



PRINCIPAIS DESTAQUES

- A produção total de eletricidade da EDP aumentou 14% nos primeiros nove meses de 2025 para 48 TWh, suportado por um aumento de 14% em termos homólogos na produção eólica e solar, com as energias renováveis a representarem aproximadamente 90% da produção total.
- A produção hídrica na Península Ibérica atingiu 9,0 TWh aos 9M25, ficando 1,9 TWh acima do esperado. Apesar de um 3T25 ligeiramente abaixo da média, os primeiros nove meses de 2025 foram marcados por fortes recursos hídricos, 38% acima da média histórica vs. 33% aos 9M24. No início do ano, os níveis dos reservatórios estavam em aproximadamente 60% e aumentaram para 68% no final setembro de 2025, situando-se acima da média de 52% referente ao período. Este aumento reflete os elevados níveis de pluviosidade registados durante os primeiros meses do ano, apresentando níveis de reservatórios confortáveis para suportar os meses mais secos do verão. A produção hídrica a partir de bombagem aumentou 28% face ao período homólogo, atingindo 1,7 TWh aos 9M25, impulsionada pela volatilidade dos preços horários no mercado da eletricidade na P. Ibérica e pela procura por energia flexível e serviços complementares.
- Os preços médios de eletricidade na Ibéria aumentaram 24% face ao período homólogo, de 52€/MWh aos 9M24 para 65€/MWh aos 9M25.
- A produção térmica aumentou (+3,7 TWh face ao período homólogo), impulsionada por ciclos combinados de gás (CCGTs), fruto do crescimento da procura por serviços complementares na sequência da interrupção de fornecimento de energia elétrica na P. Ibérica ocorrida a 28 de abril. Após este evento, fontes de energia flexíveis como o gás foram priorizadas para reforçar a resiliência do sistema elétrico e garantir a segurança do abastecimento de energia.
- Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +3,4 GW de capacidade total (dos quais +3,3 GW ao nível da EDPR e o restante referente a solar distribuído na Europa e no Brasil).
- Em setembro de 2025, a capacidade em construção era de 2,3 GW, suportando a expectativa de adições de cerca de 2 GW em 2025, que se encontram a evoluir positivamente e em linha com o esperado, bem como algumas adições previstas para 2026.
- A evolução da capacidade instalada EBITDA da EDP nos primeiros nove meses de 2025 foi impactada por uma transação de rotação de ativos de 83 MW de portfólio solar em Espanha e um portfólio eólico de 121 MW em França e Bélgica. A capacidade instalada eólica e solar atingiu 20 GW (EBITDA + Equity) aos 9M25, um aumento de 18% ou 3 GW face ao período homólogo.
- Nos últimos doze meses de 2025, a capacidade instalada equity foi principalmente impactada por: (i) duas vendas no Brasil, incluindo a venda de uma participação de 50% em duas centrais hidroelétricas e uma participação de 20% na central a carvão do Pecém no 3T25, (ii) o impacto líquido da conversão térmica de Aboño II de carvão para gás em Espanha e (iii) Adições de capacidade ao portfólio relacionadas com a participação atribuída à EDPR em projetos eólicos offshore no Reino Unido no 4T24.
- A produção eólica e solar aumentou 14% para 31 TWh (incluindo solar distribuído na Europa e no Brasil), suportada pelo forte crescimento da capacidade instalada solar nos últimos 12 meses, principalmente na América do Norte. A produção eólica diminuiu 1% face aos 9M24, impulsionada principalmente por recursos eólicos abaixo da média na Europa, parcialmente compensados pela melhoria das condições eólicas na América do Sul.
- O número de clientes de eletricidade da EDP no mercado liberalizado em Portugal atingiu os 3.429 mil em setembro de 2025, refletindo uma tendência de estabilização face a junho, resultado da competitividade das ofertas comerciais da EDP, a crescente adesão a serviços diferenciados e a manutenção de elevados níveis de qualidade no serviço ao cliente.
- Na Península Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 3% em termos homólogos e os clientes ligados à rede aumentaram 1% em termos homólogos. No Brasil, a eletricidade distribuída aumentou 1% face ao período homólogo, refletindo aumento da procura de eletricidade registado aos 9M24 e suportado pelo aumento de 2% no número de clientes ligados à rede face ao período homólogo.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		9M25	9M24	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	65,1	52,4	24%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,38	1,33	4%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,30	1,30	0%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	210	98	113%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	89%	89%	-0%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,12	1,09	-3%
EUR/BRL - Média		6,32	5,70	-10%
EUR/USD - Fim do período		1,17	1,12	-5%
EUR/BRL - Fim do período		6,24	6,05	-3%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	9M25	9M24	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.377	11.904	+473	+4%	554
América do Norte	6.408	6.363	+45	+1%	196
Europa	4.813	4.710	+103	+2%	358
América do Sul	1.155	831	+325	+39%	
Hídrica	6.924	6.921	+3	+0%	
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.522	5.520	+3	+0%	
Brasil	1.401	1.401			
Solar ⁽²⁾	4.713	2.921	+1.793	+61%	772
América do Norte	2.544	1.414	+1.130	+80%	450
Europa	1.108	540	+568	+105%	312
América do Sul & APAC	1.061	967	+95	+10%	10
Solar DG ⁽³⁾	1.578	1.339	+239	+18%	85
América do Norte	271	258	+13	+5%	54
Europa	412	316	+96	+31%	
América do Sul	197	191	+6	+3%	
APAC	698	574	+124	+22%	31
Armazenamento	207	57	+150		626
América do Norte	207	57	+150		478
Europa	0	0			86
APAC	0	0			62
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			
Carvão	916	916			
P. Ibérica	916	916			
Outros ⁽⁴⁾	0	17			
EBITDA MW	29.600	26.960	+2.640	+10%	2.036
Equity MW ⁽⁶⁾	2.392	2.431	-39	-2%	309
EBITDA + Equity MW	31.992	29.391	+2.601	+9%	2.345

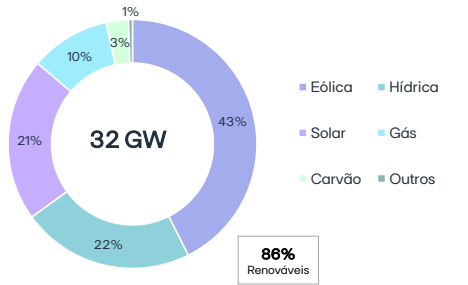
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac, inclui solar híbrido; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25; ⁽⁵⁾ Incluiu MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil e eólico e solar principalmente em Espanha/EUA), operações conjuntas (Nuclear em Espanha) e participações minoritárias de gás em Espanha.

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

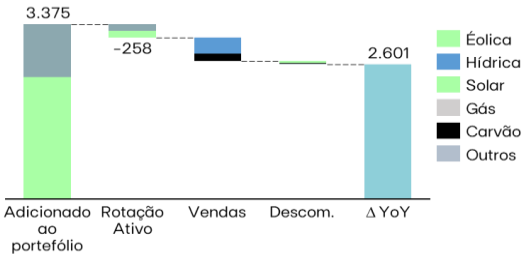
Fatores de Utilização	9M25	9M24
Eólica	28%	28%
América do Norte	31%	30%
Europa	24%	25%
América do Sul	38%	37%
Hídrica	27%	30%
P. Ibérica ⁽¹⁾	25%	26%
Brasil	35%	47%
Solar	25%	23%
Solar DG	15%	14%
Gás P. Ibérica	25%	7%
Carvão P. Ibérica	6%	1%
Outros ⁽²⁾	0%	25%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25.

Capacidade instalada | 9M25
EBITDA + Equity MW



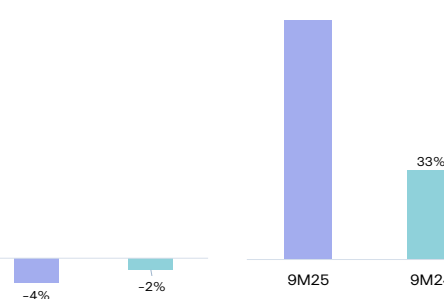
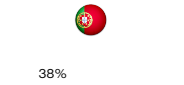
Evolução da capacidade | YoY
EBITDA + Equity MW



Desvio da produção Vento&Solar vs. média esperada GCF | 9M25 vs 9M24



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 9M25 vs 9M24

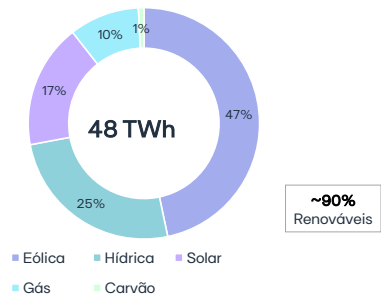




PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽¹⁾

GWh	9M25	9M24	Δ	Δ%
Eólica	22.419	22.584	-164	-1%
América do Norte	12.745	12.852	-107	-1%
Europa	7.450	7.883	-434	-6%
América do Sul	2.224	1.848	+376	+20%
Hídrica	12.173	13.676	-1.503	-11%
P. Ibérica ⁽²⁾	8.970	9.384	-414	-4%
Brasil	3.203	4.293	-1.089	-25%
Solar ⁽³⁾	6.887	3.190	+3.697	+116%
América do Norte	4.439	1.471	+2.968	+202%
Europa	1.063	640	+422	+66%
América do Sul & APAC	1.386	1.079	+306	+28%
Solar DG	1.467	1.123	+344	+31%
América do Norte	246	247	-	-0%
Europa	302	199	+103	+52%
América do Sul	283	165	+118	+72%
APAC	636	513	+123	+24%
Gás P. Ibérica	4.709	1.258	+3.451	+274%
Carvão	358	80	+279	+350%
P. Ibérica	358	80	+279	+350%
Outros ⁽⁴⁾	5	29	-23	-81%
Total	48.019	41.939	+6.080	+14%

Produção de Eletricidade | 9M25



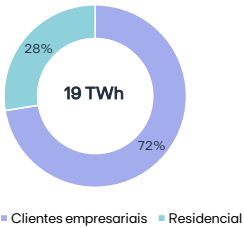
⁽¹⁾ Inclui activos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Inclui solar híbrido;

⁽⁴⁾ Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25.

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)			
	9M25	9M24	Δ%	9M25	Dez-24	9M24	ΔA
Eletricidade P. Ibérica	20.806	20.154	+3%	4.261	4.377	4.424	-4%
Portugal Liberalizado	12.621	11.925	+6%	3.429	3.499	3.536	-3%
Portugal Regulado	1.827	1.970	-7%	817	860	870	-6%
Espanha	6.358	6.259	+2%	14	18	19	-22%
Gás P. Ibérica	3.672	3.363	+9%	552	564	569	-3%
Portugal Liberalizado	1.147	1.215	-6%	443	453	458	-3%
Portugal Regulado	329	358	-8%	106	108	109	-2%
Espanha	2.197	1.790	+23%	3	3	3	-8%

Volume de eletricidade vendido na P. Ibérica - Liberalizado | 9M25



APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 9M25

Os resultados da EDP de 9M25 serão divulgados dia 5 de novembro de 2025. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d' Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, no dia seguinte, às 08:00 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.

DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

		9M25	9M24	Δ	Δ%
P. Ibérica					
Eletricidade distribuída (GWh)		45.852	44.569	+1.283	+3%
Portugal		35.718	34.684	+1.034	+3%
Espanha		10.134	9.885	+249	+3%
Pontos de ligação ('000)		7.990	7.922	+68	+1%
Portugal		6.586	6.526	+60	+1%
Espanha		1.404	1.396	+8	+1%
Brasil					
Eletricidade distribuída (GWh)		22.456	22.279	+177	+1%
Consumidores Finais		10.743	11.110	-368	-3%
Clientes Acesso		11.713	11.168	+545	+5%
Pontos de ligação ('000)		4.002	3.925	+77	+2%
EDP São Paulo		2.206	2.170	+36	+2%
EDP Espírito Santo		1.796	1.755	+40	+2%

FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 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](#)
- 28-mar-2025 [EDP assina dois contratos de financiamento verde com o BEI num total de €500 milhões](#)
- 15-abr-2025 [Pagamento de dividendos – exercício 2024](#)
- 30-abr-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil](#)
- 15-mai-2025 [EDP alcança acordo para Rotação de Ativos de portfólio eólico de 121MW em França e Bélgica](#)
- 26-mai-2025 [EDP celebra acordo para a venda da participação de 20% na central a carvão de Pecém no Brasil](#)
- 18-jun-2025 [EDP informa sobre conclusão de acordo de rotação de ativos para portfólio solar de 82 MWac em Espanha](#)
- 30-jun-2025 [EDP assegura contrato de longo prazo para 60 MW de armazenamento na Polónia](#)
- 01-ago-2025 [EDP assegura 384 MW de energia solar e armazenamento por baterias nos EUA](#)
- 04-ago-2025 [EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portfólio solar de 190 MWac \(229 MWdc\) em Espanha](#)
- 05-ago-2025 [ANEEL aprova revisão tarifária da EDP Espírito Santo para o período 2025-2030](#)
- 13-ago-2025 [EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portfólio solar de 207 MWac \(248 MWdc\) em Itália](#)
- 13-ago-2025 [EDP conclui venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil](#)
- 09-set-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portfólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA](#)
- 10-set-2025 [EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portfólio eólico de 121MW em França e na Bélgica](#)