>+273%</b>
<b>Carvão</b>	<b>134</b>	<b>42</b>	<b>+92</b>	<b>+219%</b>
P. Ibérica	134	42	+92	+219%
<b>Outros<sup>(4)</sup></b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>-7</b>	<b>-56%</b>
<b>Total</b>	<b>18.296</b>	<b>17.405</b>	<b>+891</b>	<b>+5%</b>

Produção de Eletricidade | 1T25



<sup>(1)</sup> Inclui activos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWs; <sup>(2)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(3)</sup> Inclui solar híbrido; <sup>(4)</sup> Cogeração

## DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

	1T25	1T24	Δ	Δ%
<b>P. Ibérica</b>				
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>16.116</b>	<b>15.621</b>	<b>+495</b>	<b>+3%</b>
Portugal	12.653	12.285	+368	+3%
Espanha	<b>3.464</b>	<b>3.337</b>	<b>+127</b>	<b>+4%</b>
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>7.953</b>	<b>7.883</b>	<b>+71</b>	<b>+1%</b>
Portugal	6.554	6.491	+63	+1%
Espanha	<b>1.400</b>	<b>1.392</b>	<b>+8</b>	<b>+1%</b>
<b>Brasil</b>				
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>7.853</b>	<b>7.308</b>	<b>+545</b>	<b>+7%</b>
Consumidores Finais	3.980	3.726	+254	+7%
Clientes Acesso	<b>3.873</b>	<b>3.582</b>	<b>+291</b>	<b>+8%</b>
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.962</b>	<b>3.889</b>	<b>+73</b>	<b>+2%</b>
EDP São Paulo	2.186	2.150	+36	+2%
EDP Espírito Santo	<b>1.776</b>	<b>1.739</b>	<b>+37</b>	<b>+2%</b>

## FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 02-jan-2025 [EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA.](#)
- 13-jan-2025 [EDP emite dívida green sénior no montante de €750 milhões.](#)
- 26-fev-2025 [EDP anuncia recompra de €100M de Ações Próprias](#)
- 26-fev-2025 [EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDP](#)
- 03-mar-2025 [EDP anuncia alteração de termos e condições de instrumentos híbridos emitidos pela EDP](#)
- 21-mar-2025 [EDP celebra acordo para a venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil](#)
- 28-mar-2025 [EDP assina dois contratos de financiamento verde com o BEI num total de €500 milhões](#)

## COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)					Volume de eletricidade vendido na P. Ibérica - Liberalizado   1T25
	1T25	1T24	Δ%	1T25	Dez-24	1T24	ΔT	ΔA	
<b>Eletricidade P. Ibérica</b>	<b>7.294</b>	<b>7.261</b>	<b>+0%</b>	<b>4.307</b>	<b>4.377</b>	<b>4.803</b>	<b>-2%</b>	<b>-8%</b>	
Portugal Liberalizado	4.499	4.429	+2%	3.452	3.499	3.682	-1%	-6%	
Portugal Regulado	732	798	-8%	839	860	902	-2%	-7%	
Espanha	<b>2.064</b>	<b>2.034</b>	<b>+1%</b>	<b>16</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>-13%</b>	<b>-15%</b>	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>1.182</b>	<b>1.441</b>	<b>-18%</b>	<b>558</b>	<b>564</b>	<b>579</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	
Portugal Liberalizado	533	557	-4%	447	453	467	-1%	-4%	
Portugal Regulado	169	185	-8%	108	108	110	-0%	-2%	
Espanha	<b>481</b>	<b>699</b>	<b>-31%</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1T25

Os resultados da EDP de 1T25 serão divulgados dia 9 de maio de 2025. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, no mesmo dia, às 08:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em [www.edp.com](http://www.edp.com).