



9M26 Dados Operacionais Previsionais

Os resultados dos 9M26 da EDP serão divulgados a 5 de novembro de 2026, após o fecho do mercado da Euronext. A conference call terá lugar no dia 6 de novembro, às 8h30 (hora de Lisboa/Reino Unido), com o CEO, Miguel Stilwell d'Andrade, e o CFO, Rui Teixeira. Mais informações em [edp.com](https://www.edp.com).

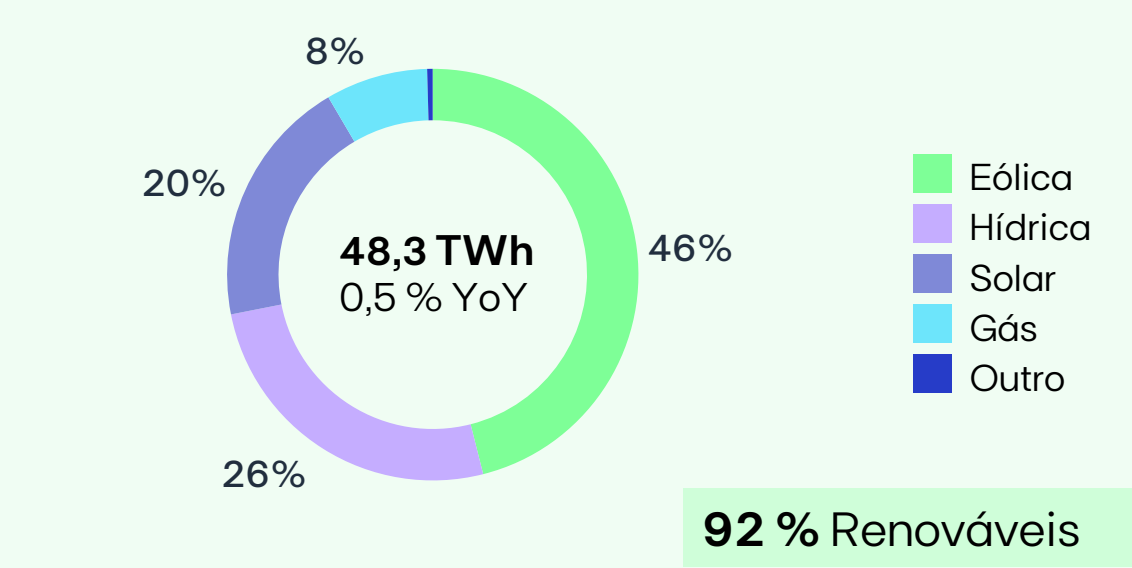
Dados-chave Operacionais 9M26

Eletricidade distribuída 70,2 TWh +3 % vs 9M25	% de Renováveis Geração 92 % +2 p.p.vs 9M25	Geração de Eletricidade 48,3 TWh +0,5 % vs 9M25 (+3% RES)	Geração por bombagem 2,1 TWh +20 % vs 9M25	Recursos Hídricos Portugal +21 % vs. Média LP vs +38 % a 9M25
---	--	--	---	---

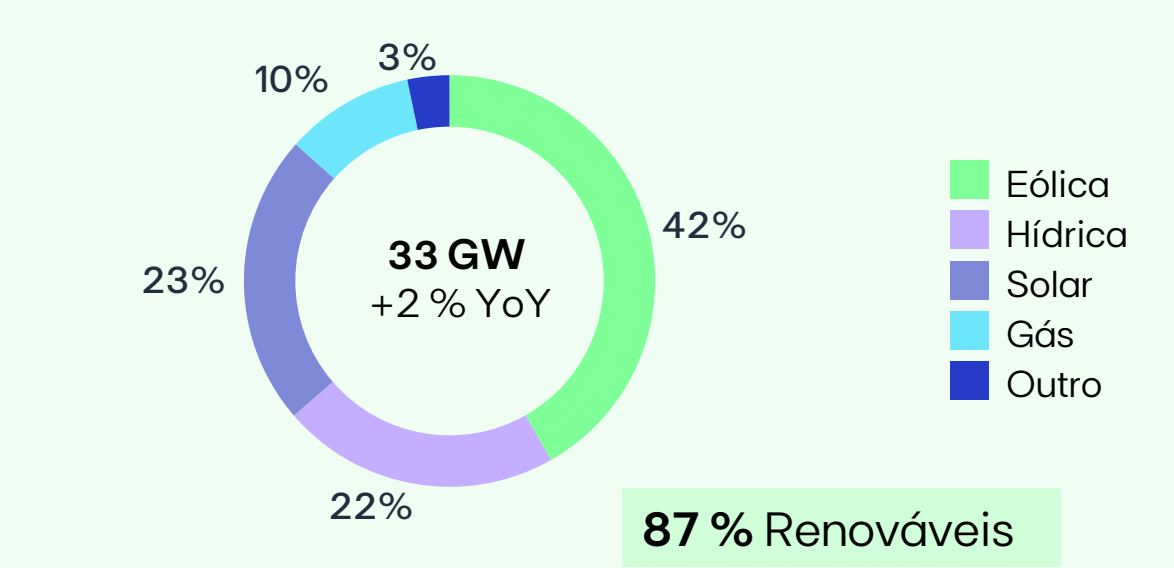
Principais Destaques

- Geração Flexível & Clientes P. Ibérica –Bombagem +20% YoY:**
O preço médio do mercado grossista no 3T foi de €124/MWh, aumentando em €10/MWh a média dos 9M YoY. Cerca de metade da atividade de bombagem ocorreu no 3T, com reservatórios nos 51%, em linha com a média histórica.
- Geração +3% YoY, excluindo térmica**
Suportada pela adição de 1,8 GW de capacidade da EDPR e por maior produção hídrica na Península Ibérica e no Brasil.
- Procura na Península Ibérica +3,2% YoY**
Impulsionada pelo crescimento de clientes, maior consumo e mobilidade elétrica. Os *veículos elétricos* e PHEV representaram 41% dos novos registos automóveis em Portugal em agosto, face a 32% na UE.

Geração por Tecnologia



Capacidade Instalada¹



Segmento de Negócio

Capacidade Instalada (GW)				Geração (TWh)			Comentários
EDPR	20,5	+4 %	YoY	30,9	+2 %	YoY	Capacidade instalada: atingiu 20,5 GW suportada por 1,9 GW de adições de capacidade (+2% YoY), das quais 56% nos EUA. Geração: aumentou +2 % YoY para 30,9TWh, mantendo-se a América do Norte como o principal motor de crescimento.
Geração Flexível & Clientes	12,3	+1 %	YoY	17,3	-3 %	YoY	Geração: a produção hídrica atingiu 12,3 TWh, suportada pela bombagem e pelo Brasil. CCGT diminuiu face a 2025. Comercialização: a carteira de clientes no mercado liberalizado português manteve-se estável nos 3,4 milhões. Os volumes vendidos cresceram 7% YoY, impulsionados por um maior consumo médio.
Distribuição de Eletricidade (TWh)				Pontos de ligação (#)			Comentários
Redes de eletricidade	70,2	+3 %	YoY	12.124	+1 %	YoY	A eletricidade distribuída aumentou +3 % em termos homólogos, com crescimento de +2% na P. Ibérica (+3% em Portugal e -2% em Espanha, refletindo uma interrupção temporária de um grande cliente industrial) e de +4% no Brasil, impulsionado por temperaturas mais elevadas no 3T26.

¹ EBITDA + Equity

Indicadores de Mercado

Mercado da P. Ibérica	9M26	9M25	Δ %
Coeficiente hidraulicidade – Portugal 1,0 = ano médio	1,21	1,38	–17 %
Coeficiente hidraulicidade – Espanha 1,0 = ano médio	1,10	1,30	–20 %
Preço final – Espanha	96,4	81,7	+18 %
Preço médio baseload de eletricidade	74,1	65,1	+14 %
Serviços de sistema	22,3	16,6	+34 %
Preço final – Portugal	91,3	79,7	+15 %
Preço médio baseload da eletricidade	74,1	64,5	+15 %
Serviços de sistema	17,2	15,3	+13 %
Reservatórios da EDP na P. Ibérica	média histórica		
em %	51 %	51 %	68 %
– TWh	1,4	1,4	1,9

Mercado de eletricidade do Brasil	9M26	9M25	Δ %
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	216	210
Generation Scalling Factor (GSF)	%	89 %	89 %

Taxa de câmbio	9M26	9M25	Δ %
EUR/USD – Média	1,16	1,12	+4 %
EUR/BRL – Média	5,98	6,32	–5 %
EUR/USD – Fim do período	1,14	1,17	–3 %
EUR/BRL – Fim do período	5,91	6,24	–5 %

Eletricidade Distribuída

P. Ibérica	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	8.053	7.990	+0,8 %	+63
Portugal	6.641	6.586	+0,8 %	+55
Espanha	1.412	1.404	+0,6 %	+8
Eletricidade distribuída (GWh)	46.890	45.852	+2,3 %	+1.038
Portugal	36.928	35.718	+3,4 %	+1.210
Espanha	9.962	10.134	–1,7 %	–172

Brasil	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	4.071	4.002	+1,7 %	+69
EDP São Paulo	2.243	2.206	+1,7 %	+37
EDP Espírito Santo	1.828	1.796	+1,8 %	+32
Eletricidade distribuída (GWh)	23.338	22.456	+3,9 %	+882
Clientes regulados	11.014	10.743	+2,5 %	+271
Clientes em mercado livre	12.324	11.713	+5,2 %	+611

Comercialização

Energia fornecida a clientes	9M26	9M25	Δ %	Δ Abs.
Supply Points (th)				
Eletricidade	4.213	4.261	–1,1 %	–48
Portugal – Liberalizado	3.418	3.429	–0,3 %	–12
Portugal – Regulado	779	817	–4,7 %	–38
Espanha – Liberalizado	16	14	+13,8 %	+2
Gás P. Ibérica	541	552	–2,0 %	–11
Volume de eletricidade vendida na P. Ibérica (GWh)	22.179	20.806	+6,6 %	+1.374
Portugal – Liberalizado	13.486	12.621	+6,9 %	+866
Portugal – Regulado	1.691	1.827	–7,4 %	–136
Espanha – Liberalizado	7.002	6.358	+10,1 %	+644
Volume de gás vendido na P. Ibérica (GWh)	6.846	3.649	+87,6 %	+3.197

Indicadores Operacionais

Geração	Capacidade Instalada – MW ¹				U/C	Factor de Carga (%)			Geração de Eletricidade (GWh)			
	Set-26	Set-25	Δ Abs.	Δ %		9M26	9M25	Δ Abs.	9M26	9M25	Δ Abs.	Δ %
Eólica Onshore	12.342	12.377	-36	— %	451	27 %	28 %	-1p.p.	22.234	22.419	-185	-1 %
América do Norte	6.597	6.408	+188	+3 %	103	32 %	31 %	+1p.p.	13.440	12.745	+695	+5 %
Europa	4.590	4.813	-224	-5 %	348	22 %	24 %	-2p.p.	6.872	7.450	-576	-8 %
América do Sul	1.155	1.155	—	— %	—	26 %	38 %	-12p.p.	1.921	1.147	+773	+67 %
Solar	4.787	4.748	+39	+1 %	673	25 %	25 %	—p.p.	7.693	6.887	+807	+12 %
América do Norte	2.694	2.544	+150	+6 %	366				5.197	4.439	+758	+17 %
Europa	982	1.108	-127	-11 %	288				1.069	1.061	+8	+1 %
América do Sul	670	670	—	— %	—				792	839	-47	-6 %
APAC	441	426	+15	+4 %	20				635	547	+88	+16 %
Solar DG	1.744	1.577	+167	+11 %	96	15 %	15 %	—p.p.	1.780	1.467	+312	+21 %
América do Norte	315	271	+44	+16 %	65				319	246	+73	+30 %
Europa	465	411	+53	+13 %	—				458	302	+156	+52 %
América do Sul	209	197	+12	+6 %	—				287	283	+3	+1 %
APAC	756	698 ²	+58	+8 %	31				716	636	+80	+13 %
Hídrica	6.920	6.924	-3	— %	—	28 %	27 %	+1p.p.	12.483	12.173	+310	+3 %
Portugal	5.074	5.078	-3	— %	—	25 %	25 %	—p.p.	8.371	8.435	-64	-1 %
Atividade de bombagem	2.358	2.358	—	— %	—				-2.091	-1.742	-348	+20 %
Fio de água	1.174	1.174	—	— %	—				2.516	3.177	-660	-21 %
Albufeira	3.844	3.847	-3	— %	—				5.739	5.128	+611	+12 %
Mini-hídrica	57	57	—	— %	—				116	130	-14	-11 %
Espanha	444	444	—	— %	—	19 %	18 %	+1p.p.	564	535	+29	+5 %
Brasil	1.401	1.401	—	— %	—	39 %	35 %	+4p.p.	3.548	3.203	+344	+11 %
Gás/ CCGT	2.886	2.886	—	— %	—	21 %	25 %	-4p.p.	3.883	4.709	-826	-18 %
Carvão	916	916	—	— %	—	9 %	6 %	+3p.p.	208	358	-150	-42 %
Outras	—	—	—	— %	—	— %	15 %	-15p.p.	—	5	-5	-100 %
BESS	649	207	+443	— %	256							
EBITDA MW	30.244	29.635	+609	+2 %	1.477				48.281	48.019	+261	+0,5 %
Por região												
América do Norte	10.105	9.429	+676	+7 %	680	31 %	31 %	+1p.p.	13.886	14.305	-419	-3 %
Europa	15.441	15.657	-217	-1 %	746	23 %	24 %	-1p.p.	11.896	12.035	-139	-1 %
América do Sul	3.496	3.424	+72	+2 %	—	31 %	34 %	-3p.p.	17.601	16.133	+1.468	+9 %
APAC	1.202	1.124	+79	+7 %	51	23 %	22 %	—p.p.	1.351	1.351	0	— %
Equity MW	2.541	2.357	+185	+8 %	352				—	—	—	— %
EBITDA + Equity MW	32.785	31.991	+794	+2 %	1.828				—	—	—	— %

¹ Capacidade instalada que contribuiu para as receitas do período.

² Valores históricos retificados.