



# 1S22 | Relatório de Resultados

Lisboa, 28 de Julho

PORTUGAL  
Alqueva  
Híbrido



1S22

## Resultados

## Conteúdo

---

<b>Destaaques</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, 28 de Julho de 2022

Dados-chave Operacionais	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	
<b>Capacidade instalada (MW)</b> Peso de Renováveis (1)	<b>25.581</b> 78%	<b>23.986</b> 79%	<b>7%</b> -	<b>1595</b> -1p.p.	<b>O resultado líquido da EDP no 1º semestre de 2022 (1S22) apresentou uma queda de 11% em termos homólogos, para os €306M.</b> Os resultados do 1S22 foram marcados pela positiva, pelo forte desempenho das renováveis em termos globais e das redes de eletricidade no Brasil. <b>Este resultado foi também fortemente penalizado pela seca extrema em Portugal num período de elevados preços de eletricidade no mercado grossista, o que resultou num resultado líquido negativo de -€111M em Portugal no 1S22.</b>
<b>Produção (GWh)</b> Peso de Renováveis (1)	<b>31.674</b> 75%	<b>29.941</b> 81%	<b>6%</b> -	<b>+1.733</b> -6p.p.	
<b>Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)</b>	<b>162</b>	<b>131</b>	<b>24%</b>	<b>+31</b>	
<b>Clientes fornecidos (mil contratos)</b>	<b>9.308</b>	<b>9.234</b>	<b>1%</b>	<b>+74</b>	<b>O investimento aumentou 23% para €1,7MM no 1S22,</b> dos quais 97% em energias renováveis e redes de eletricidade, num forte alinhamento com a transição energética. Nas energias renováveis, nos últimos 12 meses, a EDP instalou +2,5 GW de capacidade. No 1S22, 75% da produção de eletricidade da EDP teve origem em energias renováveis, apesar do aumento da produção térmica ibérica para compensar a menor produção hídrica.
<b>Clientes ligados (mil contratos)</b>	<b>11.492</b>	<b>11.338</b>	<b>1%</b>	<b>+155</b>	

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.910</b>	<b>2.416</b>	<b>20%</b>	<b>+495</b>	<b>O EBITDA recorrente no segmento de renováveis (incluindo Hídrica Ibéria e Brasil) cresceu 4%,</b> suportado pelo forte desempenho dos segmentos eólico e solar ao nível da EDP Renováveis, com uma subida de EBITDA de 49% por aumento de recursos eólicos (+7 p.p.), maior capacidade instalada média (+10%) e subida do preço médio de venda (+27%) quando comparado com o ano anterior. Pela negativa o EBITDA da hídrica na Ibéria apresentou uma queda de €300M em termos homólogos, penalizado pelos recursos hídricos em Portugal 66% abaixo da média. O EBITDA da Hídrica no Brasil superou o ano anterior com um crescimento de 29% para €93M com uma recuperação face à crise hídrica no país de 2021.
OPEX	872	741	18%	+131	
Outros custos operacionais (Liq.)	141	16	-	+125	
<b>Custos Operacionais</b>	<b>1.012</b>	<b>757</b>	<b>34%</b>	<b>+256</b>	<b>O EBITDA recorrente nos segmentos de produção Hídrica na Ibéria, serviços a clientes e gestão de energia na Ibéria sofreu uma queda de 62% para €126M,</b> impactado negativamente pela maior crise hídrica das últimas décadas combinado pelos elevados preços grossistas de energia que geraram um desvio de 2,8 TWh na produção hídrica face ao expectável. Este efeito foi parcialmente mitigado pelo aumento da produção térmica e resultados positivos com otimização de portfolio na gestão de energia.
Joint Ventures e Associadas (2)	96	33	-	+63	
<b>EBITDA</b>	<b>1.994</b>	<b>1.692</b>	<b>18%</b>	<b>+302</b>	<b>O EBITDA recorrente no segmento de redes de eletricidade apresentou um forte crescimento de +25% para €732M,</b> impulsionado sobretudo pela subida de 70% do EBITDA das redes no Brasil, refletindo a atualização das receitas reguladas à inflação bem como a apreciação cambial no período.
<b>EBIT</b>	<b>1.192</b>	<b>966</b>	<b>23%</b>	<b>+225</b>	
Resultados financeiros	(385)	(254)	-51%	-130	
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	194	214	-9%	-20	
Interesses não controláveis	306	154	98%	+152	
<b>Resultado líquido (accionistas da EDP)</b>	<b>306</b>	<b>343</b>	<b>-11%</b>	<b>-37</b>	<b>Os custos financeiros líquidos aumentaram €130M para os €385M,</b> com o custo médio de dívida a aumentar para 4,5%, refletindo o aumento de 140bps do custo da dívida, associado sobretudo ao aumento do custo da dívida no Brasil. O custo médio da dívida excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (15% da dívida consolidada) aumentou apenas 30bps para 2,7% no 1S22.

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	
<b>EBITDA recorrente (4)</b>	<b>1.994</b>	<b>1.678</b>	<b>19%</b>	<b>+316</b>	<b>No primeiro semestre, a dívida líquida totalizava €14,2MM,</b> impactada sobretudo pela aceleração do investimento, sobretudo em renováveis e redes de eletricidade refletindo a execução do plano estratégico 2021-2025, e pela apreciação do Real Brasileiro e do Dólar Americano.
Renováveis	1.049	1.007	4%	+42	
Redes	732	587	25%	+145	
Clientes & Gestão de energia	215	82	161%	+132	
Outros	(2)	1	-	-4	
<b>Resultado líquido recorrente (4)</b>	<b>301</b>	<b>326</b>	<b>-8%</b>	<b>-26</b>	

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Jun-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	14.152	11.565	22%	+2.587
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	4,1x	3,5x	17%	0,6x
FFO / Dívida Líquida	17,9	20,7	-14%	-283p.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); (6) A Tarifa Social foi reclassificada de Margem Bruta (€46M em 1S22 vs. €37M em 1S21), não refletido nos montantes de 1S21

## Decomposição do EBITDA



EBITDA (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	2T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
<b>Renováveis</b>	<b>1.049</b>	<b>1.007</b>	<b>4%</b>	<b>+42</b>	<b>445</b>	<b>562</b>	<b>425</b>	<b>862</b>	<b>405</b>	<b>644</b>	-	-	<b>15%</b>	<b>82</b>
Eólica & Solar	976	654	49%	+321	269	385	263	843	394	582	-	-	51%	196
Hídrica - P. Ibérica	(19)	281	-	-300	137	144	107	(30)	(34)	14	-	-	-	-130
Hídrica - Brasil	93	72	29%	+21	40	33	55	49	45	48	-	-	48%	15
<b>Redes de Eletricidade</b>	<b>732</b>	<b>580</b>	<b>26%</b>	<b>+152</b>	<b>310</b>	<b>271</b>	<b>360</b>	<b>387</b>	<b>362</b>	<b>370</b>	-	-	<b>37%</b>	<b>99</b>
P. Ibérica	446	412	8%	+34	214	197	262	226	219	219	-	-	11%	22
Brasil	286	168	70%	+118	95	73	98	161	144	143	-	-	96%	70
<b>Clientes &amp; Gestão de energia</b>	<b>212</b>	<b>103</b>	<b>106%</b>	<b>+109</b>	<b>107</b>	<b>(4)</b>	<b>36</b>	<b>(16)</b>	<b>(71)</b>	<b>283</b>	-	-	-	<b>287</b>
P. Ibérica (2)	142	49	190%	+93	77	(28)	(3)	(22)	(106)	248	-	-	-	276
Brasil	70	54	31%	+16	30	24	38	7	35	35	-	-	46%	11
<b>Outros</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-0</b>	<b>2</b>	<b>(1)</b>	<b>(5)</b>	<b>(16)</b>	<b>13</b>	<b>(12)</b>	-	-	-	<b>-11</b>
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>1.994</b>	<b>1.692</b>	<b>18%</b>	<b>+302</b>	<b>864</b>	<b>828</b>	<b>815</b>	<b>1.216</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	-	-	<b>55%</b>	<b>457</b>
- Ajustamentos (1)	-	14	-	-	21	(6)	(18)	(8)	-	0	-	-	-	7
<b>EBITDA Recorrente</b>	<b>1.994</b>	<b>1.678</b>	<b>19%</b>	<b>+316</b>	<b>844</b>	<b>834</b>	<b>833</b>	<b>1.224</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	-	-	<b>54%</b>	<b>450</b>

EBITDA 1S22



89% Transição Energética

(1) Ajustamentos de impactos extraordinários, supra referidos (\*); (2) Inclui nomeadamente Polónia, França e Itália (-C3M no 1S22).

## Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	2T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
<b>EBITDA</b>	<b>1.994</b>	<b>1.692</b>	<b>18%</b>	<b>+302</b>	<b>828</b>	<b>815</b>	<b>1.216</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	<b>55%</b>	<b>+457</b>
Provisões	3	4	-22%	-1	(9)	50	7	2	1	-	+10
Amortizações e imparidades exercício	800	722	11%	+77	366	376	634	386	414	13%	+47
<b>EBIT</b>	<b>1.192</b>	<b>966</b>	<b>23%</b>	<b>+225</b>	<b>470</b>	<b>389</b>	<b>575</b>	<b>322</b>	<b>870</b>	<b>85%</b>	<b>+400</b>
Juros financeiros líquidos	(364)	(236)	-54%	-128	(113)	(160)	(153)	(156)	(208)	-84%	-95
Custos financeiros capitalizados	14	45	-69%	-31	21	25	22	6	7	-64%	-13
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(110)	(93)	-19%	-18	(45)	(45)	(47)	(54)	(57)	-27%	-12
Diferenças de câmbio e derivados	49	10	384%	+39	(8)	1	17	17	32	-	+40
Outros ganhos e perdas financeiros	27	19	38%	+7	14	77	6	12	14	7%	+1
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(385)</b>	<b>(254)</b>	<b>-51%</b>	<b>-130</b>	<b>(131)</b>	<b>(102)</b>	<b>(155)</b>	<b>(173)</b>	<b>(211)</b>	<b>-61%</b>	<b>-80</b>
<b>Resultados antes de impostos</b>	<b>807</b>	<b>712</b>	<b>13%</b>	<b>+95</b>	<b>339</b>	<b>287</b>	<b>421</b>	<b>148</b>	<b>659</b>	<b>94%</b>	<b>+320</b>
<b>IRC e Impostos Diferidos</b>	<b>144</b>	<b>163</b>	<b>-12%</b>	<b>-19</b>	<b>100</b>	<b>74</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>120</b>	<b>20%</b>	<b>+20</b>
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>18%</i>	<i>23%</i>			<i>29%</i>	<i>26%</i>	<i>6%</i>	<i>16%</i>	<i>18%</i>		
<b>Contribuição Extraordinária para o Sector Energético</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>-2%</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>-70%</b>	<b>-0</b>
<b>Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)</b>	<b>306</b>	<b>154</b>	<b>98%</b>	<b>+152</b>	<b>75</b>	<b>46</b>	<b>248</b>	<b>151</b>	<b>156</b>	<b>107%</b>	<b>+80</b>
<b>Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP</b>	<b>306</b>	<b>343</b>	<b>-11%</b>	<b>-37</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>146</b>	<b>(76)</b>	<b>383</b>	<b>134%</b>	<b>+219</b>

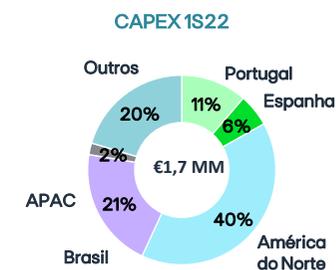
(1) Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

## Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Expansão</b>	<b>1.486</b>	<b>1.150</b>	<b>29%</b>	<b>+336</b>
Renováveis	1.296	970	34%	+326
Redes de Eletricidade	156	156	0%	+0
C&GE & Outros	34	24	-	+10
<b>Manutenção</b>	<b>228</b>	<b>243</b>	<b>-6%</b>	<b>-15</b>
Renováveis	7	8	-10%	-1
Redes de Eletricidade	177	175	1%	+2
C&GE & Outros	44	60	-27%	-16
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>1.714</b>	<b>1.393</b>	<b>23%</b>	<b>+321</b>

	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
<b>Expansão</b>	<b>464</b>	<b>694</b>	<b>896</b>	<b>870</b>	<b>762</b>	<b>724</b>	-	-
Renováveis	380	588	794	760	680	616	-	-
Redes de Eletricidade	74	81	79	78	73	83	-	-
C&GE & Outros	10	24	22	32	10	24	-	-
<b>Manutenção</b>	<b>111</b>	<b>127</b>	<b>129</b>	<b>202</b>	<b>98</b>	<b>130</b>	-	-
Renováveis	3	5	7	13	4	4	-	-
Redes de Eletricidade	75	101	93	164	75	102	-	-
C&GE & Outros	34	21	29	24	19	25	-	-
<b>Investim. Operacional Consolidado</b>	<b>576</b>	<b>820</b>	<b>1.025</b>	<b>1.072</b>	<b>860</b>	<b>854</b>	-	-



97% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	1.486	1.150	29%	+336
Investim. Financeiro	2.112	230	818%	+1.882
Encaixe de Rotação de ativos	(976)	(496)	97%	-480
Encaixe Parcerias Institucionais	(22)	(0)	-	-22
Aquisições e alienações	24	(40)	-	+65
Outros (1)	(245)	985	-	-1.230
<b>Investimento Líq. de Expansão</b>	<b>2.379</b>	<b>1.829</b>	<b>30%</b>	<b>+551</b>

### Atividade de Investimento 1S22

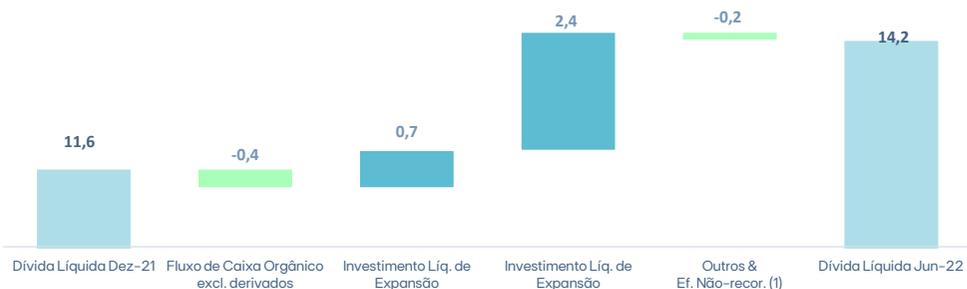
(€ milhões)



(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 1S22

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)</b>	<b>1.219</b>	<b>876</b>	<b>39%</b>	<b>+343</b>
EBITDA recorrente	1.994	1.678	19%	+316
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(775)	(802)	3%	+26
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(288)	(243)	-19%	-45
Juros financeiros líquidos pagos	(355)	(191)	-85%	-164
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(64)	(37)	-73%	-27
Outros	(133)	(52)	-158%	-81
<b>Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente</b>	<b>379</b>	<b>354</b>	<b>7%</b>	<b>+25</b>
<b>Expansão</b>	<b>(2.379)</b>	<b>(1.829)</b>	<b>-30%</b>	<b>-551</b>
<b>Variação de Ativos Regulatórios</b>	<b>608</b>	<b>(392)</b>	<b>-</b>	<b>+999</b>
<b>Dividendos pagos a Acionistas EDP</b>	<b>(750)</b>	<b>(750)</b>	<b>0%</b>	<b>-0</b>
<b>Variações Cambiais</b>	<b>(441)</b>	<b>(168)</b>	<b>-162%</b>	<b>-273</b>
<b>Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)</b>	<b>(3)</b>	<b>1.842</b>	<b>-</b>	<b>-1.845</b>
<b>Redução/(Aumento) da Dívida Líquida</b>	<b>(2.587)</b>	<b>(943)</b>	<b>-174%</b>	<b>-1.644</b>
<b>Taxa de câmbio – Final de período</b>	<b>Jun-22</b>	<b>Dez-21</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ Abs.</b>
EUR/USD	1,04	1,13	9%	+0,09
BRL/EUR	5,42	6,31	16%	+0,89

(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)	Jun vs. Dez		
	Jun-22	Dez-21*	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	23.239	21.099	+2.140
Ativos sob direito de uso	1.151	1.007	+144
Ativos intangíveis	4.966	4.757	+208
Goodwill	2.877	2.379	+497
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.353	2.241	+112
Impostos, correntes e diferidos	2.633	2.235	+398
Inventário	965	733	+231
Outros ativos, líquido	15.392	13.269	+2.123
Depósitos colaterais	49	50	-1
Caixa e equivalentes de caixa	3.060	3.222	-162
<b>Total do Ativo</b>	<b>56.685</b>	<b>50.994</b>	<b>+5.691</b>
<b>Capital Próprio (€ Milhões)</b>	<b>Jun-22</b>	<b>Dez-21</b>	<b>Δ Abs.</b>
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	7.698	9.323	-1.625
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	4.979	4.655	+324
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>12.677</b>	<b>13.978</b>	<b>-1.301</b>
<b>Passivo (€ Milhões)</b>	<b>Jun-22</b>	<b>Dez-21</b>	<b>Δ Abs.</b>
Dívida financeira, da qual:	19.200	16.818	+2.382
<i>Médio e longo prazo</i>	17.492	15.300	+2.193
<i>Curto prazo</i>	1.707	1.518	+189
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	951	1.120	-169
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.523	1.528	-5
Provisões	1.108	1.087	+22
Impostos, correntes e diferidos	2.033	1.696	+337
Proveitos diferidos de invest. institucionais	816	732	+84
Outros passivos, líquido	18.377	14.036	+4.341
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.210	1.049	+160
<b>Total do Passivo</b>	<b>44.008</b>	<b>37.017</b>	<b>+6.991</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>56.685</b>	<b>50.994</b>	<b>+5.691</b>
<b>Benefícios aos Empregados (€ Milhões)</b>	<b>Jun-22</b>	<b>Dez-21</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Benefícios aos Empregados (antes de impostos)</b>	<b>951</b>	<b>1.120</b>	<b>-169</b>
Pensões	408	519	-110
Atos médicos e outros	542	601	-59
<b>Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)</b>	<b>-295</b>	<b>-319</b>	<b>+24</b>
<b>Benefícios aos Empregados (líq. imposto)</b>	<b>656</b>	<b>801</b>	<b>-145</b>
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)</b>	<b>Jun-22</b>	<b>Dez-21</b>	<b>Δ Abs.</b>
<b>Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)</b>	<b>-1.114</b>	<b>-427</b>	<b>-687</b>
Portugal	-984	-451	-532
Brasil(1)	-130	25	-155
<b>Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)</b>	<b>310</b>	<b>142</b>	<b>+168</b>
<b>Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)</b>	<b>-804</b>	<b>-284</b>	<b>-520</b>

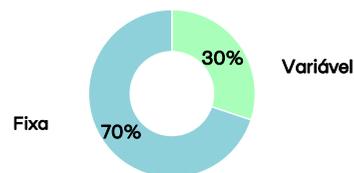
\* Dez-21 inclui reclassificação do montante de "Green Certificates" (€157M em Dez-21) de "Ativos Intangíveis" para "Inventário". (1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (R\$0,4MM), na medida em que o valor a receber (reconhecido sob ativo por impostos a receber) está sujeito a repasse na tarifa.

## Dívida Financeira Líquida

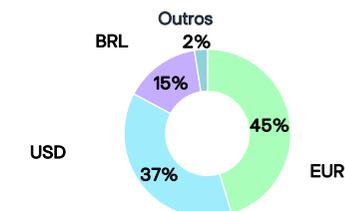


Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Jun-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>18.952</b>	<b>16.493</b>	<b>15%</b>	<b>+2.459</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	14.793	12.865	15%	+1.928
EDP Renováveis	1.734	934	86%	+800
EDP Brasil	2.421	1.642	47%	+779
EDP Espanha	4	1.052	-100%	-1.048
Juros da dívida a liquidar	234	248	-6%	-14
"Fair Value"(cobertura dívida)	14	77	-82%	-63
Derivados associados com dívida (2)	25	(79)	-	+104
Depósitos colaterais associados com dívida	(49)	(50)	1%	+1
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.897)	(1.899)	0%	+2
<b>Dívida Financeira</b>	<b>17.278</b>	<b>14.789</b>	<b>17%</b>	<b>+2.489</b>
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>3.060</b>	<b>3.222</b>	<b>-5%</b>	<b>-162</b>
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1.534	1.789	-14%	-255
EDP Renováveis	1.118	1.004	11%	+115
EDP Brasil	406	428	-5%	-21
EDP Espanha	1	2	-43%	-1
<b>Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados</b>	<b>66</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>+64</b>
<b>Dívida Líquida do Grupo EDP</b>	<b>14.152</b>	<b>11.565</b>	<b>22%</b>	<b>+2.587</b>

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



Dívida por tipo de moeda a Jun-22 (1)(3)



Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-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	1.933	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	256	8	256	Renovável
<b>Total Linhas Crédito</b>	<b>5.796</b>		<b>5.489</b>	

### Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

S&P

BBB/Stable/A-2

Moody's

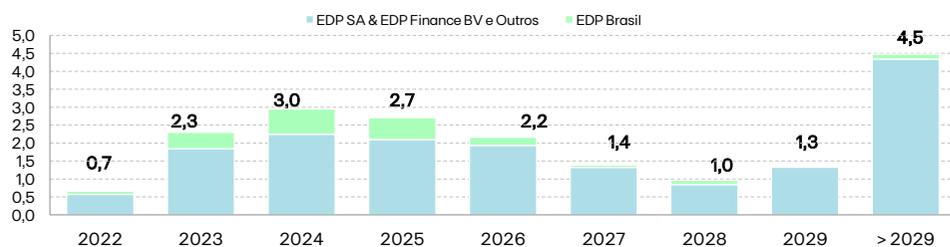
Baa3/Positive/P3

Fitch

BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Jun-22	Dez-21
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	4,1x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	18%	21%

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Jun-22 (1)



(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

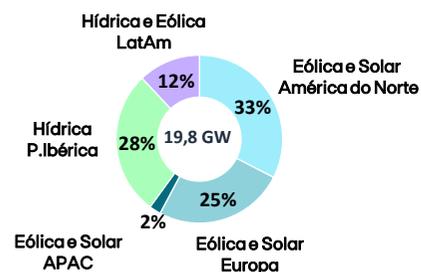


Capacidade Instalada (MW)	Jun-22	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
<b>EBITDA MW</b>	<b>19.840</b>	<b>+223</b>	<b>+969</b>	<b>+2.178</b>	<b>-1.208</b>	<b>3.149</b>
<b>Eólica e Solar</b>	<b>12.713</b>	<b>+223</b>	<b>+969</b>	<b>+2.178</b>	<b>-1.208</b>	<b>3.149</b>
EUA	5.923	15	+25	+682	-657	793
Canadá	130	-	-	-	-	300
México	400	-	-	-	-	96
<b>América do Norte</b>	<b>6.453</b>	<b>+15</b>	<b>+25</b>	<b>+682</b>	<b>-657</b>	<b>1.189</b>
Espanha	2.058	-136	-79	+101	-181	108
Portugal	1.143	+1	-96	+125	-221	186
França & Bélgica	213	+21	+47	+47	-	11
Polónia	648	-99	+173	+322	-149	250
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	384	-	+70	+70	-	159
Grécia	45	-	+45	+45	-	-
Reino Unido	5	-	+5	+5	-	-
<b>Europa</b>	<b>5.017</b>	<b>-213</b>	<b>+164</b>	<b>+716</b>	<b>-551</b>	<b>714</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>449</b>	<b>+421</b>	<b>+421</b>	<b>+421</b>	<b>-</b>	<b>162</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>1.655</b>	<b>+14</b>	<b>+263</b>	<b>+283</b>	<b>-20</b>	<b>79</b>
<b>Eólica onshore &amp; Solar</b>	<b>781</b>	<b>+14</b>	<b>-6</b>	<b>+14</b>	<b>-20</b>	<b>1</b>
EUA	592	-	-9	-	-9	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>21.495</b>	<b>+237</b>	<b>+1.232</b>	<b>+2.461</b>	<b>-1.228</b>	<b>3.229</b>

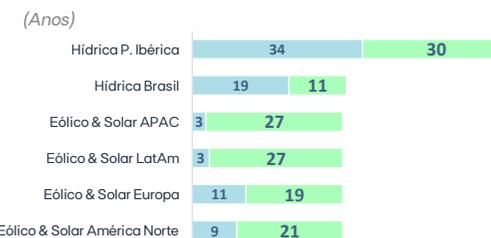
Atividade de expansão (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Investimento expansão</b>	<b>1.296</b>	<b>970</b>	<b>34%</b>	<b>+326</b>
América do Norte	686	483	42%	+203
Europa	214	349	-39%	-135
Brasil & Outros	397	138	187%	+259
<b>Investimentos Financeiros</b>	<b>1.731</b>	<b>211</b>	<b>-</b>	<b>+1.520</b>
Encaixe Rotação de Ativos	-976	-496	-97%	-480
Encaixe de Parcerias institucionais	-22	-0	-	-22
Aquisições/(Alienações)	24	-	-	+24
Outros (1)	-12	982	-	-994
<b>Atividade de Expansão</b>	<b>2.041</b>	<b>1.667</b>	<b>22%</b>	<b>374</b>

Investimento de manutenção (€ M)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	7	8	-10%	-1
Brasil	0	0	-24%	-0
<b>Investimento de manutenção</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>-10%</b>	<b>-1</b>

Capacidade Instalada a Jun-22 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos



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

## Renováveis: Performance Financeira



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.245</b>	<b>1.138</b>	<b>9%</b>	<b>+107</b>
OPEX	354	280	26%	+74
Outros custos operac. (líq.)	-87	-162	-46%	+75
<b>Custos Operacionais Líq.</b>	<b>267</b>	<b>118</b>	<b>126%</b>	<b>+149</b>
Joint Ventures e Associadas	71	-13	-	+84
<b>EBITDA</b>	<b>1.049</b>	<b>1.007</b>	<b>4%</b>	<b>+42</b>
Amortizações, impar.; Provisões	426	379	12%	+47
<b>EBIT</b>	<b>623</b>	<b>628</b>	<b>-1%</b>	<b>-5</b>

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	67	-12	-	+79
Hídrica no Brasil	4	-1	-	+5

<b>Joint Ventures e Associadas</b>	<b>71</b>	<b>-13</b>	<b>-</b>	<b>+84</b>
------------------------------------	-----------	------------	----------	------------

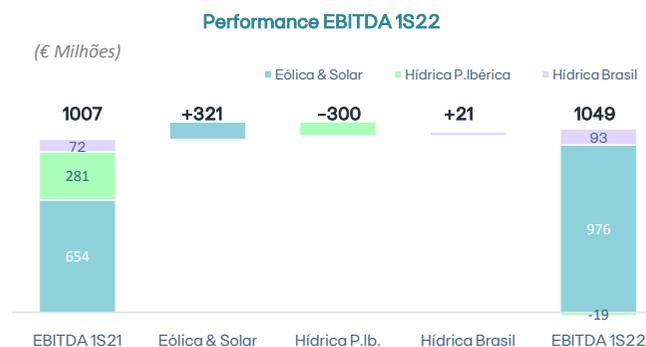
EBITDA (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Eólica e Solar</b>	<b>976</b>	<b>654</b>	<b>49%</b>	<b>+321</b>
América do Norte	359	312	15%	+47
Europa	564	339	66%	+225
Brasil & Outros	52	4	-	+49
<b>Hídrica</b>	<b>74</b>	<b>353</b>	<b>-79%</b>	<b>-279</b>
P.Ibérica	-19	281	-	-300
Brasil	93	72	29%	+21

<b>EBITDA</b>	<b>1.049</b>	<b>1.007</b>	<b>4%</b>	<b>+42</b>
---------------	--------------	--------------	-----------	------------

Eólica e Solar - Principais indicadores	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	2%	-5%	-	7 p.p.
Produção (GWh)	17.791	15.338	16%	+2.453
Preço Médio de venda (€/MWh)	65	51	27%	+14

Hídrica - Principais Indicadores	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-66%	11%	-	-77 p.p.
GSF (1)	95%	92%	4%	4 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,09	1,21	10%	-0,11
BRL/EUR	5,56	6,49	17%	-0,93



(1) GSF Ponderado.

## Eólica e Solar na América do Norte



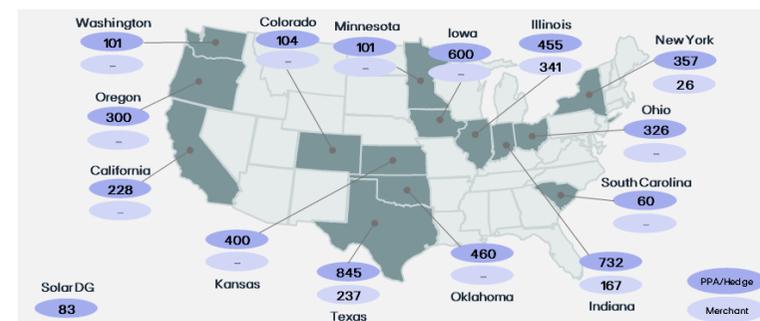
Dados operacionais	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>6.453</b>	<b>6.428</b>	<b>0%</b>	<b>+25</b>
EUA CAE/Hedge	5.152	5.127	0%	+25
EUA Mercado	771	771	0%	-
Canadá	130	130	0%	-
México	400	400	0%	-
<b>Capacidade Instalada com PTCs</b>	<b>2.469</b>	<b>2.370</b>	<b>4%</b>	<b>+99</b>
<b>Recursos eólicos vs. Média LP</b>	<b>10%</b>	<b>-6%</b>	<b>-</b>	<b>16 p.p.</b>
<b>Factor médio de utilização (%)</b>	<b>38%</b>	<b>34%</b>	<b>11%</b>	<b>4 p.p.</b>
EUA	37%	33%	12%	4 p.p.
Canadá	34%	30%	13%	4 p.p.
México	47%	47%	1%	0 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>10.186</b>	<b>9.079</b>	<b>12%</b>	<b>+1.108</b>
EUA	9.586	8.474	13%	+1.112
Canadá	191	106	81%	+86
México	409	498	-18%	-89
<b>Preço médio de venda (USD/MWh)</b>	<b>44</b>	<b>43</b>	<b>3%</b>	<b>+1</b>
EUA	43	42	1%	+1
Canadá (\$CAD/MWh)	98	73	35%	+26
México	69	68	2%	+1
<b>Capacidade instalada (MW Equity)</b>	<b>592</b>	<b>601</b>	<b>-1%</b>	<b>-9</b>
<b>Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)</b>	<b>7.045</b>	<b>7.028</b>	<b>0%</b>	<b>+17</b>

Dados Financeiros (USD Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta Ajustada</b>	<b>588</b>	<b>463</b>	<b>27%</b>	<b>+125</b>
Margem Bruta	452	359	26%	+94
Receitas PTC & Outras	135	104	30%	+31
Joint Ventures e Associadas	23	-1	-	+24
<b>EBITDA</b>	<b>393</b>	<b>402</b>	<b>-2%</b>	<b>-9</b>
<b>EBIT</b>	<b>186</b>	<b>216</b>	<b>-14%</b>	<b>-31</b>

Capacidade instalada 1S22 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Jun-22



## Eólica e Solar na Europa



Dados operacionais	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Capacidade instalada (MW EBITDA)</b>	<b>5.016</b>	<b>4.852</b>	<b>3%</b>	<b>+164</b>
Espanha	2.058	2.137	-4%	-79
Portugal	1.142	1.238	-8%	-96
Resto da Europa	1.816	1.476	23%	+339
<b>Recursos vs. Média LP (Média=0%)</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>	<b>-0,04916</b>	<b>0 p.p.</b>
<b>Fator médio de utilização (%)</b>	<b>28%</b>	<b>28%</b>	<b>1%</b>	<b>0 p.p.</b>
Espanha	26%	28%	-7%	-2 p.p.
Portugal	28%	28%	1%	0 p.p.
Resto da Europa	30%	26%	12%	3 p.p.
<b>Eletricidade produzida (GWh)</b>	<b>6.334</b>	<b>5.766</b>	<b>10%</b>	<b>+569</b>
Espanha	<b>2.534</b>	<b>2.613</b>	<b>-3%</b>	<b>-79</b>
Portugal	1.382	1.483	-7%	-101
Resto da Europa	2.419	1.670	45%	+749
<b>Preço médio de venda (€/MWh)</b>	<b>105</b>	<b>77</b>	<b>36%</b>	<b>+27</b>
Espanha	100	68	46%	+31
Portugal	94	88	7%	+6
Resto da Europa	116	81	42%	+34
<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>5.514</b>	<b>5.092</b>	<b>8%</b>	<b>+422</b>
Dados Financeiros (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>636</b>	<b>453</b>	<b>40%</b>	<b>+183</b>
Espanha (1)	233	189	23%	+44
Portugal	132	132	0%	+0
Resto da Europa (1)	268	136	97%	+132
Outros/Ajustamentos	2	5	-46%	-2
Joint Ventures e Associadas	18	2	-	+16
<b>EBITDA</b>	<b>564</b>	<b>339</b>	<b>66%</b>	<b>+104</b>
Espanha (1)	227	123	85%	+104
Portugal	109	104	5%	+5
Resto da Europa (1)	233	95	146%	+138
Outros/Ajustamentos	2	5	-	-23
<b>EBIT</b>	<b>439</b>	<b>212</b>	<b>108%</b>	<b>+228</b>
Espanha (1)	176	68	158%	+108
Portugal	78	72	8%	+6
Resto da Europa (1)	194	58	235%	+136
Outros/Ajustamentos	-10	13	-	-23

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

## Eólica e Solar na América do Sul & APAC

Dados Operacionais – América do Sul	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	795	436	82%	+359
Eolicidade vs. Média LP	-20%	0%	-	-20 p.p.
Factor médio de utilização (%)	31%	34%	-11%	-4 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1040	494	111%	+546
Preço médio de venda (R\$/MWh)	243	246	-1%	-3

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	209	108	94%	+101
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	123	63	95%	+60
EBIT	66	30	117%	+36

Dados Operacionais – APAC	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	449	n.a.	-	-
Eolicidade vs. Média LP	-	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	17%	n.a.	-	-
Eletricidade produzida (GWh)	231	n.a.	-	-
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	193	n.a.	-	-

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	32	n.a.	-	-
Joint Ventures e Associadas	0	n.a.	-	-
EBITDA	19	n.a.	-	-
EBIT	13	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

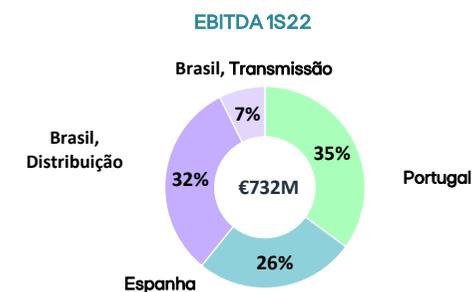
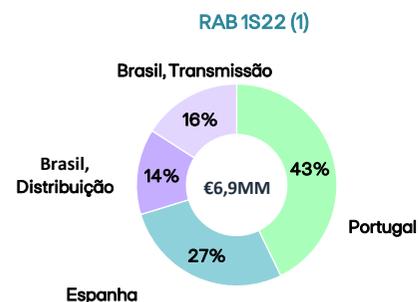


DR Operacional (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>1140</b>	<b>977</b>	<b>17%</b>	<b>+164</b>
OPEX	277	261	6%	+16
Outros custos operacionais (líquidos)	132	135	-3%	-4
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>409</b>	<b>397</b>	<b>3%</b>	<b>+12</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	+0
<b>EBITDA</b>	<b>732</b>	<b>580</b>	<b>26%</b>	<b>+152</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	260	232	12%	+28
<b>EBIT</b>	<b>472</b>	<b>348</b>	<b>36%</b>	<b>+124</b>

Taxa de câmbio – Média no período	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,56	6,49	-14%	-1

EBITDA (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	256	268	-4%	-12
Espanha	189	144	32%	+46
Brasil	286	168	70%	+118
<b>EBITDA</b>	<b>732</b>	<b>580</b>	<b>26%</b>	<b>+152</b>

OPEX & Capex performance	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Custos controláveis (2)</b>				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	24	24	0%	-0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	100	91	9%	+9
<b>Invest. operacional (€ Milhões) (3)</b>	<b>333</b>	<b>331</b>	<b>1%</b>	<b>+2</b>
Portugal	129	128	1%	+1
Espanha	41	43	-4%	-2
Brasil	162	160	1%	+2
Manutenção	6	5	39%	+2
Expansão	156	156	0%	+0
<b>Rede de Distribuição ('000 Km)</b>	<b>381</b>	<b>377</b>	<b>1%</b>	<b>+4</b>
Portugal	231	230	1%	+2
Espanha	52	52	0%	+0
Brasil	98	95	3%	+3



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

## Redes de eletricidade na P. Ibérica



### Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>528</b>	<b>525</b>	<b>1%</b>	<b>+3</b>
OPEX	145	137	6%	+8
Rendas de concessão	132	131	1%	+2
Outros custos operacionais (líquidos)	-5	-11	49%	+5
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>272</b>	<b>257</b>	<b>6%</b>	<b>+15</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	85%	+0
<b>EBITDA</b>	<b>256</b>	<b>268</b>	<b>-4%</b>	<b>-12</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	150	141	6%	+9
<b>EBIT</b>	<b>106</b>	<b>127</b>	<b>-17%</b>	<b>-21</b>

Indicadores chave	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>528</b>	<b>525</b>	<b>1%</b>	<b>+3</b>
Regulada	523	524	-0%	-1
Não-regulada	5	1	319%	+4

Rede de Distribuição	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Electricidade distribuída (GWh)	22.764	22.180	3%	+584
Pontos de ligação (mil)	6.398	6.336	1%	+62

### Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>217</b>	<b>206</b>	<b>5%</b>	<b>+10</b>
OPEX	49	65	-25%	-16
Outros custos operacionais (líquidos)	-21	-2	-	-19
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>28</b>	<b>63</b>	<b>-56%</b>	<b>-35</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
<b>EBITDA</b>	<b>189</b>	<b>144</b>	<b>32%</b>	<b>+46</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	63	56	14%	+8
<b>EBIT</b>	<b>126</b>	<b>88</b>	<b>43%</b>	<b>+38</b>

Indicadores chave	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta (€ Milhões)</b>	<b>217</b>	<b>206</b>	<b>5%</b>	<b>+10</b>
Regulada	200	198	1%	+2
Não-regulada	17	9	98%	+8
Pontos de ligação (mil)	1.380	1.373	1%	+7
Electricidade distribuída (GWh)	6.819	7.083	-4%	-264

(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)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>2200</b>	<b>1593</b>	<b>38%</b>	<b>+607</b>
OPEX	465	386	21%	+79
Outros custos operacionais (líquidos)	143	115	25%	+28
<b>Custos Operacionais Líquidos</b>	<b>608</b>	<b>501</b>	<b>22%</b>	<b>+108</b>
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>1592</b>	<b>1092</b>	<b>46%</b>	<b>+499</b>
Amortizações, imparidades; Provisões	198	161	23%	+37
<b>EBIT</b>	<b>1393</b>	<b>931</b>	<b>50%</b>	<b>+462</b>

Distribuição – Indicadores chave	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Clientes Ligados (Milhares)</b>	<b>3715</b>	<b>3628</b>	<b>2%</b>	<b>+86</b>
EDP São Paulo	2041	1994	2%	+47
EDP Espírito Santo	1674	1635	2%	+39
<b>Eletricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>13369</b>	<b>13055</b>	<b>2%</b>	<b>+314</b>
Clientes regulados	7025	6928	1%	+97
Clientes em mercado livre	6344	6127	4%	+217
<b>Perdas Totais (%)</b>				
EDP São Paulo	8,18%	8,34%	-2%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11,89%	12,85%	-7%	-1 p.p.
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>1847</b>	<b>1267</b>	<b>46%</b>	<b>+580</b>
Receitas reguladas	1554	1091	42%	+463
Outros	293	176	66%	+117
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>1289</b>	<b>780</b>	<b>65%</b>	<b>+509</b>
EDP São Paulo	660	406	63%	+254
EDP Espírito Santo	628	374	68%	+255

Transmissão – Indicadores chave (R\$ M)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	169	35	384%	+134
<b>Receitas</b>	<b>545</b>	<b>874</b>	<b>-38%</b>	<b>-329</b>
Receitas de construção	194	672	-71%	-478
Receitas financeiras	340	255	33%	+85
Outras	10	-53	-	+64
<b>Margem Bruta</b>	<b>352</b>	<b>325</b>	<b>8%</b>	<b>+27</b>
<b>EBITDA</b>	<b>303</b>	<b>313</b>	<b>-3%</b>	<b>-10</b>
<b>EBIT</b>	<b>271</b>	<b>312</b>	<b>-13%</b>	<b>-41</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, Q e 18, adquiriu recentemente o portfólio da CELG-T e está a desenvolver outros dois projetos: MGTE adquirido em Fev-21 e o Lote 1 adjudicado no Leilão 1/2021.

# Hídrica e Clientes & gestão de energia na P.Ibérica



Principais fatores (3)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	206	59	252%	+147
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	212	64	232%	+148
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	139	55	153%	+84
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	83	44	90%	+40
Mibgas, €/MWh	92	23	296%	+69
Brent, USD/Barril	108	65	66%	+43

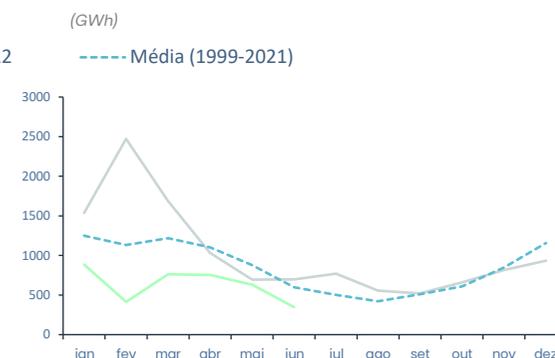
Dados operacionais hídrica	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.527	5.527	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-66%	11%	-	-77 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	2.797	6.161	-55%	-3.364
Produção líquida (5)	1.820	5.327	-66%	-3.507
Bombagem	977	834	17%	+143
Preço médio de venda (€/MWh) (6)	260	61	325%	+199

Dados financeiros chave (€ M)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem Bruta</b>	<b>471</b>	<b>524</b>	<b>-10%</b>	<b>-54</b>
Clientes & Gestão de Energia	434	234	85%	+200
Comercialização (7)	226	239	-6%	-13
Gestão de energia e Térmica	208	-5	-	+213
Hídrica	37	290	-87%	-253
<b>EBITDA</b>	<b>126</b>	<b>333</b>	<b>-62%</b>	<b>-207</b>
Clientes & Gestão de Energia	145	52	181%	+93
Comercialização (7)	59	143	-59%	-85
Gestão de energia e Térmica	87	-91	-	+178
Hídrica	-19	281	-	-300
<b>EBIT</b>	<b>-23</b>	<b>180</b>	<b>-</b>	<b>-203</b>
Clientes & Gestão de Energia	71	-26	-	+97
Comercialização (7)	41	127	-67%	-86
Gestão de energia e Térmica	29	-154	-	+183
Hídrica	-94	207	-	-300

## Reservas Hídricas em Portugal vs. Média Histórica



## Produção Hídrica em Portugal vs. Média Histórica



O nosso segmento de clientes e gestão de energia na Península Ibérica incorpora 4,9 GW de capacidade instalada térmica, ~5,0M de clientes de eletricidade e as actividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

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

## Cientes & gestão de energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Carteira de clientes (Milhares)</b>				
<b>Eletricidade</b>	<b>4.939</b>	<b>4.953</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-14</b>
Portugal – Liberalizado	3.999	3.997	0,0%	+2
Portugal – Regulado	918	933	-1,6%	-15
Espanha – Liberalizado	22	23	-6,0%	-1
<b>Gás</b>	<b>686</b>	<b>686</b>	<b>0,1%</b>	<b>+0</b>
Portugal – Liberalizado	651	649	0,3%	+2
Portugal – Regulado	31	33	-6,1%	-2
Espanha – Liberalizado	5	5	-3,1%	-0
<b>Taxa de penetração Dual Fuel (%)</b>	<b>17%</b>	<b>17%</b>	<b>0,3%</b>	<b>+0</b>
<b>Rácio de serviços por contrato (%) (1)</b>	<b>33%</b>	<b>30%</b>	<b>10,0%</b>	<b>+3</b>
<b>Volume de eletricidade vendida (GWh)</b>	<b>16.495</b>	<b>14.948</b>	<b>10%</b>	<b>+1.547</b>
Liberalizado – Residencial	4.290	4.342	-1%	-51
Liberalizado – Industrial	10.846	9.438	15%	+1.409
Regulado	1.359	1.168	16%	+191
<b>Volume de gás vendido (GWh)</b>	<b>4.341</b>	<b>4.563</b>	<b>-5%</b>	<b>-222</b>
Liberalizado – Residencial	872	963	-9%	-91
Liberalizado – Industrial	3.356	3.519	-5%	-163
Regulado	113	81	0%	-
<b>Solar Descentralizado (MWac)</b>				
Capacidade instalada "As-a-service"	84	51	66%	+33
Capacidade assegurada (2)	215	55	294%	+161
Pontos de carregamento elétricos (#)	4.107	2.556	61%	+1.551
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	51.121	33.200	54%	+17.921
<b>EBITDA (€ Milhões)</b>	<b>59</b>	<b>143</b>	<b>-59,1%</b>	<b>-85</b>

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Produção (GWh)</b>	<b>7.879</b>	<b>4.668</b>	<b>69%</b>	<b>+3.211</b>
CCGT	3.919	2.577	52%	+1.342
Carvão	3.358	1.508	123%	+1.850
Outras (3)	602	583	3%	+20
<b>Fator médio de utilização (%)</b>				
CCGT	31%	21%	52%	+11p.p.
Carvão (4)	42%	28%	53%	+15p.p.
Nuclear	77%	70%	10%	+7p.p.
<b>Custos de produção (€/MWh) (5)</b>	<b>153</b>	<b>43</b>	<b>253%</b>	<b>+110</b>
<b>EBITDA (€ Milhões)</b>	<b>87</b>	<b>-91</b>	<b>-</b>	<b>+178</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.

## Hídrica e Clientes & gestão de energia no Brasil



Taxa de Câmbio – Média do período	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,56	6,49	17%	-1

DR Operacional (R\$ Milhões)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>Margem bruta</b>	<b>1022</b>	<b>954</b>	<b>7%</b>	<b>68</b>
OPEX	145	140	3%	5
Outros custos operacionais Líquidos	-5	-9	49%	5
Joint Ventures e Associadas	25	-7	-	32
<b>EBITDA</b>	<b>907</b>	<b>816</b>	<b>11%</b>	<b>91</b>
<b>EBIT</b>	<b>703</b>	<b>618</b>	<b>14%</b>	<b>85</b>

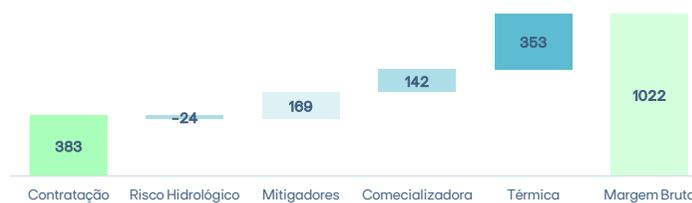
Comerc. e GE – Indicadores chave	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	8.366	7.345	14%	1021
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>142</b>	<b>106</b>	<b>34%</b>	<b>36</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>103</b>	<b>80</b>	<b>29%</b>	<b>23</b>
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>94</b>	<b>72</b>	<b>30%</b>	<b>22</b>

Térmica – Fatores Chave e Financeiros (3)	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	4	1130	-100%	-1126
Disponibilidade (%)	95%	90%	6%	5
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>353</b>	<b>337</b>	<b>5%</b>	<b>16</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>287</b>	<b>268</b>	<b>7%</b>	<b>18</b>
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>175</b>	<b>172</b>	<b>1%</b>	<b>2</b>

Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.599	1.599	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	3.204	2.645	21%	559
PLD	57	201	-72%	-144
Factor médio de utilização (%)	46%	38%	22%	8 p.p.
GSF (2)	95%	92%	4%	4 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	217	231	-6%	-13
<b>Margem Bruta (R\$ Milhões)</b>	<b>528</b>	<b>511</b>	<b>3%</b>	<b>17</b>
<b>EBITDA (R\$ Milhões)</b>	<b>517</b>	<b>468</b>	<b>11%</b>	<b>49</b>
Lajeado & Invesco	324	260	25%	64
Peixe Angical	98	116	-15%	-17
Energest	95	92	3%	3
<b>EBIT (R\$ Milhões)</b>	<b>434</b>	<b>388</b>	<b>12%</b>	<b>47</b>

### Gestão de Energia no Brasil 1S22

(R\$ milhões)



(1) Inclui impactos GSF, PLD e MRE

### 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



1S22 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	1.892	1.931	8.396	(2.052)	10.167
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.245</b>	<b>1.140</b>	<b>526</b>	<b>(1)</b>	<b>2.910</b>
Fornecimentos e serviços externos	217	172	152	(49)	492
Custos com pessoal e benefícios sociais	136	105	73	65	379
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(87)	132	85	10	141
<b>Custos Operacionais</b>	<b>267</b>	<b>409</b>	<b>310</b>	<b>27</b>	<b>1.012</b>
Joint Ventures e Associadas	71	0	(1)	26	96
<b>EBITDA</b>	<b>1.049</b>	<b>732</b>	<b>215</b>	<b>(2)</b>	<b>1.994</b>
Provisões	0	2	1	0	3
Amortizações e imparidades (1)	426	258	96	20	800
<b>EBIT</b>	<b>623</b>	<b>472</b>	<b>118</b>	<b>(22)</b>	<b>1.192</b>

1S21 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	1.291	1.760	2.332	700	6.083
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.138</b>	<b>977</b>	<b>196</b>	<b>105</b>	<b>2.416</b>
Fornecimentos e serviços externos	176	156	55	20	408
Custos com pessoal e benefícios sociais	103	105	32	93	333
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(162)	135	23	19	16
<b>Custos Operacionais</b>	<b>118</b>	<b>397</b>	<b>110</b>	<b>132</b>	<b>757</b>
Joint Ventures e Associadas	(13)	0	21	25	33
<b>EBITDA</b>	<b>1.007</b>	<b>580</b>	<b>107</b>	<b>(2)</b>	<b>1.692</b>
Provisões	1	1	10	(8)	4
Amortizações e imparidades (1)	379	231	47	66	722
<b>EBIT</b>	<b>628</b>	<b>348</b>	<b>50</b>	<b>(60)</b>	<b>966</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 %	1S21	1S22	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.088	2.995	3.917	4.982	5.503	4.663	-	-	56%	-15%	6.083	10.167	67%
Custo com vendas de energia e outros	1.780	1.888	2.699	3.781	4.349	2.908	-	-	54%	-33%	3.668	7.257	98%
<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>1.756</b>	-	-	<b>59%</b>	<b>52%</b>	<b>2.416</b>	<b>2.910</b>	<b>20%</b>
Fornecimentos e serviços externos	195	213	207	274	231	262	-	-	23%	14%	408	492	21%
Custos com pessoal e benefícios sociais	162	171	159	175	181	198	-	-	16%	10%	333	379	14%
Outros custos operacionais (líquidos)	100	(85)	47	(398)	91	50	-	-	-	-45%	16	141	798%
<b>Custos Operacionais</b>	<b>457</b>	<b>300</b>	<b>413</b>	<b>50</b>	<b>502</b>	<b>510</b>	-	-	-	<b>2%</b>	<b>757</b>	<b>1.012</b>	<b>34%</b>
Joint Ventures e Associadas	13	20	10	65	57	39	-	-	-	-	33	96	-
<b>EBITDA</b>	<b>864</b>	<b>828</b>	<b>815</b>	<b>1.216</b>	<b>710</b>	<b>1.285</b>	-	-	<b>55%</b>	<b>81%</b>	<b>1.692</b>	<b>1.994</b>	<b>18%</b>
Provisões	12	(9)	50	7	2	1	-	-	-	-	4	3	-22%
Amortizações e imparidades (1)	356	366	376	634	386	414	-	-	13%	7%	722	800	11%
<b>EBIT</b>	<b>496</b>	<b>470</b>	<b>389</b>	<b>575</b>	<b>322</b>	<b>870</b>	-	-	<b>85%</b>	<b>170%</b>	<b>966</b>	<b>1.192</b>	<b>23%</b>
Resultados financeiros	(123)	(131)	(102)	(155)	(173)	(211)	-	-	61%	22%	(254)	(385)	-51%
<b>Resultado antes de impostos e CESE</b>	<b>373</b>	<b>339</b>	<b>287</b>	<b>421</b>	<b>148</b>	<b>659</b>	-	-	<b>94%</b>	<b>345%</b>	<b>712</b>	<b>807</b>	<b>13%</b>
IRC e Impostos diferidos	63	100	74	25	23	120	-	-	20%	412%	163	144	-12%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	51	0	0	2	50	0	-	-	-	-	52	50	-2%
Resultado líquido do período	259	239	213	394	74	538	-	-	125%	625%	498	613	23%
<b>Atrib. Acionistas da EDP</b>	<b>180</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>146</b>	<b>(76)</b>	<b>383</b>	-	-	<b>134%</b>	-	<b>343</b>	<b>306</b>	<b>-11%</b>
Atrib. Interesses não controláveis	79	75	46	248	151	156	-	-	107%	3%	154	306	98%

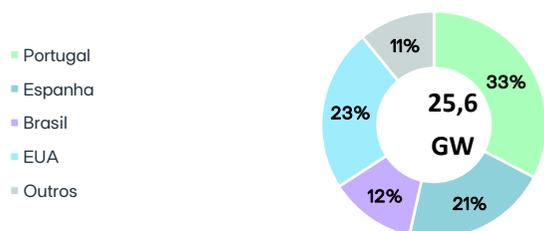
(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados

# Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



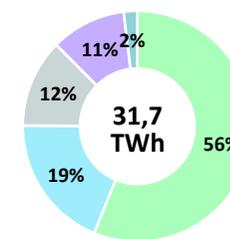
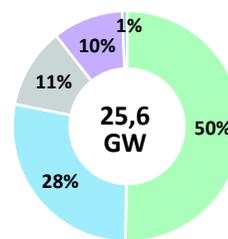
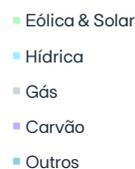
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Jun-22	Jun-21	Δ MW	Δ %	1S22	1S21	Δ GWh	Δ %	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
<b>Eólico</b>	<b>11.632</b>	<b>11.301</b>	<b>+331</b>	<b>2,9%</b>	<b>17.152</b>	<b>15.198</b>	<b>+1.954</b>	<b>12,9%</b>	<b>8.067</b>	<b>7.039</b>	<b>5.858</b>	<b>8.628</b>	<b>8.964</b>	<b>2.741</b>	-	-
EUA	5.750	5.739	+11	0,2%	9.422	8.373	+1.049	12,5%	4.304	4.070	2.866	4.296	4.757	4665,009	-	-
Portugal	1.138	1.234	-96	-7,8%	1.378	1.479	-101	-6,9%	861	618	628	934	765	612,9087	-	-
Espanha	2.058	2.137	-79	-3,7%	2.534	2.613	-79	-3,0%	1.549	1.064	876	1.490	1.407	1127,609	-	-
Brasil	591	436	+156	35,7%	837	494	+343	69,6%	224	270	710	639	390	446,8277	-	-
Resto de Europa (2)	1.766	1.426	+339	23,8%	2.380	1.635	+746	45,6%	920	715	577	1.050	1.340	1040,19	-	-
Resto de Mundo (3)	329	329	-	0,0%	601	604	-4	-0,6%	209	303	201	219	306	294,954	-	-
<b>Solar</b>	<b>1.219</b>	<b>525</b>	<b>+694</b>	<b>132,4%</b>	<b>639</b>	<b>140</b>	<b>+499</b>	<b>355,9%</b>	<b>53</b>	<b>179</b>	<b>259</b>	<b>241</b>	<b>273</b>	<b>366,4814</b>	-	-
Europa	143	106	+36	34,2%	43	39	+3	8,6%	16	25	25	10	17	25,55399	-	-
América do Norte	373	359	+14	3,9%	164	101	+63	62,3%	38	154	220	177	84	79,9764	-	-
Brasil & Outros	703	59	+644	1095,8%	433	0	+433	-	0	0	14	54	172	260,4605	-	-
<b>Hídrica</b>	<b>7.127</b>	<b>7.127</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>6.001</b>	<b>8.806</b>	<b>-2.805</b>	<b>-31,9%</b>	<b>6.004</b>	<b>2.833</b>	<b>2.536</b>	<b>3.958</b>	<b>3.576</b>	<b>2424,687</b>	-	-
<b>Portugal</b>	<b>5.076</b>	<b>5.076</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>2.509</b>	<b>5.681</b>	<b>-3.172</b>	<b>-55,8%</b>	<b>3.924</b>	<b>1.757</b>	<b>1.430</b>	<b>1.921</b>	<b>1.392</b>	<b>1116,647</b>	-	-
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-1.171	-999	-172	-17,2%	-570	-429	-253	-510	-561	-609,597	-	-
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	807	2.263	-1.455	-64,3%	1.568	695	575	430	459	348,7563	-	-
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	1.667	3.325	-1.658	-49,9%	2.286	1.040	846	1.462	912	755,0863	-	-
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	34	94	-59	-63,4%	71	23	9	29	70	70	-	-
Espanha	451	451	-	0,0%	288	479	-192	-40,0%	358	122	64	228	155	132,9414	-	-
Brasil	1.599	1.599	-	0,0%	3.204	2.645	+559	21,1%	1.723	955	1.042	1.808	2.029	1175,099	-	-
<b>Gás/ CCGT</b>	<b>2.886</b>	<b>2.886</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>3.919</b>	<b>2.577</b>	<b>+1.342</b>	<b>52,1%</b>	<b>798</b>	<b>1.779</b>	<b>1.790</b>	<b>2.068</b>	<b>2.068</b>	<b>1850,805</b>	-	-
<b>Carvão</b>	<b>2.540</b>	<b>1.970</b>	<b>+570</b>	<b>28,9%</b>	<b>3.361</b>	<b>2.638</b>	<b>+724</b>	<b>27,4%</b>	<b>1.344</b>	<b>1.294</b>	<b>2.451</b>	<b>2.480</b>	<b>1.802</b>	<b>1559,446</b>	-	-
Iberia	1.820	1.250	+570	45,6%	3.358	1.508	+1.850	122,7%	688	820	1.110	1.534	1.802	1555,658	-	-
Brasil	720	720	-	0,0%	4	1.130	-1.126	-99,7%	656	474	1.341	946	0	3,787945	-	-
<b>Outros (4)</b>	<b>178</b>	<b>178</b>	<b>-</b>	<b>0,0%</b>	<b>602</b>	<b>583</b>	<b>+20</b>	<b>3,4%</b>	<b>348</b>	<b>235</b>	<b>369</b>	<b>366</b>	<b>373</b>	<b>229,3971</b>	-	-
Portugal	17	17	-	0,0%	71	75	-4	-5,7%	38	38	27	22	34	36,77644	-	-
Espanha	161	161	-	0,0%	531	507	+24	4,7%	310	197	342	344	339	192,6207	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>25.581</b>	<b>23.986</b>	<b>+1.595</b>	<b>6,6%</b>	<b>31.674</b>	<b>29.941</b>	<b>+1.733</b>	<b>5,8%</b>	<b>16.613</b>	<b>13.360</b>	<b>13.263</b>	<b>17.741</b>	<b>17.056</b>	<b>14618,31</b>	-	-
Do qual:																
Portugal	8.345	8.413	-68	-0,8%	6.300	8.957	-2.656	-29,7%	5.337	3.620	3.049	4.036	3.352	2944,118	-	-
Espanha	5.344	4.854	+491	10,1%	8.291	5.968	+2.324	38,9%	3.190	2.777	3.221	4.506	4.609	3681,847	-	-
Brasil	3.164	2.786	+378	13,6%	4.248	4.268	-21	-0,5%	2.602	1.698	3.092	3.438	2.526	1519,524	-	-
EUA	5.923	5.898	+25	0,4%	9.586	8.474	+1.112	13,1%	4.342	4.132	2.990	4.351	4.841	4581,253	-	-

## Capacidade Instalada por País a Jun-22



## Detalhe por tecnologia no 1S22

(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)	Jun-22	Jun-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>11.336</b>	<b>9.203</b>	<b>23%</b>	<b>+2.132</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>6.094</b>	<b>4.200</b>	<b>45%</b>	<b>+1.894</b>
<b>RAB TOTAL</b>	<b>6.866</b>	<b>6.005</b>	<b>14%</b>	<b>+861</b>

Redes	Jun-22	Jun-21	Δ %	Δ Abs.
<b>Extensão das redes (Km)</b>	<b>381.384</b>	<b>376.799</b>	<b>1%</b>	<b>+4.585</b>
Portugal	231.227	229.318	1%	+1.908
Espanha	52.499	52.481	0%	+18
Brasil	97.658	95.000	3%	+2.658
Distribuição	95.585	94.516	1%	+1.069
Transmissão	2.073	484	329%	+1.589

DTCs (mil)	Jun-22	Jun-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	39	30	27%	+8
Espanha	19	19	0%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Jun-22	Jun-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	4.304	3.641	18%	+663
% do Total	67%	57%	17%	9,8 p.p.
Espanha	1.378	1.371	1%	+7

Clientes Ligados (mil)	Jun-22	Jun-21	Δ %	Δ Abs.
<b>Portugal</b>	<b>6.398</b>	<b>6.336</b>	<b>1%</b>	<b>+62</b>
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	2%	+0
Baixa Tensão Especial	39	38	2%	+1
Baixa Tensão	6.333	6.273	1%	+60
<b>Espanha</b>	<b>1.380</b>	<b>1.373</b>	<b>1%</b>	<b>+7</b>
Alta / Média Tensão	3	3	2%	+0
Baixa Tensão	1.377	1.370	1%	+7
<b>Brasil</b>	<b>3.715</b>	<b>3.628</b>	<b>2%</b>	<b>+86</b>
EDP São Paulo	2.041	1.994	2%	+47
EDP Espírito Santo	1.674	1.635	2%	+39
<b>Total</b>	<b>11.492</b>	<b>11.338</b>	<b>1%</b>	<b>+155</b>

Qualidade de serviço	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.
<b>% Perdas</b>				
Portugal	9,0%	8,6%	5%	0,4 p.p.
Espanha	5,1%	5,0%	2%	0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	8,2%	8,3%	-2%	-0,2 p.p.
Técnicas	3,5%	5,7%	-39%	-2,2 p.p.
Comerciais	4,7%	2,6%	80%	2,1 p.p.
EDP Espírito Santo	11,9%	12,9%	-7%	-1 p.p.
Técnicas	7,3%	7,9%	-7%	-0,5 p.p.
Comerciais	4,6%	5,0%	-8%	-0,4 p.p.
<b>Ordens Remotas (% do Total)</b>				
Portugal	36%	28%	29%	8,1 p.p.
Espanha	99%	98%	0%	0,3 p.p.
<b>Telecontagem (%)</b>				
Portugal	79%	75%	6%	4,7 p.p.
Espanha	100%	100%	0%	0 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	1S22	1S21	Δ %	Δ GWh
<b>Portugal</b>	<b>22.784</b>	<b>22.180</b>	<b>3%</b>	<b>+584</b>
Muito Alta Tensão	1.071	1.162	-8%	-91
Alta / Média Tensão	10.829	10.337	5%	+492
Baixa Tensão	10.865	10.681	2%	+184
<b>Espanha</b>	<b>6.819</b>	<b>7.083</b>	<b>-4%</b>	<b>-264</b>
Alta / Média Tensão	4.825	4.992	-3%	-167
Baixa Tensão	1.993	2.091	-5%	-98
<b>Brasil</b>	<b>13.369</b>	<b>13.079</b>	<b>2%</b>	<b>+290</b>
Clientes livres	6.344	6.125	4%	+219
Industrial	619	700	-12%	-81
Residencial, Comercial, & Outros	6.407	6.254	2%	+152
<b>Total</b>	<b>42.952</b>	<b>42.342</b>	<b>1%</b>	<b>+610</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



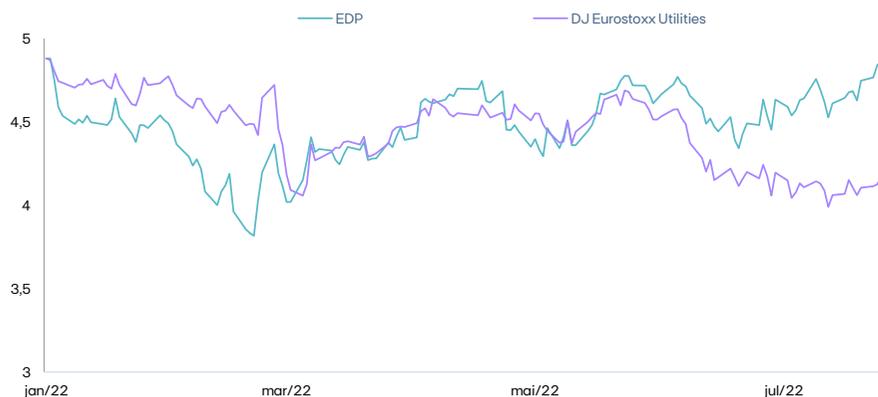
Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-22	Jun-21	Δ %	Δ MW	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	Jun-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>1.104</b>	<b>841</b>	<b>31%</b>	<b>+263</b>	<b>67</b>	<b>-12</b>	<b>-</b>	<b>+79</b>	<b>1.133</b>	<b>989</b>	<b>15%</b>	<b>+144</b>
Espanha	156	167										
Estados Unidos	592	601										
Outros	356	73										
<b>EDP Brasil</b>	<b>551</b>	<b>551</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>23</b>	<b>19</b>	<b>24%</b>	<b>+4</b>	<b>270</b>	<b>211</b>	<b>28%</b>	<b>+59</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>26</b>	<b>-77%</b>	<b>-20</b>	<b>113</b>	<b>151</b>	<b>-25%</b>	<b>-38</b>
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
<b>Instrum. Cap. Próprio a Justo valor</b>									<b>210</b>	<b>190</b>	<b>-</b>	<b>+20</b>
<b>Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)</b>									<b>577</b>	<b>613</b>	<b>-</b>	<b>-35</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.665</b>	<b>1.402</b>	<b>19%</b>	<b>+263</b>	<b>96</b>	<b>33</b>	<b>189%</b>	<b>+63</b>	<b>2.304</b>	<b>2.153</b>	<b>7%</b>	<b>+151</b>

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-22	Jun-21	Δ %	Δ MW	1S22	1S21	Δ %	Δ Abs.	Jun-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
<b>EDP Renováveis</b>	<b>5.000</b>	<b>4.700</b>	<b>6%</b>	<b>+300</b>	<b>191</b>	<b>77</b>	<b>147%</b>	<b>+114</b>	<b>3.702</b>	<b>3.553</b>	<b>4%</b>	<b>+149</b>
<b>Ao nível da EDP Renováveis:</b>	<b>2.425</b>	<b>2.325</b>	<b>4%</b>	<b>+100</b>	<b>120</b>	<b>64</b>	<b>87%</b>	<b>+56</b>	<b>1.574</b>	<b>1.408</b>	<b>12%</b>	<b>+166</b>
P. Ibérica	623	601										
América do Norte	1.271	1.270										
Resto da Europa	292	292										
Brasil	239	162										
<b>25,0% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)</b>	<b>2.575</b>	<b>2.375</b>	<b>8%</b>	<b>+200</b>	<b>71</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>+58</b>	<b>2.128</b>	<b>2.145</b>	<b>-1%</b>	<b>-17</b>
<b>EDP Brasil</b>	<b>1.595</b>	<b>1.872</b>	<b>-15%</b>	<b>-277</b>	<b>80</b>	<b>66</b>	<b>21%</b>	<b>+14</b>	<b>1.121</b>	<b>979</b>	<b>14%</b>	<b>+142</b>
<b>Ao nível da EDP Brasil:</b>	<b>598</b>	<b>598</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>10</b>	<b>37%</b>	<b>+4</b>	<b>220</b>	<b>181</b>	<b>22%</b>	<b>+39</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>67</b>	<b>56</b>	<b>18%</b>	<b>+10</b>	<b>901</b>	<b>798</b>	<b>13%</b>	<b>+103</b>
<b>Pen. Ibérica (exc. Eólica &amp; Solar) e Outros</b>	<b>8</b>	<b>115</b>	<b>-93%</b>	<b>-107</b>	<b>35</b>	<b>10</b>	<b>230%</b>	<b>+24</b>	<b>156</b>	<b>122</b>	<b>27%</b>	<b>+33</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6.603</b>	<b>6.686</b>	<b>-1%</b>	<b>-83</b>	<b>306</b>	<b>154</b>	<b>98%</b>	<b>+152</b>	<b>4.979</b>	<b>4.655</b>	<b>7%</b>	<b>+324</b>

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Jun-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	1,5%	+0
EDP Brasil	93	89	4,1%	+4
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	563	711	-20,9%	-149
<b>TOTAL</b>	<b>656</b>	<b>801</b>	<b>-18,1%</b>	<b>-145</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

- 17-Jan:** Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolvimento de projecto eólico offshore com cerca de 1 GW na Escócia
- 25-Jan:** EDP vende €562 milhões de défice tarifário em Portugal
- 28-Jan:** EDP completa transacção de rotação de activos de portfólio eólico com 221 MW por um EV de €534 milhões
- 7-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 EUA
- 10-Mar:** Conclusão da alteração de emitente de Notas emitidas por Grupo Viesgo
- 14-Mar:** EDP emite “green bond” de €1.250 milhões a 7,5 anos
- 6-Abr:** Pagamento de Dividendos - Exercício 2021
- 6-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 11-Abr:** EDP assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas
- 21-Abr:** EDP assegura um CAE de 120 MW para projecto solar no Brasil
- 22-Abr:** EDP assegura CAEs para portfólio solar de 425 MW nos EUA
- 28-Abr:** EDP conclui transacção de rotação de activos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia por um EV de €0,3MM
- 27-Mai:** EDP contrata CAEs para projecto eólico de 124 MW no Brasil
- 27-Jun:** EDP conclui Rotação de Activos de portfólio eólico em Espanha por um EV de €0,3MM
- 27-Jun:** EDP reforça a sua presença na APAC com dois projectos solares totalizando 200 MWac no Vietname

EDP em bolsa	YTD <sup>1</sup>	52W	2020
		27/07/2022	
<b>Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)</b>			
Fecho	4,868	4,868	4,832
Máximo	5,660	5,028	5,660
Mínimo	3,652	3,652	4,212
Média	4,638	4,532	4,787
<b>Liquidez da EDP na Euronext Lisboa</b>			
Volume de negócios (€ Milhões)	13.738	8.903	8.039
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	34	34	31
Volume transacionados (milhões de ações)	2.962	1.964	1.679
Volume médio diário (milhões de ações)	7	8	7

Dados Ações EDP (milhões)	1S22	1S21	Δ %
Total de ações	3.966	3.966	0%
Ações próprias	18,6	19,6	-5%

## Direção de Relação com Investidores

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

Tel: +351 21 001 2834  
 Email: ir@edp.com  
 Site: www.edp.com

(1) 1-Jan-2020 até 27-Jul-2021.