

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

| | |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 3 |
|-----------------------------|---|

| | |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 4 |
|---------------------------|---|

| | |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 5 |
|--------------------------------------|---|

| | |
|--|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 6 |
|--|---|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022 | 7 |
|--------------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021 | 8 |
|--------------------------------|---|

| | |
|----------------------------------|---|
| Demonstração de Valor Adicionado | 9 |
|----------------------------------|---|

DFs Consolidadas

| | |
|---------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo | 10 |
|---------------------------|----|

| | |
|-----------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Passivo | 12 |
|-----------------------------|----|

| | |
|---------------------------|----|
| Demonstração do Resultado | 14 |
|---------------------------|----|

| | |
|--------------------------------------|----|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 16 |
|--------------------------------------|----|

| | |
|--|----|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 17 |
|--|----|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022 | 19 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021 | 20 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração de Valor Adicionado | 21 |
|----------------------------------|----|

| | |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 22 |
|--------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 55 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|-----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 147 |
|--|-----|

| | |
|---|-----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 148 |
|---|-----|

| | |
|--|-----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente | 149 |
|--|-----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 30/09/2022 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 1.128.934.585 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 1.128.934.585 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 28.870.100 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 28.870.100 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 22.046.886 | 16.075.284 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 1.163.874 | 3.483.543 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 496.124 | 541.415 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 280.373 | 2.306.880 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 341.888 | 616.437 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 341.888 | 616.437 |
| 1.01.03.02.05 | Depósitos judiciais | 687 | 283 |
| 1.01.03.02.07 | Dividendos a receber | 311.700 | 604.025 |
| 1.01.03.02.08 | Outras contas a receber | 29.501 | 12.129 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 45.489 | 18.811 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 45.489 | 18.811 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e contribuições a recuperar | 34 | 35 |
| 1.01.06.01.02 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 45.455 | 18.776 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 20.883.012 | 12.591.741 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 676.952 | 566.675 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 676.952 | 566.675 |
| 1.02.01.10.03 | Instrumentos financeiros derivativos | 531.457 | 413.131 |
| 1.02.01.10.05 | Depósitos judiciais | 169 | 172 |
| 1.02.01.10.08 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 22.801 | 24.180 |
| 1.02.01.10.10 | Outras contas a receber | 122.525 | 129.192 |
| 1.02.02 | Investimentos | 20.198.408 | 12.018.253 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 2.867 | 3.412 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 2.867 | 2.908 |
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 0 | 504 |
| 1.02.04 | Intangível | 4.785 | 3.401 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 22.046.886 | 16.075.284 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 864.783 | 686.862 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 880 | 547 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 880 | 547 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 880 | 547 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 1.254 | 2.957 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 890 | 3.760 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 890 | 3.760 |
| 2.01.03.01.02 | Impostos e contribuições a recolher | 878 | 3.644 |
| 2.01.03.01.03 | Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher | 12 | 116 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 142.446 | 12.247 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 142.446 | 12.247 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 719.313 | 667.351 |
| 2.01.05.02 | Outros | 719.313 | 667.351 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 704.041 | 648.864 |
| 2.01.05.02.07 | Participação nos lucros | 15.267 | 18.328 |
| 2.01.05.02.10 | Outras contas a pagar | 5 | 6 |
| 2.01.05.02.11 | Passivo de arrendamento | 0 | 153 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 4.898.973 | 2.632.061 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 4.427.526 | 2.436.140 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 4.427.526 | 2.436.140 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 34.623 | 38.367 |
| 2.02.02.02 | Outros | 34.623 | 38.367 |
| 2.02.02.02.08 | Outras contas a pagar | 34.623 | 38.003 |
| 2.02.02.02.09 | Passivo de arrendamento | 0 | 364 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 180.695 | 140.515 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 180.695 | 140.515 |
| 2.02.04 | Provisões | 256.129 | 17.039 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 256.129 | 17.039 |
| 2.02.04.02.05 | Provisão para perda em investimento | 256.129 | 17.039 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 16.283.130 | 12.756.361 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 8.872.296 | 4.655.287 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | -461.382 | -486.980 |
| 2.03.02.05 | Ações em Tesouraria | -642.725 | -642.725 |
| 2.03.02.07 | Reservas de Capital | 181.343 | 155.745 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 7.370.153 | 8.860.055 |
| 2.03.04.10 | Reserva de lucros | 7.370.153 | 8.860.055 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 914.034 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | -411.971 | -272.001 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | 617.152 | 1.174.785 | 1.369.648 | 2.343.493 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -13.489 | -57.068 | -46.283 | -120.670 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 1.991 | 0 | 0 | 0 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | 0 | -34.624 | -240 | -5.231 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 628.650 | 1.266.477 | 1.416.171 | 2.469.394 |
| 3.04.06.02 | Resultado da Equivalência Patrimonial | 628.650 | 1.266.477 | 1.416.171 | 2.469.394 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 617.152 | 1.174.785 | 1.369.648 | 2.343.493 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -99.584 | -220.571 | 40.748 | -70.141 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 68.874 | 237.812 | 13.447 | 18.243 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -168.458 | -458.383 | 27.301 | -88.384 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 517.568 | 954.214 | 1.410.396 | 2.273.352 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -13.307 | -40.180 | 0 | 0 |
| 3.08.02 | Diferido | -13.307 | -40.180 | 0 | 0 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.05 | ON | 0,45839 | 0,83089 | 1,43734 | 2,31587 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.05 | ON | 0,45838 | 0,83087 | 1,43729 | 2,3158 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | -35.315 | -114.138 | -8.707 | -6.269 |
| 4.02.01 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | -35.315 | -114.138 | -8.707 | -6.269 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 468.946 | 799.896 | 1.401.689 | 2.267.083 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 17.371 | 547.570 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | -89.655 | -49.416 |
| 6.01.01.01 | Lucro líquido do período | 914.034 | 2.273.352 |
| 6.01.01.02 | Amortização e depreciação | 95 | 127 |
| 6.01.01.04 | Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 408.221 | 30.528 |
| 6.01.01.05 | Resultado de equivalência patrimonial | -1.266.477 | -2.469.394 |
| 6.01.01.08 | Perdas com instrumentos derivativos | 0 | 54.875 |
| 6.01.01.10 | Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | 40.180 | 0 |
| 6.01.01.12 | Valor justo das opções de compra | 4.148 | 4.371 |
| 6.01.01.13 | Amortização do direito de concessão | 0 | 72.724 |
| 6.01.01.14 | Rendimentos de aplicações financeiras | -112.595 | -19.618 |
| 6.01.01.15 | Provisão da participação nos lucros | 4.604 | 3.619 |
| 6.01.01.17 | Opção de compra de ações | -118.326 | 0 |
| 6.01.01.18 | Perda na alienação de investimento | 36.461 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 107.026 | 596.986 |
| 6.01.02.01 | Impostos e contribuições a recuperar | 1 | 0 |
| 6.01.02.02 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | -25.300 | -794 |
| 6.01.02.03 | Depósitos Judiciais | -401 | -140 |
| 6.01.02.04 | Recebimento de dividendos | 428.101 | 807.043 |
| 6.01.02.06 | Outras contas a receber | -10.705 | -111.140 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | -1.703 | -31.239 |
| 6.01.02.08 | Impostos e contribuições a recolher | -2.870 | 477 |
| 6.01.02.10 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 334 | 244 |
| 6.01.02.11 | Participação nos lucros | -7.031 | -5.345 |
| 6.01.02.12 | Outras contas a pagar | -3 | 17 |
| 6.01.02.16 | Juros pagos/recebidos | -273.397 | -62.137 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -4.831.670 | 1.013.175 |
| 6.02.01 | Aquisição de investimentos | -118 | 0 |
| 6.02.02 | Alienação de investimentos | 88.077 | 0 |
| 6.02.03 | Aplicações financeiras | 2.139.102 | 278.421 |
| 6.02.05 | Aquisições no ativo intangível e imobilizado | -1.397 | -2.246 |
| 6.02.07 | Aumento de capital em investidas | -7.057.334 | -13.000 |
| 6.02.10 | Redução de capital em investidas | 0 | 750.000 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 4.769.008 | -625.773 |
| 6.03.03 | Dividendos pagos | 0 | -75 |
| 6.03.05 | Captação de debêntures | 1.986.761 | 0 |
| 6.03.07 | Aumento de capital | 2.782.283 | 551 |
| 6.03.09 | Amortização do passivo de arrendamento | -36 | -93 |
| 6.03.10 | Liberações empréstimos mútuos ativos | 0 | -15.165 |
| 6.03.11 | Ações em tesouraria | 0 | -610.991 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -45.291 | 934.972 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 541.415 | 165.569 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 496.124 | 1.100.541 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 4.217.009 | 25.598 | -1.489.902 | 0 | -25.832 | 2.726.873 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 4.217.009 | 0 | -1.434.726 | 0 | 0 | 2.782.283 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 19.302 | 0 | 0 | 0 | 19.302 |
| 5.04.09 | Opções de recompra | 0 | 5.950 | 0 | 0 | 0 | 5.950 |
| 5.04.10 | Mudança na participação relativa | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 346 |
| 5.04.11 | Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -395 | -395 |
| 5.04.12 | Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -25.437 | -25.437 |
| 5.04.13 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -55.176 | 0 | 0 | -55.176 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 914.034 | -114.138 | 799.896 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 914.034 | 0 | 914.034 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -114.138 | -114.138 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -114.138 | -114.138 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 8.872.296 | -461.382 | 7.370.153 | 914.034 | -411.971 | 16.283.130 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 1.165.551 | -587.996 | -1.324.532 | 0 | -41.373 | -788.350 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 1.165.551 | 0 | -1.165.000 | 0 | 0 | 551 |
| 5.04.04 | Ações em Tesouraria Adquiridas | 0 | -610.991 | 0 | 0 | 0 | -610.991 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 22.995 | 0 | 0 | 0 | 22.995 |
| 5.04.09 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -159.532 | 0 | 0 | -159.532 |
| 5.04.10 | Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -41.373 | -41.373 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 2.273.352 | -6.269 | 2.267.083 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 2.273.352 | 0 | 2.273.352 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -6.269 | -6.269 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -6.269 | -6.269 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.655.287 | -501.423 | 5.814.392 | 2.273.352 | -300.485 | 11.941.123 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -72.694 | -35.761 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -38.070 | -30.530 |
| 7.02.04 | Outros | -34.624 | -5.231 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -72.694 | -35.761 |
| 7.04 | Retenções | -95 | -127 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -95 | -127 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -72.789 | -35.888 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 1.508.355 | 2.417.075 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 1.266.477 | 2.469.394 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 241.878 | 20.405 |
| 7.06.03 | Outros | 0 | -72.724 |
| 7.06.03.01 | Amortização do Direito de Concessão | 0 | -72.724 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 1.435.566 | 2.381.187 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 1.435.566 | 2.381.187 |
| 7.08.01 | Pessoal | 17.268 | 14.926 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 13.734 | 11.603 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 3.304 | 3.176 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 230 | 147 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 45.809 | 4.428 |
| 7.08.02.01 | Federais | 45.809 | 4.428 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 458.455 | 88.481 |
| 7.08.03.01 | Juros | 408.210 | 85.610 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 72 | 97 |
| 7.08.03.03 | Outras | 50.173 | 2.774 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 914.034 | 2.273.352 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 914.034 | 2.273.352 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 70.907.242 | 61.714.300 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 18.243.740 | 21.690.029 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 2.885.828 | 2.996.589 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 4.916.487 | 7.374.627 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 9.078.391 | 9.593.193 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 5.715.160 | 5.476.221 |
| 1.01.03.01.01 | Contas a receber de clientes | 5.715.160 | 5.476.221 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 3.363.231 | 4.116.972 |
| 1.01.03.02.02 | Aquisição de combustível - conta CCC | 75.992 | 63.197 |
| 1.01.03.02.03 | Serviços pedidos | 603.687 | 605.958 |
| 1.01.03.02.04 | Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 298.217 | 698.729 |
| 1.01.03.02.05 | Depósitos judiciais | 7.410 | 4.025 |
| 1.01.03.02.06 | Instrumentos financeiros derivativos | 93.423 | 293.020 |
| 1.01.03.02.08 | Dividendos a receber | 0 | 6.036 |
| 1.01.03.02.09 | Outras contas a receber | 844.780 | 1.051.710 |
| 1.01.03.02.11 | Ativo de contrato | 1.439.722 | 1.394.297 |
| 1.01.04 | Estoques | 260.759 | 203.710 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 1.102.275 | 1.521.910 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 1.102.275 | 1.521.910 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e contribuições a recuperar | 598.436 | 1.215.975 |
| 1.01.06.01.02 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 503.839 | 305.935 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 52.663.502 | 40.024.271 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 25.966.919 | 23.735.540 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 506.013 | 116.363 |
| 1.02.01.01.01 | Títulos Designados a Valor Justo | 506.013 | 116.363 |
| 1.02.01.04 | Contas a Receber | 1.054.648 | 1.221.295 |
| 1.02.01.04.01 | Contas a receber de clientes | 1.054.648 | 1.221.295 |
| 1.02.01.07 | Tributos Diferidos | 901.483 | 939.618 |
| 1.02.01.07.01 | Imposto de renda e contribuição social diferidos | 901.483 | 939.618 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 23.504.775 | 21.458.264 |
| 1.02.01.10.03 | Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 81.615 | 697.926 |
| 1.02.01.10.04 | Sub-rogação da CCC - valores aplicados | 85.120 | 85.120 |
| 1.02.01.10.05 | Depósitos judiciais | 492.594 | 470.060 |
| 1.02.01.10.06 | Instrumentos financeiros derivativos | 534.124 | 540.603 |
| 1.02.01.10.07 | Impostos e contribuições a recuperar | 1.209.196 | 972.804 |
| 1.02.01.10.08 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 115.858 | 117.237 |
| 1.02.01.10.09 | Outras contas a receber | 108.675 | 213.258 |
| 1.02.01.10.10 | Ativo financeiro da concessão | 8.249.624 | 7.514.655 |
| 1.02.01.10.13 | Serviços pedidos | 18.889 | 19.076 |
| 1.02.01.10.14 | Ativo de contrato | 12.579.834 | 10.798.381 |
| 1.02.01.10.15 | Benefício pós-emprego | 29.246 | 29.144 |
| 1.02.02 | Investimentos | 27.561 | 170.594 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 5.128.168 | 282.061 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 5.011.946 | 229.079 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 116.222 | 52.982 |
| 1.02.04 | Intangível | 21.540.854 | 15.836.076 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 70.907.242 | 61.714.300 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 11.823.452 | 12.989.443 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 207.841 | 192.689 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 207.841 | 192.689 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 207.841 | 192.689 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 2.944.558 | 4.107.754 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 1.516.488 | 1.377.573 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 1.516.488 | 1.377.573 |
| 2.01.03.01.02 | Impostos e contribuições a recolher | 1.074.083 | 1.161.032 |
| 2.01.03.01.03 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | 442.405 | 216.541 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 2.870.025 | 3.587.576 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.765.820 | 2.626.566 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 1.104.205 | 961.010 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 3.724.944 | 3.197.718 |
| 2.01.05.02 | Outros | 3.724.944 | 3.197.718 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 716.813 | 771.321 |
| 2.01.05.02.04 | PIS e COFINS diferidos | 49.606 | 0 |
| 2.01.05.02.05 | Contribuição de iluminação pública | 88.972 | 89.889 |
| 2.01.05.02.06 | Encargos setoriais | 445.201 | 477.696 |
| 2.01.05.02.07 | Participação nos lucros | 120.186 | 140.497 |
| 2.01.05.02.08 | Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 29.055 | 34.512 |
| 2.01.05.02.09 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 288.597 | 0 |
| 2.01.05.02.10 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 1.068.105 | 719.648 |
| 2.01.05.02.11 | Benefício pós-emprego | 42.822 | 80.064 |
| 2.01.05.02.12 | Outras contas a pagar | 855.896 | 853.100 |
| 2.01.05.02.13 | Instrumentos financeiros derivativos | 1.514 | 5.116 |
| 2.01.05.02.15 | Passivo de arrendamento | 18.177 | 25.875 |
| 2.01.06 | Provisões | 559.596 | 526.133 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 559.596 | 526.133 |
| 2.01.06.02.04 | Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais | 559.596 | 526.133 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 40.799.987 | 34.120.385 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 28.262.040 | 21.815.359 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 15.206.741 | 12.174.889 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 13.055.299 | 9.640.470 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 8.552.474 | 8.330.041 |
| 2.02.02.02 | Outros | 8.552.474 | 8.330.041 |
| 2.02.02.02.03 | Impostos e contribuições a recolher | 2.587.795 | 2.517.663 |
| 2.02.02.02.04 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 534.266 | 36.592 |
| 2.02.02.02.06 | Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 913.325 | 894.782 |
| 2.02.02.02.07 | Benefício pós-emprego | 1.149.229 | 1.081.835 |
| 2.02.02.02.08 | Outras contas a pagar | 549.952 | 311.254 |
| 2.02.02.02.09 | Instrumentos financeiros derivativos | 239.745 | 46.767 |
| 2.02.02.02.10 | PIS e COFINS diferidos | 1.095.244 | 1.084.678 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2.02.02.02.11 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 1.257.773 | 2.057.700 |
| 2.02.02.02.12 | Encargos setoriais | 135.687 | 88.336 |
| 2.02.02.02.13 | Passivo de arrendamento | 79.077 | 31.735 |
| 2.02.02.02.14 | Fornecedores | 10.381 | 178.699 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 2.450.077 | 2.366.195 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 2.450.077 | 2.366.195 |
| 2.02.04 | Provisões | 1.535.396 | 1.608.790 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 1.535.396 | 1.608.790 |
| 2.02.04.02.04 | Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais | 1.535.396 | 1.608.790 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 18.283.803 | 14.604.472 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 8.872.296 | 4.655.287 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | -461.382 | -486.980 |
| 2.03.02.05 | Ações em Tesouraria | -642.725 | -642.725 |
| 2.03.02.07 | Reservas de capital | 181.343 | 155.745 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 7.370.153 | 8.860.055 |
| 2.03.04.10 | Reserva de lucros | 7.370.153 | 8.860.055 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 914.034 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | -411.971 | -272.001 |
| 2.03.09 | Participação dos Acionistas Não Controladores | 2.000.673 | 1.848.111 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 6.880.277 | 19.215.572 | 7.488.836 | 16.183.692 |
| 3.01.01 | Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas | 6.529.474 | 18.137.606 | 7.153.762 | 15.197.469 |
| 3.01.02 | Remuneração dos ativos da concessão, líquida | 350.803 | 1.077.966 | 335.074 | 986.223 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -4.882.854 | -13.107.635 | -5.759.055 | -11.702.026 |
| 3.02.01 | Energia elétrica comprada para revenda | -2.810.665 | -7.946.223 | -4.360.774 | -8.187.791 |
| 3.02.02 | Custo de Construção | -1.561.609 | -3.404.095 | -976.878 | -2.085.158 |
| 3.02.03 | Custo da operação | -510.580 | -1.757.317 | -421.403 | -1.429.077 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 1.997.423 | 6.107.937 | 1.729.781 | 4.481.666 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -767.465 | -2.432.215 | -580.447 | -1.420.475 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -207.523 | -596.929 | -143.163 | -380.930 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -363.081 | -1.131.993 | -374.360 | -832.596 |
| 3.04.03 | Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos | -83.921 | -291.250 | -52.362 | -183.098 |
| 3.04.03.01 | Perdas por redução ao valor recuperável | -83.921 | -291.250 | -52.362 | -183.098 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -112.940 | -412.043 | -33.133 | -71.056 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 0 | 0 | 22.571 | 47.205 |
| 3.04.06.02 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 0 | 0 | 22.571 | 47.205 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 1.229.958 | 3.675.722 | 1.149.334 | 3.061.191 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -445.078 | -1.906.799 | -445.953 | -984.846 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 772.507 | 2.773.003 | 610.204 | 1.253.164 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -1.217.585 | -4.679.802 | -1.056.157 | -2.238.010 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 784.880 | 1.768.923 | 703.381 | 2.076.345 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -200.360 | -618.274 | 887.999 | 599.700 |
| 3.08.01 | Corrente | -206.185 | -496.257 | -96.383 | -315.768 |
| 3.08.02 | Diferido | 5.825 | -122.017 | 984.382 | 915.468 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 584.520 | 1.150.649 | 1.591.380 | 2.676.045 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | 584.520 | 1.150.649 | 1.591.380 | 2.676.045 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--------------------------------------|--|---|--|--|
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 80.259 | 236.615 | 180.984 | 402.693 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | 584.520 | 1.150.649 | 1.591.380 | 2.676.045 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | -38.683 | -125.604 | -10.115 | -10.410 |
| 4.02.01 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | -38.683 | -125.604 | -10.115 | -10.410 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | 545.837 | 1.025.045 | 1.581.265 | 2.665.635 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 468.946 | 799.896 | 1.401.689 | 2.267.083 |
| 4.03.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 76.891 | 225.149 | 179.576 | 398.552 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 2.827.391 | 1.113.787 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 3.944.499 | 461.931 |
| 6.01.01.01 | Lucro líquido do período | 1.150.649 | 2.676.045 |
| 6.01.01.02 | Amortização e depreciação | 866.322 | 518.912 |
| 6.01.01.03 | Amortização do direito de concessão | 372.336 | 112.070 |
| 6.01.01.04 | Ajuste a valor presente | 5.608 | 85.545 |
| 6.01.01.05 | Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 2.112.368 | 1.392.979 |
| 6.01.01.06 | Margem de construção - Transmissão | -62.443 | 16.201 |
| 6.01.01.07 | Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais | 139.407 | -84.303 |
| 6.01.01.08 | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 291.250 | 183.098 |
| 6.01.01.09 | Perdas com instrumentos derivativos | 441.903 | -14.091 |
| 6.01.01.10 | Rendimentos de aplicações financeiras | -832.689 | -209.990 |
| 6.01.01.11 | Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado | 88.377 | -1.870 |
| 6.01.01.12 | Resultado de equivalência patrimonial | 0 | -47.205 |
| 6.01.01.13 | Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros | -301.998 | -2.417.789 |
| 6.01.01.14 | PIS e COFINS diferidos | 71.545 | 96.008 |
| 6.01.01.15 | Atualização do ativo de contrato e financeiro | -1.380.471 | -1.466.299 |
| 6.01.01.16 | Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | 122.017 | -915.468 |
| 6.01.01.17 | Imposto de renda e contribuições sociais correntes | 496.257 | 315.768 |
| 6.01.01.18 | Provisão e atualização de encargos setoriais | 146.268 | 125.702 |
| 6.01.01.19 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 256.771 | 0 |
| 6.01.01.20 | Outros | -38.978 | 96.618 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -1.558.767 | -33.575 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes | 868.122 | -739.080 |
| 6.01.02.02 | Almoxarifado | -48.191 | -73.555 |
| 6.01.02.03 | Imposto e contribuições a recuperar | -275.056 | 129.080 |
| 6.01.02.04 | Imposto e contribuições sobre o lucro a recuperar | -175.353 | -71.704 |
| 6.01.02.05 | Serviços pedidos | 26.779 | -14.190 |
| 6.01.02.07 | Aquisição de combustível - conta CCC | -12.795 | -21.037 |
| 6.01.02.08 | Depósitos judiciais | -9.040 | 14.018 |
| 6.01.02.09 | Recebimento de dividendos | 7.875 | 29.234 |
| 6.01.02.11 | Fornecedores | -1.276.538 | -165.139 |
| 6.01.02.12 | Impostos e contribuições a recolher | 163.795 | 468.930 |
| 6.01.02.13 | Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher | -305.309 | -66.668 |
| 6.01.02.14 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | -209.242 | 108.238 |
| 6.01.02.15 | Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos | -179.338 | 55.437 |
| 6.01.02.16 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 54.729 | 9.066 |
| 6.01.02.17 | Ativo de contrato | -5.659 | 814.059 |
| 6.01.02.18 | Encargos setoriais | -155.733 | -492.426 |
| 6.01.02.19 | Plano de aposentadoria e pensão | 30.050 | -13.748 |
| 6.01.02.20 | Imposto de renda e contribuição social pagos | -57.863 | -4.090 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01.03 | Outros | 441.659 | 685.431 |
| 6.01.03.01 | Outras contas a receber | 380.660 | -14.252 |
| 6.01.03.02 | Participação nos lucros | -75.420 | -55.217 |
| 6.01.03.03 | Contribuição de iluminação pública | -917 | -5.303 |
| 6.01.03.04 | Juros pagos/recebidos | -1.519.275 | -590.904 |
| 6.01.03.05 | Outras contas a pagar | -157.868 | 110.021 |
| 6.01.03.06 | Sub-rogação da CCC | 0 | 166.747 |
| 6.01.03.09 | Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 1.814.479 | 1.074.339 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -6.157.388 | -1.490.481 |
| 6.02.01 | Aquisições no ativo intangível e imobilizado | -183.859 | -3.894 |
| 6.02.02 | Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras | -3.128.043 | -1.584.222 |
| 6.02.06 | Alienação de investimentos | 88.077 | 0 |
| 6.02.07 | Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento | -6.648.759 | 135.892 |
| 6.02.08 | Aplicações financeiras | 3.305.636 | -230.414 |
| 6.02.12 | Adições de obrigações especiais | 409.560 | 192.157 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 3.219.236 | 1.935.234 |
| 6.03.01 | Captação de empréstimos e financiamentos | 1.454.000 | 2.985.428 |
| 6.03.02 | Amortização de empréstimos e financiamentos | -2.551.483 | -2.284.336 |
| 6.03.03 | Amortização de debêntures | -2.020.059 | 0 |
| 6.03.04 | Captação de debêntures | 3.625.571 | 2.300.000 |
| 6.03.05 | Recebimento de instrumentos financeiros derivativos | 159.797 | 0 |
| 6.03.06 | Dividendos pagos | -200.363 | -345.988 |
| 6.03.07 | Amortização do passivo de arrendamento | -21.736 | -16.547 |
| 6.03.08 | Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial | -8.774 | -92.883 |
| 6.03.09 | Aumento de capital | 2.782.283 | 551 |
| 6.03.11 | Ações em tesouraria | 0 | -610.991 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -110.761 | 1.558.540 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 2.996.589 | 2.219.546 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 2.885.828 | 3.778.086 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 4.217.009 | 25.598 | -1.489.902 | 0 | -25.832 | 2.726.873 | -72.587 | 2.654.286 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 4.217.009 | 0 | -1.434.726 | 0 | 0 | 2.782.283 | 0 | 2.782.283 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 19.302 | 0 | 0 | 0 | 19.302 | 0 | 19.302 |
| 5.04.09 | Opções de recompra | 0 | 5.950 | 0 | 0 | 0 | 5.950 | 0 | 5.950 |
| 5.04.10 | Mudança na participação relativa | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 346 | -346 | 0 |
| 5.04.11 | Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -395 | -395 | 0 | -395 |
| 5.04.12 | Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -25.437 | -25.437 | 0 | -25.437 |
| 5.04.13 | Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -7.650 | -7.650 |
| 5.04.14 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -55.176 | 0 | 0 | -55.176 | -64.591 | -119.767 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 914.034 | -114.138 | 799.896 | 225.149 | 1.025.045 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 914.034 | 0 | 914.034 | 236.615 | 1.150.649 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -114.138 | -114.138 | -11.466 | -125.604 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -114.138 | -114.138 | -11.466 | -125.604 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 8.872.296 | -461.382 | 7.370.153 | 914.034 | -411.971 | 16.283.130 | 2.000.673 | 18.283.803 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 | 1.816.097 | 12.278.487 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 | 1.816.097 | 12.278.487 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 1.165.551 | -587.996 | -1.324.532 | 0 | -41.373 | -788.350 | -268.855 | -1.057.205 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 1.165.551 | 0 | -1.165.000 | 0 | 0 | 551 | 0 | 551 |
| 5.04.04 | Ações em Tesouraria Adquiridas | 0 | -610.991 | 0 | 0 | 0 | -610.991 | 0 | -610.991 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 22.995 | 0 | 0 | 0 | 22.995 | 0 | 22.995 |
| 5.04.09 | Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4.859 | -4.859 |
| 5.04.10 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -159.532 | 0 | 0 | -159.532 | -81.225 | -240.757 |
| 5.04.11 | Dividendos intermediários pagos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -182.771 | -182.771 |
| 5.04.12 | Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -41.373 | -41.373 | 0 | -41.373 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 2.273.352 | -6.269 | 2.267.083 | 398.552 | 2.665.635 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 2.273.352 | 0 | 2.273.352 | 402.693 | 2.676.045 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -6.269 | -6.269 | -4.141 | -10.410 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -6.269 | -6.269 | -4.141 | -10.410 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.655.287 | -501.423 | 5.814.392 | 2.273.352 | -300.485 | 11.941.123 | 1.945.794 | 13.886.917 |

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 26.549.754 | 21.308.300 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 26.836.960 | 21.485.631 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 4.044 | 5.767 |
| 7.01.02.06 | Outras Receitas | 4.044 | 5.767 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | -291.250 | -183.098 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -13.463.430 | -11.809.963 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -11.350.318 | -10.272.949 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -1.465.275 | -909.255 |
| 7.02.04 | Outros | -647.837 | -627.759 |
| 7.02.04.01 | Subvenção - CCC | -50.781 | 10.373 |
| 7.02.04.02 | Outras despesas | -478.976 | -177.529 |
| 7.02.04.03 | Variações das margens dos ativos de contrato | -118.080 | -460.603 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 13.086.324 | 9.498.337 |
| 7.04 | Retenções | -866.322 | -518.912 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -866.322 | -518.912 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 12.220.002 | 8.979.425 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 2.506.955 | 1.228.167 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 0 | 47.205 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 2.879.291 | 1.293.032 |
| 7.06.03 | Outros | -372.336 | -112.070 |
| 7.06.03.01 | Amortização do direito de concessão | -372.336 | -112.070 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 14.726.957 | 10.207.592 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 14.726.957 | 10.207.592 |
| 7.08.01 | Pessoal | 634.434 | 586.269 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 371.908 | 331.326 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 193.038 | 211.203 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 68.961 | 43.637 |
| 7.08.01.04 | Outros | 527 | 103 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 8.251.815 | 4.706.718 |
| 7.08.02.01 | Federais | 4.376.430 | 1.588.872 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 3.868.885 | 3.113.006 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 6.500 | 4.840 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 4.690.059 | 2.238.560 |
| 7.08.03.01 | Juros | 3.409.885 | 1.678.821 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 10.257 | 550 |
| 7.08.03.03 | Outras | 1.269.917 | 559.189 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 1.150.649 | 2.676.045 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 914.034 | 2.273.352 |
| 7.08.04.04 | Part. Não Controladores nos Lucros Retidos | 236.615 | 402.693 |

Comentário do Desempenho

equatorial

ENERGIA



Release de Resultados
3T22

EQTL
B3 LISTED NM



Comentário do Desempenho

Brasília, 09 de novembro de 2022 - A Equatorial Energia S.A., holding multi-utilities, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia hoje os resultados do terceiro trimestre de 2022 (3T22).

EBITDA Consolidado Ajustado cresce 18,6% e alcança R\$ 1,7 bilhão no período (vs. 3T21) Destaque para o avanço no processo de combate às perdas e consolidação de novos ativos

- **Aquisição da CELG-D**, anunciada em 23 de setembro. Expandindo a atuação em distribuição para a região Centro-Oeste e adicionando mais de 3 milhões de clientes. Expectativa de conclusão em dezembro de 2022.
- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.710 milhões** no trimestre, variação de 18,6%, devido principalmente ao processo de *turnaround* de novos ativos e da consolidação da operação em Renováveis.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.785 GWh**, crescimento consolidado de **5,5%** em relação ao 3T21, com destaque para Rio Grande do Sul (+7,9%), Pará (+7,1%) e Maranhão (+5,7%).
- **Perdas totais consolidadas recuaram em comparação ao 2T22**. Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 22,5% (considerando todos os ativos) sobre energia injetada, redução de 1,5 p.p, com destaque para a redução no estado de Alagoas, que já se encontra abaixo do limite regulatório.
- **Energia Gerada Bruta totalizou 1.432 GWh**, volume **13% superior 3T21**, devido principalmente à entrada em operação do complexo Serra do Mel 2, no início do ano, parcialmente compensada pela variação dos ventos do período, no comparativo anual (-2%).
- No 3T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 1.701 milhões**, 109% superior ao 3T21, devido ao maior volume de investimentos executado no segmento de distribuição.
- **Alavancagem consolidada no 3T22 registrou 3,4x, medida pela relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado. As disponibilidades atingiram R\$ 8,3 bilhões, ou 2,8x a dívida de curto prazo.**
- **Elevado rating da Equatorial Alagoas** de brAA+ para brAAA (S&P), em 29 setembro de 2022.
- **CEA** – realizado o **pré-pagamento integral do saldo do ARD** em agosto de 2022, no valor de R\$ 200 milhões gerando economia de R\$ 191 milhões.

| Destques financeiros (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|---|--------|--------|----------|--------|--------|-----------|
| Receita operacional líquida (ROL) | 7.489 | 6.880 | -8,1% | 16.184 | 19.216 | 18,7% |
| EBITDA ajustado (trimestral) | 1.442 | 1.710 | 18,6% | 3.753 | 5.259 | 40,1% |
| Margem EBITDA (%ROL) | 19,3% | 24,8% | 5,6 p.p. | 23,2% | 27,4% | 4,2 p.p. |
| EBITDA ajustado (últ.12 meses) | 5.436 | 7.018 | 29,1% | 5.436 | 7.018 | 29,1% |
| Lucro líquido ajustado | 494 | 553 | 11,8% | 1.334 | 1.226 | -8,1% |
| Margem líquida (%ROL) | 6,6% | 8,0% | 1,4 p.p. | 8,2% | 6,4% | -1,9 p.p. |
| Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação) | 0,50 | 0,49 | -2,1% | 1,32 | 1,09 | -17,7% |
| Investimentos | 816 | 1.701 | 108,6% | 1.920 | 3.609 | 88,0% |
| Dívida líquida | 11.410 | 23.807 | 108,7% | 11.410 | 23.807 | 108,7% |
| Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses) | 2,1 | 3,4 | 1,3 x | 2,1 | 3,4 | 1,3 x |
| Disponibilidade / Dívida de curto prazo | 2,0 | 2,8 | 0,8 x | 2,0 | 2,8 | 0,8 x |
| Dados operacionais | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
| Energia distribuída (GWh) | 8.330 | 8.785 | 5,5% | 24.833 | 25.771 | 3,8% |
| Nº de consumidores (Mil) | 9.931 | 10.262 | 3,3% | 9.931 | 10.262 | 3,3% |
| Geração de Energia (GWh) | 1.269 | 1.432 | 12,8% | 3.023 | 3.209 | 6,2% |

Comentário do Desempenho

Sumário

| | |
|---|----------|
| 1. AVISO..... | 4 |
| 2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado..... | 5 |
| 2.1. Receita Operacional Líquida..... | 5 |
| 2.2. Custos e Despesas Consolidado | 5 |
| 2.3. EBITDA Consolidado | 6 |
| 2.4. Resultado Financeiro Consolidado | 8 |
| 2.5. Lucro Líquido Consolidado | 9 |
| 2.6. Endividamento Consolidado..... | 10 |
| 2.7. Investimentos Consolidados | 11 |
| 2.8. ESG..... | 12 |
| 3. Distribuição..... | 14 |
| 3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras | 14 |
| 3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras..... | 17 |
| 4. Transmissão..... | 24 |
| 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro | 24 |
| 5. Renováveis..... | 27 |
| 5.1 Desempenho Operacional e Comercial..... | 27 |
| 5.2 Desempenho Econômico-Financeiro | 28 |
| 6 Saneamento | 30 |
| 6.1 Desempenho Operacional e Comercial..... | 30 |
| 6.2 Desempenho Econômico-Financeiro | 30 |
| 7. Serviços..... | 32 |
| 8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente | 33 |

Comentário do Desempenho

1. AVISO

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

Comentário do Desempenho

2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEA e da Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estão refletidas no 3T21.

| DRE (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|---------------------------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Receita operacional bruta (ROB) | 9.824 | 9.020 | -8,2% | 21.385 | 26.727 | 25,0% |
| Receita operacional líquida (ROL) | 7.489 | 6.880 | -8,1% | 16.184 | 19.216 | 18,7% |
| Custo de energia elétrica | (5.395) | (4.346) | -19,4% | (10.691) | (11.457) | 7,2% |
| Custo e despesas operacionais | (745) | (770) | 3,4% | (1.827) | (2.528) | 38,3% |
| Outras receitas/despesas operacionais | (0) | (91) | 23585,9% | (20) | (316) | 1457,1% |
| EBITDA | 1.348 | 1.673 | 24,1% | 3.645 | 4.914 | 34,8% |
| EBITDA Ajustado | 1.442 | 1.710 | 18,6% | 3.753 | 5.259 | 40,1% |
| Depreciação | (165) | (299) | 81,0% | (519) | (866) | 67,0% |
| Amortização de ágio | (56) | (144) | 158,4% | (112) | (372) | 232,2% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 1.149 | 1.230 | 7,0% | 3.061 | 3.676 | 20,1% |
| Resultado financeiro | (446) | (445) | -0,2% | (985) | (1.907) | 93,6% |
| Lucro antes da tributação (EBT) | 703 | 785 | 11,6% | 2.076 | 1.769 | -14,8% |
| IR/CSLL | 888 | (200) | -122,6% | 600 | (618) | -203,1% |
| Participações minoritárias | (181) | (80) | -55,7% | (403) | (237) | -41,2% |
| Lucro líquido | 1.410 | 504 | -64,2% | 2.273 | 914 | -59,8% |
| Lucro Líquido Ajustado | 494 | 553 | 11,8% | 1.334 | 1.226 | -8,1% |

2.1. Receita Operacional Líquida

De forma consolidada, no 3T22 a ROL consolidada do grupo Equatorial, reduziu 8% em comparação ao 3T21, totalizando R\$ 6,9 bilhões. Desconsiderando a Receita de Construção, reduziu 18%, ou R\$ 1,2 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A redução reflete, principalmente, a menor receita do segmento de Distribuição, no montante de R\$ 1,3 bilhão, reflexo da redução da atualização do ativo financeiro, da receita de suprimento e da receita de construção, compensado em parte pela consolidação dos novos ativos de Renováveis e Saneamento.

2.2. Custos e Despesas Consolidado¹

| Custos e Despesas Operacionais | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--------------------------------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| R\$ Milhões | | | | | | |
| (+) Pessoal | 354 | 222 | -37% | 664 | 739 | 11% |
| (+) Material | 19 | 35 | 89% | 45 | 95 | 113% |
| (+) Serviço de terceiros | 259 | 332 | 28% | 779 | 1.056 | 36% |
| (+) Outros | 42 | 70 | 69% | 67 | 233 | 249% |
| (-) PMSO Reportado | 674 | 660 | -2% | 1.554 | 2.123 | 37% |
| <i>Ajustes</i> | <i>(108)</i> | <i>74</i> | <i>-169%</i> | <i>(123)</i> | <i>40</i> | <i>-132%</i> |
| PMSO Ajustado | 566 | 734 | 30% | 1.431 | 2.163 | 51% |
| (+) Provisões | 129 | 112 | -13% | 284 | 354 | 25% |
| (+) Subvenção CCC | (57) | (2) | 97% | (10) | 51 | -590% |
| (+) Outras receitas/despesas operac. | 0 | 91 | N/A | 20 | 316 | 1457% |
| Total | 746 | 861 | 15% | 1.848 | 2.844 | 54% |
| IPCA | | | 7,17% | | | |
| IGPM | | | 6,61% | | | |

¹ Considera no PMSO Ajustado (3T21) ajuste para fins de comparabilidade da subvenção CCC (R\$ -57 milhões), anteriormente registrada na linha de "Outros".

Comentário do Desempenho

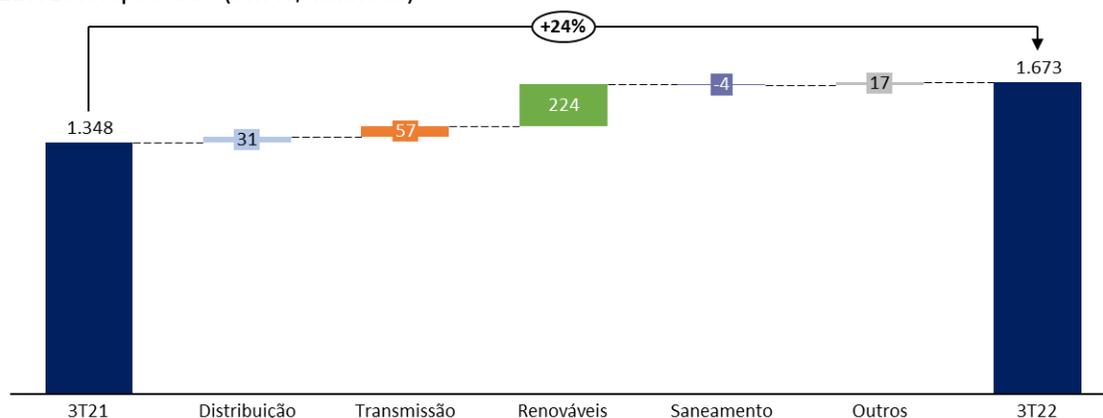
No 3T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia reduziu 2% (R\$ 14 milhões) em comparação ao 3T21, em linha com a inflação acumulada do período. A variação é principalmente explicada pelo setor de Distribuição que, de forma consolidada, reduziu o PMSO em R\$ 121 milhões, em especial na CEEE-D (R\$ -138 milhões), reflexo do PDV na distribuidora. Este efeito foi parcialmente compensado pela consolidação dos setores de Renováveis e Saneamento, os quais adicionaram R\$ 75 milhões e R\$ 16 milhões, respectivamente.

O PMSO ajustado cresceu 30%, passando de R\$ 566 milhões para R\$ 734 milhões, em especial pela consolidação dos novos ativos (CEA, Echoenergia e CSA), que juntos adicionaram R\$ 130 milhões; e a expansão nos ativos maduros de Distribuição, explicados a seguir. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela redução, em bases ajustadas, na CEEE-D, de R\$ 22 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO Ajustado cresceu 7%, ou R\$ 39 milhões.

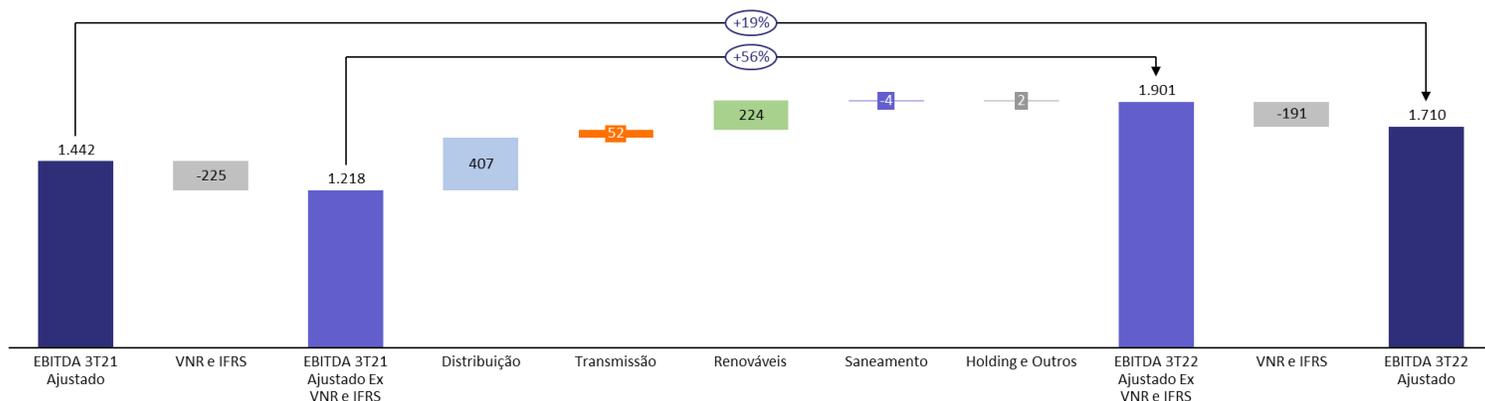
Entre os principais efeitos não-recorrentes do período estão a ativação de despesas no Amapá (R\$ 86 milhões). No 3T21, o principal efeito não-recorrente refere-se ao impacto do PDV realizado no Rio Grande do Sul (R\$ 108 milhões).

2.3. EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.673 milhões no 3T22, valor 24,1% superior ao 3T21, explicado principalmente pelo efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a Echoenergia, que contribuiu com R\$ 224 milhões e pelo aumento do EBITDA da Distribuição, com destaque para a melhoria da

Comentário do Desempenho

operação da CEEE-D, que trouxe um EBITDA R\$ 99 milhões contra R\$ 195 milhões negativos no 3T21, e pela consolidação de R\$ 68 milhões da CEA. Adicionalmente houve também aumento do EBITDA do segmento de Transmissão.

Ajustado pelos efeitos não-recorrentes do 3T22, no valor de R\$ 36 milhões, o EBITDA Ajustado registrou R\$ 1.710 milhões, aumento de 19%. É importante notar que a deflação registrada no 3T22 gera um efeito negativo de VNR nas distribuidoras (atualização do ativo financeiro), impactando o EBITDA. Este efeito é não-caixa e representou R\$ 209 milhões negativos no 3T22, em comparação a R\$ 202 milhões positivos no 3T21.

Ao ajustarmos por VRN/IFRS o EBITDA consolidado do grupo cresceu 56%, totalizando R\$ 1,9 bilhão.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa (VNR, IFRS9) e a visão ex-novos ativos do 3T22x3T21:

| Recomposição EBITDA | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| EBITDA Equatorial Societário | 1.348 | 1.673 | 24,1% | 3.645 | 4.914 | 34,8% |
| Ajustes Não Recorrentes | 94 | 36 | -61,3% | 108 | 344 | 217,7% |
| EBITDA Equatorial Ajustado | 1.442 | 1.710 | 18,6% | 3.753 | 5.259 | 40,1% |
| (-) IFRS 9 (Transmissão) | 23 | 18 | -19,8% | (60) | 146 | -340,9% |
| (-) VNR | 202 | (209) | -203,8% | 380 | 193 | -49,3% |
| EBITDA Equatorial Ajustado (ex efeitos não caixa) | 1.218 | 1.901 | 56,1% | 3.434 | 4.920 | 43,3% |
| (-) Novos Ativos | - | 255 | N/A | (75) | 743 | -1085,4% |
| EBITDA Equatorial (ex-novos ativos) | 1.218 | 1.646 | 35,2% | 3.434 | 4.177 | 21,7% |

Os efeitos não-recorrentes que impactaram o EBITDA estão relacionados a seguir.

| Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) | 3T21 | 3T22 |
|---|-------------|-------------|
| Margem Bruta | 75 | 13 |
| Receita Operacional | 71 | - |
| Parcela de Ajuste | 9 | - |
| Revisão do faturamento (CEEED) | 62 | - |
| Deduções da Receita | (18) | (14) |
| DIC/FIC/DMIC sem efeito em OE's (PI) | 3 | - |
| Dedução Parcela de Ajuste | (1) | - |
| Neutralidade Pis/Cofins (CEEED) | - | (14) |
| Crédito de PIS/COFINS e ICMS (CEEED) | (19) | - |
| Custos Operacionais | 22 | 27 |
| Despesas sem neutralidade | 9 | - |
| Ajustes RTA/RTP (PA e MA) | 10 | 27 |
| Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior | 2 | - |
| Baixa ativos RTA/RTP | 10 | 28 |
| Outros efeitos (PA / PI) | 2 | - |
| Despesas | 20 | 24 |
| PDV (CEEED) | 108 | - |
| Ajuste contabilização passivo MCS D (AP) | - | 18 |
| PDD (CEEED e AL) | (80) | - |
| Sistema Isolado | (24) | - |
| Ativação (AP e CEEE-D) | - | (95) |
| Multa Regulatória (MA) | - | 21 |
| Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos) | 17 | 80 |
| EBITDA - Efeitos Não Recorrente | 94 | 36 |

Na margem bruta, destaca-se neste trimestre como principal efeito os ajustes de ativos constituídos relacionados as RTAs ocorridas no trimestre (EQTL MA e PA), com efeito de R\$ 27 milhões.

Nas despesas consolidadas, os principais efeitos que merecem destaque são o ajuste da linha rubrica de outras receitas/despesas operacionais, refletindo efeitos não-caixa, principalmente o impacto de baixas de ativos e perdas

Comentário do Desempenho

na desativação de bens e direito, consequência do volume de investimentos em distribuição. Adicionalmente, destaca-se a ativação de despesas ocorrida na CEA (AP), em linha com o processo de adequação às práticas do grupo.

2.4. Resultado Financeiro Consolidado

| R\$ MM | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|--------------|--------------|------------|--------------|----------------|-------------|
| (+) Rendas Financeiras | 111 | 310 | 180% | 203 | 818 | 303% |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia | 252 | 235 | -7% | 506 | 619 | 22% |
| (+) Operações de Swap | 268 | 9 | -97% | 14 | (443) | 3247% |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (303) | (77) | 75% | (154) | 238 | -255% |
| (+) Encargos | (570) | (668) | -17% | (1.172) | (2.354) | -101% |
| (+) Juros e AVP - RJ | (8) | (18) | -111% | (96) | (78) | 19% |
| (+) Juros e AVP - Comercial | (1) | 2 | -317% | (7) | 9 | -214% |
| (+) Contingências | (31) | (11) | 63% | (34) | (66) | -92% |
| (+) REFAZ ICMS (CEEE-D) | (64) | (65) | -2% | (186) | (169) | 9% |
| (+) Outras Receitas / Despesas | (101) | (162) | -61% | (59) | (479) | -717% |
| Resultado financeiro | (446) | (445) | 0% | (985) | (1.907) | 94% |
| (+) Efeitos Não Recorrentes | 48 | 72 | 51% | 53 | (248) | -569% |
| Resultado financeiro ajustado | (398) | (373) | -6% | (932) | (2.155) | 131% |

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Equatorial Energia atingiu R\$ 445 milhões negativos contra R\$ 446 milhões negativos no 3T21. O principal destaque fica por conta do aumento do CDI que impactou as rendas financeiras e na linha de encargos de dívida, houve aumento deste último juntamente com o aumento da dívida líquida, este último foi parcialmente neutralizado pela deflação registrada no período.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 3T22 foi de R\$ 373 milhões negativos, uma redução de 6%. Com relação aos efeitos não recorrentes no consolidado, o principal efeito refere-se ao ajuste no critério da correção de créditos de PIS e COFINS sobre a base de ICMS a devolver ao consumidor, conforme entendimentos com a ANEEL, que geraram um efeito de R\$ 62 milhões no Maranhão e R\$ 20 milhões no Pará. No 3T21, o efeito não-recorrente refere-se principalmente ao reembolso do ágio sobre os créditos de Recuperação Judicial da Equatorial Pará adquiridos pela Equatorial Energia.

Comentário do Desempenho

2.5. Lucro Líquido Consolidado

| Lucro líquido consolidado Equatorial | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|--------------|------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Lucro líquido Maranhão | 126 | 54 | -56,8% | 355 | 150 | -57,7% |
| Lucro líquido Pará | 327 | 320 | -2,3% | 617 | 928 | 50,4% |
| Lucro líquido Piauí | 616 | 68 | -89,0% | 786 | 150 | -80,9% |
| Lucro líquido Alagoas | 710 | 73 | -89,7% | 938 | 238 | -74,6% |
| Lucro Líquido CEEE-D | (389) | (8) | -97,9% | 389 | (88) | -77,3% |
| Lucro Líquido CEA | - | 171 | N/A | - | 389 | N/A |
| Lucro Líquido CSA | - | (46) | N/A | - | (87) | N/A |
| Lucro líquido Intesa | 13 | 9 | -29,2% | 40 | 20 | -51,4% |
| Lucro Líquido Transmissão | 33 | 161 | 388,5% | 122 | 219 | 79,5% |
| Lucro Líquido Echoenergia | - | 76 | N/A | - | (52) | N/A |
| Lucro Líquido Serviços | 7 | (2) | -127,9% | 9 | 5 | -41,9% |
| PPA Equatorial Piauí | (10) | (1) | -87,0% | (11) | 2 | -118,8% |
| PPA Equatorial Alagoas | 1 | 1 | -1,4% | 3 | 3 | 2,4% |
| PPA CEEE-D | - | 2 | N/A | - | 0 | N/A |
| PPA CEA | - | (181) | N/A | - | (431) | N/A |
| PPA Equatorial PARÁ | - | (0) | N/A | - | (1) | N/A |
| PPA Echoenergia | - | 19 | N/A | - | 15 | N/A |
| Lucro líquido Holding e Outros | (23) | (211) | 809,5% | (197) | (545) | 176,7% |
| Lucro líquido Equatorial | 1.410 | 504 | -64,2% | 2.273 | 914 | -59,8% |
| Ajustes Maranhão | 2 | 59 | 2834,9% | 13 | 161 | 1122,4% |
| Ajustes Pará | 33 | 27 | -17,8% | 75 | 30 | -60,4% |
| Ajustes Piauí | (455) | - | -100,0% | (454) | 11 | -102,5% |
| Ajustes Alagoas | (593) | - | -61001,8% | (669) | - | -100,0% |
| Ajustes CEEE-D | 85 | (20) | -123,1% | 85 | (0) | -100,0% |
| Ajustes CEA | - | (180) | N/A | - | (338) | N/A |
| Ajustes CSA | - | - | N/A | - | - | N/A |
| Ajustes Holding | - | - | N/A | - | 37 | N/A |
| Ajustes Intesa | - | - | N/A | (0) | - | -100,0% |
| Ajustes Transmissão | 4 | - | -100,0% | 4 | - | -100,0% |
| Ajustes Echoenergia | - | - | N/A | - | - | N/A |
| Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA | 9 | 161 | 1737,8% | 8 | 412 | 5268,9% |
| Lucro líquido Equatorial ajustado | 494 | 553 | 11,8% | 1.334 | 1.226 | -8,1% |

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 504 milhões no trimestre. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado líquido do período foi positivo em R\$ 553 milhões, aumento de 12%. A seguir apresentamos os principais efeitos não-recorrentes do período.

| Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) | 3T21 | 3T22 |
|--|----------------|-------------|
| EBITDA | 94 | 36 |
| Outras receitas/despesas operacionais | (17) | (80) |
| Resultado Financeiro | 48 | 72 |
| Atualização PIS e COFINS (MA e PA) | 48 | 82 |
| ARD e efeito PPA (CEA) | - | (18) |
| Compensação de Sobras Físicas - MCSD (CEA) | - | 9 |
| IRPJ/CSLL | (1.087) | 84 |
| Efeito IR e CSLL | (4) | 84 |
| Imposto De Renda Diferido (PI e AL) | (1.023) | - |
| Contribuição Social Diferido (PI e AL) | (60) | - |
| Lucro Líquido - Efeitos Não Recorrentes | (962) | 113 |

Comentário do Desempenho

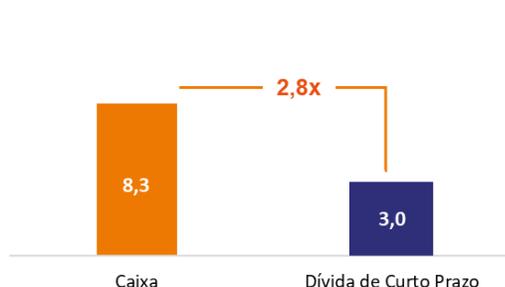
2.6. Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 32,1 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

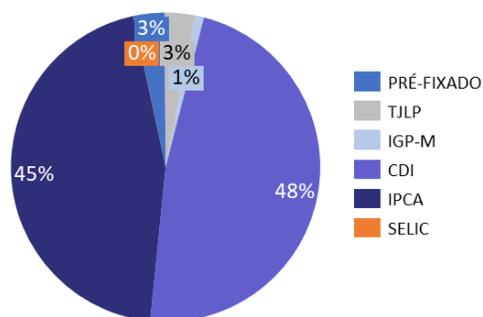
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R\$ Bi)



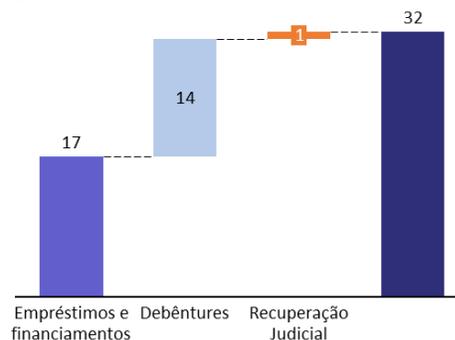
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R\$ Bi)



Abertura por indexador
(%)



Build-up por tipo de Dívida
(R\$ Bi)



Caixa Consolidado

R\$8,3 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

5,5 anos

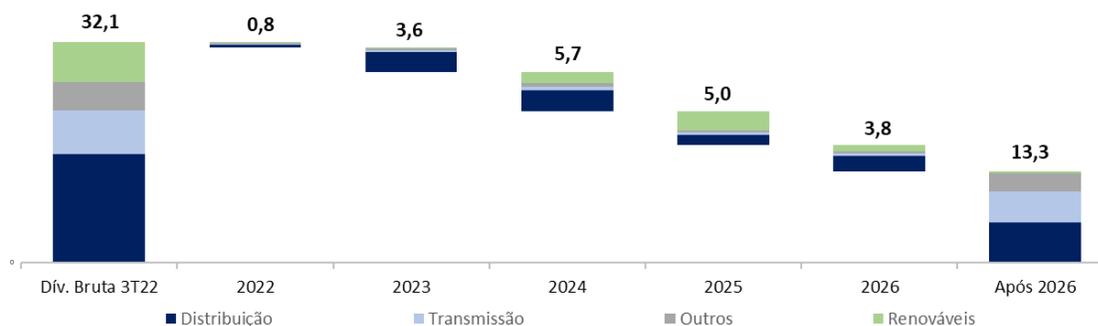
Custo Médio

10,59% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização

(R\$ Bi)



Comentário do Desempenho

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T22 totalizava R\$ 23,8 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 3,4x. Este cálculo difere da apuração do *covenant* da Equatorial, pois a fórmula do *covenant* ajusta o EBITDA proforma com 12 meses dos ativos adquiridos. Observando este critério, e os demais ajustes no *covenant*, o indicador de alavancagem para o período foi de 3,1x.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 30 de setembro de 2022, R\$ 22,3 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 3,6x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,8x.

2.7. Investimentos Consolidados

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D, CEA, Intesa, Equatorial Transmissão e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados somente após o início de suas respectivas consolidações.

| Investimentos (R\$MM) | 3T21 | 3T22 | Var.% | 9M21 | 9M22 | Var.% |
|-------------------------|------------|--------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| Distribuição | | | | | | |
| Ativos elétricos | 666 | 1.281 | 92,5% | 1.349 | 2.666 | 97,6% |
| Obrigações especiais | 85 | 200 | 134,7% | 207 | 524 | 153,8% |
| Ativos não elétricos | 32 | 156 | 381,1% | 105 | 272 | 160,0% |
| Total | 783 | 1.637 | 109,0% | 1.661 | 3.462 | 108,5% |
| Transmissão | | | | | | |
| Total | 32 | 6 | -81,8% | 258 | 20 | -92,3% |
| Renováveis | | | | | | |
| Total | - | 31 | N/A | - | 77 | N/A |
| Saneamento | | | | | | |
| Total | - | 23 | N/A | - | 23 | N/A |
| Outros | | | | | | |
| Total | 0 | 5 | 1216,0% | 1 | 27 | 1908,0% |
| Total Equatorial | 816 | 1.701 | 108,6% | 1.920 | 3.609 | 88,0% |

No 3T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 1.701 milhões, volume 109% superior ao registrado no 3T21. Essa variação decorre principalmente pelo investimento em ativos de distribuição, que foi 109% superior ou R\$ 854 milhões, resultado do *carry over* de investimentos decorrentes da pandemia e dos investimentos na qualidade operacional dos ativos do segmento, que serão detalhados na sessão de distribuição, mas principalmente do volume executado nos novos ativos do portfólio – CEEE-D e CEA – que juntos respondem por um aumento de R\$ 465 milhões no comparativo.

A redução nos investimentos de transmissão é resultado da entrada em operação de todos os ativos, e agora reflete os volumes executados como investimentos de manutenção, enquanto os investimentos nos segmentos de renováveis e saneamento refletem respectivamente a consolidação da Echoenergia e a entrada em operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá.

Comentário do Desempenho

2.8. ESG

Meio Ambiente

Alinhado ao compromisso mundial de descarbonização, o Grupo Equatorial Energia elaborou seu primeiro Inventário de Gases de Efeito Estufa, ano base 2021, documento que guiará o Plano de Posicionamento Climático do Grupo. É por meio do Plano de Posicionamento que a companhia traçará suas metas de redução de gases de efeito estufa a curto, médio e longo prazos, em linha com os desafios e oportunidades trazidos pela economia de baixo carbono. O Grupo também deu um salto importante na institucionalização de políticas e práticas, concluindo a elaboração de sua Política Ambiental, sua Política de Recursos Hídricos e de Resíduos Sólidos neste terceiro trimestre, além de ter dado os primeiros passos na adequação do seu Sistema de Gestão Ambiental (SGA) à norma ISO 14001, referência mundial em gestão ambiental integrada. Além disso, o Grupo também homologou todas as normas e procedimentos previstos na Matriz de Aspectos e Impactos Ambientais e desenvolveu um Plano de Gerenciamento das Comunicações do SGA a fim de que as informações sejam geradas, coletadas, distribuídas e organizadas de maneira padrão dentro da companhia.



Social

O compromisso social do Grupo Equatorial Energia é pautado em valores importantes, como o respeito à vida e aos direitos humanos, às práticas de diversidade de inclusão, além do sentimento de dono que pauta as relações entre os colaboradores e a companhia. Nesse terceiro trimestre o Grupo Equatorial Energia endereçou seus esforços para a finalização de sua Política de Diversidade e Inclusão, que consubstancia o olhar da companhia para práticas não discriminatórias e inclusivas, assegurando o exercício do tema em programas de entrada, como estágio, trainees e PCDs. A Política vai ao encontro do Código de Ética e Conduta e o Programa de Integridade do Grupo, que consubstanciam as relações que a companhia quer estabelecer com todos os seus atores de interesse. Foi também nesse terceiro trimestre que o Grupo Equatorial aplicou seu primeiro Censo de Diversidade, uma espécie de raio-x da companhia que auxilia na compreensão atual do perfil de seus profissionais, além de ter alcançado um aumento



importante em horas de treinamento de colaboradores, principalmente a partir da inserção de empresas que não estavam no portfólio do grupo no trimestre passado, como CEEE, CEA, CSA e Enova. O Grupo formou, também, a primeira turma de eletricitas 100% mulheres no estado do Pará por meio de sua Escola de Eletricitas, contribuindo para a geração de emprego, renda e, de igual maneira, para uma presença mais igualitária entre os gêneros.

Governança

As práticas de Governança Corporativa do Grupo Equatorial Energia buscam assegurar transparência e equidade em seus negócios, em linha ao que é preconizado pelo Instituto Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC) e demais referências nacionais e internacionais no tema. Como companhia multi-utilities, nosso modelo de governança unifica processos e práticas, de maneira a garantir a qualidade das informações e transparência nas atividades, buscando uma atuação sinérgica entre as empresas do Grupo. Neste terceiro trimestre, em linha com seus compromissos de transparência e boas práticas de gestão, o Grupo Equatorial



Comentário do Desempenho

teve duas conquistas importantes: o selo Women on Board, que divulga a existência de Conselhos de Administração ou Conselhos Consultivos com a presença de mulheres (hoje, nosso Conselho de Administração é composto por duas mulheres) e passamos a integrar na carteira do índice Teva Mulheres na Liderança (ETF ELAS11), que seleciona as companhias com maior participação de mulheres em órgãos de governança. Ademais, aprovamos a atualização do Código de Ética e Conduta do Grupo Equatorial e, ainda, políticas que abordam temas relevantes para a Governança Corporativa do Grupo, como a Política de Transação entre Partes Relacionadas, a Política de Indicação da Administração e a Política de Avaliação da Administração.

Seguem, abaixo, alguns dos indicadores ESG do Grupo Equatorial Energia

| Indicadores ESG | Medida | 3T21 | 3T22 | Var. % |
|--|---------|--------|--------|--------|
| Ambiental | | | | |
| Capacidade Instalada de Energia Renovável | MW | 998 | 1.024 | 3% |
| Resíduos gerados | t | 754 | 1.417 | 88% |
| Sanções Ambientais | # | 7 | 10 | 43% |
| Social | | | | |
| Número de Colaboradores Próprios | # | 7.691 | 7.749 | 1% |
| Número de Colaboradores Terceiros | # | 49.356 | 60.340 | 22% |
| Rotatividade | % | 2 | 3 | 27% |
| % de Mulheres na no Grupo Equatorial Energia | % | 32 | 37 | 16% |
| % de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes | % | 19 | 20 | 5% |
| Investimentos Sociais | R\$ mil | 9.872 | 5.846 | -41% |
| Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados próprios | # | 3 | 2 | 19% |
| Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados terceiros | # | 7 | 5 | 34% |
| Números de óbitos de empregados terceirizados | # | 2 | 0 | 100% |
| Investimento em P&D e Eficiência Energética | R\$ mil | 9.502 | 38.201 | 302% |
| Horas de Treinamento por Funcionário | h | 16 | 91 | 472% |
| Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 ¹ | R\$ mil | 4.637 | 5.184 | 11% |
| Governança | | | | |
| % de Conselheiros Independentes ² | % | 75 | 75 | 0 p.p |
| % de Mulheres no Conselho | % | 1 | 2 | 1 p.p |
| Casos Registrados no Canal de Ética | # | 115 | 134 | 17% |

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará

2 - considera composição atual (base setembro/22)

Comentário do Desempenho

3. Distribuição

3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras

| Medida | | 3T21 | | | | | | | 3T22 | | | | | | |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | | MA | PA | PI | AL | RS | AP | Total | MA | PA | PI | AL | RS | AP | Total |
| Energia Injetada SIN | GWh | 2.197 | 3.352 | 1.312 | 1.138 | 2.185 | 534 | 10.718 | 2.256 | 3.501 | 1.249 | 1.099 | 2.148 | 533 | 10.786 |
| Sistema isolado | GWh | - | 75 | - | - | - | 13 | 87 | - | 76 | - | - | - | 13 | 89 |
| Energia injetada pela Geração Distribuída | GWh | 49 | 51 | 47 | 19 | 25 | 3 | 192 | 90 | 101 | 91 | 40 | 55 | 5 | 382 |
| Energia Injetada Total | GWh | 2.245 | 3.477 | 1.359 | 1.157 | 2.210 | 549 | 10.997 | 2.346 | 3.678 | 1.340 | 1.139 | 2.204 | 551 | 11.257 |
| Variação Total % | % | | | | | | | | 4,5% | 5,8% | -1,4% | -1,5% | -0,3% | 0,2% | 2,4% |
| Residencial - convencional | GWh | 619 | 755 | 322 | 263 | 638 | 144 | 2.741 | 663 | 775 | 298 | 259 | 692 | 120 | 2.808 |
| Residencial - baixa renda | GWh | 325 | 333 | 167 | 93 | 55 | 12 | 984 | 368 | 390 | 181 | 116 | 70 | 25 | 1.150 |
| Industrial | GWh | 49 | 126 | 32 | 34 | 72 | 28 | 340 | 45 | 111 | 29 | 32 | 66 | 22 | 305 |
| Comercial | GWh | 224 | 368 | 161 | 149 | 302 | 66 | 1.271 | 170 | 367 | 151 | 147 | 335 | 67 | 1.237 |
| Outros | GWh | 374 | 381 | 233 | 184 | 248 | 40 | 1.460 | 395 | 398 | 229 | 179 | 259 | 44 | 1.504 |
| Consumidores Cativos | GWh | 1.592 | 1.962 | 915 | 723 | 1.314 | 290 | 6.796 | 1.641 | 2.041 | 888 | 733 | 1.422 | 278 | 7.004 |
| Industrial | GWh | 93 | 294 | 28 | 133 | 266 | - | 814 | 102 | 314 | 30 | 141 | 274 | 1 | 863 |
| Comercial | GWh | 91 | 150 | 38 | 36 | 138 | 2 | 455 | 102 | 179 | 42 | 42 | 150 | 3 | 518 |
| Outros | GWh | 3 | 25 | 17 | - | 11 | - | 57 | 3 | 32 | 17 | - | 12 | - | 65 |
| Consumidores livres | GWh | 187 | 469 | 83 | 169 | 416 | 2 | 1.326 | 207 | 525 | 89 | 183 | 437 | 4 | 1.445 |
| Energia de Conexão - outras Distribuidoras | GWh | 2 | - | 41 | 4 | 13 | - | 60 | 2 | - | 38 | 4 | 13 | - | 58 |
| Energia Faturada | GWh | 1.780 | 2.432 | 1.039 | 896 | 1.742 | 292 | 8.181 | 1.851 | 2.567 | 1.015 | 920 | 1.872 | 283 | 8.507 |
| Variação % | % | | | | | | | | 4,0% | 5,6% | -2,3% | 2,7% | 7,5% | -3,3% | 4,0% |
| Energia de Compensação da Geração Distribu | GWh | 39 | 40 | 37 | 12 | 19 | 2 | 149 | 71 | 80 | 67 | 27 | 28 | 4 | 277 |
| Energia Distribuída | GWh | 1.819 | 2.472 | 1.076 | 908 | 1.761 | 294 | 8.330 | 1.922 | 2.647 | 1.082 | 947 | 1.900 | 287 | 8.785 |
| Variação % | % | | | | | | | | 5,7% | 7,1% | 0,5% | 4,3% | 7,9% | -2,6% | 5,5% |
| Número de Consumidores | # | 2.615 | 2.794 | 1.354 | 1.185 | 1.771 | 212 | 9.931 | 2.666 | 2.915 | 1.397 | 1.266 | 1.837 | 182 | 10.262 |
| Variação % | % | | | | | | | | 1,9% | 4,3% | 3,2% | 6,8% | 3,7% | -13,9% | 3,3% |
| Perdas totais | GWh | 426 | 1.005 | 283 | 249 | 449 | 255 | 2.667 | 424 | 1.031 | 259 | 192 | 303 | 264 | 2.473 |
| Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses | % | 19,1% | 29,8% | 19,7% | 22,2% | 19,2% | 46,1% | 24,0% | 17,5% | 27,7% | 18,5% | 20,7% | 17,0% | 48,4% | 22,5% |
| Regulatório - 12 meses | % | 17,7% | 27,6% | 20,5% | 20,8% | 9,9% | 35,1% | 20,3% | 16,9% | 27,3% | 20,4% | 20,9% | 11,0% | 35,1% | 20,4% |

Adicionalmente, o nível de contratação previsto para 2022, para as distribuidoras do grupo, Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA, é de 102,36%, 102,68%, 105,72%, 105,01%, 108,47% e 105,77%, respectivamente

As informações operacionais foram divulgadas no release operacional da companhia. [Para acessar o documento, clique aqui.](#)

PECLD e Arrecadação

| PDD / ROB ¹ (trimestral) | 3T21 | | | 3T22 | | | Arrecadação - IAR (trimestral) | 3T21 | | | 3T22 | | |
|--|---------|--------|-----------|---------------------|--------|--------|-----------------------------------|------|--|------|------|--|------|
| | | | Var. | | | Var. | | | | Var. | | | Var. |
| Equatorial Maranhão | 1,11% | 1,67% | -0,6 p.p | Equatorial Maranhão | 96,7% | 98,3% | -1,6 p.p | | | | | | |
| Equatorial Pará | 1,65% | 2,27% | -0,6 p.p | Equatorial Pará | 98,1% | 97,1% | 1 p.p | | | | | | |
| Equatorial Piauí | 0,49% | 1,45% | -1 p.p | Equatorial Piauí | 99,8% | 96,8% | 3 p.p | | | | | | |
| Equatorial Alagoas | -2,16% | 2,01% | -4,2 p.p | Equatorial Alagoas | 101,8% | 98,8% | 3 p.p | | | | | | |
| CEEE-D | -0,05% | -0,51% | 0,5 p.p | CEEE-D | 98,1% | 102,0% | -3,9 p.p | | | | | | |
| CEA | -19,67% | -3,51% | -16,2 p.p | CEA | 108,0% | 101,2% | 6,8 p.p | | | | | | |
| Consolidado | 0,62% | 1,25% | -0,6 p.p | Consolidado | 98,7% | 98,6% | 0,1 p.p | | | | | | |

¹ Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo permanece em níveis considerados recorrentes para a característica de nossas operações. As concessões mais maduras apresentaram aumento de provisões decorrente do envelhecimento

Comentário do Desempenho

do contas a receber, efeito mitigado pela boa performance dos ativos mais recentes, com destaque para CEEE-D. Para maiores detalhes vide explicações na seção de Desempenho Econômico-Financeiro.

A arrecadação das companhias manteve-se em níveis elevados, superando 100% nos ativos em turnaround, mostrando a efetividade das ações de cobrança do grupo. No consolidado, o grupo registrou aproximadamente 99% de arrecadação, uma performance levemente superior ao registrado no 3T21.

Desempenho Operacional

DEC e FEC

| Distribuidoras | 3T21 | 4T21 | 1T22 | 2T22 | 3T22 | Regulatório |
|------------------------------|------|------|------|------|------|-------------|
| DEC | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 23,4 | 29,2 | 29,3 | 29,8 | 28,3 | 15,4 |
| Equatorial Pará | 20,7 | 22,2 | 21,8 | 21,4 | 19,9 | 24,5 |
| Equatorial Piauí | 27,6 | 29,4 | 26,9 | 27,1 | 26,2 | 20,8 |
| Equatorial Alagoas | 20,0 | 23,8 | 25,0 | 23,6 | 22,2 | 15,5 |
| Equatorial Rio Grande do Sul | 19,0 | 18,1 | 17,5 | 17,5 | 17,8 | 9,3 |
| Equatorial Amapá | 33,0 | 36,6 | 39,3 | 45,3 | 46,5 | 45,0 |
| FEC | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 8,7 | 9,7 | 9,6 | 9,6 | 9,2 | 9,3 |
| Equatorial Pará | 11,3 | 11,9 | 11,5 | 10,8 | 10,0 | 19,1 |
| Equatorial Piauí | 12,8 | 13,7 | 12,6 | 12,9 | 12,5 | 14,1 |
| Equatorial Alagoas | 9,5 | 10,2 | 10,3 | 9,7 | 8,6 | 13,0 |
| Equatorial Rio Grande do Sul | 9,9 | 9,7 | 8,9 | 8,7 | 8,5 | 7,0 |
| Equatorial Amapá | 17,5 | 19,1 | 19,9 | 21,3 | 21,3 | 30,2 |

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC[1] e FEC[2], ambos no período de 12 meses. De forma geral, todas as distribuidoras maduras do portfólio apresentaram evolução dos indicadores operacionais, como Pará e Alagoas, as quais registraram reduções no DEC superiores a 1,0h em comparação ao indicador 12 meses apresentado no 2T22. Destacamos o caso do Maranhão, além da redução superior a 1h no indicador de 12 meses, reduzimos cerca de 1,4h na comparação do 3T21 com 3T22 e 1,76h se compararmos 2T22 com 3T22. Com relação as distribuidoras em processos de turnaround, CEEE-D e CEA, a qualidade do fornecimento foi impactada, principalmente, pelos motivos elencados a seguir:

Na **CEEE-D**, o DEC 12 meses apresentou um aumento de 0,3 versus o 2T22, devido as condições climáticas atípicas registradas na região no 3T22 e ainda impactada, no indicador 12 meses, pela incidência de ciclones extratropicais na área de concessão ao longo de 2022, com destaque para o ciclone Yakecan no mês de maio. No entanto, é importante registrar a evolução do indicador contra o 3T21, com redução de 1,2h no DEC e 1,4x no FEC.

Na **CEA**, o DEC 12 meses apresentou aumento de 1,2h no comparativo com o 2T22, impactado por condições climáticas desfavoráveis, mas sobretudo em função da revisão e adequação realizada no método de apuração deste indicador.

Comentário do Desempenho

Perdas

| Distribuidoras | 3T21 | 4T21 | 1T22 | 2T22 | 3T22 | Regulatório |
|---------------------------------|-------|-------|-------|-------|--------|-------------|
| Perdas Totais / Injetada | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 19,1% | 18,6% | 18,4% | 17,8% | 17,5% | 16,9% |
| Equatorial Pará | 29,8% | 29,0% | 28,5% | 27,9% | 27,7% | 27,0% |
| Equatorial Piauí | 19,7% | 19,7% | 19,4% | 18,9% | 18,5% | 20,4% |
| Equatorial Alagoas | 22,2% | 22,3% | 22,0% | 21,7% | 20,7% | 21,1% |
| CEEE-D | 19,2% | 18,6% | 18,1% | 18,5% | 17,0% | 11,1% |
| CEA | 46,1% | 45,7% | 47,3% | 48,0% | 48,4% | 35,1% |
| Perdas Não-Técnicas / BT | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 13,2% | 12,3% | 12,1% | 11,0% | 10,6% | 9,5% |
| Equatorial Pará | 38,8% | 36,6% | 35,5% | 34,0% | 33,4% | 32,0% |
| Equatorial Piauí | 12,4% | 12,5% | 12,0% | 11,1% | 10,4% | 13,9% |
| Equatorial Alagoas | 24,9% | 24,9% | 24,1% | 23,5% | 21,0% | 22,0% |
| CEEE-D | 27,2% | 24,7% | 23,4% | 24,5% | 20,4% | 8,0% |
| CEA | 87,3% | 85,5% | 93,4% | 98,9% | 100,9% | 49,5% |

No 3T22, todas as distribuidoras do grupo, excluindo a CEA, apresentaram redução de perdas, demonstrando o sucesso na estratégia e intensificação das ações de combate às perdas em todas as concessões do grupo, com destaque para o RS e o AP, que já estão com equipes mobilizadas e iniciaram neste período a implementação do SMC.

Com o resultado desse trimestre, destaca-se que a Equatorial Alagoas reduziu o nível de perdas para o limite regulatório. Além disso, a operação no RS (CEEE-D) apresentou forte redução de 2,2 p.p. seu nível de perdas totais/injetada, parcialmente impactada pelo ajuste de faturamento promovido no 3T21 e cujo efeito negativo não está mais capturado no indicador 12 meses.

Comentário do Desempenho

3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Margem Bruta

| Análise da receita (R\$ Milhões) | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Vendas as classes | 1.165 | 1.905 | 613 | 578 | 1.080 | 177 | 5.517 | 3.309 | 5.274 | 1.819 | 1.847 | 3.814 | 510 | 16.575 |
| Renda Não Faturada | 4 | 45 | (8) | (16) | (11) | 5 | 20 | 1 | 40 | (17) | (5) | (74) | 6 | (50) |
| (+) Outras receitas | 115 | 204 | 91 | 95 | 194 | 33 | 732 | 837 | 1.354 | 474 | 441 | 1.026 | 145 | 4.277 |
| Subvenção baixa renda | 75 | 91 | 40 | 33 | 15 | 3 | 257 | 217 | 248 | 114 | 93 | 67 | 9 | 747 |
| Subvenção CDE outros | 29 | 119 | 18 | 14 | 38 | 0 | 217 | 135 | 363 | 77 | 71 | 155 | 1 | 802 |
| Uso da rede | 38 | 105 | 22 | 37 | 112 | 3 | 316 | 103 | 285 | 76 | 116 | 364 | 7 | 951 |
| Atualização ativo financeiro | (53) | (151) | (3) | (0) | (2) | (0) | (209) | 85 | 78 | 0 | 2 | 27 | 0 | 193 |
| Bandeira Tarifária | 5 | 8 | 3 | 3 | 1 | 1 | 21 | 241 | 290 | 175 | 128 | 325 | 45 | 1.203 |
| (+) Outras receitas operacionais | 20 | 33 | 11 | 9 | 30 | 26 | 129 | 57 | 90 | 33 | 31 | 88 | 83 | 381 |
| Uso mútuo de postes e alugueis | 10 | 16 | 7 | 5 | 24 | 2 | 64 | 28 | 46 | 20 | 16 | 70 | 5 | 185 |
| (+) Suprimento | 1 | 1 | 6 | 28 | 56 | 2 | 94 | 16 | 26 | 23 | 58 | 143 | 9 | 274 |
| (+) Valores a receber de parcela A | 47 | 95 | 110 | 41 | 61 | 13 | 367 | (83) | 263 | 137 | 88 | (316) | 79 | 168 |
| (+) Receita de construção | 286 | 497 | 233 | 110 | 329 | 75 | 1.530 | 669 | 1.272 | 481 | 285 | 494 | 166 | 3.367 |
| (=) Receita operacional bruta | 1.614 | 2.702 | 1.052 | 853 | 1.719 | 301 | 8.240 | 4.748 | 8.191 | 2.935 | 2.718 | 5.160 | 910 | 24.662 |
| (+) Deduções à receita | (405) | (641) | (255) | (230) | (495) | (63) | (2.089) | (1.368) | (2.117) | (836) | (891) | (1.977) | (190) | (7.378) |
| PIS/COFINS/ICMS/ISS | (316) | (501) | (196) | (160) | (313) | (45) | (1.530) | (1.076) | (1.680) | (654) | (626) | (1.375) | (131) | (5.543) |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (5) | (5) | (5) | (3) | (6) | - | (23) | (38) | (27) | (17) | (16) | (35) | - | (133) |
| Demais Deduções (CDE e Encargos) | (84) | (136) | (54) | (67) | (177) | (19) | (537) | (254) | (411) | (164) | (249) | (566) | (59) | (1.703) |
| (=) Receita operacional líquida | 1.208 | 2.061 | 797 | 623 | 1.224 | 237 | 6.151 | 3.380 | 6.073 | 2.100 | 1.827 | 3.183 | 720 | 17.284 |
| (-) Receita de construção | 286 | 497 | 233 | 110 | 329 | 75 | 1.530 | 669 | 1.272 | 481 | 285 | 494 | 166 | 3.367 |
| (=) Receita operac. líq. sem rec.de construção | 922 | 1.563 | 564 | 513 | 895 | 162 | 4.621 | 2.711 | 4.801 | 1.618 | 1.543 | 2.689 | 554 | 13.916 |
| (-) Energia comprada e transporte e Encargos | 514 | 804 | 319 | 314 | 665 | 111 | 2.726 | 1.463 | 2.273 | 890 | 939 | 1.930 | 345 | 7.839 |
| (=) Margem Bruta | 408 | 759 | 245 | 200 | 230 | 51 | 1.894 | 1.248 | 2.529 | 728 | 604 | 760 | 210 | 6.078 |
| (+) Não-Recorrentes | (9) | (18) | - | - | 14 | (18) | (31) | (88) | (18) | (8) | - | 61 | (18) | (71) |
| (=) Margem Bruta Ajustada | 399 | 742 | 245 | 200 | 244 | 34 | 1.864 | 1.160 | 2.511 | 720 | 604 | 821 | 192 | 6.007 |
| (-) VNR | 53 | 151 | 3 | 0 | 2 | 0 | 209 | (85) | (78) | (0) | (2) | (27) | (0) | (193) |
| (=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR) | 452 | 893 | 249 | 200 | 246 | 34 | 2.073 | 1.075 | 2.433 | 720 | 602 | 795 | 191 | 5.815 |
| var. % | 6,2% | 28,5% | 3,5% | 11,0% | 1887,9% | -214,9% | 36,1% | -14,6% | 36,8% | 6,0% | -2,4% | 6314,2% | 1242,1% | 33,4% |

| Análise da receita (R\$ Milhões) | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Vendas as classes | 1.146 | 1.804 | 688 | 557 | 1.115 | 200 | 5.510 | 3.247 | 4.790 | 1.849 | 1.701 | 1.115 | 529 | 13.230 |
| Renda Não Faturada | (0) | 28 | 6 | (3) | 24 | 3 | 57 | 28 | 31 | (2) | (1) | 24 | 1 | 80 |
| (+) Outras receitas | 240 | 408 | 96 | 98 | 256 | 8 | 1.105 | 597 | 963 | 248 | 306 | 256 | 22 | 2.391 |
| Subvenção baixa renda | 68 | 73 | 34 | 23 | 14 | - | 213 | 199 | 209 | 99 | 70 | 14 | - | 591 |
| Subvenção CDE outros | 34 | 91 | 15 | 16 | 39 | 2 | 197 | 99 | 239 | 45 | 65 | 39 | 4 | 491 |
| Uso da rede | 32 | 77 | 25 | 37 | 100 | 2 | 273 | 88 | 208 | 65 | 101 | 100 | 4 | 566 |
| Atualização ativo financeiro | 71 | 120 | 0 | 2 | 8 | - | 202 | 145 | 221 | 2 | 4 | 8 | - | 380 |
| Bandeira Tarifária | 19 | 21 | 13 | 10 | 73 | - | 135 | 19 | 21 | 13 | 10 | 73 | (6) | 130 |
| (+) Outras receitas operacionais | 16 | 26 | 9 | 9 | 22 | 4 | 86 | 47 | 67 | 25 | 55 | 22 | 19 | 235 |
| Uso mútuo de postes e alugueis | 7 | 14 | 3 | 6 | 19 | 1 | 50 | 22 | 32 | 9 | 13 | 19 | 4 | 100 |
| (+) Suprimento | 26 | 158 | 37 | 78 | 160 | - | 459 | 47 | 174 | 88 | 106 | 160 | 5 | 579 |
| (+) Valores a receber de parcela A | 421 | 474 | 247 | 164 | 250 | 5 | 1.560 | 580 | 685 | 387 | 367 | 250 | 53 | 2.321 |
| (+) Receita de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | - | 955 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 | - | 1.840 |
| (=) Receita operacional bruta | 1.992 | 3.186 | 1.198 | 980 | 2.020 | 213 | 9.589 | 4.839 | 7.364 | 2.860 | 2.670 | 2.020 | 608 | 20.362 |
| (+) Deduções à receita | (405) | (736) | (299) | (260) | (594) | (42) | (2.336) | (1.149) | (1.813) | (759) | (747) | (594) | (107) | (5.169) |
| PIS/COFINS/ICMS/ISS | (340) | (640) | (271) | (201) | (482) | (35) | (1.971) | (983) | (1.592) | (666) | (608) | (482) | (85) | (4.416) |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (6) | (4) | (5) | (3) | (1) | - | (19) | (22) | (17) | (20) | (9) | (1) | - | (69) |
| Demais Deduções (CDE e Encargos) | (58) | (91) | (23) | (56) | (110) | (7) | (346) | (145) | (204) | (74) | (130) | (110) | (22) | (684) |
| (=) Receita operacional líquida | 1.588 | 2.450 | 899 | 719 | 1.426 | 171 | 7.253 | 3.690 | 5.551 | 2.101 | 1.924 | 1.426 | 501 | 15.193 |
| (-) Receita de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | - | 955 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 | - | 1.840 |
| (=) Receita operac. líq. sem rec.de construção | 1.428 | 2.108 | 769 | 636 | 1.187 | 171 | 6.298 | 3.321 | 4.799 | 1.812 | 1.732 | 1.187 | 501 | 13.353 |
| (-) Energia comprada e transporte e Encargos | 931 | 1.294 | 528 | 454 | 1.059 | 200 | 4.466 | 1.916 | 2.787 | 1.132 | 1.110 | 1.059 | 487 | 8.490 |
| (=) Margem Bruta | 497 | 814 | 241 | 182 | 128 | (29) | 1.833 | 1.404 | 2.013 | 681 | 623 | 128 | 14 | 4.863 |
| (+) Não-Recorrentes | - | - | - | - | (108) | - | (108) | - | (14) | - | (2) | (108) | - | (123) |
| (=) Margem Bruta Ajustada | 497 | 814 | 241 | 182 | 21 | (29) | 1.725 | 1.404 | 1.999 | 681 | 620 | 21 | 14 | 4.740 |
| (-) VNR | (71) | (120) | (0) | (2) | (8) | - | (202) | (145) | (221) | (2) | (4) | (8) | - | (380) |
| (=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR) | 426 | 694 | 240 | 180 | 12 | (29) | 1.523 | 1.259 | 1.779 | 679 | 617 | 12 | 14 | 4.360 |

No total das Distribuidoras, a Margem Bruta alcançou R\$ 1,9 bilhão, em linha com o mesmo período do ano anterior. O principal destaque na Receita Operacional é o aumento da venda às classes, devido a expansão do mercado e efeito tarifa, principalmente no Pará. No 3T22, registra-se também a atualização negativa do ativo financeiro (VNR), decorrente da deflação do IPCA no período, efeito não-caixa com impacto negativo na Margem Bruta, cuja variação entre períodos foi de R\$ 411 milhões.

Comentário do Desempenho

Despesas Operacionais – PMSO/Consumidor

| Custos Operacionais | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|--|-------------|----------|------|-------|---------|--------|------|-------|----------|------|-------|---------|--------|-------|
| | R\$ Milhões | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA |
| (+) Pessoal | 39 | 44 | 19 | 19 | 54 | (12) | 162 | 112 | 128 | 60 | 53 | 209 | 27 | 589 |
| (+) Material | 6 | 7 | 5 | 2 | 3 | 3 | 26 | 16 | 21 | 11 | 9 | 11 | 5 | 72 |
| (+) Serviço de terceiros | 86 | 120,5 | 56 | 42 | 69 | (35) | 338 | 273 | 350 | 174 | 125 | 182 | (6) | 1.098 |
| (+) Outros | 24 | 5 | 3 | 1 | 2 | (3) | 32 | 31 | 13 | 6 | 4 | 8 | (2) | 60 |
| (=) PMSO Reportado | 155 | 176 | 82 | 64 | 128 | (47) | 558 | 432 | 511 | 252 | 191 | 409 | 24 | 1.819 |
| Ajustes Pessoal | - | - | - | - | - | 26 | 26 | 12 | - | - | - | - | 9 | 20 |
| Ajustes Material | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ajustes Serviços de Terceiros | - | - | - | - | 9 | 55 | 64 | - | - | - | - | - | 55 | 55 |
| Ajustes Outros | (21) | - | - | - | - | 4 | (16) | (21) | - | - | - | - | 4 | (16) |
| PMSO Ajustado | 135 | 176 | 82 | 64 | 137 | 39 | 632 | 423 | 511 | 252 | 191 | 409 | 92 | 1.878 |
| PCLD e perdas | 22 | 50 | 12 | 15 | (7) | (8) | 84 | 68 | 129 | 34 | 35 | 48 | (22) | 292 |
| % Receita bruta (s/ receita de construção) | 1,7% | 2,3% | 1,5% | 2,0% | -0,5% | -3,2% | 1,3% | 1,7% | 1,9% | 1,4% | 1,4% | 0,9% | -3,7% | 1,3% |
| Provisões para contingências | 4 | 5 | 2 | 3 | 12 | 1 | 27 | 15 | 12 | 3 | 9 | 34 | (10) | 63 |
| (+) Provisões | 26 | 55 | 13 | 18 | 5 | (6) | 112 | 83 | 142 | 37 | 44 | 82 | (32) | 355 |
| (+) Subvenção CCC | - | 3 | - | - | - | 2 | 5 | - | 9 | - | - | - | (11) | (2) |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 7 | 24 | 3 | 14 | (1) | 34 | 80 | 92 | 137 | 39 | 18 | (4) | 34 | 316 |
| (+) Depreciação e amortização | 57 | 94 | 26 | 20 | 41 | 5 | 243 | 169 | 275 | 76 | 59 | 123 | 15 | 716 |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 245 | 349 | 124 | 115 | 172 | (14) | 993 | 775 | 1.065 | 403 | 312 | 611 | 40 | 3.207 |
| PMSO / Consumidor (12 meses) | 214 | 231 | 239 | 209 | 307 | 687 | 247 | - | - | - | - | - | - | - |

| Custos Operacionais | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|--|-------------|----------|------|-------|---------|--------|-------|-------|----------|------|-------|---------|--------|-------|
| | R\$ Milhões | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA |
| (+) Pessoal | 35 | 38 | 18 | 18 | 215 | 21 | 347 | 113 | 137 | 59 | 56 | 215 | 59 | 639 |
| (+) Material | 4 | 5 | 1 | 1 | 5 | 0 | 16 | 9 | 18 | 3 | 5 | 5 | 1 | 41 |
| (+) Serviço de terceiros | 85 | 106,3 | 51 | 38 | 37 | 16 | 334 | 246 | 307 | 148 | 113 | 37 | 45 | 896 |
| (+) Outros | 1 | 7 | 2 | 1 | 9 | 4 | 24 | 7 | 8 | 6 | 3 | 9 | 16 | 48 |
| (=) PMSO Reportado | 126 | 156 | 73 | 58 | 266 | 42 | 721 | 375 | 470 | 215 | 177 | 266 | 121 | 1.624 |
| Ajustes Pessoal | - | - | - | - | (108) | - | (108) | - | (12) | - | - | (108) | - | (119) |
| Ajustes Material | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (0) | - | - | (0) |
| Ajustes Serviços de Terceiros | - | - | - | - | - | - | - | - | (2) | - | (2) | - | - | (4) |
| Ajustes Outros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| PMSO Ajustado | 126 | 156 | 73 | 58 | 158 | 42 | 613 | 375 | 457 | 215 | 174 | 158 | 121 | 1.500 |
| PCLD e perdas | 20 | 47 | 5 | (19) | (1) | (40) | 13 | 45 | 119 | 16 | 4 | (1) | (2) | 182 |
| % Receita bruta (s/ receita de construção) | 0 | 0 | 0 | (0) | (0) | (0) | (0) | 0 | 0 | 0 | 0 | (0) | - | 0 |
| Provisões para contingências | 5 | 3 | 4 | 2 | 57 | - | 71 | 16 | 7 | 7 | 7 | 57 | - | 94 |
| (+) Provisões | 25 | 50 | 9 | (17) | 56 | (40) | 84 | 62 | 126 | 22 | 11 | 56 | (2) | 275 |
| (+) Subvenção CCC | - | (57) | - | - | - | (20) | (77) | - | (10) | 0 | 1 | - | (47) | (57) |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (0) | (0) | (0) | 1 | (0) | 2 | 1 | 12 | 0 | 6 | 1 | (0) | 21 |
| (+) Depreciação e amortização | 54 | 86 | (35) | 18 | 42 | 6 | 171 | 160 | 253 | 10 | 52 | 42 | 19 | 537 |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 206 | 292 | 47 | 59 | 365 | 8 | 978 | 598 | 861 | 248 | 246 | 365 | 139 | 2.457 |
| PMSO / Consumidor (12 meses) | 194 | 214 | 211 | 199 | 355 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Maranhão

No comparativo entre trimestres, o PMSO/Consumidor aumentou 10,5%.

O PMSO ajustado do período totalizou R\$ 135 milhões (+7,3%), em linha com a inflação acumulada entre trimestres.

No 3T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 22 milhões, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes, sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Pará

No 3T22, o PMSO/Consumidor (12 meses) no PA registrou R\$ 231, um aumento de 8,1%, pouco superior a inflação do período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 176 milhões, aumento R\$ 20 milhões (12,5%) em relação ao 3T21. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$ +14 milhões) em função dos maiores custos com serviços elétricos (R\$ 8 milhões), incluindo a maior volumetria de podas, serviços de manutenção em linha viva, e manutenção em usinas pela entrada de novos sistemas (SIGFI) no Marajó; maiores gastos com honorários advocatícios de êxito (R\$ 2 milhões); aumento de despesas com tecnologia da informação (R\$ 2 milhões); e serviços de atendimento ao cliente, refletindo reajuste do contrato âncora comercial (R\$ 1 milhão). Na linha de **Pessoal** (R\$ +5 milhões), a variação decorre principalmente do aumento de efetivo maiores despesas com salários e benefícios.

Comentário do Desempenho

No 3T22, a **PECLD** totalizou R\$ 50 milhões, aumento de R\$ 3 milhões, quando comparado ao 3T21, fruto do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Piauí

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 239, um aumento de 13,5% versus o 3T22.

As despesas com PMSO aumentaram 12% em relação ao 3T22 e os principais eventos foram: (i) **Material** (R\$ 3 milhões) explicado, principalmente, pela aquisição de materiais utilizados para a melhoria dos indicadores de qualidade e de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança; e (ii) **Serviços de Terceiros** (R\$ 5 milhões), em função do aumento nas despesas relacionadas à serviços de emergência (R\$ 3 milhões) e serviços de consultorias para diagnóstico e avaliação de fornecedores, de forma a garantir excelência nos processos desenhados (R\$ 2 milhões).

No 3T22, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 12 milhões, decorrente do envelhecimento da dívida.

Alagoas

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 209, um aumento de 5,3% versus o 3T22, abaixo da inflação acumulada do período.

No 3T22, o PMSO cresceu R\$ 6 milhões (+9,9%) em relação ao 3T21. O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 4 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento de despesas com tecnologia da informação (renovação de licenças) e atividades de manutenção, principalmente as relacionadas a plantão e linhas vivas.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 15 milhões, representando cerca de 2,0% da ROB. Vale destacar que o 3T21 apresentou reversão, de R\$ 19 milhões, relacionada a provisões mais conservadoras realizadas anteriormente (2020).

CEEE-D

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 307, uma redução de 13,6% versus o 3T21, demonstrando a evolução do processo de turnaround na operação.

O PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 137 milhões, uma redução de 14% (R\$ 22 milhões) em relação ao 3T21. As principais variações no PMSO ocorrem na conta de **Pessoal**, redução de 51% (R\$ 54 milhões) fruto do Programa de Demissão Voluntária (PDV). Esta redução teve como contrapartida um incremento na conta de **Serviços de Terceiros**, que aumentou R\$ 41 milhões, desconsiderando o efeito não recorrente da ativação extraordinária (R\$ 9 milhões).

A **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, justificada principalmente por negociações relevantes com clientes de grande porte, incluindo prefeituras, que geraram impacto positivo no período.

CEA

No 3T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram uma reversão de R\$ 47 milhões, uma redução de R\$ 89 milhões em relação ao 3T21. Esta reversão é decorrente da ativação de despesas com Pessoal, Serviços de Terceiros e Outros relacionadas a investimentos, o montante total foi de R\$ 85,8 milhões, este efeito é não recorrente no período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 39 milhões, redução de 7% em relação ao 3T21. A redução ocorre, sobretudo, na linha de **Pessoal**, fruto do PDV lançado no 1T22, e parcialmente compensada pelo aumento na com **Serviços de Terceiros**, explicado por aumento das despesas relacionadas à honorários advocatícios e gastos com serviços em

Comentário do Desempenho

regime de plantão. A variação em **Outros** é explicada pela adequação na metodologia de contabilização, adequando ao plano de contas praticado nas demais empresas do grupo.

Por fim, no 3T22 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, decorrente principalmente de renegociações com o Poder Público e de Iluminação Pública. O valor apresentado no 3T22 refere-se a reversão de provisionamentos relacionados à ajustes realizados pela gestão anterior à época do processo de privatização.

EBITDA

| EBITDA R\$ Milhões | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|--------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Resultado do Exercício | 93 | 368 | 72 | 76 | (9) | 171 | 771 | 256 | 1.068 | 159 | 247 | (93) | 389 | 2.026 |
| (+) Impostos sobre o Lucro | 17 | 32 | 17 | 14 | (1) | 43 | 122 | 14 | 190 | 32 | 59 | - | 112 | 407 |
| (+) Resultado Financeiro | 52 | 14 | 32 | (5) | 68 | (151) | 10 | 202 | 214 | 133 | (13) | 242 | (321) | 457 |
| (+) Depreciação e Amortização | 57 | 94 | 26 | 20 | 41 | 5 | 243 | 169 | 275 | 76 | 59 | 123 | 15 | 716 |
| (=) EBITDA societário (CVM)* | 220 | 508 | 147 | 104 | 99 | 68 | 1.146 | 641 | 1.747 | 401 | 351 | 272 | 195 | 3.606 |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 7 | 24 | 3 | 14 | (1) | 34 | 80 | 92 | 137 | 39 | 18 | (4) | 34 | 316 |
| (+) Impactos Margem Bruta | 9 | 18 | - | - | (14) | 18 | 31 | 88 | 18 | 8 | - | (61) | 18 | 71 |
| (+) Sistemas Isolados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Ajustes de PMSO | 21 | - | - | - | (9) | (86) | (74) | 9 | - | - | - | - | (68) | (59) |
| (+) Ajustes Provisões | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (16) | (16) |
| (=) EBITDA societário ajustado | 256 | 549 | 150 | 118 | 75 | 34 | 1.183 | 831 | 1.901 | 448 | 369 | 207 | 162 | 3.917 |

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

| EBITDA R\$ Milhões | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Resultado do Exercício | 215 | 377 | 651 | 736 | (410) | (46) | 1.523 | 606 | 710 | 832 | 973 | (410) | (148) | 2.562 |
| (+) Impostos sobre o Lucro | 56 | 101 | (482) | (595) | - | - | (921) | 143 | 199 | (457) | (576) | - | - | (691) |
| (+) Resultado Financeiro | 20 | 102 | 25 | (18) | 174 | 28 | 330 | 58 | 253 | 57 | (20) | 174 | 71 | 592 |
| (+) Depreciação e Amortização | 54 | 86 | (35) | 18 | 42 | 6 | 171 | 160 | 253 | 10 | 52 | 42 | 19 | 537 |
| (=) EBITDA societário (CVM)* | 345 | 666 | 158 | 141 | (195) | (12) | 1.103 | 967 | 1.414 | 442 | 429 | (195) | (58) | 3.000 |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (0) | (0) | (0) | 1 | (0) | 2 | 1 | 12 | 0 | 6 | 1 | 34 | 55 |
| (+) Impactos Margem Bruta | 4 | 20 | 1 | - | 42 | - | 67 | 12 | 59 | 2 | (94) | 42 | - | 22 |
| (+) Ajustes de PMSO | - | - | - | - | 108 | - | 108 | - | 14 | - | 2 | 108 | - | 123 |
| (+) Ajustes Provisões | - | (24) | - | (19) | (61) | (40) | (144) | - | (24) | - | - | (61) | (40) | (125) |
| (=) EBITDA societário ajustado | 350 | 661 | 159 | 121 | (104) | (51) | 1.135 | 980 | 1.475 | 445 | 344 | (104) | (64) | 3.076 |

| Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) 3T22 | MA | PA | PI | AL | CEEE-D | CEA |
|---|-----------|-----------|----------|-----------|-------------|-------------|
| Margem Bruta | 9 | 18 | - | - | (14) | - |
| Deduções da Receita | - | - | - | - | (14) | - |
| Neutralidade Pis/Cofins (CEEEED) | - | - | - | - | (14) | - |
| Custos Operacionais | 9 | 18 | - | - | - | - |
| Ajustes RTA/RTP (PA e MA) | 9 | 18 | - | - | - | - |
| Despesas | 27 | 24 | 3 | 14 | (10) | (34) |
| Ajuste contabilização passivo MCSD (AP) | - | - | - | - | - | 18 |
| Ativação (AP) | - | - | - | - | (9) | (86) |
| Multa Regulatória (MA) | 21 | - | - | - | - | - |
| Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos) | 7 | 24 | 3 | 14 | (1) | 34 |
| EBITDA - Efeitos Não Recorrente | 37 | 41 | 3 | 14 | (24) | (34) |

Maranhão

O EBITDA ajustado do 3T22 alcançou R\$ 256 milhões, contra R\$ 350 milhões no 3T21, explicado principalmente pela redução da margem bruta, em especial pela atualização negativa do ativo financeiro (VNR), fruto da deflação do IPCA no período que variou negativamente R\$ 125 milhões entre trimestres. Desconsiderado o efeito de VNR o crescimento do EBITDA está atrelado ao crescimento de mercado e redução de perdas, no comparativo entre períodos.

Comentário do Desempenho

Pará

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 549 milhões, redução de R\$ 112 milhões, explicado também pela redução da margem bruta, em especial relacionado ao impacto do VNR negativo apurado no período (R\$ 271 milhões de variação negativa entre trimestres), e ajustes regulatórios sem neutralidade no âmbito do processo tarifário, efeitos parcialmente mitigados pela expansão de mercado e maior tarifa fio-b.

Piauí

No 3T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 150 milhões, representando uma redução de R\$ 9 milhões, oriundo da menor margem bruta, refletindo a redução de mercado, e maior PMSO conforme explicado anteriormente.

Alagoas

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 118 milhões, muito próximo do registrado no mesmo período do ano anterior. Apesar da melhora da margem bruta, explicada pelo crescimento do Mercado e Tarifa, o crescimento das despesas operacionais e o aumento da PECLD explicam a variação no EBITDA.

CEEE-D

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu o montante R\$ 75 milhões positivos, contra R\$ 104 milhões negativos no 3T21. Os principais fatores foram: (i) efeito tarifa; (ii) crescimento de mercado; (iii) melhora no delta de perdas e; (iv) redução nos custos e despesas operacionais, conforme já explicado.

CEA

O EBITDA Ajustado do 3T22 atingiu R\$ 34 milhões positivos, contra R\$ 51 milhões negativos tendo como principal impacto o Recebimento da Flexibilização das Perdas, via CCC (R\$ 22 milhões) no trimestre e a redução do PMSO.

Dentre os efeitos não recorrentes, vale destacar o montante de R\$ 86 milhões de ajustes no PMSO, referente à ativação de despesas relacionados a investimentos, sendo R\$ 26 milhões de mão de obra própria, R\$ 55,4 milhões de serviços de terceiros e R\$ 4,3 milhões de outros (logística).

Resultado Financeiro - Distribuidoras

O segmento de distribuição encerrou o 3T22 com um resultado financeiro líquido em R\$ 10 milhões negativos. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, que somam R\$ 109 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 119 milhões negativos. Os principais efeitos não-recorrentes do período, foram: (i) na CEA, os descontos obtidos no subcrédito B do ARD de R\$ 181 milhões, originado pelo pré-pagamento integral do subcrédito

A realizado em agosto de 2022, no montante líquido de R\$ 200 milhões, e; (ii) no Maranhão, a devolução de créditos de PIS e COFINS no montante de R\$ 62 milhões.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 3T21 estava em 1,23% contra um CDI de 3,31% no presente trimestre, o que também impactou os passivos atrelados a este indexador. Já a deflação do IPCA, que passou de 3,02% para -1,32%, contribuiu para uma redução no custo da dívida registrado no período.

Comentário do Desempenho

| RESULTADO FINANCEIRO | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------|--------------|-------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| R\$ Milhões | | | | | | | | | | | | | | |
| (+) Rendas Financeiras | 43 | 62 | 35 | 30 | 18 | 19 | 206 | 99 | 151 | 107 | 72 | 55 | 62 | 547 |
| (+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia | 29 | 43 | 31 | 13 | 114 | 5 | 235 | 90 | 135 | 74 | 73 | 238 | 9 | 619 |
| (+) Operações de Swap | (1) | 6 | (2) | - | (1) | (0) | 1 | (44) | (84) | (143) | - | (130) | (42) | (443) |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (11) | (13) | (15) | - | (15) | (15) | (68) | 12 | 53 | 92 | - | 76 | 4 | 238 |
| (+) Var. Cambial sobre dívida - RJ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida | (47) | (84) | (77) | (45) | (73) | (23) | (348) | (188) | (354) | (265) | (146) | (221) | (59) | (1.233) |
| (+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Encargos CVA | 9 | 17 | 7 | 7 | (7) | (10) | 22 | 26 | 34 | 26 | 28 | 22 | 10 | 146 |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | - | (12) | - | - | - | - | (12) | - | (63) | - | - | - | - | (63) |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | - | (5) | - | - | - | - | (5) | - | (16) | - | - | - | - | (16) |
| (+) Ajuste a Valor Presente | - | - | (4) | (0) | 6 | - | 2 | - | 0 | (13) | (0) | 21 | - | 9 |
| (+) Contingências | (3) | (1) | 1 | 3 | (10) | (1) | (11) | (9) | (0) | 1 | (2) | (64) | 9 | (66) |
| (+) Outras Receitas | 3 | 10 | (3) | 2 | 1 | 193 | 207 | 10 | 24 | 22 | 6 | 3 | 436 | 502 |
| (+) Outras Despesas | (74) | (36) | (6) | (4) | (101) | (16) | (238) | (198) | (94) | (34) | (18) | (243) | (109) | (697) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido | (52) | (14) | (32) | 5 | (68) | 151 | (10) | (202) | (214) | (133) | 13 | (242) | 321 | (457) |
| Não Recorrentes | 62 | 20 | - | - | - | (191) | (109) | 106 | 3 | 2 | - | 21 | (379) | (248) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado | 9 | 7 | (32) | 5 | (68) | (40) | (119) | (96) | (211) | (132) | 13 | (221) | (59) | (705) |

| RESULTADO FINANCEIRO | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|--|-------------|--------------|-------------|-----------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-----------|--------------|-------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| R\$ Milhões | | | | | | | | | | | | | | |
| (+) Rendas Financeiras | 19 | 35 | 20 | 11 | 4 | 1 | 90 | 34 | 70 | 36 | 23 | 4 | 2 | 169 |
| (+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia | 34 | 49 | 23 | 28 | 118 | - | 252 | 97 | 135 | 76 | 80 | 118 | - | 506 |
| (+) Operações de Swap | 27 | 83 | 70 | - | 49 | - | 229 | (4) | 24 | 0 | - | 49 | - | 69 |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (31) | (93) | (79) | - | (99) | - | (303) | (4) | (35) | (15) | - | (99) | - | (154) |
| (+) Var. Cambial sobre dívida - RJ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida | (55) | (111) | (62) | (27) | (29) | (19) | (302) | (143) | (268) | (158) | (87) | (29) | (57) | (741) |
| (+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN | - | - | - | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 3 | - | - | 3 |
| (+) Encargos CVA | 1 | (2) | 0 | 7 | (91) | - | (85) | 0 | (5) | 2 | 12 | (91) | - | (82) |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | - | (3) | - | - | - | - | (3) | - | (81) | - | - | - | - | (81) |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | - | (5) | - | - | - | - | (5) | - | (16) | (0) | - | - | - | (16) |
| (+) Ajuste a Valor Presente | (0) | (0) | (5) | 0 | 4 | - | (1) | (0) | (0) | (12) | (0) | 4 | - | (8) |
| (+) Contingências | (2) | (1) | (3) | 2 | (26) | - | (31) | (7) | (0) | (1) | - | (26) | - | (34) |
| (+) Outras Receitas | 4 | 16 | 13 | 1 | 1 | 0 | 35 | 4 | 32 | 23 | 1 | 1 | 0 | 62 |
| (+) Outras Despesas | (16) | (69) | (2) | (5) | (104) | (11) | (207) | (35) | (109) | (9) | (12) | (104) | (16) | (285) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido | (20) | (102) | (25) | 18 | (174) | (28) | (330) | (58) | (253) | (57) | 20 | (174) | (71) | (592) |
| Não Recorrentes | - | 48 | - | - | - | - | 48 | 5 | 48 | - | - | - | - | 53 |
| (=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado | (20) | (54) | (25) | 18 | (174) | (28) | (282) | (53) | (205) | (57) | 20 | (174) | (71) | (539) |

Lucro Líquido

| LUCRO LÍQUIDO | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|-------------------------------------|------------|------------|-----------|-----------|-------------|------------|------------|------------|--------------|------------|------------|-------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| R\$ Milhões | | | | | | | | | | | | | | |
| (+) Lucro Líquido | 93 | 368 | 72 | 76 | (9) | 171 | 771 | 256 | 1.068 | 159 | 247 | (93) | 389 | 2.026 |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR) | 30 | 18 | - | - | (23) | (68) | (43) | 97 | 18 | 8 | - | (23) | (85) | 16 |
| (+) Efeito IR e CSLL | 9 | (6) | - | - | 2 | 79 | 84 | 9 | (6) | 2 | - | 2 | 126 | 133 |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | 62 | 20 | - | - | - | (191) | (109) | 168 | 23 | 2 | - | 21 | (379) | (166) |
| (=) Lucro Líquido Ajustado | 194 | 399 | 72 | 76 | (29) | (9) | 703 | 531 | 1.102 | 171 | 247 | (93) | 51 | 2.008 |

| LUCRO LÍQUIDO | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|-------------------------------------|------------|------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| R\$ Milhões | | | | | | | | | | | | | | |
| (+) Lucro Líquido | 215 | 377 | 651 | 736 | (410) | (46) | 1.523 | 606 | 710 | 832 | 973 | (743) | (148) | 2.230 |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR) | 4 | (4) | 1 | (19) | 89 | (40) | 30 | 12 | 48 | 2 | (111) | 89 | (40) | 1 |
| (+) Efeito IR e CSLL | (1) | (5) | (482) | (596) | - | 10 | (1.073) | 2 | (10) | (482) | (584) | - | 10 | (1.064) |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | - | 48 | - | - | - | - | 48 | 5 | 48 | - | - | - | - | 53 |
| (=) Lucro Líquido Ajustado | 219 | 415 | 170 | 121 | (321) | (76) | 528 | 624 | 796 | 352 | 278 | (654) | (178) | 1.219 |

Comentário do Desempenho

3.3 Investimentos – Distribuição

| | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|----------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| Ativos elétricos | 250 | 344 | 174 | 91 | 291 | 130 | 1.281 | 570 | 821 | 384 | 251 | 414 | 225 | 2.666 |
| Obrigações especiais | 14 | 138 | 27 | - | 20 | 2 | 200 | 53 | 380 | 58 | - | 32 | 1 | 524 |
| Ativos não elétricos | 22 | 15 | 17 | 19 | 31 | 52 | 156 | 46 | 39 | 39 | 33 | 48 | 67 | 272 |
| Total | 286 | 497 | 218 | 110 | 342 | 184 | 1.637 | 669 | 1.240 | 481 | 285 | 494 | 293 | 3.462 |
| | 80% | 45% | 58% | 32% | 468% | N/A | 109% | 81% | 65% | 67% | 49% | 720% | N/A | 108% |
| | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| Ativos elétricos | 140 | 275 | 114 | 76 | 60 | - | 666 | 322 | 580 | 219 | 168 | 60 | - | 1.349 |
| Obrigações especiais | 11 | 59 | 15 | - | - | - | 85 | 25 | 144 | 38 | - | - | - | 207 |
| Ativos não elétricos | 9 | 8 | 9 | 7 | 0 | - | 32 | 22 | 27 | 32 | 24 | 0 | - | 105 |
| Total | 159 | 342 | 138 | 83 | 60 | - | 783 | 369 | 752 | 289 | 191 | 60 | - | 1.661 |

No 3T22, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.636 milhões, volume 109% superior ao executado no mesmo período de 2021, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que aumento 92%, totalizando R\$ 614 milhões. Este desempenho decorre pela aceleração dos investimentos na CEEE-D, registrando aumento de R\$ 280 milhões, e consolidação da CEA, que totalizou R\$ 130 milhões investidos no tri, além dos seguintes efeitos: (i) aumento nos investimentos alocados para qualidade e confiabilidade da rede; (ii) *carry-over* de investimentos não realizados em anos anteriores (2020 e 2021) durante os momentos mais críticos da pandemia; e (iii) investimentos relacionados ao plano de combate às perdas, em todas as concessões do grupo.

Comentário do Desempenho

4. Transmissão

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada - Regulatório (Intesa + SPEs)

| (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Receita líquida | 265 | 327 | 23,1% | 757 | 919 | 21,4% |
| Custos e despesas operacionais | (22) | (22) | -1,0% | (46) | (61) | 34,0% |
| Custos de infraestrutura | - | - | - | - | - | - |
| EBITDA (CVM 527) | 244 | 305 | 25,2% | 711 | 858 | 20,6% |
| Depreciação / amortização | (21) | (213) | 932,6% | (47) | (277) | 484,5% |
| Margem EBITDA | 91,8% | 93,4% | 1,8% | 94,0% | 93,4% | -0,7% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 223 | 92 | -58,5% | 664 | 581 | -12,5% |
| Resultado financeiro | (187) | (30) | -83,9% | (400) | (460) | 15,1% |
| Tributos | (4) | (20) | 401,8% | (21) | (35) | 65,7% |
| Lucro Líquido | 32 | 42 | 33,5% | 243 | 86 | -64,8% |
| Endividamento e Caixa | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
| Dívida Líquida | 5.158 | 5.177 | 0,4% | 5.158 | 5.177 | 0,4% |
| Volume de dívida | 5.777 | 6.277 | 8,7% | 5.777 | 6.277 | 8,7% |
| Disponibilidades | 618 | 1.100 | 77,9% | 618 | 1.100 | 77,9% |

Comentário do Desempenho

Equatorial Transmissão e SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 3T22 trouxe uma receita líquida de R\$ 281,9 milhões com os custos e despesas operacionais totalizando R\$ 16,7 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 265,3 milhões, com margem de 94,1%. A variação em relação ao 3T21 ocorre pelo efeito negativo do erro de cálculo da parcela variável das transmissoras no processo tarifário de 2021/22. Este efeito foi ajustado pelo regulador no trimestre seguinte (4T21) e, portanto, não impacta o número do 3T22.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão. A depreciação acumulada societária apresentou forte aumento no montante de R\$ 72,2 milhões decorrente do ágio (PPA) da aquisição da Echoenergia, controlada direta da Equatorial Transmissão S.A.

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T21 | | 3T21 Societário | 3T22 | | 3T22 Societário | 9M21 | | 9M21 Societário | 9M22 | | 9M22 Societário |
|--|------------------|-----------------|--------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|-----------------|--------------------|
| | Regulatório | Ajustes | | Regulatório | Ajustes | | Regulatório | Ajustes | | Regulatório | Ajustes | |
| Receita operacional | 249.737 | 100.428 | 350.164 | 312.548 | (8.818) | 303.730 | 710.444 | 618.929 | 1.329.373 | 885.063 | 256.113 | 1.141.314 |
| Transmissão de energia | 264.734 | - | 264.734 | 327.714 | - | 327.714 | 709.910 | - | 709.910 | 881.656 | - | 881.656 |
| Receita de Operação e Manutenção | - | 4.528 | 4.528 | - | 21.229 | 21.229 | - | 12.545 | 12.545 | - | 64.325 | 64.325 |
| Receita de construção | - | 36.023 | 36.023 | - | - | - | - | 414.653 | 414.653 | - | 107.282 | 107.282 |
| Receita Financeira - Atualização TIR | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Atualização ativo de contrato em serviço | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Receita Ativo de Contrato | - | 298.132 | 298.132 | - | 313.670 | 313.670 | - | 875.530 | 875.530 | - | 966.162 | 966.162 |
| Ativo de contrato - Ganho de realização | - | - | - | - | - | - | - | 26.645 | 26.645 | - | - | - |
| Outras receitas | - | 14.997 | 26.478 | 11.481 | - | 15.166 | 16.003 | - | 31.169 | 534 | - | 3.407 |
| | | | | | | | | | | | 138 | 3.545 |
| Deduções da receita operacional | (26.939) | (5.548) | (21.391) | (30.559) | 10.944 | (19.615) | (72.218) | (16.635) | (88.853) | (91.629) | 20.611 | (71.018) |
| Receita operacional líquida | 222.797 | 105.976 | 328.773 | 281.989 | 2.126 | 284.115 | 638.225 | 602.295 | 1.240.520 | 793.434 | 276.862 | 1.070.296 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | (48.136) | (48.136) | - | 38.367 | 38.367 | - | (385.634) | (385.634) | - | (63.664) | (63.664) |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | (48.136) | (48.136) | - | 38.367 | 38.367 | - | (385.634) | (385.634) | - | (63.664) | (63.664) |
| Outras despesas não-gerenciáveis | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Margem Bruta Operacional | 222.797 | 57.840 | 280.637 | 281.989 | 40.493 | 322.482 | 638.225 | 216.661 | 854.886 | 793.434 | 213.198 | 1.006.632 |
| Custo/despesa operacional | (17.801) | (20.728) | (38.529) | (16.652) | (4.694) | (21.346) | (34.114) | (240.859) | (274.973) | (49.157) | (16.538) | (65.695) |
| Pessoal | (9.956) | 0 | (9.956) | (8.889) | 0 | (8.889) | (17.416) | - | (17.416) | (25.888) | 0 | (25.888) |
| Material | (384) | 0 | (384) | (289) | 0 | (289) | (802) | - | (802) | (1.275) | 0 | (1.275) |
| Serviço de terceiros | (5.983) | 0 | (5.983) | (8.122) | (4.698) | (12.820) | (13.617) | - | (13.617) | (21.237) | (11.075) | (32.312) |
| Custo de construção | - | (19.251) | (20.729) | - | 1 | 1 | - | (240.859) | (240.859) | - | (5.464) | (5.464) |
| Outros | (1.478) | - | (1.478) | 649 | 2 | 651 | (2.279) | - | (2.279) | (756) | 0 | (756) |
| EBITDA | 204.996 | 37.112 | 242.109 | 265.337 | 35.799 | 301.136 | 604.111 | (24.198) | 579.913 | 744.277 | 196.660 | 940.937 |
| Depreciação e amortização | (14.797) | 14.736 | (61) | (206.696) | 134.504 | (72.192) | (30.073) | 29.882 | (191) | (259.849) | 92.088 | (167.761) |
| Resultado do serviço | 190.199 | 51.849 | 242.048 | 58.641 | 170.303 | 228.944 | 574.038 | 5.684 | 579.722 | 484.428 | 288.748 | 773.176 |
| Resultado financeiro | (178.027) | (0) | (178.027) | (18.967) | 1 | (18.966) | (376.433) | 0 | (376.433) | (420.785) | 1 | (420.784) |
| Receitas financeiras | 4.984 | (1) | 4.984 | 28.621 | 0 | 28.621 | 12.420 | 0 | 12.420 | 67.879 | 0 | 67.879 |
| Despesas financeiras | (183.011) | 0 | (183.011) | (47.587) | 0 | (47.587) | (388.853) | (0) | (388.853) | (488.663) | 0 | (488.663) |
| Resultado antes do imposto de renda | 12.172 | 51.849 | 64.021 | 39.674 | 170.304 | 209.978 | 197.605 | 5.684 | 203.289 | 63.643 | 288.749 | 352.392 |
| Imposto de renda e contribuição social | (3.574) | - | (3.574) | (66.051) | (2) | (66.053) | (20.416) | - | (20.416) | (96.133) | - | (96.133) |
| Subvenção do imposto de renda | 2.994 | - | 2.994 | 49.564 | - | 49.564 | 7.346 | - | 7.346 | 72.882 | - | 72.882 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Impostos diferidos | - | 30.420 | (30.420) | - | (32.175) | (32.175) | - | (68.484) | (68.484) | - | (110.599) | (110.599) |
| Resultado do exercício | 11.592 | 21.429 | 33.021 | 23.187 | 138.127 | 161.314 | 184.535 | (62.800) | 121.735 | 40.392 | 178.150 | 218.542 |

Comentário do Desempenho

Intesa

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 44,7 milhões no 3T22, 4,8% acima do apresentado no mesmo período do ano anterior. Os custos e despesas operacionais foi de R\$ 4,9 milhões, 22,9% acima do observado no 3T21. O EBITDA atingiu R\$ 39,7 milhões no 3T22, como uma margem EBITDA de 88,9%, contra R\$ 38,6 milhões no 3T21 e uma margem de 90,5%.

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T21 Regulatório | Ajustes | 3T21 Societário | 3T22 Regulatório | Ajustes | 3T22 Societário | 9M21 Regulatório | Ajustes | 9M21 Societário | 9M22 Regulatório | Ajustes | 9M22 Societário |
|--|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|
| Receita operacional | 47.670 | (3.207) | 44.463 | 50.886 | (3.957) | 46.929 | 135.584 | (503) | 135.081 | 143.832 | (8.044) | 135.788 |
| Transmissão de energia | 50.207 | (50.911) | (704) | 51.114 | (51.114) | - | 134.981 | (134.981) | - | 143.832 | (143.832) | - |
| Receita de Operação e Manutenção | | 2.544 | 2.544 | - | 7.409 | 7.409 | - | 7.301 | 7.301 | - | 14.141 | 14.141 |
| Receita de construção | | 2.877 | 2.877 | - | - | - | - | 9.903 | 9.903 | - | 435 | 435 |
| Receita Financeira - Atualização TIR | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Receita Ativo de Contrato | | 36.940 | 36.940 | - | 37.133 | 37.133 | - | 110.693 | 110.693 | - | 111.804 | 111.804 |
| Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outras receitas | (2.536) | 5.343 | 2.806 | (228) | 2.615 | 2.387 | 603 | 6.581 | 7.184 | - | 9.408 | 9.408 |
| Atualização ativo de contrato em serviço | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Deduções da receita operacional | (5.039) | (269) | (5.308) | (6.205) | 1.342 | (4.863) | (17.023) | 988 | (16.035) | (18.386) | 3.880 | (14.506) |
| Receita operacional líquida | 42.631 | (3.476) | 39.155 | 44.681 | (2.615) | 42.066 | 118.561 | 485 | 119.046 | 125.446 | (4.164) | 121.282 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | (9.470) | (9.470) | - | (12.121) | (12.121) | - | (32.363) | (32.363) | - | (43.493) | (43.493) |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Custos de construção | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outras despesas não-gerenciáveis | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | - | (9.470) | - | - | (12.121) | - | (32.363) | (32.363) | - | (43.493) | (43.493) |
| Margem Bruta Operacional | 42.631 | (12.946) | 29.685 | 44.681 | (14.736) | 29.945 | 118.561 | (31.878) | 86.683 | 125.446 | (47.657) | 77.789 |
| Custo/despesa operacional | (4.041) | (1.280) | (5.321) | (4.967) | (2.709) | (7.676) | (11.394) | (4.408) | (15.802) | (11.803) | (3.306) | (15.109) |
| Pessoal | (2.047) | (0) | (2.047) | (1.348) | 0 | (1.348) | (4.609) | (0) | (4.609) | (4.245) | 0 | (4.245) |
| Material | (257) | 0 | (257) | (296) | 0 | (296) | (455) | 0 | (455) | (568) | 0 | (568) |
| Serviço de terceiros | (1.253) | (0) | (1.253) | (3.238) | (2.709) | (5.947) | (5.464) | (0) | (5.464) | (6.645) | (3.113) | (9.758) |
| Custo de construção | - | (1.281) | (1.281) | - | - | - | - | (4.408) | (4.408) | - | (194) | (194) |
| Outros | (484) | 0 | (483) | (84) | (1) | (85) | (866) | 0 | (866) | (344) | 0 | (344) |
| EBITDA | 38.591 | (14.227) | 24.364 | 39.714 | (17.445) | 22.269 | 107.166 | (36.285) | 70.881 | 113.643 | (50.963) | 62.680 |
| Depreciação e amortização | (5.790) | 6.088 | 298 | (5.886) | 5.886 | - | (17.370) | 17.553 | 183 | (17.471) | 17.468 | (3) |
| Resultado do serviço | 32.801 | (8.139) | 24.662 | 33.828 | (11.559) | 22.269 | 89.797 | (18.733) | 71.064 | 96.172 | (33.495) | 62.677 |
| Resultado financeiro | (9.232) | (0) | (9.232) | (11.224) | (0) | (11.224) | (23.495) | (0) | (23.495) | (39.550) | (0) | (39.550) |
| Receitas financeiras | 1.240 | 0 | 1.240 | 4.978 | (0) | 4.978 | 1.998 | 0 | 1.998 | 10.909 | (0) | 10.909 |
| Despesas financeiras | (10.471) | (1) | (10.472) | (16.202) | - | (16.202) | (25.492) | (1) | (25.493) | (50.459) | - | (50.459) |
| Resultado antes do imposto de renda | 23.569 | (8.139) | 15.430 | 22.604 | (11.559) | 11.045 | 66.302 | (18.733) | 47.569 | 56.622 | (33.495) | 23.127 |
| Imposto de renda e contribuição social | (6.392) | 1.151 | (5.241) | (5.435) | - | (5.435) | (16.754) | 598 | (16.156) | (15.755) | - | (15.755) |
| Subvenção do imposto de renda | 3.013 | 1 | 3.014 | 2.057 | - | 2.057 | 8.883 | 1 | 8.884 | 4.313 | - | 4.313 |
| Impostos diferidos | - | - | - | - | 1.686 | 1.686 | - | - | - | - | 7.910 | 7.910 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Resultado do exercício | 20.190 | (6.987) | 13.203 | 19.226 | (9.873) | 9.353 | 58.431 | (18.134) | 40.297 | 45.180 | (25.585) | 19.595 |

Comentário do Desempenho

5. Renováveis

5.1 Desempenho Operacional e Comercial

| | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|---------|---------|-------|---------|---------|-------|
| Velocidade do Vento (m/s) | 8,44 | 8,26 | -2,2% | 7,56 | 7,25 | -4,1% |
| Energia Gerada Líquida (GWh)* | 1.268,6 | 1.432,4 | 12,9% | 3.022,6 | 3.209,1 | 6,2% |
| Energia Gerada Líquida (GWh) - 12 meses* | 4.277,6 | 4.517,0 | 5,6% | 4.277,6 | 4.517,0 | 5,6% |
| Disponibilidade Técnica - 12 meses | 96,5% | 96,8% | 0,2% | 96,5% | 96,8% | 0,2% |
| Preço médio de venda | 203,3 | 208,9 | 2,7% | 198,4 | 212,7 | 7,2% |

* Valores medidos no centro de gravidade.

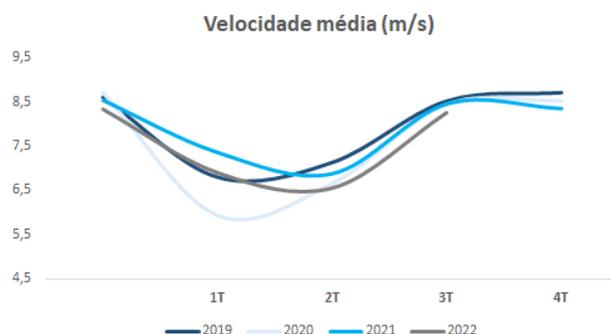
Geração Eólica

No 3T22, a geração eólica líquida foi de 1.432,4 GWh, um aumento de 12,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (1.268,6 GWh no 3T21). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

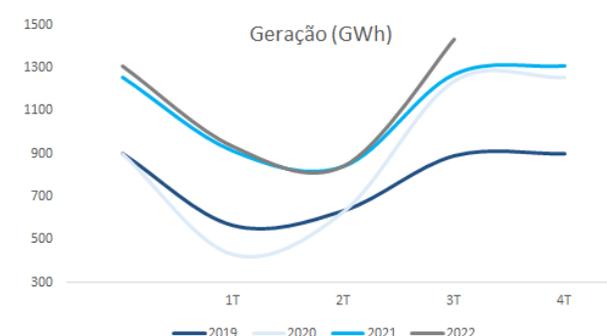
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do parque totalizou 252,0 GWh, reflexo da entrada em operação completa ao longo do 1T22, com uma velocidade média de ventos de 8,4 m/s no período;
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 347,1 GWh no 3T22, uma redução de 4,3% comparado ao 3T21 (362,8 GWh), reflexo da menor velocidade do vento na região (7,2 m/s no 2T22 vs. 7,4 m/s no 3T21), efeito parcialmente compensado pela melhora no índice de disponibilidade no período (3T22: 96,8% vs. 3T21: 96,5%).
- **Echo 1 à Echo 7:** a geração nos demais parques totalizou 833,3 GWh no 3T22, redução de 4,8% comparado ao 3T21 (875,1 GWh), explicado principalmente pela redução da velocidade média dos ventos (8,9 m/s no 3T22 vs. 9,2 m/s no 3T21).

Indicadores Operacionais

Média dos Ventos Portfólio (m/s)



Geração Total Portfólio (GWh)



Comentário do Desempenho

Balço de Energia

| (em MW médios) | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | | | | |
|--|------|------|------|------|------|------------------------------|--------------------|-----------------|---------------------------------|---|
| Garantia Física | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 | | | | | |
| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | Preço Bruto Leilão (R\$/MWh) | Data de Referência | Mês de Reajuste | Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh) | Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh) |
| Venda Leilões Governo* | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 133 | - | - | 231,17 | 222,74 |
| 2010 - 02ª LFA - 2013-20 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 133,38 | 01/05/2010 | novembro | 259,17 | 249,71 |
| 2013 - 18ª LEN - 2018-20 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 123,30 | 01/01/2014 | janeiro | 197,78 | 190,56 |
| 2014 - 19ª LEN - 2017-20 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 134,92 | 01/07/2014 | janeiro | 208,60 | 200,99 |
| 2014 - 20ª LEN - 2019-20 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 138,54 | 01/12/2014 | janeiro | 210,46 | 202,78 |
| 2009 - 02ª LER - 2012-20 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 152,16 | 01/01/2010 | julho | 325,53 | 313,65 |
| 2010 - 03ª LER - 2013-20 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 124,73 | 01/06/2010 | setembro | 256,17 | 246,82 |
| 2011 - 04ª LER - 2014-20 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 101,28 | 01/09/2011 | julho | 195,93 | 188,78 |
| 2014 - 06ª LER - 2017-20 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 140,88 | 01/11/2014 | outubro | 208,94 | 201,31 |
| 2015 - 08ª LER - 2018-20 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 178,00 | 01/12/2015 | novembro | 240,72 | 231,93 |
| Vendas Bilaterais | 239 | 239 | 232 | 231 | 218 | - | - | - | 188,82 | 181,92 |
| Vendas Totais | 570 | 570 | 563 | 562 | 550 | | | | | |
| Saldo de Energia | 44 | 44 | 51 | 52 | 65 | | | | | |
| Preço médio de venda Portfólio (R\$/MWh) | 213 | 212 | 210 | 209 | 207 | | | | | |
| Portfólio Contratado (%) | 93% | 93% | 92% | 91% | 89% | | | | | |

Preço médio de venda do portfólio antes de impostos, em data base setembro/2022.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro

| DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias | 3T22 | | | 9M22 | | |
|--|--------------|-------------|--------------|---------------|-------------|---------------|
| | Echoenergia | Solenergias | Proforma | Echoenergia | Solenergias | Proforma |
| | DRE | Comerc. | Total | DRE | Comerc. | Total |
| R\$ milhões | | | | | | |
| Receita Líquida | 299,8 | 66,7 | 366,5 | 701,3 | 190,5 | 891,8 |
| Compra de Energia | -0,7 | -65,2 | -65,9 | -18,7 | -183,7 | -202,3 |
| Lucro Bruto de Energia | 299,2 | 1,4 | 300,6 | 682,6 | 6,8 | 689,4 |
| Custos | -68,3 | -1,1 | -69,3 | -189,9 | -3,9 | -193,9 |
| Despesas | -6,9 | 0,0 | -6,9 | -30,7 | 0,0 | -30,7 |
| Desenvolvimento de Negócios | -0,1 | 0,0 | -0,1 | -0,4 | 0,0 | -0,4 |
| Despesas Não-recorrentes | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -15,0 | 0,0 | -15,0 |
| EBITDA | 223,9 | 0,4 | 224,3 | 446,7 | 2,9 | 449,5 |
| Resultado Financeiro | -57,3 | 1,3 | -55,9 | -302,0 | 3,4 | -298,6 |
| D&A | -76,5 | 0,0 | -76,5 | -219,9 | 0,0 | -219,9 |
| Impostos | -14,0 | -0,6 | -14,5 | -31,6 | -2,1 | -33,7 |
| Resultado Líquido | 76,2 | 1,1 | 77,3 | -106,8 | 4,1 | -102,6 |

| DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias | 3T21 | | | 9M21 | | |
|--|--------------|-------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| | Echoenergia | Solenergias | Proforma | Echoenergia | Solenergias | Proforma |
| | DRE | Comerc. | Total | DRE | Comerc. | Total |
| R\$ milhões | | | | | | |
| Receita Líquida | 312,2 | 114,3 | 426,4 | 688,4 | 250,4 | 938,8 |
| Compra de Energia | -54,3 | -109,3 | -163,6 | -88,7 | -235,3 | -324,0 |
| Lucro Bruto de Energia | 257,9 | 5,0 | 262,9 | 599,7 | 15,1 | 614,8 |
| Custos | -56,8 | -1,3 | -58,1 | -154,2 | -4,1 | -158,4 |
| Despesas | -9,6 | 0,0 | -9,6 | -27,0 | 0,0 | -27,0 |
| Desenvolvimento de Negócios | -0,6 | 0,0 | -0,6 | -1,6 | 0,0 | -1,6 |
| Despesas Não-recorrentes | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EBITDA | 190,9 | 3,7 | 194,6 | 416,9 | 10,9 | 427,8 |
| Resultado Financeiro | -110,2 | 0,7 | -109,5 | -308,7 | 1,3 | -307,3 |
| D&A | -64,0 | 0,0 | -64,0 | -189,2 | -0,1 | -189,3 |
| Impostos | -11,4 | -1,7 | -13,1 | -17,9 | -4,2 | -22,1 |
| Resultado Líquido | 5,3 | 2,6 | 7,9 | -98,9 | 8,0 | -90,9 |

Comentário do Desempenho

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia. Para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergia, veículo de comercialização do grupo, atualmente consolidada sob o veículo EQTL Serviços.

RECEITA E LUCRO BRUTO DE ENERGIA (ECHOENERGIA)

A receita líquida totalizou R\$ 299,8 milhões no 3T22, uma redução de 3,9% comparado ao mesmo período do ano passado. Essa variação é explicada, principalmente, em função da:

- (i) menor receita com venda de energia no mercado de curto prazo no valor de R\$ 58,7 milhões, reflexo do menor PLD no período (R\$581,7 MWh no 3T21 vs. R\$66,5/MWh no 3T22), efeito parcialmente compensado pela;
- (ii) entrada em operação dos novos ativos, todos contratados no ACL, um aumento de R\$ 40,7 milhões.

O Lucro Bruto de Energia no período de R\$ 299,2 milhões, um aumento de 16,0% comparado ao mesmo período de 2021, positivamente impactado pela menor compra de energia.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (ECHOENERGIA)

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 75,2 milhões no período, um aumento de 13,3% comparado ao 3T21. Abaixo, os principais itens que impactaram o trimestre:

- (i) maior custo com Engenharia e O&M no valor de R\$ 5,1 milhões, devido a entrada em operação de Serra do Mel 2 e custos relacionados a Serra do Mel 1, devido ao *escalation* de contratos de WTG;
- (ii) maiores encargos de conexão e transmissão no valor de R\$ 2,2 milhões, em função da atualização monetário dos encargos regulatórios e entrada em operação de SdM2;
- (iii) aumento na linha de pessoal no montante de R\$ 2,0 milhões, em função, principalmente de dissídio e internalização de Echo 2 em 2022, parcialmente compensada pela redução na linha de serviços de terceiros (R\$ 1,4 milhão); e
- (iv) maiores despesas com material, explicado pela internalização de Echo 2 em 2022; esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução da despesa com seguros no valor de R\$ 2,8 milhões.

EBITDA (ECHOENERGIA)

O EBITDA no período de R\$ 223,9 milhões registrou um aumento de 17,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, explicado pelos itens descritos acima e refletindo a expansão do portfólio de ativos.

RESULTADO FINANCEIRO (ECHOENERGIA)

O resultado financeiro registrado no período foi um resultado negativo de R\$ 57,3 milhões, valor 48,0% melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 110,2 milhões no 3T21. Essa melhora do resultado é explicada, principalmente, pela:

- (i) redução das despesas de juros com financiamentos e debêntures, devido a menor atualização monetária no período, reflexo do menor IPCA no comparativo entre trimestres.

Comentário do Desempenho

6 Saneamento

6.1 Desempenho Operacional e Comercial

Iniciado no mês de julho, a operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – encontra-se ainda em estágio inicial e ao longo do trimestre foram realizados trabalhos principalmente nas frentes de hidrometração, recadastramento de clientes, adequação de infraestrutura e melhoria da qualidade.

O 3T22 encerrou com mais de 71 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias cobertas pela rede de esgoto. Para fins de comparação, a projeção indicada no EVTE ao final do primeiro ano de operação, para o número de economias ativas de água e esgoto, é de 76,2 mil e 18,1 mil, respectivamente.

Até o momento, foram feitas aproximadamente 124 mil visitas, resultando em mais de 55 mil cadastros realizados.

Destaque também para o início do tratamento, até então inexistente, do esgoto coletado e respectivo faturamento. Além disso houve a hidrometração de economias ativas que totalizaram 3.100 novos hidrômetros instalados.

Atualmente, o índice de perdas da distribuição é de 70,2%. Para atingir o nível regulatório de 30% até 2031, a CSA tem implementado atividades de combate às perdas, incluindo substituição e instalação de novos hidrômetros, conforme mencionado, e a regularização de clientes, identificados a partir das visitas realizada.

| Água | 3T22 |
|---------------------------------------|-------|
| Ligações ativas (mil) | 66,6 |
| Economias ativas (mil) | 71,6 |
| Volume Faturado (mil m ³) | 3.773 |
| Índice de cobertura (%) | 35,0% |
| Índice de Perda da Distribuição (%) | 70,2% |
| Extensão de rede (km) | 873 |
| Esgoto | 3T22 |
| Ligações ativas (mil) | 8,3 |
| Economias ativas (mil) | 10,5 |
| Volume Faturado (mil m ³) | 525,3 |
| Índice de cobertura (%) | 7,0% |
| Extensão de rede (km) | 372 |
| Consolidado CSA | 3T22 |
| Total de visitas (mil) | 123,8 |
| Cadastros realizados (mil) | 55,5 |
| Hidrômetros instalados (mil) | 3,1 |

6.2 Desempenho Econômico-Financeiro

| R\$ milhões | 3T22 | 9M22 |
|---|---------------|----------------|
| Receita Operacional Bruta | 44,6 | 44,6 |
| Abastecimento de Água e Serviço de Esgoto | 13 | 13 |
| Receita de Construção | 31,1 | 31,1 |
| Deduções | (1,2) | (1,2) |
| Receita Operacional Líquida | 43 | 43 |
| Custo de Construção | (31) | (31) |
| Custos e Despesas Operacionais | (15,9) | (19,7) |
| EBITDA | (4) | (8) |
| Margem EBITDA | N/A | N/A |
| Depreciação/Amortização | (5,8) | (5,8) |
| Res. Financeiro | (48,6) | (95,2) |
| Impostos | - | - |
| Lucro (Prejuízo) Líquido | (58,0) | (108,5) |

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T22, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 44,6 milhões. Ainda que esteja no seu primeiro trimestre operacional, os dois fatores que influenciaram na performance foi: (i) a receita de construção no valor de R\$ 31,1 milhões, ao passo que reconhece o ativo intangível; e (ii) R\$ 13,4 milhões relacionado ao abastecimento de água e esgoto, considerando o volume faturado de 4.298 mil m³.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 15,8 milhões no 3T22. Abaixo destacamos os principais itens que impactaram o resultado do período.

- (i) R\$ 7,5 milhões com pessoal;
- (ii) R\$ 6,0 milhões com material; e
- (iii) R\$ 1,7 milhão com serviços de terceiros

RESULTADO FINANCEIRO

No 3T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 49 milhões negativos, sendo ocasionado principalmente pela provisão de juros da 1ª Emissão de Debêntures, de R\$ 1.003 bilhões, que foi liberada no dia 20 de dezembro 2021 e cujos recursos foram utilizados para pagamento da outorga.

Comentário do Desempenho

7. Serviços

7.1 Desempenho Econômico-Financeiro

| (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|-------------|--------------|----------------|-------------|-------------|---------------|
| Receita líquida | 126 | 110 | -12,7% | 271 | 273 | 0,9% |
| Custos e despesas operacionais | (114) | (115) | 0,7% | (258) | (265) | 2,9% |
| Energia elétrica comprada para revenda | (95) | (84) | -11,7% | (185) | (173) | -6,2% |
| Despesas operacionais | (19) | (31) | 64,2% | (73) | (91) | 26,0% |
| EBITDA | 12 | (5) | -140,7% | 13 | 8 | -37,4% |
| Depreciação / amortização | - | (1) | - | - | - | - |
| Margem EBITDA | 9,5% | -4,4% | -146,6% | 4,9% | 3,1% | -38% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 11 | (6) | -153,9% | 21 | 6 | -72,3% |
| Resultado financeiro | 1 | 1 | 54,1% | 2 | 4 | 90,2% |
| Tributos | (4) | 3 | -170,8% | (9) | (4) | -55,8% |
| Lucro Líquido | 8 | (2) | -120,7% | 13 | 5 | -54,0% |

O desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita. Este é o exemplo dos negócios de Telecom, com a estruturação de equipe para expandir os serviços de dados e banda larga (varejo), e também do segmento de GD, cuja estrutura foi expandida regionalmente nos últimos trimestres, visando a atuação da Enova através de filiais nas demais áreas de concessões, anteriormente focada principalmente no estado do MA.

No 3T22 a receita líquida sofreu redução de 12,7% comparado ao mesmo período no ano anterior devido a uma falha sistêmica junto a prefeitura de Imperatriz, ocorrida em setembro, e impossibilitando a emissão o faturamento das receitas dos serviços de Call Center no período. Os serviços não faturados em setembro foram faturados no mês subsequente, em outubro. Com relação ao EBITDA, a variação negativa reflete o estágio inicial de maturação dos negócios, conforme sinalizado anteriormente.

Comentário do Desempenho

8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes, seu auditor externo, para outros serviços além da auditoria independente e serviços por exigência da ANEEL. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que principalmente determinam que o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais no seu cliente ou promover os seus interesses.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT)); ii) informações financeiras pro-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias - ITR

30 de setembro de 2022

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

| Ativo | Notas | Controladora | | Consolidado | | Passivo | Notas | Controladora | | Consolidado | |
|---|-------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|-------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | | |
| Ativo | | | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | Circulante | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 496.124 | 541.415 | 2.885.828 | 2.996.589 | Fornecedores | 16 | 1.254 | 2.957 | 2.944.558 | 4.107.754 |
| Aplicações financeiras | 6 | 280.373 | 2.306.880 | 4.916.487 | 7.374.627 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | | 880 | 547 | 207.841 | 192.689 |
| Contas a receber de clientes | 7 | - | - | 5.715.160 | 5.476.221 | Empréstimos e financiamentos | 17 | - | - | 1.765.820 | 2.626.566 |
| Aquisição de combustível - conta CCC | | - | - | 75.992 | 63.197 | Debêntures | 18 | 142.446 | 12.247 | 1.104.205 | 961.010 |
| Serviços pedidos | | - | - | 603.687 | 605.958 | Impostos e contribuições a recolher | 19 | 878 | 3.644 | 1.074.083 | 1.161.032 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 8 | - | - | 298.217 | 698.729 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | | 12 | 116 | 442.405 | 216.541 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 9 | 34 | 35 | 598.436 | 1.215.975 | Dividendos a pagar | | 704.041 | 648.864 | 716.813 | 771.321 |
| Dividendos a receber | 10 | 311.700 | 604.025 | - | 6.036 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 8 | - | - | 288.597 | - |
| Almoxarifado | | - | - | 260.759 | 203.710 | Contribuição de iluminação pública | | - | - | 88.972 | 89.889 |
| Depósitos judiciais | 22 | 687 | 283 | 7.410 | 4.025 | Encargos setoriais | | - | - | 445.201 | 477.696 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 31.4 | - | - | 93.423 | 293.020 | Participação nos lucros | | 15.267 | 18.328 | 120.186 | 140.497 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | | 45.455 | 18.776 | 503.839 | 305.935 | PIS e COFINS diferidos | 20.5 | - | - | 49.606 | - |
| Outras contas a receber | | 29.501 | 12.129 | 844.780 | 1.051.710 | Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 21 | - | - | 29.055 | 34.512 |
| Ativo de contrato | 15 | - | - | 1.439.722 | 1.394.297 | Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais | 22 | - | - | 559.596 | 526.133 |
| Total do ativo circulante | | 1.163.874 | 3.483.543 | 18.243.740 | 21.690.029 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 23 | - | - | 1.068.105 | 719.648 |
| Não circulante | | | | | | Benefício pós-emprego | 30 | - | - | 42.822 | 80.064 |
| Aplicações financeiras | 6 | - | - | 506.013 | 116.363 | Instrumentos financeiros derivativos | 31.4 | - | - | 1.514 | 5.116 |
| Contas a receber de clientes | 7 | - | - | 1.054.648 | 1.221.295 | Passivo de arrendamento | | - | 153 | 18.177 | 25.875 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 8 | - | - | 81.615 | 697.926 | Outras contas a pagar | | 5 | 6 | 855.896 | 853.100 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 9 | - | - | 1.209.196 | 972.804 | Total do passivo circulante | | 864.783 | 686.862 | 11.823.452 | 12.989.443 |
| Serviços pedidos | | - | - | 18.889 | 19.076 | Não circulante | | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 20 | - | - | 901.483 | 939.618 | Fornecedores | 16 | - | - | 10.381 | 178.699 |
| Depósitos judiciais | 22 | 169 | 172 | 492.594 | 470.060 | Empréstimos e financiamentos | 17 | - | - | 15.206.741 | 12.174.889 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | | 22.801 | 24.180 | 115.858 | 117.237 | Debêntures | 18 | 4.427.526 | 2.436.140 | 13.055.299 | 9.640.470 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | | - | - | 85.120 | 85.120 | Impostos e contribuições a recolher | 19 | - | - | 2.587.795 | 2.517.663 |
| Benefício pós-emprego | 30 | - | - | 29.246 | 29.144 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 8 | - | - | 534.266 | 36.592 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 31.4 | 531.457 | 413.131 | 534.124 | 540.603 | Imposto de renda e contribuição social diferidos | 20 | 180.695 | 140.515 | 2.450.077 | 2.366.195 |
| Outras contas a receber | | 122.525 | 129.192 | 108.675 | 213.258 | PIS e COFINS diferidos | 20.5 | - | - | 1.095.244 | 1.084.678 |
| Investimentos | 11 | 20.198.408 | 12.018.253 | 27.561 | 170.594 | Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 21 | - | - | 913.325 | 894.782 |
| Ativo financeiro da concessão | 12 | - | - | 8.249.624 | 7.514.655 | Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais | 22 | - | - | 1.535.396 | 1.608.790 |
| Imobilizado | 13 | 2.867 | 2.908 | 5.011.946 | 229.079 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 23 | - | - | 1.257.773 | 2.057.700 |
| Intangível | 14 | 4.785 | 3.401 | 21.540.854 | 15.836.076 | Benefício pós-emprego | 30 | - | - | 1.149.229 | 1.081.835 |
| Direito de uso | | - | 504 | 116.222 | 52.982 | Encargos setoriais | | - | - | 135.687 | 88.336 |
| Ativo de contrato | 15 | - | - | 12.579.834 | 10.798.381 | Provisão para perda em investimento | 11 | 256.129 | 17.039 | - | - |
| Total do ativo não circulante | | 20.883.012 | 12.591.741 | 52.663.502 | 40.024.271 | Instrumentos financeiros derivativos | 31.4 | - | - | 239.745 | 46.767 |
| | | | | | | Passivo de arrendamento | | - | 364 | 79.077 | 31.735 |
| | | | | | | Outras contas a pagar | | 34.623 | 38.003 | 549.952 | 311.254 |
| | | | | | | Total do passivo não circulante | | 4.898.973 | 2.632.061 | 40.799.987 | 34.120.385 |
| | | | | | | Patrimônio líquido | 24 | | | | |
| | | | | | | Capital social | 24.1 | 8.872.296 | 4.655.287 | 8.872.296 | 4.655.287 |
| | | | | | | Ações em tesouraria | | (642.725) | (642.725) | (642.725) | (642.725) |
| | | | | | | Reservas de capital | 24.2 | 181.343 | 155.745 | 181.343 | 155.745 |
| | | | | | | Reservas de lucros | 24.3 | 7.370.153 | 8.860.055 | 7.370.153 | 8.860.055 |
| | | | | | | Ajuste de avaliação patrimonial | 24.4 | (411.971) | (272.001) | (411.971) | (272.001) |
| | | | | | | Resultado do período | | 914.034 | - | 914.034 | - |
| | | | | | | Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia | | 16.283.130 | 12.756.361 | 16.283.130 | 12.756.361 |
| | | | | | | Participação dos acionistas não controladores | | - | - | 2.000.673 | 1.848.111 |
| | | | | | | Total do patrimônio líquido | | 16.283.130 | 12.756.361 | 18.283.803 | 14.604.472 |
| Total do ativo | | 22.046.886 | 16.075.284 | 70.907.242 | 61.714.300 | Total do passivo e patrimônio líquido | | 22.046.886 | 16.075.284 | 70.907.242 | 61.714.300 |

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

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstrações do resultado**

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

(Em milhares de reais)

| Notas | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|--------------|------------------|------------------|------------------|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|
| | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 |
| | a | a | a | a | a | a | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2021 |
| Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas | - | - | - | - | 6.529.474 | 18.137.606 | 7.153.762 | 15.197.469 |
| Remuneração dos ativos da concessão, líquida | - | - | - | - | 350.803 | 1.077.966 | 335.074 | 986.223 |
| Receita operacional líquida | - | - | - | - | 6.880.277 | 19.215.572 | 7.488.836 | 16.183.692 |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | - | - | - | (2.810.665) | (7.946.223) | (4.360.774) | (8.187.791) |
| Custo de construção | - | - | - | - | (1.561.609) | (3.404.095) | (976.878) | (2.085.158) |
| Custo da operação | - | - | - | - | (510.580) | (1.757.317) | (421.403) | (1.429.077) |
| Custos de energia elétrica, construção e operação | - | - | - | - | (4.882.854) | (13.107.635) | (5.759.055) | (11.702.026) |
| Lucro bruto | - | - | - | - | 1.997.423 | 6.107.937 | 1.729.781 | 4.481.666 |
| Receitas (despesas) operacionais | | | | | | | | |
| Despesas com vendas | 26 | - | - | - | (207.523) | (596.929) | (143.163) | (380.930) |
| Despesas gerais e administrativas | 26 | (13.489) | (57.068) | (46.283) | (120.670) | (363.081) | (1.131.993) | (832.596) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 26 | - | - | - | - | (83.921) | (291.250) | (52.362) |
| Resultado da equivalência patrimonial | 11 | 628.650 | 1.266.477 | 1.416.171 | 2.469.394 | - | - | 22.571 |
| Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas | 28 | 1.991 | (34.624) | (240) | (5.231) | (112.940) | (412.043) | (33.133) |
| Total de receitas (despesas) operacionais | | 617.152 | 1.174.785 | 1.369.648 | 2.343.493 | (767.465) | (580.447) | (1.420.475) |
| Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social | | 617.152 | 1.174.785 | 1.369.648 | 2.343.493 | 1.229.958 | 3.675.722 | 1.149.334 |
| Receitas financeiras | 29 | 68.874 | 237.812 | 13.447 | 18.243 | 772.507 | 2.773.003 | 610.204 |
| Despesas financeiras | 29 | (168.458) | (458.383) | 27.301 | (88.384) | (1.217.585) | (4.679.802) | (1.056.157) |
| Resultado financeiro | 29 | (99.584) | (220.571) | 40.748 | (70.141) | (445.078) | (1.906.799) | (445.953) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 517.568 | 954.214 | 1.410.396 | 2.273.352 | 784.880 | 1.768.923 | 703.381 |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes | 20.4 | - | - | - | - | (206.185) | (496.257) | (96.383) |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | 20.4 | (13.307) | (40.180) | - | - | 5.825 | (122.017) | 984.382 |
| Impostos sobre o lucro | | (13.307) | (40.180) | - | - | (200.360) | (618.274) | 887.999 |
| Lucro líquido do período | | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 | 584.520 | 1.150.649 | 1.591.380 |
| Resultado atribuível aos: | | | | | | | | |
| Acionistas da controladora | | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 |
| Acionistas não controladores | | - | - | - | - | 80.259 | 236.615 | 180.984 |
| Lucro líquido do período | | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 | 584.520 | 1.150.649 | 1.591.380 |
| Lucro por ação básico - R\$ | 24.5 | 0,45839 | 0,83089 | 1,43734 | 2,31587 | | | |
| Lucro por ação diluído - R\$ | 24.5 | 0,45838 | 0,83087 | 1,43729 | 2,31580 | | | |
| Quantidade de ações ordinárias no final do período (em milhares de ações) | | 1.128.935 | 1.128.935 | 1.010.540 | 1.010.540 | | | |

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

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstrações do resultado abrangente**

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

(Em milhares de reais)

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|-----------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------|-------------------|
| | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 |
| | a | a | a | a | a | a | a | a |
| | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2021</u> | <u>30/09/2021</u> | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2021</u> | <u>30/09/2021</u> |
| Lucro líquido do período | 504.261 | 914.034 | 1.410.396 | 2.273.352 | 584.520 | 1.150.649 | 1.591.380 | 2.676.045 |
| Outros resultados abrangentes | | | | | | | | |
| Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado | | | | | | | | |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | <u>(35.315)</u> | <u>(114.138)</u> | <u>(8.707)</u> | <u>(6.269)</u> | <u>(38.683)</u> | <u>(125.604)</u> | <u>(10.115)</u> | <u>(10.410)</u> |
| Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos | <u>(35.315)</u> | <u>(114.138)</u> | <u>(8.707)</u> | <u>(6.269)</u> | <u>(38.683)</u> | <u>(125.604)</u> | <u>(10.115)</u> | <u>(10.410)</u> |
| Total dos resultados abrangentes | <u>468.946</u> | <u>799.896</u> | 1.401.689 | 2.267.083 | <u>545.837</u> | <u>1.025.045</u> | 1.581.265 | 2.665.635 |
| Acionistas controladores | <u>468.946</u> | <u>799.896</u> | 1.401.689 | 2.267.083 | <u>468.946</u> | <u>799.896</u> | 1.401.689 | 2.267.083 |
| Acionistas não controladores | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>76.891</u> | <u>225.149</u> | 179.576 | 398.552 |
| Total dos resultados abrangentes | <u>468.946</u> | <u>799.896</u> | 1.401.689 | 2.267.083 | <u>545.837</u> | <u>1.025.045</u> | 1.581.265 | 2.665.635 |

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

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstração das mutações do patrimônio líquido**

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| Notas | Capital social | Ações em tesouraria | Reservas de capital | Reservas de lucros | | | | Ajuste de avaliação patrimonial | Resultado do período | Patrimônio líquido da controladora | Participação dos acionistas não | Patrimônio líquido consolidado |
|---|------------------|---------------------|---------------------|--------------------|--------------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------|------------------------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| | | | | Legal | Reserva para investimento e expansão | Reserva de lucros a realizar | Reserva de dividendos adicionais | | | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2020 | 3.489.736 | (31.734) | 118.307 | 148.754 | 5.605.846 | 1.224.792 | 159.532 | (252.843) | - | 10.462.390 | 1.816.097 | 12.278.487 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.273.352 | 2.273.352 | 402.693 | 2.676.045 |
| Resultado abrangente do período | - | - | - | - | - | - | - | (6.269) | - | (6.269) | (4.141) | (10.410) |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | - | - | - | - | - | - | - | (6.269) | - | (6.269) | (4.141) | (10.410) |
| Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | - | - | - | - | - | - | - | (6.269) | 2.273.352 | 2.267.083 | 398.552 | 2.665.635 |
| Aumento de capital | 1.165.551 | - | - | (148.754) | (1.016.246) | - | - | - | - | 551 | - | 551 |
| Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>) | - | - | 22.995 | - | - | - | - | - | - | 22.995 | - | 22.995 |
| Ações em tesouraria | - | (610.991) | - | - | - | - | - | - | - | (610.991) | - | (610.991) |
| Perda por recebimento desproporcional de dividendos - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Transações entre acionistas | - | - | - | - | - | - | - | (41.373) | - | (41.373) | - | (41.373) |
| Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (4.859) | (4.859) |
| Dividendos adicionais distribuídos | - | - | - | - | - | - | (159.532) | - | - | (159.532) | (81.225) | (240.757) |
| Dividendos intermediários pagos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (182.771) | (182.771) |
| Saldos em 30 de setembro de 2021 | 4.655.287 | (642.725) | 141.302 | - | 4.589.600 | 1.224.792 | - | (300.485) | 2.273.352 | 11.941.123 | 1.945.794 | 13.886.917 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 4.655.287 | (642.725) | 155.745 | 184.726 | 7.221.951 | 1.398.202 | 55.176 | (272.001) | - | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | - | 914.034 | 914.034 | 236.615 | 1.150.649 |
| Resultado abrangente do período | - | - | - | - | - | - | - | (114.138) | - | (114.138) | (11.466) | (125.604) |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | 24.4 | - | - | - | - | - | - | (114.138) | - | (114.138) | (11.466) | (125.604) |
| Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | - | - | - | - | - | - | - | (114.138) | 914.034 | 799.896 | 225.149 | 1.025.045 |
| Aumento de capital | 24.1 | 4.217.009 | - | (184.726) | (1.250.000) | - | - | - | - | 2.782.283 | - | 2.782.283 |
| Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>) | 24.6 | - | - | 19.302 | - | - | - | - | - | 19.302 | - | 19.302 |
| Opções de recompra | - | - | - | 5.950 | - | - | - | - | - | 5.950 | - | 5.950 |
| Mudança na participação relativa | - | - | 346 | - | - | - | - | - | - | 346 | (346) | - |
| Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | - | - | - | - | - | - | - | (395) | - | (395) | - | (395) |
| Perda por recebimento desproporcional de dividendos - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Transações entre acionistas | - | - | - | - | - | - | - | (25.437) | - | (25.437) | - | (25.437) |
| Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (7.650) | (7.650) |
| Dividendos adicionais distribuídos | - | - | - | - | - | - | (55.176) | - | - | (55.176) | (64.591) | (119.767) |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | 8.872.296 | (642.725) | 181.343 | - | 5.971.951 | 1.398.202 | - | (411.971) | 914.034 | 16.283.130 | 2.000.673 | 18.283.803 |

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

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 |
| Fluxo de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Lucro líquido do período | 914.034 | 2.273.352 | 1.150.649 | 2.676.045 |
| Ajustes para: | | | | |
| Amortização e depreciação | 95 | 127 | 866.322 | 518.912 |
| Amortização do direito de concessão | - | 72.724 | 372.336 | 112.070 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (1.266.477) | (2.469.394) | - | (47.205) |
| Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado | - | - | 88.377 | (1.870) |
| Atualização do ativo de contrato e financeiro | - | - | (1.380.471) | (1.466.299) |
| Margem de construção - Transmissão | - | - | (62.443) | 16.201 |
| Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 408.221 | 30.528 | 2.112.368 | 1.392.979 |
| Perdas com instrumentos derivativos | - | 54.875 | 441.903 | (14.091) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | - | - | 291.250 | 183.098 |
| Provisão e atualização de encargos setoriais | - | - | 146.268 | 125.702 |
| Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais | - | - | 139.407 | (84.303) |
| Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros | - | - | (301.998) | (2.417.789) |
| Rendimentos de aplicações financeiras | (112.595) | (19.618) | (832.689) | (209.990) |
| Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | 40.180 | - | 122.017 | (915.468) |
| Impostos de renda e contribuições sociais correntes | - | - | 496.257 | 315.768 |
| Valor justo das opções de compra | 4.148 | 4.371 | 30.884 | 38.954 |
| Opção de compra de ações | (118.326) | - | (118.326) | - |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | - | - | 256.771 | - |
| Perda na alienação de investimento | 36.461 | - | 36.461 | - |
| Ajuste a valor presente | - | - | 5.608 | 85.545 |
| Atualização financeira da provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | 4.149 | 5.186 |
| PIS e COFINS diferidos | - | - | 71.545 | 96.008 |
| Provisão da participação nos lucros | 4.604 | 3.619 | 55.673 | 47.037 |
| Plano de aposentadoria e pensão | - | - | - | 11.798 |
| Recuperação de despesas CEA | - | - | (47.819) | - |
| Atualização da Sub-rogação da CCC | - | - | - | (6.357) |
| | (89.655) | (49.416) | 3.944.499 | 461.931 |
| Variações em: | | | | |
| Contas a receber de clientes | - | - | 868.122 | (739.080) |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - | - | (12.795) | (21.037) |
| Serviços pedidos | - | - | 26.779 | (14.190) |
| Depósitos judiciais | (401) | (140) | (9.040) | 14.018 |
| Almoxarifado | - | - | (48.191) | (73.555) |
| Impostos e contribuições a recuperar | 1 | - | (275.056) | 129.080 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | (25.300) | (794) | (175.353) | (71.704) |
| Sub-rogação da CCC | - | - | - | 166.747 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | - | - | 1.814.479 | 1.074.339 |
| Ativo de contrato | - | - | (5.659) | 814.059 |
| Outras contas a receber | (10.705) | (111.140) | 380.660 | (14.252) |
| Fornecedores | (1.703) | (31.239) | (1.276.538) | (165.139) |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 334 | 244 | (209.242) | 108.238 |
| Impostos e contribuições a recolher | (2.870) | 477 | 163.795 | 468.930 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | - | - | (305.309) | (66.668) |
| Contribuição de iluminação pública | - | - | (917) | (5.303) |
| Encargos setoriais | - | - | (155.733) | (492.426) |
| Participação nos lucros | (7.031) | (5.345) | (75.420) | (55.217) |
| Plano de aposentadoria e pensão | - | - | 30.050 | (13.748) |
| Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos | - | - | (179.338) | 55.437 |
| Outras contas a pagar | (3) | 17 | (157.868) | 110.021 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | - | - | 54.729 | 9.066 |
| Recebimento de dividendos | 428.101 | 807.043 | 7.875 | 29.234 |
| Caixa proveniente das atividades operacionais | 290.768 | 609.707 | 4.404.529 | 1.708.781 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | - | - | (57.863) | (4.090) |
| Juros pagos/recebidos | (273.397) | (62.137) | (1.519.275) | (590.904) |
| Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais | 17.371 | 547.570 | 2.827.391 | 1.113.787 |
| Fluxo de caixa de atividades de investimento | | | | |
| Aquisições no ativo intangível e imobilizado | (1.397) | (2.246) | (183.859) | (3.894) |
| Adições de obrigações especiais | - | - | 409.560 | 192.157 |
| Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras | - | - | (3.128.043) | (1.584.222) |
| Aumento de capital em investidas | (7.057.334) | (13.000) | - | - |
| Aquisição de investimentos | (118) | - | - | - |
| Alienação de investimentos | 88.077 | - | 88.077 | - |
| Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento | - | - | (6.648.759) | 135.892 |
| Redução de capital em investidas | - | 750.000 | - | - |
| Aplicações financeiras | 2.139.102 | 278.421 | 3.305.636 | (230.414) |
| Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento | (4.831.670) | 1.013.175 | (6.157.388) | (1.490.481) |
| Fluxo de caixa de atividades de financiamento | | | | |
| Amortização de empréstimos e financiamentos | - | - | (2.551.483) | (2.284.336) |
| Captação de empréstimos e financiamentos | - | - | 1.454.000 | 2.985.428 |
| Captação de debêntures | 1.986.761 | - | 3.625.571 | 2.300.000 |
| Amortização de debêntures | - | - | (2.020.059) | - |
| Amortização do passivo de arrendamento | (36) | (93) | (21.736) | (16.547) |
| Recebimento de instrumentos financeiro derivativos | - | - | 159.797 | - |
| Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial | - | - | (8.774) | (92.883) |
| Liberações empréstimos mútuos ativos | - | (15.165) | - | - |
| Aumento de capital | 2.782.283 | 551 | 2.782.283 | 551 |
| Dividendos pagos | - | (75) | (200.363) | (345.988) |
| Ações em tesouraria | - | (610.991) | - | (610.991) |
| Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento | 4.769.008 | (625.773) | 3.219.236 | 1.935.234 |
| (Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa | (45.291) | 934.972 | (110.761) | 1.558.540 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 541.415 | 165.569 | 2.996.589 | 2.219.546 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | 496.124 | 1.100.541 | 2.885.828 | 3.778.086 |
| (Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa | (45.291) | 934.972 | (110.761) | 1.558.540 |

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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 | | | | |
| Vendas de produtos e serviços e receitas de construção | - | - | 26.836.960 | 21.485.631 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | - | - | (291.250) | (183.098) |
| Outras receitas | - | - | 4.044 | 5.767 |
| | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>26.549.754</u> | <u>21.308.300</u> |
| Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI) | | | | |
| Custos dos produtos e dos serviços vendidos | - | - | (11.350.318) | (10.272.949) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (38.070) | (30.530) | (1.465.275) | (909.255) |
| Variações das margens dos ativos de contrato | - | - | (118.080) | (460.603) |
| Subvenção - CCC | - | - | (50.781) | 10.373 |
| Outras despesas | (34.624) | (5.231) | (478.976) | (177.529) |
| | <u>(72.694)</u> | <u>(35.761)</u> | <u>(13.463.430)</u> | <u>(11.809.963)</u> |
| Valor (aplicado) adicionado bruto | <u>(72.694)</u> | <u>(35.761)</u> | <u>13.086.324</u> | <u>9.498.337</u> |
| Depreciação e amortização | (95) | (127) | (866.322) | (518.912) |
| Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia | <u>(72.789)</u> | <u>(35.888)</u> | <u>12.220.002</u> | <u>8.979.425</u> |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | |
| Receitas financeiras | 241.878 | 20.405 | 2.879.291 | 1.293.032 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 1.266.477 | 2.469.394 | - | 47.205 |
| Amortização do direito de concessão | - | (72.724) | (372.336) | (112.070) |
| | <u>1.508.355</u> | <u>2.417.075</u> | <u>2.506.955</u> | <u>1.228.167</u> |
| Valor adicionado total a distribuir | <u>1.435.566</u> | <u>2.381.187</u> | <u>14.726.957</u> | <u>10.207.592</u> |
| Distribuição do valor adicionado | | | | |
| Empregados | | | | |
| Remuneração direta | 13.734 | 11.603 | 371.908 | 331.326 |
| Benefícios | 3.304 | 3.176 | 193.038 | 211.203 |
| FGTS | 230 | 147 | 68.961 | 43.637 |
| Outros | - | - | 527 | 103 |
| | <u>17.268</u> | <u>14.926</u> | <u>634.434</u> | <u>586.269</u> |
| Tributos | | | | |
| Federais | 45.809 | 4.428 | 4.376.430 | 1.588.872 |
| Estaduais | - | - | 3.868.885 | 3.113.006 |
| Municipais | - | - | 6.500 | 4.840 |
| | <u>45.809</u> | <u>4.428</u> | <u>8.251.815</u> | <u>4.706.718</u> |
| Remuneração de capitais de terceiros | | | | |
| Juros | 408.210 | 85.610 | 3.409.885 | 1.678.821 |
| Aluguéis | 72 | 97 | 10.257 | 550 |
| Outros | 50.173 | 2.774 | 1.269.917 | 559.189 |
| | <u>458.455</u> | <u>88.481</u> | <u>4.690.059</u> | <u>2.238.560</u> |
| Remuneração de capitais próprios | | | | |
| Lucro retido no período | 914.034 | 2.273.352 | 914.034 | 2.273.352 |
| Participação dos não controladores no lucro do período | - | - | 236.615 | 402.693 |
| | <u>914.034</u> | <u>2.273.352</u> | <u>1.150.649</u> | <u>2.676.045</u> |
| Valor adicionado | <u>1.435.566</u> | <u>2.381.187</u> | <u>14.726.957</u> | <u>10.207.592</u> |

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial” ou “Controladora” ou, conjuntamente com suas Controladas, referidas como “Grupo”), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de geração, distribuição, transmissão de energia elétrica e saneamento. A Companhia possui ações negociadas no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A (B3) sob o *ticker* “EQTL3” e, desde 2008, participa do Novo Mercado.

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

| Distribuição de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado e área de operação | Nº de consumidores* | Prazo de concessão | Término da concessão |
|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---|--------------------|----------------------|
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 96,50% | Pará | 2.914.573 | 30 anos | 28/07/2028 |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A | Sociedade anônima aberta | Indireta, 65,11% | Maranhão | 2.665.815 | 30 anos | 28/08/2030 |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica | Sociedade anônima aberta | Indireta, 95,12% | Rio Grande do Sul | 1.836.522 | 30 anos | 07/07/2045 |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 94,94% | Piauí | 1.397.419 | 30 anos | 17/10/2048 |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 96,39% | Alagoas | 1.265.524 | 30 anos | 18/03/2049 |
| Companhia de Eletricidade do Amapá | Sociedade anônima fechada | Indireta, 99,98% | Amapá | 182.231 | 30 anos | 23/11/2056 |
| Transmissão de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado (sede) | Área de operação (linha de transmissão) | Prazo de concessão | Término da concessão |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Piauí | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Minas Gerais | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Minas Gerais | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Minas Gerais | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 100% | Brasília | Pará | 30 anos | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 100% | Brasília | Pará | 30 anos | 09/02/2047 |
| Integração Transmissora de Energia S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Brasília | Goiás e Tocantins | 30 anos | 27/04/2036 |
| Saneamento: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | Nº de consumidores | Prazo de concessão | Término da concessão |
| Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A. (a) | Sociedade anônima fechada | Indireta, 80% | Amapá | 66.560 | 30 anos | 21/12/2056 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Geração de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | Área de operação | Energia contratada (MWm) | Início outorga | Final outorga |
|---|---------------------------|-------------------------|---------------------|---------------------|--------------------------|----------------|---------------|
| Eólica Baixa Verde S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 6 | 11/08/2010 | 11/08/2045 |
| Eólica Moxotó S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 8,4 | 18/04/2011 | 18/04/2046 |
| Eólica Pedra do Reino S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Bahia | Bahia | 10 | 30/06/2010 | 30/06/2045 |
| Eólicatéc Sobradinho S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Bahia | Bahia | 6,8 | 03/08/2011 | 03/08/2046 |
| Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 26/12/2018 | 26/12/2053 |
| Ribeiro Gonçalves Solar I S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 26/12/2018 | 26/12/2053 |
| Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 26/12/2018 | 26/12/2053 |
| Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 21/03/2019 | 21/03/2054 |
| Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 21/03/2019 | 21/03/2054 |
| Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 21/03/2019 | 21/03/2054 |
| Vila Echoenergia Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar II S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 26/03/2019 | 26/03/2054 |
| Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 26/03/2019 | 26/03/2054 |
| Ribeiro Gonçalves Solar III S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar IV S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE Ltda | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Piauí | Não operacional | - | (b) | - |
| Serra do Mel VIII Ltda | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Serra do Mel IX Ltda | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Serra do Mel X Ltda | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 15,3 | 25/11/2014 | 25/11/2049 |
| Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 14,2 | 25/11/2014 | 25/11/2049 |
| Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 14,5 | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 14,6 | 28/11/2014 | 28/11/2049 |
| Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 15,7 | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 13,3 | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 10,7 | 28/11/2014 | 28/11/2049 |
| Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 9,5 | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 13,1 | 30/06/2011 | 30/06/2046 |
| Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 14 | 08/07/2011 | 08/07/2046 |
| Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 13,5 | 08/07/2011 | 08/07/2046 |
| Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 14,1 | 04/07/2011 | 04/07/2046 |
| Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 13,1 | 04/07/2011 | 04/07/2046 |
| Eólica Serra de Santana S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 8,1 | 17/08/2011 | 17/08/2046 |
| Eólica Lagoa Nova S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 13,5 | 03/08/2011 | 03/08/2046 |
| Eólica Seridó S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 12,7 | 11/08/2011 | 11/08/2046 |
| Eólica Paraíso S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 9 | 02/05/2012 | 02/05/2047 |
| Eólica Lanchinha S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 13,2 | 02/05/2012 | 02/05/2047 |
| Eólica Cabeço Vermelho S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 13,6 | 14/07/2014 | 14/07/2049 |
| Eólica Cabeço Vermelho II S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 9 | 18/07/2014 | 18/07/2049 |
| Eólica Pedra Rajada S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 11 | 02/04/2015 | 02/04/2050 |
| Eólica Pedra Rajada II S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 10,1 | 02/04/2015 | 02/04/2050 |
| Eólica Pedra do Reino IV S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Bahia | 9,7 | 12/05/2016 | 12/05/2051 |
| Eólica Boa Esperança I S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 14,4 | 20/08/2015 | 20/08/2050 |
| Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 12/03/2020 | 12/03/2055 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Geração de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | Área de operação | Energia contratada (MWm) | Início outorga | Final outorga |
|--|---------------------------|--------------------------------|---------------------|-------------------------|----------------------------------|-----------------------|----------------------|
| Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Ribeiro Gonçalves Solar V S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar VI S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar VII S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar VIII S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | (b) | - |
| Comercialização de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | | | | |
| Solenergias Comercializadora de Energia S.A | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio de Janeiro | | | | |
| Hélios Energia Comercializadora e Serviços Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Rio de Janeiro | | | | |
| Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | |
| Prestação de serviços: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | | | | |
| Equatorial Serviços S.A | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Telecomunicações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Geração Distribuída SPE S.A | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Engenharia e Construções S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | |
| E-Nova Instalação e Manutenção Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | |
| Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | | | | |
| Holdings de Distribuição de Energia, Geração, Saneamento e Transmissão: | Tipo de sociedade | Participação Societária | Estado | | | | |
| Equatorial Energia Distribuição S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 90,15% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Transmissão S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Distrito Federal | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos II S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos III S.A | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos IV S.A | Sociedade anônima fechada | Direta, 99,75% | Maranhão | | | | |
| Echoenergia Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | |
| Echo Holding I S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | | | | |
| Ventos de São Clemente Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | | | | |
| Ventos de São Jorge Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | | | | |
| Serra do Mel Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Piauí | | | | |
| Serras Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | | | | |

(*) referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre, não revisado.

(a) Em 21 de dezembro de 2021, a CSA iniciou a fase de operação assistida, que perdurou até 12 de julho de 2022. Em 13 de julho de 2022, a CSA iniciou suas operações do sistema de saneamento do Estado do Amapá, conforme previsto no contrato de concessão, com duração de 35 anos; e

(b) Empresas pré-operacionais e sem previsão para a entrada em operação ao longo do exercício de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas Equatorial Serviços, Equatorial Transmissão, INTESA, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Distribuição, Equatorial Participações, Equatorial Participações II, Equatorial Participações III e Equatorial Participações IV serão doravante mencionadas nas notas explicativas a seguir como “controladas diretas”.

As práticas, os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e devem ser lidas em conjunto com essas informações trimestrais.

Todos os saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

1.2 Impactos da Covid-19

A Companhia e suas controladas não identificaram efeitos financeiros e econômicos significativos decorrentes da Covid-19 nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas para o período findo em 30 de setembro de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia e suas controladas adotaram medidas recomendadas pela Organização Mundial de Saúde (OMS), visando proteger a saúde e a segurança de seus colaboradores, tendo retornado às suas atividades presenciais no segundo semestre de 2021. A Companhia e suas controladas continuarão monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

1.3 Impactos frente à invasão da Ucrânia pela Rússia

Em 24 de fevereiro de 2022, a Rússia iniciou uma invasão militar na Ucrânia, marcando uma escalada acentuada do conflito existente entre estes países. A invasão recebeu ampla condenação da comunidade internacional, incluindo sanções impostas com o objetivo de paralisar a economia russa.

Como resultado da invasão, os preços do petróleo apresentaram alta expressiva, encerrando o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 cotados acima de US\$ 88, o barril. Outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 30 de setembro de 2022, a queda do dólar frente ao real foi de, aproximadamente, 3% em relação a 31 de dezembro de 2021.

A inflação mundial, com os efeitos da guerra sobre a cadeia de suprimentos, também apresentou pressão de alta. A invasão ocasionou aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pelas controladas da Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e suas controladas e foram considerados quando da revisão das estimativas contábeis e avaliação do valor justo dos instrumentos financeiros nas suas informações contábeis intermediárias para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2022, foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias – ITR.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações contábeis intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

As controladas da Companhia também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A emissão das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho da Administração da Companhia em 09 de novembro de 2022.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

2.3 Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todas as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas apresentadas em Reais foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Combinações de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição quando o conjunto de atividades e ativos adquiridos atende à definição de um negócio e o controle é transferido para o Grupo. A contraprestação transferida pela aquisição de uma subsidiária compreende os seguintes componentes: (i) o valor justo dos ativos transferidos; (ii) os passivos assumidos do negócio adquirido; (iii) o valor justo de qualquer ativo ou passivo resultante de uma contraprestação contingente, quando aplicável; e (iv) o valor justo de qualquer participação acionária pré-existente na subsidiária, quando aplicável. A Companhia reconhece a participação de não controlador em uma subsidiária adquirida pela participação proporcional da participação dos acionistas não controladores nos ativos líquidos identificáveis a valor justo desta subsidiária.

Qualquer contraprestação contingente a pagar é mensurada pelo seu valor justo na data de aquisição. Se a contraprestação contingente é classificada como instrumento patrimonial, então ela não é remensurada e a liquidação é registrada dentro do patrimônio líquido. As demais contraprestações contingentes são remensuradas ao valor justo em cada data de relatório e as alterações subsequentes ao valor justo são registradas no resultado do exercício.

Qualquer ágio que surja na transação é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável. Ganhos em uma compra vantajosa são reconhecidos imediatamente no resultado. Os custos da transação são registrados no resultado conforme incorridos, exceto os custos relacionados à emissão de instrumentos de dívida ou patrimônio.

Estimativas e julgamentos críticos

No processo de mensuração da combinação de negócio a Administração da Companhia aplica premissas e técnicas de avaliação nos principais elementos (ativos adquiridos e passivos assumidos) identificados na aquisição. Aplicação dessas premissas e técnicas de avaliação envolve julgamento por parte da Administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e as características individuais dos elementos que estão sendo avaliados. Como resultado, o valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos mensurados inicialmente na combinação de negócios podem sofrer variações significativas entre os resultados projetados pela Companhia e os resultados reais alcançados, estas variações podem ocorrer em função de revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais, além do nível de crescimento e da taxa de desconto.

4.1 Echoenergia Participações S.A.

Em 28 de outubro de 2021, foi assinado o contrato de compra e venda de ações entre a Companhia, na qualidade de compradora, e Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, na qualidade de vendedor, nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela controlada Equatorial Transmissão de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia Participações S.A. (“Echoenergia”).

Em 29 de novembro de 2021, através do despacho 1741/2021, transitou em julgado a operação de compra e venda pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica.

Em 03 de março de 2022, foi concluído o processo de compra e venda da Echoenergia e a Equatorial Transmissão S.A., subsidiária integral da Companhia, tornou-se titular de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A aquisição de controle da Echoenergia permitirá o avanço do Grupo em sua estratégia de geração de valor, ampliando sua atuação no setor elétrico brasileiro com a abertura de uma nova avenida de crescimento através da geração de energia renovável.

Da data de aquisição: Desde a data da aquisição, a Echoenergia contribuiu com receita líquida de R\$561.120 e prejuízo de R\$ 52.160 às informações contábeis consolidadas. Caso a aquisição tivesse ocorrido no início do período, ou seja, em 01 de janeiro de 2022, a Echoenergia teria contribuído com R\$ 700.869 de receita líquida e R\$ 106.738 de prejuízo do período.

(a) Contraprestação transferida

Conforme mencionado acima, no dia 03 de março de 2022 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, que a Equatorial Transmissão S.A. adquiriu 100% do capital social total e votante da controlada, em contrapartida ao pagamento de R\$ 7.034.085, ao Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia.

(b) Custos de aquisição

Os custos relacionados à aquisição no valor de R\$ 13.376 foram contabilizados como despesas gerais e administrativas.

(c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

A alocação preliminar de valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data de aquisição da Echoenergia é apresentada a seguir:

| | <u>Aquisição de controle</u> |
|--|----------------------------------|
| Ativos | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 385.325 |
| Aplicações financeiras (ativo não circulante) | 404.457 |
| Contas a receber de clientes | 193.367 |
| Almoxarifado | 8.858 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 5.567 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 21.172 |
| Adiantamento a fornecedores | 26.933 |
| Despesas pagas antecipadamente | 41.043 |
| Outros ativos | 237.857 |
| Imobilizado | 5.058.571 |
| Intangível | 5.490.101 |
| Direito de uso | 82.924 |
| Passivos | |
| Fornecedores | (44.512) |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | (13.260) |
| Empréstimos e financiamentos | (2.936.214) |
| Debêntures | (1.242.452) |
| Impostos e contribuições a recolher | (18.937) |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | (7.178) |
| Pagamento baseado em ações | (220.028) |
| Provisão de ressarcimento | (165.905) |
| Outros passivos | (273.604) |
| Total dos ativos identificáveis, líquido | <u>7.034.085</u> |
| Ativos líquidos adquiridos (100,00%) | 7.034.085 |
| (-) Contraprestação paga | <u>(7.034.085)</u> |
| Ágio | <u>-</u> |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Mensuração de valores justos

Na mensuração dos valores justos foram utilizadas técnicas de avaliação considerando preços de mercado para itens semelhantes, custos de reposição, fluxo de caixa descontado, entre outros.

As premissas e técnicas de avaliação dos principais ativos adquiridos e dos passivos assumidos identificados na aquisição da Echoenergia são conforme a seguir:

- Prazo de exploração de 24 a 33 anos remanescentes;
- Despesas operacionais baseadas em estimativas da Administração, considerando a experiência do Grupo;
- Não foram reconhecidos impostos diferidos relacionados à combinação de negócios, uma vez que a base fiscal e a base contábil, incluindo ajustes ao valor justo, eram as mesmas na data da aquisição; e
- Taxa de desconto refletindo o custo médio ponderado de capital de 10,00% (“WACC” – *Weighted Average Capital Cost*) para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, em nível adequado à percepção do risco de mercado e adequada remuneração aos acionistas.

As técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo dos ativos intangíveis identificados separadamente adquiridos foram as seguintes:

| Ativo intangível adquirido | Técnica de avaliação |
|---|--|
| Contrato de venda de energia de longo prazo e Portaria de autorização | <i>Multi-period excess earning</i> O método considera o valor presente do fluxo de caixa projetado do intangível adotando uma taxa de desconto de 10,00% para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, estimada com base no WACC e no WARA calculados para a Empresa/ativo intangível. |
| Força de trabalho (“ <i>Workforce</i> ”) | <i>Replacement cost</i> O método considera o valor justo do ativo intangível mensurado para cálculo do CAC sendo utilizado para a aplicação do <i>Multi-period excess earning</i> . |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Caixa e equivalentes de caixa

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|------------|------------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Caixa e depósitos bancários à vista | 591 | 374 | 145.315 | 196.576 |
| Equivalentes de caixa (a) | | | | |
| Aplicação direta | | | | |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB | 488.930 | 356.225 | 2.699.233 | 1.708.925 |
| Operações compromissadas | - | - | - | 596.940 |
| Poupança | - | - | 684 | 183 |
| Fundo de investimento | | | | |
| Cotas fundos de investimentos | - | 7 | 21 | 19 |
| Operações compromissadas | 4.859 | 134.869 | 16.354 | 338.429 |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB | 1.386 | 49.940 | 4.667 | 125.313 |
| Fundo de investimento aberto | 358 | - | 19.554 | 30.204 |
| Subtotal de caixa e equivalentes | 495.533 | 541.041 | 2.740.513 | 2.800.013 |
| Total | 496.124 | 541.415 | 2.885.828 | 2.996.589 |

- (a) Referem-se a Fundos de Investimentos, Certificados de Depósitos Bancários – CDBs e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia e de suas controladas, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos a insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos de investimento são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2)/IAS 7 - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2022 equivale a 102,60% do CDI (103,59% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Aplicações financeiras

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|------------|------------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Circulante | | | | |
| Fundos de investimentos (a) | | | | |
| Cotas de fundos de investimento | 46.106 | 1.819.076 | 3.482.817 | 5.938.372 |
| Títulos públicos | 106.513 | 336.601 | 368.376 | 910.219 |
| Letra financeira | 127.754 | 150.871 | 430.024 | 378.584 |
| Fundo de investimento aberto (b) | - | 332 | 419.531 | 147.452 |
| Contas centralizadoras | - | - | 25 | - |
| Recursos vinculados | - | - | 215.714 | - |
| Total circulante | 280.373 | 2.306.880 | 4.916.487 | 7.374.627 |
| Não circulante | | | | |
| Títulos e valores mobiliários (c) | - | - | 467.017 | 116.363 |
| Contas centralizadoras | - | - | 38.996 | - |
| Total não circulante | - | - | 506.013 | 116.363 |
| Total | 280.373 | 2.306.880 | 5.422.500 | 7.490.990 |

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimento são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas;
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos e depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (c) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos. O aumento do saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a 103,16% do CDI (102,94% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Contas a receber de clientes (Consolidado)

7.1 Composição dos saldos

| | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | Vencidos | | | | Vencidos | | | |
| | A vencer | Até 90 dias | Mais de 90 dias | Total | A vencer | Até 90 dias | Mais de 90 dias | Total |
| Residencial | 534.964 | 599.443 | 2.557.573 | 3.691.980 | 613.519 | 723.755 | 2.338.963 | 3.676.237 |
| Industrial | 117.269 | 21.188 | 305.910 | 444.367 | 116.371 | 23.537 | 305.766 | 445.674 |
| Comercial | 301.190 | 92.489 | 635.218 | 1.028.897 | 382.780 | 123.550 | 593.657 | 1.099.987 |
| Rural | 57.177 | 45.941 | 285.993 | 389.111 | 71.638 | 58.806 | 250.507 | 380.951 |
| Poder público | 154.072 | 60.527 | 150.010 | 364.609 | 131.243 | 36.160 | 155.420 | 322.823 |
| Iluminação pública | 49.954 | 4.704 | 120.187 | 174.845 | 62.868 | 13.381 | 130.462 | 206.711 |
| Serviço público | 84.053 | 37.584 | 62.351 | 183.988 | 80.237 | 33.599 | 61.900 | 175.736 |
| Contas a receber de consumidores faturados | 1.298.679 | 861.876 | 4.117.242 | 6.277.797 | 1.458.656 | 1.012.788 | 3.836.675 | 6.308.119 |
| Residencial | 1.057.084 | 96.765 | 892.558 | 2.046.407 | 1.085.890 | 100.126 | 773.312 | 1.959.328 |
| Industrial | 82.198 | 4.369 | 99.302 | 185.869 | 88.688 | 2.344 | 97.218 | 188.250 |
| Comercial | 397.287 | 33.506 | 216.603 | 647.396 | 441.143 | 30.599 | 188.315 | 660.057 |
| Rural | 105.205 | 4.736 | 59.552 | 169.493 | 48.396 | 6.809 | 55.353 | 110.558 |
| Poder público | 472.952 | 15.277 | 57.107 | 545.336 | 465.697 | 10.550 | 64.219 | 540.466 |
| Iluminação pública | 152.705 | 25.594 | 7.426 | 185.725 | 137.859 | 32.493 | 27.674 | 198.026 |
| Serviço público | 39.071 | 5.807 | 10.609 | 55.487 | 35.536 | 1.807 | 9.293 | 46.636 |
| Parcelamentos (a) | 2.306.502 | 186.054 | 1.343.157 | 3.835.713 | 2.303.209 | 184.728 | 1.215.384 | 3.703.321 |
| Contas a receber de consumidores não faturados (b) | 670.410 | - | - | 670.410 | 808.289 | - | - | 808.289 |
| Baixa renda (c) | 170.522 | - | - | 170.522 | 116.780 | - | - | 116.780 |
| (-) AVP- Contas a receber – parcelamentos (d) | (128.563) | - | - | (128.563) | (153.170) | - | - | (153.170) |
| Outras (e) | 914.679 | - | - | 914.679 | 572.102 | - | - | 572.102 |
| Total | 5.232.229 | 1.047.930 | 5.460.399 | 11.740.558 | 5.105.866 | 1.197.516 | 5.052.059 | 11.355.441 |
| (-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | (956.901) | (222.558) | (3.791.291) | (4.970.750) | (957.257) | (253.902) | (3.446.766) | (4.657.925) |
| Total contas a receber clientes | 4.275.328 | 825.372 | 1.669.108 | 6.769.808 | 4.148.609 | 943.614 | 1.605.293 | 6.697.516 |
| Circulante | | | | 5.715.160 | | | | 5.476.221 |
| Não circulante | | | | 1.054.648 | | | | 1.221.295 |

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso das controladas da Companhia e possuem juros de até 1% a.m.. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela. Para os parcelamentos anteriormente firmados sem juros ou com taxas baixas, as controladas da Companhia efetuaram o respectivo ajuste a valor presente;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos após o período de encerramento contábil;
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda;
- (d) Ajuste a valor presente sobre o saldo de parcelamentos de longo prazo calculado utilizando a taxa média de 9,1% a.a.; e
- (e) Em 30 de setembro de 2022, refere-se, dentre outros, às transações de compra e venda de energia no mercado livre de energia - Ambiente de Contratação Livre ("ACL") da controlada indireta Solenergias Comercializadora de Energia S.A. ("Solenergias") no montante de R\$ 99.036 (R\$ 110.439 em 31 de dezembro de 2021). Estas transações resultam em ganho e perda nos contratos de compra e venda de energia no mercado livre na Solenergias, que são reconhecidas pelo seu valor justo. Adicionalmente, o aumento no saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

| | <u>31/12/2021</u> | <u>Provisões/ adições (a)</u> | <u>Reversões (a)</u> | <u>30/09/2022</u> |
|--|-------------------|-----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Contas a receber de consumidores faturados | 3.011.977 | 401.151 | (241.434) | 3.171.694 |
| Parcelamentos | 1.531.341 | 291.781 | (220.049) | 1.603.073 |
| Contas a receber de consumidores não faturados | 30.623 | 32.919 | (27.569) | 35.973 |
| Outras contas a receber | 83.984 | 436.123 | (360.097) | 160.010 |
| Total | <u>4.657.925</u> | <u>1.161.974</u> | <u>(849.149)</u> | <u>4.970.750</u> |

- (a) As controladas da Companhia revisitaram a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que a movimentação líquida no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 312.825. Adicionalmente, as controladas da Companhia reconheceram reversão de perdas de títulos baixados no montante de R\$ 28.733 e complementaram a provisão de outros créditos a receber no valor de R\$ 5.454, gerando impacto final líquido de R\$ 289.546, sendo R\$ 291.250 no resultado operacional e R\$ 1.704 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros (Consolidado)

| | 31/12/2021 | Constituição | Amortização | Atualização | Constituições com efeito caixa | Créditos de PIS/COFINS | Reclassificação (j) | 30/09/2022 |
|--|--------------------|------------------|------------------|-----------------|--------------------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------|
| Parcela A | | | | | | | | |
| CDE - Conta de desenvolvimento energético | 38.172 | 291.898 | 12.118 | 15.935 | - | - | - | 358.123 |
| PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica | 35.227 | 61.925 | (5.303) | 6.680 | - | - | - | 98.529 |
| Rede básica (a) | 403.421 | (47.094) | 56.851 | 30.033 | - | - | - | 443.211 |
| Compra de energia CVA (b) | 1.154.326 | (509.550) | (780.148) | 41.848 | - | - | (1.702) | (95.226) |
| ESS - Encargos do serviço do sistema (c) | 1.437.164 | (785.993) | (139.510) | 78.809 | - | - | - | 590.470 |
| Transporte Itaipu | 86 | 4378 | (2.426) | 153 | - | - | - | 2.191 |
| (-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d) | (292.908) | - | 291.293 | (7.688) | - | - | (14.162) | (23.465) |
| | <u>2.775.488</u> | <u>(984.436)</u> | <u>(567.125)</u> | <u>165.770</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(15.864)</u> | <u>1.373.833</u> |
| Itens financeiros | | | | | | | | |
| Sobrecontratação de energia (e) | (295.193) | 331.116 | 21.346 | (5.600) | - | - | (10.027) | 41.642 |
| Neutralidade | 25.270 | 30.329 | (91.379) | (2.262) | - | - | - | (38.042) |
| Ultrapassagem de demanda e reativo excedente | (272.067) | (46.852) | 101.561 | (13.409) | - | - | - | (230.767) |
| Acordo bilateral | 164 | - | 77 | - | - | - | (26) | 215 |
| Risco hidrológico (f) | (337.676) | - | (133.846) | (10.156) | - | - | (8.148) | (489.826) |
| (-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d) | (198.837) | (1.397) | 155.122 | (2.874) | - | - | 14.162 | (33.824) |
| Compensação créditos PIS/COFINS (g) | - | - | 870.813 | - | - | (868.980) | - | 1.833 |
| Empréstimo escassez hídrica (h) | - | 160 | 121.525 | (16.788) | (758.566) | - | - | (653.669) |
| CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo (k) | - | - | - | - | (472.538) | - | - | (472.538) |
| Diferimento Reajuste Tarifário | (91.133) | - | - | - | - | - | - | (91.133) |
| Saldo a compensar (i) | (99.101) | - | 99.101 | - | - | - | - | - |
| Outros | (146.852) | 2.505 | 259.150 | 19.535 | (3.140) | - | 18.047 | 149.245 |
| | <u>(1.415.425)</u> | <u>315.861</u> | <u>1.403.470</u> | <u>(31.554)</u> | <u>(1.234.244)</u> | <u>(868.980)</u> | <u>14.008</u> | <u>(1.816.864)</u> |
| Total | <u>1.360.063</u> | <u>(668.575)</u> | <u>836.345</u> | <u>134.216</u> | <u>(1.234.244)</u> | <u>(868.980)</u> | <u>(1.856)</u> | <u>(443.031)</u> |
| Circulante | | | | | | | | |
| Valores a receber | 698.729 | | | | | | | 298.217 |
| Valores a pagar | - | | | | | | | (288.597) |
| Efeito líquido ativo | <u>698.729</u> | | | | | | | <u>9.620</u> |
| Não circulante | | | | | | | | |
| Valores a receber | 697.926 | | | | | | | 81.615 |
| Valores a pagar | (36.592) | | | | | | | (534.266) |
| Efeito líquido ativo /passivo | <u>661.334</u> | | | | | | | <u>(452.651)</u> |
| Efeito líquido total | <u>1.360.063</u> | | | | | | | <u>(443.031)</u> |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de setembro de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado principalmente por duas variáveis: (i) constituição passiva da CVA R\$ (47.094), cujo valor foi negativo em virtude de as despesas sejam inferiores as coberturas vigentes, (ii) com amortização do período, no valor de R\$ 56.851;
- (b) Em 30 de setembro de 2022, o saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de compra de energia gerou efeito líquido negativo (cobertura tarifária maior que custos excedentes) de constituição em R\$ (509.550) e teve como principais movimentações: (i) as constituições negativas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA negativa do período de (R\$ 95.226), (ii) A CVA da Companhia de Eletricidade do Amapá foi impactada pela quitação do parcelamento da dívida do MCSD ENERGIA NOVA de anos anteriores. O impacto da amortização do período foi negativo em R\$ (780.148) fortemente influenciada pela amortização dos financeiros homologados no reajuste ocorrido em Agosto de 2022 das controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará;
- (c) ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (preço de liquidação das diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. Em resumo, o valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi inferior aos custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2022, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição negativa de R\$ (785.993) sendo (R\$338.266) referente à constituição da CVA ESS e R\$ (447.727) referente ao repasse de bandeira ESS. O impacto da amortização do período foi de R\$(139.510);
- (d) Referem-se a amortização dos repasses de empréstimos da Conta-Covid homologados por meio dos Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020, 3.490/2020 e 46/2021 publicados pela ANEEL, cujo valor do período foi R\$ 446.415 das controladas distribuidoras da Companhia;
- (e) A constituição do saldo de R\$ 331.116 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora. O impacto da amortização no período foi de R\$ 21.346;
- (f) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 30 de setembro de 2022, o montante era negativo de R\$ 489.826;
- (g) Evento financeiro associado aos créditos junto à Receita Federal em face da ação transitada em julgado, que tratou do questionamento da incidência do PIS e COFINS sobre ICMS, revertido aos consumidores nos eventos tarifários homologados em 2021;
- (h) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos itens previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: 1) Estimativa do saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; 2) Custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG; 3) Custo da importação de energia em decisão homologada pela CREG referente às competências de julho e agosto de 2021; 4) Diferimentos de que trata o § 1º-I do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; 5) Receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021, conforme decisão da ANEE. O prazo para a realização desse recurso é com base no reconhecimento desses valores nos reajuste ou revisões tarifárias de cada controlada e obedece o ciclo tarifário de 12 meses, podendo ser prorrogado por mais 12 meses. Em 30 de setembro de 2022 era de (R\$ 653.669);
- (i) Refere-se ao saldo em amortização dos financeiros a compensar da Parcela A e do financeiro a compensar UHE Coaracy Nunes da Controlada indireta CEA, integralmente amortizados no período findo em 30 de setembro de 2022;
- (j) Transferência de R\$ 14.162 refere-se a parcela compensada na tarifa, de valores a devolver para consumidores, conforme determinação do § 7º, da Resolução Normativa nº 714, de 10 de maio de 2016 da Controlada indireta Equatorial Maranhão. Reclassificação da CEA no montante R\$ (1.702), referente a valores de reembolso do fundo CDE PIRVCEE, para outras créditos a receber; e
- (k) Refere-se ao valor de R\$ 472.538 das controladas distribuidoras, aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022.

Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do reajuste tarifário (RTA) das controladas diretas e indiretas da Companhia, adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e, periodicamente, quando há revisão tarifária periódica (RTP) também é feita atualização da Parcela B (custos gerenciáveis). Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado por estas e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste nas controladas diretas e indiretas.

Abaixo segue resumo, por controlada, do resultato de RTP ou RTP vigente:

| Controladas | Mês de atualização | Resolução homologatória | Vigência | Evento vigente em 30/09/2022 | |
|---------------------|--------------------|------------------------------------|-------------------------|------------------------------|-----------------------------|
| | | | | Reajuste tarifário anual | Revisão tarifário periódica |
| Equatorial Maranhão | Agosto | Nº 3.102 de 23 de agosto de 2022 | 28/08/2022 a 27/08/2023 | 1,62% | - |
| Equatorial Pará | Agosto | Nº 3.092 de 02 de agosto de 2022 | 07/08/2022 a 06/08/2023 | 15,12% | - |
| Equatorial Piauí | Dezembro | Nº 2.980 de 30 de novembro de 2021 | 02/12/2021 a 01/12/2022 | 9,59% | - |
| Equatorial Alagoas | Maior | Nº 3.033 de 26 de abril de 2022 | 03/05/2022 a 02/05/2023 | 19,88% | - |
| CEEE-D | Novembro | Nº 2.972 de 16 de novembro de 2021 | 22/11/2021 a 21/11/2022 | - | 14,62% |
| CEA | Dezembro | Nº 3.006 de 13 de dezembro de 2021 | 17/12/2021 a 12/12/2022 | 4,80% | - |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A partir de 1º de julho de 2022, as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 6.8, dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET), foram definidas no ábaco de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.051 de 21 de junho de 2022. Os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia, serão de 29,89 R\$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 65,00 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 97,95 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha.

9 Impostos e contribuições a recuperar (Consolidado)

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| ICMS a recuperar (CIAP) (a) | 265.409 | 231.835 |
| Neutralidade PIS e COFINS (b) | 20.648 | - |
| PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (c) | 236.712 | 914.135 |
| PIS e COFINS | 50.041 | 45.920 |
| Outros | 25.626 | 24.085 |
| Total circulante | <u>598.436</u> | <u>1.215.975</u> |
| Não circulante | | |
| ICMS a recuperar (CIAP) (a) | 447.833 | 306.097 |
| Neutralidade PIS e COFINS (b) | 80.559 | - |
| PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (c) | 649.964 | 648.467 |
| Outros | 30.840 | 18.240 |
| Total não circulante | <u>1.209.196</u> | <u>972.804</u> |
| Total impostos e contribuições a recuperar | <u>1.807.632</u> | <u>2.188.779</u> |

- (a) As controladas da Companhia possuem impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos;
- (b) Refere-se ao reconhecimento de neutralidade de PIS e COFINS na controlada CEA sobre os saldos de RGR, empréstimo aprovado pela ANEEL, cujo repasse foi realizado atendendo ao disposto na Portaria MME-CJ nº 697 de dezembro de 2016 e a obrigação do pagamento foi extinta, em 1º de março de 2021, pela Lei nº 14.120, no montante de R\$ 79.796. Além disso, houve reconhecimento da apuração mensal de créditos de PIS e COFINS, durante o ano de 2022, no montante de R\$ 21.411; e
- (c) As controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA, possuem um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar líquido de compensação com impostos federais, baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito em julgado da Ação, conforme nota explicativa nº 23 - PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas possuem movimentações com partes relacionadas, principalmente, em decorrência de contratos de compartilhamento, empréstimos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

| Empresas | Notas | Controladora | | | |
|---|-------|--------------------|--|--------------------|--|
| | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| | | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) |
| Mútuos | | | | | |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Transmissão SPE 03 S.A | (a) | 16.913 | 1.454 | 15.460 | - |
| Total | | 16.913 | 1.454 | 15.460 | - |
| Recuperação judicial | | | | | |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (b) | 131.320 | 10.957 | 122.906 | 1.431 |
| Total | | 131.320 | 10.957 | 122.906 | 1.431 |
| Dividendos a receber | | | | | |
| Controladas diretas | | | | | |
| Equatorial Distribuição S.A. | | - | - | 339.893 | - |
| Equatorial Transmissão S.A. | | 51.574 | - | - | - |
| Integração Transmissora de Energia S.A - Intesa | | 8.773 | - | 8.773 | - |
| Equatorial Serviços S.A. | | 3.575 | - | 894 | - |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | | 74.791 | - | 74.791 | - |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | | 172.987 | - | 172.987 | - |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | | - | - | 390 | - |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | | - | - | 261 | - |
| Controlada em conjunto | | | | | |
| Geradora de Energia do Maranhão S.A. | | - | - | 6.036 | - |
| Total | | 311.700 | - | 604.025 | - |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Empresas | Notas | Consolidado | | | |
|--|-------|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------------------------|
| | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| | | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) |
| Dividendos a receber | | | | | |
| Controlada em conjunto | | | | | |
| Geradora de Energia do Maranhão S.A. | | - | - | 6.036 | - |
| Total | | - | - | 6.036 | - |
| Outros créditos a receber | | | | | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | | | | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência | | 13 | - | 13 | - |
| Total | | 13 | - | 13 | - |
| Outros créditos a pagar | | | | | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | | | | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência | | - | (4.175) | - | (4.000) |
| Total | | - | (4.175) | - | (4.000) |
| Empréstimos | | | | | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | | | | |
| Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras | | - | - | - | (406) |
| Total | | - | - | - | (406) |
| Fornecedores | | | | | |
| Controlada em conjunto | | | | | |
| Geradora de Energia do Maranhão S.A | | - | - | (892) | (26.599) |
| Outros tipos de partes relacionadas | | | | | |
| Instituto Equatorial | | - | - | (653) | - |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | | | | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência | | - | - | (68) | (4.217) |
| Total | | - | - | (1.613) | (30.816) |
| Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial | | | | | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | | | | |
| Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras | (c) | (501.442) | (37.470) | (502.366) | (54.708) |
| Total | | (501.442) | (37.470) | (502.366) | (54.708) |

- (a) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 e a Companhia no montante de R\$ 15.000 a uma taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021. Em 30 de setembro de 2022, o saldo a receber totaliza R\$ 16.913 (R\$ 15.460 em 31 de dezembro de 2021);
- (b) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Equatorial Pará; e
- (c) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral. A Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitados da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 20.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2022 (R\$ R\$ 20.000 em 30 de abril de 2021).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas.

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas não possuem remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa nº 30 – Benefício pós emprego - e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações e pagamento baseado em ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 24.6 - Planos de opção de compra de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022, paga pela Companhia:

| | Conselho de Administração | % | Diretoria Estatutária | % | Total |
|---|------------------------------|-------------|--------------------------|-------------|---------------|
| Números de membros | 8 | | 8 | | 16 |
| Total Remuneração fixa anual | 3.852 | 100% | 1.347 | 15% | 5.199 |
| Salário ou Pró-labore | 3.210 | 83% | 1.080 | 12% | 4.290 |
| Benefícios diretos e indiretos | - | - | 51 | 1% | 51 |
| Outros (INSS parte empresa) | 642 | 17% | 216 | 2% | 858 |
| Total Remuneração variável | - | - | 6.900 | 76% | 6.900 |
| Bônus | - | - | 5.750 | 63% | 5.750 |
| Outros (INSS parte empresa) | - | - | 1.150 | 13% | 1.150 |
| Total Remuneração baseada em ações | - | - | 853 | 9% | 853 |
| Valor total da remuneração por órgão | 3.852 | 100% | 9.100 | 100% | 12.952 |

Garantias

A Companhia presta garantia como avalista ou fiadora das Controladas nas apólices de seguros e fianças sem ônus ou remuneração e nos contratos de empréstimos e financiamentos com remuneração em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas e nas controladas em conjunto estão conforme a seguir demonstradas:

| | Participação | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|-------------------|------------|---------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Avaliados por equivalência patrimonial: | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 5.539.827 | 4.577.589 | - | - |
| Equatorial Piauí | 94,94% | 2.095.810 | 2.013.598 | - | - |
| Equatorial Alagoas | 96,39% | 2.307.043 | 2.093.378 | - | - |
| Geradora de Energia do Maranhão (b) | 25,00% | - | 126.377 | - | 126.377 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 193.515 | 193.057 | - | - |
| Equatorial Transmissão (c) | 100,00% | 9.503.150 | 2.338.756 | - | - |
| INTESA | 100,00% | 320.491 | 304.374 | - | - |
| Equatorial Participações (a) | 100,00% | (207.698) | (17.039) | - | - |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 238.572 | 342.075 | - | - |
| Equatorial Participações III (a) | 100,00% | (48.431) | 29.049 | - | - |
| Subtotal | | 19.942.279 | 12.001.214 | - | 126.377 |
| Outros investimentos | | - | - | 27.561 | 44.217 |
| Efeito líquido total | | 19.942.279 | 12.001.214 | 27.561 | 170.594 |
| Total investimentos | | 20.198.408 | 12.018.253 | 27.561 | 170.594 |
| Provisão para perda em investimentos | | (256.129) | (17.039) | - | - |

- (a) Representado pelos investimentos indiretos na CEEE-D e CSA, que apresentam passivo a descoberto, mas que possuem projeções de recuperabilidade de ativos, utilizados durante a formulação do PPA – “*Purchase Price Allocation*”. Desta forma, não houve necessidade de constituir complemento de *impairment* sobre os ativos adquiridos da CEEE-D e CSA. A Companhia espera que as controladas indiretas, recém adquiridas, efetuem “*turn around*” e passem a apresentar patrimônio líquido positivo e paguem dividendos a partir do exercício de 2023;
- (b) A Equatorial Energia celebrou a venda de 100% de sua participação acionária na Geradora de Energia do Maranhão S.A. (“GERA Maranhão”) pelo valor de R\$ 85.000, o valor foi corrigido pelo CDI desde a data de assinatura do contrato. Em 12 de janeiro de 2022, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) aprovou a operação e, em 13 de abril de 2022, o comprador obteve anuência para a condição suspensiva relativa à anuência prévia dos Financiadores (BASA e BNB), além da anuência da SUDAM, obtida em 8 de abril de 2022. Em 11 de maio de 2022, foi assinado o Termo de Fechamento do Contrato de Compra e Venda no valor de R\$ 88.100, após correção por CDI; e
- (c) O aumento do saldo deve-se, principalmente, à aquisição da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

11.1 Movimentação dos investimentos em controladas e controlada em conjunto--Controladora

| | <u>31/12/2021</u> | <u>Integra- lização de capital</u> | <u>Aquisição de investimentos</u> | <u>Dividendos adicionais</u> | <u>Resultado de equivalência patrimonial</u> | <u>Alienação de participação societária</u> | <u>Outros resultados abrangentes</u> | <u>Mudança na participação relativa em controladas</u> | <u>Stock options</u> | <u>30/09/2022</u> |
|--|-------------------|--|---------------------------------------|----------------------------------|--|---|--|--|--------------------------|-------------------|
| Controladas | | | | | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 4.577.589 | - | - | (105.770) | 1.068.101 | - | (11.831) | - | 11.738 | 5.539.827 |
| Equatorial Piauí | 2.013.598 | - | 36 | - | 112.273 | - | (32.423) | (23) | 2.349 | 2.095.810 |
| Equatorial Alagoas | 2.093.378 | - | 82 | - | 211.767 | - | - | 365 | 1.451 | 2.307.043 |
| Geradora de Energia do Maranhão | 126.377 | - | - | - | - | (126.377) | - | - | - | - |
| Equatorial Serviços | 193.057 | - | - | (2.681) | 5.334 | - | (2.028) | (395) | 228 | 193.515 |
| Equatorial Transmissão | 2.338.756 | 7.034.084 | - | (51.574) | 180.920 | - | - | - | 964 | 9.503.150 |
| INTESA | 304.374 | - | - | - | 16.117 | - | - | - | - | 320.491 |
| Equatorial Participações II | 342.075 | - | - | - | (55.949) | - | (47.556) | 2 | - | 238.572 |
| Equatorial Participações | (17.039) | 23.250 | - | - | (194.107) | - | (20.300) | - | 498 | (207.698) |
| Equatorial Participações III | 29.049 | - | - | - | (77.979) | - | - | - | 499 | (48.431) |
| Efeito líquido total | 12.001.214 | 7.057.334 | 118 | (160.025) | 1.266.477 | (126.377) | (114.138) | (51) | 17.727 | 19.942.279 |
| Total de investimentos | <u>12.018.253</u> | | | | | | | | | <u>20.198.408</u> |
| Total de Provisão para perda em investimentos | <u>(17.039)</u> | | | | | | | | | <u>(256.129)</u> |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.2 Informações das controladas e controlada em conjunto--Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas e controlada em conjunto individualmente.

| | Participação societária | Balço patrimonial | | | | | Resultado em 30/09/2022 | | | | | |
|------------------------------|-------------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------------|------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------|------------------------------|
| | | Circulante | | Não circulante | | Patrimônio líquido | Receita líquida | Lucro bruto | Receitas/despesas operacionais | Resultado financeiro líquido | Imp. renda contribuição social | Resultado Líquido do período |
| | | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo | | | | | | | |
| Saldos em 30/09/2022 | | | | | | | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 1.471 | 22 | 6.136.047 | - | 6.137.496 | - | - | 1.184.777 | 91 | - | 1.184.868 |
| Equatorial Piauí | 94,94% | 2.095.089 | 1.360.360 | 3.360.193 | 3.302.408 | 792.514 | 2.099.550 | 577.773 | (253.140) | (133.339) | (32.238) | 159.056 |
| Equatorial Alagoas | 96,39% | 1.770.976 | 1.023.774 | 2.439.033 | 1.802.880 | 1.383.355 | 1.827.186 | 508.738 | (216.470) | 13.080 | (58.740) | 246.608 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 57.312 | 16.756 | 157.447 | 4.488 | 193.515 | 63.644 | 38.584 | (31.314) | 2.486 | (4.422) | 5.334 |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 133.070 | 67.007 | 10.451.001 | 1.013.914 | 9.503.150 | - | - | 259.447 | (78.527) | - | 180.920 |
| INTESA | 100,00% | 382.787 | 70.685 | 719.342 | 773.942 | 257.502 | 121.282 | 64.054 | (1.377) | (39.550) | (3.532) | 19.595 |
| Equatorial Participações | 100,00% | 4.051 | (42) | (211.791) | - | (207.698) | - | - | (171.369) | (22.614) | (124) | (194.107) |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 531 | 11 | 238.052 | - | 238.572 | - | - | (55.996) | 55 | (8) | (55.949) |
| Equatorial Participações III | 100,00% | 872 | 70 | (49.233) | - | (48.431) | - | - | (77.942) | 27 | (64) | (77.979) |
| | | 4.446.159 | 2.538.643 | 23.240.091 | 6.897.632 | 18.249.975 | 4.111.662 | 1.189.149 | 636.616 | (258.291) | (99.128) | 1.468.346 |

| | Participação societária | Balço patrimonial | | | | | Resultado em 31/12/2021 | | | | | |
|---------------------------------|-------------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------------|------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | Circulante | | Não circulante | | Patrimônio líquido | Receita líquida | Lucro bruto | Receitas/despesas operacionais | Resultado financeiro líquido | Imp. renda contribuição social | Resultado Líquido do exercício |
| | | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo | | | | | | | |
| Saldos em 31/12/2021 | | | | | | | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 321.691 | 377.059 | 5.126.715 | - | 5.071.347 | - | - | 1.587.573 | 8 | - | 1.587.581 |
| Equatorial Piauí | 94,93% | 2.967.430 | 2.187.080 | 3.288.235 | 3.403.321 | 665.264 | 3.094.322 | 856.630 | (121.344) | (104.246) | 378.025 | 1.009.065 |
| Equatorial Alagoas | 96,37% | 1.895.532 | 1.259.329 | 2.393.553 | 1.894.458 | 1.135.298 | 2.756.337 | 717.406 | (105.495) | 51.156 | 511.227 | 1.174.294 |
| Geradora de Energia do Maranhão | 25,00% | 293.087 | 256.662 | 539.635 | 117.094 | 458.966 | 1.438.914 | 356.974 | (28.582) | (12.283) | (48.207) | 267.902 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 60.312 | 19.129 | 154.225 | 2.352 | 193.056 | 84.196 | 52.735 | (41.984) | 893 | (7.881) | 3.763 |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 127.531 | 21.272 | 3.197.161 | 964.664 | 2.338.756 | - | - | 271.237 | (90.615) | - | 180.622 |
| INTESA | 100,00% | 311.000 | 67.663 | 777.843 | 783.270 | 237.910 | 161.990 | 93.504 | (2.027) | (35.683) | (8.435) | 47.359 |
| Equatorial Participações | 100,00% | 7.557 | 3.951 | (20.645) | - | (17.039) | - | - | (86.460) | 81 | - | (86.379) |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 6.163 | 5.669 | 341.581 | - | 342.075 | - | - | (59.338) | 56 | - | (59.282) |
| Equatorial Participações III | 100,00% | 1.132 | 475 | 28.392 | - | 29.049 | - | - | (12.055) | 4 | - | (12.051) |
| | | 5.991.435 | 4.198.289 | 15.826.695 | 7.165.159 | 10.454.682 | 7.535.759 | 2.077.249 | 1.401.525 | (190.629) | 824.729 | 4.112.874 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.3 Conciliação dos investimentos--Controladora

| 30/09/2022 | | | | | | | | | | |
|------------------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------------|---------------|--|-----------------------|
| Controladas | Participação no capital | Patrimônio da controlada | Resultado | Equivalência patrimonial (b) | Amortização do direito da concessão | Valor do investimento | Intangível de concessão (a) | Stock Options | Provisão para perda desvalorização de investimento | Total do investimento |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 6.137.496 | 1.184.868 | 1.068.101 | - | 5.532.653 | - | 7.174 | - | 5.539.827 |
| Equatorial Piauí | 94,94% | 792.514 | 159.056 | 152.888 | (40.615) | 752.381 | 1.342.811 | 618 | - | 2.095.810 |
| Equatorial Alagoas | 96,39% | 1.383.355 | 246.608 | 240.573 | (28.806) | 1.333.372 | 973.248 | 423 | - | 2.307.043 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 193.515 | 5.334 | 5.334 | - | 193.515 | - | - | - | 193.515 |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 9.503.150 | 180.920 | 180.920 | - | 9.503.150 | - | - | - | 9.503.150 |
| INTESA | 100,00% | 257.502 | 19.595 | 19.595 | (3.478) | 257.502 | 62.989 | - | - | 320.491 |
| Equatorial Participações | 100,00% | (207.698) | (194.107) | (194.107) | - | (207.698) | - | - | 207.698 | - |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 238.572 | (55.949) | (55.949) | - | 238.572 | - | - | - | 238.572 |
| Equatorial Participações III | 100,00% | (48.431) | (77.979) | (77.979) | - | (48.431) | - | - | 48.431 | - |
| | | 18.249.975 | 1.468.346 | 1.339.376 | (72.899) | 17.555.016 | 2.379.048 | 8.215 | 256.129 | 20.198.408 |

| 31/12/2021 | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------------|---------------|--|-----------------------|
| Controladas | Participação no capital | Patrimônio da controlada | Resultado | Equivalência patrimonial (b) | Amortização do direito da concessão | Valor do investimento | Intangível de concessão (a) | Stock Options | Provisão para perda desvalorização de investimento | Total do investimento |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 5.071.347 | 1.587.581 | 1.431.128 | - | 4.571.571 | - | 6.018 | - | 4.577.589 |
| Equatorial Piauí | 94,93% | 665.264 | 1.009.065 | 950.663 | (53.947) | 631.562 | 1.381.538 | 498 | - | 2.013.598 |
| Equatorial Alagoas | 96,37% | 1.135.298 | 1.174.294 | 1.135.394 | (38.403) | 1.094.048 | 998.961 | 369 | - | 2.093.378 |
| Geradora de Energia do Maranhão | 25,00% | 458.966 | 267.902 | 66.976 | - | 114.742 | 11.635 | - | - | 126.377 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 193.056 | 3.763 | 1.198 | - | 193.057 | - | - | - | 193.057 |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 2.338.756 | 180.622 | 180.622 | - | 2.338.756 | - | - | - | 2.338.756 |
| INTESA | 100,00% | 237.910 | 47.359 | 47.359 | (4.637) | 237.907 | 66.467 | - | - | 304.374 |
| Equatorial Participações | 100,00% | (17.039) | (86.379) | (86.379) | - | (17.039) | - | - | 17.039 | - |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 342.075 | (59.282) | (59.282) | - | 342.075 | - | - | - | 342.075 |
| Equatorial Participações III | 100,00% | 29.049 | (12.051) | (12.051) | - | 29.049 | - | - | - | 29.049 |
| | | 10.454.682 | 4.112.874 | 3.655.628 | (96.987) | 9.535.728 | 2.458.601 | 6.885 | 17.039 | 12.018.253 |

- (a) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – Purchase Price Allocation) na aquisição de suas controladas; e
(b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 72.899 (R\$ 96.987 em 31 de dezembro de 2021), conforme item 23, letra (a), do ICPC 09.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão das controladas distribuidoras está a seguir demonstrada:

| | 31/12/2021 | Atualização do ativo financeiro (a) | Transf. Ativo de contrato (b) | Baixas (d) | Outros | 30/09/2022 |
|---|-------------|--|----------------------------------|------------|--------|-------------|
| Ativo financeiro – Distribuição | 10.135.810 | 433.015 | 945.594 | (29.946) | 4.792 | 11.489.265 |
| Obrigações especiais - Distribuição (c) | (2.621.155) | (240.386) | (378.102) | - | 2 | (3.239.641) |
| Total | 7.514.655 | 192.629 | 567.492 | (29.946) | 4.794 | 8.249.624 |

A concessão das controladas distribuidoras da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente.

- Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão nas controladas distribuidoras, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- Saldo proveniente das controladas indiretas Equatorial Maranhão R\$ (4.004) e Equatorial Pará R\$ (25.942) correspondentes às parcelas financeiras das baixas de bens integrantes do ativo financeiro entre as quais destacamos: baixa de medidores; transformadores e religadores de distribuição.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

| Imobilizado | Vida útil | 30/09/2022 | | | 31/12/2021 |
|---|--------------|------------------|-----------------------|------------------|---------------|
| | | Custo | Depreciação Acumulada | Valor Líquido | Valor Líquido |
| Terrenos | - | - | - | - | 122.664 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 30 anos | 64.429 | (10.489) | 53.940 | 496 |
| Máquinas e equipamentos | 15 - 30 anos | 5.946.112 | (1.156.221) | 4.789.891 | 3.478 |
| Móveis e utensílios | 16 anos | 2.728 | (1.025) | 1.703 | 471 |
| Veículos | 5 anos | 1.199 | (374) | 825 | 859 |
| Equipamentos de processamento de dados | 6 anos | 2.199 | (342) | 1.857 | 366 |
| Imobilizado em andamento | - | 162.448 | - | 162.448 | 100.745 |
| Desmobilização de ativos | - | 1.435 | (153) | 1.282 | - |
| Total | | 6.180.550 | (1.168.604) | 5.011.946 | 229.079 |

13.1 Movimentação do ativo imobilizado

| Custo do Imobilizado | Saldo em 31/12/2021 | Aquisição (a) | Adição | Baixa | Transfe-rências | Reclassificação (b) | Saldo em 30/09/2022 |
|---|---------------------|------------------|---------------|----------------|-----------------|---------------------|---------------------|
| Terrenos | 122.664 | - | - | - | - | (122.664) | - |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.267 | 49.755 | 12.880 | (122) | 649 | - | 64.429 |
| Máquinas e equipamentos | 4.441 | 5.778.309 | 1.027 | (596) | 161.790 | 1.141 | 5.946.112 |
| Móveis e utensílios | 836 | 1.803 | 204 | (80) | (13) | (22) | 2.728 |
| Veículos | 1.088 | - | 98 | - | 13 | - | 1.199 |
| Equipamentos de processamento de dados | 609 | 1.145 | 941 | (59) | - | (437) | 2.199 |
| Imobilizado em andamento | 100.745 | 246.760 | 53.382 | (4) | (162.439) | (75.996) | 162.448 |
| Desmobilização de ativos | - | 1.188 | 665 | (418) | - | - | 1.435 |
| Total do custo de imobilizado | 231.650 | 6.078.960 | 69.197 | (1.279) | - | (197.978) | 6.180.550 |

| Depreciação acumulada | Saldo em 31/12/2021 | Aquisição (a) | Adição | Baixa | Transferências | Reclassificação | Saldo em 30/09/2022 |
|---|---------------------|--------------------|------------------|--------------|----------------|------------------|---------------------|
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (771) | (8.944) | (890) | 116 | - | - | (10.489) |
| Máquinas e equipamentos | (963) | (1.009.507) | (145.795) | 7 | - | 37 | (1.156.221) |
| Móveis e utensílios | (365) | (1.803) | (43) | 1.178 | 8 | - | (1.025) |
| Veículos | (229) | - | (138) | 1 | (8) | - | (374) |
| Equipamentos de processamento de dados | (243) | (96) | (112) | 109 | - | - | (342) |
| Desmobilização de ativos | - | (39) | (114) | - | - | - | (153) |
| Total da depreciação | (2.571) | (1.020.389) | (147.092) | 1.411 | - | 37 | (1.168.604) |
| Total do imobilizado | 229.079 | 5.058.571 | (77.895) | 132 | - | (197.941) | 5.011.946 |

- (a) Deve-se à consolidação dos saldos da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios; e
- (b) Deve-se, principalmente, à reclassificação do saldo de imobilizado da controlada CEEE-D para ativo de contrato. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 15 – Ativo de contrato.

Os ativos imobilizados da controlada Echoenergia são dados como garantia em face dos financiamentos obtidos. Para mais informações, consultar a nota explicativa 17.2 garantias.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível; e
- (b) O saldo apresentado é composto pelo valor pago a título de outorga para exploração da concessão da controlada Concessionária de Saneamento do Amapá, a amortização iniciará após o período de operação assistida, que encerrou em 12 de julho de 2022.

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

14.1 Movimentação do ativo intangível

| Distribuição | 31/12/2021 | Adições | Baixas (f) | Transferên | Outros (c) | Reclassificação (e) | Aquisição (d) | 30/09/2022 |
|-------------------------------|-------------------|------------------|-----------------|----------------------------------|---------------|------------------------|------------------|-------------------|
| | | | | cias Ativo de contrato (a) | | | | |
| Em serviço | 21.404.339 | 6.196 | (145.290) | 1.006.690 | (3.338) | 28.224 | - | 22.296.821 |
| (-) Amortização | (10.734.130) | (879.045) | 104.913 | - | 10.859 | (20.722) | - | (11.518.125) |
| Total em serviço | 10.670.209 | (872.849) | (40.377) | 1.006.690 | 7.521 | 7.502 | - | 10.778.696 |
| Obrigações especiais (b) | (4.573.231) | - | 65 | (25.081) | (4) | 33.689 | - | (4.564.562) |
| (-) Amortização | 2.189.879 | 181.526 | - | - | - | - | - | 2.371.405 |
| Total em obrigações especiais | (2.383.352) | 181.526 | 65 | (25.081) | (4) | 33.689 | - | (2.193.157) |
| Direito de concessão | 7.039.018 | 197.911 | - | - | - | - | - | 7.236.929 |
| (-) Amortização | (508.577) | (204.003) | - | - | - | - | - | (712.580) |
| Total em direito de concessão | 6.530.441 | (6.092) | - | - | - | - | - | 6.524.349 |
| Outros | 11.719 | 10.250 | (1.212) | - | - | 4.927 | - | 25.684 |
| Total Distribuição | 14.829.017 | (687.165) | (41.524) | 981.609 | 7.517 | 46.118 | - | 15.135.572 |
| Transmissão | | | | | | | | |
| Em serviço | 1.320 | - | - | - | - | (74) | - | 1.246 |
| (-) Amortização | (958) | - | - | - | - | - | - | (958) |
| Total em serviço | 362 | - | - | - | - | (74) | - | 288 |
| Em curso | 3.519 | 1.946 | - | - | - | 74 | - | 5.539 |
| Direito de concessão | 80.378 | - | - | - | - | - | - | 80.378 |
| (-) Amortização | (13.911) | (3.478) | - | - | - | - | - | (17.389) |
| Total em direito de concessão | 66.467 | (3.478) | - | - | - | - | - | 62.989 |
| Outros | 6.703 | (153) | - | - | - | - | - | 6.550 |
| Total Transmissão | 77.051 | (1.685) | - | - | - | - | - | 75.366 |
| Saneamento | | | | | | | | |
| Direito de concessão | 930.008 | 13.096 | - | - | - | - | - | 943.104 |
| (-) Amortização | - | (5.763) | - | - | - | - | - | (5.763) |
| Outros | - | - | - | - | - | 437 | - | 437 |
| Total Saneamento | 930.008 | 7.333 | - | - | - | 437 | - | 937.778 |
| Geração Eólica | | | | | | | | |
| Direito de exploração | - | - | - | - | - | - | 2.969.367 | 2.969.367 |
| (-) Amortização | - | (124.023) | - | - | - | - | - | (124.023) |
| Direito de autorização | - | - | - | - | - | - | 2.486.280 | 2.486.280 |
| (-) Amortização | - | (43.577) | - | - | - | - | - | (43.577) |
| Subtotal | - | (167.600) | - | - | - | - | 5.455.647 | 5.288.047 |
| Outros | - | 85.171 | (15.534) | - | - | - | 34.454 | 104.091 |
| Total Geração Eólica | - | (82.429) | (15.534) | - | - | - | 5.490.101 | 5.392.138 |
| Intangível total | 15.836.076 | (763.946) | (57.058) | 981.609 | 7.517 | 46.555 | 5.490.101 | 21.540.854 |

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) O saldo líquido de R\$ 7.517 é proveniente das controladas Equatorial Maranhão e da CEA. A Equatorial Maranhão, no montante líquido de R\$ 1.103 decorre das seguintes reclassificações: do financeiro para o intangível, no valor de R\$ 3.124 do intangível para investimentos, no valor de R\$ 4.721, amortização do intangível para amortização de investimentos o valor R\$ 498 e R\$ 2 para encargos setoriais. Essas reclassificações referem-se a bens em comodato (máquinas e equipamentos) que a Equatorial Maranhão cedeu a Companhia de Eletricidade do Amapá ("CEA") e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., de forma não onerosa por prazo determinado, conforme escrito nos Termos de Comodato. O montante líquido de R\$ 8.620, da controlada indireta CEA, corresponde aos seguintes efeitos: i) ajuste de depreciação no montante de R\$ 10.361, referente a ativos não vinculados à concessão; e ii) reclassificação de terrenos no montante de R\$ 1.741.
- (d) Saldo proveniente da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios;
- (e) O saldo líquido de R\$ 46.555 é proveniente das controladas indiretas CEEE-D, Equatorial Pará e CSA. Os saldos da CEEE-D correspondem aos valores de PIS/COFINS, que durante o processo de avaliação dos custos das obras, identificou-se que os serviços e materiais alocados foram contabilizados líquidos desses impostos, entretanto, os custos incorridos para adquirir um ativo foram registrados pelo valor de aquisição. Desta forma, houve a reclassificação do montante para os ativos incorporados no período no valor negativo de R\$ 7.734. Além disso, houve reclassificação de saldos do imobilizado, no montante negativo de R\$ 1.141. O saldo líquido da Equatorial Pará, no montante de R\$ 49.666, R\$ 33.689 foi oriundo de reclassificação de ativo de contrato e intangível e R\$ 15.977 corresponde às reclassificações entre intangível e investimentos. O saldo líquido da Equatorial serviços de R\$ 4.927, corresponde a reclassificação de imobilizado e intangível. O saldo líquido da CSA de R\$ 437, corresponde a reclassificação de imobilizado e intangível; e
- (f) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam à direitos de recebimento, via faturamento, através de sua amortização. Os mesmos foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas.

As controladas da Companhia concluíram suas análises de *impairment* e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

15 Ativo de contrato (Consolidado)

A movimentação do ativo de contrato está conforme a seguir demonstrado:

| | Distribuição | | | | | | | |
|---------------------------|------------------|------------------|--------------|---------------|---------------------|--------------------|------------------|------------------|
| | 31/12/2021 | Adições (d) | Baixas (c) | Outros (f) | Reclassificação (e) | Transferências (a) | | 30/09/2022 |
| | | | | | | Ativo Intangível | Ativo Financeiro | |
| Em curso | 2.841.343 | 3.460.221 | - | 47.819 | 71.065 | (1.006.690) | (945.594) | 4.468.164 |
| Obrigações especiais (b) | (1.035.091) | (409.560) | 2.018 | - | (33.689) | 25.081 | 378.102 | (1.073.139) |
| Total distribuição | 1.806.252 | 3.050.661 | 2.018 | 47.819 | 37.376 | (981.609) | (567.492) | 3.395.025 |

| | Transmissão | | | | | | | | |
|--------------------------|-------------------|---------------------------------|----------------------------------|-----------------------|-----------------------|---|-------------|-------------------|------------|
| | 31/12/2021 | Implementação da infraestrutura | Remuneração do ativo de contrato | Reconhecimento da RAP | Manutenção e operação | Ativo de contrato – ganho / perda de realização | | Reclassificação | 30/09/2022 |
| | | | | | | | | | |
| Em curso | 3.865.376 | - | - | - | - | - | (3.865.376) | - | |
| Em serviço | 6.521.050 | 107.717 | 1.187.842 | (1.017.839) | 78.466 | (118.081) | 3.865.376 | 10.624.531 | |
| Total transmissão | 10.386.426 | 107.717 | 1.187.842 | (1.017.839) | 78.466 | (118.081) | - | 10.624.531 | |

| | | | | | | | | |
|--------------------------------|-------------------|--|--|--|--|--|--|-------------------|
| Total ativo de contrato | 12.192.678 | | | | | | | 14.019.556 |
| Circulante | 1.394.297 | | | | | | | 1.439.722 |
| Não circulante | 10.798.381 | | | | | | | 12.579.834 |

(a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) Referem-se ao encerramento de ordens de serviços referentes às baixas de Kit Padrão – Obras PLPT;
- (d) O montante de R\$ 3.018.123 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 2.630.542 impactaram o caixa das Controladas e, conforme nota explicativa nº 32.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 182.308 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 179.198 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas e R\$ 26.075 refere-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos das controladas;
- (e) Saldo proveniente da controlada indireta CEEE-D e CSA, referente a reclassificação de saldos do imobilizado, no valor de R\$ 69.580 da CEEE-D e R\$ 1.485 da CSA. O saldo de R\$ 33.689 da controlada Equatorial Pará é referente a reclassificação de saldos do intangível; e
- (f) Saldo proveniente da controlada indireta CEA, o valor referem-se às ativações realizadas devido a adequação das obras de investimentos, para atendimento do Ofício circular nº 289/2022 – SFF/ANEEL.

As controladas da Companhia que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram o impacto e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores ou, ainda, (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada no período nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

16 Fornecedores (Consolidado)

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|-------------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| Suprimento de energia elétrica (a) | 1.156.090 | 2.081.893 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 227.098 | 169.415 |
| Materiais e serviços (b) | 1.506.717 | 1.831.026 |
| Repasse de energia livre | 21.991 | 20.192 |
| Partes relacionadas – nota explicativa 10 | - | 1.613 |
| Outros | 32.662 | 3.615 |
| Total | <u>2.944.558</u> | <u>4.107.754</u> |
| Não circulante | | |
| Suprimento de energia elétrica (a) | - | 89.073 |
| Materiais e serviços (b) | 10.381 | 89.626 |
| Total | <u>10.381</u> | <u>178.699</u> |
| Total | <u>2.954.939</u> | <u>4.286.453</u> |

- (a) A variação no período deve-se à redução dos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) referente ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira. Ademais, as despesas com contratos de energia reduziram em razão da variação no preço médio de pagamento do período, reflexo da retração do despacho térmico, o que incidiu em menores despesas com a parcela variável dos contratos de disponibilidade; e
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão realizados durante o período nas controladas da Companhia.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

17.1 Composição do saldo

| | Custo da dívida (% a.a.) | 30/09/2022 | | | Custo da dívida (% a.a.) | 31/12/2021 | | |
|--|---|----------------------|-------------------|------------|--------------------------------|----------------------|-------------------|------------|
| | | Principal e encargos | | | | Principal e encargos | | |
| | | Circulante | Não circulante | Total | | Circulante | Não circulante | Total |
| Moeda estrangeira (USD) | | | | | | | | |
| Banco Citibank S.A. | CDI + 0,78% e 111,8% CDI | 352.389 | 127.148 | 479.537 | 111,8% a 113,5% do CDI | 991.801 | 362.733 | 1.354.534 |
| Sumitomo Mitsui Banking Corporation | CDI+1,45% a 1,48% | 1.866 | 512.307 | 514.173 | CDI +1,45% | 2.283 | 267.522 | 269.805 |
| Bank of America | CDI+1,50% | 258.092 | - | 258.092 | CDI +1,50% | 934 | 271.725 | 272.659 |
| Agência Francesa de Desenvolvimento (a) | - | - | - | - | 4% a 4,81% | 376.038 | - | 376.038 |
| Banco Bocom BBM | CDI+1,71% | 214 | 18.842 | 19.056 | CDI +1,71% | 4 | 19.502 | 19.506 |
| Scotiabank | CDI+1,58% a 1,85% | 6.487 | 1.070.677 | 1.077.164 | CDI +1,58% a 1,85% | 3.974 | 1.108.191 | 1.112.165 |
| Total moeda estrangeira | | 619.048 | 1.728.974 | 2.348.022 | | 1.375.034 | 2.029.673 | 3.404.707 |
| Moeda nacional | | | | | | | | |
| Eletrobras (b) | * | 334.957 | 482.292 | 817.249 | * | 526.072 | 980.067 | 1.506.139 |
| CEEE-GT | - | - | - | - | 100% do CDI | 187.180 | - | 187.180 |
| Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | IPCA+3,93% a 5,32% /TLJP +2,02% a 2,88% | 514.186 | 7.425.467 | 7.939.653 | IPCA + 3,90% a 5,30% | 329.683 | 5.453.934 | 5.783.617 |
| Banco do Brasil | 6%; IPCA +0,96% a 1,62% | 74.622 | 971.720 | 1.046.342 | IPCA + 1,6% /6% | 64.649 | 720.030 | 784.679 |
| Banco do Nordeste | IPCA + 0,96% a 2,98% / CDI +3,66% /2,5% | 155.612 | 2.866.426 | 3.022.038 | IPCA + 1,1% a 2,98%/ CDI+3,66% | 112.143 | 1.475.254 | 1.587.397 |
| Caixa Econômica Federal | 6,00% | 10.503 | 39.219 | 49.722 | 6,00% | 10.542 | 46.960 | 57.502 |
| CCEE/RGR/ANEEL | 5,00% | - | 1.042.867 | 1.042.867 | 5,00% | - | 1.005.395 | 1.005.395 |
| Santander | CDI + 0,98% a 1,65% | 60.705 | 580.000 | 640.705 | CDI +0,98% a 1,65% | 23.834 | 580.000 | 603.834 |
| China Construction Bank | CDI + 0,97% | 2.063 | 150.000 | 152.063 | - | - | - | - |
| Nota promissória | CDI + 1,40% | - | 565.937 | 565.937 | CDI +1,40% | - | 514.339 | 514.339 |
| Subtotal | | 1.152.648 | 14.123.928 | 15.276.576 | | 1.254.103 | 10.775.979 | 12.030.082 |
| (-) Custo de captação | | (5.876) | (60.972) | (66.848) | | (2.571) | (28.748) | (31.319) |
| (-) Ajuste a valor presente | | - | (585.189) | (585.189) | | - | (602.015) | (602.015) |
| Subtotal | | (5.876) | (646.161) | (652.037) | | (2.571) | (630.763) | (633.334) |
| Total moeda nacional | | 1.146.772 | 13.477.767 | 14.624.539 | | 1.251.532 | 10.145.216 | 11.396.748 |
| Total | | 1.765.820 | 15.206.741 | 16.972.561 | | 2.626.566 | 12.174.889 | 14.801.455 |

* Os empréstimos com a Eletrobras possuem os seguintes custos, conforme cada contrato: SELIC + 0,50% a.a., 124,75% do CDI + 0,50% a.a.

(a) Em 29 de março de 2022, a CEEE-D (controlada da Companhia) liquidou antecipadamente o contrato com a Agência Francesa de Desenvolvimento – AFD, no montante de R\$ 319.239, que previa a liquidação da dívida no caso de mudança de controle da contratante do financiamento, o que ocorreu após a liquidação do leilão; e

(b) Em 02 de maio de 2022, a controlada Equatorial Piauí liquidou antecipadamente os contratos ECF-2916/11, ECF-2938/11 e ECF-2960/11 com a Eletrobras, nos montantes de R\$ 1.231, R\$ 1.101 e R\$ 4.852, respectivamente. Em 15 de junho de 2022, a controlada Equatorial Piauí liquidou antecipadamente o contrato ECF-2906/10 com a Eletrobras, no montante de R\$ 97.156. Em 30 de agosto de 2022, liquidou antecipadamente os contratos RES-0751/14, ECF-3026/12 e ECF-2988/12 com a Eletrobras, nos montantes de R\$ 197.072, R\$ 15.753 e R\$ 6.149, respectivamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.2 Garantias

| | Garantias |
|---|---|
| Moeda estrangeira (USD) | |
| <i>CCBI Citibank</i> | Aval/Fiança |
| <i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i> | Aval/Fiança |
| <i>Bank of America</i> | Aval/Fiança |
| <i>Banco Bocom BBM</i> | Aval/Fiança + Fiança Bancária |
| <i>Scotiabank</i> | Aval/Fiança |
| Moeda nacional | |
| <i>Eletrobras</i> | Recebíveis |
| <i>Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social</i> | Aval/Fiança + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes + Penhor de Direitos Creditórios |
| <i>Banco do Brasil</i> | Aval/Fiança + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes |
| <i>Banco do Nordeste</i> | Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes |
| <i>Caixa Econômica Federal</i> | Aval/Fiança + Recebíveis + Conta Reserva |
| <i>CCEE/RGR/ANEEL</i> | Recebíveis |
| <i>Santander</i> | Aval/Fiança |
| <i>Notas promissórias</i> | Aval/Fiança |

17.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2022, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

| | 30/09/2022 | |
|---|-------------------|-------------|
| | Valor | % |
| Circulante | 1.765.820 | 10% |
| 2023 | 972.292 | 6% |
| 2024 | 2.524.654 | 15% |
| 2025 | 1.613.955 | 10% |
| 2026 | 1.361.701 | 8% |
| Após 2026 | 9.380.300 | 55% |
| Subtotal | 15.852.902 | 94% |
| Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante) | (646.161) | (4%) |
| Não circulante | 15.206.741 | 90% |
| Total | 16.972.561 | 100% |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira (USD) | | Total |
|----------------------------------|--------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------|
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Passivo circulante | Passivo não circulante | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 1.251.532 | 10.145.216 | 1.375.034 | 2.029.673 | 14.801.455 |
| Ingressos (17.5) | - | 1.083.896 | - | 370.000 | 1.453.896 |
| Aquisição (a) | 201.176 | 2.735.038 | - | - | 2.936.214 |
| Encargos | 596.708 | 133.581 | 40.915 | - | 771.204 |
| Varição monetária e cambial | 144.987 | 283.936 | (61.778) | (169.903) | 197.242 |
| Transferências | 904.004 | (904.004) | 500.796 | (500.796) | - |
| Amortizações de principal | (1.359.011) | - | (1.192.472) | - | (2.551.483) |
| Pagamentos de juros | (613.151) | - | (43.447) | - | (656.598) |
| Custo de captação (b) | 3.702 | 104 | - | - | 3.806 |
| Ajuste a valor presente | 16.825 | - | - | - | 16.825 |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | <u>1.146.772</u> | <u>13.477.767</u> | <u>619.048</u> | <u>1.728.974</u> | <u>16.972.561</u> |

- (a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios; e
(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição;

17.5 Ingressos

| Controlada | Instituição | Ingresso | Data do ingresso | Pagamento de juros | Amortização | Destinação do recurso | Encargo financeiro (a.a) | Taxa efetiva com derivativo (a.a) |
|---------------|--|------------------|------------------|---------------------------------|-------------|--|--------------------------|-----------------------------------|
| CEA | SMBC | 250.000 | fev/2022 | Semestral | Bullet | Capital de Giro | USD+ 3,05% | CDI+1,48% |
| EQTL Piauí | China Construction Bank | 150.000 | fev/2022 | Semestral | Bullet | Capital de Giro | CDI+ 0,97% | Não se aplica |
| EQTL Pará | Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | 350.000 | mar/2022 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal | Investimento | IPCA +4,11% | Não se aplica |
| EQTL Alagoas | Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | 115.000 | mar/2022 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal | Investimento | IPCA + 4,43% | Não se aplica |
| Echoenergia | Banco do Brasil | 11.103 | abr/22 | Semestral | Semestral | Implantação do projeto de Serra do Mel | IPCA + 0,96% | Não se aplica |
| EQTL Maranhão | Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | 220.000 | mai/22 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal | Investimento | IPCA + 4,11% | Não se aplica |
| Enova | Citibank | 100.000 | jun/22 | Bullet | Semestral | Capital de Giro | US\$ + SOFR + 0,61% | CDI + 0,78% |
| SPE 5 | Banco do Nordeste | 22.897 | jun/22 | Mensal | Mensal | Investimento | IPCA + 2,60% | Não se aplica |
| EQTL Piauí | Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | 210.000 | jun/22 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal | Investimento | IPCA + 4,43% | Não se aplica |
| EQTL Telecom | Citibank | 20.000 | jul/22 | Semestral | Bullet | Capital de Giro | US\$ 4,40% | CDI + 0,95% |
| SPE 6 | Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | 4.896 | set/22 | Mensal | Mensal | Investimento | IPCA + 4,93% | Não se aplica |
| | | <u>1.453.896</u> | | | | | | |

17.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas diretas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Intesa e pelas controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D, CEA e SPEs Transmissoras 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8 possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou penhor de ações e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas da Companhia, com o período de apuração trimestral:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Controladas indiretas

Equatorial Maranhão

| | |
|--|-------------------|
| Covenants Empréstimos | <i>Scotiabank</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,5 | 1,2 |
| 2º EBITDA/Resultado financeiro líquido : > 1,5 | 5,4 |

Equatorial Pará

| | |
|----------------------------------|--------------------|
| Covenants Empréstimos | <i>Citibank II</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,0 | 1,0 |

Controladas diretas

A Companhia é avalista nas seguintes emissões nas quais a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

Equatorial Piauí

| | | |
|----------------------------------|-------------------|------------------|
| Covenants Empréstimos | <i>Scotiabank</i> | <i>Santander</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5 | 3,1 | 3,1 |

Equatorial Alagoas

| | |
|----------------------------------|------------------|
| Covenants Empréstimos | <i>Santander</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5 | 3,1 |

CEEE-D

| | | | |
|-----------------------------------|------------------------|--|-------------------------|
| Covenants Empréstimos | <i>Bank of America</i> | <i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i> | <i>Nota Promissória</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |

CEA

| | | |
|-----------------------------------|-------------------|--|
| Covenants Empréstimos | <i>Scotiabank</i> | <i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5 | 3,1 | 3,1 |

Enova

| | |
|----------------------------------|-----------------|
| Covenants Empréstimos | <i>Citibank</i> |
| 1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5 | 3,1 |

Os indicadores acima, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Debêntures**18.1 Movimentação das debêntures**

A movimentação das debêntures no período está conforme a seguir demonstrada:

Controladora

| | <u>Passivo circulante</u> | <u>Passivo não circulante</u> | <u>Total</u> |
|--------------------------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 12.247 | 2.436.140 | 2.448.387 |
| Ingressos (nota explicativa nº 18.3) | - | 2.000.000 | 2.000.000 |
| Encargos | 405.551 | - | 405.551 |
| Transferências | (4.625) | 4.625 | - |
| Pagamento de juros | (273.386) | - | (273.386) |
| Custo de captação (a) | 2.659 | (13.239) | (10.580) |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | 142.446 | 4.427.526 | 4.569.972 |

(a) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia possui as seguintes emissões vigentes.

| Emissão | Característica | Série | Valor da emissão | Custo nominal | Data da emissão | Vencimento | Em 30 de setembro de 2022 | | |
|---------|----------------|-------|------------------|------------------|-----------------|------------|---------------------------|------------------------|------------------|
| | | | | | | | Passivo Circulante | Passivo Não Circulante | Total |
| 3ª | (1)/(3)/(4) | Única | 448.400 | CDI + 1,3% a.a. | out/18 | out/24 | 30.891 | 448.104 | 478.995 |
| 5ª | (1)/(3)/(4) | 1ª | 1.700.000 | CDI + 1,55% a.a. | dez/21 | dez/26 | 69.053 | 1.679.422 | 1.748.475 |
| 5ª | (1)/(3)/(4) | 2ª | 300.000 | CDI + 1,7% a.a. | dez/21 | dez/28 | 13.015 | 300.000 | 313.015 |
| 3ª | (1)/(3)/(4) | 5ª | 2.000.000 | CDI + 1,4% a.a. | fev/22 | fev/25 | 29.487 | 2.000.000 | 2.029.487 |
| | | | | | | | 142.446 | 4.427.526 | 4.569.972 |

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
 (2) Emissão privada de debêntures simples;
 (3) Não conversíveis em ações;
 (4) Espécie Quirografária;
 (5) Debêntures Incentivadas;
 (6) Garantia Adicional Fidejussória;
 (7) Garantia Adicional Real.

Consolidado

| | <u>Passivo circulante</u> | <u>Passivo não circulante</u> | <u>Total</u> |
|--------------------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 961.010 | 9.640.470 | 10.601.480 |
| Ingressos (nota explicativa nº 18.3) | - | 3.650.000 | 3.650.000 |
| Aquisição (a) | 110.581 | 1.131.871 | 1.242.452 |
| Encargos | 934.167 | 151.910 | 1.086.077 |
| Variação monetária | 43.896 | 148.750 | 192.646 |
| Amortização do principal | (2.020.059) | - | (2.020.059) |
| Transferências | 1.643.273 | (1.643.273) | - |
| Pagamento de juros | (588.712) | - | (588.712) |
| Custo de captação (b) | 20.049 | (24.429) | (4.380) |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | 1.104.205 | 13.055.299 | 14.159.504 |

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e

(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 30 de setembro de 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem as seguintes emissões vigentes:

| Controlada | Emissão | Característica | Série | Valor da Emissão | Custo Nominal | Data da Emissão | Venc. Final | Em 30 de setembro de 2022 | | |
|--|---------|---------------------|-------|------------------|--------------------|-----------------|-------------|---------------------------|------------------------|------------------|
| | | | | | | | | Passivo Circulante | Passivo Não Circulante | Total |
| Equatorial Pará | 2ª | (2)/(3)/(6)/(7) | 1ª | 60.000 | IPCA + 2,40% a.a. | dez/16 | jan/24 | 27.582 | 26.774 | 54.356 |
| Equatorial Pará | 2ª | (2)/(3)/(6)/(7) | 2ª | 23.000 | IPCA + 2,40% a.a. | dez/16 | jan/24 | 10.408 | 10.068 | 20.476 |
| Equatorial Pará (a) | 3ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 100.931 | IPCA + 6,87% a.a. | dez/16 | dez/23 | 7.069 | 134.982 | 142.051 |
| Equatorial Pará | 6ª | (1)/(3)/(4) | Única | 1.350.000 | CDI + 1,40% a.a. | jun/22 | mai/28 | 61.790 | 1.346.508 | 1.408.298 |
| Equatorial Maranhão (a) | 7ª | (1)/(3)/(4)/(5) | 2ª | 115.000 | IPCA + 5,54% a.a. | out/16 | out/23 | 6.719 | 154.412 | 161.131 |
| Equatorial Maranhão | 9ª | (1)/(3)/(4) | Única | 300.000 | CDI + 1,40% a.a. | jun/22 | mai/28 | 13.898 | 299.489 | 313.387 |
| Equatorial Piauí | 1ª | (1)/(3)/(4) | Única | 400.000 | CDI + 1,37% a.a. | dez/21 | dez/26 | 43.326 | 400.000 | 443.326 |
| Equatorial Piauí | 2ª | (1)/(3)/(4)/(6) | Única | 620.000 | CDI + 1,10% a.a. | mai/19 | mai/23 | 324.729 | - | 324.729 |
| Equatorial Transmissão | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5) | Única | 800.000 | IPCA + 4,92% a.a. | mar/21 | mar/36 | (44) | 878.552 | 878.508 |
| Equatorial Transmissão | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 104.500 | IPCA + 5,77% a.a. | out/21 | nov/24 | 6.005 | 135.362 | 141.367 |
| CEEE-D | 1ª | (1)/(3)/(4)/(6) | 1ª | 1.200.000 | CDI + 1,5% a.a. | ago/21 | ago/26 | 321.276 | 892.294 | 1.213.570 |
| CEEE-D | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 300.000 | IPCA + 5,4% a.a. | ago/21 | set/29 | 2.280 | 327.451 | 329.731 |
| CSA | 1ª | (1)/(3)/(4)/(6) | 1ª | 1.003.000 | CDI + 1,55% a.a. | dez/21 | jun/24 | (1.094) | 1.108.093 | 1.106.999 |
| CEA | 1ª | (1)/(3)/(4)/(6) | 1ª | 500.000 | CDI + 1,28% a.a. | dez/21 | dez/24 | - | 549.890 | 549.890 |
| Equatorial Transmissão 1 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 55.000 | IPCA + 4,85% a.a. | fev/19 | jan/33 | 2.907 | 64.000 | 66.907 |
| Equatorial Transmissão 2 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 45.000 | IPCA + 4,85% a.a. | fev/19 | jan/33 | 1.812 | 52.899 | 54.711 |
| Equatorial Transmissão 3 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 1ª | 45.000 | IPCA + 4,80% a.a. | fev/19 | jan/33 | 3.334 | 53.382 | 56.716 |
| Equatorial Transmissão 3 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 45.000 | IPCA + 4,65% a.a. | fev/19 | jan/34 | 3.317 | 49.220 | 52.537 |
| Equatorial Transmissão 5 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 66.000 | IPCA + 4,85% a.a. | mai/19 | abr/39 | 1.786 | 77.540 | 79.326 |
| Equatorial Transmissão 7 (a) | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 130.000 | IPCA + 4,85% a.a. | mai/19 | abr/39 | 3.842 | 157.766 | 161.608 |
| Equatorial Transmissão 8 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 1ª | 102.000 | IPCA + 4,85% a.a. | abr/19 | abr/39 | 2.535 | 116.330 | 118.865 |
| Equatorial Transmissão 8 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 87.000 | IPCA + 4,85% a.a. | abr/19 | abr/39 | 2.614 | 106.244 | 108.858 |
| Intesa | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5) | 1ª | 100.000 | IPCA + 5,42% a.a. | nov/18 | out/25 | 6.028 | 124.200 | 130.228 |
| Intesa | 2ª | (1)/(3)/(4) | 1ª | 250.000 | 109% do CDI | mar/19 | mar/24 | (129) | 249.336 | 249.207 |
| Intesa | 2ª | (1)/(3)/(4) | 2ª | 150.000 | CDI + 1,10% a.a. | mar/19 | mar/26 | 83 | 150.000 | 150.083 |
| Echoenergia Participações S.A (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 180.000 | IPCA + 6,90% a.a. | jun/20 | jun/30 | 8.018 | 202.976 | 210.994 |
| Echoenergia Participações S.A (a) | 2ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | 2ª | 140.000 | IPCA + 4,75% a.a. | jan/21 | jan/31 | 2.054 | 159.119 | 161.173 |
| Echoenergia Participações S.A | 3ª | (1)/(3)/(7) | Única | 300.000 | CDI + 2,20% a.a. | ago/21 | jul/24 | 7.343 | 299.664 | 307.007 |
| Ventos de São Clemente Holding S.A (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 180.000 | IPCA + 8,00% a.a. | abr/17 | out/30 | 18.556 | 186.474 | 205.030 |
| Ventos de São Clemente Holding S.A | 2ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 20.000 | IPCA + 7,059% a.a. | abr/20 | dez/29 | 2.817 | 19.025 | 21.842 |
| Serras Holding S.A | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 40.000 | IPCA + 7,64% a.a. | jul/18 | jul/32 | 2.939 | 44.715 | 47.654 |
| São Jorge Holding S.A | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 45.000 | IPCA + 9,00% a.a. | mai/17 | jul/28 | 9.612 | 62.971 | 72.583 |
| Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 43.000 | IPCA + 5,95% a.a. | jul/20 | jun/35 | 3.157 | 35.101 | 38.258 |
| Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 44.000 | IPCA + 5,95% a.a. | jul/20 | jun/35 | 3.209 | 36.620 | 39.829 |
| Serra do Mel Holding S.A | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 142.000 | IPCA + 5,95% a.a. | mar/21 | dez/35 | 51.981 | 116.316 | 168.297 |
| | | | | | | | | 961.759 | 8.627.773 | 9.589.532 |

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
(2) Emissão privada de debêntures simples;
(3) Não conversíveis em ações;
(4) Espécie quirografária;
(5) Debêntures incentivadas;
(6) Garantia adicional fidejussória; e
(7) Garantia adicional real.

(a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME - Ministério de Minas e Energia, cujos prazos não são determinados para a aplicação dos mesmos. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

18.2 Cronograma de amortização da dívida**Controladora**

| Vencimento | 30/09/2022 | |
|------------------------------------|------------|------|
| | Valor | % |
| Circulante | 142.446 | 3% |
| 2024 | 448.400 | 10% |
| 2025 | 2.850.000 | 61% |
| 2026 | 850.000 | 19% |
| Após 2026 | 300.000 | 7% |
| Não circulante | 4.448.400 | 97% |
| Custo de captação (não circulante) | (20.874) | 0% |
| Total não circulante | 4.427.526 | 97% |
| Total | 4.569.972 | 100% |

Consolidado

| Vencimento | 30/09/2022 | |
|------------------------------------|------------|------|
| | Valor | % |
| Circulante | 1.104.205 | 8% |
| 2023 | 443.915 | 3% |
| 2024 | 3.291.482 | 23% |
| 2025 | 3.387.878 | 24% |
| 2026 | 2.359.145 | 17% |
| Após 2026 | 3.668.613 | 26% |
| Não circulante | 13.151.033 | 93% |
| Custo de captação (não circulante) | (95.734) | (1%) |
| Total não circulante | 13.055.299 | 92% |
| Total | 14.159.504 | 100% |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18.3 Ingressos

| Companhia | Emissão | Ingresso | Data do Ingresso | Pagamento de Juros | Amortização | Destinação do Recurso | Encargo Financeiro | Taxa Efetiva com Derivativo |
|-------------------------|--------------------------|-----------|------------------|--------------------|-------------|-----------------------|--------------------|-----------------------------|
| Equatorial Energia S.A. | 5ª Emissão-5ª Série | 2.000.000 | Fev/2022 | Semestral | Bullet | Aquisição Echoenergia | CDI +1,40% | Não se aplica |
| Equatorial Pará | 6ª Emissão - Série Única | 1.350.000 | Jun/2022 | Semestral | Anual | Capital de giro | CDI +1,40% | Não se aplica |
| Equatorial Maranhão | 9ª Emissão - Série Única | 300.000 | Jun/2022 | Semestral | Anual | Capital de giro | CDI +1,40% | Não se aplica |
| | | 3.650.000 | | | | | | |

18.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos, conforme abaixo:

Equatorial Energia

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

3ª debêntures 5ª debêntures

3,1 3,1

Equatorial Pará

Covenants debêntures

1º Dívida Líquida/EBITDA: $< 4,0$

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: $> 2,0$

2ª debêntures

1,4

7,7

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $< 3,5$

2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: $\geq 1,5$

3ª debêntures

1,0

8,2

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

6ª debêntures

1,0

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 3,25$

2º EBITDA / Resultado financeiro líquido: $\geq 1,5$

7ª debêntures

1,2

5,4

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4, 5$

9ª debêntures

1,2

Equatorial Piauí

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

1ª debêntures

2,8

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Transmissão

| <i>Covenants debêntures</i> | 1ª debêntures | 2ª debêntures |
|---------------------------------|---------------|---------------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=6,5 | 4,7 | 4,7 |
| 2º ICSD : >= 1,2 | | 1,7 |

SPEs

| | SPE 01 | SPE 02 | SPE03 | SPE 05 | SPE 07 | SPE 08 |
|------------------------------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|
| <i>Covenants debêntures</i> | | | | | | |
| Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | 3,9 | 4,3 | 4,0 | 3,8 | 3,5 | 3,8 |

INTESA

| <i>Covenants debêntures</i> | 1ª debêntures | 2ª debêntures |
|---------------------------------|---------------|---------------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | 2,4 | 2,4 |

A Companhia é avalista nas seguintes emissões, na qual a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

| <i>Covenants debêntures</i> | EQTL PI (2ª debêntures) | CEEE-D | CSA | CEA |
|---------------------------------|----------------------------|--------|-----|-----|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Impostos e contribuições a recolher (Consolidado)

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| ICMS | 313.906 | 456.391 |
| ICMS parcelamento (a) | 99.864 | 89.063 |
| Parcelamento federal | 23.355 | 8.440 |
| PIS e COFINS | 522.691 | 486.232 |
| PIS e COFINS parcelamento | 41.065 | 52.649 |
| Encargos sociais e outros | 41.027 | 42.720 |
| ISS | 27.755 | 23.199 |
| Outros | 4.420 | 2.338 |
| Total | <u>1.074.083</u> | <u>1.161.032</u> |
| Não circulante | | |
| ICMS | 63.180 | 63.926 |
| PIS e COFINS parcelamento | - | 23.369 |
| Parcelamento Federal | 140.160 | 139.943 |
| ICMS parcelamento (a) | 2.379.218 | 2.285.163 |
| ISS | 5.237 | 5.262 |
| Total | <u>2.587.795</u> | <u>2.517.663</u> |
| Total impostos e contribuições a recolher | <u>3.661.878</u> | <u>3.678.695</u> |

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e CEEE-D nos montantes de R\$ 44.463, R\$ 10.388 e R\$ 2.424.231, respectivamente, em 30 de setembro de 2022, totalizando R\$ 2.479.082 (R\$ 50.775, R\$ 16.333 e R\$ 2.307.118, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021).

Vale destacar que o saldo ICMS parcelamento oriundo da controlada CEEE-D deve-se ao Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, a CEEE-D cedeu e transferiu à sua antiga controladora, a CEEE-Par, a assunção da obrigação do débito tributário relativo a ICMS, no montante de R\$ 2.778.735. A operação se deu mediante capitalização pela CEEE-Par, na CEEE-D, dos créditos decorrentes dessa obrigação, que em decorrência da assunção da obrigação de pagamento, será considerado integralmente quitado no montante anteriormente considerado.

Do saldo remanescente, R\$ 2.306.188 refere-se ao parcelamento realizado junto à Secretaria da Fazenda do Estado do Rio Grande do Sul – SEFAZ/RS, nos termos do Decreto nº 55.577/2020 (Programa “REFAZ Energia Elétrica”), cujo pagamento foi dividido em 180 parcelas atualizadas mensalmente pela taxa SELIC. Conforme previsto no inciso IV do art. 4º, há possibilidade de redução de 60% dos juros e multa condicionada a quitação total ou parcial do débito. Os descontos possíveis estão demonstrados na tabela abaixo:

| | <u>Parcelamentos sem descontos</u> | <u>Descontos</u> | <u>Parcelamentos com descontos</u> |
|--------------|------------------------------------|------------------|------------------------------------|
| Principal | 1.527.634 | - | 1.527.634 |
| Multa | 406.620 | (243.972) | 162.648 |
| Juros | 371.934 | (223.160) | 148.774 |
| Total | 2.306.188 | (467.132) | 1.839.056 |

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

| | <u>30/09/2022</u> | |
|-------------------------|-------------------------|--------------------|
| | <u>Valor</u> | <u>%</u> |
| Circulante | 99.864 | 4% |
| 2023 | 32.050 | 1% |
| 2024 | 95.835 | 4% |
| 2025 | 95.459 | 4% |
| Após 2025 | 2.155.874 | 87% |
| Não circulante | 2.379.218 | 96% |
| Total ICMS parcelamento | <u>2.479.082</u> | <u>100%</u> |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

20 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos**20.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos**

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|--------------------|--------------------|
| Ativos de: | | |
| Prejuízo fiscal (a) | 668.845 | 714.439 |
| Base negativa (a) | <u>249.023</u> | <u>266.742</u> |
| | <u>917.868</u> | <u>981.181</u> |
| Diferenças temporárias | | |
| Provisão para contingências | 205.248 | 302.893 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | 343.983 | 469.791 |
| Provisão para participação nos lucros | 21.831 | 31.130 |
| Custo de construção – CPC 47/IFRS 15 | 3.052.473 | 2.736.155 |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2) /IFRS 16 | 1.719 | 4.755 |
| Provisão atuarial | 48.008 | 59.955 |
| Swap | 16.681 | 16.878 |
| AIC reversível | 76.744 | 76.744 |
| Intangível - concessão- aquisição Equatorial Pará | 48.719 | 48.573 |
| Contingências e encargos da dívida - Aquisição Equatorial Pará e Equatorial Piauí | 59.720 | 62.286 |
| Atualização do ativo financeiro VNR e AVP | 19.987 | 36.575 |
| Outras diferenças temporárias | <u>57.734</u> | <u>52.283</u> |
| | <u>3.952.847</u> | <u>3.898.018</u> |
| Total | <u>4.870.715</u> | <u>4.879.199</u> |
| Passivos de: | | |
| Diferenças temporárias | | |
| Depreciação acelerada | (555.810) | (583.464) |
| Provisão para contingências | - | (78.046) |
| Reversão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | (34.824) | (170.294) |
| Atualização do ativo financeiro VNR e AVP | (878.366) | (832.866) |
| Receita de Construção– CPC 47/IFRS 15 | (4.563.555) | (4.156.081) |
| Swap | (31.756) | (152.545) |
| Arrendamento - CPC 06(R2)/IFRS 16 | - | (3.115) |
| Provisão para participação nos lucros | (1.820) | (7.109) |
| Provisão atuarial | - | (21.720) |
| Reavaliação bens da concessão | (31.050) | (34.260) |
| Instrumentos financeiros- CPC 48/IFRS 9 | (79.811) | (54.649) |
| Opção de compra de ações | (180.695) | (140.465) |
| Outras diferenças temporárias | <u>(61.622)</u> | <u>(71.162)</u> |
| Total | <u>(6.419.309)</u> | <u>(6.305.776)</u> |
| Total IRPJ e CSLL passivo e ativo diferidos | <u>(1.548.594)</u> | <u>(1.426.577)</u> |
| Ativo não circulante (a) | 901.483 | 939.618 |
| Passivo não circulante | <u>(2.450.077)</u> | <u>(2.366.195)</u> |
| Efeito líquido não circulante | <u>(1.548.594)</u> | <u>(1.426.577)</u> |

(a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no período representa o imposto de renda e contribuição social diferidos nas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas e SPEs 01 a 08 . Os impostos diferidos totalizaram R\$ 917.868 (R\$ 981.181 em 31 de dezembro de 2021), e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração. Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas no consolidado diversas companhias diferentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.2 Movimentação dos tributos diferidos

| | 31/12/2021 | Reconhecimento no resultado | 30/09/2022 | Ativo fiscal diferido | Passivo fiscal diferido |
|---|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------|----------------------------|
| IRPJ prejuízos fiscais | 714.439 | (45.594) | 668.845 | 668.845 | - |
| Base negativa de CSLL | 266.742 | (17.719) | 249.023 | 249.023 | - |
| Provisão para contingências | 224.847 | (19.599) | 205.248 | 205.248 | - |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 299.497 | 9.662 | 309.159 | 343.983 | (34.824) |
| Provisão para participação nos lucros | 24.021 | (4.010) | 20.011 | 21.831 | (1.820) |
| Custo de construção - CPC 47/IFRS 15 | 2.736.155 | 316.318 | 3.052.473 | 3.052.473 | - |
| Receita de construção - CPC 47/IFRS 15 | (4.156.081) | (407.474) | (4.563.555) | - | (4.563.555) |
| Arrendamentos - CPC 06 (R02) /IFRS 16 | 1.640 | 79 | 1.719 | 1.719 | - |
| Contingências e encargos da dívida - | | | | | |
| Aquisição EQTL | 62.286 | (2.566) | 59.720 | 59.720 | - |
| Swap | (135.667) | 120.592 | (15.075) | 16.681 | (31.756) |
| Provisão atuarial | 38.235 | 9.773 | 48.008 | 48.008 | - |
| Outras | (18.879) | 14.991 | (3.888) | 57.734 | (61.622) |
| Atualização do ativo financeiro VNR e AVP | (796.291) | (62.088) | (858.379) | 19.987 | (878.366) |
| Depreciação acelerada | (583.464) | 27.654 | (555.810) | - | (555.810) |
| Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará | 48.573 | 146 | 48.719 | 48.719 | - |
| Reavaliação bens da concessão | (34.260) | 3.210 | (31.050) | - | (31.050) |
| Instrumentos Financeiros - CPC 48/ IFRS 9 | (54.649) | (25.162) | (79.811) | - | (79.811) |
| Opção de compra de ações | (140.465) | (40.230) | (180.695) | - | (180.695) |
| AIC reversível | 76.744 | - | 76.744 | 76.744 | - |
| Total | (1.426.577) | (122.017) | (1.548.594) | 4.870.715 | (6.419.309) |

20.3 Expectativa de recuperação - Prejuízo fiscal e base negativa

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração das Controladas estimam que a realização dos créditos fiscais (imposto de renda e contribuição social), oriundos das controladas diretas Equatorial Alagoas e Equatorial Piauí a ser realizada até 2034, das controladas indiretas SPEs 01 a 08 até 2024 e Equatorial Maranhão até 2023, conforme demonstrado a seguir:

| Expectativa de realização | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Após 2025 | Total | Total | |
|---------------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|
| | | | | | | | Prejuízo fiscal | Base negativa |
| Equatorial Alagoas | 11.053 | 42.771 | 34.181 | 25.646 | 233.365 | 347.016 | 232.780 | 114.236 |
| Equatorial Maranhão | - | 4.241 | - | - | - | 4.241 | - | 4.241 |
| Equatorial Piauí | - | 52.031 | 65.807 | 73.207 | 293.783 | 484.828 | 370.278 | 114.550 |
| SPEs 01 a 08 | 21.950 | 39.344 | 20.489 | - | - | 81.783 | 65.787 | 15.996 |
| Total | 33.003 | 138.387 | 120.477 | 98.853 | 527.148 | 917.868 | 668.845 | 249.023 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021, está demonstrada a seguir:

| Controladora | 30/09/2022 | | 30/09/2021 | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL | 954.214 | 954.214 | 2.273.352 | 2.273.352 |
| Alíquota fiscal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Pela alíquota fiscal (A) | <u>238.554</u> | <u>85.879</u> | <u>568.338</u> | <u>204.602</u> |
| Adições: | | | | |
| Equivalência patrimonial | 184.978 | 63.218 | 49.203 | 17.714 |
| Outras provisões | 2.482 | 523 | 1.551 | 558 |
| Total adições (B) | <u>187.460</u> | <u>63.741</u> | <u>50.754</u> | <u>18.272</u> |
| Exclusões: | | | | |
| Equivalência patrimonial | (492.224) | (177.201) | (741.397) | (266.903) |
| Derivativos – ajuste a valor justo | (29.582) | - | - | - |
| Outras provisões | - | - | (81) | (29) |
| Total exclusões (C) | <u>(521.806)</u> | <u>(177.201)</u> | <u>(741.478)</u> | <u>(266.932)</u> |
| Dedutibilidade fiscal (limite legal) (D) | <u>(95.792)</u> | <u>(27.581)</u> | <u>(122.386)</u> | <u>(44.058)</u> |
| Total de IRPJ e CSLL do período E = (A) + (B) + (C) - (D) | - | - | - | - |
| IRPJ e CSLL diferido no resultado do período | <u>29.531</u> | <u>10.649</u> | - | - |
| Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido | <u>3%</u> | <u>1%</u> | - | - |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Consolidado | 30/09/2022 | | 30/09/2021 | |
|---|------------|-----------|------------|-----------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL | 1.768.923 | 1.768.923 | 2.076.345 | 2.076.345 |
| Alíquota fiscal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Pela alíquota fiscal (A) | 442.231 | 159.203 | 519.086 | 186.871 |
| Adições: | | | | |
| Provisão para contingências | 17.496 | 6.299 | 32.076 | 11.546 |
| Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 101.569 | 36.565 | 242.486 | 87.296 |
| Ajuste a valor presente | 8.313 | 2.991 | 24.838 | 8.942 |
| Variação SWAP | 103.539 | 37.274 | 16.914 | 6.088 |
| Atualização do ativo financeiro VNR | 59.914 | 21.569 | 34.691 | 12.489 |
| IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação | 2.360 | 850 | 3.796 | 1.366 |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | 1.506 | 542 | 2.026 | 729 |
| Multa e penalidades por infrações | 1.640 | 223 | 1.233 | 63 |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16) | 617 | 221 | 2.717 | 977 |
| Custo de construção – CPC 47/IFRS 15 | 47.288 | 17.025 | 157.045 | 56.537 |
| Depreciação acelerada | 27.654 | - | 27.748 | - |
| Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de concessão | 201.637 | 72.591 | 160.307 | 57.711 |
| Outras provisões | 541.253 | 184.983 | 193.997 | 68.385 |
| Total adições (B) | 1.114.786 | 381.133 | 899.874 | 312.129 |
| Exclusões: | | | | |
| Reversão para contingências | (45.837) | (16.501) | (32.794) | (11.806) |
| Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | (88.406) | (31.825) | (239.032) | (86.052) |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | (3.659) | (1.316) | (2.577) | (1.786) |
| Ajuste ao valor presente | (10.550) | (3.799) | (2.754) | (991) |
| Variação cambial | (75.918) | (27.330) | - | - |
| Receita de construção – CPC 47/IFRS 15 | (1.031) | (488) | (334.036) | (120.251) |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16) | (4.273) | (1.539) | - | - |
| Instrumentos financeiros – CPC 48/IFRS 9 | (19.780) | (7.121) | - | - |
| Atualização do ativo financeiro VNR | (108.084) | (38.911) | (127.787) | (46.002) |
| Variação SWAP | (5.555) | (2.000) | (16.645) | (5.992) |
| Derivativos – ajuste a valor justo | (29.582) | - | - | - |
| Outras provisões | (330.128) | (115.787) | (64.850) | (23.295) |
| Total exclusões (C) | (722.803) | (246.617) | (820.475) | (296.175) |
| Compensação prejuízo fiscal e base negativa | (100.112) | (39.667) | (102.911) | (28.636) |
| IRPJ e CSLL outros | (4.789) | - | - | - |
| Incentivos | (4.940) | - | (5.105) | - |
| Incentivo prorrogação licença maternidade | (170) | - | (264) | - |
| Total compensações (D) | (110.011) | (39.667) | (108.280) | (28.636) |
| IRPJ subvenção governamental | (481.998) | - | (348.626) | - |
| Total outras deduções (E) | (481.998) | - | (348.626) | - |
| IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E) | 242.205 | 254.052 | 141.579 | 174.189 |
| IRPJ e CSLL diferido no resultado do período | 82.110 | 39.907 | (659.936) | (255.532) |
| Total | 82.110 | 39.907 | (659.936) | (255.532) |
| Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período | 324.315 | 293.959 | (518.357) | (81.343) |
| Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido | 18% | 17% | (25%) | (4%) |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------------|-------------------|
| Passivo | | |
| PIS diferido sobre a receita de implementação (a) | 202.784 | 191.537 |
| COFINS diferido sobre a receita de implementação (a) | 932.906 | 881.769 |
| Outros impostos diferidos | 9.160 | 11.372 |
| | <u>1.144.850</u> | <u>1.084.678</u> |
| Total PIS e COFINS diferidos | | |
| Passivo circulante | 49.606 | - |
| Passivo não circulante | 1.095.244 | 1.084.678 |

(a) O diferimento do PIS e da COFINS é relativo a 9,25% da receita de implementação. A liquidação desta obrigação diferida ocorrerá à medida que as controladas transmissoras SPEs 01 a 08 e INTESA receberem as contraprestações determinadas no contrato de concessão.

21 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial – Equatorial Pará

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a Equatorial Pará firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Em função da matéria, a controlada Equatorial Pará estima que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório jurídico que conduz o processo. A estimativa da controlada é que a matéria será apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

21.1 Composição da dívida

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|-----------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| Outras concessionárias | 4.437 | 5.695 |
| Credores financeiros (a) | 24.618 | 19.211 |
| Partes relacionadas (b) | - | 9.606 |
| | <u>29.055</u> | <u>34.512</u> |
| Total | | |
| Não circulante | | |
| Outras concessionárias | 83.853 | 83.853 |
| Credores financeiros (a) | 394.480 | 389.331 |
| Partes relacionadas (b) | 640.349 | 640.349 |
| (-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas (b) | (138.907) | (147.589) |
| (-) Ajuste a valor presente (c) | (66.450) | (71.162) |
| | <u>913.325</u> | <u>894.782</u> |
| Total | | |
| | <u>942.380</u> | <u>929.294</u> |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, *bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis;
- (b) Partes relacionadas refere-se ao valor a pagar de acordo com plano de recuperação judicial com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras; e
- (c) Em 30 de setembro de 2022, o saldo era composto por: R\$ 48.299 de empréstimos e financiamentos e R\$ 18.151 de outras concessionárias (R\$ 51.876 de empréstimos e financiamentos e R\$ 19.286 de outras concessionárias em 31 de dezembro de 2021).

O cronograma de pagamento das parcelas de longo prazo dos valores a pagar de recuperação judicial é o seguinte:

| Vencimento | 30/09/2022 | |
|--|------------------|--------------|
| | Valor | % |
| Circulante | 29.055 | 3% |
| 2023 | 6.580 | 1% |
| 2024 | 28.514 | 3% |
| 2025 | 26.321 | 3% |
| 2026 | 26.321 | 3% |
| Após 2026 | 1.030.946 | 109% |
| Subtotal | 1.118.682 | 119% |
| (-) Ajuste a valor presente (Não circulante) | (205.357) | (22%) |
| Não circulante | 913.325 | 97% |
| Total | 942.380 | 100% |

21.2 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

| | 31/12/2021 | Juros e encargos | Variação monetária e cambial | Amortização | Juros pagos | Ajuste a valor presente | 30/09/2022 |
|--|------------|------------------|------------------------------|-------------|-------------|-------------------------|----------------|
| Outras concessionárias | 70.262 | 3.771 | - | - | (5.026) | 1.132 | 70.139 |
| Partes relacionadas – nota explicativa nº 10 | 502.366 | 28.789 | - | - | (38.394) | 8.681 | 501.442 |
| Credores financeiros | 356.666 | 11.707 | 19.987 | (8.774) | (12.364) | 3.577 | 370.799 |
| Total | 929.294 | 44.267 | 19.987 | (8.774) | (55.784) | 13.390 | 942.380 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais (Consolidado)

As controladas da Companhia são partes (polos passivos) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

| | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|----------------|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
| | Provisão | Depósitos judiciais | Provisão | Depósitos judiciais |
| Cíveis | 1.163.285 | 150.082 | 1.229.695 | 142.477 |
| Fiscais | 274.800 | 84.005 | 271.820 | 77.104 |
| Trabalhistas | 567.894 | 265.917 | 527.039 | 254.504 |
| Regulatórias | 58.470 | - | 79.041 | - |
| Ambientais | 30.543 | - | 27.328 | - |
| Total | 2.094.992 | 500.004 | 2.134.923 | 474.085 |
| Circulante | 559.596 | 7.410 | 526.133 | 4.025 |
| Não circulante | 1.535.396 | 492.594 | 1.608.790 | 470.060 |

Movimentação dos processos no período

| | 31/12/2021 | Adições (1) | Utilização (2) | Reversão de provisão (3) | Atualização (4) | 30/09/2022 |
|--------------|------------------|----------------|------------------|--------------------------|-----------------|------------------|
| Cíveis | 1.229.695 | 112.938 | (88.519) | (104.311) | 13.482 | 1.163.285 |
| Fiscais | 271.820 | 61 | (2) | (195) | 3.116 | 274.800 |
| Trabalhistas | 527.039 | 123.144 | (58.437) | (64.472) | 40.620 | 567.894 |
| Regulatórias | 79.041 | 4.645 | (18.737) | (4.645) | (1.834) | 58.470 |
| Ambientais | 27.328 | 7 | (3) | - | 3.211 | 30.543 |
| Total | 2.134.923 | 240.795 | (165.698) | (173.623) | 58.595 | 2.094.992 |

(1) Contingências provisionadas no período;

(2) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;

(3) Reversões realizadas no período; e

(4) Atualizações monetárias.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Cíveis

As controladas da Companhia figuram como réis em 54.704 processos cíveis em 30 de setembro de 2022 (54.253 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo que 12.895 tramitam em Juizados Especiais (13.461 processos em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 1.559.865 (R\$ 1.893.603 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

| Contingências cíveis (prognóstico provável de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| Quebra de contrato | 69.030 | 137.320 |
| Debêntures | 269.382 | 243.484 |
| Falha no fornecimento | 142.754 | 140.495 |
| Cobrança indevida | 198.788 | 194.639 |
| Morte por eletroplessão | 85.927 | 89.333 |
| Fraude questionada | 40.273 | 41.338 |
| Acidente com terceiros | 21.472 | 40.952 |
| Falha no atendimento | 22.497 | 24.513 |
| Corte indevido | 8.222 | 8.818 |
| Portaria do DNAEE | 13.901 | 10.317 |
| Incêndio | 3.461 | 834 |
| Regulatório | 88.073 | 88.097 |
| Outras | 199.505 | 209.555 |
| Total | 1.163.285 | 1.229.695 |
| Contingências cíveis (prognóstico possível de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Quebra de contrato | 529.126 | 729.376 |
| Falha no fornecimento | 145.558 | 180.433 |
| Cobrança indevida | 55.656 | 49.031 |
| Adequação de rede | 103.965 | 100.950 |
| Morte por eletroplessão | 39.113 | 35.327 |
| Acidente com terceiros | 11.842 | 18.651 |
| Licitação | 16.127 | 17.124 |
| Recadastramento iluminação pública | 8.587 | 9.243 |
| Incêndio | 59.586 | 55.002 |
| Portaria do DNAEE | 92.336 | 90.593 |
| Fraude questionada | 19.238 | 23.049 |
| Corte indevido | 6.197 | 6.095 |
| Falha no atendimento | 3.717 | 6.190 |
| Regulatório | 121.691 | 259.055 |
| Outras | 347.126 | 313.484 |
| Total | 1.559.865 | 1.893.603 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Fiscais

As controladas da Companhia figuram como réis em 1.586 processos fiscais em 30 de setembro de 2022 (1.083 processos em 31 de dezembro de 2021) representado pelo montante de R\$ 274.800 (R\$ 271.820 em 31 de dezembro de 2021).

Além dos processos provisionados, conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 481.501 (R\$ 416.205 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

| Contingências fiscais (prognóstico provável de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| Planos econômicos | 146.745 | 146.745 |
| PIS/COFINS | 70.319 | 70.771 |
| ICMS | 40.037 | 37.932 |
| ISS | 1.374 | 1.306 |
| Outras | 16.325 | 15.066 |
| Total | 274.800 | 271.820 |
| Contingências fiscais (prognóstico possível de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| ICMS | 361.442 | 337.132 |
| PIS/COFINS | 22.661 | 21.323 |
| Multa por infração | 13.727 | 12.733 |
| ISS | 17.713 | 10.180 |
| CSLL, PIS e COFINS | 1.067 | 1.007 |
| ICMS, TUSD e TUST | 589 | 685 |
| Outras | 64.302 | 33.145 |
| Total | 481.501 | 416.205 |

Trabalhistas

Em 30 de setembro de 2022, as controladas da Companhia possuem 10.952 processos (7.992 processos em 31 de dezembro de 2021), no montante de R\$ 567.894 (R\$ 527.039 em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências trabalhistas cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 144.476 (R\$ 129.095 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| Diferença salarial | 52.430 | 146.518 |
| Verbas rescisórias | 11.722 | 42.827 |
| Hora extra | 119.530 | 45.207 |
| Auxílio alimentação | 19.437 | 31.318 |
| Reintegração no emprego | 3.213 | 19.261 |
| Responsabilidade subsidiária | 71.910 | 23.796 |
| Acidente de trabalho | 21.004 | 15.100 |
| Responsabilidade solidária | 35.440 | 17.841 |
| Danos morais | 23.664 | 4.921 |
| FGTS | 12.878 | 3.081 |
| Implantação do plano de cargos, carreira e salários | 18.940 | 17.279 |
| Periculosidade | 5.335 | 2.530 |
| Desligamento voluntário | 4.916 | 4.286 |
| Plano de saúde | 59 | 6.668 |
| Concurso público | 3.839 | 3.577 |
| Doença ocupacional/profissional | 4.143 | 4.102 |
| Penosidade | 17.131 | 2.740 |
| Gratificação | 2.006 | 1.913 |
| Equiparação salarial | 1.105 | 850 |
| Seguro de vida | 461 | 433 |
| Outras | 138.731 | 132.791 |
| Total | 567.894 | 527.039 |

| Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| Responsabilidade subsidiária | 47.970 | 41.585 |
| Hora extra | 26.259 | 26.136 |
| Reintegração no emprego | 6.308 | 377 |
| Acidente de trabalho | 8.078 | 4.774 |
| Equiparação salarial | 7.228 | 1.234 |
| Gratificação | 2.883 | 1.591 |
| Doença ocupacional/profissional | 1.268 | 8.179 |
| Verbas rescisórias | 1.967 | 548 |
| Auxílio alimentação | 1.388 | 1.539 |
| FGTS | 148 | 297 |
| Danos morais | 5.534 | 4.176 |
| Outras | 35.445 | 38.659 |
| Total | 144.476 | 129.095 |

Regulatórias

Em 30 de setembro de 2022, as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA possuem montante de prováveis penalidades regulatórias a serem aplicadas de R\$ 7.151, R\$ 0, R\$24.416 e R\$ 26.903 (R\$ 6.569, R\$ 14.533, R\$ 21.749 e R\$ 36.190 em 31 de dezembro de 2021), totalizando o valor de R\$ 58.470 (R\$ 79.041 em 31 de dezembro de 2021), referente a termos de notificação e auto de infração da ANEEL, bem como penalidade de medição de fronteira na CCEE.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal - STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese das controladas Equatorial Maranhão, que obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018, Equatorial Pará em fevereiro de 2018, Equatorial Piauí em outubro de 2018, Equatorial Alagoas em julho de 2019 e CEEE-D em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

Equatorial Maranhão

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499; (ii) passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente ao PIS/COFINS; e (iv) R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 185.364, segregado entre principal no valor de R\$ 79.049 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 106.315 em despesa financeira.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 5.964 (R\$ 10.062 em 31 de dezembro de 2021). Adicionalmente, o passivo também foi complementado em R\$ 61.777, decorrente da atualização da taxa SELIC sobre o saldo remanescente capturado no reajuste tarifário do período.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 190.347 (R\$ 377.037 em dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Pará

Em 31 de março de 2020, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 935.138 e (ii) passivo de R\$ 935.138 relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

Através da Resolução Homologatória nº 2.920, de 03 de agosto de 2021, a ANEEL homologou R\$623.500 decorrente do diferimento de componente financeiro associado à recuperação de créditos de PIS/COFINS, nas novas tarifas que entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2021 e vigentes até 06 de agosto de 2022. Os montantes homologados pela ANEEL são reclassificados para a CVA e amortizados mensalmente dentro do ciclo tarifário.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 321.786 (R\$ 443.982 em 31 de dezembro de 2021), atualizado até 30 de setembro de 2022, data em que o crédito foi integralmente compensado, com os tributos federais, através de PER/DCOMP.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Piauí

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS no montante de R\$ 435.231, um passivo de R\$ 418.741 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, o montante de R\$ 8.227 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 8.263 como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 384.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na Base de Cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 17.189, segregado entre principal, no valor de R\$ 8.227 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 8.962 em despesa financeira.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 9.157 (R\$ 8.009 em 31 de dezembro de 2021).

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada compensou débitos tributários perante a Receita Federal no montante de R\$ 137.831 (R\$ 221.729 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Alagoas

Em 31 de dezembro de 2019 a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS e um passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo e passivo de R\$ 1.006 (R\$ 1.306 em dezembro de 2021) e não realizou compensações de créditos habilitados perante a Receita Federal (em 31 de dezembro de 2021 compensou um montante de R\$ 189.233 com os tributos federais de imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP).

CEEE-D

Em 31 de março de 2021 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 711.096; e (ii) passivo de R\$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. Após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 47.326 (R\$ 140.407 em 31 de dezembro de 2021); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 167.725 (R\$ 96.366 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo de R\$ 91.859 (R\$14.506 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; e (iv) R\$ 7.559 (R\$ 18.183 em 31 de dezembro de 2021) como receita financeira, que também incidiu PIS/COFINS de R\$ 351 (R\$ 845 em 31 de dezembro de 2021).

Em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 164.557 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até os próximos 12 (doze) meses: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

CEA

A controlada da Companhia entrou com Processo Judicial nº 1006351-52.2019.4.01.3100 em 04 de julho de 2019. O processo encontra-se em segundo grau, em fase de recurso de apelação, sendo que a sentença de primeiro grau foi favorável a CEA. Não há previsão para utilização do crédito, uma vez que o processo ainda está em tramitação, sem trânsito em julgado até o momento.

Em 31 de dezembro de 2021, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 52.784; e (ii) passivo de R\$ 52.784 relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a CEA registrou complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 9.038, sendo R\$ 5.674 de principal e R\$ 3.364 de atualização SELIC (R\$ 0 no período de 2021).

O ativo das controladas da Companhia contemplam créditos com a receita federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que as controladas da Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

| | 30/09/2022 | | | | | | |
|---|---------------------|-----------------|------------------|--------------------|---------|--------|-----------|
| | Equatorial Maranhão | Equatorial Pará | Equatorial Piauí | Equatorial Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| Ativo | | | | | | | |
| Circulante (nota explicativa nº 9) | - | - | 58.151 | 14.004 | 164.557 | - | 236.712 |
| Não circulante (nota explicativa nº 9) | - | - | - | - | 588.143 | 61.821 | 649.964 |
| PIS e COFINS a recuperar | - | - | 58.151 | 14.004 | 752.700 | 61.821 | 886.676 |
| Passivo (a) | | | | | | | |
| Circulante | 686.222 | 332.501 | 49.382 | - | - | - | 1.068.105 |
| Não circulante | - | - | 248.478 | 155.010 | 792.464 | 61.821 | 1.257.773 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 686.222 | 332.501 | 297.860 | 155.010 | 792.464 | 61.821 | 2.325.878 |
| Resultado | | | | | | | |
| Resultado operacional | | | | | | | |
| PIS/COFINS despesa operacional Lei nº 14.385 | (79.049) | - | (8.227) | - | - | - | (87.276) |
| Resultado financeiro | | | | | | | |
| PIS/COFINS despesa financeira Lei nº 14.385 | (106.315) | - | (8.962) | - | - | - | (115.277) |
| PIS/COFINS despesa financeira - Reajuste Tarifário | (61.777) | - | - | - | - | - | (61.777) |
| PIS/COFINS receita financeira | - | - | - | - | 7.559 | - | 7.559 |
| (-) PIS/COFINS sobre a receita financeira | - | - | - | - | (351) | - | (351) |
| Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | (247.141) | - | (17.189) | - | 7.208 | - | (257.122) |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | 31/12/2021 | | | | | Total |
|---|---------------------|-----------------|------------------|--------------------|---------|-----------|
| | Equatorial Maranhão | Equatorial Pará | Equatorial Piauí | Equatorial Alagoas | CEEE-D | |
| Ativo | | | | | | |
| Circulante (nota explicativa nº 9) | 184.383 | 312.854 | 186.825 | 12.999 | 217.074 | 914.135 |
| Não circulante (nota explicativa nº 9) | - | - | - | - | 648.467 | 648.467 |
| PIS e COFINS a recuperar | 184.383 | 312.854 | 186.825 | 12.999 | 865.541 | 1.562.602 |
| Passivo (a) | | | | | | |
| Circulante | 81.925 | 369.478 | 219.457 | 48.788 | - | 719.648 |
| Não circulante | 501.158 | 343.408 | 222.132 | 154.005 | 836.997 | 2.057.700 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 583.083 | 712.886 | 441.589 | 202.793 | 836.997 | 2.777.348 |
| Resultado | | | | | | |
| (+) Receita financeira | | | | | | |
| PIS/COFINS consumidores a restituir | - | - | - | - | 14.875 | 14.875 |
| (-) PIS/COFINS sobre a receita financeira | - | - | - | - | (845) | (845) |
| Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | - | - | - | - | 14.030 | 14.030 |

- (a) A homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL iniciou-se a partir de agosto de 2021. Além do complemento de atualização do passivo, em setembro de 2022 foi amortizado o montante de R\$ 868.980 (Equatorial Maranhão R\$ 149.966, Equatorial Pará R\$ 408.292, Equatorial Alagoas R\$ 48.788, Equatorial Piauí R\$ 170.075 e CEEE-D R\$ 91.859) via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL.). Estes valores passaram a reduzir o contas a receber de parcela A, reduzindo o reajuste tarifário anual percebido pelos consumidores. Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, o saldo remanescente dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R\$ 2.264.057 (Equatorial Maranhão R\$ 686.222, Equatorial Pará R\$ 332.501, Equatorial Piauí R\$ 297.860, Equatorial Alagoas R\$ 155.010 e CEEE-D R\$ 792.464), são definidos mecanismos de ressarcimento aos consumidores à critério da ANEEL.

Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

| | 30/09/2022 | |
|----------------|------------|------|
| | Valor | % |
| Circulante (a) | 236.712 | 27% |
| 2023 | 588.143 | 66% |
| Após 2024 | 61.821 | 7% |
| Não circulante | 649.964 | 73% |
| Total | 886.676 | 100% |

- (a) Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 9 – Impostos e contribuições a recuperar.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Patrimônio líquido

24.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2022, o capital social é R\$ 8.872.296 (R\$ 4.655.287 em 31 de dezembro de 2021), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

| Acionistas | ON | % |
|-----------------------|----------------------|-------------|
| Squadra Investimentos | 100.631.852 | 8,91% |
| Opportunity | 74.938.222 | 6,64% |
| BlackRock | 57.299.125 | 5,08% |
| CPPIB | 57.556.847 | 5,10% |
| Demais minoritários | 838.508.539 | 74,27% |
| Total | 1.128.934.585 | 100% |

Em 28 de fevereiro de 2022, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 2.782.283, mediante a emissão de 118.395.000 novas ações ordinárias.

Em 28 de abril de 2022, conforme a Ata de Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 184.726 oriundos da reserva legal e R\$ 1.250.000 oriundos da reserva estatutária para investimento e expansão, sem emissão de novas ações.

24.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1)/IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 - Demonstrações Consolidadas. Em 30 de setembro de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 181.343 (R\$ 155.745 em 31 de dezembro de 2021).

24.3 Reservas de lucros

| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|------------------|------------------|
| Reserva legal (24.3.1) | - | 184.726 |
| Reserva para investimento e expansão (24.3.2) | 5.971.951 | 7.221.951 |
| Reserva de lucros a realizar | 1.398.202 | 1.398.202 |
| Reserva de dividendos adicionais (24.3.3) | - | 55.176 |
| Total de reservas de lucros | 7.370.153 | 8.860.055 |

24.3.1 Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, conforme determina a legislação societária e limitada a 20% do capital social. Em 30 de setembro de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 0 (R\$ 184.726 em 31 de dezembro de 2021).

O montante de benefício fiscal do ano deve ser integralmente destinado para a constituição da reserva de incentivos fiscais, sob pena de serem considerados destinação diversa conforme previsto no Decreto-Lei nº 1.598/77, alterado pela Lei nº 12.973/13 (que revogou artigos da Lei nº 11.941/09). Desta forma, o mesmo reduz a base de cálculo da reserva legal.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.3.2 Reserva para investimento e expansão

Essa reserva estatutária prevista no artigo 26, itens IV e V do Estatuto Social, que faz referência ao artigo 194 da Lei das Sociedades Anônimas, destina-se a registrar parcela do lucro líquido do exercício destinada à operações de investimento e expansão da Companhia na aquisição de participação no capital social de outras sociedades, consórcios e empreendimentos que atuem no setor de energia elétrica, saneamento e renováveis. Em 30 de setembro de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 5.971.951 (R\$7.221.951 em 31 de dezembro de 2021).

24.3.3 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 30 de setembro de 2022, o saldo era R\$ 0 (R\$ 55.176 em 31 de dezembro de 2021).

24.4 Ajuste de avaliação patrimonial

Ajustes de avaliação patrimonial incluem:

- O valor de (R\$ 114.138) refere-se à parcela efetiva da variação líquida do valor justo dos instrumentos de *hedge* utilizados em *hedge* de fluxo de caixa até o seu reconhecimento e que foram protegidos (ver nota explicativa nº 31.4 – Instrumentos financeiros derivativos). Em 30 de setembro de 2022, o saldo era (R\$ 157.498) ((R\$43.360) em 31 de dezembro de 2021);

- Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo da variação líquida dos efeitos dos planos de benefícios pós-emprego (ver nota explicativa nº 30 – Benefício pós-emprego) era de (R\$ 90.180);

- Em 30 de setembro de 2022, o saldo da parcela efetiva de transações entre acionistas era de (R\$164.293) ((R\$ 138.461) em 31 de dezembro de 2021).

Em 30 de setembro de 2022, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era (R\$ 411.971) ((R\$272.001) em 31 de dezembro de 2021).

Os valores registrados em ajustes de avaliação patrimonial serão reclassificados para o resultado do exercício, integral ou parcialmente, quando da alienação de ativos/passivos a que elas se referem.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.5 Lucro por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), a tabela a seguir concilia o lucro líquido do período com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

| | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2021</u> |
|---|-------------------|-------------------|
| Numerador | | |
| Lucro líquido do período | 914.034 | 2.273.352 |
| Denominador | | |
| 1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico | 1.100.065 | 981.641 |
| 2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído (a) | 1.100.094 | 981.670 |
| Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$ | 0,83089 | 2,31587 |
| Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$ | 0,83087 | 2,31580 |
| | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2021</u> |
| (i) Fator de diluição (a) | | |
| 3. Quantidade de opção disponível | 21.125 | 21.125 |
| 4. Quantidade de ações exercidas | 21.125 | 21.125 |
| 5. Anos exercíveis | 4 | 4 |
| 6. Exercíveis atual | 1 | 1 |
| Efeito diluidor diluído ((3/6)-(3-4)) | - | - |
| | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2021</u> |
| (i) Fator de diluição (a) | | |
| 3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano) | 17.862 | 16.931 |
| 4. Quantidade de ações exercidas | 29 | 29 |
| 5. Anos exercíveis | 4 | 4 |
| 6. Exercíveis atual | 1 | 1 |
| Efeito diluidor do 5º Plano ((3/6)-(3)) | - | 29 |
| Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído | 1.100.094 | 981.670 |

(a) Decorre do Plano de Opções de Compra de Ações (vide nota explicativa nº 24.6).

24.6 Planos de opção de compra de ações

O Grupo possui planos para outorga de opções de ações aos seus colaboradores. Estes planos visam integrar os profissionais no processo de desenvolvimento da Companhia a médio e longo prazo.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, através de um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.6.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

As informações das Opções outorgadas, ocorridas no período findo em 30 de setembro de 2022, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 26.7.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021.

| 4° Outorga (Controlada) | | 4° Outorga (Consolidado) | |
|-------------------------|-------------------|--------------------------|-------------------|
| <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis | <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis |
| 11/03/2023 | 15.000 | 11/03/2023 | 232.950 |
| 11/03/2024 | 15.000 | 11/03/2024 | 232.950 |
| 11/03/2025 | 15.000 | 11/03/2025 | 232.950 |
| 11/03/2026 | 15.000 | 11/03/2026 | 232.950 |
| | 60.000 | | 931.800 |

| 5° Outorga (Consolidado) | |
|--------------------------|-------------------|
| <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis |
| 26/07/2023 | 66.250 |
| 26/07/2024 | 66.250 |
| 26/07/2025 | 66.250 |
| 26/07/2026 | 66.250 |
| | 265.000 |

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

4ª Outorga (Individual)

| | |
|--|-------------------|
| | <u>30/09/2022</u> |
| Valor justo na data de outorga | 11,71 |
| Data da outorga: 11/03/2022 | |
| Quantidade outorgada | 60.000 |
| Preço da ação na data de outorga | 25,34 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 22,95 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 30,89% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | 12,26% |

5ª Outorga (Consolidada)

| | |
|--|-------------------|
| | <u>30/09/2022</u> |
| Valor justo na data de outorga | 10,33 |
| Data da outorga: 26/07/2022 | |
| Quantidade outorgada | 265.000 |
| Preço da ação na data de outorga | 23,48 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 23,58 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 30,58% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | 13,11% |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

a. Forma de determinação da volatilidade esperada**Companhia:**

| | Número de opções | Valor justo ponderado do preço do período | Número de opções | Valor justo ponderado do preço do exercício |
|--|------------------|---|------------------|---|
| <i>Em opções</i> | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2021 |
| Existentes em 1º de janeiro | 1.327.500 | - | 1.177.500 | - |
| Canceladas durante o período/exercício | - | - | - | - |
| Outorgadas durante o período/exercício | 60.000 | 23,59 | 150.000 | 19,38 |
| Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga | 1.147.500 | 18,74 | 1.147.500 | 20,42 |
| Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga | 30.000 | 20,07 | 30.000 | 20,71 |
| Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga | 150.000 | 24,14 | 150.000 | 24,78 |
| Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga | 60.000 | 22,95 | - | - |
| Existentes ao fim do período/exercício | 1.387.500 | - | 1.327.500 | - |

A despesa reconhecida na Companhia no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 1.576 (R\$1.787 em 30 de setembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Companhia e suas controladas:

| | Número de opções | Valor justo ponderado do preço do período | Número de opções | Valor justo ponderado do preço do exercício |
|--|-------------------|---|-------------------|---|
| <i>Em opções</i> | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2021 |
| Existentes em 1º de janeiro | 16.930.700 | - | 15.627.500 | - |
| Canceladas durante o período/exercício | - | - | - | - |
| Outorgadas durante o período/exercício | 1.196.800 | 23,59 | 1.303.200 | 24,78 |
| Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga | 15.392.500 | 18,74 | 15.392.500 | 19,38 |
| Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga | 235.000 | 20,07 | 235.000 | 20,71 |
| Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga | 1.303.200 | 24,14 | 1.303.200 | 24,78 |
| Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga | 931.800 | 22,95 | - | - |
| Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga | 265.000 | 23,58 | - | - |
| Existentes ao fim do período/exercício | 18.127.500 | - | 16.930.700 | - |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 19.302 (R\$ 22.995 em 30 de setembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

24.6.2 Plano de outorga de “Phantom Shares”

Companhia:

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” na Companhia no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 2.572 (R\$ 2.584 em 30 de setembro de 2021) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de 24,32 (R\$ 24,79 Em 31 de dezembro de 2021).

Companhia e suas controladas

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 11.581 (R\$ 15.957 em 30 de setembro de 2021) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de 27,21 (R\$ 23,60 Em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita bruta para a receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Distribuição e Saneamento | | | | |
| Receita de distribuição | 5.506.923 | 17.569.672 | 5.123.401 | 12.518.181 |
| Remuneração financeira WACC | 257.130 | 702.845 | 220.805 | 595.476 |
| Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a) | 366.428 | 167.782 | 1.791.382 | 2.504.334 |
| Subvenção CDE – outros | 218.030 | 654.548 | 194.774 | 486.150 |
| Fornecimento de energia elétrica | <u>6.348.511</u> | <u>19.094.847</u> | <u>7.330.362</u> | <u>16.104.141</u> |
| Suprimento de energia elétrica | 93.873 | 274.294 | 459.084 | 574.693 |
| Receita pela disponibilidade - uso da rede (b) | 281.006 | 860.569 | 203.483 | 494.167 |
| Receita de construção (c) | 1.561.609 | 3.398.436 | 954.869 | 1.839.892 |
| Atualização do ativo financeiro (d) | (209.473) | 192.629 | 201.713 | 379.552 |
| Outras receitas (k) | 174.337 | 794.459 | 162.084 | 296.434 |
| | <u>1.901.352</u> | <u>5.520.387</u> | <u>1.981.233</u> | <u>3.584.738</u> |
| Subtotal Distribuição e Saneamento (i) | <u>8.249.863</u> | <u>24.615.234</u> | <u>9.311.595</u> | <u>19.688.879</u> |
| Transmissão | | | | |
| Receita de construção e melhoria de infraestrutura (e) | - | 107.717 | 38.900 | 424.556 |
| Receita de operação e manutenção (f) | 28.638 | 78.466 | 7.072 | 19.846 |
| Outras receitas | (28.775) | 12.953 | 13.582 | 33.829 |
| Subtotal | <u>(137)</u> | <u>199.136</u> | <u>59.554</u> | <u>478.231</u> |
| Remuneração dos ativos da concessão (g) | 386.560 | 1.187.842 | 369.227 | 1.086.747 |
| PIS/COFINS diferidos | (35.757) | (109.876) | (34.153) | (100.524) |
| Subtotal | <u>350.803</u> | <u>1.077.966</u> | <u>335.074</u> | <u>986.223</u> |
| Subtotal transmissão | <u>350.666</u> | <u>1.277.102</u> | <u>394.628</u> | <u>1.464.454</u> |
| Geração eólica | | | | |
| Receita com venda de energia | 307.963 | 573.582 | - | - |
| Outros | 3.180 | 8.645 | - | - |
| Subtotal geração (j) | <u>311.143</u> | <u>582.227</u> | <u>-</u> | <u>-</u> |
| Outros | | | | |
| Receita de comercialização | 82.566 | 184.282 | 109.989 | 216.553 |
| Outras receitas | 25.637 | 68.239 | 7.790 | 15.221 |
| Subtotal outros | <u>108.203</u> | <u>252.521</u> | <u>117.779</u> | <u>231.774</u> |
| Receita operacional bruta | <u>9.019.875</u> | <u>26.727.084</u> | <u>9.824.002</u> | <u>21.385.107</u> |
| Deduções da receita | | | | |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | (984.512) | (3.868.793) | (1.399.526) | (3.113.006) |
| PIS e COFINS | (588.122) | (1.685.786) | (566.709) | (1.296.125) |
| PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores | - | (87.276) | - | - |
| PIS e COFINS diferido – Transmissoras | 665 | (9.299) | (3.600) | (39.272) |
| Encargos do consumidor | (48.302) | (164.363) | (35.747) | (115.413) |
| ISS | (2.038) | (6.500) | (1.532) | (4.840) |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (h) | (492.880) | (1.498.100) | (277.915) | (530.677) |
| Penalidades DIC/FIC e outras | (23.185) | (185.853) | (17.828) | (67.669) |
| Outros | (1.224) | (5.542) | (32.309) | (34.413) |
| Deduções da receita operacional | <u>(2.139.598)</u> | <u>(7.511.512)</u> | <u>(2.335.166)</u> | <u>(5.201.415)</u> |
| Receita operacional líquida | <u>6.880.277</u> | <u>19.215.572</u> | <u>7.488.836</u> | <u>16.183.692</u> |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste, ter sido superior aos custos efetivamente pagos, gerando uma constituição de Parcela A, inferior ao ocorrido para esse mesmo período em 2021; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora, quando comparada como esse mesmo período em 2021 e; (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada;
- (b) As controladas distribuidoras de energia elétrica reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição, sendo calculada conforme a tarifa de uso do sistema de distribuição – TUSD definida pela ANEEL, com base na Resolução Normativa nº 414/2010 e as legislações específicas, de modo que o cliente cativo pode migrar para o ambiente livre, desde que atenda aos requisitos definidos. Nesse sentido, a variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema) em 2022 foi superior quando comparado com 2021, gerando uma receita maior na CVA, e ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020. A combinação destes dois fatores foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 26 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (d) Em razão do 5º ciclo de revisão tarifária da controlada indireta Equatorial Maranhão houve considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado, acumulou variação negativa no período comparativo, o IPCA, que passou de 10,25% até setembro de 2021 para 7,17% até setembro de 2022;
- (e) A redução é devido à entrada em operação das controladas transmissoras SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 05, SPE 07 e SPE 08;
- (f) Esta receita é decorrente dos custos incorridos e necessários para o cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção (acrescidos da margem projetada);
- (g) Remuneração financeira proveniente da atualização do ativo de contrato, que teve variação superior ao período anterior devido ao aumento da base de ativo de contrato;
- (h) A variação na CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se à vigência da Resolução nº 2.300, de 14 de dezembro de 2021, que estabeleceu as quotas a serem pagas no decorrer do ano de 2022;
- (i) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente;
- (j) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e
- (k) A variação decorre, principalmente, pelo registro de subvenção referente ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, no montante de R\$ 189.285 nas controladas distribuidoras.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

25.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | | | 01/01/2022 a 30/09/2022 | | |
|---|-------------------------|----------|----------|-------------------------|----------|-----------|
| | SPEs | INTESA | Total | SPEs | INTESA | Total |
| Construção e melhoria de infra estrutura | | | | | | |
| Receita, líquida de tributos diferidos | - | - | - | 97.358 | 394 | 97.752 |
| Ganho/perda de margem de realização | 38.367 | (12.121) | 26.246 | (63.664) | (43.493) | (107.157) |
| Custo | 1.807 | 145 | 1.952 | (5.649) | (268) | (5.917) |
| Margem (R\$) | 40.174 | (11.976) | 28.198 | 28.045 | (43.367) | (15.322) |
| Margem percebida (%) (*) | 104,71% | 98,80% | | 83,23% | 100,62% | |
| Margem orçada no início do contrato (%) | 35,24% | 45,91% | | 35,24% | 45,91% | |
| Operação e manutenção | | | | | | |
| Receita, líquida de tributos diferidos | 21.229 | 7.409 | 28.638 | 64.325 | 14.141 | 78.466 |
| Custo | (13.678) | (7.062) | (20.740) | (40.074) | (13.467) | (53.541) |
| Margem (R\$) | 7.551 | 347 | 7.898 | 24.251 | 674 | 24.925 |
| Margem percebida (%) | 35,57% | 4,68% | | 37,70% | 4,77% | |
| Margem orçada no início do contrato (%) | 35,24% | 45,91% | | 35,24% | 45,91% | |
| 01/07/2021 a 30/09/2021 | | | | | | |
| | SPEs | INTESA | Total | SPEs | INTESA | Total |
| Construção e melhoria de infra estrutura | | | | | | |
| Receita, líquida de tributos diferidos | 32.690 | 2.611 | 35.301 | 376.297 | 8.987 | 385.284 |
| Custo | (20.730) | (1.281) | (22.011) | (240.859) | (4.408) | (245.267) |
| Margem (R\$) | 11.960 | 1.330 | 13.290 | 135.438 | 4.579 | 140.017 |
| Margem percebida (%) | 36,59% | 50,94% | | 35,99% | 50,95% | |
| Margem orçada no início do contrato (%) | 35,24% | 45,91% | | 35,24% | 45,91% | |
| Operação e manutenção | | | | | | |
| Receita, líquida de tributos diferidos | 4.528 | 2.544 | 7.072 | 12.545 | 7.301 | 19.846 |
| Custo | (2.977) | (2.427) | (5.404) | (8.607) | (6.963) | (15.570) |
| Margem (R\$) | 1.551 | 117 | 1.668 | 3.938 | 338 | 4.276 |
| Margem percebida (%) | 34,25% | 4,60% | | 31,39% | 4,63% | |
| Margem orçada no início do contrato (%) | 35,24% | 45,91% | | 35,24% | 45,91% | |

(*) A margem percebida considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de construção apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da concessão.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

26 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | | | | | | 01/01/2022 a 30/09/2022 | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-----------------|--------------------|---------------------|--------------------------|---|-------------------------|--------------------------------------|-----------------|---------------------|------------------------|-----------------------------|---|---------------------|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Custo de O&M | Total dos Custos | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas por redução ao valor recuperável | Total | Custo do serviço de energia elétrica | Custo de O&M | Total dos Custos | Despesas com vendas(e) | Despesas administrativas(e) | Perdas por redução ao valor recuperável | Total |
| Pessoal | (82.068) | (3.205) | (85.273) | (37.533) | (99.272) | - | (222.078) | (286.144) | (19.536) | (305.680) | (152.028) | (281.548) | - | (739.256) |
| Material | (22.009) | (646) | (22.655) | (8.145) | (4.523) | - | (35.323) | (58.867) | (1.771) | (60.638) | (20.771) | (13.672) | - | (95.081) |
| Serviços de terceiros | (87.558) | (16.747) | (104.305) | (158.670) | (69.071) | - | (332.046) | (338.282) | (31.667) | (369.949) | (411.199) | (274.418) | - | (1.055.566) |
| Energia elétrica comprada para revenda (a) | (2.810.665) | - | (2.810.665) | - | - | - | (2.810.665) | (7.946.223) | - | (7.946.223) | - | - | - | (7.946.223) |
| Custo de construção – Distribuição e Saneamento (d) | (1.561.609) | - | (1.561.609) | - | - | - | (1.561.609) | (3.398.436) | - | (3.398.436) | - | - | - | (3.398.436) |
| Custo de construção - Transmissão (b) | - | - | - | - | - | - | - | (5.659) | - | (5.659) | - | - | - | (5.659) |
| Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (c) | 26.246 | - | 26.246 | - | - | - | 26.246 | (107.157) | - | (107.157) | - | - | - | (107.157) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas com clientes comerciais | - | - | - | - | - | (83.921) | (83.921) | - | - | - | - | - | (291.250) | (291.250) |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | - | - | - | - | (28.321) | - | (28.321) | - | - | - | - | (62.889) | - | (62.889) |
| Depreciação/Amortização (f) | (271.677) | - | (271.677) | - | (171.555) | - | (443.232) | (743.900) | - | (743.900) | - | (494.758) | - | (1.238.658) |
| Subvenção CCC | 1.592 | - | 1.592 | - | - | - | 1.592 | (50.781) | - | (50.781) | - | - | - | (50.781) |
| Outros | (54.366) | (142) | (54.508) | (3.175) | 9.661 | - | (48.022) | (118.645) | (567) | (119.212) | (12.931) | (4.708) | - | (136.851) |
| Total (e) | (4.862.114) | (20.740) | (4.882.854) | (207.523) | (363.081) | (83.921) | (5.537.379) | (13.054.094) | (53.541) | (13.107.635) | (596.929) | (1.131.993) | (291.250) | (15.127.807) |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | 01/07/2021 a 30/09/2021 | | | | | | 01/01/2021 a 30/09/2021 | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|----------------|--------------------|---------------------|--------------------------|---|-------------------------|--------------------------------------|-----------------|---------------------|---------------------|--------------------------|---|---------------------|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Custo de O&M | Total dos Custos | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas por redução ao valor recuperável | Total | Custo do serviço de energia elétrica | Custo de O&M | Total dos Custos | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas por redução ao valor recuperável | Total |
| Pessoal | (220.445) | (1.146) | (221.591) | (33.262) | (99.113) | - | (353.966) | (285.402) | (2.803) | (288.205) | (97.028) | (278.916) | - | (664.149) |
| Material | (12.167) | (674) | (12.841) | (4.553) | (1.272) | - | (18.666) | (23.091) | (1.206) | (24.297) | (15.662) | (4.711) | - | (44.670) |
| Serviços de terceiros | (47.792) | (2.979) | (50.771) | (108.334) | (100.143) | - | (259.248) | (266.596) | (10.533) | (277.129) | (263.839) | (237.562) | - | (778.530) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (4.360.774) | - | (4.360.774) | - | - | - | (4.360.774) | (8.187.791) | - | (8.187.791) | - | - | - | (8.187.791) |
| Custo de construção - Distribuição | (954.867) | - | (954.867) | - | - | - | (954.867) | (1.839.891) | - | (1.839.891) | - | - | - | (1.839.891) |
| Custo de construção - Transmissão | (22.011) | - | (22.011) | - | - | - | (22.011) | (245.267) | - | (245.267) | - | - | - | (245.267) |
| Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos | (57.606) | - | (57.606) | - | - | - | (57.606) | (417.997) | - | (417.997) | - | - | - | (417.997) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas com clientes comerciais | - | - | - | - | - | (52.362) | (52.362) | - | - | - | - | - | (183.098) | (183.098) |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | - | - | - | - | (76.828) | - | (76.828) | - | - | - | - | (100.709) | - | (100.709) |
| Depreciação/Amortização | (128.920) | - | (128.920) | - | (92.143) | - | (221.063) | (420.701) | - | (420.701) | - | (210.277) | - | (630.978) |
| Subvenção CCC | 57.359 | - | 57.359 | - | - | - | 57.359 | 10.373 | - | 10.373 | - | - | - | 10.373 |
| Outros | (6.428) | (605) | (7.033) | 2.986 | (4.861) | - | (8.908) | (10.093) | (1.028) | (11.121) | (4.401) | (421) | - | (15.943) |
| | <u>(5.753.651)</u> | <u>(5.404)</u> | <u>(5.759.055)</u> | <u>(143.163)</u> | <u>(374.360)</u> | <u>(52.362)</u> | <u>(6.328.940)</u> | <u>(11.686.456)</u> | <u>(15.570)</u> | <u>(11.702.026)</u> | <u>(380.930)</u> | <u>(832.596)</u> | <u>(183.098)</u> | <u>(13.098.650)</u> |

- (a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 27;
- (b) O custo de construção são todos os custos das controladas transmissoras da Companhia para a implementação da infraestrutura, a redução do período em comparação ao período anterior é reflexo do encerramento das obras ;
- (c) Elevação dos custos de operação realizados no período e impactos de efeitos inflacionários na atualização financeira do ativo de contrato bem como recebimento da RAP;
- (d) Em decorrência da Covid-19, houve impacto no recebimento de materiais e liberação de equipes para execução das obras, o que ocasionou uma redução na realização de algumas obras orçadas para o período de 30 de setembro de 2021, as quais foram reprogramadas, gerando com isso maiores investimentos em relação ao período comparativo;
- (e) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente. Adicionalmente, a partir de fevereiro de 2022, iniciou-se a consolidação dos saldos da Echoenergia; e
- (f) Na aquisição da Echoenergia S.A pela Equatorial Transmissão S.A, foi feito um estudo para mensurar o valor justo dos ativos e passivos da mesma, tal estudo gerou uma mais valia, a qual passou a ser amortizada de acordo com tempo de autorização/contrato, não havendo nenhum efeito caixa nessa transação.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | | 01/01/2022 a 30/09/2022 | | 01/07/2021 a 30/09/2021 | | 01/01/2021 a 30/09/2021 | |
|---|-------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | GWh (*) | R\$ |
| Energia de leilão (a) | 9.082 | (1.420.878) | 20.707 | (4.108.575) | 6.800 | (2.124.637) | 17.199 | (4.182.765) |
| Contratos Eletronuclear | 361 | (106.719) | 855 | (300.093) | 434 | (73.513) | 832 | (166.225) |
| Contratos cotas de garantias | 2.618 | (335.899) | 6.142 | (675.885) | 3.051 | (184.832) | 5.938 | (522.813) |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b) | 24 | (98.173) | 24 | (775.793) | - | (293.196) | - | (649.181) |
| Energia bilateral | 100 | - | 169 | - | 83 | - | 195 | - |
| Energia de curto prazo - CCEE (c) | - | (88.504) | - | (299.403) | - | (1.173.994) | - | (1.490.507) |
| Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA | 155 | (101.097) | 476 | (303.297) | 242 | (64.026) | 468 | (156.125) |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d) | - | 239.162 | - | 739.049 | - | 282.819 | - | 660.140 |
| Itaipu | 387 | (147.945) | 1.174 | (375.301) | 1.219 | (136.592) | 1.219 | (136.592) |
| Outros custos | - | (84.589) | - | (177.596) | - | (95.048) | - | (185.032) |
| Subtotal | 12.727 | (2.144.642) | 29.547 | (6.276.894) | 11.829 | (3.863.019) | 25.851 | (6.829.100) |
| Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (e) | - | (666.023) | - | (1.669.329) | - | (497.755) | - | (1.358.691) |
| Total (f) | 12.727 | (2.810.665) | 29.547 | (7.946.223) | 11.829 | (4.360.774) | 25.851 | (8.187.791) |

(*) não auditado

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes a diminuição do volume de contratos para esse período, contudo com preços inferiores ao observado no terceiro trimestre de 2022;
- (b) O crescimento elevado, nos nove meses, associado as despesas do ESS deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 1.085.490, devido a queda da venda no mercado de curto prazo comparado com o mesmo período de 2021;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a compra de energia;
- (e) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na resolução RAP N° 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho de 2022 até junho de 2023, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão). As tarifas de Uso de Transmissão são homologadas pela ANEEL e relacionadas as RAP (Receita Anual Permitida) das Transmissoras, ou seja, possuem variações nos seus pesos de cobrança relacionadas as receita que foram aprovadas pela ANEEL para referidas Transmissoras que as controladas da Companhia possuem contratos. Sendo nesse caso passivo nas variações de Tarifas de Uso de Transmissão e Encargos de Conexão; e
- (f) O aumento deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das controladas CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de julho e dezembro de 2021, respectivamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

28 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

| | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | a | a | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2021 |
| Perdas na alienação e desativação de bens e direitos | (63.055) | (235.239) | 1.358 | (22.394) |
| Indenização por danos a terceiros | (23.112) | (29.635) | (11.444) | (15.591) |
| Provisão para perda de estoque | (17.906) | (82.744) | - | - |
| Outras despesas operacionais | (8.867) | (64.425) | (23.047) | (33.071) |
| Total outras despesas operacionais, líquidas | (112.940) | (412.043) | (33.133) | (71.056) |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Resultado financeiro

| | Controladora | | | |
|--|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 |
| | a | a | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2021 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Rendimentos financeiros | (a) 31.072 | 112.595 | 15.225 | 19.618 |
| PIS/COFINS sobre receita financeira | (961) | (4.066) | (1.964) | (2.162) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos | 39.288 | 118.327 | - | - |
| Outras receitas financeiras | (525) | 10.956 | 186 | 787 |
| Total de receitas financeiras | 68.874 | 237.812 | 13.447 | 18.243 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Encargos da dívida | (167.803) | (408.210) | (9.399) | (22.015) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos | - | - | 39.653 | (54.875) |
| Variação monetária e cambial da dívida | (c) - | - | (3.366) | (8.385) |
| Outras despesas financeiras | (655) | (50.173) | 413 | (3.109) |
| Total de despesas financeiras | (168.458) | (458.383) | 27.301 | (88.384) |
| Resultado financeiro líquido | (99.584) | (220.571) | 40.748 | (70.141) |

| | Consolidado | | | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 |
| | a | a | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2021 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Rendimentos financeiros | (a) 315.602 | 832.689 | 118.539 | 209.990 |
| PIS/COFINS sobre receita financeira | (40.071) | (106.288) | (20.651) | (39.869) |
| Valores a receber/devolver parcela A | 110.223 | 362.690 | 32.882 | 71.979 |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos | (b) 84.275 | 302.601 | 110.901 | 132.605 |
| Acréscimo moratório de energia vendida | 223.428 | 620.877 | 321.447 | 581.811 |
| Receita financeira de AVP | (4.314) | 25.423 | 4.565 | 14.696 |
| Variação monetária e cambial da dívida | (c) 2.817 | 609.627 | 22.641 | 234.328 |
| Outras receitas financeiras | 80.547 | 125.384 | 19.880 | 47.624 |
| Total de receitas financeiras | 772.507 | 2.773.003 | 610.204 | 1.253.164 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Encargos da dívida | (722.287) | (2.072.556) | (292.986) | (694.804) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos | (b) (43.630) | (626.178) | 157.388 | (118.514) |
| Valores a receber/devolver parcela A | (93.183) | (228.474) | (120.257) | (158.524) |
| Variação monetária e cambial da dívida | (c) (40.133) | (854.477) | (513.954) | (870.088) |
| Despesa financeira de AVP | (10.810) | (33.246) | (75.357) | (102.455) |
| Atualização de eficiência e contingências | (25.707) | (95.306) | (31.879) | (40.075) |
| Descontos concedidos | (12.146) | (39.865) | (11.898) | (31.562) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | (d) (61.560) | (177.054) | - | - |
| Outras despesas financeiras | (e) (208.129) | (552.646) | (167.214) | (221.988) |
| Total de despesas financeiras | (1.217.585) | (4.679.802) | (1.056.157) | (2.238.010) |
| Resultado financeiro líquido | (445.078) | (1.906.799) | (445.953) | (984.846) |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A melhora nas rendas financeiras deu-se principalmente em função da alta do CDI que, acumulado até setembro de 2021, estava em 2,52% e acumulado até setembro de 2022, fechou em 8,91%;
- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de *SWAP*, que trocam dólar+*spread* por CDI+*spread*, em que a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo em 30 de setembro de 2022, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 3,12%, saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,40 em 30 de setembro de 2022, contra uma receita em setembro 2021 com a alta do dólar em 4,67%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,43 em 30 de setembro de 2021;
- (c) No período até setembro de 2022, a redução na despesa foi originada pela variação cambial sobre a dívida, devido à desvalorização do dólar em 3,12% frente ao real e também queda do IPCA, indexador com grande relevância na dívida das controladas da Companhia, que passou de 6,90% acumulado até setembro de 2021 para 4,09% acumulado até setembro de 2022;
- (d) No período findo em 30 de setembro de 2022, foi registrado um passivo da controlada Equatorial Piauí de R\$ 8.962 e em setembro de 2022 foi registrado um complemento de passivo da controlada indireta Equatorial Maranhão no montante de R\$ 61.777, referente à atualização da taxa Selic sobre o saldo remanescente capturado no reajuste tarifário do período. Além disso, houve uma despesa complementar no montante de R\$106.315 no resultado financeiro decorrente do impacto da Lei nº 14.385, editada em 27 de junho de 2022, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na Base de Cálculo do PIS e da COFINS, para maiores detalhes vide nota explicativa nº 23 - PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores.
- (e) O aumento significativo de outras despesas financeiras no período de setembro de 2022 deve-se à consolidação dos saldos da CEEE-D e CEA, que no período de setembro de 2021 a Equatorial Energia não consolidava a CEA e consolidava apenas 3 meses do resultado da CEEE-D; e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

30 Benefício pós-emprego (Consolidado)

Os saldos de benefício pós-emprego das controladas distribuidoras estão constituídos conforme a seguir demonstrado:

| 30/09/2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------|----------------|-----------------|--------------|------------|-------------------|------------------|----------------|------------|--------------------|---------------|-----------|----------------|-----------|----------------|----------------|------------------|
| | Equatorial Maranhão | | Equatorial Pará | | | | Equatorial Piauí | | | Equatorial Alagoas | | | CEEE-D | | | Total | |
| | CD | Plano de Saúde | R | CD | OP | Resolução 10/1989 | Plano de Saúde | Plano de Saúde | CV | CD | BD | CD | Plano de Saúde | CTP | CEEEPREV | | Plano único |
| Ativo não Circulante | 3.012 | - | - | 6.416 | 771 | - | - | - | - | 102 | 18.897 | 48 | - | - | - | - | 29.246 |
| Benefício pós-emprego (Ativo) | 3.012 | - | - | 6.416 | 771 | - | - | - | - | 102 | 18.897 | 48 | - | - | - | - | 29.246 |
| Passivo Circulante | - | - | - | - | - | - | 756 | - | - | - | - | - | - | 2 | 23.378 | 18.686 | 42.822 |
| Passivo Não Circulante | - | 5.763 | 3.877 | - | - | 17.440 | 36.461 | 2.529 | 100 | - | - | - | 94.622 | 39 | 711.515 | 276.883 | 1.149.229 |
| Benefício pós-emprego (Passivo) | - | 5.763 | 3.877 | - | - | 17.440 | 37.217 | 2.529 | 100 | - | - | - | 94.622 | 41 | 734.893 | 295.569 | 1.192.051 |
| Total | 3.012 | 5.763 | 3.877 | 6.416 | 771 | 17.440 | 37.217 | 2.529 | 100 | 102 | 18.897 | 48 | 94.622 | 41 | 734.893 | 295.569 | 1.221.297 |

| 31/12/2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------|----------------|-----------------|--------------|------------|-------------------|------------------|----------------|------------|--------------------|---------------|-----------|----------------|-----------|----------------|----------------|------------------|
| | Equatorial Maranhão | | Equatorial Pará | | | | Equatorial Piauí | | | Equatorial Alagoas | | | CEEE-D | | | Total | |
| | CD | Plano de Saúde | R | CD | OP | Resolução 10/1989 | Plano de Saúde | Plano de Saúde | CV | CD | BD | CD | Plano de Saúde | CTP | CEEEPREV | | Plano único |
| Ativo não Circulante | 3.012 | - | - | 6.416 | 771 | - | - | - | - | - | 18.897 | 48 | - | - | - | - | 29.144 |
| Benefício pós-emprego (Ativo) | 3.012 | - | - | 6.416 | 771 | - | - | - | - | - | 18.897 | 48 | - | - | - | - | 29.144 |
| Passivo Circulante | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5 | 47.887 | 32.172 | 80.064 |
| Passivo Não Circulante | - | 5.763 | 3.877 | - | - | 17.440 | 31.058 | 2.529 | 100 | - | - | - | 94.622 | 39 | 658.797 | 267.610 | 1.081.835 |
| Benefício pós-emprego (Passivo) | - | 5.763 | 3.877 | - | - | 17.440 | 31.058 | 2.529 | 100 | - | - | - | 94.622 | 44 | 706.684 | 299.782 | 1.161.899 |
| Total | 3.012 | 5.763 | 3.877 | 6.416 | 771 | 17.440 | 31.058 | 2.529 | 100 | - | 18.897 | 48 | 94.622 | 44 | 706.684 | 299.782 | 1.191.043 |

A característica dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos na nota explicativa nº 32 – Benefícios pós-emprego, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021 e não houve alterações de critérios adotados no período.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31 Instrumentos financeiros

31.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, ativo de contrato, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial, derivativos e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas *versus* condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA (DL/EBITDA) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

31.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia e suas controladas utilizam operações com derivativos (*Swap e NDF*) para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 a Companhia, através de suas controladas, possuía operações contratadas de instrumentos financeiros derivativos.

31.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia e de suas controladas requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

| Controladora | | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|---|---------------|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Ativo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | Custo amortizado | 591 | 591 | 374 | 374 |
| Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 495.533 | 495.533 | 541.041 | 541.041 |
| Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b) | 3 | Valor justo por meio do resultado | 531.457 | 531.457 | 413.131 | 413.131 |
| Aplicações financeiras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 280.373 | 280.373 | 2.306.880 | 2.306.880 |
| Total do ativo | | | 1.307.954 | 1.307.954 | 3.261.426 | 3.261.426 |
| Passivo | | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| Passivo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Fornecedores | - | Custo amortizado | 1.254 | 1.254 | 2.957 | 2.957 |
| Debêntures | - | Custo amortizado | 4.569.972 | 4.574.239 | 2.448.387 | 2.467.387 |
| Passivo de arrendamento | - | Custo amortizado | - | - | 517 | 517 |
| Total do passivo | | | 4.571.226 | 4.575.493 | 2.451.861 | 2.470.861 |
| Consolidado | | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| Ativo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | Custo amortizado | 145.315 | 145.315 | 196.576 | 196.576 |
| Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 2.740.513 | 2.740.513 | 2.800.013 | 2.800.013 |
| Aplicações financeiras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 5.422.500 | 5.422.500 | 7.490.990 | 7.490.990 |
| Contas a receber de clientes | - | Custo amortizado | 6.769.808 | 6.769.808 | 6.697.516 | 6.697.516 |
| Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | 379.832 | 379.832 | 1.396.655 | 1.396.655 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | - | Custo amortizado | 85.120 | 85.120 | 85.120 | 85.120 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | Valor justo por meio do resultado | 96.090 | 96.090 | 420.492 | 420.492 |
| Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b) | 3 | Valor justo por meio do resultado | 531.457 | 531.457 | 413.131 | 413.131 |
| Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 8.249.624 | 8.249.624 | 7.514.655 | 7.514.655 |
| Total do ativo | | | 24.420.259 | 24.420.259 | 27.015.148 | 27.015.148 |
| Passivo | | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| Passivo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Fornecedores | - | Custo amortizado | 2.954.939 | 2.954.939 | 4.286.453 | 4.286.453 |
| Empréstimos e financiamentos | - | Custo amortizado | 16.972.561 | 17.559.538 | 14.801.455 | 15.849.789 |
| Debêntures | - | Custo amortizado | 14.159.504 | 13.872.876 | 10.601.480 | 9.815.399 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | - | Custo amortizado | 942.380 | 1.305.138 | 929.294 | 1.299.245 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | 822.863 | 822.863 | 36.592 | 36.592 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | Valor justo por meio do resultado | 241.259 | 241.259 | 51.883 | 51.883 |
| Passivo de arrendamento | - | Custo amortizado | 97.254 | 97.897 | 57.610 | 57.610 |
| AICs Ressarcíveis (a) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 22.424 | 22.424 | 104.641 | 104.641 |
| Total do passivo | | | 36.213.184 | 36.876.934 | 30.869.408 | 31.501.612 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O montante do ressarcimento devido à Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 9.406 (R\$ 43.892 em 31 de dezembro de 2021) e a Equatorial Alagoas R\$ 13.018 (R\$ 60.749 em 31 de dezembro de 2021). Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobras; e
- (b) Em 05 de novembro de 2019, foi aprovado pelo Conselho de Administração a celebração de acordo de investimento entre a Equatorial Energia e o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), com a interveniência e anuência da controlada Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Equatorial Distribuição"), regulando os termos e condições gerais para a realização de um investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição, através da subscrição e integralização de ações preferenciais do capital social.

Com a conclusão da operação, o Itaú Unibanco S.A. passou a ser titular da totalidade das ações preferenciais representativas de 9,85% do capital social total da Equatorial Distribuição, e a Equatorial Energia, por sua vez, sendo titular da totalidade das ações ordinárias representativas de 90,15% do capital social da Equatorial Distribuição.

Destaca-se que os direitos e obrigações da Equatorial Energia S.A. e do Itaú Unibanco S.A., na qualidade de acionistas da Equatorial Distribuição, foram disciplinados por meio de acordo de investimento celebrado entre as partes. Para mais informações, ver nota nº 31.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

Em 31 de dezembro de 2021, o montante da posição favorável do valor justo da opção de compra (derivativo embutido segregado no momento inicial), contabilizado pela Companhia foi de R\$ 413.131. No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia atualizou o valor justo desse derivativo, registrando um complemento de R\$ 118.326, totalizando o valor de R\$ 531.457, reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

| Técnicas de valorização | Valor justo - opção de compra de ações em 30/09/2022 | Inputs significativos não observáveis | Sensibilidade dos inputs ao valor justo |
|-------------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| Método de fluxo de caixa descontado | 531.457 | Dividendos (*) | +10% (aumento no valor justo de R\$124.803) -10% (redução no valor justo de R\$124.803) |

(*) Projeção de dividendos a serem recebidos pelas ações PN da controlada Equatorial Distribuição S.A. até 11 de novembro de 2026.

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Aplicações financeiras (ativo circulante)** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Aplicações financeiras (ativo não circulante)** - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia e de suas controladas, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;
- **Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros** - são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;
- **Sub-rogação da CCC** - valores aplicados: são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao Sistema Interligado Nacional (SIN);

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e de suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e de suas controladas e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA);
- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;
- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada indireta Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e
- **AICs Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobras.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.4 Instrumentos financeiros derivativos

A política de gestão de risco da Companhia e de suas controladas é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando *swaps* de fluxo de caixa em que na ponta passiva está moeda nacional indexado a CDI e na ponta ativa moeda estrangeira e custo do contrato, tais contratos são designados como *hedge* de fluxo de caixa.

A Companhia e suas controladas determinam a existência de relação econômica entre o instrumento de *hedge* e o item protegido com base na moeda, no valor e no momento dos respectivos fluxos de caixa, avaliando as mudanças no fluxo de caixa do item protegido possam ser compensadas pelas variações do fluxo de caixa do derivativo de *hedge*. O método utilizado é o Critério dos termos críticos - método prospectivo. O teste de efetividade é feito uma única vez no momento inicial da contabilização, constatando se todos os termos do derivativo estão alinhados com os termos do objeto de *hedge*, em relação a prazos, amortizações, *notional* contratado, e pagamento de juros, garantido a efetividade do fluxo de caixa em 100%.

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swaps* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado.

Destacamos que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

Companhia

Opção de compra

A Companhia detém um direito de recompra da totalidade das ações preferenciais da Equatorial Distribuição que pode ser exercida entre 11 de novembro de 2022 a 11 de novembro de 2026. O preço da compra, se a opção for exercida, será o valor de R\$ 1.000.000 (um bilhão de reais) corrigido por 100% do CDI desde 11 de novembro de 2019, data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 100% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra. O acionista minoritário não detém a opção de venda das ações, estando no controle da Companhia o exercício ou não deste direito.

Tal opção de compra possui a hierarquia de valor justo nível 3, na qual os valores dos *inputs* para mensuração do valor justo não são observáveis, uma vez que a Equatorial Distribuição não tem ações negociadas em bolsa e as ações preferenciais têm características próprias e diferentes das ações preferenciais tradicionalmente negociadas em bolsa, pois as mesmas têm direito a dividendos privilegiados desproporcionais à participação desta classe de ação no capital social da Equatorial Distribuição.

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer a opção mesmo em cenários na qual o valor das ações reduzisse, ou seja, em situações nas quais a Companhia obtivesse prejuízo no exercício da *call*. Tal efeito não é capturado tradicionalmente no cálculo de uma opção de compra.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

| Objetivo de proteção de risco de mercado | Indexadores | Valor justo | |
|--|-------------|-------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Opção de compra de ações | | | |
| Itaú Unibanco | 100% CDI | 531.457 | 413.131 |
| Ativo não circulante | | 531.457 | 413.131 |

Mensuração a valor justo

A mensuração do valor justo deste instrumento é baseada em dados não observáveis uma vez que o preço da compra, caso incorrido pela Companhia, é calculado sobre o valor do aporte do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% da taxa DI, reduzido dos dividendos distribuídos aos minoritários. O acionista minoritário não detém a opção de venda cabendo *o equity risk* do investimento do minoritário estando no controle da controladora o exercício ou não da sua opção de compra.

Controladas

Em 30 de setembro de 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem os seguintes instrumentos financeiros derivativos:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

| Controladas | Instituição financeira e objetivo de proteção de risco de mercado | Ingresso | Vencimento | Indexadores | 30/09/2022 | | |
|--|---|------------|------------|--|------------------|--------------------|------------------|
| | | | | | Ponta ativa | Ponta passiva | Total |
| Equatorial Maranhão | Scotiabank - R\$ 350.000 | 19/02/2021 | 19/02/2025 | US\$ + 1,48% a.a / CDI + 1,65% a.a | 327.395 | (365.755) | (38.360) |
| Equatorial Pará | Citibank - R\$390.000 | 05/07/2019 | 05/07/2022 | US\$ + Libor + 0,99% a.a. /111,8% do CDI | 351.460 | (258.059) | 93.401 |
| Equatorial Piauí | Scotiabank - R\$ 200.000 | 10/10/2020 | 16/10/2023 | US\$ + 1,68% a.a. /CDI + 1,58% | 186.267 | (216.282) | (30.015) |
| Equatorial Piauí | Scotiabank - R\$ 300.000 | 26/04/2021 | 26/04/2026 | US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77% | 267.153 | (333.152) | (65.999) |
| CEEE-D | Bank of America - R\$ 250.000 | 26/07/2021 | 31/07/2023 | US\$ + 1,96% a.a / CDI + 1,50% a.a | 251.307 | (259.253) | (7.946) |
| CEEE-D | Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation - R\$ 250.000 | 13/08/2021 | 13/08/2024 | US\$ + 2,19% a.a / CDI + 1,45% a.a. US\$ + Libor + 2,07% a.a / CDI + 1,71% a.a. | 243.638 | (260.889) | (17.251) |
| Telecom | Bocom - R\$ 20.000 | 28/12/2021 | 28/12/2026 | | 18.681 | (20.776) | (2.095) |
| Telecom | Citibank - R\$ 20.000 | 28/12/2021 | 28/12/2026 | US\$ + 4,40% a.a / CDI + 0,95% a.a. | 20.162 | (20.930) | (768) |
| CEA | Scotiabank - R\$ 250.000 | 29/12/2021 | 29/12/2026 | US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a | 216.910 | (274.057) | (57.147) |
| CEA | Sumitomo Mitsui - R\$ 250.000 | 07/02/2022 | 07/02/2025 | US\$ + 3,05% a.a/CDI + 1,48% a.a | 241.558 | (263.236) | (21.678) |
| Enova | Citibank - R\$ 100.000 | 21/06/2022 | 21/12/2023 | US\$ + Sofr + 0,72% a.a. / CDI + 0,78% a.a. | 107.492 | (104.803) | 2.689 |
| Subtotal (Controladas) | | | | | 2.232.023 | (2.377.192) | (145.169) |
| Total (Companhia e controladas) | | | | | | | 386.288 |
| Ativo circulante | | | | | | | 93.423 |
| Ativo não circulante | | | | | | | 534.124 |
| Passivo circulante | | | | | | | (1.514) |
| Passivo não circulante | | | | | | | (239.745) |
| Efeito líquido total | | | | | | | 386.288 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

| Controladas | Instituição financeira e objetivo de proteção de risco de mercado | Ingresso | Vencimento | Indexadores | 31/12/2021 | | |
|--|---|------------|------------|---|------------------|--------------------|----------------|
| | | | | | Ponta ativa | Ponta passiva | Total |
| Equatorial Maranhão | Scotiabank - R\$ 350.000 | 19/02/2021 | 19/02/2025 | US\$ + 1,48% a.a / CDI + 1,65% a.a | 365.991 | (374.202) | (8.211) |
| Equatorial Pará | Citibank - R\$ 542.000 | 11/06/2018 | 12/06/2023 | US\$ + Libor + 1,09% a.a. / 114% do CDI | 473.505 | (333.283) | 140.222 |
| Equatorial Pará | Citibank - R\$390.000 | 05/07/2019 | 05/07/2022 | US\$ + Libor + 0,99% a.a. / 111,8% do CDI | 450.232 | (318.438) | 131.794 |
| Equatorial Piauí | Citibank - R\$300.000 | 10/10/2020 | 16/10/2023 | US\$ +Libor+ 0,85% a.a. /113% do CDI | 435.078 | (307.061) | 128.017 |
| Equatorial Piauí | Scotiabank - R\$ 200.000 | 10/10/2020 | 16/10/2023 | US\$ + 1,68% a.a. /CDI + 1,58% | 201.686 | (209.054) | (7.368) |
| Equatorial Piauí | Scotiabank - R\$ 300.000 | 26/04/2021 | 26/04/2026 | US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77% | 306.226 | (322.296) | (16.070) |
| CEEE-D | Bank of America - R\$ 250.000 | 26/07/2021 | 31/07/2023 | US\$ + 1,96% a.a / CDI + 1,50% a.a | 271.770 | (259.492) | 12.278 |
| CEEE-D | Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation - R\$ 250.000 | 13/08/2021 | 13/08/2024 | US\$ + 2,19% a.a / CDI + 1,45% a.a. | 274.449 | (266.175) | 8.274 |
| CEEE-D | Citibank - R\$ 379.269 | 31/12/2021 | 31/01/2022 | N/A | - | (5.069) | (5.069) |
| Telecom | Bocom - R\$ 20.000 | 28/12/2021 | 28/12/2026 | US\$ + Libor + 2,07% a.a / CDI + 1,71% a.a. | 19.357 | (20.024) | (667) |
| CEA | Scotiabank - R\$ 250.000 | 29/12/2021 | 29/12/2026 | US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a | 252.549 | (267.140) | (14.591) |
| Subtotal (Controladas) | | | | | 3.050.843 | (2.682.234) | 368.609 |
| Total (Companhia e controladas) | | | | | | | 781.740 |
| Ativo circulante | | | | | | | 293.020 |
| Ativo não circulante | | | | | | | 540.603 |
| Passivo circulante | | | | | | | (5.116) |
| Passivo não circulante | | | | | | | (46.767) |
| Efeito líquido total | | | | | | | 781.740 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes nas controladas da Companhia:

| Controlada | Risco Cambial | 30/09/2022 | | | 30/09/2022 | | |
|---------------------|---|----------------|---------|----------|---|--|---|
| | | Valor contábil | | | Valor contábil | | |
| | | Valor Nominal | Ativo | Passivo | Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído | Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA | Rubrica no resultado afetada pela reclassificação |
| Equatorial Maranhão | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 350.000 | - | (38.360) | Instrumentos financeiros derivativos | (21.267) | N/A |
| Equatorial Pará | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 390.000 | 93.401 | - | Instrumentos financeiros derivativos | 749 | N/A |
| Equatorial Piauí | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 500.000 | - | (96.014) | Instrumentos financeiros derivativos | (34.153) | N/A |
| CEEE-D | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 500.000 | - | (25.197) | Instrumentos financeiros derivativos | (21.341) | N/A |
| Telecom | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 40.000 | - | (2.863) | Instrumentos financeiros derivativos | (953) | N/A |
| CEA | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 500.000 | - | (78.825) | Instrumentos financeiros derivativos | (47.564) | N/A |
| ENOVA | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 100.000 | 2.689 | - | Instrumentos financeiros derivativos | (1.075) | N/A |
| | | | | | | | |
| Controlada | Risco Cambial | 31/12/2021 | | | 31/12/2021 | | |
| | | Valor contábil | | | Valor contábil | | |
| | | Valor Nominal | Ativo | Passivo | Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído | Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA | Rubrica no resultado afetada pela reclassificação |
| Equatorial Maranhão | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 350.000 | - | (8.211) | Instrumentos financeiros derivativos | (14.265) | N/A |
| Equatorial Pará | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 932.000 | 272.017 | - | Instrumentos financeiros derivativos | 750 | N/A |
| Equatorial Piauí | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 800.000 | 128.015 | (23.437) | Instrumentos financeiros derivativos | 15.627 | N/A |
| CEEE-D | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 500.000 | 20.552 | (5.069) | Instrumentos financeiros derivativos | 10.139 | N/A |
| Telecom | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 20.000 | - | (667) | Instrumentos financeiros derivativos | (148) | N/A |
| CEA | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 250.000 | - | (14.591) | Instrumentos financeiros derivativos | 9.217 | N/A |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Demonstrações dos fluxos de caixa

32.1 Transações não envolvendo caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

| Controlada | <u>Efeito não caixa</u> |
|---|-------------------------|
| Atividades de financiamento | |
| Dividendos adicionais (e) | 55.176 |
| Aumento de capital | 1.434.726 |
| Total atividades de financiamento | <u>1.489.902</u> |
| Atividades de investimento | |
| Dividendos a receber | 161.864 |
| Total atividades de investimentos | <u>161.864</u> |
| Total | <u><u>1.651.766</u></u> |
| Consolidado | |
| Atividades de investimento | |
| Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a) | 567.492 |
| Transferências entre ativo contratual e intangível (a) | 981.609 |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b) | 150.373 |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b) | 211.134 |
| Transferências entre imobilizado e intangível | 1.141 |
| Transferências entre imobilizado e ativos de contrato | 69.580 |
| Transferência entre investimentos e intangível | 45.441 |
| Total atividades de investimentos | <u>2.026.770</u> |
| Atividades de financiamento | |
| Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c) | 26.075 |
| Dividendos adicionais | 125.604 |
| Hedge accounting de fluxo de caixa (d) | 119.767 |
| Total atividades de financiamento | <u>271.446</u> |
| Total | <u><u>2.298.216</u></u> |

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativo de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se às adições de ativo de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa 15;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos;
- (d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado; e
- (e) Constituição de dividendos adicionais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

32.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

| | 31/12/2021 | Aquisição (a) | Fluxo de caixa | Pagamen- to de juros(*) | Novos arrenda- mentos | Mudan- ça no valor justo | Outros (**) | 30/09/2022 |
|--|-------------------|------------------|--------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|------------------|-------------------|
| Empréstimos e financiamentos | 14.801.455 | 2.936.214 | (1.097.587) | (656.598) | - | 16.825 | 972.252 | 16.972.561 |
| Debêntures | 10.601.480 | 1.242.452 | 1.629.941 | (588.712) | - | - | 1.274.343 | 14.159.504 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 51.883 | - | - | (139.458) | - | 55.219 | 273.615 | 241.259 |
| Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial | 929.294 | - | (2.760) | (30.234) | - | 10.402 | 35.678 | 942.380 |
| Passivos de arrendamento | 57.610 | 66.480 | (23.563) | (920) | 533 | - | (2.886) | 97.254 |
| Dividendos a pagar | 771.321 | - | - | - | - | - | (54.508) | 716.813 |
| Totais | 27.213.043 | 4.245.146 | 506.031 | (1.415.922) | 533 | 82.446 | 2.498.494 | 33.129.771 |

(*) A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do período. A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

33 Segmento de negócios

A Companhia analisa o desempenho dos segmentos e aloca recursos baseando-se em diversos fatores, sendo as receitas e o lucro operacional os fatores financeiros preponderantes.

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Distribuição, Transmissão, Geração Eólica, Serviçosⁱ, Saneamento e Outrosⁱⁱ cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

| | 30/09/2022 | | | | | | | Total |
|---|---------------------|------------------|-------------------|-------------------------------|------------------|------------------|--------------------|---------------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços e Comercialização | Saneamento | Conciliação | | |
| | | | | | | Administração | Eliminações | |
| Receita operacional líquida | 17.291.909 | 1.191.578 | 561.120 | 273.439 | 43.325 | - | (145.799) | 19.215.572 |
| Custos e despesas operacionais | (14.391.214) | (178.199) | (334.471) | (267.728) | (45.744) | (468.293) | 145.799 | (15.539.850) |
| Resultado oper. antes do resultado financeiro | 2.900.695 | 1.013.379 | 226.649 | 5.711 | (2.419) | (468.293) | - | 3.675.722 |
| Receita financeira | 2.393.002 | 67.110 | 53.683 | 24.152 | 8.165 | 249.986 | (23.095) | 2.773.003 |
| Despesa financeira | (3.274.595) | (448.917) | (283.932) | (20.528) | (103.400) | (571.525) | 23.095 | (4.679.802) |
| Resultado financeiro | (881.593) | (381.807) | (230.249) | 3.624 | (95.235) | (321.539) | - | (1.906.799) |
| Resultado de participações societárias | - | - | - | - | - | 2.781.995 | (2.781.995) | - |
| Imposto de renda e contribuição social | (402.494) | (137.381) | (34.022) | (4.001) | - | (40.376) | - | (618.274) |
| Lucro líquido do período | 1.616.608 | 494.191 | (37.622) | 5.334 | (97.654) | 1.951.787 | (2.781.995) | 1.150.649 |

ⁱServiços diz respeito às atividades de serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S.A., Equatorial Telecomunicações S.A e Solenergias Comercializadora de Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 Informações das controladas e controladas em conjunto.

ⁱⁱOutros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operação de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infra-estrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S.A., Equatorial Transmissão S/A e Equatorial Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 - Informações das controladas e controladas em conjunto.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | 30/09/2021 | | | | | | Total |
|---|--------------|-------------|-------------------------------|---------------|-------------|--------------|-------|
| | Distribuição | Transmissão | Serviços e Comercialização | Conciliação | | | |
| | | | | Administração | Eliminações | | |
| Receita operacional líquida | 14.694.246 | 1.359.566 | 263.396 | - | (133.516) | 16.183.692 | |
| Custos e despesas operacionais | (12.170.645) | (700.731) | (247.757) | (181.465) | 130.892 | (13.169.706) | |
| Resultado oper. antes do resultado financeiro | 2.523.601 | 658.835 | 15.639 | (181.465) | (2.624) | 3.013.986 | |
| Receita financeira | 1.225.139 | 8.642 | 2.297 | 24.062 | (6.976) | 1.253.164 | |
| Despesa financeira | (1.741.833) | (358.093) | (392) | (144.668) | 6.976 | (2.238.010) | |
| | (516.694) | (349.451) | 1.905 | (120.606) | - | (984.846) | |
| Resultado de participações societárias | - | - | - | 3.340.949 | (3.293.744) | 47.205 | |
| Imposto de renda e contribuição social | 694.986 | (88.826) | (6.460) | - | - | 599.700 | |
| Lucro líquido do período | 2.701.893 | 220.558 | 11.084 | 3.038.878 | (3.296.368) | 2.676.045 | |

| | 30/09/2022 | | | | | | | Total |
|-----------------------|--------------|-------------|-------------------|-------------------------------|------------|---------------|--------------|------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços e Comercialização | Saneamento | Conciliação | | |
| | | | | | | Administração | Eliminações | |
| Ativos operacionais | 44.276.376 | 12.014.920 | 11.619.562 | 609.299 | 1.054.461 | 38.750.957 | (37.418.333) | 70.907.242 |
| Passivos operacionais | 32.419.702 | 8.080.135 | 4.790.701 | 257.496 | 1.116.127 | 6.844.738 | (885.460) | 52.623.439 |

| | 31/12/2021 | | | | | | Total |
|-----------------------|--------------|-------------|-------------------------------|------------|---------------|--------------|------------|
| | Distribuição | Transmissão | Serviços e Comercialização | Saneamento | Conciliação | | |
| | | | | | Administração | Eliminações | |
| Ativos operacionais | 45.500.109 | 11.329.537 | 469.763 | 1.039.764 | 25.212.562 | (21.837.435) | 61.714.300 |
| Passivos operacionais | 34.733.893 | 7.833.888 | 126.694 | 1.004.274 | 4.692.013 | (1.280.934) | 47.109.828 |

33.1 Receita operacional por segmento

| | 30/09/2022 | | | | | | |
|--|--------------|-------------|----------------|----------|------------|-------------|------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços | Saneamento | Eliminações | Total |
| Suprimento (venda) de energia elétrica | 274.294 | - | - | - | - | - | 274.294 |
| Fornecimento de energia elétrica | 19.094.846 | - | - | 195.169 | - | - | 19.290.015 |
| Receita de construção | 3.367.318 | 107.717 | - | - | 31.118 | - | 3.506.153 |
| Receita de operação e manutenção | - | 78.466 | - | - | - | - | 78.466 |
| Receita com venda de energia | - | - | 573.582 | - | - | - | 573.582 |
| Abastecimento de água e serviços de esgoto | - | - | - | - | 13.428 | - | 13.428 |
| Outras receitas | 1.925.069 | 1.090.919 | 8.645 | 112.203 | 21 | (145.711) | 2.991.146 |
| Total da receita bruta | 24.661.527 | 1.277.102 | 582.227 | 307.372 | 44.567 | (145.711) | 26.727.084 |

| | 30/09/2021 | | | | |
|---|--------------|-------------|----------|-------------|------------|
| | Distribuição | Transmissão | Serviços | Eliminações | Total |
| Suprimento (venda) de energia elétrica | 574.693 | - | - | - | 574.693 |
| Fornecimento de energia elétrica | 13.836.032 | - | 216.553 | - | 14.052.585 |
| CVA e outros itens financeiros | 2.268.108 | - | - | - | 2.268.108 |
| Receita de construção | 1.839.892 | 424.556 | - | - | 2.264.448 |
| Operações com Transmissão de Energia Elétrica | - | - | - | - | - |
| Receita de operação e manutenção | - | 19.846 | - | - | 19.846 |
| Outras receitas | 1.237.685 | 1.020.052 | 81.206 | (133.516) | 2.205.427 |
| Total da receita bruta | 19.756.410 | 1.464.454 | 297.759 | (133.516) | 21.385.107 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

33.2 Segmento geográfico

A Companhia optou evidenciar as informações por segmentos econômicos por Unidade Federativa em que atua no setor de distribuição* de energia:

(a) Receita operacional distribuição

| | 30/09/2022 | | | | | | |
|---------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------|------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | Rio Grande do Sul | Amapá | Total |
| Receita operacional | 3.380.328 | 6.073.171 | 2.099.550 | 1.827.186 | 3.183.471 | 728.203 | 17.291.909 |

| | 30/09/2021 | | | | | |
|---------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-------------------|------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | Rio Grande do Sul | Total |
| Receita operacional | 3.689.593 | 5.550.719 | 2.100.980 | 1.923.683 | 1.429.271 | 14.694.246 |

* As controladas distribuidoras possuem sedes operacional e administrativa nas respectivas Unidades Federativas em que atuam. As controladas transmissoras, por sua vez, possuem suas operações em locais distintos da sede administrativa, as quais estão em Brasília/Distrito Federal e São Luís/Maranhão e, portanto, não são analisadas de forma geográfica pela Companhia.

Os administradores da Companhia, para a tomada de decisão, analisam somente as distribuidoras por segmento geográfico. As transmissoras não são analisadas nessa segmentação devido ao fato das linhas de transmissão passarem por diversas regiões.

34 Compromissos futuros (Consolidado)

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

| | Vigência | 2022 | 2023 | 2024 | Após 2024* |
|-----------------------------|-------------|------------|------------|------------|-------------|
| Energia contratada | 2022 a 2023 | 2.097.038 | 9.715.671 | 10.131.181 | 114.692.630 |
| Energia contratada (em MhW) | 2022 a 2023 | 10.522.637 | 40.527.905 | 40.609.483 | 380.509.960 |

(*) estimado em 9 anos após 2024.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

| | Vigência | 2022 | 2023 | 2024 | Após 2024* |
|--|-------------|---------|---------|---------|------------|
| Arrendamentos e aluguéis | 2022 a 2029 | 6.896 | 13.256 | 5.258 | 71.844 |
| Sistema isolado | 2022 a 2027 | 638.794 | 456.924 | 137.362 | 54.916 |
| Sistema isolado (MhW) | 2022 a 2027 | 281.356 | 253.330 | 185.623 | 74.922 |
| Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD) | 2022 a 2037 | 16.681 | 66.875 | 66.930 | 870.095 |
| Contratos de operação e manutenção | 2022 a 2037 | 18.307 | 76.207 | 79.249 | 182.058 |

(*) estimado em 13 anos após 2024.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

35 Eventos subsequentes

Equatorial Participações e Investimentos S.A

Aquisição de 99,964% das ações do capital social da Celg Distribuição S.A.

Conforme fato relevante divulgado em 23 de setembro de 2022, a controlada da Companhia, Equatorial Participações e Investimentos S.A., adquirirá 99,964% das ações representativas do capital social da Celg Distribuição S.A. – Celg-D.

No âmbito da operação, a controlada da Companhia pagará à vendedora Enel Brasil S.A, o valor de R\$1.575.000, sujeito à correção pela variação do CDI desde a data base de 31 de março de 2022 até a data de fechamento e a ajustes positivos ou negativos, decorrentes, dentre outros, de variação do endividamento líquido e ativos líquidos entre a data base até a data de fechamento. O preço de aquisição poderá ainda ser acrescido de *earn-out* em função de pagamentos e recebimentos de contingências, nos termos do contrato de compra e venda.

Adicionalmente, referido contrato prevê a reestruturação dos empréstimos existentes entre a Celg-D e a vendedora e outras sociedades do seu grupo econômico no valor de R\$ 5.717.358, na data base. Nos termos de referida reestruturação, a Celg-D obrigou-se a pagar os empréstimos no prazo de até 12 (doze) meses após o fechamento da operação.

A conclusão da operação está sujeita a determinadas condições precedentes usuais a este tipo de transação, incluindo, mas não se limitando à: (a) aprovação do CADE (aprovado em 08 de novembro de 2022, através do trânsito em julgado do Ato de Concentração nº 08700.007515/2022-79); (b) aprovação da operação e de um plano de transferência de controle da Celg-D pela ANEEL, que poderá incluir, dentre outros, flexibilidade e/ou ajustes nos parâmetros regulatórios da concessão.

Com a operação, o Grupo Equatorial Energia diversifica a sua atuação no segmento de distribuição de energia para mais uma região geográfica (Centro-Oeste), demonstra o seu olhar único para a identificação de oportunidades, pautado pela disciplina financeira na alocação de capital, e reforça seu papel consolidador no segmento de distribuição, ampliando as oportunidades de geração de valor como *player* integrado no setor de energia e adicionando mais de 3,3 milhões de clientes à sua base.

Equatorial Alagoas

Contratação de nota de crédito

Em 04 de outubro de 2022, a Equatorial Alagoas contratou a nota de crédito à exportação (NCE) junto ao Banco Santander, no valor de R\$ 50.000, cujo recurso é destinado a capital de giro associado à produção de bens para exportação, com o custo de CDI + 1,62% a.a. e vencimento final em 14 de setembro de 2026.

Empréstimo Banco Santander

Em 26 de outubro de 2022, a Equatorial Alagoas realizou junto ao Banco Santander, empréstimo em moeda estrangeira, no montante de US\$ 52.317, equivalente a R\$ 276.500, com proteção a exposição cambial para a taxa de CDI + 1,62 a.a., com o vencimento 05 de outubro de 2026.

1ª Emissão de debêntures

Em 28 de outubro de 2022, a Equatorial Alagoas integralizou a 1ª Emissão de debêntures em duas séries, sendo a 1ª série no montante de R\$ 200.000, cujo recurso é destinado a capital de giro, com o custo de CDI + 1,635% a.a. e vencimento final em 15 de outubro de 2027, e a 2ª série no montante de R\$ 100.000, cujo o recurso destinado a investimento. Adicionalmente, contratou para a 2ª série, operação de *swap* de taxa de juros, trocando IPCA + 6,3816% a.a. para CDI + 0,74%, com o vencimento final em 15 de outubro de 2034.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Piauí

Aumento de capital

Em 14 de outubro de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação do aumento de capital da Equatorial Piauí no valor de R\$ 88.502, mediante a capitalização da reserva estatutária de reforço de capital de giro, sem a emissão de novas ações.

CEEE-D

1º Emissão de Notas Comerciais Escriturais (NCE)

Em 17 de outubro de 2022, a CEEE-D assinou a 1ª Emissão de NCE, junto ao Banco Votorantim, no valor de R\$ 400.000, cujo recurso é destinado a capital de giro da mesma, com o custo de CDI + 1,40% a.a. e vencimento final em 14 de outubro de 2027.

Equatorial Pará

Distribuição de dividendos intermediários

Em 04 de novembro de 2022, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação de dividendos intermediários de R\$ 877.621, oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro. O pagamento dos dividendos intermediários ocorrerá até o encerramento do exercício em 31 de dezembro de 2022.

Investimento em torre de transmissão móvel para O&M

A Equatorial Pará investiu R\$ 4.321 em uma torre de transmissão móvel visando garantir uma redução aproximada de 5 horas no tempo de recomposição do sistema elétrico em casos de contingência em linhas no Estado do Pará. O equipamento pode substituir uma torre de transmissão comum de 69 kV ou 138 kV que sofreu algum dano ou esteja em manutenção, assim a nova torre móvel será capaz de suprir a demanda de serviço enquanto a estrutura tradicional passará por reparos, melhorando o tempo de resposta aos clientes.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Haiama

Karla Bertocco Trindade

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

Suplentes

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Paulo Roberto Franceschi

Ricardo Bertucci

Notas Explicativas

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

André Luiz Barata Pessoa
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente de Contabilidade e Tributos
Contador CRC-PE012996-O-3-S-MA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Equatorial Energia S.A.
São Luis - MA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Equatorial Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Fortaleza, 09 de novembro de 2022.
ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Energia S.A., nos termos do inciso VI do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022.

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

Em atendimento ao inciso V do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM no 80, de 29 de março de 2022, os Diretores da Companhia Srs. Augusto Miranda da Paz Júnior (Diretor Presidente), Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima (Diretor Financeiro e de Relações com Investidores), Humberto Luis Queiroz Nogueira, José Silva Sobral Neto, Bruno Cavalcanti Coelho, André Luiz Barata Pessoa, Cristiano de Lima Logrado, Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira, declaram que reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 09 de novembro de 2022 pela Ernst & Young Auditores independentes S.S., auditores independentes da Companhia, com relação às informações contábeis intermediárias da Companhia, referentes ao período findo em 30 de setembro de 2022.