

# Comentários de Desempenho

Earnings Release 1T21

Enel Distribuição Ceará

Companhia Energética do Ceará

30 de abril de 2021

## Relações com Investidores

**Teobaldo José Cavalcante Leal**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**Isabel Regina Alcantara**

Responsável por Relações com Investidores

<https://www.enel.com.br/pt-ceara/investidores.html> | [brasil.investorrelations@enel.com](mailto:brasil.investorrelations@enel.com)

**Fortaleza, 30 de abril de 2021** – A Companhia Energética do Ceará (“Enel Distribuição Ceará” ou “Companhia”) [BOV: COCE3 (ON); COCE5 (PNA); COCE6 (PNB)], distribuidora de energia elétrica que atende 184 municípios cearenses (9,1 milhões de habitantes) divulga seus resultados do primeiro trimestre de 2021 (1T21). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a legislação brasileira aplicável e vigente.

## DESTAQUES

### DESTAQUES DO PERÍODO

|  | 1T21      | 1T20      | Var. %    | 4T20      | Var. % (1) |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|
| Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*        | 3.078     | 2.961     | 4,0%      | 3.236     | -4,9%      |
| Receita Bruta (R\$ mil)                              | 2.198.172 | 1.997.404 | 10,1%     | 2.449.070 | -10,2%     |
| Receita Líquida (R\$ mil)                            | 1.536.915 | 1.399.583 | 9,8%      | 1.742.544 | -11,8%     |
| EBITDA (2) (R\$ mil)                                 | 200.417   | 189.104   | 6,0%      | 214.168   | -6,4%      |
| Margem EBITDA (%)                                    | 13,04%    | 13,51%    | -0,47 p.p | 12,29%    | 0,75 p.p   |
| Margem EBITDA ex-Receita de Construção               | 15,08%    | 16,27%    | -1,19 p.p | 14,28%    | 0,80 p.p   |
| EBIT (3) (R\$ mil)                                   | 113.957   | 123.011   | -7,4%     | 133.861   | -14,9%     |
| Margem EBIT (%)                                      | 7,41%     | 8,79%     | -1,38 p.p | 7,68%     | -0,27 p.p  |
| Lucro Líquido (R\$ mil)                              | 86.916    | 82.635    | 5,2%      | 108.466   | -19,9%     |
| Margem Líquida                                       | 5,66%     | 5,90%     | -0,24 p.p | 6,22%     | -0,56 p.p  |
| Margem Líquida ex-Receita de Construção              | 6,54%     | 7,11%     | -0,57 p.p | 7,23%     | -0,69 p.p  |
| CAPEX (R\$ mil)                                      | 141.066   | 210.948   | -33,1%    | 235.301   | -40,0%     |
| DEC (12 meses)                                       | 15,41     | 13,43     | 14,7%     | 16,51     | -6,7%      |
| FEC (12 meses)                                       | 5,93      | 5,89      | 0,7%      | 6,30      | -5,9%      |
| Índice de Arrecadação (12 meses)                     | 99,34%    | 96,54%    | 2,80 p.p  | 98,59%    | 0,75 p.p   |
| Perdas de Energia (12 meses)*                        | 16,55%    | 14,64%    | 1,91 p.p  | 16,18%    | 0,37 p.p   |
| Nº de Consumidores Totais                            | 4.291.246 | 4.029.360 | 6,5%      | 4.319.448 | -0,7%      |
| Nº de Colaboradores (Próprios)                       | 1.126     | 1.118     | 0,7%      | 1.122     | 0,4%       |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros               | 300       | 364       | -17,6%    | 308       | -2,6%      |
| PMSO (4)/Consumidor                                  | 48,36     | 37,55     | 28,8%     | 51,48     | -6,1%      |
| Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros        | 418       | 433       | -3,5%     | 411       | 1,7%       |
| Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros | 10.260    | 9.443     | 11,4%     | 10.521    | -2,5%      |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

(2) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (3) EBIT: Resultado do Serviço e (4) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

## PERFIL CORPORATIVO

### Área de Concessão

A Companhia é responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o Estado do Ceará, em uma área de 149 mil quilômetros quadrados, que compreende um total de 184 municípios. A base comercial da Companhia abrange aproximadamente 4,3 milhões de unidades consumidoras, e envolve uma população de cerca de 9,2 milhões de habitantes.

### DADOS GERAIS\*

|   | 1T21      | 1T20      | Var. %    |
|---|-----------|-----------|-----------|
| Área de Concessão (km <sup>2</sup> )          | 148.921   | 148.921   | -         |
| Municípios (Qte.)                             | 184       | 184       | -         |
| Habitantes (Qte.) (1)                         | 9.187.103 | 9.132.078 | 0,6%      |
| Consumidores (Unid.)                          | 4.291.246 | 4.029.360 | 6,5%      |
| Linhas de Distribuição (Km)                   | 150.692   | 147.977   | 1,8%      |
| Linhas de Transmissão (Km)                    | 5.425     | 5.342     | 1,6%      |
| Subestações (Unid.)                           | 118       | 118       | -         |
| Volume de Energia 12 meses (GWh)              | 11.871    | 12.185    | -2,6%     |
| Marketshare no Brasil - Nº de Clientes (2)    | 4,66%     | 4,56%     | 0,10 p.p  |
| Marketshare no Brasil - Volume de Energia (3) | 2,49%     | 2,53%     | -0,04 p.p |

(1) Estimativa do número de Habitantes do IBGE

(2) Estimativa do número de consumidores Brasil de acordo com a ABRADEE

(3) Estimativa do volume de energia Brasil de acordo com a EPE



\* Dados prévios referente ao 1T21

## Mercado Bursátil

As ações da Companhia são negociadas na B3 – Brasil, Bolsa e Balcão. As cotações de fechamento do período são apresentadas a seguir.

### COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R\$/AÇÃO)\*

|                                      | 1T21         | 1T20         | Var. %       | 4T20         | Var. % (1)   |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Ordinárias - ON (COCE3)              | 51,24        | 37,09        | 38,2%        | 72,60        | -29,4%       |
| <b>Preferenciais A - PNA (COCE5)</b> | <b>55,79</b> | <b>48,30</b> | <b>15,5%</b> | <b>60,00</b> | <b>-7,0%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

variação sem ajuste por proventos

## Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

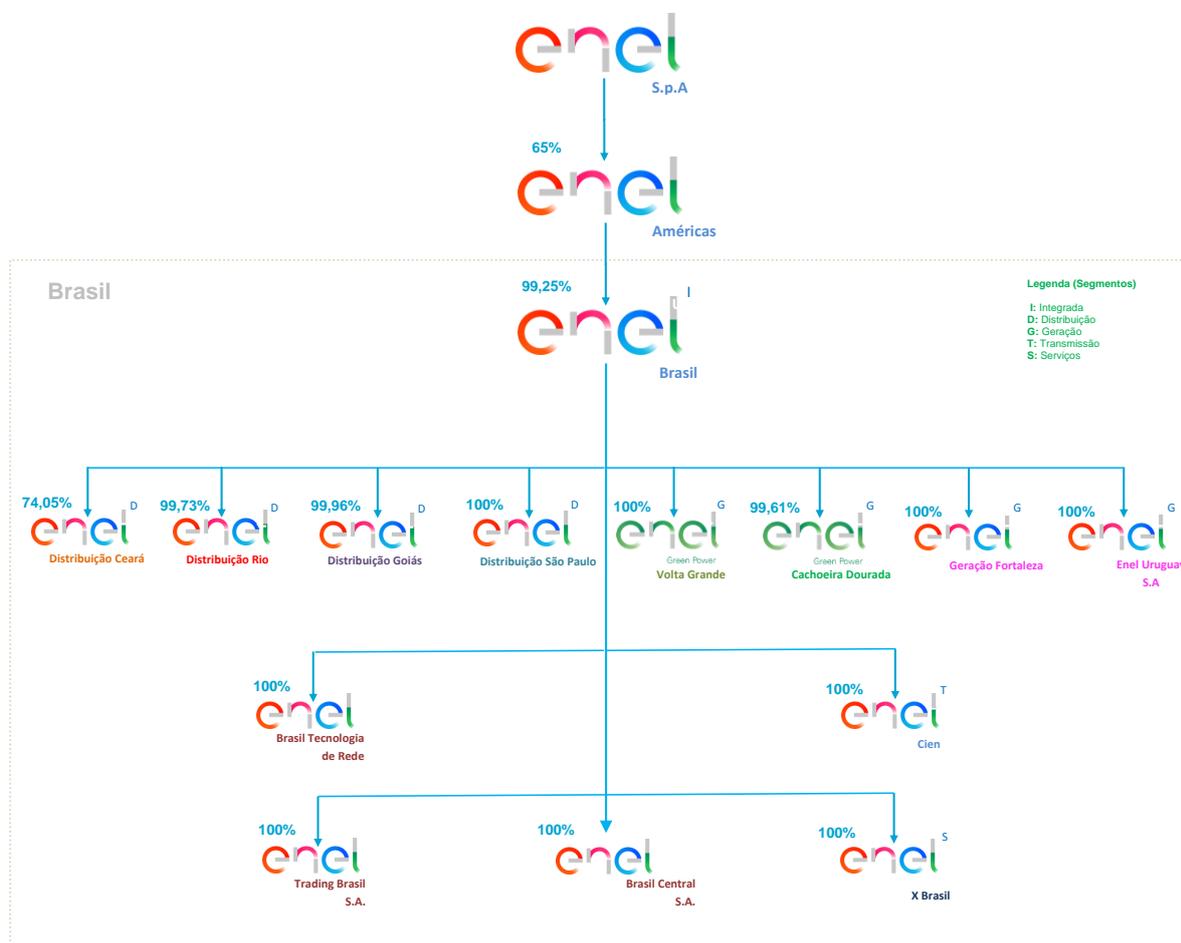
A Enel Distribuição Ceará é uma sociedade anônima de capital aberto, que tem a seguinte estrutura de controle:

### ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 31/03/2021)

|                                | ON (1)            | %             | PNA               | PNB              | PN                | %             | TOTAL             | %             |
|--------------------------------|-------------------|---------------|-------------------|------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| <b>Controladores</b>           | <b>47.064.245</b> | <b>97,91%</b> | <b>10.588.006</b> | <b>424</b>       | <b>10.588.430</b> | <b>35,55%</b> | <b>57.652.675</b> | <b>74,05%</b> |
| Enel Brasil                    | 47.064.245        | 97,91%        | 10.588.006        | 424              | 10.588.430        | 35,55%        | 57.652.675        | 74,05%        |
| <b>Não Controladores</b>       | <b>1.003.692</b>  | <b>2,09%</b>  | <b>17.664.694</b> | <b>1.534.238</b> | <b>19.198.932</b> | <b>64,45%</b> | <b>20.202.624</b> | <b>25,95%</b> |
| Eletrobras                     | -                 | -             | 3.967.756         | 1.531.141        | 5.498.897         | 18,46%        | 5.498.897         | 7,06%         |
| Onyx Latin América Equity Fund | -                 | -             | 1.687.600         | -                | 1.687.600         | 5,67%         | 1.687.600         | 2,17%         |
| Una Capital Ltda               | -                 | -             | 1.490.268         | -                | 1.490.268         | 5,00%         | 1.490.268         | 1,91%         |
| Outros                         | 1.003.692         | 2,09%         | 10.519.070        | 3.097            | 10.522.167        | 35,31%        | 11.525.859        | 14,80%        |
| <b>Totais</b>                  | <b>48.067.937</b> | <b>100,0%</b> | <b>28.252.700</b> | <b>1.534.662</b> | <b>29.787.362</b> | <b>100,0%</b> | <b>77.855.299</b> | <b>100,0%</b> |

(1) As ações ordinárias possuem Tag Along de 80%

## Posição em 31 de março de 2021



### 3 DESEMPENHO OPERACIONAL

#### Mercado de Energia

#### Unidades Consumidoras

##### NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)\*

|   | 1T21             | 1T20             | Var. %       | 4T20             | Var. % (1)   |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|
| <b>Mercado Cativo</b>                             | <b>4.051.054</b> | <b>3.891.653</b> | <b>4,1%</b>  | <b>4.003.663</b> | <b>1,2%</b>  |
| Residencial - Convencional                        | 2.415.775        | 2.310.486        | 4,6%         | 2.402.429        | 0,6%         |
| Residencial - Baixa Renda                         | 798.897          | 753.380          | 6,0%         | 773.619          | 3,3%         |
| Industrial  | 6.086            | 6.355            | -4,2%        | 6.197            | -1,8%        |
| Comercial   | 181.200          | 185.077          | -2,1%        | 182.949          | -1,0%        |
| Rural   | 597.280          | 590.083          | 1,2%         | 587.795          | 1,6%         |
| Setor Público                                     | 51.816           | 46.272           | 12,0%        | 50.674           | 2,3%         |
| <b>Cientes Livres</b>                             | <b>509</b>       | <b>357</b>       | <b>42,6%</b> | <b>465</b>       | <b>9,5%</b>  |
| Industrial  | 156              | 121              | 28,9%        | 151              | 3,3%         |
| Comercial   | 341              | 226              | 50,9%        | 302              | 12,9%        |
| Rural   | 10               | 10               | -            | 10               | -            |
| Setor Público                                     | 2                | -                | -            | 2                | -            |
| <b>Revenda</b>                                    | <b>2</b>         | <b>2</b>         | <b>-</b>     | <b>2</b>         | <b>-</b>     |
| <b>Subtotal - Consumidores Efetivos Faturados</b> | <b>4.051.565</b> | <b>3.892.012</b> | <b>4,1%</b>  | <b>4.004.130</b> | <b>1,2%</b>  |
| Consumo Próprio                                   | 319              | 302              | 5,6%         | 314              | 1,6%         |
| Consumidores Ativos Não Faturados                 | 239.362          | 137.046          | 74,7%        | 315.004          | -24,0%       |
| <b>Total - Número de Consumidores</b>             | <b>4.291.246</b> | <b>4.029.360</b> | <b>6,5%</b>  | <b>4.319.448</b> | <b>-0,7%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

A Companhia encerrou 1T21 com um incremento de 4,1% em relação à quantidade de consumidores efetivos faturados registrado no 1T20. O acréscimo observado entre os períodos analisados está concentrado nas classes residencial convencional, residencial baixa renda e setor público e reflete, sobretudo, resultado dos esforços em novas conexões no período.

No 1T21, os investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia totalizaram o montante de R\$ 96,8 milhões.

#### Venda de Energia na Área de Concessão

##### VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWH)\*

|  | 1T21         | 1T20         | Var. %      | 4T20         | Var. % (1)   |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|
| Mercado Cativo                               | 2.458        | 2.426        | 1,3%        | 2.603        | -5,6%        |
| Cientes Livres                               | 618          | 531          | 16,4%       | 630          | -1,9%        |
| Revenda                                      | 2            | 4            | -50,0%      | 3            | -33,3%       |
| <b>Total - Venda e Transporte de Energia</b> | <b>3.078</b> | <b>2.961</b> | <b>4,0%</b> | <b>3.236</b> | <b>-4,9%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

#### Mercado Cativo

##### VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)\*

|   | 1T21         | 1T20         | Var. %      | 4T20         | Var. % (1)   |
|---|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|
| Residencial - Convencional                        | 1.018        | 930          | 9,5%        | 1.047        | -2,8%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 262          | 232          | 12,9%       | 259          | 1,1%         |
| Industrial  | 129          | 152          | -15,1%      | 158          | -18,2%       |
| Comercial   | 380          | 455          | -16,5%      | 417          | -8,8%        |
| Rural   | 318          | 268          | 18,7%       | 367          | -13,4%       |
| Setor Público                                     | 352          | 390          | -9,7%       | 356          | -1,1%        |
| <b>Total - Venda de Energia no Mercado Cativo</b> | <b>2.458</b> | <b>2.426</b> | <b>1,4%</b> | <b>2.603</b> | <b>-5,6%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

O crescimento de 1,4% observada no mercado cativo em relação ao 1T20 é explicada, principalmente, pelo crescimento de consumo nos segmentos residencial convencional, residencial baixa renda e rural.

**VENDA DE ENERGIA PER CAPITA NO MERCADO CATIVO (KWH/CONS.)\***

|   | 1T21       | 1T20       | Var. %       | 4T20       | Var. % (1)   |
|---|------------|------------|--------------|------------|--------------|
| Residencial - Convencional                        | 421        | 403        | 4,5%         | 436        | -3,4%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 328        | 308        | 6,5%         | 334        | -1,8%        |
| Industrial  | 21.184     | 23.872     | -11,3%       | 25.428     | -16,7%       |
| Comercial   | 2.098      | 2.456      | -14,6%       | 2.278      | -7,9%        |
| Rural   | 532        | 453        | 17,4%        | 624        | -14,7%       |
| Setor Público                                     | 6.801      | 8.419      | -19,2%       | 7.033      | -3,3%        |
| <b>Total - Venda per Capita no Mercado Cativo</b> | <b>607</b> | <b>623</b> | <b>-2,6%</b> | <b>650</b> | <b>-6,6%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

**Clientes Livres**
**TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)\***

|   | 1T21       | 1T20       | Var. %       | 4T20       | Var. % (1)   |
|---|------------|------------|--------------|------------|--------------|
| Industrial  | 428        | 397        | 7,8%         | 444        | -3,5%        |
| Comercial   | 163        | 130        | 25,4%        | 159        | 2,1%         |
| Rural   | 5          | 4          | 25,0%        | 5          | -1,6%        |
| Setor Público   | 22         | -          | -            | 22         | -2,4%        |
| <b>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*</b> | <b>618</b> | <b>531</b> | <b>16,4%</b> | <b>630</b> | <b>-1,9%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

**TRANSPORTE DE ENERGIA PER CAPITA PARA OS CLIENTES LIVRES (KWH/CONS.)\***

|  | 1T21         | 1T20         | Var. %        | 4T20         | Var. % (1)    |
|--|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| Industrial   | 2.744        | 3.278        | -16,3%        | 2.938        | -6,6%         |
| Comercial  | 478          | 577          | -17,2%        | 528          | -9,5%         |
| Rural  | 480          | 427          | 12,4%         | 487          | -1,4%         |
| Setor Público  | 10.950       | -            | -             | 11.215       | -2,4%         |
| <b>Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*</b> | <b>1.214</b> | <b>1.488</b> | <b>-18,4%</b> | <b>1.356</b> | <b>-10,5%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

A redução no transporte de energia per capita aos clientes livres no 1T21 em relação ao 1T20 (-18,4%) é atribuída, principalmente, a uma redução do padrão médio de consumo dos novos clientes livres industriais e comerciais, em comparação ao padrão de consumo dos que já se encontravam na base de clientes livres da Companhia no 1T20, agravados pelos efeitos da pandemia do Covid-19 e consequente contração da atividade econômica.

**Compra de Energia**
**COMPRA DE ENERGIA (GWH)\***

|   | 1T21         | 1T20         | Var. %       | 4T20         | Var. % (1)   |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza - CGTF          | 663          | 670          | -1,0%        | 676          | -1,9%        |
| Angra 1 e 2   | 100          | 99           | 1,0%         | 100          | -            |
| PROINFA   | 51           | 56           | -8,9%        | 67           | -23,9%       |
| Leilões e Quotas  | 2.336        | 2.387        | -2,1%        | 2.555        | -8,6%        |
| <b>Total - Compra de Energia s/ CCEE</b>                | <b>3.150</b> | <b>3.212</b> | <b>-1,9%</b> | <b>3.398</b> | <b>-7,3%</b> |
| Liquidação na CCEE                                      | (32)         | (114)        | -71,9%       | (66)         | -51,5%       |
| <b>Total - Compra de Energia c/ Energia Distribuída</b> | <b>3.118</b> | <b>3.098</b> | <b>0,6%</b>  | <b>3.332</b> | <b>-6,4%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

## Balanço de Energia

### BALANÇO DE ENERGIA\*

|   | 1T21   | 1T20   | Var. %   | 4T20   | Var. % (1) |
|---|--------|--------|----------|--------|------------|
| Energia requerida (GWh)                       | 3.651  | 3.496  | 4,4%     | 3.944  | -7,4%      |
| Energia distribuída (GWh)                     | 3.081  | 2.965  | 3,9%     | 3.239  | -4,9%      |
| Residencial - Convencional                    | 1.018  | 930    | 9,5%     | 1.047  | -2,8%      |
| Residencial - Baixa Renda                     | 262    | 232    | 12,9%    | 259    | 1,2%       |
| Industrial                                    | 129    | 152    | -15,1%   | 158    | -18,4%     |
| Comercial                                     | 380    | 455    | -16,5%   | 417    | -8,9%      |
| Rural   | 318    | 268    | 18,7%    | 367    | -13,4%     |
| Setor Público                                 | 352    | 390    | -9,7%    | 356    | -1,1%      |
| Clientes Livres                               | 618    | 531    | 16,4%    | 630    | -1,9%      |
| Revenda                                       | 2      | 4      | -50,0%   | 3      | -33,3%     |
| Consumo Próprio                               | 3      | 4      | -25,0%   | 3      | -          |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (GWh) | 570    | 531    | 7,3%     | 705    | -19,1%     |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (%)   | 15,61% | 15,19% | 0,42 p.p | 17,87% | -2,26 p.p  |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

## Indicadores Operacionais

### INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE\*

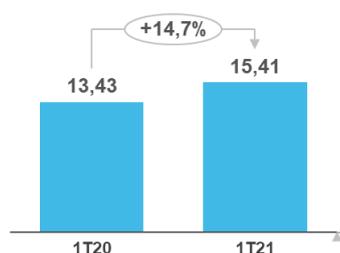
|  | 1T21   | 1T20   | Var. %   | 4T20   | Var. % (1) |
|--|--------|--------|----------|--------|------------|
| DEC 12 meses (horas)                                 | 15,41  | 13,43  | 14,7%    | 16,51  | -6,7%      |
| FEC 12 meses (vezes)                                 | 5,93   | 5,89   | 0,7%     | 6,30   | -5,9%      |
| Perdas de Energia 12 meses (%)*                      | 16,55% | 14,64% | 1,91 p.p | 16,18% | 0,37 p.p   |
| Índice de Arrecadação 12 meses (%)                   | 99,34% | 96,54% | 2,80 p.p | 98,59% | 0,75 p.p   |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros               | 300    | 364    | -17,6%   | 308    | -2,6%      |
| Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros        | 418    | 433    | -3,3%    | 411    | 1,9%       |
| PMSO (2)/Consumidor                                  | 48,36  | 37,55  | 28,8%    | 51,48  | -6,1%      |
| Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros | 10.260 | 9.443  | 11,4%    | 10.521 | -2,5%      |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

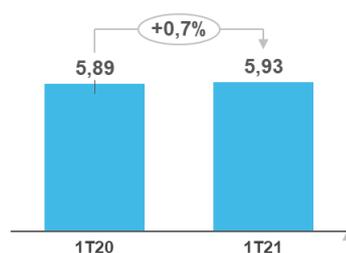
(2) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

## Qualidade do Fornecimento

DEC – horas



FEC – vezes



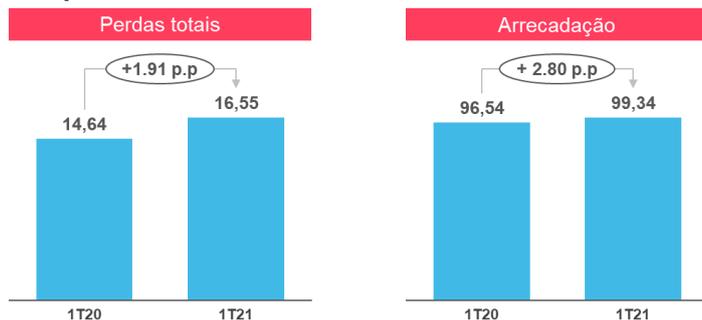
Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Companhia. O DEC apresentou um aumento de 14,7% em relação ao registrado no mesmo período do ano anterior, enquanto o FEC apresentou um

incremento de 0,7%, como reflexo da redução no número de equipes de atendimento emergencial por causa da Pandemia da COVID-19 e ao elevado volume de chuvas registrado no período, contribuindo para o maior número de interferências na rede. Foi estabelecido um plano de melhoria desses indicadores em conjunto com o regulador e tem-se observado que as ações tomadas no último trimestre de 2020 para diminuir as incidências nas redes de média e baixa tensão começaram a mostrar resultado a partir do mês de dezembro de 2020.

A Companhia investiu R\$ 12,3 milhões em adequação à carga, qualidade e confiabilidade do sistema no 1T21 com o objetivo de evolução dos indicadores de qualidade operacional.

\* Dados prévios referente ao 1T21

## Disciplina de Mercado<sup>1</sup>



As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram o valor de 16,55%\* no 1T21, um aumento de 1,91 p.p. em relação às perdas registradas em 1T20, de 14,64%. O aumento é decorrente, principalmente, da maior agressividade em função do contexto econômico dos últimos trimestres, decorrente da pandemia do COVID-19, não obstante as medidas de auxílio à população anunciadas pelo governo.

Em relação ao indicador de arrecadação, o aumento de 2,80 pontos percentuais reflete, principalmente, o aumento de arrecadação com cobranças administrativas, resultado das ações adotadas pela Companhia para reduzir os níveis de inadimplência. Além disso, a Companhia tem atuado no sentido de mitigar os impactos da Resolução Normativa 878/20 da ANEEL, que suspendeu temporariamente os cortes de energia, medida mais efetiva no combate a inadimplência, para a classe residencial e atividades consideradas essenciais. Para tal, foram realizadas ações de comunicação junto aos clientes, bem como a disponibilização de canais digitais de pagamento, parcelamento de faturas e canal de negociação online para equacionar valores em aberto.

## 4 DESEMPENHO ECONÔMICO - FINANCEIRO

### Resultado

#### PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R\$ MIL) E MARGENS (%)

|  | 1T21           | 1T20           | Var. %      | 4T20           | Var. % (1)    |
|--|----------------|----------------|-------------|----------------|---------------|
| Receita Operacional Bruta                      | 2.198.172      | 1.997.404      | 10,1%       | 2.449.070      | -10,2%        |
| Deduções à Receita Operacional                 | (661.257)      | (597.821)      | 10,6%       | (706.526)      | -6,4%         |
| Receita Operacional Líquida                    | 1.536.915      | 1.399.583      | 9,8%        | 1.742.544      | -11,8%        |
| Custos do Serviço e Despesas Operacionais      | (1.422.958)    | (1.276.572)    | 11,5%       | (1.608.683)    | -11,5%        |
| <b>EBITDA(2)*</b>                              | <b>200.417</b> | <b>189.104</b> | <b>6,0%</b> | <b>214.168</b> | <b>-6,4%</b>  |
| Margem EBITDA*                                 | 13,04%         | 13,51%         | -0,47 p.p   | 12,29%         | 0,75 p.p      |
| Margem EBITDA ex-Receita de Construção*        | 15,08%         | 16,27%         | -1,19 p.p   | 14,28%         | 0,80 p.p      |
| EBIT(3)*                                       | 113.957        | 123.011        | -7,4%       | 133.861        | -14,9%        |
| Margem EBIT*                                   | 7,41%          | 8,79%          | -1,38 p.p   | 7,68%          | -0,27 p.p     |
| Resultado Financeiro                           | 9.185          | (20.004)       | <-100,0%    | 41.705         | -78,0%        |
| Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros | (36.226)       | (20.372)       | 77,8%       | (67.100)       | -46,0%        |
| <b>Lucro Líquido</b>                           | <b>86.916</b>  | <b>82.635</b>  | <b>5,2%</b> | <b>108.466</b> | <b>-19,9%</b> |
| Margem Líquida                                 | 5,66%          | 5,90%          | -0,24 p.p   | 6,22%          | -0,56 p.p     |
| Margem Líquida ex-Receita de Construção        | 6,54%          | 7,11%          | -0,57 p.p   | 7,23%          | -0,69 p.p     |
| Lucro por Ação (R\$/ação)                      | 1,12           | 1,06           | 5,2%        | 1,39           | -19,9%        |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

(2) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (3) EBIT: Resultado do Serviço

\* Dados prévios referente ao 1T21

## Receita Operacional Bruta

### RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

|   | 1T21             | 1T20             | Var. %       | 4T20             | Var. % (1)    |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|---------------|
| Fornecimento de Energia Elétrica                                | 1.656.912        | 1.605.163        | 3,2%         | 1.740.345        | -4,8%         |
| (-) DIC/FIC/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres | (8.277)          | (4.700)          | 76,1%        | (8.236)          | 0,5%          |
| Subvenção baixa renda   | 51.921           | 45.392           | 14,4%        | 50.567           | 2,7%          |
| Subvenção de recursos da CDE                                    | 67.107           | 70.243           | -4,5%        | 72.256           | -7,1%         |
| <b>Fornecimento de Energia Elétrica - Mercado Cativo</b>        | <b>1.767.663</b> | <b>1.716.098</b> | <b>3,0%</b>  | <b>1.854.932</b> | <b>-4,7%</b>  |
| Ativos e passivos financeiros setoriais                         | 102.427          | (58.646)         | <-100,0%     | 248.094          | -58,7%        |
| Receita de uso da rede elétrica - consumidores livres - revenda | 76.980           | 65.065           | 18,3%        | 74.001           | 4,0%          |
| Receita de construção   | 207.804          | 236.983          | -12,3%       | 243.031          | -14,5%        |
| Venda de Energia Excedente - MVE                                | 14.703           | 11.466           | 28,2%        | -                | -             |
| Outras receitas   | 28.595           | 26.438           | 8,2%         | 29.012           | -1,4%         |
| <b>Total - Receita Operacional Bruta</b>                        | <b>2.198.172</b> | <b>1.997.404</b> | <b>10,1%</b> | <b>2.449.070</b> | <b>-10,2%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

A receita operacional bruta da Enel Distribuição Ceará apresentou um aumento de 10,1% no 1T21 em relação ao 1T20. Excluindo o efeito da receita de construção, a receita operacional bruta da Companhia, no 1T21, alcançou o montante de R\$ 1,99 bilhão, um aumento de R\$ 229,9 milhões em relação ao 1T20, cujo montante foi de R\$ 1,76 bilhão. Este aumento é resultado, principalmente, dos seguintes efeitos:

- Aumento na rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais, em R\$ 161,1 milhões, em função principalmente, da constituição de ativo regulatório no período;
- Aumento de R\$ 51,7 milhões na rubrica de Fornecimento de Energia Elétrica em relação ao 1T20, como resultado, principalmente, do maior volume de energia distribuído no período (3.081 GWh no 1T21 vs. 2.965 GWh no 1T20) além do reajuste médio tarifário de 3,94% aplicado a partir de julho de 2020.

## Deduções da Receita

### DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

|   | 1T21             | 1T20             | Var. %       | 4T20             | Var. % (1)   |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|
| ICMS  | (426.008)        | (397.052)        | 7,3%         | (438.373)        | -2,8%        |
| COFINS - corrente   | (125.217)        | (112.179)        | 11,6%        | (146.231)        | -14,4%       |
| PIS - corrente  | (27.185)         | (24.355)         | 11,6%        | (31.747)         | -14,4%       |
| ISS   | (1.784)          | (1.141)          | 56,4%        | (1.218)          | 46,5%        |
| <b>Total - Tributos</b>                                       | <b>(580.194)</b> | <b>(534.727)</b> | <b>8,5%</b>  | <b>(617.569)</b> | <b>-6,1%</b> |
| Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE                       | (13.191)         | (11.435)         | 15,4%        | (14.816)         | -11,0%       |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                     | (67.012)         | (50.092)         | 33,8%        | (72.418)         | -7,5%        |
| Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE | (860)            | (1.567)          | -45,1%       | (1.723)          | -50,1%       |
| <b>Total - Encargos Setoriais</b>                             | <b>(81.063)</b>  | <b>(63.094)</b>  | <b>28,5%</b> | <b>(88.957)</b>  | <b>-8,9%</b> |
| <b>Total - Deduções da Receita</b>                            | <b>(661.257)</b> | <b>(597.821)</b> | <b>10,6%</b> | <b>(706.526)</b> | <b>-6,4%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

As deduções da receita no 1T21 apresentaram um aumento de R\$ 63,4 milhões em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Isto se deve, principalmente, às seguintes variações:

- Aumento de 8,5% (R\$ 45,5 milhões) no total de tributos, principalmente nas linhas de ICMS e PIS/COFINS corrente, com aumentos de R\$ 29,0 milhões e R\$ 15,8 milhões, respectivamente;
- Aumento de R\$ 16,9 milhões nos encargos setoriais relativo a Conta de Desenvolvimento Energético – CDE.

## Custos e Despesas Operacionais

### CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R\$ MIL)

|  | 1T21               | 1T20               | Var. %       | 4T20               | Var. % (1)    |
|--|--------------------|--------------------|--------------|--------------------|---------------|
| Custos e despesas não gerenciáveis                     |                    |                    |              |                    |               |
| Energia elétrica comprada para revenda                 | (732.050)          | (659.245)          | 11,0%        | (885.352)          | -17,3%        |
| Encargos do uso do sistema de transmissão              | (191.738)          | (82.070)           | >100,0%      | (186.579)          | 2,8%          |
| <b>Total - Não gerenciáveis</b>                        | <b>(923.788)</b>   | <b>(741.315)</b>   | <b>24,6%</b> | <b>(1.071.931)</b> | <b>-13,8%</b> |
| Custos e despesas gerenciáveis                         |                    |                    |              |                    |               |
| Pessoal  | (52.820)           | (43.486)           | 21,5%        | (45.235)           | 16,8%         |
| Material e Serviços de Terceiros                       | (134.339)          | (116.544)          | 15,3%        | (121.215)          | 10,8%         |
| Depreciação e Amortização                              | (86.460)           | (66.093)           | 30,8%        | (80.307)           | 7,7%          |
| Custos de Desativação de Bens                          | -                  | (4.643)            | -100,0%      | (7.804)            | -100,0%       |
| Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa             | 9.934              | (40.892)           | <-100,0%     | 37.210             | -73,3%        |
| Custo de Construção                                    | (207.804)          | (236.983)          | -12,3%       | (243.032)          | -14,5%        |
| Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas    | (817)              | (8.168)            | -90,0%       | (7.727)            | -89,4%        |
| Perda de recebíveis de clientes                        | (13.092)           | (1.564)            | >100,0%      | (14.487)           | -9,6%         |
| Receita de multas por imp pontualidade de clientes     | 2.611              | 3.414              | -23,5%       | 16.766             | -84,4%        |
| Outras Receitas/Despesas Operacionais                  | (16.383)           | (20.298)           | -19,3%       | (70.921)           | -76,9%        |
| <b>Total - Gerenciáveis</b>                            | <b>(499.170)</b>   | <b>(535.257)</b>   | <b>-6,7%</b> | <b>(536.752)</b>   | <b>-7,0%</b>  |
| <b>Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional</b> | <b>(1.422.958)</b> | <b>(1.276.572)</b> | <b>11,5%</b> | <b>(1.608.683)</b> | <b>-11,5%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

Os custos e despesas operacionais no 1T21 em relação ao 1T20 apresentaram um incremento de R\$ 146,4 milhões, ou 11,5%. Excluindo-se o efeito do custo de construção, os custos e despesas operacionais da Companhia, no 1T21, alcançaram o montante de R\$ 1.215,2 milhões, 16,9% ou R\$ 175,6 milhões superior ao montante registrado no 1T20, de R\$ 1.039,6 milhões. Este aumento é resultado, principalmente, das seguintes variações:

- Aumento nos custos e despesas não-gerenciáveis, de R\$ 182,5 milhões, no 1T21:

Esse aumento, de 24,6%, está associado principalmente aos maiores encargos do uso do sistema de transmissão, em um montante de R\$ 109,7 milhões, refletindo o aumento no reajuste anual das transmissoras em julho de 2020 e aumento de custo de energia comprada para revenda no montante de R\$ 72,8 milhões em relação ao primeiro trimestre do ano passado.

- Redução nos custos e despesas gerenciáveis de R\$ 6,9 milhões, no 1T21, excluindo o efeito do custo de construção. Essa redução é explicada, principalmente, por:
  - Menor Provisão para Créditos de Liquidação duvidosa no montante de R\$ 50,8 milhões decorrente, sobretudo, de reversão de provisão, dada a melhor expectativa para recebimento de créditos vencidos com a intensificação do processo de cobrança no primeiro trimestre e medidas mais flexíveis relativas à suspensão dos cortes de energia por meio da REN 878/20, da ANEEL;

Esse efeito foi parcialmente compensado por:

- Aumento nas despesas com materiais e serviços de terceiros em R\$ 17,8 milhões, principalmente, em função dos maiores gastos com manutenção e intervenções na rede, objetivando melhoria da qualidade;
- Aumento no grupo de Perda de recebíveis de clientes no montante de R\$ 11,5 milhões, com maiores baixas de créditos vencidos há mais de cinco anos, justificado principalmente pelo efeito do COVID-19;
- Aumento de R\$ 9,4 milhões com despesa de pessoal, em função de constituição de provisão para reestruturação organizacional relativa à digitalização, modernização e automação do seu modelo de negócio.

## EBITDA

A seguir apresentamos a conciliação dos valores que compõem os cálculos do EBITDA e do EBIT, de acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012:

### CONCILIAÇÃO DO EBITDA E DO EBIT (R\$ MIL)

|   | 1T21    | 1T20    | Var. %   | 4T20     | Var. % (1) |
|---|---------|---------|----------|----------|------------|
| Lucro Líquido do Exercício                            | 86.915  | 82.635  | 5,2%     | 108.466  | -19,9%     |
| (+) Tributo sobre o Lucro (Nota explicativa 32)       | 36.226  | 20.372  | 77,8%    | 67.100   | -46,0%     |
| (+) Resultado Financeiro (Nota explicativa 31)        | (9.185) | 20.004  | <-100,0% | (41.705) | -78,0%     |
| (=) EBIT  | 113.956 | 123.011 | -7,4%    | 133.861  | -14,9%     |
| (+) Depreciações e Amortizações (Nota explicativa 30) | 87.247  | 66.093  | 32,0%    | 80.307   | 8,6%       |
| (=) EBITDA  | 201.203 | 189.104 | 6,4%     | 214.168  | -6,1%      |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

## Resultado Financeiro

### RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)

|  | 1T21             | 1T20             | Var. %             | 4T20          | Var. % (1)         |
|--|------------------|------------------|--------------------|---------------|--------------------|
| Receitas Financeiras   |                  |                  |                    |               |                    |
| Renda de aplicação financeira  | 1.194            | -                | -                  | 1.987         | -39,9%             |
| Juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes       | 23.551           | 10.172           | >100,0%            | 27.086        | -13,1%             |
| Receita de ativo indenizável   | 63.851           | 23.203           | >100,0%            | 90.704        | -29,6%             |
| Variação monetária de ativos e passivos setoriais                    | 3.091            | 4.252            | -27,3%             | (12.931)      | <-100,0%           |
| Variação Cambial   | 1.223            | 3.525            | -65,3%             | (880)         | <-100,0%           |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                       | 175.500          | 143.635          | 22,2%              | (88.784)      | <-100,0%           |
| Outras receitas financeiras  | 1.631            | 785              | >100,0%            | 7.095         | -77,0%             |
| (-) Crédito de PIS/COFINS sobre receita financeira                   | (1.553)          | (680)            | >100,0%            | (999)         | 55,5%              |
| <b>Total - Receitas Financeiras</b>                                  | <b>268.488</b>   | <b>184.892</b>   | <b>45,2%</b>       | <b>23.278</b> | <b>&gt;100,0%</b>  |
| Despesas financeiras   |                  |                  |                    |               |                    |
| Variações monetárias de Dívida e Debêntures                          | (28.813)         | (16.177)         | 78,1%              | (26.147)      | 10,2%              |
| Variações cambial de dívidas   | (92.240)         | (142.030)        | -35,1%             | 90.554        | <-100,0%           |
| Encargos de Dívidas e Juros de Debêntures                            | (22.034)         | (24.593)         | -10,4%             | (24.981)      | -11,8%             |
| Encargos fundo de pensão   | (1.697)          | (1.579)          | 7,5%               | (1.405)       | 20,8%              |
| Variação monetária de ativos e passivos setoriais                    | (6.183)          | -                | -                  | -             | -                  |
| Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhist | (9.336)          | (8.366)          | 11,6%              | (10.104)      | -7,6%              |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                       | (93.918)         | (4.995)          | >100,0%            | 435           | <-100,0%           |
| Atualizações de impostos, P&D/PEE                                    | (1.098)          | (2.028)          | -45,9%             | (267)         | >100,0%            |
| Outras despesas financeiras  | (3.984)          | (5.128)          | -22,3%             | (9.658)       | -58,7%             |
| <b>Total - Despesas Financeiras</b>                                  | <b>(259.303)</b> | <b>(204.896)</b> | <b>26,6%</b>       | <b>18.427</b> | <b>&lt;-100,0%</b> |
| <b>Total - Receitas e Despesas Financeiras</b>                       | <b>9.185</b>     | <b>(20.004)</b>  | <b>&lt;-100,0%</b> | <b>41.705</b> | <b>-78,0%</b>      |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

O Resultado Financeiro líquido da Companhia encerrou o 1T21 com uma receita líquida de R\$ 9,2 milhões, uma melhora de R\$ 29,2 milhões em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Essa melhora se dá, principalmente pelo (i) aumento da receita de ativo indenizável, em um montante de R\$ 40,6 milhões, em função da sua atualização pela variação do IPCA acumulado; e (ii) maior receita de juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes em um montante de R\$ 13,4 milhões. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela maior despesa com variações monetárias de dívida e debêntures, no valor de R\$ 12,6 milhões, impactada pelo aumento da variação do IPCA em relação ao 1T20 e maior despesa líquida de variação monetária de ativos e passivos setoriais no montante de R\$ 7,3 milhões.

## Tributos (IR/CSLL) e Outros

### TRIBUTOS (IR/CSLL) E OUTROS (R\$ MIL)

|                         | 1T21            | 1T20            | Var. %       | 4T20            | Var. % (1)    |
|-------------------------|-----------------|-----------------|--------------|-----------------|---------------|
| IR e CSLL               | (45.658)        | (35.180)        | 29,8%        | (83.411)        | -45,3%        |
| Incentivo Fiscal SUDENE | 9.432           | 14.808          | -36,3%       | 16.311          | -42,2%        |
| <b>Total</b>            | <b>(36.226)</b> | <b>(20.372)</b> | <b>77,8%</b> | <b>(67.100)</b> | <b>-46,0%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

As despesas totais, líquidas, com Imposto de Renda (IR), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Incentivos Fiscais (Sudene) no 1T21, registraram um aumento de R\$ 15,9 milhões, devido ao aumento da base de cálculo desses tributos e redução do incentivo fiscal SUDENE gerado por menor base incentivada.

## Endividamento

### INDICADORES DE ENVIDAMENTO

|  | 1T21      | 1T20      | Var. % | 4T20      | Var. % (1) |
|--|-----------|-----------|--------|-----------|------------|
| Dívida bruta (R\$ mil)                                 | 3.008.027 | 2.547.820 | 18,1%  | 2.425.793 | 24,0%      |
| Dívida com Terceiros                                   | 2.506.461 | 2.547.820 | -1,6%  | 2.425.793 | 3,3%       |
| Dívida Intercompany                                    | 501.566   | -         | -      | -         | -          |
| (-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil) | 384.666   | 234.736   | 63,9%  | 258.391   | 48,9%      |
| Dívida líquida (R\$ mil)                               | 2.623.361 | 2.313.084 | 13,4%  | 2.167.402 | 21,0%      |
| Dívida Bruta / EBITDA Ajustado(2)                      | 3,76      | 2,50      | 50,4%  | 2,90      | 29,5%      |
| Dívida Líquida / EBITDA Ajustado(2)                    | 3,28      | 2,27      | 44,5%  | 2,60      | 26,4%      |
| Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)                     | 0,48      | 0,44      | 7,5%   | 0,43      | 11,1%      |
| Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)                 | 0,44      | 0,42      | 5,5%   | 0,40      | 10,2%      |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

(2) EBITDA ajustado: EBIT + Depreciações e Amortizações + Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa + Recuperação/Perda de recebíveis de clientes + Provisão para Riscos Fiscais, Cíveis e Trabalhistas (acumulado nos últimos 12 meses)

A dívida bruta da Companhia encerrou o 1T21 em R\$ 3.008,0 milhões, um incremento de R\$ 460,2 milhões em relação ao 1T20. A variação da dívida bruta deve-se, basicamente, as novas captações de dívidas para investimentos e capital de giro (R\$ 550 milhões captados com Scotiabank e R\$ 500 milhões de mutuo com a Enel Finance International N.V.), em conjunto com apropriação de juros e correção monetária no montante de R\$ 156 milhões, parcialmente compensados, por amortizações e pagamento de encargos ocorridos entre os períodos comparados, que alcançaram respectivamente R\$ 691 milhões e R\$ 93 milhões.

A Companhia encerrou o 1T21 com o custo médio da dívida no período de 6,30% a.a., ou CDI + 4,20% a.a.

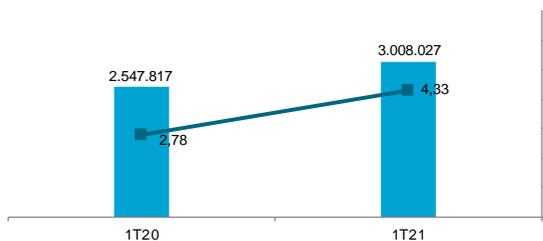
### Colchão de Liquidez\*

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, a Companhia mantém limite de mútuos com partes relacionadas aprovado pela ANEEL, por meio do Despacho Nº 2.979, até 11 de dezembro de 2022, no valor de até R\$ 800.000.

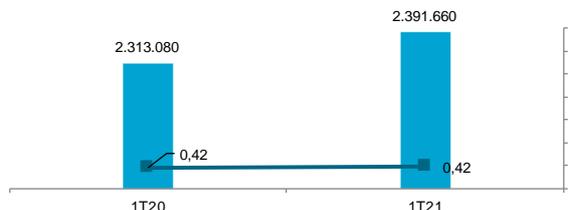
### Classificação de Riscos (Rating)

Em 14 de setembro de 2020, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Fitch Ratings reafirmou o rating de crédito corporativo da Companhia de longo prazo na Escala Nacional Brasil em 'AAA (bra)', com perspectiva estável.

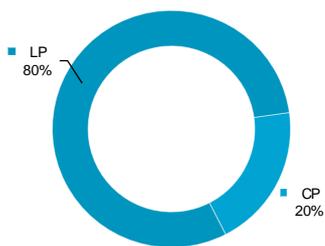
**Dívida Bruta (R\$ Mil) e Dívida Bruta / EBITDA\* (Veze)**  
Evolução 1T21 - 1T20



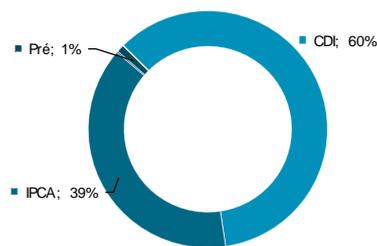
**Dívida Líquida (R\$ Mil) e Alavancagem (Veze)**  
Evolução 1T21 - 1T20



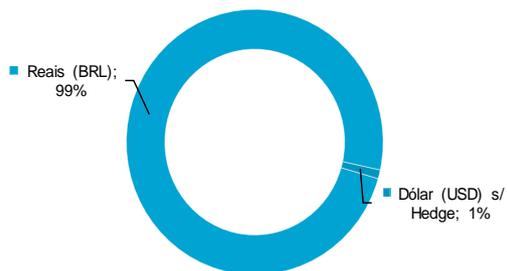
**Abertura da Dívida Bruta - CP e LP**  
Posição Final em Mar/21



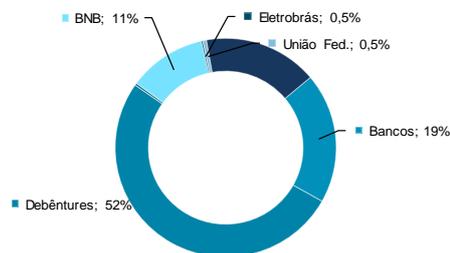
**Abertura da Dívida Bruta - Indexadores**  
Posição Final em Mar/21



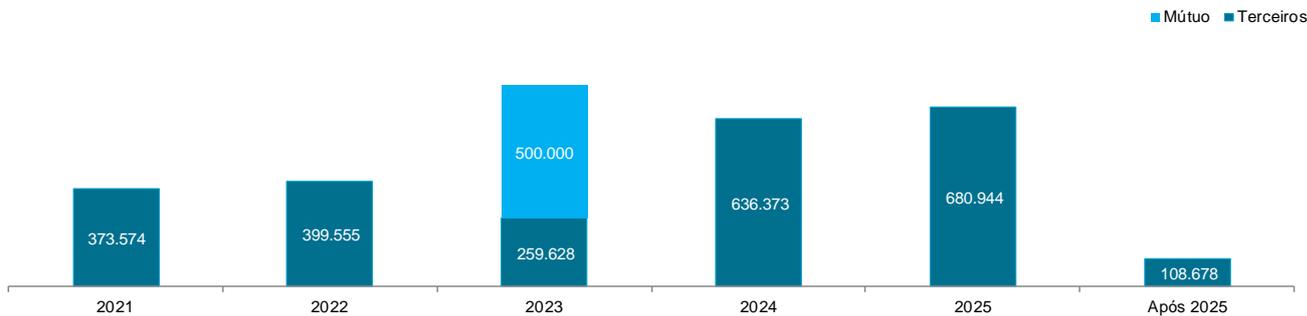
**Abertura da Dívida Bruta - Moedas**  
Posição Final em Mar/21



**Abertura da Dívida Bruta - Credor**  
Posição Final em Mar/21



**Curva de Amortização (R\$ Mil)**  
Posição Final em Mar/21



## Investimentos

### INVESTIMENTOS (R\$ MIL)\*

|                               | 1T21           | 1T20           | Var. %         | 4T20           | Var. % (1)    |
|-------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| Novas Conexões                | 96.758         | 144.018        | -32,8%         | 158.004        | -38,8%        |
| Rede                          | 19.898         | 28.944         | -31,3%         | 38.345         | -48,1%        |
| Combate às Perdas             | 7.591          | 11.720         | -35,2%         | 9.803          | -22,6%        |
| Qualidade do Sistema Elétrico | 9.515          | 1.148          | >100,0%        | 19.539         | -51,3%        |
| Adequação à carga             | 2.791          | 16.076         | -82,6%         | 9.003          | -69,0%        |
| Outros                        | 24.410         | 37.986         | -35,7%         | 38.952         | -37,3%        |
| <b>Total Investido</b>        | <b>141.066</b> | <b>210.948</b> | <b>-33,13%</b> | <b>235.301</b> | <b>-40,0%</b> |
| Aportes / Subsídios           | -              | (11.772)       | -100,0%        | -              | -             |
| <b>Investimento Líquido</b>   | <b>141.066</b> | <b>199.176</b> | <b>-29,2%</b>  | <b>235.301</b> | <b>-40,0%</b> |

(1) Variação entre 1T21 e 4T20;

- No 1T21, a Companhia investiu R\$ 141,1 milhões, uma redução de 33,1% em comparação ao mesmo período do ano anterior, em função de diferente distribuição ao longo do ano na execução financeira dos projetos ligados à expansão, modernização e digitalização da rede de distribuição.

## OUTROS TEMAS RELEVANTES

### Reajuste Tarifário 2021

Em 22 de abril de 2021, a ANEEL homologou o índice de Reajuste Tarifário Anual da Enel Distribuição Ceará, a vigorar a partir de 22 de abril de 2021 até 21 de abril de 2022, que conduziu ao efeito médio percebido pelos consumidores de 8,95%, sendo 10,21% para os consumidores em alta tensão e 8,54% para os consumidores em baixa tensão.

Neste processo de reajuste de 2021, destacam as ações setoriais, como o reperfilamento dos custos de transmissão, a antecipação das receitas de ultrapassagem de demanda, a antecipação da devolução dos créditos de PIS/COFINS e o diferimento de parcela B, que contribuíram para atenuação do índice tarifário em -11,11 p.p.

### Bandeira Tarifária

Composto por quatro modalidades (verde, amarela e vermelha - patamar 1 e patamar 2), o sistema de bandeiras tarifárias estabelece adicionais às tarifas de modo a refletir a variação dos custos da geração de energia, conforme demonstrado a seguir:

- Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;
- Bandeira amarela: acréscimo de R\$ 13,43/MWh;
- Bandeira vermelha: Patamar 1: acréscimo de R\$ 41,69/MWh, Patamar 2: acréscimo de R\$ 62,43/MWh.

Em função da pandemia, a ANEEL decidiu, por meio do Despacho nº1.511/20, suspender, em caráter excepcional e temporário, a aplicação das Bandeiras Tarifárias e acionar a bandeira verde até 31 de dezembro de 2020. Desta forma, de junho a dezembro, não existiu definição de PLD gatilho pela CCEE para as bandeiras tarifárias.

Contudo, diante de condições hidroenergéticas adversas, em 30 de novembro de 2020, por meio do Despacho nº 3.364/20, a ANEEL decidiu revogar o Despacho nº 1.511/20 e reativou o sistema das bandeiras tarifárias,

que retornou sua vigência a partir de 1º de dezembro de 2020 com o acionamento da bandeira vermelha — patamar 2.

O primeiro trimestre de 2021 foi marcado pela recuperação lenta dos níveis de reservatórios hidráulicos, assim a ANEEL publicou o acionamento da bandeira amarela para os meses de jan21 a mar21.

As bandeiras tarifárias que vigoraram no ano de 2020 e no primeiro trimestre de 2021, reflexo das condições hidrológicas, estão demonstradas a seguir:

| 2020                  | Jan   | Fev   | Mar   | Abr   | Mai   | Jun   | Jul   | Ago  | Set   | Out   | Nov   | Dez   |
|-----------------------|---|---|---|---|---|---|---|--|---|---|---|---|
| Bandeira Tarifária    |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| PLD gatilho - R\$/MWh | 291,00  | 185,56  | 57,23   | 39,68   | 39,68   |   |   |  |   |   |   |   |

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

| 2021                  | Jan   | Fev   | Mar   | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez |
|-----------------------|---|---|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| Bandeira Tarifária    |  |  |  |     |     |     |     |     |     |     |     |     |
|                       | Amarela   | Amarela   | Amarela   |     |     |     |     |     |     |     |     |     |
| PLD gatilho - R\$/MWh | 213,42  | 136,72  | 127,36  |     |     |     |     |     |     |     |     |     |

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

### Preço-Teto do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)

Em 17 de dezembro de 2019, a Resolução Homologatória n.º 2.655 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2020. O PLD máximo foi fixado em R\$ 559,75/MWh e o valor mínimo em R\$ 39,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2020.

Em 15 de dezembro de 2020, a Resolução Homologatória n.º 2.828 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2021. O PLD máximo foi fixado em R\$ 583,88/MWh e o valor mínimo em R\$ 49,77/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2021.

### Conta-Covid

Em 23 de junho de 2020, a ANEEL aprovou a regulamentação da Conta Covid (Resolução Normativa nº885/2020). Tal regulamento estabelece os critérios do empréstimo de um conjunto de banco às distribuidoras, com o objetivo de garantir o fluxo de caixa das empresas neste período de pandemia e evitar reajustes tarifários elevados.

Em 22 de julho de 2020, foram assinados os contratos entre a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e 16 instituições financeiras para formalizar e viabilizar os empréstimos para as distribuidoras de energia elétrica.

Em 31 de julho de 2020, iniciou-se, por meio do Despacho ANEEL n.º 2.177, o recebimento pelas concessionárias dos recursos da conta-Covid. A Enel Ceará recebeu um total de R\$ 530,4 milhões ao longo dos meses de julho a dezembro de 2020.

Em 19 de agosto de 2020, a ANEEL abriu a 2ª fase da Consulta Pública nº 035/20, com o objetivo de regulamentar o Art 6º do Decreto 10.350/20, que trata da recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão de distribuição.

Em 16 de dezembro de 2020, a ANEEL, após avaliar as contribuições recebidas, decidiu abrir uma 3ª fase de discussão sobre as regras para o reequilíbrio econômico devido à pandemia. Vale destacar que em tal fase da consulta, a ANEEL também vai discutir a gradação do benefício do referido empréstimo, para alocação do spread bancário entre os consumidores e os distribuidores de energia elétrica.

### **Sobrecontratação Involuntária**

No reajuste tarifário de 2020, de forma similar ao ocorrido quando dos processos tarifários de 2019 e 2018, a ANEEL manteve o componente de sobrecontratação involuntária referente ao ano civil de 2016 em caráter provisório.

Em 27 de agosto de 2020, por meio do Despacho nº 2.508, a ANEEL determinou os valores definitivos de sobrecontratação involuntárias de 2016 e 2017, porém em montantes inferiores ao reconhecido pela Companhia. Os valores determinados pela agência não levam em consideração fatos extraordinários como a compra compulsória no leilão A-1 de 2015 e as ações de máximo esforço que a Companhia tem enveredado para limitar o seu nível de contratação. Diante desta decisão a Companhia entrou com solicitação de efeito suspensivo, o qual se encontra em fase de análise na Agência Reguladora.

Para o ano de 2020, devido à pandemia da COVID-19, um dos maiores impactos foi a redução do consumo de energia elétrica, agravando o cenário de sobrecontratação das distribuidoras. Diante deste fato, importante destacar que o Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, classifica a redução de carga devido à COVID como involuntária. A ANEEL deverá instruir processo para determinar a metodologia de cálculo da redução de carga devido ao COVID em 2020.