



# Relatório de Resultados 1T24

Lisboa, 9 de maio

Castelo do Bode Dam, Portugal



1T24

## Resultados

## Conteúdo

<b>Destaques</b>	<b>2</b>
<b>Performance Financeira Consolidada</b>	
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
<b>Segmentos de Negócio</b>	
Renováveis	10
Redes de eletricidade:	15
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia	18
<b>Demonstração de Resultados &amp; Anexos</b>	
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.
<b>Capacidade instalada (EBITDA MW)</b>	<b>26.489</b>	<b>26.251</b>	<b>1%</b>	<b>238</b>
Peso de Renováveis (1)	86%	79%	-	7p.p.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>17.405</b>	<b>17.563</b>	<b>-1%</b>	<b>-158</b>
Peso de Renováveis (1)	97%	88%	-	10p.p.
<b>Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO<sub>2</sub>/kWh)</b>	<b>20</b>	<b>78</b>	<b>-74%</b>	<b>-57</b>
<b>Clientes fornecidos (mil contratos)</b>	<b>8.960</b>	<b>9.192</b>	<b>-3%</b>	<b>-232</b>
<b>Clientes ligados (mil contratos)</b>	<b>11.772</b>	<b>11.634</b>	<b>1%</b>	<b>+138</b>

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 CO<sub>2</sub> (scope 1 e 2) apresentaram uma redução de 74% em termos homólogos.

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

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.
<b>EBITDA recorrente (4)</b>	<b>1.342</b>	<b>1.415</b>	<b>-5%</b>	<b>-73</b>
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	866	1.052	-18%	-187
Redes	474	381	24%	+93
Outros	3	(18)	-	+21
<b>Resultado Líquido recorrente (4)</b>	<b>368</b>	<b>306</b>	<b>20%</b>	<b>+62</b>

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.

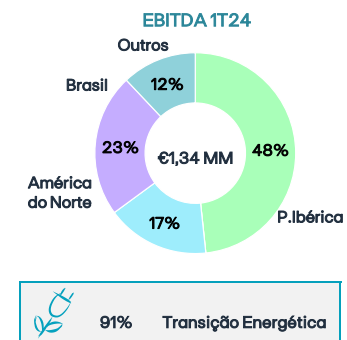
Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida Líquida	15.917	15.319	4%	+598
Dívida Líquida / EBITDA (x) (5)	3,5x	3,3x	4%	0,1x
FFO / Dívida Líquida	21%	21%	-3%	-1p.p.

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.
<b>Renováveis, Clientes e Gestão de energia</b>	<b>865</b>	<b>1.052</b>	<b>-18%</b>	<b>-187</b>	<b>1.052</b>	<b>679</b>	<b>966</b>	<b>854</b>	<b>865</b>	-	-	-	<b>-18%</b>	<b>-187</b>
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
<b>Redes de Eletricidade(2)</b>	<b>473</b>	<b>381</b>	<b>24%</b>	<b>+92</b>	<b>381</b>	<b>345</b>	<b>389</b>	<b>386</b>	<b>473</b>	-	-	-	<b>24%</b>	<b>+92</b>
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
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>1.341</b>	<b>1.415</b>	<b>-5%</b>	<b>-75</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	<b>1.366</b>	<b>1.200</b>	<b>1.341</b>	-	-	-	<b>-5%</b>	<b>-75</b>
- Ajustamentos (1)	(1)	-	-	-	-	(10)	(0)	7	(1)	-	-	-	-	-1
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>1.342</b>	<b>1.415</b>	<b>-5%</b>	<b>-73</b>	<b>1.415</b>	<b>1.049</b>	<b>1.366</b>	<b>1.193</b>	<b>1.342</b>	-	-	-	<b>-5%</b>	<b>-73</b>



(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



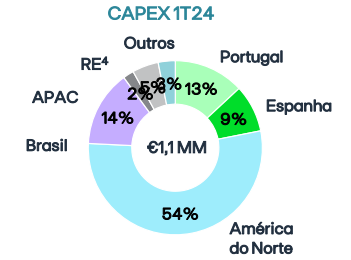
Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	1T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>1.341</b>	<b>1.415</b>	<b>-5%</b>	<b>-75</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	<b>1.366</b>	<b>1.200</b>	<b>1.341</b>	<b>-5%</b>	<b>-75</b>
Provisões	(2)	(2)	-33%	-1	(2)	(19)	(0)	(10)	(2)	-33%	-1
Amortizações e imparidades exercício	(427)	(424)	-1%	-2	(424)	(536)	(428)	(802)	(427)	-1%	-2
<b>EBIT</b>	<b>912</b>	<b>990</b>	<b>-8%</b>	<b>-78</b>	<b>990</b>	<b>483</b>	<b>938</b>	<b>388</b>	<b>912</b>	<b>-8%</b>	<b>-78</b>
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
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(236)</b>	<b>(260)</b>	<b>9%</b>	<b>+24</b>	<b>(260)</b>	<b>(156)</b>	<b>(219)</b>	<b>(275)</b>	<b>(236)</b>	<b>9%</b>	<b>+24</b>
<b>Resultados antes de impostos</b>	<b>676</b>	<b>730</b>	<b>-7%</b>	<b>-54</b>	<b>730</b>	<b>327</b>	<b>719</b>	<b>112</b>	<b>676</b>	<b>-7%</b>	<b>-54</b>
<b>IRC e Impostos Diferidos</b>	<b>(159)</b>	<b>(226)</b>	<b>30%</b>	<b>+68</b>	<b>(226)</b>	<b>(124)</b>	<b>(72)</b>	<b>(85)</b>	<b>(159)</b>	<b>30%</b>	<b>+68</b>
Taxa de imposto efetiva (%)	23%	31%			-31%	-38%	-10%	-75%	-23%		
<b>Contribuição Extraordinária para o Sector Energético</b>	<b>(48)</b>	<b>(50)</b>	<b>4%</b>	<b>+2</b>	<b>(50)</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>(0)</b>	<b>(48)</b>	<b>4%</b>	<b>+2</b>
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	115	150	-24%	-35	150	69	138	21	115	-24%	-35
<b>Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP</b>	<b>354</b>	<b>303</b>	<b>17%</b>	<b>+52</b>	<b>303</b>	<b>134</b>	<b>509</b>	<b>7</b>	<b>354</b>	<b>17%</b>	<b>+52</b>

(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
<b>Expansão</b>	<b>981</b>	<b>1.039</b>	<b>-6%</b>	<b>-58</b>	<b>1.039</b>	<b>1.385</b>	<b>1.202</b>	<b>1.576</b>	<b>981</b>	-	-	-
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	-	-	-
<b>Manutenção</b>	<b>136</b>	<b>141</b>	<b>-4%</b>	<b>-5</b>	<b>141</b>	<b>130</b>	<b>178</b>	<b>196</b>	<b>136</b>	-	-	-
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	-	-	-
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>1.117</b>	<b>1.180</b>	<b>-5%</b>	<b>-63</b>	<b>1.180</b>	<b>1.515</b>	<b>1.380</b>	<b>1.773</b>	<b>1.117</b>	-	-	-

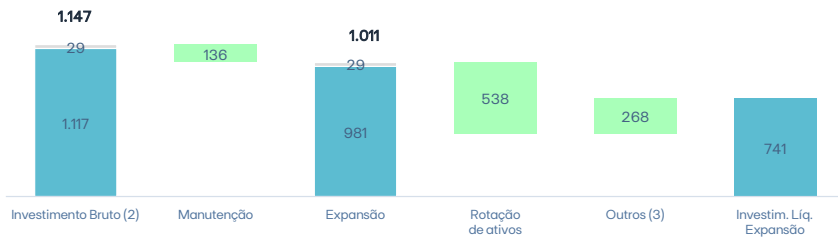


**97%** do Investimento Bruto na Transição Energética

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
<b>Investimento Líq. de Expansão</b>	<b>741</b>	<b>1.161</b>	<b>-36%</b>	<b>-420</b>

### Atividade de Investimento 1T24

(€ milhões)



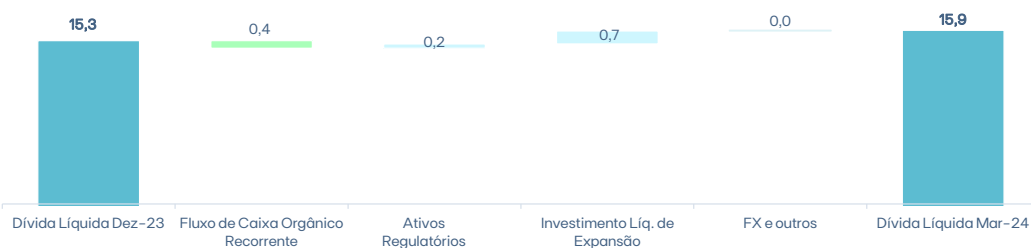
(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações";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

## Cash Flow



### Evolução da Dívida Líquida em 1T24

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)</b>	<b>861</b>	<b>709</b>	<b>21%</b>	<b>+152</b>
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
<b>Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente</b>	<b>431</b>	<b>217</b>	<b>99%</b>	<b>+214</b>
<b>Expansão</b>	<b>(741)</b>	<b>(1.161)</b>	<b>36%</b>	<b>+420</b>
<b>Variação de Ativos Regulatórios</b>	<b>(245)</b>	<b>(935)</b>	<b>74%</b>	<b>+690</b>
<b>Dividendos pagos a Acionistas EDP</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Variações Cambiais</b>	<b>(53)</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>-69</b>
<b>Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)</b>	<b>10</b>	<b>1.979</b>	<b>-99%</b>	<b>-1.969</b>
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(598)</b>	<b>116</b>	<b>-</b>	<b>-713</b>
<b>Taxa de câmbio - Final de período</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
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
<b>Total do Ativo</b>	<b>55.768</b>	<b>56.697</b>	<b>-928</b>
<b>Capital Próprio (€ Milhões)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.845	11.553	+293
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.222	5.104	+118
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>17.067</b>	<b>16.657</b>	<b>+411</b>
<b>Passivo (€ Milhões)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
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
<b>Total do Passivo</b>	<b>38.701</b>	<b>40.040</b>	<b>-1.339</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>55.768</b>	<b>56.697</b>	<b>-928</b>
<b>Benefícios aos Empregados (€ Milhões)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
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
<b>Benefícios aos Empregados (líq. imposto)</b>	<b>485</b>	<b>521</b>	<b>-36</b>
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)</b>	<b>Mar-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
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
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)</b>	<b>2</b>	<b>-158</b>	<b>+160</b>

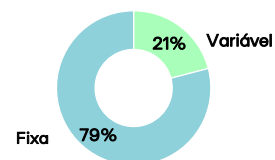


## Dívida Financeira Líquida

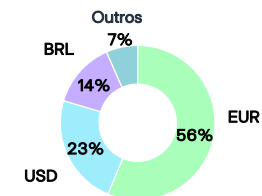


Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>19.898</b>	<b>20.260</b>	<b>-2%</b>	<b>-362</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	16.406	16.729	-2%	-323
EDP Renováveis	1.253	1.206	4%	+47
EDP Brasil	2.240	2.326	-4%	-86
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida 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
<b>Dívida Financeira</b>	<b>18.275</b>	<b>18.692</b>	<b>-2%</b>	<b>-417</b>
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>2.333</b>	<b>3.372</b>	<b>-31%</b>	<b>-1.039</b>
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%	-
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>25</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>+24</b>
<b>Dívida Líquida do Grupo EDP</b>	<b>15.917</b>	<b>15.319</b>	<b>4%</b>	<b>+598</b>

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



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



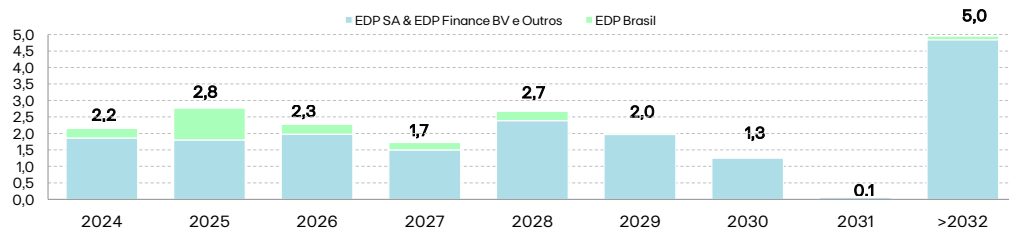
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-24	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	25	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	Jul-28
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	535	2	200	Jun-Ago-25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

### 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 derivados 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



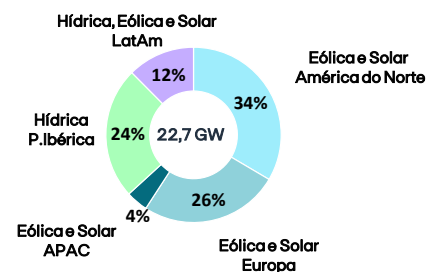
Detalhe do Negócio

## Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

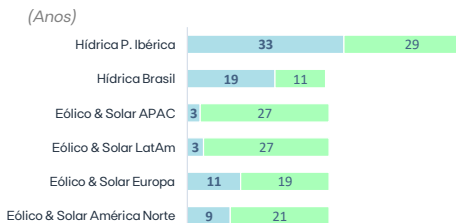


Capacidade Instalada (1) (MW)	Mar-24	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
<b>EBITDA MW</b>	<b>22.668</b>	<b>-184</b>	<b>+1.860</b>	<b>+3.169</b>	<b>-1.309</b>	<b>3.858</b>
<b>Eólica e Solar (2)</b>	<b>15.306</b>	<b>-184</b>	<b>+1.621</b>	<b>+2.930</b>	<b>-1.309</b>	<b>3.858</b>
EUA	6.965	74	+943	+1.284	-341	1.665
Canadá	130	-297	-	+297	-297	-
México	496	-	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>7.590</b>	<b>-223</b>	<b>+943</b>	<b>+1.581</b>	<b>-638</b>	<b>1.665</b>
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
<b>Europa</b>	<b>5.551</b>	<b>+11</b>	<b>+364</b>	<b>+762</b>	<b>-398</b>	<b>1.059</b>
<b>Brasil</b>	<b>1.247</b>	<b>-1</b>	<b>+133</b>	<b>+394</b>	<b>-261</b>	<b>1.083</b>
<b>APAC</b>	<b>917</b>	<b>+28</b>	<b>+181</b>	<b>+193</b>	<b>-12</b>	<b>52</b>
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
P.Ibérica	5.520	-	-	-	-	0
Brasil	1.401	-	-	-	-	0
<b>Solar Distribuído EU e BR</b>	<b>442</b>	<b>106</b>	<b>+239</b>	<b>+239</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
Brasil	170	66	111	111	0	0
P.Ibérica	231	39	104	104	0	0
Resto da Europa	41	1	24	24	0	0
<b>MW Equity</b>	<b>1.748</b>	<b>+127</b>	<b>+93</b>	<b>-20</b>	<b>+113</b>	<b>729</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>875</b>	<b>+127</b>	<b>+93</b>	<b>-20</b>	<b>+113</b>	<b>1</b>
América do Norte	719	+127	+127	+0	+127	0
P.Ibérica	140	-0	-36	-21	-14	0
<b>Eólica offshore</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>+0</b>	<b>-</b>	<b>728</b>
<b>Hídrica</b>	<b>551</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
Latam	551	-	-	-	-	0
<b>Total</b>	<b>24.417</b>	<b>-57</b>	<b>+1.953</b>	<b>+3.149</b>	<b>-1.196</b>	<b>4.587</b>

Capacidade Instalada a Mar-24 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos



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

(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.
<b>Margem Bruta</b>	<b>865</b>	<b>1.040</b>	<b>-17%</b>	<b>-175</b>
OPEX	195	201	-3%	-6
Outros custos operac. (líq.)	-58	47	-	-105
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>137</b>	<b>248</b>	<b>-45%</b>	<b>-111</b>
Joint Ventures e Associadas	15	11	37%	+4
<b>EBITDA</b>	<b>744</b>	<b>803</b>	<b>-7%</b>	<b>-59</b>
Amortizações, imparidade; Provisões	237	226	5%	+11
<b>EBIT</b>	<b>507</b>	<b>577</b>	<b>-12%</b>	<b>-70</b>

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	11	8	-	+4
Hídrica no Brasil	4	3	24%	+1

<b>Joint Ventures e Associadas</b>	<b>15</b>	<b>11</b>	<b>0,417568</b>	<b>+4</b>
------------------------------------	-----------	-----------	-----------------	-----------

EBITDA (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Eólica e Solar</b>	<b>454</b>	<b>448</b>	<b>1%</b>	<b>+6</b>
América do Norte	223	173	28%	+49
Europa	228	255	-11%	-27
Brasil & Outros	3	19	-82%	-16
<b>Hídrica</b>	<b>290</b>	<b>355</b>	<b>-18%</b>	<b>-66</b>
<b>EBITDA</b>	<b>744</b>	<b>803</b>	<b>-7%</b>	<b>-59</b>

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

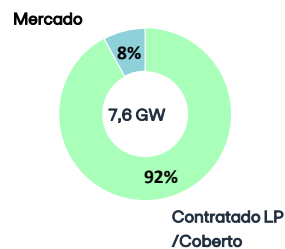
(1) Inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado.

## Eólica e Solar na América do Norte

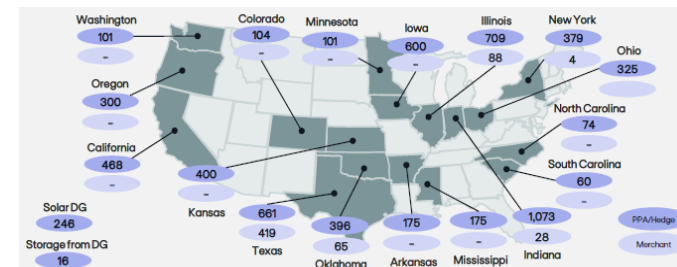
Dados operacionais	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>7.590</b>	<b>6.647</b>	<b>14%</b>	<b>+943</b>
EUA CAE/Hedge	6.363	5.253	21%	+1.110
EUA Mercado	602	769	-22%	-167
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
<b>Capacidade Instalada com PTCs</b>	<b>3.996</b>	<b>2.469</b>	<b>62%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

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

Capacidade instalada 1T24 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Mar-24



## Eólica e Solar na Europa



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

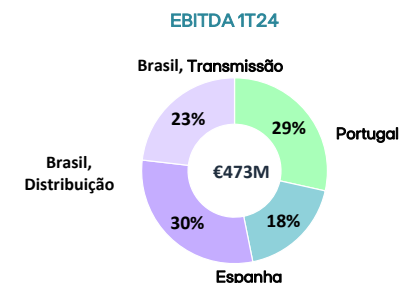
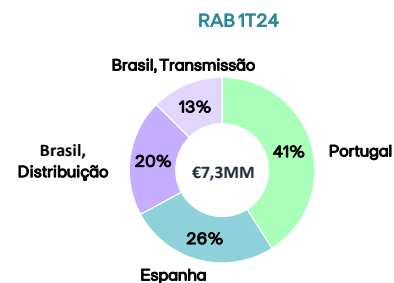


DR Operacional (€ Milhões)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>629</b>	<b>607</b>	<b>4%</b>	<b>+22</b>
OPEX	151	145	4%	+5
Outros custos operacionais (líquidos)	10	80	-88%	-70
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>161</b>	<b>226</b>	<b>-29%</b>	<b>-65</b>
Joint Ventures e Associadas	5	0	-	+5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

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
<b>EBITDA</b>	<b>473</b>	<b>381</b>	<b>24%</b>	<b>+93</b>

OPEX & Capex performance	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis (1)</b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	12	12	0%	-0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	55	51	8%	+4
<b>Invest. operacional (€ Milhões) (2)</b>	<b>210</b>	<b>217</b>	<b>-3%</b>	<b>-7</b>
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
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>386</b>	<b>383</b>	<b>1%</b>	<b>+3</b>
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.
<b>Margem Bruta</b>	<b>281</b>	<b>271</b>	<b>4%</b>	<b>+10</b>
OPEX	74	75	-1%	-1
Rendas de concessão	75	72	5%	+3
Outros custos operacionais (líquidos)	-2	-3	10%	+0
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>147</b>	<b>144</b>	<b>2%</b>	<b>+3</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>135</b>	<b>127</b>	<b>6%</b>	<b>+7</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	76	75	1%	+1
<b>EBIT</b>	<b>59</b>	<b>53</b>	<b>12%</b>	<b>+6</b>

Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>281</b>	<b>271</b>	<b>4%</b>	<b>+10</b>
Regulada	281	268	5%	+13
Não-regulada	0	3	-84%	-2
<b>Rede de Distribuição</b>				
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.
<b>Margem Bruta</b>	<b>112</b>	<b>111</b>	<b>1%</b>	<b>+1</b>
OPEX	27	27	3%	+1
Outros custos operacionais (líquidos)	-2	-3	22%	+1
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>7%</b>	<b>+2</b>
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0%</b>	<b>-0</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	35	33	4%	+1
<b>EBIT</b>	<b>52</b>	<b>54</b>	<b>-3%</b>	<b>-1</b>

Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>112</b>	<b>111</b>	<b>1%</b>	<b>+1</b>
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.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.264</b>	<b>1.255</b>	<b>1%</b>	<b>+9</b>
OPEX	264	247	7%	+18
Outros custos operacionais (líquidos)	-315	80	-	-395
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>-51</b>	<b>327</b>	<b>-</b>	<b>-378</b>
Joint Ventures e Associadas (1)	28	0	-	+28
<b>EBITDA</b>	<b>1.343</b>	<b>928</b>	<b>45%</b>	<b>+415</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	125	118	6%	+7
<b>EBIT</b>	<b>1.218</b>	<b>810</b>	<b>50%</b>	<b>+408</b>

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

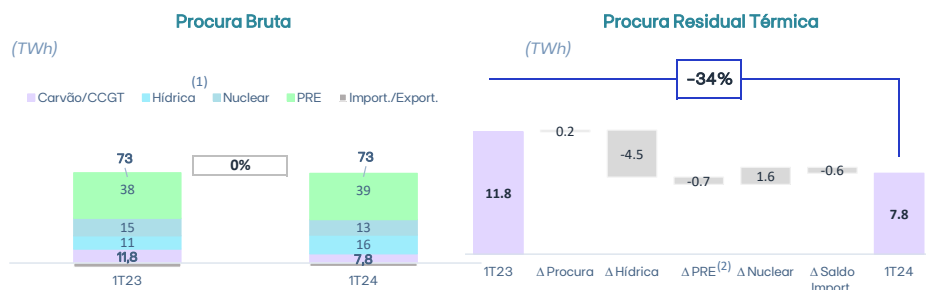
Transmissão - Indicadores chave (R\$ M)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	201	188	6%	+12
<b>Receitas</b>	<b>353</b>	<b>410</b>	<b>-14%</b>	<b>-58</b>
Receitas de construção	132	188	-30%	-56
Receitas financeiras	197	204	-3%	-7
Outras	24	18	31%	+6
<b>Margem Bruta</b>	<b>230</b>	<b>272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



\* 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.

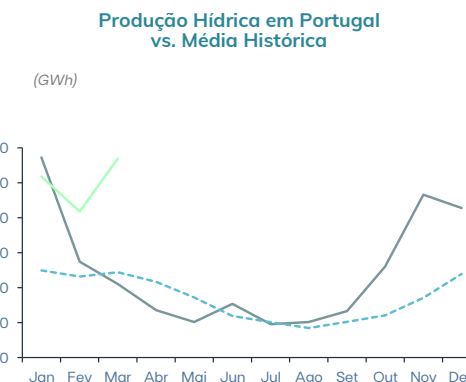
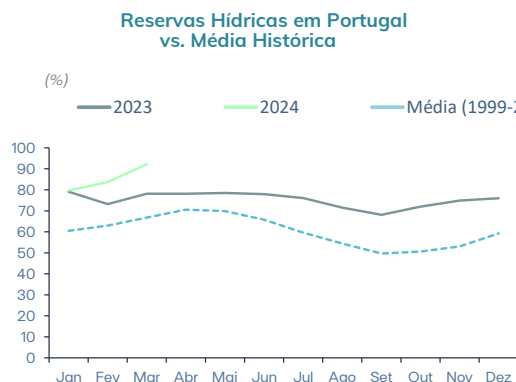
(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. No 1T23, a contribuição da Celesc foi de R\$ 27 milhões.



Principais fatores (3)	T1T24	T1T23	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletríc. (Espanha), €/MWh	45	96	-53%	-51
Preço final de eletríc. (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.
<b>Margem Bruta</b>	<b>533</b>	<b>778</b>	<b>-31%</b>	<b>-245</b>
<b>EBITDA</b>	<b>361</b>	<b>527</b>	<b>-32%</b>	<b>-166</b>
<b>EBIT</b>	<b>291</b>	<b>445</b>	<b>-35%</b>	<b>-154</b>



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.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
<b>Electricidade</b>	<b>4.603</b>	<b>4.874</b>	<b>-5,6%</b>	<b>-271</b>
Portugal – Liberalizado	3.682	3.881	-5,1%	-199
Portugal – Regulado	902	975	-7,5%	-73
Espanha – Liberalizado	19	19	0,3%	+0
<b>Gás</b>	<b>579</b>	<b>610</b>	<b>-5,0%</b>	<b>-30</b>
Portugal – Liberalizado	467	506	-7,7%	-39
Portugal – Regulado	110	101	8,9%	+9
Espanha – Liberalizado	3	3	-8,9%	-0
<b>Taxa de penetração Dual Fuel (%)</b>	<b>14%</b>	<b>13%</b>	<b>5,4%</b>	<b>+0</b>
<b>Rácio de serviços por contrato (%) (1)</b>	<b>32%</b>	<b>29%</b>	<b>10,3%</b>	<b>+3</b>
<b>Volume de electricidade vendida (GWh)</b>	<b>7.261</b>	<b>8.486</b>	<b>-14%</b>	<b>-1.225</b>
Liberalizado – Residencial	2.182	2.367	-8%	-185
Liberalizado – Industrial	4.281	5.173	-17%	-892
Regulado	798	946	-16%	-148
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>	<b>1.441</b>	<b>1.754</b>	<b>-18%</b>	<b>-313</b>
Liberalizado – Residencial	305	364	-16%	-59
Liberalizado – Industrial	951	1.257	-24%	-306
Regulado	185	133	39%	+52
<b>Solar Descentralizado (MWac)</b>				
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.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>442</b>	<b>2.172</b>	<b>-80%</b>	<b>-1.730</b>
CCGT	388	1.232	-68%	-844
Carvão	42	908	-95%	-866
Outras (3)	12	32	-64%	-21
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
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.
<b>Margem bruta</b>	<b>291</b>	<b>481</b>	<b>-39%</b>	<b>-190</b>
OPEX	40	63	-36%	-23
Outros custos operacionais Líquidos	2	-2	-	4
Joint Ventures e Associadas	39	17	132%	22
<b>EBITDA</b>	<b>288</b>	<b>437</b>	<b>-34%</b>	<b>-149</b>
<b>EBIT</b>	<b>229</b>	<b>351</b>	<b>-35%</b>	<b>-122</b>

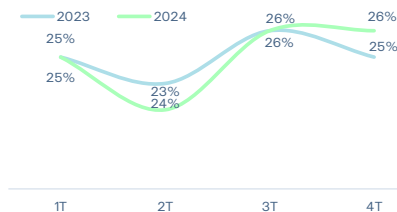
Comerc. e GE - Indicadores chave	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	5.606	5.803	-3%	-197

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
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>228</b>	<b>229</b>	<b>0%</b>	<b>-1</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>234</b>	<b>231</b>	<b>1%</b>	<b>3</b>
Lajeado & Investco	191	191	0%	-1
Peixe Angical	43	40	8%	3
Energest	0	0	0%	0
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>191</b>	<b>190</b>	<b>1%</b>	<b>1</b>

(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
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.149</b>	<b>629</b>	<b>7</b>	<b>1.784</b>
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
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(304)</b>	<b>(161)</b>	<b>(4)</b>	<b>(469)</b>
Joint Ventures e Associadas (2)	21	5	(0)	25
<b>EBITDA</b>	<b>865</b>	<b>473</b>	<b>2</b>	<b>1.341</b>
Provisões	(0)	(2)	(0)	(2)
Amortizações e imparidades (1)	(276)	(137)	(13)	(427)
<b>EBIT</b>	<b>588</b>	<b>334</b>	<b>(11)</b>	<b>912</b>

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
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.496</b>	<b>607</b>	<b>17</b>	<b>2.119</b>
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)
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(457)</b>	<b>(226)</b>	<b>(40)</b>	<b>(722)</b>
Joint Ventures e Associadas (2)	13	-	5	18
<b>EBITDA</b>	<b>1.052</b>	<b>381</b>	<b>(18)</b>	<b>1.415</b>
Provisões	0	(2)	0	(2)
Amortizações e imparidades (1)	(280)	(132)	(12)	(424)
<b>EBIT</b>	<b>773</b>	<b>247</b>	<b>(30)</b>	<b>990</b>

(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%
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.119</b>	<b>1.545</b>	<b>1.495</b>	<b>1.838</b>	<b>1.784</b>	-	-	-	<b>-16%</b>	<b>-3%</b>	<b>2.119</b>	<b>1.784</b>	<b>-16%</b>
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%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(722)</b>	<b>(537)</b>	<b>(145)</b>	<b>(650)</b>	<b>(469)</b>	-	-	-	-	<b>-28%</b>	<b>(722)</b>	<b>(469)</b>	<b>-35%</b>
Joint Ventures e Associadas	18	30	16	13	25	-	-	-	38%	-	18	25	38%
<b>EBITDA</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	<b>1.366</b>	<b>1.200</b>	<b>1.341</b>	-	-	-	<b>-5%</b>	<b>12%</b>	<b>1.415</b>	<b>1.341</b>	<b>-5%</b>
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%
<b>EBIT</b>	<b>990</b>	<b>483</b>	<b>938</b>	<b>388</b>	<b>912</b>	-	-	-	<b>-8%</b>	<b>135%</b>	<b>990</b>	<b>912</b>	<b>-8%</b>
Resultados financeiros	(260)	(156)	(219)	(275)	(236)	-	-	-	-9%	-14%	(260)	(236)	-9%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>730</b>	<b>327</b>	<b>719</b>	<b>112</b>	<b>676</b>	-	-	-	<b>-7%</b>	<b>501%</b>	<b>730</b>	<b>676</b>	<b>-7%</b>
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%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>303</b>	<b>134</b>	<b>509</b>	<b>7</b>	<b>354</b>	-	-	-	<b>17%</b>	-	<b>303</b>	<b>354</b>	<b>17%</b>
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.

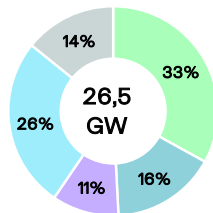
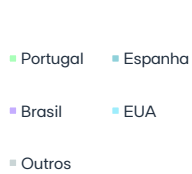


# Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



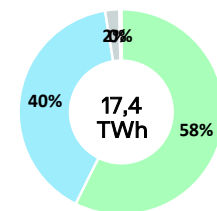
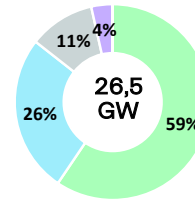
Tecnologia	Capacidade Instalada - MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Mar-24	Mar-23	Δ MW	Δ %	1T24	1T23	Δ GWh	Δ %	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
<b>Eólico</b>	<b>12.134</b>	<b>12.162</b>	<b>-27</b>	<b>-0,2%</b>	<b>9.056</b>	<b>9.630</b>	<b>-574</b>	<b>-6,0%</b>	<b>9.630</b>	<b>7.003</b>	<b>6.324</b>	<b>8.712</b>	<b>9.056</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Solar</b>	<b>3.614</b>	<b>1.726</b>	<b>+1.889</b>	<b>109,4%</b>	<b>927</b>	<b>664</b>	<b>+263</b>	<b>39,5%</b>	<b>664</b>	<b>798</b>	<b>966</b>	<b>773</b>	<b>927</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>6.921</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>6.981</b>	<b>5.097</b>	<b>+1.884</b>	<b>37,0%</b>	<b>5.097</b>	<b>2.080</b>	<b>1.795</b>	<b>5.127</b>	<b>6.981</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Portugal</b>	<b>5.076</b>	<b>5.076</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>4.553</b>	<b>3.273</b>	<b>+1.280</b>	<b>39,1%</b>	<b>3.273</b>	<b>1.053</b>	<b>869</b>	<b>3.899</b>	<b>4.553</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Espanha</b>	<b>444</b>	<b>444</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>316</b>	<b>290</b>	<b>+27</b>	<b>9,1%</b>	<b>290</b>	<b>93</b>	<b>60</b>	<b>268</b>	<b>316</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Brasil</b>	<b>1.401</b>	<b>1.401</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>2.111</b>	<b>1.534</b>	<b>+577</b>	<b>37,6%</b>	<b>1.534</b>	<b>934</b>	<b>866</b>	<b>960</b>	<b>2.111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Gás/ CCGT</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>388</b>	<b>1.232</b>	<b>-844</b>	<b>-68,5%</b>	<b>1.232</b>	<b>905</b>	<b>1.222</b>	<b>688</b>	<b>388</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Carvão</b>	<b>916</b>	<b>2.540</b>	<b>-1.624</b>	<b>-63,9%</b>	<b>42</b>	<b>908</b>	<b>-866</b>	<b>-95,4%</b>	<b>908</b>	<b>736</b>	<b>751</b>	<b>855</b>	<b>42</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Outros (4)</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>12</b>	<b>32</b>	<b>-21</b>	<b>-64,0%</b>	<b>32</b>	<b>35</b>	<b>34</b>	<b>29</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>TOTAL</b>	<b>26.489</b>	<b>26.251</b>	<b>+238</b>	<b>0,9%</b>	<b>17.405</b>	<b>17.563</b>	<b>-158</b>	<b>-0,9%</b>	<b>17.563</b>	<b>11.556</b>	<b>11.092</b>	<b>16.184</b>	<b>17.405</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Portugal</b>	<b>2.971</b>	<b>2.939</b>	<b>1%</b>	<b>+32</b>
Alta / Média Tensão	1.713	1.698	1%	+15
Baixa Tensão	1.258	1.241	1%	+17
<b>Espanha (1)</b>	<b>1.894</b>	<b>1.867</b>	<b>1%</b>	<b>+27</b>
<b>Brasil (R\$ Milhões)</b>	<b>12.824</b>	<b>12.847</b>	<b>0%</b>	<b>-23</b>
<b>Distribuição</b>	<b>7.941</b>	<b>6.210</b>	<b>28%</b>	<b>+1.730</b>
EDP Espírito Santo	3.787	3.787	0%	-
EDP São Paulo	4.153	2.423	71%	+1.730
<b>Transmissão (2)</b>	<b>4.883</b>	<b>6.637</b>	<b>-26%</b>	<b>-1.754</b>
<b>RAB TOTAL</b>	<b>7.251</b>	<b>7.111</b>	<b>2%</b>	<b>+140</b>

Redes	Mar-24	Mar-23	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>386.297</b>	<b>383.481</b>	<b>1%</b>	<b>+2.815</b>
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.
<b>Portugal</b>	<b>6.491</b>	<b>6.439</b>	<b>1%</b>	<b>+52</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	40	39	3%	+1
Baixa Tensão	6.424	6.374	1%	+50
<b>Espanha</b>	<b>1.392</b>	<b>1.384</b>	<b>1%</b>	<b>+8</b>
Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.389	1.382	1%	+8
<b>Brasil</b>	<b>3.889</b>	<b>3.811</b>	<b>2%</b>	<b>+78</b>
EDP São Paulo	2.150	2.100	2%	+49
EDP Espírito Santo	1.739	1.710	2%	+29
<b>Total</b>	<b>11.772</b>	<b>11.634</b>	<b>1%</b>	<b>+138</b>

Qualidade de serviço	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas (3)</b>				
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)	1T24	1T23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	70%	62%	12%	7,6 p.p.
Espanha	66%	74%	-12%	-8,6 p.p.

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

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

(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.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.197</b>	<b>1.105</b>	<b>8%</b>	<b>+93</b>	<b>11</b>	<b>8</b>	<b>49%</b>	<b>+4</b>	<b>1.285</b>	<b>1.080</b>	<b>19%</b>	<b>+205</b>
Espanha	120	156										
Estados Unidos	660	592										
Outros	417	357										
<b>EDP Brasil</b>	<b>695</b>	<b>551</b>	<b>26%</b>	<b>+144</b>	<b>12</b>	<b>9</b>	<b>46%</b>	<b>+4</b>	<b>456</b>	<b>467</b>	<b>-3%</b>	<b>-12</b>
Geração	695	551										
Distribuição												
<b>P.Ibérica (Ex-eólica) &amp; Outros</b>	<b>461</b>	<b>10</b>	<b>4682%</b>	<b>+452</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>-29%</b>	<b>-1</b>	<b>39</b>	<b>11</b>	<b>254%</b>	<b>+28</b>
Geração	461	10										
Redes Reguladas												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>208</b>	<b>205</b>	<b>-</b>	<b>+3</b>
<b>Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)</b>									<b>112</b>	<b>477</b>	<b>-76%</b>	<b>-365</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.354</b>	<b>1.665</b>	<b>41%</b>	<b>+689</b>	<b>25</b>	<b>18</b>	<b>38%</b>	<b>+7</b>	<b>2.100</b>	<b>2.240</b>	<b>-6%</b>	<b>-140</b>

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

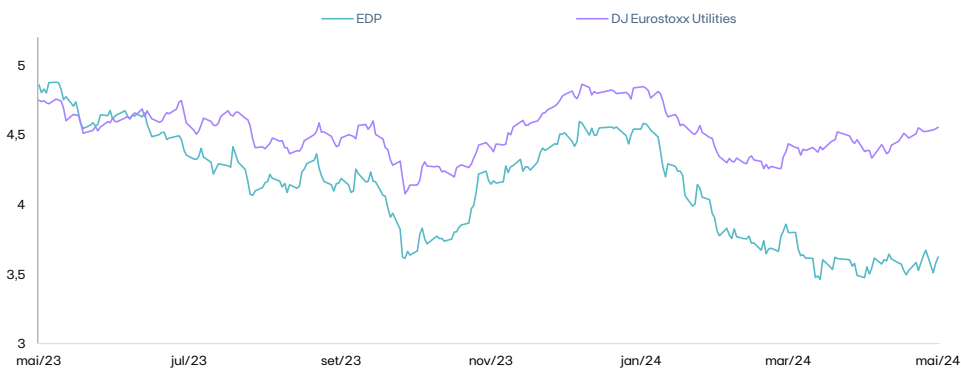
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Mar-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	+0
EDP Brasil	104	107	-1,9%	-2
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	380	414	-8,3%	-34
<b>TOTAL</b>	<b>485</b>	<b>521</b>	<b>-6,9%</b>	<b>-36</b>

(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 <sup>1</sup>	52W 08/05/2024	2023
<b>Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)</b>			
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
<b>Liquidez da EDP na Euronext Lisboa</b>			
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.