



Relatório de Resultados 2025

Lisboa, 25 de Fevereiro

Pracana Hybrid, Portugal



2025

Resultados

Conteúdo

Destaques	2
Performance Financeira Consolidada	
Decomposição do EBITDA	3
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
Segmentos de Negócio	
Renováveis	10
Geração Flexível & Clientes	15
Redes de eletricidade	18
Desempenho ESG	22
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	26
Demonstração de Resultados por Trimestre	27
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	28
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	29
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	30
Desempenho da EDP em bolsa	31

Lisboa, 25 de fevereiro 2026

Destaques



Dados-chave Operacionais	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW) Peso de Renováveis (1)	32.662 87%	31.920 86%	2% -	+743 1p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	64.218 89%	57.479 95%	12% -	+6.739 -6p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	51	29	74%	+22
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.716	8.772	-1%	-55
Clientes ligados (mil contratos)	12.034	11.880	1%	+154

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	6.940	6.873	1%	+66
OPEX	(1.907)	(1.949)	-2%	-42
Outros custos operacionais (Liq.)	(164)	(88)	87%	+76
Custos Operacionais	(2.071)	(2.038)	2%	+34
Joint Ventures e Associadas (2)	159	(35)	-	+194
EBITDA	5.028	4.801	5%	+227
EBIT	2.999	2.262	33%	+737
Resultados financeiros	(1.033)	(882)	17%	+150
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(614)	(554)	11%	+60
Interesses não controláveis	203	24	-	+179
Resultado Líquido (acionistas da EDP)	1.150	801	44%	+349

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	5.028	4.954	1%	+74
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	3.400	3.336	2%	+65
Redes	1.539	1.607	-4%	-68
Outros	89	11	-	+77
Resultado líquido recorrente (4)	1.279	1.393	-8%	-114

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	15.357	15.565	-1%	-209
Dívida líquida /EBITDA (x) (5)	3,3x	3,5x	-7%	-0,3x
FFO / Dívida Líquida	20,9%	21,5%	-	-1p.p.

O resultado líquido reportado do Grupo EDP atingiu os €1.150 milhões em 2025, uma subida de +44% (+€349 milhões) face a 2024. Esta subida reflete o forte contributo da EDP Renováveis (+€550 milhões), parcialmente mitigado pela redução dos preços de venda de eletricidade em Portugal e Espanha, e a desvalorização cambial no Brasil.

O resultado líquido recorrente da EDP atingiu €1.279 milhões em 2025. Excluindo os ganhos com rotação de ativos (€64 milhões em 2025 vs. €191 milhões em 2024) e o impacto cambial, o resultado líquido aumentou 3% em termos homólogos, com um aumento do contributo da EDP Renováveis e sobretudo das operações nos EUA.

O EBITDA recorrente aumentou 1% face a 2024 para os €5.028 milhões. O EBITDA recorrente excluindo ganhos com rotação de ativos e o impacto cambial, aumentou 7% em termos homólogos, incluindo o impacto positivo da redução de 2% dos custos operacionais (OPEX) face a 2024, no seguimento da implementação de diversas iniciativas de eficiência.

Na atividade de Redes de Eletricidade, o EBITDA recorrente, excluindo ganhos com rotação de ativos e impacto cambial, aumentou 3% YoY, com um crescimento de 6% nas redes ibéricas e estável no Brasil em moeda local. Em dezembro de 2025, foram definidos os termos finais para os novos períodos regulatórios em Portugal e Espanha, que melhoraram o nível de retornos e aprovam um aumento dos investimentos permitidos.

O EBITDA recorrente do negócio de Geração Flexível & Clientes na Península Ibérica e no Brasil totalizou €1.457 milhões, uma diminuição de 13% YoY, refletindo principalmente maiores custos com compras de energia e menores preços de venda de eletricidade. Durante este período, observou-se um aumento significativo dos serviços de flexibilidade das nossas centrais hídricas, nomeadamente com bombagem, que aumentaram a produção em 24% em termos homólogos, bem como uma maior produção das centrais a ciclo combinado (CCGT) (+1,5x).

No negócio da energia Eólica, Solar & Baterias (EDPR), o EBITDA recorrente aumentou 17% em termos homólogos, para €1.974 milhões, suportado pelo aumento de 6% YoY da capacidade instalada nos últimos 12 meses, o que contribuiu para um crescimento de 11% YoY da produção renovável, parcialmente mitigado por uma diminuição de 10% YoY do preço médio de venda para €53,0/MWh. Excluindo os ganhos com rotação de ativos (€119 milhões em 2025 vs. €179 milhões em 2024) e o impacto cambial, o EBITDA recorrente aumentou 27% YoY.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 17% YoY para €1.033 milhões, impactados por um aumento do custo médio da dívida, de 4,5% para 4,8%, impulsionado principalmente por taxas de juro mais elevadas no Brasil, bem como pela menor capitalização de custos, dada a diminuição do volume de ativos em construção.

A Dívida Líquida totalizou a €15,4 mil milhões, uma diminuição de €0,2 mil milhões face ao ano anterior, refletindo o forte desempenho do Cash Flow Orgânico (+16% em termos homólogos) e uma redução do investimento líquido focada em mercados de baixo risco. O pagamento do dividendo anual de €0,20 por ação e o programa de recompra de ações implicaram, em 2025, uma remuneração total de acionistas de €0,9 mil milhões.

O Conselho de Administração Executivo irá propor à Assembleia Geral de Acionistas um aumento de 2,5% na distribuição de um dividendo relativo ao exercício de 2025, no valor de 0,205€ por ação face aos 0,20€ previamente definidos como objetivo para este ano, representando um payout ratio no ponto médio do intervalo de 60%-70% de payout ratio definido para o período 2026-2028.

Na sequência do desempenho em 2025 e tendo em conta o atual enquadramento operacional e regulatório, a EDP reitera o *guidance* para 2026, apresentado ao mercado em novembro de 2025, apontando para um EBITDA recorrente de €4,9-5,0 mil milhões e um resultado líquido recorrente de €1,2-1,3 mil milhões.

(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).

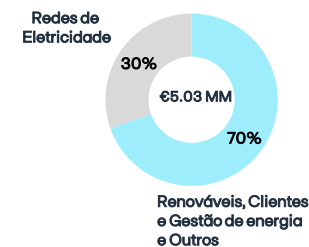
Decomposição do EBITDA



EBITDA (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	3.438	3.329	3%	+109
Eólica, Solar & Baterias (EDPR)	1.947	1.537	27%	+410
Geração Flexível & Clientes - P. Ibérica	1.289	1.482	-13%	-192
Geração Flexível & Clientes - Brasil	211	184	14%	+26
Outros	(9)	126	-	-135
Redes de Eletricidade	1.529	1.590	-4%	-61
P. Ibérica	924	860	7%	+63
Brasil	606	730	-17%	-125
Atividades corporativas e outros	61	(118)	-	+179
EBITDA consolidado	5.028	4.801	5%	+227
- Ajustamentos (1)	0	(153)	-	+153
EBITDA Recorrente	5.028	4.954	1%	+74

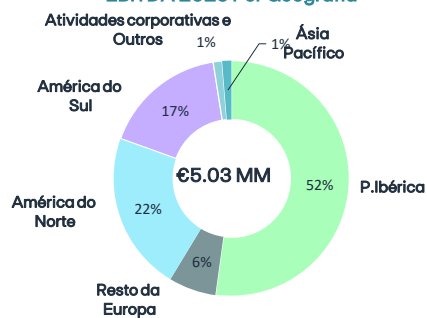
1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	4T YoY Δ %	Δ Abs.
865	982	787	695	996	806	778	857	23%	+163
454	514	327	242	476	472	442	556	130%	+314
361	437	405	279	479	290	236	284	2%	+6
54	44	44	43	44	31	85	51	19%	+8
(3)	(13)	12	130	(2)	14	15	(35)	-	-165
473	364	432	322	401	364	413	351	9%	+29
222	217	225	196	228	233	236	226	15%	+30
252	147	207	125	173	130	177	125	0%	-1
2	4	(10)	(114)	23	(9)	(2)	48	-	+162
1.341	1.349	1.209	902	1.421	1.161	1.190	1.256	39%	+354
(1)	21	0	(172)	(4)	(13)	47	(31)	82%	+142
1.342	1.328	1.209	1.074	1.425	1.174	1.142	1.287	20%	+212

EBITDA 2025 por Área de Negócio



EBITDA (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	2.624	2.761	-5%	-137
Resto da Europa	326	307	6%	+18
América do Sul	855	882	-3%	-27
América do Norte	1.098	858	28%	+240
Ásia Pacífico	64	84	-24%	-21
Atividades corporativas e Outros	61	(90)	-	+152
EBITDA consolidado	5.028	4.801	5%	+227
- Ajustamentos (1)	0	(153)	-	+153
EBITDA Recorrente	5.028	4.954	1%	+74

EBITDA 2025 Por Geografia



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima.

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



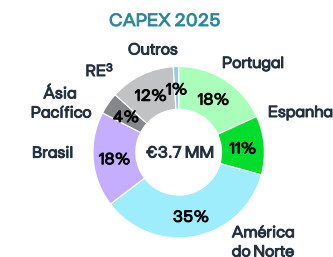
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	4T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	5.028	4.801	5%	+227	902	1.421	1.161	1.190	1.256	39%	+354
Provisões	(12)	(167)	-93%	-155	(160)	5	(7)	(1)	(9)	-94%	-151
Amortizações e imparidades exercício	(2.016)	(2.373)	-15%	-357	(1.078)	(481)	(484)	(524)	(527)	-51%	-551
EBIT	2.999	2.262	33%	+737	(336)	946	670	664	720	-	+1.056
Juros financeiros líquidos	(927)	(846)	10%	+81	(213)	(217)	(210)	(247)	(253)	19%	+40
Custos financeiros capitalizados	105	191	-45%	+86	60	27	29	25	24	60%	+36
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(228)	(212)	8%	+16	(55)	(54)	(57)	(56)	(61)	12%	+7
Diferenças de câmbio e derivados	(25)	(53)	-52%	-28	(5)	(1)	(7)	(11)	(6)	12%	+1
Outros ganhos e perdas financeiros	43	38	15%	-6	(13)	9	12	16	6	-	-19
Resultados Financeiros	(1.033)	(882)	17%	+150	(226)	(237)	(232)	(273)	(290)	29%	+65
Resultados antes de Impostos	1.967	1.379	43%	+587	(562)	708	437	392	429	-	+991
IRC e Impostos Diferidos	(569)	(506)	12%	+63	101	(179)	(101)	(129)	(160)	-	-261
Taxa de imposto efetiva (%)	29%	37%	-		18%	25%	23%	33%	37%		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(45)	(48)	-6%	-3	0	(44)	0	(0)	(1)	-	+1
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 33)	(203)	(24)	-	+179	179	(57)	(55)	(20)	(71)	-	-250
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	1.150	801	44%	+349	(282)	428	281	243	198	-	+479

(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)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Expansão	3.067	4.118	-26%	-1.051	981	942	947	1.248	755	702	730	880
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	2.410	3.637	-34%	-1.227	884	823	839	1.092	660	543	544	663
Redes de Eletricidade	656	480	37%	+176	98	119	108	155	95	158	186	217
Manutenção	594	628	-5%	-34	136	140	172	180	121	121	133	219
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	165	172	-4%	-7	23	28	55	66	24	28	31	82
Redes de Eletricidade	429	456	-6%	-27	112	112	117	114	97	93	102	137
Investim. Operacional Consolidado	3.661	4.745	-23%	-1.085	1.117	1.082	1.119	1.428	877	823	863	1.099



96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Investimento Líq. Cash (€ M)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	3.661	4.745	-23%	-1.085
Investim. Financeiro	190	704	-73%	-514
Encaixe de Rotação de ativos	(1.608)	(1.616)	-1%	+8
Encaixe Parcerias Institucionais	(769)	(971)	-21%	+201
Aquisições e alienações	(213)	(169)	26%	-44
Outros (1)	483	769	37%	-285
Investimento Líq. Cash	1.743	3.462	-50%	-1.718

Atividade de Investimento 2025

(€ milhões)



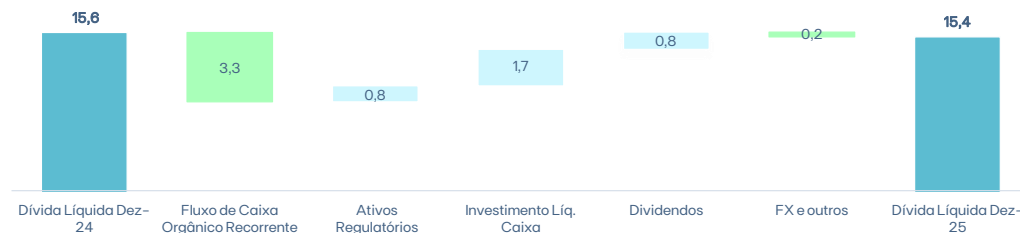
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos, investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos e outros; (2) Inclui Investimento operacional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

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 2025

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	4.033	3.670	10%	+363
EBITDA	5.028	4.801	5%	+227
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(995)	(1.131)	12%	+137
Juros financeiros líquidos pagos	(822)	(653)	-26%	-168
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(158)	(142)	-11%	-15
Outros	260	(17)	-	+277
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	3.314	2.857	16%	+456
Investimento líquido cash	(1.743)	(3.462)	50%	+1.718
Variação de Ativos Regulatórios	(764)	528	-	-1.293
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(827)	(812)	-2%	-15
Variações Cambiais	314	128	146%	+186
Outros	(85)	514	-	-599
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	209	(246)	-	+455
Taxa de câmbio - Final de período	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,18	1,04	-12%	-0,14
BRL/EUR	6,44	6,43	-0,2%	-0,01

(1) Excluindo Ativos Regulatórios.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Dez vs. Dez		
	Dez-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.785	28.029	-1.244
Ativos sob direito de uso	1.110	1.209	-99
Ativos intangíveis	5.418	4.657	+761
Goodwill	3.263	3.418	-156
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	1.768	2.288	-520
Impostos, correntes e diferidos	1.781	2.053	-273
Inventário	504	590	-86
Outros ativos, líquido	10.327	10.512	-185
Depósitos colaterais	71	43	+28
Caixa e equivalentes de caixa	3.930	3.631	+299
Total do Ativo	54.956	56.431	-1.474
Capital Próprio (€ Milhões)	Dez-25	Dez-24	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.342	11.548	-206
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 33)	5.165	4.657	+507
Total do Capital Próprio	16.506	16.205	+301
Passivo (€ Milhões)	Dez-25	Dez-24	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	21.791	21.651	+140
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>18.699</i>	<i>18.416</i>	<i>+283</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>3.092</i>	<i>3.235</i>	<i>-143</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	423	443	-19
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.216	1.452	-235
Provisões	1.391	1.346	+45
Impostos, correntes e diferidos	2.313	2.178	+134
Proveitos diferidos de invest. institucionais	1.699	1.521	+178
Outros passivos, líquido	9.617	11.635	-2.018
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.219</i>	<i>1.322</i>	<i>-103</i>
Total do Passivo	38.450	40.225	-1.775
Total do Capital Próprio e Passivo	54.956	56.431	-1.474
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Dez-25	Dez-24	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	423	443	-19
Pensões	82	81	+1
Atos médicos e outros	341	361	-20
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-198	-161	-37
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	225	281	-56
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Dez-25	Dez-24	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	40	-695	+735
Portugal	58	-561	+620
Brasil	-18	-134	+116
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-18	177	-195
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	22	-518	+540

Dívida Financeira Líquida

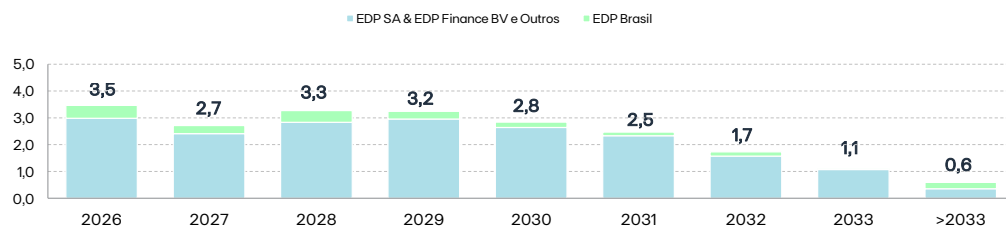
Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	21.418	21.343	0%	+75
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	17.688	17.973	-2%	-285
EDP Renováveis	1.459	1.355	8%	+104
EDP Brasil	2.271	2.014	13%	+257
Juros da dívida a liquidar	381	307	24%	+74
"Fair Value"(cobertura dívida)	(8)	1	-	-9
Derivados associados com dívida (2)	(0)	10	-	-11
Depósitos colaterais associados com dívida	(71)	(43)	-67%	-28
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(2.429)	(2.422)	-0,3%	-7
Dívida Financeira	19.290	19.197	0%	+94
Caixa e Equivalentes	3.930	3.631	8%	+299
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e outros	1.884	1.779	6%	+104
EDP Renováveis	1.199	1.196	0%	+3
EDP Brasil	847	656	29%	+191
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	4	0	-	+4
Dívida líquida do Grupo EDP	15.357	15.565	-1%	-209

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-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-30
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	604	2	200	Fev-28/ Jul-29/Jan-30
Total Linhas Crédito e Prog. de P Comer. ⁵	8.109		7.705	

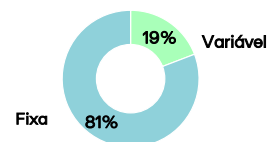
Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV		
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa2/Stable/P2	BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Dez-25	Dez-24
Dívida Líquida / EBITDA (4)	3,3x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	20,9%	21,5%

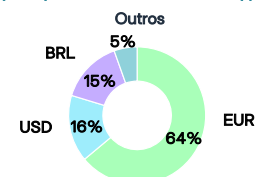
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-25 (1)



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



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



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



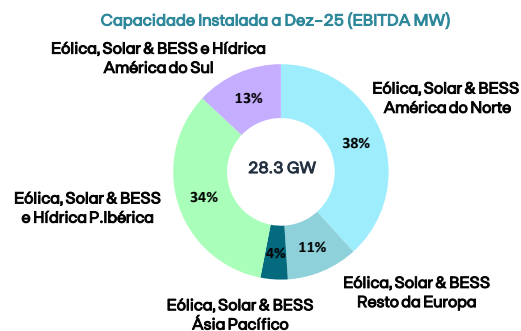
Capacidade Instalada (MW)	Dez-25	Δ YTD (1)	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas (1)	
EBITDA MW	26.424	+1.166	+1.166	+1.976	-810	1.274
Eólica	12.541	+274	+274	+576	-302	239
P.Ibérica	3.164	-	-	-	-	174
Resto da Europa	1.619	-88	-88	+183	-271	65
América do Sul	1.155	+124	+124	+124	-	-
América do Norte	6.602	+239	+239	+270	-31	-
Ásia Pacífico	-	-	-	-	-	-
Solar (3)	6.316	+793	+793	+1.291	-498	1.035
P.Ibérica	396	-192	-192	+81	-273	116
Resto da Europa	597	+38	+38	+246	-208	199
América do Sul	670	-	-	-	-	+60
América do Norte	3.507	+823	+823	+825	-2	627
Ásia Pacífico	1.146	+124	+124	+140	-16	34
Hídrica	6.924	+1	+1	+1	-	-
P.Ibérica	5.522	+1	+1	+1	-	-
América do Sul	1.401	-	-	-	-	-
Solar Distribuído EU e BR (2)	643	+98	+98	+108	-10	-
América do Sul	209	17	17	17	-	-
P.Ibérica	354	60	60	60	-	-
Resto da Europa	81	21	21	31	-10	-
MW Equity	1.832	-250	-250	+102	-352	+375
Eólica onshore & Solar	847	-24	-24	-19	-5	-
América do Norte	701	-19	-19	-19	-	-
P.Ibérica	140	0	0	0	-	-
Ásia Pacífico	6	-5	-5	0	-5	-
Eólica offshore	740	+80	+80	+121	-41	+375
Hídrica	245	-306	-306	-	-306	-
América do Sul	245	-306	-306	0	-306	-
Total	28.255	+916	+916	+2.078	-1.162	1.648

EBITDA (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Eólica, Solar & BESS	1.947	1.537	27%	+410
América do Norte	1.098	858	28%	+240
Resto da Europa	731	746	-2%	-15
América do Sul	55	50	10%	+5
Ásia Pacífico	64	84	-24%	-21
Outros(4)	-3	-202	99%	+199
Hídrica	1.198	1.035	16%	+163
Iberia	1.024	886	16%	+138
Brazil	174	149	17%	+25
EBITDA	3.145	2.572	22%	+573

Atividade de expansão (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	2.261	3.283	-31%	-1.021
América do Norte	1.296	1.716	-24%	-420
Resto da Europa	421	647	-35%	-226
P.Ibérica	233	388	-40%	-155
América do Sul	160	421	-62%	-261
Ásia Pacífico	151	110	37%	+41
Investimentos Financeiros	176	698	-75%	-522

Investimento de manutenção (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	36	29	21%	+6
América do Sul	16,1	6,0	167%	+10,1
Investimento de manutenção	52	35	46%	+16

(1) A variação RdA/Descom. considera o descomissionamento de 33 MW na América do Norte, 9 MW na APAC e 1MW na França. (2) Solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (3) Inclui BESS e solar distribuído na América do Norte e Ásia Pacífico. (4) Inclui participações da EDPR a nível europeu e outras.



Vida média e Vida residual dos ativos
(Anos)

Hídrica P. Ibérica	32	27
Hídrica América do Sul	18	9
Solar Ásia Pacífico	3	32
Eólico, Solar & BESS América do Sul	3	29
Eólico, Solar & BESS Resto da Europa	8	23
Eólico, Solar & BESS América Norte	8	23

Renováveis: Performance Financeira (1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)(3)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3.492	3.151	11%	+342
OPEX	821	804	2%	+17
Outros custos operac. (líq.)	-368	-329	-12%	-39
Custos Operacionais Líq.	453	475	-5%	-22
Joint Ventures e Associadas	105	-104	-	+210
EBITDA	3.145	2.572	22%	+573
Amortizações, imparidade; Provisões	1.157	1.630	-29%	-472
EBIT	1.987	942	111%	+1.045

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	52	-120	-	+171
Hídrica no Brasil	54	15	-	+39
Hídrica na P.Ibérica	0	0	-	-
Joint Ventures e Associadas	105	-104	-	+210

Eólica e Solar - Principais indicadores	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-5%	-2%	-	-3 p.p.
Produção (GWh)	40.608	36.554	11%	+4.054
Preço Médio de venda (€/MWh)(3)	53	59	-10%	-6

Hídrica - Principais Indicadores	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	31%	16%	-	15 p.p.
GSF (2)	84%	87%	-	-3 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,13	1,08	-4%	+0
BRL/EUR	6,31	5,83	-8%	+0

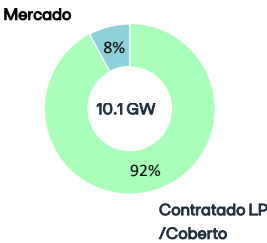
(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado. (3) Valores do passado reformulados.

Eólica, Solar & BESS na América do Norte

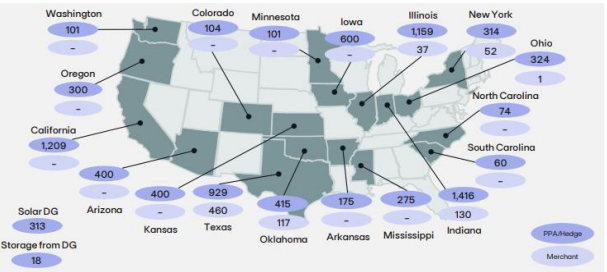


Dados operacionais	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	10.109	9.047	12%	+1.061
EUA CAE/Hedge	8.687	7.799	11%	+888
EUA Mercado	796	623	28%	+173
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs (1)	2.828	3.329	-15%	-501
Recursos eólicos vs. Média LP	-5%	-2%	-	-2 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	30%	-	-0,1 p.p.
EUA	30%	30%	-	0 p.p.
Canadá	33%	33%	-	0 p.p.
México	31%	31%	-	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	23.347	20.170	16%	+3.177
EUA	21.615	18.122	19%	+3.493
Canadá	382	611	-38%	-229
México	1.350	1.436	-6%	-86
Preço médio de venda (USD/MWh)(1)	47	45	4%	+2
EUA	47	44	5%	+2
Canadá	65	54	20%	+11
México	55	55	0%	+0
Capacidade instalada (MW Equity)	701	719	-3%	-19
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	10.809	9.766	11%	+1.043
Dados Financeiros (USD Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	1.591	1.204	32%	+388
Margem Bruta	1.116	876	27%	+240
Receitas PTC & Outras	476	328	45%	+148
Joint Ventures e Associadas	34	45	-26%	-12
EBITDA	1.241	929	33%	+311
EBIT	590	424	39%	+166

Capacidade instalada Dez-25 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Dez-25



(1) Valores do passado reformulados.

Eólica, Solar & BESS na P.Ibérica e Europa

P.Ibérica

Dados operacionais	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.560	3.752	-5%	-192
Recursos vs. Média LP	6%	24%	-	-18 p.p.
Fator médio de utilização (%)	24%	26%	-	-2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	7.570	7.486	1%	+84
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	71	87	-19%	-16
Capacidade instalada (MW Equity)	148	148	0%	0
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	3.708	3.900	-5%	-192

Dados Financeiros (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	617	628	-2%	-11
Joint Ventures e Associadas	3,2	3	20%	+1
EBITDA	396	423	-6%	-27
EBIT	205	264	-22%	-59

Resto da Europa

Dados operacionais	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	2.217	2.267	-2%	-50
Recursos vs. Média LP	-9%	-2%	-	-7 p.p.
Fator médio de utilização (%)	22%	25%	-	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.980	4.062	-2%	-81
Preço médio de venda (€/MWh)(1)	98	101	-3%	-3
Capacidade instalada (MW Equity)	732	652	12%	+80
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2.948	2.918	1%	+30

Dados Financeiros (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	392	432	-9%	-40
Joint Ventures e Associadas	(1)	0	-	-2
EBITDA	335	323	4%	+12
EBIT	223	220	1%	+3

(1) Valores do passado reformulados.



Eólica, Solar & BESS na América do Sul & Ásia Pacífico

América do Sul

Dados Operacionais	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.826	1702	7%	+124
Eolicidade vs. Média LP	-6%	-7%	-	2 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	34%	-	-4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	4.184	3.441	22%	+743
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	29	33	-13%	-4

Dados Financeiros (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	101	95	7%	+6
Joint Ventures e Associadas	-	-	-	-
EBITDA	55	50	10%	+5
EBIT	20	22	-6%	-1

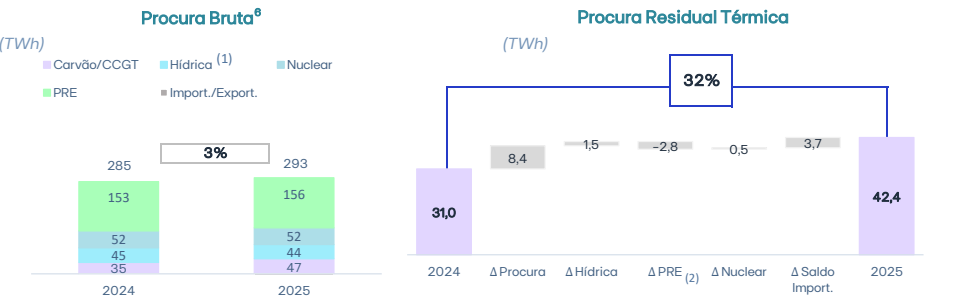
Ásia Pacífico

Dados Operacionais	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)	1152	1033	11%	+119
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	17%	-	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1527	1396	9%	+131
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	84	93	-9%	-9

Dados Financeiros (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	139	136	2%	+3
Joint Ventures e Associadas	1	0	-	+1
EBITDA	64	84	-24%	-21
EBIT	7	4	71%	+3

(1) Valores do passado reformulados

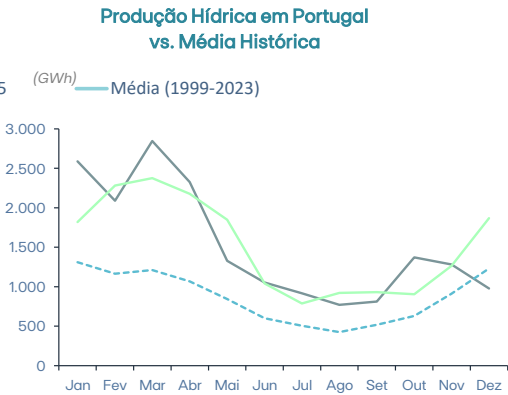
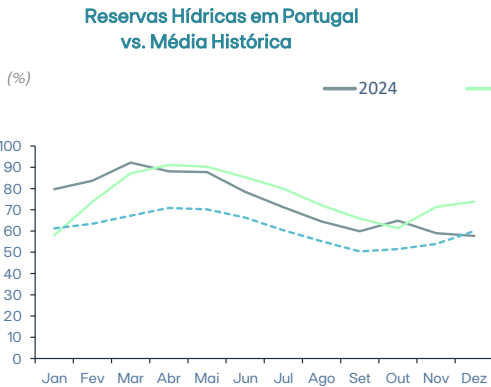
Geração Flexível & Clientes na P.Ibérica



Principais fatores (3)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	65	63	4%	2
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	82	75	9%	7
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	62	67	-7%	-5
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	74	65	13%	9
Mibgas, €/MWh	36	35	4%	2
TTF, €/MWh	35	34	4%	1

Dados operacionais hídrica	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.522	5.522	-	+1
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	31%	16%	-	15 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	11.995	11.778	2%	+216
Produção líquida (5)	9.733	9.959	-2%	-226
Bombagem	2.261	1.819	24%	+442

Dados financeiros chave (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.951	2.139	-9%	-188
EBITDA	1.289	1.482	-13%	-193
EBIT	998	1.163	-14%	-165



O nosso segmento de Clientes & Gestão de Energia na Península Ibérica incorpora 3.8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,2M 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 9M24 atualizados com última informação disponível

Geração Flexível & Clientes na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.249	4.377	-3%	-129
Portugal – Liberalizado	3.428	3.499	-2%	-72
Portugal – Regulado	806	860	-6%	-53
Espanha – Liberalizado	15	18	-19%	-4
Gás	549	564	-3%	-15
Portugal – Liberalizado	441	453	-3%	-12
Portugal – Regulado	105	108	-3%	-3
Espanha – Liberalizado	2	3	-12%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	-	-0p,p
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	42%	37%	-	+5p,p
Volume de eletricidade vendida (GWh)	28.168	26.769	5%	+1.400
Liberalizado – Residencial	7.104	7.133	0%	-29
Liberalizado – Industrial	18.600	17.005	9%	+1.596
Regulado	2.464	2.631	-6%	-167
Volume de gás vendido (GWh)	3.408	4.514	-25%	-1.106
Liberalizado – Residencial	800	816	-2%	-16
Liberalizado – Industrial	2.204	3.259	-32%	-1.055
Regulado	404	438	-8%	-35
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	354	294	20%	+60
Adições year-to-date (2)	169	180	-6%	-11
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#) (4)	3.960	3.089	28%	+871
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#) (5)	154.294	143.192	8%	+11.102

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	6.782	2.861	137%	+3.921
CCGT	6.352	2.556	149%	+3.797
Carvão	425	264	61%	+161
Outras (3)	5	42	-87%	-37
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	25%	10%	-	+15p,p
Carvão	5%	3%	-	+2p,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

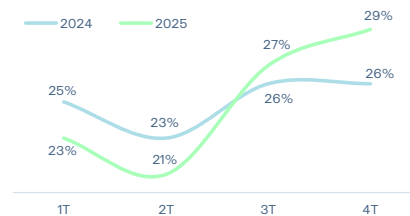
Geração Flexível & Clientes no Brasil

Taxa de Câmbio – Média do período	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,31	5,83	-8%	0

DR Operacional (€ Milhões) (1)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	182	191	-5%	-9
OPEX	28	30	-7%	-2
Outros custos operacionais Líquidos	8	1	-	6
Joint Ventures e Associadas	64	24	164%	40
EBITDA	211	184	14%	26
EBIT	141	142	-1%	-1

Comerc. e GE – Indicadores chave	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	34.128	27.293	25%	+6.835

Produção Hídrica – Sazonalização dos contratos de venda



Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	-	-
Electricidade produzida (GWh)	4.036	5.768	-30%	-1732
PLD	223	128	75%	96
Factor médio de utilização (%)	33%	47%	-	-14 p.p.
GSF (2)	84%	87%	-	-3 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	223	217	3%	6
Margem Bruta (€ Milhões)	132	146	-10%	-14
EBITDA (€ Milhões)	174	149	17%	25
Lajeado & Investco	115	118	-3%	-3
Peixe Angical	15	24	-37%	-9
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	-4	8	-	-12
EBIT (€ Milhões)	144	118	22%	26

(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

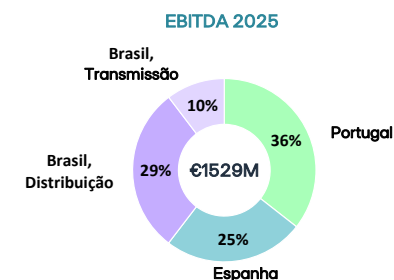
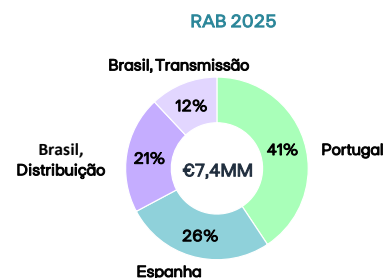


DR Operacional (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.466	2.465	0%	+1
OPEX	617	638	-3%	-21
Outros custos operacionais (líquidos)	353	268	32%	+85
Custos Operacionais Líquidos	970	906	7%	+64
Joint Ventures e Associadas (1)	34	32	5%	+2
EBITDA	1.529	1.590	-4%	-61
Amortizações, imparidades; Provisões	587	563	4%	+24
EBIT	942	1028	-8%	-86

Taxa de câmbio – Média no período	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,31	5,83	-8%	0

EBITDA (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Portugal	544	511	6%	+33
Espanha	380	349	9%	+30
Brasil	606	730	-17%	-125
EBITDA	1.529	1.590	-4%	-61

OPEX & Capex performance	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (2)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	51	53	-4%	-2,1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	237	226	5%	+11
Invest. operacional (€ Milhões) (3)	1.096	936	17%	+160
Portugal	423	420	1%	+3
Espanha	186	155	20%	+30
Brasil	488	361	35%	+127
Manutenção	23	28	-18%	-5
Expansão	464	333	40%	+132
Rede de Distribuição ('000 Km)	391	389	1%	+2
Portugal	237	236	1%	+1
Espanha	53	53	0,5%	+0,3
Brasil	101	100	1%	+1



(1) Inclui a contribuição da Celesc; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios. Inclui €10,5 milhões em aquisição de veículos

Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.162	1.136	2%	+26
OPEX	315	324	-3%	-9
Rendas de concessão	308	300	2%	+7
Outros custos operacionais (líquidos)	-4	1	-	-5
Custos Operacionais Líquidos	618	625	-1%	-7
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	544	511	6%	+33
Amortizações, imparidades; Provisões	297	303	-2%	-5
EBIT	247	208	18%	+38
Indicadores chave	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	1.162	1.136	2%	+26
Proveitos permitidos	1.157	1.134	2%	+23
Outros	5	2	140%	+3
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	48.241	46.557	4%	+1.683
Pontos de ligação (milhares)	6.601	6.541	1%	+60

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	475	449	6%	+25
OPEX	118	126	-7%	-9
Outros custos operacionais (líquidos)	-23	-26	13%	+3
Custos Operacionais Líquidos	95	100	-5%	-5
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	380	349	9%	+30
Amortizações, imparidades; Provisões	145	140	4%	+5
EBIT	234	209	12%	+25
Indicadores chave	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	475	449	6%	+25
Proveitos permitidos	421	410	3%	+11
Outros	54	39	36%	+14
Rede de Distribuição				
Pontos de ligação (milhares)	13.432	13.261	1%	+171
Electricidade distribuída (GWh)	1.406	1.399	1%	+7

(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)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	830	880	-6%	-49
OPEX	186	188	-1%	-1,7
Outros custos operacionais (líquidos)	72	-7	-	+79
Custos Operacionais Líquidos	258	181	43%	+77
Joint Ventures e Associadas (1)	34	32	6%	+2
EBITDA	606	730	-17%	-125
Amortizações, imparidades; Provisões	145	120	20%	+24
EBIT	461	610	-24%	-149

Distribuição – Indicadores chave	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	4.028	3.941	2%	+87
EDP São Paulo	2.225	2.177	2%	+48
EDP Espírito Santo	1.803	1.764	2%	+39
Eletricidade Distribuída (GWh)	29.952	29.813	0%	+139
Clientes regulados	14.364	14.788	-3%	-424
Clientes em mercado livre	15.588	15.025	4%	+563
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,0%	7,0%	-	0 p.p.
EDP Espírito Santo	10,7%	11,4%	-	-1 p.p.
Margem Bruta (€ Milhões)	651	678	-4%	-27
Receitas reguladas	569	523	9%	+46
Outros	82	155	-47%	-73
EBITDA (€ Milhões) (2)	414	454	-9%	-41
EDP São Paulo	229	250	-9%	-21
EDP Espírito Santo	185	204	-9%	-19

Transmissão – Indicadores chave (€ Milhões)	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj. custos & imp)	102	125	-18%	-23
Receitas	421	304	39%	+118
Receitas de construção	206	118	74%	+87
Receitas financeiras	162	147	11%	+16
Outras	53	39	38%	+15
Margem Bruta	180	202	-11%	-22
EBITDA	158	244	-35%	-86
EBIT	149	234	-36%	-85



• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 5 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-25; 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 8,03%.

• A EDP opera a 100% os lotes 1, 2, Q e EDP Góias e está a desenvolver quatro outros projetos: Lotes 2, 7 e 13, adjudicados no Leilão 1/2024; Lote 5, adjudicado no Leilão 4/2025.

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



Desempenho ESG

Desempenho Ambiental



Descarbonização	Unidade	2025	2024	Δ
Emissões				
Emissões totais (âmbitos 1, 2 e 3)	mil ton. CO ₂	10.129	11.232	-10%
Emissões de CO ₂ de âmbito 1	mil ton. CO ₂	2.985	1.458	+105%
Emissões de CO ₂ de âmbito 2 ⁽¹⁾	mil ton. CO ₂	318	233	+36%
Emissões de CO ₂ de âmbito 3	mil ton. CO ₂	6.826	9.541	-28%
CO ₂ evitado	mil ton. CO ₂	29.294	27.659	+6%
Portefólio de baixo carbono				
Geração renovável	%	89%	95%	-6p.p.
Receitas provenientes de carvão	%	0,4%	0,3%	+0,1p.p.
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	2,6%	1,9%	+0,7p.p.
Soluções de baixo carbono				
Solar DG – capacidade instalada ⁽²⁾	MWac	2.216	1.645	+35%
Pontos de carregamento elétricos ⁽³⁾	#	14.895	13.054	+14%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	155.175	178.043	-13%

Planeta	Unidade	2025	2024	Δ
Resíduos				
Resíduos gerados	kt	163	64	+155%
Resíduos perigosos	kt	13	6	+105%
Resíduos não perigosos	kt	150	58	+160%
Resíduos recuperados	%	86%	87%	-1p.p.
Resíduos perigosos recuperados	%	66%	61%	+5p.p.
Resíduos não perigosos recuperados	%	88%	90%	-2p.p.
Água				
Total de água captada	10 ³ m ³	72.740	100.925	-28%
Total de água rejeitada	10 ³ m ³	65.040	97.371	-33%
Consumo total de água	10 ³ m ³	7.722	3.218	+140%
Gestão ambiental				
CAPEX ambiental	€M	87	77	+13%
OPEX ambiental ⁽⁴⁾	€M	297	151	+96%
Multas e penalidades ambientais	€M	0	0,003	-



A EDP inaugura o seu primeiro parque solar na Europa que integra atividade pecuária

A EDP inaugurou o Monti di Eboli em outubro de 2025, a sua primeira central fotovoltaica na Europa concebida para uso dual do solo, integrando pastoreio e produção de energia. Localizado no sudoeste de Itália, na província de Salerno (Campânia), o projeto demonstra como a geração de energia renovável pode coexistir com práticas tradicionais de gestão do território, contribuindo simultaneamente para a produção local de energia limpa e para a utilização sustentável do solo.

Com uma capacidade instalada de 10 MWp (8,3 MWac), a central integra estruturas fotovoltaicas com sistemas de seguimento solar, que otimizam a produção de energia através do ajustamento da orientação dos painéis em função do sol. Os cerca de 17.000 módulos permitem gerar aproximadamente 17 GWh de energia limpa por ano, o equivalente ao consumo anual de eletricidade de cerca de 6.500 habitações, evitando simultaneamente mais de 7.200 toneladas de emissões de CO₂ por ano.

O local é também utilizado como área de pastoreio para cerca de 250 ovelhas, que contribuem naturalmente para o controlo da vegetação sob os painéis. Esta solução reduz a necessidade de corte mecânico, diminui os custos operacionais e reforça a sustentabilidade da exploração. Em contrapartida, os animais beneficiam de sombreamento, o que reduz as suas necessidades hídricas e ajuda a manter a cobertura vegetal durante períodos de seca, criando um sistema equilibrado entre produção de energia e atividade agrícola.

A EDP está a expandir esta abordagem de integração entre ativos de geração renovável e pastoreio em toda a Europa, com novos projetos de pastoreio ou uso agrícola já em desenvolvimento em Itália, França e Alemanha.

(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.

Desempenho Social



Pessoas	Unidade	2025	2024	Δ
A Equipa				
Colaboradores	#	11.865	12.596	-6%
Rotatividade	%	12%	11%	+1p.p.
Mulheres	%	29%	29%	-
Mulheres em cargos de liderança	%	26%	26%	-
Formação				
Investimento em formação por colaborador	€	646	506	+28%
Horas de formação por colaborador	h	25	28	-11%
Colaboradores que receberam formação	%	100%	100%	-
Prevenção e Segurança				
Acidentes fatais ⁽¹⁾	#	3	6	-3
Acidentes com dias perdidos ⁽¹⁾	#	98	138	-29%
Taxa de frequência ⁽²⁾	x	1,3	1,7	-22%
Colaboradores EDP	x	1,3	1,2	+16%
Prestadores de serviços	x	1,3	2,0	-31%
Taxa de gravidade ⁽³⁾	x	71	103	-31%
Colaboradores EDP	x	72	62	+16%
Prestadores de serviços	x	71	120	-41%
Comunidades				
Impacto Social				
Investimento social	€M	23	28	-19%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	20%	24%	-4p.p.
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	14.316	20.419	-30%
Parceiros				
Fornecedores				
Compras com <i>Due Diligence</i> de ESG	%	70%	66%	+4p.p.



A EDP abre candidaturas para um programa de formação profissional destinado a pessoas com deficiência.

A EDP lançou o RiseAbility, uma iniciativa realizada em Portugal e Espanha, concebida para preparar e capacitar pessoas com deficiências visíveis e invisíveis para o mercado de trabalho. O programa, com a duração de um mês, teve como objetivo reforçar competências, promover a inclusão e fomentar a diversidade no local de trabalho.

O RiseAbility centra-se no desenvolvimento da autoconsciência, no reforço de competências profissionais essenciais e na exposição a contextos reais de trabalho, através da interação com profissionais da EDP. Os participantes receberam orientação em áreas como resolução de problemas, comunicação, personal branding e navegação em ambientes profissionais, com o propósito de eliminar barreiras que frequentemente limitam as oportunidades de pessoas com deficiência.

Ao investir neste programa, a EDP reforça o seu compromisso com a igualdade de oportunidades e com o crescimento inclusivo. Desenvolvida em parceria com entidades como a APPDI, a Valor T e o Nova SBE Inclusive Community Forum, a iniciativa visa criar percursos que ampliem as perspetivas de carreira, promovam a autonomia e valorizem o contributo de perspetivas diversas para as organizações e para a comunidade.

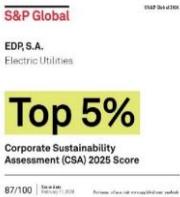
(1) Inclui dados de colaboradores e PSE, excluindo acidentes de deslocação; (2) Taxa de frequência calculada como $[\text{\#N}^\circ \text{ de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos} / \text{Horas trabalhadas} * 1.000.000]$; (3) Taxa de gravidade calculada como $[\text{\#N}^\circ \text{ de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho} / \text{Horas trabalhadas} * 1.000.000]$.

Classificações ESG



Entidade

Classificação



87/100

Top 5%
(Fev-2026)

Entidade

Classificação



79/100

(Nov-2025)

Outros Reconhecimentos



Uma das
empresas
mais éticas
no mundo
(Mar-25)



19,2/100

Risco baixo
(Dez-2025)



B+

Líder da Indústria
(Nov-2025)



Top Employer
em 13 mercados



AAA/AAA

Líder da Indústria
(Nov-2025)

A EDP, S.A. é líder entre 426 empresas de utilities



Top 2%

sobre as alterações
climáticas
(Fev-25)



Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



2025				
(€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	10.692	4.359	556	15.607
Margem Bruta	4.398	2.466	76	6.940
Fornecimentos e serviços externos	(921)	(399)	243	(1.078)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(410)	(217)	(202)	(829)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	262	(353)	(73)	(164)
Custos Operacionais	(1.069)	(970)	(33)	(2.071)
Joint Ventures e Associadas (2)	108	34	18	159
EBITDA	3.438	1.529	61	5.028
Provisões	(0)	(11)	(0)	(12)
Amortizações e imparidades (1)	(1.369)	(576)	(71)	(2.016)
EBIT	2.069	942	(11)	2.999

2024				
(€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	9.833	4.305	828	14.966
Margem Bruta	4.349	2.465	60	6.873
Fornecimentos e serviços externos	(893)	(411)	187	(1.117)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(396)	(228)	(209)	(833)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	192	(268)	(12)	(88)
Custos Operacionais	(1.097)	(906)	(34)	(2.038)
Joint Ventures e Associadas	77	32	(144)	(35)
EBITDA	3.329	1.590	(118)	4.801
Provisões	(134)	(13)	(20)	(167)
Amortizações e imparidades (1)	(1.741)	(550)	(82)	(2.373)
EBIT	1.454	1.028	(220)	2.262

(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 %	2024	2025	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.759	3.402	3.659	4.146	4.087	3.568	3.789	4.163	0%	10%	14.966	15.607	4%
Custo com vendas de energia e outros	(1.975)	(1.636)	(1.951)	(2.530)	(2.072)	(1.932)	(2.206)	(2.457)	-3%	11%	(8.092)	(8.667)	7%
Margem Bruta	1.784	1.766	1.708	1.616	2.015	1.636	1.583	1.706	6%	8%	6.873	6.940	1%
Fornecimentos e serviços externos	(260)	(289)	(265)	(303)	(255)	(264)	(264)	(296)	-2%	12%	(1.117)	(1.078)	-3%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(213)	(204)	(193)	(222)	(213)	(209)	(192)	(215)	-3%	12%	(833)	(829)	0%
Outros custos operacionais (líquidos)	4	34	(63)	(63)	(168)	(2)	6	(0)	-	-	(88)	(164)	-
Custos Operacionais	(469)	(459)	(521)	(589)	(635)	(475)	(450)	(512)	-13%	14%	(2.038)	(2.071)	2%
Joint Ventures e Associadas	25	42	22	(125)	41	0	57	62	-149%	-	(35)	159	-
EBITDA	1.341	1.349	1.209	902	1.421	1.161	1.190	1.256	39%	6%	4.801	5.028	5%
Provisões	(2)	(2)	(2)	(160)	5	(7)	(1)	(9)	-	-	(167)	(12)	-
Amortizações e imparidades (1)	(427)	(427)	(441)	(1.078)	(481)	(484)	(524)	(527)	-51%	1%	(2.373)	(2.016)	-15%
EBIT	912	920	766	(336)	946	670	664	720	-314%	8%	2.262	2.999	33%
Resultados financeiros	(236)	(225)	(196)	(226)	(237)	(232)	(273)	(290)	29%	6%	(882)	(1.033)	17%
Resultado antes de impostos e CESE	676	695	570	(562)	708	437	392	429	-176%	10%	1.379	1.967	43%
IRC e Impostos diferidos	(159)	(220)	(229)	101	(179)	(101)	(129)	(160)	-258%	24%	(506)	(569)	12%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(48)	0	0	0	(44)	0	(0)	(1)	-724%	2783%	(48)	(45)	-6%
Resultado líquido do período	469	475	341	(460)	485	336	263	268	-158%	2%	825	1.353	64%
Atrib. Acionistas da EDP	354	408	320	(282)	428	281	243	198	-170%	-19%	801	1.150	44%
Atrib. Interesses não controláveis	115	67	21	(179)	57	55	20	71	-140%	261%	24	203	732%

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

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



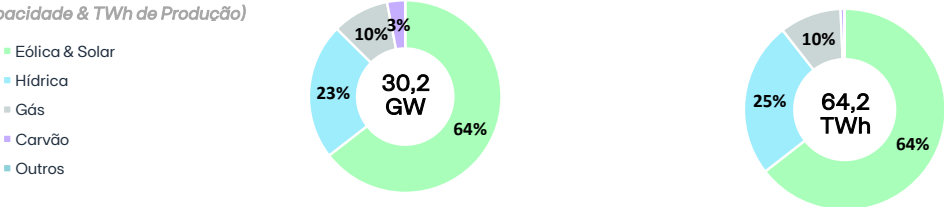
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Dez-25	Dez-24	Δ MW	Δ %	2025	2024	Δ GWh	Δ %	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25
Eólica	12.541	12.266	+274	2%	30.807	31.018	-212	-1%	9.056	7.541	5.987	8.435	8.970	7.474	5.975	+8.388
EUA	6.177	5.938	+239	-	16.151	15.917	+234	1%	4.562	4.284	2.714	4.356	4.941	4.182	2.562	+4.466
Portugal	1.177	1.177	-	-	2.792	2.924	-132	-5%	862	611	610	841	823	587	655	+726
Espanha	1.987	1.987	-	0%	4.070	4.203	-133	-3%	1.320	918	843	1.123	1.229	798	904	+1.139
Brasil	1.073	949	+124	13%	2.909	2.539	+370	15%	449	566	783	741	612	695	831	+771
Resto da Europa (2)	1.619	1.708	-88	-5%	3.386	3.669	-282	-8%	1.293	764	662	949	937	814	702	+934
Resto do Mundo (3)	508	508	-	-	1.499	1.766	-267	-15%	569	398	375	424	428	398	321	+352
Solar	6.960	6.069	+891	15%	10.599	6.054	+4.545	75%	927	1.531	1.856	1.740	2.110	2.981	3.260	+2.247
Europa	1.428	1.501	-73	-5%	1.702	1.015	+687	68%	128	282	430	176	219	547	599	+337
América do Norte	3.507	2.684	+823	31%	5.811	2.587	+3.224	125%	267	693	758	870	1.150	1.690	1.846	+1.125
Brasil & Ásia Pacífico	2.025	1.883	+141	8%	3.086	2.451	+635	26%	532	557	668	694	742	744	816	+784
dos quais Solar distribuído (4)	2.216	1.645	+571	35%												
Hídrica	6.924	6.923	+1	0%	16.030	17.546	-1.515	-9%	6.981	4.132	2.564	3.870	5.578	4.102	2.494	+3.857
Portugal	5.078	5.078	+0	0%	11.307	10.979	+328	3%	4.553	2.737	1.516	2.173	3.941	2.883	1.611	+2.873
Bombagem	2.358	2.358	-	-	-2.261	-1.819	-442	-24%	-545	-435	-378	-461	-570	-534	-638	-519
Fio de água	1.174	1.174			4.172	3.789	+384	10%	1.672	875	496	745	1.593	1.111	473	+996
Albufeira	3.847	3.847			6.948	7.006	-58	-1%	2.803	1.819	1.004	1.380	2.279	1.724	1.126	+1.820
Mini-hídricas	57	57			187	184	+2	1%	78	42	17	47	70	48	12	+57
Espanha	444	444	+1	-	687	799	-112	-14%	316	171	90	222	282	182	71	+152
Brasil	1.401	1.401	-	-	4.036	5.768	-1.732	-30%	2.111	1.223	958	1.475	1.354	1.037	812	+832
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	-	6.352	2.556	+3.797	149%	388	219	651	1.298	1.448	1.560	1.701	+1.643
Carvão	916	916	-	-	425	264	+161	61%	42	-6	44	184	134	212	12	+66
P. Ibérica	916	916	-	-	425	264	+161	61%	42	-6	44	184	134	212	12	+66
Outros (4)	0	17	-17	-	5	42	-37	-87%	12	7	10	13	5	0	0	-
Portugal	0	17	-17	-	5	42	-37	-87%	12	7	10	13	5	0	0	-
TOTAL	30.226	29.077	+1.149	4%	64.218	57.479	+6.739	12%	17.405	13.423	11.111	15.540	18.245	16.329	13.442	+16.202
Do qual:																
Portugal	8.888	8.801	+87	1%	19.166	15.600	+3.566	23%	5.645	3.508	2.615	3.832	5.861	4.716	3.728	+4.860
Espanha	4.350	4.586	-236	-5%	7.504	6.758	+746	11%	1.921	1.274	1.410	2.154	2.158	1.824	1.589	+1.932
Brasil	3.353	3.212	+141	4%	8.504	9.362	-858	-9%	2.757	1.972	2.033	2.600	2.367	2.065	2.031	+2.040
EUA	9.483	8.422	+1.061	13%	21.615	18.122	+3.493	19%	4.699	4.836	3.420	5.168	6.032	5.811	4.290	+5.482

Capacidade Instalada por País a Dez-25



Detalhe por tecnologia no 2025

(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 BESS.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs
Portugal (€ Milhões)	2.995	2.971	1%	+24
Alta / Média Tensão	1.725	1.713	1%	+11
Baixa Tensão	1.270	1.258	1%	+12
Espanha (€ Milhões) (1)	1.955	1.913	2%	+42
Brasil (R\$ Milhões)	15.230	13.480	13%	+1.750
Distribuição	9.653	7.941	22%	+1.712
EDP Espírito Santo	5.500	3.787	45%	+1.712
EDP São Paulo	4.153	4.153	-	-
Transmissão (2)	5.577	5.540	1%	+37
RAB TOTAL	7.365	7.197	2%	+168

Redes	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	391.360	389.052	1%	+2.308
Portugal	237.335	236.137	1%	+1.198
Espanha	53.340	53.067	0,5%	+273
Brasil	100.686	99.848	1%	+837
Distribuição	99.146	97.977	1%	+1.168
Transmissão	1.540	1.871	-18%	-331
DTCs (milhares)				
Portugal	69	68	1%	+1
Espanha	19	19	0%	+0,1
Contadores Inteligentes (milhares)				
Portugal	6.683	6.579	2%	+104
% do Total	101%	101%	1%	0,7 p.p.
Espanha	1.395	1.390	0%	+5

Clientes Ligados (milhares)	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.601	6.541	1%	+60
Muito Alta / Alta / Média Tensão	28	27	2%	+1
Baixa Tensão Especial	42	41	3%	+1
Baixa Tensão	6.531	6.473	1%	+58
Espanha	1.406	1.399	1%	+7
Muito alta / Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0,03
Baixa Tensão	1.403	1.396	1%	+7
Brasil	4.028	3.941	2%	+87
EDP São Paulo	2.225	2.177	2%	+48
EDP Espírito Santo	1.803	1.764	2%	+39
Total	12.034	11.880	1%	+154

(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.

Qualidade de serviço	2025	2024	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,9%	7,9%	1%	0 p.p.
Espanha	4,8%	4,8%	1%	0 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,0%	7,0%	0%	0 p.p.
Técnicas	3,7%	3,7%	-	0 p.p.
Comerciais	3,3%	3,3%	-1%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	10,7%	11,4%	-6%	-0,7 p.p.
Técnicas	6,7%	6,7%	-1%	-0,1 p.p.
Comerciais	4,0%	4,7%	-14%	-0,6 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	100%	75%	33%	25 p.p.
Espanha	61%	62%	-2%	-1 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	100%	95%	5%	5 p.p.
Espanha	100%	99%	1%	1 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	2025	2024	Δ %	Δ GWh
Portugal	48.241	46.557	4%	+1.683
Muito Alta Tensão	2.531	2.514	1%	+17
Alta / Média Tensão	21.708	21.620	0%	+88
Baixa Tensão	24.002	22.424	7%	+1.578
Espanha	13.432	13.261	1%	+171
Alta / Média Tensão	9.400	9.302	1%	+97
Especialmente baixa tensão/ Baixa Tensão	4.032	3.958	1,9%	+74
Brasil	29.952	29.813	0%	+139
Clientes livres	15.588	15.025	4%	+563
Industrial	598	878	-32%	-280
Residencial, Comercial, & Outros	13.766	13.910	-1%	-143
Total	91.624	89.631	2%	+1.994

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ MW	2025	2024	Δ %	Δ Abs.	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.586	1.530	4%	+56	52	-120	-	+171	1.144	1.138	1%	+6
Espanha	120	120	0%	-								
Estados Unidos	641	660	-3%	-19								
Outros	825	750	10%	+75								
EDP Brasil	245	695	-65%	-450	97	56	74%	+41	271	402	-32%	-131
Geração	245	695	-65%	-450								
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	450	461	-	-12	11	29	-63%	-18	48	49	-2%	-1
Geração	450	461										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									204	215	-5%	-11
Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)									85	148	-42%	-63
TOTAL	2.281	2.275	0%	+6	159	-35	-	+194	1.753	1.952	-10%	-199

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ MW	2025	2024	Δ %	Δ Abs.	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	7.487	6.521	15%	+966	135	-33	-	+168	4.740	4.261	11%	+479
Ao nível da EDP Renováveis:	2.936	1.987	48%	+950	92	153	-40%	-61	1.906	1.272	50%	+634
P. Ibérica	444	437	1%	+6								
América do Norte	2.198	1.292	70%	+906								
Resto da Europa	61	21	185%	+39								
Brasil e outros	234	236	-1%	-2								
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	4.551	4.535	0%	+16	43	-186	-	+229	2.834	2.989	-5%	-154
EDP Brasil	598	598	-	-	32	32	-2%	-1	167	179	-7%	-12
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	-	-	31	32	-4%	-1	167	179	-7%	-12
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	0	8	-	-8	36	25	44%	+11	257	217	18%	+40
TOTAL	8.085	7.128	13%	+957	203	24	732%	+179	5.165	4.657	11%	+507

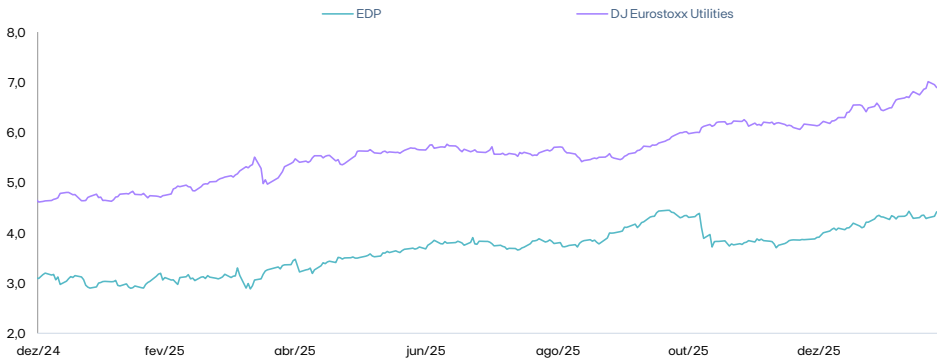
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Dez-25	Dez-24	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	-
EDP Brasil	80	77	4%	+3
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	144	204	-30%	-60
TOTAL	224	281	-20%	-57

(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 2025 e 2024.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2025
24/02/2026			
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	4,420	4,420	3,091
Máximo	4,490	4,49	4,609
Mínimo	2,876	2,876	3,053
Média	3,613	0,000	3,695
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	10.936	9.820	7.627
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	37	38	30
Volume transacionados (milhões de ações)	3.027	2.658	2.064
Volume médio diário (milhões de ações)	10	10	8

Dados Ações EDP (milhões)	2025	2024	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) 31-dezembro-2024 até 24-fevereiro-2026.(2) Valor de ações próprias em 2025 com referência a 31 de dezembro de 2025 e em 2024 com referência a 31 de dezembro 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 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
- 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
- 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
- 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: 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
- 08-Jul: EDP informa sobre participação qualificada da Blackrock
- 16-Jul: EDP informa sobre prorrogação da concessão de distribuição de eletricidade da EDP Espírito Santo
- 30-Jul: EDP assina acordo de Rotação de Ativos de portefólio eólico de 150 MW na Grécia
- 01-Ago: EDP assegura 384 MW de energia solar e armazenamento por baterias nos EUA
- 04-Ago: EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portefólio solar de 190 MWac (229 MWdc) em Espanha
- 05-Ago: ANEEL aprova revisão tarifária da EDP Espírito Santo para o período 2025-2030
- 13-Ago: EDP conclui venda de duas centrais hidroelétricas no Brasil
- 13-Ago: EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio solar de 207 MWac (248 MWdc) em Itália
- 27-Ago: EDP emite dívida European Green Sénior no montante de €500 milhões
- 09-Set: EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio solar de 300 MWac e 92 MW de armazenamento nos EUA
- 10-Set: EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio eólico de 121 MW em França e na Bélgica
- 03-Out: EDP fecha acordo de rotação de ativos para um portefólio de 1,6 GW nos EUA
- 16-Out: ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2026 e parâmetros regulatórios para 2026-2029
- 21-Out: Rotação de ativos de lote de transmissão no Brasil
- 21-Out: Ocean Winds vende participação minoritária no seu projeto offshore Îles d’Yeu et Noirmoutier de 500 MW
- 5-Nov: EDP assegura 70 MW de armazenamento por baterias nos EUA
- 5-Nov: EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 120 MWac nos EUA
- 6-Nov: EDP apresenta Plano de Negócios 2026-28 potenciado pela crescente necessidade de investimento na eletrificação
- 10-Nov: EDP informa sobre comunicação recebida pela Canada Pension Plan Investment Board
- 11-Nov: EDP informa sobre participação qualificada da CPPIB
- 19-Nov: EDP e WEC assinam acordo para aquisição de ativos para um projeto solar nos EUA
- 24-Nov: EDP fixa preço para emissão de instrumentos de dívida EU Green subordinada no montante de €1,000 milhões
- 24-Nov: Convite para apresentação de Ofertas de Venda sobre Instrumentos Híbridos e nova emissão de Híbrido Green EU
- 10-Dec: EDP conclui acordo de rotação de ativos relativo a portefólio solar de 207 MWac em Itália
- 15-Dec: ERSE anuncia tarifas e preços para a energia elétrica em 2026 e parâmetros regulatórios para 2026-2029
- 16-Dec: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.
- 17-Dec: OW conclui a venda de uma participação minoritária no seu projeto offshore Îles d’Yeu et Noirmoutier de 500 MW
- 18-Dec: EDP assina PPA para portefólio híbrido na Polónia
- 22-Dec: EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 200 MWac nos EUA
- 22-Dec: Calendário financeiro de 2026
- 30-Dec: EDP conclui acordo de rotação de ativos para um portefólio solar de 190 MWac (229 MWdc) em Espanha

