

# Relatório de Resultados

9M22



26 de outubro de 2022

# Conteúdo

## Índice

---

Destaques de 9M22	3
Base de Ativos	4
Desempenho Operacional	5
Desempenho Financeiro	6
Fluxo de Caixa e Investimentos	7
Dívida Líquida	8
Plataformas de Atividade	9
Europa (EUR)	10
América do Norte (USD)	11
América do Sul (EUR)	12
APAC (EUR)	13
Balanço & Demonstrações Financeiras	14
EDPR: Balanço	15
EDPR: Demonstração de Resultados por Região	16
EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País	17
Performance ESG	18
Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável	19
Desempenho Ambiental	20
Desempenho Social	21
Desempenho de Governança	22
Anexos	23
Enquadramentos Regulatórios	24
Ocean Winds	25
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	26

## Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

---

**Data:** Quarta-feira, 26 de outubro, 2022, 15:00 CET | 14:00 Reino Unido/Lisboa

**Webcast:** [www.edpr.com](http://www.edpr.com)

**Contacto da conferência:** Reino Unido: +44 (0) 33 0551 0200 | EUA: +1 212 999 6659

**Password de acesso:** EDPR

## Relação com Investidores

---

**Email:** [ir@edpr.com](mailto:ir@edpr.com)

**Site:** [www.edpr.com](http://www.edpr.com)

**Telefone:** +34 900 830 004

EDP Renováveis, S.A.  
Sede Empresarial: Plaza del Fresno, 2  
33007 Oviedo, Spain

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

## Destaques de 9M22

### Resultados 9M22

Nos primeiros nove meses de 2022, a EDP Renováveis ("EDPR") continuou a apresentar resultados sólidos, atingindo um **EBITDA** de €1.462M e um **Resultado Líquido** de €416M, suportados no crescimento de 10% da capacidade instalada renovável, que aumentou para os 14,3 GW, uma forte recuperação do preço médio de venda de energia para os €66/MWh (+29% face ao período homólogo), sobretudo nos mercados europeus, e o contributo positivo da conclusão de três transações de rotação de ativos em Espanha, Polónia e Itália. O **Investimento Bruto**, 100% focado em energias renováveis, mais do que duplicou, para os €4,4MM, nos 9M22, face aos €2,0MM no período homólogo, refletindo o atual período de forte crescimento. Nos últimos 12 meses, foram adicionados mais 2,6 GW de capacidade renovável e a Setembro de 2022, a EDPR atingiu o montante recorde de 4,3 GW de capacidade renovável em construção em 15 mercados na América do Norte, América do Sul, Europa e Ásia Pacífico.

### Resultados Operacionais e Financeiros

Resultados sólidos nos 9M22, maioritariamente pelo aumento do preço médio de venda e pelo aumento de produção, que resultaram num EBITDA e Resultado Líquido robustos.

- Nos 9M22, o **EBITDA** foi de €1.482M (+62% vs 9M21) suportado pela forte performance dos resultados operacionais com um aumento de +10% de capacidade instalada e de +14% de produção renovável. O preço médio de venda aumentou +29% vs 9M21, especialmente na Europa. Outros proveitos operacionais foram de €331M (+€129M vs 9M21), devido às transações de Rotação de Ativos fechadas na Polónia, Espanha e Itália, que geraram €264M de ganhos de capital, com duas outras transações acordadas que esperam pela sua conclusão até final do ano.
- O **Resultado Líquido** foi de €416M (+181% vs 9M21) sendo parcialmente neutralizado pelos custos líquidos financeiros de €296M (+129M vs 9M21) por maior dívida, impacto de forex e custo de dívida, e pelos interesses não controláveis de €167M (+89% vs 9M21), como resultado da performance de ativos com parceiros minoritários, nomeadamente na Europa.

### Investimento e Dívida Líquida

O **Investimento Bruto** de €4,4MM feito no período (+2,2x vs 9M21) que permitiu à EDPR aumentar a sua presença para 28 mercados a nível global, tanto através do Capex investido no período como as aquisições de Sunseap e de um portfólio solar no Vietname, junto com o impacto negativo de forex, ajudou a explicar o aumento da dívida a €5.556M, que foi parcialmente mitigado pelo Fluxo de caixa operacional e os proveitos de Rotação de Ativos nos primeiros nove meses de 2022, existindo adicionalmente duas transações já anunciadas e com conclusão prevista nos próximos meses (260 MW no Brasil e 200 MW nos EUA).

É importante referir que em 9M22, a EDPR fechou uma pré-cobertura de 5 anos a uma taxa de juro fixa para €1,5MM de dívida com maturidade pós-2022, reduzindo a sua exposição ao aumento de taxas de juro a médio-prazo.

### Execução do Plano de Negócios

A EDPR continua a entregar os seus objetivos ambiciosos estabelecidos na apresentação do Plano de Negócios 2021-25, em fevereiro de 2021, e continua focada em manter a sua performance com o apoio estrutural às renováveis como o Inflation Reduction Act e o Repower EU sobre os quais a EDPR se encontra bem posicionada para capturar e continuar assim o seu crescimento e criação de valor.

- Ao dia de hoje, dos 20 GW de capacidade a instalar até 2025, a EDPR tem já 10,8 GW assegurados (55% do objetivo), com >40% desse objetivo já instalado ou em construção.
- A EDPR também tem sido capaz de executar com antecipação o seu programa de Rotação de Ativos, com €3,4MM dos €8MM de objetivo para proveitos de Rotação de Ativos já assegurados, devido a transações que estão a criar 2x mais valor por MW do que inicialmente definidos.

Resultados Operacionais	9M22	9M21	Δ YoY
EBITDA MW	13.227	12.268	+959
Outros consolidados por equity	1.105	781	+324
<b>EBITDA MW + Consolidados por Equity</b>	<b>14.332</b>	<b>13.049</b>	<b>+1.283</b>
<b>Métricas de EBITDA MW</b>			
Fator de utilização (%)	30%	28%	+1pp
Produção (GWh)	24.380	21.462	+14%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	66,1	51,2	+29%

Resultados Financeiros (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>1.743</b>	<b>1.192</b>	<b>+46%</b>
Outros proveitos/(custos) operacionais	(364)	(264)	+38%
Ganhos/(perdas) em associadas	104	(11)	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.482</b>	<b>917</b>	<b>+62%</b>
EBITDA/Receitas	85%	77%	+8pp
EBIT	963	472	+104%
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(296)	(188)	+58%
Interesses não controláveis	(167)	(89)	+89%
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>416</b>	<b>148</b>	<b>+181%</b>

Fluxo de Caixa (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>703</b>	<b>417</b>	<b>+69%</b>
Juros financeiros líquidos	(272)	(88)	-
Investimento bruto	(4.401)	(2.023)	+118%
Proveitos de RdA	1.350	554	+144%
Dividendos pagos aos accionistas da EDPR	(88)	(58)	+51%
Forex e Outros	87	1.321	(93%)
<b>Redução / (Aumento) de dívida líquida</b>	<b>(2.621)</b>	<b>122</b>	<b>-</b>

Atividade de Investimento (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
Capex	2.295	1.762	+30%
Investimentos Financeiros	2.106	260	-
<b>Investimento bruto</b>	<b>4.401</b>	<b>2.023</b>	<b>+118%</b>
(-) Subsídios ao Investimento	-	-	-
(-) Proveitos de RdA	(1.350)	(554)	+144%
<b>Investimento líquido</b>	<b>3.051</b>	<b>1.469</b>	<b>+108%</b>

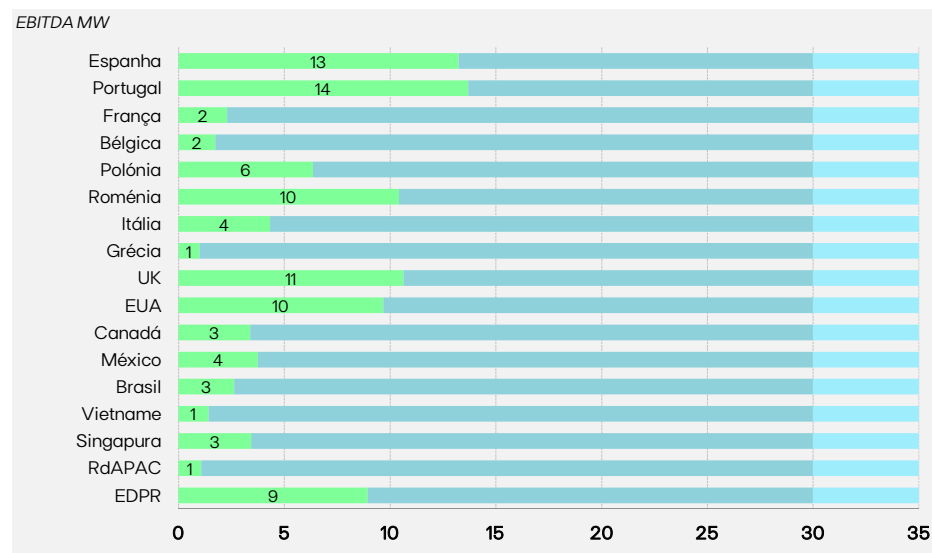
Dívida (€M)	set-22	dez-21	Δ YoY
<b>Dívida Líquida</b>	<b>5.556</b>	<b>2.935</b>	<b>+2.621</b>

## Base de Ativos

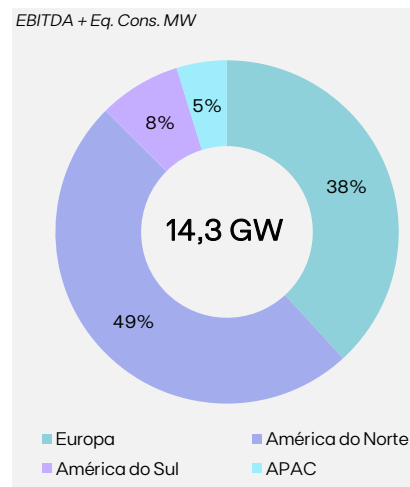
Capacidade Instalada (MW)	set-22	YoY <sup>(1)</sup>	9M22			Em Construç.
			Adições	RdA	Δ MW	
<b>EBITDA MW</b>						
Espanha	2.058	(120)	+45	(181)	(136)	189
Portugal	1.142	(96)	-	-	-	218
França	202	+36	+21	-	+21	26
Bélgica	11	+1	-	-	-	-
Polónia	697	+142	+100	(149)	(50)	232
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	291	(23)	+79	(172)	(93)	84
Grécia	45	-	-	-	-	-
UK	5	-	-	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>4.972</b>	<b>(60)</b>	<b>+244</b>	<b>(502)</b>	<b>(258)</b>	<b>749</b>
EUA	5.946	(94)	+37	-	+37	1.649
Canadá	130	-	-	-	-	300
México	400	-	-	-	-	96
<b>América do Norte</b>	<b>6.475</b>	<b>(94)</b>	<b>+37</b>	-	<b>+37</b>	<b>2.045</b>
Brasil	1.114	+475	+319	-	+319	260
Colômbia	-	-	-	-	-	504
<b>América do Sul</b>	<b>1.114</b>	<b>+475</b>	<b>+319</b>	-	<b>+319</b>	<b>764</b>
Vietname	405	+377	+377	-	+377	-
Singapura	208	+208	+208	-	+208	101
RoAPAC	54	+54	+54	-	+54	32
<b>APAC</b>	<b>666</b>	<b>+638</b>	<b>+638</b>	-	<b>+638</b>	<b>133</b>
<b>Total EBITDA MW</b>	<b>13.227</b>	<b>+959</b>	<b>+1.239</b>	<b>(502)</b>	<b>+737</b>	<b>3.692</b>

Consolidado por Equity (MW)						
Espanha	156	-	-	-	-	-
Portugal	31	-	-	-	-	-
Resto da Europa	311	+269	-	-	-	578
<b>Europa</b>	<b>498</b>	<b>+269</b>	-	-	-	<b>578</b>
EUA	592	+40	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>592</b>	<b>+40</b>	-	-	-	-
RoAPAC	15	+15	+15	-	+15	-
<b>APAC</b>	<b>15</b>	<b>+15</b>	<b>+15</b>	-	<b>+15</b>	-
<b>Total Cons. por Equity MW</b>	<b>1.105</b>	<b>+324</b>	<b>+15</b>	-	<b>+15</b>	<b>578</b>
<b>Total EBITDA + Cons. por Eq. MW</b>	<b>14.332</b>	<b>+1.283</b>	<b>+1.254</b>	<b>(502)</b>	<b>+752</b>	<b>4.270</b>

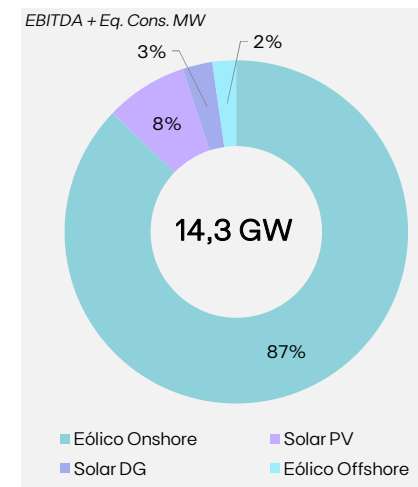
### Vida Média e Residual dos Ativos por País



### Capacidade Instalada por Região



### Capacidade Instalada por Tecnologia



(1) A variação anual considera o descomissionamento dos 151 MW relacionados com o descomissionamento de Blue Canyon II Repowering nos EUA. Nota: A capacidade solar e fatores de utilização solar são reportados em MWac

## Desempenho Operacional

Fator Utilização	9M22	9M21	Δ YoY
Europa	25%	25%	+0,8pp
América do Norte	33%	30%	+2pp
América do Sul	38%	41%	(3pp)
APAC	17%	23%	(6pp)
<b>Total</b>	<b>30%</b>	<b>28%</b>	<b>+1pp</b>

Produção de Eletricidade (GWh)	9M22	9M21	Δ YoY
Europa	8.635	7.880	+10%
América do Norte	13.424	12.365	+9%
América do Sul	1.901	1.204	+58%
APAC	419	14	-
<b>Total</b>	<b>24.380</b>	<b>21.462</b>	<b>+14%</b>

Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
Europa	870	595	+46%
América do Norte	545	430	+27%
América do Sul	65	41	+59%
APAC	57	-	-
<b>EDPR <sup>(1)</sup></b>	<b>1.569</b>	<b>1.069</b>	<b>+47%</b>

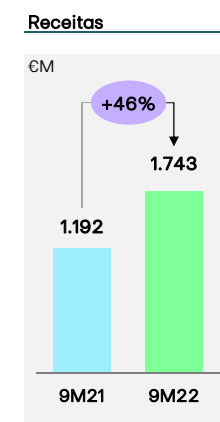
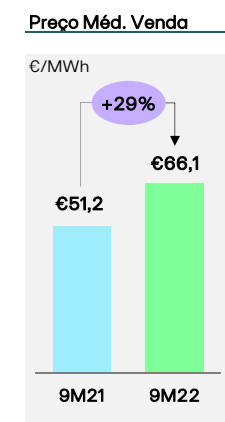
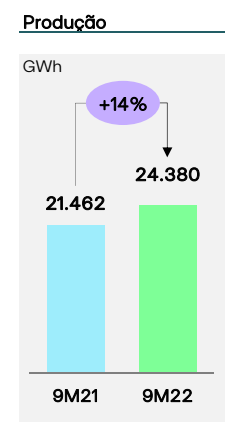
Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Total</b>	<b>174</b>	<b>123</b>	<b>+41%</b>

Receitas	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Receitas (€M)</b>	<b>1.743</b>	<b>1.192</b>	<b>+46%</b>
<b>Receitas/MW médios em operação (€m)</b>	<b>137</b>	<b>103</b>	<b>+33%</b>

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

Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF)	9M22	9M21	Δ YoY
Europa	97%	96%	+1,5pp
América do Norte	106%	94%	+12pp
América do Sul	88%	104%	(16pp)
APAC	-	-	-
<b>EDPR</b>	<b>100%</b>	<b>95%</b>	<b>+5pp</b>

Preços de Venda (por MWh)	9M22	9M21	Δ YoY
Europa	€109,1	€73,8	+48%
América do Norte	\$43,5	\$45,6	(4%)
América do Sul	R\$221,1	R\$238,5	(7%)
APAC	€109,1	€61,4	+78%
<b>Preço de Venda Médio EDPR</b>	<b>€66,1</b>	<b>€51,2</b>	<b>+29%</b>

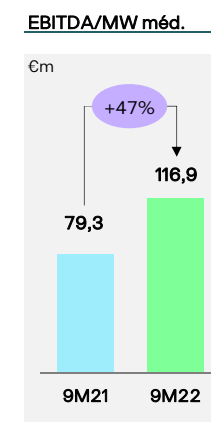
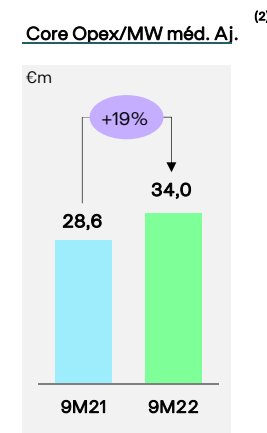
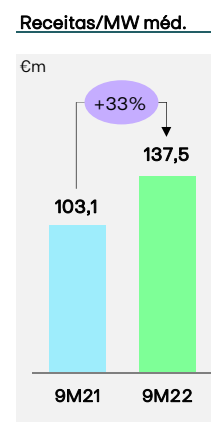
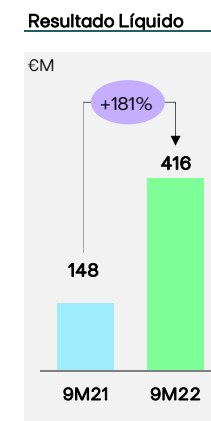
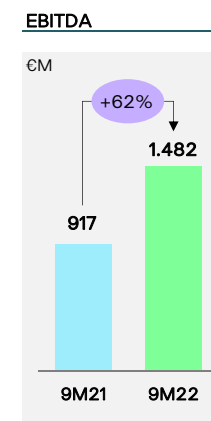
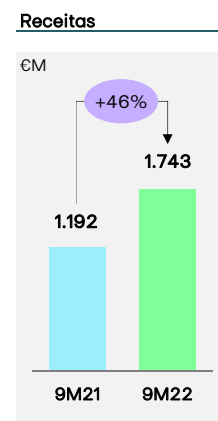


# Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	9M22	9M21	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	1.569	1.069	+47%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	174	123	+41%
<b>Receitas</b>	<b>1.743</b>	<b>1.192</b>	<b>+46%</b>
Outros proveitos operacionais	331	201	+64%
Custos Operacionais	(695)	(465)	+49%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(315)	(234)	+35%
Custos com pessoal (CP)	(179)	(127)	+41%
Outros custos operacionais	(201)	(104)	+93%
Ganhos/(perdas) em associadas	104	(11)	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.482</b>	<b>917</b>	<b>+62%</b>
Provisões	(2)	(1)	+128%
Amortizações	(531)	(456)	+16%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	14	12	+14%
<b>EBIT</b>	<b>963</b>	<b>472</b>	<b>+104%</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(296)</b>	<b>(188)</b>	<b>+58%</b>
Juros financeiros líquidos	(139)	(104)	+34%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(73)	(58)	+27%
Custos financeiros capitalizados	26	23	+10%
Diferenças cambiais	(25)	(5)	-
Outros	(85)	(45)	+90%
<b>Resultados Antes de Impostos</b>	<b>667</b>	<b>284</b>	<b>+134%</b>
IRC e impostos diferidos	(84)	(48)	+76%
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>583</b>	<b>237</b>	<b>+146%</b>
Interesses não controláveis	(167)	(89)	+89%
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>416</b>	<b>148</b>	<b>+181%</b>
<b>Ráeios de Eficiência e Rentabilidade</b>	<b>9M22</b>	<b>9M21</b>	<b>Δ YoY</b>
Receitas/MW médios em operação (€M)	137,5	103,1	+33%
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€M)	39,0	31,2	+25%
Core Opex Ajust. (FSE + CP)/MW médio em operação (€M) <sup>(2)</sup>	34,0	28,6	+19%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	20,3	16,8	+20%
Margem EBITDA	85%	77%	+8pp
EBITDA/ MW médio em operação (€M)	116,9	79,3	+47%

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

(2) Exclui core opex de offshore, service fees, one-offs e forex

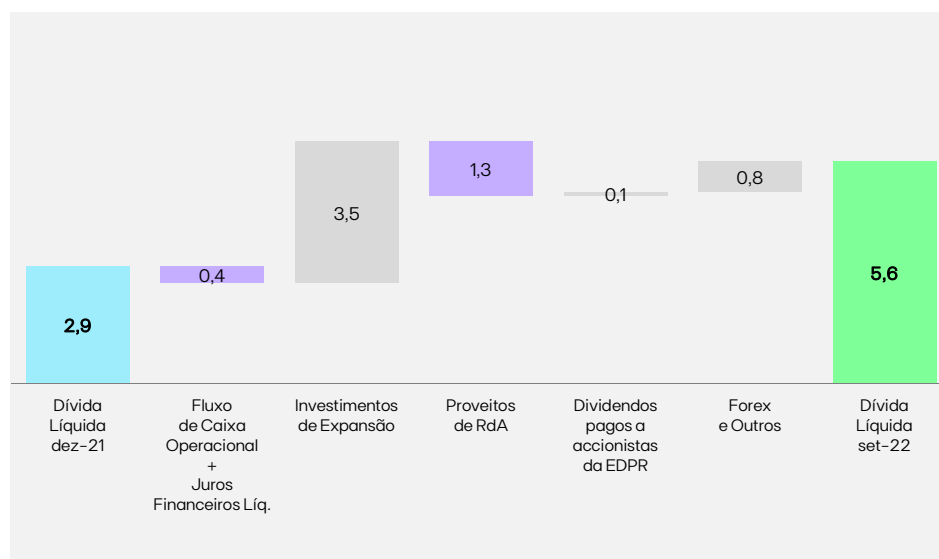


## Fluxo de Caixa e Investimentos

Fluxo de Caixa (€M)	9M22	9M21	Δ %
<b>EBITDA</b>	<b>1.482</b>	<b>917</b>	<b>+62%</b>
Imposto corrente	(14)	(25)	(42%)
Proveitos com parcerias institucionais	(174)	(123)	+41%
Ajuste de itens que não caixa	(365)	(92)	-
Variações de fundo de maneoio	(226)	(261)	(13%)
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>703</b>	<b>417</b>	<b>+69%</b>
Juros financeiros líquidos	(272)	(88)	-
Investimento bruto	(4.401)	(2.023)	+118%
Investimentos operacionais	(2.295)	(1.762)	+30%
Investimentos financeiros	(2.106)	(260)	-
Proveitos de RdA	1.350	554	+144%
Dividendos pagos aos accionistas da EDPR	(88)	(58)	+51%
Forex e Outros	87	1.321 <sup>(1)</sup>	(93%)
<b>Redução / (Aumento) de dívida líquida</b>	<b>(2.621)</b>	<b>122</b>	<b>-</b>

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

## Varição da Dívida desde início do ano (€MM)



Investimentos (€M)	9M22	9M21	Δ %
<b>Capex Total</b>	<b>2.295</b>	<b>1.762</b>	<b>+30%</b>
Europa	462	526	(12%)
América do Norte	1.168	966	+21%
América do Sul	584	265	+120%
APAC	79	5	-
Outros	2	0,4	-
Investimentos Financeiros	2.106	260	-
<b>Investimento bruto</b>	<b>4.401</b>	<b>2.023</b>	<b>+118%</b>
(-) Subsídios ao Investimento	-	-	-
(-) Proveitos de RdA	(1.350)	(554)	+144%
<b>Investimento líquido</b>	<b>3.051</b>	<b>1.469</b>	<b>+108%</b>

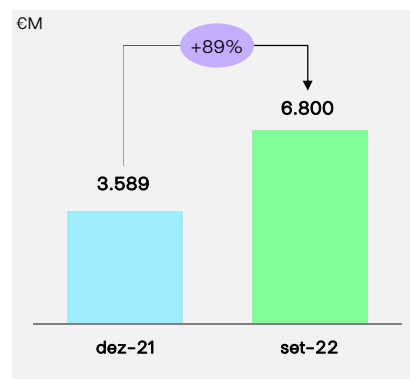
Ativos fixos tangíveis (€M)	9M22	9M21	Δ €
<b>Ativos fixos tangíveis (líquidos)</b>	<b>18.091</b>	<b>14.406</b>	<b>+3.686</b>
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	4.405	2.812	+1.593
<b>(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)</b>	<b>13.686</b>	<b>11.593</b>	<b>+2.093</b>
(+) Amortizações acumuladas	7.292	6.075	+1.216
(-) Subsídios ao investimento	575	516	+59
<b>(=) Capital investido em ativos existentes</b>	<b>20.402</b>	<b>17.152</b>	<b>+3.250</b>

# Dívida Líquida

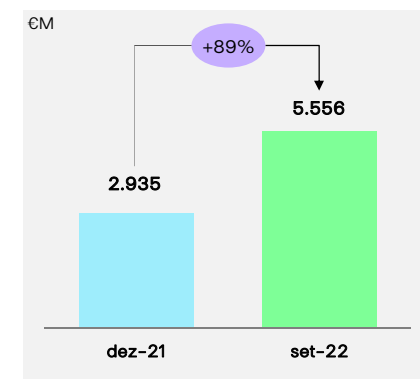
Dívida Líquida (€M)	set-22	dez-21	Δ €
<b>Dívida Financeira Nominal</b>	<b>6.800</b>	<b>3.589</b>	<b>+3.211</b>
Accrued Interest	27	46	(19)
Depósitos Colaterais	(50)	(49)	(1)
<b>Dívida Financeira + Juros a liquidar</b>	<b>6.777</b>	<b>3.586</b>	<b>+3.191</b>
(-) Caixa e Equivalentes + Outros	(1.221)	(598)	(623)
(-) Empréstimos a Empresas do grupo EDP	(0,01)	(53)	+53
<b>Dívida Líquida</b>	<b>5.556</b>	<b>2.935</b>	<b>+2.621</b>

Dívida Média (€M)	set-22	dez-21	Δ %
Dívida Financeira Nominal Média	5.930	3.982	+49%
Dívida Líquida Média	4.759	3.517	+35%

## Dívida Financeira Nominal

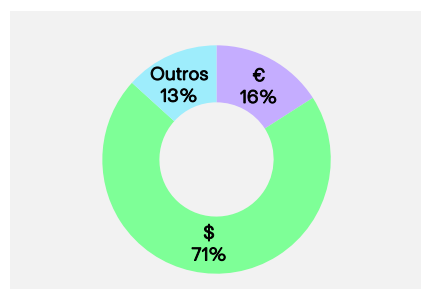


## Dívida Líquida

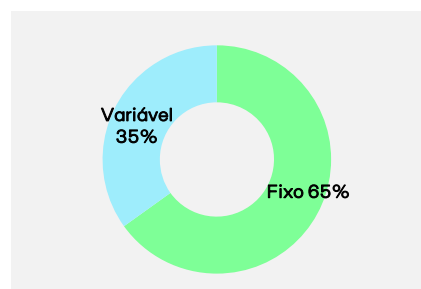


## Análise da Dívida Financeira Nominal

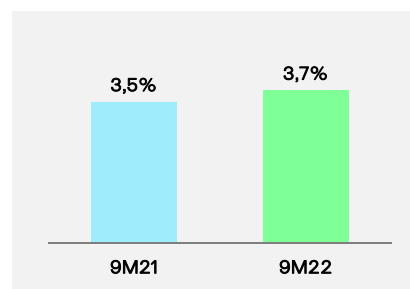
### por Divisa



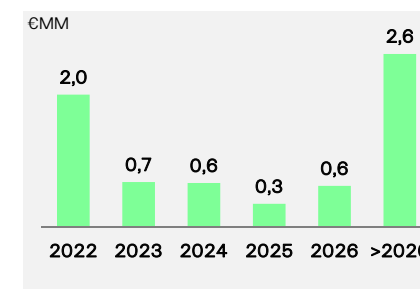
### por Tipo



### Custo méd. da dívida



### por Maturidade



Nota: Análise inclui conta corrente com empresas do grupo EDP e terceiros





Plataformas de Atividade

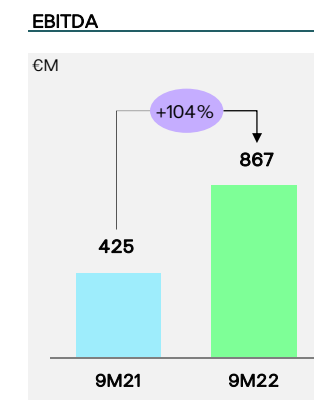
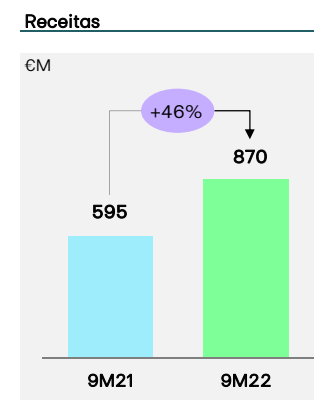
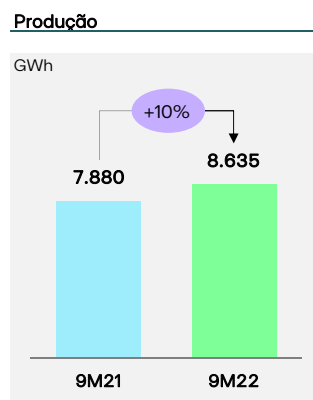
# Europa (EUR)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh)			Vendas de Eletricidade (€M) <sup>(1)</sup>		
	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY
Espanha	2.058	2.177	(120)	25%	25%	+0,1pp	3.513	3.496	+0,5%	104,0	58,5	+78%	365	205	+78%
Portugal	1.142	1.238	(96)	26%	26%	(0,2pp)	1.937	2.114	(8%)	95,6	86,1	+11%	185	182	+2%
França	202	166	+36	21%	23%	(2pp)	269	214	+25%	76,8	83,9	(8%)	21	18	+15%
Bélgica	11	10	+1	21%	24%	(2pp)	14	15	(7%)	101,7	105,9	(4%)	1,5	2	(11%)
Polónia	697	556	+142	28%	23%	+4pp	1.304	759	+72%	95,9	81,1	+18%	125	62	+103%
Roménia	521	521	-	27%	23%	+4pp	920	798	+15%	69,5	78,6	(11%)	64	63	+2%
Itália	291	314	(23)	26%	25%	+1pp	605	482	+26%	288,9	106,3	+172%	175	51	-
Grécia	45	45	-	23%	-	-	66	-	-	68,3	-	-	5	-	-
UK	5	5	-	23%	14%	+9pp	7	1	-	186,3	150,5	+24%	1,3	0,1	-
<b>Europa</b>	<b>4.972</b>	<b>5.032</b>	<b>(60)</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>	<b>+1pp</b>	<b>8.635</b>	<b>7.880</b>	<b>+10%</b>	<b>109,1</b>	<b>73,8</b>	<b>+48%</b>	<b>942</b>	<b>582</b>	<b>+62%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M22	9M21	Δ YoY
Espanha	82	60	+22
Portugal	542	542	-
Resto da Europa (RdE)	297	280	+17
<b>Europa</b>	<b>920</b>	<b>881</b>	<b>+39</b>

Demonstração de Resultados (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>870</b>	<b>595</b>	<b>+46%</b>
Outros proventos operacionais	280	31	-
Custos Operacionais	(304)	(204)	+49%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(161)	(129)	+25%
Custos com pessoal (CP)	(41)	(33)	+24%
Outros custos operacionais	(103)	(42)	+143%
Ganhos/(perdas) em associadas	22	4	-
<b>EBITDA</b>	<b>867</b>	<b>425</b>	<b>+104%</b>
EBITDA/Receitas	100%	71%	+28pp
Provisões	(2,2)	(0,5)	-
Amortizações	(188)	(189)	(1%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,7	0,5	+48%
<b>EBIT</b>	<b>678</b>	<b>236</b>	<b>+187%</b>
<b>Rácios eficiência</b>	<b>9M22</b>	<b>9M21</b>	<b>Δ YoY</b>
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	39,3	33,8	+16%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	23,4	20,7	+13%



(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

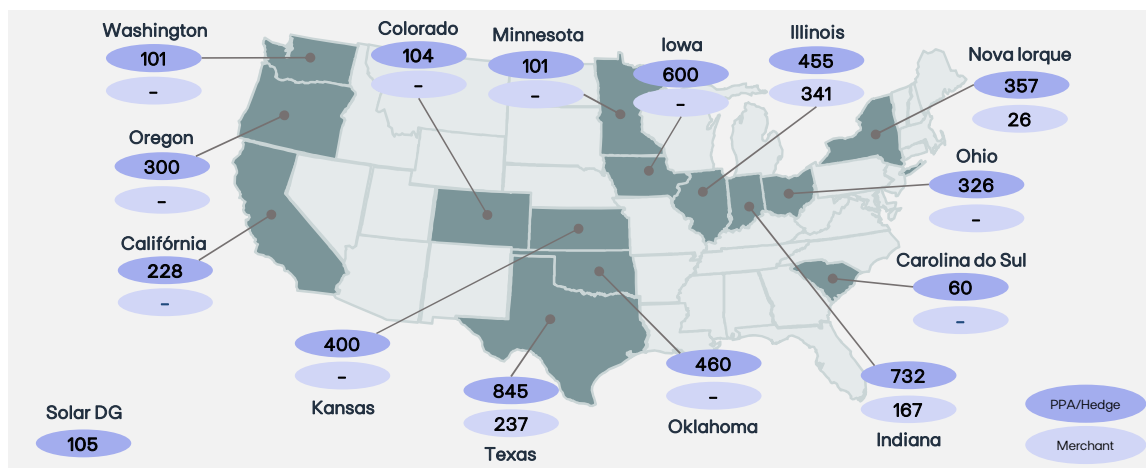
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (\$/MW)		
	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY
EUA	5.946	6.039	(94)	32%	30%	+2pp	12.523	11.464	+9%	41,6	44,0	(5%)
Canadá	130	130	-	30%	27%	+4pp	259	172	+51%	76,3	65,9	+16%
México	400	400	-	46%	44%	+1,3pp	641	729	(12%)	68,5	65,7	+4%
<b>América do Norte</b>	<b>6.475</b>	<b>6.569</b>	<b>(94)</b>	<b>33%</b>	<b>30%</b>	<b>+2pp</b>	<b>13.424</b>	<b>12.365</b>	<b>+9%</b>	<b>43,5</b>	<b>45,6</b>	<b>(4%)</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M22	9M21	Δ YoY
EUA	1.113	1.108	+5
Canadá	65	65	-
México	98	98	-
<b>América do Norte</b>	<b>1.275</b>	<b>1.270</b>	<b>+5</b>

Demonstração de Resultados (US\$M)	9M22	9M21	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	580	514	+13%
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	185	147	+26%
<b>Receitas</b>	<b>765</b>	<b>661</b>	<b>+16%</b>
Outros proveitos operacionais	43	211	(80%)
Custos Operacionais	(338)	(284)	+19%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(152)	(137)	+11%
Custos com pessoal (CP)	(93)	(78)	+19%
Outros custos operacionais	(92)	(69)	+34%
Ganhos/(perdas) em associadas	27	1	-
<b>EBITDA</b>	<b>497</b>	<b>589</b>	<b>(16%)</b>
EBITDA/Receitas	65%	89%	(24pp)
Provisões	0,1	(0,5)	-
Amortizações	(328)	(301)	+9%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	14	14	+0,4%
<b>EBIT</b>	<b>183</b>	<b>301</b>	<b>(39%)</b>

Rácios eficiência	9M22	9M21	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	38,1	33,7	+13%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	18,3	17,4	+5%

## EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	9M22	9M21	Δ YoY
MW com PTCs	2.469	2.370	+4%
MW com ITCs	696	600	+16%
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	-

FX (€/€)	9M22	9M21	Δ YoY
Final do Período	0,97	1,16	(16%)
Média	1,06	1,20	(11%)

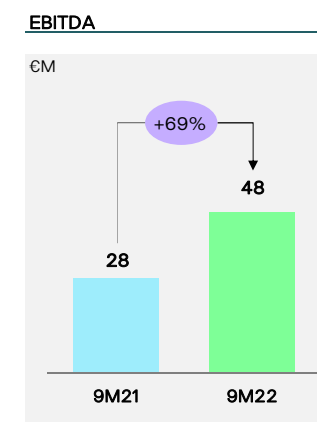
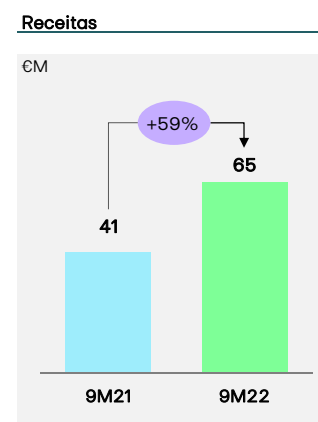
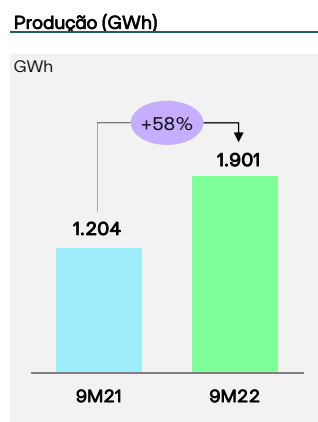
# América do Sul (EUR)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh)		
	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY
Brasil	1.114	639	+475	38%	41%	(3pp)	1.901	1.204	+58%	40,5	37,4	+8%
<b>América do Sul</b>	<b>1.114</b>	<b>639</b>	<b>+475</b>	<b>38%</b>	<b>41%</b>	<b>(3pp)</b>	<b>1.901</b>	<b>1.204</b>	<b>+58%</b>	<b>40,5</b>	<b>37,4</b>	<b>+8%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M22	9M21	Δ YoY
Brasil	162	162	-
<b>América do Sul</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>-</b>

Demonstração de Resultados (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>65</b>	<b>41</b>	<b>+59%</b>
Outros proventos operacionais	9	0,5	-
Custos Operacionais	(25)	(13)	+95%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(17)	(10)	+73%
Custos com pessoal (CP)	(4)	(2)	+93%
Outros custos operacionais	(5)	(1,2)	-
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>48</b>	<b>28</b>	<b>+69%</b>
EBITDA/Receitas	74%	70%	+5pp
Provisões	-	0,02	-
Amortizações	(15)	(8)	+83%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>33</b>	<b>20</b>	<b>+64%</b>



Rátios eficiência	9M22	9M21	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	25,9	31,8	(19%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	10,8	9,7	+12%

FX (€/R\$)	9M22	9M21	Δ YoY
Final do Período	5,3	6,3	(16%)
Média	5,5	6,4	(14%)

Nota: Considera apenas ativos em operação

# APAC (EUR)

## Indicadores Operacionais

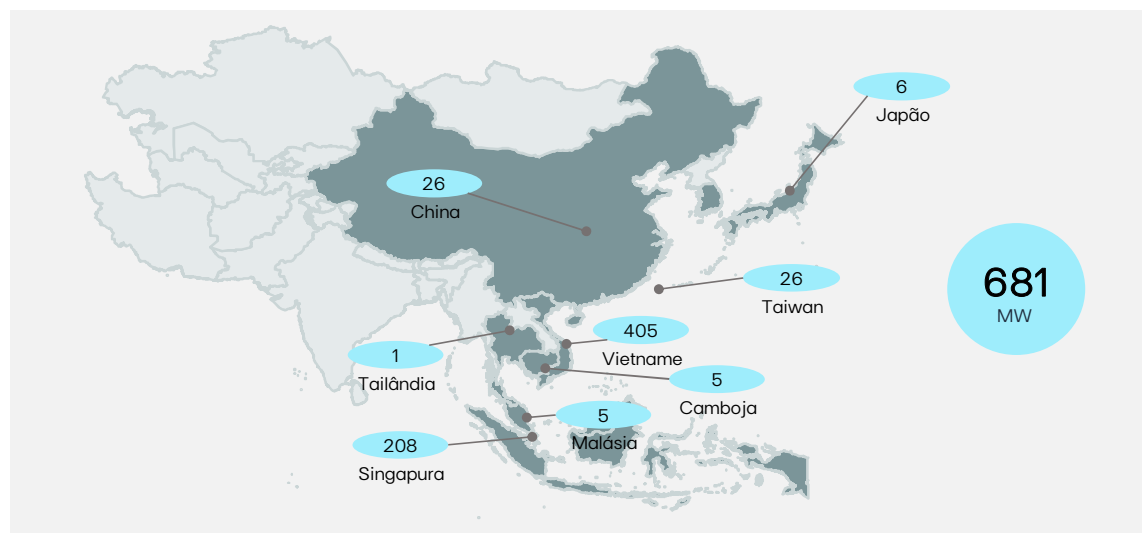
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh) <sup>(1)</sup>		
	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY	9M22	9M21	Δ YoY
Vietname	405	28	+377	20%	23%	(3pp)	248	14	-	-	-	-
Singapura	208	-	+208	13%	-	-	128	-	-	-	-	-
RoAPAC	54	-	+54	18%	-	-	44	-	-	-	-	-
<b>APAC</b>	<b>666</b>	<b>28</b>	<b>+638</b>	<b>17%</b>	<b>23%</b>	<b>(6pp)</b>	<b>419</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>109,1</b>	<b>61</b>	<b>+78%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	9M22	9M21	Δ YoY
Vietname	65	-	-
Singapura	-	-	-
RoAPAC	10	-	-
<b>APAC</b>	<b>75</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

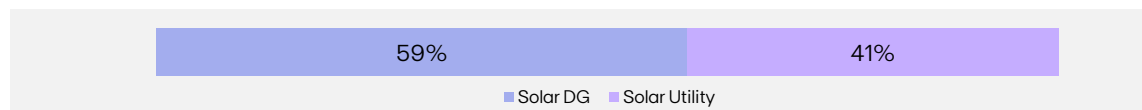
Demonstração de Resultados (€M)	9M22	9M21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>57</b>	-	-
Outros proveitos operacionais	1	-	-
Custos Operacionais	(29)	-	-
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(15)	-	-
Custos com pessoal (CP)	(14)	-	-
Outros custos operacionais	(0,1)	-	-
Ganhos/(perdas) em associadas	0,3	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>29</b>	-	-
EBITDA/Receitas	51%	-	-
Provisões	-	-	-
Amortizações	(11)	-	-
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>18</b>	-	-

Rácios eficiência	9M22	9M21	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	91,4	-	-
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	69,8	-	-

## 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)	set-22	dez-21	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	18.091	14.562	+3.529
Ativos sob direito de uso	941	669	+273
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2.361	1.584	+777
Investimentos financeiros (líquido)	1.282	1.003	+278
Impostos diferidos ativos	499	332	+167
Inventários	84	62	+22
Clientes (líquido)	572	498	+74
Outros devedores (líquido)	2.517	1.772	+745
Ativos detidos para venda	370	496	(126)
Depósitos colaterais	50	49	+1
Caixa e equivalentes	1.205	1.004	+202
<b>Total Ativo</b>	<b>27.973</b>	<b>22.032</b>	<b>+5.941</b>
Capital Próprio (€M)	set-22	dez-21	Δ €
Capital + prémios de emissão	6.402	6.402	(0)
Resultados e outros reservas	2.021	1.710	+311
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	416	655	(240)
Interesses não controláveis	1.626	1.408	+218
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>10.465</b>	<b>10.175</b>	<b>+290</b>
Passivo (€M)	set-22	dez-21	Δ €
Dívida financeira	6.811	4.041	+2.770
Passivo com investidores institucionais	1.610	1.537	+73
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	994	699	+295
Provisões para riscos e encargos	360	324	+36
Impostos diferidos passivos	536	455	+81
Proveitos diferidos de investidores institucionais	857	723	+134
Credores e outros passivos (líquido)	6.341	4.079	+2.262
<b>Total do Passivo</b>	<b>17.508</b>	<b>11.857</b>	<b>+5.651</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>27.973</b>	<b>22.032</b>	<b>+5.941</b>

## EDPR: Demonstração de Resultados por Região

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 com investidores institucionais	-	174	-	-	-	174
<b>Receitas</b>	<b>870</b>	<b>719</b>	<b>65</b>	<b>57</b>	<b>33</b>	<b>1.743</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>280</b>	<b>40</b>	<b>8,6</b>	<b>1</b>	<b>0,5</b>	<b>331</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(304)</b>	<b>(318)</b>	<b>(25)</b>	<b>(29)</b>	<b>(19)</b>	<b>(695)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(161)	(143)	(17)	(15)	21	(315)
Custos com pessoal	(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
<b>EBITDA</b>	<b>867</b>	<b>467</b>	<b>48</b>	<b>29</b>	<b>70</b>	<b>1.482</b>
<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	(188)	(309)	(15)	(11)	(9)	(531)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,7	13	-	-	-	14
<b>EBIT</b>	<b>678</b>	<b>172</b>	<b>33</b>	<b>18</b>	<b>62</b>	<b>963</b>
9M21 (€M)	Europa	América do N.	América do S.	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	595	430	41	-	3	1.069
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	123	-	-	-	123
<b>Receitas</b>	<b>595</b>	<b>553</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>1.192</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>31</b>	<b>168</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>201</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(204)</b>	<b>(238)</b>	<b>(13)</b>	<b>-</b>	<b>(11)</b>	<b>(465)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(129)	(115)	(10)	-	19	(234)
Custos com pessoal	(33)	(65)	(2)	-	(27)	(127)
Outros custos operacionais	(42)	(58)	(1)	-	(3)	(104)
Ganhos/(perdas) em associadas	4	1	-	-	(15)	(11)
<b>EBITDA</b>	<b>425</b>	<b>484</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>(21)</b>	<b>917</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>71%</i>	<i>88%</i>	<i>70%</i>	<i>-</i>	<i>n.a.</i>	<i>77%</i>
Provisões	(0,5)	(0,4)	0,02	-	-	(1)
Amortizações	(189)	(252)	(8)	-	(7)	(456)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	11	-	-	-	12
<b>EBIT</b>	<b>236</b>	<b>243</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>	<b>472</b>

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



## EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

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

9M21 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
<b>Receitas</b>	<b>208</b>	<b>184</b>	<b>196</b>	<b>7</b>	<b>595</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(73)	(44)	(64)	11	(170)
<b>EBITDA</b>	<b>135</b>	<b>141</b>	<b>132</b>	<b>18</b>	<b>425</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>65%</i>	<i>76%</i>	<i>67%</i>	<i>n.a.</i>	<i>71%</i>
Amortizações e Provisões	(81)	(48)	(55)	(5)	(189)
<b>EBIT</b>	<b>54</b>	<b>93</b>	<b>76</b>	<b>12</b>	<b>236</b>

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



## Pessoas



## 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. Em Março, 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 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	9M22	9M21	Δ %
CO <sub>2</sub> evitado <sup>(1)</sup>	mil ton.	14.801	13.115	+13%
CO <sub>2</sub> emitido	mil ton.	27	24	+11%
Emissões diretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 1] <sup>(2)</sup>	mil ton.	1,4	1,3	+7%
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 2] <sup>(3)</sup>	mil ton.	22	22	(1%)
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 3] <sup>(4)</sup>	mil ton.	3,7	0,7	+409%
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	35%	30%	+5pp
Economia Circular <sup>(5)</sup>	Unidade	9M22	9M21	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	42	53	(21%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	16	21	(25%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	26	32	(19%)
Total de resíduos recuperados	%	79%	69%	+10pp
Resíduos perigosos recuperados	%	89%	86%	+3pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	73%	58%	+15pp
Biodiversidade	Unidade	9M22	9M21	Δ %
Derrames e incêndios significativos <sup>(6)</sup>	#	0	0	-
Quase acidentes	#	46	56	(18%)
Gestão Ambiental	Unidade	9M22	9M21	Δ %
OPEX ambiental	€M	4	3	+15%
CAPEX ambiental	€M	10	13	(26%)
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	821	868	(5%)

## 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:

- **CO<sub>2</sub> evitado:** Variação interanual devido ao aumento na produção de energia (+14% YoY), impactado por uma maior capacidade instalada líquida (+1,3 GW YoY).

- **CO<sub>2</sub> emitido:** Principalmente impactado pela retoma de viagens de negócios e deslocações ao trabalho, uma vez que os colaboradores tinham a opção de trabalhar desde casa durante 9M21. Nota: os dados de emissões de âmbito 2 de 9M21 foram retificados.

- **Economia circular:** Resíduos não perigosos impactados por menos geração e mais recuperabilidade de turbinas substituídas devido a one-offs como incêndios; Resíduos perigosos impactados por menos solo contaminado devido a derrames, que não pode ser recuperado.

- **OPEX ambiental:** Variação interanual impactada pelo aumento de planos de vigilância ambiental e proteção ambiental em França e Brasil devido a uma maior capacidade instalada (+22% GW YoY e +74% GW YoY, respetivamente).

- **CAPEX ambiental:** Variação interanual impactada pelo aumento de estudos de impacto ambiental nos EUA em 2021 para projetos que iniciaram construção em 2022 (+211 GW YoY).

- **Inspeções ambientais a fornecedores:** Variação interanual impactada pela diminuição de inspeções a fornecedores de O&M na Europa, principalmente devido a menos capacidade instalada (-0.3 GW YoY, impactado por transações de rotação de ativos).

(1) CO<sub>2</sub> evitado calculado multiplicando a geração de energia pelos fatores de emissão de CO<sub>2</sub> 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 SF<sub>6</sub>;

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

(4) O âmbito 3 inclui as emissões das viagens de negócios e ao trabalho. A EDPR está a trabalhar numa metodologia para também reportar as emissões da cadeia de fornecimento e na definição de objetivos de descarbonização para as emissões do âmbito 3;

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

(6) 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;

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

# Desempenho Social

A Equipa <sup>(1)</sup>	Unidade	9M22	9M21	Δ %
Colaboradores	#	2.968	2.099	+41%
Mulheres	%	34%	32%	+2pp
Mulheres em posições de gestão	%	28%	27%	+1pp
Mulheres em posições técnicas	%	37%	35%	+2pp
Colaboradores com incapacidades	%	1,9%	1,6%	+0,3pp
Rotatividade <sup>(2)</sup>	%	11,3%	9,6%	+1,7pp
Investimento em formação por colaborador	€	669	606	+11%
Horas de formação por colaborador	#	19	23	(20%)
Participações por colaborador	#	13	20	(38%)
Colaboradores que receberam formação	%	90%	93%	(3%)
<b>Saúde e Segurança <sup>(3)</sup></b>	<b>Unidade</b>	<b>9M22</b>	<b>9M21</b>	<b>Δ %</b>
Taxa de frequência <sup>(4)</sup>	x	2,3	1,7	+34%
Taxa de gravidade <sup>(5)</sup>	x	187	112	+67%
Taxa total de gravidade <sup>(6)</sup>	x	790	562	+41%
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	1.614	1.207	+34%
<b>Comunidades</b>	<b>Unidade</b>	<b>9M22</b>	<b>9M21</b>	<b>Δ %</b>
Investimento em Acesso à Energia (A2E)	€M	5	5	-
Investimento social	€M	1,4	1,1	+33%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	5%	7%	(2pp)

## Objetivos até 2025

**36%**  
Mulheres

mentalidade de  
**ZERO**  
acidentes de trabalho

**€35M**  
em investimento  
social e A2E

### 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, e impactado pela calendarização dos cursos de 2022 que serão lançados no último trimestre do ano.

- **Colaboradores que receberam formação:** Dado de 9M21 impactado por cursos globais obrigatórios em 2021; Dado de 9M22 em linha com anos anteriores (9M20-9M17: 90% de colaboradores formados em média).

- **Taxa de frequência:** Impactada pela diminuição de horas trabalhadas (-25% YoY), principalmente no Brasil devido a uma diminuição nos MWs em construção (-65% YoY). Número de lesões com dias de trabalho perdidos: 23 (estável YoY).

- **Taxa de gravidade:** Impactada por +25% YoY de dias perdidos (principalmente no Brasil e Espanha), e por -25% YoY de horas trabalhadas; Taxa de gravidade de 9M22 ajustada excluindo dias de trabalho perdidos derivados de lesões que ocorreram em anos anteriores: 117 (+82% 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.

- **Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores:** Aumento interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros em progresso na América do Norte.

- **Investimento em A2E:** Investimento acumulado: SolarWorks! em Moçambique (€2,2M); Rensource na Nigéria (\$2,9M). Note-se que o A2E está a ser transferido para a EDP. Espera-se que a transação esteja completa no 4T22.

- **Investimento social:** Variação interanual principalmente impactada por uma doação de €0,3M para apoiar a crise humanitária na Ucrânia.

**Destaque:** O Conselho de Administração da EDPR aprovou a primeira Política de Direitos Humanos e Laborais, dando assim ainda mais relevância ao compromisso da Empresa em garantir operações responsáveis ao longo de toda a cadeia de valor.

(1) Dados dos colaboradores da Sunseap incluídos apenas no número total de colaboradores;

(2) Rotatividade calculado como: saídas/colaboradores;

(3) Taxas de Segurança e Saúde incluem dados de colaboradores e empreiteiros, e excluem acidentes in itinere;

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

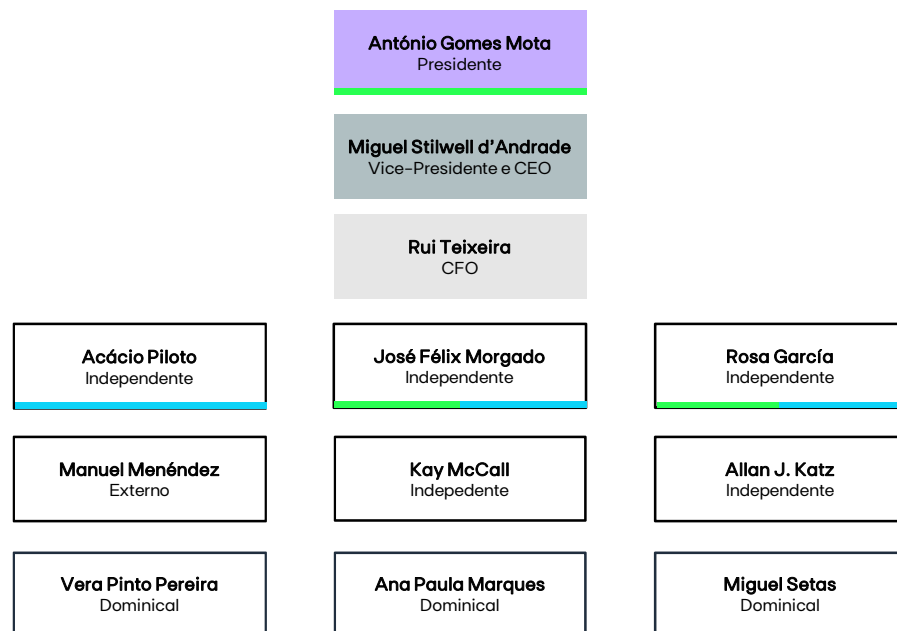
(5) Taxa de gravidade calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas \* 1.000.000].

(6) 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.

Por favor tenha em conta que os dados da Sunseap não estão incluídos no Desempenho social, com exceção no número de Colaboradores e 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, Remunerações e Governo Societário

## Destaques



**Destaque:** Em Outubro, a EDPR criou um novo Comité 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 facultade 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
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a 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</li> <li>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 a VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW)</li> <li>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</li> <li>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</li> <li>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)</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido</li> <li>RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações, até 2031</li> <li>Prémio calculado tendo por base ativos padrão (factor de utilização standard, produção e custos)</li> <li>Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos</li> <li>1º leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos</li> <li>RDL 6/2022: 2022 será tratado como período independente semi-regulado com recálculo de RINV</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA)</li> <li>Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos</li> <li>Opção de negociar CAEs de longo-prazo</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Vendas podem ser através de CAEs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado</li> <li>Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado</li> <li>Incentivos fiscais: PTC ao longo de 10 anos desde o COD (\$25/MWh em 2021) &amp; Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC</li> <li>Incentivos fiscais: ITC para projetos solares baseados no seu capex. Isto traduz-se em 26% para projetos que começam construção antes de 2022 e 22% para projectos que iniciam construção em 2023, se o início de operações for pelo menos em 2025. Novos projetos qualificam-se para PTCs sobre as novas regras do IRA</li> <li>O Inflation Reduction Act (IRA), aprovado a ago-22, muda o paradigma dos créditos fiscais para projetos em desenvolvimento: <ul style="list-style-type: none"> <li>PTC: Novos geradores, tanto eólico como solar, estão agora elegíveis para coletar PTCs a 10 anos após CoD se a construção começa de 2022 em diante</li> <li>ITC: Novos geradores solares, e agora de bateria, estão eligíveis para um ITC equivalente a uma % do capex se a construção começa de 2022 em diante</li> <li>Tanto PTC como ITCs estão 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%</li> <li>Monetização de crédito pode agora ser realizada através de 3 mecanismos, diversificando potenciais parceiros</li> </ul> </li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos</li> <li>Renewable Energy Support Agreement (Alberta)</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs)</li> <li>Projeto EDPR: contracto bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos</li> </ul>
<b>APAC</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Reino Unido: CfDs a 15 anos index. a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012)</li> <li>França: tarifa indexada feed-in de 20 anos</li> <li>Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI</li> <li>Polónia: CfD a 25 anos, indexado a CPI</li> <li>EUA: CAE a 20 anos</li> </ul>

País	Descrição Sumário
	<ul style="list-style-type: none"> <li>O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais</li> <li>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</li> <li>Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018/19/20 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>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</li> <li>Leilões (20-anos CfD)</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV</li> <li>Opção de negociar CAEs de longo-prazo</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos).</li> <li>Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos</li> <li>Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 a 2022 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>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</li> <li>Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e CAE a 15 anos para ativos do leilão de 2021</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Os parques eólicos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são assinados com várias distribuidoras</li> <li>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</li> </ul>





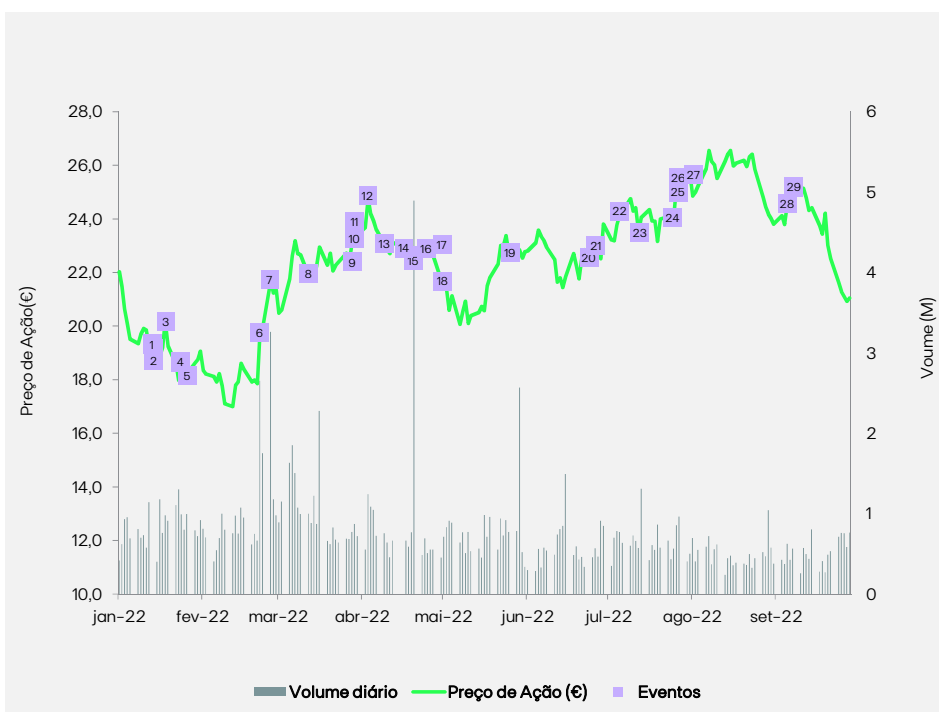
## Portfólio a set-22

Projetos	Ocean Winds	COD	% OW	Tecnologia	PPA/Tarifa	Status
 <b>Portugal</b>						
Windplus	25	2020	85%	Flutuante	FiT	Instalado
 <b>Bélgica</b>						
SeaMade	487	2021	18%	Fixo	CfD	Instalado
 <b>Reino Unido</b>						
Moray East	950	2022	57%	Fixo	CfD	Instalado
Moray West	882	2025	62% <sup>(1)</sup>	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
 <b>França</b>						
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
 <b>EUA</b>						
Mayflower	2.265	>2025	50%	Fixo	PPA	Em desenvolvimento
Bluepoint (New York Bight)	1.680	>2030	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
 <b>Polónia</b>						
B&C - Wind	399	>2025	100%	Fixo	CfD	Em desenvolvimento
 <b>Coreia do Sul</b>						
KF Wind	1.300	>2025	67%	Flutuante	-	Em desenvolvimento
Hanbando	1.245	>2025	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	<b>14.555</b>					

(1) A EDPR detém uma participação adicional de 33,4% no projeto

# Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

## Desempenho da ação



## Principais Eventos de 9M 2022

#	Data	Descrição	Preço de ação
1	17-jan	EDPR informa sobre mudanças nos órgãos sociais	19,28
2	17-jan	OW atribuída com direitos exclusivos para desenvolver c.1 GW de offshore no UK	19,28
3	20-jan	EDPR atribuída com Top Employer Europe (4º ano) e Top Employer Brazil (1º ano)	20,18
4	26-jan	EDPR incluída no índice Bloomberg Gender-Equality Index pelo 3º ano consecutivo	18,61
5	28-jan	EDPR informa sobre conclusão de RdA de portfólio de 221MW	18,22
6	24-fev	EDPR informa sobre conclusão da aquisição de Sunseap na região de APAC	19,74
7	27-fev	EDPR informa sobre resultados de leilão de offshore em NY nos EUA	21,72
8	14-mar	EDPR informa sobre notificação de posição qualificada da Blackrock	21,88
9	29-mar	EDPR reconhecida como Top Workplace USA pelo 2º ano consecutivo	22,38
10	31-mar	EDPR informa sobre deliberações da Assembleia Geral de Acionistas	23,34
11	31-mar	EDPR informa sobre pagamento de dividendos referentes ao ano fiscal de 2021	23,34
12	05-abr	EDPR obtém direito de ligação à rede no leilão de solar flutuante em Portugal	24,77
13	11-abr	EDPR assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas	23,05
14	21-abr	EDPR assegura CAE para projeto solar no Brasil	22,77
15	22-abr	EDPR assegura CAEs para portfólio solar de 425 MW nos EUA	22,57
16	26-abr	Blackrock comunica alteração de participação qualificada na EDPR	22,76
17	28-abr	EDPR conclui transação de RdA de portfólio eólico de 149 MW na Polónia	22,87
18	03-mai	EDPR nomeia a Sra. Kay McCall como Diretora Independente do CdA	21,59
19	27-mai	EDPR contrata CAEs para projeto eólico de 124 MW no Brasil	22,75
20	27-jun	EDPR reforça a sua presença na APAC com dois projetos solares no Vietname	22,62
21	28-jun	EDPR conclui Rotação de ativos de portfólio eólico em Espanha por um EV de €0,3MM	22,93
22	07-jul	EDPR informa sobre CfD atribuído a projeto offshore no Reino Unido	24,16
23	14-jul	EDPR informa resultados operacionais do primeiro semestre de 2022	23,50
24	27-jul	EDPR informa sobre resultados de 1S22	24,09
25	29-jul	EDPR informa sobre aquisição de plataforma de desenvolvimento solar	25,30
26	29-jul	EDPR informa sobre acordo de RdA de portfólio eólico em Itália	25,30
27	01-ago	EDPR informa sobre CAE assegurado para projeto solar com 200 MW nos EUA	25,55
28	07-set	EDPR informa sobre conclusão de acordo de solar PV na APAC	24,60
29	09-set	EDPR informa sobre a conclusão de acordo de RdA de portfólio eólico em Itália	25,12

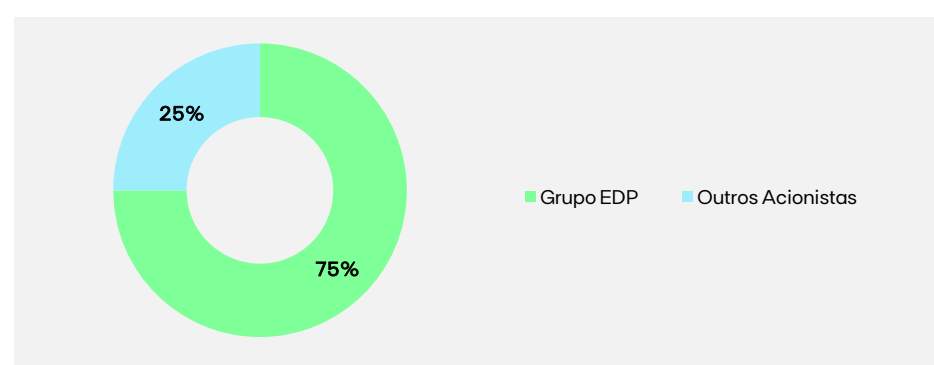
## Indicadores de Mercado

	9M22 <sup>(1)</sup>	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	€ 22,35	€ 20,82	€ 13,60	€ 9,14	€ 7,19
Preço de Fecho	€ 21,04	€ 21,90	€ 22,80	€ 10,50	€ 7,78
Desempenho da acção	(4%)	(4%)	+117%	+35%	+15%
Dividendo por acção	€ 0,09	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07	€ 0,06
Retorno Total Acionista	(4%)	(4%)	+118%	+36%	+16%
Volume (M) <sup>(2)</sup>	516	1.011	442	160	208
Média Diária (M)	2,7	3,9	1,7	0,6	0,8
Cap. Bolsista (€M)	20.210	21.036	19.889	9.159	6.782

Nota: Informação reformulada

(1) De 01-jan-2022 até 30-set-2022; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

## Estrutura Acionista



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



edp

Renewables