

## PRINCIPAIS DESTAQUES

- Durante os últimos 12 meses, foram adicionados +2,5 GW de capacidade ao portefólio eólica e solar, atingindo uma capacidade instalada de 14,0 GW, +1,3 GW face ao período homólogo. No final de Junho 2022, a EDP tinha 3,2 GW de capacidade em construção.
- Apesar da fraca geração hídrica na P. Ibérica no 1S22 (2,8 TWh abaixo do esperado), a geração total no 1S22 aumentou 6% face ao período homólogo, suportada pelo aumento global da geração renovável e pelo aumento da geração térmica na P. Ibérica, no seguimento da seca na P. Ibérica e do aumento das exportações de energia para França.
- Como esperado, a fraca produção hídrica foi compensada por um aumento da geração térmica na P. Ibérica, que aumentou +78% ou +3,2 TWh face ao período homólogo, e por uma melhoria da performance da gestão de energia, pela otimização do mix de geração e sourcing de energia, apesar do impacto negativo do mark-to-market com o aumento do preço do gás TTF durante o 1S22, especialmente no final de junho. No Brasil, no 1S22, a melhoria da situação hídrica resultou numa geração a carvão perto de zero.
- As energias renováveis representaram 75% da eletricidade gerada pela EDP no 1S22. A geração eólica e solar aumentou 16% como resultado do recurso renovável 2% acima da média de longo prazo (vs. -5% vs. média de longo prazo no 1S21), e como resultado da maior capacidade instalada.
- No negócio de comercialização, na Península Ibérica, o volume de eletricidade vendido aumentou 10% face ao período homólogo, um abrandamento face aos +16% registados no 1T22, refletindo principalmente o crescimento dos volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha. No Gás, os volumes vendidos diminuíram 5% face ao período homólogo.
- A eletricidade distribuída em Portugal aumentou +3% no 1S22, justificado principalmente pela recuperação do setor da indústria e serviços. No Brasil, a distribuição de eletricidade aumentou +2% face ao 1S21, principalmente pelo aumento de dos clientes em 2% face ao período homólogo.

## INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1S22	1S21	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	205,9	58,6	252%
Coeficiente hidráulica - Portugal	1,0 = ano médio	0,34	1,11	-69%
Coeficiente hidráulica - Espanha	1,0 = ano médio	0,50	1,00	-50%
Coeficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,93	1,02	-9%
Brasil		1S22	1S21	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	57	201	-72%
Generation Scalling Factor (GSF) <sup>(1)</sup>	%	95%	92%	4%
Taxas de câmbio		1S22	1S21	Δ%
EUR/USD - Média		1,09	1,21	10%
EUR/BRL - Média		5,56	6,49	17%
EUR/USD - Fim do período		1,04	1,19	14%
EUR/BRL - Fim do período		5,42	5,91	9%

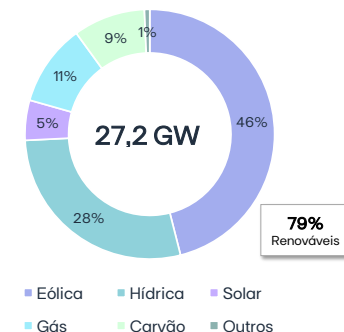
<sup>(1)</sup> Média ponderada

## CAPACIDADE INSTALADA

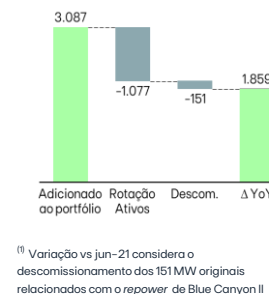
MW	Jun-22	Jun-21	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>11.632</b>	11.301	+331	+3%
América do Norte	6.079	6.068	+11	+0%
Europa	4.961	4.797	+164	+3%
América do Sul & APAC	591	436	+156	+36%
<b>Hídrica</b>	<b>7.127</b>	7.127		
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	5.527	5.527		
Brasil	1.599	1.599		
<b>Solar <sup>(2)</sup></b>	<b>1.220</b>	525	+695	+133%
América do Norte	373	359	+14	+4%
Europa	144	106	+37	+35%
América do Sul & APAC	703	59	+644	
<b>o/w Solar DG <sup>(3)</sup></b>	<b>499</b>	82	+417	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>2.886</b>	2.886		
<b>Carvão</b>	<b>2.540</b>	1.970	+570	+29%
P. Ibérica	1.820	1.250	+570	+46%
Brasil	720	720		
<b>Outros <sup>(4)</sup></b>	<b>178</b>	178		
<b>EBITDA MW</b>	<b>25.582</b>	23.986	+1.596	+7%
<b>Equity MW</b>	<b>1.665</b>	1.402	+263	+19%
<b>EBITDA + Equity MW</b>	<b>27.247</b>	25.388	+1.859	+7%

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; <sup>(3)</sup> Capacidade "As-a-service"; <sup>(4)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

### Capacidade instalada | Jun-22 EBITDA + Equity MW



### Evolução da capacidade | YoY EBITDA + Equity MW



### Capacidade em construção | Jun-22

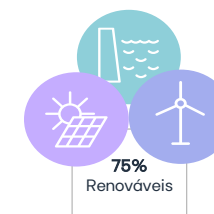
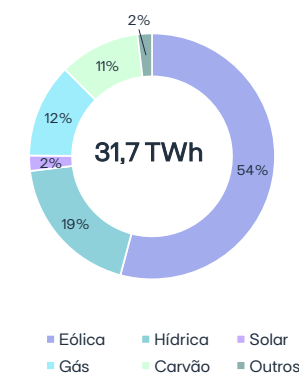
3.150 MW

## PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE

GWh	1S22	1S21	Δ	Δ%
<b>Eólica</b>	<b>17.152</b>	15.198	+1.954	+13%
América do Norte	10.023	8.978	+1.045	+12%
Europa	6.292	5.727	+565	+10%
América do Sul & APAC	837	494	+343	+70%
<b>Hídrica</b>	<b>6.001</b>	8.806	-2.805	-32%
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	2.797	6.161	-3.364	-55%
Brasil	3.204	2.645	+559	+21%
<b>Solar</b>	<b>639</b>	140	+499	+357%
América do Norte	164	101	+63	+62%
Europa	42	39	+3	+9%
América do Sul & APAC	433		+433	
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>3.919</b>	2.577	+1.342	+52%
<b>Carvão</b>	<b>3.361</b>	2.638	+724	+27%
P. Ibérica	3.358	1.508	+1.850	+123%
Brasil	4	1.130	-1.126	-100%
<b>Outros <sup>(2)</sup></b>	<b>603</b>	583	+20	+3%
<b>Total</b>	<b>31.675</b>	29.941	+1.734	+6%

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Nuclear, Cogeração e Resíduos

### Produção de Eletricidade | Jun-22



# DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1S22

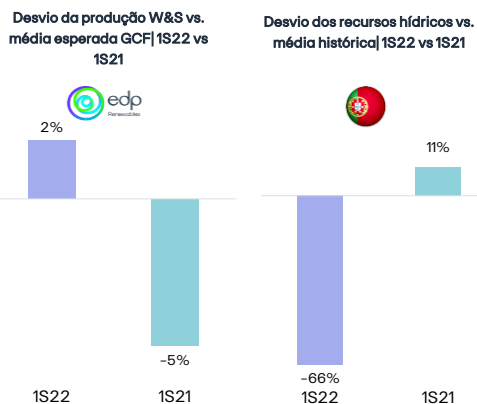
Lisboa, 14 de Julho de 2022



## FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	1S22	1S21	2T22	2T21
<b>Eólica</b>	33%	31%	31%	28%
América do Norte	38%	34%	37%	32%
Europa	28%	28%	23%	23%
América do Sul & APAC	32%	34%	35%	37%
<b>Hídrica</b>				
P. Ibérica <sup>(1)</sup>	12%	26%	10%	16%
Brasil	46%	38%	34%	28%
<b>Solar</b>	20%	22%	20%	27%
América do Norte	27%	26%	34%	32%
Europa	18%	16%	21%	20%
América do Sul & APAC	18%		18%	
<b>Gás P. Ibérica</b>	31%	21%	29%	28%
<b>Carvão</b>				
P. Ibérica	42%	28%	39%	30%
Brasil	0%	36%	0%	30%
<b>Outros<sup>(2)</sup></b>	78%	75%	15%	60%

<sup>(1)</sup> Inclui mini-hídricas; <sup>(2)</sup> Nuclear, Cogeer, e Resíduos.



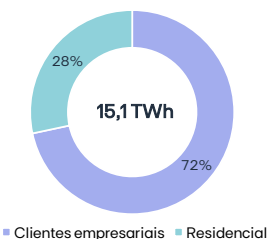
## DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	1S22	1S21	Δ	Δ%
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>29.637</b>	<b>29.636</b>	<b>+1</b>	<b>+0%</b>
Portugal	22.764	22.180	+584	+3%
Espanha	6.873	7.456	-583	-8%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>7.763</b>	<b>7.692</b>	<b>+71</b>	<b>+1%</b>
Portugal	6.384	6.319	+65	+1%
Espanha	1.379	1.373	+6	+0%
<b>Brasil</b>	<b>1S22</b>	<b>1S21</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ%</b>
<b>Eletricidade distribuída (GWh)</b>	<b>13.369</b>	<b>13.055</b>	<b>+314</b>	<b>+2%</b>
Consumidores Finais	7.025	6.953	+72	+1%
Clientes Acesso	6.344	6.102	+242	+4%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.715</b>	<b>3.627</b>	<b>+88</b>	<b>+2%</b>
EDP São Paulo	2.041	1.992	+49	+2%
EDP Espírito Santo	1.674	1.635	+39	+2%

## COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1S22	1S21	Δ%	Jun-22	Jun-21	Δ%
<b>Eletricidade P. Ibérica</b>	<b>16.496</b>	<b>14.947</b>	<b>+10%</b>	<b>4.940</b>	<b>4.953</b>	<b>-0%</b>
Portugal Liberalizado	9.075	8.731	+4%	3.999	3.997	+0%
Portugal Regulado	1.359	1.168	+16%	918	933	-2%
Espanha	6.062	5.049	+20%	23	23	-1%
<b>Gás P. Ibérica</b>	<b>4.341</b>	<b>4.594</b>	<b>-5%</b>	<b>687</b>	<b>687</b>	<b>-0%</b>
Portugal Liberalizado	2.229	2.355	-5%	651	649	+0%
Portugal Regulado	113	111	+1%	31	33	-6%
Espanha	1.999	2.127	-6%	5	5	-3%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1S22



## FACTOS RELEVANTES

- 06-Abr-2022 [Pagamento de Dividendos - Exercício 2021](#)
- 06-Abr-2022 [Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP](#)
- 11-Abr-2022 [EDP assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas](#)
- 21-Abr-2022 [EDP assegura um CAE de 120 MW para projeto solar no Brasil](#)
- 22-Abr-2022 [EDP assegura CAEs para portfólio solar de 425 MW nos EUA](#)
- 28-Abr-2022 [EDP conclui transação de rotação de ativos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia por um EV de €0,3MM](#)
- 27-Maio-2022 [EDP contrata CAEs para projeto eólico de 124 MW no Brasil](#)
- 27-Jun-2022 [EDP conclui Rotação de Ativos de portfólio eólico em Espanha por um EV de €0,3MM](#)
- 27-Jun-2022 [EDP reforça a sua presença na APAC com dois projetos solares totalizando 200 MWac no Vietname](#)

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DO 1S22

Os resultados da EDP do 1S22 serão divulgados dia 28 de Julho de 2022. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá no dia seguinte, às 11:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em [www.edp.com](http://www.edp.com).