



Relatório de Resultados 1S25

Lisboa, 31 de julho



1S25

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	29
Demonstração de Resultados por Trimestre	30
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	31
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	32
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	33
Desempenho da EDP em bolsa	34

Lisboa, 31 de julho 2025

Destaques



Dados-chave Operacionais	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW) Peso de Renováveis (1)	32.288 86%	29.128 84%	11% 2%	3.141 2p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	34.625 90%	30.836 98%	12% -	+3.789 -8p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	50	19	160%	+31
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.699	8.898	-2%	-199
Clientes ligados (mil contratos)	11.950	11.809	1%	+141

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3.651	3.550	3%	+101
OPEX	(940)	(966)	-3%	-26
Outros custos operacionais (Liq.)	(170)	38	-	+208
Custos Operacionais	(1.110)	(928)	20%	+182
Joint Ventures e Associadas (2)	41	68	-40%	-27
EBITDA	2.582	2.690	-4%	-108
EBIT	1.615	1.832	-12%	-216
Resultados financeiros	(470)	(461)	2%	+9
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(324)	(427)	-24%	-102
Interesses não controláveis	113	182	-38%	-70
Resultado Líquido (accionistas da EDP)	709	762	-7%	-53

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	2.598	2.670	-3%	-72
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1.806	1.847	-2%	-41
Redes	765	838	-9%	-72
Outros	27	(15)	-	+42
Resultado Líquido recorrente (4)	752	775	-3%	-23

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Jun-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	17.216	15.565	11%	+1.651
Dívida líquida /EBITDA (x) (5)	3,8x	3,5x	7%	0,2x
FFO / Dívida Líquida	19,5%	21,5%	-9%	-2p.p.

O resultado líquido recorrente da EDP atingiu os €752M no primeiro semestre de 2025. Excluindo a contribuição dos ganhos de rotação de ativos (sem ganhos no 1S25 vs. €184M no 1S24), o resultado líquido subjacente aumentou 27% em termos homólogos, impulsionado pelo aumento de 3,1GW na capacidade renovável, um aumento de 12% na produção total de eletricidade com forte contributo das operações nos EUA, (90% renováveis) e um sólido desempenho das redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil.

O EBITDA recorrente atingiu os €2.598M. Excluindo os ganhos de rotação de ativos, o EBITDA aumentou 7% em termos homólogos para €2,590M, refletindo também a redução nos custos operacionais (-3% em termos homólogos) resultantes de melhorias de eficiência. Na atividade de redes de eletricidade, o EBITDA recorrente excluindo ganhos com rotação de ativos manteve-se em linha com o período homólogo, aumentando 6% excluindo a desvalorização cambial, refletindo o aumento da eletricidade distribuída no Brasil e na Península Ibérica. Neste segmento, a EDP considera essencial a revisão em alta de retornos nos atuais processos de revisão regulatória em Portugal e Espanha, para níveis em linha com a média europeia, uma melhoria crucial dada a escala de investimento necessário para a transição energética e reforço da robustez dos sistemas elétricos na Península Ibérica.

Na atividade integrada de produção e comercialização de energia na Península Ibérica e Brasil, o EBITDA recorrente totalizou €858M, uma redução de 3% face ao período homólogo. Apesar dos elevados recursos hídricos registados no 1S25 (41% acima da média histórica em Portugal vs. 33% no 1S24), a produção hídrica Península Ibérica caiu 6%, devido à utilização parcial desses recursos para recuperar os níveis dos reservatórios, que atingiram 87% no final de junho. No 1S25 registou-se um aumento na procura de geração flexível no mercado Ibérico, com a produção a partir de bombagem a crescer 13% em termos homólogos, com um aumento de produção dos ciclos combinados (CCGTs), em resposta à crescente procura por serviços complementares, e com maiores custos com abastecimento de gás.

Na produção eólica e solar, o EBITDA recorrente manteve-se estável em €960M, apoiado por um aumento de 18% em termos homólogos da capacidade instalada, que levou a uma produção renovável 12% superior face ao 1S24, mitigado pela queda de 9% no preço médio de venda de energia, para €54,9/MWh. Excluindo os ganhos com rotação de ativos (€171M no 1S24 vs. €12M no 1S25), o EBITDA recorrente da geração eólica e solar aumentou 20% face ao 1S24.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 2% para €470M, refletindo o acréscimo do custo médio da dívida em 23 bps para 4,8%, impulsionado pela subida dos indexantes em reais brasileiros e pelo aumento do montante médio da dívida face ao ano anterior.

A dívida líquida no 1S25 situou-se em €17,2MM, refletindo o pagamento do dividendo anual relativo a 2024 de €0,20 / ação que ocorreu no dia 6 de maio e o investimento realizado no período, considerando que a concretização de transações de rotação de ativos está maioritariamente concentrada na segunda metade do ano.

No seguimento do desempenho no 1S25 e das expectativas para o 2S25, a EDP atualizou as suas expectativas para 2025, para um EBITDA recorrente no intervalo de €4,8-4,9 MM, um resultado líquido recorrente na região dos €1,2-1,3 MM e uma dívida líquida de cerca de €16 MM.

O Capital Markets Day será realizado em 6 de novembro de 2025, com atualização do plano estratégico para o período após 2026.

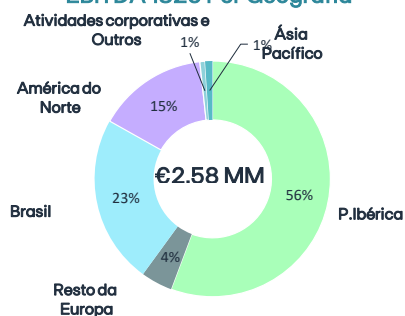
(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 33; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 4 (EBITDA) e pág. 5 (Resultado líquido); (5) Líquido de ativos regulatórios; classificação da obrig. 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).

Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1.803	1.847	-2%	-44
Eólica & Solar	948	960	-1%	-12
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - P. Ibérica	769	798	-4%	-29
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	75	97	-23%	-23
Outros	11	(9)	-	+20
Redes de Eletricidade (2)	765	837	-9%	-72
P. Ibérica	462	439	5%	+23
Brasil	303	398	-24%	-95
Atividades corporativas e outros	14	6	-	+8
EBITDA consolidado	2.582	2.690	-4%	-108
- Ajustamentos (1)	(17)	20	-	-36
EBITDA Recorrente	2.598	2.670	-3%	-72

EBITDA (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	1.439	1.466	-2%	-28
Resto da Europa	111	234	-52%	-123
América do Sul	391	476	-18%	-85
América do Norte	597	471	27%	+126
Ásia Pacífico	26	41	-37%	-15
Atividades corporativas e Outros	18	2	-	+17
EBITDA consolidado	2.582	2.690	-4%	-108
- Ajustamentos (1)	(17)	20	-	-
EBITDA Recorrente	2.598	2.670	-3%	-72

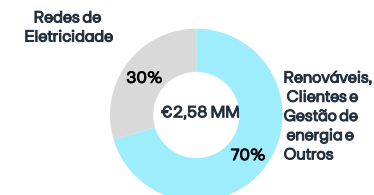
EBITDA 1S25 Por Geografia



1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	2T YoY Δ %	Δ Abs.
865	982	787	695	996	806	-	-	-18%	-176
454	506	334	242	476	472	-	-	-7%	-35
361	437	405	279	479	290	-	-	-34%	-147
54	44	44	43	44	31	-	-	-30%	-13
(3)	(6)	5	130	(2)	14	-	-	-	+19
473	364	432	322	401	364	-	-	0%	-
222	217	225	196	228	233	-	-	8%	+17
252	147	207	125	173	130	-	-	-11%	-16
2	4	(10)	(114)	23	(9)	-	-	-	-13
1.341	1.349	1.209	902	1.421	1.161	-	-	-14%	-188
(1)	21	0	(172)	(4)	(13)	-	-	-	-33
1.342	1.328	1.209	1.074	1.425	1.174	-	-	-12%	-155



EBITDA 1S25 por Área de Negócio



(1) Ajustamentos referentes a impactos *one-offs* descritos acima; (2) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc.

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



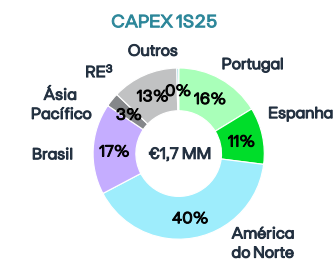
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	2T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	2.582	2.690	-4%	-108	1.349	1.209	902	1.421	1.161	-14%	-188
Provisões	(1)	(4)	-69%	-3	(2)	(2)	(160)	5	(7)	-	+5
Amortizações e imparidades exercício	(965)	(854)	13%	+111	(427)	(441)	(1.078)	(481)	(484)	13%	+57
EBIT	1.615	1.832	-12%	-216	920	766	(336)	946	670	-27%	-250
Juros financeiros líquidos	(427)	(421)	2%	+6	(199)	(213)	(213)	(217)	(210)	5%	+11
Custos financeiros capitalizados	56	85	-35%	+30	44	46	60	27	29	-34%	+15
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(111)	(102)	9%	+9	(53)	(56)	(55)	(54)	(57)	6%	+3
Diferenças de câmbio e derivados	(8)	(46)	-82%	-38	(29)	(2)	(5)	(1)	(7)	-76%	-22
Outros ganhos e perdas financeiros	21	23	-7%	+1	13	28	(13)	9	12	-6%	+1
Resultados Financeiros	(470)	(461)	2%	+9	(225)	(196)	(226)	(237)	(232)	3%	+8
Resultados antes de impostos	1.146	1.371	-16%	-225	695	570	(562)	708	437	37%	-257
IRC e Impostos Diferidos	(280)	(378)	-26%	-98	(220)	(229)	101	(179)	(101)	-54%	+118
Taxa de imposto efetiva (%)	24%	28%	-3 p.p.		32%	40%	18%	25%	23%	-8 p.p.	
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(44)	(48)	-9%	-4	-	0	0	(44)	0	-	-0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 33)	113	182	-38%	-70	67	21	(179)	57	55	18%	-12
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	709	762	-7%	-53	408	320	(282)	428	281	-31%	-127

(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



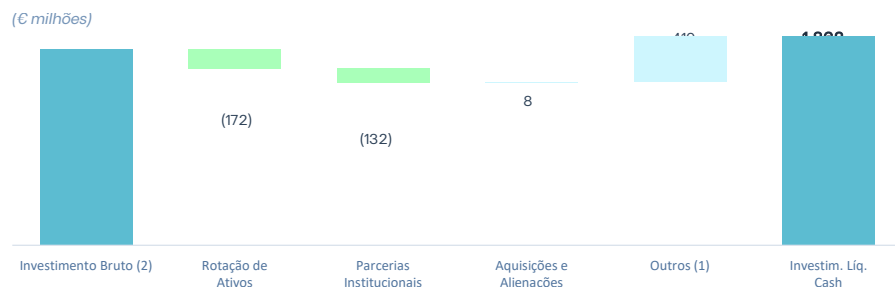
Invest. Operacional (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Expansão	1.457	1.923	-24%	-467	981	942	947	1.248	755	702	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	1.203	1.707	-29%	-503	884	823	839	1.092	660	543	-	-
Redes de Eletricidade	254	217	17%	+37	98	119	108	155	95	158	-	-
Manutenção	242	275	-12%	-33	136	140	172	180	121	121	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	52	51	2%	+1	23	28	55	66	24	28	-	-
Redes de Eletricidade	190	224	-15%	-34	112	112	117	114	97	93	-	-
Investim. Operacional Consolidado	1.699	2.199	-23%	-500	1.117	1.082	1.119	1.428	877	823	-	-



 **97%** do Investimento Bruto na Transição Energética

Investimento Líq. Cash (€ M)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	1.699	2.199	-23%	-500
Investim. Financeiro	49	69	-29%	-20
Encaixe de Rotação de ativos	(172)	(746)	-77%	+574
Encaixe Parcerias Institucionais	(132)	(148)	-11%	+16
Aquisições e alienações	8	(134)	-	+141
Outros (1)	410	708	42%	-298
Investimento Líq. Cash	1.862	1.947	-4%	-86

Atividade de Investimento 1S25



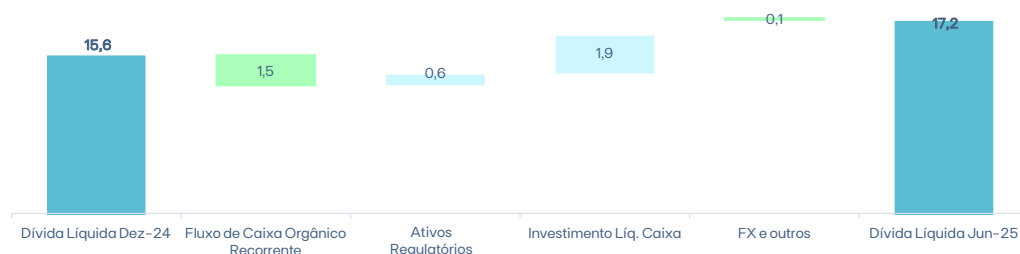
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos, investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos e outros; (2) Inclui Investimento operacional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

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 1S25

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	1.891	1.439	31%	+452
EBITDA	2.582	2.690	-4%	-108
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(691)	(1.251)	45%	+560
Juros financeiros líquidos pagos	(371)	(365)	-2%	-7
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(81)	(78)	-3%	-2
Outros	34	32	8%	+2
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	1.473	1.028	43%	+445
Investimento líquido cash	(1.862)	(1.947)	4%	+86
Variação de Ativos Regulatórios	(560)	(399)	-40%	-161
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(827)	(812)	-2%	-15
Variações Cambiais	251	47	434%	+204
Outros	(127)	(4)	0%	-124
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(1.651)	(2.087)	21%	+436
Taxa de câmbio - Final de período	Jun-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,17	1,04	-11%	-0,13
BRL/EUR	6,44	6,43	-0,2%	-0,01

(1) Excluindo Ativos Regulatórios.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Jun vs. Dez		
	Jun-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.370	28.029	-1.660
Ativos sob direito de uso	1.062	1.209	-148
Ativos intangíveis	4.555	4.657	-102
Goodwill	3.285	3.418	-134
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.551	2.288	+263
Impostos, correntes e diferidos	2.060	2.053	+7
Inventário	555	590	-34
Outros ativos, líquido	10.796	10.512	+284
Depósitos colaterais	67	43	+24
Caixa e equivalentes de caixa	2.334	3.631	-1.297
Total do Ativo	53.635	56.431	-2.796
Capital Próprio (€ Milhões)			
	Jun-25	Dez-24	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	10.760	11.548	-788
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 33)	4.481	4.657	-176
Total do Capital Próprio	15.241	16.205	-964
Passivo (€ Milhões)			
	Jun-25	Dez-24	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	22.013	21.651	+362
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>17.627</i>	<i>18.416</i>	<i>-789</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>4.385</i>	<i>3.235</i>	<i>+1.151</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	433	443	-9
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.251	1.452	-201
Provisões	1.315	1.346	-31
Impostos, correntes e diferidos	2.368	2.178	+189
Proveitos diferidos de invest. institucionais	1.280	1.521	-241
Outros passivos, líquido	9.735	11.635	-1.900
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.169</i>	<i>1.322</i>	<i>-153</i>
Total do Passivo	38.393	40.225	-1.832
Total do Capital Próprio e Passivo	53.635	56.431	-2.796
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)			
	Jun-25	Dez-24	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	433	443	-9
Pensões	96	81	+15
Atos médicos e outros	337	361	-24
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-181	-161	-20
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	252	281	-29
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)			
	Jun-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-142	-695	+553
Portugal	-51	-561	+511
Brasil	-91	-134	+43
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	16	177	-161
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	-126	-518	+392



Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

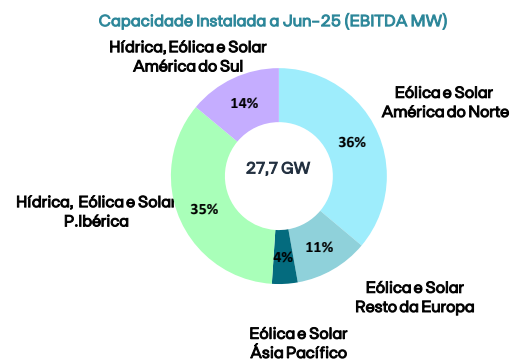


Capacidade Instalada (MW)	Jun-25	Δ YTD (1)	Δ Abs.	YoY Entradas	Saídas (1)	Sob Construção
EBITDA MW	25.647	+389	+2.770	+3.112	-342	1.924
Eólica	12.425	+159	+481	+523	-42	658
P.Ibérica	3.164	-	+20	+20	-	174
Resto da Europa	1.771	+63	+176	+205	-29	184
América do Sul	1.055	+24	+224	+224	-	100
América do Norte	6.436	+72	+62	+74	-13	200
Ásia Pacífico	-	-	-	-	-	-
Solar(4)	5.694	+170	+2.140	+2.441	-301	1.265
P.Ibérica	525	-63	+210	+293	-83	177
Resto da Europa	571	+12	+247	+461	-214	234
América do Sul	670	-	+212	+212	-	+60
América do Norte	2.870	+186	+1.352	+1.353	-1	744
Ásia Pacífico	1.058	+36	+119	+122	-3	50
Hídrica	6.924	+1	+3	+2	-	-
P.Ibérica	5.522	1	+3	+2	-	-
América do Sul	1.401	-	-	-	-	-
Solar Distribuído EU e BR(2)	605	59	+145	+145	-	-
América do Sul	191	0	7	7	-	-
P.Ibérica	336	42	102	102	-	-
Resto da Europa	78	17	37	37	-	-
MW Equity	2.058	-23	+389	+400	-12	345
Eólica onshore & Solar	847	-23	-28	-19	-9	36
América do Norte	701	-19	-19	-19	-	-
P.Ibérica	140	-	-	-	-	-
Ásia Pacífico	7	-4	-9	-9	-9	36
Eólica offshore	660	-	+416	+419	-3	309
Hídrica	551	-	-	-	-	-
América do Sul	551	-	-	-	-	-
Total	27.706	+366	+3.158	+3.512	-354	2.269

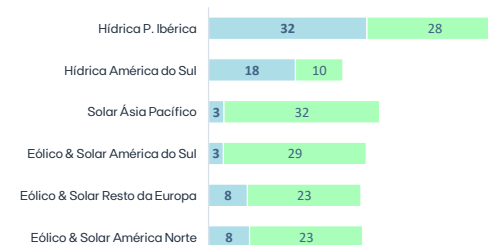
EBITDA (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	948	960	-1%	-12
América do Norte	597	471	27%	126
Resto da Europa	312	475	-34%	-163
América do Sul	25	8	212%	17
Ásia Pacífico	26	41	-37%	-15
Outros	-12	-35	65%	23
Hídrica	657	511	29%	+147
EBITDA	1.605	1.471	9%	+134

Atividade de expansão (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	1.131	1.609	-30%	-478
América do Norte	681	971	-30%	-290
Resto da Europa	201	227	-11%	-25
P.Ibérica	103	133	-22%	-29
América do Sul	101	244	-59%	-144
Ásia Pacífico	45	34	33%	+11
Investimentos Financeiros	40	64	-37%	-24

Investimento de manutenção (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	10	6	77%	+4
América do Sul	1	1	44%	+0
Investimento de manutenção	11	7	70%	+5



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)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.927	1.611	20%	+316
OPEX	410	406	1%	+4
Outros custos operac. (líq.)	-81	-247	67%	+166
Custos Operacionais Líq.	329	159	107%	+170
Joint Ventures e Associadas	8	19	-61%	-12
EBITDA	1.605	1.471	9%	+134
Amortizações, imparidade; Provisões	566	473	20%	+93
EBIT	1.040	998	4%	+42

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	4	12	-67%	-8
Hídrica no Brasil	4	8	-52%	-4
Hídrica na P.Ibérica				
Joint Ventures e Associadas	8	19	-61%	-12

Eólica e Solar - Principais indicadores	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-1%	0%	-	-2 p.p.
Produção (GWh)	21.172	18.895	12%	+2.277
Preço Médio de venda (€/MWh)(3)	55	60	-9%	-5

Hídrica - Principais Indicadores	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	41%	33%	24%	8 p.p.
GSF (2)	102%	95%	8%	7 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,09	1,08	-1%	-
BRL/EUR	6,29	5,49	-13%	+1

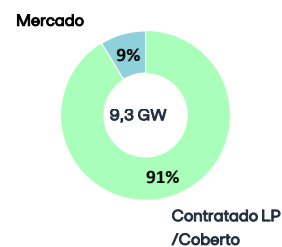
(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado. (3) Valores do passado reformulados.

Eólica e Solar na América do Norte

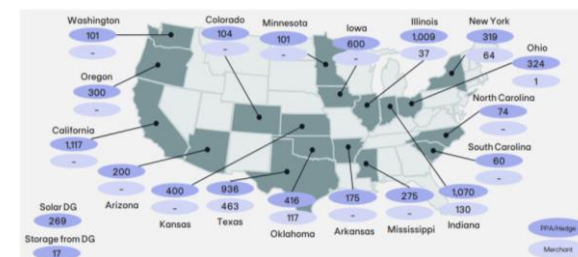


Dados operacionais	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	9.305	7.891	18%	+1.414
EUA CAE/Hedge	7.868	6.664	18%	+1.204
EUA Mercado	812	602	35%	+210
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs (1)	3.030	3.034	0%	-4
Recursos eólicos vs. Média LP	1%	2%	-35%	-1 p.p.
Factor médio de utilização (%)	35%	34%	1%	0,3 p.p.
EUA	35%	34%	2%	1 p.p.
Canadá	38%	35%	9%	3 p.p.
México	31%	36%	-16%	-6 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	12.730	10.765	18%	+1.964
EUA	11.843	9.534	24%	+2.308
Canadá	217	435	-50%	-217
México	670	796	-16%	-127
Preço médio de venda (USD/MWh)(1)	49	47	4%	+2
EUA	48	46	4%	+2
Canadá	65	50	31%	+15
México	56	53	5%	+3
Capacidade instalada (MW Equity)	701	719	-3%	-19
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	10.006	8.611	16%	+1.395
Dados Financeiros (USD Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	863	627	38%	+236
Margem Bruta	623	474	32%	+150
Receitas PTC & Outras	239	154	56%	+86
Joint Ventures e Associadas	21	21	-3%	-1
EBITDA	652	510	28%	+142
EBIT	331	283	17%	+49

Capacidade instalada Jun-25 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Jun-25



(1) Valores do passado reformulados. (2) Ajuste do patrimônio líquido.

Eólica e Solar na P.Ibérica e Europa

P.Ibérica

Dados operacionais	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.689	3.459	7%	+230
Recursos vs. Média LP	-7%	1%	-	-8 p.p.
Fator médio de utilização (%)	24%	27%	-10%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.745	3.844	-3%	-100
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	73	86	-15%	-13
Capacidade instalada (MW Equity)	148	151	-2%	-3
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	3.837	3.610	6%	+227

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	299	334	-11%	-35
Joint Ventures e Associadas	1	-2	-	+3
EBITDA	202	229	-12%	-27
EBIT	121	151	-20%	-30

Resto da Europa

Dados operacionais	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	2.341	1.919	22%	+423
Recursos vs. Média LP	-9%	1%	-	-9 p.p.
Fator médio de utilização (%)	24%	27%	-12%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.023	2.263	-11%	-240
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	100	98	2%	+2
Capacidade instalada (MW Equity)	652	233	180%	419
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2.993	2.151	39%	+842

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	208	198	5%	+9
Joint Ventures e Associadas	-0,3	-0,3	-21%	-0
EBITDA	115	242	-52%	-127
EBIT	61	194	-69%	-133

(1) Valores do passado reformulados.



Eólica e Solar na América do Sul & Ásia Pacífico

América do Sul

Dados Operacionais	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.726	1.289	34%	+436
Eolicidade vs. Média LP	-1%	-18%	92%	16 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	29%	2%	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1.920	1.313	46%	+606
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	30	37	-20%	-7

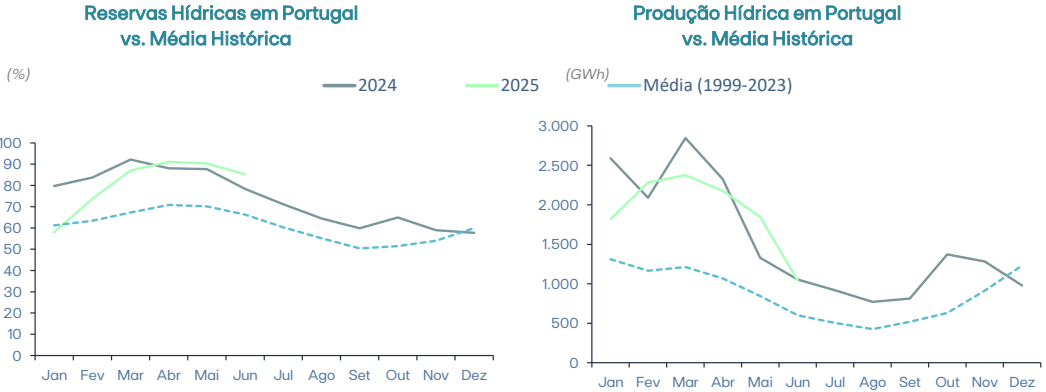
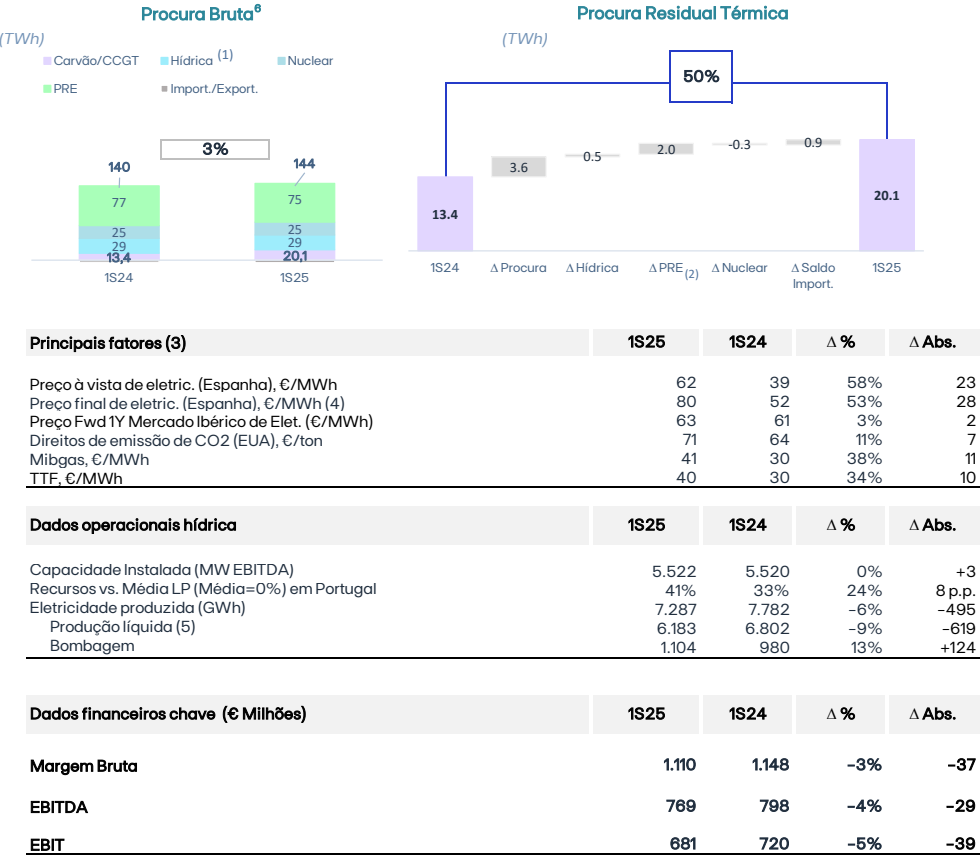
Dados Financeiros (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	49	39	27%	+11
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	25	15	72%	+11
EBIT	9	3	-	+6

Ásia Pacífico

Dados Operacionais	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)	1.065	955	12%	+110
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	17%	18%	-6%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	754	710	6%	+45
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	85	98	-13%	-13

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	69	66	4%	+3
Joint Ventures e Associadas	-3	0	-	-3
EBITDA	26	41	-37%	-15
EBIT	-1	11	-	-11

(1) Valores do passado reformulados



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. (6) Valores do 1S24 atualizados com última informação disponível

Dívida Financeira Líquida

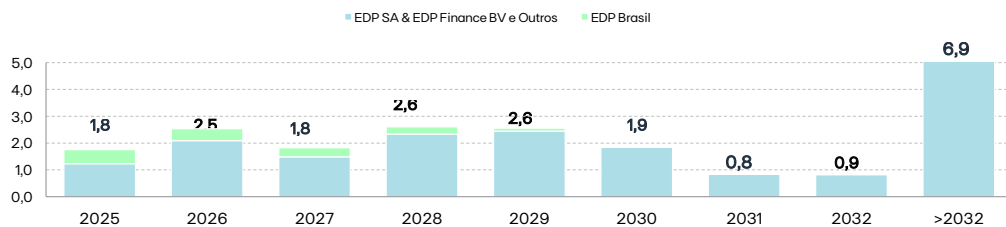
Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Jun-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	21.752	21.343	2%	+410
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	18.116	17.973	1%	+143
EDP Renováveis	1.622	1.355	20%	+267
EDP Brasil	2.014	2.014	0%	-
Juros da dívida a liquidar	255	307	-17%	-52
"Fair Value"(cobertura dívida)	5	1	354%	+4
Derivados associados com dívida (2)	3	10	-69%	-7
Depósitos colaterais associados com dívida	(67)	(43)	-57%	-24
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(2.396)	(2.422)	1%	+26
Dívida Financeira	19.553	19.197	2%	+356
Caixa e Equivalentes	2.334	3.631	-36%	-1.297
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e outros	871	1.779	-51%	-908
EDP Renováveis	908	1.196	-24%	-288
EDP Brasil	555	656	-15%	-101
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	3	0	-	+2
Dívida líquida do Grupo EDP	17.216	15.565	11%	+1.651

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-25 (1)	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	605	2	25	Fev-28/ Jul-29/Jan-30
Total Linhas Crédito & Proa. de P Comer. ⁵	8.110		7.530	

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	Jun-25	Dez-24
Dívida Líquida / EBITDA (4)	3,8x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	19,5%	21,5%

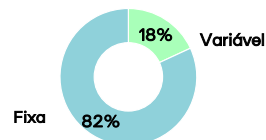
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-25 (1)



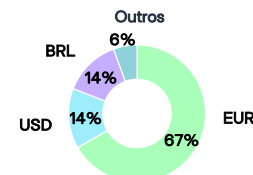
(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivados cambiais; (4) Líquido de ativos regulatórios; Excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Com base 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



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



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



Clientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.278	4.525	-5%	-247
Portugal – Liberalizado	3.436	3.622	-5%	-187
Portugal – Regulado	829	884	-6%	-56
Espanha – Liberalizado	14	19	-25%	-5
Gás	555	576	-4%	-22
Portugal – Liberalizado	445	464	-4%	-19
Portugal – Regulado	107	109	-2%	-2
Espanha – Liberalizado	3	3	-10%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	1%	+0p,p
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	40%	34%	17%	+6p,p
Volume de eletricidade vendida (GWh)	13.853	13.592	2%	+262
Liberalizado – Residencial	3.593	3.778	-5%	-185
Liberalizado – Industrial	9.004	8.447	7%	+557
Regulado	1.256	1.367	-8%	-110
Volume de gás vendido (GWh)	1.984	2.535	-22%	-551
Liberalizado – Residencial	466	511	-9%	-45
Liberalizado – Industrial	1.234	1.721	-28%	-487
Regulado	283	302	-6%	-19
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	336	235	43%	+101
Adições year-to-date (2)	70	78	-11%	-8
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#) (4)	3.426	2.604	32%	+822
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#) (5)	167.405	121.875	37%	+45.530

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	3.360	661	408%	+2.698
CCGT	3.008	607	396%	+2.401
Carvão	346	36	863%	+310
Outras (3)	5	18	-71%	-13
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	24%	5%	386%	+19p,p
Carvão	9%	1%	868%	+8p,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.

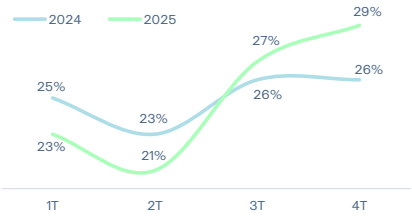
(1) Inclui apenas Portugal (2) P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional; (3) Inclui Cogeração. A partir do 2T25, desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal (4) Figuras reformuladas para incluir apenas postos de carregamento públicos na P. Ibérica, excluindo Brasil e postos de carregamento internos (5) Figuras reformuladas para excluir Brasil e incluir Espanha

Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio – Média do período	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,29	5,49	-13%	1
DR Operacional (€ Milhões) (1)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	81	101	-20%	-20
OPEX	13	15	-13%	-2
Outros custos operacionais Líquidos	1	1	160%	1
Joint Ventures e Associadas	9	12	-31%	-4
EBITDA	75	97	-23%	-23
EBIT	54	76	-29%	-22

Comerc. e GE – Indicadores chave	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	17.400	12.079	44%	+5.321

Produção Hídrica – Sazonalização dos contratos de venda



Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	-	-
Electricidade produzida (GWh)	2.441	3.323	-27%	-883
PLD	188	62	204%	126
Factor médio de utilização (%)	40%	54%	-26%	-14 p.p.
GSF (2)	102%	95%	8%	7 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	219	217	1%	2
Margem Bruta (€ Milhões)	63	78	-20%	-15
EBITDA (€ Milhões)	62	80	-23%	-18
Lajeado & Investco	54	61	-12%	-7
Peixe Angical	7	14	-49%	-7
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	1	5	-87%	-4
EBIT (€ Milhões)	47	64	-27%	-17

(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



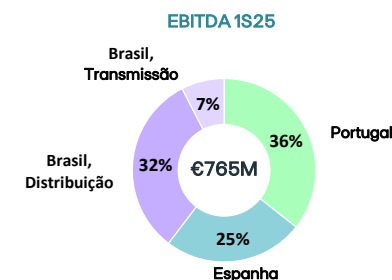
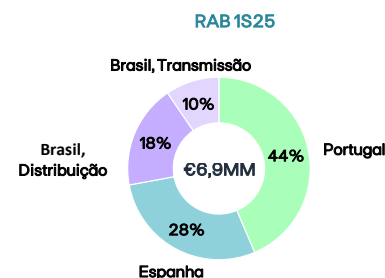
DR Operacional (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.216	1.224	-1%	-8
OPEX	297	308	-3%	-11
Outros custos operacionais (líquidos)	174	97	78%	+76
Custos Operacionais Líquidos	471	405	16%	+66
Joint Ventures e Associadas (1)	21	19	11%	+2
EBITDA	765	837	-9%	-72
Amortizações, imparidades; Provisões	286	276	3%	+10
EBIT	480	561	-14%	-81

Taxa de câmbio – Média no período	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,29	5,49	-13%	1

EBITDA (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	273	266	2%	+6
Espanha	189	172	10%	+17
Brasil	303	398	-24%	-95
EBITDA	765	837	-9%	-72

OPEX & Capex performance	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (2)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	25	26	-2%	-0,5
Brasil (R\$/ponto de ligação)	112	109	2%	+3
Invest. operacional (€ Milhões) (3)	444	441	1%	+3
Portugal	180	200	-10%	-20
Espanha	81	74	9%	+7
Brasil	183	167	9%	+16
Manutenção	9	8	9%	+1
Expansão	174	159	9%	+15
Rede de Distribuição ('000 Km)	390	387	1%	+3
Portugal	237	235	1%	+2
Espanha	53	53	0,4%	+0,2
Brasil	100	99	1%	+1

(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)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	576	564	2%	+12
OPEX	154	151	2%	+3
Rendas de concessão	154	150	2%	+4
Outros custos operacionais (líquidos)	-4	-3	-36%	-1
Custos Operacionais Líquidos	304	298	2%	+5
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	273	266	2%	+6
Amortizações, imparidades; Provisões	147	148	-1%	-1
EBIT	126	119	6%	+8
Indicadores chave	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	576	564	2%	+12
Proveitos permitidos	574	563	2%	+11
Outros	2	1	72%	+1
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	23.832	23.187	3%	+645
Pontos de ligação (milhares)	6.572	6.509	1%	+63

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	236	226	5%	+10
OPEX	56	60	-8%	-5
Outros custos operacionais (líquidos)	-9	-7	-24%	-2
Custos Operacionais Líquidos	47	53	-12%	-6
Joint Ventures e Associadas	0	-	-	#VALUE!
EBITDA	189	172	10%	+17
Amortizações, imparidades; Provisões	72	69	4%	+3
EBIT	117	103	13%	+14
Indicadores chave	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	236	226	5%	+10
Proveitos permitidos	210	204	3%	+7
Outros	26	22	17%	+4
Rede de Distribuição				
Pontos de ligação (milhares)	6.852	6.635	3%	+216
Electricidade distribuída (GWh)	1.402	1.394	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)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	404	433	-7%	-30
OPEX	87	96	-9%	-8,7
Outros custos operacionais (líquidos)	33	-42	-	+76
Custos Operacionais Líquidos	121	54	125%	+67
Joint Ventures e Associadas (1)	21	19	11%	+2
EBITDA	303	398	-24%	-95
Amortizações, imparidades; Provisões	67	59	13%	+8
EBIT	236	339	-30%	-103

Distribuição – Indicadores chave	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.976	3.906	2%	+70
EDP São Paulo	2.193	2.161	1%	+32
EDP Espírito Santo	1.783	1.745	2%	+38
Eleticidade Distribuída (GWh)	15.143	14.868	2%	+275
Clientes regulados	7.383	7.548	-2%	-165
Clientes em mercado livre	7.761	7.321	6%	+440
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,4%	7,1%	4%	0,3 p.p.
EDP Espírito Santo	11,1%	11,9%	-6%	-1 p.p.
Margem Bruta (€ Milhões)	334	360	-7%	-26
Receitas reguladas	284	288	-1%	-4
Outros	50	72	-30%	-22
EBITDA (€ Milhões) (2)	225	248	-9%	-23
EDP São Paulo	128	134	-5%	-6
EDP Espírito Santo	97	114	-15%	-17

Transmissão – Indicadores chave (€ Milhões)	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	64	57	13%	+7
Receitas	144	118	22%	+26
Receitas de construção	8	47	-83%	-39
Receitas financeiras	94	63	49%	+31
Outras	41	7	460%	+34
Margem Bruta	69	74	-6%	-4
EBITDA	58	132	-56%	-74
EBIT	54	127	-58%	-73



• 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	1S25	1S24	Δ %
Emissões				
Emissões totais (âmbitos 1 e 2)	mil ton. CO ₂	1.734	594	+192%
Emissões de CO ₂ de âmbito 1	mil ton. CO ₂	1.574	372	+323%
Emissões de CO ₂ de âmbito 2 ⁽¹⁾	mil ton. CO ₂	159	222	-28%
Intensidade das emissões (âmbito 1+2)	gCO ₂ /kWh	50	19	+160%
CO ₂ evitado	mil ton. CO ₂	17.131	15.844	+8%
Portefólio de baixo carbono				
Geração renovável	%	90%	98%	-8p.p.
Receitas provenientes de carvão	%	0,4%	0,1%	+0,3p.p.
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	4,7%	1,4%	+3,3p.p.
Soluções de baixo carbono				
Solar DG – capacidade instalada ⁽²⁾	MWac	1.541	1.264	+22%
Pontos de carregamento elétricos ⁽³⁾	#	12.422	10.976	+13%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	168.309	128.444	+31%
Planeta				
Resíduos				
Resíduos gerados	t	35.130	24.559	+43%
Resíduos perigosos	t	5.767	2.510	+130%
Resíduos não perigosos	t	29.363	22.049	+33%
Resíduos recuperados	%	86%	93%	-7p.p.
Resíduos perigosos recuperados	%	92%	78%	+14p.p.
Resíduos não perigosos recuperados	%	85%	95%	-10p.p.
Água				
Total de água captada	10 ³ m ³	50.395	29.282	+72%
Total de água rejeitada	10 ³ m ³	46.752	28.296	+65%
Consumo total de água	10 ³ m ³	3.657	1.014	+261%
Gestão ambiental				
CAPEX ambiental	€M	40	40	-
OPEX ambiental ⁽⁴⁾	€M	147	50	+197%
Multas e penalidades ambientais	€M	0	3	-

O aumento das emissões de âmbito 1 deve-se à maior geração em centrais térmicas na P. Ibérica. Este aumento está sobretudo associado ao gás natural, devido a uma maior procura e produção nos mercados de serviços de sistema, e a algum carvão residual na central de Soto, em Espanha, relacionado com as limitações temporárias decorrentes da conversão da central térmica de Aboño de carvão para gás, na mesma zona de rede, a qual foi concluída em julho. Ainda assim, o peso do carvão na geração foi de apenas 1% no 1S25, representando 0,4% das receitas. Adicionalmente, o recente apagão na P. Ibérica agravou as restrições já existentes no sistema e aumentou ainda mais a procura por geração térmica, realçando a importância dos ativos de geração flexível, em particular os ciclos combinados a gás (CCGT), para garantir a estabilidade do sistema. Como resultado, as emissões provenientes da combustão estacionária aumentaram em +1,2 MtCO₂ vs 1S24, o que representa 99,4% das emissões de âmbito 1 da EDP no 1S25. O aumento da geração térmica contribuiu também para o crescimento da intensidade das emissões de âmbito 1 e 2, e das receitas provenientes de combustíveis fósseis.

As emissões de âmbito 2 diminuíram 28% frente ao período homólogo, principalmente devido a uma redução de 46% das emissões associadas às perdas de distribuição de eletricidade em Portugal (que representaram 50% das emissões de âmbito 2 no 1S25), impulsionada por uma diminuição de 45% no fator de emissão do mix energético do país. Esta redução foi parcialmente compensada por um aumento de 41% de emissões provenientes das perdas de distribuição no Brasil (que representaram 37% das emissões de âmbito 2 no 1S25), devido a um acréscimo de 41% no fator de emissão do mix energético brasileiro.

As emissões de CO₂ evitadas aumentaram 8% vs 1S24, principalmente devido a um aumento de 4% na produção de eletricidade renovável, impactado sobretudo pelo crescimento da geração solar. Na geração de solar centralizado, a produção aumentou 2,4 TWh (+132% vs 1S24), acompanhada por um acréscimo de 2% nos fatores médios de emissão vs 1S24. Ao mesmo tempo, a geração de solar DG aumentou 0,3 TWh (+39% vs 1S24), com um crescimento de 5% nos fatores médios de emissão vs 1S24.

O peso da geração de renováveis na geração total situou-se nos 90% em 1S25, -8 p.p. vs 1S24, principalmente devido ao aumento da geração de carvão e de CCGT, combinado com uma menor produção hidroelétrica face ao ano anterior, uma vez que, em 1S24, os recursos hidroelétricos acima da média contribuíram para a recuperação dos volumes dos reservatórios.

Nos últimos 12 meses, a EDP instalou 1.435 pontos de carregamento elétrico e alcançou mais de 168 mil clientes com soluções de mobilidade elétrica, alinhando-se com a ambição do Grupo de ser um líder global na transição energética.

O total de resíduos gerados aumentou 43% frente ao período homólogo, principalmente devido ao aumento temporário da produção de carvão em Espanha. Este fator também impactou a taxa de recuperação de resíduos que, apesar de ter melhorado no caso dos resíduos perigosos, diminuiu nos resíduos não perigosos, sobretudo em Espanha.

O consumo total de água aumentou 261% frente ao período homólogo, principalmente devido ao acentuado crescimento da produção de electricidade nas centrais termoeletricas mencionado acima. Este aumento reflete as maiores necessidades operacionais das tecnologias térmicas, 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 o aumento da produção térmica.

 EDP instala baterias na Bondalti para armazenamento de energia em projeto pioneiro em Portugal

A EDP e a Bondalti estabeleceram uma parceria para instalar o primeiro sistema de armazenamento de energia com baterias em escala industrial em Portugal, marcando um passo pioneiro na descarbonização do maior grupo da indústria química do país. Localizado no complexo da Bondalti em Estarreja, o projeto inclui duas baterias com uma potência total de 12 MW e uma capacidade de armazenamento de 12 MWh, concebidas para armazenar energia solar gerada localmente para autoconsumo.

Esta iniciativa reforça a independência energética e a flexibilidade operacional da Bondalti, garantindo acesso fiável a energia a preços competitivos, mesmo na ausência de produção eólica ou solar — assegurando o funcionamento contínuo das suas unidades industriais. Apoiar ainda o objetivo da Bondalti de depender exclusivamente de eletricidade de origem renovável até 2030.

Com esta instalação, a Bondalti passa a dispor de uma ferramenta avançada para maximizar a eficiência operacional, reduzir os custos energéticos e contribuir para um futuro mais sustentável.

(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 1S24 foram corrigidos.

- 23 -

Desempenho Social



Pessoas	Unidade	1S25	1S24	Δ %
A Equipa				
Colaboradores	#	12.272	12.857	-5%
Rotatividade	%	6%	5%	+1p.p.
Mulheres	%	29%	29%	-
Mulheres em cargos de liderança	%	26%	29%	-3p.p.
Formação				
Investimento em formação por colaborador	€	280	234	+19%
Horas de formação por colaborador	h	7	8	-11%
Colaboradores que receberam formação	%	88%	80%	+8p.p.
Prevenção e Segurança				
Acidentes fatais ⁽¹⁾	#	0	4	-4
Acidentes com dias perdidos ⁽¹⁾	#	49	69	-29%
Taxa de frequência ⁽²⁾	x	1,4	1,7	-18%
Colaboradores EDP	x	2,0	1,1	+70%
Prestadores de serviços	x	1,1	1,9	-43%
Taxa de gravidade ⁽³⁾	x	74	87	-15%
Colaboradores EDP	x	80	47	+70%
Prestadores de serviços	x	71	102	-31%
Comunidades				
Impacto Social				
Investimento social	€M	10,5	14,7	-29%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	6%	14%	-8p.p.
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	4.715	6.066	-22%
Parceiros				
Fornecedores				
Compras com <i>Due Diligence</i> de ESG	%	67%	62%	+5p.p.

O número de colaboradores diminuiu 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.

No 1S25, **88% dos colaboradores receberam formação**, comparado com 80% no 1S24. Este aumento, bem como o crescimento do investimento em formação por colaborador, refletem **o compromisso contínuo da empresa com o desenvolvimento de competências e a partilha de conhecimento**. Esta evolução foi também impulsionada pela expansão dos programas de *e-learning* acessíveis.

A taxa de frequência diminuiu 18% frente ao período homólogo, refletindo uma melhoria no desempenho de segurança. Este progresso é evidenciado pela diminuição do número total de acidentes com dias perdidos, que passou de 69 no 1S24 para 49 no 1S25 — dos quais 34 ocorreram na P.Ibérica, 11 na América do Sul, 3 na região APAC e 1 no resto da Europa. Quase metade dos acidentes registaram-se na plataforma de Redes. Adicionalmente, **a taxa de gravidade diminuiu 15% vs 1S24, sem registo de acidentes fatais no 1S25**. A redução dos dias de trabalho perdidos reforça a eficácia contínua do programa *PlayitSafe* na promoção de um ambiente de trabalho mais seguro em todas as operações. Considerando a taxa de gravidade total, que inclui acidentes fatais⁽⁴⁾, a redução atinge os 88% em termos homólogos (74 no 1S25 vs a 64,2 no 1S24).

A redução do investimento social frente ao período homólogo, deve-se principalmente à revisão da definição de investimento social voluntário, em conformidade com a metodologia B4SI. Caso os mesmos critérios tivessem sido aplicados, os valores do 1S25 seriam consistentes com os dados do 1S24.

O número de voluntários e de horas de voluntariado registou uma diminuição vs 1S24, uma vez que no período anterior foi realizada uma campanha global de voluntariado ambiental que aumentou a participação. Excluindo esta campanha, os dados de 1S25 estão alinhados com os anos anteriores.

O aumento das compras com *Due Diligence* de ESG demonstra o compromisso contínuo da EDP em integrar critérios ESG nos seus processos de compras, reforçando o foco estratégico na aquisição responsável e na criação de valor a longo prazo.

EDP promove a inclusão e a descarbonização com formação de mulheres em carreiras no setor da energia no Brasil

A EDP lançou o projeto Mulheres Mil em parceria com o Instituto Federal do Rio Grande do Norte (IFRN), com o objetivo de promover a inclusão de género e a adoção de energias renováveis em comunidades próximas ao seu complexo eólico no Brasil.

A iniciativa centra-se na formação profissional de mulheres em situação de vulnerabilidade, capacitando 30 participantes com competências na instalação e manutenção de sistemas fotovoltaicos. Paralelamente, estão a ser instalados sistemas de energia solar em quatro escolas públicas nos municípios de Lajes, Pedro Avelino, Caiçara do Rio do Vento e Pedra Preta.

O projeto inclui ainda a criação de fundos municipais financiados pelas poupanças de energia geradas pelos painéis solares, que serão aplicados em iniciativas educativas, como melhorias nas infraestruturas escolares. Com duração até 2026, esta iniciativa está alinhada com a estratégia da EDP de promover o envolvimento comunitário, o desenvolvimento local e a aceitação social das suas operações de energia renovável na região.

(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) Considerando 6.000 dias por acidente fatal.

- 24 -

KPIs da Remuneração Variável – Componente Anual da Política de Remuneração do Conselho de Administração Executivo

KPI	Descrição	Peso	Comparativo	Objetivo [Min – Max]	Resultado 2024	Desempenho [85%-120%]
Componente Quantitativa (80%)	Crescimento – Earnings per share recorrente	Comparação do resultado líquido por ação do ano em avaliação com o objetivo anteriormente definido no orçamento anual objeto de parecer prévio favorável do Conselho Geral e de Supervisão	20%	Orçamento 2024	0,32 [85% – 120%]	0,33 103%
	Remuneração acionista – Total shareholder return vs Eurostoxx utilities	Comparação da rentabilidade para os acionistas da EDP em mercado (TSR) com a TSR de um índice de referência, o Eurostoxx utilities (SX6E, que inclui as principais empresas do setor de utilities da zona Euro).	20%	SX6E	100% [85% – 120%]	74% 0%
	Solidez do balanço – Funds from operations / Net Debt	Comparação do rácio entre Funds from operations e dívida líquida com o objetivo anteriormente definido no orçamento anual aprovado pelo Conselho Geral e de Supervisão	10%	Orçamento 2024	20,9% [85% – 120%]	21,5% 103%
	Eficiência operacional – Cash OPEX recorrente	Comparação entre o cash OPEX, alcançado no ano em avaliação com o mesmo indicador considerado no orçamento anual aprovado pelo Conselho Geral e de Supervisão	10%	Orçamento 2024	€2.325M [85% – 120%]	€2.209M 105%
	Indicadores ESG	Resultados do Dow Jones Sustainability Index	8%	Evolução anual dos índices e estudos	100% [85% – 120%]	115% 115%
		Desempenho no estudo anual de clima de colaboradores	6%		100% [85% – 120%]	98% 98%
		Desempenho no índice de satisfação de clientes.	6%		100% [85% – 120%]	107% 107%

KPI	Descrição	Peso	Comparativo
Componente Qualitativo (20%)	Avaliação qualitativa individualizada efetuada pela Comissão de Vencimentos do Conselho Geral e de Supervisão, tendo por base o desempenho individual de cada um dos membros do Conselho de Administração Executivo, e após consulta a este órgão, com base nos seguintes indicadores: • Implementação do Plano de Negócio no ano (5%); • Gestão de equipas (5%); • Trabalho em equipa (5%); • Gestão de stakeholders (5%)	20%	-

Instrumentos financeiros detidos por membros dos órgãos de Administração e de Fiscalização

Os instrumentos financeiros detidos ou imputáveis aos membros do Conselho de Administração Executivo em funções durante o primeiro semestre de 2025 são os seguintes:

Conselho de Administração Executivo ⁽¹⁾	EDP, S.A.		EDP RENOVÁVEIS, S.A.	
	N.º Ações 30-06-2025	N.º Ações 31-12-2024	N.º Ações 30-06-2025	N.º Ações 31-12-2024
Miguel Stilwell de Andrade ⁽²⁾	670.424	485.212	-	-
Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira ⁽³⁾	302.043	172.368	359	356
Vera de Moraes Pinto Pereira Carneiro ⁽⁴⁾	272.850	146.425	-	-
Ana Paula Garrido de Pina Marques ⁽⁴⁾	252.850	126.425	-	-
Pedro Collares Pereira de Vasconcelos ⁽⁵⁾	56.367	-	-	-

Notas:

(1) Os membros do Conselho de Administração Executivo não são detentores de obrigações da EDP, S.A., nem de ações ou de obrigações de outra sociedade com a qual a EDP, S.A. se encontre em relação de domínio ou de grupo, com exceção de ações da EDP Renováveis S.A.

(2) No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 185.212 ações EDP a Miguel Stilwell de Andrade.

(3) Conforme comunicado ao mercado no dia 15 de janeiro de 2025, Rui Teixeira e a respetiva cónjuge adquiriram, em agregado, 3.250 ações EDP. Adicionalmente, no âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 126.425 ações EDP a Rui Teixeira. No dia 14 de maio de 2025, no âmbito da operação de Scrip Dividend da EDP Renováveis, S.A., foram atribuídas a este membro 3 ações representativas do capital social da referida participada.

(4) No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 126.425 ações EDP a Vera Pinto Pereira e a Ana Paula Marques.

(5) No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 42.142 ações EDP a Pedro Vasconcelos. No contexto de um long term incentive referente a funções previamente exercidas no Grupo EDP, foram atribuídas a Pedro Vasconcelos 14.225 ações EDP.

Classificações ESG



Entidade Classificação


EDP S.A.
Electric Utilities


Corporate Sustainability
Assessment (CSA) 2024 Score


86/100

86/100

Top 5%

Top 5%

(Nov-2024)


SUSTAINALYTICS

20,7/100

Risco médio

(Mar-2025)


MSCI
ESG RATINGS


AAA

AAA/AAA

Top 11%

(Nov-2024)

Entidade Classificação


FTSE4Good

4,4/5

Top 6%

(Jun-2025)


**Corporate ESG
Performance**


Prime

B+/A+

Líder da
Indústria

(Jul-2025)


CDP
Climate
A List
2024

Top 2%

de uma lista de 22.400
sobre alterações
climáticas

(Fev-25)

Outros Reconhecimentos

S&P Global Clean
Energy Index





Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



1S25 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.329	2.044	282	7.655
Margem Bruta	2.395	1.216	40	3.651
Fornecimentos e serviços externos	(429)	(189)	100	(518)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(205)	(108)	(109)	(422)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	9	(174)	(5)	(170)
Custos Operacionais	(625)	(471)	(13)	(1.110)
Joint Ventures e Associadas (2)	33	21	(12)	41
EBITDA	1.803	765	14	2.582
Provisões	4	(5)	0	(1)
Amortizações e imparidades (1)	(651)	(281)	(33)	(965)
EBIT	1.155	480	(19)	1.615

1S24 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.511	2.117	533	7.161
Margem Bruta	2.284	1.224	42	3.550
Fornecimentos e serviços externos	(446)	(195)	92	(549)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(199)	(112)	(106)	(417)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	172	(97)	(36)	38
Custos Operacionais	(473)	(405)	(50)	(928)
Joint Ventures e Associadas	35	19	14	68
EBITDA	1.847	837	6	2.690
Provisões	0	(7)	2	(4)
Amortizações e imparidades (1)	(549)	(269)	(36)	(854)
EBIT	1.298	561	(27)	1.832

(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 %	1S24	1S25	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.759	3.402	3.659	4.146	4.087	3.568	-	-	5%	-13%	7.161	7.655	7%
Custo com vendas de energia e outros	(1.975)	(1.636)	(1.951)	(2.530)	(2.072)	(1.932)	-	-	18%	-7%	(3.611)	(4.004)	11%
Margem Bruta	1.784	1.766	1.708	1.616	2.015	1.636	-	-	-7%	-19%	3.550	3.651	3%
Fornecimentos e serviços externos	(260)	(289)	(265)	(303)	(255)	(264)	-	-	-9%	3%	(549)	(518)	-6%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(213)	(204)	(193)	(222)	(213)	(209)	-	-	2%	-2%	(417)	(422)	1%
Outros custos operacionais (líquidos)	4	34	(63)	(63)	(168)	(2)	-	-	-	-	38	(170)	-
Custos Operacionais	(469)	(459)	(521)	(589)	(635)	(475)	-	-	3%	-25%	(928)	(1.110)	20%
Joint Ventures e Associadas	25	42	22	(125)	41	0	-	-	-100%	-	68	41	-40%
EBITDA	1.341	1.349	1.209	902	1.421	1.161	-	-	-14%	-18%	2.690	2.582	-4%
Provisões	(2)	(2)	(2)	(160)	5	(7)	-	-	-	-	(4)	(1)	-
Amortizações e imparidades (1)	(427)	(427)	(441)	(1.078)	(481)	(484)	-	-	13%	1%	(854)	(965)	13%
EBIT	912	920	766	(336)	946	670	-	-	-27%	-	1.832	1.615	-12%
Resultados financeiros	(236)	(225)	(196)	(226)	(237)	(232)	-	-	3%	-2%	(461)	(470)	2%
Resultado antes de impostos e CESE	676	695	570	(562)	708	437	-	-	-37%	-	1.371	1.146	-16%
IRC e Impostos diferidos	(159)	(220)	(229)	101	(179)	(101)	-	-	-54%	-	(378)	(280)	-26%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(48)	0	0	0	(44)	0	-	-	-	-	(48)	(44)	-9%
Resultado líquido do período	469	475	341	(460)	485	336	-	-	-29%	-	944	822	-13%
Atrib. Acionistas da EDP	354	408	320	(282)	428	281	-	-	-31%	-	762	709	-7%
Atrib. Interesses não controláveis	115	67	21	(179)	57	55	-	-	-18%	-	182	113	-38%

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

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



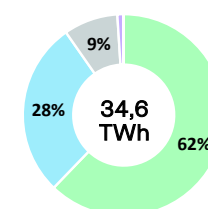
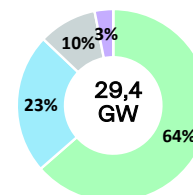
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Jun-25	Jun-24	Δ MW	Δ %	1S25	1S24	Δ GWh	Δ %	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Eólica	12.425	11.944	+481	4%	16.444	16.597	-153	-1%	9.056	7.541	5.987	8.435	8.970	+7.474	-	-
EUA	6.010	5.949	+62	0%	9.122	8.847	+276	3%	4.562	4.284	2.714	4.356	4.941	+4.182	-	-
Portugal	1.177	1.177	-	0%	1.411	1.473	-62	-4%	862	611	610	841	823	+587	-	-
Espanha	1.987	1.967	+20	1%	2.027	2.238	-211	-9%	1.320	918	843	1.123	1.229	+798	-	-
Brasil	973	748	+224	30%	1.307	1.015	+292	29%	449	566	783	741	612	+695	-	-
Resto da Europa (2)	1.771	1.595	+176	11%	1.751	2.057	-307	-15%	1.293	764	662	949	937	+814	-	-
Resto do Mundo (3)	508	508	-	0%	826	967	-141	-15%	569	398	375	424	428	+398	-	-
Solar	6.298	4.013	+2.285	57%	5.094	2.473	+2.622	106%	927	1.531	1.856	1.740	2.113	+2.981	-	-
Europa	1.509	914	+596	65%	766	424	+342	81%	128	282	430	176	219	+547	-	-
América do Norte	2.870	1.517	+1.352	89%	2.840	960	+1.880	196%	267	693	758	870	1.150	+1.690	-	-
Brasil & Ásia Pacífico	1.920	1.582	+337	21%	1.489	1.089	+400	37%	532	557	668	694	745	+744	-	-
dos quais Solar distribuído (4)	1.748	1.317	+431	33%												
Hídrica	6.924	6.921	+3	0%	9.728	11.106	-1.378	-12%	6.981	4.132	2.564	3.870	5.626	+4.102	-	-
Portugal	5.078	5.076	+2	0%	6.823	7.292	-469	-6%	4.553	2.737	1.516	2.173	3.940	+2.883	-	-
Bombagem	2.358	2.358	-	0%	-1.104	-980	-124	-13%	-545	-435	-378	-461	-570	-534	-	-
Fio de água	1.174	1.174			2.704	2.547	+157	6%	1.672	875	496	745	1.593	+1.111	-	-
Albufeira	3.847	3.845			4.003	4.624	-621	-13%	2.803	1.819	1.004	1.380	2.279	+1.724	-	-
Mini-hídricas	57	57			116	121	-4	-4%	78	42	17	47	69	+48	-	-
Espanha	444	444	+1	0%	464	490	-26	-5%	316	171	90	222	282	+182	-	-
Brasil	1.401	1.401	-	-	2.441	3.323	-883	-27%	2.111	1.223	958	1.475	1.403	+1.037	-	-
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	-	3.008	607	+2.401	396%	388	219	651	1.298	1.448	+1.560	-	-
Carvão	916	916	-	-	346	36	+310	863%	42	-6	44	184	134	+212	-	-
P. Ibérica	916	916	-	-	346	36	+310	863%	42	-6	44	184	134	+212	-	-
Outros (4)	0	17	-17	-	5	18	-13	-71%	12	7	10	13	5	-	-	-
Portugal	0	17	-17	-	5	18	-13	-71%	12	7	10	13	5	-	-	-
TOTAL	29.449	26.697	+2.752	10%	34.625	30.836	+3.789	12%	17.405	13.423	11.111	15.540	18.296	+16.329	-	-
Do qual:																
Portugal	8.812	8.747	+65	1%	10.578	9.166	+1.412	15%	5.645	3.508	2.615	3.832	5.861	+4.716	-	-
Espanha	4.537	4.286	+251	6%	3.982	3.199	+783	24%	1.921	1.274	1.410	2.154	2.158	+1.824	-	-
Brasil	3.235	2.793	+443	16%	4.482	4.718	-236	-5%	2.757	1.972	2.033	2.600	2.416	+2.065	-	-
EUA	8.680	7.266	+1.414	19%	11.843	9.534	+2.308	24%	4.699	4.836	3.420	5.168	6.032	+5.811	-	-

Capacidade Instalada por País a Jun-25



Detalhe por tecnologia no 1S25

(GW Capacidade & TWh de Produção)



(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) Desmantelamento de uma central de cogeração em Portugal no 2T25. (5) Inclui armazenamento.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB	Jun-25	Jun-24	Δ %	Δ Abs
Portugal (€ Milhões)	2.992	2.968	1%	+25
Alta / Média Tensão	1.723	1.709	1%	+14
Baixa Tensão	1.269	1.259	1%	+10
Espanha(€ Milhões) (1)	1.955	1.894	3%	+61
Brasil (R\$ Milhões)	12.046	12.858	-6%	-812
Distribuição	7.941	7.941	0%	-
EDP Espírito Santo	3.787	3.787	0%	-
EDP São Paulo	4.153	4.153	0%	-
Transmissão (2)	4.105	4.917	-17%	-812
RAB TOTAL	6.862	7.203	-5%	-341

Redes	Jun-25	Jun-24	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	389.797	386.707	1%	+3.090
Portugal	236.666	234.875	1%	+1.791
Espanha	53.174	52.953	0%	+221
Brasil	99.957	98.878	1%	+1.078
Distribuição	98.514	97.433	1%	+1.081
Transmissão	1.443	1.445	0%	-2
DTCs (milhares)				
Portugal	68	66	4%	+3
Espanha	19	19	2%	+0
Contadores Inteligentes (milhares)				
Portugal	6.636	6.163	8%	+473
% do Total	101%	95%	7%	6,3 p.p.
Espanha	1.394	1.386	1%	+8

Clientes Ligados (milhares)	Jun-25	Jun-24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.572	6.509	1%	+63
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	27	2%	+1
Baixa Tensão Especial	42	41	3%	+1
Baixa Tensão	6.503	6.442	1%	+61
Espanha	1.402	1.394	1%	+8
Muito alta/ Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.399	1.392	1%	+7
Brasil	3.976	3.906	2%	+70
EDP São Paulo	2.193	2.161	1%	+32
EDP Espírito Santo	1.783	1.745	2%	+38
Total	11.950	11.809	1%	+141

Qualidade de serviço	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	8,2%	7,8%	6%	0,4 p.p.
Espanha	4,9%	5,1%	-4%	-0,2 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,4%	7,1%	4%	0,3 p.p.
Técnicas	3,7%	3,7%	0%	0 p.p.
Comerciais	3,7%	3,5%	8%	0,3 p.p.
EDP Espírito Santo	11,1%	11,9%	-6%	-0,7 p.p.
Técnicas	6,8%	6,9%	-2%	-0,1 p.p.
Comerciais	4,3%	4,9%	-12%	-0,6 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	100%	73%	36%	26,6 p.p.
Espanha	80%	62%	30%	18,5 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	98%	94%	5%	4,4 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	-0,5 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1S25	1S24	Δ %	Δ GWh
Portugal	23.832	23.187	3%	+645
Muito Alta Tensão	1.316	1.307	1%	+9
Alta / Média Tensão	10.604	10.585	0%	+19
Baixa Tensão	11.912	11.295	5%	+617
Espanha	6.852	6.635	3%	+216
Alta / Média Tensão	4.834	4.625	5%	+209
Especialmente baixa tensão/ Baixa Tensão	2.017	2.010	0%	+7
Brasil	15.143	14.868	2%	+275
Clientes livres	7.761	7.321	6%	+440
Industrial	316	523	-40%	-207
Residencial, Comercial, & Outros	7.067	7.025	1%	+42
Total	45.827	44.691	3%	+1.136

(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)			
	Jun-25	Jun-24	Δ %	Δ MW	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.	Jun-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.507	1.118	35%	+389	4	12	-67%	-8	1.160	1.138	2%	+23
Espanha	120	120	0%	-								
Estados Unidos	641	660	-3%	-19								
Outros	746	338	120%	+407								
EDP Brasil	695	695	0%	-	29	31	-6%	-2	266	402	-34%	-136
Geração	695	695	0%	0								
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	461	461	-	-	8	25	-68%	-17	46	49	-5%	-3
Geração	461	461										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									227	215	5%	+12
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									757	148	411%	+609
TOTAL	2.664	2.275	17%	+389	41	68	-40%	-27	2.458	1.952	26%	+505

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-25	Jun-24	Δ %	Δ MW	1S25	1S24	Δ %	Δ Abs.	Jun-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.742	6.202	9%	+540	81	151	-47%	-71	4.065	4.261	-5%	-196
Ao nível da EDP Renováveis:	2.169	2.462	-12%	-293	57	88	-36%	-31	1.266	1.272	0%	-6
P. Ibérica	437	644	-32%	-207								
América do Norte	1.449	1.290	12%	+159								
Resto da Europa	46	288	-84%	-242								
Brasil e outros	236	239	-1%	-3								
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	4.573	3.740	22%	+832	24	63	-62%	-39	2.799	2.989	-6%	-190
EDP Brasil	598	598	0%	-	14	16	-15%	-2	178	179	0%	-1
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	14	16	-15%	-2	178	179	0%	-1
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	0	8	-	-8	18	14	23%	+3	238	217	10%	+21
TOTAL	7.340	6.808	8%	+531	113	182	-38%	-70	4.481	4.657	-4%	-176

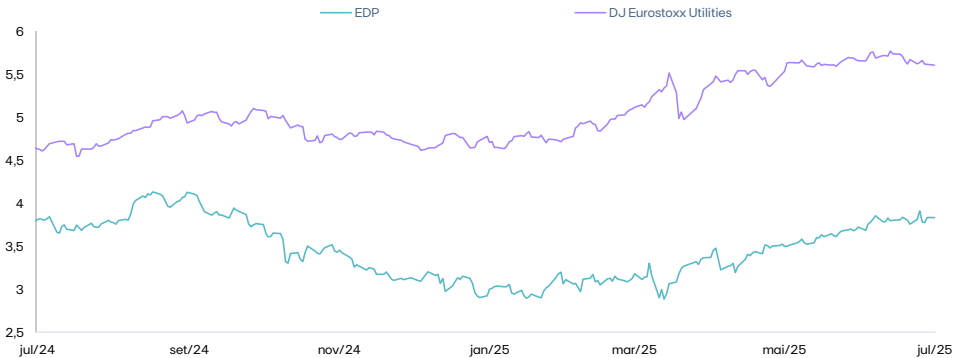
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Jun-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	-
EDP Brasil	80	77	3%	+3
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	172	204	-16%	-32
TOTAL	252	281	-10%	-29

(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 1H25, Dez- 24 e 1H24.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2025
30/07/2025			
Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)			
Fecho	3,830	3,830	3,091
Máximo	3,908	4,154	4,609
Mínimo	2,876	2,876	3,053
Média	3,256	3,380	3,695
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	5.376	8.323	7.627
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	37	33	30
Volume transacionados (milhões de ações)	1.651	2.462	2.064
Volume médio diário (milhões de ações)	11	10	8

Dados Ações EDP (milhões)	1S25	1S24	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	-
Ações Próprias ²	50,1	20,1	149%

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) 30-Julho-2024 até 30-Julho-2025. (2) Valor de ações próprias no 1S25 com referência a 30 de junho de 2025 e no 1S24 com referência a 30 de junho de 2024.

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 EDP
- 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
- 03-Abr: EUR 750.000.000 1,625 per cent Instrument due 15 April 2027 Pagamento de Juros do 5º Cupão
- 10-Abr: Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 15-Abr: Pagamento de dividendos – exercício 2024
- 30-Abr: EDP conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil
- 06-Mai: Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 15-Mai: EDP alcança acordo para Rotação de Ativos de portefólio eólico de 121 MW em França e Bélgica
- 19-Mai: €750.000.000 em Instrumentos Subordinados MTN com Taxa Fixa e de Redefinição, com vencimento a 29 de maio de 2054
- 19-Mai: €550.000.000 – Obrigações a 2,875 por cento com vencimento em 1 de junho de 2026
- 20-Mai: EDP fixa o preço para emissão de instrumentos representativos de dívida verde subordinada no montante de €750 milhões
- 26-Mai: EDP celebra acordo para a venda da participação de 20% na central a carvão de Pecém no Brasil
- 04-Jun: Reembolso antecipado de Notes representativas da totalidade da emissão denominada
- 18-Jun: EUR 750.000.000 3,875 per cent. Instruments due 26 June 2028 - Pagamento de Juros do 2º Cupão
- 18-Jun: EDP informa sobre conclusão de acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 82 MWac em Espanha
- 30-Jun: EDP assegura contrato de longo prazo para 60 MW de armazenamento na Polónia

