

Relatório de Resultados

9M24



6 de novembro de 2024

Conteúdo

Índice

Destaques dos 9M24	3
Base de Ativos	4
Desempenho Operacional	5
Desempenho Financeiro	6
Fluxo de Caixa e Investimentos	7
Dívida Líquida	8
Plataformas de Atividade	9
Europa (EUR)	10
América do Norte (USD)	11
América do Sul (EUR)	12
APAC (EUR)	13
Balanço & Demonstrações Financeiras	14
EDPR: Balanço	15
EDPR: Demonstração de Resultados por Região	16
EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País	17
Performance ESG	18
Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável	19
Desempenho Ambiental	20
Desempenho Social	21
Desempenho de Governança	22
Anexos	23
Enquadramentos Regulatórios	24
Ocean Winds	25
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	26

Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

Data: Quarta-feira, 6 de novembro, 2024, 15:00 CET | 14:00 Reino Unido/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Dial-in telefónico: RU: +44 20 3481 4242 | EUA: +1 848 777 1350 | ES: +34 91 787 4393

Para receber o ID pessoal, registe-se com antecedência

Relação com Investidores

Email: ir@edpr.com
Site: www.edpr.com
Telefone: +34 900 830 004

EDP Renováveis, S.A.
Sede: Plaza del Fresno, 2
33008 Oviedo, Espanha

LEI: 529900MUF AH07Q1TAX06
C.I.F. n.º A-74219304

Informação Importante

Em fevereiro de 2024, a EDPR concluiu uma transação de rotação de ativos nos EUA de uma participação de 80% num portefólio solar de 340 MWac. A desconsolidação tax equity foi contabilizada em 2023, enquanto que a desconsolidação dos MW e proveitos de equity assim como os ganhos de capital foram contabilizados no 1T24.

Em abril de 2024, a EDPR concluiu um negócio de rotação de ativos no Canadá, que havia sido anunciado pela primeira vez em fevereiro de 2024, para uma participação de 80% num projeto eólico onshore de 297 MW. A desconsolidação de MWs e dívida, assim como os ganhos de capital, foram contabilizados no 1T24, enquanto que os proveitos de equity recebidos em abril de 2024 foram contabilizados apenas no 2T24. A desconsolidação de TEI espera-se que seja realizada até ao final do ano.

A EDPR contabilizou os ganhos de capital da transação de rotação de ativos na Polónia durante os 9M24, tendo recebido e apenas contabilizando os proveitos da RdA no 4T24.

Os preços de 2023 foram reformulados para ajustar o impacto de coberturas em Espanha, Roménia e Polónia, previamente contabilizados ao nível da holding. Os preços e vendas de electricidade de 2023 e os já reportados em 2024 foram também ajustados para refletir a reclassificação de COGS nos EUA e Brasil. As figuras de 2024 em Singapura foram também ajustadas para ajustar o impacto do efeito de coberturas.

GCF e NCF de 9M24 ajustados frente ao valores Dados Operacionais Previsionais reportados.

Destaques dos 9M24

Resultados 9M24

A produção de eletricidade aumentou +5% vs. 9M23 devido a novas adições de capacidade e à melhoria dos recursos renováveis, principalmente nos EUA. As receitas aumentaram +5% vs. 9M23, apesar do preço médio de venda apresentar uma queda de 4% para os €59,4/MWh, e, demonstrando resiliência face à queda dos preços de mercado na Europa, dada a estratégia de cobertura previamente definida, o que, em conjunto, com o foco na eficiência de custos, explica o aumento de +7% do EBITDA, excluindo ganhos com a rotação de ativos face ao período homólogo.

O EBITDA recorrente atingiu €1.294M nos 9M24 (vs. €1.437M nos 9M23), com a evolução justificada por menores ganhos com rotação de ativos de €179M (vs. os ganhos robustos de €393M nos 9M23). O resultado líquido recorrente foi de €210M, com o aumento de receitas operacionais a não ser suficiente para compensar os menores ganhos de rotação de ativos face ao período homólogo.

Desempenho Operacional

Nos últimos 12 meses, a EDPR adicionou +3,0 GW de capacidade renovável, incluindo +1,3 GW nos 9M24, impulsionada por uma forte recuperação nas adições de capacidade solar nos EUA, que contribuíram com +0,9 GW. Durante os 9M24, a atividade de rotação de ativos refletiu-se em 4 transações, nos EUA, Canadá, Itália e Polónia, totalizando 1,1 GW de capacidade renovável, com um múltiplo combinado robusto de €1,5m EV/MW. Em termos homólogos, a capacidade instalada aumentou +11% vs. 9M23 para 16,8 GW.

Em termos de recursos, o índice de renováveis da EDPR, que reflete as variações dos recursos renováveis para o período vs. a média de longo prazo, ficou em 89% no 3T24 e 98% nos 9M24 (vs. 94% nos 9M23 e 100% no 1S24). Este fator foi influenciado pelos recursos eólicos na Europa, que ficaram 2% acima da média de longo prazo nos 9M24, enquanto a América do Norte experienciou recursos 2% abaixo da média de longo prazo, e o Brasil viu recursos eólicos abaixo da média de longo prazo em -17% nos 9M24.

A produção de energia renovável aumentou +5% vs. 9M23 para 26,5 TWh nos 9M24, evitando 15,7 milhões de toneladas de emissões de CO₂. Este crescimento foi atenuado pelo comissionamento tardio de nova capacidade agora esperada para 4T24, recursos eólicos abaixo da média de longo prazo, principalmente no Brasil, e algumas perdas de curtailment, particularmente nos EUA e em Espanha. A Europa e a América do Norte representaram 31% e 55% da produção total, respetivamente, com a energia eólica onshore a representar 85% enquanto que a energia solar representou os 15% remanescentes.

O preço médio de venda foi de €59,4/MWh (-4% vs. 9M23), impulsionado por preços de eletricidade mais baixos na Ibéria, compensados pela geração coberta a preços competitivos, preços resilientes na América do Norte e preços mais altos no Brasil.

Receitas e Resultado Líquido

As Receitas aumentaram +5% vs. 9M23 para €1.731M, com o aumento da produção de eletricidade sendo parcialmente mitigado por preços mais baixos vs. 9M23. Os proventos com Parcerias Institucionais aumentaram +24% em linha com a maior produção e novos MW em operação nos EUA.

Outros proventos operacionais foram de €273M (vs. €502M nos 9M23), principalmente impulsionados pela estratégia de rotação de ativos contabilizando ganhos de capital de €179M vs. ganhos de €393M em 9M23 de 2 transações em Espanha e Polónia.

Os Custos Operacionais permaneceram estáveis em €728M, principalmente refletindo melhorias ao nível da eficiência de custos, com o rácio de Core Opex/MW médio (que inclui Fornecimentos e serviços externos e Custos com pessoal) diminuindo -7% vs. 9M23.

O EBITDA recorrente atingiu €1.294M nos 9M24, incluindo um impacto negativo de €44M associado a projetos na Colômbia, e um custo não-caixa de €39M com unwinding de coberturas relacionadas com impostos clawback na Roménia, com o EBITDA excluindo ganhos de capital a aumentar +7% vs. 9M23.

Os Resultados Financeiros totalizaram €310M nos 9M24, incluindo €32M relacionados com a Colômbia, com o 3T24 em €87M (melhorando -24% vs. 2Q24 e -11% vs. 9M23). Os Resultados Financeiros foram em linha com a maior Dívida Bruta para sustentar o crescimento e os maiores efeitos de custos de FX e Derivados, apesar do menor custo médio da dívida no período.

No final, o Resultado Líquido recorrente atingiu €210M, incluindo um impacto negativo de €65M associado aos projetos na Colômbia, com o desempenho operacional a não ser suficiente para compensar os menores ganhos de rotação de ativos vs. 9M23.

Investimento e Dívida Líquida

O Investimento Bruto totalizou €2,3MM nos 9M24, com >80% do seu Capex investido na Europa e América do Norte, refletindo o foco da EDPR nos seus mercados principais de baixo risco.

Os proventos das rotações de ativos contabilizados nos 9M24 foram de €0,9MM, que incluíram os proventos de equity da transação nos EUA (a desconsolidação do TEI foi contabilizada em 2023), a desconsolidação da dívida e os proventos de equity da transação no Canadá (a desconsolidação do TEI será contabilizada ao longo do ano) e os proventos da transação de rotação de ativos na Itália. Os proventos totais não incluem o impacto positivo de €0,3MM da transação na Polónia concluída em outubro. No geral, os Investimentos de Expansão Líquidos diminuíram -17% vs. 9M23 para €2,2MM, devido a uma combinação de menos Capex vs. 9M23 e maiores proventos.

A Dívida Líquida totalizou €7,8MM, um aumento de +€2,0MM em relação a dez-23, refletindo os investimentos de caixa feitos no período. Nos próximos meses são esperados mais rendimentos de Tax Equity que, com os proventos da rotação de ativos na Polónia recebidos em out-24, irão compensar a evolução dos investimentos durante o ano.

Dados Operacionais	9M24	9M23	Δ YoY
EBITDA MW	15.709	14.077	+1.632
MW Consolidados por Equity	1.118	1.070	+49
Capacidade Instalada (EBITDA MW + Equity MW)	16.827	15.146	+1.681

Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	27,3%	27,6%	(0,2pp)
Produção (GWh)	26.531	25.186	+5%
Preço Médio de Venda (€/MWh)	59,4	61,9	(4%)

Demonstração de Resultados (€M)

	9M24	9M23	Δ YoY
Receitas	1.731	1.654	+5%
Outros proventos/(custos) operacionais	(455)	(225)	+103%
Ganhos/(perdas) em associadas	18	(3)	-
EBITDA	1.294	1.427	(9%)
EBITDA/Receitas	75%	86%	(11pp)
D&A e Provisões	(592)	(570)	+4%
EBIT	702	856	(18%)
Resultados Financeiros	(310)	(257)	+21%
Impostos	(64)	(40)	+61%
Interesses não controláveis	(118)	(114)	+4%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	210	445	(53%)

Indicadores Chave de Performance (€M)

	9M24	9M23	Δ YoY
EBITDA Recorrente	1.294	1.437	(10%)
Resultado Líquido Recorrente	210	467	(55%)

Fluxo de Caixa (€M)

	9M24	9M23	Δ YoY
EBITDA	1.294	1.427	(9%)
Itens não Caixa, Impostos e Variações de FdM	(670)	(461)	+45%
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais	625	965	(35%)
Juros, Parceiros e Outros	(395)	(381)	+4%
Fluxo de Caixa Orgânico	230	584	(61%)
Investimento Líquido de Expansão	(2.204)	(2.658)	(17%)
Dividendos pagos aos Acionistas da EDPR	(5)	(21)	(77%)
Forex e Outros	(30)	(45)	(33%)
Aumento de Capital	-	1.000	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(2.010)	(1.139)	+76%

Atividade de Investimento (€M)

	9M24	9M23	Δ YoY
Capex	2.246	3.150	(29%)
Investimentos Financeiros	84	208	(60%)
Investimento bruto	2.330	3.358	(31%)
(-) Proventos de RdA	(853)	(754)	+13%
Outros	728	54	-
Investimento Líquido de Expansão	2.204	2.658	(17%)

Dívida (€M)

	set-24	dec-23	Δ
Dívida Líquida	7.817	5.805	+2.011
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	4,6x	3,2x	+1,4x

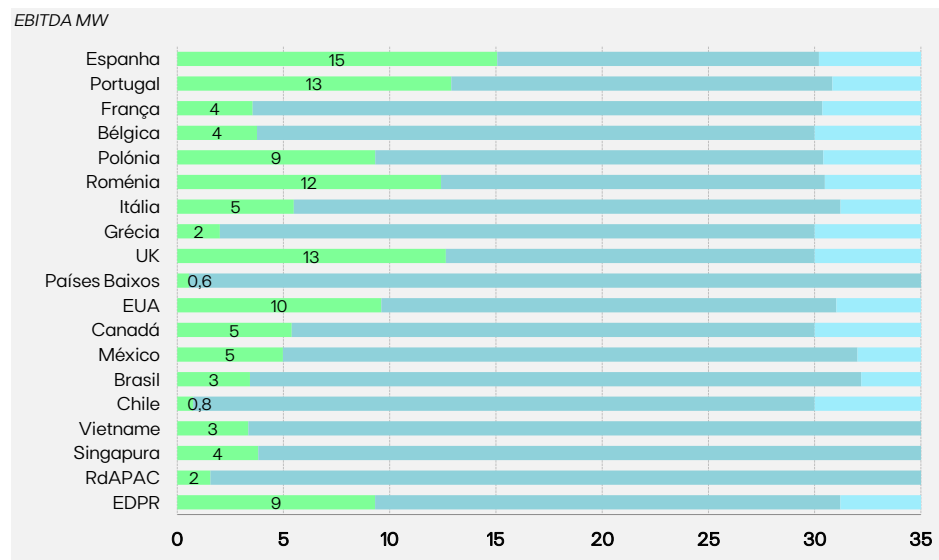
Base de Ativos

Capacidade Instalada (MW)	set-24	9M24 ⁽¹⁾			Em Construç.
		Adições	RdA/Descom.	Δ MW	
EBITDA MW					
Espanha	2.049	+7	-	+7	394
Portugal	1.413	-	-	-	-
França	259	+15	-	+15	32
Bélgica	11	-	-	-	-
Polónia	586	-	(212)	(212)	45
Roménia	521	-	-	-	49
Itália	293	+72	(191)	(119)	336
Grécia	80	-	-	-	128
UK	5	-	-	-	-
Países Baixos	30	+21	-	+21	19
Hungria	-	-	-	-	74
Europa	5.246	+114	(403)	(289)	1.075
EUA	7.466	+927	(352)	+575	1.311
Canadá	130	-	(297)	(297)	-
México	496	-	-	-	-
América do Norte	8.091	+927	(649)	+278	1.311
Brasil	1.334	+170	(1)	+169	409
Colômbia	-	-	-	-	504
Chile	83	-	-	-	-
América do Sul	1.416	+170	(1)	+169	913
Vietname	402	-	-	-	-
Singapura	343	+28	-	+28	30
RoAPAC	210	+38	-	+38	84
APAC	955	+66	-	+66	114
Total EBITDA MW	15.709	+1.277	(1.053)	+224	3.414

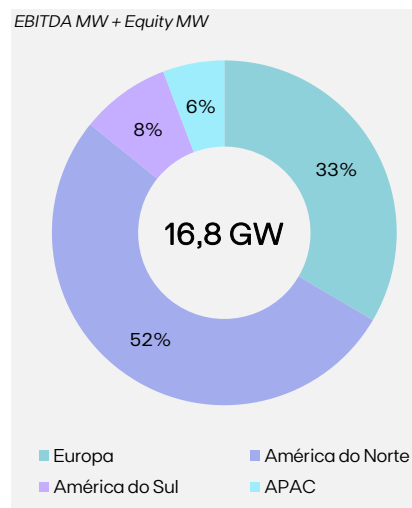
Consolidado por Equity (MW)					
Espanha	120	-	-	-	-
Portugal	31	-	-	-	-
Resto da Europa	233	-	(79)	(79)	728
Europa	383	-	(79)	(79)	728
EUA	660	-	+68	+68	-
Canadá	59	-	+59	+59	-
América do Norte	719	-	+127	+127	-
RoAPAC	16	-	-	-	1
APAC	16	-	-	-	1
Total Cons. por Equity MW	1.118	-	+49	+49	729

Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	16.827	+1.277	(1.004)	+272	4.143
--	---------------	---------------	----------------	-------------	--------------

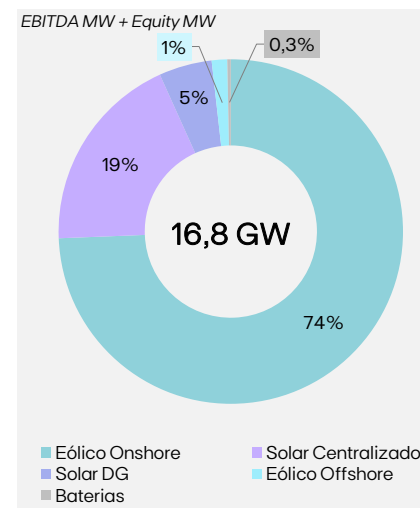
Vida Média e Residual dos Ativos por País



Capacidade Instalada por Região



Capacidade Instalada por Tecnologia



Nota: A capacidade solar e fatores de utilização solar são reportados em MWac

(1) Var. YTD considera o descomissionamento de 12 MW na América do Norte, 3 MW na Polónia e 1 MW no Brasil.

Desempenho Operacional

Fator Utilização	9M24	9M23	Δ YoY
Europa	24,9%	24,7%	+0,2pp
América do Norte	29,8%	29,4%	+0,4pp
América do Sul	32,2%	38,5%	(6,3pp)
APAC	17,7%	18,3%	(0,6pp)
EDPR	27,3%	27,6%	(0,2pp)

Produção de Eletricidade (GWh)	9M24	9M23	Δ YoY
Europa	8.521	8.259	+3%
América do Norte	14.569	12.664	+15%
América do Sul	2.355	3.354	(30%)
APAC	1.085	909	+19%
EDPR	26.531	25.186	+5%

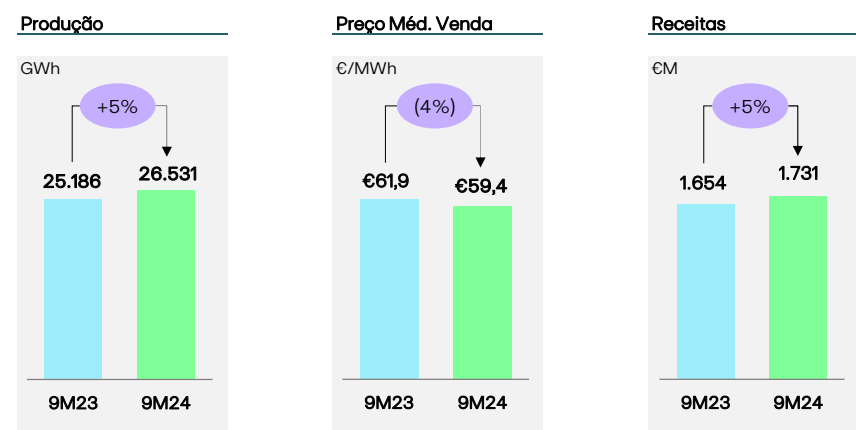
Vendas de Eletricidade (€M)	9M24	9M23	Δ YoY
Europa	770	811	(5%)
América do Norte	626	543	+15%
América do Sul	81	102	(21%)
APAC	99	90	+9%
EDPR ⁽¹⁾	1.576	1.560	+1%

Receitas (€M)	9M24	9M23	Δ YoY
Europa	759	796	(5%)
América do Norte	826	713	+16%
América do Sul	63	92	(31%)
APAC	102	90	+14%
EDPR ⁽¹⁾	1.731	1.654	+5%

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	9M24	9M23	Δ YoY
Proveitos com Parcerias Institucionais	209	169	+24%

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	9M24	9M23	Δ YoY
Europa	102%	96%	+5pp
América do Norte	98%	95%	+4pp
América do Sul	83%	85%	(2pp)
APAC	-	-	-
EDPR	98,0%	94,4%	+4pp

Preço Médio de Venda (por MWh)	9M24	9M23 ⁽²⁾	Δ YoY
Europa	€90,4	€98,1	(8%)
América do Norte	\$46,7	\$46,4	+1%
Brasil	R\$193,4	R\$165,7	+17%
APAC	€90,8	€99,4	(9%)
Preço Médio de Venda EDPR	€59,4	€61,9	(4%)



Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

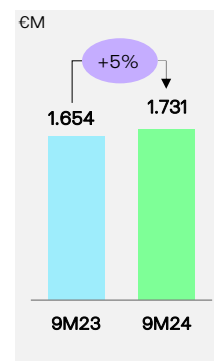
(1) As diferenças entre o Total e a soma das plataformas correspondem à Holding Corporativa.

(2) Preços de 9M23 reformulados.

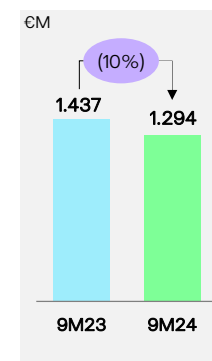
Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	9M24	9M23	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	1.521	1.485	+2%
Proveitos com Parcerias Institucionais	209	169	+24%
Receitas	1.731	1.654	+5%
Outros proveitos operacionais	273	502	(46%)
Custos Operacionais	(728)	(727)	+0,2%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(373)	(346)	+8%
Custos com pessoal (CP)	(197)	(195)	+1%
Outros custos operacionais	(159)	(185)	(14%)
Ganhos/(perdas) em associadas	18	(3)	-
EBITDA	1.294	1.427	(9%)
EBITDA Recorrente	1.294	1.437	(10%)
Provisões	2	(15)	-
Amortizações e Depreciações	(608)	(571)	+6%
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	14	16	(12%)
EBIT	702	856	(18%)
Resultados Financeiros	(310)	(257)	+21%
Juros Financeiros	(270)	(238)	+13%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(65)	(61)	+6%
Custos financeiros capitalizados	124	87	+42%
Diferenças Cambiais e Derivados	(54)	(6)	-
Outros	(44)	(38)	+16%
Resultados Antes de Impostos	393	599	(34%)
IRC e impostos diferidos ⁽¹⁾	(64)	(40)	+61%
Resultado Líquido do Exercício	328	559	(41%)
Interesses não controláveis	(118)	(114)	+4%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	210	445	(53%)
Resultado Líquido Recorrente	210	467	(55%)

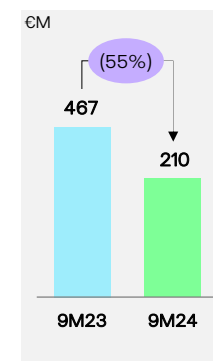
Receitas



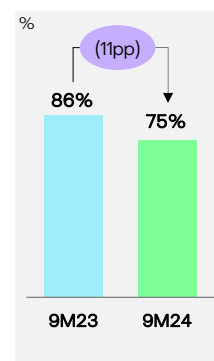
EBITDA Recorrente



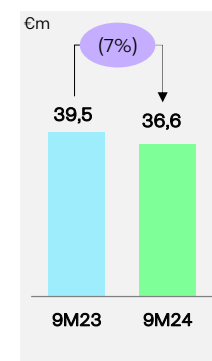
Resultado Líquido Recorrente



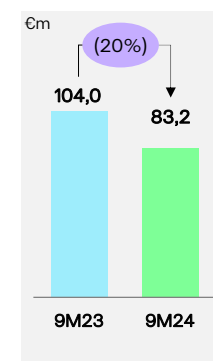
Margem de EBITDA



Core Opex/MW méd.



EBITDA/MW méd.



Rátios de Eficiência e Rentabilidade

	9M24	9M23	Δ YoY
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€m)	36,6	39,5	(7%)
Core Opex Aj. (FSE + CP)/MW médio em operação (€m) ⁽²⁾	35,9	37,2	(4%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	21,5	21,5	(0,2%)
Margem de EBITDA	75%	86%	(11pp)
EBITDA/MW médio em operação (€m)	83,2	104,0	(20%)

(1) Inclui €3M de contribuições extraordinárias para o setor energético (CESE).

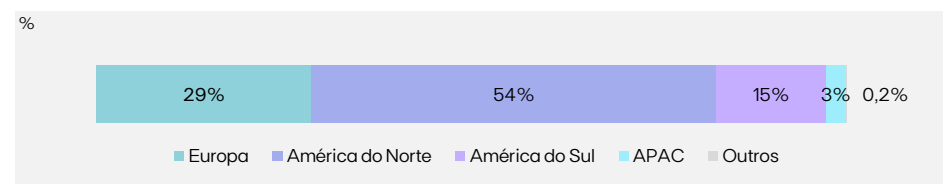
(2) Ajustado por custos offshore, service fees, diferenças cambiais e one-offs.

Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	9M24	9M23	Δ %
EBITDA	1.294	1.427	(9%)
Itens que Não Caixa	(220)	(220)	-
Impostos Pagos	(165)	(112)	+47%
Variações de Fundo de Maneio	(284)	(128)	+121%
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais	625	965	(35%)
Juros Financeiros Pagos	(180)	(267)	(32%)
Parcerias	(167)	(99)	+69%
Outros ⁽¹⁾	(47)	(15)	-
Fluxo de Caixa Orgânico	230	584	(61%)
Investimento Líquido de Expansão	(2.204)	(2.658)	(17%)
Dividendos pagos aos Acionistas da EDPR	(5)	(21)	(77%)
Forex	(21)	(22)	(2%)
Outros (inclui efeitos não recorrentes) ⁽²⁾	(9)	(24)	(61%)
Aumento de Capital	-	1.000	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(2.010)	(1.139)	+76%

Investimentos (€M)	9M24	9M23	Δ %
Capex Total	2.246	3.150	(29%)
Europa	642	717	(10%)
América do Norte	1.215	1.880	(35%)
América do Sul	327	441	(26%)
APAC	59	101	(42%)
Outros	4	12	(66%)
Investimentos Financeiros	84	208	(60%)
Investimento bruto	2.330	3.358	(31%)
(-) Proveitos de RdA	(853)	(754)	+13%
Outros ⁽³⁾	728	54	-
Investimento Líquido de Expansão	2.204	2.658	(17%)

Capex por Região



Ativos fixos tangíveis (€M)	set-24	dez-23	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	20.680	20.252	+427
(-) Ativos fixos tangíveis em desenvolvimento ⁽⁴⁾	6.512	6.343	+169
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	14.167	13.909	+259
(+) Amortizações acumuladas	8.181	7.782	+400
(-) Subsídios ao investimento	548	546	+2
(=) Capital investido em ativos existentes	21.801	21.144	+656

(1) Inclui Pagamentos de Leases, Capex e outros.

(2) Inclui outros custos financeiros e outros ajustes one-off.

(3) Inclui Proveitos de parcerias de TEI, Empréstimos com Interesses não Controláveis, Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros.

(4) Nome mudado de "Ativos fixos tangíveis em fase de construção", mas o racional por detrás dos valores mantém-se igual.

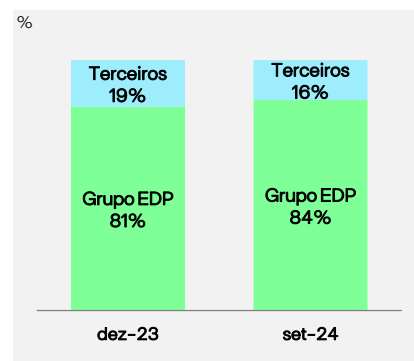
Dívida Líquida

Dívida Líquida (€M)	set-24	dez-23	Δ €
Dívida Financeira Nominal	8.626	7.173	+1.453
Dív. com Terceiros	1.377	1.335	+41
Dív. com Grupo EDP	7.250	5.838	+1.412
Accrued Interest	72	83	(11)
Depósitos Colaterais	(65)	(67)	+2
Dívida Financeira + Juros a liquidar	8.633	7.189	+1.444
Caixa e Equivalentes	(805)	(1.372)	+566
Custos Diferidos	(11)	(11)	(0,3)
Empréstimos a Empresas do grupo EDP	(0,05)	(1)	+1
Dívida Líquida	7.817	5.805	+2.011

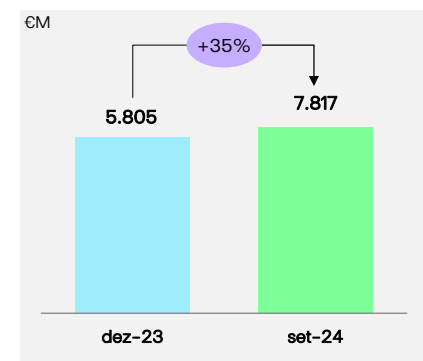
Dívida Média (€M)	9M24	2023	Δ %
Dívida Financeira Nominal Média	7.914	6.175	+28%
Dívida Líquida Média	7.154	5.517	+30%

Rácio de Dívida Líquida (x)	set-24	dez-23	Δ
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	4,6x	3,2x	+1,4x

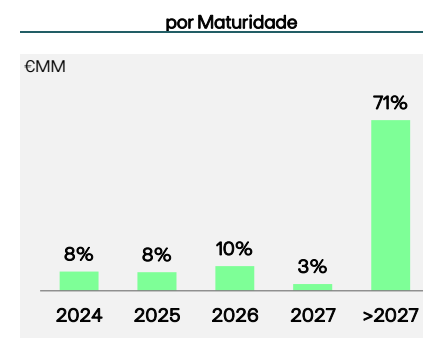
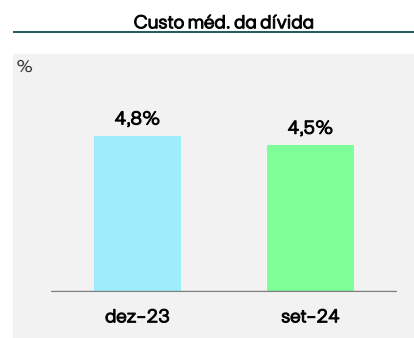
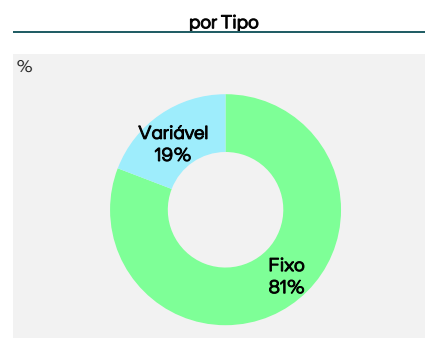
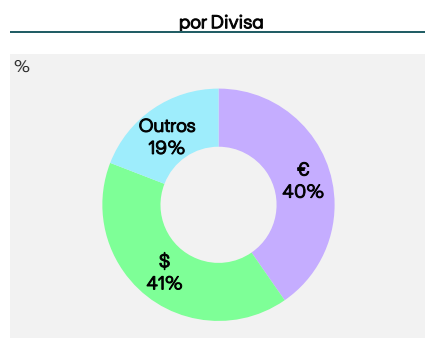
Dívida Financeira Nominal por Contraparte



Dívida Líquida



Análise da Dívida Financeira Nominal



Nota: Análise inclui conta corrente com empresas do grupo EDP e terceiros, com passado reformulado para comparação.



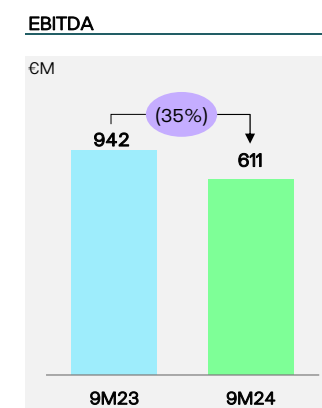
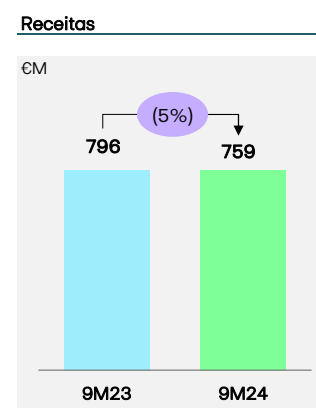
Plataformas de Atividade

Europa (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh) ⁽¹⁾			Vendas de Eletricidade (€M)		
	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY
Espanha	2.049	1.955	+94	24,1%	23,3%	+0,8pp	3.152	3.196	(1%)	86,1	89,4	(4%)	271	286	(5%)
Portugal	1.413	1.392	+21	27,1%	26,2%	+0,8pp	2.286	1.953	+17%	86,7	98,4	(12%)	198	192	+3%
França	259	229	+30	20,5%	23,7%	(3,2pp)	333	337	(1%)	73,5	79,3	(7%)	24	27	(8%)
Bélgica	11	11	-	29,3%	29,0%	+0,3pp	19	19	+1%	55,7	102,0	(45%)	1,1	2	(45%)
Polónia	586	775	(189)	27,0%	25,4%	+1,5pp	1.289	1.250	+3%	89,0	97,0	(8%)	115	121	(5%)
Roménia	521	521	-	23,3%	27,0%	(3,7pp)	798	921	(13%)	110,8	124,2	(11%)	88	114	(23%)
Itália	293	375	(82)	24,4%	24,8%	(0,4pp)	520	511	+2%	120,9	121,8	(1%)	63	62	+1%
Grécia	80	45	+35	22,2%	23,9%	(1,7pp)	92	66	+39%	73,2	68,2	+7%	7	4	+50%
UK	5	5	-	19,3%	19,4%	(0,1pp)	7	6	+17%	268,4	307,2	(13%)	2	2	+3%
Países Baixos ⁽²⁾	30	-	+30	-	-	-	26	-	-	34,0	-	-	0,9	-	-
Europa	5.246	5.307	(61)	24,9%	24,7%	+0,2pp	8.521	8.259	+3%	90,4	98,1	(8%)	770	811	(5%)

Interesses não controláveis (MW lq.)	9M24	9M23	Δ YoY
Espanha	83	82	+2
Portugal	561	551	+10
Resto da Europa	288	317	(29)
Europa	932	950	(17)



Demonstração de Resultados (€M)	9M24	9M23	Δ YoY
Receitas	759	796	(5%)
Outros proveitos operacionais	149	462	(68%)
Custos Operacionais	(297)	(312)	(5%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(180)	(165)	+9%
Custos com pessoal (CP)	(52)	(50)	+5%
Outros custos operacionais	(65)	(97)	(33%)
Ganhos/(perdas) em associadas	1	(5)	-
EBITDA	611	942	(35%)
EBITDA/Receitas	81%	118%	(38pp)
Provisões	(0,03)	(15)	-
Amortizações e Depreciações	(196)	(194)	+1%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,5	0,7	(33%)
EBIT	416	733	(43%)

Rátios eficiência	9M24	9M23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	43,6	41,7	+5%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	27,2	26,1	+4%

(1) Valores do passado reformulados.

(2) Fator de utilização dos Países Baixos não reportado devido ao facto das adições serem muito recentes e não terem contribuído para a produção no período.

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (\$/MWh) ⁽¹⁾		
	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY
EUA	7.466	6.198	+1.268	29,6%	29,0%	+0,6pp	12.954	11.292	+15%	45,9	45,7	+1%
Canadá	130	130	-	30,6%	24,4%	+6,2pp	496	208	+138%	51,4	70,3	(27%)
México	496	496	-	32,6%	37,4%	(4,8pp)	1.120	1.164	(4%)	53,6	49,8	+8%
América do Norte	8.091	6.823	+1.268	29,8%	29,4%	+0,4pp	14.569	12.664	+15%	46,7	46,4	+1%

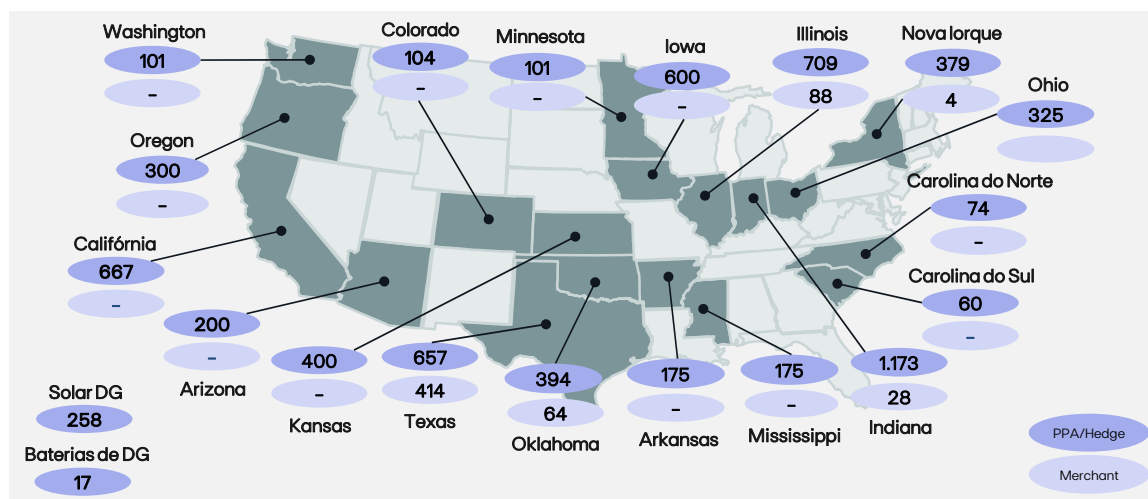
Interesses não controláveis (MW líq.)	9M24	9M23	Δ YoY
EUA	1.034	1.135	(101)
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
América do Norte	1.196	1.298	(102)

Demonstração de Resultados (\$M)	9M24	9M23	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	670	590	+14%
Proveitos com Parcerias Institucionais	228	183	+24%
Receitas	898	773	+16%
Outros proveitos operacionais	138	40	-
Custos Operacionais	(369)	(350)	+6%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(198)	(171)	+15%
Custos com pessoal (CP)	(89)	(92)	(4%)
Outros custos operacionais	(83)	(86)	(3%)
Ganhos/(perdas) em associadas	30	20	+49%
EBITDA	696	483	+44%
EBITDA/Receitas	78%	63%	+15pp
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(364)	(334)	+9%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	14,0	13,8	+1%
EBIT	346	163	+112%

Rátios eficiência	9M24	9M23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	36,5	39,6	(8%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	19,6	20,8	(6%)

FX (€/€)	9M24	9M23	Δ YoY
Final do Período	1,12	1,06	+6%
Média	1,09	1,08	+0,4%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



(1) Valores do passado reformulados.

América do Sul (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh) ⁽¹⁾		
	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY
Brasil	1.334	1.114	+220	32,2%	38,5%	(6,3pp)	2.304	3.354	(31%)	33,9	30,5	+11%
Chile	83	-	+83	-	-	-	51	-	-	57,2	-	-
América do Sul	1.416	1.114	+303	32,2%	38,5%	(6,3pp)	2.355	3.354	(30%)	34,4	30,5	+13%

Interesses não controláveis (MW lq.)	9M24	9M23	Δ YoY
Brasil	162	162	-
Chile	-	-	-
América do Sul	162	162	-

Demonstração de Resultados (€M)	9M24	9M23	Δ YoY
Receitas	63	92	(31%)
Outros proveitos operacionais	0,2	1	(83%)
Custos Operacionais	(34)	(31)	+11%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(23)	(24)	(4%)
Custos com pessoal (CP)	(6)	(4)	+43%
Outros custos operacionais	(5)	(3)	+86%
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	29	62	(53%)
EBITDA/Receitas	46%	68%	(22pp)
Provisões	2	-	-
Amortizações e Depreciações	(22)	(24)	(6%)
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	-	-	-
EBIT	9	39	(76%)

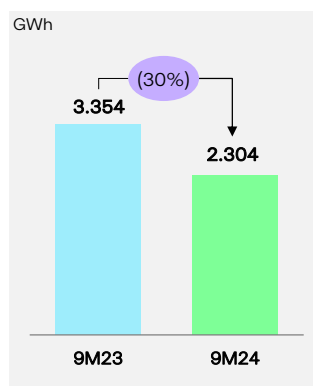
Rácios eficiência	9M24	9M23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	20,5	25,1	(19%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	12,3	8,4	+47%

FX (€/R\$)	9M24	9M23	Δ YoY
Final do Período	6,1	5,3	+14%
Média	5,7	5,4	+5%

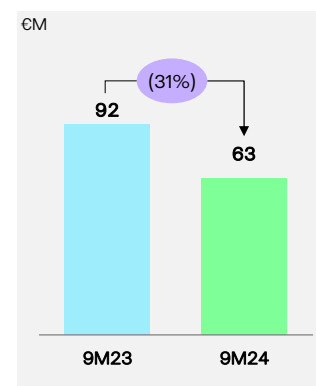
(1) Valores do passado reformulados.

Nota: Apenas considera ativos em operação.

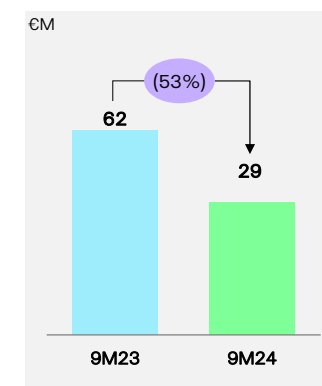
Produção (GWh)



Receitas



EBITDA



APAC (EUR)

Indicadores Operacionais

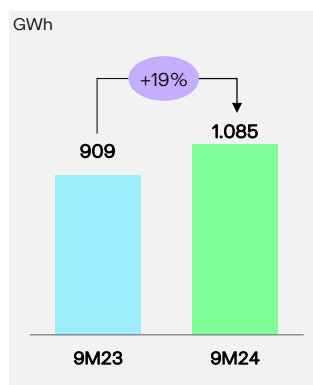
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh) ⁽¹⁾		
	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY	9M24	9M23	Δ YoY
Vietname	402	413	(10)	22,7%	22,6%	+0,1pp	597,3	596,6	+0,1%	79,5	-	-
Singapura	343	288	+55	13,4%	12,4%	+1,0pp	286	208	+38%	120,4	-	-
RoAPAC	210	131	+79	14,4%	16,0%	(1,5pp)	202	105	+92%	82,0	-	-
APAC	955	832	+123	17,7%	18,3%	(0,6pp)	1.085	909	+19%	90,8	99,4	(9%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M24	9M23	Δ YoY
Vietname	62	66	(4)
Singapura	-	-	-
RoAPAC	16	15	+1
APAC	77	81	(3)

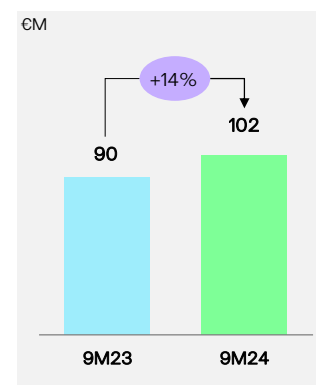
Demonstração de Resultados (€M)	9M24	9M23	Δ YoY
Receitas	102	90	+14%
Outros proveitos operacionais	1	2	(50%)
Custos Operacionais	(39)	(40)	(3%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(21)	(20)	+3%
Custos com pessoal (CP)	(16)	(18)	(9%)
Outros custos operacionais	(2)	(1)	+3%
Ganhos/(perdas) em associadas	(0,1)	4	-
EBITDA	64	55	+16%
EBITDA/Receitas	63%	62%	+1pp
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(45)	(36)	+26%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	1	2	(69%)
EBIT	20	22	(9%)

Rácios eficiência	9M24	9M23	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	38,8	49,5	(22%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	34,2	42,0	(19%)

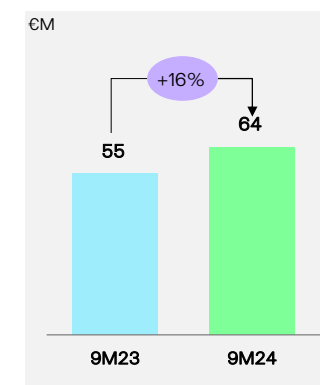
Produção (GWh)



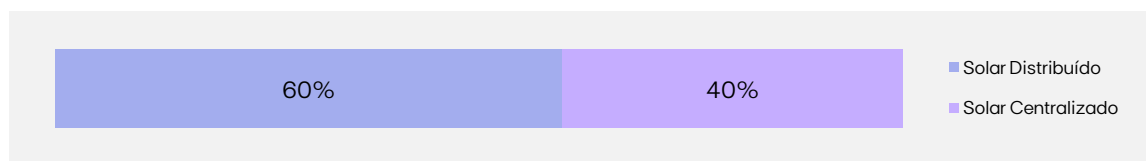
Receitas



EBITDA



EDPR APAC: MW por tecn. (%)



(1) Preços de 2024 do passado reformulados.



Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	set-24	dez-23	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	20.680	20.252	+428
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.586	2.787	(201)
Investimentos financeiros (líquido)	1.249	1.104	+145
Impostos diferidos ativos	688	622	+67
Inventários	276	88	+188
Clientes (líquido)	590	559	+31
Outros devedores (líquido)	2.375	1.743	+632
Ativos sob direito de uso	866	936	(70)
Depósitos colaterais	65	67	(2)
Caixa e equivalentes	805	1.372	(566)
Ativos detidos para venda	2	517	(515)
Total Ativo	30.183	30.047	+136
Capital Próprio (€M)	set-24	dez-23	Δ €
Capital + prémios de emissão	7.370	7.374	(5)
Resultados e outros reservas	3.641	3.379	+262
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	210	309	(99)
Interesses não controláveis	1.593	1.590	+3
Total do Capital Próprio	12.813	12.652	+161
Passivo (€M)	set-24	dez-23	Δ €
Dívida financeira	8.687	7.239	+1.448
Passivo com investidores institucionais	1.191	1.431	(240)
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	950	1.005	(55)
Provisões para riscos e encargos	330	319	+11
Impostos diferidos passivos	920	857	+63
Proveitos diferidos de investidores institucionais	1.042	757	+285
Credores e outros passivos (líquido)	4.249	5.786	(1.536)
Total do Passivo	17.370	17.394	(25)
Total do Capital Próprio e Passivo	30.183	30.047	+136

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

9M24 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	759	616	63	102	(19)	1.521
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	209	-	-	-	209
Receitas	759	826	63	102	(19)	1.731
Outros proveitos operacionais	149	126	0,2	1	(2)	273
Custos Operacionais	(297)	(340)	(34)	(39)	(19)	(728)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(180)	(182)	(23)	(21)	32	(373)
Custos com pessoal (CP)	(52)	(82)	(6)	(16)	(40)	(197)
Outros custos operacionais	(65)	(77)	(5)	(2)	(11)	(159)
Ganhos/(perdas) em associadas	1	28	-	(0,1)	(10)	18
EBITDA	611	639	29	64	(50)	1.294
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>81%</i>	<i>77%</i>	<i>46%</i>	<i>63%</i>	<i>n.a.</i>	<i>75%</i>
Provisões	(0,03)	-	2	-	-	2
Amortizações e Depreciações	(196)	(335)	(22)	(45)	(10)	(608)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	0,5	13	-	1	-	14
EBIT	416	317	9	20	(60)	702

9M23 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	796	544	92	90	(37)	1.485
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	169	-	-	-	169
Receitas	796	713	92	90	(37)	1.654
Outros proveitos operacionais	462	37	1	2	0,4	502
Custos Operacionais	(312)	(323)	(31)	(40)	(21)	(727)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(165)	(158)	(24)	(20)	21	(346)
Custos com pessoal (CP)	(50)	(85)	(4)	(18)	(38)	(195)
Outros custos operacionais	(97)	(79)	(3)	(1,5)	(5)	(185)
Ganhos/(perdas) em associadas	(5)	19	-	4	(20)	(3)
EBITDA	942	446	62	55	(79)	1.427
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>118%</i>	<i>63%</i>	<i>68%</i>	<i>62%</i>	<i>n.a.</i>	<i>86%</i>
Provisões	(15)	-	-	-	(0,01)	(15)
Amortizações e Depreciações	(194)	(308)	(24)	(36)	(9)	(571)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	1	13	-	2	-	16
EBIT	733	151	39	22	(88)	856

Nota: Offshore e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros/Aj.".

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

9M24 (€M) ⁽¹⁾	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	283	196	322	(43)	759
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(98)	(50)	(42)	43	(147)
EBITDA	185	146	280	-	611
<i>EBITDA/Receitas</i>	65%	74%	87%	<i>n.a.</i>	81%
Amortizações e Provisões	(70)	(48)	(78)	-	(195)
EBIT	115	98	202	-	416

9M23 (€M) ⁽¹⁾	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	296	198	341	(38)	796
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	77	(45)	75	38	145
EBITDA	374	153	415	-	942
<i>EBITDA/Receitas</i>	126%	77%	122%	<i>n.a.</i>	118%
Amortizações e Provisões	(78)	(44)	(88)	-	(209)
EBIT	296	109	328	-	733

Nota: "Outros/Aj." considera ajustes intra-grupo na Europa.

(1) Números reformulados para considerar alocação de ganhos de RdA de "Outros/Aj." a Espanha e nova estrutura.



Performance ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG



ESG

<p>Desde 2011</p>	<p>Desde 2020</p>	<p>Desde 2021</p>	<p>Desde 2020</p>	<p>Desde 2014</p>
-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Pessoas

<p>Desde 2020</p>	<p>Desde 2018</p>	<p>Desde 2024</p>	<p>Desde 2024</p>	<p>Desde 2020</p>	<p>Desde 2011</p>
-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------



A EDPR participa através da EDP



Desde 2008



Desde 2012



Desde 2012

Objetivos de Desenvolvimento Sustentável



Como uma empresa de energia limpa, a EDPR enfrenta o desafio de descarbonizar a economia estabelecendo uma estratégia de crescimento ambiciosa que tem um impacto positivo não só nos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável relacionados diretamente com o seu negócio como Ação Climática e Energias Renováveis e Acessíveis, mas também outros ODS através de um modelo de negócio sólido e operado com os mais elevados padrões ESG.

Destaques:

- A EDPR obteve a certificação Top Employer Europa pelo 7º ano consecutivo, com certificações individuais a 11 países onde a empresa opera: Espanha, Portugal, França, Itália, Polónia, Roménia, Brasil, Grécia, Colômbia e, pela primeira vez, Chile e Singapura. Esta distinção atribuída pelo Top Employers Institute, a maior certificadora das melhores práticas de gestão de recursos humanos em organizações a nível mundial, é um reconhecimento do compromisso da EDPR com uma experiência de trabalho saudável e inclusiva, aliada a práticas e políticas de excelência que colocam as pessoas no centro da nossa estratégia.
- A EDPR NA é um Top Workplaces USA 2024, um reconhecimento prestigiado que é inteiramente determinado pelos colaboradores que responderam a um inquérito anónimo e baseado em pesquisa. A distinção da EDPR NA, pelo quarto ano consecutivo, é um sólido testemunho dos esforços da empresa na atração de talentos, bem-estar e equidade, diversidade e inclusão (ED&I).
- A EDPR foi incluída no S&P Global Sustainability Yearbook pelo segundo ano consecutivo, que distingue as empresas que demonstraram pontos fortes na sustentabilidade empresarial nas suas indústrias.
- Na edição de 2024 dos prémios OnStrategy, a EDPR foi considerada a marca de energia com a melhor reputação em Portugal, e também foi considerada no Top 3 na categoria "PSI 20". O estudo avalia >2.000 marcas associadas a >70 setores de atividade em Portugal e culmina numa avaliação única que determina o nível de reputação da marca.

Desempenho Ambiental

Descarbonização	Unidade	9M24	9M23	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	15.732	14.459	+9%
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1] ⁽²⁾	mil ton.	2,9	2,3	+27%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2] ⁽³⁾	mil ton.	23	24	(5%)
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3] ⁽⁴⁾	mil ton.	2.356	2.734	(14%)
Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾	%	99,8%	99,5%	+0,3pp
Capex alinhado com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾	%	99,8%	99,5%	+0,3pp
Veículos operacionais híbridos/elétricos ⁽⁶⁾	%	40%	35%	+5pp

Economia Circular ⁽⁷⁾	Unidade	9M24	9M23	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	36	42	(14%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	14	14	-
Resíduos não perigosos	kg/GWh	22	28	(22%)
Total de resíduos recuperados	%	66%	69%	(4pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	87%	95%	(8pp)
Resíduos não perigosos recuperados	%	51%	56%	(5pp)

Biodiversidade	Unidade	9M24	9M23	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽⁸⁾	#	0	0	-
Quase acidentes	#	42	59	(29%)

Gestão Ambiental	Unidade	9M24	9M23	Δ %
OPEX ambiental	€M	5	9	(47%)
CAPEX ambiental	€M	15	12	+28%
MWs certificados com ISO 14001 ^(5,9)	%	96%	100%	(4pp)

Objetivos até 2026

Net Zero
até 2040

85%
Recuperação de resíduos ao longo
de toda a cadeia de valor

100%
Projetos com um sistema de seguimento
de Net Gain em Biodiversidade

Comentários:

- **CO₂ evitado:** Ligeira variação interanual devido ao aumento na produção de energia (+5%).
- **CO₂ emitido:** Emissões de âmbito 1: aumento face ao período homólogo devido ao crescimento das emissões fugitivas (SF₆); Emissões de âmbito 2: Ligeiro decréscimo face ao ano anterior devido ao menor autoconsumo nos parques solares e eólicos.
- **Economia circular:** Rácios de resíduos impactados principalmente pela localização rural da maioria dos nossos projetos na América do Norte, o que dificulta o acesso à reciclabilidade nestas áreas. Adicionalmente, verifica-se um aumento da proporção de resíduos urbanos mistos gerados, que não são recicláveis, em linha com o crescimento da Empresa.
- **Quase acidentes:** Dado do 9M24 em linha com anos anteriores, uma vez que o dado de 9M23 foi mais alto que o habitual.
- **OPEX ambiental:** Redução de custos relacionados com gestão de resíduos, em linha com a menor produção de resíduos, e com outras actividades de gestão e de protecção do ambiente
- **CAPEX ambiental:** Aumento de investimento em protecção da paisagem, em linha com os +1,3 GW de nova capacidade adicionada durante os 9M24.
- **MWs certificados com ISO 14001:** A percentagem em falta corresponde aos activos da Solar DG devido à sua natureza empresarial.

(1) CO₂ evitado calculado multiplicando a geração de energia pelos fatores de emissão de CO₂ equivalente de cada país e, no caso dos EUA, de cada estado. Ter em conta que estes fatores variam de acordo com o mix energético do país/estado;

(2) O âmbito 1 inclui emissões da frota operacional, consumo de gás em escritórios e fugas de gás SF₆;

(3) O âmbito 2 inclui as emissões do consumo de eletricidade em parques eólicos, plantas solares e escritórios;

(4) O âmbito 3 inclui as emissões dos processos de upstream e da cadeia de fornecimento, e das viagens de negócios e ao trabalho;

(5) Indicador anual. Valores são referentes a 2023 e 2022;

(6) Dados de 9M23 foram corrigidos;

(7) Refere-se apenas a dados de operações;

(8) A EDPR define derrames significativos como a libertação de produtos químicos, resíduos perigosos (sólidos ou líquidos), óleo ou combustível no solo ou na água que implique uma ação de recuperação com vista à reposição das características físico químicas iniciais da água ou solo.

(9) Cálculo baseado na capacidade instalada dos anos anteriores (2022 e 2021 EBITDA MWs).

Desempenho Social

A Equipa	Unidade	9M24	9M23	Δ %
Colaboradores	#	2.962	3.063	(3%)
Mulheres	%	34%	34%	-
Mulheres em cargos de liderança	%	28%	27%	+1pp
Colaboradores com incapacidades	%	2%	2%	-
Rotatividade ⁽¹⁾	%	13%	16%	(3pp)
Investimento em formação	€m	2.214	2.022	+9%
Investimento em formação por colaborador	€	747	654	+14%
Horas de formação por colaborador	#	17	18	(6%)
Colaboradores que receberam formação	%	93%	96%	(3pp)
Prevenção e Segurança ⁽²⁾	Unidade	9M24	9M23	Δ %
Taxa de frequência ⁽³⁾	x	1,85	2,34	(21%)
Taxa de gravidade ⁽⁴⁾	x	64	88	(27%)
Lesões fatais no trabalho	#	0	0	-
MWs certificados com ISO 45001 ⁽⁵⁾	%	85%	100%	(15pp)
Comunidades	Unidade	9M24	9M23	Δ %
Investimento social	€M	1,1	1,8	(43%)
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	2.156	1.691	+27%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	21%	21%	-

Objetivos até 2026

36%
Mulheres

ZERO
acidentes mortais

€16M
em investimento social

Comentários:

- **Formação:** A aposta em prevenção em segurança tem-se mantido como um dos pilares formativos, resultando num aumento do investimento em linha com a forte aposta da empresa com a segurança no local de trabalho. Em relação aos colaboradores formados, a variação interanual é principalmente impactada por timing, uma vez que uma formação global de Prevenção e Segurança foi lançada em maio e continua a decorrer.

- **Taxa de frequência:** A variação interanual deve-se principalmente a uma redução de 13% dos acidentes que resultam em ausência ou morte. A diminuição dos acidentes é um reflexo do programa Playitsafe que ainda está a decorrer.

- **Taxa de gravidade:** A descida interanual deve-se à menor gravidade dos acidentes ocorridos o que se traduz em menos dias perdidos.

- **Investimento social:** A descida interanual deve-se essencialmente ao momento de execução das iniciativas.

(1) Rotatividade calculado como: saídas/colaboradores;

(2) Taxas de Prevenção e Segurança incluem dados de colaboradores e empreiteiros, e excluem acidentes em viagens ao trabalho;

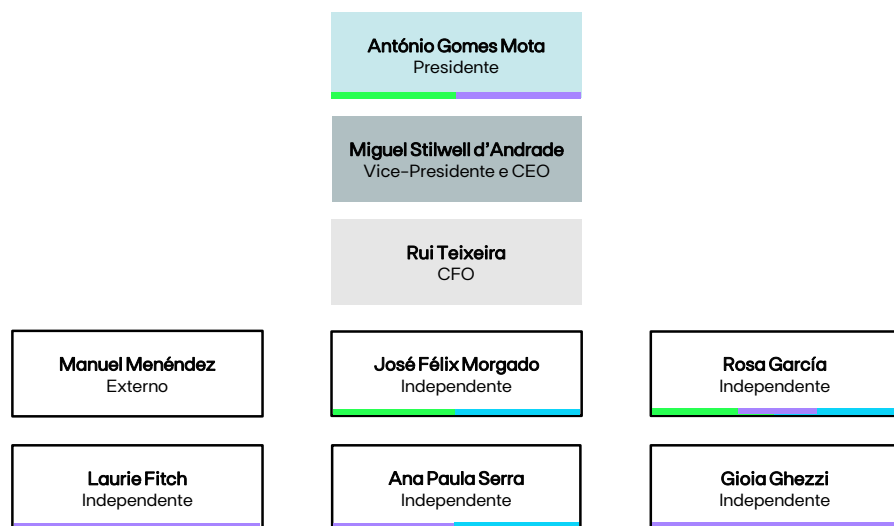
(3) Taxa de frequência calculada como [Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000];

(4) Taxa de gravidade calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas * 1.000.000];

(5) Indicador anual. Valores são referentes a 2023 e 2022. Cálculo baseado na capacidade instalada dos anos correspondentes (2023 e 2022 EBITDA MWs).

Desempenho de Governança

Conselho de Administração



Comissões do Conselho de Administração

- Comissão de Auditoria, Controlo e Transações entre Entidades Relacionadas
- Comissão de Nomeações e Remunerações
- Comissão de Meio Ambiente, Social e Governo Societário

Destaques



Destaques:

A 4 de abril de 2024, realizou-se a Assembleia Geral de Acionistas da EDPR, tendo sido discutidos e aprovados os seguintes pontos da Ordem do dia:

- **Primeiro:** Aprovação das contas anuais individuais da EDP Renováveis, S.A., bem como das contas consolidadas em conjunto com as suas sociedades dependentes, correspondentes ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Segundo:** Aprovação da proposta de aplicação de resultados correspondente ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Terceiro:** Aprovação do mecanismo de remuneração dos acionistas através de um scrip dividend a executar através de um aumento de capital social por incorporação de reservas, num montante determinável, através da emissão de novas ações ordinárias com valor nominal de 5 euros, sem prémio de ação, da mesma classe e série que as atualmente emitidas, incluindo uma disposição para a aceitação incompleta das ações a emitir no aumento do capital social.
- **Quarto:** Aprovação do Relatório de Gestão Individual da EDP Renováveis, S.A., do Relatório de Gestão Consolidado em conjunto com as suas sociedades dependentes, do Relatório de Governo Societário e do Relatório de Remuneração dos Administradores, correspondentes ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Quinto:** Aprovação do Estado da Informação não Financeira do Grupo Consolidado da EDP Renováveis correspondente ao exercício social terminado a 31 de dezembro de 2023.
- **Sexto:** Aprovação da gestão e atuação do Conselho de Administração durante o exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2023.
- **Sétimo:** Reeleição da PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor da EDP Renováveis, S.A. para os exercícios de 2024, 2025 e 2026.
- **Oitavo:** 8.A) Reconhecimento da renúncia apresentada pela Sra. Vera Pinto Pereira ao cargo de Administradora "Dominical"; 8.B) Reconhecimento da renúncia apresentada pela Sra. Ana Paula Marques ao cargo de Administradora "Dominical"; 8.C) Reconhecimento da renúncia apresentada pelo Sr. Acácio Piloto ao cargo de Administrador Independente; 8.D) Redução do número de membros do Conselho de Administração para 9 Administradores; 8.E) Reeleição do Sr. Miguel Stilwell de Andrade como Administrador Executivo; 8.F) Reeleição do Sr. Rui Teixeira como Administrador Executivo; 8.G) Reeleição do Sr. Manuel Menéndez como Diretor Externo; 8.H) Reeleição do Sr. António Gomes Mota como Diretor Independente; 8.I) Reeleição da Sra. Rosa García como Administradora Independente; 8.J) Reeleição do Dr. José Manuel Félix Morgado como Administrador Independente; 8.K) Reeleição do Sr. Allan Katz como Administrador Independente; 8.L) Reeleição da Sra. Kay McCall como Diretora Independente; 8.M) Nomeação
- **Nono:** Aprovação da atualização da Política de Remunerações dos Administradores da EDP Renováveis, S.A. para o período 2023-2025.
- **Décimo:** Delegação de poderes para formalização e execução das deliberações adotadas na Assembleia Geral, com o objetivo de celebrar a respetiva ata pública e permitir a sua interpretação, correção, adição ou desenvolvimento de forma a obter os registos apropriados.

A 8 de maio de 2024, a EDPR informou que recebeu a renúncia da Sra. Kay McCall como membro do Conselho de Administração da EDPR. De modo a preencher a vaga, o Conselho de Administração aprovou a nomeação por cooptação da Sra. Laurie Fitch como membro independente do Conselho de Administração da EDPR. Esta nomeação entrou em vigor no dia 8 de maio de 2024, e será proposta para ratificação na próxima Assembleia Geral de Acionistas.

A 25 de julho de 2024, a EDPR recebeu a renúncia do Sr. Allan Katz como membro do Conselho de Administração da EDPR. De modo a preencher a vaga, o Conselho de Administração aprovou a nomeação por cooptação da Sra. Gioia Ghezzi como membro independente do Conselho de Administração da EDPR. Esta nomeação entrou em vigor no dia 25 de julho de 2024, e será proposta para ratificação na próxima Assembleia Geral de Acionistas.



Anexos

Enquadramentos Regulatórios



Espanha

- Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido.
- RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações até 2031.
- Prémio calculado tendo por base ativos padrão (fator de utilização padrão, produção e custos).
- Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos.
- 1º leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos.
- PPAs passaram também a ser uma rota comum no mercado de renováveis em Espanha.



Portugal

- Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado ao CPI. A duração era de até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh/MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de cap e floor em troca de pagamentos anuais entre 2013-20.
- ENEOP: preço definido em leilão competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de cap e floor, em troca de pagamentos anuais entre 2013-20. Tarifa é ajustada mensalmente pelo CPI para os anos seguintes.
- VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW).
- Os parques eólicos sob o novo regime (COD pós 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado ao CPI.
- Os projetos de energia solar PV premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo de 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios. Foi introduzido um ajustamento com CPI, contabilizando o crescimento do CPI desde o leilão até COD.



França

- 15 anos FIT: 0-10 anos: €82/MWh; 11-15 anos: dependendo do fator de utilização €82/MWh @ 2.400 horas até €28/MWh @ 3.600 horas; indexado.
- Parques eólicos no esquema CR 2016: CfD a 15 anos com preço similar à tarifa existente mais um premium de gestão.
- Leilões (20-anos CfD).



Itália

- Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium durante 15 anos.
- Os parques eólicos instalados de 2013 em diante e premiados em leilões até 2017 têm um CfD de 20 anos com floor.
- Os parques eólicos premiados de 2019 em diante irão beneficiar de um CfD bilateral de 20 anos.



Polónia

- O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais.
- Os parques eólicos pré-2018 recebem 1 green certificate (GC)/MWh por 15 anos que podem ser vendidos no mercado. Os fornecedores têm uma taxa de substituição pelo não cumprimento das obrigações do GC.
- Os parques eólicos premiados nos leilões (desde 2018) estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos.



Roménia

- Ativos eólicos (COD até 2013) recebem 2 green certificate (GC)/MWh até 2017 e 1 GC/MWh após e até completar 15 anos. 1 dos 2 GC recebidos até mar-17 poderá apenas ser vendido entre jan-18 e dez-25.
- Ativos eólicos (COD em 2013) recebem 1,5 GC/MWh até 2017 e 0,75 GC/MWh após e até completar 15 anos.
- Ativos de energia solar recebem 6 GC/MWh durante 15 anos. 2 dos 6 GC recebidos até dez-20, podem ser vendidos apenas entre jan-25 e dez-30. Valor dos GC com limite superior e inferior (€35/€29,4).
- Os GC emitidos após abr-17 e os adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32.
- Ativos novos podem participar em leilões de CfD ou assinar PPAs.



Bélgica

- Preço de mercado e sistema de green certificate (GC). O preço mínimo de GC é de €65/GC.



Países Baixos

- Esquema de SDE++, com CfD unilateral a 15 anos para ativos existentes. O esquema pode ser combinado com PPAs.



Reino Unido

- Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e com dois componentes regulatórios: tarifa de geração (ind. à RPI) e tarifa de exportação.
- Novos ativos podem optar entre CfD a 15 anos via leilão ou PPAs (dois ativos EDP com atribuição).



Grécia

- CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões.



Hungria

- Ativos solar PV podem beneficiar de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR.
- PPAs também disponíveis no mercado.



Alemanha

- CfD unilateral de 20 anos disponível.
- PPAs também disponíveis.



EUA

- Vendas podem ser através de PPAs (até 20 anos), Coberturas Financeiras ou Preços de mercado.
- Renewable Energy Credits (RECs) sujeitos à regulação de cada estado.
- Net metering continua a ser o esquema de remuneração mais comum para a produção DG, mas vários estados estão a transitar para net billing ou taxas variáveis no tempo.
- Incentivos fiscais pre-Inflation Reduction Act (IRA) em ago-22:
 - PTC para projetos eólicos ao longo de 10 anos pós-COD (máx. \$25/MWh em 2021). Se a construção iniciou-se em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC. Estas taxas são ajustadas anualmente face à inflação.
 - ITC para projetos solares baseados no seu capex (máx. de 26% em 2021) e taxa baseada no ano de COD com redução gradual ao longo do tempo.
- Incentivos fiscais pós-IRA: os PTCs & ITCs são tecnologicamente-neutros e estruturados com valor base de \$5,2/MWh e 6%, respetivamente, com potenciais bónus derivados de trabalho, produção e localização que podem levar o valor até \$31,2/MWh e 60%. Os PTCs para os projetos que atingem COD em 2024 são \$27,5/MWh se os requisitos de salários e de aprendizagem forem atingidos.
- Monetização de crédito pode ser realizada por via das obrigações fiscais da própria empresa, através de uma parceria de capital fiscal, ou diretamente pelas obrigações fiscais de outra entidade através da transferibilidade.



Canadá

- Ontário: Large Renewable Procurement e Solicitação de propostas de longo prazo sobre adequação de recursos.
- Alberta: As vendas podem ser acordadas através de PPAs de longo prazo.



México

- Leilões tecnologicamente neutros onde os licitadores oferecem um pacote de preços globais para capacidade, produção e GCs.
- Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos.



Offshore

- Portugal: Projetos solares flutuantes de leilão de 2022 têm CfD de 15 anos com strike price negativo (o projeto original paga pra injetar energia em troca de assegurar capacidade de rede para sobre-equipamento e híbridos).
- Reino Unido: CfDs a 15 anos index. a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012).
- França: tarifa indexada feed-in de 20 anos.
- Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI.
- Polónia: CfD a 25 anos, indexado a CPI.
- EUA: PPA a 20 anos.



Brasil

- Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA).
- Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de PPAs a 20 anos.
- Opção de negociar PPAs de longo-prazo.



Colômbia

- Os projetos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo, sendo assinados com várias distribuidoras.
- Além disso, os parques eólicos garantiram um contrato de cobrança de confiabilidade, ou seja, um pagamento mensal em troca de ter parte de sua capacidade disponível quando o sistema está sob condições de fornecimento restritas.











Chile

- PPA a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e PPA a 15 anos para ativos do leilão de 2021.

APAC

- Vietname: FIT de 20 anos.
- Vietname: Mecanismo de PPA direto (Físico e Virtual) disponível.
- Vietname: Net metering disponível para energia solar em telhados com taxas de alimentação de até 20% (na região norte) e 10% (no resto do país). A tarifa de net metering para energia excedente corresponderá ao preço médio da eletricidade do ano anterior; confirmação aguardada.
- Singapura: As agências governamentais lançam rotineiramente concursos para Solar DG e PV Flutuante. A remuneração é uma combinação de desconto na tarifa e energia exportada com RECs.
- Singapura: PPAs disponíveis com PPA no local preferido, pois a maior parte da geração é DG.
- Singapura: Net metering disponível.
- China: PPAs corporativos para Solar DG on-site. Preço flutuante baseado num desconto na tarifa industrial local.
- Taiwan: FIT de 20 anos.

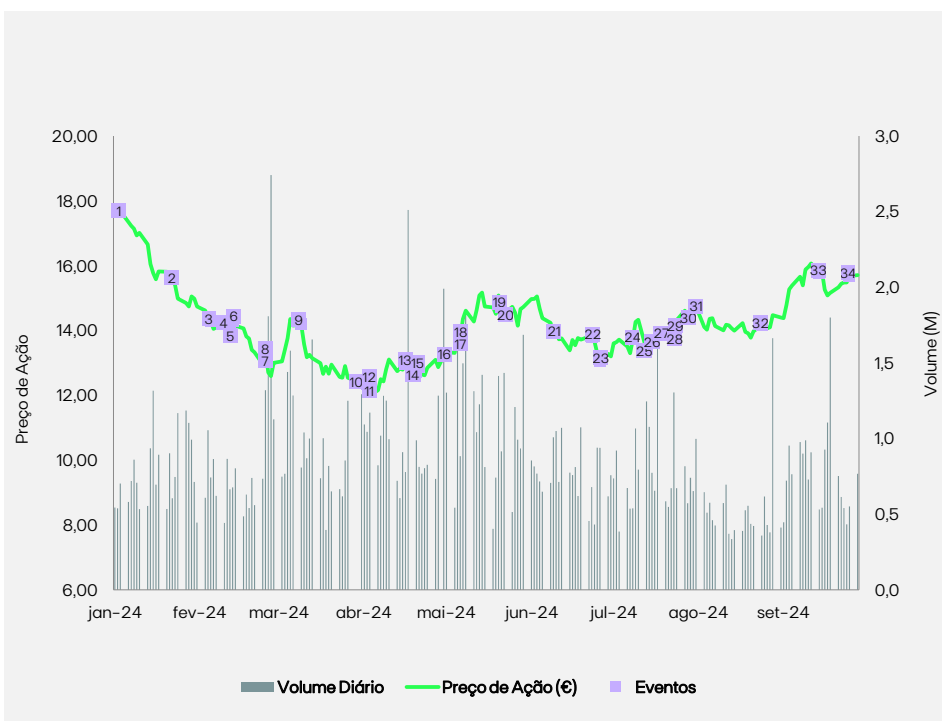


Projetos	MW Brutos	COD	% OW	Tecnologia	PPA/Tarifa	Status
Portugal						
 WindFloat Atlantic	25	2020	85%	Flutuante	FIT	Instalado
Bélgica						
 SeaMade	487	2021	18%	Fixo	CfD	Instalado
Reino Unido						
 Moray East	950	2022	40%	Fixo	CfD	Instalado
Moray West	882	2025	95%	Fixo	CfD/PPA	Em construção
Caledonia*	2.000	>2030	100%	Fixo + Flutuante	-	Em desenvolvimento
Arven*	2.300	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
França						
 EFGL	30	2025	80%	Flutuante	FIT	Em construção
Noirmoutier	500	2025	60%	Fixo	FIT	Em construção
Le Tréport	500	>2025	61%	Fixo	FIT	Em construção
EUA						
 SouthCoast Wind*	2.400	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Bluepoint Wind*	2.400	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Golden State Wind*	2.000	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Polónia						
 BC Wind	500	>2025	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento
Coreia do Sul						
 Korea Floating Wind*	1.125	>2030	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Hanbando*	1.125	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Austrália						
 High Sea Wind*	1.280	>2030	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	18.504					

* Apenas Seabed assegurado.

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Indicadores de Mercado

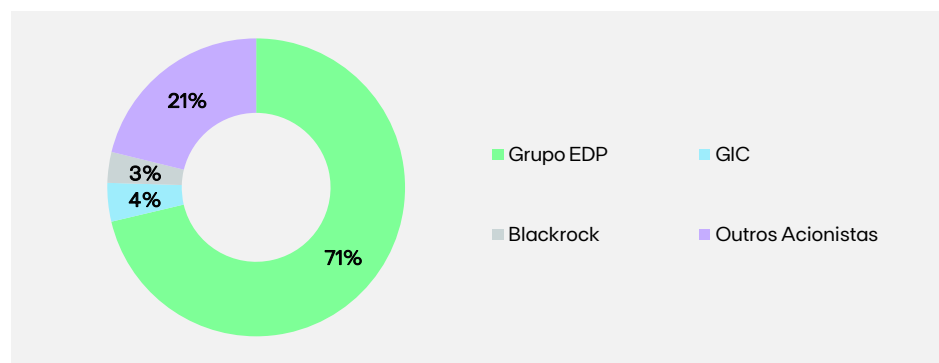
	9M24 ⁽¹⁾	2023	2022	2021	2020	2019
Preço de Abertura	€ 18,53	€ 20,58	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50	€ 7,78
Preço Mínimo	€ 12,00	€ 13,89	€ 17,00	€ 16,24	€ 8,89	€ 7,78
Preço Máximo	€ 17,99	€ 21,77	€ 26,55	€ 25,80	€ 23,00	€ 10,50
Preço Médio	€ 14,22	€ 18,24	€ 22,11	€ 20,82	€ 13,60	€ 9,14
Preço de Fecho	€ 15,71	€ 18,53	€ 20,58	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50
Desempenho da acção	(15%)	(10%)	(6%)	(4%)	+117%	+35%
Dividendo por acção	€ 0,20	€ 0,26	€ 0,09	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07
Retorno Total Acionista	(14%)	(9%)	(6%)	(4%)	+118%	+36%
Volume (M) ⁽²⁾	576	792	639	1.011	442	160
Média Diária (M)	3,0	3,1	2,5	3,9	1,7	0,6
Cap. Bolsista (€M)	16.336	18.969	19.768	21.036	19.889	9.159

(1) De 01-jan-2024 até 30-set-2024; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC.

Principais Eventos dos 9M24

#	Data	Descrição	Preço de Ação
1	04-jan	EDPR informa sobre sobre acordo de Rotação de Ativos para portfólio solar nos EUA	17,66
2	24-jan	EDPR informa sobre o seu primeiro PPA na Alemanha	15,58
3	07-fev	EDPR informa sobre PPA assegurada para portfólio de 250 MW em Espanha	14,30
4	12-fev	EDPR assegura CFDs para 100 MW de eólico onshore em leilão italiano	14,21
5	14-fev	EDPR acordo de Rotação de Ativos para projeto eólico no Canadá	13,95
6	15-fev	EDPR conclusão de transação de Rotação de Ativos para portfólio solar nos EUA	14,30
7	27-fev	EDPR assegura 200 MWdc de solar no maior concurso público em Singapura	13,38
8	27-fev	EDPR informa sobre programa de Scrip Dividend para 2024	13,38
9	11-mar	EDPR informa sobre mudança na participação qualificada da Blackrock	14,19
10	02-abr	EDPR assegura cerca de 100 MW de capacidade de armazenamento nos EUA	12,39
11	04-abr	EDPR informa sobre deliberações da Assembleia Geral Anual de Acionistas	12,35
12	04-abr	EDPR informa sobre as deliberações da Reunião do Conselho de Administração	12,35
13	18-abr	EDPR informa sobre conclusão de RdA de projeto eólico no Canadá com 297 MW	12,97
14	22-abr	Atualização ao Calendário Financeiro 2024	12,73
15	23-abr	EDPR lança Programa de Scrip Dividend e aprova documento informativo	12,87
16	02-mai	EDPR informa sobre licença de viabilidade atribuída à OW na Austrália	13,22
17	08-mai	OW conclui venda de uma participação minoritária no projeto offtshore Moray East	13,72
18	08-mai	EDPR informa sobre alterações nos órgãos sociais	13,72
19	23-mai	EDPR informa sobre registo do aumento do capital social da EDPR	14,71
20	24-mai	EDPR informa sobre admissão à negociação de ações da Sociedade	14,51
21	11-jun	EDPR assegura contrato para 75 MW de armazenamento no Canadá	13,91
22	25-jun	EDPR informa sobre 133 MW de capacidade solar assegurada na Europa	13,78
23	29-jun	EDPR informa sobre acordo de Rotação de Ativos para portfólio renovável em Itália	13,05
24	10-jul	EDPR informa sobre PPA assegurada para projeto solar de 150 MWac nos EUA	13,73
25	15-jul	EDPR informa sobre PPA assegurada para projeto solar de 100 MWac nos EUA com a Google	13,41
26	17-jul	EDPR informa sobre conclusão de acordo de RdA para portfólio renovável em Itália	13,60
27	23-jul	EDPR informa sobre contrato de 24 anos para 200 MW de baterias nos EUA	13,86
28	25-jul	EDPR informa sobre alterações nos órgãos sociais	14,06
29	25-jul	EDPR informa sobre PPA assegurada no Japão para projeto solar de 44 MW	14,06
30	30-jul	EDPR informa sobre mudança na participação qualificada da Blackrock	14,36
31	02-ago	EDPR informa sobre assinatura de acordo de RdA para portfólio de 240 MW na Polónia	14,73
32	26-ago	EDPR informa sobre PPA para projeto solar em Singapura	14,17
33	16-set	EDPR informa sobre contrato assegurado para 85 MW de baterias nos EUA	15,76
34	27-set	EDPR anuncia Plano para a Igualdade de Género para 2024-25	15,68

Estrutura Acionista



Informação oficial, tal como reportado nos reguladores dos mercados de capitais.



edp

Renewables