

## Índice

### Dados da Empresa

|                       |   |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
|-----------------------|---|

### DFs Individuais

|                           |   |
|---------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 2 |
|---------------------------|---|

|                             |   |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 4 |
|-----------------------------|---|

|                           |   |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 6 |
|---------------------------|---|

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 7 |
|--------------------------------------|---|

|  |   |
|--|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 8 |
|--|---|

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2020 à 31/12/2020 | 10 |
|--------------------------------|----|

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2019 à 31/12/2019 | 11 |
|--------------------------------|----|

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2018 à 31/12/2018 | 12 |
|--------------------------------|----|

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| Demonstração de Valor Adicionado | 13 |
|----------------------------------|----|

|   |    |
|---|----|
| Relatório da Administração/Comentário do Desempenho | 15 |
|---|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 28 |
|--------------------|----|

### Pareceres e Declarações

|  |    |
|--|----|
| Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva | 96 |
|--|----|

|   |     |
|---|-----|
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente | 100 |
|---|-----|

|   |     |
|---|-----|
| Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM) | 102 |
|---|-----|

|   |     |
|---|-----|
| Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não) | 103 |
|---|-----|

|   |     |
|---|-----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 104 |
|---|-----|

|  |     |
|--|-----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente | 105 |
|--|-----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Unidades)</b> | <b>Último Exercício Social<br/>31/12/2020</b> |
|---------------------------------------|---|
| <b>Do Capital Integralizado</b>       |   |
| Ordinárias                            | 75.529.774                                    |
| Preferenciais                         | 143.412.165                                   |
| <b>Total</b>                          | <b>218.941.939</b>                            |
| <b>Em Tesouraria</b>                  |   |
| Ordinárias                            | 0   |
| Preferenciais                         | 0   |
| <b>Total</b>                          | <b>0</b>                                      |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 1                      | Ativo Total   | 9.466.313   | 7.738.839  | 6.596.780  |
| 1.01                   | Ativo Circulante  | 3.648.429   | 2.130.674  | 1.738.667  |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                                       | 350.974   | 108.325  | 47.365   |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras  | 1.491.618   | 198.177  | 91.215   |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 1.491.618   | 198.177  | 91.215   |
| 1.01.03                | Contas a Receber  | 1.249.129   | 1.085.928  | 842.996  |
| 1.01.03.01             | Clientes  | 1.241.857   | 1.078.903  | 837.195  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores e concessionárias                                      | 1.241.857   | 1.078.903  | 837.195  |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber   | 7.272   | 7.025  | 5.801  |
| 1.01.03.02.01          | Titulos de créditos a receber                                       | 7.272   | 7.025  | 5.801  |
| 1.01.04                | Estoques  | 21.170  | 23.091   | 18.073   |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar  | 128.263   | 192.987  | 192.787  |
| 1.01.08                | Outros Ativos Circulantes   | 407.275   | 522.166  | 546.231  |
| 1.01.08.03             | Outros  | 407.275   | 522.166  | 546.231  |
| 1.01.08.03.01          | Instrumentos financeiros derivativos                                | 139.865   | 28.319   | 3.099  |
| 1.01.08.03.02          | Ativo financeiro setorial   | 54.517  | 214.307  | 288.250  |
| 1.01.08.03.03          | Outros créditos   | 212.893   | 279.540  | 254.882  |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante  | 5.817.884   | 5.608.165  | 4.858.113  |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                                      | 4.096.086   | 3.570.824  | 2.842.076  |
| 1.02.01.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 62.052  | 62.293   | 56.645   |
| 1.02.01.04             | Contas a Receber  | 437.072   | 346.892  | 274.703  |
| 1.02.01.04.01          | Consumidores e concessionárias                                      | 437.072   | 346.892  | 274.703  |
| 1.02.01.07             | Tributos Diferidos  | 0   | 88.747   | 72.489   |
| 1.02.01.07.01          | Créditos Tributários  | 0   | 88.747   | 72.489   |
| 1.02.01.10             | Outros Ativos Não Circulantes                                       | 3.596.962   | 3.072.892  | 2.438.239  |
| 1.02.01.10.04          | Depósitos judiciais   | 49.278  | 47.547   | 28.956   |
| 1.02.01.10.05          | Tributos a recuperar  | 43.489  | 82.735   | 46.321   |
| 1.02.01.10.06          | Ativos financeiros setoriais  | 28.178  | 47.550   | 80.355   |
| 1.02.01.10.07          | Instrumentos financeiros derivativos                                | 251.583   | 163.078  | 119.257  |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                       | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 1.02.01.10.08          | Ativo financeiro indenizável da concessão       | 3.183.825   | 2.689.436  | 2.118.843  |
| 1.02.01.10.09          | Títulos de créditos a receber                   | 8.454   | 6.933  | 10.711   |
| 1.02.01.10.10          | Outros Créditos                                 | 32.155  | 35.613   | 33.796   |
| 1.02.02                | Investimentos                                   | 6.209   | 6.228  | 6.232  |
| 1.02.02.02             | Propriedades para Investimento                  | 6.209   | 6.228  | 6.232  |
| 1.02.03                | Imobilizado                                     | 26.185  | 14.898   | 13.787   |
| 1.02.04                | Intangível                                      | 1.689.404   | 2.016.215  | 1.996.018  |
| 1.02.04.01             | Intangíveis                                     | 1.689.404   | 2.016.215  | 1.996.018  |
| 1.02.04.01.02          | Intangíveis                                     | 1.510.045   | 1.572.566  | 1.535.507  |
| 1.02.04.01.03          | Ativo Contratual - Infraestrutura em construção | 179.359   | 443.649  | 460.511  |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>            | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|--------------------------------------|---|--|--|
| 2                      | Passivo Total                        | 9.466.313   | 7.738.839  | 6.596.780  |
| 2.01                   | Passivo Circulante                   | 2.518.733   | 1.543.767  | 1.251.612  |
| 2.01.02                | Fornecedores                         | 514.293   | 422.691  | 401.442  |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos         | 1.211.241   | 625.105  | 164.477  |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos         | 1.065.726   | 561.733  | 145.127  |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                    | 636.236   | 448.049  | 72.000   |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                 | 429.490   | 113.684  | 73.127   |
| 2.01.04.02             | Debêntures                           | 145.515   | 63.372   | 19.350   |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                    | 793.199   | 495.971  | 685.693  |
| 2.01.05.02             | Outros                               | 793.199   | 495.971  | 685.693  |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar             | 50.973  | 488  | 104.371  |
| 2.01.05.02.04          | Impostos e contribuições sociais     | 214.406   | 87.118   | 65.836   |
| 2.01.05.02.05          | Contribuição de iluminação pública   | 24.346  | 23.055   | 24.958   |
| 2.01.05.02.07          | Encargos setoriais                   | 60.932  | 74.772   | 108.465  |
| 2.01.05.02.08          | Benefícios pós-emprego               | 13.969  | 14.777   | 11.402   |
| 2.01.05.02.09          | Obrigações estimadas                 | 20.071  | 20.095   | 18.862   |
| 2.01.05.02.10          | Passivos financeiros setoriais       | 211.667   | 136.434  | 154.104  |
| 2.01.05.02.11          | Incorporação de redes                | 56.001  | 38.900   | 75.746   |
| 2.01.05.02.12          | Encargos de dívidas                  | 62.425  | 22.174   | 10.014   |
| 2.01.05.02.13          | Instrumentos financeiros derivativos | 2.961   | 14.117   | 17.295   |
| 2.01.05.02.15          | Arrendamentos Operacionais           | 2.383   | 2.574  | 0  |
| 2.01.05.02.16          | Outros passivos                      | 73.065  | 61.467   | 94.640   |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante               | 4.166.917   | 3.976.501  | 3.599.216  |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos         | 3.256.723   | 3.165.699  | 3.014.882  |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos         | 1.740.092   | 1.811.829  | 1.826.841  |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                    | 1.273.595   | 1.111.659  | 1.280.348  |
| 2.02.01.01.02          | Em Moeda Estrangeira                 | 466.497   | 700.170  | 546.493  |
| 2.02.01.02             | Debêntures                           | 1.516.631   | 1.353.870  | 1.188.041  |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                    | 791.223   | 706.673  | 477.339  |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 2.02.02.02             | Outros  | 791.223   | 706.673  | 477.339  |
| 2.02.02.02.03          | Fornecedores  | 39.766  | 38.445   | 30.821   |
| 2.02.02.02.04          | Impostos e Contribuições sociais                        | 310.895   | 229.209  | 151.924  |
| 2.02.02.02.06          | Benefícios pós-emprego                                  | 126.613   | 145.739  | 78.197   |
| 2.02.02.02.09          | Encargos setoriais                                      | 54.388  | 48.685   | 71.467   |
| 2.02.02.02.10          | Passivos financeiros setoriais                          | 136.906   | 125.964  | 75.240   |
| 2.02.02.02.11          | Incorporação de redes                                   | 45.504  | 45.504   | 45.504   |
| 2.02.02.02.12          | Instrumentos financeiros derivativos                    | 0   | 0  | 1.421  |
| 2.02.02.02.13          | Arrendamentos Operacionais                              | 6.493   | 4.823  | 0  |
| 2.02.02.02.20          | Outros Passivos   | 70.658  | 68.304   | 22.765   |
| 2.02.03                | Tributos Diferidos                                      | 13.047  | 0  | 0  |
| 2.02.03.01             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos        | 13.047  | 0  | 0  |
| 2.02.04                | Provisões   | 105.924   | 104.129  | 106.995  |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 105.924   | 104.129  | 106.995  |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                      | 2.780.663   | 2.218.571  | 1.745.952  |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                                | 1.677.113   | 1.514.569  | 1.514.569  |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                                     | 4.073   | 162.431  | 1.861  |
| 2.03.02.06             | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital             | 0   | 160.000  | 0  |
| 2.03.02.07             | Outras Reservas de Capital                              | 4.073   | 2.431  | 1.861  |
| 2.03.04                | Reservas de Lucros                                      | 1.113.719   | 555.261  | 188.639  |
| 2.03.04.01             | Reserva Legal   | 97.227  | 63.329   | 33.621   |
| 2.03.04.05             | Reserva de Retenção de Lucros                           | 302.802   | 491.932  | 65.205   |
| 2.03.04.07             | Reserva de Incentivos Fiscais                           | 317.717   | 0  | 0  |
| 2.03.04.08             | Dividendo Adicional Proposto                            | 395.973   | 0  | 89.813   |
| 2.03.06                | Ajustes de Avaliação Patrimonial                        | 58.949  | 71.318   | 85.054   |
| 2.03.08                | Outros Resultados Abrangentes                           | -73.191   | -85.008  | -44.171  |

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|--|---|--|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                 | 5.095.899   | 4.932.960  | 4.373.420  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                  | -3.952.324  | -3.841.034   | -3.412.856   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 1.143.575   | 1.091.926  | 960.564  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                         | -212.182  | -234.282   | -248.585   |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                      | -182.251  | -209.170   | -216.711   |
| 3.04.04                | Outras Receitas Operacionais                           | 13.494  | 24.167   | 36.630   |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                           | -43.425   | -49.279  | -68.504  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 931.393   | 857.644  | 711.979  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | -108.895  | -159.090   | -178.985   |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 159.955   | 156.697  | 131.260  |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -268.850  | -315.787   | -310.245   |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | 822.498   | 698.554  | 532.994  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -144.532  | -104.398   | -106.026   |
| 3.08.01                | Corrente   | -48.826   | -99.619  | -25.182  |
| 3.08.02                | Diferido   | -95.706   | -4.779   | -80.844  |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas            | 677.966   | 594.156  | 426.968  |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                              | 677.966   | 594.156  | 426.968  |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                        |   |  |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                  |   |  |  |
| 3.99.01.01             | ON   | 2,92635   | 2,61911  | 1,8821   |
| 3.99.01.02             | PN   | 3,21899   | 2,88102  | 2,0703   |

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>       | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|---------------------------------|---|--|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido do Período        | 677.966   | 594.156  | 426.968  |
| 4.02                   | Outros Resultados Abrangentes   | 11.817  | -40.837  | -26.974  |
| 4.03                   | Resultado Abrangente do Período | 689.783   | 553.319  | 399.994  |



**Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                                     | 1.646.566   | 921.569  | 311.304  |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações  | 1.363.359   | 1.221.167  | 912.403  |
| 6.01.01.01             | Lucro líquido do exercício  | 677.966   | 594.156  | 426.968  |
| 6.01.01.02             | Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido                | 144.532   | 104.398  | 106.026  |
| 6.01.01.04             | Despesas (Receitas) com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas | 476.715   | 301.796  | 270.499  |
| 6.01.01.05             | Amortização e Depreciação   | 242.098   | 198.263  | 208.816  |
| 6.01.01.07             | Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa         | 147.585   | 101.973  | 47.130   |
| 6.01.01.08             | Provisões para riscos trabalhistas, cíveis , fiscais e regulatórias       | 26.541  | 25.751   | 15.651   |
| 6.01.01.10             | Marcação a mercado de derivativos   | -12.185   | -33.575  | -32.560  |
| 6.01.01.11             | Ativo financeiro indenizável da concessão                                 | -113.759  | -98.012  | -154.900   |
| 6.01.01.12             | Instrumentos financeiros derivativos                                      | -271.889  | -29.993  | -43.995  |
| 6.01.01.13             | Perda na alienação de bens do imobilizado e do intangível                 | 31.972  | 22.468   | 29.878   |
| 6.01.01.14             | Programa de remuneração variável - ILP                                    | 1.642   | 570  | 274  |
| 6.01.01.15             | Marcação a mercado de dívidas   | 12.141  | 33.372   | 38.616   |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos   | 283.207   | -299.598   | -601.099   |
| 6.01.02.01             | (Aumento) de consumidores e concessionárias                               | -400.283  | -424.003   | -259.704   |
| 6.01.02.02             | Diminuição de títulos de créditos a receber                               | 3.078   | 3.630  | -61.311  |
| 6.01.02.03             | Diminuição (aumento) de estoques  | 1.921   | -5.018   | -2.711   |
| 6.01.02.06             | Recebimentos Despacho - CONTA COVID                                       | 377.985   | 0  | 0  |
| 6.01.02.07             | (Aumento) de cauções e depósitos vinculados                               | -1.731  | -18.591  | -22.029  |
| 6.01.02.08             | (Aumento) diminuição de ativos financeiros setoriais                      | -103.239  | 99.332   | -143.483   |
| 6.01.02.09             | Diminuição (aumento) de tributos a recuperar                              | 116.291   | -36.614  | -68.311  |
| 6.01.02.10             | Diminuição (aumento) de outros créditos                                   | 2.462   | -88.676  | -2.368   |
| 6.01.02.11             | Aumento de fornecedores   | 119.560   | 117.675  | -14.839  |
| 6.01.02.14             | Aumento de impostos e contribuições sociais                               | 241.761   | 108.967  | 71.441   |
| 6.01.02.15             | Imposto de renda e contribuição social pagos                              | -65.618   | -94.657  | -69.429  |
| 6.01.02.16             | (Diminuição) aumento de obrigações estimadas                              | -24   | 1.233  | 1.458  |
| 6.01.02.17             | Processos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios pagos              | -30.334   | -32.074  | -36.035  |
| 6.01.02.19             | (Diminuição) aumento de passivos financeiros setoriais                    | -16.299   | 47.705   | -25.968  |

**Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.01.02.20             | Aumento de outras contas a pagar  | 37.677  | 21.493   | 32.190   |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento  | -1.595.894  | -796.867   | -419.251   |
| 6.02.01                | Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados                          | -1.266.996  | -98.550  | 49.296   |
| 6.02.02                | Alienação de bens do imobilizado e intangível   | 34.674  | 34.164   | 52.832   |
| 6.02.03                | Aplicações no imobilizado, intangível e ativo contratual - infraestrutura em construção | -363.572  | -732.481   | -521.379   |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento   | 191.977   | -63.742  | -88.184  |
| 6.03.02                | Novos empréstimos e financiamentos  | 1.566.383   | 678.619  | 1.537.814  |
| 6.03.03                | Pagamento de empréstimos, financiamentos e debêntures e parcelamentos - principal       | -1.166.909  | -149.149   | -795.616   |
| 6.03.04                | Recebimento (pagamento) por liquidação de instrumentos financeiros derivativos          | 60.546  | -10.072  | -10.661  |
| 6.03.05                | Pagamentos de dividendos  | -81.392   | -345.153   | -364.309   |
| 6.03.07                | Pagamento pela incorporação de redes  | -39.656   | -80.228  | -116.136   |
| 6.03.08                | Parcelamento de impostos  | 0   | 0  | -222   |
| 6.03.09                | Pagamento de empréstimos, financiamentos e debêntures e parcelamentos - juros           | -147.568  | -201.603   | -157.853   |
| 6.03.10                | Pagamento de Parcelamento de taxas regulamentares                                       | 0   | -33.493  | -54.020  |
| 6.03.11                | Pagamento de Parcelamento de fornecedores   | 0   | -80.131  | -127.181   |
| 6.03.12                | Adiantamento para futuro aumento de capital   | 2.544   | 160.000  | 0  |
| 6.03.13                | Pagamento por Arrendamento Financeiro Mercantil   | -1.971  | -2.532   | 0  |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes   | 242.649   | 60.960   | -196.131   |
| 6.05.01                | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes   | 108.325   | 47.365   | 243.496  |
| 6.05.02                | Saldo Final de Caixa e Equivalentes   | 350.974   | 108.325  | 47.365   |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/12/2020****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais   | 1.514.569                           | 162.431   | 555.261                  | 0                                     | -13.690                              | 2.218.571                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados   | 1.514.569                           | 162.431   | 555.261                  | 0                                     | -13.690                              | 2.218.571                 |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios                                       | 162.544                             | -158.358  | 0                        | -131.877                              | 0                                    | -127.691                  |
| 5.04.06                | Dividendos  | 0                                   | 0   | 0                        | -131.991                              | 0                                    | -131.991                  |
| 5.04.08                | Dividendos prescritos   | 0                                   | 0   | 0                        | 114                                   | 0                                    | 114                       |
| 5.04.09                | Programa de remuneração variável (ILP)                                    | 0                                   | 1.642   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 1.642                     |
| 5.04.10                | Aumento de capital conforme RCA se 24/04/2020                             | 162.544                             | -160.000  | 0                        | 0                                     | 0                                    | 2.544                     |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total  | 0                                   | 0   | 0                        | 677.966                               | 11.817                               | 689.783                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período  | 0                                   | 0   | 0                        | 677.966                               | 0                                    | 677.966                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes   | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 11.817                               | 11.817                    |
| 5.05.02.06             | Ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego                           | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 17.905                               | 17.905                    |
| 5.05.02.07             | Tributos incidentes sobre ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -6.088                               | -6.088                    |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido                                   | 0                                   | 0   | 558.458                  | -546.089                              | -12.369                              | 0                         |
| 5.06.02                | Realização da Reserva Reavaliação   | 0                                   | 0   | 0                        | 18.741                                | -18.741                              | 0                         |
| 5.06.03                | Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação                     | 0                                   | 0   | 0                        | -6.372                                | 6.372                                | 0                         |
| 5.06.04                | Reserva legal   | 0                                   | 0   | 33.898                   | -33.898                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.05                | Reserva de incentivo fiscal (imposto de renda)                            | 0                                   | 0   | 128.587                  | -128.587                              | 0                                    | 0                         |
| 5.06.06                | Dividendos adicionais propostos   | 0                                   | 0   | 395.973                  | -395.973                              | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 1.677.113                           | 4.073   | 1.113.719                | 0                                     | -14.242                              | 2.780.663                 |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 31/12/2019****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                      | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais  | 1.514.569                           | 1.861   | 188.639                  | 0                                     | 40.883                               | 1.745.952                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados                                      | 1.514.569                           | 1.861   | 188.639                  | 0                                     | 40.883                               | 1.745.952                 |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios                            | 0                                   | 160.570   | -89.813                  | -151.457                              | 0                                    | -80.700                   |
| 5.04.06                | Dividendos   | 0                                   | 0   | 0                        | -151.457                              | 0                                    | -151.457                  |
| 5.04.08                | Recursos destinados a futuro aumento de capital                | 0                                   | 160.000   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 160.000                   |
| 5.04.09                | Pagamento de Dividendos Adicionais                             | 0                                   | 0   | -89.813                  | 0                                     | 0                                    | -89.813                   |
| 5.04.11                | Programa de remuneração variável (ILP)                         | 0                                   | 570   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 570                       |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total                                     | 0                                   | 0   | 0                        | 594.156                               | -40.837                              | 553.319                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                                       | 0                                   | 0   | 0                        | 594.156                               | 0                                    | 594.156                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes                                  | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -40.837                              | -40.837                   |
| 5.05.02.06             | Ganho e perda atuarial - benefícios pós emprego                | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -61.875                              | -61.875                   |
| 5.05.02.07             | Tributos sobre ganho e perda atuarial - benefícios pós emprego | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 21.038                               | 21.038                    |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido                        | 0                                   | 0   | 456.435                  | -442.699                              | -13.736                              | 0                         |
| 5.06.02                | Realização da Reserva Reavaliação                              | 0                                   | 0   | 0                        | 20.811                                | -20.811                              | 0                         |
| 5.06.03                | Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação          | 0                                   | 0   | 0                        | -7.075                                | 7.075                                | 0                         |
| 5.06.04                | Reserva Legal  | 0                                   | 0   | 29.708                   | -29.708                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.05                | Reserva de incentivo fiscal (imposto de renda)                 | 0                                   | 0   | 123.925                  | -123.925                              | 0                                    | 0                         |
| 5.06.06                | Retenção de lucros   | 0                                   | 0   | 302.802                  | -302.802                              | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais  | 1.514.569                           | 162.431   | 555.261                  | 0                                     | -13.690                              | 2.218.571                 |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 31/12/2018****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais  | 1.514.569                           | 0   | 199.548                  | 0                                     | 84.731                               | 1.798.848                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados  | 1.514.569                           | 0   | 199.548                  | 0                                     | 84.731                               | 1.798.848                 |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios  | 0                                   | 1.861   | -187.275                 | -267.476                              | 0                                    | -452.890                  |
| 5.04.06                | Dividendos   | 0                                   | 0   | 0                        | -255.850                              | 0                                    | -255.850                  |
| 5.04.09                | Pagamento dividendos adicionais de 2017                                    | 0                                   | 0   | -198.901                 | 0                                     | 0                                    | -198.901                  |
| 5.04.11                | Programa de remuneração variável (ILP)                                     | 0                                   | 274   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 274                       |
| 5.04.12                | Reservas de Incentivos Fiscais-Reinvestimentos                             | 0                                   | 1.587   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 1.587                     |
| 5.04.13                | Transferência de reservas  | 0                                   | 0   | 11.626                   | -11.626                               | 0                                    | 0                         |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total   | 0                                   | 0   | 0                        | 426.968                               | -26.974                              | 399.994                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período   | 0                                   | 0   | 0                        | 426.968                               | 0                                    | 426.968                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes  | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -26.974                              | -26.974                   |
| 5.05.02.06             | Tributos incidentes sobre ganho e perda atuarial - benefícios a empregados | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 13.896                               | 13.896                    |
| 5.05.02.07             | Ganho e perda atuarial - benefícios a empregados                           | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -40.870                              | -40.870                   |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido                                    | 0                                   | 0   | 176.366                  | -159.492                              | -16.874                              | 0                         |
| 5.06.02                | Realização da Reserva Reavaliação  | 0                                   | 0   | 0                        | 25.567                                | -25.567                              | 0                         |
| 5.06.03                | Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação                      | 0                                   | 0   | 0                        | -8.693                                | 8.693                                | 0                         |
| 5.06.04                | Reserva Legal  | 0                                   | 0   | 21.348                   | -21.348                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.05                | Reserva de redução de incentivo fiscal - imposto de renda                  | 0                                   | 0   | 65.205                   | -65.205                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.07                | Dividendos adicionais propostos  | 0                                   | 0   | 89.813                   | -89.813                               | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais  | 1.514.569                           | 1.861   | 188.639                  | 0                                     | 40.883                               | 1.745.952                 |

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|--|---|--|--|
| 7.01                   | Receitas   | 7.895.114   | 7.563.904  | 6.749.519  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços       | 7.710.580   | 7.005.708  | 6.338.552  |
| 7.01.02                | Outras Receitas                                  | 13.494  | 24.167   | 36.630   |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios   | 318.626   | 636.002  | 421.467  |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Crédts. Liquidação Duvidosa | -147.586  | -101.973   | -47.130  |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                  | -3.883.059  | -3.831.690   | -3.474.712   |
| 7.02.01                | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos          | -3.196.950  | -2.796.166   | -2.605.234   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -291.528  | -313.096   | -322.167   |
| 7.02.04                | Outros   | -394.581  | -722.428   | -547.311   |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                           | 4.012.055   | 3.732.214  | 3.274.807  |
| 7.04                   | Retenções  | -242.098  | -198.263   | -208.816   |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão              | -242.098  | -198.263   | -208.816   |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido               | 3.769.957   | 3.533.951  | 3.065.991  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência         | 167.734   | 164.342  | 137.649  |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                             | 167.734   | 164.342  | 137.649  |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir              | 3.937.691   | 3.698.293  | 3.203.640  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                 | 3.937.691   | 3.698.293  | 3.203.640  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 159.418   | 178.082  | 173.821  |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                               | 97.330  | 115.587  | 115.540  |
| 7.08.01.02             | Benefícios                                       | 49.752  | 47.913   | 46.714   |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.   | 12.336  | 14.582   | 11.567   |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                  | 2.829.856   | 2.607.756  | 2.298.745  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 1.130.912   | 1.076.183  | 990.933  |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 1.697.287   | 1.529.464  | 1.306.460  |
| 7.08.02.03             | Municipais                                       | 1.657   | 2.109  | 1.352  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros             | 270.451   | 318.299  | 304.106  |
| 7.08.03.01             | Juros  | 269.313   | 316.496  | 301.136  |
| 7.08.03.02             | Aluguéis   | 1.138   | 1.803  | 2.970  |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                 | 131.991   | 151.457  | 255.850  |

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>            | <b>Último Exercício<br/>01/01/2020 à 31/12/2020</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2019 à 31/12/2019</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2018 à 31/12/2018</b> |
|------------------------|--------------------------------------|---|--|--|
| 7.08.04.02             | Dividendos                           | 131.991   | 151.457  | 255.850  |
| 7.08.05                | Outros                               | 545.975   | 442.699  | 171.118  |
| 7.08.05.01             | Reserva legal                        | 33.898  | 29.708   | 21.348   |
| 7.08.05.02             | Realização de Reserva de Reavaliação | -12.369   | -13.736  | -16.874  |
| 7.08.05.03             | Reservas de Lucros                   | 524.446   | 426.727  | 166.644  |

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### Relatório da Administração

A Administração da Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Mato Grosso”, “EMT” ou “Companhia”) apresenta os fatos e eventos marcantes do exercício de 2020, acompanhados das Demonstrações Financeiras correspondentes, preparadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (International Financial Reporting Standards - IFRS). Essas demonstrações foram revisadas e aprovadas pelo Conselho de Administração e pela Diretoria em 10 de março de 2021.

### 1. Considerações gerais

A Companhia atende:



**1,5 milhão**  
Clientes Cativos



**327**  
Clientes Livres



**3,5 milhões**  
de Habitantes



**903.207**  
Km<sup>2</sup>



**3.136**  
Colaboradores  
2.366 próprios e  
770 terceirizados



**141**  
Municípios

Ao longo de 2020, os ativos operacionais da Companhia tiveram a seguinte evolução:

| Descrição do ativo  | 2020    | 2019    | Acréscimo |
|---|---------|---------|-----------|
| Subestações - nº  | 165     | 164     | 1         |
| Capacidade instalada nas subestações - MVA                      | 3.949   | 3.914   | 34        |
| Linhas de transmissão - km                                      | 6.789   | 6.578   | 211       |
| Redes de distribuição - km                                      | 200.895 | 196.490 | 4.405     |
| Transformadores instalados nas redes de distribuição - nº       | 212.079 | 206.490 | 5.589     |
| Capacidade instalada nas redes de distribuição (próprias) - MVA | 4.059   | 3.905   | 154       |

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações

### 2. Desempenho econômico-financeiro

#### 2.1. Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia:

| Descrição  | 2020    | 2019    | Variação % |
|--|---------|---------|------------|
| <b>Resultados - R\$ milhões</b>  |         |         |            |
| Receita Operacional Bruta  | 8.021,4 | 7.661,1 | + 4,7      |
| Receita Operacional Bruta, sem receita de construção                     | 7.703,3 | 7.025,8 | + 9,6      |
| Receita Operacional Líquida  | 5.095,9 | 4.933,0 | + 3,3      |
| Receita Operacional Líquida, sem receita de construção                   | 4.777,7 | 4.297,7 | + 11,2     |
| Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)               | 931,4   | 857,6   | + 8,6      |
| EBITDA   | 1.173,5 | 1.055,9 | + 11,1     |
| EBITDA Ajustado  | 1.289,3 | 1.145,1 | + 12,6     |
| Resultado financeiro   | (108,9) | (159,1) | - 31,6     |
| Lucro Líquido  | 678,0   | 594,2   | + 14,1     |
| <b>Indicadores Financeiros - R\$ milhões</b>                             |         |         |            |
| Ativo Total  | 9.466,3 | 7.738,8 | + 22,3     |
| Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras                       | 1.904,6 | 368,8   | + 416,4    |
| Patrimônio Líquido   | 2.780,7 | 2.218,6 | + 25,3     |
| Endividamento Líquido  | 2.541,6 | 3.360,1 | - 24,4     |
| <b>Indicadores Operacionais</b>  |         |         |            |
| Número de Consumidores Cativos (mil)                                     | 1.506,6 | 1.458,0 | + 3,3      |
| Vendas de energia a consumidores cativos - (GWh) <sup>(1)</sup>          | 7.778,0 | 7.640,5 | + 1,8      |
| Vendas de energia a consumidores cativos + livres - (GWh) <sup>(1)</sup> | 9.651,9 | 9.311,0 | + 3,7      |
| <b>Indicador Relativo</b>  |         |         |            |
| EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%) <sup>(2)</sup>                       | 25,3    | 23,2    | + 2,1 p.p. |

<sup>(1)</sup> Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE. | <sup>(2)</sup> EBITDA Ajustado: EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia.



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 3. Desempenho operacional

#### 3.1. Mercado de energia

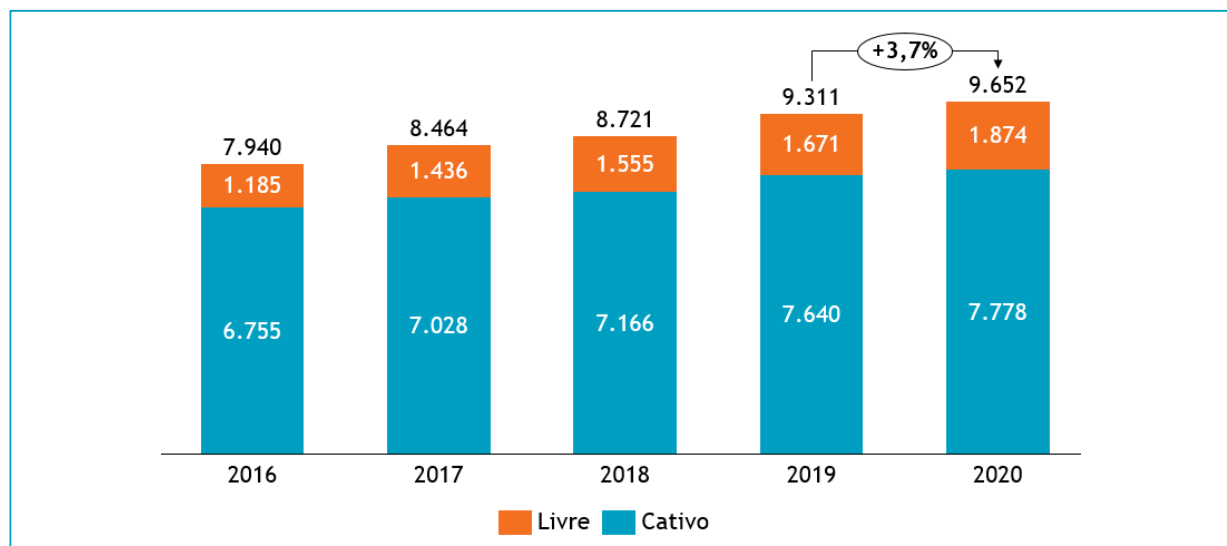
Em 2020, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Companhia, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 9.651,9 GWh, um aumento de 3,7% em relação a 2019.

No 4T20, o consumo, cativo e livre, aumentou 8,8%, puxado pela classe residencial (+16,2% 137,4 GWh), motivada pelas altas temperaturas e baixo volume pluviométrico; rural (+22,5% 79,1 GWh), influenciada pelo clima associado ao período de plantio da soja e aumento do uso de irrigação mecânica, e industrial (+6,1% 32,1GWh), favorecida pelo setor de minerais não metálicos (reflexo do aquecimento no setor de construção civil, devido ao avanço da demanda na indústria de cimento) e pela indústria de alimentos.

| Descrição<br>Valores em GWh                                      | Trimestre      |                |                | Exercício      |                |               |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 4T20           | 4T19           | Var. %         | 2020           | 2019           | Var. %        |
| <b>Residencial</b>   | <b>983,9</b>   | <b>846,5</b>   | <b>+ 16,2</b>  | <b>3.364,0</b> | <b>3.099,1</b> | <b>+ 8,5</b>  |
| <b>Industrial</b>  | <b>556,1</b>   | <b>524,0</b>   | <b>+ 6,1</b>   | <b>2.143,0</b> | <b>2.028,4</b> | <b>+ 5,6</b>  |
| Cativo Industrial  | 168,6          | 174,0          | - 3,1          | 641,0          | 660,2          | - 2,9         |
| Livre Industrial   | 387,5          | 350,0          | + 10,7         | 1.502,0        | 1.368,2        | + 9,8         |
| <b>Comercial</b>   | <b>464,0</b>   | <b>472,8</b>   | <b>- 1,9</b>   | <b>1.714,3</b> | <b>1.846,7</b> | <b>- 7,2</b>  |
| Cativo Comercial   | 394,2          | 410,4          | - 4,0          | 1.482,2        | 1.618,4        | - 8,4         |
| Livre Comercial  | 69,9           | 62,4           | + 11,9         | 232,1          | 228,3          | + 1,7         |
| <b>Rural</b>   | <b>430,5</b>   | <b>351,4</b>   | <b>+ 22,5</b>  | <b>1.502,3</b> | <b>1.338,3</b> | <b>+ 12,3</b> |
| Cativo Rural   | 398,6          | 325,0          | + 22,6         | 1.410,5        | 1.268,1        | + 11,2        |
| Livre Rural  | 31,9           | 26,4           | + 21,1         | 91,8           | 70,2           | + 30,7        |
| <b>Outros</b>  | <b>246,1</b>   | <b>268,0</b>   | <b>- 8,2</b>   | <b>928,3</b>   | <b>998,4</b>   | <b>- 7,0</b>  |
| Cativo Outros  | 233,7          | 264,3          | - 11,6         | 880,3          | 994,7          | - 11,5        |
| Livre Outros   | 12,4           | 3,7            | + 231,1        | 48,0           | 3,7            | + 1.186,2     |
| <b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>                     | <b>2.179,0</b> | <b>2.020,2</b> | <b>+ 7,9</b>   | <b>7.778,0</b> | <b>7.640,5</b> | <b>+ 1,8</b>  |
| <b>2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)</b>        | <b>501,7</b>   | <b>442,5</b>   | <b>+ 13,4</b>  | <b>1.873,9</b> | <b>1.670,5</b> | <b>+ 12,2</b> |
| <b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>                             | <b>2.680,6</b> | <b>2.462,8</b> | <b>+ 8,8</b>   | <b>9.651,9</b> | <b>9.311,0</b> | <b>+ 3,7</b>  |
| <b>4 Fornecimento não faturado</b>                               | <b>-34,7</b>   | <b>-6,5</b>    | <b>+ 437,9</b> | <b>15,7</b>    | <b>42,4</b>    | <b>- 63,0</b> |
| <b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b> | <b>2.645,9</b> | <b>2.456,3</b> | <b>+ 7,7</b>   | <b>9.667,6</b> | <b>9.353,4</b> | <b>+ 3,4</b>  |

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

O gráfico, a seguir, apresenta a evolução do mercado de energia elétrica, cativo e livre, em GWh da Companhia, nos últimos cinco anos:



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A Companhia encerrou 2020 com 1.506.604 unidades consumidoras cativas, quantidade 3,3% superior à registrada no fim do mesmo período de 2019, e com 327 consumidores livres.

### 3.2. Perdas de energia elétrica (“perdas”)

A Companhia que vinha em uma trajetória decrescente e com perdas abaixo dos índices regulatórios nos três trimestres consecutivos anteriores ao 2T20, inverteu a trajetória, a partir deste trimestre, e passou a violar o limite regulatório. O resultado de 14,28% em dezembro é 0,08 pontos percentuais maior que o trimestre anterior. Apesar deste aumento, o resultado sinaliza uma redução de 77% na velocidade de crescimento entre o quarto e o terceiro trimestre, na comparação com os trimestres anteriores, o que demonstra que as medidas adicionais, implementadas para fazer frente aos efeitos da pandemia, e assegurar a retomada da trajetória de queda com o alcance do índice regulatório, estão surtindo efeitos.

O comportamento das perdas de energia da Companhia foi o seguinte:

Últimos 12 meses

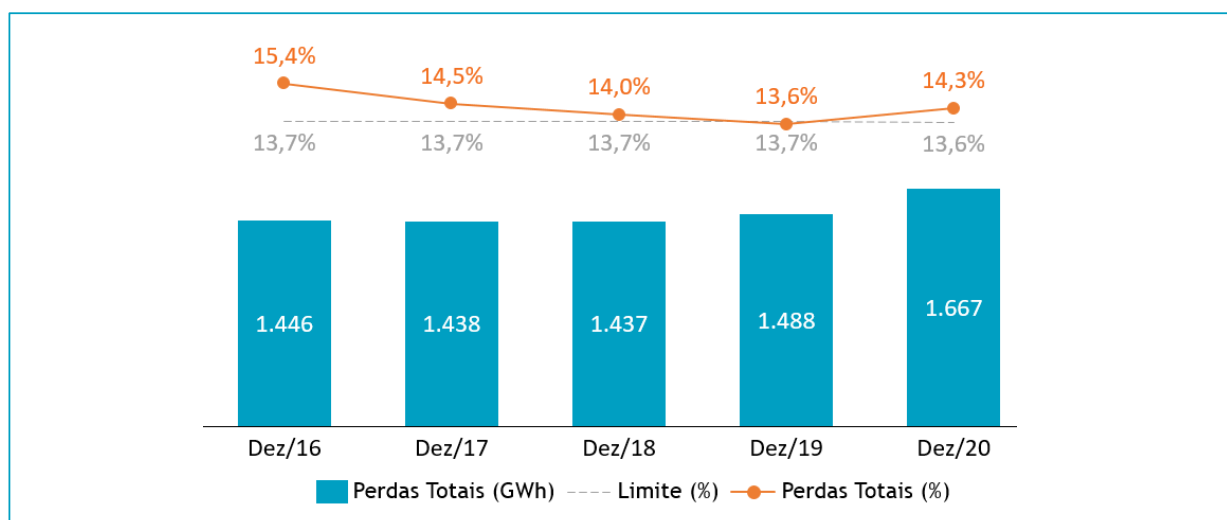
| Perdas Técnicas (%) |        |        | Perdas Não-Técnicas (%) |        |        | Perdas Totais (%) |        |        | ANEEL |
|---------------------|--------|--------|-------------------------|--------|--------|-------------------|--------|--------|-------|
| dez/19              | set/20 | dez/20 | dez/19                  | set/20 | dez/20 | dez/19            | set/20 | dez/20 |       |
| 9,64                | 9,44   | 9,47   | 3,93                    | 4,75   | 4,80   | 13,58             | 14,20  | 14,28  | 13,64 |

Nota: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. Os cálculos das perdas não-técnicas representam a melhor estimativa da Administração.

| Perdas Técnicas |         |         | Perdas Não-Técnicas |        |        | Perdas Totais |         |         | Var. (%) <sup>(1)</sup> |
|-----------------|---------|---------|---------------------|--------|--------|---------------|---------|---------|-------------------------|
| dez/19          | set/20  | dez/20  | dez/19              | set/20 | dez/20 | dez/19        | set/20  | dez/20  |                         |
| 1.056,6         | 1.072,8 | 1.106,0 | 431,1               | 540,1  | 560,8  | 1.487,8       | 1.612,9 | 1.666,8 | + 3,3                   |

<sup>(1)</sup> Variação dezembro de 2020 / setembro de 2020. Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

O gráfico, a seguir, apresenta as perdas nos últimos cinco anos:



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 3.3. Gestão da Inadimplência

#### 3.3.1. Taxa de Inadimplência

A taxa de inadimplência dos consumidores, medida pela relação percentual entre a soma da provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (“PPECLD”) e o fornecimento faturado da Companhia no período de 12 meses, é apresentada a seguir:

Indicador de PPECLD (% últimos 12 meses)

| PPECLD<br>(% do Fornecimento faturado) | Em 12 meses (%) |        |                     |                              |                     |
|--|-----------------|--------|---------------------|------------------------------|---------------------|
|  | dez/20          | dez/19 | Variação<br>em p.p. | Dez/20 (sem<br>PPECLD Covid) | Variação<br>em p.p. |
| EMT                                    | 2,17            | 1,59   | 0,59                | 1,47                         | -0,11               |

#### 3.3.2. Taxa de Arrecadação

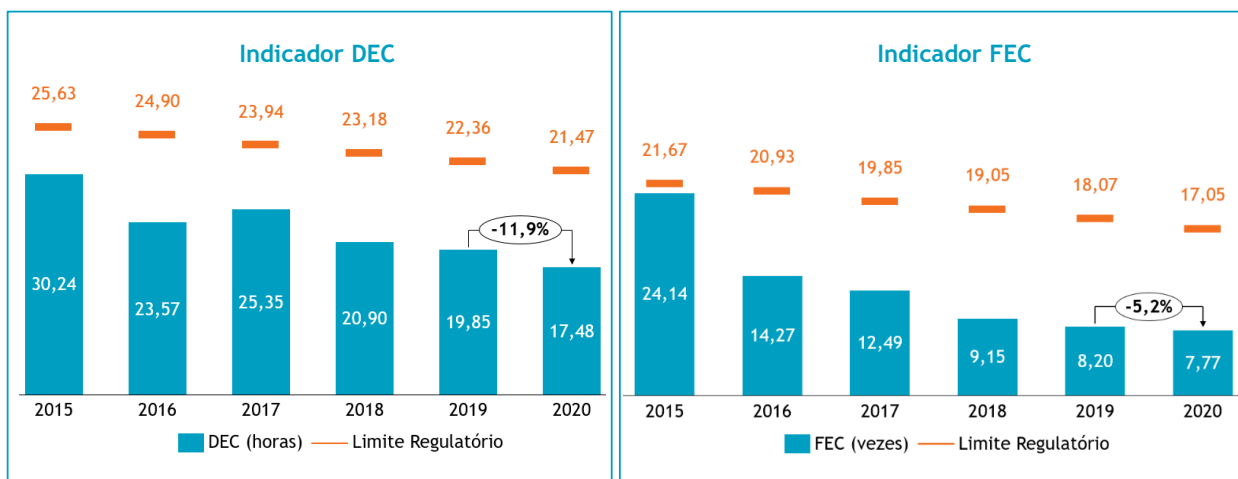
A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre ao faturamento bruto do mesmo período, é apresentada a seguir:

| Taxa de Arrecadação (%) | Em 12 meses (%) |        |                   |
|-------------------------|-----------------|--------|-------------------|
|                         | dez/20          | dez/19 | Variação em p. p. |
| EMT                     | 95,88           | 96,26  | - 0,40            |

### 3.4. Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A Companhia alcançou os menores valores da série histórica tanto para o DEC quanto para o FEC.

Os gráficos, a seguir, apresentam os indicadores de qualidade (DEC/FEC) nos últimos seis anos:



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 4. Desempenho Financeiro

#### 4.1. Receita Operacional

Em 2020, a Companhia apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 7.703,3 milhões contra R\$ 7.025,8 milhões registrados em 2019, crescimento de 9,6% (R\$ 677,4 milhões). A receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, apresentou acréscimo de 11,2% (R\$ 390,9 milhões) no ano, para R\$ 4.777,7 milhões.

A composição das receitas operacionais é a seguinte:

| Descrição  | Trimestre      |                |               | Exercício      |                |               |
|--|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 4T20           | 4T19           | Var. %        | 2020           | 2019           | Var. %        |
| (+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)       | 1.774,7        | 1.635,7        | + 8,5         | 6.098,7        | 5.841,0        | + 4,4         |
| ✓ Residencial  | 862,4          | 742,0          | + 16,2        | 2.808,2        | 2.558,9        | + 9,7         |
| ✓ Industrial   | 140,5          | 144,0          | - 2,4         | 522,8          | 528,7          | - 1,1         |
| ✓ Comercial  | 355,3          | 375,7          | - 5,4         | 1.293,1        | 1.398,1        | - 7,5         |
| ✓ Rural  | 257,6          | 204,7          | + 25,8        | 891,3          | 755,1          | + 18,0        |
| ✓ Outras classes                                       | 158,9          | 169,3          | - 6,1         | 583,3          | 600,1          | - 2,8         |
| (+) Suprimento de energia elétrica                     | 57,4           | 51,8           | + 10,9        | 150,4          | 188,6          | - 20,2        |
| (+) Fornecimento não faturado líquido                  | 16,0           | (2,1)          | -             | 90,7           | 98,8           | - 8,2         |
| (+) Disponibilidade do sistema elétrico                | 199,6          | 167,4          | + 19,3        | 696,4          | 592,2          | + 17,6        |
| (+) Receitas de construção                             | 101,7          | 193,8          | - 47,5        | 318,2          | 635,3          | - 49,9        |
| (+) Constituição e amortização - CVA                   | 116,5          | (143,9)        | -             | 154,8          | (134,0)        | -             |
| (+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos      | 95,3           | 77,7           | + 22,7        | 395,3          | 327,5          | + 20,7        |
| (+) Ativo financeiro indenizável da concessão          | 84,0           | 44,2           | + 90,1        | 113,8          | 98,0           | + 16,1        |
| (+) Outras receitas                                    | (0,3)          | 3,4            | -             | 3,3            | 13,8           | - 76,3        |
| <b>(=) Receita bruta</b>                               | <b>2.445,1</b> | <b>2.027,9</b> | <b>+ 20,6</b> | <b>8.021,4</b> | <b>7.661,1</b> | <b>+ 4,7</b>  |
| (-) Impostos sobre vendas                              | 709,2          | 596,6          | + 18,9        | 2.403,0        | 2.170,5        | + 10,7        |
| (-) Deduções Bandeiras Tarifárias                      | (5,1)          | 15,8           | -             | (7,3)          | 20,1           | -             |
| (-) Encargos setoriais                                 | 135,2          | 108,6          | + 24,5        | 529,9          | 537,5          | - 1,4         |
| <b>(=) Receita líquida</b>                             | <b>1.605,8</b> | <b>1.306,9</b> | <b>+ 22,9</b> | <b>5.095,9</b> | <b>4.933,0</b> | <b>+ 3,3</b>  |
| (-) Receitas de construção                             | 101,7          | 193,8          | - 47,5        | 318,2          | 635,3          | - 49,9        |
| <b>(=) Receita líquida, sem receitas de construção</b> | <b>1.504,0</b> | <b>1.113,1</b> | <b>+ 35,1</b> | <b>4.777,7</b> | <b>4.297,7</b> | <b>+ 11,2</b> |

Foram determinantes para esse desempenho:

- Aumento de 8,5% (R\$ 139,0 milhões) nas receitas no mercado cativo no 4T20 em relação ao 4T19 (aumento de 4,4% ou R\$ 257,7 milhões em 2020 sobre 2019);
- Crescimento de 90,1% (R\$ 39,8 milhões) na remuneração do ativo financeiro indenizável da concessão no 4T20 em relação ao 4T19 (aumento de 16,1% ou R\$ 15,7 milhões em 2020 sobre 2019);
- Aumento de 19,3% (R\$ 32,2 milhões) na receita bruta de disponibilidade do sistema elétrico (TUSD) em relação ao 4T19 (aumento de 17,6% ou R\$ 104,2 milhões em 2020 sobre 2019); e
- Acréscimo de 10,9% (R\$ 5,6 milhões) no suprimento de energia elétrica a outras concessionárias em relação ao 4T19 (redução de 20,2% ou R\$ 38,2 milhões em 2020 sobre 2019).

#### 4.2. Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 3.846,3 milhões em 2020 e R\$ 1.150,5 milhões no 4T20, aumentos de 11,8% (R\$ 406,3 milhões) e 27,3% (R\$ 246,9 milhões) respectivamente, quando comparado com os mesmos períodos de 2019. As despesas com PMSO (Pessoal, Material, Serviços e Outros) registraram redução de 3,3% (R\$ 5,3 milhões), totalizando R\$ 155,5 milhões no 4T20. No acumulado essas despesas totalizaram R\$ 523,9 milhões, decréscimo de 9,2% (R\$ 52,9 milhões) ante os R\$ 576,8 milhões registrados no 2019.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A seguir, a composição das despesas operacionais da Companhia:

| Composição das despesas operacionais<br>Valores em R\$ milhões     | Trimestre      |                |               | Exercício      |                |               |
|--|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 4T20           | 4T19           | Var. %        | 2020           | 2019           | Var. %        |
| <b>1 Custos e Despesas não controláveis</b>                        | <b>891,3</b>   | <b>664,9</b>   | <b>+ 34,0</b> | <b>2.906,6</b> | <b>2.544,2</b> | <b>+ 14,2</b> |
| 1.1 Energia comprada   | 783,6          | 587,0          | + 33,5        | 2.540,8        | 2.265,7        | + 12,1        |
| 1.2 Transporte de potência elétrica                                | 107,7          | 77,9           | + 38,2        | 365,8          | 278,5          | + 31,4        |
| <b>2 Custos e Despesas controláveis</b>                            | <b>176,0</b>   | <b>183,5</b>   | <b>- 4,1</b>  | <b>667,7</b>   | <b>672,5</b>   | <b>- 0,7</b>  |
| <b>2.1 PMSO</b>  | <b>155,5</b>   | <b>160,8</b>   | <b>- 3,3</b>  | <b>523,9</b>   | <b>576,8</b>   | <b>- 9,2</b>  |
| 2.1.1 Pessoal  | 71,7           | 66,6           | + 7,7         | 199,3          | 207,2          | - 3,8         |
| 2.1.2 Fundo de pensão  | (11,8)         | 0,9            | -             | (3,9)          | 9,0            | -             |
| 2.1.3 Material   | 12,2           | 15,3           | - 19,9        | 41,8           | 47,7           | - 12,3        |
| 2.1.4 Serviços de terceiros  | 71,8           | 80,7           | - 11,0        | 243,8          | 261,1          | - 6,6         |
| 2.1.5 Outras   | 11,5           | (2,7)          | -             | 42,9           | 51,8           | - 17,3        |
| ✓ Multas e compensações  | 0,8            | 1,1            | - 30,5        | 8,2            | 5,0            | + 62,1        |
| ✓ Contingências (liquidação de ações cíveis)                       | 16,3           | 4,8            | + 241,0       | 28,7           | 30,7           | - 6,7         |
| ✓ Outros   | (5,6)          | (8,6)          | - 35,0        | 6,0            | 16,0           | - 62,5        |
| <b>2.2 Provisões/Reversões</b>                                     | <b>20,5</b>    | <b>22,7</b>    | <b>- 9,8</b>  | <b>143,8</b>   | <b>95,7</b>    | <b>+ 50,3</b> |
| 2.2.1 Contingências  | (2,0)          | (0,9)          | + 119,6       | (3,8)          | (6,3)          | - 40,0        |
| 2.2.2 Devedores duvidosos  | 22,5           | 23,6           | - 4,8         | 147,6          | 102,0          | + 44,7        |
| <b>3 Demais receitas/despesas</b>                                  | <b>83,3</b>    | <b>55,2</b>    | <b>+ 50,9</b> | <b>272,0</b>   | <b>223,4</b>   | <b>+ 21,8</b> |
| 3.1 Depreciação e amortização                                      | 76,1           | 50,8           | + 49,9        | 242,1          | 198,3          | + 22,1        |
| 3.2 Outras receitas/despesas                                       | 7,2            | 4,4            | + 62,0        | 29,9           | 25,1           | + 19,2        |
| <b>Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção)</b> | <b>1.150,5</b> | <b>903,6</b>   | <b>+ 27,3</b> | <b>3.846,3</b> | <b>3.440,0</b> | <b>+ 11,8</b> |
| Custo de construção <sup>(*)</sup>                                 | 101,7          | 193,8          | - 47,5        | 318,2          | 635,3          | - 49,9        |
| <b>Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção)</b> | <b>1.252,2</b> | <b>1.097,3</b> | <b>+ 14,1</b> | <b>4.164,5</b> | <b>4.075,3</b> | <b>+ 2,2</b>  |

(\*) Os custos de construção estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo o custo de construção igual à receita de construção.

### 4.3. Lucro líquido e geração de caixa

A evolução do lucro líquido e da geração de caixa da Companhia é a seguinte:

| Composição da Geração de Caixa<br>Valores em R\$ milhões | Trimestre    |              |               |              | Exercício      |                |               |              |
|--|--------------|--------------|---------------|--------------|----------------|----------------|---------------|--------------|
|  | 4T20         | 4T19         | Var. %        | Var. R\$     | 2020           | 2019           | Var. %        | Var. R\$     |
| <b>(=) Lucro Líquido</b>                                 | <b>268,7</b> | <b>171,0</b> | <b>+ 57,1</b> | <b>97,7</b>  | <b>678,0</b>   | <b>594,2</b>   | <b>+ 14,1</b> | <b>83,8</b>  |
| (-) Contribuição social e imposto de renda               | (79,8)       | (31,4)       | + 154,1       | (48,4)       | (144,5)        | (104,4)        | + 38,4        | (40,1)       |
| (-) Resultado financeiro                                 | (5,0)        | (7,2)        | - 29,7        | 2,1          | (108,9)        | (159,1)        | - 31,6        | 50,2         |
| (-) Depreciação e amortização                            | (76,1)       | (50,8)       | + 49,9        | (25,3)       | (242,1)        | (198,3)        | + 22,1        | (43,8)       |
| <b>(=) Geração de caixa (EBITDA)</b>                     | <b>429,6</b> | <b>260,3</b> | <b>+ 65,0</b> | <b>169,3</b> | <b>1.173,5</b> | <b>1.055,9</b> | <b>+ 11,1</b> | <b>117,6</b> |
| (+) Receita de acréscimos moratórios                     | 34,3         | 21,6         | + 59,0        | 12,7         | 115,8          | 89,2           | + 29,9        | 26,6         |
| <b>(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)</b>   | <b>463,9</b> | <b>281,9</b> | <b>+ 64,6</b> | <b>182,0</b> | <b>1.289,3</b> | <b>1.145,1</b> | <b>+ 12,6</b> | <b>144,2</b> |
| Margem do EBITDA Ajustado (%)                            | 28,9         | 21,6         | + 7,3 p.p.    |              | 25,3           | 23,2           | + 2,1 p.p.    |              |

## 5. Estrutura de capital

### 5.1. Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais totalizou R\$ 1.740,9 milhões em dezembro, frente aos R\$ 1.522,5 milhões registrados em setembro de 2020. Ressalte-se que os referidos saldos incluem os créditos referentes à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis (CCC) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA), que apresentaram juntas saldos negativos de R\$ 163,8 milhões em dezembro, contra R\$ 196,0 milhões em setembro de 2020.

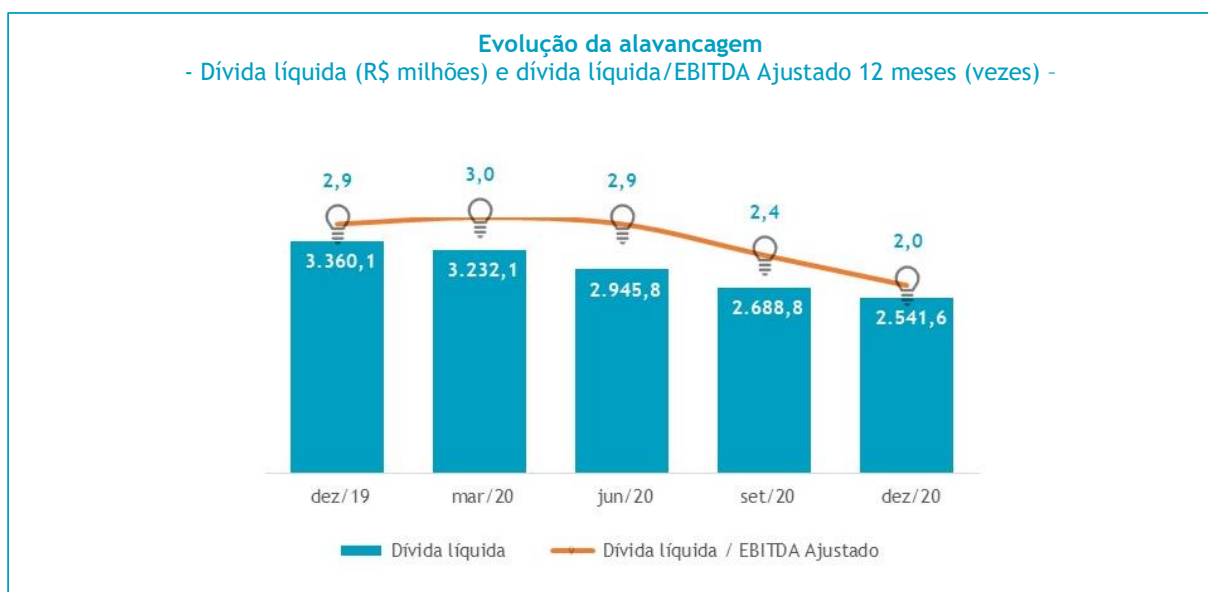
## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Em 31 de dezembro de 2020, a dívida líquida, deduzida dos créditos setoriais, foi de R\$ 2.541,6 milhões, contra R\$ 2.688,8 milhões em setembro de 2020. Conseqüentemente, a relação dívida líquida por EBITDA Ajustado passou de 2,4 vezes em setembro para 2,0 vezes em dezembro de 2020.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos últimos três períodos:

| Descrição<br>Valores em R\$ milhões                               | 31/12/2020     | 30/09/2020     | 31/12/2019     |
|---|----------------|----------------|----------------|
| <b>Circulante</b>   | <b>1.150,7</b> | <b>956,7</b>   | <b>647,9</b>   |
| Empréstimos e financiamentos                                      | 1.065,7        | 874,0          | 561,7          |
| Debêntures  | 145,5          | 137,4          | 63,4           |
| Encargos de dívidas   | 62,4           | 50,8           | 22,2           |
| Benefícios pós emprego  | 14,0           | 14,8           | 14,8           |
| Instrumentos financeiros derivativos líquidos                     | (136,9)        | (120,2)        | (14,2)         |
| <b>Não Circulante</b>   | <b>3.131,8</b> | <b>3.254,6</b> | <b>3.148,4</b> |
| Empréstimos e financiamentos                                      | 1.740,1        | 2.001,8        | 1.811,8        |
| Debêntures  | 1.516,6        | 1.403,1        | 1.353,9        |
| Benefícios pós emprego  | 126,6          | 156,8          | 145,7          |
| Instrumentos financeiros derivativos líquidos                     | (251,6)        | (307,1)        | (163,1)        |
| <b>Total das dívidas</b>  | <b>4.282,5</b> | <b>4.211,3</b> | <b>3.796,2</b> |
| (-) Disponibilidades financeiras                                  | 1.904,6        | 1.718,5        | 368,8          |
| <b>Total das dívidas líquidas</b>                                 | <b>2.377,8</b> | <b>2.492,8</b> | <b>3.427,4</b> |
| (-) Créditos CDE  | 81,8           | 68,1           | 48,0           |
| (-) Créditos CCC  | 20,3           | 17,3           | 19,9           |
| (-) Créditos CVA  | (265,9)        | (281,4)        | (0,5)          |
| <b>Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais</b> | <b>2.541,6</b> | <b>2.688,8</b> | <b>3.360,1</b> |
| <b>Indicador Relativo</b>   |                |                |                |
| Dívida líquida/EBITDA Ajustado 12 meses <sup>(1)</sup>            | 2,0            | 2,4            | 2,9            |

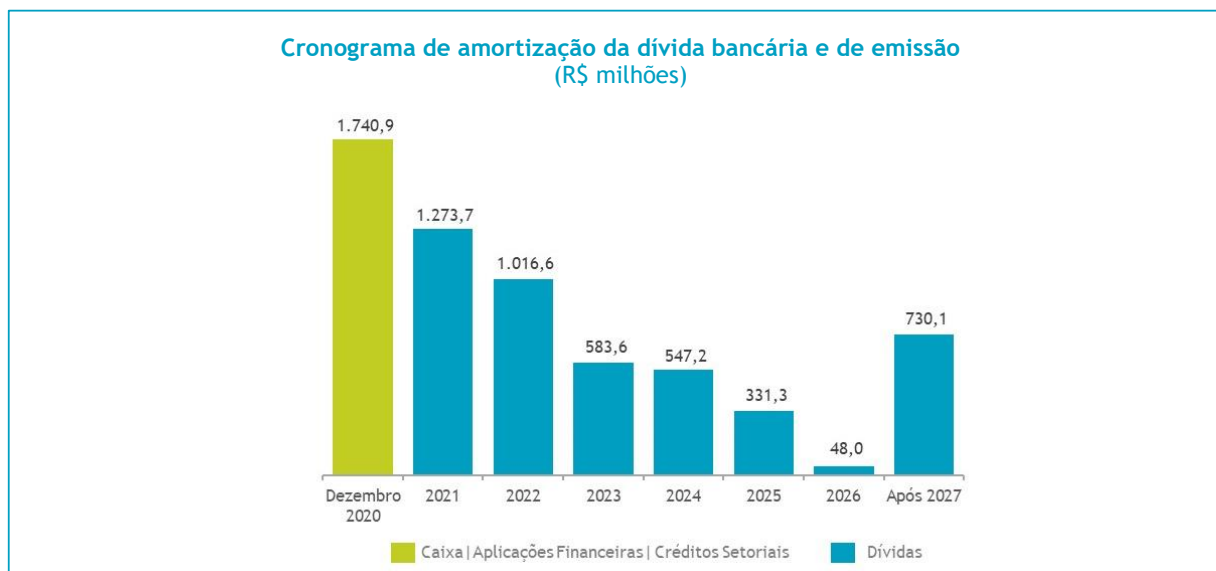
(1) EBITDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 5.2. Cronograma de amortização das dívidas

O cronograma de amortização dos empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures consolidados, em 31 de dezembro de 2020, vis-à-vis o caixa, está representado pelo gráfico abaixo:



## 6. Investimentos

No 4T20, a Companhia investiu um total de R\$ 91,5 milhões (contra R\$ 176,3 milhões no 4T19), no ano o valor totalizou R\$ 466,3 milhões (contra R\$ 743,3 milhões no 2019). Essa redução ocorreu devido à revisão estratégica do plano de investimentos do Grupo Energisa para adaptação aos efeitos da pandemia da Covid-19. Nesse sentido, foram preservados investimentos essenciais para a continuidade das operações, e postergados, de forma prudente, projetos menos prioritários, visando à proteção ao caixa e à gestão de liquidez da Companhia.

A prioridade foi destinar recursos a obras que melhorem a qualidade dos serviços prestados, promovam a regularização, construção de redes e ligação de novos clientes.

A composição dos investimentos foi a seguinte:

| Descrição<br>Valores em R\$ milhões | Trimestre   |              |               | Exercício    |              |               |
|-------------------------------------|-------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
|                                     | 4T20        | 4T19         | Var. %        | 2020         | 2019         | Var. %        |
| Ativo Elétrico                      | 87,3        | 159,3        | - 45,2        | 332,5        | 701,3        | - 52,6        |
| Obrigações Especiais                | (4,5)       | 5,6          | -             | 112,1        | 10,6         | + 957,5       |
| Ativo não Elétrico                  | 8,7         | 11,4         | - 23,7        | 21,7         | 31,4         | - 30,9        |
| <b>Total dos Investimentos</b>      | <b>91,5</b> | <b>176,3</b> | <b>- 48,1</b> | <b>466,3</b> | <b>743,3</b> | <b>- 37,3</b> |

(\*) As "Obrigações Especiais" são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a Base de Remuneração Regulatória da distribuidora.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Entre as realizações no ano, destacaram-se:

- ✓ Mais 2.069 ligações de clientes no Programa Luz Para Todos (sétima tranche), que teve sua conclusão postergada para 2021, e mais de 1.806 ligações de clientes baixa-tensão rural com extensão de rede;
- ✓ Conclusão e Energização da linha de distribuição 138kV Vila Rica-Santa do Araguaia, para interligar ao 3º Ponto de Suprimento na região do Araguaia;
- ✓ Construção de uma linha de distribuição 138kV Derivação Espigão do Leste x SE Espigão na região nordeste do Estado de Mato Grosso, atendendo cargas reprimidas da região com grande desenvolvimento no agronegócio;
- ✓ Construção da SE Espigão do Leste com uma potência instalada de 30MVA para atendimento as cargas reprimidas da região do Araguaia em grande desenvolvimento no agronegócio;
- ✓ Conclusão e Energização de uma linha em Circuito Duplo 138kV Derivação Rodoviária x SE Rodoviária, ampliando a capacidade de atendimento a carga na capital do Estado de Mato Grosso;
- ✓ Conclusão e Energização da Recapitação da linha de distribuição 138kV Coxipó Rede Básica-Barro Duro, que atende a maior subestação da capital mato-grossense;
- ✓ Conclusão e Energização de uma nova linha de distribuição de 138kV Barro Duro - Casca III, aumentando a capacidade disponibilizada de energia e a confiabilidade do anel de 138kV na região metropolitana do estado de Mato Grosso;
- ✓ Conclusão e Energização de mais um transformador de 138/34,5kV - 30MVA na SE Primavera Rural para atendimento ao crescimento da carga do agronegócio na região, em particular atendimento aos pivôs de irrigação;
- ✓ Projetos de melhoria na qualidade do produto e dos serviços das redes de média-tensão;
- ✓ Projetos de combate a perdas, com blindagem de rede, sistema medição centralizada, entre outros.



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 7. Fluxo de caixa

No trimestre, a geração de caixa operacional da Companhia foi R\$ 135,7 milhões superior ao mesmo período do ano anterior. As atividades de investimento tiveram acréscimo de R\$ 22,5 milhões, e as atividades de financiamento tiveram variação de R\$ 130,5 milhões.

| Fluxo de Caixa<br>Valores em R\$ milhões   | Trimestre      |                | Acumulado        |                |
|--|----------------|----------------|------------------|----------------|
|  | 4T20           | 4T19           | 2020             | 2019           |
| <b>(a) Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes de Caixa</b>                            | <b>379,9</b>   | <b>164,9</b>   | <b>108,3</b>     | <b>47,4</b>    |
| <b>(b) Caixa Líquido Atividades Operacionais (a=i+ii)</b>                            | <b>312,5</b>   | <b>176,8</b>   | <b>1.646,6</b>   | <b>921,6</b>   |
| <b>(i) Caixa Gerado nas Operações</b>  | <b>426,8</b>   | <b>331,1</b>   | <b>1.363,4</b>   | <b>1.221,2</b> |
| Lucro Líquido antes do Imposto de Renda  | 348,5          | 202,4          | 822,5            | 698,6          |
| Despesas com juros, variações monetárias e cambiais                                  | (4,6)          | 48,3           | 476,7            | 301,8          |
| Provisões/reversões  | 29,0           | 54,8           | 174,1            | 127,7          |
| Depreciação e amortização  | 76,1           | 50,8           | 242,1            | 198,3          |
| Ajuste a valor justo do ativo financeiro indenizável da concessão                    | (84,0)         | (44,2)         | (113,8)          | (98,0)         |
| Marcação a mercado e instrumentos derivativos  | 51,4           | 17,1           | (271,9)          | (30,2)         |
| Programa de Remuneração Variável   | 1,1            | 0,2            | 1,6              | 0,6            |
| Perda na alienação de bens do imobilizado e do intangível                            | 9,2            | 1,8            | 32,0             | 22,5           |
| <b>(ii) Variações nos Ativos e Passivos</b>  | <b>(114,3)</b> | <b>(154,3)</b> | <b>283,2</b>     | <b>(299,6)</b> |
| Capital de giro  | (65,6)         | (95,9)         | (275,7)          | (306,5)        |
| Tributos   | (60,3)         | (127,8)        | 176,1            | 14,3           |
| Processos trabalhistas, cíveis e fiscais pagos                                       | (8,6)          | (32,1)         | (30,3)           | (32,1)         |
| Impostos a recuperar   | 23,3           | (16,5)         | 116,3            | (36,6)         |
| Ativos / passivos regulatórios   | (116,4)        | 156,9          | (119,5)          | 147,0          |
| Cauções e depósitos vinculados   | (1,7)          | (15,4)         | (1,7)            | (18,6)         |
| Recebimentos Despacho - CONTA COVID  | 98,5           | -              | 378,0            | -              |
| Outros   | 16,5           | (23,5)         | 40,1             | (67,2)         |
| <b>(c) Caixa Líquido das Atividades de Investimento</b>                              | <b>(291,9)</b> | <b>(314,3)</b> | <b>(1.595,9)</b> | <b>(796,9)</b> |
| Aplicações no imobilizado / intangível   | (99,3)         | (186,9)        | (363,6)          | (732,5)        |
| Alienação de bens do imobilizado / intangível / ativos de geração                    | 13,1           | 10,9           | 34,7             | 34,2           |
| Aplicações financeiras   | (205,7)        | (138,4)        | (1.267,0)        | (98,6)         |
| <b>(d) Caixa Líquido das Atividades de Financiamento</b>                             | <b>(49,6)</b>  | <b>80,9</b>    | <b>192,0</b>     | <b>(63,7)</b>  |
| Financiamentos obtidos   | 126,0          | 250,0          | 1.566,4          | 678,6          |
| Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures - principal                   | (42,9)         | (144,7)        | (1.166,9)        | (149,1)        |
| Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures - juros                       | (23,2)         | (53,7)         | (147,6)          | (201,6)        |
| Liquidação de derivativos  | (0,4)          | 4,8            | 60,5             | (10,1)         |
| Dividendos   | (81,4)         | (56,6)         | (81,4)           | (345,2)        |
| Parcelamento de impostos, fornecedores e encargos setoriais                          | -              | -              | -                | (113,6)        |
| Pagamento de incorporação de redes   | (27,1)         | (18,3)         | (39,7)           | (80,2)         |
| Aumento de capital com subscrição de ações   | (2,5)          | -              | -                | -              |
| Adiantamento para Futuro Aumento de Capital  | 2,5            | 100,0          | 2,5              | 160,0          |
| Pagamento por Arrendamento Financeiro Mercantil                                      | (0,6)          | (0,6)          | (2,0)            | (2,5)          |
| <b>(e) Aumento (Redução) de Caixa (e=b+c+d)</b>                                      | <b>(29,0)</b>  | <b>(56,6)</b>  | <b>242,6</b>     | <b>61,0</b>    |
| <b>(f) Saldo Final de Caixa e Equivalentes de Caixa (f=a+e)</b>                      | <b>351,0</b>   | <b>108,3</b>   | <b>351,0</b>     | <b>108,3</b>   |
| (g) Saldo aplicações financeiras e créditos setoriais                                | 1.385,5        | 327,9          | 1.385,5          | 327,9          |
| <b>(h) Saldo Final de Caixa, aplicações financeiras e créditos setoriais (h=f+g)</b> | <b>1.736,4</b> | <b>436,2</b>   | <b>1.736,4</b>   | <b>436,2</b>   |

Em dezembro de 2020 as aplicações financeiras somaram R\$ 1.553,7 milhões e os créditos setoriais foram negativos em R\$ 168,2 milhões, de forma que a posição consolidada de caixa totalizou R\$ 1.736,4 milhões.

### 8. Dividendos

Com base nos resultados alcançados pela Companhia em 2020, o Conselho de Administração irá propor à Assembleia Geral a distribuição de dividendos no montante de R\$ 528,0 milhões (R\$ 2,411432326566 por ação), já tendo sido pago R\$ 81,4 milhões (R\$ 0,567615317431 por ação preferencial), em 26 de novembro.

Foi aprovado pelo Conselho da Administração, na reunião realizada em 10 de março de 2021, o pagamento de dividendo complementar, no montante de R\$446,6 milhões, equivalente a R\$ 2,411432326489 por ação ordinárias e R\$ 1,843817009135 por ação preferencial, que serão pagos a partir do dia 26 de março de 2021.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 9. Gestão de pessoas

---

A gestão do capital humano é uma das alavancas para a perenidade dos negócios. A Energisa Mato Grosso busca atrair, reter e capacitar profissionais que compartilhem de seus valores e contribuam para o alcance de seus objetivos e da qualidade dos serviços. A Companhia encerrou 2020 com 2.366 colaboradores próprios e 770 contratados de terceiros, não considerando os empregados das empresas prestadoras de serviços ligadas à construção.

A atuação é pautada por um modelo de Gestão por Competências, desdobrado em ações de desenvolvimento de colaboradores em todos os níveis, das equipes de campo aos líderes e futuros líderes. No ano, foram investidos R\$ 1.347 mil em treinamento e educação, com a média de 44,1 horas por empregado de cargos operacionais, 32,4 em cargos gerenciais e 22,5 horas em áreas administrativas.

No ano, com o cenário de pandemia, foi fundamental a Educativa Online, plataforma que compreende o modelo de capacitação por meio de trilhas para incentivar a mentalidade de autodesenvolvimento por meio de educação e treinamento direcionados a todos os negócios do Grupo Energisa. Em 2020, no Programa de Autodesenvolvimento, foram liberados mais de 50 novos cursos, a exemplo de desenvolvimento de sistemas, data analytics e customer experience.

Outro destaque de 2020 foi a criação de um grupo de trabalho para gerenciar a efetivação do programa de diversidade da Companhia. O trabalho constou de benchmarking com empresas de referência e construção do cenário de diversidade, como apoio ao posicionamento em relação ao tema.

### 10. Saúde e segurança

---

Segurança é um valor inegociável para a Energisa Mato Grosso, que endereça iniciativas para a prevenção de acidentes, melhoria de indicadores e de uma cultura baseada no comportamento seguro.

A principal iniciativa envolve o projeto Operar Seguro, que tem foco em reconhecer riscos e identificar barreiras comportamentais, bem como oportunidades de melhorias operacionais que garantam maior segurança. Também são realizados workshops com lideranças e palestras com colaboradores e um Comitê Executivo de Saúde e Segurança garante que diretores e líderes abordem questões estratégicas de saúde e segurança. Todos os colaboradores e contratados de terceiros devem seguir as Regras de Ouro, um conjunto de procedimentos a observar em qualquer tarefa.

Em 2020, foi realizado um curso com informações sobre segurança ao conduzir os veículos e a nova telemetria do Grupo, quais as responsabilidades do condutor, detalhes sobre os equipamentos instalados e na frota. Realizados na plataforma de em sino a distância, os cursos contemplaram dados sobre o aplicativo disponível para monitoramento e melhorias no comportamento ao volante, entre outros temas. Está em desenvolvimento um projeto de realidade virtual, cujo objetivo é que eletricitistas adquiram conhecimento inicial de forma a mitigar o risco atrelado ao trabalho.

Mesmo com essas iniciativas, ocorreram dois óbitos em 2020, decorrentes de contato direto com a rede energizada por um colaborador próprio e um colaborador contratado de terceiros. A taxa de frequência de acidentes da força de trabalho (próprios e terceiros) foi de 3,89 (1,14 em 2019) e taxa de gravidade (próprios e terceiros) passou de 1.087,3 em 2019 (quando ocorreram dois óbitos de terceiros) para 710,21.

E para saúde e qualidade de vida e bem-estar dos colaboradores, há o Programa Viva Energia, com os pilares de Saúde Ocupacional, Saúde Assistencial e Qualidade de Vida. O primeiro inclui ginástica laboral, campanhas para a promoção da saúde e prevenção de doenças, assim como monitoramento de exames periódicos. Em Saúde Assistencial são concedidos benefícios a portadores de doenças crônicas e de câncer. E o pilar Qualidade de Vida promove atividades que contribuem para saúde e bem-estar, como musculação e natação, por meio de parceria com academias em todo o território nacional. Em 2020, com o cenário de pandemia, foi dada atenção especial ao aspecto de saúde mental dos colaboradores.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 11. Responsabilidade socioambiental

---

A sustentabilidade está incorporada à estratégia da Energisa Mato Grosso, pela consciência de seu potencial de impacto sobre a sociedade e o meio ambiente, com o apoio de um modelo de negócio que visa a geração de valor para todos os seus públicos de relacionamento. Esse direcionamento permite à Companhia captar as oportunidades do setor e contribuir com o desenvolvimento sustentável.

Como reforço à sua estratégia, em 2020 o Grupo Energisa passou a integrar a Rede Brasil do Pacto Global, iniciativa da Nações Unidas (ONU) que fornece diretrizes para iniciativas que contribuam para impulsionar a sustentabilidade e a cidadania. Como empresa signatária, tem como compromisso contribuir para o alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS), que integram a Agenda 2030.

Também em 2020, o Grupo passou a fazer da Plataforma de Ação pelo Clima, da Rede Brasil do Pacto Global, norteado pelo ODS 7 (energia limpa e acessível) e pelo ODS 13 (ação contra a mudança global do clima), por meio do atividades e projetos direcionados para a mitigação e adaptação a esse desafio.

#### 11.1. Eficiência energética

A Companhia investiu R\$ 18,8 milhões em 2020 em projetos de eficiência energética, que beneficiaram 4.077 unidades consumidoras e permitiram economizar 4.577 MWh/ano, energia suficiente para abastecer durante 12 meses aproximadamente 1,9 mil residências com consumo médio mensal de 200 kWh.

O Programa de Eficiência Energética (PEE) é apoiado pelo projeto Nossa Energia, um conjunto de iniciativas para o combate ao desperdício de energia em comunidades de baixa renda, órgãos públicos e hospitais. Incluem substituição de lâmpadas incandescentes por fluorescentes compactas ou LED e doação de equipamentos eficientes (como refrigeradores e aparelhos de ar-condicionado), adequação das instalações elétricas internas, e palestras sobre o uso racional da energia elétrica.

Já o projeto Energia em Foco beneficia órgãos públicos, incluindo iluminação urbana, e instituições de saúde. Em 2020, foram substituídos 2.531 pontos de iluminação pública para LED nos municípios de Nova Lacerda, Diamantino, Campo Verde, Nova Mutum e Jauru, o que deve resultar em economia de 1.796,35 MWh/ano. Além disso, foram investidos R\$ 785 mil em projeto para a Assembleia Legislativa do Estado do Mato Grosso, que contemplou a troca de 7.408 lâmpadas e uma economia estimada de 412,67 MWh/ano.

#### 11.2. Iniciativas socioculturais

Diante dos impactos da pandemia e atenta às demandas da sociedade, o Grupo Energisa criou o Energia do Bem, uma iniciativa de mobilização nacional contou com doação de alimentos e material de limpeza e higiene pessoal para instituições beneficentes. Houve doação de máscaras do tipo N95 a hospitais, assim como de recursos para viabilizar a aquisição de ventiladores pulmonares.

Os projetos socioculturais são executados com o apoio da Fundação Ormeo Junqueira Botelho, que atua na análise técnica e cultural dos projetos patrocinados e é responsável pela gestão de espaços culturais mantidos em Minas Gerais, no Rio de Janeiro, na Paraíba e no Mato Grosso do Sul. Em 2020, em razão do distanciamento social devido à Covid-19, esses espaços foram fechados para o público a partir de do mês de março.

A programação do ano foi toda virtual, com três projetos realizados online: A Escrita da Luz, um concurso de fotografias para estimular pré-adolescentes a enviar fotos captadas por celulares; Galeria Virtual da Usina Cultural Nova Friburgo, com duas mostras coletiva de artistas; e vídeos documentais Pessoas criativas, ideias inspiradoras, que registrou projetos de leopoldinenses sobre folclore, literatura, cinema, música, quadrinhos, teatro e preservação patrimonial.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 11.3. Iniciativas ambientais

A atuação da Energisa Mato Grosso é orientada por uma Política de Meio Ambiente, Saúde e Segurança, que compreende diretrizes de responsabilidade no convívio com o meio ambiente e uso eficiente de recursos naturais. Os impactos são mitigados por meio de programas e práticas que compõem o Sistema de Gestão de Meio Ambiente, Aspectos Sociais, Saúde e Segurança (SGMASS), uma ferramenta compatível com as normas ISO 14001 e ISO 45001 e que fornece os subsídios para o adequado monitoramento dos aspectos socioambientais e de saúde e segurança.

A Companhia conta com uma área de Meio Ambiente responsável pelos processos de gestão e de licenciamento dos empreendimentos. Em 2020, foi contratada uma plataforma digital para monitorar e atualizar mensalmente a legislação ambiental (federal, estadual e municipal), além da execução de serviços de assessoria para gerenciamento de requisitos legais.

O Mato Grosso possui diversas comunidades tradicionais, como povos Indígenas, quilombolas, ribeirinhos, pantaneiros; retireiros do Araguaia, seringueiros e outros. Nos últimos projetos, a Companhia adotou como premissa escolher traçados em áreas fora de zonas de amortecimento e áreas demarcadas, evitando impactos sobre essas comunidades.

Para proteger a biodiversidade, são utilizados cabos isolados nas redes em que a arborização pode ser mais afetada pelo contato com a baixa-tensão energizada. De forma a evitar podas indesejáveis e preservar o equilíbrio ecológico, cabos protegidos são instalados em redes de média-tensão que têm proximidades com arborização.

Nos casos em que há necessidade de corte de vegetação, há ações de reposição florestal para recompor a vegetação, em linha com a legislação ambiental vigente, como forma de compensar a supressão executada durante as obras. Como exemplo, na fase de estudo ambiental da linha de distribuição de 138 kV Aripuanã, a Energisa Mato Grosso alterou o traçado do empreendimento, reduzindo em cerca de 16% a supressão de vegetação no Bioma Amazônia em mais de 10 hectares.

Para o controle de emissões de gases de efeito estufa dos carros da frota é adotada telemetria com acompanhamento em tempo real, manutenções preventivas e regulagem dos sistemas de combustão dos veículos. Em 2020, foi lançada campanha para abastecimento de carros preferencialmente com etanol.

### 12. Serviços prestados pelo auditor independente

---

A remuneração total dos auditores independentes Ernst & Young Auditores Independentes pelos serviços prestados de revisão contábil das demonstrações financeiras para a Companhia em 2020 foi de R\$ 1.097 mil.

A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que determinam, principalmente, que o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais para seu cliente ou promover os seus interesses.

A Administração.

## Notas Explicativas

**Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A**  
**Notas explicativas às demonstrações financeiras para o**  
**exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado o contrário)

### 1. Contexto Operacional

A Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A (“Companhia” ou “EMT”), é uma sociedade por ações de capital aberto, concessionária distribuidora de energia elétrica, sob o controle acionário da Rede Energia Participações S/A (REDE), que atua na área de distribuição de energia elétrica, que inclui geração própria de energia, por meio de usina térmica, para o atendimento aos sistemas isolados em sua área de concessão que abrange todo o Estado de Mato Grosso com 903.378 km<sup>2</sup>, atendendo 1.506.927 consumidores em 141 municípios. A Companhia possui sede na cidade de Cuiabá, Estado de Mato Grosso e obteve registro de Companhia aberta na CVM em 25 de outubro de 1994.

#### 1.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica:

Em 11 de dezembro de 1997, foi outorgado à Companhia concessão para distribuição de energia elétrica em 141 municípios no Estado de Mato Grosso, pelo prazo de 30 anos. O contrato de concessão foi homologado junto à ANEEL, podendo ser prorrogado por uma única vez, pelo mesmo período, a critério do Poder Concedente.

Além do contrato de distribuição acima mencionado, a Companhia possui Contrato de Concessão de Geração nº 04/1997 de 1 Usina Termelétrica, com a respectiva subestação associada, com vencimento em 10 de dezembro de 2027.

| Concessão de usinas térmicas               | Capacidade total instalada MW (*) | Capacidade total utilizada MW (*) | Data da concessão | Data de vencimento |
|--|-----------------------------------|-----------------------------------|-------------------|--------------------|
| Concessão de 1 Usina Termelétrica: Guariba | 2,44                              | 1,207                             | 10/12/1997        | 10/12/2027         |

(\*) Informação fora do escopo dos auditores independentes

De acordo com o artigo 8º da Lei nº 10.848 de 15 de março de 2004, regulamentada pelo Decreto nº 5.163 de 30 de julho de 2004, ficou vedada às concessionárias que atuam na distribuição de energia elétrica, manter atividades de geração no sistema interligado nacional de transmissão. A exceção ficou para os casos de atendimento a sistema elétrico isolado, ou seja, aqueles não ligados ao sistema interligado de transmissão. Embora possuindo 1 usina termelétrica própria no sistema isolado, a principal atividade da Companhia é a distribuição de energia elétrica, e a necessidade da manutenção desses ativos de geração é somente para atendimento dessas comunidades isoladas. Portanto, a administração considera seu negócio principal a atividade de distribuição de energia elétrica e a pequena atividade de geração como parte integrante do negócio principal.

O contrato de concessão de distribuição contém cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão. Para efeito da reversão, consideram-se bens vinculados aqueles efetivamente utilizados na prestação do serviço.

As obrigações da concessionária, previstas no contrato de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica são:

- I - operar e manter as instalações de modo a assegurar a continuidade e a eficiência do Serviço Regulado, a segurança das pessoas e a conservação dos bens e instalações e fornecer energia elétrica a consumidores localizados em sua área de concessão, nos níveis de qualidade e continuidade estabelecidos em legislação específica;
- II - realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência, segurança e modicidade das tarifas, em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;
- III - organizar e manter controle patrimonial dos bens e instalações vinculados à concessão e zelar por sua integridade providenciando que aqueles que, por razões de ordem técnica, sejam essenciais à garantia e confiabilidade do sistema elétrico, estejam sempre adequadamente garantidos por seguro sendo vedado à

## Notas Explicativas

concessionária alienar ou conceder em garantia tais bens sem a prévia e expressa autorização do agente regulador;

- IV - atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória, inclusive prestando contas aos consumidores;
- V - implementar medidas que objetivem o combate ao desperdício de energia, por meio de programas de redução de consumo de energia e inovações;
- VI - submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações nas posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão; e
- VII - manter o acervo documental auditável, em conformidade com as normas vigentes.

A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente - Ministério de Minas e Energia - MME.

As informações referentes a reajustes, revisões tarifárias e outros assuntos regulatórios, ativos e passivos financeiros setoriais, ativo financeiro indenizável da concessão, ativos vinculados à concessão e receita de construção da infraestrutura estão apresentados nas notas explicativas nº 9, 10, 14, 15, 17 e 27, respectivamente.

### 1.2. Efeitos do COVID-19

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou o surto de COVID-19 como uma pandemia, dado os vários casos de contágio ao redor do mundo. A grande capacidade de disseminação do vírus fez com que as autoridades de diversos países adotassem o distanciamento físico como medida de contenção do vírus, medida essa também adotada no Brasil. Houve impacto significativo na economia global, tendo em vista a interrupção ou desaceleração da cadeia de suprimentos e o aumento significativo da incerteza econômica, considerando o aumento na volatilidade dos preços dos ativos, das taxas de câmbio e a queda das taxas de juros de longo prazo. As principais economias do Mundo e os principais blocos econômicos vêm adotando pacotes de estímulos econômicos expressivos para superar os efeitos econômicos produzidos pela pandemia.

No Brasil, os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, assim como mitigar os respectivos impactos na economia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declara o estado de calamidade pública. Os governos estaduais e municipais também publicaram diversos atos normativos buscando restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e de serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde.

Em 25 de março de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, e autorizou a flexibilização de algumas obrigações do contrato de concessão que foram prorrogadas até 31 de dezembro de 2020, tendo restringido a suspensão do fornecimento de energia para clientes residenciais baixa renda e de unidades consumidoras que utilizam equipamentos especiais. As medidas de isolamento, combinado com as restrições a suspensão de fornecimento em razão de inadimplência a determinados grupos de consumidores, inicialmente provocaram queda no consumo e na arrecadação da Companhia, entretanto tem sido observado recuperação das atividades econômicas que tem contribuído na melhoria dos dois fatores.

#### a. Impactos observados no exercício findo em 31 de dezembro de 2020

A pandemia da COVID-19 no Brasil produziu impactos sentidos pelos diversos agentes sociais e econômicos. Na Companhia os maiores impactos foram aqueles relacionados ao fornecimento de energia elétrica, devido à retração do mercado consumidor, e ao incremento da inadimplência, agravada pelo impedimento do corte no fornecimento de energia elétrica. Esses efeitos impactaram diretamente o fluxo de arrecadação, com reflexo nas provisões para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (PPECLD).

Por outro lado, a Conta COVID tem neutralizado em parte os efeitos dos eventos no fluxo de caixa da Companhia e contribuído para atenuar as tarifas dos consumidores enquanto durar a pandemia.

A Companhia realizou os cálculos de perdas esperadas com o aumento da inadimplência, baseado em suas melhoras estimativas, tendo apurado o montante de R\$47.628, reconhecidos a partir de março de 2020 na demonstração do resultado do exercício.

## Notas Explicativas

A implementação das ações para aumentar a eficiência na cobrança das contas de energia em atraso, destacando-se o aumento do volume de envio de SMS, telecobrança, negativação e e-mails, realizando campanhas de conscientização relacionadas à importância da manutenção dos pagamentos e, divulgação de planos de parcelamentos dos débitos aos clientes e facilitando o acesso às negociações por meio digital, tem produzidos efeitos positivos que contribuíram sensivelmente na redução das provisões de perdas esperadas.

A Companhia segue acompanhando os efeitos da retração econômica, bem como das ações governamentais de proteção ao consumidor para refletir de forma tempestiva a realização de seu contas a receber, o qual foi ajustado para considerar as perdas esperadas em 31 de dezembro de 2020.

### b. Sobrecontratação de energia elétrica

O cenário da pandemia tem levado a sobrecontratação do setor de distribuição no Brasil à níveis acima do regulatório devido, sobretudo, a retração da economia brasileira. A Companhia segue atenta e monitorando os níveis de sobrecontratação no intuito de efetuar ações rápidas e tempestivas a fim de minimizar os riscos inerentes a esta exposição.

Neste sentido, destaca-se que dentre as medidas elaboradas pelo Poder Executivo para contenção dos efeitos da pandemia, foi publicado o Decreto 10.350/2020 que, dentre outros, alterou a redação do Decreto 5.163/2004 de modo a reconhecer a redução de carga decorrente dos efeitos da pandemia da COVID-19 apurada conforme regulação da ANEEL como exposição contratual involuntária de modo a mitigar os efeitos da sobrecontratação. Esta medida ainda será detalhada por meio de normatização a ser publicada pela ANEEL.

### c. Equilíbrio econômico-financeiro da concessão

A ANEEL, por meio da Medida Provisória nº 950/2020 regulamentada pelo Decreto nº 10.350/2020 e com base no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica, reconheceu que os impactos causados pela pandemia COVID-19 são factíveis de avaliação do equilíbrio contratual. Com a publicação da Resolução Normativa nº 885, divulgada no diário oficial em 23 de junho de 2020 foi estabelecido o processo de discussão pública acerca do equilíbrio dos contratos, instaurado a partir de agosto de 2020.

A Companhia não reconheceu ativo financeiro setorial de RTE, referente ao equilíbrio contratual, em suas demonstrações financeiras.

### d. Medidas operacionais e financeiras adotadas para enfrentamento e acompanhamento da pandemia

Atenta aos efeitos causados pela pandemia na economia global e, notadamente no Brasil, o Grupo Energisa adotou medidas preventivas necessárias para minimizar tais efeitos em seus negócios, dentre as quais destacam-se:

#### Pessoas

- Criação de um Comitê de Crise para avaliar de forma contínua os possíveis impactos e a eficácia das medidas adotadas pela Companhia além de monitorar todas as determinações das autoridades competentes;
- Disponibilização de um canal de atendimento de saúde telefônico (Telemedicina) 24 horas por dia a todos os colaboradores e distribuição de máscaras para os colaboradores que atuam diretamente em contato com o público;
- Criação de um canal de comunicação “Saúde em Foco” com dicas e orientações sobre os cuidados contra a COVID19 para colaboradores e familiares;
- Afastamento domiciliar monitorado em casos de colaboradores que apresentem os sintomas da COVID-19, testagem ampla para todos os casos suspeitos por sintomas ou contato com pessoas testado positivo;
- Regime de teletrabalho para colaboradores cuja função possibilite esta modalidade de trabalho e capacitação da liderança e dos colaboradores para desenvolver habilidades para o trabalho remoto. Ações de engajamento e saúde mental para líderes e colaboradores durante a pandemia;
- Para os profissionais onde a modalidade do teletrabalho não foi possível, foram adotados sistema de revezamento com turnos alternados para evitar exposição a aglomerações;
- Suspensão das viagens internacionais e nacionais, exceção em casos de extrema necessidade;
- Reforço na higienização dos ambientes de trabalho, sinalização dos espaços para garantir o respeito ao distanciamento social. Estabelecimento de monitoramento de temperatura nas entradas das sedes e bases

## Notas Explicativas

operacionais. Implantação de site responsivo para monitorar casos suspeitos, através de questionário de sintomas;

- Redução da jornada de trabalho em 25% e suspensão temporária do contrato de trabalho para parte dos colaboradores como medida de prevenção ao emprego seguindo as orientações da Medida Provisória nº 936/2020, aplicada durante o período de abril a agosto de 2020. Em 06 de julho, a MP nº 936 foi transformada na Lei nº 14.020, que autoriza a redução de jornada e de salários e a suspensão dos contratos enquanto durar o estado de calamidade pública decretado até 31 de dezembro de 2020. A última mudança que impacta na conhecida MP nº 936, agora Lei nº 14.020, foi publicada no DOU do dia 24 de agosto de 2020. Trata-se do Decreto nº 10.470, que prorroga mais uma vez os prazos para celebrar acordos de redução proporcional de jornada de trabalho e de salário, bem como de suspensão temporária de contrato de trabalho e para efetuar o pagamento dos benefícios emergenciais da Lei 14.020.

### Sociedade

A Grupo Energisa criou o movimento Energia do Bem, iniciativa de mobilização nacional que inclui diferentes ações no Estado de Mato Grosso. As principais ações são:

- Doação de máscaras para hospitais;
- Apoio para a capacitação profissional com abertura de 100 mil vagas em cursos de educação a distância, em parceria com o CNI e Senai, voltados a competências da indústria 4.0;
- Disponibilidade de carros de som e ações em rádios locais como forma de comunicação mais efetiva quanto a ações de prevenção a pandemia em cidades com baixo IDH;
- Custeio de obras em hospitais para aumento de novos leitos e outros reforços estruturais para auxílio no atendimento de pacientes com COVID-19;
- Aquisição de ventiladores para doação à hospitais;
- Doação de doses de vacinas H1N1 (Influenza) para o Serviço de Atendimento Especializado (SAE);
- Doação de R\$525 para a Fiocruz na campanha “Unidos contra a COVID-19” no intuito de auxiliar a instituição na produção de testes rápidos para o diagnóstico da doença; e
- Doação de R\$90 para a Unesco com o objetivo de viabilizar o combate a fome distribuindo toneladas de cestas básicas para famílias em situação de vulnerabilidade social.

### Financeiras

- Revisão do Plano de Investimentos para o ano de 2020 onde de forma prudente diante dos cenários de incertezas, a Companhia optou por postergar investimentos na ordem de R\$103.900, ressaltando que foram preservados os investimentos essenciais para a continuidade das operações. As obras em andamento não sofreram impactos relevantes;
- Redução das despesas gerenciáveis entre 7% a 12% do volume registrado em 2019;
- Contratação de novos empréstimos com liquidação de outros que possuíam vencimentos ao longo do exercício de 2020;
- Revisado o planejamento estratégico, a Companhia sensibilizou suas premissas quanto o valor recuperável dos ativos em função dos novos cenários da pandemia, todavia, não foram identificados impactos relevantes em nossas demonstrações financeiras;
- Medidas de Assistência Governamental: (i) postergação do recolhimento do Pis e Cofins e da contribuição previdenciária patronal das competências de março, abril e maio para os meses de agosto, outubro e novembro de 2020, no montante de, R\$90.814, recolhidos; (ii) postergação do recolhimento do FGTS das competências de março, abril e maio para pagamento em 6 parcelas iniciando em julho de 2020 no montante de R\$2.288, recolhidos; (iii) postergação da compensação ao consumidor pela violação dos limites de DEC e FEC dos meses de março a junho de 2020, no montante de R\$5.738, compensados entre os meses de agosto a outubro de 2020; e (iv) determinação do desconto de 100% do consumo de energia elétrica até 220 KWh/mês no período de 01 de abril a 30 de junho de 2020 e prorrogado até 31 de julho de 2020 em que a Companhia será ressarcida integralmente pelos recursos originários da conta CDE.
- Adesão a Conta COVID: a Companhia aderiu conta COVID implementada através da Resolução Aneel nº 885, de 23 de junho de 2020 que dispôs critérios e procedimentos para a gestão dos recursos, estabelecendo limites de captação por distribuidora, fundamentados na perda de arrecadação e mercado de cada agente de distribuição. O principal objetivo da instituição da Conta COVID, decorrente da pandemia, foi postergar para até 5 anos os aumentos nas contas de energia que seriam cobrados em até 1 ano, e também, garantir a liquidez das concessionárias de distribuição que estão impactadas



## Notas Explicativas

principalmente pela queda de demanda e inadimplência, blindando os demais agentes do setor elétrico. Até 31 de dezembro de 2020 foram recebidos o montante de R\$377.985 de recursos da Conta COVID.

A Companhia segue comprometida com a segurança de seus colaboradores, clientes, parceiros, acionistas e das comunidades na região onde atua, bem como é orientada pela transparência e pelas boas práticas de governança corporativa.

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras

---

#### 2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”), que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Adicionalmente, a Administração considerou as orientações emanadas da Orientação OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na elaboração das suas demonstrações financeiras de forma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

A Companhia avaliou suas operações à luz do cenário de pandemia da COVID-19 ocorrido no exercício de 2020, conforme detalhado na nota explicativa 1.2, e concluiu que não há impactos significativos em suas atividades, portanto, a Administração continua a adotar a base contábil de continuidade operacional na elaboração de suas demonstrações financeiras.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pelo Conselho de Administração em 10 de março de 2021.

#### 2.2. Moeda funcional e base de mensuração

As demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia.

As transações em moeda estrangeira foram convertidas para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data em que as transações foram realizadas. Os saldos de ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são reavaliados para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data base dos balanços. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos como receitas e despesas financeiras no resultado.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requeridos nas normas, conforme detalhado na nota explicativa nº 33.

#### 2.3. Julgamentos, estimativas e premissas

A elaboração das demonstrações financeiras, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, requer que a Administração faça o uso de julgamentos, estimativas e premissas que afetam os valores reportados de ativos e passivos, receitas e despesas. Os resultados de determinadas transações, quando de sua efetiva realização em exercícios subsequentes, podem diferir dessas estimativas. As revisões das estimativas contábeis são reconhecidas no exercício em que são revisadas e nos exercícios futuros afetados.

As principais estimativas e julgamentos relacionados às demonstrações financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- I - Nota explicativa nº 6 - Consumidores e concessionárias (fornecimento de energia elétrica não faturada) e Provisão perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa;
- II - Nota explicativa nº 10 - Ativos e passivos financeiros setoriais;
- III - Nota explicativa nº 13 - Créditos tributários;

## Notas Explicativas

- IV - Nota explicativa nº 14 - Ativo financeiro indenizável da concessão;
- V - Nota explicativa nº 16 - Imobilizado
- VI - Nota explicativa nº 17 - Intangível
- VII - Nota explicativa nº 23 - Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórias;
- VIII - Nota explicativa nº 28 - Custo de energia elétrica comprada para revenda;
- IX - Nota explicativa nº 33 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos; e
- X - Nota explicativa nº 34 - Benefícios pós-emprego.

### 3. Resumo das principais políticas contábeis

---

As principais políticas contábeis têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

#### 3.1. Principais políticas contábeis

a. **Caixa e equivalentes de caixa** - os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa e estando sujeita a um insignificante risco de mudança de valor. Por conseguinte, um investimento, normalmente, se qualifica como equivalente de caixa quando tem vencimento de curto prazo, por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da contratação;

#### b. Instrumentos financeiros

##### **Ativos financeiros:**

Reconhecimento inicial e mensuração - são classificados no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado ao seu valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado.

A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios para a gestão destes ativos financeiros.

Para que um ativo financeiro seja classificado e mensurado pelo custo amortizado ou pelo valor justo por meio de outros resultados abrangentes, ele precisa gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” sobre o valor do principal em aberto. Esta avaliação é executada a nível de cada instrumento.

As aquisições ou alienação de ativos financeiros que exigem a entrega de ativos dentro de um prazo estabelecido por regulamento ou convenção no mercado são reconhecidas na data da negociação, ou seja, a data em que a Companhia se comprometeu a comprar ou vender o ativo.

Um ativo financeiro não é mais reconhecido quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual, essencialmente, todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

Mensuração subsequente - para fins de mensuração subsequente, os ativos financeiros são classificados em ativos financeiros ao custo amortizado (instrumentos de dívida); ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes com reclassificação de ganhos e perdas acumulados (instrumentos de dívida); ativos financeiros designados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, sem reclassificação de ganhos e perdas acumulados no momento de seu desreconhecimento (instrumentos patrimoniais); e ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

A Companhia mensura os ativos financeiros ao custo amortizado se o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais, e os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

## Notas Explicativas

Os ativos financeiros ao custo amortizado são subsequentemente mensurados usando o método de juros efetivos e estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

Quanto aos instrumentos de dívida a Companhia avalia ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes se o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais, e se os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em determinadas datas específicas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

Para os instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, a receita de juros, a reavaliação cambial e as perdas ou reversões de redução ao valor recuperável são reconhecidas na demonstração do resultado e calculadas da mesma maneira que para os ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado. As alterações restantes no valor justo são reconhecidas em outros resultados abrangentes.

No momento do desreconhecimento, a mudança acumulada do valor justo reconhecida em outros resultados abrangentes é reclassificada para resultado.

Segue abaixo resumo da classificação e mensuração - CPC 48/IFRS 9:

| Classificação e Mensuração - CPC 48/IFRS 9 |   |
|--|---|
| Ativos financeiros a custo amortizado      | Estes ativos são mensurados ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivo. O custo amortizado é reduzido por perdas por <i>impairment</i> . A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e <i>impairment</i> são reconhecidas no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é registrado no resultado.   |
| Ativos financeiros mensurados a VJR        | Esses ativos são mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado.  |
| Instrumentos de dívida ao VJORA            | Esses ativos são mensurados ao valor justo. Os rendimentos de juros calculados utilizando o método dos juros efetivo, ganhos e perdas cambiais e <i>impairment</i> são reconhecidos no resultado. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA. No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, poderá optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em ORA. Esta escolha é feita para cada investimento. No desreconhecimento, o resultado acumulado em ORA é reclassificado para o resultado. |
| Instrumentos patrimoniais ao VJORA         | Esses ativos são mensurados ao valor justo. Os dividendos são reconhecidos como ganho no resultado, a menos que o dividendo represente claramente uma recuperação de parte do custo do investimento. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA e nunca são reclassificados para o resultado.   |

### Avaliação do modelo de negócio:

A Companhia realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem (i) as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas que inclui a questão de saber se a estratégia da Administração tem como foco a obtenção de receitas de juros contratuais, a manutenção de um determinado perfil de taxa de juros, a correspondência entre a duração dos ativos financeiros e a duração de passivos relacionados ou saídas esperadas de caixa, ou a realização de fluxos de caixa por meio da venda de ativos; (ii) como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Sociedade; (iii) os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e o ativo financeiro mantido naquele modelo de negócios) e a maneira como aqueles riscos são gerenciados; (iv) como os gerentes do negócio são remunerados - por exemplo, se a remuneração é baseada no valor justo dos ativos geridos ou nos fluxos de caixa contratuais obtidos; e (v) a frequência, o volume e o momento das vendas de ativos financeiros nos períodos anteriores, os motivos de tais vendas e suas expectativas sobre vendas futuras.

As transferências de ativos financeiros para terceiros em transações que não se qualificam para o desreconhecimento não são consideradas vendas, de maneira consistente com o reconhecimento contínuo dos ativos da Companhia.

Os ativos financeiros mantidos para negociação ou gerenciados com desempenho avaliado com base no valor justo são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros.

## Notas Explicativas

Para fins de avaliação dos fluxos de caixa contratuais, o principal é definido como o valor do custo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os juros são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período de tempo e pelos outros riscos e custos básicos de empréstimos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, é considerado os eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa; os termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis; o pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos baseados na performance de um ativo.

### Redução ao valor recuperável de ativos financeiros:

Divulgações adicionais referentes à redução ao valor recuperável de ativos financeiros são também fornecidas nas seguintes notas explicativas:

- Divulgações para premissas significativas - nota explicativa nº 2.3;
- Consumidores e concessionárias - nota explicativa nº 6; e
- Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco - nota explicativa nº 33.

A Companhia reconhece uma provisão para perdas de crédito esperadas para todos os instrumentos de dívida não detidos pelo valor justo por meio do resultado. As perdas de crédito esperadas baseiam-se na diferença entre os fluxos de caixa contratuais devidos de acordo com o contrato e todos os fluxos de caixa que a Companhia espera receber, descontados a uma taxa de juros efetiva que se aproxime da taxa original da transação. Os fluxos de caixa esperados incluirão fluxos de caixa da venda de garantias detidas ou outras melhorias de crédito que sejam integrantes dos termos contratuais.

As perdas de crédito esperadas são reconhecidas em duas etapas. Para as exposições de crédito para as quais não houve aumento significativo no risco de crédito desde o reconhecimento inicial, as perdas de crédito esperadas são provisionadas para perdas de crédito resultantes de eventos de inadimplência possíveis nos próximos 12 meses (perda de crédito esperada de 12 meses). Para as exposições de crédito para as quais houve um aumento significativo no risco de crédito desde o reconhecimento inicial, é necessária uma provisão para perdas de crédito esperadas durante a vida remanescente da exposição, independentemente do momento da inadimplência.

Para o contas a receber de clientes e o ativo de contrato, a Companhia aplica uma abordagem simplificada no cálculo das perdas de crédito esperadas. Portanto, a Companhia não acompanha as alterações no risco de crédito, mas reconhece uma provisão para perdas com base em perdas de crédito esperadas vitalícias em cada data-base. A Companhia estabeleceu uma matriz de provisões que se baseia em sua experiência histórica de perdas de crédito, como métrica para a mensuração das perdas esperadas, condições futuras relevantes de inadimplência também são analisadas pela Companhia para cálculo final das perdas esperadas.

### Passivos financeiros:

São mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. Em 2020, compreendem empréstimos, financiamentos e debêntures, arrendamentos operacionais, saldos a pagar a fornecedores e outras contas a pagar.

Reconhecimento inicial e mensuração - os passivos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado, passivo financeiro ao custo amortizado ou como derivativos designados como instrumentos de *hedge* em um *hedge* efetivo, conforme apropriado.

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro.

Mensuração subsequente - a mensuração de passivos financeiros é como segue:

## Notas Explicativas

**Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado** - os passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros para negociação e passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado. Passivos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem incorridos para fins de recompra no curto prazo. Esta categoria também inclui instrumentos financeiros derivativos contratados que não são designados como instrumentos de *hedge* nas relações de *hedge* definidas pelo CPC 48. Derivativos embutidos separados também são classificados como mantidos para negociação a menos que sejam designados como instrumentos de *hedge* eficazes. Ganhos ou perdas em passivos para negociação são reconhecidos na demonstração do resultado. Os passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado são designados na data inicial de reconhecimento, e somente se os critérios do CPC 48 forem atendidos. A Companhia não designou nenhum passivo financeiro ao valor justo por meio do resultado.

**Passivo financeiro ao custo amortizado** - após o reconhecimento inicial, debêntures emitidas, empréstimos e financiamentos contraídos e concedidos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva. O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer deságio ou ágio na aquisição e taxas ou custos que são parte integrante do método da taxa de juros efetiva. A amortização pelo método da taxa de juros efetiva é incluída como despesa financeira na demonstração do resultado. Essa categoria geralmente se aplica a empréstimos e financiamentos concedidos e contraídos, sujeitos a juros.

### Desreconhecimento:

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação sob o passivo é extinta, ou seja, quando a obrigação especificada no contrato for liquidada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente é substituído por outro do mesmo mutuante em termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente são substancialmente modificados, tal troca ou modificação é tratada como o desreconhecimento do passivo original e o reconhecimento de um novo passivo. A diferença nos respectivos valores contábeis é reconhecida na demonstração do resultado.

### Compensação de instrumentos financeiros:

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **Instrumentos financeiros derivativos:**

As operações com instrumentos financeiros derivativos, contratadas pela Companhia, resumem-se em “Swap”, que visa exclusivamente à proteção contra riscos cambiais associados a posições no balanço patrimonial, aquisição de bens para o ativo intangível e ativo imobilizado.

São mensurados ao seu valor justo, com as variações registradas contra o resultado do exercício, exceto quando designadas em uma contabilidade de “hedge” de fluxo de caixa, cujas variações no valor justo são reconhecidas em “outros resultados abrangente” no patrimônio líquido.

O valor justo dos instrumentos financeiros derivativos é calculado por empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos.

### **Instrumentos financeiros derivativos e contabilidade de “hedge”:**

A Companhia designa certos instrumentos de “hedge” relacionados a risco com variação cambial e taxa de juros dos empréstimos como “hedge” de valor justo. No início da relação de “hedge”, a Companhia documenta a relação entre o instrumento de “hedge” e o item objeto de “hedge” de acordo com os objetivos da gestão de riscos e estratégia financeira. Adicionalmente, no início do “hedge” e de maneira continuada, a Companhia e documenta se o instrumento de “hedge” usado é altamente efetivo na compensação das mudanças de valor justo ou fluxo de caixa do item objeto de “hedge”, atribuível ao risco sujeito a “hedge”. A nota explicativa nº 33, traz mais detalhes sobre o valor justo dos instrumentos derivativos utilizados para fins de “hedge”.

## Notas Explicativas

A documentação inclui a identificação do instrumento de “hedge”, do item protegido, da natureza do risco que está sendo protegido e de como a entidade avalia se a relação de proteção atende os requisitos de efetividade de “hedge” (incluindo sua análise das fontes de inefetividade de “hedge” e como determinar o índice de “hedge”). Um relacionamento de “hedge” se qualifica para contabilidade de “hedge” se atender todos os seguintes requisitos de efetividade:

- Existe relação econômica entre o item protegido e o instrumento de “hedge”.
- O efeito de risco de crédito não influencia as alterações no valor que resultam desta relação econômica.
- O índice de “hedge” da relação de proteção é o mesmo que aquele resultante da quantidade do item protegido que a entidade efetivamente protege e a quantidade do instrumento de “hedge” que a entidade efetivamente utiliza para proteger esta quantidade de item protegido.

Os “hedges” que atendem a todos os critérios de qualificação para contabilidade de “hedge” são registrados conforme descrito abaixo:

*“Hedges” de valor justo:* a mudança no valor justo de um instrumento de “hedge” é reconhecida na demonstração do resultado como outras despesas. A mudança no valor justo do item objeto de “hedge” atribuível ao risco coberto é registrada como parte do valor contábil do item protegido e é também reconhecida na demonstração do resultado como outras despesas.

Para “hedges” de valor justo relacionados a itens mensurados ao custo amortizado, qualquer ajuste ao valor contábil é amortizado por meio do resultado durante o prazo remanescente do “hedge”, utilizando o método da taxa de juros efetiva. A amortização da taxa de juros efetiva pode ser iniciada assim que exista um ajuste e, no mais tardar, quando o item protegido deixar de ser ajustado por alterações no seu valor justo atribuíveis ao risco coberto.

Se o item objeto de “hedge” for desconhecido, o valor justo não amortizado é reconhecido imediatamente no resultado.

Quando um compromisso firme não reconhecido é designado como um item protegido, a mudança acumulada subsequente no valor justo do compromisso firme atribuível ao risco protegido é reconhecida como um ativo ou passivo com reconhecimento do ganho ou perda correspondente no resultado;

- c. **Consumidores e concessionárias** - inclui o fornecimento de energia elétrica faturada e não faturada, esta última apurada por estimativa e reconhecida pelo regime de competência, até o encerramento das demonstrações financeiras.

A provisão para perdas esperadas com créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando uma abordagem simplificada de reconhecimento, em taxas de perdas históricas, probabilidade futura de inadimplência e na melhor expectativa da administração;

- d. **Estoques** - estão valorizados ao custo médio da aquisição e não excedem os seus custos de aquisição ou seus valores de realização;
- e. **Ativos e passivos financeiros setoriais** - referem-se aos ativos e passivos decorrentes das diferenças temporárias entre os custos homologados da Parcela A e outros componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Essa diferença constitui um direito a receber da Companhia sempre que os custos homologados e incluídos na tarifa são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou uma obrigação quando os custos homologados são superiores aos custos incorridos. Esses valores são efetivamente liquidados por ocasião dos próximos períodos tarifários ou, em caso de extinção da concessão com a existência de saldos apurados que não tenham sido recuperados, serão incluídos na base de indenização já prevista quando da extinção por qualquer motivo da concessão;
- f. **Ativo financeiro indenizável da concessão** - corresponde ao contrato de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica firmado entre o Poder concedente e a Companhia, no qual estabelecem e determinam para o segmento de distribuição de energia elétrica que a parcela estimada do capital investido na infraestrutura do serviço público que não será totalmente amortizada até o final da concessão, será um

## Notas Explicativas

direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura.

Os contratos de concessão das distribuidoras de energia elétrica indicam que ao final da concessão os ativos vinculados a infraestrutura serão revertidos ao Poder Concedente mediante o pagamento de indenização, que o preço praticado é regulado através de mecanismo de tarifas de acordo com as fórmulas paramétricas de parcela A e B e das revisões tarifárias periódicas para cobrir os custos, amortizar investimentos e a remuneração do capital investido. Dispondo a parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

As características do contrato de concessão fornecem a Administração base para entendimento de que as condições para aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12) - Contratos de Concessão para as Distribuidoras, está atendido de forma a refletir o negócio de distribuição de energia elétrica.

Os ativos financeiros relacionados ao contrato da concessão de distribuição são classificados e mensurados a valor justo por meio de resultado, onde, para o segmento de distribuição, foram valorizados com base na BRR - Base de Remuneração Regulatória, conceito de valor de reposição, que é o critério utilizado pela ANEEL para determinar a tarifa de energia das distribuidoras, bem como, é reconhecido a remuneração da parcela dos ativos que compõe a base de remuneração, inclusive da parcela ainda não homologada pela ANEEL, sendo que esta última é calculada com base em estimativas, considerando, além do IPCA, expectativa de glosas baseado na experiência da Administração e no histórico de glosas em homologações anteriores, o que reflete a melhor estimativa de valor justo do ativo.

A Companhia contabiliza a atualização do ativo financeiro indenizável da concessão no grupo de receitas operacionais por refletir com mais propriedade o modelo de seu negócio de distribuição de energia elétrica e melhor apresentar sua posição patrimonial e o seu desempenho, corroborado no parágrafo 23 do OCPC 05 - Contrato de Concessão. Esses ativos estão detalhados na nota explicativa nº 14;

- g. **Ativo contratual - Infraestrutura em construção** - o ativo contratual é o direito à contraprestação em troca de bens ou serviços transferidos ao cliente. Conforme determinado pelo CPC 47 - Receita de contrato com cliente, os bens vinculados à concessão em construção, registrados de acordo com o escopo do ICPC 01 (R1) - Contratos da Concessão ("ICPC 01"), devem ser classificados como ativo contratual em face da Companhia ter o direito de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos ou receber dinheiro ou outro ativo financeiro, pela reversão da infraestrutura do serviço público, apenas após a transferência dos bens em construção (ativo contratual) para intangível da concessão, onde a natureza da remuneração paga pelo Poder Concedente ao concessionário é determinada de acordo com os termos do contrato de concessão;
- h. **Imobilizado** - itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável (*impairment*) acumuladas, quando aplicável.

O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui:

- O custo de materiais e mão de obra direta;
- Quaisquer outros custos para colocar o ativo no local em condições necessárias para que sejam capazes de operar na sua plenitude;
- Os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados; e
- Custos de empréstimos sobre ativos qualificáveis.

Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado.

Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do imobilizado), são reconhecidos em outras receitas/ despesas operacionais na demonstração do resultado do exercício.

Depreciação:

## Notas Explicativas

Itens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear no resultado do exercício baseado na vida útil econômica estimada de cada componente e/ou de acordo com o prazo de concessão/autorização;

i. **Intangível** - compreendem, principalmente, os ativos referentes ao contrato de concessão do serviço público, direito de uso CPC 06 (R2) e softwares. São mensurados pelo custo total de aquisição, menos as despesas de amortização, essas são baseadas no padrão de consumo dos benefícios esperados durante o prazo da concessão, e perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável;

j. **Arrendamentos:** os contratos são avaliados, se o mesmo é ou contém um arrendamento, ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período de tempo em troca de contraprestação. Neste caso, a Companhia reconhece os passivos de arrendamento para efetuar pagamentos de arrendamento e ativos de direito de uso que representam o direito de uso dos ativos subjacentes. No entanto, como permitido pela norma contábil vigente, CPC 06 (R2), para os pagamentos de arrendamento de curto prazo (contratos com vigência inferior a 12 meses) e de arrendamentos de ativos de baixo valor (máximo de USD 5.000) são reconhecidos como despesa pelo método linear ao longo do prazo do arrendamento.

- Ativos de direito de uso: os ativos de direito de uso são reconhecidos na data de início do arrendamento a valor presente. Os ativos de direito de uso são mensurados ao custo, deduzidos de qualquer depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável, e ajustados por qualquer nova remensuração dos passivos de arrendamento. Os ativos de direito de uso são depreciados linearmente, pelo menor período entre o prazo do arrendamento e a vida útil estimada dos ativos.

- Passivo de arrendamento: os passivos de arrendamento são reconhecidos na data de início do arrendamento pelo valor presente dos pagamentos do arrendamento a serem realizados durante o contrato. Após a data de início, o valor do passivo de arrendamento é aumentado para refletir o acréscimo de juros e reduzido para os pagamentos de arrendamento efetuados. Além disso, o valor do passivo de arrendamento é remensurado se houver modificação, alteração de prazo ou uma mudança de valor das parcelas;

k. **Juros e encargos financeiros** - são capitalizados às obras em curso com base na taxa média efetiva de captação, limitado a taxa WACC regulatório de acordo com os procedimentos de capitalização estabelecidos no normativo contábil (CPC 20);

l. **Redução a valor recuperável**

### Ativo não financeiro:

A Administração da Companhia revisa o valor contábil líquido de seus ativos tangíveis e intangíveis com objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas operacionais ou tecnológicas para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver.

Quando não for possível estimar o montante recuperável de um ativo individualmente, a Companhia calcula o montante recuperável da unidade geradora de caixa à qual pertence o ativo. Quando uma base de alocação razoável e consistente pode ser identificada, os ativos corporativos também são alocados às unidades geradoras de caixa individuais ou ao menor grupo de unidades geradoras de caixa para o qual uma base de alocação razoável e consistente possa ser identificada.

Para fins de avaliação do valor recuperável dos ativos através do valor em uso, utiliza-se o menor grupo de ativos para o qual existem fluxos de caixa identificáveis separadamente (unidades geradoras de caixa - UGC). Uma perda é reconhecida na demonstração do resultado, pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável.

Uma perda do valor recuperável anteriormente reconhecida é revertida caso - tiver ocorrido uma mudança nos pressupostos utilizados para determinar o valor recuperável do ativo ou UGCs, desde quando a última perda do valor recuperável foi reconhecida. A reversão é limitada para que o valor contábil do ativo não exceda o seu valor recuperável, nem o valor contábil que teria sido determinado, líquido de depreciação, se nenhuma perda do valor recuperável tivesse sido reconhecida no ativo em exercícios anteriores. Essa reversão é reconhecida na demonstração dos resultados, caso aplicável.



## Notas Explicativas

Os seguintes critérios são aplicados na avaliação do valor recuperável dos seguintes ativos:

. **Ativos intangíveis:** os ativos intangíveis com vida útil indefinida são testados em relação a perda por redução ao valor recuperável anualmente na data do encerramento do exercício, individualmente ou em nível da unidade geradora de caixa, conforme o caso, ou quando as circunstâncias indicarem perda por desvalorização do valor contábil.

. **Avaliação do valor em uso:** as principais premissas usadas na estimativa do valor em uso são:

- (i) **Receitas** - as receitas são projetadas considerando o crescimento da base de clientes, a evolução das receitas do mercado e a participação da Companhia neste mercado;
- (ii) **Custos e despesas operacionais** - os custos e despesas variáveis são projetados de acordo com a dinâmica da base de clientes, e os custos fixos são projetados em linha com o desempenho histórico da Companhia, bem como com o crescimento histórico das receitas; e
- (iii) **Investimentos de capital** - os investimentos em bens de capital são estimados considerando a infraestrutura tecnológica necessária para viabilizar a oferta da energia e dos serviços.

As premissas principais são fundamentadas com base em projeções do mercado, no desempenho histórico da Companhia, nas premissas macroeconômicas e são documentadas e aprovadas pela Administração da Companhia.

Os testes de recuperação dos ativos intangíveis da Companhia não resultaram na necessidade de reconhecimento de perdas para os exercícios findos em 2020 e 2019, em face de que o valor recuperável excede o seu valor contábil na data da avaliação;

- m. **Empréstimos, financiamentos e debêntures** - são demonstrados pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva. Os empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira que possuem operações de swap foram reconhecidos pelo valor justo através do resultado do exercício;
- n. **Derivativos** - os instrumentos financeiros derivativos para proteger riscos relativos a moedas estrangeiras e de taxa de juros. Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e os custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado do exercício. Suas características estão demonstradas na nota explicativa nº 33;
- o. **Imposto de renda e contribuição social** - compreendem os impostos de renda e contribuição social corrente e diferidos. Os tributos correntes são mensurados ao valor esperado a ser pago às autoridades fiscais, utilizando as alíquotas aplicáveis, enquanto o imposto diferido é contabilizado no resultado do exercício a menos que esteja relacionado a itens registrados em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido. O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores de ativo e passivo para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação.

O imposto de renda foi calculado à alíquota de 15% sobre o lucro tributável, acrescido do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 mil. A contribuição social foi calculada à alíquota de 9%. Embora os ativos e os passivos fiscais correntes sejam reconhecidos e mensurados separadamente, a compensação no balanço patrimonial está sujeita aos critérios similares àqueles estabelecidos para os instrumentos financeiros. A Companhia tem normalmente o direito legalmente executável de compensar o ativo fiscal corrente contra um passivo fiscal corrente quando eles se relacionarem com tributos sobre o lucro lançados pela mesma autoridade tributária e a legislação tributária permitir que a entidade faça ou receba um único pagamento líquido.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos (“tributos diferidos”) são reconhecidos sobre as diferenças temporárias na data do balanço entre os saldos de ativos e passivos.

Conforme orientações do ICPC 22 - Tributos sobre o Lucro, a Companhia avalia se é provável que uma autoridade tributária aceitará um tratamento tributário incerto. Se concluído que a posição não será aceita, o efeito da incerteza será refletido no resultado do exercício. Em 31 de dezembro de 2020, não há incertezas quanto aos tratamentos tributários sobre o lucro apurado pela Companhia;

## Notas Explicativas

- p. **Incentivos fiscais SUDAM** - como há segurança de que as condições estabelecidas para fruição do benefício serão cumpridas, os incentivos fiscais recebidos são reconhecidos no resultado do exercício e destinados à Reserva de lucros - reserva de Incentivos fiscais de imposto de renda, na qual são mantidos até sua capitalização (vide nota explicativa nº 13);
- q. **Provisões** - uma provisão é reconhecida no balanço patrimonial quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido. Os passivos relacionados a causas judiciais estão provisionados por valores julgados suficientes pelos administradores e assessores jurídicos para fazer face aos desfechos desfavoráveis;
- r. **Ajuste a valor presente** - determinados títulos a receber são ajustados ao valor presente com base em taxas de juros específicas, que refletem a natureza desses ativos no que tange a prazo, risco, moeda, condição de recebimento, nas datas das respectivas transações;
- s. **Dividendos** - os dividendos declarados com montantes superiores aos dividendos mínimos obrigatórios, após o exercício contábil a que se refere as demonstrações financeiras, por não se constituírem uma obrigação presente, são apresentados destacados no patrimônio líquido, não sendo constituído o respectivo passivo até a sua efetiva aprovação;
- t. **Receita Operacional** - as receitas são reconhecidas quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O IFRS 15 / CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a Companhia cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita operacional é composta pela receita de fornecimento de energia elétrica faturada e não faturada, receita de construção, receitas de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD), venda de energia na CCEE, receita de CVA e outras receitas relacionadas a serviços prestados. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é fornecida e seu reconhecimento é realizado de forma mensal com emissão das faturas de contas de energia elétrica conforme prevê o calendário de medição. A receita não faturada é apurada em base estimada, até a data do balanço, reconhecida pelo regime de competência, tendo por base o consumo médio diário individualizado, entre a data da última leitura e a data do encerramento do mês.

A receita de construção corresponde às receitas e custos durante o período de construção da infraestrutura utilizada na prestação de serviço de distribuição de energia elétrica. As obras são terceirizadas e, neste contexto, a Administração entende que essa atividade gera uma margem muito reduzida não justificando gastos adicionais para mensuração e controle dos mesmos.

As receitas de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD) recebidas pela Companhia de outras concessionárias e consumidores livres que utilizam a sua rede de distribuição são contabilizadas no mês que os serviços de rede são prestados.

Os registros das operações de compra e venda de energia na CCEE estão reconhecidos pelo regime de competência de acordo com informações divulgadas por aquela entidade ou por estimativa da Administração. A receita de CVA e outros itens componentes é reconhecida no resultado do exercício, quando os custos efetivamente incorridos forem diferentes daqueles incorporados à tarifa de distribuição de energia.

A receita com subvenção governamental somente é reconhecida quando houver razoável segurança de que esses montantes serão recebidos. São registradas no resultado do exercício em que a Companhia reconhece como receita os descontos concedidos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários. As subvenções recebidas via aporte da Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE”) (nota

## Notas Explicativas

explicativa nº 11 referem-se à compensação de descontos concedidos com a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato.

- u. **Benefícios pós-emprego** - plano de suplementação de aposentadoria e pensões - a obrigação líquida da Companhia quanto aos planos de benefícios previdenciários nas modalidades Benefício Definido (BD) e Contribuição Definida (CD) é calculada individualmente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados auferiram como retorno pelos serviços prestados no exercício atual e em exercícios anteriores, descontado ao seu valor presente. Quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e os valores justos de quaisquer ativos dos planos são deduzidos. A taxa de desconto é o rendimento apresentado na data de apresentação das demonstrações financeiras para os títulos de dívida e cujas datas de vencimento se aproximem das condições das obrigações da Companhia e que sejam denominadas na mesma moeda na qual os benefícios têm expectativa de serem pagos. O cálculo é realizado anualmente por um atuário qualificado através do método de crédito unitário projetado. Quando o cálculo resulta em um benefício, o ativo a ser reconhecido é limitado ao total de quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e o valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos futuros do plano ou redução nas futuras contribuições aos planos. Para calcular o valor presente dos benefícios econômicos, consideração é dada para quaisquer exigências de custeio mínimas que se aplicam a qualquer plano. Um benefício econômico está disponível se ele for realizável durante a vida do plano, ou na liquidação dos passivos do plano.

A Companhia patrocina, plano de assistência médica e hospitalar aos colaboradores que efetuam contribuição fixa para o plano, em atendimento a Lei 9.656/98 (que dispõe sobre os planos e seguros privados de assistência à saúde). Conforme previsão dos artigos 30º e 31º da Lei, será garantido o direito à extensão do plano de assistência médica no qual o participante tenha direito enquanto empregado ativo.

Os ganhos e perdas atuariais são contabilizados diretamente em outros resultados abrangentes, líquido de tributos, diretamente no patrimônio líquido;

- v. **Demais ativos e passivos (circulante e não circulante)** - os demais ativos e passivos estão demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes rendimentos/encargos incorridos até a data do balanço; e
- w. **Demonstração do valor adicionado** - preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis, de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 09/CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado período e é apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte suplementar às demonstrações financeiras.

### 3.3 Novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC- Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo IASB - International Accounting Standards Board

(i) Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas pelo CPC, e ainda não adotadas pela Companhia:

| Normas              | Descrição   | Aplicação obrigatória: Exercícios anuais com início em ou após |
|---------------------|---|--|
| IFRS 17             | Contratos de seguros  | 1º de janeiro de 2023  |
| Alterações ao IAS 1 | Classificação de passivos como circulante ou não circulante | 1º de janeiro de 2023  |

## Notas Explicativas

(ii) Outros pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2020, os quais não tiveram impacto nas demonstrações financeiras da Companhia:

| Normas  | Descrição   | Aplicação obrigatória: Exercícios anuais com início em ou após |
|---|---|--|
| IAS 1 / CPC 26: Apresentação das demonstrações contábeis e IAS 8 / CPC 23: Políticas contábeis, Mudança de estimativa e Retificação de erro                                   | Altera a definição de "material", estabelecendo que uma informação distorcida é material se poderia ser razoavelmente esperado que influencie as decisões tomadas pelos usuários primários das demonstrações financeiras.           | 1º de janeiro de 2020  |
| IFRS 3 / CPC 15: Combinação de Negócios   | Estabelece novos requerimentos para determinar se uma transação deve ser reconhecida como uma aquisição de negócio ou como uma aquisição de ativos.   | 1º de janeiro de 2020  |
| IFRS 9 / CPC 48: Instrumentos Financeiros; IFRS 7 / CPC 40: Instrumentos Financeiros - Evidenciação e IAS 39 / CPC 38: Instrumentos Financeiros - Reconhecimento e Mensuração | Inclusão de exceções temporárias aos requerimentos atuais da contabilidade de hedge para neutralizar os efeitos das incertezas causadas pela reforma da taxa de juros referenciais (IBOR).  | 1º de janeiro de 2020  |
| IFRS 16 / CPC 06 (R2): Arrendamentos  | Requerimentos com o objetivo de facilitar para os arrendatários a contabilização de eventuais concessões obtidas nos contratos em decorrência da COVID-19, tais como perdão, suspensão ou mesmo reduções temporárias de pagamentos. | 1º de janeiro de 2020  |

A Companhia também avaliou os demais pronunciamentos contábeis emitidos, alterados e/ou substituídos, mas que ainda não efetivos para o exercício e não identificou qualquer impacto ou alterações nas demonstrações financeiras da Companhia.

#### 4. Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente que desenvolve atividades de negócio das quais pode obter receitas e incorrer em despesas, incluindo receitas e despesas relacionadas com transações com outros componentes da Companhia. Todos os resultados operacionais dos segmentos são revistos frequentemente pela Administração para decisões sobre os recursos a serem alocados ao segmento e para avaliação de seu desempenho, e para o qual estão disponíveis nas demonstrações financeiras.

Os resultados de segmentos que são reportados à Administração incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento, bem como aqueles que podem ser alocados em bases razoáveis.

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica em 141 municípios do Estado do Mato Grosso, e sua demonstração do resultado reflete essa atividade.

## Notas Explicativas

### 5. Caixa e equivalente de caixa, aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados

#### 5.1. Caixa e equivalente de caixa

A carteira de aplicações financeiras é constituída por Certificados de Depósito Bancário (CDB's) e operações compromissadas. A rentabilidade média ponderada da carteira em 31 de dezembro de 2020 equivale a 105,0% do CDI (102,5% em 2019).

| Descrição   | 2020           | 2019           |
|---|----------------|----------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista                                       | 46.075         | 53.862         |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata:                              | 304.899        | 54.463         |
| Certificados de Depósito Bancário (CDB's)                                 | 304.899        | -              |
| Operações compromissadas  | -              | 54.463         |
| <b>Total de caixa e equivalentes de caixa - circulante <sup>(1)</sup></b> | <b>350.974</b> | <b>108.325</b> |

(1) As aplicações financeiras apresentadas possuem liquidez diária e são resgatáveis pela taxa de contratação.

#### 5.2. Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados

A carteira de aplicações financeiras é formada, principalmente, por Fundos de Investimentos Exclusivos, compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, CDB's, LFT, entre outros. A rentabilidade média ponderada da carteira em 31 de dezembro de 2020 equivale a 86,0% do CDI (108,9% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

| Descrição   | 2020             | 2019           |
|---|------------------|----------------|
| <b>Avaliadas ao valor justo por meio do resultado</b>                             |                  |                |
| Certificados de Depósito Bancário (CDB's)   | 86.301           | 516            |
| Fundo de Investimento <sup>(1)</sup>  | 14.341           | 227            |
| Fundo de Investimentos Exclusivos <sup>(2)</sup>                                  | <b>1.390.976</b> | <b>197.434</b> |
| Cédula de Crédito Bancário (CCB)  | 894              | 570            |
| Certificados de Depósito Bancário (CDB's)   | 10.925           | 5.077          |
| Operações compromissadas  | -                | 25.047         |
| Fundo de Renda Fixa   | 231.597          | 43.050         |
| Títulos Públicos  | 118.342          | 35.851         |
| Fundo Multimercado  | 8.871            | -              |
| Letra financeira do tesouro (LFT)   | 259.523          | 83.157         |
| Letra financeira (LF)   | 63.662           | 75             |
| Letra financeira (LFS)  | 488.214          | -              |
| Letra Tesouro Nacional (LTN)  | 18.656           | 1.390          |
| Nota do Tesouro Nacional (NTNB)   | 173.906          | 3.217          |
| Nota do Tesouro Nacional (NTNF)   | 16.386           | -              |
| Fundo de investimento em direitos creditórios (FIDC) <sup>(3)</sup>               | 62.052           | 62.293         |
| <b>Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados <sup>(4)</sup></b> | <b>1.553.670</b> | <b>260.470</b> |
| Circulante  | 1.491.618        | 198.177        |
| Não circulante  | 62.052           | 62.293         |

(1) Fundos de Investimentos - inclui fundos classificados como Renda Fixa e Multimercado e são remunerados de 35,5% a 103,7% e média ponderada 9,7% do CDI (92,1% a 107,7% em 2019).

(2) Fundo de investimentos exclusivos - inclui aplicações em CDB, CCB, Compromissadas, Fundos de Renda Fixa, Títulos Públicos, Fundo Multimercado, LFT, LF, LFS, LTN, NTNB e NTNF são remuneradas 113,5% (105,2% em 2019) do CDI Fundo FI Energisa, 63,5% (115,7% em 2019) do CDI Fundo Zona da Mata e 83,8% do CDI Fundo Cataguases.

(3) Fundo de investimentos em direitos creditórios - refere-se ao FIDC Energisa Centro Oeste com vencimento em 01/10/2034.

## Notas Explicativas

- (4) Inclui, R\$128.595 (R\$63.059 em 2019) referente a recursos vinculados a empréstimos, bloqueios judiciais e conselho consumidor, conforme segue:

| Recursos vinculados                                  | 2020           | 2019          |
|--|----------------|---------------|
| Depósito judicial credores                           | 346            | 346           |
| Fundo de investimento em direitos creditórios - FIDC | 62.052         | 62.293        |
| Programa Luz para todos                              | 65.641         | -             |
| Outros   | 556            | 420           |
| <b>Total</b>   | <b>128.595</b> | <b>63.059</b> |

## 6. Consumidores e concessionárias

Englobam, principalmente o fornecimento de energia elétrica faturada e não faturada, esta última apurada por estimativa reconhecida pelo regime de competência, tendo por base o consumo médio diário individualizado, entre a data do encerramento da última leitura e a data das demonstrações financeiras.

|   | SalDOS a vencer |                 | SalDOS vencidos |               |                |                     | PPECLD (3)       | Total            |                  |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | Até 60 dias     | Mais de 60 dias | Até 90 dias     | 91 a 180 dias | 181 a 360 dias | Há mais de 360 dias |                  | 2020             | 2019             |
| <b>Valores correntes:</b>                     |                 |                 |                 |               |                |                     |                  |                  |                  |
| Residencial                                   | 142.346         | -               | 149.424         | 23.009        | 6.727          | 13.068              | (54.637)         | 279.937          | 252.188          |
| Industrial                                    | 53.099          | -               | 14.455          | 2.735         | 6.146          | 17.359              | (17.359)         | 76.435           | 88.227           |
| Comercial                                     | 83.644          | -               | 33.539          | 6.391         | 7.381          | 20.087              | (27.468)         | 123.574          | 129.389          |
| Rural   | 72.714          | -               | 24.425          | 6.633         | 10.107         | 4.920               | (6.682)          | 112.117          | 84.225           |
| Poder público                                 | 25.279          | -               | 4.155           | 478           | 701            | 4.727               | (6.629)          | 28.711           | 39.525           |
| Iluminação pública                            | 702             | -               | 1.698           | 1.476         | 502            | 1.895               | (1.895)          | 4.378            | 5.762            |
| Serviço público                               | 14.272          | -               | 7.217           | 5.077         | 1.874          | 53.122              | (61.774)         | 19.788           | 20.825           |
| Fornecimento não faturado                     | 426.825         | -               | -               | -             | -              | -                   | -                | 426.825          | 336.122          |
| Arrecadação Processo Classificação            | 29.679          | -               | -               | -             | -              | -                   | -                | 29.679           | 14.443           |
| <b>Valores renegociados:</b>                  |                 |                 |                 |               |                |                     |                  |                  |                  |
| Residencial                                   | 19.177          | 43.438          | 11.392          | 2.671         | 2.258          | 30.028              | (47.051)         | 61.913           | 21.348           |
| Industrial                                    | 3.564           | 10.157          | 1.214           | 315           | 530            | 5.684               | (8.270)          | 13.194           | 6.293            |
| Comercial                                     | 6.227           | 31.547          | 3.768           | 1.060         | 1.262          | 9.594               | (28.890)         | 24.568           | 20.510           |
| Rural   | 2.886           | 5.206           | 1.371           | 374           | 598            | 2.994               | (5.561)          | 7.868            | 5.794            |
| Poder público (1)                             | 8.484           | 98.198          | 768             | 30            | 17             | 1.089               | (1.199)          | 107.387          | 116.795          |
| Iluminação pública                            | 417             | 8.862           | 151             | 125           | 99             | -                   | (257)            | 9.397            | 12.367           |
| Serviço público                               | 2.564           | 1.434           | 7               | 39            | 40             | 3.215               | (3.295)          | 4.004            | 360              |
| (-) Ajuste a valor Presente (2)               | (135)           | (25.313)        | -               | -             | -              | -                   | -                | (25.448)         | (28.188)         |
| <b>Subtotal -clientes</b>                     | <b>891.744</b>  | <b>173.529</b>  | <b>253.584</b>  | <b>50.413</b> | <b>38.242</b>  | <b>167.782</b>      | <b>(270.967)</b> | <b>1.304.327</b> | <b>1.125.985</b> |
| Suprimento Energia - Moeda Nacional (4)       | 53.021          | -               | -               | -             | -              | -                   | -                | 53.021           | 62.379           |
| Redução do uso do sistema de distribuição (5) | -               | -               | -               | -             | -              | 12.201              | -                | 12.201           | 12.201           |
| Outros (6)                                    | 517             | -               | 223.266         | 22.435        | 708            | 62.852              | (398)            | 309.380          | 225.230          |
| <b>Total</b>                                  | <b>945.282</b>  | <b>173.529</b>  | <b>476.850</b>  | <b>72.848</b> | <b>38.950</b>  | <b>242.835</b>      | <b>(271.365)</b> | <b>1.678.929</b> | <b>1.425.795</b> |
| Circulante                                    |                 |                 |                 |               |                |                     |                  | 1.241.857        | 1.078.903        |
| Não Circulante                                |                 |                 |                 |               |                |                     |                  | 437.072          | 346.892          |

- (1) Valores renegociados - Poder Público - inclui R\$86.271 (R\$89.929 em 2019), referente a renegociação realizada em 03 de agosto de 2016 em que a Companhia assinou com a Companhia de Saneamento da Capital (SANECAP) o Termo de Confissão, Assunção e Parcelamento de Dívidas referente a fornecimento de energia elétrica, líquido de juros, correção monetária e multas, que está sendo recebido em parcelas equivalentes a 50% do valor pago mensalmente pela Companhia de Saneamento para o Município de Cuiabá, iniciada em 30 de setembro de 2016. Sobre o saldo devedor incide juros de 0,5% ao mês limitado ao valor da parcela da outorga até o final da concessão (abril/2042).
- (2) Ajuste a valor presente: calculado para os contratos renegociados sem a incidência de juros e/ou para aqueles com taxa de juros de IPCA ou IGPM. Para o desconto a valor presente foi utilizado a taxa média anual de CDI 1,90% a.a. (4,60% a.a. em 2019).
- (3) Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa (PPECLD) - a provisão é constituída com base na perda esperada, utilizando uma abordagem simplificada de reconhecimento, em taxas de perdas históricas, probabilidade futura de inadimplência e na melhor expectativa da administração.

Na constituição de perdas esperadas, inclui-se variáveis de probabilidade futura de inadimplência agravadas pelo cenário da pandemia do

## Notas Explicativas

COVID-19 onde a suspensão do fornecimento de energia elétrica pelas concessionárias foi proibida pelo regulador ao longo do exercício como uma medida de proteção aos consumidores dado o caráter essencial do consumo de energia elétrica. Embora a previsão aponte um aumento da inadimplência, quando comparado com o mesmo período de 2019, a expectativa é de que esta variável possua alcance limitado de impacto nas análises de perdas esperadas, uma vez que as concessionárias passaram a ter a possibilidade de suspensão da energia a partir de 01 de janeiro de 2021. Outros fatores como as medidas de auxílio as concessionárias sinalizadas pelo regulador como contrapartida ao socorro dado aos consumidores, aumento da arrecadação originada pelas medidas adotadas pelas controladas distribuidoras de energia elétrica que vem demonstrar a recuperação gradual das atividades econômicas, contribuíram em muito pelas apurações das perdas no exercício. Em resumo, além da base histórica como métrica para a mensuração das perdas esperadas condições futuras relevantes de inadimplência também são analisadas pela Companhia para cálculo final das perdas esperadas

Segue as variações das perdas esperadas com créditos de liquidação duvidosa:

|  | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| <b>Saldos iniciais - circulante -2019 e 2018</b>           | <b>381.100</b> | <b>327.949</b> |
| Provisões constituídas no exercício (*)                    | 147.585        | 101.973        |
| Baixa de contas de energia elétrica - incobráveis          | (77.138)       | (48.822)       |
| <b>Saldos finais - circulante -2020 e 2019</b>             | <b>451.547</b> | <b>381.100</b> |
| <b>Alocação:</b>   |                |                |
| Consumidores e concessionárias                             | 271.365        | 198.614        |
| Títulos de créditos a receber (vide nota explicativa nº 7) | 61.535         | 66.363         |
| Outros créditos - créditos a receber de terceiros          | 118.647        | 116.123        |

(\*) Do total de perdas esperadas com créditos de liquidação duvidosa apuradas no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 de R\$147.585 (R\$101.973 em 2019) inclui R\$47.628, decorrente do aumento de inadimplência identificado pelo impacto da COVID-19.

(4) Inclui energia vendida na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

| Composição do saldo da CCEE         | 2020            | 2019           |
|-------------------------------------|-----------------|----------------|
| Créditos a vencer                   | 53.021          | 62.379         |
| <b>Sub-total créditos CCEE</b>      | <b>53.021</b>   | <b>62.379</b>  |
| (-) Aquisições de energia na CCEE   | (126.924)       | (62.626)       |
| (-) Encargos de serviços do sistema | (14.696)        | (858)          |
| <b>Total débitos CCEE</b>           | <b>(88.599)</b> | <b>(1.105)</b> |

(5) Redução do uso do sistema de distribuição - os valores objetivaram recompor a receita da Companhia referente à disponibilização da rede de distribuição aos consumidores livres, geradoras e fontes incentivadas. Para o saldo remanescente de R\$12.201 (R\$12.201 em 2019) registrado no ativo não circulante, que se encontra suspenso por liminares, a Companhia possui o mesmo valor registrado em contrapartida no passivo não circulante na conta Outros Passivos (nota explicativa nº 25).

(6) Outros - inclui serviços taxados e outros valores a receber e/ou a pagar aos consumidores. A Companhia possui R\$309.288 (R\$228.450 em 2019), referente ao ICMS incidente sobre a TUSD suspenso por liminares. Em contrapartida o valor é contabilizado na rubrica de Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS em impostos e contribuições sociais no passivo não circulante.

## 7. Títulos de créditos a receber

|   | 2020          | 2019          |
|---|---------------|---------------|
| Processo execução de precatórios P M de Cuiabá <sup>(1)</sup>             | 5.981         | 10.943        |
| Precatório de Órgãos Públicos Municipais <sup>(2)</sup>                   | 69.664        | 67.780        |
| Outros títulos a receber <sup>(3)</sup>                                   | 1.625         | 1.625         |
| (-) Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (*) | (61.535)      | (66.363)      |
| (-) AVP - Precatório <sup>(1)</sup>                                       | (9)           | (27)          |
| <b>Total</b>  | <b>15.726</b> | <b>13.958</b> |
| Circulante  | 7.272         | 7.025         |
| Não circulante  | 8.454         | 6.933         |

\* Incluído no total apresentado como redutora no ativo não circulante.

## Notas Explicativas

- (1) Ação de Execução (processo nº 383/2001 - 3ª Vara de Fazenda Pública - Cuiabá) ajuizada em desfavor do Município de Cuiabá, que deu origem ao Precatório Requisitório nº 13.699/2004/TJMT. O montante dos títulos encontra-se em processo de recebimento, tendo sido já recebidos 51 parcelas, restando 16 parcelas corrigidas pela taxa de 0,5% ao mês.
- (2) Referem-se a títulos precatórios de Órgãos Públicos Municipais, que após condenação judicial definitiva dos devedores, resultou na expedição dos precatórios conforme ordem emanada do Poder Judiciário, e expedição de requisições de pagamentos, para cobrar dos municípios dívidas relacionadas a débitos de contas de energia elétrica, referente ao período de julho de 1998 a junho de 2014 no montante R\$69.664 (R\$67.780 em 2019), vencidas a partir de 27 de julho de 1998. O montante foi transferido da rubrica de consumidores e concessionárias e todos os processos tiveram instrução processual finalizada, transitada em julgado. Do montante total, R\$59.910 (R\$64.738 em 2019) encontra-se provisionado.

| Prefeituras   | 2020          | 2019          |
|---|---------------|---------------|
| Prefeitura Municipal de Alta Floresta <sup>(a)</sup>    | 2.297         | 3.042         |
| Prefeitura Municipal de Cáceres                         | 4.021         | 4.021         |
| Prefeitura Municipal de Juscimeira <sup>(b)</sup>       | 7.457         | 4.127         |
| Departamento de água e Esgoto de Várzea Grande - DAE VG | 55.889        | 56.590        |
| <b>Total</b>  | <b>69.664</b> | <b>67.780</b> |

- (a) Os títulos da Prefeitura Municipal de Alta Floresta foram renegociados em 09 de agosto de 2019, com o reconhecimento, no mesmo exercício, da atualização monetária na ordem de R\$3.628 contabilizada em outras receitas financeiras naquele exercício e o recebimento de R\$1.270. O montante remanescente será realizado em 45 parcelas mensais com juros de 0,93% a.m.
- (b) Os títulos precatórios da Prefeitura Municipal de Juscimeira foram renegociados em 10 de agosto de 2020, com homologação na Central de Precatórios. O valor foi de R\$8.456, com entrada de R\$1.000 e parcelamento do saldo remanescente em 250 parcelas, com juros de 0,4% a.m., sendo a primeira vencendo em abril de 2021.
- (3) Refere-se aquisição de créditos de carbono realizado em 16 de julho de 2008 junto Companhia Técnica e Comercialização de Energia S/A, apresentando em 31 de dezembro de 2020 o saldo de R\$1.625 (R\$1.625 em 2019) que se encontra totalmente provisionado.

Em 31 de dezembro de 2020 os vencimentos dos títulos de créditos são como segue, apresentados líquido do ajuste a valor presente:

|              | 2020          |
|--------------|---------------|
| 2021         | 7.380         |
| 2022         | 1.385         |
| Após 2023    | 68.496        |
| <b>Total</b> | <b>77.261</b> |

## 8. Tributos a recuperar

|   | 2020           | 2019           |
|---|----------------|----------------|
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS | 45.663         | 67.971         |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ                   | 73.369         | 134.735        |
| Contribuição Social Sobre o Lucro - CSSL                  | 14.609         | 48.529         |
| Contribuições ao PIS e a COFINS                           | 35.083         | 22.412         |
| Outros  | 3.028          | 2.075          |
| <b>Total</b>  | <b>171.752</b> | <b>275.722</b> |
| Circulante  | 128.263        | 192.987        |
| Não circulante  | 43.489         | 82.735         |

Referem-se a créditos tributários de saldos negativos de imposto de renda e de contribuição social sobre o lucro, ICMS sobre aquisição de bens para o ativo intangível/imobilizado e/ou recolhimentos de impostos e contribuições efetuados a maior, que são recuperados ou compensados com apurações de tributos em exercícios posteriores, de acordo com forma prevista na legislação vigente aplicável.



## Notas Explicativas

### 9. Reajuste, Revisões Tarifárias e outros assuntos regulatórios

---

#### 9.1. Reajuste tarifário:

Os valores das tarifas serão reajustados em periodicidade anual e a receita da concessionária será dividida em duas parcelas: Parcela A (composta pelos custos não gerenciáveis) e Parcela B (custos operacionais eficientes e custos de capital). O reajuste tarifário anual tem o objetivo de repassar os custos não gerenciáveis e atualizar monetariamente os custos gerenciáveis.

Em 07 de abril de 2020 a ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 2.672 e Nota Técnica nº 38/2020-SGT/ANEEL, homologou o reajuste tarifário, em vigor a partir de 08 de abril de 2020. No entanto, considerando o momento atual de crise devido à COVID-19, o reajuste tarifário foi suspenso a pedido da Companhia até 30 de junho de 2020, tendo, em contrapartida, o diferimento do recolhimento das quotas mensais da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE dos próximos três meses em iguais montantes financeiros. O impacto tarifário médio a ser percebido pelos consumidores foi um aumento médio de 2,47%. O reajuste tarifário foi aplicado a partir do 01 de julho de 2020.

#### 9.2. Revisão tarifária:

A revisão tarifária periódica ocorre a cada 5 anos e neste processo, a ANEEL procede ao recálculo das tarifas, considerando as alterações na estrutura de custos e mercado da concessionária, estimulando a eficiência e a modicidade das tarifas. Os reajustes e as revisões são mecanismos de atualização tarifária, ambos previstos no contrato de concessão. A Concessionária também pode solicitar uma revisão extraordinária sempre que algum evento provoque significativo desequilíbrio econômico-financeiro da concessão.

Em 03 de abril de 2018, a ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 2.379 e Nota Técnica nº 69/2018-SGT/ANEEL, homologou o resultado da quarta revisão tarifária periódica da Companhia, em vigor desde 08 de abril de 2018. O impacto tarifário médio percebido pelos consumidores foi um aumento médio de 11,53%.

#### 9.3. Bandeiras tarifárias:

A partir de 2015, as contas de energia passaram a trazer o sistema de Bandeiras Tarifárias.

As Bandeiras Tarifárias têm como finalidade sinalizar aos consumidores as condições de geração de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional -SIN, por meio da cobrança de valor adicional à Tarifa de Energia - TE.

O sistema de Bandeiras Tarifárias é representado por:

Bandeira Tarifária Verde;

Bandeira Tarifária Amarela;

Bandeira Tarifária Vermelha, segregada em Patamar 1 e 2.

A Bandeira Tarifária Verde indica condições favoráveis de geração de energia, não implicando acréscimo tarifário. A Bandeira Tarifária Amarela indica condições de geração menos favoráveis. A tarifa sofre acréscimo de R\$1,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumido no mês. A partir de junho de 2019 o acréscimo da tarifa passou a ser de R\$1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh). Em novembro de 2019 passou a ser R\$1,34 para cada 100 quilowatt-hora (kWh).

A Bandeira Tarifária Vermelha indica condições ainda mais custosas de geração. Essa bandeira é dividida em dois patamares, quais sejam:

Patamar 1: com a aplicação de uma tarifa de R\$3,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumido no mês. A partir de junho de 2019 o acréscimo da tarifa passou a ser de R\$4,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh). Em novembro de 2019 passou a ser R\$4,16 para cada 100 quilowatt-hora (kWh).

Patamar 2: com aplicação de uma tarifa de R\$5,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumido no mês. A partir de junho de 2019 o acréscimo da tarifa passou a ser de R\$6,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh). Em novembro de 2019 passou a ser R\$6,24 para cada 100 quilowatt-hora (kWh).

## Notas Explicativas

Em 21 de maio de 2019, a ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 2.551, com vigência a partir de junho de 2019, aprovou a alteração dos valores da Bandeiras Tarifárias Amarela e Vermelha - Patamar 1 e Patamar 2, conforme mencionado acima.

Por meio da Resolução Homologatória nº 2.628, de 22 de outubro de 2019, a ANEEL alterou os valores da Bandeiras Tarifárias Amarela e Vermelha - Patamar 1 e Patamar 2, a partir da competência novembro, conforme mencionado acima.

Em função da pandemia da COVID-19, a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), em 26 de maio de 2020 em Reunião Pública da Diretoria, divulgou medida emergencial para aliviar a conta de energia elétrica dos consumidores e auxiliar o setor elétrico em meio ao cenário atual, decidindo manter a bandeira verde acionada até 31 de dezembro de 2020. Contudo, em reunião extraordinária ocorrida em 30 de novembro de 2020, a ANEEL decidiu reativar o sistema de bandeiras para o mês de dezembro de 2020 em razão da queda no nível dos reservatórios das hidrelétricas associado a retomada do consumo de energia.

Em 2020 e 2019 as bandeiras tarifárias vigoraram da seguinte forma:

| Mês       | 2020                | 2019               |
|-----------|---------------------|--------------------|
| Janeiro   | Amarela             | Verde              |
| Fevereiro | Verde               | Verde              |
| Março     | Verde               | Verde              |
| Abril     | Verde               | Verde              |
| Maio      | Verde               | Amarela            |
| Junho     | Verde               | Verde              |
| Julho     | Verde               | Amarela            |
| Agosto    | Verde               | Vermelha Patamar I |
| Setembro  | Verde               | Vermelha Patamar I |
| Outubro   | Verde               | Amarela            |
| Novembro  | Verde               | Vermelha Patamar I |
| Dezembro  | Vermelha Patamar II | Amarela            |

### 9.4. Outros assuntos regulatórios - Sobrecontratação

A sobrecontratação das distribuidoras do Grupo Energisa é decorrente, principalmente, da obrigatoriedade que foi imposta às concessionárias de energia elétrica de adquirir energia no Leilão A-1 de 2015 e da migração de clientes especiais para o Ambiente de Contratação Livre (ACL).

Independentemente da sua necessidade, as distribuidoras de energia elétrica do país estavam sujeitas à aquisição obrigatória de um mínimo de 96% dos seus Montantes de Reposição no último leilão de 2015, sendo que o descumprimento dessa regra configuraria riscos alheios à gestão dos agentes, inclusive com a imposição de prejuízos às controladas, distribuidora de energia elétrica, oriundos de atividade não remunerada (a aquisição de energia).

O Poder Concedente, diante do cenário de maior retração da economia e da renda, e, por conseguinte, da carga atendida pelos agentes de distribuição, editou o Decreto nº 8.828/16, alterando a obrigação de aquisição do montante mínimo obrigatório para futuros leilões, quando desnecessária. Quanto ao passado, foram mantidas as discussões e análise do tema junto aos agentes.

Da mesma forma, com relação à migração de clientes especiais do mercado cativo para o mercado livre, a ANEEL alterou a regulamentação permitindo a devolução da energia a eles correspondente, a partir de leilão A-1 de 2016. Não sendo possível a redução dos contratos existentes uma vez que esta possibilidade não estava clara para o vendedor no edital dos leilões anteriores, resta o reconhecimento destas sobras como involuntárias.

Por isso, o Grupo Energisa, recorreu a ANEEL para que essa sobrecontratação seja reconhecida como involuntária, afastando-se os prejuízos das controladas, distribuidoras de energia elétrica. Em reunião da Diretoria da ANEEL, realizada em 25 de abril de 2017, o regulador definiu que a aprovação da involuntariedade de cada distribuidora será avaliada individualmente, considerando o máximo esforço para atingimento do nível de cobertura contratual, conforme previsto na Resolução Normativa 453/2011. Cabe destacar que os processos administrativos abertos pelas empresas do setor de energia elétrica não foram deliberados pela ANEEL e nem mesmo do Despacho ANEEL

## Notas Explicativas

nº 2.508/2020 pode ser considerado como conclusivo, uma vez que seu mérito será avaliado pela Diretoria da Agência.

Para o exercício de 2020, também em função da pandemia, a Companhia apresentou um excedente ao limite regulatório (100% e 105%), porém sem expectativa de prejuízo. No intuito de minimizar os impactos de sobrecontração a Companhia vem realizando seus melhores esforços na utilização dos mecanismos disponíveis, tais como a participação nos Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSDs) de Energia Existente e de Energia Nova, Mecanismos de Venda de Excedente (MVEs), bem como a realização de acordos bilaterais com geradores.

### 10. Ativos e passivos financeiros setoriais

Referem-se aos ativos e passivos decorrentes das diferenças temporárias entre os custos homologados pela Parcela A e outros componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Os valores são realizados quando do início da vigência de outros períodos tarifários ou extinção de concessão com saldos apurados e não recuperados, os quais serão incluídos na base de indenização.

Os valores reconhecidos de ativos e passivos financeiros setoriais tiveram a contrapartida a receita de venda de bens e serviços.

Os aditivos contratuais emitidos pela ANEEL, veem garantir que os valores de CVA e outros itens financeiros serão incorporados no cálculo da indenização, quando da extinção da concessão.

A Companhia contabilizou as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, conforme demonstrado a seguir:

| Ativos Financeiros Setoriais                                | Saldo em 2019  | Receita Operacional |                  | Adesão CONTA COVID (iv) | Resultado financeiro Remuneração | Transfêrência | Saldo em 2020 | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante    | Não circulante |
|---|----------------|---------------------|------------------|-------------------------|----------------------------------|---------------|---------------|------------------------|-------------------------|---------------|----------------|
|   |                | Adição              | Amortização      |                         |                                  |               |               |                        |                         |               |                |
| <b>Itens da Parcela A (i)</b>                               |                |                     |                  |                         |                                  |               |               |                        |                         |               |                |
| Energia elétrica comprada para revenda                      | 97.561         | 9.045               | (51.778)         | (162.770)               | (3.753)                          | 111.695       | -             | -                      | -                       | -             | -              |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas de Energia - PROINFA | 1.197          | -                   | (224)            | 2.457                   | 20                               | (1.887)       | 1.563         | 1.562                  | 1                       | 1.563         | -              |
| Transporte de Energia Elétrica Rede Básica                  | 42.353         | 84.003              | (24.636)         | (100.697)               | 157                              | 16.259        | 17.439        | -                      | 17.439                  | -             | 17.439         |
| Encargo de serviços de sistema ESS (ii)                     | -              | 13.890              | 16.801           | 117.519                 | 790                              | (96.329)      | 52.671        | 40.944                 | 11.727                  | 52.671        | -              |
| Transporte de Energia Elétrica - Itaipu                     | 5.626          | 8.153               | (3.613)          | (10.360)                | 18                               | 1.713         | 1.537         | -                      | 1.537                   | -             | 1.537          |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                   | 38.285         | 7.545               | (29.276)         | (31.017)                | (592)                            | 15.068        | 13            | -                      | 13                      | 13            | -              |
| <b>Componentes financeiros</b>                              |                |                     |                  |                         |                                  |               |               |                        |                         |               |                |
| Sobrecontratação de energia (iv)                            | 4.515          | 66.268              | (4.190)          | (83.180)                | 194                              | 20.862        | 4.469         | -                      | 4.469                   | -             | 4.469          |
| CUSD  | -              | 22                  | -                | -                       | -                                | -             | 22            | -                      | 22                      | 16            | 6              |
| Exposição de submercados (v)                                | 70.651         | 21.026              | (38.224)         | (70.712)                | 288                              | 21.629        | 4.658         | -                      | 4.658                   | -             | 4.658          |
| Neutralidade  | -              | 7.499               | -                | (13.185)                | (29)                             | 5.715         | -             | -                      | -                       | -             | -              |
| Garantias   | 298            | 252                 | (231)            | -                       | 4                                | -             | 323           | 66                     | 257                     | 254           | 69             |
| Saldo a compensar (vi)                                      | 1.282          | 535                 | (1.189)          | -                       | 12                               | (640)         | -             | -                      | -                       | -             | -              |
| Efeitos postergação tarifárias (viii)                       | -              | 21.650              | -                | (26.040)                | (34)                             | 4.424         | -             | -                      | -                       | -             | -              |
| Outros itens financeiros (ix)                               | 89             | -                   | (89)             | -                       | -                                | -             | -             | -                      | -                       | -             | -              |
| <b>Total Ativo</b>  | <b>261.857</b> | <b>239.888</b>      | <b>(136.649)</b> | <b>(377.985)</b>        | <b>(2.925)</b>                   | <b>98.509</b> | <b>82.695</b> | <b>42.572</b>          | <b>40.123</b>           | <b>54.517</b> | <b>28.178</b>  |

## Notas Explicativas

| Passivos Financeiros Setoriais                              | Saldo em 2019  | Receita Operacional |                  | Adesão CONTAC OVID (x) | Resultado financeiro Remuneração | Transferência | Saldo em 2020  | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante     | Não circulante |
|---|----------------|---------------------|------------------|------------------------|----------------------------------|---------------|----------------|------------------------|-------------------------|----------------|----------------|
|   |                | Adição              | Amortização      |                        |                                  |               |                |                        |                         |                |                |
| <b>Itens da Parcela A (i)</b>                               |                |                     |                  |                        |                                  |               |                |                        |                         |                |                |
| Encargo de serviços de sistema ESS (ii)                     | 95.018         | 61.553              | (61.585)         | -                      | 1.343                            | (96.329)      | -              | -                      | -                       | -              | -              |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                   | -              | (587)               | 9.593            | -                      | (696)                            | 15.068        | 23.378         | 23.378                 | -                       | 23.378         | -              |
| Energia elétrica comprada para revenda                      | -              | (18.022)            | (25.846)         | -                      | 8                                | 111.695       | 67.835         | 29.182                 | 38.653                  | 67.835         | -              |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas de Energia - PROINFA | -              | 3.026               | (1.164)          | -                      | 25                               | (1.887)       | -              | -                      | -                       | -              | -              |
| Transporte de Energia Elétrica - Itaipu                     | -              | -                   | 1.193            | -                      | -                                | 1.713         | 2.906          | 2.906                  | -                       | 2.906          | -              |
| Transporte de Energia Elétrica Rede Básica                  | -              | -                   | 11.316           | -                      | -                                | 16.259        | 27.575         | 27.575                 | -                       | 27.575         | -              |
| <b>Componentes financeiros</b>                              |                |                     |                  |                        |                                  |               |                |                        |                         |                |                |
| Neutralidade da Parcela A (iii)                             | 36.545         | 26.967              | (34.194)         | -                      | 465                              | 5.715         | 35.498         | 11.136                 | 24.362                  | 32.514         | 2.984          |
| Sobrecontratação de energia (iv)                            | 35.382         | (13.835)            | (31.199)         | -                      | 417                              | 20.862        | 11.627         | 11.627                 | -                       | 11.627         | -              |
| CUSD  | 147            | 447                 | (501)            | -                      | 58                               | -             | 151            | 151                    | -                       | 151            | -              |
| Saldo a compensar (vi)                                      | 7.348          | 2.160               | (5.223)          | -                      | (278)                            | (640)         | 3.367          | 1.959                  | 1.408                   | 2.987          | 380            |
| Exposição de submercados (v)                                | -              | -                   | 15.896           | -                      | -                                | 21.629        | 37.525         | 37.525                 | -                       | 37.525         | -              |
| Efeitos postergação tarifárias (viii)                       | -              | 834                 | -                | -                      | (89)                             | 4.424         | 5.169          | -                      | 5.169                   | 5.169          | -              |
| Devoluções Tarifárias (vii)                                 | 87.958         | 42.872              | -                | -                      | 2.712                            | -             | 133.542        | -                      | 133.542                 | -              | 133.542        |
| <b>Total Passivo</b>  | <b>262.398</b> | <b>105.415</b>      | <b>(121.714)</b> | <b>-</b>               | <b>3.965</b>                     | <b>98.509</b> | <b>348.573</b> | <b>145.439</b>         | <b>203.134</b>          | <b>211.667</b> | <b>136.906</b> |
| Saldo líquido   | (541)          | 134.473             | (14.935)         | (377.985)              | (6.890)                          | -             | (265.878)      | (102.867)              | (163.011)               | (157.150)      | (108.728)      |

- (i) **Valores tarifários não gerenciáveis a compensar da Parcela A (CVA):** a Portaria Interministerial dos Ministros de Estado da Fazenda e de Minas e Energia nº 25, de 24 de janeiro de 2002, estabeleceu a Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” - CVA, com o propósito de registrar as variações de custos, negativas ou positivas, ocorridas no período entre reajustes tarifários anuais, relativos aos itens previstos nos contratos de concessão de distribuição de energia elétrica. Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais. Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC;
- (ii) **Encargo de Serviço do Sistema - ESS:** representa um encargo destinado à cobertura dos custos dos serviços do sistema, que inclui os serviços ancilares, prestados pelos usuários do Sistema Interligado Nacional - SIN. Inclui R\$35.266 constituídos no segundo semestre referente ao recebimento CCEE de alívio de caixa devido a pandemia da COVID-19;
- (iii) **Neutralidade da Parcela A:** refere-se à neutralidade dos encargos setoriais na tarifa, apurando as diferenças mensais entre os valores faturados e os valores inseridos nas tarifas;
- (iv) **Repasso de sobrecontratação/exposição involuntária de energia:** a distribuidora deve garantir, por meio de contratos de energia regulados, o atendimento de 100% do seu mercado. Contratações superiores ou inferiores a este referencial implicam na apuração, pela ANEEL, com aplicação nos processos de reajustes e revisões tarifárias, dos custos de repasse de aquisição do montante de sobrecontratação, limitado aos 5% em relação à carga anual regulatória de fornecimento da distribuidora e do custo da energia referente à exposição ao mercado de curto prazo;
- (v) **Exposição de submercados:** representa o resultado financeiro decorrente das diferenças entre o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) em função das transferências de energia entre Submercados;
- (vi) **Saldo a Compensar da CVA do ciclo anterior:** conforme previsto no § 4º do artigo 3º da Portaria Interministerial MME/MF nº 25/2002, verifica-se se o saldo da CVA em processamento considerado no processo tarifário foi efetivamente compensado, levando-se em conta as variações ocorridas entre o mercado de energia elétrica utilizado na definição daquele processo tarifário e o mercado verificado nos 12 meses da compensação, bem como a diferença entre a taxa de juros projetada e a taxa de juros SELIC verificada;
- (vii) **Devoluções Tarifárias:** referem-se a receitas de ultrapassagem de demanda e excedentes de reativos auferidas a partir do 4º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica (4CRTP), onde a partir de novembro de 2017, são apropriados nos passivos financeiros setoriais atualizadas mensalmente com aplicação da variação da SELIC e serão amortizadas a partir do início do 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica (5CRTP);
- (viii) **Efeitos postergação tarifárias:** devido a pandemia do COVID-19, a Companhia que passou por reajuste tarifário no primeiro semestre, solicitou a ANEEL o diferimento da aplicação do reajuste para 30 de junho de 2020 tendo, em contrapartida, o diferimento do recolhimento das quotas mensais da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE em iguais montantes financeiros;
- (ix) **Outros itens financeiros:** considera-se os demais itens financeiros de características não recorrentes e específico das Distribuidoras, tais como diferimentos financeiros; e

## Notas Explicativas

- (x) **Adesão a conta COVID:** a Companhia protocolou em 03 de julho de 2020, correspondência de solicitação da disponibilidade dos recursos da conta COVID no valor máximo de R\$377.985, destinados a cobertura total dos ativos e passivos financeiros setoriais.

| Despachos   | Data entrada de recurso | Valor          |
|---|-------------------------|----------------|
| Despacho ANEEL nº 2.177 de 24 de julho de 2020    | 31 de julho de 2020     | 206.454        |
| Despacho ANEEL nº 2.353 de 11 de agosto de 2020   | 12 de agosto de 2020    | 31.347         |
| Despacho ANEEL nº 2.640 de 11 de setembro de 2020 | 14 de setembro de 2020  | 41.691         |
| Despacho ANEEL nº 2.914 de 9 de outubro de 2020   | 13 de outubro de 2020   | 11.994         |
| Despacho ANEEL nº 3.197 de 11 de novembro de 2020 | 12 de novembro de 2020  | 39.830         |
| Despacho ANEEL nº 3.490 de 10 de dezembro de 2020 | 14 de dezembro de 2020  | 22.284         |
| Despacho ANEEL nº 3.621 de 21 de dezembro de 2020 | 28 de dezembro de 2020  | 24.385         |
| <b>Total recebido</b>                             |                         | <b>377.985</b> |

A criação da conta COVID foi instituída pelo Decreto nº 10.350/2020 em 18 de maio de 2020, sob a gestão da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), com a finalidade específica de contratar e liquidar operações de crédito, destinadas à cobertura total ou parcial, quais sejam: (i) efeitos financeiros da sobrecontratação de energia; (ii) saldo em constituição da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A" - CVA; (iii) neutralidade dos encargos setoriais; (iv) postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia elétrica homologados até a mesma data; (v) saldo não amortizado da CVA reconhecida no último processo tarifário; (vi) saldo não amortizado de diferimentos reconhecidos ou revertidos no último processo tarifário; e (vii) antecipação do ativo regulatório relativo à Parcela B.

O principal objetivo da instituição da conta COVID, decorrente da pandemia, foi postergar para até 5 anos os aumentos nas contas de energia que seriam cobrados em até 1 ano, e também, garantir a liquidez das concessionárias de distribuição que estão impactadas principalmente pela queda de demanda e inadimplência, blindando os demais agentes do setor elétrico, como já mencionamos anteriormente.

O Decreto nº 10.350/2020, que regulamenta a Medida Provisória nº 950/2020, define os critérios para o limite total de captação da operação de crédito destinada à conta COVID, estabelecendo que a ANEEL levará em consideração as necessidades decorrentes do estado de calamidade pública. Para tanto, propõe-se que o limite seja calculado considerando as estimativas de redução de faturamento e de arrecadação e de possíveis diferimentos e parcelamentos de obrigações vencidas e vincendas relativas ao faturamento da demanda contratada para unidades consumidoras do Grupo A adicionadas das postergações, até 30 de junho, de processos tarifários homologados e dos diferimentos reconhecidos ou revertidos e ainda não amortizados.

De acordo com o artigo 7º da Resolução Normativa ANEEL nº 885/2020, a CCEE é como o garantidor, bem como responsável por todo o processo da operacionalização da conta COVID. Conforme artigo 8º da Resolução Normativa os repasses efetuados pela conta COVID às Concessionárias irão gerar um Contas a Receber na CCEE vinculado ao fundo CDE que será o devedor, e não diretamente das Concessionárias.

Os valores da conta COVID serão incluídos na cobertura tarifária das distribuidoras a partir dos processos tarifários de 2021 e permanecerão pelo tempo necessário de amortização integral das operações financeiras

## 11. Outros créditos

|   | 2020           | 2019           |
|---|----------------|----------------|
| Subvenção Baixa Renda <sup>(1)</sup>  | 10.070         | 8.307          |
| Subvenção CDE - Desconto Tarifário <sup>(2)</sup>                           | 71.705         | 39.656         |
| Banco Daycoval <sup>(3)</sup>   | 102.985        | 102.985        |
| (-) Provisão para perdas Banco Daycoval <sup>(3)</sup>                      | (102.985)      | (102.985)      |
| Outros créditos a Receber - CELPA <sup>(4)</sup>                            | 32.499         | 32.499         |
| (-) Ajuste a Valor presente - CELPA <sup>(4)</sup>                          | (10.871)       | (11.315)       |
| Ordens de serviço em curso - PEE e P&D                                      | 55.550         | 64.564         |
| Ordens de serviço em curso - Outros   | 4.889          | 7.409          |
| Ordem de desativação - ODD <sup>(5)</sup>                                   | (3.329)        | (9.513)        |
| Sub-rogação CCC <sup>(6)</sup>  | 15.902         | 19.909         |
| Despesas pagas antecipadamente  | 32.309         | 28.954         |
| Adiantamentos   | 7.317          | 7.513          |
| Créditos a receber de terceiros-alienação de bens e direitos <sup>(7)</sup> | 18.514         | 20.136         |
| (-) Provisão para perdas <sup>(7)</sup>                                     | (15.662)       | (13.138)       |
| Créditos Eletrobrás - LPT <sup>(8)</sup>                                    | 18.365         | 18.365         |
| Aquisição de combustível para conta CCC <sup>(9)</sup>                      | 4.417          | 99.069         |
| Outros  | 3.373          | 2.738          |
| <b>Total</b>  | <b>245.048</b> | <b>315.153</b> |
| <b>Circulante</b>   | <b>212.893</b> | <b>279.540</b> |
| <b>Não circulante</b>   | <b>32.155</b>  | <b>35.613</b>  |

- (1) **Subvenção - Baixa Renda** - esses créditos referem-se à subvenção da classe residencial baixa renda, das unidades consumidoras com consumo mensal inferior a 220 kWh, desde que cumpridos certos requisitos. Essa receita é custeada com recursos financeiros oriundos da

## Notas Explicativas

RGR - Reserva Global de Reversão e da CDE - Conta de Desenvolvimento Energético, ambos sob a administração da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. O saldo refere-se às provisões de novembro e dezembro de 2020 cuja previsão de recebimento é no próximo exercício e a Administração não espera apurar perdas em sua realização.

Segue a movimentação ocorrida no exercício:

|  | 2020          | 2019         |
|--|---------------|--------------|
| Saldo inicial - circulante -2019 e 2018      | 8.307         | 8.831        |
| Subvenção Baixa Renda                        | 81.049        | 43.494       |
| Ressarcimentos realizados pela CCEE          | (79.286)      | (44.018)     |
| <b>Saldo final - circulante -2020 e 2019</b> | <b>10.070</b> | <b>8.307</b> |

- (2) **Subvenção CDE - Desconto Tarifário** - refere-se a recursos transferidos às concessionárias autorizadas pelo Governo Federal, para fazer frente à Subvenção CDE para os descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica. Os valores são reconhecidos mensalmente de acordo com o repasse aos clientes em contrapartida a demonstração do resultado do exercício, enquanto os ressarcimentos, efetuados pela CCEE são realizados na forma de duodécimos mensais, calculados no início de cada exercício. Os saldos correspondem às subvenções incorridas, deduzidas das parcelas recebidas. As diferenças integram os cálculos anuais. Os saldos apresentados, após validação da ANEEL, serão reembolsados ao longo do exercício seguinte.

Segue a movimentação ocorrida no exercício:

|  | 2020          | 2019          |
|--|---------------|---------------|
| Saldos iniciais - circulante -2019 e 2018      | 39.656        | 54.442        |
| Desconto Tarifário Subvenção Irrigante e Rural | 314.254       | 283.960       |
| Ressarcimento realizados pela CCEE             | (282.205)     | (298.746)     |
| <b>Saldos finais - circulante -2020 e 2019</b> | <b>71.705</b> | <b>39.656</b> |

- (3) **Banco Daycoval S/A** - refere-se ao valor transferido pelo Banco para a conta corrente da acionista Rede Energia Participações S/A, em 28 de fevereiro de 2012, para quitação de dívidas vencidas, conforme justificativa da Instituição Financeira. A Administração da Companhia considera essa transferência indevida e ajuizou medida judicial para a recuperação desse valor. O saldo está provisionado por se tratar de um ativo contingente, visto que sua realização será confirmada apenas pela ocorrência ou não de eventos futuros, incertos, fugindo totalmente do controle da Administração da Companhia.
- (4) **Crédito a receber da Centrais Elétricas do Pará S/A - CELPA** - oriundo de transações entre partes relacionadas até a data de alienação para a Equatorial Energia S.A. realizado em 25 de setembro de 2012. Os créditos intragrupo foram parcialmente assumidos pela Rede Power do Brasil S.A., até onde se compensavam, que quitou perante as Partes Relacionadas a parcela do crédito assumido. Do montante inicial da negociação, cerca de 69% foram assumidos pela Rede Power do Brasil S/A e o restante tiveram seus recebimentos iniciados em parcelas semestrais em 30 de setembro de 2019, com conclusão em setembro de 2034, cujo saldo atualizado é de R\$32.499 (R\$32.499 em 2019).
- (5) **Ordem de desativação - ODD** - refere-se às ordens de desativação em curso, em que os ativos retirados das linhas e redes foram devolvidos aos almoxarifados, porém o processo de fechamento das ordens não foi concluído, o que estará ocorrendo no próximo semestre.
- (6) **Sub-rogação CCC** - a Companhia foi enquadrada na sub-rogação do direito de uso da Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC, devido à implantação de projetos elétricos que proporcionaram a redução do dispêndio da CCC, que contribui para a modicidade das tarifas aos consumidores finais. Para fins de cálculo do benefício, foram aprovados os seguintes projetos com saldos a receber em aberto:

| Obra                                      | Status     | Valor aplicado | Valor sub-rogado | Recebido      | A receber     |               |
|---|------------|----------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
|   |            |                |                  |               | 2020          | 2019          |
| Sistema de Transmissão Sapezal / Comodoro | em serviço | 36.225         | 32.254           | 19.459        | 12.795        | 16.204        |
| Sistema de Transmissão Rondolandia        | em serviço | 10.203         | 4.613            | 4.574         | 39            | 39            |
| Sistema de Transmissão Paranorte          | em serviço | 6.697          | 4.915            | 1.847         | 3.068         | 3.666         |
| <b>Total</b>                              |            | <b>53.125</b>  | <b>41.782</b>    | <b>25.880</b> | <b>15.902</b> | <b>19.909</b> |
| <b>Circulante</b>                         |            |                |                  |               | <b>5.374</b>  | <b>5.481</b>  |
| <b>Não Circulante</b>                     |            |                |                  |               | <b>10.528</b> | <b>14.428</b> |

O Despacho ANEEL nº 4.722, de 18 de dezembro de 2009, para aplicação nas publicações do exercício de 2009, trata nos itens 53 e 54, a respeito da contabilização do subsídio recebido pela concessionária, oriundo do fundo da CCC em virtude de obras que visam à desativação de usinas térmicas e consequente redução de óleo diesel no processo de geração de energia em nosso país.

O mencionado Despacho determina que todos os valores já recebidos ou aprovados sejam registrados no grupo de contas "223 - Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica". Dentro desse grupo é feita a segregação dos valores já efetivamente recebidos e dos valores pendentes de recebimento, aprovados pelo órgão regulador.

- (7) **Créditos a receber de terceiros** - refere-se a uso mútuo de poste e venda de sucatas. Inclui R\$15.662 (R\$13.138 em 2019) de provisão para perda esperada de créditos de liquidação duvidosa.

## Notas Explicativas

- (8) **Créditos Eletrobrás - LPT - refere-se a créditos a receber das Centrais Elétricas Brasileiras S/A - Eletrobrás** em função do Contrato nº ECFS-348/2014, firmando em 07 de agosto de 2014. O montante diz respeito às liberações finais da 6ª Tranche da subvenção econômica prevista no citado instrumento, cujos recursos são provenientes da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), e que se destinam a aplicação integral no âmbito do Programa Luz Para Todos, tendo como contrapartida a conta de Obrigações vinculadas à concessão e permissão do serviço público de energia elétrica.
- (9) **Aquisição de combustível para a conta CCC - a Companhia possui saldos a receber referente a Conta de Consumo de Combustíveis - CCC**, sendo que a ANEEL através das Notas Técnicas nº 01/2018-SFF de 03 de janeiro de 2018 e nº 36/2019-SFF de 12 de março de 2019, detalhou a metodologia estabelecida para a fiscalização e o reprocessamento mensal dos benefícios referente ao período de 30 de julho de 2009 a 30 de abril de 2017, demonstrou as análises técnicas das informações colhidas sobre contratos de compra de energia e potência, de combustíveis, as medições de grandezas elétricas e de combustíveis e os tratamentos regulatórios dados acerca das manifestações da empresa, no intuito de apurar eventual ativo ou passivo da beneficiária, no âmbito das regras da Resolução Normativa nº 427/2011. No quarto trimestre de 2019, foram reconhecidos o montante de R\$44.329, sendo: R\$30.885 reduzindo a rubrica custo do serviço de operação - outros e R\$13.444 registrado na rubrica de outras receitas financeiras. O total a ser ressarcido pela CCEE, foi dividido em 12 parcelas mensais e consecutivas de R\$8.163, atualizadas pelo IPCA. O saldo a receber nessa rubrica em 31 de dezembro de 2020 é de R\$4.417 (R\$99.069 em 2019).

## 12. Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Rede Energia Participações S/A, (57,68% do capital total), que por sua vez detém o controle acionário das Companhias:

- Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A (EMS);
- Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A (ETO);
- Energisa Sul Sudeste - Distribuição de Energia S/A (ESS);
- Multi Energisa Serviços S/A;
- Companhia Técnica e Comercialização de Energia S/A (CTCE);
- QMRA Participações S/A; e
- Rede Power Holding de Energia S/A.

A Rede Energia Participações S/A é controlada pela Denerge Desenvolvimento Energético S/A que participa com 70,01% no capital social. A Denerge é controlada pela Energisa S/A (99,97%). A Energisa é controladora direta da Energisa Participações Minoritárias S/A (85,31%), que por sua vez possui participação direta na Rede Energia Participações S/A de 29,57% e na Companhia 39,83%.

Transações efetuadas durante o exercício pela Companhia:

|   | Serviços contratados (Despesas/Projetos) | Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - Receita/(Despesa) | Debêntures (Despesa financeira) <sup>(4)</sup> | Saldo a pagar - Fornecedores | Adiantamento para futuro aumento de capital <sup>(7)</sup> | Saldo a pagar Debêntures <sup>(4)</sup> | Saldo a receber/(pagar) - Disponibilização de sistema de transmissão e distribuição |
|---|--|---|--|------------------------------|--|---|---|
| Energisa S/A <sup>(1)</sup>   | (54.128)                                 | -   | (22.800)                                       | (6.113)                      | -  | (287.354)                               | -   |
| Multi Energisa Serviços S/A <sup>(2)</sup>                                | (10.193)                                 | -   | -  | (1.817)                      | -  | -                                       | -   |
| Energisa Soluções S/A <sup>(3)</sup>                                      | (7.471)                                  | -   | -  | (699)                        | -  | -                                       | -   |
| Energisa Soluções Construções em Linhas e Redes S/A <sup>(3)</sup>        | (41.537)                                 | -   | -  | (5.671)                      | -  | -                                       | -   |
| Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A <sup>(5)</sup> | -  | 1.420   | -  | -                            | -  | -                                       | 43  |
| Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A <sup>(5)</sup>           | -  | (1.679)   | -  | -                            | -  | -                                       | -   |
| Energisa Goias Transmissora de Energia I S.A. <sup>(6)</sup>              | -  | (311)   | -  | -                            | -  | -                                       | (39)  |
| Alsol Energias Renováveis S/A <sup>(8)</sup>                              | (142)                                    | -   | -  | -                            | -  | -                                       | -   |
| <b>2020</b>   | <b>(113.471)</b>                         | <b>(570)</b>  | <b>(22.800)</b>                                | <b>(14.300)</b>              | <b>-</b>   | <b>(287.354)</b>                        | <b>4</b>  |
| <b>2019</b>   | <b>(135.520)</b>                         | <b>1.519</b>  | <b>(25.360)</b>                                | <b>(21.679)</b>              | <b>(160.000)</b>   | <b>(322.582)</b>                        | <b>35</b>   |

(1) **Energisa S/A:** refere-se a serviços administrativos e de compartilhamento de recursos humanos para execução de parcela dos macroprocessos prestados às suas controladas. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários. Os contratos de compartilhamento foram aprovados pela ANEEL e firmados em 01 de março de 2017 com prazo de validade de 60 meses, podendo ser prorrogado mediante termo aditivo que deverá conter anuência da ANEEL;

(2) **Multi Energisa Serviços S/A:** refere-se a serviços de Call Center e Suporte a TI e foram submetidos à aprovação da ANEEL. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários;

## Notas Explicativas

- (3) **Energisa Soluções S/A e Energisa Soluções e Construções em Linhas Redes S/A:** as transações com as empresas ligadas referem-se a serviços de manutenção de linhas, subestações, engenharia e de projetos. Os contratos foram submetidos à aprovação da ANEEL e são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários;
- (4) **Energisa S/A - debêntures:** a Companhia efetuou a 6ª e 7ª emissão de debêntures em moeda corrente, que foram na sua totalidade, adquiridas pela Energisa S/A com vencimentos e condições conforme nota explicativa nº 20. Em 31 de dezembro de 2020 o valor atualizado é de R\$287.354 (R\$322.582 em 2019);
- (5) **Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A e Energisa Mato Grosso do Sul S/A:** refere-se ao contrato de disponibilização do sistema de distribuição (TUSD);
- (6) **Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A:** refere-se ao transporte de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição, conforme previsto no contrato de concessão;
- (7) Os recursos destinados a futuro aumento de capital não são remunerados e foram totalmente capitalizados em abril de 2020; e
- (8) **Alsol Energias Renováveis S/A:** refere-se a serviços de execução dos projetos de P&D.

### Remuneração dos Administradores

|  | 2020   | 2019   |
|--|--------|--------|
| Remuneração Anual <sup>(a)</sup>                     | 11.997 | 11.972 |
| Remuneração dos membros do conselho de Administração | 580    | 606    |
| Remuneração da Diretoria                             | 3.254  | 6.401  |
| Outros Benefícios <sup>(b)</sup>                     | 2.748  | 2.805  |

(a) Limite global da remuneração anual dos administradores foi aprovado em AGO/E de 28 de abril de 2020. Para o exercício de 2019 foi aprovado na AGO/E de 28 de abril de 2019.

(b) Inclui encargos sociais, benefícios de previdência privada, seguro saúde e seguro de vida.

A maior e a menor remuneração atribuídas a dirigentes e conselheiros relativas ao mês de dezembro, foram de R\$61 e R\$3 (R\$61 e R\$3 em 2019), respectivamente. A remuneração no exercício de 2020 foi de R\$23 (R\$23 em 2019).

### Programa de Remuneração Variável (ILP)

A Companhia ofereceu aos seus executivos um Plano de Incentivo de Longo Prazo - ILP. Este plano tem por objetivo (i) o alinhamento de interesses entre acionistas e executivos; (ii) a promoção da meritocracia; (iii) a retenção de executivos de bom desempenho; (iv) o estímulo de resultados sustentáveis e atingimento de metas empresariais, com compartilhamento da criação de valor. O benefício é direcionado aos executivos da Companhia a ser pago em Units da controladora Energisa S/A, até o limite previsto de 0,5% do capital social da controladora Energisa S/A, na data de aprovação do Plano, que será baseado em um valor definido para cada nível levando em consideração o desempenho individual consignado no contrato de concessão de ações, de acordo com o escopo de cada executivo. O benefício visa atrair e reter pessoas-chaves e premiá-las em função do seu desempenho, aliado às metas de desempenho da Companhia. O plano foi aprovado pela controladora Energisa S/A em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de 25 de abril de 2018, e o regulamento aprovado em reunião do Conselho de Administração em 10 de maio de 2018.

Atualmente, a Companhia possui um total de dois programas de concessão de ações e duas outorgas contratuais em andamento. Aos programas são associadas condições de performance (*Total Shareholder Return* - TSR Relativo e Fluxo de caixa livre), que modificam o target em função das faixas atingidas.

O 1º programa foi aprovado em 10 de maio de 2018 com limite de pagamento previsto de até 38.658 units e período de aquisição do direito (*vesting*) de 3 anos, a partir da data de outorga de 02 de maio de 2018. O 2º programa foi aprovado em 9 de maio de 2019 com limite de pagamento previsto de até 31.318 units e período de aquisição do direito (*vesting*) de 3 anos, a partir da data de outorga de 10 de maio de 2019. Não há opções exercíveis ou expiradas em 31 de dezembro de 2020. A partir do exercício de 2021 a Companhia realizará as liquidações do 1º programa de ILP.

Em atendimento ao IFRS 2/CPC 10, a Companhia apurou o valor justo das ações (units) restritas com condições de performance (*Performance Shares*) outorgadas com base no modelo de Monte Carlo para permitir a incorporação das condições de carência de mercado no valor justo do ativo. A despesa é reconhecida em uma base “pro rata temporis”, que se inicia na data da outorga, até a data em que o beneficiário adquire o direito a receber as ações.



## Notas Explicativas

### Premissas e cálculo do valor justo das Ações Outorgadas

Para determinação do valor justo foram utilizadas as seguintes premissas:

|   | 1º programa ILP | 2º programa ILP |
|---|-----------------|-----------------|
| Método de Cálculo                           | Monte Carlo     | Monte Carlo     |
| Total de opções de ações outorgadas         | 38.658          | 31.318          |
| Prazo de carência                           | 3 anos          | 3 anos          |
| Taxa de juros livre de risco <sup>(a)</sup> | 8,2%            | 7,7%            |
| Volatilidade <sup>(b)</sup>                 | 29,29%          | 25,06%          |
| Valor justo na data da outorga              | R\$44,25        | R\$54,97        |

(a) Para o 1º Programa a taxa de juros = 8,2% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1J2021). Para o 2º Programa: Taxa de juros = 7,7% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1J2022).

(b) Volatilidade e correlação entre os preços de ação (da Energisa S/A e dos concorrentes considerados no IEE ("Índice de Energia Elétrica e seus pares")) para o *Total Shareholder Return* (TSR) foram calculadas com base nos valores históricos de 1 ano anterior à data de outorga do programa.

Devido as características específicas do Plano de Incentivo de Longo Prazo da Companhia, divulgadas acima, não há preço de exercício ou limite para exercício associados.

No exercício de 2020, foram reconhecidos R\$1.642 (R\$570 em 2019) decorrente do Plano de Outorga de Opção de Ações na demonstração do resultado do exercício na rubrica de custos e despesas operacionais. O montante reconhecido na reserva de capital no patrimônio líquido acumulado em 31 de dezembro de 2020 é de R\$2.486 (R\$844 em 2019).

### 13. Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das demonstrações financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no final de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

|   | 2020            | 2019           |
|---|-----------------|----------------|
| <b>Ativo</b>  |                 |                |
| Diferenças temporárias:                                 |                 |                |
| Imposto de renda  | 275.407         | 273.699        |
| Contribuição social sobre o lucro líquido               | 99.147          | 98.532         |
| <b>Total</b>  | <b>374.554</b>  | <b>372.231</b> |
| <b>Passivo</b>  |                 |                |
| Diferenças temporárias:                                 |                 |                |
| Imposto de renda  | 285.001         | 208.444        |
| Contribuição social                                     | 102.600         | 75.040         |
| <b>Total</b>  | <b>387.601</b>  | <b>283.484</b> |
| <b>Total líquido - (passivo) / ativo não circulante</b> | <b>(13.047)</b> | <b>88.747</b>  |

## Notas Explicativas

A natureza dos créditos diferidos são como segue:

|   | 2020            |                 | 2019            |               |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|
|   | Base de cálculo | IRPJ + CSSL     | Base de cálculo | IRPJ + CSSL   |
| <b>Ativo</b>  |                 |                 |                 |               |
| Provisão para créditos (PPECLD e Banco Daycoval)                          | 451.547         | 153.526         | 381.100         | 129.574       |
| Outras provisões (honorários e outras)                                    | 264.385         | 89.891          | 316.999         | 107.780       |
| Provisão ajuste atuarial  | 142.387         | 48.412          | 160.514         | 54.575        |
| Provisões para riscos cíveis, trabalhistas, fiscais e regulatórios        | 105.924         | 36.014          | 104.129         | 35.404        |
| Marcação a mercado - dívida   | 86.015          | 29.245          | 73.874          | 25.117        |
| Ajustes a valor presente  | 25.448          | 8.652           | 28.188          | 9.584         |
| Contratos e prestações de serviços  | 2.384           | 811             | 1.111           | 378           |
| Outras adições temporárias  | 23.536          | 8.003           | 28.883          | 9.819         |
| Instrumentos financeiros - derivativos                                    | (388.487)       | (132.086)       | (177.280)       | (60.275)      |
| Encargos sobre reavaliação de ativos                                      | (89.317)        | (30.368)        | (108.058)       | (36.740)      |
| Parcela do VNR do ativo financeiro Indenizável da concessão e atualização | (662.196)       | (225.147)       | (548.437)       | (186.469)     |
| <b>Total - ativo não circulante</b>                                       | <b>(38.374)</b> | <b>(13.047)</b> | <b>261.023</b>  | <b>88.747</b> |

A seguir, as realizações dos créditos fiscais ativos:

| Exercícios   | Realização de créditos fiscais |
|--------------|--------------------------------|
| 2021         | 35.691                         |
| 2022         | 48.971                         |
| 2023         | 38.568                         |
| 2024         | 33.848                         |
| 2025         | 36.277                         |
| 2026 e 2027  | 78.972                         |
| 2028 a 2030  | 102.227                        |
| <b>Total</b> | <b>374.554</b>                 |

Os valores de imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do exercício, bem como a compensação dos créditos tributários registrados, são demonstrados como segue:

| Alíquota efetiva   | 2020             | 2019             |
|--|------------------|------------------|
| <b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>                                    | 822.498          | 698.554          |
| Alíquotas fiscais combinadas   | 34%              | 34%              |
| Imposto de renda e da contribuição social calculadas às alíquotas fiscais combinadas | (279.649)        | (237.508)        |
| Ajustes:   |                  |                  |
| Despesas Inedutíveis (doações, brindes, multa, etc.)                                 | (2.420)          | (2.551)          |
| Créditos sobre Incentivos fiscais <sup>(1)</sup>                                     | 128.587          | 123.925          |
| Incentivos fiscais - Lei do bem  | 5.250            | 5.211            |
| Outras exclusões / (adições) permanentes <sup>(2)</sup>                              | 3.700            | 6.525            |
| <b>Imposto de renda e contribuição social</b>  | <b>(144.532)</b> | <b>(104.398)</b> |
| <b>Alíquota efetiva</b>  | <b>17,57%</b>    | <b>14,94%</b>    |

(1) Em dezembro de 2014 a Companhia obteve aprovação junto ao Ministério da Integração Social do seu pedido de benefício fiscal para o período de 01 de janeiro de 2014 a 31 de dezembro de 2023, através do Laudo Constitutivo 114/2014, expedido em 19/12/2014, bem como o reconhecimento pela Receita Federal do Brasil, através do Ato Declaratório Executivo nº 17-DRF/CBA de 02 de fevereiro de 2015, que consiste na redução de até 75% do Imposto de Renda calculado sobre o lucro de exploração. Os valores de redução do imposto de renda e adicionais - Incentivo SUDAM apurados no exercício, foram registrados diretamente na demonstração de resultado do exercício na rubrica "imposto de renda e contribuição social corrente" de acordo com a Lei nº 11.638/07 e Medida Provisória nº 449/08.

A Companhia, amparada pela legislação vigente, formalizou o pedido de prorrogação do benefício fiscal, a fim de ampliá-lo pelo período de mais 10 anos, a contar do momento da sua aprovação. A Companhia possui processo que se encontra em fase de análise, formalizado junto à Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM).

(2) Referem-se basicamente a outros incentivos fiscais utilizados pela Companhia, como PAT (Programa de Alimentação do Trabalhador), Doações/Patrocínios Culturais, Lei 8.313/91 e Projetos Desportivos, Lei 11.438/2006.

## Notas Explicativas

### 14. Ativo financeiro indenizável da concessão

Os contratos de distribuição de energia elétrica estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12), que trata de contratos de concessão, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente, durante o período e ao final das concessões, estão classificados como ativos financeiros e mensurados ao valor justo por meio do resultado conforme previsto no marco regulatório do segmento e no contrato de concessão assinados pela Companhia e a ANEEL.

A remuneração do ativo financeiro indenizável da concessão, foi registrada em receitas operacionais no resultado do exercício como receita de ativo financeiro indenizável da concessão no montante de R\$113.759 (R\$98.012 em 2019).

Seguem as movimentações ocorridas nos exercícios:

|   | 2020             | 2019             |
|---|------------------|------------------|
| Ativo financeiro valor justo -2019 e 2018                           | 2.689.436        | 2.118.843        |
| Adições no exercício <sup>(1)</sup>                                 | 395.689          | 483.455          |
| Baixas no exercício   | (15.059)         | (10.874)         |
| Receita de ativo financeiro indenizável da concessão <sup>(2)</sup> | 113.759          | 98.012           |
| <b>Ativo financeiro valor justo -2020 e 2019</b>                    | <b>3.183.825</b> | <b>2.689.436</b> |

(1) Adições no exercício: refere-se a transferências originadas do ativo contratual - infraestrutura em construção.

(2) Receita operacional: os ativos financeiros indenizáveis da concessão estão demonstrados e classificados a valor justo por meio do resultado, atualizados pela variação mensal do IPCA, índice de remuneração utilizado pelo regulador nos processos de revisão tarifária, reduzido pelo percentual de glosas apurados em homologações anteriores, refletindo a melhor estimativa da Administração do valor justo do ativo.

### 15. Ativo contratual - infraestrutura em construção

No ativo contratual são registrados, os gastos que são diretamente atribuíveis a aquisição e construção dos ativos, tais como: (i) O custo de materiais e mão de obra direta; (ii) outros custos para colocar o ativo no local em condições necessárias para que sejam capazes de operar na sua plenitude; e (iii) os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos ao custo de construção da infraestrutura, apropriados considerando os determinados critérios para capitalização, como aplicação da taxa média ponderada e juros de contratos específicos de acordo com o normativo do CPC 20.

|   | Saldos em 2019 | Adição         | Transferências <sup>(1)</sup> | Baixas <sup>(2)</sup> | Saldos em 2020 |
|---|----------------|----------------|-------------------------------|-----------------------|----------------|
| <b>Ativo contratual - infraestrutura em construção</b>          |                |                |                               |                       |                |
| Em construção   | 496.135        | 434.222        | (174.501)                     | (422.420)             | 333.436        |
| <b>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</b>                    |                |                |                               |                       |                |
| Em construção   | 52.486         | 112.100        | 16.222                        | (26.731)              | 154.077        |
| <b>Total do ativo contratual - infraestrutura em construção</b> | <b>443.649</b> | <b>322.122</b> | <b>(190.723)</b>              | <b>(395.689)</b>      | <b>179.359</b> |

|   | Saldos em 2018 | Adição         | Transferências <sup>(1)</sup> | Baixas <sup>(2)</sup> | Saldos em 2019 |
|---|----------------|----------------|-------------------------------|-----------------------|----------------|
| <b>Ativo contratual - infraestrutura em construção</b>          |                |                |                               |                       |                |
| Em construção   | 571.594        | 738.375        | (283.810)                     | (530.024)             | 496.135        |
| <b>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</b>                    |                |                |                               |                       |                |
| Em construção   | 111.083        | 10.434         | (22.462)                      | (46.569)              | 52.486         |
| <b>Total do ativo contratual - infraestrutura em construção</b> | <b>460.511</b> | <b>727.941</b> | <b>(261.348)</b>              | <b>(483.455)</b>      | <b>443.649</b> |

(1) O montante de R\$190.723 (R\$261.348 em 2019) foi transferido para o Intangível - contrato de concessão.

## Notas Explicativas

- (2) As baixas no montante de R\$395.689 (R\$483.455 em 2019) referem-se as transferências para o ativo financeiro indenizável da concessão, corresponde a parcela bifurcada do ativo contratual - infraestrutura em construção a ser indenizada no final da concessão pelo Poder Concedente, conforme prevê o contrato de concessão de distribuição de energia elétrica que está enquadrado nos critérios de aplicação da interpretação técnica do ICPC 01 (IFRIC 12).

### 16. Imobilizado

|   | Taxa média de Depreciação | Saldos em 2019  | Adição        | Transferências | Depreciação    | Saldos em 2020  |
|---|---------------------------|-----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|
| <b>Imobilizado em Serviço</b>           |                           |                 |               |                |                |                 |
| Custo                                   |                           |                 |               |                |                |                 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 3,33%                     | 749             | -             | -              | -              | 749             |
| Máquinas e Equipamentos                 | 15,67%                    | 33.727          | -             | 2.749          | -              | 36.476          |
| Móveis e utensílios                     | 6,25%                     | 7.129           | -             | 1.036          | -              | 8.165           |
| <b>Total do imobilizado em serviço</b>  |                           | <b>41.605</b>   | <b>-</b>      | <b>3.785</b>   | <b>-</b>       | <b>45.390</b>   |
| Depreciação acumulada                   |                           |                 |               |                |                |                 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias |                           | (470)           | -             | -              | (22)           | (492)           |
| Máquinas e Equipamentos                 |                           | (23.509)        | -             | -              | (3.306)        | (26.815)        |
| Móveis e utensílios                     |                           | (4.148)         | -             | -              | (314)          | (4.462)         |
| <b>Total Depreciação acumulada</b>      |                           | <b>(28.127)</b> | <b>-</b>      | <b>-</b>       | <b>(3.642)</b> | <b>(31.769)</b> |
| <b>Subtotal Imobilizado</b>             |                           | <b>13.478</b>   | <b>-</b>      | <b>3.785</b>   | <b>(3.642)</b> | <b>13.621</b>   |
| <b>Imobilizado em curso</b>             |                           | <b>1.420</b>    | <b>21.061</b> | <b>(9.917)</b> | <b>-</b>       | <b>12.564</b>   |
| <b>Total</b>                            |                           | <b>14.898</b>   | <b>21.061</b> | <b>(6.132)</b> | <b>(3.642)</b> | <b>26.185</b>   |

|   | Taxa média de Depreciação | Saldos em 2018  | Adição       | Transferências | Baixas       | Depreciação    | Saldos em 2019  |
|---|---------------------------|-----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-----------------|
| <b>Imobilizado em Serviço</b>           |                           |                 |              |                |              |                |                 |
| Custo                                   |                           |                 |              |                |              |                |                 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 3,33%                     | 749             | -            | -              | -            | -              | 749             |
| Máquinas e Equipamentos                 | 15,78%                    | 31.262          | -            | 2.549          | (84)         | -              | 33.727          |
| Veículos                                | 14,29%                    | 84              | -            | -              | (84)         | -              | -               |
| Móveis e utensílios                     | 6,25%                     | 6.216           | -            | 913            | -            | -              | 7.129           |
| <b>Total do imobilizado em serviço</b>  |                           | <b>38.311</b>   | <b>-</b>     | <b>3.462</b>   | <b>(168)</b> | <b>-</b>       | <b>41.605</b>   |
| Depreciação acumulada                   |                           |                 |              |                |              |                |                 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias |                           | (448)           | -            | -              | -            | (22)           | (470)           |
| Máquinas e Equipamentos                 |                           | (20.124)        | -            | -              | 13           | (3.398)        | (23.509)        |
| Veículos                                |                           | (83)            | -            | -              | 83           | -              | -               |
| Móveis e utensílios                     |                           | (3.869)         | -            | -              | -            | (279)          | (4.148)         |
| <b>Total Depreciação acumulada</b>      |                           | <b>(24.524)</b> | <b>-</b>     | <b>-</b>       | <b>96</b>    | <b>(3.699)</b> | <b>(28.127)</b> |
| <b>Subtotal Imobilizado</b>             |                           | <b>13.787</b>   | <b>-</b>     | <b>3.462</b>   | <b>(72)</b>  | <b>(3.699)</b> | <b>13.478</b>   |
| <b>Imobilizado em curso</b>             |                           | <b>-</b>        | <b>4.882</b> | <b>(3.462)</b> | <b>-</b>     | <b>-</b>       | <b>1.420</b>    |
| <b>Total</b>                            |                           | <b>13.787</b>   | <b>4.882</b> | <b>-</b>       | <b>(72)</b>  | <b>(3.699)</b> | <b>14.898</b>   |

## Notas Explicativas

### 17. Intangível

|                                    | 2020             | 2019             |
|------------------------------------|------------------|------------------|
| Intangível - contrato de concessão | 1.470.698        | 1.543.468        |
| Intangível - direito de uso        | 8.514            | 7.165            |
| Intangível - software              | 30.833           | 21.933           |
| <b>Total</b>                       | <b>1.510.045</b> | <b>1.572.566</b> |

#### 17.1. Intangível - contrato de concessão

|   | Taxa média de Amortização | Saldos em 2019   | Transferências (1) | Baixas (2)      | Amortização (3)  | Saldos em 2020   |
|---|---------------------------|------------------|--------------------|-----------------|------------------|------------------|
| <b>Intangível em Serviço</b>                            |                           |                  |                    |                 |                  |                  |
| Custo   | 3,90%                     | 4.825.497        | 174.501            | (73.175)        | -                | 4.926.823        |
| Amortização Acumulada                                   |                           | (2.775.934)      | (13)               | 53.560          | (292.025)        | (3.014.412)      |
| <b>Subtotal</b>   |                           | <b>2.049.563</b> | <b>174.488</b>     | <b>(19.615)</b> | <b>(292.025)</b> | <b>1.912.411</b> |
| <b>(-) Obrigações vinculadas à concessão Em Serviço</b> |                           |                  |                    |                 |                  |                  |
| Custo   | 3,65%                     | 1.414.739        | (16.222)           | -               | -                | 1.398.517        |
| Amortização Acumulada                                   |                           | (908.644)        | (13)               | -               | (48.147)         | (956.804)        |
| <b>Subtotal</b>   |                           | <b>506.095</b>   | <b>(16.235)</b>    | <b>-</b>        | <b>(48.147)</b>  | <b>441.713</b>   |
| <b>Total</b>  |                           | <b>1.543.468</b> | <b>190.723</b>     | <b>(19.615)</b> | <b>(243.878)</b> | <b>1.470.698</b> |

(1) Transferências originadas do ativo contratual - infraestrutura em construção.

(2) As baixas no montante de R\$19.615, referem-se às baixas realizadas no exercício, contabilizadas nas Ordens de Desativação - ODD, e ao final do processo os valores são transferidos para a demonstração do resultado do exercício na rubrica de outras receitas (despesas) operacionais.

(3) A Companhia reconheceu no exercício, créditos de PIS e COFINS sobre a amortização dos bens e equipamentos no montante de R\$15.939 (R\$15.362 em 2019) e inclui montante de R\$56 referente a provisão de despesa de amortização de incorporações de redes.

|   | Taxa média de Amortização | Saldos em 2018   | Adição       | Transferências (1) | Baixas (2)      | Amortização (3)  | Saldos em 2019   |
|---|---------------------------|------------------|--------------|--------------------|-----------------|------------------|------------------|
| <b>Intangível em Serviço</b>                            |                           |                  |              |                    |                 |                  |                  |
| Custo   | 3,92%                     | 4.639.700        | -            | 276.665            | (90.868)        | -                | 4.825.497        |
| Amortização Acumulada                                   |                           | (2.573.918)      | -            | (243)              | 67.650          | (269.423)        | (2.775.934)      |
| <b>Subtotal</b>   |                           | <b>2.065.782</b> | <b>-</b>     | <b>276.422</b>     | <b>(23.218)</b> | <b>(269.423)</b> | <b>2.049.563</b> |
| <b>(-) Obrigações vinculadas à concessão Em Serviço</b> |                           |                  |              |                    |                 |                  |                  |
| Custo   | 3,66%                     | 1.392.277        | -            | 22.462             | -               | -                | 1.414.739        |
| Amortização Acumulada                                   |                           | (841.143)        | 391          | (241)              | -               | (67.651)         | (908.644)        |
| <b>Subtotal</b>   |                           | <b>551.134</b>   | <b>391</b>   | <b>22.221</b>      | <b>-</b>        | <b>(67.651)</b>  | <b>506.095</b>   |
| <b>Total</b>  |                           | <b>1.514.648</b> | <b>(391)</b> | <b>254.201</b>     | <b>(23.218)</b> | <b>(201.772)</b> | <b>1.543.468</b> |

(1) Transferências originadas do ativo contratual - infraestrutura em construção.

(2) As baixas no montante de R\$ 23.218 referem-se às baixas realizadas no exercício, contabilizadas nas Ordens de Desativação - ODD, e ao final do processo os valores são transferidos para a demonstração do resultado do exercício na rubrica de outras receitas (despesas) operacionais.

(3) A Companhia reconheceu no exercício, créditos de PIS e COFINS sobre a amortização dos bens e equipamentos no montante de R\$15.362 (R\$14.736 em 2018).

A infraestrutura utilizada pela Companhia nas suas operações é vinculada ao serviço público de geração e distribuição de energia, não podendo ser retirada, alienada, cedida ou dada em garantia hipotecária sem a prévia

## Notas Explicativas

e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução Normativa nº 691 de 08 de dezembro de 2015, regulamenta a desvinculação da infraestrutura das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para sua desvinculação, quando destinada à alienação. Determina, também, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária específica e os recursos reinvestidos na infraestrutura da própria concessão.

A amortização do ativo intangível reflete a forma na qual os benefícios futuros referentes à utilização dos ativos são esperados que sejam consumidos pela Companhia ou limitado ao prazo da concessão com base nos benefícios econômicos gerados anualmente. O padrão de consumo destes ativos está relacionado às vidas úteis estimadas de cada bem integrante do conjunto de bens tangíveis contidos na infraestrutura de distribuição. A taxa média ponderada de amortização utilizada é de 3,90% (3,92% em 2019).

Obrigações vinculadas à concessão:

O saldo do intangível e do ativo financeiro indenizável da concessão está reduzido pelas obrigações vinculadas a concessão, que possuem sua composição assim como segue:

|  | 2020             | 2019             |
|--|------------------|------------------|
| Contribuições do consumidor <sup>(1)</sup>                       | 1.489.406        | 1.278.326        |
| Participação da União - recursos CDE <sup>(2)</sup>              | 654.568          | 753.548          |
| Participação do Governo do Estado <sup>(2)</sup>                 | 9.348            | 9.348            |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 119.971          | 119.971          |
| (-) Amortização acumulada  | (956.804)        | (908.644)        |
| <b>Total</b>   | <b>1.316.489</b> | <b>1.252.549</b> |
| Alocação:  |                  |                  |
| Contas a receber do ativo financeiro indenizável da concessão    | 720.699          | 693.968          |
| Infraestrutura - Intangível em serviço                           | 441.713          | 506.095          |
| Ativo contratual - infraestrutura em construção                  | 154.077          | 52.486           |
| <b>Total</b>   | <b>1.316.489</b> | <b>1.252.549</b> |

(1) As contribuições do consumidor representam a participação de terceiros em obras para fornecimento de energia elétrica em áreas não incluídas nos projetos de expansão das concessionárias de energia elétrica.

(2) A participação da União (recursos provenientes da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE) e a participação do Governo do Estado, estão destinadas ao Programa Luz para Todos.

### 17.2. Intangível - direito de uso

Refere-se ao direito de uso de imóveis originados pela aplicação das normas contábil CPC 06 (R2) e são amortizados em conformidade com vida útil definida em cada contrato.

|  | Taxa média de Amortização (%) | Saldos em 2019 | Adição       | Baixas      | Amortização    | Saldos em 2020 |
|--|-------------------------------|----------------|--------------|-------------|----------------|----------------|
| <b>Intangível - direito de uso - Imóveis</b> |                               |                |              |             |                |                |
| Custo  | 21,97%                        | 9.246          | 3.803        | (57)        | -              | 12.992         |
| Amortização Acumulada                        |                               | (2.081)        | -            | -           | (2.397)        | (4.478)        |
| <b>Total</b>                                 |                               | <b>7.165</b>   | <b>3.803</b> | <b>(57)</b> | <b>(2.397)</b> | <b>8.514</b>   |

## Notas Explicativas

|  | Taxa média de Amortização (%) | Saldos em 2018 | Adoção Inicial CPC 06 (R2) | Adição       | Amortização    | Saldos em 2019 |
|--|-------------------------------|----------------|----------------------------|--------------|----------------|----------------|
| <b>Intangível - direito de uso - Imóveis</b> |                               |                |                            |              |                |                |
| Custo  | 23,40%                        | -              | 7.225                      | 2.021        | -              | 9.246          |
| Amortização Acumulada                        |                               | -              | -                          | -            | (2.081)        | (2.081)        |
| <b>Total</b>                                 |                               | -              | <b>7.225</b>               | <b>2.021</b> | <b>(2.081)</b> | <b>7.165</b>   |

### 17.3. Intangível - software

|                              | Taxa média de Amortização | Saldos em 2019 | Adição        | Transferências | Amortização    | Saldos em 2020 |
|------------------------------|---------------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Intangível - software</b> |                           |                |               |                |                |                |
| Custo                        | 20,00%                    | 46.820         | -             | 8.852          | -              | 55.672         |
| Amortização Acumulada        |                           | (24.887)       | -             | -              | (8.176)        | (33.063)       |
| Em curso                     |                           | -              | 10.944        | (2.720)        | -              | 8.224          |
| <b>Total</b>                 |                           | <b>21.933</b>  | <b>10.944</b> | <b>6.132</b>   | <b>(8.176)</b> | <b>30.833</b>  |

|                              | Taxa média de Amortização | Saldos em 2018 | Transferências | Baixas   | Amortização    | Saldos em 2019 |
|------------------------------|---------------------------|----------------|----------------|----------|----------------|----------------|
| <b>Intangível - software</b> |                           |                |                |          |                |                |
| Custo                        | 20,00%                    | 51.398         | 7.147          | (11.725) | -              | 46.820         |
| Amortização Acumulada        |                           | (30.539)       | -              | 11.725   | (6.073)        | (24.887)       |
| <b>Total</b>                 |                           | <b>20.859</b>  | <b>7.147</b>   | -        | <b>(6.073)</b> | <b>21.933</b>  |

### 18. Fornecedores

|  | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| Contratos Bilaterais <sup>(1)</sup>            | 331.595        | 251.450        |
| CCEE <sup>(2)</sup>                            | 126.924        | 62.626         |
| Encargos de serviços do sistema <sup>(3)</sup> | 14.696         | 858            |
| Uso da rede básica <sup>(1)</sup>              | 33.382         | 24.176         |
| Energia livre                                  | 7.860          | 7.860          |
| Materiais e serviços e outros <sup>(4)</sup>   | 39.602         | 114.166        |
| <b>Total</b>                                   | <b>554.059</b> | <b>461.136</b> |
| Circulante                                     | 514.293        | 422.691        |
| Não circulante                                 | 39.766         | 38.445         |

(1) Contratos bilaterais e uso da rede básica - refere-se à aquisição de energia elétrica de geradores, uso da rede básica e uso do sistema de distribuição, cujo prazo médio de liquidação é de 25 dias.

(2) CCEE - em 2020 a conta CCEE aumentou principalmente pela alta do PLD (Preço das Liquidações das Diferenças), próximo ao teto em novembro/20, altamente influenciada pela deterioração das condições hidrológicas e aumento do consumo de energia. O PLD além de precificar as operações de compra e venda de energia no MCP, valora as despesas relacionadas ao Risco Hidrológico que, conforme previsto na Lei nº 12.783/2013, são assumidas pelas distribuidoras com direito ao repasse para o consumidor final através do reajuste tarifário. Além disso, novembro/20 apresentou elevada diferença de PLDs entre os submercados, impactando o aumento da despesa no MCP pela compra de energia a preços maiores no MCP para as distribuidoras dos submercados Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Sul e venda a preços menores no submercado Nordeste.

## Notas Explicativas

- (3) Encargos do serviço do sistema - refere-se à previsão de aumento do despacho de térmicas fora da ordem de mérito de custo em razão, principalmente de Segurança Energética. O bimestre relativo aos meses de novembro e dezembro/20 foi o pior histórico em termos de Energia Natural Afluente. Com isso, foram acionadas todas as termelétricas disponíveis no sistema, independentemente de preço, e importada energia da Argentina e do Uruguai para impedir redução dos armazenamentos dos reservatórios.
- (4) Materiais, serviços e outros - refere-se às aquisições de materiais, serviços e outros, necessários à execução, conservação e manutenção dos serviços de distribuição de energia elétrica, com prazo médio de liquidação de 30 dias.

### 19. Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas está demonstrada a seguir:

|                                  | Saldos em 2019   | Captação       | Pagamento de Principal | Pagamento de Juros | Encargos, atualização monetária, cambial e Custos | Custos Apropriados | Marcação Mercado da Dívida | Saldos em 2020   |
|----------------------------------|------------------|----------------|------------------------|--------------------|---|--------------------|----------------------------|------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| <b>Moeda Nacional</b>            |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| CDI                              | 1.227.131        | 798.333        | (448.333)              | (31.095)           | 71.661  | -                  | -                          | 1.617.697        |
| TR                               | 353.402          | -              | -                      | (23.659)           | 23.755  | -                  | -                          | 353.498          |
| Gastos com captação              | (641)            | -              | -                      | -                  | 824   | (701)              | -                          | (518)            |
| <b>Total do custo</b>            | <b>1.579.892</b> | <b>798.333</b> | <b>(448.333)</b>       | <b>(54.754)</b>    | <b>96.240</b>                                     | <b>(701)</b>       | <b>-</b>                   | <b>1.970.677</b> |
| <b>Mensurados ao valor justo</b> |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| <b>Moeda Estrangeira</b>         |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| Dólar                            | 764.766          | 133.725        | (292.210)              | (23.953)           | 239.392   | -                  | -                          | 821.720          |
| Euro                             | 48.387           | -              | -                      | (516)              | 20.244  | -                  | -                          | 68.115           |
| Gastos com captação              | (547)            | -              | -                      | -                  | 219   | -                  | -                          | (328)            |
| Marcação a mercado               | 3.238            | -              | -                      | -                  | -   | -                  | 4.821                      | 8.059            |
| <b>Total ao valor justo</b>      | <b>815.844</b>   | <b>133.725</b> | <b>(292.210)</b>       | <b>(24.469)</b>    | <b>259.855</b>                                    | <b>-</b>           | <b>4.821</b>               | <b>897.566</b>   |
| <b>Total</b>                     | <b>2.395.736</b> | <b>932.058</b> | <b>(740.543)</b>       | <b>(79.223)</b>    | <b>356.095</b>                                    | <b>(701)</b>       | <b>4.821</b>               | <b>2.868.243</b> |
| Circulante                       | 583.907          |                |                        |                    |   |                    |                            | 1.128.151        |
| Não circulante                   | 1.811.829        |                |                        |                    |   |                    |                            | 1.740.092        |

|                                  | Saldos em 2018   | Captação       | Pagamento de Principal | Pagamento de Juros | Encargos, atualização monetária, cambial e Custos | Custos Apropriados | Marcação Mercado da Dívida | Saldos em 2019   |
|----------------------------------|------------------|----------------|------------------------|--------------------|---|--------------------|----------------------------|------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| <b>Moeda Nacional</b>            |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| <b>Pós Fixado</b>                |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| CDI                              | 1.006.568        | 280.000        | (71.111)               | (71.008)           | 82.682  | -                  | -                          | 1.227.131        |
| TR                               | 353.307          | -              | -                      | (23.661)           | 23.756  | -                  | -                          | 353.402          |
| Gastos com captação              | -                | -              | -                      | -                  | 211   | (852)              | -                          | (641)            |
| <b>Total do custo</b>            | <b>1.359.875</b> | <b>280.000</b> | <b>(71.111)</b>        | <b>(94.669)</b>    | <b>106.649</b>                                    | <b>(852)</b>       | <b>-</b>                   | <b>1.579.892</b> |
| <b>Mensurados ao valor justo</b> |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| <b>Moeda Estrangeira</b>         |                  |                |                        |                    |   |                    |                            |                  |
| Dólar                            | 618.223          | 200.000        | (78.038)               | (28.342)           | 52.923  | -                  | -                          | 764.766          |
| Euro                             | -                | 50.000         | -                      | -                  | (1.613)   | -                  | -                          | 48.387           |
| Gastos com captação              | (766)            | -              | -                      | -                  | 219   | -                  | -                          | (547)            |
| Marcação a mercado               | 4.650            | -              | -                      | -                  | -   | -                  | (1.412)                    | 3.238            |
| <b>Total ao valor justo</b>      | <b>622.107</b>   | <b>250.000</b> | <b>(78.038)</b>        | <b>(28.342)</b>    | <b>51.529</b>                                     | <b>-</b>           | <b>(1.412)</b>             | <b>815.844</b>   |
| <b>Total</b>                     | <b>1.981.982</b> | <b>530.000</b> | <b>(149.149)</b>       | <b>(123.011)</b>   | <b>158.178</b>                                    | <b>(852)</b>       | <b>(1.412)</b>             | <b>2.395.736</b> |
| Circulante                       | 155.141          |                |                        |                    |   |                    |                            | 583.907          |
| Não circulante                   | 1.826.841        |                |                        |                    |   |                    |                            | 1.811.829        |

A composição da carteira de empréstimos e financiamentos e as principais condições contratuais podem ser encontradas no detalhamento abaixo:



## Notas Explicativas

| Operação                                    | Total            |                  | Encargos Financeiros Anuais | Vencimento | Amortização do principal     | (Taxa efetiva de juros) (4) | Garantias (*) |
|---|------------------|------------------|-----------------------------|------------|------------------------------|-----------------------------|---------------|
|   | 2020             | 2019             |                             |            |                              |                             |               |
| FIDC Grupo Energisa IV - 1ª Série           | 353.498          | 353.402          | TR + 7,00% a.a.             | out/34     | Mensal a partir de out/29    | 7,00%                       | R             |
| FIDC Grupo Energisa IV - 2ª Série           | 481.684          | 482.682          | CDI + 0,70% a.a.            | abr/31     | Mensal a partir de abr/21    | 3,47%                       | R             |
| Nota Flutuante de Juros - Santander (3 e 5) | -                | 450.626          | CDI + 1,25% a 1,3248% a.a.  | dez/20     | Semestral a partir de dez/19 | 4,02% a 4,09%               | A             |
| Nota Promissória 2ª Emissão (3)             | 304.361          | 293.823          | CDI + 0,80% a.a.            | mar/22     | Final                        | 3,57%                       | A             |
| Santander FRN 4133870 (3)                   | 192.161          | -                | CDI + 0,95% a.a.            | fev/23     | Semestral a partir de fev/22 | 3,72%                       | A             |
| CCB BRADESCO 24032020 (3)                   | 137.301          | -                | CDI + 4,8005% a.a.          | mar/21     | Final                        | 7,57%                       | A             |
| CCB ITAÚ 1011200300114                      | 30.499           | -                | CDI + 4,10% a.a.            | mar/21     | Final                        | 6,87%                       | A             |
| Santander FRN 4135786                       | 332.290          | -                | CDI + 4,60% a.a.            | mar/21     | Final                        | 7,37%                       | A             |
| Santander FRN 4137163                       | 69.701           | -                | CDI + 4,10% a.a.            | jun/21     | Final                        | 6,87%                       | A             |
| Santander FRN 4137165                       | 69.700           | -                | CDI + 4,10% a.a.            | dez/21     | Final                        | 6,87%                       | A             |
| Custo de captação incorrido na contratação  | (518)            | (641)            |                             |            |                              |                             |               |
| Total em Moeda Nacional                     | <u>1.970.677</u> | <u>1.579.892</u> |                             |            |                              |                             |               |
| Resolução 4131-Bank of America ML (1 e 3)   | 128.375          | 214.059          | Libor + 1,20% a 1,60% a.a.  | jan/21     | Final                        | 30,41% a 30,81%             | A             |
| Citibank Loan - 4131 (1 e 3)                | 74.624           | 57.899           | Libor + 1,70% a.a.          | jun/22     | Anual a partir de 2021       | 30,91%                      | A             |
| Citibank EDC Loan - 4131 (1 e 3)            | 74.619           | 57.892           | Libor + 1,80% a.a.          | jun/22     | Anual a partir de 2021       | 31,01%                      | A             |
| Citibank Loan - 4131 (1, 3 e 5)             | -                | 128.422          | Libor + 0,82% a.a.          | set/21     | Final                        | 30,03%                      | A             |
| J P MORGAN Loan (1 e 3)                     | 139.083          | 108.167          | Libor + 1,05% a.a.          | nov/21     | Final                        | 30,26%                      | A             |
| Merryl Lynch Loan (1 e 3)                   | 68.115           | 48.387           | 0,6870% a.a.                | dez/22     | Final                        | 41,47%                      | A             |
| Scotiabank Loan (1 e 3)                     | 255.699          | 198.327          | 2,1964% a.a.                | dez/22     | Final                        | 31,13%                      | A             |
| Citibank Loan 56416 (1 e 3)                 | 60.347           | -                | Libor + 0,60% a.a.          | fev/23     | Final                        | 29,81%                      | A             |
| Merryl Lynch Loan 12062020 (1 e 3)          | 88.973           | -                | 2,83% a.a.                  | jan/21     | Final                        | 31,76%                      | A             |
| Custo de captação incorrido na contratação  | (328)            | (547)            |                             |            |                              |                             |               |
| Marcação à Mercado de Dívida (2)            | 8.059            | 3.238            |                             |            |                              |                             |               |
| Total em Moeda Estrangeira                  | <u>897.566</u>   | <u>815.844</u>   |                             |            |                              |                             |               |
| Total                                       | <u>2.868.243</u> | <u>2.395.736</u> |                             |            |                              |                             |               |

(\*) A = Aval Energisa S.A., R=Recebíveis.

- Os contratos em moeda estrangeiras possuem proteção de swap cambial e instrumentos financeiros derivativos (vide nota explicativa nº 33 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos).
- Estas operações estão sendo mensuradas ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de "hedge" de valor justo ou pela designação como "Fair Value Option" (vide nota explicativa nº 33 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos).
- Condições de *covenants* - o contrato possui cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora final Energisa S/A, sendo os principais listados abaixo:

| Cláusulas Restritivas | Índice Requerido | Exigibilidade |
|-----------------------|------------------|---------------|
|-----------------------|------------------|---------------|

Dívida líquida / EBTIDA Ajustado Menor ou igual a: 4,25 em 2020 / 4,0 em 2021 em diante

Trimestral e Anual

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativa nº 33 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos). Em 31 de dezembro de 2020, as exigências contratuais foram cumpridas.

- As taxas efetivas de juros representam as variações ocorridas no exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Para as dívidas em moeda estrangeira, não estão sendo considerados os efeitos do hedge cambial, demonstrados na nota explicativa nº 33 - Instrumentos Financeiros e gerenciamento de riscos. A Companhia tem como prática alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.
- Em 16 e 30 de março de 2020 e em 24 abril de 2020, a Companhia efetuou a liquidação antecipada dos contratos no valor de R\$610.519.

## Garantias

Para garantia do pagamento das parcelas, a Companhia mantém aplicações financeiras no montante de R\$62.052 (R\$62.293 em 2019), registrado na rubrica "Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados" no ativo.

## Notas Explicativas

A Companhia tem como prática alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

Os principais indicadores utilizados para a atualização dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais e taxas efetivas nos exercícios:

| Moeda/indicadores | 2020   | 2019  |
|-------------------|--------|-------|
| US\$ x R\$        | 28,93% | 4,02% |
| CDI               | 2,77%  | 5,96% |
| IPCA              | 4,52%  | 4,31% |
| LIBOR             | 0,28%  | 2,33% |
| TR                | 0,00%  | 0,00% |
| Euro              | 40,78% | 2,06% |

Os empréstimos e financiamentos classificados no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

|              | 2020             |
|--------------|------------------|
| 2022         | 861.666          |
| 2023         | 171.671          |
| 2024         | 48.455           |
| 2025         | 48.455           |
| Após 2025    | 609.845          |
| <b>Total</b> | <b>1.740.092</b> |

## 20. Debêntures (não conversíveis em ações)

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

|   | Saldos em 2019   | Captação       | Pagamento de Principal | Pagamento de Juros | Encargos, atualização monetária e Custos | Custos Apropriados | Marcação Mercado da Dívida | Saldos em 2020   |
|---|------------------|----------------|------------------------|--------------------|--|--------------------|----------------------------|------------------|
| <b>Mensuradas ao custo - pós fixado</b> |                  |                |                        |                    |  |                    |                            |                  |
| CDI                                     | 761.927          | 511.354        | (426.366)              | (37.740)           | 31.819                                   | -                  | -                          | 840.994          |
| IPCA                                    | 597.444          | 130.000        | -                      | (30.605)           | 61.192                                   | -                  | -                          | 758.031          |
| Gastos com captação                     | (12.765)         | -              | -                      | -                  | 4.258                                    | (6.328)            | -                          | (14.835)         |
| Marcação a mercado                      | 70.636           | -              | -                      | -                  | -  | -                  | 7.320                      | 77.956           |
| <b>Total do custo</b>                   | <b>1.417.242</b> | <b>641.354</b> | <b>(426.366)</b>       | <b>(68.345)</b>    | <b>97.269</b>                            | <b>(6.328)</b>     | <b>7.320</b>               | <b>1.662.146</b> |
| Circulante                              | 63.372           |                |                        |                    |  |                    |                            | 145.515          |
| Não circulante                          | 1.353.870        |                |                        |                    |  |                    |                            | 1.516.631        |

|   | Saldos em 2018   | Captação       | Pagamento de Juros | Encargos, atualização monetária e Custos | Custos Apropriados | Marcação Mercado da Dívida | Saldos em 2019   |
|---|------------------|----------------|--------------------|--|--------------------|----------------------------|------------------|
| <b>Mensuradas ao custo - pós fixado</b> |                  |                |                    |  |                    |                            |                  |
| CDI                                     | 613.447          | 150.000        | (50.650)           | 49.130                                   | -                  | -                          | 761.927          |
| IPCA                                    | 574.384          | -              | (27.942)           | 51.002                                   | -                  | -                          | 597.444          |
| Gastos com captação                     | (16.292)         | -              | -                  | 4.056                                    | (529)              | -                          | (12.765)         |
| Marcação a mercado                      | 35.852           | -              | -                  | -  | -                  | 34.784                     | 70.636           |
| <b>Total do custo</b>                   | <b>1.207.391</b> | <b>150.000</b> | <b>(78.592)</b>    | <b>104.188</b>                           | <b>(529)</b>       | <b>34.784</b>              | <b>1.417.242</b> |
| Circulante                              | 19.350           |                |                    |  |                    |                            | 63.372           |
| Não circulante                          | 1.188.041        |                |                    |  |                    |                            | 1.353.870        |

A composição dos saldos das debêntures e as principais condições contratuais são como segue:

| Operações | Total | Emissão | Rendimentos |
|-----------|-------|---------|-------------|
|-----------|-------|---------|-------------|

## Notas Explicativas

|                                 | 2020             | 2019             |            | Nº de Títulos Emitidos / circulação |                   | Vencimento | Amortização do principal | Taxa efetiva de juros |
|---------------------------------|------------------|------------------|------------|-------------------------------------|-------------------|------------|--------------------------|-----------------------|
| Debêntures 6ª Emissão 1ª Série  | 96.232           | 92.042           | 15/06/2017 | 81.885 / 81.885                     | IPCA+5,60% a.a.   | jun / 22   | Final                    | 10,12%                |
| Debêntures 6ª Emissão 2ª Série  | 86.398           | 82.635           | 15/06/2017 | 73.494 / 73.494                     | IPCA+5,6601% a.a. | jun / 24   | Final                    | 10,18%                |
| Debêntures 7ª Emissão 1ª Série  | 12.041           | 11.519           | 15/10/2017 | 10.544 / 10.544                     | IPCA+4,4885% a.a. | out / 22   | Final                    | 9,01%                 |
| Debêntures 7ª Emissão 2ª Série  | 2.245            | 2.148            | 15/10/2017 | 1.965 / 1.965                       | IPCA+4,7110% a.a. | out / 24   | Final                    | 9,23%                 |
| Debêntures 7ª Emissão 3ª Série  | 4.182            | 4.001            | 15/10/2017 | 3.657 / 3.657                       | IPCA+5,1074% a.a. | out / 27   | Final                    | 9,63%                 |
| Debêntures 7ª Emissão 4ª Série  | 86.256           | 130.237          | 15/10/2017 | 128.834 / 128.834                   | 107,75% CDI       | out / 22   | Anual após out/20        | 2,98%                 |
| Debêntures 8ª Emissão           | 87.547           | 481.259          | 15/02/2018 | 47.000 / 8.658                      | CDI+1,10% a.a.    | fev / 21   | Final                    | 3,87%                 |
| Debêntures 9ª Emissão           | 423.451          | 405.099          | 15/09/2018 | 385.000 / 385.000                   | IPCA+5,0797% a.a. | set / 25   | Anual após set/23        | 9,60%                 |
| Debêntures 10ª Emissão 1ª Série | 117.668          | 117.833          | 10/06/2019 | 117.500 / 117.500                   | CDI + 0,73% a.a.  | jun / 24   | Final                    | 3,50%                 |
| Debêntures 10ª Emissão 2ª Série | 32.553           | 32.598           | 10/06/2019 | 32.500 / 32.500                     | CDI + 1,05% a.a.  | jun / 29   | Anual após jun/27        | 3,82%                 |
| Debêntures 11ª Emissão          | 131.378          | -                | 15/02/2020 | 130.000 / 130.000                   | CDI + 0,95% a.a.  | fev / 23   | Final                    | 3,72%                 |
| Debêntures 12ª Emissão          | 385.592          | -                | 25/08/2020 | 381.354 / 381.354                   | CDI + 2,30% a.a.  | ago / 25   | Anual após ago/23        | 5,07%                 |
| Debêntures 13ª Emissão 1ª Série | 61.696           | -                | 15/10/2020 | 60.100 / 60.100                     | IPCA+4,2297% a.a. | out / 27   | Final                    | 8,75%                 |
| Debêntures 13ª Emissão 2ª Série | 71.786           | -                | 15/10/2020 | 69.900 / 69.900                     | IPCA+4,4744% a.a. | out / 30   | Anual após out/28        | 8,99%                 |
| Custos incorridos na captação   | (14.835)         | (12.765)         |            |                                     |                   |            |                          |                       |
| Marcação à Mercado de Dívida    | 77.956           | 70.636           |            |                                     |                   |            |                          |                       |
| <b>Total</b>                    | <b>1.662.146</b> | <b>1.417.242</b> |            |                                     |                   |            |                          |                       |

Em 15 de fevereiro de 2020 a Companhia efetuou sua 11ª emissão de Debêntures em moeda corrente, no valor de R\$130.000, com vencimento em fevereiro de 2023 e remuneração de CDI mais 0,95% ao ano.

Em 25 de agosto de 2020 a Companhia efetuou sua 12ª emissão de Debêntures em moeda corrente, no valor de R\$381.354, com vencimento em 25 de agosto de 2025 e remuneração de CDI mais 2,30% ao ano.

Em 24 de setembro de 2020 a Companhia efetuou a baixa de 38.342 Debêntures referente a 8ª emissão no valor total de R\$ 384.644.

Em 15 de outubro de 2020 a Companhia efetuou a 13ª emissão de Debêntures em moeda corrente, no montante de R\$130.000 sendo: R\$60.100 referente a 1ª Série com vencimento em 15 de outubro 2027 e remuneração de IPCA mais 4,23% ao ano; R\$69.900 referente a 2ª Série com vencimento em 15 de outubro de 2030 e remuneração de IPCA mais 4.47% ao ano.

Os recursos foram e serão destinados ao fortalecimento do capital de giro e ao financiamento dos projetos de investimentos em infraestrutura de distribuição de energia elétrica. As operações possuem o aval da controladora Energisa S/A.

Condições de *covenants*

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis, sendo os principais listados abaixo:

| Cláusulas Restritivas                | Índice Requerido                                       | Exigibilidade      |
|--------------------------------------|--|--------------------|
| Dívida líquida / EBTIDA Ajustado (*) | Menor ou igual a: 4,25 em 2020 / 4,0 em 2021 em diante | Trimestral e Anual |

(\*) Para 12ª e 13ª emissão de Debêntures da Companhia, o limite é de 4,25x até o vencimento.

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativa nº 33). Em 31 de dezembro de 2020 as exigências contratuais foram cumpridas.

## Vencimentos

## Notas Explicativas

Em 31 de dezembro de 2020, as debêntures classificadas no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

|              | 2020             |
|--------------|------------------|
| 2022         | 154.948          |
| 2023         | 411.886          |
| 2024         | 498.716          |
| 2025         | 282.803          |
| Após 2025    | 168.278          |
| <b>Total</b> | <b>1.516.631</b> |

### 21. Arrendamentos operacionais

A Companhia atua como arrendatária em contratos referente imóveis não residenciais para a instalação de agências de atendimentos a clientes, estabelecimentos para desenvolver suas atividades comerciais e centros de distribuição.

A mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, em conformidade com o CPC 06 (R2), procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pela própria norma. Devido ao ambiente econômico brasileiro na realidade atual das taxas de juros a longo prazo, essa vedação pode gerar distorções relevantes na informação a serem prestadas, por conta disto, a Companhia avaliou estes efeitos, concluindo quanto sua imaterialidade para as Demonstrações Financeiras do exercício. As obrigações de arrendamentos não estão sendo demonstradas líquidas de PIS e COFINS, pois, os créditos de PIS e COFINS, oriundos de contratos de arrendamentos não apresentam materialidade suficiente que ensejariam uma apresentação específica.

As movimentações do exercício são como segue:

|                            | Prazo médio contratual (anos) | Taxa efetiva a.a. (%) | Saldo em 2019 | Adição | Amortização | Juros | Baixa | Saldo em 2020 |
|----------------------------|-------------------------------|-----------------------|---------------|--------|-------------|-------|-------|---------------|
| Arrendamentos operacionais | 5                             | 8,89%                 | 7.397         | 3.803  | (1.971)     | (296) | (57)  | 8.876         |
| <b>Total</b>               |                               |                       | <b>7.397</b>  |        |             |       |       | <b>8.876</b>  |
| Circulante                 |                               |                       | 2.574         |        |             |       |       | 2.383         |
| Não circulante             |                               |                       | 4.823         |        |             |       |       | 6.493         |

|                            | Prazo médio contratual (anos) | Taxa efetiva a.a. (%) | Adoção Inicial em 01/01/2019 | Adição | Amortização | Juros | Saldo em 2019 |
|----------------------------|-------------------------------|-----------------------|------------------------------|--------|-------------|-------|---------------|
| Arrendamentos operacionais | 5                             | 8,89%                 | 7.225                        | 2.021  | (2.532)     | 683   | 7.397         |
| <b>Total</b>               |                               |                       |                              |        |             |       | <b>7.397</b>  |
| Circulante                 |                               |                       |                              |        |             |       | 2.574         |
| Não circulante             |                               |                       |                              |        |             |       | 4.823         |

Em 31 de dezembro de 2020, os valores de arrendamento operacional, classificados no passivo não circulante, têm seus vencimentos assim programados:

|              | 2020         |
|--------------|--------------|
| 2022         | 1.745        |
| 2023         | 852          |
| Após 2024    | 3.896        |
| <b>Total</b> | <b>6.493</b> |

### 22. Impostos e Contribuições sociais

## Notas Explicativas

|   | 2020           | 2019           |
|---|----------------|----------------|
| Imposto s/ Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS (*)  | 439.657        | 230.427        |
| Encargos sociais  | 7.684          | 7.553          |
| CSLL  | 4.872          | 7.675          |
| IRPJ  | 231            | 7.150          |
| Contribuições ao PIS e a COFINS                             | 53.477         | 41.631         |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF                     | 1.176          | 1.647          |
| Imposto s/ serviços - ISS                                   | 8.893          | 3.082          |
| Tributos e contribuições retidos na fonte (PIS/COFINS/CSLL) | 2.270          | 10.111         |
| Outros  | 7.041          | 7.051          |
| <b>Total</b>  | <b>525.301</b> | <b>316.327</b> |
| Circulante  | 214.406        | 87.118         |
| Não Circulante  | 310.895        | 229.209        |

(\*) Inclui R\$309.288 (R\$228.450 em 2019), referente ao ICMS incidente sobre a TUSD suspenso por liminares. Em contrapartida o valor é contabilizado na rubrica de consumidores e concessionárias no ativo não circulante (vide nota explicativa n° 6).

### 23. Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórios

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos em andamento em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos decorrem do desenvolvimento normal das suas atividades, envolvendo matéria cível, trabalhista, fiscal e regulatória.

#### Perdas prováveis

Uma provisão é reconhecida quando a obrigação for considerada provável de perdas pelos assessores jurídicos da Companhia. A contrapartida da obrigação é uma despesa do exercício. Essa obrigação pode ser mensurada com razoável certeza e é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perda não seja mais considerada provável, ou baixada quando a obrigação for liquidada. Por sua natureza, os processos judiciais serão solucionados quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da atuação da Companhia e incertezas no ambiente legal envolve o exercício de estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos resultados dos eventos futuros.

Segue demonstrativo da movimentação das provisões com as perdas prováveis:

|                                    | Trabalhistas | Cíveis        | Fiscais    | Regulatórias | 2020           | 2019           |
|------------------------------------|--------------|---------------|------------|--------------|----------------|----------------|
| Saldo inicial -2019 e 2018         | 5.042        | 93.006        | 682        | 5.399        | 104.129        | 106.995        |
| Constituições de provisões         | 2.468        | 34.846        | -          | -            | 37.314         | 35.995         |
| Reversões de provisões             | (1.404)      | (9.369)       | -          | -            | (10.773)       | (10.244)       |
| Pagamentos realizados              | (1.641)      | (28.693)      | -          | -            | (30.334)       | (32.074)       |
| Atualização monetária              | 220          | 4.098         | 20         | 1.250        | 5.588          | 3.457          |
| <b>Saldo final -2020 e 2019</b>    | <b>4.685</b> | <b>93.888</b> | <b>702</b> | <b>6.649</b> | <b>105.924</b> | <b>104.129</b> |
| Cauções e depósitos vinculados (*) |              |               |            |              | (8.142)        | (8.270)        |

(\*) A Companhia possui cauções e depósitos vinculados no ativo não circulante, no montante de R\$49.278 (R\$47.547 em 2019). Desse total, R\$41.136 (R\$39.277 em 2019) não possuem provisões para riscos em face do prognóstico de perda ser possível ou remoto.

#### Trabalhistas

A maioria dessas ações foram propostas por funcionários próprios, tendo por objeto discussões envolvendo jornada de trabalho, em especial, sobreaviso. Também há ações envolvendo ex-empregados de prestadores de serviços contratados pela Companhia verbas rescisórias/contratuais.

#### Cíveis

## Notas Explicativas

Nos processos cíveis discute-se principalmente alegação de inscrição irregular nos órgãos de proteção ao crédito, danos morais por interrupção no fornecimento de energia, questionamentos sobre o valor de contas de energia elétrica, em que o consumidor requer a revisão ou o cancelamento da fatura; a cobrança de danos materiais e morais, decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos medidores de energia elétrica ou decorrentes de variações na tensão elétrica ou de falta momentânea de energia.

### Fiscais

Nos processos tributários discute-se principalmente o recolhimento de Contribuições Previdenciárias e multa de Procon.

### Regulatórias

Refere-se a processos de contingências regulatórias junto à ANEEL, referente descumprimento de preceito regulatório.

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável.

### Perdas possíveis

A Companhia possui processos de naturezas trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórias em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

Segue demonstrativo da movimentação das provisões com as perdas possíveis:

|  | Trabalhistas | Cíveis   | Fiscais   | Regulatórias | 2020      | 2019      |
|--|--------------|----------|-----------|--------------|-----------|-----------|
| Saldo inicial -2019 e 2018             | 34.799       | 701.226  | 1.103.463 | 24.615       | 1.864.103 | 2.035.908 |
| Novos processos                        | 9.397        | 72.470   | 113.192   | -            | 195.059   | 134.682   |
| Mudança de prognósticos e valor pedido | (6.771)      | 10.649   | (122.909) | -            | (119.031) | (302.285) |
| Encerramento de processos              | (7.020)      | (58.578) | (202)     | (3.734)      | (69.534)  | (95.000)  |
| Atualização Monetária                  | 1.389        | 31.835   | 31.789    | 666          | 65.679    | 90.798    |
| Saldo final -2020 e 2019               | 31.794       | 757.602  | 1.125.333 | 21.547       | 1.936.276 | 1.864.103 |

Seguem os comentários de nossos consultores jurídicos referente às ações consideradas com riscos possíveis:

### Trabalhistas

A maioria dessas ações tem por objeto discussões envolvendo ex-empregados de prestadores de serviços contratados pela Companhia. Processos propostos por funcionários próprios discutindo especialmente questões envolvendo horas extras.

### Cíveis

As ações judiciais de natureza cível, têm majoritariamente os seguintes objetos: (i) revisão ou o cancelamento de faturas de energia elétrica e (ii) indenizações por danos materiais e morais decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos aparelhos de medição, de variações de tensão elétrica, falta momentânea de energia e acidentes na rede elétrica.

### Principais processos:

. Ação 1004068-45.2018.4.01.3600 no montante de R\$326.806 (R\$312.760 em 2019) relacionada ação de cobrança envolvendo indenização pela passagem. Autor requer declaração de legalidade e exigibilidade da cobrança de contraprestação pelo uso das faixas de domínio da rodovia concedida à CRO, com a condenação da Companhia ao pagamento das parcelas vencidas e vincendas em razão do referido uso, bem como a assinar os contratos pendentes e a apresentar o projeto executivo da área de ocupação.

## Notas Explicativas

. Ação de indenização 17436-75.2014.811.0041, no montante de R\$75.637 (R\$72.386 em 2019), ajuizada por Conel Construções Elétricas Ltda, objetivando o ressarcimento por danos materiais e morais, fundamentada em suposta rescisão imotivada pela ré do contrato de prestação de serviços.

. Ação de indenização 54570-73.2013.811.0041, no montante de R\$42.863 (R\$41.021 em 2019), objetivando o ressarcimento de valores em razão de onerosidade excessiva dos contratos de prestação de serviço e de descumprimento de obrigações previstas nos contratos.

. Ação de indenização 13549-66.2015.811.0003, no montante de R\$37.021 (R\$35.429 em 2019), onde se discute matéria relacionada a danos morais e materiais.

. Ação de indenização 1005691-76.2017.8.11.0041, no montante de R\$30.774 (R\$29.451 em 2019), onde se discute matéria relacionada a cláusulas contratuais.

### Fiscais

As ações de natureza tributária, referem-se basicamente, aos seguintes objetos: (i) ICMS incidente sobre a demanda de energia; (ii) compensação e aproveitamento de créditos de ICMS; (iii) diferencial de alíquota de ICMS; (iv) imposto sobre serviços de qualquer natureza (ISSQN) na figura de substituto tributário; e (v) imposto de renda e obrigação acessória junto à Receita Federal do Brasil.

### Principais processos:

. Processos envolvendo ICMS incidente sobre demanda de energia (“ICMS Demanda”) no montante de R\$652.495 (R\$633.648 em 2019), para o qual a Companhia não constituiu provisão, com base na avaliação de seus consultores jurídicos. Os processos referentes a ICMS Demanda, decorrem de autuação em virtude de falta de arrecadação e recolhimento do tributo, decorrente do cumprimento de decisões judiciais que suspenderam a exigência do imposto.

. Destaca-se também os processos referentes à tomada de crédito do diferencial de alíquota de ICMS, nas operações de aquisição de bens destinados ao ativo permanente no valor total de R\$131.910 (R\$234.575 em 2019), dentre os quais vale destacar: (i) execução fiscal 1000985-84.2016.811.0041 no valor de R\$54.023 (R\$76.999 em 2019); e auto de infração 011178550.20128130699, discutido no processo 5205023/2012 no valor de R\$83.185 (R\$80.936 em 2019). Com base no parecer dos assessores jurídicos, esses processos tiveram o prognóstico alterado em dezembro de 2020 de possível para remoto em razão da decisão do STF na ADI nº 4.623/MT, que reconheceu que a inconstitucionalidade do art. 25 da Lei nº 7.098/1998 do Mato Grosso, que vedava a apropriação do crédito do diferencial de alíquota de ICMS.

. Processo nº 14094.720008/2018-36, no montante de R\$84.306 (R\$74.250 em 2019) relacionado a não homologação das alterações realizadas nas DCTF do período de 2014 a 2016.

. Processo 0010774-95.2017.4.01.3600, no montante de R\$118.952 (R\$127.462 em 2019), envolvendo discussão sobre execução fiscal proposta pela União Federal, em razão da exclusão da empresa no parcelamento previsto na Lei nº 11.941/09, ocorrido em 2011, com a respectiva perda dos benefícios concedidos.

. Ação Administrativa 59994/2012, no montante de R\$65.369, relacionado à concessão de benefício fiscal do Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Prestação de Serviços-ICMS do Estado do Mato Grosso.

### Regulatórias

Processos de contingências regulatórias junto à ANEEL decorrem principalmente de penalidade aplicada em razão de Autos de Infração oriundos de fiscalizações.

## Notas Explicativas

### 24. Encargos setoriais e incorporação de redes

#### 24.1. Encargos setoriais

|  | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 1.858          | 1.415          |
| Ministério de Minas e Energia - MME                                | 929            | 707            |
| Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica - PROCEL      | 2.597          | 8.086          |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                   | 51.803         | 51.282         |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                            | 58.133         | 61.967         |
| <b>Total</b>   | <b>115.320</b> | <b>123.457</b> |
| Circulante   | 60.932         | 74.772         |
| Não circulante   | 54.388         | 48.685         |

O contrato de concessão da Companhia estabelece a obrigação de aplicar anualmente o montante de 1% da receita operacional líquida, em ações que tenham como objetivo o combate ao desperdício de energia elétrica e o desenvolvimento tecnológico do setor elétrico. Esse montante é destinado aos Programas de Eficiência Energética (PEE), Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT), Ministério de Minas e Energia (MME) e ao Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica (PROCEL). A participação de cada um dos programas está definida pelas Leis nº 10.848 de 15 de março de 2004, nº 11.465 de 28 de março de 2007, nº 2.212 de 21 de janeiro de 2010 e nº 13.280 de 03 de maio de 2016. Os valores são atualizados mensalmente pela variação da taxa selic.

Os gastos realizados com os projetos de PEE e P&D estão registrados na rubrica de serviços em curso até o final dos projetos, quando são encerrados contra os recursos do programa.

A realização das obrigações com o PEE e P&D por meio da aquisição de ativo intangível tem como contrapartida o saldo de obrigações especiais.

#### 24.2. Incorporação de Redes

Com a finalidade de viabilizar o atendimento aos pedidos de ligação de novas unidades consumidoras, os solicitantes, individualmente ou em conjunto, e os órgãos públicos, inclusive da administração indireta, poderão aportar recursos, em parte ou no todo, para as obras necessárias à antecipação da ligação ou executar as obras de extensão de rede mediante a contratação de terceiro legalmente habilitado. Os recursos antecipados ou o valor da obra executada pelo interessado deverão ser restituídos pela Companhia até o ano em que o atendimento ao pedido de fornecimento seria efetivado segundo os Planos de Universalização, para os casos de consumidores que se enquadrem aos critérios de atendimento sem custo ou nos prazos fixados nos regulamentos que tratam do atendimento com participação financeira do interessado.

O prazo de universalização de energia elétrica em áreas rurais em Mato Grosso foi prorrogado para 2020. A revisão do cronograma foi aprovada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

Sobre os saldos das incorporações de redes particulares incidem encargos calculados pela variação do IGPM, acrescido de 0,5% a 1% ao mês de juros.

Segue a movimentação ocorrida nos exercícios:

|                                    | 2020           | 2019          |
|------------------------------------|----------------|---------------|
| Saldos iniciais - 2019 e 2018      | 84.404         | 121.250       |
| Adições                            | 17.192         | 10.722        |
| Atualização monetária e juros      | 39.565         | 32.660        |
| Baixas - pagamentos                | (39.656)       | (80.228)      |
| <b>Saldos finais - 2020 e 2019</b> | <b>101.505</b> | <b>84.404</b> |
| Circulante                         | 56.001         | 38.900        |
| Não circulante                     | 45.504         | 45.504        |



## Notas Explicativas

### 25. Outros passivos

|   | 2020           | 2019           |
|---|----------------|----------------|
| Valores e encargos a recuperar tarifa - TUSD        | 12.201         | 12.201         |
| Adiantamento de consumidores                        | 17.082         | 13.954         |
| Encargos tarifários                                 | 3.403          | 3.619          |
| Participações empregados e administradores          | 18.596         | 8.282          |
| Convênio de arrecadação                             | 1.040          | 1.229          |
| Entidades seguradoras - prêmios de seguros          | 1.822          | 2.009          |
| Ressarcimento EBP - Salto Paraíso (*)               | 43.340         | 40.711         |
| Folha de Pagamento                                  | 6.880          | 5.589          |
| CTG Reembolso CCC/ACR                               | -              | 7.441          |
| Transferência de Ativos-Global Energia Elétrica S/A | 10.468         | 10.468         |
| Retenção de Caução Contratual                       | 14.049         | 15.673         |
| Outros credores                                     | 14.842         | 8.595          |
| <b>Total</b>  | <b>143.723</b> | <b>129.771</b> |
| Circulante  | 73.065         | 61.467         |
| Não circulante                                      | 70.658         | 68.304         |

(\*) Ressarcimento EBP - Salto Paraíso - refere-se à incorporação da conexão das usinas na SE Salto Paraíso com ressarcimento a ser pago pela Companhia a EBP (Enel Brasil Participações) por meio de compensação com crédito decorrente do contrato de uso do sistema de distribuição ("CUSD"). O saldo é atualizado mensalmente com aplicação da variação do índice IPCA com liquidações mensais, iniciadas em junho de 2018.

### 26. Patrimônio líquido

#### 26.1. Capital Social

O capital social subscrito e integralizado é de R\$1.677.113 (R\$1.514.569 em 2019) e está representado por 75.529.774 (73.478.111 em 2019) ações ordinárias e 143.412.165 (139.433.535 em 2019) ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

Em reunião do Conselho de Administração realizada em 24 de abril de 2020, foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$162.544 com emissão de 6.031.293 novas ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 2.051.663 ações ordinárias e 3.979.630 ações preferenciais, totalmente subscritas e integralizadas com utilização do saldo de adiantamento para futuro aumento de capital de R\$160.000 e de R\$2.544 em moeda corrente do país.

As ações preferenciais possuem as seguintes características:

- (i) sem direito a voto;
- (ii) prioridade no caso de reembolso do capital, sem prêmio;
- (iii) prioridade na distribuição de dividendos mínimos, não cumulativos, de 10% (dez por cento) ao ano sobre o capital próprio atribuído a essa espécie de ações, dividendo a ser entre elas rateado igualmente;
- (iv) direito de participar - depois de atribuído às ações ordinárias dividendo igual ao mínimo previsto no inciso "III" supra - da distribuição de quaisquer dividendos ou bonificações, em igualdade de condições com as ações ordinárias.

As ações preferenciais sem direito de voto, adquirirão o exercício desse direito se a Companhia, durante três exercícios consecutivos, deixar de pagar os dividendos fixos ou mínimos a que fizerem jus, direito que conservarão até que passe a efetuar o pagamento de tais dividendos.

A transferência de propriedade das ações nominativas só poderá ser efetuada no escritório central da Companhia. O desdobramento de títulos múltiplos será efetuado a preço não superior ao custo.

## Notas Explicativas

### 26.2. Reserva de capital

|   | 2020         | 2019         |
|---|--------------|--------------|
| Incentivos fiscais de Reinvestimentos <sup>(1)</sup>  | 1.587        | 1.587        |
| Programa de remuneração variável (ILP) <sup>(2)</sup> | 2.486        | 844          |
| <b>Total</b>  | <b>4.073</b> | <b>2.431</b> |

(1) Incentivo fiscal de Reinvestimento - instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508/1968, modificado pela Lei nº 8.167/1991, Lei nº 9.532/1997 e Medida Provisória nº 2.199/2014 que permite às empresas dos setores industrial, agroindustrial, infra-estrutura e turismo o reinvestimento correspondente a 30% do Imposto de Renda devido, calculado sobre o lucro da exploração, acrescido de outra parcela (50% desses 30%) de Recursos Próprios. Os incentivos fiscais de Reinvestimento de 30% do IRPJ concedidos pela SUDAM à Companhia submetem-se às normas estabelecidas no Manual de Incentivos Fiscais da SUDAM, segundo o qual a incorporação dos recursos ao capital social da empresa deve ocorrer no prazo de 180 (cento e oitenta) dias, contados a partir do encerramento do exercício social em que houve a emissão do ofício de liberação pela SUDAM, de forma que a Companhia deverá proceder, quando for o caso, a distribuição de ações ou quotas aos acionistas ou sócios, na forma estabelecida na legislação

(2) Programa de remuneração variável (ILP) - refere-se à implementação do Programa de Remuneração Variável através de concessão de ações, denominada Incentivo de Longo Prazo (ILP) (vide nota explicativa nº 12).

### 26.3. Reserva de lucros - reserva legal

Constituída com 5% do lucro líquido do exercício antes de qualquer outra destinação e limitada a 20% do capital social, de acordo com o artigo 193 da Lei nº 6.404/76.

### 26.4. Reserva de lucros - reserva de incentivo fiscal (imposto de renda)

A Companhia por atuar no setor de infraestrutura na região Centro Oeste, obteve a redução (75% do imposto calculado sobre o lucro da exploração) do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de ampliação da sua capacidade instalada, conforme determina o artigo nº 635, do Decreto nº 9.580, de 22 de novembro de 2018 (Novo Regulamento do Imposto de Renda).

Esta redução foi aprovada através do Laudo Constitutivo da SUDAM nº 114/2014 - Ato Declaratório Executivo nº 17 - DRF/CBA de 02 de fevereiro de 2015, que impôs algumas obrigações e restrições:

- (i) O valor apurado como benefício não pode ser distribuído aos acionistas;
- (ii) O valor deve ser contabilizado como reserva de lucros e poderá ser utilizado para absorção de prejuízos, desde que anteriormente já tenham sido totalmente absorvidas as demais reservas de lucros, com exceção da reserva legal, ou aumentar capital, e capitalizado até 31 de dezembro do ano seguinte, com aprovação em AGO/AGE;
- (iii) O valor deve ser aplicado em atividades diretamente relacionadas com a atividade de distribuição de energia elétrica na área de concessão da Companhia.

A partir da edição da Lei nº 11.638/07 e Lei 11.941/09 os incentivos fiscais passaram a ser contabilizados no resultado do exercício com posterior transferência para reserva de lucros - reserva de incentivo fiscal (imposto de renda). No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 a Companhia apurou R\$128.587 (R\$123.925 em 2019) de redução de imposto de renda e adicionais.

### 26.5. Reserva de lucros - reserva de retenção de lucros

O montante destinado para a reserva de retenção de lucros no exercício findo em 31 de dezembro de 2019 foi de R\$302.802, foram retidos com base no orçamento de capital, aprovado pelo Conselho de Administração a ser submetido a Assembleia Geral Ordinária. No exercício de 2020, não foram destinados valores a reserva de retenção de lucros.

### 26.6. Dividendos

O estatuto social determina a distribuição de um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76, e permite a distribuição de dividendos apurados com base em resultados intermediários.

## Notas Explicativas

A Administração está propondo a seguinte distribuição de dividendos:

|  | 2020           | 2019           |
|--|----------------|----------------|
| Lucro líquido do exercício   | 677.966        | 594.156        |
| Reserva legal (5%)   | (33.898)       | (29.708)       |
| Realização da reserva de reavaliação líquida de tributos   | 12.369         | 13.736         |
| Dividendos prescritos  | 114            | -              |
| Reserva de redução de incentivo fiscal - imposto de renda  | (128.587)      | (123.925)      |
| Lucro líquido ajustado   | <u>527.964</u> | <u>454.259</u> |
| Dividendos obrigatórios (25%)  | <u>131.991</u> | <u>113.565</u> |
| . Valores pagos em 26 de novembro de 2020, correspondem a R\$0,567615317431 por ação preferencial <sup>(1)</sup>                                   | 81.403         | -              |
| . Dividendos a pagar - correspondem a R\$0,29307721588 por ação ordinária e R\$0,198392653091 por ação preferencial                                | 50.588         | -              |
| . Dividendos adicionais propostos - correspondem a R\$2,118355110528 por a ação ordinária e R\$1,645424356085 por ação preferencial <sup>(2)</sup> | 395.973        | -              |
| . Valores pagos em 28 de junho de 2019, correspondem a R\$0,68 por ação preferencial   | -              | 94.814         |
| . Valores pagos em 29 de novembro de 2019, correspondem a R\$0,7113638447 por ação ordinária e R\$0,03136384474 por ação preferencial              | -              | 56.643         |
| Total dos dividendos   | <u>527.964</u> | <u>151.457</u> |
| % sobre o lucro líquido ajustado   | 100%           | 33%            |

- (1) O Conselho de Administração da Companhia aprovou em 12 de novembro de 2020, a distribuição de dividendos intermediários, à conta dos resultados do período findo em 30 de setembro de 2020, no montante de R\$81.403, o que equivale a R\$0,567615317431 por ação preferencial do capital social. Esses dividendos foram pagos em 26 de novembro de 2020 aos acionistas detentores das ações preferenciais com base na posição acionária do dia 17 de novembro de 2020.
- (2) Os dividendos adicionais propostos declarados com montantes superiores aos dividendos mínimos obrigatórios após o exercício contábil a que se refere às demonstrações financeiras, por não se constituírem uma obrigação presente, são apresentados destacados no patrimônio líquido, não sendo constituído o respectivo passivo até sua efetiva aprovação, de acordo com as normas do ICPC-08, e serão pagos em data a ser definida em RCA.  
A Companhia tem como prática alocar o recebimento de dividendos na atividade de investimento na demonstração do fluxo de caixa.

### 26.7. Outros resultados abrangentes

Refere-se à contabilização do plano de benefício a empregados líquidos de impostos. Os referidos saldos estão contabilizados como Outros resultados abrangentes em atendimento ao CPC 26 - Apresentação das demonstrações contábeis.

Segue movimentação realizada nos exercícios:

|  | 2020            | 2019            |
|--|-----------------|-----------------|
| Saldo inicial - 2019 e 2018                                    | (85.008)        | (44.171)        |
| Ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego                | 17.905          | (61.875)        |
| Tributos sobre ganho e perda atuarial - benefícios pós-emprego | (6.088)         | 21.038          |
| Saldo final - 2020 e 2019                                      | <u>(73.191)</u> | <u>(85.008)</u> |

## Notas Explicativas

## 27. Receita operacional

|  | 2020                                       |                  |                  | 2019                                       |                  |                  |
|--|--|------------------|------------------|--|------------------|------------------|
|  | Fora do escopo dos auditores independentes |                  | R\$              | Fora do escopo dos auditores independentes |                  | R\$              |
|  | Nº de consumidores                         | MWh              |                  | Nº de consumidores                         | MWh              |                  |
| Residencial  | 1.176.286                                  | 3.364.020        | 2.808.161        | 1.135.478                                  | 3.099.111        | 2.558.945        |
| Industrial   | 18.334                                     | 640.969          | 522.788          | 18.359                                     | 660.201          | 528.660          |
| Comercial  | 96.737                                     | 1.482.186        | 1.293.065        | 95.949                                     | 1.618.398        | 1.398.116        |
| Rural  | 200.264                                    | 1.410.480        | 891.342          | 193.617                                    | 1.268.072        | 755.115          |
| Poder público  | 12.435                                     | 332.282          | 267.863          | 12.043                                     | 405.878          | 314.762          |
| Iluminação pública   | 803  | 370.136          | 191.195          | 803  | 371.868          | 138.329          |
| Serviço público  | 1.432                                      | 168.241          | 124.237          | 1.485                                      | 207.237          | 147.039          |
| Consumo próprio  | 313  | 9.674            | -                | 314  | 9.690            | -                |
| <b>Subtotal</b>  | <b>1.506.604</b>                           | <b>7.777.988</b> | <b>6.098.651</b> | <b>1.458.048</b>                           | <b>7.640.455</b> | <b>5.840.966</b> |
| Suprimento de energia a concessionárias                            | -  | 998.570          | 150.409          | -  | 477.353          | 188.561          |
| Fornecimento não faturado líquido                                  | -  | 15.667           | 90.703           | -  | 42.398           | 98.790           |
| Disponibilização do sistema de transmissão e de distribuição       | 323  | -                | 696.360          | 236  | -                | 592.194          |
| Receita de construção da infraestrutura <sup>(1)</sup>             | -  | -                | 318.163          | -  | -                | 635.291          |
| Penalidades Regulatórias   | -  | -                | (24.839)         | -  | -                | (22.084)         |
| Receita de ativo financeiro indenizável da concessão               | -  | -                | 113.759          | -  | -                | 98.012           |
| Constituição e amortização - CVA ativa e passiva                   | -  | -                | 154.804          | -  | -                | (133.975)        |
| Subvenções vinculadas ao serviço concedido                         | -  | -                | 395.303          | -  | -                | 327.454          |
| Outras receitas operacionais                                       | -  | -                | 28.113           | -  | -                | 35.925           |
| <b>Total - receita operacional bruta</b>                           | <b>1.506.927</b>                           | <b>8.792.225</b> | <b>8.021.426</b> | <b>1.458.284</b>                           | <b>8.160.206</b> | <b>7.661.134</b> |
| Deduções da receita operacional:                                   |  |                  |                  |  |                  |                  |
| ICMS   | -  | -                | 1.695.343        | -  | -                | 1.527.552        |
| PIS  | -  | -                | 126.165          | -  | -                | 114.624          |
| COFINS   | -  | -                | 581.124          | -  | -                | 527.967          |
| ISS  | -  | -                | 322              | -  | -                | 387              |
| Deduções bandeiras tarifárias - CCRBT <sup>(2)</sup>               | -  | -                | (7.317)          | -  | -                | 20.134           |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                            | -  | -                | 18.683           | -  | -                | 16.791           |
| Encargos do consumidor - PROCEL                                    | -  | -                | 4.671            | -  | -                | 4.198            |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                          | -  | -                | 476.503          | -  | -                | 489.487          |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                   | -  | -                | 9.341            | -  | -                | 8.395            |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | -  | -                | 9.341            | -  | -                | 8.395            |
| Ministério das Minas e Energia - MME                               | -  | -                | 4.671            | -  | -                | 4.199            |
| Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE      | -  | -                | 6.680            | -  | -                | 6.044            |
| <b>Total - deduções da receita operacional</b>                     | <b>-</b>                                   | <b>-</b>         | <b>2.925.527</b> | <b>-</b>                                   | <b>-</b>         | <b>2.728.174</b> |
| <b>Total - receita operacional líquida</b>                         | <b>1.506.927</b>                           | <b>8.792.225</b> | <b>5.095.899</b> | <b>1.458.284</b>                           | <b>8.160.206</b> | <b>4.932.960</b> |

(1) Receita de construção da infraestrutura - está representada pelo mesmo montante em custo de construção da infraestrutura. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem a custo de construção das obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica.

(2) Deduções bandeiras tarifárias - CCRBT - a partir de janeiro de 2015, as contas de energia tiveram a aplicação do Sistema de Bandeiras Tarifárias, que tem por objetivo equilibrar a exposição da distribuidora aos custos de curto prazo na geração de energia. O acionamento da bandeira tarifária é sinalizado mensalmente pela ANEEL por meio de nota técnica, e os recursos provenientes da aplicação da bandeira tarifária podem ser totais ou parcialmente revertidos à CCRBT, conforme despacho mensalmente divulgado pela ANEEL.

As receitas auferidas pela Companhia referentes às Bandeiras Tarifárias no exercício findo em 31 de dezembro de 2020, foram de R\$31.491 (R\$118.220 em 2019), tendo recebido da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - CCRBT, o montante de R\$7.317 (pago R\$20.134 em 2019). Dessa forma, o efeito líquido das bandeiras tarifárias no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020 é de R\$38.808 (R\$98.086 em 2019).

## Notas Explicativas

### 28. Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais especificados na demonstração do resultado do exercício possuem a seguinte composição por natureza de gasto:

| Natureza do gasto  | Custo do serviço     |                |                      | Despesas Operacionais    | Total            |                  |
|--|----------------------|----------------|----------------------|--------------------------|------------------|------------------|
|  | com energia elétrica | de operação    | Prestado a terceiros | Gerais e Administrativas | 2020             | 2019             |
| Energia elétrica comprada para revenda                                     | 2.540.802            | -              | -                    | -                        | 2.540.802        | 2.265.732        |
| Encargo de uso - sistema de transmissão e distribuição                     | 365.834              | -              | -                    | -                        | 365.834          | 278.464          |
| Pessoal e administradores  | -                    | 184.091        | 17                   | 13.584                   | 197.692          | 206.663          |
| Programa de remuneração variável (ILP)                                     | -                    | -              | -                    | 1.642                    | 1.642            | 570              |
| Benefícios pós-emprego   | -                    | 3.571          | -                    | (7.486)                  | (3.915)          | 8.962            |
| Material   | -                    | 36.927         | (2.208)              | 7.064                    | 41.783           | 47.669           |
| Serviço de terceiros   | -                    | 134.064        | -                    | 109.736                  | 243.800          | 261.108          |
| Depreciação e amortização  | -                    | 225.635        | -                    | 16.463                   | 242.098          | 198.263          |
| Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa - PPECLD | -                    | 147.585        | -                    | -                        | 147.585          | 101.973          |
| Reversão de provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais           | -                    | -              | -                    | (3.793)                  | (3.793)          | (6.323)          |
| Custo de construção da infraestrutura                                      | -                    | -              | 318.163              | -                        | 318.163          | 635.291          |
| Outros (1)   | -                    | (2.338)        | 181                  | 45.041                   | 42.884           | 51.832           |
| <b>Total</b>   | <b>2.906.636</b>     | <b>729.535</b> | <b>316.153</b>       | <b>182.251</b>           | <b>4.134.575</b> | <b>4.050.204</b> |

(1) Inclui no custo de serviço de operação referente a reembolso de geração térmica conforme Lei 12.111/2009.

### Energia elétrica comprada para revenda

|   | MWH (***)         |                  | Energia elétrica comprada p/ revenda |                  |
|---|-------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|
|   | 2020              | 2019             | 2020                                 | 2019             |
| Energia de Itaipú - Binacional                            | 1.404.692         | 1.365.699        | 522.833                              | 397.748          |
| Energia de leilão   | 3.303.735         | 2.953.684        | 771.679                              | 638.115          |
| Energia bilateral   | 3.375.383         | 3.168.390        | 891.664                              | 795.169          |
| Cotas de Angra REN 530/12 (*)                             | 262.612           | 256.553          | 74.047                               | 59.240           |
| Energia de curto prazo - CCEE (**)                        | 122.677           | 131.183          | 184.702                              | 282.714          |
| Cotas Garantia Física-Res. Homol. ANEEL 1410 - Anexo I    | 1.852.898         | 1.684.874        | 253.605                              | 229.584          |
| Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA  | 178.793           | 175.358          | 65.111                               | 76.341           |
| Energia de reserva - ERR                                  | -                 | -                | 38.814                               | 17.470           |
| Reembolso CCC   | -                 | -                | (1.941)                              | -                |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo | -                 | -                | (259.712)                            | (230.649)        |
| <b>Total</b>  | <b>10.500.790</b> | <b>9.735.741</b> | <b>2.540.802</b>                     | <b>2.265.732</b> |

(\*) Cotas de Angra REN 530/12 - contempla valor da REN 1.585/2013.

(\*\*) Energia de curto prazo - CCEE - inclui demais custos na CCEE tais como, efeitos da CCEARs, liminares/ajuste de energia leilão e encargos de serviços do sistema.

(\*\*\*) Informações fora do escopo dos auditores independentes.

## Notas Explicativas

### 29. Outros resultados

|  | 2020            | 2019            |
|--|-----------------|-----------------|
| <b>Outras receitas:</b>                            |                 |                 |
| Ganhos na desativação/alienação de bens e direitos | 11.453          | 24.167          |
| Outras   | 2.041           | -               |
|  | <b>13.494</b>   | <b>24.167</b>   |
| <b>Outras despesas:</b>                            |                 |                 |
| Perdas na desativação/alienação de bens e direitos | (43.425)        | (46.635)        |
| Outras   | -               | (2.644)         |
|  | <b>(43.425)</b> | <b>(49.279)</b> |
| <b>Total</b>                                       | <b>(29.931)</b> | <b>(25.112)</b> |

### 30. Receitas e despesas financeiras

|   | 2020             | 2019             |
|---|------------------|------------------|
| <b>Receitas financeiras:</b>                                  |                  |                  |
| Receita de aplicações financeiras                             | 26.204           | 14.060           |
| Variação monetária e acréscimos moratórios de energia vendida | 115.799          | 89.167           |
| Juros ativos  | 14.405           | 10.834           |
| Ajuste a valor presente                                       | 444              | (73)             |
| Atualização financeira - Ativos financeiros setoriais         | (2.925)          | 15.414           |
| Outras receitas financeiras                                   | 6.028            | 27.295           |
| <b>Total das receitas financeiras</b>                         | <b>159.955</b>   | <b>156.697</b>   |
| <b>Despesas financeiras:</b>                                  |                  |                  |
| Encargos de dívidas - juros                                   | (188.363)        | (218.145)        |
| Encargos de dívidas - variação monetária e cambial            | (265.001)        | (46.321)         |
| Juros e multas  | (20.901)         | (12.651)         |
| Marcação a mercado de dívidas                                 | (12.141)         | (33.372)         |
| Marcação a mercado de derivativos                             | 12.185           | 33.575           |
| Instrumentos financeiros derivativos                          | 271.889          | 29.993           |
| Ajuste a valor presente                                       | 2.752            | (8.322)          |
| Atualização projetos PEE - P&D                                | (1.454)          | (3.826)          |
| Juros de incorporação de redes                                | (39.565)         | (32.660)         |
| Atualização de contingência                                   | (5.588)          | (3.457)          |
| Benefício pós-emprego - Plano de saúde                        | (8.621)          | (5.019)          |
| Atualização financeira - Passivos financeiros setoriais       | (3.965)          | (8.179)          |
| Outras despesas financeiras                                   | (10.077)         | (7.403)          |
| <b>Total das despesas financeiras</b>                         | <b>(268.850)</b> | <b>(315.787)</b> |
| <b>Despesas financeiras líquidas</b>                          | <b>(108.895)</b> | <b>(159.090)</b> |

## Notas Explicativas

### 31. Lucro por ação

Cálculo do lucro por ação (em milhares de reais, exceto o valor por ação):

|  | Exercícios findos em: |                |
|--|-----------------------|----------------|
|  | 2020                  | 2019           |
| <b>Lucro líquido básico por ação:</b>            |                       |                |
| <b>Numerador</b>                                 |                       |                |
| <b>Lucro líquido do exercício</b>                |                       |                |
| Lucro disponível aos acionistas preferenciais    | 458.440               | 401.709        |
| Lucro disponível aos acionistas ordinárias       | 219.526               | 192.447        |
|  | <b>677.966</b>        | <b>594.156</b> |
| <b>Denominador (em milhares de ações)</b>        |                       |                |
| Média ponderada de número de ações preferenciais | 142.417               | 139.433        |
| Média ponderada de número de ações ordinárias    | 75.017                | 73.478         |
|  | <b>217.434</b>        | <b>212.911</b> |
| <b>Lucro líquido básico por ação: (*)</b>        |                       |                |
| Ação preferencial                                | 3,21899               | 2,88102        |
| Ação ordinária                                   | 2,92635               | 2,61911        |

(\*) A Companhia não possui instrumento diluidor.

### 32. Cobertura de seguros

A política de seguros da Companhia baseia-se na contratação de seguros com coberturas bem dimensionadas, consideradas suficientes para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável pelos danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

As principais coberturas são:

| Ramos   | Data de Vencimento | Importância Segurada | Prêmio Anual |              |
|---|--------------------|----------------------|--------------|--------------|
|   |                    |                      | 2020         | 2019         |
| Riscos Operacionais   | 22/11/2021         | 90.000               | 1.133        | 1.772        |
| Responsabilidade Civil Geral  | 23/11/2021         | 90.000               | 855          | 1.112        |
| Auto Frota  | 23/10/2021         | Até 360/veículos     | 151          | 427          |
| Vida em Grupo e acidentes pessoais (*)                              | 31/01/2023         | 114.800              | 343          | 275          |
| Transporte Nacional   | 04/04/2021         | Até 2.000/transporte | 29           | 50           |
| Responsabilidade Civil Administradores e Diretores (D&O)            | 05/03/2022         | 75.000               | 93           | 85           |
| Responsabilidade do Explorador ou Transporte Aéreo-R.E.T.A (Drones) | 12/01/2022         | 883/drone            | 3            | 3            |
|   |                    |                      | <b>2.607</b> | <b>3.724</b> |

(\*) Importância Segurada relativa ao mês de janeiro /2021 e prêmio anualizado

## Notas Explicativas

### 33. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco

#### Hierarquia de valor justo

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Em função de a Companhia ter classificado o ativo financeiro indenizável da concessão como melhor estimativa de valor justo por meio do resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e as respectivas atualizações no período foram de R\$113.759 (R\$98.012 em 2019), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgadas na nota explicativa nº 14.

Abaixo, são comparados os valores contábeis, valor justo e os níveis hierárquicos dos principais ativos e passivos financeiros:

| ATIVO  | Nível | 2020             |                  | 2019             |                  |
|--|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  |       | Contábil         | Valor justo      | Contábil         | Valor justo      |
| <b>Custo amortizado</b>  |       |                  |                  |                  |                  |
| Caixa e equivalente de caixa                                   |       | 350.974          | 350.974          | 108.325          | 108.325          |
| Consumidores e concessionárias                                 |       | 1.678.929        | 1.678.929        | 1.425.795        | 1.425.795        |
| Títulos de crédito a receber                                   |       | 15.726           | 15.726           | 13.958           | 13.958           |
| Ativos financeiros setoriais                                   |       | 82.695           | 82.695           | 261.857          | 261.857          |
|  |       | <b>2.128.324</b> | <b>2.128.324</b> | <b>1.809.935</b> | <b>1.809.935</b> |
| <b>Valor justo por meio do resultado</b>                       |       |                  |                  |                  |                  |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 2     | 1.553.670        | 1.553.670        | 260.470          | 260.470          |
| Ativo financeiro indenizável da concessão                      | 3     | 3.183.825        | 3.183.825        | 2.689.436        | 2.689.436        |
| Instrumentos financeiros derivativos                           | 2     | 391.448          | 391.448          | 191.397          | 191.397          |
|  |       | <b>5.128.943</b> | <b>5.128.943</b> | <b>3.141.303</b> | <b>3.141.303</b> |

| PASSIVO  | Nível | 2020             |                  | 2019             |                  |
|--|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  |       | Contábil         | Valor justo      | Contábil         | Valor Justo      |
| <b>Custo amortizado</b>  |       |                  |                  |                  |                  |
| Fornecedores   |       | 554.059          | 554.059          | 461.136          | 461.136          |
| Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas |       | 4.530.389        | 4.526.721        | 3.812.978        | 3.805.813        |
| Arrendamentos operacionais                                     |       | 8.876            | 8.876            | 7.397            | 7.397            |
| Passivos financeiros setoriais                                 |       | 348.573          | 348.573          | 262.398          | 262.398          |
|  |       | <b>5.441.897</b> | <b>5.438.229</b> | <b>4.543.909</b> | <b>4.536.744</b> |
| <b>Valor justo por meio do resultado</b>                       |       |                  |                  |                  |                  |
| Instrumentos financeiros derivativos                           | 2     | 2.961            | 2.961            | 14.117           | 14.117           |
|  |       | <b>2.961</b>     | <b>2.961</b>     | <b>14.117</b>    | <b>14.117</b>    |

#### Derivativos

O valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliação.

A Companhia tem como política o gerenciamento dos riscos, evitando assumir posições relevantes expostas a flutuações de valor justo. Nesse sentido, buscam operar instrumentos que permitam maior controle de riscos. Os contratos de derivativos são efetuados com operações de *swap* e opções envolvendo juros e taxa de câmbio,



## Notas Explicativas

visando eliminar a exposição à variação do dólar além de adequação do custo das dívidas de acordo com o direcionamento do mercado.

As operações de proteção contra variações cambiais adversas requerem monitoramento constante, de forma a preservar a eficiência das suas estruturas. As operações vigentes são passíveis de reestruturação a qualquer tempo e podem ser objeto de operações complementares ou reversas, visando reduzir eventuais riscos de perdas relevantes.

### Hedge Accounting

Em 01 de junho de 2015, a Companhia efetuou a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “swap” (instrumento de hedge) para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI como hedge accounting. Em 31 de dezembro de 2020 essas operações, assim como as dívidas (objeto do hedge) estão sendo avaliadas de acordo com a contabilidade de “hedge” de valor justo. Em tais designações de hedge a Companhia documentou: (i) a relação de hedge; (ii) o objetivo e estratégia de gerenciamento de risco; (iii) a identificação do instrumento financeiro; (iv) o objeto ou transação coberta; (v) a natureza do risco a ser coberto; (vi) a descrição da relação de cobertura; (vii) a demonstração da correlação entre o hedge e o objeto de cobertura; e (viii) a demonstração da efetividade do hedge.

Os contratos de “swap” são designados e efetivos como “hedge” de valor justo em relação à taxa de juros e/ou variação cambial, quando aplicável. Durante o exercício, o “hedge” foi altamente efetivo na exposição do valor justo às mudanças de taxas de juros e, como consequência, o valor contábil das dívidas designadas como hedge foi impactado em R\$7.320 (R\$34.784 em 2019) e reconhecido no resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

### Fair Value Option

A Companhia optou pela designação formal de novas operações de dívidas contratadas no período, para as quais a Companhia possui instrumentos financeiros derivativos de proteção do tipo “swap” para troca de variação cambial e juros, como mensuradas ao valor justo. A opção pelo valor justo (“Fair Value Option”) tem o intuito de eliminar ou reduzir uma inconsistência de mensuração ou reconhecimento de determinados passivos, no qual de outra forma, surgiria. Assim, tanto os “swaps” quanto as respectivas dívidas passam a ser mensuradas ao valor justo e tal opção é irrevogável, bem como deve ser efetuada apenas no registro contábil inicial da operação. Em 31 de dezembro de 2020, tais dívidas e derivativos, assim como os demais ativos e passivos mensurados ao valor justo por meio do resultado tem quaisquer ganhos ou perdas resultantes de sua re-mensuração reconhecidos no resultado da Companhia.

Durante o exercício, o valor contábil das dívidas designadas como “Fair Value Option” foi impactado em R\$4.821 (R\$1.412 em 2019) e reconhecido como resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

A Companhia não possui avaliação de risco de crédito ou instrumento derivativo contratado para esta exposição. Na avaliação da Companhia, a alteração do risco de crédito não tem impacto significativo.

### Incertezas

Os valores foram estimados na data das demonstrações financeiras, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações, entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

### Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são revisadas

## Notas Explicativas

regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Diretoria tem como prática reportar mensalmente a performance orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia conta com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

### Gestão de Risco de Capital

O índice de endividamento no final dos exercícios é como segue:

|  | 2020             | 2019             |
|--|------------------|------------------|
| Dívida (*)                             | 4.530.389        | 3.812.978        |
| Caixa e equivalentes de caixa          | (350.974)        | (108.325)        |
| <b>Dívida líquida</b>                  | <b>4.179.415</b> | <b>3.704.653</b> |
| <b>Patrimônio líquido</b>              | <b>2.780.663</b> | <b>2.080.543</b> |
| <b>Índice de endividamento líquido</b> | <b>1,50</b>      | <b>1,78</b>      |

(\*) A dívida é definida como empréstimos, financiamentos, debêntures de curto e longo prazos e encargos de dívidas (excluindo derivativos e contratos de garantia financeira), conforme detalhado nas notas explicativas nº 19 e 20.

### Risco de liquidez

A Administração, através do fluxo de caixa projetado, programa suas obrigações que geram passivos financeiros ao fluxo de seus recebimentos ou de fontes de financiamentos de forma a garantir o máximo possível a liquidez, para cumprir com suas obrigações, evitando inadimplências que prejudiquem o andamento das operações da Companhia.

A seguir, apresentamos a estratificação dos passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados. Não é esperado que possa ocorrer alterações significativas nos fluxos de caixa incluídos nesta análise

|   | Taxa média de juros efetiva ponderada (%meses) | Até 6 meses      | De 6 a 12 meses | De 1 a 3 anos    | De 3 a 5 anos    | Mais de 5 anos   | Total            |
|---|--|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Fornecedores  |  | 514.293          | -               | -                | -                | 39.766           | 554.059          |
| Empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures | 3,93%  | 1.031.972        | 329.124         | 1.886.127        | 1.234.321        | 1.173.439        | 5.654.983        |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                          |  | (94.295)         | (42.609)        | (174.104)        | (76.333)         | (1.146)          | (388.487)        |
| <b>Total</b>  |  | <b>1.451.970</b> | <b>286.515</b>  | <b>1.712.023</b> | <b>1.157.988</b> | <b>1.212.059</b> | <b>5.820.555</b> |

O risco de liquidez representa o risco de a Companhia enfrentar dificuldades para cumprir suas obrigações relacionadas aos passivos financeiros. A Companhia monitora o risco de liquidez mantendo investimentos prontamente conversíveis para atender suas obrigações e compromissos, e também se antecipando para futuras necessidades de caixa.

Pelo modelo energético brasileiro, a energia elétrica adquirida pela Companhia é produzida majoritariamente por usinas hidrelétricas. Um período de escassez prolongado de chuvas, pode ocasionar, uma redução relevante nos níveis dos reservatórios das usinas, obrigando o acionamento de termelétricas o que pode ocasionar aumento de custos para as distribuidoras. Este cenário pode provocar uma pressão no caixa das distribuidoras a curto prazo, fazendo com que medidas governamentais de equilíbrio ao sistema sejam implementadas, como aumento nas tarifas futuras e de bandeiras tarifárias. Estas ações, aliadas ao constante monitoramento dos compromissos assumidos pela Companhia em seus contratos de compra de energia, reduzem a exposição da distribuidora quanto a variação no custo da energia.

## Notas Explicativas

### a) Risco de crédito

A Administração avalia que os riscos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e instrumentos financeiros derivativos são reduzidos, em função de não haver concentração e as operações serem realizadas com bancos de percepção de risco aderentes à “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro” do Grupo Energisa.

O risco de crédito é representado por contas a receber de consumidores e concessionárias, o que, no entanto, é atenuado por vendas a uma base pulverizada de clientes e por prerrogativas legais para suspensão da prestação de serviços a maioria dos clientes inadimplentes.

O ativo financeiro indenizável da concessão que corresponde a parcela estimada do capital investido na infraestrutura do serviço público que não será totalmente amortizada até o final da concessão, será um direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura.

Para os ativos financeiros setoriais referem-se aos ativos decorrentes das diferenças temporárias entre os custos homologados da Parcela A e outros componentes financeiros, constitui um direito a receber da Companhia. Esses valores são efetivamente liquidados por ocasião dos próximos períodos tarifários ou, em caso de extinção da concessão com a existência de saldos apurados que não tenham sido recuperados, serão incluídos na base de indenização já prevista quando da extinção por qualquer motivo da concessão.

### Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito. A exposição máxima do risco de crédito na data das demonstrações financeiras, são como segue:

|  | Nota | 2020      | 2019      |
|--|------|-----------|-----------|
| Caixa e equivalentes de caixa                                  | 5.1  | 350.974   | 108.325   |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 5.2  | 1.553.670 | 260.470   |
| Consumidores e concessionárias                                 | 6    | 1.678.929 | 1.425.795 |
| Títulos de crédito a receber                                   | 7    | 15.726    | 13.958    |
| Ativos financeiros setoriais                                   | 10   | 82.695    | 261.857   |
| Ativo financeiro indenizável da concessão                      | 14   | 3.183.825 | 2.689.436 |
| Instrumentos financeiros derivativos                           | 33   | 391.448   | 191.397   |

### b) Risco de mercado: taxa de juros e de câmbio

Parte dos empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 19, é composta de financiamentos obtidos junto a diversos agentes de fomento nacional (Eletrobrás e BNDES) e outras instituições do mercado de capitais. A taxa de juros é definida por estes agentes, levando em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas. Na impossibilidade de buscar alternativas ou diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias para suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Os resultados da Companhia são suscetíveis a variações dos passivos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano. A taxa de câmbio do dólar norte-americano encerrou o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 com alta de 28,93% sobre 31 de dezembro de 2019, cotado a R\$5,1967/USD. A volatilidade do dólar norte-americano em 31 de dezembro de 2020 era de 14,12%, enquanto em 31 de dezembro de 2019 foi de 10,37%. A taxa de câmbio do euro encerrou o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 com alta de 40,78% sobre 31 de dezembro de 2019, cotado a 6,3779 R\$/Euro. A volatilidade do Euro era de 13,62% em 31 de dezembro de 2020.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia em 31 de dezembro de 2020, excluídos os efeitos dos custos a apropriar de R\$4.546.070 (R\$3.826.931 em 2019), R\$897.894 (R\$816.391 em 2019) estão representados em moeda estrangeira.

## Notas Explicativas

O empréstimo em dólar tem custo de até 2,83% ao ano e o último vencimento de longo prazo, em fevereiro de 2023.

Em 31 de dezembro de 2020 a marcação a mercado e instrumentos financeiros derivativos atrelados ao câmbio e aos juros, originados da combinação de fatores usualmente adotados para precificação a mercado de instrumentos dessa natureza, como volatilidade, cupom cambial, taxa de juros e cotação do dólar se apresentam conforme segue:

|                      | 2020    | 2019    |
|----------------------|---------|---------|
| Ativo circulante     | 139.865 | 28.319  |
| Ativo não circulante | 251.583 | 163.078 |
| Passivo circulante   | 2.961   | 14.117  |

Não se trata de valores materializados, pois refletem os valores da reversão dos derivativos na data de apuração, o que não corresponde ao objetivo de proteção das operações de “hedge” e não reflete a expectativa da Administração.

A Companhia possui proteção contra variação cambial adversa de 100% dos financiamentos atrelados ao dólar, protegendo o valor principal e dos juros até o vencimento. As proteções acima estão divididas nos instrumentos descritos a seguir:

| Operação                            | Notional (USD) | Custo Financeiro (% a.a.) |               | Vencimento | Designação        |
|-------------------------------------|----------------|---------------------------|---------------|------------|-------------------|
|                                     |                | Ponta Ativa               | Ponta Passiva |            |                   |
| Resolução 4131 - Bank of America ML | 17.000         | USD + 3,33%               | CDI + 2,60%   | 15/01/2021 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Citibank           | 14.351         | (Libor + 1,70%) x 117,65% | CDI + 1,53%   | 21/06/2022 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Citibank           | 14.351         | (Libor + 1,80%)           | CDI + 1,53%   | 21/06/2022 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Bank of America ML | 24.615         | (Libor + 1,20%) x 117,65% | CDI + 1,43%   | 15/01/2021 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - JPM                | 26.709         | (LIBOR + 1,05%) x 117,65% | CDI + 1,33%   | 12/11/2021 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Bank of America ML | 10.676         | EUR + 0,81%               | CDI + 0,85%   | 12/12/2022 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Scotiabank         | 49.200         | USD + 2,58%               | CDI + 1,00%   | 29/12/2022 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Citibank           | 11.598         | (Libor + 0,60%) x 117,65% | CDI + 0,65%   | 13/02/2023 | Fair Value Option |

Adicionalmente, a Companhia possui operações de swap de taxa de juros (taxas pré-fixadas, CDI) associada ao “Notional” de seu endividamento em moeda local (Reais). As operações de swap de juros estão relacionadas a seguir:

| Operação        | Notional (BRL) | Custo Financeiro (% a.a.) |               | Vencimento | Designação       |
|-----------------|----------------|---------------------------|---------------|------------|------------------|
|                 |                | Ponta Ativa               | Ponta Passiva |            |                  |
| Itaú BBA X EMT  | 81.885         | IPCA + 5,60%              | 101,75% CDI   | 15/06/2022 | Fair Value Hedge |
| Itaú BBA X EMT  | 73.494         | IPCA + 5,66%              | 102,65% CDI   | 17/06/2024 | Fair Value Hedge |
| JP Morgan X EMT | 10.544         | IPCA + 4,49%              | 100,90% CDI   | 17/10/2022 | Fair Value Hedge |
| JP Morgan X EMT | 1.965          | IPCA + 4,71%              | 101,60% CDI   | 15/10/2024 | Fair Value Hedge |
| JP Morgan X EMT | 3.657          | IPCA + 5,11%              | 103,50% CDI   | 15/10/2027 | Fair Value Hedge |
| Itaú BBA x EMT  | 385.000        | IPCA + 5,08%              | 103,70% CDI   | 15/09/2025 | Fair Value Hedge |

## Notas Explicativas

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, cujos valores não foram contabilizados como “fair value hedge”, vigentes em 31 de dezembro de 2020 e 2019:

| Fair Value Option                         | Valor de referência |         | Descrição                       | Valor justo |           |
|---|---------------------|---------|---------------------------------|-------------|-----------|
|   | 2020                | 2019    |                                 | 2020        | 2019      |
| Dívida designada para “Fair Value Option” | 653.725             | 740.000 | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (898.016)   | (816.157) |
| Swap Cambial<br>(Derivativo)              | 653.725             | 740.000 | <b>Posição Ativa</b>            |             |           |
|   |                     |         | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 898.016     | 816.157   |
|   |                     |         | <b>Posição Passiva</b>          |             |           |
|   |                     |         | Taxa de Juros CDI               | (655.758)   | (742.663) |
|   |                     |         | Posição Líquida Swap            | 242.258     | 73.494    |
|   |                     |         | Posição Líquida Dívida + Swap   | (655.758)   | (742.663) |

A Companhia designa certos instrumentos de “hedge” relacionados a risco com variação cambial e taxa de juros dos empréstimos como “hedge” de valor justo (“fair value hedge”), conforme demonstrado abaixo:

| Fair Value Hedge                        | Valor de referência |         | Descrição                     | Valor justo |           |
|---|---------------------|---------|-------------------------------|-------------|-----------|
|   | 2020                | 2019    |                               | 2020        | 2019      |
| Dívida (Objeto de Hedge) *              | 556.545             | 556.545 | Taxa Pré-Fixada               | (705.001)   | (669.386) |
| Swap de Juros<br>(Instrumento de Hedge) | 556.545             | 556.545 | <b>Posição Ativa</b>          |             |           |
|   |                     |         | Taxa Pré-Fixada               | 706.739     | 671.009   |
|   |                     |         | <b>Posição Passiva</b>        |             |           |
|   |                     |         | Taxa de Juros CDI             | (560.510)   | (567.223) |
|   |                     |         | Posição Líquida Swap          | 146.229     | 103.786   |
|   |                     |         | Posição Líquida Dívida + Swap | (558.772)   | (565.600) |

(\*) Os empréstimos designados formalmente como “Fair Value Hedge” são reconhecidos a valor justo na proporção da parcela efetiva em relação ao risco que está sendo protegido.

O valor justo dos derivativos contratados pela Companhia em 31 de dezembro de 2020 e 2019 foi apurado com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Suas variações estão diretamente associadas às variações dos saldos das dívidas relacionadas na nota explicativa nº 19 e ao bom desempenho dos mecanismos de proteção utilizados, descritos acima. A Companhia não tem por objetivo liquidar esses contratos antes dos seus vencimentos, bem como possuem expectativa distinta quanto aos resultados apresentados como Valor Justo - conforme abaixo demonstrado. Para uma perfeita gestão, é procedido monitoramento diário, com o intuito de preservar menores riscos e melhores resultados financeiros.

A Marcação a Mercado (MtM) das operações da Companhia foi calculada utilizando metodologia geralmente empregada e conhecida pelo mercado. A metodologia consiste basicamente em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato, descontando a valor presente pelas taxas de mercado. No caso das opções, é utilizado para cálculo do MtM uma variante da fórmula de Black & Scholes, destinada ao cálculo do prêmio de opções sobre moeda. Os dados utilizados nesses cálculos foram obtidos de fontes consideradas confiáveis. As taxas de mercado, como a taxa Pré e o Cupom de Dólar, foram obtidas diretamente do site da BM&F (Taxas de Mercado para Swaps). A taxa de câmbio (Ptax) foi obtida do site do Banco Central. No caso das opções, as volatilidades implícitas de dólar também foram obtidas na BM&F.

### Análise de Sensibilidade

De acordo com o CPC 40, a Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

## Notas Explicativas

### a) Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial de 31 de dezembro de 2020, com a simulação dos efeitos nas informações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

| Operação   | Exposição        | Risco    | Cenário I        | Cenário II            | Cenário III           |
|--|------------------|----------|------------------|-----------------------|-----------------------|
|  |                  |          | (Provável) (1)   | (Deterioração de 25%) | (Deterioração de 50%) |
| Dívida Moeda Estrangeira - USD e LIBOR                   | (653.725)        |          | (611.682)        | (825.675)             | (1.039.669)           |
| Variação Dívida  | -                |          | 42.043           | (171.950)             | (385.944)             |
| <b>Swap Cambial</b>                                      |                  |          |                  |                       |                       |
| <b>Posição Ativa</b>                                     |                  |          |                  |                       |                       |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - USD e LIBOR       | 898.016          |          | 855.973          | 1.069.966             | 1.283.960             |
| Variação - USD e LIBOR                                   | -                | Alta USD | (42.043)         | 171.950               | 385.944               |
| <b>Posição Passiva</b>                                   |                  |          |                  |                       |                       |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - Taxa de Juros CDI | (655.758)        |          | (655.758)        | (655.758)             | (655.758)             |
| Variação - Taxa de Juros CDI                             | -                |          | -                | -                     | -                     |
| <b>Subtotal</b>  | <b>242.258</b>   |          | <b>200.215</b>   | <b>414.208</b>        | <b>628.202</b>        |
| <b>Total Líquido</b>                                     | <b>(411.467)</b> |          | <b>(411.467)</b> | <b>(411.467)</b>      | <b>(411.467)</b>      |

(1) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do dólar futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e de deterioração de 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de dólar é impactada, a curva de CDI é mantida constante e a curva de cupom cambial é recalculada. Isto é feito para que a paridade entre dólar spot, CDI, cupom cambial e dólar futuro seja sempre válida.

Os derivativos no “Cenário Provável”, calculados com base na análise líquida das operações acima apresentadas até o vencimento das mesmas, ajustadas a valor presente pela taxa prefixada brasileira em reais para 31 de dezembro de 2020, atingem seu objetivo, o que é refletido no valor presente negativo de R\$411.467 que serve para mostrar a efetividade da mitigação das variações cambiais adversas das dívidas existentes. Neste sentido, quanto maior a deterioração do câmbio (variável de risco considerada), maiores serão os resultados positivos dos swaps. Por outro lado, com os cenários de deterioração do real frente ao dólar, de 25% e 50%, o valor presente seria negativo de R\$411.467 em ambos os casos.

## Notas Explicativas

### b) Variação das taxas de juros

Considerando a manutenção da exposição às taxas de juros de 31 de dezembro de 2020, com a simulação dos efeitos nas informações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

| Operação   | Exposição        | Risco       | Cenário I (Provável) (*) | Cenário II<br>(Deterioração de 25%) | Cenário III<br>(Deterioração de 50%) |
|--|------------------|-------------|--------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| <b>Dívida Moeda Local - Taxa de Juros</b>          | (556.545)        |             | (556.545)                | (556.545)                           | (556.545)                            |
| Variação Dívida                                    | -                |             | -                        | -                                   | -                                    |
| <b>Swap de Juros</b>                               |                  | Alta<br>CDI |                          |                                     |                                      |
| <b>Posição Ativa</b>                               |                  |             |                          |                                     |                                      |
| Instrumentos Financeiros<br>Derivativos - Taxa Pré | 706.739          |             | 706.739                  | 706.739                             | 706.739                              |
| Variação   | -                |             | -                        | -                                   | -                                    |
| <b>Posição Passiva</b>                             |                  |             |                          |                                     |                                      |
| Instrumentos Financeiros<br>Derivativos - CDI      | (560.510)        |             | (560.510)                | (582.763)                           | (604.898)                            |
| Variação   | -                |             | -                        | (22.253)                            | (44.388)                             |
| <b>Subtotal</b>                                    | <b>146.229</b>   |             | <b>146.229</b>           | <b>123.976</b>                      | <b>101.841</b>                       |
| <b>Total Líquido</b>                               | <b>(410.316)</b> |             | <b>(410.316)</b>         | <b>(432.569)</b>                    | <b>(454.704)</b>                     |

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros de 31 de dezembro de 2020 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam (CDI =2,77% ao ano) e caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

| Instrumentos   | Exposição (R\$ mil) | Risco        | Cenário I<br>(Provável) (*) | Cenário II<br>(Deterioração de 25%) | Cenário III<br>(Deterioração de 50%) |
|--|---------------------|--------------|-----------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| Instrumentos financeiros ativos:                               |                     |              |                             |                                     |                                      |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 1.858.569           | Alta do CDI  | 37.171                      | 46.464                              | 55.757                               |
| Instrumentos financeiros passivos:                             |                     |              |                             |                                     |                                      |
| Swap   | (655.758)           | Alta do CDI  | (13.115)                    | (16.394)                            | (19.673)                             |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures.                      | (2.458.691)         | Alta do CDI  | (49.174)                    | (61.468)                            | (73.761)                             |
|  | (835.987)           | Alta do IPCA | (37.787)                    | (47.234)                            | (56.681)                             |
|  | (353.498)           | Alta do TR   | -                           | -                                   | -                                    |
| <b>Subtotal (**)</b>   | <b>(4.303.934)</b>  |              | <b>(100.076)</b>            | <b>(125.096)</b>                    | <b>(150.115)</b>                     |
| <b>Total (Perdas)</b>  | <b>(2.445.365)</b>  |              | <b>(62.905)</b>             | <b>(78.632)</b>                     | <b>(94.358)</b>                      |

(\*) Considera o CDI de 31 de dezembro de 2021 (2,00% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 31 de dezembro de 2020, IPCA 4,52% ao ano e TR 0,00 % ao ano.

(\*\*) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$ 242.136.

### Gerenciamento de risco de liquidez

O risco de liquidez representa o risco da Companhia enfrentar dificuldades para cumprir suas obrigações relacionadas aos passivos financeiros. A Companhia monitora o risco de liquidez mantendo investimentos

## Notas Explicativas

prontamente conversíveis para atender suas obrigações e compromissos, e se antecipando para futuras necessidades de caixa.

### 34. Benefícios pós-emprego

#### 34.1. Plano de suplementação de aposentadoria e pensão

A Companhia é patrocinadora de 4 planos de benefícios previdenciários aos seus empregados, um na modalidade de benefício definido, um plano de contribuição variável, um plano exclusivamente para benefícios de risco vinculado a um plano de contribuição variável e um plano de contribuição definida, estando apenas esse último aberto ao ingresso de novos participantes. Os planos de benefício definido, contribuição variável e de risco são avaliados atuarialmente ao final de cada exercício, visando verificar se as taxas de contribuição estão sendo suficientes para a formação de reservas necessárias aos compromissos de pagamento atuais e futuros.

A administração dos 4 planos previdenciários é feita pela Energisaprev - Fundação Energisa de Previdência, entidade fechada de previdência complementar, multipatrocinada, constituída como fundação, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira, com funcionamento autorizado pela Portaria nº 47, de 24 de outubro de 2003, do Ministério da Previdência Social - Secretaria de Previdência Complementar.

Os planos de benefício patrocinados pela Companhia junto à Energisaprev são como segue:

##### a. Plano de Benefícios CEMAT BD-I:

Instituído em 1 de agosto de 1986, encontra-se em extinção desde 31 de dezembro de 1998, quando foi bloqueada a adesão de novos participantes. Assegura benefícios suplementares à aposentadoria por tempo de serviço/idade, aposentadoria por invalidez, auxílio-doença, pensão por morte e pecúlio por morte.

O plano está estruturado na forma de Benefício Definido e é custeado pelos Participantes, pelos Assistidos e pelas Patrocinadoras.

##### b. Plano de Benefícios - R:

Instituído em 12 de janeiro de 2007, fechado para novas adesões, é estruturado na modalidade de benefício definido. Assegura os seguintes benefícios:

- Suplementação da aposentadoria por invalidez;
- Suplementação do auxílio-doença;
- Suplementação da pensão por morte; e
- Pecúlio por morte.

O plano está estruturado na forma de Benefício Definido.

Para efeitos desta Avaliação e para o cumprimento da Deliberação CVM 695/2012, impõe-se a aferição compartimentada dos compromissos atuariais das despesas com contribuições, dos custos e do ativo do Plano de Benefícios-R, por empresa patrocinadora.

##### c. Plano de Benefício CEMAT-OP:

Instituído em 1º de janeiro de 1999, fechado para novas adesões, é estruturado na modalidade de contribuição variável.

Durante o prazo de diferimento do benefício, este plano está estruturado na modalidade de Contribuição Definida, podendo o Participante optar por Renda Mensal Financeira ou Renda Mensal Vitalícia, esta última vinculada ao montante financeiro das contribuições acumuladas a favor do Participante.

A Renda Mensal Vitalícia, uma vez iniciada, é atualizada monetariamente anualmente, sendo nesta fase considerada Benefício Definido.



## Notas Explicativas

O custeio do plano é feito pelos Participantes (90%) e pela Patrocinadora (10%).

### d. Plano Energisa CD:

O plano de benefícios Energisa CD, por ser de modalidade contribuição definida puro, tem seus benefícios de riscos totalmente terceirizados com seguradora. Em 31 de dezembro de 2020 o plano possui 1.199 (220 em 2019) participantes ativos, 239 assistidos, 5 autopatrocinados e 8 BPD. Em 2019 não possuía nenhum assistido, autopatrocinado, BPD ou pensionista.

A contribuição da patrocinadora para os planos de benefícios durante o exercício de 2020 foi de R\$4.931 (R\$4.936 em 2019).

### Migração entre planos

Em 2020, foram realizados movimentos de migração de participantes dos planos CEMAT BD-I / CEMAT-OP / Plano R para o Plano Energisa CD. Esse processo foi autorizado pelo regulador PREVIC, através da Portaria 467, de 02 de julho de 2020 e se encerrou em novembro de 2020. O quadro a seguir apresenta o percentual de participantes que migraram de cada plano:

| Plano        | ATIVOS        | ASSISTIDOS    |
|--------------|---------------|---------------|
| Cemat BD     | 0%            | 30%           |
| Cemat OP     | 48%           | 51%           |
| Cemat OP + R | 52%           | Não aplicável |
| Plano R      | Não aplicável | 27%           |

### 34.1.1. Situação financeira dos planos de benefícios definidos - avaliação atuarial

Com base na avaliação atuarial elaborada por atuários independentes da Companhia, em 31 de dezembro de 2020, seguindo os critérios requeridos pelo CPC 33 (R1) - Benefício a empregados, os planos apresentam a seguinte situação:

#### a. Número de participantes/beneficiários:

|                                   | 2020 |    |     | 2019 |     |       |
|-----------------------------------|------|----|-----|------|-----|-------|
|                                   | BD-I | OP | R   | BD-I | OP  | R     |
| Número Participantes              | 1    | *  | 787 | 3    | *   | 1.844 |
| Número Assistidos                 | 50   | 93 | 17  | 81   | 138 | 27    |
| Número Beneficiários Pensionistas | 42   | 28 | 25  | 53   | 38  | 31    |

(\*) No plano Elétricas OP, os participantes ativos e determinados assistidos não foram avaliados, tendo em vista características do plano de capitalização financeira.

## Notas Explicativas

### b. Premissas utilizadas nesta avaliação atuarial:

|   | 2020                       |                            |                            | 2019                       |                            |                            |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
|   | BD-I                       | OP                         | R                          | BD-I                       | OP                         | R                          |
| <b>I - Premissas Biométricas</b>                |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
| Tábua de Mortalidade Geral (1)                  | BR-EMS 2015                | BR-EMS 2015                | BR-EMS 2015                | BR-EMS 2015                | BR-EMS 2015                | BR-EMS 2015                |
| Tábua de Entrada em Invalidez                   | LIGHT (Frac)               | Não Aplicável              | LIGHT (Frac)               | LIGHT (Média)              | Não Aplicável              | LIGHT (Média)              |
| Tábua de Mortalidade de Inválidos (1)           | MI-85                      | Não Aplicável              | MI-85                      | MI-85                      | Não Aplicável              | MI-85                      |
| Composição Familiar (Ativos)                    | Família Média Padrão       | Não Aplicável              | Família Média Padrão       | Família Média Padrão       | Não Aplicável              | Família Média Padrão       |
| Composição Familiar (Assistidos)                | Família Real               | Família Real               | Família Real               | Família Real               | Família Real               | Família Real               |
| <b>II - Variáveis Econômicas</b>                |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
| Taxa Real de Desconto da Obrigação Atuarial     | 2,82%                      | 3,21%                      | 3,79%                      | 2,87%                      | 2,87%                      | 3,24%                      |
| Expectativa de Inflação Futura                  | 3,00%                      | 3,00%                      | 3,00%                      | 3,50%                      | 3,50%                      | 3,50%                      |
| Taxa de Rendimento Esperado dos Ativos          | 5,90%                      | 6,31%                      | 6,90%                      | 6,47%                      | 6,47%                      | 6,85%                      |
| Fator Capacidade Salarial e de Benefício        | 100%                       | 100%                       | 100%                       | 100%                       | 100%                       | 100%                       |
| Taxa de Crescimento Real de Salários            | 2,88%                      | Não aplicável              | 2,88%                      | 3,25%                      | Não aplicável              | 3,25%                      |
| Taxa de Rotatividade                            | 0%                         | 0%                         | 0%                         | 0%                         | 0%                         | 0%                         |
| <b>III - Regime Financeiro de Capitalização</b> |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
|   | Crédito Unitário Projetado | Crédito Unitário Projetado | Crédito Unitário Projetado | Crédito Unitário Projetado | Crédito Unitário Projetado | Crédito Unitário Projetado |

(1) Tábuas específicas por sexo.

As premissas atuariais adotadas são imparciais e mutuamente compatíveis. A taxa de desconto é baseada no rendimento do título público NTN-B, indexado ao IPCA. O título foi utilizado pois apresenta características condizentes com as características dos benefícios. A taxa de rendimento esperado sobre os ativos do plano reflete as expectativas de mercado relativas a rendimentos dos ativos do plano. A taxa de crescimento salarial real é baseada na experiência histórica da Companhia.

Para a apuração do valor presente das obrigações de benefício definido é empregado o método do crédito unitário projetado. Esse método é obrigatório segundo o CPC33 (R1).

O método do crédito unitário projetado considera cada período de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, que são acumuladas para o cômputo da obrigação final. Adicionalmente são utilizadas outras premissas atuariais, tais como hipóteses biométricas e econômicas e, também, dados históricos de gastos incorridos e de contribuição dos empregados.

Quando o saldo da obrigação se mostrar superior ao valor justo dos ativos do plano, o déficit é reconhecido no passivo da patrocinadora. Podem ser aplicadas reduções ao valor presente da obrigação atuarial com base no conceito de compartilhamento de riscos com participantes e assistidos, em linha com o Pronunciamento Técnico CPC 33 (R1) e com orientações emitidas pelo Instituto Brasileiro de Atuários.

As remensurações ou ganhos e perdas atuariais gerados por alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria ou decorrentes do ajuste pela experiência do plano são reconhecidos integralmente em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido.

## Notas Explicativas

### c. Conciliação da posição dos planos

A seguir apresentamos a conciliação e movimentação dos ativos e obrigações dos planos de aposentadoria e pensão da Companhia:

| Conciliação entre o saldo de abertura e de fechamento - Ativo | 2020     |          |          |          | 2019    |         |         |          |
|---|----------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|----------|
|   | BD-I     | OP       | R        | TOTAL    | BD-I    | OP      | R       | TOTAL    |
| Valor justo dos ativos em 2019 e 2018                         | 53.520   | 130.509  | 42.456   | 226.485  | 47.104  | 86.329  | 34.134  | 167.567  |
| Ganhos/(Perdas) dos ativos                                    | (1.286)  | (6.342)  | (54)     | (7.682)  | 6.814   | 42.308  | 6.829   | 55.951   |
| Retorno esperado dos ativos do plano                          | 3.312    | 8.238    | 2.852    | 14.402   | 4.040   | 7.521   | 3.113   | 14.674   |
| Contribuições do empregador                                   | 553      | -        | 1.025    | 1.578    | 537     | -       | 1.029   | 1.566    |
| Contribuições dos participantes do plano                      | 640      | -        | 28       | 668      | 452     | -       | 117     | 569      |
| Benefícios pagos  | (5.188)  | (6.410)  | (2.996)  | (14.594) | (5.427) | (5.649) | (2.766) | (13.842) |
| Custo do serviço passado (encurtamento)                       | (20.347) | (44.653) | (15.769) | (80.769) | -       | -       | -       | -        |
| Valor justo dos ativos em 2020 e 2019                         | 31.204   | 81.342   | 27.542   | 140.088  | 53.520  | 130.509 | 42.456  | 226.485  |

| Conciliação entre o saldo de abertura e de fechamento - Obrigação | 2020     |          |          |          | 2019    |         |         |          |
|---|----------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|----------|
|   | BD-I     | OP       | R        | TOTAL    | BD-I    | OP      | R       | TOTAL    |
| Valor presente das obrigações em 2019 e 2018                      | 73.102   | 111.682  | 60.372   | 245.156  | 64.056  | 90.397  | 47.909  | 202.362  |
| Custo do serviço corrente   | 22       | -        | 605      | 627      | 38      | -       | 456     | 494      |
| Custo dos juros   | 4.550    | 7.020    | 4044     | 15.614   | 5.545   | 7.889   | 4.341   | 17.775   |
| Contribuições de participantes                                    | 640      | -        | 28       | 668      | 452     | -       | 117     | 569      |
| (Ganhos)/Perdas atuariais   | (2.710)  | (1.992)  | (515)    | (5.217)  | 8.438   | 19.045  | 10.315  | 37.798   |
| Benefícios pagos  | (5.188)  | (6.410)  | (2.996)  | (14.594) | (5.427) | (5.649) | (2.766) | (13.842) |
| Custo do serviço passado (encurtamento)                           | (27.586) | (38.416) | (23.757) | (89.759) | -       | -       | -       | -        |
| Valor presente das obrigações em 2020 e 2019                      | 42.830   | 71.884   | 37.781   | 152.495  | 73.102  | 111.682 | 60.372  | 245.156  |

| Posição Líquida dos planos                   | 2020            |              |                 |                 | 2019            |               |                 |                 |
|--|-----------------|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|-----------------|
|  | BD-I            | OP           | R               | TOTAL           | BD-I            | OP            | R               | TOTAL           |
| Valor justo dos ativos                       | 31.204          | 81.342       | 27.542          | 140.088         | 53.520          | 130.509       | 42.456          | 226.485         |
| Valor presente das obrigações                | (42.830)        | (71.884)     | (37.781)        | (152.495)       | (73.102)        | (111.682)     | (60.372)        | (245.156)       |
| <b>Posição líquida</b>                       | <b>(11.626)</b> | <b>9.458</b> | <b>(10.239)</b> | <b>(12.407)</b> | <b>(19.582)</b> | <b>18.827</b> | <b>(17.916)</b> | <b>(18.671)</b> |
| Limite do Ativo                              | -               | (9.458)      | -               | (9.458)         | -               | (18.827)      | -               | (18.827)        |
| Déficit/Superávit passível de reconhecimento | (11.626)        | -            | (10.239)        | (21.865)        | (19.582)        | -             | (17.916)        | (37.498)        |

### Valor líquido reconhecido nas demonstrações financeiras

| Movimentação dos Saldos                               | 2020 |               | 2019 |               |
|---|------|---------------|------|---------------|
|   |      |               |      |               |
| Posição líquida em 2019 e 2018                        |      | 37.498        |      | 34.795        |
| Efeito em ORA   |      | (1.885)       |      | 1.043         |
| Contribuição do empregador                            |      | (1.579)       |      | (1.566)       |
| Impacto decorrente de redução no plano (encurtamento) |      | (13.422)      |      | -             |
| Transferência de dívida entre plano (BD-CD)           |      | (1.804)       |      | -             |
| Efeito no resultado do exercício                      |      | 3.057         |      | 3.226         |
| <b>Posição líquida em 2020 e 2019</b>                 |      | <b>21.865</b> |      | <b>37.498</b> |
| Circulante  |      | 1.463         |      | 3.057         |
| Não Circulante  |      | 20.402        |      | 34.441        |

## Notas Explicativas

Demonstração das despesas para o exercício de 2021, segundo critérios do CPC 33 (R1):

|   | 2021         |
|---|--------------|
| Custo do serviço corrente                       | 111          |
| Custo dos juros                                 | 4.964        |
| Retorno dos Ativos do Plano                     | (3.612)      |
| <b>Total da despesa bruta a ser reconhecida</b> | <b>1.463</b> |

### d. Alocação percentual do valor justo dos ativos dos planos

|                               | 2020           |                |                | 2019           |                |                |
|-------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                               | BD-I           | OP             | R              | BD-I           | OP             | R              |
| Investimentos:                |                |                |                |                |                |                |
| Títulos públicos              | 71,16%         | 75,06%         | 72,63%         | 68,46%         | 77,54%         | 74,10%         |
| Créditos privados e depósitos | 9,24%          | 8,09%          | 6,00%          | 8,98%          | 6,89%          | 6,62%          |
| Fundos de investimento        | 18,82%         | 11,68%         | 20,27%         | 21,82%         | 10,73%         | 18,48%         |
| Empréstimos e financiamentos  | 0,73%          | 5,14%          | 1,07%          | 0,71%          | 4,81%          | 0,77%          |
| Outros                        | 0,05%          | 0,03%          | 0,03%          | 0,03%          | 0,03%          | 0,03%          |
| <b>Total</b>                  | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> | <b>100,00%</b> |

### e. Análise de Sensibilidade

A premissa atuarial significativa para a determinação da obrigação atuarial é a taxa de desconto. Para demonstrar como a obrigação do benefício definido teria sido afetada por mudança significativa da taxa de desconto, a análise de sensibilidade foi realizada considerando alteração da taxa de desconto em 0,25% de aumento ou redução, mantendo-se todas as demais premissas adotadas. A seguir são apresentados os resultados:

|  | 2020   |        |        | 2019   |         |        |
|--|--------|--------|--------|--------|---------|--------|
|  | BD-I   | OP     | R      | BD-I   | OP      | R      |
| Valor presente das obrigações Atuariais real                 | 42.830 | 71.884 | 37.781 | 73.102 | 111.682 | 60.372 |
| Valor presente das obrigações Atuariais com redução de 0,25% | 43.620 | 73.191 | 38.639 | 75.195 | 114.879 | 62.067 |
| Valor presente das obrigações Atuariais com aumento de 0,25% | 42.062 | 70.610 | 37.125 | 71.093 | 108.613 | 58.745 |

### 34.2. Plano de saúde

A Companhia mantém benefício pós emprego, de Assistência Médico-Hospitalar para os empregados ativos, aposentados e pensionistas e seus dependentes legais. As contribuições mensais da Companhia correspondem aos prêmios médios calculados pela operadora/seguradora, multiplicado pelo número de vidas seguradas. Esses prêmios são reajustados anualmente, em função da sinistralidade, pela variação dos custos médicos e hospitalares, dos custos de comercialização, e de outras despesas incidentes sobre a operação do seguro, com o objetivo de manter o equilíbrio técnico-atuarial da apólice. As contribuições arrecadadas dos aposentados, pensionistas e ex-funcionários são reajustadas da mesma forma supracitado.

O saldo atuarial do plano (Despesas de Assistência Médico-Hospitalar) em 2020 é de R\$118.717 (R\$123.018 em 2019), tendo sido apurado no exercício uma reversão de R\$4.301 (constituição de R\$68.214 em 2019) dos quais R\$3.098 (R\$2.363 em 2019) foi registrado na rubrica benefícios pós-emprego - despesa de pessoal, R\$8.621 (R\$5.019 em 2019) em despesas financeiras na demonstração de resultado exercício. Além de R\$16.020 (R\$60.832 em 2019) referente a ganhos e perdas atuarias contabilizados em outros resultados abrangentes, líquidos de impostos no patrimônio líquido.

A Companhia participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadoras/seguradoras reguladas pela ANS. No caso de rescisão e/ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano, desde que assumam a totalidade do custeio e que façam direto, conforme legislação (Lei 9.656/98). No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 as despesas com o plano de saúde foram de R\$18.739

## Notas Explicativas

(R\$17.773 em 2019). Inclui R\$3.098 (R\$2.363 em 2019) referente a cálculo atuarial do plano de benefício pós-emprego.

Abaixo apresentado a conciliação dos saldos reconhecidos no balanço, um demonstrativo da movimentação do passivo atuarial líquido, no exercício, e o total da despesa reconhecida na demonstração do resultado consolidado.

|   | 2020     | 2019    |
|---|----------|---------|
| Valor presente das obrigações no início do ano  | 123.018  | 54.804  |
| Custo do serviço corrente bruto                 | 3.098    | 2.363   |
| Juros sobre obrigação atuarial                  | 8.621    | 5.019   |
| Perdas atuariais sobre a obrigação atuarial     | (16.020) | 60.832  |
| Valor das obrigações calculadas no final do ano | 118.717  | 123.018 |
| Circulante                                      | 12.506   | 11.720  |
| Não circulante                                  | 106.211  | 111.298 |

Demonstração das despesas para os exercícios de 2021, segundo critérios do CPC33 (R1):

| Descrição                                       | 2021   |
|---|--------|
| Custo do serviço corrente                       | 4.298  |
| Juros sobre as obrigações atuariais             | 8.208  |
| Valor das obrigações calculadas no final do ano | 12.506 |

Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de assistência médica são reconhecidos integralmente em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido.

### a. Principais hipóteses atuariais utilizadas:

|   | 2020                             |                                  |                                  | 2019                             |                                  |                                  |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
|   | UNIMED CUIABÁ                    | CNU                              | SULAMERICA                       | UNIMED CUIABÁ                    | CNU                              | SULAMERICA                       |
| <b>VARIÁVEIS ECONÔMICAS</b>                 |                                  |                                  |                                  |                                  |                                  |                                  |
| Taxa Real de desconto da Obrigação Atuarial | 3,80%                            | 3,80%                            | 3,80%                            | 3,39%                            | 3,39%                            | 3,39%                            |
| Expectativa Real de Inflação Futura         | 3,00%                            | 3,00%                            | 3,00%                            | 3,50%                            | 3,50%                            | 3,50%                            |
| Taxa de desconto da Obrigação Atuarial      | 6,91%                            | 6,91%                            | 6,91%                            | 7,01%                            | 7,01%                            | 7,01%                            |
| Taxa de Crescimento de Benefícios           | 3,00%                            | 3,00%                            | 3,00%                            | 3,50%                            | 3,50%                            | 3,50%                            |
| Taxa Real de Crescimento de Custos Médicos  | 4,00%                            | 4,00%                            | 4,00%                            | 4,00%                            | 4,00%                            | 4,00%                            |
| Taxa de Crescimento de Custos Médicos       | 7,12%                            | 7,12%                            | 7,12%                            | 7,64%                            | 7,64%                            | 7,64%                            |
| Taxa de Rotatividade                        | 9,50%                            | 9,50%                            | 9,50%                            | 10,00%                           | 10,00%                           | 10,00%                           |
| Permanência no Plano na aposentadoria       | 90,00%                           | 75,00%                           | 75,00%                           | 75,00%                           | 75,00%                           | 75,00%                           |
| Fator de Envelhecimento                     | Nulo                             | Nulo                             | 3,00%                            | Nulo                             | 0,00%                            | 3,00%                            |
| <b>TÁBUAS BIOMÉTRICAS</b>                   |                                  |                                  |                                  |                                  |                                  |                                  |
| Tábua de Mortalidade                        | BR-EMS 2015<br>por sexo          | BR-EMS 2015<br>por sexo          | BR-EMS 2015<br>por sexo          | BR-EMS 2015<br>por sexo          | BR-EMS 2015<br>por sexo          | BR-EMS 2015<br>por sexo          |
| Tábua de Inválidos                          | MI-85 por<br>sexo                | MI-85 por<br>sexo                | MI-85 por<br>sexo                | MI-85 por<br>sexo                | MI-85 por<br>sexo                | MI-85 por<br>sexo                |
| Entrada de Invalidez                        | LIGHT (Frac)                     | LIGHT (Frac)                     | LIGHT (Frac)                     | LIGHT<br>(Média)                 | LIGHT<br>(Média)                 | LIGHT<br>(Média)                 |
| Método de Financiamento                     | Crédito<br>Unitário<br>Projetado | Crédito<br>Unitário<br>Projetado | Crédito<br>Unitário<br>Projetado | Crédito<br>Unitário<br>Projetado | Crédito<br>Unitário<br>Projetado | Crédito<br>Unitário<br>Projetado |

## 35. Compromissos

A Companhia possui compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia, como segue:

| Contratos de compra de energia (*) |           |           |           |           |            |
|------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|
| Vigência                           | 2021      | 2022      | 2023      | 2024      | Após 2024  |
| 2021 a 2054                        | 2.125.634 | 2.134.533 | 2.088.158 | 2.140.424 | 21.450.825 |

## Notas Explicativas

(\*) Não estão incluídos os valores referentes à Quota do Proinfa e Itaipu.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, com vigência de 8 a 30 anos, representam o volume contratado pelo preço médio corrente do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, homologados pela ANEEL.

### 36. Meio Ambiente (\*)

---

A Companhia trata os impactos sociais e ambientais de seus serviços e instalações, através de programas e práticas que evidenciam a sua preocupação e responsabilidade para com o meio ambiente, dentre as quais merecem destaque:

1. Redes, linhas e subestações: Os empreendimentos em ampliação, instalação e operação são submetidos ao licenciamento ambiental de acordo com a esfera de licenciamento (municipal, estadual e federal). O licenciamento ambiental é um dos instrumentos da Política Nacional do Meio Ambiente (PNMA), conforme Lei Federal Nº 6.938/1981, que preconiza que a construção, instalação, ampliação e funcionamento de estabelecimentos e atividades utilizadoras de recursos ambientais, considerados efetiva ou potencialmente poluidores, bem como os capazes, sob qualquer forma, de causar degradação ambiental, dependerão de prévio licenciamento por órgão estadual competente, integrante do Sistema Nacional do Meio Ambiente (SISNAMA), e do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis (IBAMA), em caráter supletivo, sem prejuízo de outras licenças exigíveis.
2. Na fase prévia são realizados estudos ambientais (EIA/RIMA, Relatórios Simplificados e outros) para avaliar se o empreendimento possui viabilidade socioambiental conforme suas características e localização, para obtenção da Licença Prévia. Nesta fase são envolvidos os órgãos ambientais competentes (Secretarias municipais, Órgãos Estaduais e Ibama) e intervenientes (FUNAI, ICMBio, IPHAN e outros).
3. Na fase de instalação/ampliação dos empreendimentos, após a obtenção da Licença de Instalação, é prevista a necessidade de autorização e anuências complementares, sempre que aplicável, como autorizações de supressão de vegetação, intervenção em APP, outorgas, autorização de interferência em patrimônio históricos e cultural, interferência em Zonas de Amortecimentos de Unidades de Conservação e de Terras Indígenas etc. Nesta fase também são implantados os programas e planos de prevenção e mitigação de impactos ambientais e medidas compensatórias.
4. Para as Redes Rurais - RDR's é necessário fazer o RAS - Relatório Ambiental Simplificado das ligações de clientes rurais em áreas sensíveis (Unidades de Conservação, Área de Preservação Permanente, Pantanal e Zonas de Amortecimento) e inventário florestal (quando necessário), o órgão emite um Certificado Ambiental e Autorização de desmate. Em 2020 a Energisa Mato Grosso beneficiou 2269 clientes dentro do Projeto "Luz Para Todos" do Governo Federal.
5. Na operação dos empreendimentos são implantados programas e planos ambientais específicos para esta fase, com o objetivo de manutenção e renovação das Licenças de Operação. Entre as medidas mitigadoras de impacto na fase de operação destaca as manutenções das redes em áreas arborizadas, são utilizados cabos protegidos nas redes de média tensão que têm proximidades com a vegetação, de forma a evitar podas indesejáveis. E em caso de necessidade de podas, são realizadas o mínimo possível, para não comprometer a distribuição de energia.
6. A Companhia tem consciência de sua responsabilidade ambiental, procedendo desta forma à regeneração de óleos isolantes utilizados em seus equipamentos e recuperação de óleo lubrificante industrial, garantindo a reutilização deste material e evitando a poluição do meio ambiente.
7. A realização de análises em amostras de óleo isolante, verificando-se a não existência de indícios de ascarel e/ou de impurezas, de forma a eliminá-los dos equipamentos da empresa, ratificando, assim, o cumprimento dos requisitos legais.
8. Destinação final de lâmpadas e outros resíduos perigosos: a Companhia possui procedimento para destinação de lâmpadas de vapor de sódio, vapor de mercúrio e fluorescente existentes em suas instalações próprias. Os resíduos são destinados por empresas especializadas e devidamente licenciadas.

## Notas Explicativas

9. Na Contratação de fornecedores: contrata fornecedores que comprovadamente tenham boa conduta ambiental. E informa aos parceiros e clientes sobre as boas práticas adotadas pela empresa na preservação e defesa do meio ambiente, que visam, em suma, preservar a vida.
10. Patrocínios de projetos ambientais e sociais: parceria com o Poder Judiciário de Mato Grosso com o Projeto Verde Novo, que tem como objetivo intensificar a distribuição de mudas de árvores nativas. Patrocínio para Associação Cultural Flor Ribeirinha, que trabalha há mais de 24 anos no resgate, manutenção, proteção e difusão da cultura popular, sobretudo o Siriri e Cururu, bem como outras formas de expressão da cultura regional em todo o Estado de Mato Grosso. Doação de R\$100 mil em alimento à ONG “É o bicho” para complementar a alimentações dos animais silvestres pantaneiros, impactados por um dos maiores incêndios florestais ocorrido no Pantanal que atingiu severamente a fauna e flora da região.

No exercício de 2020, os montantes investidos nos projetos descritos acima, totalizaram R\$28.958 (R\$40.044 em 2019).

(\*) Informações fora do escopo dos auditores independentes.

### 37. Informações adicionais aos fluxos de caixa

Em 2020 e 2019 as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são:

|   | 2020    | 2019    |
|---|---------|---------|
| <b>Outras transações não caixa</b>  |         |         |
| Ativo financeiro indenizável da concessão - Bifurcação de Ativo           | 395.689 | 483.455 |
| Ativo financeiro indenizável da concessão - Valor justo ativo indenizável | 113.759 | 98.012  |
| <b>Atividades Operacionais</b>  |         |         |
| Pagamento de Fornecedores à prazo   | 12.042  | 38.679  |
| Incorporação de redes - transferência para obrigações especiais           | 17.192  | 10.722  |
| Adição/baixas - arrendamento mercantil - CPC 06 (R2)                      | 3.746   | 9.246   |
| <b>Atividades de Investimentos</b>  |         |         |
| Aquisição de intangível com pagamento a prazo                             | 12.042  | 38.679  |
| Obrigações especiais - transferência para incorporação de redes           | 17.192  | 10.722  |
| Líquido - Intangível - CPC 06 (R2)  | 3.746   | 9.246   |

### 38. Ataque cibernético

Os sistemas computacionais operacionais da Companhia sofreram ataque cibernético em 28 de abril de 2020, deflagrado por hackers, tendo sido completamente superado e as ações de reforço a estruturas de tecnologia e neutralização de novas ataques cibernéticos foram implementados. A Companhia contratou consultores especializados em mapeamento de soluções de tecnologia com expertise também em trabalhos forenses, não tendo sido identificado “captura” de informações seja operacional ou financeira da Companhia. Adicionalmente, ressalta-se que o evento não proporcionou qualquer impactado na elaboração das demonstrações financeiras ora apresentadas.

### 39. Eventos subsequente

#### 39.1. Bandeira tarifária:

A ANEEL definiu a aplicação da Bandeira Amarela para os meses de janeiro, fevereiro e março de 2021, resultado de análises do cenário hidrológico do país.

## Notas Explicativas

### 39.2. Empréstimos Contratados

Em fevereiro de 2021 a Companhia contratou junto ao BNDES - Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social financiamento via repasse direto para financiamento dos investimentos de 2020/2021 no valor de R\$310.994 com prazo de 14 anos, 153 meses de amortização e 15 meses de carência, sendo juros pagos trimestralmente com taxa de TLP mais 3,00% a.a.

### 39.3. Operações de cessões de títulos - FIDC

A Companhia realizou no mês de janeiro de 2021, cessão de seus títulos recebíveis, que na sua maioria se encontravam totalmente provisionados, os quais foram avaliados a valor justo resultando efeitos no caixa e na demonstração de resultado do período. O Fundo de investimento em cotas em direitos creditórios não padronizados do setor elétrico ("FIDC"), o qual possui somente créditos cedidos por empresas do Grupo Energisa, foi constituído com recursos de uma instituição financeira que, conjuntamente com a controladora Energisa S/A aportaram recursos no fundo.

Os efeitos apurados em janeiro de 2021 impactaram o caixa em mais R\$100.142 e com efeito no lucro líquido do período de R\$64.564.

### 39.4. Pagamentos de dividendos do exercício 2020

O Conselho de Administração da Companhia em reunião realizada em 10 de março de 2021, aprovou a distribuição de dividendos à conta do lucro do exercício de 2020, no montante de R\$446.561, equivalentes a R\$2,411432326489 por ação ordinária e, considerando a antecipação já realizada para as ações preferenciais, R\$ 1,843817009135 por ação preferencial. Os pagamentos serão efetuados em 26 de março de 2021, com base na posição acionária da Companhia em 19 de março de 2021.



## Pareceres e Declarações / Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva

Aos  
Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A.  
Cuiabá - MT

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”, incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações financeiras. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações financeiras da Companhia.

### Reconhecimento de receita de fornecimento de energia elétrica

As receitas da Companhia são oriundas principalmente do fornecimento de energia elétrica e atividades associadas, sendo reconhecidas quando o controle dos bens ou serviços é transferido para o cliente por um valor que reflita a contraprestação à qual a Companhia espera ter direito em troca destes bens ou serviços. O processo de reconhecimento da receita é relevante para o desempenho da Companhia e, para atingimento de metas de performance na data base das demonstrações financeiras. Observa-se ainda, que o fluxo das transações de fornecimento de energia elétrica da Companhia envolve grande volume de dados pulverizados, sendo substancialmente processados por meio de rotinas automatizadas. O processo ainda inclui o julgamento do auditor sobre a estimativa da Administração em relação à parcela da receita de fornecimento de energia posterior ao último período de leitura do consumo, mas cujo fornecimento ocorreu ainda dentro do exercício, que somente será faturada no mês seguinte, de acordo com o regime de competência.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria, tendo em vista a relevância dos valores envolvidos e os potenciais efeitos sobre o registro contábil da receita e das contas a receber, a dependência de controles internos eficazes e os critérios envolvidos na determinação da parcela de energia fornecida, mas não faturada.

### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, a avaliação do desenho e da eficácia operacional dos controles internos implementados sobre o faturamento e reconhecimento da receita, a verificação da conciliação da receita com os saldos contábeis e a análise da liquidação subsequente de saldo das contas a receber em aberto. Adicionalmente, efetuamos procedimentos analíticos, comparando as receitas reconhecidas com as informações de consumo de energia, quantidade de unidades consumidoras por classe e correspondentes tarifas com aquelas aprovadas pelo órgão regulador, e o recálculo amostral dos montantes de receita não faturados na data base da auditoria, além da análise de lançamentos manuais e eletrônicos que poderiam se sobrepor aos controles internos para o fluxo das transações de reconhecimento de receita de fornecimento de energia elétrica.

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) o entendimento do desenho e da implementação dos controles internos chave sobre faturamento e reconhecimento de receita (ii) a análise da conciliação das informações entre os principais sistemas

utilizados para registro da receita de fornecimento de energia elétrica com os saldos contábeis, a correlação entre as entradas de caixa e as receitas registradas e a análise da liquidação subsequente de saldo das contas a receber em aberto; (iii) a avaliação da movimentação mensal da receita faturada durante o exercício, analisando flutuações que não estejam alinhadas as nossas expectativas; (iv) a comparação das receitas reconhecidas com as informações de consumo de energia, quantidade de unidades consumidoras por classe e correspondentes tarifas com aquelas aprovadas pelo órgão regulador; (v) o recálculo amostral dos montantes de receita não faturados na data base da auditoria; e (vi) análise de lançamentos manuais e eletrônicos que poderiam se sobrepor aos controles internos para o fluxo das transações de reconhecimento de receita de fornecimento de energia.

Nossos exames incluíram, ainda, a realização de testes por meio de amostragem para verificação da integridade das bases de dados e informações utilizadas no processo de reconhecimento de receita.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados, que estão consistentes com a avaliação da Administração, consideramos aceitáveis as políticas e as estimativas utilizadas pela Administração para reconhecimento de suas receitas de fornecimento de energia, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas 3 e 27, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

#### Infraestrutura de concessão de distribuição de energia elétrica

Os investimentos na infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica da Companhia são registrados como ativo de contrato durante a fase de construção, conforme preconiza o Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contratos com Clientes (IFRS 15) e, quando da entrada em operação, são bifurcados entre ativo financeiro, relativo a parcela da infraestrutura que não será amortizada até o final da concessão e para a qual há um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente, e ativo intangível, correspondente a parcela da infraestrutura que será recuperada através da tarifa definida pelo poder concedente durante a vigência do contrato de concessão. Em 31 de dezembro de 2020 os montantes de ativo de contrato, ativo financeiro e ativo intangível relativos à infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica são, respectivamente, R\$179.359 mil, R\$3.183.825 mil, R\$1.470.698 mil.

O custo da infraestrutura é um componente relevante da fórmula para definição da tarifa a ser cobrada pela Companhia nos termos do contrato de concessão, cujas regras de elegibilidade seguem critérios regulatórios e envolvem julgamento, estando sujeitas à revisão e homologação pelo poder concedente a cada 5 anos. Por essa razão, e em função dos montantes envolvidos, consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria.

#### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, i) a avaliação do desenho e implementação dos controles internos chave relacionados ao processo de capitalização de gastos com infraestrutura como ativo de contrato à bifurcação da infraestrutura em operação entre ativo financeiro e ativo intangível e à sua mensuração; ii) o exame, em base amostral, dos documentos comprobatórios das adições e baixas ocorridas no exercício; iii) Verificação dos índices utilizados e da acurácia matemática da mensuração do valor justo do ativo indenizável da concessão; iv) análise e correlação de lançamentos manuais e eletrônicos que poderiam se sobrepor aos controles internos para o fluxo das transações da Infraestrutura de concessão da Companhia; v) comparação dos custos com dados históricos, orçamentários e padrões observáveis da indústria; e vi) a avaliação dos resultados da última revisão tarifária periódica e de seus efeitos nos registros contábeis da Companhia. Avaliamos também a adequação das divulgações efetuadas pela Companhia sobre a infraestrutura da concessão incluídas nas notas 14, 15 e 17.1 das demonstrações financeiras.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados, que estão consistentes com a avaliação da Administração, consideramos que os saldos de Infraestrutura de concessão de distribuição de energia elétrica, bem como as respectivas divulgações nas notas explicativas 14, 15 e 17.1, são aceitáveis no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

#### Provisões para riscos fiscais

Conforme divulgado na nota explicativa 23, a Companhia é parte em diversos processos de natureza fiscais, trabalhistas, cíveis e regulatórios cujo valor agregado totaliza R\$ 1.936.276 mil em 31 de dezembro de 2020, para os quais nenhuma provisão foi constituída considerando que a sua probabilidade de perda foi avaliada como possível. Desse montante, R\$ 1.125.333 mil se referem a ações de natureza tributária.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria devido à relevância dos valores envolvidos nos processos, ao grau de julgamento envolvido na determinação se uma provisão deve ser constituída, sua estimativa de valor e a probabilidade de desembolso financeiro, bem como pela complexidade dos assuntos e do ambiente tributário no Brasil.

#### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos incluíram, dentre outros, a utilização de especialistas para nos auxiliar na avaliação das opiniões legais obtidas pela Companhia para as causas tributárias, bem como na realização de reuniões periódicas com a Administração e revisão das atas do Conselho de Administração para discutir a evolução dos principais processos judiciais em aberto, assim como a leitura e avaliação das opiniões legais de especialistas externos quando aplicável. Também, obtivemos cartas de confirmação dos principais consultores jurídicos externos da Companhia, a fim de comparar suas avaliações acerca das causas em aberto com as posições consideradas pela Administração.

Adicionalmente, avaliamos a adequação das divulgações sobre esses assuntos que estão mencionados na nota explicativa 23 às demonstrações financeiras e, especificamente sobre as contingências mais significativas.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o andamento dos processos fiscais, que está consistente com a avaliação da Administração, consideramos que os critérios e premissas de avaliação da probabilidade de perdas para fins de reconhecimento e dos julgamentos aplicados na mensuração do valor destas provisões adotados pela Administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 23, são aceitáveis, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

#### Outros assuntos

##### Demonstração do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

##### Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração e o Balanço Social.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e o Balanço Social e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esses relatórios.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e o Balanço Social e, ao fazê-lo, considerar se esses relatórios estão, de forma relevante, inconsistentes com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparentam estar distorcidos de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração e/ou no Balanço Social, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

##### Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

##### Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante,

devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Rio de Janeiro, 10 de março de 2021.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC - 2SP015199/O-6

Roberto Cesar Andrade dos Santos  
Contador CRC - 1RJ093771/O-9

## Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

Ata de Reunião do Conselho Fiscal da Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), realizada em 10 de março de 2021.

1. Data, Hora e Local: Aos 10 dias do mês de março de 2021, às 15h00, na Av. Pasteur, n.º 110, 5º andar, Botafogo, Cidade e Estado do Rio de Janeiro.

2. Convocação e Presença: Convocados regularmente todos os membros do Conselho Fiscal da Companhia, encontram-se presentes por vídeo conferência os conselheiros abaixo assinados, verificando-se a composição de quorum suficiente para a instalação da presente reunião do Conselho Fiscal. Presente também (i) o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores da Companhia, Sr. Maurício Perez Botelho; (ii) o Diretor Corporativo de Contabilidade, Tributário e Patrimonial, Sr. Vicente Cortes de Carvalho; e (iii) o representante dos auditores independentes Ernst & Young Auditores Independentes S.S., o Sr. Roberto Cesar Andrade dos Santos.

3. Mesa: Presidente: Sr. Jorge Nagib Amary Junior  
Secretário: Sr. Guilherme Fiuza Muniz

4. Deliberações: Foram tomadas, por unanimidade, as seguintes deliberações:

4.1. Autorizar a lavratura da ata a que se refere esta Reunião do Conselho Fiscal em forma de sumário.

4.2. Registrar com pesar o falecimento do Conselheiro Fiscal Titular Paulo Henrique Laranjeira da Silva, prestando condolências aos familiares e menção honrosa aos serviços prestados ao longo dos anos para o grupo Energisa, como Diretor de Contabilidade e, mais recentemente, como membro titular deste Conselho Fiscal. O Conselheiro Fiscal Suplente, Sr. Jorge Nagib Amary Júnior, cumprirá o restante do mandato como conselheiro fiscal titular

4.3. Consignar que os membros do Conselho Fiscal da Companhia examinaram o estudo de viabilidade da recuperação do ativo fiscal diferido da Companhia.

4.4. Consignar que os membros do Conselho Fiscal da Companhia examinaram o relatório anual da administração e das contas da Diretoria, as demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020, bem como proposta da Diretoria para a destinação dos resultados, de acordo com as demonstrações das mutações do patrimônio líquido, que faz parte integrante das demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020, (i) o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores da Companhia, Sr. Maurício Perez Botelho; (ii) o Diretor Corporativo de Contabilidade, Tributário e Patrimonial, Sr. Vicente Cortes de Carvalho; e (iii) o representante dos auditores independentes Ernst & Young Auditores Independentes S.S., o Sr. Roberto Cesar Andrade dos Santos.

4.5. A cópia do material apresentado no item 4.4 pelo Diretor Financeiro e de Relações com Investidores da Companhia, numerada e autenticada pela mesa, fica arquivada na Companhia como doc. 1.

4.6. Opinar favoravelmente acerca da aprovação dos documentos descritos no item 4.4. acima, conforme parecer do Conselho fiscal, Anexo I da presente ata.

5. Presença na Reunião do Conselho de Administração: Consignar que os Srs. Jorge Nagib Amary Junior e Flavio Stamm, representantes do Conselho Fiscal, assistiram a reunião do conselho de administração da Companhia realizada no dia 10 de março de 2021, às 14 horas em que foram apresentados e aprovados pelo conselho de administração os documentos descritos no item 4.3 e 4.4.

6. Encerramento: Nada mais havendo a tratar, lavrou-se a ata a que se refere esta reunião que, depois de lida e aprovada, foi assinada por todos os presentes.

Mesa:

Jorge Nagib Amary Junior    Guilherme Fiuza Muniz  
Presidente    Secretário

Conselheiros Fiscais:

Jorge Nagib Amary Junior    Flavio Stamm

Daniel Vinicius Alberini Schrickte

Anexo I a Reunião do Conselho Fiscal da ENERGISA MATO GROSSO – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A., realizada no dia 10 de março de 2021 às 15:00 horas.

### PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), nos termos do parágrafo 3º do art. 163 da Lei 6.404/76, apreciou (i) o relatório anual da administração e das contas da Diretoria; (ii) as demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020; (iii) a proposta da Diretoria para a destinação dos resultados, de acordo com

as demonstrações das mutações do patrimônio líquido, que faz parte integrante das demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020; e (iv) o Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Financeiras da Companhia, emitido sem ressalvas pela Ernst & Young Auditores Independentes em 10 de março de 2021; e, após exame da documentação em questão opina favoravelmente ao encaminhamento dos referidos documentos à Assembleia Geral de Acionistas.

Conselheiros Fiscais:

Jorge Nagib Amary Junior Flavio Stamm

Daniel Vinicius Alberini Schrickte

**Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)**

Não se aplica à Companhia.

**Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)**

Não se aplica à Companhia.



## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Declaração dos Diretores da Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”) sobre as Demonstrações Financeiras do exercício de 2020.

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos do art. 25, § 1º, VI, da Instrução CVM nº 480/09, que, em reunião realizada nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cuiabá, 11 de março de 2021.

Riberto José Barbanera  
Diretor-Presidente e Diretor Adm e de Controles

Maurício Perez Botelho  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Fernando Cezar Maia  
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Amaury Antonio Damiance  
Diretor Técnico e Comercial

Daniele Araújo Salomão Castelo  
Diretora de Gestão de Pessoas

José Marcos Chaves de Melo  
Diretor de Suprimentos e Logística

Gioreli de Sousa Filho  
Diretor sem designação específica

Vicente Côrtes de Carvalho  
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial  
CRC MG 042523/O-7 “S” MT

Alane Fernandes Maciel  
Contadora CRC – TO 003103/O “S” MT

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

Declaração dos Diretores da Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”) sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos do art. 25, § 1º, V, da Instrução CVM nº 480/09, que, em reunião realizada nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes, tendo aprovado o referido documento.

Cuiabá, 11 de março de 2021.

Riberto José Barbanera  
Diretor-Presidente e Diretor Adm e de Controles

Maurício Perez Botelho  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Fernando Cezar Maia  
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Amaury Antonio Damiance  
Diretor Técnico e Comercial

Daniele Araújo Salomão Castelo  
Diretora de Gestão de Pessoas

José Marcos Chaves de Melo  
Diretor de Suprimentos e Logística

Gioreli de Sousa Filho  
Diretor sem designação específica

Vicente Côrtes de Carvalho  
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial  
CRC MG 042523/O-7 “S” MT

Alane Fernandes Maciel  
Contadora CRC – TO 003103/O “S” MT