



Webinar de Resultados 3T21

26 de outubro de 2021

Principais Destaques do 3T21



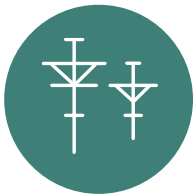
FINANCEIRO

- EBITDA de **R\$ 1,1 bilhão, +60,7%** e Lucro Líquido de **R\$ 510,5 milhões, +70,3%**;
- Dívida Líquida/EBITDA Ajustado de **2,7x**; e
- PMSO recorrente de **3,7%**, abaixo da inflação.



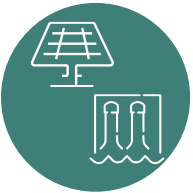
DISTRIBUIÇÃO

- Aumento de **Margem Bruta** em **36,1%**;
- **Reajuste tarifário** com aumento da **Parcela B** em **46,08%** na EDP ES e **32,59%** na EDP SP;
- **Redução** de **0.38 p.p.** na EDP SP e de **0.29 p.p.** na EDP ES nas **perdas totais** vs 3T20;
- **OPEX/ Margem Bruta**: 47% para 36% (acumulado); e
- **+ R\$ 100 milhões** de EBITDA



TRANSMISSÃO

- **Alienação** de **3 lotes** de transmissão – **EV: R\$ 1,3 bilhão** EDP Transmissão S.A. (“**Lote 24**”); EDP Maranhão I S.A. (“**Lote 7**”); e EDP Maranhão II S.A. (“**Lote 11**”);
- **Aquisição CELG-T** R\$ 1,977 bilhão.
- **Entrada em operação** dos Lotes Q, 7 e 21 desde o início do ano; e
- **+ R\$ 37 milhões** de EBITDA Regulatório.



GERAÇÃO/ TRADING E SOLAR

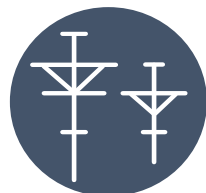
- **Adesão** à Repactuação do Risco Hidrológico no **ACR**;
- **Mitigação do risco hidrológico** com sazonalização e gestão integrada junto a Comercializadora;
- **Estratégia** de compra do carvão em **Pecém (+ R\$ 75 milhões)**; e
- Desenvolvimento do projeto **Solar Monte Verde (209 MWac)**, parceria com **EDP Renováveis**.

Consistência dos investimentos alinhados com o plano de negócios 2021-2025

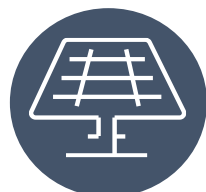
9M21



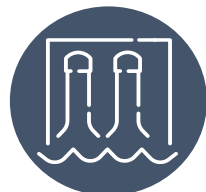
Distribuição
R\$ 780,1 milhões



Transmissão
R\$ 798,1 milhões



Geração Solar
R\$ 212,2 milhões¹

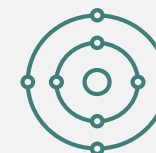


Geração Hídrica e Térmica
R\$ 27,6 milhões

TOTAL: R\$ 1,8 bilhão

2021

~R\$ 2,1 bilhões



Reforço do investimento orgânico



Lotes em construção



Geração Solar

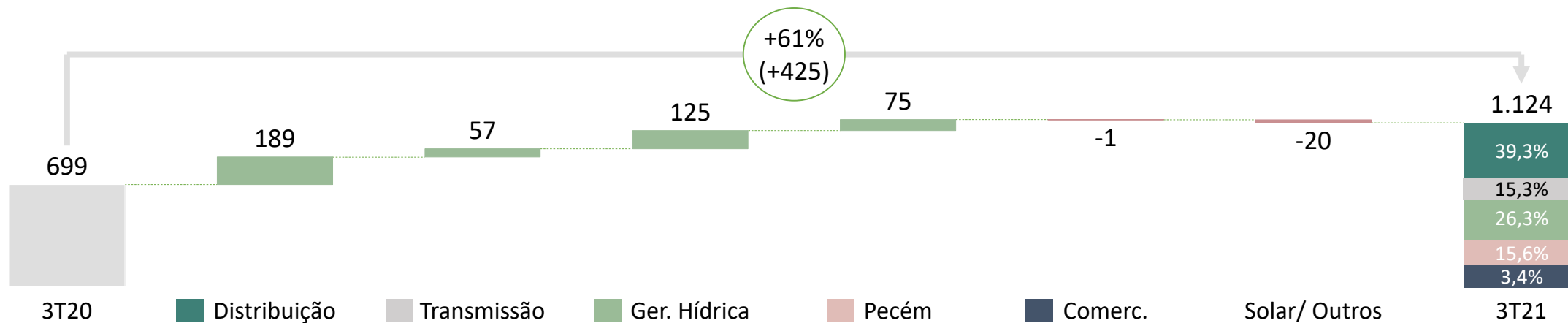


Investimento recorrente

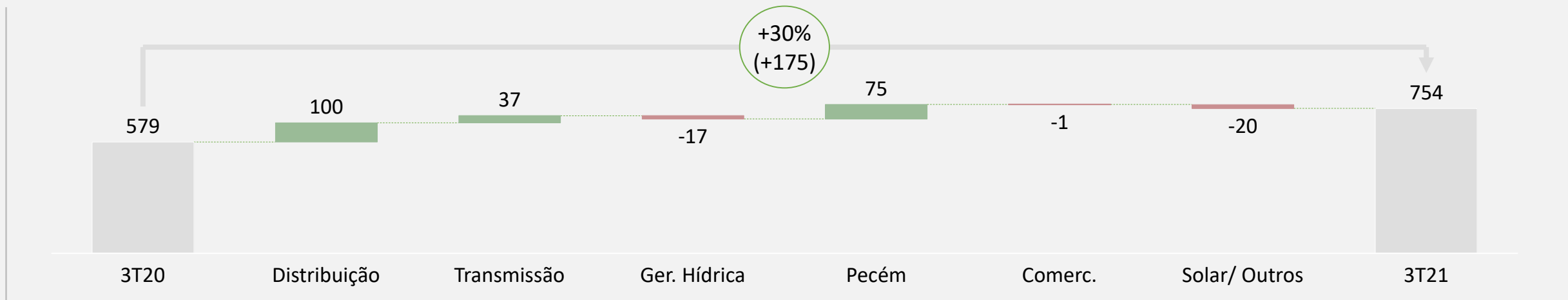
¹ Considera a aquisição de Blue Sol e o portfólio da AES Inova.

EBITDA sólido comprovando resultados crescentes

R\$ milhões



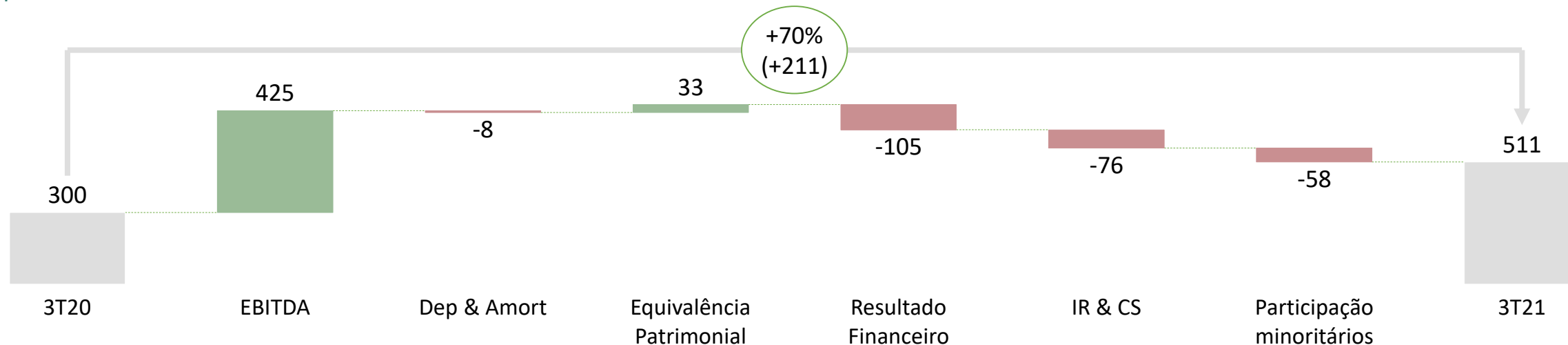
Ajustado¹



¹ Não considera IFRS, transmissão, VNR e outros itens não recorrentes.

Lucro Líquido demonstrando cristalização de valor em todos os segmentos de negócios

R\$ milhões



EBITDA

- ✓ **Hídrica:** reajuste anual dos contratos; volume; e reconhecimento repactuação do ACR (+141,6 milhões)
- ✓ **Transmissão:** entrada em **operação Lote 7;**
- ✓ **Distribuição:** efeito tarifa, mercado; e reajuste tarifário ES.
- ✓ **Comercialização:** operações de mercado; e
- ✓ **Térmica:** estratégia de hedge com a compra de carvão.

Resultado Financeiro

- ✓ **Encargos:** aumento de IPCA;

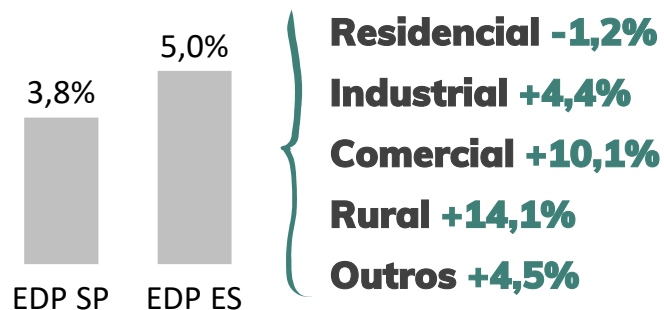
Equivalência Patrimonial

- ✓ **Celesc:** Impacto Tarifário e redução do OPEX.

Distribuição

Volume

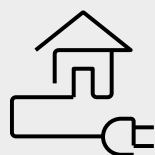
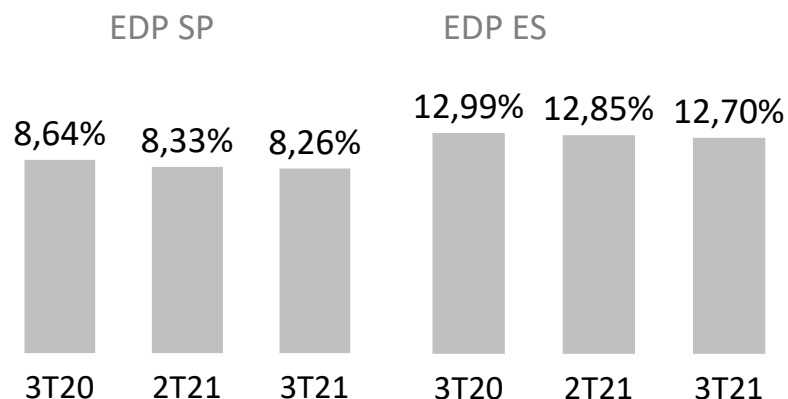
(3T21 x 3T20)



- **Recuperação** da economia das atividades **Industrial, Comercial e Rural.**

Perdas totais¹

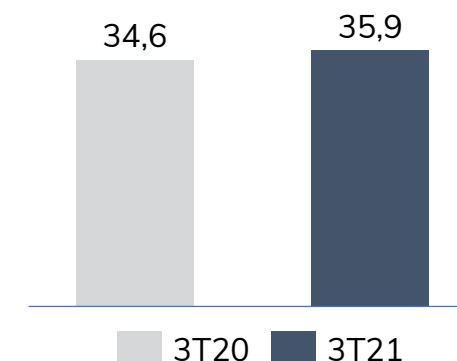
(%)



- **Plano de Combate à Perdas** e **Melhorias** na rede.

Recuperação Receita por real investido

(R\$)



- **Controle de custos** com eficiência e **recuperação de receitas.**

¹ Meta regulatória Aneel: Perda total EDP SP de 7,02% e na EDP ES de 11,30%

Reajuste anual das distribuidoras



EDP São Paulo

Efeito Médio pelo consumidor	12,39%
------------------------------	--------

Total Parcela B	R\$ 1,588 bilhão
-----------------	------------------

Parcela B	32,59%
-----------	--------

IGP-M (12 meses até set/21)	24,86%
--------------------------------	--------

Perdas Total	6,83%
--------------	-------



EDP Espírito Santo

Efeito Médio pelo consumidor	9,75%
------------------------------	-------

Total Parcela B	R\$ 1,466 bilhão
-----------------	------------------

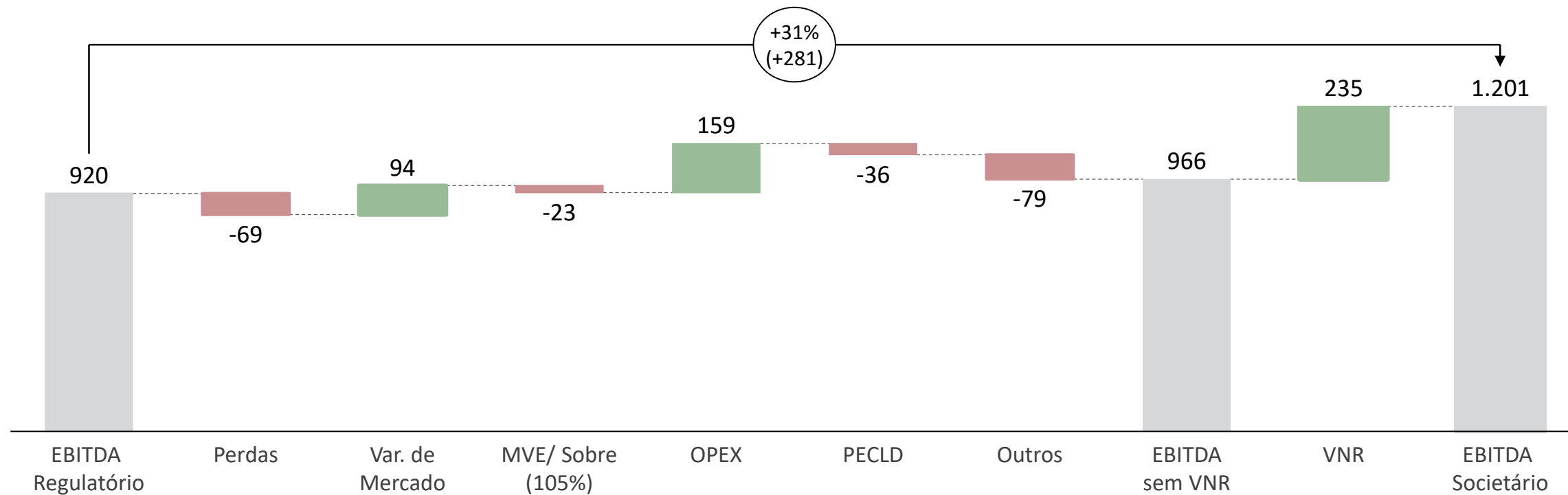
Parcela B	46,08%
-----------	--------

IGP-M (12 meses até jul/21)	33,75%
--------------------------------	--------

Perdas Total	11,30%
--------------	--------

Distribuição Consolidado: EBITDA Regulatório vs Societário – acumulado 9M21

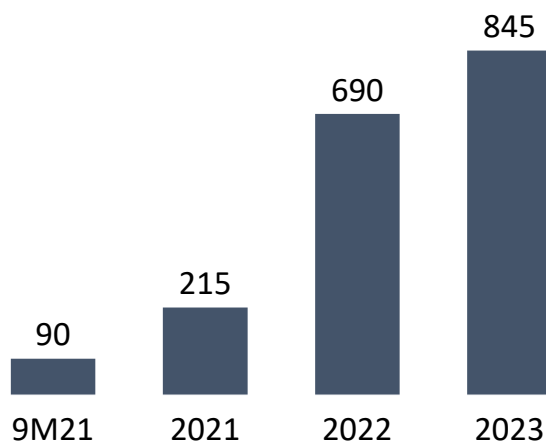
R\$ milhões



Transmissão

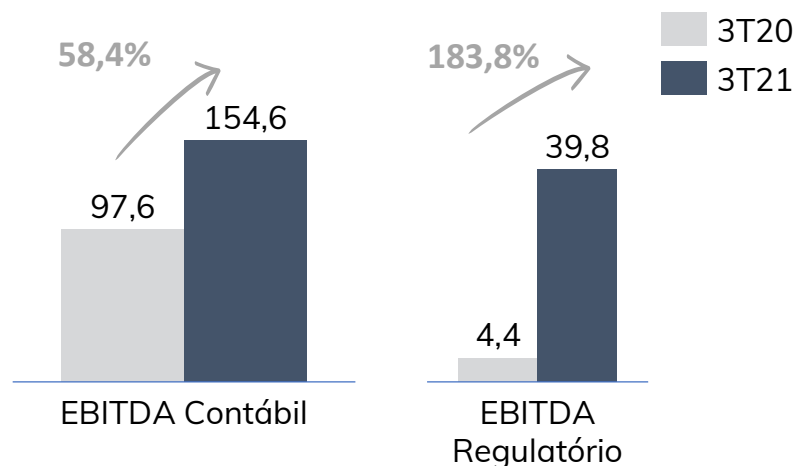
RAP Líquida¹

(R\$ milhões)



EBITDA

(R\$ milhões)



- **R\$ 4,0 bilhões** de CAPEX realizado;
- **88%** Capex Executado (8 lotes);
- RAP²: **R\$ 749,0 milhões.**



- **Entrada em operação** total **lote 7**;
- **Alienação** de **3 lotes** de transmissão; e
- **Aquisição** CELG-T.



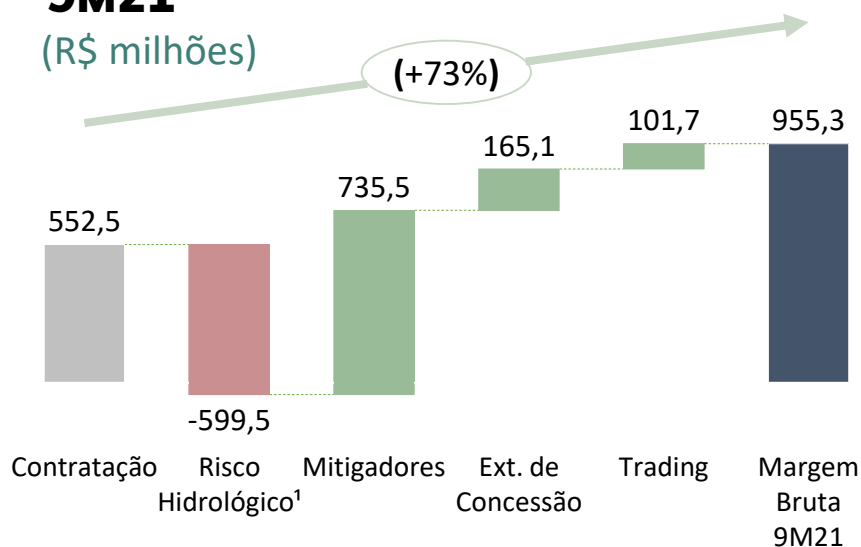
- Lotes com **EBITDA Regulatório: 24, 07, 11, 21 e Q.**

Geração Hídrica e Comercialização: Gestão Integrada

Composição da Margem Bruta - 9M21

(R\$ milhões)

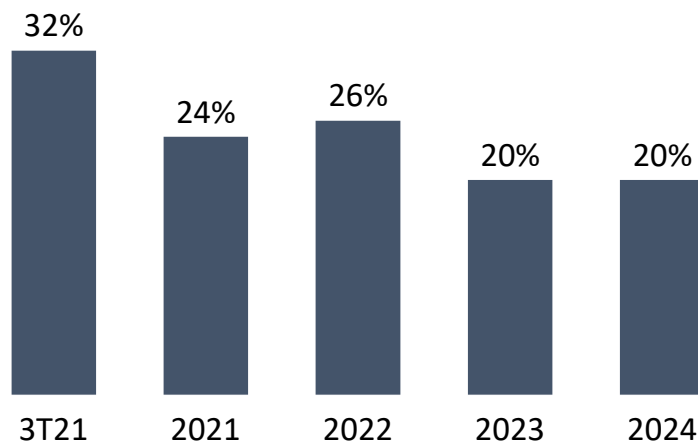
(+73%)



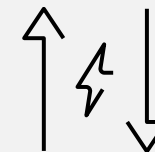
- **100% de mitigação** do risco hidrológico;
- **Repactuação** do Risco Hidrológico – **ACR+ ACL.**

Hedge Usinas Hídricas

(%)



- **Hedge – Proteção do Portfólio.**



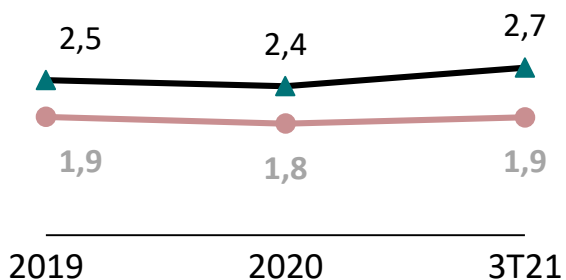
Proteção do Portfólio:

- ✓ **Garantia Física** Descontratada;
- ✓ Compra de energia para **hedge adicional (32% trimestre); e**
- ✓ **Repactuação** do GSF.

Alavancagem otimizada

Dívida Líquida/EBITDA

(vezes)



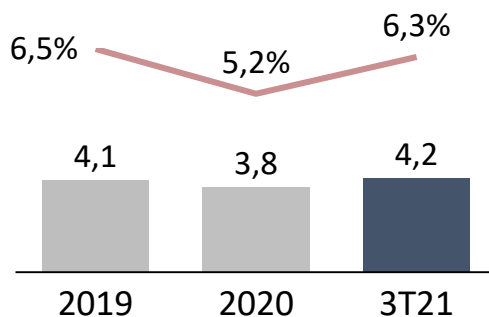
- Dívida Líq. / EBITDA
- ▲ Dívida Líq. / EBITDA Ajustado



Alavancagem entre **2,5x - 3,0x.**

Custos e prazos médios

(%)

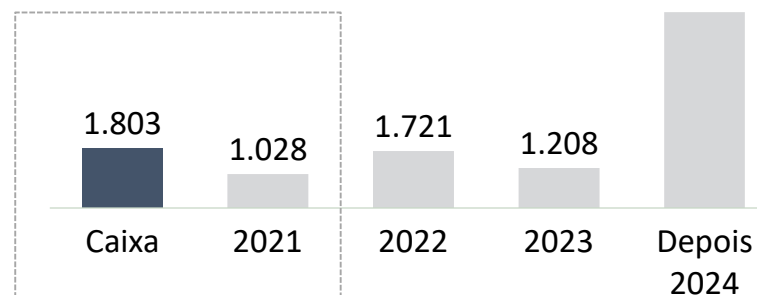


- Custo Médio pós Tax
- Prazo Médio (anos)

Aumento do **custo médio** pós tax devido ao aumento do **IPCA.**

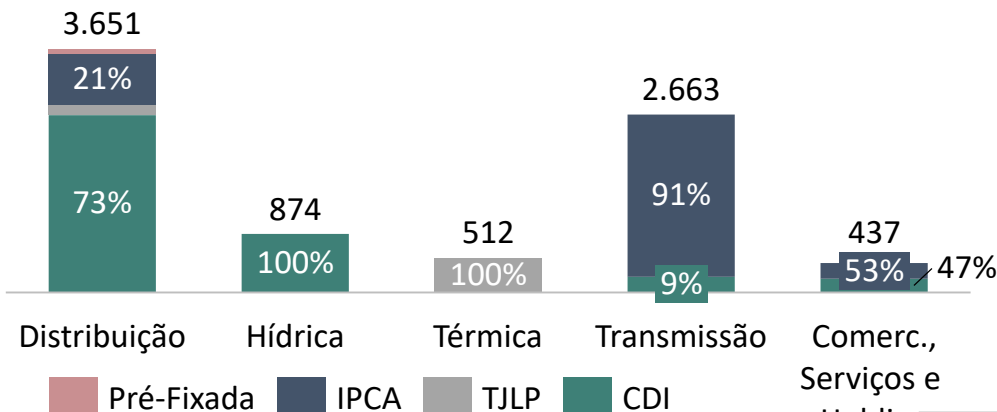
Fluxo de amortizações da dívida

(R\$ milhões)



Dívida Líquida e indexador por negócio¹

(R\$ milhões)

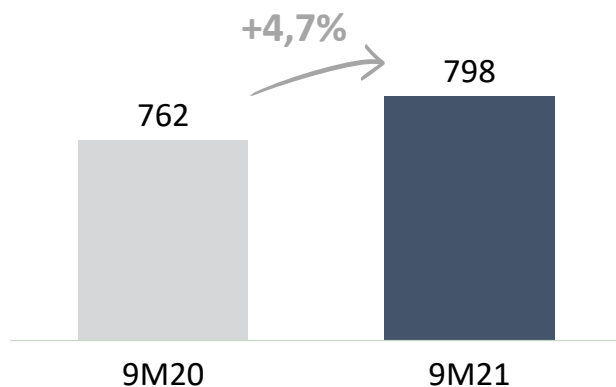


Captações de **R\$ 3,3 bilhões** 9M21

¹ Dívida Líquida considera os custos de transação e desconsidera as ações preferenciais da Investco e nas transmissoras desconsidera lote 7, 11 e 24 mantidos para venda.

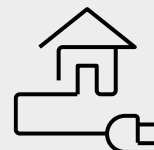
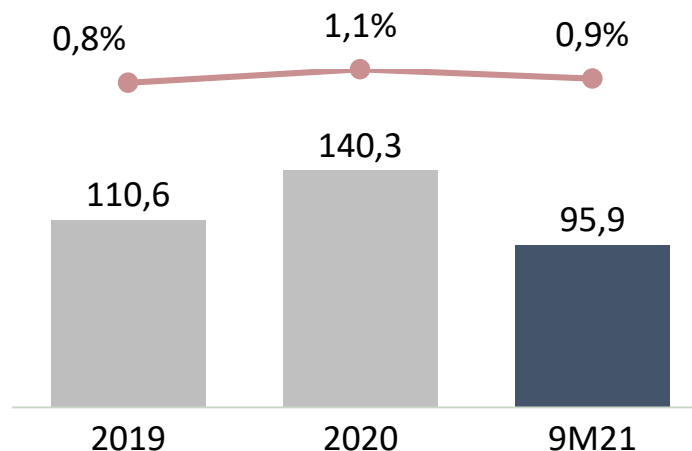
Controle rigoroso de custos, mantendo os níveis abaixo da inflação

PMSO (sem PECLD) Recorrente¹ (R\$ milhões)



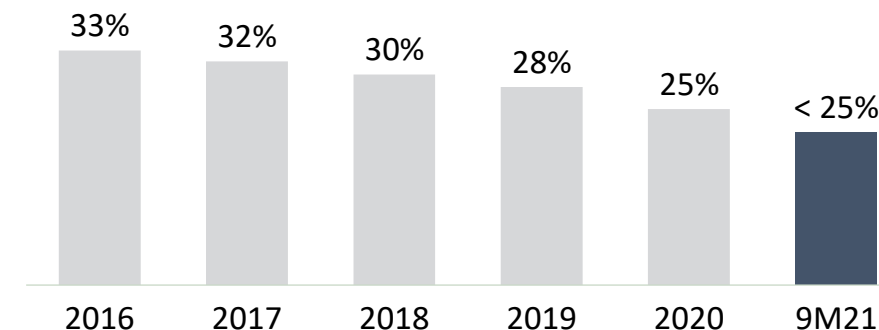
• PMSO recorrente **abaixo** da **inflação**.

PECLD Distribuidoras (R\$ milhões e %)



• **Redução de PECLD** ao longo dos períodos.

OPEX/Margem Bruta² (%)



• **Controle de Custos** Consistente.

- Investimento em **Monte Verde (209 MWac)**.

- **Editais EDP Solidária 2022:**
- **R\$ 7,6 milhões** recursos para organizações sociais em **7** estados.

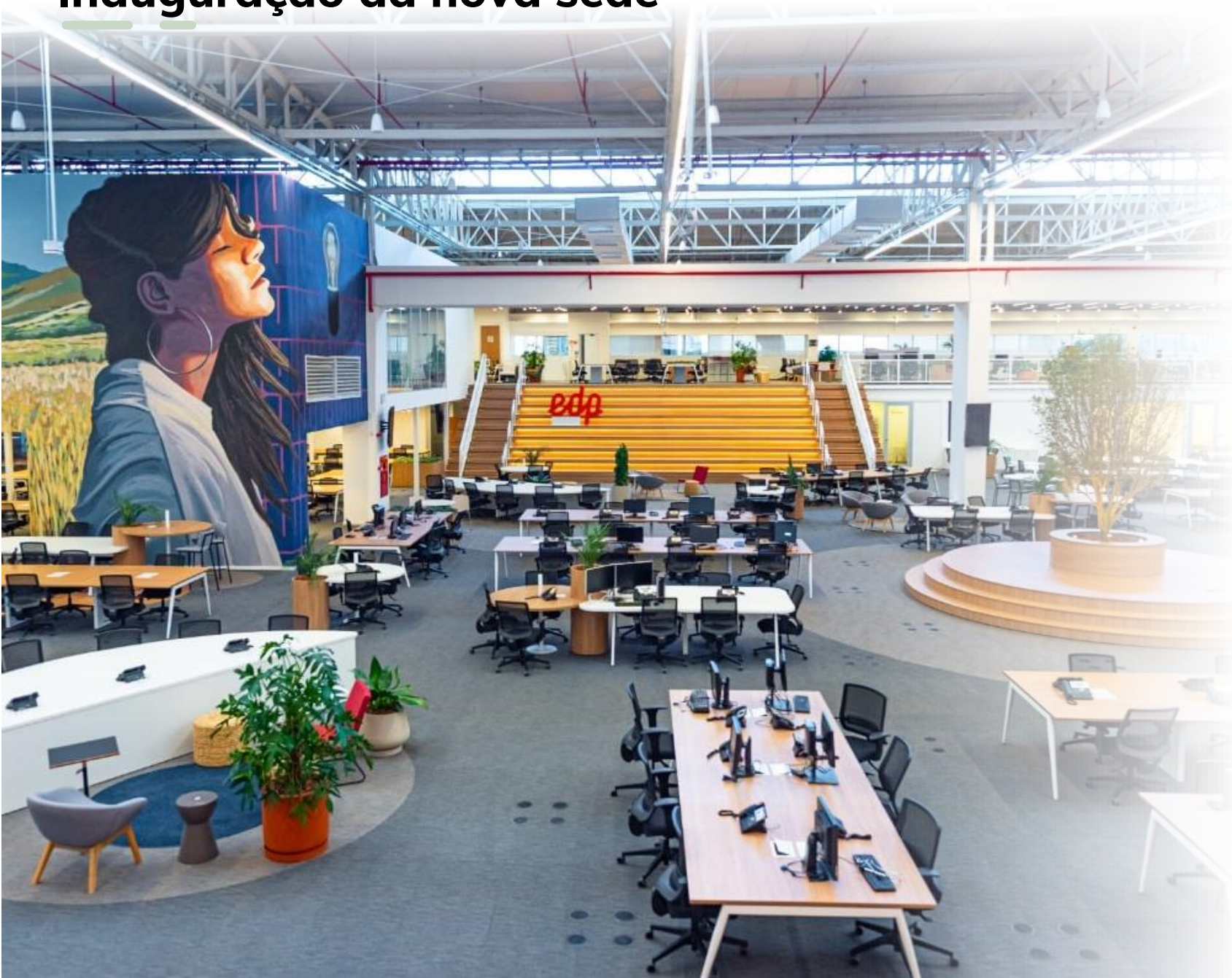
- **Troféu Transparência**, pela **8ª vez** consecutiva, da ANEFAC.

- **1ª escola** de eletricitistas para **mulheres no ES;**
- **Plano recorrente devido a alta demanda; e**
- **32** candidatas **selecionadas**

- Destaque entre as **14 empresas mais transparentes em sustentabilidade**, segundo **Observatório da Transparência**.

Inauguração da nova sede

edp



- **Lapa**, São Paulo.
- + 10.000 **m²**
- **600** estações de trabalho;
- Espaço **inovador** e **sustentável**



Modelo Híbrido

Um modelo que fortalece o **equilíbrio** entre a jornada de trabalho **presencial** e o **trabalho remoto**.

Seguindo **todos** os **protocolos de segurança**

Foco 2021

CRESCIMENTO

Reforço dos Investimentos nos Segmentos Core

- ✓ **Capex** de R\$ 1,8 bilhão- 9M21;
- ✓ **Aquisição** CELG-T, Lote 1 e Lote MGTE; e
- ✓ **Investimento** Blue Sol, Inova e Monte Verde.

NEGÓCIOS FUTUROS

Inovabilidade se Posicionando como Líder na Transição Energética

- ✓ **Liberalização** do mercado;
- ✓ Transformação **digital**;
- ✓ **Mobilidade elétrica**.



DISCIPLINA FINANCEIRA

Destravar rentabilidade para o acionista- TSR

- ✓ **Venda** lotes de transmissão e hídricas;
- ✓ **Política de Dividendos**; e
- ✓ **2,5x - 3,0x** Dív. Líq / EBITDA

EFICIÊNCIA

Reciclagem de Capital e Manutenção de Custos Controlados

- ✓ **Captações** de **R\$ 3,3** bilhões;
- ✓ **PMSO** de **4,7%¹**, abaixo da inflação;
- ✓ **Redução** de perdas totais.

Transações anunciadas alinhadas com o Plano Estratégico 2021-25 e...

AQUISIÇÃO

Potencial alavanca de valor com construção em reforços e melhorias e cristalização de valor de ativos operacionais

Celg-T – R\$ 2,0 bilhões



756km

Extensão de linhas



14

Subestações



R\$223MM

RAP Contratada¹

Projeto Solar em desenvolvimento:
Monte Verde em parceria com EDP
Renováveis



209 MWac

VENDA

Lotes 07, 11 e 24 – R\$ 1,3 bilhão



429km

Extensão de linhas



3

Subestações



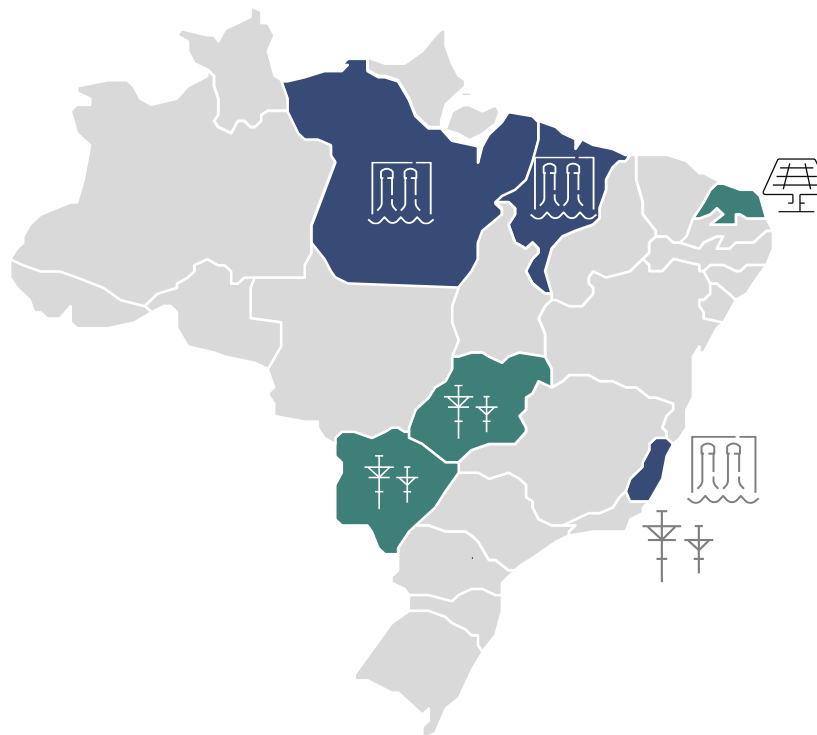
R\$131MM

RAP Contratada²

Processos de venda em negociação:
UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e
Mascarenhas (Energest)



504 MW



...reestruturação acionária

Cancelamento de 25.685.126 ações e abertura de um novo programa de recompra de ações



Objetivo da recompra

Maximizar a geração de valor para os acionistas, dado os elevados níveis de rentabilidade obtidos com o atual intervalo de preço da ação



Prazo para realização

Até 18 (dezoito) meses, contados da data de 25 de outubro de 2021



Quantidade máxima de ações que poderão ser recompradas

23.558.500

Obrigado

The logo for EDP, consisting of the lowercase letters 'edp' in a bold, black, cursive-style font.

edp

A decorative graphic consisting of several concentric, semi-circular white lines on a light gray background, resembling a stylized signal or wave pattern.

Relações com Investidores

ri@edpbr.com.br

+55 11 2185-5907

www.edp.com.br/ri
