

# Apresentação de Resultados 4T20

Março 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, resultando 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



## 4T20

### ECONÔMICO-FINANCEIRO



R\$ 1,7 bi  
EBITDA Ajustado

R\$ 917 mm  
Investimentos

R\$ 7,7 bi  
disponibilidades

2,1x  
Dív. Líq./EBITDA

### DISTRIBUIÇÃO



+ 1,7%  
vendas de energia

RTE Piauí  
aprovada (Dez/20)

### TRANSMISSÃO



100%  
obras concluídas

75%  
da RAP ativa

### RECOMPRA DE AÇÕES



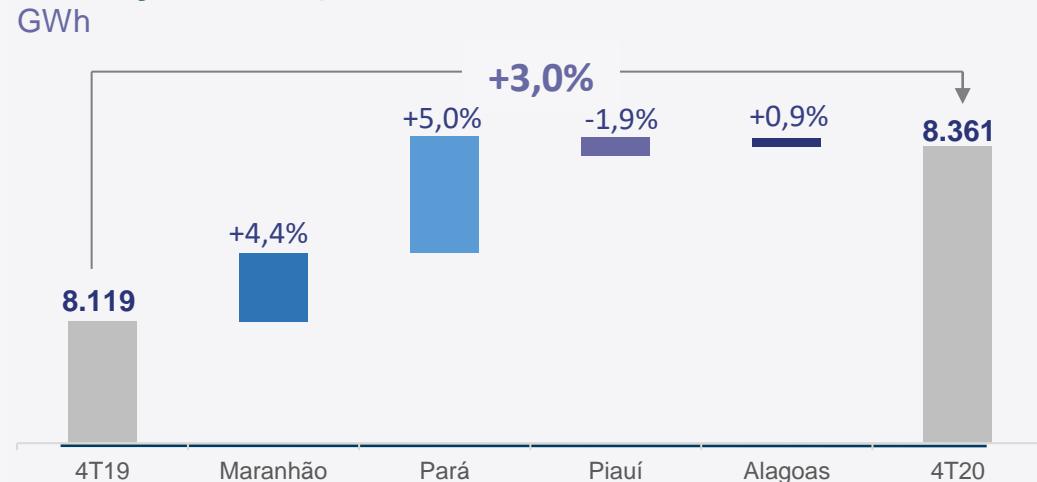
Programa aprovado em  
Dezembro/20

~57% concluído  
limitado a 5,0% das  
ações em circulação

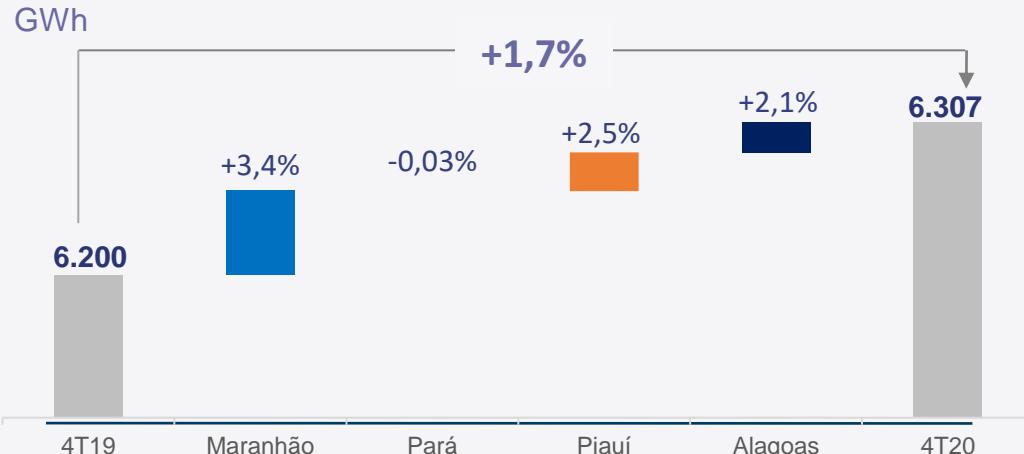
# Desempenho Operacional

# Mercado de Energia

## Evolução da Injetada por Distribuidora

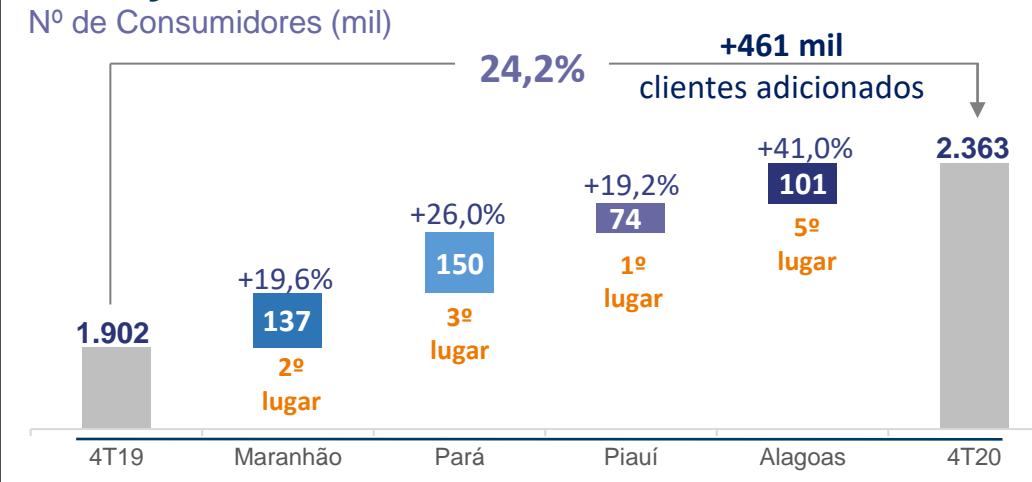


## Evolução por Distribuidora (cativo + livre)



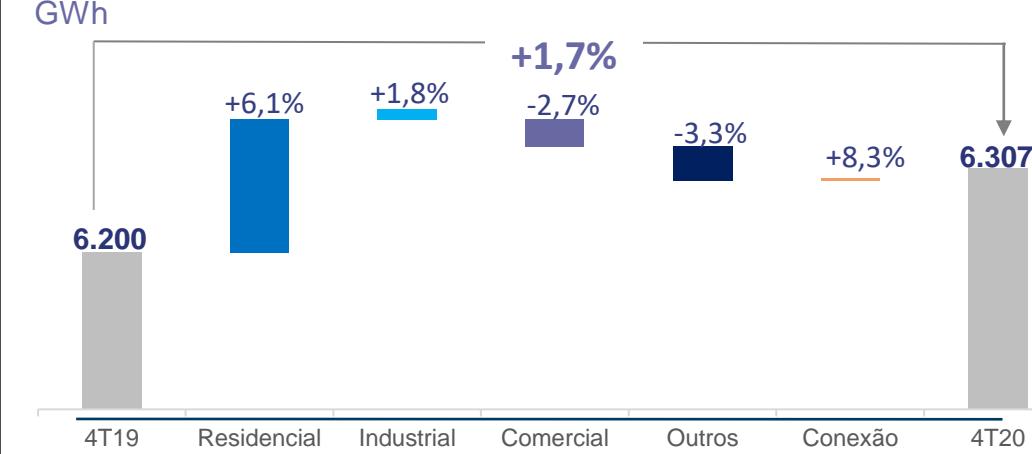
Evolução em 1,7% na venda de energia

## Evolução do Baixa Renda



Ranking Nacional de Aderência a Tarifa Social (acima de 500 mil consumidores)<sup>1</sup>

## Evolução por Classe (cativo + livre)



# Inadimplência e Arrecadação

Investimento em canais digitais e nossa rápida capacidade de resposta criaram um alicerce sólido para que o Grupo Equatorial enfrentasse a pandemia do COVID-19 com as agências fechadas.

## PDD

	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20
Pará	3,6%	1,4%	6,8%	1,1%	3,1%
Maranhão	3,3%	1,5%	3,5%	0,9%	-0,9%
Piauí	-11,4%	3,0%	3,9%	-1,4%	-1,9%
Alagoas	0,0%	2,8%	3,9%	1,7%	-6,8%
<b>TOTAL</b>	<b>0,5%</b>	<b>1,7%</b>	<b>5,0%</b>	<b>0,8%</b>	<b>-0,4%</b>

## IAR

	PA	MA	PI	AL	EQTL
<b>4T20</b>	<b>103,4%</b>	<b>102,3%</b>	<b>103,9%</b>	<b>102,6%</b>	<b>103,0%</b>

- ✓ Campanhas de negociação
- ✓ Delivery
- ✓ Negociação pelo site
- ✓ Cartão de crédito
- ✓ Expansão do volume de SMS



Clara  
Assistente Virtual

# Perdas totais sobre energia injetada

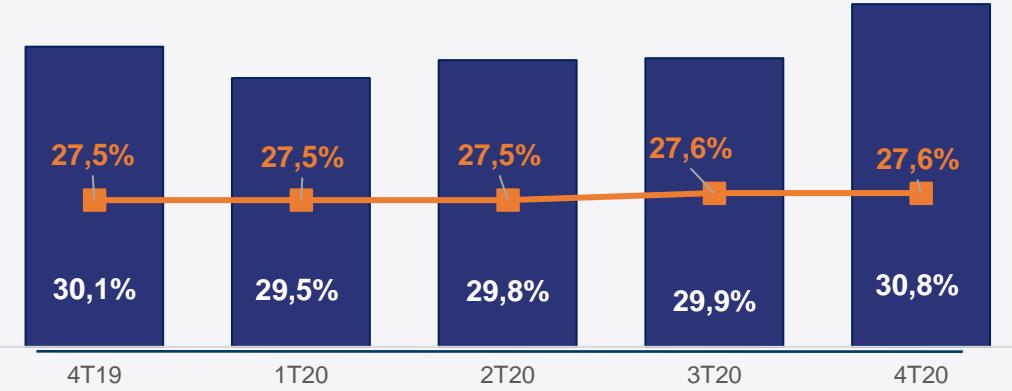
Perdas do Piauí caem pelo 7º trimestre consecutivo, em Alagoas pelo 5º tri.

Perdas Totais Meta Regulatória

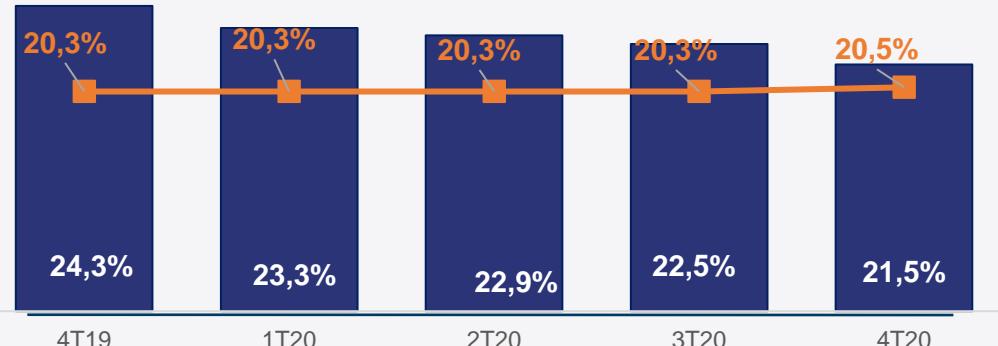
## Maranhão



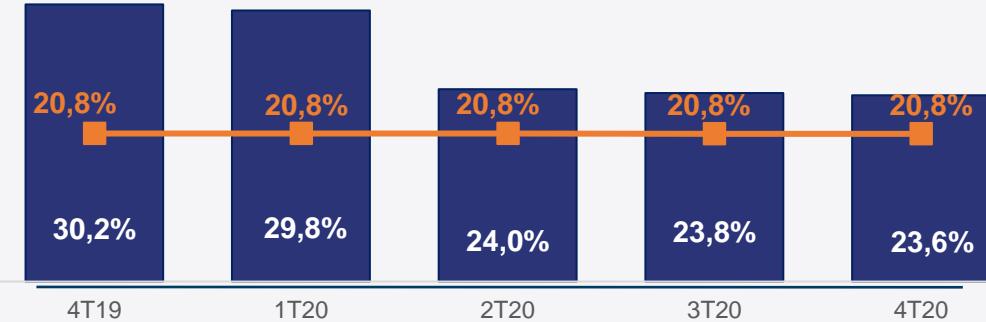
## Pará

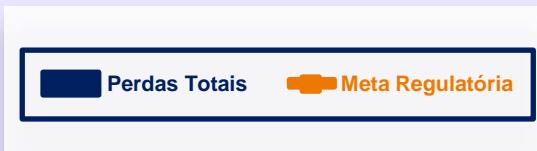


## Piauí



## Alagoas

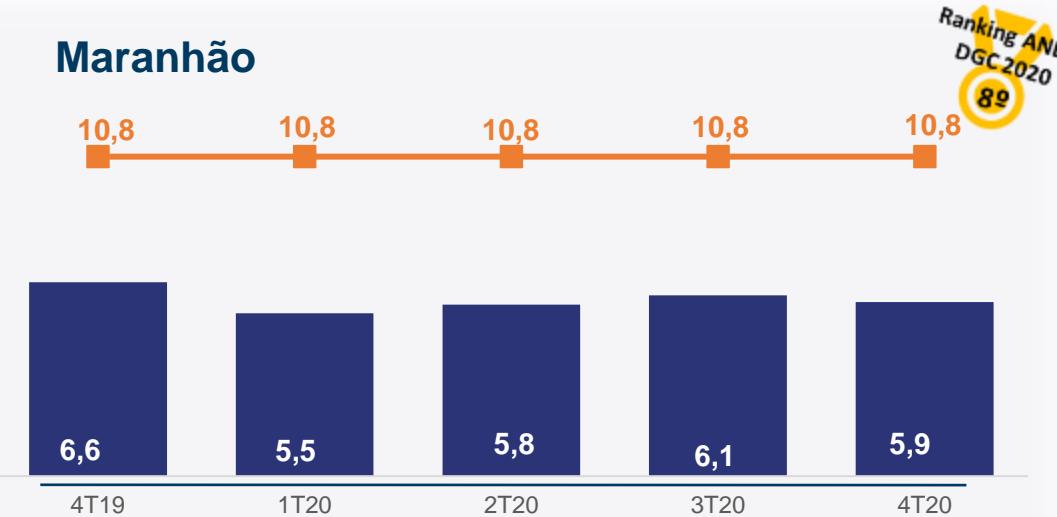


**Maranhão****Pará****Piauí****Alagoas**

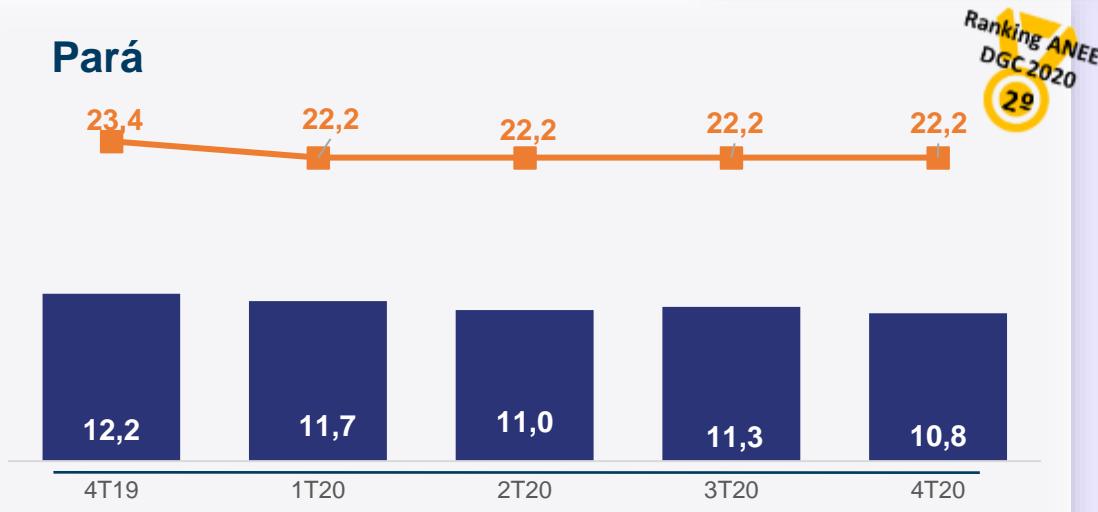
Todas as distribuidoras estão abaixo do limite regulatório.

Perdas Totais      Meta Regulatória

### Maranhão



### Pará



### Piauí



### Alagoas



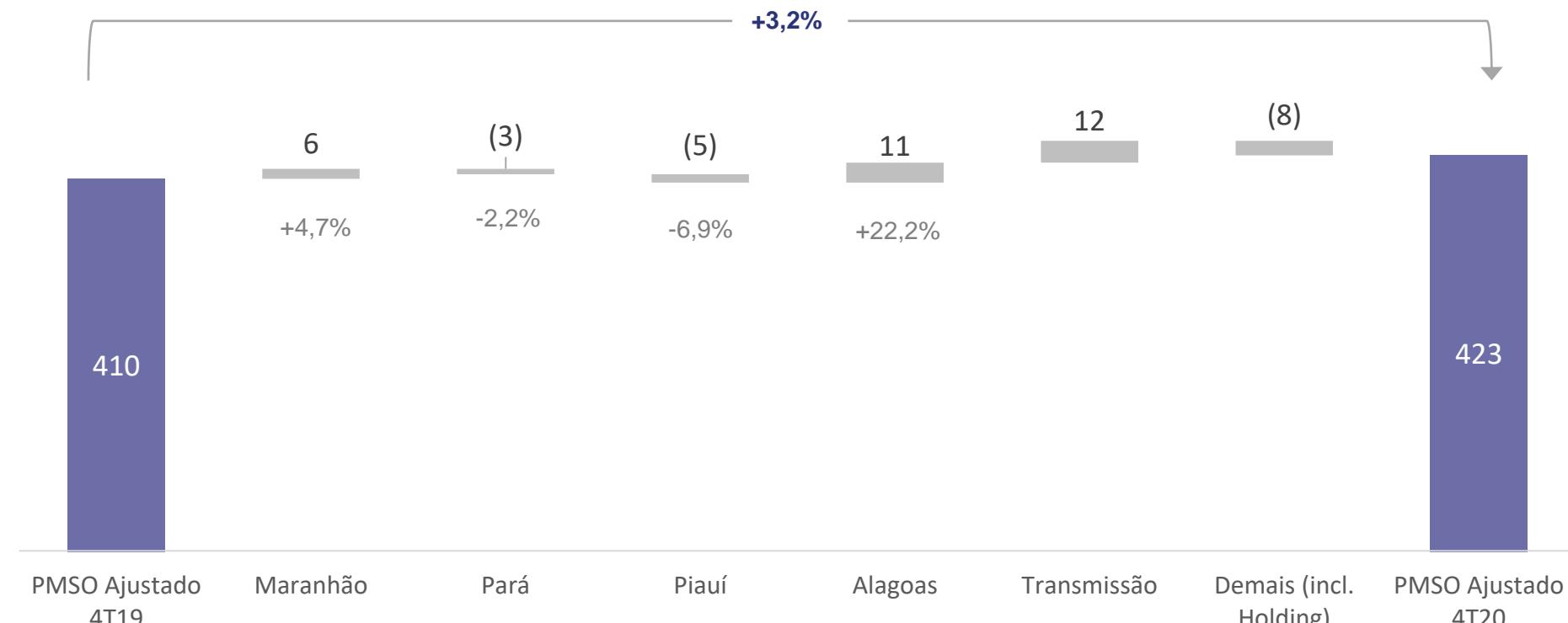
# Desempenho Econômico-Financeiro

# Despesas Gerenciáveis

Piauí e Alagoas já apresentam custos recorrentes abaixo do regulatório.

## PMSO Ajustado

(R\$ MM)



## IPCA

12 meses  
4,52%

**PMSO por Consumidor<sup>1</sup>**

**Maranhão**  
R\$ 189

**Pará**  
R\$ 183

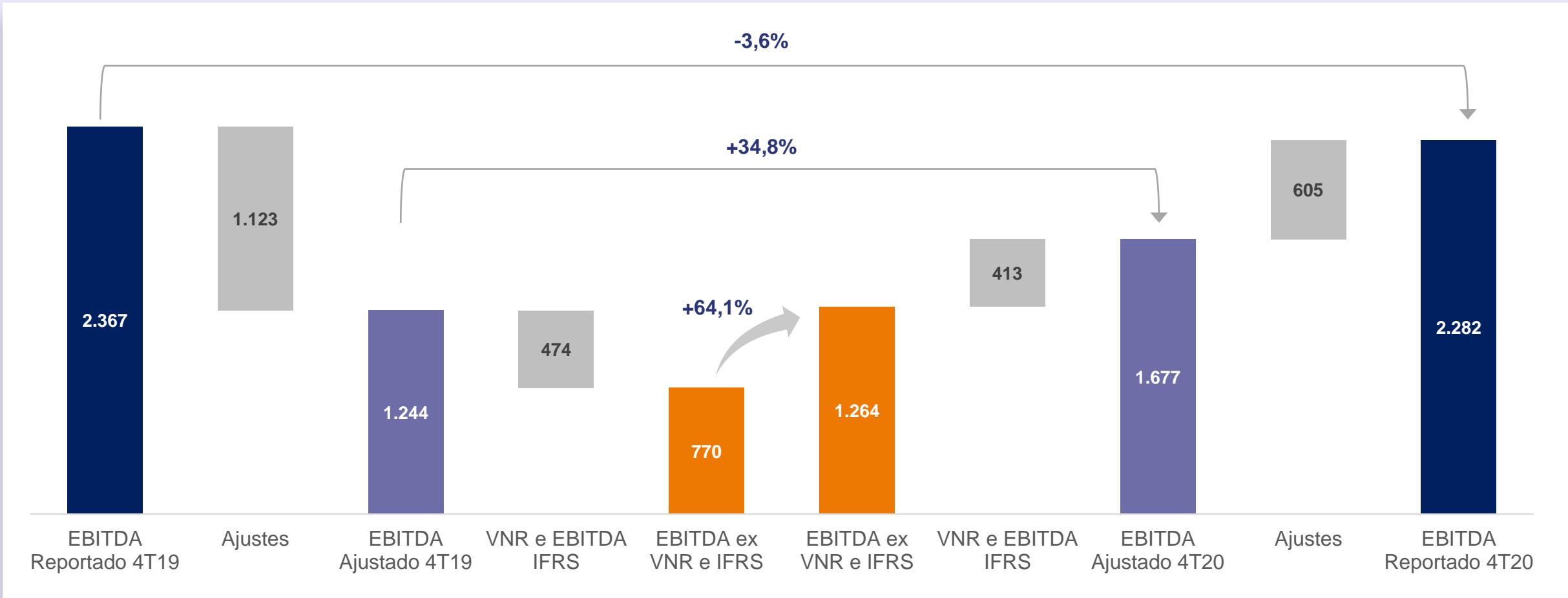
**Piauí**  
R\$ 185

**Alagoas**  
R\$ 187

# Equatorial Consolidado

## EBITDA Ajustado no trimestre

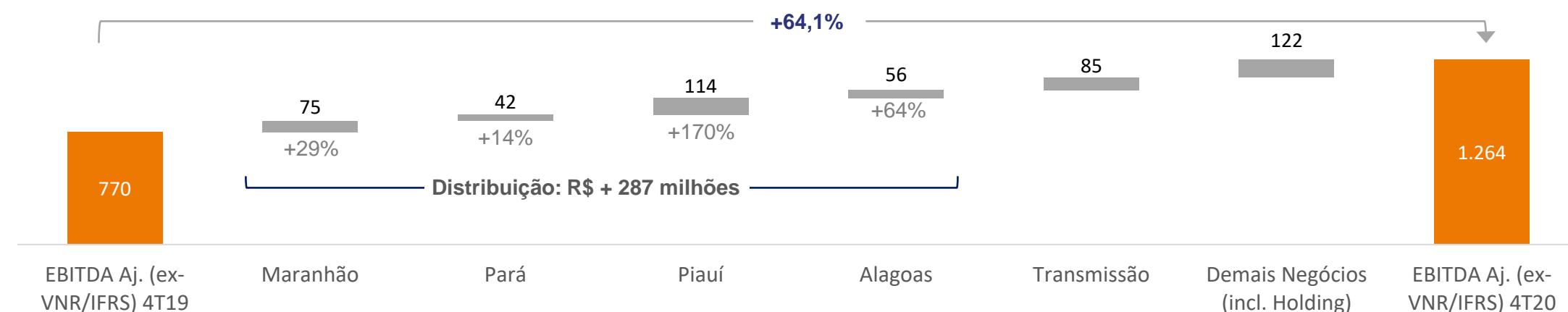
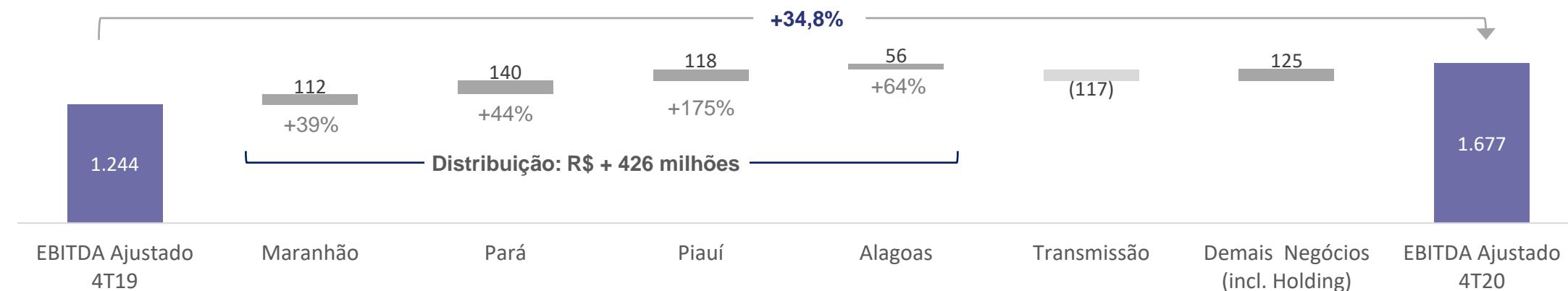
(R\$ MM)



# Equatorial Consolidado – Contribuição por Ativo

## EBITDA Ajustado no trimestre

(R\$ MM)

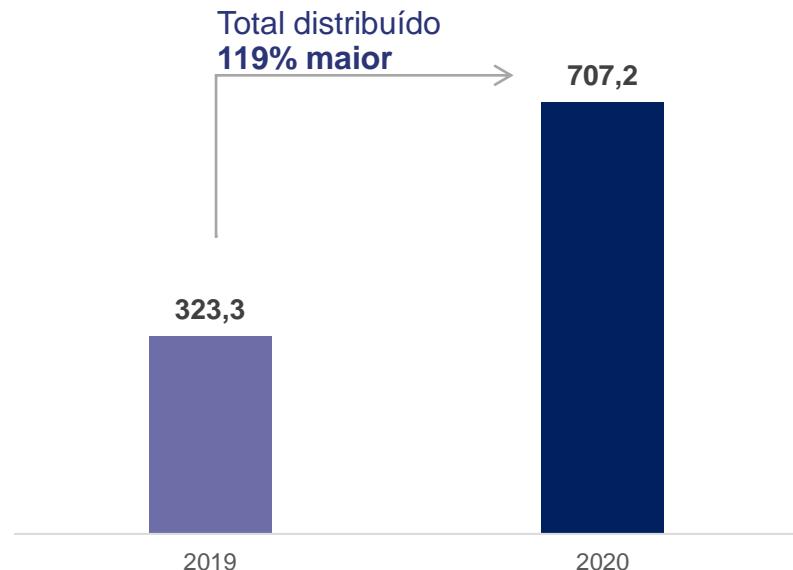


# Dividendos

## Proposta de Destinação 2020

### Total a distribuir

(R\$ mm)



### Dividendo por ação

(R\$ / ação)



2019  
R\$ 0,3199683

2020  
R\$ 0,72

**Aumento de 125%** reflete maior resultado no período e redução no número de ações em circulação, decorrente da execução do programa de recompra lançado em dezembro

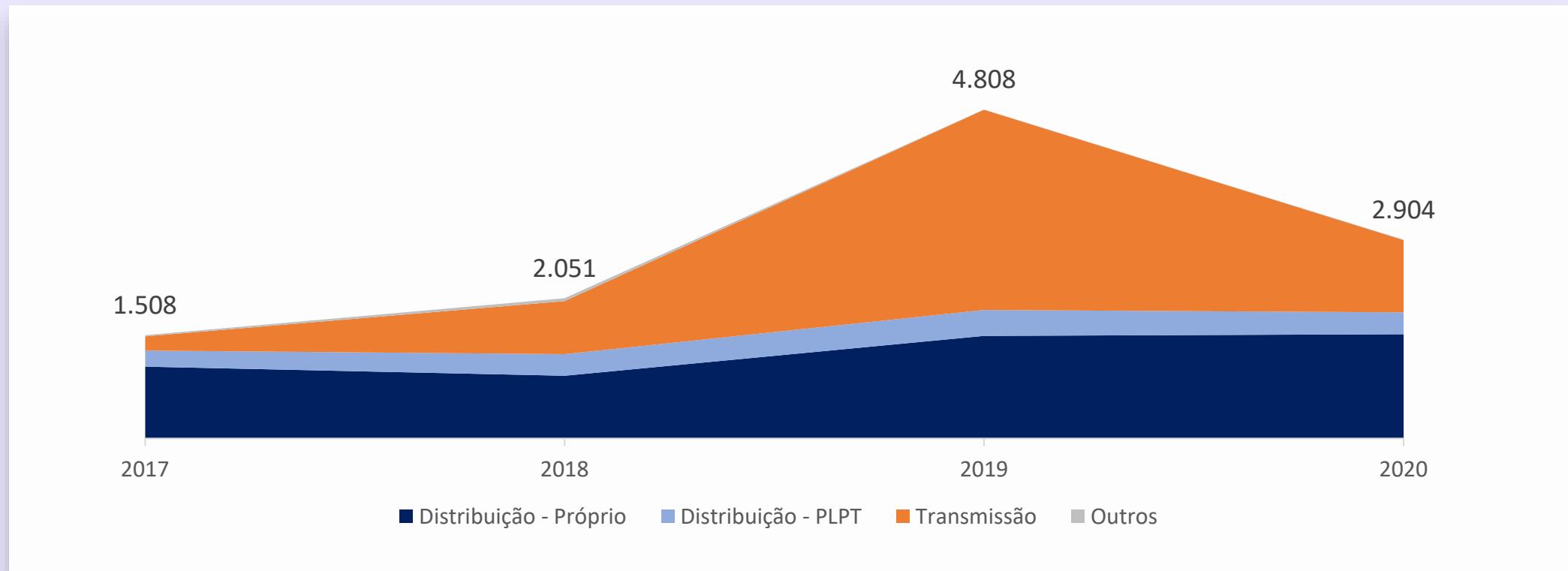
### AGO



Aprovação da destinação de resultado proposta ocorrerá em **Assembleia Geral Ordinária agendada para 30/abril**

# Investimentos

## Principais Investimentos (R\$ MM)



R\$ 917 milhões investidos  
no 4T20, 59% maior que o  
3T20 apesar da pandemia



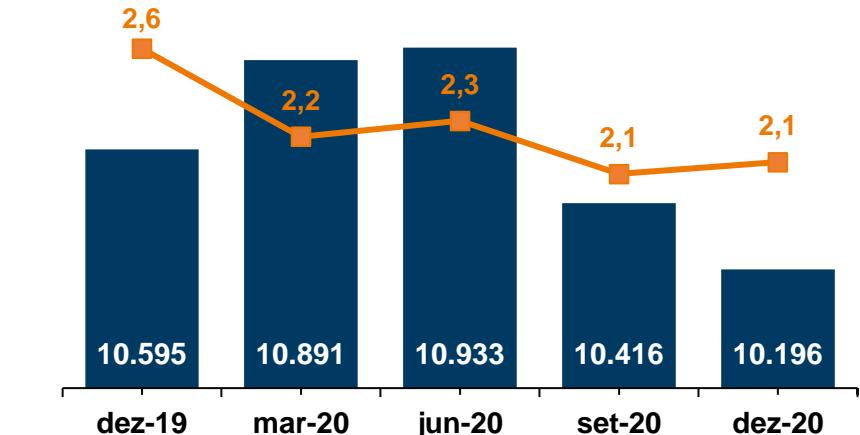
R\$ 644 milhões investidos  
em Distribuição, no 4T20  
R\$ 1,8 bilhão em 2020



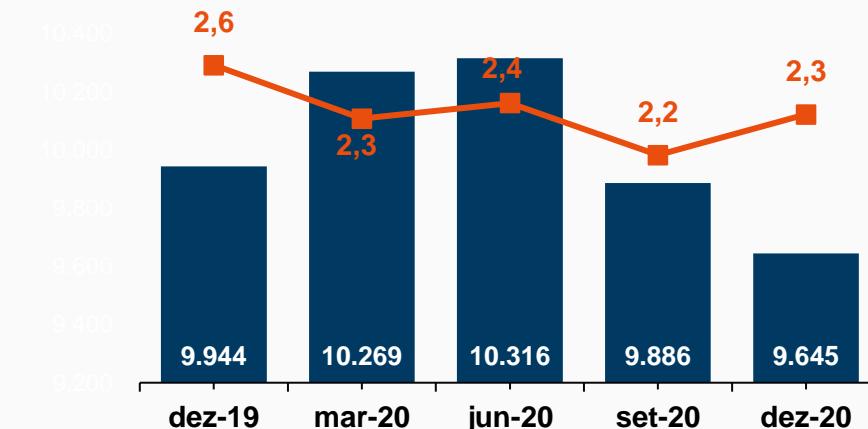
O investimento nos projetos  
de Transmissão atingiu  
R\$ 5 bilhões desde o 1T17

# Endividamento

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



Dív. Líq. Proporcional e Dív. Líq/EBITDA LTM  
(R\$ MM)



Cronograma de Amortização  
(R\$ MM)



**Caixa consolidado**  
31 Dez, 2020

R\$7,7 Bilhões

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

**Prazo Médio**  
5,9 anos

**Custo Médio**  
6,75% a.a.

# Desempenho na execução

SPE	2019	2020	2021	2022	% de Conclusão ou antecipação	Capex Regulatório R\$ (milhões)	RAP Regulatória (R\$ milhões)	RAP Operacional (R\$ milhões)
SPE 1		●		●	21 meses	529	89	88
SPE 2		●		●	24 meses	538	81	80
SPE 3			●	●	100%	624	118	-
SPE 4		●		●	15 meses	1.172	213	210
SPE 5		●		●	13 meses	486	98	97
SPE 6			●	●	100%	596	122	-
SPE 7		●		●	13 meses	530	103	101
SPE 8	●			●	37 meses	1.103	143	145
Total					100%	5.582 <sup>1</sup>	969	721

Todas as SPEs estão 100% concluídas.

SPE 3 está finalizada, porém dependemos no Lote 10 para energização (restrição do edital do leilão).

SPE 6 foi finalizada, e já solicitamos o TLR (Termo de Liberação de Receita).



Até o 4T20 já foram desembolsados R\$ 5 bilhões.



## Considerações Finais

# Considerações Finais

## ATUALIZAÇÕES RECENTES



- **75% das RAPs** estão ativas (operação comercial e TLR)
- **Aprovação da revisão** extraordinária da Equatorial Piauí
- **2 anos de atuação** no estado do Piauí
- Importantes avanços no **turnaround das empresas**

## PERSPECTIVAS 2021



- Transmissão: **entrada em operação** de das SPEs 3 e 6
- Distribuição: **Revisão Tarifária** do Maranhão
- Avaliação de **oportunidades de M&A**

Obrigado!

# Results Presentation 4Q20

March, 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 intentions 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 Outside 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

## 4Q20

### FINANCIAL AND ECONOMIC



R\$ 1.7 bi

Adjusted EBITDA

R\$ 917 mn

Investments

R\$ 7,7 bi

Cash and Cash Equivalents

2.1x

Net Debt/EBITDA<sup>1</sup>

### DISTRIBUTION



+ 1.7%

Energy Sales

RTE Piauí<sup>2</sup>

Approved (Dez/20)

### TRANSMISSION



100%

Construction Works

75%

Revenues Active

### SHARE BUYBACK



Program approved in  
December/20

**~57% concluded**  
Limited to 5.0% of the  
Free Float



1 – Adjusted as the financing contracts defined

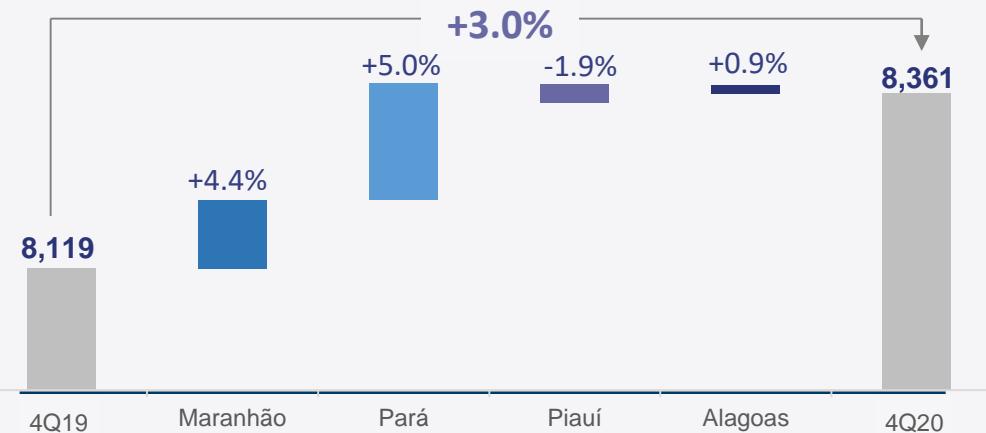
2 – Energy sales to Tiff Piauí

# Operational Performance

# Energy Markets

## Injected Energy evolution per DisCo

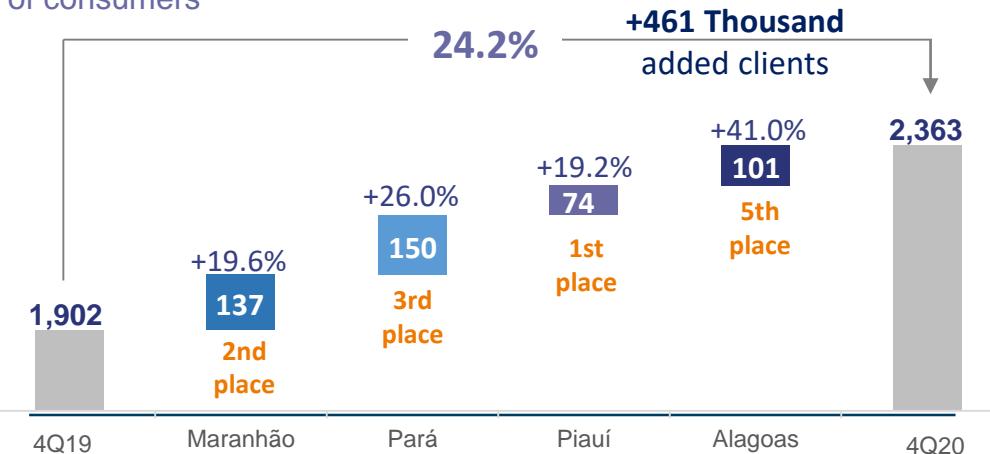
GWh



Evolution of 1.7% on energy sales

## Low income evolution

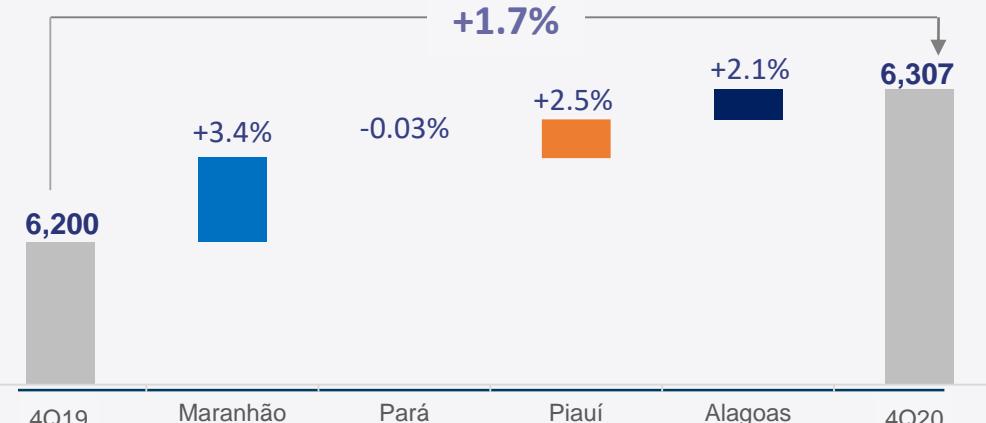
# of consumers



National Social Tariff Adherence Ranking (above 500 thousand consumers)<sup>1</sup>

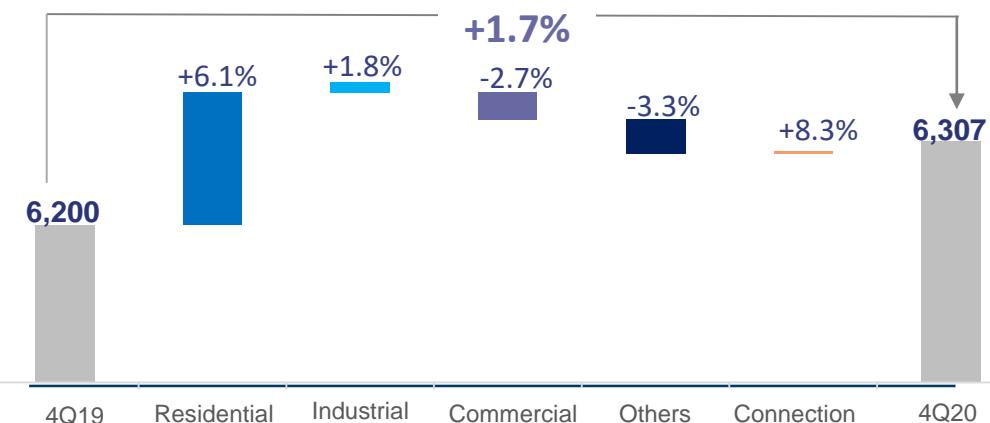
## Sales evolution by DisCo (captive + free)

GWh



## Sales evolution by segment (captive + free)

GWh



# Default and Collection

Digital Channels Investment and our quick answer ability created a solid foundation for the group to face the COVID-19 Pandemic with its agencies closed.

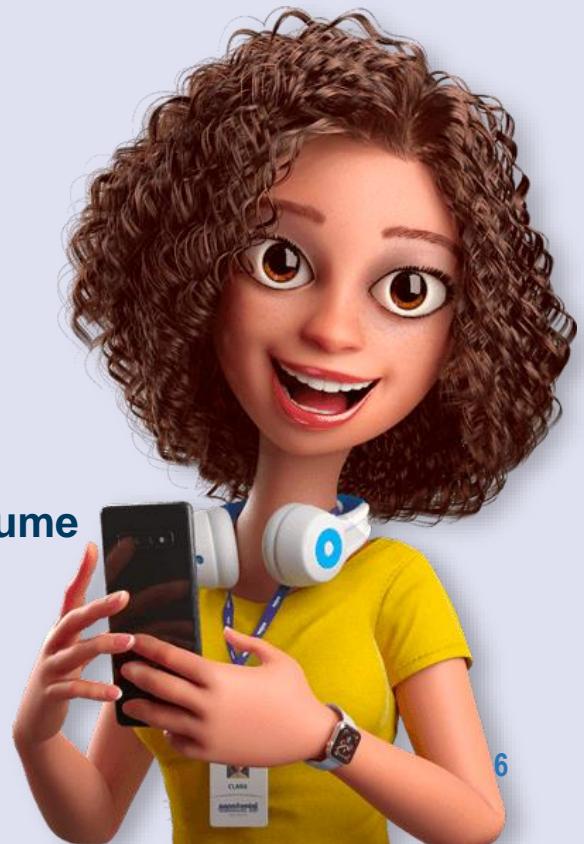
## PDA

	4Q19	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20
Pará	3.6%	1.4%	6.8%	1.1%	3.1%
Maranhão	3.3%	1.5%	3.5%	0.9%	-0.9%
Piauí	-11.4%	3.0%	3.9%	-1.4%	-1.9%
Alagoas	0.0%	2.8%	3.9%	1.7%	-6.8%
<b>TOTAL</b>	<b>0.5%</b>	<b>1.7%</b>	<b>5.0%</b>	<b>0.8%</b>	<b>-0.4%</b>

## Collection Index

	PA	MA	PI	AL	EQTL
<b>4Q20</b>	103.4%	102.3%	103.9%	102.6%	<b>103.0%</b>

- ✓ Negotiation Campaigns
- ✓ Delivery
- ✓ Site Negotiations
- ✓ Credit Card
- ✓ Growth on Text Message Volume

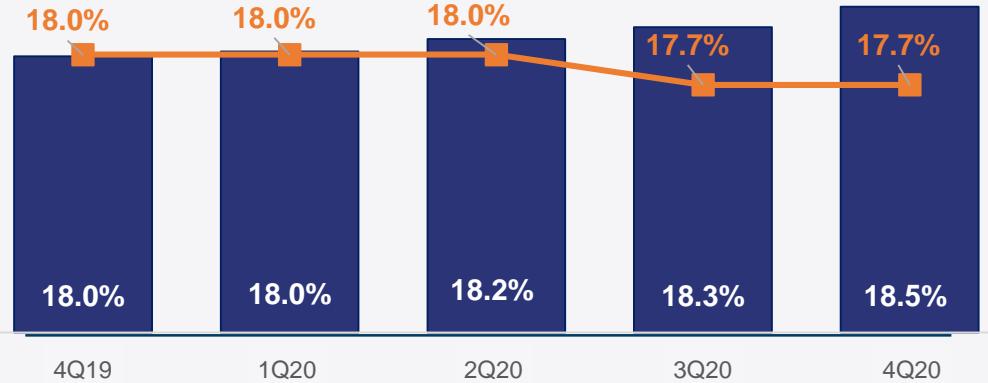


# Total losses over injected energy

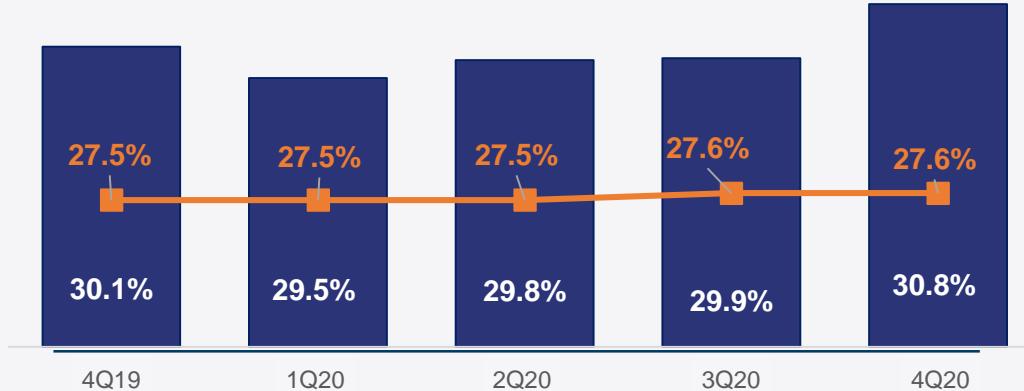
Losses in Piauí dropped for the 7<sup>th</sup> consecutive quarter, in Alagoas for the 5<sup>th</sup> quarter.

Total Losses      Regulatory Target

## Maranhão



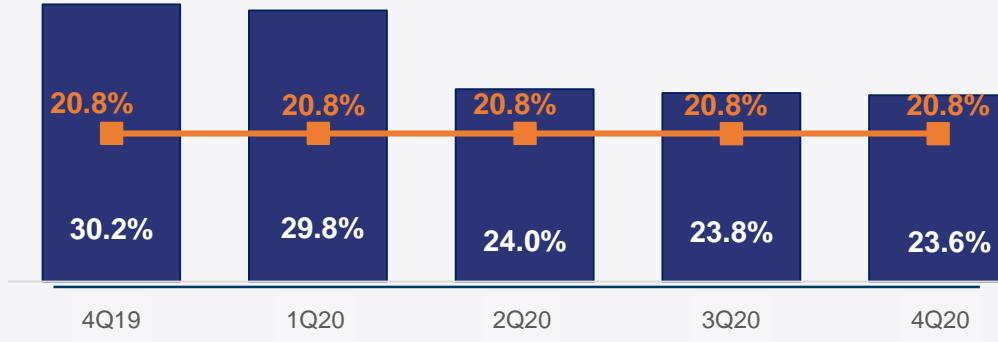
## Pará



## Piauí



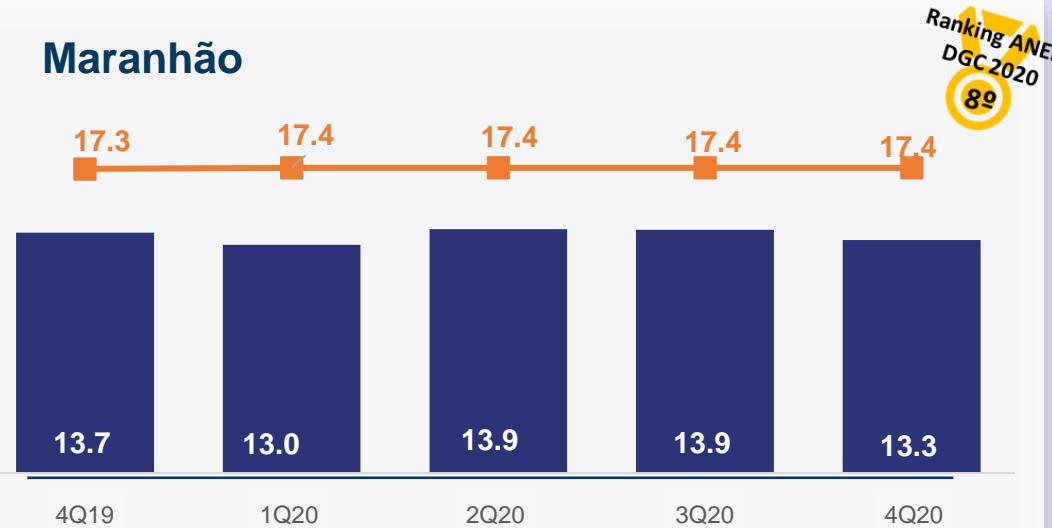
## Alagoas



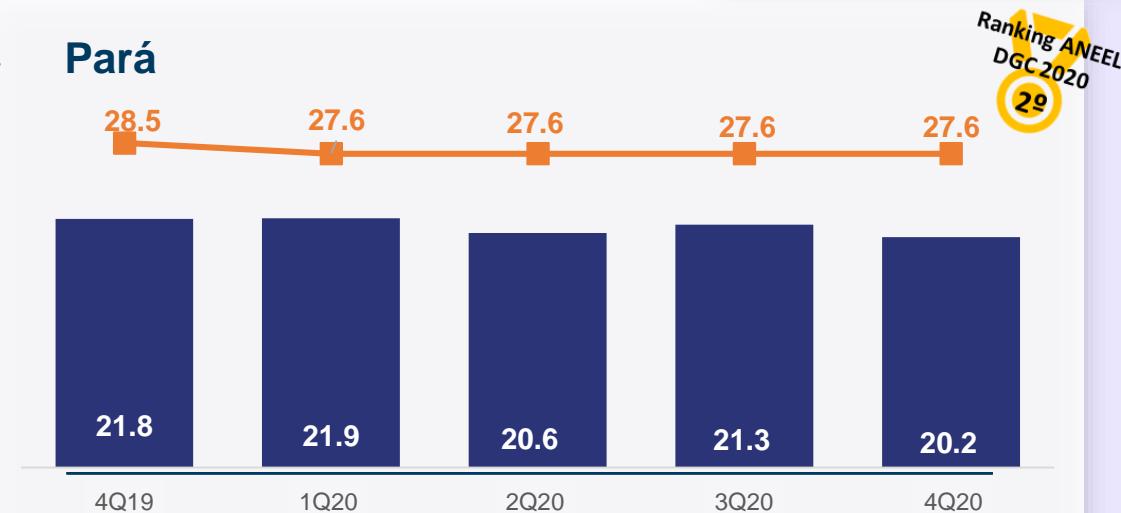
19.4 hours reduction of interruption in Alagoas (50.1%) in 1 year.

Total Losses	Regulatory Target
--------------	-------------------

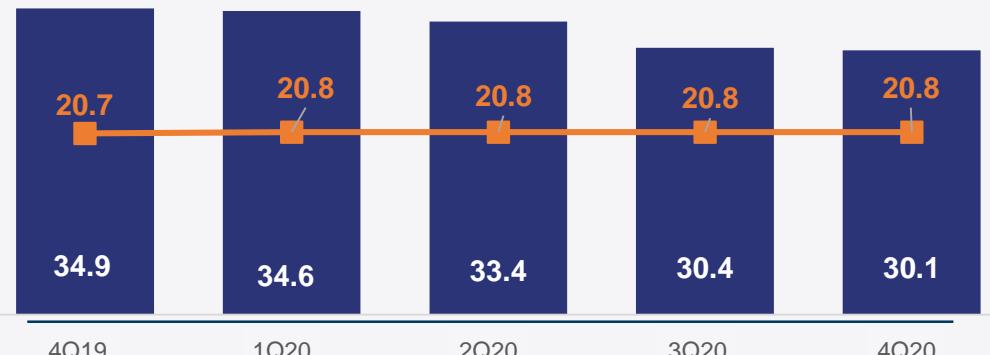
### Maranhão



### Pará

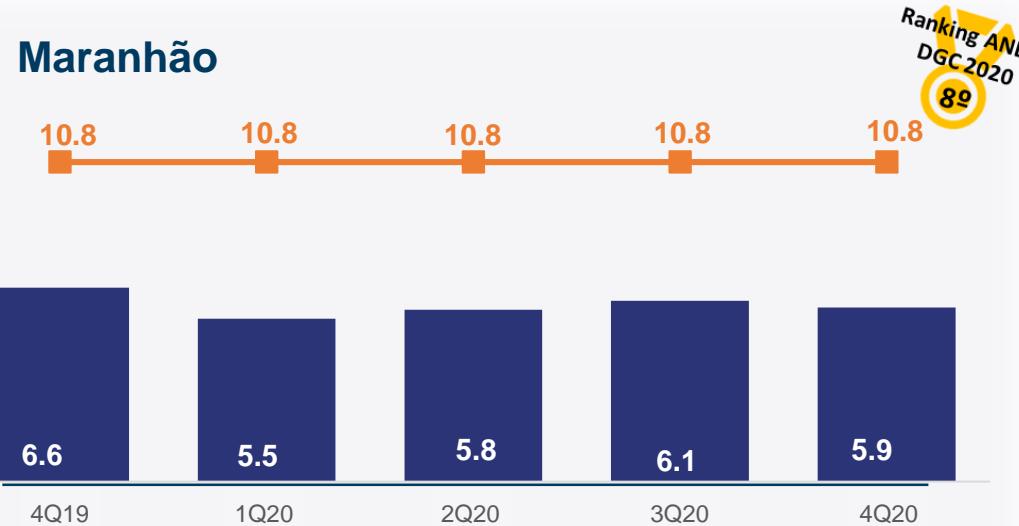
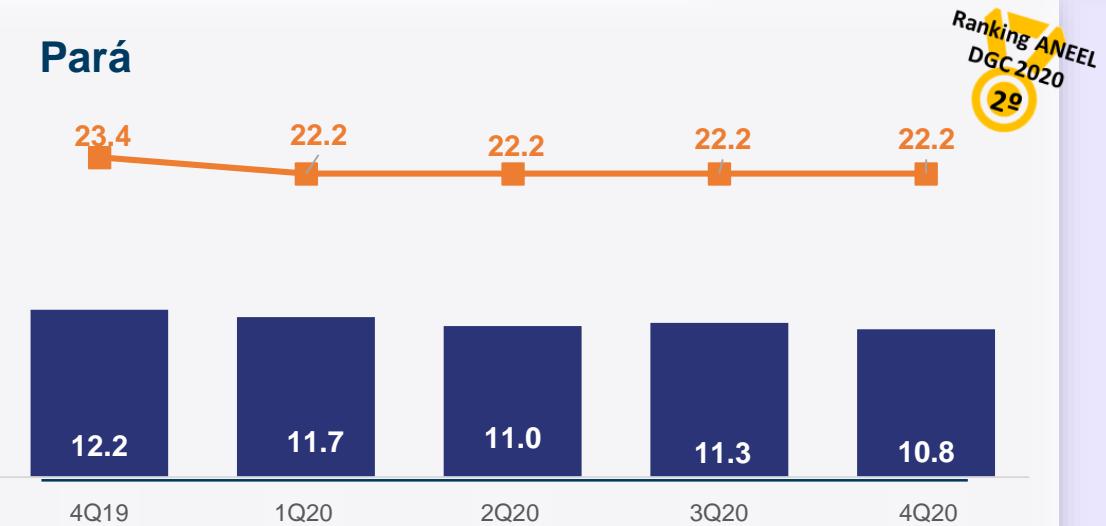
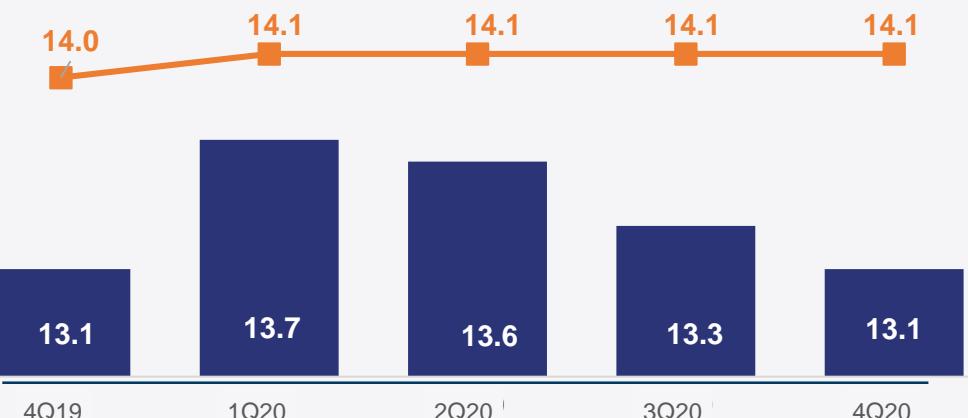
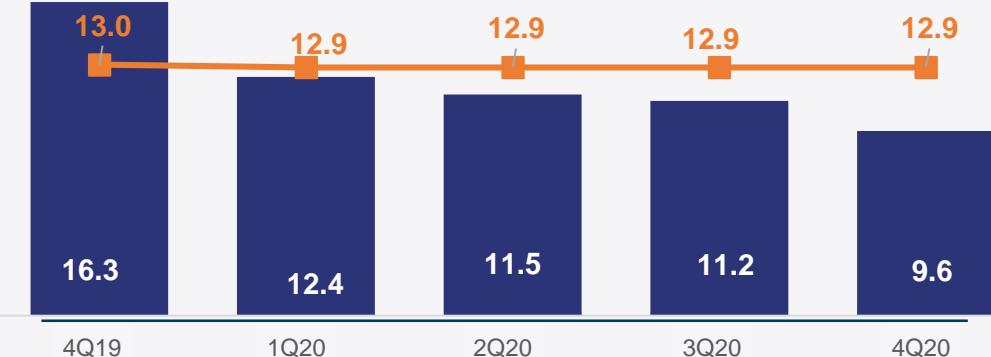


### Piauí



### Alagoas



**Maranhão****Pará****Piauí****Alagoas**

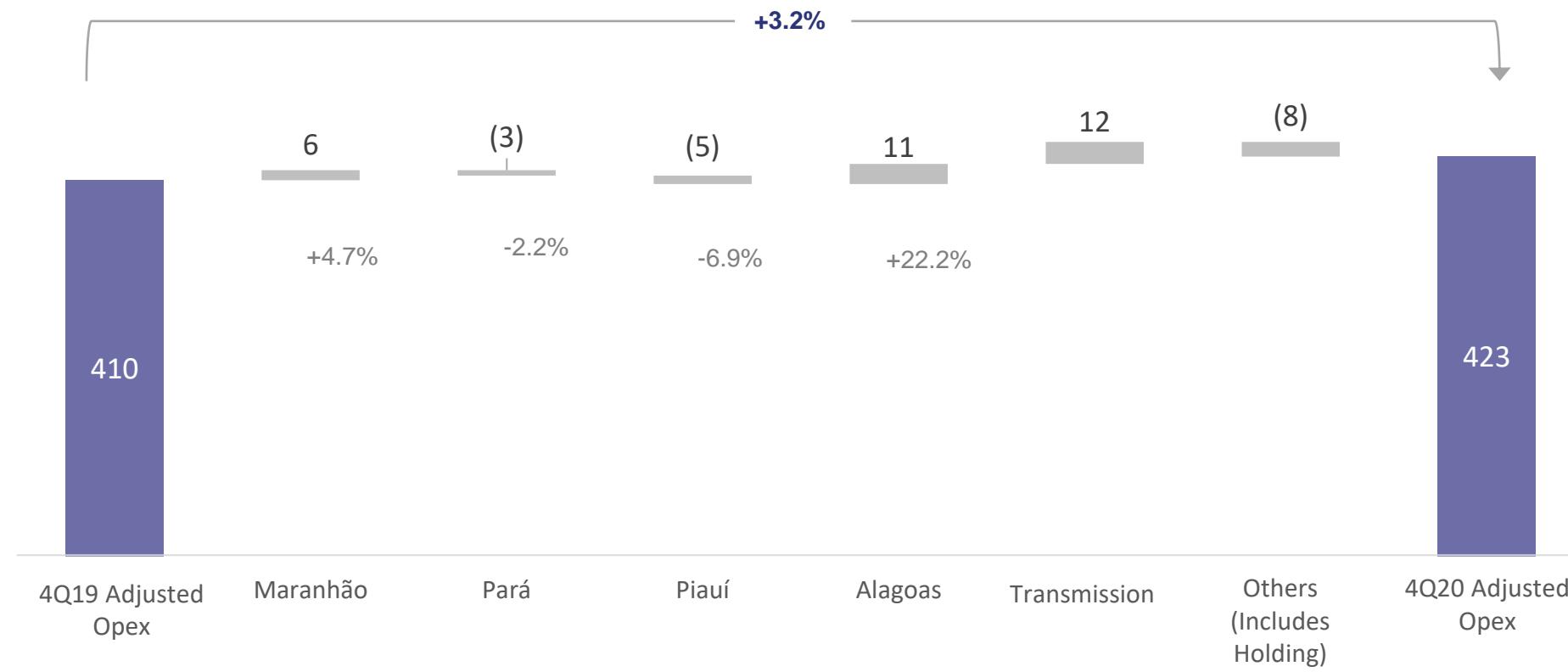
# Economic and Financial Performance

# Manageable Expenses

Piauí and Alagoas already present recurring Opex below regulatory.

## Adjusted Opex

(R\$ Mn)



## IPCA

12 months  
**4.52%**

**Opex per Consumer<sup>1</sup>**

**Maranhão**  
R\$ 189

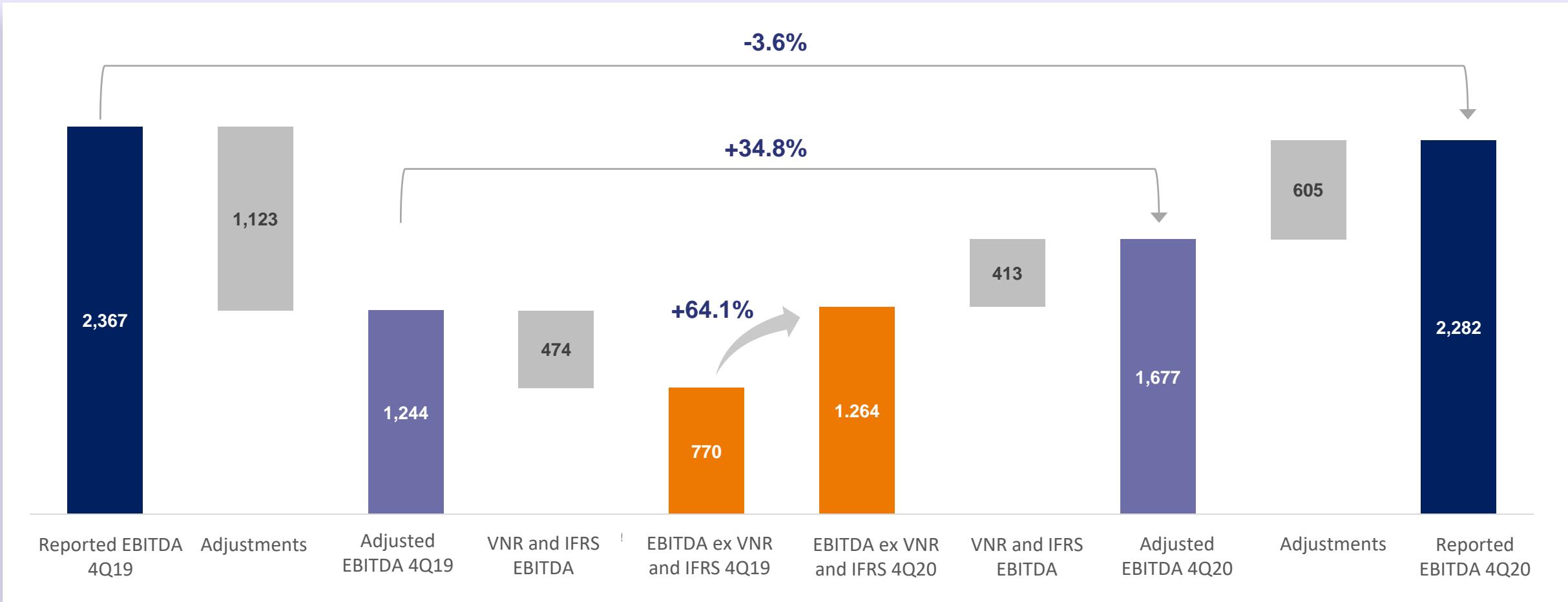
**Pará**  
R\$ 183

**Piauí**  
R\$ 185

**Alagoas**  
R\$ 187

# Equatorial Consolidated

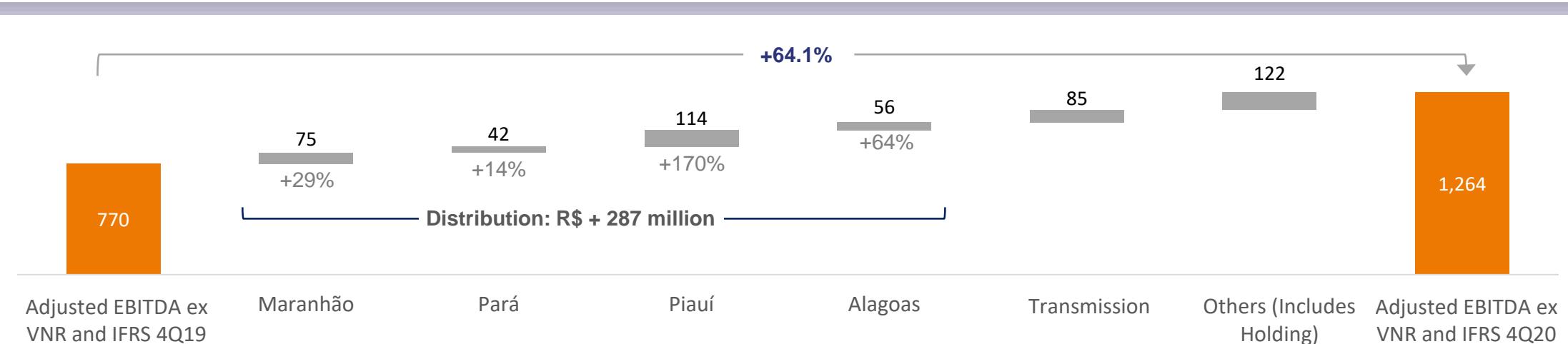
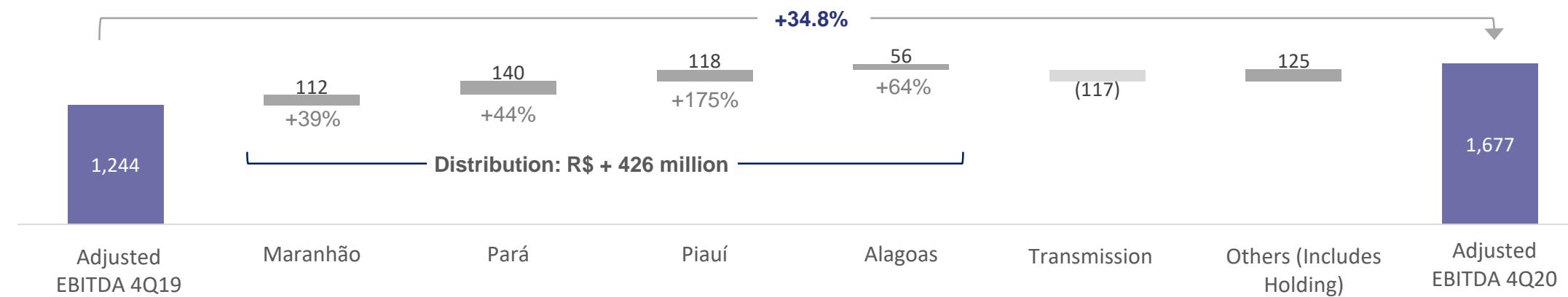
Adjusted EBITDA on the quarter  
(R\$ Mn)



# Equatorial Consolidated – Contribution per Asset

## Adjusted EBITDA on the quarter

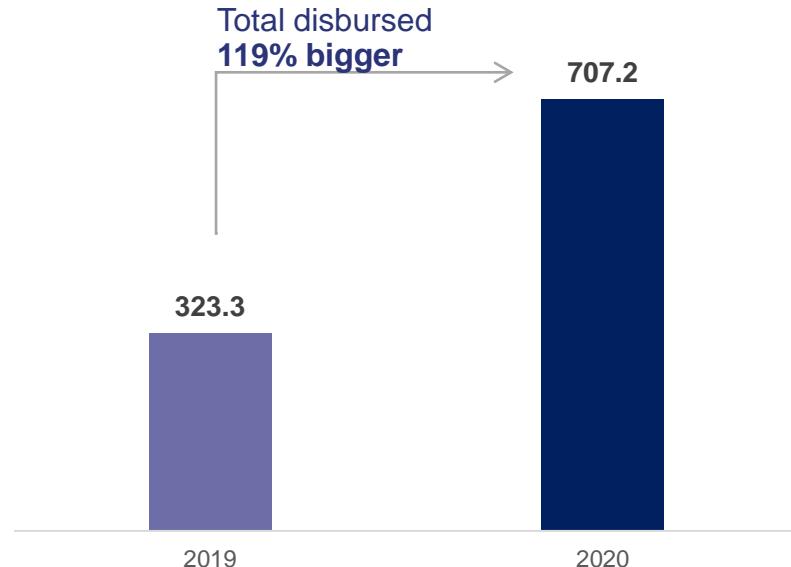
(R\$ Mn)



# Dividends

## 2020 Proposal

**Total to be distributed**  
(R\$ mm)



**Dividends per share**  
(R\$ / share)



	2019	2020
R\$ / share	R\$ 0.3199683	R\$ 0.72

A raise of 125% due to the reduction of the free float (shares ex-treasury), result of the shares buyback program, approved in december.

## OGM

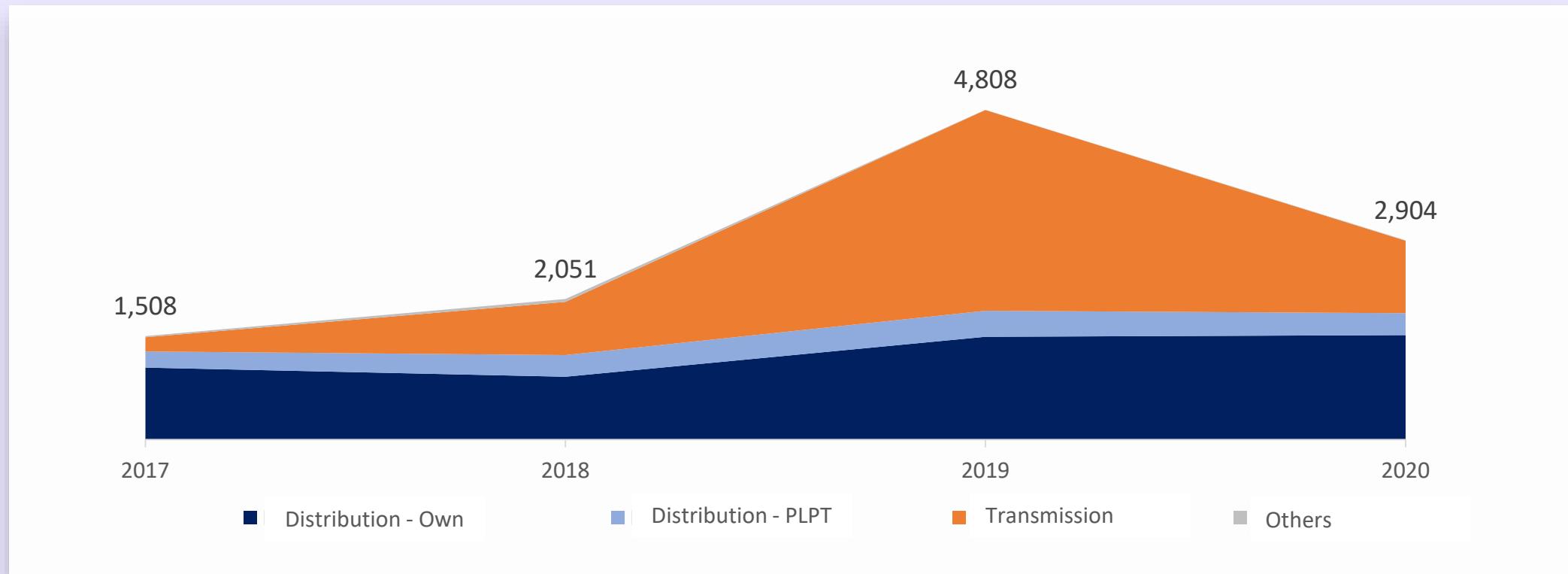


The approval of this proposal will happen in the **Ordinary General Meeting, scheduled to April/30<sup>th</sup>**

# Investments

## Main Investments

(R\$ Mn)



R\$ 917 million invested in the 4Q20, 19% more than the 3Q20, despite the pandemic



R\$ 644 million invested on distribution in the 4Q20  
R\$ 1.8 billion in 2020



The investment on the greenfield projects reached R\$ 5 billion since the 1Q17

# Debt

## Cons. Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM



## Pro-rata Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM



## Debt maturity profile

(R\$ Mn)



## Consolidated Cash

Dec 31, 2020

R\$7.7 Billion

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

## Average Term

5.9 years

## Average Cost

6,75% p.a.

# Execution Performance

SPV	2019	2020	2021	2022	% of conclusion or anticipation	Regulatory Capex R\$ (million)	Regulatory Revenues (R\$ million)	Operational Revenues (R\$ million)
SPV 1		●		●	21 meses	529	89	88
SPV 2		●		●	24 meses	538	81	80
SPV 3			●	●	100%	624	118	-
SPV 4		●		●	15 meses	1,172	213	210
SPV 5		●		●	13 meses	486	98	97
SPV 6			●	●	100%	596	122	-
SPV 7		●		●	13 meses	530	103	101
SPV 8	●			●	37 meses	1,103	143	145
Total					100%	5,582 <sup>1</sup>	969	721

All SPVs are 100% concluded.

SPV 3 is concluded, but we depend on Lot 10's to power up the line (restriction on auction notice).

SPV 6 is completed, and we already solicited the RCT (Revenue Clearance Term).



Transmission projects investment reached R\$ 5 billion since the 1Q17.



## Final Considerations

# Final Considerations

## Recent Updates



- **75% of the revenues** are active (Comercial Operations and RCT)
- **Approval of Extraordinary Tariff Review** for Equatorial Piauí
- **2 years acting** on the State of Piauí
- **Importante advances** on the companies turnaround process

## 2021 Perspectives



- Transmission: **Operation Starts** of SPVs 3 and 6
- Distribution: **Maranhão Tarif Review**
- Evaluation of **M&A opportunities**



Thank You!