

Relatório de Resultados

1T23



3 de maio de 2023

Conteúdo

Índice

| | |
|---|----|
| Destaques do 1T23 | 3 |
| Base de Ativos | 4 |
| Desempenho Operacional | 5 |
| Desempenho Financeiro | 6 |
| Fluxo de Caixa e Investimentos | 7 |
| Dívida Líquida | 8 |
| Plataformas de Atividade | 9 |
| Europa (EUR) | 10 |
| América do Norte (USD) | 11 |
| América do Sul (EUR) | 12 |
| APAC (EUR) | 13 |
| Balanço & Demonstrações Financeiras | 14 |
| EDPR: Balanço | 15 |
| EDPR: Demonstração de Resultados por Região | 16 |
| EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País | 17 |
| Performance ESG | 18 |
| ESG Ratings & Sustainable Development Goals | 19 |
| Environmental Performance | 20 |
| Social Performance | 21 |
| Governance Performance | 22 |
| Anexos | 23 |
| Enquadramentos Regulatórios | 24 |
| Ocean Winds | 25 |
| Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista | 26 |

Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

Data: Quarta-feira, 3 de Maio, 2023, 15:00 CET | 14:00 Reino Unido/Lisboa

Webcast: www.edpr.com

Telefone conferência: UK: +44 20 3481 4242 | EUA: +1 848 777 1350 | ES: +34 91787 4393

Para receber ID pessoal, registe-se

Relação com Investidores

Email: ir@edpr.com

Site: www.edpr.com

Telefone: +34 900 830 004

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

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

Informação Importante

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

Destques do 1T23

Resultados 1T23

No primeiro trimestre de 2023, a EDP Renováveis ("EDPR") apresentou **um forte crescimento de +24% nas Receitas** vs. mar-22, alcançando €706M. Este crescimento significativo das receitas foi suportado por um aumento de +11% na produção de eletricidade renovável e subida do preço médio de venda para €62,5/MWh (+8% vs. mar-22), com impacto positivo dos novos PPAs, renovação de coberturas financeiras e atualizações de inflação. **O EBITDA subiu +14% em termos homólogos para €448M**, impulsionado pelo aumento das receitas, e penalizado pelos custos com impostos clawback na Polónia e Roménia e por uma redução do resultado líquido da associada para o negócio eólico offshore, Ocean Winds. **O Resultado Líquido foi de €65M (em linha com o 1º Trim. 22)**, com o crescimento dos resultados operacionais a ser anulado pelo aumento dos custos financeiros, penalizados pela valorização a mercado de impactos cambiais.

O **Investimento Bruto** no 1T23 foi de €1MM, com a Europa e América do Norte a representarem mais de 80% do investimento operacional no período, fruto do aumento bruto da capacidade instalada em +1,7 GW nos últimos 12 meses e os 5,0 GW de capacidade renovável que se encontravam em construção a março de 2023, diversificados pelas geografias e tecnologias em que a EDPR opera.

Em mar-23, a **EDPR realizou com sucesso um Aumento de Capital de €1MM** contribuindo para o financiamento do seu crescimento que tem como objetivo instalar ~17 GW de capacidade renovável no período 2023-2026.

Resultados Operacionais e Financeiros

As receitas operacionais aumentaram +24% para €706M, devido ao aumento da energia produzida em resultado do aumento de capacidade nos últimos 12 meses, e pelo aumento do preço médio de venda de energia, impulsionado por novos PPAs a preços mais elevados, pela renovação de contratos financeiros de venda de energia, e pela atualização de preços à inflação.

Os **Custos Operacionais** aumentaram +19% vs. mar-22, incluindo impostos clawback na Europa, nomeadamente na Polónia e Roménia (€25M registados no nível dos custos operacionais), e também custos de pessoal mais elevados devido ao aumento de +10% do número de colaboradores. Os **Ganhos com associadas** diminuíram para €8M (vs. €44M no 1T23), principalmente devido à menor contribuição da Ocean Winds, já que os preços de mercado no Reino Unido normalizaram no 1T23 face aos preços anormalmente elevados no 1T22, o que afetou o desempenho da Moray East.

O **EBITDA** aumentou +14% para €448M, impulsionado pelo crescimento das receitas, com todas as quatro plataformas regionais a contribuírem para este crescimento. Por plataforma, o EBITDA subiu +21% na Europa, +14% na América do Norte, + 63% na América do Sul e +63% e APAC (aquisição da Sunseap concluída no final de fev-22)

O **Resultado Líquido** foi de €65M, em linha com o trimestre homólogo, com o forte crescimento do EBITDA a ser neutralizado pelos custos financeiros mais elevados, devido ao aumento do custo médio da dívida para 4,6% e o impacto negativo da avaliação a valor justo de itens financeiros não caixa.

Investimento e Dívida Líquida

O **Investimento Bruto** de €1MM no período foi compensado pelo **Aumento de Capital de €1MM** realizado com sucesso para o suporte dos planos de crescimento da EDPR.

A **Dívida Líquida** totalizou €4,8MM, uma queda de -€0,1MM vs. dez-22, mas superior em +€0,6MM vs. mar-22, refletindo o investimento em novos projetos de energias renováveis. O rácio entre a Dívida Líquida e o EBITDA dos últimos doze meses, em mar-23, diminuiu em -0,1x em relação tanto a dez-22, como mar-22.

O **programa Scrip Dividend**, proporciona aos acionistas da EDPR uma maior flexibilidade em termos de rendimento. As ações da EDPR entrarão em ex-rights no dia 9 de maio, sendo que os acionistas da EDPR poderão optar entre receber novas ações da companhia (1 nova ação por cada 75 direitos de incorporação), receber um montante de €0,265 por direito de incorporação, ou um misto das duas opções a 26 de maio de 2023.

| Dados Operacionais | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|---------------|---------------|-------------|
| EBITDA MW | 13.684 | 12.940 | +744 |
| MW Consolidados por Equity | 1.105 | 1.104 | +0,1 |
| Capacidade Instalada (EBITDA MW + Equity MW) | 14.788 | 14.044 | +744 |

Métricas de EBITDA MW

| | | | |
|--|--------|-------|-------|
| Fator de utilização (%) | 34% | 35% | (1pp) |
| Produção (GWh) | 10.248 | 9.237 | +11% |
| Preço médio venda eletricidade (€/MWh) | 62,5 | 57,9 | +8% |

| Resultado do Exercício (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|--|------------|------------|-------------|
| Receitas | 706 | 569 | +24% |
| Outros proveitos/(custos) operacionais | (266) | (219) | +22% |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 8 | 44 | (83%) |
| EBITDA | 448 | 394 | +14% |
| EBITDA/Receitas | 63% | 69% | (6pp) |
| EBIT | 266 | 232 | +15% |
| Custos Financeiros Líquidos | (126) | (74) | +70% |
| Interesses não controláveis | (52) | (61) | (16%) |
| Resultado Líquido (Acionistas EDPR) | 65 | 66 | (1%) |

| Fluxo de Caixa (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|--|------------|----------------|--------------|
| EBITDA | 448 | 394 | +14% |
| Itens não Caixa, Impostos e Variações de FdM | (248) | (215) | +15% |
| Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais | 199 | 179 | +12% |
| Juros, Parceiros e Outros | (143) | (95) | +50% |
| Fluxo de Caixa Orgânico | 57 | 83 | (32%) |
| Investimento Líquido de Expansão | (1.017) | (1.245) | (18%) |
| Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR | - | - | - |
| Forex e Outros | 96 | (121) | - |
| Aumento de Capital | 1.000 | - | - |
| Redução / (Aumento) da Dívida Líquida | 135 | (1.282) | - |

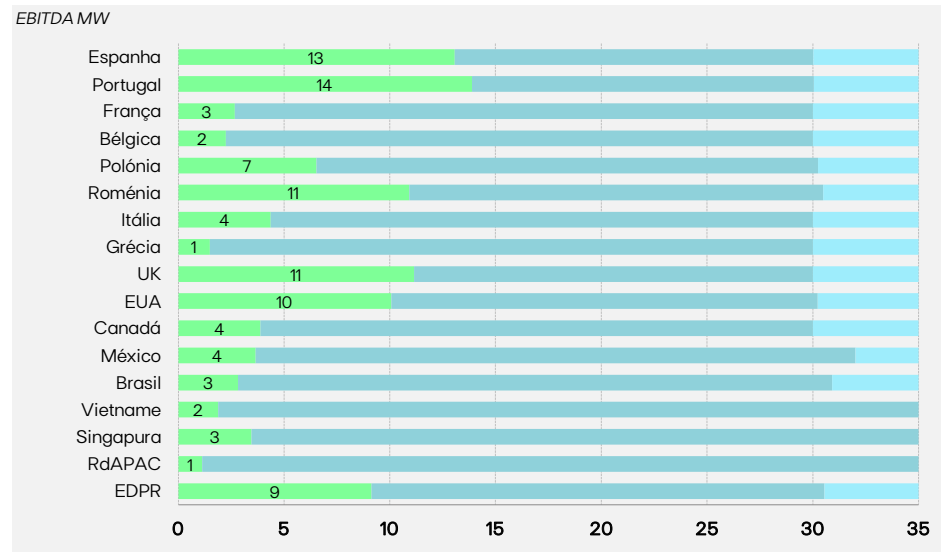
| Atividade de Investimento (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Capex | 918 | 674 | +36% |
| Investimentos Financeiros | 65 | 1.102 | (94%) |
| Investimento bruto | 983 | 1.776 | (45%) |
| (-) Proveitos de RdA | (180) | (365) | (51%) |
| Outros | 214 | (166) | - |
| Investimento Líquido de Expansão | 1.017 | 1.245 | (18%) |

| Dívida (€M) | mar-23 | dez-22 | Δ YoY |
|---------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Dívida Líquida | 4.803 | 4.938 | (135) |
| Dívida Líquida/LTM EBITDA | 2,2x | 2,3x | (0,1x) |

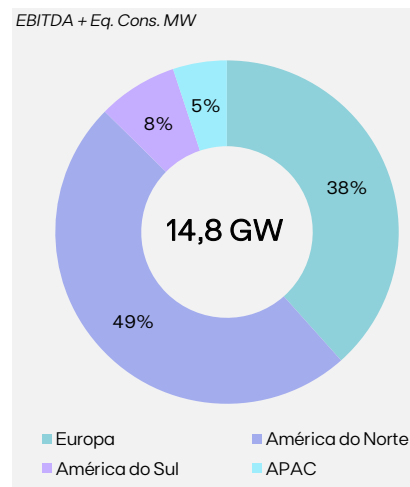
Base de Ativos

| Capacidade Instalada (MW) | mar-23 | YoY ⁽¹⁾ | 1Q23 ⁽¹⁾ | | | Em Construç. |
|--|---------------|--------------------|---------------------|-----|------------|--------------|
| | | | Adições | RdA | Δ MW | |
| EBITDA MW | | | | | | |
| Espanha | 2.166 | (53) | - | - | - | 167 |
| Portugal | 1.168 | +26 | - | - | - | 192 |
| França | 214 | +12 | - | - | - | 47 |
| Bélgica | 11 | - | - | - | - | - |
| Polónia | 733 | (14) | - | - | - | 196 |
| Roménia | 521 | - | - | - | - | - |
| Itália | 324 | (61) | +29 | - | +29 | 238 |
| Grécia | 45 | - | - | - | - | 68 |
| UK | 5 | - | - | - | - | - |
| Países Baixos | - | - | - | - | - | 10 |
| Europa | 5.187 | (89) | +29 | - | +29 | 918 |
| EUA | 6.022 | +111 | - | - | (3) | 1.849 |
| Canadá | 130 | - | - | - | - | 300 |
| México | 496 | +96 | - | - | - | - |
| América do Norte | 6.647 | +207 | - | - | (3) | 2.149 |
| Brasil | 1.114 | +319 | - | - | - | 579 |
| Colômbia | - | - | - | - | - | 504 |
| Chile | - | - | - | - | - | 83 |
| América do Sul | 1.114 | +319 | - | - | - | 1.166 |
| Vietname | 412 | +215 | +7 | - | +7 | - |
| Singapura | 244 | +52 | +14 | - | +14 | 89 |
| RdAPAC | 81 | +40 | +4 | - | +4 | 63 |
| APAC | 736 | +307 | +25 | - | +25 | 152 |
| Total EBITDA MW | 13.684 | +744 | +53 | - | +50 | 4.384 |
| Consolidado por Equity (MW) | | | | | | |
| Espanha | 156 | - | - | - | - | - |
| Portugal | 31 | - | - | - | - | - |
| Resto da Europa | 311 | - | - | - | - | 580 |
| Europa | 498 | - | - | - | - | 580 |
| EUA | 592 | - | - | - | - | - |
| América do Norte | 592 | - | - | - | - | - |
| RoAPAC | 15 | +0,1 | - | - | - | 2 |
| APAC | 15 | +0,1 | - | - | - | 2 |
| Total Cons. por Equity MW | 1.105 | +0,1 | - | - | - | 582 |
| Total EBITDA + Cons. por Eq. MW | 14.788 | +744 | +53 | - | +50 | 4.967 |

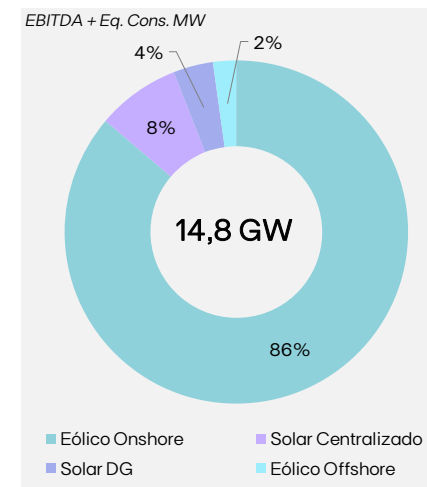
Vida Média e Residual dos Ativos por País



Capacidade Instalada por Região



Capacidade Instalada por Tecnologia



Nota: A capacidade solar e fatores de utilização solar são reportados em MWac
 (1) As variações consideram o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA

Desempenho Operacional

| Fator Utilização | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|------------------|------------|------------|--------------|
| Europa | 32% | 32% | (0,1pp) |
| América do Norte | 37% | 38% | (1pp) |
| América do Sul | 27% | 28% | (1pp) |
| APAC | 18% | 18% | (0,3pp) |
| EDPR | 34% | 35% | (1pp) |

| Produção de Eletricidade (GWh) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|--------------------------------|---------------|--------------|-------------|
| Europa | 3.466 | 3.528 | (2%) |
| América do Norte | 5.174 | 5.146 | +1% |
| América do Sul | 1.332 | 496 | +168% |
| APAC | 276 | 66 | - |
| EDPR | 10.248 | 9.237 | +11% |

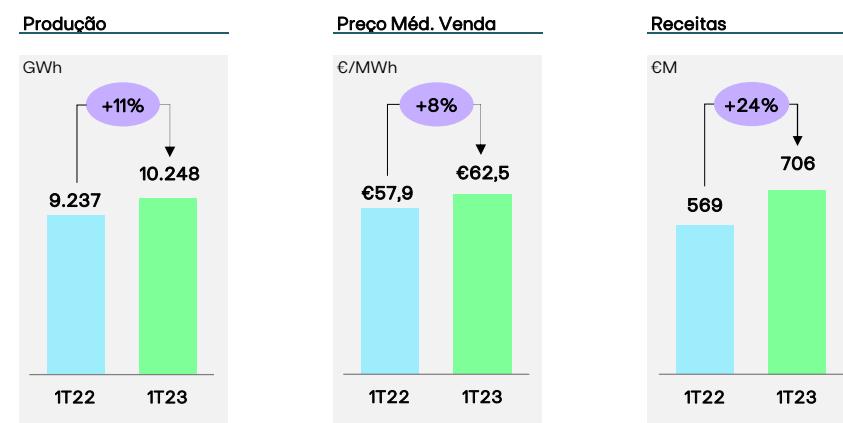
| Vendas de Eletricidade e Outros (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|--------------------------------------|------------|------------|-------------|
| Europa | 371 | 293 | +26% |
| América do Norte | 223 | 199 | +12% |
| América do Sul | 28 | 17 | +62% |
| APAC | 30 | 7 | - |
| EDPR ⁽¹⁾ | 643 | 510 | +26% |

| Receitas | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|-------------------------------------|------|------|-------|
| Receitas (€M) | 706 | 569 | +24% |
| Receitas/MW médios em operação (€m) | 53 | 46 | +15% |

| Proveitos com Parcerias Institucionais (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|------|------|-------|
| Proveitos com Parcerias Institucionais | 63 | 59 | +8% |

| Índ. de Renováveis (vs Média esp. de LP para GCF) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|------------|-------------|--------------|
| Europa | 100% | 98% | +2pp |
| América do Norte | 102% | 106% | (4pp) |
| América do Sul | 96% | 85% | +11pp |
| APAC | - | - | - |
| EDPR | 98% | 102% | (3pp) |

| Preços de Venda (por MWh) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|----------------------------------|--------------|--------------|------------|
| Europa | €105,1 | €85,9 | +22% |
| América do Norte | \$44,2 | \$43,8 | +1% |
| América do Sul | R\$163,0 | R\$252,6 | (35%) |
| APAC ⁽²⁾ | €100,6 | €104,3 | (3%) |
| Preço de Venda Médio EDPR | €62,5 | €57,9 | +8% |



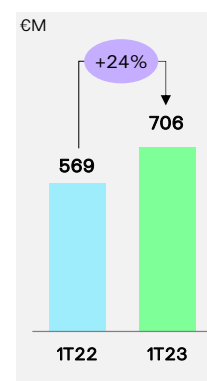
Nota: O Desempenho Operacional apenas considera a capacidade consolidada ao nível de EBITDA.

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

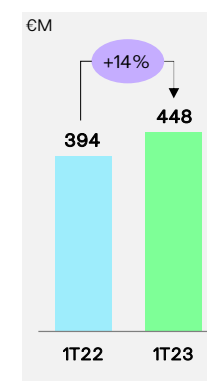
Desempenho Financeiro

| Das Receitas ao EBITDA (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|--|--------------|-------------|--------------|
| Vendas de eletricidade e outros | 643 | 510 | +26% |
| Proveitos com parcerias com investidores institucionais | 63 | 59 | +8% |
| Receitas | 706 | 569 | +24% |
| Outros proveitos operacionais | 21 | 22 | (7%) |
| Custos Operacionais | (287) | (241) | +19% |
| Fornecimentos e serviços externos (FSE) | (115) | (93) | +23% |
| Custos com pessoal (CP) | (65) | (53) | +22% |
| Outros custos operacionais | (107) | (95) | +13% |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 8 | 44 | (83%) |
| EBITDA | 448 | 394 | +14% |
| Provisões | 0,6 | (0,1) | - |
| Amortizações | (186) | (167) | +12% |
| Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais) | 5 | 5 | (7%) |
| EBIT | 266 | 232 | +15% |
| Resultados Financeiros | (126) | (74) | +70% |
| Juros Financeiros | (70) | (42) | +68% |
| Custos com parcerias com investidores institucionais | (21) | (24) | (11%) |
| Custos financeiros capitalizados | 16 | 5 | - |
| Diferenças Cambiais e Derivados | (34) | 4 | - |
| Outros | (17) | (18) | (8%) |
| Resultados Antes de Impostos | 140 | 158 | (11%) |
| IRC e impostos diferidos ⁽¹⁾ | (23) | (30) | (23%) |
| Resultado Líquido do Exercício | 117 | 127 | (8%) |
| Interesses não controláveis | (52) | (61) | (16%) |
| Resultado Líquido (Acionistas EDPR) | 65 | 66 | (1%) |

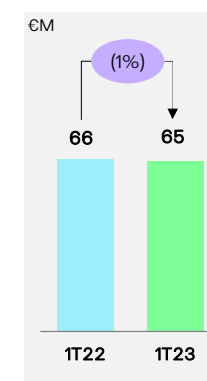
Receitas



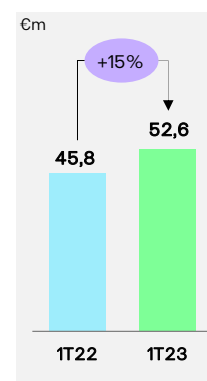
EBITDA



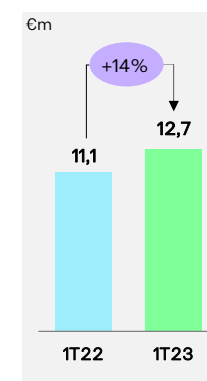
Resultado Líquido



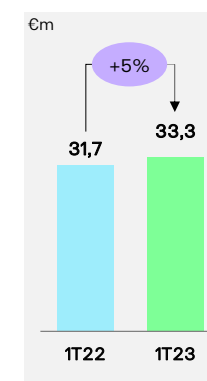
Receitas/MW méd.



Core Opex/MW méd. Aj. ⁽²⁾



EBITDA/MW méd.



Rátios de Eficiência e Rentabilidade

| | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|------|------|-------|
| Receitas/MW médios em operação (€m) | 52,6 | 45,8 | +15% |
| Core Opex (FSE + CP)/MW médio em operação (€m) | 13,4 | 11,8 | +14% |
| Core Opex Aj. (FSE + CP)/MW médio em operação (€m) ⁽²⁾ | 12,7 | 11,1 | +14% |
| Core Opex (FSE + CP)/MWh (€) | 17,6 | 15,9 | +11% |
| Margem EBITDA | 63% | 69% | (6pp) |
| EBITDA/ MW médio em operação (€m) | 33,3 | 31,7 | +5% |

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

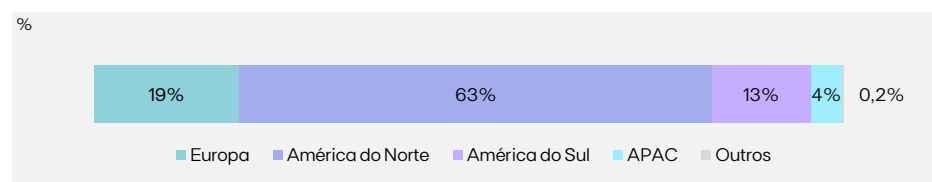
(2) Exclui core opex de offshore, service fees, one-offs e período atual também ajustado por forex

Fluxo de Caixa e Investimentos

| Fluxo de Caixa (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|--|------------|----------------|--------------|
| EBITDA | 448 | 394 | +14% |
| Itens que Não Caixa | (71) | (101) | (30%) |
| Impostos Pagos | (33) | (12) | +186% |
| Variações de Fundo de Maneio | (144) | (102) | +41% |
| Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais | 199 | 179 | +12% |
| Juros Financeiros Pagos | (120) | (34) | - |
| Parcerias | (17) | (49) | (65%) |
| Outros ⁽¹⁾ | (5) | (12) | (60%) |
| Fluxo de Caixa Orgânico | 57 | 83 | (32%) |
| Investimento Líquido de Expansão | (1.017) | (1.245) | (18%) |
| Dividendos pagos aos Accionistas da EDPR | - | - | - |
| Forex | 65 | (106) | - |
| Outros (inclui efeitos não recorrentes) ⁽²⁾ | 30 | (14) | - |
| Aumento de Capital | 1.000 | - | - |
| Redução / (Aumento) da Dívida Líquida | 135 | (1.282) | - |

| Investimentos (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Capex Total | 918 | 674 | +36% |
| Europa | 178 | 97 | +84% |
| América do Norte | 579 | 328 | +76% |
| América do Sul | 120 | 240 | (50%) |
| APAC | 39 | 9 | - |
| Outros | 1 | 0,3 | - |
| Investimentos Financeiros | 65 | 1.102 | (94%) |
| Investimento bruto | 983 | 1.776 | (45%) |
| (-) Proveitos de RdA | (180) | (365) | (51%) |
| Outros ⁽³⁾ | 214 | (166) | - |
| Investimento Líquido de Expansão | 1.017 | 1.245 | (18%) |

Capex por Região



| Ativos fixos tangíveis (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ € |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Ativos fixos tangíveis (líquidos) | 18.461 | 15.818 | +2.643 |
| (-) Ativos fixos tangíveis em fase de construção | 5.069 | 2.938 | +2.131 |
| (=) Ativos fixos tangíveis existentes (líquidos) | 13.392 | 12.880 | +512 |
| (+) Amortizações acumuladas | 7.215 | 6.492 | +724 |
| (-) Subsídios ao investimento | 544 | 531 | +13 |
| (=) Capital investido em ativos existentes | 20.063 | 18.840 | +1.223 |

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

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

(3) Inclui Proveitos de parcerias de TEI, Empréstimos com Interesses não Controláveis, Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros

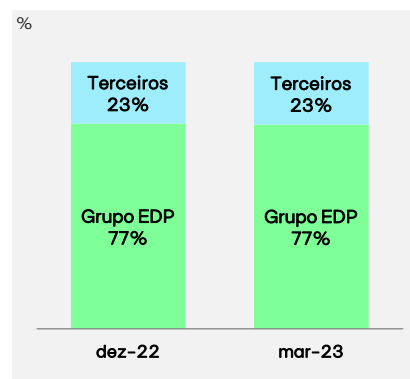
Dívida Líquida

| Dívida Líquida (€M) | Mar-23 | Dec-22 | Δ € |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Dívida Financeira Nominal | 6.222 | 6.123 | +98 |
| Dív. com Terceiros | 1.454 | 1.410 | +44 |
| Dív. com Grupo EDP | 4.768 | 4.713 | +54 |
| Accrued Interest | 34 | 49 | (15) |
| Depósitos Colaterais | (74) | (50) | (24) |
| Dívida Financeira + Juros a liquidar | 6.182 | 6.122 | +60 |
| Caixa e Equivalentes | (1.368) | (1.172) | (196) |
| Custos Diferidos | (12) | (12) | +0,2 |
| Empréstimos a Empresas do grupo EDP | (0,02) | (0,01) | (0,01) |
| Dívida Líquida | 4.803 | 4.938 | (135) |

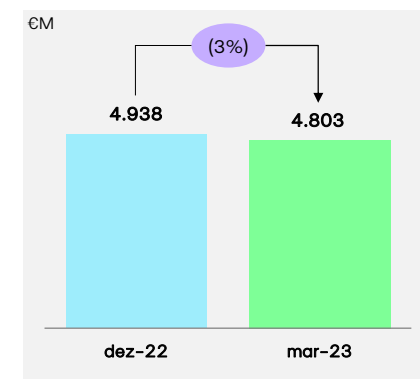
| Dívida Média (€M) | Mar-23 | Dec-22 | Δ % |
|---------------------------------|--------|--------|------|
| Dívida Financeira Nominal Média | 6.050 | 6.188 | (2%) |
| Dívida Líquida Média | 5.111 | 4.936 | +4% |

| Rácio de Dívida Líquida (x) | Mar-23 | Dec-22 | Δ YoY |
|-----------------------------|--------|--------|--------|
| Dívida Líquida/LTMEBITDA | 2,2x | 2,3x | (0,1x) |

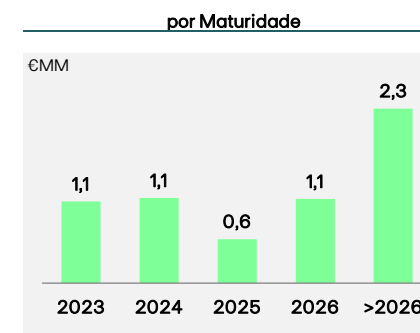
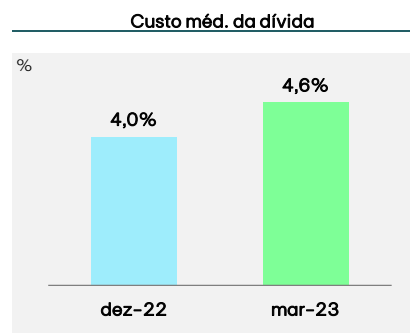
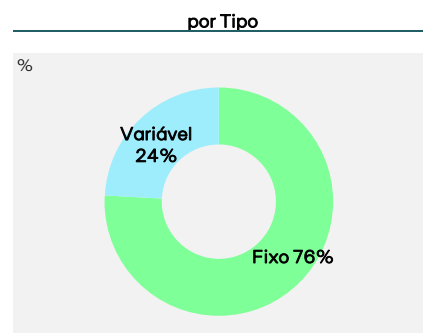
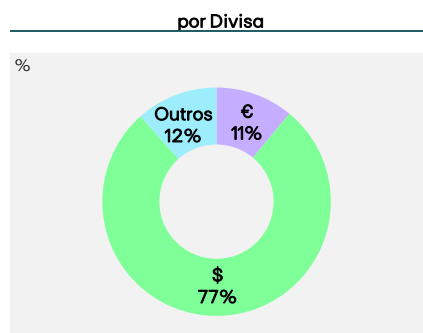
Dívida Financeira Nominal por Contraparte



Dívida Líquida



Análise da Dívida Financeira Nominal



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



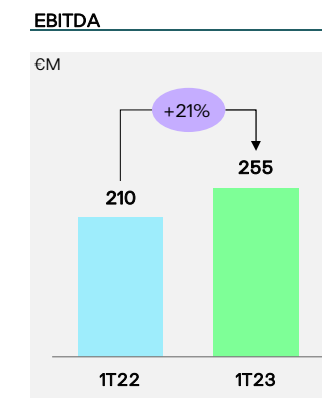
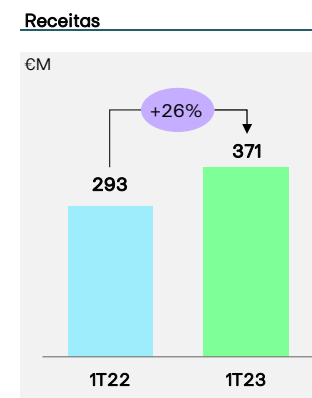
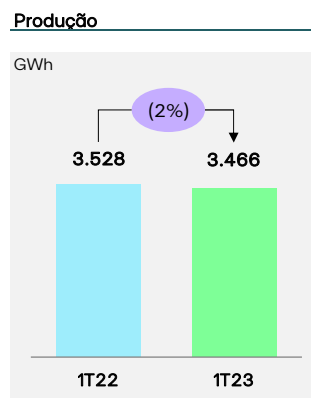
Plataformas de Atividade

Europa (EUR)

Indicadores Operacionais

| | EBITDA MW | | | Fator Utilização | | | Produção (GWh) | | | Preço Méd. Venda (€/MWh) | | | Vendas de Eletricidade (€M) | | |
|---------------|--------------|--------------|-------------|------------------|------------|----------------|----------------|--------------|-------------|--------------------------|-------------|-------------|-----------------------------|------------|-------------|
| | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
| Espanha | 2.166 | 2.219 | (53) | 31% | 30% | +1pp | 1.374 | 1.407 | (2%) | 109,6 | 45,9 | +139% | 151 | 65 | +133% |
| Portugal | 1.168 | 1.142 | +26 | 30% | 31% | (1pp) | 731 | 766 | (5%) | 98,2 | 92,8 | +6% | 72 | 71 | +1% |
| França | 214 | 202 | +12 | 36% | 31% | +5pp | 166 | 123 | +34% | 78,3 | 89,0 | (12%) | 13 | 11 | +18% |
| Bélgica | 11 | 11 | - | 44% | 34% | +9pp | 9 | 8 | +21% | 101,5 | 101,7 | (0,2%) | 0,9 | 0,8 | +20% |
| Polónia | 733 | 747 | (14) | 38% | 41% | (3pp) | 574 | 533 | +8% | 93,4 | 120,4 | (22%) | 54 | 64 | (16%) |
| Roménia | 521 | 521 | - | 35% | 37% | (2pp) | 398 | 414 | (4%) | 116,5 | 69,0 | +69% | 46 | 29 | +62% |
| Itália | 324 | 384 | (61) | 32% | 33% | (1pp) | 186 | 253 | (26%) | 137,6 | 240,8 | (43%) | 26 | 61 | (58%) |
| Grécia | 45 | 45 | - | 26% | 21% | +5pp | 25 | 21 | +21% | 67,2 | 72,2 | (7%) | 2 | 1,5 | +12% |
| UK | 5 | 5 | - | 29% | 36% | (8pp) | 3 | 4 | (22%) | 301,2 | 135,3 | +123% | 1 | 0,5 | +74% |
| Europa | 5.187 | 5.276 | (89) | 32% | 32% | (0,1pp) | 3.466 | 3.528 | (2%) | 105,1 | 85,9 | +22% | 364 | 303 | +20% |

| Interesses não controláveis (MW líq.) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|------------|------------|------------|
| Espanha | 82 | 72 | +10 |
| Portugal | 551 | 542 | +9 |
| Resto da Europa (RdE) | 308 | 290 | +18 |
| Europa | 941 | 904 | +37 |



| Demonstração de Resultados (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|------------|------------|-------------|
| Receitas | 371 | 293 | +26% |
| Outros proveitos operacionais | 8 | 8 | (10%) |
| Custos Operacionais | (127) | (101) | +26% |
| Fornecimentos e serviços externos (FSE) | (56) | (52) | +7% |
| Custos com pessoal (CP) | (15) | (13) | +14% |
| Outros custos operacionais | (56) | (35) | +60% |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 4 | 9 | (56%) |
| EBITDA | 255 | 210 | +21% |
| EBITDA/Receitas | 69% | 72% | (3pp) |
| Provisões | 1 | (0,1) | - |
| Amortizações | (63) | (62) | +2% |
| Amortização do proveito dif. (subs. Gov.) | 0,2 | 0,2 | - |
| EBIT | 193 | 149 | +30% |

| Rátios eficiência | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|------|------|-------|
| Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m) | 14,1 | 12,9 | +9% |
| Core Opex (FSE+CP)/MWh (€) | 20,5 | 18,5 | +10% |

América do Norte (USD)

Indicadores Operacionais

| | EBITDA MW | | | Fator Utilização | | | Produção (GWh) | | | Preço Méd. Venda (\$/MW) | | |
|-------------------------|--------------|--------------|-------------|------------------|------------|--------------|----------------|--------------|------------|--------------------------|-------------|------------|
| | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
| EUA | 6.022 | 5.911 | +11 | 37% | 38% | (0,4pp) | 4.744 | 4.841 | (2%) | 43,0 | 41,7 | +3% |
| Canadá | 130 | 130 | - | 28% | 37% | (9pp) | 79 | 105 | (25%) | 72,8 | 91,8 | (21%) |
| México | 496 | 400 | +96 | 36% | 46% | (10pp) | 351 | 200 | +75% | 53,0 | 68,9 | (23%) |
| América do Norte | 6.647 | 6.440 | +207 | 37% | 38% | (1pp) | 5.174 | 5.146 | +1% | 44,2 | 43,8 | +1% |

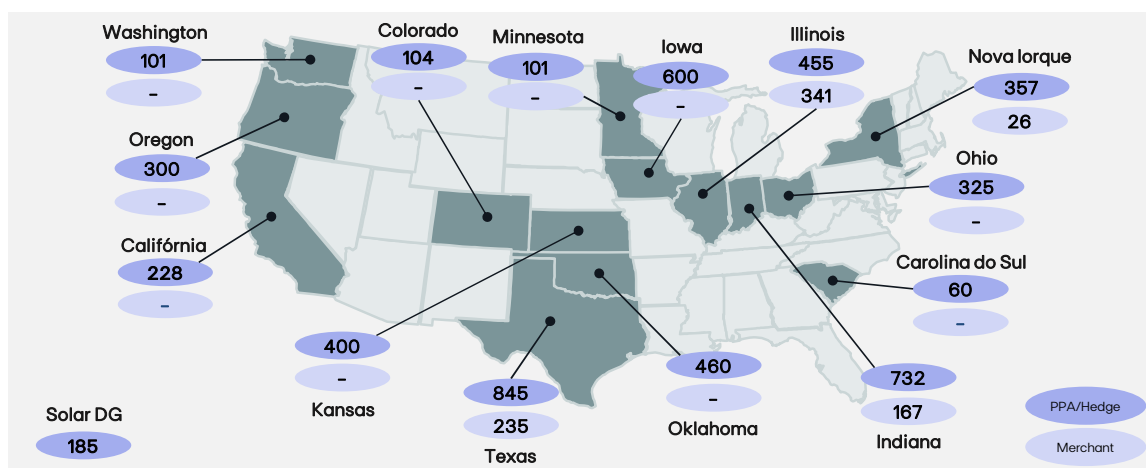
| Interesses não controláveis (MW líq.) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|--------------|--------------|------------|
| EUA | 1.124 | 1.108 | +16 |
| Canadá | 65 | 65 | - |
| México | 98 | 98 | - |
| América do Norte | 1.286 | 1.270 | +16 |

| Demonstração de Resultados (US\$M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|------------|------------|-------------|
| Vendas de eletricidade e outros | 239 | 224 | +7% |
| Proveitos com parcerias com inv. Institucionais | 68 | 66 | +3% |
| Receitas | 308 | 290 | +6% |
| Outros proveitos operacionais | 12 | 15 | (18%) |
| Custos Operacionais | (139) | (141) | (1%) |
| Fornecimentos e serviços externos (FSE) | (57) | (48) | +20% |
| Custos com pessoal (CP) | (31) | (30) | +5% |
| Outros custos operacionais | (51) | (64) | (20%) |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 6 | 7 | (22%) |
| EBITDA | 186 | 171 | +9% |
| EBITDA/Receitas | 61% | 59% | +2pp |
| Provisões | - | - | - |
| Amortizações | (110) | (107) | +3% |
| Amortização do proveito dif. (subs. Gov.) | 5 | 5 | - |
| EBIT | 81 | 68 | +19% |

| Rácios eficiência | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|--|------|------|-------|
| Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (\$m) | 13,3 | 12,0 | +11% |
| Core Opex (FSE+CP)/MWh (\$) | 17,0 | 15,0 | +14% |

| FX (€/\$) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|------------------|------|------|-------|
| Final do Período | 1,09 | 1,11 | (2%) |
| Média | 1,07 | 1,12 | (4%) |

EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



| MW por Incentivo | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|----------------------------------|-------|-------|-------|
| MW com PTCs | 2.469 | 2.469 | - |
| MW com ITCs | 775 | 661 | +17% |
| MW com Cash Grant e Self Shelter | 1.014 | 1.014 | - |

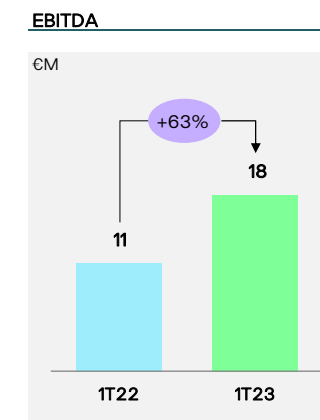
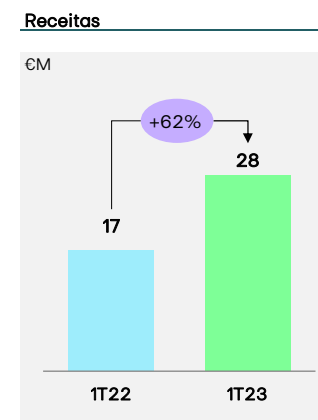
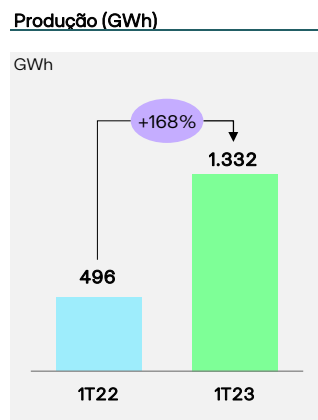
América do Sul (EUR)

Indicadores Operacionais

| | EBITDA MW | | | Fator Utilização | | | Produção (GWh) | | | Preço Méd. Venda (€/MWh) | | |
|-----------------------|--------------|------------|-------------|------------------|------------|--------------|----------------|------------|--------------|--------------------------|-------------|--------------|
| | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
| Brasil | 1.114 | 795 | +319 | 27% | 28% | (1pp) | 1.332 | 496 | +168% | 29,2 | 43,0 | (32%) |
| América do Sul | 1.114 | 795 | +319 | 27% | 28% | (1pp) | 1.332 | 496 | +168% | 29,2 | 43,0 | (32%) |

| Interesses não controláveis (MW líq.) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|------------|------------|----------|
| Brasil | 162 | 162 | - |
| América do Sul | 162 | 162 | - |

| Demonstração de Resultados (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|-----------|-----------|-------------|
| Receitas | 28 | 17 | +62% |
| Outros proventos operacionais | - | 0,1 | - |
| Custos Operacionais | (11) | (7) | +60% |
| Fornecimentos e serviços externos (FSE) | (8) | (5) | +60% |
| Custos com pessoal (CP) | (2) | (1) | +38% |
| Outros custos operacionais | (1) | (0,5) | +102% |
| Ganhos/(perdas) em associadas | - | - | - |
| EBITDA | 18 | 11 | +63% |
| EBITDA/Receitas | 62% | 62% | +0pp |
| Provisões | - | - | - |
| Amortizações | (8) | (5) | +62% |
| Amortização do proveito dif. (subs. Gov.) | - | - | - |
| EBIT | 10 | 6 | +63% |



| Rátios eficiência | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|------|------|-------|
| Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m) | 8,7 | 7,9 | +10% |
| Core Opex (FSE+CP)/MWh (€) | 7,3 | 12,5 | (42%) |

| FX (€/R\$) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|------------------|------|------|-------|
| Final do Período | 5,5 | 5,3 | +4% |
| Média | 5,6 | 5,9 | (5%) |

Nota: Considera apenas ativos em operação

APAC (EUR)

Indicadores Operacionais

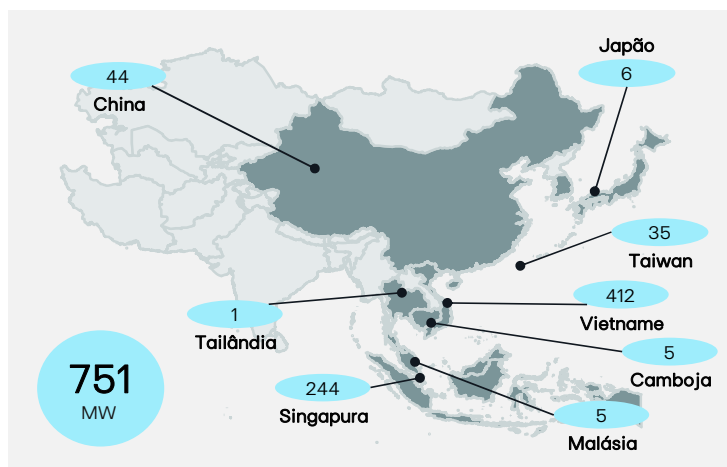
| | EBITDA MW | | | Fator Utilização | | | Produção (GWh) | | | Preço Méd. Venda (€/MWh) | | |
|-------------|------------|------------|-------------|------------------|------------|----------------|----------------|-----------|----------|--------------------------|--------------|-------------|
| | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
| Vietname | 412 | 197 | +215 | 22% | 24% | (1pp) | 196 | 42 | - | - | - | - |
| Singapura | 244 | 191 | +52 | 12% | 14% | (2pp) | 61 | 20 | - | - | - | - |
| RoAPAC | 81 | 40 | +40 | 11% | 14% | (2pp) | 19 | 4 | - | - | - | - |
| APAC | 736 | 429 | +307 | 18% | 18% | (0,3pp) | 276 | 66 | - | 100,6 | 104,3 | (3%) |

| Interesses não controláveis (MW líq.) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Vietname | 66 | 65 | +0,4 |
| Singapura | - | - | - |
| RoAPAC | 12 | 7 | +6 |
| APAC | 78 | 72 | +6 |

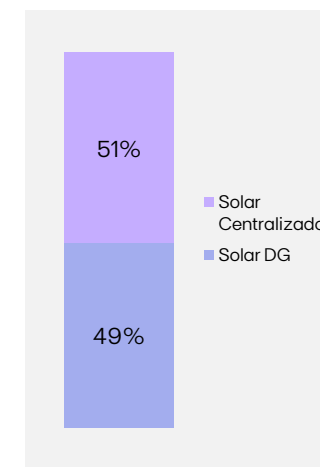
| Demonstração de Resultados (€M) | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---|-----------|----------|--------------|
| Receitas | 30 | 7 | - |
| Outros proveitos operacionais | 1 | 0,02 | - |
| Custos Operacionais | (14) | (4) | - |
| Fornecimentos e serviços externos (FSE) | (7) | (2) | - |
| Custos com pessoal (CP) | (7) | (2) | - |
| Outros custos operacionais | 0,4 | 0,1 | - |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 0,04 | (0,2) | - |
| EBITDA | 17 | 3 | - |
| EBITDA/Receitas | 56% | +47% | +9pp |
| Provisões | - | - | - |
| Amortizações | (10) | (1) | - |
| Amortização do proveito dif. (subs. Gov.) | - | 1 | - |
| EBIT | 7 | 2 | +187% |

| Rácios eficiência | 1T23 | 1T22 | Δ YoY |
|---------------------------------------|------|------|-------|
| Core Opex (FSE+CP)/MW oper. méd. (€m) | 22,7 | 27,4 | (17%) |
| Core Opex (FSE+CP)/MWh (€) | 52,9 | 57,2 | (8%) |

EDPR APAC: Presença Atual (EBITDA + Equity MW)



EDPR APAC: MW por tecn. (%)





Balanço & Demonstrações Financeiras

EDPR: Balanço

| Ativos (€M) | mar-23 | dez-22 | Δ € |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Ativos fixos tangíveis (líquido) | 18.461 | 17.891 | +570 |
| Ativos intangíveis & goodwill (líquido) | 2.867 | 2.883 | (17) |
| Investimentos financeiros (líquido) | 1.234 | 1.201 | +34 |
| Impostos diferidos ativos | 695 | 625 | +69 |
| Inventários | 93 | 80 | +13 |
| Clientes (líquido) | 700 | 606 | +95 |
| Outros devedores (líquido) | 1.670 | 1.987 | (317) |
| Ativos sob direito de uso | 987 | 988 | (2) |
| Depósitos colaterais | 74 | 50 | +24 |
| Caixa e equivalentes | 1.368 | 1.172 | +196 |
| Ativos detidos para venda | 8 | 9 | (1) |
| Total Ativo | 28.157 | 27.493 | +664 |
| Capital Próprio (€M) | mar-23 | dez-22 | Δ € |
| Capital + prémios de emissão | 7.399 | 6.402 | - |
| Resultados e outros reservas | 3.021 | 2.007 | +1.013 |
| Resultado líquido atribuível aos acionistas EDPR | 65 | 616 | (551) |
| Interesses não controláveis | 1.578 | 1.545 | +33 |
| Total do Capital Próprio | 12.063 | 10.571 | +1.492 |
| Passivo (€M) | mar-23 | dez-22 | Δ € |
| Dívida financeira | 6.244 | 6.160 | +84 |
| Passivo com investidores institucionais | 1.337 | 1.423 | (86) |
| Rendas venc. de contratos de arrend. (IFRS 16) | 1.042 | 1.040 | +2 |
| Provisões para riscos e encargos | 271 | 270 | +1 |
| Impostos diferidos passivos | 723 | 638 | +85 |
| Proveitos diferidos de investidores institucionais | 771 | 790 | (18) |
| Credores e outros passivos (líquido) | 5.706 | 6.602 | (896) |
| Total do Passivo | 16.094 | 16.922 | (828) |
| Total do Capital Próprio e Passivo | 28.157 | 27.493 | +664 |

EDPR: Demonstração de Resultados por Região

| 1T23 (€M) | Europa | América do N. | América do S. | APAC | Outros/Aj. | EDPR |
|--|--------------|---------------|---------------|-------------|-------------|--------------|
| Vendas de eletricidade e outros | 371 | 223 | 28 | 30 | (9) | 643 |
| Proveitos com parcerias com investidores institucionais | - | 63 | - | - | - | 63 |
| Receitas | 371 | 287 | 28 | 30 | (9) | 706 |
| Outros proveitos operacionais | 8 | 11 | - | 1 | 1 | 21 |
| Custos Operacionais | (127) | (130) | (11) | (14) | (4) | (287) |
| Fornecimentos e serviços externos | (56) | (53) | (8) | (7) | 10 | (115) |
| Custos com pessoal | (15) | (29) | (2) | (7) | (12) | (65) |
| Outros custos operacionais | (56) | (48) | (1) | 0,4 | (2) | (107) |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 4 | 5 | - | 0,04 | (2) | 8 |
| EBITDA | 255 | 173 | 18 | 17 | (15) | 448 |
| <i>EBITDA/Receitas</i> | <i>69%</i> | <i>61%</i> | <i>62%</i> | <i>56%</i> | <i>162%</i> | <i>63%</i> |
| Provisões | 1 | - | - | - | - | 1 |
| Amortizações | (63) | (103) | (8) | (10) | (3) | (186) |
| Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais) | 0,2 | 4 | - | - | - | 5 |
| EBIT | 193 | 75 | 10 | 7 | (18) | 266 |

| 1T22 (€M) | Europa | América do N. | América do S. | APAC | Outros/Aj. | EDPR |
|--|--------------|---------------|---------------|-------------|--------------|--------------|
| Vendas de eletricidade e outros | 293 | 199 | 17 | 7 | (7) | 510 |
| Proveitos com parcerias com investidores institucionais | - | 59 | - | - | - | 59 |
| Receitas | 293 | 258 | 17 | 7 | (7) | 569 |
| Outros proveitos operacionais | 8 | 13 | 0,1 | 0,02 | 0,1 | 22 |
| Custos Operacionais | (101) | (126) | (7) | (4) | (4) | (241) |
| Fornecimentos e serviços externos | (52) | (42) | (5) | (2) | 8 | (93) |
| Custos com pessoal | (13) | (26) | (1) | (2) | (11) | (53) |
| Outros custos operacionais | (35) | (57) | (1) | 0,1 | (2) | (95) |
| Ganhos/(perdas) em associadas | 9 | 7 | - | (0,2) | 28 | 44 |
| EBITDA | 210 | 152 | 11 | 3 | 17 | 394 |
| <i>EBITDA/Receitas</i> | <i>72%</i> | <i>59%</i> | <i>62%</i> | <i>47%</i> | <i>-230%</i> | <i>69%</i> |
| Provisões | (0,1) | - | - | - | - | (0,1) |
| Amortizações | (62) | (96) | (5) | (1) | (3) | (167) |
| Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais) | 0,2 | 4 | - | 0,6 | - | 5 |
| EBIT | 149 | 61 | 6 | 2 | 14 | 232 |

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

EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

| 1T23 (€M) | Espanha | Portugal | RdE | Outros/Aj. | Europa |
|--|------------|-----------|------------|------------|------------|
| Receitas | 158 | 74 | 143 | (5) | 371 |
| Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas | (40) | (17) | (55) | (3) | (116) |
| EBITDA | 117 | 57 | 88 | (8) | 255 |
| <i>EBITDA/Receitas</i> | 74% | 77% | 61% | n.a. | 69% |
| Amortizações e Provisões | (25) | (14) | (21) | (2) | (62) |
| EBIT | 92 | 43 | 67 | (9) | 193 |

| 1T22 (€M) | Espanha | Portugal | RdE | Outros/Aj. | Europa |
|--|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| Receitas | 50 | 72 | 168 | 3 | 293 |
| Custos Operacionais, Outros proveitos operacionais e Ganhos/(perdas) em associadas | (24) | (8) | (47) | (4) | (83) |
| EBITDA | 26 | 64 | 121 | (1) | 210 |
| <i>EBITDA/Receitas</i> | 52% | 88% | 72% | n.a. | 72% |
| Amortizações e Provisões | (25) | (15) | (20) | (2) | (62) |
| EBIT | 1 | 48 | 102 | (3) | 149 |



Performance ESG

Classificações ESG e Objetivos de Desenvolvimento Sustentável

Classificações ESG



ESG



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.

Destaques:

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

Desempenho Ambiental

| Descarbonização | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|---|----------|-------|-------|------|
| CO ₂ evitado ⁽¹⁾ | mil ton. | 5.919 | 5.718 | +4% |
| CO ₂ emitido | mil ton. | 2.740 | 8 | - |
| Emissões diretas de CO ₂ [âmbito 1] ⁽²⁾ | mil ton. | 0,7 | 0,8 | (2%) |
| Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 2] ⁽³⁾ | mil ton. | 7,2 | 6,5 | +10% |
| Emissões indiretas de CO ₂ [âmbito 3] ⁽⁴⁾ | mil ton. | 2.732 | 1,1 | - |
| Receitas alinhadas com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾ | % | 99,5% | - | - |
| Capex alinhado com a Taxonomia Europeia ⁽⁵⁾ | % | 99,5% | - | - |
| Veículos operacionais híbridos/elétricos | % | 39% | 31% | +7pp |

| Economia Circular ⁽⁶⁾ | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|------------------------------------|---------|------|------|--------|
| Total de resíduos | kg/GWh | 36 | 42 | (16%) |
| Resíduos perigosos | kg/GWh | 12 | 11 | +3% |
| Resíduos não perigosos | kg/GWh | 24 | 31 | (22%) |
| Total de resíduos recuperados | % | 76% | 84% | (8pp) |
| Resíduos perigosos recuperados | % | 90% | 96% | (5pp) |
| Resíduos não perigosos recuperados | % | 69% | 79% | (11pp) |

| Biodiversidade | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|--|---------|------|------|-------|
| Derrames e incêndios significativos ⁽⁷⁾ | # | 0 | 0 | - |
| Quase acidentes | # | 38 | 19 | +100% |

| Gestão Ambiental | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|-------------------------------------|---------|------|------|-------|
| OPEX ambiental | €M | 4,5 | 1,1 | +325% |
| CAPEX ambiental | €M | 2,5 | 2,7 | (7%) |
| MW's certificados com ISO 14001 | % | 100% | 100% | - |
| Inspeções ambientais a fornecedores | # | 264 | 192 | +38% |

Comentários:

- **CO₂ evitado:** Variação interanual devido ao aumento na produção de energia (+11% YoY), parcialmente compensada por fatores de emissão mais baixos (-7% YoY).

- **CO₂ emitido:** Os dados do 1T23 incluem as emissões relacionados com a cadeia de fornecimento da EDPR⁽⁵⁾ (âmbito 3). Âmbito 1 diminuiu principalmente por menos consumo de gás nos escritórios, enquanto o âmbito 2 aumentou principalmente devido ao crescimento da Empresa.

- **Economia circular:** Rácios de resíduos impactados pela diminuição da geração de resíduos (Totais: -8% YoY; Não perigosos: -15% YoY), principalmente pelo menor número de one-offs, e por uma maior produção de energia. As taxas de resíduos recuperados do 1T23 estão em linha com anos anteriores, sendo que as variações interanuais devem-se principalmente ao alto volume de resíduos causados por one-offs no 1T22 que foram maioritariamente recuperados.

- **Quase acidentes:** Variação interanual impactada principalmente pelo aumento na capacidade instalada (+0,7 GW de adições).

- **OPEX ambiental:** Variação interanual impactada principalmente pelo aumento de planos de vigilância e proteção ambiental devido a uma maior capacidade instalada (+0,7 GW de adições).

- **Inspeções ambientais a fornecedores:** Variação interanual impactada principalmente pela maior capacidade instalada líquida (+0,7 GW de adições) e mais capacidade em construção (+2 GW YoY).

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

(2) O âmbito 1 inclui emissões da frota operacional, consumo de gás em escritórios e fugas de gás SF₆;

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

(4) No 1T23, o âmbito 3 inclui as emissões dos processos de upstream e da cadeia de fornecimento, assim como das viagens de negócios e ao trabalho. No 1T22 apenas as emissões das viagens de negócios e ao trabalho são consideradas;

(5) Indicador anual, calculado e auditado pela primeira vez em 2022;

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

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

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

Objetivos até 2026

>4 GW/ano

Adições brutas de capacidade renovável

85%

Recuperação de resíduos ao longo de toda a cadeia de valor

100%

Projetos com um sistema de seguimento de Net Gain em Biodiversidade

Desempenho Social

| A Equipa | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
|--|---------|-------|-------|--------|
| Colaboradores | # | 3.098 | 2.810 | +10% |
| Mulheres | % | 33% | 33% | +0,4pp |
| Mulheres em cargos de liderança | % | 29% | 28% | +1pp |
| Colaboradores com incapacidades | % | 1,7% | 1,5% | +0,3pp |
| Rotatividade ⁽¹⁾ | % | 5% | 3% | +2pp |
| Investimento em formação | €m | 637 | 584 | +9% |
| Investimento em formação por colaborador | € | 207 | 250 | (17%) |
| Horas de formação por colaborador | # | 4 | 7 | (41%) |
| Colaboradores que receberam formação | % | 80% | 69% | +11pp |
| Saúde e Segurança ⁽²⁾ | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
| Taxa de frequência ⁽³⁾ | x | 3,8 | 1,3 | +183% |
| Taxa de gravidade ⁽⁴⁾ | x | 89 | 153 | (42%) |
| Lesões fatais no trabalho | # | 0 | 0 | - |
| MWs certificados com ISO 45001 | % | 100% | 100% | - |
| Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores | # | 1.124 | 441 | +155% |
| Comunidades | Unidade | 1T23 | 1T22 | Δ % |
| Investimento social | €M | 0,7 | 0,7 | (100%) |
| Horas de trabalho usadas para voluntariado | h | 363 | 116 | +213% |
| Colaboradores que participaram em voluntariado | % | 2% | 3% | (1pp) |

Objetivos até 2026

36%
Mulheres

ZERO
acidentes mortais

€16M
em investimento
social

Comentários:

- **Colaboradores:** A EDPR contratou 197 colaboradores durante o primeiro trimestre do ano, dos quais 36% mulheres.

- **Formação:** Variações interanuais devido a um aumento de cursos globais de menor duração.

- **Taxa de frequência:** Impactada pelo aumento de lesões com dias de trabalho perdidos (1T23: 15; 1T22: 5), parcialmente compensada pelo aumento de horas trabalhadas (+6% YoY). Há um programa global a decorrer (playitSAFE) para consciencializar os colaboradores e prestadores de serviços para questões de segurança.

- **Taxa de gravidade:** Impactada por menos dias perdidos (-38% YoY), principalmente no Brasil e Estados Unidos; Taxa de gravidade de 1T23 ajustada excluindo dias de trabalho perdidos derivados de lesões que ocorreram em anos anteriores: 24 (-5% YoY).

- **Inspeções de Saúde e Segurança a fornecedores:** Variação interanual devido a um programa de avaliações a empreiteiros na América do Norte, e também impactada pela maior capacidade instalada líquida (+0,7 GW de adições) e maior capacidade em construção (+2 GW YoY).

- **Voluntariado:** Variações interanuais principalmente impactadas pelo crescimento da equipa e por uma maior participação em atividades de voluntariado de maior duração.

(1) Rotatividade calculado como: saídas/colaboradores;

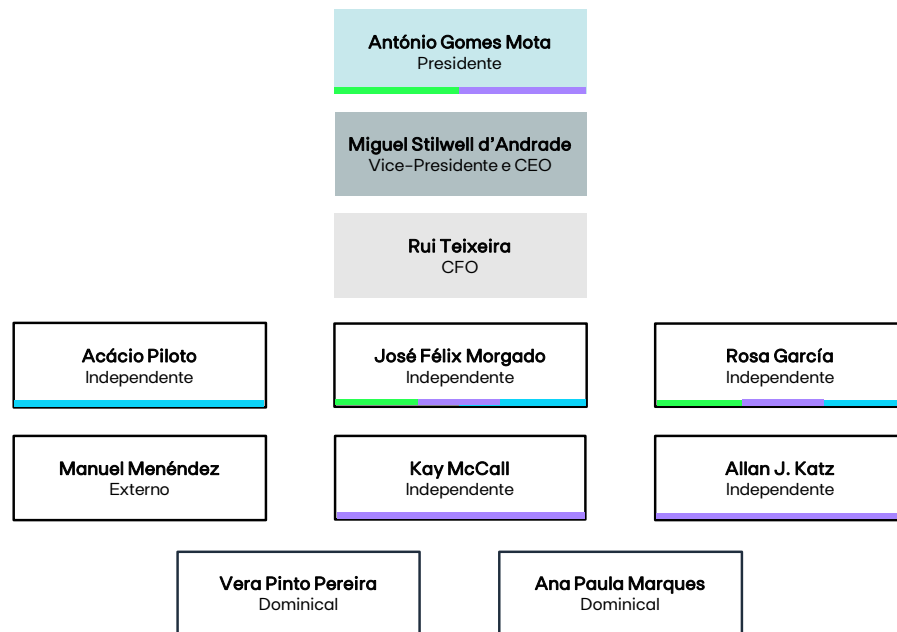
(2) Taxas de Segurança e Saúde incluem dados de colaboradores e empreiteiros, e excluem acidentes em viagens ao trabalho;

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

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

Desempenho de Governança

Conselho de Administração



Comissões do Conselho de Administração

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

Destaques



Destaques:

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

A 4 de abril de 2023, realizou-se a Assembleia Geral de Acionistas da EDPR, tendo sido discutidos e aprovados os seguintes pontos da Ordem do dia:

- **Primeiro:** Aprovação das contas anuais individuais da EDP Renováveis, S.A., bem como das contas consolidadas em conjunto com as suas sociedades dependentes, correspondentes ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Segundo:** Aprovação da proposta de aplicação de resultados correspondente ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Terceiro:** Aprovação do mecanismo de remuneração dos acionistas através de um scrip dividendo a executar através de um aumento de capital social por incorporação de reservas, num montante determinável, através da emissão de novas ações ordinárias com valor nominal de 5 euros, sem prémio de ação, da mesma classe e série que as atualmente emitidas, incluindo uma disposição para a aceitação incompleta das ações a emitir no aumento do capital social.
- **Quarto:** Aprovação do Relatório de Gestão Individual da EDP Renováveis, S.A., do Relatório de Gestão Consolidado em conjunto com as suas sociedades dependentes, do Relatório de Governo Societário e do Relatório de Remuneração dos Administradores, correspondentes ao exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Quinto:** Aprovação do Estado da Informação não Financeira do Grupo Consolidado da EDP Renováveis correspondente ao exercício social terminado a 31 de dezembro de 2022.
- **Sexto:** Aprovação da gestão e atuação do Conselho de Administração durante o exercício social que terminou a 31 de dezembro de 2022.
- **Sétimo:** Conselho de Administração: ratificação da nomeação por co-optação como Diretora Independente da Sra. Cynthia Kay Mc Call.
- **Oitavo:** Aprovação das seguintes transações relacionadas com partes: 8.A) Aprovação do Acordo-Quadro de Financiamento entre a EDP Renováveis S.A. e a EDP Energias de Portugal S.A.; 8.B) Aprovação da delegação de competências ao Conselho de Administração para a execução e desenvolvimento do Acordo-Quadro de Financiamento entre a EDP Renováveis, S.A. e a EDP Energias de Portugal, S.A., bem como os acordos, contratos ou operações formalizados ao abrigo do mesmo, incluindo poderes de subdelegação.
- **Nono:** Aprovação da atualização da Política de Remunerações dos Administradores da EDP Renováveis, S.A. para o período 2023-2025.
- **Décimo:** Aprovação da alteração dos Estatutos da Sociedade para adaptar a sua redação à constituição de uma nova Comissão Ambiental, Social e de Governo Societário: 10.A) Aprovação da criação de um novo artigo 30.º (Comissão Ambiental, Social e Governo Societário) dos estatutos; 10.B) Aprovação da modificação dos artigos 10.º (Órgãos Sociais), 26.º (Remuneração dos Conselheiros) e 29.º (Comissão de Nomeações, e Retribuições) dos estatutos.
- **Décimo primeiro:** Aprovação da delegação de poderes para formalização e execução das deliberações adotadas na Assembleia Geral de Acionistas, com o objetivo de celebrar a respetiva ata pública e permitir a sua interpretação, correção, adição ou desenvolvimento de forma e obter os registos apropriados.



Anexos








Enquadramentos Regulatórios

| País | Descrição Sumário |
|---|---|
|  | <ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos anteriores a 2006 estão sujeitos a FIT cujo valor está correlacionado com a produção, e indexado com CPI, até 15 anos de operações (ou até 2020) ou 33 GWh/MW, e foi incrementado em 7 anos (prorrogação tarifária) com um esquema de max e min em troca de pagamentos anuais entre 2013-20 ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh/MW até um limite de 15 anos + extensão de tarifa de 7 anos em esquema de limite superior e inferior. Tarifa é ajustada mensalmente por CPI nos anos seguintes & VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW) Os parques eólicos sob o novo regime (COD após 2006) estão sujeitos a um FIT de 20 anos ou 44 GWh/MW. O valor da tarifa também é indexado com CPI Os projetos de energia solar pv premiados no último leilão (jul-19) estão sujeitos a um FIT fixo durante 15 anos. Os projetos suportam os custos de desequilíbrios Projetos solares flutuantes de leilão de 2022 têm CfD de 15 anos com strike price negativo (o projeto original paga pra injetar energia em troca de assegurar capacidade de rede para sobre-equipamento e híbridos) |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pré-definido RDL 17/2019 estabeleceu um retorno de 7,398% por parque anterior a 2013 e 7,09% para novas instalações, até 2031 Prémio calculado tendo por base ativos padrão (factor de utilização standard, produção e custos) Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos 1º leilão sobre o novo esquema de REER realizado em jan-21 e out-21, alocando CfDs a 12 anos RDL 6/2022: 2022 será tratado como período independente semi-regulado com recálculo de RINV |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Antiga capacidade instalada sob tarifa feed-in (PROINFA) Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos Opção de negociar CAEs de longo-prazo |
|  | <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 pre-Inflation Reduction Act (IRA) em ago-22: <ul style="list-style-type: none"> PTC ao longo de 10 anos desde o COD (máx. \$25/MWh em 2021) & Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC ITC para projetos solares baseados no seu capex (máx. de 26% em 2021) e taxa baseada no ano de COD com redução gradual ao longo do tempo. Incentivos fiscais pós-IRA: os PTCs e ITCs são tecnologicamente-neutros e estruturados com valor base de \$5,2/MWh e 6%, respetivamente, com potenciais bónus derivados de trabalho, produção e localização a puderem levar o valor até \$31,2/MWh e 60% <ul style="list-style-type: none"> Monetização de crédito pode agora ser realizada através de 3 mecanismos |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Large Renewable Procurement (Ontário) Renewable Energy Support Agreement (Alberta) |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs) Projeto EDPR: contracto bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos |
| APAC | <ul style="list-style-type: none"> Tarifas a 20 anos e CAEs de longo prazo |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Reino Unido: CfDs a 15 anos index. a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012) França: tarifa indexada feed-in de 20 anos Bélgica: CfD a 17 anos, indexado a CPI Polónia: CfD a 25 anos, indexado a CPI EUA: CAE a 20 anos |

| País | Descrição Sumário |
|---|--|
|  | <ul style="list-style-type: none"> O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais Os parques eólicos antes de 2018 estão sujeitos a um esquema de GC. O vento recebe 1 GC/MWh por 15 anos que podem ser negociados no mercado. Os fornecedores de eletricidade têm uma taxa de substituição pelo não cumprimento das obrigações do GC Os parques eólicos premiados nos leilões de 2018/19/20 estão sujeitos a um CfD bilateral por 15 anos |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Esquema FIT, atribuídos a 20 anos e comprimindo dois componentes regulatórios: tarifa de geração (ind. à RPI) e tarifa de exportação. Novos ativos podem optar entre CfD a 15 anos via leilão ou CAEs |
|  | <ul style="list-style-type: none"> 15 anos FIT: 0-10 anos: €82/MWh; Anos 11-15: dependendo do factor de utilização €82/MWh@2.400 horas até €28/MWh@3.600 horas; indexado Parques eólicos sobre esquema CR 2016 recebem CfD a 15 anos cujo valor a preço é semelhante à existente tarifa acrescida de um prémio de gestão Leilões (20-anos CfD) |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Preço de mercado e sistema de Certificados Verdes (CV). O preço mínimo de CV é de €65/CV Opção de negociar CAEs de longo-prazo |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos em operação antes de 2012 estão sujeitos a um regime de feed-in-premium (durante 15 anos). Os parques eólicos instalados por 2013 e premiados em leilões competitivos até 2017 estão sujeitos a um esquema CfD de 20 anos Os parques eólicos que vencerem o leilão de 2019 a 2022 se beneficiarão de um CfD bilateral de 20 anos |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Ativos solar PV beneficiam de CfD a 15 anos indexado a CPI-1% atribuído através de leilões sobre esquema METAR |
|  | <ul style="list-style-type: none"> CfD de 20 anos não indexado, alocado por leilões |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Ativos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-17, apenas 1 CV poderá ser vendido após jan-18 e até dez-25. Ativos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até dez-20, 2 CV podem ser vendidos apenas após jan-25 e até dez-30. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35/€29,4) Ativos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos Os CVs emitidos após abr-17 e os CVs adiados de jul-13 permanecem válidos e podem ser negociados até mar-32 |
|  | <ul style="list-style-type: none"> CAE a 20 anos com retalhistas atribuídos através de leilões (pre-2021) e CAE a 15 anos para ativos do leilão de 2021 |
|  | <ul style="list-style-type: none"> Os parques eólicos receberam contratos de 15 anos no leilão competitivo. Os contratos são assinados com várias distribuidoras Além disso, os parques eólicos garantiram um contrato de cobrança de confiabilidade, ou seja, um pagamento mensal em troca de ter parte de sua capacidade disponível quando o sistema está sob condições de fornecimento restritas |



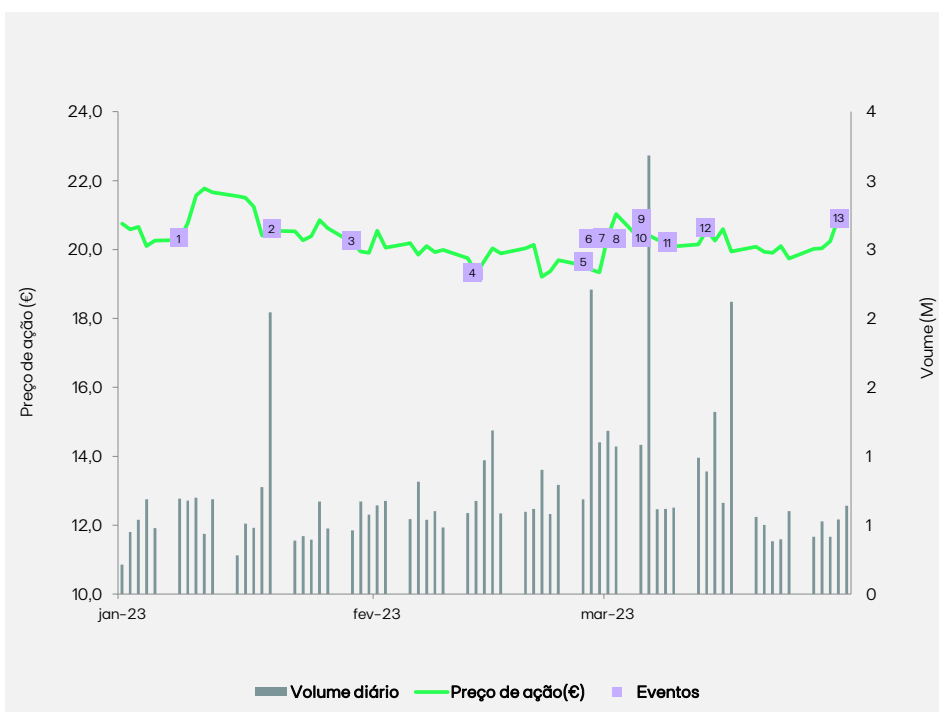
Portfólio a mar-23

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

(1) ~50% da capacidade ainda por assegurar

Evolução da Cotação da Ação e Estrutura Acionista

Desempenho da ação



Indicadores de Mercado

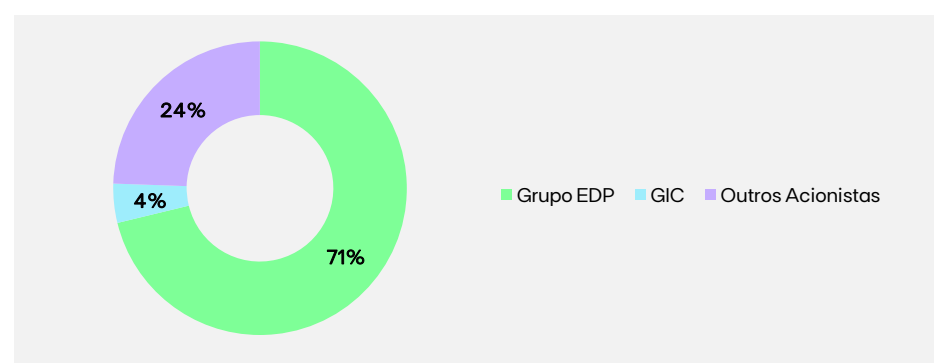
| | 1T23 ⁽¹⁾ | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|---------------------------|---------------------|---------|---------|---------|---------|--------|
| Preço de Abertura | € 20,58 | € 21,90 | € 22,80 | € 10,50 | € 7,78 | € 6,75 |
| Preço Mínimo | € 19,21 | € 17,00 | € 16,24 | € 8,89 | € 7,78 | € 6,78 |
| Preço Máximo | € 21,77 | € 26,55 | € 25,80 | € 23,00 | € 10,50 | € 7,96 |
| Preço Médio | € 20,29 | € 22,11 | € 20,82 | € 13,60 | € 9,14 | € 7,19 |
| Preço de Fecho | € 21,09 | € 20,58 | € 21,90 | € 22,80 | € 10,50 | € 7,78 |
| Desempenho da acção | +2% | (6%) | (4%) | +117% | +35% | +15% |
| Dividendo por acção | - | € 0,09 | € 0,08 | € 0,08 | € 0,07 | € 0,06 |
| Retorno Total Acionista | +3% | (6%) | (4%) | +118% | +36% | +16% |
| Volume (M) ⁽²⁾ | 227 | 639 | 1.011 | 442 | 160 | 208 |
| Média Diária (M) | 3,5 | 2,5 | 3,9 | 1,7 | 0,6 | 0,8 |
| Cap. Bolsista (€M) | 21.333 | 19.768 | 21.036 | 19.889 | 9.159 | 6.782 |

(1) De 01-jan-2023 até 31-mar-2023; (2) Dados da Bloomberg data incluindo transações e OTC

Principais Eventos do 1T23

| # | Data | Descrição | Preço Ação |
|----|--------|--|------------|
| 1 | 09-jan | EDPR informa sobre impostos de clawback na Roménia e Polónia | 20,28 |
| 2 | 20-jan | EDPR informa sobre plano de igualdade de género | 20,55 |
| 3 | 30-jan | EDPR informa sobre conclusão de acordo de RdA de portfólio eólico no Brasil | 20,19 |
| 4 | 14-fev | EDPR informa sobre o seu primeiro CAE assegurado na Grécia | 19,30 |
| 5 | 27-fev | EDPR anuncia aumento de payout de div. para 30-50% e programa Scrip Dividend | 19,55 |
| 6 | 02-mar | EDPR informa sobre a sua intenção de fazer aumento de capital de c.€1,0MM | 20,37 |
| 7 | 02-mar | EDPR anuncia Plano de Negócios para 2023-2026 | 20,37 |
| 8 | 02-mar | EDPR aprova aumento de capital não preferencial | 20,37 |
| 9 | 06-mar | EDPR informa sobre conclusão de aumento de capital | 20,29 |
| 10 | 06-mar | EDPR informa sobre o registo do aumento de capital da Companhia | 20,29 |
| 11 | 09-mar | EDPR informa sobre posição qualificada da GIC | 20,19 |
| 12 | 14-mar | EDPR informa sobre renúncia de membro do Conselho de Administração | 20,57 |
| 13 | 30-mar | EDPR informa sobre acordo com First Solar para assegurar painéis solares | 20,93 |

Estrutura Acionista



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



edp

Renewables