



# Relatório de Resultados 1S24

Lisboa, 30 de julho



1S24

## Resultados

## Conteúdo

<b>Destaques</b>	<b>2</b>
<b>Performance Financeira Consolidada</b>	
Decomposição do EBITDA	3
Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
<b>Segmentos de Negócio</b>	
Renováveis	10
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia	15
Redes de eletricidade	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, 30 de junho de 2024

## Destaques



Dados-chave Operacionais	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (EBITDA+ Equity MW)</b>	<b>29.128</b>	<b>28.480</b>	<b>2%</b>	<b>648</b>
Peso de Renováveis (1)	84%	80%	-	5p.p.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>30.836</b>	<b>29.119</b>	<b>6%</b>	<b>+1.718</b>
Peso de Renováveis (1)	98%	87%	-	11p.p.
<b>Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)</b>	<b>19</b>	<b>84</b>	<b>-77%</b>	<b>-64</b>
<b>Clientes fornecidos (mil contratos)</b>	<b>8.898</b>	<b>9.145</b>	<b>-3%</b>	<b>-247</b>
<b>Clientes ligados (mil contratos)</b>	<b>11.809</b>	<b>11.668</b>	<b>1%</b>	<b>+142</b>

O resultado líquido recorrente da EDP no 1º semestre de 2024 aumentou 50% (+€258M) para €775M suportado pelo bom resultado dos ganhos com rotação de ativos de transmissão de eletricidade no Brasil e ativos de produção de energia eólica e solar em Itália, EUA e Canadá. Excluindo ganhos de rotação de ativos, o resultado líquido recorrente aumentou 15% para €591M.

O aumento de 20% da produção de energias renováveis, sobretudo energia hidrelétrica em Portugal (+69%) e eólica e solar nos EUA (+13%) compensou a queda de preços grossistas de eletricidade na Europa e a forte redução da produção de eletricidade com base em combustíveis fósseis, com as energias renováveis a representarem 98% da produção total de eletricidade no 1º Sem. 2024. Adicionalmente, registou-se um aumento do contributo do negócio de redes de eletricidade regulada, impulsionado pela aquisição dos minoritários da EDP Brasil concluída em agosto de 2023, mitigando o impacto da desconsolidação dos ativos térmicos.

A EDP continuou a investir na transição energética, com 97% dos €2,3MM de investimento do 1S24, associado a projetos de energias renováveis e ao reforço e expansão das redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil.

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>3.550</b>	<b>3.664</b>	<b>-3%</b>	<b>-114</b>
OPEX	(966)	(970)	0,4%	+4
Outros custos operacionais (Liq.)	38	(289)	-	+327
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(928)</b>	<b>(1.259)</b>	<b>26%</b>	<b>+331</b>
Joint Ventures e Associadas (2)	68	49	39%	+19
<b>EBITDA</b>	<b>2.690</b>	<b>2.454</b>	<b>10%</b>	<b>+236</b>
<b>EBIT</b>	<b>1.832</b>	<b>1.473</b>	<b>24%</b>	<b>+359</b>
Resultados financeiros	(461)	(416)	11%	-44
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	(427)	(400)	7%	-27
Interesses não controláveis	(182)	(220)	17%	+38
<b>Resultado líquido (accionistas da EDP)</b>	<b>762</b>	<b>437</b>	<b>75%</b>	<b>+325</b>

O EBITDA recorrente aumentou 8% para os €2.670M, beneficiando de ganhos com rotação de ativos de €243M no 1S24. A atividade integrada de produção e comercialização beneficiou do aumento da produção hídrica na Iberia e redução do custo de abastecimento de energia que compensou a redução do contributo da atividade de produção térmica na Ibéria e no Brasil, no seguimento de venda de participações nas centrais de Pecém e Aboño e redução da atividade das centrais de gás na Ibéria. A produção eólica e solar aumentou 5% e o preço médio de venda manteve-se estável, beneficiando de subida de preços nos EUA e com a queda de preços na Europa parcialmente compensado por estratégias de cobertura. Nas redes de eletricidade, a distribuição no Brasil foi positivamente impactada pelo aumento de consumo de 9%, enquanto na distribuição em Portugal a subida de proveitos regulados reflete a indexação à inflação. No 2T24 a EDP venceu o leilão para a construção e operação de 3 lotes de ativos de transmissão de eletricidade no Brasil, com uma extensão total de 1.388 km.

Os custos operacionais (OPEX) apresentaram uma ligeira redução em termos absolutos face ao período homólogo, para os €966M no 1S24, num contexto de expansão de atividade, refletindo o foco no aumento da eficiência e gestão integrada do grupo EDP.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 11% face ao período homólogo para €461M, refletindo o aumento da dívida média, apesar da diminuição do custo médio da dívida em 24bps para os 4,6% impulsionado sobretudo pela diminuição da dívida em USD e BRL, mitigado pelo aumento do peso da dívida em EUR.

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA recorrente (4)</b>	<b>2.670</b>	<b>2.464</b>	<b>8%</b>	<b>+206</b>
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1.847	1.742	6%	+106
Redes	838	726	15%	+112
Outros	(15)	(3)	-	-12
<b>Resultado líquido recorrente (4)</b>	<b>775</b>	<b>517</b>	<b>50%</b>	<b>+258</b>

O Dividendo anual relativo ao exercício de 2023 foi de €0.195 por ação e pago no dia 8 de maio que totalizou €812M. Em junho de 2024 a dívida líquida totalizava €17,4 MM, refletindo a aceleração do investimento em energias renováveis e redes de eletricidade, o pagamento de dividendos no 2T24 e o aumento de 0,4MM do ativo regulatório em Portugal no 1S24.

Em 17 de julho ocorreu o encaixe da transação de rotação de ativos em Itália de ~€0,4MM, e estão previstas transações adicionais na segunda metade do ano.

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Jun-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	17.406	15.319	14%	+2.087
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,7x	3,3x	10%	0,3x
FFO / Dívida líquida	19%	21%	-9%	-2p.p.

No seguimento deste desempenho no 1S24, a EDP espera atingir em 2024 um EBITDA recorrente de cerca de €5 MM, um resultado líquido recorrente de aproximadamente €1,3 MM, em linha com os objetivos financeiros apresentados em maio.

(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 dos últimos 12 meses (considerando normalização dos ganhos de transações de rotação de ativos) e inclui passivos por locação (IFRS-16).

## Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Renováveis, Clientes e Gestão de energia(6)</b>	<b>1.847</b>	<b>1.731</b>	<b>7%</b>	<b>+115</b>
Eólica & Solar	968	754	28%	+213
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Iberia	798	822	-3%	-24
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	97	158	-38%	-61
Outros	(16)	(2)	-	-14
<b>Redes de Eletricidade(2)</b>	<b>837</b>	<b>726</b>	<b>15%</b>	<b>+111</b>
P. Ibérica	439	429	2%	+9
Brasil	398	296	34%	+102
<b>Outros</b>	<b>6</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>+9</b>
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>2.690</b>	<b>2.454</b>	<b>10%</b>	<b>+236</b>
- Ajustamentos (1)	20	(10)	-	-
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>2.670</b>	<b>2.464</b>	<b>8%</b>	<b>+206</b>

EBITDA (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Geografia</b>				
P. Ibérica	1.466	1.514	-3%	-47
Europa	234	124	89%	+110
América do Sul	476	463	3%	+13
América do Norte	471	320	47%	+151
APAC	41	35	19%	+6
<b>Hídrica P. Ibérica</b>	<b>2</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>+2</b>
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>2.690</b>	<b>2.454</b>	<b>10%</b>	<b>+236</b>
- Ajustamentos (1)	20	(10)	-	-
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>2.670</b>	<b>2.464</b>	<b>8%</b>	<b>+206</b>

EBITDA 1S24 Por Geografia



	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	2T YoY	
									Δ %	Δ Abs.
<b>Renováveis, Clientes e Gestão de energia(6)</b>	<b>1.052</b>	<b>679</b>	<b>966</b>	<b>854</b>	<b>865</b>	<b>982</b>	-	-	<b>45%</b>	<b>+303</b>
Eólica & Solar	448	306	672	408	454	514	-	-	68%	+207
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Iberia	527	295	207	451	361	437	-	-	48%	+143
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia - Brasil	78	79	86	(5)	54	44	-	-	-45%	-36
Outros	(1)	(2)	1	0	(3)	(13)	-	-	-	-11
<b>Redes de Eletricidade(2)</b>	<b>381</b>	<b>345</b>	<b>389</b>	<b>386</b>	<b>473</b>	<b>364</b>	-	-	<b>5%</b>	<b>+19</b>
P. Ibérica	214	215	220	231	222	217	-	-	1%	+2
Brasil	166	130	169	155	252	147	-	-	13%	+17
<b>Outros</b>	<b>(18)</b>	<b>15</b>	<b>10</b>	<b>(40)</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	-	-	<b>-75%</b>	<b>-11</b>
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	<b>1.366</b>	<b>1.200</b>	<b>1.341</b>	<b>1.349</b>	-	-	<b>30%</b>	<b>+310</b>
- Ajustamentos (1)	-	(10)	(0)	7	(1)	21	-	-	0%	+31
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>1.415</b>	<b>1.049</b>	<b>1.366</b>	<b>1.193</b>	<b>1.342</b>	<b>1.328</b>	-	-	<b>27%</b>	<b>+279</b>



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima; (2) A partir do 1S24 inclui a contribuição da Celesc. No 1S23, a contribuição da Celesc foi de €18 milhões (3) No 1S23, o segmento "Eólico e Solar" inclui os centros corporativos da EDPR e o segmento "Hídrica, Clientes e Gestão de Energia na P. Ibérica" inclui atividades de comercialização regulada.

## Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA



Renováveis, Clientes e Gestão de energia	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	2T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>2.690</b>	<b>2.454</b>	<b>10%</b>	<b>+236</b>	<b>1.039</b>	<b>1.366</b>	<b>1.200</b>	<b>1.341</b>	<b>1.349</b>	<b>30%</b>	<b>+310</b>
Provisões	(4)	(21)	-79%	-17	(19)	(0)	(10)	(2)	(2)	88%	+17
Amortizações e imparidades exercício	(854)	(961)	-11%	-107	(536)	(428)	(802)	(427)	(427)	20%	+109
<b>EBIT</b>	<b>1.832</b>	<b>1.473</b>	<b>24%</b>	<b>+359</b>	<b>483</b>	<b>938</b>	<b>388</b>	<b>912</b>	<b>920</b>	<b>90%</b>	<b>+437</b>
Juros financeiros líquidos	(421)	(395)	6%	+25	(178)	(206)	(245)	(221)	(199)	-12%	-21
Custos financeiros capitalizados	85	53	61%	-32	36	33	52	42	44	23%	+8
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(102)	(106)	-4%	-4	(53)	(45)	(63)	(49)	(53)	-1%	-0
Diferenças de câmbio e derivados	(46)	2	-	+48	19	(18)	(39)	(17)	(29)	-	-48
Outros ganhos e perdas financeiros	23	31	-26%	+8	20	17	20	10	13	-35%	-7
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(461)</b>	<b>(416)</b>	<b>11%</b>	<b>+44</b>	<b>(156)</b>	<b>(219)</b>	<b>(275)</b>	<b>(236)</b>	<b>(225)</b>	<b>-44%</b>	<b>-69</b>
<b>Resultados antes de impostos</b>	<b>1.371</b>	<b>1.056</b>	<b>30%</b>	<b>+315</b>	<b>327</b>	<b>719</b>	<b>112</b>	<b>676</b>	<b>695</b>	<b>113%</b>	<b>+368</b>
<b>IRC e Impostos Diferidos</b>	<b>(378)</b>	<b>(351)</b>	<b>8%</b>	<b>+28</b>	<b>(124)</b>	<b>(72)</b>	<b>(85)</b>	<b>(159)</b>	<b>(220)</b>	<b>-77%</b>	<b>-95</b>
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>28%</i>	<i>33%</i>	<i>-6 p.p.</i>		<i>38%</i>	<i>10%</i>	<i>75%</i>	<i>23%</i>	<i>32%</i>	<i>6 p.p.</i>	
<b>Contribuição Extraordinária para o Sector Energético</b>	<b>(48)</b>	<b>(49)</b>	<b>-2%</b>	<b>-1</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>(0)</b>	<b>(48)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-1</b>
<b>Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)</b>	<b>182</b>	<b>220</b>	<b>-17%</b>	<b>-38</b>	<b>69</b>	<b>138</b>	<b>21</b>	<b>115</b>	<b>67</b>	<b>-3%</b>	<b>-2</b>
<b>Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP</b>	<b>762</b>	<b>437</b>	<b>75%</b>	<b>+325</b>	<b>134</b>	<b>509</b>	<b>7</b>	<b>354</b>	<b>408</b>	<b>204%</b>	<b>+274</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)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
<b>Expansão</b>	<b>1.923</b>	<b>2.424</b>	<b>-21%</b>	<b>-501</b>	<b>1.039</b>	<b>1.385</b>	<b>1.202</b>	<b>1.576</b>	<b>981</b>	<b>942</b>	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	1.707	2.186	-22%	-480	943	1.244	1.091	1.410	884	823	-	-
Redes de Eletricidade	217	238	-9%	-21	97	140	110	167	98	119	-	-
<b>Manutenção</b>	<b>275</b>	<b>271</b>	<b>2%</b>	<b>+5</b>	<b>141</b>	<b>130</b>	<b>178</b>	<b>196</b>	<b>136</b>	<b>140</b>	-	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	51	55	-8%	-4	20	34	51	78	23	28	-	-
Redes de Eletricidade	224	215	4%	+9	120	95	126	121	112	112	-	-
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>2.199</b>	<b>2.695</b>	<b>-18%</b>	<b>-496</b>	<b>1.180</b>	<b>1.515</b>	<b>1.380</b>	<b>1.773</b>	<b>1.117</b>	<b>1.082</b>	-	-

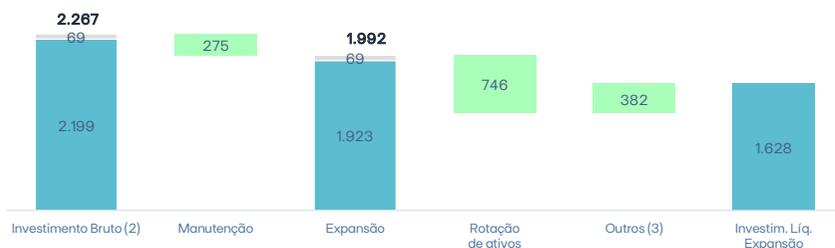


**97%** do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	1.923	2.424	-21%	-501
Investim. Financeiro	69	175	-61%	-106
Encaixe de Rotação de ativos	(746)	(247)	202%	-499
Encaixe Parcerias Institucionais	(148)	(11)	-	-137
Aquisições e alienações	(134)	(159)	-16%	+26
Outros (1)	664	(191)	-	+855
<b>Investimento Líq. de Expansão</b>	<b>1.628</b>	<b>1.991</b>	<b>-18%</b>	<b>-363</b>

### Atividade de Investimento 1S24

(€ milhões)

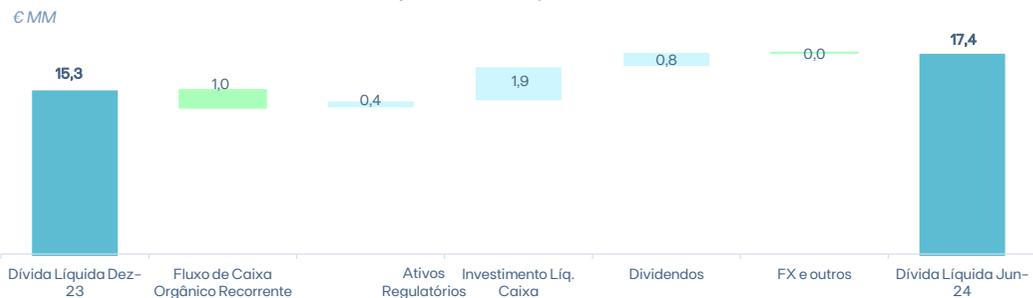


(1) Inclui Variações no Fundo de Manuseio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações";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

## Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 1S24



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (1)</b>	<b>1.439</b>	<b>1.276</b>	<b>13%</b>	<b>+163</b>
EBITDA	2.690	2.454	10%	+236
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(1.251)	(1.178)	-6%	-73
Juros financeiros líquidos pagos	(365)	(368)	1%	+3
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(78)	(61)	-29%	-18
Outros	32	(193)	-	+225
<b>Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente</b>	<b>1.028</b>	<b>654</b>	<b>57%</b>	<b>+373</b>
Expansão	(1.628)	(1.991)	18%	+363
Investimento Operacional em Manutenção (2)	(319)	(287)	-11%	-33
<b>Investimento líquido cash</b>	<b>(1.947)</b>	<b>(2.277)</b>	<b>14%</b>	<b>+373</b>
<b>Varição de Ativos Regulatórios</b>	<b>(399)</b>	<b>(1.645)</b>	<b>76%</b>	<b>+1.246</b>
<b>Dividendos pagos a Acionistas EDP</b>	<b>(812)</b>	<b>(791)</b>	<b>-3%</b>	<b>-21</b>
<b>Variações Cambiais</b>	<b>47</b>	<b>(17)</b>	<b>-</b>	<b>+64</b>
<b>Outros</b>	<b>(4)</b>	<b>1.981</b>	<b>-</b>	<b>-1.984</b>
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(2.087)</b>	<b>(2.096)</b>	<b>0%</b>	<b>+9</b>
<b>Taxa de câmbio - Final de período</b>	<b>Jun-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
USD/EUR	1,07	1,11	3%	+0,03
BRL/EUR	5,89	5,28	-10%	-0,61

(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)	Jun vs. Dez		
	Jun-24	Dez-23	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.890	26.079	+811
Ativos sob direito de uso	1.183	1.225	-42
Ativos intangíveis	4.769	4.825	-56
Goodwill	3.404	3.379	+25
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	1.992	2.933	-942
Impostos, correntes e diferidos	2.209	2.362	-153
Inventário	703	805	-102
Outros ativos, líquido	12.297	11.645	+652
Depósitos colaterais	62	71	-8
Caixa e equivalentes de caixa	1.881	3.372	-1.492
<b>Total do Ativo</b>	<b>55.390</b>	<b>56.697</b>	<b>-1.307</b>
<b>Capital Próprio (€ Milhões)</b>	<b>Jun-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.338	11.553	-215
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.217	5.104	+113
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>16.554</b>	<b>16.657</b>	<b>-102</b>
<b>Passivo (€ Milhões)</b>	<b>Jun-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
Dívida financeira, da qual:	21.248	20.633	+615
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>17.634</i>	<i>16.728</i>	<i>+906</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>3.614</i>	<i>3.905</i>	<i>-291</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	589	665	-76
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.270	1.419	-149
Provisões	981	923	+58
Impostos, correntes e diferidos	2.548	2.352	+196
Proveitos diferidos de invest. institucionais	959	769	+189
Outros passivos, líquido	11.242	13.279	-2.038
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.282</i>	<i>1.313</i>	<i>-30</i>
<b>Total do Passivo</b>	<b>38.835</b>	<b>40.040</b>	<b>-1.205</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>55.390</b>	<b>56.697</b>	<b>-1.307</b>
<b>Benefícios aos Empregados (€ Milhões)</b>	<b>Jun-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Benefícios aos Empregados (antes de impostos)</b>	<b>589</b>	<b>665</b>	<b>-76</b>
Pensões	228	260	-32
Atos médicos e outros	361	405	-44
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-144	-144	-0
<b>Benefícios aos Empregados (líg. Imposto)</b>	<b>445</b>	<b>521</b>	<b>-76</b>
<b>Recéb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)</b>	<b>Jun-24</b>	<b>Dez-23</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)</b>	<b>247</b>	<b>-165</b>	<b>+412</b>
Portugal	415	-21	+436
Brasil	-169	-144	-25
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-131	7	-137
<b>Recéb. Futuros da Atividade Regulada (líg. Imposto)</b>	<b>116</b>	<b>-158</b>	<b>+274</b>

## Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Jun-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>21.005</b>	<b>20.260</b>	<b>4%</b>	<b>+744</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	17.556	16.729	5%	+828
EDP Renováveis	1.257	1.206	4%	+51
EDP Brasil	2.191	2.326	-6%	-135
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida a liquidar	241	367	-34%	-126
"Fair Value"(cobertura dívida)	2	5	-63%	-3
Derivados associados com dívida (2)	22	38	-41%	-15
Depósitos colaterais associados com dívida	(62)	(71)	12%	+8
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.894)	(1.907)	1%	+13
<b>Dívida Financeira</b>	<b>19.314</b>	<b>18.692</b>	<b>3%</b>	<b>+622</b>
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>1.880</b>	<b>3.372</b>	<b>-44%</b>	<b>-1.492</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	694	1.360	-49%	-666
EDP Renováveis	648	1.372	-53%	-724
EDP Brasil	539	641	-16%	-102
EDP Espanha	-	-	0%	-
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>27</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>+27</b>
<b>Dívida Líquida do Grupo EDP</b>	<b>17.406</b>	<b>15.319</b>	<b>14%</b>	<b>+2.087</b>

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-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	539	2	200	Jun-Ago-25
<b>Total Linhas Crédito &amp; Progr. de P Comer.<sup>5</sup></b>	<b>7.444</b>		<b>7.105</b>	

### Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

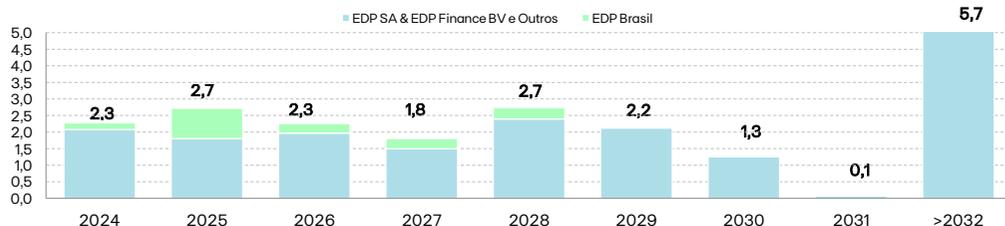
S&P  
BBB/Stable/A-2

Moody's  
Baa2/Stable/P2

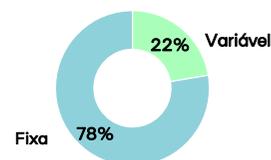
Fitch  
BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Jun-24	Dez-23
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,7x	3,3x
FFO / Dívida Líquida	19%	21%

### Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-24



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



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



(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivados cambiais; (4) Líquido de ativos regulatórios; Excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Com base no EBITDA recorrente dos últimos 12 meses (considerando normalização dos ganhos de transações de rotação de ativos) e inclui passivos por locação (IFRS-16); (5) Papel Comercial

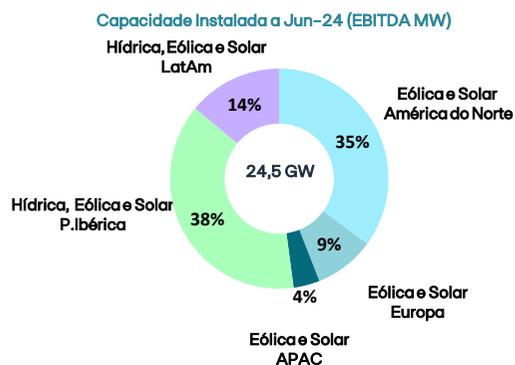


Detalhe do Negócio

## Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento



Capacidade Instalada (1) (MW)	Jun-24	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
<b>EBITDA MW</b>	<b>22.877</b>	<b>+131</b>	<b>+1.626</b>	<b>+3.126</b>	<b>-1.500</b>	<b>3.739</b>
<b>Eólica (2)</b>	<b>11.944</b>	<b>-489</b>	<b>-336</b>	<b>+811</b>	<b>-1.147</b>	<b>1.154</b>
P.Ibérica	3.144	-	-236	+20	-256	63
Europa	1.595	-191	-222	+111	-333	263
América do Sul	831	-1	-80	+182	-261	829
América do Norte	<b>6.374</b>	<b>-297</b>	<b>+202</b>	<b>+499</b>	<b>-297</b>	-
APAC	-	-	-	-	-	-
<b>Solar (2)</b>	<b>3.554</b>	<b>+496</b>	<b>+1.735</b>	<b>+2.087</b>	<b>-353</b>	<b>2.584</b>
P.Ibérica	315	-	+293	+293	-	293
Europa	324	+29	+54	+54	-	451
América do Sul	458	+42	+255	+255	-	212
América do Norte	1.517	+376	+985	+1.326	-341	1.519
APAC	939	+49	+148	+159	-12	110
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	-	-	-	-	<b>0</b>
P.Ibérica	5.520	-	-	-	-	0
América do Sul	1.401	-	-	-	-	-
<b>Solar Distribuído EU e BR</b>	<b>459</b>	<b>124</b>	<b>+227</b>	<b>+227</b>	-	<b>0</b>
América do Sul	185	81	122	122	0	0
P.Ibérica	234	44	85	85	0	0
Resto da Europa	40	0	20	20	0	0
<b>MW Equity</b>	<b>1.670</b>	<b>+48</b>	<b>+48</b>	-	<b>+49</b>	<b>729</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>875</b>	<b>+127</b>	<b>+127</b>	-	<b>+127</b>	<b>1</b>
América do Norte	719	+127	+127	+0	+127	0
P.Ibérica	140	-0	-	-	-	0
<b>Eólica offshore</b>	<b>243</b>	<b>-79</b>	<b>-79</b>	-	<b>-79</b>	<b>728</b>
<b>Hídrica</b>	<b>551</b>	-	-	-	-	<b>0</b>
América do Sul	551	-	-	-	-	0
<b>Total</b>	<b>24.547</b>	<b>+179</b>	<b>+1.674</b>	<b>+3.126</b>	<b>-1.451</b>	<b>4.468</b>



### Vida média e Vida residual dos ativos (Anos)

Hídrica P. Ibérica	33	29
Hídrica América do Sul	18	10
Eólico & Solar APAC	3	27
Eólico & Solar LatAm	4	26
Eólico & Solar Europa	11	19
Eólico & Solar América Norte	9	21

EBITDA (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Eólica e Solar (4)</b>	<b>968</b>	<b>754</b>	<b>28%</b>	<b>+213</b>
América do Norte	471	320	47%	+151
Europa	475	375	27%	+100
Brasil & Outros	22	59	-63%	-38
<b>Hídrica</b>	<b>511</b>	<b>592</b>	<b>-14%</b>	<b>-81</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1.478</b>	<b>1.426</b>	<b>4%</b>	<b>+52</b>

Atividade de expansão (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento expansão</b>	<b>1.609</b>	<b>2.121</b>	<b>-24%</b>	<b>-512</b>
América do Norte	971	1.284	-24%	-313
Europa	227	282	-20%	-56
Brasil & Outros	244	237	3%	+8
<b>Investimentos Financeiros</b>	<b>64</b>	<b>163</b>	<b>-61%</b>	<b>-99</b>
Investimento de manutenção (€ M)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	6	6	-4%	0
Brasil	1	1	-20%	0
<b>Investimento de manutenção</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-7%</b>	<b>-1</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. (4) Não inclui montantes referentes aos centros corporativos da EDPR. Para 1S23 os valores mantêm-se iguais aos reportados.

## Renováveis: Performance Financeira(1)



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.597</b>	<b>1.805</b>	<b>-11%</b>	<b>-207</b>
OPEX	399	383	4%	+16
Outros custos operac. (líq.)	-254	-1	-	-253
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>145</b>	<b>382</b>	<b>-62%</b>	<b>-237</b>
Joint Ventures e Associadas	26	3	675%	+22
<b>EBITDA</b>	<b>1.478</b>	<b>1.426</b>	<b>4%</b>	<b>+52</b>
Amortizações, imparidade; Provisões	467	473	-1%	-6
<b>EBIT</b>	<b>1.012</b>	<b>953</b>	<b>6%</b>	<b>+58</b>

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	18	-3	-	+21
Hídrica no Brasil	8	7	12%	+1
<b>Joint Ventures e Associadas</b>	<b>26</b>	<b>3</b>	<b>6,75</b>	<b>+22</b>

Eólica e Solar – Principais indicadores	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	0%	-5%	-	5 p.p.
Produção (GWh)	18.895	17.986	5%	+910
Preço Médio de venda (€/MWh)	61	60	1%	+1

Hídrica – Principais Indicadores	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	40%	-21%	-	61 p.p.
GSF (2)	95%	98%	-3%	-3 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,08	0%	+0,00
BRL/EUR	5,49	5,48	0%	+0,01

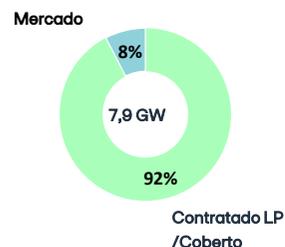
(1) Inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia. (2) GSF Ponderado.

## Eólica e Solar na América do Norte

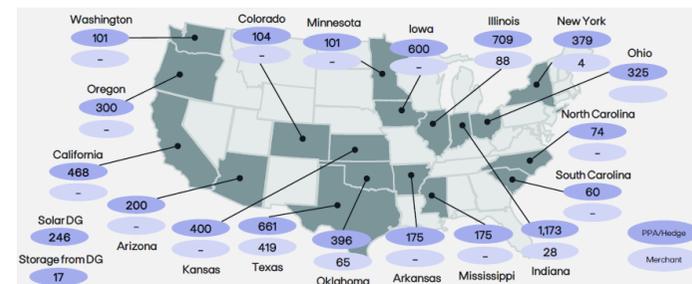


Dados operacionais	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>7.891</b>	<b>6.705</b>	<b>18%</b>	<b>+1.187</b>
EUA CAE/Hedge	6.664	5.311	25%	+1.354
EUA Mercado	602	769	-22%	-167
Canadá	130	130	0%	-
México	496	496	0%	-
<b>Capacidade Instalada com PTCs</b>	<b>4.296</b>	<b>2.469</b>	<b>74%</b>	<b>+1.827</b>
<b>Recursos eólicos vs. Média LP</b>	<b>2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-</b>	<b>7 p.p.</b>
<b>Factor médio de utilização (%)</b>	<b>34%</b>	<b>33%</b>	<b>4%</b>	<b>1 p.p.</b>
EUA	34%	33%	4%	1 p.p.
Canadá	35%	27%	30%	8 p.p.
México	36%	38%	-5%	-2 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>10.765</b>	<b>9.321</b>	<b>15%</b>	<b>+1.444</b>
EUA	9.534	8.404	13%	+1.130
Canadá	435	154	-	+281
México	796	763	4%	+34
<b>Preço médio de venda (USD/MWh)</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>1%</b>	<b>+1</b>
EUA	47	46	2%	+1
Canadá (\$CAD/MWh)	67	95	-29%	-28
México	53	50	5%	+3
<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>8.611</b>	<b>7.297</b>	<b>18%</b>	<b>+1.314</b>
Dados Financeiros (USD Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta Ajustada</b>	<b>627</b>	<b>559</b>	<b>12%</b>	<b>+69</b>
Margem Bruta	474	426	11%	+48
Receitas PTC & Outras	154	133	16%	+21
Joint Ventures e Associadas	21	17	24%	+4
<b>EBITDA</b>	<b>510</b>	<b>346</b>	<b>48%</b>	<b>+165</b>
<b>EBIT</b>	<b>283</b>	<b>133</b>	<b>112%</b>	<b>+150</b>

Capacidade instalada 1S24 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Jun-24



## Eólica e Solar na P.Ibérica e Europa

### P.Ibérica

Dados operacionais	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	3.459	3.401	2%	+58
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	2%	-7%	-	9 p.p.
Fator médio de utilização (%)	33%	26%	27%	7 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.844	3.660	5%	+184
Preço médio de venda (€/MWh)(2)	86	93	-8%	-7
Capacidade instalada (MW Equity)	151	151	0	0
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>3.610</b>	<b>3.552</b>	<b>2%</b>	<b>+58</b>

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	334	372	-10%	-38
Joint Ventures e Associadas	-2	0	-	-2
EBITDA Iberia	229	260	-12%	Δ Abs.
EBIT	151	179	-16%	-28

### Europa

Dados operacionais	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	1.919	2.088	-8%	-169
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	0%	1%	-0,42865	0 p.p.
Fator médio de utilização (%)	27%	28%	-5%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.263	2.207	3%	+56
Preço médio de venda (€/MWh)(2)	98	96	1%	+1
Capacidade instalada (MW Equity)	233	311	-25%	-79
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>2.151</b>	<b>2.399</b>	<b>-10%</b>	<b>-248</b>

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	207	222	-7%	-16
Joint Ventures e Associadas	-0	0	-	-0
EBITDA Iberia	245	128	92%	+118
EBIT	194	65	198%	+129

(1) Inclui ajustamentos de hedaina.(2) Precos de 1S23 reformulados.



## Eólica e Solar na América do Sul & APAC

### América do Sul

Dados Operacionais	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.289	1114	16%	+175
Eolicidade vs. Média LP	-17%	-9%	-	-8 p.p.
Factor médio de utilização (%)	29%	32%	-9%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1.313	2.210	-41%	-896
Preço médio de venda (€/MWh)	39	27	44%	+12

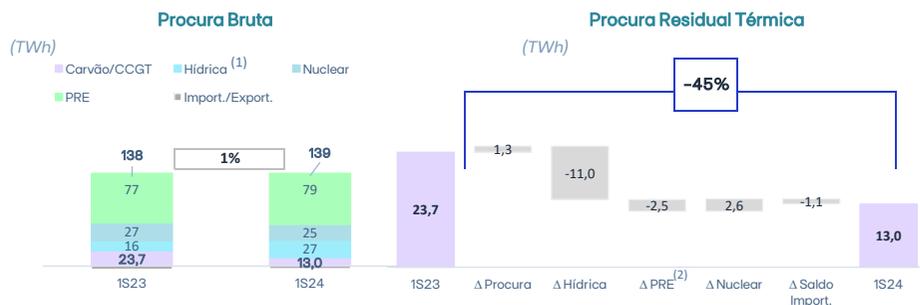
Dados Financeiros (R\$ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	39	53	-27%	-14
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
EBITDA	15	33	-56%	-19
EBIT	3	17	-83%	-14

### APAC

Dados Operacionais	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA + Equity)(1)	955	806	18%	+149
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	0	-3%	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	710	588	21%	+122
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	98	102	-4%	-4

Dados Financeiros (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	66	60	10%	+6
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
EBITDA	41	35	19%	+6
EBIT	11	12	-12%	-1

(1) A variação RdA/Descom. vs 1T23 considera a variação de ~12 MW em APAC devido à conversão real de ac/dc e o descomissionamento de 1 MW de eólico no Brasil e de 1 MW de solar DG nos EUA.



### Principais fatores (3)

	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletríc. (Espanha), €/MWh	39	88	-56%	-49
Preço final de eletríc. (Espanha), €/MWh (4)	52	108	-52%	-56
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	61	112	-46%	-51
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	64	87	-26%	-23
Mibgas, €/MWh	30	42	-30%	-12
TTF, €/MWh	30	45	-33%	-15

### Dados operacionais hídrica

	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.520	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	40%	-21%	-	61 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	7.782	4.709	65%	+3.074
Produção Líquida (5)	6.802	3.991	70%	+2.811
Bombagem	980	718	37%	+262

### Dados financeiros chave (€ M)

	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.148</b>	<b>1.192</b>	<b>-4%</b>	<b>-45</b>
<b>EBITDA</b>	<b>798</b>	<b>822</b>	<b>-3%</b>	<b>-24</b>
<b>EBIT</b>	<b>720</b>	<b>660</b>	<b>9%</b>	<b>+60</b>

### Reservas Hídricas em Portugal vs. Média Histórica



### Produção Hídrica em Portugal vs. Média Histórica



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora 3,8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,5M 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.

## Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
<b>Eletricidade</b>	<b>4.525</b>	<b>4.829</b>	<b>-6,3%</b>	<b>-304</b>
Portugal – Liberalizado	3.622	3.854	-6,0%	-232
Portugal – Regulado	884	957	-7,6%	-73
Espanha – Liberalizado	19	18	2,7%	+0
<b>Gás</b>	<b>576</b>	<b>602</b>	<b>-4,3%</b>	<b>-26</b>
Portugal – Liberalizado	464	493	-5,8%	-28
Portugal – Regulado	109	106	2,8%	+3
Espanha – Liberalizado	3	3	-13,1%	-0
<b>Taxa de penetração Dual Fuel (%)</b>	<b>14%</b>	<b>14%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0</b>
<b>Rácio de serviços por contracto (%) (1)</b>	<b>34%</b>	<b>30%</b>	<b>13,3%</b>	<b>+4</b>
<b>Volume de eletricidade vendida (GWh)</b>	<b>13.592</b>	<b>15.198</b>	<b>-11%</b>	<b>-1.606</b>
Liberalizado – Residencial	3.778	4.074	-7%	-296
Liberalizado – Industrial	8.447	9.553	-12%	-1.106
Regulado	1.367	1.571	-13%	-204
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>	<b>2.535</b>	<b>2.886</b>	<b>-12%</b>	<b>-351</b>
Liberalizado – Residencial	511	534	-4%	-23
Liberalizado – Industrial	1.721	2.094	-18%	-373
Regulado	302	258	17%	+45
<b>Solar Descentralizado (MWac)</b>				
Capacidade instalada "As-a-service"	235	148	58%	+87
Adições year-to-date (2)	78	96	-19%	-18
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	10.976	6.440	70%	+4.536
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	128.444	88.396	45%	+40.048

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>661</b>	<b>3.847</b>	<b>-83%</b>	<b>-3.186</b>
CCGT	607	2.136	-72%	-1.530
Carvão	36	1.643	-98%	-1.607
Outras (3)	18	68	-73%	-49
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
CCGT	5%	17%	-71%	-12p.p.
Carvão	1%	21%	-96%	-20p.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.

## Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil

Taxa de Câmbio – Média do período	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,49	5,48	0%	0

DR Operacional (R\$ Milhões) (1)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem bruta</b>	<b>552</b>	<b>948</b>	<b>-42%</b>	<b>-396</b>
OPEX	84	125	-32%	-40
Outros custos operacionais Líquidos	3	-5	-	8
Joint Ventures e Associadas	68	35	93%	33
<b>EBITDA</b>	<b>533</b>	<b>864</b>	<b>-38%</b>	<b>-331</b>
<b>EBIT</b>	<b>418</b>	<b>109</b>	<b>285%</b>	<b>309</b>

Comerc. e GE – Indicadores chave	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	12.079	10.556	14%	1523

Térmica – Fatores Chave e Financeiros (3)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	0	720	-	-720
Electricidade Produzida (GWh)	0	0	-	0
Disponibilidade (%)	0%	100%	-	-100

Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	3.323	2.468	35%	855
PLD	62	69	-10%	-7
Factor médio de utilização (%)	54%	41%	34%	14 p.p.
GSF (2)	95%	98%	-3%	-3 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	217	203	7%	14
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>431</b>	<b>445</b>	<b>-3%</b>	<b>-14</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>440</b>	<b>451</b>	<b>-2%</b>	<b>-11</b>
Lajeado & Investco	363	374	-3%	-10
Peixe Angical	76	77	-1%	-1
Energest	0	0	0%	0
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>349</b>	<b>360</b>	<b>-3%</b>	<b>-11</b>

### Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda



(1) Para efeitos de reporte do Grupo, as rubricas referentes à Holding e outras atividades da EDP Brasil são distribuídas pelos segmentos de negócio; (2) GSF "Generation Scale Factor" reflecte o total de geração (real) sobre o volume de garantia física no sistema (que tem elevada sazonalidade numa base trimestral); (3) Valores de Pecém com base na contabilidade individual.

## Redes de eletricidade: Performance financeira

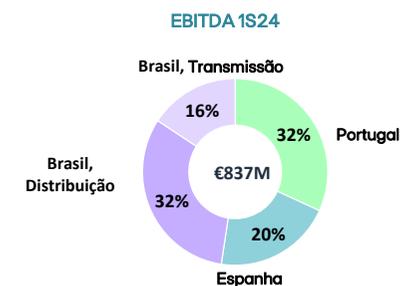
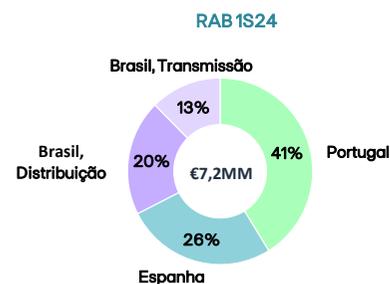


DR Operacional (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.224</b>	<b>1.177</b>	<b>4%</b>	<b>+46</b>
OPEX	308	293	5%	+15
Outros custos operacionais (líquidos)	97	159	-39%	-61
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>405</b>	<b>452</b>	<b>-10%</b>	<b>-46</b>
Joint Ventures e Associadas	19	0	-	+19
<b>EBITDA</b>	<b>837</b>	<b>726</b>	<b>15%</b>	<b>+111</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	276	273	1%	+3
<b>EBIT</b>	<b>561</b>	<b>452</b>	<b>24%</b>	<b>+108</b>

Taxa de câmbio - Média no período	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,49	5,48	0%	0

EBITDA (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Portugal	266	254	5%	+12
Espanha	172	175	-2%	-3
Brasil	398	296	34%	+102
<b>EBITDA</b>	<b>837</b>	<b>726</b>	<b>15%</b>	<b>+111</b>

OPEX & Capex performance	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis (1)</b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	26	25	4%	+1
Brasil (R\$/ponto de ligação)	109	103	6%	+6
<b>Invest. operacional (€ Milhões) (2)</b>	<b>441</b>	<b>453</b>	<b>-3%</b>	<b>-12</b>
Portugal	200	198	1%	+2
Espanha	74	52	42%	+22
Brasil	167	203	-18%	-35
Manutenção	8	10	-23%	-2
Expansão	159	192	-17%	-33
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>387</b>	<b>384</b>	<b>1%</b>	<b>+3</b>
Portugal	235	232	1%	+2
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	99	99	0%	+0



(1) A partir do 1T24 inclui a contribuição da Celesc. No 1H23, a contribuição da Celesc foi de €18 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)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>564</b>	<b>542</b>	<b>4%</b>	<b>+23</b>
OPEX	151	150	1%	+1
Rendas de concessão	150	143	5%	+7
Outros custos operacionais (líquidos)	-3	-5	40%	+2
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>298</b>	<b>288</b>	<b>4%</b>	<b>+11</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>266</b>	<b>254</b>	<b>5%</b>	<b>+12</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	148	152	-3%	-4
<b>EBIT</b>	<b>119</b>	<b>103</b>	<b>16%</b>	<b>+16</b>
<b>Indicadores chave</b>	<b>1S24</b>	<b>1S23</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>564</b>	<b>542</b>	<b>4%</b>	<b>+23</b>
Regulada	563	537	5%	+27
Não-regulada	1	5	-76%	-4
<b>Rede de Distribuição</b>				
Electricidade distribuída (GWh)	23.187	22.922	1%	+265
Pontos de ligação (mil)	6.509	6.460	1%	+49

### Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>2%</b>	<b>+5</b>
OPEX	60	53	14%	+7
Outros custos operacionais (líquidos)	-7	-7	2%	+0
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>53</b>	<b>46</b>	<b>17%</b>	<b>+8</b>
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
<b>EBITDA</b>	<b>172</b>	<b>175</b>	<b>-2%</b>	<b>-3</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	69	67	4%	+2
<b>EBIT</b>	<b>103</b>	<b>108</b>	<b>-5%</b>	<b>-5</b>
<b>Indicadores chave</b>	<b>1S24</b>	<b>1S23</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>226</b>	<b>221</b>	<b>2%</b>	<b>+5</b>
Regulada	204	201	1%	+3
Não-regulada	22	20	10%	+2
Pontos de ligação (mil)	6.635	6.354	4%	+281
Electricidade distribuída (GWh)	1.394	1.386	1%	+8

(1) A atividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes atividades de comercialização.

## Redes de eletricidade Brasil



DR Operacional (R\$ milhões)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.381</b>	<b>2.273</b>	<b>5%</b>	<b>+108</b>
OPEX	528	495	7%	+33
Outros custos operacionais (líquidos)	-215	153	-	-368
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>313</b>	<b>648</b>	<b>-52%</b>	<b>-335</b>
Joint Ventures e Associadas (1)	102	0	-	+102
<b>EBITDA</b>	<b>2.169</b>	<b>1.625</b>	<b>33%</b>	<b>+544</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	269	245	10%	+24
<b>EBIT</b>	<b>1.900</b>	<b>1.380</b>	<b>38%</b>	<b>+520</b>

Distribuição - Indicadores chave	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>Cientes Ligados (Milhares)</b>	<b>3.906</b>	<b>3.821</b>	<b>2%</b>	<b>+85</b>
EDP São Paulo	2.161	2.109	2%	+52
EDP Espírito Santo	1.745	1.712	2%	+33
<b>Eletricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>14.868</b>	<b>13.587</b>	<b>9%</b>	<b>+1.282</b>
Cientes regulados	7.548	7.096	6%	+451
Cientes em mercado livre	7.321	6.490	13%	+831
<b>Perdas Totais (%)</b>				
EDP São Paulo	7,13%	7,76%	-8%	-1 p.p.
EDP Espírito Santo	12%	12%	3%	0 p.p.
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>1.975</b>	<b>1.756</b>	<b>13%</b>	<b>+220</b>
Receitas reguladas	1.581	1.620	-2%	-39
Outros	394	136	190%	+258
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>1.361</b>	<b>1.158</b>	<b>18%</b>	<b>+204</b>
EDP São Paulo	737	566	30%	+171
EDP Espírito Santo	625	592	6%	+33

Transmissão - Indicadores chave (R\$ M)	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	314	369	-15%	-55
<b>Receitas</b>	<b>648</b>	<b>789</b>	<b>-18%</b>	<b>-141</b>
Receitas de construção	260	326	-20%	-65
Receitas financeiras	347	410	-15%	-63
Outras	41	52	-23%	-12
<b>Margem Bruta</b>	<b>405</b>	<b>517</b>	<b>-22%</b>	<b>-112</b>
<b>EBITDA</b>	<b>706</b>	<b>468</b>	<b>51%</b>	<b>+239</b>
<b>EBIT</b>	<b>678</b>	<b>440</b>	<b>54%</b>	<b>+239</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 Góias 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 1H23, a contribuição da Celesc foi de R\$ 97 milhões.



Demonstrações de resultados  
& anexos

## Demonstração de Resultados por Área de Negócio



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

1S23 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE (3)	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	7.349	2.085	(1.189)	8.245
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.481</b>	<b>1.177</b>	<b>6</b>	<b>3.664</b>
Fornecimentos e serviços externos	(403)	(183)	36	(549)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(233)	(111)	(77)	(420)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(119)	(159)	(11)	(289)
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(755)</b>	<b>(452)</b>	<b>(52)</b>	<b>(1.259)</b>
Joint Ventures e Associadas (2)	6	(0)	43	49
<b>EBITDA</b>	<b>1.731</b>	<b>726</b>	<b>(3)</b>	<b>2.454</b>
Provisões	(16)	(5)	(0)	(21)
Amortizações e imparidades (1)	(670)	(269)	(22)	(961)
<b>EBIT</b>	<b>1.045</b>	<b>452</b>	<b>(25)</b>	<b>1.473</b>

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados. (2) A partir do 1S24 inclui a contribuição da Celesc. No 1S23, a contribuição da Celesc foi de €18 milhões (3) No 1S23, o segmento "Eólico e Solar" inclui os centros corporativos da EDPR e o segmento "Hídrica, Clientes e Gestão de Energia na P. Ibérica" inclui atividades de comercialização regulada

## Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	Δ YoY %	Δ QoQ %	1S23	1S24	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.484	3.762	4.013	3.944	3.759	3.402	-	-	-10%	-9%	8.245	7.161	-13%
Custo com vendas de energia e outros	(2.364)	(2.217)	(2.518)	(2.106)	(1.975)	(1.636)	-	-	-26%	-17%	(4.581)	(3.611)	-21%
<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>1.766</b>	-	-	<b>14%</b>	<b>-1%</b>	<b>3.664</b>	<b>3.550</b>	<b>-3%</b>
Fornecimentos e serviços externos	(273)	(276)	(288)	(339)	(260)	(289)	-	-	5%	11%	(549)	(549)	0%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(207)	(213)	(199)	(200)	(213)	(204)	-	-	-4%	-4%	(420)	(417)	-1%
Outros custos operacionais (líquidos)	(242)	(47)	342	(112)	4	34	-	-	-171%	657%	(289)	38	-113%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(722)</b>	<b>(537)</b>	<b>(145)</b>	<b>(650)</b>	<b>(469)</b>	<b>(459)</b>	-	-	<b>-</b>	<b>-2%</b>	<b>(1.259)</b>	<b>(928)</b>	<b>-26%</b>
Joint Ventures e Associadas	18	30	16	13	25	42	-	-	39%	-	49	68	39%
<b>EBITDA</b>	<b>1.415</b>	<b>1.039</b>	<b>1.366</b>	<b>1.200</b>	<b>1.341</b>	<b>1.349</b>	-	-	<b>30%</b>	<b>1%</b>	<b>2.454</b>	<b>2.690</b>	<b>10%</b>
Provisões	(2)	(19)	(0)	(10)	(2)	(2)	-	-	-88%	14%	(21)	(4)	-79%
Amortizações e imparidades (1)	(424)	(536)	(428)	(802)	(427)	(427)	-	-	-20%	0%	(961)	(854)	-11%
<b>EBIT</b>	<b>990</b>	<b>483</b>	<b>938</b>	<b>388</b>	<b>912</b>	<b>920</b>	-	-	<b>90%</b>	<b>1%</b>	<b>1.473</b>	<b>1.832</b>	<b>24%</b>
Resultados financeiros	(260)	(156)	(219)	(275)	(236)	(225)	-	-	44%	-5%	(416)	(461)	11%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>730</b>	<b>327</b>	<b>719</b>	<b>112</b>	<b>676</b>	<b>695</b>	-	-	<b>113%</b>	<b>3%</b>	<b>1.056</b>	<b>1.371</b>	<b>30%</b>
IRC e Impostos diferidos	(226)	(124)	(72)	(85)	(159)	(220)	-	-	77%	38%	(351)	(378)	8%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	(50)	1	-	(0)	(48)	-	-	-	-100%	-100%	(49)	(48)	-2%
Resultado líquido do período	453	204	647	28	469	475	-	-	133%	1%	657	944	44%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>303</b>	<b>134</b>	<b>509</b>	<b>7</b>	<b>354</b>	<b>408</b>	-	-	<b>204%</b>	<b>15%</b>	<b>437</b>	<b>762</b>	<b>75%</b>
Atrib. Interesses não controláveis	150	69	138	21	115	67	-	-	-3%	-41%	220	182	-17%

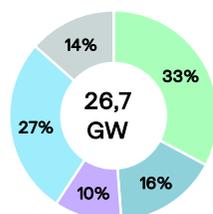
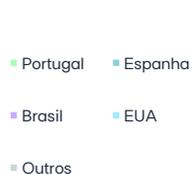
(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

## Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



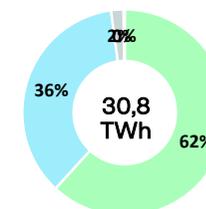
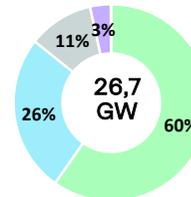
Tecnologia	Capacidade Instalada - MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Jun-24	Jun-23	Δ MW	Δ %	1S24	1S23	Δ GWh	Δ %	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24
<b>Eólico</b>	<b>11.944</b>	<b>12.280</b>	<b>-336</b>	<b>-2,7%</b>	<b>16.597</b>	<b>16.633</b>	<b>-36</b>	<b>-0,2%</b>	<b>9.630</b>	<b>7.003</b>	<b>6.324</b>	<b>8.712</b>	<b>9.056</b>	<b>7.541</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
EUA	5.949	5.747	+202	3,5%	8.847	8.188	+659	8,0%	4.666	3.522	2.715	3.989	4.562	4.284	0	0
Portugal	1.177	1.177	-	0,0%	1.473	1.294	+178	13,8%	726	568	608	747	862	611	0	0
Espanha	1.967	2.202	-236	-10,7%	2.238	2.345	-107	-4,5%	1.371	974	836	1.292	1.320	918	0	0
Brasil	748	910	-162	-17,8%	1.015	2.001	-986	-49,3%	1.220	781	1.032	995	449	566	0	0
Resto de Europa (2)	1.595	1.817	-222	-12,2%	2.057	2.176	-118	-5,4%	1.348	828	814	1.283	1.293	764	0	0
Resto de Mundo (3)	508	425	+83	19,4%	967	629	+338	53,7%	300	329	319	405	569	398	0	0
<b>Solar</b>	<b>4.013</b>	<b>2.050</b>	<b>+1.963</b>	<b>95,8%</b>	<b>2.473</b>	<b>1.462</b>	<b>+1.011</b>	<b>69,2%</b>	<b>664</b>	<b>798</b>	<b>966</b>	<b>773</b>	<b>927</b>	<b>1.531</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Europa	914	460	+453	98,4%	424	121	+303	249,9%	48	73	192	80	128	282	0	0
América do Norte	1.517	533	+985	184,9%	960	504	+455	90,3%	209	295	309	247	267	693	0	0
Brasil & Outros	1.582	1.057	+525	49,7%	1.089	836	+253	30,2%	407	429	465	445	532	557	0	0
<b>Hídrica</b>	<b>6.921</b>	<b>6.921</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>11.106</b>	<b>7.177</b>	<b>+3.929</b>	<b>54,7%</b>	<b>5.097</b>	<b>2.080</b>	<b>1.795</b>	<b>5.127</b>	<b>6.981</b>	<b>4.132</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>7.292</b>	<b>4.325</b>	<b>+2.966</b>	<b>68,6%</b>	<b>3.273</b>	<b>1.053</b>	<b>869</b>	<b>3.899</b>	<b>4.553</b>	<b>2.737</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-980	-718	-262	-36,6%	-374	-342	-427	-454	-545	-435	0	0
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	2.547	1.614	+933	57,8%	1.189	424	252	1.156	1.672	875	0	0
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	4.624	2.637	+1.987	75,4%	2.025	612	607	2.675	2.803	1.819	0	0
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	121	75	+46	61,3%	58	17	10	67	78	42	0	0
<b>Espanha</b>	<b>444</b>	<b>444</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>490</b>	<b>383</b>	<b>+107</b>	<b>28,0%</b>	<b>290</b>	<b>93</b>	<b>60</b>	<b>268</b>	<b>316</b>	<b>171</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>3.323</b>	<b>2.468</b>	<b>+855</b>	<b>34,7%</b>	<b>1.534</b>	<b>934</b>	<b>866</b>	<b>960</b>	<b>2.111</b>	<b>1.223</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>607</b>	<b>2.136</b>	<b>-1.530</b>	<b>-71,6%</b>	<b>1.232</b>	<b>905</b>	<b>1.222</b>	<b>688</b>	<b>388</b>	<b>219</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>36</b>	<b>1.643</b>	<b>-1.607</b>	<b>-97,8%</b>	<b>908</b>	<b>736</b>	<b>751</b>	<b>855</b>	<b>42</b>	<b>-6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Iberia	916	1.820	-904	-49,7%	36	1.643	-1.607	-97,8%	908	736	751	795	42	-6	0	0
Brasil	0	720	-720	-100,0%	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>18</b>	<b>68</b>	<b>-49</b>	<b>-72,6%</b>	<b>32</b>	<b>35</b>	<b>34</b>	<b>29</b>	<b>12</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Portugal	17	17	-	0,0%	18	68	-49	-72,6%	32	35	34	29	12	7	0	0
Espanha	0	0	-	0,0%	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>26.697</b>	<b>26.694</b>	<b>+3</b>	<b>0,0%</b>	<b>30.836</b>	<b>29.119</b>	<b>+1.718</b>	<b>5,9%</b>	<b>17.563</b>	<b>11.556</b>	<b>11.092</b>	<b>16.184</b>	<b>17.405</b>	<b>13.423</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Do qual:																
Portugal	8.747	8.446	+301	3,6%	9.166	6.642	+2.524	38,0%	4.637	2.016	1.968	4.976	5.645	3.508	0	0
Espanha	4.286	5.346	-1.060	-19,8%	3.199	5.642	-2.442	-43,3%	3.229	2.413	2.507	2.797	1.921	1.274	0	0
Brasil	2.793	3.299	-506	-15,3%	4.718	4.718	0	0,0%	2.886	1.827	2.042	2.191	2.757	1.972	0	0
EUA	7.266	6.080	+1.187	19,5%	9.534	8.404	+1.130	13,4%	4.744	3.660	2.851	4.090	4.699	4.836	0	0

### Capacidade Instalada por País a Jun-24



### Detalhe por tecnologia no 1S24

(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)	Jun-24	Jun-23	Δ %	Δ Abs
<b>Portugal</b>	<b>2.968</b>	<b>2.939</b>	<b>1%</b>	<b>+29</b>
Alta / Média Tensão	1.709	1.698	1%	+11
Baixa Tensão	1.259	1.241	1%	+18
<b>Espanha (1)</b>	<b>1.894</b>	<b>1.867</b>	<b>1%</b>	<b>+27</b>
<b>Brasil (R\$ Milhões)</b>	<b>12.858</b>	<b>13.010</b>	<b>-1%</b>	<b>-153</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>4.917</b>	<b>6.800</b>	<b>-28%</b>	<b>-1.883</b>
<b>RAB TOTAL</b>	<b>7.203</b>	<b>7.179</b>	<b>0%</b>	<b>+24</b>

Redes	Jun-24	Jun-23	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>386.707</b>	<b>383.834</b>	<b>1%</b>	<b>+2.873</b>
Portugal	234.875	232.406	1%	+2.470
Espanha	52.953	52.729	0%	+225
Brasil	98.878	98.700	0%	+179
Distribuição	97.433	96.514	1%	+919
Transmissão	1.445	2.185	-34%	-740
<b>DTCs (mil)</b>				
Portugal	66	50	32%	+16
Espanha	19	19	0%	-0

Contadores Inteligentes (mil)	Jun-24	Jun-23	Δ %	Δ Abs
Portugal	6.163	5.111	21%	+1.052
% do Total	95%	79%	20%	15,6 p.p.
Espanha	1.386	1.378	1%	+8

Clientes Ligados (mil)	Jun-24	Jun-23	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>6.509</b>	<b>6.460</b>	<b>1%</b>	<b>+49</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	26	2%	+0
Baixa Tensão Especial	41	40	3%	+1
Baixa Tensão	6.442	6.395	1%	+47
<b>Espanha</b>	<b>1.394</b>	<b>1.386</b>	<b>1%</b>	<b>+8</b>
Muito alta/ Alta / Média Tensão	3	3	1%	+0
Baixa Tensão	1.392	1.384	1%	+8
<b>Brasil</b>	<b>3.906</b>	<b>3.821</b>	<b>2%</b>	<b>+85</b>
EDP São Paulo	2.161	2.109	2%	+52
EDP Espírito Santo	1.745	1.712	2%	+33
<b>Total</b>	<b>11.809</b>	<b>11.668</b>	<b>1%</b>	<b>+142</b>

Qualidade de serviço	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas (3)</b>				
Portugal	7,8%	7,7%	1%	0,1 p.p.
Espanha	5,1%	5,0%	2%	0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,1%	7,8%	-8%	-0,6 p.p.
Técnicas	3,7%	3,7%	0%	0 p.p.
Comerciais	3,5%	4,1%	-15%	-0,6 p.p.
EDP Espírito Santo	11,9%	11,5%	3%	0,3 p.p.
Técnicas	6,9%	6,9%	0%	0 p.p.
Comerciais	4,9%	4,6%	6%	0,3 p.p.
<b>Ordens Remotas (% do Total)</b>				
Portugal	73%	65%	13%	8,6 p.p.
Espanha	62%	73%	-15%	-11,2 p.p.
<b>Telecontagem (%)</b>				
Portugal	94%	86%	8%	7,3 p.p.
Espanha	99%	99%	0%	0,1 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1S24	1S23	Δ %	Δ GWh
<b>Portugal</b>	<b>23.187</b>	<b>22.922</b>	<b>1%</b>	<b>+265</b>
Muito Alta Tensão	1.307	1.223	7%	+84
Alta / Média Tensão	10.585	10.599	0%	-14
Baixa Tensão	11.295	11.100	2%	+195
<b>Espanha</b>	<b>6.635</b>	<b>6.354</b>	<b>4%</b>	<b>+281</b>
Alta / Média Tensão	4.625	4.404	5%	+221
Especialmente baixa tensão/ Baixa Tensão	2.010	1.950	3%	+60
<b>Brasil</b>	<b>14.868</b>	<b>13.586</b>	<b>9%</b>	<b>+1.282</b>
Clientes livres	7.321	6.490	13%	+831
Industrial	523	524	0%	-2
Residencial, Comercial, & Outros	7.025	6.572	7%	+453
<b>Total</b>	<b>44.691</b>	<b>42.863</b>	<b>4%</b>	<b>+1.828</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)			
	Jun-24	Jun-23	Δ %	Δ MW	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.	Jun-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.118</b>	<b>1.070</b>	<b>5%</b>	<b>+49</b>	<b>12</b>	<b>2</b>	<b>659%</b>	<b>+10</b>	<b>1.310</b>	<b>1.080</b>	<b>21%</b>	<b>+230</b>
Espanha	120	120										
Estados Unidos	660	592										
Outros	338	358										
<b>EDP Brasil</b>	<b>695</b>	<b>551</b>	<b>26%</b>	<b>+144</b>	<b>31</b>	<b>24</b>	<b>30%</b>	<b>+7</b>	<b>425</b>	<b>467</b>	<b>-9%</b>	<b>-42</b>
Geração	695	551										
Distribuição												
<b>P.Ibérica (Ex-eólica) &amp; Outros</b>	<b>461</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>+452</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>8%</b>	<b>+2</b>	<b>45</b>	<b>11</b>	<b>303%</b>	<b>+34</b>
Geração	461	10										
Redes Reguladas												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>210</b>	<b>205</b>	<b>-</b>	<b>+5</b>
<b>Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)</b>									<b>2</b>	<b>477</b>	<b>-100%</b>	<b>-476</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.275</b>	<b>1.631</b>	<b>40%</b>	<b>+644</b>	<b>68</b>	<b>49</b>	<b>39%</b>	<b>+19</b>	<b>1.992</b>	<b>2.240</b>	<b>-11%</b>	<b>-248</b>

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-24	Jun-23	Δ %	Δ MW	1S24	1S23	Δ %	Δ Abs.	Jun-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>6.202</b>	<b>5.732</b>	<b>8%</b>	<b>+470</b>	<b>151</b>	<b>170</b>	<b>-11%</b>	<b>-18</b>	<b>4.798</b>	<b>4.692</b>	<b>2%</b>	<b>+106</b>
Ao nível da EDP Renováveis:	<b>2.462</b>	<b>2.398</b>	<b>3%</b>	<b>+64</b>	<b>88</b>	<b>85</b>	<b>4%</b>	<b>+3</b>	<b>1.617</b>	<b>1.590</b>	<b>2%</b>	<b>+27</b>
P. Ibérica	644	632										
América do Norte	1.290	1.286										
Resto da Europa	288	308										
Brasil	239	171										
<b>28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (4)</b>	<b>3.740</b>	<b>3.334</b>	<b>12%</b>	<b>+406</b>	<b>63</b>	<b>85</b>	<b>-25%</b>	<b>-21</b>	<b>3.180</b>	<b>3.101</b>	<b>3%</b>	<b>+79</b>
<b>EDP Brasil</b>	<b>598</b>	<b>1.500</b>	<b>-60%</b>	<b>-902</b>	<b>16</b>	<b>36</b>	<b>-55%</b>	<b>-20</b>	<b>208</b>	<b>215</b>	<b>-4%</b>	<b>-8</b>
Ao nível da EDP Brasil:	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>-6%</b>	<b>-1</b>	<b>207</b>	<b>217</b>	<b>-4%</b>	<b>-10</b>
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
<b>0% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (3)</b>	<b>0</b>	<b>902</b>	<b>-</b>	<b>-902</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>-</b>	<b>-19</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>-</b>	<b>+2</b>
<b>Pen. Ibérica (exc. Eólica &amp; Solar) e Outros</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>3%</b>	<b>+0</b>	<b>212</b>	<b>197</b>	<b>7%</b>	<b>+15</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6.808</b>	<b>7.241</b>	<b>-6%</b>	<b>-432</b>	<b>182</b>	<b>220</b>	<b>-17%</b>	<b>-38</b>	<b>5.217</b>	<b>5.104</b>	<b>2%</b>	<b>+113</b>

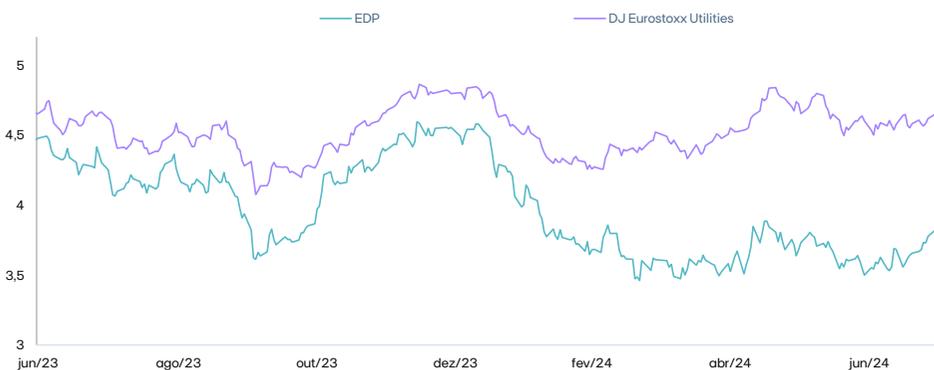
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Jun-24	Dez-23	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	+0
EDP Brasil	91	107	-14,6%	-16
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	354	414	-14,6%	-61
<b>TOTAL</b>	<b>445</b>	<b>521</b>	<b>-14,5%</b>	<b>-76</b>

(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 Jun-23 e 0% a Dez-23; (4) 28,7% a Jun-23 e 28,7% a Dez-23.

## Desempenho da EDP em bolsa



### Desempenho da EDP na Euronext Lisboa



EDP em bolsa	YTD <sup>1</sup>	52W 29/07/2024	2023
<b>Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)</b>			
Fecho	3,819	3,819	4,555
Máximo	4,609	4,642	5,226
Mínimo	3,446	3,446	3,515
Média	3,777	3,952	4,467
<b>Liquidez da EDP na Euronext Lisboa</b>			
Volume de negócios (€ Milhões)	2.864	5.869	7.570
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	32	30	30
Volume transacionados (milhões de ações)	758	1.485	1.694
Volume médio diário (milhões de ações)	8	8	7

Dados Ações EDP (milhões)	1S24	1S23	Δ %
Total de ações	4.184	4.184	0%
Ações próprias	20,1	18,6	8%

### Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR	Yocana Mais	Tel: +351 210012834
Catarina Novais	Pedro Ribeiro Horta	Email: ir@edp.com
Sofia Oliveira	Marta Brígido	Site: www.edp.com

(1) 31-Dez-2023 até 29-Jul-2024.

### 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 de 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 EDP
- 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
- 01-Abr:** EDP Brasil vence 3 lotes em Leilão de Transmissão de Eletricidade
- 02-Abr:** EDP assegura cerca de 100 MW de capacidade de armazenamento nos EUA
- 04-Abr:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 08-Abr:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 10-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 10-Abr:** Pagamento de dividendos – exercício 2023
- 10-Abr:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 18-Abr:** EDP conclui acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW
- 06-Mai:** Foi atribuída à Ocean Winds uma licença de viabilidade para desenvolver até 1,3 GW de eólico offshore na Austrália
- 07-Mai:** Ocean Winds conclui venda de participação minoritária no parque offshore Moray East de 950 MW
- 21-Mai:** EDP fixa o preço para emissão de instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de EUR 750 milhões
- 27-Mai:** EDP – EUR 550.000.000 – 2,875 per cent. Notes due 1 June 2026 - Pagamento de Juros do 3º Cupão
- 11-Jun:** EDP informa sobre contrato de longo prazo assegurado para 75 MW de armazenamento no Canadá
- 17-Jun:** Conclusão da venda da CEM em Macau
- 18-Jun:** Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 20-Jun:** EDP – EUR 750.000.000 – 3,875 per cent. Instruments due 26 June 2028 Pagamento de Juros do 1º Cupão
- 24-Jun:** EDP informa sobre a publicação do decreto para prorrogação das concessões de distribuição de eletricidade no Brasil
- 25-Jun:** EDP assegura 133 MW de capacidade solar na Europa
- 26-Jun:** EDP vende desvio tarifário em Portugal por €100 milhões
- 29-Jun:** EDP assina acordo de rotação de ativos para portefólio renovável de 191 MW em Itália