

Alupar Investimento S.A.

Balanços patrimoniais

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de Reais)

| | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------|--------------|------------|-------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| | | | | | |
| Ativo | | | | | |
| | | | | | |
| Circulante | | 1.079.687 | 912.364 | 5.024.296 | 4.400.677 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 180.745 | 65.529 | 864.019 | 377.119 |
| Investimentos de curto prazo | 6 | 481.023 | 455.336 | 1.557.031 | 1.553.503 |
| Títulos e valores mobiliários | 7 | - | - | 3.919 | 971 |
| Contas a receber de clientes | 8 | 7.603 | 10.452 | 412.736 | 391.698 |
| Dividendos a receber | 30 | 369.584 | 341.754 | 75 | 75 |
| Imposto de renda e contribuição social compensáveis | 29 | 33.497 | 28.706 | 95.847 | 65.067 |
| Outros tributos compensáveis | | 480 | 771 | 25.438 | 33.735 |
| Estoques | | - | - | 8.952 | 8.245 |
| Despesas pagas antecipadamente | | - | 30 | 13.120 | 8.251 |
| Cauções e depósitos judiciais | 22 | - | - | 384 | 384 |
| Ativo contratual da concessão | 9 | - | - | 1.897.690 | 1.701.139 |
| Outros ativos | | 6.755 | 9.786 | 145.085 | 260.490 |
| | | | | | |
| Não circulante | | 6.924.197 | 6.709.736 | 22.359.864 | 21.319.255 |
| Realizável a longo prazo | | 33.397 | 216.329 | 16.803.913 | 16.176.533 |
| Contas a receber de clientes | 8 | - | - | 35.217 | 24.533 |
| Títulos e valores mobiliários | 7 | - | - | 135.433 | 120.695 |
| Imposto de renda e contribuição social compensáveis | 29 | - | - | 3.794 | 3.489 |
| Outros tributos compensáveis | | - | - | 6.636 | 24.867 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 29 | - | - | 34.574 | 20.207 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 31 | - | - | 6.728 | - |
| Despesas pagas antecipadamente | | - | - | 10.696 | 11.303 |
| Cauções e depósitos judiciais | 22 | 914 | 815 | 15.849 | 15.478 |
| Ativo contratual da concessão | 9 | - | - | 16.507.086 | 15.902.984 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | 30 | 29.437 | 215.433 | - | - |
| Outros ativos | | 3.046 | 81 | 47.900 | 52.977 |
| | | | | | |
| Investimentos em controladas | 10 | 6.672.454 | 6.291.324 | - | - |
| Investimento em controlada em conjunto | 10 | 160.817 | 143.189 | 160.817 | 143.189 |
| Propriedades para investimento | | 7.435 | 7.731 | 7.435 | 7.731 |
| Imobilizado | 12 | 1.353 | 1.850 | 5.109.731 | 4.710.238 |
| Intangível | 13 | 48.741 | 49.313 | 277.968 | 281.564 |
| | | | | | |
| Total do Ativo | | 8.003.884 | 7.622.100 | 27.384.160 | 25.719.932 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Balanços patrimoniais

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de Reais)

| Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Passivo | | | | |
| Circulante | 160.616 | 420.577 | 1.759.471 | 2.447.555 |
| Empréstimos e financiamentos | 19 | - | 174.118 | 634.414 |
| Debêntures | 20 | 41.671 | 443.940 | 316.779 |
| Fornecedores | 14 | 13.223 | 299.810 | 198.387 |
| Salários, férias e encargos sociais | | 6.559 | 40.193 | 44.866 |
| Imposto de renda e contribuição social a pagar | 29 | - | 77.749 | 65.553 |
| Encargos regulatórios | 17 | - | 56.153 | 54.596 |
| Outros tributos a pagar | | 443 | 69.918 | 50.399 |
| Passivo de arrendamento | | 142 | 8.529 | 9.706 |
| Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos | 18 | - | 158.614 | 138.539 |
| Dividendos a pagar | 30 | 96.706 | 298.560 | 568.412 |
| Adiantamentos de clientes | | - | 6.730 | 2.444 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 31 | 1.872 | 1.872 | - |
| Provisão para compensações ambientais | 15 | - | 7.602 | 7.475 |
| Provisões para constituição dos ativos | 16 | - | 86.033 | 324.502 |
| Outras obrigações | | - | 29.650 | 31.483 |
| | | 24 | | |
| Não circulante | 654.666 | 650.286 | 14.959.749 | 13.270.654 |
| Empréstimos e financiamentos | 19 | - | 2.291.563 | 1.753.179 |
| Debêntures | 20 | 647.844 | 8.105.459 | 7.343.384 |
| Passivo de arrendamento | | 644 | 37.657 | 38.707 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 31 | - | 8.854 | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | | - | 280 | 36.941 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 29 | - | 2.759.057 | 2.571.980 |
| Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos | 18 | - | 1.482.938 | 1.426.080 |
| Passivo contratual com clientes | 21 | - | 95.126 | - |
| Provisão para compensações ambientais | 15 | - | 20.855 | 23.116 |
| Provisões para constituição dos ativos | 16 | - | 94.811 | 17.094 |
| Provisões para contingências | 22 | 6.023 | 14.797 | 6.152 |
| Outras obrigações | | 155 | 48.352 | 54.021 |
| Total do Passivo | 815.282 | 1.070.863 | 16.719.220 | 15.718.209 |
| Patrimônio líquido | 23 | 7.188.602 | 6.551.237 | 10.664.940 |
| Capital social subscrito e integralizado | | 2.981.996 | 2.981.996 | 2.981.996 |
| (-) Gastos com emissão de ações | | (65.225) | (65.225) | (65.225) |
| Reserva de capital | | 16.966 | 81.259 | 16.966 |
| Reservas de lucros | | 3.482.342 | 3.482.342 | 3.482.342 |
| Lucros acumulados | | 726.663 | - | 726.663 |
| Outros resultados abrangentes | | 45.860 | 70.865 | 45.860 |
| | | | | 70.865 |
| Participação dos acionistas não controladores | 11 | - | 3.476.338 | 3.450.486 |
| Total do Passivo e Patrimônio Líquido | | 8.003.884 | 27.384.160 | 25.719.932 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos resultados

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais, exceto lucro líquido por ação)

| | Nota | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|------|--------------------|------------|------------------|------------|--------------------|------------|------------------|-------------|
| | | Trimestre findo em | | Período findo em | | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| | | | | | | | | | |
| Receita de operação e manutenção, Infraestrutura e Suprimento de Energia | | 18.411 | 55.043 | 54.761 | 100.352 | 313.861 | 552.757 | 1.012.319 | 1.688.543 |
| Remuneração financeira do ativo de concessão | | - | - | - | - | 338.798 | 614.895 | 2.089.103 | 2.417.724 |
| Receita operacional líquida | 25 | 18.411 | 55.043 | 54.761 | 100.352 | 652.659 | 1.167.652 | 3.101.422 | 4.106.267 |
| Energia comprada para revenda | 26 | (26.176) | (25.740) | (68.358) | (73.960) | (14.184) | (50.791) | (33.652) | (111.434) |
| Encargos do uso da rede elétrica - CUST | | - | - | - | - | (10.718) | (9.193) | (29.151) | (25.386) |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH | | - | - | - | - | (2.307) | (1.846) | (8.189) | (7.512) |
| Custo dos serviços prestados | 27 | (211) | (348) | (637) | (939) | (101.793) | (104.838) | (282.195) | (246.919) |
| Custo de infraestrutura | 27 | - | - | - | - | (37.678) | (163.915) | (141.985) | (667.799) |
| Custo do serviço | | (26.387) | (26.088) | (68.995) | (74.899) | (166.680) | (330.583) | (495.172) | (1.059.050) |
| Lucro (prejuízo) bruto | | (7.976) | 28.955 | (14.234) | 25.453 | 485.979 | 837.069 | 2.606.250 | 3.047.217 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | 27 | (11.435) | (7.081) | (34.153) | (26.383) | (41.101) | (26.653) | (109.031) | (87.708) |
| Outras receitas | 25 | (45) | 1.987 | (157) | 1.987 | 49.271 | 57.276 | 81.316 | 84.581 |
| Outras despesas | 27 | - | - | - | - | (45.673) | (10.457) | (202.769) | (11.612) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 10 | 128.997 | 213.197 | 750.805 | 878.074 | 1.949 | 1.143 | 4.368 | 4.718 |
| | | 117.517 | 208.103 | 716.495 | 853.678 | (35.554) | 21.309 | (226.116) | (10.021) |
| Lucro antes do resultado financeiro e tributos | | 109.541 | 237.058 | 702.261 | 879.131 | 450.425 | 858.378 | 2.380.134 | 3.037.196 |
| Despesas financeiras | | (28.980) | (10.786) | (70.659) | (33.436) | (255.871) | (312.051) | (940.739) | (753.592) |
| Receitas financeiras | | 35.115 | 19.759 | 95.061 | 56.097 | 73.153 | 24.304 | 191.761 | 54.600 |
| Resultado financeiro | 28 | 6.135 | 8.973 | 24.402 | 22.661 | (182.718) | (287.747) | (748.978) | (698.992) |
| Lucro antes dos tributos sobre o lucro | | 115.676 | 246.031 | 726.663 | 901.792 | 267.707 | 570.631 | 1.631.156 | 2.338.204 |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | | - | (5.715) | - | (5.715) | (46.776) | (26.384) | (101.363) | (80.300) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | - | - | - | - | 29.339 | (115.215) | (172.713) | (491.497) |
| Tributos sobre o lucro | 29 | - | (5.715) | - | (5.715) | (17.437) | (141.599) | (274.076) | (571.797) |
| Lucro líquido do período | | 115.676 | 240.316 | 726.663 | 896.077 | 250.270 | 429.032 | 1.357.080 | 1.766.407 |
| Atribuído aos acionistas controladores | | | | | | 115.676 | 240.316 | 726.663 | 896.077 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | 11 | | | | | 134.594 | 188.716 | 630.417 | 870.330 |
| Lucro básico e diluído por ação ON | 24 | | | | | 0,13158 | 0,27336 | 0,82659 | 1,01930 |
| Lucro básico e diluído por ação PN | 24 | | | | | 0,13158 | 0,27336 | 0,82659 | 1,01930 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

| Nota | Controladora | | | | Consolidado | | | | |
|---|--------------------|------------|------------------|------------|--------------------|------------|------------------|------------|-----------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | | Trimestre findo em | | Período findo em | | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | |
| | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do período | 115.676 | 240.316 | 726.663 | 896.077 | 250.270 | 429.032 | 1.357.080 | 1.766.407 | |
| Outros resultados abrangentes | | | | | | | | | |
| Itens que serão reclassificados para o resultado: | | | | | | | | | |
| Ajustes Acumulados de Conversão | 23 | (6.981) | 10.094 | (23.687) | (23.437) | (8.253) | 11.025 | (28.981) | (30.175) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 23 | (1.318) | - | (1.318) | - | - | - | - | - |
| Hedge de fluxo de caixa | 23 | - | - | - | - | (1.318) | - | (1.318) | - |
| Resultado abrangente do período | | 107.377 | 250.410 | 701.658 | 872.640 | 240.699 | 440.057 | 1.326.781 | 1.736.232 |
| Atribuído aos acionistas controladores | | | | | | 107.377 | 250.410 | 701.658 | 872.640 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | | | | | 133.322 | 189.647 | 625.123 | 863.592 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

| Período findo em 30 de setembro de 2022 | Capital social | (-) Gastos com emissão de ações | Reserva de capital | Reservas de lucros | | | Lucros acumulados | Outros resultados abrangentes | Total controladora | Participação de acionistas não controladores | Total consolidado |
|---|------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|------------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------|--|-------------------|
| Descrição | | | | Reserva legal | Reserva de lucros a realizar | Reserva de investimentos | | | | | |
| SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2022 | 2.981.996 | (65.225) | 81.259 | 285.560 | 591.409 | 2.605.373 | - | 70.865 | 6.551.237 | 3.450.486 | 10.001.723 |
| <u>Resultado abrangente</u> | | | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | 726.663 | - | 726.663 | 630.417 | 1.357.080 |
| Outros resultados abrangentes do período | - | - | - | - | - | - | - | (25.005) | (25.005) | (5.294) | (30.299) |
| <u>Transação de capital com os sócios</u> | | | | | | | | | | | |
| Aumento de capital - acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 63.288 | 63.288 |
| Perda em transação entre sócios | - | - | (64.293) | - | - | - | - | - | (64.293) | - | (64.293) |
| Dividendos declarados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (448.231) | (448.231) |
| Variação na participação dos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (214.328) | (214.328) |
| SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 | 2.981.996 | (65.225) | 16.966 | 285.560 | 591.409 | 2.605.373 | 726.663 | 45.860 | 7.188.602 | 3.476.338 | 10.664.940 |

| Período findo em 30 de setembro de 2021 | Capital social | (-) Gastos com emissão de ações | Reserva de capital | Reservas de lucros | | | Lucros acumulados | Outros resultados abrangentes | Total controladora | Participação de acionistas não controladores | Total consolidado |
|---|------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|------------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------|--|-------------------|
| Descrição | | | | Reserva legal | Reserva de lucros a realizar | Reserva de investimentos | | | | | |
| SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2021 | 2.981.996 | (65.225) | 20.515 | 229.790 | 422.029 | 2.075.560 | - | 85.453 | 5.750.118 | 3.194.564 | 8.944.682 |
| <u>Resultado abrangente</u> | | | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | 896.077 | - | 896.077 | 870.330 | 1.766.407 |
| Ajustes de conversão cumulativa do período | - | - | - | - | - | - | - | (23.437) | (23.437) | (6.738) | (30.175) |
| <u>Transação de capital com os sócios</u> | | | | | | | | | | | |
| Aumento de capital - acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 72.177 | 72.177 |
| Perda em transação entre sócios | - | - | (18.866) | - | - | - | - | - | (18.866) | - | (18.866) |
| Dividendos declarados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (327.937) | (327.937) |
| Redução de capital - acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (53.750) | (53.750) |
| Variação na participação dos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (67.343) | (67.343) |
| Outras movimentações | - | - | - | - | - | (2) | - | - | (2) | (28) | (30) |
| SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 | 2.981.996 | (65.225) | 1.649 | 229.790 | 422.029 | 2.075.558 | 896.077 | 62.016 | 6.603.890 | 3.681.275 | 10.285.165 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------|
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Lucro antes dos tributos sobre o lucro | 726.663 | 901.792 | 1.631.156 | 2.338.204 |
| Ajustes no lucro para: | | | | |
| Depreciação e amortização | 3.226 | 982 | 111.703 | 103.694 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (750.805) | (878.074) | (4.368) | (4.718) |
| Encargos de dívidas e juros de arrendamento | 64.432 | 32.149 | 898.874 | 743.380 |
| PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos | - | - | 92.801 | 208.216 |
| Variações monetárias e cambiais líquidas | (2.364) | (14.029) | 24.299 | 130.550 |
| Receitas financeiras | (46.901) | 610 | (146.832) | (35.249) |
| Baixas de ativos | 4 | - | 1.470 | 1.554 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 1.872 | - | 1.867 | - |
| Outros | 4.546 | (4.721) | 4.900 | (48.642) |
| | 673 | 38.709 | 2.615.870 | 3.436.989 |
| (Aumento) redução no ativo | | | | |
| Contas a receber de clientes | 2.849 | 9.979 | (31.722) | 31.616 |
| Ativo contratual da concessão | - | - | (800.653) | (2.471.646) |
| Tributos a compensar | 1.529 | 4.239 | (4.252) | 10.324 |
| Estoques | - | - | (707) | (533) |
| Outros ativos | (3) | 968 | 90.689 | (63.433) |
| | 4.375 | 15.186 | (746.645) | (2.493.672) |
| Aumento (redução) no passivo | | | | |
| Fornecedores | (28.229) | (13.825) | 101.423 | (139.123) |
| Taxas regulamentares e setoriais | - | - | 1.557 | 1.617 |
| Salários, férias e encargos sociais | 138 | 651 | (4.673) | (19.690) |
| Tributos a recolher | 342 | 6.060 | 31.715 | (8.527) |
| Passivo contratual com clientes | - | - | 82.481 | - |
| Provisões de constituição dos ativos e compensações ambientais | - | - | (162.886) | 5.437 |
| Adiantamentos de clientes | - | - | 4.286 | 988 |
| Outros passivos | 131 | (2) | (7.502) | (10.260) |
| | (27.618) | (7.116) | 46.401 | (169.558) |
| Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais | (22.570) | 46.779 | 1.915.626 | 773.759 |
| Imposto de renda e contribuição social recolhidos | (670) | - | (92.151) | (82.794) |
| Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais | (23.240) | 46.779 | 1.823.475 | 690.965 |
| Fluxo de caixa das atividades de investimentos | | | | |
| Aporte de capital nas investidas | (17.392) | (238.096) | (13.260) | - |
| Pagamento pela aquisição de investimentos | (288.807) | (86.209) | (288.807) | (86.209) |
| Recebimento pela alienação de investimentos | 186.495 | - | - | - |
| Redução de capital em investimentos | 45.917 | 29.564 | - | - |
| Empréstimo com partes relacionadas | (2.759) | - | - | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital pagos | (38.414) | (103.519) | - | - |
| Resgate de aplicações financeiras | 296.249 | 317.915 | 2.396.047 | 1.949.332 |
| Investimentos em aplicações financeiras | (275.035) | (250.577) | (2.259.419) | (1.608.118) |
| Dividendos recebidos | 535.038 | 566.988 | - | - |
| Aquisições de imobilizado | (145) | (140) | (567.456) | (141.287) |
| Aquisições de intangível | (4.165) | (2.401) | (13.185) | (14.107) |
| | 436.982 | 233.525 | (746.080) | 99.611 |
| Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento | 436.982 | 233.525 | (746.080) | 99.611 |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | | | | |
| Aumento de capital de acionistas não controladores | - | - | 26.641 | 72.177 |
| Redução de capital de acionistas não controladores | - | - | - | (53.750) |
| Dividendos pagos | (263.733) | (175.821) | (718.083) | (686.847) |
| Arrendamentos pagos | (453) | (344) | (8.326) | (8.735) |
| Ingresso de dívidas | - | - | 1.996.547 | 677.563 |
| Juros pagos de empréstimos e debêntures | (34.340) | (16.849) | (582.864) | (346.037) |
| Pagamento de principal de empréstimos e debêntures | - | (168.278) | (1.298.354) | (707.332) |
| | (298.526) | (361.292) | (584.439) | (1.052.961) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento | (298.526) | (361.292) | (584.439) | (1.052.961) |
| Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa | - | - | (6.056) | (3.097) |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa | 115.216 | (80.988) | 486.900 | (265.482) |
| Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa | | | | |
| Saldo no início do período | 65.529 | 189.784 | 377.119 | 674.609 |
| Saldo no final do período | 180.745 | 108.796 | 864.019 | 409.127 |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa | 115.216 | (80.988) | 486.900 | (265.482) |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Receitas | | | | |
| Receita de operação e manutenção | - | - | 416.312 | 318.033 |
| Receita de infraestrutura | - | - | 186.000 | 942.022 |
| Remuneração do ativo financeiro da concessão | - | - | 2.307.524 | 2.659.412 |
| Suprimento de energia | 60.343 | 110.578 | 512.810 | 590.616 |
| Receitas relativas à construção de ativos próprios | - | - | 570.149 | 140.460 |
| Outras receitas | (157) | 1.987 | 81.316 | 84.581 |
| | <u>60.186</u> | <u>112.565</u> | <u>4.074.111</u> | <u>4.735.124</u> |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | (68.358) | (73.960) | (33.652) | (111.434) |
| Encargos do uso da rede elétrica (CUST) | - | - | (29.151) | (25.386) |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | - | - | (8.189) | (7.512) |
| Custo de infraestrutura | - | - | (667.034) | (640.258) |
| Serviços de terceiros | (4.557) | (5.164) | (91.697) | (80.525) |
| Materiais | (174) | (57) | (13.938) | (17.428) |
| Outros custos operacionais | (5.119) | 1.175 | (234.140) | (27.734) |
| | <u>(78.208)</u> | <u>(78.006)</u> | <u>(1.077.801)</u> | <u>(910.277)</u> |
| (-) Depreciação e amortização | <u>(3.226)</u> | <u>(982)</u> | <u>(112.367)</u> | <u>(104.423)</u> |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | |
| Equivalência patrimonial | 750.805 | 878.074 | 4.368 | 4.718 |
| Receitas financeiras | 99.694 | 58.833 | 218.541 | 63.894 |
| | <u>850.499</u> | <u>936.907</u> | <u>222.909</u> | <u>68.612</u> |
| Valor adicionado a distribuir | <u>829.251</u> | <u>970.484</u> | <u>3.106.852</u> | <u>3.789.036</u> |
| Distribuição do valor adicionado | | | | |
| Pessoal | | | | |
| Remuneração direta | 14.962 | 15.425 | 91.313 | 79.302 |
| Benefícios | 2.031 | 1.850 | 25.867 | 19.252 |
| F.G.T.S | 1.171 | 1.154 | 7.278 | 6.361 |
| | <u>18.164</u> | <u>18.429</u> | <u>124.458</u> | <u>104.915</u> |
| Impostos, taxas e contribuições | | | | |
| Federais | 13.521 | 22.437 | 634.625 | 1.000.761 |
| Estaduais | - | - | 9.585 | 3.660 |
| Municipais | 52 | 90 | 797 | 769 |
| | <u>13.573</u> | <u>22.527</u> | <u>645.007</u> | <u>1.005.190</u> |
| Remuneração de capitais de terceiros | | | | |
| Juros e variações cambiais | 69.622 | 32.142 | 890.568 | 820.371 |
| Aluguéis | 192 | 15 | 10.339 | 7.781 |
| Outras despesas financeiras | 1.037 | 1.294 | 79.400 | 84.372 |
| | <u>70.851</u> | <u>33.451</u> | <u>980.307</u> | <u>912.524</u> |
| Remuneração de capitais próprios | | | | |
| Lucros retidos | 726.663 | 896.077 | 726.663 | 896.077 |
| Participação de acionistas não controladores | - | - | 630.417 | 870.330 |
| | <u>726.663</u> | <u>896.077</u> | <u>1.357.080</u> | <u>1.766.407</u> |
| | <u>829.251</u> | <u>970.484</u> | <u>3.106.852</u> | <u>3.789.036</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

1. Informações gerais

A Alupar Investimento S.A. (“Companhia” ou “Alupar”) é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na bolsa de São Paulo (B3 S.A. – Brasil, Bolsa Balcão) sob código de negociação ALUP 11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo – SP, na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infraestrutura.

A Companhia é diretamente controlada pela Guarupart Participações Ltda. (“Guarupart”) e participa em entidades que detêm concessões e/ou autorizações de serviço de transmissão e geração de energia elétrica, além de entidades holdings e entidades que atuam em outras atividades, conforme detalhado a seguir:

• Transmissão de energia elétrica:

| Empresas ('abreviação') | Localização / Conexão | Contrato de Concessão nº | Prazo da Concessão Início - Fim | Início da operação | Extensão da linha (km) | Tensão (Kv) | Índice de reajuste | Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação | Revisão tarifária prevista |
|--|---|--------------------------|---------------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|---|----------------------------|
| Controladas: | | | | | | | | | |
| Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. ('ETEP') | Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA) | 043/2001 | 12/06/01 12/06/31 | 25/08/02 | 323 | 500 | IGP-M | Sim | Não |
| Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. ('ENTE') | Tucuruí (PA) - Açailândia (MA) | 085/2002 | 11/12/02 11/12/32 | 12/02/05 | 464 | 500 | IGP-M | Sim | Não |
| Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. ('ERTE') | Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA) | 083/2002 | 11/12/02 11/12/32 | 15/09/04 | 179 | 230 | IGP-M | Sim | Não |
| Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. ('EATE') | Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA) | 042/2001 | 12/06/01 12/06/31 | 10/03/03 | 924 | 500 | IGP-M | Sim | Não (*) |
| Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. ('ECTE') | Campos Novos (SC) - Blumenau (SC) | 088/2000 | 01/11/00 01/11/30 | 26/03/02 | 253 | 525 | IGP-M | Sim | Não |
| Sistema de Transmissão Nordeste S.A. ('STN') | Teresina (PI) - Fortaleza (CE) | 005/2004 | 18/02/04 18/02/34 | 01/01/06 | 541 | 500 | IGP-M | Sim | Não |
| Companhia Transleste de Transmissão ('Transleste') | Irapé (MG) - Montes Claros (MG) | 009/2004 | 18/02/04 18/02/34 | 18/12/05 | 150 | 345 | IGP-M | Sim | Não |
| Companhia Transsudeste de Transmissão ('Transsudeste') | Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG) | 005/2005 | 04/03/05 04/03/35 | 23/02/07 | 140 | 345 | IGP-M | Sim | Não |
| Companhia Transirapé de Transmissão ('Transirapé') | Irapé (MG) - Araçuaí (MG) | 012/2005 | 15/03/05 15/03/35 | 23/05/07 | 65 | 230 | IGP-M | Sim | Não |
| Sistema de Transmissão Catarinense S.A. ('STC') | Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC) | 006/2006 | 27/04/06 27/04/36 | 08/11/07 | 195 | 230 | IPCA | Sim | Não |
| Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica ('Lumitrans') | Machadinho (SC) - Campos Novos (SC) | 007/2004 | 18/02/04 18/02/34 | 03/10/07 | 51 | 525 | IGP-M | Sim | Não |
| Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. ('ETES') | Verona (ES) - Mascarenhas (ES) | 006/2007 | 20/04/07 20/04/37 | 12/12/08 | 107 | 230 | IPCA | Sim | Sim |
| Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. ('EBTE') | Juba (MG) - Juína (MG) | 011/2008 | 16/10/08 16/10/38 | 30/06/11 | 775 | 230 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa Santos Dumont de Energia S.A. ('ESDE') | Subestação Santos Dummond (MG) | 025/2009 | 19/11/09 19/11/39 | 06/02/13 | Subestação | 138/345 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. ('ETEM') | Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT) | 005/2010 | 12/07/10 12/07/40 | 16/12/11 | 235 | 230 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. ('ETVG') | Subestação Várzea Grande (MT) | 018/2010 | 23/12/10 12/12/40 | 23/12/12 | Subestação | 138/230 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa de Transmissão Serrana S.A. ('ETSE') | Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC) | 006/2012 | 10/05/12 10/05/42 | 01/12/14 | Subestação | 230/525 138/230 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. ('ELTE') | Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP) | 016/2014 | 05/09/14 05/09/44 | Pré Operacional | SE+40 Km | 230/345 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. ('ETAP') | Rio Grande do Norte (RN) | 013/2016 | 02/09/16 02/09/46 | 06/04/19 | SE+20 Km | 500/230 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa Transmissora Capixaba S.A. ('ETC') | Subestação Rio Novo do Sul (ES) | 020/2016 | 02/09/16 02/09/46 | 23/09/19 | Subestação | 345/138 | IPCA | Não | Sim |
| Transmissora Caminho do Café S.A. ('TCC') | Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES) | 006/2017 | 10/02/17 10/02/47 | 19/03/21 | 288 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE') | Bahia (BA) - Minas Gerais (MG) | 002/2017 | 10/02/17 10/02/47 | 25/10/20 | 541 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. ('ESTE') | Mesquita (MG) - João Neiva (ES) | 019/2017 | 10/02/17 10/02/47 | 09/02/22 | 236 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. ('TSM') | São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ) | 037/2017 | 11/08/17 11/08/47 | 23/12/21 | 330 | 500 | IPCA | Não | Sim |

às informações contábeis intermediárias



| Empresas ('abreviação') | Localização / Conexão | Contrato de Concessão nº | Prazo da Concessão Início - Fim | Início da operação | Extensão da linha (km) | Tensão (Kv) | Índice de reajuste | Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação | Revisão tarifária prevista |
|--|--|--------------------------|------------------------------------|--------------------|------------------------|-------------|--------------------|---|----------------------------|
| Controladas: | | | | | | | | | |
| Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (**) ('TCE') | Virgínia-Nueva Esperanza - Colômbia | UPME 07-2016 | 28/11/16 Indefinido | Pré Operacional | 200 | 500 | IPP | Não | Sim |
| Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. ('EDTE') | Ibicoara (BA)- Ibicoara (BA) | 015/2016 | 01/12/16 01/12/46 | 20/01/20 | 170 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A. ('AETE') | Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT) | 008/2004 | 18/02/04 18/03/34 | 19/08/05 | 193 | 230 | IGP-M | Sim | Não |
| Transmissora Matogrossense de Energia S.A. ('TME') | Jauru (MT) - Cuiabá (MT) | 023/2009 | 19/11/09 19/11/39 | 22/11/11 | 348 | 500/230 | IPCA | Não | Sim |
| ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A ('ETB') | Bom Jesus da Lapa (BA) | 011/2016 | 29/09/16 29/09/46 | 16/10/20 | 446 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Controlada em conjunto: | | | | | | | | | |
| Transnorte Energia S.A. (***) ('TNE') | Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM) | 003/2012 | 25/01/12 25/01/42 | Pré Operacional | 715 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Total em operação | | | | | 6.974 | | | | |
| Total em construção | | | | | 955 | | | | |

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNI (vide nota explicativa nº 9). (**) A concessão da TCE está localizada na Colômbia, desta forma, as regras regulatórias divergem das regras aplicáveis no Brasil. (***) A TNE entrou parcialmente em operação comercial, vide nota explicativa nº 1.2.

Geração de energia elétrica:

| Empresas ('abreviação') | Localização | Contrato de concessão / Autorização nº | Prazo da Outorga | | Início da operação | Capacidade instalada - MW | Energia assegurada - MW |
|---|---|---|------------------|------------|--------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| | | | Início | Fim | | | |
| Controladas: | | | | | | | |
| Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz') | Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO) | 005/2006 | 15/08/06 | 20/12/46 | 05/08/10 | 68,4 | 41,0 |
| Ijuí Energia S.A. ('Ijuí') | Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS) | 006/2006 | 15/08/06 | 18/02/46 | 29/03/11 | 51,0 | 30,4 |
| Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ('Lavrinhas') | Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP) | 138/2004 e 716/2006 | 07/04/04 | 14/04/38 | 03/09/11 | 30,0 | 21,4 |
| Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ('Queluz') | Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP) | 139/2004 e 715/2006 | 07/04/04 | 13/04/38 | 12/08/11 | 30,0 | 21,4 |
| Ferreira Gomes Energia S.A. ('Ferreira Gomes') | Rio Araguaí - Ferreira Gomes (AP) | 002/2010 | 09/11/10 | 16/06/47 | 04/11/14 | 252,0 | 153,1 |
| Energia dos Ventos I S.A. ('EDV I') | Aracati (CE) | Portaria 431/12 | 17/07/12 | 17/07/47 | 22/12/18 | 23,1 | 11,8 |
| Energia dos Ventos II S.A. ('EDV II') | Aracati (CE) | Portaria 428/12 | 16/07/12 | 16/07/47 | 22/12/18 | 12,6 | 6,0 |
| Energia dos Ventos III S.A. ('EDV III') | Aracati (CE) | Portaria 433/12 | 19/07/12 | 19/07/47 | 22/12/18 | 18,9 | 9,6 |
| Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV') | Aracati (CE) | Portaria 442/12 | 24/07/12 | 24/07/47 | 22/12/18 | 27,3 | 14,8 |
| Energia dos Ventos X S.A. ('EDV X') | Aracati (CE) | Portaria 435/12 | 19/07/12 | 19/07/47 | 22/12/18 | 16,8 | 8,7 |
| Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A. ('GET') | Rio de Janeiro (RJ) | - | - | - | - | - | - |
| Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risaralda') | Rio Risaralda (PCH Morro Azul) - Colômbia | - | 06/09/11 | Indefinido | 10/09/16 | 19,9 | 13,2 |
| Verde 8 Energia S.A. ('Verde 8') | Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO) | 3,702/12; 4,684/14 e 5,953/16 | 24/10/12 | 23/11/44 | 31/03/19 | 30,0 | 18,7 |
| Água Limpa S.A. ('Água Limpa') | Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG) | Portaria 346/14 | 18/07/14 | 18/07/49 | Pré Operacional | 23,0 | 11,9 |
| La Virgen S.A.C. (*) ('La Virgen') | Rio Tarma - Perú | 060/2005-EM - 029/2008-EM | 12/10/05 | Indefinido | 15/05/2021 | 84,0 | 49,3 |
| Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I') | Jandaira (RN) | RA nº 8.521 | 21/01/20 | 21/01/55 | Pré Operacional | 23,1 | 20,5 |
| Eólica do Agreste Potiguar II S.A. ('EAP II') | Jandaira (RN) | RA nº 8.520 | 21/01/20 | 21/01/55 | Pré Operacional | 35,7 | 12,7 |
| Eólica do Agreste Potiguar III S.A. ('EAP III') | Jandaira (RN) | - | - | - | Pré Operacional | - | - |
| Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. ('EAP IV') | Jandaira (RN) | RA nº 12.762/22 | - | - | Pré Operacional | 25,2 | - |
| Eólica do Agreste Potiguar V S.A. ('EAP V') | Jandaira (RN) | - | - | - | Pré Operacional | - | - |
| Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. ('EAP VI') | Jandaira (RN) | RA nº 12.761/22 | - | - | Pré Operacional | 21,0 | - |
| Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. ('EAP VII') | Jandaira (RN) | RA nº 12.760/22 | - | - | Pré Operacional | 37,8 | - |
| UFV Pitombeira S.A. | Aracati (CE) | RA nº 9.471/20 | - | - | Pré Operacional | 47,3 | 15,3 |
| Total em operação | | | | | | 664,0 | 399,4 |
| Total em construção | | | | | | 213,1 | 60,4 |

(*) As concessões de Risaralda e La Virgen estão localizadas na Colômbia e no Peru respectivamente, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras regulatórias aplicáveis no Brasil.

Holdings e outros segmentos:

| Empresa ('abreviação') | Atividade |
|---|---|
| Controladas: | |
| Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile") | Holding |
| Alupar Colombia S.A.S ("Alupar Colombia") | Holding - controladora da Risaralda e TCE |
| Alupar Inversiones Peru S.A.C. ("Alupar Peru") | Holding - controladora da La Virgen |
| Apaete Participações em Transmissão S.A. ("Apaete") | Holding - controladora da AETE |
| Transminas Holding S.A. ("Transminas") | Holding - participação societária na Transleste, Transudeste e Transirapé |
| Windepar Holding S.A. ("Windepar") | Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X |
| AF Energia S.A. ("AF") | Prestadora de serviços de operação e manutenção |
| ACE Comercializadora Ltda. ("ACE") | Comercializadora de energia elétrica |

1.1 Impactos da COVID-19

Os negócios das controladas da Alupar apresentam receita previsível, reajustadas pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios dos segmentos de atuação, não apresentando risco de demanda, por não depender de volume consumido de eletricidade e nem de preços de energia. Desta forma, a administração da Companhia e suas controladas não considera que exista risco de realização de seus recebíveis. Não houve variação significativa na inadimplência em decorrência da COVID-19 no período findo em 30 de setembro de 2022.

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente deles, a Companhia e suas controladas mitigam os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem baixo risco de volatilidade, tendo em vista seu perfil conservador.

Atualmente, não há previsão de atraso nas construções em andamento que possa afetar as receitas de infraestrutura constantes em suas estimativas para recuperabilidade do Imposto de renda diferido consolidado e para a análise de impairment de suas controladas.

Com base na avaliação acima, em 30 de setembro de 2022 e até a data de emissão dessas informações contábeis intermediárias, não foram identificados impactos significativos aos negócios da Companhia e suas controladas que pudessem requerer divulgação ou alteração nas premissas contábeis utilizadas nas estimativas efetuadas pela Companhia e suas controladas.

1.2 Assuntos relevantes do período

a) Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. – ELTE

A ELTE, recebeu no dia 31 de março de 2022, a Licença Prévia nº 2832 (“LP”) expedida pela Companhia Ambiental do Estado de São Paulo (CETESB), atestando a viabilidade socioambiental da Subestação Domênico Rangoni de 345/138 kV e dos seccionamentos associados. A energização deste sistema de transmissão está prevista para janeiro de 2024 e sua operação irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento da demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios.

b) Transnorte Energia S.A. - TNE

A TNE é uma SPE formada pela parceria entre Alupar (51%) e Eletronorte (49%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715 km de linha de 500 kV, com 02 novas subestações, a SE Equador – 500 kV, a ser instalada no Município de Rorainópolis (RR) e a SE Boa Vista - 500/230 kV – 800 MVA, situada no Município de Boa Vista (RR).

Devido aos problemas no licenciamento ambiental, a TNE protocolou na ANEEL, em 02 de setembro de 2015, o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 – ANEEL, devido a não manifestação da FUNAI no que tange ao componente indígena.

Em 19 de dezembro de 2016, foi publicado o Despacho Aneel nº 3.265, refletindo a decisão de sua diretoria, tomada na reunião realizada em 13 de dezembro de 2016, que trata da rescisão amigável ao contrato de concessão da TNE, com recomendação para: (i) acolher o pedido da TNE e, no mérito, dar-lhe parcial provimento reconhecendo que há elementos para extinção do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL; e (ii) encaminhar os autos do Processo Administrativo ao Ministério de Minas e Energia com recomendações para: (a) extinguir o referido Contrato de Concessão, mediante distrato, nos termos do artigo 472 do Código Civil, ou outra forma que entender adequada; (b) na hipótese de extinção do Contrato, designar um órgão ou entidade da administração federal, neste caso a Eletronorte, para dar continuidade à prestação do serviço público de transmissão referente ao CER da SE Boa Vista, até que ulterior decisão estabeleça a reversão onerosa dos bens em serviço, sendo facultado ao Poder Concedente outorgar a concessão sem efetuar a reversão prévia dos bens vinculados ao respectivo serviço público; e (c) na hipótese de extinção do Contrato, considerar como referência para a indenização dos ativos em serviço, o critério do valor novo de reposição, abatida a depreciação ocorrida no período, em laudo contábil a ser fiscalizado pela ANEEL, sendo vedada a indenização de ativos que não estavam em serviço.

às informações contábeis intermediárias



Em 13 de setembro de 2017, a TNE protocolou, perante a Justiça Federal o pedido de declaração da rescisão do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL, Processo nº 1012027-22.2017.4.01.3400, em decorrência da inviabilidade, da implantação do empreendimento. Por sua vez, o Ministério de Minas e Energia (MME), após receber e analisar os autos do processo, em 22 de fevereiro de 2018, encaminhou à ANEEL o Ofício nº 66/2018/SPE-MME pelo qual não acatou a recomendação do Despacho nº 3.265/2016 e devolveu à ANEEL o processo para reavaliação.

Em setembro de 2018, após reunião com a comunidade indígena, a TNE foi autorizada a desenvolver estudos dentro da área afetada para a elaboração do Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI). Os trabalhos previstos em tal estudo foram realizados entre outubro/2018 e abril/2019, sendo o documento final protocolado no IBAMA, juntamente da solicitação de Licença de Instalação, em junho de 2019.

Em 10 de setembro de 2019, por meio da 33ª Reunião de Diretoria ANEEL, o colegiado decidiu: (i) autorizar a celebração de termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012, que deverá constar o reequilíbrio econômico-financeiro e o valor associado ao Compensador Estático de Reativos - CER da SE Boa Vista, parte integrante do escopo do Edital, totalizando RAP de R\$275.561, atualizado até 31 de outubro de 2019; (ii) recompor o prazo de implantação do objeto para 36 meses, a ser contado a partir da assinatura de Termo de Aditivo Contratual; e (iii) convocar a contratada para, até 31 de outubro de 2019, assinar o aditivo. A presente decisão encontra-se disposta no Despacho ANEEL nº 2.502/2019.

Em 23 de setembro de 2019, considerando que a proposta de reequilíbrio econômico-financeiro ao Contrato de Concessão apresentada pela ANEEL se mostrou deficitária, uma vez que dentre os pedidos efetuados pela Companhia, a recomposição do prazo de término da concessão, dentre outros itens, não foi concedida, a TNE apresentou à Agência o recurso de pedido de reconsideração ao Despacho ANEEL Nº 2.502/2019. Em 31 de outubro de 2019, foi publicado no DOU, o Despacho ANEEL nº 2.951/2019, dando provimento parcial ao pedido de reconsideração da TNE, suspendendo a convocação da TNE para assinatura do Termo Aditivo, originalmente previsto para até 31 de outubro de 2019, até que o referido recurso fosse julgado pela diretoria colegiada da Agência.

No âmbito do Processo Judicial nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em março de 2021, foi prolatada sentença julgando procedente em parte a ação proposta, para determinar a rescisão do contrato de concessão nº 003/2012-ANEEL e condenar a União Federal a indenizar a TNE das perdas materiais a serem apuradas em liquidação de sentença.

Adicionalmente, em 25 de março de 2021, a TNE protocolou na ANEEL um pedido oficial para solução de controvérsias (instauração da arbitragem). O objeto dessa lide arbitral consiste na definição de eventual direito da TNE ao reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão nº 003/2012 até o valor requerido de RAP de R\$395.660.

Em 27 de abril de 2021, em Reunião de Diretoria da ANEEL, esta deliberou por manter, em parte, o teor do Despacho ANEEL nº 2.502/2019, especialmente para os fins de: (i) autorizar a celebração de Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 3/2012-ANEEL, que deverá constar o reequilíbrio econômico-financeiro e o valor associado ao Compensador Estático de Reativos – CER da Subestação Boa Vista, parte integrante do escopo do Edital do Leilão nº 4/2011-ANEEL, totalizando Receita Anual Permitida – RAP no valor de R\$329.062, atualizada até 30 de junho de 2021; (ii) recompor o prazo de implantação do objeto para 36 (trinta e seis) meses, a ser contado a partir da assinatura do Termo Aditivo Contratual; e (iii) convocar a TNE para, até 30 de junho de 2021, assinar o respectivo aditivo contratual.

Em 10 de setembro de 2021 foi realizada a 9ª Reunião Extraordinária de Diretoria da ANEEL, na qual, foi aprovada a celebração do Termo de Compromisso Arbitral e convocada a TNE para assinar o respectivo Termo e o Aditivo ao Contrato de Concessão. Posteriormente, em 17 de setembro de 2021 foi assinado o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 003/2012 – ANEEL, contemplando a cláusula compromissória arbitral para definição e forma do eventual reequilíbrio econômico-financeiro do referido Contrato de Concessão.

Adicionalmente, em 28 de setembro de 2021 o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) emitiu a Licença de Instalação nº 1.400/2021 que possibilita a implantação da Linha de Transmissão de 500 kV Engenheiro Lechuga – Equador – Boa Vista CD e Subestações Associadas, entretanto, a mesma encontra-se em discussão por meio da Ação Civil Pública nº 0018408-23.2013.4.01.3200 e Ação Civil Pública nº 0018032-66.2015.4.01.3200, propostas pelo Ministério Público Federal em face da TNE para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos;

às informações contábeis intermediárias



e da Ação Civil Pública nº 1030014-50.2021.4.01.3200, também proposta pelo Ministério Público Federal em face da TNE, visando a declaração de nulidade da referida licença.

No âmbito do Processo Judicial nº: 1012027-22.2017.4.01.3400, em 08 de outubro de 2021 foi protocolada petição, em conjunto com União e IBAMA, requerendo a extinção da ação e homologação da transação, em decorrência do compromisso arbitral firmado, com o objetivo de submeter a controvérsia à apreciação do juízo arbitral, nos moldes do §1º do art. 9º da Lei n. 9.307/96.

Em 26 de novembro de 2021 a TNE protocolou na ANEEL o pedido de reequilíbrio do Contrato de Concessão, conforme determinado no Termo de Compromisso Arbitral e no Aditivo ao Contrato de Concessão. A ANEEL deliberou sobre o pleito, negando o pedido por meio do Despacho ANEEL Nº 728, de 22 de março de 2022, publicado no Diário Oficial da União em 28 de março de 2022.

Em 11 de maio de 2022, na forma do Termo de Compromisso Arbitral firmado entre TNE e ANEEL, foi encaminhado à Corte Internacional de Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional o Requerimento de Instauração de Arbitragem, requerendo a declaração do direito da TNE ao reequilíbrio econômico-financeiro integral do Contrato de Concessão. O procedimento arbitral encontra-se em fase inicial, já tendo sido composto o tribunal arbitral que julgará a causa.

Em 22 de setembro de 2022, foi homologado acordo judicial no âmbito das Ações Cíveis Públicas nº 0018408-23.2013.4.01.3200, nº 0018032-66.2015.4.01.3200 e nº 1030014-50.2021.4.01.3200, envolvendo a TNE, a União, a FUNAI, o IBAMA, o Ministério Público Federal e a Associação Comunidade Waimiri Atroari, entidade representativa do povo indígena Waimiri Atroari, o qual teve por objeto o atendimento de todas as reivindicações do povo Waimiri Atroari com a promoção das “medidas necessárias à implantação da Linha de Transmissão Manaus/AM - Boa Vista/RR, relativas à execução do Contrato de Concessão nº 03/2012-ANEEL e ao seu licenciamento ambiental”, permitindo, assim, o início das ações referentes ao Componente Indígena do Plano Básico Ambiental (PBA-CI) e viabilizando o posterior início das obras em território indígena.

Destacamos que a SE Boa Vista encontra-se em operação comercial desde maio de 2015, gerando uma receita equivalente a 4% da Receita Anual Permitida total do Empreendimento.

c) Alteração de controle – Eólica do Agreste Potiguar I e II (EAP I e EAP II)

Em Assembleia Extraordinária, realizada em 6 de janeiro de 2022, foi aprovado o aumento de capital social da Eólica do Agreste Potiguar I, no montante de R\$52.366. Esse aumento foi realizado da seguinte forma: a Alupar e a AF Energia S.A. integralizaram os montantes de R\$22.344 e R\$22, respectivamente, mediante a conversão dos valores de adiantamento para futuro aumento de capital e R\$30.000 integralizados em moeda corrente em 17 de janeiro de 2022 pela Foz do Rio Claro Energia S.A. (“Foz”). Com esse aumento de capital, a Foz passou a deter 57,29% de participação do capital social da EAP I e a controlar a mesma, a Alupar detem 42,67% de participação e a AF detém 0,04% de participação.

Em Assembleia Extraordinária, realizada em 6 de janeiro de 2022, foi aprovado o aumento de capital social da Eólica do Agreste Potiguar II, no montante de R\$94.972. Esse aumento foi realizado da seguinte forma: a Alupar e a AF integralizaram os montantes de R\$34.937 e R\$35, respectivamente, mediante a conversão dos valores de adiantamento para futuro aumento de capital e R\$60.000 integralizados em moeda corrente em 17 de janeiro de 2022 pela Foz do Rio Claro Energia S.A. (“Foz”). Com esse aumento de capital, a Foz passou a deter 63,18% de participação do capital social da EAP II e a controlar a mesma, a Alupar detem 36,79% de participação e a AF detém 0,03% de participação.

d) Aquisição de participação da TPE

No dia 14 de fevereiro de 2022 a Companhia exerceu o seu direito para a aquisição de 30% das ações subscritas e integralizadas pelo Perfin Apollo Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (“Perfin”), na controlada Transmissora Paraíso de Energia S.A. (“TPE”), desta forma, a Companhia aumentou sua participação dos atuais 51,00% para 65,70%.

O montante pago por esta transação foi de R\$26.349, equivalente a 30.657.307 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, correspondentes a 30% do capital integralizado pelo Perfin, corrigido *pro rata die* pela taxa de inflação medida pelo IPCA, acrescido de juros de 7,3% a.a., computado desde a data de integralização de cada ação, até a data do efetivo

às informações contábeis intermediárias



pagamento do preço da Opção de Compra, deduzidos os valores de dividendos recebidos por cada ação, objeto da Opção de Compra, entre a data de integralização e a data do exercício da Opção de Compra, devidamente atualizados conforme acima, desde a data do pagamento do dividendo até a data de transferência das ações, conforme Acordo de Acionista firmado em 11 de novembro de 2016. O valor patrimonial adquirido foi de R\$136.192, e o valor pago a menor sobre o valor patrimonial foi de R\$109.843, reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TPE.

e) Início de recebimento da RAP da transmissora ESTE

A controlada Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. ("ESTE"), da qual a Companhia possui indiretamente 50,02% do capital social total, obteve em 18 de fevereiro de 2022, do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, o Termo de Liberação de Receita – TLR, o qual autoriza o recebimento de receita a partir de 09 de fevereiro de 2022, devido a disponibilização das instalações de transmissão para o Sistema Interligado Nacional – SIN, conforme cronograma da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Com esta liberação do ONS, será adicionada uma Receita Anual Permitida ("RAP") de R\$123.600 para o ciclo 2021_2022. O empreendimento está localizado nos Estados de Minas Gerais e Espírito Santo e consiste na implantação da linha de transmissão de 500 kV Mesquita - João Neiva 2, com 236 km de extensão e a subestação João Neiva 2, 500/345 kV.

O investimento das instalações que foi unitizado é de aproximadamente R\$495.400 (relação RAP/CAPEX: 25%). Adicionalmente, o montante de R\$107.900, referente as despesas financeiras líquidas durante o período de construção, foi capitalizado, totalizando, assim, o investimento total do projeto a ser unitizado de R\$603.300.

f) Aumento na participação acionária TSM

Por aumento de capital

Em ata de Assembléia Geral Extraordinária, realizada em 17 de março de 2022, os acionistas da controlada Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. ("TSM"), decidiram aprovar, o aumento do capital social desta Companhia no valor de R\$184.513. Assim, o capital social da TSM, de R\$37.632, passou a ser de R\$222.145, mediante a emissão de 184.512.936 novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, ao preço de R\$ 1,00 (um real) por ação, subscritas e integralizadas da seguinte forma: (i) R\$63.288 subscrito pela acionista Perfin Apollo Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura ("Perfin"), correspondentes 63.287.936 ações ordinárias, as quais foram integralizadas mediante capitalização de adiantamentos para futuro aumento de capital – AFACs; e (ii) R\$121.225 subscrito pela acionista Alupar Investimentos S.A. ("Alupar"), correspondentes a 121.225.00 ações ordinárias, as quais foram integralizadas mediante capitalização de adiantamentos para futuro aumento de capital – AFACs.

Com esse aumento de capital, houve um aumento na participação da Alupar na TSM de 51% para 63,21% e uma redução na participação da Perfin de 49% para 36,79%, gerando um ganho nessa transação entre sócios para a Alupar no montante de R\$28.241, reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TSM.

Por exercício das opções

No dia 28 de março de 2022 a Companhia exerceu o seu direito para a aquisição do restante para completar os 30% das ações subscritas e integralizadas pelo Perfin, na controlada TSM, desta forma, a Companhia aumentou sua participação dos atuais 63,21% para 65,70%.

O montante pago por esta transação foi de R\$6.445, equivalente a 1.035.346 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, correspondentes a 2,49% do capital integralizado pelo Perfin, corrigido *pro rata die* pela taxa de inflação medida pelo IPCA, acrescido de juros de 5% a.a., computado desde a data de integralização de cada ação, até a data do efetivo pagamento do preço da Opção de Compra, deduzidos os valores de dividendos recebidos por cada ação, objeto da Opção de Compra, entre a data de integralização e a data do exercício da Opção de Compra, devidamente atualizados conforme acima, desde a data do pagamento do dividendo até a data de transferência das ações, conforme Acordo de Acionista firmado em 2 de maio de 2017. O valor patrimonial adquirido foi de R\$11.292, e o valor pago a menor sobre o valor patrimonial foi de R\$4.847, reconhecido em reservas de capital aumentando o patrimônio líquido, dado que a Companhia já detinha o controle da TSM.

g) Alteração de participação acionária em Ijuí**Venda de participação**

Em 14 de setembro de 2022 a Companhia celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações (“Contrato”) com a sua controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., no qual alienou parte de sua participação acionária na Ijuí Energia S.A. (“Ijuí”, sua controlada), mediante a venda de 160.704.291 ações ordinárias nominativas, que representa 58,85% do capital votante e 51% do capital social total. O valor recebido pela venda foi o valor patrimonial no montante de R\$186.495. Todas as obrigações e as condições precedentes usuais para operações desta natureza foram cumpridas.

Por exercício das opções

Em ato contínuo, no mesmo dia, conforme previsto no Instrumento Particular de Outorga de Opção de Venda das Ações Preferenciais de Emissão da Ijuí Energia S.A, celebrado em 05 de setembro de 2008, entre a Companhia e o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (“FI-FGTS”) e posteriores aditamentos, foi exercido pelo FI-FGTS, em 18 de julho de 2022, o seu direito a venda da totalidade das 42.041.590 ações preferenciais nominativas, sem valor nominal, ora detidas pelo FI-FGTS, de emissão da Ijuí (“Opção de Venda”), que representavam 13,34% do capital social total, resultando em 14 de setembro de 2022, na compra pela Companhia e consequentemente na transferência da totalidade destas ações, conforme previsto no mesmo instrumento. O valor pago por esta transação foi de R\$256.013 e o valor patrimonial adquirido foi de R\$48.789, sendo assim o valor pago a maior sobre o valor patrimonial foi de R\$207.224 reconhecido em Reservas de Capital no Patrimônio líquido, dado que a Companhia manteve o controle da Ijuí, agora de forma indireta. Desta forma, a Companhia passa a deter 100% de participação acionária em Ijuí, sendo que 49% de forma direta e 51% de forma indireta, via sua participação em Foz do Rio Claro. A Companhia reitera que, a partir da conclusão desta transação não restam quaisquer obrigações remanescentes entre as partes.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Base de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária, emitida pelo CFC – Conselho Federal de Contabilidade e com a norma internacional, IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias, e apresentadas de forma condizente com as normas complementares emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração de informações Trimestrais (ITR), e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, quando essas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil ou com as normas internacionais.

2.2. Declaração de conformidade

Todas as informações relevantes, próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem as utilizadas na gestão das operações da Companhia e suas controladas.

A Administração avaliou a capacidade de continuidade da Companhia e de suas controladas, estando convencida de que possui os recursos necessários e capacidade de desenvolver seus negócios no futuro de forma contínua, não havendo o conhecimento de incertezas ou probabilidades materiais que possam gerar dúvidas significativas em relação a sua continuidade.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, em 9 de novembro de 2022.

2.3. Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido pelas normas contábeis.

2.4. Uso de julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas exige que a Administração faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas a cada data de reporte, e sendo necessária mudanças, elas serão reconhecidas prospectivamente.

As estimativas e premissas contábeis críticas feitas na preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são consistentes com as aplicadas e descritas na nota explicativa nº 2.4 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

2.5. Moeda funcional e de apresentação e conversão de entidade no exterior

2.5.1. Moeda funcional e de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais, que é a moeda funcional da Companhia, suas controladas e de sua controlada em conjunto, com exceção das controladas Alupar Peru e La Virgen cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, das controladas Alupar Colômbia, Risaralda e TCE cuja moeda funcional é o *Peso Colombiano* e da controlada Alupar Chile cuja moeda funcional é o *Peso Chileno*. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

2.5.2. Conversão de entidade no exterior

A Companhia registra em outros resultados abrangentes, o efeito resultante da conversão decorrente das diferenças cambiais para a moeda funcional da Companhia, de suas controladas no exterior. Tais variações somente serão transferidas para a demonstração do resultado em caso de baixa do investimento líquido. Os ativos e passivos em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data-base das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas. As receitas e despesas em moeda estrangeira, bem como os itens de fluxo de caixa, são convertidas para a moeda funcional da Companhia pela taxa média de câmbio do período.

2.6. Base de consolidação

2.6.1. Controladas

Os procedimentos de consolidação utilizados na preparação das informações contábeis intermediárias são consistentes aos aplicados e descritos na nota explicativa nº 2.6 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

Em 30 de setembro de 2022 e em 31 de dezembro de 2021 a participação da Companhia nas controladas e controlada em conjunto se apresentava da seguinte forma:

às informações contábeis intermediárias



| Empresa | Atividade | Participação 30/09/22 (%) | | Participação 31/12/21 (%) | |
|-------------------------|------------------------|---------------------------|----------|---------------------------|----------|
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Controladas: | | | | | |
| ACE | Comercializadora | 100,00 | - | 100,00 | - |
| AETE | Transmissão | - | 32,06 | - | 32,06 |
| AF Energia | Prestadora de serviços | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Água Limpa | Geração | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Alupar Chile | Holding | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Alupar Colombia | Holding | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Alupar Peru | Holding | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Apaete | Holding | 36,96 | - | 36,96 | - |
| EAP I | Geração | 42,67 | 57,33 | 99,90 | - |
| EAP II | Geração | 36,79 | 63,21 | 99,90 | - |
| EAP III | Geração | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP IV | Geração | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP V | Geração | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP VI | Geração | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP VII | Geração | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EATE | Transmissão | 50,02 | - | 50,02 | - |
| EBTE (i) | Transmissão | - | 25,51 | - | 25,51 |
| ECTE | Transmissão | 50,02 | - | 50,02 | - |
| EDTE (vi) | Transmissão | - | 25,06 | - | 25,06 |
| EDV I (ix) | Geração | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV II (ix) | Geração | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV III (ix) | Geração | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV IV (ix) | Geração | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV X (ix) | Geração | - | 100,00 | - | 100,00 |
| ELTE | Transmissão | 99,99 | - | 99,99 | - |
| ENTE | Transmissão | 50,01 | - | 50,01 | - |
| ERTE | Transmissão | 21,96 | 28,05 | 21,96 | 28,05 |
| ESDE (iii) | Transmissão | - | 50,02 | - | 50,02 |
| ESTE (i) | Transmissão | - | 50,02 | - | 50,02 |
| ETAP | Transmissão | 100,00 | - | 100,00 | - |
| ETB | Transmissão | 51,00 | - | 51,00 | - |
| ETC | Transmissão | 100,00 | - | 100,00 | - |
| ETEM | Transmissão | 62,79 | - | 62,79 | - |
| ETEP | Transmissão | 50,02 | - | 50,02 | - |
| ETES | Transmissão | 100,00 | - | 100,00 | - |
| ETSE (iv) | Transmissão | - | 50,02 | - | 50,02 |
| ETVG | Transmissão | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Ferreira Gomes | Geração | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Foz | Geração | 100,00 | - | 100,00 | - |
| GET | Geração | 51,00 | - | 51,00 | - |
| Ijuí | Geração | 49,00 | 51,00 | 86,66 | - |
| La Virgen (viii) | Geração | 3,67 | 86,07 | 3,67 | 86,07 |
| Lavrinhas | Geração | 61,00 | - | 61,00 | - |
| Lumitrans (i) | Transmissão | 15,00 | 40,01 | 15,00 | 40,01 |
| Queluz | Geração | 68,83 | - | 68,83 | - |
| UFV Pitombeiras | Geração | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Risaralda (vii) | Geração | 0,34 | 99,62 | 0,34 | 99,62 |
| STC (i) | Transmissão | 20,00 | 40,01 | 20,00 | 40,01 |
| STN | Transmissão | 51,00 | - | 51,00 | - |
| TCC | Transmissão | 65,70 | - | 65,70 | - |
| TCE (vii) | Transmissão | - | 99,99 | - | 99,99 |
| TME | Transmissão | 60,00 | - | 60,00 | - |
| TPE | Transmissão | 65,70 | - | 51,00 | - |
| Transirapé (ii) (v) | Transmissão | - | 33,71 | - | 33,71 |
| Transleste (ii) (v) | Transmissão | - | 33,71 | - | 33,71 |
| Transminas | Holding | 70,02 | - | 70,02 | - |
| Transudeste (ii) (v) | Transmissão | - | 33,71 | - | 33,71 |
| TSM | Transmissão | 65,70 | - | 51,00 | - |
| Verde 8 | Geração | 85,00 | - | 85,00 | - |
| Windepar | Holding | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Controlada em conjunto: | | | | | |
| TNE (*) | Transmissão | 51,00 | - | 51,00 | - |

(i) Controladas diretamente pela EATE. (ii) Controladas diretamente pela Transminas. (iii) Controlada diretamente pela ETEP. (iv) Controlada diretamente pela ECTE. (v) Participação indireta via EATE. (vi) Participação indireta via ENTE. (vii) Participação indireta via Alupar Colômbia. (viii) Participação indireta via a controlada Alupar Peru. (ix) Participação indireta via a controlada Windepar. (*) A TNE é controlada em conjunto pois decisões relevantes sobre o negócio são tomadas por unanimidade de votos dos acionistas detentores de ações votantes para serem aprovadas.

às informações contábeis intermediárias

As informações contábeis intermediárias consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e suas controladas.

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- a) Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- b) Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas;
- c) Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas; e
- d) Destaque aos acionistas não controladores nos balanços patrimoniais e nas demonstrações dos resultados.

3. Principais políticas contábeis

As políticas contábeis adotadas pela Companhia, suas controladas e controlada em conjunto, na preparação dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas na elaboração das informações contábeis intermediárias anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e nela descritas na nota explicativa nº 3, exceto pela política de Instrumentos Financeiros Derivativos, adotada a partir de 01 de abril de 2022, descrita abaixo. Adicionalmente, essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras anuais, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

Instrumentos financeiros derivativos

Inicialmente, os derivativos são reconhecidos pelo valor justo na data em que um contrato de derivativo é celebrado e são, subsequentemente, mantidos ao seu valor justo. O método para reconhecer o ganho ou a perda resultante depende de o derivativo ser designado ou não como instrumento de hedge (hedge accounting). Sendo este o caso, o método depende da natureza do item que está sendo protegido por hedge.

A Companhia e suas controladas não adotam a contabilidade de hedge accounting, exceto a controlada TCE, e designa seus derivativos como:

- **Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting**

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa em reais, a Companhia e suas controladas contratam instrumentos financeiros derivativos para proteção da exposição cambial e juros. Os principais instrumentos utilizados são SWAP e Non-Deliverable Forward (NDF).

Instrumentos de proteção de dívida em Dólares - Instrumentos financeiros derivativos contratados com o objetivo de converter para real brasileiro as dívidas e empréstimos denominados em dólares americanos, por meio de SWAPs. Nesses instrumentos as controladas da Companhia trocam a posição de exposição cambial do dólar americano dos empréstimos tomados pela taxa de juros flutuante do CDI mais taxa de juros fixa. Ganhos ou perdas, bem como a marcação a mercado das operações são reconhecidos atualmente no “Ativo imobilizado”, pois atendem os critérios de capitalização, e serão reconhecidos no resultado na rubrica de “Resultado Financeiro” a medida que as controladas entrarem em operação.

Instrumentos de proteção de contratos de importação de equipamentos - instrumentos financeiros derivativos contratados com o objetivo de fixar em real brasileiro o valor de dólares americanos na data de vencimento/liquidação do pagamento dos contratos de importação de equipamentos, casando parcialmente a moeda dos contratos com a da receita, reduzindo então a exposição cambial à dólares da Companhia e sua controlada. A proteção é realizada por meio de operações com NDFs. Ganhos ou perdas, bem como a marcação a mercado das operações são reconhecidos no resultado do período na rubrica de “Resultado Financeiro”.

Estimativas e julgamentos críticos

O valor justo de instrumentos financeiros derivativos não negociados em mercado ativo é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. A Companhia e suas controladas usam seu julgamento para determinar o método de mensuração mais aderente a cada classe de instrumentos derivativos, assim como as premissas a serem observadas. De modo geral, as premissas são baseadas nas condições de mercado existentes na data do balanço.

- **Hedge de fluxo de caixa**

A controlada indireta TCE, localizada na Colombia, possui sua receita definida em dólares americanos cuja conversão para peso colombiano ocorre no momento do faturamento e possui financiamento em dólares americanos indexados a taxa flutuante de SOFR de 6 meses. Com o objetivo de proteção econômica e financeira em pesos colombianos, a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos e também designa como hedge accounting passivos derivativos.

Instrumentos de proteção para receita - a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos, sendo a venda a termo de dólares americanos por meio de NDFs para mitigar a exposição cambial originada do faturamento em dólares americanos.

Instrumentos de proteção de dívida em dólares - a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos, sendo eles, o SWAP para converter a taxa flutuante (SOFR de 6 meses) do financiamento em taxa fixa (3,30%) e a venda a termo de dólares americanos por meio de NDFs para mitigar a exposição cambial originada dos desembolsos do crédito do financiamento em dólares americanos.

A parcela efetiva das variações no valor justo dos derivativos designados e qualificados como hedge de fluxo de caixa é reconhecida em Outros resultados abrangentes. Os valores acumulados no patrimônio líquido relacionadas a eventuais parcelas não efetivas são imediatamente reconhecidos no resultado do período. Ganhos ou perdas relacionados a proteção da dívida são reconhecidos atualmente no “Ativo imobilizado”, pois atendem os critérios de capitalização, e serão reconhecidos no resultado na rubrica de “Resultado Financeiro” quando a controlada entrar em operação, e os ganhos e perdas relacionados a proteção da receita são reconhecidos atualmente em Passivo contratual com clientes e serão reconhecidos no resultado quando a controlada atender os critérios para reconhecimento de receita.

4. Novas normas e interpretações ainda não vigentes

Atualmente, o CPC trabalha com a emissão de novos pronunciamentos e revisão de pronunciamentos existentes, os quais entrarão em vigência somente em 01 de janeiro de 2023, sendo:

- Classificação de passivos como circulante ou não circulante e divulgação de políticas contábeis (alterações ao IAS 1); e
- Definição de estimativas contábeis (alterações no CPC 23/IAS 8).

A Companhia e suas controladas estão avaliando os impactos da adoção desses novos pronunciamentos e não espera efeitos materiais em suas informações contábeis intermediárias, quando esses estiverem em vigor.

5. Caixa e equivalentes de caixa

| Caixa e equivalentes de caixa: | Remuneração média - % CDI | | Controladora | | Remuneração média - % CDI | | Consolidado | |
|---------------------------------------|---------------------------|------------|----------------|---------------|---------------------------|------------|----------------|----------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Numerário disponível (Caixa e bancos) | - | - | 314 | 223 | - | - | 216.315 | 35.208 |
| Certificados de depósitos bancários | 95,00% | 95,00% | 180.431 | 65.306 | 98,80% | 98,13% | 292.127 | 181.706 |
| Fundos de investimento | - | - | - | - | 95,75% | 95,08% | 294.646 | 153.912 |
| Aplicações automáticas | 20,00% | 20,00% | - | - | 20,00% | 20,00% | 60.931 | 6.293 |
| Total | | | 180.745 | 65.529 | | | 864.019 | 377.119 |

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a Administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

6. Investimentos de curto prazo

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Descrição da carteira | | | | |
| Operações compromissadas | 169.203 | 196.344 | 574.660 | 713.903 |
| Títulos públicos do Governo Brasileiro | 269.807 | 221.839 | 837.980 | 703.311 |
| Títulos privados | 42.010 | 37.095 | 144.398 | 136.350 |
| Outros | 3 | 58 | (7) | (61) |
| Total | 481.023 | 455.336 | 1.557.031 | 1.553.503 |

A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e foram remunerados em média por 101,64% do CDI em 30 de setembro de 2022 (62,83% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

7. Títulos e valores mobiliários

| Títulos e valores mobiliários: | Remuneração média - % CDI | | Consolidado | |
|--------------------------------|---------------------------|------------|----------------|----------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Fundos de investimento | 98,10% | 97,50% | 139.352 | 121.666 |
| | | | 139.352 | 121.666 |
| Circulante | | | 3.919 | 971 |
| Não Circulante | | | 135.433 | 120.695 |

Os títulos e valores mobiliários são compostos por aplicações financeiras constituídas como contas reservas vinculadas aos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas. Estas contas consistem na obrigação de manter aplicações financeiras correspondentes, em média, a três prestações dos empréstimos e financiamentos.

8. Contas a receber de clientes

| | Controladora | | Consolidado | | | | | | |
|--|--------------|---------------|----------------|--------------|-----------------|------------------|---------------------|----------------|----------------|
| | A vencer | | A vencer | Vencidos | | | | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | | Até 30 dias | de 31 a 60 dias | de 61 a 360 dias | há mais de 361 dias | | |
| | | | | | | | | | |
| Sistema de transmissão de energia | | | | | | | | | |
| Encargos de uso da transmissão | - | - | 340.657 | 2.035 | 5.520 | 8.131 | 27.086 | 383.429 | 288.639 |
| | - | - | 340.657 | 2.035 | 5.520 | 8.131 | 27.086 | 383.429 | 288.639 |
| Sistema de geração de energia | | | | | | | | | |
| Ambiente regulado | - | - | 21.762 | - | - | - | - | 21.762 | 21.199 |
| Ambiente livre | 7.236 | 9.670 | 35.372 | - | - | - | - | 35.372 | 98.870 |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | 367 | 782 | 7.390 | - | - | - | - | 7.390 | 7.523 |
| | 7.603 | 10.452 | 64.524 | - | - | - | - | 64.524 | 127.592 |
| | 7.603 | 10.452 | 405.181 | 2.035 | 5.520 | 8.131 | 27.086 | 447.953 | 416.231 |
| Circulante | 7.603 | 10.452 | | | | | | 412.736 | 391.698 |
| Não circulante | - | - | | | | | | 35.217 | 24.533 |

Durante o período findo em 30 de setembro de 2022, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas no contas a receber para o segmento de geração. Para o segmento de transmissão de acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, a estrutura regulatória de transmissão brasileira foi planejada para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão de forma que os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

9. Ativo contratual da concessão

| Movimentação do ativo contratual | Consolidado | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Saldo inicial | 17.604.123 | 14.600.710 |
| Receita de operação e manutenção (nota 25) | 416.312 | 431.639 |
| Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 25) | 2.307.524 | 3.541.001 |
| Receita de infraestrutura (nota 25) | 186.000 | 1.032.923 |
| Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica | 60.344 | 60.311 |
| Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica | (222.114) | (11.436) |
| Realização do ativo contratual de concessão | (1.947.413) | (2.051.025) |
| Saldo final | 18.404.776 | 17.604.123 |
| Circulante | 1.897.690 | 1.701.139 |
| Não circulante | 16.507.086 | 15.902.984 |

No período findo em 30 de setembro de 2022, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$60.344 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$222.114, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” e “Outras despesas” no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$55.828 de ganho e R\$201.724 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas ETB, ETAP, ETC, TCC, TPE, ETES, ETSE, ESTE e EDTE, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 3.050 de 21 de junho de 2022.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$60.311 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$11.436, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” e “Outras despesas” no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$52.923 de ganho e R\$10.035 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas ETVG, ETEM e TME, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 2.882 de 22 de junho de 2021.

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada e controlada em conjunto de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.067 de 12 de julho de 2022, vigente a partir julho de 2022, será realizada conforme segue:

| Ciclo 2022-2023 | Rede Básica | | | Rede Básica Fronteira | | DIT ^(e) (Exclusivo) | | Total | Parcela de ajuste (PA) apuração | Total líquido |
|--------------------|--------------------|---------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------------|---------------------|------------------|---------------------------------------|------------------|
| | RBL ^(a) | RBNI ^(b) | RMEL ^(f) | RBL ^(a) | RBNI ^(b) | RPEC ^(c) | RCDM ^(d) | | | |
| EATE | 382.823 | 13.873 | 52 | - | - | - | - | 396.748 | (11.503) | 385.245 |
| TNE | 365.956 | - | - | - | - | - | - | 365.956 | - | 365.956 |
| TPE | 287.402 | 457 | - | - | - | - | - | 287.859 | (9.030) | 278.829 |
| ENTE | 204.158 | 68 | 18 | - | - | - | - | 204.244 | (6.387) | 197.857 |
| TCC | 195.433 | - | - | - | - | - | - | 195.433 | (6.453) | 188.980 |
| STN | 163.350 | 5.449 | - | - | - | - | - | 168.799 | (563) | 168.236 |
| ETB | 170.650 | 826 | - | - | - | - | - | 171.476 | (22.186) | 149.290 |
| ESTE | 135.205 | - | - | - | - | - | - | 135.205 | (1.110) | 134.095 |
| TSM | 134.072 | - | - | - | - | - | - | 134.072 | (1.655) | 132.417 |
| ETEP | 88.888 | 28 | 291 | - | - | - | - | 89.207 | (2.267) | 86.940 |
| ECTE | 86.160 | 21 | 57 | - | - | - | - | 86.238 | (2.628) | 83.610 |
| EDTE | 83.645 | - | - | - | - | - | - | 83.645 | (2.534) | 81.111 |
| ETAP | 68.071 | - | - | - | - | - | - | 68.071 | (2.127) | 65.944 |
| TME | 57.857 | 7.237 | 16 | - | - | - | - | 65.110 | (3.263) | 61.847 |
| ELTE | 57.477 | - | - | - | - | - | - | 57.477 | - | 57.477 |
| EBTE | 49.946 | 5.302 | 11 | 3.282 | - | 521 | - | 59.062 | (4.986) | 54.076 |
| TRANSIRAPE | 15.792 | 14.485 | - | 3.597 | 6.510 | 293 | 2.843 | 43.520 | - | 43.520 |
| AETE | 43.006 | - | 45 | - | - | - | - | 43.051 | (1.336) | 41.715 |
| STC | 24.860 | 2.384 | - | 6.761 | 3.165 | 303 | 5.794 | 43.267 | (1.605) | 41.662 |
| ETC | 12.281 | - | - | 23.180 | - | 4.067 | - | 39.528 | (3.787) | 35.741 |
| TRANSLESTE | 37.004 | - | - | - | - | - | - | 37.004 | (1.280) | 35.724 |
| ETSE | 21.514 | 311 | - | 3.298 | 6.490 | 1.369 | - | 32.982 | 127 | 33.109 |
| LUMITRANS | 30.305 | 34 | - | - | - | - | - | 30.339 | (1.521) | 28.818 |
| ERTE | 36.078 | 10.425 | - | - | - | - | - | 46.503 | (18.685) | 27.818 |
| ETES | 11.138 | 439 | - | - | 9.379 | - | 2.624 | 23.580 | (609) | 22.971 |
| TRANSUDESTE | 22.936 | - | - | - | - | - | - | 22.936 | (1.167) | 21.769 |
| ETVG | 1.772 | 253 | - | 3.710 | 11.174 | 648 | 726 | 18.283 | 2.681 | 20.964 |
| ETEM | 17.981 | - | 71 | - | - | - | - | 18.052 | (473) | 17.579 |
| ESDE | 11.255 | - | 30 | 5.010 | - | 1.224 | - | 17.519 | (312) | 17.207 |
| Total | 2.817.015 | 61.592 | 591 | 48.838 | 36.718 | 8.425 | 11.987 | 2.985.166 | (104.659) | 2.880.507 |

(a) Rede Básica Licitada. (b) Rede Básica Novas Instalações. (c) Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas.

(d) Receita das Demais Instalações de Transmissão. (e) Demais Instalações de Transmissão. (f) Receita de Melhorias.

10. Investimentos em controladas e controlada em conjunto

| Movimentação dos investimentos: | Saldo em 31/12/2021 | Aumento (redução) de capital | Aquisição de participação | Alienação de participação | Amortização do intangível | Reclassificação de intangível | Ajuste de conversão cumulativa | Equivalência sobre ORA | Equivalência patrimonial | Dividendos | Saldo em 30/09/2022 |
|---------------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|---------------------|
| Controladas: | | | | | | | | | | | |
| ACE | 6.047 | - | - | - | - | - | - | - | 328 | - | 6.375 |
| AF | 6.147 | - | - | - | - | - | - | - | 2.625 | - | 8.772 |
| Água Limpa | 12.247 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12.247 |
| Alupar Chile | (1.521) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.521) |
| Alupar Colômbia | 78.765 | - | - | - | - | - | (11.079) | (1.318) | (16.102) | - | 50.266 |
| Alupar Peru | 226.176 | 4.132 | - | - | - | - | (9.625) | - | (15.524) | - | 205.159 |
| Apaete | 27.756 | - | - | - | - | - | - | - | 7.179 | - | 34.935 |
| EAP I | (116) | 22.344 | 66 | - | - | - | - | - | (229) | - | 22.065 |
| EAP II | (111) | 34.937 | 70 | - | - | - | - | - | (296) | - | 34.600 |
| EAP III | (23) | - | - | - | - | - | - | - | (11) | - | (34) |
| EAP IV | (23) | - | - | - | - | - | - | - | (11) | - | (34) |
| EAP V | (23) | - | - | - | - | - | - | - | (11) | - | (34) |
| EAP VI | (23) | - | - | - | - | - | - | - | (11) | - | (34) |
| EAP VII | (23) | - | - | - | - | - | - | - | (16) | - | (39) |
| EATE | 709.967 | - | - | - | - | - | - | - | 197.476 | (139.296) | 768.147 |
| ECTE | 127.932 | - | - | - | - | - | - | - | 51.403 | (25.010) | 154.325 |
| ELTE | 109.588 | - | - | - | - | - | - | - | (9.168) | - | 100.420 |
| ENTE | 300.655 | - | - | - | - | - | - | - | 73.829 | (66.242) | 308.242 |
| ERTE | 37.327 | - | - | - | - | - | - | - | 5.141 | (991) | 41.477 |
| ETAP | 254.128 | - | - | - | - | - | - | - | 35.499 | - | 289.627 |
| ETB (i) | 221.468 | - | - | - | (2.583) | - | - | - | 25.103 | (44.005) | 199.983 |
| ETC | 132.086 | - | - | - | - | - | - | - | 20.568 | 425 | 153.079 |
| ETEM | 71.111 | - | - | - | - | - | - | - | 8.107 | (402) | 78.816 |
| ETEP | 121.227 | - | - | - | - | - | - | - | 23.749 | (27.359) | 117.617 |
| ETES | 75.942 | - | - | - | - | - | - | - | 16.451 | - | 92.393 |
| ETVG | 110.225 | - | - | - | - | - | - | - | 16.341 | (913) | 125.653 |
| Ferreira Gomes | 938.724 | - | - | - | - | - | - | - | 27.185 | (1.206) | 964.703 |
| Foz | 229.366 | - | - | - | - | - | - | - | (1.801) | (54.029) | 173.536 |
| GET | (548) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (548) |
| Ijuí | 300.127 | - | 48.789 | (186.495) | - | - | - | - | 16.273 | - | 178.694 |
| La Virgen (i) | 26.819 | - | - | - | - | - | (2.951) | - | (373) | - | 23.495 |
| Lavrinhas (i) | 112.499 | - | - | - | (90) | 3.232 | - | - | 10.167 | (12.279) | 113.529 |
| Lumitrans | 16.661 | - | - | - | - | - | - | - | 2.887 | (4.618) | 14.930 |
| Queluz (i) | 142.432 | - | - | - | (180) | 1.460 | - | - | 11.491 | (2.380) | 152.823 |
| Risaralda | 217 | - | - | - | - | - | (32) | - | 15 | - | 200 |
| STC | 40.543 | - | - | - | - | - | - | - | 5.448 | (8.526) | 37.465 |
| STN | 269.550 | - | - | - | - | - | - | - | 52.172 | (27.342) | 294.380 |
| TCC | 428.844 | - | - | - | - | - | - | - | 32.488 | (48.628) | 412.704 |
| TME | 130.176 | - | - | - | (44) | - | - | - | 9.692 | (17.128) | 122.696 |
| TPE | 445.226 | - | 136.192 | - | - | - | - | - | 102.334 | (55.915) | 627.837 |
| Transminas | 131.965 | - | - | - | - | - | - | - | 22.251 | (16.830) | 137.386 |
| UFV Pitombeira | 2 | - | - | - | - | - | - | - | (13) | - | (11) |
| TSM | 130.052 | 121.225 | 39.533 | - | - | - | - | - | 25.082 | (10.216) | 305.676 |
| Verde 8 | 82.395 | - | - | - | - | - | - | - | (7.027) | - | 75.368 |
| Windepar | 239.343 | - | - | - | - | - | - | - | (4.254) | - | 235.089 |
| Subtotal | 6.291.324 | 182.638 | 224.650 | (186.495) | (2.897) | 4.692 | (23.687) | (1.318) | 746.437 | (562.890) | 6.672.454 |
| Controlada em conjunto | | | | | | | | | | | |
| TNE | 143.189 | 13.260 | - | - | - | - | - | - | 4.368 | - | 160.817 |
| Total Consolidado | 143.189 | 13.260 | - | - | - | - | - | - | 4.368 | - | 160.817 |
| Total Controladora | 6.434.513 | 195.898 | 224.650 | (186.495) | (2.897) | 4.692 | (23.687) | (1.318) | 750.805 | (562.890) | 6.833.271 |

(i) No saldo das controladas ETB, La Virgen, Queluz e Lavrinhas, está contido o direito de exploração gerado na aquisição de controle delas, que foi reclassificado para o intangível para fins de consolidação. Os valores estão divulgados na nota explicativa nº 13 (b).

às informações contábeis intermediárias



| Movimentação dos investimentos: | Saldo em 31/12/2020 | Aumento (redução) de capital | Aquisição de participação | Amortização do intangível | Ajuste de conversão cumulativa | Equivalência patrimonial | Dividendos | Saldo em 31/12/2021 |
|---------------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------------|---------------------------|--------------------------------|--------------------------|------------------|---------------------|
| Controladas: | | | | | | | | |
| ACE | 14 | 6.000 | - | - | - | 33 | - | 6.047 |
| AF | 2.866 | - | - | - | - | 3.281 | - | 6.147 |
| Agua Limpa | 7.858 | 4.389 | - | - | - | - | - | 12.247 |
| Alupar Chile | (1.521) | - | - | - | - | - | - | (1.521) |
| Alupar Colômbia | 86.577 | 4.267 | - | - | (7.953) | (4.126) | - | 78.765 |
| Alupar Peru | 241.688 | 79.204 | - | - | (8.349) | (86.367) | - | 226.176 |
| Apaete | 62.854 | (39.764) | - | - | - | 13.913 | (9.247) | 27.756 |
| EAP I | (88) | - | - | - | - | (28) | - | (116) |
| EAP II | (83) | - | - | - | - | (28) | - | (111) |
| EAP III | 1 | - | - | - | - | (24) | - | (23) |
| EAP IV | 1 | - | - | - | - | (24) | - | (23) |
| EAP V | 1 | - | - | - | - | (24) | - | (23) |
| EAP VI | 1 | - | - | - | - | (24) | - | (23) |
| EAP VII | 1 | - | - | - | - | (24) | - | (23) |
| EATE | 579.100 | - | - | - | - | 264.127 | (133.260) | 709.967 |
| ECTE | 103.495 | - | - | - | - | 45.311 | (20.874) | 127.932 |
| ELTE | 17.895 | 97.000 | - | - | - | (5.307) | - | 109.588 |
| ENTE | 274.829 | - | - | - | - | 107.325 | (81.499) | 300.655 |
| ERTE | 35.415 | - | - | - | - | 9.156 | (7.244) | 37.327 |
| ETAP | 243.594 | - | - | - | - | 58.587 | (48.053) | 254.128 |
| ETB (ii) | 199.111 | - | - | 5 | - | 57.370 | (35.018) | 221.468 |
| ETC | 95.984 | 8.500 | - | - | - | 37.930 | (10.328) | 132.086 |
| ETEM | 60.178 | - | - | - | - | 13.974 | (3.041) | 71.111 |
| ETEP | 124.951 | - | - | - | - | 39.094 | (42.818) | 121.227 |
| ETES | 62.329 | - | - | - | - | 19.335 | (5.722) | 75.942 |
| ETVG | 71.433 | - | - | - | - | 50.011 | (11.219) | 110.225 |
| Ferreira Gomes | 911.438 | - | - | - | - | 33.457 | (6.171) | 938.724 |
| Foz | 174.832 | - | 67.343 | - | - | 23.300 | (36.109) | 229.366 |
| GET | (548) | - | - | - | - | - | - | (548) |
| Ijuí | 290.920 | - | - | - | - | 32.988 | (23.781) | 300.127 |
| La Virgen (i) | 27.233 | - | - | - | 1.616 | (2.030) | - | 26.819 |
| Lavrinhas | 97.147 | - | - | - | - | 20.132 | (4.780) | 112.499 |
| Lumitrans | 16.370 | - | - | - | - | 4.625 | (4.334) | 16.661 |
| Queluz | 125.782 | - | - | - | - | 21.833 | (5.183) | 142.432 |
| Risaralda | 83 | - | - | - | 98 | 36 | - | 217 |
| STC | 38.514 | - | - | - | - | 8.438 | (6.409) | 40.543 |
| STN | 269.617 | - | - | - | - | 50.144 | (50.211) | 269.550 |
| TCC | 172.957 | 64.413 | 101.758 | - | - | 128.795 | (39.079) | 428.844 |
| TME | 134.723 | - | - | 1.802 | - | 21.530 | (27.879) | 130.176 |
| TPE | 371.345 | 10.710 | - | - | - | 82.849 | (19.678) | 445.226 |
| Transminas | 110.353 | - | - | - | - | 33.350 | (11.738) | 131.965 |
| UFV Pitombeira | (12) | 22 | - | - | - | (8) | - | 2 |
| TSM | 86.386 | - | - | - | - | 43.666 | - | 130.052 |
| Verde 8 | 84.713 | - | - | - | - | (2.318) | - | 82.395 |
| Windepar | 154.624 | 86.171 | - | - | - | (1.452) | - | 239.343 |
| Subtotal | 5.334.961 | 320.912 | 169.101 | 1.807 | (14.588) | 1.122.806 | (643.675) | 6.291.324 |
| Controlada em conjunto | | | | | | | | |
| TNE | 127.734 | 10.200 | - | - | - | 5.255 | - | 143.189 |
| Total Consolidado | 127.734 | 10.200 | - | - | - | 5.255 | - | 143.189 |
| Total Controladora | 5.462.695 | 331.112 | 169.101 | 1.807 | (14.588) | 1.128.061 | (643.675) | 6.434.513 |

(i) Na La Virgen existe um direito de exploração no valor de R\$6.164 reclassificado para o intangível para fins de consolidação. (ii) Na ETB existe um direito de exploração no valor de R\$28.400 reclassificado para o intangível para fins de consolidação.

às informações contábeis intermediárias



As informações resumidas das controlas e controlada em conjunto constam na tabela a seguir:

| Empresa | Informações contábeis | | | | 30/09/2022 | | | 31/12/2021 | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-----------|-----------------------|-----------|--|------------------|--------|--|------------------|--------|
| | 30/09/2022 | | | | Quantidade de ações ordinárias ou quotas total | Participação (%) | | Quantidade de ações ordinárias ou quotas total | Participação (%) | |
| | Ativo | Passivo | Patrimônio líquido | Resultado | | Votante | Total | | Votante | Total |
| | | | | | | | | | | |
| <u>Controladas:</u> | | | | | | | | | | |
| ACE | 6.459 | 90 | 6.369 | 327 | 9.420.644 | 100,00 | 100,00 | 3.420.644 | 100,00 | 100,00 |
| AF Energia | 13.605 | 4.835 | 8.770 | 2.623 | 7.370.000 | 100,00 | 100,00 | 7.370.000 | 100,00 | 100,00 |
| Agua Limpa | 12.362 | 125 | 12.237 | (11) | 12.335.965 | 99,99 | 99,99 | 7.947.090 | 99,99 | 99,99 |
| Alupar Chile | 1.365 | 2.886 | (1.521) | - | 5.000.000 | 100,00 | 100,00 | 5.000.000 | 100,00 | 100,00 |
| Alupar Colombia | 174.341 | 124.163 | 50.178 | (16.104) | 58.596.603.000 | 100,00 | 100,00 | 58.596.603.000 | 100,00 | 100,00 |
| Alupar Peru | 500.144 | 294.985 | 205.159 | (15.520) | 254.466.812 | 100,00 | 100,00 | 254.466.812 | 100,00 | 100,00 |
| APAETE | 96.963 | 2.429 | 94.534 | 19.428 | 74.348.851 | 51,00 | 36,96 | 74.348.851 | 51,00 | 36,96 |
| EAP I | 222.964 | 171.251 | 51.713 | (537) | 52.367.392 | 42,67 | 42,67 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EAP II | 296.429 | 202.370 | 94.059 | (802) | 94.973.376 | 36,79 | 36,79 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EAP III | 388 | 422 | (34) | (11) | 1.000 | 99,90 | 99,90 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EAP IV | 338 | 372 | (34) | (11) | 1.000 | 99,90 | 99,90 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EAP V | 340 | 374 | (34) | (11) | 1.000 | 99,90 | 99,90 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EAP VI | 457 | 491 | (34) | (11) | 1.000 | 99,90 | 99,90 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EAP VII | 363 | 397 | (34) | (11) | 1.000 | 99,90 | 99,90 | 1.000 | 99,90 | 99,90 |
| EATE | 2.972.081 | 1.436.283 | 1.535.798 | 394.813 | 92.000.000 | 50,02 | 50,02 | 92.000.000 | 50,02 | 50,02 |
| ECTE | 703.154 | 394.642 | 308.512 | 102.762 | 42.095.000 | 50,02 | 50,02 | 42.095.000 | 50,02 | 50,02 |
| ELTE | 118.382 | 18.079 | 100.303 | (9.169) | 112.467.000 | 100,00 | 100,00 | 112.467.000 | 100,00 | 100,00 |
| ENTE | 1.090.910 | 474.562 | 616.348 | 147.624 | 100.840.000 | 50,01 | 50,01 | 100.840.000 | 50,01 | 50,01 |
| ERTE | 215.010 | 26.130 | 188.880 | 23.415 | 84.133.970 | 21,96 | 21,96 | 84.133.970 | 21,96 | 21,96 |
| ETAP | 696.519 | 406.892 | 289.627 | 35.499 | 10.481.000 | 100,00 | 100,00 | 10.481.000 | 100,00 | 100,00 |
| ETC | 357.996 | 204.916 | 153.080 | 20.569 | 14.651.000 | 100,00 | 100,00 | 14.651.000 | 100,00 | 100,00 |
| ETEM | 188.441 | 62.919 | 125.522 | 12.912 | 43.000.000 | 62,79 | 62,79 | 43.000.000 | 62,79 | 62,79 |
| ETEP | 595.935 | 360.774 | 235.161 | 47.483 | 27.000.000 | 50,02 | 50,02 | 27.000.000 | 50,02 | 50,02 |
| ETES | 167.163 | 74.768 | 92.395 | 16.453 | 29.064.000 | 100,00 | 100,00 | 29.064.000 | 100,00 | 100,00 |
| ETVG | 215.082 | 89.428 | 125.654 | 16.342 | 34.847.722 | 100,00 | 100,00 | 34.847.722 | 100,00 | 100,00 |
| Ferreira Gomes | 1.527.137 | 562.435 | 964.702 | 27.184 | 807.080.529 | 100,00 | 100,00 | 807.080.529 | 100,00 | 100,00 |
| Foz | 825.419 | 651.880 | 173.539 | (1.799) | 67.717.178 | 100,00 | 100,00 | 67.717.178 | 100,00 | 100,00 |
| GET | 30 | 1.104 | (1.074) | - | 1.200 | 51,00 | 51,00 | 1.200 | 51,00 | 51,00 |
| Ijuí | 453.735 | 89.053 | 364.682 | 18.347 | 273.064.862 | 41,15 | 49,00 | 273.064.862 | 100,00 | 86,66 |
| La Virgen | 1.078.723 | 567.473 | 511.250 | (10.993) | 384.236.203 | 3,67 | 3,67 | 384.236.203 | 3,67 | 3,67 |
| Lavrinhas | 231.819 | 50.843 | 180.976 | 16.670 | 70.910.870 | 61,00 | 61,00 | 70.910.870 | 61,00 | 61,00 |
| Lumitrans | 123.055 | 23.520 | 99.535 | 19.246 | 72.012.095 | 15,00 | 15,00 | 72.012.095 | 15,00 | 15,00 |
| Queluz | 277.041 | 56.871 | 220.170 | 16.695 | 96.782.146 | 68,83 | 68,83 | 96.782.146 | 68,83 | 68,83 |
| Risaralda | 176.200 | 116.671 | 59.529 | 5.651 | 29.093 | 0,34 | 0,34 | 29.093 | 0,34 | 0,34 |
| STC | 231.328 | 44.005 | 187.323 | 27.241 | 211.003.246 | 20,00 | 20,00 | 211.003.246 | 20,00 | 20,00 |
| STN | 808.908 | 231.690 | 577.218 | 102.300 | 198.000.000 | 51,00 | 51,00 | 198.000.000 | 51,00 | 51,00 |
| TCC | 2.069.510 | 1.441.349 | 628.161 | 49.447 | 149.028.926 | 65,70 | 65,70 | 149.028.926 | 65,70 | 65,70 |
| TPE | 3.031.198 | 2.075.583 | 955.615 | 159.095 | 208.553.107 | 65,70 | 65,70 | 208.553.107 | 51,00 | 51,00 |
| Transminas | 220.678 | 24.609 | 196.069 | 31.629 | 44.860.000 | 70,02 | 70,02 | 44.860.000 | 70,02 | 70,02 |
| UFV Pitombeira | 7 | 1 | 6 | (4) | 15.500.000 | 100,00 | 100,00 | 15.500.000 | 100,00 | 100,00 |
| TSM | 1.469.801 | 1.004.540 | 465.261 | 41.295 | 222.144.930 | 65,70 | 65,70 | 37.631.994 | 51,00 | 51,00 |
| Verde 8 | 288.294 | 199.625 | 88.669 | (8.266) | 107.660.380 | 85,00 | 85,00 | 107.660.380 | 85,00 | 85,00 |
| Windepar | 311.073 | 75.988 | 235.085 | (4.258) | 325.862.705 | 100,00 | 100,00 | 207.820.239 | 100,00 | 100,00 |
| TME | 668.076 | 465.483 | 202.593 | 16.154 | 109.793.590 | 60,00 | 60,00 | 109.793.590 | 60,00 | 60,00 |
| ETB | 1.649.844 | 1.304.480 | 345.364 | 49.223 | 255.897 | 51,00 | 51,00 | 255.897 | 51,00 | 51,00 |
| <u>Controlada em conjunto:</u> | | | | | | | | | | |
| TNE | 381.567 | 66.312 | 315.255 | 8.564 | 370.705.100 | 51,00 | 51,00 | 298.705.100 | 51,00 | 51,00 |

11. Participação dos acionistas não controladores

A tabela a seguir resume as informações relativas a cada uma das controladas da Alupar que possuem participação de acionistas não controladores:

| Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | 30/09/2022 | | | 31/12/2021 | | |
|---|--|--------------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------|
| | Participação dos não controladores (%) | Valor contábil dos não controladores | Resultado dos não controladores | Participação dos não controladores (%) | Valor contábil dos não controladores | Resultado dos não controladores |
| Controladas: | | | | | | |
| Transminas | 29,98 | 58.786 | 9.483 | 29,98 | 56.509 | 14.281 |
| EATE | 49,98 | 767.628 | 197.337 | 49,98 | 709.468 | 263.942 |
| ENTE | 49,99 | 308.106 | 73.796 | 49,99 | 300.523 | 107.276 |
| ECTE | 49,98 | 154.187 | 51.358 | 49,98 | 127.819 | 45.270 |
| ERTE | 21,95 | 41.459 | 5.140 | 21,95 | 37.311 | 9.152 |
| ETEP | 49,98 | 117.544 | 23.734 | 49,98 | 121.152 | 39.070 |
| STN | 49,00 | 282.837 | 50.127 | 49,00 | 258.979 | 48.176 |
| EBTE | 49,00 | 162.352 | 12.012 | 49,00 | 159.651 | 21.598 |
| EDTE | 49,90 | 105.629 | 16.977 | 49,90 | 107.236 | 25.502 |
| Lumitrans | 5,00 | 4.977 | 962 | 5,00 | 5.554 | 1.542 |
| Ijuí | - | - | 2.580 | 13,34 | 46.209 | 5.079 |
| Foz | - | - | - | - | - | 3.897 |
| Lavrinhas | 39,00 | 70.581 | 6.501 | 39,00 | 71.930 | 12.873 |
| Queluz | 31,17 | 68.627 | 5.204 | 31,17 | 64.501 | 9.887 |
| ETEM | 37,21 | 46.706 | 4.804 | 37,21 | 42.140 | 8.281 |
| GET | 49,00 | (526) | - | 49,00 | (526) | - |
| Risaralda | 0,03 | 20 | 2 | 0,03 | 22 | 4 |
| Verde 08 | 15,00 | 13.300 | (1.240) | 15,00 | 14.540 | (409) |
| La Virgen | 10,26 | 40.124 | 846 | 10,26 | 40.706 | (5.598) |
| TPE | 34,30 | 327.776 | 56.760 | 49,00 | 427.767 | 79.600 |
| TCC | 34,30 | 215.459 | 16.960 | 34,30 | 225.146 | 121.654 |
| TSM | 34,30 | 159.585 | 16.211 | 49,00 | 124.953 | 41.955 |
| Apaete | 63,04 | 59.599 | 12.248 | 63,04 | 47.350 | 23.736 |
| AETE | 13,25 | 13.150 | 2.954 | 13,25 | 10.681 | 5.175 |
| Transleste | 49,00 | 65.555 | 13.089 | 49,00 | 52.465 | 17.192 |
| Transudeste | 49,00 | 45.606 | 7.856 | 49,00 | 39.791 | 12.421 |
| Transirapé | 49,00 | 96.646 | 14.135 | 49,00 | 85.229 | 26.373 |
| TME | 40,00 | 81.397 | 6.462 | 40,00 | 85.994 | 14.368 |
| ETB | 49,00 | 169.228 | 24.119 | 49,00 | 187.386 | 55.118 |
| | | 3.476.338 | 630.417 | | 3.450.486 | 1.007.415 |

No período findo em 30 de setembro de 2022 os acionistas não controladores aumentaram capital, na proporção de sua participação acionária, no montante de R\$63.288 na empresa TSM e ocorreu redução na participação dos acionistas não controladores, nas empresas TSM, TPE e Ijuí, no montante de R\$214.328, uma vez que a Alupar comprou/diluiu a participação dos acionistas não controladores, conforme divulgado na nota explicativa nº 1.2.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021 os acionistas não controladores aumentaram capital, na proporção de sua participação acionária, no montante de R\$72.177 nas empresas TCC e TPE e reduziram capital, na proporção de sua participação acionária, no montante de R\$71.750 nas empresas Apaete e AETE. Houve também a distribuição de dividendos aos acionistas não controladores na importância total de R\$565.605.

12. Imobilizado

A composição e movimentação do ativo imobilizado consolidado é a seguinte:

| Consolidado | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|--|--------------|------------------|
| Taxa média anual de depreciação | 31/12/2021 | Adições | Baixas | Transferências | Ganho e perda na conversão de balanços | Outros | 30/09/2022 |
| Em serviço | | | | | | | |
| Custo histórico | | | | | | | |
| Terrenos | 88.867 | 804 | (357) | (123) | (651) | - | 88.540 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 1.599.025 | 392 | - | - | - | - | 1.599.417 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.256.063 | 68 | (284) | - | (18.103) | - | 1.237.744 |
| Máquinas e equipamentos | 2.129.917 | 2.808 | - | 320 | (6.982) | 74 | 2.126.137 |
| Veículos | 2.233 | 415 | (32) | - | (242) | - | 2.374 |
| Móveis e utensílios | 9.559 | 424 | (4) | - | (319) | 1 | 9.661 |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 56.250 | 3.266 | - | - | (156) | 1.431 | 60.791 |
| Total | 5.141.914 | 8.177 | (677) | 197 | (26.453) | 1.506 | 5.124.664 |
| Depreciação | | | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,42% | (279.374) | (25.656) | - | - | - | (305.030) |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 2,37% | (104.368) | (19.794) | - | 1.251 | (91) | (123.002) |
| Máquinas e equipamentos | 3,75% | (439.102) | (52.896) | - | 2.008 | (10) | (490.000) |
| Veículos | 7,00% | (1.603) | (103) | - | 27 | 2 | (1.677) |
| Móveis e utensílios | 9,22% | (5.099) | (579) | - | 146 | - | (5.532) |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 13,81% | (17.038) | (5.067) | - | (48) | 215 | (21.938) |
| Total depreciação | | (846.584) | (104.095) | - | 3.384 | 116 | (947.179) |
| Total em serviço | | 4.295.330 | (95.918) | (677) | (23.069) | 1.622 | 4.177.485 |
| Em curso | | | | | | | |
| | 414.908 | 575.232 | (769) | (670) | (56.022) | (433) | 932.246 |
| Total imobilizado | 4.710.238 | 479.314 | (1.446) | (473) | (79.091) | 1.189 | 5.109.731 |

| Consolidado | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|--|--------------|------------------|
| Taxa média anual de depreciação | 31/12/2020 | Adições | Baixas | Transferências | Ganho e perda na conversão de balanços | Outros | 31/12/2021 |
| Em serviço | | | | | | | |
| Custo histórico | | | | | | | |
| Terrenos | 89.031 | 312 | - | - | (476) | - | 88.867 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 1.584.010 | 3.580 | - | 11.435 | - | - | 1.599.025 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 561.142 | 13 | (43) | 706.424 | (11.473) | - | 1.256.063 |
| Máquinas e equipamentos | 1.889.740 | 4.481 | (11) | 240.766 | (4.588) | (471) | 2.129.917 |
| Veículos | 3.015 | 201 | (865) | - | (118) | - | 2.233 |
| Móveis e utensílios | 7.781 | 414 | (135) | 1.744 | (245) | - | 9.559 |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 38.858 | 7.078 | (18) | - | (104) | 10.436 | 56.250 |
| Total | 4.173.577 | 16.079 | (1.072) | 960.369 | (17.004) | 9.965 | 5.141.914 |
| Depreciação | | | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,33% | (242.442) | (36.932) | - | - | - | (279.374) |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3,56% | (84.643) | (19.980) | - | 255 | - | (104.368) |
| Máquinas e equipamentos | 3,69% | (370.402) | (69.756) | 165 | 891 | - | (439.102) |
| Veículos | 7,13% | (1.783) | (215) | 354 | 41 | - | (1.603) |
| Móveis e utensílios | 18,70% | (3.814) | (1.455) | 63 | 107 | - | (5.099) |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 19,74% | (9.401) | (7.670) | 7 | 26 | - | (17.038) |
| Total depreciação | | (712.485) | (136.008) | 589 | 1.320 | - | (846.584) |
| Total em serviço | | 3.461.092 | (119.929) | (483) | (15.684) | 9.965 | 4.295.330 |
| Em curso | | | | | | | |
| | 1.211.064 | 255.886 | (65) | (960.369) | (90.415) | (1.193) | 414.908 |
| Total imobilizado | 4.672.156 | 135.957 | (548) | - | (106.099) | 8.772 | 4.710.238 |

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de usinas eólicas e hidrelétricas e linhas de transmissão, principalmente das controladas TCE (R\$477.151), EAPs (R\$390.522), UFV Pitombeira (R\$18.494), Foz (R\$7.995), EDVs (R\$11.791), Água Limpa (R\$12.180), Ijuí (R\$4.270) e Ferreira Gomes (R\$3.409).

b) Capitalização de encargos

As controladas em fase de construção capitalizam ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures. Em 30 de setembro de 2022 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$12.687 (R\$15.492 em 31 de dezembro de 2021). A taxa de juros utilizada para determinar o montante dos custos de empréstimos passíveis de capitalização representa a taxa efetiva dos empréstimos, financiamentos e debêntures, destas controladas em fase pré-operacional, conforme notas explicativas nº 19 e 20.

c) A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dos ativos imobilizados, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.

d) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhoras, com exceção dos ativos da controlada La Virgen que os forneceu como garantia do seu contrato de empréstimo, no montante de R\$907.272.

13. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

| Controladora | | | | | |
|------------------------------------|----------------|--------------|--------|-----------------------------------|---------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2021 | Adições | Baixas | Reclassificação para Investimento | 30/09/2022 |
| Custo | | | | | |
| Outros intangíveis | 1.057 | - | - | - | 1.057 |
| Direito de exploração | 8.156 | - | - | (8.156) | - |
| | 9.213 | - | - | (8.156) | 1.057 |
| Amortização | | | | | |
| Outros intangíveis 20,00% | (811) | (44) | - | - | (855) |
| Direito de exploração 3,33% | (3.464) | - | - | 3.464 | - |
| | (4.275) | (44) | - | 3.464 | (855) |
| Projetos em desenvolvimento | 44.375 | 4.164 | - | - | 48.539 |
| Total intangível | 49.313 | 4.120 | - | (4.692) | 48.741 |

| Controladora | | | | | |
|------------------------------------|----------------|--------------|----------------|-------------------------------|----------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2020 | Adições | Baixas | Transferência p/ Investimento | 31/12/2021 |
| Custo | | | | | |
| Outros intangíveis | 990 | 67 | - | - | 1.057 |
| Direito de exploração | 8.156 | - | - | - | 8.156 |
| | 9.146 | 67 | - | - | 9.213 |
| Amortização | | | | | |
| Outros intangíveis 20,00% | (731) | (80) | - | - | (811) |
| Direito de exploração 3,33% | (3.104) | (360) | - | - | (3.464) |
| | (3.835) | (440) | - | - | (4.275) |
| Projetos em desenvolvimento | 48.983 | 2.437 | (2.656) | (4.389) | 44.375 |
| Total intangível | 54.294 | 2.064 | (2.656) | (4.389) | 49.313 |

O valor de R\$4.389 corresponde aos gastos efetuados com o desenvolvimento do projeto da PCH Água Limpa e que foram aportados na controlada Água Limpa em 16 de agosto de 2021, conforme AGOE.

| Consolidado | | | | | | | |
|------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|--|------------|-----------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2021 | Adições | Baixas | Transferências | Ganho e (perda) na conversão de balanços | Outros | 30/09/2022 |
| Custo | | | | | | | |
| Outros intangíveis de concessão | 88.025 | 8.923 | - | 260 | (9.333) | 473 | 88.348 |
| Uso do bem público | 17.485 | - | - | (260) | - | - | 17.225 |
| Direito de exploração | 88.072 | - | - | - | - | - | 88.072 |
| Direito de extensão da outorga | 83.544 | - | - | - | - | - | 83.544 |
| | 277.126 | 8.923 | - | - | (9.333) | 473 | 277.189 |
| Amortização | | | | | | | |
| Outros intangíveis de concessão | 1,24% | (12.349) | (542) | - | 145 | - | (12.746) |
| Uso do bem público | 4,04% | (5.400) | (350) | - | - | - | (5.750) |
| Direito de exploração | 9,67% | (21.948) | (4.160) | - | - | - | (26.108) |
| Direito de extensão da outorga | 7,29% | (1.167) | (2.990) | - | - | - | (4.157) |
| | | (40.864) | (8.042) | - | 145 | - | (48.761) |
| Projetos em desenvolvimento | | 45.302 | 4.262 | (24) | - | - | 49.540 |
| Total intangível | | 281.564 | 5.143 | (24) | (9.188) | 473 | 277.968 |

| Consolidado | | | | | | |
|------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-------------------------------|--|-----------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2020 | Adições | Baixas | Transferência p/ Investimento | Ganho e (perda) na conversão de balanços | 31/12/2021 |
| Custo | | | | | | |
| Outros intangíveis de concessão | 80.149 | 14.415 | (582) | - | (5.957) | 88.025 |
| Uso do bem público | 16.608 | 877 | - | - | - | 17.485 |
| Direito de exploração | 88.072 | - | - | - | - | 88.072 |
| Direito de extensão da outorga | - | 83.544 | - | - | - | 83.544 |
| | 184.829 | 98.836 | (582) | - | (5.957) | 277.126 |
| Amortização | | | | | | |
| Outros intangíveis de concessão | 0,92% | (11.776) | (740) | - | 167 | (12.349) |
| Uso do bem público | 3,10% | (4.885) | (515) | - | - | (5.400) |
| Direito de exploração | 2,38% | (19.849) | (2.099) | - | - | (21.948) |
| Direito de extensão da outorga | 8,68% | - | (1.167) | - | - | (1.167) |
| | | (36.510) | (4.521) | - | 167 | (40.864) |
| Projetos em desenvolvimento | | 49.681 | 2.682 | (2.672) | (4.389) | 45.302 |
| Total intangível | | 198.000 | 96.997 | (3.254) | (4.389) | 281.564 |

a) Outros intangíveis de concessão

Refere-se basicamente a valores de servidão de passagem e software registrados ao custo de aquisição e amortizados pelo prazo de concessão ou vida útil, respectivamente, dos dois o menor.

b) Intangível de direito de exploração decorrente de concessão/autorização.

Os direitos de exploração de concessão/autorização gerados na aquisição do controle das subsidiárias estão sendo amortizados de forma linear durante o prazo de exploração das concessões/autorizações. Os valores registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

às informações contábeis intermediárias

| | Taxa média anual de amortização | Prazo da outorga | | Controladora | | Consolidado | |
|----------------------|---------------------------------|------------------|----------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | | Início | Fim | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| | | | | | | | |
| Custo | | | | | | | |
| Queluz | 4,58% | 06/04/04 | 13/04/38 | - | 2.665 | 2.665 | 2.665 |
| Lavrinhas | 4,55% | 06/04/04 | 14/04/38 | - | 5.245 | 5.245 | 5.245 |
| ETB | 3,69% | 29/09/16 | 29/09/46 | - | - | 28.400 | 28.400 |
| La Virgen (iv) | - | - | - | - | - | 6.164 | 6.164 |
| EDV I (ii) | 3,33% | 17/07/12 | 17/07/47 | - | - | 3.006 | 3.006 |
| EDV II (ii) | 3,33% | 16/07/12 | 16/07/47 | - | - | 1.847 | 1.847 |
| EDV III (ii) | 3,33% | 19/07/12 | 19/07/47 | - | - | 2.714 | 2.714 |
| EDV IV (ii) | 3,33% | 24/07/12 | 24/07/47 | - | - | 3.933 | 3.933 |
| EDV X (ii) | 3,33% | 19/07/12 | 19/07/47 | - | - | 2.420 | 2.420 |
| STC (i) | 3,47% | 27/04/06 | 27/04/36 | - | - | 8.942 | 8.942 |
| Lumitrans (i) | 4,10% | 18/02/04 | 18/02/34 | - | - | 9.766 | 9.766 |
| Transleste (i) | 4,92% | 18/02/04 | 18/02/34 | - | - | 3.814 | 3.814 |
| Transudeste (i) | 4,88% | 04/03/05 | 04/03/35 | - | - | 2.767 | 2.767 |
| Transirapé (i) | 4,67% | 15/03/05 | 15/03/35 | - | - | 4.391 | 4.391 |
| EDTE (iii) | 2,87% | 01/12/16 | 01/12/46 | - | - | 1.752 | 1.752 |
| Outros | - | - | - | - | 246 | 246 | 246 |
| | | | | - | 8.156 | 88.072 | 88.072 |
| Amortização | | | | | | | |
| Queluz | | | | - | (1.451) | (1.631) | (1.451) |
| Lavrinhas | | | | - | (2.013) | (2.103) | (2.013) |
| ETB | | | | - | - | (4.554) | (1.971) |
| EDV I (ii) | | | | - | - | (624) | (550) |
| EDV II (ii) | | | | - | - | (379) | (335) |
| EDV III (ii) | | | | - | - | (586) | (520) |
| EDV IV (ii) | | | | - | - | (813) | (721) |
| EDV X (ii) | | | | - | - | (500) | (444) |
| STC (i) | | | | - | - | (4.335) | (4.104) |
| Lumitrans (i) | | | | - | - | (5.603) | (5.303) |
| Transleste (i) | | | | - | - | (1.673) | (1.532) |
| Transudeste (i) | | | | - | - | (1.208) | (1.103) |
| Transirapé (i) | | | | - | - | (1.826) | (1.673) |
| EDTE (iii) | | | | - | - | (273) | (228) |
| | | | | - | (3.464) | (26.108) | (21.948) |
| Total líquido | | | | - | 4.692 | 61.964 | 66.124 |

(i) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada EATE. (ii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada Windepar. (iii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada ENTE. (iv) A controlada La Virgen possui prazo de concessão por tempo indeterminado, logo o direito de exploração gerado na aquisição de controle possui vida útil indefinida.

c) Direito de extensão das outorgas

Refere-se ao direito de extensão da outorga obtido pelas controladas Queluz, Lavrinhas, Verde 8, Foz do Rio Claro, Ferreira Gomes e Ijuí em novembro de 2021, em decorrência da repactuação do risco hidrológico assumido por essas geradoras, durante o período de 1º de junho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. Os valores registrados estão sendo amortizados mensalmente e a vida útil desse intangível é o novo prazo resmanescente da concessão ou autorização dessas controladas.

d) Projetos em desenvolvimento

Para desenvolver um projeto de transmissão ou geração de energia, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, viagens e outros, inerentes ao processo. Após a autorização/permissão/concessão das licenças para instalação dos projetos desenvolvidos, estes custos são alocados nas respectivas Sociedades de Propósito Específico – SPE's. Os gastos

às informações contábeis intermediárias

incorridos em um projeto que porventura se torne passível de não instalação são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais realizadas pela Administração.

e) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos intangíveis dados em garantias ou penhora.

f) Análise de impairment

A Companhia não identificou indicativos por meio de fontes internas e externas que pudessem afetar a avaliação da recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis efetuada em 31 de dezembro de 2021.

14. Fornecedores

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Encargos de uso do serviço de transmissão | - | - | 3.521 | 2.834 |
| Suprimento de energia elétrica | 582 | 6.061 | 6.927 | 19.677 |
| Materiais e serviços | 3.015 | 4.459 | 289.362 | 175.876 |
| Partes relacionadas (Nota 30) | 9.626 | 30.932 | - | - |
| Total | 13.223 | 41.452 | 299.810 | 198.387 |

O saldo de fornecedores de Encargos de uso do sistema de transmissão, Materiais e serviços e Suprimento de energia elétrica, possuem em média três meses para serem pagos, em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

15. Provisões para gastos ambientais

As controladas da Companhia realizam investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção de usinas e linhas de transmissão, e realizam programas sociais no intuito de auxiliar no desenvolvimento das comunidades. As constituições dessas provisões ocorrem somente no momento da construção e implantação dos empreendimentos e são registradas em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado. As realizações dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.

| Movimentação da provisão para compensações ambientais | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Saldo inicial | 30.591 | 32.933 |
| Realização | (2.565) | (1.869) |
| Baixas | - | (1.466) |
| Adições | - | 170 |
| Atualização | 431 | 823 |
| Saldo final | 28.457 | 30.591 |
| Circulante | 7.602 | 7.475 |
| Não circulante | 20.855 | 23.116 |

16. Provisões para constituição dos ativos

As provisões para constituição de ativos são decorrentes dos custos do ativo imobilizado e de construção de infraestrutura, incorridos e não faturados, referentes a sua fase de implantação, reconhecidas contabilmente em contrapartida ao ativo imobilizado em curso ou ativo contratual, as quais ainda não houve desembolso financeiro, os mesmos serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma da obra, e de acordo com a evolução desses eventos essas provisões serão substituídas pelo faturamento de fornecedores. No trimestre findo em 30 de junho de 2022 a Companhia e suas controladas efetuaram a revisão das perspectivas de realização dessas provisões e com isso efetuaram a reclassificação de circulante para não circulante no montante de R\$78.754.

| Movimentação da provisão para constituição de ativos | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Saldo inicial | 341.596 | 190.185 |
| Realização | (154.867) | (54.994) |
| Baixas | (5.885) | (90.963) |
| Adições | - | 297.368 |
| Saldo final | 180.844 | 341.596 |
| Circulante | 86.033 | 324.502 |
| Não circulante | 94.811 | 17.094 |

17. Encargos regulatórios

| | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE | 5.215 | 4.861 |
| Quota para Reserva Global de Reversão - RGR | 16.971 | 11.104 |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH | 1.314 | 1.177 |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | 30.574 | 35.320 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 1.398 | 1.424 |
| Ministério de Minas e Energia - MME | 681 | 710 |
| | 56.153 | 54.596 |

18. Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

| | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos | 227.005 | 217.031 |
| PIS e COFINS diferidos | 1.414.547 | 1.347.588 |
| | 1.641.552 | 1.564.619 |
| Circulante | 158.614 | 138.539 |
| Não circulante | 1.482.938 | 1.426.080 |

às informações contábeis intermediárias

19. Empréstimos e financiamentos

A Companhia não possui empréstimos e financiamentos, as principais características e o saldo de empréstimos e financiamentos das controladas é composto da seguinte forma:

| Financiadores | Empresas | Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos | | | | | | Consolidado | | | | |
|-----------------------------------|-----------------|--|------------|------------------------------|--------------------------|------------|--|--------------------|----------|-----------|-----------|------------|
| | | Data da contratação | Vencimento | (Moeda) Principal contratado | Encargos financeiros a.a | | Periodicidade da amortização (Principal/Juros) | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 |
| | | | | | Indexador | Juros (%) | | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| | | | | | | | | | | | | |
| Moeda nacional | | | | | | | | | | | | |
| Operacionais | | | | | | | | | | | | |
| BNDES - A - nº 11.2.1030.1 | ETEM | dez/11 | abr/26 | 44.700 | TJLP | 2,44 | Mensal | - | 40 | 11.968 | 12.008 | 14.457 |
| BNDES - B - nº 11.2.1030.1 | ETEM | dez/11 | abr/26 | 2.100 | TJLP | 2,04 | Mensal | - | 2 | 587 | 589 | 707 |
| BNDES - A - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 198.420 | TJLP | 2,34 | Mensal | (2.051) | 465 | 139.177 | 137.591 | 151.152 |
| BNDES - B - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 78.540 | TJLP | 2,34 | Mensal | - | 184 | 55.086 | 55.270 | 59.825 |
| BNDES - C - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 9.500 | TJLP | 2,34 | Mensal | - | 21 | 6.215 | 6.236 | 6.750 |
| BNDES - D - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | dez/22 | 181.850 | - | 2,50 | Mensal | - | 2 | 1.926 | 1.928 | 5.508 |
| BNDES - E - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 2.300 | TJLP | - | Mensal | - | 4 | 1.749 | 1.753 | 1.786 |
| BNDES - nº 08.2.0071.1 | Ijuí | abr/08 | set/27 | 168.200 | TJLP | 3,17 | Mensal | - | 273 | 74.513 | 74.786 | 85.613 |
| BNDES - nº 08.2.0976.1 | Lavrinhas | mar/09 | abr/25 | 111.185 | TJLP | 1,93 | Mensal | - | 79 | 24.756 | 24.835 | 31.899 |
| BNDES - nº 10.2.0477.1 | Lavrinhas | ago/10 | abr/25 | 16.875 | TJLP | 2,22 | Mensal | - | 11 | 3.363 | 3.374 | 4.333 |
| BNDES - nº 08.2.0975.1 | Queluz | mar/09 | jan/25 | 114.647 | TJLP | 1,93 | Mensal | - | 72 | 22.706 | 22.778 | 29.965 |
| BNDES - nº 10.2.0478.1 | Queluz | ago/10 | jan/25 | 27.716 | TJLP | 2,22 | Mensal | - | 17 | 4.974 | 4.991 | 6.561 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV I | mar/16 | out/32 | 57.990 | TJLP | 2,18 | Mensal | (54) | 157 | 47.959 | 48.062 | 50.096 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV I | dez/19 | out/32 | 11.145 | IPCA | 1,68 +1,99 | Mensal | - | 24 | 14.981 | 15.005 | 15.237 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV II | mar/16 | out/32 | 32.220 | TJLP | 2,18 | Mensal | (34) | 88 | 27.072 | 27.126 | 28.273 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV II | dez/19 | out/32 | 4.850 | IPCA | 1,68 +1,99 | Mensal | - | 14 | 8.552 | 8.566 | 8.699 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV III | mar/16 | out/32 | 49.007 | TJLP | 2,18 | Mensal | (39) | 136 | 41.380 | 41.477 | 43.232 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV III | dez/19 | out/32 | 9.067 | IPCA | 1,68 +1,99 | Mensal | - | 17 | 10.593 | 10.610 | 10.774 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV IV | mar/16 | out/32 | 81.041 | TJLP | 2,18 | Mensal | (46) | 208 | 63.487 | 63.649 | 66.343 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV IV | dez/19 | out/32 | 7.857 | IPCA | 1,68 +1,99 | Mensal | - | 19 | 11.725 | 11.744 | 11.925 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV X | mar/16 | out/32 | 41.042 | TJLP | 2,18 | Mensal | (44) | 114 | 34.698 | 34.768 | 36.238 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV X | dez/19 | out/32 | 11.206 | IPCA | 1,68 +1,99 | Mensal | - | 21 | 13.138 | 13.159 | 13.363 |
| BDMG (FINAME PSI) - nº 177906 | Transirapé | dez/13 | jan/24 | 19.761 | - | 3,50 | Mensal | - | 5 | 3.176 | 3.181 | 4.971 |
| BDMG (FINEM) - nº 193.292 | Transirapé | out/14 | out/29 | 5.893 | TJLP | 3,50 | Mensal | - | 143 | 2.982 | 3.125 | 3.439 |
| BDMG - nº 215.411/16 | Transirapé | abr/16 | abr/26 | 4.000 | - | 6,00 | Mensal | - | 124 | 1.942 | 2.066 | 2.488 |
| BDMG - nº 127.315 | Transleste | mar/05 | mar/25 | 47.029 | - | 9,50 | Mensal | - | 30 | 5.948 | 5.978 | 7.835 |
| BNB - nº 05974828-A | Transleste | mar/05 | mar/25 | 15.000 | - | 9,50 | Mensal | - | 138 | 1.693 | 1.831 | 2.384 |
| Santander - CCC | TME | mai/20 | mai/22 | 200.000 | CDI | 3,30 | Único no final | - | - | - | - | 222.456 |
| Santander - CCB | ETEP | jul/20 | jul/25 | 90.000 | CDI | 2,90 | Mensal | (350) | 1.090 | 91.835 | 92.575 | 92.211 |
| Santander - CCB | ECTE | jul/20 | jul/25 | 80.000 | CDI | 2,90 | Mensal | (338) | 839 | 70.671 | 71.172 | 77.927 |
| Santander - CCB | ENTE | jul/20 | jul/25 | 100.000 | CDI | 2,90 | Mensal | (388) | 1.211 | 102.039 | 102.862 | 102.457 |
| Itaú Unibanco S.A. - CCC | ETES | set/20 | set/23 | 10.000 | CDI | 2,68 | Semestral | - | 29 | 10.000 | 10.029 | 10.842 |
| Itaú Corpbanca Colombia | Risaralda | mai/18 | mai/25 | (COP) 120.000.000 | IBR(**) | 4,43 | Trimestral | (769) | 1.252 | 108.288 | 108.771 | - |
| Itaú Corpbanca Colombia - Leasing | Risaralda | out/20 | out/23 | (COP) 121.000 | IBR(**) | 4,37 | Mensal | - | - | 58 | 58 | - |
| Itaú Corpbanca Colombia | Risaralda | jun/20 | jul/20 | (COP) 163.657 | IBR(**) | 24,05 | Mensal | - | - | 110 | 110 | - |
| Banco BTG Pactual Colombia | Alupar Colômbia | abr/22 | out/23 | (COP) 15.000.000 | IBR(**) | 3,45 | Mensal | - | - | 17.625 | 17.625 | - |
| Banco BTG Pactual Colombia | Alupar Colômbia | jul/22 | out/23 | (COP) 4.215.000 | IBR(**) | 4,55 | Mensal | - | - | 4.953 | 4.953 | - |
| Itaú Corpbanca Colombia - Leasing | TCE | abr/22 | abr/24 | (COP) 134.970 | IBR(**) | 5,07 | Mensal | - | - | 131 | 131 | - |
| Itaú Corpbanca Colombia - Leasing | TCE | abr/22 | abr/24 | (COP) 89.980 | IBR(**) | 5,07 | Mensal | - | - | 88 | 88 | - |
| Subtotal | | | | | | | | (4.113) | 6.829 | 1.042.144 | 1.044.860 | 1.209.746 |
| Circulante | | | | | | | | (1.268) | 6.829 | 152.006 | 157.567 | 335.661 |
| Não circulante | | | | | | | | (2.845) | - | 890.138 | 887.293 | 874.085 |

às informações contábeis intermediárias

| Financiadores | Empresas | Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos | | | | | | Consolidado | | | | |
|--------------------------------------|-----------------|--|------------|------------------------------|--------------------------|------------------------------|--|--------------------|----------|-----------|-----------|------------|
| | | Data da contratação | Vencimento | (Moeda) Principal contratado | Encargos financeiros a.a | | Periodicidade da amortização (Principal/Juros) | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 |
| | | | | | Indexador | Juros (%) | | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| | | | | | | | | | | | | |
| Moeda estrangeira | | | | | | | | | | | | |
| Operacionais | | | | | | | | | | | | |
| Itau Corpbanca Colombia | Risaralda | mai/18 | mai/25 | (COP) 120.000.000 | IBR(**) | 4,43 | Trimestral | - | - | - | - | 136.985 |
| Itau Corpbanca Colombia - Leasing | Risaralda | out/20 | out/23 | (COP) 121.000 | IBR(**) | 4,37 | Mensal | - | - | - | - | 121 |
| Itau Corpbanca Colombia | Risaralda | jun/20 | jul/20 | (COP) 163.657 | IBR(**) | 24,05 | Mensal | - | - | - | - | 181 |
| Itau Coprbanca New York Branch | Alupar Perú | set/17 | nov/23 | (USD) 18.000 | - | 4,15 | Anual / Semestral | - | - | 98.797 | 98.797 | 101.196 |
| Santander Brasil | Alupar Perú | dez/21 | dez/24 | (USD) 35.000 | - | 3,66 | Anual | - | - | 194.100 | 194.100 | 196.579 |
| Corporacion Andina de Fomento (CAF) | La Virgen | mar/17 | mar/32 | (USD) 10.000 | Libor (*) | até 5 anos 5,00, após 10,27% | Semestral | - | - | - | - | 49.258 |
| Corporacion Andina de Fomento (CAF) | La Virgen | mar/17 | mar/32 | (USD) 35.000 | Libor (*) | até 5 anos 3,70, após 5,70 | Semestral | - | - | - | - | 171.823 |
| Corporacion Andina de Fomento (CAF) | La Virgen | mar/17 | mar/32 | (USD) 10.000 | Libor (*) | até 5 anos 3,90, após 5,70 | Semestral | - | - | - | - | 24.560 |
| Banco Deustsche Investitions | La Virgen | mar/17 | mar/32 | (USD) 5.000 | Libor (*) | até 5 anos 3,70, após 4,50 | Semestral | - | - | - | - | 150.024 |
| BTG Chile | La Virgen | set/22 | set/29 | (USD) 55.000 | SOFR 3M | 3,45 | Trimestral | - | - | 289.182 | 289.182 | - |
| BTG Caiman | La Virgen | set/22 | set/29 | (USD) 35.000 | SOFR 3M | 3,45 | Trimestral | - | - | 190.035 | 190.035 | - |
| Pré - Operacionais | | | | | | | | | | | | |
| Santanter Luxemburgo | Alupar Colômbia | nov/20 | nov/23 | (USD) 11.000 | - | 3,40 | Anual | - | 1.754 | 58.577 | 60.331 | 60.404 |
| Santanter Luxemburgo | Alupar Colômbia | jan/21 | nov/23 | (USD) 7.000 | - | 3,40 | Anual | - | 890 | 37.276 | 38.166 | 39.539 |
| Santander Luxemburgo | TCE | abr/21 | ago/22 | (USD) 45.000 | - | 2,45 | Único no final/Mensal | - | - | - | - | 247.177 |
| MUFG BANK | TCE | jul/22 | jul/27 | (USD) 63.980 | SOFR 6M | até 1 ano 2,40, após 2,65 | Gradual/Semestral | - | 3.215 | 288.456 | 291.671 | - |
| Banco Citibank | EAP I | jun/22 | dez/23 | (USD) 20.293 | - | 1,93 | Único no final/Semestral | - | 872 | 109.456 | 110.328 | - |
| Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a) | EAP I | jun/22 | dez/23 | Nocional 104.308 | CDI | 0,98 | Único no final | - | 4.125 | (5.148) | (1.023) | - |
| Banco Citibank | EAP II | jun/22 | dez/23 | (USD) 27.707 | - | 1,93 | Único no final/Semestral | - | 1.190 | 149.441 | 150.631 | - |
| Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a) | EAP II | jun/22 | dez/23 | Nocional 142.412 | CDI | 0,98 | Único no final | - | 5.632 | (7.029) | (1.397) | - |
| Subtotal | | | | | | | | - | 17.678 | 1.403.143 | 1.420.821 | 1.177.847 |
| Circulante | | | | | | | | - | 7.921 | 8.630 | 16.551 | 298.753 |
| Não circulante | | | | | | | | - | 9.757 | 1.394.513 | 1.404.270 | 879.094 |
| Total | | | | | | | | (4.113) | 24.507 | 2.445.287 | 2.465.681 | 2.387.593 |
| Circulante | | | | | | | | (1.268) | 14.750 | 160.636 | 174.118 | 634.414 |
| Não circulante | | | | | | | | (2.845) | 9.757 | 2.284.651 | 2.291.563 | 1.753.179 |

(*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino. (**) Indicador Bancário de Referência (IBR) utilizado na Colômbia. A taxa do IBR é mensal.
(a) Contrato de SWAP para proteção da variação cambial do empréstimo, que consiste na fixação da cotação do dólar americano em troca de taxa de juros. (b) Contrato de SWAP para converter a taxa flutuante denominada em SOFR de 6 meses para taxa fixa de 3,30%.

Todos os empréstimos captados pelas controladas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES possuem como garantia o penhor de suas ações detidas pela Companhia. E todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

A Administração da Companhia, suas controladas e controlada em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa.

Em 31 de dezembro de 2021, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas e controlada em conjunto.

Em 30 de setembro de 2022 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$139.352 (R\$121.666 em 31 de dezembro de 2021) evidenciado na nota explicativa nº 7.

| Movimentação de empréstimos e financiamentos: | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira | | Total | |
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Saldo inicial | 1.209.746 | 1.468.807 | 1.177.847 | 1.050.643 | 2.387.593 | 2.519.450 |
| Ingresso de dívidas (Custo a amortizar) | 259.849 | - | 1.019.821 | 473.535 | 1.279.670 | 473.535 |
| Provisão de encargos | 92.831 | 95.945 | 59.644 | 57.329 | 152.475 | 153.274 |
| Variação monetária e cambial | 6.008 | 6.028 | 33.215 | 92.546 | 39.223 | 98.574 |
| Ganho e perda na conversão | (15.455) | - | (81.809) | (61.530) | (97.264) | (61.530) |
| Amortização do principal | (530.638) | (284.024) | (618.188) | (201.198) | (1.148.826) | (485.222) |
| Amortização do encargos | (114.588) | (77.010) | (32.602) | (233.478) | (147.190) | (310.488) |
| Transferência | 137.107 | - | (137.107) | - | - | - |
| Saldo final | 1.044.860 | 1.209.746 | 1.420.821 | 1.177.847 | 2.465.681 | 2.387.593 |

Saldo a amortizar dos empréstimos e financiamentos por moeda e indexador:

| Parcelas vencíveis por moeda e indexador | 30/09/2022 | | | | | | | |
|--|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| | Consolidado | | | | | | | |
| | R\$ | | | | | | | |
| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Após 2027 | Total |
| Moeda | | | | | | | | |
| Dólar norte-americano | 13.336 | 490.100 | 232.511 | 43.247 | 42.432 | 330.071 | 259.367 | 1.411.064 |
| Pesos colombianos | 4.543 | 37.525 | 16.976 | 73.461 | - | - | - | 132.505 |
| Real brasileiro | 41.385 | 160.015 | 198.676 | 168.834 | 64.959 | 61.238 | 231.118 | 926.225 |
| (-) Custos a amortizar | (456) | (1.028) | (790) | (571) | (240) | (240) | (788) | (4.113) |
| | 58.808 | 686.612 | 447.373 | 284.971 | 107.151 | 391.069 | 489.697 | 2.465.681 |
| Indexador | | | | | | | | |
| CDI | 14.712 | 67.641 | 107.625 | 97.493 | - | - | - | 287.471 |
| TJLP | 21.578 | 80.177 | 81.389 | 64.426 | 58.975 | 55.415 | 202.726 | 564.686 |
| Taxa fixa (Real) | 3.518 | 6.374 | 3.839 | 1.092 | 161 | - | - | 14.984 |
| IPCA | 1.577 | 5.823 | 5.823 | 5.823 | 5.823 | 5.823 | 28.392 | 59.084 |
| Taxa fixa (USD) | 11.816 | 440.001 | 188.359 | - | - | - | - | 640.176 |
| IBR | 4.543 | 37.525 | 16.976 | 73.461 | - | - | - | 132.505 |
| Libor/SOFR | 1.520 | 50.099 | 44.152 | 43.247 | 42.432 | 330.071 | 259.367 | 770.888 |
| | 59.264 | 687.640 | 448.163 | 285.542 | 107.391 | 391.309 | 490.485 | 2.469.794 |

às informações contábeis intermediárias



20. Debêntures

As principais características e o saldo de debêntures são compostos da seguinte forma:

| Financiadores | Empresas | Consolidado | | | | | | | Controladora e Consolidado | | | | |
|----------------------------|----------------|--------------------------------------|------------|----------------------|-------------------|--------------|----------------|-----------|----------------------------|----------|-----------|---------|------------|
| | | Condições contratadas das debêntures | | | | | | | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 |
| | | Data da contratação | Vencimento | Principal contratado | Taxa efetiva a.a. | | Amortização | | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| Indexador | Juros (%) | | | | Principal | Encargos | | | | | | | |
| Controladora | | | | | | | | | | | | | |
| 7ª Emissão | Alupar | dez/19 | out/25 | 648.500 | CDI | 1,40 | Único no final | Semestral | (1.021) | 42.036 | 648.500 | 689.515 | 659.536 |
| Total Controladora | | | | | | | | | (1.021) | 42.036 | 648.500 | 689.515 | 659.536 |
| Circulante | | | | | | | | | (365) | 42.036 | - | 41.671 | 11.945 |
| Não circulante | | | | | | | | | (656) | - | 648.500 | 647.844 | 647.591 |
| Consolidado - Operacionais | | | | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | Windepar | dez/16 | dez/28 | 67.500 | IPCA | 7,63 | Semestral | Semestral | (3.264) | 1.715 | 77.534 | 75.985 | 73.302 |
| 6ª Emissão | EATE | set/17 | set/22 | 70.000 | CDI | 107,75 | Mensal | Mensal | - | - | - | - | 11.456 |
| 7ª Emissão | EATE | jun/18 | jun/23 | 85.000 | CDI | 112,00 | Mensal | Mensal | (15) | 32 | 13.908 | 13.925 | 27.805 |
| 8ª Emissão | EATE | jul/19 | jul/24 | 270.000 | CDI | 108,60 | Único no final | Semestral | (301) | 7.938 | 270.000 | 277.637 | 278.014 |
| 4ª Emissão | ECTE | set/17 | set/22 | 75.000 | CDI | 107,75 | Mensal | Mensal | - | - | - | - | 23.290 |
| 5ª Emissão | ECTE | jul/19 | jul/24 | 50.000 | CDI | 108,60 | Único no final | Semestral | (98) | 1.470 | 50.000 | 51.372 | 51.427 |
| 4ª Emissão | ENTE | jul/19 | jul/24 | 50.000 | CDI | 108,60 | Único no final | Semestral | (102) | 1.470 | 50.000 | 51.368 | 51.420 |
| 3ª Emissão | ETEP | jun/18 | jun/23 | 45.000 | CDI | 112,00 | Mensal | Mensal | (9) | 19 | 8.266 | 8.276 | 16.523 |
| 3ª Emissão | Ferreira Gomes | jun/14 | dez/27 | 210.900 | IPCA | 6,47 | Semestral | Semestral | (6.926) | 5.812 | 308.634 | 307.520 | 301.050 |
| 2ª Emissão | Transirapé | set/17 | set/22 | 30.000 | CDI | 107,75 | Mensal | Mensal | - | - | - | - | 7.300 |
| 2ª Emissão | Transleste | set/17 | jun/22 | 30.000 | CDI | 107,75 | Mensal | Mensal | - | - | - | - | 10.805 |
| 2ª Emissão | Transudeste | set/17 | set/22 | 50.000 | CDI | 107,75 | Mensal | Mensal | - | - | - | - | 9.188 |
| 1ª Emissão | EBTE | jun/18 | jun/23 | 110.000 | CDI | 112,00 | Mensal | Mensal | (19) | 38 | 16.504 | 16.523 | 32.984 |
| 1ª Emissão | ETES | jun/18 | jun/23 | 40.000 | CDI | 112,00 | Mensal | Mensal | (36) | 14 | 6.001 | 5.979 | 11.947 |
| 2ª Emissão - I | ETAP | set/18 | set/23 | 41.300 | CDI | 112,00 | Único no final | Semestral | (237) | 259 | 41.300 | 41.322 | 41.843 |
| 2ª Emissão - II | ETAP | set/18 | set/25 | 114.700 | IPCA | 6,17 | Anual | Semestral | (1.450) | 135 | 144.848 | 143.533 | 138.825 |
| 1ª Emissão | ETVG | jun/18 | jun/23 | 38.000 | CDI | 112,00 | Mensal | Mensal | (31) | 13 | 5.701 | 5.683 | 11.357 |
| 2ª Emissão | Verde 08 | jul/18 | jul/25 | 140.000 | IPCA | 5,96 | Único no final | Semestral | (1.332) | 2.207 | 176.935 | 177.810 | 172.007 |
| 2ª Emissão - I | ETC | set/18 | set/23 | 30.700 | CDI | 113,50 | Único no final | Semestral | (175) | 195 | 30.700 | 30.720 | 31.116 |
| 2ª Emissão - II | ETC | set/18 | set/25 | 85.300 | IPCA | 6,17 | Anual | Semestral | (1.068) | 101 | 107.721 | 106.754 | 103.254 |
| 2ª Emissão | EDTE | dez/18 | dez/28 | 315.000 | IPCA | NTN-B + 0,5% | Semestral | Semestral | (6.698) | 85.403 | 315.001 | 393.706 | 370.124 |
| 1ª Emissão | ETB | dez/18 | fev/29 | 715.000 | IPCA | 5,34 | Semestral | Semestral | (15.316) | 186.049 | 715.000 | 885.733 | 855.073 |

às informações contábeis intermediárias



| Financiadores | Empresas | Consolidado | | | | | | | Controladora e Consolidado | | | | |
|---------------------------|------------|--------------------------------------|------------|----------------------|-------------------|-----------|----------------|----------------|----------------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Condições contratadas das debêntures | | | | | | | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 |
| | | Data da contratação | Vencimento | Principal contratado | Taxa efetiva a.a. | | Amortização | | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| | | | | | Indexador | Juros (%) | Principal | Encargos | | | | | |
| 1ª Emissão | AETE | set/20 | set/26 | 130.000 | CDI | 2,70 | Semestral | Semestral | (925) | 922 | 106.860 | 106.857 | 119.650 |
| 9ª Emissão | EATE | abr/21 | abr/26 | 200.000 | CDI | 1,90 | Semestral | Semestral | (445) | 14.213 | 200.000 | 213.768 | 203.845 |
| 5ª Emissão | ECTE | abr/21 | abr/26 | 50.000 | CDI | 100,00 | Único no final | Semestral | (162) | 3.553 | 50.000 | 53.391 | 50.897 |
| 4ª Emissão | ETEP | abr/21 | abr/26 | 50.000 | CDI | 100,00 | Único no final | Semestral | (162) | 3.553 | 50.000 | 53.391 | 50.898 |
| 3ª Emissão | Transirapé | abr/21 | abr/26 | 50.000 | CDI | 2,65 | Semestral | Semestral | (158) | 3.553 | 50.000 | 53.395 | 50.905 |
| 2ª Emissão | EBTE | abr/21 | abr/26 | 50.000 | CDI | 1,90 | Semestral | Semestral | (162) | 3.553 | 50.000 | 53.391 | 50.900 |
| 1ª Emissão | Foz | out/21 | set/28 | 600.000 | CDI | 1,70 | Único no final | Semestral | (473) | 3.805 | 600.000 | 603.332 | 611.982 |
| 1ª Emissão | TCC | set/18 | set/28 | 680.000 | IPCA | 6,53 | Semestral | Semestral | (14.863) | 175.642 | 680.000 | 840.779 | 814.017 |
| 1ª Emissão | TPE | set/18 | set/28 | 1.070.000 | IPCA | 6,53 | Semestral | Semestral | (23.335) | 276.378 | 1.070.000 | 1.323.043 | 1.280.940 |
| 1ª Emissão | TSM | dez/19 | dez/44 | 530.000 | IPCA | 4,50 | Semestral | Semestral | (30.232) | 42.286 | 664.608 | 676.662 | 636.903 |
| 1ª Emissão | ESTE | dez/19 | dez/44 | 415.000 | IPCA | 4,50 | Semestral | Semestral | (22.769) | 4.323 | 561.505 | 543.059 | 499.580 |
| 10ª Emissão | EATE | mai/22 | mai/27 | 110.000 | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (585) | 6.123 | 110.000 | 115.538 | - |
| 3ª Emissão | EBTE | mai/22 | mai/27 | 45.000 | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (294) | 2.505 | 45.000 | 47.211 | - |
| 5ª Emissão | ETEP | mai/22 | mai/27 | 35.000 | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (250) | 1.948 | 35.000 | 36.698 | - |
| 7ª Emissão | ECTE | mai/22 | mai/27 | 60.000 | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (363) | 3.340 | 60.000 | 62.977 | - |
| 5ª Emissão | ENTE | mai/22 | mai/27 | 30.000 | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (228) | 1.670 | 30.000 | 31.442 | - |
| 1ª Emissão | TME | mai/22 | mai/27 | 240.000 | CDI | 1,70 | Único no final | Semestral | (759) | 12.039 | 240.000 | 251.280 | - |
| Pré - Operacionais | | | | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | Pitombeira | set/22 | set/24 | 200.000 | CDI | 1,28 | Único no final | Único no final | (511) | - | 200.335 | 199.824 | - |
| Total Consolidado | | | | | | | | | (134.774) | 894.312 | 7.789.861 | 8.549.399 | 7.660.163 |
| Circulante | | | | | | | | | (18.073) | 170.631 | 291.382 | 443.940 | 316.779 |
| Não circulante | | | | | | | | | (116.701) | 723.681 | 7.498.479 | 8.105.459 | 7.343.384 |

às informações contábeis intermediárias



A Administração da Companhia, suas controladas e de sua controlada em conjunto mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos nas escrituras das debêntures.

Para as debêntures emitidas pela Companhia, realizam-se as apurações trimestralmente conforme os seguintes índices:

- Controladora - Dívida Líquida / (Dividendos + JCP Recebidos + EBITDA) e (Dividendos + JCP Recebidos + EBITDA) / Despesa Financeira Líquida; e
- Consolidado - Dívida Líquida / EBITDA Ajustado; EBITDA Ajustado / Despesa Financeira Líquida e Dívida Bruta / (Dívida Bruta + Patrimônio Líquido + Participação de Acionistas não Controladores).

Para as debêntures emitidas pelas controladas da Companhia os índices financeiros apurados relacionam-se ao EBITDA, tal como o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida ("ICSD"), e Índice de Capital Próprio ("ICP") que são calculados anualmente, com exceção do contrato de debentures da controlada Ferreira Gomes, o qual é apurado trimestralmente. O não cumprimento das cláusulas restritivas mencionadas acima acarreta o vencimento antecipado das debentures.

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia e suas controladas.

As debêntures da Companhia e suas controladas não são conversíveis em ações.

| Movimentação de debêntures: | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Saldo inicial | 659.536 | 816.841 | 7.660.163 | 6.456.006 |
| Ingresso de dívidas (custo a amortizar) | - | - | 716.877 | 998.359 |
| Provisão de encargos | 23.745 | 12.916 | 684.185 | 835.354 |
| Variação monetária | 40.574 | 33.509 | 73.376 | 94.553 |
| Amortização do principal | - | (168.278) | (149.528) | (410.032) |
| Amortização do encargos | (34.340) | (35.452) | (435.674) | (314.077) |
| Saldo final | 689.515 | 659.536 | 8.549.399 | 7.660.163 |

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

| Parcelas vencíveis por indexador | 30/09/2022 | | | | | | | |
|----------------------------------|---------------|--------------|----------------|----------------|------|------|-----------|----------------|
| | Controladora | | | | | | | |
| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Após 2027 | Total |
| CDI | 42.036 | - | 324.250 | 324.250 | - | - | - | 690.536 |
| (-) Custos a amortizar | (114) | (335) | (337) | (235) | - | - | - | (1.021) |
| | 41.922 | (335) | 323.913 | 324.015 | - | - | - | 689.515 |

| Parcelas vencíveis por indexador | 30/09/2022 | | | | | | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | Consolidado | | | | | | | |
| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Após 2027 | Total |
| CDI | 88.761 | 158.605 | 906.935 | 513.550 | 559.485 | 555.000 | 300.000 | 3.082.336 |
| IPCA | 42.549 | 303.624 | 544.902 | 748.256 | 453.501 | 471.073 | 3.037.932 | 5.601.837 |
| (-) Custos a amortizar | (4.818) | (17.618) | (17.828) | (16.473) | (14.794) | (12.759) | (50.484) | (134.774) |
| | 126.492 | 444.611 | 1.434.009 | 1.245.333 | 998.192 | 1.013.314 | 3.287.448 | 8.549.399 |

21. Passivo contratual com clientes

Em 30 de setembro de 2022 o montante de R\$95.126 (R\$12.645 em 31 de dezembro de 2021, registrados em Outras obrigações não circulante) corresponde a receita antecipada, que foi faturada e recebida pela controlada Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ("TCE"), em fase de construção e localizada na Colômbia, referente aos valores proporcionais do *Ingreso Anual Esperado*, equivalente a RAP no Brasil, a qual a TCE passou a ter direito a partir de dezembro de 2021, conforme Resolução CREG nº 015 de 2017. Considerando que a obrigação de desempenho de operar e manter o sistema de transmissão de energia não foi cumprido até o momento, os valores mensais faturados, estão sendo reconhecidos como Receita diferida no passivo não circulante. Esse reconhecimento representa a obrigação da TCE em cumprir com seus compromissos contratuais. A Receita diferida será reconhecida como Passivo contratual com clientes até a entrada em operação comercial prevista para julho de 2023, após isso, a Receita diferida acumulada durante esse período, será reconhecida no resultado do exercício de forma linear até o prazo remanescente do contrato, cuja duração total é de 25 anos, contados a partir de 1º de dezembro de 2021, a medida que as condições de reconhecimento de receita forem sendo atendidas.

22. Provisões para contingências

- a) A Administração da Companhia e suas controladas, com base em opinião de seus assessores jurídicos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso, como segue:

| Controladora | | | | Consolidado | | | |
|----------------------------------|--------------|---------------------|------------|---------------|--------------|---------------------|---------------|
| Passivo | | Ativo | | Passivo | | Ativo | |
| Provisões | | Depósitos judiciais | | Provisões | | Depósitos judiciais | |
| 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Processos judiciais | | | | | | | |
| Tributário | - | - | - | 1.748 | 1.706 | 4.645 | 5.008 |
| Cível | 6 | 6 | 5 | 5.365 | 1.180 | 5.650 | 5.623 |
| Fundiário | - | - | - | - | - | 2.740 | 2.657 |
| Trabalhista | 6.017 | 1.645 | 909 | 7.684 | 3.266 | 2.993 | 2.548 |
| Processos administrativos | | | | | | | |
| Regulatório (ANEEL) | - | - | - | - | - | 205 | 26 |
| 6.023 | 1.651 | 914 | 815 | 14.797 | 6.152 | 16.233 | 15.862 |
| Circulante | - | - | - | - | - | 384 | 384 |
| Não circulante | 6.023 | 1.651 | 914 | 14.797 | 6.152 | 15.849 | 15.478 |

- b) Movimentação da provisão para contingências:

| Controladora | | | | |
|--------------|-----------|--------------|----------------|--------------|
| 31/12/2021 | Ingressos | Atualizações | Reversão | 30/09/2022 |
| | | | | |
| 6 | - | 17 | (17) | 6 |
| 1.645 | - | 4.372 | - | 6.017 |
| 1.651 | - | 4.389 | (17) | 6.023 |
| | | | | |
| Controladora | | | | |
| 31/12/2020 | Ingressos | Atualizações | Reversão | 31/12/2021 |
| | | | | |
| 6 | - | - | - | 6 |
| 5.108 | - | 1.135 | (4.598) | 1.645 |
| 5.114 | - | 1.135 | (4.598) | 1.651 |

| Consolidado | | | | | |
|-------------|-----------|--------------|----------|------------|------------|
| 31/12/2021 | Ingressos | Atualizações | Reversão | Pagamentos | 30/09/2022 |

Processos judiciais

| | | | | | | |
|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Tributário | 1.706 | - | 116 | (74) | - | 1.748 |
| Cível | 1.180 | 4.180 | 22 | (17) | - | 5.365 |
| Trabalhista | 3.266 | 851 | 4.435 | (598) | (270) | 7.684 |
| | 6.152 | 5.031 | 4.573 | (689) | (270) | 14.797 |

| Consolidado | | | | | |
|-------------|-----------|--------------|----------|------------|------------|
| 31/12/2020 | Ingressos | Atualizações | Reversão | Pagamentos | 31/12/2021 |

Processos judiciais

| | | | | | | |
|-------------|---------------|------------|--------------|-----------------|------------|--------------|
| Tributário | 1.477 | - | 229 | - | - | 1.706 |
| Cível | 8.537 | 241 | 8 | (7.606) | - | 1.180 |
| Trabalhista | 8.448 | 106 | 1.239 | (6.518) | (9) | 3.266 |
| | 18.462 | 347 | 1.476 | (14.124) | (9) | 6.152 |

Em 30 de setembro de 2022, os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia e suas controladas referiam-se aos seguintes principais assuntos:

Tributário

As controladas da Companhia respondem por processos administrativos referentes a retenção de ISS sobre serviços contratados para implantação de usinas e torres de transmissão.

Cível

As controladas da Companhia respondem por processos judiciais, advindos de cobrança de serviços adicionais, originários de contratos de empreitada total, visando corrigir suposto desequilíbrio econômico-financeiro dos contratos firmados.

Trabalhista

A Companhia e suas controladas respondem por certos processos judiciais, advindos de processos trabalhistas por questões de equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade etc. relacionados a ex-colaboradores.

c) **Contingências passivas – risco de perda possível**

A Companhia e suas controladas são parte em outros processos judiciais e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos, acredita que as chances de perda são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

Em 30 de setembro de 2022, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

| | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|------------------------------|------------|----------------|------------|----------------|
| | Quantidade | Valor | Quantidade | Valor |
| Processos judiciais | | | | |
| Tributário | 60 | 45.232 | 49 | 46.103 |
| Cível, Ambiental e Fundiário | 55 | 342.676 | 56 | 304.800 |
| Trabalhista | 71 | 12.472 | 81 | 8.813 |
| Regulatório | 10 | 631 | 6 | 2 |
| | 196 | 401.011 | 192 | 359.718 |

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em nota explicativa, as demandas judiciais com probabilidade de perda possível cujo valor em risco da causa supere R\$10.000 para as demandas vinculadas à Companhia e R\$5.000 para as demandas vinculadas às suas controladas e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Resumo dos principais processos com risco de perda possível:

i) Tributário:

- Execução Fiscal nº 08094733820178230010 - em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se de ação ajuizada para fins de cobrança de diferencial de alíquota de ICMS, referente ao período de 06/2014 a 11/2014 (Convênio CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013), inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco aproximado é de R\$20.106 (R\$18.532 em 31 de dezembro de 2021);
- Processo Administrativo nº 10480729854201815 - em face da controlada Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. (STN), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal de Recife/PE. Trata-se de lançamento de IRPJ e CSLL em decorrência da glosa de despesas financeiras com o pagamento de juros relativos às debêntures emitidas. O valor em risco aproximado é de R\$18.238 (R\$14.962 em 31 de dezembro de 2021); e
- Processo Administrativo nº 15746720203202021 - em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de cobrança de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS. O valor em risco aproximado é de R\$9.744 (R\$9.560 em 31 de dezembro de 2021).

ii) Ambiental e Cível:

- Auto de Infração Ambiental nº 014689-A - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$92.962 (R\$81.004 em 31 de dezembro de 2021);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 2), no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

- Auto de Infração Ambiental nº 013596-A - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente. O valor em risco aproximado é de R\$75.830 (R\$66.075 em 31 de dezembro de 2021);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou em setembro de 2015, Termo de Ajustamento de Conduta, no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

- Ação de Execução nº 00002067420198030006 - proposta pelo Ministério Público Estadual contra a controlada Ferreira Gomes, por suposto descumprimento da Cláusula 2.9, alíneas 'f' e 'g' do TAC homologado nos autos da Ação Civil Pública nº 001385-48.2016.8.03.00006. O valor em risco aproximado é de R\$18.806 (R\$16.387 em 31 de dezembro de 2021);
- Execução de Título Extrajudicial nº 00023828020184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2. A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$156.
- Execução de Título Extrajudicial nº 00046934420184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2 (obrigação de fazer). A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco não pode ser estimado.
- Auto de Infração Ambiental nº 016154 - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$15.251 (R\$13.290 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 016158 - lavrado em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$6.536 (R\$5.695 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 41971 - lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, contribuído para a poluição do Rio Araguari por lançamento de efluentes fora dos padrões exigidos. O valor em risco aproximado é de R\$5.943;
- Ação Civil Pública nº 00099563820104013100 - proposta pelo Ministério Público Federal e pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Companhia, da Aneel, do Diretor-Presidente do IMAP (Instituto de Meio Ambiente e Ordenamento Territorial do Amapá) e da SEMA/AP - Secretaria do Estado do Meio Ambiente do Estado do Amapá. Trata-se de uma ação de obrigação de fazer e de não fazer para prevenção de danos ambientais envolvendo o licenciamento ambiental. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00184082320134013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face da controlada TNE para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$1.242 (R\$1.211 em 31 de dezembro de 2021);
- Ação Civil Pública nº 00013863320168030006 - proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. e outros com objetivo de compelir os réus a promoverem a reparação integral de todos os danos ambientais causados no Município de Ferreira Gomes/AP, em decorrência de enchente causada por terceiros, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados à evento. A presente ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautela Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo MP. A ação cautelar está em fase de recurso de apelação. Em decorrência do evento, o MPE proveu uma Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da FGE e demais empresas, visando a apuração de eventual ocorrência de crimes ambientais de destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de resposta à acusação. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Civil Pública nº 00180326620154013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$102 (R\$100 em 31 de dezembro de 2021);

- Ação Civil Pública nº 10300145020214013200 - proposta pelo Ministério Público Federal em face controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Ordinária nº 5013784-97.2020.8.13.0105 - proposta pelo proprietário das terras, em trâmite perante a 1ª Vara Cível de Governador Valadares. Trata-se de ação que visa a Revogação de Liminar de Imissão Provisória na Posse c/c Manutenção na Posse, Danos Morais, Ambientais e Lucros Cessantes, vinculada à Ação de Instituição de Servidão Administrativa nº 5007124-24.2019.8.13.0105. O valor em risco aproximado é de R\$22.599 (R\$20.743 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 9073335-E (02001.003498/2015-72) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), por ter a TNE, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$9.364 (R\$2.649 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 9102835-E (02001.003494/2015-94) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), por ter a TNE, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Autorização de Supressão de Vegetação. O valor em risco aproximado é de R\$6.428 (R\$1.805 em 31 de dezembro de 2021);
- Auto de Infração Ambiental nº 9137296-E (02553.000294/2018-86) - lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), por ter a TNE, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$7.313 (R\$3.389 em 31 de dezembro de 2021); e
- Ações JEC – Evento “apagão 2020”: tratam-se de 624 ações de indenização por danos morais ajuizadas contra a União Federal, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, e diversas Companhias do Setor Elétrico, incluindo a controlada Ferreira Gomes Energia S.A., em decorrência de seu suposto envolvimento no “apagão” ocorrido no Estado do Amapá em novembro de 2020. O valor em risco aproximado é de R\$70.853.

iii) Regulatória:

- **Ação proposta por controladas da Companhia – CNPE nº 03 - Ações Ordinárias com Pedido de Liminar nº 0076295-10.2014.4.01.3400 e nº 0003995-79.2016.4.01.3400** – propostas pela Companhia e pelas controladas Ferreira Gomes Energia S.A., ACE Comercializadora LTDA., Energia dos Ventos I S.A., Energia dos Ventos II S.A., Energia dos Ventos III S.A., Energia dos Ventos IV S.A. e Energia dos Ventos X S.A., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente a Companhia e suas controladas são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia e suas controladas, caso a liminar não seja mantida, é o montante aproximado de R\$287 (R\$255 em 31 de dezembro de 2021).

iv) Arbitragem:

- Procedimento Arbitral: instaurado em face da ETB para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$66.086 (R\$41.990 em 31 de dezembro de 2021); e
- Procedimento Arbitral: instaurado em face da controlada ETC para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$12.307 (R\$11.432 em 31 de dezembro de 2021).

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas cuja probabilidade de perda seja remota, exceto por aquelas que, no entendimento da Administração, são importantes para os negócios da Companhia e suas controladas, descritas abaixo:

(i) Arbitragem:

- **Processos Arbitrais:** as controladas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A. celebraram contratos de fornecimento de energia distintos, por meio dos quais estas deveriam fornecer, certas quantidades de energia por mês. Tais contratos foram cedidos parcialmente a terceiros, que inadimpliu com suas obrigações de pagamento. Em razão de tais fatos, a Lavrinhas e Queluz ingressaram com ações de execução contra as empresas cedentes e as cessionárias, as quais são solidariamente responsáveis pelas obrigações contratuais. Tendo vista que os contratos de fornecimento de energia possuíam cláusula arbitral, as cedentes, para poder apresentar seus embargos de devedor, instauraram procedimentos arbitrais, requerendo o reequilíbrio dos contratos ou as suas resoluções para todos os fins. Neste sentido, embora a Lavrinhas e Queluz figurem no polo passivo destas arbitragens, elas também são as credoras dos contratos de fornecimento de energia, sendo certo que a chance de perda destas arbitragens é apontada por nossos advogados como remota. Não há valor em risco calculável nesse estágio do processo.

23. Patrimônio líquido

a) Capital autorizado

Nos termos do artigo 8º do seu Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias e/ou ações preferenciais, até o limite de 1.000.000 (Um bilhão) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização. Os acionistas da Companhia possuem direito de preferência para subscrição de novas ações, ou quaisquer valores mobiliários conversíveis em ações, cujo prazo para exercício será de 30 (trinta) dias.

b) Capital social

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 o capital social da Companhia, subscrito e integralizado, era no valor total de R\$2.981.996, e estava representado por 596.955.970 ações ordinárias e 282.155.299 ações preferenciais, conforme segue abaixo:

| 30/09/2022 e 31/12/2021 | | | | | |
|-------------------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|
| Ordinárias | | Preferenciais | | Total | |
| Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| | | | | | |
| 456.905.633 | 76,54 | 1.676.184 | 0,59 | 458.581.817 | 52,16 |
| 140.050.337 | 23,46 | 280.479.115 | 99,41 | 420.529.452 | 47,84 |
| 596.955.970 | 100,00 | 282.155.299 | 100,00 | 879.111.269 | 100,00 |

c) Reserva de lucros

Refere-se aos valores de: (i) Reserva legal no valor de R\$285.560 em 30 de setembro de 2022 (R\$285.560 em 31 de dezembro de 2021); (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$2.605.373 em 30 de setembro de 2022 (R\$2.605.373 em 31 de dezembro de 2021); e (iii) Reserva de lucros a realizar no valor de R\$591.409 em 30 de setembro de 2022 (R\$591.409 em 31 de dezembro de 2021).

d) Reserva de capital

As reservas de capital são decorrentes de ganho ou perda em transação de capital e de reserva para reinvestimento, conforme segue:

| | Controladora | |
|--|----------------------|----------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Ganho (perda) em transação de capital | | |
| EATE | 86.821 | 86.821 |
| ECTE | (3.915) | (3.915) |
| APAETE | 4.643 | 4.643 |
| Lavrinhas | (4.747) | (4.747) |
| Queluz | (3.000) | (3.000) |
| Foz | (50.853) | (50.853) |
| TME | (27.823) | (27.823) |
| TCC | 79.610 | 79.610 |
| TPE | 109.843 | - |
| TSM | 33.088 | - |
| Ijuí | (207.224) | - |
| | <u>16.443</u> | <u>80.736</u> |
| Reserva para reinvestimento | | |
| ENTE | 466 | 466 |
| ETEP | 57 | 57 |
| | <u>523</u> | <u>523</u> |
| | <u>16.966</u> | <u>81.259</u> |

e) Outros resultados abrangentes

Referem-se ao ganho e perda na conversão das informações financeiras das controladas domiciliadas no exterior, Resultado de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes e Hedge de fluxo de caixa de instrumentos financeiros designados como hedge accounting, conforme demonstrado abaixo:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Saldo no início do período | 70.865 | 85.453 | 67.735 | 85.155 |
| Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos líquidos no exterior (i) | | | | |
| La Virgen | (2.951) | 1.616 | (8.245) | (1.216) |
| Risaralda | (32) | 98 | (32) | 98 |
| Alupar Peru | (9.625) | (8.349) | (9.625) | (8.349) |
| Alupar Colômbia | (11.079) | (7.953) | (11.079) | (7.953) |
| Subtotal | (23.687) | (14.588) | (28.981) | (17.420) |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii) | (1.318) | - | - | - |
| TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii) | - | - | (1.318) | - |
| Saldo no fim do período | 45.860 | 70.865 | 38.754 | 67.735 |

- (i) Os montantes acumulados de variações cambiais relacionadas a ajustes de conversão de controladas no exterior, reconhecido em outros resultados abrangentes serão reclassificados subsequentemente para o resultado do período, apenas no momento da baixa de entidade no exterior, ou na perda de controle.
- (ii) A controlada TCE designou instrumentos financeiros derivativos como hedge accounting de fluxo de caixa e a variação do valor justo de tais instrumentos financeiros são reconhecidos em Outros resultados abrangentes, conforme detalhado nas notas explicativas nº 3 e 31.6. Consequentemente, a Companhia reconhece a sua participação em tal operação por conta do método de equivalência patrimonial.

24. Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuível aos acionistas controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período.

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021:

| Consolidado | | | |
|--------------------|------------|------------------|------------|
| Trimestre findo em | | Período findo em | |
| 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |

Numerador:

| | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores | 115.676 | 240.316 | 726.663 | 896.077 |
|---|---------|---------|---------|---------|

Denominador (em milhares de ações)

| | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Média ponderada do número de ações ordinárias (*) | 596.956 | 596.956 | 596.956 | 596.956 |
|---|---------|---------|---------|---------|

| | | | | |
|--|---------|---------|---------|---------|
| Média ponderada do número de ações preferenciais (*) | 282.155 | 282.155 | 282.155 | 282.155 |
|--|---------|---------|---------|---------|

Lucro por ação

| | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Lucro básico e diluído por ação ordinária (*) | 0,13158 | 0,27336 | 0,82659 | 1,01930 |
|---|---------|---------|---------|---------|

| | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*) | 0,13158 | 0,27336 | 0,82659 | 1,01930 |
|---|---------|---------|---------|---------|

(*) A Companhia não possui instrumentos dilutivos, tais como, instrumentos conversíveis em ações, opções ou bônus de subscrição.

25. Receita operacional líquida e outras receitas operacionais

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|--------------------|----------------|------------------|-----------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Receita operacional bruta | | | | | | | | |
| Sistema de transmissão de energia | | | | | | | | |
| Receita de operação e manutenção (Nota 9) | - | - | - | - | 151.165 | 121.340 | 416.312 | 318.033 |
| Receita de infraestrutura (Nota 9) | - | - | - | - | 28.371 | 245.421 | 186.000 | 942.022 |
| Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9) | - | - | - | - | 376.427 | 674.156 | 2.307.524 | 2.659.412 |
| | - | - | - | - | 555.963 | 1.040.917 | 2.909.836 | 3.919.467 |
| Sistema de geração de energia | | | | | | | | |
| Suprimento de energia (Nota 26) | 20.288 | 60.654 | 60.343 | 110.578 | 167.156 | 237.412 | 512.810 | 590.616 |
| Total - Receita operacional bruta | 20.288 | 60.654 | 60.343 | 110.578 | 723.119 | 1.278.329 | 3.422.646 | 4.510.083 |
| Tributos sobre a receita operacional bruta | | | | | | | | |
| Programa de Integração Social - PIS | (335) | (1.001) | (996) | (1.824) | (10.853) | (9.584) | (30.839) | (31.511) |
| Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS | (1.542) | (4.610) | (4.586) | (8.402) | (50.022) | (44.168) | (142.023) | (116.844) |
| Pis e Cofins - Diferidos | - | - | - | - | 7.419 | (33.728) | (84.457) | (186.465) |
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS | - | - | - | - | - | (77) | - | (600) |
| Imposto sobre Serviços - ISS | - | - | - | - | (106) | (96) | (315) | (286) |
| | (1.877) | (5.611) | (5.582) | (10.226) | (53.562) | (87.653) | (257.634) | (335.706) |
| Encargos regulatórios | | | | | | | | |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | - | - | - | - | (9.225) | (8.785) | (26.856) | (23.357) |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | - | - | - | - | (2.751) | (2.406) | (7.792) | (6.317) |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT | - | - | - | - | (2.751) | (2.406) | (7.792) | (6.317) |
| Ministério de Minas e Energia - MME | - | - | - | - | (1.374) | (1.208) | (3.915) | (3.161) |
| Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE | - | - | - | - | (3.101) | (2.670) | (8.891) | (7.207) |
| TFSEE e RGR Diferido | - | - | - | - | 2.304 | (5.549) | (8.344) | (21.751) |
| | - | - | - | - | (16.898) | (23.024) | (63.590) | (68.110) |
| Total - Deduções da receita operacional bruta | (1.877) | (5.611) | (5.582) | (10.226) | (70.460) | (110.677) | (321.224) | (403.816) |
| Total - Receita operacional líquida | 18.411 | 55.043 | 54.761 | 100.352 | 652.659 | 1.167.652 | 3.101.422 | 4.106.267 |
| Outras receitas operacionais | | | | | | | | |
| Ganho pelo resultado da revisão tarifária | - | - | - | - | 47.943 | 52.923 | 55.828 | 52.923 |
| Ganho com indenizações | - | - | - | - | - | - | 16.717 | 24.803 |
| Outras receitas operacionais | (45) | 1.987 | (157) | 1.987 | 1.328 | 4.353 | 8.771 | 6.855 |
| Total - Outras receitas operacionais | (45) | 1.987 | (157) | 1.987 | 49.271 | 57.276 | 81.316 | 84.581 |

a) A seguir apresentamos as margens do segmento de transmissão de cada obrigação de desempenho:

| | Consolidado | | | |
|--|--------------------|------------|------------------|------------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Implementação de infraestrutura | | | | |
| Receita de infraestrutura | 28.371 | 245.421 | 186.000 | 942.022 |
| Custo de infraestrutura | (37.678) | (163.915) | (141.985) | (667.799) |
| Margem | (9.307) | 81.506 | 44.015 | 274.223 |
| % Margem percebida | -32,80% | 33,21% | 23,66% | 29,11% |
| Operação & Manutenção | | | | |
| Receita de operação e manutenção | 151.165 | 121.340 | 416.312 | 318.033 |
| Custo de operação e manutenção | (42.228) | (37.102) | (110.560) | (99.327) |
| Margem | 108.937 | 84.238 | 305.752 | 218.706 |
| % Margem percebida | 72,06% | 69,42% | 73,44% | 68,77% |

26. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

| | Controladora | | | | | | Consolidado | | | | | |
|--------------------------------------|--------------------|-------------|-----------------|------------|-------------|-----------------|--------------------|-------------|-----------------|------------|-------------|-----------------|
| | Trimestre findo em | | | | | | Trimestre findo em | | | | | |
| | 30/09/2022 | | | 30/09/2021 | | | 30/09/2022 | | | 30/09/2021 | | |
| | MWh (*) | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor |
| Suprimento de energia | | | | | | | | | | | | |
| Ambiente livre | - | - | - | - | - | - | 136.513 | 340,56 | 46.491 | 121.113 | 337,54 | 40.880 |
| Ambiente livre - comercialização | 87.174 | 102,36 | 8.923 | 56.102 | 579,11 | 32.489 | 176.383 | 115,08 | 20.298 | 171.974 | 558,42 | 96.034 |
| Ambiente livre - partes relacionadas | 33.835 | 65,32 | 2.210 | 76.157 | 364,23 | 27.739 | - | - | - | - | - | - |
| Ambiente regulado | 43.319 | 210,00 | 9.097 | - | - | - | 498.998 | 194,94 | 97.274 | 457.037 | 175,20 | 80.075 |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | 58 | - | - | 426 | - | - | 3.093 | - | - | 20.423 |
| Total | | | 20.288 | | | 60.654 | | | 167.156 | | | 237.412 |
| Energia comprada para revenda | | | | | | | | | | | | |
| Ambiente livre | (11.040) | 163,04 | (1.800) | (44.160) | 207,00 | (9.141) | (125.544) | 135,20 | (16.974) | (191.794) | 296,96 | (56.956) |
| Ambiente livre - partes relacionadas | (153.475) | 174,07 | (26.715) | (88.099) | 214,13 | (18.865) | - | - | - | - | - | - |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | - | - | - | - | - | - | (994) | - | - | 336 |
| (-) Crédito de Pis/Cofins energia | - | - | 2.339 | - | - | 2.266 | - | - | 3.784 | - | - | 5.829 |
| Total | | | (26.176) | | | (25.740) | | | (14.184) | | | (50.791) |

| | Controladora | | | | | | Consolidado | | | | | |
|--------------------------------------|------------------|-------------|-----------------|------------|-------------|-----------------|------------------|-------------|-----------------|------------|-------------|------------------|
| | Período findo em | | | | | | Período findo em | | | | | |
| | 30/09/2022 | | | 30/09/2021 | | | 30/09/2022 | | | 30/09/2021 | | |
| | MWh (*) | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor |
| Suprimento de energia | | | | | | | | | | | | |
| Ambiente livre | - | - | - | - | - | - | 402.111 | 307,37 | 123.597 | 274.895 | 340,43 | 93.582 |
| Ambiente livre - comercialização | 171.768 | 165,66 | 28.455 | 137.969 | 354,26 | 48.877 | 675.652 | 139,54 | 94.281 | 635.363 | 320,82 | 203.836 |
| Ambiente livre - partes relacionadas | 86.129 | 72,41 | 6.237 | 295.835 | 188,51 | 55.768 | - | - | - | - | - | - |
| Ambiente regulado | 121.633 | 210,00 | 25.543 | - | - | - | 1.511.790 | 189,52 | 286.509 | 1.390.857 | 171,45 | 238.460 |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | 108 | - | - | 5.933 | - | - | 8.423 | - | - | 54.738 |
| Total | | | 60.343 | | | 110.578 | | | 512.810 | | | 590.616 |
| Energia comprada para revenda | | | | | | | | | | | | |
| Ambiente livre | (72.936) | 180,49 | (13.164) | (189.367) | 142,85 | (27.051) | (369.414) | 119,70 | (44.219) | (653.033) | 194,82 | (127.226) |
| Ambiente livre - partes relacionadas | (326.801) | 198,57 | (64.892) | (267.304) | 206,93 | (55.314) | - | - | - | - | - | - |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | - | - | - | (24) | - | - | (3.334) | - | - | (1.087) |
| (-) Crédito de Pis/Cofins energia | - | - | 9.698 | - | - | 8.429 | - | - | 13.901 | - | - | 16.879 |
| Total | | | (68.358) | | | (73.960) | | | (33.652) | | | (111.434) |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

27. Custos e despesas por natureza

| Controladora | | | | | |
|--------------------------|-------------------------------|----------|--------------------------|-------------------------------|---------|
| Trimestre findo em | | | | | |
| 30/09/2022 | | | 30/09/2021 | | |
| Despesas | Custos dos serviços prestados | Total | Despesas | Custos dos serviços prestados | Total |
| Gerais e administrativas | | | Gerais e administrativas | | |
| (3.549) | (173) | (3.722) | (1.333) | (233) | (1.566) |
| (2.245) | - | (2.245) | (2.001) | - | (2.001) |
| (83) | - | (83) | (34) | - | (34) |
| (2.990) | - | (2.990) | (2.186) | (66) | (2.252) |
| (457) | - | (457) | (77) | - | (77) |
| (2.062) | - | (2.062) | (1.135) | - | (1.135) |
| (76) | - | (76) | (61) | - | (61) |
| (10) | - | (10) | (22) | - | (22) |
| (96) | (38) | (134) | (38) | (49) | (87) |
| 160 | - | 160 | (192) | - | (192) |
| (27) | - | (27) | (2) | - | (2) |
| (11.435) | (211) | (11.646) | (7.081) | (348) | (7.429) |

| Controladora | | | | | |
|--------------------------|-------------------------------|----------|--------------------------|-------------------------------|----------|
| Período findo em | | | | | |
| 30/09/2022 | | | 30/09/2021 | | |
| Despesas | Custos dos serviços prestados | Total | Despesas | Custos dos serviços prestados | Total |
| Gerais e administrativas | | | Gerais e administrativas | | |
| (9.594) | (528) | (10.122) | (8.170) | (661) | (8.831) |
| (11.392) | - | (11.392) | (12.974) | - | (12.974) |
| (174) | - | (174) | (57) | - | (57) |
| (4.557) | - | (4.557) | (5.015) | (149) | (5.164) |
| (3.226) | - | (3.226) | (982) | - | (982) |
| (4.371) | - | (4.371) | 1.595 | - | 1.595 |
| (192) | - | (192) | (15) | - | (15) |
| (36) | - | (36) | (44) | - | (44) |
| (409) | (109) | (518) | (220) | (129) | (349) |
| (7) | - | (7) | (473) | - | (473) |
| (195) | - | (195) | (28) | - | (28) |
| (34.153) | (637) | (34.790) | (26.383) | (939) | (27.322) |

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|----------|-----------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|----------|-----------|
| | Trimestre findo em | | | | | | | | | |
| | 30/09/2022 | | | | | 30/09/2021 | | | | |
| | Custos do serviço | | Despesas | | Total | Custos do serviço | | Despesas | | Total |
| | Custos dos serviços prestados | Custo de infraestrutura | Gerais e administrativas | Outras | | Custos dos serviços prestados | Custo de infraestrutura | Gerais e administrativas | Outras | |
| Pessoal | (23.130) | (1.242) | (13.475) | - | (37.847) | (20.568) | (5.685) | (6.244) | - | (32.497) |
| Honorários da administração | - | - | (6.531) | - | (6.531) | - | - | (4.788) | - | (4.788) |
| Material | (6.261) | (28.354) | (907) | - | (35.522) | (7.313) | 24.121 | (333) | - | 16.475 |
| Serviços de terceiros | (23.453) | (3.184) | (12.081) | - | (38.718) | (22.745) | (147.520) | (11.146) | - | (181.411) |
| Depreciação e amortização | (35.262) | - | (1.478) | - | (36.740) | (43.536) | - | (865) | - | (44.401) |
| Provisões | 34 | - | (1.950) | - | (1.916) | (3.008) | (202) | (1.240) | - | (4.450) |
| Aluguéis | (2.748) | - | (650) | - | (3.398) | (2.429) | (321) | (811) | - | (3.561) |
| Seguros | (5.582) | (1.059) | (401) | - | (7.042) | (4.752) | (48) | (31) | - | (4.831) |
| Doações e contribuições | (158) | - | (721) | - | (879) | (223) | - | (608) | - | (831) |
| Tributos e taxas | (2.151) | (3.651) | (2.847) | - | (8.649) | (207) | (534) | (456) | - | (1.197) |
| Outros | (3.082) | (188) | (60) | (244) | (3.574) | (57) | (33.726) | (131) | (422) | (34.336) |
| Perda na revisão tarifaria | - | - | - | (45.429) | (45.429) | - | - | - | (10.035) | (10.035) |
| Total | (101.793) | (37.678) | (41.101) | (45.673) | (226.245) | (104.838) | (163.915) | (26.653) | (10.457) | (305.863) |

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|-----------|-----------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|----------|-------------|
| | Período findo em | | | | | | | | | |
| | 30/09/2022 | | | | | 30/09/2021 | | | | |
| | Custos do serviço | | Despesas | | Total | Custos do serviço | | Despesas | | Total |
| | Custos dos serviços prestados | Custo de infraestrutura | Gerais e administrativas | Outras | | Custos dos serviços prestados | Custo de infraestrutura | Gerais e administrativas | Outras | |
| Pessoal | (65.661) | (7.956) | (37.608) | - | (111.225) | (57.853) | (13.748) | (26.710) | - | (98.311) |
| Honorários da administração | - | - | (23.383) | - | (23.383) | - | - | (23.279) | - | (23.279) |
| Material | (12.039) | (57.015) | (1.899) | - | (70.953) | (16.208) | (79.613) | (1.220) | - | (97.041) |
| Serviços de terceiros | (64.488) | (64.317) | (27.209) | - | (156.014) | (51.715) | (439.218) | (28.810) | - | (519.743) |
| Depreciação e amortização | (105.333) | - | (6.370) | - | (111.703) | (99.716) | - | (3.978) | - | (103.694) |
| Provisões | (820) | (2.316) | (4.269) | - | (7.405) | 763 | (1.893) | 1.472 | - | 342 |
| Aluguéis | (7.302) | (279) | (1.506) | - | (9.087) | (5.093) | (867) | (547) | - | (6.507) |
| Seguros | (16.483) | (1.059) | (966) | - | (18.508) | (13.432) | (502) | (330) | - | (14.264) |
| Doações e contribuições | (855) | - | (1.708) | - | (2.563) | (738) | - | (1.591) | - | (2.329) |
| Tributos e taxas | (5.686) | (8.076) | (3.763) | - | (17.525) | (2.263) | (1.740) | (1.455) | - | (5.458) |
| Outros | (3.528) | (967) | (350) | (1.045) | (5.890) | (664) | (130.218) | (1.260) | (1.577) | (133.719) |
| Perda na revisão tarifaria | - | - | - | (201.724) | (201.724) | - | - | - | (10.035) | (10.035) |
| Total | (282.195) | (141.985) | (109.031) | (202.769) | (735.980) | (246.919) | (667.799) | (87.708) | (11.612) | (1.014.038) |

O valor de “Outros” em Custo de infraestrutura refere-se a basicamente custo de dívida considerado como custo de infraestrutura, gastos com faixas de servidão e outros gastos.

28. Receitas e despesas financeiras

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|--------------------|-----------------|------------------|-----------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Receitas financeiras | | | | | | | | |
| Receita de aplicações financeiras | 20.694 | 8.034 | 46.901 | 14.583 | 66.541 | 18.905 | 166.408 | 37.537 |
| Atualização monetária | 730 | 231 | 2.160 | 691 | 2.934 | 553 | 10.843 | 9.798 |
| Ganho com instrumentos financeiros derivativos | 9.596 | - | 9.691 | - | 9.596 | - | 9.691 | - |
| Instrumentos financeiros derivativos (MTM) | (8.166) | - | - | - | (8.166) | - | - | - |
| Outras receitas com partes relacionadas (nota 30) | 12.260 | 11.171 | 36.263 | 37.596 | - | - | - | - |
| Outras receitas financeiras | 1 | 323 | 46 | 3.227 | 2.248 | 4.846 | 4.819 | 7.265 |
| Total | 35.115 | 19.759 | 95.061 | 56.097 | 73.153 | 24.304 | 191.761 | 54.600 |
| Despesas financeiras | | | | | | | | |
| Encargos financeiros sobre dívida | (24.604) | (10.473) | (64.319) | (32.086) | (190.603) | (236.904) | (886.815) | (596.316) |
| Ganho (perda) na variação cambial | 103 | 13 | 186 | 7 | (51.103) | (57.402) | (23.122) | (112.538) |
| Atualização monetária | - | - | - | - | (4.812) | (10.965) | (7.078) | (21.555) |
| Juros sobre arrendamentos | (98) | (17) | (113) | (63) | (1.261) | (856) | (6.527) | (10.051) |
| Perda com instrumentos financeiros derivativos | (3.500) | - | (3.504) | - | (3.500) | - | (3.504) | - |
| Instrumentos financeiros derivativos (MTM) | (588) | - | (1.872) | - | (588) | - | (1.872) | - |
| Despesas bancárias | (250) | (227) | (759) | (819) | (1.533) | (944) | (5.732) | (3.019) |
| Outras despesas financeiras | (43) | (82) | (278) | (475) | (2.471) | (4.980) | (6.089) | (10.113) |
| Total | (28.980) | (10.786) | (70.659) | (33.436) | (255.871) | (312.051) | (940.739) | (753.592) |
| Resultado financeiro líquido | 6.135 | 8.973 | 24.402 | 22.661 | (182.718) | (287.747) | (748.978) | (698.992) |

29. Imposto de renda e contribuição social

a) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social corrente registrados no balanço patrimonial:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ | 31.933 | 27.464 | 59.322 | 49.603 |
| Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL | 1.564 | 1.242 | 14.409 | 5.170 |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF | - | - | 25.910 | 13.783 |
| Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis | 33.497 | 28.706 | 99.641 | 68.556 |
| Circulante | 33.497 | 28.706 | 95.847 | 65.067 |
| Não circulante | - | - | 3.794 | 3.489 |

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|---------------|---------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ | - | - | 34.399 | 24.826 |
| Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL | - | - | 43.350 | 40.727 |
| Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar | - | - | 77.749 | 65.553 |

b) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social diferidos registrados no balanço patrimonial:

| | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| <u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u> | | |
| Imposto de renda diferido - ativo | 29.456 | 16.708 |
| Contribuição social diferida - ativo | 5.118 | 3.499 |
| Total | 34.574 | 20.207 |
| Imposto de renda diferido - passivo | 1.922.677 | 1.811.556 |
| Contribuição social diferida - passivo | 836.380 | 760.424 |
| Total | 2.759.057 | 2.571.980 |

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE, TME e ETVG. As empresas EBTE, FOZ, FGE, ELTE e Verde 8 possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

Detalhamento da origem do IR/CS diferidos:

| | Consolidado | | | |
|---|---------------------|--------------------|------------------|------------------|
| | Balanço patrimonial | | Resultado | |
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Prejuízo fiscal e base negativa | 34.574 | 20.207 | 6.808 | 2.267 |
| Contrato de concessão | (2.755.865) | (2.568.752) | (176.329) | (490.515) |
| Diferimento de receita para órgãos públicos | (3.192) | (3.228) | (3.192) | (3.249) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | (2.724.483) | (2.551.773) | (172.713) | (491.497) |

Créditos fiscais a compensar

Conforme preceitua o pronunciamento CPC 32, um ativo ou passivo fiscal diferido deve ser reconhecido sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis ou tributáveis, respectivamente. Uma diferença temporária é a diferença entre o valor contábil do ativo ou passivo nas informações contábeis intermediárias e a sua base para fins de tributação. Esse pronunciamento também requer a contabilização de um ativo fiscal diferido sobre prejuízos fiscais não utilizados na medida em que seja provável que serão gerados lucros tributáveis futuros para possibilitar a compensação desse ativo fiscal diferido.

Em 30 de setembro de 2022, a Alupar acumula prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam potenciais créditos tributários, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia não apresentarão base tributável de resultados que garanta a realização desses créditos.

Créditos fiscais não reconhecidos

| Controladora | |
|--------------------------------------|------------|
| 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Prejuízo fiscal | 642.467 |
| Base negativa de contribuição social | 675.797 |

- c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021, é como segue:

| Consolidado | | | |
|--------------------|------------|------------------|------------|
| Trimestre findo em | | Período findo em | |
| 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |

a) Composição dos tributos no resultado:

| | | | | |
|--|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| Imposto de renda e contribuição social correntes | (46.776) | (26.384) | (101.363) | (80.300) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 29.339 | (115.215) | (172.713) | (491.497) |
| Total | (17.437) | (141.599) | (274.076) | (571.797) |

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

| | | | | |
|---|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| Resultado antes dos tributos | 267.707 | 570.631 | 1.631.156 | 2.338.204 |
| Alíquota nominal | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais | (91.020) | (194.014) | (554.593) | (794.989) |

Conciliação para a despesa reconhecida no resultado:

| | | | | |
|---|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| Incentivo Fiscal (*) | 41.794 | 28.294 | 97.499 | 81.912 |
| Doações - Lei Rouanet/Esporte/FIA | (303) | - | 79 | - |
| Compensação de prejuízo fiscal e base negativa | 7.866 | (831) | 9.024 | 2.518 |
| (-) Despesas e provisões indedutíveis | 2.836 | 1.213 | 4.557 | 1.230 |
| (-) Resultado de equivalência patrimonial | 297 | (388) | 1.517 | (1.604) |
| (-) Exclusão - Receita financeira da concessão - Art. 84 inciso II IN nº 1515/1 | 201.086 | 263.719 | 595.515 | 582.559 |
| (+) Adição "AVP"- Art. 84 inciso II IN nº 1515/14 | (116.668) | (93.755) | (410.399) | (191.058) |
| Reversão do efeito da alíquota lucro presumido | 21.184 | 23.639 | 59.088 | 72.665 |
| Exclusão dos efeitos CPC 47 | (47.638) | (15.818) | (44.588) | (117.212) |
| Diferimento de órgãos públicos | 41 | 37 | (3.192) | (3.249) |
| Outras | (36.912) | (153.695) | (28.583) | (204.569) |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | (17.437) | (141.599) | (274.076) | (571.797) |

c) Alíquota efetiva

| | | | |
|-------------|--------------|--------------|--------------|
| 6,5% | 24,8% | 16,8% | 24,5% |
|-------------|--------------|--------------|--------------|

(*) Incentivos fiscais federais que garantem a redução de 75% do imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE).

- d) A abertura por Empresa referente ao regime de apuração do imposto de renda e contribuição social, incluindo as alíquotas de PIS/COFINS das controladas é como segue:

| Empresas | Referente Ano Fiscal 2022 | | | | |
|-------------------------------|--|-----------------------------|------------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| | Aliquota de Pis e Cofins | Incentivo fiscal REIDI até: | Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até: | Incentivo fiscal de ICMS até: | Regime de tributação |
| Controladas | | | | | |
| Alupar Peru | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Transminas | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Alupar Chile | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Foz | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Ijuí | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Lavrinhas | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Queluz | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Ferreira Gomes (**) | 9,25% | - | 2026 | - | Lucro Real |
| GET | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Risaralda | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Alupar Colombia | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Verde 8 (**) | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Agua Limpa | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| La Virgen | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| EATE (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | 2023 | - | Lucro Real |
| STN | 9,25% | - | 2025 | - | Lucro Real |
| ETES | 9,25% | 2021 | 2030 | - | Lucro Real |
| ETEP (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | 2025 | - | Lucro Real |
| ENTE (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | 2025 | - | Lucro Real |
| ERTE (*) | 3,65% | - | 2024 | - | Lucro Presumido |
| ECTE (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| ETEM | 9,25% | - | 2024 | - | Lucro Real |
| ETVG | 9,25% | - | 2024 | - | Lucro Real |
| ELTE | 9,25% | 2020 | - | - | Lucro Real |
| Lumitrans | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| STC | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ACE | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| AF | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Windepar | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| ETAP | 9,25% | - | 2029 | - | Lucro Real |
| ETC | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| TCC | 9,25% | 2022 | 2031 | 2020 | Lucro Real |
| TPE | 9,25% | 2022 | 2031 | 2020 | Lucro Real |
| TSM | 9,25% | 2022 | - | - | Lucro Real |
| UFV Pitombeira | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| AETE | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EBTE | 9,25% | - | 2020 | - | Lucro Real |
| Transleste | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Transudeste | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Transirapé | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ESDE | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ETSE | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ESTE | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EDV I | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV II | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV III | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV IV | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV X | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| TCE | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| EDTE | 9,25% | - | 2029 | - | Lucro Real |
| TME | 9,25% | - | 2024 | - | Lucro Real |
| ETB | 9,25% | 2022 | 2030 | 2020 | Lucro Real |
| EAP I | 3,65% | 2022 | - | - | Lucro Presumido |
| EAP II | 3,65% | 2022 | - | - | Lucro Presumido |
| EAP III | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP IV | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP V | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP VI | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP VII | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Controlada em conjunto | | | | | |
| TNE | 9,25% | 2017 | - | - | Lucro Real |

(*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31 de outubro de 2003 estão submetidos à dedução de 3,65% Pis/Cofins. (**) Em 08 de outubro de 2018 foi publicado no D.O. o reconhecimento do regime especial de tributação aplicável às empresas integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo art. 47 da Lei de nº 10.637/2002, no qual a empresa passou a tributar as receitas oriundas dessas transações pela alíquota do regime cumulativo (3,65%) nas contribuições de PIS e COFINS. (***) O regime de tributação das controladas do exterior seguem as determinações da legislação fiscal de seus respectivos países.

30. Partes relacionadas

a) Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

| Parte relacionada / transação | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Ativo | | Ativo | |
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Balanco patrimonial | | | | |
| Ativo | | | | |
| Contas a receber - Venda de energia ambiente livre (v) | 779 | 149 | - | - |
| Foz do Rio Claro | 121 | 149 | - | - |
| Ferreira Gomes | 658 | - | - | - |
| Outros ativos | 8.463 | 3.888 | - | - |
| Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias | 1.409 | - | - | - |
| La Virgen - reembolso de despesas bancárias | 157 | - | - | - |
| TPE - comissão de aval (vi) | 1.739 | 1.688 | - | - |
| ETB - comissão de aval (vi) | 1.164 | 1.127 | - | - |
| TCC - comissão de aval (vi) | 1.105 | 1.073 | - | - |
| Alupar Colômbia - Mútuo (vii) | 2.889 | - | - | - |
| Dividendos a receber (i) | 369.584 | 341.754 | 75 | 75 |
| Transminas | 16.413 | 8.338 | - | - |
| EATE | 85.264 | 62.029 | - | - |
| ENTE | 14.957 | 24.001 | - | - |
| ECTE | 4.002 | 11.328 | - | - |
| ERTE | 220 | 2.193 | - | - |
| ETEP | 7.502 | 3.401 | - | - |
| STN | - | 11.909 | - | - |
| STC | 4.545 | 485 | - | - |
| Lumitrans | 1.871 | 371 | - | - |
| ETES | 16.915 | 16.915 | - | - |
| Ijuí | - | 7.835 | - | - |
| Foz | 29.502 | 8.176 | - | - |
| Lavrinhas | - | 13.262 | - | - |
| Queluz | 3 | 25.936 | - | - |
| TME | 17.508 | 3.981 | - | - |
| ETEM | 858 | 3.899 | - | - |
| ETVG | 16.469 | 15.557 | - | - |
| Ferreira Gomes | - | 6.171 | - | - |
| TNE | 75 | 75 | 75 | 75 |
| ETAP | 38.054 | 38.054 | - | - |
| ETC | 20.868 | 26.942 | - | - |
| TPE | 38.534 | 19.677 | - | - |
| TCC | 23.499 | 14.290 | - | - |
| TSM | 10.216 | - | - | - |
| ETB | 21.420 | 13.625 | - | - |
| APAETE | 889 | 3.304 | - | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital (ii) | 29.437 | 215.433 | - | - |
| GET | 695 | 695 | - | - |
| Pitombeira | 23.746 | 970 | - | - |
| Água Limpa | 110 | - | - | - |
| Alupar Chile | 2.886 | 2.887 | - | - |
| TSM | - | 106.500 | - | - |
| EAP I | - | 38.044 | - | - |
| EAP II | - | 65.154 | - | - |
| EAP III | 412 | 229 | - | - |
| EAP IV | 324 | 242 | - | - |
| EAP V | 375 | 179 | - | - |
| EAP VI | 481 | 255 | - | - |
| EAP VII | 396 | 278 | - | - |
| Outros | 12 | - | - | - |
| Passivo | | | | |
| Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (iii) | 9.626 | 30.932 | - | - |
| Ferreira Gomes | 6.965 | 28.859 | - | - |
| Lavrinhas | 503 | 691 | - | - |
| Queluz | 503 | 691 | - | - |
| Verde 8 | 1.655 | 691 | - | - |
| Dividendos a pagar (iv) | 96.706 | 360.439 | 298.560 | 568.412 |
| Guarupart | 49.165 | 185.103 | 49.165 | 185.103 |
| Acionistas minoritários da controladora | 47.541 | 175.336 | 47.541 | 175.336 |
| Acionistas não controladores | - | - | 201.854 | 207.973 |

| Parte relacionada / natureza da transação | Controladora | | | |
|---|--------------------|------------|------------------|------------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |

Demonstração do resultado

| | | | | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Receita - Suprimento de energia (v) | 2.210 | 27.739 | 6.237 | 55.768 |
| Ferreira Gomes | 1.842 | 27.739 | 5.682 | 55.768 |
| Foz do Rio Claro | 368 | - | 555 | - |
| Custo - Energia comprada para revenda (iii) | (26.714) | (18.864) | (64.891) | (55.314) |
| Ferreira Gomes | (20.700) | (18.865) | (58.877) | (53.891) |
| Queluz | (1.400) | - | (1.400) | - |
| Lavrinhas | (1.400) | - | (1.400) | - |
| Verde 8 | (3.214) | 1 | (3.214) | (1.423) |
| Receitas financeiras | 12.260 | 11.171 | 36.263 | 38.638 |
| Caixa Econômica Federal - Investimento de curto prazo | - | - | - | 1.042 |
| Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre nota de débito | - | - | - | 512 |
| TPE - comissão de aval (vi) | 5.324 | 4.864 | 15.752 | 17.575 |
| ETB - comissão de aval (vi) | 3.520 | 3.216 | 10.449 | 13.022 |
| TCC - comissão de aval (vi) | 3.383 | 3.091 | 10.029 | 6.487 |
| Alupar Colômbia- Mútuo (vii) | 33 | - | 33 | - |

- i) Refere-se a dividendos a receber referente aos exercícios de 2021, de 2020 e anteriores das controladas da Companhia e que serão liquidados até o final do exercício de 2022;
- ii) Refere-se a adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) efetuado pela Companhia em suas controladas para reforço de caixa o qual serão integralizados até dezembro de 2022;
- iii) Refere-se a compra de energia das controladas para suprir a necessidade de energia para atendimento dos contratos de venda de outras controladas, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 26;
- iv) Refere-se aos dividendos a pagar pela Companhia e suas controladas aos acionistas;
- v) Refere-se a venda de energia da Alupar para suas controladas em decorrência da necessidade das mesmas de aquisição de energia no mercado de curto prazo para atendimento de seus contratos, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 26;
- vi) Refere-se a comissão de aval sobre empréstimos, prestados pela Alupar em favor das controladas, cuja remuneração cobrada é de 1,55% ao ano do saldo garantido pela Alupar, devida a partir da entrada em operação comercial do empreendimento até o término da fiança. As condições comerciais foram aprovadas tanto pela ANEEL quanto pelos acionistas não controladores dessas controladas.
- vii) Refere-se a mútuo firmado entre a Alupar e sua controlada Alupar Colombia, em 25 de abril de 2022 no valor total de até US\$1.800, com juros de 5,5% a.a e vencimento em 1º. de dezembro de 2029. Até 30 de setembro de 2022, o montante disponibilizado à Alupar Colombia foi de US\$525.

b) Garantias

A relação das garantias vigentes referentes a contratos de empréstimos, financiamento, debêntures, contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial entre a Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 29 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022. No período findo em 30 de setembro de 2022 não ocorreram movimentações.

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 11 de abril de 2022, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2022 no montante de até R\$13.910 líquido de encargos sociais – INSS, ônus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$1.644 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$12.166 referentes à remuneração da Diretoria, ainda foi aprovada a remuneração dos membros do Conselho Fiscal no montante mínimo previsto em lei de 10% (dez por cento) da remuneração média de cada diretor.

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|--------------------|--------------|------------------|---------------|--------------------|--------------|------------------|---------------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Remuneração da diretoria (i) | 1.398 | 1.368 | 8.027 | 9.606 | 4.599 | 3.414 | 16.579 | 16.432 |
| Remuneração do conselho | 425 | 250 | 1.070 | 695 | 746 | 477 | 2.091 | 1.381 |
| Encargos sociais do conselho e diretoria | 422 | 383 | 2.295 | 2.673 | 1.186 | 897 | 4.713 | 5.466 |
| Total | 2.245 | 2.001 | 11.392 | 12.974 | 6.531 | 4.788 | 23.383 | 23.279 |

- i) Compostos por ordenados, salários, participação nos lucros, benefícios não monetários (tais como assistência médica e odontológica), benefícios de aposentadoria, seguro de vida e gratificações.

31. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

31.1. Considerações gerais

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia e suas controladas limitam os seus riscos de crédito por meio da aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha.

31.2. Valor Justo e Hierarquia do valor justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas apresentados em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, bem como, utilizaram a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros e pela técnica de avaliação:

- Nível 1 – preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível 2 – outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e
- Nível 3 – técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

| | Consolidado | | | | Classificação | Nível |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------|
| | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | | | |
| | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo | | |
| | | | | | | |
| Ativos financeiros | | | | | | |
| Caixa e bancos | 216.315 | 216.315 | 35.208 | 35.208 | Custo amortizado | - |
| Equivalentes de caixa | 647.704 | 647.704 | 341.911 | 341.911 | VJR | 2 |
| Investimentos de curto prazo | 1.557.031 | 1.557.031 | 1.553.503 | 1.553.503 | VJR | 2 |
| Títulos e valores mobiliários | 139.352 | 139.352 | 121.666 | 121.666 | VJR | 2 |
| Contas a receber de clientes | 447.953 | 447.953 | 416.231 | 416.231 | Custo amortizado | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | 6.728 | 6.728 | - | - | VJORA | 2 |
| | 3.015.083 | 3.015.083 | 2.468.519 | 2.468.519 | | |
| Passivos financeiros | | | | | | |
| Fornecedores | 299.810 | 299.810 | 198.387 | 198.387 | Custo amortizado | - |
| Empréstimos e financiamentos | 2.465.681 | 2.465.681 | 2.387.593 | 2.387.593 | Custo amortizado | - |
| Debêntures | 8.549.399 | 8.544.987 | 7.660.163 | 7.655.751 | Custo amortizado | - |
| Passivo de arrendamento | 46.186 | 46.186 | 48.413 | 48.413 | Custo amortizado | - |
| Passivo contratual com clientes | 95.126 | 95.126 | - | - | Custo amortizado | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | 1.872 | 1.872 | - | - | VJR | 2 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 8.854 | 8.854 | - | - | VJORA | 2 |
| | 11.466.928 | 11.462.516 | 10.294.556 | 10.290.144 | | |

VJR = Valor justo por meio do resultado / VJORA = Valor justo por meio de outros resultados abrangentes

No período findo em 30 de setembro de 2022, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível 2 e nível 3.

As metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas para a divulgação do valor justo foram as seguintes:

- Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
 - i) BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.
- Debêntures: o valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no site eletrônico www.debentures.com.br é próximo ao valor contábil.

Para as debêntures das controladas que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures e de suas controladas com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 30 de setembro de 2022.

31.3. Informações sobre Liquidez

As informações sobre liquidez e políticas utilizadas pela Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 30.3 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

Os vencimentos contratuais dos principais passivos financeiros na data dessas informações contábeis intermediárias estão apresentados nas notas explicativas nºs 19 e 20.

Em 30 de setembro de 2022, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 38,9% de recursos próprios em contrapartida a 61,1% de capital de terceiros (38,9% de recursos próprios e 61,1% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2021).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 103,3% em 30 de setembro de 2022 (100,5% em 31 de dezembro de 2021).

31.4. Informações qualitativas e quantitativas sobre Instrumentos Financeiros

Análise de sensibilidade das aplicações financeiras

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras as quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 30 de setembro de 2022, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 30 de setembro de 2022, foi extraída a projeção dos indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos sobre os rendimentos das aplicações. A data base utilizada da carteira foi 30 de setembro de 2022 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

| Aplicações financeiras - Consolidado | Indexador | Posição em 30/09/2022 | Projeção Receitas Financeiras - Um Ano | | | | |
|--------------------------------------|-----------|-----------------------|--|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | | | Cenário Provável | Risco de redução | | Risco de aumento | |
| | | | | Cenário I (-50%) | Cenário II (-25%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) |
| | | | 13,13% | 6,57% | 9,85% | 16,41% | 19,70% |
| Equivalentes de caixa | CDI | 647.704 | 85.044 | 42.522 | 63.783 | 106.304 | 127.565 |
| Investimentos de curto prazo | CDI | 1.557.031 | 204.438 | 102.219 | 153.329 | 255.548 | 306.657 |
| Títulos e valores mobiliários | CDI | 139.352 | 18.297 | 9.148 | 13.723 | 22.871 | 27.445 |
| Total | | 2.344.087 | 307.779 | 153.889 | 230.835 | 384.723 | 461.667 |

Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas aos quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 30 de setembro de 2022, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, adotado pela Companhia, o CDI e o IPCA projetados foram obtidos por meio do relatório Focus do Banco Central de 30 de setembro de 2022; e no caso da TJLP, a taxa utilizada foi a última divulgada pelo Conselho Monetário Nacional; a partir destes parâmetros foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de redução do risco e os cenários III e IV com 25% e 50% de elevação do risco, respectivamente.

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data-base utilizada da carteira foi 30 de setembro de 2022, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

| Empréstimos, financiamentos e debêntures - Consolidado | Indexador | Taxa de juros média a.a. | Posição em 30/09/2022 (*) | Projeção Despesas Financeiras - Um Ano | | | | |
|--|-----------|--------------------------|---------------------------|--|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | | | | Cenário Provável | Risco de redução | | Risco de aumento | |
| | | | | | Cenário I (-50%) | Cenário II (-25%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) |
| Empréstimos e financiamentos | | | | 7,20% | 3,60% | 5,40% | 9,00% | 10,80% |
| | TJLP + | 2,35% | 564.686 | 54.903 | 34.098 | 44.500 | 65.308 | 75.712 |
| | IPCA + | 1,68% | 59.084 | 4.333 | 2.663 | 3.498 | 5.168 | 6.003 |
| | CDI + | 1,56% | 287.471 | 42.818 | 23.651 | 33.235 | 52.402 | 61.985 |
| | IBR + | 4,15% | 132.505 | 16.634 | 11.066 | 13.850 | 19.419 | 22.203 |
| | SOFR | 3,06% | 770.888 | 24.984 | 24.269 | 24.627 | 25.342 | 25.699 |
| Debêntures | | | | 13,13% | 6,57% | 9,85% | 16,41% | 19,70% |
| | CDI + | 4,17% | 3.082.336 | 1.197.102 | 948.764 | 1.072.934 | 1.321.272 | 1.445.441 |
| | IPCA + | 5,42% | 5.601.837 | 632.184 | 468.005 | 550.095 | 714.272 | 796.361 |
| Total | | | 10.498.807 | 1.972.958 | 1.512.516 | 1.742.739 | 2.203.183 | 2.433.404 |

(*) A posição da data-base refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos e exceto também os contratos que são remunerados com taxa fixa.

31.5. Fatores de risco que podem afetar os negócios da Companhia e suas controladas

Os principais fatores de risco que afetam o negócio da Companhia e suas controladas estão divulgados na nota explicativa nº 30.5 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, emitidas em 24 de fevereiro de 2022.

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|-------------|-------------|-------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | 2.465.681 | 2.387.593 |
| Debêntures | 689.515 | 659.536 | 8.549.399 | 7.660.163 |
| Dívida bruta | 689.515 | 659.536 | 11.015.080 | 10.047.756 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | (180.745) | (65.529) | (864.019) | (377.119) |
| (-) Investimentos de curto prazo | (481.023) | (455.336) | (1.557.031) | (1.553.503) |
| (-) Títulos e valores mobiliários | - | - | (139.352) | (121.666) |
| Dívida líquida | 27.747 | 138.671 | 8.454.678 | 7.995.468 |
| Patrimônio líquido | 7.188.602 | 6.551.237 | 10.664.940 | 10.001.723 |
| Índice de endividamento líquido | 0,00 | 0,02 | 0,79 | 0,80 |

31.6. Instrumentos financeiros derivativos

A partir do 2º trimestre de 2022 a Companhia e suas controladas passaram a possuir instrumentos financeiros derivativos com objetivo de proteção econômica e financeira contra o risco de alteração nas taxas de câmbio e de juros. Os principais instrumentos utilizados são SWAPs e Non-Deliverable Forwards (NDF).

Todas as operações de derivativos dos programas de hedge da Companhia e suas controladas estão detalhadas no quadro a seguir, que incluem informações sobre tipo de instrumento, valor de referência, vencimento, valor justo incluindo risco de crédito e valores a receber ou a pagar.

| Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting | Empresa | Nacional USD | Nacional R\$ | Periodicidade da liquidação | Ano de Vencimento | Posição líquida | | Efeito no resultado ou imobilizado no período findo de 30/09/2022 | |
|---|---------|--------------|--------------|-----------------------------|-------------------|-----------------|------------|---|-------------------------|
| | | | | | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | Valor justo | Ganho (perda) realizada |
| Contratos cambiais futuros (NDF) - USD | Alupar | 19.100 | 101.394 | No vencimento | 2022 | (1.872) | - | (1.872) | 6.187 |
| Contratos cambiais futuros (NDF) - USD | TCE | 18.558 | 94.646 | No vencimento | 2022~2023 | (8.854) | - | (8.244) | - |
| Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD | EAP I | 20.393 | 104.308 | Único no final | 2023 | (1.023) | - | 5.148 | (4.125) |
| Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD | EAP II | 27.707 | 142.412 | Único no final | 2023 | (1.397) | - | 7.029 | (5.632) |
| Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa | TCE | 61.947 | 314.529 | Semestral | 2023~2036 | 6.728 | - | 6.926 | - |
| | | | | | | (6.418) | - | 8.987 | (3.570) |
| Ativo não circulante | | | | | | 6.728 | - | | |
| Passivo circulante | | | | | | (1.872) | - | | |
| Passivo não circulante | | | | | | (11.274) | - | | |

31.7. Riscos de taxas de câmbio

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de mudanças nas taxas de câmbio refere-se ao fato das controladas da Companhia possuírem transações com instituições financeiras, clientes e fornecedores em moeda diferente da moeda funcional da Companhia e suas controladas, denominadas moedas estrangeiras. A moeda funcional da Companhia é o Real brasileiro e de suas controladas é o Novo sol peruano, Peso colombiano, Peso chileno e o Real brasileiro. As controladas da Companhia possuem majoritariamente exposição à dólares americanos, relacionados a transações de empréstimos e financiamentos, aplicações financeiras, contas a pagar com fornecedores e contas a receber de clientes. Se a moeda funcional se desvalorizar frente ao Dólar americano, nossas despesas financeiras relacionadas aumentarão e nossos resultados operacionais e condição financeira poderão ser adversamente afetados.

às informações contábeis intermediárias

Para mitigar a exposição de risco de moeda estrangeira, a partir do 2º trimestre de 2022, a Companhia e suas controladas contrataram instrumentos financeiros derivativos, vide nota explicativa nº 31.6.

Apresentamos a seguir os saldos contábeis de ativos e passivos indexados à moeda estrangeira na data de encerramento dos balanços patrimoniais:

| | Consolidado | | Consolidado | |
|-------------------------------------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| | Valor em USD | Valor em R\$ | Valor em USD | Valor em R\$ |
| Ativo | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 29.714 | 159.002 | 587 | 3.265 |
| Contas a receber de clientes | - | - | 7 | 36 |
| Outros ativos | 9.339 | 50.373 | 676 | 3.764 |
| | 57.233 | 209.375 | 1.270 | 7.065 |
| Passivo | | | | |
| Fornecedores | 34.878 | 187.740 | 7.505 | 30.213 |
| Empréstimos e financiamentos | 266.372 | 1.423.241 | 188.468 | 1.040.560 |
| Outros passivos | 2.162 | 12.262 | - | - |
| | 303.412 | 1.623.243 | 195.973 | 1.070.773 |
| Exposição líquida no balanço | (246.179) | (1.413.868) | (194.703) | (1.063.708) |

32. Informações por segmento

Os principais segmentos operacionais da Alupar consistem nas atividades de transmissão e geração de energia. Existem também os segmentos: (a) Holding que compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis; e (b) “Outros” que compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente.

Os indicadores chaves utilizados pelos principais tomadores de decisão da Companhia são o lucro líquido e LAJIDA. Ao LAJIDA não é feito nenhum ajuste.

Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

às informações contábeis intermediárias



| | Trimestre findo em | | | | Subtotal | Eliminações - Controle compartilhado | Eliminações - Intercompanhia | Total consolidado |
|--|--------------------|----------|----------------|---------------|-----------|--|---------------------------------|----------------------|
| | 30/09/2022 | | | | | | | |
| | Transmissão | Geração | Holding (a) | Outros (b) | | | | |
| | | | | | | | | |
| Receita operacional bruta | 572.046 | 175.786 | - | 22.952 | 770.784 | (16.083) | (31.582) | 723.119 |
| Receita de operação e manutenção | 151.647 | - | - | - | 151.647 | (482) | - | 151.165 |
| Receita de infraestrutura | 39.476 | - | - | - | 39.476 | (11.105) | - | 28.371 |
| Remuneração do ativo da concessão | 380.923 | - | - | - | 380.923 | (4.496) | - | 376.427 |
| Suprimento de energia | - | 175.786 | - | 20.311 | 196.097 | - | (28.941) | 167.156 |
| Serviços de operação e manutenção | - | - | - | 2.641 | 2.641 | - | (2.641) | - |
| Deduções da receita operacional bruta | (57.038) | (13.170) | - | (2.230) | (72.438) | 1.978 | - | (70.460) |
| Receita operacional líquida | 515.008 | 162.616 | - | 20.722 | 698.346 | (14.105) | (31.582) | 652.659 |
| Custo do serviço | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | | | | | | | | |
| Energia comprada para revenda | - | (16.934) | - | (26.191) | (43.125) | - | 28.941 | (14.184) |
| Encargos do uso da rede elétrica | - | (10.718) | - | - | (10.718) | - | - | (10.718) |
| CFURH | - | (2.307) | - | - | (2.307) | - | - | (2.307) |
| Custo de operação | | | | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | (41.206) | (26.385) | - | (1.637) | (69.228) | 56 | 2.641 | (66.531) |
| Custo de infraestrutura | (46.139) | - | - | - | (46.139) | 8.461 | - | (37.678) |
| Depreciação / Amortização | (1.099) | (34.141) | - | (43) | (35.283) | 21 | - | (35.262) |
| | (88.444) | (90.485) | - | (27.871) | (206.800) | 8.538 | 31.582 | (166.680) |
| Lucro bruto | 426.564 | 72.131 | - | (7.149) | 491.546 | (5.567) | - | 485.979 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | (17.535) | (11.349) | (12.374) | - | (41.258) | 157 | - | (41.101) |
| Equivalência patrimonial | - | - | 93.518 | - | 93.518 | - | (91.569) | 1.949 |
| Outras receitas | 48.740 | 576 | (45) | - | 49.271 | - | - | 49.271 |
| Outras despesas | (45.533) | - | (140) | - | (45.673) | - | - | (45.673) |
| | (14.328) | (10.773) | 80.959 | - | 55.858 | 157 | (91.569) | (35.554) |
| LAJIR | 412.236 | 61.358 | 80.959 | (7.149) | 547.404 | (5.410) | (91.569) | 450.425 |
| Depreciação / Amortização | 1.727 | 34.371 | 620 | 43 | 36.761 | (21) | - | 36.740 |
| LAJIDA | 413.963 | 95.729 | 81.579 | (7.106) | 584.165 | (5.431) | (91.569) | 487.165 |
| Despesas e receitas financeiras | | | | | | | | |
| Despesas financeiras | (135.647) | (80.448) | (54.117) | (80) | (270.292) | 18 | 14.403 | (255.871) |
| Encargos de dívidas | (103.219) | (58.703) | (29.869) | (74) | (191.865) | 1 | - | (191.864) |
| Variações cambiais | (14.780) | (16.569) | (19.754) | - | (51.103) | - | - | (51.103) |
| Outras | (17.648) | (5.176) | (4.494) | (6) | (27.324) | 17 | 14.403 | (12.904) |
| Receitas financeiras | 23.619 | 21.548 | 42.242 | 476 | 87.885 | (329) | (14.403) | 73.153 |
| Receitas de aplicações financeiras | 22.862 | 19.413 | 24.187 | 405 | 66.867 | (326) | - | 66.541 |
| Outras | 757 | 2.135 | 18.055 | 71 | 21.018 | (3) | (14.403) | 6.612 |
| | (112.028) | (58.900) | (11.875) | 396 | (182.407) | (311) | - | (182.718) |
| LAIR | 300.208 | 2.458 | 69.084 | (6.753) | 364.997 | (5.721) | (91.569) | 267.707 |
| IR e CSLL correntes | (32.350) | (13.792) | (463) | (275) | (46.880) | 104 | - | (46.776) |
| IR e CSLL diferidos | 23.737 | 599 | 3.206 | - | 27.542 | 1.797 | - | 29.339 |
| | (8.613) | (13.193) | 2.743 | (275) | (19.338) | 1.901 | - | (17.437) |
| Lucro líquido Consolidado | 291.595 | (10.735) | 71.827 | (7.028) | 345.659 | (3.820) | (91.569) | 250.270 |
| Participação de não controladores | - | - | - | - | - | - | (134.594) | (134.594) |
| Lucro líquido acionistas controladores | 291.595 | (10.735) | 71.827 | (7.028) | 345.659 | (3.820) | (226.163) | 115.676 |

às informações contábeis intermediárias



| | Trimestre findo em | | | | Subtotal | Eliminações - Controle compartilhado | Eliminações - Intercompanhia | Total consolidado |
|--|--------------------|-----------|----------------|---------------|-----------|--|---------------------------------|----------------------|
| | 30/09/2021 | | | | | | | |
| | Transmissão | Geração | Holding (a) | Outros (b) | | | | |
| | | | | | | | | |
| Receita operacional bruta | 1.047.082 | 223.362 | - | 63.047 | 1.333.491 | (6.165) | (48.997) | 1.278.329 |
| Receita de operação e manutenção | 121.771 | - | - | - | 121.771 | (431) | - | 121.340 |
| Receita de infraestrutura | 244.786 | - | - | - | 244.786 | 635 | - | 245.421 |
| Remuneração do ativo da concessão | 680.525 | - | - | - | 680.525 | (6.369) | - | 674.156 |
| Suprimento de energia | - | 223.362 | - | 60.654 | 284.016 | - | (46.604) | 237.412 |
| Serviços de operação e manutenção | - | - | - | 2.393 | 2.393 | - | (2.393) | - |
| Deduções da receita operacional bruta | (92.478) | (13.059) | - | (5.929) | (111.466) | 789 | - | (110.677) |
| Receita operacional líquida | 954.604 | 210.303 | - | 57.118 | 1.222.025 | (5.376) | (48.997) | 1.167.652 |
| Custo do serviço | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | | | | | | | | |
| Energia comprada para revenda | - | (71.655) | - | (25.740) | (97.395) | - | 46.604 | (50.791) |
| Encargos do uso da rede elétrica | - | (9.193) | - | - | (9.193) | - | - | (9.193) |
| CFURH | - | (1.846) | - | - | (1.846) | - | - | (1.846) |
| Custo de operação | | | | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | (37.382) | (25.237) | - | (1.598) | (64.217) | 522 | 2.393 | (61.302) |
| Custo de infraestrutura | (165.377) | - | - | - | (165.377) | 1.462 | - | (163.915) |
| Depreciação / Amortização | (207) | (43.258) | - | (36) | (43.501) | (35) | - | (43.536) |
| | (202.966) | (151.189) | - | (27.374) | (381.529) | 1.949 | 48.997 | (330.583) |
| Lucro bruto | 751.638 | 59.114 | - | 29.744 | 840.496 | (3.427) | - | 837.069 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | (11.925) | (7.198) | (7.633) | - | (26.756) | 103 | - | (26.653) |
| Equivalência patrimonial | - | - | 209.249 | - | 209.249 | - | (208.106) | 1.143 |
| Outras receitas | 52.434 | 552 | 4.290 | - | 57.276 | - | - | 57.276 |
| Outras despesas | (10.334) | - | (123) | - | (10.457) | - | - | (10.457) |
| | 30.175 | (6.646) | 205.783 | - | 229.312 | 103 | (208.106) | 21.309 |
| LAJIR | 781.813 | 52.468 | 205.783 | 29.744 | 1.069.808 | (3.324) | (208.106) | 858.378 |
| Depreciação / Amortização | 751 | 43.379 | 200 | 36 | 44.366 | 35 | - | 44.401 |
| LAJIDA | 782.564 | 95.847 | 205.983 | 29.780 | 1.114.174 | (3.289) | (208.106) | 902.779 |
| Despesas e receitas financeiras | | | | | | | | |
| Despesas financeiras | (203.572) | (76.348) | (39.787) | (99) | (319.806) | (4) | 7.759 | (312.051) |
| Encargos de dívidas | (180.338) | (38.218) | (19.100) | (97) | (237.753) | (7) | - | (237.760) |
| Variações cambiais | (624) | (36.428) | (20.350) | - | (57.402) | - | - | (57.402) |
| Outras | (22.610) | (1.702) | (337) | (2) | (24.651) | 3 | 7.759 | (16.889) |
| Receitas financeiras | 6.628 | 4.077 | 21.070 | 322 | 32.097 | (34) | (7.759) | 24.304 |
| Receitas de aplicações financeiras | 5.472 | 3.899 | 9.331 | 229 | 18.931 | (26) | - | 18.905 |
| Outras | 1.156 | 178 | 11.739 | 93 | 13.166 | (8) | (7.759) | 5.399 |
| | (196.944) | (72.271) | (18.717) | 223 | (287.709) | (38) | - | (287.747) |
| LAIR | 584.869 | (19.803) | 187.066 | 29.967 | 782.099 | (3.362) | (208.106) | 570.631 |
| IR e CSLL correntes | (18.015) | (2.310) | (5.865) | (232) | (26.422) | 38 | - | (26.384) |
| IR e CSLL diferidos | (116.105) | (1.014) | 820 | - | (116.299) | 1.084 | - | (115.215) |
| | (134.120) | (3.324) | (5.045) | (232) | (142.721) | 1.122 | - | (141.599) |
| Lucro líquido Consolidado | 450.749 | (23.127) | 182.021 | 29.735 | 639.378 | (2.240) | (208.106) | 429.032 |
| Participação de não controladores | - | - | - | - | - | - | (188.716) | (188.716) |
| Lucro líquido acionistas controladores | 450.749 | (23.127) | 182.021 | 29.735 | 639.378 | (2.240) | (396.822) | 240.316 |

às informações contábeis intermediárias



Estão apresentadas a seguir as informações dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

| | Período findo em | | | | Subtotal | Eliminações - Controle compartilhado | Eliminações - Intercompanhia | Total consolidado |
|--|------------------|------------|----------------|---------------|------------|--|---------------------------------|----------------------|
| | 30/09/2022 | | | | | | | |
| | Transmissão | Geração | Holding (a) | Outros (b) | | | | |
| | | | | | | | | |
| Receita operacional bruta | 2.937.530 | 523.588 | - | 68.231 | 3.529.349 | (27.694) | (79.009) | 3.422.646 |
| Receita de operação e manutenção | 417.655 | - | - | - | 417.655 | (1.343) | - | 416.312 |
| Receita de infraestrutura | 195.922 | - | - | - | 195.922 | (9.922) | - | 186.000 |
| Remuneração do ativo da concessão | 2.323.953 | - | - | - | 2.323.953 | (16.429) | - | 2.307.524 |
| Suprimento de energia | - | 523.588 | - | 60.366 | 583.954 | - | (71.144) | 512.810 |
| Serviços de operação e manutenção | - | - | - | 7.865 | 7.865 | - | (7.865) | - |
| Deduções da receita operacional bruta | (278.990) | (39.164) | - | (6.627) | (324.781) | 3.557 | - | (321.224) |
| Receita operacional líquida | 2.658.540 | 484.424 | - | 61.604 | 3.204.568 | (24.137) | (79.009) | 3.101.422 |
| Custo do serviço | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | | | | | | | | |
| Energia comprada para revenda | - | (36.423) | - | (68.373) | (104.796) | - | 71.144 | (33.652) |
| Encargos do uso da rede elétrica | - | (29.151) | - | - | (29.151) | - | - | (29.151) |
| CFURH | - | (8.189) | - | - | (8.189) | - | - | (8.189) |
| Custo de operação | | | | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | (108.838) | (72.962) | - | (4.683) | (186.483) | 1.756 | 7.865 | (176.862) |
| Custo de infraestrutura | (159.873) | - | - | - | (159.873) | 17.888 | - | (141.985) |
| Depreciação / Amortização | (3.533) | (101.728) | - | (127) | (105.388) | 55 | - | (105.333) |
| | (272.244) | (248.453) | - | (73.183) | (593.880) | 19.699 | 79.009 | (495.172) |
| Lucro bruto | 2.386.296 | 235.971 | - | (11.579) | 2.610.688 | (4.438) | - | 2.606.250 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | (47.442) | (24.943) | (36.992) | - | (109.377) | 346 | - | (109.031) |
| Equivalência patrimonial | - | - | 784.885 | - | 784.885 | - | (780.517) | 4.368 |
| Outras receitas | 69.363 | 19.651 | (157) | - | 88.857 | (7.541) | - | 81.316 |
| Outras despesas | (202.326) | - | (443) | - | (202.769) | - | - | (202.769) |
| | (180.405) | (5.292) | 747.293 | - | 561.596 | (7.195) | (780.517) | (226.116) |
| LAJIR | 2.205.891 | 230.679 | 747.293 | (11.579) | 3.172.284 | (11.633) | (780.517) | 2.380.134 |
| Depreciação / Amortização | 5.483 | 102.486 | 3.662 | 127 | 111.758 | (55) | - | 111.703 |
| LAJIDA | 2.211.374 | 333.165 | 750.955 | (11.452) | 3.284.042 | (11.688) | (780.517) | 2.491.837 |
| Despesas e receitas financeiras | | | | | | | | |
| Despesas financeiras | (682.928) | (194.116) | (101.858) | (278) | (979.180) | 35 | 38.406 | (940.739) |
| Encargos de dívidas | (622.302) | (186.621) | (84.159) | (263) | (893.345) | 3 | - | (893.342) |
| Variações cambiais | (14.610) | 2.158 | (10.670) | - | (23.122) | - | - | (23.122) |
| Outras | (46.016) | (9.653) | (7.029) | (15) | (62.713) | 32 | 38.406 | (24.275) |
| Receitas financeiras | 59.203 | 63.496 | 107.353 | 1.268 | 231.320 | (1.153) | (38.406) | 191.761 |
| Receitas de aplicações financeiras | 53.843 | 58.116 | 54.573 | 1.016 | 167.548 | (1.140) | - | 166.408 |
| Outras | 5.360 | 5.380 | 52.780 | 252 | 63.772 | (13) | (38.406) | 25.353 |
| | (623.725) | (130.620) | 5.495 | 990 | (747.860) | (1.118) | - | (748.978) |
| LAIR | 1.582.166 | 100.059 | 752.788 | (10.589) | 2.424.424 | (12.751) | (780.517) | 1.631.156 |
| IR e CSLL correntes | (68.192) | (31.616) | (1.168) | (695) | (101.671) | 308 | - | (101.363) |
| IR e CSLL diferidos | (180.427) | (617) | 4.452 | - | (176.592) | 3.879 | - | (172.713) |
| | (248.619) | (32.233) | 3.284 | (695) | (278.263) | 4.187 | - | (274.076) |
| Lucro líquido Consolidado | 1.333.547 | 67.826 | 756.072 | (11.284) | 2.146.161 | (8.564) | (780.517) | 1.357.080 |
| Participação de não controladores | - | - | - | - | - | - | (630.417) | (630.417) |
| Lucro líquido acionistas controladores | 1.333.547 | 67.826 | 756.072 | (11.284) | 2.146.161 | (8.564) | (1.410.934) | 726.663 |
| | | | | | | | | |
| Tota do Ativo | 9.308.448 | 22.388.073 | 6.210.160 | 20.064 | 37.926.745 | (381.567) | (10.161.018) | 27.384.160 |
| Investimentos avaliados pelo MEP | 9.491 | 515.563 | 4.591.672 | 431 | 5.117.157 | 9 | - | 5.117.166 |
| Total do Passivo e Patrimônio Líquido | 9.308.448 | 22.388.073 | 6.210.160 | 20.064 | 37.926.745 | (381.567) | (10.161.018) | 27.384.160 |

| | Período findo em | | | | Subtotal | Eliminações - Controle compartilhado | Eliminações - Intercompanhia | Total consolidado |
|--|------------------|-----------|----------------|---------------|-------------|--|---------------------------------|----------------------|
| | 30/09/2021 | | | | | | | |
| | Transmissão | Geração | Holding (a) | Outros (b) | | | | |
| Receita operacional bruta | 3.938.991 | 591.119 | - | 117.721 | 4.647.831 | (19.524) | (118.224) | 4.510.083 |
| Receita de operação e manutenção | 319.260 | - | - | - | 319.260 | (1.227) | - | 318.033 |
| Receita de infraestrutura | 943.022 | - | - | - | 943.022 | (1.000) | - | 942.022 |
| Remuneração do ativo da concessão | 2.676.709 | - | - | - | 2.676.709 | (17.297) | - | 2.659.412 |
| Suprimento de energia | - | 591.119 | - | 110.578 | 701.697 | - | (111.081) | 590.616 |
| Serviços de operação e manutenção | - | - | - | 7.143 | 7.143 | - | (7.143) | - |
| Deduções da receita operacional bruta | (358.715) | (36.441) | - | (11.173) | (406.329) | 2.513 | - | (403.816) |
| Receita operacional líquida | 3.580.276 | 554.678 | - | 106.548 | 4.241.502 | (17.011) | (118.224) | 4.106.267 |
| Custo do serviço | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | | | | | | | | |
| Energia comprada para revenda | - | (148.555) | - | (73.960) | (222.515) | - | 111.081 | (111.434) |
| Encargos do uso da rede elétrica | - | (25.386) | - | - | (25.386) | - | - | (25.386) |
| CFURH | - | (7.512) | - | - | (7.512) | - | - | (7.512) |
| Custo de operação | | | | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | (97.214) | (54.371) | - | (4.270) | (155.855) | 1.509 | 7.143 | (147.203) |
| Custo de infraestrutura | (670.830) | - | - | - | (670.830) | 3.031 | - | (667.799) |
| Depreciação / Amortização | (3.661) | (95.995) | - | (99) | (99.755) | 39 | - | (99.716) |
| | (771.705) | (331.819) | - | (78.329) | (1.181.853) | 4.579 | 118.224 | (1.059.050) |
| Lucro bruto | 2.808.571 | 222.859 | - | 28.219 | 3.059.649 | (12.432) | - | 3.047.217 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | (39.060) | (20.578) | (28.304) | - | (87.942) | 234 | - | (87.708) |
| Equivalência patrimonial | - | - | 918.780 | - | 918.780 | - | (914.062) | 4.718 |
| Outras receitas | 77.444 | 2.018 | 5.119 | - | 84.581 | - | - | 84.581 |
| Outras despesas | (11.247) | - | (365) | - | (11.612) | - | - | (11.612) |
| | 27.137 | (18.560) | 895.230 | - | 903.807 | 234 | (914.062) | (10.021) |
| LAJIR | 2.835.708 | 204.299 | 895.230 | 28.219 | 3.963.456 | (12.198) | (914.062) | 3.037.196 |
| Depreciação / Amortização | 5.392 | 96.841 | 1.401 | 99 | 103.733 | (39) | - | 103.694 |
| LAJIDA | 2.841.100 | 301.140 | 896.631 | 28.318 | 4.067.189 | (12.237) | (914.062) | 3.140.890 |
| Despesas e receitas financeiras | | | | | | | | |
| Despesas financeiras | (498.345) | (186.710) | (105.435) | (262) | (790.752) | 12 | 37.148 | (753.592) |
| Encargos de dívidas | (442.220) | (107.292) | (56.662) | (259) | (606.433) | 3 | 63 | (606.367) |
| Variações cambiais | 1.769 | (67.230) | (47.077) | - | (112.538) | - | - | (112.538) |
| Outras | (57.894) | (12.188) | (1.696) | (3) | (71.781) | 9 | 37.085 | (34.687) |
| Receitas financeiras | 23.245 | 8.409 | 59.645 | 518 | 91.817 | (69) | (37.148) | 54.600 |
| Receitas de aplicações financeiras | 11.316 | 7.985 | 18.026 | 268 | 37.595 | (58) | - | 37.537 |
| Outras | 11.929 | 424 | 41.619 | 250 | 54.222 | (11) | (37.148) | 17.063 |
| | (475.100) | (178.301) | (45.790) | 256 | (698.935) | (57) | - | (698.992) |
| LAIR | 2.360.608 | 25.998 | 849.440 | 28.475 | 3.264.521 | (12.255) | (914.062) | 2.338.204 |
| IR e CSLL correntes | (63.232) | (10.512) | (6.075) | (558) | (80.377) | 77 | - | (80.300) |
| IR e CSLL diferidos | (496.416) | (326) | 2.317 | - | (494.425) | 2.928 | - | (491.497) |
| | (559.648) | (10.838) | (3.758) | (558) | (574.802) | 3.005 | - | (571.797) |
| Lucro líquido Consolidado | 1.800.960 | 15.160 | 845.682 | 27.917 | 2.689.719 | (9.250) | (914.062) | 1.766.407 |
| Participação de não controladores | - | - | - | - | - | - | (870.330) | (870.330) |
| Lucro líquido acionistas controladores | 1.800.960 | 15.160 | 845.682 | 27.917 | 2.689.719 | (9.250) | (1.784.392) | 896.077 |
| Ativos operacionais | 585.113 | 4.446.018 | 43.415 | 1.639 | 5.076.185 | (1.280) | (37.421) | 5.037.484 |
| Passivos operacionais | 431.402 | 180.352 | 19.881 | 912 | 632.547 | (682) | (51.300) | 580.565 |

33. Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: assistência médica, vale transporte, auxílio alimentação, auxílio educação, plano de previdência privada que por sua vez propõe planos de complementação de aposentadoria, onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização, no cálculo atuarial das reservas.

A tabela abaixo demonstra os valores dos benefícios concedidos aos empregados da Companhia e suas controladas.

| | Consolidado | | | |
|---|--------------------|---------------|------------------|----------------|
| | Trimestre findo em | | Período findo em | |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Remuneração direta | 31.827 | 19.660 | 91.313 | 79.302 |
| Auxílio alimentação | 2.443 | 2.048 | 7.081 | 5.991 |
| Assistência médica e seguro de vida | 3.541 | 2.780 | 10.564 | 8.348 |
| Vale transporte | 43 | 30 | 121 | 103 |
| Auxílio educação | 131 | 205 | 445 | 588 |
| Previdência privada (a) | 585 | 651 | 2.050 | 1.643 |
| Outros benefícios à empregados | 788 | 2.860 | 5.606 | 2.579 |
| Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS) | 2.180 | 1.923 | 7.278 | 6.361 |
| Previdência social (INSS) | 6.796 | 6.270 | 20.435 | 20.434 |
| Total | 48.334 | 36.427 | 144.893 | 125.349 |

- a) A Companhia e suas controladas patrocina planos de benefícios suplementares de aposentadoria para seus empregados, implementado num plano de contribuição definida. Um banco privado é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia e suas controladas. O custeio do plano para as parcelas de contribuição definida é paritário entre a Companhia e suas controladas e os empregados. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (no valor de 1% sobre a parcela do salário de participação limitado até 8%, variando de acordo com a faixa etária do empregado) e com contrapartida, a Companhia e suas controladas farão a contribuição no valor de 100% da contribuição efetuada pelo participante.

34. Compromissos

Em 30 de setembro de 2022, as controladas em fase pré-operacional mantêm contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de materiais para a construção dos respectivos empreendimentos, conforme detalhado a seguir:

| Controlada: | Valor |
|--------------------------|----------------|
| ELTE | 128.313 |
| UFV Pitombeira | 166.216 |
| Total Consolidado | 294.529 |

35. Eventos subsequentes

- **1ª Emissão de Debêntures – Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE**

Em 15 de outubro de 2022, a controlada ELTE realizou a 1ª Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, com prazo de vencimento de três anos contados da data de sua emissão. A Emissão foi composta por 500.000 Debêntures, com valor unitário de R\$1.000,00, totalizando, assim, R\$500.000, as quais foram ofertadas com esforços restritos de colocação. A Emissão está sujeita ao cumprimento de índices financeiros, cujo cálculo é a Dívida líquida dividido pelo EBITDA relativos aos últimos doze meses, onde o resultado deverá ser menor que 4,5x, apurados trimestralmente com base nas demonstrações contábeis consolidadas da Companhia. Os recursos líquidos captados pela ELTE por meio da Emissão serão destinados a implementação de seu projeto que engloba linhas de transmissão e subestações, bem como para usos gerais da mesma. O recebimento das Debêntures ocorreu em 18 de outubro de 2022.

* * *

José Luiz Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro
e de Relações com Investidores

Daniela Ribeiro Mendes
Contadora responsável
CRC 1SP199348/O-0