

PRINCIPAIS DESTAQUES

- **A produção de energias renováveis da EDP aumentou 10% no primeiro trimestre de 2024, para 16,9 TWh, representando 97% da produção total de eletricidade.**
- **A produção hídrica aumentou 37% face ao período homólogo para 7 TWh, 1,4 TWh acima da média histórica na Península Ibérica,** suportada por elevados volumes de afluência no 1T24 (produção hídrica em Portugal 38% acima da média histórica no 1T24 vs. 5% abaixo da média no 1T23). A produção hídrica por bombagem aumentou +46% face ao período homólogo para 545 GWh no 1T24, suportado pelo aumento da volatilidade do preço horário de eletricidade. No final de março, os níveis dos reservatórios hídricos em Portugal situavam-se nos 94%, um nível recorde +26p.p. acima da média histórica para o período.
- **Nos últimos 12 meses, o Grupo EDP adicionou +3,2 GW de capacidade eólica e solar ao portfólio global, atingindo uma capacidade instalada eólica e solar de 17,0 GW (EBITDA + Equity)** a março de 2024, **um aumento de +13% ou +2,0 GW face ao período homólogo.** No primeiro trimestre de 2024 instalámos 0,4 GW de capacidade solar nos Estados Unidos, em resultado da normalização da cadeia de abastecimento de equipamento solar, que apresentou limitações durante 2023. Para além disso, concluiu uma transação de rotação de ativos de energia solar nos Estados Unidos e acordou uma outra transação para ativos eólicos no Canadá. A capacidade instalada de solar DG corresponde a 38% da capacidade instalada solar total.
- **A produção eólica e solar diminuiu 3%** sobretudo pelo impacto negativo na rotação de ativos eólicos em operação em Espanha (Ago-23), Polónia (Set-23) e Brasil (Dez-23), aumento gradual de produção da nova capacidade instalada no 4T23, e fracos recursos renováveis (-2% vs. média de longo prazo no primeiro trimestre de 2023 e de 2024, com um impacto negativo menor do que o esperado do El Niño na produção eólica dos Estados Unidos).
- **A produção térmica baixou 80%, -95% no carvão (0.2% da produção total) e -68% no gás (2% da produção total),** refletindo a venda de 80% da central a carvão de Pecém no Brasil e da nova parceria 50/50 na termoeletrica da Abofina em Espanha (ambas em Dez-23), em linha com o compromisso da EDP de ser *coal-free* até 2025, assim como os menores fatores de utilização de capacidade térmica na Ibéria devido ao aumento da produção renovável.
- **Na atividade de comercialização, na Península Ibérica, o volume de eletricidade comercializado diminuiu 14% em termos homólogos,** refletindo a diminuição de volumes vendidos a grandes clientes empresariais em Espanha. No gás, os volumes vendidos diminuíram 18% em relação ao período homólogo.
- **No Brasil, a eletricidade distribuída registou um elevado aumento de 6% face ao período homólogo, suportado por elevadas temperaturas no período,** e o número de clientes ligados à rede aumentou em 2% face a 1T23. Adicionalmente, no 1T24 foi concluída uma transação de rotação de ativos envolvendo uma linha de transmissão de 743 Km de extensão. **Na distribuição de eletricidade na Península Ibérica,** a eletricidade distribuída, e o número de clientes ligados à rede aumentaram ambas 1% face ao 1T23.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1T24	1T23	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	44,9	96,4	-53%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,38	0,95	45%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,40	1,00	40%
Mercado Brasileiro				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	61	69	-11%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	90%	101%	-11%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,09	1,07	-1%
EUR/BRL - Média		5,38	5,58	+4%
EUR/USD - Fim do período		1,08	1,09	+1%
EUR/BRL - Fim do período		5,40	5,52	+2%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Mar-24	Mar-23	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.134	12.162	-27	-0%	1.131
América do Norte	6.374	6.172	+202	+3%	0
Europa	4.930	5.079	-149	-3%	303
América do Sul & APAC	831	910	-80	-9%	829
Hídrica	6.921	6.921			-
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.520	5.520			-
Brasil	1.401	1.401			-
Solar ⁽²⁾	3.658	1.726	+1.932	+112%	2.727
América do Norte	1.216	475	+741	+156%	1.665
Europa	895	253	+642	+254%	756
América do Sul & APAC	1.547	998	+549	+55%	306
<i>o/w Solar DG</i> ⁽³⁾	1.284	752	+532	+71%	-
Gás P. Ibérica	2.886	2.886			-
Carvão	916	2.540	-1.624	-64%	-
P. Ibérica	916	1.820	-904	-50%	-
Brasil	0	720	-720	-1	-
Outros ⁽⁴⁾	17	17			-
EBITDA MW	26.532	26.251	+281	+1%	3.858
Equity MW ⁽⁶⁾	2.510	1.821	+689	+38%	729
EBITDA + Equity MW	29.042	28.072	+970	+3%	4.587

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Cogeração e Resíduos; ⁽⁵⁾ Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil e eólico e solar em Espanha/EUA), operações conjuntas (Nuclear em Espanha) e participações minoritárias no Brasil e Espanha.

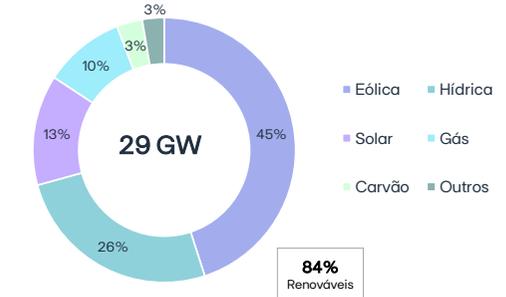
PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽⁶⁾

GWh	1T24	1T23	Δ	Δ%
Eólica	9.056	9.630	-574	-6%
América do Norte	5.131	4.965	+166	+3%
Europa	3.475	3.444	+31	+1%
América do Sul & APAC	449	1.220	-771	-63%
Hídrica	6.981	5.097	+1.884	+37%
P. Ibérica ⁽²⁾	4.869	3.563	+1.307	+37%
Brasil	2.111	1.534	+577	+38%
Solar	927	664	+263	+40%
América do Norte	267	209	+58	+28%
Europa	128	48	+80	+166%
América do Sul & APAC	532	407	+125	+31%
Gás P. Ibérica	388	1.232	-844	-68%
Carvão	42	908	-866	-95%
P. Ibérica	42	908	-866	-95%
Brasil	0	0	-	-
Outros ⁽³⁾	12	32	-21	-64%
Total	17.405	17.563	-158	-1%

⁽⁶⁾ Inclui activos de geração com participações maioritárias, exclui Equity MWs; ⁽²⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽³⁾ Cogeração e Resíduos

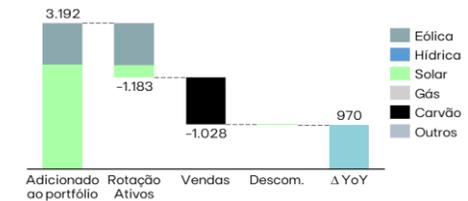
Capacidade instalada | Mar-24

EBITDA + Equity MW

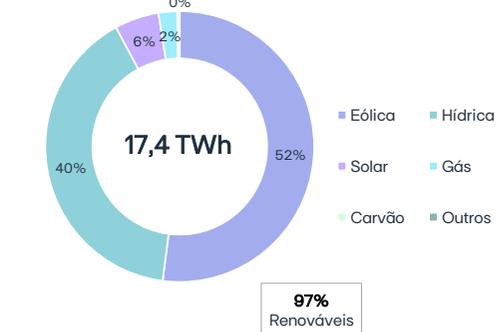


Evolução da capacidade | YoY

EBITDA + Equity MW



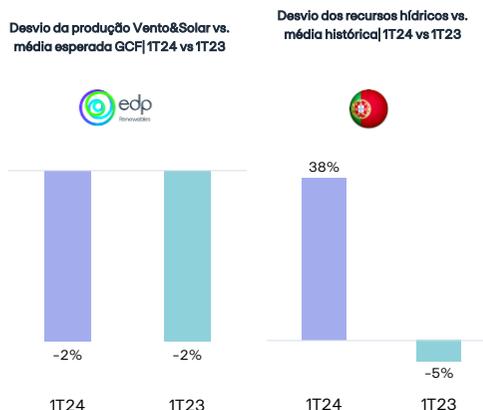
Produção de Eletricidade | Mar-24



FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Factores de Utilização	1T24	1T23
Eólica	34%	35%
América do Norte	35%	38%
Europa	33%	32%
América do Sul & APAC	29%	28%
Hídrica		
P. Ibérica ⁽¹⁾	40%	30%
Brasil	69%	51%
Solar	21%	24%
América do Norte	27%	27%
Europa	10%	12%
América do Sul & APAC	25%	24%
Gás P. Ibérica	6%	20%
Carvão		
P. Ibérica	2%	23%
Brasil	0%	0%
Outros ⁽²⁾	31%	86%

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



DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	1T24	1T23	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	15.621	15.435	+187	+1%
Portugal	12.285	12.179	+105	+1%
Espanha	3.337	3.255	+81	+2%
Pontos de ligação ('000)	7.883	7.824	+59	+1%
Portugal	6.491	6.439	+52	+1%
Espanha	1.392	1.384	+8	+1%
Brasil	1T24	1T23	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	7.308	6.866	+442	+6%
Consumidores Finais	3.726	3.629	+98	+3%
Clientes Acesso	3.582	3.237	+345	+11%
Pontos de ligação ('000)	3.889	3.811	+78	+2%
EDP São Paulo	2.150	2.100	+49	+2%
EDP Espírito Santo	1.739	1.710	+29	+2%

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	1T24	1T23	Δ%	Mar-24	Mar-23	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	7.261	8.486	-14%	4.603	4.874	-6%
Portugal Liberalizado	4.429	4.692	-6%	3.682	3.881	-5%
Portugal Regulado	798	946	-16%	902	975	-7%
Espanha	2.034	2.849	-29%	19	19	+0%
Gás P. Ibérica	1.441	1.754	-18%	579	609	-5%
Portugal Liberalizado	557	798	-30%	467	506	-8%
Portugal Regulado	185	133	+39%	110	101	+9%
Espanha	699	823	-15%	3	3	-9%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1T24



FACTOS RELEVANTES

- 04-jan-2024 [EDP celebra acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 340 MWac nos EUA](#)
- 04-jan-2024 [Presidente do Conselho Geral e de Supervisão da EDP informa que não integrará Órgãos Sociais da EDP no próximo mandato](#)
- 09-jan-2024 [EDP emite Dívida Green Sénior no montante de €750 milhões com cupão de 3,5%](#)
- 12-jan-2024 [Convite para apresentação de ofertas de venda em dinheiro sobre \\$500.000.000 6.300 per cent. notes due 2027](#)
- 24-jan-2024 [EDP assegura primeiro PPA na Alemanha](#)
- 07-fev-2024 [EDP assegura PPA para portefólio de 250 MW em Espanha](#)
- 12-fev-2024 [EDP assegura CfD a 20 anos para 100 MW eólico onshore em Itália](#)
- 14-fev-2024 [EDP assina acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW](#)
- 15-fev-2024 [EDP conclui acordo de rotação de ativos para portefólio solar de 340 MWac nos EUA](#)
- 20-fev-2024 [EDP Conclui acordo de rotação de ativo relativo à linha de transmissão no Brasil](#)
- 27-fev-2024 [A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de Scrip Dividend da EDPR](#)
- 28-fev-2024 [EDP vende défice tarifário em Portugal por €0,1 mil milhões](#)
- 28-fev-2024 [EDP assegura maior concurso público com até 200 MWdc de projetos solares em Singapura](#)
- 07-mar-2024 [Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Flicka Florestal, S.L.](#)
- 26-mar-2024 [Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP](#)

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 1T24

Os resultados da EDP de 1T24 serão divulgados dia 9 de maio de 2024. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá nesse dia, às 17:00 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.