

DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 2023

Lisboa, 25 de janeiro de 2024



PRINCIPAIS DESTAQUES

- A produção de energias renováveis da EDP aumentou 8% em 2023, representando 87% da produção total, vs. 74% em 2022.**
 A produção hídrica na Península Ibérica, líquida de bombagem, alcançou 8,2 TWh, em linha com a média histórica, vs. a seca extrema observada em 2022 (produção 4TWh abaixo da média). No final de dezembro, os níveis de reservatórios hídricos em Portugal estavam nos 78% (22p.p. acima da média), no máximo histórico dos últimos 10 anos para esta altura do ano, com boas perspetivas de produção hídrica para o início de 2024.
- Em 2023, a EDP adicionou +2,7 GW de capacidade solar e eólica (incluindo solar distribuído na Europa e Brasil), atingindo uma capacidade instalada de 16,9GW (EBITDA + Equity).** No Solar distribuído a EDP atingiu uma capacidade instalada de 1,1GW, o que representa cerca de 36% do portfólio solar e um aumento de 60% face ao período homólogo (+0,4 GW vs. 2022).
- A produção eólica e solar aumentou 4% face ao período homólogo,** refletindo o aumento da capacidade instalada, mitigado pelos (i) menores recursos eólicos em 2023 (-6% face à média de longo prazo); (ii) crescimento em solar, que tem menor fator de utilização que eólico; e (iii) rotações de ativos concluídas ao meio de 2023, totalizando 0,4GW. Além disso, foram adicionados 1,7 GW à capacidade instalada no 4T23, que deverão contribuir para um aumento gradual da produção no início de 2024.
- Durante 2023, a EDP concluiu três operações de rotação de ativos na Espanha (julho), Polónia (outubro) e Brasil (dezembro).
- A geração térmica diminuiu 54% em termos homólogos (-52% vs. 2022, diminuindo o peso no total da geração para 6% vs. 11% em 2022).** Após a alienação de 80% dos 720 MW da central a carvão de Pecém no Brasil, e da nova parceria 50%/50% na termoelétrica da Aboño na Espanha (desconsolidada em dezembro de 2023), é esperado que o peso do carvão na geração total seja imaterial em 2024, proporcionando visibilidade adicional ao compromisso da EDP coal-free (livre de carvão) em 2025.
- O volume de eletricidade comercializado no mercado Ibérico, diminuiu 10% em termos homólogos,** refletindo a diminuição dos volumes vendidos a clientes industriais em Espanha. No Gás, os volumes vendidos diminuíram 28% vs. 2022.
- A eletricidade distribuída em 2023 cresceu 5% no Brasil, sendo que a eletricidade vendida a clientes finais aumentou 4%, evidenciando uma recuperação significativa ao longo do segundo semestre do ano. Em Portugal, a energia distribuída aumentou +1,1%.**
- A EDP securitizou € 2 mil milhões de défice tarifário em dezembro de 2023.**

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		2023	2022	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	87,1	167,5	-48%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,99	0,63	57%
Coefficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	0,90	0,70	29%
Mercado Brasileiro		2023	2022	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	72	59	22%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	90%	86%	+4%
Taxas de câmbio		2023	2022	Δ%
EUR/USD - Média		1,08	1,05	-3%
EUR/BRL - Média		5,40	5,44	+1%
EUR/USD - Fim do período		1,11	1,07	-3%
EUR/BRL - Fim do período		5,36	5,64	+5%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Dez-23	Dez-22	Δ	Δ%	U/C
Eólica	12.672	12.136	+536	+4%	922
América do Norte	6.911	6.175	+736	+12%	0
Europa	4.930	5.050	-121	-2%	90
América do Sul & APAC	832	910	-79	-9%	833
Hídrica	6.921	6.929	-8	-0%	-
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.520	5.527	-8	-0%	-
Brasil	1.401	1.401	-	-	-
Solar⁽²⁾	3.151	1.674	+1.477	+88%	2.797
América do Norte	902	475	+427	+90%	2.074
Europa	840	227	+612	+269%	404
América do Sul & APAC	1.409	971	+438	+45%	319
<i>o/w Solar DG⁽³⁾</i>	<i>1.124</i>	<i>700</i>	<i>+424</i>	<i>+60%</i>	<i>-</i>
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	23	-5	-24%	-
EBITDA MW	26.564	26.187	+376	+1%	3.719
Equity MW⁽⁵⁾	2.382	1.821	+561	+31%	729
EBITDA + Equity MW	28.946	28.008	+938	+3%	4.448

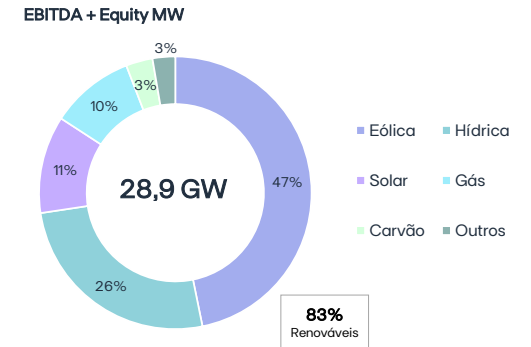
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Cogeração e Resíduos; ⁽⁵⁾ Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil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

PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE⁽⁶⁾

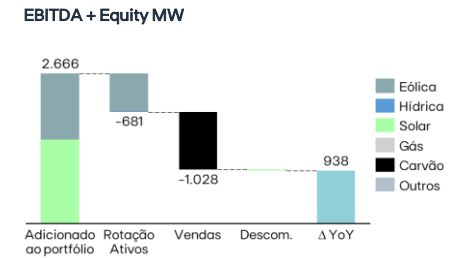
GWh	2023	2022	Δ	Δ%	4T23	4T22	Δ	Δ%
Eólica	31.694	31.772	-78	-0%	8.708	8.481	+227	+4%
América do Norte	16.270	17.883	-1.614	-9%	4.419	4.760	-341	-7%
Europa	11.395	11.700	-304	-3%	3.293	3.130	+163	+5%
América do Sul & APAC	4.029	2.189	+1.840	+84%	995	590	+405	+69%
Hídrica	14.099	11.775	+2.323	+20%	5.024	4.028	+996	+25%
P. Ibérica ⁽²⁾	9.805	6.044	+3.761	+62%	4.001	2.477	+1.523	+61%
Brasil	4.294	5.731	-1.437	-25%	1.023	1.551	-528	-34%
Solar	3.176	1.782	+1.394	+78%	759	574	+185	+32%
América do Norte	1.037	479	+558	+117%	223	178	+45	+25%
Europa	394	168	+226	+134%	91	26	+65	+248%
América do Sul & APAC	1.746	1.135	+611	+54%	445	370	+75	+20%
Gás P. Ibérica	4.047	9.033	-4.987	-55%	688	2.119	-1.431	-68%
Carvão	3.249	6.830	-3.581	-52%	855	1.180	-325	-28%
P. Ibérica	3.188	6.826	-3.638	-53%	795	1.180	-386	-33%
Brasil	61	4	+57	-	61	0	+61	-
Outros⁽³⁾	130	158	-28	-18%	29	32	-3	-10%
Total	56.395	61.351	-4.956	-8%	16.062	16.415	-352	-2%

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

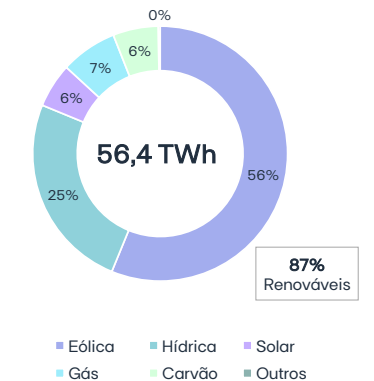
Capacidade instalada | Dez-23



Evolução da capacidade | YoY



Produção de Eletricidade | Dez-23



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 2023

Lisboa, 25 de janeiro de 2024

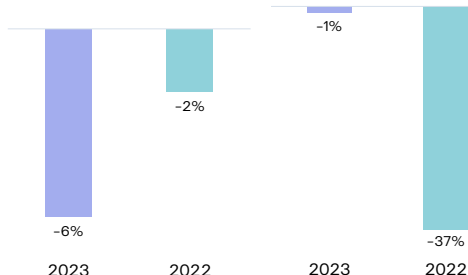


FACTORES DE UTILIZAÇÃO

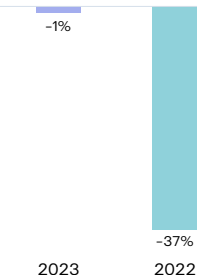
Factores de Utilização	2023	2022	4T23	4T22
Eólica	29%	31%	33%	33%
América do Norte	30%	33%	32%	35%
Europa	26%	26%	32%	29%
América do Sul & APAC	45%	43%	50%	45%
Hídrica				
P. Ibérica ⁽¹⁾	20%	12%	33%	20%
Brasil	35%	47%	33%	50%
Solar	24%	19%	21%	18%
América do Norte	28%	25%	21%	19%
Europa	15%	16%	11%	10%
América do Sul & APAC	23%		21%	
Gás P. Ibérica	16%	36%	11%	33%
Carvão				
P. Ibérica	40%	43%	39%	29%
Brasil	0%	0%	0%	0%
Outros⁽²⁾	86%	79%	76%	65%

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

Desvio da produção Vento&Solar vs. média esperada GCF 2023 vs 2022



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica| 2023 vs 2022



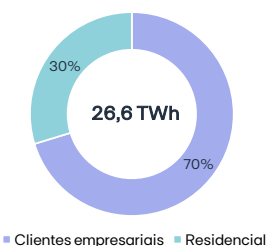
DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

P. Ibérica	2023	2022	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	58.655	58.780	-125	-0%
Portugal	45.978	45.494	+483	+1,1%
Espanha	12.677	13.286	-609	-5%
Pontos de ligação ('000)	7.875	7.808	+67	+1%
Portugal	6.484	6.425	+60	+1%
Espanha	1.391	1.383	+7	+1%
Brasil	2023	2022	Δ	Δ%
Eletricidade distribuída (GWh)	27.778	26.491	+1.286	+5%
Consumidores Finais	14.306	13.754	+553	+4%
Clientes Acesso	13.471	12.737	+734	+6%
Pontos de ligação ('000)	3.883	3.775	+108	+3%
EDP São Paulo	2.155	2.080	+75	+4%
EDP Espírito Santo	1.728	1.695	+33	+2%

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	2023	2022	Δ%	Dez-23	Dez-22	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	29.597	32.794	-10%	4.699	4.909	-4%
Portugal Liberalizado	17.097	17.733	-4%	3.753	3.916	-4%
Portugal Regulado	3.015	2.817	+7%	927	973	-5%
Espanha	9.485	12.244	-23%	19	20	-6%
Gás P. Ibérica	5.025	6.997	-28%	591	631	-6%
Portugal Liberalizado	2.172	3.518	-38%	480	551	-13%
Portugal Regulado	392	195	+101%	108	77	+40%
Espanha	2.460	3.284	-25%	3	4	-22%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 2023



FACTOS RELEVANTES

- 02-out-2023 [Ocean Winds vende participação minoritária no seu projeto offshore Moray East de 950 MW](#)
- 12-out-2023 [EDP conclui transação de rotação de ativos de portefólio renovável de 300 MW na Polónia](#)
- 16-out-2023 [EDP assegura PPA para projeto solar de 180 MW nos EUA](#)
- 18-out-2023 [ANEEL aprova revisão tarifária da EDP São Paulo para 2023-2027](#)
- 27-out-2023 [Conversão de Aboño para gás através de nova parceria e pedido de encerramento das restantes 2 centrais a carvão em Espanha](#)
- 01-nov-2023 [Rotação de ativos de lotes de transmissão no Brasil](#)
- 15-dez-2023 [ERSE anuncia tarifas para a energia elétrica em 2024](#)
- 18-dez-2023 [EDP acorda venda de €898 milhões em securitização de défice tarifário em Portugal](#)
- 21-dez-2023 [EDP acorda venda de défice tarifário em Portugal por € 1,1 mil milhões](#)
- 22-dez-2023 [EDP conclui venda de 80% da central a carvão de Pecém no Brasil](#)
- 29-dez-2023 [Venda da participação da EDP na CEM em Macau](#)
- 29-dez-2023 [EDP recompra participação de 49% em portefólio eólico de 1GW em Portugal, Polónia e Itália por €0,57 mil milhões](#)
- 30-dez-2023 [EDP conclui transação de rotação de ativos de portefólio eólico de 260 MW no Brasil](#)

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 2023

Os resultados da EDP de 2023 serão divulgados dia 29 de fevereiro de 2024. 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.