

Relatório de Resultados

2022



27 de fevereiro de 2023

Conteúdo

Índice

Destaques de 2022	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
ESG Ratings & Sustainable Development Goals	19
Environmental Performance	20
Social Performance	21
Governance Performance	22
Anexos	23
Enquadramentos Regulatórios	24
Ocean Winds	25
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	26

Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

Data: Quinta-feira, 28 de fevereiro, 2023, 14:30 CET | 13:30 UK/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Telefone call: UK: +44 20 3481 4242 | EUA: +1 848 777 1350 | Espanha: +34 91 787 4393

Para receber o seu ID pessoal, por favor 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 Empresarial: Plaza del Fresno, 2
33007 Oviedo, Espanha

LEI: 529900MUFH07Q1TAX06
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.

Destaques de 2022

Resultados 2022

Em 2022, a EDP Renováveis (“EDPR”) apresentou um forte crescimento de 35% em receitas para €2,4MM, que estão 99,5% alinhadas com a taxonomia da EU, com um mix de receitas de 94,6% eólico e 4,9% de solar PV. Esta forte performance ao nível operacional foi suportada por um aumento de 10% na produção renovável e uma melhoria do preço médio de venda para €65/MWh, especialmente nos mercados Europeus. O **EBITDA aumentou 23% em relação ao ano anterior, para €2.157M**, suportado pela já mencionada melhoria operacional assim como a execução de 5 transações de Rotação de ativo em Espanha, Polónia, Itália, EUA e Brasil, que envolveu 1,0 GW de ativos eólicos e solares, que resultou em €2MM de proveitos e de ganhos de capital de €424M. Este crescimento sólido do EBITDA foi parcialmente mitigado pelos maiores custos financeiros, que resultou num **Resultado Líquido recorrente de €671M (+2% vs. 2021; +57% ex. ganhos com Rotação de ativos)**.

O **Investimento Bruto** aumentou para €5,1MM em 2022 vs. €2,9MM em 2021, refletindo o crescimento da EDPR com 2,1 GW de capacidade instalada em 2022 e 4,0 GW de capacidade renovável em construção (>2x os valores de 2021), que suportam a execução do crescimento futuro. O Capex em 2022 foi 99,5% alinhado com a taxonomia da EU, com 66,0% vindo de solar e 33,4% de eólico.

Para o ano de 2022, o Conselho de Administração da EDPR decidiu propor uma mudança na sua política de dividendos, introduzindo um **novo programa de “scrip dividend”** que irá providenciar opcionalidade adicional de remuneração aos acionistas da EDPR, ajustando também o rácio objetivo de “dividend payout” para um intervalo de 30–50%, mais alinhando com empresas comparáveis do sector das renováveis. Os acionistas poderão eleger entre receber as novas ações, vender os direitos de incorporação à EDPR a um preço fixo, ou vender os direitos de incorporação no mercado da Euronext ao preço de mercado. Esta proposta será levada a aprovação na Assembleia Geral ordinária de 4 de abril de 2023. A execução da primeira edição deste programa de “scrip dividend” está prevista para o 2T23.

Resultados Operacionais e Financeiros

O **EBITDA ex. ganhos com Rotação de ativos** aumentou para €1.733M (+40% vs. 2021) com uma contribuição elevada da Europa com +51%, Brasil +31% e América do Norte +14%, vs. 2021 respetivamente. Outros ganhos operacionais alcançaram os €526M (vs. 2021), devido aos ganhos com Rotação de ativos vs. 2021 de €424M (vs. €523M em 2021), apesar de que mesmo assim ficou acima do objetivo anual estabelecido no Plano de Negócios de 2021–25 de €0,3MM/ano.

Custos Operacionais aumentaram +36% vs. 2021, incluindo os impostos de recuperação na Europa (€98M contabilizados nos resultados, dos quais €63M na Roménia e Polónia ao nível de custos operacionais, e €35M em Itália contabilizados ao nível de impostos), assim como o aumento de custos com pessoal depois do incremento do número de empregados (impactada significativamente pela aquisição da Sunseap), assim como os custos com fornecimentos e serviços externos ficaram em linha com os maiores custos da indústria relacionados com a inflação. Os resultados de associadas aumentaram €179M (vs. €41M em 2021), suportado pelo portfólio operacional de eólico offshore.

O **Resultado Líquido recorrente** aumentou em 2% para €671M, com o aumento sólido de EBITDA parcialmente neutralizado pelo maior nível de custos financeiros de €449M (vs. 249M in 2021) devido ao nível mais elevado de dívida bruta média, o aumento do custo médio da dívida (de 3,4% para 4,0%), e com o impacto negativo de forex e derivados. O Resultado Líquido recorrente ex. ganhos com Rotação de ativos foi superior em 57% vs. 2021. O Resultado Líquido de €616M inclui €54M de imparidade (impacto não-caixa) contabilizado a nível de D&A, relacionado com o impacto de atrasos de construção na Colômbia.

Investimentos e Dívida Líquida

O **Investimento Bruto** de €5,1MM no período (c.2x vs. 2021) permitiu à EDPR expandir a sua presença internacional, quer através de Capex investido no período, quer através de investimentos financeiros com a aquisição da Sunseap na APAC, um portfólio solar no Vietname e Kronos, com um pipeline de desenvolvimento solar maioritariamente na Alemanha e nos Países Baixos. A **Dívida Líquida** aumentou para €4,9MM, um decréscimo de €0,6MM vs. set-22, um aumento de €2MM vs. dez-21, refletindo um aumento de investimentos para suportar o crescimento futuro. Em suma, o rácio de Dívida Líquida/EBITDA foi de 2,3x a dez-22 (vs. 1,7x a dez-21).

Resultados Operacionais	2022	2021	Δ YoY
EBITDA MW	13.634	12.490	+114%
Outros consolidados por equity	1.105	1.090	+1%
EBITDA MW + Consolidados por Equity	14.738	13.580	+115%

Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	30%	29%	+1pp
Produção (GWh)	33.401	30.323	+10%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	64,7	53,7	+21%

Resultados Financeiros (€M)	2022	2021	Δ YoY
Receitas	2.371	1.758	+35%
Outros proveitos/(custos) operacionais	(394)	(39)	-
Ganhos/(perdas) em associadas	179	41	-
EBITDA	2.157	1.760	+23%
EBITDA/Receitas	91%	100%	(9pp)
EBIT	1.412	1.151	+23%
Custos Financeiros Líquidos	(449)	(249)	+81%
Interesses não controláveis	(201)	(154)	+30%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	616	655	(6%)
Resultado Líquido Recorrente (Acionistas EDPR)	671	655	+2%

Fluxo de Caixa (€M)	2022	2021	Δ YoY
Fluxo de Caixa Operacional	1.049	814	+29%
Juros financeiros líquidos	(293)	(89)	-
Investimento bruto	(5.147)	(2.852)	+80%
Proveitos de RdA	1.967	1.144	+72%
Dividendos pagos aos accionistas da EDPR	(88)	(77)	+13%
Forex e Outros	509	1.568	(68%)
Redução / (Aumento) de dívida líquida	(2.003)	508	-

Atividade de Investimento (€M)	2022	2021	Δ YoY
Capex	3.446	2.522	+37%
Investimentos Financeiros	1.701	330	-
Investimento bruto	5.147	2.852	+80%
(-) Subsídios ao Investimento	-	-	-
(-) Proveitos de RdA	(1.967)	(1.144)	+72%
Investimento líquido	3.180	1.708	+86%

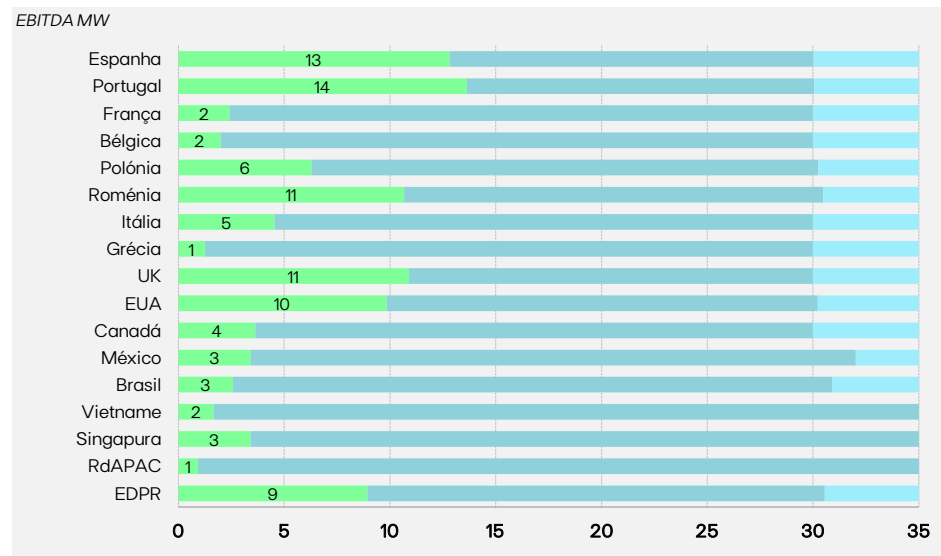
Dívida (€M)	dez-22	dez-21	Δ YoY
Dívida Líquida	4.938	2.935	+2.003
Dívida Líquida/EBITDA	2,3x	1,7x	+0,6x

Base de Ativos

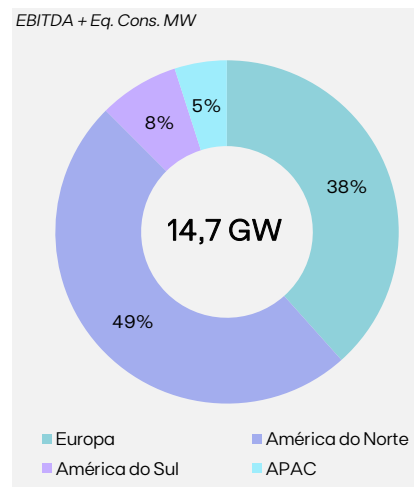
Capacidade Instalada (MW)	dez-22	2022			Em Construç.
		Adições	RdA	Δ MW	
EBITDA MW					
Espanha	2.166	+153	(181)	(28)	132
Portugal	1.168	+26	-	+26	192
França	214	+33	-	+33	15
Bélgica	11	-	-	-	-
Polónia	733	+136	(149)	(14)	196
Roménia	521	-	-	-	-
Itália	295	+83	(172)	(89)	313
Grécia	45	-	-	-	-
UK	5	-	-	-	-
Europa	5.158	+431	(502)	(71)	847
EUA	6.025	+316	(200)	+116	1.775
Canadá	130	-	-	-	300
México	496	+96	-	+96	-
América do Norte	6.650	+412	(200)	+212	2.075
Brasil	1.114	+580	(260)	+319	-
Colômbia	-	-	-	-	504
América do Sul	1.114	+580	(260)	+319	504
Vietname	405	+377	-	+377	-
Singapura	230	+230	-	+230	88
RoAPAC	77	+77	-	+77	38
APAC	711	+683	-	+683	126
				-	
Total EBITDA MW	13.634	+2.106	(963)	+1.144	3.552

Consolidado por Equity (MW)					
Espanha	156	-	-	-	-
Portugal	31	-	-	-	-
Resto da Europa	311	-	-	-	431
Europa	498	-	-	-	431
EUA	592	-	-	-	-
América do Norte	592	-	-	-	-
RoAPAC	15	+15	-	+15	-
APAC	15	+15	-	+15	-
Total Cons. por Equity MW	1.105	+15	-	+15	431
Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	14.738	+2.121	(963)	+1.159	3.983

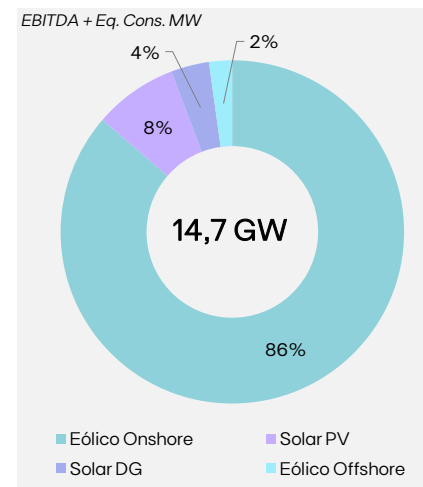
Vida Média e Residual dos Ativos por País



Capacidade Instalada por Região



Capacidade Instalada por Tecnologia



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

Desempenho Operacional

Fator Utilização	2022	2021	Δ YoY
Europa	26%	26%	(0,1pp)
América do Norte	33%	31%	+2pp
América do Sul	39%	41%	(2pp)
APAC	16%	20%	(4pp)
Total	30%	29%	+1pp

Produção de Eletricidade (GWh)	2022	2021	Δ YoY
Europa	11.778	11.356	+4%
América do Norte	18.362	17.057	+8%
América do Sul	2.625	1.888	+39%
APAC	636	23	-
Total	33.401	30.323	+10%

Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	2022	2021	Δ YoY
Europa	1.279	926	+38%
América do Norte	718	584	+23%
América do Sul	89	68	+31%
APAC	85	1	-
EDPR ⁽¹⁾	2.138	1.580	+35%

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	2022	2021	Δ YoY
Total	234	177	+32%

Receitas	2022	2021	Δ YoY
Receitas (€M)	2.371	1.758	+35%
Receitas/MW médios em operação (€m)	186	149	+25%

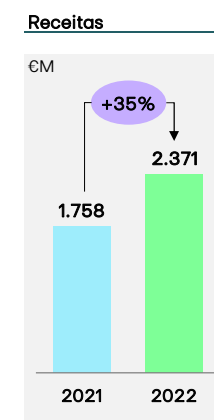
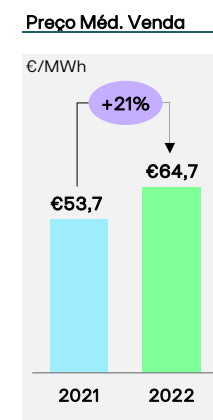
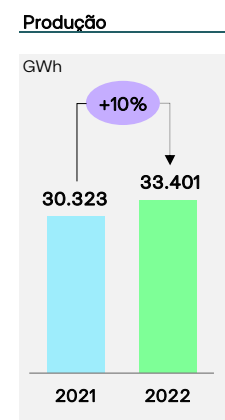
Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

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

(2) O preço de 2022 reflete a consolidação do portfólio da Sunseap

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	2022	2021	Δ YoY
Europa	96%	98%	(2pp)
América do Norte	104%	94%	+10pp
América do Sul	89%	102%	(13pp)
APAC	-	-	-
EDPR	98%	96%	+3pp

Preços de Venda (por MWh)	2022	2021	Δ YoY
Europa	€106,0	€81,0	+31%
América do Norte	\$42,6	\$43,9	(3%)
América do Sul	R\$219,2	R\$245,5	(11%)
APAC ⁽²⁾	€104,2	€54,6	+91%
Preço de Venda Médio EDPR	€64,7	€53,7	+21%



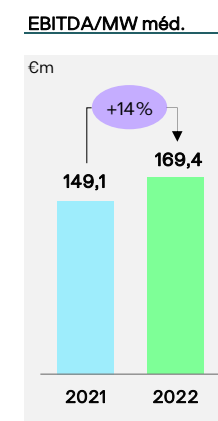
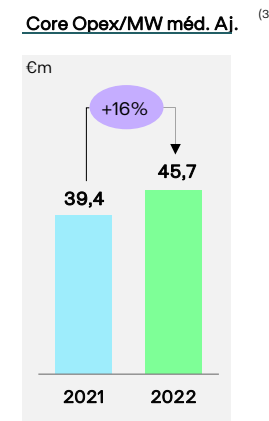
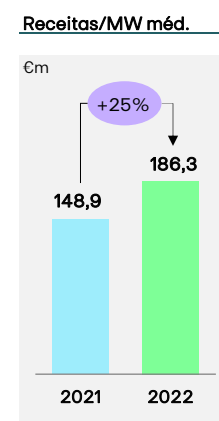
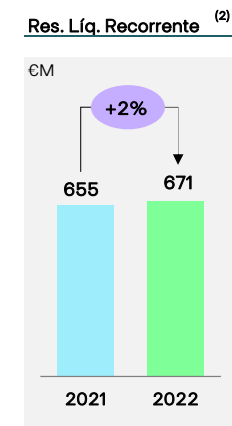
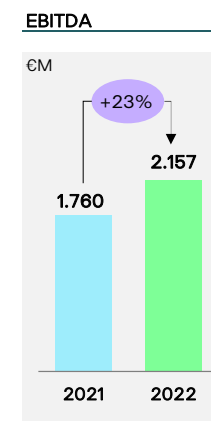
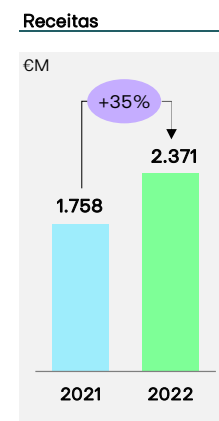
Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	2022	2021	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	2.138	1.580	+35%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	234	177	+32%
Receitas	2.371	1.758	+35%
Outros proveitos operacionais	526	636	(17%)
Custos Operacionais	(920)	(675)	+36%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(439)	(336)	+31%
Custos com pessoal (CP)	(241)	(174)	+38%
Outros custos operacionais	(240)	(165)	+46%
Ganhos/(perdas) em associadas	179	41	-
EBITDA	2.157	1.760	+23%
Provisões	6	(2)	-
Amortizações	(771)	(623)	+24%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	20	16	+23%
EBIT	1.412	1.151	+23%
Resultados Financeiros	(449)	(249)	+81%
Juros financeiros líquidos	(226)	(143)	+58%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(97)	(79)	+23%
Custos financeiros capitalizados	41	32	+27%
Diferenças cambiais	(77)	0,5	-
Outros	(91)	(59)	+53%
Resultados Antes de Impostos	962	903	+7%
IRC e impostos diferidos ⁽¹⁾	(145)	(93)	+56%
Resultado Líquido do Exercício	817	810	+1%
Interesses não controláveis	(201)	(154)	+30%
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	616	655	(6%)
Resultado Líquido Recorrente (Acionistas EDPR)	671	655	+2%
Rácios de Eficiência e Rentabilidade	2022	2021	Δ YoY
Receitas/MW médios em operação (€M)	186,3	148,9	+25%
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€M)	53,4	43,2	+24%
Core Opex Ajust. (FSE + CP)/MW médio em operação (€M) ⁽³⁾	45,7	39,4	+16%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	20,3	16,8	+21%
Margem EBITDA	91%	100%	(9pp)
EBITDA/ MW médio em operação (€M)	169,4	149,1	+14%

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

(2) Temas não recorrentes estão maioritariamente relacionados com imparidades resultantes dos atrasos na construção de projetos na Colômbia

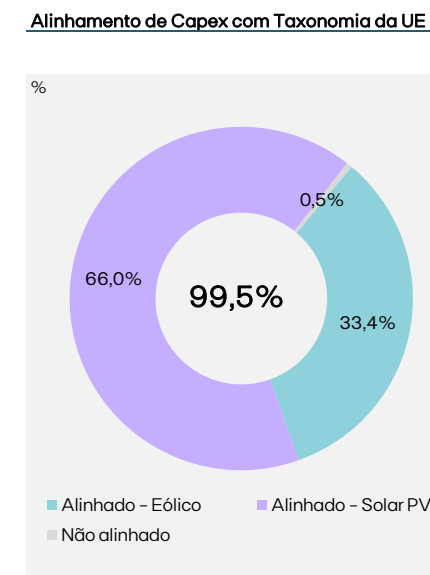
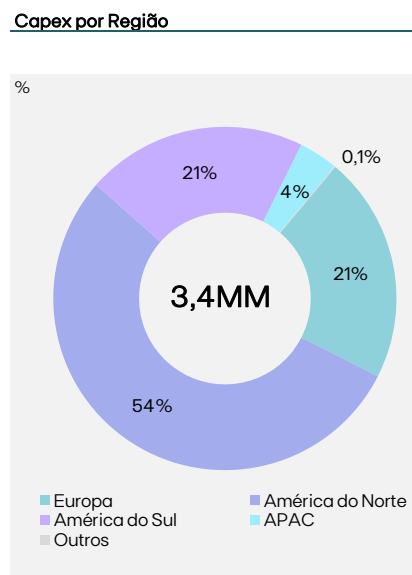
(3) Exclui core opex de offshore, service fees, one-offs e período atual também ajustado por forex



Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	2022	2021	Δ %
EBITDA	2.157	1.760	+23%
Imposto corrente	(54)	(41)	+33%
Proveitos com parcerias institucionais	(234)	(177)	+32%
Ajuste de itens que não caixa	(572)	(534)	+7%
Variações de fundo de maneo	(249)	(194)	+28%
Fluxo de Caixa Operacional	1.049	814	+29%
Juros financeiros líquidos	(293)	(89)	-
Investimento bruto	(5.147)	(2.852)	+80%
Investimentos operacionais	(3.446)	(2.522)	+37%
Investimentos financeiros	(1.701)	(330)	-
Proveitos de RdA	1.967	1.144	+72%
Dividendos pagos aos accionistas da EDPR	(88)	(77)	+13%
Forex e Outros	509	1.568 ⁽¹⁾	(68%)
Redução / (Aumento) de dívida líquida	(2.003)	508	-

(1) Inclui €1,5MM de aumento de capital executado em 2021



Investimentos (€M)	2022	2021	Δ %
Capex Total	3.446	2.522	+37%
Europa	737	745	(1%)
América do Norte	1.862	1.388	+34%
América do Sul	718	381	+88%
APAC	126	5	-
Outros	3	3	+13%
Investimentos Financeiros	1.701	330	-
Investimento bruto	5.147	2.852	+80%
(-) Subsídios ao Investimento	-	-	-
(-) Proveitos de RdA	(1.967)	(1.144)	+72%
Investimento líquido	3.180	1.708	+86%

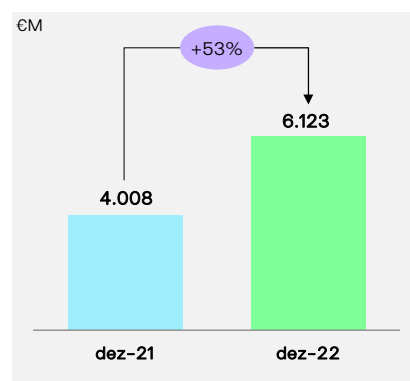
Ativos fixos tangíveis (€M)	2022	2021	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	17.891	14.562	+3.329
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	4.870	2.421	+2.450
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	13.021	12.142	+879
(+) Amortizações acumuladas	7.128	6.264	+864
(-) Subsídios ao investimento	549	523	+26
(=) Capital investido em ativos existentes	19.599	17.882	+1.717

Dívida Líquida

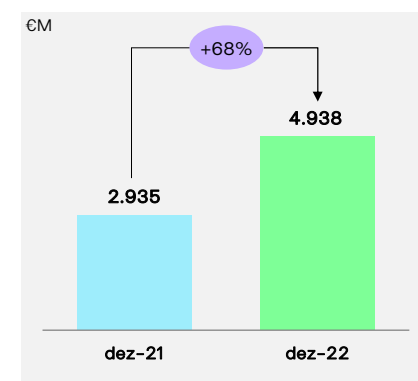
Dívida Líquida (€M)	dez-22	dez-21	Δ €
Dívida Financeira Nominal	6.123	4.008	+2.115
Accrued Interest	49	46	+3
Depósitos Colaterais	(50)	(49)	(1)
Dívida Financeira + Juros a liquidar	6.122	4.005	+2.117
(-) Caixa e Equivalentes + Outros	(1.184)	(1.017)	(167)
(-) Empréstimos a Empresas do grupo EDP	(0,01)	(53)	+53
Dívida Líquida	4.938	2.935	+2.003

Dívida Média (€M)	dez-22	dez-21	Δ %
Dívida Financeira Nominal Média	6.188	4.301	+44%
Dívida Líquida Média	4.936	3.517	+40%

Dívida Financeira Nominal

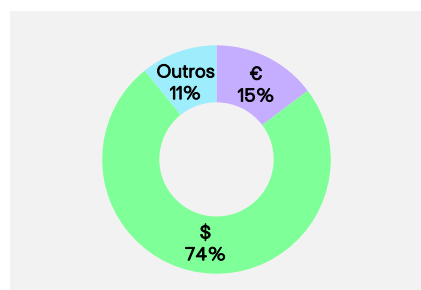


Dívida Líquida

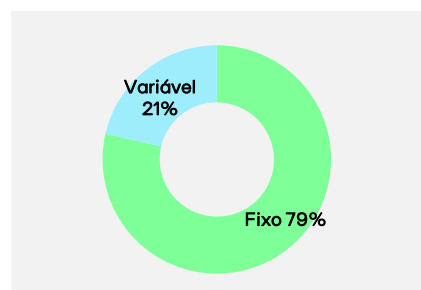


Análise da Dívida Financeira Nominal

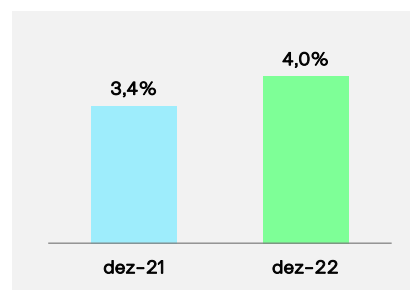
por Divisa



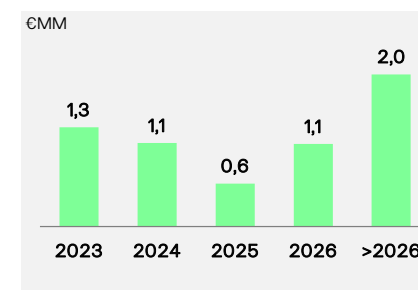
por Tipo



Custo méd. da dívida



por Maturidade



Nota: Análise inclui conta corrente com empresas do grupo EDP e terceiros, com 2021 reformulado para comparação



Plataformas de Atividade

Europa (EUR)

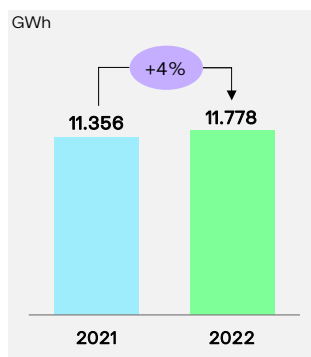
Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh)			Vendas de Eletricidade (€M) ⁽¹⁾		
	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY
Espanha	2.166	2.194	(28)	26%	26%	(0,1pp)	4.885	4.979	(2%)	102,3	67,3	+52%	500	335	+49%
Portugal	1.168	1.142	+26	27%	28%	(1pp)	2.715	3.049	(11%)	94,3	84,2	+12%	256	257	(0,2%)
França	214	181	+33	24%	24%	(0,4pp)	411	314	+31%	74,0	79,6	(7%)	30	25	+22%
Bélgica	11	11	-	27%	29%	(3pp)	24	22	+9%	101,8	99,4	+2%	2	2	+10%
Polónia	733	747	(14)	28%	27%	+1pp	1.739	1.176	+48%	96,3	89,0	+8%	167	105	+60%
Roménia	521	521	-	26%	24%	+1pp	1.163	1.116	+4%	71,9	82,5	(13%)	84	92	(9%)
Itália	295	384	(89)	25%	26%	(1pp)	737	689	+7%	271,7	149,8	+81%	200	103	+94%
Grécia	45	45	-	24%	20%	+4pp	93	9	-	68,4	70,8	(3%)	6	0,6	-
UK	5	5	-	24%	23%	+1pp	10	4	+174%	220,2	124,9	+76%	2	0,4	-
Europa	5.158	5.230	(71)	26%	26%	(0,1pp)	11.778	11.356	+4%	106,0	81,0	+31%	1.248	920	+36%

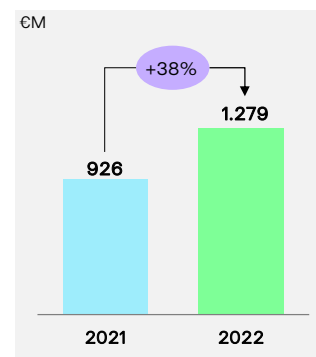
Interesses não controláveis (MW líq.)	2022	2021	Δ YoY
Espanha	82	60	+22
Portugal	551	542	+9
Resto da Europa (RdE)	297	292	+5
Europa	929	893	+36

Demonstração de Resultados (€M)	2022	2021	Δ YoY
Receitas	1.279	926	+38%
Outros proveitos operacionais	308	350	(12%)
Custos Operacionais	(389)	(335)	+16%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(205)	(189)	+8%
Custos com pessoal (CP)	(54)	(45)	+19%
Outros custos operacionais	(130)	(101)	+28%
Ganhos/(perdas) em associadas	49	9	-
EBITDA	1.248	950	+31%
EBITDA/Receitas	98%	103%	(5pp)
Provisões	6	(1)	-
Amortizações	(247)	(252)	(2%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,9	0,6	+50%
EBIT	1.008	698	+45%
Rácios eficiência	2022	2021	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	50,8	48,1	+6%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	22,0	20,6	+7%

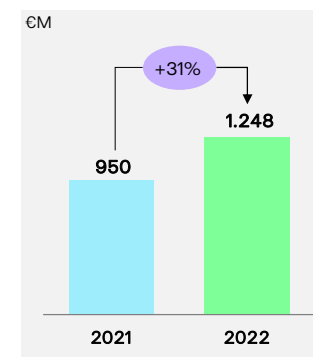
Produção



Receitas



EBITDA



(1) De 2022 em diante, os resultados das atividades de cobertura, GCs e RECs estão alocados nas vendas de eletricidade. Os valores de 2021 foram ajustados em conformidade.

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

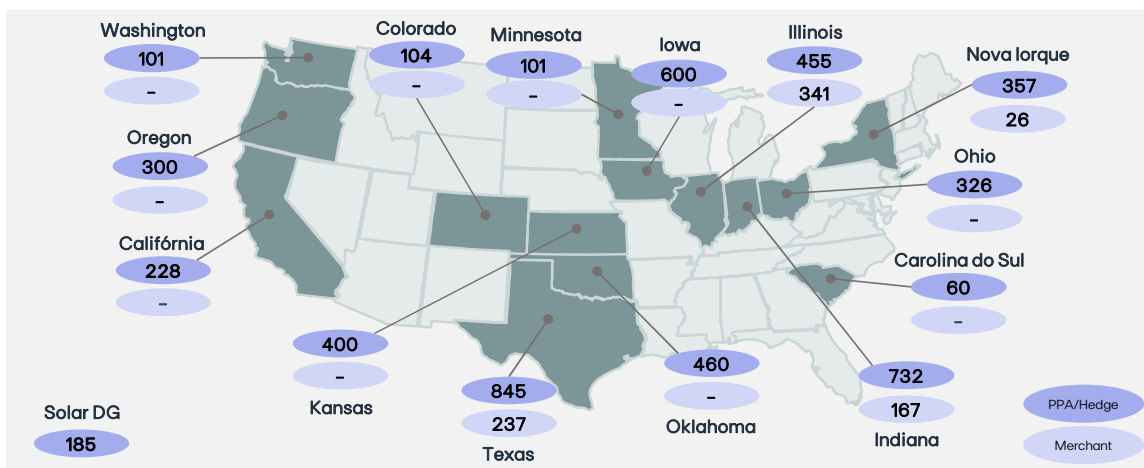
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (\$/MW)		
	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY
EUA	6.025	5.908	+116	33%	31%	+2pp	17.029	15.814	+8%	41,1	42,3	(3%)
Canadá	130	130	-	32%	28%	+4pp	360	255	+41%	67,3	67,8	(0,7%)
México	496	400	+96	45%	41%	+4pp	973	987	(1%)	60,2	64,1	(6%)
América do Norte	6.650	6.438	+212	33%	31%	+2pp	18.362	17.057	+8%	42,6	43,9	(3%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	2022	2021	Δ YoY
EUA	1.125	1.107	+17
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
América do Norte	1.287	1.270	+17

Demonstração de Resultados (US\$m)	2022	2021	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	756	691	+9%
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	246	210	+17%
Receitas	1.002	901	+11%
Outros proveitos operacionais	92	332	(72%)
Custos Operacionais	(443)	(355)	+25%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(213)	(185)	+15%
Custos com pessoal (CP)	(131)	(106)	+24%
Outros custos operacionais	(99)	(64)	+55%
Ganhos/(perdas) em associadas	37	18	+107%
EBITDA	688	895	(23%)
EBITDA/Receitas	69%	99%	(31pp)
Provisões	0,1	(0,9)	-
Amortizações	(439)	(415)	+6%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	18,4	18,2	+0,7%
EBIT	268	498	(46%)

Rácios eficiência	2022	2021	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	53,4	45,3	+18%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	18,7	17,1	+10%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	2022	2021	Δ YoY
MW com PTCs	2.469	2.370	+4%
MW com ITCs	775	597	+30%
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	-

FX (€/€)	2022	2021	Δ YoY
Final do Período	1,07	1,13	(6%)
Média	1,05	1,18	(11%)

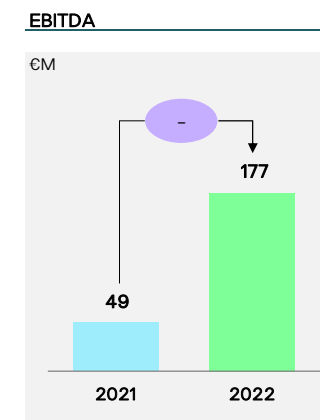
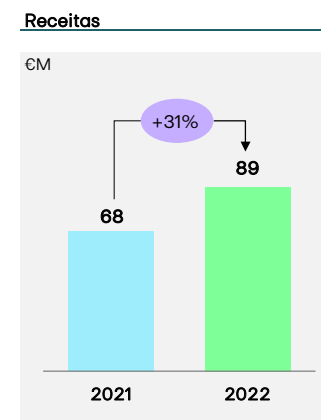
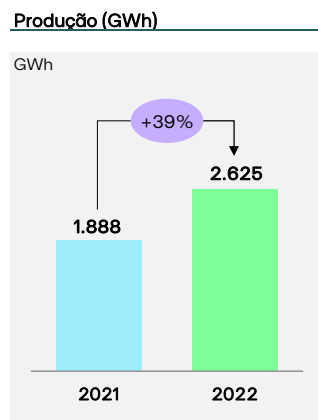
América do Sul (EUR)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh)		
	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY
Brasil	1.114	795	+319	39%	41%	(2pp)	2.625	1.888	+39%	40,3	38,5	+5%
América do Sul	1.114	795	+319	39%	41%	(2pp)	2.625	1.888	+39%	40,3	38,5	+5%

Interesses não controláveis (MW líq.)	2022	2021	Δ YoY
Brasil	162	162	-
América do Sul	162	162	-

Demonstração de Resultados (€M)	2022	2021	Δ YoY
Receitas	89	68	+31%
Outros proventos operacionais	122	1	-
Custos Operacionais	(33)	(20)	+71%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(23)	(13)	+77%
Custos com pessoal (CP)	(4)	(2)	+79%
Outros custos operacionais	(6)	(4)	+49%
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	177	49	-
EBITDA/Receitas	200%	72%	+128pp
Provisões	-	0,02	-
Amortizações	(19)	(11)	+70%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
EBIT	159	38	-



Rátios eficiência	2022	2021	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	34,2	31,2	+10%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	10,3	8,1	+28%

FX (€/R\$)	2022	2021	Δ YoY
Final do Período	5,6	6,3	(11%)
Média	5,4	6,4	(15%)

Nota: Considera apenas ativos em operação

APAC (EUR)

Indicadores Operacionais

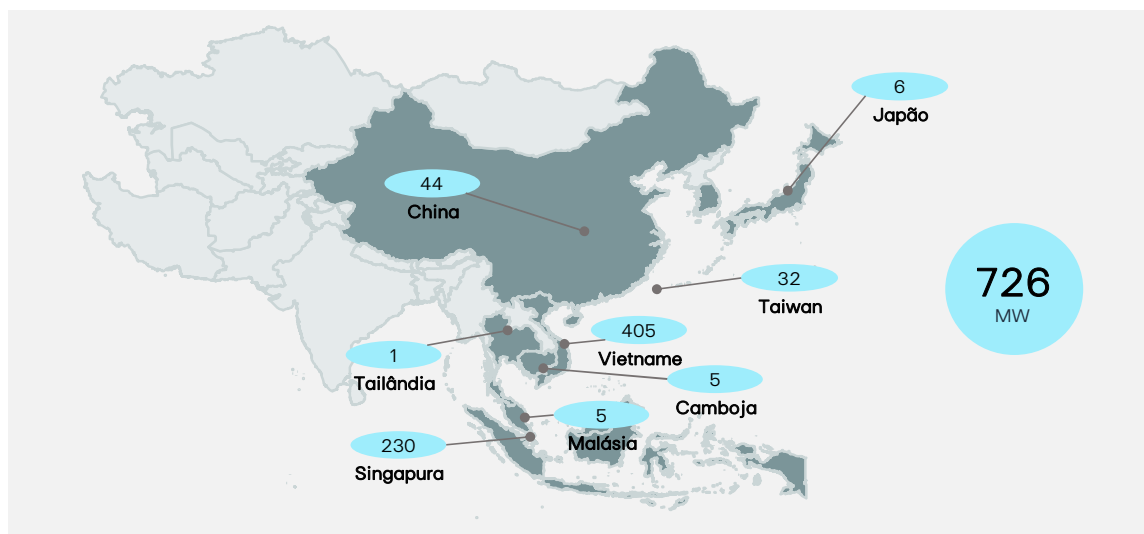
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh) ⁽¹⁾		
	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY	2022	2021	Δ YoY
Vietname	405	28	+377	19%	20%	(2pp)	393	23	-	-	-	-
Singapura	230	-	+230	12%	-	-	184	-	-	-	-	-
RoAPAC	77	-	+77	16%	-	-	59	-	-	-	-	-
APAC	711	28	+683	16%	20%	(4pp)	636	23	-	104,2	55	+91%

Interesses não controláveis (MW líq.)	2022	2021	Δ YoY
Vietname	65	-	-
Singapura	-	-	-
RoAPAC	11	-	-
APAC	77	-	-

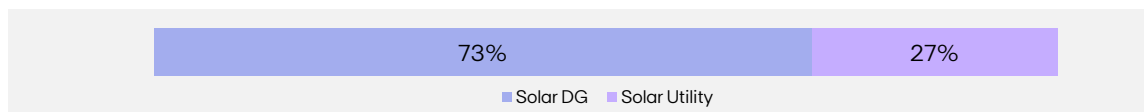
Demonstração de Resultados (€M)	2022	2021	Δ YoY
Receitas	85	1	-
Outros proveitos operacionais	3	-	-
Custos Operacionais	(52)	(2)	-
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(30)	(2)	-
Custos com pessoal (CP)	(21)	(0,2)	-
Outros custos operacionais	(1)	-	-
Ganhos/(perdas) em associadas	(0,4)	-	-
EBITDA	35	(1)	-
EBITDA/Receitas	41%	-	-
Provisões	-	-	-
Amortizações	(23)	(0,4)	-
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	1	-	-
EBIT	13	(2)	-

Rátios eficiência	2022	2021	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	129,6	33,0	-
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	80,3	23,6	-

EDPR APAC: Presença Atual (EBITDA + Equity MW)



EDPR APAC: EBITDA + Equity MW por tecnologia (%)



(1) Preço por país na APAC não reportado



Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	dez-22	dez-21	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	17.891	14.562	+3.329
Ativos sob direito de uso	988	669	+320
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.883	1.584	+1.299
Investimentos financeiros (líquido)	1.201	1.003	+197
Impostos diferidos ativos	625	332	+294
Inventários	80	62	+18
Clientes (líquido)	606	498	+107
Outros devedores (líquido)	1.987	1.772	+216
Ativos detidos para venda	9	496	(487)
Depósitos colaterais	50	49	+0,9
Caixa e equivalentes	1.172	1.004	+168
Total Ativo	27.493	22.032	+5.461
Capital Próprio (€M)	dez-22	dez-21	Δ €
Capital + prémios de emissão	6.402	6.402	-
Resultados e outros reservas	2.007	1.710	+298
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	616	655	(39)
Interesses não controláveis	1.545	1.408	+137
Total do Capital Próprio	10.571	10.175	+396
Passivo (€M)	dez-22	dez-21	Δ €
Dívida financeira	6.160	4.041	+2.119
Passivo com investidores institucionais	1.423	1.537	(115)
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	1.040	699	+341
Provisões para riscos e encargos	270	324	(54)
Impostos diferidos passivos	638	455	+184
Proveitos diferidos de investidores institucionais	790	723	+67
Credores e outros passivos (líquido)	6.602	4.079	+2.524
Total do Passivo	16.922	11.857	+5.066
Total do Capital Próprio e Passivo	27.493	22.032	+5.461

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

2022 (€M)	Europa	América do Norte	América do Sul	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	1.279	718	89	85	(33)	2.138
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	234	-	-	-	234
Receitas	1.279	952	89	85	(33)	2.371
Outros proveitos operacionais	308	89	122	3	4	526
Custos Operacionais	(389)	(421)	(33)	(52)	(24)	(920)
Fornecimentos e serviços externos	(205)	(202)	(23)	(30)	21	(439)
Custos com pessoal	(54)	(124)	(4)	(21)	(37)	(241)
Outros custos operacionais	(130)	(94)	(6)	(1)	(9)	(240)
Ganhos/(perdas) em associadas	49	35	-	(0,4)	95	179
EBITDA	1.248	655	177	35	42	2.157
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>98%</i>	<i>69%</i>	<i>200%</i>	<i>41%</i>	<i>n.a.</i>	<i>91%</i>
Provisões	6	0,1	-	-	-	6
Amortizações	(247)	(417)	(19)	(23)	(66)	(771)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	1	17	-	1	-	20
EBIT	1.008	256	159	13	(24)	1.412

2021 (€M)	Europa	América do Norte	América do Sul	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	926	584	68	1	1	1.580
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	177	-	-	-	177
Receitas	926	762	68	1	1	1.758
Outros proveitos operacionais	350	270	1	-	15	636
Custos Operacionais	(335)	(300)	(20)	-	(19)	(675)
Fornecimentos e serviços externos	(189)	(157)	(13)	-	23	(336)
Custos com pessoal	(45)	(89)	(2)	-	(37)	(174)
Outros custos operacionais	(101)	(54)	(4)	-	(5)	(165)
Ganhos/(perdas) em associadas	9	15	-	-	17	41
EBITDA	950	747	49	(1)	16	1.760
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>103%</i>	<i>98%</i>	<i>72%</i>	<i>n.a.</i>	<i>n.a.</i>	<i>100%</i>
Provisões	(1)	(0,8)	0,02	-	-	(2)
Amortizações	(252)	(351)	(11)	(0,4)	(9)	(623)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	1	15	-	-	-	16
EBIT	698	411	38	(2)	7	1.151

(1) Offshore e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros/Aj."

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

2022 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	515	259	489	16	1.279
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(53)	(55)	54	23	(31)
EBITDA	462	204	543	39	1.248
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>90%</i>	<i>79%</i>	<i>111%</i>	<i>n.a.</i>	<i>98%</i>
Amortizações e Provisões	(103)	(50)	(80)	(7)	(240)
EBIT	359	154	464	31	1.008

2021 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
Receitas	334	260	327	5	926
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(92)	245	(115)	(15)	24
EBITDA	242	505	213	(10)	950
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>72%</i>	<i>194%</i>	<i>65%</i>	<i>n.a.</i>	<i>103%</i>
Amortizações e Provisões	(106)	(63)	(76)	(7)	(252)
EBIT	136	442	137	(17)	698

Nota: De 2022 em diante, e ajustado nos períodos anteriores para efeitos comparativos, os hedges estão alocados aos respetivos países e não em "Outros/Aj." como era previamente distribuído



Performance ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG



Sustentabilidade



Desde 2011



Desde 2014



Desde 2020

Pessoas



Desde 2020



Desde 2018



Desde 2022



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.

Comentários:

- Em janeiro de 2022, a EDPR entrou pelo terceiro 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.

- Em janeiro de 2022, a EDPR foi reconhecida como um dos melhores locais para trabalhar ao receber o título de Top Employer Europe pelo quarto ano consecutivo e, pela primeira vez, Top Employer Brasil, dando o salto para um novo continente. A nível local, a EDPR foi premiada como Top Employer em Espanha, França, Portugal, Itália, Polónia e Roménia. A Empresa foi também reconhecida como um Top Workplace USA 2022 pelo segundo ano consecutivo. Estas certificações valorizam a excelência da EDPR na utilização das melhores práticas no campo dos Recursos Humanos, graças a uma cultura empresarial que privilegia as pessoas acima de tudo.

- A EDPR foi reconhecida como Top ESG Performer na sua indústria por parte da Morningstar Sustainability, pela primeira vez, um reconhecimento que pretende identificar as empresas que recebem pontuações top em ESG Risk Rating.

- A EDPR recebeu uma medalha de prata por parte de EcoVadis, que é uma das maiores e mais influentes agências de rating de sustentabilidade. Esta é a primeira vez que a EDPR participa nesta avaliação, tendo sido colocada no top 25% das empresas avaliadas.

Desempenho Ambiental

Ação Climática

	Unidade	2022	2021	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	19.876	18.301	+9%
CO ₂ emitido	mil ton.	2.769	32	-
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1] ⁽²⁾	mil ton.	2	3	(8%)
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2] ⁽³⁾	mil ton.	30	27	+10%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3] ⁽⁴⁾	mil ton.	2.736	1,6	-
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	37%	33%	+4pp

Economia Circular ⁽⁵⁾

	Unidade	2022	2021	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	45	61	(26%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	15	26	(43%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	30	34	(13%)
Total de resíduos recuperados	%	74%	75%	(1,8pp)
Resíduos perigosos recuperados	%	90%	88%	+2pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	65%	66%	(0,4pp)

Biodiversidade

	Unidade	2022	2021	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽⁶⁾	#	0	1	(100%)
Quase acidentes	#	71	83	(14%)

Gestão Ambiental

	Unidade	2022	2021	Δ %
OPEX ambiental	€M	8	5	+71%
CAPEX ambiental	€M	13	19	(32%)
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	1.425	1.246	+14%

Objetivos até 2025

+20 GW
Adições brutas

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

100%
Instalações com biodiversidade de alto risco
com planos de ação

Comentários:

- **CO₂ evitado:** Variação interanual devido ao aumento na produção de energia (+10% YoY), impactado por uma maior capacidade instalada líquida (+1,2 GW YoY).

- **CO₂ emitido:** Os dados de 2022 incluem as emissões relacionados com a cadeia de fornecimento da EDPR (âmbito 3) pela primeira vez. Âmbito 1 diminuiu principalmente pela hibridização da frota, enquanto que o âmbito 2 aumentou devido ao crescimento da Empresa.

- **Economia circular:** Rátios de resíduos impactados pela maior produção e diminuição da geração de resíduos (-19% YoY), principalmente pelo menor número de one-offs.

- **OPEX ambiental:** Variação interanual impactada principalmente pelo aumento de planos de vigilância e proteção ambiental nos EUA devido a uma maior capacidade instalada (+316 MW de adições).

- **CAPEX ambiental:** Variação interanual impactada principalmente pelo aumento de estudos de impacto ambiental nos EUA em 2021 para projetos que iniciaram construção em 2022 (1,8 GW em construção a dez-22 vs 0,2 GW a dez-21).

- **Inspeções ambientais a fornecedores:** Variação interanual impactada principalmente pela maior capacidade instalada líquida (+1,2 GW YoY).

(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, solares e escritórios; Dados de 2021 foram ajustados;

(4) Para 2022, o âmbito 3 inclui as emissões dos processos de upstream e da cadeia de fornecimento, assim como das viagens de negócios e ao trabalho. Para 2021 apenas as emissões das viagens de negócios e ao trabalho são consideradas;

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

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

Por favor tenha em conta que os dados da Sunseap não estão incluídos no Desempenho Ambiental.

Desempenho Social

A Equipa	Unidade	2022	2021	Δ %
Colaboradores	#	3.086	2.150	+44%
Mulheres	%	33%	32%	+0,3pp
Mulheres em posições de gestão	%	29%	27%	+2pp
Mulheres em posições técnicas	%	34%	35%	(1pp)
Colaboradores com incapacidades	%	1,7%	1,3%	+0,4pp
Rotatividade ⁽¹⁾	%	13%	13%	-
Investimento em formação por colaborador	€	818	937	(13%)
Horas de formação por colaborador	#	32	34	(5%)
Participações por colaborador	#	19	27	(28%)
Colaboradores que receberam formação	%	96%	98%	(2pp)
Saúde e Segurança ⁽²⁾				
Taxa de frequência ⁽³⁾	x	2,5	2,1	+22%
Taxa de gravidade ⁽⁴⁾	x	166	132	+26%
Taxa total de gravidade ⁽⁵⁾	x	559	461	+21%
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspecções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	2.196	1.670	+31%
Comunidades				
Investimento social	€M	2,4	1,7	+42%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	23%	17%	+6pp

Objetivos até 2025

36%
Mulheres

mentalidade de
ZERO
acidentes de trabalho

€15M
em investimento
social

Comentários:

- **Colaboradores:** Variação interanual impactada pela inclusão dos colaboradores da Sunseap (empresa adquirida em fevereiro de 2022).
- **Horas de formação e participações por colaborador:** Variações interanuais devido a cursos globais obrigatórios em 2021.
- **Taxa de frequência:** Impactada pela diminuição de horas trabalhadas (-16% YoY), principalmente no Brasil devido à conclusão de trabalhos de construção realizados em 2021 (-580 MW em construção YoY). Número de lesões com dias de trabalho perdidos: 39 (-3% YoY).
- **Taxa de gravidade:** Impactada por +6% YoY de dias perdidos (principalmente no Brasil e Espanha), e por -16% YoY de horas trabalhadas; Taxa de gravidade de 2022 ajustada excluindo dias de trabalho perdidos derivados de lesões que ocorreram em anos anteriores: 120 (+44% YoY).
- **Taxa de gravidade total:** Acidentes mortais: 1 no 2T21 (Espanha) e 1 no 2T22 (Brasil). A EDPR definiu um plano de ação com medidas corretivas para mitigar estes incidentes, que foi revisto e aprovado pelo Management Team da Empresa.
- **Inspecções de Saúde e Segurança a fornecedores:** Aumento interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros em progresso na América do Norte, e impactada pela maior capacidade instalada líquida (+1,2 GW YoY).
- **Investimento social:** Variação interanual principalmente impactada pela entrada em novos mercados e por uma doação de €0,3M para apoiar a crise humanitária na Ucrânia.
- **Voluntariado:** Variação interanual principalmente impactada pelas restrições do Covid-19 em 2021.

(1) Rotatividade calculado como: saídas/colaboradores;

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

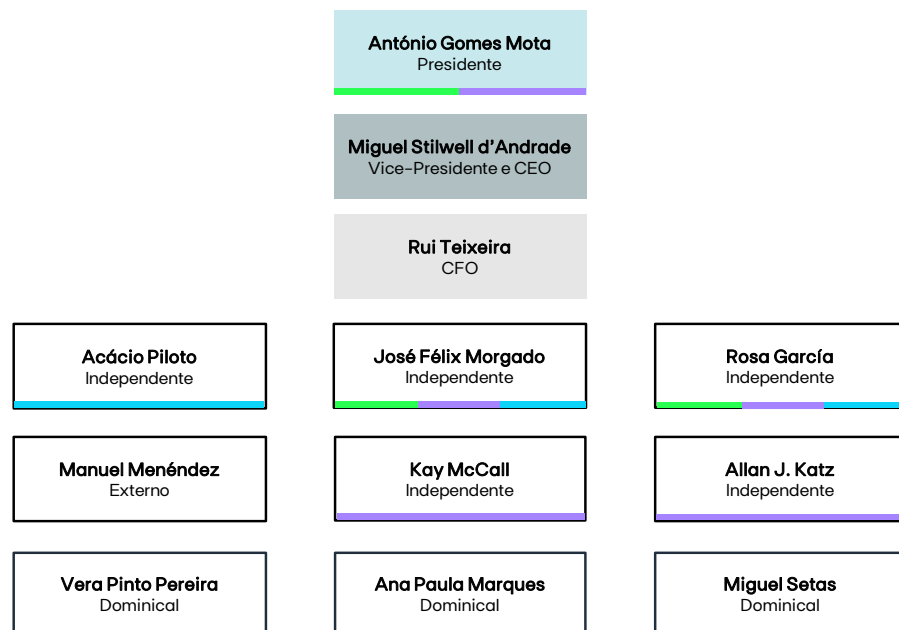
(3) Taxa de frequência calculada como [Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000];

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

(5) Taxa total de gravidade calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho (incluindo acidentes mortais) /Horas trabalhadas * 1.000.000], atribuindo 6.000 dias perdidos a cada acidente mortal.

Desempenho de Governança

Conselho de Administração



Comissões do Conselho de Administração

Verde Comissão de Auditoria, Controlo e Transações entre Entidades Relacionadas

Azul Comissão de Nomeações e Remunerações

Vermelho Comissão de Meio Ambiente e Social e Governo Societário

Destaques

Presidente
independente

2
diretores executivos

50%
membros independentes

100%
membros independentes das
Comissões do Conselho de Administração

33%
mulheres

3
nationalidades

Destaque: Em Outubro, a EDPR criou uma nova Comissão de ESG independente liderado pelo Conselho de Administração da EDPR, dando destaque à crescente relevância destes temas na Empresa.

Comentários:

A 3 de maio de 2022, Kay McCall foi nomeada como Diretora Independente.

A 31 de Março de 2022, realizou-se a Assembleia Geral de Acionistas da EDPR, tendo sido discutidos e aprovados os seguintes pontos da Ordem do dia:

- **Primeiro:** Análise e 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 2021.

- **Segundo:** Análise e aprovação da proposta de aplicação do resultado correspondente ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2021.

- **Terceiro:** Análise e aprovação da proposta de distribuição de dividendos.

- **Quarto:** Análise e aprovação do Relatório de Gestão Individual da EDPR, S.A., do Relatório de Gestão Consolidado e das subsidiárias, do Relatório de Governo Societário e do Relatório de Remuneração, do exercício social que terminou a 2021.

- **Quinto:** Análise e aprovação do Estado da Informação não Financeira do Grupo Consolidado da EDP Renováveis correspondente ao exercício social terminado a 31 de dezembro de 2021.

- **Sexto:** Análise e aprovação da gestão e atuação do Conselho de Administração durante o exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2021.

- **Sétimo:** Aprovação do Regulamento da Assembleia Geral de Acionistas da EDP Renováveis, S.A.

- **Oitavo:** Aprovação da Política de Remuneração dos Administradores da EDP Renováveis, S.A. para o período de 2023-2025.

- **Nono:** Alteração Estatutária para dar cumprimento à Lei de Sociedades de Capital: artigo 1.º, artigo 12.º, artigo 13.º, artigo 14.º, artigo 15.º, artigo 22.º, artigo 23.º, artigo 26.º, artigo 27.º, artigo 28.º, artigo 29.º e artigo 31.º dos estatutos sociais.

- **Décimo:** Aprovação da delegação no Conselho de Administração da faculdade de efetuar aumentos de capital com exclusão do direito de subscrição preferente.

- **Décimo primeiro:** Manutenção da vaga existente no Conselho de Administração.

- **Décimo segundo:** 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
	- 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 & 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 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)
	- 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
	- Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA) - Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos - Opção de negociar CAEs de longo-prazo
	- Vendas podem ser através de CAEs (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: - 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 22% para projectos que iniciam construção em 2023, se o início de operações for pelo menos em 2025. - 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 puderem levar o valor até \$31,2/MWh and 60% (PTCs agora podem alcançar um máx. de \$26/MWh) - Monetização de crédito pode agora ser realizada através de 3 mecanismos, diversificando potenciais parceiros
	- Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos - Renewable Energy Support Agreement (Alberta)
	- 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	Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo
	- 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: CAE a 20 anos

País	Descrição Sumário
	- 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
	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 CAEs
	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)
	- Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV - Opção de negociar CAEs de longo-prazo
	- 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 a 2022 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos
	Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR
	CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões
	- 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 0,75 CV/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
	CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e CAE a 15 anos para ativos do leilão de 2021
	- 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

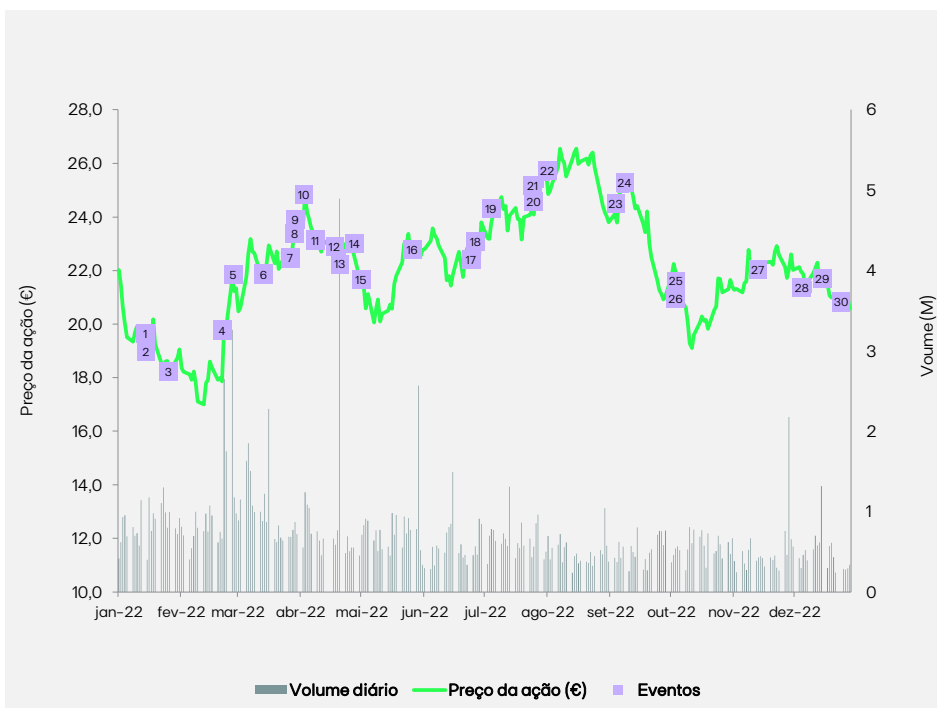


Projetos	Ocean Winds	COD	% OW	Tecnologia	PPA/Tarifa	Status
Portugal						
Windplus	25	2020	85%	Flutuante	FiT	Instalado
Bélgica						
SeaMade	487	2021	18%	Fixo	CfD	Instalado
Reino Unido						
Moray East	950	2022	57%	Fixo	CfD	Instalado
Moray West	882	2025	95%	Fixo	CfD/PPA	Em construção
Caledonia	2.000	>2025	100%	Fixo + Flutuante	-	Em desenvolvimento
Shetland Islands	1.800	>2030	50%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Shetland Islands II	500	>2030	100%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
França						
EFGL	30	2024	80%	Flutuante	FiT	Em construção
Normoutier	496	2025	60%	Fixo	FiT	Em desenvolvimento
Le Tréport	496	>2025	61%	Fixo	FiT	Em desenvolvimento
EUA						
SouthCoast	2.265	>2025	50%	Fixo	PPA ⁽¹⁾	Em desenvolvimento
Bluepoint	1.680	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Golden State	2.000	>2030	50%	Floating	-	Em desenvolvimento
Polónia						
B&C - Wind	399	>2025	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento
Coreia do Sul						
KF Wind	1.300	>2025	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Hanbando	1.245	>2025	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	16.555					

(1) ~50% da capacidade ainda por assegurar

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Indicadores de Mercado

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

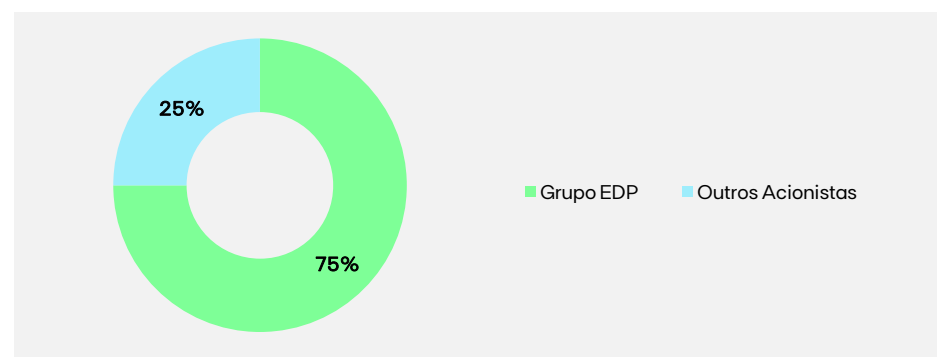
Nota: Informação reformulada

(1) De 01-jan-2022 até 31-dez-2022; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Principais Eventos de 2022

#	Data	Descrição	Preço da ação
1	17-jan	EDPR informa sobre mudanças nos órgãos sociais	19,28
2	17-jan	OW atribuída com direitos exclusivos para c.1 GW de offshore na Escócia	19,28
3	28-jan	EDPR informa sobre conclusão de RdA de portfólio de 221MW	18,22
4	24-fev	EDPR informa sobre conclusão da aquisição de Sunseap na região de APAC	19,74
5	28-fev	EDPR informa sobre resultados de leilão de offshore em NY nos EUA	21,72
6	14-mar	EDPR informa sobre notificação de posição qualificada da Blackrock	21,88
7	29-mar	EDPR reconhecida como Top Workplace USA pelo 2º ano consecutivo	22,38
8	31-mar	EDPR informa sobre deliberações da Assembleia Geral de Acionistas	23,34
9	31-mar	EDPR informa sobre pagamento de dividendos referentes ao ano fiscal de 2021	23,34
10	05-abr	EDPR obtém direito de ligação à rede no leilão de solar flutuante em Portugal	24,77
11	11-abr	EDPR assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas	23,05
12	21-abr	EDPR assegura CAE para projeto solar no Brasil	22,77
13	22-abr	EDPR assegura CAEs para portfólio solar de 425 MW nos EUA	22,57
14	28-abr	EDPR conclui transação de RdA de portfólio eólico de 149 MW na Polónia	22,87
15	03-mai	EDPR nomeia a Sra. Kay McCall como Diretora Independente do CdA	21,59
16	27-mai	EDPR contrata CAEs para projeto eólico de 124 MW no Brasil	22,75
17	27-jun	EDPR reforça a sua presença na APAC com dois projetos solares no Vietname	22,62
18	28-jun	EDPR conclui RdA de portfólio eólico em Espanha por um EV de €0,3MM	22,93
19	07-jul	EDPR informa sobre CfD atribuído a projeto offshore no Reino Unido	24,16
20	29-jul	EDPR informa sobre aquisição de plataforma de desenvolvimento solar	25,30
21	29-jul	EDPR informa sobre acordo de RdA de portfólio eólico em Itália	25,30
22	01-ago	EDPR informa sobre CAE assegurado para projeto solar com 200 MW nos EUA	25,55
23	07-set	EDPR informa sobre conclusão de acordo de solar PV na APAC	24,60
24	09-set	EDPR informa sobre a conclusão de acordo de RdA de portfólio eólico em Itália	25,12
25	06-out	EDPR informa sobre conclusão da compra de plataforma de desenvolvimento solar	21,55
26	06-out	EDPR informa acordo de RdA de portfólio eólico no Brasil	21,55
27	15-nov	EDPR informa sobre CAE assegurado para projeto eólico de 200 MW nos EUA	22,07
28	08-dez	EDPR informa sobre leilão de offshore na Califórnia	21,39
29	15-dez	EDPR informa sobre CAE assegurado para projeto solar nos EUA	21,60
30	27-dez	EDPR informa sobre RdA através de Build & Transfer de um parque solar nos EUA	20,78

Estrutura Acionista



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

