

9M26 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

9M26 Relatório de Resultados

Destaques do 9M26 4

01. Desempenho Financeiro Consolidado 5

02. Segmentos de Negócio 13

03. Desempenho ESG 29

04. Demonstração de Resultados e Anexos 34

Destaques do 9M26

Dados-chave Operacionais

Capacidade instalada
(EBITDA + Equity MW)

32,8 GW +2% vs 9M25

87% Renováveis[1]

Geração

48,3 TWh +1% vs 9M25

92% Renováveis[1]

Eletricidade Vendida

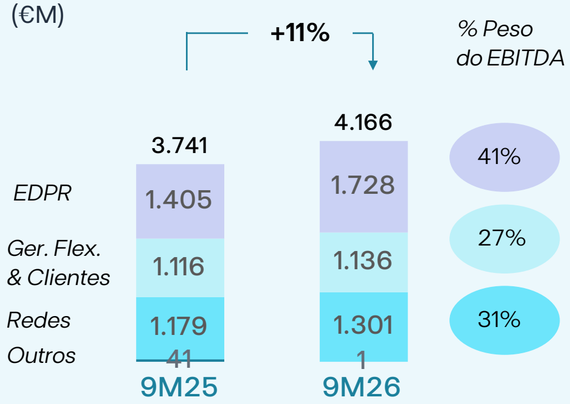
22,2 TWh +7% vs 9M25

Eletricidade Distribuída

70,2 TWh +3% vs 9M25

Dados-chave Financeiros

EBITDA Recorrente[2]
(€M)



Resultado Líquido

Recorrente	Reportado
€1.191 M	€1.194 M
+22%	25% vs 9M25

Dívida Líquida

€16,8 MM +9% vs 4T25

[1] Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica;

O resultado líquido recorrente da EDP nos primeiros nove meses de 2026 aumentou 22% face ao período homólogo, atingindo 1.191 milhões de euros. Este desempenho reflete o sólido contributo das renováveis, apoiado por maiores ganhos com a rotação de ativos, o início dos novos períodos regulatórios das redes de eletricidade na P. Ibérica no início de 2026 e o sólido desempenho do segmento de Geração Flexível & Clientes. **O resultado líquido reportado aumentou 25% face ao período homólogo,** para 1.194 milhões de euros.

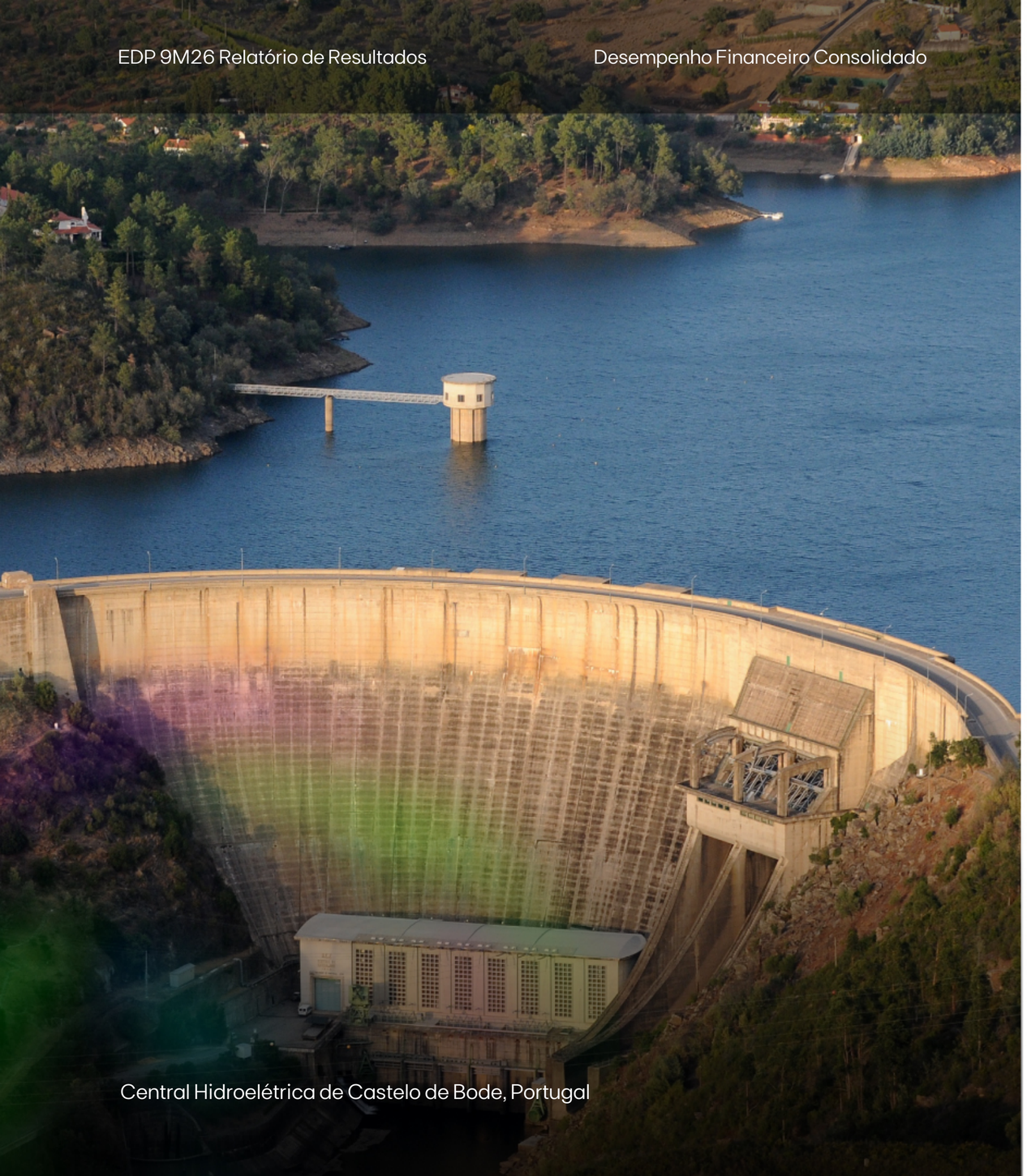
O EBITDA recorrente aumentou +11% face ao período homólogo, para 4,2 mil milhões de euros, apoiado pelo crescimento do EBITDA das Redes de Eletricidade, de Geração Flexível e da EDP Renewables.

O EBITDA recorrente das Redes aumentou 10%, impulsionado por um crescimento de +16% das redes de eletricidade da P. Ibérica, resultante do maior investimento e de uma taxa de remuneração superior, na sequência do início dos novos períodos regulatórios. No Brasil, o EBITDA aumentou 2%, impulsionado pela atualização das receitas de distribuição à inflação e pelo impacto cambial positivo.

O EBITDA recorrente da EDP Renewables aumentou 23% (26%, excluindo o efeito cambial devido à depreciação do USD vs EUR de 4%), apoiado pelos ganhos com a rotação de ativos nos EUA, na Polónia e em Itália, bem como pelo crescimento do portefólio, sobretudo nos EUA. Estes fatores foram parcialmente compensados por preços da eletricidade mais baixos na Europa, menores recursos renováveis em algumas regiões e pela depreciação do dólar.

O EBITDA da Geração Flexível e Clientes aumentou 2%. Na Península Ibérica, o EBITDA manteve-se sólido apesar de uma base de comparação extraordinária no 1Q25, apoiado por maiores receitas de flexibilidade, com o aumento dos volumes e das margens de bombagem, beneficiando de preços da eletricidade mais elevados, particularmente no 3Q26. Este efeito foi parcialmente compensado por uma menor produção hidroelétrica e térmica. No Brasil, o desempenho melhorou significativamente, sobretudo devido aos preços da eletricidade mais elevados e ao aumento dos preços médios de venda.

A dívida líquida ascendeu a 16,8 mil milhões de euros, refletindo a execução do plano de investimento, a geração de fluxo de caixa orgânico durante o período e a valorização do real brasileiro face ao euro. Estes efeitos foram parcialmente compensados pelo encaixe da rotação de ativos, concentrado sobretudo no terceiro trimestre de 2026, e pelo pagamento do dividendo anual de 848 milhões de euros, realizado no segundo trimestre.



Central Hidroelétrica de Castelo de Bode, Portugal

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. Demonstrações de Fluxo de Caixa 9

1.5. Posição Financeira Consolidada 10

1.6. Dívida Financeira Líquida 11

1.1. Decomposição de EBITDA

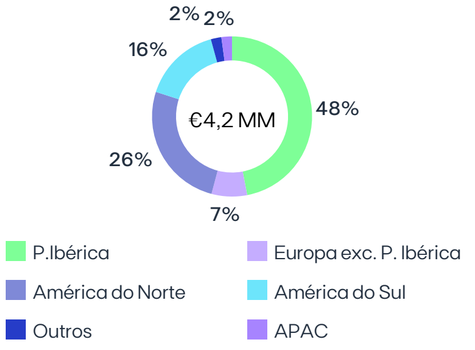
EBITDA Recorrente (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	3T YoY Δ %	3T YoY Δ Abs.
Redes de Eletricidade	**1.301**	**1.179**	**+10%**	**+122**	**401**	**364**	**413**	**360**	**438**	**436**	**427**	**+3%**	**+14**
P. Ibérica	812	698	+16%	+114	228	233	236	235	265	271	276	+17%	+40
Brasil[1]	489	481	+2%	+8	173	130	177	125	173	165	152	-15%	-26
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia[2]	**2.852**	**2.536**	**+13%**	**+317**	**1.005**	**801**	**730**	**865**	**934**	**903**	**1.016**	**+39%**	**+286**
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	1.728	1.405	+23%	+323	477	483	446	569	489	545	695	+56%	+249
Geração Flexível & Clientes - Península Ibérica	992	1.010	-2%	-18	482	290	238	291	397	315	280	+18%	+42
Geração Flexível & Clientes - Brasil	144	106	+35%	+38	44	31	32	50	49	47	48	+52%	+17
Outros	-12	14	-181	-26	2	-3	14	-45	—	-4	-8	-152%	-22
Atividades Corporativas & Outros	**13**	**27**	**-53%**	**-14**	**19**	**9**	**—**	**62**	**11**	**8**	**-6**	**—%**	**-5**
EBITDA Recorrente	**4.166**	**3.741**	**+11%**	**+425**	**1.425**	**1.174**	**1.142**	**1.287**	**1.382**	**1.347**	**1.437**	**+26%**	**+295**
+ Ajustamentos	312	31	—%	+282	-4	-13	47	-31	-7	22	297	—	+249
EBITDA Consolidado	**4.478**	**3.772**	**+19%**	**+707**	**1.421**	**1.161**	**1.190**	**1.256**	**1.376**	**1.369**	**1.734**	**+46%**	**+544**

EBITDA Recorrente (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	1.994	2.035	-2%	-40
Europa exc. P. Ibérica	305	212	+44%	+93
América do Sul	669	618	+8%	+51
América do Norte	1.097	802	+37%	+295
Ásia-Pacífico	91	48	+91%	+43
Atividades Corporativas & Outros	10	26	-61%	-16
EBITDA Recorrente	**4.166**	**3.741**	**+11%**	**+425**
+ Ajustamentos	312	31	—%	+282
EBITDA Consolidado	**4.478**	**3.772**	**+19%**	**+707**

EBITDA Recorrente 9M26 por Area de Negócio



EBITDA Recorrente 9M26 por Geografia



[1] Inclui a contribuição da Celesc.
[2] Números reformulados para 1T25.

1.2. Rubricas de Resultados abaixo de EBITDA

Resultados Recorrentes (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	3Q YoY	
												Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente	**4.166**	**3.741**	**+11%**	**+425**	**1.425**	**1.174**	**1.142**	**1.287**	**1.382**	**1.347**	**1.437**	**+26%**	**+295**
Provisões	-15	-7	+107%	-8	1	-6	-2	-9	—	-10	-6	—%	-4
Depreciação, Amortizações e Imparidades	-1.450	-1.401	+4%	-49	-464	-452	-484	-463	-483	-484	-483	—%	+1
EBIT	**2.701**	**2.333**	**+16%**	**+368**	**962**	**715**	**656**	**815**	**900**	**852**	**948**	**+45%**	**+292**
Resultados Financeiros	**-737**	**-742**	**-1%**	**+5**	**-237**	**-232**	**-273**	**-247**	**-253**	**-219**	**-265**	**-3%**	**+8**
Juros Financeiros Líquidos	-692	-674	+3%	-18	-217	-210	-247	-209	-226	-234	-232	-6%	+15
Custos Financeiros Capitalizados	55	81	-32%	-26	27	29	25	24	19	17	19	-26%	-7
Extinção de Passivos de Longo Prazo[1]	-178	-167	+7%	-11	-54	-57	-56	-61	-60	-57	-62	+11%	-6
Diferenças Cambiais Líquidas e Derivativos	-12	-19	-36%	+7	-1	-7	-11	-6	4	—	-16	+41%	-5
Outros Itens Financeiros	91	37	+142%	+53	9	12	16	6	10	55	26	+62%	+10
Lucro Pré-Impostos	**1.964**	**1.591**	**+23%**	**+373**	**725**	**482**	**383**	**568**	**647**	**633**	**684**	**+78%**	**+300**
Imposto de Rendimento	-473	-417	+14%	-56	-180	-106	-131	-181	-144	-166	-163	+25%	-32
Taxa de Imposto Efetiva (%)	24%	26%		-2 p.p.	25%	22%	34%	32%	22%	26%	24%	-30%	—
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	-42	-44	-5%	+2	-44	—	—	-1	-41	—	-1	—%	-1
Interesses Não Controláveis (Detalhes reportado Pág. 45)	-258	-156	+66%	-102	-61	-64	-31	-80	-63	-113	-82	+167%	-51
Resultado Líquido (Acionistas da EDP)	**1.191**	**974**	**+22%**	**+217**	**439**	**312**	**222**	**306**	**399**	**354**	**438**	**+97%**	**+216**
+Ajustamentos	3	-22	-115%	+25	11	31	-21	108	-21	—	24	—%	+45
Resultado Líquido	**1.194**	**952**	**+25%**	**+242**	**428**	**281**	**243**	**198**	**378**	**354**	**462**	**+90%**	**+219**

[1] 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)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26
Expansão	**1.908**	**2.187**	**-13%**	**-279**	**755**	**702**	**730**	**880**	**514**	**561**	**832**
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	1.440	1.748	-18%	-307	660	543	544	663	353	417	671
Redes de Eletricidade	467	439	+6%	+28	95	158	186	217	161	144	161
Manutenção	**472**	**375**	**+26%**	**+97**	**121**	**121**	**133**	**219**	**139**	**175**	**158**
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	102	83	+23%	+19	24	28	31	82	30	45	27
Redes de Eletricidade	370	292	+27%	+78	97	93	102	137	109	130	131
Investim. Operacional Consolidado	**2.380**	**2.562**	**-7%**	**-182**	**877**	**823**	**863**	**1.099**	**653**	**737**	**990**

~100% do Investimento Bruto na Transição Energética

Investim. Líquido Cash (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	2.380	2.562	-7%	-182
Invest. Financeiro	389	226	+72%	+163
Encaixe de Rotação de Ativos	-930	-491	+90%	-439
Encaixe Parcerias Institucionais	-234	-278	-16%	+44
Aquisições e Alienações	-80	-195	-59%	+115
Outros[1]	598	582	+3%	+16
Investim. Líquido Cash	**2.124**	**2.407**	**-12%**	**-283**

Capex 9M26 por Geografia



[1] 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

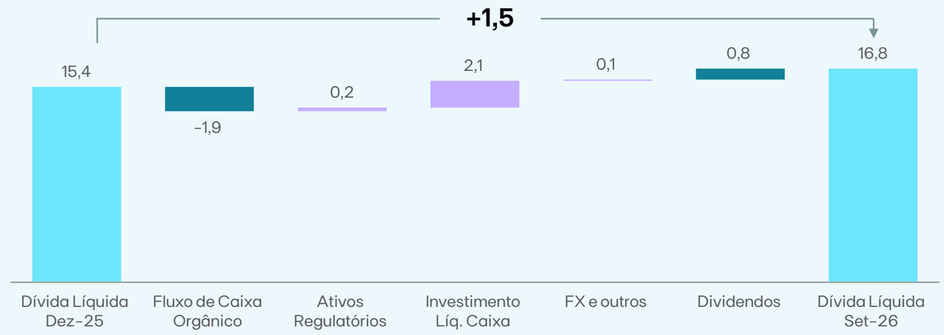
Mapa de Fluxos de Caixa (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Fluxo de Atividades Operacionais[1]	**2.311**	**2.828**	**-18%**	**-516**
EBITDA	**4.478**	3.772	**+19%**	**+707**
Investim. Fundo de Maneio, Impostos e Outros	-2.167	-945	+129%	-1.222
Juros Financeiros Líquidos Pagos	-636	-592	+7%	-44
Pagamentos a Parceiros Institucionais EUA	-93	-118	-21%	+24
Outros	273	32	—%	+241
Fluxo de Caixa Orgânico	**1.855**	**2.148**	**-14%**	**-293**
Investim. Líquido Cash	**-2.124**	**-2.407**	**-12%**	**+283**
Variação de Ativos Regulatórios	-215	-701	-69%	+486
Dividendos pagos a Acionistas EDP	-848	-827	+3%	-21
Variações Cambiais	-295	194	—%	-489
Outros	172	-104	—%	+276
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	**-1.454**	**-1.696**	**-14%**	**+242**

Taxa de Câmbio - Final do Período	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,14	1,18	**-3%**	+0,04
BRL/EUR	5,91	6,44	**-8%**	+0,53

[1] Excluindo Ativos Regulatórios.

Evolução da Dívida Líquida em 9M26

(€ mil milhões)



1.5. Posição Financeira Consolidada

Ativo (€ milhões)	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Ativos Fixos Tangíveis, líq.	27.253	26.785	+2%	+467
Ativos sob direito de uso	1.121	1.110	+1%	+11
Ativos Intangíveis, líq.	6.095	5.418	+12,5%	+677
Goodwill	3.027	3.263	-7%	-236
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (detalhes pág. 44)	2.083	1.768	+18%	+315
Impostos, Diferidos e Correntes	2.005	1.781	+13%	+224
Inventário	582	504	+16%	+78
Outros ativos, líquidos	10.737	10.327	+4%	+410
Depósitos colaterais	72	71	+2%	+1
Caixa e equivalentes de Caixa	2.896	3.930	-26%	-1.034
Total do Ativo	**55.871**	**54.956**	**+2%**	**+915**

Capital Próprio (€ milhões)	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Capitais Próprios Atribuíveis aos Acionistas da EDP	11.743	11.342	+4%	+401
Interesse Não Controláveis (Detalhes Pág. 45)	5.330	5.165	+3%	+165
Total do Capital Próprio	**17.072**	**16.506**	**+3%**	**+566**

Passivo (€ milhões)	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira, da qual:	22.208	21.791	+2%	+417
Médio e Longo Prazo	19.300	18.699	+3%	+602
Curto Prazo	2.907	3.092	-6%	-185
Benefícios aos Empregados (detalhe abaixo)	404	423	-4%	-19
Passivo com Invest. Inst. nos EUA	1.123	1.216	-8%	-94
Provisões	1.483	1.391	+7%	+92
Impostos, Correntes e Diferidos	2.586	2.313	+12%	+273
Proveitos Diferidos de Investim. Institucionais	1.699	1.699	—%	-1
Outros passivos, líquido	9.296	9.617	-3%	-321
dos quais, passivos por locação:	1.251	1.219	+3%	+32
Total do Passivo	**38.799**	**38.450**	**+0,9%**	**+349**
Total do Capital Próprio e Passivo	**55.871**	**54.956**	**+2%**	**+915**

Benefícios aos Empregados (€ milhões)	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	**-404**	**-423**	**-4%**	**+19**
Pensões	-64	-82	-23%	+19
Atos Médicos e outros	-341	-341	—%	—
Pension Funds surplus	**380**	**356**	**+7%**	**+24**
Benefícios aos Empregados (líq. de impostos e superávit)	**-16**	**-54**[1]	**-70%**	**+38**

Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ milhões)	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair Value"	**260**	**40**	**—%**	**+220**
Portugal	224	58	—%	+165
Brasil	36	-18	—%	+54
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	**62**	**-18**	**—%**	**+80**
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)	**198**	**22**	**—%**	**+176**

[1] Valores de Dez-25 reformulados.

1.6. Dívida Financeira Consolidada

Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal[1]	**21.881**	**21.418**	**+2,2%**	**+463**
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	18.303	17.688	+3,5%	+615
EDP Renewables	1.200	1.459	-18%	-259
EDP Brasil	2.378	2.271	+5%	+107
Juros da dívida a liquidar	344	381	-10%	-37
"Fair Value" (cobertura dívida)	-17	-8	+117%	-9
Derivados associados com dívida[2]	4	—	—%	+5
Depósitos colaterais associados com dívida	-72	-71	+2%	-1
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	-2.424	-2.429	—%	+5
Dívida Financeira	**19.716**	**19.290**	**+2%**	**+425**
Caixa e equivalentes de Caixa	2.896	3.930	-26%	-1.034
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	1.606	1.884	-15%	-278
EDP Renewables	726	1.199	-39%	-472
EDP Brasil	564	847	-33%	-283
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	**9**	**4**	**122%**	**+5**
Dívida líquida do Grupo EDP	**16.811**	**15.357**	**+9%**	**+1.454**

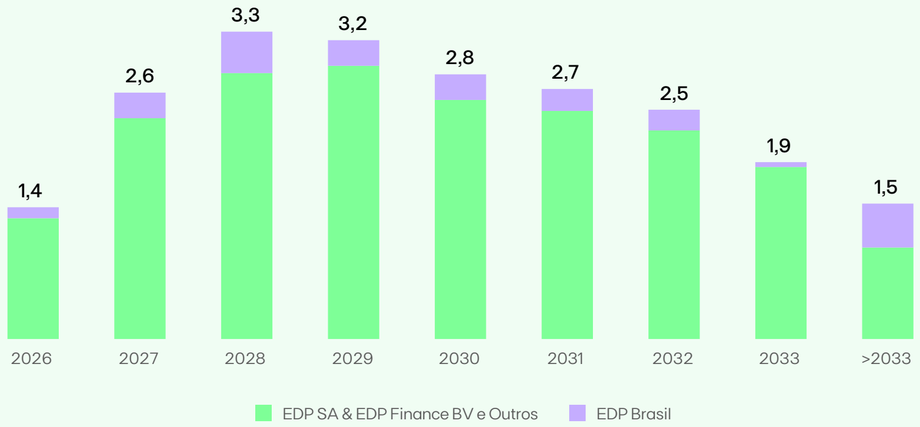
Linhas de Crédito a set-26 (€ milhões)	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante Disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	4.250	29	4.250	agosto-29
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	julho-30
Linhas Crédito Domésticas	270	8	270	Renewable
Progr. de P Comer. Tomada Firme	718	2	100	Fev-28/ Jul-29/ Jan-30/ Jan-31/ Jul-31
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.[3]	**8.238**		**7.620**	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV		
S&P	**Moody's**	**Fitch**
BBB/Stable/A-2	Baa2/Stable/P2	BBB/Stable/F2

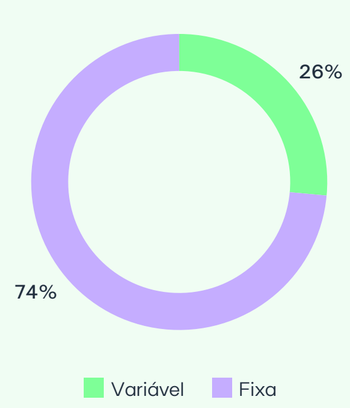
Rácios de Dívida	Set-26	Dez-25
Dívida Líquida/EBITDA[4]	3,3	3,3
FFO / Dívida Líquida	21,9%	20,9%

[1] Valor Nominal, incl. 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas na reset date.
[2] *Fair-value* de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos.
[3] Papel Comercial.
[4] 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).

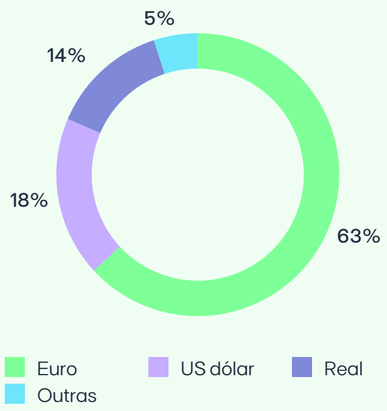
Linhas de Crédito (€ MM) a set-26[1]



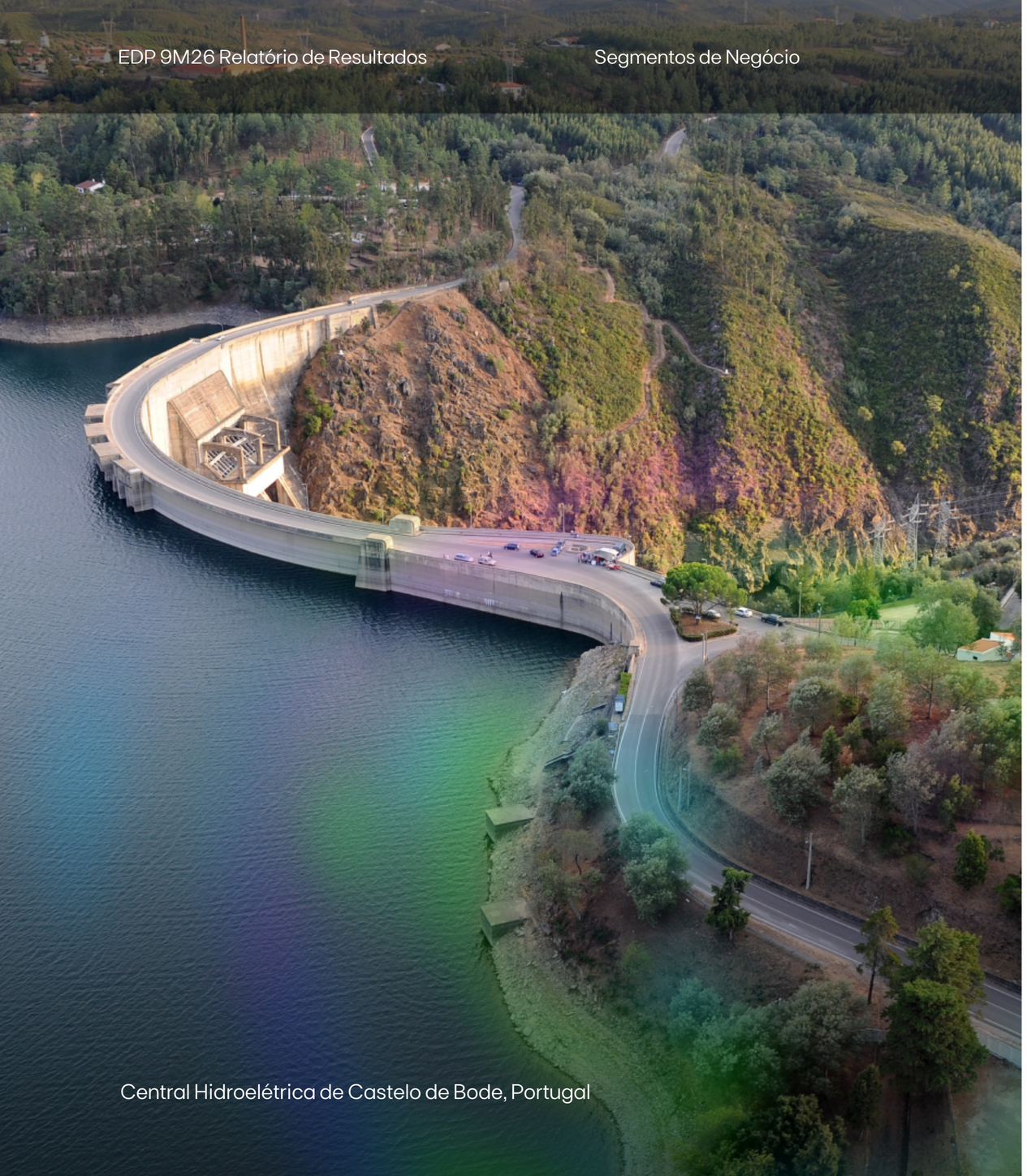
Dívida por tipo de taxa de juro a set-26[1]



Dívida por tipo de moeda a set-26[1; 2]



[1] Valor Nominal, incluindo 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas na reset date.
[2] Após derivados cambiais.



Central Hidroelétrica de Castelo de Bode, Portugal

Índice

02. Segmentos de Negócio

2.1. Redes de eletricidade 14

2.2. Geração Flexível & Clientes 17

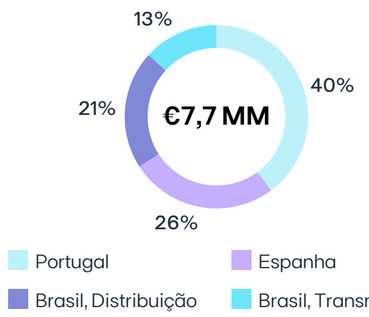
2.3. EDP Renewables 29

2.1. Redes de eletricidade

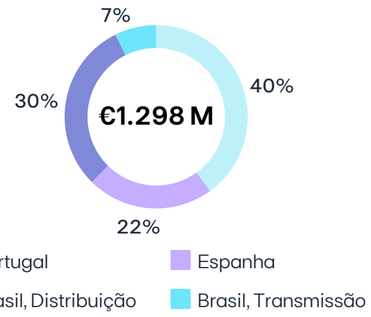
Demonstração de Resultados (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	**1.970**	**1.851**	**+6%**	**+119**
Custos Operacionais Líq.	**-715**	**-699**	**+2%**	**-15**
OPEX	-452	-441	+3%	-11
Outros Custos Operacionais (líq.)	-263	-258	+2%	-4
Joint Ventures e Associadas[1]	43	27	+61%	+16
EBITDA	**1.298**	**1.179**	**+10%**	**+120**
EBITDA Recorrente	1.301	1.179	+10%	+122
Amortizações, imparidade; Provisões	-460	-446	+3%	-14
EBIT	**838**	**733**	**+14%**	**+106**

Taxa de Câmbio - Média no Período	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,98	6,32	-5%	-0,34

RAB set-26[4]



EBITDA 9M26



OPEX & Capex performance	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis [2]				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	36	37	-4%	-1
Brasil (R$/ponto de ligação)	172	167	+3%	+5
Investim. Operacional (€ milhões)[3]	**837**	**731**	**+15%**	**+106**
Portugal	381	280	+36%	+102
Espanha	125	113	+11%	+12
Brasil	331	339	-2%	-8
Manutenção	15	14	+8%	+1
Expansão	317	325	-3%	-9
Rede de Distribuição ('000 Km)	**394**	**391**	**+0,8%**	**+3**
Portugal	238	237	+1%	+1
Espanha	53	53	+0,3%	+0,2
Brasil	102	100	+2%	+2

EBITDA Consolidado	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
EBITDA	**1.298**	**1.179**	**+10%**	**+120**
Portugal	519	414	+26%	+106
Espanha	291	284	+2%	+7
Brasil	488	481	+2%	+7

[1] Inclui a contribuição da Celesc.
[2] FSE + Custos com pessoal.
[3] Líquido de subsídios. O Capex em Portugal inclui €8,7M de aquisição de veículos.
[4] Portugal considera RAB contabilística.

Redes de eletricidade Península Ibérica

Distribuição de Eletricidade em Portugal[1]				
Demonstração de Resultados (€ milhões)	**9M26**	**9M25**	**Δ %**	**Δ Abs.**
Margem Bruta	**965**	**864**	**+12%**	**+101**
Custos Operacionais Líq.	**-446**	**-450**	**-1%**	**+5**
OPEX	-217	-227	-4%	+9
Rendas de concessão	-238	-231	+3%	-8
Outros Custos Operacionais (líq.)	10	7	+41%	+3
Joint Ventures e Associadas	—	—	—	—
EBITDA	**519**	**414**	**+26%**	**+106**
Amortizações, imparidade; Provisões	-237	-219	+9%	-19
EBIT	**282**	**195**	**+45%**	**+87**

Indicadores Chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ milhões)	**965**	**864**	**+12%**	**+101**
Proveitos Permitidos	961	860	+12%	+101
Outros	4	4	+9%	+0,3
Rede de Distribuição				
Eletricidade distribuída (GWh)	36.928	35.718	+3%	+1.210
Pontos de ligação (milhares)	6.641	6.586	+1%	+55

Distribuição de Eletricidade em Espanha				
Demonstração de Resultados (€ milhões)	**9M26**	**9M25**	**Δ %**	**Δ Abs.**
Margem Bruta	**367**	**354**	**+4%**	**+13**
Custos Operacionais Líq.	**-76**	**-70**	**+9%**	**-6**
OPEX	-90	-84	+7%	-6
Outros Custos Operacionais (líq.)	14	14	-2%	—
Joint Ventures e Associadas	—	—	—	—
EBITDA	**291**	**284**	**+2%**	**+7**
Amortizações, imparidade; Provisões	-114	-108	+5%	-6
EBIT	**177**	**176**	**+0,7%**	**+1,2**

Indicadores Chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ milhões)	**367**	**354**	**+4%**	**+13**
Proveitos Permitidos	335	316	+6%	+19
Outros	32	38	-15%	-6
Rede de Distribuição				
Eletricidade distribuída (GWh)	9.962	10.134	-2%	-172
Pontos de ligação (milhares)	1.412	1.404	+1%	+8

[1] 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)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	**638**	**633**	**+1%**	**+5**
Custos Operacionais Líq.	**-193**	**-179**	**+8%**	**-14**
OPEX	-145	-131	+11%	-14
Outros Custos Operacionais (líq.)	-48	-49	-1%	+1
Joint Ventures e Associadas[1]	43	27	+60%	+16
EBITDA	**488**	**481**	**+2%**	**+7**
EBITDA Recorrente	489	481	+2%	+8
Amortizações, imparidade; Provisões	-109	-119	-9%	+10
EBIT	**379**	**362**	**+5%**	**+18**

Distribuição - Indicadores chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	**4.071**	**4.002**	**+2%**	**+69**
EDP São Paulo	2.243	2.206	+2%	+37
EDP Espírito Santo	1.828	1.796	+2%	+32
Eletricidade distribuída (GWh)	**23.338**	**22.456**	**+4%**	**+882**
Clientes regulados	11.014	10.743	+3%	+271
Clientes em mercado livre	12.324	11.713	+5%	+611
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7%	7%	—	—
EDP Espírito Santo	11%	11%	—	—
Margem Bruta (€ milhões)	**539**	**492**	**+10%**	**+47**
Receitas reguladas	469	424	+10%	+44
Outros	71	67	+5%	+3

Distribuição - Indicadores chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
EBITDA (€ milhões)	**393**	**355**	**+11%**	**+38**
EDP São Paulo	188	187	—	+1
EDP Espírito Santo	162	141	+15%	+21
Celesc[2]	43	27	+60%	+16

Transmissão - Indicadores chave (€ Milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	**46**	**84**	**-45%**	**-38**
Receitas	**269**	**310**	**-13%**	**-41**
Receitas de construção e outros	28	186	-85	-157
Receitas financeiras	241	125	+93%	+116
Margem Bruta	**99**	**141**	**-30%**	**-43**
EBITDA	**95**	**126**	**-24%**	**-31**
EBIT	**87**	**119**	**-27%**	**-32**

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, com renovação prevista em out-27. O WACC regulado está definido em 8,12%.

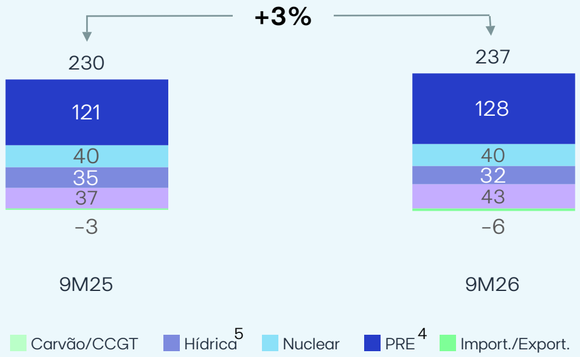
A EDP opera a 100% os Lotes 1, 2 e EDP Goiás, e encontra-se a desenvolver quatro outros projetos: os Lotes 2, 7 e 13, adjudicados no Leilão 1/2024, e o Lote 5, adjudicado no Leilão 4/2025.

[1] Inclui a contribuição da Celesc.
[2] Corresponde à participação de 19,62% da EDP no capital da Celesc.

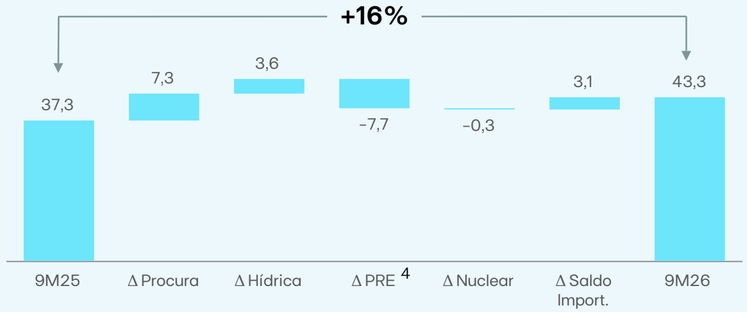
2.2. Geração Flexível & Clientes

Geração Flexível & Clientes Península Ibérica

Procura de Eletricidade Bruta, TWh[6]



Procura Residual Térmica, TWh



Principais Fatores[1]	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	74	65	+14%	+9
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh[2]	94	80	+17%	+14
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	63	62	+1%	+1
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	78	71	+9%	+7
Mibgas, €/MWh	50	38	+31%	+12
TTF, €/MWh	50	38	+33%	+12

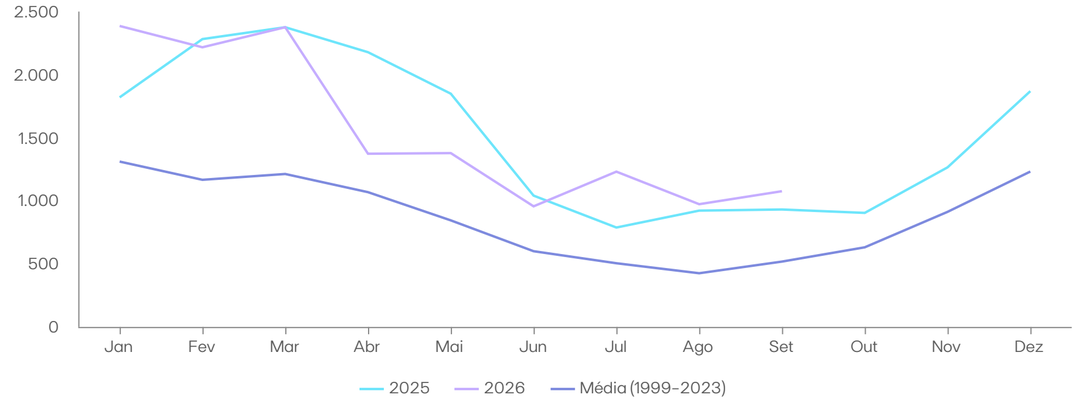
Dados operacionais hídrica	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.519	5.522	-0,1%	-3
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	21%	38%	-45%	-0,17
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Espanha	10%	30%	-67%	-0,20
Geração (GWh)	8.936	8.970	-0,4%	-34
Geração líquida[3]	6.845	7.227	-5%	-383
Bombagem	2.091	1.742	+20%	+348

Dados-chave de Posição Financeira (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.447	1.503	-4%	-56
EBITDA	987	1.005	-2%	-18
EBITDA Recorrente	992	1.010	-2%	-18
EBIT	751	793	-5%	-42

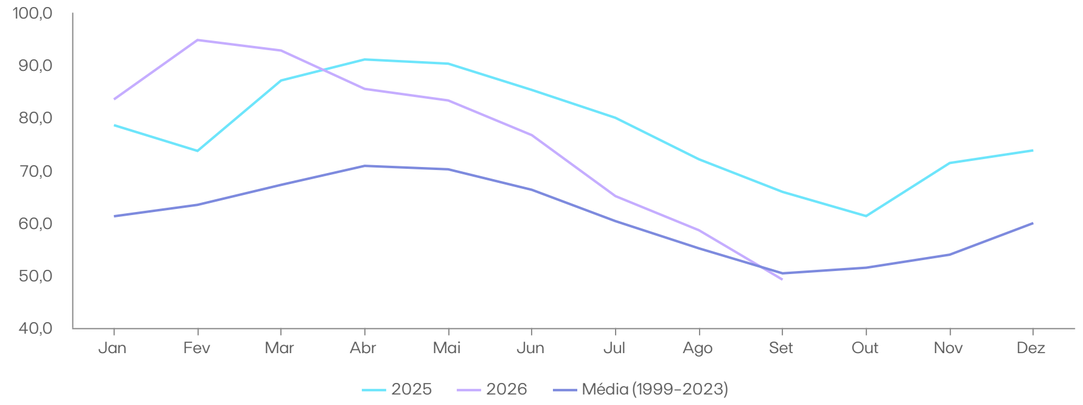
Fontes: EDP, REN, REE;
[1] Média do período
[2] O preço final reflete o preço à vista e os custos do sistema (restrições e serviços de sistema)
[3] Inclui mini-hídricas FiT
[4] Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração
[5] Líquida de bombagem
[6] Valores do 9M25 atualizados com base à informação pública mais recente

O segmento de Geração Flexível & Clientes na P. Ibérica inclui 3,8 GW 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	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.213	4.261	-1%	-48
Portugal - Liberalizado	3.418	3.429	—%	-12
Portugal - Regulado	779	817	-5%	-38
Espanha - Liberalizado	16	14	+14%	+2
Gás P. Ibérica	541	552	-2%	-11
Portugal - Liberalizado	436	443	-2%	-8
Portugal - Regulado	103	106	-3%	-3
Espanha - Liberalizado	2	3	-14%	—
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	—p.p.	—
Rácio de serviços por contrato (%)[1]	**45%**	**40%**	**+5p.p.**	**+5**
Volume de eletricidade vendida na P. Ibérica (GWh)	**22.179**	**20.806**	**+7%**	**+1.374**
Portugal - Liberalizado	13.486	12.621	+7%	+866
Portugal - Regulado	1.691	1.827	-7%	-136
Espanha - Liberalizado	7.002	6.358	+10%	+644
Volume de gás vendido na P. Ibérica (GWh)	**6.846**	**3.649**	**+88%**	**+3.197**
Portugal - Liberalizado	1.157	1.123	+3%	+34
Portugal - Regulado	335	329	+2%	+7
Espanha - Liberalizado	5.354	2.197	+144%	+3.157
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	366	343	+7%	+23
Adições year-to-date[2]	51	86	-41%	-36
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)[3]	4.547	3.609	+26%	+938
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	217.776	175.465	+24%	+42.311

[1] Inclui apenas Portugal.
[2] P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional.
[3] Inclui pontos de carregamento públicos.
[4] Inclui cogeração.

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Geração (GWh)	**4.091**	**5.072**	**-19%**	**-982**
CCGT	3.883	4.709	-18%	-826
Carvão	208	358	-42%	-150
Outros[4]	—	5	-100%	-5
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	21%	25%	-17%	-4
Carvão	9%	6%	+54%	+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.

Geração Flexível & Clientes Brasil

Comerc. e GE - Indicadores chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	21.885	25.410	-14%	-3.525

Demonstração de Resultados (€ milhões)[1]	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	165	120	+37%	+45
OPEX	-22	-21	+5%	-1
Outros Custos Operacionais (líq.)	-1	1	—	-2
Joint Ventures e Associadas	—	61	-100%	-61
EBITDA	144	102	+42%	+42
EBITDA Recorrente	144	106	+35%	+38
EBIT	103	72	+44%	+31

Hídrica - Indicadores Chave	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	—	—
Geração (GWh)	3.548	3.203	+11%	+344
PLD[2]	216	210	+3%	+6
Factor médio de utilização (%)	39%	35%	—	+4
GSF[3]	89%	89%	—	—
Preço médio de venda (R$/MWh)	370	219	+69%	+151

Hídrica - Indicadores Financeiros (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	126	95	+32%	+31
EBITDA	118	90	+31%	+28
Lajeado & Investco	88	78	+13%	+10
Peixe Angical	30	10	—	+21
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	—	3	-108%	-3
EBIT	94	69	+35%	+25

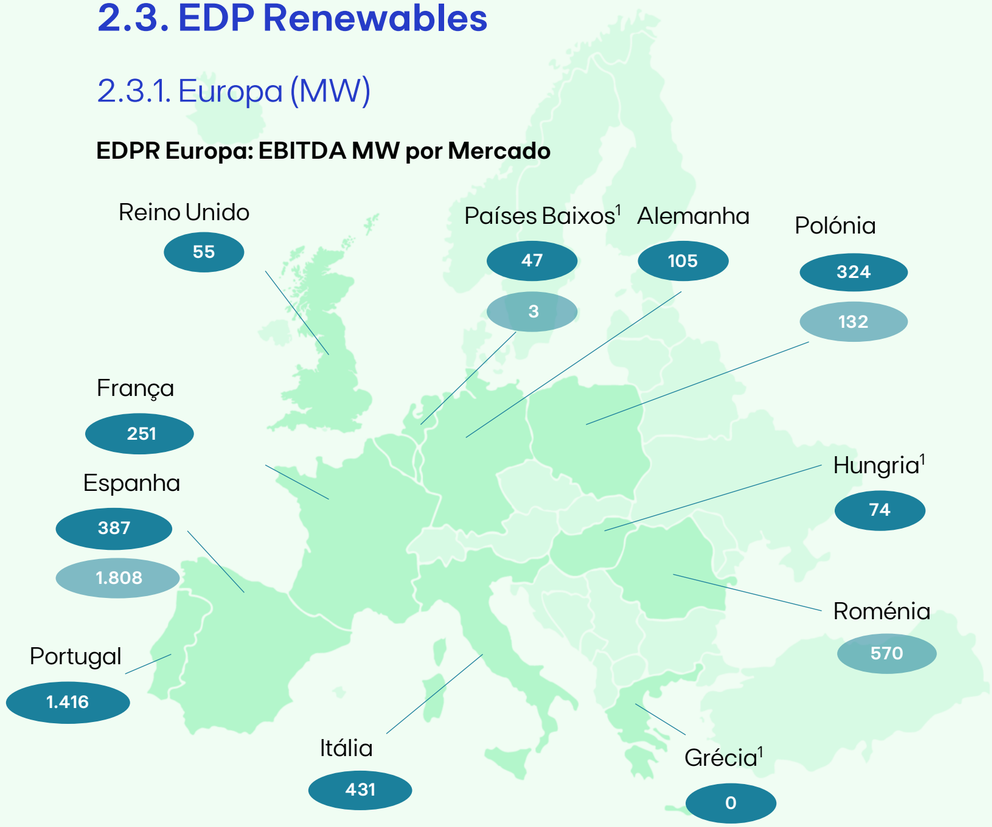
Taxa de Câmbio - Média no Período	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,98	6,32	-5%	-0,3

[1] Para efeitos de reporte do Grupo, as rubricas referentes à Holding e outras atividades da EDP Brasil são distribuídas pelos segmentos de negócio.
[2] Preço médio baseload de eletricidade.
[3] 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 (MW)

EDPR Europa: EBITDA MW por Mercado



[1] Saída de Países

Rácios eficiência	9M26	9M25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	55,0	54,4	+1%

Demonstração de Resultados (€M)	9M26	9M25	Δ YoY %
Receitas	**594**	**761**	**-22%**
Outros receitas/custos operacionais líquidos	403	3	—
Custos Operacionais	**-234**	**-236**	**-1%**
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-200	-179	+11%
Custos com pessoal (CP)	-34	-57	-40%
Ganhos/(perdas) em associadas	2	1,7	+18%
EBITDA	**765**	**530**	**+44%**
Margem EBITDA	*129%*	*70%*	*+59 p.p.*
Provisões	-0,1	-0,2	-36%
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-474	-241	+97%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios gov.)	0,5	0,5	—
EBIT	**291**	**289**	**+0,5%**

Indicadores Operacionais

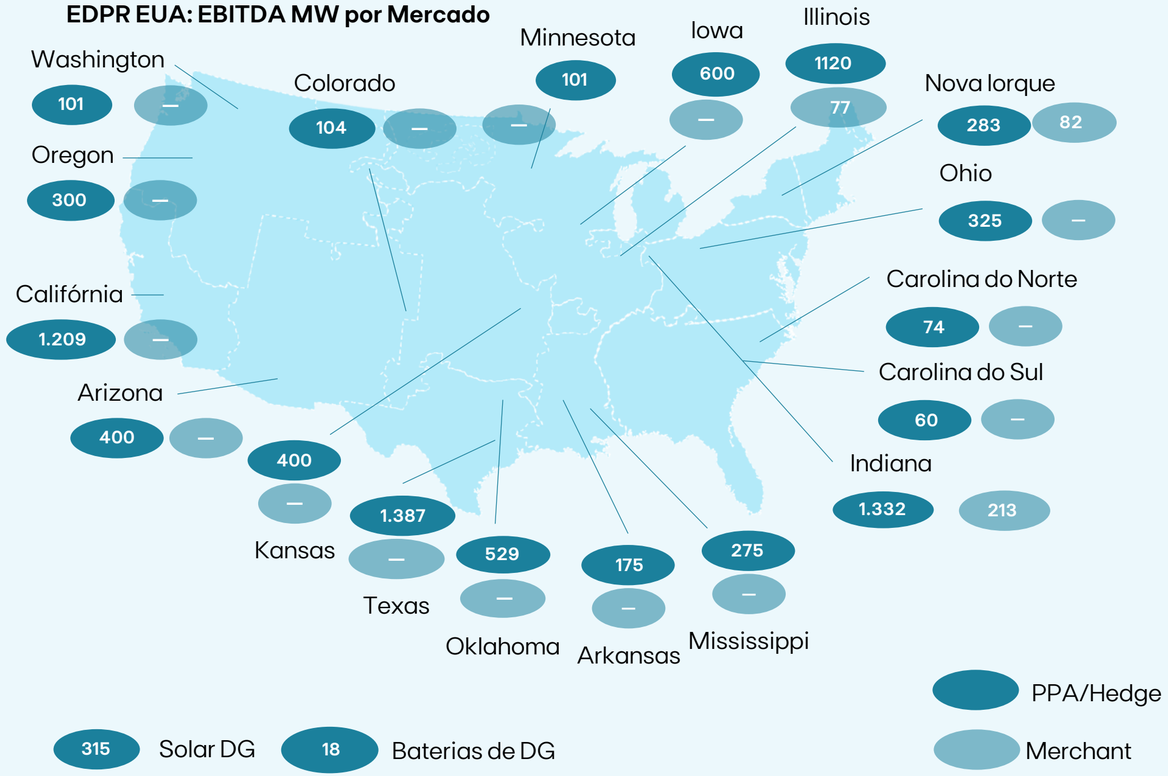
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY %	9M26	9M25	Δ YoY %
Espanha	2.195	2.272	-76	20,7%	22,6%	-2 p.p.	2.884	3.276	-12%	59,8	69,3	-14%
Portugal	1.416	1.426	-10	24,5%	25,8%	-1 p.p.	2.290	2.278	+1%	72,2	77,0	-6%
França	251	180	+71	17,8%	18,4%	-1 p.p.	288	322	-11%	65,7	74,4	-12%
Bélgica	—	—	—	—	20,8%	— p.p.	—	12	—	—	92,7	—
Polónia	455	621	-166	21,9%	23,7%	-2 p.p.	885	925	-4%	88,5	94,2	-6%
Roménia	570	570	—	21,6%	22,3%	-1 p.p.	795	782	+2%	114,2	112,3	+2%
Itália	431	572	-141	19,1%	22,9%	-4 p.p.	518	664	-22%	113,2	112,3	+1%
Grécia	—	150	-150	39,3%	19,4%	+20 p.p.	15	165	-91%	62	71,4	-13%
Reino Unido	55	5	+50	23,9%	16,3%	+8 p.p.	7	5	+46%	170,5	180,6	-6%
Hungria	74	74	—	22,4%	—	— p.p.	86	32	+170%	75,0	50,5	+49%
Países Baixos	49	49	—	16,7%	14,9%	+2 p.p.	54	47	+15%	63,8	64,2	-1%
Alemanha	105	—	+105	15,6%	—	— p.p.	97	—	—	71,1	—	—%
Europa	**5.602**	**5.917**	**-315**	**21,6%**	**23,2%**	**-2 p.p.**	**7.918**	**8.508**	**-7%**	**76,1**	**81,6**	**-7%**

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M26	9M25	Δ YoY
Espanha	83	83	—
Portugal	356	360	-5
Resto da Europa	47	61	-15
Europa	**485**	**505**	**-20**

Equity MWs	9M26	9M25	Δ YoY
Espanha	119	120	-1
Portugal	28	28	—
Resto da Europa	761	652	+110
Europa	**908**	**800**	**+108**

2.3.2. América do Norte (MW)

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



FX (€/$)	9M26	9M25	Δ YoY %
Final do Período	1,14	1,17	-3%
Média	1,16	1,12	+4%

Rácios eficiência	9M26	9M25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado ($m)	42,0	44,1	-5%

Demonstração de Resultados ($M)	9M26	9M25	Δ YoY %
Receitas e custos com vendas de eletricidade	975	836	+17%
Proveitos com Parcerias Institucionais	442	345	+28%
Receitas	**1.417**	**1.181**	**+20%**
Outros receitas/custos operacionais líquidos	147	-5	—%
Custos Operacionais	**-313**	**-300**	**+5%**
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-212	-201	+6%
Custos com pessoal (CP)	-101	-99	+2%
Ganhos/(perdas) em associadas	23	21	+9%
EBITDA	**1.274**	**897**	**+42%**
Margem EBITDA	*90%*	*76%*	*+14 p.p.*
Provisões	—	—	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-540	-511	+6%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios gov.)	19	25	-25%
EBIT	**752**	**411**	**+83%**

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda ($/MWh)		
	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY %	9M26	9M25	Δ YoY %
EUA	9.480	8.804	+676	31,0%	30,5%	— p.p.	17.601	16.133	+9%	50	47	+5%
Canadá	130	130	—	31,2%	32,8%	-2 p.p.	266	280	-5%	65	65	—%
México	496	496	—	33,4%	31,0%	+2 p.p.	1.090	1.017	+7%	54	54	-1%
América do Norte	**10.105**	**9.429**	**+676**	**31,1%**	**30,6%**	**+1 p.p.**	**18.957**	**17.430**	**+9%**	**50**	**48**	**+4%**

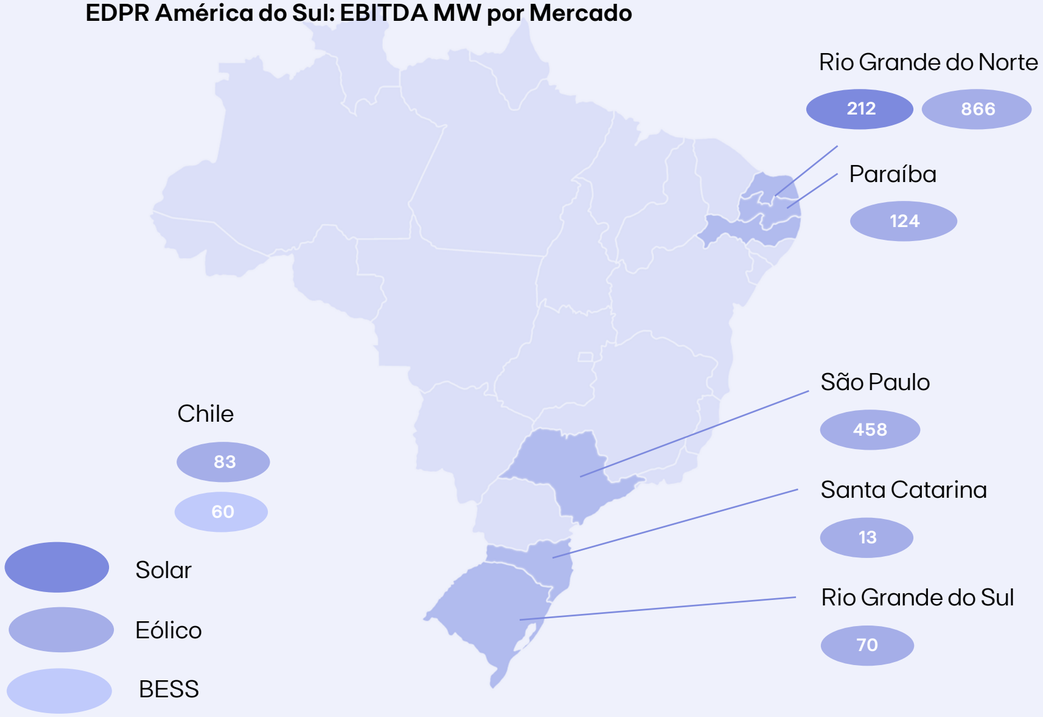
Interesses não controláveis (MW líq.)	9M26	9M25	Δ YoY
EUA	2.032	1.243	+789
Canadá	65	65	—
México	98	98	—
América do Norte	**2.195**	**1.406**	**+789**

Equity MWs	9M26	9M25	Δ YoY
EUA	718	641	+77
Canadá	59	59	—
México	—	—	—
América do Norte	**778**	**701**	**+77**

MW por Incentivo	9M26	9M25	Δ YoY
MW com PTCs	2.782	3.030	-248
MW com ITCs	2.865	2.207	+658
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	—

2.3.3. América do Sul (MW)

EDPR América do Sul: EBITDA MW por Mercado



FX (€/$R)	9M26	9M25	Δ YoY %
Final do Período	5,91	6,24	-5%
Média	5,98	6,32	-5%

Rácios eficiência	9M26	9M25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	25,5	27,5	-7%

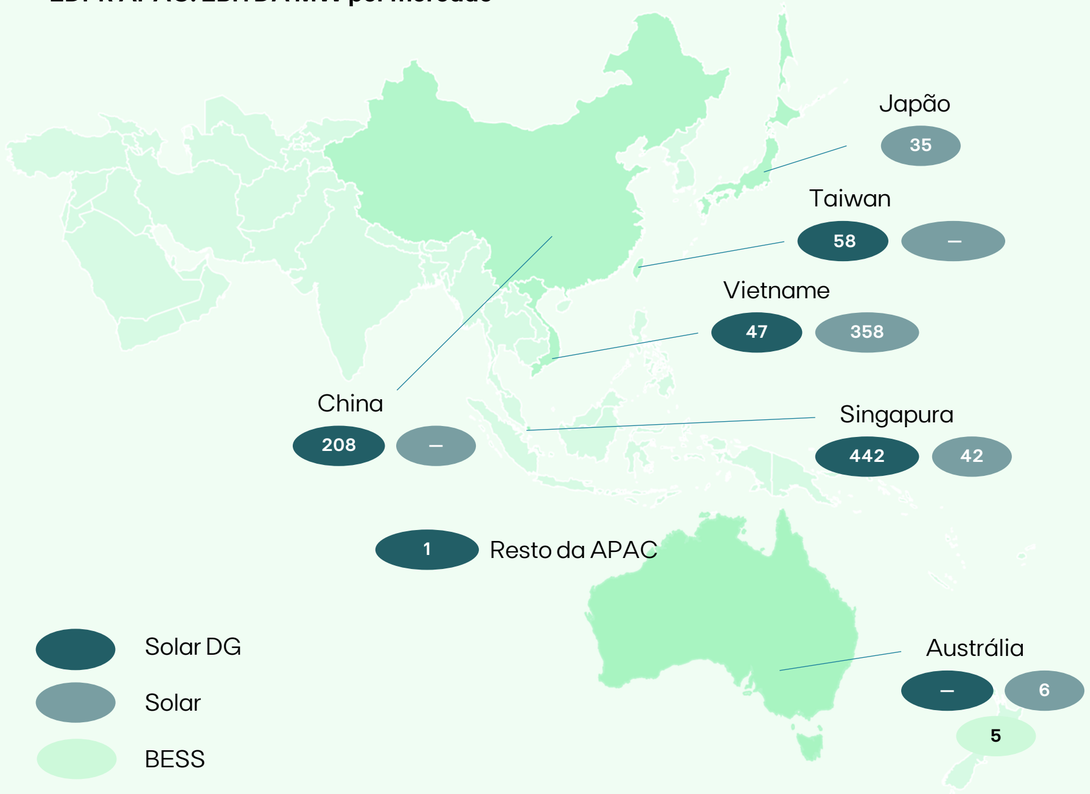
Demonstração de Resultados (€M)	9M26	9M25	Δ YoY %
Receitas	**84**	**77**	**+9%**
Outros receitas/custos operacionais líquidos	-2	-1	+179%
Custos Operacionais	**-35**	**-34**	**+2%**
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-29	-28	+1%
Custos com pessoal (CP)	-6	-6	+2%
Ganhos/(perdas) em associadas	—	—	—
EBITDA	**47**	**42**	**+13%**
Margem EBITDA	*56%*	*54%*	*+2 p.p.*
Provisões	2,4	-0,3	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-34	-25	+36%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios gov.)	—	—	—
EBIT	**15**	**16**	**-6%**

Indicadores Operacionais	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY %	9M26	9M25	Δ YoY %
Brasil	1.743	1.743	—	23,1%	31,3%	-8 p.p.	2.624	2.977	-12%	39,3	31,7	+24%
Chile	143	83	+60	17,8%	16,1%	+2 p.p.	89	87	+3%	40,0	19,1	+109%
América do Sul	**1.886**	**1.826**	**+60**	**22,9%**	**30,4%**	**-8 p.p.**	**2.713**	**3.064**	**-11%**	**35,6**	**31,3**	**+14%**

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M26	9M25	Δ YoY
Brasil	162	162	—
Chile	—	—	—
América do Sul	**162**	**162**	**—**

2.3.4. APAC (MW)

EDPR APAC: EBITDA MW por mercado



Rácios eficiência	9M26	9M25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	37,4	47,8	-22%

Demonstração de Resultados (€M)	9M26	9M25	Δ YoY %
Receitas	**119**	**104**	**+15%**
Outros receitas/custos operacionais líquidos	29	-20	—%
Custos Operacionais	**-33**	**-37**	**-12%**
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-18	-18	-1%
Custos com pessoal (CP)	-15	-19	-23%
Ganhos/(perdas) em associadas	0,2	—	-58%
EBITDA	**116**	**47**	**+146%**
Margem EBITDA	*97%*	*45%*	*+52 p.p.*
Provisões	-62	—	—%
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-42	-39	+7%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios gov.)	0,2	0,4	-42%
EBIT	**13**	**9**	**+49%**

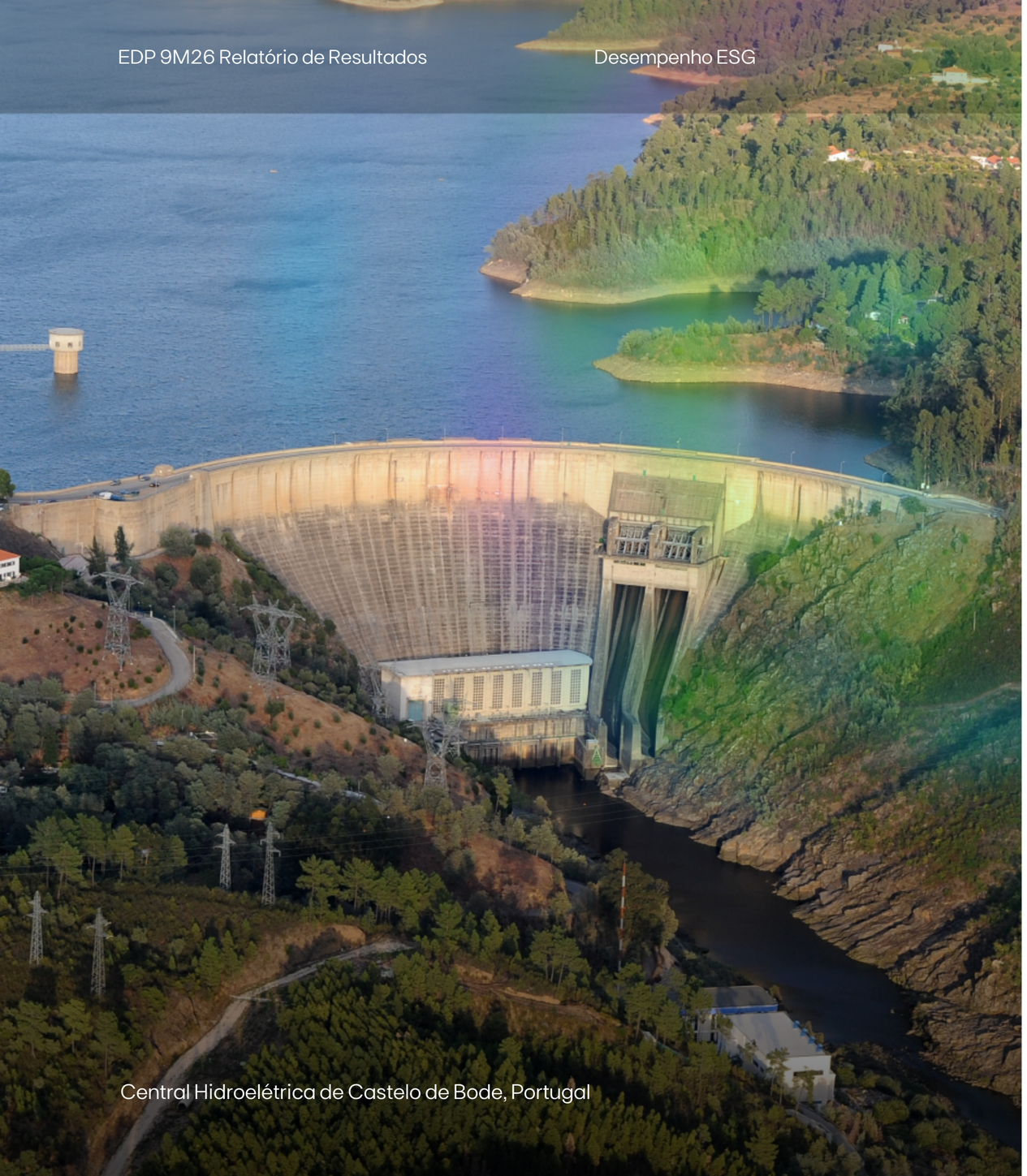
Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY	9M26	9M25	Δ YoY %	9M26	9M25	Δ YoY
Vietname	405	402	+3	22,6%	21,5%	+1 p.p.	594	563	+5%	73,4	76,5	-4%
Singapura	484	415	+69	15,2%	13,7%	+1 p.p.	444	334	+33%	116,9	105,5	+11%
RdAPAC[1]	313	307	+7	15,2%	16,8%	-2 p.p.	312	285	+10%	77,1	70,6	+9%
APAC	**1.202**	**1.124**	**+79**	**18,3%**	**17,5%**	**+1 p.p.**	**1.351**	**1.182**	**+14%**	**88,6**	**83,3**	**+6%**

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M26	9M25	Δ YoY
Vietname	62	62	—
Singapura	—	—	—
RdAPAC	12	13	-1
APAC	**73**	**74**	**-1**

Equity MWs	9M26	9M25	Δ YoY
Vietname	—	—	—
Singapura	—	—	—
RdAPAC	6	6	—
APAC	**6**	**6**	**—**

[1] Valores anteriores ajustados



Central Hidroelétrica de Castelo de Bode, Portugal

Índice

03. Desempenho ESG

3.1. Ambiental 30

3.2. Social 32

3.3. Classificações ESG 33

3. Desempenho ESG

3.1. Ambiental

Descarbonização	Unidade	9M26	9M25	Δ
Emissões				
Emissões totais (âmbitos 1 e 2)	$ktCO_2e$	2.042	2.482	-18%
Emissões de CO2 de âmbito 1	$ktCO_2e$	1.791	2.247	-20%
Emissões de CO_2 de âmbito 2[1]	$ktCO_2e$	251	235	+7%
Intensidade das emissões de âmbito 1 e 2	gCO_2/kWh	42	52	-19%
Emissões evitadas	$ktCO_2e$	22.912	23.374	-2%
Portefólio de baixo carbono				
Geração renovável	%	92%	89%	+3 pp
Receitas provenientes de carvão	%	0,3%	0,5%	-0,2 pp
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	2,9%	3,3%	-0,4 pp
Soluções de baixo carbono				
Solar DG - capacidade instalada[2]	MW	1.744	1.577	+11%
Pontos de carregamento elétricos[3]	#	15.576	13.866	+12%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	217.776	175.465	+24%

Planeta	Unidade	9M26	9M25	Δ
Circularidade				
Resíduos gerados	kt	103	52	+100%
Resíduos perigosos	kt	5	7	-24%
Resíduos não perigosos	kt	98	45	+120%
Resíduos recuperados	%	95%	87%	+8 pp
Resíduos perigosos recuperados	%	96%	85%	+11 pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	95%	87%	+8 pp
Água				
Total de água doce captada	10^3m^3	10.124	12.282	-18%
Consumo total de água doce	10^3m^3	7.301	5.824	+25%
Gestão ambiental				
CAPEX ambiental	€M	46	63	-27%
OPEX ambiental	€M	178	207	-14%
Multas e penalidades ambientais	€M	—	—	-

[1] Emissões de âmbito 2 de acordo com a metodologia *location-based* do Protocolo GHG;
[2] Capacidade "as-a-service";
[3] Inclui pontos de carregamento públicos, privados e instalados dentro das instalações da EDP.

Tornar a energia solar mais eficiente através da robótica e da inteligência artificial

À medida que a energia solar reforça o seu papel na transição energética, torna-se cada vez mais importante melhorar a eficiência e a sustentabilidade dos ativos renováveis.

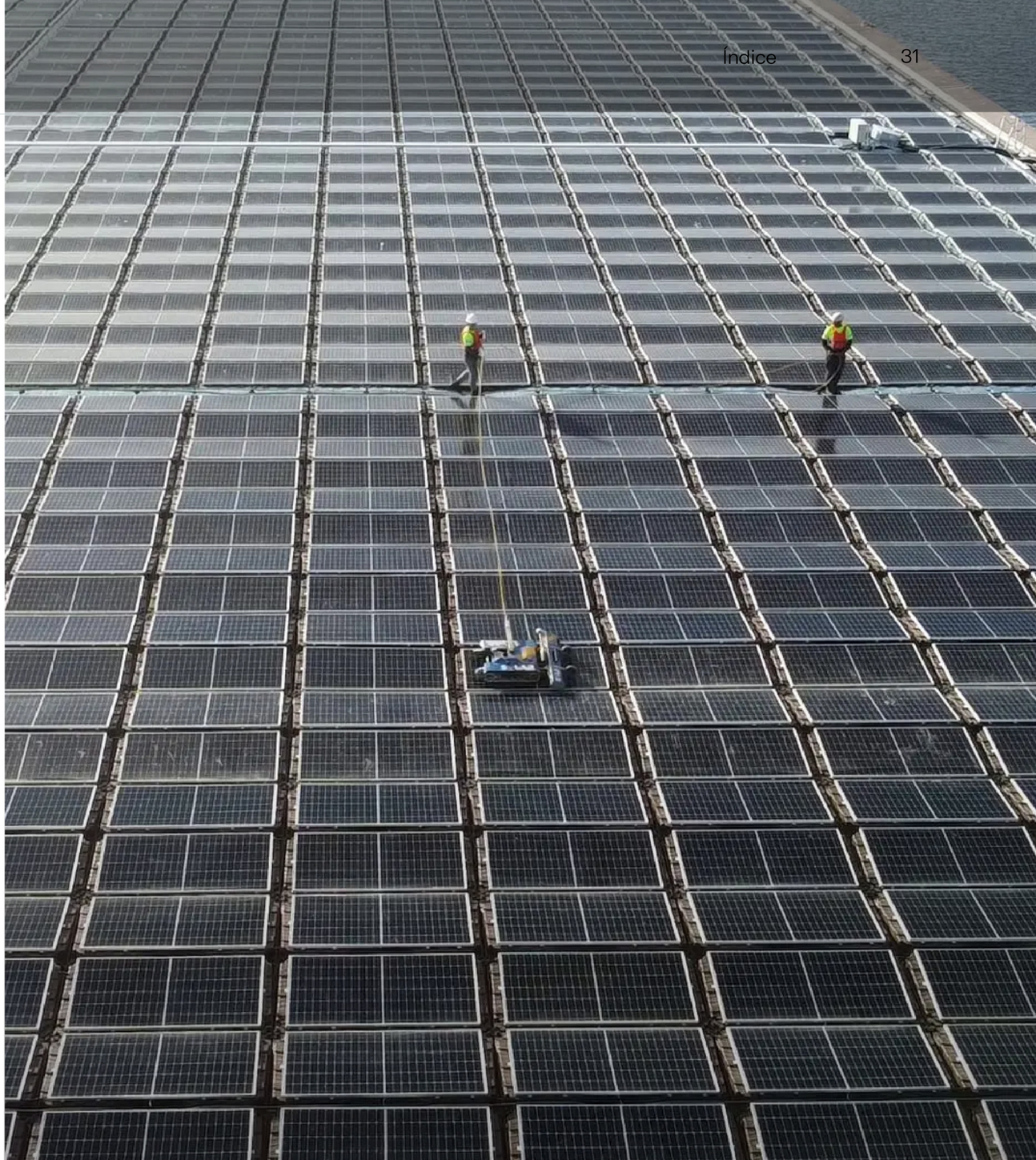
Neste contexto, a EDP concluiu o **TALOS**, um projeto europeu com a duração de três anos que explorou de que forma a robótica, a inteligência artificial e a automação podem transformar a operação e manutenção de centrais solares.

Liderado pelo centro de investigação e desenvolvimento da EDP e **reunindo 15 parceiros, o projeto desenvolveu e testou cerca de 30 soluções tecnológicas**, incluindo robôs autónomos, drones, sensores avançados e ferramentas de inteligência artificial, aplicadas a atividades que vão desde a monitorização e inspeção de ativos até à limpeza de painéis solares e gestão da vegetação.

Os resultados demonstram o potencial para melhorar tanto a eficiência ambiental como operacional da produção solar. As soluções testadas permitiram **melhorias de até 28% no desempenho dos ativos, reduziram até 67% o consumo de água nas operações de limpeza e diminuíram até 16% o custo nivelado da eletricidade (LCOE). As tecnologias contribuíram ainda para evitar até 1.070 toneladas de emissões de CO_2 por ano.**

Importa também destacar que estas soluções foram validadas em condições reais de operação. Em Portugal, foram testadas na **central solar flutuante da EDP no Alqueva**, recorrendo a robôs de limpeza, drones e veículos subaquáticos autónomos para atividades de inspeção e manutenção. Em Espanha, o **projeto híbrido solar e eólico Cruz de Hierro** serviu como local de teste para robôs autónomos de limpeza de painéis e gestão da vegetação, bem como para sistemas de inspeção aérea.

Ao combinar energias renováveis com digitalização, automação e uma utilização mais inteligente dos recursos, o **TALOS demonstra como a inovação pode contribuir para extrair maior valor dos ativos renováveis, reduzindo simultaneamente a sua pegada ambiental**. À medida que a capacidade renovável aumenta, abordagens como esta podem contribuir para tornar a produção solar mais eficiente e competitiva, apoiando a transição para um sistema energético mais sustentável.



3.2. Social

Pessoas	Unidade	9M26	9M25	Δ
A equipa				
Colaboradores	#	11.609	12.040	-4%
Rotatividade[1]	%	8%	9%	-1 pp
Mulheres	%	29%	29%	+0,1 pp
Mulheres em cargos de liderança	%	27%	26%	+1 pp
Formação				
Investimento em formação por colaborador	€/p	317	400	-21%
Horas de formação por colaborador	h/p	16	11	44%
Colaboradores que receberam formação	%	100%	99%	+1 pp
Prevenção e Segurança				
Acidentes fatais[2]	#	2	2	0%
Acidentes com ferimentos graves[2]	#	3	6	-50%
Acidentes com dias perdidos[2]	#	72	77	-6%
Taxa de frequência [3]	x	1,3	1,6	-17%
Colaboradores EDP	x	0,9	1,5	-44%
Prestadores de serviços	x	1,5	1,6	-5%
Taxa de gravidade[4]	x	98	70	+40%
Colaboradores EDP	x	87	74	+18%
Prestadores de serviços	x	102	72	+42%

[1] A rotatividade é calculada como: saídas/colaboradores;
[2] Inclui dados de colaboradores e PSE, excluindo acidentes de deslocação;
[3] Taxa de frequência calculada como [#Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000];
[4] Taxa de gravidade calculada como [#Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas * 1.000.000].

Comunidades	Unidade	9M26	9M25	Δ
Impacto Social				
Investimento social	€M	17	16	+11%
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	11.616	6.345	+83%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	16%	9%	+7 pp

Fornecedores	Unidade	9M26	9M25	Δ
Compras com Due Diligence de ESG	%	77%	NA	-

Promover a liderança feminina e a igualdade de oportunidades através do Women Up

A EDP, em conjunto com a Nova SBE Executive Education e a Sonae, lançou a segunda edição do Women Up, um **programa internacional de desenvolvimento de liderança** concebido para apoiar mulheres com experiência em funções de gestão na preparação para posições de liderança de topo. A iniciativa reforça o **compromisso de longo prazo das organizações com a igualdade de género, o desenvolvimento de talento e uma liderança mais diversa.**

Com base no sucesso da 1ª edição, que reuniu 33 participantes de 13 nacionalidades, o programa cria um ambiente internacional de aprendizagem e partilha de diferentes perspetivas profissionais e de liderança.

A segunda edição, com início em janeiro de 2027, **combina formação executiva com uma avaliação 360º, coaching individual, mentoria com líderes da EDP e da Sonae e uma experiência de aprendizagem imersiva.**

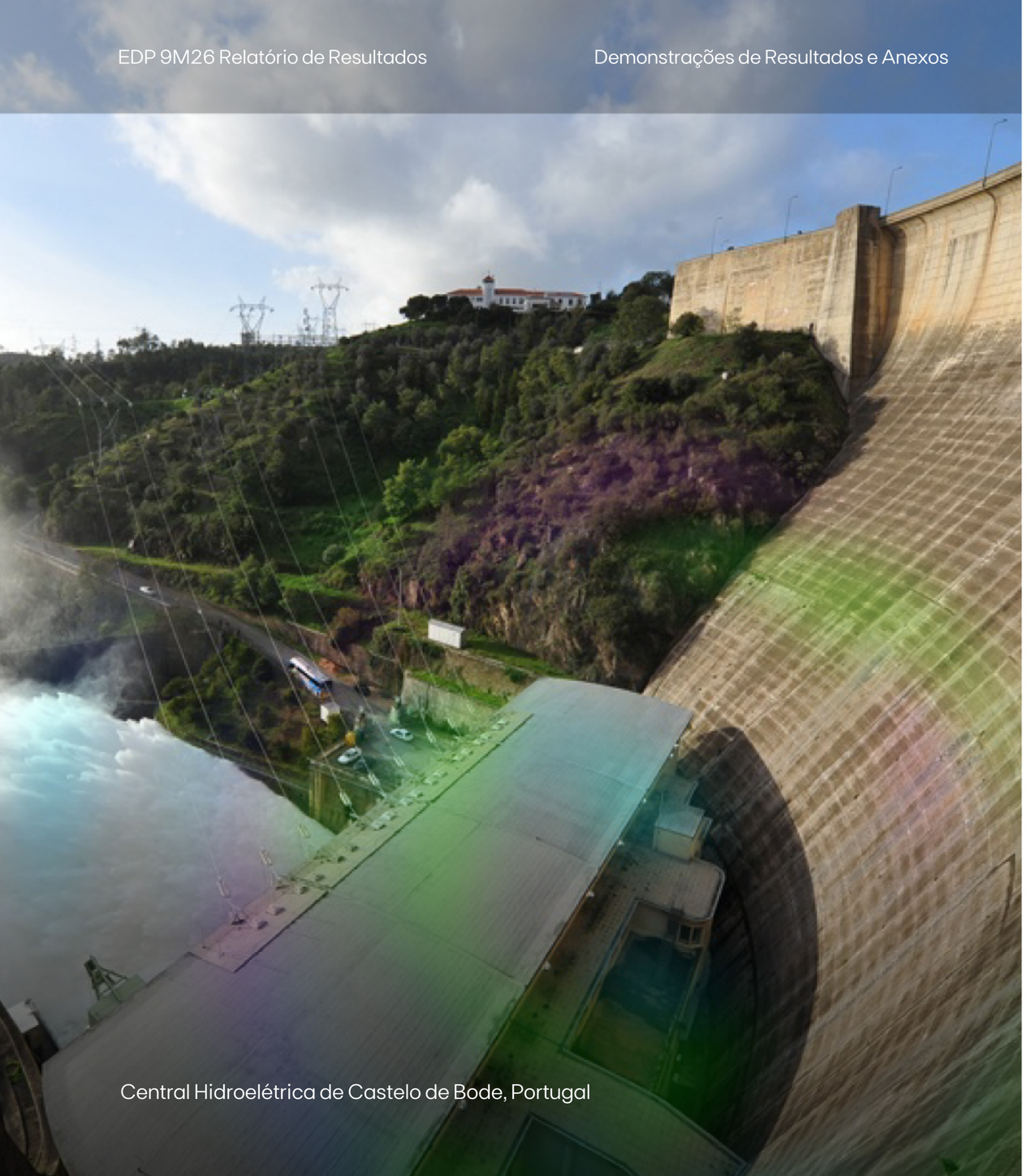
O Women Up procura reforçar a visão estratégica e a capacidade de influência das participantes, ajudando-as simultaneamente a preparar-se para assumir maiores responsabilidades de liderança.

Através desta iniciativa, **a EDP continua a investir no talento feminino e no acesso a oportunidades de progressão na carreira**, contribuindo para uma liderança mais diversa e inclusiva e reforçando a capacidade das organizações para inovar, manter a competitividade e criar valor a longo prazo.

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	
S&P Global EDP, S.A. Electric Utilities Top 5% Corporate Sustainability Assessment (CSA) 2025 Score 87/100	**87/100** Top 5% (Fev-26)	COMMITTED ecovadis Sustainability Rating NOV 2025	**79/100** (Nov-25) Medalha de Compromisso com a Ecovadis | EDP SA	BITSIGHT	**810/900** Top 1% *utilities* em cibersegurança globalmente (Set-26)
SUSTAINALYTICS	**19,6/100** Risco baixo (Set-26)	Corporate ESG Performance RATED BY ISS STOXX Prime	**B** Líder de Indústria (Jun-26)	2026 WORLD'S MOST ETHICAL COMPANIES® ETHISPHERE	Uma das empresas **mais éticas do mundo** (Mar-26)
MSCI ESG RATINGS AAA CCC B BB BBB A AA AAA	**AAA** Líder (Mar-26)	Climate CDP A List 2025	**A List** em Clima (Jan-26)	top EMPLOYER 2026 FOR A BETTER WORLD OF WORK	Distinguido pelo **nono ano consecutivo**, abrangendo 12 mercados (Jan-26)
				TIME WORLD'S MOST SUSTAINABLE COMPANIES statista 2026	Classificada como **#10 Empresa Mais Sustentável do Mundo** (Jun-26)



Central Hidroelétrica de Castelo de Bode, Portugal

Índice

04. Demonstrações de resultados e Anexos

4.1. Demonstração de Resultados por Área de Negócio 35

4.2. Demonstração de Resultados por Trimestre 36

4.3. Ativos de Geração Renovável 37

4.4. Ativos de Geração: Capacidade Instalada & Geração 40

4.5. Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de desempenho 42

4.6. Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões 44

4.7. Desempenho da EDP em bolsa 46

4.1. Demonstração de Resultados por área de negócio

9M26 (€ milhões)	Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	8.449	3.472	225	12.146
Margem Bruta	**3.279**	**1.970**	**24**	**5.272**
Custos Operacionais Líq.	**-173**	**-452**	**-783**	**-1.408**
Fornecimentos e serviços externos	-695	-292	175	-813
Custos com pessoal e benefícios sociais	-326	-160	-110	-596
Outros Custos Operacionais (líq.)	848	-263	-79	506
Joint Ventures e Associadas	66	43	—	109
EBITDA	**3.172**	**1.298**	**9**	**4.478**
Provisões	-63	-10	-1	-74
Depreciação, Amortizações e Imparidades[1]	-1.279	-451	-56	-1.785
EBIT	**1.829**	**838**	**-48**	**2.619**

9M25 (€ milhões)	Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	**7.906**	**3.189**	**349**	**11.444**
Margem Bruta	**3.327**	**1.851**	**56**	**5.233**
Custos Operacionais Líq.	**-839**	**-699**	**-21**	**-1.560**
Fornecimentos e serviços externos	-644	-285	147	-782
Custos com pessoal e benefícios sociais	-303	-156	-155	-614
Outros Custos Operacionais (líq.)	107	-258	-13	-164
Joint Ventures e Associadas	93	27	-23	98
EBITDA	**2.581**	**1.179**	**12**	**3.772**
Provisões	4	-7	—	-2
Depreciação, Amortizações e Imparidades[2]	-999	-439	-51	-1.489
EBIT	**1.586**	**733**	**-39**	**2.280**

[1] Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados
[2] 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 %	9M25	9M26	Δ %
Margem Bruta	**2.015**	**1.636**	**1.583**	**1.706**	**1.876**	**1.748**	**1.649**		**+4%**	**-6%**	**5.233**	**5.272**	**+1%**
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.087	3.568	3.789	4.163	4.053	3.710	4.383		+16%	+18%	11.444	12.146	+6%
Custo com vendas de energia e outros	-2.072	-1.932	-2.206	-2.457	-2.178	-1.962	-2.734		+24%	+39%	-6.210	-6.874	+11%
Custos Operacionais Líq.	**-635**	**-475**	**-450**	**-512**	**-535**	**-398**	**30**		**-107%**	**-108%**	**-1.560**	**-903**	**-42%**
Fornecimentos e serviços externos	-255	-264	-264	-296	-256	-277	-280		+6%	+1%	-782	-813	+4%
Custos com pessoal e benefícios sociais	-213	-209	-192	-215	-198	-206	-191		-1%	-7%	-614	-596	-3%
Outros Custos Operacionais (líq.)	-168	-2	6	—	-80	85	501		—%	—%	-164	506	—%
Joint Ventures e Associadas	41	—	57	62	35	19	55		-2%	+195%	98	109	+12%
EBITDA	1.421	1.161	1.190	1.256	1.376	1.369	1.734		+46%	+27%	3.772	4.478	+19%
Provisões	5	-7	-1	-9	—	-69	-6		—%	-92%	-3	-74	—%
Depreciação, Amortizações e Imparidades[1]	-481	-484	-524	-527	-503	-523	-759		+45%	+45%	-1.489	-1.785	+20%
EBIT	**946**	**670**	**664**	**720**	**873**	**777**	**970**		**+46%**	**+25%**	**2.280**	**2.619**	**+15%**
Resultados Financeiros	-237	-232	-273	-290	-253	-219	-263		-4%	+20%	-742	-735	-1%
Resultado antes de impostos e CESE	**708**	**437**	**392**	**429**	**620**	**557**	**707**		**+81%**	**+27%**	**1.537**	**1.884**	**+23%**
Imposto de Rendimento	-179	-101	-129	-160	-138	-108	-162		+26%	+50%	-409	-408	—%
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	-44	—	—	-1	-41	—	-1		—%	—%	-44	-42	-5%
Resultado líquido do período	**485**	**336**	**263**	**268**	**441**	**450**	**544**		**+107%**	**+21%**	**1.084**	**1.434**	**+32%**
Atrib. Interesses não controláveis	57	55	20	71	63	96	82		—%	-14%	132	240	+82%
Atrib. Acionistas da EDP	**428**	**281**	**243**	**198**	**378**	**354**	**462**		**+90%**	**+31%**	**952**	**1.194**	**+25%**

[1] Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

4.3. Ativos de Geração Renovável

4.3.1. Base de ativos e Atividade de investimento

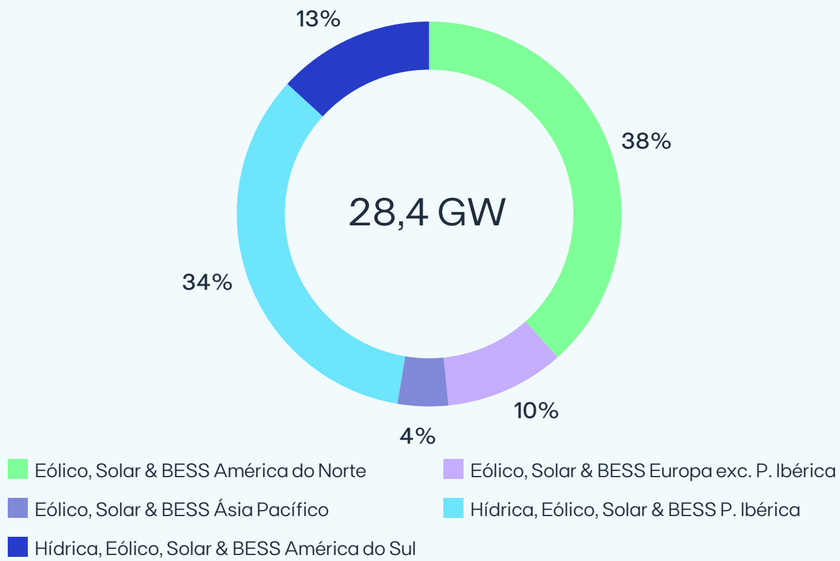
Capacidade Instalada	Set-26	Δ YTD	YoY			E/ Const.
			Δ Abs.	Adições	RdA/ Descom.	
EBITDA MW	**26.442**	**+18**	**+609**	**1.845**	**-1.236**	**1.477**
Eólica	**12.342**	**-199**	**-36**	**345**	**-381**	**451**
P. Ibérica	3.154	-10	-10	—	-10	236
Europa exc. P. Ibérica	1.436	-184	-214	150	-363	112
América do Sul	1.155	—	—	—	—	—
América do Norte	6.597	-5	+188	196	-7	103
Ásia-Pacífico	—	—	—	—	—	—
Solar & BESS[1]	**6.507**	**+190**	**583**	**1.430**	**-847**	**1.025**
P. Ibérica	511	+115	-28	162	-190	38
Europa exc. P. Ibérica	555	-43	-15	236	-252	360
América do Sul	730	+60	+60	60	—	—
América do Norte	3.508	+2	+487	873	-385	576
Ásia-Pacífico	1.202	+57	+79	98	-20	51
Hídrica	**6.920**	**-3**	**-3**	**1**	**-4**	**—**
P. Ibérica	5.519	-3	-3	1	-4	—
América do Sul	1.401	—	—	—	—	—
Solar Distribuído IB, RoE & BR[2]	**673**	**+30**	**65**	**70**	**-5**	**—**
América do Sul	209	—	+12	12	—	—
P. Ibérica	366	+12	+24	30	-6	—
Europa exc. P. Ibérica	99	+18	+29	28	2	—

Capacidade Instalada	Set-26	Δ YTD	YoY			E/ Const.
			Δ Abs.	Adições	RdA/ Descom.	
MW Equity	**1.936**	**+105**	**+185**	**150**	**34**	**352**
Eólica onshore, Solar & BESS	**922**	**+75**	**75**	**—**	**75**	**—**
América do Norte	778	+77	+77	—	77	—
P. Ibérica	138	-1	-1	—	-1	—
Ásia-Pacífico	6	—	—	—	—	—
Eólica offshore	**769**	**+30**	**110**	**150**	**-41**	**352**
Hídrica	**245**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**
América do Sul	245	—	—	—	—	—
Total	**28.378**	**122**	**+794**	**+1.995**	**-1.202**	**1.828**

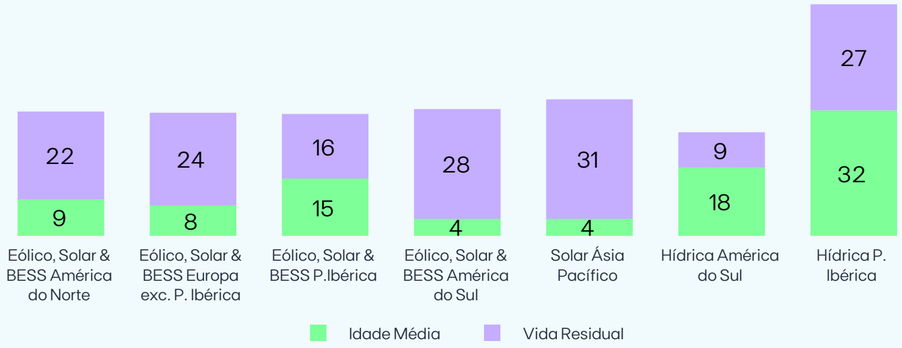
EBITDA (€ milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
EBITDA	**3.017**	**2.299**	**+31%**	**+718**
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	**2.027**	**1.390**	**+46%**	**+637**
América do Norte	1.097	801	+37%	+296
Europa	765	530	+44%	+235
América do Sul	47	42	+13%	+5
Ásia-Pacífico	116	47	+146%	+69
Outros[3]	2	-30	-108%	+32
Hídrica	**990**	**909**	**+9%**	**+81**
P. Ibérica	872	771	+13%	+101
Brasil	118	138	-14%	-20

[1] Inclui BESS e solar DG (América do Norte e Ásia-Pacífico).
[2] Solar DG Clientes e EM.
[3] *Offshore* e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros".

Capacidade Instalada (EBITDA + Equity MW) set-26



Vida média e Vida residual dos ativos



Atividade de expansão (€ Milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	**1.377**	**1.645**	**-16%**	**-268**
América do Norte	948	1.012	-6%	-64
Europa exc. P. Ibérica	256	264	-3%	-9
P. Ibérica	95	155	-38%	-59
América do Sul	30	119	-75%	-89
Ásia-Pacífico	49	96	-49%	-47
Investimentos Financeiros	**479**	**214**	**+124%**	**+265**

Investimento de manutenção (€ Milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Investimento de manutenção	**29**	**21**	**+42%**	**+9**
P. Ibérica	24	19	+28%	+5
América do Sul	5	2	+177%	+3

4.3.2. Performance Financeira

Demonstração de Resultados (€ milhões)[1]	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	**2.707**	**2.656**	**2%**	**+51**
Custos Operacionais Líq.	290	-407	-171%	+697
OPEX	-621	-616	1%	-5
Outros Custos Operacionais (líq.)	911	209	—%	+702
Joint Ventures e Associadas	19	50	-61%	-31
EBITDA	**3.017**	**2.299**	**+31%**	**+718**
Amortizações, imparidade; Provisões	-1.187	-873	36%	-315
EBIT	**1.829**	**1.426**	**+28%**	**+403**

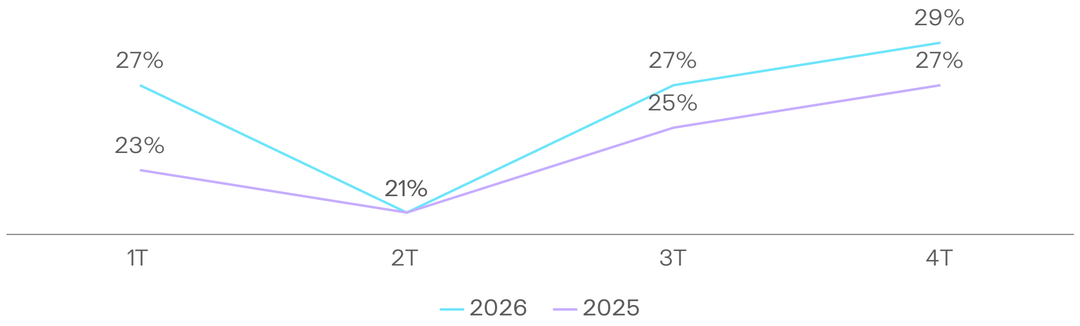
Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Joint Ventures e Associadas	**19**	**50**	**-61%**	**-31**
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	**20**	**-1**	**—%**	**20**
Hídrica no Brasil	—	51	-101%	-51
Hídrica na P.Ibérica	—	—	—%	—

Eólica, Solar & BESS (EDPR) – Principais indicadores	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-5%	-4%		—p.p.
Geração (GWh)	30.963	30.188	+3%	+774
Preço Médio de Venda (€/MWh)[2]	53	54	-2%	-1

Hídrica – Principais Indicadores	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	21%	38%		-17
GSF [3]	89%	89%		—p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,16	1,12	+4%	-0,04
BRL/EUR	5,98	6,32	-5%	+0,34

Hídrica Brasil – Sazonalização dos contratos de Venda



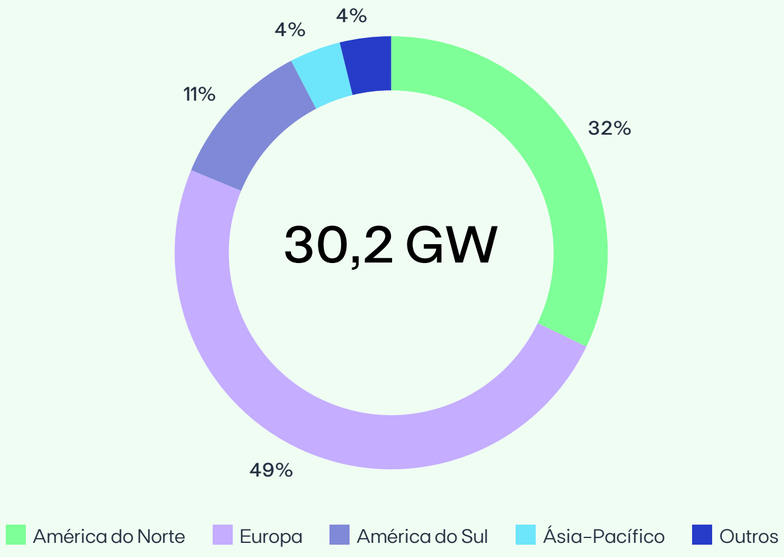
[1] Não inclui solar DG do segmento de Geração Flexível & Clientes.
[2] Valores do passado reformulado
[3] GSF com média ponderada

4.4. Ativos de Geração: Capacidade Instalada & Geração

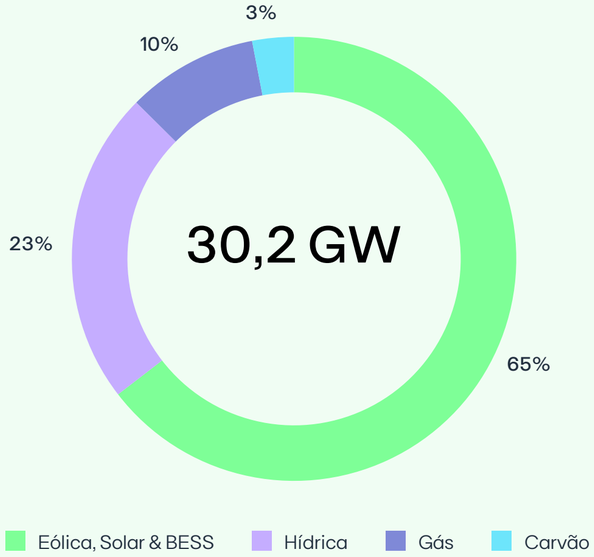
Tecnologia	Capacidade Instalada - MW[1]				Geração de Eletricidade (GWh)				Geração de Eletricidade (GWh)								U/C
	Set-26	Set-25	Δ Abs.	Δ %	9M26	9M25	Δ Abs.	Δ %	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26	Set-26
Eólica	**12.342**	**12.377**	**-36**	**—%**	**22.234**	**22.419**	**-185**	**-1%**	**8.970**	**7.474**	**5.975**	**8.388**	**8.988**	**7.589**	**5.657**		**451**
América do Norte	6.597	6.408	+188	+3%	13.440	12.745	+695	+5%	5.338	4.552	2.855	4.791	5.263	4.946	3.232		103
Europa	4.590	4.813	-224	-5%	6.872	7.450	-576	-8%	2.990	2.199	2.261	2.799	3.125	1.946	1.803		348
América do Sul	1.155	1.155	—	—%	1.921	2.224	-304	-14%	643	723	859	798	601	698	622		—
Solar	**4.787**	**4.748**	**+39**	**+1%**	**7.693**	**6.887**	**+807**	**+12%**	**6.8**	**1.729**	**2.459**	**2.705**	**1.776**	**2.036**	**2.825**	**2.832**	**673**
América do Norte	2.694	2.544	+150	+6%	5.197	4.439	+758	+17%	4.4	1.095	1.599	1.745	1.069	1.294	1.957	1.946	366
Europa	982	1.108	-127	-11%	1.069	1.062	+7	+1%		159	421	484	239	186	410	474	288
América do Sul	670	670	—	—%	792	839	-47	-6%		304	251	284	323	341	236	214	—
APAC	441	426	+15	+4%	635	547	+88	+16%	+54	171	188	193	144	215	222	197	20
Solar DG	**1.744**	**1.577**	**+167**	**+11%**	**1.780**	**1.467**	**+312**	**+21%**	**1.46**	**396**	**533**	**538**	**463**	**464**	**654**	**662**	**96**
América do Norte	315	271	+44	+16%	319	246	+73	+30%	246	54	91	101	57	67	131	121	65
Europa	465	411	+53	+13%	458	302	+156	+52%		72	138	92	98	84	181	193	—
América do Sul	209	197	+12	+6%	287	283	+3	+1%	283	97	82	104	114	102	107	78	—
APAC	756	698	+58	+8%	716	636	+80	+13%	636	173	222	241	195	211	236	269	31
Hídrica	**6.920**	**6.924**	**-3**	**—%**	**12.483**	**12.173**	**+310**	**+3%**		**5.578**	**4.108**	**2.508**	**3.837**	**5.864**	**3.391**	**3.228**	**—**
Portugal	5.074	5.078	-3	—%	8.371	8.435	-64	-1%		3.941	2.888	1.626	2.852	3.925	2.208	2.238	—
Atividade de bombagem	*2.358*	*2.358*	*—*	*—%*	*-2.091*	*-1.742*	*-348*	*+20%*		*-570*	*-534*	*-646*	*-510*	*-444*	*-761*	*-886*	*—*
Fio de água	1.174	1.174	—	—%	2.516	3.177	-660	-21%		1.593	1.111	473	996	1.234	691	592	—
Albufeira	3.844	3.847	-3	—%	5.739	5.128	+611	+12%		2.279	1.726	1.144	1.800	2.611	1.488	1.639	—
Mini-hídrica	57	57	—	—%	116	130	-14	-11%		70	51	10	56	80	29	7	—
Espanha	444	444	—	—%	564	535	+29	+5%		282	182	71	152	336	141	87	—
Brasil	1.401	1.401	—	—%	3.548	3.203	+344	+11%		1.354	1.038	811	832	1.603	1.042	903	—
Gás/ CCGT	**2.886**	**2.886**	**—**	**—%**	**3.883**	**4.709**	**-826**	**-18%**		**1.448**	**1.560**	**1.701**	**1.643**	**1.621**	**994**	**1.268**	**—**
Carvão	**916**	**916**	**—**	**—%**	**208**	**358**	**-150**	**-42%**		**134**	**212**	**12**	**66**	**27**	**89**	**91**	**—**
Outros	**—**	**—**	**—**	**—%**	**—**	**5**	**-5**	**-100%**		**5**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**
BESS	**649**	**207**	**+443**	**—%**													**256**
EBITDA MW	**30.244**	**29.635**	**+609**	**+2%**	**48.281**	**48.019**	**+262**	**+1%**		**18.260**	**16.346**	**13.439**	**16.173**	**19.000**	**15.544**	**13.737**	**1.477**
Por região																	
América do Norte	**10.105**	**9.429**	**+676**	**+7%**	**18.957**	**17.430**	**+1.527**	**+9%**		**6.488**	**6.242**	**4.701**	**5.916**	**6.623**	**7.034**	**5.300**	**680**
Europa	**15.441**	**15.657**	**-217**	**-1%**	**21.426**	**22.856**	**-1.430**	**-6%**		**9.030**	**7.600**	**6.246**	**7.851**	**9.304**	**5.968**	**6.154**	**746**
América do Sul	**3.496**	**3.424**	**+72**	**+2%**	**6.547**	**6.550**	**-3**	**—%**		**2.398**	**2.094**	**2.058**	**2.067**	**2.647**	**2.084**	**1.817**	**—**
APAC	**1.202**	**1.124**	**+79**	**+7%**	**1.351**	**1.182**	**+168**	**+14%**		**344**	**410**	**434**	**339**	**426**	**458**	**466**	**51**
Equity MW	**2.541**	**2.357**	**+185**	**+8%**	**—**	**—**	**—**	**—%**		**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**352**
EBITDA + Equity MW	**32.785**	**31.991**	**+794**	**+2%**	**—**	**—**	**—**	**—%**		**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**1.828**

[1] Capacidade Instalada que contribui para as receitas do período

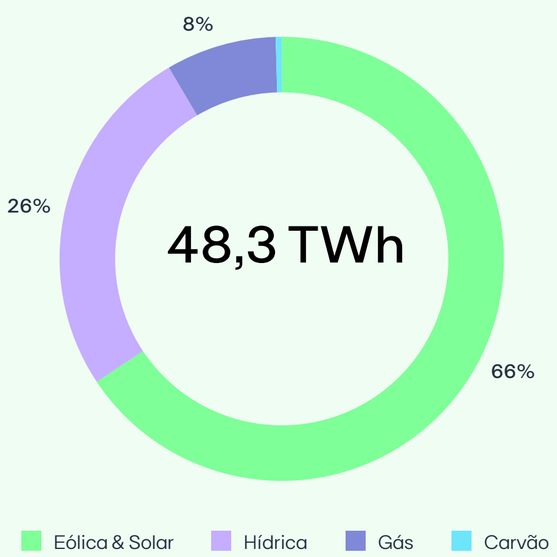
Capacidade Instalada por região
set-26



Capacidade Instalada por tecnologia
set-26



Geração de eletricidade por tecnologia
9M26



4.5. Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de desempenho

RAB	Set-26	Set-25	Δ %	Δ Abs
Portugal (€ Milhões)[1]	**3.079**	**2.992**	**+3%**	**+86**
Alta / Média Tensão	1.747	1.723	+1%	+24
Baixa Tensão	1.332	1.269	+5%	+63
Espanha (€ milhões)	**2.009**	**1.955**	**+3%**	**+54**
Brasil (R$ Milhões)	**15.766**	**14.245**	**+11%**	**+1.521**
Distribuição	9.653	9.653	—%	—
EDP Espírito Santo	5.500	5.500	—%	—
EDP São Paulo	4.153	4.153	—%	—
Transmissão[2]	6.113	4.592	+33%	+1.521
RAB Total	**7.726**	**7.202**	**+7%**	**+524**

Redes	Set-26	Set-25	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	**393.865**	**390.806**	**+1%**	**+3.059**
Portugal	238.437	237.243	+1%	+1.194
Espanha	53.407	53.249	—%	+158
Brasil	102.021	100.314	+2%	+1.708
Distribuição	**99.988**	**98.871**	**+1%**	**+1.118**
Transmissão	**2.033**	**1.443**	**+41%**	**+590**
DTCs (milhares)				
Portugal	71	69	+3%	+2
Espanha	19	19	+1%	—
Contadores Inteligentes (milhares)				
Portugal	6.738	6.660	+1%	+78
Espanha	1.403	1.394	+1%	+10

[1] Portugal considera RAB contabilística a partir do 1T26.
[2] Ativos financeiros.

Qualidade de serviço	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
% Perdas[1]				
Portugal	8%	8%		0.1 p.p.
Espanha	5%	5%		0.2 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7%	7%		0.1 p.p.
Técnicas	4%	4%		0.5 p.p.
Comerciais	3%	3%		-0.4 p.p.
EDP Espírito Santo	11%	11%		0.3 p.p.
Técnicas	6%	7%		-0.4 p.p.
Comerciais	5%	4%		0.7 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	100%	100%		—
Espanha	100%	100%		—

Clientes Ligados (Milhares)	Set-26	Set-25	Δ %	Δ Abs.
Portugal	**6.641**	**6.586**	**+1%**	**+55**
Muito Alta / Alta / Média Tensão	28	27	+2%	+1
Baixa Tensão Especial	43	42	+3%	+1
Baixa Tensão	6.570	6.517	+1%	+53
Espanha	**1.412**	**1.404**	**+1%**	**+8**
Muito Alta / Alta / Média Tensão	3	3	+2%	—
Baixa Tensão	1.409	1.401	+1%	+8
Brasil	**4.071**	**4.002**	**+2%**	**+69**
EDP São Paulo	2.243	2.206	+2%	+37
EDP Espírito Santo	1.828	1.796	+2%	+32
TOTAL	**12.124**	**11.992**	**+1%**	**+132**

Eletricidade distribuída (GWh)	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Portugal	**36.928**	**35.718**	**+3%**	**+1.210**
Muito Alta Tensão	1.901	1.946	-2%	-45
Alta / Média Tensão	16.644	16.165	+3%	+479
Baixa Tensão Especial/ Baixa Tensão	18.383	17.607	+4%	+776
Espanha	**9.962**	**10.134**	**-2%**	**-172**
Alta / Média Tensão	6.912	7.169	-4%	-257
Baixa Tensão	3.050	2.965	+3%	+85
Brasil	**23.338**	**22.456**	**+4%**	**+882**
Clientes livres	12.324	11.713	+5%	+611
Industrial	455	454	+0,1%	+0,4
Residencial, Comercial, & Outros	10.559	10.288	+3%	+271
TOTAL	**70.227**	**68.307**	**+3%**	**+1.920**

[1] 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[1]				Resultado Líquido (€ milhões)[2]				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-26	Set-25	Δ %	Δ Abs.	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
EDP Renewables	**1.691**	**1.541**	**+10%**	**+150**	**20**	**-1**	**—%**	**+20**	**1.500**	**1.144**	**+31%**	**+356**
Espanha	119	120	-1%	-1								
EUA	718	641	+12%	+77								
Outros	854	780	+10%	+74								
EDP Brasil	**245**	**245**	**—%**	**—**	**68**	**88**	**-22%**	**-20**	**316**	**271**	**+17%**	**+45**
Geração	245	245	—%	—								
Redes												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	**450**	**450**	**—%**	**—**	**21**	**10**	**+102%**	**+11**	**59**	**48**	**+23%**	**+11**
Geração	450	450	—%	—								
Redes												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									**207**	**204**	**+1%**	**+3**
Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)									**1**	**85**	**-99%**	**-85**
TOTAL	**2.386**	**2.236**	**+7%**	**+150**	**109**	**98**	**+12%**	**+11**	**2.083**	**1.753**	**+19%**	**+330**

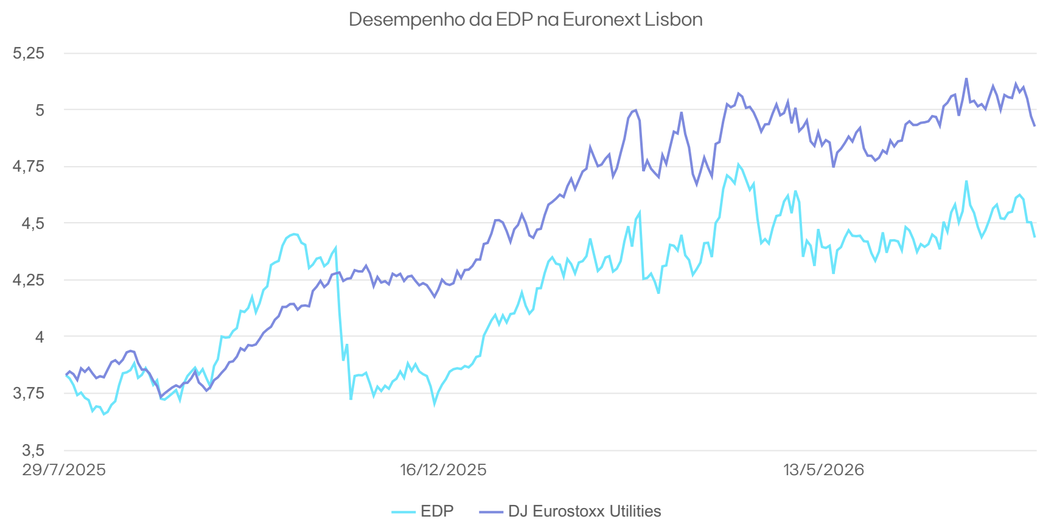
[1] MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis.
[2] Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis.

Atrib. Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível - MW[1]				Resultado Líquido (€ milhões)[2]				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-26	Set-25	Δ %	Δ Abs.	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.	Set-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
EDP Renewables	**7.475**	**6.768**	**+10%**	**+707**	**177**	**84**	**+109%**	**+92**	**4.833**	**4.740**	**+2%**	**+93**
Ao nível da EDP Renewables:	**2.915**	**2.147**	**+36%**	**+768**	**99**	**68**	**+44%**	**+30**	**1.938**	**1.906**	**+2%**	**+32**
P. Ibérica	439	444	-1%	-5								
América do Norte	2.195	1.406	+56%	+789								
Europa exc. P. Ibérica	47	61	-24%	-15								
Brasil e outros	235	236	—%	-1								
28,6% atribuíveis ao free-float da EDPR[3]	**4.560**	**4.621**	**-1%**	**-61**	**78**	**16**	**—%**	**+62**	**2.895**	**2.834**	**+2%**	**+61**
EDP Brasil	**596**	**598**	**—%**	**-2**	**38**	**22**	**+74%**	**+16**	**213**	**167**	**+28%**	**+46**
Ao nível da EDP Brasil:	**596**	**598**	**—%**	**-2**	**38**	**22**	**+74%**	**+16**	**213**	**167**	**+28%**	**+46**
Hídrica	596	598	—%	-2			—%				—%	
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	**—**	**—**	**—%**	**—**	**26**	**26**	**-1%**	**—**	**283**	**257**	**+10%**	**+26**
TOTAL	**8.071**	**7.366**	**+10%**	**+705**	**240**	**132**	**+82%**	**+108**	**5.330**	**5.165**	**+3%**	**+165**

Provisões (Líquido de imposto e superávit)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Set-26	Dez-25[4]	Δ %	Δ Abs.
EDP Renewables	-1	-1	-26%	—
EDP Brasil	-148	-150	-1%	+2
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	132	97	+37%	+36
TOTAL	**-16**	**-54**	**-70%**	**+38**

[1] MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis.
[2] Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis.
[3] 28.7% em Mar.25, Dez.25 e Mar.26.
[4] Valores de Dez-25 reformulados.

4.7. Desempenho da EDP em bolsa



EDP em bolsa	9M26	2025	2024
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	4,44	3,92	3,09
Máximo	4,77	4,49	4,61
Mínimo	3,62	2,88	3,05
Média	4,16	3,49	3,70
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	8.086	8.914	7.627
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	41	35	30
Volume transacionados (milhões de ações)	1.943	2.551	2.064
Volume médio diário (milhões de ações)	10	10	8

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 verde 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: 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
16-Abr: Pagamento de dividendos – exercício 2025
16-Abr: Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
27-Abr: Ocean Winds chega a acordo para resolver eventuais litígios relativamente às concessões eólicas offshore de Bluepoint
19-Maio: EDP integra produção e comercialização de energia no Brasil e reforça competitividade no mercado livre
21-Maio: EDP emite dívida EU green sénior no montante de €750 milhões
25-Maio: EDP assina acordo para construção e venda de ativos para um projeto solar de 100 MWac nos EUA
30-Jun: EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio de 68 MW em Itália
6-Jul: Reembolso antecipado de Notes representativas da totalidade da emissão denominada "€750,000,000 Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2081"
14-Jul: EDP/2081 – Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2081 - Pagamento de Juros do 6.º Cupão e Reembolso Total
21-Jul: EDP informa sobre conclusão da transação de rotação de ativos para um portefólio de 68 MW em Itália
27-Jul: EDP anuncia acordo de rotação de ativos para portefólio solar e de armazenamento de 384 MW nos EUA
31-Jul: EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio de 166 MW na Polónia
31-Jul: EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio de 58 MW na Grécia
7-Set: EDP/2082 – Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2082
24-Set: 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 9M26 Relatório de Resultados