



# 1T26 Relatório de Resultados

## Aviso legal

O presente documento foi preparado pela EDP, S.A. (a “Sociedade”) exclusivamente para utilização na apresentação a realizar nesta data, destinando-se a fins informativos, podendo ser alterado ou complementado. Não constitui um resumo exaustivo das matérias nele tratadas. Ao participar na reunião em que esta apresentação é efetuada, ou ao ler os respetivos materiais, o destinatário reconhece e aceita ficar vinculado às limitações e restrições abaixo indicadas.

A presente apresentação não pode ser reproduzida, no todo ou em parte, nem utilizada para qualquer outro fim sem o consentimento prévio, expresso e por escrito da Sociedade.

A presente apresentação, bem como quaisquer materiais, documentos ou informações nela utilizados ou distribuídos a investidores no seu âmbito, não constituem nem devem ser interpretados como uma oferta (pública ou privada) de venda ou emissão, nem como uma solicitação de oferta (pública ou privada) para a compra ou aquisição de valores mobiliários da Sociedade ou de quaisquer das suas subsidiárias ou outras sociedades do grupo, em qualquer jurisdição, nem como um incentivo ou recomendação à realização de qualquer investimento.

Nem a presente apresentação, nem quaisquer materiais, documentos ou informações nela utilizados ou distribuídos, nem qualquer parte dos mesmos, nem o facto da sua disponibilização, constituem base de, ou devem ser considerados em conexão com, qualquer contrato, compromisso ou decisão de investimento, seja qual for, não podendo igualmente ser utilizados, no futuro, em relação a qualquer oferta (pública ou privada) de valores mobiliários emitidos pela Sociedade.

As matérias tratadas na presente apresentação podem incluir declarações prospetivas (forward-looking statements). As declarações prospetivas são declarações que não respeitam a factos históricos. Expressões como “acredita”, “espera”, “antecipa”, “tenciona”, “estima”, “irá”, “pode”, “continua”, “deverá” e outras expressões semelhantes são normalmente utilizadas para identificar declarações prospetivas.

As declarações prospetivas incluem, designadamente, declarações relativas a objetivos, metas, estratégias, perspetivas e expectativas de crescimento, planos futuros, eventos ou desempenho e potencial de crescimento futuro, liquidez, recursos de capital e investimentos de capital, perspetivas económicas e tendências do setor, procura e oferta de energia, evolução dos mercados da Sociedade, impacto de iniciativas legais e regulamentares e posição concorrencial da Sociedade.

As declarações prospetivas constantes da presente apresentação baseiam-se em diversos pressupostos, incluindo a análise pela gestão de tendências operacionais históricas, dados constantes dos registos da Sociedade e outros dados disponíveis provenientes de terceiros.

Embora a Sociedade considere que tais pressupostos eram razoáveis no momento em que foram formulados, estes estão sujeitos a riscos significativos, conhecidos e desconhecidos, incertezas, contingências e outros fatores relevantes, difíceis ou impossíveis de prever e fora do controlo da Sociedade.

Fatores relevantes que podem conduzir a diferenças significativas entre os resultados efetivos e as expectativas relativas a acontecimentos ou resultados futuros incluem, designadamente, a estratégia empresarial e financeira da Sociedade, condições económicas nacionais e internacionais, evolução tecnológica, enquadramento legal e regulatório, evolução do setor, condições hidrológicas, custo das matérias-primas, condições dos mercados financeiros e a incerteza quanto aos resultados de operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros.

Tais riscos, incertezas e fatores podem fazer com que os resultados, desempenho ou concretizações efetivos da Sociedade ou do setor difiram materialmente dos resultados expressos ou implícitos nas declarações prospetivas constantes da presente apresentação.

As informações, opiniões e declarações prospetivas constantes da presente apresentação reportam-se apenas à data da mesma e estão sujeitas a alteração sem aviso prévio, salvo quando tal seja exigido por lei aplicável.

A Sociedade, bem como os respetivos administradores, representantes, trabalhadores e/ou consultores, não assumem qualquer obrigação de atualizar, rever ou modificar quaisquer informações, opiniões ou declarações prospetivas contidas na presente apresentação, seja em resultado de nova informação, acontecimentos futuros ou quaisquer outras circunstâncias.

# Índice

## 1T26

### Relatório de Resultados

Destaques do 1T26	4
01. Performance Financeira Consolidada	5
02. Segmentos de Negócio	13
03. Desempenho ESG	29
04. Demonstração de Resultados e Anexos	36

## Destaques do 1T26

### Dados-chave Operacionais

Capacidade instalada  
(EBITDA + Equity MW)

**32,8 GW** +2% vs 1T25

87% Renováveis<sup>1</sup>

Geração

**19,0 TWh** +4% vs 1T25

91% Renováveis<sup>1</sup>

Eletricidade Vendida

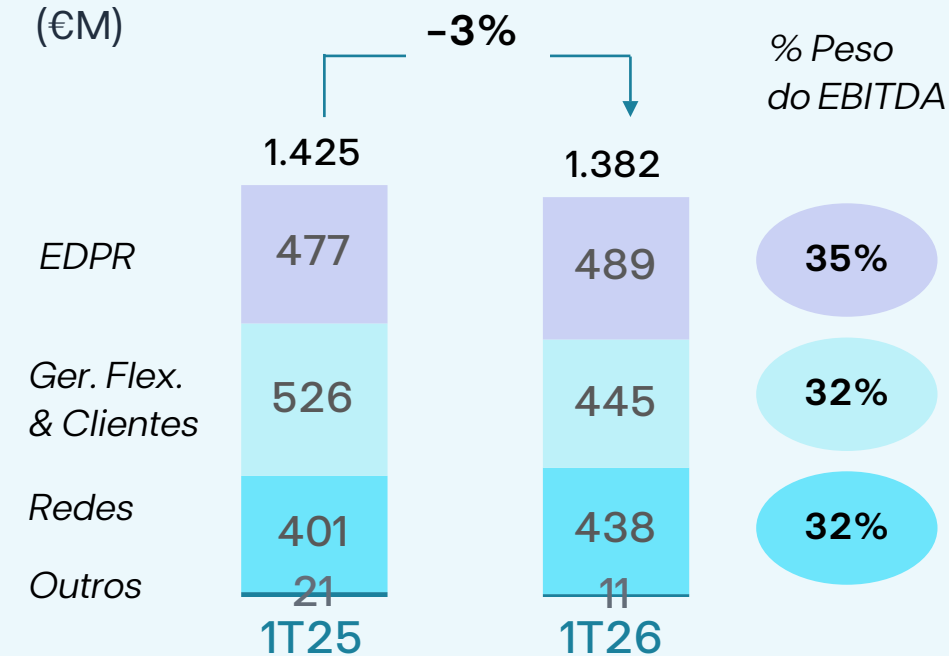
**7,8 TWh** +7% vs 1T25

Eletricidade Distribuída

**24,2 TWh** +1% vs 1T25

### Dados-chave Financeiros

EBITDA Recorrente<sup>2</sup>  
(€M)



Resultado Líquido Recorrente  
(€M)

**€399 M** -9% vs 1T25

Dívida Líquida  
(€MM)

**€15,7 MM** +2% vs 4T25

O resultado líquido recorrente da EDP no 1º trimestre de 2026 baixou 9% em termos homólogos, para 399 milhões de euros. Esta variação face mesmo período do ano passado reflete sobretudo a redução observada nos preços de venda de eletricidade em Portugal e Espanha.

O EBITDA recorrente caiu 3% face ao período homólogo (ou apenas -1% quando excluídos os efeitos de variações cambiais) para €1,4 mil milhões. O EBITDA do segmento de redes de eletricidade aumentou 9%, em resultado de uma subida do EBITDA das redes Ibéricas de +16%, devido ao aumento do investimento nos novos períodos regulatórios em Portugal e Espanha que tiveram início este trimestre, e EBITDA das redes no Brasil estável em Euros. O EBITDA da EDP Renewables aumentou 2% (ou +10% excluindo variação cambial, sobretudo a desvalorização de 11% do USD face ao Euro), com aumento da capacidade instalada média (+9%), especialmente nos EUA, e maior eficiência operacional. No segmento de Geração Flexível & Clientes o EBITDA caiu 15%, penalizado por preços de venda de eletricidade mais baixos e maiores custos com serviços de sistema suportados para comercialização de eletricidade a clientes finais, apesar do elevado volume de produção hídrica e do aumento do volume de eletricidade comercializada (+7% vs. 1T25).

Os custos operacionais líquidos apresentaram uma redução significativa de 3% em termos recorrentes, refletindo o foco contínuo na eficiência operacional. Os custos financeiros líquidos aumentaram 7%, impactados pelo aumento do custo médio da dívida em +20bps para 5,1% (ou 3,4% excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros - BRL).

A dívida líquida totalizou €15,7 mil milhões, refletindo o investimento realizado e fluxo de caixa orgânico gerado, assim como a valorização do BRL face ao Euro no trimestre. Para o resto do ano, destacam-se o pagamento do dividendo anual de €0.9 MM, que ocorre no 2º trimestre, e o encaixe financeiro previsto com transações de rotação de ativos e parcerias institucionais nos EUA, que deverão concentrar-se no 2º semestre.

<sup>1</sup> Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica;

<sup>2</sup> Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 7 (EBITDA) e pág. 9 (Resultado Líquido).

# Índice

## 01. Desempenho Financeiro Consolidado

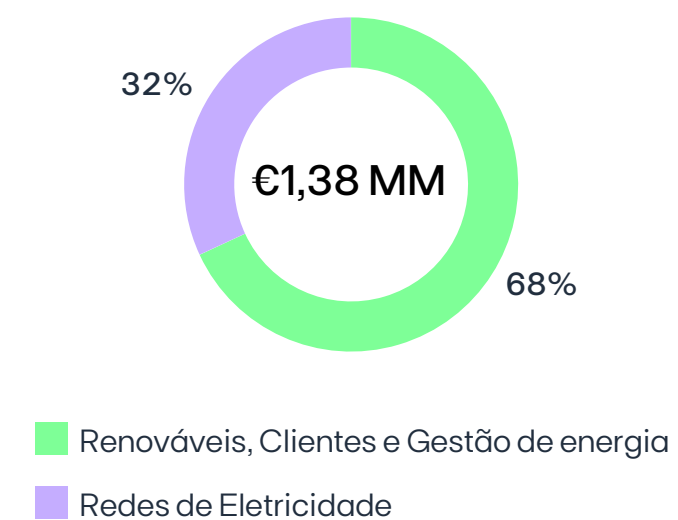
1.1. Decomposição de EBITDA	6
1.2. Rubricas de Resultados abaixo de EBITDA	7
1.3. Atividade de Investimento	8
1.4. Cash Flow	9
1.5. Posição Financeira Consolidada	10
1.6. Dívida Financeira Líquida	11

## 1.1. Decomposição de EBITDA

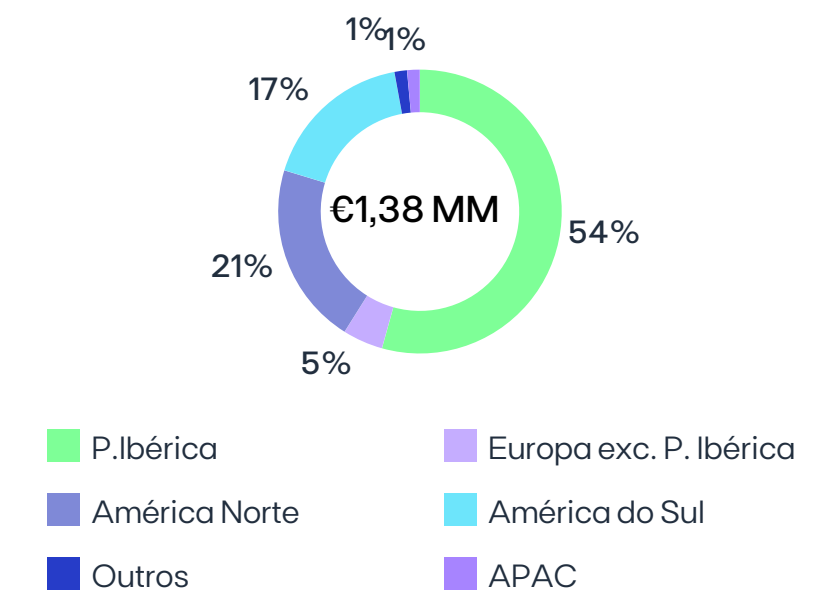
EBITDA Recorrente (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	1Q YoY	Δ %	Δ Abs.
<b>Redes de Eletricidade</b>	<b>438</b>	<b>401</b>	<b>+9%</b>	<b>+36</b>	<b>401</b>	<b>364</b>	<b>413</b>	<b>360</b>	<b>438</b>	<b>+9%</b>	<b>+36</b>	
P. Ibérica	265	228	+16%	+37	228	233	236	235	265	+16%	+37	
Brasil <sup>1</sup>	173	173	—%	—	173	130	177	125	173	—%	—	
<b>Renováveis, Clientes &amp; Gestão de Energia<sup>2</sup></b>	<b>934</b>	<b>1.005</b>	<b>-7%</b>	<b>-71</b>	<b>1.005</b>	<b>801</b>	<b>730</b>	<b>865</b>	<b>934</b>	<b>-7%</b>	<b>-71</b>	
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	489	477	+2%	+12	477	483	446	569	489	+3%	+12	
Geração Flexível & Clientes - Ibéria	397	482	-18%	-85	482	290	238	291	397	-18%	-85	
Geração Flexível & Clientes - Brasil	49	44	+11%	+5	44	31	32	50	49	+11%	+5	
Outros	0	2	-95%	-2	2	-3	14	-45	0	-95%	-2	
<b>Atividades Corporativas &amp; Outros</b>	<b>11</b>	<b>19</b>	<b>-44%</b>	<b>-8</b>	<b>19</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>11</b>	<b>-44%</b>	<b>-8</b>	
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>1.382</b>	<b>1.425</b>	<b>-3%</b>	<b>-43</b>	<b>1.425</b>	<b>1.174</b>	<b>1.142</b>	<b>1.287</b>	<b>1.382</b>	<b>-3%</b>	<b>-43</b>	
Ajustamentos	-7	-4	+64%	-3	-4	-13	47	-31	-7	+64%	-3	
<b>EBITDA Consolidado</b>	<b>1.376</b>	<b>1.421</b>	<b>-3%</b>	<b>-45</b>	<b>1.421</b>	<b>1.161</b>	<b>1.190</b>	<b>1.256</b>	<b>1.376</b>	<b>-3%</b>	<b>-45</b>	

EBITDA Recorrente (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	748	831	-10%	-83
Europa exc. P. Ibérica	63	52	+21%	+11
América do Sul	240	226	+6%	+14
North America	286	284	+1%	+2
Ásia Pacífico	20	11	+75%	+9
Atividades Corporativas & Outros	25	20	+26%	+5
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>1.382</b>	<b>1.425</b>	<b>-3%</b>	<b>-43</b>
Ajustamentos	-7	-4	+64%	-3
<b>EBITDA Consolidado</b>	<b>1.376</b>	<b>1.421</b>	<b>-3%</b>	<b>-45</b>

EBITDA Recorrente 1T26 por Área de Negócio



EBITDA Recorrente 1T26 por Geografia



<sup>1</sup> Inclui a contribuição da Celesc.

<sup>2</sup> Números reformulados para 1T25.


## 1.2. Rubricas de Resultados abaixo de EBITDA

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	1Q YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>1.376</b>	<b>1.421</b>	<b>-3%</b>	<b>-45</b>	<b>1.421</b>	<b>1.161</b>	<b>1.190</b>	<b>1.256</b>	<b>1.376</b>	<b>-3%</b>	<b>-45</b>
Provisões	0	5	-92%	-5	5	-7	-1	-9	0	-92%	-5
Depreciação, Amortizações e Imparidades	-503	-481	+5%	-23	-481	-484	-524	-527	-503	+5%	-23
<b>EBIT</b>	<b>873</b>	<b>946</b>	<b>-8%</b>	<b>-73</b>	<b>946</b>	<b>670</b>	<b>664</b>	<b>720</b>	<b>873</b>	<b>-8%</b>	<b>-73</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>-253</b>	<b>-237</b>	<b>+7%</b>	<b>-16</b>	<b>-237</b>	<b>-232</b>	<b>-273</b>	<b>-290</b>	<b>-253</b>	<b>+7%</b>	<b>-16</b>
Juros Financeiros Líquidos	-226	-217	+4%	-8	-217	-210	-247	-253	-226	+4%	-8
Custos Financeiros Capitalizados	19	27	-30%	-8	27	29	25	24	19	-30%	-8
Extinção de Passivos de Longo Prazo <sup>1</sup>	-60	-54	+10%	-5	-54	-57	-56	-61	-60	+10%	-5
Diferenças Cambiais Líquidas e Derivativos	4	-1	—	+5	-1	-7	-11	-6	4	—	+5
Outros Itens Financeiros	10	9	+5%	+1	9	12	16	6	10	+5%	+1
<b>Lucro Pré-Impostos</b>	<b>620</b>	<b>708</b>	<b>-13%</b>	<b>-89</b>	<b>708</b>	<b>437</b>	<b>392</b>	<b>429</b>	<b>620</b>	<b>-13%</b>	<b>-89</b>
Imposto de Rendimento	-138	-179	-23%	+41	-179	-101	-129	-160	-138	-23%	+41
Taxa de Imposto Efetiva (%)	22%	25%		-3 p.p.	25%	23%	33%	37%	22%		-3 p.p.
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	-41	-44	-7%	+3	-44	0	0	-1	-41	-7%	+3
Interesses Não Controláveis (Detalhes Pág. 50)	-63	-57	+10%	-6	-57	-55	-20	-71	-63	+10%	-6
<b>Resultado Líquido (Acionistas da EDP)</b>	<b>378</b>	<b>428</b>	<b>-12%</b>	<b>-50</b>	<b>428</b>	<b>281</b>	<b>243</b>	<b>198</b>	<b>378</b>	<b>-12%</b>	<b>-50</b>
Ajustamentos	-21	-11	+81%	-9	-11	-31	21	-108	-21	+81%	-9
<b>Resultado Líquido Recorrente</b>	<b>+399</b>	<b>+439</b>	<b>-9%</b>	<b>-41</b>	<b>439</b>	<b>312</b>	<b>222</b>	<b>306</b>	<b>399</b>	<b>-9%</b>	<b>-41</b>

<sup>1</sup>Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

### 1.3. Atividade de Investimento

Investim. Operacional (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26
<b>Expansão</b>	<b>514</b>	<b>755</b>	<b>-32%</b>	<b>-241</b>	<b>755</b>	<b>702</b>	<b>730</b>	<b>880</b>	<b>514</b>
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	353	660	-47%	-308	660	543	544	663	353
Redes de Eletricidade	161	95	+70%	+67	95	158	186	217	161
<b>Manutenção</b>	<b>139</b>	<b>121</b>	<b>+15%</b>	<b>+18</b>	<b>121</b>	<b>121</b>	<b>133</b>	<b>219</b>	<b>139</b>
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	30	24	+23%	+6	24	28	31	82	30
Redes de Eletricidade	109	97	+13%	+12	97	93	102	137	109
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>653</b>	<b>877</b>	<b>-26%</b>	<b>-224</b>	<b>877</b>	<b>823</b>	<b>863</b>	<b>1.099</b>	<b>653</b>

 **95%** do Investimento Bruto na Transição Energética

#### Capex 1T26 por Geografia



Investim. Líquido Cash (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	653	877	-26%	-224
Invest. Financeiro	42	4	—	+39
Encaixe de Rotação de Ativos	-344	-1	—	-343
Encaixe Parcerias Institucionais	-142	-74	+91%	-68
Aquisições e Alienações	-84	11	—	-95
Outros <sup>1</sup>	489	369	+33%	+120
<b>Investim. Líquido Cash</b>	<b>615</b>	<b>1.185</b>	<b>-48%</b>	<b>-570</b>

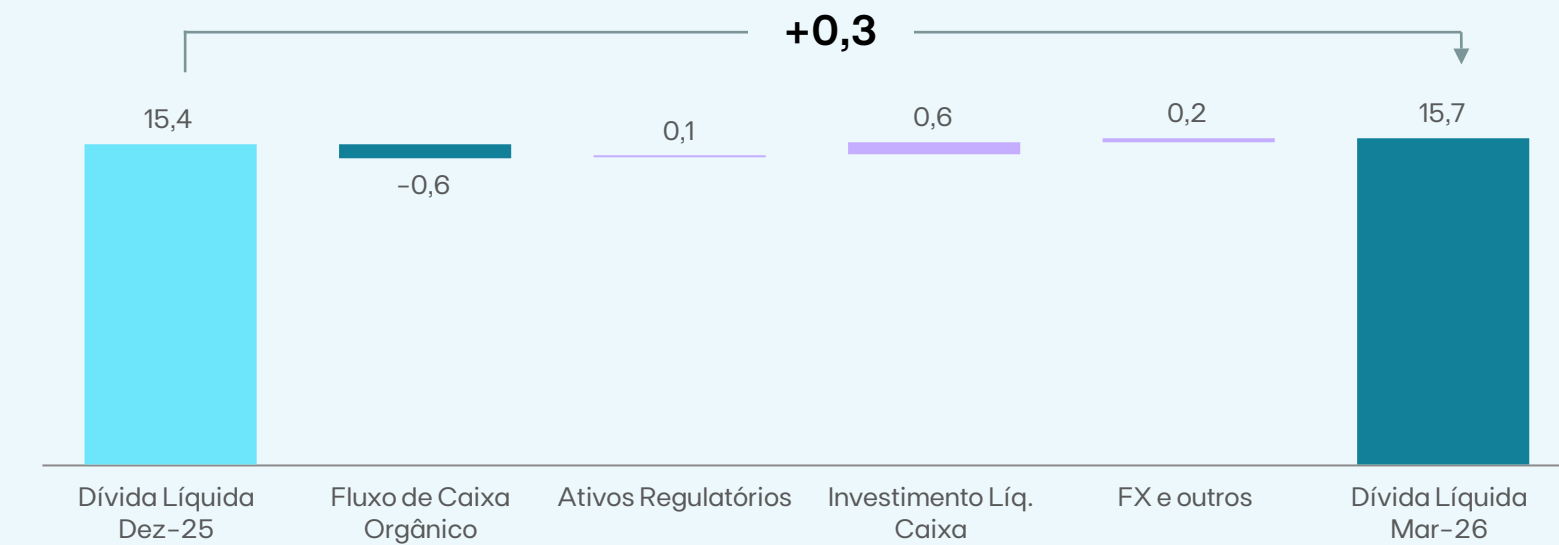
<sup>1</sup>Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos, investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos e outros.

## 1.4. Demonstrações de Fluxo de Caixa

Mapa de Fluxos de Caixa (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo de Atividades Operacionais<sup>1</sup></b>	<b>758</b>	<b>986</b>	<b>-23%</b>	<b>-228</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1.376</b>	<b>1.421</b>	<b>-3%</b>	<b>-45</b>
Investim. Fundo de Maneio, Impostos e Outros	-618	-435	+42%	-183
Juros Financeiros Líquidos Pagos	-206	-191	+8%	-16
Pagamentos a Parceiros Institucionais EUA	-34	-47	-28%	+13
Outros	113	2	—	+111
<b>Fluxo de Caixa Orgânico</b>	<b>631</b>	<b>750</b>	<b>-16%</b>	<b>-120</b>
<b>Investim. Líquido Cash</b>	<b>-615</b>	<b>-1.185</b>	<b>-48%</b>	<b>+570</b>
Varição de Ativos Regulatórios	-116	-143	-19%	+27
Dividendos pagos a Acionistas EDP	0	0	—	—
Variações Cambiais	-191	55	—	-247
Outros	-17	-56	-69%	+39
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>-308</b>	<b>-578</b>	<b>-47%</b>	<b>+270</b>
<b>Taxa de Câmbio - Final do Período</b>	<b>Mar-26</b>	<b>Dez-25</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
USD/EUR	1,15	1,18	-2%	+0,03
BRL/EUR	6,01	6,44	-7%	+0,43

### Evolução da Dívida Líquida em 1T26

(€ mil milhões)



<sup>1</sup> Excluindo Ativos Regulatórios.

## 1.5. Posição Financeira Consolidada

Ativo (€ milhões)	Mar-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Ativos Fixos Tangíveis, líq.	27.304	26.785	+2%	+518
Ativos sob direito de uso	1.127	1.110	+2%	+17
Ativos Intangíveis, líq.	5.424	5.418	+0,1%	+6
Goodwill	3.285	3.263	+1%	+22
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (detalhes pág. 49)	1.714	1.768	-3%	-54
Impostos, Diferidos e Correntes	1.959	1.781	+10%	+178
Inventário	567	504	+13%	+64
Outros ativos, líquidos	10.598	10.327	+3%	+271
Depósitos colaterais	74	71	+4%	+3
Caixa e equivalentes de Caixa	3.609	3.930	-8%	-321
<b>Total do Ativo</b>	<b>55.639</b>	<b>54.956</b>	<b>+1%</b>	<b>+683</b>

Capital Próprio (€ milhões)	Mar-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Capitais Próprios Atribuíveis aos Acionistas da EDP	11.742	11.342	+4%	+400
Interesse Não Controláveis (Detalhes Pág. 50)	5.282	5.165	+2%	+118
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>17.024</b>	<b>16.506</b>	<b>+3%</b>	<b>+518</b>

Passivo (€ milhões)	Mar-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira, da qual:	21.767	21.791	-0,1%	-24
Médio e Longo Prazo	19.500	18.699	+4%	+802
Curto Prazo	2.266	3.092	-27%	-826
Benefícios aos Empregados (detalhe abaixo)	420	423	-1%	-3
Passivo com Invest. Inst. nos EUA	1.203	1.216	-1%	-13
Provisões	1.453	1.391	+4%	+63
Impostos, Correntes e Diferidos	2.600	2.313	+12%	+288
Proveitos Diferidos de Investim. Institucionais	1.788	1.699	+5%	+89
Outros passivos, líquido	9.383	9.617	-2%	-234
dos quais, passivos por locação:	1.245	1.219	+2%	+26
<b>Total do Passivo</b>	<b>38.615</b>	<b>38.450</b>	<b>+0,4%</b>	<b>+165</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>55.639</b>	<b>54.956</b>	<b>+1%</b>	<b>+683</b>

Benefícios aos Empregados (€ milhões)	Mar-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	420	423	-1%	-3
Pensões	73	82	-11%	-9
Atos Médicos e outros	347	341	+2%	+6
Impostos Diferidos s/ Benefícios aos Empregados (-)	-199	-198	+1%	-1
Benefícios aos Empregados (líq. de impostos)	221	225	-2%	-4

Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ milhões)	Mar-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair Value"	155	40	-%	+115
Portugal	175	58	-%	+117
Brasil	-20	-18	+12%	-2
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-55	-18	-%	-37
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)	100	22	-%	+78

## 1.6. Dívida Financeira Consolidada

Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Mar-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal<sup>1</sup></b>	<b>21.382</b>	<b>21.418</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-36</b>
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	17.630	17.688	-0,3%	-58
EDP Renováveis	1.547	1.459	+6%	+88
EDP Brasil	2.205	2.271	-3%	-67
Juros da dívida a liquidar	402	381	+6%	+21
"Fair Value"(cobertura dívida)	-17	-8	+116%	-9
Derivados associados com dívida (2) <sup>2</sup>	9	0	—	+9
Depósitos colaterais associados com dívida	-74	-71	+4%	-3
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	-2.411	-2.429	-1%	+18
<b>Dívida Financeira</b>	<b>19.291</b>	<b>19.290</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
Caixa e equivalentes de Caixa	3.609	3.930	-8%	-321
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	2.236	1.884	+19%	+352
EDP Renováveis	827	1.199	-31%	-372
EDP Brasil	546	847	-36%	-301
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>17</b>	<b>4</b>	<b>—</b>	<b>+13</b>
<b>Dívida Líquida do Grupo EDP</b>	<b>15.665</b>	<b>15.357</b>	<b>+2%</b>	<b>+308</b>

Linhas de Crédito a Mar-26 (€ milhões)	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante Disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	4.250	29	4.250	agosto-29
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	julho-30
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renováveis
Progr. de P Comer. Tomada Firme	613	2	200	Fev-28/ Jul-29/ Jan-30/ Jan-31
<b>Total Linhas Crédito &amp; Prog. de P Comer.<sup>3</sup></b>	<b>8.118</b>		<b>7.705</b>	

### Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa2/Stable/P2	BBB/Stable/F2

Rácios de Dívida	Mar-26	Dez-25
Dívida Líquida/EBITDA <sup>4</sup>	3,4	3,3
FFO / Dívida Líquida	20,5%	20,9%

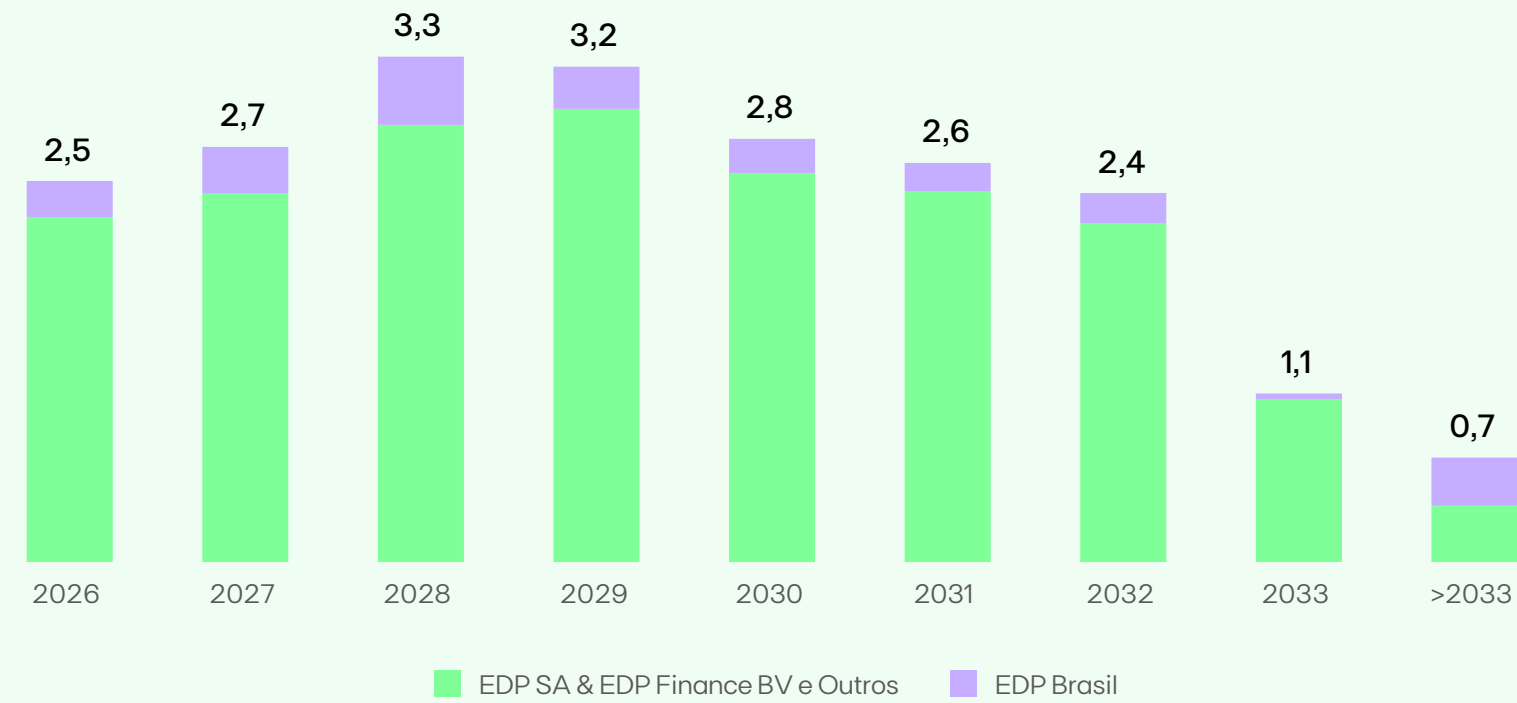
<sup>1</sup> Valor Nominal, incl. 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas na reset date.

<sup>2</sup> Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos.

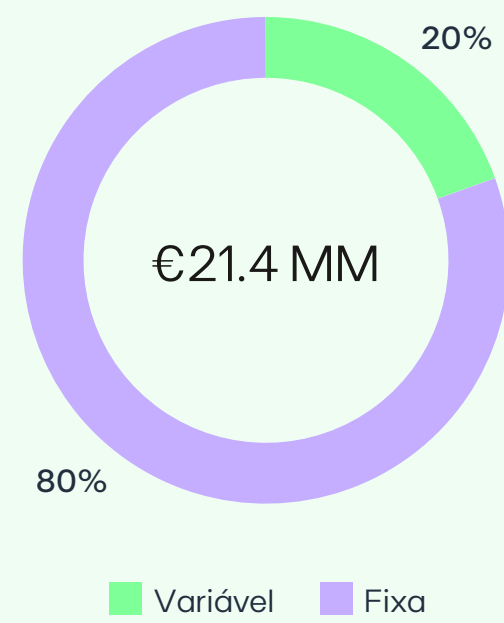
<sup>3</sup> Papel Comercial.

<sup>4</sup> Líquido de ativos regulatórios; Excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Com base no EBITDA recorrente dos últimos 12 meses (considerando normalização dos ganhos de transações de rotação de ativos) e inclui passivos por locação (IFRS-16).

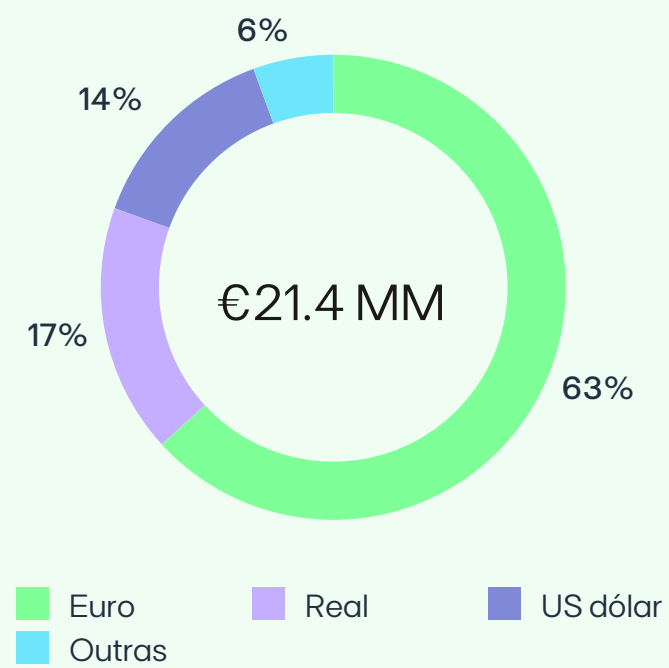
**Linhas de Crédito (€ MM) a Mar-26<sup>1</sup>**



**Dívida por tipo de taxa de juro a Mar-26<sup>1</sup>**



**Dívida por tipo de moeda a Mar-26<sup>1;2</sup>**



<sup>1</sup> Valor Nominal, incluindo 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas na reset date.

<sup>2</sup> Após derivados cambiais.



# Índice

## 02. Segmentos de Negócio



2.1. Redes de eletricidade

14

2.2. Geração Flexível & Clientes

16

2.3. EDP Renewables

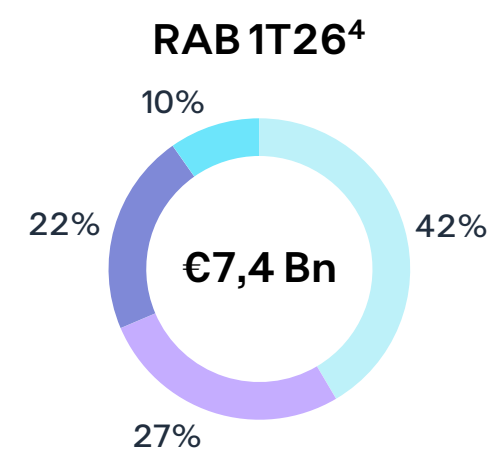
29

Castelo de Bode Hydroelectric Power Station, Portugal

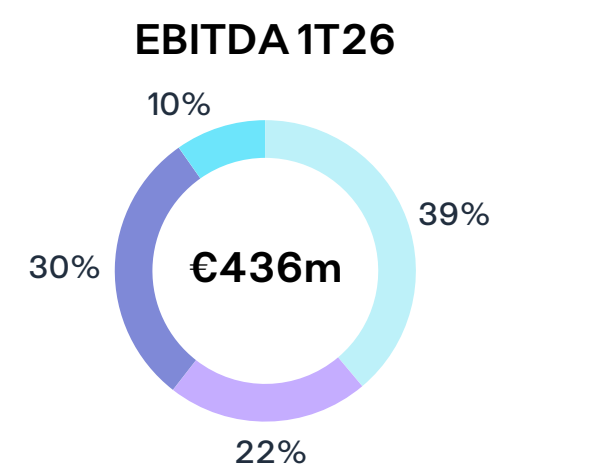
## 2.1. Redes de eletricidade: Performance Financeira

Demonstração de Resultados (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>657</b>	<b>629</b>	<b>+4%</b>	<b>+28</b>
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>-232</b>	<b>-235</b>	<b>-2%</b>	<b>+4</b>
OPEX	-153	-149	+3%	-4
Outros Custos Operacionais (líq.)	-78	-86	-9%	+8
Joint Ventures e Associadas <sup>1</sup>	11	8	+38%	+3
EBITDA	436	401	+9%	+35
Amortizações, imparidade; Provisões	-164	-148	+11%	-16
<b>EBIT</b>	<b>272</b>	<b>253</b>	<b>+7%</b>	<b>+19</b>

Taxa de Câmbio - Média no Período	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,16	6,16	—	—



Portugal  
Brasil, Distribuição  
Espanha  
Brasil, Transmissão



Portugal  
Brasil  
Espanha  
Brasil, Transmissão

OPEX & Capex performance	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis<sup>2</sup></b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	13	13	-1%	-0,1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	58	55	+4%	+2
<b>Investim. Operacional (€ milhões)<sup>3</sup></b>	<b>273</b>	<b>192</b>	<b>+42%</b>	<b>+81</b>
Portugal	129	79	+62%	+50
Espanha	35	38	-8%	-3
Brasil	109	75	+47%	+35
Manutenção	2	3	-45%	-2
Expansão	108	71	+51%	+37
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>392</b>	<b>390</b>	<b>+0,7%</b>	<b>+2,7</b>
Portugal	238	236	+1%	+2
Espanha	53	53	+0,5%	+0,2
Brasil	101	100	+1%	+1

EBITDA Consolidado	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>436</b>	<b>401</b>	<b>+9%</b>	<b>+35</b>
Portugal	169	136	+24%	+33
Espanha	94	92	+3%	+2
Brasil	172	173	-1%	-1

<sup>1</sup>Inclui a contribuição da Celesc.

<sup>2</sup>FSE + Custos com pessoal.

<sup>3</sup>Líquido de subsídios. Inclui €2,8 milhões em aquisição de veículos.

<sup>4</sup>Portugal considera RAB contabilística.

## Redes de eletricidade Ibéria

Distribuição de Eletricidade em Portugal <sup>1</sup>				
Demonstração de Resultados (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>321</b>	<b>287</b>	<b>+12%</b>	<b>+34</b>
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>-152</b>	<b>-151</b>	<b>+0,3%</b>	<b>-0,5</b>
OPEX	-77	-76	+1%	-1
Rendas de concessão	-79	-77	+3%	-3
Outros Custos Operacionais (líq.)	5	2	+120%	+3
Joint Ventures e Associadas	0	0		
<b>EBITDA</b>	<b>169</b>	<b>136</b>	<b>+24%</b>	<b>+33</b>
Amortizações, imparidade; Provisões	-84	-72	+16 pp	-12
<b>EBIT</b>	<b>85</b>	<b>64</b>	<b>+33%</b>	<b>+21</b>
Indicadores Chave				
	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ milhões)</b>	<b>321</b>	<b>287</b>	<b>+12%</b>	<b>+34</b>
Proveitos Permitidos	320	287	+12%	+34
Outros	1	1	+12%	+0,1
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	12.973	12.653	+3%	+321
Pontos de ligação (milhares)	6.611	6.554	+1%	+57

Distribuição de Eletricidade em Espanha				
Demonstração de Resultados (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>122</b>	<b>118</b>	<b>+4%</b>	<b>+4</b>
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>-27</b>	<b>-25</b>	<b>+7,5%</b>	<b>-1,9</b>
OPEX	-30	-29	+5%	-1
Outros Custos Operacionais (líq.)	3	3	-16%	-1
Joint Ventures e Associadas	0	0	—%	—
<b>EBITDA</b>	<b>94</b>	<b>92</b>	<b>+2,6%</b>	<b>+2,4</b>
Amortizações, imparidade; Provisões	-38	-35	+8%	-3
<b>EBIT</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-0,4</b>
Indicadores Chave				
	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ milhões)</b>	<b>122</b>	<b>118</b>	<b>+4%</b>	<b>+4</b>
Proveitos Permitidos	111	105	+6%	+6
Outros	10	12	-16%	-1,9
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	3.325	3.464	-4%	-139
Pontos de ligação (milhares)	1.407	1.400	+1%	+8

<sup>1</sup> A atividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes atividades de comercialização.

## Redes de eletricidade Brasil

Demonstração de Resultados (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	214	224	-4%	-10
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	-52	-58	-10%	+6
OPEX	-46	-44	+5%	-2
Outros Custos Operacionais (líq.)	-6	-14	-58%	+8
Joint Ventures e Associadas <sup>1</sup>	11	8	+38%	+3
<b>EBITDA</b>	172	173	-1%	-1
Amortizações, imparidade; Provisões	-42	-41	+3%	-1
<b>EBIT</b>	130	133	-2%	-2

Distribuição – Indicadores chave	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Clientes Ligados (Milhares)</b>	4.036	3.962	+2%	+75
EDP São Paulo	2.221	2.186	+2%	+35
EDP Espírito Santo	1.815	1.776	+2%	+39
<b>Electricidade distribuída (GWh)</b>	7.914	7.853	+1%	+61
Clientes regulados	3.880	3.980	-3%	-100
Clientes em mercado livre	4.033	3.873	+4%	+160
<b>Perdas Totais (%)</b>				
EDP São Paulo	7%	7%		-1
EDP Espírito Santo	11%	12%		-1
<b>Margem Bruta (€ milhões)</b>	178	187	-4%	-8
Receitas reguladas	160	145	+10%	+15
Outros	19	42	-55%	-23
<b>EBITDA (€ milhões)<sup>2</sup></b>	119	133	-11%	-14
EDP São Paulo	65	73	-11%	-8
EDP Espírito Santo	54	60	-10%	-6

<sup>1</sup> Inclui a contribuição da Celesc.<sup>2</sup> Exclui a contribuição da Celesc.

Transmissão – Indicadores chave (€ Milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Reg. EBITDA (RAP adj.custos &amp; imp)</b>	14	36	-60%	-22
<b>Receitas</b>	93	57	+63%	+36
Receitas de construção	86	9	—%	+77
Receitas financeiras	16	32	-48%	-15
Outros	-10	16	-160%	-26
<b>Margem Bruta</b>	35	37	-5%	-2
<b>EBITDA</b>	42	32	+32%	+10
<b>EBIT</b>	40	30	+34%	+10



Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP ES, no Espírito Santo, com período regulatório de 5 anos, cuja última revisão ocorreu em ago-25; EDP SP, em São Paulo; com período regulatório de 4 anos, cuja última revisão teve lugar em out-23. O WACC regulado está definido em 8.03%.

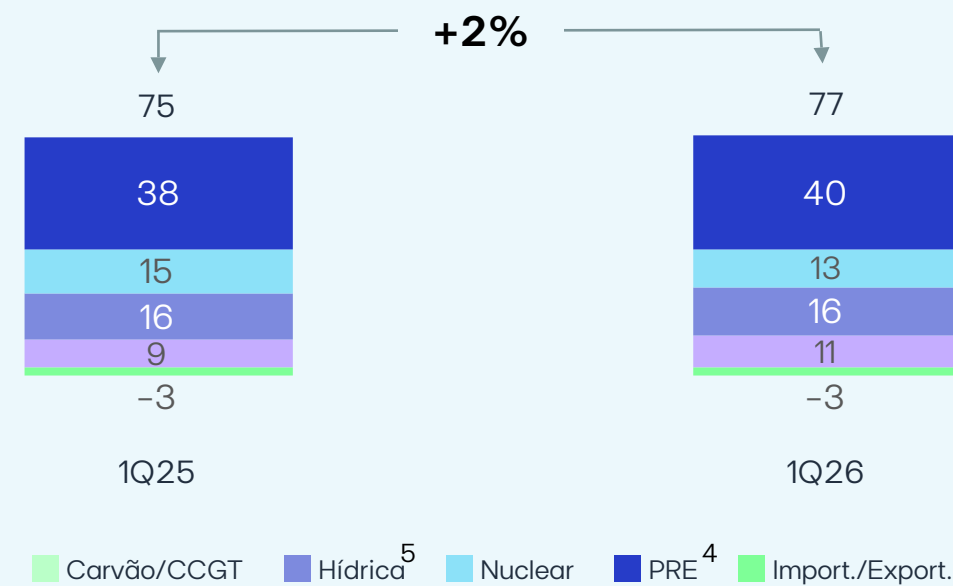


A EDP opera a 100% os Lotes 1, 2 e EDP Goiás, e encontra-se a desenvolver quatro outros projetos: os Lotes 2, 7 e 13, adjudicados no Leilão 1/2024, e o Lote 5, adjudicado no Leilão 4/2025.

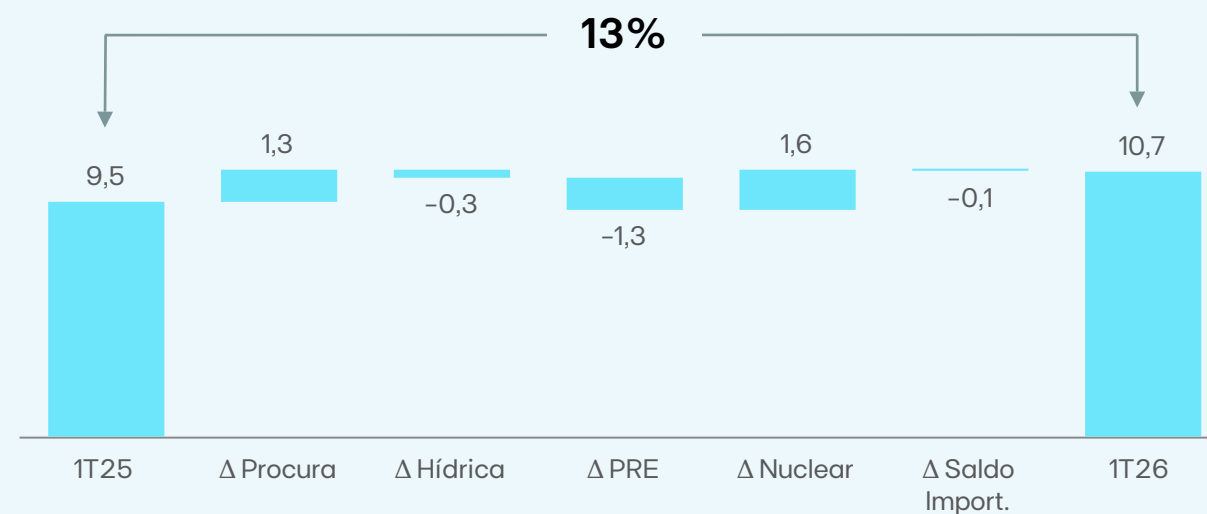
## 2.2. Geração Flexível & Clientes

### Geração Flexível & Clientes Ibéria

#### Procura de Eletricidade Bruta, TWh<sup>6</sup>



#### Procura Residual Térmica, TWh



Fontes: EDP, REN, REE;

<sup>1</sup> Média do período

<sup>2</sup> O preço final reflete o preço à vista e os custos do sistema (restrições e serviços de sistema)

<sup>3</sup> Inclui mini-hídricas FiT

<sup>4</sup> Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração

<sup>5</sup> Líquida de bombagem

<sup>6</sup> Valores atualizados com base à informação pública mais recente

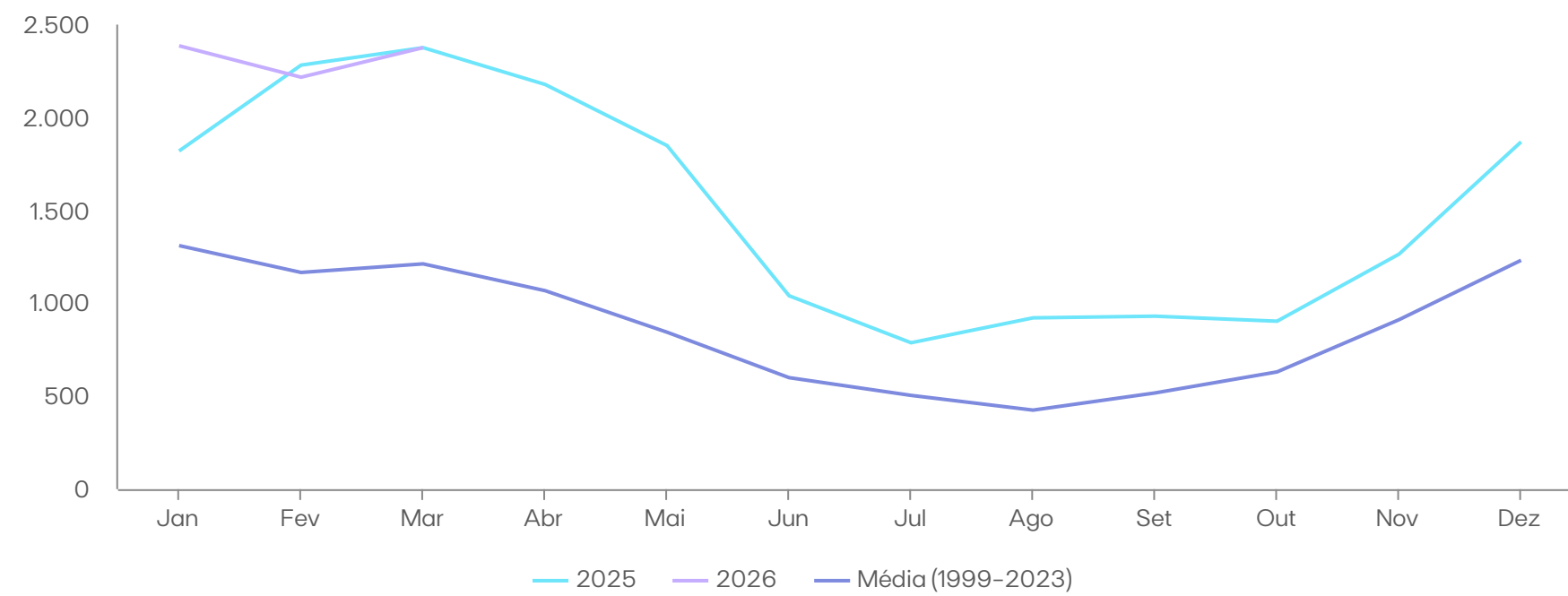
Principais Fatores <sup>1</sup>	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	44	85	-48%	-41
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh <sup>2</sup>	66	101	-34%	-35
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	55	63	-13%	-8
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	76	73	+5%	+3
Mibgas, €/MWh	40	47	-14%	-7
TTF, €/MWh	40	47	-15%	-7

Dados operacionais hídrica	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.519	5.522	-0,1%	-3
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	52%	42%	+24%	+0,10
Geração (GWh)	4.262	4.223	+1%	+38
Produção líquida <sup>3</sup>	3.818	3.653	+4%	+164
Bombagem	444	570	-22%	-126

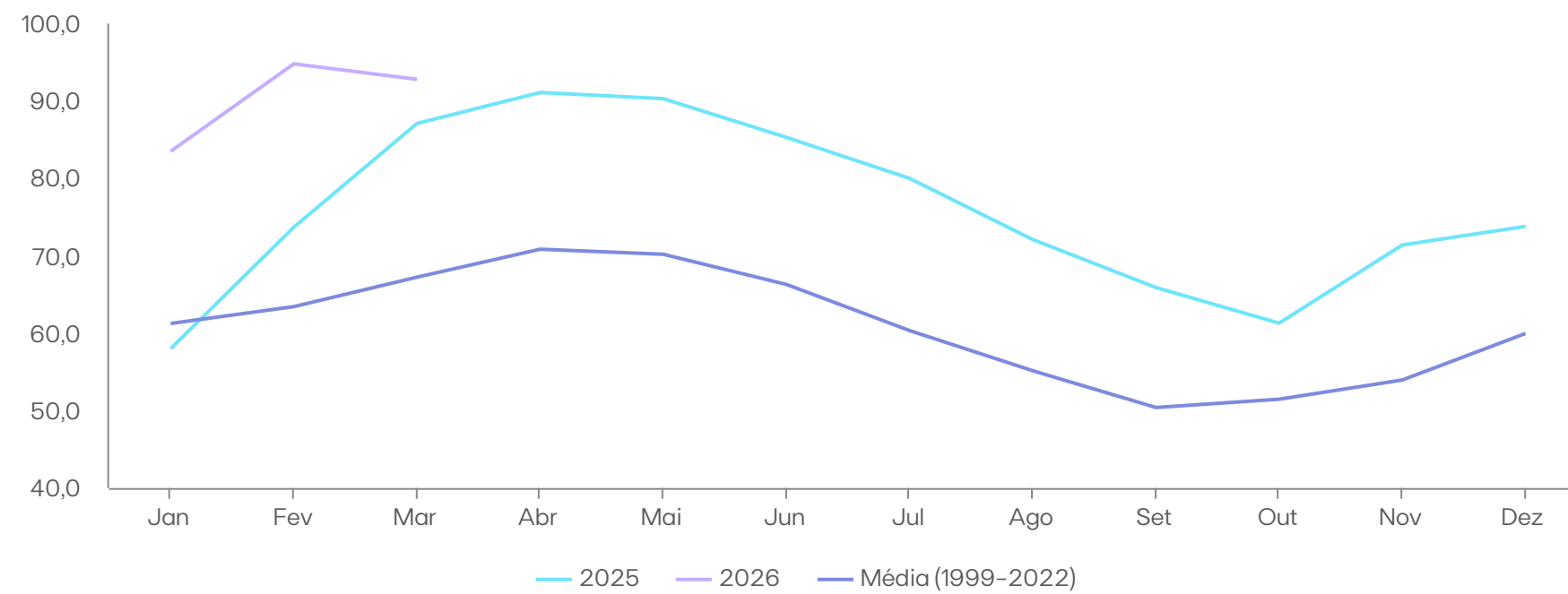
Dados-chave de Posição Financeira (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	560	669	-16%	-109
EBITDA	397	479	-17%	-82
EBIT	328	442	-26%	-114

O segmento de Geração Flexível & Clientes na P. Ibérica inclui 3.8GW de capacidade instalada térmica, ~4.2m clientes de eletricidade e atividades de gestão de energia na Península Ibérica.

**Geração Hídrica em Portugal vs. média histórica, GWh**



**Reservatórios em Portugal vs. média histórica, %**



Comercial. – Fatores chave e financeiros	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
Eletricidade	4.234	4.307	-2%	-73
Portugal – Liberalizado	3.428	3.452	-1%	-25
Portugal – Regulado	791	839	-6%	-48
Espanha – Liberalizado	16	16	–%	0
Gás	545	558	-2%	-13
Portugal – Liberalizado	438	447	-2%	-9
Portugal – Regulado	105	108	-3%	-3
Espanha – Liberalizado	2	3	-13%	-0,3
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	-1%	0
Rácio de serviços por contrato (%) <sup>1</sup>	<b>43%</b>	<b>39%</b>	<b>+11 pp</b>	<b>+4</b>
<b>Volume de eletricidade vendida (GWh)</b>				
Liberalizado – Residencial	2.184	2.021	+8%	+162
Liberalizado – Industrial	4.927	4.541	+8,5%	+386
Regulado	675	732	-8%	-57
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>				
Liberalizado – Residencial	306	301	+2%	+5
Liberalizado – Industrial	2.142	713	–%	+1.429
Regulado	195	169	+16%	+27
<b>Solar Descentralizado (MWac)</b>				
Capacidade instalada "As-a-service"	356	314	+13%	+41
Adições year-to-date <sup>2</sup>	13	36	-63%	-22
<b>Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)</b>				
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	4.207	3.279	+28%	+928
<b>Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)</b>				
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	145.863	109.000	+34%	+36.863

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>1.648</b>	<b>1.587</b>	<b>+4%</b>	<b>+61</b>
CCGT	1.621	1.448	+12%	+173
Carvão	27	134	-80%	-107
Outros <sup>3</sup>	0	5	-100%	-5
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
CCGT	26%	23%	+12 pp	+3
Carvão	4%	7%	-46%	-3

O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 3.8 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 76 % em CCGT, 24% em carvão.

<sup>1</sup>Inclui apenas Portugal

<sup>2</sup>P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional;

<sup>3</sup>Inclui cogeração no 1T25

## Geração Flexível &amp; Clientes Brasil

Comerc. e GE - Indicadores chave	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	6.849	8.850	-23%	-2.001

Demonstração de Resultados (€ milhões) <sup>1</sup>	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	55	44	+23%	+10,3
OPEX	-7	-7	-2%	+0,2
Outros Custos Operacionais (líq.)	0	0	-%	-0,6
Joint Ventures e Associadas	7	7	-1%	-0,1
EBITDA	49	44	+11%	+4,6
EBIT	33	33	-1%	-0,3

Hídrica - Indicadores Chave	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Geração (GWh)	1.603	1.403	+14%	+199
PLD	311	160	+94%	+150
Factor médio de utilização (%)	53%	46%		+7
GSF <sup>2</sup>	93%	108%		-14
Preço médio de venda (R\$/MWh)	308	210	+47%	+98

Hídrica - Indicadores Financeiros (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	44	31	+41%	+13
EBITDA	42	33	+30%	+10
Lajeado & Investco	30	26	+15%	+4
Peixe Angical	12	4	+185%	+8
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	1	2	-68%	-2
EBIT	35	25	+41%	+10

Taxa de Câmbio - Média do período	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,16	6,16	-0,2%	-0,01

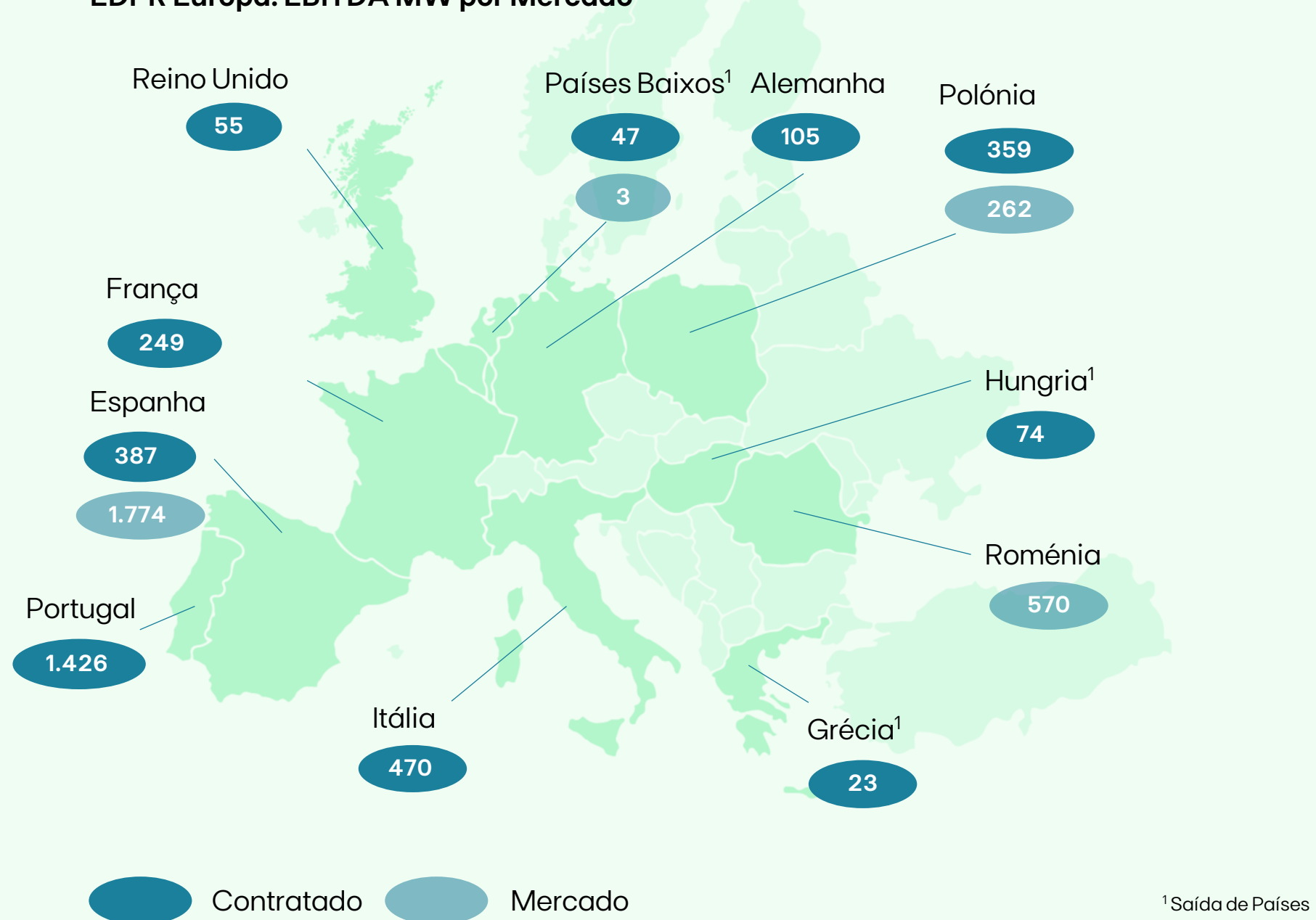
<sup>1</sup> Para efeitos de reporte do Grupo, as rubricas referentes à Holding e outras atividades da EDP Brasil são distribuídas pelos segmentos de negócio.

<sup>2</sup> GSF "Generation Scale Factor" reflete o total de geração (real) sobre o volume de garantia física no sistema (quando tem elevada sazonalidade numa base trimestral).

## 2.3. EDP Renewables

### 2.3.1. Europa (EUR)

#### EDPR Europa: EBITDA MW por Mercado



Rátios eficiência	1T26	1T25	Δ YoY
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	54,7	54,0	+1%

Demonstração de Resultados (€M)	1T26	1T25	Δ YoY
Receitas	234	279	-16%
Outros proveitos operacionais	9	6	+50%
Custos Operacionais	-100	-115	-14%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-64	-56	+14%
Custos com pessoal (CP)	-12	-19	-30%
Outros custos operacionais	-23	-40	-42%
Ganhos/(perdas) em associadas	1	-1	—
<b>EBITDA</b>	<b>144</b>	<b>168</b>	<b>-14%</b>
<b>EBITDA/Receitas</b>	<b>62%</b>	<b>60%</b>	<b>+1p.p.</b>
Provisões	—	—	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-63	-66	-5%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,2	0,5	-70%
<b>EBIT</b>	<b>81</b>	<b>103</b>	<b>-21%</b>

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY
Espanha	2.161	2.335	-173	29,2%	28,3%	+1 pp	1.317	1.288	+2%	51	69	-27%
Portugal	1.426	1.413	+13	33,0%	29,9%	+3 pp	1.011	870	+16%	74	78	-4%
França	249	280	-30	25,8%	25,0%	+1 pp	126	142	-11%	62	73	-15%
Bélgica	0	11	-11	—%	28,2%	— pp	0	6	—	0	73	—
Polónia	621	621	—	23,8%	28,3%	-5 pp	312	358	-13%	93	107	-13%
Roménia	570	570	—	26,1%	25,7%	+0,4 pp	306	289	+6%	108	127	-15%
Itália	470	509	-38	23,9%	23,9%	— pp	194	129	+50%	122	128	-5%
Grécia <sup>1</sup>	23	150	-127	—%	22,1%	— pp	0	55	—	0	79	—
UK	55	5	+50	28,5%	25,5%	+3 pp	4	3	+38%	171	173	-2%
Hungria	74	74	—	—%	—%	— pp	15	0	—	82	0	—
Países Baixos <sup>2</sup>	49	49	—	—%	—%	— pp	9	8	+15%	84	75	+12%
Alemanha <sup>2</sup>	105	0	+105	—%	—%	— pp	15	0	—	76	0	—
<b>Europa</b>	<b>5.804</b>	<b>6.014</b>	<b>-210</b>	<b>28,6%</b>	<b>27,9%</b>	<b>+1 pp</b>	<b>3.307</b>	<b>3.147</b>	<b>+5%</b>	<b>72</b>	<b>84</b>	<b>-14%</b>

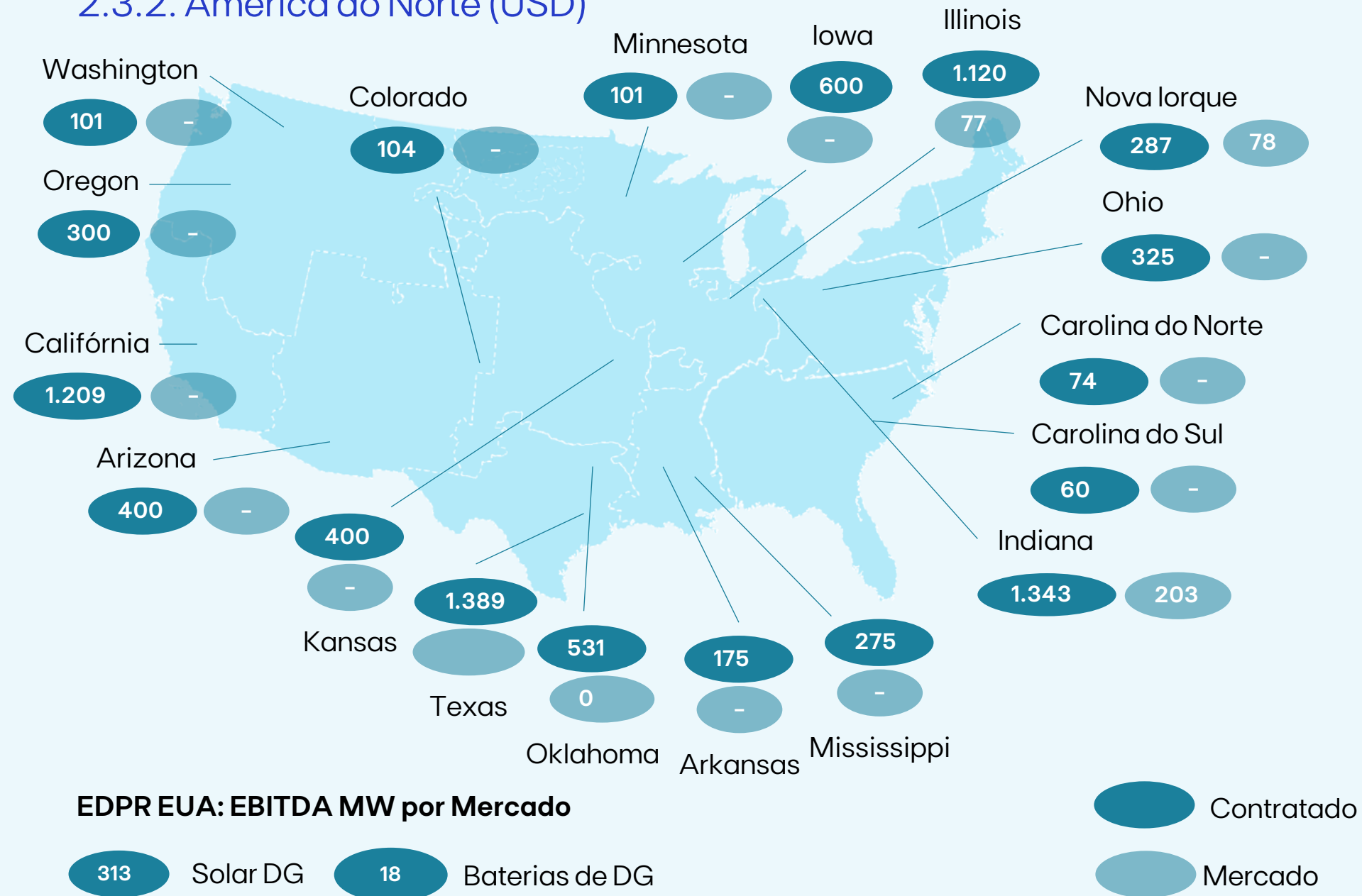
Interesses não controláveis (MW líq.)	1T26	1T25	Δ YoY
Espanha	83	83	—
Portugal	360	354	+6
Resto da Europa	46	21	+25
<b>Europa</b>	<b>490</b>	<b>458</b>	<b>+32</b>

Equity MWs	1T26	1T25	Δ YoY
Espanha	119	120	-1
Portugal	28	28	—
Resto da Europa	732	652	+80
<b>Europa</b>	<b>878</b>	<b>800</b>	<b>+79</b>

<sup>1</sup> Projeto na Grécia em fase de teste.

<sup>2</sup> Fator de utilização dos Países Baixos não reportado dada a imaterial contribuição no período.

### 2.3.2. América do Norte (USD)



Demonstração de Resultados (\$M)	1T26	1T25	Δ YoY
Receitas e custos com vendas de electricidade	326	327	-0,3%
Proveitos com Parcerias Institucionais	148	120	+24%
Receitas	474	447	+6%
Outros proveitos operacionais	20	9	+114%
Custos Operacionais	-172	-169	+2%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-62	-65	-5%
Custos com pessoal (CP)	-30	-33	-8%
Outros custos operacionais	-81	-71	+13%
Ganhos/(perdas) em associadas	13	12	+4%
EBITDA	334	299	+12%
EBITDA/Receitas	71%	67%	+4 pp
Provisões	-	-	-
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-170	-163	+4%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	8	12	-34%
EBIT	172	148	+17%

FX (€/€)	1T26	1T25	Δ YoY
Final do Período	1,15	1,08	+6%
Média	1,17	1,05	+11%

Rácios eficiência	1T26	1T25	Δ YoY
Core Opex/MW méd. anualizado (\$m)	36,8	43,5	-15%

Indicadores Operacionais												
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (\$/MWh)		
	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY
EUA	9.484	8.419	+1.065	33,6%	37,4%	-4 pp	6.179	6.032	+2%	48	48	+0,3%
Canadá	130	130	—	37,8%	45,2%	-7 pp	106	127	-16%	65	63	+4%
México	496	496	—	30,9%	28,8%	+2 pp	338	329	+3%	53	54	-2%
<b>América do Norte</b>	<b>10.109</b>	<b>9.044</b>	<b>+1.065</b>	<b>33,5%</b>	<b>37,1%</b>	<b>-4 pp</b>	<b>6.623</b>	<b>6.488</b>	<b>+2%</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>+0,1%</b>

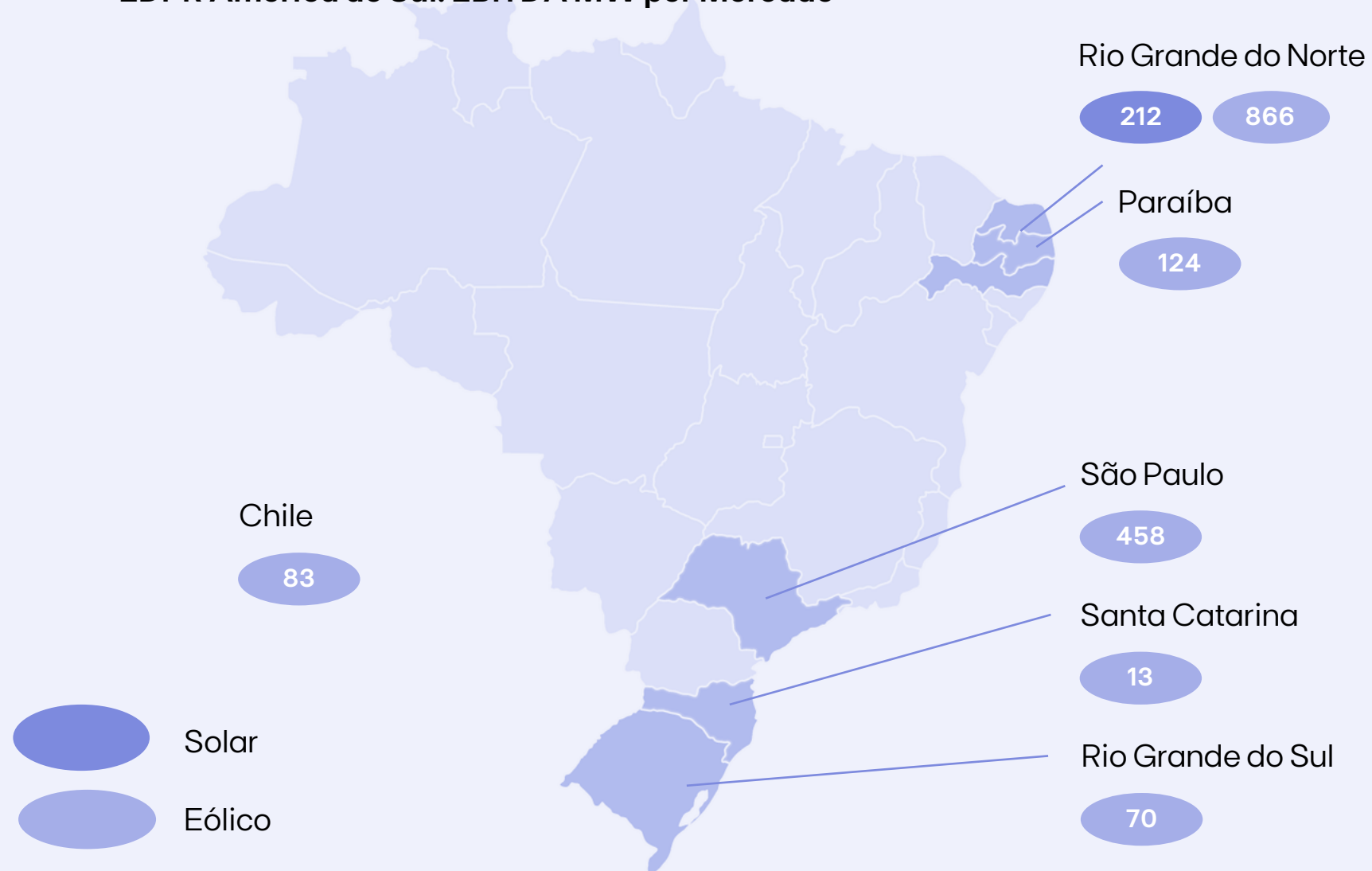
Interesses não controláveis (MW líq.)	1T26	1T25	Δ YoY
EUA	1.959	1.130	+829
Canadá	65	65	—
México	98	98	—
<b>América do Norte</b>	<b>2.121</b>	<b>1.292</b>	<b>+829</b>

Equity MWs	1T26	1T25	Δ YoY
EUA	641	660	-19
Canadá	59	59	—
México	—	—	—
<b>América do Norte</b>	<b>701</b>	<b>719</b>	<b>-19</b>

MW por Incentivo	1T26	1T25	Δ YoY
MW com PTCs	2.828	3.030	-202
MW com ITCs	2.803	1.995	+809
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	—

### 2.3.3. América do Sul (EUR)

#### EDPR América do Sul: EBITDA MW por Mercado



FX (€/\$\$)	1T26	1T25	Δ YoY
Final do Período	6,01	6,25	-4%
Média	6,16	6,16	—

Rácios eficiência	1T26	1T25	Δ YoY
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	24,6	28,0	-12%

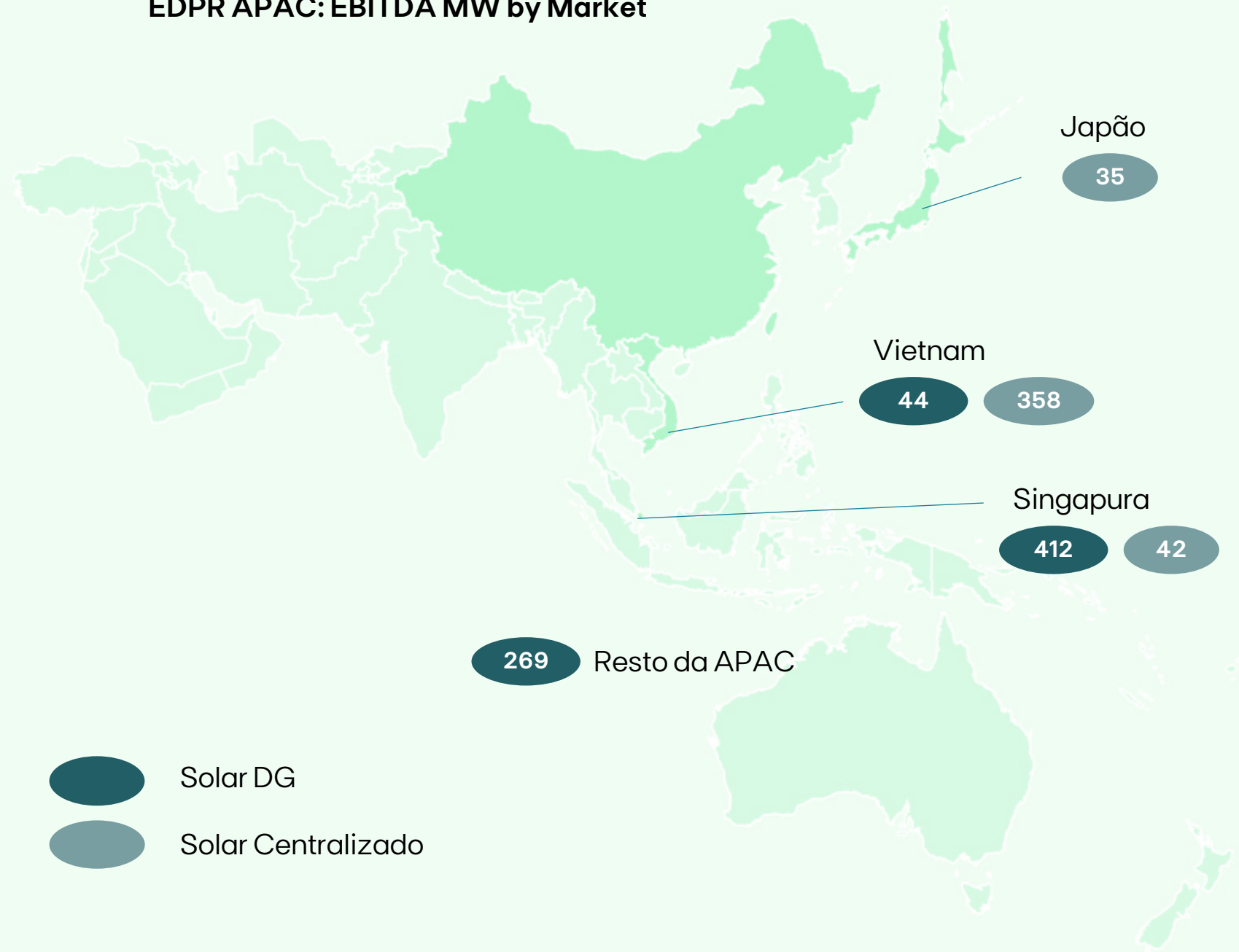
Demonstração de Resultados (€M)	1T26	1T25	Δ YoY
Receitas	34,31	24,72	+39%
Outros proveitos operacionais	—	—	—%
Custos Operacionais	-11,51	-11,76	-2%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-9,08	-8,77	+3%
Custos com pessoal (CP)	-2,15	-1,66	+29%
Outros custos operacionais	-0,28	-1,33	-79%
Ganhos/(perdas) em associadas	—	—	—
EBITDA	22,80	12,96	+76%
EBITDA/Receitas	66%	52%	+14,04
Provisões	-0,11	-0,08	+45%
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-9,75	-8,23	+18%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	—	—	—
EBIT	12,94	4,65	+178%

Indicadores Operacionais												
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY
Brasil	1.743	1.619	+124	24,5%	31,2%	-7 pp	912	916	-0,4%	40,6	30,3	+34%
Chile	83	83	—	16,7%	17,3%	-1 pp	30	31	-3%	48,5	25,6	+90%
<b>América do Sul</b>	<b>1.826</b>	<b>1.702</b>	<b>+124</b>	<b>24,1%</b>	<b>30,4%</b>	<b>-6 pp</b>	<b>942</b>	<b>946</b>	<b>-0,5%</b>	<b>40,8</b>	<b>30,1</b>	<b>+36%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T26	1T25	Δ YoY
Brasil	162	162	—
Chile	—	—	—
<b>América do Sul</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>—</b>

## 2.3.4. APAC (EUR)

EDPR APAC: EBITDA MW by Market



Demonstração de Resultados (€M)	1T26	1T25	Δ YoY
Receitas	37	31	+17%
Outros proveitos operacionais	1	0	—
Custos Operacionais	-18	-20	-12%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-6	-6	-5%
Custos com pessoal (CP)	-5	-7	-32%
Outros custos operacionais	-7	-7	-1%
Ganhos/(perdas) em associadas	—	—	—
<b>EBITDA</b>	<b>20</b>	<b>11</b>	<b>+75%</b>
EBITDA/Receitas	54%	36%	+18 pp
Provisões	—	—	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-14	-14	-1%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,1	0,03	+82%
<b>EBIT</b>	<b>6</b>	<b>-3</b>	<b>—</b>

Rácios eficiência	1T26	1T25	Δ YoY
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	35,8	50,1	-29%

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1T26	1T25	Δ YoY	1Q26	1Q25	Δ YoY
Vietname	402	402	—	23,2%	20,7%	+2 pp	202	178	+13%	72,5	82,3	-12%
Singapura	454	376	+78	16,8%	12,0%	+5 pp	151	99	+52%	105,9	111,1	-5%
RdAPAC	304	261	+43	11,7%	10,4%	+1 pp	74	67	+11%	81,8	79,0	+4%
<b>APAC</b>	<b>1.161</b>	<b>1.040</b>	<b>+120</b>	<b>17,5%</b>	<b>15,9%</b>	<b>+2 pp</b>	<b>426</b>	<b>344</b>	<b>+24%</b>	<b>85,9</b>	<b>90,0</b>	<b>-4%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T26	1T25	Δ YoY	Equity MWs	1T26	1T25	Δ YoY
Vietname	62	62	—	Vietname	—	—	—
Singapura	—	—	—	Singapura	—	—	—
RdAPAC	10	13	-2	RdAPAC	6	11	-5
<b>APAC</b>	<b>72</b>	<b>74</b>	<b>-2</b>	<b>APAC</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>-5</b>

# Índice

## 03. Desempenho ESG



3.1. Desempenho ambiental

30

3.2. Desempenho social

33

3.3. Classificações ESG

35

## 3. Desempenho ESG

### 3.1. Desempenho ambiental

Descarbonização	Unidade	1T26	1T25	Δ
<b>Emissões</b>				
Emissões totais (âmbitos 1 e 2)	ktCO <sub>2</sub> e	764	837	-9%
Emissões de CO <sub>2</sub> de âmbito 1	ktCO <sub>2</sub> e	674	750	-10%
Emissões de CO <sub>2</sub> de âmbito 2 <sup>1</sup>	ktCO <sub>2</sub> e	90	87	+3%
Intensidade das emissões de âmbito 1 e 2	gCO <sub>2</sub> /kWh	40	46	-13%
Emissões evitadas	ktCO <sub>2</sub> e	8.815	9.106	-3%
<b>Portefólio de baixo carbono</b>				
Geração renovável	%	91%	91%	– pp
Receitas provenientes de carvão	%	0,1%	0,6%	-0,5 pp
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	2,3%	3,6%	-1,3 pp
<b>Soluções de baixo carbono</b>				
Solar DG - capacidade instalada <sup>2</sup>	Mw	1.680	1.483	+13%
Pontos de carregamento elétricos <sup>3</sup>	#	14.575	11.775	+24%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	164.986	153.364	+8%

### Emissões

As emissões de âmbito 1 e 2 diminuíram -9% YoY, refletindo principalmente uma redução de -10% nas emissões de âmbito 1, e parcialmente compensada por um aumento de +3% nas emissões de âmbito 2. Como resultado, a intensidade das emissões (âmbito 1 e 2) diminuiu -13% YoY, suportada pela redução das emissões absolutas e pela manutenção de uma elevada quota de renováveis no mix de geração.

A diminuição das emissões de âmbito 1 ocorreu apesar de um aumento de +4% YoY na geração face ao 1T25, uma vez que 91% da geração continuou a provir de fontes renováveis, apoiando a redução das emissões. Em particular, a maior produção hídrica (+4%) e solar (+18%), juntamente com uma redução significativa da geração a carvão (-80%), contribuíram positivamente para este desempenho.

As emissões de âmbito 2 aumentaram +3% YoY, principalmente devido a maiores emissões associadas às perdas de energia na distribuição. Esta evolução foi impulsionada por um aumento de +1,1% na energia distribuída na Península Ibérica e de +0,8% no Brasil.

Apesar do aumento da geração (+4% YoY), as emissões evitadas diminuíram -3% YoY, pela redução de -7% no fator médio de emissão térmica, refletindo um *mix* de energia subjacente mais limpo.

### Portefólio de baixo carbono

As receitas provenientes do carvão situam-se em 0,1%, sendo a diminuição anual principalmente explicada pela cessação de atividade das centrais de Aboño I e Los Barrios, bem como pela atividade limitada de Soto 3, em linha com o compromisso da EDP de reduzir as emissões de GEE e de ter >90% da geração proveniente de fontes renováveis em 2026-28, que atualmente se encontra nos 91%.

Relativamente ao gás, embora a geração em CCGT tenha aumentado +12% YoY, refletindo uma maior procura por flexibilidade do sistema e serviços de backup, as receitas diminuíram -23% devido a uma redução da receita unitária implícita (de 85 para 59 €/MWh). Como resultado, as receitas provenientes de combustíveis fósseis diminuíram para 2,3% no 1T26.

### Soluções de baixo carbono

Nos últimos 12 meses, a EDP instalou 2.800 pontos de carregamento elétrico, elevando a rede total para 14.575. Em paralelo, o Grupo serve atualmente cerca de 165 mil clientes com soluções de mobilidade elétrica, refletindo a expansão contínua da sua oferta nesta área e apoiando a ambição de desempenhar um papel de liderança na transição energética.

<sup>1</sup> Emissões de âmbito 2 de acordo com a metodologia *location-based* do Protocolo GHG;

<sup>2</sup> Capacidade "as-a-service";

<sup>3</sup> Inclui pontos de carregamento públicos, privados e instalados dentro das instalações da EDP.

Planeta	Unidade	1T26	1T25	Δ
<b>Circularidade</b>				
Resíduos gerados	kt	31	17	+85%
Resíduos perigosos	kt	1	5	-71%
Resíduos não perigosos	kt	30	12	+143%
Resíduos recuperados	%	92,1%	89,6%	+2,5 pp
Resíduos perigosos recuperados	%	88%	96%	-8 pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	92%	87%	+5 pp
<b>Água</b>				
Total de água doce captada	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	738	654	+13%
Consumo total de água doce	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	463	783	-41%
<b>Gestão ambiental</b>				
CAPEX ambiental	€M	10	20	-49%
OPEX ambiental	€M	52	68	-23%
Multas e penalidades ambientais	€M	0	0	-

### Circularidade

Em linha com o seu compromisso de reforçar a circularidade ao longo de todo o ciclo de vida dos seus ativos, a EDP expandiu o reporte de resíduos na sequência de um maior envolvimento com os prestadores de serviços, permitindo melhorar a precisão dos dados e alargar o âmbito da informação, incluindo as fases de construção e desmantelamento, bem como informação adicional do negócio de Redes Elétricas.

O total de resíduos gerados aumentou em cerca de ~14 kt YoY. Aproximadamente 87% deste aumento é atribuível à expansão do perímetro de reporte descrita acima. Numa base homóloga, excluindo os efeitos da expansão do perímetro, os resíduos gerados em 1T26 seriam cerca de ~18,5 kt, em linha com as 17 kt registadas em 1T25.

A maior parte dos resíduos adicionais reportados é não perigosa e recuperável, resultando num aumento de +5 pp na taxa de recuperação de resíduos não perigosos. Relativamente à diminuição dos resíduos perigosos gerados e recuperados, esta é sobretudo explicada por um evento pontual de 1T25 de resíduos perigosos anteriormente armazenados no Brasil, que foram recuperados.

### Água

As variações na captação e no consumo de água doce refletem diferentes dinâmicas operacionais entre os ativos. O aumento da captação de água doce foi impulsionado pelo incremento da geração em CCGT, principalmente associado a uma maior atividade operacional na central do Ribatejo desde abril de 2025, enquanto a redução do consumo de água doce é sobretudo influenciada pela diminuição da geração a carvão, principalmente devido à menor atividade operacional da central a carvão de Soto 3 no mesmo período.

### Gestão ambiental

O CAPEX ambiental diminuiu, refletindo principalmente menores investimentos em proteção da paisagem e da biodiversidade, em linha com a redução da capacidade em construção (1,9 GW em março de 2026 face a 2,4 GW em março de 2025). O OPEX ambiental também diminuiu, principalmente devido a menores custos com licenças de emissão de CO<sub>2</sub>, em linha com a redução da geração térmica.

A EDP não registou quaisquer multas ou penalidades ambientais no 1T26 nem em 2025, sublinhando a robustez da sua abordagem de gestão ambiental.

### A EDP publicou o seu Nature Management Approach, passando a reportar em alinhamento com a TNFD pela primeira vez

Com o objetivo de reforçar os compromissos estabelecidos na sua Política Ambiental e responder à crescente relevância dos riscos e dependências relacionados com a natureza, a EDP desenvolveu o seu Relatório do [Nature Management Approach \(NMA\)](#), um enquadramento transversal ao Grupo que define a forma como a Empresa identifica, avalia e gere dependências, impactos, riscos e oportunidades relacionados com a natureza ao longo de toda a cadeia de valor.

Alinhado com as recomendações da **Taskforce on Nature-related Financial Disclosures (TNFD)** e estruturado em torno da **abordagem LEAP**, o NMA estabelece uma metodologia, linguagem e um enquadramento de governação transversais para integrar as considerações relacionadas com a natureza na estratégia, nas decisões de investimento e nas operações. Este enquadramento traduz expectativas externas e objetivos globais de biodiversidade num modelo prático, passível de aplicação consistente em diferentes geografias, tecnologias e fases do ciclo de vida dos projetos, apoiando uma gestão mais sistemática e prospetiva das questões relacionadas com a natureza.

Ao integrar a natureza nos processos de tomada de decisão, a par do clima e de outras dimensões de risco estratégico, o NMA permite à EDP evoluir de uma abordagem tradicional centrada no cumprimento regulamentar para uma visão mais integrada dos **impactos, dependências, riscos físicos e de transição, bem como das oportunidades associadas**. Esta abordagem cria também as bases para o reforço progressivo de métricas, processos de recolha de dados e capacidades internas, em linha com a evolução dos requisitos regulamentares e das expectativas do mercado.

Para a EDP, proteger e restaurar a natureza não é apenas fundamental para travar a perda de biodiversidade; **é também um fator-chave para a resiliência climática, a resiliência do negócio e uma gestão eficaz do risco**. Ao adotar um Nature Management Approach estruturado e ao assumir a natureza como parte da solução, a EDP reforça a sua capacidade de antecipar e gerir riscos emergentes, ao mesmo tempo que consolida o seu compromisso com a criação de valor a longo prazo, num futuro em que **ecossistemas saudáveis, objetivos climáticos e desempenho empresarial sustentável evoluem em conjunto**.



## 3.2. Desempenho social

Pessoas	Unidade	1T26	1T25	Δ
<b>A equipa</b>				
Colaboradores	#	11.661	12.439	-6%
Rotatividade <sup>1</sup>	%	3%	3%	+0,2 pp
Mulheres	%	29%	29%	-0,3 pp
Mulheres em cargos de liderança	%	27%	26%	+1 pp
<b>Formação</b>				
Investimento em formação por colaborador	€/p	71	78	-9%
Horas de formação por colaborador	h/p	2,7	3,0	-8%
Colaboradores que receberam formação	%	69%	62%	+7 pp
<b>Prevenção e Segurança</b>				
Acidentes fatais <sup>2</sup>	#	2	0	-
Acidentes com ferimentos graves <sup>2</sup>	#	0	1	-100%
Acidentes com dias perdidos <sup>2</sup>	#	28	22	+27%
Taxa de frequência <sup>3</sup>	x	1,7	1,3	+36%
Colaboradores EDP	x	1,6	2,1	-24%
Prestadores de serviços	x	1,8	0,9	+105%
Taxa de gravidade <sup>4</sup>	x	100	56	+79%
Colaboradores EDP	x	95	48	+97%
Prestadores de serviços	x	103	60	+72%

<sup>1</sup> A rotatividade é calculada como: saídas/colaboradores;

<sup>2</sup> Inclui dados de colaboradores e PSE, excluindo acidentes de deslocação;

<sup>3</sup> Taxa de frequência calculada como [#Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas \* 1.000.000];

<sup>4</sup> Taxa de gravidade calculada como [#Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas \* 1.000.000].

### A equipa

A variação do número de colaboradores resulta do processo regular de renovação dos mesmos, e de uma reorganização global com o objetivo de tornar as operações mais simples e eficientes.

Ainda assim, a EDP conseguiu manter as percentagens de rotação e de mulheres estáveis, e aumentar em +1 pp a proporção de mulheres em cargos de liderança, refletindo o impacto de recentes promoções internas resultantes da reorganização e do planeamento de sucessão.

### Formação

A percentagem de colaboradores que receberam formação aumentou +7 pp para 69%, refletindo a conclusão de programas de formação planeados e taxas de participação mais elevadas. A formação digital teve um foco relevante durante o trimestre, com mais de 3.300 colaboradores a concluírem iniciativas de formação relacionadas, apoiando os objetivos do Grupo de capacitação digital.

Esta evolução foi igualmente suportada pela expansão de programas de e-learning curtos e acessíveis, o que resultou numa diminuição do investimento e do tempo de formação por colaborador.

### Prevenção e Segurança

No 1T26, foram registados dois acidentes fatais — um em Portugal e outro no Brasil — ambos no negócio de Redes Elétricas e envolvendo prestadores de serviços. Não foram registados acidentes com ferimentos graves, comparado com 1 no 1T25.

O número de acidentes com dias de trabalho perdidos aumentou 27%, sendo sobretudo influenciado por mais 9 incidentes envolvendo prestadores de serviços, com o incremento principalmente nas Redes Elétricas. Em contrapartida, registaram-se menos 3 acidentes com colaboradores.

Consequentemente, a taxa de frequência aumentou para 1,7, impulsionada por um aumento de +105% na taxa dos prestadores de serviços, e parcialmente compensado por uma diminuição de -24% na taxa dos colaboradores da EDP. De igual modo, a taxa de gravidade aumentou +79% YoY, refletindo, no caso dos colaboradores, o impacto de menos incidentes mas de maior severidade. Apesar destes desenvolvimentos, a EDP continua a prosseguir o objetivo de zero acidentes fatais e com ferimentos graves, apoiado pelo programa PlayitSafe, que promove um ambiente de trabalho mais seguro em todas as operações.

Comunidades	Unidade	1T26	1T25	Δ
<b>Impacto Social</b>				
Investimento social	€M	4	5	-30%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	2,4%	2,0%	+0,4 pp
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	1.078	968	+11%

### Impacto Social

O investimento social situou-se em €4 milhões, sendo a variação anual principalmente explicada pela execução diferida de projetos no primeiro trimestre, o que resultou num menor investimento no período.

Por outro lado, as iniciativas de voluntariado realizadas aumentaram, particularmente em Portugal, incluindo atividades como a reabilitação de centros comunitários em parceria com a Just a Change, ações de restauro ecológico com a Re-Store Portugal e a WWF, bem como iniciativas de limpeza de praias com a Brigada do Mar, reforçando o compromisso social e ambiental da EDP a nível local.

### EDP reforça a sua liderança global em Pessoas e Ética através de reconhecimentos externos

Em 2026, a EDP reforçou ainda mais o seu posicionamento internacional ao ser simultaneamente reconhecida como Top Employer pelo Top Employers Institute e como uma das World's Most Ethical Companies pela Ethisphere.

A certificação Top Employer 2026, atribuída pelo nono ano consecutivo, reflete o desempenho acima da média do Grupo em práticas de gestão de pessoas, nomeadamente nos domínios da ética e integridade, da digitalização da gestão de Recursos Humanos e do desenvolvimento de talento, abrangendo atualmente 12 mercados, incluindo a Alemanha pela primeira vez.









Em simultâneo, a EDP foi distinguida pela 15.ª vez pela Ethisphere e mantém-se como a única empresa portuguesa entre as 138 organizações reconhecidas a nível global em 2026.

Em conjunto, estes reconhecimentos sublinham o compromisso consistente da EDP com uma cultura centrada nas pessoas, uma governação sólida e a integração de princípios éticos na sua estratégia de longo prazo e nas operações do dia a dia.



### 3.3. Classificações ESG

Conquistas em temas ESG reconhecidas por instituições de referência, com o objetivo de manter uma posição sólida no desempenho de ratings ESG.

Entidade	Classificação	Entidade	Classificação	Outros reconhecimentos
 <p><b>Top 5%</b> Corporate Sustainability Assessment (CSA) 2025 Score</p>	<p><b>87/100</b> Top 5% (Fev-26)</p>		<p><b>79/100</b> (Nov-25) <a href="#">Medalha de Compromisso com a Ecovadis   EDP SA</a></p>	<p><b>800/900</b> Top 1% <i>utilities</i> em cibersegurança globalmente (Mar-26)</p> 
	<p><b>17.2/100</b> Risco baixo (Mar-26)</p>		<p><b>B+</b> Líder de Indústria (Nov-25)</p>	<p><b>2026 WORLD'S MOST ETHICAL COMPANIES</b> ETHISPHERE</p> <p>Uma das empresas <b>mais éticas do mundo</b> (Mar-26)</p>
	<p><b>AAA</b> Líder entre 406 empresas de <i>utilities</i> (Mar-26)</p>		<p><b>A List</b> em Clima (Jan-26)</p>	 <p>Distinguido pelo <b>nono ano consecutivo</b>, abrangendo 12 mercados (Jan-26)</p>

# Índice

<b>04.</b>	<b>Demonstrações de resultados e Anexos</b>	<b>∨</b>
4.1.	Demonstração de Resultados por Área de Negócio	37
4.2.	Demonstração de Resultados por Trimestre	38
4.3.	Ativos de Geração Renovável	39
4.4.	Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	42
4.5.	Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	44
4.6.	Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	46
4.7.	Desempenho da EDP em bolsa	48

## 4.1. Demonstração de Resultados por área de negócio

1T26(€ milhões)	Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2.762	1.151	140	4.053
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.199</b>	<b>657</b>	<b>20</b>	<b>1.876</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>-294</b>	<b>-153</b>	<b>-7</b>	<b>-454</b>
Fornecimentos e serviços externos	-190	-96	30	-256
Custos com pessoal e benefícios sociais	-104	-57	-37	-198
Outros Custos Operacionais (líq.)	2	-78	-5	-80
Joint Ventures e Associadas	24	11	—	35
<b>EBITDA</b>	<b>931</b>	<b>436</b>	<b>8</b>	<b>1.376</b>
Provisões	3	-3	—	—
Depreciação, Amortizações e Imparidades <sup>1</sup>	-327	-161	-15	-503
<b>EBIT</b>	<b>607</b>	<b>272</b>	<b>-7</b>	<b>873</b>

1T25(€ milhões)	Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2.968	1.015	104	4.087
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.362</b>	<b>629</b>	<b>24</b>	<b>2.015</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>-384</b>	<b>-235</b>	<b>-16</b>	<b>-635</b>
Fornecimentos e serviços externos	-209	-97	51	-255
Custos com pessoal e benefícios sociais	-108	-53	-52	-213
Outros Custos Operacionais (líq.)	-67	-86	-15	-168
Joint Ventures e Associadas	19	8	15	41
<b>EBITDA</b>	<b>996</b>	<b>401</b>	<b>23</b>	<b>1.421</b>
Provisões	8	-2	0	5
Depreciação, Amortizações e Imparidades	-316	-146	-18	-481
<b>EBIT</b>	<b>688</b>	<b>253</b>	<b>5</b>	<b>946</b>

<sup>1</sup> Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados

## 4.2. Demonstração de Resultados por trimestre

Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26	Δ YoY %	Δ QoQ %	1T25	1T26	Δ %
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.015</b>	<b>1.636</b>	<b>1.583</b>	<b>1.706</b>	<b>1.876</b>				<b>+7%</b>	<b>-9%</b>	<b>2.015</b>	<b>1.876</b>	<b>+7%</b>
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.087	3.568	3.789	4.163	4.053				+1%	+3%	4.087	4.053	+1%
Custo com vendas de energia e outros	-2.072	-1.932	-2.206	-2.457	-2.178				-5%	+13%	-2.072	-2.178	-5%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>-635</b>	<b>-475</b>	<b>-450</b>	<b>-512</b>	<b>-454</b>				<b>+40%</b>	<b>+13%</b>	<b>-635</b>	<b>-454</b>	<b>+40%</b>
Fornecimentos e serviços externos	-255	-264	-264	-296	-256				-1%	+16%	-255	-256	-1%
Custos com pessoal e benefícios sociais	-213	-209	-192	-215	-198				+7%	+9%	-213	-198	+7%
Outros Custos Operacionais (líq.)	-168	-2	6	0	-80				+108%	-100%	-168	-80	+108%
Joint Ventures e Associadas	41	0	57	62	35				+17%	+77%	41	35	+17%
<b>EBITDA</b>	<b>1.421</b>	<b>1.161</b>	<b>1.190</b>	<b>1.256</b>	<b>1.376</b>				<b>+3%</b>	<b>-9%</b>	<b>1.421</b>	<b>1.376</b>	<b>+3%</b>
Provisões	5	-7	-1	-9	0				0%	-%	5	0	-%
Depreciação, Amortizações e Imparidades <sup>1</sup>	-481	-484	-524	-527	-503				-4%	+5%	-481	-503	-4%
<b>EBIT</b>	<b>946</b>	<b>670</b>	<b>664</b>	<b>720</b>	<b>873</b>				<b>+8%</b>	<b>-18%</b>	<b>946</b>	<b>873</b>	<b>+8%</b>
Resultados Financeiros	-237	-232	-273	-290	-253				-6%	+15%	-237	-253	-6%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>708</b>	<b>437</b>	<b>392</b>	<b>429</b>	<b>620</b>				<b>+14%</b>	<b>-31%</b>	<b>708</b>	<b>620</b>	<b>+14%</b>
Imposto de Rendimento	-179	-101	-129	-160	-138				+30%	+16%	-179	-138	+30%
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	-44	0	0	-1	-41				+8%	-97%	-44	-41	+8%
<b>Resultado líquido do período</b>	<b>485</b>	<b>336</b>	<b>263</b>	<b>268</b>	<b>441</b>				<b>+10%</b>	<b>-39%</b>	<b>485</b>	<b>441</b>	<b>+10%</b>
Atrib. Interesses não controláveis	57	55	20	71	63				-9%	+13%	57	63	-9%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>428</b>	<b>281</b>	<b>243</b>	<b>198</b>	<b>378</b>				<b>+13%</b>	<b>-48%</b>	<b>428</b>	<b>378</b>	<b>+13%</b>

<sup>1</sup> Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

## 4.3. Ativos de Produção Renovável

### 4.3.1. Base de ativos e resultado operacional

Capacidade Instalada <sup>1,2</sup>	Mar-26	Δ YTD	YoY		E/ Const.	
			Δ Abs.	Adições		
				RdA/ Descom.		
<b>EBITDA MW</b>	<b>26.520</b>	<b>+96</b>	<b>+1.219</b>	<b>2.037</b>	<b>-818</b>	<b>1.555</b>
<b>Eólica</b>	<b>12.541</b>	<b>—</b>	<b>276</b>	<b>576</b>	<b>-300</b>	<b>331</b>
P. Ibérica	3.164	—	—	—	—	163
Europa exc. P. Ibérica	1.619	—	-88	183	-271	65
América do Sul	1.155	—	+124	124	—	—
América do Norte	6.602	—	+241	270	-29	103
Ásia Pacífico	—	—	—	—	—	—
<b>Solar &amp; BESS<sup>3</sup></b>	<b>6.412</b>	<b>+96</b>	<b>871</b>	<b>1.371</b>	<b>-499</b>	<b>1.224</b>
P. Ibérica	477	+81	-111	161	-273	72
Europa exc. P. Ibérica	597	—	+38	246	-208	348
América do Sul	670	—	—	—	—	60
América do Norte	3.507	+1	+824	826	-2	60
Ásia Pacífico	1.161	+15	+120	137	-17	48
<b>Hídrica</b>	<b>6.920</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>1</b>	<b>-4</b>	<b>—</b>
P. Ibérica	5.519	-3	-3	1	-4	—
América do Sul	1.401	—	—	—	—	—
<b>Solar Distribuído EU &amp; BR</b>	<b>647</b>	<b>+4</b>	<b>75</b>	<b>89</b>	<b>-14</b>	<b>—</b>
América do Sul	209	—	+17	17	—	—
P. Ibérica	356	+2	+41	45	-4	—
Europa exc. P. Ibérica	83	+2	+16	26	-10	—

<sup>1</sup>RdA/Descom. variation considera o descomissionamento de 8 MW na Ibéria e 1MW na Ásia-Pacífico

<sup>2</sup> Solar DG do segmento de Geração Flexível & Clientes

<sup>3</sup> Inclui BESS e solar DG (América do Norte e Ásia-Pacífico).

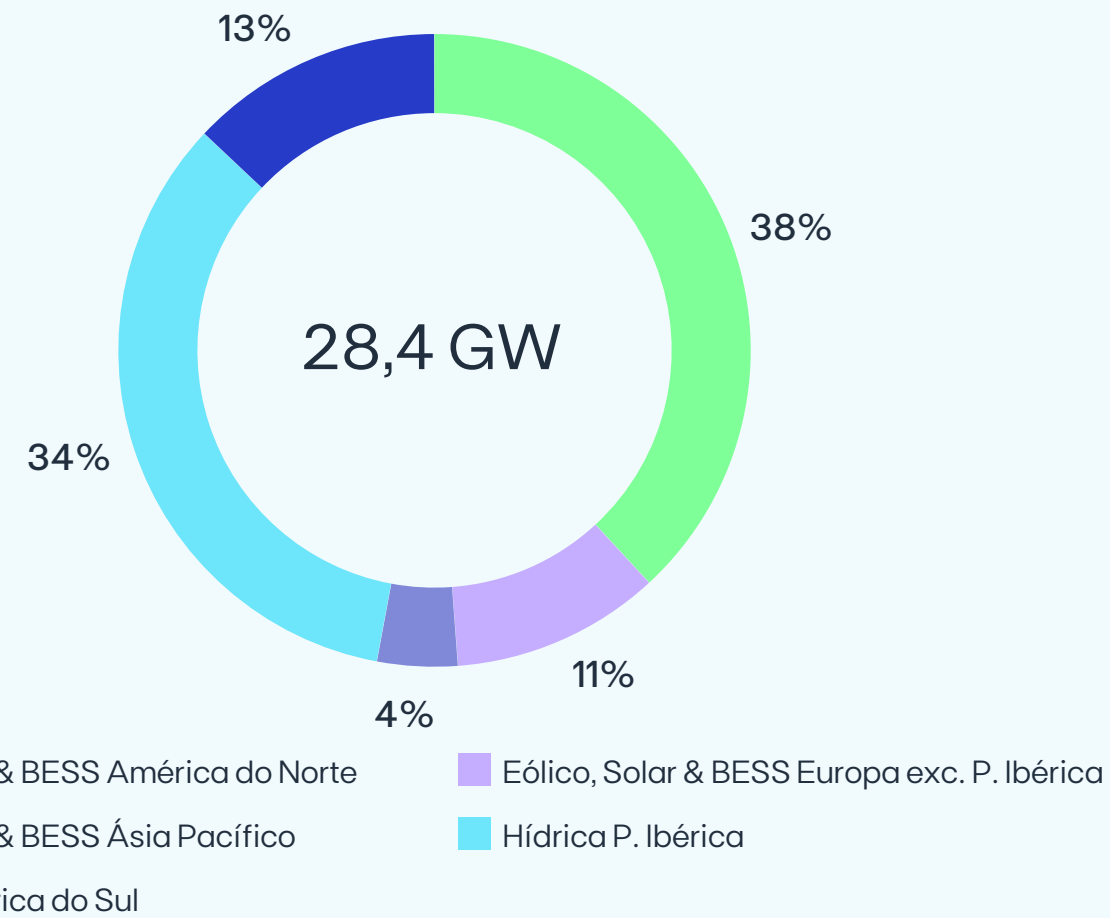
<sup>4</sup> Ajustamentos de equity no portefólio

<sup>5</sup> Offshore e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros".

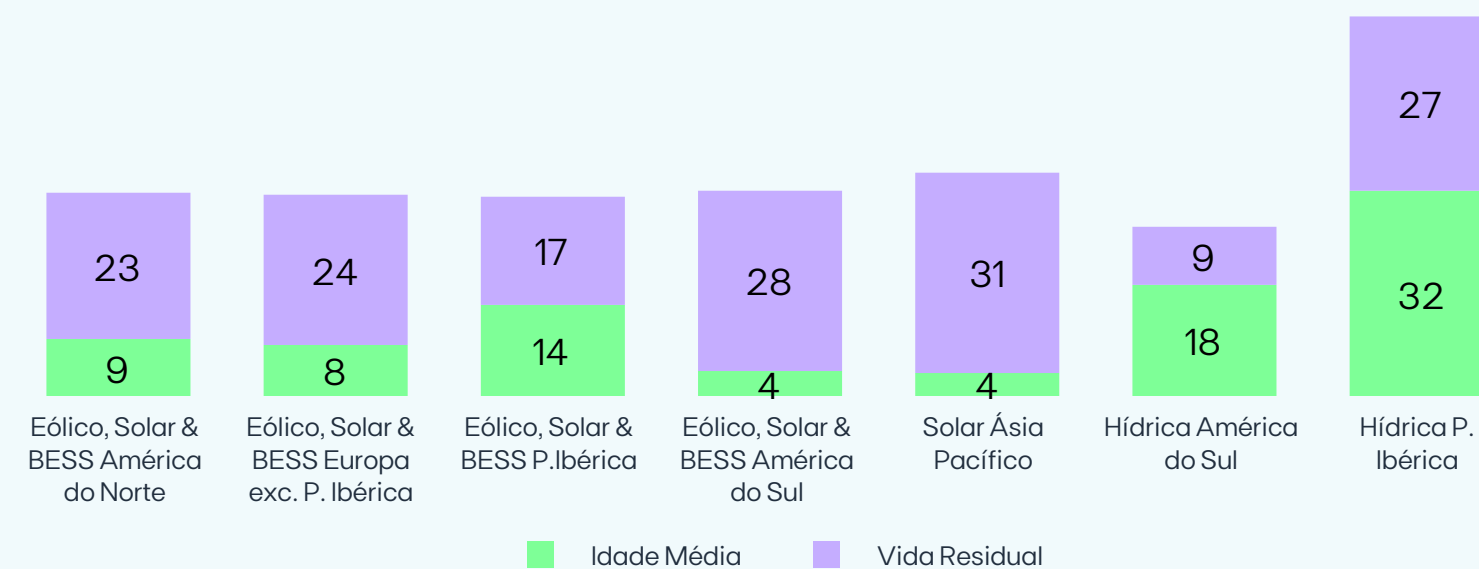
Capacidade Instalada	Mar-26	Δ YTD	YoY		E/ Const.	
			Δ Abs.	Adições		
				RdA/ Descom.		
<b>MW Equity</b>	<b>1.830</b>	<b>-1</b>	<b>-251</b>	<b>102</b>	<b>-353</b>	<b>375</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>845</b>	<b>-1</b>	<b>-25</b>	<b>-19</b>	<b>-7</b>	<b>—</b>
América do Norte	701	—	-19	-19	—	—
P. Ibérica <sup>4</sup>	138	-1	(1)	—	—	—
Ásia Pacífico	6	—	(5)	—	—	—
<b>Eólica offshore</b>	<b>740</b>	<b>—</b>	<b>80</b>	<b>121</b>	<b>-41</b>	<b>375</b>
<b>Hídrica</b>	<b>245</b>	<b>—</b>	<b>-306</b>	<b>—</b>	<b>-306</b>	<b>—</b>
América do Sul	245	—	-306	—	-306	—
<b>Total</b>	<b>28.350</b>	<b>95</b>	<b>+968</b>	<b>+2.139</b>	<b>-1.171</b>	<b>1.930</b>

EBITDA (€ milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>775</b>	<b>937</b>	<b>-17%</b>	<b>-163</b>
<b>Eólica, Solar &amp; BESS (EDPR)</b>	<b>488</b>	<b>476</b>	<b>+2%</b>	<b>+12</b>
América do Norte	286	284	+1%	+2
Europa	144	168	-14%	-24
América do Sul	23	13	+76%	+10
Ásia Pacífico	20	11	+75%	+9
Outros <sup>5</sup>	15	-1	—%	+16
<b>Hídrica</b>	<b>287</b>	<b>461</b>	<b>-38%</b>	<b>-174</b>

**Capacidade Instalada (EBITDA MW) no 1T26**



**Vida média e Vida residual dos ativos**



Atividade de expansão (€ Milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento expansão</b>	<b>333</b>	<b>616</b>	<b>-46%</b>	<b>-283</b>
América do Norte	189	367	-49%	-178
Europa exc. P. Ibérica	82	101	-19%	-19
P. Ibérica	32	50	-36%	-18
América do Sul	16	74	-79%	-58
Ásia Pacífico	14	24	-41%	-10
<b>Investimentos Financeiros</b>	<b>26</b>	<b>0</b>	<b>-%</b>	<b>+26</b>

Investimento de manutenção (€ Milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento de manutenção</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>-23%</b>	<b>-1</b>
P. Ibérica	3	3	-5%	-0,1
América do Sul	0	1	-77%	-1

## 4.3.2. Performance Financeira

Demonstração de Resultados (€ milhões) <sup>1</sup>	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Gross Profit</b>	<b>891</b>	<b>1.148</b>	<b>-22%</b>	<b>-257</b>
Custos Operacionais Líq.	-138	-236	-42%	+98
OPEX	-185	-199	-7%	+14
Outros Custos Operacionais (líq.)	47	-37	-%	+84
Joint Ventures e Associadas	22	25	-14%	-3
<b>EBITDA</b>	<b>775</b>	<b>937</b>	<b>-17%</b>	<b>-163</b>
Amortizações, imparidade; Provisões	-272	-277	-2%	+5
<b>EBIT</b>	<b>502</b>	<b>660</b>	<b>-24%</b>	<b>-158</b>

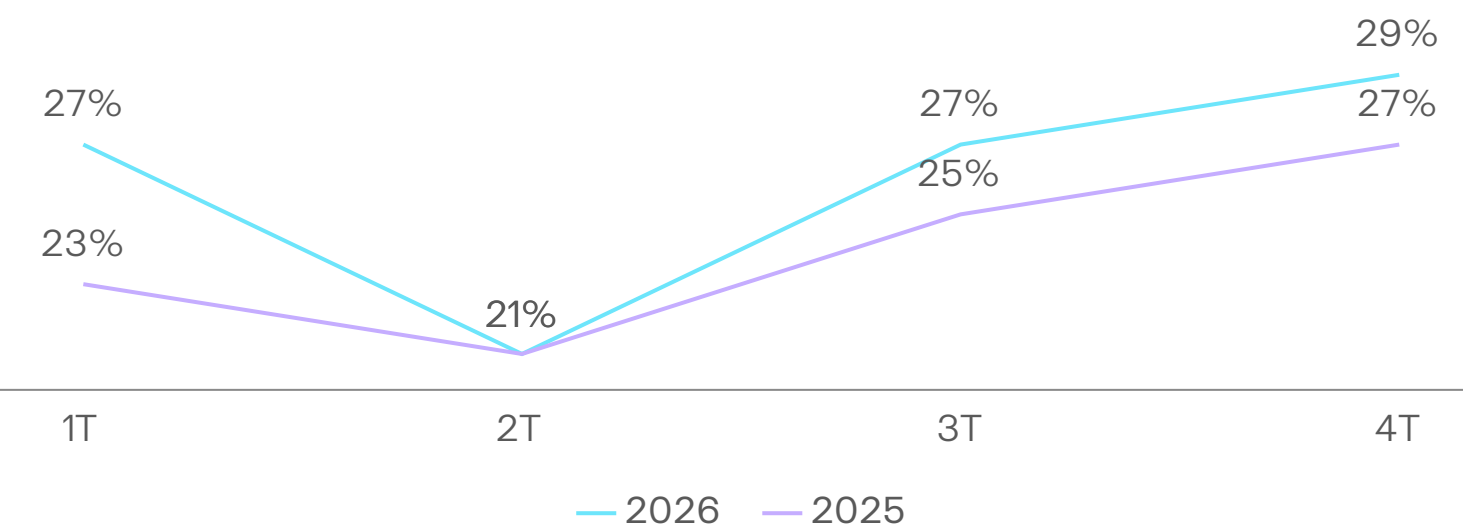
Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Joint Ventures e Associadas	22	25	-14%	-3
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	21	21	-2%	-1
Hídrica no Brasil	1	4	-78%	-3
Hídrica na P.Ibérica	0	0	-%	-

Eólica, Solar & BESS (EDPR) – Principais indicadores	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	0%	1%		-2 p.p.
Produção (GWh)	11.299	10.925	+3%	+374
Preço Médio de Venda (€/MWh) <sup>2</sup>	52	57	-9%	-5

Hídrica – Principais Indicadores	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	52%	42%		10 p.p.
GSF <sup>3</sup>	93%	108%		-14 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,17	1,05	+11%	-0,12
BRL/EUR	6,16	6,16	-%	+0,01

Hídrica Brasil – Sazonalização dos contratos de Venda

<sup>1</sup> Não inclui solar DG do segmento de Geração Flexível & Clientes.<sup>2</sup> Valores do passado reformulado<sup>3</sup> GSF com média ponderada

## 4.4. Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção

Tecnologia	Capacidade Instalada - MW <sup>1</sup>				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Mar-26	Mar-25	Δ %	Δ Abs.	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26
<b>Eólica</b>	<b>12.541</b>	<b>12.264</b>	<b>+2%</b>	<b>+276</b>	<b>8.988</b>	<b>8.970</b>	<b>-%</b>	<b>+18</b>	<b>8.970</b>	<b>7.474</b>	<b>5.975</b>	<b>8.388</b>	<b>8.988</b>			
EUA	6.177	5.936	+4%	+241	4.927	4.941	-%	-14	4.941	4.182	2.562	4.466	4.927			
Portugal	1.177	1.177	-	-	950	823	-	+12690%	823	587	655	726	950			
Espanha	1.987	1.987	-%	-	1.297	1.229	+6%	+68	1.229	798	904	1.139	1.297			
Brasil	1.073	949	+13%	+124	571	612	-7%	-41	612	695	831	771	571			
Europa exc. P. Ibérica <sup>2</sup>	1.619	1.708	-5%	-88	877	937	-6%	-60	937	814	702	934	877			
Resto do Mundo <sup>3</sup>	508	508	-%	-	366	428	-15%	-62	428	398	321	352	366			
<b>Solar</b>	<b>7.059</b>	<b>6.113</b>	<b>+15%</b>	<b>+946</b>	<b>2.500</b>	<b>2.113</b>	<b>+18%</b>	<b>+387</b>	<b>2.110</b>	<b>2.981</b>	<b>3.260</b>	<b>2.247</b>	<b>2.500</b>			
Europa	1.513	1.528	-1%	-16	269	219	+23%	+51	219	547	599	337	269			
América do Norte	3.507	2.683	-	+824	1.361	1.150	-	+211	1.150	1.690	1.846	1.125	1.361			
Brasil & Ásia Pacífico	2.040	1.902	+7%	+138	870	745	+17%	+125	742	744	816	784	870			
dos quais Solar Distribuído & BESS <sup>4</sup>	2.236	1.689	+32%	+546	464	396	+17%	+68								
<b>Hídrica</b>	<b>6.920</b>	<b>6.924</b>	<b>-%</b>	<b>-3</b>	<b>5.864</b>	<b>5.626</b>	<b>+4%</b>	<b>+239</b>	<b>5.578</b>	<b>4.102</b>	<b>2.494</b>	<b>3.857</b>	<b>5.864</b>			
Portugal	5.074	5.078	-%	-3	3.925	3.940	-%	-15	3.941	2.883	1.611	2.873	3.925			
Bombagem	2.358	2.358	-%	-	(444)	(570)	-22%	+126	-570	-534	-638	-519	-444			
Fio de água	1.174	1.174	-%	-	1.234	1.593	-23%	-359	1.593	1.111	473	996	1.234			
Albufeira	3.844	3.847	-%	-3	2.611	2.279	+15%	+332	2.279	1.724	1.126	1.820	2.611			
Mini-hídricas	57	57	-%	-	80	68	+17%	+12	70	48	12	57	80			
Espanha	444	444	-%	-	336	282	+19%	+54	282	182	71	152	336			
Brasil	1.401	1.401	-%	-	1.603	1.403	+14%	+199	1.354	1.037	812	832	1.603			
<b>Gás/ CCGT</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>	<b>-%</b>	<b>-</b>	<b>1.621</b>	<b>1.448</b>	<b>+12%</b>	<b>+173</b>	<b>1.448</b>	<b>1.560</b>	<b>1.701</b>	<b>1.643</b>	<b>1.621</b>			
<b>Carvão</b>	<b>916</b>	<b>916</b>	<b>-%</b>	<b>-</b>	<b>27</b>	<b>134</b>	<b>-80%</b>	<b>-107</b>	<b>134</b>	<b>212</b>	<b>12</b>	<b>66</b>	<b>27</b>			
P. Ibérica	916	916	-%	-	27	134	-80%	-107	134	212	12	66	27			
<b>Outros<sup>5</sup></b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>-100%</b>	<b>-17</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-100%</b>	<b>-5</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
Portugal	0	17	-100%	-17	-	5	-100%	-5	5	-	-	-	-			
<b>TOTAL</b>	<b>30.322</b>	<b>29.120</b>	<b>+4%</b>	<b>+1.202</b>	<b>19.000</b>	<b>18.296</b>	<b>+4%</b>	<b>+704</b>	<b>18.245</b>	<b>16.329</b>	<b>13.442</b>	<b>16.202</b>	<b>19.000</b>			
Portugal	8.887	8.817	+1%	+70	6.374	5.861	+9%	+512	5.861	4.716	3.728	4.860	6.374			
Espanha	4.431	4.591	-3%	-160	2.068	2.158	-4%	-90	2.158	1.824	1.589	1.932	2.068			
Brasil	3.353	3.212	+4%	+141	2.617	2.416	+8%	+200	2.367	2.065	2.031	2.040	2.617			
EUA	9.484	8.419	+13%	+1.065	6.179	6.032	+2%	+147	6.032	5.811	4.290	5.482	6.179			

<sup>1</sup> Capacidade Instalada que contribui para as receitas do período

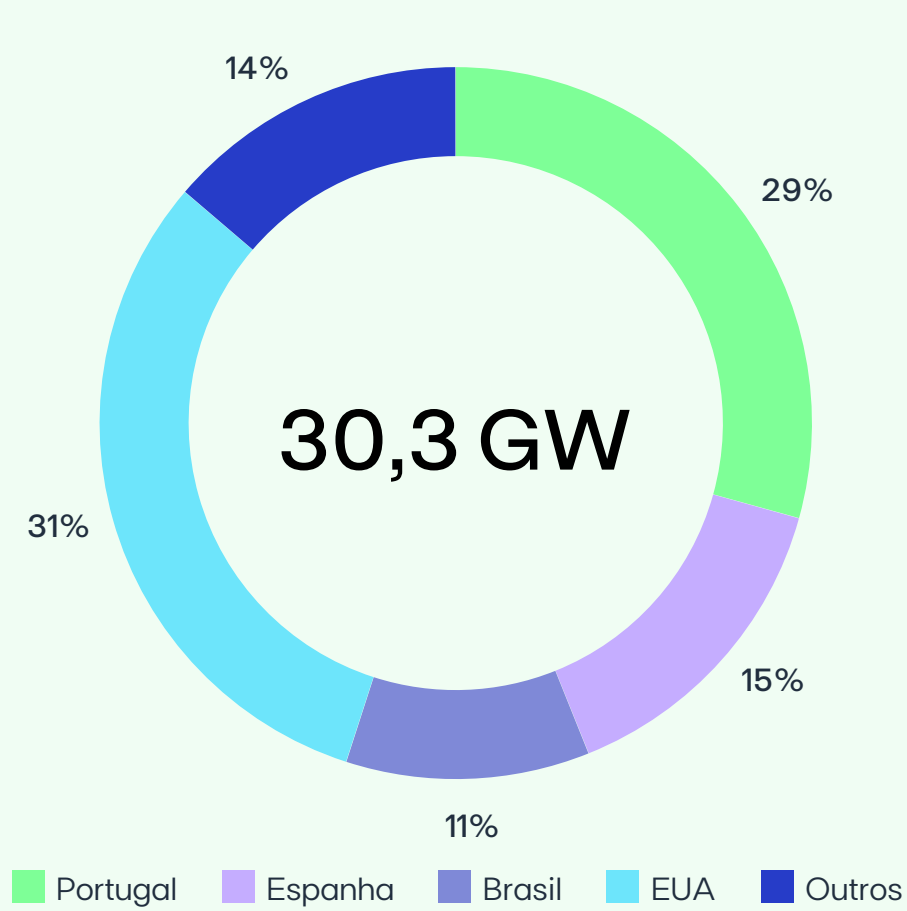
<sup>2</sup> Inclui Reino Unido, Polónia, Roménia, França e Itália.

<sup>3</sup> Inclui Chile, Canadá e México.

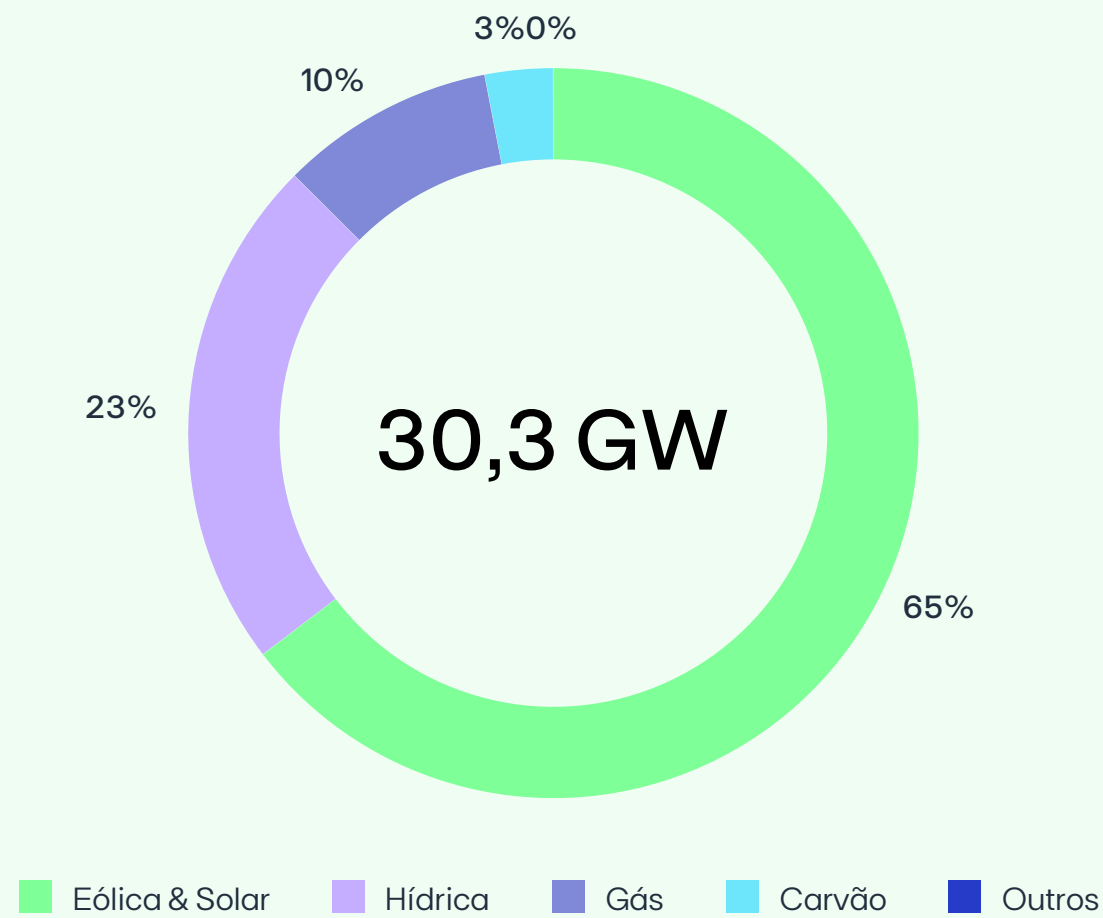
<sup>4</sup> Inclui BESS.

<sup>5</sup> Cogeração.

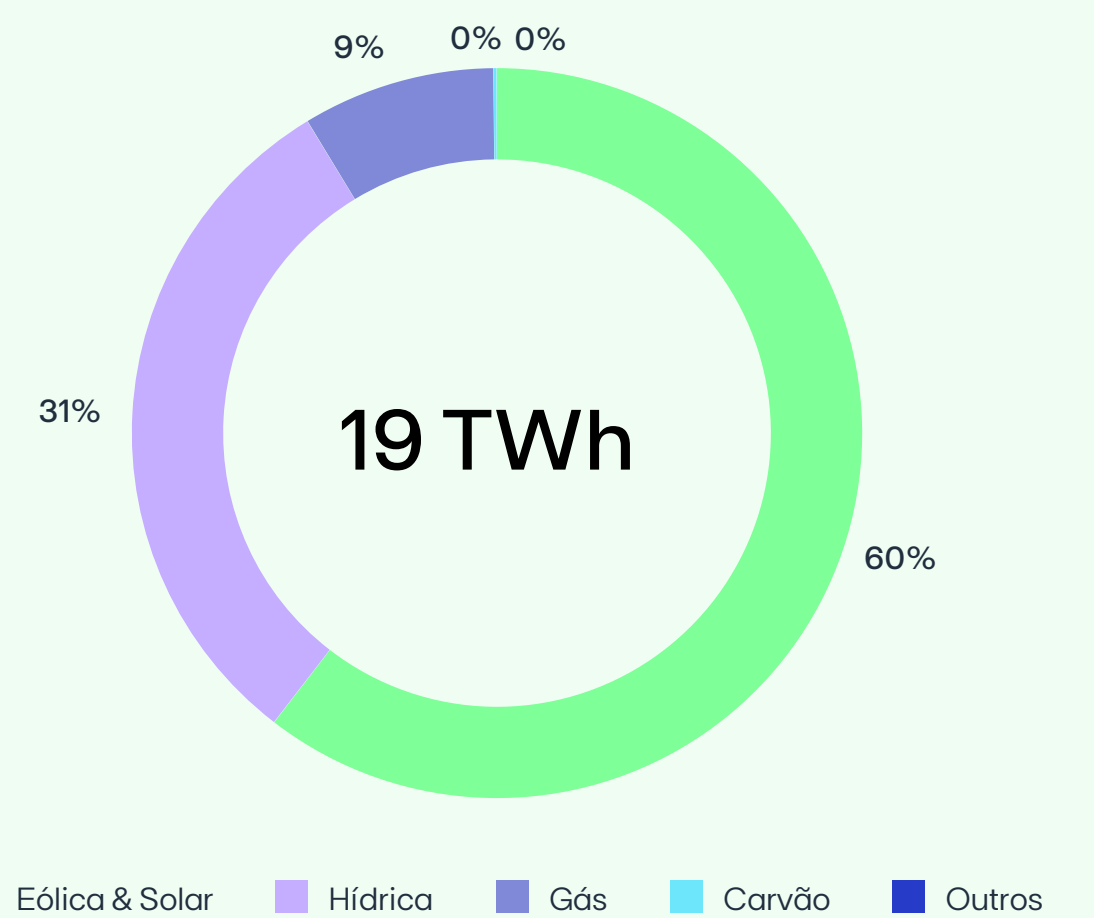
Capacidade Instalada por região  
1T26



Capacidade Instalada por tecnologia  
1T26



Produção de eletricidade por tecnologia  
1T26



## 4.5. Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance

RAB	Mar-26	Mar-25	Δ %	Δ Abs
<b>Portugal (€ Milhões)<sup>1</sup></b>	<b>3.079</b>	<b>2.992</b>	<b>+3%</b>	<b>+87</b>
Alta / Média Tensão	1.747	1.723	+1%	+24
Baixa Tensão	1.332	1.269	+5%	+63
<b>Espanha (€ milhões)</b>	<b>2.009</b>	<b>1.955</b>	<b>+3%</b>	<b>+54</b>
<b>Brasil (R\$ Milhões)</b>	<b>13.996</b>	<b>13.356</b>	<b>+5%</b>	<b>+641</b>
Distribuição	9.653	7.941	+22%	+1.712
EDP Espírito Santo	5.500	3.787	+45%	+1.713
EDP São Paulo	4.153	4.153	—%	—
Transmissão <sup>2</sup>	4.343	5.415	-20%	-1.072
<b>RAB Total</b>	<b>7.418</b>	<b>7.113</b>	<b>+4%</b>	<b>+305</b>

Redes	Mar-26	Mar-25	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>392.347</b>	<b>389.631</b>	<b>+1%</b>	<b>+2.716</b>
Portugal	238.179	236.303	+1%	+1.876
Espanha	53.361	53.118	—%	+243
Brasil	100.807	100.211	+1%	+596
<b>Distribuição</b>	<b>99.409</b>	<b>98.220</b>	<b>+1%</b>	<b>+1.189</b>
<b>Transmissão</b>	<b>1.398</b>	<b>1.990</b>	<b>-30%</b>	<b>-592</b>
<b>DTCs (milhares)</b>				
Portugal	69	68	+1%	+1
Espanha	18	19	-5%	-1
<b>Contadores Inteligentes (milhares)</b>				
Portugal	6.698	6.608	+1%	+90
Espanha	1.399	1.393	—%	+6

<sup>1</sup>Portugal considera RAB contabilística a partir do 1T26.

<sup>2</sup>Ativos financeiros.

Qualidade de serviço	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas<sup>1</sup></b>				
Portugal	10%	9%	−%	+1
Espanha	6%	6%	−%	−
Brasil				
EDP São Paulo	7%	7%	−%	−1
Técnicas	4%	4%	−%	−
Comerciais	3%	4%	−%	−1
EDP Espírito Santo	11%	12%	−%	−1
Técnicas	5%	7%	−%	−2
Comerciais	6%	5%	−%	+1
<b>Telecontagem (%)</b>				
Portugal	100%	98%		+2
Espanha	100%	100%		−

Clientes Ligados (Milhares)	Mar-26	Mar-25	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>6.611</b>	<b>6.554</b>	<b>+1%</b>	<b>+57</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	28	27	+4%	+1
Baixa Tensão Especial	43	41	+5%	+2
Baixa Tensão	6.540	6.485	+1%	+55
<b>Espanha</b>	<b>1.407</b>	<b>1.400</b>	<b>+1%</b>	<b>+7</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	3	3	−%	−
Baixa Tensão	1.405	1.397	+1%	+8
<b>Brasil</b>	<b>4.036</b>	<b>3.962</b>	<b>+2%</b>	<b>+74</b>
EDP São Paulo	2.221	2.186	+2%	+35
EDP Espírito Santo	1.815	1.776	+2%	+39
<b>TOTAL</b>	<b>12.054</b>	<b>11.915</b>	<b>+1%</b>	<b>+139</b>

Electricidade distribuída (GWh)	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>12.973</b>	<b>12.653</b>	<b>+3%</b>	<b>+320</b>
Muito Alta Tensão	633	669	−5%	−36
Alta / Média Tensão	5.359	5.365	−%	−6
Baixa Tensão Especial/ Baixa Tensão	6.982	6.620	+5%	+362
<b>Espanha</b>	<b>3.325</b>	<b>3.464</b>	<b>−4%</b>	<b>−139</b>
Alta / Média Tensão	2.198	2.386	−8%	−188
Baixa Tensão	1.127	1.077	+5%	+50
<b>Brasil</b>	<b>7.914</b>	<b>7.853</b>	<b>+1%</b>	<b>+61</b>
Clientes livres	4.033	3.873	+4%	+161
Industrial	479	273	+75%	+206
Residencial, Comercial, & Outros	3.401	3.707	−8%	−306
<b>TOTAL</b>	<b>24.212</b>	<b>23.969</b>	<b>+1%</b>	<b>+243</b>

<sup>1</sup> Alteração de Reporte face a Portugal. Portugal, Espanha e Brasil, consideram a entrada de eletricidade na rede de distribuição.

## 4.6. Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões

Investimentos financeiros & Ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível - MW <sup>1</sup>				Resultado Líquido (€ milhões) <sup>2</sup>				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-26	Mar-25	Δ %	Δ Abs.	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.	Mar-26	Dec-25	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.585</b>	<b>1.530</b>	<b>+4%</b>	<b>+55</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>—%</b>	<b>—</b>	<b>1.167</b>	<b>1.144</b>	<b>+2%</b>	<b>+23</b>
Espanha	119	120	-1%	-1								
EUA	641	660	-3%	-19								
Outros	825	750	+10%	+75								
<b>EDP Brasil</b>	<b>245</b>	<b>695</b>	<b>-65%</b>	<b>-450</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>-23%</b>	<b>-3</b>	<b>296</b>	<b>271</b>	<b>+9%</b>	<b>+25</b>
Geração	245	695	-65%	-450								
Redes												
<b>P.Ibérica (Ex-eólica) &amp; Outros</b>	<b>450</b>	<b>461</b>	<b>-2%</b>	<b>-11</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>-54%</b>	<b>-3</b>	<b>50</b>	<b>48</b>	<b>+5%</b>	<b>+2</b>
Geração	450	461	-2%	-11								
Redes												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>201</b>	<b>204</b>	<b>-2%</b>	<b>-3</b>
<b>Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)</b>									<b>0</b>	<b>85</b>	<b>-100%</b>	<b>-85</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.280</b>	<b>2.687</b>	<b>-15%</b>	<b>-407</b>	<b>35</b>	<b>41</b>	<b>-15%</b>	<b>-6</b>	<b>1.714</b>	<b>1.753</b>	<b>-2%</b>	<b>-39</b>

<sup>1</sup> MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis.

<sup>2</sup> Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis.

<sup>3</sup> 28,7% a Mar-25, Dez-25 e Mar-26.

Atrib. Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW <sup>1</sup>				Resultado Líquido (€ milhões) <sup>2</sup>				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-26	Mar-25	Δ %	Δ Abs.	1T26	1T25	Δ %	Δ Abs.	Mar-26	Dec-25	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>7.487</b>	<b>6.526</b>	<b>+15%</b>	<b>+961</b>	<b>45</b>	<b>43</b>	<b>+5%</b>	<b>+2</b>	<b>4.825</b>	<b>4.740</b>	<b>+2%</b>	<b>+85</b>
<b>Ao nível da EDP Renováveis:</b>	<b>2.936</b>	<b>1.987</b>	<b>+48%</b>	<b>+949</b>	<b>36</b>	<b>23</b>	<b>+54%</b>	<b>+13</b>	<b>1.939</b>	<b>1.906</b>	<b>+2%</b>	<b>+33</b>
P. Ibérica	444	437	+2%	+7								
América do Norte	2.198	1.292	+70%	+906								
Europa exc. P. Ibérica	61	21	+189%	+40								
Brasil e outros	234	236	-1%	-2								
<b>28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR<sup>3</sup></b>	<b>4.551</b>	<b>4.539</b>	<b>—%</b>	<b>+12</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	<b>-52%</b>	<b>-10</b>	<b>2.886</b>	<b>2.834</b>	<b>+2%</b>	<b>+52</b>
<b>EDP Brasil</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>—%</b>	<b>—</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>+74%</b>	<b>+5</b>	<b>187</b>	<b>167</b>	<b>+12%</b>	<b>+20</b>
<b>Ao nível da EDP Brasil:</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>—%</b>	<b>—</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>+74%</b>	<b>+5</b>	<b>187</b>	<b>167</b>	<b>+12%</b>	<b>+20</b>
Hídrica	598	598	—%	—			—%				—%	
Outros	0	0	—%	—			—%	—			—%	—
<b>P.Ibérica (Ex-eólica) &amp; Outros</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>-100%</b>	<b>-8</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>-8%</b>	<b>-1</b>	<b>265</b>	<b>217</b>	<b>+22%</b>	<b>+48</b>
<b>TOTAL</b>	<b>8.085</b>	<b>7.132</b>	<b>+13%</b>	<b>+953</b>	<b>63</b>	<b>57</b>	<b>+10%</b>	<b>+6</b>	<b>5.277</b>	<b>5.165</b>	<b>+2%</b>	<b>+112</b>

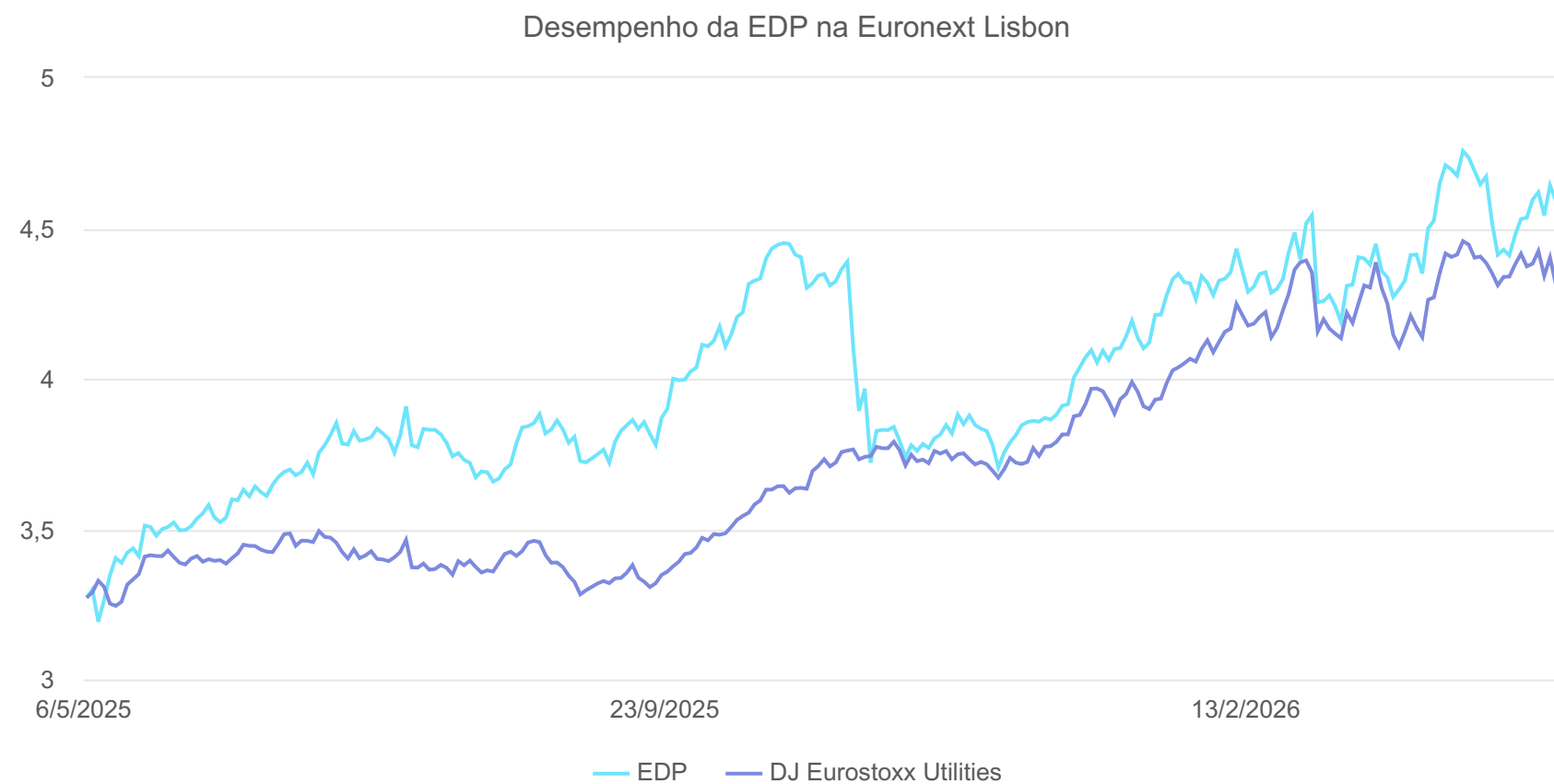
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Mar-26	Dec-25	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	—%	—
EDP Brasil	80	80	—%	—
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	144	144	—%	—
<b>TOTAL</b>	<b>225</b>	<b>224</b>	<b>—%</b>	<b>—</b>

<sup>1</sup> MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis.

<sup>2</sup> Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis.

<sup>3</sup> 28,7% em Dez.25 e Mar.26.

## 4.7. Desempenho da EDP em bolsa



EDP em bolsa	YTD	52W	2025
		6/5/2026	
<b>Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)</b>			
Fecho	4,42	4,42	4
Máximo	4,77	4,77	4
Minímo	3,89	3,19	3
Média	4,37	4,04	3
<b>Liquidez da EDP na Euronext Lisboa</b>			
Volume de negócios (€ Milhões)	4.507	9.962	8.914
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	52	39	35
Volume transacionados (milhões de ações)	1.032	2.469	2.551
Volume médio diário (milhões de ações)	12	10	10

Dados Ações EDP (milhões)	1T26	1T25	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	0%
Ações Próprias	50	50	0%

## Principais Eventos EDP

07-Jan: EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA

26-Jan: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.

28-Jan: EDP emite dívida EU green sénior no montante de €650 milhões

29-Jan: EDP concluiu transação de Rotação de Ativos de portefólio eólico de 150 MW na Grécia

25-Fev: A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDPR

12-Mar: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.

23-Mar: EDP informa sobre contrato assegurado para projeto solar de 250 MWac nos EUA

25-Mar: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.

30-Mar: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Fundación María Cristina Masaveu Peterson

### Direção de Relação com Investidores

Tel: +351-21-001-2834

Email: ir@edp.com

Site: www.edp.com



EDP 1T26 Relatório de Resultados