



# 1T22 RELATÓRIO DE RESULTADOS

Lisboa, 5 de Maio

VIETNAM  
Ninh Thuan  
Solar Park



1T22

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
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, 5 de Maio de 2022

Dados-chave Operacionais	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	O desempenho financeiro da EDP no primeiro trimestre de 2022 foi fortemente impactado pela seca extrema em Portugal no inverno 2021/2022, o mais seco dos últimos 90 anos, que resultou num défice recorde de produção hídrica da EDP no mercado Ibérico no trimestre de 2,6TWh face à média histórica. Este défice hídrico, resultou na necessidade de um volume equivalente de compras de eletricidade no mercado grossista Ibérico, por forma a satisfazer o consumo da carteira de clientes, num trimestre de preços máximos históricos (preço médio de eletricidade €229/MWh no 1º Trim. de 2022, uma subida homóloga de 407%). <b>O forte aumento do custo da eletricidade vendida, não repercutido na carteira de clientes, implicou uma perda de €0.4MM no 1º Trim. 2022 ao nível do EBITDA, que justifica o resultado líquido negativo de -€76M registado pela EDP no 1º trimestre de 2022 (queda de €256M em termos homólogos).</b>
<b>Capacidade instalada (MW)</b> Peso de Renováveis (1)	<b>25.645</b> 78%	<b>23.928</b> 79%	<b>7%</b> -	<b>1717</b> -1p.p.	
<b>Produção (GWh)</b> Peso de Renováveis (1)	<b>17.055</b> 75%	<b>16.613</b> 85%	<b>3%</b> -	<b>+443</b> -10p.p.	
<b>Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)</b>	<b>152</b>	<b>112</b>	<b>35%</b>	<b>+40</b>	
<b>Clientes fornecidos (mil contratos)</b>	<b>9.323</b>	<b>9.254</b>	<b>1%</b>	<b>+69</b>	<b>O EBITDA da EDP apresentou uma queda de 18% para €710M no 1º Trimestre de 2022, com as perdas associadas ao elevado défice hídrico na Península Ibérica a serem apenas parcialmente compensadas pelo desempenho positivo das restantes áreas de negócio.</b>
<b>Clientes ligados (mil contratos)</b>	<b>11.459</b>	<b>11.298</b>	<b>1%</b>	<b>+162</b>	

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	As condições de baixa produção hídrica e preços elevados no mercado ibérico de eletricidade, implicaram um aumento significativo do recurso à produção térmica no mercado Ibérico, que aumentou 160% para 2,4TWh, mitigando as perdas associadas ao défice hídrico.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.154</b>	<b>1.308</b>	<b>-12%</b>	<b>-153</b>	
OPEX	411	357	15%	+55	No segmento renovável registou-se um crescimento do EBITDA da EDP Renováveis de 46% (+€125M) para €394M, com um aumento de 13% da capacidade instalada, um crescimento de 14% da produção de energias renováveis e uma subida de 12% do preço médio de venda.
Outros custos operacionais (Liq.)	91	100	-10%	-10	
<b>Custos Operacionais</b>	<b>502</b>	<b>457</b>	<b>10%</b>	<b>+45</b>	
Joint Ventures e Associadas (2)	57	13	-	+44	O segmento de redes de eletricidade apresentou uma subida de 17% (+€53M) do EBITDA para €362M, com destaque para a subida de 51% do EBITDA nas redes de eletricidade no Brasil, resultante do plano de investimentos nas redes de distribuição e transmissão, incluindo a conclusão da aquisição da CELG-T em fevereiro de 2022, assim como o impacto da inflação mais elevada nos aumentos das tarifas de eletricidade e a apreciação cambial do Real Brasileiro face ao Euro (+12%). Na atividade de redes de eletricidade Ibérica o EBITDA subiu 2% com o investimento focado na digitalização das redes (700 mil <i>smart meters</i> instalados nos últimos 12 meses) tendo a rede de distribuição de eletricidade registado o melhor indicador histórico de qualidade de serviço (TIEPI) para um primeiro trimestre do ano.
<b>EBITDA</b>	<b>710</b>	<b>864</b>	<b>-18%</b>	<b>-155</b>	
<b>EBIT</b>	<b>322</b>	<b>496</b>	<b>-35%</b>	<b>-174</b>	
Resultados financeiros	(173)	(123)	-41%	-50	
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	74	114	-35%	-40	
Interesses não controláveis	151	79	91%	+72	
<b>Resultado líquido (accionistas da EDP)</b>	<b>(76)</b>	<b>180</b>	<b>-</b>	<b>-256</b>	Os custos financeiros líquidos aumentaram €50M para os €173M, com o custo médio de dívida a aumentar para 3,9%, refletindo o aumento do custo da dívida no Brasil. O custo médio da dívida excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (14% da dívida consolidada) baixou 20bps para 2,3% no 1º Trim. 2022. Em março de 2022, a EDP emitiu €1,25 MM de obrigações verdes com uma maturidade de 7,5 anos a uma taxa de 1,9%.

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	O investimento bruto aumentou mais de 3x para €2,3 MM no 1T22. Em março 2022, a dívida líquida totalizava €13,1 MM, refletindo a conclusão em fevereiro de 2022 das aquisições da CELG-T no Brasil e da Sunseap em Singapura, que marcou o início da expansão do Grupo para oito novos mercados, estabelecendo uma nova plataforma na Ásia Pacífico.
<b>EBITDA recorrente (4)</b>	<b>710</b>	<b>844</b>	<b>-16%</b>	<b>-134</b>	
Renováveis	405	445	-9%	-40	
Redes	362	310	17%	+53	
Clientes & Gestão de energia	(71)	86	-	-157	
Outros	13	2	460%	+11	
<b>Resultado líquido recorrente (4)</b>	<b>(76)</b>	<b>159</b>	<b>-</b>	<b>-235</b>	

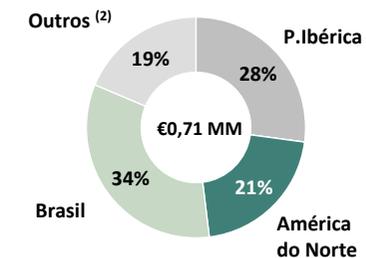
Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Mar-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.	Para o ano de 2022 é esperado que a perda registada com o défice hídrico no 1T22 seja compensada pelo bom desempenho de outros segmentos de negócios da EDP, incluindo EDP Renováveis, EDP Brasil, redes Ibéricas e mais produção térmica.
Dívida líquida	13.134	11.565	14%	+1.569	
Dívida líquida /EBITDA (x) (5)	4,3x	3,5x	24%	0,8x	
FFO / Dívida Líquida	16,6	20,7	-20%	-413p.p.	

(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)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	1T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
<b>Renováveis</b>	<b>405</b>	<b>445</b>	<b>-9%</b>	<b>-40</b>	<b>445</b>	<b>562</b>	<b>425</b>	<b>862</b>	<b>405</b>	-	-	-	-9%	-40
Eólica & Solar	394	269	46%	+125	269	385	263	843	394	-	-	-	46%	125
Hídrica - P. Ibérica	(34)	137	-	-171	137	144	107	(30)	(34)	-	-	-	-	-171
Hídrica - Brasil	45	40	14%	+6	40	33	55	49	45	-	-	-	14%	6
<b>Redes de Eletricidade</b>	<b>362</b>	<b>310</b>	<b>17%</b>	<b>+53</b>	<b>310</b>	<b>271</b>	<b>360</b>	<b>387</b>	<b>362</b>	-	-	-	<b>17%</b>	<b>53</b>
P. Ibérica	219	214	2%	+4	214	197	262	226	219	-	-	-	2%	4
Brasil	144	95	51%	+48	95	73	98	161	144	-	-	-	51%	48
<b>Clientes &amp; Gestão de energia</b>	<b>(71)</b>	<b>107</b>	-	<b>-178</b>	<b>107</b>	<b>(4)</b>	<b>36</b>	<b>(16)</b>	<b>(71)</b>	-	-	-	-	<b>-178</b>
P. Ibérica (2)	(105)	77	-	-182	77	(28)	(3)	(22)	(105)	-	-	-	-	-183
Brasil	35	30	18%	+5	30	24	38	7	35	-	-	-	18%	5
<b>Outros</b>	<b>13</b>	<b>2</b>	-	<b>+11</b>	<b>2</b>	<b>(1)</b>	<b>(5)</b>	<b>(16)</b>	<b>13</b>	-	-	-	<b>460%</b>	<b>11</b>
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>710</b>	<b>864</b>	<b>-18%</b>	<b>-155</b>	<b>864</b>	<b>828</b>	<b>815</b>	<b>1.216</b>	<b>710</b>	-	-	-	<b>-18%</b>	<b>-155</b>
- Ajustamentos (1)	-	21	-	-	21	(6)	(18)	(8)	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>710</b>	<b>844</b>	<b>-16%</b>	<b>-134</b>	<b>844</b>	<b>834</b>	<b>833</b>	<b>1.224</b>	<b>710</b>	-	-	-	<b>-16%</b>	<b>-134</b>

EBITDA 1T22



108% Transição Energética

(1) Ajustamentos de impactos extraordinários, supra referidos (\*); (2) Inclui nomeadamente Polónia, França e Itália.

## Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA

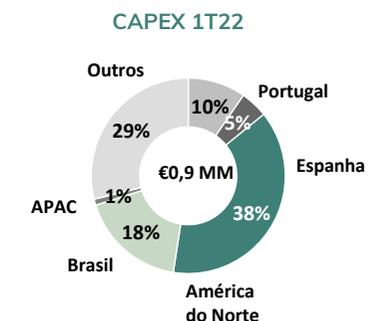


Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	1T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>710</b>	<b>864</b>	<b>-18%</b>	<b>-155</b>	<b>864</b>	<b>828</b>	<b>815</b>	<b>1.216</b>	<b>710</b>	<b>-18%</b>	<b>-155</b>
Provisões	2	12	-86%	-11	12	(9)	50	7	2	-86%	-11
Amortizações e imparidades exercício	386	356	8%	+30	356	366	376	634	386	8%	+30
<b>EBIT</b>	<b>322</b>	<b>496</b>	<b>-35%</b>	<b>-174</b>	<b>496</b>	<b>470</b>	<b>389</b>	<b>575</b>	<b>322</b>	<b>-35%</b>	<b>-174</b>
Juros financeiros líquidos	(156)	(123)	-27%	-33	(123)	(113)	(160)	(153)	(156)	-27%	-33
Custos financeiros capitalizados	6	24	-73%	-17	24	21	25	22	6	-73%	-17
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(54)	(48)	-12%	-6	(48)	(45)	(45)	(47)	(54)	-12%	-6
Diferenças de câmbio e derivados	17	18	-4%	-1	18	(8)	1	17	17	-4%	-1
Outros ganhos e perdas financeiros	12	6	110%	+6	6	14	77	6	12	110%	+6
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(173)</b>	<b>(123)</b>	<b>-41%</b>	<b>-50</b>	<b>(123)</b>	<b>(131)</b>	<b>(102)</b>	<b>(155)</b>	<b>(173)</b>	<b>-41%</b>	<b>-50</b>
<b>Resultados antes de Impostos</b>	<b>148</b>	<b>373</b>	<b>-60%</b>	<b>-225</b>	<b>373</b>	<b>339</b>	<b>287</b>	<b>421</b>	<b>148</b>	<b>-60%</b>	<b>-225</b>
<b>IRC e Impostos Diferidos</b>	<b>23</b>	<b>63</b>	<b>-63%</b>	<b>-39</b>	<b>63</b>	<b>100</b>	<b>74</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>-63%</b>	<b>-39</b>
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>16%</i>	<i>17%</i>			<i>17%</i>	<i>29%</i>	<i>26%</i>	<i>6%</i>	<i>16%</i>		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	50	51	-2%	-1	51	0	0	2	50	-2%	-1
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	151	79	91%	+72	79	75	46	248	151	91%	+72
<b>Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP</b>	<b>(76)</b>	<b>180</b>	<b>-</b>	<b>-256</b>	<b>180</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>146</b>	<b>(76)</b>	<b>-</b>	<b>-256</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)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
<b>Expansão</b>	<b>757</b>	<b>464</b>	<b>63%</b>	<b>+293</b>	<b>464</b>	<b>694</b>	<b>896</b>	<b>870</b>	<b>757</b>	-	-	-
Renováveis	680	380	79%	+300	380	588	794	759	680	-	-	-
Redes de Eletricidade	69	74	-7%	-5	74	81	79	78	69	-	-	-
C&GE & Outros	8	10	-	-2	10	24	22	32	8	-	-	-
<b>Manutenção</b>	<b>99</b>	<b>111</b>	<b>-11%</b>	<b>-12</b>	<b>111</b>	<b>127</b>	<b>129</b>	<b>202</b>	<b>99</b>	-	-	-
Renováveis	4	3	13%	+0	3	5	7	13	4	-	-	-
Redes de Eletricidade	75	75	1%	+1	75	101	93	164	75	-	-	-
C&GE & Outros	20	34	-40%	-14	34	21	29	24	20	-	-	-
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>856</b>	<b>576</b>	<b>49%</b>	<b>+280</b>	<b>576</b>	<b>820</b>	<b>1.025</b>	<b>1.072</b>	<b>856</b>	-	-	-

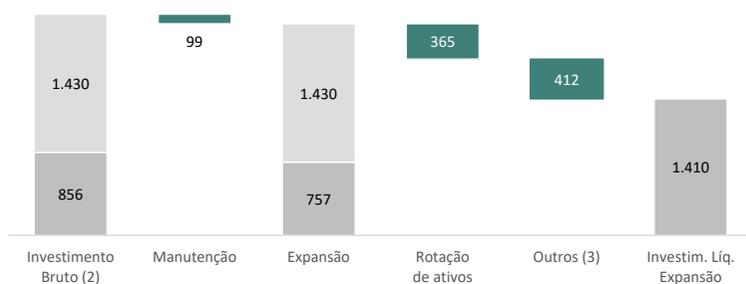


**99%** do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	757	464	63%	+293
Investim. Financeiro	1.430	123	1068%	+1.308
Encaixe de Rotação de ativos	(365)	-	-	-365
Encaixe Parcerias Institucionais	(3)	0	-	-3
Aquisições e alienações	1	(29)	-	+29
Outros (1)	(409)	638	-	-1.047
<b>Investimento Líq. de Expansão</b>	<b>1.410</b>	<b>1.196</b>	<b>18%</b>	<b>+214</b>

## Atividade de Investimento 1T22

(€ 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".

## Evolução da Dívida Líquida em 1T22

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)</b>	<b>(232)</b>	<b>480</b>	-	<b>-712</b>
EBITDA recorrente	710	844	-16%	-134
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(942)	(364)	-159%	-578
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(144)	(109)	-32%	-34
Juros financeiros líquidos pagos	(149)	(99)	-51%	-50
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(22)	(10)	-129%	-12
Outros	42	(41)	-	+83
<b>Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente</b>	<b>(506)</b>	<b>221</b>	-	<b>-726</b>
<b>Expansão</b>	<b>(1.410)</b>	<b>(1.196)</b>	<b>-18%</b>	<b>-214</b>
<b>Varição de Ativos Regulatórios</b>	<b>746</b>	<b>(245)</b>	-	<b>+991</b>
<b>Dividendos pagos a Acionistas EDP</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	<b>-</b>
<b>Variações Cambiais</b>	<b>(398)</b>	<b>(32)</b>	<b>-1141%</b>	<b>-366</b>
<b>Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)</b>	<b>(1)</b>	<b>348</b>	-	<b>-349</b>
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(1.569)</b>	<b>(905)</b>	<b>-73%</b>	<b>-664</b>
<b>Taxa de câmbio - Final de período</b>	<b>Mar-22</b>	<b>Dez-21</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
EUR/USD	1,11	1,13	2%	+0,02
BRL/EUR	5,30	6,31	19%	+1,01

(1) Inclui variações nos ativos regulatórios, impacto cambial, one-offs e outros; (2) Excluindo Ativos Regulatórios; (3) 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-22	Dez-21	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	22.469	21.099	+1.370
Ativos sob direito de uso	1.102	1.007	+95
Ativos intangíveis	5.509	4.915	+594
Goodwill	2.810	2.379	+430
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.506	2.241	+264
Impostos, correntes e diferidos	2.604	2.235	+370
Inventário	684	576	+109
Outros ativos, líquido	15.955	13.269	+2.686
Depósitos colaterais	67	50	+17
Caixa e equivalentes de caixa	3.724	3.222	+502
<b>Total do Ativo</b>	<b>57.430</b>	<b>50.994</b>	<b>+6.436</b>

Capital Próprio (€ Milhões)	Mar-22	Dez-21	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	9.120	9.323	-203
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	4.980	4.655	+325
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>14.100</b>	<b>13.978</b>	<b>+122</b>

Passivo (€ Milhões)	Mar-22	Dez-21	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	18.858	16.818	+2.040
<i>Médio e longo prazo</i>	17.412	15.300	+2.113
<i>Curto prazo</i>	1.446	1.518	-72
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	1.106	1.120	-14
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.508	1.528	-20
Provisões	1.111	1.087	+24
Impostos, correntes e diferidos	2.229	1.696	+533
Proveitos diferidos de invest. institucionais	743	732	+12
Outros passivos, líquido	17.775	14.036	+3.739
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.152	1.049	+103
<b>Total do Passivo</b>	<b>43.331</b>	<b>37.017</b>	<b>+6.314</b>

<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>57.430</b>	<b>50.994</b>	<b>+6.436</b>
---	---------------	---------------	---------------

Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Mar-22	Dez-21	Δ Abs.
<b>Benefícios aos Empregados (antes de impostos)</b>	<b>1.106</b>	<b>1.120</b>	<b>-14</b>
Pensões	502	519	-17
Atos médicos e outros	604	601	+2
<b>Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)</b>	<b>-316</b>	<b>-319</b>	<b>+3</b>
<b>Benefícios aos Empregados (líq. Imposto)</b>	<b>790</b>	<b>801</b>	<b>-11</b>

Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Mar-22	Dez-21	Δ Abs.
<b>Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)</b>	<b>-1.209</b>	<b>-427</b>	<b>-783</b>
Portugal	-1.137	-451	-686
Brasil(1)	-72	25	-97
<b>Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)</b>	<b>358</b>	<b>142</b>	<b>+216</b>
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)</b>	<b>-851</b>	<b>-284</b>	<b>-567</b>

(1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (R\$0,7MM), na medida em que o valor a receber (reconhecido sob ativo por impostos a receber) está sujeito a repasse na tarifa.

# Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Mar-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>18.601</b>	<b>16.493</b>	<b>13%</b>	<b>+2.108</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	14.997	12.865	17%	+2.132
EDP Renováveis	1.272	934	36%	+338
EDP Brasil	2.332	1.642	42%	+690
EDP Espanha	-	1.052	-	-1.052
Juros da dívida a liquidar	215	248	-14%	-34
"Fair Value"(cobertura dívida)	43	77	-44%	-34
Derivados associados com dívida (2)	8	(79)	-	+87
Depósitos colaterais associados com dívida	(67)	(50)	-34%	-17
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.908)	(1.899)	0%	-9
<b>Dívida Financeira</b>	<b>16.891</b>	<b>14.789</b>	<b>14%</b>	<b>+2.102</b>
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>3.724</b>	<b>3.222</b>	<b>16%</b>	<b>+502</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	2.040	1.789	14%	+251
EDP Renováveis	1.202	1.004	20%	+199
EDP Brasil	480	428	12%	+52
EDP Espanha	1	2	-21%	-0
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>33</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>+31</b>
<b>Dívida líquida do Grupo EDP</b>	<b>13.134</b>	<b>11.565</b>	<b>14%</b>	<b>+1.569</b>

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-22 (1)	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.300	24	3.300	Oct-24
Linha Crédito "Revolving"	2.240	17	1.840	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	256	8	256	Renovável
<b>Total Linhas Crédito</b>	<b>5.796</b>		<b>5.396</b>	

## Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

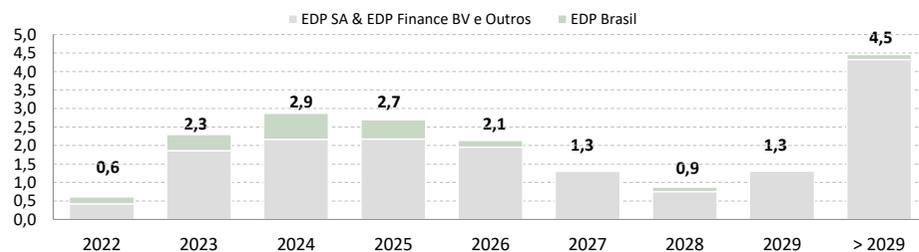
S&P  
BBB/Stable/A-2

Moody's  
Baa3/Positive/P3

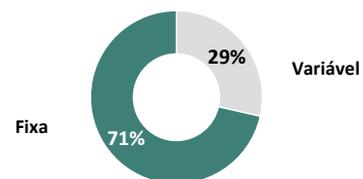
Fitch  
BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Mar-22	Dez-21
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	4,3x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	17%	21%

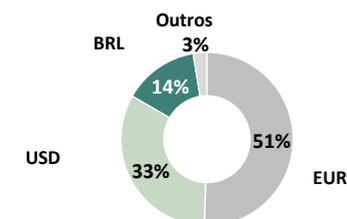
## Linhas de Crédito (€ Milhões) a Mar-22 (1)



## Dívida por tipo de taxa juro a Mar-22 (1)



## Dívida por tipo de moeda a Mar-22 (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; 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)

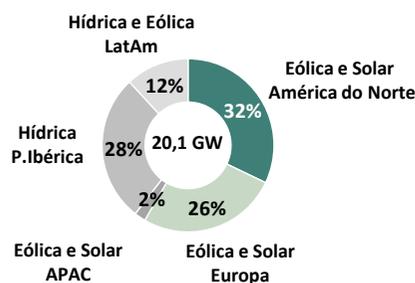


**Segmentos de Negócio**

# Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

Capacidade Instalada (MW)	Mar-22	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
<b>EBITDA MW</b>	<b>20.067</b>	<b>+450</b>	<b>+1.193</b>	<b>+2.476</b>	<b>-1.283</b>	<b>2.370</b>
<b>Eólica e Solar</b>	<b>12.940</b>	<b>+450</b>	<b>+1.193</b>	<b>+2.476</b>	<b>-1.283</b>	<b>2.370</b>
EUA	5.911	3	-96	+966	-1.062	638
Canadá	130	-	+41	+41	-	-
México	400	-	-	-	-	96
<b>América do Norte</b>	<b>6.440</b>	<b>+3</b>	<b>-55</b>	<b>+1.007</b>	<b>-1.062</b>	<b>734</b>
Espanha	2.219	+25	+82	+82	-	128
Portugal	1.142	-	-96	+125	-221	-
França & Bélgica	213	+21	+67	+67	-	11
Polónia	747	-	+272	+272	-	100
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	384	-	+86	+86	-	159
Grécia	45	-	+45	+45	-	-
Reino Unido	5	-	+5	+5	-	-
<b>Europa</b>	<b>5.276</b>	<b>+46</b>	<b>+459</b>	<b>+681</b>	<b>-221</b>	<b>397</b>
<b>Brasil</b>	<b>795</b>	<b>-</b>	<b>+359</b>	<b>+359</b>	<b>-</b>	<b>1.084</b>
<b>APAC</b>	<b>429</b>	<b>+401</b>	<b>+429</b>	<b>+429</b>	<b>-</b>	<b>155</b>
<b>Hídrica</b>	<b>7.127</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
P.Ibérica	5.527	-	-	-	-	0
Brasil	1.599	-	-	-	-	0
<b>MW Equity</b>	<b>1.656</b>	<b>+15</b>	<b>+393</b>	<b>+284</b>	<b>+110</b>	<b>82</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>782</b>	<b>+15</b>	<b>+124</b>	<b>+15</b>	<b>+110</b>	<b>4</b>
EUA	592	-	+121	-	+121	0
P.Ibérica	175	-	-11	-	-11	0
<b>Eólica offshore</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>+269</b>	<b>+269</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
<b>Hídrica</b>	<b>551</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>78</b>
Latam	551	-	-	-	-	78
<b>Total</b>	<b>21.722</b>	<b>+465</b>	<b>+1.586</b>	<b>+2.760</b>	<b>-1.174</b>	<b>2.452</b>

Capacidade Instalada a Mar-22 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)

Hídrica P. Ibérica	34	30
Hídrica Brasil	20	12
Eólico & Solar APAC	1	29
Eólico & Solar LatAm	3	27
Eólico & Solar Europa	10	20
Eólico & Solar América Norte	9	21

Atividade de expansão (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento expansão</b>	<b>680</b>	<b>380</b>	<b>79%</b>	<b>+300</b>
América do Norte	328	160	105%	+168
Europa	104	147	-29%	-43
Brasil & Outros	248	73	238%	+175
<b>Investimentos Financeiros</b>	<b>1.088</b>	<b>117</b>	<b>-</b>	<b>+972</b>
Encaixe Rotação de Ativos	-365	-	-	-365
Encaixe de Parcerias institucionais	-3	0	-	-3
Aquisições/(Alienações)	-	-	-	-
Outros (1)	-178	626	-	-804
<b>Atividade de Expansão</b>	<b>1.222</b>	<b>1.123</b>	<b>9%</b>	<b>99</b>

Investimento de manutenção (€ M)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	3	3	10%	+0
Brasil	0	0	95%	+0
<b>Investimento de manutenção</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>13%</b>	<b>+0</b>

(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação. Exclui ganhos com asset rotations.

Demonst. de Resultados (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>521</b>	<b>614</b>	<b>-15%</b>	<b>-93</b>
OPEX	167	135	24%	+32
Outros custos operac. (líq.)	-5	17	-	-22
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>162</b>	<b>152</b>	<b>6%</b>	<b>+10</b>
Joint Ventures e Associadas	46	-16	-	+62
<b>EBITDA</b>	<b>405</b>	<b>445</b>	<b>-9%</b>	<b>-40</b>
Amortizações, impar.; Provisões	207	186	11%	+20
<b>EBIT</b>	<b>199</b>	<b>259</b>	<b>-23%</b>	<b>-61</b>

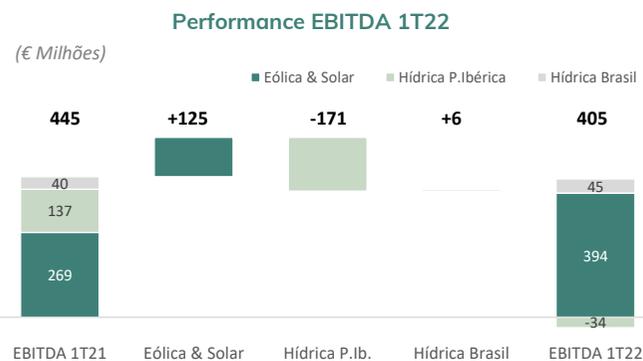
Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	44	-16	-	+60
Hídrica no Brasil	2	0	-	+2
<b>Joint Ventures e Associadas</b>	<b>46</b>	<b>-16</b>	<b>-</b>	<b>+62</b>

EBITDA (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Eólica e Solar</b>	<b>394</b>	<b>269</b>	<b>46%</b>	<b>+125</b>
América do Norte	152	90	69%	+62
Europa	210	188	12%	+22
Brasil & Outros	31	-9	-	+40
<b>Hídrica</b>	<b>12</b>	<b>177</b>	<b>-93%</b>	<b>-165</b>
P.Ibérica	-34	137	-	-171
Brasil	45	40	14%	+6
<b>EBITDA</b>	<b>405</b>	<b>445</b>	<b>-9%</b>	<b>-40</b>

Eólica e Solar - Principais indicadores	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	2%	-3%	-	5 p.p.
Produção (GWh)	9.237	8.120	14%	+1.118
Preço Médio de venda (€/MWh)	58	52	12%	+6

Hídrica - Principais Indicadores	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-70%	28%	-	-98 p.p.
GSF (1)	95%	88%	9%	8 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,12	1,20	7%	-0,08
BRL/EUR	5,87	6,60	12%	-0,73

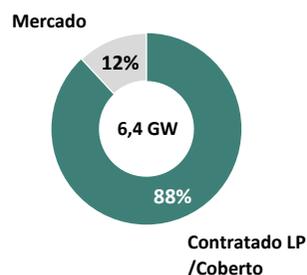


(1) GSF Ponderado.

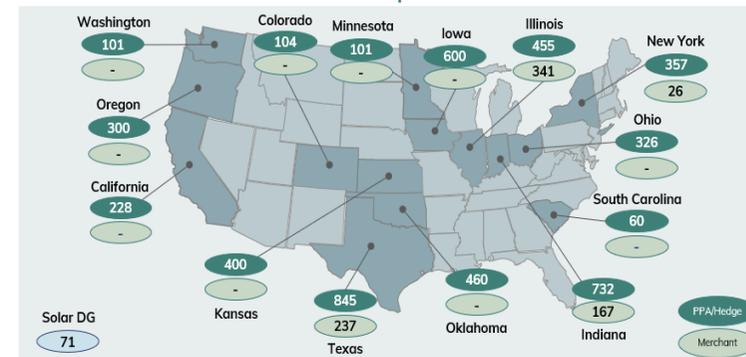
Dados operacionais	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>6.440</b>	<b>6.495</b>	<b>-1%</b>	<b>-55</b>
EUA CAE/Hedge	5.140	5.236	-2%	-96
EUA Mercado	771	771	0%	-
Canadá	130	88	47%	+41
México	400	400	0%	-
<b>Capacidade Instalada com PTCs</b>	<b>2.469</b>	<b>2.486</b>	<b>-1%</b>	<b>-17</b>
<b>Recursos eólicos vs. Média LP</b>	<b>6%</b>	<b>-6%</b>	<b>-</b>	<b>12 p.p.</b>
<b>Factor médio de utilização (%)</b>	<b>38%</b>	<b>36%</b>	<b>7%</b>	<b>2 p.p.</b>
EUA	38%	35%	7%	2 p.p.
Canadá	37%	30%	23%	7 p.p.
México	46%	42%	10%	4 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>5.146</b>	<b>4.551</b>	<b>13%</b>	<b>+595</b>
EUA	4.841	4.342	11%	+499
Canadá	105	28	283%	+78
México	200	182	10%	+19
<b>Preço médio de venda (USD/MWh)</b>	<b>44</b>	<b>43</b>	<b>2%</b>	<b>+1</b>
EUA	42	42	0%	-0
Canadá (\$CAD/MWh)	116	116	0%	+0
México	69	67	2%	+2
<b>Capacidade instalada (MW Equity)</b>	<b>592</b>	<b>471</b>	<b>26%</b>	<b>+121</b>
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>7.032</b>	<b>6.966</b>	<b>1%</b>	<b>+66</b>

Dados Financeiros (USD Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta Ajustada</b>	<b>290</b>	<b>225</b>	<b>29%</b>	<b>+65</b>
Margem Bruta	224	171	31%	+53
Receitas PTC & Outras	66	54	22%	+12
Joint Ventures e Associadas	7	-4	-	+12
<b>EBITDA</b>	<b>171</b>	<b>109</b>	<b>57%</b>	<b>+62</b>
<b>EBIT</b>	<b>68</b>	<b>19</b>	<b>267%</b>	<b>+49</b>

Capacidade instalada 1T22 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Mar-22



Dados operacionais	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>5.276</b>	<b>4.816</b>	<b>10%</b>	<b>+459</b>
Espanha	2.219	2.137	4%	+82
Portugal	1.142	1.238	-8%	-96
Resto da Europa	1.915	1.441	33%	+474
<b>Recursos vs. Média LP (Média=0%)</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>-2 p.p.</b>

<b>Fator médio de utilização (%)</b>	<b>32%</b>	<b>32%</b>	<b>0%</b>	<b>0 p.p.</b>
Espanha	30%	34%	-12%	-4 p.p.
Portugal	31%	32%	-4%	-1 p.p.
Resto da Europa	37%	30%	22%	7 p.p.

<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>3.528</b>	<b>3.344</b>	<b>5%</b>	<b>+184</b>
Espanha	1.407	1.549	-9%	-142
Portugal	766	863	-11%	-97
Resto da Europa	1.355	932	45%	+423

<b>Preço médio de venda (€/MWh)</b>	<b>86</b>	<b>74</b>	<b>16%</b>	<b>+12</b>
Espanha	46	64	-28%	-18
Portugal	93	87	6%	+6
Resto da Europa	124	80	55%	+44

<b>Capacidade instalada (MW Equity)</b>	<b>498</b>	<b>240</b>	<b>107%</b>	<b>+257</b>
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>5.773</b>	<b>5.057</b>	<b>14%</b>	<b>+717</b>

Dados Financeiros (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>293</b>	<b>253</b>	<b>16%</b>	<b>+40</b>
Espanha (1)	50	100	-50%	-50
Portugal	72	76	-5%	-4
Resto da Europa (1)	168	75	125%	+93
Outros/Ajustamentos	3	2	20%	+0
Joint Ventures e Associadas	9	1	-	+9
<b>EBITDA</b>	<b>210</b>	<b>188</b>	<b>12%</b>	<b>-43</b>
Espanha (1)	26	69	-62%	-43
Portugal	64	63	1%	+1
Resto da Europa (1)	121	55	120%	+66
Outros/Ajustamentos	3	2	-12%	-0
<b>EBIT</b>	<b>149</b>	<b>125</b>	<b>18%</b>	<b>+23</b>
Espanha (1)	1	42	-97%	-41
Portugal	48	47	2%	+1
Resto da Europa (1)	102	37	173%	+65
Outros/Ajustamentos	-3	-1	-117%	-1

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

Dados Operacionais - América do Sul	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	795	436	82%	+359
Eolicidade vs. Média LP	-24%	11%	-	-35 p.p.
Factor médio de utilização (%)	28%	31%	-10%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	496	224	122%	+273
Preço médio de venda (R\$/MWh)	253	244	4%	+9

Dados Financeiros (R\$ Milhões) - América do Sul	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	102	47	117%	+55
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	64	25	159%	+39
EBIT	35	6	471%	+29

Dados Operacionais - APAC	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	429	n.a.	-	-
Eolicidade vs. Média LP	-	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	n.a.	-	-
Eletricidade produzida (GWh)	66	n.a.	-	-
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	65	n.a.	-	-

Dados Financeiros (€ Milhões) - APAC	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	7	n.a.	-	-
Joint Ventures e Associadas	0	n.a.	-	-
EBITDA	3	n.a.	-	-
EBIT	2	n.a.	-	-

(1) Apenas considera a capacidade pre-consolidação de Sunseap, pois é a única que considera os primeiros três meses do ano.

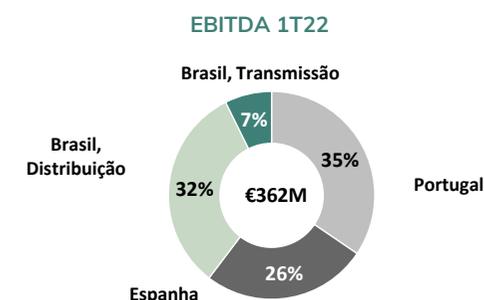
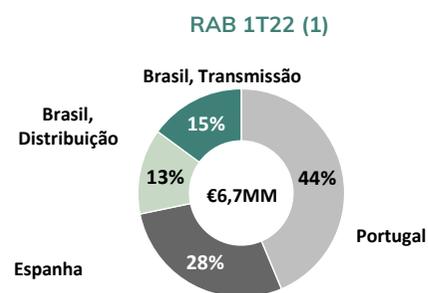
# Redes de eletricidade: Performance financeira

DR Operacional (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>561</b>	<b>497</b>	<b>13%</b>	<b>+64</b>
OPEX	131	126	4%	+5
Outros custos operacionais (líquidos)	68	62	9%	+6
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>199</b>	<b>188</b>	<b>6%</b>	<b>+11</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
<b>EBITDA</b>	<b>362</b>	<b>310</b>	<b>17%</b>	<b>+53</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	125	117	7%	+8
<b>EBIT</b>	<b>238</b>	<b>193</b>	<b>23%</b>	<b>+45</b>

Taxa de câmbio - Média no período	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,87	6,60	12%	-1

EBITDA (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	125	141	-11%	-16
Espanha	94	74	27%	+20
Brasil	144	95	51%	+48
<b>EBITDA</b>	<b>362</b>	<b>310</b>	<b>17%</b>	<b>+53</b>

OPEX & Capex performance	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis (2)</b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	12	12	-1%	-0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	48	45	6%	+3
<b>Invest. operacional (€ Milhões) (3)</b>	<b>144</b>	<b>150</b>	<b>-4%</b>	<b>-6</b>
Portugal	56	57	-2%	-1
Espanha	17	16	3%	+0
Brasil	72	76	-6%	-4
Manutenção	3	1	87%	+1
Expansão	69	74	-8%	-6
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>380</b>	<b>376</b>	<b>1%</b>	<b>+4</b>
Portugal	231	229	1%	+2
Espanha	52	52	0%	+0
Brasil	97	95	2%	+2



(1) Ativos financeiros no caso da Transmissão no Brasil. RAB de Espanha após reversão da provisão relativa à "Lesividad"; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios.

## Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>260</b>	<b>264</b>	<b>-2%</b>	<b>-4</b>
OPEX	71	67	6%	+4
Rendas de concessão	66	65	2%	+1
Outros custos operacionais (líquidos)	-3	-9	69%	+6
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>135</b>	<b>124</b>	<b>9%</b>	<b>+11</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	+0
<b>EBITDA</b>	<b>125</b>	<b>141</b>	<b>-11%</b>	<b>-16</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	74	72	3%	+2
<b>EBIT</b>	<b>51</b>	<b>69</b>	<b>-26%</b>	<b>-18</b>
<b>Indicadores chave</b>	<b>1T22</b>	<b>1T21</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>260</b>	<b>264</b>	<b>-2%</b>	<b>-4</b>
Regulada	258	263	-2%	-5
Não-regulada	2	1	104%	+1
<b>Rede de Distribuição</b>				
Electricidade distribuída (GWh)	11.925	11.631	3%	+294
Pontos de ligação (mil)	6.384	6.310	1%	+73

## Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>109</b>	<b>102</b>	<b>6%</b>	<b>+7</b>
OPEX	24	30	-20%	-6
Outros custos operacionais (líquidos)	-9	-2	-	-7
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>15</b>	<b>28</b>	<b>-48%</b>	<b>-13</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>94</b>	<b>74</b>	<b>27%</b>	<b>+20</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	32	27	17%	+5
<b>EBIT</b>	<b>62</b>	<b>47</b>	<b>33%</b>	<b>+15</b>
<b>Indicadores chave</b>	<b>1T22</b>	<b>1T21</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>109</b>	<b>102</b>	<b>6%</b>	<b>+7</b>
Regulada	100	99	1%	+1
Não-regulada	9	3	193%	+6
Pontos de ligação (mil)	1.378	1.371	0%	+7
Electricidade distribuída (GWh)	3.431	3.545	-3%	-114

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

DR Operacional (R\$ milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1133</b>	<b>866</b>	<b>31%</b>	<b>+267</b>
OPEX	211	188	12%	+23
Outros custos operacionais (líquidos)	79	50	59%	+29
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>291</b>	<b>238</b>	<b>22%</b>	<b>+53</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>843</b>	<b>629</b>	<b>34%</b>	<b>+214</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	78	83	-6%	-5
<b>EBIT</b>	<b>765</b>	<b>546</b>	<b>40%</b>	<b>+219</b>

Distribuição - Indicadores chave	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Cientes Ligados (Milhares)</b>	<b>3698</b>	<b>3616</b>	<b>2%</b>	<b>+82</b>
EDP São Paulo	2023	1992	2%	+32
EDP Espírito Santo	1674	1624	3%	+50
<b>Eletricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>6721</b>	<b>6605</b>	<b>2%</b>	<b>+116</b>
Cientes regulados	3598	3549	1%	+49
Cientes em mercado livre	3123	3056	2%	+67
<b>Perdas Totais (%)</b>				
EDP São Paulo	9,19%	8,64%	6%	1 p.p.
EDP Espírito Santo	13,40%	13,06%	3%	0 p.p.
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>964</b>	<b>703</b>	<b>37%</b>	<b>+261</b>
Receitas reguladas	785	565	39%	+220
Outros	179	138	-	+41
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>686</b>	<b>472</b>	<b>46%</b>	<b>+215</b>
EDP São Paulo	344	244	41%	+100
EDP Espírito Santo	342	228	50%	+115

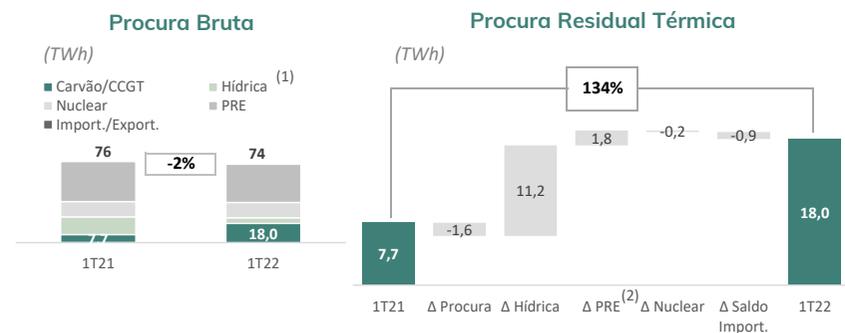
Transmissão - Indicadores chave (R\$ M)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	75	12	518%	+63
<b>Receitas</b>	<b>231</b>	<b>440</b>	<b>-47%</b>	<b>-209</b>
Receitas de construção	67	344	-80%	-277
Receitas financeiras	161	119	36%	+42
Outras	3	-23	-	+26
<b>Margem Bruta</b>	<b>169</b>	<b>163</b>	<b>3%</b>	<b>+6</b>
<b>EBITDA</b>	<b>156</b>	<b>157</b>	<b>0%</b>	<b>-1</b>
<b>EBIT</b>	<b>157</b>	<b>157</b>	<b>0%</b>	<b>-0</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-19; EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-19. O WACC regulado está definido em 8,09%.



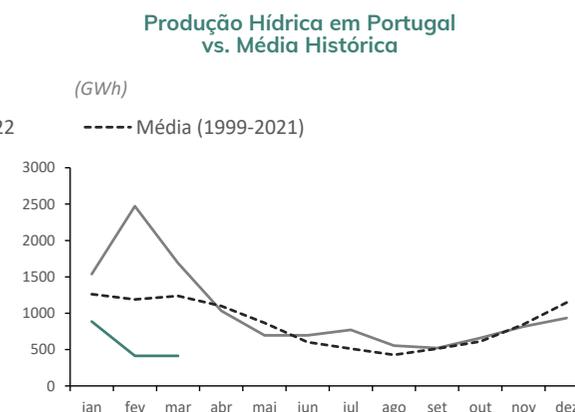
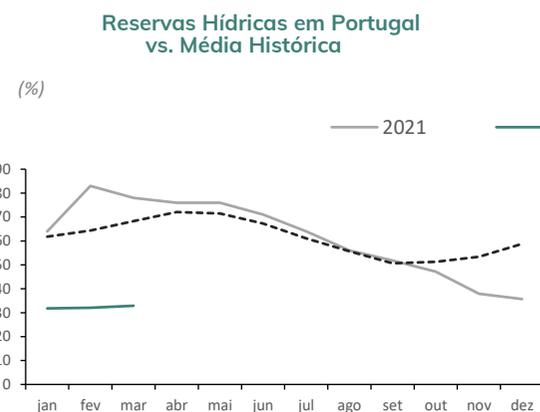
• A EDP opera a 100% o lote 21, parcialmente o lote Q e 18, adquiriu recentemente o portfólio da CELG-T e está a desenvolver outros dois projetos: MGTE adquirido em Fev-21 e o recentemente adjudicado, Lote 1 no Leilão 1/2021.



Principais fatores (3)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	229	45	407%	+184
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	234	51	357%	+183
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	127	48	162%	+79
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	83	37	122%	+46
Mibgas, €/MWh	97	21	362%	+76
Brent, USD/Barril	101	61	67%	+41

Dados operacionais hídrica	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.527	5.527	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-70%	28%	-	-98 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1.547	4.282	-64%	-2.735
Produção líquida (5)	1.073	3.810	-72%	-2.736
Bombagem	474	472	0%	+2
Preço médio de venda (€/MWh) (6)	287	51	461%	+236

Dados financeiros chave (€ M)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>-8</b>	<b>329</b>	-	<b>-336</b>
Clientes & Gestão de Energia	27	160	-83%	-133
Comercialização (7)	29	105	-72%	-76
Gestão de energia e Térmica	-2	55	-	-57
Hídrica	-35	168	-	-203
<b>EBITDA</b>	<b>-139</b>	<b>215</b>	-	<b>-354</b>
Clientes & Gestão de Energia	-105	78	-	-183
Comercialização (7)	-51	64	-	-114
Gestão de energia e Térmica	-55	14	-	-69
Hídrica	-34	137	-	-171
<b>EBIT</b>	<b>-213</b>	<b>130</b>	-	<b>-342</b>
Clientes & Gestão de Energia	-142	30	-	-172
Comercialização (7)	-59	56	-	-115
Gestão de energia e Térmica	-83	-26	-219%	-57
Hídrica	-71	100	-	-171



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora 4,7 GW de capacidade instalada térmica, ~5,0M de clientes de eletricidade e as atividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

Fontes: EDP, REN, REE; (1) Líquido de bombagem; (2) Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração; (3) Média do período; (4) O preço final reflecte o preço à vista e os custos do sistema (garantia de potência e serviços de sistema); (5) Inclui mini-hídricas FIT; (6) Exclui ajustamentos de hedging e mini-hídricas FIT; (7) Exclui actividades em Itália, França e Polónia (-€1m no 1T22).

Comercial. - Fatores chave e financeiros	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
<b>Eletricidade</b>	<b>4.970</b>	<b>4.994</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-24</b>
Portugal - Liberalizado	4.023	4.023	0,0%	-0
Portugal - Regulado	923	949	-2,7%	-26
Espanha - Liberalizado	24	22	7,8%	+2
<b>Gás</b>	<b>688</b>	<b>689</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-1</b>
Portugal - Liberalizado	652	650	0,3%	+2
Portugal - Regulado	32	34	-6,2%	-2
Espanha - Liberalizado	4	5	-15,6%	-1
<b>Taxa de penetração Dual Fuel (%)</b>	<b>17%</b>	<b>17%</b>	<b>0,2%</b>	<b>+0</b>
<b>Rácio de serviços por contracto (%) (1)</b>	<b>32%</b>	<b>29%</b>	<b>10,3%</b>	<b>+3</b>
<b>Volume de eletricidade vendida (GWh)</b>	<b>8.677</b>	<b>7.500</b>	<b>16%</b>	<b>+1.176</b>
Liberalizado - Residencial	2.429	2.484	-2%	-55
Liberalizado - Industrial	5.486	4.347	26%	+1.139
Regulado	762	669	14%	+93
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>	<b>2.437</b>	<b>2.538</b>	<b>-4%</b>	<b>-101</b>
Liberalizado - Residencial	546	485	12%	+60
Liberalizado - Industrial	1.830	1.995	-8%	-166
Regulado	61	57	0%	-
<b>Solar Descentralizado - Capacidade Instalada (MWac)</b>				
Capacidade instalada "As-a-service"	59	41	45%	+18
Capacidade assegurada (2)	333	48	592%	+285
Pontos de carregamento elétricos (#)	3.280	2.396	37%	+884
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	38.700	30.700	26%	+8.000
<b>EBITDA (€ Milhões)</b>	<b>-51</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>-114</b>

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>4.243</b>	<b>1.833</b>	<b>131%</b>	<b>+2.409</b>
CCGT	2.068	798	159%	+1.270
Carvão	1.802	688	162%	+1.114
Outras (3)	373	348	7%	+25
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
CCGT	33%	13%	157%	+20p,p
Carvão (4)	47%	25%	83%	+21p,p
Nuclear	98%	86%	15%	+13p,p
<b>Custos de produção (€/MWh) (5)</b>	<b>158</b>	<b>30</b>	<b>418%</b>	<b>+127</b>
<b>EBITDA (€ Milhões)</b>	<b>-55</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>-69</b>



O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 4,7 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 59% em CCGT, 37% em carvão, 3% em nuclear e 1% de cogeração e resíduos.

(1) Inclui apenas Portugal; (2) Capacidade contratada acumulada no período do plano de negócios 21-25 (exclui EUA e APAC); (3) Inclui Nuclear, Cogeração & Waste.; (4) Inclui apenas produção a carvão em Espanha; (5) Inclui custos de combustíveis, custos de emissão de CO2 e resultados de coberturas.

Taxa de Câmbio - Média do período	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,87	6,60	12%	-1

DR Operacional (R\$ Milhões)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem bruta</b>	<b>519</b>	<b>515</b>	<b>1%</b>	<b>4</b>
OPEX	63	63	0%	0
Outros custos operacionais Líquidos	-1	-7	84%	6
Joint Ventures e Associadas	14	-1	-	15
<b>EBITDA</b>	<b>470</b>	<b>457</b>	<b>3%</b>	<b>13</b>
<b>EBIT</b>	<b>377</b>	<b>367</b>	<b>3%</b>	<b>10</b>

Comerc. e GE - Indicadores chave	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	4.098	3.987	3%	110
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>63</b>	<b>73</b>	<b>-13%</b>	<b>-10</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>45</b>	<b>62</b>	<b>-28%</b>	<b>-17</b>
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>40</b>	<b>59</b>	<b>-32%</b>	<b>-19</b>

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	0	656	-	-656
Disponibilidade (%)	100%	93%	7%	7
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>187</b>	<b>162</b>	<b>15%</b>	<b>25</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>160</b>	<b>134</b>	<b>19%</b>	<b>26</b>
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>113</b>	<b>86</b>	<b>31%</b>	<b>27</b>

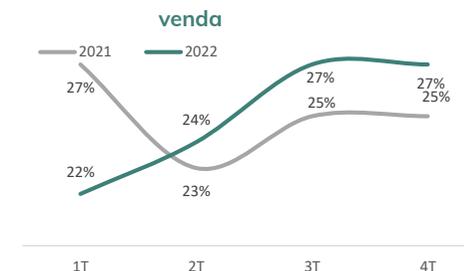
Hídrica - Indicadores Chave e Financeiros	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.599	1.599	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	2.028	1.723	18%	306
PLD	58	173	-66%	-114
Factor médio de utilização (%)	59%	48%	21%	10 p.p.
GSF (2)	95%	88%	9%	8 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	204	270	-25%	-66
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>269</b>	<b>280</b>	<b>-4%</b>	<b>-11</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>265</b>	<b>261</b>	<b>1%</b>	<b>4</b>
Lajeado & Invesco	160	133	20%	27
Peixe Angical	57	75	-24%	-18
Energest	48	54	-11%	-6
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>224</b>	<b>222</b>	<b>1%</b>	<b>2</b>

## Gestão de Energia no Brasil 1T22

(R\$ milhões)



## 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.



**Demonstrações de resultados  
& anexos**

# Demonstração de Resultados por Área de Negócio

<b>1T22</b>					
(€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	912	937	4.761	(1.107)	5.503
<b>Margem Bruta</b>	<b>521</b>	<b>561</b>	<b>71</b>	<b>1</b>	<b>1.154</b>
Fornecimentos e serviços externos	103	81	70	(23)	231
Custos com pessoal e benefícios sociais	64	51	34	32	181
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(5)	68	40	(12)	91
<b>Custos Operacionais</b>	<b>162</b>	<b>199</b>	<b>144</b>	<b>(2)</b>	<b>502</b>
Joint Ventures e Associadas	46	-	1	10	57
<b>EBITDA</b>	<b>405</b>	<b>362</b>	<b>(71)</b>	<b>13</b>	<b>710</b>
Provisões	(0)	1	1	(0)	2
Amortizações e imparidades (1)	207	123	47	10	386
<b>EBIT</b>	<b>199</b>	<b>238</b>	<b>(118)</b>	<b>4</b>	<b>322</b>

<b>1T21</b>					
(€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	691	853	2.332	(788)	3.088
<b>Margem Bruta</b>	<b>614</b>	<b>497</b>	<b>196</b>	<b>1</b>	<b>1.308</b>
Fornecimentos e serviços externos	86	76	55	(22)	195
Custos com pessoal e benefícios sociais	49	50	32	31	162
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	17	62	23	(2)	100
<b>Custos Operacionais</b>	<b>152</b>	<b>188</b>	<b>110</b>	<b>7</b>	<b>457</b>
Joint Ventures e Associadas	(16)	0	21	9	13
<b>EBITDA</b>	<b>445</b>	<b>310</b>	<b>107</b>	<b>2</b>	<b>864</b>
Provisões	0	2	10	0	12
Amortizações e imparidades (1)	186	114	47	8	356
<b>EBIT</b>	<b>259</b>	<b>193</b>	<b>50</b>	<b>(6)</b>	<b>496</b>

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

# Demonstração de Resultados por Trimestre



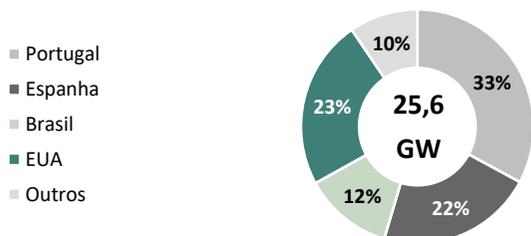
Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	Δ YoY %	Δ QoQ %	1T21	1T22	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.088	2.995	3.917	4.982	5.503	-	-	-	78%	10%	3.088	5.503	78%
Custo com vendas de energia e outros	1.780	1.888	2.699	3.781	4.349	-	-	-	144%	15%	1.780	4.349	144%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.308</b>	<b>1.108</b>	<b>1.218</b>	<b>1.201</b>	<b>1.154</b>	-	-	-	<b>-12%</b>	<b>-4%</b>	<b>1.308</b>	<b>1.154</b>	<b>-12%</b>
Fornecimentos e serviços externos	195	213	207	274	231	-	-	-	18%	-16%	195	231	18%
Custos com pessoal e benefícios sociais	162	171	159	175	181	-	-	-	12%	4%	162	181	12%
Outros custos operacionais (líquidos)	100	(85)	47	(398)	91	-	-	-	-10%	-	100	91	-10%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>457</b>	<b>300</b>	<b>413</b>	<b>50</b>	<b>502</b>	-	-	-	-	-	<b>457</b>	<b>502</b>	<b>10%</b>
Joint Ventures e Associadas	13	20	10	65	57	-	-	-	-	-	13	57	-
<b>EBITDA</b>	<b>864</b>	<b>828</b>	<b>815</b>	<b>1.216</b>	<b>710</b>	-	-	-	<b>-18%</b>	<b>-42%</b>	<b>864</b>	<b>710</b>	<b>-18%</b>
Provisões	12	(9)	50	7	2	-	-	-	-	-	12	2	-86%
Amortizações e imparidades (1)	356	366	376	634	386	-	-	-	8%	-39%	356	386	8%
<b>EBIT</b>	<b>496</b>	<b>470</b>	<b>389</b>	<b>575</b>	<b>322</b>	-	-	-	<b>-35%</b>	<b>-44%</b>	<b>496</b>	<b>322</b>	<b>-35%</b>
Resultados financeiros	(123)	(131)	(102)	(155)	(173)	-	-	-	41%	12%	(123)	(173)	-41%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>373</b>	<b>339</b>	<b>287</b>	<b>421</b>	<b>148</b>	-	-	-	<b>-60%</b>	<b>-65%</b>	<b>373</b>	<b>148</b>	<b>-60%</b>
IRC e Impostos diferidos	63	100	74	25	23	-	-	-	-63%	-5%	63	23	-63%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	51	0	0	2	50	-	-	-	-	-	51	50	-2%
Resultado líquido do período	259	239	213	394	74	-	-	-	-71%	-81%	259	74	-71%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>180</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>146</b>	<b>(76)</b>	-	-	-	<b>-143%</b>	<b>-152%</b>	<b>180</b>	<b>(76)</b>	-
Atrib. Interesses não controláveis	79	75	46	248	151	-	-	-	91%	-39%	79	151	91%

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

# Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção

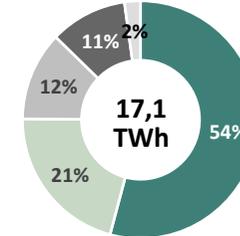
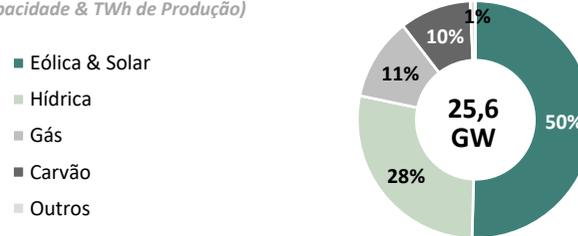
Tecnologia	Capacidade Instalada - MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Mar-22	Mar-21	Δ MW	Δ %	1T22	1T21	Δ GWh	Δ %	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
<b>Eólico</b>	<b>11.891</b>	<b>11.340</b>	<b>+551</b>	<b>4,9%</b>	<b>8.964</b>	<b>8.067</b>	<b>+898</b>	<b>11,1%</b>	<b>8.067</b>	<b>7.039</b>	<b>5.858</b>	<b>8.628</b>	<b>8.964</b>	-	-	-
EUA	5.750	5.855	-105	-1,8%	4.757	4.304	+453	10,5%	4.304	4.070	2.866	4.296	4.757	-	-	-
Portugal	1.138	1.234	-96	-7,8%	765	861	-97	-11,2%	861	618	628	934	765	-	-	-
Espanha	2.219	2.137	+82	3,8%	1.407	1.549	-142	-9,2%	1.549	1.064	876	1.490	1.407	-	-	-
Brasil	591	436	+156	35,7%	390	224	+166	74,3%	224	270	710	639	390	-	-	-
Resto de Europa (2)	1.864	1.391	+474	34,1%	1.340	920	+420	45,7%	920	715	577	1.050	1.340	-	-	-
Resto de Mundo (3)	329	288	+41	14,3%	306	209	+97	46,2%	209	303	201	219	306	-	-	-
<b>Solar</b>	<b>1.049</b>	<b>407</b>	<b>+642</b>	<b>157,8%</b>	<b>273</b>	<b>53</b>	<b>+220</b>	<b>415,6%</b>	<b>53</b>	<b>179</b>	<b>259</b>	<b>241</b>	<b>273</b>	-	-	-
Europa	56	55	+1	1,2%	17	15	+3	17,9%	16	25	25	10	17	-	-	-
América do Norte	361	352	+9	2,6%	84	38	+45	117,8%	38	154	220	177	84	-	-	-
Brasil & Outros	632	0	+632	-	172	0	+172	-	0	0	14	54	172	-	-	-
<b>Hídrica</b>	<b>7.127</b>	<b>7.127</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>3.575</b>	<b>6.004</b>	<b>-2.429</b>	<b>-40,5%</b>	<b>6.004</b>	<b>2.833</b>	<b>2.536</b>	<b>3.958</b>	<b>3.575</b>	-	-	-
<b>Portugal</b>	<b>5.076</b>	<b>5.076</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>1.392</b>	<b>3.924</b>	<b>-2.532</b>	<b>-64,5%</b>	<b>3.924</b>	<b>1.757</b>	<b>1.430</b>	<b>1.921</b>	<b>1.392</b>	-	-	-
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-561	-570	+9	1,5%	-570	-429	-253	-510	-561	-	-	-
Fio de água	1.174	1.174	-	-	459	1.568	-1.109	-70,8%	1.568	695	575	430	459	-	-	-
Albufeira	3.845	3.845	-	-	912	2.286	-1.373	-60,1%	2.286	1.040	846	1.462	912	-	-	-
Mini-hídricas	57	57	-	-	21	71	-49	-69,6%	71	23	9	29	70	-	-	-
Espanha	451	451	-	0,0%	155	358	-203	-56,7%	358	122	64	228	155	-	-	-
Brasil	1.599	1.599	-	0,0%	2.028	1.723	+305	17,7%	1.723	955	1.042	1.808	2.028	-	-	-
<b>Gás/ CCGT</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>2.068</b>	<b>798</b>	<b>+1.270</b>	<b>159,2%</b>	<b>798</b>	<b>1.779</b>	<b>1.790</b>	<b>2.068</b>	<b>2.068</b>	-	-	-
<b>Carvão</b>	<b>2.514</b>	<b>1.970</b>	<b>+544</b>	<b>27,6%</b>	<b>1.802</b>	<b>1.344</b>	<b>+458</b>	<b>34,1%</b>	<b>1.344</b>	<b>1.294</b>	<b>2.451</b>	<b>2.480</b>	<b>1.802</b>	-	-	-
Iberia	1.794	1.250	+544	43,5%	1.802	688	+1.114	162,0%	688	820	1.110	1.534	1.802	-	-	-
Brasil	720	720	-	-	0	656	-656	-	656	474	1.341	946	0	-	-	-
<b>Outros (4)</b>	<b>178</b>	<b>198</b>	<b>-19</b>	<b>-9,8%</b>	<b>373</b>	<b>348</b>	<b>+25</b>	<b>7,2%</b>	<b>348</b>	<b>235</b>	<b>369</b>	<b>366</b>	<b>373</b>	-	-	-
Portugal	17	17	-	-	34	38	-4	-9,3%	38	38	27	22	34	-	-	-
Espanha	161	180	-19	-9,8%	339	310	+29	9,3%	310	197	342	344	339	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>25.645</b>	<b>23.927</b>	<b>+1.718</b>	<b>7,2%</b>	<b>17.055</b>	<b>16.613</b>	<b>+443</b>	<b>2,7%</b>	<b>16.613</b>	<b>13.360</b>	<b>13.263</b>	<b>17.741</b>	<b>17.055</b>	-	-	-
Do qual:																
Portugal	8.268	8.363	-95	-1,1%	3.353	5.337	-1.984	-37,2%	5.337	3.620	3.049	4.036	3.353	-	-	-
Espanha	5.479	4.873	+606	12,4%	4.609	3.190	+1.419	44,5%	3.190	2.777	3.221	4.506	4.609	-	-	-
Brasil	3.114	2.755	+359	13,0%	2.525	2.602	-77	-3,0%	2.602	1.698	3.092	3.438	2.525	-	-	-
EUA	5.911	6.007	-96	-1,6%	4.841	4.342	+499	11,5%	4.342	4.132	2.990	4.351	4.841	-	-	-

## Capacidade Instalada por País a Mar-22



## Detalhe por tecnologia no 1T22

(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) Inclui Nuclear, Cogeração e Resíduos.

# Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Mar-22	Mar-21	Δ %	Δ Abs
<b>Portugal</b>	<b>2.935</b>	<b>2.833</b>	<b>4%</b>	<b>+102</b>
Alta / Média Tensão	1.696	1.678	1%	+19
Baixa Tensão	1.239	1.156	7%	+83
<b>Espanha</b>	<b>1.891</b>	<b>1.754</b>	<b>8%</b>	<b>+137</b>
<b>Brasil (R\$ Milhões)</b>	<b>11.147</b>	<b>9.504</b>	<b>17%</b>	<b>+1.643</b>
<b>Distribuição</b>	<b>5.242</b>	<b>5.004</b>	<b>5%</b>	<b>+238</b>
EDP Espírito Santo	2.628	2.581	2%	+48
EDP São Paulo	2.613	2.423	8%	+190
<b>Transmissão (1)</b>	<b>5.905</b>	<b>4.500</b>	<b>31%</b>	<b>+1.405</b>
<b>RAB TOTAL</b>	<b>6.725</b>	<b>6.078</b>	<b>11%</b>	<b>+647</b>

Redes	Mar-22	Mar-21	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>380.244</b>	<b>376.294</b>	<b>1%</b>	<b>+3.949</b>
Portugal	230.925	229.222	1%	+1.703
Espanha	52.474	52.450	0%	+23
Brasil	96.845	94.622	2%	+2.223
Distribuição	95.269	94.306	1%	+962
Transmissão	1.577	316	399%	+1.261
<b>DTCs (mil)</b>				
Portugal	36	29	24%	+7
Espanha	19	19	0%	+0
<b>Contadores Inteligentes (mil)</b>				
Portugal	4.157	3.415	22%	+743
% do Total	65%	54%	20%	11 p.p.
Espanha	1.376	1.370	0%	+6

Cientes Ligados (mil)	Mar-22	Mar-21	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>6.384</b>	<b>6.310</b>	<b>1%</b>	<b>+73</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	2%	+1
Baixa Tensão Especial	38	38	2%	+1
Baixa Tensão	6.319	6.247	1%	+72
<b>Espanha</b>	<b>1.378</b>	<b>1.371</b>	<b>0%</b>	<b>+7</b>
Alta / Média Tensão	3	3	2%	+0
Baixa Tensão	1.375	1.369	0%	+7
<b>Brasil</b>	<b>3.698</b>	<b>3.616</b>	<b>2%</b>	<b>+82</b>
EDP São Paulo	2.023	1.992	2%	+31
EDP Espírito Santo	1.674	1.624	3%	+50
<b>Total</b>	<b>11.459</b>	<b>11.298</b>	<b>1%</b>	<b>+162</b>

Qualidade de serviço	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas</b>				
Portugal	8,7%	9,6%	-10%	-0,9 p.p.
Espanha	5,6%	5,9%	-5%	-0,3 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	9,2%	9,5%	-3%	-0,3 p.p.
Técnicas	3,6%	6,2%	-42%	-2,6 p.p.
Comerciais	5,6%	3,2%	71%	2,3 p.p.
EDP Espírito Santo	13,4%	13,5%	-1%	-0,1 p.p.
Técnicas	8,9%	8,2%	8%	0,6 p.p.
Comerciais	4,5%	5,3%	-14%	-0,8 p.p.
<b>Ordens Remotas (% do Total)</b>				
Portugal	52%	27%	90%	24,7 p.p.
Espanha	99%	100%	0%	-0,4 p.p.
<b>Telecontagem (%)</b>				
Portugal	79%	75%	6%	4,7 p.p.
Espanha	100%	100%	0%	0 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1T22	1T21	Δ %	Δ GWh
<b>Portugal</b>	<b>11.925</b>	<b>11.631</b>	<b>3%</b>	<b>+294</b>
Muito Alta Tensão	491	540	-9%	-49
Alta / Média Tensão	5.347	5.101	5%	+245
Baixa Tensão	6.087	5.990	2%	+98
<b>Espanha</b>	<b>3.431</b>	<b>3.545</b>	<b>-3%</b>	<b>-114</b>
Alta / Média Tensão	2.351	2.414	-3%	-63
Baixa Tensão	1.080	1.131	-4%	-50
<b>Brasil</b>	<b>6.721</b>	<b>6.605</b>	<b>2%</b>	<b>+116</b>
Cientes livres	3.123	3.056	2%	+67
Industrial	314	357	-12%	-43
Residencial, Comercial, & Outros	3.285	3.192	3%	+93
<b>Total</b>	<b>22.077</b>	<b>21.780</b>	<b>1%</b>	<b>+297</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



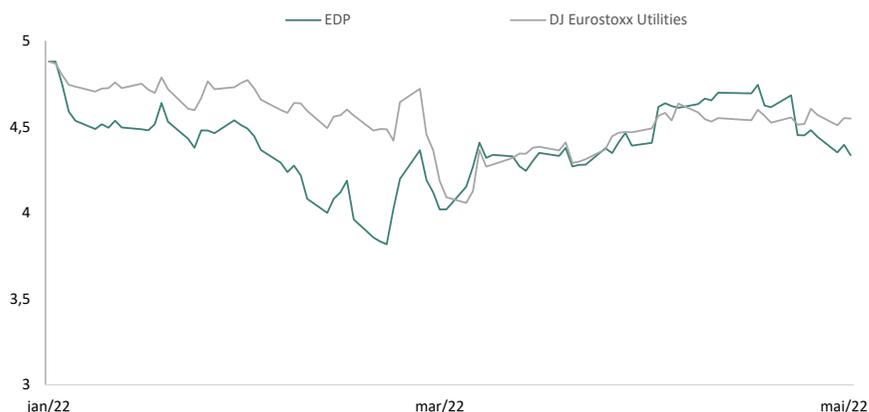
Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível - MW (1)				Resultado líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-22	Mar-21	Δ %	Δ MW	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	Mar-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.104</b>	<b>711</b>	<b>55%</b>	<b>+393</b>	<b>44</b>	<b>-16</b>	<b>-</b>	<b>+60</b>	<b>1.047</b>	<b>989</b>	<b>6%</b>	<b>+59</b>
Espanha	156	167										
Estados Unidos	592	471										
Outros	357	73										
<b>EDP Brasil</b>	<b>551</b>	<b>551</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>-34%</b>	<b>-4</b>	<b>265</b>	<b>211</b>	<b>25%</b>	<b>+54</b>
Renováveis	551	551										
Distribuição												
<b>P.Ibérica (Ex-eólica) &amp; Outros</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>19</b>	<b>-67%</b>	<b>-13</b>	<b>160</b>	<b>151</b>	<b>7%</b>	<b>+10</b>
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>185</b>	<b>190</b>	<b>-</b>	<b>-4</b>
<b>Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)</b>									<b>574</b>	<b>613</b>	<b>-</b>	<b>-39</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.665</b>	<b>1.272</b>	<b>31%</b>	<b>+393</b>	<b>57</b>	<b>13</b>	<b>325%</b>	<b>+44</b>	<b>2.232</b>	<b>2.153</b>	<b>4%</b>	<b>+79</b>

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível - MW (1)				Resultado líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Mar-22	Mar-21	Δ %	Δ MW	1T22	1T21	Δ %	Δ Abs.	Mar-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>5.043</b>	<b>7.255</b>	<b>-30%</b>	<b>-2.211</b>	<b>87</b>	<b>36</b>	<b>139%</b>	<b>+51</b>	<b>3.660</b>	<b>3.553</b>	<b>3%</b>	<b>+106</b>
<b>Ao nível da EDP Renováveis:</b>	<b>2.408</b>	<b>2.325</b>	<b>4%</b>	<b>+83</b>	<b>61</b>	<b>32</b>	<b>90%</b>	<b>+29</b>	<b>1.519</b>	<b>1.408</b>	<b>8%</b>	<b>+111</b>
P. Ibérica	614	601										
América do Norte	1.270	1.270										
Resto da Europa	290	292										
Brasil	234	162										
<b>25,0% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)</b>	<b>2.635</b>	<b>4.930</b>	<b>-47%</b>	<b>-2.294</b>	<b>25</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>+22</b>	<b>2.140</b>	<b>2.145</b>	<b>0%</b>	<b>-5</b>
<b>EDP Brasil</b>	<b>1.595</b>	<b>1.872</b>	<b>-15%</b>	<b>-277</b>	<b>44</b>	<b>37</b>	<b>17%</b>	<b>+7</b>	<b>1.178</b>	<b>979</b>	<b>20%</b>	<b>+199</b>
<b>Ao nível da EDP Brasil:</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>50%</b>	<b>+2</b>	<b>221</b>	<b>181</b>	<b>22%</b>	<b>+40</b>
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
<b>43,0% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (4)</b>	<b>997</b>	<b>1.274</b>	<b>-22%</b>	<b>-277</b>	<b>37</b>	<b>33</b>	<b>13%</b>	<b>+4</b>	<b>957</b>	<b>798</b>	<b>20%</b>	<b>+159</b>
<b>Pen. Ibérica (exc. Eólica &amp; Solar) e Outros</b>	<b>8</b>	<b>115</b>	<b>-93%</b>	<b>-107</b>	<b>20</b>	<b>6</b>	<b>261%</b>	<b>+15</b>	<b>142</b>	<b>122</b>	<b>16%</b>	<b>+20</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6.647</b>	<b>9.241</b>	<b>-28%</b>	<b>-2.594</b>	<b>151</b>	<b>79</b>	<b>91%</b>	<b>+72</b>	<b>4.980</b>	<b>4.655</b>	<b>7%</b>	<b>+325</b>

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Mar-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	1,5%	+0
EDP Brasil	106	89	19,3%	+17
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	683	711	-4,0%	-28
<b>TOTAL</b>	<b>790</b>	<b>801</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-11</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) 17,4% em Mar-21 e 25,0% em Dez-21; (4) 45,1% em Mar-21 e 44,0% em Dez-21.

## Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



## Principais Eventos EDP

- 10-Jan:** Amundi Asset Management atinge participação qualificada de 2,63% na EDP
- 17-Jan:** Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolvimento de projeto eólico offshore com cerca de 1 GW na Escócia
- 25-Jan:** EDP vende €562 milhões de défice tarifário em Portugal
- 28-Jan:** EDP completa transação de rotação de ativos de portfólio eólico com 221 MW por um EV de €534 milhões
- 03-Fev:** Alteração de emitente e de termos e condições de Notas emitidas pelo Grupo Viesgo
- 04-Fev:** China Three Gorges com Participação Qualificada na EDP de 20,22%
- 07-Fev:** EDP Energias do Brasil conclui investimento na CELG-T
- 24-Fev:** Conclusão da aquisição da Sunseap na região de APAC
- 27-Fev:** Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolver até 1,7 GW de eólica offshore nos EUAS
- 07-Mar:** EDP – Fixed to Reset Rate Hybrid Notes due March 2082 - Pagamento de Juros do 1º Cupão
- 14-Mar:** EDP emite “green bond” de €1.250 milhões a 7,5 anos
- 29-Mar:** BlackRock atinge participação qualificada de 10% na EDP
- 05-Abr:** EDP obtém direito de ligação à rede no leilão de solar flutuante em Portugal
- 06-Abr:** EUR 750.000.000 1,625 per cent Instrument due 15 April 2027 - Pagamento de Juros do 2º Cupão
- 06-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 06-Abr:** Pagamento de Dividendos - Exercício 2021
- 11-Abr:** EDP assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas
- 20-Abr:** EDP assegura um CAE de 120 MW para projeto solar no Brasil
- 28-Abr:** EDP conclui transação de rotação de ativos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia por um EV de €0,3MM

EDP em bolsa	YTD <sup>1</sup>	52W 04/05/2022	2021
<b>Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)</b>			
Fecho	4,396	4,396	4,832
Máximo	5,660	5,028	5,660
Mínimo	3,652	3,652	4,212
Média	4,648	4,531	4,787
<b>Liquidez da EDP na Euronext Lisboa</b>			
Volume de negócios (€ Milhões)	11.699	8.543	8.039
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	34	33	31
Volume transacionados (milhões de ações)	2.517	1.885	1.679
Volume médio diário (milhões de ações)	7	7	7

Dados Ações EDP (milhões)	1T22	1T21	Δ %
Total de ações	3.966	3.966	0%
Ações próprias	19,1	19,6	-3%

## Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Diretor  
 Angela Saenz Solana  
 Catarina Novais  
 Pedro Gonçalves Santos  
 Pedro Morais Castro  
 José Maria Oom  
 Lourenço Alves

Tel: +351 21 001 2834  
 Email: [ir@edp.com](mailto:ir@edp.com)  
 Site: [www.edp.com](http://www.edp.com)

(1) 1-Jan-2021 até 4-Mai-2022.