

Relatório de Resultados

1S21

edp
renewables



28 de julho de 2021

Conteúdo

Índice

Destaques do 1S21	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	10
América do Norte (USD)	11
América Latina (BRL)	12
Balanço & Demonstrações Financeiras	13
EDPR: Balanço	14
EDPR: Demonstração de Resultados por Região	15
EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País	16
Performance ESG	17
Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável	18
Desempenho ambiental	19
Desempenho Social	20
Desempenho de Governança	21
Anexos	22
Enquadramentos Regulatórios	23
Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista	24

Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

Data: Quarta-feira, 28 de julho, 2021, 15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Número de telefone conferência: UK: +44 (0) 33 0551 0200 | EUA: +1 212 999 6659

Password de acesso: EDPR

Relação com Investidores

André Fernandes, Head of Ir
Pia Domecq
Celia de Cominges
Duarte Andrada

Email: ir@edpr.com

Site: www.edpr.com

Telefone: +34 902 830 700 | +34 914 238 429

EDP Renováveis, S.A.

Sede empresarial: Plaza del Fresno, 2
33007 Oviedo, Spain

LEI: 529900MUF AH07Q1TAX06

C.I.F. n.º A-74219304

Informação Importante

- A jun-21, a EDPR concluiu uma transação de Rotação de Ativos de uma participação de 68% num portfólio eólico de 405 MW nos EUA.

Destaques do 1S21

Resultados Operacionais

A EDPR tinha, a jun-21, um portfólio de ativos operacionais de 12,6 GW, com vida média de 9 anos, dos quais 11,7 GW totalmente consolidados e 841 MW consolidados por *equity* (Espanha, Portugal, EUA, e *Offshore*). Desde dez-20, a EDPR adicionou um total de 691 MW de capacidade eólica e solar, dos quais 648 MW totalmente consolidados, especificamente 83 MW na Europa, 537 MW na América de Norte e 28 MW na APAC, nomeadamente no Vietname. A capacidade consolidada por *equity* aumentou em 43 MW devido ao projeto *offshore* Seamade na Bélgica, que entrou em operação durante o primeiro trimestre do ano.

Seguindo a sua estratégia de Rotação de ativos, a EDPR concluiu com sucesso a venda de uma participação de 68% num portfólio eólico operacional de 405 MW nos EUA (275 MW líquidos). No total, a variação líquida anual consolidada do portfólio da EDPR foi de +415 MW.

A jun-21, a EDPR tinha 2,9 GW de nova capacidade em construção, dos quais 2.195 MW de eólico *onshore*, 421 MW de capacidade solar e 269 MW de participações em projetos eólicos *offshore*.

No período, a EDPR produziu 15,3 TWh de energia limpa (+5% vs 1H20), evitando 10mt de emissões de CO₂. A evolução anual beneficia de adições de capacidade durante os últimos 12 meses e recurso eólico estável.

O preço médio de venda foi inferior em -7% vs 1H20, conduzido pelo efeito mix do portfólio Espanhol médio anual após transações de *Sell-down*, *hedging* nos EUA devido ao evento climático extraordinário no 1T e efeito cambial desfavorável.

De Receitas ao Resultado Líquido

As receitas diminuíram para €856M (-6% vs 1H20, -€57M), com o impacto de *Sell-downs* (-€69M vs 1H20), preços médios de venda mais baixos (-€22M vs 1H20; ex.*Sell-down*), maioritariamente influenciados por Espanha e EUA, forex desfavorável e outros (-€38M vs 1H20) a não ser compensado pela capacidade adicional de MW (+€61M vs 1H20) e recurso eólico (+€11M vs 1H20).

Outras receitas operacionais totalizaram €141M (-€53M vs 1H20). Os custos operacionais (Opex) totalizaram €331M (+7% vs 1H20), devido aos custos adiantados para suportar o crescimento expansivo nos próximos anos. Em termos comparáveis, o Core Opex por MW médio, ajustado por *Sell-down*, custos de *offshore*, *service fees*, *one-offs* e forex, foi de -3% vs 1H20, dada a estratégia de O&M e controlo de custos.

Como consequência, o EBITDA somou €654M (-13% vs 1H20, ajustado por forex) e EBIT €364 (-€137M vs 1H20), devido à performance das receitas que foram principalmente impactadas pelo evento climático extraordinário nos EUA no 1T, ganhos de capital mais baixos vs 1H20 e forex. Os Resultados Financeiros Líquidos caíram para €111M (-€52M vs 1H20), com a comparação anual a beneficiar do menor custo médio da dívida no período (-0,6 pp vs 1H20).

No final, o Resultado Líquido totalizou €142M (-44% vs 1H20), parcialmente neutralizado por menores custos financeiros e D&A. Os interesses não controláveis no período totalizaram €64M, diminuindo em €12M vs 1H20 como resultado da performance nas receitas.

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A jun-21, a dívida líquida totalizava €3.563M (+€120M vs dez-20) refletindo a estratégia de investimento neutralizada em parte pelo Aumento de capital recebido em abril.

Passivos com Investidores Institucionais somaram €858M (-285M vs dez-20), refletindo benefícios capturados pelos projetos juntamente com a desconsolidação de ativos vendidos no período.

Resultados Operacionais	1S21	1S20	Δ YoY
EBITDA MW	11.743	10.889	+855
Outros consolidados por equity	841	550	+291
EBITDA MW + Consolidados por Equity	12.584	11.439	+1.145
Métricas de EBITDA MW			
Fator de utilização (%)	31%	32%	(0,5pp)
Produção (GWh)	15.338	14.664	+5%
Preço médio venda eletricidade (€/MWh)	51,4	55,0	(7%)

Resultados Financeiros (€M)	1S21	1S20	Δ YoY
Receitas	856	913	(6%)
Outros proveitos/(custos) operacionais	(190)	(115)	+65%
Ganhos/(perdas) em associadas	(12)	(5)	-
EBITDA	654	793	(18%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>76%</i>	<i>87%</i>	<i>(10pp)</i>
EBIT	364	501	(27%)
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(111)	(164)	(32%)
Interesses não controláveis	(64)	(76)	(16%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	142	255	(44%)

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	1S21	1S20	Δ YoY
FFO (Funds From Operations)	605	685	(79)
Fluxo de Caixa Operacional	293	526	(233)
Capex & Investimentos Financeiros	(1.179)	(675)	(504)
Variações de fundo de maneo (PP&E)	(644)	(77)	(567)
Government grants	-	-	-
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	(1.530)	(225)	(1.304)
Receitas de Rotação de ativos	239	122	+117
Receitas de parcerias institucionais	(0)	132	(133)
Pagamentos a parcerias institucionais	(37)	(18)	(19)
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(41)	(86)	+45
Dividendos líq. & outras distribuições	1.350	(142)	+1.491
Diferenças cambiais e outros	(102)	(8)	(94)
Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida	(120)	(224)	+104

Dívida Líquida & Tax Equity (€M)	jun-21	dez-20	Δ %
Dívida Líquida	3.563	3.443	+3%
Passivos com invest. Institucionais	858	1.143	(25%)
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS)	716	689	+4%

Base de Ativos & Investimentos

Capacidade Instalada (MW)	jun-21	Δ YoY	2021			Em Construç.
			Adições	RdA	Δ MW	
EBITDA MW						
Espanha	2.137	+163	-	-	-	101
Portugal	1.238	+74	+10	-	+10	125
França + Bélgica	165	+99	+30	-	+30	26
Polónia	476	+58	-	-	-	371
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	314	+44	+44	-	+44	229
Grécia	-	-	-	-	-	59
Europa	4.852	+437	+83	-	+83	911
EUA	5.898	-16	+475	(405)	+70	671
Canadá	130	+100	+62	-	+62	-
México	400	+200	-	-	-	96
América do Norte	6.428	+284	+537	(405)	+132	767
Brasil	436	+105	-	-	-	939
América Latina	436	+105	-	-	-	939
Vietname	28	+28	+28	-	+28	-
APAC	28	+28	+28	-	+28	-
Total EBITDA MW	11.743	+855	+648	(405)	+243	2.616

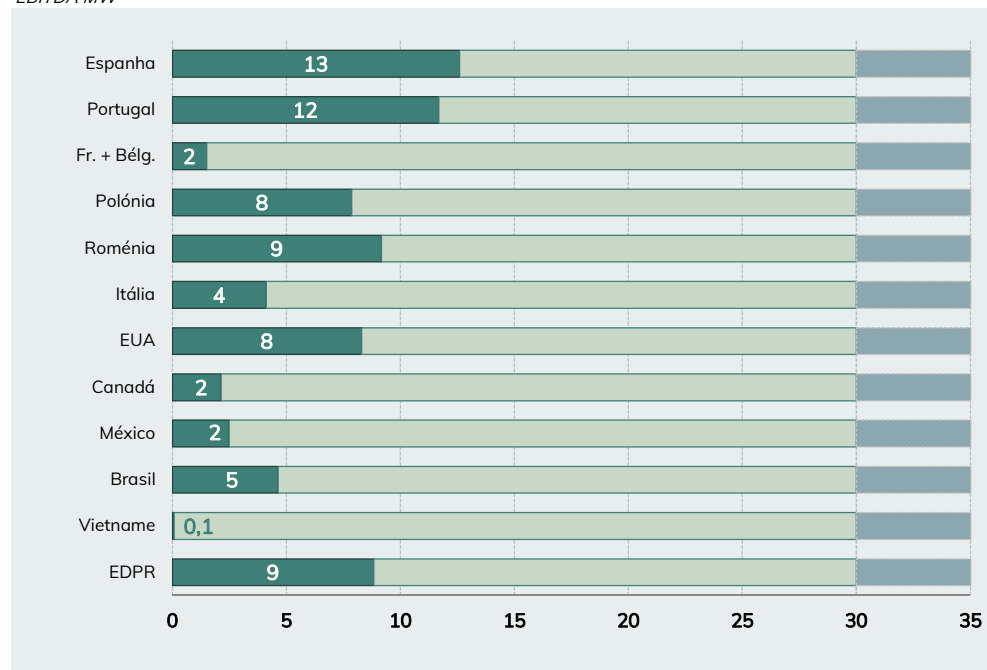
Consolidado por Equity (MW)

Espanha	167	+15	-	-	-	-
Portugal	20	+20	-	-	-	-
EUA	601	+202	-	+130	+130	-
Eólico Onshore e Solar	787	+237	-	+130	+130	-
Eólico Offshore	53	+53	+43	-	+43	269
Total Cons. por Equity MW	841	+291	+43	+130	+172	269
Total EBITDA + Cons. por Eq. MW	12.584	+1.145	+691	(275)	+415	2.885

Investimentos (€M)	1S21	1S20	Δ %	Δ €
Europa	346	169	+105%	+177
América do Norte	483	377	+28%	+106
Brasil	135	41	-	+95
Outros	3	2	+62%	+1
Total	968	589	+64%	+379
Investimentos financeiros	211	86	-	+125
Government grant	-	-	-	-
Estratégia de Sell-down & desinvestimentos	-496	-122	-	(374)
Investimento líquido	683	553	-	+130

Vida Média e Residual dos Ativos por País

EBITDA MW



Ativos fixos tangíveis (€M)	1S21	1S20	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquidos)	13.747	13.256	+492
(-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção	2.952	1.833	+1.119
(=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos)	10.796	11.423	(627)
(+) Amortizações acumuladas	5.995	5.782	+213
(-) Subsídios ao investimento	509	528	(19)
(=) Capital investido em ativos existentes	16.282	16.677	(395)

Desempenho Operacional

Fator Utilização	1S21	1S20	Δ YoY
Europa	28%	26%	+1pp
América do Norte	34%	36%	(2pp)
Brasil	34%	27%	+8pp
Total	31%	32%	(0,5pp)

Produção de Eletricidade (GWh)	1S21	1S20	Δ YoY
Europa	5.766	5.063	+14%
América do Norte	9.079	9.213	(1%)
Brasil	494	388	+27%
Total	15.338	14.664	+5%

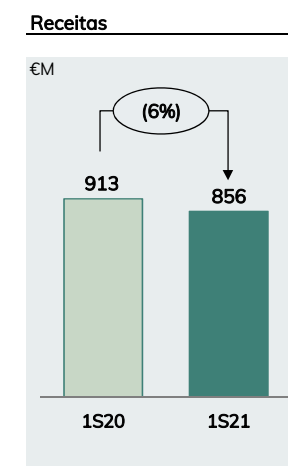
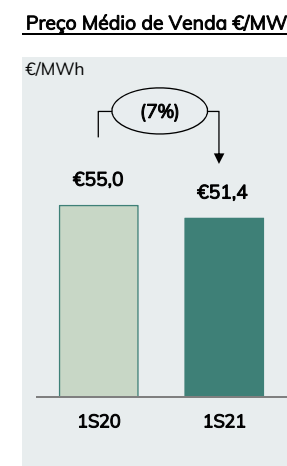
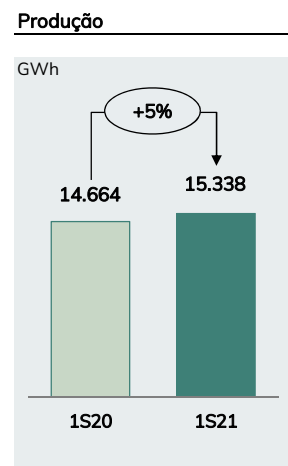
Vendas de Eletricidade e Outros (€M)	1S21	1S20	Δ YoY
Europa	453	425	+7%
América do Norte	298	371	(20%)
Brasil	17	16	+5%
Total	769	808	(5%)

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1S21	1S20	Δ YoY
Total	87	105	(17%)

Receitas	1S21	1S20	Δ YoY
Receitas (€M)	856	913	(6%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	74	86	(14%)

Índice de Renováveis (vs Média esp. de LP para Fator de Utilização Bruto)	1S21	1S20	Δ YoY
Europa	97%	94%	+3pp
América do Norte	94%	95%	(2pp)
Brasil	105%	83%	+22pp
EDPR	95%	94%	+1pp

Preços de Venda Por MWh	1S21	1S20	Δ YoY
Europa	€77,2	€82,2	(6%)
América do Norte	\$43,1	\$44,6	(3%)
Brasil	R\$246,4	R\$243,5	+1%
Preço de Venda Médio	€51,4	€55,0	(7%)

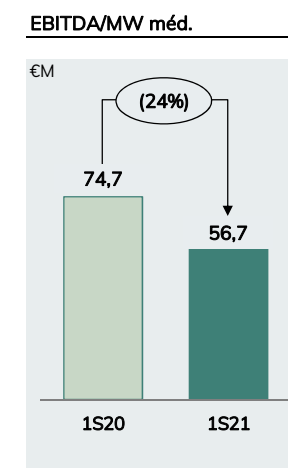
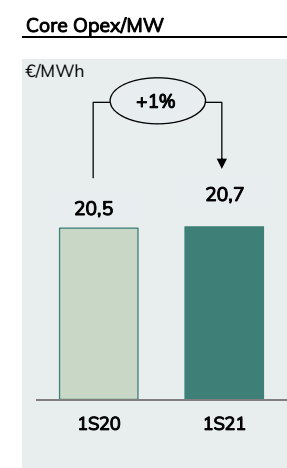
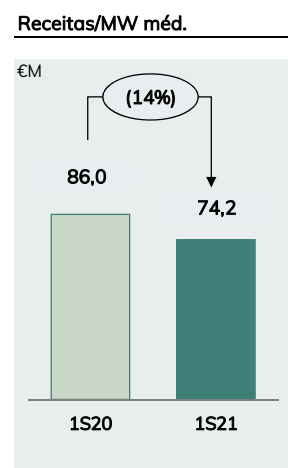
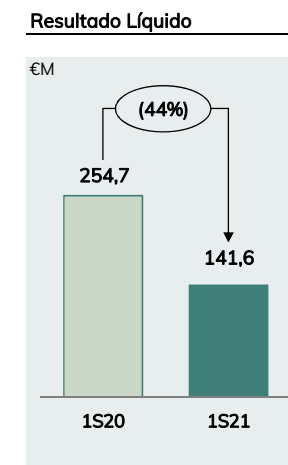
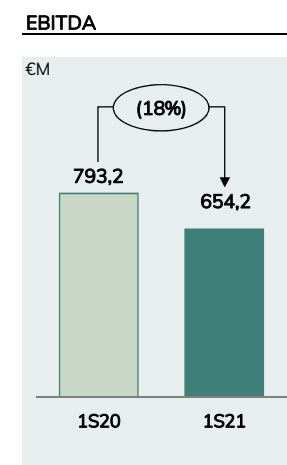
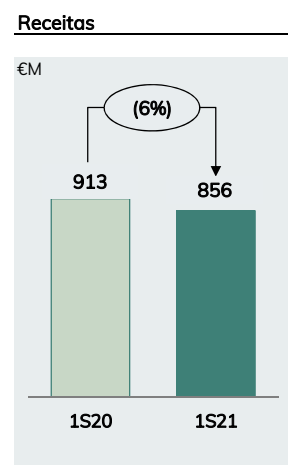


Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

Desempenho Financeiro

Das Receitas ao EBITDA (€M)	1S21	1S20	Δ %
Vendas de eletricidade e outros	769,4	808,4	(5%)
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	86,5	104,6	(17%)
Receitas	856,0	913,0	(6%)
Outros proveitos operacionais	141,0	193,8	(27%)
Custos Operacionais	(331,1)	(308,8)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(156,2)	(147,2)	+6%
Custos com pessoal (CP)	(82,0)	(70,6)	+16%
Outros custos operacionais	(92,9)	(91,0)	+2%
Ganhos/(perdas) em associadas	(11,6)	(4,8)	-
EBITDA	654,2	793,2	(18%)
Provisões	(0,9)	(0,2)	-
Amortizações	(297,6)	(300,6)	(1%)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	7,9	8,6	(8%)
EBIT	363,6	500,9	(27%)
Resultados Financeiros	(111,1)	(163,6)	(32%)
Juros financeiros líquidos	(67,7)	(62,4)	+9%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(37,7)	(53,0)	(29%)
Custos financeiros capitalizados	14,8	10,2	+45%
Diferenças cambiais	9,2	(9,6)	-
Outros	(29,8)	(48,8)	(39%)
Resultados Antes de Impostos	252,5	337,3	(25%)
IRC e impostos diferidos	(46,7)	(3,2)	+1365%
Resultado Líquido do Exercício	205,8	331,0	(38%)
Interesses não controláveis	(64,2)	(76,2)	(16%)
Resultado Líquido (Acionistas EDPR)	141,6	254,7	(44%)
Rácios de Eficiência e Rentabilidade	1S21	1S20	Δ YoY
Receitas/MW médios em operação (€m)	74,2	86,0	(14%)
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m)	20,7	20,5	+1%
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€)	15,5	14,9	+5%
Margem EBITDA	76%	87%	(10pp)
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	56,7	74,7	(24%)

(1) Inclui €3,0M de contribuições extraordinárias para o setor energético (CESE)

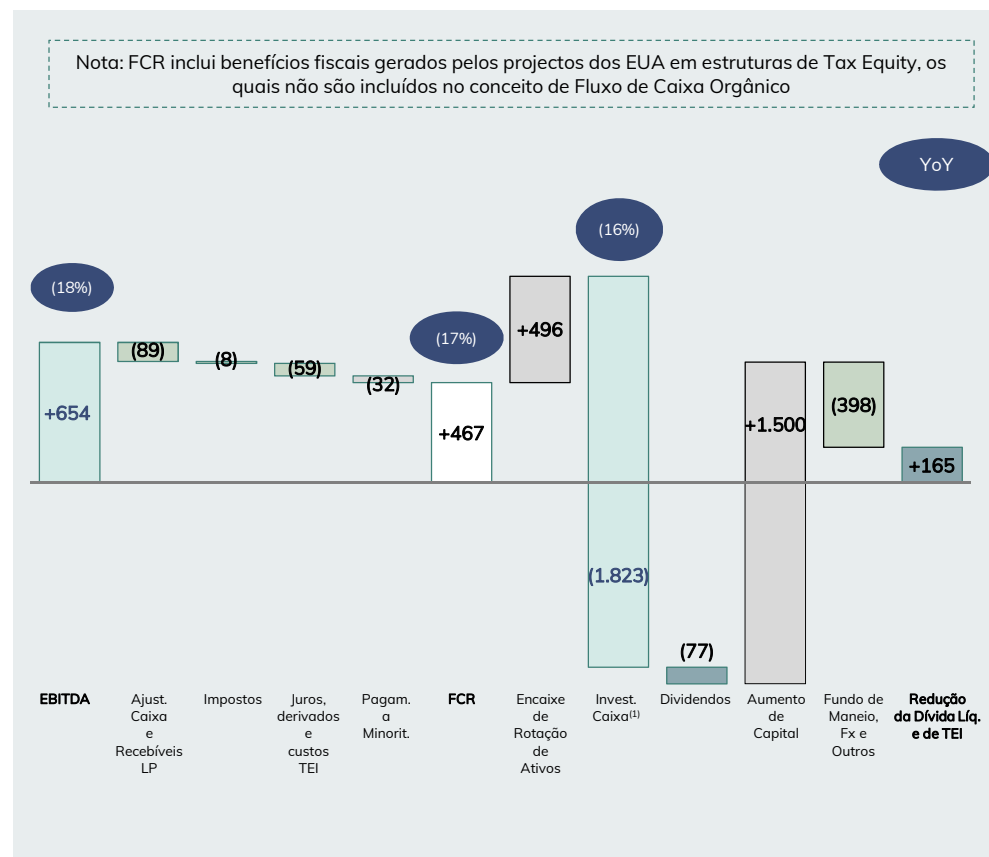


Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	1S21	1S20	Δ %
EBITDA	654	793	(18%)
Imposto corrente	(8)	(23)	(64%)
Juros financeiros líquidos	(41)	(86)	(53%)
FFO (Funds from operations)	605	685	(12%)
Juros financeiros líquidos	41	86	(53%)
Proveitos com parcerias institucionais	(87)	(105)	(17%)
Outros ajustamentos e variações não operacionais	(89)	(158,3)	-
Variações de fundo de maneiio	(178)	19	-
Fluxo de Caixa Operacional	293	526	(44%)
Investimentos operacionais	(968)	(589)	+64%
Investimentos financeiros	(211)	(86)	+146%
Variação de fundo de maneiio de fornecedores de imobilizado	(644)	(77)	-
Government grants	-	-	-
Fluxo de Caixa Operacional líquido	(1.530)	(225)	-
Venda de interesses não controláveis e empréstimos acionistas	239	122	-
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	(0,1)	132	-
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(37)	(18)	-
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(41)	(86)	(53%)
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	1.350	(142)	-
Diferenças cambiais e outros	(102)	(8)	-
Redução / (Aumento) de dívida líquida	(120)	(224)	-

(1) Investimento Caixa inclui Capex, Investimentos financeiros, 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

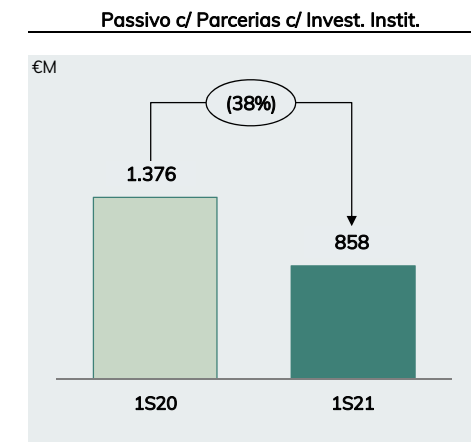
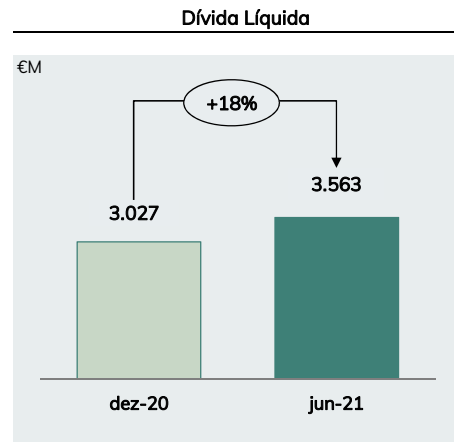
Dívida Líquida (€M)	1S21	1S20	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	4.414	3.408	+1.007
Depósitos colaterais associados com dívida	36	28	+7,9
Dívida Financeira Total	4.378	3.379	+999
Caixa e equivalentes de caixa	815	352	+463
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	0,1	-0,0	+0,1
Caixa e Equivalentes	815	352	+463
Dívida Líquida	3.563	3.027	+536

Dívida Média (€M)	1S21	1S20	Δ %
Dívida financeira média	3.797	3.451	+10%
Dívida líquida média	3.769	2.841	+33%

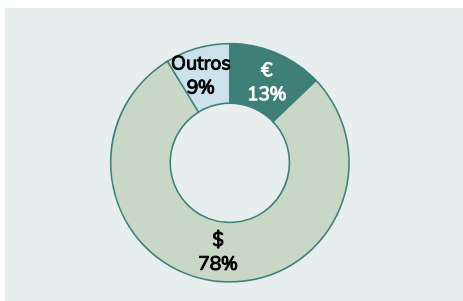
Parcerias com Investidores Institucionais (€M)	1S21	1S20	Δ €
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit.	858	1.376	(518)

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

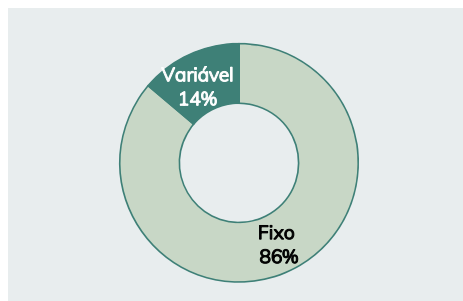
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (€M)	1S21	1S20	Δ €
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS 16)	716	536	+180



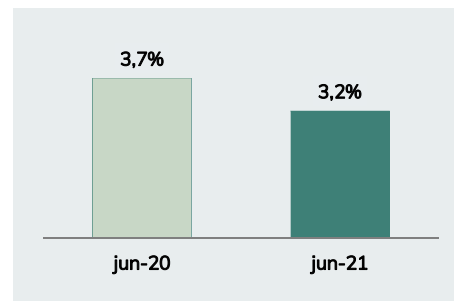
Dívida Financeira por divisa



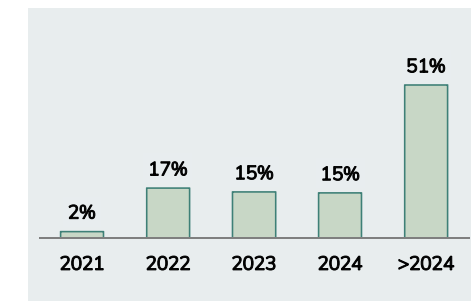
Dívida Financeira por tipo



Custo médio da dívida (fecho período)



Dívida Financeira por maturidade





Plataformas de Atividade

Europa

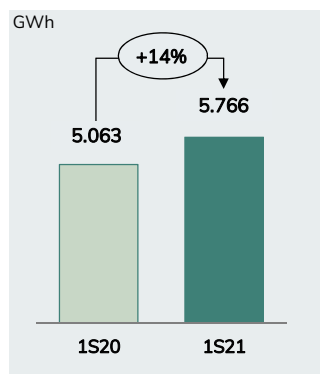
Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda €/MW			Vendas de Eletricidade (€M)		
	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY
Espanha	2.137	1.974	+163	28%	24%	+4pp	2.613	2.102	+24%	€68,4	€83,0	(18%)	182,3	174,5	+4%
Portugal	1.238	1.164	+74	28%	25%	+3pp	1.483	1.262	+18%	€87,8	€89,1	(1%)	130,2	112,4	+16%
França	155	66	+89	27%	34%	(7pp)	160	80	+99%	€78,5	€88,2	(11%)	12,5	7,1	+77%
Bélgica	10	-	+10	28%	-	-	12	-	-	€109,0	-	-	1,3	-	-
Itália	314	271	+44	28%	28%	(1pp)	343	335	+2%	€96,5	€89,7	+8%	33,1	30,1	+10%
Polónia	476	418	+58	26%	34%	(8pp)	557	615	(9%)	€76,3	€75,4	+1%	45,4	42,3	+7%
Roménia	521	521	-	26%	29%	(3pp)	597	668	(11%)	€77,8	€67,8	+15%	39,0	40,8	(5%)
Europa	4.852	4.415	+437	28%	26%	+1pp	5.766	5.063	+14%	77,2	82,2	(6%)	453,1	425,3	+7%

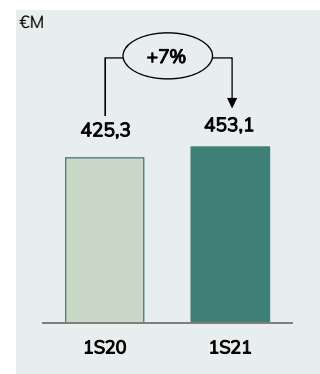
Interesses não controláveis (MW lq.)	1S21	1S20	Δ YoY
Espanha	111	60	+52
Portugal	522	530	(8)
Resto da Europa (RdE)	279	269	+11
Europa	913	858	+55

Demonstração de Resultados (€M)	1S21	1S20	Δ YoY
Receitas	453,1	425,3	+7%
Outros proveitos operacionais	25,5	163,7	(84%)
Custos Operacionais	(142,1)	(135,2)	+5,1%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(85,6)	(75,8)	+12,9%
Custos com pessoal (CP)	(22,3)	(16,8)	+33%
Outros custos operacionais	(34,2)	(42,5)	(20%)
Ganhos/(perdas) em associadas	2,1	0,9	+143%
EBITDA	338,7	454,7	(26%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>107%</i>	<i>(32pp)</i>
Provisões	(0,5)	(0,2)	+139%
Amortizações	(126,8)	(114,3)	+11%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,3	0,3	(1%)
EBIT	211,7	340,6	(38%)
Rácios eficiência	1S21	1S20	Δ YoY
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (€m)	22,6	21,0	+7%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (€)	18,7	18,3	+2%

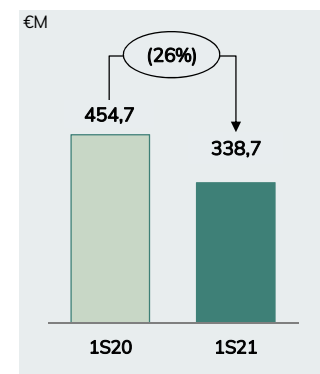
Produção (GWh)



Receitas



EBITDA



(1) Por motivos de análise os resultados das atividades de cobertura estão alocados na vendas de eletricidade de cada um dos países, mas excluídos do somatório

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

	EBITDA MW		
	1S21	1S20	Δ YoY
EUA	5.898	5.914	(16)
Canadá	130	30	+100
México	400	200	+200
América do Norte	6.428	6.143	+284

Fator Utilização		
1S21	1S20	Δ YoY
33%	36%	(2pp)
30%	32%	(2pp)
47%	44%	+3pp
34%	36%	(2pp)

Produção (GWh)		
1S21	1S20	Δ YoY
8.474	8.792	(4%)
106	41	+156%
498	380	+31%
9.079	9.213	(1%)

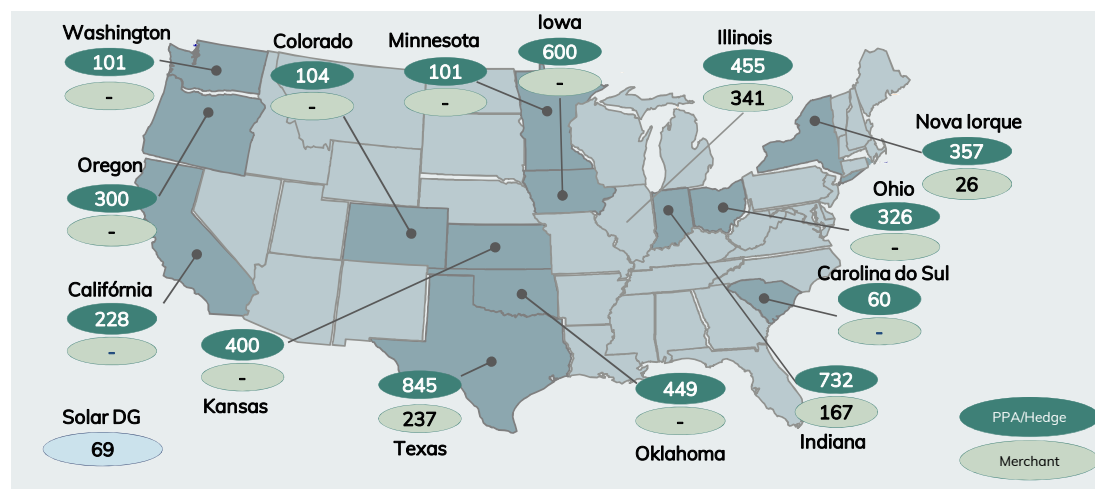
Preço Médio Final \$/MW		
1S21	1S20	Δ YoY
42,2	43,4	(3%)
72,8	108,4	(33%)
68,0	66,5	+2%
43,1	44,6	(3%)

Interesses não controláveis (MW líq.)			
1S21	1S20	Δ YoY	
EUA	895	1.098	(203)
Canadá	15	15	-
México	98	98	-
América do Norte	1.007	1.210	(203)

Demonstração de Resultados (US\$m)			
1S21	1S20	Δ YoY	
Vendas de eletricidade e outros	358,6	408,9	(12%)
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	104,3	115,2	(10%)
Receitas	462,9	524,1	(12%)
Outros proveitos operacionais	149,7	17,0	+781%
Custos Operacionais	(209,2)	(173,9)	+20%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(92,3)	(83,4)	+11%
Custos com pessoal (CP)	(49,3)	(39,2)	+26%
Outros custos operacionais	(67,5)	(51,2)	+32%
Ganhos/(perdas) em associadas	(1,3)	(0,4)	-
EBITDA	402,1	366,9	+10%
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>87%</i>	<i>70%</i>	<i>+17pp</i>
Provisões	-	-	-
Amortizações	(194,5)	(196,5)	(1%)
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	9,1	9,1	-
EBIT	216,7	179,5	+21%

Rácios eficiência			
1S21	1S20	Δ YoY	
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (\$m)	22,1	20,9	+6%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (\$)	15,6	13,3	+17%

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo		1S21
MW com PTCs		2.370
MW com ITCs		598
MW com Cash Grant e Self Shelter		1.014

FX (€/\$)			
	1S21	1S20	Δ YoY
Final do Período	1,19	1,12	+6%
Média	1,21	1,10	+9%

América Latina (BRL)

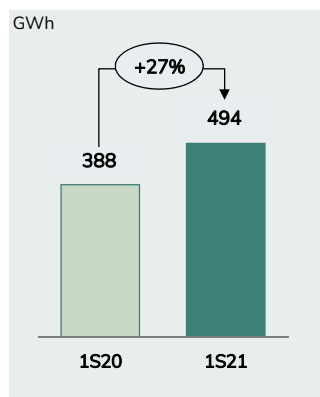
Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Fator Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda R\$/MW		
	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY	1S21	1S20	Δ YoY
Brasil	436	331	+105	34%	27%	+8pp	494	388	+27%	246,4	243,5	+1%
América Latina	436	331	+105	34%	27%	+8pp	494	388	+27%	246,4	243,5	+1%

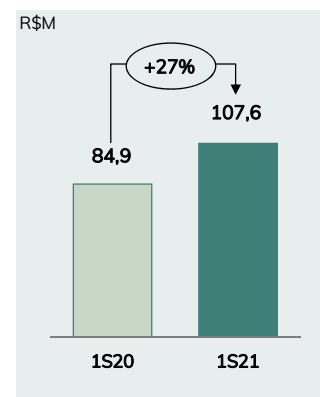
Interesses não controláveis (MW líq.)	1S21	1S20	Δ YoY
Brasil	162	162	-
América Latina	162	162	-

Demonstração de Resultados (R\$m)	1S21	1S20	Δ YoY
Receitas	107,6	84,9	+27%
Other operating income ⁽¹⁾	3,4	19,6	(83%)
Custos Operacionais	(47,9)	(39,4)	+22%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	(36,4)	(21,9)	+66%
Custos com pessoal (CP)	(8,5)	(6,9)	+23%
Outros custos operacionais	(3,0)	(10,6)	(72%)
Ganhos/(perdas) em associadas	-	-	-
EBITDA	63,1	65,1	(3%)
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>59%</i>	<i>77%</i>	<i>(18pp)</i>
Provisões	0,1	-	-
Amortizações	(32,7)	(27,6)	+18%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	-	-	-
EBIT	30,5	37,5	(19%)

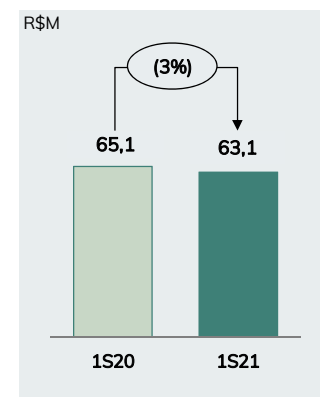
Produção (GWh)



Receitas



EBITDA



Rácios eficiência	1S21	1S20	Δ YoY
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (R\$m)	135,9	87,1	+56%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (R\$)	91,0	74,3	+23%

FX (€/R)

	1S21	1S20	Δ YoY
Final do Período	5,91	6,11	(3%)
Média	6,49	5,40	+20%

(1) Outros proveitos operacionais no 1S20 incluem um ajuste único de preço de Rotação de ativos



Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

Ativos (€M)	jun-21	dez-20	Δ €
Ativos fixos tangíveis (líquido)	13.747	13.492	+256
Ativos sob direito de uso	695	674	+21
Ativos intangíveis & goodwill (líquido)	1.594	1.537	+57
Investimentos financeiros (líquido)	885	488	+397
Impostos diferidos ativos	182	122	+60
Inventários	51	55	(3)
Clientes (líquido)	337	279	+58
Outros devedores (líquido)	935	999	(64)
Ativos detidos para venda	490	12	+478
Depósitos colaterais	36	31	+6
Caixa e equivalentes	815	474	+341
Total Ativo	19.768	18.163	+1.605
Capital Próprio (€M)	jun-21	dez-20	Δ €
Capital + prémios de emissão	6.402	4.914	+1.488
Resultados e outros reservas	2.231	1.878	+353
Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR	142	556	(414)
Interesses não controláveis	1.325	1.276	+49
Total do Capital Próprio	10.100	8.624	+1.476
Passivo (€M)	jun-21	dez-20	Δ €
Dívida financeira	4.414	3.947	+468
Passivo com investidores institucionais	858	1.143	(285)
Rendas vincendas de contratos de arrendamento (IFRS 16)	716	689	+27
Provisões para riscos e encargos	320	315	+5
Impostos diferidos passivos	413	427	(14)
Proveitos diferidos de investidores institucionais	731	790	(59)
Credores e outros passivos (líquido)	2.215	2.227	(12)
Total do Passivo	9.668	9.539	+130
Total do Capital Próprio e Passivo	19.768	18.163	+1.605

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

1S21 (€M)	Europa	América do Norte	Brasil	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Consolidado
Vendas de eletricidade e outros	453,1	297,5	16,6	2,2	769,4
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	86,5	-	-	86,5
Receitas	453,1	384,0	16,6	2,2	856,0
Outros proveitos operacionais	25,5	102,6	0,5	12,4	141,0
Custos Operacionais	(142,1)	(173,6)	(7,4)	(8,1)	(331,1)
Fornecimentos e serviços externos	(85,6)	(76,6)	(5,6)	11,7	(156,2)
Custos com pessoal	(22,3)	(40,9)	(1,3)	(17,5)	(82,0)
Outros custos operacionais	(34,2)	(56,0)	(0,5)	(2,3)	(92,9)
Ganhos/(perdas) em associadas	2,1	(1,1)	-	(12,7)	(11,6)
EBITDA	338,7	312,0	9,7	(6,2)	654,2
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>81%</i>	<i>59%</i>	<i>n.a.</i>	<i>76%</i>
Provisões	(0,5)	(0,4)	0,02	(0,0)	(0,9)
Amortizações	(126,8)	(161,4)	(5,0)	(4,4)	(297,6)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,3	7,6	-	-	7,9
EBIT	211,7	157,8	4,7	(10,6)	363,6

1S20 (€M)	Europa	América do Norte	Brasil	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Consolidado
Vendas de eletricidade e outros	425,3	371,0	15,7	(3,5)	808,4
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	104,6	-	-	104,6
Receitas	425,3	475,5	15,7	(3,5)	913,0
Outros proveitos operacionais	163,7	15,4	3,6	11,0	193,8
Custos Operacionais	(135,2)	(157,7)	(7,3)	(8,6)	(308,8)
Fornecimentos e serviços externos	(75,8)	(75,7)	(4,0)	8,4	(147,2)
Custos com pessoal	(16,8)	(35,6)	(1,3)	(16,9)	(70,6)
Outros custos operacionais	(42,5)	(46,5)	(2,0)	(0,1)	(91,0)
Ganhos/(perdas) em associadas	0,9	(0,3)	-	8,0	8,6
EBITDA	454,7	332,9	12,1	6,9	806,5
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>107%</i>	<i>70%</i>	<i>77%</i>	<i>n.a.</i>	<i>88%</i>
Provisões	(0,2)	-	-	-	(0,2)
Amortizações	(114,3)	(178,3)	(5,1)	(2,9)	(300,6)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,3	8,3	-	(0,0)	8,6
EBIT	340,6	162,8	6,9	4,0	514,3

(1) Offshore está a ser reportado como "Outro/Aj."

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

1S21 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	184,4	131,9	142,5	(5,6)	453,1
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(57,8)	(27,5)	(38,7)	9,5	(114,5)
EBITDA	126,6	104,3	103,8	3,9	338,7
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>69%</i>	<i>79%</i>	<i>73%</i>	<i>n.a.</i>	<i>75%</i>
Amortizações e Provisões	(54,5)	(32,1)	(36,7)	(3,6)	(127,0)
EBIT	72,1	72,2	67,1	0,3	211,7

1S20 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Aj. ⁽¹⁾	Total Europa
Receitas	153,8	113,8	125,5	32,3	425,3
Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas	(55,4)	(23,9)	(31,9)	139,7	28,6
EBITDA	99,3	89,9	93,6	172,0	454,7
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>65%</i>	<i>79%</i>	<i>75%</i>	<i>n.a.</i>	<i>107%</i>
Amortizações e Provisões	(52,2)	(25,1)	(33,5)	(3,4)	(114,2)
EBIT	47,1	64,8	60,1	168,6	340,6

(1) Nota importante sobre Espanha e Outros: Depois das alterações às regulações em Espanha, a EDPR cobre a sua exposição sobre o preço de mercado Espanhol, contabilizando a cobertura ao nível da plataforma da Europa (Outro/Aj.). Na pág.10, a cobertura foi incluída na divisão Espanhola apenas por motivos analíticos



Performance ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG

edp renováveis

Sustentabilidade



Desde 2011



Desde 2014



Desde 2020

Pessoas



Desde 2020



Desde 2018



2010-2012; 2020-2021



Desde 2011

edp

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 2021, a EDPR entrou pelo segundo 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 2021, a EDPR recebeu o título de Top Employer Europa pelo terceiro ano consecutivo como uma das melhores empresas onde trabalhar. A nível local, a EDPR foi considerada Top Employer em Espanha, França, Portugal, Itália, Polónia e Roménia, uma nova adição em 2021. A Empresa também foi reconhecida como um Top Workplace em 2021 nos Estados Unidos. Estas certificações valorizam a excelência da EDPR na utilização das melhores práticas na área dos Recursos Humanos, graças a uma cultura corporativa que prioriza as pessoas acima de tudo.

Desempenho ambiental

Alterações Climáticas	Unidade	1S21	1S20	Δ %
CO ₂ evitado ⁽¹⁾	mil ton.	9.514	9.683	(2%)
CO ₂ emitido	mil ton.	16	15	+5%
Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1]	mil ton.	1,3	0,9	+42%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2]	mil ton.	14,0	12,8	+9%
Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3]	mil ton.	0,3	1,1	(75%)
Veículos operacionais híbridos	%	29%	30%	(0,3 pp)
Economia Circular ⁽²⁾	Unidade	1S21	1S20	Δ %
Total de resíduos	kg/GWh	34	27	+26%
Resíduos perigosos	kg/GWh	14	13	+4%
Resíduos não perigosos	kg/GWh	20	14	+46%
Total de resíduos recuperados	%	76%	73%	+2,4 pp
Resíduos perigosos recuperados	%	92%	89%	+3 pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	64%	58%	+7 pp
Biodiversidade	Unidade	1S21	1S20	Δ %
Derrames e incêndios significativos ⁽³⁾	#	0	0	-
Quase acidentes	#	40	30	+33%
Gestão Ambiental	Unidade	1S21	1S20	Δ %
OPEX ambiental	€M	1,7	4,5	(62%)
CAPEX ambiental	€M	9,4	4,0	+138%
MWs certificados com ISO 14001	%	100%	100%	-
Inspeções ambientais a fornecedores	#	492	481	+2%

Objetivos até 2025

+20 GW
adições brutas

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

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

Comentários:

- CO₂ evitado: variação interanual devido ao aumento em energia produzida (+5%) compensado por fatores de emissão mais baixos (-6%).

- CO₂ emitido: impactado por um aumento interanual de +10% em capacidade instalada (âmbitos 1 e 2), parcialmente compensado por menos emissões de viagens de negócio e deslocações para o trabalho devido à pandemia de Covid-19 (âmbito 3).

- Resíduos: dados de 1H21 alinhado com anos anteriores (dados de 1H20 impactados pela pandemia de Covid-19)

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

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

(3) 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	Unidade	1S21	1S20	Δ %
Colaboradores	#	1.976	1.610	+23%
Mulheres	%	31%	31%	-
Mulheres em posições de gestão	%	26%	27%	(0,4 pp)
Mulheres em posições técnicas	%	34%	34%	-
Colaboradores com incapacidades	%	1,1%	0,7%	+0,4 pp
Rotatividade ⁽¹⁾	%	6%	5%	+1,6 pp
Investimento em formação	€m	710	488	+46%
Horas de formação por colaborador	#	17	11	+48%
Participações por colaborador	#	12	6	+84%
Colaboradores que receberam formação	%	97%	86%	+11 pp
Health & Safety	Unidade	1S21	1S20	Δ %
Lesões laborais mortais ⁽²⁾	#	1	-	+100%
Taxa de frequência de lesões com dias de trabalho perdidos ^(2, 3)	x	1,7	1,5	+16%
Taxa de gravidade de lesões com dias de trabalho perdidos ^(2, 4)	x	58	43	+34%
MWs certificados com ISO 45001	%	100%	100%	-
Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores	#	734	537	+37%
Comunidades	Unidade	1S21	1S20	Δ %
Investimento em Acesso à Energia (A2E)	€M	5	5	-
Investimento social	€M	0,7	1,2	(41%)
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	6%	6%	-

Objetivos até 2025

36%
mulheres

ZERO
acidentes de trabalho

€35M
em investimento
social e A2E

Comentários:

- Formação: variações interanuais devido a aumento em cursos online globais de menos duração a nível da EDPR e EDP, e a aumento em participações em cursos de idiomas.
- Lesões laborais mortais: A EDPR está a analisar as causas e oportunidades de melhora relacionadas com este incidente.
- Taxa de frequência: variação interanual impactada pelo aumento em horas trabalhadas (+115%) devido a um aumento em capacidade instalada e capacidade em construção.
- Taxa de gravidade: 1H21 - Taxa de gravidade ajustada (excluindo os dias perdidos de lesões de 2020);
Taxa de gravidade não ajustada: 113; 49% dos dias perdidos em 2021 resultam de 7 lesões que ocorreram em 2020.
- 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) e Rensource na Nigéria (\$2.9M).

(1) Taxa de rotatividade calculada como: saídas/nº colaboradores; Exclui transferências para a JV com a Engie;

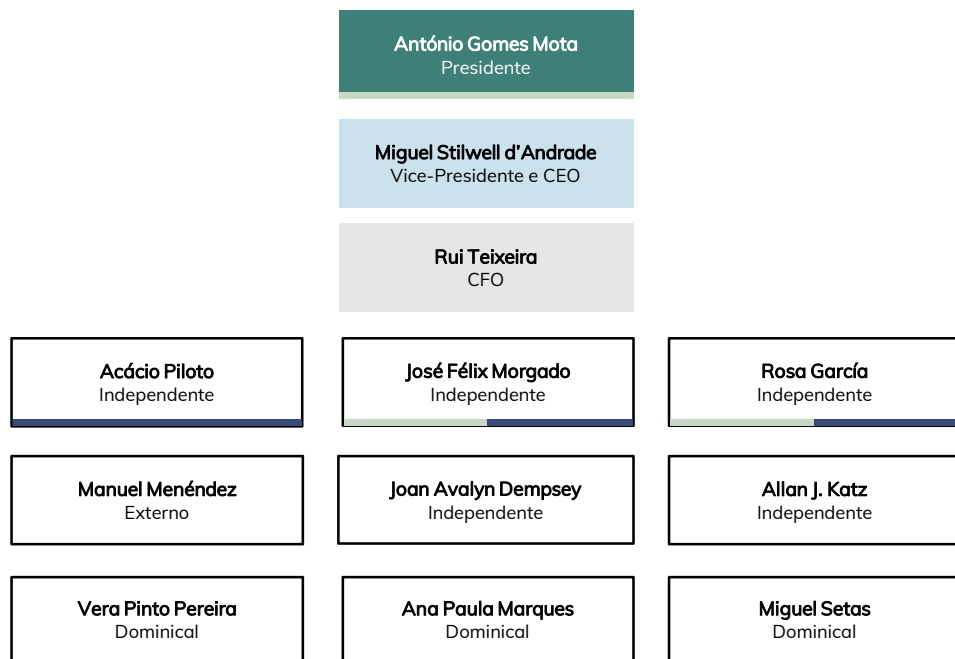
(2) Inclui dados de colaboradores e empreiteiros, exclui acidentes in itinere e exclui dados de 1T20 do Reino Unido;

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

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

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

Comentários:

A 12 de abril de 2021, na Assembleia Geral de Acionistas e na reunião do Conselho de Administração realizada de seguida, as propostas de reeleição e nomeação dos Diretores da EDPR foram aprovadas:

- António Gomes Mota foi nomeado Presidente do Conselho de Administração e Diretor Independente;
- Miguel Stilwell d'Andrade foi nomeado Vice-Presidente Executivo e reeleito como CEO;
- Rui Teixeira foi reeleito como Diretor Executivo e CFO;
- Acácio Piloto, Allan J. Katz e Joan Avalyn Dempsey foram reeleitos como Diretores Independentes;
- Manuel Menéndez foi reeleito como Diretor Externo;
- Vera Pinto Pereira e Ana Paula Marques foram reeleitas como Diretoras Dominicais;
- Miguel Setas foi nomeado como Diretor Dominical.

A EDPR está comprometida com as melhores práticas ESG e focada na melhoria contínua da sua governança corporativa, e as resoluções aprovadas a 12 de abril de 2021 contribuem para uma estrutura de governança corporativa mais ágil, independente e diversa.

















Destaques





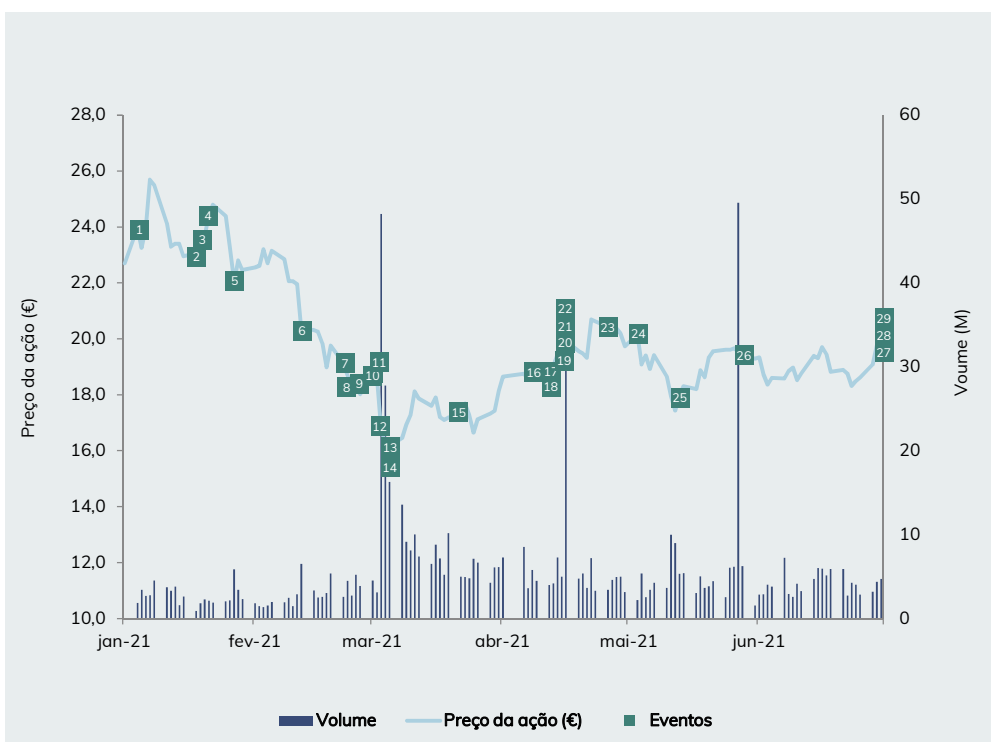
Anexos

Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
 Portugal	<ul style="list-style-type: none"> 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 ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de limite superior e inferior. Tarifa é ajustada mensalmente por CPI nos anos seguintes & VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW) Os parques eólicos sob o novo regime (COD após 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado com CPI Os projetos de energia solar pv premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo durante 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios 	 Polónia	<ul style="list-style-type: none"> O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais Os parques eólicos antes de 2018 estão sujeitos a um esquema de GC. O vento recebe 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 Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018/19/20 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos
 Espanha	<ul style="list-style-type: none"> Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações, até 2031 Prémio calculado tendo por base ativos padrão (factor de utilização standard, produção e custos) Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos Primeiro leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21, alocando CfDs a 12 anos 	 França	<ul style="list-style-type: none"> 15 anos FIT: 0-10 anos: €82/MWh; Anos 11-15: dependendo do factor de utilização €82/MWh @2.400 horas até €28/MWh @3.600 horas; indexado Parques eólicos sobre esquema CR 2016 recebem CfD a 15 anos cujo valor a preço é semelhante à existente tarifa acrescida de um prémio de gestão Leilões (20-anos CfD)
 Brasil	<ul style="list-style-type: none"> Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA) Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos Opção de negociar CAEs de longo-prazo 	 Bélgica	<ul style="list-style-type: none"> Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV Opção de negociar CAEs de longo-prazo
 EUA	<ul style="list-style-type: none"> Vendas podem ser através de CAEs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado Incentivos fiscais: PTC ao longo de 10 anos desde o COD (\$26/MWh em 2021) & Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC 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 	 Itália	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos). Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 e 202 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos
 Canadá	<ul style="list-style-type: none"> Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos Renewable Energy Support Agreement (Alberta) 	 Hungria	<ul style="list-style-type: none"> Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR
 México	<ul style="list-style-type: none"> Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs) Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos 	 Roménia	<ul style="list-style-type: none"> Ativos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-17, apenas 1 CV poderá ser vendido após jan-18 e até dez-25. Ativos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até dez-20, 2 CV podem ser vendidos apenas após jan-25 e até dez-30. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35/€29,4) Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32
 Offshore	<ul style="list-style-type: none"> UK: CfDs a 15 anos indexados a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012) França: tarifa feed-in de 20 anos indexada Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI 	 Grécia	<ul style="list-style-type: none"> CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões
		 Colômbia	<ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos Colombianos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são assinados com várias distribuidoras Além disso, os parques eólicos Colombianos 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
		 Vietname	<ul style="list-style-type: none"> Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Principais Eventos do 1S21

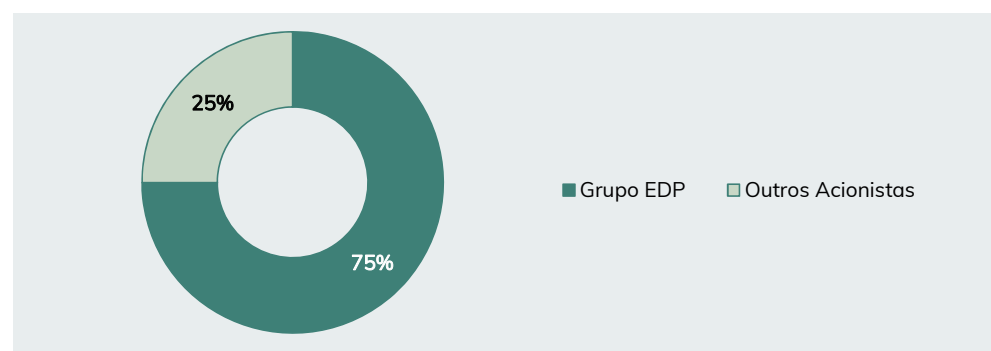
#	Date	Description	Share Price
1	04-jan	EDPR informa sobre CAE assegurado para projetos solares nos EUA	23,95
2	18-jan	EDPR chega a acordo para adquirir 85% de plataforma Solar DG nos EUA	23,06
3	19-jan	EDPR informa sobre mudanças nos Orgãos Sociais	23,40
4	21-jan	EDPR informa sobre dados operacionais de 2020	24,45
5	27-jan	EDPR informa sobre leilão de energia renovável em Espanha e Itália	22,06
6	12-fev	EDPR entra na Hungria com projeto solar de 50 MW	20,32
7	22-fev	Assembleia Geral Extraordinária de Acionistas da EDPR	19,14
8	24-fev	EDPR informa sobre resultados de 2020	18,36
9	25-fev	EDPR - Update Estratégico 2021-25	18,40
10	01-mar	EDPR assegura CAE para 204 MW em projeto eólico nos EUA	18,58
11	02-mar	EDPR informa sobre plano para aumento de capital de c.1.5MM euros	18,66
12	03-mar	EDPR anuncia conclusão de ABB e aprovação do aumento de capital	16,81
13	05-mar	EDPR informa sobre mudança na posição qualificada por parte da EDP	16,17
14	05-mar	EDPR informa sobre transação dirigente relacionada com EDP	16,17
15	22-mar	EDPR assina acordo de B&T para projeto solar de 200 MWac nos EUA	17,29
16	09-abr	EDPR informa sobre transação de Rotação de ativos nos EUA	18,82
17	12-abr	EDPR informa sobre deliberações da Assembleia Geral Ordinária de Acionistas	18,87
18	12-abr	EDPR informa sobre deliberações da reunião do Conselho de Administração	18,87
19	15-abr	EDPR informa sobre registo do aumento de capital social	19,27
20	16-abr	EDPR informa sobre conclusão do aumento de capital de c.1.5MM de euros	19,91
21	16-abr	EDPR informa sobre notificação de aumento de participação qualificada da EDP	19,91
22	16-abr	EDPR informa sobre pagamento de dividendos do ano fiscal 2020	19,91
23	26-abr	EDPR informa sobre CAE para 40 MW em Espanha	20,44
24	03-mai	EDPR informa sobre CAE para 20 MW em Espanha	20,16
25	13-mai	EDPR informa sobre resultados do 1T21	17,96
26	28-mai	EDPR informa sobre entrada no mercado do Chile com portfólio de 628 MW	19,50
27	30-jun	EDPR informa sobre projetos offshore assegurados na Polónia	19,54
28	30-jun	EDPR informa sobre entrada no Vietname	19,54
29	30-jun	EDPR conclui transação de Rotação de ativos para portfólio eólico de 405 MW nos EUA	

Indicadores de Mercado

	1S21 ⁽¹⁾	2020	2019	2018
Preço de Abertura	€ 22,71	€ 10,38	€ 7,78	€ 6,97
Preço Mínimo	€ 16,17	€ 8,79	€ 7,66	€ 6,62
Preço Máximo	€ 25,69	€ 22,91	€ 10,42	€ 9,03
Preço Médio	€ 19,81	€ 13,51	€ 9,04	€ 7,85
Preço de Fechamento	€ 19,54	€ 22,71	€ 10,42	€ 7,78
Desempenho da acção	(14%)	+119%	+34%	+12%
Dividendo por acção	€ 0,08	€ 0,08	€ 0,07	€ 0,06
Retorno Total Acionista	(14%)	+36%	+35%	+12%
Volume (M) ⁽²⁾	707,8	447,9	162,7	209,6
Média Diária (M)	5,6	1,7	0,6	0,8
Cap. Bolsista (€M)	18.769	19.807	9.089	6.787

(1) De 01-Jan-2021 até 30-Jun-2021; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Estrutura Acionista



Dados a 30-Jun-2021

edp
renewables