

DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 9M24

Lisboa, 17 de outubro de 2024



PRINCIPAIS DESTAQUES

- Nos primeiros 9 meses de 2024, as energias renováveis representaram 97% da produção total de eletricidade da EDP, totalizando 40,5 TWh, um aumento de 18% face ao mesmo período de 2023,** refletindo o forte compromisso da EDP com a transição energética.
- A produção hídrica aumentou 52% face ao período homólogo, para 13,8 TWh, 2,8 TWh acima do esperado para o período na Península Ibérica,** suportada por elevados volumes de afluência nos 9M24 (produção hídrica em Portugal 33% acima da média histórica vs. 21% abaixo da média no 9M23). A produção hídrica por bombagem aumentou +19% face ao período homólogo, para 1,4 TWh, justificado pelo aumento da volatilidade do preço horário de eletricidade. No final de setembro, os níveis dos reservatórios hídricos em Portugal situavam-se nos 61%, o que, apesar de abaixo dos níveis em setembro de 2023, encontra-se +11p.p. acima da média histórica para este período do ano.
- Nos últimos 12 meses, o Grupo EDP adicionou +3,2 GW de capacidade eólica e solar, atingindo uma capacidade instalada de 17,3 GW (EBITDA + Equity)** a setembro de 2024, um aumento de +12% ou +1,9 GW face ao período homólogo. No solar distribuído, a EDP atingiu uma capacidade instalada de 1,4GW, correspondendo a 31% do total da capacidade solar instalada em 9M24 e apresentando um aumento de 39%(EBITDA+Equity) face ao período homólogo.
- A capacidade instalada aos 9M24 foi impactada por 3 transações de rotação de ativos:** no 1T24, por duas transações, uma nos Estados Unidos da América e outra no Canadá e, no 2T24, por uma transação realizada em Itália. No 3T24, a EDP assinou uma transação de rotação de ativos na Polónia.
- A produção eólica e solar aumentou 6%,** suportada pelo aumento de 78% na produção solar face ao período homólogo, resultado do forte crescimento da capacidade instalada, representando 75% do total das adições dos últimos doze meses. O peso da energia solar no portefólio de produção de eletricidade aumentou de 6% nos 9M23 para 10% nos 9M24. A produção eólica diminuiu 2% face ao período homólogo, impactada essencialmente pela América do Sul, uma vez que a melhoria dos recursos eólicos nos EUA e na Europa foi mitigada pelos menores recursos eólicos no Brasil e pelas três transações de rotação de ativos em Espanha, Polónia e Brasil concluídas 2S23.
- No 3T24, **o negócio integrado ibérico beneficiou da recuperação dos preços médios de eletricidade na Península Ibérica,** aumentando significativamente de 39€/MWh no 1ºSem.24 para 79€/MWh no 3ºT24, e de um volume de produção hídrica ligeiramente acima da média esperada.
- A produção térmica baixou 77%, -97% no carvão e -83% no gás,** devido aos menores fatores de utilização de capacidade térmica na Península Ibérica suportados pela venda de 80% da central a carvão de Pecém no Brasil e da nova parceria 50/50 na termoelétrica de Aboño em Espanha (-1,6 GW), refletindo o compromisso da EDP de ser *coal free* até 2025.
- Na atividade de comercialização, na Península Ibérica o volume de eletricidade comercializado diminuiu 9% em termos homólogos,** refletindo principalmente a diminuição de volumes vendidos a clientes empresariais em Espanha e a diminuição do número de clientes em Portugal. No gás, os volumes vendidos diminuiram 12% em relação ao período homólogo.
- No Brasil, a eletricidade distribuída registou um aumento de 10% face ao período homólogo,** devido às elevadas temperaturas e ao aumento de 2% no número de clientes ligados à rede face aos 9M23. Na distribuição de eletricidade na Península Ibérica, a eletricidade distribuída aumentou 2% face aos 9M23 e o número de clientes ligados à rede aumentou 1% face aos 9M23.

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		9M24	9M23	Δ%
Preço spot médio eletricidade - Espanha	€/MWh	52,4	91,1	-42%
Coefficiente hidráulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,33	0,79	68%
Coefficiente hidráulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,30	0,70	86%
Mercado Brasileiro		9M24	9M23	Δ%
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	98	70	40%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	89%	92%	-3%
Taxas de câmbio		9M24	9M23	Δ%
EUR/USD - Média		1,09	1,08	-0%
EUR/BRL - Média		5,70	5,42	-5%
EUR/USD - Fim do período		1,12	1,06	-5%
EUR/BRL - Fim do período		6,05	5,31	-12%

⁽¹⁾ Média ponderada

CAPACIDADE INSTALADA

MW	Set-24	Set-23	Δ	Δ%	U/C
Eólica	11.904	11.879	+25	+0%	1.199
América do Norte	6.363	6.172	+191	+3%	
Europa	4.710	4.796	-86	-2%	371
América do Sul	831	910	-79	-9%	829
Hídrica	6.921	6.921			
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.520	5.520			
Brasil	1.401	1.401			
Solar ⁽²⁾	2.920	1.469	+1.451	+99%	1.966
América do Norte	1.414	390	+1.024	+262%	1.130
Europa	540	504	+36	+7%	705
América do Sul & APAC	966	575	+391	+68%	132
Solar DG e Armazenamento ⁽³⁾	1.396	1.006	+390	+39%	248
América do Norte	314	261	+53	+20%	181
Europa	316	211	+105	+50%	
América do Sul	191	74	+117	+159%	
APAC	575	460	+114	+25%	67
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	26.960	26.718	+242	+1%	3.414
Equity MW ⁽⁶⁾	2.431	1.786	+644	+36%	729
EBITDA + Equity MW	29.391	28.504	+887	+3%	4.143

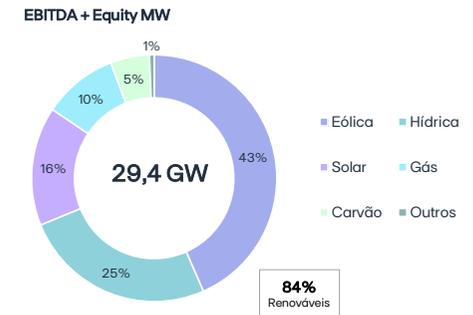
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac; ⁽³⁾ Capacidade "As-a-service"; ⁽⁴⁾ Cogeração; ⁽⁵⁾ Incluindo MWs imputáveis em associadas consolidadas pelo método de equivalência patrimonial (principalmente em eólico offshore, hídrica no Brasil e eólico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

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

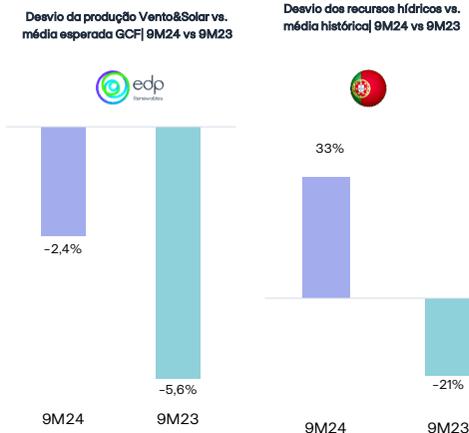
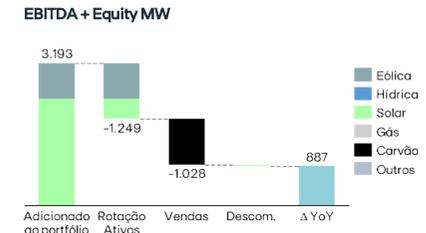
Factores de Utilização	9M24	9M23	3T24	3T23
Eólica	28%	28%	23%	24%
América do Norte	30%	29%	21%	22%
Europa	25%	25%	21%	21%
América do Sul	37%	43%	47%	51%
Hídrica	30%	20%	16%	12%
P. Ibérica ⁽¹⁾	26%	16%	12%	8%
Brasil	47%	36%	31%	28%
Solar	23%	25%	20%	25%
Solar DG	14%	14%	14%	14%
Gás P. Ibérica	7%	18%	10%	19%
Carvão	1%	14%	2%	13%
Outros ⁽²⁾	25%	89%	26%	40%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Cogeração

Capacidade instalada | Set-24



Evolução da capacidade | YoY



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS 9M24

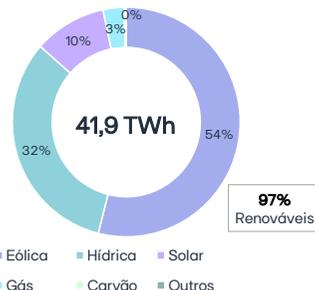
Lisboa, 17 de outubro de 2024



PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE ⁽¹⁾

GWh	9M24				9M23				3T24				3T23			
	9M24	9M23	Δ	Δ%	3T24	3T23	Δ	Δ%	3T24	3T23	Δ	Δ%	3T24	3T23	Δ	Δ%
Eólica	22.584	22.957	-374	-2%	5.987	6.345	-358	-6%	5.987	6.345	-358	-6%	5.987	6.345	-358	-6%
América do Norte	12.852	11.850	+1.002	+8%	3.046	3.034	+13	+0%	3.046	3.034	+13	+0%	3.046	3.034	+13	+0%
Europa	7.883	8.073	-190	-2%	2.115	2.279	-164	-7%	2.115	2.279	-164	-7%	2.115	2.279	-164	-7%
América do Sul	1.848	3.034	-1.185	-39%	825	1.032	-207	-20%	825	1.032	-207	-20%	825	1.032	-207	-20%
Hídrica	13.599	8.967	+4.632	+52%	2.488	1.796	+693	+39%	2.488	1.796	+693	+39%	2.488	1.796	+693	+39%
P. Ibérica ⁽²⁾	9.306	5.638	+3.668	+65%	1.521	929	+591	+64%	1.521	929	+591	+64%	1.521	929	+591	+64%
Brasil	4.293	3.329	+964	+29%	967	866	+101	+12%	967	866	+101	+12%	967	866	+101	+12%
Solar	3.190	1.642	+1.548	+94%	1.381	626	+755	+121%	1.381	626	+755	+121%	1.381	626	+755	+121%
América do Norte	1.471	599	+872	+146%	680	214	+465	+217%	680	214	+465	+217%	680	214	+465	+217%
Europa	640	171	+469	+275%	301	100	+201	+200%	301	100	+201	+200%	301	100	+201	+200%
América do Sul & APAC	1.079	872	+207	+24%	400	293	+107	+36%	400	293	+107	+36%	400	293	+107	+36%
Solar DG	1.124	786	+337	+43%	423	327	+96	+29%	423	327	+96	+29%	423	327	+96	+29%
América do Norte	247	215	+32	+15%	78	95	-17	-18%	78	95	-17	-18%	78	95	-17	-18%
Europa	199	143	+56	+39%	76	60	+16	+26%	76	60	+16	+26%	76	60	+16	+26%
América do Sul	165	72	+94	+131%	76	31	+45	+143%	76	31	+45	+143%	76	31	+45	+143%
APAC	513	357	+156	+44%	192	140	+52	+37%	192	140	+52	+37%	192	140	+52	+37%
Gás P. Ibérica	1.258	3.359	-2.102	-63%	651	1.222	-572	-47%	651	1.222	-572	-47%	651	1.222	-572	-47%
Carvão	80	2.394	-2.314	-97%	44	751	-707	-94%	44	751	-707	-94%	44	751	-707	-94%
P. Ibérica	80	2.394	-2.314	-97%	44	751	-707	-94%	44	751	-707	-94%	44	751	-707	-94%
Brasil	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
Outros⁽³⁾	29	101	-72	-72%	10	15	-5	-33%	10	15	-5	-33%	10	15	-5	-33%
Total	41.862	40.206	+1.656	+4%	10.983	11.082	-99	-1%	10.983	11.082	-99	-1%	10.983	11.082	-99	-1%

Produção de Eletricidade | Set-24



(1) Inclui activos de geração com participações minoritárias, exclui Equity MWs; (2) Inclui mini-hídricas; (3) Cogeração

DISTRIBUIÇÃO DE ELETRICIDADE

	9M24	9M23	Δ	Δ%
P. Ibérica				
Eletricidade distribuída (GWh)	44.569	43.613	+955	+2%
Portugal	34.684	34.141	+543	+2%
Espanha	9.885	9.473	+412	+4%
Pontos de ligação ('000)	7.922	7.863	+59	+1%
Portugal	6.526	6.475	+51	+1%
Espanha	1.396	1.388	+8	+1%
Brasil				
Eletricidade distribuída (GWh)	22.279	20.314	+1.964	+10%
Consumidores Finais	11.110	10.446	+665	+6%
Clientes Acesso	11.168	9.869	+1.299	+13%
Pontos de ligação ('000)	3.925	3.848	+78	+2%
EDP São Paulo	2.170	2.129	+41	+2%
EDP Espírito Santo	1.755	1.719	+36	+2%

COMERCIALIZAÇÃO

	Volumes (GWh)			N.º de clientes ('000)		
	9M24	9M23	Δ%	Set-24	Set-23	Δ%
Eletricidade P. Ibérica	20.154	22.226	-9%	4.424	4.774	-7%
Portugal Liberalizado	11.925	12.673	-6%	3.536	3.815	-7%
Portugal Regulado	1.970	2.243	-12%	870	941	-8%
Espanha	6.259	7.310	-14%	19	19	+0%
Gás P. Ibérica	3.363	3.828	-12%	570	598	-5%
Portugal Liberalizado	1.215	1.666	-27%	458	488	-6%
Portugal Regulado	358	321	+12%	109	107	+1%
Espanha	1.790	1.842	-3%	3	3	-2%

Volume de eletricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 9M24



FACTOS OPERACIONAIS RELEVANTES

- 01-abr-2024 [EDP Brasil vence 3 lotes em Leilão de Transmissão de Eletricidade](#)
- 02-abr-2024 [EDP assegura cerca de 100 MW de capacidade de armazenamento nos EUA](#)
- 18-abr-2024 [EDP conclui acordo de rotação de ativos de projeto eólico no Canadá com 297 MW](#)
- 06-mai-2024 [Foi atribuída à Ocean Winds uma licença de viabilidade para desenvolver até 1,3 GW de eólico offshore na Austrália](#)
- 07-mai-2024 [Ocean Winds conclui venda de participação minoritária no parque offshore Moray East de 950 MW](#)
- 11-jun-2024 [EDP informa sobre contrato de longo prazo assegurado para 75 MW de armazenamento no Canadá](#)
- 17-jun-2024 [Conclusão da venda da CEM em Macau](#)
- 24-jun-2024 [EDP informa sobre a publicação do decreto para prorrogação das concessões de distribuição de eletricidade no Brasil](#)
- 25-jun-2024 [EDP assegura 133 MW de capacidade solar na Europa](#)
- 29-jun-2024 [EDP assina acordo de rotação de ativos para portfólio renovável de 191 MW em Itália](#)
- 10-jul-2024 [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA](#)
- 15-jul-2024 [EDP informa que assegurou um PPA para projeto solar de 100 MWac nos EUA](#)
- 17-jul-2024 [EDP informa sobre a conclusão de acordo de rotação de ativos para portfólio renovável de 191 MW em Itália](#)
- 23-jul-2024 [EDP informa sobre contrato de 24 anos assegurado para 200 MW de armazenamento nos Estados Unidos da América](#)
- 25-jul-2024 [EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 44 MW no Japão](#)
- 02-ago-2024 [EDP informa sobre assinatura de acordo de Rotação de Ativos para portfólio renovável de 240 MW na Polónia](#)

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DE 9M24

Os resultados da EDP de 9M24 serão divulgados dia 7 de novembro 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 08:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.