GRUPO equatorial ENERGIA

Apresentação de Resultados 2T21

Agosto de 2021

Disclaimer

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam i) 100% das operações da Equatorial Maranhão, excluindo 41,34% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultando na participação de 58,66%, ii) 100% das operações da Equatorial Pará, excluindo 13,05% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultado na participação de 86,95%; iii) 100% das operações da Equatorial Piauí, excluindo 5,5% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultando na participação de 94,5%, iv) 100% das operações da Equatorial Alagoas, excluindo 10,1% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultando na participação de 89,9% e v) 100% das operações da 55 Soluções, que por sua vez, consolida 100% dos resultados da comercializadora Sol Energias, excluindo 49% dos minoritários antes do Lucro Líquido.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados da Equatorial Maranhão, 100% dos resultados da Equatorial Pará, 100% dos resultados da Equatorial Piauí e 100% dos resultados da Equatorial Alagoas.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais; ii) informações financeiras pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período, e; iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das Companhias.

Destaques

2T21

ECONÔMICO-FINANCEIRO

R$ 1,2 bi
EBITDA Ajustado

R$ 473 mm
Investimentos

R$ 8,2 bi
disponibilidades

2,0x
Dív. Líq./EBITDA

DISTRIBUIÇÃO

+ 10,7%
vendas de energia

RTA Pará
aprovada (Ago/21)

TRANSMISSÃO

100%
obras concluídas

100%
da RAP ativa

CRESCIMENTO

Aquisição da **CEA**
expandindo atuação para o AP

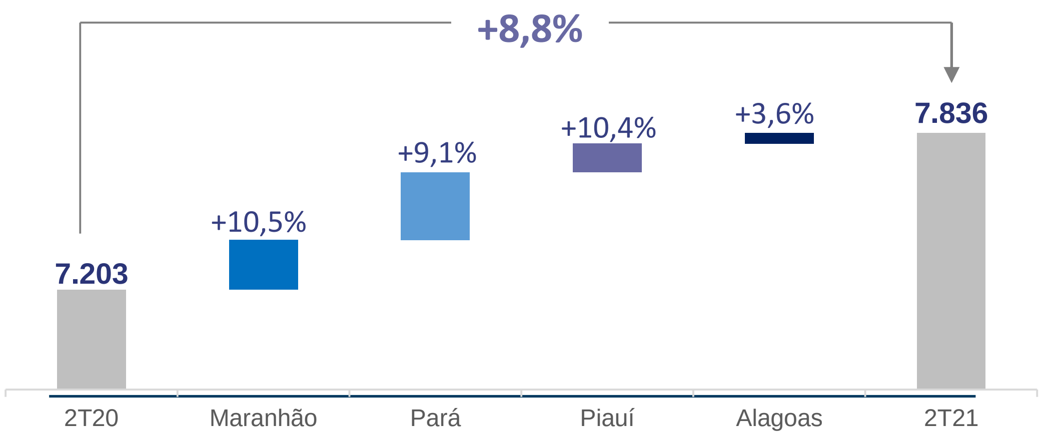
Conclusão da aquisição da
CEEE-D

Desempenho Operacional

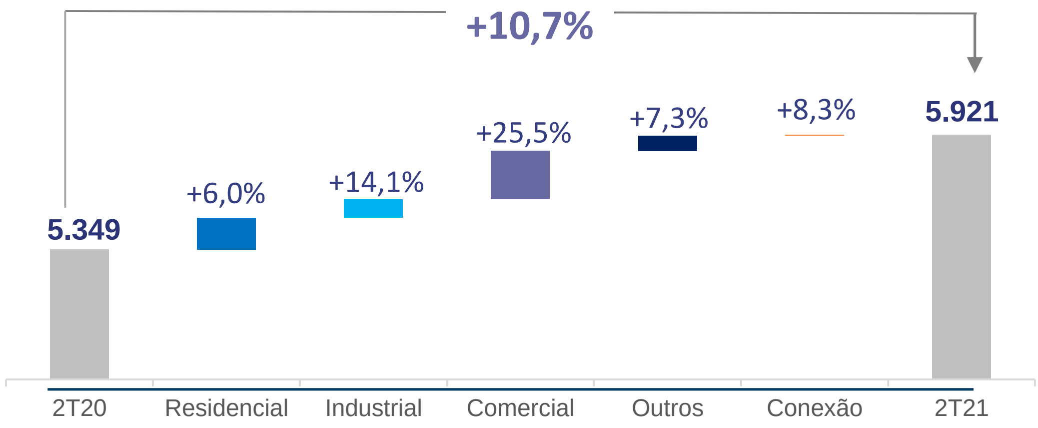
Mercado de Energia

Evolução em 10,7% na venda de energia

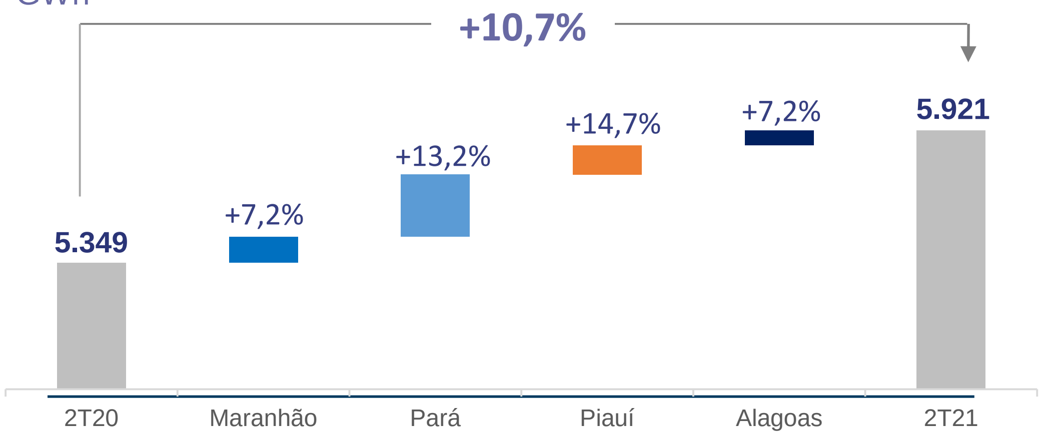
Evolução da Injetada por Distribuidora
GWh



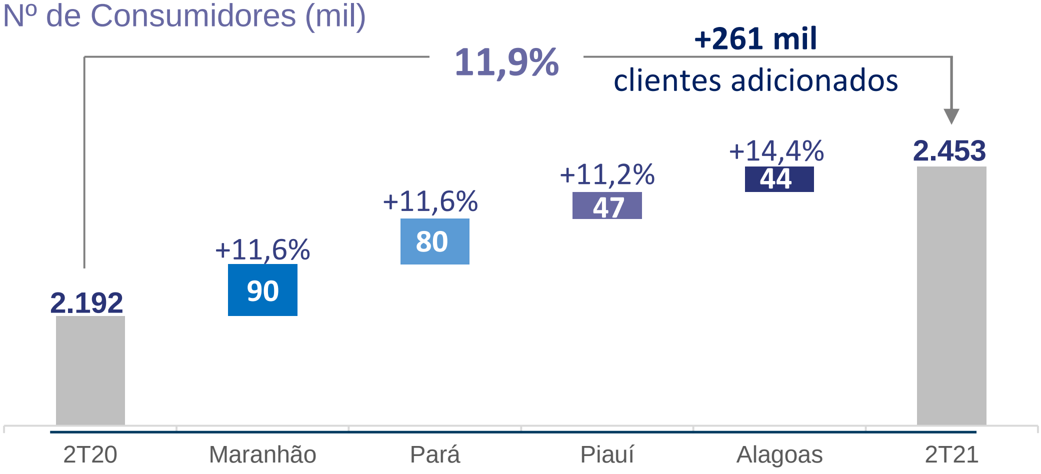
Evolução por Classe (cativo + livre)
GWh



Evolução por Distribuidora (cativo + livre)
GWh



Evolução do Baixa Renda
Nº de Consumidores (mil)



Inadimplência e Arrecadação

A Equatorial tem investido em **medidas para mitigar os impactos da Covid-19**, como a utilização de campanhas de negociação, negociações pelo site, assistente virtual, uso do cartão de crédito e expansão do volume de SMS.

97,85% | **101,91%**

% IAR ANTES | % IAR DEPOIS

+ 4,06 p.p.

1.592.640

cadastros realizados

IAR[1]

	PA	MA	PI	AL	EQTL
2T20	90,4%	94,6%	95,1%	95,6%	**93,1%**
2T21	98,1%	97,8%	101,9%	101,8%	**99,2%**

PDD[1]

	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21
Pará	6,8%	1,1%	3,1%	1,8%	2,1%
Maranhão	3,5%	0,9%	-0,9%	1,0%	0,9%
Piauí	3,9%	-1,4%	-1,9%	1,1%	0,3%
Alagoas	3,9%	1,7%	-6,8%	1,6%	1,1%
TOTAL	**5,0%**	**0,8%**	**-0,4%**	**1,5%**	**1,3%**

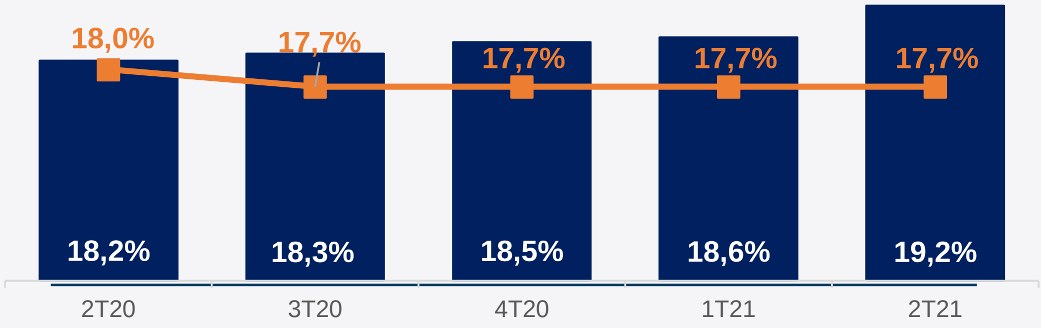
1 - valores trimestrais | 2 – IAR 12 meses dos clientes que aderiram a campanha. dados preliminares

Perdas totais sobre energia injetada

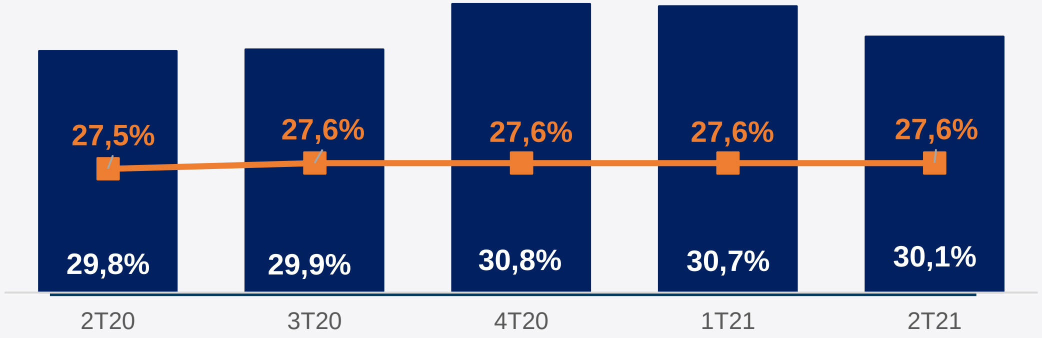
Perdas do Piauí se aproximam do limite regulatório.

Perdas Totais
Meta Regulatória

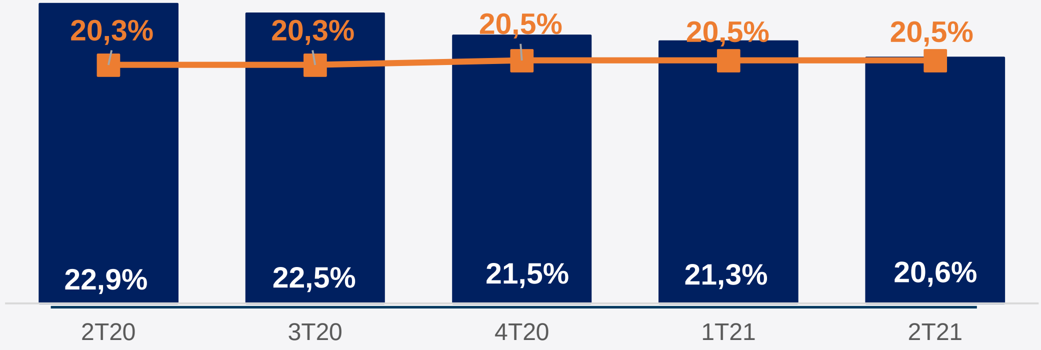
Maranhão



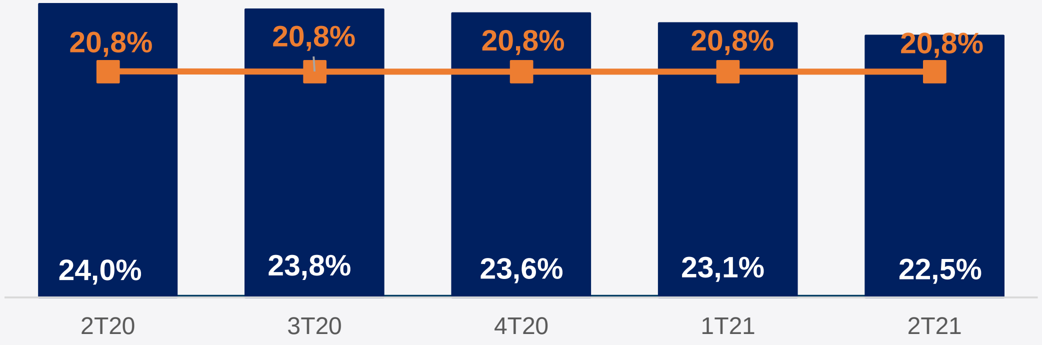
Pará



Piauí



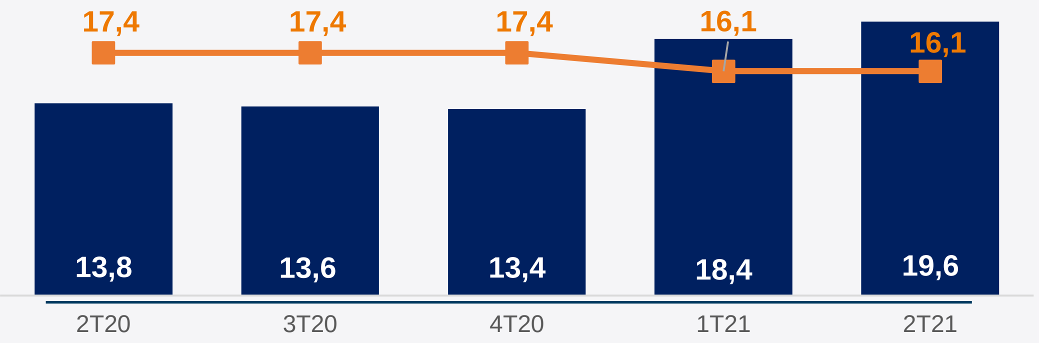
Alagoas



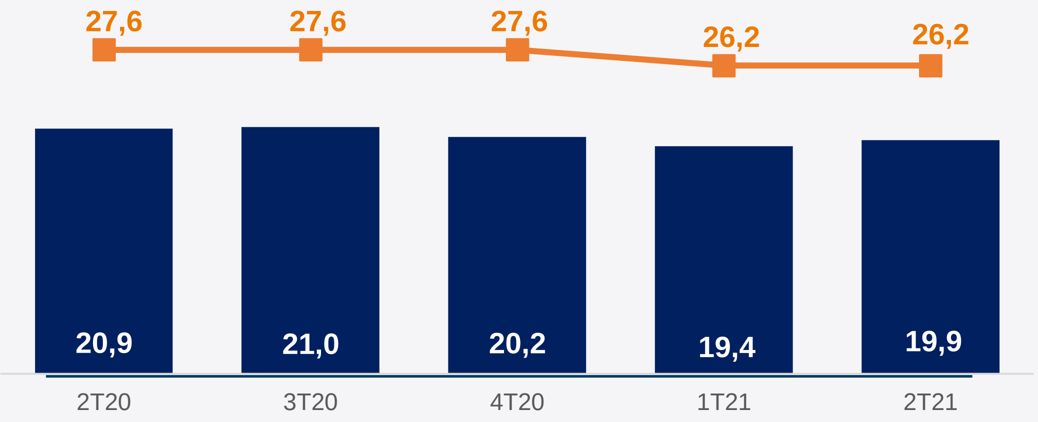
DEC

Perdas Totais — Meta Regulatória

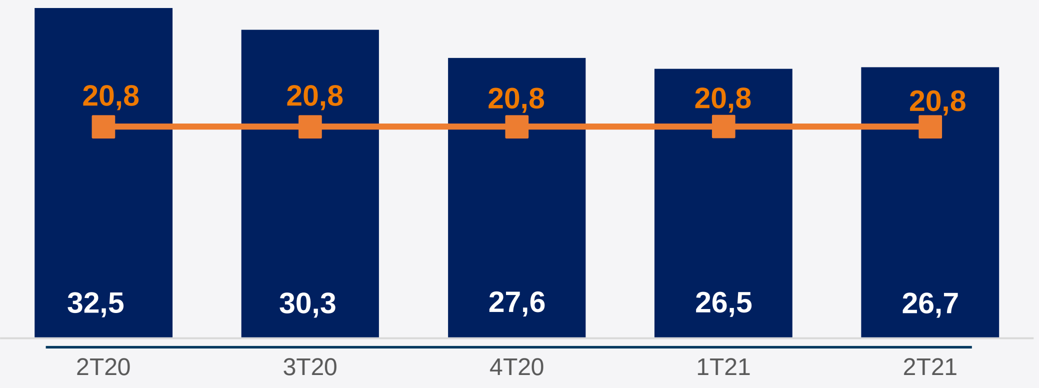
Maranhão



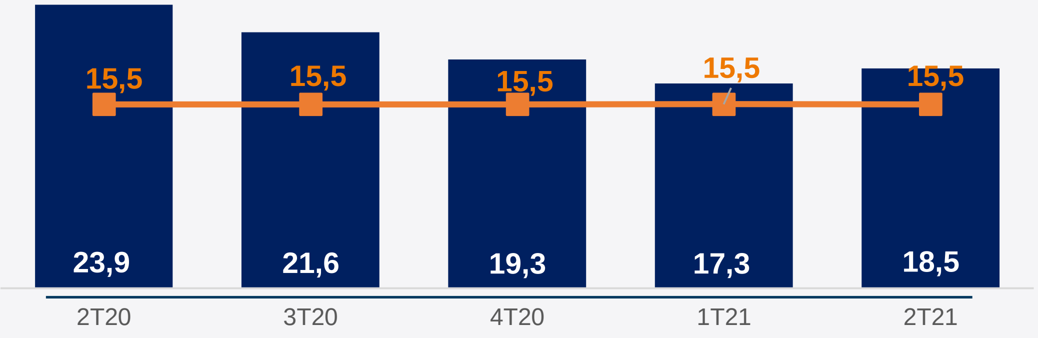
Pará



Piauí



Alagoas

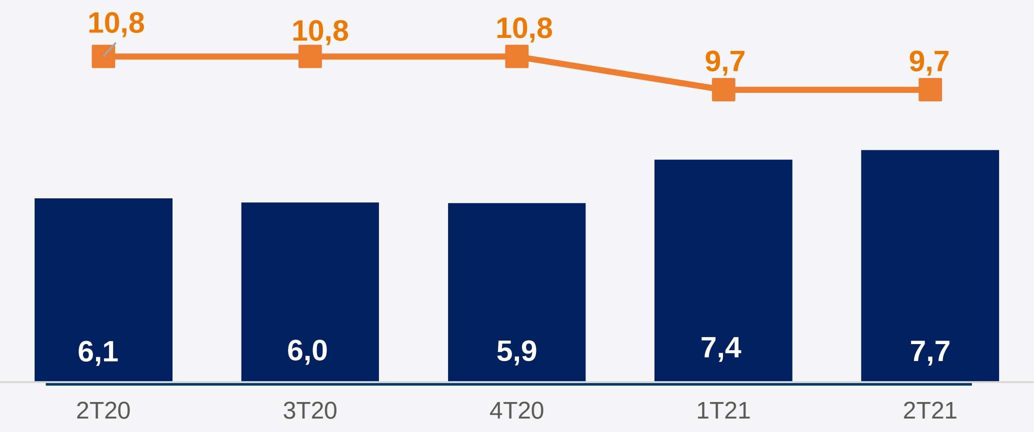


FEC

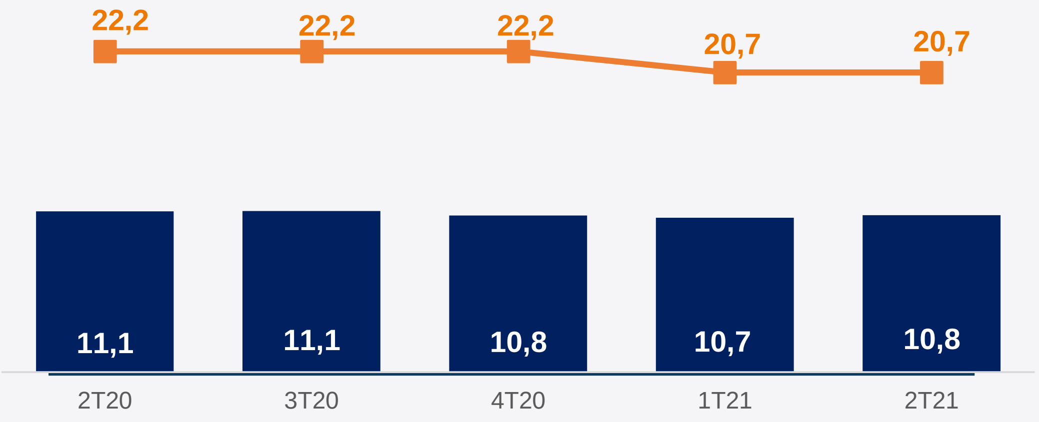
Todas as distribuidoras estão abaixo do limite regulatório.

Perdas Totais | Meta Regulatória

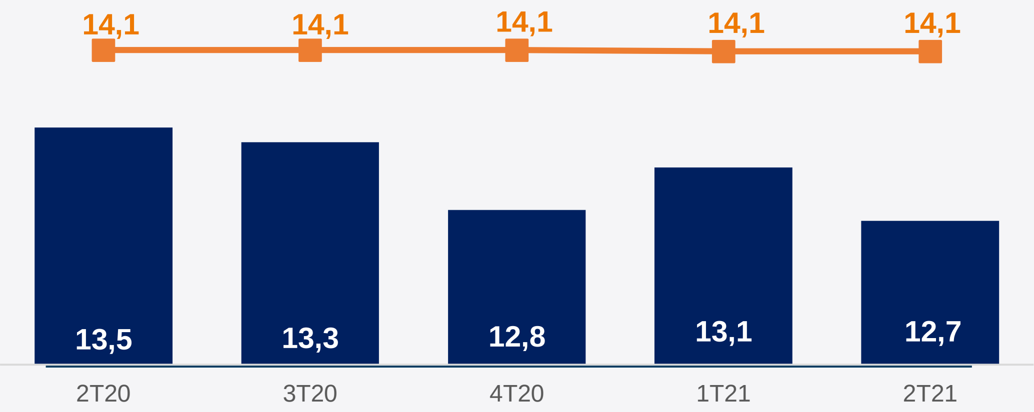
Maranhão



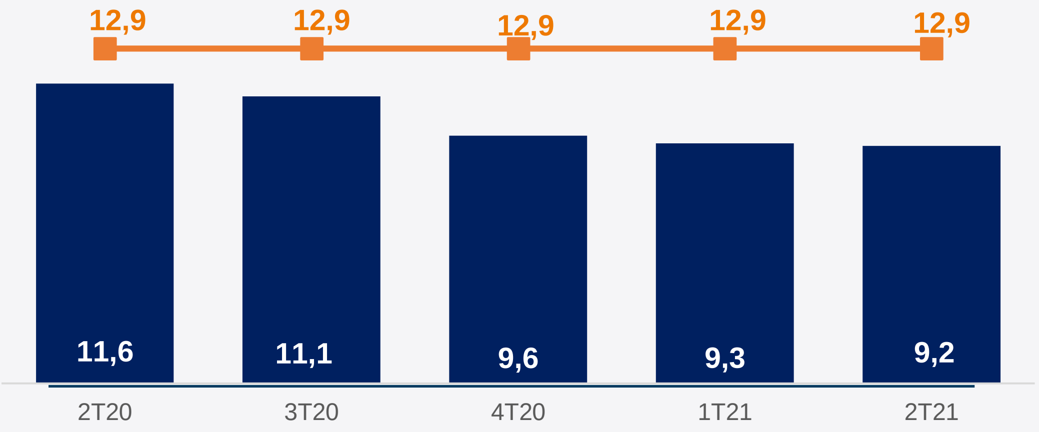
Pará



Piauí



Alagoas



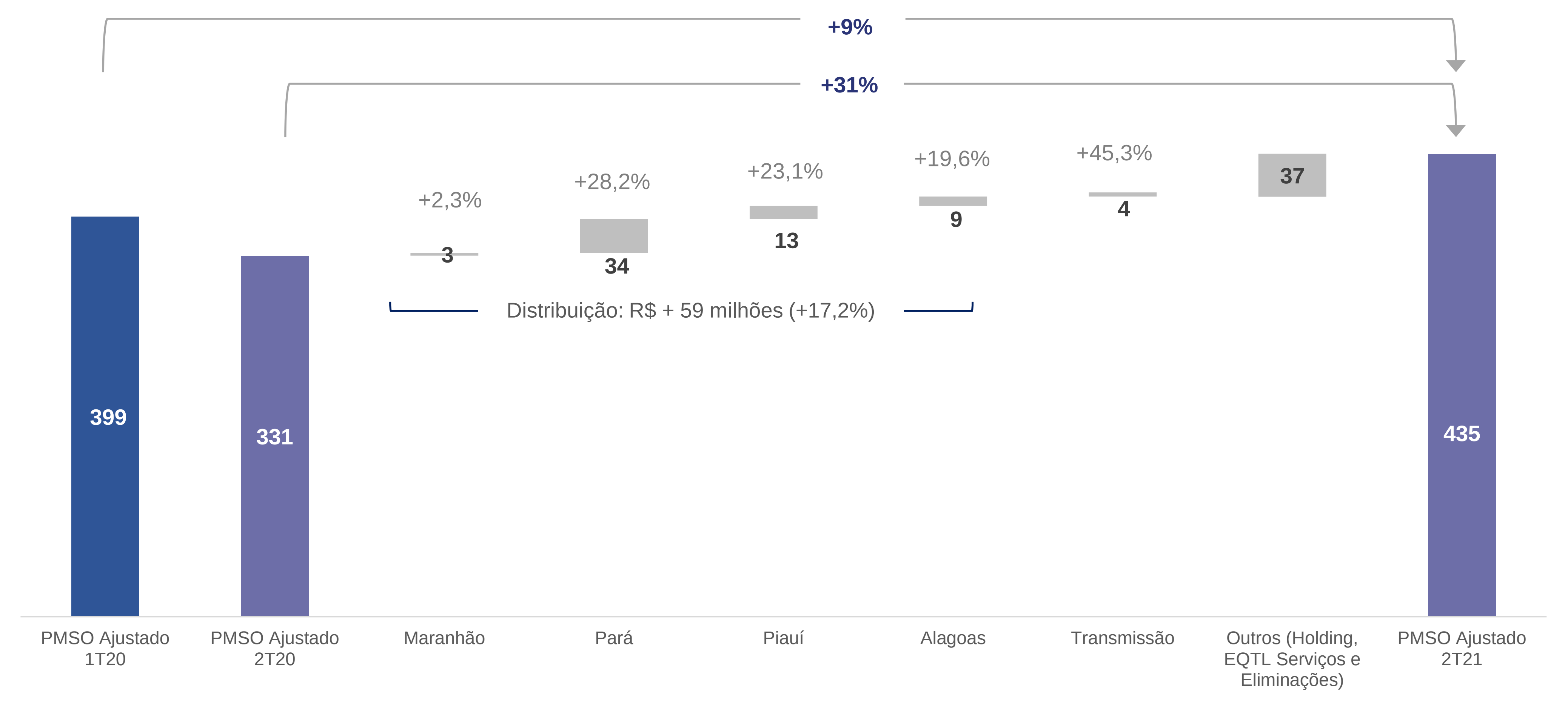
Desempenho Econômico-Financeiro

Despesas Gerenciáveis

Piauí e Alagoas seguem apresentando custos recorrentes abaixo do regulatório.

PMSO Ajustado

(R$ MM)



IPCA

12 meses
8,35%

PMSO por Consumidor[1]

Maranhão
R$ 190

Pará
R$ 201

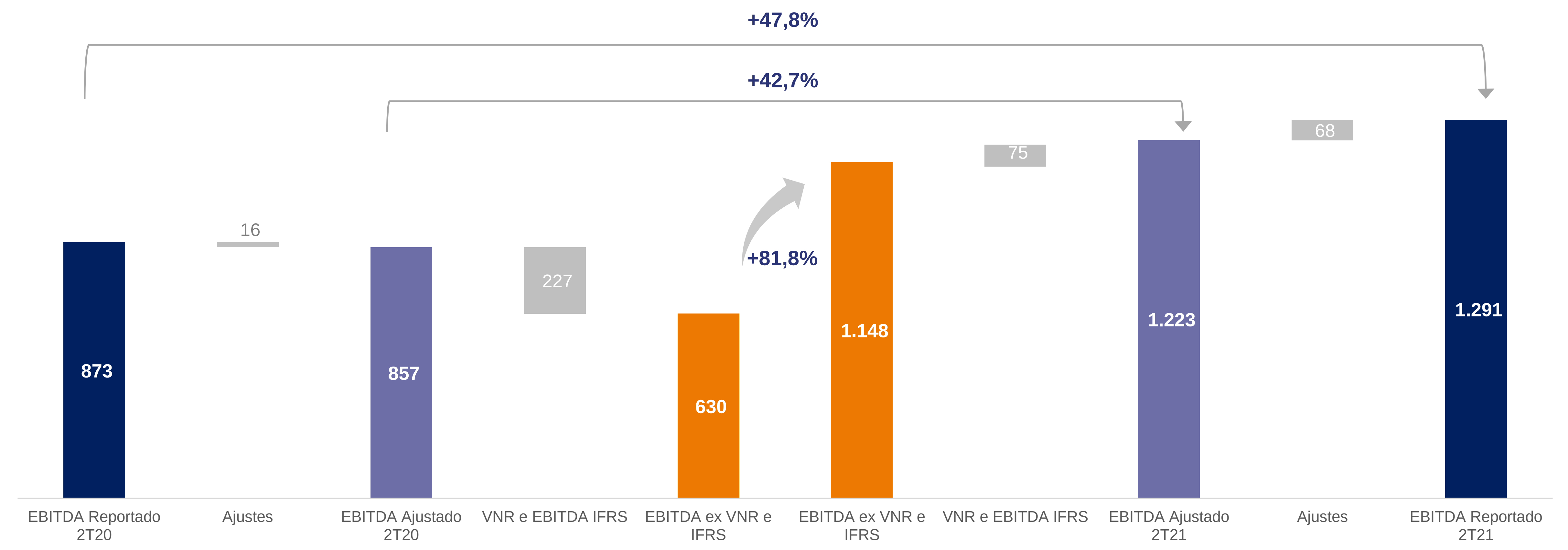
Piauí
R$ 195

Alagoas
R$ 199

1 – valores calculados em base anual (últimos 12 meses)

Equatorial Consolidado

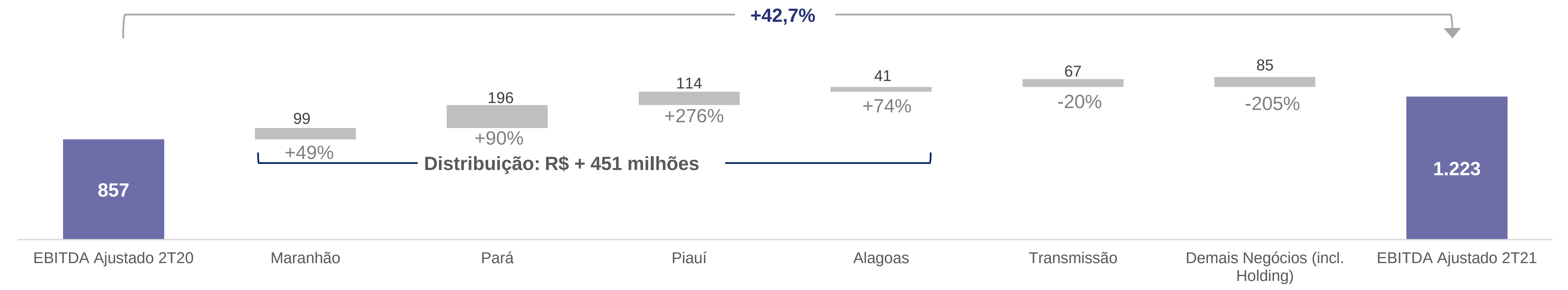
EBITDA Ajustado no trimestre
(R$ MM)

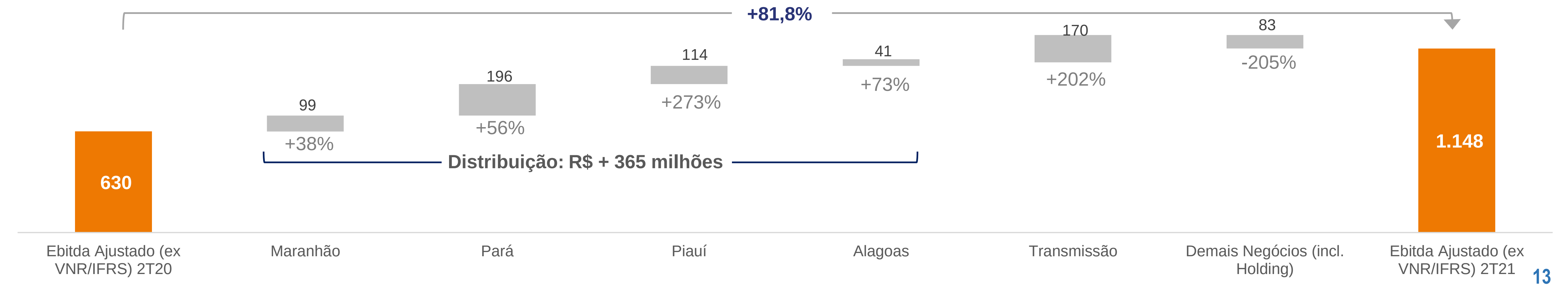


Equatorial Consolidado – Contribuição por Ativo

EBITDA Ajustado no trimestre

(R$ MM)





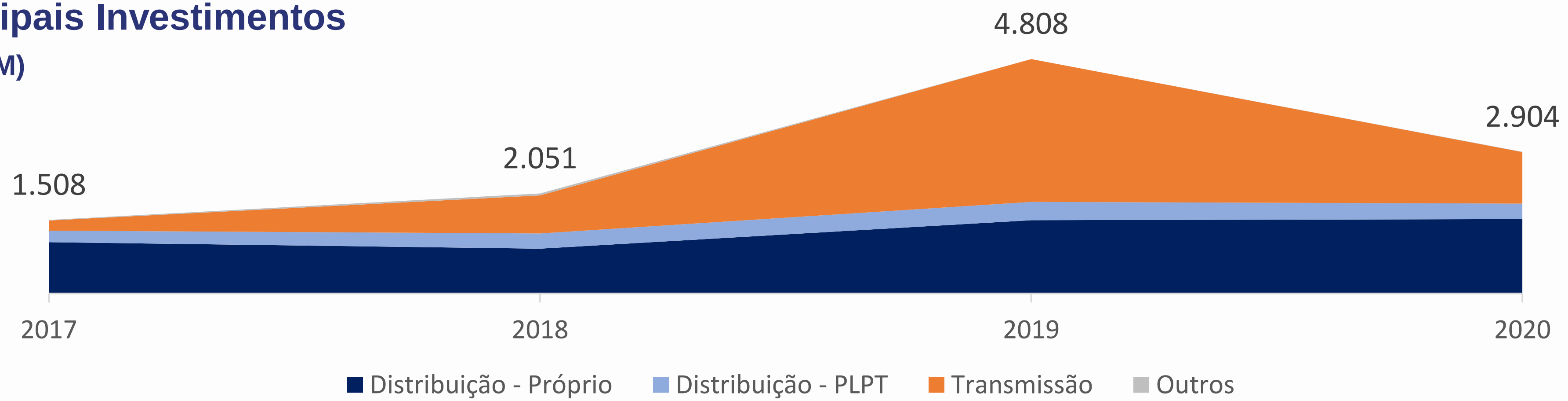
Investimentos

Principais Investimentos- Trimestre

(R$ MM)

Principais Investimentos

(R$ MM)



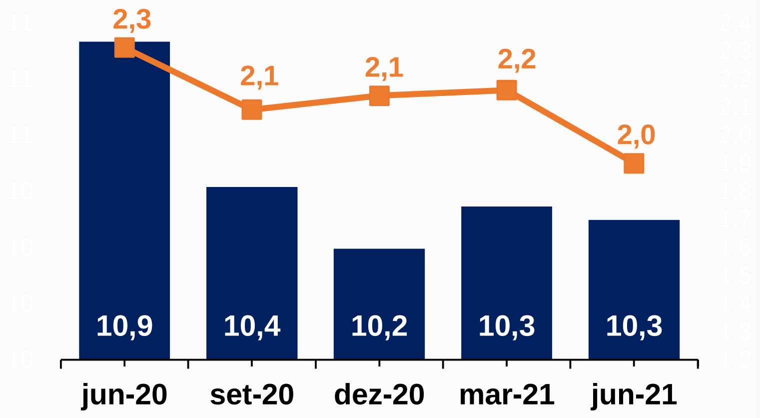
Redução no total investido reflete conclusão dos ativos de transmissão

R$ 428 milhões investidos em Distribuição, no 2T21 **5% maior** YoY

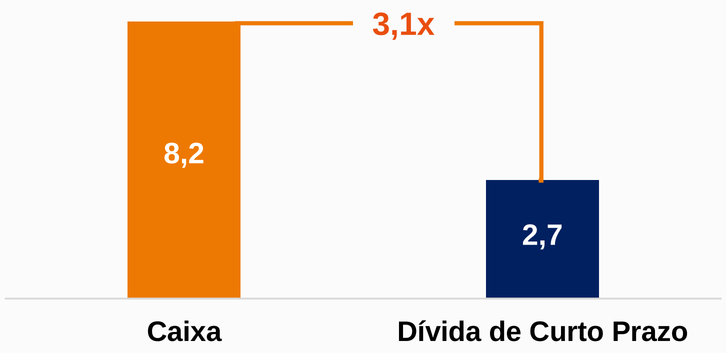
O investimento nos projetos de **Transmissão** atingiu **R$ 5,2 bilhões desde o 1T17**

Endividamento

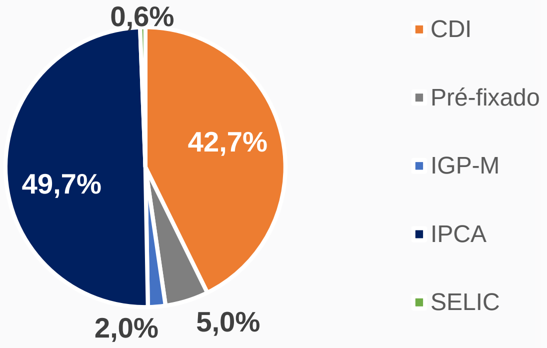
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R$ Bi)



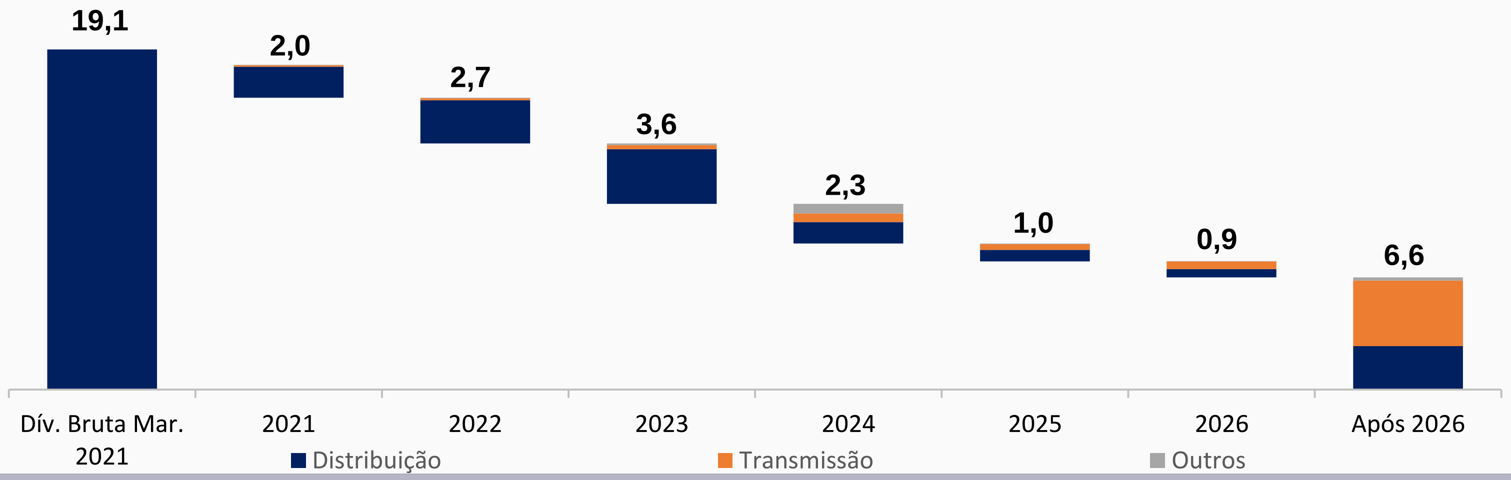
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R$ Bi)



Abertura da dívida por indexador (%)



Cronograma de Amortização
(R$ Bi)



Caixa consolidado

30 Jun, 2021

R$8,2 Bilhões

*Caixa é suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

5,51 anos

Custo Médio

9,08% a.a.

Transmissão

SPE	Antecipação	Capex Regulatório R$ (milhões)	RAP Regulatória (R$ milhões)
SPE 1	21 meses	529	95
SPE 2	24 meses	538	86
SPE 3	10 meses	624	126
SPE 4[3]	15 meses	1.172	227
SPE 5	13 meses	486	105
SPE 6[3]	11 meses	596	130
SPE 7	13 meses	530	110
SPE 8	37 meses	1.103	159
INTESA	N/A	N/A	182
Total	100%	5.582	1.228[2]

RAP dos projetos de **Transmissão** já se encontra **100% ativa**

SPE 3 finalizada e com TLD emitido Desde o final de maio.

Reajuste das RAPs para o ciclo 2021/2022 **+8,06%, aumento de R$ 91 milhões**

Funding das linhas de transmissão **96% desembolsado**.

[1] Capex Regulatório atualizado por IPCA – base dez/20
[2] RAPs – Reajuste – Jun/21 (Ciclo 2021/2022)
[3] SPEs 4 e 6 – possuem TLR aprovado

Considerações Finais

RTA Pará

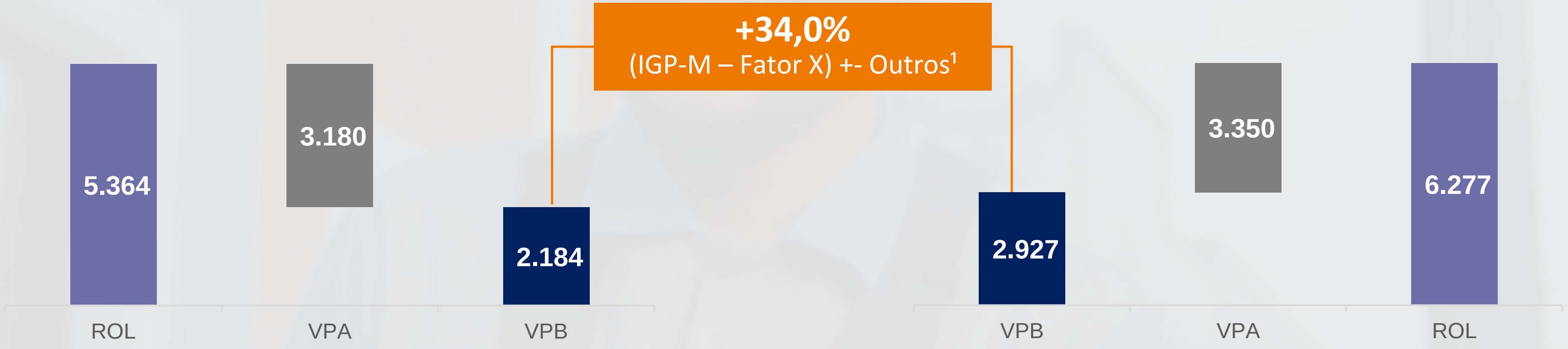
-0,29 Fator X

33,8% IGP-M

9,01% Efeito Médio

Ano Anterior ao Reajuste
(DRA) - R$ MM

Após o Reajuste



Principais mitigadores Do impacto tarifário:

- Crédito PIS/COFINS________________________________(R$ 624 MM)
- Reversão – Conta Covid______________________________(R$ 243 MM)
- Ultrapassagem de Demanda e Excedente de Reativos___(R$ 59 MM)

[1] Considera efeitos de Ultrapassagem de Demanda, Excedente de Reativos e Outras Receitas

Considerações Finais

ATUALIZAÇÕES RECENTES

- **100% das RAPs** estão ativas (operação comercial e TLR)
- **RTA de Pará**
- **Aquisição CEA** reforçando trajetória de crescimento
- **Conclusão da aquisição da CEEE-D**, em julho

PERSPECTIVAS 2021

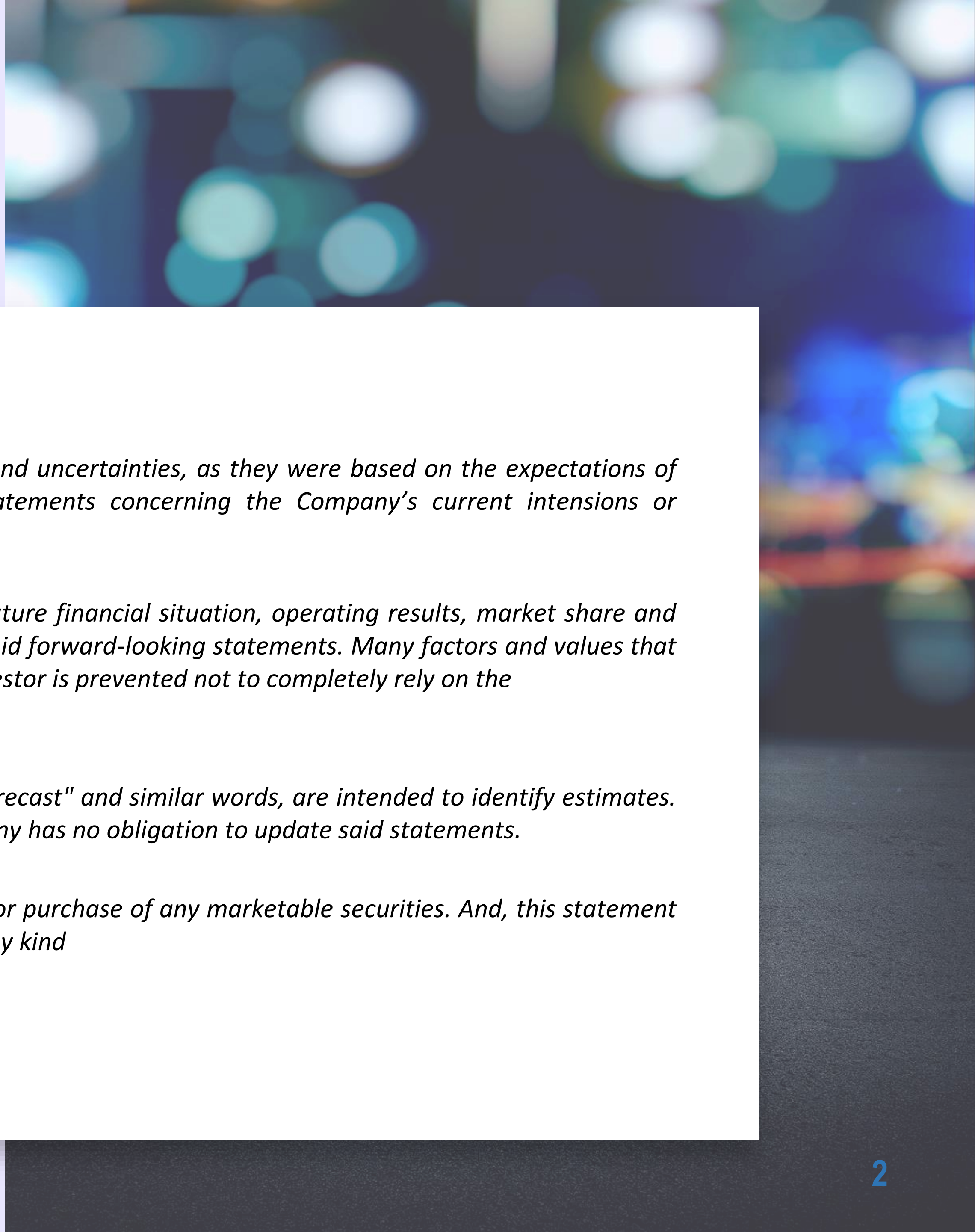
- Distribuição: **Revisão Tarifária** do Maranhão (agosto) e CEEE-D (novembro)
- Avaliação de **oportunidades de M&A**

Obrigado!

Results Presentation 2Q21

August, 2021

Disclaimer



This presentation may contain forward-looking statements, which are subject to risks and uncertainties, as they were based on the expectations of Company's management and on available information. These prospects include statements concerning the Company's current intensions or expectations for our clients.

Forward-looking statements refer to future events which may or may not occur. Our future financial situation, operating results, market share and competitive positioning may differ substantially from those expressed or suggested by said forward-looking statements. Many factors and values that can establish these results are Octside Company's control or expectation. The reader/investor is prevented not to completely rely on the information above.

The words "believe", "can", "predict", "estimate", "continue", "anticipate", "intend", "forecast" and similar words, are intended to identify estimates. Such estimates refer only to the date in which they were expressed, therefore the Company has no obligation to update said statements.

This presentation does not consist of offering, invitation or request of subscription offer or purchase of any marketable securities. And, this statement or any other information herein, does not consist of a contract base or commitment of any kind

Highlights

2Q21

FINANCIAL AND ECONOMIC

R$ 1.2 bi
Adjusted EBITDA

R$ 473 mm
Investments

R$ 8.2 bi
Cash and Cash Equivalents

2.0x
Net Debt/EBITDA

DISTRIBUTION

+ 10.7%
Energy Sales

RTA Pará
Approved (Aug/21)

TRANSMISSION

100%
Construction Works

100%
Revenues Active

GROWTH

CEA Acquisition
Expanding the Group to AP

Conclusion of **CEEE-D** Acquisition

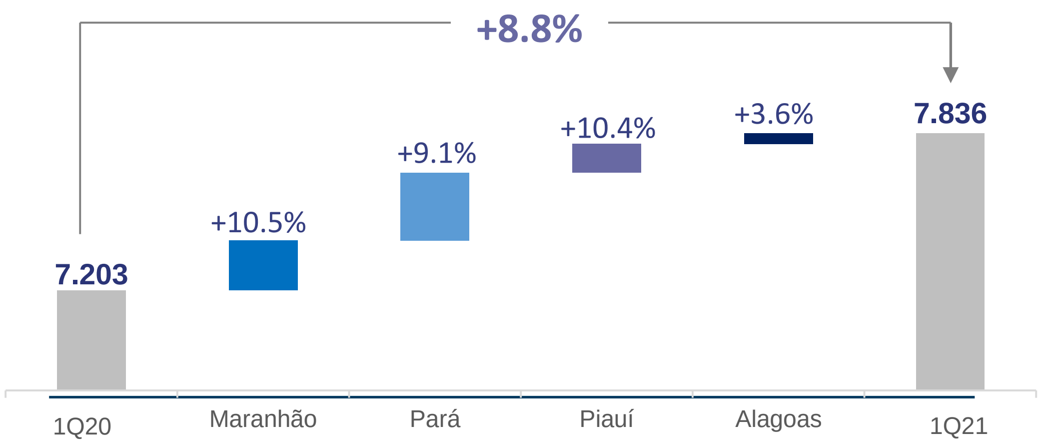
Desempenho Operacional

Energy Markets

Evolution of 10,7% on energy sales

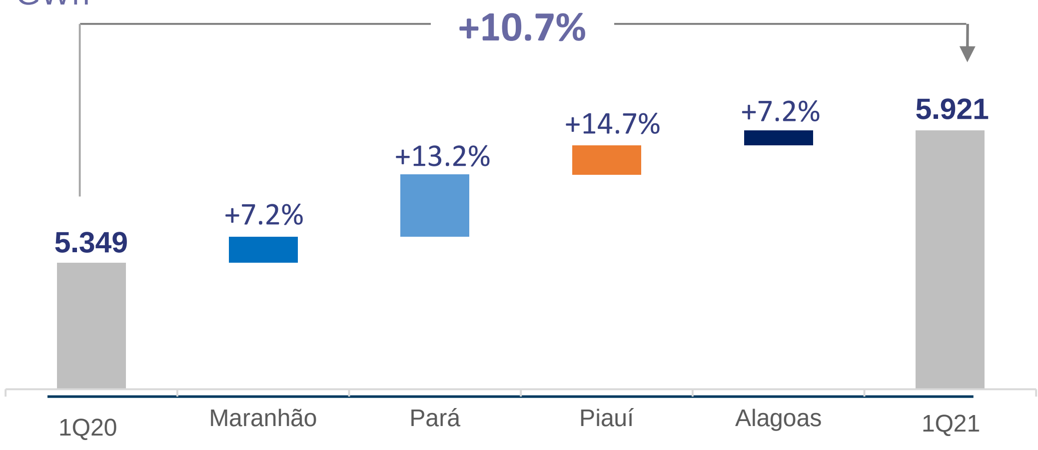
Injected Energy evolution per DisCo

GWh



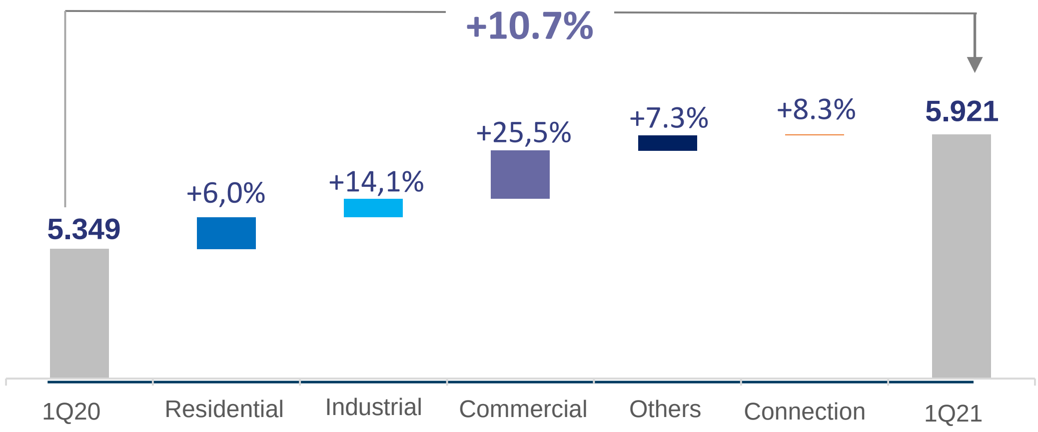
Sales evolution by DisCo (captive + free)

GWh



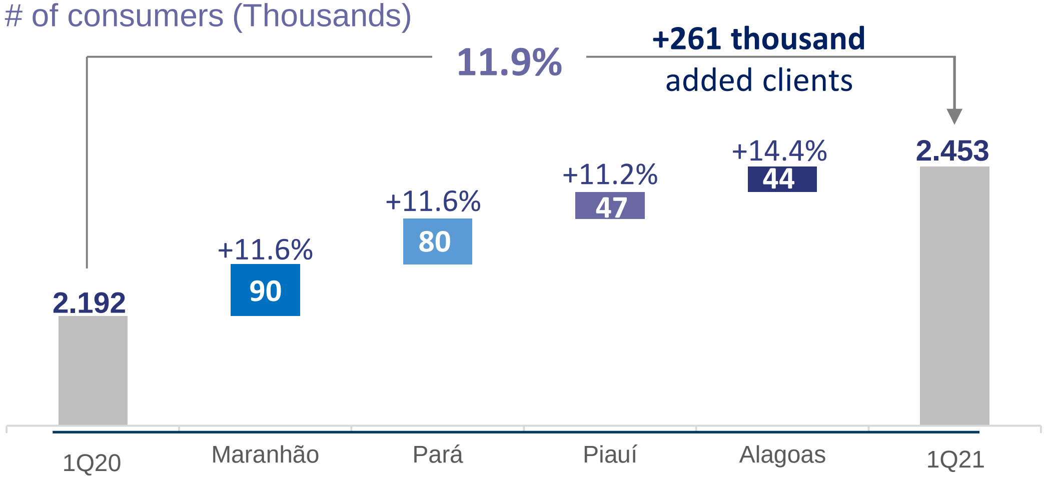
Sales evolution by segment (captive + free)

GWh



Low income evolution

of consumers (Thousands)



Default and Collection

Equatorial has invested in **measures to mitigate the impacts of Covid-19**, like negotiatoin campaigns, site negotiations, virtual assistant, the usage of credit card and text message expansion.

97.85%
% Collection Index Before

101.91%
% Collection Index After

+ 4.06 p.p.

1,592,640
registrations

Collection Index[1]

	PA	MA	PI	AL	EQTL
2Q20	90.4%	94.6%	95.1%	95.6%	**93.1%**
2Q21	98.1%	97.8%	101.9%	101.8%	**99.2%**

PDA[1]

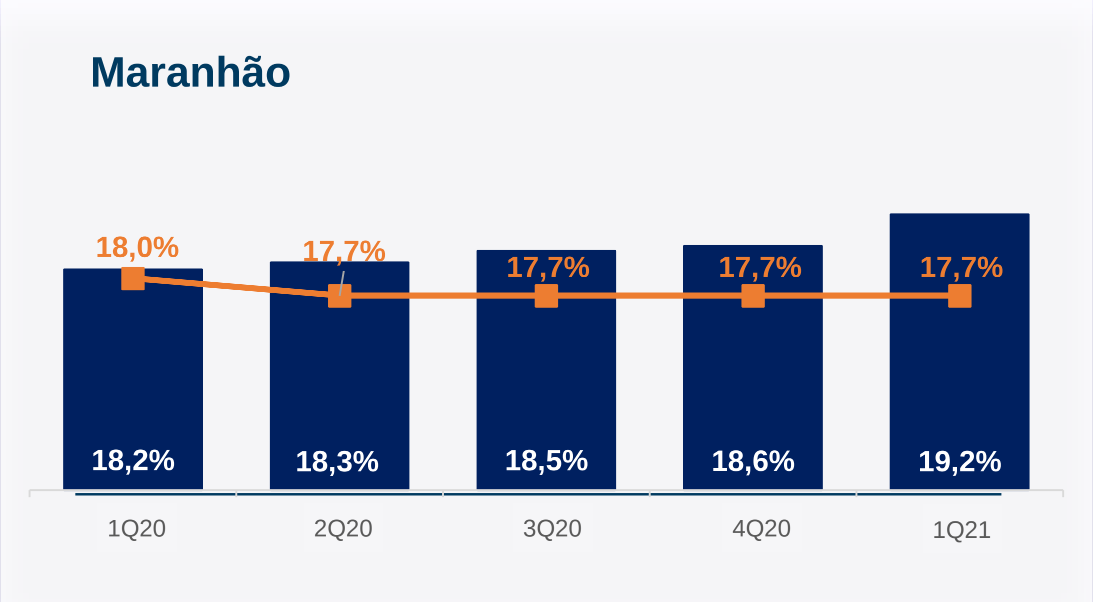
	2Q20	3Q20	4Q20	1Q21	2Q21
Pará	6.8%	1.1%	3.1%	1.8%	2.1%
Maranhão	3.5%	0.9%	-0.9%	1.0%	0.9%
Piauí	3.9%	-1.4%	-1.9%	1.1%	0.3%
Alagoas	3.9%	1.7%	-6.8%	1.6%	1.1%
TOTAL	**5.0%**	**0.8%**	**-0.4%**	**1.5%**	**1.3%**

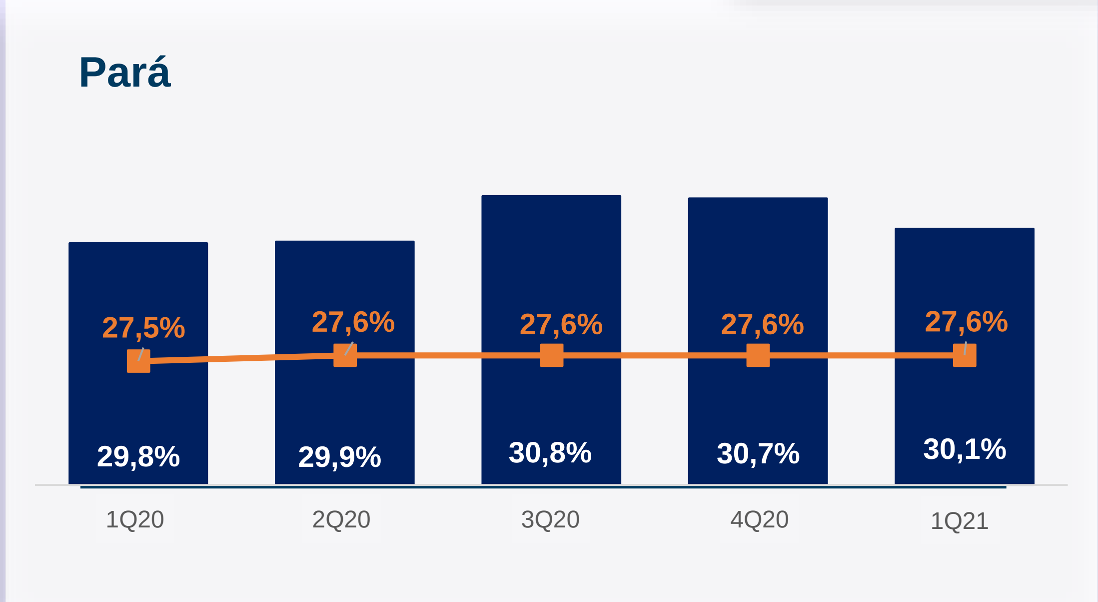
1 – Quarter Values

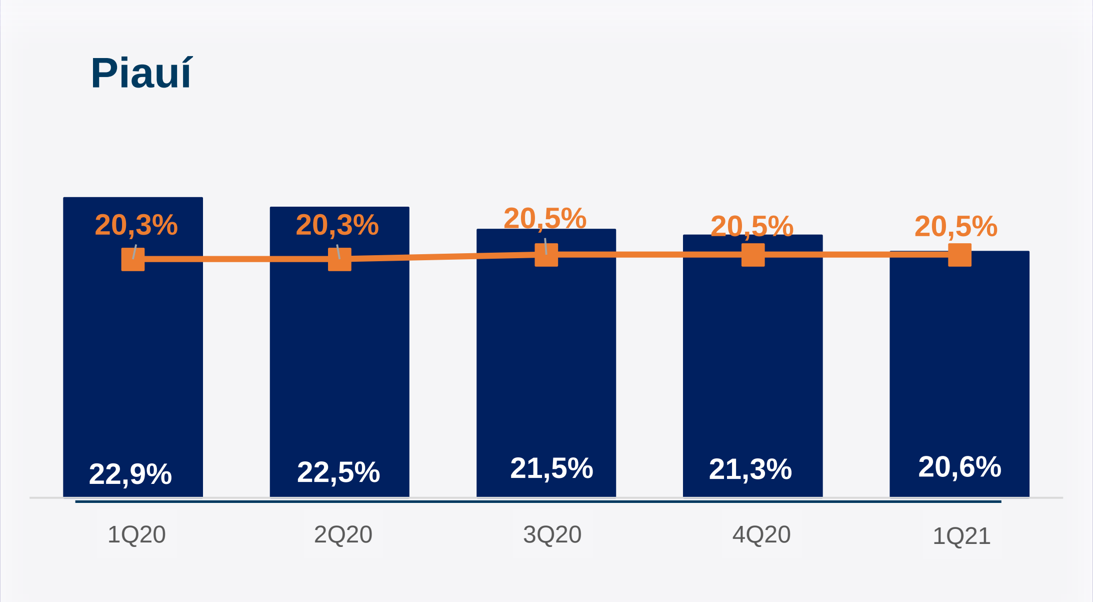
Total losses over injected energy

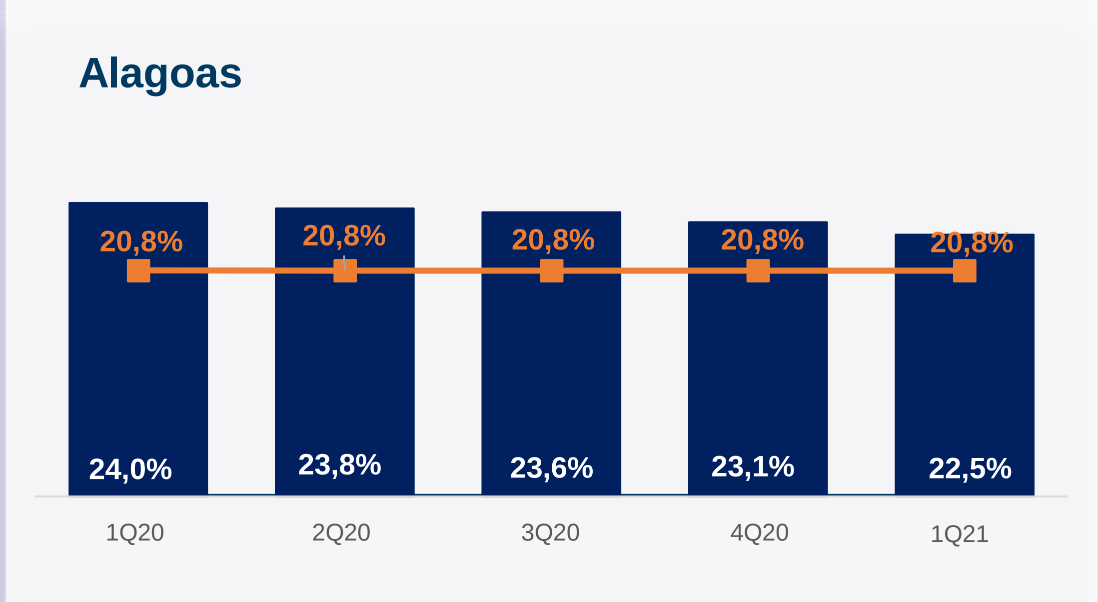
Losses in Piauí approach regulatory limits.

Total Losses
Regulatory Target



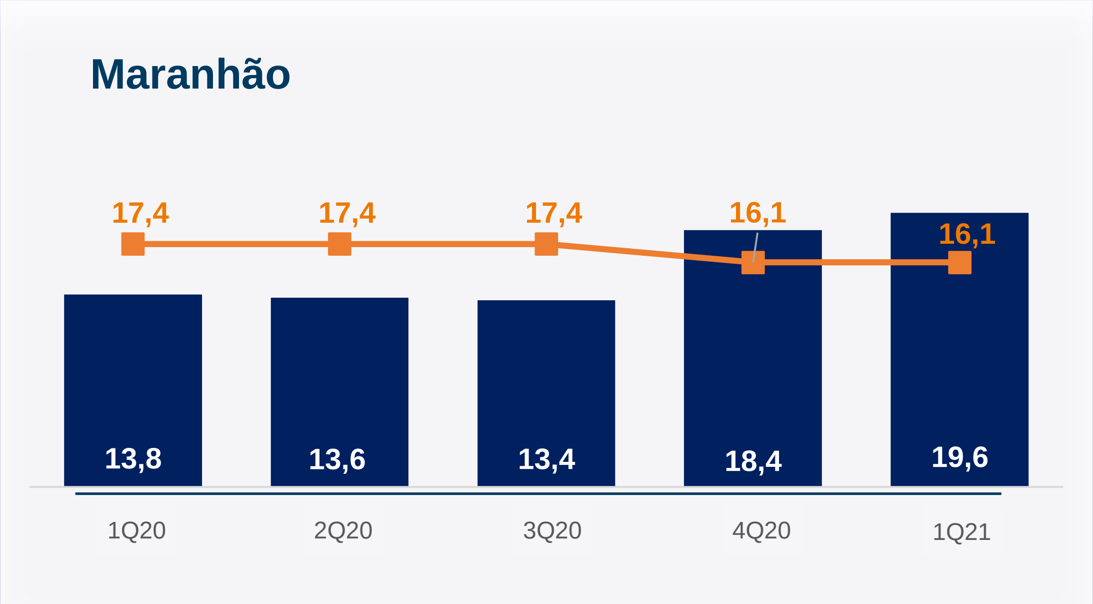


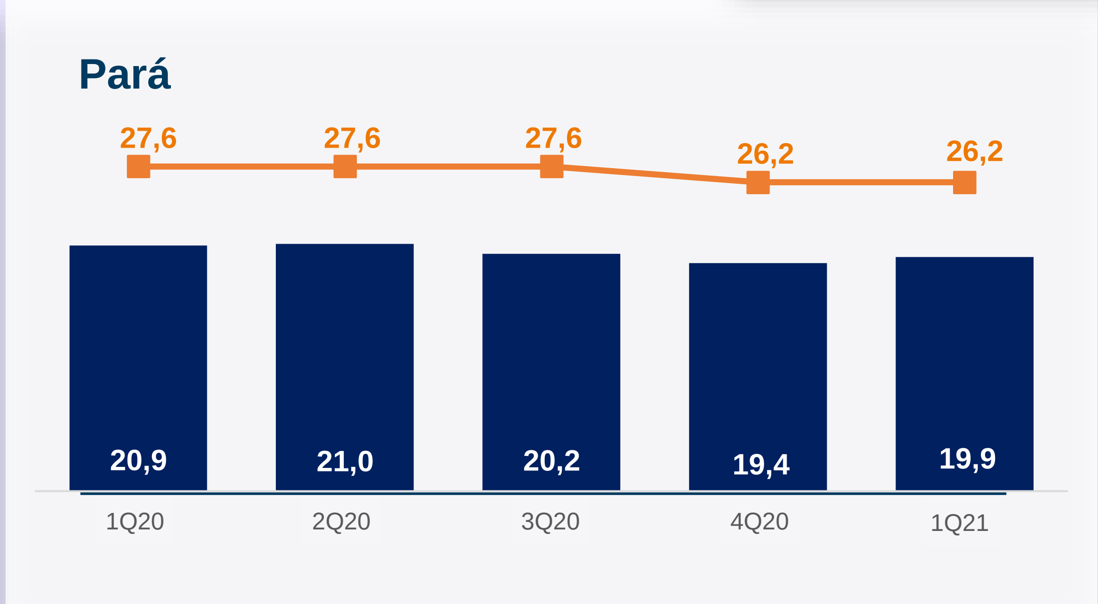


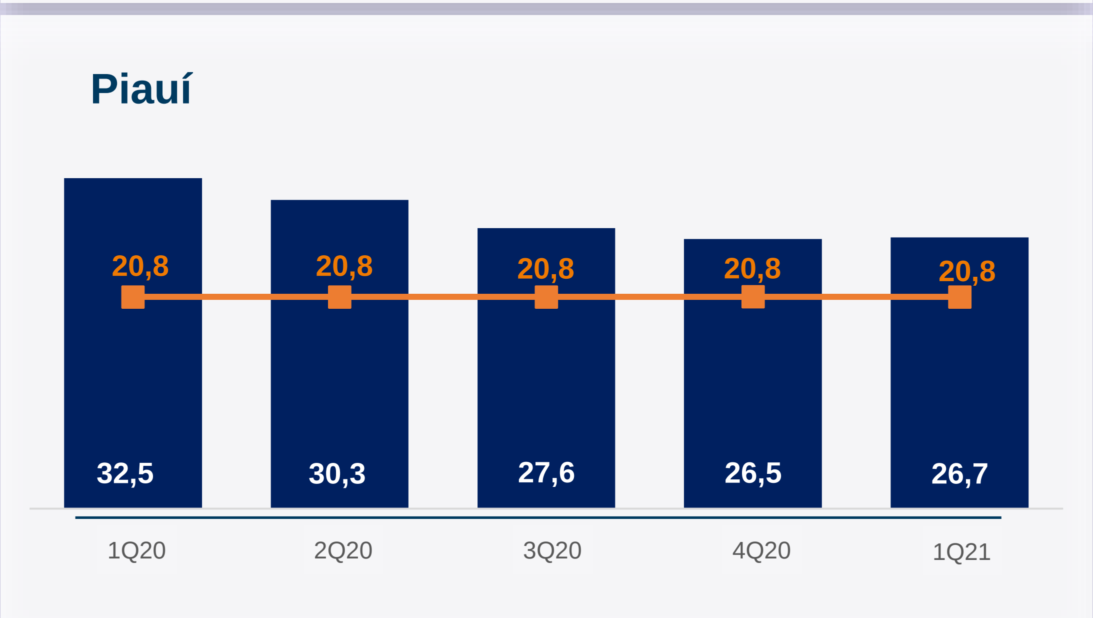


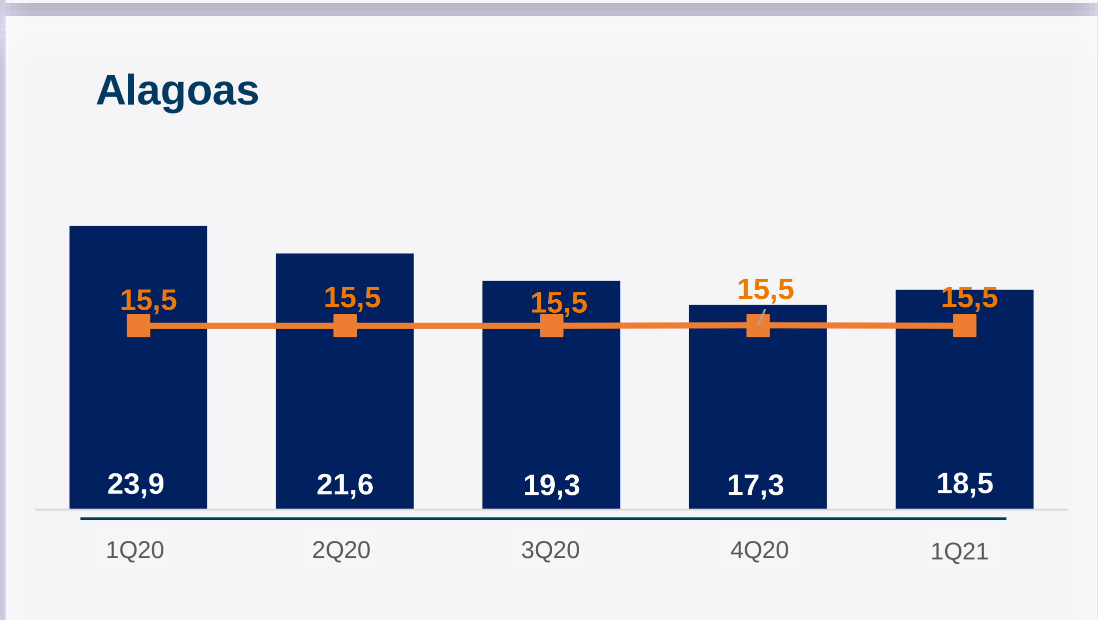
DEC


Total Losses
Regulatory Target


Maranhão
17,4
17,4
17,4
16,1
16,1
13,8
13,6
13,4
18,4
19,6
1Q20
2Q20
3Q20
4Q20
1Q21


Pará
27,6
27,6
27,6
26,2
26,2
20,9
21,0
20,2
19,4
19,9
1Q20
2Q20
3Q20
4Q20
1Q21


Piauí
20,8
20,8
20,8
20,8
20,8
32,5
30,3
27,6
26,5
26,7
1Q20
2Q20
3Q20
4Q20
1Q21

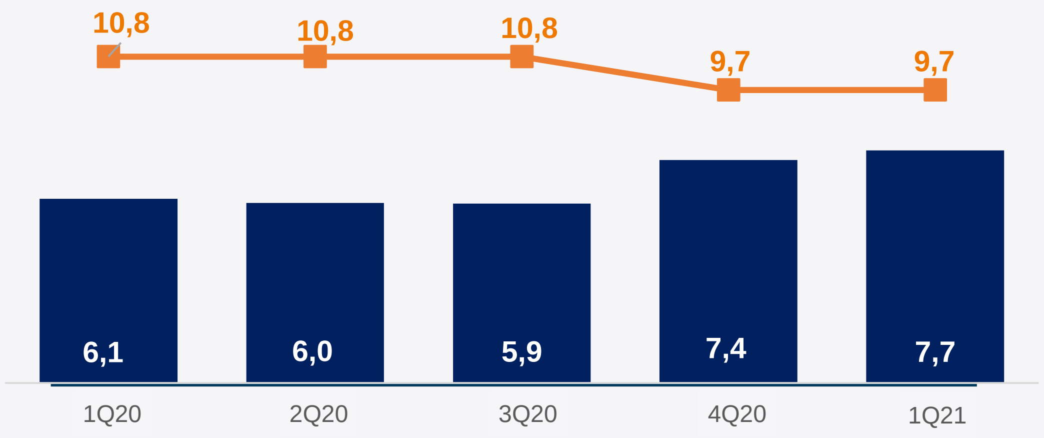

Alagoas
15,5
15,5
15,5
15,5
15,5
23,9
21,6
19,3
17,3
18,5
1Q20
2Q20
3Q20
4Q20
1Q21

FEC

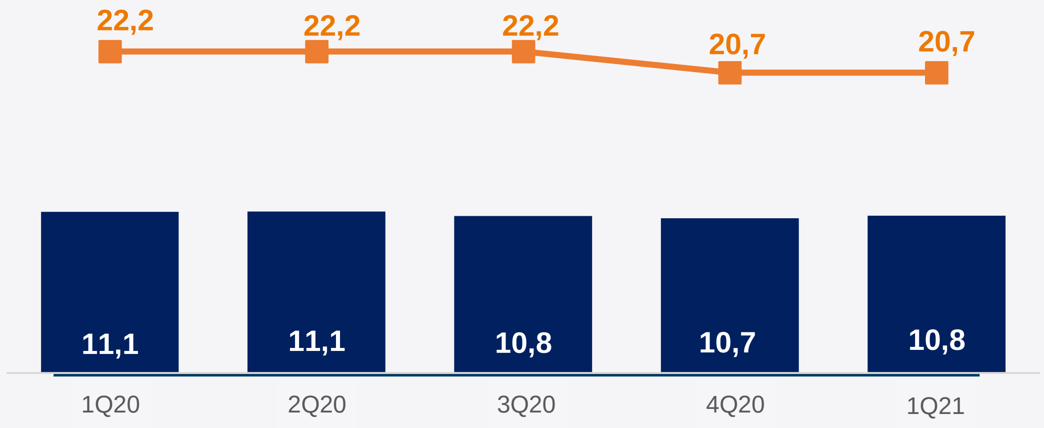
All DisCos below regulatory Target.

Total Losses   Regulatory Target

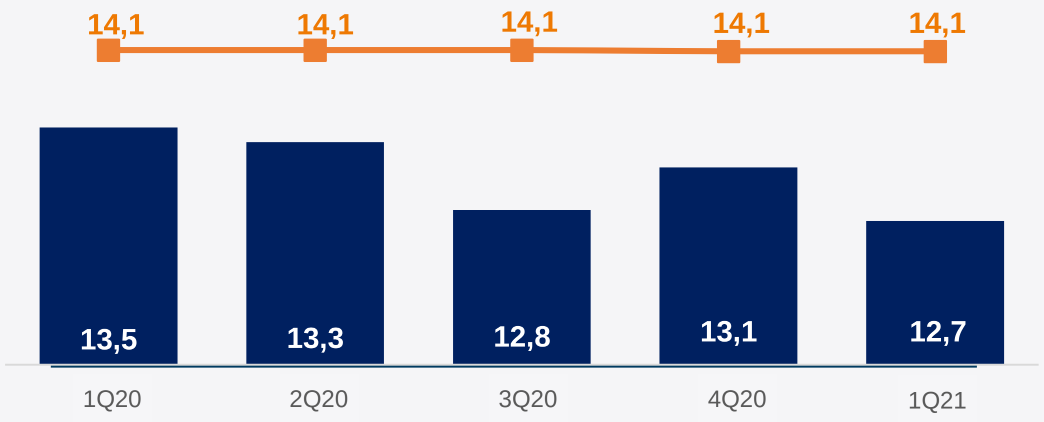
Maranhão



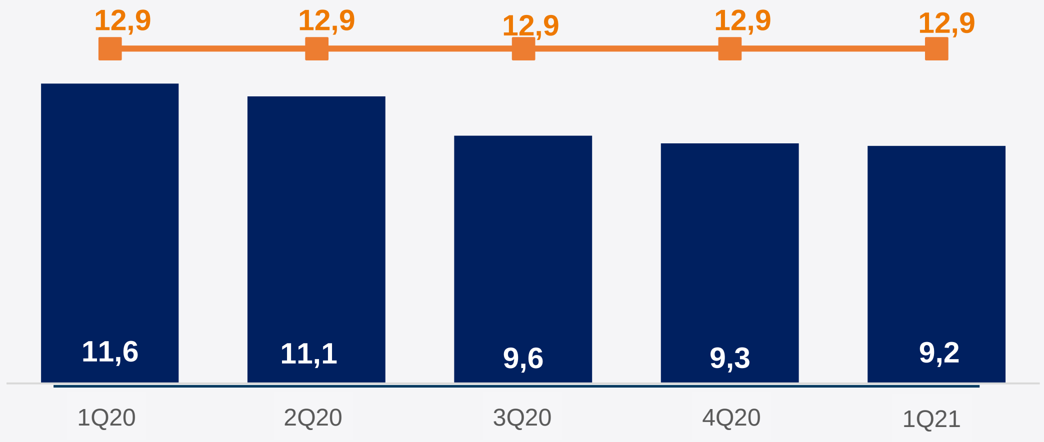
Pará



Piauí



Alagoas

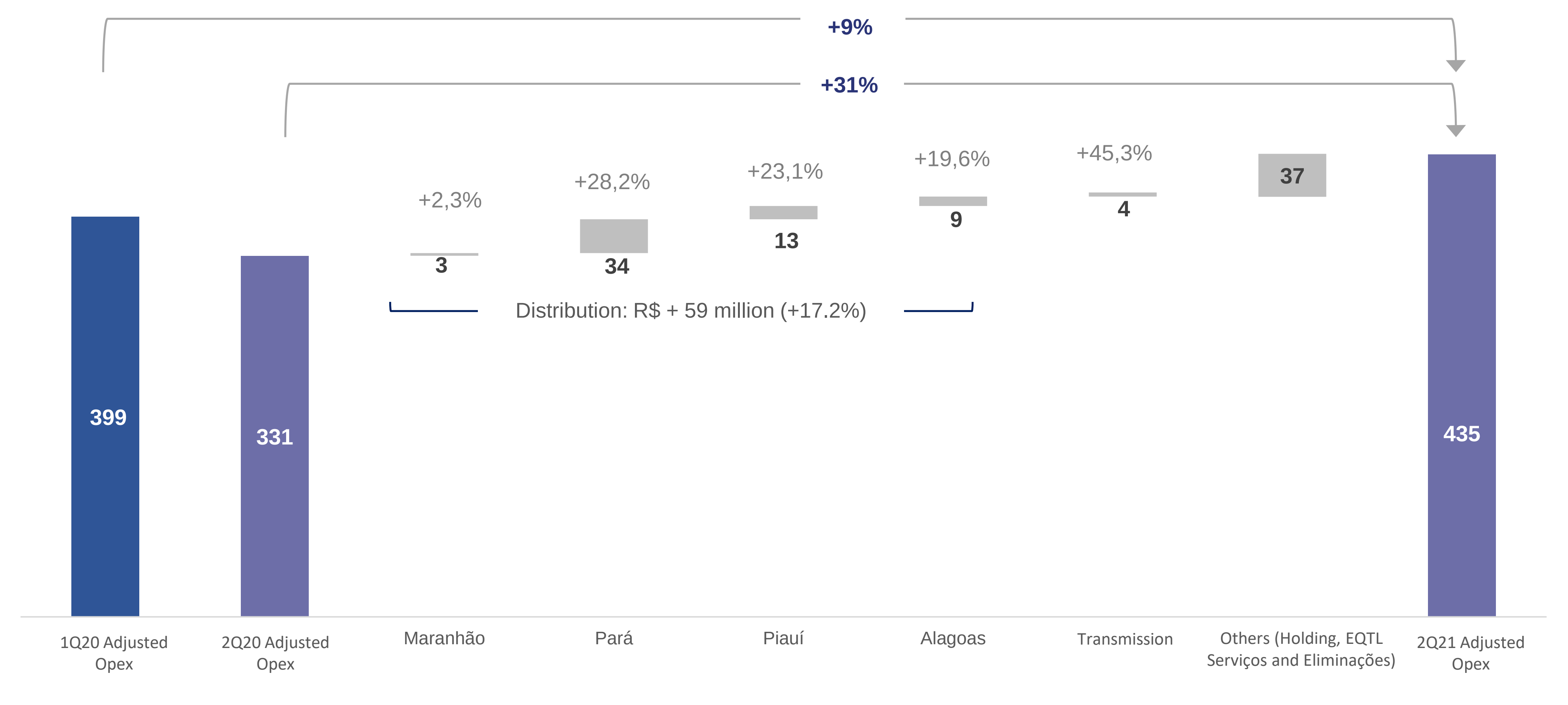


Economic and Financial Performance

Manageable Expenses

Piauí and Alagoas continue to have recurring costs below the regulatory level.

Adjusted OPEX
(R$ Mn)



IPCA

12 months
8.35%

Opex per Consumer[1]

Maranhão
R$ 190

Pará
R$ 201

Piauí
R$ 195

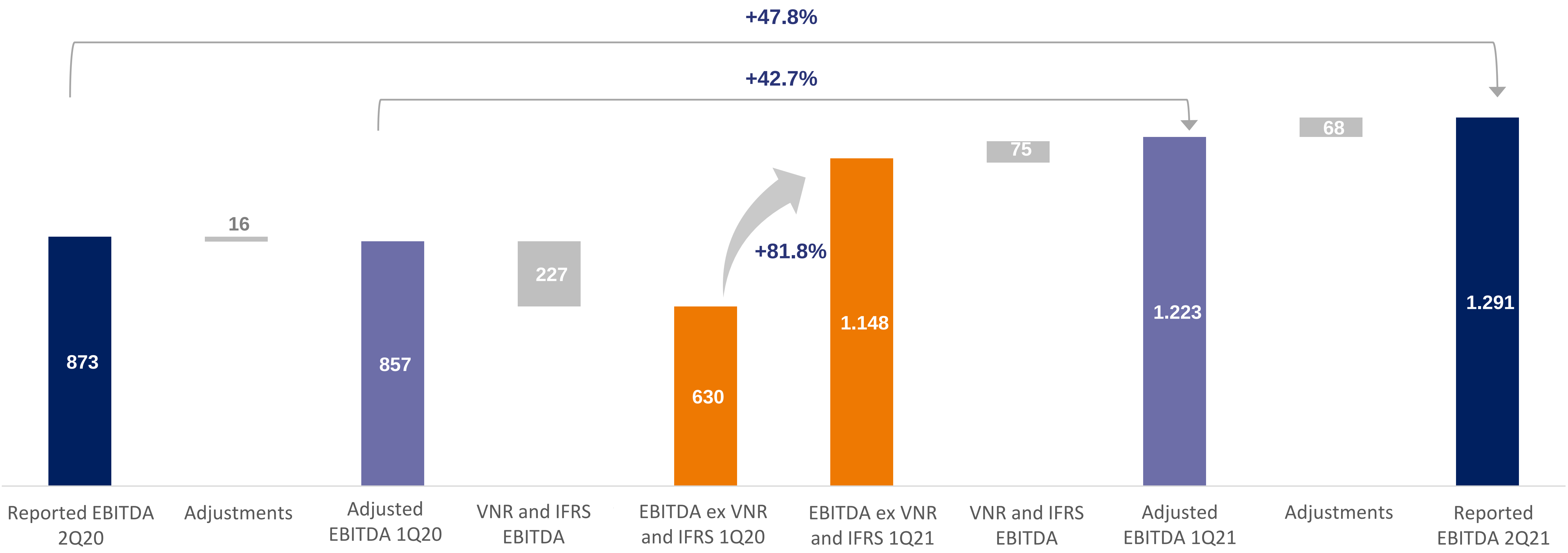
Alagoas
R$ 199

1 – values calculated on na annual base (LTM)

Equatorial Consolidated

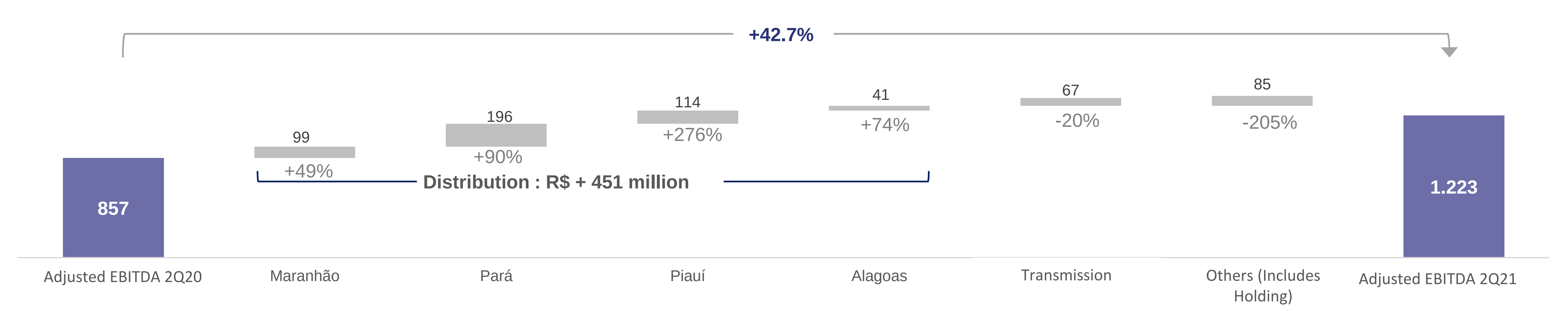
Adjusted EBITDA on the quarter

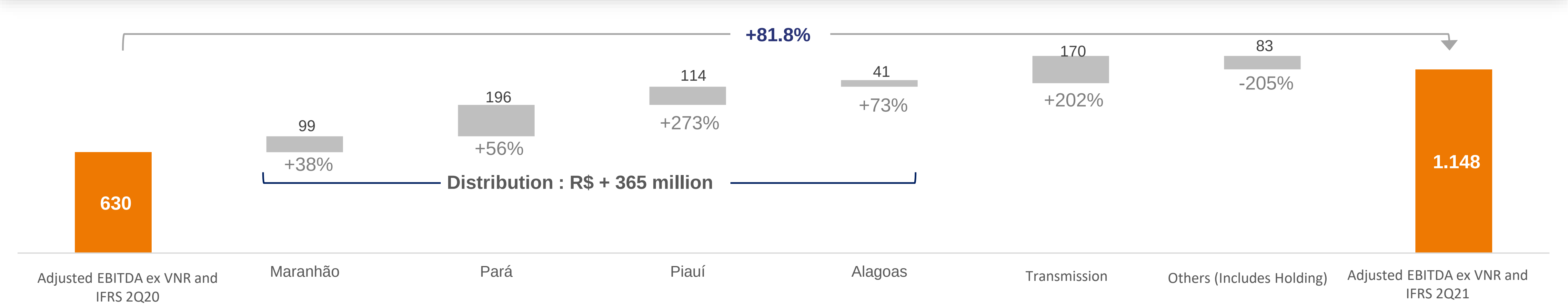
(R$ Mn)



Equatorial Consolidated – Contribution per Asset

Adjusted EBITDA on the quarter
(R$ Mn)

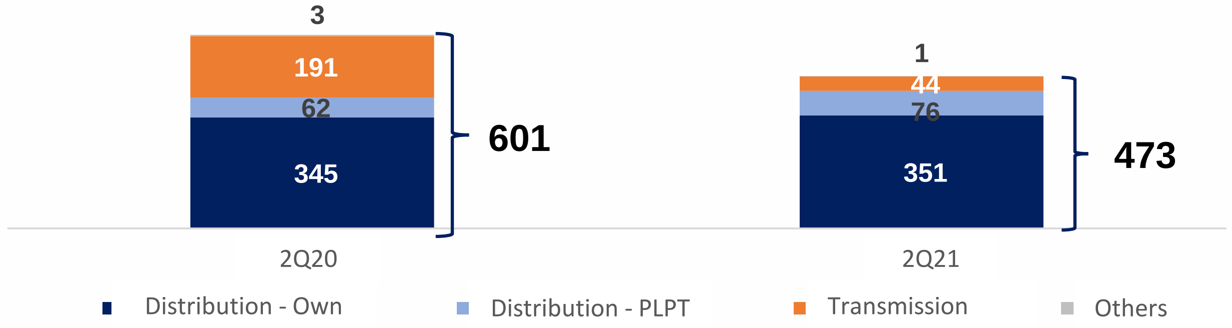




Investments

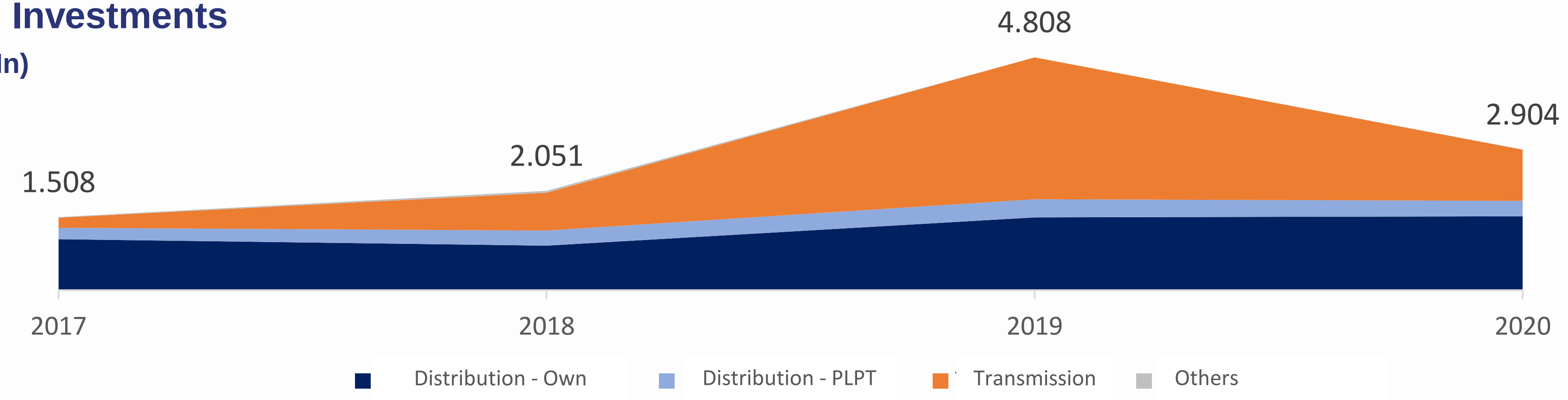
Main Investments - Quarter

(R$ Mn)



Main Investments

(R$ Mn)



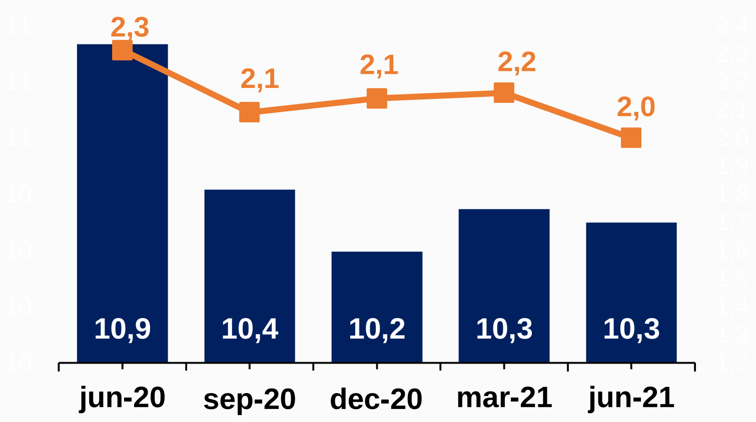
Reduction in total invested reflects completion of transmission assets

R$ 428 million invested on distribution , in the 2Q21 **5% higher** YoY

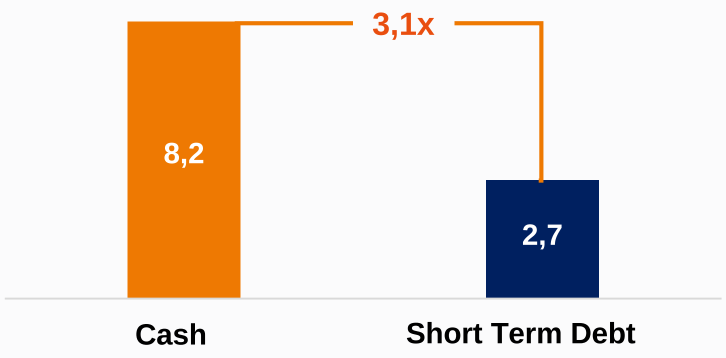
The investment on the greenfield projects reached **R$ 5.2 billion since the 1Q17**

Debt

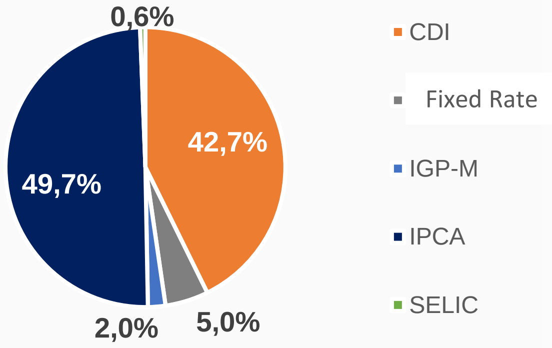
Cons. Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM
(R$ Bln)



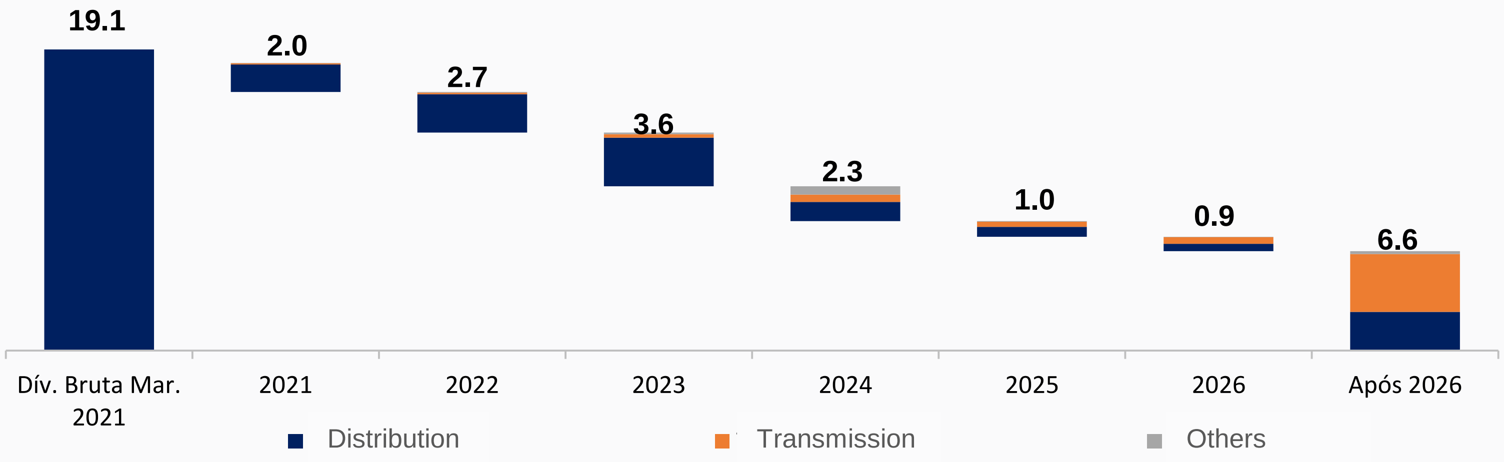
Cash and Short Term Debt



Debt per indicator
(%)



Debt maturity profile



Consolidated Cash

June 30, 2021

R$8.2 Billion

*Cash is enough for more than 2 years of expected amortizations

Average Term

5,51 anos

Average Cost

9,08% a.a.

Transmission

SPV	antecipation	Regulatory Capex R$ (million)	Regulatory Revenues (R$ million)
SPV 1	21 months	529	95
SPV 2	24 months	538	86
SPV 3	10 months	624	126
SPV 4	15 months	1,172[3]	227
SPV 5	13 months	486	105
SPV 6	11 months	596[3]	130
SPV 7	13 months	530	110
SPV 8	37 months	1,103	159
INTESA	N/A	N/A	182
Total	100%	5,582[1]	1,228[2]

Transmission Revenues are **100% active**

SPV 3 completeand with Definitive Liberation Term Issued since the end of May.

Readjustment of RAPs for the 2021/2022 cycle **+8.06%, increase of R$91 million**

Funding of the transmission lines **96% disbursed**.

[1] Regulatory Capex updated by IPCA – dec/20
[2] RAPs – Adjustment – Jun/21
[3] SPVs 4 and 6 – Approved TLR

Final Considerations

Pará Tariff Review

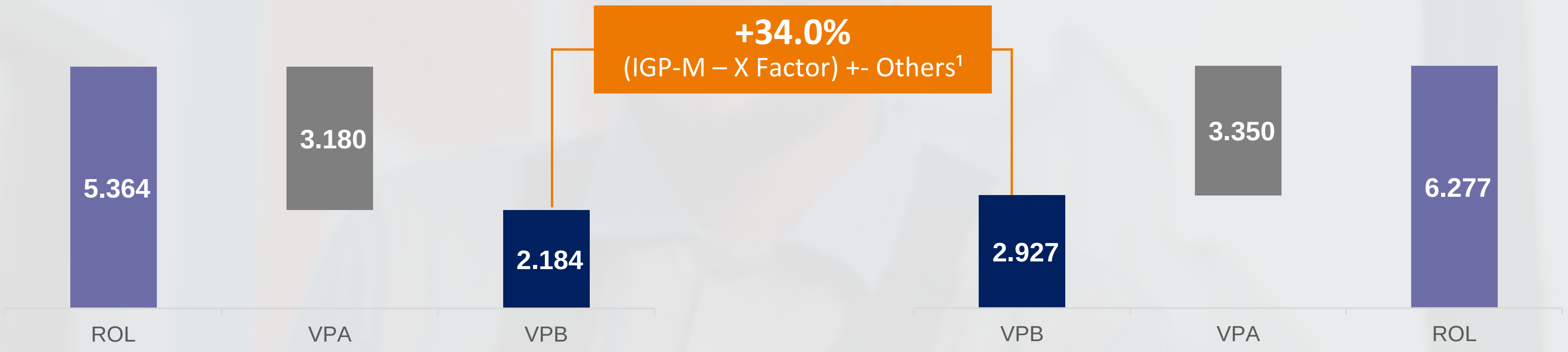
-0.29 X Factor

33.8% IGP-M

9.01% Average Effect

Year Before Readjustment
(DRA) - R$ Mn

After The Readjustement



Main tariff impact mitigation measures:

- PIS/COFINS Credit ________________________________(R$ 624 Mn)
- Covid Account Reversion ____________________________(R$ 243 Mn)
- UDER____(R$ 59 Mn)

[1] Considers UDER and Other Revenues effects

Final Considerations

RECENT UPDATES

- **100% of RAPs** are active (commercial operation and TLR)
- **Pará Tariff Adjustment**
- **CEA acquisition** reinforcing growth trajectory
- **Conclusion of the acquisition of CEEE-D,** in July

2021 PERSPECTIVES

- Distribution: Maranhão **Tariff Review** (August) and CEEE-D (November)
- Evaluation of **M&A Opportunities**

Obrigado!