

# Índice

## Dados da Empresa

|                       |   |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
| Proventos em Dinheiro | 2 |

## DFs Individuais

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo            | 3 |
| Balanço Patrimonial Passivo          | 4 |
| Demonstração do Resultado            | 6 |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 7 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa       | 8 |

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019 | 10 |
| DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018 | 11 |

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 12 |
|----------------------------------|----|

|                          |    |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 13 |
|--------------------------|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 27 |
|--------------------|----|

## Pareceres e Declarações

|  |    |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 76 |
|--|----|

|   |    |
|---|----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 77 |
|---|----|

|  |    |
|--|----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente | 78 |
|--|----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Mil)</b> | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2019</b> |
|----------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Do Capital Integralizado</b>  |                                       |
| Ordinárias                       | 166.634                               |
| Preferenciais                    | 0                                     |
| <b>Total</b>                     | <b>166.634</b>                        |
| <b>Em Tesouraria</b>             |                                       |
| Ordinárias                       | 0                                     |
| Preferenciais                    | 0                                     |
| <b>Total</b>                     | <b>0</b>                              |

**Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro**

| <b>Evento</b>                                  | <b>Aprovação</b> | <b>Provento</b> | <b>Início Pagamento</b> | <b>Espécie de Ação</b> | <b>Classe de Ação</b> | <b>Provento por Ação<br/>(Reais / Ação)</b> |
|--|------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Assembléia Geral Ordinária<br>e Extraordinária | 26/04/2019       | Dividendo       | 31/12/2019              | Ordinária              |                       | 0,22447                                     |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2019</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total   | 10.398.992                            | 9.696.399                                |
| 1.01                   | Ativo Circulante  | 2.562.732                             | 2.096.037                                |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                                       | 245.490                               | 267.076                                  |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras  | 91.814                                | 81.777                                   |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 91.814                                | 81.777                                   |
| 1.01.02.01.03          | Títulos e Valores Mobiliários                                       | 91.814                                | 81.777                                   |
| 1.01.03                | Contas a Receber  | 1.982.379                             | 1.521.117                                |
| 1.01.03.01             | Clientes  | 1.450.123                             | 914.449                                  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores e outras contas a receber                              | 2.167.375                             | 1.631.701                                |
| 1.01.03.01.02          | (-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa                   | -724.356                              | -724.356                                 |
| 1.01.03.01.03          | Subvenção de Baixa Renda  | 7.104                                 | 7.104                                    |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber   | 532.256                               | 606.668                                  |
| 1.01.03.02.01          | Ativos financeiros setoriais  | 167.483                               | 229.300                                  |
| 1.01.03.02.02          | Subvenção CDE - Desconto Tarifário                                  | 315.979                               | 322.098                                  |
| 1.01.03.02.03          | Serviço em curso  | 48.794                                | 55.270                                   |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar  | 147.626                               | 145.833                                  |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                                      | 147.626                               | 145.833                                  |
| 1.01.08                | Outros Ativos Circulantes   | 95.423                                | 80.234                                   |
| 1.01.08.03             | Outros  | 95.423                                | 80.234                                   |
| 1.01.08.03.02          | Outros Créditos   | 73.643                                | 66.468                                   |
| 1.01.08.03.03          | Instrumentos financeiros derivativos - Swap                         | 21.780                                | 13.766                                   |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante  | 7.836.260                             | 7.600.362                                |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                                      | 4.289.973                             | 4.188.415                                |
| 1.02.01.04             | Contas a Receber  | 27.976                                | 34.593                                   |
| 1.02.01.04.01          | Clientes  | 27.976                                | 34.593                                   |
| 1.02.01.07             | Tributos Diferidos  | 292.420                               | 322.338                                  |
| 1.02.01.07.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                    | 292.420                               | 322.338                                  |
| 1.02.01.10             | Outros Ativos Não Circulantes                                       | 3.969.577                             | 3.831.484                                |
| 1.02.01.10.03          | Tributos a Compensar  | 88.049                                | 104.458                                  |
| 1.02.01.10.04          | Depósitos Vinculados a litígios                                     | 224.037                               | 214.571                                  |
| 1.02.01.10.05          | Serviço em curso  | 7.941                                 | 35.596                                   |
| 1.02.01.10.06          | Ativo Indenizável (concessão)                                       | 3.433.953                             | 3.378.495                                |
| 1.02.01.10.07          | Instrumentos financeiros derivativos - Swap                         | 150.765                               | 98.364                                   |
| 1.02.01.10.08          | Ativos financeiros setoriais  | 64.832                                | 0  |
| 1.02.03                | Imobilizado   | 103.332                               | 61.175                                   |
| 1.02.03.01             | Imobilizado em Operação   | 103.332                               | 47.613                                   |
| 1.02.03.01.01          | Imobilizado em Operação   | 60.007                                | 47.613                                   |
| 1.02.03.01.02          | Ativo de direito de uso   | 43.325                                | 0  |
| 1.02.03.03             | Imobilizado em Andamento  | 0                                     | 13.562                                   |
| 1.02.04                | Intangível  | 3.442.955                             | 3.350.772                                |
| 1.02.04.01             | Intangíveis   | 3.442.955                             | 3.350.772                                |
| 1.02.04.01.01          | Contrato de Concessão   | 2.504.286                             | 2.541.981                                |
| 1.02.04.01.02          | Softwares   | 139.102                               | 128.914                                  |
| 1.02.04.01.03          | Bens de renda   | 2.151                                 | 2.395                                    |
| 1.02.04.01.04          | Ativos Contratuais  | 797.416                               | 677.482                                  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2019</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total   | 10.398.992                            | 9.696.399                                |
| 2.01                   | Passivo Circulante                                      | 2.866.676                             | 3.244.933                                |
| 2.01.01                | Obrigações Sociais e Trabalhistas                       | 54.220                                | 48.143                                   |
| 2.01.01.02             | Obrigações Trabalhistas                                 | 54.220                                | 48.143                                   |
| 2.01.02                | Fornecedores  | 731.764                               | 758.868                                  |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                                  | 731.764                               | 758.868                                  |
| 2.01.02.01.01          | Fornecedores Nacionais                                  | 703.190                               | 731.353                                  |
| 2.01.02.01.03          | Partes Relacionadas                                     | 28.574                                | 27.515                                   |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                                      | 172.403                               | 119.762                                  |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                             | 80.389                                | 64.741                                   |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                            | 90.334                                | 53.245                                   |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                           | 1.680                                 | 1.776                                    |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                            | 1.354.635                             | 1.762.742                                |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 1.340.367                             | 1.761.231                                |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 1.114.216                             | 1.315.944                                |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 226.151                               | 445.287                                  |
| 2.01.04.02             | Debêntures  | 14.268                                | 1.511                                    |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                                       | 553.654                               | 555.418                                  |
| 2.01.05.02             | Outros  | 553.654                               | 555.418                                  |
| 2.01.05.02.04          | Obrigações por arrendamentos                            | 13.582                                | 0  |
| 2.01.05.02.05          | Instrumentos Financeiros derivativos -SWAP              | 4.580                                 | 7.680                                    |
| 2.01.05.02.06          | Dividendos a pagar                                      | 87.183                                | 87.184                                   |
| 2.01.05.02.09          | Outras Obrigações                                       | 100.264                               | 84.657                                   |
| 2.01.05.02.11          | Taxas regulamentares                                    | 348.045                               | 375.897                                  |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                                  | 3.867.225                             | 2.955.915                                |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                            | 2.738.048                             | 1.848.907                                |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 1.140.808                             | 1.250.981                                |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 422.150                               | 581.165                                  |
| 2.02.01.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 718.658                               | 669.816                                  |
| 2.02.01.02             | Debêntures  | 1.597.240                             | 597.926                                  |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                       | 481.120                               | 504.804                                  |
| 2.02.02.02             | Outros  | 481.120                               | 504.804                                  |
| 2.02.02.02.03          | Fornecedores  | 0                                     | 454                                      |
| 2.02.02.02.04          | Obrigações com Benefícios Pós-Emprego                   | 401.217                               | 429.975                                  |
| 2.02.02.02.05          | Passivos setoriais                                      | 0                                     | 6.111                                    |
| 2.02.02.02.06          | Outros  | 327                                   | 269                                      |
| 2.02.02.02.07          | Instrumentos Financeiros derivativos -SWAP              | 3.281                                 | 5.617                                    |
| 2.02.02.02.08          | Taxas Regulamentares                                    | 43.518                                | 62.378                                   |
| 2.02.02.02.09          | Obrigações por arrendamentos                            | 32.777                                | 0  |
| 2.02.04                | Provisões   | 648.057                               | 602.204                                  |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 648.057                               | 602.204                                  |
| 2.02.04.01.01          | Provisões Fiscais                                       | 24.471                                | 30.811                                   |
| 2.02.04.01.02          | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas                | 293.121                               | 283.327                                  |
| 2.02.04.01.04          | Provisões Cíveis  | 329.021                               | 283.636                                  |
| 2.02.04.01.05          | Provisões regulatórias                                  | 1.444                                 | 4.430                                    |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                      | 3.665.091                             | 3.495.551                                |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                   | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2019</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2018</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                    | 2.498.230                             | 2.498.230                                |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                         | 23.254                                | 23.254                                   |
| 2.03.04                | Reservas de Lucros                          | 976.874                               | 976.874                                  |
| 2.03.04.01             | Reserva Legal                               | 121.941                               | 121.941                                  |
| 2.03.04.05             | Reserva de Retenção de Lucros               | 854.933                               | 854.933                                  |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                 | 165.961                               | 0  |
| 2.03.08                | Outros Resultados Abrangentes               | 772                                   | -2.807                                   |
| 2.03.08.02             | Instrumentos financeiros derivativos - Swap | 772                                   | -2.807                                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Trimestre Atual<br/>01/07/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/07/2018 à 30/09/2018</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2018 à 30/09/2018</b> |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                 | 1.393.692  | 4.350.196   | 1.403.403  | 4.038.029  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                  | -1.161.624   | -3.646.739  | -1.172.160   | -3.364.157   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 232.068  | 703.457   | 231.243  | 673.872  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                         | -51.142  | -264.216  | -92.603  | -278.484   |
| 3.04.01                | Despesas com Vendas                                    | 1.451  | -84.187   | -50.670  | -124.695   |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                      | -69.428  | -232.572  | -55.577  | -201.610   |
| 3.04.04                | Outras Receitas Operacionais                           | 16.835   | 52.543  | 13.644   | 47.821   |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 180.926  | 439.241   | 138.640  | 395.388  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | -5.508   | -188.190  | -108.461   | -272.825   |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 229.514  | 488.458   | 376.176  | 751.369  |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -235.022   | -676.648  | -484.637   | -1.024.194   |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | 175.418  | 251.051   | 30.179   | 122.563  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -59.530  | -85.090   | -10.694  | -47.328  |
| 3.08.01                | Corrente   | 0  | -57.017   | 0  | 0  |
| 3.08.02                | Diferido   | -59.530  | -28.073   | -10.694  | -47.328  |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas            | 115.888  | 165.961   | 19.485   | 75.235   |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                              | 115.888  | 165.961   | 19.485   | 75.235   |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                        |  |   |  |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                  |  |   |  |  |
| 3.99.01.01             | ON   | 0,69546  | 0,99596   | 0,11693  | 0,45150  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Trimestre Atual<br/>01/07/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/07/2018 à 30/09/2018</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2018 à 30/09/2018</b> |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido do Período   | 115.888  | 165.961   | 19.485   | 75.235   |
| 4.02                   | Outros Resultados Abrangentes  | -1.699   | 3.579   | -3.197   | -13.251  |
| 4.02.03                | Ganho (perda) em instrumentos financeiros                            | -2.575   | 5.422   | -4.843   | -20.077  |
| 4.02.04                | Tributos diferidos sobre perda em instrumento financeiro derivativos | 876  | -1.843  | 1.646  | 6.826  |
| 4.03                   | Resultado Abrangente do Período                                      | 114.189  | 169.540   | 16.288   | 61.984   |

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2018 à 30/09/2018</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                                  | 299.090   | 322.935  |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações   | 1.033.123   | 718.619  |
| 6.01.01.01             | Lucro (prejuízo) no período  | 165.961   | 75.235   |
| 6.01.01.02             | Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa                          | 16.094  | 89.546   |
| 6.01.01.03             | Depreciação e Amortização  | 340.768   | 250.731  |
| 6.01.01.04             | Provisão para Riscos Tributários, Cíveis e Trabalhistas                | 148.886   | 126.297  |
| 6.01.01.05             | Juros e Variações Monetárias   | 288.527   | 373.050  |
| 6.01.01.06             | Receitas (despesas) de Ativo Indenizável                               | 836   | -119.244   |
| 6.01.01.07             | Valor Residual de Intangível baixado                                   | 1.111   | 13.228   |
| 6.01.01.08             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                       | 28.073  | 47.328   |
| 6.01.01.09             | Obrigações com Benefícios Pós-Emprego                                  | 25.348  | 25.059   |
| 6.01.01.10             | P&D e eficiência energética  | 38.545  | -5.658   |
| 6.01.01.11             | Ativos e passivos financeiros setoriais                                | -27.221   | -13.925  |
| 6.01.01.12             | Outras receitas (despesas) financeiras                                 | 56.783  | 26.960   |
| 6.01.01.13             | Instrumentos financeiros derivativos - SWAP                            | -50.588   | -169.988   |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos  | -734.033  | -395.684   |
| 6.01.02.01             | Consumidores, concessionários e permissionários                        | -601.934  | -202.442   |
| 6.01.02.03             | Taxas regulamentares   | -86.845   | 73.804   |
| 6.01.02.04             | Tributos a Compensar   | 14.616  | 213.641  |
| 6.01.02.07             | Depositos Vinculados a Litígios  | -9.466  | 33.465   |
| 6.01.02.08             | Outros Créditos  | 4.151   | 28.087   |
| 6.01.02.09             | Fornecedores   | -27.558   | -145.577   |
| 6.01.02.10             | Folha de Pagamento   | 6.077   | 3.628  |
| 6.01.02.11             | Obrigações Fiscais   | 52.641  | 4.454  |
| 6.01.02.12             | Serviço em Curso   | 34.131  | -9.730   |
| 6.01.02.14             | Pagamento de Benefícios Pós Emprego                                    | -54.106   | -53.999  |
| 6.01.02.15             | Pagamento das provisões para Riscos Tributários, Cíveis e Trabalhistas | -103.033  | -130.672   |
| 6.01.02.16             | Outros Passivos  | 4.281   | 4.181  |
| 6.01.02.17             | Passivo financeiros setoriais  | -1.712  | 215.079  |
| 6.01.02.18             | Subvenção CDE  | 10.518  | 21.534   |
| 6.01.02.20             | Ativos financeiros setoriais   | 24.206  | -451.137   |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento                               | -490.641  | -443.486   |
| 6.02.01                | Títulos e valores mobiliários  | -10.037   | 13.258   |
| 6.02.02                | Aplicações no Intangível e Imobilizado                                 | -480.604  | -456.744   |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento                              | 169.965   | 155.197  |
| 6.03.01                | Captação de Debêntures   | 998.374   | 0  |
| 6.03.03                | Captação de Empréstimos e Financiamentos                               | 686.134   | 557.073  |
| 6.03.04                | Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos                             | -1.318.897  | -271.034   |
| 6.03.05                | Pagamento de Juros de Empréstimos e Financiamentos                     | -127.144  | -80.783  |
| 6.03.06                | Pagamento de Juros de Debêntures                                       | -49.711   | -20.963  |
| 6.03.09                | Pagamento de arrendamentos financeiros                                 | -8.950  | 0  |
| 6.03.10                | Pagamento de SWAP  | -9.841  | -29.096  |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes                              | -21.586   | 34.646   |
| 6.05.01                | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes                                  | 267.076   | 305.915  |

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto****(Reais Mil)**

| <b>Código da<br/>Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>           | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2018 à 30/09/2018</b> |
|----------------------------|-------------------------------------|---|--|
| 6.05.02                    | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 245.490   | 340.561  |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019****(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   | 2.498.230                           | 23.254  | 976.874                  | 0                                     | -2.807                               | 3.495.551                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados   | 2.498.230                           | 23.254  | 976.874                  | 0                                     | -2.807                               | 3.495.551                 |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total  | 0                                   | 0   | 0                        | 165.961                               | 3.579                                | 169.540                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período  | 0                                   | 0   | 0                        | 165.961                               | 0                                    | 165.961                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes                                     | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 3.579                                | 3.579                     |
| 5.05.02.06             | Perda de instrumento financeiro derivativo                        | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 5.422                                | 5.422                     |
| 5.05.02.07             | Tributos Diferidos s/ instrumentos financeiros derivativos - Swap | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -1.843                               | -1.843                    |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 2.498.230                           | 23.254  | 976.874                  | 165.961                               | 772                                  | 3.665.091                 |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018****(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   | 2.498.230                           | 23.254  | 826.920                  | 0                                     | 8.564                                | 3.356.968                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados   | 2.498.230                           | 23.254  | 826.920                  | 0                                     | 8.564                                | 3.356.968                 |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total  | 0                                   | 0   | 0                        | 79.799                                | -13.251                              | 66.548                    |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período  | 0                                   | 0   | 0                        | 75.235                                | 0                                    | 75.235                    |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes                                     | 0                                   | 0   | 0                        | 4.564                                 | -13.251                              | -8.687                    |
| 5.05.02.06             | Perda de instrumento financeiro derivativo                        | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -20.077                              | -20.077                   |
| 5.05.02.07             | Tributos Diferidos s/ instrumentos financeiros derivativos - Swap | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 6.826                                | 6.826                     |
| 5.05.02.08             | Adoção inicial IFRS9  | 0                                   | 0   | 0                        | 4.564                                 | 0                                    | 4.564                     |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 2.498.230                           | 23.254  | 826.920                  | 79.799                                | -4.687                               | 3.423.516                 |

**DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2019 à 30/09/2019</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2018 à 30/09/2018</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01                   | Receitas   | 7.291.031   | 6.606.947  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços       | 6.732.654   | 6.152.700  |
| 7.01.02                | Outras Receitas                                  | 99.180  | 92.187   |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios   | 475.291   | 451.606  |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa  | -16.094   | -89.546  |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                  | -3.506.647  | -3.305.305   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -2.826.792  | -2.692.921   |
| 7.02.04                | Outros   | -679.855  | -612.384   |
| 7.02.04.02             | Custo de construção                              | -475.291  | -451.606   |
| 7.02.04.03             | Outras despesas operacionais                     | -204.564  | -160.778   |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                           | 3.784.384   | 3.301.642  |
| 7.04                   | Retenções  | -319.702  | -231.363   |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão              | -319.702  | -231.363   |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido               | 3.464.682   | 3.070.279  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência         | 488.458   | 738.378  |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                             | 488.458   | 738.378  |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir              | 3.953.140   | 3.808.657  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                 | 3.953.140   | 3.808.657  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 141.708   | 131.260  |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                               | 104.419   | 94.458   |
| 7.08.01.02             | Benefícios                                       | 26.998  | 27.310   |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.   | 3.789   | 3.630  |
| 7.08.01.04             | Outros   | 6.502   | 5.862  |
| 7.08.01.04.01          | Outros Encargos Sociais                          | 6.502   | 5.862  |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                  | 2.967.894   | 2.581.482  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 1.306.561   | 1.119.666  |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 1.655.494   | 1.457.512  |
| 7.08.02.03             | Municipais                                       | 5.839   | 4.304  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros             | 677.577   | 1.020.680  |
| 7.08.03.01             | Juros  | 209.810   | 204.679  |
| 7.08.03.02             | Aluguéis   | 929   | 9.477  |
| 7.08.03.03             | Outras   | 466.838   | 806.524  |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                 | 165.961   | 75.235   |
| 7.08.04.03             | Lucros Retidos / Prejuízo do Período             | 165.961   | 75.235   |

## Comentário do Desempenho

**Rio de Janeiro, 25 de outubro de 2019** – A Ampla Energia e Serviços S.A. (“Enel Distribuição Rio” ou “Companhia”) [B3: CBEE3], distribuidora de energia elétrica, concessionária de serviço público federal, cuja área de concessão abrange 73% do território do estado do Rio de Janeiro, cobre 66 municípios e possui 2,9 milhões de clientes, divulga o seu resultado do terceiro trimestre e dos nove primeiros meses de 2019 (3T19 e 9M19). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a Legislação Societária.

### DESTAQUES

#### DESTAQUES DO PERÍODO

|  | 3T19      | 3T18      | Var. %   | 2T19      | Var. % (1) | 9M19      | 9M18      | Var. % (2) |
|--|-----------|-----------|----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*        | 2.641     | 2.624     | 0,6%     | 2.879     | -8,3%      | 8.742     | 8.583     | 1,9%       |
| Receita Bruta (R\$ mil)                              | 2.259.827 | 2.272.395 | -0,6%    | 2.276.426 | -0,7%      | 7.207.945 | 6.604.306 | 9,1%       |
| Receita Líquida (R\$ mil)                            | 1.393.692 | 1.403.403 | -0,7%    | 1.376.807 | 1,2%       | 4.350.196 | 4.038.029 | 7,7%       |
| EBITDA (3) (R\$ mil)*                                | 277.696   | 216.462   | 28,3%    | 197.236   | 40,8%      | 758.944   | 626.751   | 21,1%      |
| Margem EBITDA (%)*                                   | 19,93%    | 15,42%    | 4,51 p.p | 14,33%    | 5,60 p.p   | 17,45%    | 15,52%    | 1,93 p.p   |
| Margem EBITDA ex-Receita de Construção*              | 22,79%    | 17,50%    | 5,29 p.p | 16,22%    | 6,57 p.p   | 19,59%    | 17,48%    | 2,11 p.p   |
| EBIT (4) (R\$ mil)*                                  | 180.927   | 138.640   | 30,5%    | 102.619   | 76,3%      | 439.242   | 395.388   | 11,1%      |
| Margem EBIT (%)*                                     | 12,98%    | 9,88%     | 3,10 p.p | 7,45%     | 5,53 p.p   | 10,10%    | 9,79%     | 0,31 p.p   |
| Lucro (Prejuízo) Líquido (R\$ mil)                   | 115.888   | 19.485    | >100,0%  | 37.393    | >100,0%    | 165.961   | 75.235    | >100,0%    |
| Margem Líquida                                       | 8,32%     | 1,39%     | 6,93 p.p | 2,72%     | 5,60 p.p   | 3,82%     | 1,86%     | 1,96 p.p   |
| Margem Líquida ex-Receita de Construção              | 9,51%     | 1,58%     | 7,93 p.p | 3,07%     | 6,44 p.p   | 4,28%     | 2,10%     | 2,18 p.p   |
| CAPEX (R\$ mil)*                                     | 176.210   | 174.849   | 0,8%     | 156.101   | 12,9%      | 464.943   | 483.799   | -3,9%      |
| DEC (12 meses)*                                      | 14,35     | 14,39     | -0,3%    | 14,88     | -3,6%      | 14,35     | 14,39     | -0,3%      |
| FEC (12 meses)*                                      | 8,97      | 7,85      | 14,3%    | 8,84      | 1,5%       | 8,97      | 7,85      | 14,3%      |
| Índice de Arrecadação (12 meses)*                    | 97,84%    | 97,62%    | 0,22 p.p | 97,38%    | 0,46 p.p   | 97,84%    | 97,62%    | 0,22 p.p   |
| Perdas de Energia (12 meses)*                        | 21,91%    | 20,76%    | 1,15 p.p | 22,02%    | -0,11 p.p  | 21,91%    | 20,76%    | 1,15 p.p   |
| Nº de Consumidores Totais*                           | 2.959.965 | 3.090.190 | -4,2%    | 2.991.072 | -1,0%      | 2.959.965 | 3.090.190 | -4,2%      |
| Nº de Colaboradores (Próprios)*                      | 977       | 962       | 1,6%     | 969       | 0,8%       | 977       | 962       | 1,6%       |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*              | 344       | 323       | 6,5%     | 370       | -7,0%      | 1.138     | 1.058     | 7,6%       |
| PM SO (5)/Consumidor*                                | 61,68     | 74,51     | -17,2%   | 93,72     | -34,2%     | 227,27    | 216,57    | 4,6%       |
| Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*       | 385       | 381       | 1,0%     | 385       | -          | 385       | 381       | 1,0%       |
| Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros | 7.682     | 8.114     | -5,3%    | 7.773     | -1,2%      | 7.682     | 8.114     | -5,3%      |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço e (5) PM SO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

### PERFIL CORPORATIVO

#### Área de Concessão

A Enel Distribuição Rio fornece energia elétrica a 66 municípios distribuídos em 32.615 km<sup>2</sup>, o que corresponde, aproximadamente, a 73% do território do Estado do Rio de Janeiro. A base comercial da Companhia compreende a quase 3,0 milhões de unidades consumidoras e envolve uma população estimada de 8,0 milhões de habitantes.

#### DADOS GERAIS\*

|   | 3T19      | 3T18      | Var. %    |
|---|-----------|-----------|-----------|
| Área de Concessão (km <sup>2</sup> )          | 32.615    | 32.615    | -         |
| Municípios (Qte.)                             | 66        | 66        | -         |
| Habitantes (Qte.) (1)                         | 8.091.192 | 8.036.072 | 0,7%      |
| Consumidores (Unid.)                          | 2.959.965 | 3.090.190 | -4,2%     |
| Linhas de Distribuição (Km)                   | 56.342    | 55.525    | 1,5%      |
| Linhas de Transmissão (Km)                    | 3.868     | 3.868     | 0,0%      |
| Subestações (Unid.)                           | 126       | 126       | 0,0%      |
| Volume de Energia 12 meses (GWh)              | 11.576    | 11.478    | 0,9%      |
| Marketshare no Brasil - Nº de Clientes (2)    | 3,50%     | 3,75%     | -0,25 p.p |
| Marketshare no Brasil - Volume de Energia (3) | 2,42%     | 2,43%     | -0,01 p.p |

(1) Fonte: Para ambos os trimestres, utilizamos o resultado do censo IBGE 2010

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

(3) Volume de Energia Brasil de acordo com a EPE





## Comentário do Desempenho

## 3 Mercado de Energia

## Crescimento de Mercado

## NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)\*

|   | 3T19             | 3T18             | Var. %       | 2T19             | Var. % (1)   | 9M19             | 9M18             | Var. % (2)   |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Mercado Cativo</b>                             | <b>2.644.493</b> | <b>2.650.020</b> | <b>-0,2%</b> | <b>2.686.330</b> | <b>-1,6%</b> | <b>2.644.493</b> | <b>2.650.020</b> | <b>-0,2%</b> |
| Residencial - Convencional                        | 2.310.295        | 2.275.346        | 1,5%         | 2.339.019        | -1,2%        | 2.310.295        | 2.275.346        | 1,5%         |
| Residencial - Baixa Renda                         | 107.833          | 133.968          | -19,5%       | 116.224          | -7,2%        | 107.833          | 133.968          | -19,5%       |
| Industrial  | 3.540            | 3.860            | -8,3%        | 3.637            | -2,7%        | 3.540            | 3.860            | -8,3%        |
| Comercial   | 141.931          | 155.574          | -8,8%        | 146.064          | -2,8%        | 141.931          | 155.574          | -8,8%        |
| Rural   | 63.170           | 63.723           | -0,9%        | 63.622           | -0,7%        | 63.170           | 63.723           | -0,9%        |
| Setor Público                                     | 17.724           | 17.549           | 1,0%         | 17.764           | -0,2%        | 17.724           | 17.549           | 1,0%         |
| <b>Clientes Livres</b>                            | <b>451</b>       | <b>323</b>       | <b>39,6%</b> | <b>422</b>       | <b>6,9%</b>  | <b>451</b>       | <b>323</b>       | <b>39,6%</b> |
| Industrial  | 111              | 98               | 13,3%        | 104              | 6,7%         | 111              | 98               | 13,3%        |
| Comercial   | 306              | 191              | 60,2%        | 284              | 7,7%         | 306              | 191              | 60,2%        |
| Setor Público                                     | 33               | 33               | -            | 33               | -            | 33               | 33               | -            |
| Residencial                                       | 1                | 1                | -            | 1                | -            | 1                | 1                | -            |
| Revenda   | 24               | 12               | 100,0%       | 24               | -            | 24               | 12               | 100,0%       |
| Consumo Próprio                                   | 324              | 329              | -1,5%        | 329              | -1,5%        | 324              | 329              | -1,5%        |
| <b>Subtotal - Consumidores Efetivos Faturados</b> | <b>2.645.292</b> | <b>2.650.684</b> | <b>-0,2%</b> | <b>2.687.105</b> | <b>-1,6%</b> | <b>2.645.292</b> | <b>2.650.684</b> | <b>-0,2%</b> |
| Consumidores Ativos Não Faturados                 | 314.673          | 439.506          | -28,4%       | 303.967          | 3,5%         | 314.673          | 439.506          | -28,4%       |
| <b>Total - Número de Consumidores</b>             | <b>2.959.965</b> | <b>3.090.190</b> | <b>-4,2%</b> | <b>2.991.072</b> | <b>-1,0%</b> | <b>2.959.965</b> | <b>3.090.190</b> | <b>-4,2%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

A Companhia encerrou o 3T19 com uma redução de 0,2% (5.392) no número de consumidores faturados em relação ao registrado no 3T18. A redução observada entre os períodos analisados deve-se, principalmente, a exigência regulatória de atualização cadastral. Os clientes sem informação cadastral foram suspensos até regularizar sua situação junto à Companhia.

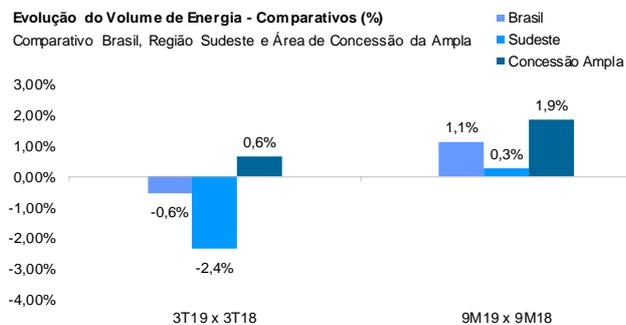
Nos últimos 12 meses, os investimentos voltados para conexão de novos clientes à rede da Companhia totalizaram o montante de R\$ 230 milhões\*.

## Venda de Energia na Área de Concessão

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

|  | 3T19         | 3T18         | Var. %      | 2T19         | Var. % (1)   | 9M19         | 9M18         | Var. % (2)  |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|
| Mercado Cativo                               | 1.882        | 1.909        | -1,4%       | 2.141        | -12,1%       | 6.498        | 6.442        | 0,9%        |
| Clientes Livres                              | 636          | 610          | 4,3%        | 615          | 3,4%         | 1.868        | 1.824        | 2,4%        |
| Revenda                                      | 123          | 105          | 17,1%       | 123          | -            | 376          | 317          | 18,6%       |
| <b>Total - Venda e Transporte de Energia</b> | <b>2.641</b> | <b>2.624</b> | <b>0,6%</b> | <b>2.879</b> | <b>-8,3%</b> | <b>8.742</b> | <b>8.583</b> | <b>1,9%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.



## Mercado Cativo

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

|   | 3T19         | 3T18         | Var. %       | 2T19         | Var. % (1)    | 9M19         | 9M18         | Var. % (2)  |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|-------------|
| Residencial - Convencional                        | 1.007        | 971          | 3,7%         | 1.156        | -12,9%        | 3.550        | 3.434        | 3,4%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 41           | 50           | -18,0%       | 49           | -16,3%        | 146          | 163          | -10,4%      |
| Industrial  | 53           | 65           | -18,5%       | 56           | -5,4%         | 172          | 213          | -19,2%      |
| Comercial   | 412          | 444          | -7,2%        | 481          | -14,3%        | 1.456        | 1.440        | 1,1%        |
| Rural   | 42           | 58           | -27,6%       | 43           | -2,3%         | 133          | 185          | -28,1%      |
| Setor Público                                     | 327          | 321          | 1,9%         | 356          | -8,1%         | 1.042        | 1.008        | 3,4%        |
| <b>Total - Venda de Energia no Mercado Cativo</b> | <b>1.882</b> | <b>1.909</b> | <b>-1,4%</b> | <b>2.141</b> | <b>-12,1%</b> | <b>6.498</b> | <b>6.442</b> | <b>0,9%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

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

|   | 3T19       | 3T18       | Var. %       | 2T19       | Var. % (1)    | 9M19         | 9M18         | Var. % (2)  |
|---|------------|------------|--------------|------------|---------------|--------------|--------------|-------------|
| Residencial - Convencional                        | 436        | 427        | 2,1%         | 494        | -11,7%        | 1.537        | 1.509        | 1,9%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 379        | 370        | 2,4%         | 424        | -10,6%        | 1.350        | 1.214        | 11,2%       |
| Industrial  | 14.879     | 16.792     | -11,4%       | 15.510     | -4,1%         | 48.582       | 55.117       | -11,9%      |
| Comercial   | 2.903      | 2.855      | 1,7%         | 3.293      | -11,8%        | 10.255       | 9.256        | 10,8%       |
| Rural   | 666        | 909        | -26,7%       | 676        | -1,5%         | 2.108        | 2.904        | -27,4%      |
| Setor Público                                     | 18.464     | 18.304     | 0,9%         | 20.026     | -7,8%         | 58.765       | 57.423       | 2,3%        |
| <b>Total - Venda per Capita no Mercado Cativo</b> | <b>712</b> | <b>720</b> | <b>-1,1%</b> | <b>797</b> | <b>-10,7%</b> | <b>2.457</b> | <b>2.431</b> | <b>1,1%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

A variação observada acima (3T19 x 3T18), é explicada principalmente, pela redução de consumo per capita dos clientes industriais, atribuída principalmente devido a migração para o mercado livre de consumidores industriais com um padrão de consumo superior à média dos consumidores industriais que permaneceram no mercado cativo.

## Clientes Livres

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

|   | 3T19       | 3T18       | Var. %      | 2T19       | Var. % (1)  | 9M19         | 9M18         | Var. % (2)  |
|---|------------|------------|-------------|------------|-------------|--------------|--------------|-------------|
| Industrial  | 499        | 495        | 0,8%        | 474        | 5,3%        | 1.440        | 1.497        | -3,8%       |
| Comercial   | 111        | 87         | 27,6%       | 111        | -           | 341          | 268          | 27,2%       |
| Setor Público   | 25         | 28         | -10,7%      | 29         | -13,8%      | 84           | 55           | 52,7%       |
| Residencial   | 1          | 1          | -           | 1          | -           | 3            | 3            | -           |
| <b>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*</b> | <b>636</b> | <b>610</b> | <b>4,3%</b> | <b>615</b> | <b>3,4%</b> | <b>1.868</b> | <b>1.824</b> | <b>2,4%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

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

|  | 3T19         | 3T18         | Var. %        | 2T19         | Var. % (1)   | 9M19         | 9M18         | Var. % (2)    |
|--|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Industrial   | 4.498        | 5.047        | -10,9%        | 4.561        | -1,4%        | 12.970       | 15.278       | -15,1%        |
| Comercial  | 363          | 455          | -20,2%        | 392          | -7,4%        | 1.113        | 1.403        | -20,7%        |
| Setor Público  | 751          | 839          | -10,5%        | 869          | -13,6%       | 2.550        | 1.674        | 52,3%         |
| Residencial  | 1.202        | 1.137        | 5,7%          | 1.067        | 12,7%        | 3.241        | 3.348        | -3,2%         |
| <b>Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*</b> | <b>1.411</b> | <b>1.889</b> | <b>-25,3%</b> | <b>1.458</b> | <b>-3,2%</b> | <b>4.141</b> | <b>5.647</b> | <b>-26,7%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

A redução no transporte de energia per capita para os clientes livres no trimestre foi resultado dos seguintes fatores: (i) redução do consumo per capita da classe industrial e comercial; e (ii) migração de clientes cativos industrial e comercial com um padrão de consumo inferior aos que já se encontravam na base de clientes livres no mesmo trimestre do ano anterior.

## Compra de Energia

## COMPRA DE ENERGIA (GWH)\*

|  | 3T19         | 3T18         | Var. %      | 2T19         | Var. % (1)    | 9M19         | 9M18         | Var. % (2)  |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|--------------|--------------|-------------|
| Itaipu   | 548          | 531          | 3,2%        | 539          | 1,7%          | 1.621        | 1.571        | 3,2%        |
| Centrais Elétricas - FURNAS                      | 211          | 212          | -0,5%       | 212          | -0,5%         | 666          | 673          | -1,0%       |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF | 294          | 298          | -1,3%       | 297          | -1,0%         | 934          | 955          | -2,2%       |
| Companhia Energética de São Paulo - CESP         | 14           | 13           | 7,7%        | 14           | -             | 44           | 43           | 2,3%        |
| Eletronorte                                      | 23           | 23           | -           | 23           | -             | 74           | 73           | 1,4%        |
| COPEL  | 17           | 22           | -22,7%      | 17           | -             | 60           | 69           | -13,0%      |
| CEMIG  | 25           | 29           | -13,8%      | 25           | -             | 79           | 192          | -58,9%      |
| PROINFA  | 57           | 57           | -           | 53           | 7,5%          | 161          | 163          | -1,2%       |
| ELETRONUCLEAR                                    | 103          | 99           | 4,0%        | 102          | 1,0%          | 305          | 294          | 3,7%        |
| PETROBRAS  | 146          | 146          | -           | 145          | 0,7%          | 434          | 434          | -           |
| Santo Antônio                                    | 128          | 112          | 14,3%       | 129          | -0,8%         | 406          | 360          | 12,8%       |
| Jirau  | 180          | 178          | 1,1%        | 182          | -1,1%         | 573          | 571          | 0,4%        |
| Outros   | 1.454        | 1.272        | 14,3%       | 1.426        | 2,0%          | 4.191        | 3.857        | 8,7%        |
| <b>Total - Compra de Energia s/ CCEE</b>         | <b>3.199</b> | <b>2.993</b> | <b>6,9%</b> | <b>3.165</b> | <b>1,1%</b>   | <b>9.549</b> | <b>9.255</b> | <b>3,2%</b> |
| Liquidação na CCEE                               | (481)        | (287)        | 67,6%       | (118)        | >100,0%       | (129)        | (216)        | -40,3%      |
| <b>Total - Compra de Energia</b>                 | <b>2.718</b> | <b>2.706</b> | <b>0,4%</b> | <b>3.047</b> | <b>-10,8%</b> | <b>9.419</b> | <b>9.039</b> | <b>4,2%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

### Balanço de Energia

#### BALANÇO DE ENERGIA\*

|  | 3T19   | 3T18   | Var. %    | 2T19   | Var. % (1) | 9M19   | 9M18   | Var. % (2) |
|--|--------|--------|-----------|--------|------------|--------|--------|------------|
| Energia requerida (GWh)                      | 3.295  | 3.296  | -0,0%     | 3.620  | -9,0%      | 11.133 | 10.771 | 3,4%       |
| Energia distribuída (GWh)                    | 2.645  | 2.629  | 0,6%      | 2.885  | -8,3%      | 8.757  | 8.598  | 1,8%       |
| Residencial - Convencional                   | 1.007  | 971    | 3,7%      | 1.156  | -12,9%     | 3.550  | 3.434  | 3,4%       |
| Residencial - Baixa Renda                    | 41     | 50     | -18,0%    | 49     | -16,3%     | 146    | 163    | -10,4%     |
| Industrial                                   | 53     | 65     | -18,5%    | 56     | -5,4%      | 172    | 213    | -19,2%     |
| Comercial                                    | 412    | 444    | -7,2%     | 481    | -14,3%     | 1.456  | 1.440  | 1,1%       |
| Rural  | 42     | 58     | -27,6%    | 43     | -2,3%      | 133    | 185    | -28,1%     |
| Setor Público                                | 327    | 321    | 1,9%      | 356    | -8,1%      | 1.042  | 1.008  | 3,4%       |
| Clientes Livres                              | 636    | 610    | 4,3%      | 615    | 3,4%       | 1.868  | 1.824  | 2,4%       |
| Revenda                                      | 123    | 105    | 17,1%     | 123    | -          | 376    | 317    | 18,6%      |
| Consumo Próprio                              | 5      | 4      | 25,0%     | 5      | -          | 16     | 15     | 6,7%       |
| Perdas na Distribuição - Sistema Ampla (GWh) | 650    | 667    | -2,5%     | 735    | -11,6%     | 2.375  | 2.174  | 9,2%       |
| Perdas na Distribuição - Sistema Ampla (%)   | 19,72% | 20,24% | -0,52 p.p | 20,30% | -0,58 p.p  | 21,34% | 20,18% | 1,16 p.p   |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

### Indicadores Operacionais

#### INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE\*

|  | 3T19   | 3T18   | Var. %   | 2T19   | Var. % (1) | 9M19   | 9M18   | Var. % (2) |
|--|--------|--------|----------|--------|------------|--------|--------|------------|
| DEC 12 meses (horas)                                 | 14,35  | 14,39  | -0,3%    | 14,88  | -3,6%      | 14,35  | 14,39  | -0,3%      |
| FEC 12 meses (vezes)                                 | 8,97   | 7,85   | 14,3%    | 8,84   | 1,5%       | 8,97   | 7,85   | 14,3%      |
| Perdas de Energia 12 meses (%)                       | 21,91% | 20,76% | 1,15 p.p | 22,02% | -0,11 p.p  | 21,91% | 20,76% | 1,15 p.p   |
| Índice de Arrecadação 12 meses (%)                   | 97,84% | 97,62% | 0,22 p.p | 97,38% | 0,46 p.p   | 97,84% | 97,62% | 0,22 p.p   |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*              | 344    | 323    | 6,5%     | 370    | -7,0%      | 1.138  | 1.058  | 7,6%       |
| Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*       | 385    | 381    | 1,2%     | 385    | 0,1%       | 385    | 381    | 1,2%       |
| PMSO (3)/Consumidor                                  | 61,68  | 74,51  | -17,2%   | 93,72  | -34,2%     | 227,27 | 216,57 | 4,9%       |
| Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros | 7.682  | 8.114  | -5,3%    | 7.773  | -1,2%      | 7.682  | 8.114  | -5,3%      |

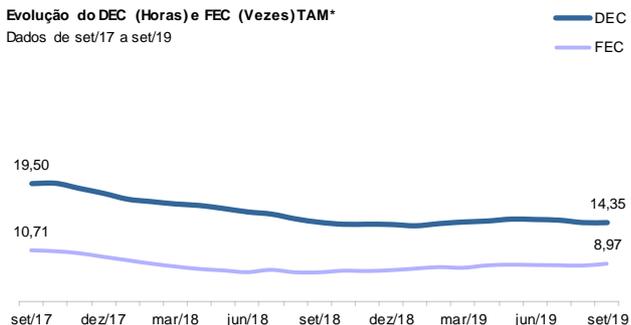
(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

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

### Qualidade do Fornecimento

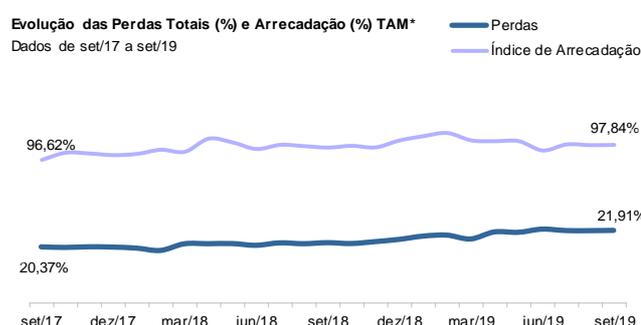
#### Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM\*

Dados de set/17 a set/19



#### Evolução das Perdas Totais (%) e Arrecadação (%) TAM\*

Dados de set/17 a set/19



### Qualidade do Fornecimento

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Companhia. O indicador DEC apresentou uma evolução no 3T19 em relação ao 3T18, explicados, principalmente, pela melhoria na qualidade do sistema, resultado dos investimentos em automação e telecomandos realizados nos últimos anos. Já o indicador FEC foi impactado pelos efeitos climatológicos do El Niño que atingiu toda a área de concessão da Companhia no primeiro semestre de 2019. Ambos os indicadores estão dentro dos limites exigidos pelo contrato de concessão da Companhia, sendo 17,9 para DEC e 10,2 para FEC.

A Enel Distribuição Rio investiu R\$ 202 milhões\* em adequação à carga e qualidade do sistema nos últimos 12 meses.

### Disciplina de Mercado\*

Nos últimos 12 meses, foi investido no combate às perdas o montante de R\$ 49 milhões\*.

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram o valor de 21,91%\* no 3T19, um acréscimo de 1,15 p.p. em relação às perdas registradas no 3T18, de 20,76%\*. Este aumento é explicado, principalmente, pelo aumento da criminalidade na área de concessão da Companhia em conjunto com a deteriorização da economia do estado do Rio de Janeiro.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

## Resultado

## Overview

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

|  | 3T19           | 3T18           | Var. %            | 2T19           | Var. % (1)        | 9M19           | 9M18           | Var. % (2)        |
|--|----------------|----------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|----------------|-------------------|
| Receita Operacional Bruta                      | 2.259.827      | 2.272.395      | -0,6%             | 2.276.426      | -0,7%             | 7.207.945      | 6.604.306      | 9,1%              |
| Deduções à Receita Operacional                 | (866.135)      | (868.992)      | -0,3%             | (899.619)      | -3,7%             | (2.857.749)    | (2.566.277)    | 11,4%             |
| Receita Operacional Líquida                    | 1.393.692      | 1.403.403      | -0,7%             | 1.376.807      | 1,2%              | 4.350.196      | 4.038.029      | 7,7%              |
| Custos do Serviço e Despesas Operacionais      | (1.212.765)    | (1.264.763)    | -4,1%             | (1.274.188)    | -4,8%             | (3.910.954)    | (3.642.641)    | 7,4%              |
| <b>EBITDA(3)*</b>                              | <b>277.696</b> | <b>216.462</b> | <b>28,3%</b>      | <b>197.236</b> | <b>40,8%</b>      | <b>758.944</b> | <b>626.751</b> | <b>21,1%</b>      |
| Margem EBITDA*                                 | 19,93%         | 15,42%         | 4,51 p.p          | 14,33%         | 5,60 p.p          | 17,45%         | 15,52%         | 1,93 p.p          |
| Margem EBITDA ex- Receita de Construção*       | 22,79%         | 17,50%         | 5,29 p.p          | 16,22%         | 6,57 p.p          | 19,59%         | 17,48%         | 2,11 p.p          |
| EBIT(4)*                                       | 180.927        | 138.640        | 30,5%             | 102.619        | 76,3%             | 439.242        | 395.388        | 11,1%             |
| Margem EBIT*                                   | 12,98%         | 9,88%          | 3,10 p.p          | 7,45%          | 5,53 p.p          | 10,10%         | 9,79%          | 0,31 p.p          |
| Resultado Financeiro                           | (5.509)        | (108.461)      | -94,9%            | (46.003)       | -88,0%            | (188.191)      | (272.825)      | -31,0%            |
| Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros | (59.530)       | (10.694)       | >100,0%           | (19.223)       | >100,0%           | (85.090)       | (47.328)       | 79,8%             |
| <b>Lucro (Prejuízo) Líquido</b>                | <b>115.888</b> | <b>19.485</b>  | <b>&gt;100,0%</b> | <b>37.393</b>  | <b>&gt;100,0%</b> | <b>165.961</b> | <b>75.235</b>  | <b>&gt;100,0%</b> |
| Margem Líquida                                 | 8,32%          | 1,39%          | 6,93 p.p          | 2,72%          | 5,60 p.p          | 3,82%          | 1,86%          | 1,96 p.p          |
| Margem Líquida ex- Receita de Construção       | 9,51%          | 1,58%          | 7,93 p.p          | 3,07%          | 6,44 p.p          | 4,28%          | 2,10%          | 2,18 p.p          |
| Lucro (Prejuízo) por Ação (R\$/ação)           | 0,70           | 0,12           | >100,0%           | 0,22           | >100,0%           | 1,00           | 0,45           | >100,0%           |

(1) Variação entre 3T 19 e 2T 19; (2) Variação entre 9M 19 e 9M 18.

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço

## Receita Operacional Bruta

## RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

|   | 3T19             | 3T18             | Var. %       | 2T19             | Var. % (1)   | 9M19             | 9M18             | Var. % (2)  |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|------------------|-------------|
| Fornecimento de Energia                           | 1.750.031        | 1.652.922        | 5,9%         | 1.900.645        | -7,9%        | 5.831.298        | 5.181.767        | 12,5%       |
| Baixa Renda                                       | 8.463            | 10.167           | -16,8%       | 10.317           | -18,0%       | 27.397           | 33.359           | -17,9%      |
| Subvenção CDE - desconto tarifário                | 44.546           | 50.850           | -12,4%       | 42.107           | 5,8%         | 154.017          | 133.115          | 15,7%       |
| Fornecimento de Energia Elétrica - Mercado Cativo | 1.803.040        | 1.713.939        | 5,2%         | 1.953.069        | -7,7%        | 6.012.712        | 5.348.241        | 12,4%       |
| Disponibilidade da Rede Elétrica                  | 200.350          | 189.327          | 5,8%         | 195.814          | 2,3%         | 579.258          | 462.688          | 25,2%       |
| Receita de Construção                             | 174.967          | 166.311          | 5,2%         | 160.448          | 9,0%         | 475.291          | 451.606          | 5,2%        |
| Ativos e passivos financeiros setoriais           | 68.418           | 123.386          | -44,5%       | (47.433)         | <-100,0%     | 84.582           | 236.058          | -64,2%      |
| Outras Receitas                                   | 13.052           | 79.432           | -83,6%       | 14.528           | -10,2%       | 56.102           | 105.713          | -46,9%      |
| <b>Total - Receita Operacional Bruta</b>          | <b>2.259.827</b> | <b>2.272.395</b> | <b>-0,6%</b> | <b>2.276.426</b> | <b>-0,7%</b> | <b>7.207.945</b> | <b>6.604.306</b> | <b>9,1%</b> |

(1) Variação entre 3T 19 e 2T 19; (2) Variação entre 9M 19 e 9M 18.

A receita operacional bruta da Enel Distribuição Rio teve uma redução de 0,6% (R\$ 13 milhões) no 3T19 em relação ao 3T18. Excluindo-se o efeito da receita de construção, a receita operacional bruta da Companhia alcançou o montante de R\$ 2,08 bilhão no 3T19, o que representa uma redução de 1,0% (R\$ 21 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 2,11 bilhão. Este resultado é devido, principalmente, aos seguintes efeitos:

- Redução de R\$ 55 milhões na rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais em função, basicamente, de maior amortização na CVA de compra de energia.
- Redução de R\$ 6 milhões na rubrica Subvenção CDE – desconto tarifário em razão, tendo em vista os menores descontos tarifários homologados em relação ao mesmo período do ano anterior.
- Redução de R\$ 66 milhões na rubrica de outras receitas decorrente dos seguintes fatores: (i) classificação da receita proveniente de bandeiras tarifárias no 3T18 nesta rubrica no montante de R\$ 62 milhões, e que no 3T19 foi reclassificada para a rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais (R\$ 30 milhões); e (ii) um aumento das despesas com indenizações (DIC/FIC) no valor de R\$ 3 milhões.

Estes efeitos foram parcialmente compensados por:

- Aumento de 5,9% no fornecimento de energia elétrica – mercado cativo (R\$ 97 milhões) como resultado, principalmente, do reajuste tarifário anual, aplicado a partir do 2º trimestre de 2019, com um incremento médio de 7,49% nas tarifas da Companhia, parcialmente compensado com menor volume de venda de energia para o mercado cativo comparado ao mesmo trimestre de 2018.
- Aumento de R\$ 11 milhões na rubrica de disponibilidade da rede elétrica em razão do aumento no volume de transporte de energia para o mercado livre que cresceu 4,3% (636 Gwh no 3T19 vs.610 Gwh no 3T18).

## Comentário do Desempenho

### Deduções da Receita

#### DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

|   | 3T19             | 3T18             | Var. %        | 2T19             | Var. % (1)   | 9M19               | 9M18               | Var. % (2)   |
|---|------------------|------------------|---------------|------------------|--------------|--------------------|--------------------|--------------|
| ICMS                                    | (489.720)        | (467.132)        | 4,8%          | (517.169)        | -5,3%        | (1.655.443)        | (1.457.481)        | 13,6%        |
| PIS                                     | (443.001)        | (35.264)         | >100,0%       | (35.129)         | >100,0%      | (521.227)          | (102.704)          | >100,0%      |
| COFINS                                  | 247.151          | (162.426)        | <-100,0%      | (161.804)        | <-100,0%     | (113.161)          | (473.060)          | -76,1%       |
| ISS                                     | (1.066)          | (876)            | 21,7%         | (1.179)          | -9,6%        | (3.347)            | (2.727)            | 22,7%        |
| <b>Total - Tributos</b>                 | <b>(686.636)</b> | <b>(665.698)</b> | <b>3,1%</b>   | <b>(715.281)</b> | <b>-4,0%</b> | <b>(2.293.178)</b> | <b>(2.035.972)</b> | <b>12,6%</b> |
| Encargo setorial CDE                    | (165.294)        | (188.360)        | -12,2%        | (170.427)        | -3,0%        | (519.964)          | (529.679)          | -1,8%        |
| Programa de Eficiência Energética e P&D | (12.179)         | (12.265)         | -0,7%         | (11.885)         | 2,5%         | (38.545)           | (35.160)           | 9,6%         |
| Taxa de fiscalização                    | (2.026)          | (2.669)          | -24,1%        | (2.026)          | -            | (6.062)            | (6.284)            | -3,5%        |
| Ressarcimento P&D                       | -                | -                | -             | -                | -            | -                  | 40.818             | -100,0%      |
| <b>Total - Encargos Setoriais</b>       | <b>(179.499)</b> | <b>(203.294)</b> | <b>-11,7%</b> | <b>(184.338)</b> | <b>-2,6%</b> | <b>(564.571)</b>   | <b>(530.305)</b>   | <b>6,5%</b>  |
| <b>Total - Deduções da Receita</b>      | <b>(866.135)</b> | <b>(868.992)</b> | <b>-0,3%</b>  | <b>(899.619)</b> | <b>-3,7%</b> | <b>(2.857.749)</b> | <b>(2.566.277)</b> | <b>11,4%</b> |

(1) Variação entre 3T 19 e 2T 19; (2) Variação entre 9M 19 e 9M 18.

As deduções da receita no 3T19 apresentaram uma redução de 0,3% (R\$ 3 milhões) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, como resultado, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 11,7% (R\$ 24 milhões) nos encargos setoriais, em razão, principalmente, do fim da vigência da obrigação de pagamento das quotas da CDE – Conta ACR (Ambiente de Contratação Regulada), conforme Resolução Homologatória N° 2.521/2019.

Este efeito foi parcialmente compensado por:

- Acréscimo de 3,1% (R\$ 21 milhões) nos tributos resultado, principalmente, do aumento da base de cálculo de ICMS, PIS e COFINS.

### Custos e Despesas Operacionais

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

|  | 3T19               | 3T18               | Var. %       | 2T19               | Var. % (1)    | 9M19               | 9M18               | Var. % (2)  |
|--|--------------------|--------------------|--------------|--------------------|---------------|--------------------|--------------------|-------------|
| <b>Custos e despesas não gerenciáveis</b>              |                    |                    |              |                    |               |                    |                    |             |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                 | (629.666)          | (703.571)          | -10,5%       | (615.419)          | 2,3%          | (2.079.319)        | (1.960.191)        | 6,1%        |
| Encargos do Uso do Sistema de Transmissão              | (138.360)          | (133.994)          | 3,3%         | (126.316)          | 9,5%          | (390.241)          | (394.873)          | -1,2%       |
| Encargos dos Serviços dos Sistemas                     | (801)              | (104)              | >100,0%      | (8.000)            | -90,0%        | (17.498)           | (3.281)            | >100,0%     |
| Ressarcimento de encargos serviço do sistema           | 2.075              | 47.425             | -95,6%       | -                  | -             | 14.218             | 55.440             | -74,4%      |
| <b>Total - Não gerenciáveis</b>                        | <b>(766.752)</b>   | <b>(790.244)</b>   | <b>-3,0%</b> | <b>(749.735)</b>   | <b>2,3%</b>   | <b>(2.472.840)</b> | <b>(2.302.905)</b> | <b>7,4%</b> |
| <b>Custos e despesas gerenciáveis</b>                  |                    |                    |              |                    |               |                    |                    |             |
| Pessoal  | (37.596)           | (34.220)           | 9,9%         | (37.647)           | -0,1%         | (114.303)          | (105.322)          | 8,5%        |
| Material e Serviços de Terceiros                       | (112.844)          | (114.203)          | -1,2%        | (116.241)          | -2,9%         | (357.232)          | (337.857)          | 5,7%        |
| Custo de Desativação de Bens                           | (5.817)            | (13.088)           | -55,6%       | (5.975)            | -2,6%         | (17.274)           | (27.589)           | -37,4%      |
| Depreciação e Amortização                              | (96.769)           | (77.822)           | 24,3%        | (94.617)           | 2,3%          | (319.702)          | (231.363)          | 38,2%       |
| PCLD (Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa)  | 20.139             | (49.415)           | <-100,0%     | (25.959)           | <-100,0%      | (16.094)           | (89.546)           | -82,0%      |
| Provisão para Riscos Fiscais, Cíveis e Trabalhistas    | (28.045)           | (24.312)           | 15,4%        | (48.826)           | -42,6%        | (100.619)          | (73.271)           | 37,3%       |
| Custo de Construção                                    | (174.967)          | (166.311)          | 5,2%         | (160.448)          | 9,0%          | (475.291)          | (451.606)          | 5,2%        |
| Receita de multa por impuntualidade de clientes        | 14.097             | 12.940             | 8,9%         | 16.901             | -16,6%        | 46.874             | 40.058             | 17,0%       |
| Outras Despesas Operacionais                           | (24.211)           | (8.088)            | >100,0%      | (51.641)           | -53,1%        | (84.473)           | (63.240)           | 33,6%       |
| <b>Total - Gerenciáveis</b>                            | <b>(446.013)</b>   | <b>(474.519)</b>   | <b>-6,0%</b> | <b>(524.453)</b>   | <b>-15,0%</b> | <b>(1.438.114)</b> | <b>(1.339.736)</b> | <b>7,3%</b> |
| <b>Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional</b> | <b>(1.212.765)</b> | <b>(1.264.763)</b> | <b>-4,1%</b> | <b>(1.274.188)</b> | <b>-4,8%</b>  | <b>(3.910.954)</b> | <b>(3.642.641)</b> | <b>7,4%</b> |

(1) Variação entre 3T 19 e 2T 19; (2) Variação entre 9M 19 e 9M 18.

Os custos e despesas operacionais no 3T19 tiveram uma redução de 4,1% (R\$ 52 milhões) em relação ao 3T18. Excluindo-se o efeito do custo de construção, os custos do serviço e despesa operacional da Companhia alcançaram o montante de R\$ 1,04 bilhão no 3T19, o que representa uma redução de 5,5% (R\$ 61 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 1,10 bilhões. Estes efeitos são resultado, principalmente, das seguintes variações:

#### Redução nos custos e despesas não gerenciáveis (R\$ 23 milhões), explicado principalmente por:

- Redução na rubrica Energia elétrica comprada para revenda (R\$ 74 milhões): decorrente, principalmente, de menor custo dos contratos com térmicas no ambiente regulado, visto o menor custo variável dessas usinas, redução do risco hidrológico e do custo do condomínio virtual atrelado às térmicas.

Este efeito foi parcialmente compensado por:

- Efeito líquido dos encargos dos serviços dos sistemas e do ressarcimento de encargos e serviços do sistema (redução de receita em R\$ 46 milhões): decorrente, basicamente da redução no ressarcimento do encargo da CONER – Conta de Energia Reserva. Ressalta-se que o resultado líquido entre o ressarcimento e os encargos de serviço do sistema são integralmente repassados aos consumidores via tarifa.

#### Redução nos custos e despesas gerenciáveis (R\$ 37 milhões), excluindo o efeito de custo de construção:

- Redução de R\$ 69 milhões na rubrica de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa em razão, principalmente, da reversão de provisão para cobrir possíveis perdas com créditos de clientes com TOI (termo de ocorrência de irregularidade). Após análise da base histórica desses clientes identificou-se que os mesmos apresentaram melhoria em seu perfil de crédito.
- Redução de R\$ 7 milhões no custo de desativação de bens decorrente, principalmente, do maior volume de investimentos ao longo de 2018, que gerou desativação de bens não totalmente depreciados.

Estes efeitos foram parcialmente compensados por:

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

- Aumento de R\$ 16 milhões em outras despesas operacionais devido, principalmente, ao aumento de baixa de recebíveis de clientes com faturas vencidas há mais de cinco anos, quando comparado com o mesmo período do ano anterior.
- Aumento de R\$ 4 milhões na rubrica de provisões para Riscos Fiscais, Cíveis e Trabalhistas em razão, basicamente, do ingresso de novas contingências cíveis, que envolvem acidentes na rede elétrica, além de novas ações judiciais por reclamações de fornecimento de energia.
- Aumento de R\$ 19 milhões em depreciação e amortização, devido ao aumento da base de ativos, reflexo de maior volume de investimentos realizados ao longo do último ano.

### EBITDA

Segue abaixo a conciliação dos valores que compõem os cálculos do EBITDA e do EBIT, constantes das demonstrações contábeis da companhia, de acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012:

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

|   | 3T19    | 3T18    | Var. %  | 2T19    | Var. % (1) | 9M19    | 9M18    | Var. % (2) |
|---|---------|---------|---------|---------|------------|---------|---------|------------|
| Lucro (Prejuízo) Líquido do Período     | 115.888 | 19.485  | >100,0% | 37.393  | >100,0%    | 165.961 | 75.235  | >100,0%    |
| (+) Tributo sobre o Lucro (NE 30)       | 59.530  | 10.694  | >100,0% | 19.223  | >100,0%    | 85.090  | 47.328  | 79,8%      |
| (+) Resultado Financeiro (NE 29)        | 5.508   | 108.461 | -94,9%  | 46.003  | -88,0%     | 188.190 | 272.825 | -31,0%     |
| (=) EBIT                                | 180.926 | 138.640 | 30,5%   | 102.619 | 76,3%      | 439.241 | 395.388 | 11,1%      |
| (+) Depreciações e Amortizações (NE 28) | 96.769  | 77.822  | 24,3%   | 94.617  | 2,3%       | 319.702 | 231.363 | 38,2%      |
| (-) EBITDA                              | 277.695 | 216.462 | 28,3%   | 197.236 | 40,8%      | 758.943 | 626.751 | 21,1%      |

(1) Variação entre 3T 19 e 2T 19; (2) Variação entre 9M 19 e 9M 18.

### Resultado Financeiro

#### RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)

|  | 3T19             | 3T18             | Var. %        | 2T19             | Var. % (1)        | 9M19             | 9M18               | Var. % (2)    |
|--|------------------|------------------|---------------|------------------|-------------------|------------------|--------------------|---------------|
| <b>Receitas Financeiras</b>  |                  |                  |               |                  |                   |                  |                    |               |
| Renda de Aplicação Financeira  | 2.917            | 4.619            | -36,8%        | 10.590           | -72,5%            | 16.925           | 11.648             | 45,3%         |
| Juros e atualização financeira por impuntualidade de clientes          | 9.375            | 7.559            | 24,0%         | 10.361           | -9,5%             | 31.270           | 19.402             | 61,2%         |
| Variações monetárias   | 2.492            | 4.265            | -41,6%        | 3.204            | -22,2%            | 8.853            | 8.389              | 5,5%          |
| Receita financeira de ativo indenizável                                | -                | 30.379           | -100,0%       | -                | -                 | -                | 119.244            | -100,0%       |
| Atualização crédito de Pis/COFins                                      | -                | 110              | -100,0%       | -                | -                 | -                | 1.302              | -100,0%       |
| Fumas  | 103.625          | -                | -             | -                | -                 | 103.625          | -                  | -             |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                         | 116.706          | 324.417          | -64,0%        | 37.508           | >100,0%           | 301.082          | 574.477            | -47,6%        |
| Variação monetária de ativos e passivos financeiros setoriais          | (1.557)          | 4.156            | <-100,0%      | 3.197            | <-100,0%          | 27.221           | 13.925             | 95,5%         |
| Outras receitas financeiras  | 4.412            | 3.823            | 15,4%         | 2.996            | 47,3%             | 7.938            | 6.134              | 29,4%         |
| (-) Crédito de PIS/COFINS sobre receitas financeiras                   | (8.456)          | (3.152)          | >100,0%       | -                | -                 | (8.456)          | (3.152)            | >100,0%       |
| <b>Total - Receitas Financeiras</b>                                    | <b>229.514</b>   | <b>376.176</b>   | <b>-39,0%</b> | <b>67.856</b>    | <b>&gt;100,0%</b> | <b>488.458</b>   | <b>751.369</b>     | <b>-35,0%</b> |
| <b>Despesas financeiras</b>  |                  |                  |               |                  |                   |                  |                    |               |
| Encargo de dívidas   | (41.075)         | (54.568)         | -24,7%        | (51.914)         | -20,9%            | (145.174)        | (167.467)          | -13,3%        |
| Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | (13.190)         | (14.041)         | -6,1%         | (16.179)         | -18,5%            | (48.206)         | (53.026)           | -9,1%         |
| Encargo de fundo de pensão   | (7.991)          | (8.353)          | -4,3%         | (7.991)          | -                 | (23.975)         | (25.059)           | -4,3%         |
| Juros debêntures   | (27.464)         | (10.887)         | >100,0%       | (24.618)         | 11,6%             | (62.468)         | (31.904)           | 95,8%         |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                         | (123.118)        | (331.782)        | -62,9%        | (40.532)         | >100,0%           | (315.889)        | (604.186)          | -47,7%        |
| IOF  | (49)             | (117)            | -58,1%        | (668)            | -92,7%            | (1.096)          | (8.687)            | -87,4%        |
| Despesa financeira de ativo indenizável                                | 15.189           | -                | -             | 24.545           | -38,1%            | (836)            | -                  | -             |
| Encargos com vendas de recebíveis                                      | (82)             | (22.026)         | -99,6%        | 14.566           | <-100,0%          | (13.486)         | (75.136)           | -82,1%        |
| Outras despesas financeiras  | (9.179)          | (42.863)         | -78,6%        | (11.068)         | -17,1%            | (37.455)         | (58.729)           | -36,2%        |
| Custos pré pagamento   | (28.063)         | -                | -             | -                | -                 | (28.063)         | -                  | -             |
| <b>Total - Despesas Financeiras</b>                                    | <b>(235.022)</b> | <b>(484.637)</b> | <b>-51,5%</b> | <b>(113.859)</b> | <b>&gt;100,0%</b> | <b>(676.648)</b> | <b>(1.024.194)</b> | <b>-33,9%</b> |
| <b>Total - Receitas e Despesas Financeiras</b>                         | <b>(5.508)</b>   | <b>(108.461)</b> | <b>-94,9%</b> | <b>(46.003)</b>  | <b>-88,0%</b>     | <b>(188.190)</b> | <b>(272.825)</b>   | <b>-31,0%</b> |

(1) Variação entre 3T 19 e 2T 19; (2) Variação entre 9M 19 e 9M 18.

O resultado financeiro líquido da Enel Distribuição Rio apresentou uma redução de R\$ 103 milhões em relação ao 3T18, como resultado das seguintes variações relevantes:

- Redução de R\$ 22 milhões na rubrica de encargos com venda de recebíveis em razão do fim da operação de venda de recebíveis no 2T19.
- Aumento de R\$ 103 milhões na rubrica de Furnas deve-se a uma decisão judicial favorável à Companhia referente a nulidade das Portarias DNAE nºs. 36, 37, 40, 49 e 75, de 1986, as quais estabeleciam novas tarifas para Furnas e novas tarifas de repasse para Itaipu. Essas portarias violaram os Decretos-Lei nºs. 2.283 e 2.284, de 27 de fevereiro de 1986 e 10 de março de 1986, respectivamente, que instituíram congelamento de preços no âmbito do então chamado Plano Cruzado.
- Redução de R\$ 33 milhões em outras despesas financeiras em função de: (i) menores custos com garantias, devido a otimização nas modalidades de garantias prestadas, como a substituição de fianças por seguro garantia com custos mais baixos, sempre que possível; e (ii) de redução nos juros e multas de faturas de fornecedores pagas em atraso.

Esses efeitos foram parcialmente compensados por:

- Receita/Despesa financeira de ativo indenizável (redução de receita em R\$ 15 milhões): reflete uma menor base de ativos financeiros indenizáveis, devido aos ativos não reconhecidos pela Aneel durante o processo de revisão tarifária, em conjunto com uma redução do IPCA entre os períodos analisados (0,26% no 3T19 vs 0,72% no 3T18).

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

- Aumento de R\$ 2 milhões na rubrica de encargos de dívidas, juros de debentures e instrumento financeiro derivativo – hedge/swap – receita/despesa devido, principalmente, ao aumento de encargos de dívida em função de maior saldo médio, parcialmente compensado pela capitalização de parte dos custos sobre os financiamentos de investimentos em curso no 3T19 no montante de R\$ 4 milhões, em conjunto com redução dos custos atrelados as dívidas da Companhia.
- Redução de receita de R\$ 5 milhões na rubrica de receita de variação monetária de ativos e passivos financeiros setoriais devido, principalmente, à uma redução do saldo de CVA constituído, tendo em vista as maiores amortizações ocorridas entre os períodos analisados.
- Aumento de R\$ 28 milhões na rubrica de custos de pré-pagamento devido ao pagamento antecipado das operações de repasse do BNDES contraídas em 2011, 2014 e 2017, com o objetivo de otimizar gastos financeiros. O diferencial de custos entre a nova operação realizada e as operações pagas antecipadamente absorverá esse custo de pré-pagamento, assegurando benefícios econômicos para a companhia no futuro

### Tributos (IR/CSLL)

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

|              | 3T19            | 3T18            | Var. %            | 2T19            | Var. % (1)        | 9M19            | 9M18            | Var. % (2)   |
|--------------|-----------------|-----------------|-------------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------------|--------------|
| Tributos     | (59.530)        | (10.694)        | >100,0%           | (19.223)        | >100,0%           | (85.090)        | (47.328)        | 79,8%        |
| <b>Total</b> | <b>(59.530)</b> | <b>(10.694)</b> | <b>&gt;100,0%</b> | <b>(19.223)</b> | <b>&gt;100,0%</b> | <b>(85.090)</b> | <b>(47.328)</b> | <b>79,8%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

As rubricas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) no 3T19 registraram um aumento de despesa de R\$ 49 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, devido ao aumento na base de cálculo desses tributos.

## Endividamento

#### INDICADORES DE ENVIDAMENTO

|  | 3T19      | 3T18      | Var. % | 2T19      | Var. % (1) | 9M19      | 9M18      | Var. % (2) |
|--|-----------|-----------|--------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Dívida bruta (R\$ mil)                                 | 3.928.000 | 3.541.154 | 10,9%  | 4.468.680 | -12,1%     | 3.928.000 | 3.541.154 | 10,9%      |
| Dívida com Terceiros                                   | 2.864.408 | 2.539.435 | 12,8%  | 3.400.705 | -15,8%     | 2.864.408 | 2.539.435 | 12,8%      |
| Dívida Intercompany                                    | 1.063.592 | 1.001.719 | 6,2%   | 1.067.975 | -0,4%      | 1.063.592 | 1.001.719 | 6,2%       |
| (-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil) | 337.304   | 447.394   | -24,6% | 805.656   | -58,1%     | 337.304   | 447.394   | -24,6%     |
| Dívida líquida (R\$ mil)                               | 3.590.696 | 3.093.760 | 16,1%  | 3.663.024 | -2,0%      | 3.590.696 | 3.093.760 | 16,1%      |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

A dívida bruta da Companhia aumentou R\$ 387 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente por: (i) captações de debentures em torno de R\$ 1.000 bilhão, (ii) captações bancárias em cerca de R\$ 600 milhões, (iii) provisão de encargos e variações monetária de R\$ 314 milhões; compensados, por (iv) amortizações em torno de R\$ 1.280 milhões, e pagamento de encargos em aproximadamente R\$ 237 milhões ocorridos entre os períodos.

Em julho/2019, a Companhia realizou o pagamento antecipado das operações de repasse do BNDES contraídas em 2011, 2014 e 2017 (montante total de R\$ 719 milhões, com vida média de 1,57 e custos atrelados a TJLP, Selic e IPCA, com spreads de 3,10% a 9,50%), com o objetivo de otimizar os gastos financeiros. Para isto, foram emitidas debêntures simples no valor de R\$ 1 bilhão, com prazo de 5 anos, e custo de CDI + 0,49% a.a.

A Enel Distribuição Rio encerrou o 3T19 com o custo médio da dívida acumulado no período (9 meses) em 9,32% a.a.\*, ou CDI + 2,87% a.a. Desconsiderando o custo de pré-pagamento das operações de repasse do BNDES, o custo da Companhia teria sido de CDI + 1,94% a.a.

#### Classificação de Riscos (Rating)

Em 18 de setembro de 2019, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Fitch Ratings reafirmou o rating de crédito corporativo da Companhia de longo prazo na Escala Nacional Brasil em 'AAA (bra)', com perspectiva estável. Foram reafirmados também os ratings AAA (bra) atribuídos às 9ª e 10ª emissões de debentures da Companhia.

#### Colchão de Liquidez\*

Para manutenção da liquidez e atendimento das necessidades de caixa, a Companhia utiliza-se de linhas de crédito para capital de giro, imediatamente disponíveis por meio de contratos firmados com bancos de primeira linha no valor de R\$ 180 milhões. Adicionalmente, a Companhia possui limite de mútuo com sua Controladora Enel Brasil e com sua parte relacionada Enel Fortaleza aprovado pela Aneel até 10 de dezembro de 2019 no valor de até R\$ 1,75 bilhões, dos quais, em 30 de setembro de 2019, R\$ 732 milhões havia sido utilizado.

Em 11 de dezembro de 2018, por meio do Despacho Nº 2.979, a Aneel emitiu anuência prévia para a Companhia celebrar com seus controladores novos contratos de mútuos por um valor de até R\$ 1,7 bilhão pelo prazo de até quatro anos. O colchão de liquidez tem sido utilizado pela Companhia com o objetivo de cobrir o déficit de caixa ocasionado principalmente para financiamento de investimentos.

#### Índices Financeiros – Covenants

Conforme descrito nas Notas Explicativas nº 18 e 19 das Informações Trimestrais referentes ao 3º trimestre de 2019, a Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados com base em suas Informações Trimestrais e Demonstrações Contábeis Anuais, os quais foram atingidos em 30 de setembro de 2019. Segue abaixo o cálculo do covenant financeiro exigido nas debêntures de emissão da Enel Distribuição Rio (9ª e 10ª emissão).

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

### Cálculo dos Indicadores Financeiros\*

3T19

|  |                  |
|--|------------------|
| Lucro (prejuízo) Líquido                                 | 261.972          |
| (-) Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | (136.072)        |
| (-) Resultado Financeiro                                 | (267.323)        |
| (-) Provisões para Contingências                         | (66.523)         |
| (-) Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa       | (94.139)         |
| (-) Depreciação e Amortização                            | (403.056)        |
| <b>EBITDA 12 Meses</b>                                   | <b>1.229.085</b> |

|   |                  |
|---|------------------|
| Empréstimos e Financiamentos                      | 1.252.899        |
| Debêntures  | 1.611.508        |
| Mútuos com partes relacionadas (não subordinados) | 870.249          |
| (-) Caixa e Equivalente de Caixa                  | 245.490          |
| (-) Aplicações Financeiras                        | 91.814           |
| (-) Depósito em garantias de financiamento        | -                |
| <b>Dívida Financeira Líquida</b>                  | <b>3.397.352</b> |

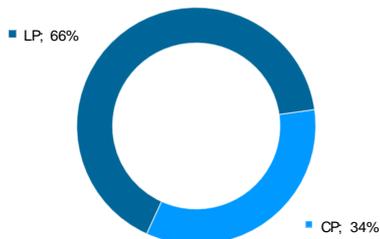
|                           |                  |
|---------------------------|------------------|
| <b>Patrimônio Líquido</b> | <b>3.665.091</b> |
|---------------------------|------------------|

### Covenant Financeiro

|  |             |
|--|-------------|
| <b>Dívida Fin. Líquida/EBITDA - Limite Máx. 3,50</b> | <b>2,76</b> |
|--|-------------|

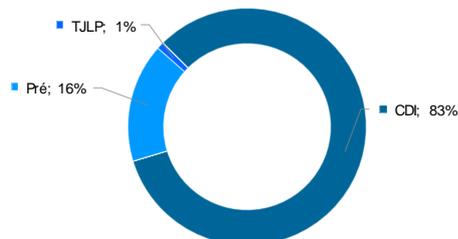
#### Abertura da Dívida Bruta - CP e LP

Posição Final em Set/19



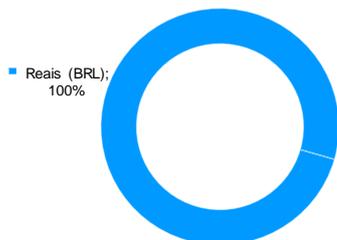
#### Abertura da Dívida Bruta - Indexadores

Posição Final em Set/19



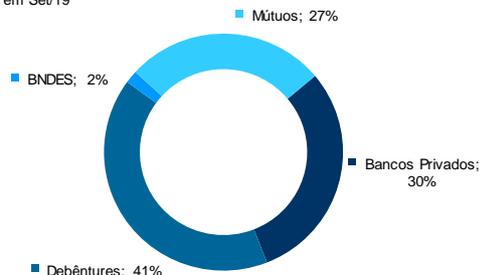
#### Abertura da Dívida Bruta - Moedas

Posição Final em Set/19



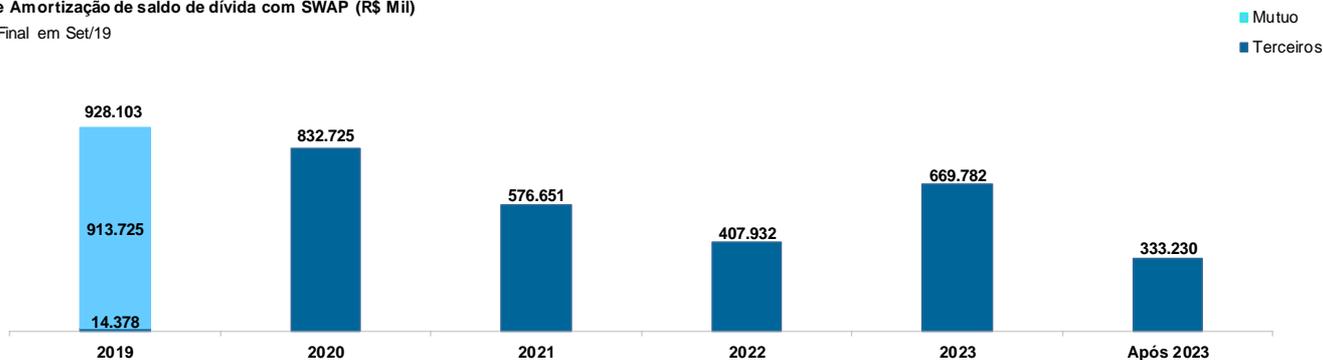
#### Abertura da Dívida Bruta - Credor

Posição Final em Set/19



#### Curva de Amortização de saldo de dívida com SWAP (R\$ Mil)

Posição Final em Set/19



## Comentário do Desempenho

### Investimentos

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

|                               | 3T19           | 3T18           | Var. %      | 2T19           | Var. % (1)   | 9M19           | 9M18           | Var. % (2)   |
|-------------------------------|----------------|----------------|-------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Novas Conexões                | 60.874         | 75.748         | -19,7%      | 54.793         | 11,1%        | 169.096        | 177.870        | -4,9%        |
| Rede                          | 64.101         | 69.849         | -8,2%       | 58.944         | 8,7%         | 163.688        | 182.241        | -10,2%       |
| Combate às Perdas             | 14.236         | 10.689         | 33,2%       | 9.239          | 54,1%        | 32.371         | 32.490         | -0,4%        |
| Qualidade do Sistema Elétrico | 36.693         | 47.026         | -22,0%      | 43.860         | -16,3%       | 110.895        | 106.263        | 4,4%         |
| Adequação à carga             | 13.172         | 12.134         | 8,6%        | 5.845          | >100,0%      | 20.422         | 43.488         | -53,0%       |
| Outros                        | 44.828         | 34.828         | 28,7%       | 46.886         | -4,4%        | 132.446        | 96.622         | 37,1%        |
| Variação de Estoque           | 6.407          | (5.596)        | <-100,0%    | (4.522)        | <-100,0%     | (287)          | 27.066         | <-100,0%     |
| <b>Total Investido</b>        | <b>176.210</b> | <b>174.849</b> | <b>0,8%</b> | <b>156.101</b> | <b>12,9%</b> | <b>464.943</b> | <b>483.799</b> | <b>-3,9%</b> |
| Aportes / Subsídios           | (419)          | (4.631)        | -91,0%      | (1.626)        | -74,2%       | (2.543)        | (26.929)       | -90,6%       |
| <b>Investimento Líquido</b>   | <b>175.791</b> | <b>170.218</b> | <b>3,3%</b> | <b>154.475</b> | <b>13,8%</b> | <b>462.400</b> | <b>456.870</b> | <b>1,2%</b>  |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

5

### TEMAS RELEVANTES

#### Bandeiras Tarifárias vigentes em 30 de setembro de 2019

A partir janeiro de 2015, as contas de energia incorporaram os efeitos do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O sistema possui três bandeiras: verde, amarela e vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade. As bandeiras tarifárias tiveram os seguintes acréscimos:

Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;

Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis.

De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

De 01/02/2017 à 30/04/2018 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.203/2017);

De 01/05/2018 à 30/06/2019 - A tarifa sofre redução e fica estipulada em R\$ 1,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.392/2018);

A partir de 01/07/2019 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).

Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração.

De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa passou a ter dois patamares de acréscimo (R\$ 3,00 ou R\$ 4,50 para cada 100 kWh consumidos);

De 01/02/2017 à 31/10/2017 - A tarifa dos dois patamares passou a ser R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 3,50 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.203/2017)

De 01/11/2017 à 30/04/2018 - A tarifa da bandeira patamar 2 passou a ser R\$ 5,00 para cada 100 kWh consumidos (Audiência Pública 061/2017);

De 01/05/2018 à 30/06/2019 - A tarifa a dos dois patamares ficaram assim: R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 5,00 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.392/2018);

A partir de 01/07/2019 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 4,00 (patamar 1) e R\$ 6,00 (patamar 2) para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).

As bandeiras tarifárias que vigoraram até julho de 2019, reflexo das condições hidrológicas, estão demonstradas a seguir:

| 2018                  | Jan    | Fev    | Mar    | Abr   | Mai     | Jun        | Jul        | Ago        | Set        | Out        | Nov     | Dez   |
|-----------------------|--------|--------|--------|-------|---------|------------|------------|------------|------------|------------|---------|-------|
| Bandeira Tarifária    |        |        |        |       |         |            |            |            |            |            |         |       |
|                       | Verde  | Verde  | Verde  | Verde | Amarela | Vermelha 2 | Amarela | Verde |
| PLD gatilho - R\$/MWh | 189,63 | 157,28 | 184,91 | 40,16 | 193,36  | 425,01     | 505,18     | 505,18     | 490,74     | 377,47     | 140,51  | 56,74 |

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

| 2019                  | Jan    | Fev    | Mar    | Abr    | Mai     | Jun   | Jul     | Ago        | Set        | Out | Nov | Dez |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|---------|-------|---------|------------|------------|-----|-----|-----|
| Bandeira Tarifária    |        |        |        |        |         |       |         |            |            |     |     |     |
|                       | Verde  | Verde  | Verde  | Verde  | Amarela | Verde | Amarela | Vermelha 1 | Vermelha 1 |     |     |     |
| PLD gatilho - R\$/MWh | 116,53 | 283,16 | 286,02 | 167,83 | 114,92  | 42,35 | 175,44  | 224,19     | 200,18     |     |     |     |

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

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

Em 13 de dezembro de 2016, a Resolução Homologatória nº 2.190 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2017. O PLD máximo foi fixado em R\$ 533,82/MWh e o valor mínimo em R\$ 33,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2017.

Em 22 de dezembro de 2017, a Resolução Homologatória nº 2.364 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2018. O PLD máximo foi fixado em R\$ 505,18/MWh e o valor mínimo em R\$ 40,16/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2018.

Em 18 de dezembro de 2018, a Resolução Homologatória nº 2.498 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2019. O PLD máximo foi fixado em R\$ 513,89/MWh e o valor mínimo em R\$ 42,35/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2019.

### Revisão Tarifária 2018

De acordo com seu contrato de concessão, a cada 5 (cinco) anos, a Companhia passa pelo processo de revisão tarifária periódica e em 2018, a Enel Rio teve a quarta revisão tarifária periódica aprovada em caráter provisório, em virtude dos valores provisórios da Base de Remuneração Regulatória, a ser aplicada a partir de 15 de março de 2018. A revisão tarifária média foi de 21,04%, conforme homologado na Resolução Homologatória nº 2.377, de 13 de março de 2018, com vigência de 15 de março de 2018 a 14 de março de 2019. Para os consumidores de baixa tensão, houve um aumento em torno de 21,46%. Já para os clientes de média e alta tensão, o reajuste foi cerca de 19,94%.

### Reajuste Tarifário 2019

Em 12/03/19, a Aneel aprovou o reajuste tarifário da Enel Distribuição Rio. O reajuste para consumidores de baixa tensão, em sua maioria clientes residenciais, foi de 9,72%, e para os clientes de média e alta tensão, em geral indústrias e grandes comércios, o índice aprovado foi de 9,65%. O reajuste que foi homologado por meio da resolução homologatória nº 2.519 resultou, em média, de 9,70% e vigorou de 15 de março de 2019 a 31 de março de 2019.

### Revisão Tarifária Extraordinária 2019

A revisão extraordinária foi necessária devido à decisão da Diretoria da Aneel do dia 20 de março de 2019, que autorizou a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) a concluir o acordo com grupo de oito bancos para antecipar a quitação da chamada CDE Conta-ACR par setembro de 2019. Assim, os consumidores deixarão de realizar os desembolsos mensais para a conta a partir de outubro de 2019.

Esses efeitos já foram refletidos na tarifa da Enel Distribuição Rio, por meio da resolução homologatória nº 2.523. O efeito médio percebido pelos consumidores passa de 9,70% para 7,59% e com vigência de 01 de abril de 2019 a 14 de março de 2020.

A revisão para consumidores de baixa tensão alterou o aumento de 9,72% para 7,49% e para os clientes de média e alta tensão o índice antes aprovado de 9,65% passa para 7,89%.

## Comentário do Desempenho

## ANEXO 1: DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R\$ MIL)

|  | 3T19               | 3T18               | Var. %            | 2T19               | Var. % (1)        | 9M19               | 9M18               | Var. % (2)        |
|--|--------------------|--------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|-------------------|
| <b>Receita Operacional Bruta</b>                                       | <b>2.259.827</b>   | <b>2.272.395</b>   | <b>-0,6%</b>      | <b>2.276.426</b>   | <b>-0,7%</b>      | <b>7.207.945</b>   | <b>6.604.306</b>   | <b>9,1%</b>       |
| Fornecimento de Energia  | 1.750.031          | 1.652.922          | 5,9%              | 1.900.645          | -7,9%             | 5.831.298          | 5.181.767          | 12,5%             |
| Baixa Renda  | 8.463              | 10.167             | -16,8%            | 10.317             | -18,0%            | 27.397             | 33.359             | -17,9%            |
| Subvenção CDE - desconto tarifário                                     | 44.546             | 50.850             | -12,4%            | 42.107             | 5,8%              | 154.017            | 133.115            | 15,7%             |
| Disponibilidade da Rede Elétrica                                       | 200.350            | 189.327            | 5,8%              | 195.814            | 2,3%              | 579.258            | 462.688            | 25,2%             |
| Receita de Construção  | 174.967            | 166.311            | 5,2%              | 160.448            | 9,0%              | 475.291            | 451.606            | 5,2%              |
| Ativos e passivos financeiros setoriais                                | 68.418             | 123.386            | -44,5%            | (47.433)           | <-100,0%          | 84.582             | 236.058            | -64,2%            |
| Outras Receitas  | 13.052             | 79.432             | -83,6%            | 14.528             | -10,2%            | 56.102             | 105.713            | -46,9%            |
| <b>Deduções da Receita</b>   | <b>(866.135)</b>   | <b>(868.992)</b>   | <b>-0,3%</b>      | <b>(899.619)</b>   | <b>-3,7%</b>      | <b>(2.857.749)</b> | <b>(2.566.277)</b> | <b>11,4%</b>      |
| ICMS   | (489.720)          | (467.132)          | 4,8%              | (517.169)          | -5,3%             | (1.655.443)        | (1.457.481)        | 13,6%             |
| PIS  | (443.001)          | (35.264)           | >100,0%           | (35.129)           | >100,0%           | (521.227)          | (102.704)          | >100,0%           |
| COFINS   | 247.151            | (162.426)          | <-100,0%          | (161.804)          | <-100,0%          | (113.161)          | (473.060)          | -76,1%            |
| ISS  | (1.066)            | (876)              | 21,7%             | (1.179)            | -9,6%             | (3.347)            | (2.727)            | 22,7%             |
| Encargo setorial CDE   | (165.294)          | (188.360)          | -12,2%            | (170.427)          | -3,0%             | (519.964)          | (529.679)          | -1,8%             |
| Programa de Eficiência Energética e P&D                                | (12.179)           | (12.265)           | -0,7%             | (11.885)           | 2,5%              | (38.545)           | (35.160)           | 9,6%              |
| Taxa de fiscalização   | (2.026)            | (2.669)            | -24,1%            | (2.026)            | -                 | (6.062)            | (6.284)            | -3,5%             |
| Ressarcimento P&D  | -                  | -                  | -                 | -                  | -                 | -                  | 40.818             | -100,0%           |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>                                     | <b>1.393.692</b>   | <b>1.403.403</b>   | <b>-0,7%</b>      | <b>1.376.807</b>   | <b>1,2%</b>       | <b>4.350.196</b>   | <b>4.038.029</b>   | <b>7,7%</b>       |
| <b>Custo do Serviço / Despesa Operacional</b>                          | <b>(1.212.766)</b> | <b>(1.264.763)</b> | <b>-4,1%</b>      | <b>(1.274.188)</b> | <b>-4,8%</b>      | <b>(3.910.955)</b> | <b>(3.642.641)</b> | <b>7,4%</b>       |
| Custos e despesas não gerenciáveis                                     | (766.752)          | (790.244)          | -3,0%             | (749.735)          | 2,3%              | (2.472.840)        | (2.302.905)        | 7,4%              |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                 | (629.666)          | (703.571)          | -10,5%            | (615.419)          | 2,3%              | (2.079.319)        | (1.960.191)        | 6,1%              |
| Encargos do Uso do Sistema de Transmissão                              | (138.360)          | (133.994)          | 3,3%              | (126.316)          | 9,5%              | (390.241)          | (394.873)          | -1,2%             |
| Encargos dos Serviços dos Sistemas                                     | (801)              | (104)              | >100,0%           | (8.000)            | -90,0%            | (17.498)           | (3.281)            | >100,0%           |
| Ressarcimento de encargos serviço do sistema                           | 2.075              | 47.425             | -95,6%            | -                  | -                 | 14.218             | 55.440             | -74,4%            |
| Custos e despesas gerenciáveis   | (446.014)          | (474.519)          | -6,0%             | (524.453)          | -15,0%            | (1.438.115)        | (1.339.736)        | 7,3%              |
| Pessoal  | (37.596)           | (34.220)           | 9,9%              | (37.647)           | -0,1%             | (114.303)          | (105.322)          | 8,5%              |
| Material e Serviços de Terceiros                                       | (112.844)          | (114.203)          | -1,2%             | (116.241)          | -2,9%             | (357.232)          | (337.857)          | 5,7%              |
| Custo de Desativação de Bens   | (5.817)            | (13.088)           | -55,6%            | (5.975)            | -2,6%             | (17.274)           | (27.589)           | -37,4%            |
| Depreciação e Amortização  | (96.769)           | (77.822)           | 24,3%             | (94.617)           | 2,3%              | (319.702)          | (231.363)          | 38,2%             |
| PCLD (Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa)                  | 20.139             | (49.415)           | <-100,0%          | (25.959)           | <-100,0%          | (16.094)           | (89.546)           | -82,0%            |
| Provisão para Riscos Fiscais, Cíveis e Trabalhistas                    | (28.045)           | (24.312)           | 15,4%             | (48.826)           | -42,6%            | (100.619)          | (73.271)           | 37,3%             |
| Custo de Construção  | (174.967)          | (166.311)          | 5,2%              | (160.448)          | 9,0%              | (475.291)          | (451.606)          | 5,2%              |
| Receita de multa por impuntualidade de clientes                        | 14.097             | 12.940             | 8,9%              | 16.901             | -16,6%            | 46.874             | 40.058             | 17,0%             |
| Outras Despesas Operacionais   | (24.212)           | (8.088)            | >100,0%           | (51.641)           | -53,1%            | (84.474)           | (63.240)           | 33,6%             |
| <b>EBITDA (3)</b>  | <b>277.695</b>     | <b>216.462</b>     | <b>28,3%</b>      | <b>197.236</b>     | <b>40,8%</b>      | <b>758.943</b>     | <b>626.751</b>     | <b>21,1%</b>      |
| Margem EBITDA  | 19,93%             | 15,42%             | 4,51 p.p          | 14,33%             | 5,60 p.p          | 17,45%             | 15,52%             | 1,93 p.p          |
| Margem EBITDA ex- Receita de Construção                                | 22,79%             | 17,50%             | 5,29 p.p          | 16,22%             | 6,57 p.p          | 19,59%             | 17,48%             | 2,11 p.p          |
| <b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>                                     | <b>180.926</b>     | <b>138.640</b>     | <b>30,5%</b>      | <b>102.619</b>     | <b>76,3%</b>      | <b>439.241</b>     | <b>395.388</b>     | <b>11,1%</b>      |
| <b>Resultado Financeiro</b>  | <b>(5.508)</b>     | <b>(108.461)</b>   | <b>-94,9%</b>     | <b>(46.003)</b>    | <b>-88,0%</b>     | <b>(188.190)</b>   | <b>(272.825)</b>   | <b>-31,0%</b>     |
| Receita Financeira   | 229.514            | 376.176            | -39,0%            | 67.856             | >100,0%           | 488.458            | 751.369            | -35,0%            |
| Renda de Aplicação Financeira  | 2.917              | 4.619              | -36,8%            | 10.590             | -72,5%            | 16.925             | 11.648             | 45,3%             |
| Juros e atualização financeira por impuntualidade de clientes          | 9.375              | 7.559              | 24,0%             | 10.361             | -9,5%             | 31.270             | 19.402             | 61,2%             |
| Variações monetárias   | 2.492              | 4.265              | -41,6%            | 3.204              | -22,2%            | 8.853              | 8.389              | 5,5%              |
| Receita financeira de ativo indenizável                                | -                  | 30.379             | -100,0%           | -                  | -                 | -                  | 119.244            | -100,0%           |
| Atualização crédito de PIS/COFINS                                      | -                  | 110                | -100,0%           | -                  | -                 | -                  | 1.302              | -100,0%           |
| Fumas  | 103.625            | -                  | -                 | -                  | -                 | 103.625            | -                  | -                 |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                         | 116.706            | 324.417            | -64,0%            | 37.508             | >100,0%           | 301.082            | 574.477            | -47,6%            |
| Varição monetária de ativos e passivos financeiros setoriais           | (1.557)            | 4.156              | <-100,0%          | 3.197              | <-100,0%          | 27.221             | 13.925             | 95,5%             |
| Outras receitas financeiras  | 4.412              | 3.823              | 15,4%             | 2.996              | 47,3%             | 7.938              | 6.134              | 29,4%             |
| (-) Crédito de PIS/COFINS sobre receitas financeiras                   | (8.456)            | (3.152)            | >100,0%           | -                  | -                 | (8.456)            | (3.152)            | >100,0%           |
| Despesas financeiras   | (235.022)          | (484.637)          | -51,5%            | (113.859)          | >100,0%           | (676.648)          | (1.024.194)        | -33,9%            |
| Encargo de dívidas   | (41.075)           | (54.568)           | -24,7%            | (51.914)           | -20,9%            | (145.174)          | (167.467)          | -13,3%            |
| Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | (13.190)           | (14.041)           | -6,1%             | (16.179)           | -18,5%            | (48.206)           | (53.026)           | -9,1%             |
| Encargo de fundo de pensão   | (7.991)            | (8.353)            | -4,3%             | (7.991)            | -                 | (23.975)           | (25.059)           | -4,3%             |
| Juros debêntures   | (27.464)           | (10.887)           | >100,0%           | (24.618)           | 11,6%             | (62.468)           | (31.904)           | 95,8%             |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                         | (123.118)          | (331.782)          | -62,9%            | (40.532)           | >100,0%           | (315.889)          | (604.186)          | -47,7%            |
| IOF  | (49)               | (117)              | -58,1%            | (668)              | -92,7%            | (1.096)            | (8.687)            | -87,4%            |
| Despesa financeira de ativo indenizável                                | 15.189             | -                  | -                 | 24.545             | -38,1%            | (836)              | -                  | -                 |
| Encargos com vendas de recebíveis                                      | (82)               | (22.026)           | -99,6%            | 14.566             | <-100,0%          | (13.486)           | (75.136)           | -82,1%            |
| Outras despesas financeiras  | (9.179)            | (42.863)           | -78,6%            | (11.068)           | -17,1%            | (37.455)           | (58.729)           | -36,2%            |
| Custos pré pagamento   | (28.063)           | -                  | -                 | -                  | -                 | (28.063)           | -                  | -                 |
| <b>Lucro Antes dos Tributos e Participações</b>                        | <b>175.418</b>     | <b>30.179</b>      | <b>&gt;100,0%</b> | <b>56.616</b>      | <b>&gt;100,0%</b> | <b>251.051</b>     | <b>122.563</b>     | <b>&gt;100,0%</b> |
| <b>Tributos e Outros</b>   | <b>(59.530)</b>    | <b>(10.694)</b>    | <b>&gt;100,0%</b> | <b>(19.223)</b>    | <b>&gt;100,0%</b> | <b>(85.090)</b>    | <b>(47.328)</b>    | <b>79,8%</b>      |
| <b>Lucro (Prejuízo) Líquido do Período</b>                             | <b>115.888</b>     | <b>19.485</b>      | <b>&gt;100,0%</b> | <b>37.393</b>      | <b>&gt;100,0%</b> | <b>165.961</b>     | <b>75.235</b>      | <b>&gt;100,0%</b> |
| Margem Líquida   | 8,32%              | 1,39%              | 6,93 p.p          | 2,72%              | 5,60 p.p          | 3,82%              | 1,86%              | 1,96 p.p          |
| Margem Líquida ex- Receita de Construção                               | 9,51%              | 1,58%              | 7,93 p.p          | 3,07%              | 6,44 p.p          | 4,28%              | 2,10%              | 2,18 p.p          |
| <b>Lucro (Prejuízo) por Ação (R\$/ação)</b>                            | <b>0,6955</b>      | <b>0,1169</b>      | <b>&gt;100,0%</b> | <b>0,2244</b>      | <b>&gt;100,0%</b> | <b>0,9960</b>      | <b>0,4515</b>      | <b>&gt;100,0%</b> |

(1) Variação entre 3T19 e 2T19; (2) Variação entre 9M19 e 9M18.

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

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Comentário do Desempenho

## ANEXO 2: BALANÇOS PATRIMONIAIS (IFRS)

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

| ATIVOS  | 3T19              | 2018             |
|---|-------------------|------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                                       |                   |                  |
| Caixa e equivalente de caixa                            | 245.490           | 267.076          |
| Títulos e valores mobiliários                           | 91.814            | 81.777           |
| Consumidores e outras contas a receber                  | 1.450.123         | 914.449          |
| Ativos financeiros setoriais                            | 167.483           | 229.300          |
| Subvenção CDE - desconto tarifário                      | 315.979           | 322.098          |
| Tributos a compensar                                    | 147.626           | 145.833          |
| Serviço em Curso  | 48.794            | 55.270           |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP             | 21.780            | 13.766           |
| Outros créditos   | 73.643            | 66.468           |
| <b>Total do ativo circulante</b>                        | <b>2.562.732</b>  | <b>2.096.037</b> |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                   |                   |                  |
| Consumidores  | 27.976            | 34.593           |
| Ativos financeiros setoriais                            | 64.832            | -                |
| Depósitos vinculados a litígios                         | 224.037           | 214.571          |
| Tributos a compensar                                    | 88.049            | 104.458          |
| Serviço em Curso  | 7.941             | 35.596           |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP             | 150.765           | 98.364           |
| Tributos diferidos                                      | 292.420           | 322.338          |
| Ativo indenizável (concessão)                           | 3.433.953         | 3.378.495        |
| Imobilizado   | 103.332           | 61.175           |
| Intangível  | 2.645.539         | 2.673.290        |
| Ativos contratuais                                      | 797.416           | 677.482          |
| <b>Total do ativo não circulante</b>                    | <b>7.836.260</b>  | <b>7.600.362</b> |
| <b>TOTAL DOS ATIVOS</b>                                 | <b>10.398.992</b> | <b>9.696.399</b> |
| <b>PASSIVO</b>  |                   |                  |
| <b>CIRCULANTE</b>                                       |                   |                  |
| Fornecedores  | 731.764           | 758.868          |
| Empréstimos e financiamentos                            | 1.340.367         | 1.761.231        |
| Obrigações por arrendamentos                            | 13.582            | -                |
| Debêntures  | 14.268            | 1.511            |
| Salários, Provisões e encargos sociais                  | 54.220            | 48.143           |
| Obrigações fiscais                                      | 172.403           | 119.762          |
| Dividendos a pagar                                      | 87.183            | 87.184           |
| Taxa regulamentares                                     | 348.045           | 375.897          |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP             | 4.580             | 7.680            |
| Outras obrigações                                       | 100.264           | 84.657           |
| <b>Total do passivo circulante</b>                      | <b>2.866.676</b>  | <b>3.244.933</b> |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                   |                   |                  |
| Fornecedores  | -                 | 454              |
| Empréstimos e financiamentos                            | 1.140.808         | 1.250.981        |
| Obrigações por arrendamentos                            | 32.777            | -                |
| Debêntures  | 1.597.240         | 597.926          |
| Passivos financeiros setoriais                          | -                 | 6.111            |
| Obrigações com benefícios pós-emprego                   | 401.217           | 429.975          |
| Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 648.057           | 602.204          |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP             | 3.281             | 5.617            |
| Outras obrigações                                       | 327               | 269              |
| Taxa regulamentares                                     | 43.518            | 62.378           |
| <b>Total do passivo não circulante</b>                  | <b>3.867.225</b>  | <b>2.955.915</b> |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                               |                   |                  |
| Capital social  | 2.498.230         | 2.498.230        |
| Reservas de capital                                     | 23.254            | 23.254           |
| Reservas de lucros                                      | 976.874           | 976.874          |
| Outros resultados abrangentes                           | 772               | (2.807)          |
| Lucro/prejuízos acumulados                              | 165.961           | -                |
| <b>Total do patrimônio líquido</b>                      | <b>3.665.091</b>  | <b>3.495.551</b> |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVOS</b>           | <b>10.398.992</b> | <b>9.696.399</b> |

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****BALANÇOS PATRIMONIAIS**

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro 2018  
(Valores expressos em milhares de Reais)

|   | <b>Notas</b> | <b>30.09.2019</b> | <b>31.12.2018</b> |
|---|--------------|-------------------|-------------------|
| <b>ATIVO CIRCULANTE</b>                     |              |                   |                   |
| Caixa e equivalentes de caixa               | <b>6</b>     | 245.490           | 267.076           |
| Títulos e valores mobiliários               | <b>7</b>     | 91.814            | 81.777            |
| Consumidores e outras contas a receber      | <b>8</b>     | 1.450.123         | 914.449           |
| Ativo financeiro setorial                   | <b>11</b>    | 167.483           | 229.300           |
| Subvenção CDE - desconto tarifário          | <b>9</b>     | 315.979           | 322.098           |
| Tributos a compensar                        | <b>10</b>    | 147.626           | 145.833           |
| Serviço em curso                            |              | 48.794            | 55.270            |
| Instrumentos financeiros derivativos - swap | <b>31</b>    | 21.780            | 13.766            |
| Outros créditos                             |              | 73.643            | 66.468            |
| <b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>               |              | <b>2.562.732</b>  | <b>2.096.037</b>  |
| <b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>                 |              |                   |                   |
| Consumidores e outras contas a receber      | <b>8</b>     | 27.976            | 34.593            |
| Ativo financeiro setorial                   | <b>11</b>    | 64.832            | -                 |
| Depósitos vinculados a litígios             | <b>24</b>    | 224.037           | 214.571           |
| Tributos a compensar                        | <b>10</b>    | 88.049            | 104.458           |
| Serviço em curso                            |              | 7.941             | 35.596            |
| Tributos diferidos                          | <b>30</b>    | 292.420           | 322.338           |
| Instrumentos financeiros derivativos - swap | <b>31</b>    | 150.765           | 98.364            |
| Ativo indenizável (concessão)               | <b>12</b>    | 3.433.953         | 3.378.495         |
| Imobilizado                                 | <b>13</b>    | 103.332           | 61.175            |
| Intangível                                  | <b>14</b>    | 2.645.539         | 2.673.290         |
| Ativos contratuais                          | <b>15</b>    | 797.416           | 677.482           |
| <b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>           |              | <b>7.836.260</b>  | <b>7.600.362</b>  |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>                       |              | <b>10.398.992</b> | <b>9.696.399</b>  |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****BALANÇOS PATRIMONIAIS**

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro 2018  
(Valores expressos em milhares de Reais)

|  | <b>Notas</b> | <b>30.09.2019</b> | <b>31.12.2018</b> |
|--|--------------|-------------------|-------------------|
| <b><u>PASSIVO CIRCULANTE</u></b>                         |              |                   |                   |
| Fornecedores   | <b>16</b>    | 731.764           | 758.868           |
| Empréstimos e financiamentos                             | <b>18</b>    | 1.340.367         | 1.761.231         |
| Obrigações por arrendamentos                             | <b>20</b>    | 13.582            | -                 |
| Debêntures   | <b>19</b>    | 14.268            | 1.511             |
| Salários, provisões e encargos sociais                   |              | 54.220            | 48.143            |
| Obrigações fiscais                                       | <b>17</b>    | 172.403           | 119.762           |
| Dividendos a pagar                                       |              | 87.183            | 87.184            |
| Taxas regulamentares                                     | <b>21</b>    | 348.045           | 375.897           |
| Instrumentos financeiros derivativos - swap              | <b>31</b>    | 4.580             | 7.680             |
| Outras obrigações  |              | 100.264           | 84.657            |
| <b>TOTAL PASSIVO CIRCULANTE</b>                          |              | <b>2.866.676</b>  | <b>3.244.933</b>  |
| <b><u>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>                     |              |                   |                   |
| Fornecedores   |              | -                 | 454               |
| Empréstimos e financiamentos                             | <b>18</b>    | 1.140.808         | 1.250.981         |
| Debêntures   | <b>19</b>    | 1.597.240         | 597.926           |
| Obrigações por arrendamentos                             | <b>20</b>    | 32.777            | -                 |
| Passivo financeiro setorial                              | <b>11</b>    | -                 | 6.111             |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP              | <b>31</b>    | 3.281             | 5.617             |
| Taxas regulamentares                                     | <b>21</b>    | 43.518            | 62.378            |
| Benefícios pós-emprego                                   | <b>23</b>    | 401.217           | 429.975           |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | <b>24</b>    | 648.057           | 602.204           |
| Outras obrigações  |              | 327               | 269               |
| <b>TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>                      |              | <b>3.867.225</b>  | <b>2.955.915</b>  |
| <b><u>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</u></b>                         |              |                   |                   |
| Capital social   | <b>25</b>    | 2.498.230         | 2.498.230         |
| Reservas de capital                                      |              | 23.254            | 23.254            |
| Reservas de lucros                                       |              | 976.874           | 976.874           |
| Outros resultados abrangentes                            |              | 772               | (2.807)           |
| Lucros acumulados  |              | 165.961           | -                 |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                       |              | <b>3.665.091</b>  | <b>3.495.551</b>  |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>          |              | <b>10.398.992</b> | <b>9.696.399</b>  |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018  
(Valores expressos em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

|  | <b>Notas</b> | <b>30.09.2019</b>  | <b>30.09.2018</b>  |
|--|--------------|--------------------|--------------------|
| <b>Receita líquida</b>                                       | <b>27</b>    | <b>4.350.196</b>   | <b>4.038.029</b>   |
| <b>Custo do serviço</b>                                      |              | <b>(3.646.739)</b> | <b>(3.364.157)</b> |
| <b>Lucro operacional bruto</b>                               |              | <b>703.457</b>     | <b>673.872</b>     |
| Receitas (despesas) operacionais                             | <b>28</b>    |                    |                    |
| Despesas com vendas  |              | (84.187)           | (124.695)          |
| Despesas gerais e administrativas                            |              | (232.572)          | (201.610)          |
| Outras receitas operacionais                                 |              | 52.543             | 47.821             |
| <b>Total de receitas (despesas) operacionais</b>             |              | <b>(264.216)</b>   | <b>(278.484)</b>   |
| <b>Resultado do serviço público de energia elétrica</b>      |              | <b>439.241</b>     | <b>395.388</b>     |
| Resultado financeiro   | <b>29</b>    |                    |                    |
| Receitas financeiras   |              | 488.458            | 751.369            |
| Despesas financeiras   |              | (676.648)          | (1.024.194)        |
| <b>Total resultado financeiro</b>                            |              | <b>(188.190)</b>   | <b>(272.825)</b>   |
| <b>Lucro antes do imposto de renda e contribuição social</b> |              | <b>251.051</b>     | <b>122.563</b>     |
| Imposto de renda e contribuição social correntes             |              | (57.017)           | -                  |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos             | <b>30</b>    | (28.073)           | (47.328)           |
|  |              | <b>(85.090)</b>    | <b>(47.328)</b>    |
| <b>Lucro líquido do período</b>                              |              | <b>165.961</b>     | <b>75.235</b>      |
| <b>Lucro líquido do período das operações continuadas</b>    |              | <b>165.961</b>     | <b>75.235</b>      |
| <b>Lucro por ação - básico e diluído (em reais por ação)</b> | <b>26</b>    | 0,99596            | 0,45150            |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018  
(Valores expressos em milhares de Reais)

|  | 30.09.2019     | 30.09.2018    |
|--|----------------|---------------|
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>  | <b>165.961</b> | <b>75.235</b> |
| <b>Outros resultados abrangentes:</b>  |                |               |
| Ganho (perda) em instrumentos financeiros derivativos                          | 5.422          | (20.077)      |
| Tributos diferidos sobre Ganho (perda) em instrumentos financeiros derivativos | (1.843)        | 6.826         |
| <b>TOTAL DOS RESULTADOS ABRANGENTES DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS</b>        | <b>169.540</b> | <b>61.984</b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



Ampla Energia e Serviços S.A.

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Valores expressos em milhares de reais)

|   | Reservas de capital |                 |   | Reservas de lucros |                            | Lucros acumulados | Outros resultados abrangentes | Total            |
|---|---------------------|-----------------|---|--------------------|----------------------------|-------------------|-------------------------------|------------------|
|   | Capital social      | Reserva De ágio | Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio | Legal              | Reforço de capital de giro |                   |                               |                  |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>                           | <b>2.498.230</b>    | <b>2.308</b>    | <b>20.946</b>   | <b>113.379</b>     | <b>713.541</b>             | -                 | <b>8.564</b>                  | <b>3.356.968</b> |
| Perda de instrumentos financeiros derivativos - swap              | -                   | -               | -   | -                  | -                          | -                 | (20.077)                      | (20.077)         |
| Tributos diferidos s/ instrumentos financeiros derivativos - swap | -                   | -               | -   | -                  | -                          | -                 | 6.826                         | 6.826            |
| Lucro líquido do período  | -                   | -               | -   | -                  | -                          | 75.235            | -                             | 75.235           |
| Adoção inicial IFRS 9 - Líquido de tributos diferidos             | -                   | -               | -   | -                  | -                          | 4.564             | -                             | 4.564            |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2018</b>                           | <b>2.498.230</b>    | <b>2.308</b>    | <b>20.946</b>   | <b>113.379</b>     | <b>713.541</b>             | <b>79.799</b>     | <b>(4.687)</b>                | <b>3.423.516</b> |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>                           | <b>2.498.230</b>    | <b>2.308</b>    | <b>20.946</b>   | <b>121.941</b>     | <b>854.933</b>             | -                 | <b>(2.807)</b>                | <b>3.495.551</b> |
| Ganho de instrumentos financeiros derivativos - swap              | -                   | -               | -   | -                  | -                          | -                 | 5.422                         | 5.422            |
| Tributos diferidos s/ instrumentos financeiros derivativos - swap | -                   | -               | -   | -                  | -                          | -                 | (1.843)                       | (1.843)          |
| Lucro líquido do período  | -                   | -               | -   | -                  | -                          | 165.961           | -                             | 165.961          |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>                           | <b>2.498.230</b>    | <b>2.308</b>    | <b>20.946</b>   | <b>121.941</b>     | <b>854.933</b>             | <b>165.961</b>    | <b>772</b>                    | <b>3.665.091</b> |

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018  
(Valores expressos em milhares de Reais)

|  | 30.09.2019       | 30.09.2018       |
|--|------------------|------------------|
| <b>Atividades operacionais:</b>  |                  |                  |
| Lucro líquido do período   | 165.961          | 75.235           |
| <b><u>Ajustes para conciliar o lucro líquido do período com o caixa das atividades operacionais:</u></b> |                  |                  |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa  | 16.094           | 89.546           |
| Depreciação e amortização  | 340.768          | 250.731          |
| Juros e variações monetárias   | 288.527          | 373.050          |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP  | (50.588)         | (169.988)        |
| Ativos e passivos financeiros setoriais  | (27.221)         | (13.925)         |
| Receita de ativo indenizável   | 836              | (119.244)        |
| Valor residual de intangível e imobilizado   | 1.111            | 13.228           |
| Tributos e contribuições social diferidos  | 28.073           | 47.328           |
| Perda de recebíveis de clientes  | 56.783           | 26.960           |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas   | 148.886          | 126.297          |
| Obrigações com benefício pós-emprego   | 25.348           | 25.059           |
| Programas de P&D e de eficiência energética  | 38.545           | (5.658)          |
| <b>Redução (aumento) dos ativos:</b>   |                  |                  |
| Consumidores   | (601.934)        | (202.442)        |
| Subvenção CDE - desconto tarifário   | 10.518           | 21.534           |
| Ativos financeiros setoriais   | 24.206           | (451.137)        |
| Tributos a compensar   | 14.616           | 213.641          |
| Depósitos vinculados a litígios  | (9.466)          | 33.465           |
| Serviço em Curso   | 34.131           | (9.730)          |
| Outros créditos  | 4.151            | 28.087           |
| <b>Aumento (redução) dos passivos:</b>   |                  |                  |
| Fornecedores   | (27.558)         | (145.577)        |
| Salários, provisões e encargos sociais   | 6.077            | 3.628            |
| Obrigações fiscais   | 52.641           | 4.454            |
| Passivos financeiros setoriais   | (1.712)          | 215.079          |
| Taxas regulamentares   | (86.845)         | 73.804           |
| Obrigações com benefícios pós-emprego  | (54.106)         | (53.999)         |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas   | (103.033)        | (130.672)        |
| Outras obrigações  | 4.281            | 4.181            |
| <b>Caixa líquido (usado) gerado nas atividades operacionais</b>  | <b>299.090</b>   | <b>322.935</b>   |
| <b>Atividades de investimentos:</b>  |                  |                  |
| Adições para ativo contratual, financeiro e intangível da concessão                                      | (480.604)        | (456.744)        |
| Títulos e valores mobiliários  | (10.037)         | 13.258           |
| <b>Caixa líquido usado nas atividades de investimentos</b>   | <b>(490.641)</b> | <b>(443.486)</b> |
| <b>Atividades de financiamentos:</b>   |                  |                  |
| Captação de Debêntures   | 998.374          | -                |
| Captação de empréstimos e financiamentos   | 686.134          | 557.073          |
| Pagamentos de empréstimos e financiamentos   | (1.318.897)      | (271.034)        |
| Pagamentos de arrendamento financeiro  | (8.950)          | -                |
| Pagamentos de juros de empréstimos e financiamentos  | (127.144)        | (80.783)         |
| Pagamentos de juros de debêntures  | (49.711)         | (20.963)         |
| Pagamentos de instrumento derivativo   | (9.841)          | (29.096)         |
| <b>Caixa líquido gerado nas atividades de financiamentos</b>   | <b>169.965</b>   | <b>155.197</b>   |
| <b>Variação no caixa líquido da Companhia</b>  | <b>(21.586)</b>  | <b>34.646</b>    |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa   | 267.076          | 305.915          |
| <b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>  | <b>245.490</b>   | <b>340.561</b>   |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Valores expressos em milhares de Reais)

|   | 30.09.2019         | 30.09.2018         |
|---|--------------------|--------------------|
| <b>1. RECEITAS</b>  | <b>7.291.031</b>   | <b>6.606.947</b>   |
| <b>Receita bruta de venda de energia e outras receitas</b>  | <b>7.307.125</b>   | <b>6.696.493</b>   |
| Fornecimento de energia elétrica                            | 6.732.654          | 6.152.700          |
| Outras receitas   | 99.180             | 92.187             |
| Receita relativa à construção de ativos próprios            | 475.291            | 451.606            |
| Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa, líquida | (16.094)           | (89.546)           |
| <b>2. INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>                   | <b>(3.506.647)</b> | <b>(3.305.305)</b> |
| Materiais   | (11.306)           | (15.042)           |
| Custo de construção   | (475.291)          | (451.606)          |
| Outros custos operacionais                                  | (204.564)          | (160.778)          |
| Custo da energia comprada e transmissão                     | (2.469.560)        | (2.355.064)        |
| Serviços de terceiros                                       | (345.926)          | (322.815)          |
| <b>3. VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                            | <b>3.784.384</b>   | <b>3.301.642</b>   |
| <b>4. RETENÇÕES</b>   | <b>(319.702)</b>   | <b>(231.363)</b>   |
| Depreciação e amortização                                   | (319.702)          | (231.363)          |
| <b>5. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE</b>  | <b>3.464.682</b>   | <b>3.070.279</b>   |
| <b>6. VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>        | <b>488.458</b>     | <b>738.378</b>     |
| Receitas financeiras  | 488.458            | 738.378            |
| <b>7. VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR</b>               | <b>3.953.140</b>   | <b>3.808.657</b>   |
| <b>8. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                  | <b>3.953.140</b>   | <b>3.808.657</b>   |
| <b>Empregados (Colaboradores)</b>                           | <b>141.708</b>     | <b>131.260</b>     |
| Remunerações  | 82.816             | 71.714             |
| FGTS  | 3.789              | 3.630              |
| Outros encargos sociais                                     | 6.502              | 5.862              |
| Previdência privada   | 10.483             | 10.048             |
| Auxílio-alimentação   | 19.044             | 17.392             |
| Convênio assistencial e outros benefícios                   | 7.954              | 9.918              |
| Participação nos resultados                                 | 11.120             | 12.696             |
| <b>Tributos (Governo)</b>                                   | <b>2.967.894</b>   | <b>2.581.482</b>   |
| <b>Federais</b>   | <b>741.990</b>     | <b>589.361</b>     |
| Imposto de renda e contribuição social                      | 85.090             | 47.328             |
| COFINS  | 521.227            | 473.060            |
| PIS   | 113.161            | 102.704            |
| INSS  | 19.232             | 18.428             |
| Encargos sociais - Outros                                   | 3.280              | (52.159)           |
| <b>Estaduais</b>  | <b>1.655.494</b>   | <b>1.457.512</b>   |
| ICMS  | 1.655.443          | 1.457.481          |
| Outros  | 51                 | 31                 |
| <b>Municipais</b>   | <b>5.839</b>       | <b>4.304</b>       |
| ISS   | 3.347              | 2.727              |
| IPTU  | 1.516              | 1.405              |
| Outros  | 976                | 172                |
| <b>Encargos setoriais</b>                                   | <b>564.571</b>     | <b>530.305</b>     |
| CDE - Conta de desenvolvimento energético                   | 519.964            | 529.679            |
| Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE                     | 38.545             | (5.658)            |
| Taxa de fiscalização - ANEEL                                | 6.062              | 6.284              |
| <b>Remuneração de capitais de terceiros</b>                 | <b>677.577</b>     | <b>1.020.680</b>   |
| Juros e variações monetárias                                | 209.810            | 204.679            |
| Outras despesas financeiras                                 | 466.838            | 806.524            |
| Aluguéis  | 929                | 9.477              |
| <b>Remuneração de capitais próprios</b>                     | <b>165.961</b>     | <b>75.235</b>      |
| Reserva de lucros   | 165.961            | 75.235             |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

#### 1. Informações gerais

---

A Ampla Energia e Serviços S.A. (“Companhia” ou “Enel Distribuição Rio”), sociedade por ações de capital aberto registrada na B3- Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros com sede no município Niterói, Rio de Janeiro, controlada pela Enel Brasil S.A é uma concessionária de serviço público de energia elétrica, destinada a explorar os sistemas de distribuição de energia elétrica e participar de pesquisas vinculadas ao setor energético, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME.

A Ampla hoje é uma empresa do Grupo Enel, multinacional de energia presente em mais de 30 países e com atuação nos segmentos de distribuição, geração e soluções de energia.

A sede da Companhia está localizada Praça Leoni Ramos nº 1, Gragoatá, Niterói, Rio de Janeiro – Brasil. Tem como área de concessão 66 municípios, sendo 65 no Estado do Rio de Janeiro e 1 no Estado de Minas Gerais, o qual é regulado pelo contrato de Concessão de Distribuição nº 005/1996, com vencimento em dezembro de 2026. Em 14 de março de 2017, a Enel Distribuição Rio assinou o 6º aditivo ao contrato de concessão que incluiu novas cláusulas econômicas e de gestão, obrigações de melhoria da qualidade e de sustentabilidade econômico-financeira bem como alterou o nível regulatório de perdas não técnicas.

##### 1.1 Recebimento disputa judicial Furnas

O montante de R\$ 104 milhões refere-se à segunda parcela incontroversa recebida em razão de uma disputa judicial com Furnas (vide nota 29), cujo objeto foi a declaração de nulidade das Portarias DNAE nºs. 36, 37, 40, 49 e 75, todas de 1986. As Portarias estabeleceram, conforme o caso, novas “Tarifas a Medidor da Supridora Furnas” e novas “Tarifas de Repasse de Suprimento de Itaipu”, tanto na modalidade de Demanda quanto de Consumo, violando os Decretos-Lei nºs. 2.283 e 2.284, de 27 de fevereiro de 1986 e 10 de março de 1986, respectivamente, que instituíram congelamento de preços no âmbito do então chamado Plano Cruzado. A Companhia já havia levantado o principal em 2017 (primeira parcela incontroversa) e a discussão prosseguiu devido às divergências quanto aos critérios de atualização do saldo. É importante mencionar que a Companhia segue em discussão judicial sobre outros itens de correção do saldo, para os quais ainda não há um consenso. Por se tratar de parte controversa do caso, a Companhia classifica essa discussão como ativo contingente, não tendo efetuado nenhum registro (adicional de aproximadamente R\$ 80 milhões).

#### 2. Apresentação das informações trimestrais

---

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e de acordo com a Norma Internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as Normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

Todos os valores apresentados nestas informações contábeis intermediárias estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido ao uso de arredondamentos, os números apresentados ao longo dessas demonstrações contábeis podem não perfazer precisamente os totais apresentados.

Na elaboração das informações contábeis intermediárias foram adotados princípios e práticas contábeis consistentes com os divulgados nas demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2018, publicadas no Diário Oficial do Estado Rio de Janeiro em 15 de março de 2019 exceto, as novas práticas contábeis adotadas conforme demonstradas na nota explicativa 5. As presentes

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

informações contábeis intermediárias devem ser analisadas em conjunto com aquelas demonstrações contábeis para melhor compreensão das informações apresentadas.

As informações contábeis intermediárias foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

A Companhia considerou as orientações contidas na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das informações contábeis intermediárias. Dessa forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

A autorização para emissão destas informações contábeis intermediárias ocorreu em reunião da Diretoria realizada em 25 de outubro de 2019.

### 3. Revisão Tarifária Periódica, extraordinária e reajuste tarifário anual

#### Reajuste tarifário anual de 2019

A ANEEL, em reunião pública de sua Diretoria realizada em 12 de março de 2019, deliberou sobre o reajuste tarifário anual de 2019 da Companhia, aplicado nas tarifas a partir de 15 de março de 2019. A ANEEL aprovou um reajuste de +9,70% composto por (i) reajuste econômico de +4,73%, sendo 4,04% de Parcela A e 0,69% de Parcela B e (ii) componente financeiro de +6,47%. Descontado o componente financeiro considerado no último processo tarifário de -1,50%, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de +9,70%.

O índice é composto pelos seguintes itens:

| Reajuste Tarifário 2019                      |               |
|--|---------------|
| Encargos Setoriais                           | 0,14%         |
| Energia Comprada                             | 4,43%         |
| Encargos de Transmissão                      | -0,72%        |
| Receitas Irrecuperáveis                      | 0,19%         |
| <b>Parcela A</b>                             | <b>4,04%</b>  |
| <b>Parcela B</b>                             | <b>0,69%</b>  |
| <b>Reajuste Econômico</b>                    | <b>4,73%</b>  |
| CVA Total                                    | 9,43%         |
| Outros Itens Financeiros da Parcela A        | -2,96%        |
| <b>Reajuste Financeiro</b>                   | <b>6,47%</b>  |
| <b>Reajuste Total</b>                        | <b>11,20%</b> |
| Componentes Financeiros do Processo Anterior | -1,50%        |
| <b>Efeito para o consumidor</b>              | <b>9,70%</b>  |

Dessa forma, as Parcelas A e B da Companhia, após o Reajuste Tarifário, tiveram os seguintes impactos:

- (i) **Parcela A:** Reajustada em 6,04%, representando 4,04% no reajuste econômico com os seguintes componentes:

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

- Encargos setoriais – aumento de 0,79%, representando 0,14% no reajuste econômico em função, principalmente, do aumento de 35,18% do encargo com a Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE”);
  - Energia comprada – aumento de 11,71%, decorre principalmente do aumento do custo das Cotas (Lei nº12.783/2013), de Itaipu e da elevação dos montantes de energia nova e de fontes alternativas dos Contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR. O aumento do custo da compra de energia representa 4,43% no reajuste econômico;
  - Encargos de transmissão – redução de 7,13% decorrente principalmente da redução da Receita Anual Permitida da Rede Básica em relação ao ciclo anterior, representando - 0,72% no reajuste econômico;
  - Receitas Irrecuperáveis – aumento de 18,32% decorrente dos novos valores regulatórios definidos após a conclusão da revisão tarifária de 2018. Este item representou 0,19% no reajuste econômico.
- (ii) **Parcela B:** Reajustada em 2,07%, representando uma participação de 0,69% no reajuste econômico, resultado da combinação dos seguintes componentes:
- IPCA de 3,82%, no período de 12 meses findos em março de 2018; e
  - Fator X de 0,69%, composto por:
    - Componente X-Pd (ganhos de produtividade da atividade de distribuição) de 0,87%;
    - Componente X-Q (qualidade do serviço) de -0,19%; e
    - Componente X-T (trajetória de custos operacionais) de 0,00%, previamente definido na 4ªRTP para aplicação nos reajustes tarifários deste ciclo da Companhia.
- (iii) **Componentes financeiros:** Os componentes financeiros aplicados a este reajuste tarifário totalizam um montante de R\$ 351.265, dentre os quais destaca-se: R\$ 520.391 referente aos itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (“CVA”), neutralidade de Encargos Setoriais de R\$ 29.352, Sobrecontratação de R\$ 229.585 negativo, Financeiro Eletronuclear negativo de R\$ 90.387, recálculo Revisão Tarifária de 2018 de R\$ 21.819 e Previsão de Risco Hidrológico de R\$ 159.088.

Vale destacar que o financeiro da Eletronuclear decorre de decisão proferida pelo Despacho nº 695/2019, de 12 de março de 2019, que manteve a decisão do Despacho nº 2.741/2018, de modo a reverter para modicidade tarifária, no processo de Reajuste Tarifário de 2019 da Enel RJ, o valor de R\$ 90.387 (vide nota explicativa 4b).

Já o financeiro sobre o recálculo revisão tarifárias de 2018, refere-se à aprovação pela ANEEL do resultado definitivo da Quarta Revisão Tarifária Periódica da Enel RJ, ocorrida em 2018, dado que a Base de Remuneração Regulatória (BRR) e a trajetória de perdas não técnicas haviam sido definidas de forma provisória. Com a definição da BRR, houve a necessidade de corrigir a base tarifária econômica em R\$ 20.052 em DRA, além da consideração de um componente financeiro de R\$ 21.819 (a preços de mar/18). Ademais, foi fixado o referencial regulatório para perdas de energia para os reajustes de 2019 a 2022.

O reajuste tarifário médio de +9,70% a ser percebido pelos consumidores apresenta variações para diversos níveis de tensão, sendo 9,65% e 9,72% para alta e baixa tensão, respectivamente.

#### Reajuste tarifário de 2019 – Republicação das Tarifas

Em 26 de março de 2019, a ANEEL decidiu republicar as tarifas da Enel RJ em virtude da quitação antecipada da CDE Conta ACR, o que gerou um reajuste médio 7,59% nas

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição percebido pelos consumidores, sendo de 7,89% em média para os consumidores conectados em Alta Tensão (AT) e de 7,49% em média para aqueles conectados em Baixa Tensão (BT). Tais tarifas são válidas a partir de 1º de abril de 2019.

O índice final é composto pelos seguintes itens:

| <b>Reajuste Tarifário 2019 Republicação</b>  |              |
|--|--------------|
| Encargos Setoriais                           | 0,14%        |
| Energia Comprada                             | 4,43%        |
| Encargos de Transmissão                      | -0,72%       |
| Receitas Irrecuperáveis                      | 0,18%        |
| <b>Parcela A</b>                             | <b>4,03%</b> |
| <b>Parcela B</b>                             | <b>0,69%</b> |
| <b>Reajuste Econômico</b>                    | <b>4,72%</b> |
| CVA Total                                    | 7,34%        |
| Outros Itens Financeiros da Parcela A        | -2,96%       |
| <b>Reajuste Financeiro</b>                   | <b>4,38%</b> |
| <b>Reajuste Total</b>                        | <b>9,10%</b> |
| Componentes Financeiros do Processo Anterior | -1,51%       |
| <b>Efeito para o consumidor</b>              | <b>7,59%</b> |

#### **4. Alterações e atualizações na legislação regulatória**

##### **a) Bandeiras tarifárias**

A partir janeiro de 2015, as contas de energia incorporaram os efeitos do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O sistema possui três bandeiras: verde, amarela e vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade. As bandeiras tarifárias tiveram os seguintes acréscimos:

**Bandeira verde:** condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;

**Bandeira amarela:** condições de geração menos favoráveis.

De 01/02/2016 à 31/01/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

De 01/02/2017 à 30/04/2018 - A tarifa sofre acréscimo de R\$ 2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.203/2017);

De 01/05/2018 à 30/06/2019 – A tarifa sofre redução e fica estipulada em R\$ 1,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.392/2018);

A partir de 01/07/2019 –A tarifa sofre acréscimo de R\$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).

**Bandeira vermelha:** condições mais custosas de geração.

De 01/02/2016 à 31/01/2017 – A tarifa passou a ter dois patamares de acréscimo (R\$ 3,00 ou R\$ 4,50 para cada 100 kWh consumidos);

De 01/02/2017 à 31/10/2017 - A tarifa dos dois patamares passou a ser R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 3,50 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.203/2017)

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

De 01/11/2017 à 30/04/2018 - A tarifa da bandeira patamar 2 passou a ser R\$ 5,00 para cada 100 kWh consumidos (Audiência Pública 061/2017);

De 01/05/2018 à 30/06/2019 – A tarifa a dos dois patamares ficaram assim: R\$ 3,00 (patamar 1) e R\$ 5,00 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.392/2018);

A partir de 01/07/2019 –A tarifa sofre acréscimo de R\$ 4,00 (patamar 1) e R\$ 6,00 (patamar 2) para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).

As bandeiras tarifárias que vigoraram até julho de 2019, reflexo das condições hidrológicas, estão demonstradas a seguir:

| 2019                  | Jan    | Fev    | Mar    | Abr    | Mai     | Jun   | Jul     | Ago        | Set        |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|---------|-------|---------|------------|------------|
| Bandeira Tarifária    | Verde  | Verde  | Verde  | Verde  | Amarela | Verde | Amarela | Vermelha 1 | Vermelha 1 |
| PLD gatilho - R\$/MWh | 116,53 | 283,16 | 286,02 | 167,83 | 114,92  | 42,35 | 175,44  | 224,19     | 200,18     |

| 2018                  | Jan    | Fev    | Mar    | Abr   | Mai     | Jun        | Jul        | Ago        | Set        |
|-----------------------|--------|--------|--------|-------|---------|------------|------------|------------|------------|
| Bandeira Tarifária    | Verde  | Verde  | Verde  | Verde | Amarela | Vermelha 2 | Vermelha 2 | Vermelha 2 | Vermelha 2 |
| PLD gatilho - R\$/MWh | 189,63 | 157,28 | 184,91 | 40,16 | 193,36  | 425,01     | 505,18     | 505,18     | 490,74     |

#### b) Contrato de CUSD com a Eletronuclear

Em 12 de julho de 2018, foi assinado contrato de CUSD - CARGA – LIVRE e desde então a Companhia está faturando a disponibilização do uso do sistema correspondente ao período em curso. O valor correspondente a CUSD de períodos anteriores, foi definido pela Aneel por meio do despacho nº 2741/18.

Em 27 de novembro de 2018, foi homologado pela ANEEL o Despacho no 2.741, no qual esta decide, dentre outros assuntos, que deverá ser faturado contra a Eletronuclear, em 12 parcelas ao longo do ano de 2019 e a partir de janeiro de 2019, o valor de R\$ 90.832 correspondente a energia medida, em kWh, nos pontos de conexão, que esteja associada ao consumo próprio da Eletronuclear, correspondente ao período de 19 de abril de 2014 a 31 de dezembro de 2018, a preços de novembro de 2018, líquido de impostos.

Em 08 de março de 2019, foi homologado pela ANEEL, no processo de revisão tarifária a reversão para modicidade tarifária, do valor de R\$ 90.387, tendo sido constituído um passivo setorial (item financeiro) correspondente ao valor a ser recebido pela Companhia da Eletronuclear. Em relação ao recebível da Eletronuclear, a Companhia vem faturando quotas mensais e consecutivas totalizando R\$ 63.197 (de fevereiro/2019 a setembro/2019).

## 5. Principais mudanças nas políticas contábeis

### Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) – Operações de Arrendamento Mercantil (IFRS 16)

A norma estabelece os princípios para o reconhecimento, mensuração, apresentação e divulgação de operações de arrendamento mercantil e exige que os arrendatários contabilizem todos os arrendamentos conforme um único modelo de balanço patrimonial, similar à contabilização de arrendamentos financeiros nos moldes do CPC 06 (R1), ou seja, reconheça ativos representando o direito de uso e passivos para todos os contratos de arrendamento, a menos que o prazo do contrato seja inferior a doze meses ou o valor do

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

ativo objeto do arrendamento tenha valor não significativo. Para o arrendador, a contabilização continuará segregada entre operacional e financeiro. O CPC 06 (R2)/IFRS 16 também exige que os arrendatários e os arrendadores façam divulgações mais abrangentes do que as previstas na IAS 17.

A Companhia adotou a abordagem de transição simplificada que consiste em não apresentar os saldos comparativos para o ano anterior. Com isso os contratos em vigência relativos a arrendamentos que estão no alcance do pronunciamento foram mensurados na data de transição (1º de janeiro de 2019). A adoção da referida norma trouxe impactos de incremento de igual valor nas contas patrimoniais de ativo imobilizado e em arrendamentos financeiros conforme demonstrados no quadro abaixo:

|  | <b>Adoção inicial</b> |
|--|-----------------------|
| <b>Ativo Imobilizado</b>                     |                       |
| <b>Ativo de direito de uso (nota 13)</b>     | <b>48.673</b>         |
| Terrenos                                     | 379                   |
| Imóveis                                      | 45.384                |
| Veículos e outros meios de transporte        | 2.910                 |
| <b>Total Ativo</b>                           | <b>48.673</b>         |
| <b>Dívida</b>                                |                       |
| <b>Obrigações por arrendamento (nota 20)</b> | <b>48.673</b>         |
| <b>Total Passivo</b>                         | <b>48.673</b>         |

Adicionalmente, as despesas relacionadas aos contratos de arrendamentos estão sendo reconhecidas através da despesa de amortização do direito de uso dos ativos e da despesa financeira de juros sobre as obrigações de arrendamento. As cláusulas restritivas referentes à capacidade da Companhia de cumprir os acordos contratuais de limite máximo de alavancagem em empréstimos (covenants), inseridas nos contratos vigentes, já excluem tanto o efeito de alterações e novas regras contábeis quanto à definição de arrendamento mercantil de endividamento. Dessa forma, não há impacto na referida capacidade devido à adoção desse novo pronunciamento. A seguir são demonstrados os impactos no resultado no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, desconsiderando a adoção do IFRS 16:

|                                      |                |
|--------------------------------------|----------------|
| Depreciação e amortização            | (8.584)        |
| Despesa com arrendamento operacional | 9.463          |
| <b>Lucro operacional</b>             | <b>879</b>     |
| Despesa financeira                   | (3.400)        |
| Tributos diferidos                   | 857            |
| <b>Impacto total no resultado</b>    | <b>(1.664)</b> |

Com relação ao fluxo de caixa, o impacto foi um aumento líquido no caixa gerado pelas atividades operacionais e uma redução nas atividades de financiamento, pois a amortização da parcela do principal dos passivos de arrendamento foi classificada como atividades de financiamento.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****6. Caixa e equivalentes de caixa**

|  | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|--|----------------|----------------|
| Caixa e contas correntes bancárias             | <b>131.082</b> | 71.228         |
| Aplicações financeiras                         |                |                |
| CDB (Aplicações diretas)                       | 9.278          | 28.740         |
| Operações compromissadas                       | 68.401         | 135.568        |
|  | <b>77.679</b>  | 164.308        |
| Fundos não exclusivos                          |                |                |
| Fundos de investimentos aberto                 | 11.665         | 18.644         |
| Operações compromissadas                       | 25.064         | 12.896         |
| Total de fundos de investimento não exclusivos | <b>36.729</b>  | <b>31.540</b>  |
| Aplicações financeiras                         | <b>114.408</b> | <b>195.848</b> |
| <b>Total</b>                                   | <b>245.490</b> | <b>267.076</b> |

O excedente de caixa da Companhia é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia em um valor conhecido e com risco insignificante de perda. As aplicações financeiras da Companhia buscam rentabilidade compatível às variações do CDI. Dada à natureza e característica das aplicações financeiras, estas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado.

**7. Títulos e valores mobiliários**

|  | 30.09.2019    | 31.12.2018 |
|--|---------------|------------|
| Fundos de investimentos não exclusivos | <b>66.232</b> | 65.431     |
| Fundos de investimentos exclusivos     | <b>25.582</b> | 16.346     |
| Títulos públicos                       | 19.395        | 16.346     |
| LF - Letra Financeira                  | 6.187         | -          |
| <b>Total</b>                           | <b>91.814</b> | 81.777     |

Nenhum desses ativos está vencido nem apresenta problemas de recuperação ou redução ao valor recuperável no encerramento do período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019.

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**8. Consumidores e outras contas a receber**

A composição do saldo de consumidores e outras contas a receber é como segue:

|  | A vencer       | Vencidos       |                  | Total            | PECLD            | Total<br>30.09.2019 |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|---------------------|
|  | até 30 dias    | até 90 dias    | mais de 360 dias |                  |                  |                     |
| <b>CIRCULANTE</b>                              |                |                |                  |                  |                  |                     |
| Fornecimento faturado                          | 491.228        | 359.291        | 959.174          | 1.809.693        | (660.924)        | 1.148.769           |
| Receita não faturada                           | 235.656        | -              | -                | 235.656          | (4.715)          | 230.941             |
| Baixa renda - subsídio CDE                     | 5.921          | -              | -                | 5.921            | -                | 5.921               |
| Encargo de uso de rede                         | 27.190         | 2.694          | -                | 29.884           | -                | 29.884              |
| Parcelamento de débitos                        | -              | -              | 99.906           | 99.906           | (68.138)         | 31.768              |
| Agente de cobrança da iluminação pública       | 63             | 126            | 700              | 889              | (889)            | -                   |
| Compartilhamento de uso mútuo                  | 3.046          | 3.064          | 29.795           | 35.905           | (33.065)         | 2.840               |
| <b>TOTAL - CIRCULANTE</b>                      | <b>763.104</b> | <b>365.175</b> | <b>1.089.575</b> | <b>2.217.854</b> | <b>(767.731)</b> | <b>1.450.123</b>    |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                          |                |                |                  |                  |                  |                     |
| <b>Consumidores - distribuição de energia:</b> |                |                |                  |                  |                  |                     |
| Encargo de uso de rede                         | -              | -              | 4.136            | 4.136            | (4.136)          | -                   |
| Parcelamento de débitos                        | -              | -              | 68.138           | 68.138           | (40.162)         | 27.976              |
| <b>TOTAL - NÃO CIRCULANTE</b>                  | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>72.274</b>    | <b>72.274</b>    | <b>(44.298)</b>  | <b>27.976</b>       |
| <b>TOTAL - CIRCULANTE + NÃO CIRCULANTE</b>     | <b>763.104</b> | <b>365.175</b> | <b>1.161.849</b> | <b>2.290.128</b> | <b>(812.029)</b> | <b>1.478.099</b>    |

|  | A vencer       | Vencidos       |                  | Total            | PECLD            | Total<br>31.12.2018 |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|---------------------|
|  | até 30 dias    | até 90 dias    | mais de 360 dias |                  |                  |                     |
| <b>CIRCULANTE</b>                              |                |                |                  |                  |                  |                     |
| Fornecimento faturado                          | 331.605        | 197.299        | 760.639          | 1.289.543        | (612.830)        | 676.713             |
| Receita não faturada                           | 118.375        | -              | -                | 118.375          | (4.729)          | 113.646             |
| Baixa renda - subsídio CDE                     | 7.104          | -              | -                | 7.104            | -                | 7.104               |
| Encargo de uso de rede                         | -              | -              | 90.832           | 90.832           | -                | 90.832              |
| Parcelamento de débitos                        | -              | -              | 91.384           | 91.384           | (67.113)         | 24.271              |
| Agente de cobrança da iluminação pública       | -              | 127            | 3.229            | 3.356            | (3.356)          | -                   |
| Compartilhamento de uso mútuo                  | 2.868          | 6.450          | 28.893           | 38.211           | (36.328)         | 1.883               |
| <b>TOTAL - CIRCULANTE</b>                      | <b>459.952</b> | <b>203.876</b> | <b>974.977</b>   | <b>1.638.805</b> | <b>(724.356)</b> | <b>914.449</b>      |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                          |                |                |                  |                  |                  |                     |
| <b>Consumidores - distribuição de energia:</b> |                |                |                  |                  |                  |                     |
| Encargo de uso de rede                         | -              | -              | 4.136            | 4.136            | (4.136)          | -                   |
| Parcelamento de débitos                        | -              | -              | 101.206          | 101.206          | (66.613)         | 34.593              |
| <b>TOTAL - NÃO CIRCULANTE</b>                  | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>105.342</b>   | <b>105.342</b>   | <b>(70.749)</b>  | <b>34.593</b>       |
| <b>TOTAL - CIRCULANTE + NÃO CIRCULANTE</b>     | <b>459.952</b> | <b>203.876</b> | <b>1.080.319</b> | <b>1.744.147</b> | <b>(795.105)</b> | <b>949.042</b>      |

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte:

|  | 31.12.2018 | Adições  | Baixas | 30.09.2019 |
|--|------------|----------|--------|------------|
| Provisão Esperada em Créditos de Liquidação Duvidosa | (795.105)  | (72.878) | 55.954 | (812.029)  |

A provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) é constituída com base nos valores a receber dos consumidores, segregando em grandes clientes (alta tensão), clientes corporativos (baixa tensão) e administração pública. Considera também, uma análise coletiva e/ou individual, quando aplicável, dos títulos a receber ou do saldo da dívida parcelada, de forma que se obtenha um julgamento adequado dos créditos considerados de difícil recebimento, baseando-se na experiência da Administração em relação às perdas efetivas, na existência de garantias reais, considerando um novo modelo de avaliação a fim de apurar as perdas

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

esperadas. No que tange à abordagem coletiva, a Companhia utilizou uma matriz de provisão, conforme previsto na norma, que reflete a experiência de perda de crédito histórica para classe que foi agrupada. A matriz de provisão estabelece percentuais dependendo do *aging* das contas a receber. Na abordagem individual a Companhia considerou o comportamento específico de determinados clientes em função do histórico de inadimplência e as informações disponíveis sobre as contrapartes.

#### 9. Subvenção CDE - desconto tarifário

|  | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|--|----------------|----------------|
| CDE compensação - liminar                | 295.284        | 290.885        |
| Previsão CDE (mensal) ciclo corrente     | 16.801         | 16.080         |
| Previsão ajuste CDE ciclo corrente       | (5.050)        | 8.590          |
| CDE a receber - diferença ciclo anterior | 8.944          | 6.543          |
|  | <b>315.979</b> | <b>322.098</b> |

Valor a ser repassado pela CCEE, para cobertura de descontos incidentes sobre as tarifas de energia de classes específicas de consumidores. Os recursos são oriundos da Conta de Desenvolvimento Energético ("CDE"), e são homologados pela ANEEL no processo de reajuste anual das distribuidoras (previsão) e recebidos mensalmente pela Companhia. A diferença entre a previsão e o subsídio efetivamente apurado é verificada a cada processo tarifário, sendo que a Companhia recebe ou paga a diferença durante os 12 meses do referido processo tarifário.

##### a) Compensação da obrigação Encargo CDE x Valores a receber subsidio baixa renda - CDE

Os valores em aberto de novembro de 2014 até a 2017 (Resoluções homologatórias 1.703/2014, 1.861/2015, 2.023/2016 e 2.207/2017), foram objeto de compensação integral com os valores devidos à Eletrobrás/CCEE relativos a Encargos CDE, por força de decisão liminar proferida em favor da Companhia em 08 de julho de 2015. Em função da decisão ser liminar, a Companhia mantém registrado no passivo circulante, na linha de taxas regulamentares, o montante de R\$ 295.284 (R\$ 290.885 em 2018), correspondente à parcela a repassar a CCEE decorrente da subvenção CDE, que será compensado quando a decisão transitar em julgado.

#### 10. Tributos a compensar

|  | 30.09.2019     |                | 31.12.2018     |                |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
|  | Circulante     | Não circulante | Circulante     | Não circulante |
| Imposto de renda e contribuição social | 23.629         | -              | 15.741         | -              |
| ICMS (a)                               | 86.289         | 88.049         | 92.474         | 104.458        |
| PIS e COFINS (b)                       | 8.152          | -              | 9.259          | -              |
| Outros tributos (c)                    | 29.556         | -              | 28.359         | -              |
| <b>Total</b>                           | <b>147.626</b> | <b>88.049</b>  | <b>145.833</b> | <b>104.458</b> |

- a) Em 30 de setembro, o total de crédito de ICMS, está composto basicamente de, R\$ 99.990 referente à Lei Complementar nº 102/00, que prevê o crédito do ICMS sobre aquisição de bens para o ativo fixo e compensação em 48 meses, R\$ 14.208 aos pedidos de restituição de ICMS dos clientes CEDAE e CERES e R\$ 30.238 do FEEF (Fundo estadual de equilíbrio fiscal) dos anos de 2016 a 2018, R\$ 1.408 refere-se a créditos de compra de energia, R\$ 22.797 refere-se a pedido restituição do ICMS sobre consumo próprio, R\$ 3.558 Incentivo cultural e R\$ 2.139 refere-se a créditos indevidos contabilizados na conta do ICMS no momento do ingresso da nota fiscal e que serão estornados.

## Notas Explicativas

### Ampla Energia e Serviços S.A.



- b) Os valores classificados no ativo circulante de COFINS a compensar são referentes ao processo judicial transitado em julgado em que foi reconhecido o direito à restituição de valores pagos no período de 1992 a 1996.
- c) Outros tributos é composto de R\$ 26.815 referente ao FinSocial de 1991/1992 para o qual o ganho já foi transitado em julgado e aguarda-se a finalização dos procedimentos legais junto à Receita Federal para posterior compensação. O montante de R\$ 2.741 refere-se a outros tributos.



**11. Ativos e passivos financeiros setoriais**

A composição, movimentação dos saldos, composição por ciclo tarifário e segregação entre curto e longo prazo estão demonstradas da seguinte forma:

| Ativo (passivo) regulatório Líquido              | 31.12.2018       | Adição         | Amortização      | Recebimento Bandeiras Tarifárias | Remuneração   | Transferências | 30.09.2019       | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante      | Não Circulante |
|--|------------------|----------------|------------------|----------------------------------|---------------|----------------|------------------|------------------------|-------------------------|-----------------|----------------|
| <b>CVA</b>                                       | <b>365.801</b>   | <b>270.475</b> | <b>(337.072)</b> | <b>(102.677)</b>                 | <b>25.749</b> | <b>(9.577)</b> | <b>212.699</b>   | <b>212.120</b>         | <b>579</b>              | <b>212.434</b>  | <b>265</b>     |
| Aquisição de Energia - (CVAenerg)                | 431.205          | 423.449        | (474.265)        | (102.677)                        | 22.235        | (3.278)        | <b>296.669</b>   | 250.407                | 46.262                  | 275.560         | 21.109         |
| Proinfra   | 1.157            | 1.658          | (1.727)          | -                                | (589)         | 658            | <b>1.157</b>     | 1.157                  | -                       | 1.157           | -              |
| Transporte Rede Básica                           | 3.485            | 16.171         | (3.337)          | -                                | 264           | -              | <b>16.583</b>    | 3.111                  | 13.472                  | 10.436          | 6.147          |
| Transporte de Energia - Itaipu                   | 7.436            | 5.204          | (4.753)          | -                                | 7.719         | (6.957)        | <b>8.649</b>     | 3.373                  | 5.276                   | 6.241           | 2.408          |
| ESS  | (96.364)         | (167.736)      | 158.724          | -                                | (4.934)       | -              | <b>(110.310)</b> | (56.285)               | (54.025)                | (85.659)        | (24.651)       |
| CDE  | 18.882           | (8.271)        | (11.714)         | -                                | 1.054         | -              | <b>(49)</b>      | 10.357                 | (10.406)                | 4.699           | (4.748)        |
| <b>Demais passivos regulatórios</b>              | <b>(142.612)</b> | <b>(5.629)</b> | <b>156.808</b>   | <b>-</b>                         | <b>1.472</b>  | <b>9.577</b>   | <b>19.616</b>    | <b>(118.014)</b>       | <b>137.630</b>          | <b>(44.951)</b> | <b>64.567</b>  |
| PIS/COFINS alíquota efetiva                      | 32.740           | (13.939)       | -                | -                                | -             | -              | <b>18.801</b>    | -                      | 18.801                  | 18.801          | -              |
| Neutralidade da Parcela A                        | (21.898)         | (890)          | (26.929)         | -                                | 5.006         | 60.258         | <b>15.547</b>    | 12.230                 | 3.317                   | 14.033          | 1.514          |
| Sobrecontratação de Energia                      | (75.592)         | 8.442          | 148.984          | -                                | (5.653)       | (12.647)       | <b>63.534</b>    | (95.660)               | 159.194                 | (9.104)         | 72.638         |
| Devoluções Tarifárias                            | (37.747)         | (20.889)       | 50.858           | -                                | 2.119         | (27.281)       | <b>(32.940)</b>  | -                      | (32.940)                | (21.685)        | (11.255)       |
| Outros   | (40.115)         | 21.647         | (16.105)         | -                                | -             | (10.753)       | <b>(45.326)</b>  | (34.584)               | (10.742)                | (46.996)        | 1.670          |
| <b>Total ativo (passivo) regulatório líquido</b> | <b>223.189</b>   | <b>264.846</b> | <b>(180.264)</b> | <b>(102.677)</b>                 | <b>27.221</b> | <b>-</b>       | <b>232.315</b>   | <b>94.106</b>          | <b>138.209</b>          | <b>167.483</b>  | <b>64.832</b>  |
| Total ativo circulante                           | <b>229.300</b>   |                |                  |                                  |               |                |                  |                        |                         |                 |                |
| Total passivo não circulante                     | <b>6.111</b>     |                |                  |                                  |               |                |                  |                        |                         |                 |                |
| Total ativo líquido                              | <b>223.189</b>   |                |                  |                                  |               |                |                  |                        |                         |                 |                |

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****12. Ativo indenizável (concessão)**

O ativo financeiro indenizável da concessão corresponde à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura do serviço público que não será totalmente amortizada até o final da concessão. A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público.

A Companhia classifica os saldos do ativo financeiro da concessão como instrumentos financeiros “valor justo por meio de resultado”, pois o fluxo de caixa não é caracterizado apenas como principal e juros. O modelo de negócio da Companhia para este ativo é recuperar o investimento realizado, cuja valorização é baseada no valor novo de reposição (VNR), acrescido de correção monetária pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), de acordo com a Base de Remuneração Regulatória (BRR).

Em 30 de setembro de 2019 a movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável da concessão está assim apresentada:

|  | <b>30.09.2019</b>       |
|--|-------------------------|
| Saldo Inicial                          | <u>3.378.495</u>        |
| Transferências do ativo intangível     | 56.294                  |
| Marcação a mercado - ativo indenizável | <u>(836)</u>            |
| <b>Saldo Final</b>                     | <b><u>3.433.953</u></b> |

A concessão de distribuição da Companhia não é onerosa. Desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

Durante o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019, a transferência de parte do ativo indenizável para o intangível ocorreu pelo reconhecimento dos efeitos da conclusão do processo de revisão tarifária periódica homologada em 12 de março de 2019 (vide nota 3) e que a base de remuneração foi ajustada para refletir o laudo homologado pela Aneel.

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

## 13. Imobilizado

O imobilizado da distribuidora refere-se a bens que não estão vinculados a atividade de distribuição de energia elétrica bem como aos direitos de uso do ativo arrendado conforme CPC 06 (R2) – Operações de arrendamento mercantil. A seguir é apresentada a movimentação desses ativos:

|                                       | 31.12.2018       | Adoção inicial IFRS 16 | Depreciação/ Amortização | Adição       | Remensuração   | Transferência  | Reclassificação | 30.09.2019       |
|---------------------------------------|------------------|------------------------|--------------------------|--------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|
| <b>Imobilizado em serviço</b>         |                  |                        |                          |              |                |                |                 |                  |
| Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias       | 675              | -                      | -                        | -            | -              | -              | -               | 675              |
| Máquinas e equipamentos               | 125.591          | -                      | -                        | -            | 1.142          | 1.142          | -               | 127.875          |
| Móveis e utensílios                   | 31.894           | -                      | -                        | -            | 4.214          | 4.214          | -               | 40.322           |
| <b>Subtotal</b>                       | <b>158.160</b>   | <b>-</b>               | <b>-</b>                 | <b>-</b>     | <b>5.356</b>   | <b>5.356</b>   | <b>-</b>        | <b>168.872</b>   |
| <b>Depreciação acumulada</b>          |                  |                        |                          |              |                |                |                 |                  |
| Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias       | (21)             | -                      | (32)                     | -            | -              | -              | (23)            | (76)             |
| Máquinas e equipamentos               | (91.712)         | -                      | (5.116)                  | -            | -              | -              | 18              | (96.810)         |
| Móveis e utensílios                   | (18.814)         | -                      | (1.333)                  | -            | -              | -              | 5               | (20.142)         |
| <b>Subtotal</b>                       | <b>(110.547)</b> | <b>-</b>               | <b>(6.481)</b>           | <b>-</b>     | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>        | <b>(117.028)</b> |
| <b>Imobilizado em curso</b>           |                  |                        |                          |              |                |                |                 |                  |
| Máquinas e equipamentos               | 6.630            | -                      | -                        | 1.099        | (1.142)        | (1.142)        | -               | 5.445            |
| Móveis e utensílios                   | 6.932            | -                      | -                        | 4.214        | (4.214)        | (4.214)        | -               | 2.718            |
| <b>Subtotal</b>                       | <b>13.562</b>    | <b>-</b>               | <b>-</b>                 | <b>5.313</b> | <b>(5.356)</b> | <b>(5.356)</b> | <b>-</b>        | <b>8.163</b>     |
| <b>Total do imobilizado</b>           | <b>61.175</b>    | <b>-</b>               | <b>(6.481)</b>           | <b>5.313</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>        | <b>60.007</b>    |
| <b>Ativo de direito de uso</b>        |                  |                        |                          |              |                |                |                 |                  |
| Terrenos                              | -                | 379                    | (111)                    | 606          | 25             | -              | -               | 899              |
| Imóveis                               | -                | 45.384                 | (7.226)                  | 968          | 1.637          | -              | -               | 40.763           |
| Veículos e outros meios de transporte | -                | 2.910                  | (1.247)                  | -            | -              | -              | -               | 1.663            |
| <b>Subtotal</b>                       | <b>-</b>         | <b>48.673</b>          | <b>(8.584)</b>           | <b>1.574</b> | <b>1.662</b>   | <b>-</b>       | <b>-</b>        | <b>43.325</b>    |
| <b>Total</b>                          | <b>61.175</b>    | <b>48.673</b>          | <b>(15.065)</b>          | <b>6.887</b> | <b>1.662</b>   | <b>-</b>       | <b>-</b>        | <b>103.332</b>   |

As principais taxas de depreciação que refletem a vida útil dos ativos imobilizados anteriormente descritos, de acordo com a Resolução Aneel nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

| ADMINISTRAÇÃO                    | %      |
|----------------------------------|--------|
| Equipamento geral                | 6,25%  |
| Equipamento geral de informática | 16,67% |
| Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias  | 3,33%  |

Os ativos imobilizados originados pela aplicação das normas contábil CPC 06 (R2) / IFRS 16 são amortizados em conformidade com vida útil definida em cada contrato. A tabela abaixo demonstra o prazo médio remanescente na data-base de 30 de setembro de 2019:

| Arrendamento Financeiro               | Prazo médio contratual remanescente (anos) |
|---------------------------------------|--|
| Terrenos                              | 5,5  |
| Imóveis                               | 3,1  |
| Veículos e outros meios de transporte | 1,1  |

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

## 14. Intangível

|                             | 30.09.2019       |                       |                      | 31.12.2018       |
|-----------------------------|------------------|-----------------------|----------------------|------------------|
|                             | Custo            | Amortização acumulada | Obrigações Especiais | Valor Líquido    |
| <b>Em Serviço</b>           |                  |                       |                      |                  |
| Direito de uso da concessão | 5.817.557        | (3.149.668)           | (163.603)            | 2.504.286        |
| Software                    | 306.166          | (167.064)             | -                    | 139.102          |
| Bens de Renda               | 20.054           | (17.903)              | -                    | 2.151            |
| <b>Total</b>                | <b>6.143.777</b> | <b>(3.334.635)</b>    | <b>(163.603)</b>     | <b>2.645.539</b> |

|                                       | Em Serviço       |                       |                      |                  |
|---------------------------------------|------------------|-----------------------|----------------------|------------------|
|                                       | Custo            | Amortização acumulada | Obrigações Especiais | Valor Líquido    |
| Saldo em 31 de dezembro de 2018       | 5.847.963        | (2.997.103)           | (177.570)            | 2.673.290        |
| Baixas                                | (3.249)          | 2.138                 | -                    | (1.111)          |
| Amortização                           | -                | (339.670)             | 13.967               | (325.703)        |
| Transferência dos ativos contratuais  | 355.357          | -                     | -                    | 355.357          |
| Transferências para ativo indenizável | (56.294)         | -                     | -                    | (56.294)         |
| Saldo em 30 de setembro de 2019       | <b>6.143.777</b> | <b>(3.334.635)</b>    | <b>(163.603)</b>     | <b>2.645.539</b> |

A Administração da Companhia entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar a vida útil estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição, de acordo com as regras definidas pela ANEEL para fins tarifários e de estimativa da indenização dos bens reversíveis à concessão. Como resultado da utilização desse critério de amortização, o total do ativo intangível será amortizado e limitado ao término do contrato de concessão da Companhia. Esse intangível é avaliado pelo custo de aquisição, deduzido de amortização acumulada e das perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo de vencimento da concessão está registrado como ativo indenizável.

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, a transferência de parte do ativo intangível para o indenizável ocorreu pelo reconhecimento dos efeitos da conclusão do processo de revisão tarifária periódica homologada em 12 de março de 2019 (vide nota 3) em que a base de remuneração foi ajustada para refletir o laudo homologado pela Aneel. Adicionalmente, o aumento dos custos do intangível gerou um incremento de amortização.

| DISTRIBUIÇÃO                        | %      |
|-------------------------------------|--------|
| Condutor de tensão inferior a 69kv  | 3,57%  |
| Estrutura poste                     | 3,57%  |
| Transformador de distribuição aéreo | 4,00%  |
| Transformador de força              | 2,86%  |
| Conjunto de medição (tp e tc)       | 4,35%  |
| Painel                              | 3,57%  |
| Regulador de tensão inferior a 69kv | 4,35%  |
| Software                            | 20,00% |

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**15. Ativos Contratuais**

O ativo contratual (infraestrutura em construção) 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 sob o escopo do ICPC 01 (R1) – Contratos da Concessão, devem ser classificados como ativo contratual (infraestrutura em construção) pois a Companhia terá o direito de (i) cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos ou (ii) 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. O ativo contratual (infraestrutura em construção) é reconhecido inicialmente pelo valor justo na data de sua aquisição ou construção, o qual inclui custos de empréstimos capitalizados.

A Companhia agrega, mensalmente, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos ao custo de construção da infraestrutura registrada no ativo contratual, considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) os juros são capitalizados durante a fase de construção da infraestrutura; (b) os juros são capitalizados considerando a taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) os juros totais capitalizados mensalmente não excedem o valor do total das despesas mensais de juros; e (d) os juros capitalizados são amortizados considerando os mesmos critérios e vida útil determinados para o ativo intangível aos quais foram incorporados. Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 10,15% a.a no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019 e 9,25% a.a no exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

|                             | 30.09.2019     |                      | 31.12.2018     |
|-----------------------------|----------------|----------------------|----------------|
|                             | Custo          | Obrigações Especiais | Valor Líquido  |
| <b>Em Curso</b>             |                |                      |                |
| Direito de uso da concessão | 825.772        | (98.381)             | 609.460        |
| Software                    | 70.025         | -                    | 68.022         |
| <b>Total</b>                | <b>895.797</b> | <b>(98.381)</b>      | <b>677.482</b> |

|                                       | Em Curso       |                      |                |
|---------------------------------------|----------------|----------------------|----------------|
|                                       | Custo          | Obrigações Especiais | Valor Líquido  |
| Saldo em 31 de dezembro de 2018       | 773.170        | (95.688)             | 677.482        |
| Adições                               | 459.684        | (2.693)              | 456.991        |
| Capitalização de juros de empréstimos | 18.300         | -                    | 18.300         |
| Transferências para ativo intangível  | (355.357)      | -                    | (355.357)      |
| Saldo em 30 de setembro de 2019       | <b>895.797</b> | <b>(98.381)</b>      | <b>797.416</b> |

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****16. Fornecedores e outras contas a pagar**

|                                    | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Suprimento de energia              |                |                |
| Compra de Energia                  | <b>384.682</b> | 389.083        |
| Encargo de Uso da Rede             | <b>43.761</b>  | 39.429         |
| Partes relacionadas (vide nota 22) | <b>28.574</b>  | 27.515         |
| Materiais e serviços               | <b>274.747</b> | 303.295        |
| <b>Total</b>                       | <b>731.764</b> | <b>759.322</b> |
| <br>                               |                |                |
| Circulante                         | <b>731.764</b> | 758.868        |
| Não circulante                     | -              | 454            |

**17. Obrigações fiscais**

|   | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|---|----------------|----------------|
| Imposto de renda e contribuição social a pagar (a)            | <b>21.405</b>  | 532            |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS (b) | <b>90.334</b>  | 53.245         |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | <b>40.658</b>  | 43.944         |
| Programa de integração social - PIS                           | <b>8.474</b>   | 9.404          |
| Imposto sobre serviços - ISS                                  | <b>1.680</b>   | 1.776          |
| INSS s/ terceiros   | <b>6.451</b>   | 6.104          |
| Outros  | <b>3.401</b>   | 4.757          |
| <b>Total circulante</b>                                       | <b>172.403</b> | <b>119.762</b> |

- a) O saldo em 30 de setembro de 2019 é composto por provisões para imposto de renda (R\$41.627) e contribuição social (R\$15.390) a pagar, líquidas das antecipações efetuadas no montante total de R\$ 35.612 (sendo R\$ 25.995 de imposto de renda e R\$ 9.617 de contribuição social).
- b) O ICMS da Companhia é apurado e recolhido por decêndio, conforme Decreto nº 45520/2015. A área Tributária recebe as informações do faturamento de energia do período de 01 a 10 e efetua o pagamento do ICMS no dia 15 do próprio mês, o mesmo ocorre para o período de faturamento de 11 a 20 que é pago no dia 25. No dia 01 do mês subsequente, a área responsável pelo faturamento envia todos os relatórios finais do faturamento mensal para que a área Tributária realize a apuração do ICMS. Na apuração são considerados todos os créditos devidos e é deduzido os pagamentos realizados nos dias 15 e 25. O valor final do ICMS apurado é pago no dia 05 do mês subsequente ao faturamento.

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**18. Empréstimos e financiamentos**

|  | 30.09.2019       | 31.12.2018       | Início     | Vencimento | Tipo de Amortização | Taxas               |
|--|------------------|------------------|------------|------------|---------------------|---------------------|
| <b>Moeda estrangeira:</b>  |                  |                  |            |            |                     |                     |
| Citibank N.A (II)  | 404.177          | 376.925          | 28/03/2018 | 29/03/2021 | Bullet              | LIBOR + 0,47%       |
| Itaú BBA International PLC   | 317.681          | 299.146          | 05/07/2017 | 05/07/2021 | Bullet              | 4,2%                |
| Santander Chile  | -                | 295.048          | 07/03/2016 | 07/03/2019 | Bullet              | LIBOR + 1,53%       |
| Citibank N.A (III)   | -                | 143.984          | 24/12/2018 | 24/06/2019 | Bullet              | LIBOR + 0,77%       |
| Scotiabank   | 222.951          | -                | 11/07/2019 | 15/07/2020 | Bullet              | 2,1%                |
| <b>Total moeda estrangeira</b>                                     | <b>944.809</b>   | <b>1.115.103</b> |            |            |                     |                     |
| <b>Moeda nacional:</b>   |                  |                  |            |            |                     |                     |
| <b>Financiamentos</b>  |                  |                  |            |            |                     |                     |
| BNDES (Capex 2011)   | -                | 25.431           | 15/08/2011 | 15/06/2021 | Mensal              | 8,7%                |
| BNDES (Capex 2012-2013)  | 30.311           | 36.510           | 16/08/2013 | 15/05/2023 | Mensal              | 3,0%                |
| BNDES (Capex 2012-2013)  | 18.333           | 36.555           | 16/08/2013 | 15/06/2020 | Mensal              | TJLP + 2,80%        |
| BNDES (Capex 2012-2013)  | 18.339           | 36.568           | 16/08/2013 | 15/06/2020 | Mensal              | TJLP + 3,80%        |
| BNDES (Capex 2012-2013)  | 658              | 1.050            | 16/08/2013 | 15/12/2020 | Mensal              | TJLP                |
| BNDES (Capex 2014-2015)  | -                | 23.164           | 28/12/2015 | 15/12/2021 | Mensal              | 9,5%                |
| BNDES (Capex 2014-2015)  | -                | 89.159           | 28/12/2015 | 15/12/2021 | Mensal              | TJLP + 3,10%        |
| BNDES (Capex 2014-2015)  | -                | 110.593          | 28/12/2015 | 15/12/2021 | Mensal              | SELIC + 3,18%       |
| BNDES A1- ITAÚ   | -                | 144.811          | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Anual               | IPCA + 8,24%        |
| BNDES B1- ITAÚ   | -                | 81.684           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Mensal              | TJLP + 4,15%        |
| BNDES C1- ITAÚ   | -                | 18.770           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Mensal              | TJLP + 4,15%        |
| BNDES A2- BRADESCO   | -                | 92.428           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Anual               | IPCA + 8,24%        |
| BNDES B2- BRADESCO   | -                | 52.278           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Mensal              | TJLP + 4,15%        |
| BNDES C2- BRADESCO   | -                | 12.013           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Mensal              | TJLP + 4,15%        |
| BNDES A3- SANTANDER  | -                | 66.433           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Anual               | IPCA + 8,24%        |
| BNDES B3- SANTANDER  | -                | 37.575           | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Mensal              | TJLP + 4,15%        |
| BNDES C3- SANTANDER  | -                | 8.634            | 25/10/2017 | 15/08/2022 | Mensal              | TJLP + 4,15%        |
| BNP PARIBAS 4131   | 405.133          | -                | 04/02/2019 | 07/02/2022 | Bullet              | 7,1%                |
| <b>Financiamentos - Moeda nacional</b>                             | <b>472.774</b>   | <b>873.656</b>   |            |            |                     |                     |
| <b>Empréstimos e financiamentos com partes relacionadas</b>        |                  |                  |            |            |                     |                     |
| Enel Brasil (vide nota 22)   | 975.186          | 914.662          | 29/12/2015 | 10/12/2019 | Bullet              | CDI + 1,65% a 2,75% |
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. - CGTF (Vide nota 22) | 88.406           | 108.791          | 09/02/2018 | 10/12/2019 | Bullet              | CDI + 2,75% aa      |
| Empréstimos com partes relacionadas                                | 1.063.592        | 1.023.453        |            |            |                     |                     |
| <b>Resultado das operações de Swap - (vide nota 31.e)</b>          | <b>(164.684)</b> | <b>(98.833)</b>  |            |            |                     |                     |
| <b>Total de empréstimos e financiamentos</b>                       | <b>2.316.491</b> | <b>2.913.379</b> |            |            |                     |                     |
| Circulante   | 1.340.367        | 1.761.231        |            |            |                     |                     |
| Não circulante   | 1.140.808        | 1.250.981        |            |            |                     |                     |
|  | 2.481.175        | 3.012.212        |            |            |                     |                     |

Em julho/2019, A Companhia realizou o pagamento antecipado das operações de repasse do BNDES contraídas em 2011, 2014 e 2017 (montante total de R\$ 719 milhões, com vida média de 1,57 e custos atrelados a TJLP, Selic e IPCA, com spreads de 3,10% a 9,50%), com o objetivo de otimizar os gastos financeiros. Para isto, foram emitidas debêntures simples no valor de R\$ 1 bilhão, com prazo de 5 anos, e custo de CDI + 0,49% a.a. (o diferencial de custos entre a nova operação e as operações pagas antecipadamente absorverá o custo de pré-pagamento de cerca de R\$ 28 milhões, assegurando benefícios econômicos para a companhia -vide nota explicativa no 29 para os custos de pré-pagamento).

Segue movimentação dos empréstimos e financiamentos:

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

|  | Moeda Nacional          |                       | Moeda Estrangeira     |                       |
|--|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|  | Circulante              | Não circulante        | Circulante            | Não circulante        |
| Saldo em 31 de dezembro de 2018        | 1.315.944               | 581.165               | 445.287               | 669.816               |
| Captações                              | <b>96.754</b>           | <b>400.000</b>        | <b>200.000</b>        | -                     |
| Encargos provisionados                 | <b>125.985</b>          | -                     | <b>26.227</b>         | -                     |
| Encargos pagos                         | <b>(94.536)</b>         | -                     | <b>(32.608)</b>       | -                     |
| Variação monetária e cambial           | -                       | <b>11.262</b>         | <b>16.652</b>         | <b>48.976</b>         |
| Transferências                         | <b>570.277</b>          | <b>(570.277)</b>      | <b>6</b>              | <b>(6)</b>            |
| Amortizações                           | <b>(889.588)</b>        | -                     | <b>(429.309)</b>      | -                     |
| Juros incorporados ao principal        | <b>(10.620)</b>         | -                     | -                     | -                     |
| Ajuste a valor de mercado              | -                       | -                     | <b>(104)</b>          | <b>(128)</b>          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2019</b> | <b><u>1.114.216</u></b> | <b><u>422.150</u></b> | <b><u>226.151</u></b> | <b><u>718.658</u></b> |

Até 30 de setembro de 2019 foi utilizado o saldo de duas linhas garantidas disponíveis: R\$ 79.633 com o Bradesco no período de 25 de março a 12 de abril de 2019 e o valor de R\$ 6.300 com o Santander no período de 25 de março a 26 de março de 2019.

Ampla Energia e Serviços S.A.



Abaixo seguem as condições contratuais:

| Contratos   | Objeto  | Valor contratado | Desembolsado | Garantias   |
|---|---|------------------|--------------|-------------|
| <b>Empréstimos</b>                                  |   |                  |              |             |
| Citibank N.A (II)                                   | Capital de Giro   | 320.000          | 100%         | -           |
| Santander Chile                                     | Capital de Giro   | 277.718          | 100%         | Enel Brasil |
| Itaú BBA International PLC                          | Capital de Giro   | 250.000          | 100%         | Fiança      |
| CITIBANK 4131 III                                   | Capital de Giro   | 143.580          | 100%         | Enel Brasil |
| BNP PARIBAS 4131                                    | Capital de Giro   | 400.000          | 100%         | Enel Brasil |
| SCOTIABANK 4131                                     | Capital de Giro   | 200.000          | 100%         | -           |
| <b>Financiamentos</b>                               |   |                  |              |             |
| BNDES (Capex 2012-2013)                             | Financiamento do CAPEX 2012/2013                                    | 450.171          | 79%          | Receíveis   |
| * Vide nota 20                                      |   |                  |              |             |
| <b>Partes relacionadas</b>                          |   |                  |              |             |
| Enel Brasil   | Empréstimo subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro*     | 175.703          | 100%         | -           |
| Enel Brasil   | Empréstimo não subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro* | 632.791          | 100%         | -           |
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. - CGTF | Empréstimo não subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro* | 100.588          |              |             |

Nas operações de financiamento com recursos do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, empréstimo com Citibank N.A e Itaú BBA Internacional PLC, a Companhia comprometeu-se a cumprir as seguintes obrigações, durante a vigência dos contratos, as quais foram adequadamente atendidas em 30 de setembro de 2019.

| Contratos                  | Obrigações Especiais Financeiras  | Limite | Periodicidade de Apuração dos Índices |
|----------------------------|---|--------|---------------------------------------|
| BNDES 2012 e 2013          | Endividamento Financeiro Líquido / LAJIDA (máximo)                                  | 3,50   | Anual                                 |
| BNDES 2012 e 2013          | Endividamento Financeiro Líquido / (PL + Endividamento Financeiro Líquido) (máximo) | 0,60   | Anual                                 |
| CITIBANK N.A               | Dívida Financeira Líquida / LAJIDA (máximo)   | 3,50   | Trimestral                            |
| ITAÚ BBA INTERNATIONAL PLC | Endividamento Financeiro Líquido / LAJIDA (máximo)                                  | 3,50   | Semestral                             |
| ITAÚ BBA INTERNATIONAL PLC | Endividamento Financeiro Líquido / (PL + Endividamento Financeiro Líquido) (máximo) | 0,60   | Semestral                             |
| SCOTIABANK                 | Endividamento Financeiro Líquido / LAJIDA (máximo)                                  | 3,50   | Semestral                             |

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

Contratos BNDES 2012 e 2013:

- Endividamento Financeiro Líquido é o Endividamento bancário de curto prazo mais Endividamento Bancário Longo Prazo menos o Disponível e Aplicações Financeiras (caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários).
- LAJIDA é o lucro líquido antes do resultado financeiro, Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o lucro, depreciação e amortização (últimos 12 meses).

Contratos Citibank N.A, Itaú BBA e Scotiabank.

- Endividamento financeiro líquido e Dívida Financeira Líquida consideram o endividamento total, excluindo a dívida com parte relacionada (mútuos subordinados), reduzidos pelo valor de caixa e equivalentes de caixa.
- LAJIDA para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para contingências, para devedores duvidosos e baixa de títulos incobráveis (últimos 12 meses).

A curva de amortização dos empréstimos e financiamentos do passivo não circulante se apresenta da seguinte forma:

| 30.09.2019 |         |         |       |                      |
|------------|---------|---------|-------|----------------------|
| 2020       | 2021    | 2022    | 2023  | Total não Circulante |
| 3.520      | 725.591 | 408.257 | 3.440 | 1.140.808            |

**19. Debêntures**

|                          | 30.09.2019 | 31.12.2018 | Emissão    | Vencimento |            | Remuneração | Tipo de amortização | Quantidade de títulos |
|--------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|---------------------|-----------------------|
|                          |            |            |            | Inicial    | Final      |             |                     |                       |
| 1ª série - 9ª emissão    | 611.951    | 601.511    | 15/12/2017 | 15/12/2017 | 15/12/2020 | 114% CDI    | Bullet              | 600.000               |
| 1ª série - 10ª emissão   | 1.002.317  | -          | 12/04/2019 | 12/04/2019 | 15/03/2024 | 108% CDI    | Anual               | 1.000.000             |
| (-) Custo de transação   | (2.760)    | (2.074)    |            |            |            |             |                     |                       |
| Total sem efeito de swap | 1.611.508  | 599.437    |            |            |            |             |                     |                       |
| Total de debêntures      | 1.611.508  | 599.437    |            |            |            |             |                     |                       |
| Circulante               | 14.268     | 1.511      |            |            |            |             |                     |                       |
| Não circulante           | 1.597.240  | 597.926    |            |            |            |             |                     |                       |
|                          | 1.611.508  | 599.437    |            |            |            |             |                     |                       |

Em 30 de setembro de 2019 as debêntures são simples e não conversíveis em ações.

Abaixo segue disposta a movimentação das debêntures no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019:

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

|                                  | Circulante    | Não circulante   | Total            |
|----------------------------------|---------------|------------------|------------------|
| Em 31 de dezembro de 2018        | 1.511         | 597.926          | 599.437          |
| Captações                        | -             | 1.000.000        | 1.000.000        |
| Encargos provisionados           | 62.468        | -                | 62.468           |
| Encargos pagos                   | (49.711)      | -                | (49.711)         |
| Constituição custo de transação  | -             | (1.626)          | (1.626)          |
| Apropriação custo de transação   | -             | 940              | 940              |
| <b>Em 30 de setembro de 2019</b> | <b>14.268</b> | <b>1.597.240</b> | <b>1.611.508</b> |

Em 15 de março de 2019 se realizou a 10ª emissão de debêntures simples não conversíveis em ações em série única com recursos captados em R\$ 1 bilhão, tendo como data de liquidação 15 de abril de 2019. Os recursos liquidados captados tiveram como destinação o refinanciamento de dívidas da Companhia, tal como financiamentos contratados com recursos do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social ("BNDES"), pré-pagos em 15 de julho de 2019, bem como ao reforço do capital de giro. O pagamento será realizado de forma semestral a partir do penúltimo ano do contrato. Serão três parcelas de R\$ 333.333 que ocorrerão em 15 de março de 2023, 15 de setembro de 2023 e 15 de março de 2024.

A Companhia está sujeita à manutenção dos seguintes índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas informações trimestrais, os quais foram atingidos em 30 de setembro de 2019.

| 9ª e 10ª emissão                            |        |
|---|--------|
| Obrigações especiais financeiras            | Limite |
| Dívida financeira líquida / LAJIDA (máximo) | 3,50   |

- Dívida Financeira Líquida considera o endividamento total, excluindo a dívida com partes relacionadas (mútuos subordinados) e reduzindo o valor de caixa e equivalentes de caixa.
- LAJIDA para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para contingências e para devedores duvidosos e baixas de títulos incobráveis (últimos 12 meses).

Abaixo é apresentada a curva de amortização das debêntures registradas no passivo não circulante:

|                          | 2020           | 2021           | 2022         | 2023           | Após 2023      | Total            |
|--------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|------------------|
| 1ª série - 9ª emissão    | 600.000        | -              | -            | -              | -              | 600.000          |
| 1ª série - 10ª emissão   | -              | -              | -            | 666.667        | 333.333        | 1.000.000        |
| (-) Custo de transação   | (422)          | (1.606)        | (325)        | (325)          | (82)           | (2.760)          |
| <b>Total a amortizar</b> | <b>599.578</b> | <b>(1.606)</b> | <b>(325)</b> | <b>666.342</b> | <b>333.251</b> | <b>1.597.240</b> |

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**20. Obrigações por arrendamentos**

Conforme detalhado na nota explicativa nº 5, a Companhia adotou o CPC 06 (R2) - operações de arrendamento mercantil em uma abordagem de transição simplificada que consiste em não apresentar os saldos comparativos para o ano anterior. Para todos os contratos de operações de arrendamento mercantil, a Companhia reconheceu ativos representando o direito de uso e passivos de arrendamento. Os contratos com prazo do contrato inferiores a doze meses ou com valor do ativo objeto do arrendamento não significativo não foram analisados dentro do escopo CPC 06 (R2)/IFRS 16.

Os saldos em 30 de setembro de 2019 das obrigações por arrendamentos são demonstrados como segue:

|                                       | 30.09.2019    | Vencimento | Tipo de Amortização | Encargos Financeiros          |
|---------------------------------------|---------------|------------|---------------------|-------------------------------|
| <u>Obrigações por arrendamento:</u>   |               |            |                     |                               |
| Terrenos                              | 979           | 02/05/2024 | Mensal              | de 7,11% a.a. até 12,94% a.a. |
| Imóveis                               | 43.364        | 01/01/2030 | Mensal              | de 4,01% a.a. até 12,51% a.a. |
| Veículos e outros meios de transporte | 2.016         | 30/09/2020 | Mensal              | 8,97% a.a.                    |
| <b>Total</b>                          | <b>46.359</b> |            |                     |                               |
| Circulante                            | 13.582        |            |                     |                               |
| Não circulante                        | 32.777        |            |                     |                               |
|                                       | <b>46.359</b> |            |                     |                               |

A curva de amortização das obrigações por arrendamentos do passivo não circulante se apresenta da seguinte forma:

|                | Não circulante |                                   |               |
|----------------|----------------|-----------------------------------|---------------|
|                | Principal      | Juros por ajuste a valor presente | Total         |
| 2020           | 1.260          | (189)                             | 1.071         |
| 2021           | 9.854          | (3.051)                           | 6.803         |
| 2022           | 8.032          | (2.458)                           | 5.574         |
| 2023           | 6.079          | (2.019)                           | 4.060         |
| 2024 em diante | 17.977         | (2.708)                           | 15.269        |
|                | <b>43.202</b>  | <b>(10.425)</b>                   | <b>32.777</b> |

A seguir movimentação das obrigações por arrendamentos:

|  | Moeda Nacional |                |               |
|--|----------------|----------------|---------------|
|  | Circulante     | Não circulante | Total         |
| Saldo em 31 de dezembro de 2018        | -              | -              | -             |
| Adoção inicial - CPC 06 (R2)           | 39.856         | 8.817          | 48.673        |
| Adições                                | -              | 1.574          | 1.574         |
| Remensuração                           | 1.662          | -              | 1.662         |
| Amortizações                           | (8.950)        | -              | (8.950)       |
| Transferências                         | (22.386)       | 22.386         | -             |
| Encargos provisionados                 | 3.400          | -              | 3.400         |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2019</b> | <b>13.582</b>  | <b>32.777</b>  | <b>46.359</b> |

## Notas Explicativas

## Ampla Energia e Serviços S.A.

**21. Taxas Regulamentares**

|   | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|---|----------------|----------------|
| Conta de desenvolvimento energético - CDE (Vide nota 9) | 295.284        | 328.062        |
| Programas de P&D e PEE                                  | 94.627         | 108.570        |
| Outros  | 1.652          | 1.643          |
| <b>Total</b>  | <b>391.563</b> | <b>438.275</b> |
| <br>  |                |                |
| Circulante  | 348.045        | 375.897        |
| Não Circulante  | 43.518         | 62.378         |

**(a) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)**

Tem o objetivo de promover o desenvolvimento energético dos Estados e a competitividade da energia produzida, a partir de fontes alternativas, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, permitindo a universalização do serviço de energia elétrica. Conforme previsto na Resolução Homologatória nº 2.521, de 20 de março de 2019, o período de vigência da cobrança do encargo CDE-ACR se encerrou no mês de agosto de 2019. O saldo apresentado refere-se ao montante não compensado contabilmente proveniente de decisão liminar conforme comentado na nota 9.

**(b) Programas de Eficiência Energética (PEE) – Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) – Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT)**

O contrato de concessão estabelece a obrigação da Companhia de aplicar 1% da receita operacional líquida regulatória em Programas de Eficiência Energética e de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), sendo que parte deve ser recolhida ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e, também ao Ministério de Minas e Energia (MME). A partir de 03 de maio de 2016, por meio da lei nº 13.280, foi definido que 80% do percentual destinado ao Programa de Eficiência Energética será aplicado pelas próprias concessionárias conforme regulamentos estabelecidos pela ANEEL, e os demais 20% serão destinados ao Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica (Procel). A atualização das parcelas referentes a PEE e P&D é efetuada mensalmente pela taxa de juros da SELIC.

Os valores apresentados no não circulante, são exclusivamente programa de pesquisa e desenvolvimento e programa de eficiência energética.



22. Partes relacionadas

| Natureza da transação   | Parte relacionada                                 | Vigência                            | 30.09.2019       |                    |                        | 31.12.2018       |                    |                        | Receita (Despesa) |                  |
|---|---|-------------------------------------|------------------|--------------------|------------------------|------------------|--------------------|------------------------|-------------------|------------------|
|   |   |                                     | Ativo circulante | Passivo circulante | Passivo não circulante | Ativo circulante | Passivo circulante | Passivo não circulante | 30.09.2019        | 30.09.2018       |
| Benefícios pós-emprego  | Fundação Ampla de Seguridade Social - BRASILETROS | Até o final da concessão            | -                | -                  | 401.217                | -                | -                  | 429.975                | (25.348)          | (26.414)         |
| Comissão (Propaganda/publicidade/venda em fatura de energia)  | ENEL X Brasil S.A.                                | Setembro de 2018 a setembro de 2019 | 89               | 1.673              | -                      | 81               | 905                | -                      | (4.017)           | (601)            |
| Compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial e de informática e telecomunicações, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução ANEEL nº 699/2016. | ENEL Distribuição São Paulo - ELETROPAULO         | Fevereiro de 2024                   | -                | 928                | -                      | -                | -                  | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Green Power Brasil                           |                                     | 100              | -                  | -                      | -                | 445                | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Brasil S.A.                                  |                                     | -                | 16.768             | -                      | -                | -                  | -                      | (6.480)           | -                |
|   | ENEL Green Power Cachoeira Dourada S.A.           |                                     | -                | -                  | -                      | -                | 244                | -                      | -                 | -                |
| Suprimento de energia - CCEAR   | ENEL Green Power Projetos I S.A.                  | Até o final da concessão            | -                | 613                | -                      | -                | 612                | -                      | (5.436)           | (5.498)          |
|   | ENEL Green Power Cachoeira Dourada S.A.           |                                     | -                | -                  | -                      | -                | -                  | -                      | 355               |                  |
|   | ENEL Green Power Paranapanema                     |                                     | -                | 74                 | -                      | -                | 97                 | -                      | (658)             | (836)            |
|   | ENEL Green Power Mourão                           |                                     | -                | 21                 | -                      | -                | -                  | -                      | (185)             | -                |
|   | ENEL Green Power Cabeça de Boi S.A.               |                                     | -                | 114                | -                      | -                | -                  | -                      | (644)             | -                |
|   | ENEL Green Power Fazenda S.A.                     |                                     | -                | 88                 | -                      | -                | -                  | -                      | (431)             | -                |
|   | ENEL Green Power Salto do Apicás S.A.             |                                     | -                | 334                | -                      | -                | -                  | -                      | (1.062)           | -                |
|   | ENEL Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.    |                                     | -                | 132                | -                      | -                | -                  | -                      | (837)             | -                |
|   | ENEL Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.   |                                     | -                | 144                | -                      | -                | -                  | -                      | (775)             | -                |
|   | ENEL Green Power Cristalândia I Eólica S.A.       |                                     | -                | -                  | -                      | -                | -                  | -                      | (232)             | -                |
| ENEL Green Power Cristalândia II Eólica S.A.  | -   | -                                   | -                | -                  | -                      | -                | (464)              | -                      |                   |                  |
| Reembolso de despesas de viagens (projetos)   | ENDESA S.A.                                       | 20/10/2009                          | -                | 162                | -                      | -                | 161                | -                      | -                 |                  |
| Encargo de uso do sistema de transmissão  | ENEL CIEN S.A.                                    | Até o final da concessão            | 65               | 468                | -                      | -                | 491                | -                      | (3.247)           | (3.238)          |
|   | ENEL Brasil S.A.                                  | Dezembro de 2018 a dezembro de 2019 | -                | 62.319             | -                      | -                | 38.059             | -                      | -                 | -                |
| Dividendos  | ENEL Américas S.A.                                | 2015 a 2018                         | -                | 24.479             | -                      | -                | 24.479             | -                      | -                 | (2.534)          |
|   | ENEL Brasil S.A.                                  |                                     | -                | 975.186            | -                      | -                | 914.662            | -                      | (60.524)          | (60.455)         |
| Mútuo(*)  | ENEL Geração Fortaleza - CGTF                     | 07/02/2022                          | -                | 88.406             | -                      | -                | 108.791            | -                      | (7.161)           | (5.842)          |
|   | ENEL Brasil S.A.                                  |                                     | -                | 840                | -                      | -                | -                  | -                      | (890)             | -                |
| Comissão de Fiança  | ENEL Américas S.A.                                | 07/03/2019                          | -                | -                  | -                      | -                | -                  | -                      | (503)             | -                |
|   | ENEL SPA  | Até o final da concessão            | 137              | -                  | -                      | 109              | -                  | -                      | 29                | 68               |
| Manutenção de licenças dos sistemas Nostrum, Oracle, SAP e também serviços associados ao projeto de telemando LATAM   | ENEL Itália                                       | Até o final da concessão            | -                | 2.740              | -                      | -                | 5.060              | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Ibérica SLR                                  |                                     | -                | 1.373              | -                      | -                | -                  | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL distribuição SPA                             |                                     | -                | 3.033              | -                      | -                | 3.254              | -                      | -                 | -                |
| Compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura entre as partes relacionadas, conforme DESPACHO N° 338, de 06 de fevereiro de 2019.   | ENEL Distribuição Ceará - COELCE                  | Fevereiro de 2024                   | 929              | -                  | -                      | 406              | 697                | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Green Power Projetos I S.A.                  |                                     | 14               | -                  | -                      | -                | 3                  | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Geração Fortaleza - CGTF                     |                                     | 28               | 377                | -                      | 26               | 377                | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Distribuição Goiás - CELG D                  |                                     | 247              | 183                | -                      | -                | 1.045              | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Brasil S.A.                                  |                                     | 619              | -                  | -                      | 339              | 15.324             | -                      | -                 | (995)            |
|   | ENEL Green Power Cachoeira Dourada S.A.           |                                     | 13               | 183                | -                      | -                | -                  | -                      | -                 | -                |
|   | ENEL Distribuição São Paulo - ELETROPAULO         |                                     | 1.529            | 314                | -                      | -                | -                  | -                      | -                 | -                |
|   |   |                                     | <b>3.770</b>     | <b>1.180.952</b>   | <b>401.217</b>         | <b>961</b>       | <b>1.114.706</b>   | <b>429.975</b>         | <b>(118.865)</b>  | <b>(105.990)</b> |
|   |   |                                     | -                | -                  | 401.217                | -                | -                  | 429.975                | (25.348)          | (26.414)         |
| <b>TOTAL DE PARTES RELACIONADAS</b>   |   |                                     | <b>3.770</b>     | <b>1.180.952</b>   | <b>-</b>               | <b>961</b>       | <b>1.114.706</b>   | <b>-</b>               | <b>(93.517)</b>   | <b>(132.404)</b> |

(-) Benefícios pós-emprego

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

A seguir são apresentados detalhe dos mútuos que foram referenciados (\*):

|   | 30.09.2019     |                |                | 31.12.2018     |                |                |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | Circulante     |                | Não circulante | Circulante     |                | Não circulante |
|   | Encargo        | Principal      |                | Encargo        | Principal      |                |
| <b>Empréstimos com partes relacionadas</b>                                |                |                |                |                |                |                |
| Enel Brasil Mútuo Subordinado   | -              | 193.343        | -              | -              | 182.723        | -              |
| Enel Brasil Mútuo Não Subordinado   | 149.052        | 632.791        | -              | 99.148         | 632.791        | -              |
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. - CGTF Mútuo Não Subordinado | 814            | 87.592         | -              | 8.203          | 100.588        | -              |
| <b>Total de Empréstimos com partes relacionadas</b>                       | <b>149.866</b> | <b>913.726</b> | <b>-</b>       | <b>107.351</b> | <b>916.102</b> | <b>-</b>       |

|   | 30.09.2019    | 30.09.2018    | 31.12.2018    | 12 meses      |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Encargos de empréstimos com partes relacionadas</b>                    |               |               |               |               |
| Enel Brasil Mútuo Subordinado   | 10.620        | 10.303        | 13.793        | 14.147        |
| Enel Brasil Mútuo Não Subordinado   | 49.904        | 50.152        | 66.034        | 64.455        |
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. - CGTF Mútuo Não Subordinado | 7.161         | 5.842         | 8.202         | 9.580         |
| <b>Total de Encargos de empréstimos com parte relacionada</b>             | <b>67.685</b> | <b>66.297</b> | <b>88.029</b> | <b>88.182</b> |

Segue movimentação dos mútuos com partes relacionadas:

|  | Enel Brasil    | Enel Fortaleza | Total            |
|--|----------------|----------------|------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2018        | 914.662        | 108.791        | 1.023.453        |
| Encargos provisionados                 | 49.904         | 7.161          | 57.065           |
| Encargos pagos                         | -              | (14.549)       | (14.549)         |
| Amortizações                           | -              | (12.997)       | (12.997)         |
| Juros incorporado ao capital           | 10.620         | -              | 10.620           |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2019</b> | <b>975.186</b> | <b>88.406</b>  | <b>1.063.592</b> |

## Remuneração da Administração

A remuneração total do conselho de administração e dos administradores da Companhia no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018 está demonstrada a seguir. A Companhia não possui remuneração baseada em ações e mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

|  | 30.09.2019   | 30.09.2018   |
|--|--------------|--------------|
| Benefícios de curto prazo (salários / encargos / benefícios / bônus) | 4.051        | 4.698        |
| Benefícios pós-emprego (previdência - contribuição definida)         | 159          | 132          |
| <b>Total</b>   | <b>4.210</b> | <b>4.830</b> |

### 23. Obrigações com benefícios pós-emprego

Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar os compromissos da patrocinadora com os planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados, corresponde à totalidade das obrigações da patrocinadora junto ao plano de benefícios. De acordo com a Interpretação Técnica ICPC 20 – Limite de Ativo de Benefício Definido, Requisitos de Custeio (*Funding*) Mínimo e sua Interação, no montante total do passivo, estão inclusos os contratos de dívida atuariais que a Companhia assinou junto a Brasieltros, tendo em vista equacionar os déficits de ambos os planos PCA e PACV, já que a patrocinadora assume as responsabilidades desses planos de acordo com a legislação vigente.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

|                                   | 30.09.2019   |                 |          |
|-----------------------------------|--------------|-----------------|----------|
|                                   | Plano Médico | Plano de Pensão | Total    |
| Saldos em 31 de dezembro de 2018  | 196.022      | 233.953         | 429.975  |
| Custo do serviço corrente         | 532          | 841             | 1.373    |
| Custo dos juros líquidos          | 12.213       | 11.762          | 23.975   |
| Contribuições reais do empregador | (12.112)     | (41.994)        | (54.106) |
| Saldos em 30 de setembro de 2019  | 196.655      | 204.562         | 401.217  |
| Não Circulante                    | 196.655      | 204.562         | 401.217  |

Despesa reconhecida nas demonstrações do resultado relacionada com os planos:

|                           | 30.09.2019    | 30.09.2018    |
|---------------------------|---------------|---------------|
| Custo do serviço corrente | 1.373         | 1.355         |
| Custos dos juros          | 23.975        | 25.059        |
| <b>Total de despesas</b>  | <b>25.348</b> | <b>26.414</b> |

**24. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas**

|                  | 31.12.2018     | Adições        | Reversões       | Atualização Monetária | Pagamentos       | 30.09.2019     |
|------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------------|------------------|----------------|
| Trabalhistas (a) | 283.327        | 32.426         | (34.723)        | 19.462                | (7.371)          | <b>293.121</b> |
| Cíveis (b)       | 283.636        | 149.314        | (47.480)        | 28.251                | (84.700)         | <b>329.021</b> |
| Fiscais (c)      | 30.811         | 11             | (7.690)         | 493                   | 846              | <b>24.471</b>  |
| Regulatório (d)  | 4.430          | 9.175          | (353)           | -                     | (11.808)         | <b>1.444</b>   |
| <b>Total</b>     | <b>602.204</b> | <b>190.926</b> | <b>(90.246)</b> | <b>48.206</b>         | <b>(103.033)</b> | <b>648.057</b> |

**a) Riscos trabalhistas**

Englobam reclamações de ex-funcionários próprios e empregados de empresas terceirizadas que pleiteiam vínculo empregatício com a Companhia e posterior equiparação em direitos aos empregados desta ou eventuais verbas inadimplidas por suas empresas.

**b) Riscos cíveis**

Grande parte da provisão está vinculada a processos relacionados a pedidos de ressarcimento por reajuste tarifário supostamente ilegal, indenização por acidentes/morte com energia elétrica, desapropriações, ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais, ações judiciais envolvendo pedido de indenização por danos causados em razão de oscilação na tensão do fornecimento de energia elétrica, suspensão do fornecimento e cobranças indevidas de valores.

**c) Riscos fiscais**

Os principais riscos fiscais os quais a Companhia está exposta são:

O Estado de Rio de Janeiro ajuizou Execução Fiscal para cobrar débito tributário decorrente de suposto pagamento a menor no período de fevereiro de 1999 a setembro de 2000, no

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

valor atualizado em 30 de setembro de 2019 de R\$ 14.082 (R\$13.846 em 31 de dezembro de 2018).

Auto de Infração e Execução Fiscal apresentados pelo Estado do Rio de Janeiro para cobrança de ICMS, relativos ao período de dezembro de 1996 a março de 1999, sob o argumento de que os bens adquiridos para o ativo fixo não estavam relacionados à atividade fim da Companhia. Provisões equivalentes a 40% e 20% das autuações fiscais, isto é, no valor atualizado em 30 de setembro de 2019 de R\$ 6.228, valor total do auto de R\$ 15.570, (R\$ 6.136 e R\$ 15.340 em 31 de dezembro de 2018) e de R\$ 545, valor total do auto R\$ 2.693 (R\$536 e R\$2.678 em 31 de dezembro de 2018, respectivamente).

#### d) Riscos regulatórios

O processo punitivo regulatório é disciplinado pela Resolução Normativa 063/2004 da ANEEL. As penalidades previstas pelo regulamento vão desde advertência até a caducidade da concessão ou da permissão.

Estas penalidades são aplicáveis a todos os agentes do setor elétrico e calculadas com base no valor de faturamento.

A ANEEL enviou no dia 21 de junho de 2019 o Certificado de Descumprimento Parcial do Temo de Compromisso de Ajuste de Conduta – TAC nº 028/2016. O compromisso solicitado pela Companhia foi emitido em substituição à penalidade de multa aplicada por meio do Auto de Infração nº 101/2014-SFE, oriunda de Fiscalização de Qualidade Técnica de realizada em 2014 de valor nominal de R\$ 17.884. Pelo TAC assinado, a Companhia se comprometia a investir o valor de R\$ 21.461 visando, dentre outros compromissos, a melhoria dos indicadores de qualidade de determinados conjuntos elétricos.

Para verificação do cumprimento do TAC, a ANEEL fiscalizou in loco no período entre 4 e 8 de junho de 2018, tendo como resultado o registro de 5 Não Conformidades. Após manifestação da Companhia, foi mantida pela ANEEL apenas 1 não conformidade, que gerou multa de R\$ 7.388.

Destaca-se que, pela natureza do acordo firmado, não cabe recurso administrativo para o certificado de descumprimento. Desta forma o pagamento ocorreu, conforme prazo determinado, em 03 de julho de 2019.

#### **Contingências passivas com risco possível**

A Companhia possui, basicamente, ações de natureza trabalhista, cível e fiscal, que não estão provisionadas, pois envolvem risco de perda classificado pela Administração e por seus advogados e consultores legais como possível. As contingências passivas possíveis estão assim representadas:

|                    | 30.09.2019       | 31.12.2018       |
|--------------------|------------------|------------------|
| Trabalhistas       | 303.093          | 295.839          |
| Cíveis             | 1.173.222        | 1.059.926        |
| Fiscais            | 1.888.858        | 1.816.598        |
| Juizados especiais | 239.758          | 146.593          |
| <b>Total</b>       | <b>3.604.931</b> | <b>3.318.956</b> |

A seguir são apresentados os processos relevantes cujos consultores jurídicos estimam a probabilidade de perda como sendo possível e que não requerem constituição de provisão:

#### **Imposto de renda retido na fonte - Emissão de Fixed Rate Notes (FRN)**

## Notas Explicativas



### Ampla Energia e Serviços S.A.

Auto de infração de 2005 lavrado pela Receita Federal do Brasil em razão de ter entendido que houve perda do benefício fiscal de redução a zero da alíquota do imposto de renda na fonte - IRRF incidente sobre os juros e demais rendimentos remetidos ao exterior, em decorrência de *Fixed Rate Notes* (FRN) emitidos pela Companhia em 1998. Na presente data a Companhia segue discutindo o tema através de ação judicial. O valor envolvido neste processo, atualizado em 30 de setembro de 2019 é de R\$ 1.293.769 (R\$ 1.271.519 em 31 de dezembro 2018).

#### COFINS

Execução fiscal originada de auto de Infração lavrado pela Receita Federal do Brasil em 2003 para cobrar débitos de COFINS decorrentes de supostos pagamentos a menor no período de dezembro de 2001 a março de 2002. O STF inadmitiu o recurso da Companhia, a qual apresentou embargos de declaração que aguardam julgamento. Valor envolvido neste processo atualizado em 30 de setembro de 2019 é de R\$ 168.685 (R\$ 166.068 em 31 de dezembro de 2018).

#### Temas estaduais

No âmbito estadual, a Companhia discute, ainda, diversos temas referentes ao ICMS que totalizam o montante de R\$ 333.444 em 30 de setembro de 2019 (R\$ 270.604 em 31 de dezembro de 2018), que tratam de: (i) crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado; (ii) compensação de créditos; (iii) saída de bens para reparação; saídas de bens sem a tributação; (iv) comparação entre informes gerenciais e livros fiscais e cancelamentos de meses anteriores; (v) quebra de diferimento de isentos e (vi) cobranças de ICMS originadas da discussão dos consumidores com o Estado sobre a alíquota aplicável e sobre a incidência do ICMS na demanda contratada de energia e (vii) multa formal por erro no preenchimento da Declaração Anual para o Índice de Participação dos Municípios ("DECLAN").

#### Temas municipais

No âmbito municipal, a Companhia discute com os Municípios de Niterói e Rio das Ostras temas referentes à Taxa de Uso de Solo que juntos somam o valor de R\$ 19.058 em 30 de setembro de 2019 (R\$ 38.709 em 31 de dezembro de 2018). Quanto ao ISS há auto de infração lavrado pelo Município de Cabo Frio e execução fiscal apresentada pelo Município de Niterói, nos montantes de R\$ 12.310 e R\$ 2.298 respectivamente, em 30 de setembro de 2019 (R\$ 12.112 e R\$ 2.243 em 31 de dezembro de 2018, respectivamente).

A Companhia discute com o Município de Rio Bonito em execução fiscal cobrança de Contribuição de Iluminação Pública no valor atualizado em 30 de setembro de 2019 de R\$ 40.717 (R\$ 39.399 em 31 de dezembro de 2018).

A Companhia, além dos processos antes mencionados, possui ainda outros de menor valor que envolvem temas de IR, PIS, COFINS, ICMS, IPTU e ISS no valor total atualizado até 30 de setembro de 2019 de R\$ 18.577 (R\$ 15.944 em 31 de dezembro de 2018).

#### Ativo Contingente

##### Exclusão do ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS

Em março de 2017 o STF decidiu o tema 69 da repercussão geral e confirmou a tese de que o ICMS não compõe a base de cálculo para a incidência do PIS e da COFINS. A União Federal apresentou embargos de declaração que estão pendentes de julgamento, buscando a modulação dos efeitos e alguns esclarecimentos.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

A Companhia discute o tema em ação judicial desde 2008 e foi proferida sentença favorável em consonância com o precedente do STF, reconhecendo o direito à exclusão do ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS e segue aguardando o julgamento pelo Tribunal Regional Federal da 2ª Região do recurso de apelação apresentado pela União Federal.

**Depósitos vinculados a litígios**

A Companhia possui alguns depósitos vinculados a ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

|              | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|--------------|----------------|----------------|
| Trabalhistas | 165.258        | 160.002        |
| Cíveis       | 58.075         | 54.013         |
| Fiscais      | 704            | 556            |
| <b>Total</b> | <b>224.037</b> | <b>214.571</b> |

**25. Patrimônio líquido****a) Capital social**

O capital social é de R\$ 2.498.230 em ações ordinárias e sem valor nominal, com a composição acionária a seguir:

|                              | 30.09.2019                     |                              | 31.12.2018                     |                              |
|------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------|------------------------------|
|                              | Quantidade de ações ordinárias | % de Participação no capital | Quantidade de ações ordinárias | % de Participação no capital |
| Enel Brasil S.A.             | 166.191.392                    | 99,73                        | 166.191.392                    | 99,73                        |
| Outros                       | 442.934                        | 0,27                         | 442.934                        | 0,27                         |
| Total de ações em circulação | 166.634.326                    | 100                          | 166.634.326                    | 100                          |

**b) Capital Social Autorizado**

Na forma do disposto no artigo 168 da Lei 6.404/76, o Estatuto Social, em seu artigo 5º, parágrafo 1º, prevê que a Companhia poderá, por deliberação do Conselho de Administração, aumentar o seu capital social em até 1.000.000.000,00 (bilhão de reais), até o limite de R\$ 2.498.230.386,65 (dois bilhões, quatrocentos e noventa e oito milhões, duzentos e trinta mil, trezentos e oitenta e seis reais e sessenta e cinco centavos), mediante a emissão de ações ordinárias correspondentes. O aumento dar-se-á sem direito de preferência aos acionistas, nas hipóteses dos incisos I e II do artigo 172 da Lei nº 6.404/76.

**a) Reserva legal**

O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social, tal reserva será constituída ao final do exercício caso a Companhia permaneça com o resultado positivo.

**b) Reforço de capital de giro**

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de reforço de capital de giro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo e seu saldo não podem exceder 100% do montante do capital subscrito, conforme os termos

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

do artigo 27, § 1º, IV do estatuto social da Companhia. A reserva de reforço de capital de giro pode ser usada na absorção de prejuízos, se necessário, para capitalização, pagamento de dividendos ou recompra de ações.

**c) Outros resultados abrangentes**

A Companhia reconhece como outros resultados abrangentes a parte eficaz dos ganhos ou perdas dos instrumentos financeiros derivativos classificados como hedge de fluxo de caixa líquidos dos impostos atualizado até 30 de setembro de 2019 de R\$ 772 (saldo positivo no montante R\$ 164 em 30 de setembro de 2018) conforme composição abaixo:

|  | 30.09.2019 | 30.09.2018 |
|--|------------|------------|
| Ganho de instrumentos financeiros derivativos              | 1.170      | 249        |
| Tributos Diferidos s/ instrumentos financeiros derivativos | (398)      | (85)       |
| Total  | <u>772</u> | <u>164</u> |

**26. Lucro por ação**

|   | 30.09.2019 | 30.09.2018 |
|---|------------|------------|
| Lucro líquido no período                                      | 165.961    | 75.235     |
| Número de ações (em milhares de ações)                        | 166.634    | 166.634    |
| Lucro por ação do período - básico e diluído (reais por ação) | 0,99596    | 0,45150    |

Não há diferença entre o lucro por ação básico e o cálculo de lucro por ação diluído, uma vez que a Companhia não possui instrumentos patrimoniais emitidos com em 30 de setembro de 2019.



## 27. Receita líquida

|  | 30.09.2019                                |                  |                    | 30.09.2018                                |                  |                    |
|--|---|------------------|--------------------|---|------------------|--------------------|
|  | Número de unidades consumidoras faturadas | MWh              | R\$                | Número de unidades consumidoras faturadas | MWh              | R\$                |
| <b>Receita de prestação de serviço de distribuição de energia elétrica</b> |   |                  |                    |   |                  |                    |
| <b>Classe de consumidores:</b>   |   |                  |                    |   |                  |                    |
| Residencial  | 2.418.128                                 | 3.695.431        | 3.055.348          | 2.409.314                                 | 3.596.420        | 2.621.132          |
| Industrial   | 3.540                                     | 171.980          | 175.080            | 3.860                                     | 212.750          | 203.522            |
| Comercial  | 141.931                                   | 1.455.559        | 1.421.031          | 155.574                                   | 1.439.918        | 1.336.242          |
| Rural  | 63.170                                    | 133.132          | 96.433             | 63.723                                    | 185.066          | 104.739            |
| Poder público  | 13.885                                    | 387.252          | 357.746            | 13.753                                    | 361.478          | 292.698            |
| Iluminação pública   | 1.884                                     | 426.199          | 249.770            | 1.876                                     | 419.493          | 228.496            |
| Serviço público  | 1.955                                     | 228.092          | 166.698            | 1.920                                     | 226.741          | 118.660            |
| Suprimento e revenda   | 24  | 375.807          | 73.536             | 12  | 316.520          | 57.296             |
| <b>Fornecimento faturado</b>   | <b>2.644.517</b>                          | <b>6.873.452</b> | <b>5.595.642</b>   | <b>2.650.032</b>                          | <b>6.758.386</b> | <b>4.962.785</b>   |
| <b>Outras receitas - originadas de contratos com clientes</b>              |   |                  |                    |   |                  |                    |
| Fornecimento não faturado  |   |                  | 235.656            |   |                  | 218.982            |
| (-) DIC/FIC/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres            |   |                  | (31.895)           |   |                  | (18.691)           |
| <b>Total receitas - originadas de contratos com clientes</b>               | <b>2.644.517</b>                          | <b>6.873.452</b> | <b>5.799.403</b>   | <b>2.650.032</b>                          | <b>6.758.386</b> | <b>5.163.076</b>   |
| <b>Outras receitas</b>   |   |                  |                    |   |                  |                    |
| Ativo e passivo financeiro setorial  |   |                  | 84.582             |   |                  | 236.058            |
| Subvenção baixa renda  |   |                  | 27.397             |   |                  | 33.359             |
| Subvenção de recursos da CDE   |   |                  | 154.017            |   |                  | 133.115            |
| Receita de uso da rede elétrica-consumidores livres-revenda                | 451                                       | 1.867.749        | 579.258            | 323                                       | 1.823.860        | 462.688            |
| Receita de construção  |   |                  | 475.291            |   |                  | 451.606            |
| Venda de Energia Excedente - MVE (a)                                       |   |                  | 18.443             |   |                  | -                  |
| Outras receitas  |   |                  | 69.554             |   |                  | 124.404            |
| <b>Total outras receitas</b>   | <b>451</b>                                | <b>1.867.749</b> | <b>1.408.542</b>   | <b>323</b>                                | <b>1.823.860</b> | <b>1.441.230</b>   |
| <b>Receita operacional bruta</b>   | <b>2.644.968</b>                          | <b>8.741.201</b> | <b>7.207.945</b>   | <b>2.650.355</b>                          | <b>8.582.246</b> | <b>6.604.306</b>   |
| <b>Deduções da receita operacional bruta</b>                               |   |                  |                    |   |                  |                    |
| ICMS   |   |                  | (1.655.443)        |   |                  | (1.457.481)        |
| COFINS - corrente  |   |                  | (521.227)          |   |                  | (473.060)          |
| PIS - corrente   |   |                  | (113.161)          |   |                  | (102.704)          |
| Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE                                    |   |                  | (38.545)           |   |                  | (35.160)           |
| Ressarcimento P&D  |   |                  | -                  |   |                  | 40.818             |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                                  |   |                  | (519.964)          |   |                  | (529.679)          |
| Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE              |   |                  | (6.062)            |   |                  | (6.284)            |
| ISS  |   |                  | (3.347)            |   |                  | (2.727)            |
| <b>Total das deduções da receita operacional bruta</b>                     | <b>-</b>                                  | <b>-</b>         | <b>(2.857.749)</b> | <b>-</b>                                  | <b>-</b>         | <b>(2.566.277)</b> |
| <b>Receita operacional líquida</b>   | <b>2.644.968</b>                          | <b>8.741.201</b> | <b>4.350.196</b>   | <b>2.650.355</b>                          | <b>8.582.246</b> | <b>4.038.029</b>   |



Ampla Energia e Serviços S.A.

- a) O Mecanismos de Venda de Excedentes (MVE) propicia que as distribuidoras comercializem excedentes de energia e, em caso de vendas relacionadas a montantes do limite regulatório ou da sobrecontratação involuntária, que parte do benefício auferido seja revertido em favor do consumidor no processo de reajuste tarifário. Os agentes de distribuição com sobras contratuais de energia elétrica podem atuar como vendedores no MVE, e como compradores os consumidores livres, consumidores especiais, agentes concessionários, permissionários e autorizados de geração, os comercializadores e os agentes de autoprodução que estejam adimplentes na CCEE no momento da declaração de intenção de compra.

**28. Receitas (Custos/Despesas) operacionais**

|   | 30.09.2019         |                   |                                   |               |                    | 30.09.2018         |                   |                                   |               |                    |
|---|--------------------|-------------------|-----------------------------------|---------------|--------------------|--------------------|-------------------|-----------------------------------|---------------|--------------------|
|   | Custo do serviço   | Despesa de vendas | Despesas gerais e Administrativas | Outras        | Total              | Custo do serviço   | Despesa de vendas | Despesas gerais e Administrativas | Outras        | Total              |
| Pessoal   | (74.801)           | -                 | (39.502)                          | -             | (114.303)          | (67.409)           | -                 | (37.913)                          | -             | (105.322)          |
| Material  | (10.257)           | -                 | (1.049)                           | -             | (11.306)           | (13.152)           | -                 | (1.890)                           | -             | (15.042)           |
| Serviços de terceiros                               | (280.547)          | (11.310)          | (54.069)                          | -             | (345.926)          | (275.363)          | (9.512)           | (37.940)                          | -             | (322.815)          |
| Energia elétrica comprada para revenda              | (2.079.319)        | -                 | -                                 | -             | (2.079.319)        | (1.960.191)        | -                 | -                                 | -             | (1.960.191)        |
| Encargos do uso do sistema de transmissão           | (390.241)          | -                 | -                                 | -             | (390.241)          | (394.873)          | -                 | -                                 | -             | (394.873)          |
| Encargos de serviços do sistema                     | (17.498)           | -                 | -                                 | -             | (17.498)           | (3.281)            | -                 | -                                 | -             | (3.281)            |
| Ressarcimento de encargos serviço do sistema        | 14.218             | -                 | -                                 | -             | 14.218             | 55.440             | -                 | -                                 | -             | 55.440             |
| Depreciação e amortização                           | (302.806)          | -                 | (16.896)                          | -             | (319.702)          | (215.898)          | -                 | (15.465)                          | -             | (231.363)          |
| Custo na desativação de bens                        | (17.274)           | -                 | -                                 | -             | (17.274)           | (27.589)           | -                 | -                                 | -             | (27.589)           |
| Provisões para créditos de liquidação duvidosa      | -                  | (16.094)          | -                                 | -             | (16.094)           | -                  | (89.546)          | -                                 | -             | (89.546)           |
| Custo de construção                                 | (475.291)          | -                 | -                                 | -             | (475.291)          | (451.606)          | -                 | -                                 | -             | (451.606)          |
| Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | -                  | -                 | (100.619)                         | -             | (100.619)          | -                  | -                 | (73.271)                          | -             | (73.271)           |
| Perda de recebíveis de clientes                     | -                  | (56.783)          | -                                 | -             | (56.783)           | -                  | (25.637)          | -                                 | -             | (25.637)           |
| Outras despesas operacionais                        | (12.923)           | -                 | (20.437)                          | -             | (33.360)           | (10.235)           | -                 | (35.131)                          | -             | (45.366)           |
| Receita de multas por imp pontualidade de clientes  | -                  | -                 | -                                 | 46.874        | 46.874             | -                  | -                 | -                                 | 40.058        | 40.058             |
| Outras receitas operacionais                        | -                  | -                 | -                                 | 5.669         | 5.669              | -                  | -                 | -                                 | 7.763         | 7.763              |
| <b>Subtotal</b>                                     | <b>(3.646.739)</b> | <b>(84.187)</b>   | <b>(232.572)</b>                  | <b>52.543</b> | <b>(3.910.955)</b> | <b>(3.364.157)</b> | <b>(124.695)</b>  | <b>(201.610)</b>                  | <b>47.821</b> | <b>(3.642.641)</b> |

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.****29. Resultado financeiro**

|  | 30.09.2019       | 30.09.2018         |
|--|------------------|--------------------|
| <b>Receitas financeiras</b>  |                  |                    |
| Renda de aplicação financeira  | 16.925           | 11.648             |
| Juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes         | 31.270           | 19.402             |
| Variações monetárias   | 8.853            | 8.389              |
| Receita de ativo indenizável   | -                | 119.244            |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                         | 301.082          | 574.477            |
| Variação monetária de ativos financeiros setoriais                     | 27.221           | 13.925             |
| Ganho disputa judicial Furnas  | 103.625          | -                  |
| Outras receitas financeiras  | 7.938            | 7.436              |
| (-) PIS/COFINS sobre receitas financeiras                              | (8.456)          | (3.152)            |
| <b>Subtotal</b>  | <b>488.458</b>   | <b>751.369</b>     |
| <b>Despesas financeiras</b>  |                  |                    |
| Encargos de dívidas  | (145.174)        | (167.467)          |
| Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | (48.206)         | (53.026)           |
| Encargos fundo de pensão   | (23.975)         | (25.059)           |
| Juros debêntures   | (62.468)         | (31.904)           |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap                         | (315.889)        | (604.186)          |
| IOF/IOC  | (1.096)          | (8.687)            |
| Despesa financeira de ativo indenizável                                | (836)            | -                  |
| Encargos com venda de recebíveis                                       | (13.486)         | (75.136)           |
| Custos pré-pagamento   | (28.063)         | -                  |
| Outras despesas financeiras  | (37.455)         | (58.729)           |
| <b>Subtotal</b>  | <b>(676.648)</b> | <b>(1.024.194)</b> |
| <b>Total do resultado financeiro</b>                                   | <b>(188.190)</b> | <b>(272.825)</b>   |

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

**30. Imposto de renda e contribuição social**

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pelas alíquotas fiscais vigentes, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada abaixo:

|   | 30.09.2019       |                     | 30.09.2018       |                     |
|---|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
|   | Imposto de renda | Contribuição social | Imposto de renda | Contribuição social |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social   | 251.051          | 251.051             | 122.563          | 122.563             |
| Alíquota nominal dos tributos                           | 15%              | 9%                  | 15%              | 9%                  |
| Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 20/mês | 10%              | -                   | 10%              | -                   |
|   | <b>(62.745)</b>  | <b>(22.595)</b>     | (30.623)         | (11.031)            |
| Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo    |                  |                     |                  |                     |
| Incentivos fiscais                                      | 1.024            | -                   | -                | -                   |
| Permanentes - despesas e multas                         | (537)            | (237)               | (4.139)          | (1.535)             |
| Bônus Diretoria   | (392)            | (141)               | (432)            | (155)               |
| Perdão de Dívida  | (31)             | (11)                | (1.325)          | (477)               |
| Multas Regulatórias                                     | -                | -                   | (1.455)          | (554)               |
| Outras despesas indedutíveis                            | (114)            | (85)                | (927)            | (349)               |
| Imposto de renda e contribuição social no resultado     | <b>(62.258)</b>  | <b>(22.832)</b>     | (34.762)         | (12.566)            |
| Imposto de renda e contribuição social correntes        | (41.627)         | (15.390)            | -                | -                   |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos        | (20.631)         | (7.442)             | (34.762)         | (12.566)            |
| Total   | <b>(62.258)</b>  | <b>(22.832)</b>     | (34.762)         | (12.566)            |
| <b>Alíquota efetiva</b>                                 | <b>24,80%</b>    | <b>9,09%</b>        | <b>28,36%</b>    | <b>10,25%</b>       |

Conforme o artigo 228 do Regulamento do Imposto de Renda, a alíquota do IRPJ é de 15% (quinze por cento) sobre o lucro apurado, com adicional de 10% sobre a parcela do lucro que exceder R\$20 / mês.

A seguir a composição dos tributos diferidos:

|   | Balancos Patrimoniais |            | Demonstrações do resultado e resultado abrangente |                 |
|---|-----------------------|------------|---|-----------------|
|   | 30.09.2019            | 31.12.2018 | 30.09.2019  | 30.09.2018      |
| IR e CS sobre diferenças temporárias                            | 406.067               | 434.426    | (28.357)  | (9.135)         |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                   | 89.892                | 108.524    | (18.632)  | (1.574)         |
| Provisão para ações judiciais e regulatórias                    | 220.339               | 204.749    | 15.590  | (1.487)         |
| Provisão para obsolescência de estoque                          | -                     | 3.574      | (3.574)   | 1.618           |
| Provisão ganho/perda instrumento financeiro derivativo          | (26.605)              | (21.004)   | (5.601)   | (13.192)        |
| Prejuízo fiscal   | 106.747               | 131.629    | (24.882)  | 1.503           |
| Outras  | 15.694                | 6.954      | 8.742   | 3.997           |
| IR e CS diferidos sobre ajustes dos CPCs - Resultado            | <b>(289.169)</b>      | (289.453)  | 284   | (40.543)        |
| Ativo indenizável (concessão)                                   | <b>(289.169)</b>      | (289.453)  | 284   | (40.543)        |
| Subtotal - impacto no resultado do período                      | <b>116.898</b>        | 144.973    | <b>(28.073)</b>                                   | (49.678)        |
| IR e CS diferidos sobre ajustes dos CPCs - Resultado abrangente | <b>175.522</b>        | 177.365    | <b>(1.843)</b>                                    | 6.826           |
| Plano de pensão   | 175.919               | 175.919    | -   | -               |
| Swap passivo  | (397)                 | 1.446      | (1.843)   | 6.826           |
| Total   | <b>292.420</b>        | 322.338    | <b>(29.916)</b>                                   | <b>(42.852)</b> |

Os valores dos ativos fiscais diferidos sobre prejuízo fiscal, base negativa de contribuição social e diferenças temporárias, que poderão ser compensados com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% do lucro tributável do ano, serão realizados pela Companhia em um prazo não superior a 10 anos, considerando as melhores estimativas da Administração.

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

A seguir é apresentada a expectativa de realização do ativo fiscal diferido:

| Ano de realização | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|-------------------|----------------|----------------|
| 2019              | 58.881         | 70.437         |
| 2020              | 58.881         | 85.889         |
| 2021              | 58.881         | 66.031         |
| 2022              | 58.881         | 71.337         |
| 2023 a 2025       | 176.642        | 129.771        |
| 2026 a 2028       | 198.756        | 190.677        |
| <b>Total</b>      | <b>610.922</b> | <b>614.142</b> |

**31. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro****Considerações gerais**

A Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas gerenciais de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e oportunidades/condições de cobertura no mercado.

**Fatores de risco**

A linha de negócio principal da Companhia está concentrada na distribuição de energia elétrica em toda a área de concessão do Rio de Janeiro. Sua estratégia está sintonizada com a gestão financeira que aplica melhores práticas para minimização de riscos financeiros, observando também os aspectos regulatórios. A Companhia identifica os seguintes fatores de riscos que podem afetar seu negócio:

**a) Risco de crédito**

Em 30 de setembro de 2019 a Companhia possuía exposição ao risco de crédito relacionado aos seguintes ativos financeiros:

|   | 30.09.2019       | 31.12.2018       |
|---|------------------|------------------|
| Caixa e equivalentes de caixa               | 245.490          | 267.076          |
| Títulos e valores mobiliários               | 91.814           | 81.777           |
| Instrumentos financeiros derivativos - swap | 164.684          | 98.833           |
| Consumidores e outras contas a receber      | 1.478.099        | 949.042          |
| Ativos financeiros setoriais                | 232.315          | 229.300          |
| Ativo indenizável (concessão)               | 3.433.953        | 3.378.495        |
|   | <b>5.646.355</b> | <b>5.004.523</b> |

Em 30 de setembro de 2019, para o saldo de caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários e instrumentos financeiros derivativos, a Companhia possuía a seguinte exposição de ativos com as seguintes classificação de risco realizada pela Agencia Standard & Poor's (escala nacional):

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

| Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários | 30.09.2019     | 31.12.2018     |
|---|----------------|----------------|
| AAA   | 160.806        | 177.090        |
| AA+   | 1.968          | 89.349         |
| Banco Central do Brasil                                       | -              | 43.633         |
| Numerário em trânsito   | 174.530        | 38.100         |
| Não avaliado  | -              | 681            |
| <b>Total geral</b>  | <b>337.304</b> | <b>348.853</b> |

| Instrumentos Financeiros Derivativos | 30.09.2019     | 31.12.2018    |
|--------------------------------------|----------------|---------------|
| AA-                                  | 164.684        | 98.833        |
| <b>Total geral</b>                   | <b>164.684</b> | <b>98.833</b> |

No caso dos créditos com consumidores, a Companhia tem o direito de interromper o fornecimento de energia caso o cliente deixe de realizar o pagamento de suas faturas, dentro de parâmetros e prazos definidos pela legislação e regulamentação específicas. A provisão para créditos de liquidação duvidosa é estabelecida em montante julgado suficiente, pela Administração da Companhia, para cobrir prováveis riscos de realização das contas a receber.

Os riscos relativos aos créditos setoriais e indenizáveis são considerados como bastante reduzidos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente, referente a custos não recuperados por meio de tarifa.

#### b) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de Revisão e Reajuste Tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente podem afetar a tarifa de energia e conseqüentemente, a receita oriunda do fornecimento de energia da Companhia e ainda, o equilíbrio econômico-financeiro da concessão.

No caso de desequilíbrio econômico-financeiro da concessão, a Companhia pode requerer ao regulador a abertura de uma revisão tarifária extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A ANEEL também poderá proceder com revisões extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para repasse dos mesmos às tarifas.

Os processos de reajuste e revisão tarifária de todas as concessionárias de distribuição de energia elétrica são efetuados segundo metodologia elaborada e publicada pela ANEEL e submetidos à avaliação pública. Alterações de metodologia nos reajustes ou nas revisões tarifárias propostos pelo regulador podem impactar de forma significativa a condição financeira e os resultados operacionais da Companhia.

#### c) Risco de câmbio

Este risco é proveniente da possibilidade de flutuações na taxa de câmbio, que possam acarretar em perdas para Companhia, como por exemplo, a valorização de moedas estrangeiras frente ao real, que aumentaria as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos indexados ao dólar. De forma a evitar este risco, todas as dívidas indexadas ao dólar da Companhia possuem contratos de *swap* (Dólar para Real e Libor para CDI/Spread para CDI).

A Companhia eventualmente se utiliza de instrumentos derivativos com o propósito único de proteção (*hedge*) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros e inflação, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização desses instrumentos. Os instrumentos

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

de proteção utilizados são *swaps* de moeda (câmbio) ou taxas de juros e inflação sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

A estratégia de proteção cambial é aplicada de acordo com o grau de previsibilidade da exposição, com a disponibilidade de instrumentos de proteção adequados e o custo-benefício de realizar operações de proteção (em relação ao nível de exposição e seus potenciais impactos):

- Proteção total: quando o montante e o prazo da exposição são conhecidos e indicam impacto potencial relevante;
- Proteção parcial: proteção para a parte cuja exposição é conhecida, caso seu impacto potencial seja relevante, e manter exposição na parcela na qual há incerteza (evitando-se posições especulativas);
- Proteção dinâmica: quando não há certeza sobre a exposição temporal, mas há impacto potencial relevante que possa ser identificado e parcialmente mitigado por posições contrárias equivalentes não especulativas.

|  | 30.09.2019     | 31.12.2018       |
|--|----------------|------------------|
| <b>Passivos em Moeda Estrangeira</b>   |                |                  |
| Empréstimos e Financiamento            | 944.809        | 1.115.103        |
| Exposição Patrimonial                  | <b>944.809</b> | <b>1.115.103</b> |
| Ponta Ativa - Instrumentos Financeiros | (901.236)      | (1.025.023)      |
| Exposição Cambial Total                | <b>43.573</b>  | 90.080           |

## d) Risco de encargos de dívida

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. Em 30 de setembro de 2019, a Companhia possuía 83% da dívida total indexada a taxas variáveis (CDI, SELIC, TJLP, IPCA e Libor), sendo que 3% eram atreladas a indicadores menos voláteis às oscilações do mercado, como a TJLP contraídos com recursos BNDES.

Em 30 de setembro de 2019, a Companhia possuía a seguinte exposição:

| Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários | 30.09.2019     | %           | 31.12.2018     | %           |
|---|----------------|-------------|----------------|-------------|
| Selic   | 25.582         | 12,41%      | 16.346         | 6%          |
| CDI   | 155.576        | 75,44%      | 248.383        | 89%         |
| Pré-Fixado  | 25.064         | 12,15%      | 12.896         | 5%          |
| <b>Total</b>  | <b>206.222</b> | <b>100%</b> | <b>277.625</b> | <b>100%</b> |

| Ativo Financeiro Indenizável | 30.09.2019       | %           | 31.12.2018       | %           |
|------------------------------|------------------|-------------|------------------|-------------|
| IPCA                         | 3.433.953        | 100%        | 3.378.495        | 100%        |
| <b>Total</b>                 | <b>3.433.953</b> | <b>100%</b> | <b>3.378.495</b> | <b>100%</b> |

| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Derivativos | 30.09.2019       | %           | 31.12.2018       | %           |
|---|------------------|-------------|------------------|-------------|
| Taxa fixa   | 701.418          | 17,65%      | 586.548          | 16,70%      |
| TJLP  | 37.330           | 0,94%       | 374.288          | 10,65%      |
| Selic   | -                | 0,00%       | 110.593          | 3,15%       |
| CDI   | 3.213.500        | 80,86%      | 2.087.341        | 59,42%      |
| IPCA  | -                | 0,00%       | 303.671          | 8,64%       |
| Libor   | 22.110           | 0,56%       | 50.375           | 1,43%       |
| <b>Total</b>  | <b>3.974.358</b> | <b>100%</b> | <b>3.512.816</b> | <b>100%</b> |

## Notas Explicativas

### Ampla Energia e Serviços S.A.



Em relação à eventual exposição de ativos e passivos relevantes às variações de mercado (cambio, taxas de juros e inflação), a Companhia adota como estratégia a diversificação de indexadores e, eventualmente, se utiliza de instrumento financeiros derivativos para fins de proteção, à medida em que se identifique esta necessidade e haja condições de mercado adequadas que o permita.

#### e) Risco de liquidez

Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

A liquidez da Companhia é gerida por meio do monitoramento dos fluxos de caixa previstos e realizados com o objetivo de se precaver das possíveis necessidades de caixa no curto prazo. Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

Para manutenção da liquidez e atendimento das necessidades de caixa, a Companhia utiliza-se de linhas de crédito para capital de giro, imediatamente disponíveis por meio de contratos firmados com bancos de primeira linha no valor de R\$ 180.000. Adicionalmente, a Companhia possui limite de mútuo com sua controladora Enel Brasil e parte relacionada com a Enel Fortaleza aprovados pela Aneel até 10 de dezembro de 2019 no valor de até R\$ 1.750.000, dos quais, em 30 de setembro de 2019, estavam disponíveis o montante de R\$1.017.620.

Em 11 de dezembro de 2018, por meio do Despacho Nº 2.979, a Aneel emitiu anuência prévia para a Companhia celebrar com seus controladores novos contratos de mútuos por um valor de até R\$ 1.700.000 pelo prazo de até quatro anos. Das dívidas classificadas no curto prazo, o montante de R\$ 975.186 refere-se a crédito com a controladora Enel Brasil cuja exigibilidade é flexível, podendo ser renegociado por prazo suficiente até que a Companhia demonstre capacidade financeira para liquidar essas dívidas sem comprometer seus índices de endividamento e capacidade de pagamento.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (empréstimos, financiamentos e debêntures detalhados nas Notas 18 e 19, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) e pelo patrimônio líquido da Companhia.

Em 30 de setembro de 2019, o índice de endividamento em relação ao patrimônio líquido é de 50% (48% em 31 de dezembro de 2018).

|  | 30.09.2019 | 31.12.2018 |
|--|------------|------------|
| Dívida   | 3.974.358  | 3.512.816  |
| Caixa e equivalente de caixa + títulos e valores mobiliários | (337.304)  | (348.853)  |
| Dívida líquida (a)   | 3.637.054  | 3.163.963  |
| Patrimônio líquido (b)                                       | 3.665.091  | 3.495.551  |
| Índice de endividamento líquido (a/[a+b])                    | 50%        | 48%        |

A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia que estão sendo considerados no fluxo de caixa projetado:

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

|  | Menos de um mês | De um a três meses | De três meses a um ano | De um a cinco anos | Mais de cinco anos | Total            |
|--|-----------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|------------------|
| 30 de setembro de 2019                           |                 |                    |                        |                    |                    |                  |
| Empréstimos e Financiamentos Pré-fixados         | 760             | 1.525              | 281.938                | 802.670            | -                  | 1.086.893        |
| Empréstimos e Financiamentos Pós-fixados         | 4.369           | 11.777             | 34.418                 | 408.559            | -                  | 459.123          |
| Debêntures                                       | -               | 19.745             | 69.377                 | 1.793.012          | -                  | 1.882.134        |
| Empréstimos e Financiamentos Partes Relacionadas | -               | 1.077.529          | -                      | -                  | -                  | 1.077.529        |
| Leasings   | 647             | 1.304              | 11.631                 | 25.715             | 7.061              | 46.358           |
| <b>Total</b>                                     | <b>5.776</b>    | <b>1.111.880</b>   | <b>397.364</b>         | <b>3.029.956</b>   | <b>7.061</b>       | <b>4.552.037</b> |

## Valorização dos instrumentos financeiros

O método de mensuração utilizado para cálculo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos, taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço:

| Categoria   | Nível                                      | 30.09.2019 |                  | 31.12.2018       |                  |                  |
|---|--|------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   |  | Contábil   | Valor justo      | Contábil         | Valor justo      |                  |
| <b>Ativo</b>  |  |            |                  |                  |                  |                  |
| Caixa e equivalente de caixa                          | Valor justo por meio de resultado          | 2          | 245.490          | 245.490          | 267.076          | 267.076          |
| Títulos e valores mobiliários                         | Valor justo por meio de resultado          | 2          | 91.814           | 91.814           | 81.777           | 81.777           |
| Consumidores e outras contas a receber                | Custo amortizado                           | 2          | 949.042          | 949.042          | 949.042          | 949.042          |
| Ativos financeiros setoriais                          | Custo amortizado                           | 2          | 232.315          | 232.315          | 229.300          | 229.300          |
| Instrumentos financeiros derivativos - swap           | Valor justo por meio do Patrimônio Líquido | 2          | 89.692           | 89.692           | 43.887           | 43.887           |
| Instrumentos financeiros derivativos - swap           | Valor justo por meio de resultado          | 2          | 82.853           | 82.853           | 68.243           | 68.243           |
| Empréstimos com partes relacionadas em moeda nacional | Custo Amortizado                           | 2          | 3.770            | 3.770            | 961              | 961              |
| Ativo indenizável (concessão)                         | Valor justo por meio de resultado          | 3          | 3.433.953        | 3.433.953        | 3.378.495        | 3.378.495        |
| <b>Total do ativo</b>                                 |  |            | <b>5.128.929</b> | <b>5.128.929</b> | <b>5.018.781</b> | <b>5.018.781</b> |
| <b>Passivo</b>  |  |            |                  |                  |                  |                  |
| Empréstimos e financiamentos em moeda nacional        | Custo amortizado                           | 2          | 1.536.366        | 1.537.281        | 1.897.109        | 1.919.783        |
| Debêntures em moeda nacional                          | Custo amortizado                           | 2          | 1.611.508        | 1.614.268        | 599.437          | 601.511          |
| Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira      | Custo amortizado                           | 2          | 540.632          | 535.392          | 443.130          | 421.072          |
| Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira      | Valor justo por meio de resultado          | 2          | 404.177          | 404.177          | 671.973          | 671.973          |
| Instrumentos financeiros derivativos - Swap           | Valor justo por meio do Patrimônio Líquido | 2          | 4.580            | 4.580            | 5.016            | 5.016            |
| Instrumentos financeiros derivativos - Swap           | Valor justo por meio de resultado          | 2          | 3.281            | 3.281            | 8.281            | 8.281            |
| Arrendamento financeiro                               | Custo amortizado                           | 2          | 46.359           | 46.359           | -                | -                |
| Passivos financeiros setoriais                        | Custo amortizado                           | 2          | -                | -                | 6.111            | 6.111            |
| Fornecedores  | Custo amortizado                           | 2          | 731.764          | 731.764          | 759.322          | 759.322          |
| <b>Total do passivo</b>                               |  |            | <b>4.878.667</b> | <b>4.877.102</b> | <b>4.390.379</b> | <b>4.393.069</b> |

As aplicações financeiras registradas nas demonstrações financeiras (classificadas tanto como caixa e equivalentes de caixa quanto títulos e valores mobiliários) aproximam-se dos valores de mercado, pois são efetuadas a juros pós-fixados.

## Valor justo hierárquico

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

- **Nível 1:** dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo;
- **Nível 2:** dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado;
- **Nível 3:** dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

## Instrumento financeiro derivativo

Com finalidade de evitar riscos com variações cambiais, para as dívidas atreladas ao dólar (24,05% do total), a Companhia realizou operações de hedge por meio de contrato de swap, trocando taxa e variação cambial por CDI+spread de forma a garantir que a companhia não fique exposta a possíveis variações do mercado.

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

Os ajustes a débito e a crédito dessas operações estão registrados nas demonstrações de resultados. Em 30 de setembro de 2019, a Companhia apurou um resultado positivo não realizado na operação de swap no montante de R\$ 164.684 (R\$ 98.833 em 31 de dezembro 2018), e possui reconhecido o saldo positivo das perdas com os instrumentos financeiros derivativos reconhecidos diretamente no patrimônio em outros resultados abrangentes no valor de R\$ 5.422 (saldo negativo no montante de R\$ 20.007 em 30 de setembro 2018). A variação de R\$ 25.499, deve-se principalmente pelo aumento do dólar que ocorreu no ano de 2019, gerando resultados positivos nos derivativos.

|   | <b>Derivativos</b> |
|---|--------------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b> | <b>98.833</b>      |
| Juros SWAP                              | <b>(15.407)</b>    |
| Variação cambial SWAP                   | <b>65.585</b>      |
| Marcação a mercado no resultado         | <b>410</b>         |
| Marcação a mercado no PL                | <b>5.422</b>       |
| Pagamentos                              | <b>9.841</b>       |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b> | <b>164.684</b>     |

Os valores previstos para os próximos vencimentos dos instrumentos financeiros derivativos que estão contemplados nos fluxos de caixa da Companhia estão dispostos a seguir:

|                        | De um a três meses | De três meses a um ano | De um a cinco anos | Total            |
|------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|------------------|
| 30 de setembro de 2019 |                    |                        |                    |                  |
| "Swaps"                | <b>1.806</b>       | <b>(9.396)</b>         | <b>(143.539)</b>   | <b>(151.130)</b> |
| <b>Total</b>           | <b>1.806</b>       | <b>(9.396)</b>         | <b>(143.539)</b>   | <b>(151.130)</b> |

Os valores da curva e de mercado do instrumento financeiro (*swap*) de 30 de setembro de 2019 estão dispostos a seguir:

| Derivativo                                    | Valor da curva | Valor justo (contábil) | Diferença    | Valor de referência (Notional) BRL |
|---|----------------|------------------------|--------------|------------------------------------|
| Swap Fixo (USD) x DI 05.07.16 Itaú            | 63.571         | 67.001                 | (3.430)      | 250.000                            |
| Swap Libor x DI 28.03.18 Citibank             | 82.853         | 79.572                 | 3.281        | 320.000                            |
| Swap Fixo (USD) x Pré R\$ 15.07.19 Scotiabank | 20.371         | 18.111                 | 2.260        | 200.000                            |
| <b>Total</b>                                  | <b>166.795</b> | <b>164.684</b>         | <b>2.111</b> | <b>770.000</b>                     |

A estimativa de valor de mercado das operações de swap foi elaborada baseando-se no modelo de fluxos futuros a valor presente, descontados a taxas de mercado apresentadas pela BM&F na posição de 30 de setembro de 2019.

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo exclusivo de proteção econômica e financeira. Em 30 de setembro de 2019 havia 3 contratos de swap, sendo um contrato de Libor + Spread para CDI + Spread, um de dólar + Spread para CDI, e um de dólar + Spread para Spread a fim de diminuir a exposição às flutuações das variações cambiais e da Libor, conforme demonstrados a seguir:

## Notas Explicativas



## Ampla Energia e Serviços S.A.

| Contraparte            | Contrato de swap | Data dos contratos | Data de vencimento | Posição                       | Valores de referência |            |
|------------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------------------|-----------------------|------------|
|                        |                  |                    |                    |                               | Moeda local           |            |
|                        |                  |                    |                    |                               | 30.09.2019            | 31.12.2018 |
| SANTANDER (Brasil) S.A |                  | 07/03/2016         | 07/03/2019         | Libor + 1,53%aa CDI + 0,40%aa | -                     | 11.583     |
| ITAÚ S.A.              |                  | 05/07/2017         | 05/07/2021         | USD + 4,210%aa 115,65% CDI    | 67.001                | 38.332     |
| ITAÚ S.A.              |                  | 08/12/2017         | 07/03/2019         | CDI + 0,40%aa FIXO 7,675% aa  | -                     | (407)      |
| ITAÚ S.A.              |                  | 13/03/2018         | 07/01/2019         | 115,65% CDIFIXO 7,54%aa       | -                     | (2.981)    |
| CITIBANK S.A           |                  | 28/03/2018         | 29/03/2021         | Libor + 0,55%aa CDI + 0,93%aa | 79.572                | 51.750     |
| CITIBANK S.A           |                  | 24/12/2018         | 24/06/2019         | Libor + 0,91%aa CDI + 1,0%aa  | -                     | 556        |
| SCOTIABANK S.A         |                  | 15/07/2019         | 15/07/2020         | USD + 2,47%aa FIXO 6,05% aa   | 18.111                | -          |

Vale ressaltar que os Swaps com o Itaú e Scotiabank, respectivamente, no montante de R\$ 67.001 e R\$ 18.111 são classificados como *cash flow hedge*, enquanto o swap com o Citibank no montante de R\$ 79.572 é marcado a mercado por meio do resultado. A dívida relacionada a esse último também é marcada a mercado por meio do resultado, cujo efeito com MTM é nulo.

## Análise de sensibilidade suplementar sobre instrumentos financeiros

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado nos instrumentos financeiros da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises.

Vide a seguir análise de sensibilidade nos saldos das dívidas da Companhia em 30 de setembro de 2019 estabelecida por meio das variações nas despesas financeiras para os próximos 12 meses considerando a sensibilização da curva futura dos indicadores financeiros divulgados pela B3 (antiga BM&F). Para os cenários adverso e remoto, foi considerada uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável.

| Ativos                                   | Risco            | Base        | Cenários projetados - Set.2020 |           |           |
|--|------------------|-------------|--------------------------------|-----------|-----------|
|  |                  | 30.09.2019  | Provável                       | Adverso   | Remoto    |
| Caixa, equivalentes de caixa e TVMs      | Redução da SELIC | 25.582      | 677                            | 508       | 339       |
| Caixa, equivalentes de caixa e TVMs      | Redução do CDI   | 155.576     | 4.120                          | 3.090     | 2.060     |
| Caixa, equivalentes de caixa e TVMs      | Pré-fixado       | 25.064      | 664                            | -         | -         |
| Ativo indenizável                        | Redução do IPCA  | (3.433.953) | (90.939)                       | (68.204)  | (45.470)  |
| Instrumentos financeiros derivados       | Alta do CDI      | (535.641)   | (30.450)                       | (37.162)  | (43.798)  |
| Instrumentos financeiros derivados       | Pré-fixado       | (200.912)   | (8.873)                        | (8.873)   | (8.873)   |
| Instrumentos financeiros derivados       | Alta da Libor    | 382.066     | 40.331                         | 129.019   | 203.083   |
| Instrumentos financeiros derivados       | Alta do Dólar    | 519.170     | 55.424                         | 161.065   | 248.850   |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | Pré-fixado       | (479.044)   | (28.986)                       | (28.986)  | (28.986)  |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | Alta do Dólar    | (540.632)   | (55.340)                       | (165.592) | (257.209) |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | Alta da TJLP     | (37.330)    | (2.209)                        | (2.551)   | (2.890)   |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | Alta do CDI      | (2.677.859) | (102.302)                      | (125.850) | (149.126) |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | Alta da Libor    | (404.176)   | (42.335)                       | (136.151) | (214.497) |
|  |                  |             | (260.218)                      | (279.688) | (296.517) |

Em seguida, apresenta-se a análise de sensibilidade estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativos ao comportamento do swap da Companhia:

| Contrato                   | Provável      | Cenário + 25% | Cenário + 50% |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|
|                            |               | Cenário       | Cenário       |
| ITAÚ 4131                  | 36.832        | 109.075       | 169.107       |
| ITAÚ 4131 SWAP PA          | (36.642)      | (104.932)     | (161.680)     |
| ITAÚ 4131 SWAP PP          | 13.002        | 16.151        | 19.262        |
| CITIBANK 4131 II           | 42.335        | 136.151       | 214.498       |
| CITIBANK 4131 II - SWAP PA | (40.331)      | (129.019)     | (203.083)     |
| CITIBANK 4131 II - SWAP PP | 17.449        | 21.011        | 24.536        |
| <b>Total</b>               | <b>32.645</b> | <b>48.437</b> | <b>62.640</b> |

**Notas Explicativas****Ampla Energia e Serviços S.A.**

Conforme demonstrado acima, a variação do CDI e da Libor sobre a parcela da dívida coberta pelo *swap* são compensadas inteiramente pelo resultado oposto de sua ponta ativa.

**32. Compromissos**

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia acontecerão nos valores de R\$ 638.914 em 2019, R\$ 2.470.359 em 2020, R\$ 2.596.694 em 2021, R\$ 2.651.577 em 2022 e R\$ 55.650.234 entre os períodos de 2022 e 2052.

Estes contratos representam o volume total contratado pelo preço corrente no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 que foram homologados pela ANEEL.

**33. Participação nos resultados**

Nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018, a provisão de participação nos resultados (regime de competência) foi de R\$ 11.120 e R\$ 10.632 respectivamente.

**34. Cobertura de seguros**

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice de risco operacional do Grupo Enel. A Companhia também mantém um seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do Grupo Enel.

| Riscos                 | Data de vigência |            | Importância segurada | Limite máximo de garantia sinistro |
|------------------------|------------------|------------|----------------------|------------------------------------|
|                        | De               | Até        |                      |                                    |
| Risco operacional      | 01/11/2018       | 31/10/2019 | R\$ 1.782.582        | R\$ 4.195.099                      |
| Responsabilidade civil | 01/11/2018       | 31/10/2019 | N/A                  | R\$ 74.101                         |

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

### RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da

Ampla Energia e Serviços S.A.

Niterói - RJ

#### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, da Ampla Energia e Serviços S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2019, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

#### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity"). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

#### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

#### Outros assuntos

#### Demonstrações intermediárias do Valor Adicionado

Revisamos, também, as demonstrações intermediárias do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019 preparadas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR) e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas informações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 25 de outubro de 2019.

BDO RCS Auditores Independentes

CRC 2 SP 013846/O-1 – F - RJ

Jairo da Rocha Soares

Contador CRC 1SP 120458/O-6 – S - RJ

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

Os diretores da Ampla Energia e Serviços S.A. (“Enel Distribuição Rio” ou “Companhia”), inscrita no CNPJ/MF Nº 33.050.071/0001-58, com sede na Praça Leoni Ramos nº 1, Bairro São Domingos, Niterói - RJ, nos termos e para fins das disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, conforme alterada, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia, BDO RCS Auditores Independentes, bem como reviram, discutiram e concordam com as informações trimestrais da Companhia referentes ao terceiro trimestre de 2019.

Niterói, 25 de outubro de 2019.

Diretor Presidente - Artur Manuel Tavares Resende

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores - Raffaele Enrico Grandi

Diretor de Recursos Humanos e Organização - Vago

Diretor de Relações Institucionais - José Nunes de Almeida Neto

Diretora de Comunicação - Janaina Savino Vilella Carro

Diretor(a) de Regulação - Anna Paula Hiotte Pacheco

Diretor(a) Jurídico(a) - Cristine de Magalhães Marcondes

Diretora de Compras - Margot Frota Cohn Pires

Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle - Raffaele Enrico Grandi

Diretor de Operações de Infra-Estrutura e Redes - Artur Manuel Tavares Resende

Diretor de Planejamento e Engenharia - Fernando Andrade

Diretora de Mercado - Márcia Sandra Roque Vieira Silva

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

Os diretores da Ampla Energia e Serviços S.A. (“Enel Distribuição Rio” ou “Companhia”), inscrita no CNPJ/MF Nº 33.050.071/0001-58, com sede na Praça Leoni Ramos nº 1, Bairro São Domingos, Niterói - RJ, nos termos e para fins das disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, conforme alterada, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia, BDO RCS Auditores Independentes, bem como reviram, discutiram e concordam com as informações trimestrais da Companhia referentes ao terceiro trimestre de 2019.

Niterói, 25 de outubro de 2019.

Diretor Presidente - Artur Manuel Tavares Resende

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores - Raffaele Enrico Grandi

Diretor de Recursos Humanos e Organização - Vago

Diretor de Relações Institucionais - José Nunes de Almeida Neto

Diretora de Comunicação - Janaina Savino Vilella Carro

Diretor(a) de Regulação - Anna Paula Hiotte Pacheco

Diretor(a) Jurídico(a) - Cristine de Magalhães Marcondes

Diretora de Compras - Margot Frota Cohn Pires

Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle - Raffaele Enrico Grandi

Diretor de Operações de Infra-Estrutura e Redes - Artur Manuel Tavares Resende

Diretor de Planejamento e Engenharia - Fernando Andrade

Diretora de Mercado - Márcia Sandra Roque Vieira Silva