



Relatório de Resultados 1T25

Lisboa, 9 de Maio

Alto Rabagão Dam, Portugal



1T25

Resultados

Conteúdo

Destaques	2
Performance Financeira Consolidada	
Decomposição do EBITDA	4
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA	5
Atividade de Investimento	6
Cash Flow	7
Posição Financeira Consolidada	8
Dívida Financeira Líquida	9
Segmentos de Negócio	
Renováveis	11
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia	16
Redes de eletricidade	19
Desempenho ESG	22
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	27
Demonstração de Resultados por Trimestre	28
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	29
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	30
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	31
Desempenho da EDP em bolsa	32

Lisboa, 9 de maio 2025



Performance Financeira Consolidada

Destaques



Dados-chave Operacionais	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW) Peso de Renováveis (1)	31.963 86%	28.999 84%	10% 2%	2.964 2p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	18.296 91%	17.405 97%	5% -	+891 -6p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	46	20	124%	+25
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.716	8.960	-3%	-244
Clientes ligados (mil contratos)	11.915	11.772	1%	+143

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.015	1.784	13%	+231
OPEX	(467)	(473)	-1%	-6
Outros custos operacionais (Liq.)	(168)	4	-	+163
Custos Operacionais	(635)	(469)	36%	+167
Joint Ventures e Associadas (2)	41	25	61%	+15
EBITDA	1.421	1.341	6%	+80
EBIT	946	912	4%	+34
Resultados financeiros	(237)	(236)	1%	+1
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(223)	(207)	8%	+16
Interesses não controláveis	57	115	-50%	-58
Resultado Líquido (acionistas da EDP)	428	354	21%	+74

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	1.425	1.342	6%	+83
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1.000	866	16%	+134
Redes	401	474	-15%	-72
Outros	24	3	-	+21
Resultado Líquido recorrente (4)	439	368	19%	+71

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Mar-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	16.143	15.565	4%	+578
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,6x	3,5x	1%	0,0x
FFO / Dívida Líquida	21,3%	21,5%	-1%	0p.p.

O resultado líquido recorrente da EDP aumentou 19% para €439M no primeiro trimestre de 2025, suportado pelo aumento do EBITDA recorrente em +€83M, e menor peso dos resultados atribuíveis a interesses minoritários, que mais do que compensaram o aumento de custos com amortizações e custos financeiros. Excluindo a contribuição de ganhos com rotação de ativos (€108M no 1T24, zero no 1T25) este resultado líquido recorrente reflete um aumento de 69% face ao mesmo período do ano anterior.

O EBITDA recorrente do primeiro trimestre aumentou 6% para os €1,4MM (8% excluindo o impacto cambial sobretudo devida à desvalorização de 13% do Real face ao Euro), com a expansão da atividade em termos de capacidade instalada renovável (+13%), eletricidade produzida (+5%) e base de ativos de redes de eletricidade na Península Ibérica (+2%), assim como a subida de preços de eletricidade nos EUA e no mercado Ibérico que mais do que compensou a ausência de ganhos com rotação de ativos no 1T25 (vs. ganhos de rotação de ativos de €134M ao nível do EBITDA no 1T24).

Na geração eólica e solar, o EBITDA recorrente aumentou 5% face ao 1T24 para €477M, suportado pelo aumento na capacidade instalada e melhoria nos recursos eólicos, resultando num aumento de 10% da produção de energia renovável, mitigado pela queda de 5% do preço médio de venda de energia para €57,1/MWh. Excluindo ganhos de rotação de ativos (€58M no 1T24), o EBITDA eólico e solar aumentou 20% face ao 1T24, em termos recorrentes.

O EBITDA recorrente da atividade integrada de produção e comercialização de energia no mercado Ibérico e Brasil totalizou €523M, um aumento de 27% em termos homólogos, sobretudo pelo contributo do negócio integrado na Península Ibérica consequente do aumento da procura por geração flexível, e recuperação dos preços médios de eletricidade de €45/MWh no 1T24 para €85/MWh no 1T25. Não obstante, os elevados recursos hídricos em linha com o 1T24, a produção hídrica na Península Ibérica diminuiu 13% em termos homólogos, com a utilização parcial desses recursos hídricos na recuperação dos níveis dos reservatórios para 88% a final de março.

Na atividade de redes de eletricidade o EBITDA recorrente excluindo ganhos de rotação de ativos de transmissão (€76M no 1T24) aumentou 1% em termos homólogos ou +7% excluindo impacto cambial, refletindo o aumento da eletricidade distribuída no Brasil.

Os custos operacionais líquidos apresentaram um aumento em termos homólogos, refletindo a referida ausência de ganhos com rotação de ativos no 1T25 comparativamente ao ano anterior. Contudo, os custos operacionais (OPEX) apresentaram uma redução de 1% ou 2% em termos recorrentes face ao 1T24, o que compara com uma inflação média de 2,6% nos nossos mercados. Esta performance está em linha com os objetivos de eficiência e de gestão integrada do grupo EDP.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 1% face ao período homólogo para €237M, refletindo o aumento do custo médio da dívida em 17 bps para os 4,9%. Este aumento resultou sobretudo do aumento do custo médio da dívida em reais, excluindo Brasil, o custo médio da dívida manteve-se estável nos 3,3%.

A dívida líquida no 1T25 foi de €16,1 MM, refletindo o investimento no período e sem contributo de transações de rotação de ativos que estão previstas sobretudo para a segunda metade de ano. A EDP continua com o seu compromisso com a manutenção de um rácio FFO/Dívida Líquida sólido e um rating de crédito de nível "BBB".

No dia 8 de abril, a EDP concluiu o programa de recompra de ações num montante de €100 milhões anunciado a 27 de fevereiro de 2025, executado a um preço médio de €2,89 por ação (preço ajustado excluindo pagamento de dividendo a 6 de maio), a que corresponde a um P/E 2025 esperado de 9,9x e um Dividend yield de 6,9%.

A EDP pagou no dia 6 de maio o seu dividendo anual relativo ao exercício de 2024, no montante de €0,20 por ação, um aumento de 2,6%, representando um dividend payout de 60% sobre o resultado líquido de 2024.

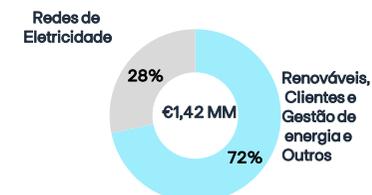
(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 26; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 3 (EBITDA) e pág. 4 (Resultado líquido); (5) Líquido de ativos regulatórios; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl. 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). - 2 -

Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	1T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia (3)	996	865	15%	+131	865	982	787	695	996	-	-	-	15%	+131
Eólica & Solar	476	454	5%	+22	454	514	327	242	476	-	-	-	5%	+22
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - P. Ibérica	479	361	33%	+118	361	437	405	279	479	-	-	-	33%	+118
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	44	54	-18%	-10	54	44	44	43	44	-	-	-	-	-10
Outros	(2)	(3)	-	+1	(3)	(13)	12	130	(2)	-	-	-	-28%	+1
Redes de Eletricidade (2)	401	473	-15%	-72	473	364	432	322	401	-	-	-	-15%	-72
P. Ibérica	228	222	3%	+7	222	217	225	196	228	-	-	-	3%	+7
Brasil	173	252	-31%	-78	252	147	207	125	173	-	-	-	-31%	-78
Atividades corporativas e outros	23	2	-	+21	2	4	(10)	(114)	23	-	-	-	-	+21
EBITDA consolidado	1.421	1.341	6%	+80	1.341	1.349	1.209	902	1.421	-	-	-	6%	+80
- Ajustamentos (1)	(4)	(1)	-	-3	(1)	21	0	(172)	(4)	-	-	-	-	-3
EBITDA Recorrente	1.425	1.342	6%	+83	1.342	1.328	1.209	1.074	1.425	-	-	-	6%	+83



EBITDA 1T25 por Área de Negócio



EBITDA (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Geografia				
P. Ibérica	828	718	15%	+109
Resto da Europa	53	87	-40%	-35
América do Sul	226	281	-20%	-55
América do Norte	284	223	28%	+62
Ásia Pacífico	11	19	-40%	-8
Atividades corporativas e Outros	19	13	-	+6
EBITDA consolidado	1.421	1.341	6%	+80
- Ajustamentos (1)	(4)	(1)	-	-
EBITDA Recorrente	1.425	1.342	6%	+83

EBITDA 1T25 Por Geografia



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima; (2) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. (3) No 1T24, o segmento "Renováveis, Clientes e Gestão de energia" não inclui *offshore* e atividades corporativas da EDP Renováveis e "Hídrica, Clientes e Gestão de Energia na P. Ibérica" inclui atividades de comercialização regulada e de fornecimento de gás.

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	1T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	1.421	1.341	6%	+80	1.341	1.349	1.209	902	1.421	6%	+80
Provisões	5	(2)	-	-8	(2)	(2)	(2)	(160)	5	-	-8
Amortizações e imparidades exercício	(481)	(427)	13%	+54	(427)	(427)	(441)	(1.078)	(481)	13%	+54
EBIT	946	912	4%	+34	912	920	766	(336)	946	4%	+34
Juros financeiros líquidos	(217)	(221)	-2%	-4	(221)	(199)	(213)	(213)	(217)	-2%	-4
Custos financeiros capitalizados	27	42	-36%	+15	42	44	46	60	27	-36%	+15
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(54)	(49)	11%	+5	(49)	(53)	(56)	(55)	(54)	11%	+5
Diferenças de câmbio e derivados	(1)	(17)	-93%	-16	(17)	(29)	(2)	(5)	(1)	-93%	-16
Outros ganhos e perdas financeiros	9	10	-7%	+1	10	13	28	(13)	9	-7%	+1
Resultados Financeiros	(237)	(236)	1%	+1	(236)	(225)	(196)	(226)	(237)	1%	+1
Resultados antes de Impostos	708	676	5%	+32	676	695	570	(562)	708	-5%	+32
IRC e Impostos Diferidos	(179)	(159)	13%	+20	(159)	(220)	(229)	101	(179)	13%	-20
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>25%</i>	<i>23%</i>	<i>2 p.p.</i>		<i>23%</i>	<i>32%</i>	<i>40%</i>	<i>18%</i>	<i>25%</i>	<i>2 p.p.</i>	
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(44)	(48)	-9%	-4	(48)	-	0	0	(44)	-9%	-4
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	57	115	-50%	-58	115	67	21	(179)	57	50%	-58
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	428	354	21%	+74	354	408	320	(282)	428	21%	+74

(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.

Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Expansão	755	981	-23%	-226	981	942	947	1.248	755	-	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	660	884	-25%	-224	884	823	839	1.092	660	-	-	-
Redes de Eletricidade	95	98	-3%	-3	98	119	108	155	95	-	-	-
Manutenção	121	136	-10%	-14	136	140	172	180	121	-	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	24	23	5%	+1	23	28	55	66	24	-	-	-
Redes de Eletricidade	97	112	-14%	-15	112	112	117	114	97	-	-	-
Investim. Operacional Consolidado	877	1.117	-22%	-241	1.117	1.082	1.119	1.428	877	-	-	-

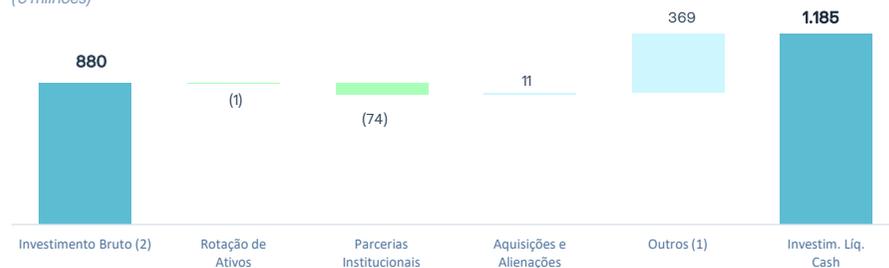


96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Investimento Líq. Cash (€ M)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	877	1.117	-22%	-241
Investim. Financeiro	4	29	-88%	-26
Encaixe de Rotação de ativos	(1)	(538)	-100%	+537
Encaixe Parcerias Institucionais	(74)	(25)	-	-49
Aquisições e alienações	11	(39)	-	+50
Outros (1)	369	378	2%	-9
Investimento Líq. Cash	1.185	923	28%	+262

Atividade de Investimento 1T25

(€ milhões)



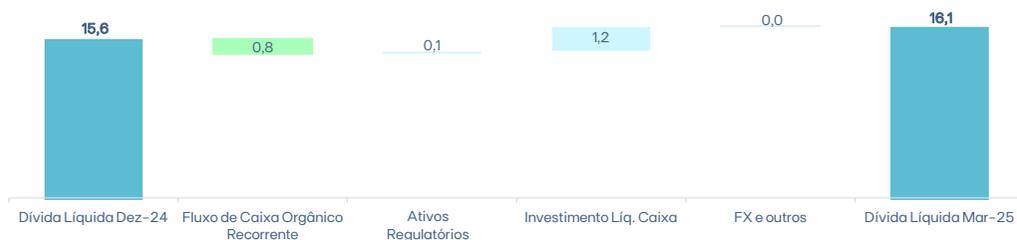
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos, investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Resto da Europa

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 1T25

€MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	986	860	15%	+126
EBITDA	1.421	1.341	6%	+80
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(435)	(481)	10%	+46
Juros financeiros líquidos pagos	(191)	(193)	1%	+2
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(47)	(35)	-35%	-12
Outros	2	(19)	-	+21
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	750	613	22%	+137
Investimento líquido cash	(1.185)	(923)	-28%	-262
Variação de Ativos Regulatórios	(143)	(245)	42%	+102
Dividendos pagos a Acionistas EDP	-	-	-	-
Variações Cambiais	55	(53)	-	+108
Outros	(56)	10	-	-66
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(578)	(598)	3%	+20
Taxa de câmbio - Final de período	Mar-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,04	-4%	-0,04
BRL/EUR	6,25	6,43	3%	+0,17

(1) Excluindo Ativos Regulatórios.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Mar vs. Dez		
	Mar-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	27.870	28.029	-159
Ativos sob direito de uso	1.168	1.209	-41
Ativos intangíveis	4.642	4.657	-15
Goodwill	3.378	3.418	-40
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.446	2.288	+158
Impostos, correntes e diferidos	2.137	2.053	+84
Inventário	596	590	+6
Outros ativos, líquido	11.165	10.512	+653
Depósitos colaterais	45	43	+2
Caixa e equivalentes de caixa	3.148	3.631	-483
Total do Ativo	56.594	56.431	+164
Capital Próprio (€ Milhões)	Mar-25	Dez-24	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.838	11.548	+290
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	4.773	4.657	+116
Total do Capital Próprio	16.612	16.205	+406
Passivo (€ Milhões)	Mar-25	Dez-24	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	21.771	21.651	+120
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>18.282</i>	<i>18.416</i>	<i>-134</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>3.489</i>	<i>3.235</i>	<i>+255</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	432	443	-10
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.372	1.452	-80
Provisões	1.380	1.346	+34
Impostos, correntes e diferidos	2.514	2.178	+336
Proveitos diferidos de invest. institucionais	1.426	1.521	-95
Outros passivos, líquido	11.087	11.635	-548
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.275</i>	<i>1.322</i>	<i>-47</i>
Total do Passivo	39.983	40.225	-243
Total do Capital Próprio e Passivo	56.594	56.431	+164
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Mar-25	Dez-24	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	432	443	-10
Pensões	74	81	-7
Atos médicos e outros	358	361	-3
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-190	-161	-29
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	243	281	-39
Recéb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Mar-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-560	-695	+135
Portugal	-426	-561	+135
Brasil	-134	-134	-0
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	134	177	-43
Recéb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	-426	-518	+93

Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Mar-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	21.406	21.343	0%	+63
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	18.020	17.973	0%	+47
EDP Renováveis	1.395	1.355	3%	+40
EDP Brasil	1.991	2.014	-1%	-24
Juros da dívida a liquidar	364	307	18%	+56
"Fair Value" (cobertura dívida)	2	1	40%	+0
Derivados associados com dívida (2)	12	10	14%	+1
Depósitos colaterais associados com dívida	(45)	(43)	-5%	-2
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(2.426)	(2.422)	0%	-5
Dívida Financeira	19.312	19.197	1%	+115
Caixa e Equivalentes	3.148	3.631	-13%	-483
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e outros	1.778	1.779	0%	-1
EDP Renováveis	867	1.196	-27%	-328
EDP Brasil	502	656	-23%	-154
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	21	0	-	+21
Dívida líquida do Grupo EDP	16.143	15.565	4%	+578

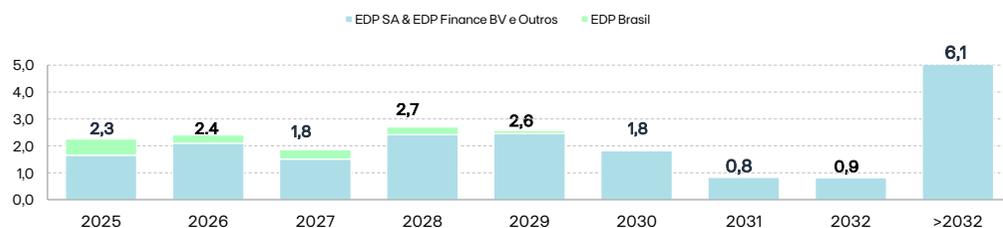
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-25	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	4.250	29	4.250	Ago-29
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	Jul-29
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	639	2	200	Fev-28/ Jul-29/Jan-30
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer,⁵	8.144		7.705	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

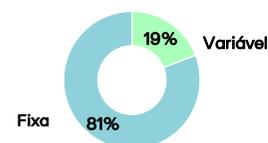
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa2/Stable/P2	BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Mar-25	Dez-24
Dívida Líquida / EBITDA (4)	3,6x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	21,3%	21,5%

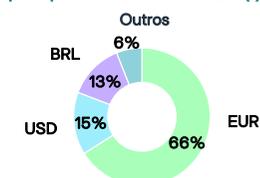
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-25



Dívida por tipo de taxa juro a Mar-25 (1)



Dívida por tipo de moeda a Mar-25 (1)(3)



(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivados cambiais; (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); (5) Papel Comercial



Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

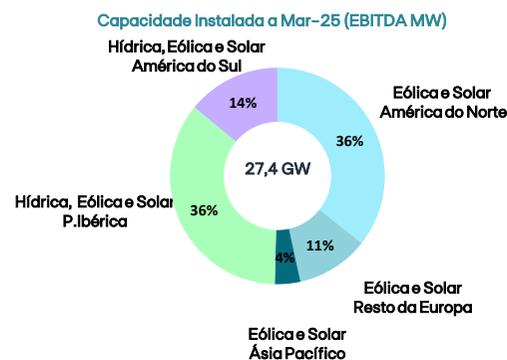


Capacidade Instalada (MW)	Mar-25	Δ YTD (1)	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas (1)	
EBITDA MW	25.301	+43	+2.652	+3.099	-448	2.027
Eólica	12.264	-2	+130	+362	-232	672
P.Ibérica	3.164	-	+20	+20	-	174
Resto da Europa	1.708	-	-78	+142	-220	174
América do Sul	1.032	-	+201	+201	-	124
América do Norte	6.361	-2	-13	-	-13	200
Ásia Pacífico	-	-	-	-	-	-
Solar(4)	5.541	+18	+2.370	+2.585	-216	1.356
P.Ibérica	588	-	+273	+273	-	195
Resto da Europa	559	-	+253	+467	-214	183
América do Sul	670	-	+255	+255	-	-
América do Norte	2.683	-1	+1.467	+1.468	-2	928
Ásia Pacífico	1.040	+18	+123	+123	-	50
Hídrica	6.924	+1	+2	+2	-	-
P.Ibérica	5.522	1	+2	+2	-	-
América do Sul	1.401	-	-	-	-	-
Solar Distribuído EU e BR(2)	572	27	+149	+149	-	-
América do Sul	191	0	21	21	-	-
P.Ibérica	315	20	102	102	-	-
Resto da Europa	67	7	26	26	-	-
MW Equity	2.081	-	+333	+419	-86	345
Eólica onshore & Solar	870	-	-5	-	-5	36
América do Norte	719	-	-	-	-	-
P.Ibérica	140	-	-	-	-	-
Ásia Pacífico	11	0	-5	-	-5	36
Eólica offshore	660	-	+338	+419	-81	309
Hídrica	551	-	-	-	-	-
América do Sul	551	-	-	-	-	-
Total	27.383	+43	+2.984	+3.518	-534	2.373

EBITDA (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	476	454	5%	+22
América do Norte	284	223	28%	62
Resto da Europa	168	228	-26%	-59
América do Sul	13	8	60%	5
Ásia Pacífico	11	19	-40%	-8
Outros	-1	-24	-	23
Hídrica	461	293	58%	+169
EBITDA	937	746	26%	+191

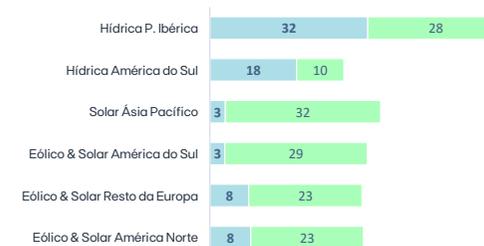
Atividade de expansão (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	616	844	-27%	-228
América do Norte	367	601	-39%	-234
Resto da Europa	101	49	104%	+51
P.Ibérica	50	65	-22%	-14
América do Sul	74	106	-30%	-32
Ásia Pacífico	24	22	5%	+1
Investimentos Financeiros	-	28	-	-28

Investimento de manutenção (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	3	2	56%	1
América do Sul	1	0	-	1
Investimento de manutenção	4	2	75%	+2



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)



(1) A variação RdA/Descom. considera o descomissionamento de 14 MW na América do Norte, 3 MW na Polónia e a realocação de 3 MW na APAC de Solar Centralizado para Solar DG.Var. YTD considera o descom. de 3 MW na América do Norte. (2) Solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (4) Inclui armazenamento e solar distribuído na América do Norte e Ásia Pacífico.

Renováveis: Performance Financeira(1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)(3)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.148	868	32%	+280
OPEX	199	195	2%	+4
Outros custos operac. (líq.)	37	-58	-	+95
Custos Operacionais Líq.	236	137	73%	+99
Joint Ventures e Associadas	25	15	65%	+10
EBITDA	937	746	26%	+191
Amortizações, imparidade; Provisões	277	237	17%	+41
EBIT	660	510	30%	+151

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	21	11	89%	+10
Hídrica no Brasil	4	4	-5%	-
Hídrica na P.Ibérica				
Joint Ventures e Associadas	25	15	65%	+10

Eólica e Solar – Principais indicadores	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	1%	-2%	-	3 p.p.
Produção (GWh)	10.925	9.922	10%	+1.003
Preço Médio de venda (€/MWh)(3)	57	60	-5%	-3

Hídrica – Principais Indicadores	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	42%	38%	11%	4 p.p.
GSF (2)	87%	90%	-3%	-3 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,05	1,09	3,2%	-0,0
BRL/EUR	6,16	5,38	-12,8%	+0,8

(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado. (3) Valores do passado reformulados.

Eólica e Solar na América do Norte



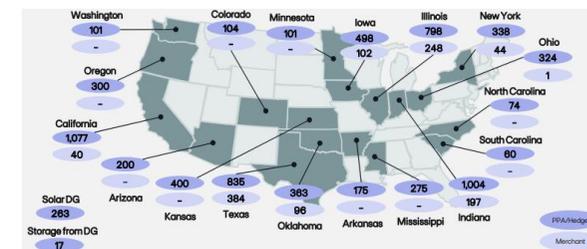
Dados operacionais	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	9.044	7.590	19%	+1.454
EUA CAE/Hedge	7.597	6.363	19%	+1.234
EUA Mercado	822	602	37%	+220
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs (1)	3.030	2.834	7%	+196
Recursos eólicos vs. Média LP	7%	-3%	-	10 p.p.
Factor médio de utilização (%)	37%	35%	6%	2 p.p.
EUA	37%	35%	7%	2 p.p.
Canadá	45%	38%	20%	7 p.p.
México	29%	34%	-15%	-5 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	6.488	5.398	20%	+1.090
EUA	6.032	4.699	28%	+1.333
Canadá	127	341	-63%	-214
México	329	358	-8%	-30
Preço médio de venda (USD/MWh)(1)	49	44	12%	+5
EUA	48	43	11%	+5
Canadá	63	45	39%	+18
México	54	46	19%	+8
Capacidade instalada (MW Equity)	719	719	0%	-
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	9.764	8.309	18%	+1.454

Dados Financeiros (USD Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	447	298	50%	+149
Margem Bruta	327	218	50%	+108
Receitas PTC & Outras	120	79	51%	+41
Joint Ventures e Associadas	12	7	75%	+5
EBITDA	299	242	24%	+57
EBIT	148	127	16%	+20

Capacidade instalada Mar-25 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Mar-25



(1) Valores do passado reformulados.

Eólica e Solar na P.Ibérica e Europa

P.Ibérica

Dados operacionais	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.752	3.459	8%	+293
Recursos vs. Média LP	-2%	4%	-	-6 p.p.
Fator médio de utilização (%)	29%	32%	-10%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.158	2.233	-3%	-76
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	73	81	-10%	-8
Capacidade instalada (MW Equity)	148	151	-2%	-3
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	3.900	3.610	8%	+290

Dados Financeiros (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	170	186	-9%	-16
Joint Ventures e Associadas	-0	-0	-25%	-
EBITDA	113	135	-17%	-23
EBIT	72	97	-25%	-24

Resto da Europa

Dados operacionais	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	2.267	2.092	8%	+175
Recursos vs. Média LP	-18%	4%	-	-22 p.p.
Fator médio de utilização (%)	26%	34%	-24%	-8 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	990	1.348	-27%	-358
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	109	104	5%	+5
Capacidade instalada (MW Equity)	652	311	109%	340
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2.918	2.403	21%	+515

Dados Financeiros (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	122	148	-17%	-26
Joint Ventures e Associadas	-0,2	-0,0	-	-
EBITDA	55	91	-39%	-36
EBIT	30	66	-54%	-36

(1) Valores do passado reformulados.



Eólica e Solar na América do Sul & Ásia Pacífico



América do Sul

Dados Operacionais	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.702	1247	37%	+455
Eolicidade vs. Média LP	-4%	-17%	79%	14 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	29%	6%	2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	946	607	56%	+339
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	30	39	-22%	-9

Dados Financeiros (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	25	18	41%	+7
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	13	8	60%	+5
EBIT	5	2	176%	+3

Asia Pacífico

Dados Operacionais	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)	1051	933	13%	+118
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	16%	17%	-7%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	344	336	2%	+8
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	90	91	-1%	-1

Dados Financeiros (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	31	33	-4%	-1
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	11	19	-40%	-8
EBIT	-3	4	-	-6

(1) Valores do passado reformulados



Principais fatores (3)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	85	45	90%	40
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	101	56	82%	45
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	63	57	11%	7
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	73	60	22%	13
Mibgas, €/MWh	47	27	71%	19
TTF, €/MWh	47	27	70%	19

Dados operacionais hídrica	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.522	5.520	0%	+3
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	42%	38%	11%	4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	4.222	4.869	-13%	-647
Produção líquida (5)	3.652	4.324	-16%	-672
Bombagem	570	545	5%	+25

Dados financeiros chave (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	669	533	26%	+136
EBITDA	479	361	33%	+118
EBIT	442	291	52%	+151

Reservas Hídricas em Portugal vs. Média Histórica



Produção Hídrica em Portugal vs. Média Histórica



O nosso segmento de Clientes & Gestão de Energia na Península Ibérica incorpora 3.8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,3M de clientes de eletricidade e atividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

Fontes: EDP, REN, REE;

(1) Líquido de bombagem;

(2) Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração;

(3) Média do período;

(4) O preço final reflecte o preço à vista e os custos do sistema (garantia de potência e serviços de sistema);

(5) Inclui mini-hídricas FIT.

Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. - Fatores chave e financeiros	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.307	4.603	-6,4%	-296
Portugal - Liberalizado	3.452	3.682	-6,2%	-230
Portugal - Regulado	839	902	-7,0%	-64
Espanha - Liberalizado	16	19	-15,5%	-3
Gás	558	579	-3,7%	-21
Portugal - Liberalizado	447	467	-4,2%	-20
Portugal - Regulado	108	110	-1,6%	-2
Espanha - Liberalizado	3	3	-4,3%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	1,6%	+0p,p
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	39%	32%	20,5%	+7p,p
Volume de eletricidade vendida (GWh)	7.294	7.281	0%	+33
Liberalizado - Residencial	2.021	2.182	-7%	-161
Liberalizado - Industrial	4.541	4.281	6%	+260
Regulado	732	798	-8%	-66
Volume de gás vendido (GWh)	1.182	1.441	-18%	-258
Liberalizado - Residencial	301	305	-2%	-5
Liberalizado - Industrial	713	951	-25%	-238
Regulado	169	185	-8%	-16
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	314	231	36%	+84
Adições year-to-date (2)	36	57	-38%	-21
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#) (4)	3.279	2.477	32%	+802
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#) (5)	109.000	81.551	34%	+27.449

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	1.587	442	259%	+1.145
CCGT	1.448	388	273%	+1.059
Carvão	134	42	218%	+92
Outras (3)	5	12	-53%	-6
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	23%	6%	270%	+17p,p
Carvão	7%	2%	221%	+5p,p



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.

(1) Inclui apenas Portugal, 1T24 reformulado; (2) P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transaccional; (3) Inclui Cogeração (4) Figuras reformuladas para incluir apenas postos de carregamento públicos na P. Ibérica, excluindo Brasil e postos de carregamento internos (5) Figuras reformuladas para excluir Bra: - 17 -

Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

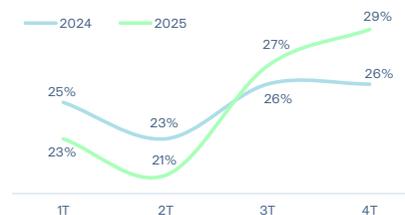
Taxa de Câmbio - Média do período	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,16	5,38	-13%	1

DR Operacional (€ Milhões) (1)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	44	54	-18%	-10
OPEX	7	7	-10%	-1
Outros custos operacionais Líquidos	0	0	-27%	0
Joint Ventures e Associadas	7	7	-8%	-1
EBITDA	44	54	-18%	-10
EBIT	33	43	-22%	-10

Comerc. e GE - Indicadores chave	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	8.850	5.606	58%	+3.244

Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	1.403	2.111	-34%	-708
PLD	160	61	162%	99
Factor médio de utilização (%)	46%	69%	-33%	-23 p.p.
GSF (2)	108%	90%	19%	17 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	210	214	-2%	-4
Margem Bruta (€ Milhões)	31	42	-26%	-11
EBITDA (€ Milhões)	33	43	-25%	-11
Lajeado & Investco	26	32	-20%	-6
Peixe Angical	4	8	-49%	-4
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	2	3	-18%	-1
EBIT (€ Milhões)	25	35	-29%	-10

Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda



(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) GSF "Generation Scale Factor" reflecte o total de geração (real) sobre o volume de garantia física no sistema (quando tem elevada sazonalidade numa base trimestral).

Redes de eletricidade: Performance financeira



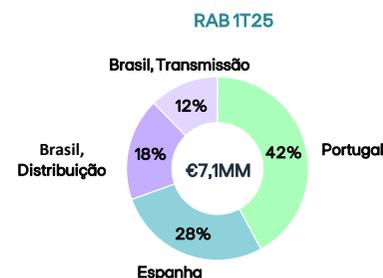
DR Operacional (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	629	629	0%	+0
OPEX	149	151	-1%	-1
Outros custos operacionais (líquidos)	86	10	757%	+76
Custos Operacionais Líquidos	235	161	46%	+75
Joint Ventures e Associadas (1)	8	5	-	+3
EBITDA	401	473	-15%	-72
Amortizações, imparidades; Provisões	148	139	7%	+10
EBIT	253	334	-24%	-81

Taxa de câmbio – Média no período	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,16	5,38	-13%	1

EBITDA (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	136	135	1%	+1
Espanha	92	87	6%	+5
Brasil	173	252	-31%	-78
EBITDA	401	473	-15%	-72

OPEX & Capex performance	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (2)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	13	12	3%	+0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	55	55	0%	+0
Invest. operacional (€ Milhões) (3)	192	210	-9%	-18
Portugal	79	97	-18%	-17
Espanha	38	32	18%	+6
Brasil	75	81	-8%	-7
Manutenção	3	4	-21%	-1
Expansão	71	77	-8%	-6
Rede de Distribuição ('000 Km)	390	386	1%	+3
Portugal	236	235	1%	+2
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	100	99	2%	+2

(1) Inclui a contribuição da Celesc; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios.



Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	287	281	2%	+6
OPEX	76	74	4%	+3
Rendas de concessão	77	75	2%	+2
Outros custos operacionais (líquidos)	-2	-2	11%	+0
Custos Operacionais Líquidos	151	147	3%	+5
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
EBITDA	136	135	1%	+1
Amortizações, imparidades; Provisões	72	76	-5%	-4
EBIT	64	59	8%	+5
Indicadores chave	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	287	281	2%	+6
Proveitos permitidos	287	281	2%	+6
Outros	1	0	70%	+0
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	12.653	12.285	3%	+368
Pontos de ligação (milhares)	6.554	6.491	1%	+63

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	118	112	5%	+6
OPEX	29	27	4%	+1
Outros custos operacionais (líquidos)	-3	-2	-34%	-1
Custos Operacionais Líquidos	25	25	1%	+0
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	92	87	6%	+5
Amortizações, imparidades; Provisões	35	35	3%	+1
EBIT	57	52	8%	+4
Indicadores chave	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	118	112	5%	+6
Proveitos permitidos	105	102	3%	+3
Outros	12	10	21%	+2
Rede de Distribuição				
Pontos de ligação (milhares)	3.464	3.337	4%	+127
Electricidade distribuída (GWh)	1.400	1.392	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



DR Operacional (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	224	235	-5%	-11
OPEX	44	49	-10%	-5,1
Outros custos operacionais (líquidos)	14	-60	-	+75
Custos Operacionais Líquidos	58	-11	-	+70
Joint Ventures e Associadas (1)	8	5	-	+3
EBITDA	173	252	-31%	-78
Amortizações, imparidades; Provisões	41	28	43%	+12
EBIT	133	223	-41%	-91

Distribuição - Indicadores chave	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Cientes Ligados (Milhares)	3.962	3.889	2%	+73
EDP São Paulo	2.186	2.150	2%	+36
EDP Espírito Santo	1.776	1.739	2%	+37
Eletricidade Distribuída (GWh)	7.853	7.308	7%	+545
Cientes regulados	3.980	3.726	7%	+253
Cientes em mercado livre	3.873	3.582	8%	+291
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,4%	7,2%	3%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11,9%	12,1%	-2%	0 p.p.
Margem Bruta (€ Milhões)	187	192	-3%	-6
Receitas reguladas	145	148	-2%	-3
Outros	42	44	-6%	-3
EBITDA (€ Milhões) (2)	133	137	-3%	-4
EDP São Paulo	73	72	2%	+1
EDP Espírito Santo	60	65	-8%	-5

Transmissão - Indicadores chave (€ Milhões)	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	36	37	-3%	-1
Receitas	57	66	-13%	-9
Receitas de construção	9	25	-64%	-16
Receitas financeiras	32	37	-14%	-5
Outras	16	4	274%	+12
Margem Bruta	37	43	-14%	-6
EBITDA	32	108	-70%	-76
EBIT	30	105	-72%	-75



• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-22; EDP SP, em São Paulo, com um período regulatório de 4 anos, cuja última revisão regulatória aconteceu em Out-23. O WACC regulado está definido em 8,06%.

• A EDP opera a 100% os lotes 1, 2, Q e EDP Góias e está a desenvolver três outros projetos: Lotes 2, 7 e 13 adjudicados no Leilão 1/2024.

(1) Inclui a contribuição da Celesc; (2) Excluindo contribuição da Celesc.



Desempenho ESG

Desempenho Ambiental



Descarbonização	Unidade	1T25	1T24	Δ %
Emissões				
Emissões totais (âmbitos 1 e 2)	ktCO ₂ eq	883	374	+136%
Emissões de CO2 de âmbito 1	ktCO ₂ eq	750	252	+198%
Emissões de CO2 de âmbito 2 ⁽¹⁾	ktCO ₂ eq	87	102	-14%
Intensidade das emissões (âmbito 1+2)	gCO ₂ /kWh	46	20	+124%
CO ₂ evitado	ktCO ₂	9,106	9,019	+1%

Portefólio de baixo carbono

Geração renovável	%	91%	97%	-6p.p.
Receitas provenientes de carvão	%	0,6%	0,1%	+0.4p.p.
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	3,6%	1,4%	+2p.p.
Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia	%	38%	47%	-9p.p.
CAPEX alinhado com a Taxonomia Europeia	%	92%	98%	-6p.p.

Soluções de baixo carbono

Geração Solar Distribuída - capacidade instalada ⁽²⁾	MWac	1,483	1,223	+21%
Pontos de carregamento elétricos ⁽³⁾	#	11,775	9,883	+19%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	153,364	116,750	+31%

Planeta	Unidade	1T25	1T24	Δ %
Resíduos				
Resíduos gerados	t	16,664	12,699	+31%
Resíduos perigosos	t	4,500	953	+372%
Resíduos não perigosos	t	12,164	11,746	+4%
Resíduos recuperados	t	90%	94%	-4p.p.
Resíduos perigosos recuperados	%	96%	83%	+13p.p.
Resíduos não perigosos recuperados	%	87%	95%	-8p.p.

Água

Total de água captada	10 ³ m ³	38,659	27,513	+41%
Total de água rejeitada	10 ³ m ³	37,133	26,912	+38%
Consumo total de água	10 ³ m ³	1,537	623	+147%

Gestão ambiental

CAPEX ambiental ⁽⁴⁾	€M	20	21	-2%
OPEX ambiental	€M	68	27	+148%
Multas e penalidades ambientais	€M	0	0	-

O aumento significativo das emissões de âmbito 1 deve-se à maior geração das centrais carvão (+219%) e à geração de CCGT (+273%). Em Portugal (+510% na geração térmica), devido a restrições técnicas, com o operador da rede de transporte (TSO) a exigir a operação de CCGT. Em Espanha (+35% na geração térmica), impulsionado pela maior operação de todas as centrais de Soto e também devido a restrições na rede. Isto resultou em +370% de emissões de combustão estacionária em Portugal e +112% em Espanha, o que representou 99% das emissões de âmbito 1 da EDP em 1T25.

O aumento da intensidade das emissões de âmbito 1 e 2 segue a maior geração térmica, que teve uma contribuição mais significativa para o aumento da geração líquida do que as renováveis.

O peso da geração de renováveis na geração total diminuiu de 97% em 1T24 para 91% em 1T25, principalmente devido à menor geração hidroelétrica face ao período homólogo, uma vez que os recursos hidroelétricos acima da média contribuíram para a recuperação dos volumes dos reservatórios. Esta redução na geração hidroelétrica foi compensada por um aumento na geração de CCGT, impulsionado pela maior demanda por serviços de backup.

A redução nas Receitas e no CAPEX alinhados com a taxonomia da UE deve-se principalmente ao aumento do peso das atividades de fornecimento e comercialização, que são caracterizadas como "não elegíveis" sob a taxonomia da UE, em oposição às atividades de produção e distribuição.

Os resíduos gerados aumentaram 31% face ao período homólogo, principalmente devido ao aumento de resíduos perigosos. Este aumento é atribuído à eliminação de resíduos perigosos que anteriormente estavam armazenados no Brasil. No 1T25, esses materiais perigosos armazenados foram direcionados para seus destinos finais de eliminação, refletindo nosso compromisso com a gestão responsável de resíduos e conformidade ambiental.

Os resíduos recuperados diminuíram 4 p.p. em relação a 1T24, principalmente devido a um incêndio numa turbina em Wildcat Creek nos EUA, Indiana, que produziram resíduos não recuperáveis, na sua maioria não perigosos, e devido a desafios em encontrar soluções de reciclagem nas localizações dos projetos.

O consumo total de água aumentou 147% frente ao período homólogo, principalmente impulsionado pela maior produção líquida das centrais de CCGT e carvão em Espanha. Este aumento reflete as maiores necessidades operacionais das unidades de geração térmica, que requerem volumes significativos de água para arrefecimento e outros processos industriais.

Aumento do OPEX ambiental principalmente devido aos custos mais elevados das licenças de CO₂, em linha com a diminuição da geração de energia renovável.



EDP reforça a resiliência climática com resposta rápida a eventos meteorológicos extremos em Portugal e no Brasil

Face a eventos meteorológicos cada vez mais frequentes e severos, a EDP continua a demonstrar resiliência e agilidade na garantia da continuidade do serviço de energia. Em março de 2025, a Tempestade Martinho causou grandes perturbações na rede elétrica em Portugal, afetando até 185.000 clientes. A E-REDES mobilizou cerca de 800 operadores de campo em todo o país, trabalhando em estreita coordenação com a Proteção Civil e outras autoridades. Ao longo de dois dias de operações intensas, foram instalados 100 geradores e centenas de infraestruturas foram restauradas, permitindo um rápido retorno aos níveis normais de serviço.

Ao mesmo tempo, no Brasil, a área de concessão da EDP no estado de São Paulo foi atingida por dois eventos meteorológicos extremos, com chuvas fortes e ventos superiores a 110 km/h. As tempestades causaram danos à infraestrutura de subtransmissão e interromperam o fornecimento de energia. Em resposta, a EDP mobilizou aproximadamente 950 profissionais de campo, muitos operando em áreas remotas e de difícil acesso, para restaurar rapidamente o serviço. Estes episódios são um claro lembrete dos desafios colocados pelas mudanças climáticas e da crescente necessidade de sistemas de energia mais resilientes e adaptativos. Na EDP, estamos comprometidos não apenas em responder eficazmente em tempos de crise, mas também em liderar a transformação para um modelo de energia mais resiliente e seguro. Combinando excelência operacional com inovação e preparação, continuamos a construir um futuro onde o acesso a energia limpa, confiável e segura é garantido—independentemente das condições.

(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; (4) Dados de 1T24 foram corrigidos.

Desempenho Social



Pessoas	Unidade	1T25	1T24	Δ %
A Equipa				
Colaboradores	#	12,439	12,925	-4%
Rotatividade	%	3%	3%	-
Mulheres	%	29%	29%	+0.0p.p.
Mulheres em cargos de liderança	%	26%	29%	-3p.p.
Treinamento				
Investimento em formação por colaborador	€	78	82	-4%
Horas de formação por colaborador	h	3	4	-19%
Colaboradores que receberam formação	%	62%	57%	+5p.p.
Prevenção e Segurança				
Acidentes fatais ⁽¹⁾	#	0	1	-1
Acidentes com dias perdidos ⁽¹⁾	#	22	32	-31%
Taxa de frequência ⁽²⁾	x	1.26	1.73	-27%
EDPR	x	2.05	1.14	+79%
Prestadores de serviços	x	0.87	2	-57%
Taxa de gravidade ⁽³⁾	x	56	90	-38%
EDPR	x	48	44	+10%
Prestadores de serviços	x	60	112	-47%
Comunidades				
Impacto Social				
Investimento social	€M	5.5	4.1	+33%
Colaboradores que participaram em voluntariado ⁽⁴⁾	%	2%	6%	-4p.p.
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	968	1,944	-50%
Parceiros				
Fornecedores				
Compras com <i>Due Diligence</i> de ESG ⁽⁵⁾	%	66%	62%	+4p.p.

O número de colaboradores foi reduzido como resultado do processo regular de renovação dos colaboradores, juntamente com uma reorganização global da estrutura da empresa, para tornar as operações mais simples e eficientes. A diminuição de **mulheres em cargos de liderança** também foi impactada pela reestruturação. No entanto, a agenda DEIB continua a ser uma prioridade e continuaremos neste caminho, reavaliando estratégias e metas para garantir que a EDP permaneça uma referência de mercado em diversidade, equidade, inclusão e pertença.

Em 1T25, **62% dos funcionários receberam formação, comparado com 57% em 1T24, refletindo o compromisso contínuo da empresa com o desenvolvimento de competências e a partilha de conhecimento.** Este aumento foi apoiado pela expansão de programas de e-learning acessíveis.

A taxa de frequência diminuiu **27%**, refletindo uma melhoria no desempenho de segurança, com uma queda de 31% nos acidentes com dias perdidos e nenhum acidente fatal registado em 2025, comparado com um no mesmo período do ano passado. Esta melhoria também é apoiada pelo programa global PlayItSafe, que visa fortalecer a cultura de segurança e aumentar a conscientização entre funcionários e prestadores de serviços.

A taxa de gravidade total diminuiu **38% vs 1T24, sem acidentes fatais no primeiro trimestre de 2025** e uma redução significativa de 996 dias de trabalho perdidos, resultante de menos acidentes com dias perdidos, dos quais 16 na Ibéria, 5 na América do Sul e 1 no Resto da Europa. Metade dos 22 acidentes foram atribuídos à plataforma de Networks, 7 à plataforma de Renewable Generation Assets e 4 à plataforma de Client Solutions.

O aumento de **33% no investimento social se deve principalmente a investimentos no setor cultural do Brasil**, correspondendo a fundos incentivados pela lei de incentivo à cultura do estado do Espírito Santo, o que resultou em um aumento significativo em comparação com o ano anterior.

O número de voluntários e as horas de voluntariado diminuíram, devido a menos iniciativas no 1T25. No 1T24, várias ações de voluntariado ambiental foram realizadas, muitas com durações prolongadas de até 8 horas, comparado com o formato usual de 4 horas.



EDP traz a transição energética para mais famílias com nova solução de energia solar para apartamentos em Portugal

A EDP entrou no segmento de energia solar para apartamentos para abordar um aspecto crucial do processo de transição energética: o consumo de energia doméstica. Através de uma solução inovadora que permite a instalação de painéis solares nas varandas e a sua ligação a uma simples tomada elétrica, os proprietários de apartamentos com varandas que tenham boas condições de exposição solar podem agora produzir e consumir a sua própria energia.

Com apenas 3,5 kg por painel (em vez dos 20 kg de um painel tradicional), a oferta Energia Solar EDP para Apartamentos é capaz de produzir energia suficiente para poupar até 25% no consumo de energia da rede. O sistema pode ser monitorizado em tempo real pelas famílias através da App EDP Solar, dando-lhes maior controlo e conhecimento sobre a energia que consomem nas suas casas. Além de reduzir a dependência da rede elétrica e dos preços flutuantes da eletricidade, estas famílias podem contribuir para a transição energética evitando mais de 100kg de emissões de CO₂ por ano.

(1) Inclui dados de colaboradores e prestadores de serviços, excluindo acidentes de deslocação; (2) Taxa de frequência calculada como [#Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000]; (3) Taxa de gravidade calculada como [#Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas * 1.000.000]; (4) Dados de 1T24 foram corrigidos; (5) Dados de 1T25 estimados em base aos dados de 2024.

Classificações ESG



Entidade Classificação



86/100
Top 5%
(Nov-2024)



20.7/100
Risco Médio
(Mar-2025)



AAA/AAA
Top 11%
(Nov-2024)

Entidade Classificação



4.4/5
Top 3%
(Jun-2024)



B+/A+
Líder da
Indústria
(Nov-2024)



Top 2%
dentro de uma lista de
22.400 sobre
alterações climáticas
(Fev-25)

Outros Reconhecimentos

S&P Global Clean Energy Index



2025 WORLD'S MOST ETHICAL COMPANIES™ ETHISPHERE



Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



1T25 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	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
Margem Bruta	1.362	629	24	2.015
Fornecimentos e serviços externos	(209)	(97)	51	(255)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(108)	(53)	(52)	(213)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(67)	(86)	(15)	(168)
Custos Operacionais	(384)	(235)	(16)	(635)
Joint Ventures e Associadas (2)	19	8	15	41
EBITDA	996	401	23	1.421
Provisões	8	(2)	0	5
Amortizações e imparidades (1)	(316)	(146)	(18)	(481)
EBIT	688	253	5	946

1T24 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2.954	1.078	(273)	3.759
Margem Bruta	1.149	629	7	1.784
Fornecimentos e serviços externos	(197)	(93)	30	(260)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(117)	(57)	(38)	(213)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	10	(10)	4	4
Custos Operacionais	(304)	(161)	(4)	(469)
Joint Ventures e Associadas	21	5	(0)	25
EBITDA	865	473	2	1.341
Provisões	(0)	(2)	(0)	(2)
Amortizações e imparidades (1)	(276)	(137)	(13)	(427)
EBIT	588	334	(11)	912

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados. (2) Inclui a contribuição da Celesc.

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	Δ YoY %	Δ QoQ %	1T24	1T25	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.759	3.402	3.659	4.146	4.087	-	-	-	9%	-1%	3.759	4.087	9%
Custo com vendas de energia e outros	(1.975)	(1.636)	(1.951)	(2.530)	(2.072)	-	-	-	5%	-18%	(1.975)	(2.072)	5%
Margem Bruta	1.784	1.766	1.708	1.616	2.015	-	-	-	13%	25%	1.784	2.015	13%
Fornecimentos e serviços externos	(260)	(289)	(265)	(303)	(255)	-	-	-	-2%	-16%	(260)	(255)	-2%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(213)	(204)	(193)	(222)	(213)	-	-	-	0%	-4%	(213)	(213)	0%
Outros custos operacionais (líquidos)	4	34	(63)	(63)	(168)	-	-	-	-	-	4	(168)	-
Custos Operacionais	(469)	(459)	(521)	(589)	(635)	-	-	-	36%	8%	(469)	(635)	36%
Joint Ventures e Associadas	25	42	22	(125)	41	-	-	-	61%	-	25	41	61%
EBITDA	1.341	1.349	1.209	902	1.421	-	-	-	6%	57%	1.341	1.421	6%
Provisões	(2)	(2)	(2)	(160)	5	-	-	-	-	-	(2)	5	-
Amortizações e imparidades (1)	(427)	(427)	(441)	(1.078)	(481)	-	-	-	13%	-55%	(427)	(481)	13%
EBIT	912	920	766	(336)	946	-	-	-	4%	-	912	946	4%
Resultados financeiros	(236)	(225)	(196)	(226)	(237)	-	-	-	1%	5%	(236)	(237)	1%
Resultado antes de impostos e CESE	676	695	570	(562)	708	-	-	-	5%	-	676	708	5%
IRC e Impostos diferidos	(159)	(220)	(229)	101	(179)	-	-	-	13%	-	(159)	(179)	13%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(48)	0	0	0	(44)	-	-	-	-9%	-	(48)	(44)	-9%
Resultado líquido do período	469	475	341	(460)	485	-	-	-	3%	-	469	485	3%
Atrib. Acionistas da EDP	354	408	320	(282)	428	-	-	-	21%	-	354	428	21%
Atrib. Interesses não controláveis	115	67	21	(179)	57	-	-	-	-50%	-	115	57	-50%

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Mar-25	Mar-24	Δ MW	Δ %	1T25	1T24	Δ GWh	Δ %	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Eólica	12.264	12.134	+130	1%	8.970	9.056	-86	-1%	9.056	7.541	5.987	8.435	8.970	-	-	-
EUA	5.936	5.949	-13	0%	4.941	4.562	+378	8%	4.562	4.284	2.714	4.356	4.941	-	-	-
Portugal	1.177	1.177	-	0%	823	862	-38	-4%	862	611	610	841	823	-	-	-
Espanha	1.987	1.967	+20	1%	1.229	1.320	-91	-7%	1.320	918	843	1.123	1.229	-	-	-
Brasil	949	748	+201	27%	612	449	+163	36%	449	566	783	741	612	-	-	-
Resto da Europa (2)	1.708	1.786	-78	-4%	937	1.293	-357	-28%	1.293	764	662	949	937	-	-	-
Resto do Mundo (3)	508	508	-	0%	428	569	-141	-25%	569	398	375	424	428	-	-	-
Solar	6.113	3.614	+2.499	69%	2.113	927	+1.187	128%	927	1.531	1.856	1.740	2.113	-	-	-
Europa	1.528	895	+633	71%	219	128	+91	71%	128	282	430	176	219	-	-	-
América do Norte	2.683	1.216	+1.467	121%	1.150	267	+883	331%	267	693	758	870	1.150	-	-	-
Brasil & Ásia Pacífico	1.902	1.503	+399	27%	745	532	+213	40%	532	557	668	694	745	-	-	-
dos quais Solar distribuído	1.689	1.280	+409	32%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hídrica	6.924	6.921	+3	0%	5.626	6.981	-1.355	-19%	6.981	4.132	2.564	3.870	5.626	-	-	-
Portugal	5.078	5.076	+2	0%	3.940	4.553	-613	-13%	4.553	2.737	1.516	2.173	3.940	-	-	-
Bombagem	2.358	2.358	-	0%	-570	-545	-25	-5%	-545	-435	-378	-461	-570	-	-	-
Fio de água	1.174	1.174	-	-	1.593	1.672	-79	-5%	1.672	875	496	745	1.593	-	-	-
Albufeira	3.847	3.845	-	-	2.279	2.803	-524	-19%	2.803	1.819	1.004	1.380	2.279	-	-	-
Mini-hídricas	57	57	-	-	68	78	-10	-13%	78	42	17	47	68	-	-	-
Espanha	444	444	+1	0%	282	316	-34	-11%	316	171	90	222	282	-	-	-
Brasil	1.401	1.401	-	-	1.403	2.111	-708	-34%	2.111	1.223	958	1.475	1.403	-	-	-
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	-	1.448	388	+1.059	273%	388	219	651	1.298	1.448	-	-	-
Carvão	916	916	-	-	134	42	+92	218%	42	-6	44	184	134	-	-	-
P. Ibérica	916	916	-	-	134	42	+92	218%	42	-6	44	184	134	-	-	-
Outros (4)	17	17	-	-	5	12	-6	-53%	12	7	10	13	5	-	-	-
Portugal	17	17	-	-	5	12	-6	-53%	12	7	10	13	5	-	-	-
TOTAL	29.120	26.489	+2.631	10%	18.296	17.406	+891	5%	17.406	13.423	11.111	15.540	18.296	-	-	-
Do qual:																
Portugal	8.817	8.749	+68	1%	5.861	5.645	+217	4%	5.645	3.508	2.615	3.832	5.861	-	-	-
Espanha	4.591	4.280	+311	7%	2.158	1.921	+237	12%	1.921	1.274	1.410	2.154	2.158	-	-	-
Brasil	3.212	2.735	+476	17%	2.416	2.757	-341	-12%	2.757	1.972	2.033	2.600	2.416	-	-	-
EUA	8.419	6.965	+1.454	21%	6.032	4.699	+1.333	28%	4.699	4.836	3.420	5.168	6.032	-	-	-

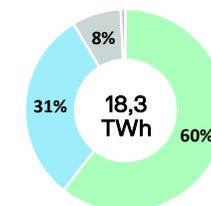
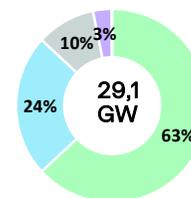
Capacidade Instalada por País a Mar-25



Detalhe por tecnologia no 1T25

(GW Capacidade & TWh de Produção)

- Eólica & Solar
- Hídrica
- Gás
- Carvão
- Outros



(1) Capacidade Instalada que contribuiu para proveitos operacionais do período; (2) Inclui Grécia, Reino Unido, Polónia, Roménia, França, Bélgica e Itália; (3) Inclui Chile, Canadá e México; (4) Cogeração.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB	Mar-25	Mar-24	Δ %	Δ Abs
Portugal (€ Milhões)	2.992	2.971	1%	+21
Alta / Média Tensão	1.723	1.713	1%	+10
Baixa Tensão	1.269	1.258	1%	+11
Espanha (€ Milhões) (1)	1.955	1.894	3%	+61
Brasil (R\$ Milhões)	13.356	12.824	4%	+532
Distribuição	7.941	7.941	0%	-
EDP Espírito Santo	3.787	3.787	0%	-
EDP São Paulo	4.153	4.153	0%	-
Transmissão (2)	5.415	4.883	11%	+532
RAB TOTAL	7.113	7.251	-2%	-137

Redes	Mar-25	Mar-24	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	389.631	386.297	1%	+3.335
Portugal	236.303	234.774	1%	+1.529
Espanha	53.118	52.903	0%	+215
Brasil	100.211	98.620	2%	+1.591
Distribuição	98.220	97.175	1%	+1.046
Transmissão	1.990	1.445	38%	+545
DTCs (milhares)				
Portugal	68	63	8%	+5
Espanha	19	19	-1%	-0
Contadores Inteligentes (milhares)				
Portugal	6.608	5.884	12%	+725
% do Total	101%	91%	11%	10,2 p.p.
Espanha	1.393	1.375	1%	+18

Clientes Ligados (milhares)	Mar-25	Mar-24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.554	6.491	1%	+63
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	27	2%	+1
Baixa Tensão Especial	41	40	3%	+1
Baixa Tensão	6.485	6.424	1%	+61
Espanha	1.400	1.392	1%	+8
Muito alta / Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.397	1.389	1%	+8
Brasil	3.962	3.889	2%	+73
EDP São Paulo	2.186	2.150	2%	+36
EDP Espírito Santo	1.776	1.739	2%	+37
Total	11.915	11.772	1%	+143

Qualidade de serviço	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	8,6%	7,9%	8%	0,7 p.p.
Espanha	5,9%	5,9%	0%	0 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,4%	7,2%	3%	0,2 p.p.
Técnicas	3,8%	3,8%	0%	0 p.p.
Comerciais	3,6%	3,4%	7%	0,2 p.p.
EDP Espírito Santo	11,9%	12,1%	-2%	-0,2 p.p.
Técnicas	6,9%	7,2%	-4%	-0,3 p.p.
Comerciais	5,0%	4,9%	2%	0,1 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	100%	70%	44%	30,3 p.p.
Espanha	78%	66%	19%	12,6 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	98%	92%	6%	5,7 p.p.
Espanha	100%	99%	0%	0,3 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1T25	1T24	Δ %	Δ GWh
Portugal	12.653	12.285	3%	+368
Muito Alta Tensão	669	628	6%	+40
Alta / Média Tensão	5.365	5.328	1%	+37
Baixa Tensão	6.620	6.329	5%	+291
Espanha	3.464	3.337	4%	+127
Alta / Média Tensão	2.386	2.263	5%	+123
Especialmente baixa tensão / Baixa Tensão	1.077	1.073	0%	+4
Brasil	7.853	7.308	7%	+545
Cientes livres	3.873	3.582	8%	+291
Industrial	273	225	21%	+48
Residencial, Comercial, & Outros	3.707	3.501	6%	+206
Total	23.969	22.930	5%	+1.040

(1) RAB após lesividade (ver nota página 16); (2) Ativos financeiros; (3) Alteração de Reporte face a Portugal. Portugal, Espanha e Brasil, consideram a entrada de eletricidade na rede de distribuição.

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-25	Mar-24	Δ %	Δ MW	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.	Mar-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.530	1.197	28%	+333	21	11	89%	+10	1.241	1.138	9%	+103
Espanha	120	120	0%	-0								
Estados Unidos	660	660	0%	-								
Outros	750	417	80%	+333								
EDP Brasil	695	695	0%	-	15	12	16%	+2	290	402	-28%	-112
Geração	695	695	0%	0								
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	461	461	-	-	5	2	199%	+3	44	49	-10%	-5
Geração	461	461										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									217	215	1%	+2
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									307	148	108%	+159
TOTAL	2.687	2.354	14%	+333	41	25	61%	+15	2.100	1.952	8%	+148

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-25	Mar-24	Δ %	Δ MW	1T25	1T24	Δ %	Δ Abs.	Mar-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.526	6.165	6%	+361	43	99	-56%	-56	4.360	4.261	2%	+99
Ao nível da EDP Renováveis:	1.987	2.482	-20%	-496	23	46	-50%	-23	1.386	1.272	9%	+114
P. Ibérica	437	644	-32%	-207								
América do Norte	1.292	1.290	0%	+2								
Resto da Europa	21	309	-93%	-287								
Brasil e outros	236	239	-1%	-3								
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	4.539	3.683	23%	+857	20	53	-62%	-33	2.974	2.989	-1%	-15
EDP Brasil	598	598	0%	-	6	9	-30%	-3	188	179	5%	+9
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	6	9	-30%	-3	188	179	5%	+9
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	8	8	0%	-	8	7	9%	+1	225	217	3%	+8
TOTAL	7.132	6.771	5%	+361	57	115	-50%	-58	4.773	4.657	2%	+116

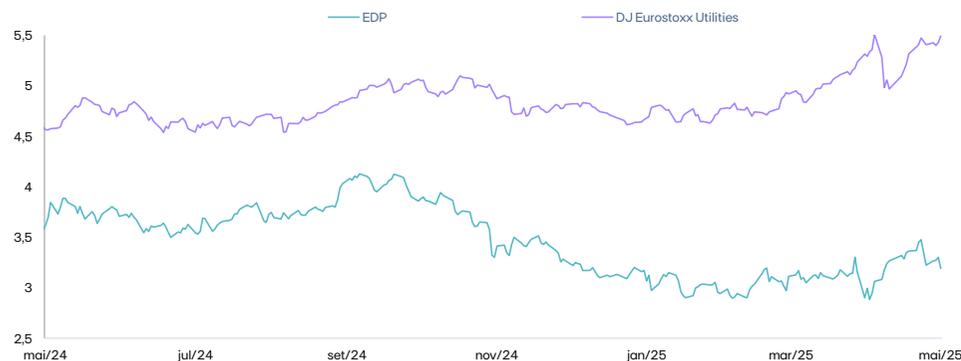
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Mar-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	122%	+0
EDP Brasil	76	77	-2%	-1
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	167	204	-18%	-37
TOTAL	243	281	-14%	-39

(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% a 1T25, Dez-24 e 1T24.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



Principais Eventos EDP

- 02-Jan:** EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA
- 13-Jan:** EDP emite dívida green sénior no montante de €750 milhões
- 15-Jan:** Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações por Membro do Conselho de Administração Executivo
- 20-Jan:** Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Flicka Florestal, S.L.
- 26-Fev:** EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDPR
- 26-Fev:** EDP anuncia recompra de €100M de Ações Próprias
- 03-Mar:** EDP anuncia alteração de termos e condições de instrumentos híbridos emitidos pela EDP
- 05-Mar:** Pagamento de Juros do 4º Cupão - EDP/2082 - Fixed to Reset Rate Hybrid Notes due March 2082
- 07-Mar:** Pagamento de Juros do 1º Cupão - EDP/2024 - Fixed to Reset Rate Green Hybrid Notes Due Sept 2054
- 21-Mar:** EDP celebra acordo para a venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil
- 27-Mar:** EDP anuncia resultados de assembleias de titulares de instrumentos híbridos emitidos pela EDP
- 28-Mar:** EDP assina dois contratos de financiamento verde com o BEI num total de €500 milhões

EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2024
		08/05/2025	
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	3,192	3,192	3,091
Máximo	3,498	4,154	4,609
Minímo	2,876	2,876	3,053
Média	3,106	3,397	3,695
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (C Milhões)	3.580	8.379	7.627
Volume de negócios médio diários (C Milhões)	40	33	30
Volume transacionados (milhões de ações)	1.152	2.467	2.064
Volume médio diário (milhões de ações)	13	10	8

Dados Ações EDP (milhões)	1T25	1T24	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	0%
Ações Próprias ²	51,5	22,0	134%

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR
 Catarina Novais
 Sofia Oliveira

Yocana Mais
 Pedro Ribeiro Horta

Tel: +351 21 001 2834
 Email: ir@edp.com
 Site: www.edp.com

(1) 08-Maio-2024 até 08-Maio-2025. (2) Valor de ações próprias no 1T25 com referência a 30 de abril de 2025 e no 1T24 com referência a 30 de março de 2024.

