



Relatório de Resultados 1T24

Lisboa, 9 de maio

Castelo do Bode Dam, Portugal



1T24

Resultados

Conteúdo

Destaques	2
Performance Financeira Consolidada	
Decomposição do EBITDA	3
Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
Segmentos de Negócio	
Renováveis	10
Redes de eletricidade:	15
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia	18
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	22
Demonstração de Resultados por Trimestre	23
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	24
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	25
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	26
Desempenho da EDP em bolsa	27

Lisboa, 9 de maio de 2024

Destaques



Dados-chave Operacionais	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (EBITDA MW)	26.489	26.251	1%	238
Peso de Renováveis (1)	86%	79%	-	7p.p.
Produção (GWh)	17.405	17.563	-1%	-158
Peso de Renováveis (1)	97%	88%	-	10p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO₂/kWh)	20	78	-74%	-57
Clientes fornecidos (mil contratos)	8.960	9.192	-3%	-232
Clientes ligados (mil contratos)	11.772	11.634	1%	+138

O resultado líquido da EDP aumentou 20% em termos homólogos para €368m nos primeiros três meses de 2024, suportado pelo aumento do contributo das redes de eletricidade no Brasil, após o sucesso da OPA sobre a EDP Brasil, que foi concluída em agosto de 2023.

Neste período, a EDP investiu 1,1 mil milhões de euros em projetos de energias renováveis (4,6 GW de capacidade renovável em construção) e no reforço de redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil, a representar 97% do investimento total, alinhado com a taxonomia europeia e com o compromisso estratégico de transição energética. As energias renováveis representaram 97% da produção total de eletricidade da EDP no 1T24, e as emissões de CO₂ (scope 1 e 2) apresentaram uma redução de 74% em termos homólogos.

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.784	2.119	-16%	-335
OPEX	(473)	(480)	1%	+7
Outros custos operacionais (Líq.)	4	(242)	-	+247
Custos Operacionais	(469)	(722)	35%	+253
Joint Ventures e Associadas (2)	25	18	38%	+7
EBITDA	1.341	1.415	-5%	-75
EBIT	912	990	-8%	-78
Resultados financeiros	(236)	(260)	9%	+24
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(207)	(277)	25%	+70
Interesses não controláveis	115	150	-24%	-35
Resultado Líquido (accionistas da EDP)	354	303	17%	+52

O EBITDA recorrente diminuiu 5% para os €1.342M, refletindo a performance do negócio de geração e comercialização na Península Ibérica, impactado pela menor margem integrada no 1T24 face a um nível elevado no período homólogo. O EBITDA do segmento eólico e solar subiu 1% face ao 1T23, suportado pelos ganhos com transações de rotação de ativos renováveis na América do Norte, totalizando €58M, e mitigado pela diminuição na produção de energia renovável devido a recursos eólicos abaixo da média, assim como a redução do preço médio de venda de energia.

O EBITDA da atividade de redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil aumentou 24% face ao período homólogo para €474M, suportado pelo bom desempenho no Brasil. O EBITDA no Brasil aumentou 51% face ao 1T23, impulsionado por ganhos com a rotação de ativos de transmissão de eletricidade. Na Península Ibérica, o aumento no EBITDA deve-se ao aumento das receitas reguladas e eficiência na gestão dos custos operacionais.

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	1.342	1.415	-5%	-73
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	866	1.052	-18%	-187
Redes	474	381	24%	+93
Outros	3	(18)	-	+21
Resultado Líquido recorrente (4)	368	306	20%	+62

Os custos financeiros líquidos diminuíram 9% face ao período homólogo para €236M, refletindo a diminuição do custo médio da dívida de 10bps para os 4,7% impulsionado sobretudo pela diminuição da dívida em USD e BRL, mitigado pelo aumento do peso da dívida em EUR.

Em março de 2024 a dívida líquida totalizava €15,9 MM, refletindo a aceleração do investimento em energias renováveis e redes de eletricidade, bem como o aumento do défice tarifário parcialmente mitigado pelos €538M de encaixe de transações de rotação de ativos.

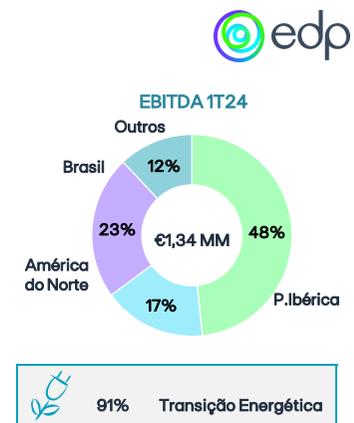
Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida Líquida	15.917	15.319	4%	+598
Dívida Líquida / EBITDA (x) (5)	3,5x	3,3x	4%	0,1x
FFO / Dívida Líquida	21%	21%	-3%	-1p.p.

A EDP pagou no dia 8 de maio o seu dividendo anual relativo ao exercício de 2023, no montante de €0,195 por ação, um aumento de 2,6%, representando um *dividend payout* de 63% sobre o resultado líquido de 2023.

(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 26; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 3 (EBITDA) e pág. 4 (Resultado líquido); (5) Líquido de activos regulatórios; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl. juros); com base no EBITDA recorrente últimos 12 meses e excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Inclui passivos por locação (IFRS-16).

Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	1T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	865	1.052	-18%	-187	1.052	679	966	854	865	-	-	-	-18%	-187
Eólica & Solar	454	448	1%	+6	448	306	672	408	454	-	-	-	1%	+6
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Iberia	361	527	-32%	-166	527	295	207	451	361	-	-	-	-32%	-166
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	54	78	-32%	-25	78	79	86	(5)	54	-	-	-	-32%	-25
Outros	(3)	(1)	-	-3	(1)	(2)	1	0	(3)	-	-	-	-	-3
Redes de Eletricidade(2)	473	381	24%	+92	381	345	389	386	473	-	-	-	24%	+92
P. Ibérica	222	214	3%	+7	214	215	220	231	222	-	-	-	3%	+7
Brasil	252	166	51%	+85	166	130	169	155	252	-	-	-	51%	+85
Outros	2	(18)	-	+20	(18)	15	10	(40)	2	-	-	-	-114%	+20
EBITDA consolidado	1.341	1.415	-5%	-75	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	-	-	-	-5%	-75
- Ajustamentos (1)	(1)	-	-	-	-	(10)	(0)	7	(1)	-	-	-	-	-1
EBITDA Recorrente	1.342	1.415	-5%	-73	1.415	1.049	1.366	1.193	1.342	-	-	-	-5%	-73



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima. (2) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. No 1T23, a contribuição da Celesc foi de €6 milhões

Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	1T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	1.341	1.415	-5%	-75	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	-5%	-75
Provisões	(2)	(2)	-33%	-1	(2)	(19)	(0)	(10)	(2)	-33%	-1
Amortizações e imparidades exercício	(427)	(424)	-1%	-2	(424)	(536)	(428)	(802)	(427)	-1%	-2
EBIT	912	990	-8%	-78	990	483	938	388	912	-8%	-78
Juros financeiros líquidos	(221)	(218)	-2%	-4	(218)	(178)	(206)	(245)	(221)	-2%	-4
Custos financeiros capitalizados	42	17	140%	+24	17	36	33	52	42	140%	+24
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(49)	(54)	9%	+5	(54)	(53)	(45)	(63)	(49)	9%	+5
Diferenças de câmbio e derivados	(17)	(17)	-1%	-0	(17)	19	(18)	(39)	(17)	-	-0
Outros ganhos e perdas financeiros	10	11	-9%	-1	11	20	17	20	10	-9%	-1
Resultados Financeiros	(236)	(260)	9%	+24	(260)	(156)	(219)	(275)	(236)	9%	+24
Resultados antes de impostos	676	730	-7%	-54	730	327	719	112	676	-7%	-54
IRC e Impostos Diferidos	(159)	(226)	30%	+68	(226)	(124)	(72)	(85)	(159)	30%	+68
Taxa de imposto efetiva (%)	23%	31%			-31%	-38%	-10%	-75%	-23%		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	(48)	(50)	4%	+2	(50)	1	-	(0)	(48)	4%	+2
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	115	150	-24%	-35	150	69	138	21	115	-24%	-35
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	354	303	17%	+52	303	134	509	7	354	17%	+52

(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)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
Expansão	981	1.039	-6%	-58	1.039	1.385	1.202	1.576	981	-	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	884	943	-6%	-59	943	1.244	1.091	1.410	884	-	-	-
Redes de Eletricidade	98	97	1%	+1	97	140	110	167	98	-	-	-
Manutenção	136	141	-4%	-5	141	130	178	196	136	-	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	23	20	16%	+3	20	34	51	78	23	-	-	-
Redes de Eletricidade	112	120	-6%	-8	120	95	126	121	112	-	-	-
Investim. Operacional Consolidado	1.117	1.180	-5%	-63	1.180	1.515	1.380	1.773	1.117	-	-	-

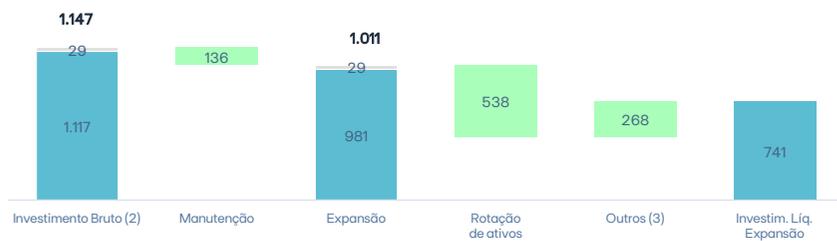


97% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	981	1.039	-6%	-58
Investim. Financeiro	29	37	-20%	-8
Encaixe de Rotação de ativos	(538)	(181)	197%	-357
Encaixe Parcerias Institucionais	(25)	(0)	-	-25
Aquisições e alienações	(39)	17	-	-57
Outros (1)	331	248	-34%	+83
Investimento Líq. de Expansão	741	1.161	-36%	-420

Atividade de Investimento 1T24

(€ milhões)



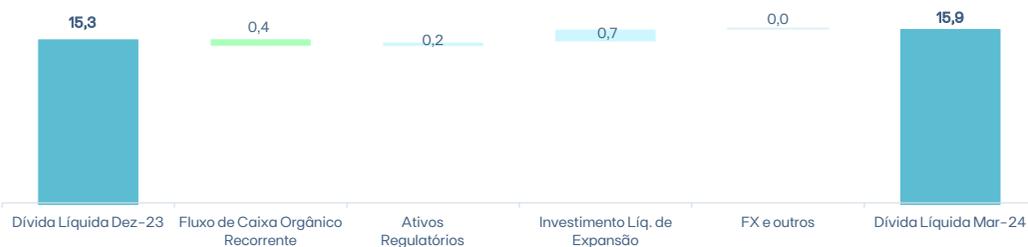
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações"; (4) Resto da Europa

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 1T24

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)	861	709	21%	+152
EBITDA recorrente	1.342	1.415	-5%	-73
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(481)	(707)	32%	+226
Investimento Operacional em Manutenção (2)	(219)	(219)	0%	-0
Juros financeiros líquidos pagos	(193)	(207)	7%	+14
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(35)	(19)	-82%	-16
Outros	18	(48)	-	+65
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	431	217	99%	+214
Expansão	(741)	(1.161)	36%	+420
Variação de Ativos Regulatórios	(245)	(935)	74%	+690
Dividendos pagos a Acionistas EDP	-	-	-	-
Variações Cambiais	(53)	16	-	-69
Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)	10	1.979	-99%	-1.969
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(598)	116	-	-713
Taxa de câmbio - Final de período	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,11	2%	+0,02
BRL/EUR	5,40	5,36	-1%	-0,04

(1) Excluindo Ativos Regulatórios; (2) Investimento operacional de manutenção inclui investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos.

Posição Financeira Consolidada



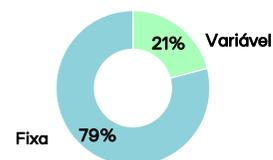
Ativo (€ Milhões)	Mar vs. Dez		
	Mar-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.592	26.079	+514
Ativos sob direito de uso	1.217	1.225	-8
Ativos intangíveis	4.849	4.825	+24
Goodwill	3.394	3.379	+16
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.103	2.933	-831
Impostos, correntes e diferidos	2.390	2.362	+28
Inventário	734	805	-71
Outros ativos, líquido	12.084	11.645	+439
Depósitos colaterais	71	71	+1
Caixa e equivalentes de caixa	2.333	3.372	-1.039
Total do Ativo	55.768	56.697	-928
Capital Próprio (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.845	11.553	+293
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.222	5.104	+118
Total do Capital Próprio	17.067	16.657	+411
Passivo (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	20.233	20.633	-400
<i>Médio e longo prazo</i>	17.612	16.728	+884
<i>Curto prazo</i>	2.620	3.905	-1.284
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	640	665	-25
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.371	1.419	-48
Provisões	975	923	+53
Impostos, correntes e diferidos	2.619	2.352	+267
Proveitos diferidos de invest. institucionais	806	769	+37
Outros passivos, líquido	12.057	13.279	-1.222
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.311	1.313	-2
Total do Passivo	38.701	40.040	-1.339
Total do Capital Próprio e Passivo	55.768	56.697	-928
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	640	665	-25
Pensões	247	260	-13
Atos médicos e outros	393	405	-12
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-155	-144	-11
Benefícios aos Empregados (líq. Imposto)	485	521	-36
Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	82	-165	+246
Portugal	252	-21	+273
Brasil	-170	-144	-26
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-79	7	-86
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)	2	-158	+160

Dívida Financeira Líquida

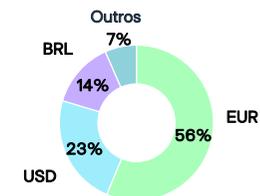


Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	19.898	20.260	-2%	-362
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	16.406	16.729	-2%	-323
EDP Renováveis	1.253	1.206	4%	+47
EDP Brasil	2.240	2.326	-4%	-86
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida a liquidar	331	367	-10%	-36
"Fair Value" (cobertura dívida)	3	5	-35%	-2
Derivados associados com dívida (2)	29	38	-24%	-9
Depósitos colaterais associados com dívida	(71)	(71)	-1%	-1
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.915)	(1.907)	0%	-8
Dívida Financeira	18.275	18.692	-2%	-417
Caixa e Equivalentes	2.333	3.372	-31%	-1.039
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1.157	1.360	-15%	-203
EDP Renováveis	699	1.372	-49%	-673
EDP Brasil	477	641	-26%	-163
EDP Espanha	-	-	0%	-
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	25	1	-	+24
Dívida Líquida do Grupo EDP	15.917	15.319	4%	+598

Dívida por tipo de taxa juro a Mar-24 (1)



Dívida por tipo de moeda a Mar-24 (1)(3)



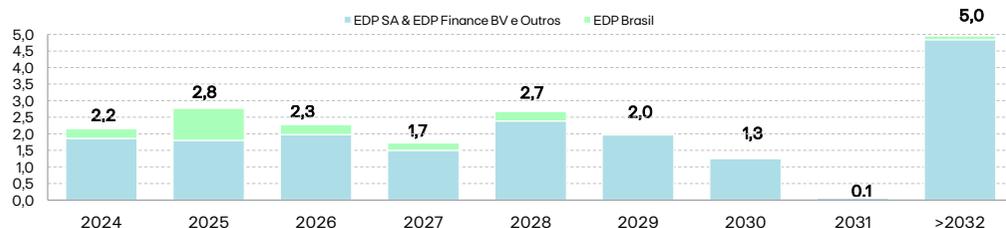
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-24	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	25	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	Jul-28
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	535	2	200	Jun-Ago-25
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.⁵	7.440		7.105	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

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

Ratings da Dívida	Mar-24	Dez-23
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,5x	3,3x
FFO / Dívida Líquida	21%	21%

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-24



(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivativos cambiais; (4) Líquido de ativos regulatórios; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl. juros); com base no EBITDA recorrente últimos 12 meses e excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Inclui passivos por locação (IFRS-16); (5) Papel Comercial



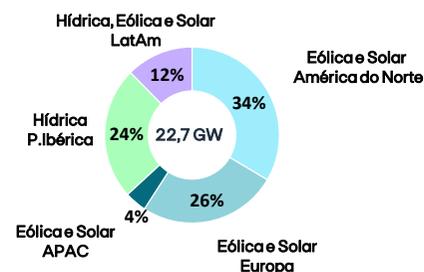
Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

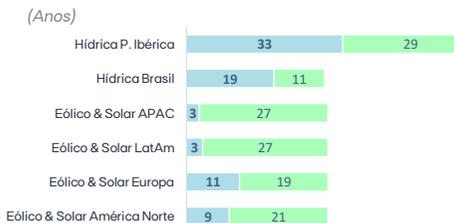


Capacidade Instalada (1) (MW)	Mar-24	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	22.668	-184	+1.860	+3.169	-1.309	3.858
Eólica e Solar (2)	15.306	-184	+1.621	+2.930	-1.309	3.858
EUA	6.965	74	+943	+1.284	-341	1.665
Canadá	130	-297	-	+297	-297	-
México	496	-	-	-	-	-
América do Norte	7.590	-223	+943	+1.581	-638	1.665
Espanha	2.042	-	-124	+131	-256	356
Portugal	1.418	-	+249	+249	-	-
França & Bélgica	255	-	+30	+30	-	30
Polónia	798	-	+65	+207	-142	45
Roménia	521	-	-	-	-	49
Itália	412	-	+89	+89	-	372
Grécia	80	-	+35	+35	-	104
Reino Unido	5	-	-	-	-	0
Europa	5.551	+11	+364	+762	-398	1.059
Brasil	1.247	-1	+133	+394	-261	1.083
APAC	917	+28	+181	+193	-12	52
Hídrica	6.921	-	-	-	-	0
P.Ibérica	5.520	-	-	-	-	0
Brasil	1.401	-	-	-	-	0
Solar Distribuído EU e BR	442	106	+239	+239	-	0
Brasil	170	66	111	111	0	0
P.Ibérica	231	39	104	104	0	0
Resto da Europa	41	1	24	24	0	0
MW Equity	1.748	+127	+93	-20	+113	729
Eólica onshore & Solar	875	+127	+93	-20	+113	1
América do Norte	719	+127	+127	+0	+127	0
P.Ibérica	140	-0	-36	-21	-14	0
Eólica offshore	322	-	-	+0	-	728
Hídrica	551	-	-	-	-	0
Latam	551	-	-	-	-	0
Total	24.417	-57	+1.953	+3.149	-1.196	4.587

Capacidade Instalada a Mar-24 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos



Atividade de expansão (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	844	918	-8%	-75
América do Norte	601	579	4%	+22
Europa	114	180	-37%	-66
Brasil & Outros	129	160	-20%	-31
Investimentos Financeiros	28	26	6%	+1
Investimento de manutenção (€ M)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	2	2	15%	0
Brasil	0	0	-	0
Investimento de manutenção	2	2	12%	+0

(1) A variação anual considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA, a variação de ~12 MW na APAC devido a conversão entre ac e dc. (2) Inclui solar distribuído da América do Norte e Ásia-Pacífico. (3) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia.

Renováveis: Performance Financeira(1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	865	1.040	-17%	-175
OPEX	195	201	-3%	-6
Outros custos operac. (líq.)	-58	47	-	-105
Custos Operacionais Líq.	137	248	-45%	-111
Joint Ventures e Associadas	15	11	37%	+4
EBITDA	744	803	-7%	-59
Amortizações, imparidade; Provisões	237	226	5%	+11
EBIT	507	577	-12%	-70
Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	11	8	-	+4
Hídrica no Brasil	4	3	24%	+1
Joint Ventures e Associadas	15	11	0,417568	+4
EBITDA (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	454	448	1%	+6
América do Norte	223	173	28%	+49
Europa	228	255	-11%	-27
Brasil & Outros	3	19	-82%	-16
Hídrica	290	355	-18%	-66
EBITDA	744	803	-7%	-59
Eólica e Solar – Principais indicadores	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-2%	-2%	-15%	0 p.p.
Produção (GWh)	9.922	10.248	-3%	-326
Preço Médio de venda (€/MWh)	61	63	-3%	-2
Hídrica – Principais Indicadores	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	38%	-5%	-	43 p.p.
GSF (2)	90%	101%	-11%	-11 p.p.
Taxa de Câmbio – Média no Período	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,09	1,07	-1%	+0,01
BRL/EUR	5,38	5,58	4%	-0,20

(1) Inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado.

Eólica e Solar na América do Norte

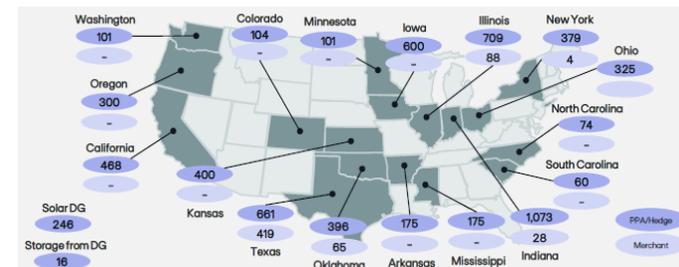
Dados operacionais	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	7.590	6.647	14%	+943
EUA CAE/Hedge	6.363	5.253	21%	+1.110
EUA Mercado	602	769	-22%	-167
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs	3.996	2.469	62%	+1.527
Recursos eólicos vs. Média LP	-3%	2%	-	-5 p.p.
Factor médio de utilização (%)	35%	37%	-6%	-2 p.p.
EUA	35%	37%	-6%	-2 p.p.
Canadá	38%	28%	34%	10 p.p.
México	34%	36%	-6%	-2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	5.398	5.174	4%	+224
EUA	4.699	4.744	-1%	-45
Canadá	341	79	-	+262
México	358	351	2%	+7
Preço médio de venda (USD/MWh)	45	44	1%	+1
EUA	45	43	4%	+2
Canadá (\$CAD/MWh)	61	98	-38%	-37
México	46	53	-14%	-7
Capacidade instalada (MW Equity)	719	592	22%	+127
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	8.309	7.239	15%	+1.070

Dados Financeiros (USD Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	298	308	-3%	-10
Margem Bruta	218	239	-9%	-21
Receitas PTC & Outras	79	68	17%	+11
Joint Ventures e Associadas	7	6	20%	+1
EBITDA	242	186	30%	+56
EBIT	127	81	58%	+47

Capacidade instalada 1T24 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Mar-24



Eólica e Solar na Europa



Dados operacionais	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.551	5.187	7%	+364
Espanha	2.042	2.166	-6%	-124
Portugal	1.418	1.169	21%	+249
Resto da Europa	2.092	1.852	13%	+240
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	2%	0%	7,807564	2 p.p.
Fator médio de utilização (%)	33%	32%	2%	1 p.p.
Espanha	31%	31%	1%	0,4 p.p.
Portugal	34%	30%	15%	4 p.p.
Resto da Europa	32%	36%	-12%	-4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.581	3.466	3%	+115
Espanha	1.325	1.374	-4%	-49
Portugal	909	731	24%	+177
Resto da Europa	1.348	1.361	-1%	-13
Preço médio de venda (€/MWh)	89	105	-15%	-16
Espanha	75	110	-31%	-34
Portugal	88	98	-10%	-10
Resto da Europa	104	104	0%	-0
Capacidade instalada (MW Equity)	462	498	-7%	-36
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	6.013	5.685	6%	+328
Dados Financeiros (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	320	371	-14%	-51
Espanha (1)	105	158	-34%	-53
Portugal	82	74	11%	+8
Resto da Europa (1)	131	143	-9%	-13
Outros/Ajustamentos	3	-5	-	+7
Joint Ventures e Associadas	-0	4	-	-4
EBITDA	228	255	-11%	-45
Espanha (1)	72	117	-39%	-45
Portugal	65	57	13%	+7
Resto da Europa (1)	90	88	2%	+2
Outros/Ajustamentos	3	-5	-	+9
EBIT	163	193	-15%	-29
Espanha (1)	49	92	-47%	-43
Portugal	49	43	14%	+6
Resto da Europa (1)	66	67	-1%	-1
Outros/Ajustamentos	-0	-9	97%	+9

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

Eólica e Solar na América do Sul & APAC



Dados Operacionais – América do Sul	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.247	1114	12%	+133
Eolicidade vs. Média LP	-17%	-4%	-	-14 p.p.
Factor médio de utilização (%)	29%	27%	6%	2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	607	1.332	-54%	-725
Preço médio de venda (€/MWh)	40	29	36%	+11

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	95	158	-40%	-63
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	44	98	-55%	-54
EBIT	9	54	-83%	-45

Dados Operacionais – APAC	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	933	751	0,242665	+182
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	17%	0	-3%	-1p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	336	276	0,216934	+60
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	92	101	-9%	-9

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	33	30	0,087105	+3
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	19	17	0,124522	+2
EBIT	4	7	-0,47015	-3

Redes de eletricidade: Performance financeira

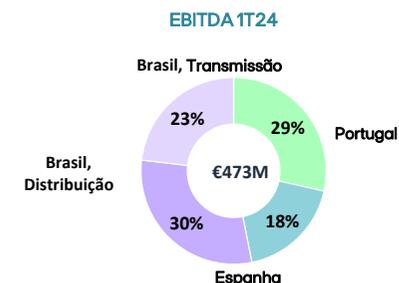
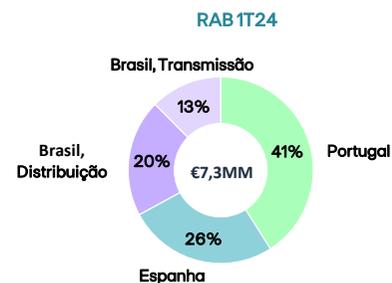


DR Operacional (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	629	607	4%	+22
OPEX	151	145	4%	+5
Outros custos operacionais (líquidos)	10	80	-88%	-70
Custos Operacionais Líquidos	161	226	-29%	-65
Joint Ventures e Associadas	5	0	-	+5
EBITDA	473	381	24%	+92
Amortizações, imparidades; Provisões	139	134	3%	+4
EBIT	334	247	35%	+87

Taxa de câmbio - Média no período	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,38	5,58	4%	0

EBITDA (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	135	127	6%	+7
Espanha	87	87	0%	-0
Brasil	252	166	51%	+85
EBITDA	473	381	24%	+93

OPEX & Capex performance	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	12	12	0%	-0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	55	51	8%	+4
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	210	217	-3%	-7
Portugal	97	95	1%	+1
Espanha	32	19	72%	+14
Brasil	81	103	-21%	-22
Manutenção	4	6	-32%	-2
Expansão	77	97	-20%	-20
Rede de Distribuição ('000 Km)	386	383	1%	+3
Portugal	235	232	1%	+2
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	99	98	0%	+0



(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. No 1T23, a contribuição da Celesc foi de €6 milhões; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios.

Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	281	271	4%	+10
OPEX	74	75	-1%	-1
Rendas de concessão	75	72	5%	+3
Outros custos operacionais (líquidos)	-2	-3	10%	+0
Custos Operacionais Líquidos	147	144	2%	+3
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
EBITDA	135	127	6%	+7
Amortizações, imparidades; Provisões	76	75	1%	+1
EBIT	59	53	12%	+6

Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	281	271	4%	+10
Regulada	281	268	5%	+13
Não-regulada	0	3	-84%	-2
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	12.285	12.179	1%	+105
Pontos de ligação (mil)	6.491	6.439	1%	+52

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	112	111	1%	+1
OPEX	27	27	3%	+1
Outros custos operacionais (líquidos)	-2	-3	22%	+1
Custos Operacionais Líquidos	25	24	7%	+2
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	87	87	0%	-0
Amortizações, imparidades; Provisões	35	33	4%	+1
EBIT	52	54	-3%	-1

Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	112	111	1%	+1
Regulada	102	101	1%	+1
Não-regulada	10	10	0%	+0
Pontos de ligação (mil)	1.392	1.384	1%	+8
Electricidade distribuída (GWh)	3.337	3.255	2%	+81

(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 (R\$ milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.264	1.255	1%	+9
OPEX	264	247	7%	+18
Outros custos operacionais (líquidos)	-315	80	-	-395
Custos Operacionais Líquidos	-51	327	-	-378
Joint Ventures e Associadas (1)	28	0	-	+28
EBITDA	1.343	928	45%	+415
Amortizações, imparidades; Provisões	125	118	6%	+7
EBIT	1.218	810	50%	+408

Distribuição - Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.889	3.811	2%	+78
EDP São Paulo	2.150	2.100	2%	+49
EDP Espírito Santo	1.739	1.710	2%	+29
Eletricidade Distribuída (GWh)	7.308	6.866	6%	+442
Cientes regulados	3.726	3.629	3%	+98
Cientes em mercado livre	3.582	3.237	11%	+345
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,19%	8,68%	-17%	-1 p.p.
EDP Espírito Santo	12%	14%	-13%	-2 p.p.
Margem Bruta (R\$ Milhões)	1.034	983	5%	+52
Receitas reguladas	796	816	-2%	-20
Outros	238	166	44%	+72
EBITDA (R\$ Milhões)	735	681	8%	+55
EDP São Paulo	387	325	19%	+63
EDP Espírito Santo	348	356	-2%	-8

Transmissão - Indicadores chave (R\$ M)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	201	188	6%	+12
Receitas	353	410	-14%	-58
Receitas de construção	132	188	-30%	-56
Receitas financeiras	197	204	-3%	-7
Outras	24	18	31%	+6
Margem Bruta	230	272	-16%	-42
EBITDA	580	247	134%	+332
EBIT	566	235	141%	+331



* Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP SP, em São Paulo, com um período regulatório de 4 anos, cuja última revisão regulatória aconteceu em Out-23; EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-22. O WACC regulado está definido em 7,29%.

* A EDP opera a 100% o lote 21, Q, EDP Goiás e MGTE e está a desenvolver dois outros projetos, o Lote 1 adjudicado no Leilão 1/2021), Lote 2 (adjudicado no Leilão 1/2022) e os lotes 2, 7 e 13 adjudicados no Leilão 1/2024.

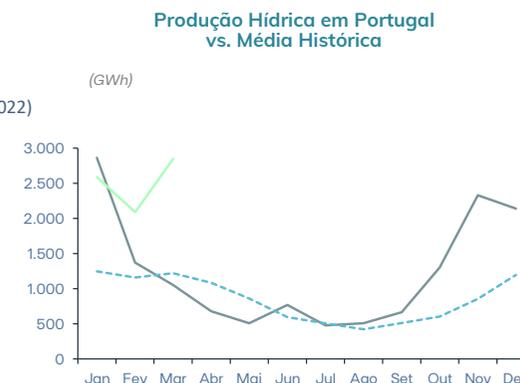
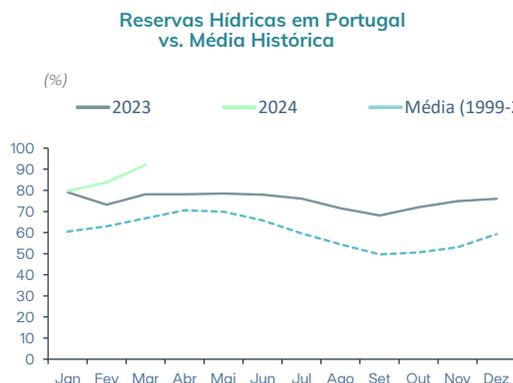
(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. No 1T23, a contribuição da Celesc foi de R\$ 27 milhões.



Principais fatores (3)	T1T24	T1T23	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	45	96	-53%	-51
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	56	107	-48%	-52
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	57	112	-49%	-55
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	60	87	-31%	-27
Mibgas, €/MWh	27	52	-47%	-24
TFE, €/MWh	27	53	-49%	-26

Dados operacionais hídrica	T1T24	T1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.520	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	38%	-5%	-	43 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	4.869	3.563	37%	+1.307
Produção líquida (5)	4.324	3.189	36%	+1.135
Bombagem	545	374	46%	+171

Dados financeiros chave (€ M)	T1T24	T1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	533	778	-31%	-245
EBITDA	361	527	-32%	-166
EBIT	291	445	-35%	-154



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora 3,8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,6M de clientes de eletricidade e as actividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

Fontes: EDP, REN, REE; (1) Líquido de bombagem; (2) Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração; (3) Média do período; (4) O preço final reflecte o preço à vista e os custos do sistema (garantia de potência e serviços de sistema); (5) Inclui mini-hídricas FIT.

Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Electricidade	4.603	4.874	-5,6%	-271
Portugal – Liberalizado	3.682	3.881	-5,1%	-199
Portugal – Regulado	902	975	-7,5%	-73
Espanha – Liberalizado	19	19	0,3%	+0
Gás	579	610	-5,0%	-30
Portugal – Liberalizado	467	506	-7,7%	-39
Portugal – Regulado	110	101	8,9%	+9
Espanha – Liberalizado	3	3	-8,9%	-0
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	13%	5,4%	+0
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	32%	29%	10,3%	+3
Volume de electricidade vendida (GWh)	7.261	8.486	-14%	-1.225
Liberalizado – Residencial	2.182	2.367	-8%	-185
Liberalizado – Industrial	4.281	5.173	-17%	-892
Regulado	798	946	-16%	-148
Volume de gás vendido (GWh)	1.441	1.754	-18%	-313
Liberalizado – Residencial	305	364	-16%	-59
Liberalizado – Industrial	951	1.257	-24%	-306
Regulado	185	133	39%	+52
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	231	126	83%	+105
Adições year-to-date (2)	57	44	29%	+13
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	9.883	6.154	61%	+3.729
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	116.750	84.167	39%	+32.583

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	442	2.172	-80%	-1.730
CCGT	388	1.232	-68%	-844
Carvão	42	908	-95%	-866
Outras (3)	12	32	-64%	-21
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	6%	20%	-68%	-14p.p.
Carvão	2%	23%	-91%	-21p.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 & Waste.;

Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil



Taxa de Câmbio - Média do período	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,38	5,58	4%	0

DR Operacional (R\$ Milhões) (1)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	291	481	-39%	-190
OPEX	40	63	-36%	-23
Outros custos operacionais Líquidos	2	-2	-	4
Joint Ventures e Associadas	39	17	132%	22
EBITDA	288	437	-34%	-149
EBIT	229	351	-35%	-122

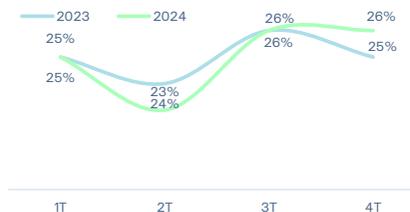
Comerc. e GE - Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	5.606	5.803	-3%	-197

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	0	720	-	-720
Electricidade Produzida (GWh)	0	0	-	0
Disponibilidade (%)	0%	100%	-	-100

Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	2.111	1.534	38%	577
PLD	61	69	-11%	-8
Factor médio de utilização (%)	69%	51%	36%	18 p.p.
GSF (2)	90%	101%	-10%	-11 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	214	199	7%	14
Margem Bruta (R\$ Milhões)	228	229	0%	-1
EBITDA (R\$ Milhões)	234	231	1%	3
Lajeado & Investco	191	191	0%	-1
Peixe Angical	43	40	8%	3
Energest	0	0	0%	0
EBIT (R\$ Milhões)	191	190	1%	1

(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 (que tem elevada sazonalidade numa base trimestral); (3) Valores de Pecém com base na contabilidade individual.

Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda





Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



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

1T23 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eleticidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.136	1.060	(712)	4.484
Margem Bruta	1.496	607	17	2.119
Fornecimentos e serviços externos	(192)	(90)	10	(273)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(115)	(55)	(36)	(207)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(149)	(80)	(13)	(242)
Custos Operacionais	(457)	(226)	(40)	(722)
Joint Ventures e Associadas (2)	13	-	5	18
EBITDA	1.052	381	(18)	1.415
Provisões	0	(2)	0	(2)
Amortizações e imparidades (1)	(280)	(132)	(12)	(424)
EBIT	773	247	(30)	990

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados. (2) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. No 1T23, a contribuição da Celesc foi de €6 milhões

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	Δ YoY %	Δ QoQ %	1T23	1T24	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.484	3.762	4.013	3.944	3.759	-	-	-	-16%	-5%	4.484	3.759	-16%
Custo com vendas de energia e outros	(2.364)	(2.217)	(2.518)	(2.106)	(1.975)	-	-	-	-16%	-6%	(2.364)	(1.975)	16%
Margem Bruta	2.119	1.545	1.495	1.838	1.784	-	-	-	-16%	-3%	2.119	1.784	-16%
Fornecimentos e serviços externos	(273)	(276)	(288)	(339)	(260)	-	-	-	-5%	-23%	(273)	(260)	-5%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(207)	(213)	(199)	(200)	(213)	-	-	-	3%	7%	(207)	(213)	3%
Outros custos operacionais (líquidos)	(242)	(47)	342	(112)	4	-	-	-	-102%	-104%	(242)	4	-102%
Custos Operacionais	(722)	(537)	(145)	(650)	(469)	-	-	-	-	-28%	(722)	(469)	-35%
Joint Ventures e Associadas	18	30	16	13	25	-	-	-	38%	-	18	25	38%
EBITDA	1.415	1.039	1.366	1.200	1.341	-	-	-	-5%	12%	1.415	1.341	-5%
Provisões	(2)	(19)	(0)	(10)	(2)	-	-	-	33%	-80%	(2)	(2)	-33%
Amortizações e imparidades (1)	(424)	(536)	(428)	(802)	(427)	-	-	-	1%	-47%	(424)	(427)	-1%
EBIT	990	483	938	388	912	-	-	-	-8%	135%	990	912	-8%
Resultados financeiros	(260)	(156)	(219)	(275)	(236)	-	-	-	-9%	-14%	(260)	(236)	-9%
Resultado antes de impostos e CESE	730	327	719	112	676	-	-	-	-7%	501%	730	676	-7%
IRC e Impostos diferidos	(226)	(124)	(72)	(85)	(159)	-	-	-	-30%	87%	(226)	(159)	30%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(50)	1	-	(0)	(48)	-	-	-	-4%	-	(50)	(48)	4%
Resultado líquido do período	453	204	647	28	469	-	-	-	4%	-	453	469	4%
Atrib. Acionistas da EDP	303	134	509	7	354	-	-	-	17%	-	303	354	17%
Atrib. Interesses não controláveis	150	69	138	21	115	-	-	-	-24%	453%	150	115	-24%

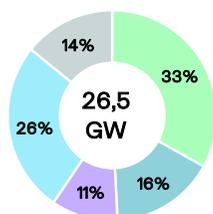
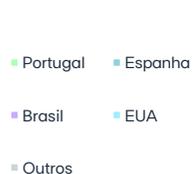
(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



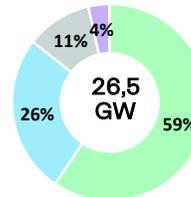
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Mar-24	Mar-23	Δ MW	Δ %	1T24	1T23	Δ GWh	Δ %	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
Eólico	12.134	12.162	-27	-0,2%	9.056	9.630	-574	-6,0%	9.630	7.003	6.324	8.712	9.056	0	0	0
EUA	5.949	5.747	+202	3,5%	4.562	4.666	-103	-2,2%	4.666	3.522	2.715	3.989	4.562	0	0	0
Portugal	1.177	1.156	+22	1,9%	862	726	+136	18,7%	726	568	608	747	862	0	0	0
Espanha	1.967	2.158	-191	-8,8%	1.320	1.371	-51	-3,7%	1.371	974	836	1.292	1.320	0	0	0
Brasil	748	910	-162	-17,8%	449	1.220	-771	-63,2%	1.220	781	1.032	995	449	0	0	0
Resto de Europa (2)	1.786	1.766	+20	1,1%	1.293	1.348	-54	-4,0%	1.348	828	814	1.283	1.293	0	0	0
Resto de Mundo (3)	508	425	+83	19,4%	569	300	+270	90,0%	300	329	319	405	569	0	0	0
Solar	3.614	1.726	+1.889	109,4%	927	664	+263	39,5%	664	798	966	773	927	0	0	0
Europa	895	253	+642	254,1%	128	48	+80	165,7%	48	73	192	80	128	0	0	0
América do Norte	1.216	475	+741	156,1%	267	209	+58	27,6%	209	295	309	247	267	0	0	0
Brasil & Outros	1.503	998	+505	50,6%	532	407	+125	30,8%	407	429	465	445	532	0	0	0
Hídrica	6.921	6.921	-	0,0%	6.981	5.097	+1.884	37,0%	5.097	2.080	1.795	5.127	6.981	0	0	0
Portugal	5.076	5.076	-	0,0%	4.553	3.273	+1.280	39,1%	3.273	1.053	869	3.899	4.553	0	0	0
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-545	-374	-171	-45,9%	-374	-342	-427	-454	-545	0	0	0
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	1.672	1.189	+482	40,5%	1.189	424	252	1.156	1.672	0	0	0
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	2.803	2.025	+778	38,4%	2.025	612	607	2.675	2.803	0	0	0
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	78	58	+20	34,7%	58	17	10	67	78	0	0	0
Espanha	444	444	-	0,0%	316	290	+27	9,1%	290	93	60	268	316	0	0	0
Brasil	1.401	1.401	-	0,0%	2.111	1.534	+577	37,6%	1.534	934	866	960	2.111	0	0	0
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0,0%	388	1.232	-844	-68,5%	1.232	905	1.222	688	388	0	0	0
Carvão	916	2.540	-1.624	-63,9%	42	908	-866	-95,4%	908	736	751	855	42	0	0	0
Iberia	916	1.820	-904	-49,7%	42	908	-866	-95,4%	908	736	751	795	42	0	0	0
Brasil	0	720	-720	-100,0%	0	0	-	-	0	0	0	61	0	0	0	0
Outros (4)	17	17	-	0,0%	12	32	-21	-64,0%	32	35	34	29	12	0	0	0
Portugal	17	17	-	0,0%	12	32	-21	-64,0%	32	35	34	29	12	0	0	0
Espanha	0	0	-	0,0%	0	0	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	26.489	26.251	+238	0,9%	17.405	17.563	-158	-0,9%	17.563	11.556	11.092	16.184	17.405	0	0	0
Do qual:																
Portugal	8.749	8.407	+342	4,1%	5.645	4.637	+1.007	21,7%	4.637	2.016	1.968	4.976	5.645	0	0	0
Espanha	4.280	5.296	-1.016	-19,2%	1.921	3.229	-1.308	-40,5%	3.229	2.413	2.507	2.797	1.921	0	0	0
Brasil	2.735	3.294	-559	-17,0%	2.757	2.886	-128	-4,5%	2.886	1.827	2.042	2.191	2.757	0	0	0
EUA	6.965	6.022	+943	15,7%	4.699	4.744	-45	-1,0%	4.744	3.660	2.851	4.090	4.699	0	0	0

Capacidade Instalada por País a Mar-24



Detalhe por tecnologia no 1T24

(GW Capacidade & TWh de Produção)



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

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ Abs
Portugal	2.971	2.939	1%	+32
Alta / Média Tensão	1.713	1.698	1%	+15
Baixa Tensão	1.258	1.241	1%	+17
Espanha (1)	1.894	1.867	1%	+27
Brasil (R\$ Milhões)	12.824	12.847	0%	-23
Distribuição	7.941	6.210	28%	+1.730
EDP Espírito Santo	3.787	3.787	0%	-
EDP São Paulo	4.153	2.423	71%	+1.730
Transmissão (2)	4.883	6.637	-26%	-1.754
RAB TOTAL	7.251	7.111	2%	+140

Redes	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	386.297	383.481	1%	+2.815
Portugal	234.774	232.328	1%	+2.445
Espanha	52.903	52.683	0%	+219
Brasil	98.620	98.470	0%	+151
Distribuição	97.175	96.284	1%	+891
Transmissão	1.445	2.185	-34%	-740

DTCs (mil)	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	63	45	40%	+18
Espanha	19	19	0%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	5.884	4.854	21%	+1.030
% do Total	91%	75%	20%	15,3 p.p.
Espanha	1.375	1.376	0%	-1

Clientes Ligados (mil)	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.491	6.439	1%	+52
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	40	39	3%	+1
Baixa Tensão	6.424	6.374	1%	+50
Espanha	1.392	1.384	1%	+8
Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.389	1.382	1%	+8
Brasil	3.889	3.811	2%	+78
EDP São Paulo	2.150	2.100	2%	+49
EDP Espírito Santo	1.739	1.710	2%	+29
Total	11.772	11.634	1%	+138

Qualidade de serviço	T24	T23	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,9%	8,4%	-6%	-0,5 p.p.
Espanha	5,9%	5,8%	2%	0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,2%	8,7%	-17%	-1,5 p.p.
Técnicas	3,8%	3,8%	0%	0 p.p.
Comerciais	3,4%	4,9%	-30%	-1,5 p.p.
EDP Espírito Santo	12,1%	13,9%	-13%	-1,7 p.p.
Técnicas	7,2%	7,1%	1%	0,1 p.p.
Comerciais	4,9%	6,7%	-28%	-1,9 p.p.

Ordens Remotas (% do Total)	T24	T23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	70%	62%	12%	7,6 p.p.
Espanha	66%	74%	-12%	-8,6 p.p.

Telecontagem (%)	T24	T23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	92%	84%	9%	7,8 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	0,1 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	T24	T23	Δ %	Δ GWh
Portugal	12.285	12.179	1%	+105
Muito Alta Tensão	628	595	6%	+34
Alta / Média Tensão	5.328	5.263	1%	+65
Baixa Tensão	6.329	6.322	0%	+7
Espanha	3.337	3.255	2%	+81
Alta / Média Tensão	2.263	2.201	3%	+62
Baixa Tensão	1.073	1.054	2%	+19
Brasil	7.308	6.866	6%	+442
Clientes livres	3.582	3.237	11%	+345
Industrial	225	268	-16%	-43
Residencial, Comercial, & Outros	3.501	3.361	4%	+140
Total	22.930	22.301	3%	+629

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

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ MW	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.197	1.105	8%	+93	11	8	49%	+4	1.285	1.080	19%	+205
Espanha	120	156										
Estados Unidos	660	592										
Outros	417	357										
EDP Brasil	695	551	26%	+144	12	9	46%	+4	456	467	-3%	-12
Geração	695	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	461	10	4682%	+452	2	2	-29%	-1	39	11	254%	+28
Geração	461	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									208	205	-	+3
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									112	477	-76%	-365
TOTAL	2.354	1.665	41%	+689	25	18	38%	+7	2.100	2.240	-6%	-140

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ MW	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.165	5.088	21%	+1.077	99	101	-2%	-2	4.799	4.692	2%	+107
Ao nível da EDP Renováveis:	2.482	2.386	4%	+96	46	52	-11%	-6	1.627	1.590	2%	+37
P. Ibérica	644	632										
América do Norte	1.290	1.286										
Resto da Europa	309	297										
Brasil	239	171										
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (4)	3.683	2.701	36%	+982	53	49	8%	+4	3.172	3.101	2%	+70
EDP Brasil	598	1.498	-60%	-901	9	44	-80%	-35	220	215	2%	+4
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	9	8	12%	+1	221	217	2%	+4
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
0% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (3)	0	901	-	-901	0	36	-	-36	-2	-2	0%	-0
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	8	8	0%	-	7	6	23%	+1	204	197	4%	+7
TOTAL	6.771	6.595	3%	+177	115	150	-24%	-35	5.222	5.104	2%	+118

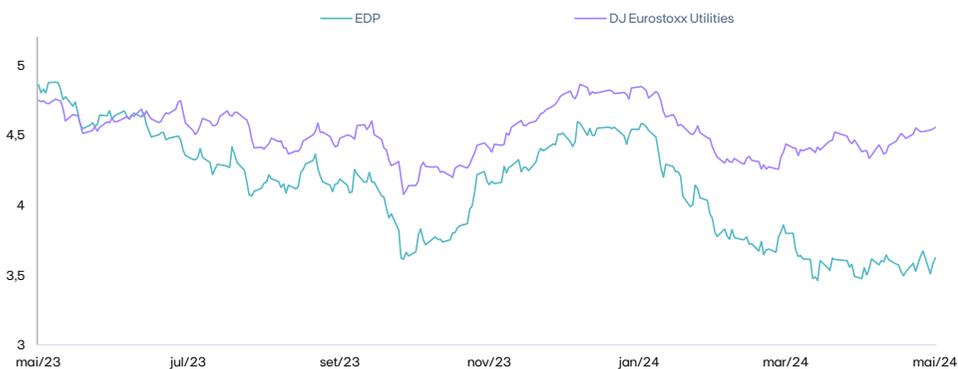
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	+0
EDP Brasil	104	107	-1,9%	-2
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	380	414	-8,3%	-34
TOTAL	485	521	-6,9%	-36

(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) 42,5% a Mar-23 e 0% a Dez-23; (4) 28,8% a Mar-23 e 28,7% a Dez-23.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



Principais Eventos EDP

- 04-Jan:** EDP celebra acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 340 MWac nos EUA
- 04-Jan:** Presidente do Conselho Geral e de Supervisão da EDP informa que não integrará Órgãos Sociais da EDP no próximo mandato
- 09-Jan:** EDP emite Dívida Green Sénior no montante de €750 milhões com cupão de 3,5%
- 12-Jan:** Convite para apresentação de ofertas de venda em dinheiro sobre \$500,000,000 6.300 per cent. notes due 2027
- 24-Jan:** EDP assegura primeiro PPA na Alemanha
- 07-Fev:** EDP assegura PPA para portefólio de 250 MW em Espanha
- 12-Fev:** EDP assegura CfD a 20 anos para 100 MW eólico onshore em Itália
- 14-Fev:** EDP assina acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW
- 15-Fev:** EDP conclui acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 340 MWac nos EUA
- 20-Fev:** EDP Conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil
- 27-Fev:** A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de Scrip Dividend da EDPR
- 27-Fev:** Reembolso antecipado de notes de emissão denominada “€1,000,000,000 fixed to reset rate subordinated notes due 2079”
- 28-Fev:** EDP assegura maior concurso público com até 200 MWdc de projetos solares em Singapura
- 28-Fev:** EDP vende défice tarifário em Portugal por €0,1 mil milhões
- 07-Mar:** EDP – Fixed to Reset Rate Hybrid Notes due March 2082 – Pagamento de Juros do 3º Cupão
- 26-Mar:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP

EDP em bolsa	YTD ¹	52W 08/05/2024	2023
Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)			
Fecho	3,622	3,622	4,555
Máximo	4,609	4,926	5,226
Mínimo	3,446	3,446	3,515
Média	3,777	4,061	4,467
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	2.864	7.415	7.570
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	32	29	30
Volume transacionados (milhões de ações)	758	1.826	1.694
Volume médio diário (milhões de ações)	8	7	7

Dados Ações EDP (milhões)	1T24	1T23	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	0%
Ações próprias	22,0	18,6	19%

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR	Yocana Mais	Tel: +351 21 001 2834
Catarina Novais	Pedro Ribeiro Horta	Email: ir@edp.com
Sofia Oliveira	Marta Brígido	Site: www.edp.com

(1) 31-Dez-2023 até 08-Mai-2024.