

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 hidráulidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,34	1,11	-69%
Coeficiente hidráulidade - 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) ⁽¹⁾	%	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%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

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

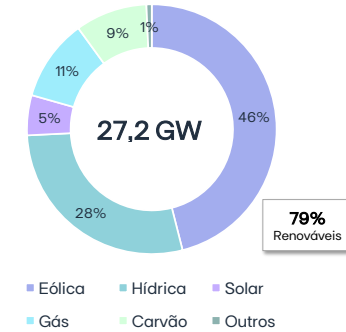
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos

PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE

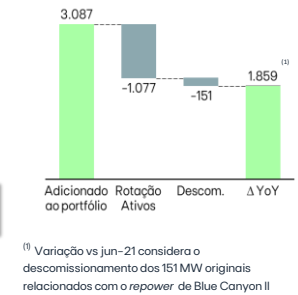
GWh	1S22	1S21	Δ	Δ%
Eólica	17.152	15.198	+1.954	+13%
América do Norte	10.023	8.978	+1.045	+12%
Europa	6.292	5.727	+565	+10%
América do Sul & APAC	837	494	+343	+70%
Hídrica	6.001	8.806	-2.805	-32%
P. Ibérica ⁽¹⁾	2.797	6.161	-3.364	-55%
Brasil	3.204	2.645	+559	+21%
Solar	639	140	+499	+357%
América do Norte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

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos

Capacidade instalada | Jun-22 EBITDA + Equity MW



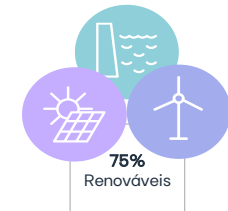
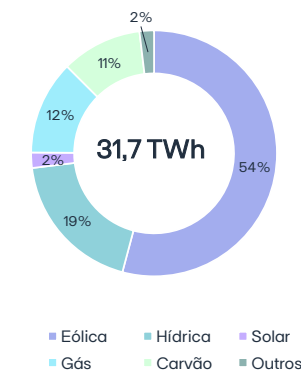
Evolução da capacidade | YoY EBITDA + Equity MW



Capacidade em construção | Jun-22

3.150 MW

Produção de Eletricidade | Jun-22



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 1S22

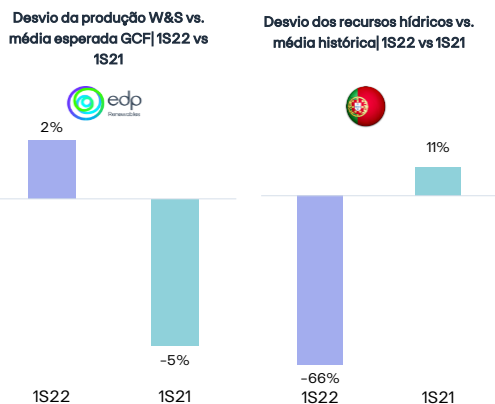
Lisboa, 14 de Julho de 2022



FACTORES DE UTILIZAÇÃO

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

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeer, e Resíduos.



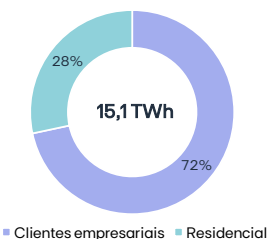
DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	1S22	1S21	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	29.637	29.636	+1	+0%
Portugal	22.764	22.180	+584	+3%
Espanha	6.873	7.456	-583	-8%
Pontos de ligação ('000)	7.763	7.692	+71	+1%
Portugal	6.384	6.319	+65	+1%
Espanha	1.379	1.373	+6	+0%
Brasil	1S22	1S21	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	13.369	13.055	+314	+2%
Consumidores Finais	7.025	6.953	+72	+1%
Clientes Acesso	6.344	6.102	+242	+4%
Pontos de ligação ('000)	3.715	3.627	+88	+2%
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%
Eletricidade P. Ibérica	16.496	14.947	+10%	4.940	4.953	-0%
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%
Gás P. Ibérica	4.341	4.594	-5%	687	687	-0%
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-Mai-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.