

# DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1T26

Lisboa, 17 de abril de 2026



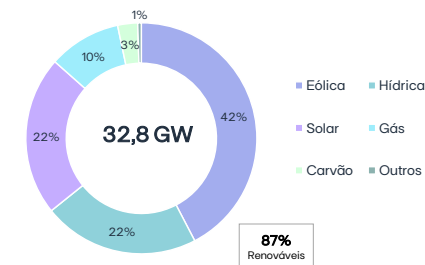
## PRINCIPAIS DESTAQUES

- A produção total da EDP aumentou 4% no primeiro trimestre de 2026 para 19 TWh, em linha com o aumento na produção eólica e solar, com as energias renováveis a representarem 81% da produção total.
- A produção hídrica na Ibéria atingiu 4,3 TWh no 1T26, ficando +0,9 TWh acima do esperado, marcado por fortes recursos hídricos +52% acima da média histórica (vs. +42% no 1T25). O aumento da produção hídrica e eólica, após sucessivas tempestades desde o final de janeiro, contribuiu para um crescimento significativo da produção renovável e para uma diminuição de 48% do preço médio de eletricidade na P. Ibérica, de 85,3 €/MWh no 1T25 para 44,2 €/MWh no 1T26, apesar de um preço médio temporariamente baixo de 16,4 €/MWh registado em fevereiro, devido ao excesso de precipitação.
- Os níveis de reservatórios situavam-se em 94% no final de março, um recorde nos últimos 10 anos para esta altura do ano (face aos 76% no final de 2025 e 89% em março de 2025). Espera-se que os elevados níveis dos reservatórios sustentem o desempenho do negócio de Geração Flexível nos próximos trimestres.
- A produção térmica aumentou 4% em termos homólogos, impulsionada pela produção de gás em Portugal (+38% vs. 1T25), refletindo uma maior procura por serviços completos e energia flexível, após uma interrupção temporária no sistema de transmissão/interligação em fevereiro e março causada pelas tempestades. Consequentemente, o componente de serviços de sistema elétrico e restrições no preço final da eletricidade, suportado pela comercialização de eletricidade, registou um aumento significativo em termos homólogos.
- Nos últimos 12 meses, a EDP adicionou +2,1 GW de capacidade total (dos quais +2,0 GW ao nível da EDPR, em linha com o guidance mais recente e o restante referente principalmente a solar distribuído na Europa e no Brasil).
- Em março de 2026, a capacidade em construção era de 1,9 GW, reforçando a capacidade prevista para 2026 e anos seguintes, com mais de 90% dos 1,5 GW de adições de capacidade esperadas para 2026 já instaladas ou em construção.
- A execução do plano de rotações de ativos para 2026 deverá concentrar-se no segundo semestre do ano. Até ao primeiro trimestre de 2026, a EDP concluiu a transação de rotação de ativos de um portfólio eólico de 150 MW na Grécia, uma vez cumpridas as condições precedentes em dezembro 2025, a desconsolidação da capacidade e os ganhos da rotação de ativos foram registados no 4T25, enquanto o encaixe de rotação foi reconhecido no 1T26.
- A capacidade instalada eólica e solar atingiu 21,2 GW (EBITDA + Equity) no primeiro trimestre de 2026, um aumento de +1,3 GW em termos homólogos (+8% vs. 1T25).
- A produção eólica e solar aumentou 4% em termos homólogos para 11,5 TWh (incluindo solar distribuído na Europa e no Brasil), suportado pelo aumento de 6% na capacidade instalada nos últimos 12 meses, com maior contributo da América do Norte (principalmente solar), bem como por melhores recursos eólicos e solares na Europa, mantendo-se os recursos renováveis próximos da média de longo prazo, sustentando o aumento dos volumes de produção (para mais informação: EDPR Dados Operacionais Previsionais 1T26).
- O número de clientes de eletricidade da EDP no mercado liberalizado em Portugal atingiu os 3.428 mil em março de 2026, refletindo uma tendência de estabilização face ao 4T25, 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. O volume de comercialização de eletricidade no mercado liberalizado português aumentou 8% vs. 1T25, principalmente devido ao aumento do consumo médio.
- Na Ibéria, a eletricidade distribuída aumentou 1,1% em termos homólogos. Em Portugal, a procura de eletricidade na nossa rede de distribuição aumentou 2,5% vs. 1T25, impulsionado por uma maior penetração de veículos elétricos no mercado, aumento do número de clientes e maior consumo médio por cliente (vs. um crescimento de 4,7% em termos homólogos do consumo total em Portugal). Em Espanha, o consumo de eletricidade na nossa área de distribuição diminuiu 4% vs. 1T25, devido a uma interrupção temporária de um grande cliente industrial (vs. um crescimento de 1% em termos homólogos da procura de eletricidade em Espanha continental). No Brasil, a eletricidade distribuída aumentou 0,8% vs. 1T25, comparativamente a um forte crescimento no 1T25 (+7% vs. 1T24), devido à normalização das temperaturas e à maior penetração de solar distribuído, e o número de clientes ligados aumentou 1,9% vs. 1T25.
- A EDP continua a registar um forte aumento nos pontos de ligação ativos relacionados com a Transição Energética, +13% face ao período homólogo na P. Ibérica, principalmente devido a (i) projetos de energias renováveis, (ii) comunidades de autoconsumo e energia (principalmente solar distribuído) e (iii) pontos de mobilidade elétrica.

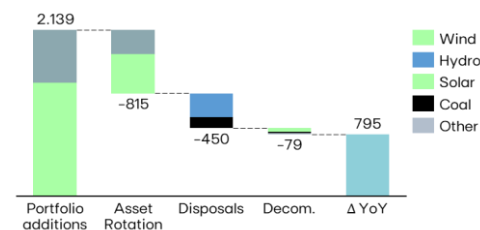
## CAPACIDADE INSTALADA

MW	1T26	1T25	Δ	Δ%	U/C
<b>Eólica</b>	<b>12.541</b>	<b>12.264</b>	<b>+276</b>	<b>+2%</b>	<b>331</b>
América do Norte	6.602	6.361	+241	+4%	103
Europa	4.783	4.872	-88	-2%	228
América do Sul	1.155	1.032	+124	+12%	0
<b>Hídrica</b>	<b>6.920</b>	<b>6.924</b>	<b>-3</b>	<b>-0%</b>	
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	5.519	5.522	-3	-0%	
Brasil	1.401	1.401			
<b>Solar<sup>(2)</sup></b>	<b>4.824</b>	<b>4.424</b>	<b>+399</b>	<b>+9%</b>	<b>722</b>
América do Norte	2.694	2.214	+480	+22%	420
Europa	1.024	1.147	-123	-11%	276
América do Sul & APAC	1.106	1.063	+43	+4%	25
<b>Solar DG<sup>(3)</sup></b>	<b>1.686</b>	<b>1.482</b>	<b>+203</b>	<b>+14%</b>	<b>39</b>
América do Norte	313	263	+51	+19%	21
Europa	439	381	+58	+15%	
América do Sul	209	191	+17	+9%	
APAC	725	647	+78	+12%	17
<b>Armazenamento</b>	<b>550</b>	<b>207</b>	<b>+344</b>		<b>464</b>
América do Norte	500	207	+294		255
Europa	50	0			144
APAC	0	0			65
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>			
<b>Carvão</b>	<b>916</b>	<b>916</b>			
P. Ibérica	916	916			
<b>Outros<sup>(4)</sup></b>	<b>0</b>	<b>17</b>			
<b>EBITDA MW</b>	<b>30.322</b>	<b>29.120</b>	<b>+1.202</b>	<b>+4%</b>	<b>1.555</b>
<b>Equity MW<sup>(6)</sup></b>	<b>2.435</b>	<b>2.842</b>	<b>-407</b>	<b>-14%</b>	<b>376</b>
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>32.757</b>	<b>31.963</b>	<b>+795</b>	<b>+2%</b>	<b>1.930</b>

Capacidade instalada | 1T26  
EBITDA + Equity MW



Evolução da capacidade | YoY  
EBITDA + Equity MW



<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> Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25; <sup>(5)</sup> Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de utilização patrimonial (principalmente em eólica offshore, hídrica no Brasil e eólica e solar principalmente em Espanha/EUA), operações conjuntas (Nuclear em Espanha) e participações minoritárias de gas em Espanha.

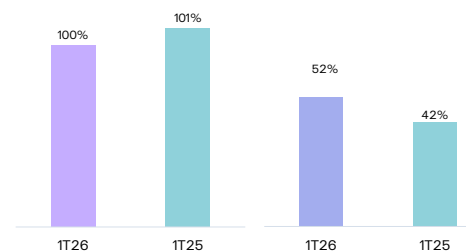
## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Fatores de Utilização	1T26	1T25
<b>Eólica</b>	<b>34%</b>	<b>35%</b>
América do Norte	37%	39%
Europa	31%	29%
América do Sul	24%	35%
<b>Hídrica</b>	<b>39%</b>	<b>38%</b>
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	36%	35%
Brasil	53%	46%
<b>Solar</b>	<b>21%</b>	<b>20%</b>
Solar DG	14%	12%
Gás P. Ibérica	26%	23%
Carvão P. Ibérica	4%	7%
<b>Outros<sup>(2)</sup></b>	<b>0%</b>	<b>15%</b>

Índ. Renov. (vs. P50 Fator de Utilização Bruto) | 1T26 vs 1T25



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1T26 vs 1T25



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

## INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1T26	1T25	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	44,2	85,3	-48%
Coefficiente hidráulica - Portugal	1,0 = ano médio	1,52	1,42	7%
Coefficiente hidráulica - Espanha	1,0 = ano médio	1,50	1,40	7%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	311	160	94%
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%	93%	108%	-13%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,17	1,05	-10%
EUR/BRL - Média		6,16	6,16	+0%
EUR/USD - Fim do período		1,15	1,08	-6%
EUR/BRL - Fim do período		6,01	6,25	+4%

<sup>(1)</sup> Média ponderada

# DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1T26

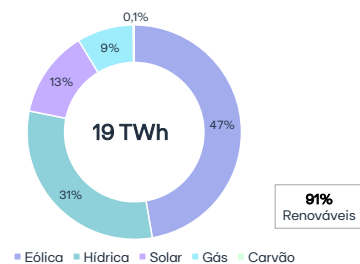
Lisboa, 17 de abril de 2026



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

GWh	1T26	1T25	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>8.988</b>	8.970	+18	+0%
América do Norte	5.263	5.338	-75	-1%
Europa	3.125	2.989	+135	+5%
América do Sul	601	643	-42	-7%
<b>Hídrica</b>	<b>5.864</b>	5.626	+239	+4%
P. Ibérica <sup>(2)</sup>	4.262	4.222	+39	+1%
Brasil	1.603	1.403	+199	+14%
<b>Solar<sup>(3)</sup></b>	<b>2.035</b>	1.728	+307	+18%
América do Norte	1.294	1.095	+198	+18%
Europa	185	158	+27	+17%
América do Sul & APAC	557	475	+81	+17%
<b>Solar DG</b>	<b>464</b>	385	+78	+20%
América do Norte	67	54	+12	+23%
Europa	84	60	+24	+39%
América do Sul	102	97	+4	+5%
APAC	211	173	+39	+22%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>1.621</b>	1.448	+173	+12%
<b>Carvão</b>	<b>27</b>	134	-107	-80%
P. Ibérica	27	134	-107	-80%
<b>Outros<sup>(4)</sup></b>	<b>0</b>	5	-5	-100%
<b>Total</b>	<b>18.999</b>	18.296	+703	+4%

Produção de Eletricidade | 1T26



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

<sup>(4)</sup> Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 1T25.

## DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

	1T26	1T25	Δ	Δ%
<b>P. Ibérica</b>				
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>16.298</b>	16.117	+181	+1,1%
Portugal	12.973	12.653	+321	+2,5%
Espanha	3.325	3.464	-139	-4,0%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>8.018</b>	7.953	+65	+0,8%
Portugal	6.611	6.554	+57	+0,9%
Espanha	1.407	1.400	+8	+0,5%
<b>Brasil</b>				
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>7.914</b>	7.853	+61	+0,8%
Consumidores Finais	3.880	3.980	-100	-2,5%
Clientes Acesso	4.033	3.873	+160	+4,1%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>4.036</b>	3.962	+75	+1,9%
EDP São Paulo	2.221	2.186	+35	+1,6%
EDP Espírito Santo	1.815	1.776	+39	+2,2%

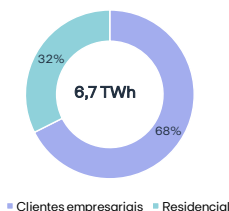
## FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 07-jan-2026 [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA](#)
- 26-jan-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.](#)
- 28-jan-2026 [EDP emite dívida EU green sénior no montante de €650 milhões](#)
- 29-jan-2026 [EDP concluiu transação de Rotação de Ativos de portfólio eólico de 150 MW na Grécia](#)
- 25-fev-2026 [A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDP](#)
- 12-mar-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.](#)
- 23-mar-2026 [EDP informa sobre contrato assegurado para projeto solar de 250 MWac nos EUA](#)
- 25-mar-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.](#)
- 30-mar-2026 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Fundación Maria Cristina Masaveu Peterson](#)

## COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1T26	1T25	Δ%	1T26	1T25	ΔA
<b>Eletricidade P. Ibérica</b>	<b>7.786</b>	7.294	+7%	<b>4.234</b>	4.307	-2%
Portugal Liberalizado	4.864	4.499	+8%	3.428	3.452	-1%
Portugal Regulado	675	732	-8%	791	839	-6%
Espanha	2.247	2.064	+9%	15,8	15,8	-0%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.643</b>	1.182	+124%	<b>545</b>	558	-2%
Portugal Liberalizado	557	533	+5%	438	447	-2%
Portugal Regulado	195	169	+16%	105	108	-3%
Espanha	1.890	481	+293%	2	3	-13%

Volume de eletricidade vendido na P. Ibérica – Liberalizado | 1T26



## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1T26

Os resultados da EDP de 1T26 serão divulgados dia 6 de maio de 2026. 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](http://www.edp.com).