

Relatório de Resultados

9M23



31 de outubro de 2023

Conteúdo

Índice

Destaques dos 9M23	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: Terça-feira, 31 de outubro de 2023, 15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Telefone conferência: 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
33007 Oviedo, Espanha

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

Informação Importante

A janeiro de 2023, a EDPR concluiu uma transação de rotação de ativos no Brasil de uma participação de 100% num portfólio eólico de 260 MW. Os ganhos de capital foram contabilizados em 2022 assim como a desconsolidação dos MW e dívida. Proveitos de equity foram recebidos em janeiro de 2023.

Em outubro de 2023, EDPR concluiu uma transação de Rotação de Ativos na Polónia de uma participação de 100% num portfólio eólico de 142 MW com potencial de hibridização. Os ganhos de capital foram contabilizados em setembro de 2023 assim como a desconsolidação de MW e dívida. Os proveitos de equity foram recebidos em outubro de 2023.

Destaques dos 9M23

Resultados 9M23

Performance Operacional

A setembro de 2023, a EDPR tinha um portfólio de 15,1 GW diversificado por geografia e tecnologia, tendo adicionado +0,8 GW durante os 9M23, com +162 MW de energia eólica onshore e +669 MW de tecnologia solar, juntamente com 16 MW de baterias. A capacidade média em operação aumentou +8% YoY, suportada por 1,7 GW de nova capacidade nos últimos doze meses. A execução da estratégia de Rotação de Ativos levou à conclusão de duas transações que totalizaram 0,4 GW de capacidade em Espanha e na Polónia. Duas transações adicionais de rotação de ativos já foram acordadas em 2023, uma envolvendo um portfólio eólico no Brasil (acordado em agosto) e outra referente à venda da participação da OW no projeto eólico offshore Moray East no Reino Unido (acordada em outubro).

A geração de energia renovável da EDPR aumentou +3% vs os 9M22 para 25,1 TWh nos 9M23, evitando 14,5 milhões de toneladas de emissões de CO₂, tendo sido penalizada por recursos eólicos abaixo da média de longo prazo, nos 94% nos 9M23, representando um desvio negativo de 6%, impactado negativamente pelo efeito El Niño nas nossas operações eólicas nos EUA.

O preço médio de venda foi de €62/MWh (-7% vs 9M22), refletindo preços mais baixos nos mercados de eletricidade na Europa e incluindo o impacto negativo da revisão retroativa em baixa do preço de referência regulado em Espanha para os ativos RECORE (impacto negativo de €67M nos 9M23) e, a venda de eletricidade produzida por ativos, instalados recentemente no Brasil, temporariamente a preço de mercado (atualmente a níveis mínimos), antes da entrada em vigor dos contratos PPA.

Ajustado pelo impacto não recorrente do cancelamento do PPA no projeto eólico offshore SouthCoast nos EUA no 1S23 (€10M) e uma provisão relacionada com impostos extraordinários na Romênia no 3T23 (€12M), o EBITDA recorrente nos 9M23 ficou em €1.437M, enquanto que o Resultado Líquido recorrente foi de €467M (+12% vs 9M22).

Receitas até Resultado Líquido

As Receitas caíram 5% vs 9M22 para €1.654M, devido à queda de 7% no preço médio de venda, parcialmente compensada pelo aumento de 3% na geração.

Outras Receitas Operacionais incluíram €393M de ganhos com rotação de ativos de 2 negócios fechados em Espanha (encaixe da venda recebido no 3T23) e na Polónia (encaixe da venda recebido apenas em outubro), totalizando 399 MW.

Os Custos Operacionais aumentaram +5% vs 9M22, incluindo impostos de clawback na Europa (€71M registados em outros custos operacionais relacionados à Romênia e Polónia). Outros custos também incluíram €55M de custos incorridos com atrasos na entrada em operação de nova capacidade nos EUA e na Colômbia.

Os Resultados com associadas diminuiu para -€3M (vs €104M nos 9M22), devido a uma contribuição normalizada da Ocean Winds após a queda dos preços de venda eletricidade do projeto eólico offshore Moray East no Reino Unido em comparação com os níveis recorde registados nos 9M22, e um impacto não recorrente de €10M relacionado com o custo incorrido com o cancelamento do PPA do projeto SouthCoast nos EUA.

O EBITDA recorrente ficou em €1.437M, -3% vs 9M22, com crescimento do EBITDA vs 9M22 na Europa, América do Sul e APAC, com declínio vs 9M22 na América do Norte e no já mencionado contributo da OW.

Os Resultados Financeiros ficaram em €257M nos 9M23, -13% vs 9M22, impactados por custos mais baixos com variações cambiais e derivativos, devido à queda no peso do USD no mix da dívida por moeda.

O Resultado Líquido recorrente aumentou +12% vs 9M22 para os €467M.

Investimento e Dívida Líquida

O Investimento Bruto totalizou €3,4MM nos 9M23, com 80% do Capex investido na Europa e América do Norte, refletindo o crescimento da EDPR com um aumento de capacidade de +1,7 GW vs 9M22 e os 5,2 GW de capacidade renovável em construção a setembro, diversificada por geografias e tecnologias.

O encaixe proveniente de transações de Rotação de Ativos nos 9M23 incluiu os €0,2MM da transação concluída no Brasil em janeiro de 2023 e os €0,5MM da transação concluída em Espanha a junho de 2023, o que resultou num Investimento Líquido de Expansão de €2,7MM (+14% vs 9M22).

A Dívida Líquida totalizou €6,1M, um aumento de +€1,1MM em relação a dezembro de 2022, com uma relação de 2,9x Dívida Líquida/EBITDA dos últimos doze meses, refletindo o aumento dos investimentos no período compensado pelo aumento de capital.

Dados Operacionais	9M23	9M22	Δ YoY
EBITDA MW	14.077	13.227	+849
MW Consolidados por Equity	1.070	1.105	(34,8)
Capacidade Instalada (EBITDA MW + Equity MW)	15.146	14.332	+815

Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	28%	30%	(2pp)
Produção (GWh)	25.186	24.380	+3%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	61,7	66,1	(7%)

Demonstração de Resultados (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Receitas	1.654	1.743	(5%)
Outros proveitos/(custos) operacionais	(225)	(364)	(38%)
Ganhos/(perdas) em associadas	(3)	104	-
EBITDA	1.427	1.482	(4%)
EBITDA/Receitas	86%	85%	+1pp
EBIT	856	963	(11%)
Resultados Financeiros	(257)	(296)	(13%)
Interesses não controláveis	(114)	(167)	(32%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	445	416	+7%

Indicadores Chave de Performance (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
EBITDA Recorrente	1.437	1.482	(3%)
Resultado Líquido Recorrente	467	416	+12%

Fluxo de Caixa (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
EBITDA	1.427	1.482	(4%)
Itens não Caixa, Impostos e Variações de FdM	(461)	(518)	(11%)
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais	965	965	+0,1%
Juros, Parceiros e Outros	(381)	(581)	(34%)
Fluxo de Caixa Orgânico	584	384	+52%
Investimento Líquido de Expansão	(2.658)	(2.331)	+14%
Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR	(21)	(88)	(76%)
Forex e Outros	(45)	(585)	(92%)
Aumento de Capital	1.000	-	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(1.139)	(2.621)	(57%)

Atividade de Investimento (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Capex	3.150	2.295	+37%
Investimentos Financeiros	208	2.106	(90%)
Investimento bruto	3.358	4.401	(24%)
(-) Proveitos de RdA	(754)	(1.350)	(44%)
Outros	54	(720)	-
Investimento Líquido de Expansão	2.658	2.331	+14%

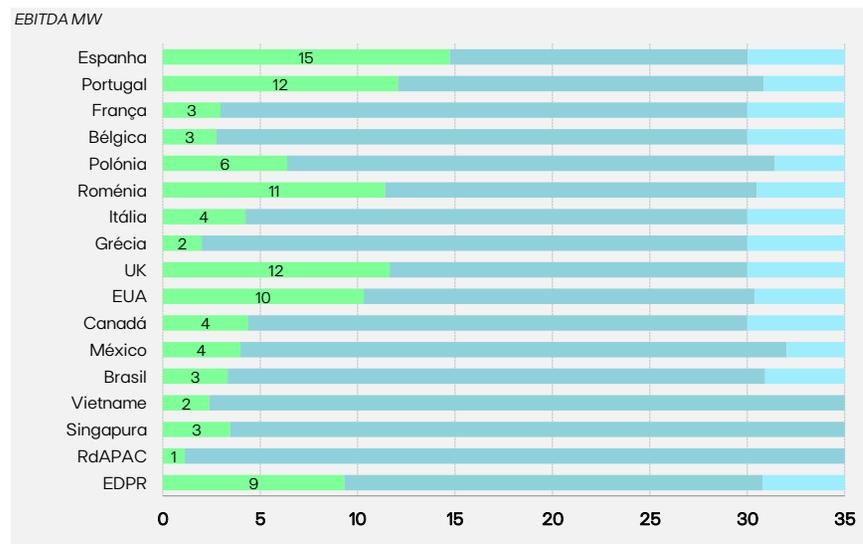
Dívida (€M)	Sep-23	Dec-22	Δ YoY
Dívida Líquida	6.077	4.938	+1139
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	2,9x	2,3x	+26%

Base de Ativos

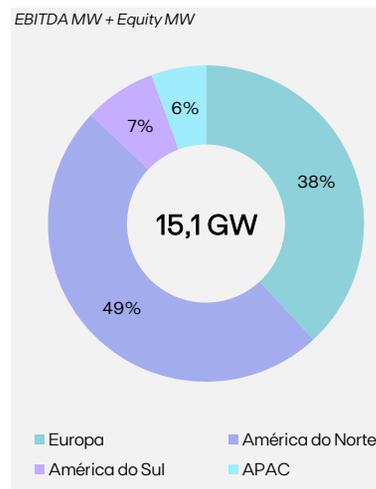
Capacidade Instalada (MW)	set-23	YoY ⁽¹⁾	9M23 ⁽¹⁾			Em Construç. ⁽²⁾
			Adições	RdA	Δ MW	
EBITDA MW						
Espanha	1.955	(103)	+45	(256)	(211)	200
Portugal	1.392	+250	+224	-	+224	21
França	229	+27	+15	-	+15	30
Bélgica	11	-	-	-	-	-
Polónia	775	+77	+184	(142)	+41	24
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	375	+84	+80	-	+80	192
Grécia	45	-	-	-	-	105
UK	5	-	-	-	-	-
Países Baixos	-	-	-	-	-	30
Hungria	-	-	-	-	-	75
Europa	5.307	+336	+547	(398)	+149	677
EUA	6.198	+252	+177	-	+174	2.232
Canadá	130	-	-	-	-	297
México	496	+96	-	-	-	-
América do Norte	6.823	+348	+177	-	+174	2.529
Brasil	1.114	-	-	-	-	566
Colômbia	-	-	-	-	-	504
Chile	-	-	-	-	-	83
América do Sul	1.114	-	-	-	-	1.153
Vietname	413	+8	+8	-	+8	-
Singapura	288	+80	+59	-	+59	48
RoAPAC	131	+77	+55	-	+55	72
APAC	832	+166	+122	-	+122	120
Total EBITDA MW	14.077	+849	+846	(398)	+445	4.479

Consolidado por Equity (MW)						
Espanha	120	(36)	(36)	-	(36)	-
Portugal	31	-	-	-	-	-
Resto da Europa	311	-	-	-	-	728
Europa	462	(36)	(36)	-	(36)	728
EUA	592	-	-	-	-	-
América do Norte	592	-	-	-	-	-
RoAPAC	16	+1	+1	-	+1	1
APAC	16	+1	+1	-	+1	1
Total Cons. por Equity MW	1.070	(35)	(35)	-	(35)	729
Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	15.146	+815	+811	(398)	+410	5.208

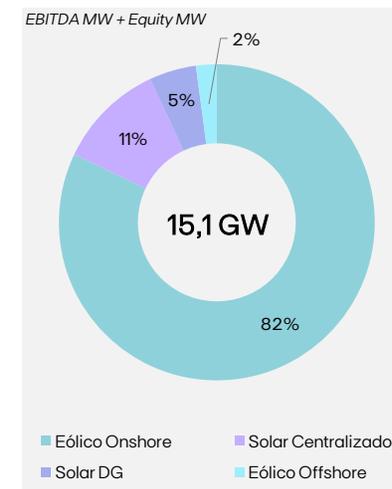
Vida Média e Residual dos Ativos por País



Capacidade Instalada por Região



Capacidade Instalada por Tecnologia



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

(1) As variações consideram o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA e ajustes de portfólio de Equity em Espanha.

(2) Valores em Construção variam vs Resultados Operacionais de 9M23 devido a mudança de layout de 3 MW no Canadá.

Desempenho Operacional

Fator Utilização	9M23	9M22	Δ YoY
Europa	25%	25%	(1pp)
América do Norte	29%	33%	(3pp)
América do Sul	39%	38%	+0,1pp
APAC	18%	17%	+2pp
EDPR	28%	30%	(2pp)

Produção de Eletricidade (GWh)	9M23	9M22	Δ YoY
Europa	8.259	8.635	(4%)
América do Norte	12.664	13.424	(6%)
América do Sul	3.354	1.901	+76%
APAC	909	419	+117%
EDPR	25.186	24.380	+3%

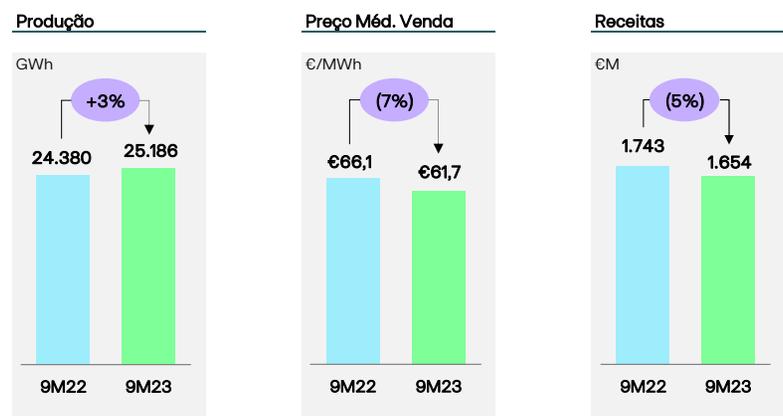
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Europa	796	870	(8%)
América do Norte	544	545	(0,2%)
América do Sul	92	65	+42%
APAC	90	57	+59%
EDPR ⁽¹⁾	1.485	1.569	(5%)

Receitas	9M23	9M22	Δ YoY
Receitas (€M)	1.654	1.743	(5%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	121	137	(12%)

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Proveitos com Parcerias Institucionais	169	174	(3%)

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	9M23	9M22	Δ YoY
Europa	96%	97%	(1pp)
América do Norte	95%	106%	(11pp)
América do Sul	85%	88%	(3pp)
APAC	-	-	-
EDPR	94%	100%	(6pp)

Preços de Venda (por MWh)	9M23	9M22	Δ YoY
Europa	€93,0	€109,1	(15%)
América do Norte	\$47,2	\$43,5	+8%
América do Sul	R\$166,3	R\$221,1	(25%)
APAC	€99,4	€109,1	(9%)
Preço de Venda Médio EDPR	€61,7	€66,1	(7%)



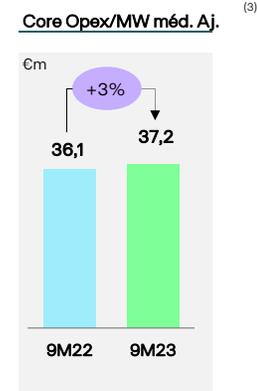
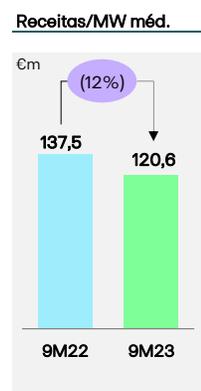
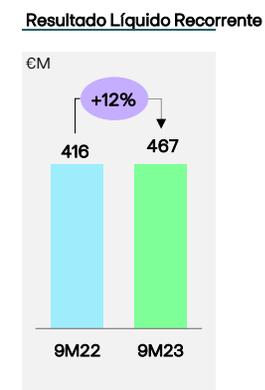
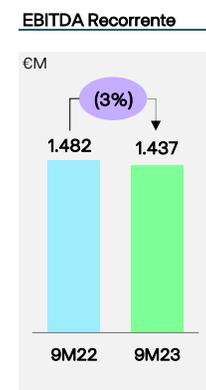
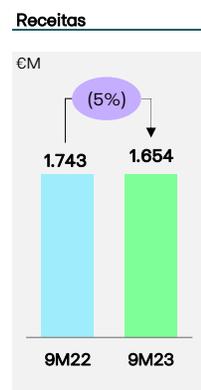
Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

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

Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	9M23	9M22	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	1.485	1.569	(5%)
Proveitos com Parcerias Institucionais	169	174	(3%)
Receitas	1.654	1.743	(5%)
Outros proveitos operacionais	502	331	+52%
Custos Operacionais	(727)	(695)	+5%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(346)	(315)	+10%
Custos com pessoal (CP)	(195)	(179)	+9%
Outros custos operacionais	(185)	(201)	(8%)
Ganhos/(perdas) em associadas	(3)	104	-
EBITDA	1.427	1.482	(4%)
Provisões	(15)	(2)	-
Amortizações e Depreciações	(571)	(531)	+8%
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	16	14	+17%
EBIT	856	963	(11%)
Resultados Financeiros	(257)	(296)	(13%)
Juros Financeiros	(238)	(156)	+53%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(61)	(73)	(17%)
Custos financeiros capitalizados	87	26	-
Diferenças Cambiais e Derivados	(6)	(25)	(75%)
Outros	(38)	(67)	(43%)
Resultados Antes de Impostos	599	667	(10%)
IRC e impostos diferidos	(40)	(84)	(52%)
Resultado Líquido do Exercício	559	583	(4%)
Interesses não controláveis	(114)	(167)	(32%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	445	416	+7%

Indicadores Chave de Performance (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
EBITDA Recorrente	1.437	1.482	(3%)
Resultado Líquido Recorrente	467	416	+12%



Rátios de Eficiência e Rentabilidade	9M23	9M22	Δ YoY
Receitas/MW médios em operação (Cm)	120,6	137,5	(12%)
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (Cm)	39,5	39,0	+1%
Core Opex Aj. (FSE + CP)/MW médio em operação (Cm) ⁽³⁾	37,2	36,1	+3%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (€)	21,5	20,3	+6%
Margem EBITDA	86%	85%	+1pp
EBITDA/MW médio em operação (Cm)	104,0	116,9	(11%)

(1) Juros financeiros de 9M23 incluem Conta Corrente, figura de 9M23 reformulada para comparação

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

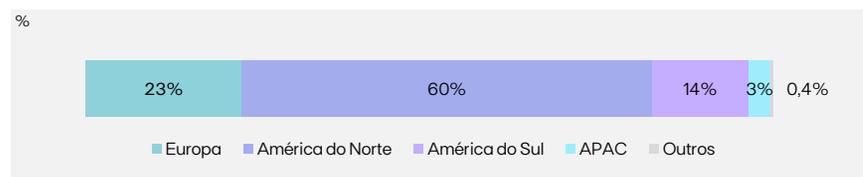
(3) Exclui core opex de offshore, service fees, one-offs

Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	9M23	9M22	Δ %
EBITDA	1.427	1.482	(4%)
Itens que Não Caixa	(220)	(275)	(20%)
Impostos Pagos	(112)	(16)	-
Variações de Fundo de Maneio	(128)	(226)	(43%)
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais	965	965	+0,1%
Juros Financeiros Pagos	(267)	(372)	(28%)
Parcerias	(99)	(188)	(47%)
Outros ⁽¹⁾	(15)	(21)	(26%)
Fluxo de Caixa Orgânico	584	384	+52%
Investimento Líquido de Expansão	(2.658)	(2.331)	+14%
Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR	(21)	(88)	(76%)
Forex	(22)	(537)	(96%)
Outros (inclui efeitos não recorrentes) ⁽²⁾	(24)	(49)	(51%)
Aumento de Capital	1.000	-	-
Redução / (Aumento) da Dívida Líquida	(1.139)	(2.621)	(57%)

Investimentos (€M)	9M23	9M22	Δ %
Capex Total	3.150	2.295	+37%
Europa	717	462	+55%
América do Norte	1.880	1.168	+61%
América do Sul	441	584	(24%)
APAC	101	79	+28%
Outros	12	2	-
Investimentos Financeiros	208	2.106	(90%)
Investimento bruto	3.358	4.401	(24%)
(-) Proveitos de RdA	(754)	(1.350)	(44%)
Outros ⁽³⁾	54	(720)	-
Investimento Líquido de Expansão	2.658	2.331	+14%

Capex por Região



Ativos fixos tangíveis (€M)	9M23	9M22	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	20.129	18.091	+2.037
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	6.775	4.405	+2.370
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	13.353	13.686	(333)
(+) Amortizações acumuladas	7.616	7.292	+324
(-) Subsídios ao investimento	557	575	(18)
(=) Capital investido em ativos existentes	20.412	20.402	+10

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

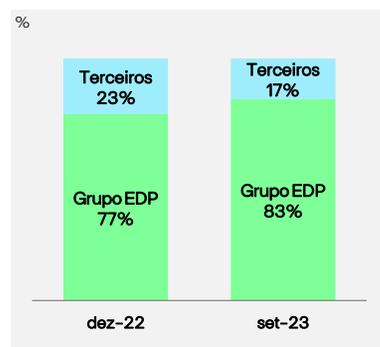
(2) Inclui outros custos financeiros e outros ajustes one-off

(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

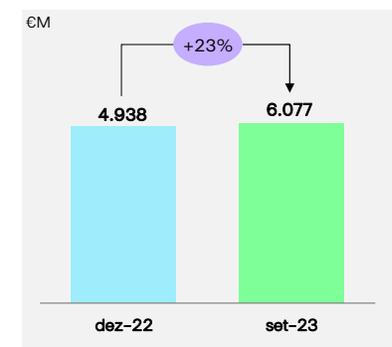
Dívida Líquida

Dívida Líquida (€M)	set-23	dez-22	Δ €
Dívida Financeira Nominal	6.817	6.123	+694
Div. com Terceiros	1.139	1.410	(271)
Div. com Grupo EDP	5.678	4.713	+965
Accrued Interest	59	49	+10
Depósitos Colaterais	(62)	(50)	(12)
Dívida Financeira + Juros a liquidar	6.814	6.122	+692
Caixa e Equivalentes	(726)	(1.172)	+446
Custos Diferidos	(11)	(12)	+0,9
Empréstimos a Empresas do grupo EDP	(0,01)	(0,01)	(0,01)
Dívida Líquida	6.077	4.938	+1.139
Dívida Média (€M)	set-23	dez-22	Δ %
Dívida Financeira Nominal Média	6.487	6.188	+5%
Dívida Líquida Média	5.396	4.936	+9%
Rácio de Dívida Líquida (x)	set-23	dez-22	Δ %
Dívida Líquida/EBITDA últimos 12 meses	2,9x	2,3x	+26%

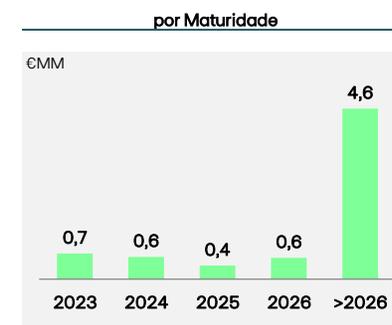
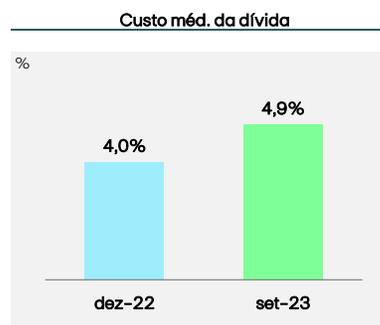
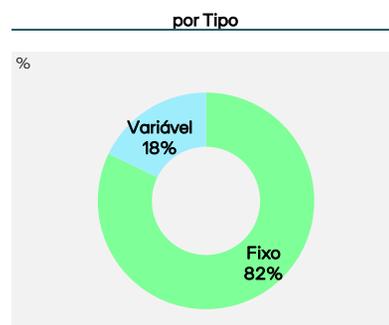
Dívida Financeira Nominal por Contraparte



Dívida Líquida



Análise da Dívida Financeira Nominal



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



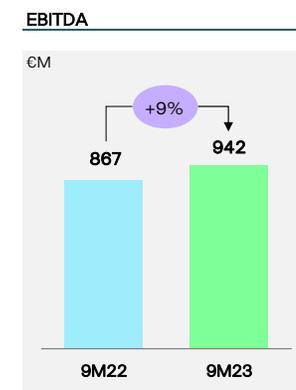
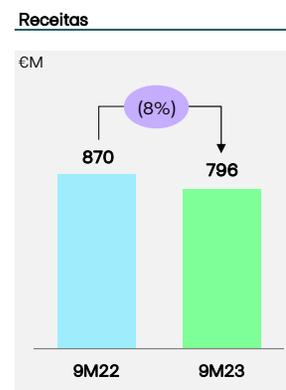
Plataformas de Atividade

Europa (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (€/MWh)			Vendas de Eletricidade (€M)		
	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY
Espanha	1.955	2.058	(103)	23%	25%	(1,4pp)	3.196	3.513	(9%)	85,0	104,0	(18%)	272	365	(26%)
Portugal	1.392	1.142	+250	26%	26%	+0,3pp	1.953	1.937	+1%	98,4	95,6	+3%	192	185	+4%
França	229	202	+27	24%	21%	+2pp	337	269	+25%	79,3	76,8	+3%	27	21	+29%
Bélgica	11	11	-	29%	21%	+8pp	19	14	+32%	102,0	101,7	+0,3%	2	1	+32%
Polónia	775	697	+77	25%	28%	(2pp)	1.250	1.304	(4%)	97,4	95,9	+2%	122	125	(3%)
Roménia	521	521	-	27%	27%	(0,1pp)	921	920	+0,1%	92,7	69,5	+33%	85	64	+33%
Itália	375	291	+84	25%	26%	(1pp)	511	605	(16%)	121,8	288,9	(58%)	62	175	(64%)
Grécia	45	45	-	24%	23%	+1pp	66	66	(0,3%)	68,2	68,3	(0,2%)	4	5	(0,5%)
UK	5	5	-	19%	23%	(4pp)	6	7	(17%)	307,2	186,3	+65%	2	1	+38%
Europa	5.307	4.972	+336	25%	25%	(1pp)	8.259	8.635	(4%)	93,0	109,1	(15%)	768	942	(18%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M23	9M22	Δ YoY
Espanha	82	82	-
Portugal	551	542	+9
Resto da Europa	317	297	+21
Europa	950	920	+30



Demonstração de Resultados (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Receitas	796	870	(8%)
Outros proveitos operacionais	462	280	+65%
Custos Operacionais	(312)	(304)	+2%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(165)	(161)	+3%
Custos com pessoal (CP)	(50)	(41)	+21%
Outros custos operacionais	(97)	(103)	(6%)
Ganhos/(perdas) em associadas	(5)	22	-
EBITDA	942	867	+9%
EBITDA/Receitas	118%	100%	+19pp
Provisões	(15)	(2)	-
Amortizações e Depreciações	(194)	(188)	+3%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,7	0,7	+8%
EBIT	733	678	+8%

Rátios eficiência	9M23	9M22	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	41,7	39,3	+6%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	26,1	23,4	+12%

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (\$/MWh)		
	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY
EUA	6.198	5.946	+252	29%	32%	(3pp)	11.292	12.523	(10%)	46,5	41,6	+12%
Canadá	130	130	-	24%	30%	(6pp)	208	259	(20%)	70,3	76,3	(8%)
México	496	400	+96	37%	46%	(8pp)	1.164	641	+82%	49,8	68,5	(27%)
América do Norte	6.823	6.475	+348	29%	33%	(3pp)	12.664	13.424	(6%)	47,2	43,5	+8%

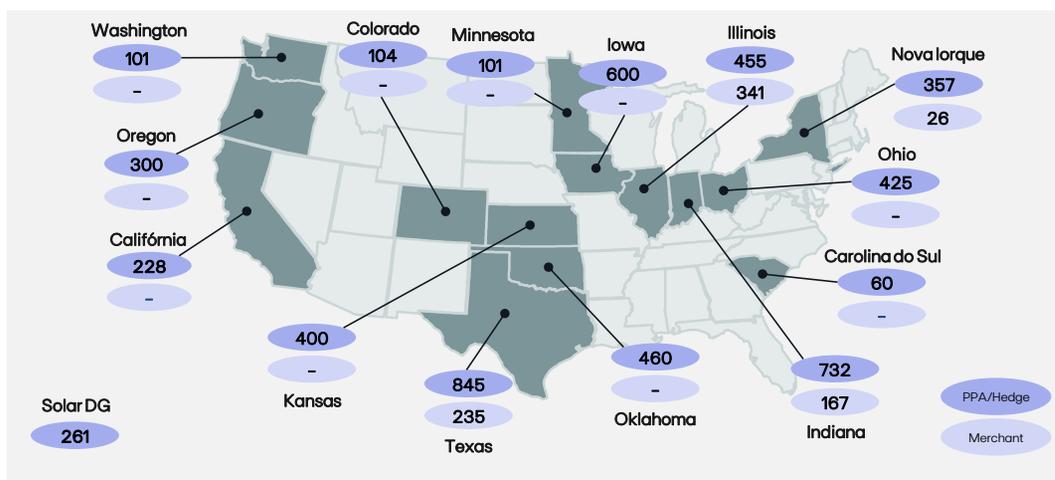
Interesses não controláveis (MW líq.)	9M23	9M22	Δ YoY
EUA	1.135	1.113	+22
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
América do Norte	1.298	1.275	+22

Demonstração de Resultados (\$M)	9M23	9M22	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	590	580	+2%
Proveitos com Parcerias Institucionais	183	185	(1%)
Receitas	773	765	+1%
Outros proveitos operacionais	40	43	(7%)
Custos Operacionais	(350)	(338)	+4%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(171)	(152)	+13%
Custos com pessoal (CP)	(92)	(93)	(1%)
Outros custos operacionais	(86)	(92)	(7%)
Ganhos/(perdas) em associadas	20	27	(24%)
EBITDA	483	497	(3%)
EBITDA/Receitas	63%	65%	(2pp)
Provisões	-	0,1	-
Amortizações e Depreciações	(334)	(328)	+2%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	14	14	-
EBIT	163	183	(11%)

Ráeios eficiência	9M23	9M22	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	39,6	38,1	+4%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	20,8	18,3	+14%

FX (€/€)	9M23	9M22	Δ YoY
Final do Período	1,06	0,97	+9%
Média	1,08	1,06	+2%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	9M23	9M22	Δ YoY
MW com PTCs	2.469	2.469	-
MW com ITCs	951	696	+37%
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	-

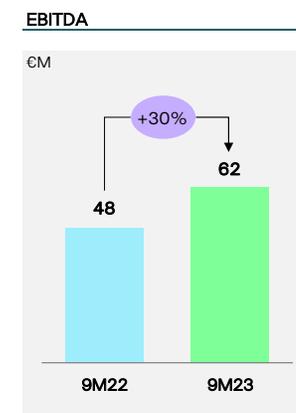
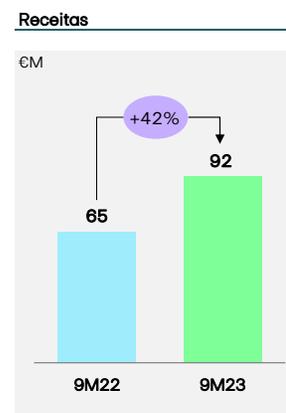
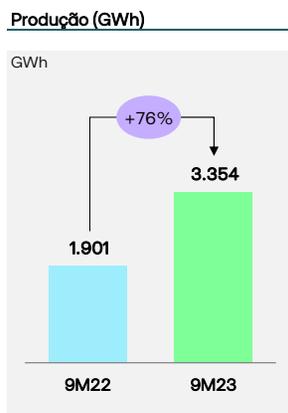
América do Sul (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (€/MWh)		
	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY
Brasil	1.114	1.114	-	39%	38%	+0,1pp	3.354	1.901	+76%	30,6	40,5	(24%)
América do Sul	1.114	1.114	-	39%	38%	+0,1pp	3.354	1.901	+76%	30,6	40,5	(24%)

Interesses não controláveis (MW lÍq.)	9M23	9M22	Δ YoY
Brasil	162	162	-
América do Sul	162	162	-

Demonstração de Resultados (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Receitas	92	65	+42%
Outros proveitos operacionais	1	9	(84%)
Custos Operacionais	(31)	(25)	+23%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(24)	(17)	+40%
Custos com pessoal (CP)	(4)	(4)	+22%
Outros custos operacionais	(3)	(5)	(39%)
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	62	48	+30%
EBITDA/Receitas	68%	74%	(7pp)
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(24)	(15)	+62%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	-	-	-
EBIT	39	33	+16%



Rátios eficiência	9M23	9M22	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	25,1	25,9	(2,9%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	8,4	10,8	(22%)

FX (€/R\$)	9M23	9M22	Δ YoY
Final do Período	5,3	5,3	+1%
Média	5,4	5,5	(1%)

Nota: Considera apenas ativos em operação

APAC (EUR)

Indicadores Operacionais

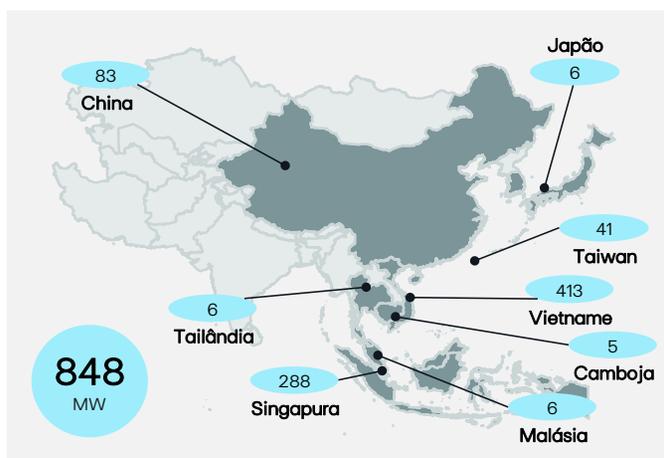
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço médio venda eletricidade (€/MWh)		
	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY	9M23	9M22	Δ YoY
Vietname	413	405	+8	23%	20%	+3pp	597	248	141%	-	-	-
Singapura	288	208	+80	12%	13%	(0,2pp)	208	128	63%	-	-	-
RoAPAC	131	54	+77	16%	18%	(2pp)	105	44	140%	-	-	-
APAC	832	666	+166	18%	17%	+2pp	909	419	117%	99,4	109,1	(9%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M23	9M22	Δ YoY
Vietname	66	65	+0,4
Singapura	-	-	-
RoAPAC	15	10	+5
APAC	81	75	+6

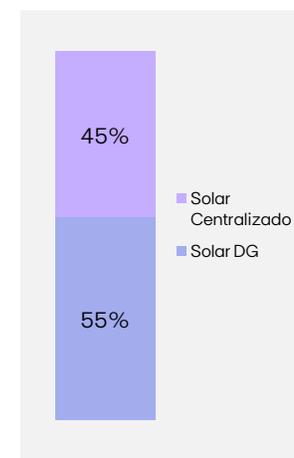
Demonstração de Resultados (€M)	9M23	9M22	Δ YoY
Receitas	90	57	+59%
Outros proventos operacionais	1,6	1	+5%
Custos Operacionais	(40)	(29)	+35%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(20)	(15)	+31%
Custos com pessoal (CP)	(18)	(14)	+30%
Outros custos operacionais	(1,5)	(0,1)	-
Ganhos/(perdas) em associadas	4	0,3	-
EBITDA	55	29	+90%
EBITDA/Receitas	62%	51%	+10pp
Provisões	-	-	-
Amortizações e Depreciações	(36)	(11)	-
Amortização dos proventos diferidos (gov. grants)	2	-	-
EBIT	22	18	+24%

Rátios eficiência	9M23	9M22	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	49,5	91,4	(46%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	42,0	69,8	(40%)

EDPR APAC: Presença Atual (EBITDA + Equity MW)



EDPR APAC: MW por tecn. (%)





Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	set-23	dez-22	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	20.129	17.891	+2.238
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.856	2.883	(27)
Investimentos financeiros (líquido)	1.239	1.201	+38
Impostos diferidos ativos	792	625	+167
Inventários	100	80	+20
Clientes (líquido)	616	606	+10
Outros devedores (líquido)	2.320	1.987	+332
Ativos sob direito de uso	1.026	988	+37,6
Depósitos colaterais	62	50	+12
Caixa e equivalentes	726	1.172	(446)
Ativos detidos para venda	257	9	+248
Total Ativo	30.122	27.493	+2.629
Capital Próprio (€M)	set-23	dez-22	Δ €
Capital + prémios de emissão	7.395	6.402	+993
Resultados e outros reservas	3.572	2.007	+1.564
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	445	616	(171)
Interesses não controláveis	1.606	1.545	+61
Total do Capital Próprio	13.018	10.571	+2.447
Passivo (€M)	set-23	dez-22	Δ €
Dívida financeira	6.865	6.160	+705
Passivo com investidores institucionais	1.344	1.423	(79)
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	1.094	1.040	+54
Provisões para riscos e encargos	299	270	+30
Impostos diferidos passivos	894	638	+255
Proveitos diferidos de investidores institucionais	777	790	(13)
Credores e outros passivos (líquido)	5.832	6.602	(771)
Total do Passivo	17.105	16.922	+182
Total do Capital Próprio e Passivo	30.122	27.493	+2.629

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

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	-	3,6	(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)	-	-	-	-	(15)
Amortizações e Depreciações	(194)	(308)	(24)	(36)	(9)	(571)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	1	13	-	2,43	-	16
EBIT	733	151	39	22	(88)	856

9M22 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	870	545	65	57	33	1.569
Proveitos com Parcerias Institucionais	-	174	-	-	-	174
Receitas	870	719	65	57	33	1.743
Outros proveitos operacionais	280	40	9	1	0,5	331
Custos Operacionais	(304)	(318)	(25)	(29)	(19)	(695)
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(161)	(143)	(17)	(15)	21	(315)
Custos com pessoal (CP)	(41)	(87)	(4)	(14)	(33)	(179)
Outros custos operacionais	(103)	(87)	(5)	(0,1)	(7)	(201)
Ganhos/(perdas) em associadas	22	25	-	0,3	56	104
EBITDA	867	467	48	29	70	1.482
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>100%</i>	<i>65%</i>	<i>74%</i>	<i>51%</i>	<i>n.a.</i>	<i>85%</i>
Provisões	(2)	0,1	-	-	-	(2)
Amortizações e Depreciações	(188)	(309)	(15)	(11)	(9)	(531)
Amortização dos proveitos diferidos (government grants)	0,7	13	-	-	-	14
EBIT	678	172	33	18	62	963

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

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

9M23 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	296	198	336	(34)	796
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(107)	(45)	119	178	145
EBITDA	189	153	456	144	942
<i>EBITDA/Receitas</i>	64%	77%	136%	n.a.	118%
Amortizações e Provisões	(78)	(44)	(82)	(6)	(209)
EBIT	112	109	374	138	733

9M22 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	344	188	333	4	870
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(31)	(37)	84	(18)	(2)
EBITDA	313	151	417	(14)	867
<i>EBITDA/Receitas</i>	91%	80%	125%	n.a.	100%
Amortizações e Provisões	(77)	(47)	(61)	(6)	(189)
EBIT	236	105	356	(19)	678

Nota: 9M23 Ganhos de RdA de Espanha em Outros/Aj. devido à alocação de SPVs



Desempenho ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG



ESG



Desde 2011



Desde 2020



Desde 2021



Desde 2020



Desde 2014

Pessoas



Desde 2020



Desde 2018



Desde 2022



Desde 2023



Desde 2020



Desde 2011



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 noutros ODS através de um modelo de negócio sólido e operado com os mais elevados padrões ESG.

Destaque:

- A EDPR entrou pelo quarto ano consecutivo no Índice de Igualdade de Género da Bloomberg, um índice de referência que seleciona as empresas cotadas mais envolvidas no desenvolvimento da igualdade de género no mundo, melhorando a sua pontuação global em comparação com o ano anterior.
- A EDPR recebeu a certificação de Top Employer Europe pelo quinto ano consecutivo, e certificações individuais em Espanha, França, Portugal, Itália, Polónia, Romênia, Brasil e, pela primeira vez, na Grécia e Colômbia. Esta distinção atribuída pelo Top Employers Institute, a maior empresa 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 nossas pessoas no centro da nossa estratégia.
- Pelo terceiro ano consecutivo, a EDPR recebeu o prémio Top Workplaces USA da Top Workplaces, um programa líder de inquéritos de reconhecimento a empresas. O prémio, inteiramente determinado por colaboradores que responderam a um inquérito anónimo e baseado em pesquisa, demonstra os esforços contínuos da EDPR para preservar e melhorar a sua cultura centrada nas pessoas.
- A EDPR foi incluída no S&P Global Sustainability Yearbook, que distingue as empresas que demonstraram pontos fortes na sustentabilidade empresarial nas suas indústrias.



Desempenho Ambiental

Descarbonização	Unidade	9M23	9M22	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	14.459	14.801	(2%)
CO ₂ emitido	mil ton.	32	27	+17%
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1] ⁽²⁾	mil ton.	2,3	1,8	+26%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2] ⁽³⁾	mil ton.	24	22	+11%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3] ⁽⁴⁾	mil ton.	6	4	+50%
Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾	%	99,5%	-	-
Capex alinhado com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾	%	99,5%	-	-
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	43%	35%	+9pp
Economia Circular ⁽⁶⁾	Unidade	9M23	9M22	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	42	42	+1%
Resíduos perigosos	kg/GWh	14	16	(10%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	28	26	+7%
Total de resíduos recuperados	%	69%	79%	(10pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	95%	89%	+6pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	56%	73%	(17pp)
Biodiversidade	Unidade	9M23	9M22	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽⁷⁾	#	0	0	-
Quase acidentes	#	59	53	+11%
Gestão Ambiental	Unidade	9M23	9M22	Δ %
OPEX ambiental	€M	9	4	+158%
CAPEX ambiental	€M	12	10	+24%
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	992	821	+21%

Comentários:

- **CO₂ evitado:** Variação interanual devido a fatores de emissão mais baixos (-5% YoY), parcialmente compensada por aumento na produção de energia (+3% YoY).

- **CO₂ emitido:** Emissões de âmbito 1: Variação interanual devido principalmente ao aumento de veículos operacionais, em linha com o aumento da empresa. Emissões de âmbito 2: impactadas pelo aumento do consumo de energia de retroalimentação dos parques da América do Norte, impactado pelo menor recurso eólico durante o período. Emissões de âmbito 3: Variação interanual devido principalmente à inclusão dos dados de APAC em viagens de negócio.

- **Economia circular:** Taxas de resíduos perigosos principalmente impactadas por *one-offs* não recuperados em 2022, principalmente na América do Norte. As taxas de resíduos não perigosos são impactadas pelo alto volume de resíduos causados por *one-offs* na Europa em 2022 que foram maioritariamente recuperados, e pelo aumento de resíduos municipais gerados, que não são recicláveis, devido a um aumento de colaboradores nos parques, principalmente na América do Norte.

- **Quase acidentes:** Variação interanual impactada principalmente pelos trabalhos de manutenção de turbinas na América do Norte.

- **OPEX ambiental:** Variação interanual impactada principalmente pelo aumento de planos de vigilância e proteção ambiental devido a adições de +1,7 GW nos últimos 12 meses.

- **Inspeções ambientais a fornecedores:** Variação interanual em linha com o crescimento da empresa (+0,8 GW YoY de capacidade instalada líquida e +0,9 GW YoY de capacidade em construção).

(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; O dado de 9M22 foi corrigido;

(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 das viagens de negócios e ao trabalho; As emissões do processo de upstream e da cadeia de fornecimento são calculadas anualmente;

(5) Indicador anual, calculado e auditado pela primeira vez em 2022 de acordo com os requisitos da regulação da Taxonomia Europeia;

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

(7) A EDPR define derrames e incêndios significativos como qualquer derrame afectando massas/cursos de água, solos protegidos ou solos de interesse devido ao seu valor natural, ou incêndio afectando áreas e/ou espécies protegidas (de acordo com as leis de proteção locais), derivadas das atividades de operação e manutenção nas instalações.

Objetivos até 2026

>4 GW/ano

Adições brutas de capacidade renovável

85%

Recuperação de resíduos ao longo de toda a cadeia de valor

100%

Projetos com um sistema de seguimento de Net Gain em Biodiversidade

Desempenho Social

A Equipa	Unidade	9M23	9M22	Δ %
Colaboradores	#	3.063	2.968	+3%
Mulheres	%	34%	32%	+2pp
Mulheres em cargos de liderança	%	27%	28%	(1pp)
Colaboradores com incapacidades	%	2%	2%	-
Rotatividade ⁽¹⁾	%	16%	10%	+6pp
Investimento em formação	€m	2.022	1.512	+34%
Investimento em formação por colaborador	€	654	669	(2%)
Horas de formação por colaborador	#	18	19	(2%)
Colaboradores que receberam formação	%	96%	90%	+7pp
Prevenção e Segurança ⁽²⁾	Unidade	9M23	9M22	Δ %
Taxa de frequência ⁽³⁾	x	2,34	2,31	+1%
Taxa de gravidade ⁽⁴⁾	x	88	187	(53%)
Lesões fatais no trabalho	#	0	1	(100%)
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	3.265	1.614	+102%
Comunidades	Unidade	9M23	9M22	Δ %
Investimento social	€M	1,8	1,4	+28%
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	1.691	712	+138%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	21%	5%	+16pp

Comentários:

- **Rotatividade:** Variação interanual principalmente em APAC devido à conclusão de um programa para contratar e treinar técnicos solares durante a pandemia de Covid para fomentar o emprego local.
- **Formação:** Variações interanuais devido a um aumento de cursos globais *online* de menor duração.
- **Taxa de frequência:** Aumento de lesões com dias de trabalho perdidos (9M23: 34; 9M22: 22) em linha com o aumento de horas trabalhadas (+46% YoY). Há um programa global a decorrer (playitSAFE) para consciencializar os colaboradores e prestadores de serviços para questões de segurança.
- **Taxa de gravidade:** Impactada por menos gravidade das lesões resultando em menos dias perdidos (-31% YoY), e pelo aumento de horas trabalhadas (+46% YoY).
- **Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores:** Variação interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros na América do Norte.
- **Horas de voluntariado:** Aumento nas horas e participação deve-se principalmente a uma Campanha de Energia realizada em Maio, a primeira ação global de voluntariado da EDPR. A campanha incluiu várias iniciativas como aulas de energia e caminhadas e corridas solidárias, que revertem para a organização mundial Plant for the Planet (que faz reflorestação e várias iniciativas de combate às alterações climáticas) e para a Make a Wish (que realiza sonhos de crianças com doenças).

(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].

Objetivos até 2026

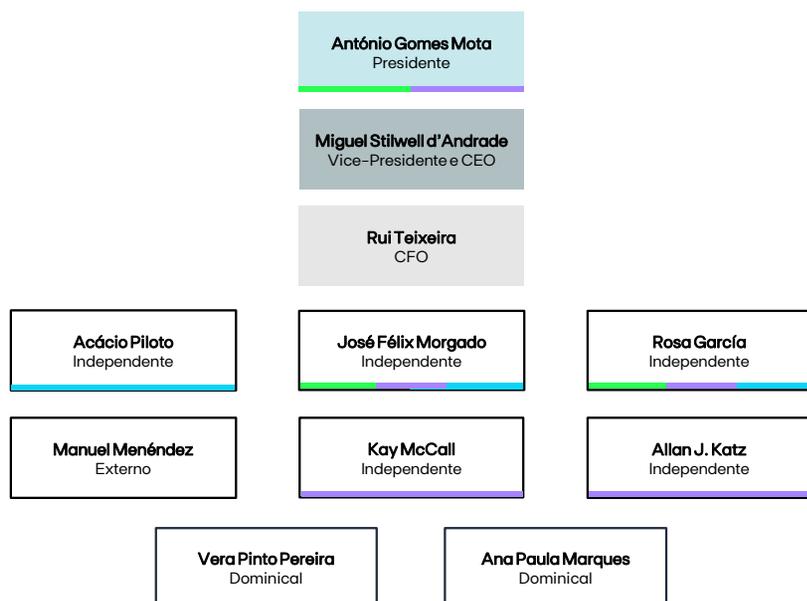
36%
Mulheres

ZERO
acidentes mortais

€16M
em investimento social

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 13 de março de 2023, a EDPR informou que o membro do Conselho de Administração, Miguel Setas, apresentou a sua renúncia com efeito no dia 12 de abril de 2023.

A 4 de abril de 2023, 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 2022.
- **Segundo:** Aprovação da proposta de aplicação de resultados correspondente ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **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 2022.
- **Quinto:** Aprovação do Estado da Informação não Financeira do Grupo Consolidado da EDP Renováveis correspondente ao exercício social terminado a 31 de dezembro de 2022.
- **Sexto:** Aprovação da gestão e atuação do Conselho de Administração durante o exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Sétimo:** Conselho de Administração: ratificação da nomeação por co-optação como Diretora Independente da Sra. Cynthia Kay Mc Call.
- **Oitavo:** Aprovação das seguintes transações relacionadas com partes: 8.A) Aprovação do Acordo-Quadro de Financiamento entre a EDP Renováveis S.A. e a EDP Energias de Portugal S.A.; 8.B) Aprovação da delegação de competências ao Conselho de Administração para a execução e desenvolvimento do Acordo-Quadro de Financiamento entre a EDP Renováveis, S.A. e a EDP Energias de Portugal, S.A., bem como os acordos, contratos ou operações formalizados ao abrigo do mesmo, incluindo poderes de subdelegação.
- **Nono:** Aprovação da atualização da Política de Remunerações dos Administradores da EDP Renováveis, S.A. para o período 2023-2025.
- **Décimo:** Aprovação da alteração dos Estatutos da Sociedade para adaptar a sua redação à constituição de uma nova Comissão Ambiental, Social e de Governo Societário: 10.A) Aprovação da criação de um novo artigo 30.º (Comissão Ambiental, Social e Governo Societário) dos estatutos; 10.B) Aprovação da modificação dos artigos 10.º (Órgãos Sociais), 26.º (Remuneração dos Conselheiros) e 29.º (Comissão de Nomeações, e Retribuições) dos estatutos.
- **Décimo primeiro:** Aprovação da delegação de poderes para formalização e execução das deliberações adotadas na Assembleia Geral de Acionistas, 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.



Anexos

Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário
	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a um FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado com CPI, até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh/MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de max e min em troca de pagamentos anuais entre 2013-20 ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de limite superior e inferior. Tarifa é ajustada mensalmente por CPI nos anos seguintes & VENTINVESTE: preço definido num leilão internacional competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW) Os parques eólicos sob o novo regime (COD após 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado com CPI Os projetos de energia solar pv premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo durante 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios 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)
	<ul style="list-style-type: none"> 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 (factor de utilização standard, 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 RDL 6/2022: 2022 será tratado como período independente semi-regulado com recálculo de RINV
	<ul style="list-style-type: none"> 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
	<ul style="list-style-type: none"> Vendas podem ser através de PPAs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado Incentivos fiscais pre-Inflation Reduction Act (IRA) em ago-22: <ul style="list-style-type: none"> PTC ao longo de 10 anos desde o COD (máx. \$25/MWh em 2021) & Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC 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 e 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 a poderem levar o valor até \$31,2/MWh e 60% <ul style="list-style-type: none"> Monetização de crédito pode agora ser realizada através de 3 mecanismos
	<ul style="list-style-type: none"> Large Renewable Procurement (Ontário) Renewable Energy Support Agreement (Alberta)
	<ul style="list-style-type: none"> Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs) Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos
APAC	<ul style="list-style-type: none"> Tarifas a 20 anos e PPAs de longo prazo
	<ul style="list-style-type: none"> 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

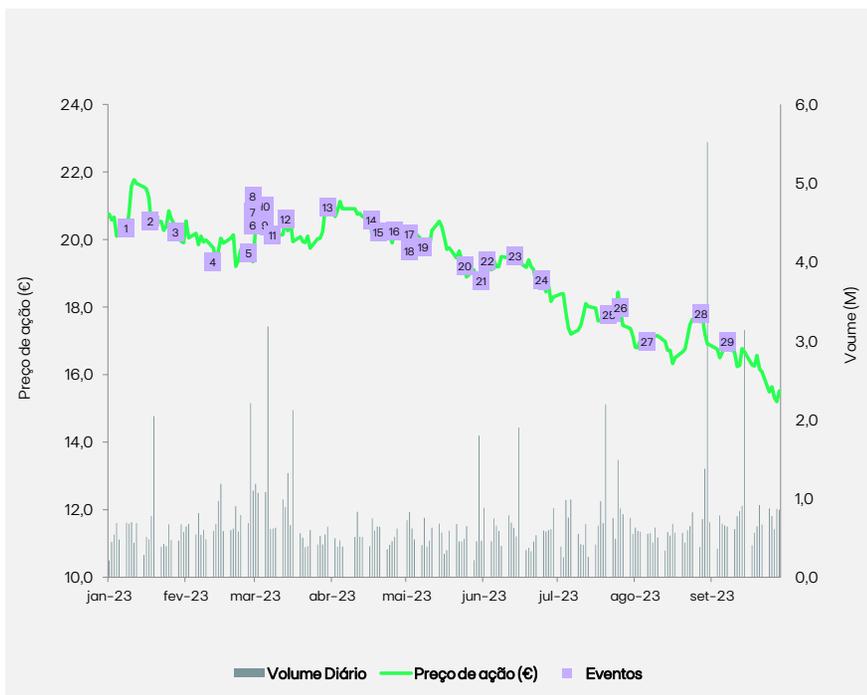
País	Descrição Sumário
	<ul style="list-style-type: none"> O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais Os parques eólicos antes de 2018 estão sujeitos a um esquema de GC. O vento recebe 1 GC/MWh por 15 anos que podem ser negociados no mercado. Os fornecedores de eletricidade têm uma taxa de substituição pelo não cumprimento das obrigações do GC Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018/19/20 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos
	<ul style="list-style-type: none"> Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e comprimindo 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 EDPR com atribuição)
	<ul style="list-style-type: none"> 15 anos FIT: 0-10 anos: €82/MWh; Anos 11-15: dependendo do factor de utilização €82/MWh @2.400 horas até €28/MWh @3.600 horas; indexado Parques eólicos sobre esquema CR 2016 recebem CfD a 15 anos cujo valor a preço é semelhante à existente tarifa acrescida de um prémio de gestão Leilões (20-anos CfD)
	<ul style="list-style-type: none"> Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV Opção de negociar PPAs de longo-prazo
	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos). Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 e em diante irão beneficiar de um CfD bilateral de 20 anos
	<ul style="list-style-type: none"> Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR
	<ul style="list-style-type: none"> CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões
	<ul style="list-style-type: none"> Ativos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-17, apenas 1 CV poderá ser vendido após jan-18 e até dez-25. Ativos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até dez-20, 2 CV podem ser vendidos apenas após jan-25 e até dez-30. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35/€29,4) Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32
	<ul style="list-style-type: none"> CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e PPA a 15 anos para ativos do leilão de 2021
	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são 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



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	>2025	100%	Fixo + Flutuante	-	Em desenvolvimento
Arven	1.800	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Shetland Project	500	>2030	100%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
França						
 EFGL	30	2025	80%	Flutuante	FiT	Em construção
Noirmoutier	496	2025	60%	Fixo	FiT	Em construção
Le Tréport	496	>2025	61%	Fixo	FiT	Em construção
EUA						
 SouthCoast Wind	2.265	>2025	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Bluepoint Wind	1.680	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Golden State Wind	2.000	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Polónia						
 BC Wind	399	>2025	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento
Coreia do Sul						
 Korean Floating Wind	1.300	>2025	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Hanbando	1.245	>2025	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
16.555						

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Indicadores de Mercado

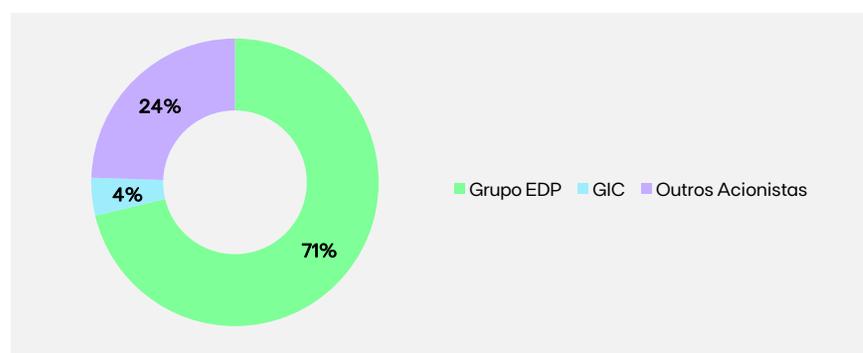
	9M23 ⁽¹⁾	2022	2021	2020	2019	2018
Preço de Abertura	€ 20,58	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50	€ 7,78	€ 6,75
Preço Mínimo	€ 15,20	€ 17,00	€ 16,24	€ 8,89	€ 7,78	€ 6,78
Preço Máximo	€ 21,77	€ 26,55	€ 25,80	€ 23,00	€ 10,50	€ 7,96
Preço Médio	€ 18,99	€ 22,11	€ 20,82	€ 13,60	€ 9,14	€ 7,19
Preço de Fecho	€ 15,52	€ 20,58	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50	€ 7,78
Desempenho da acção	(25%)	(6%)	(4%)	+117%	+35%	+15%
Dividendo por acção	€ 0,27	€ 0,09	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07	€ 0,06
Retorno Total Acionista	(23%)	(6%)	(4%)	+118%	+36%	+16%
Volume (M) ⁽²⁾	585	639	1.011	442	160	208
Média Diária (M)	3,0	2,5	3,9	1,7	0,6	0,8
Cap. Bolsista (€M)	15.887	19.768	21.036	19.889	9.159	6.782

(1) De 01-jan-2023 até 30-sep-2023; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Principais Eventos do 9M23

#	Data	Description	Preço de ação
1	09-jan	EDPR informa sobre impostos de clawback na Roménia e Polónia	20,28
2	20-jan	EDPR informa sobre plano de igualdade de género	20,55
3	30-jan	EDPR informa sobre conclusão de acordo de RdA de portfólio eólico no Brasil	20,19
4	14-fev	EDPR informa sobre plano de igualdade de género	19,30
5	27-fev	EDPR informa sobre o seu primeiro PPA assegurado na Grécia	19,55
6	02-mar	EDPR anuncia aumento de payout de div. para 30-50% e programa Scrip Dividend	20,37
7	02-mar	EDPR anuncia Plano de Negócios para 2023-2026	20,37
8	02-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,37
9	06-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,29
10	06-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,29
11	09-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,19
12	14-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,57
13	30-mar	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,93
14	17-abr	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,58
15	21-abr	EDPR aprova aumento de capital não preferencial	20,28
16	28-abr	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de 110 MW nos EUA	20,16
17	02-mai	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de 200 MW nos EUA	19,93
18	02-mai	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de 110 MW nos EUA	19,93
19	03-mai	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	19,67
20	25-mai	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	19,12
21	01-jun	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	18,87
22	02-jun	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	19,24
23	14-jun	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	19,43
24	26-jun	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	18,68
25	25-jul	EDPR assegura PPA de longo prazo para projeto solar de Scrip Dividend	17,73
26	27-jul	EDPR informa sobre acordo RdA assinado para portfólio renovável na Polónia	17,89
27	07-ago	Transação de dirigentes sobre aquisição de ações	16,95
28	29-ago	EDPR informa sobre acordo de RdA para portfólio eólico no Brasil	17,72
29	08-set	EDPR informa sobre CFD atribuídos para 56 MW de eólico onshore no Reino Unido	16,85

Estrutura Acionista



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



edp

Renewables