



Webinar de Resultados

1 T 2 2

5 de maio de 2022

Destaques 1T22

EBITDA
R\$ 1.267 MM
+20,8% vs 1T21

LUCRO LÍQUIDO
R\$ 523MM
+5,4% vs 1T21

PMSO¹
+2,3%
abaixo da inflação

Dívida Líquida/EBITDA² Ajustado
2,7x
dentro do intervalo da política de dividendos

Anúncio de Projeto Solar
Novo Oriente³ 321 MWp

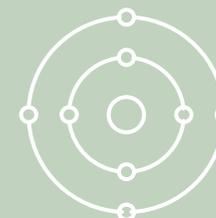
Avanço para exclusividade de
venda de Jari e Cachoeira

Entrada em Operação Parcial
EDP Transmissão SP-MG

Entrada em Operação
EDP Transmissão Aliança

Conclusão da Aquisição
CELG-T (EDP Goiás)

2º Programa de Recompra
38,5% concluído



Principais Indicadores de desempenho

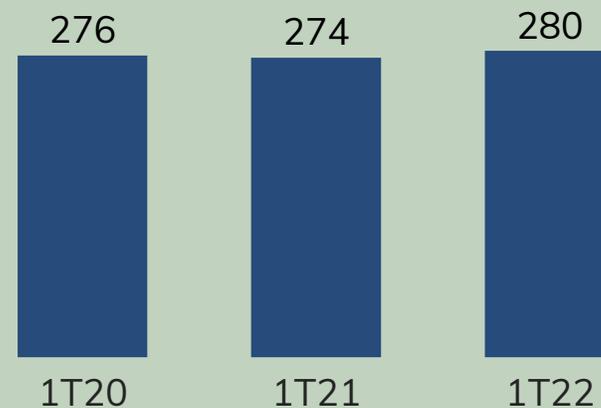
(R\$ MM)

EBITDA

EBITDA Ajustado
EBITDA



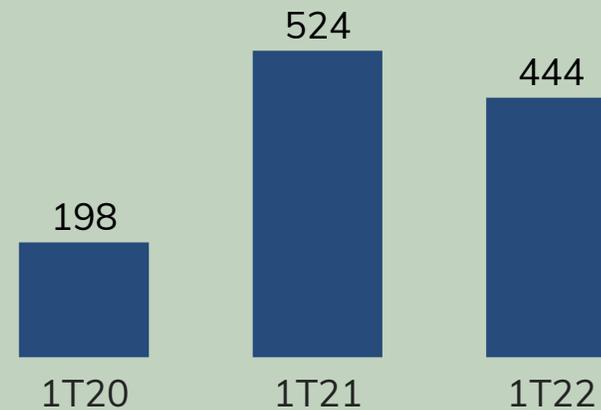
PMSO¹



Lucro Líquido



CAPEX



¹PMSO Recorrente

EBITDA Ajustado por negócio

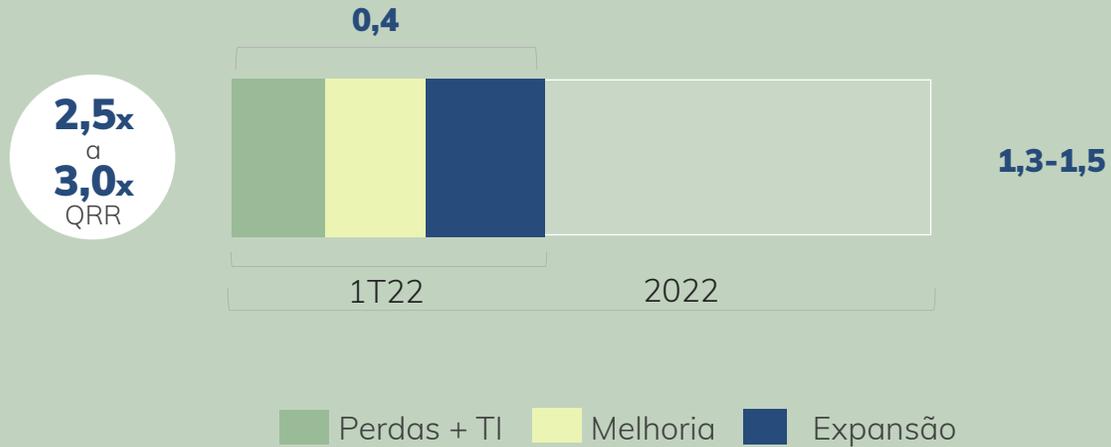
(R\$ MM)



¹Clientes contempla EDP Grid + Varejista ²Holding contempla eliminações

Investimento contratado com geração de valor e controle de perdas

CAPEX (R\$ BI)

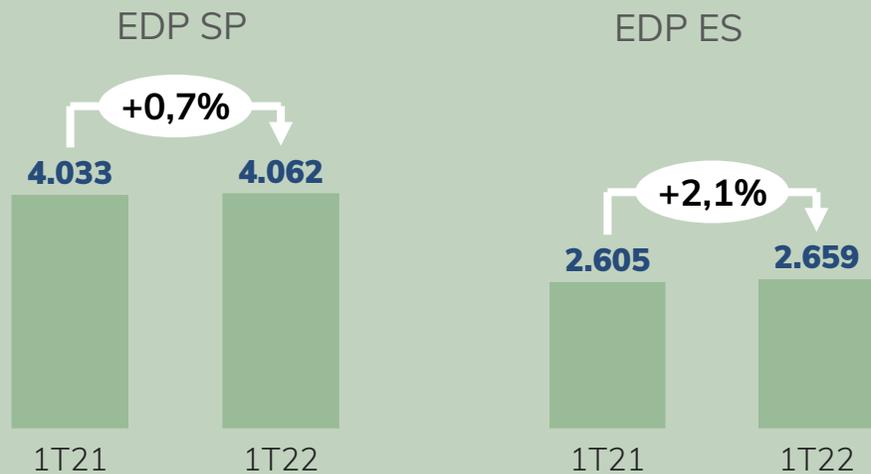


Perdas Totais¹

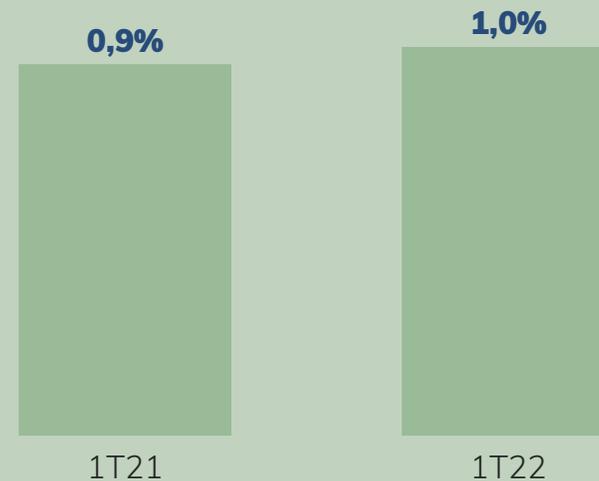


¹Meta ANEEL Perdas: EDP SP 7,12% EDP ES 11,30%

Volume (GWh) (1T22 x 1T21)



PECLD/Receita Bruta





Revisão Tarifária EDP ES e Conta Escassez Hídrica



Revisão Tarifária EDP ES¹

Parcela B
R\$ 1.459 MM

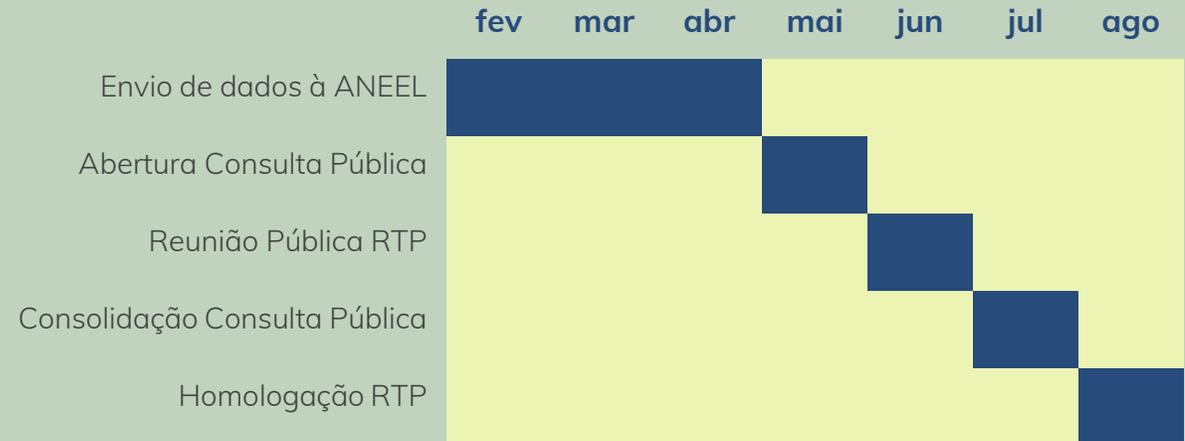
WACC Regulatório
7,15% líquido de impostos

Perdas Totais
~12-12,5%

BRR
R\$ 5.671 MM Bruta
R\$ 3.790 MM Líquida

Fator X
1,95%

Cronograma



Conta Escassez Hídrica

Adesão à Conta Escassez Hídrica
R\$109 milhões



EDP SP



EDP ES

¹Números preliminares conforme voto do processo 48500.003568/2021-19

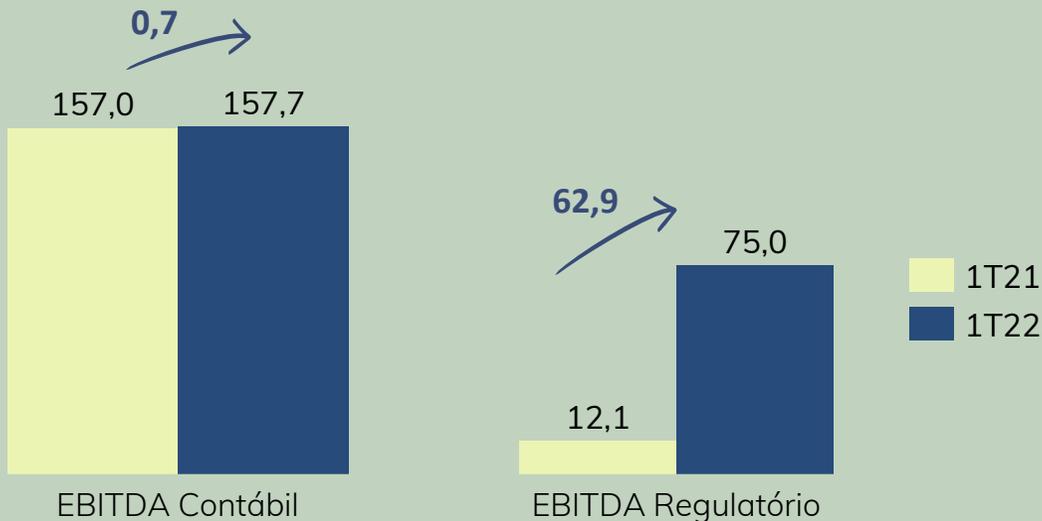


TRANSMISSÃO

Cronograma antecipado e reforço de investimento

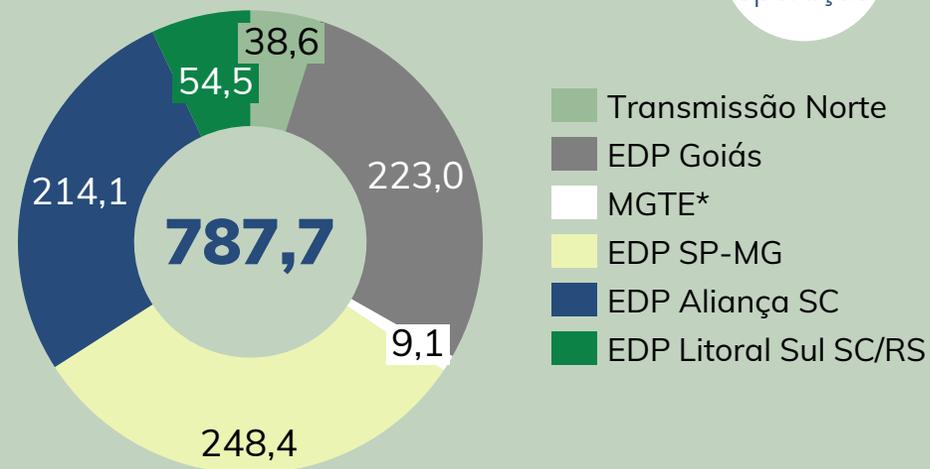


EBITDA (R\$ MM)

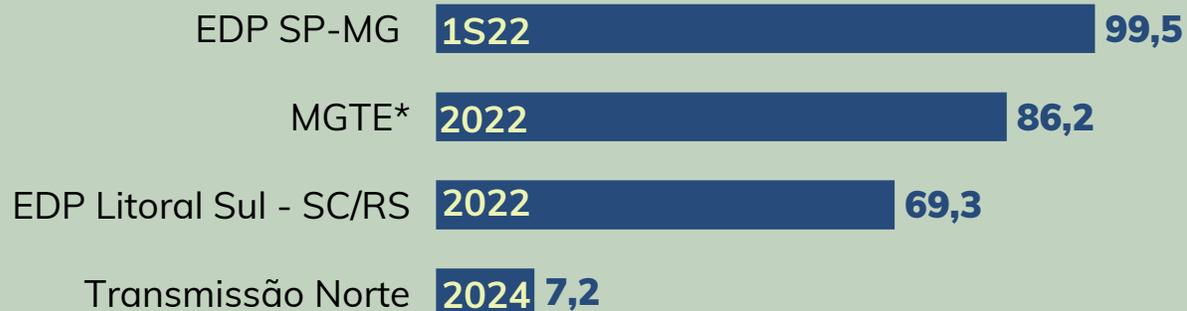


RAP do Portfólio (R\$ MM)

~70% em operação



Avanço Físico dos Lotes em Construção (%)



Leilão de Transmissão 01/2022

- Junho de 2022
- 13 Lotes
- 13 Subestações
- 5.321 km de linhas
- Investimento Total ~R\$ 15,3 BI

*Mata Grande Transmissão de Energia



TRANSMISSÃO

Incorporação da EDP Goiás

edp



- Inauguração da nova sede
- Plano de incorporação com antecipação de RAP
- Sistema interligado ao da EDP
- Abertura de Programa de Demissão Voluntário

Posição geográfica estratégica no SIN para novos negócios

756km

Extensão de linhas

14

Subestações

R\$ 222,6 MM

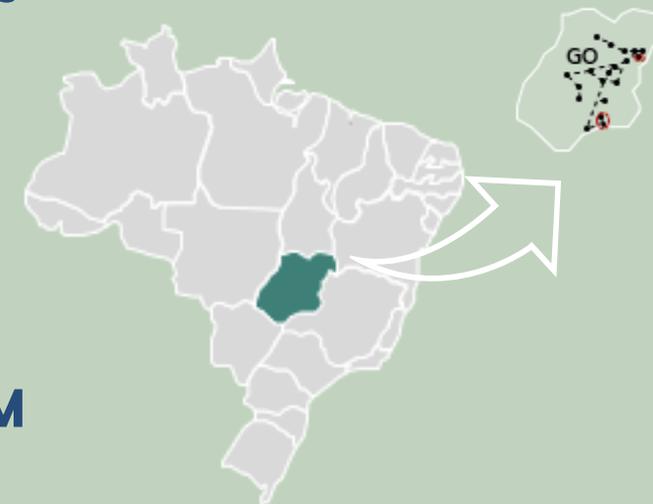
RAP

R\$ 1,9 BI

Investimento estimado até 2042

~20%

RAP/CAPEX



CICLO **21-23**

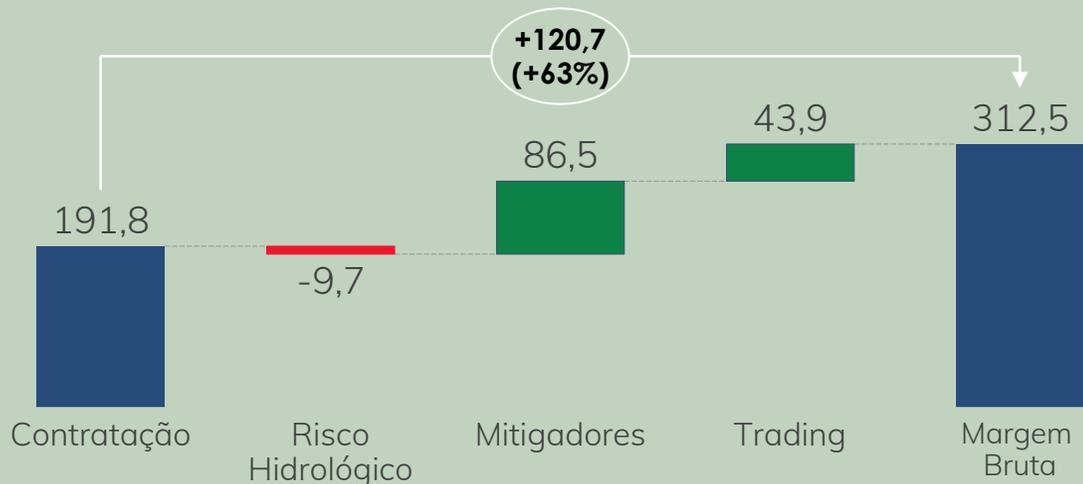
CAPEX R\$ 0,3 Bi

Contratado 2022

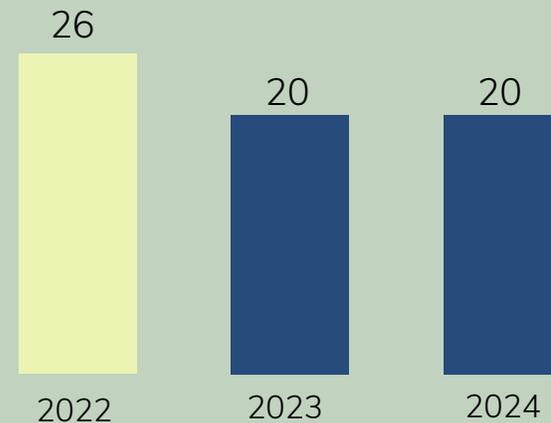


Índices de eficiência e excelência na operação

Composição da Margem Bruta 1T22 (R\$ MM)



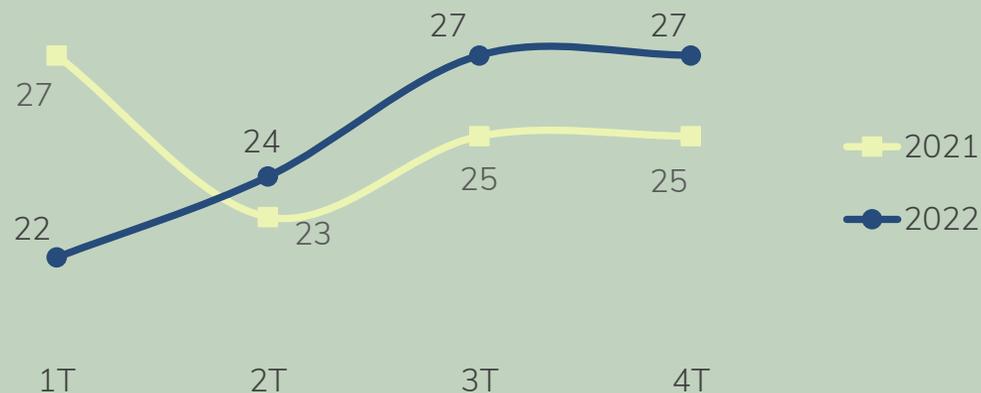
Hedge do Portfólio Hídrico (%)



Evolução GSF e PLD



Curva de Sazonalização (%)



Endividamento:

captação e perfil da dívida

R\$ 1.950 MM **\$**
Captações

Δ -R\$138 MM **\$**
Resultado Financeiro

60% refere-se ao aumento de custo de dívida decorrente dos indexadores

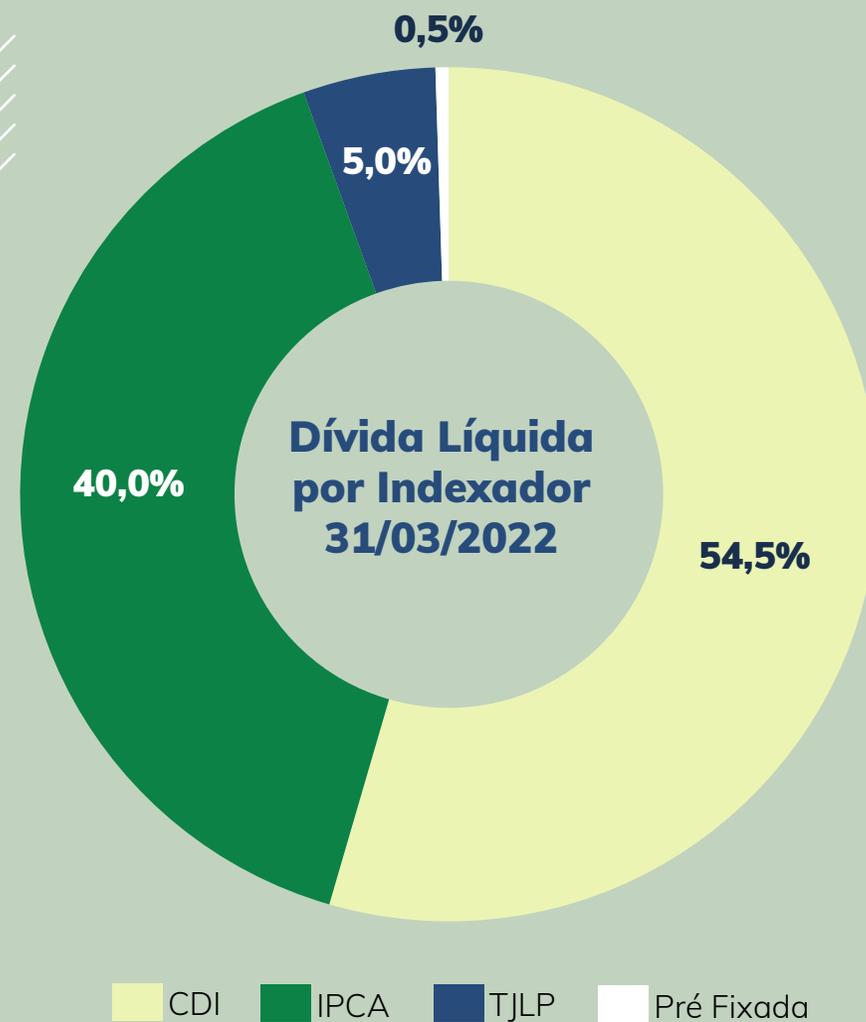


Dívida Líquida **R\$ 10,1 bi**

Dívida Líquida/ EBITDA¹ **2,7 vezes**

Custo Médio **10,3%**

Prazo Médio **3,3 anos**



CDI IPCA TJLP Pré Fixada

¹EBITDA Ajustado conforme política de dividendos mantendo a alavancagem entre 2,5 a 3 vezes



SOLAR

Novo Oriente: maior projeto em *Utility Scale*

- Projeto em **parceria** com EDP Renováveis na proporção 50/50
- Sinergias com complexo da UFV¹ Pereira Barreto
- Desenvolvimento nas modalidades de **produção independente** ou **autoprodução no ACL**
- Energia em processo de negociação com clientes no **ACL**



Capacidade Instalada
321 MWp

R\$ 3,5-4,0 MM/MWp
CAPEX

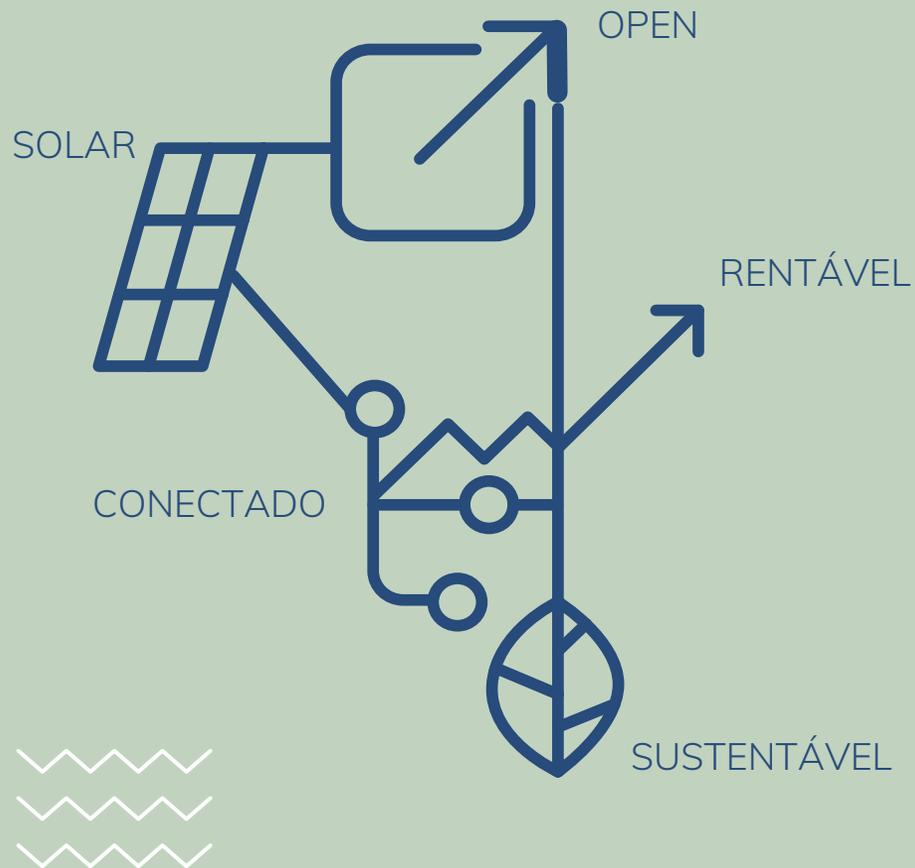
COD
Jul/2024

80%
de hedge (FX/USD)

~70%
energia já alocada

O Futuro para 2022

continuidade da Entrega



- Protagonista em toda a cadeia de serviços e produtos de energia para o cliente



- Revisão Tarifária EDP ES (ago) e Reajuste Tarifário EDP SP (out)
- Concretização da venda das hídricas
- Oportunidade de Leilão de Capacidade em Pecém



- Metas alinhadas à estratégia ESG



- Oportunidades de crescimento nos leilões de 2022 e conclusão das obras do portfólio de transmissão



- Anúncio de mais um parque solar *utility scale* até o final do ano

Obrigado!



Relações com Investidores

ri@edpbr.com.br

+55 11 2185-5907

www.edp.com.br/ri