

# Relatório de Resultados

## 1S22



27 de julho de 2022

# Conteúdo

## Índice

---

Destaques de 1S22	3
Base de Ativos & Investimentos	4
Desempenho Operacional	5
Desempenho Financeiro	6
Fluxo de Caixa	7
Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais	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, 27 de julho, 2022, 14:00 CET | 13:00 Reino Unido/Lisboa

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

**Telefone conferência:**

Reino Unido: +44 (0) 33 0551 0200

EUA: +1 212 999 6659

Espanha: +34 91787 0777

**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 | +34 914 238 429

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

LEI: 529900MUFH07Q1TAX06  
C.I.F. n.º A-74219304

## Destaques de 1S22

### Resultados Operacionais

A sólida performance operacional da EDPR no 1S22 foi impactada pela maior produção de energia vs 1S21 devido à capacidade instalada adicional e melhor recurso renovável. A jun-22 a EDPR alcançou o seu nível máximo histórico de capacidade em construção, suportada pela nova capacidade a ser adicionada em 2022 e 2023.

- A capacidade instalada aumentou para 13,8 GW (+1,2 GW vs 1S21), com Europa e América do Norte a representarem 40% e 51% do portfólio, respetivamente, e apresentando uma maior diversidade tecnológica com 12,2 GW de eólico onshore, 1,3 GW de solar e 1,5 GW de capacidade bruta de eólico offshore em operação.
- A EDPR adicionou 2,5 GW de capacidade renovável nos últimos 12 meses. Depois da conclusão de transações de Rotação de ativos nos EUA e em Portugal na segunda metade de 2021 e na Polónia e Espanha no 1S22, a variação líquida do portfólio vs 1S21 foi de +1,2 GW. No 1S22, as adições de capacidade somaram 0,6 GW, sendo principalmente impulsionadas pela integração dos ativos da Sunseap na APAC, que agora representa 3% do portfólio da EDPR, enquanto que em Rotação de ativos observam-se 0,3 GW de capacidade na Europa. A jun-22 a capacidade em construção alcançou o seu nível máximo com 3,2 GW, dos quais 1,8 GW de eólico e 1,3 GW de solar.
- A EDPR produziu 17,8 TWh de energia verde no 1S22 (+16% vs 1S21), evitando 11 milhões de toneladas de emissões de CO<sub>2</sub>, com a Europa e a América do Norte a representarem 36% e 57% da produção total, respetivamente. Na Europa a produção aumentou +10% vs 1S21, impactada pela maior capacidade instalada e recurso renovável estável. Na América do Norte a produção foi superior em +12% vs 1S21 refletindo o melhor recurso renovável registado nos EUA e Canadá. Na América do Sul a produção aumentou em +11% vs 1S21 dada a maior capacidade instalada no Brasil, parcialmente neutralizada pelo recurso renovável mais baixo.
- No 1S22, a EDPR alcançou um fator de utilização de 33% (+2pp vs 1S21) refletindo um Índice renovável superior em +2% à média de longo-prazo do Fator Bruto de Utilização esperado (+7pp vs 1S21).

### De Receitas a Resultado Líquido

Resultados sólidos em 1S22, maioritariamente impactada pelo aumento do preço médio de venda e de produção, resultando num EBITDA e Resultado Líquido robustos.

- As receitas totalizaram €1.237M (+45% vs 1S21; +€381M). O preço médio de venda aumentou +27% vs 1S21 maioritariamente devido aos preços de mercado na Europa e a atualização do quadro regulatório em Espanha.
- Outros proveitos operacionais somaram €134M (-€6M vs 1S21), devido principalmente às transações de Rotação de ativos concluídas na Polónia e Espanha que geraram €99M de mais-valias. No contexto do crescimento contínuo da EDPR, os Custos operacionais (Opex) totalizaram €463M (+€132M vs 1S21) devido aos custos antecipados para lidar com o crescimento acelerado. Em termos comparáveis, o Core Opex por MW médio ajustado por custos de offshore, one-offs, service fees e forex aumentou +15% vs 1S21.
- No 1S22, o EBITDA foi de €976M (+49% vs 1S21) e o EBIT fixou-se nos €640M (+76% vs 1S21), como resultado do forte desempenho ao nível de receitas. Os Custos Financeiros Líquidos aumentaram para €185M (+€74M vs 1S21), com a comparação anual a ser afetada maioritariamente pelo aumento da dívida, forex e TEI.
- O Resultado Líquido totalizou €265M (+87% vs 1S21), com a subida do EBITDA a ser mitigada pelo aumento dos Custos Financeiros Líquidos e interesses não controláveis para €120M (+€87% vs 1S21; em linha com o crescimento do Resultado Líquido).

### Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A Dívida Líquida aumentou em parte devido à aquisição da Sunseap e ao aumento dos Investimentos de Caixa no período.

- A jun-22, a Dívida Líquida totalizava €5.234M (+€2.300M vs dez-21) refletindo por um lado o forte crescimento dos investimentos no período, incluindo a aquisição da Sunseap, e forex, e por outro lado a caixa gerada por ativos e a estratégia de Rotação de ativos.
- Passivos com Investidores Institucionais somaram €1.532M (estáveis vs dez-21), refletindo benefícios capturados pelos projetos.

Resultados Operacionais	1S22	1S21	Δ YoY
EBITDA MW	12,712	11,743	+969
Outros consolidados por equity	1,104	841	+263
<b>EBITDA MW + Consolidados por Equity</b>	<b>13,816</b>	<b>12,584</b>	<b>+1,232</b>

### Métricas de EBITDA MW

Fator de utilização (%)	33%	31%	+2pp
Produção (GWh)	17,791	15,338	+16%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	65.1	51.4	+27%

### Resultados Financeiros (€M)

Resultados Financeiros (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>1,237</b>	<b>856</b>	<b>+45%</b>
Outros proveitos operacionais	134	141	(5%)
Custos operacionais	(463)	(331)	+40%
Ganhos/(perdas) em associadas	67	(12)	-
<b>EBITDA</b>	<b>976</b>	<b>654</b>	<b>+49%</b>
EBITDA/Receitas	79%	76%	+2pp
EBIT	640	364	+76%
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(185)	(111)	+67%
Interesses não controláveis	(120)	(64)	+87%
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>265</b>	<b>142</b>	<b>+87%</b>

### Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
<b>FFO (Funds From Operations)</b>	<b>700</b>	<b>605</b>	<b>+95</b>
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>479</b>	<b>293</b>	<b>+186</b>
Capex & Investimentos Financeiros	(2,878)	(1,179)	(1,699)
Variações de fundo de maneio (PP&E)	179	(644)	+822
Government grants	-	-	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional Líquido</b>	<b>(2,220)</b>	<b>(1,530)</b>	<b>(691)</b>
Receitas de Rotação de ativos	975	239	+736
Receitas de parcerias institucionais	22	(0,1)	+22
Pagamentos a parcerias institucionais	(64)	(37)	(27)
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(232)	(41)	(191)
Dividendos líq. & outras distribuições	(178)	1,350	(1,528)
Diferenças cambiais e outros	(602)	(102)	(500)
<b>Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida</b>	<b>(2,300)</b>	<b>(120)</b>	<b>(2,179)</b>

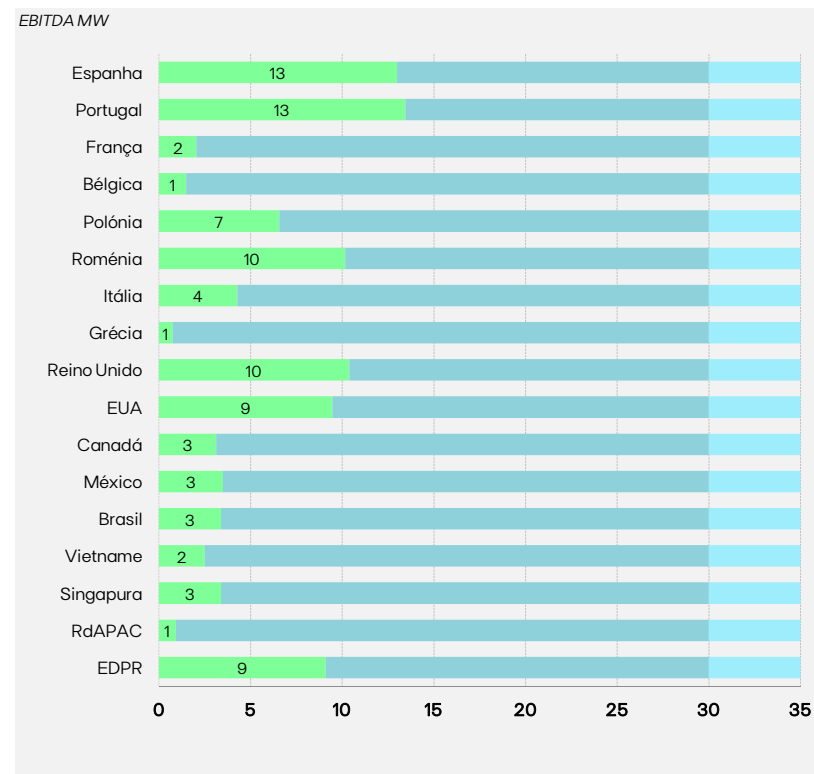
### Dívida Líquida & Tax Equity (€M)

Dívida Líquida & Tax Equity (€M)	jun-22	dez-21	Δ %
<b>Dívida Líquida</b>	<b>5,234</b>	<b>2,935</b>	<b>+78%</b>
<b>Passivos com invest. Institucionais</b>	<b>1,532</b>	<b>1,537</b>	<b>(0,3%)</b>
<b>Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)</b>	<b>814</b>	<b>699</b>	<b>+17%</b>

## Base de Ativos & Investimentos

Capacidade Instalada (MW)	dez-21	YoY <sup>(1)</sup>	1S22			Em Construç.
			Adições	RdA	Δ MW	
<b>EBITDA MW</b>						
Espanha	2,058	(79)	+45	(181)	(136)	108
Portugal	1,142	(96)	-	-	-	186
França	202	+47	+21	-	+21	11
Bélgica	11	+1	-	-	-	-
Polónia	648	+173	+51	(149)	(99)	250
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	384	+70	-	-	-	159
Grécia	45	+45	-	-	-	-
Reino Unido	5	+5	-	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>5,016</b>	<b>+164</b>	<b>+117</b>	<b>(330)</b>	<b>(214)</b>	<b>714</b>
EUA	5,923	+25	+15	-	+15	793
Canadá	130	-	-	-	-	300
México	400	-	-	-	-	96
<b>América do Norte</b>	<b>6,453</b>	<b>+25</b>	<b>+15</b>	-	<b>+15</b>	<b>1,189</b>
Brasil	795	+359	-	-	-	580
Colômbia	-	-	-	-	-	504
<b>América do Sul</b>	<b>795</b>	<b>+359</b>	-	-	-	<b>1,084</b>
Vietname	205	+177	+177	-	+177	-
Singapura	196	+196	+196	-	+196	127
RoAPAC	48	+48	+48	-	+48	35
<b>APAC</b>	<b>449</b>	<b>+421</b>	<b>+421</b>	-	<b>+421</b>	<b>162</b>
<b>Total EBITDA MW</b>	<b>12,712</b>	<b>+969</b>	<b>+552</b>	<b>(330)</b>	<b>+222</b>	<b>3,149</b>
<b>Consolidado por Equity (MW)</b>						
Espanha	156	(12)	-	-	-	-
Portugal	20	-	-	-	-	-
EUA	592	(9)	-	-	-	-
RoAPAC	14	+14	+14	-	+14	1
<b>Eólico Onshore e Solar</b>	<b>781</b>	<b>(6)</b>	<b>+14</b>	-	<b>+14</b>	<b>1</b>
<b>Eólico Offshore</b>	<b>322</b>	<b>+269</b>	-	-	-	-
<b>Total Cons. por Equity MW</b>	<b>1,104</b>	<b>+263</b>	<b>+14</b>	-	<b>+14</b>	<b>1</b>
<b>Total EBITDA + Cons. por Eq. MW</b>	<b>13,816</b>	<b>+1,232</b>	<b>+567</b>	<b>(330)</b>	<b>+237</b>	<b>3,150</b>
<b>Investimentos (€M)</b>			<b>1S22</b>	<b>1S21</b>	<b>Δ %</b>	<b>Δ €</b>
<b>Europa</b>			<b>201</b>	<b>346</b>	<b>(42%)</b>	<b>(146)</b>
<b>América do Norte</b>			<b>688</b>	<b>483</b>	<b>+42%</b>	<b>+205</b>
<b>América do Sul</b>			<b>362</b>	<b>138</b>	<b>+162%</b>	-
<b>APAC</b>			<b>34</b>	-	-	<b>+34</b>
<b>Outros</b>			<b>1.0</b>	<b>0.6</b>	<b>+54%</b>	<b>+0.3</b>
<b>Total</b>			<b>1,285</b>	<b>968</b>	<b>+33%</b>	<b>+317</b>
(+) Investimentos financeiros			1,725	211	-	+1,514
(-) Subsídios ao investimento			-	-	-	-
(-) Estratégia de Sell-down & desinvestimentos			(975)	(496)	+97%	(479)
<b>Investimento líquido</b>			<b>2,035</b>	<b>683</b>	<b>+198%</b>	<b>+1,351</b>

### Vida Média e Residual dos Ativos por País



Ativos fixos tangíveis (€M)	1S22	1S21	Δ €
<b>Ativos fixos tangíveis (líquidos)</b>	<b>16,649</b>	<b>13,747</b>	<b>+2,901</b>
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	3,420	2,952	+468
<b>(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)</b>	<b>13,229</b>	<b>10,796</b>	<b>+2,433</b>
(+) Amortizações acumuladas	6,890	5,995	+895
(-) Subsídios ao investimento	553	509	+44
<b>(=) Capital investido em ativos existentes</b>	<b>19,566</b>	<b>16,282</b>	<b>+3,284</b>

(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	1S22	1S21	Δ YoY
Europa	28%	28%	+0.2pp
América do Norte	38%	34%	+4pp
América do Sul	31%	34%	(4pp)
APAC	17%	-	-
<b>Total</b>	<b>33%</b>	<b>31%</b>	<b>+2pp</b>

Produção de Eletricidade (GWh)	1S22	1S21	Δ YoY
Europa	6,334	5,766	+10%
América do Norte	10,186	9,079	+12%
América do Sul	1,040	494	+111%
APAC	231	-	-
<b>Total</b>	<b>17,791</b>	<b>15,338</b>	<b>+16%</b>

Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
Europa	636	453	+40%
América do Norte	414	298	+39%
América do Sul	38	17	+127%
APAC	32	-	-
<b>EDPR <sup>(1)</sup></b>	<b>1,114</b>	<b>769</b>	<b>+45%</b>

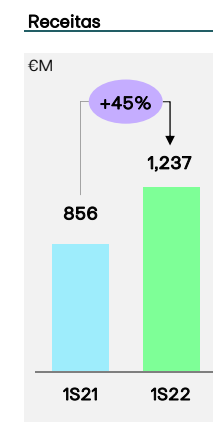
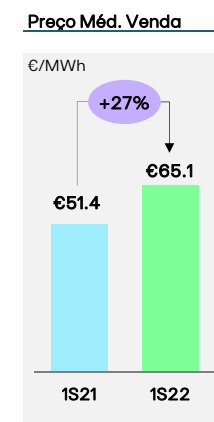
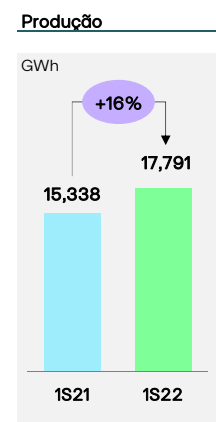
Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
<b>Total</b>	<b>124</b>	<b>87</b>	<b>+43%</b>

Receitas	1S22	1S21	Δ YoY
<b>Receitas (€M)</b>	<b>1,237</b>	<b>856</b>	<b>+45%</b>
<b>Receitas/MW médios em operação (€/M)</b>	<b>98</b>	<b>74</b>	<b>+32%</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)	1S22	1S21	Δ YoY
Europa	96%	97%	(0.2pp)
América do Norte	110%	94%	+16pp
América do Sul	81%	105%	(24pp)
APAC	-	-	-
<b>EDPR</b>	<b>102%</b>	<b>95%</b>	<b>+7pp</b>

Preços de Venda (por MWh)	1S22	1S21	Δ YoY
Europa	€104.6	€77.2	+36%
América do Norte	\$44.5	\$43.1	+3%
América do Sul	R\$243.5	R\$246.4	(1%)
APAC	€192.8	-	-
<b>Preço Médio de Venda EDPR</b>	<b>€65.1</b>	<b>€51.4</b>	<b>+27%</b>

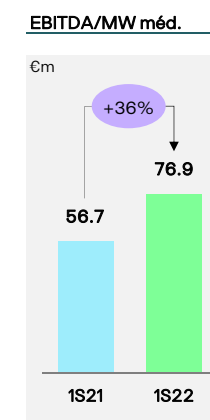
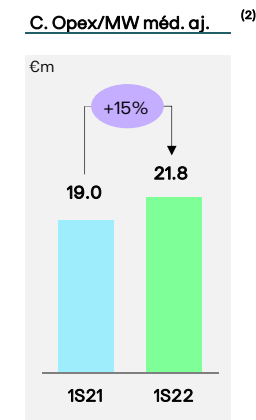
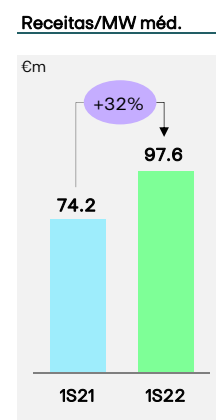
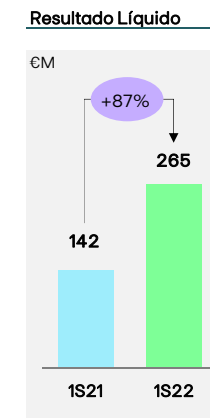
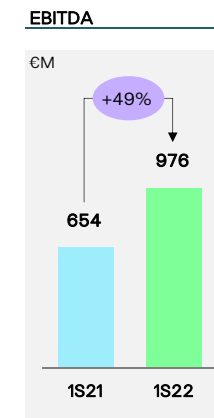
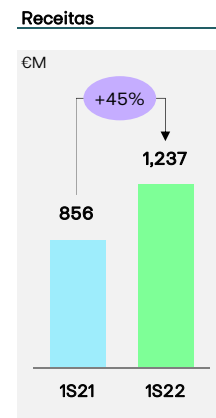


# Desempenho Financeiro

<b>Das Receitas ao EBITDA (€M)</b>	<b>1S22</b>	<b>1S21</b>	<b>Δ %</b>
Vendas de eletricidade e outros	1,114	769	+45%
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	124	87	+43%
<b>Receitas</b>	<b>1,237</b>	<b>856</b>	<b>+45%</b>
Outros proveitos operacionais	134	141	(5%)
Custos operacionais	(463)	(331)	+40%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(196)	(156)	+26%
Custos com pessoal (CP)	(114)	(82)	+39%
Outros custos operacionais	(153)	(93)	+65%
Ganhos/(perdas) em associadas	67	(12)	-
<b>EBITDA</b>	<b>976</b>	<b>654</b>	<b>+49%</b>
Provisões	(0.5)	(0.9)	(38%)
Amortizações	(344)	(298)	+16%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	9	8	+12%
<b>EBIT</b>	<b>640</b>	<b>364</b>	<b>+76%</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(185)</b>	<b>(111)</b>	<b>+67%</b>
Juros financeiros líquidos	(92)	(68)	+36%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(48)	(38)	+28%
Custos financeiros capitalizados	12	15	(19%)
Diferenças cambiais	(6)	9	-
Outros	(51)	(30)	+71%
<b>Resultados Antes de Impostos</b>	<b>455</b>	<b>252</b>	<b>+80%</b>
IRC e impostos diferidos <sup>(1)</sup>	(70)	(47)	+50%
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>385</b>	<b>206</b>	<b>+87%</b>
Interesses não controláveis	(120)	(64)	+87%
<b>Resultado Líquido (Acionistas EDPR)</b>	<b>265</b>	<b>142</b>	<b>+87%</b>
<b>Rácios de Eficiência e Rentabilidade</b>	<b>1S22</b>	<b>1S21</b>	<b>Δ YoY</b>
Receitas/MW médios em operação (€M)	97.6	74.2	+32%
Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€M)	24.5	20.6	+19%
Core Opex Ajust. (FSE + CP)/MW médio em operação (€M) <sup>(2)</sup>	21.8	19.0	+15%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	17.4	15.5	+12%
Margem EBITDA	79%	76%	+2pp
EBITDA/ MW médio em operação (€M)	76.9	56.7	+36%

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

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

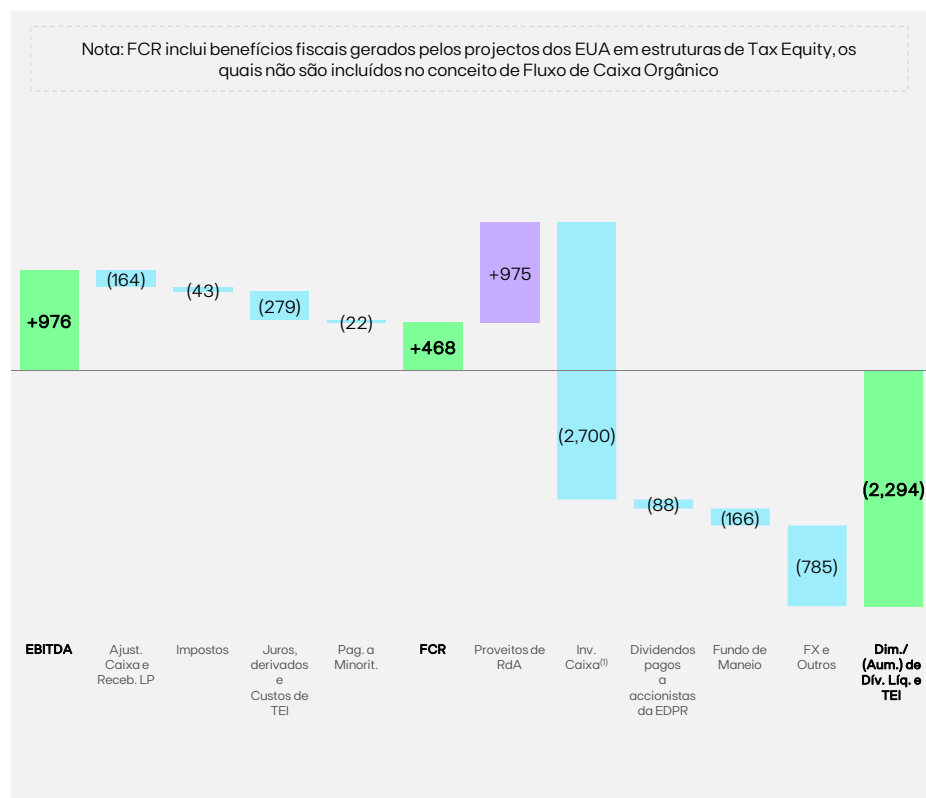


## Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	1S22	1S21	Δ %
<b>EBITDA</b>	<b>976</b>	<b>654</b>	<b>+49%</b>
Imposto corrente	(43)	(8)	-
Juros financeiros líquidos	(232)	(41)	-
<b>FFO (Funds from operations)</b>	<b>700</b>	<b>605</b>	<b>+16%</b>
Juros financeiros líquidos	232	41	-
Proveitos com parcerias institucionais	(124)	(87)	+43%
Outros ajustamentos e variações não operacionais	(164)	(89)	+84%
Variações de fundo de manei	(166)	(178)	(7%)
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>479</b>	<b>293</b>	<b>+64%</b>
Investimentos operacionais	(1,285)	(968)	+33%
Investimentos financeiros de caixa	(1,593)	(211)	-
Variação de fundo de manei de fornecedores de imobilizado	179	(644)	-
Government grants	-	-	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional Líquido</b>	<b>(2,220)</b>	<b>(1,530)</b>	<b>+45%</b>
Venda de interesses não controláveis e empréstimos acionistas	975	239	-
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	22	(0,1)	-
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(64)	(37)	+74%
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(232)	(41)	-
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(178)	1,350	-
Diferenças cambiais e outros	(602)	(102)	-
<b>Redução / (Aumento) de dívida líquida</b>	<b>(2,300)</b>	<b>(120)</b>	<b>-</b>

(1) Investimento Caixa inclui Capex, Investimentos financeiros de caixa, Fornecedores de imobilizados e Government Grants

## Do EBITDA ao Fluxo de Caixa Retido (FCR) à variação da Dívida e TEI (€M)



## Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais

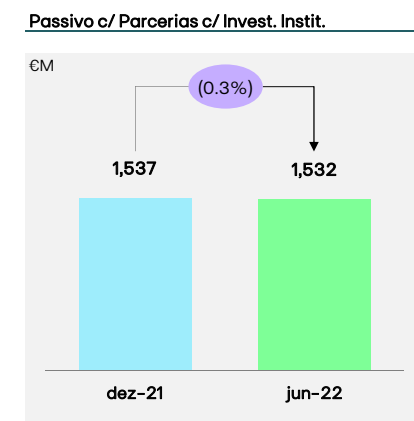
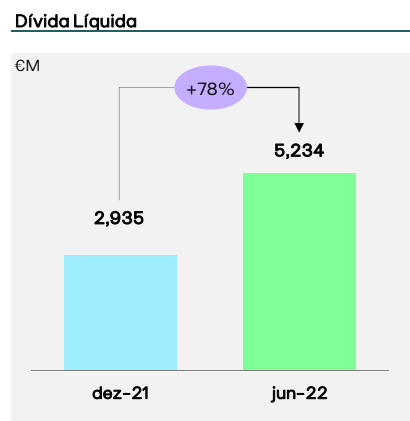
Dívida Líquida (€M)	jun-22	dez-21	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	6,399	4,041	+2,358
Depósitos colaterais associados com dívida	46	49	(3)
<b>Dívida Financeira Total</b>	<b>6,353</b>	<b>3,992</b>	<b>+2,361</b>
Caixa e equivalentes de caixa	1,118	1,004	+115
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	0,03	53	(53)
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>1,118</b>	<b>1,057</b>	<b>+62</b>
<b>Dívida Líquida</b>	<b>5,234</b>	<b>2,935</b>	<b>+2,300</b>

Dívida Média (€M)	jun-22	dez-21	Δ %
Dívida financeira média	4,946	3,872	+28%
Dívida líquida média	4,336	3,517	+23%

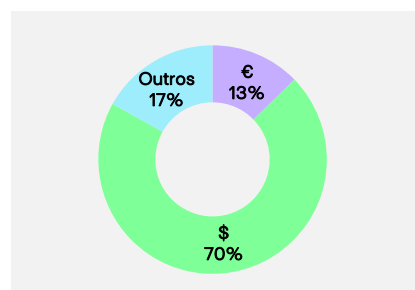
Parcerias com Investidores Institucionais (€M)	jun-22	dez-21	Δ €
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit. <sup>(1)</sup>	1,532	1,537	(5)

(1) Líquido de créditos de imposto, beneficiando de investidores institucionais e ainda por reconhecer nos Resultados Financeiros

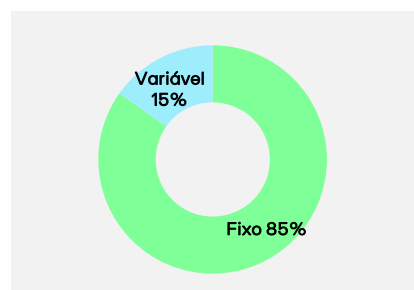
Rendas venc. de contratos de arrend. (€M)	jun-22	dez-21	Δ €
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	814	699	+116



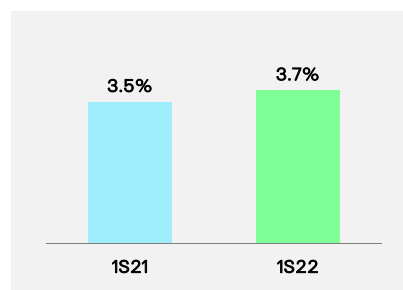
Dívida Financeira por divisa



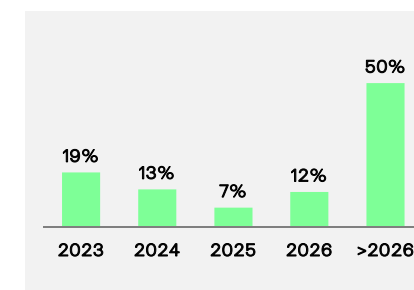
Dívida Financeira por tipo



Custo méd. da dívida



Dívida Financeira por maturidade







Plataformas de Atividade

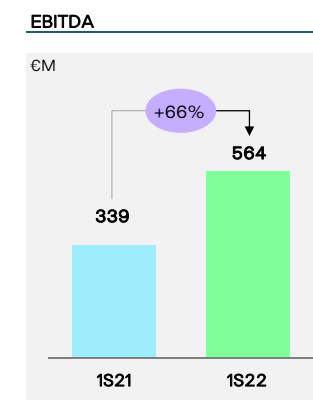
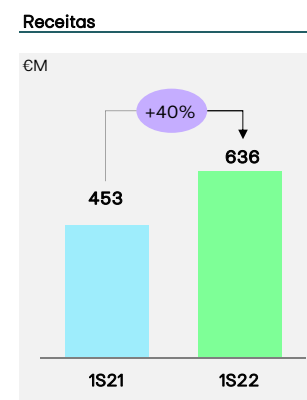
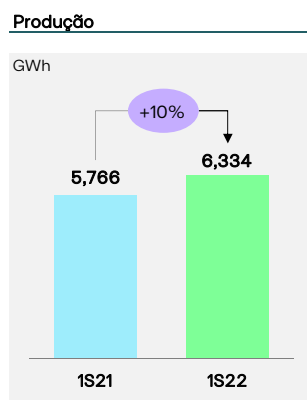
# Europa (EUR)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh)			Vendas de Eletricidade (€M) <sup>(1)</sup>		
	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY
Espanha	2,058	2,137	(79)	26%	28%	(2pp)	2,534	2,613	(3%)	99.8	68.4	+46%	253	179	+42%
Portugal	1,142	1,238	(96)	28%	28%	+0.3pp	1,382	1,483	(7%)	94.3	87.8	+7%	130	130	-
França	202	155	+47	25%	27%	(2pp)	202	160	+27%	91.2	78.5	+16%	18	13	+47%
Bélgica	11	10	+1	26%	28%	(2pp)	12	12	(3%)	103.4	109.0	(5%)	1	1	(8%)
Polónia	648	476	+173	33%	26%	+7pp	1027	557	+84%	98.1	76.3	+29%	101	42	+137%
Roménia	521	521	-	30%	26%	+4pp	681	597	+14%	70.8	77.8	(9%)	48	46	+4%
Itália	384	314	+70	28%	28%	+1pp	452	343	+32%	238.2	96.5	+147%	108	33	-
Grécia	45	-	+45	21%	-	-	40	-	-	67.5	-	-	3	-	-
Reino Unido	5	-	+5	28%	-	-	6	-	-	154.6	-	-	1	-	-
<b>Europa</b>	<b>5,016</b>	<b>4,852</b>	<b>+164</b>	<b>28%</b>	<b>28%</b>	<b>+0.2pp</b>	<b>6,334</b>	<b>5,766</b>	<b>+10%</b>	<b>104.6</b>	<b>77.2</b>	<b>+36%</b>	<b>663</b>	<b>445</b>	<b>+49%</b>

Interesses não controláveis (MW liq.)	1S22	1S21	Δ YoY
Espanha	82	60	+22
Portugal	542	542	-
Resto da Europa (RdE)	292	279	+12
<b>Europa</b>	<b>915</b>	<b>880</b>	<b>+34</b>

Demonstração de Resultados (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>636</b>	<b>453</b>	<b>+40%</b>
Outros proveitos operacionais	110	26	-
Custos Operacionais	(201)	(142)	+42%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(104)	(86)	-
Custos com pessoal (CP)	(28)	(22)	+26%
Outros custos operacionais	(69)	(34)	+102%
Ganhos/(perdas) em associadas	18	2	-
<b>EBITDA</b>	<b>564</b>	<b>339</b>	<b>+66%</b>
EBITDA/Receitas	89%	75%	+14pp
Provisões	(0.5)	(0.5)	+15%
Amortizações	(124)	(127)	(2%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0.4	0.3	+47%
<b>EBIT</b>	<b>439</b>	<b>212</b>	<b>+108%</b>
<b>Rácios eficiência</b>	<b>1S22</b>	<b>1S21</b>	<b>Δ YoY</b>
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€M)	25.4	22.6	+12%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	20.9	18.7	+11%



(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

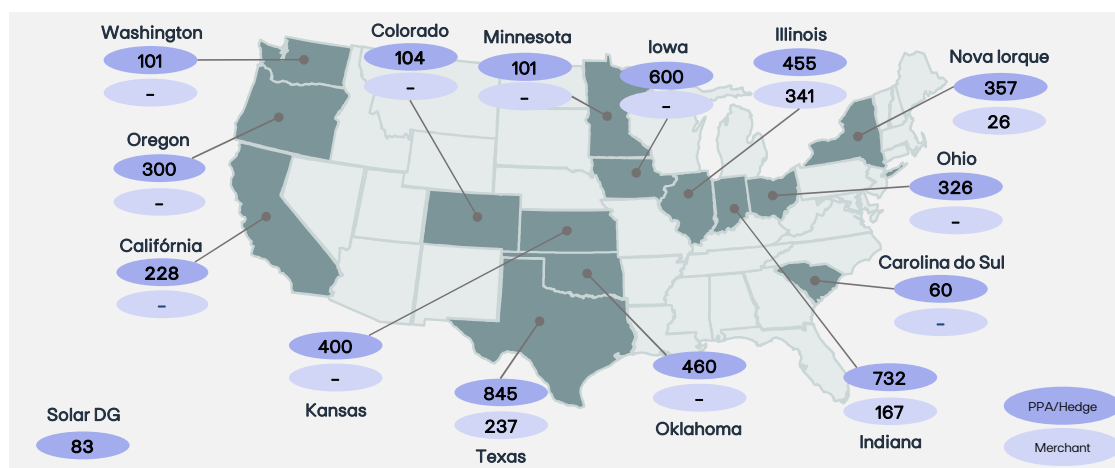
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (\$/MW)		
	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY
EUA	5,923	5,898	+25	37%	33%	+4pp	9,586	8,474	+13%	42.7	42.2	+1%
Canadá	130	130	-	34%	30%	+4pp	191	106	+81%	77.5	72.8	+6%
México	400	400	-	47%	47%	+0.3pp	409	498	(18%)	69.5	68.0	+2%
<b>América do Norte</b>	<b>6,453</b>	<b>6,428</b>	<b>+25</b>	<b>38%</b>	<b>34%</b>	<b>+4pp</b>	<b>10,186</b>	<b>9,079</b>	<b>+12%</b>	<b>44.5</b>	<b>43.1</b>	<b>+3%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1S22	1S21	Δ YoY
EUA	1,110	1,107	+2
Canadá	65	15	+50
México	98	98	-
<b>América do Norte</b>	<b>1,272</b>	<b>1,220</b>	<b>+52</b>

Demonstração de Resultados (US\$M)	1S22	1S21	Δ YoY
Vendas de eletricidade e outros	452	359	+26%
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	135	104	+30%
<b>Receitas</b>	<b>588</b>	<b>463</b>	<b>+27%</b>
Outros proveitos operacionais	25	150	(84%)
Custos Operacionais	(242)	(209)	+16%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(97)	(92)	+5%
Custos com pessoal (CP)	(60)	(49)	+22%
Outros custos operacionais	(85)	(68)	+25%
Ganhos/(perdas) em associadas	23	(1)	-
<b>EBITDA</b>	<b>393</b>	<b>402</b>	<b>(2%)</b>
EBITDA/Receitas	67%	87%	(20pp)
Provisões	-	-	-
Amortizações	(217)	(195)	+11%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	9	9	+0.3%
<b>EBIT</b>	<b>186</b>	<b>217</b>	<b>(14%)</b>

Rátios eficiência	1S22	1S21	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m)	24.5	22.1	+11%
Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$)	15.5	15.6	(1%)

## EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo	1S22	1S21	Δ YoY
MW com PTCs	2,469	2,370	+4%
MW com ITCs	673	598	+13%
MW com Cash Grant e Self Shelter	1,014	1,014	-

FX (€/€)	1S22	1S21	Δ YoY
Final do Período	1.04	1.19	(13%)
Média	1.09	1.21	(9%)

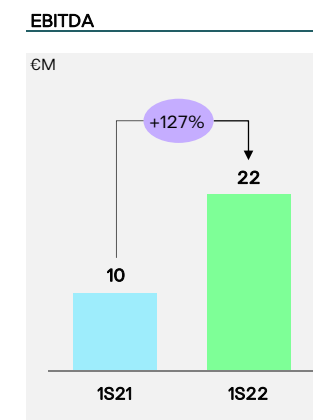
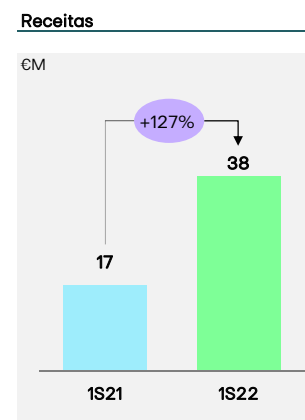
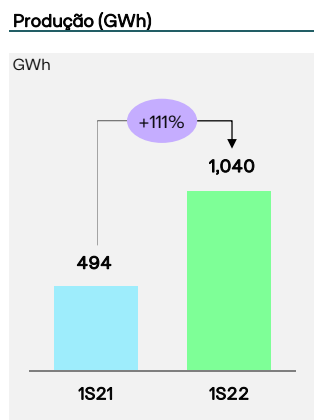
# América do Sul (EUR)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh)		
	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY
Brasil	795	436	+359	31%	34%	(4pp)	1,040	494	+111%	43.8	38.0	+15%
<b>América do Sul</b>	<b>795</b>	<b>436</b>	<b>+359</b>	<b>31%</b>	<b>34%</b>	<b>(4pp)</b>	<b>1,040</b>	<b>494</b>	<b>+111%</b>	<b>43.8</b>	<b>38.0</b>	<b>+15%</b>

	1S22	1S21	Δ YoY
Interesses não controláveis (MW líq.)			
Brasil	162	162	-
<b>América do Sul</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>-</b>

Demonstração de Resultados (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>38</b>	<b>17</b>	<b>+127%</b>
Outros proveitos operacionais	0.1	0.5	(84%)
Custos Operacionais	(16)	(7)	+112%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(11)	(6)	+92%
Custos com pessoal (CP)	(2)	(1)	+79%
Outros custos operacionais	(3)	(0.5)	-
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>22</b>	<b>10</b>	<b>+127%</b>
EBITDA/Receitas	59%	59%	-
Provisões	-	0.02	-
Amortizações	(10)	(5)	+105%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>+150%</b>



Rátios eficiência	1S22	1S21	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€M)	16.6	20.9	(21%)
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	12.6	14.0	(10%)

FX (€/R\$)	1S22	1S21	Δ YoY
Final do Período	5.4	5.9	(8%)
Média	5.6	6.5	(14%)

Nota: Considera apenas ativos em operação

## APAC (EUR)

### Indicadores Operacionais

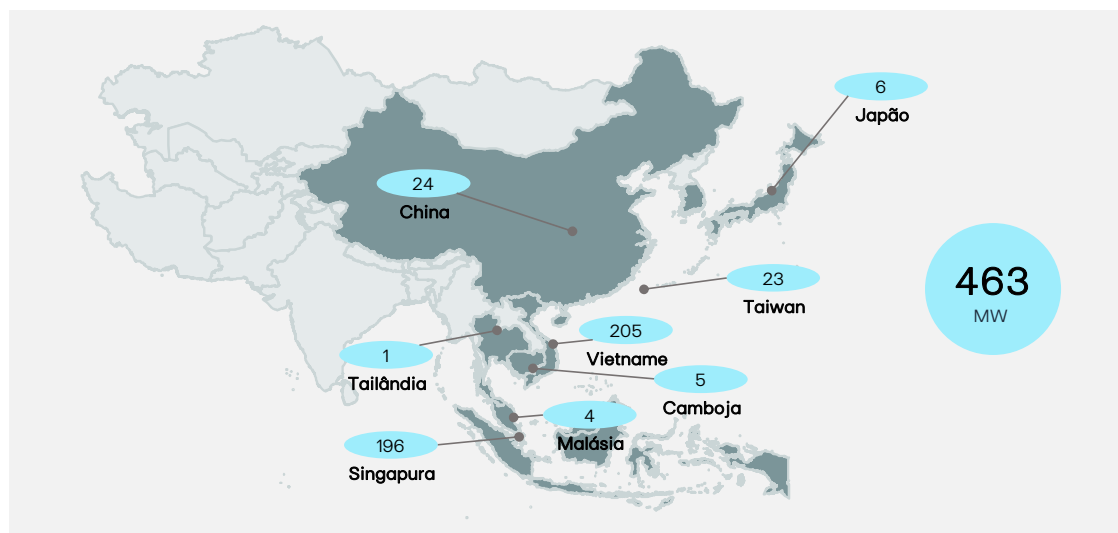
	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Méd. Venda (€/MWh) <sup>(1)</sup>		
	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY	1S22	1S21	Δ YoY
Vietname	205	28	+177	21%	-	-	136	-	-	-	-	-
Singapura	196	-	+196	13%	-	-	73	-	-	-	-	-
RoAPAC	48	-	+48	16%	-	-	21	-	-	-	-	-
<b>APAC</b>	<b>449</b>	<b>28</b>	<b>+421</b>	<b>17%</b>	-	-	<b>231</b>	-	-	<b>192.8</b>	-	-

Interesses não controláveis (MW liq.)	1S22	1S21	Δ YoY
Vietname	65	-	-
Singapura	-	-	-
Outros	9	-	-
<b>APAC</b>	<b>74</b>	-	-

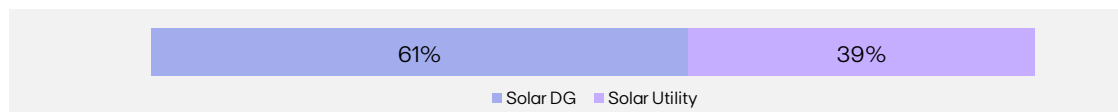
Demonstração de Resultados (€M)	1S22	1S21	Δ YoY
<b>Receitas</b>	<b>32</b>	-	-
Outros proventos operacionais	1	-	-
Custos Operacionais	(14)	-	-
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(7)	-	-
Custos com pessoal (CP)	(7)	-	-
Outros custos operacionais	(0.4)	-	-
Ganhos/(perdas) em associadas	0.2	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>19</b>	-	-
EBITDA/Receitas	59%	-	-
Provisões	-	-	-
Amortizações	(6)	-	-
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
<b>EBIT</b>	<b>13</b>	-	-

Rácios eficiência	1S22	1S21	Δ YoY
Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m)	55.3	-	-
Core Opex (FSE+CP)/MWh (€)	61.1	-	-

### 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

<b>Ativos (€M)</b>	<b>jun-22</b>	<b>dez-21</b>	<b>Δ €</b>
Ativos fixos tangíveis (líquido)	16,649	14,562	+2,087
Ativos sob direito de uso	770	669	+102
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	2,088	1,584	+504
Investimentos financeiros (líquido)	1,169	1,003	+166
Impostos diferidos ativos	415	332	+83
Inventários	79	62	+17
Clientes (líquido)	605	498	+107
Outros devedores (líquido)	2,277	1,772	+505
Ativos detidos para venda	330	496	(166)
Depósitos colaterais	46	49	(3)
Caixa e equivalentes	1,118	1,004	+115
<b>Total Ativo</b>	<b>25,547</b>	<b>22,032</b>	<b>+3,516</b>
<b>Capital Próprio (€M)</b>	<b>jun-22</b>	<b>dez-21</b>	<b>Δ €</b>
Capital + prémios de emissão	6,402	6,402	(0)
Resultados e outros reservas	2,041	1,710	+332
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	265	655	(391)
Interesses não controláveis	1,574	1,408	+166
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>10,282</b>	<b>10,175</b>	<b>+107</b>
<b>Passivo (€M)</b>	<b>jun-22</b>	<b>dez-21</b>	<b>Δ €</b>
Dívida financeira	6,398	4,041	+2,358
Passivo com investidores institucionais	1,532	1,537	(5)
Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16)	814	699	+116
Provisões para riscos e encargos	344	324	+20
Impostos diferidos passivos	464	455	+9
Proveitos diferidos de investidores institucionais	807	723	+84
Credores e outros passivos (líquido)	4,906	4,079	+827
<b>Total do Passivo</b>	<b>15,265</b>	<b>11,857</b>	<b>+3,408</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>25,547</b>	<b>22,032</b>	<b>+3,516</b>

## EDPR: Demonstração de Resultados por Região

1S22 (€M)	Europa	América do Norte	América do Sul	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	636	414	38	32	(6)	1,114
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	124	-	-	-	124
<b>Receitas</b>	<b>636</b>	<b>537</b>	<b>38</b>	<b>32</b>	<b>(6)</b>	<b>1,237</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>110</b>	<b>23</b>	<b>0.1</b>	<b>1</b>	<b>0.3</b>	<b>134</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(201)</b>	<b>(221)</b>	<b>(16)</b>	<b>(14)</b>	<b>(11)</b>	<b>(463)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(104)	(89)	(11)	(7)	15	(196)
Custos com pessoal	(28)	(55)	(2)	(7)	(21)	(114)
Outros custos operacionais	(69)	(77)	(3)	(0.4)	(4)	(153)
Ganhos/(perdas) em associadas	18	21	-	0.2	28	67
<b>EBITDA</b>	<b>564</b>	<b>359</b>	<b>22</b>	<b>19</b>	<b>12</b>	<b>976</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>89%</i>	<i>67%</i>	<i>59%</i>	<i>59%</i>	<i>n.a.</i>	<i>79%</i>
Provisões	(1)	-	-	-	-	(1)
Amortizações	(124)	(198)	(10)	(6)	(6)	(344)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0.4	8	-	-	-	9
<b>EBIT</b>	<b>439</b>	<b>170</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>640</b>

1S21 (€M)	Europa	América do Norte	América do Sul	APAC	Outros/Aj.	EDPR
Vendas de eletricidade e outros	453	298	17	-	2	769
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	87	-	-	-	87
<b>Receitas</b>	<b>453</b>	<b>384</b>	<b>17</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>856</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>26</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>141</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(142)</b>	<b>(174)</b>	<b>(7)</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>(331)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(86)	(77)	(6)	-	12	(156)
Custos com pessoal	(22)	(41)	(1)	-	(17)	(82)
Outros custos operacionais	(34)	(56)	(0.5)	-	(2)	(93)
Ganhos/(perdas) em associadas	2	(1)	-	-	(13)	(12)
<b>EBITDA</b>	<b>339</b>	<b>312</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>654</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>81%</i>	<i>59%</i>	<i>-</i>	<i>n.a.</i>	<i>76%</i>
Provisões	(0.5)	(0.4)	0.02	-	-	(1)
Amortizações	(127)	(161)	(5)	-	(4)	(298)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0.3	8	-	-	-	8
<b>EBIT</b>	<b>212</b>	<b>158</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>(11)</b>	<b>364</b>

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



## EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

1S22 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
<b>Receitas</b>	<b>233</b>	<b>132</b>	<b>268</b>	<b>2</b>	<b>636</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(6)	(23)	(35)	(8)	(72)
<b>EBITDA</b>	<b>227</b>	<b>109</b>	<b>233</b>	<b>(6)</b>	<b>564</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	97%	83%	87%	n.a.	89%
Amortizações e Provisões	(51)	(31)	(39)	(4)	(124)
<b>EBIT</b>	<b>176</b>	<b>78</b>	<b>194</b>	<b>(10)</b>	<b>439</b>

1S21 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj.	Europa
<b>Receitas</b>	<b>181</b>	<b>132</b>	<b>136</b>	<b>5</b>	<b>453</b>
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(58)	(28)	(41)	12	(114)
<b>EBITDA</b>	<b>123</b>	<b>104</b>	<b>95</b>	<b>17</b>	<b>339</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	68%	79%	70%	n.a.	75%
Amortizações e Provisões	(55)	(32)	(37)	(4)	(127)
<b>EBIT</b>	<b>68</b>	<b>72</b>	<b>58</b>	<b>13</b>	<b>212</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 empresa avaliadas.



## Desempenho Ambiental

Ação Climática	Unidade	1S22	1S21	Δ %
CO <sub>2</sub> evitado <sup>(1)</sup>	mil ton.	11,001	9,514	+16%
CO <sub>2</sub> emitido	mil ton.	16	15	+6%
Emissões diretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 1] <sup>(2)</sup>	mil ton.	1.33	1.34	(1%)
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 2] <sup>(3)</sup>	mil ton.	12	13	(10%)
Emissões indiretas de CO <sub>2</sub> [âmbito 3] <sup>(4)</sup>	mil ton.	2.5	0.3	+782%
Veículos operacionais híbridos/elétricos	%	31%	29%	+2pp
Economia Circular <sup>(5)</sup>	Unidade	1S22	1S21	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	37	57	(34%)
Resíduos perigosos	kg/GWh	14	21	(32%)
Resíduos não perigosos	kg/GWh	23	36	(36%)
Total de resíduos recuperados	%	77%	72%	+5pp
Resíduos perigosos recuperados	%	87.0%	83.5%	+3.5pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	71.1%	65.5%	+5.6pp
Biodiversidade	Unidade	1S22	1S21	Δ %
Derrames e incêndios significativos <sup>(6)</sup>	#	0	0	-
Quase acidentes	#	33	40	(18%)
Gestão Ambiental	Unidade	1S22	1S21	Δ %
OPEX ambiental	€M	1.9	1.7	+9%
CAPEX ambiental	€M	5.9	9.4	(38%)
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	403	489	(18%)

## 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 (+16% YoY), impactado por uma maior capacidade instalada (+1,2 GW YoY).
- **CO<sub>2</sub> emitido:** Impactado pela retoma de viagens de negócios e ao trabalho, parcialmente compensado por menor consumo de energia devido a transacções de rotação de ativos. Nota: os dados de emissões de âmbito 2 de 1S21 foram retificados.
- **Total de resíduos:** Resíduos gerados por GWh impactados pelo aumento da produção de energia e pela diminuição de resíduos gerados (-25% YoY).
- **OPEX ambiental:** Principalmente relacionado com planos de vigilância ambiental para os parques e proteção da biodiversidade.
- **CAPEX ambiental:** Principalmente relacionado com estudos de impacto ambiental, planos de vigilância ambiental para os parques e proteção da biodiversidade e paisagem.

(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;

## Desempenho Social

A Equipa <sup>(1)</sup>	Unidade	1S22	1S21	Δ %
Colaboradores	#	2,805	1,976	+42%
Mulheres	%	33%	31%	+2pp
Mulheres em posições de gestão	%	28.7%	26.3%	+2.3pp
Mulheres em posições técnicas	%	36%	34%	+2pp
Colaboradores com incapacidades	%	1.4%	1.1%	+0.3pp
Rotatividade <sup>(2)</sup>	%	8%	6%	+2pp
Investimento em formação por colaborador	€	515	381	+35%
Horas de formação por colaborador	#	14	17	(18%)
Participações por colaborador	#	8	12	(34%)
Colaboradores que receberam formação	%	94%	97%	(3%)
Saúde e Segurança <sup>(3)</sup>	Unidade	1S22	1S21	Δ %
Taxa de frequência <sup>(4)</sup>	x	2.7	1.7	+56%
Taxa de gravidade <sup>(5)</sup>	x	68	58	+18%
Taxa total de gravidade <sup>(6)</sup>	x	908	797	+14%
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	1,108	734	+51%
Comunidades	Unidade	1S22	1S21	Δ %
Investimento em Acesso à Energia (A2E)	€M	5	5	-
Investimento social	€M	0.9	0.7	+38%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	5%	6%	(1pp)

## 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 na segunda metade do ano.
- **Colaboradores que receberam formação:** Dado de 1S21 impactado por cursos globais obrigatórios em 2021; Dado de 1S22 mais alto que anos anteriores (1S20-1S18: 86% de colaboradores formados).
- **Taxa de frequência:** Impactada pelo aumento de lesões com dias de trabalho perdidos (+27% YoY) e pela diminuição de horas trabalhadas (-19% YoY).
- **Taxa de gravidade:** Taxas ajustadas excluindo dias de trabalho perdidos derivados de lesões que ocorreram em anos anteriores; Taxa de gravidade não ajustada de 1S22: 153 (+35% YoY).
- **Taxa de gravidade total:** Assigna 6.000 dias perdidos a cada acidente mortal. Acidentes mortais: 1 no 2T21 (Espanha) e 1 no 2T22 (Brasil). A EDPR está a analisar as causas e oportunidades de melhora relacionadas com o incidente de 2022.
- **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 3T22.
- **Investimento social:** Variação interanual principalmente impactada por uma doação de €0,3M para apoiar a crise humanitária na Ucrânia.

(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];

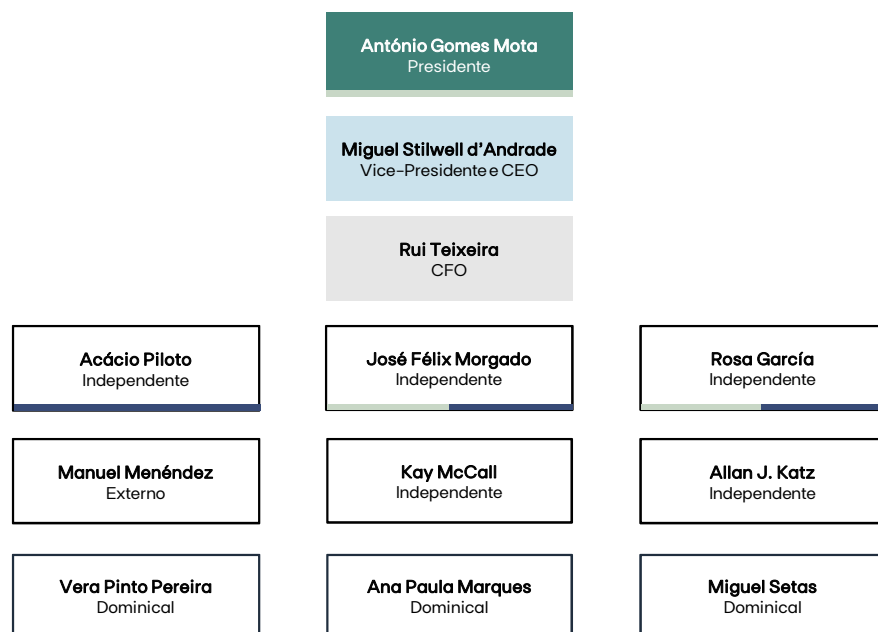
(5) Taxa de gravidade calculada como [Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas \* 1.000.000];

(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.

# Desempenho de Governança

## Destaques

### Conselho de Administração



#### Comissões do Conselho de Administração

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

#### 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 EDP, 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 EDP, 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.

**Presidente**  
independente

**2**  
diretores executivos

**50%**  
membros independentes

**100%**  
membros independentes das  
Comissões do Conselho de Administração

**33%**  
mulheres





**3**  
nacionalidades



Anexos

# Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário
 Portugal	<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 &amp; 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>
 Espanha	<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 um período independente semi-regulado com um recálculo de RINV. De 2023 em diante, o sistema de bandas desaparece e um novo RINV é calculado com base a preço fixo</li> </ul>
 Brasil	<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>
 EUA	<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</li> </ul>
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos</li> <li>Renewable Energy Support Agreement (Alberta)</li> </ul>
 México	<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>
 APAC	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo</li> </ul>
 Offshore	<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
 Polónia	<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 1GC/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>
 Reino Unido	<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>
 França	<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>
 Bélgica	<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>
 Itália	<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 e 202 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos</li> </ul>
 Hungria	<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>
 Grécia	<ul style="list-style-type: none"> <li>CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões</li> </ul>
 Roménia	<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. 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)</li> <li>Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75CV/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>
 Chile	<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>
 Colômbia	<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>



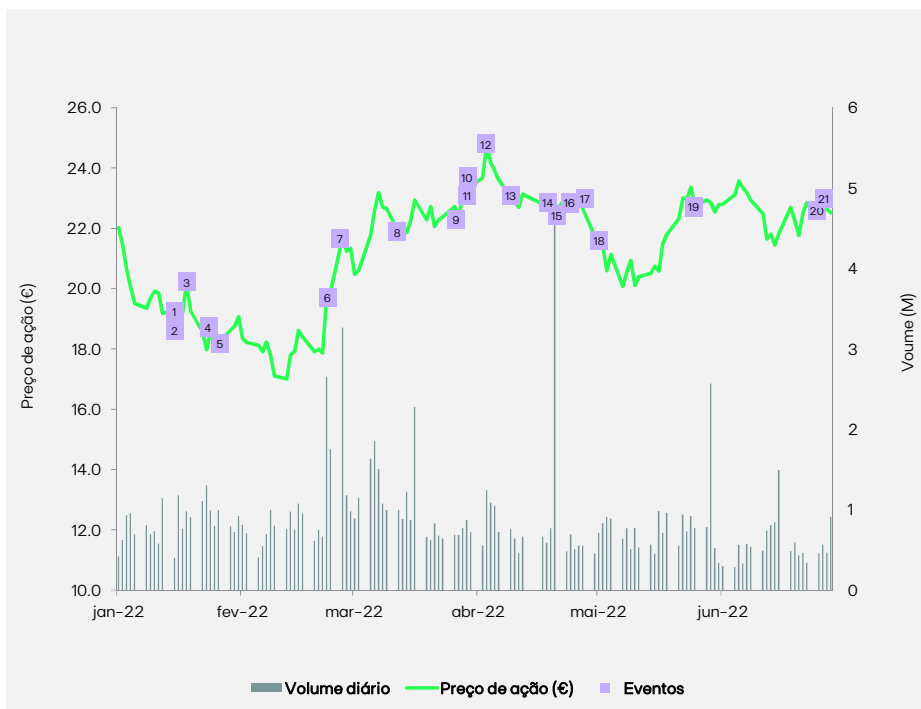


Portfólio a jun-22

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%	Fixo	-	Em desenvolvimento
Caledonia	2,000	>2025	100%	Fixo	-	Em desenvolvimento
<b>França</b>						
EFGL	30	2024	80%	Flutuante	FIT	Em desenvolvimento
Normoutier	496	2025	61%	Fixo	FIT	Em desenvolvimento
Le Tréport	496	>2025	61%	Fixo	FIT	Em desenvolvimento
<b>EUA</b>						
Mayflower	até 2 GW	>2025	50%	Fixo	CAE	Em desenvolvimento
NY Bight	1,7 GW	>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	até 1,3 GW	>2025	50%	Fixo	-	Em desenvolvimento
	<b>12 GW</b>					

# Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

## Desempenho da ação



## Principais Eventos de 1S 2022

#	Data	Descrição	Preço ação
1	17-jan	EDPR informa sobre mudanças nos órgãos sociais	19,28
2	17-jan	OW atribuída com direitos exclusivos para desenvolver c.1GW 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

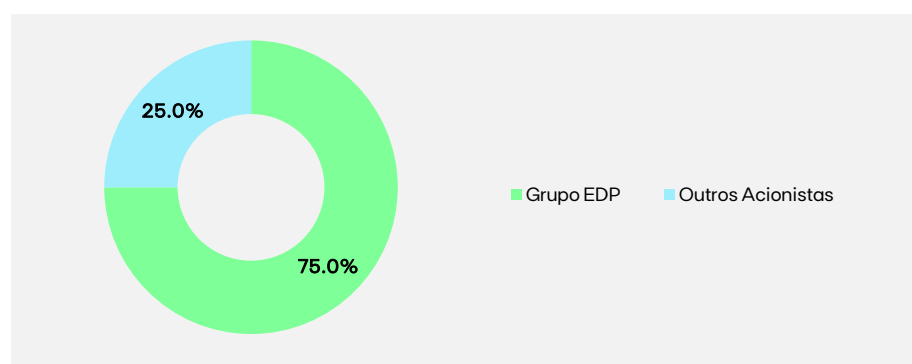
## Indicadores de Mercado

	1S22 <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	€ 24.77	€ 25.80	€ 23.00	€ 10.50	€ 7.96
Preço Médio	€ 21.25	€ 20.82	€ 13.60	€ 9.14	€ 7.19
Preço de Fecho	€ 22.52	€ 21.90	€ 22.80	€ 10.50	€ 7.78
Desempenho da acção	+3%	(4%)	+117%	+35%	+15%
Dividendo por acção	€ 0.09	€ 0.08	€ 0.08	€ 0.07	€ 0.06
Retorno Total Acionista	+3%	(4%)	+118%	+36%	+16%
Volume (M) <sup>(2)</sup>	384	1,011	442	160	208
Média Diária (M)	3.0	3.9	1.7	0.6	0.8
Cap. Bolsista (€M)	21,632	21,036	19,889	9,159	6,782

Nota: Informação reformulada

(1) De 01-jan-2022 até 30-jun-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