



Webinar de Resultados 4T22 e 2022

28 de fevereiro de 2023

Principais Destaques do Ano de 2022

EBITDA Contábil
R\$ 5,3 bilhões

EBITDA Recorrente
R\$ 4,1 bilhões

+41%
vs 2021

Lucro Contábil
R\$ 1,0 bilhão

Lucro Recorrente
R\$ 1,3 bilhão

+14%
vs 2021

Impairment Pecém
R\$ 1,2 bilhão

Dividendos
R\$ 803,7 milhões

Mais Valia
Energest
R\$ 326,0 milhões

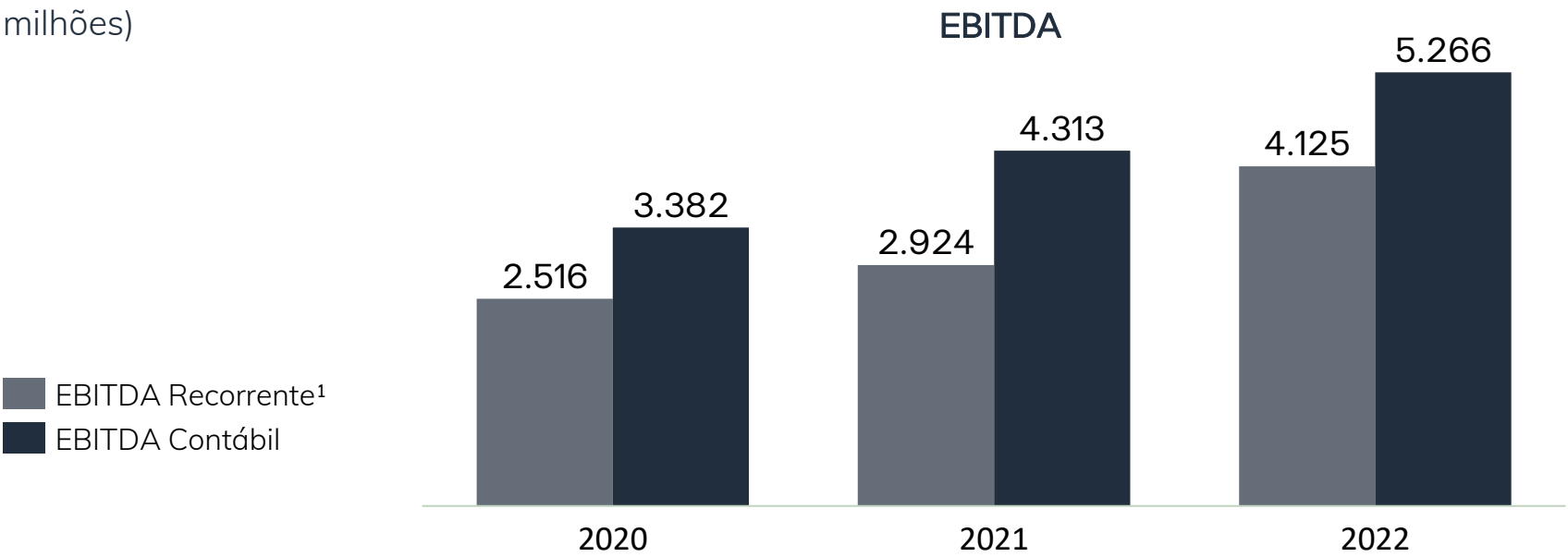
1ª Molécula de
Hidrogênio Verde



Principais Indicadores de Desempenho Financeiro

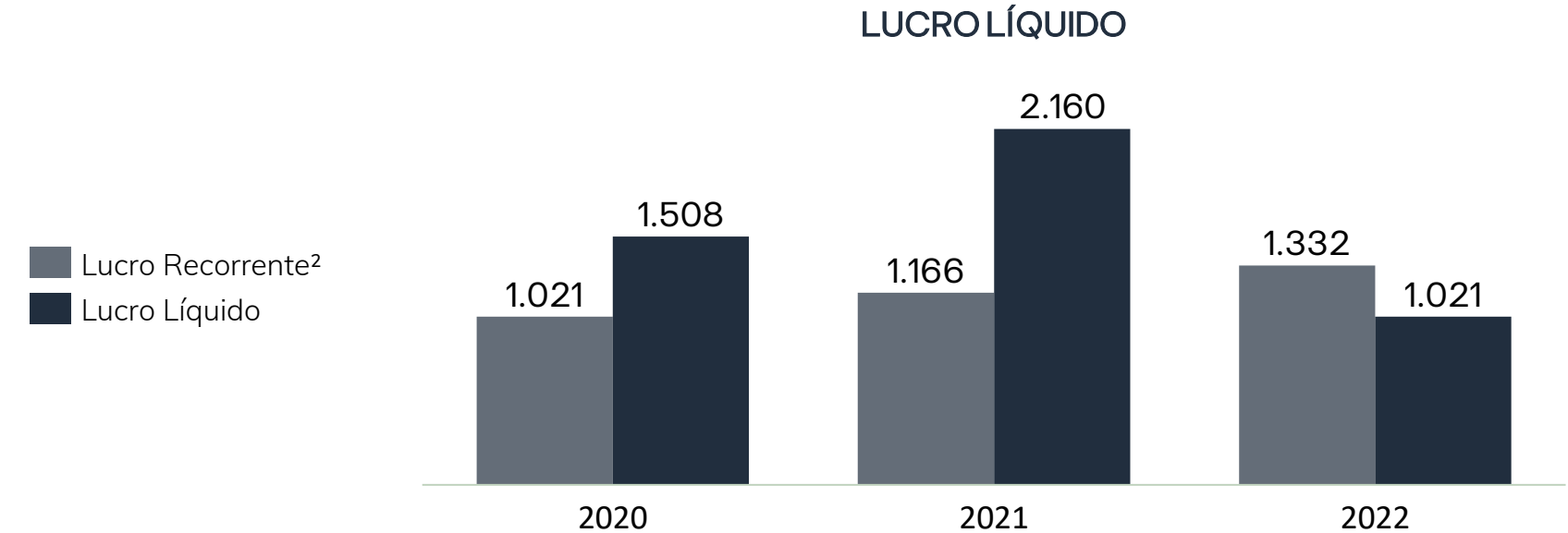


(R\$ milhões)



+56%

Crescimento de EBITDA
nos últimos 2 anos



+14%

Lucro Recorrente²
(2022 vs 2021)

¹ Ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa. ² Ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa.

Distribuição

- **Eficiência na Revisão tarifária da EDP ES** com a **menor glosa** histórica (0,18%) e redução de perdas de 0,16 p.p. abaixo da meta regulatória
- **Reajuste Tarifário Anual da EDP SP** (+8,3% na Parcela B); e
- **Investimento de R\$1,5 bi** (3,0x QRR).



Transmissão

- Incorporação da **EDP Goiás** (RAP de R\$ 289,0 milhões¹);
- **90% da RAP** em operação, com a conclusão de 4 lotes em 2022; e
- **Aquisição do lote 2** no leilão de dezembro (sinergia com o Lote 1) .



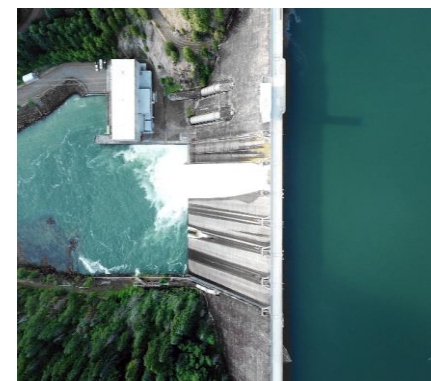
Geração Solar

- Validação do modelo EDP de **fazendas solares de energia remota compartilhada**;
- **Anúncio do projeto de larga escala Novo Oriente (255 MWac)**; e
- **Portfólio total de 450 MWac** (~50% da meta de 1 GW para 2025).



Geração Hídrica e Térmica

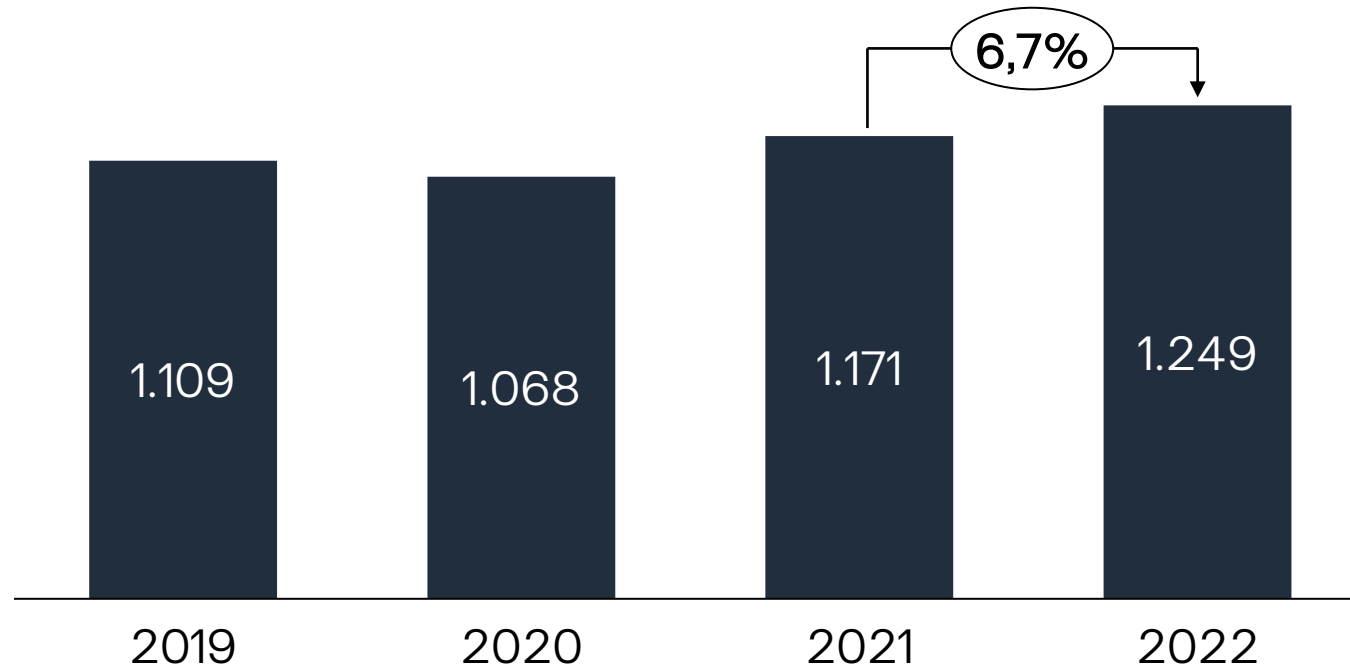
- **Enerpeixe e Lajeado** reconhecidas como as **melhores geradoras** do país;
- Conclusão da **venda de Mascarenhas** com ganho de R\$ 326 milhões em mais valia; e
- **Impairment em Pecém** no valor de R\$ 1,2 bilhão.



Inflação média ponderada dos últimos três anos 37,5% vs. crescimento de PMSO de 13%



PMSO Recorrente¹
(R\$ milhões)



✓ **1,2 p.p.** abaixo da inflação média do período (IPCA: 7,9%²)

- Otimização e controle de custos durante a pandemia;
- Reajustes contratuais sendo realizados de forma gradual ao longo de 2022; e
- Cerca de 80% das despesas de PMSO são indexadas a IPCA e 20% a IGP-M, resultando em um reajuste médio ponderado de 37,5%.

IPCA
36
MESES
21,7%

IGP-M
36
MESES
52,9%



Reforço do
investimento
orgânico



Lotes em
construção



Geração Solar



Investimentos
recorrentes

2022

R\$ 2,3
bilhões



Distribuição
R\$ 1.541,5 milhões



Transmissão
R\$ 449,5 milhões

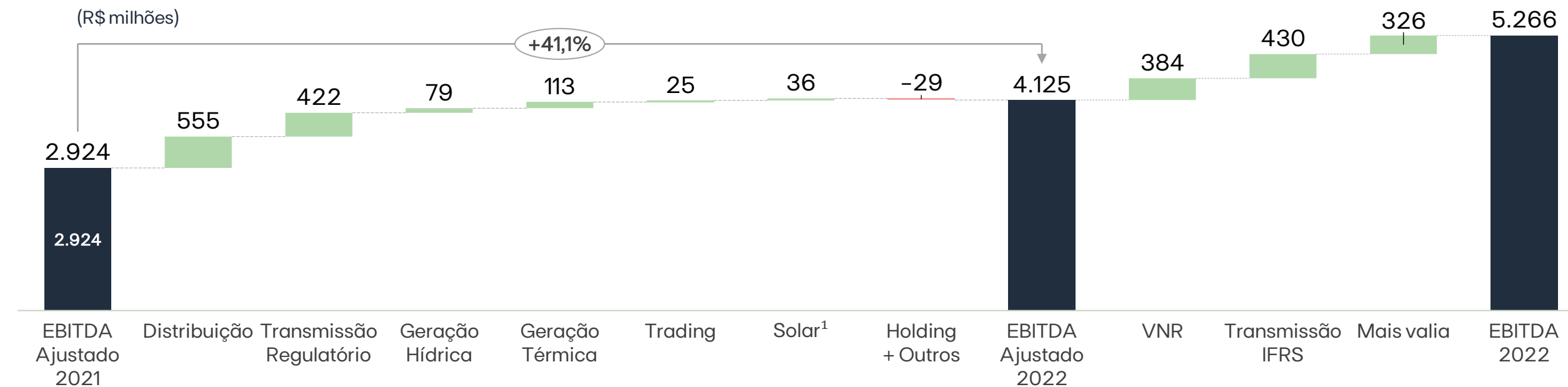


Geração Solar¹
R\$ 156,1 milhões



Geração Hídrica e Térmica
R\$ 91,5 milhões

EBITDA Ajustado por negócio – 2022



Principais Efeitos

Distribuição:

- ▲ Reajustes Tarifários: +R\$ 577 milhões
- ▲ Sobrecontratação: + R\$ 68 milhões
- ▲ Redução de Perdas +R\$ 26 milhões;
- ▼ PECLD: -R\$ 18,3 milhões
- ▼ PMSO: -R\$ 87,3 milhões

Transmissão:

- ▲ Entrada em operação total dos lotes;

Geração Hídrica:

- ▲ Reajustes contratuais;

Pecém:

- ▲ Efeito em 2021 do descasamento do preço do carvão

¹ EDP Smart Energia + EDP Smart Serviços



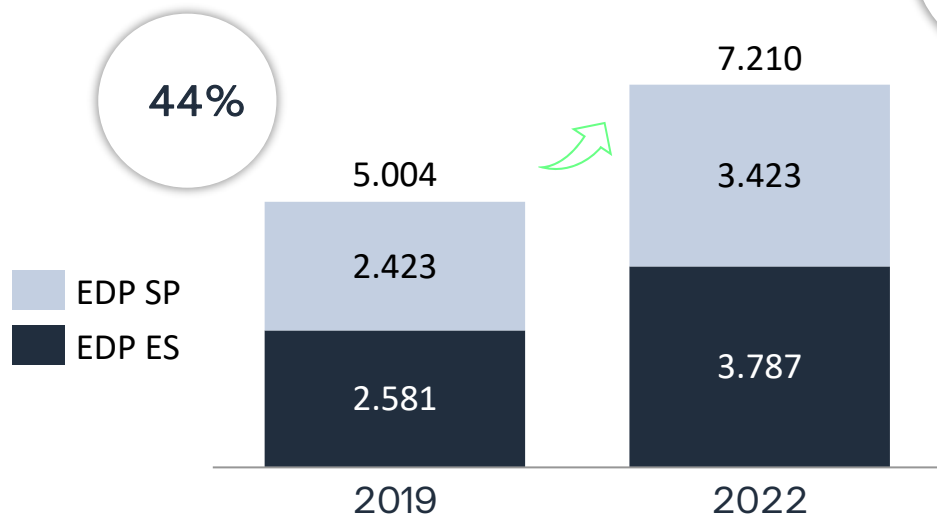
Investimento e eficiência gerando resultados



DISTRIBUIÇÃO

BRR Líquida (R\$ milhões)

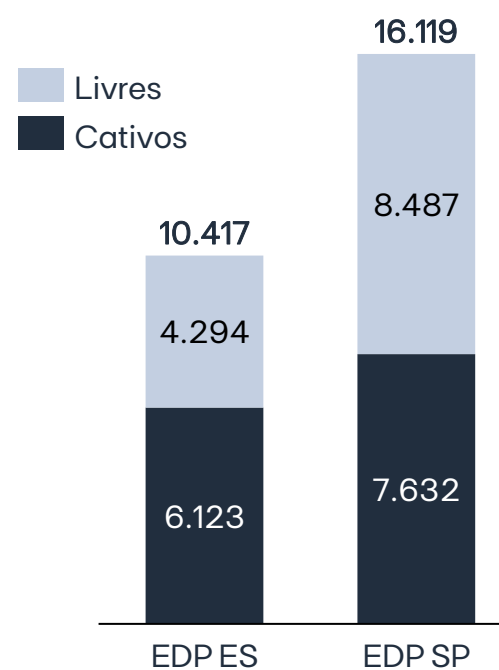
Crescimento RAB



EDP ES

Menor glosa do setor
0,18%

Energia Distribuída (MWh)



EDP ES

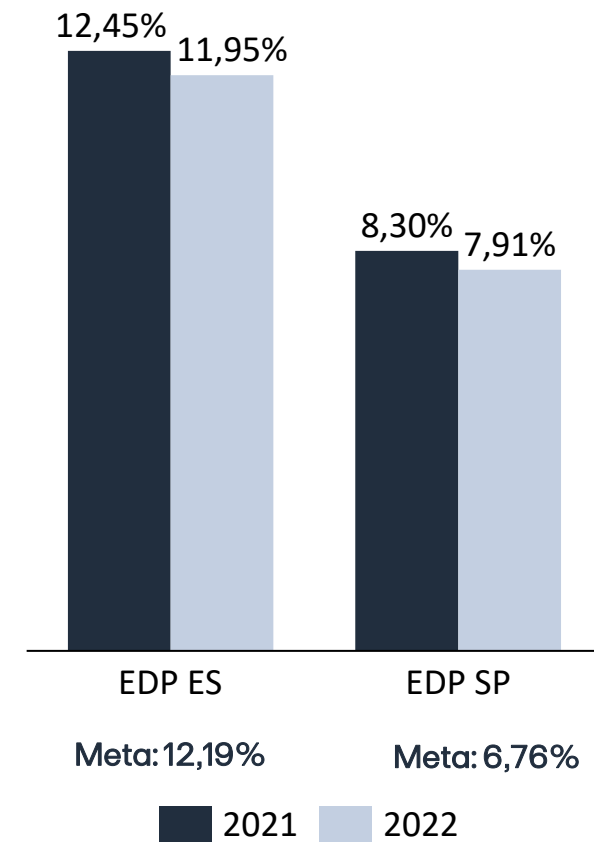
EDP SP

3,6%
EDP ES

1%
EDP SP

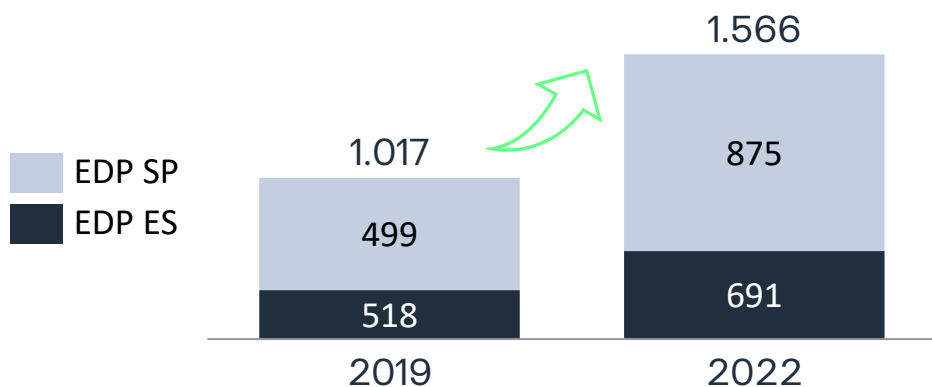
Participação GD
carga total

Perdas Totais



EDP ES: 0,16 p.p. abaixo da
meta regulatória

EBITDA Regulatório (R\$ milhões)



+ 54%
EBITDA
Regulatório

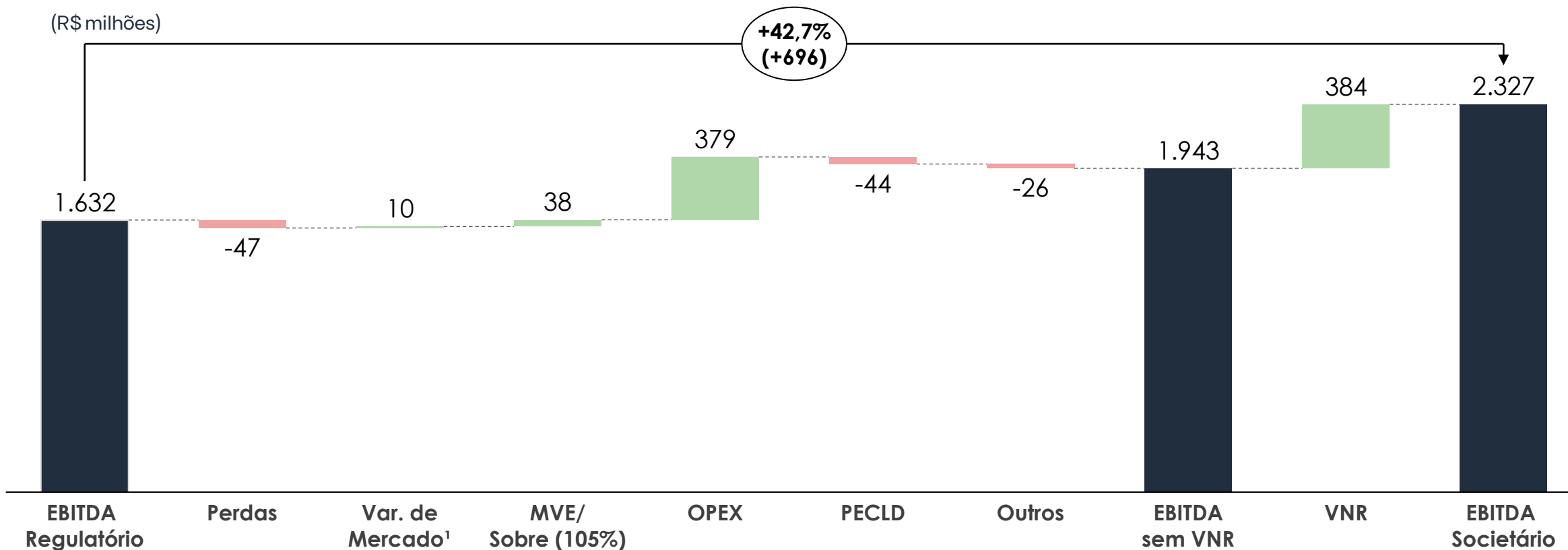


EBITDA Regulatório vs Societário 2022



DISTRIBUIÇÃO

(R\$ milhões)



EDP SP

7,91%

Meta Aneel
6,76%

EDP ES

11,95%

Meta Aneel
12,19%

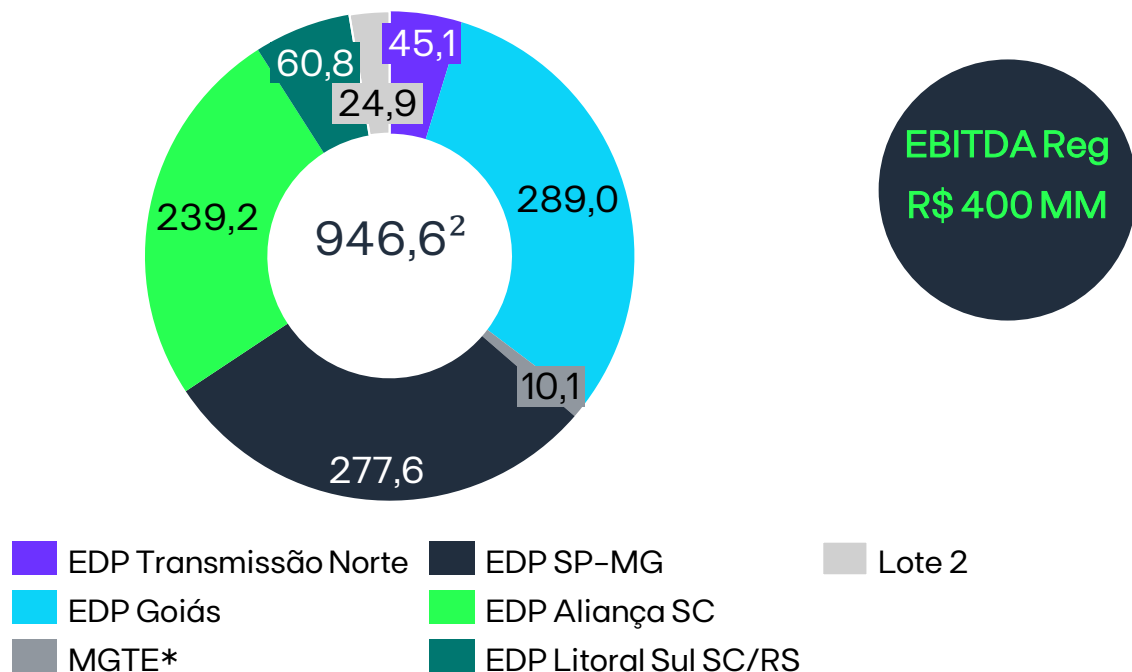


90%¹ de RAP operacional já incorporada no resultado



TRANSMISSÃO

RAP Total do Portfólio¹ (R\$ milhões)



*Mata Grande Transmissão de Energia

Lote 1 avanço físico de 20%

Lote 2 adquirido no leilão de dezembro

2.199 km de linha em operação

EDP Goiás: Projetos com energização prevista para 2023

PROJETO	CAPEX (R\$MM)	RAP (R\$MM)	COD estimado
SE Itapaci	50	12,2	Dez.2022
SE Pirineus	39	8	4T23
SE Ananguera	28	5	3T23
SE Xavantes	72	18,6	3T23
SE Planalto	8	1,7	2T23
SE Aguas Lindas	7	0,9	1T23
Transformador Xavantes	28	4	3T23
TOTAL	232	50,4	

RAP/CAPEX
21%

EDP Aliança SC 2022:

Projeto de melhoria e reforço: Transformador ATF3: RAP adicional de R\$ 6,7 milhões



Protagonismo em Geração Solar



Geração Solar Distribuída

11

estados

70

MWac

capacidade instalada

147

MWac

em construção

450 MWac
do portfólio

- Validação do modelo EDP de Geração Solar Distribuída;
- Lançamento das fazendas solares de energia remota compartilhada;
- Energia limpa e economia para pequenas e médias empresas

Geração Solar Centralizada

2

estados

233¹

MWac

em construção

Monte Verde (RN)

jan/24

60% contratado

Novo Oriente (SP)

jul/24

68% contratado

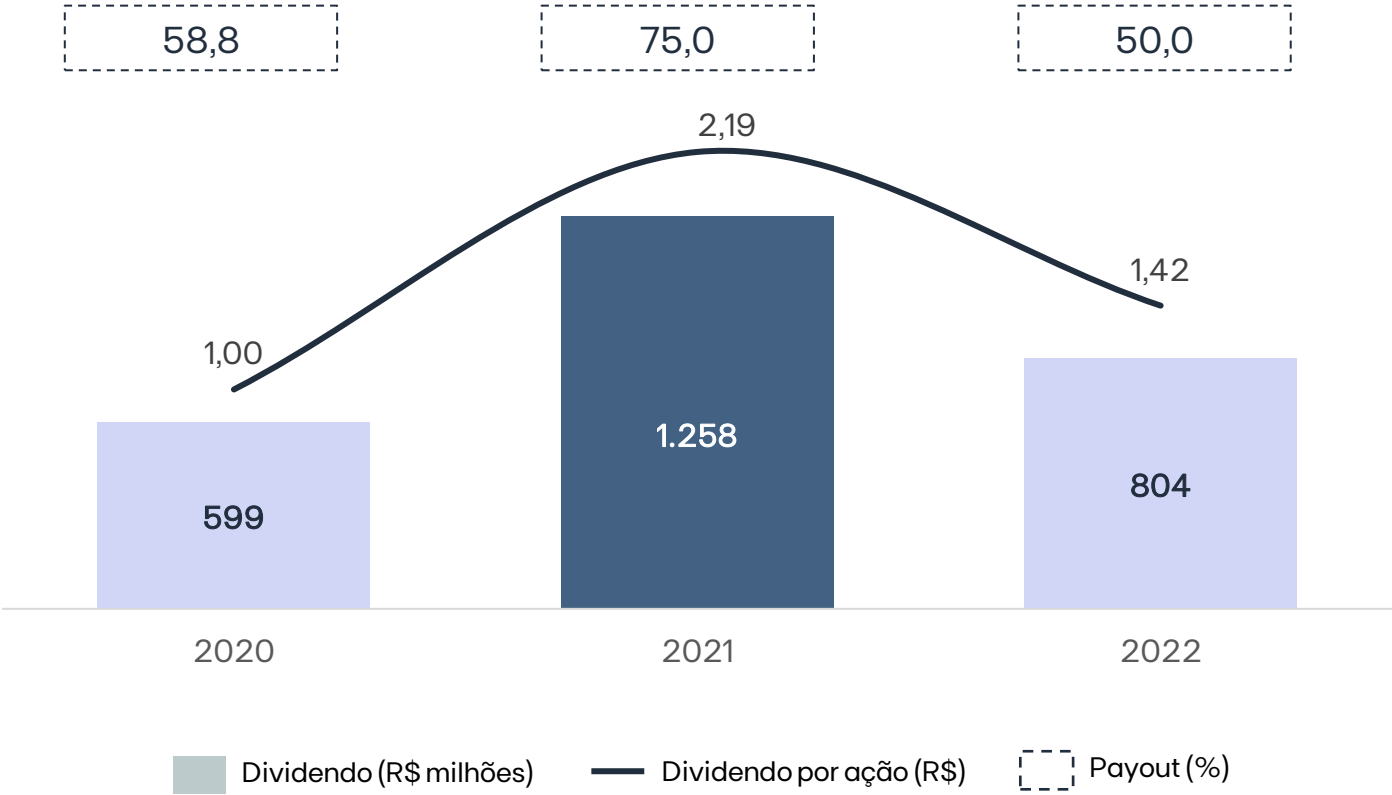


Política de dividendos sendo executada de forma eficaz



2,4x

Dívida Líquida
EBITDA Ajustado



Cálculo Lucro Ajustado	R\$ milhões
Lucro	1.021
Reserva Legal	51
Lucro após Reserva Legal	970
(-) VNR	(254)
Transmissão IFRS	(416)
Transmissão Regulatório	86
Imparidade	1.221
Lucro Ajustado ¹	1.607

Payout de 50%

¹ Lucro Ajustado conforme política de dividendos da Companhia

ESG incorporado no nosso dia a dia



- ✓ **2º Ano Consecutivo Liderança** no Ranking de Sustentabilidade do ISE na B3;
- ✓ **15 anos do Instituto EDP**: ~R\$ 200 milhões investidos em projetos sociais;
- ✓ **Adesão ao Movimento Salário Digno**: parte do Pacto Global da ONU;
- ✓ Formação das duas primeiras turmas da **Escola de Eletricistas Afirmativa para Pessoas Trans**, uma iniciativa pioneira no Brasil;
- ✓ **Iluminando Oportunidades**: oportunidades e promoção de condições de formação e emprego a pessoas em situação de vulnerabilidade; e
- ✓ **EDP nas Escolas**: Projeto de Realidade Virtual para mais de 12 mil alunos e 800 professores.

ISEB3



ICO2 B3



**MOVIMENTO
SALÁRIO DIGNO**



Diretoria Executiva

Equipe preparada para os desafios do futuro





Relações com Investidores

ri@edpbr.com.br

www.edp.com.br/ri



Results Webinar 4Q22 and 2022

February 28, 2023

Main Highlights of Fiscal Year 2022

Book EBITDA
BRL 5.3 billion

Recurring EBITDA
BRL 4.1 billion

+41%
vs 2021

Book Income
BRL 1.0 billion

Recurring Income
BRL 1.3 billion

+14%
vs 2021

Pecém Impairment
BRL 1.2 billion

Dividends
BRL 803.7 million

Energest
Added Value
BRL 326.0 million

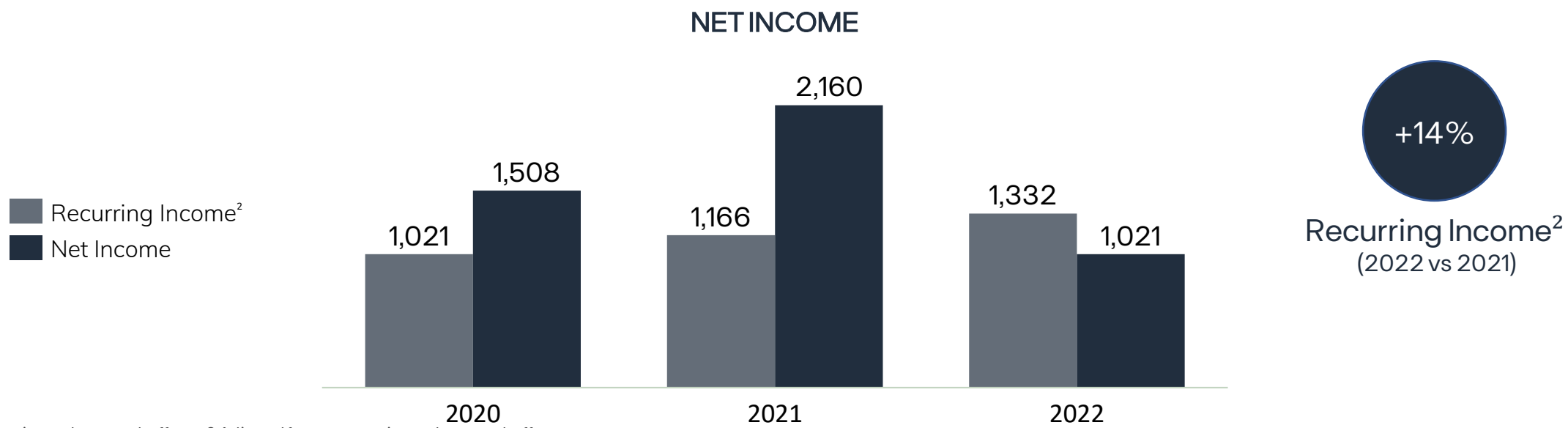
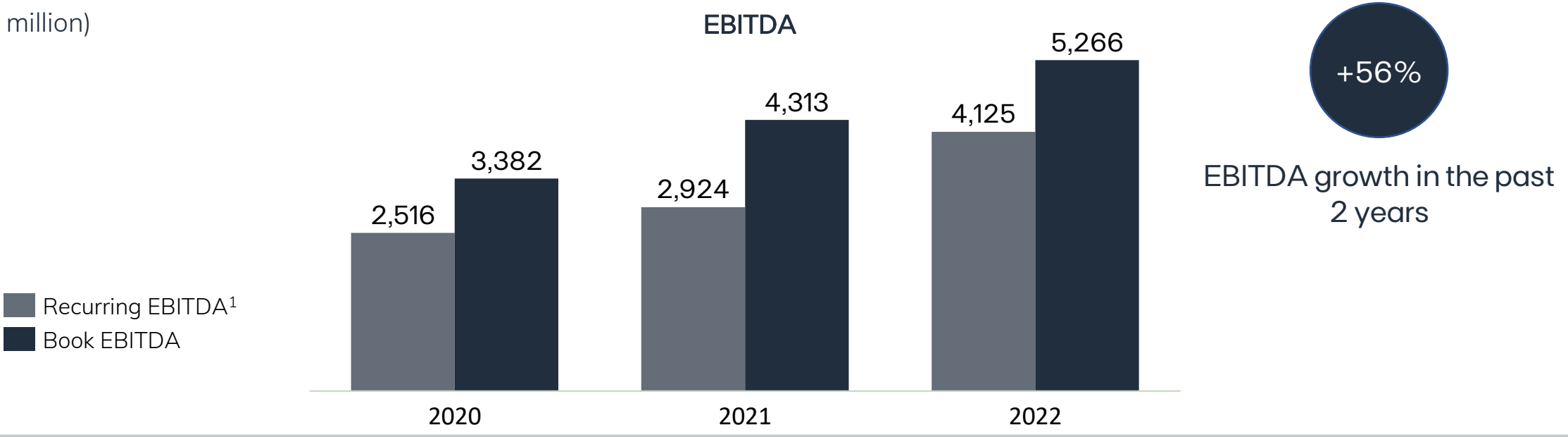
1st Green
Hydrogen Molecule



Main Financial Performance Indicators



(BRL million)



¹ Adjusted for non-recurring and non-cash effects. ² Adjusted for non-recurring and non-cash effects.

Distribution

- **Efficient Tariff Review at EDP ES** with the **lowest refusal** ever (0.18%) and losses decrease to 0.16 p.p. below the regulatory target
- **Annual Tariff Adjustment** for **EDP SP** (+8.3% Parcel B); and
- **BRL 1.5 bi invested (3.0x QRR).**



Transmission

- **Merger of EDP Goiás (BRL 289.0 million¹ RAP);**
- **90% of RAP** operational, with 4 lots completed in 2022; and
- **Acquisition of lot 2 in the December auction** (synergy with Lot 1) .



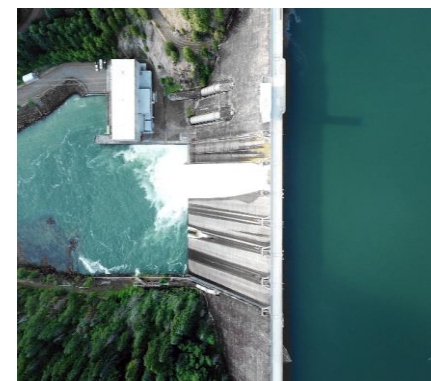
Solar Generation

- Validation of EDP's mode of **solar farms** for **shared remote energy**;
- **Announcement of the Novo Oriente (255 MWac)** large-scale project; and
- **Total portfolio of 450 MWac** (~50% of the 1 GW 2025 target).



Hydro and Thermal Generation

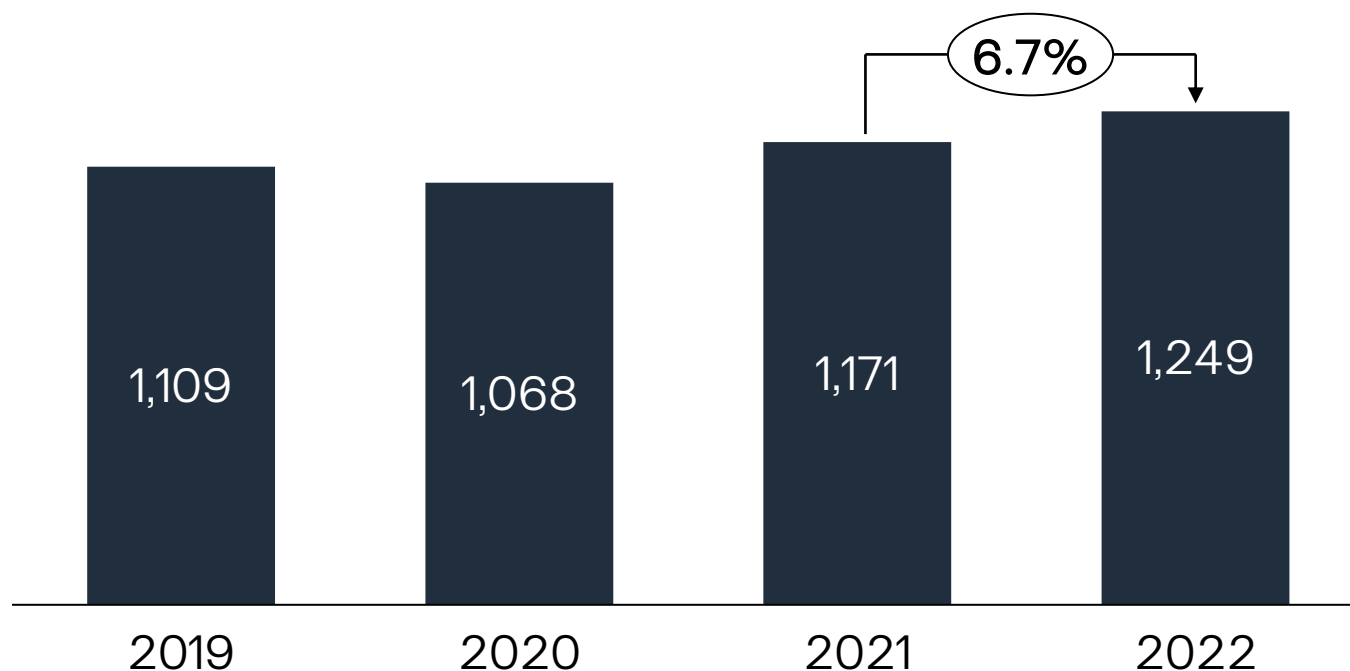
- **Enerpeixe and Lajeado** recognized as Brazil's **best generation companies**;
- Completion of the **disposal of Mascarenhas** with BRL 326 million gained in added value; and
- **Pecém** impairment in the amount of BRL 1.2 billion.



Weighted average inflation of the past three years 37.5% vs. 13% PMTO growth



Recurring PMTO¹
(BRL million)



✓ **1.2 p.p.** below the period's average inflation (IPCA: 7.9%²)

- Costs optimization and control during the pandemic;
- Contract restatements conducted gradually over the course of 2022; and
- Approximately 80% of PMTO expenditures pegged to the IPCA and 20% to the IGP-M, for a weighted average adjustment of 37.5%.

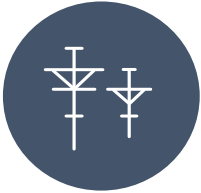
36-MONTH
IPCA
21.7%

36-MONTH
IGP-M
52.9%

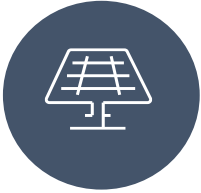
CAPEX: consistent with the business plan



Distribution
BRL 1,541.5 million



Transmission
BRL 449.5 million



Solar Generation¹
BRL 156.1 million



Hydro and Thermal Generation
BRL 91.5 million



Reinforced organic investment



Lots under construction



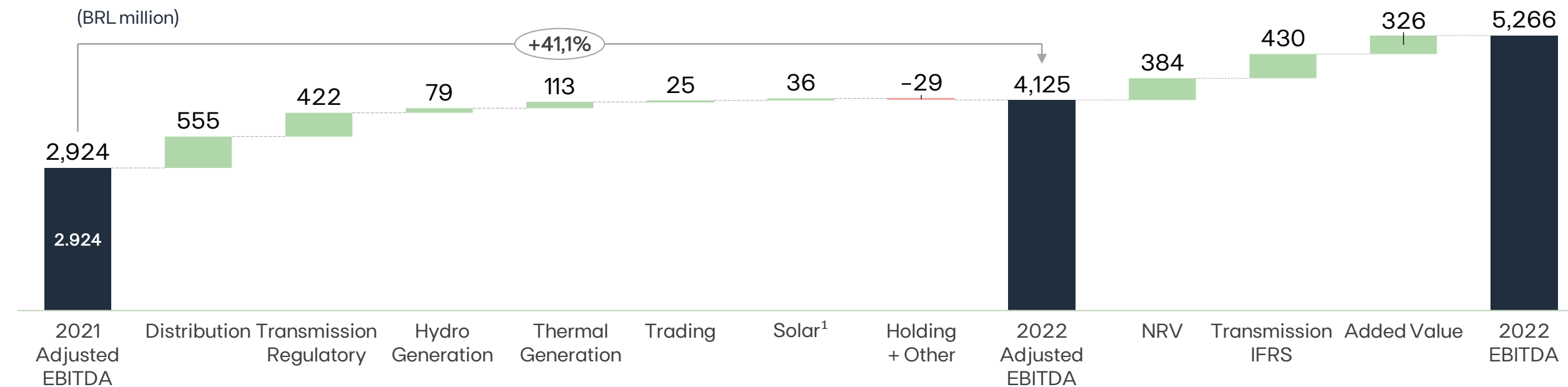
Solar Generation



Recurring Investment

¹Investments made in the solar generation concern the cash model

Adjusted EBITDA by business – 2022



Main Effects

Distribution:

- ▲ Tariff Adjustments: +BRL 577 million
- ▲ Overcontracting: +BRL 68 million,
- ▲ Loss Reduction +BRL 26 million;
- ▼ Estimated Credit Losses: -BRL 18.3 million
- ▼ PMTO: -BRL 87.3 million

Transmission:

- ▲ Full operational startup of lots;

Hydro Generation:

- ▲ Agreement Adjustments;

Pecém:

- ▲ 2021 effect of coal price mismatch

¹ EDP Smart Energia + EDP Smart Serviços



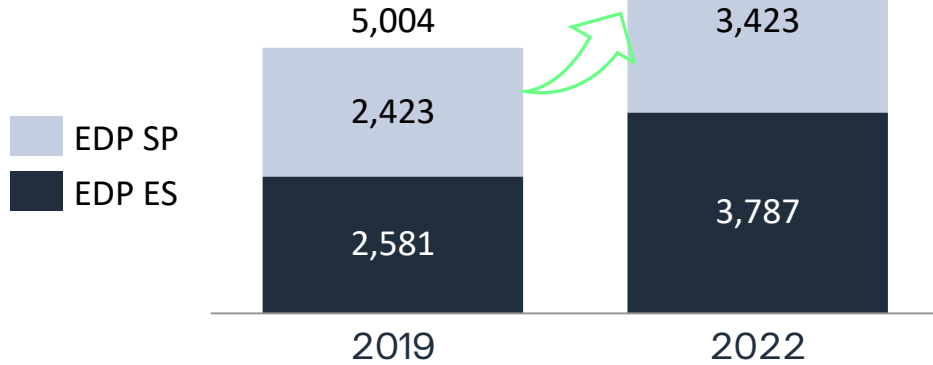
Investment and efficiency generating results



DISTRIBUTION

Net BRR (BRL million)

RAB Growth
+ 44%

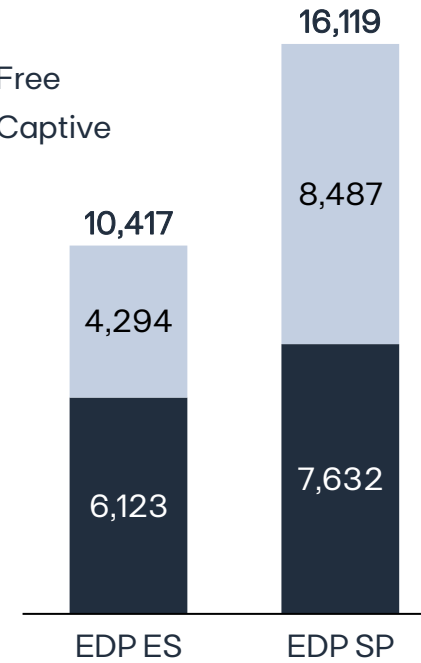


EDP ES

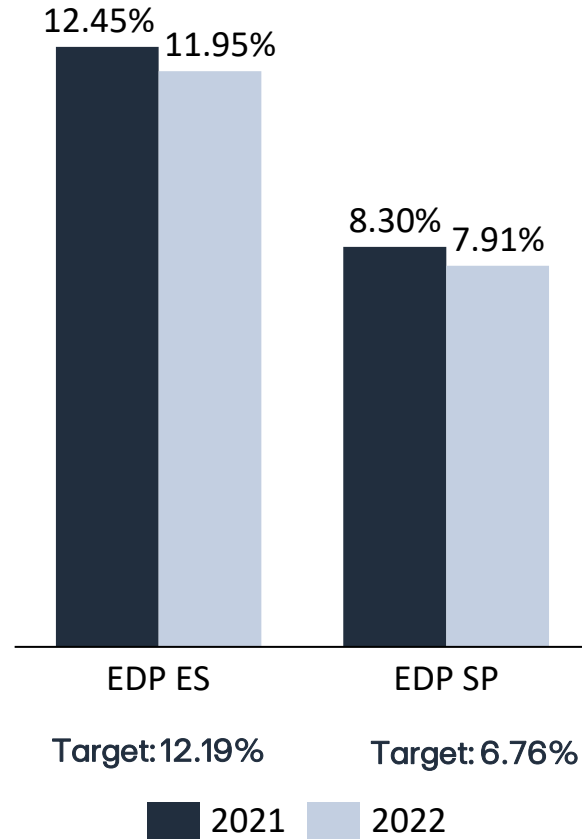
Lowest
refusal in the
segment
0.18%

Distributed Energy (MWh)

Free
Captive

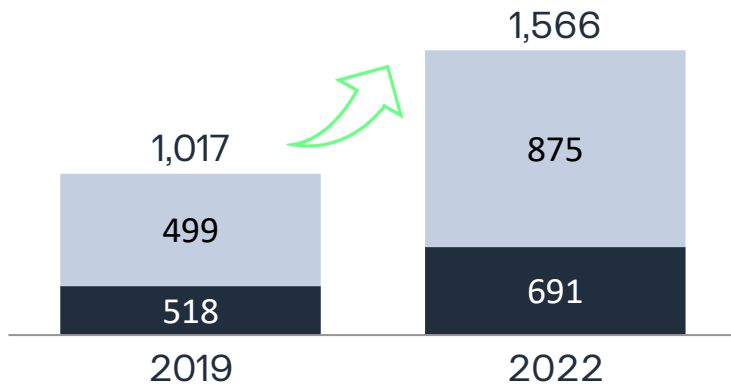


Total Losses



Regulatory EBITDA (BRL million)

EDP SP
EDP ES



+ 54%
Regulatory
EBITDA

3.6%
EDP ES

1%
EDP SP

Share of DG



EDP ES: 0.16 p.p. below the
regulatory target

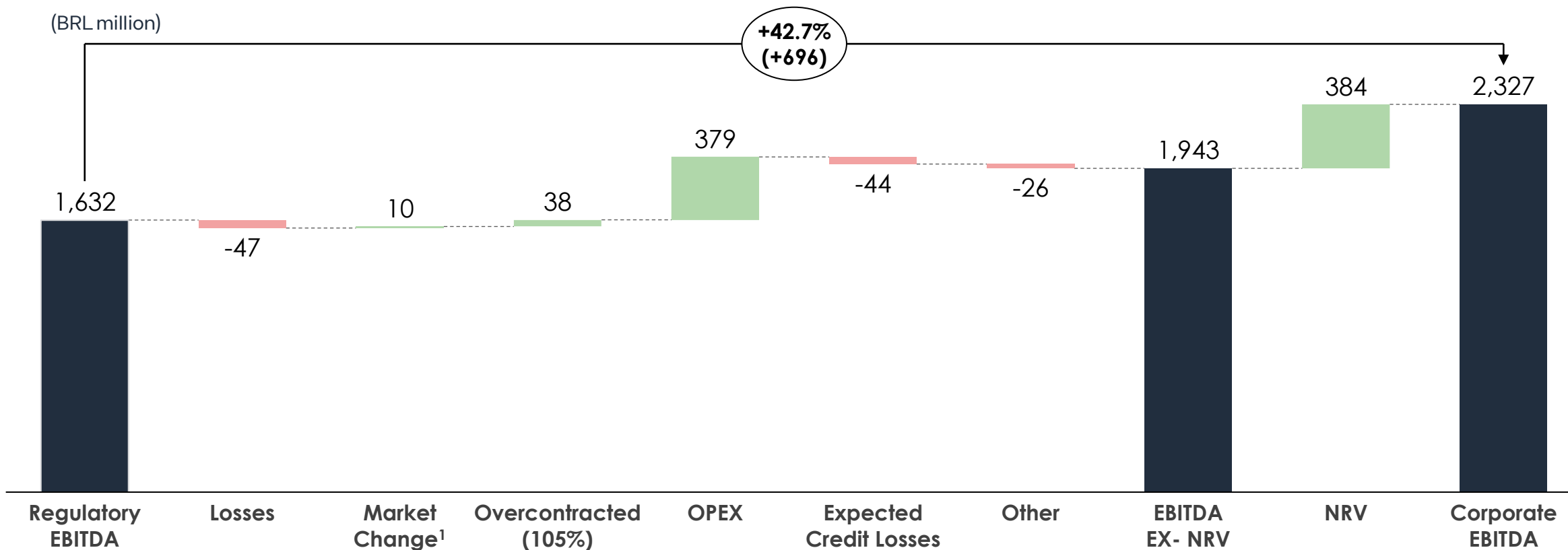


2022 Regulatory vs Corporate EBITDA



DISTRIBUTION

(BRL million)



EDP SP

7.91%

Aneel target
6.76%

EDP ES

11.95%

Aneel target
12.19%

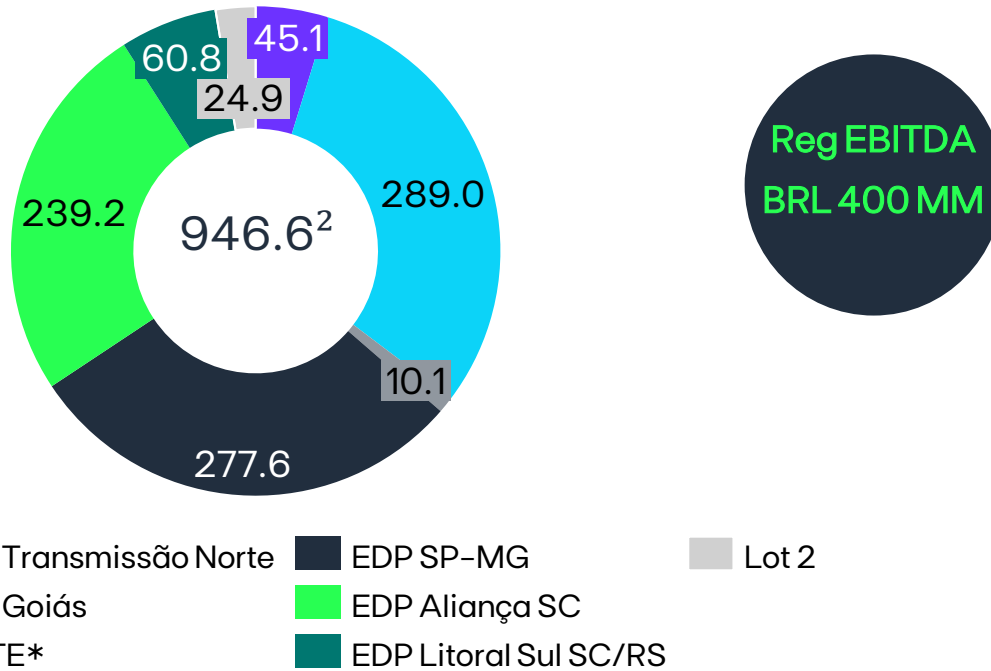


90%¹ of operational RAP already incorporated into income



TRANSMISSION

Total Portfolio RAP¹ (BRL million)



*Mata Grande Transmissão de Energia

Lot 1 20% physical progress

Lot 2 acquired in the December auction

2,199 kilometers of operational lines

EDP Goiás: Projects slated for energization in 2023

PROJECT	CAPEX (BRLM)	RAP (BRLM)	Estimated COD
Itapaci SS	50	12.2	Dec.2022
Pirineus SS	39	8	4Q23
Anhanguera SS	28	5	3Q23
Xavantes SS	72	18.6	3Q23
Planalto SS	8	1.7	2Q23
Aguas Lindas SS	7	0.9	1Q23
Xavantes Transformer	28	4	3Q23
TOTAL	232	50.4	

**RAP/CAPEX
21%**

EDP Aliança SC 2022:

Upgrade and reinforcement project : ATF3 transformer: BRL 6.7 million in additional RAP



Solar Generation Protagonism



Distributed Solar Generation

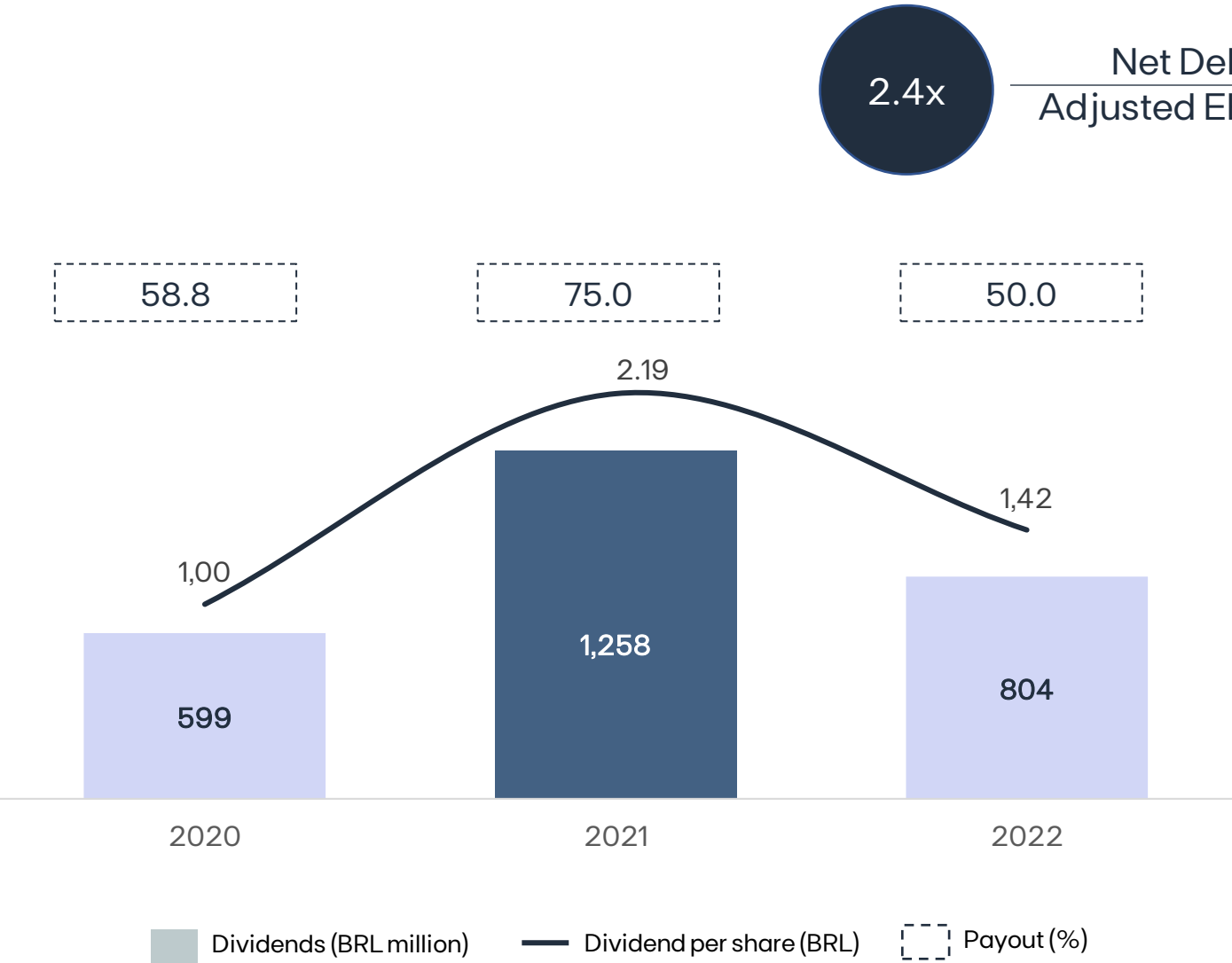


- Validation of the EDP Distributed Solar Generation model;
- Launched of shared remote energy solar farms;
- Clean energy and savings for small and medium businesses

Centralized Solar Generation



Effective dividends policy execution



Adjusted Income Calculations	BRL million
Income	1,021
Required Reserves	51
Income after Required Reserves	970
(-) NRV	(254)
Transmission IFRS	(416)
Transmission Regulatory	86
Impairment	1,221
Adjusted Income ¹	1,607

50% Payout

¹ Adjusted Income pursuant to the Company's dividends policy

ESG incorporated into our regular business



- ✓ **2nd consecutive year at the top of B3' ISE Sustainability rankings;**
- ✓ **15th anniversary of the EDP Institute:** ~BRL 200 million invested in social projects;
- ✓ **Adherence to the Dignified Wage Movement:** part of the UN Global Compact;
- ✓ Graduation of the first two classes of the **Affirmative Electrician School for Trans Individuals**, a pioneering initiative in Brazil;
- ✓ **Iluminando Oportunidades:** opportunities and promotion of training and employability conditions for vulnerable people; and
- ✓ **EDP in Schools:** Virtual Reality Project for more than 12 thousand students and 800 teachers



Executive Board

A team ready to face the future's challenges



João
Marques da
Cruz

CEO



Henrique
Freire

CFO



Luiz Otavio
Henriques

Generation and
Transmission VP



Dyogenes
Rosi

Distribution VP



Carlos
Andrade

Customers VP



Fernanda
Pires

People and ESG VP



Investor Relations

ri@edpbr.com.br

www.edp.com.br/ri