# Índice


## Dados da Empresa

Composição do Capital 1

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 5

Demonstração do Resultado Abrangente 7

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 8

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024 10

DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023 11

Demonstração de Valor Adicionado 12

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 14

Balanço Patrimonial Passivo 15

Demonstração do Resultado 17

Demonstração do Resultado Abrangente 19

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 20

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024 22

DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023 23

Demonstração de Valor Adicionado 24

Comentário do Desempenho 26

Notas Explicativas 40

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais 100

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes 102

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 103

Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não) 104

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 105

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 106

# Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidade) | Trimestre Atual 30/06/2024 |
|---|---|
| **Do Capital Integralizado** | |
| **Ordinárias** | 815.927.740 |
| **Preferenciais** | 0 |
| **Total** | 815.927.740 |
| **Em Tesouraria** | |
| **Ordinárias** | 0 |
| **Preferenciais** | 0 |
| **Total** | 0 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2024 | Exercício Anterior 31/12/2023 |
|---|---|---|---|
| 1 | Ativo Total | 28.651.084 | 25.873.305 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 3.528.588 | 5.822.031 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 1.410.032 | 3.250.488 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 1.288.632 | 1.772.148 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 505.437 | 521.099 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 783.195 | 1.251.049 |
| 1.01.03.02.01 | Dividendos a receber | 783.195 | 1.251.049 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 243.543 | 186.570 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 243.543 | 186.570 |
| 1.01.06.01.01 | Crédito de imposto de renda e contribuição social | 243.543 | 186.570 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 586.381 | 612.825 |
| 1.01.08.01 | Ativos Não-Correntes a Venda | 4.577 | 4.577 |
| 1.01.08.03 | Outros | 581.804 | 608.248 |
| 1.01.08.03.03 | Depósitos vinculados | 27.137 | 26.214 |
| 1.01.08.03.09 | Outros ativos circulantes | 554.667 | 582.034 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 25.122.496 | 20.051.274 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 269.752 | 285.677 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 269.752 | 285.677 |
| 1.02.01.10.03 | Instrumentos financeiros derivativos - hedge | 0 | 12.921 |
| 1.02.01.10.06 | Depósitos vinculados | 12.529 | 11.992 |
| 1.02.01.10.07 | Depósitos judiciais | 57.095 | 54.656 |
| 1.02.01.10.13 | Outros ativos não circulantes | 200.128 | 206.108 |
| 1.02.02 | Investimentos | 19.573.214 | 14.334.273 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 19.573.214 | 14.334.273 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 17.978.011 | 11.428.086 |
| 1.02.02.01.03 | Participações em Controladas em Conjunto | 1.595.203 | 2.906.187 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 3.173.937 | 3.269.513 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 3.010.282 | 3.083.069 |
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 59.516 | 66.731 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 104.139 | 119.713 |
| 1.02.04 | Intangível | 2.105.593 | 2.161.811 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2024 | Exercício Anterior 31/12/2023 |
|---|---|---|---|
| 2 | Passivo Total | 28.651.084 | 25.873.305 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 3.519.601 | 3.335.673 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 114.665 | 133.767 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 114.665 | 133.767 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 175.838 | 161.705 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 1.137.714 | 1.567.635 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 272.830 | 840.076 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 2.566 | 1.918 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 270.264 | 838.158 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 864.884 | 727.559 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 2.049.413 | 1.437.489 |
| 2.01.05.02 | Outros | 2.049.413 | 1.437.489 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 1.133.095 | 411.443 |
| 2.01.05.02.05 | Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 772.750 | 754.774 |
| 2.01.05.02.06 | Obrigações fiscais e regulatórias | 62.049 | 99.929 |
| 2.01.05.02.09 | Outros passivos circulantes | 81.519 | 171.343 |
| 2.01.06 | Provisões | 41.971 | 35.077 |
| 2.01.06.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 5.532 | 950 |
| 2.01.06.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 1.133 | 0 |
| 2.01.06.01.04 | Provisões Cíveis | 4.399 | 950 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 36.439 | 34.127 |
| 2.01.06.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 36.439 | 34.127 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 14.070.032 | 13.674.861 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 7.776.973 | 7.274.255 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.732.663 | 1.366.285 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 971.675 | 720.298 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 760.988 | 645.987 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 6.044.310 | 5.907.970 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 4.671.785 | 4.794.546 |
| 2.02.02.02 | Outros | 4.671.785 | 4.794.546 |
| 2.02.02.02.03 | Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 4.545.321 | 4.601.816 |
| 2.02.02.02.07 | Outros passivos não circulantes | 126.464 | 192.730 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 1.066.177 | 1.016.211 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 1.066.177 | 1.016.211 |
| 2.02.04 | Provisões | 555.097 | 589.849 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 196.977 | 223.773 |
| 2.02.04.01.01 | Provisões Fiscais | 124.519 | 119.310 |
| 2.02.04.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 23.939 | 22.801 |
| 2.02.04.01.04 | Provisões Cíveis | 48.519 | 81.662 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 358.120 | 366.076 |
| 2.02.04.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 358.120 | 366.076 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 11.061.451 | 8.862.771 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 4.902.648 | 4.902.648 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | -176.543 | -176.543 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 3.954.593 | 4.672.069 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2024 | Exercício Anterior 31/12/2023 |
|---|---|---|---|
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 980.530 | 980.530 |
| 2.03.04.05 | Reserva de Retenção de Lucros | 2.687.407 | 2.687.407 |
| 2.03.04.07 | Reserva de Incentivos Fiscais | 286.656 | 282.471 |
| 2.03.04.10 | Dividendos adicionais propostos | 0 | 721.661 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 2.578.254 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | 232.649 | 251.492 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | -430.150 | -786.895 |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 999.456 | 2.157.242 | 1.221.413 | 2.367.657 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -470.940 | -937.786 | -469.166 | -878.431 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 528.516 | 1.219.456 | 752.247 | 1.489.226 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | 715.716 | 2.585.246 | 342.571 | 969.547 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -11.896 | -22.262 | -14.583 | -22.930 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -105.470 | -198.326 | -87.245 | -165.432 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | -13.200 | 1.336.730 | 1.205.158 | 1.205.158 |
| 3.04.04.01 | Alienação de participação societária em controlada em conjunto | -13.200 | 1.336.730 | 0 | 0 |
| 3.04.04.02 | Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida | 0 | 0 | 1.205.158 | 1.205.158 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -16.124 | -13.874 | -1.252.834 | -1.253.338 |
| 3.04.05.01 | Alienação de subsidiária | -9.180 | -9.180 | -1.250.666 | -1.250.666 |
| 3.04.05.02 | Outras despesas operacionais, líquidas | -6.944 | -4.694 | -2.168 | -2.672 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 862.406 | 1.482.978 | 492.075 | 1.206.089 |
| 3.04.06.01 | Equivalência patrimonial | 862.922 | 1.484.009 | 492.723 | 1.207.572 |
| 3.04.06.02 | Amortização da mais valia | -516 | -1.031 | -648 | -1.483 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 1.244.232 | 3.804.702 | 1.094.818 | 2.458.773 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -369.823 | -702.515 | -219.929 | -629.398 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 62.785 | 217.291 | 40.309 | 83.957 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -432.608 | -919.806 | -260.238 | -713.355 |
| 3.06.02.01 | Despesas financeiras com juros e V.M. - debêntures | -167.859 | -366.478 | -104.196 | -247.583 |
| 3.06.02.02 | Despesas financeiras com juros e V.M. - empréstimos e financiamentos | -33.341 | -69.924 | -12.988 | -25.634 |
| 3.06.02.03 | Despesas financeiras com juros e V.M. - hedge sobre empréstimos e debêntures | -24.668 | -67.293 | -52.218 | -120.603 |
| 3.06.02.05 | Outras despesas financeiras | -24.003 | -59.296 | -10.100 | -36.901 |
| 3.06.02.06 | Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público) | -182.737 | -356.815 | -80.736 | -282.634 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 874.409 | 3.102.187 | 874.889 | 1.829.375 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -3.114 | -546.798 | -142.288 | -214.965 |
| 3.08.01 | Corrente | 29.838 | -496.832 | 72.957 | 0 |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.08.02 | Diferido | -32.952 | -49.966 | -215.245 | -214.965 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 871.295 | 2.555.389 | 732.601 | 1.614.410 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 871.295 | 2.555.389 | 732.601 | 1.614.410 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 1,06786 | 3,13188 | 0,89788 | 1,97862 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 1,06786 | 3,13188 | 0,89788 | 1,97862 |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 871.295 | 2.555.389 | 732.601 | 1.614.410 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 132.088 | 356.745 | -160.124 | -239.008 |
| 4.02.01 | Remensuração de obrigações com aposentadoria | 0 | 0 | 0 | -31.397 |
| 4.02.02 | Imposto de renda e contribuição social diferidos - obrigações com aposentadoria | 0 | 0 | 0 | 10.674 |
| 4.02.05 | Equivalência patrimonial - Ganhos (perdas) de HFC de controladas, líquidos dos impostos diferidos | 262.852 | 339.344 | -293.475 | -380.370 |
| 4.02.06 | Equivalência patrimonial - (Perdas) ganhos de HFC controlada conj., líquidos dos impostos diferidos | -130.764 | 17.401 | 133.351 | 162.085 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 1.003.383 | 2.912.134 | 572.477 | 1.375.402 |

## DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 660.155 | 1.333.347 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 1.371.164 | 1.546.701 |
| 6.01.01.01 | Lucro antes dos tributos sobre o lucro | 3.102.187 | 1.829.375 |
| 6.01.01.02 | Resultado de participações societárias | -1.482.978 | -1.206.089 |
| 6.01.01.03 | Depreciação e amortização | 212.525 | 209.396 |
| 6.01.01.04 | Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida | 0 | -1.205.158 |
| 6.01.01.05 | Juros e variação monetária | 498.724 | 385.567 |
| 6.01.01.06 | Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 356.815 | 282.634 |
| 6.01.01.07 | Alienação de participação societária em controlada em conjunto | -1.336.730 | 0 |
| 6.01.01.08 | Alienação de subsidiária | 9.180 | 1.250.666 |
| 6.01.01.15 | Outros | 11.441 | 310 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -33.584 | 57.514 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes | 16.014 | 55.509 |
| 6.01.02.02 | Crédito de imposto de renda e contribuição social | -56.973 | 44.749 |
| 6.01.02.03 | Depósitos vinculados e judiciais | 16.013 | 8.198 |
| 6.01.02.06 | Outros ativos | 64.076 | 9.014 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | -11.105 | 20.833 |
| 6.01.02.08 | Obrigações fiscais e regulatórias | -19.165 | -21.232 |
| 6.01.02.09 | Obrigações trabalhistas | -19.102 | -42.418 |
| 6.01.02.10 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | -22.333 | -24.463 |
| 6.01.02.11 | Outros passivos | -1.009 | 7.324 |
| 6.01.03 | Outros | -677.425 | -270.868 |
| 6.01.03.01 | Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de hedge | -169.877 | -170.563 |
| 6.01.03.02 | Pagamento de imposto de renda e contribuição social | -507.548 | -100.305 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -2.043.009 | 272.857 |
| 6.02.01 | Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto | 756.726 | 954.055 |
| 6.02.02 | Aumento de capital em controladas | -5.153.400 | -600.049 |
| 6.02.03 | Redução de capital em controladas | 0 | 66.510 |
| 6.02.06 | Recebimento pela alienação de participação societária em controlada em conjunto | 2.780.265 | 0 |
| 6.02.07 | Recebimento pela alienação de subsidiárias, líquido dos custos de venda | 25.795 | 50.934 |
| 6.02.10 | Aplicação no imobilizado e no intangível | -56.814 | -46.979 |
| 6.02.12 | Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público) | -395.334 | -151.137 |
| 6.02.13 | Outros | -247 | -477 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -457.602 | 168.792 |
| 6.03.01 | Ingresso de instrumentos de dívida | 196.247 | 687.211 |
| 6.03.02 | Pagamento de instrumentos de dívida, líquido de hedge | -632.508 | -518.396 |
| 6.03.03 | Pagamento de imposto de renda de juros sobre o capital próprio | -21.351 | 0 |
| 6.03.04 | Depósitos vinculados ao serviço da dívida | 10 | -23 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -1.840.456 | 1.774.996 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 3.250.488 | 321.005 |

## DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 1.410.032 | 2.096.001 |

# DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

## (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 | 4.902.648 | -176.543 | 4.672.069 | 0 | -535.403 | 8.862.771 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.902.648 | -176.543 | 4.672.069 | 0 | -535.403 | 8.862.771 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -721.661 | 8.207 | 0 | -713.454 |
| 5.04.09 | Dividendos adicionais | 0 | 0 | -721.661 | 0 | 0 | -721.661 |
| 5.04.10 | Dividendos e JCP prescritos | 0 | 0 | 0 | 8.207 | 0 | 8.207 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 2.555.389 | 356.745 | 2.912.134 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 2.555.389 | 0 | 2.555.389 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 356.745 | 356.745 |
| 5.05.02.06 | Valor justo de hedge de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | 339.344 | 339.344 |
| 5.05.02.07 | Participação em controlada em conjunto | 0 | 0 | 0 | 0 | 17.401 | 17.401 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 4.185 | 14.658 | -18.843 | 0 |
| 5.06.04 | Realização do custo atribuído | 0 | 0 | 0 | 18.843 | -18.843 | 0 |
| 5.06.05 | Reserva de incentivos fiscais | 0 | 0 | 4.185 | -4.185 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.902.648 | -176.543 | 3.954.593 | 2.578.254 | -197.501 | 11.061.451 |

# DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023

## (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 | 4.902.648 | -156.743 | 3.836.843 | 0 | -146.226 | 8.436.522 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.902.648 | -156.743 | 3.836.843 | 0 | -146.226 | 8.436.522 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | -19.800 | -1.455.160 | 4.696 | 0 | -1.470.264 |
| 5.04.08 | Dividendos e JCP prescritos | 0 | 0 | 0 | 4.696 | 0 | 4.696 |
| 5.04.10 | Dividendos adicionais | 0 | 0 | -1.455.160 | 0 | 0 | -1.455.160 |
| 5.04.12 | Transações com partes relacionadas - aquisição de subsidiária | 0 | -19.800 | 0 | 0 | 0 | -19.800 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 1.614.410 | -239.008 | 1.375.402 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 1.614.410 | 0 | 1.614.410 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -239.008 | -239.008 |
| 5.05.02.06 | Remensuração de obrigações com aposentadoria | 0 | 0 | 0 | 0 | -20.723 | -20.723 |
| 5.05.02.07 | Valor justo de hedge de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -380.370 | -380.370 |
| 5.05.02.08 | Participação em controlada em conjunto | 0 | 0 | 0 | 0 | 162.085 | 162.085 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 19.908 | -19.908 | 0 |
| 5.06.04 | Realização do custo atribuído | 0 | 0 | 0 | 19.908 | -19.908 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.902.648 | -176.543 | 2.381.683 | 1.639.014 | -405.142 | 8.341.660 |

## DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 7.01 | Receitas | 3.720.169 | 1.372.680 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 2.397.313 | 2.626.018 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 1.322.856 | -1.253.338 |
| 7.01.02.05 | Alienação de participação societária em controlada em conjunto | 1.336.730 | 0 |
| 7.01.02.07 | Alienação de subsidiária | -9.180 | -1.250.666 |
| 7.01.02.08 | Outras despesas operacionais, líquidas | -4.694 | -2.672 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -641.922 | 537.151 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -123.400 | -100.126 |
| 7.02.04 | Outros | -518.522 | 637.277 |
| 7.02.04.01 | Compras de energia | -234.109 | -225.860 |
| 7.02.04.02 | Encargos de uso de rede elétrica e de conexão | -225.162 | -217.148 |
| 7.02.04.03 | Seguros | -22.588 | -14.620 |
| 7.02.04.04 | Transações no mercado de energia de curto prazo | -11.335 | -74.954 |
| 7.02.04.08 | Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida | 0 | 1.205.158 |
| 7.02.04.10 | Outros | -25.328 | -35.299 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 3.078.247 | 1.909.831 |
| 7.04 | Retenções | -212.525 | -209.396 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -212.525 | -209.396 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 2.865.722 | 1.700.435 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 1.700.269 | 1.290.046 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 1.482.978 | 1.206.089 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 217.291 | 83.957 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 4.565.991 | 2.990.481 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 4.565.991 | 2.990.481 |
| 7.08.01 | Pessoal | 171.639 | 144.328 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 113.121 | 90.518 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 32.660 | 30.305 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 8.400 | 7.445 |
| 7.08.01.04 | Outros | 17.458 | 16.060 |
| 7.08.01.04.01 | Participação nos resultados | 17.458 | 16.060 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 799.471 | 451.116 |
| 7.08.02.01 | Federais | 787.047 | 443.296 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 10.292 | 5.662 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 2.132 | 2.158 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 562.189 | 427.086 |
| 7.08.03.01 | Juros | 545.631 | 414.264 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 1.593 | 96 |
| 7.08.03.03 | Outras | 14.965 | 12.726 |
| 7.08.03.03.02 | Outras despesas financeiras | 14.965 | 12.726 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 2.578.254 | 1.639.014 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 2.578.254 | 1.639.014 |
| 7.08.05 | Outros | 454.438 | 328.937 |
| 7.08.05.01 | Encargos setoriais | 120.488 | 70.907 |

## DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 7.08.05.02 | Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 356.815 | 282.634 |
| 7.08.05.03 | Reserva de incentivos fiscais | 4.185 | 0 |
| 7.08.05.05 | Realização do custo atribuído | -18.843 | -19.908 |
| 7.08.05.06 | Dividendos e JCP prescritos | -8.207 | -4.696 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2024 | Exercício Anterior 31/12/2023 |
|---|---|---|---|
| 1 | Ativo Total | 46.436.727 | 42.224.473 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 7.630.154 | 8.913.451 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 4.211.142 | 5.255.767 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 1.026.428 | 1.457.836 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 1.026.428 | 1.132.836 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 0 | 325.000 |
| 1.01.03.02.01 | Dividendos a receber | 0 | 325.000 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 312.486 | 249.839 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 312.486 | 249.839 |
| 1.01.06.01.01 | Crédito de imposto de renda e contribuição social | 312.486 | 249.839 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 2.080.098 | 1.950.009 |
| 1.01.08.01 | Ativos Não-Correntes a Venda | 4.577 | 4.577 |
| 1.01.08.03 | Outros | 2.075.521 | 1.945.432 |
| 1.01.08.03.01 | Instrumentos financeiros derivativos - hedge | 28.908 | 0 |
| 1.01.08.03.02 | Instrumentos financeiros derivativos - trading | 94.888 | 74.532 |
| 1.01.08.03.03 | Depósitos vinculados | 33.366 | 36.177 |
| 1.01.08.03.05 | Ativo financeiro de concessão | 389.478 | 377.543 |
| 1.01.08.03.06 | Ativo de contrato | 608.399 | 615.096 |
| 1.01.08.03.09 | Outros ativos circulantes | 920.482 | 842.084 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 38.806.573 | 33.311.022 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 10.349.132 | 9.942.777 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 10.349.132 | 9.942.777 |
| 1.02.01.10.03 | Instrumentos financeiros derivativos - hedge | 835 | 12.921 |
| 1.02.01.10.04 | Instrumentos financeiros derivativos - trading | 24.698 | 30.110 |
| 1.02.01.10.06 | Depósitos vinculados | 393.934 | 322.021 |
| 1.02.01.10.07 | Depósitos judiciais | 61.754 | 59.005 |
| 1.02.01.10.09 | Ativo financeiro de concessão | 3.019.501 | 2.955.998 |
| 1.02.01.10.11 | Ativo de contrato | 6.446.225 | 6.214.341 |
| 1.02.01.10.13 | Outros ativos não circulantes | 402.185 | 348.381 |
| 1.02.02 | Investimentos | 1.421.594 | 2.713.065 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 1.421.594 | 2.713.065 |
| 1.02.02.01.04 | Participações em Controladas em Conjunto | 1.421.594 | 2.713.065 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 21.757.885 | 16.563.397 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 14.828.910 | 11.886.029 |
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 253.287 | 246.152 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 6.675.688 | 4.431.216 |
| 1.02.04 | Intangível | 5.277.962 | 4.091.783 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2024 | Exercício Anterior 31/12/2023 |
|---|---|---|---|
| 2 | Passivo Total | 46.436.727 | 42.224.473 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 6.399.887 | 6.113.665 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 117.564 | 136.387 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 117.564 | 136.387 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 1.075.946 | 828.865 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 2.101.735 | 2.455.032 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 902.168 | 1.411.534 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 631.904 | 573.376 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 270.264 | 838.158 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 1.199.567 | 1.043.498 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 3.062.380 | 2.658.303 |
| 2.01.05.02 | Outros | 3.062.380 | 2.658.303 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 1.185.252 | 411.578 |
| 2.01.05.02.05 | Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 780.859 | 762.588 |
| 2.01.05.02.06 | Obrigações fiscais e regulatórias | 347.519 | 319.916 |
| 2.01.05.02.07 | Instrumentos financeiros derivativos - trading | 93.476 | 64.008 |
| 2.01.05.02.08 | Ações preferenciais resgatáveis | 114.952 | 94.831 |
| 2.01.05.02.09 | Outros passivos circulantes | 540.322 | 1.005.382 |
| 2.01.06 | Provisões | 42.262 | 35.078 |
| 2.01.06.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 5.823 | 951 |
| 2.01.06.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 1.342 | 0 |
| 2.01.06.01.04 | Provisões Cíveis | 4.481 | 951 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 36.439 | 34.127 |
| 2.01.06.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 36.439 | 34.127 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 27.971.842 | 26.294.598 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 19.161.073 | 17.651.224 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 12.305.108 | 11.008.698 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 11.544.120 | 10.362.711 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 760.988 | 645.987 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 6.855.965 | 6.642.526 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 5.588.145 | 5.682.393 |
| 2.02.02.02 | Outros | 5.588.145 | 5.682.393 |
| 2.02.02.02.03 | Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 4.601.216 | 4.657.314 |
| 2.02.02.02.04 | Instrumentos financeiros derivativos - trading | 21.563 | 23.004 |
| 2.02.02.02.05 | Ações preferenciais resgatáveis | 478.766 | 476.157 |
| 2.02.02.02.07 | Outros passivos não circulantes | 486.600 | 525.918 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 2.298.328 | 2.087.298 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 2.298.328 | 2.087.298 |
| 2.02.04 | Provisões | 924.296 | 873.683 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 566.176 | 507.607 |
| 2.02.04.01.01 | Provisões Fiscais | 125.425 | 120.014 |
| 2.02.04.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 23.939 | 22.910 |
| 2.02.04.01.04 | Provisões Cíveis | 72.273 | 106.887 |
| 2.02.04.01.05 | Provisão para Desmobilização | 344.539 | 257.796 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 358.120 | 366.076 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2024 | Exercício Anterior 31/12/2023 |
|---|---|---|---|
| 2.02.04.02.04 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | 358.120 | 366.076 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 12.064.998 | 9.816.210 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 4.902.648 | 4.902.648 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | -176.543 | -176.543 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 3.954.593 | 4.672.069 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 980.530 | 980.530 |
| 2.03.04.05 | Reserva de Retenção de Lucros | 2.687.407 | 2.687.407 |
| 2.03.04.07 | Reserva de Incentivos Fiscais | 286.656 | 282.471 |
| 2.03.04.10 | Dividendos adicionais propostos | 0 | 721.661 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 2.578.254 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | 232.649 | 251.492 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | -430.150 | -786.895 |
| 2.03.09 | Participação dos Acionistas Não Controladores | 1.003.547 | 953.439 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 2.801.463 | 5.410.880 | 2.609.533 | 5.523.281 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -1.109.404 | -2.203.816 | -1.078.474 | -2.311.381 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 1.692.059 | 3.207.064 | 1.531.059 | 3.211.900 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | 2.958 | 1.407.556 | -52.836 | 103.083 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -14.781 | -27.267 | -16.316 | -28.271 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -106.296 | -203.110 | -92.188 | -172.237 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 17.757 | 1.367.687 | 1.201.115 | 1.201.115 |
| 3.04.04.01 | Alienação de participação societária em controlada em conjunto | -13.200 | 1.336.730 | 0 | 0 |
| 3.04.04.02 | Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida | 30.957 | 30.957 | 1.201.115 | 1.201.115 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -46.148 | -43.717 | -1.353.086 | -1.352.878 |
| 3.04.05.01 | Alienação de subsidiária | -9.180 | -9.180 | -1.289.063 | -1.289.063 |
| 3.04.05.02 | Outras despesas operacionais, líquidas | -36.968 | -34.537 | -64.023 | -63.815 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 152.426 | 313.963 | 207.639 | 455.354 |
| 3.04.06.01 | Equivalência Patrimonial | 152.426 | 313.963 | 207.639 | 455.354 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 1.695.017 | 4.614.620 | 1.478.223 | 3.314.983 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -516.671 | -1.041.670 | -492.010 | -1.212.274 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 144.041 | 356.192 | 113.702 | 229.151 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -660.712 | -1.397.862 | -605.712 | -1.441.425 |
| 3.06.02.01 | Despesas financeiras com juros e V.M. - debêntures | -202.675 | -438.599 | -165.903 | -399.677 |
| 3.06.02.02 | Despesas financeiras com juros e V.M. - empréstimos e financiamentos | -183.011 | -392.745 | -246.138 | -500.444 |
| 3.06.02.03 | Despesas financeiras com juros e V.M. - hedge sobre empréstimos e debêntures | -24.668 | -67.293 | -52.041 | -120.946 |
| 3.06.02.04 | Despesas financeiras com juros e V.M. - ações preferenciais resgatáveis | -17.146 | -34.649 | -21.759 | -43.455 |
| 3.06.02.05 | Outras despesas financeiras | -48.116 | -102.885 | -37.000 | -89.266 |
| 3.06.02.06 | Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público) | -185.096 | -361.691 | -82.871 | -287.637 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 1.178.346 | 3.572.950 | 986.213 | 2.102.709 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -307.409 | -1.017.651 | -253.568 | -487.842 |
| 3.08.01 | Corrente | -186.451 | -809.145 | 9.416 | -135.724 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.08.02 | Diferido | -120.958 | -208.506 | -262.984 | -352.118 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 870.937 | 2.555.299 | 732.645 | 1.614.867 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | 870.937 | 2.555.299 | 732.645 | 1.614.867 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 871.295 | 2.555.389 | 732.601 | 1.614.410 |
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | -358 | -90 | 44 | 457 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 1,06786 | 3,13188 | 0,89788 | 1,97862 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 1,06786 | 3,13188 | 0,89788 | 1,97862 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | 870.937 | 2.555.299 | 732.645 | 1.614.867 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 132.088 | 356.745 | -160.124 | -239.008 |
| 4.02.01 | Remensuração das obrigações com aposentadoria | 0 | 0 | 0 | -31.397 |
| 4.02.02 | Imposto de renda e contribuição social diferidos - obrigações com aposentadoria | 0 | 0 | 0 | 10.674 |
| 4.02.03 | Ganhos (perdas) não realizadas em operações de HFC originadas no período | 262.852 | 339.344 | -293.475 | -380.370 |
| 4.02.06 | Equivalência patrimonial - (Perdas) ganhos de HFC controlada conj., líquidos dos impostos diferidos | -130.764 | 17.401 | 133.351 | 162.085 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | 1.003.025 | 2.912.044 | 572.521 | 1.375.859 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 1.003.383 | 2.912.134 | 572.477 | 1.375.402 |
| 4.03.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | -358 | -90 | 44 | 457 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 2.180.088 | 2.438.098 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 2.953.645 | 2.546.046 |
| 6.01.01.01 | Lucro antes dos tributos sobre o lucro | 3.572.950 | 2.102.709 |
| 6.01.01.02 | Resultado de participações societárias | -313.963 | -455.354 |
| 6.01.01.03 | Depreciação e amortização | 510.781 | 458.503 |
| 6.01.01.04 | Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida | -30.957 | -1.201.115 |
| 6.01.01.05 | Juros e variação monetária | 937.926 | 1.066.724 |
| 6.01.01.06 | Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 361.691 | 287.637 |
| 6.01.01.07 | Alienação de participação societária em controlada em conjunto | -1.336.730 | 0 |
| 6.01.01.08 | Alienação de subsidiária | 9.180 | 1.289.063 |
| 6.01.01.09 | Repactuação do risco hidrológico | 0 | -239.297 |
| 6.01.01.10 | Remuneração de ativo financeiro de concessão | -255.952 | -254.018 |
| 6.01.01.11 | Remuneração de ativo de contrato | -475.424 | -420.536 |
| 6.01.01.12 | Receita de construção de infraestrutura de transmissão | -82.016 | -178.597 |
| 6.01.01.13 | Perdas por ineficiência na construção | 2.030 | 16.458 |
| 6.01.01.14 | Perdas não realizadas em operações de trading, líquidas | 13.083 | 7.508 |
| 6.01.01.15 | Outros | 41.046 | 66.361 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 448.464 | 623.150 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes | 109.567 | 175.222 |
| 6.01.02.02 | Crédito de imposto de renda e contribuição social | -69.889 | 36.513 |
| 6.01.02.03 | Depósitos vinculados e judiciais | 19.656 | 1.773 |
| 6.01.02.04 | Ativo financeiro de concessão | 180.514 | 174.984 |
| 6.01.02.05 | Ativo de contrato | 330.223 | 284.661 |
| 6.01.02.06 | Outros ativos | -9.507 | -17.493 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | -57.285 | -669 |
| 6.01.02.08 | Obrigações fiscais e regulatórias | -27.591 | -40.756 |
| 6.01.02.09 | Obrigações trabalhistas | -18.823 | -43.851 |
| 6.01.02.10 | Obrigações com benefícios de aposentadoria | -22.333 | -24.464 |
| 6.01.02.11 | Outros passivos | 13.932 | 77.230 |
| 6.01.03 | Outros | -1.222.021 | -731.098 |
| 6.01.03.01 | Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de hedge | -498.244 | -471.235 |
| 6.01.03.02 | Pagamento de imposto de renda e contribuição social | -723.777 | -259.863 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -2.366.968 | -918.143 |
| 6.02.01 | Dividendos recebidos de controladas em conjunto | 517.500 | 211.250 |
| 6.02.04 | Aquisição de subsidiárias | -2.361.046 | 0 |
| 6.02.05 | Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida | 271.494 | 0 |
| 6.02.06 | Recebimento pela alienação de participação societária em controlada em conjunto | 2.780.265 | 0 |
| 6.02.07 | Recebimento pela alienação de subsidiárias, líquido dos custos de venda | 25.795 | 50.934 |
| 6.02.08 | Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária alienada | -19.873 | 0 |
| 6.02.09 | Variação de caixa e equivalentes de caixa de subsidiária alienada | 0 | -107.999 |
| 6.02.10 | Aplicação no imobilizado e no intangível | -3.096.437 | -914.616 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 6.02.11 | Pagamento de obrigações vinculadas à aquisição de ativos | -84.904 | -2.075 |
| 6.02.12 | Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público) | -399.518 | -155.160 |
| 6.02.13 | Outros | -244 | -477 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -857.745 | 997.970 |
| 6.03.01 | Ingresso de instrumentos de dívida | 253.652 | 1.003.676 |
| 6.03.02 | Pagamento de instrumentos de dívida, líquido de hedge | -1.081.700 | -897.698 |
| 6.03.03 | Pagamento de imposto de renda de juros sobre o capital próprio | -21.351 | 0 |
| 6.03.04 | Depósitos vinculados ao serviço da dívida | -8.346 | -61.422 |
| 6.03.05 | Aporte de capital de acionistas minoritários, líquido dos custos de emissão | 0 | 953.414 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -1.044.625 | 2.517.925 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 5.255.767 | 2.235.887 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 4.211.142 | 4.753.812 |

# DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

## (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 | 4.902.648 | -176.543 | 4.672.069 | 0 | -535.403 | 8.862.771 | 953.439 | 9.816.210 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.902.648 | -176.543 | 4.672.069 | 0 | -535.403 | 8.862.771 | 953.439 | 9.816.210 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -721.661 | 8.207 | 0 | -713.454 | 50.198 | -663.256 |
| 5.04.08 | Participação dos acionistas não controladores em subsidiárias adquiridas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51.531 | 51.531 |
| 5.04.09 | Dividendos adicionais | 0 | 0 | -721.661 | 0 | 0 | -721.661 | -1.333 | -722.994 |
| 5.04.10 | Dividendos e JCP prescritos | 0 | 0 | 0 | 8.207 | 0 | 8.207 | 0 | 8.207 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 2.555.389 | 356.745 | 2.912.134 | -90 | 2.912.044 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 2.555.389 | 0 | 2.555.389 | -90 | 2.555.299 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 356.745 | 356.745 | 0 | 356.745 |
| 5.05.02.06 | Valor justo de hedge de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | 339.344 | 339.344 | 0 | 339.344 |
| 5.05.02.07 | Participação em controlada em conjunto | 0 | 0 | 0 | 0 | 17.401 | 17.401 | 0 | 17.401 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 4.185 | 14.658 | -18.843 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Realização do custo atribuído | 0 | 0 | 0 | 18.843 | -18.843 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Reserva de incentivos fiscais | 0 | 0 | 4.185 | -4.185 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.902.648 | -176.543 | 3.954.593 | 2.578.254 | -197.501 | 11.061.451 | 1.003.547 | 12.064.998 |

# DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023

## (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 | 4.902.648 | -156.743 | 3.836.843 | 0 | -146.226 | 8.436.522 | 3.650 | 8.440.172 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.902.648 | -156.743 | 3.836.843 | 0 | -146.226 | 8.436.522 | 3.650 | 8.440.172 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | -19.800 | -1.455.160 | 4.696 | 0 | -1.470.264 | 952.074 | -518.190 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 953.414 | 953.414 |
| 5.04.08 | Dividendos e JCP prescritos | 0 | 0 | 0 | 4.696 | 0 | 4.696 | 0 | 4.696 |
| 5.04.10 | Dividendos adicionais | 0 | 0 | -1.455.160 | 0 | 0 | -1.455.160 | -1.340 | -1.456.500 |
| 5.04.12 | Transações com partes relacionadas - aquisição de subsidiária | 0 | -19.800 | 0 | 0 | 0 | -19.800 | 0 | -19.800 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 1.614.410 | -239.008 | 1.375.402 | 457 | 1.375.859 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 1.614.410 | 0 | 1.614.410 | 457 | 1.614.867 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -239.008 | -239.008 | 0 | -239.008 |
| 5.05.02.06 | Remensuração de obrigações com aposentadoria | 0 | 0 | 0 | 0 | -20.723 | -20.723 | 0 | -20.723 |
| 5.05.02.07 | Valor justo de hedge de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -380.370 | -380.370 | 0 | -380.370 |
| 5.05.02.08 | Participação em controlada em conjunto | 0 | 0 | 0 | 0 | 162.085 | 162.085 | 0 | 162.085 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 19.908 | -19.908 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Realização do custo atribuído | 0 | 0 | 0 | 19.908 | -19.908 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.902.648 | -176.543 | 2.381.683 | 1.639.014 | -405.142 | 8.341.660 | 956.181 | 9.297.841 |

## DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 7.01 | Receitas | 10.291.087 | 5.565.302 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 5.038.930 | 5.156.877 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 5.252.157 | 408.425 |
| 7.01.02.01 | Remuneração de ativo de contrato | 475.424 | 420.536 |
| 7.01.02.02 | Remuneração de ativo financeiro de concessão | 255.952 | 254.018 |
| 7.01.02.03 | Receita de construção de geração | 3.145.752 | 908.152 |
| 7.01.02.04 | Receita de construção de infraestrutura de transmissão | 82.016 | 178.597 |
| 7.01.02.05 | Alienação de participação societária em controlada em conjunto | 1.336.730 | 0 |
| 7.01.02.07 | Alienação de subsidiária | -9.180 | -1.289.063 |
| 7.01.02.08 | Outras despesas operacionais, líquidas | -34.537 | -63.815 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -4.481.340 | -1.388.239 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -284.278 | -271.558 |
| 7.02.04 | Outros | -4.197.062 | -1.116.681 |
| 7.02.04.01 | Compras de energia | -723.242 | -977.109 |
| 7.02.04.02 | Encargos de uso de rede elétrica e de conexão | -348.764 | -331.857 |
| 7.02.04.03 | Seguros | -55.774 | -39.069 |
| 7.02.04.04 | Transações no mercado de energia de curto prazo | -37.712 | -114.215 |
| 7.02.04.05 | Combustíveis para a produção de energia | 0 | -66.031 |
| 7.02.04.06 | Custos com construção de usinas | -2.958.107 | -793.045 |
| 7.02.04.07 | Custos com construção de infraestrutura de transmissão | -74.426 | -189.841 |
| 7.02.04.08 | Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida | 30.957 | 1.201.115 |
| 7.02.04.09 | Repactuação do risco hidrológico | 0 | 239.297 |
| 7.02.04.10 | Outros | -29.994 | -45.926 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 5.809.747 | 4.177.063 |
| 7.04 | Retenções | -510.781 | -458.503 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -510.781 | -458.503 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 5.298.966 | 3.718.560 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 670.155 | 684.505 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 313.963 | 455.354 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 356.192 | 229.151 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 5.969.121 | 4.403.065 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 5.969.121 | 4.403.065 |
| 7.08.01 | Pessoal | 193.382 | 179.569 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 127.747 | 113.404 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 36.308 | 37.333 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 9.337 | 9.405 |
| 7.08.01.04 | Outros | 19.990 | 19.427 |
| 7.08.01.04.01 | Participação nos resultados | 19.990 | 19.427 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 1.472.739 | 957.966 |
| 7.08.02.01 | Federais | 1.459.483 | 948.047 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 11.113 | 6.893 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 2.143 | 3.026 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 1.229.747 | 1.264.050 |

## DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023 |
|---|---|---|---|
| 7.08.03.01 | Juros | 976.307 | 1.086.998 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 10.242 | 6.418 |
| 7.08.03.03 | Outras | 243.198 | 170.634 |
| 7.08.03.03.01 | Juros, V.M. e deprec. capitalizados | 187.645 | 115.107 |
| 7.08.03.03.02 | Outras despesas financeiras | 55.553 | 55.527 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 2.578.254 | 1.639.014 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 2.578.254 | 1.639.014 |
| 7.08.05 | Outros | 494.999 | 362.466 |
| 7.08.05.01 | Encargos setoriais | 156.263 | 98.976 |
| 7.08.05.02 | Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 361.691 | 287.637 |
| 7.08.05.03 | Reserva de incentivos fiscais | 4.185 | 0 |
| 7.08.05.04 | Acionista não controlador | -90 | 457 |
| 7.08.05.05 | Realização do custo atribuído | -18.843 | -19.908 |
| 7.08.05.06 | Dividendos e JCP prescritos | -8.207 | -4.696 |

# Comentário do Desempenho

## COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

### Resultado por segmento – 2T24 X 2T23 (em R$ milhões)

| | Energia elétrica | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Geração[1] | Transmissão | *Trading* | Transporte de Gás | Consolidado |
| **2T24** | | | | | |
| Receita operacional líquida | 2.452 | 296 | 54 | - | 2.802 |
| Custos operacionais | (985) | (65) | (59) | - | (1.109) |
| **Lucro (prejuízo) bruto** | **1.467** | **231** | **(5)** | **-** | **1.693** |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (112) | (8) | (2) | - | (122) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | (37) | - | - | - | (37) |
| Reversão de *Impairment* | 31 | - | - | - | 31 |
| Alienação de subsidiária | (9) | - | - | - | (9) |
| Alienação de participação societária em controlada em conjunto | - | - | - | (13) | (13) |
| Resultado de equivalência patrimonial | - | - | - | 152 | 152 |
| **Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro** | **1.340** | **223** | **(7)** | **139** | **1.695** |
| **2T23** | | | | | |
| Receita operacional líquida | 2.251 | 252 | 107 | - | 2.610 |
| Custos operacionais | (838) | (134) | (106) | - | (1.078) |
| **Lucro bruto** | **1.413** | **118** | **1** | **-** | **1.532** |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (100) | (8) | (1) | - | (109) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | (2) | (63) | - | - | (65) |
| Reversão de *Impairment*, líquido | 1.201 | - | - | - | 1.201 |
| Alienação de subsidiária | (1.289) | - | - | - | (1.289) |
| Resultado de equivalência patrimonial | - | - | - | 208 | 208 |
| **Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro** | **1.223** | **47** | **-** | **208** | **1.478** |
| **Variação** | | | | | |
| Receita operacional líquida | 201 | 44 | (53) | - | 192 |
| Custos operacionais | (147) | 69 | 47 | - | (31) |
| **Lucro (prejuízo) bruto** | **54** | **113** | **(6)** | **-** | **161** |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (12) | - | (1) | - | (13) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | (35) | 63 | - | - | 28 |
| Reversão de *Impairment*, líquido | (1.170) | - | - | - | (1.170) |
| Alienação de subsidiária | 1.280 | - | - | - | 1.280 |
| Alienação de participação societária em controlada em conjunto | - | - | - | (13) | (13) |
| Resultado de equivalência patrimonial | - | - | - | (56) | (56) |
| **Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro** | **117** | **176** | **(7)** | **(69)** | **217** |

[1] Geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia ("Geração").

O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

# Comentário do Desempenho

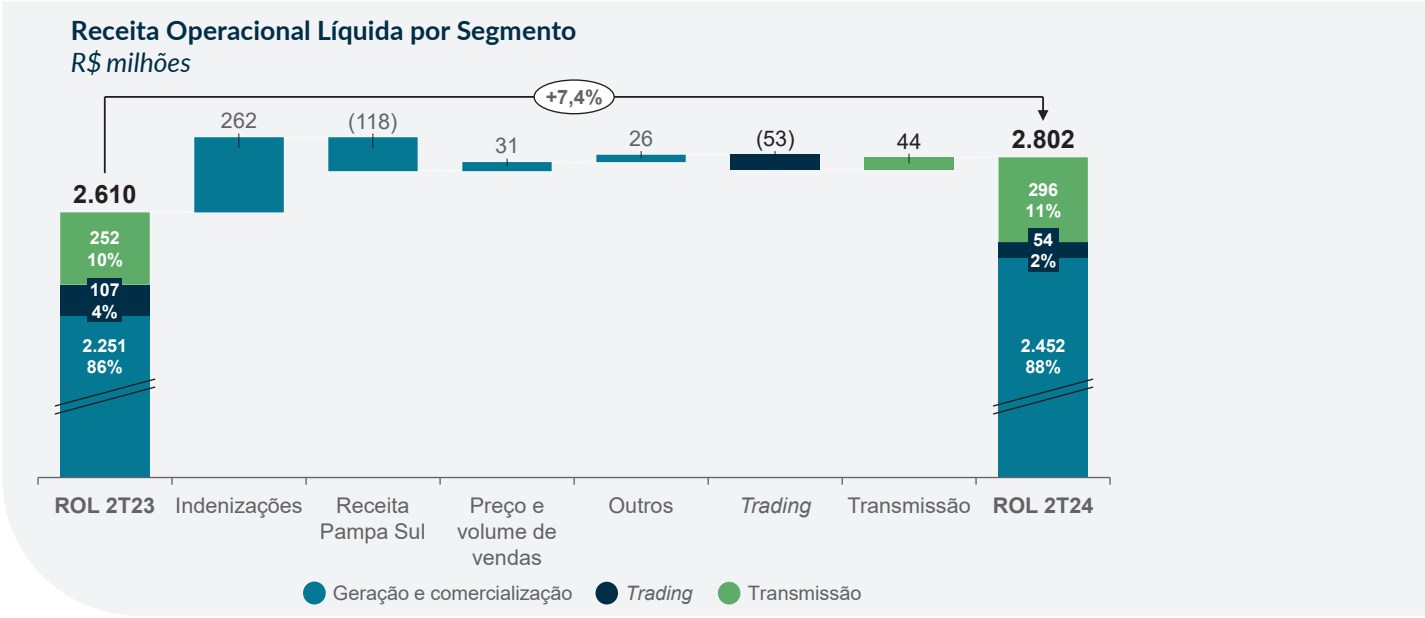
## Receita Operacional Líquida

### Receita por segmento – 2T24 X 2T23 (em R$ milhões)

| | Energia elétrica | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Geração | Transmissão | *Trading* | Consolidado |
| **2T24** | | | | |
| Distribuidoras de energia elétrica | 1.017 | - | - | 1.017 |
| Consumidores livres | 719 | - | - | 719 |
| Remuneração dos ativos de concessão | 121 | 221 | - | 342 |
| Indenizações | 262 | - | - | 262 |
| Comercializadoras de energia elétrica | 218 | - | - | 218 |
| Transações no mercado de curto prazo | 71 | - | 1 | 72 |
| Receita de serviços prestados | 37 | 20 | - | 57 |
| Receita de construção | - | 55 | - | 55 |
| Operações de *trading* de energia | - | - | 53 | 53 |
| Outras receitas | 7 | - | - | 7 |
| **Receita operacional líquida** | **2.452** | **296** | **54** | **2.802** |
| **2T23** | | | | |
| Distribuidoras de energia elétrica | 1.050 | - | - | 1.050 |
| Consumidores livres | 787 | - | - | 787 |
| Remuneração dos ativos de concessão | 104 | 138 | - | 242 |
| Comercializadoras de energia elétrica | 204 | - | - | 204 |
| Transações no mercado de curto prazo | 64 | - | 1 | 65 |
| Receita de serviços prestados | 36 | 17 | - | 53 |
| Receita de construção | - | 97 | - | 97 |
| Operações de *trading* de energia | - | - | 106 | 106 |
| Outras receitas | 6 | - | - | 6 |
| **Receita operacional líquida** | **2.251** | **252** | **107** | **2.610** |
| **Variação** | | | | |
| Distribuidoras de energia elétrica | (33) | - | - | (33) |
| Consumidores livres | (68) | - | - | (68) |
| Remuneração dos ativos de concessão | 17 | 83 | - | 100 |
| Indenizações | 262 | - | - | 262 |
| Comercializadoras de energia elétrica | 14 | - | - | 14 |
| Transações no mercado de curto prazo | 7 | - | - | 7 |
| Receita de serviços prestados | 1 | 3 | - | 4 |
| Receita de construção | - | (42) | - | (42) |
| Operações de *trading* de energia | - | - | (53) | (53) |
| Outras receitas | 1 | - | - | 1 |
| **Receita operacional líquida** | **201** | **44** | **(53)** | **192** |

**No 2T24, a receita operacional líquida aumentou 7,4%** (R$ 192 milhões) quando comparada ao 2T23, passando de R$ 2.610 milhões para **R$ 2.802 milhões**.

# Comentário do Desempenho




## Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

### *Geração e Venda de Energia do Portfólio*

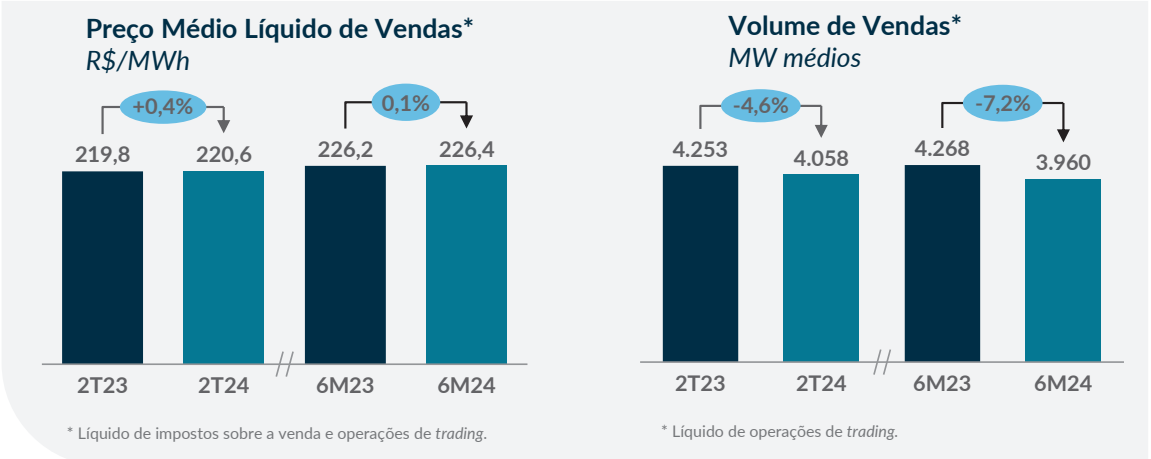
- **Preço Médio Líquido de Venda e Volume de Vendas**

**O preço médio de venda de energia**, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, foi de **R$ 220,57/MWh no 2T24. Esse valor foi 0,4% superior** ao do 2T23, que foi de R$ 219,80/MWh.

O aumento do preço entre os períodos em análise foi motivada, substancialmente, pela (i) aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol ("Conjuntos Fotovoltaicos"), ativos com energia contratada a preços superiores à média do restante do portfólio da Companhia; e (ii) atualização monetária dos contratos de longo prazo vigentes; parcialmente atenuada (iii) pela venda da subsidiária UTE Pampa Sul, que vendia energia por preços acima do preço médio do restante do portfólio da Companhia; (iv) pela melhoria no cenário hidrológico, combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrida nos últimos anos, a qual impacta no decréscimo dos preços de energia do mercado livre, composto pelos Consumidores Livres e Comercializadoras; e (v) pela redução do PLD mínimo, visto que é utilizado como referência para a formação de preços.

**A quantidade de energia vendida** em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 9.289 GWh (4.253 MW médios) no 2T23 para **8.864 GWh (4.058 MW médios) no 2T24**, um decréscimo de 425 GWh (195 MW médios), ou 4,6%, entre os períodos comparados. A redução na quantidade de energia vendida, foi motivada pela redução do volume de venda às distribuidoras, em decorrência da alienação da subsidiária UTE Pampa Sul e pelo menor volume de compras, e consequentemente, menor volume disponível para venda no ambiente de contratação livre, atenuada pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos.

A redução no volume de vendas e o aumento nos preços médios de venda, ocasionaram, em conjunto, redução de R$ 87 milhões, entre os trimestres, na receita operacional líquida da Companhia, redução esta, inferior ao impacto resultante da alienação da subsidiária UTE Pampa Sul, ocorrida no 2T23, que respondeu por uma queda de receita de R$ 118 milhões.



# Comentário do Desempenho

- **Receita de Venda de Energia Elétrica**
  - Distribuidoras:

**A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 1.017 milhões no 2T24, R$ 33 milhões (3,1%) inferior** aos R$ 1.050 milhões auferidos no 2T23. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) queda de R$ 78 milhões em razão da redução de 279 GWh (128 MW médios) na quantidade vendida; e (ii) elevação de R$ 45 milhões com o acréscimo de 4,6% no preço médio líquido de vendas.

A redução no volume de vendas entre os trimestres comparados decorre, principalmente, da alienação da subsidiária UTE Pampa Sul, que contava com capacidade comercial de 323,5 MW médios, suavizada pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos.

O aumento do preço médio líquido de vendas, entre os trimestres em análise, foi motivado, principalmente, pela (i) atualização monetária dos preços de venda nos períodos em comparação; e (ii) aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos, ativos com energia contratada a preços superiores às demais receitas no Ambiente Regulado; atenuado pela (iii) alienação da subsidiária UTE Pampa Sul.

  - Consumidores Livres:

**A receita de venda a consumidores livres reduziu R$ 68 milhões (8,6%)** entre os trimestres em análise, passando de R$ 787 milhões no 2T23 para **R$ 719 milhões no 2T24**. A variação resulta da redução de 146 GWh (67 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 28 milhões) e pelo decréscimo de 5,3% no preço médio líquido de vendas para essa classe de clientes (R$ 40 milhões). A variação na quantidade de energia vendida, deve-se, conjuntamente, da mudança de classe de comercialização de clientes já existentes no portfólio da Companhia de Consumidores Livres para Comercializadoras e pelo menor volume de compras, e consequentemente, menor volume disponível para venda. Já a redução no preço médio líquido de vendas, foi motivada principalmente, pelo decréscimo dos preços de energia do mercado livre, ocasionado pela melhoria no cenário hidrológico combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrido nos últimos anos e atenuada pela atualização monetária dos contratos vigentes.

  - Comercializadoras:

**No 2T24, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 218 milhões, R$ 14 milhões (6,9%) superior** à receita auferida no 2T23, que foi de R$ 204 milhões. A variação é justificada pelo acréscimo de 6,9% no preço médio líquido de vendas (R$ 14 milhões).

O aumento no preço médio líquido de vendas observada no 2T24 se deve, basicamente, pela mudança de classe de comercialização de clientes já existentes no portfólio da Companhia de Consumidores Livres para Comercializadoras e pela sua atualização monetária. Este aumento foi ligeiramente atenuado pelo decréscimo dos preços de energia do mercado livre. Não foram identificadas variações no volume, uma vez que o aumento decorrente da migração de clientes foi neutralizado pelo encerramento de contratos com preço médio inferior.

- **Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo**

**No 2T24**, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 71 milhões**, enquanto no 2T23 foi de R$ 64 milhões, o que representa um **acréscimo de R$ 7 milhões (10,9%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

- **Remuneração dos Ativos Financeiros de Concessões**

Os ativos financeiros de concessões representam o valor presente dos fluxos de caixa futuros da parcela da energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, equivalente a 70% da garantia física destas usinas. Esses ativos são remunerados pela taxa interna de retorno e pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

**A remuneração dos ativos financeiros de concessões** passou de R$ 104 milhões, no 2T23, para **R$ 121 milhões no 2T24, acréscimo de R$ 17 milhões (16,3%)**. A variação foi motivada, substancialmente, pela elevação do saldo médio do ativo e pelo aumento do IPCA entre os períodos em comparação.


Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra (MT)

- **Indenizações**

No 2T24, a receita auferida é oriunda de indenizações por descumprimentos de condições contratuais incorridos pelo fornecedor responsável pela construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, principalmente relacionadas ao atraso na conclusão da obra, **no montante de R$ 262 milhões**. Esse valor foi apurado de forma a compensar a Companhia pela receita não auferida em consequência do adiamento do cronograma da entrada em operação. No 2T23, não houve reconhecimento de indenização desta natureza.

# Comentário do Desempenho

## Custos Operacionais

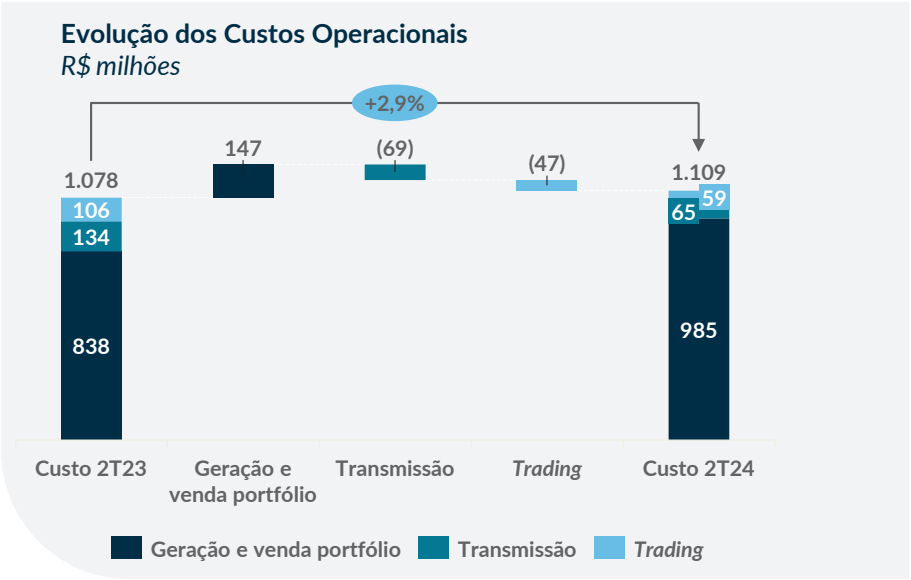
### Custos por segmento – 2T24 x 2T23 (em R$ milhões)

| | Energia elétrica | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Geração | Transmissão | *Trading* | Consolidado |
| **2T24** | | | | |
| Compras de energia | 290 | - | 51 | 341 |
| Depreciação e amortização | 251 | 4 | - | 255 |
| Encargos de uso da rede elétrica e conexão | 177 | - | - | 177 |
| Materiais e serviços de terceiros | 94 | 8 | - | 102 |
| Pessoal | 63 | 3 | - | 66 |
| *Royalties* | 51 | - | - | 51 |
| Custos de construção | - | 48 | - | 48 |
| Seguros | 29 | - | - | 29 |
| Transações no mercado de curto prazo | 15 | - | - | 15 |
| Perdas não realizadas em operações de *trading* | - | - | 8 | 8 |
| Outros custos operacionais, líquidos | 15 | 2 | - | 17 |
| **Custos operacionais** | **985** | **65** | **59** | **1.109** |
| **2T23** | | | | |
| Compras de energia | 340 | - | 100 | 440 |
| Depreciação e amortização | 217 | 4 | - | 221 |
| Encargos de uso da rede elétrica e conexão | 168 | - | - | 168 |
| Materiais e serviços de terceiros | 102 | 9 | - | 111 |
| Pessoal | 63 | 4 | - | 67 |
| *Royalties* | 21 | - | - | 21 |
| Custos de construção | - | 113 | - | 113 |
| Seguros | 18 | 2 | - | 20 |
| Transações no mercado de curto prazo | 101 | - | - | 101 |
| Perdas não realizadas em operações de *trading* | - | - | 6 | 6 |
| Combustíveis para geração | 44 | - | - | 44 |
| Repactuação do risco hidrológico | (239) | - | - | (239) |
| Outros custos operacionais, líquidos | 3 | 2 | - | 5 |
| **Custos operacionais** | **838** | **134** | **106** | **1.078** |
| **Variação** | | | | |
| Compras de energia | (50) | - | (49) | (99) |
| Depreciação e amortização | 34 | - | - | 34 |
| Encargos de uso da rede elétrica e conexão | 9 | - | - | 9 |
| Materiais e serviços de terceiros | (8) | (1) | - | (9) |
| Pessoal | - | (1) | - | (1) |
| *Royalties* | 30 | - | - | 30 |
| Custos de construção | - | (65) | - | (65) |
| Seguros | 11 | (2) | - | 9 |
| Transações no mercado de curto prazo | (86) | - | - | (86) |
| Perdas não realizadas em operações de *trading* | - | - | 2 | 2 |
| Combustíveis para geração | (44) | - | - | (44) |
| Repactuação do risco hidrológico | 239 | - | - | 239 |
| Outros custos operacionais, líquidos | 12 | - | - | 12 |
| **Custos operacionais** | **147** | **(69)** | **(47)** | **31** |

# Comentário do Desempenho

**Os custos operacionais aumentaram em R$ 31 milhões (2,9%)** entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.078 milhões no 2T23 para **R$ 1.109 milhões no 2T24**. Esta variação foi reflexo da combinação dos seguintes fatores: (i) aumento de R$ 147 milhões (17,5%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia; (ii) redução de R$ 69 milhões (51,5%) nos custos do segmento de transmissão, principalmente pelo decréscimo dos custos de construção; e (iii) queda de R$ 47 milhões (44,3%) nos custos de operações de *trading* de energia.

As variações do segmento de geração e venda de energia do portfólio decorreram, essencialmente, do comportamento dos principais componentes a seguir:




## Comentários sobre as Variações dos Custos Operacionais

### *Geração e Venda de Energia do Portfólio*

- **Compras de energia:** entre o 2T23 e o 2T24 houve redução de R$ 50 milhões (14,7%) nas compras de energia, substancialmente motivada pela combinação das reduções de 12,6% no preço médio líquido de compras de energia (R$ 41 milhões) e 51 GWh (23 MW médios) na quantidade de energia comprada (R$ 9 milhões). Os decréscimos dos volumes decorrem da gestão de portfólio da Companhia, o qual contou com aumento da capacidade instalada própria nos últimos anos que, por sua vez, reduziu a necessidade de compras entre os períodos analisados. A redução dos preços médios de compras reflete a melhoria no cenário hidrológico combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrido nos últimos anos, a qual impacta no decréscimo dos preços de energia do mercado livre.

- **Depreciação e amortização:** aumento de R$ 34 milhões (15,7%) entre os trimestres em análise. A variação decorre, principalmente, da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos e pela entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Santo Agostinho, a partir de março de 2023.

- **Encargos de uso da rede elétrica e conexão:** acréscimo de R$ 9 milhões (5,4%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, (i) da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos; (ii) pela entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e (iii) do reajuste anual das tarifas de transmissão e distribuição; (iv) parcialmente suavizado pela alienação da UTE Pampa Sul.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** elevação de R$ 30 milhões (142,9%) nos trimestres comparados em decorrência, basicamente, da maior geração das usinas hidrelétricas durante o 2T24, quando comparado com o 2T23, em decorrência da hidrologia favorável do período e pelo reajuste anual.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** os custos com essas transações foram inferiores em R$ 86 milhões (85,1%) entre os trimestres em análise. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 44 milhões (100,0%) na comparação trimestral. A variação é resultado da alienação da UTE Pampa Sul ocorrida em maio de 2023.

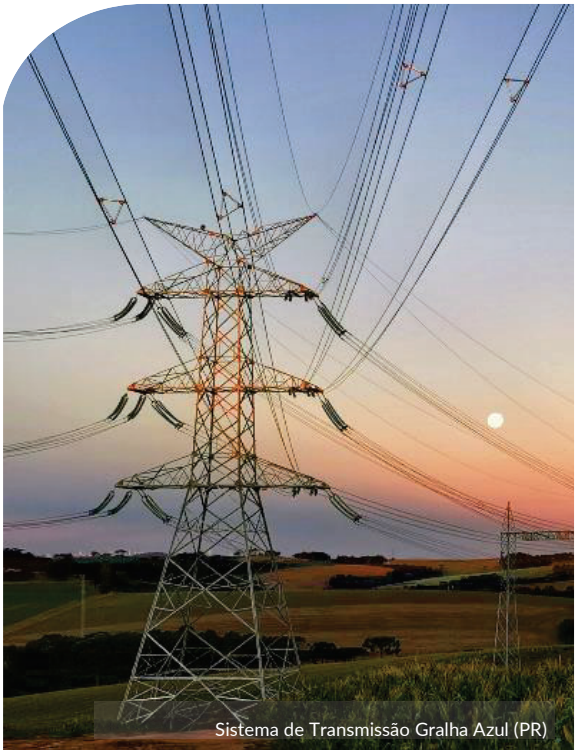
- **Repactuação do risco hidrológico:** a Lei nº 13.360/16 determina que a Aneel adicione ao prazo de concessão os dias de atrasos no início da operação da usina, se causados por fatores alheios à responsabilidade do agente reconhecidos pelo órgão regulador. Com base nesta Lei, a Nota Técnica nº 877/2022 da Aneel determinou o deslocamento desses dias para a extensão do GSF (*Generation Scaling Factor*). Em 27 de abril de 2023, a Aneel solicitou à CCEE a apuração dos cálculos de extensão da concessão, resultando em um aumento de 852 dias no prazo da UHE Estreito. A CCEE recalculou e em 10 de maio de 2023, publicou o resultado no qual foram adicionados 620 dias adicionais em relação à extensão calculada anteriormente. Sendo assim, a Companhia registrou o montante de R$ 239 milhões no resultado do 2T23.

Os demais custos deste segmento não apresentaram variações relevantes entre os trimestres em análise.

# Comentário do Desempenho

## Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação de infraestrutura relacionada à concessão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul, Novo Estado, Gavião Real e Asa Branca, e está exposta aos riscos e benefícios dessas construções. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta na prestação de serviços de construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) é recebida a partir da entrada em operação comercial do Sistema de Transmissão. Dessa forma, só há entrada de recursos advindos da atividade operacional a partir deste momento. Os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado entraram em operação comercial integral em 19 e 27 de fevereiro de 2023, respectivamente. Adicionalmente, em 8 de julho de 2024, a Companhia finalizou a implantação do projeto Gavião Real Transmissora de Energia com a energização completa de sua subestação, conforme consta nos Termos de Liberação (TLD) emitidos pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) em 12 de julho de 2024.


Sistema de Transmissão Gralha Azul (PR)

**O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 231 milhões no 2T24**, aumento de R$ 113 milhões (95,8%), em relação ao mesmo trimestre de 2023, cujo valor foi de R$ 118 milhões. As variações decorrem, substancialmente, (i) do acréscimo de R$ 83 milhões (60,1%) na remuneração dos ativos de concessão, ocasionado, especialmente, pelo aumento dos índices inflacionários nos trimestres comparados; (ii) do efeito positivo de R$ 23 milhões (143,8%) na variação do resultado líquido das receitas e custos de construção, decorrentes do registro de perdas por ineficiência no 2T23; e (iii) pela Revisão Tarifária Periódica (RTP), ocorrida no 2T23.

O valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 2T24, foi de R$ 191 milhões, (R$ 184 milhões no 2T23), sendo R$ 171 milhões (R$ 167 milhões no 2T23) correspondentes à amortização do ativo de contrato, registrada em contrapartida do ativo de contrato, e R$ 20 milhões (R$ 17 milhões no 2T23) relativos à receita de serviços prestados de O&M. Ressaltamos que o aumento da RAP entre os trimestres decorre, principalmente, da entrada em operação dos ativos em meados do 1T23, suavizado pela redução na RAP ocasionada pela RTP de 2023.

Abaixo a composição do Ebitda regulatório de transmissão:

| (em R$ milhões) | 2T24 | 2T23 | Var. (R$) |
|---|---|---|---|
| RAP, líquida de PIS e Cofins | 191 | 184 | 7 |
| Custos operacionais | (13) | (17) | 4 |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (8) | (8) | - |
| Outras receitas operacionais, líquidas | - | 1 | (1) |
| **Ebitda regulatório de transmissão** | **170** | **160** | **10** |

## Resultado Operacional do Segmento de *Trading* de Energia

A Companhia atua no mercado de *trading* de energia, a fim de auferir resultados por meio da variação de preços de energia, dentro de limites de risco pré-estabelecidos. As operações de *trading* de energia são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem à definição de instrumentos financeiros por valor justo, devido principalmente ao fato de que não há compromisso de realizar o fechamento das operações de compra e de venda, havendo flexibilidade para gerenciar os contratos para obtenção de resultados por variações de preços no mercado.

**O lucro bruto entre os trimestres em análise reduziu R$ 6 milhões**, passando de R$ 1 milhões de lucro no 2T23 para R$ 5 milhões de prejuízo no 2T24, motivado pelos seguintes eventos: (i) redução de R$ 4 milhões no resultado das transações de compra e venda de energia; e (ii) variação com impacto negativo de R$ 2 milhões oriundo da marcação a mercado das transações de fornecimento futuro, na comparação entre os períodos — diferença entre os preços contratados e os de mercado.

## Detalhamento das Operações de Curto Prazo

Operações de curto prazo são definidas como compra e venda de energia cujo objetivo principal é a gestão da exposição da Companhia na CCEE. O preço da energia nessas operações tem como característica o vínculo com o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O presente item engloba também as transações na CCEE, dado o caráter volátil e sazonal, portanto, de curto prazo, dos resultados advindos da contabilização na CCEE. Adicionalmente, as exposições positivas ou negativas são liquidadas ao PLD, à semelhança das operações de curto prazo descritas acima.

# Comentário do Desempenho

Sobre as transações na CCEE, os diversos lançamentos credores ou devedores realizados mensalmente na conta de um agente da CCEE são sintetizados numa fatura única (a receber ou a pagar), exigindo, portanto, seu registro na rubrica de receita ou de despesa. Cumpre ressaltar que, em razão de ajustes na estratégia de gerenciamento de portfólio da Companhia, vem se verificando mudança no perfil das faturas mencionadas. Tal alternância dificulta a comparação direta dos elementos que compõem cada fatura dos períodos em análise, sendo esse o motivo para a criação deste tópico. Assim, permite analisar oscilações dos principais elementos, apesar de terem sido alocados ora na receita, ora na despesa, conforme a natureza credora ou devedora da fatura à qual estão vinculados.

Genericamente, esses elementos são receitas ou despesas provenientes, por exemplo, (i) da aplicação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); (ii) do Fator de Ajuste da Energia Assegurada (GSF — *Generation Scaling Factor*), que ocorre quando a geração das usinas que integram o MRE, em relação à energia alocada, é menor ou maior (Energia Secundária); (iii) do chamado "risco de submercado"; (iv) do despacho motivado pela Curva de Aversão ao Risco (CAR); (v) da aplicação dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), que resultam do despacho fora da ordem de mérito de usinas termelétricas; e (vi) naturalmente, da exposição (posição vendida ou comprada de energia na contabilização mensal), que será liquidada ao valor do PLD.

### Resultado Líquido das Operações de Curto Prazo – (em R$ milhões)

| | Geração | *Trading* | Consolidado |
|---|---|---|---|
| **2T24** | | | |
| Receita operacional líquida | 71 | 1 | 72 |
| Custos operacionais | (15) | - | (15) |
| **Resultado líquido** | **56** | **1** | **57** |
| **2T23** | | | |
| Receita operacional líquida | 64 | 1 | 65 |
| Custos operacionais | (101) | - | (101) |
| **Resultado líquido** | **(37)** | **1** | **(36)** |
| **Variação** | | | |
| Receita operacional líquida | 7 | - | 7 |
| Custos operacionais | 86 | - | 86 |
| **Resultado líquido** | **93** | **-** | **93** |

**No 2T24** e no 2T23, **os resultados líquidos** (diferença entre receitas e custos — deduzidos dos tributos) decorrentes de transações de curto prazo — em especial as realizadas no âmbito da CCEE — **foram positivos em R$ 57 milhões** e negativos em R$ 36 milhões, respectivamente. O montante representa **aumento de R$ 93 milhões entre os períodos comparados**. Já no resultado do segmento de *trading* de energia não ocorreram variações no âmbito da CCEE nos trimestres em questão.

Essas variações foram consequência, fundamentalmente, da combinação dos efeitos positivos: (i) efeito positivo no MRE, em virtude do aumento da geração hidrelétrica das usinas participantes do MRE, dado o maior despacho de energia hídrica por parte do Operador Nacional do Sistema (ONS), tendo em vista as condições hidrológicas mais favoráveis na região Sul e na Bacia do Rio Tocantins; (ii) impacto positivo em virtude do aumento do Fator de Ajuste do MRE (GSF), tendo em vista a alocação de garantia física das usinas participantes. Esses efeitos positivos foram atenuados pela (iii) redução da energia livre devido à estratégia de alocação de energia sazonalizada no decorrer dos períodos, combinada com a variação negativa do PLD nos trimestres em questão.

Em dezembro de 2023, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2024 em R$ 716,80/MWh e R$ 61,07/MWh, respectivamente. A tabela a seguir apresenta os valores médios do PLD para os submercados nos quais a Companhia atua, por MWh.

| PLD médio em R$/MWh | 2T24 | 2T23 | Var. (%) |
|---|---|---|---|
| Sul | 62,85 | 69,04 | (9,0%) |
| Sudeste/Centro-Oeste | 62,85 | 69,04 | (9,0%) |
| Nordeste | 62,85 | 69,04 | (9,0%) |



Usina Hidrelétrica Passo Fundo (RS)

# Comentário do Desempenho

## Despesas com vendas, gerais e administrativas

A Companhia apresentou acréscimo nas despesas com vendas, gerais e administrativas, no montante de R$ 13 milhões (11,9%) entre o 2T24 e o 2T23. As variações nos trimestres analisados decorrem, principalmente, do acréscimo no segmento de geração, no montante de R$ 12 milhões, o qual foi impactado, substancialmente, pelo aumento nas despesas com pessoal, em decorrência do reajuste anual da remuneração e benefícios dos colaboradores e das contratações entre os trimestres.

## Outras despesas operacionais, líquidas

A Companhia reconheceu no 2T24, no segmento de geração, o montante de R$ 31 milhões, referente a baixa de ativos do Conjunto Fotovoltaico Paracatu.

No 2T23, houve o reconhecimento no segmento de transmissão do montante de R$ 64 milhões com efeito negativo no resultado a título de revisão tarifária periódica em contrapartida do ativo de contrato. Mais detalhes estão descritos no item “Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia”.

## Alienação de societária e reversão de *impairment*, líquido

No 2T24, a Companhia reconheceu R$ 31 milhões de reversão referente ao *impairment* anteriormente registrado em decorrência do sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu. Esta reversão ocorreu em virtude da baixa dos ativos.

Em 28 de junho de 2024, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária Lages Bioenergética Ltda. (“Lages”). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda, foi negativo em R$ 9 milhões, no 2T24.

No 2T23, a Companhia reconheceu provisão no montante de R$ 42 milhões, referente a sinistro ocorrido em 2 de abril de 2023, no Conjunto Fotovoltaico Paracatu em decorrência de vento forte na região do município de Paracatu (MG).

Adicionalmente, após o cumprimento das condições precedentes, em 31 de maio de 2023, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária UTE Pampa Sul. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda (R$ 1.289 milhões negativos) e reversão do *impairment* (R$ 1.243 milhões), foi negativo em R$ 46 milhões, no 2T23.

## Alienação de participação societária em controlada em conjunto

Durante o 2T24, a Companhia reconheceu o montante de R$ 13 milhões referente aos custos de alienação de participação societária em controlada em conjunto, TAG.

## Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

Em 30 de junho de 2024, a Companhia detinha 17,5% de participação societária direta na TAG, já em 30 de junho de 2023 a Companhia detinha 32,5% das ações.

O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

| | 2T24 | | 2T23 | |
|---|---|---|---|---|
| Demonstração dos resultados (em R$ milhões) | 100% | Participação da Companhia | 100% | Participação da Companhia |
| Receita operacional líquida | 2.169 | 380 | 2.283 | 742 |
| Custos dos serviços prestados | (566) | (99) | (609) | (198) |
| **Lucro bruto** | **1.603** | **281** | **1.674** | **544** |
| Despesas gerais e administrativas | (55) | (10) | (147) | (48) |
| **Lucro antes do resultado financeiro e impostos** | **1.548** | **271** | **1.527** | **496** |
| Resultado financeiro | (424) | (74) | (552) | (179) |
| **Lucro antes dos impostos** | **1.124** | **197** | **975** | **317** |
| Imposto de renda e contribuição social | (252) | (45) | (335) | (109) |
| **Lucro líquido da TAG** | **872** | **152** | **640** | **208** |

Até 9 de janeiro de 2024 a ENGIE Brasil Energia detinha 32,5% das ações de TAG e a partir do dia 10 de janeiro de 2024 passou a deter 17,5% das ações.

# Comentário do Desempenho

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda da TAG, apresentamos a tabela abaixo:

| | 2T24 | | 2T23 | |
|---|---|---|---|---|
| **Ebitda (em R$ milhões)** | **100%** | **Participação da Companhia** | **100%** | **Participação da Companhia** |
| **Lucro antes do resultado financeiro e impostos** | **1.548** | **271** | **1.527** | **496** |
| Depreciação e amortização | 166 | 29 | 172 | 56 |
| Amortização da mais valia | 148 | 26 | 148 | 48 |
| **Ebitda[1]** | **1.862** | **326** | **1.847** | **600** |
| **Margem Ebitda** | **85,8%** | | **80,9%** | |

[1] Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.

**Entre o 2T23 e o 2T24, o resultado de equivalência patrimonial reduziu R$ 56 milhões (26,9%)**, passando de R$ 208 milhões para R$ 152 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência, substancialmente, do decréscimo de R$ 274 milhões no Ebitda devido, principalmente, pela combinação dos seguintes efeitos: (i) da redução do percentual de participação da Companhia na TAG; (ii) da atualização com efeito negativo das tarifas de transporte, em decorrência da variação negativa do IGPM e US PPI (*United States Producer Price Index*); e (iii) redução de penalidades cobradas dos clientes, em decorrência de utilização indevida da malha de transportes.

Estes efeitos negativos foram parcialmente atenuados pelos seguintes efeitos positivos: (i) redução da despesa financeira líquida, de R$ 105 milhões, oriundo, substancialmente, da redução de participação societária e da redução dos juros sobre debêntures, em virtude do refinanciamento ocorrido em novembro de 2023; (ii) decréscimo de R$ 64 milhões, nas despesas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL) em razão, basicamente, pela redução de participação societária e da redução da alíquota efetiva no 2T24, oriunda dos benefícios fiscais para empreendimentos construídos em regiões incentivadas pela SUDAM (Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia) e SUDENE (Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste); (iii) reduções de R$ 27 milhões e R$ 22 milhões, respectivamente, na depreciação e na amortização da mais valia decorrentes da redução de participação societária; e (iv) pela constituição de provisão de passivos com a Petrobras no 2T23, em decorrência de depósitos judiciais que estavam em poder da TAG, a qual não é recorrente no resultado.

Adicionalmente, a receita operacional líquida e os custos dos serviços prestados, foram impactados, ambos no montante de R$ 8 milhões no 2T24 (R$ 20 milhões no 2T23), decorrentes do repasse de custos aos clientes, referentes aos encargos que não devem gerar margem ao transportador, tais como encargos de congestionamento, balanceamento e gás para o uso no sistema. Cabe destacar, que os repasses são previstos em resoluções da Agência Nacional do Petróleo (ANP).

### Balanço Patrimonial

Os principais grupos do ativo e passivo da TAG em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 eram estes:

| **Balanço Patrimonial** | **30/06/2024** | **31/12/2023** |
|---|---|---|
| **ATIVO** | | |
| **Ativo circulante** | **6.026** | **3.439** |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3.935 | 1423 |
| Contas a receber de clientes | 1.596 | 1.541 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* | 80 | 50 |
| Outros ativos circulantes | 415 | 425 |
| **Ativo não circulante** | **28.786** | **29.573** |
| Depósitos vinculados | 142 | 633 |
| Outros ativos não circulantes | 144 | 119 |
| Imobilizado | 25.752 | 26.074 |
| Intangível | 2.748 | 2.747 |
| **Total** | **34.812** | **33.012** |
| **PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO** | | |
| **Passivo circulante** | **3.856** | **4.693** |
| Instrumentos de dívida | 3.166 | 3.107 |
| Outros passivos circulantes | 690 | 1.586 |
| **Passivo não circulante** | **23.367** | **20.505** |
| Instrumentos de dívida | 17.175 | 13.969 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* | 181 | 376 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 5.413 | 5.626 |
| Outros passivos não circulantes | 598 | 534 |
| **Patrimônio líquido** | **7.589** | **7.814** |
| **Total** | **34.812** | **33.012** |

# Comentário do Desempenho

## Ebitda e Margem Ebitda

### Ebitda por segmento – 2T24 x 2T23 (em R$ milhões)

| | Energia elétrica | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Geração | Transmissão | *Trading* | Transporte de Gás | Consolidado |
| **2T24** | | | | | |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro | 1.340 | 223 | (7) | 139 | 1.695 |
| Depreciação e amortização | 262 | 4 | - | - | 266 |
| **Ebitda[1]** | **1.602** | **227** | **(7)** | **139** | **1.961** |
| Reversão de *Impairment* | (31) | - | - | - | (31) |
| Alienação de subsidiária | 9 | - | - | - | 9 |
| Alienação de participação societária em controlada em conjunto | - | - | - | 13 | 13 |
| **Ebitda ajustado** | **1.580** | **227** | **(7)** | **152** | **1.952** |
| **Margem Ebitda ajustada** | **64,4%** | **76,7%** | **(13,0%)** | **-** | **69,7%** |
| **2T23** | | | | | |
| Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro | 1.223 | 47 | - | 208 | 1.478 |
| Depreciação e amortização | 228 | 4 | - | - | 232 |
| **Ebitda[1]** | **1.451** | **51** | **-** | **208** | **1.710** |
| Reversão de *Impairment*, líquido | (1.201) | - | - | - | (1.201) |
| Alienação de subsidiária | 1.289 | - | - | - | 1.289 |
| **Ebitda ajustado** | **1.539** | **51** | **-** | **208** | **1.798** |
| **Margem Ebitda ajustada** | **68,4%** | **20,2%** | **-** | **-** | **68,9%** |
| **Variação** | | | | | |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro | 117 | 176 | (7) | (69) | 217 |
| Depreciação e amortização | 34 | - | - | - | 34 |
| **Ebitda** | **151** | **176** | **(7)** | **(69)** | **251** |
| Reversão de *Impairment*, líquido | 1.170 | - | - | - | 1.170 |
| Alienação de subsidiária | (1.280) | - | - | - | (1.280) |
| Alienação de participação societária em controlada em conjunto | - | - | - | 13 | 13 |
| **Ebitda ajustado** | **41** | **176** | **(7)** | **(56)** | **154** |
| **Margem Ebitda ajustada** | **(4,0 p.p.)** | **56,5 p.p.** | **(13,0 p.p.)** | **-** | **0,8 p.p.** |

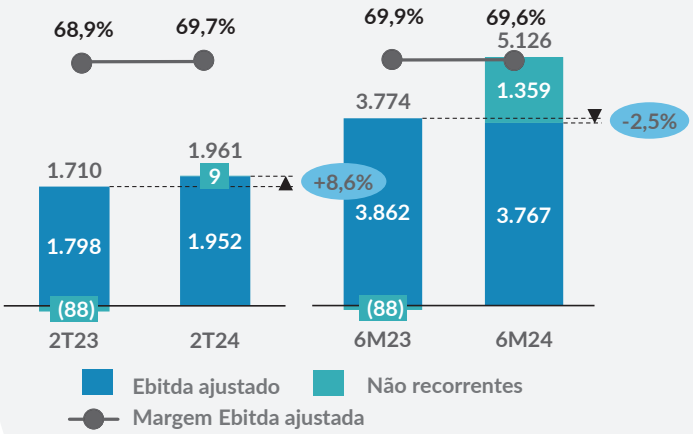
[1] Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.

Entre o 2T24 e o 2T23, o **Ebitda aumentou** R$ 251 milhões (14,7%), passando de R$ 1.710 milhões no 2T23 **para R$ 1.961 milhões no 2T24**, considerando as alienações de subsidiárias e reversão de *impairment*, líquido. Já o **Ebitda ajustado teve aumento** R$ 154 milhões (8,6%), passando de R$ 1.798 milhões no 2T23 para **R$ 1.952 milhões no 2T24.**

As principais variações no Ebitda ajustado estão no **segmento de transmissão**, cujos **efeitos positivos**, foram: (i) R$ 83 milhões de aumento na receita de remuneração dos ativos de contrato; (ii) reconhecimento de R$ 64 milhões com efeito negativo no 2T23 decorrente da revisão tarifária periódica; (iii) R$ 23 milhões de acréscimo do resultado de construção; e (iv) elevação de R$ 7 milhões na margem de O&M (RAP de O&M, líquida dos custos), em decorrência, principalmente, do aumento da receita de serviços prestados.

**Ebitda[1] e Margem Ebitda Ajustados**

*R$ milhões*




[1] Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + *impairment* + efeitos não recorrentes.

# Comentário do Desempenho

Adicionalmente, no 2T24, o Ebitda ajustado foi impactado **positivamente** pelo **segmento de geração e venda de energia elétrica**, cujos efeitos foram: (i) R$ 262 milhões na receita de indenizações; (ii) R$ 93 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; (iii) queda de R$ 50 milhões nas compras de energia, destes, R$ 6 milhões referem-se à alienação da UTE Pampa Sul; (iv) redução de R$ 44 milhões de combustível decorrente da venda da UTE Pampa Sul; e (v) aumento de R$ 17 milhões de receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda. Esses efeitos foram atenuados pelas seguintes variações com **efeitos negativos**: (vi) R$ 239 milhões referente à repactuação do risco hidrológico (GFOM) registrado no 2T23; (vii) R$ 87 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda, dos quais, R$ 118 milhões referem-se à alienação da subsidiária UTE Pampa Sul; (viii) R$ 31 milhões referente a baixa de ativos do Conjunto Fotovoltaico Paracatu; (ix) R$ 30 milhões referentes a elevação de pagamento de *royalties*; (x) R$ 12 milhões de maiores despesas com vendas, gerais e administrativas; (xi) R$ 9 milhões de acréscimo nos encargos de uso da rede elétrica e conexão, sendo composto por R$ 15 milhões de aumento por aquisição e entrada em operação de novas usinas e reajuste anual, e atenuado pela venda da UTE Pampa Sul (R$ 6 milhões); e (xii) R$ 17 milhões relativos às demais receitas, custos operacionais e despesas administrativas, os quais foram atenuados pela venda da UTE Pampa Sul (R$ 17 milhões). Destaca-se que o impacto negativo da venda da UTE Pampa Sul no Ebitda do 2T23 do segmento de geração e venda de energia elétrica foi de R$ 45 milhões.

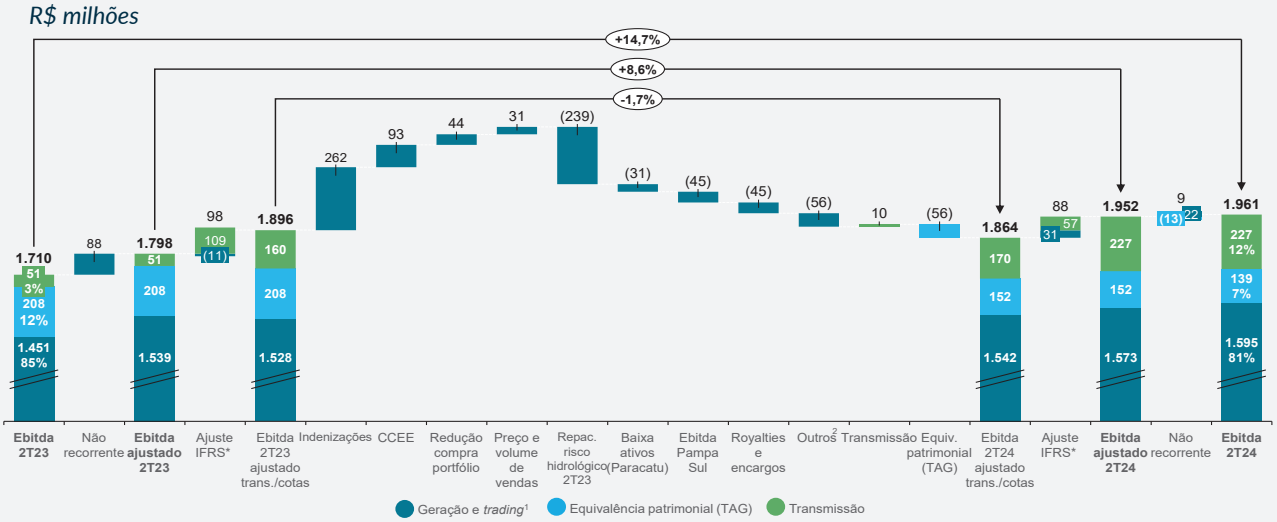
Já no **segmento de transporte de gás**, no 2T24, o Ebitda ajustado foi impactado **negativamente** em R$ 56 milhões decorrentes da redução de participação societária, o que influenciou para um menor resultado de equivalência patrimonial da controlada em conjunto – TAG.

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda, bem como com os impactos de ajustes regulatórios de transmissoras, apresentamos a tabela abaixo:

| (em R$ milhões) | 2T24 | 2T23 | Var. (%) | 6M24 | 6M23 | Var. (%) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Lucro líquido recorrente | 871 | 733 | 18,8 | 2.555 | 1.615 | 58,2 |
| (+) Imposto de renda e contribuição social | 307 | 253 | 21,3 | 1.018 | 488 | 108,6 |
| (+) Resultado financeiro | 517 | 492 | 5,1 | 1.042 | 1.212 | (14,0) |
| (+) Depreciação e amortização | 266 | 232 | 14,7 | 511 | 459 | 11,3 |
| **Ebitda** | **1.961** | **1.710** | **14,7** | **5.126** | **3.774** | **35,8** |
| **Efeitos não recorrentes** | | | | | | |
| (+) Reversão de *Impairment*, líquido | (31) | (1.201) | (97,4) | (31) | (1.201) | (97,4) |
| (+) Alienação de subsidiária | 9 | 1.289 | (99,3) | 9 | 1.289 | (99,3) |
| (+) Alienação de participação societária em controlada em conjunto | 13 | - | 100,0 | (1.337) | - | 100,0 |
| **Ebitda ajustado** | **1.952** | **1.798** | **8,6** | **3.767** | **3.862** | **(2,5)** |
| Ebitda societário transmissão (IFRS) | (227) | (51) | 345,1 | (478) | (338) | 41,4 |
| Ebitda regulatório transmissão (RAP) | 170 | 160 | 6,3 | 324 | 275 | 17,8 |
| Ebitda societário cotistas (IFRS) | (191) | (164) | 16,5 | (394) | (394) | - |
| Ebitda regulatório cotistas | 160 | 153 | 4,6 | 325 | 313 | 3,8 |
| **Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotas** | **1.864** | **1.896** | **(1,7)** | **3.544** | **3.718** | **(4,7)** |

**Evolução do Ebitda**

*R$ milhões*




* IFRS: *International Financial Reporting Standards* (Normas Internacionais de Contabilidade).
[1] Contempla o resultado dos segmentos de geração e *trading*.
[2] Outros: excluindo o efeito societário de cotistas.

# Comentário do Desempenho

## Resultado Financeiro

| (em R$ milhões) | 2T24 | 2T23 | Var. (R$) | 6M24 | 6M23 | Var. (R$) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Renda de aplicações financeiras | 119 | 96 | 23 | 310 | 186 | 124 |
| Outras receitas financeiras | 25 | 18 | 7 | 46 | 43 | 3 |
| **Total receitas financeiras** | **144** | **114** | **30** | **356** | **229** | **127** |
| Dívida: | | | | | | |
| Juros | (245) | (274) | 29 | (508) | (595) | 87 |
| Atualização monetária | (182) | (212) | 30 | (425) | (469) | 44 |
| Outras despesas financeiras, líquidas | (49) | (37) | (12) | (103) | (90) | (13) |
| **Total despesas financeiras** | **(476)** | **(523)** | **47** | **(1.036)** | **(1.154)** | **118** |
| Concessões a pagar (Uso de Bem Público): | | | | | | |
| Atualização monetária | (62) | 39 | (101) | (115) | (46) | (69) |
| Atualização a valor presente | (123) | (122) | (1) | (247) | (241) | (6) |
| **Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)** | **(185)** | **(83)** | **(102)** | **(362)** | **(287)** | **(75)** |
| **Resultado financeiro** | **(517)** | **(492)** | **(25)** | **(1.042)** | **(1.212)** | **170** |

**Receitas financeiras:** no 2T24, as receitas financeiras atingiram R$ 144 milhões, R$ 30 milhões ou 26,3% acima dos R$ 114 milhões auferidos no 2T23, substancialmente, pelo aumento de R$ 23 milhões na receita com aplicações financeiras. O acréscimo foi motivado, principalmente, pelo crescimento da média dos saldos de aplicações financeiras nos períodos em questão.

**Despesas financeiras:** as despesas financeiras no 2T24 foram de R$ 476 milhões, isto é, R$ 47 milhões ou 9,0% abaixo das registradas no 2T23, que foram de R$ 523 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes da redução de R$ 59 milhões no resultado financeiro da dívida, entre os trimestres analisados, devido à queda de R$ 30 milhões relativas à atualização monetária, uma vez que os contratos de empréstimos e financiamentos consideram no cálculo de correção o índice inflacionário com defasagem, conforme previsto em contrato e R$ 29 milhões de juros sobre a dívida, em virtude da redução do CDI e da TJLP entre os períodos.

**Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público):** as despesas de concessões a pagar aumentaram em R$ 102 milhões (122,9%), atingindo R$ 185 milhões no 2T24 em contrapartida aos R$ 83 milhões no 2T23, em razão dos seguintes fatores: (i) acréscimo de R$ 101 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, do aumento do IGPM entre os trimestres; e (ii) R$ 1 milhão de acréscimo pela atualização a valor presente das concessões a pagar.

## Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

O valor apurado de **IR e CSLL no 2T24 foi R$ 307 milhões**, representando um aumento de R$ 54 milhões (21,3%) quando comparado ao mesmo trimestre de 2023, o qual foi R$ 253 milhões. As variações foram motivadas, principalmente, pelo aumento do lucro antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Desconsiderando o efeito não recorrente, as despesas com IR e CSLL, aumentaram R$ 46 milhões, o que representa 17,2% de aumento, entre os trimestres analisados.

## Lucro Líquido

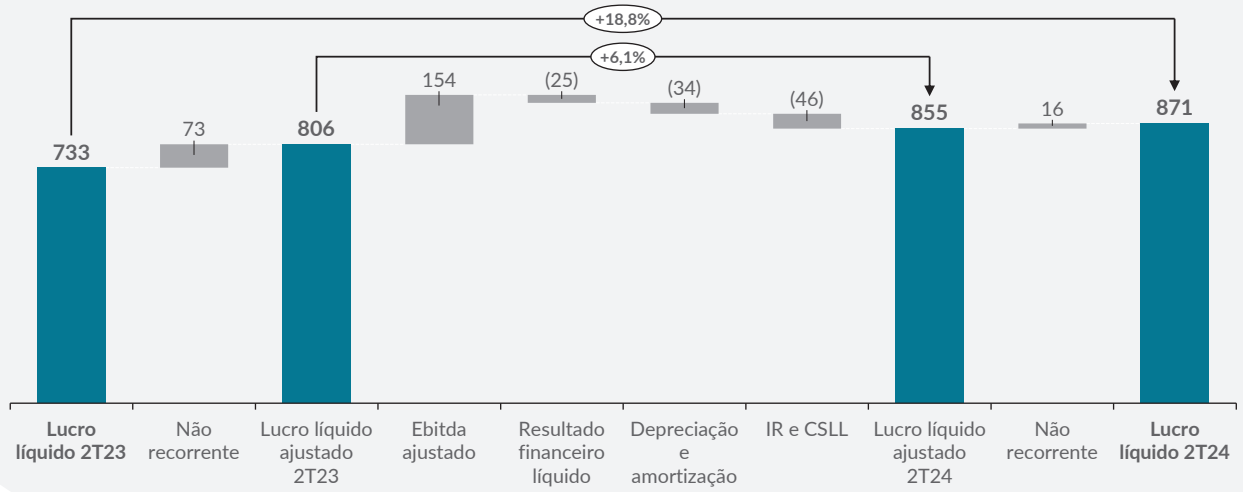
**O lucro líquido do 2T24 foi de R$ 871 milhões, R$ 138 milhões ou 18,8% maior** do que os R$ 733 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 154 milhões no Ebitda ajustado; (ii) impacto líquido positivo dos efeitos não recorrentes no montante de R$ 89 milhões; (iii) aumento de R$ 34 milhões da depreciação e amortização; (iv) aumento de R$ 46 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes; e (v) efeito negativo de R$ 25 milhões do resultado financeiro líquido. **Excluindo-se os efeitos não recorrentes, de alienação de subsidiárias e reversão de *impairment*, líquido, o lucro líquido aumentou R$ 49 milhões (6,1%) entre os trimestres em comparação**.


Conjunto Fotovoltaico Nova Aurora e Eólica Tubarão (SC)

# Comentário do Desempenho

## Evolução do Lucro Líquido

*R$ milhões*



# Notas Explicativas

## GLOSSÁRIO

ACR: Ambiente de Contratação Regulada
ADR: *American Depositary Receipts*
AGO: Assembleia Geral Ordinária
ANA: Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico
Aneel: Agência Nacional de Energia Elétrica
ANP: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis
APR: Ações Preferenciais Resgatáveis
B3: Brasil, Bolsa, Balcão
BASA: Banco da Amazônia
BD: Benefício Definido
BNB: Banco do Nordeste do Brasil
BNDES: Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
BNP: Banque Nationale de Paris
BSPS: Plano de Benefício Suplementar Proporcional Saldado
CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CDI: Certificado de Depósito Interbancário
CDPQ: Caisse de Dépôt et Placement du Québec
COFINS: Contribuição para Financiamento da Seguridade Social
CPC: Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CSLL: Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido
CVM: Comissão de Valores Mobiliários
DI: Depósito Interbancário
EOL: Eólica
FGTS: Fundo de Garantia do Tempo de Serviço
GC: Gratificação de Confidencialidade
HFC: *Hedge* de Fluxo de Caixa
HSBC: Hong Kong and Shanghai Banking Corporation
IASB: *International Accounting Standards Board*
ICMS: Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e sobre Prestações de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação.
ICSD: Índice de Cobertura do Serviço da Dívida
IFRS: *International Financial Reporting Standards*
IGP-M: Índice Geral de Preços do Mercado
IPCA: Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo
IR: Imposto de Renda
ISSQN: Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza
JCP: Juros sobre Capital Próprio
KM: Quilômetro
MUFG: Mitsubishi UFJ Financial Group
MW: Megawatt
MWm: Megawatt Médio
NDF: *Non-Deliverable Forward*
O&M: Operação e Manutenção
ONS: Operador Nacional do Sistema
ORA: Outros Resultados Abrangentes
P&D: Programa de Pesquisa e Desenvolvimento
PCH: Pequenas Central Hidrelétrica
PIS: Programa de Integração Social
RAP: Receita Anual Permitida
RBO: Retorno da Bonificação pela Outorga
SPE: Sociedade de Propósito Específico
TJLP: Taxa de Juros de Longo Prazo
UBP: Uso de Bem Público
UG: Unidades Geradoras
UHE: Hidrelétricas
V.M.: Variação Monetária

## Notas Explicativas

**ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.**
**CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4**
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS DE 30.06.2024**
**(Em milhares de reais ou outras moedas, exceto quando indicado de forma diferente)**

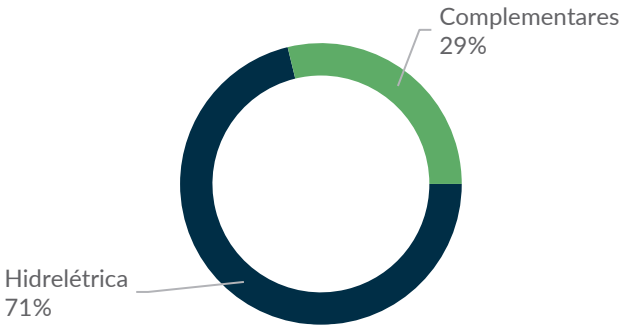
## NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia" ou "ENGIE Brasil Energia" ou "ENGIE") é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura, atuante nas atividades de geração centralizada, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Estas atividades são regulamentadas pela Aneel. A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás, regulado pela ANP. Mais informações vide Nota 25 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia ADR Nível I no mercado de balcão norte-americano, sob o código EGIEY, pela relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela ENGIE Brasil Participações Ltda. ("ENGIE Participações"), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, a qual integra o grupo econômico ENGIE, sediado na França.

A ENGIE Brasil Energia é responsável por aproximadamente 5,2%[1] da capacidade instalada do país. Em 30.06.2024, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 9.065,2 MW própria, conforme subdivisão mostrada abaixo. A garantia física para fins de comercialização era de 4.401,0 MW médios, dos quais 358,6 MW médios são relativos à parcela de 70% da garantia física das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, que foram destinadas ao ACR, no Sistema de Cotas de Garantia Física. A capacidade instalada da Companhia é distribuída conforme a seguir.




Em 30.06.2024, o parque gerador em operação da Companhia era composto por **104 usinas**, sendo:

| 11 | 64 | 2 | 25 | 2 |
|---|---|---|---|---|
| hidrelétricas ("UHE") | parques eólicos | à biomassa | solares fotovoltaicas | pequenas centrais hidrelétricas ("PCH") |

[1]As informações não financeiras contidas nessas informações trimestrais como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são revisadas pelos auditores independentes.

# Notas Explicativas

## a) Concessões e autorizações

Em 30.06.2024, a Companhia possuía as seguintes concessões e autorizações:

### a.1) Concessões de geração

| Concessões | Detentor (a) da concessão | Modelo de acordo contratual | Capacidade instalada (MW) | Garantia física (MW médios) | Início da concessão - EBE | Vencimento da concessão[2] | Indexador do reajuste anual | Obrigações de encerramento do contrato | Referência notas |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| UHE Salto Santiago | ENGIE | Privatização | 1.420 | 702 | 09.1998 | 11.2030 | Quitado | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10 e 11 |
| UHE Salto Osório | ENGIE | Privatização | 1.091 | 478 | 09.1998 | 04.2031 | Quitado | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10 e 11 |
| UHE Passo Fundo | ENGIE | Privatização | 226 | 108 | 09.1998 | 04.2031 | Quitado | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10 e 11 |
| UHE Itá | ENGIE / Itasa | Privatização | 1.450[1] | 705[1] | 10.1995 | 12.2032 | Quitado | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10 e 11 |
| UHE Machadinho | ENGIE | Privatização | 1.140[1] | 520[1] | 07.1997 | 10.2035 | Quitado | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10 e 11 |
| UHE Cana Brava | ENGIE | UBP para Geração de Energia Elétrica | 450 | 248 | 08.1998 | 12.2035 | IGP-M até set/2021 e IPCA a partir de out/2021 | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10, 11 e 15 |
| UHE Ponte de Pedra | ENGIE | UBP para Geração de Energia Elétrica | 176 | 128 | 10.1999 | 03.2037 | IGP-M | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10, 11 e 15 |
| UHE São Salvador | ENGIE | UBP para Geração de Energia Elétrica | 243 | 141 | 04.2002 | 06.2040 | IGP-M até jun/2007 e IPCA a partir de jul/2007 | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10, 11 e 15 |
| UHE Estreito | CEE | UBP para Geração de Energia Elétrica | 1.087[1] | 610[1] | 12.2002 | 02.2047 | IGP-M até out/2011 e IPCA a partir de nov/2011 | Devolução da concessão ou renovação onerosa | 10, 11 e 15 |
| UHE Jaguara | Jaguara | Regime de Cotas | 424 | 324 | 12.2017 | 06.2048 | IPCA | Devolução da concessão e relicitação posteriormente | 6, 10 e 11 |
| UHE Miranda | Miranda | Regime de Cotas | 408 | 188 | 12.2017 | 06.2048 | IPCA | Devolução da concessão e relicitação posteriormente | 6, 10 e 11 |

(1) Valores totais, incluindo montante referente às demais empresas nos consórcios.
(2) Considera os períodos de extensão previstos nas Leis nº 13.360/2016, nº 14.052/2020 e nº 14.182/2021.

# Notas Explicativas

## a.2) Concessões de transmissão

| Concessões | Detentor (a) da concessão | Modelo de acordo contratual | Extensão | Subestações | Início da concessão | Vencimento da concessão | Indexador do reajuste anual | Obrigações de encerramento do contrato | Referência notas |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Asa Branca | ETP II | Deságio da RAP | 1.006 km | - | 09.2023 | 09.2053 | IPCA | Devolução da concessão e relicitação posteriormente | 7 |
| Gralha Azul | ETP II | Deságio da RAP | 1.000 km | 5 | 03.2018 | 03.2048 | IPCA | Devolução da concessão e relicitação posteriormente | 7 |
| Novo Estado | ETP II | Deságio da RAP | 1.800 km | 1 | 03.2018 | 03.2048 | IPCA | Devolução da concessão e relicitação posteriormente | 7 e 11 |
| Gavião Real | ETP II | Deságio da RAP | 1 km | Ampliação em subestação de terceiros | 09.2022 | 09.2052 | IPCA | Devolução da concessão e relicitação posteriormente | 7 |

# Notas Explicativas

## a.3) Participação da ENGIE e controladas nos consórcios

| Consórcios | Capacidade instalada (MW) | Garantia física (MW médios) | Referência nota |
|---|---|---|---|
| UHE Itá | 1.127 | 529 | 9 |
| UHE Machadinho | 415 | 143 | 9 |
| UHE Estreito | 436 | 244 | 9 |

Para o Consócio Machadinho, no período de extensão da concessão decorrente da repactuação do risco hidrológico, explicado na Nota 11 - Intangível, a Companhia possui 100% da garantia física da usina.

## a.4) Autorizações

| Autorizações | Detentor (a) da autorização | Extensão (km) | Total de contratos | Estações de compressão | Início da autorização | Vencimento da autorização | Referência nota |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Gasodutos** | | | | | | | |
| Transportadora Associada de Gás (TAG) | Transportadora Associada de Gás (TAG) | 4.500 | 5 | 11[1] | 06.2019 | Prazo indeterminado | 9 |

(1) A TAG possui 11 estações próprias de compressão.

A TAG opera seus atuais gasodutos sob o regime de autorização, cujo prazo de vencimento de 2039 a 2041, foi ratificado pela Lei 14.134/2021 (“Nova Lei do Gás”). A Nova Lei do Gás deixou de estipular prazo específico de vigência das autorizações, sendo aplicáveis as hipóteses de revogação previstas na referida lei. Além disso, os bens e instalações destinados à atividade de transporte de gás deixaram de estar vinculados à respectiva autorização, não havendo mais a obrigatoriedade de devolução para a União ou desmobilização dos mesmos após o término da autorização, revogação ou extinção.

## Notas Explicativas

| Autorizações | Detentor (a) da autorização | Capacidade instalada (MW) | Garantia física (MW médios) | Início da autorização | Vencimento da autorização | Obrigações de encerramento do contrato | Referência notas |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Usinas de Cogeração** | | | | | | | |
| Ibitiúva Bioenergética | Consórcio Andrade[1] | 33 | 10 | 04.2000 | 04.2030[3] | Transferência parceiro[3] | 10 e 11 |
| Ferrari | Ferrari Termoelétrica | 72 | 26 | 07.2007 | 07.2042[3] | Transferência parceiro[3] | 10 e 11 |
| **Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH)** | | | | | | | |
| PCH Rondonópolis | Tupan | 27 | 14 | 12.2002 | 12.2032 | Devolução do ativo | 10 e 11 |
| PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha | Hidropower | 24 | 12 | 12.2002 | 12.2032 | Devolução do ativo | 10 e 11 |
| **Usinas eólicas (EOL)** | | | | | | | |
| Conjunto Eólico Trairí | SPEs do Conjunto | 213 | 88 | 09.2011 e 01.2015[2] | 09.2041 e 01.2045[2] | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Campo Largo III, IV, VI e VII | CLWP Eólicas | 119 | 60 | 07.2015 | 07.2050 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Campo Largo V e XXI | CLWP Eólicas | 59 | 29 | 08.2015 | 08.2050 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Campo Largo I, II, XV, XVI e XVIII | CLWP Eólicas | 148 | 77 | 05.2017 | 05.2052 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Campo Largo VIII-XIV, XVII, XIX, XX, XXII | CLWP Eólicas | 361 | 192 | 12.2019 | 12.2054 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Tubarão P&D | ENGIE Brasil Energia | 2 | 0,3 | 05.2015 | Não operacional | Não operacional | 10 e 11 |
| EOL Tubarão 2 P&D | ENGIE Brasil Energia | 4 | - | 02.2021 | Não operacional | Não operacional | 10 e 11 |
| EOL Umburanas 1-3,5-6,9-11, 13, 15-16,18 | Umburanas Eólicas | 233 | 141 | 08.2014 | 08.2049 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Umburanas 8 | Umburanas Eólicas | 25 | 15 | 10.2014 | 10.2049 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Umburanas 17 | Umburanas Eólicas | 22 | 13 | 07.2015 | 07.2050 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Umburanas 19, 21, 23 e 25 | Umburanas Eólicas | 80 | 44 | 08.2015 | 08.2050 | Desmobilização | 10 e 11 |
| EOL Santo Agostinho 1-6,13,14,17,18,21 e 25-27[4] | SPEs do Conjunto | 434 | 224 | 05.2021 | 05.2056 | Desmobilização | 10 e 11 |
| **Usinas eólicas (EOL) – Em construção** | | | | | | | |
| EOL Serra do Assuruá 1-14, 16,17 e 21-24 | SPEs do Conjunto | 846 | 410,2 | 11.2021 | 11.2056 | Desmobilização | 10 e 11 |

(1) As consorciadas são a Ibitiúva Bioenergética S.A. (72,9%) e a Tereos Açúcar e Energia Brasil S.A. (27,1%).
(2) O Conjunto Eólico Trairí é constituído por duas *holdings* concentrando SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação.
(3) Ao término da autorização os ativos serão transferidos para os parceiros, por meio de cessão não onerosa e os consórcios serão encerrados. Em relação a Ibitiúva, o prazo inicial de transferência dos ativos, incluindo a autorização, para os parceiros é 02.2025, podendo ser estendido conforme previsões contratuais. Para Ferrari, o prazo de transferência dos ativos, incluindo a autorização, para o parceiro é 02.2033, sem a possibilidade de extensão.
(4) Em 30.06.2024, o projeto contava com 67 UGs em operação comercial e outras três autorizadas para operação em teste.

## Notas Explicativas

| Autorizações | Detentor (a) da autorização | Capacidade instalada (MW) | Garantia física (MW médios) | Início da autorização | Vencimento da autorização | Obrigações de encerramento do contrato | Referência notas |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Usinas fotovoltaicas** | | | | | | | |
| Central Fotovoltaica Assú V | Assú V | 34 | 9 | 06.2016 | 06.2051 | Desmobilização | 10 e 11 |
| Nova Aurora | ENGIE Brasil Energia | 3 | 0,2 | 04.2014 | Não operacional | Não operacional | 10 e 11 |
| Conjunto Fotovoltaico Paracatu | SPEs do Conjunto | 132 | 34 | 04.2016, 05.2016 e 06.2016 | 04.2051, 05.2051 e 06.2016[1] | Desmobilização | 10 e 11 |
| Conjunto Fotovoltaico Floresta | SPEs do Conjunto | 86 | 25 | 06.2016 | 06.2051 | Desmobilização | 10 e 11 |
| Conjunto Lar do Sol[2] | SPEs do Conjunto | 198 | 53[3] | 04.2019 | 04.2054 | Desmobilização | 10 e 11 |
| Conjunto Juazeiro[2] | SPEs do Conjunto | 120 | 35 | 06.2016 | 06.2051 | Desmobilização | 10 e 11 |
| Conjunto Sertão Solar (Barreiras)[2] | SPEs do Conjunto | 95 | 26 | 07.2018 | 07.2053 | Desmobilização | 10 e 11 |
| Conjunto Sol do Futuro[2] | SPEs do Conjunto | 81 | 16 | 06.2016 | 06.2051 | Desmobilização | 10 e 11 |
| Conjunto São Pedro[2] | SPEs do Conjunto | 54 | 16 | 03.2016 | 03.2051 | Desmobilização | 10 e 11 |
| **Usinas solares fotovoltaicas - Em construção** | | | | | | | |
| Conjunto Fotovoltaico Assu Sol 1 a 16 | SPEs do Conjunto | 752 | 229 | 02.2022 | 02.2057 | Em desenvolvimento | 10 e 11 |

(1) O Conjunto Fotovoltaico Paracatu é constituído por 4 SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação.
(2) Aquisição de subsidiárias, mais informações vide Nota 9 - Investimentos.
(3) As Usinas pertencentes ao Conjunto Lar do Sol não possuem garantia física declarada, portanto suas capacidades comerciais são baseadas na geração prevista.

# Notas Explicativas

A Companhia possui 22,9 MW e 9,7 MW médios da capacidade instalada e da garantia física da Usina de Cogeração Ibitiúva Bioenergética, respectivamente, que correspondem às suas participações como acionista e consorciada.

## a.5) Obrigações contratuais condicionantes das concessões

A Companhia como concessionária, possui obrigações com o Poder Concedente e a Aneel. Exceto pelas particularidades de cada usina, as obrigações gerais para todas as concessões, englobam a responsabilidade pelas eventuais consequências danosas da exploração das usinas, bem como por ações de empresas subcontratadas para um ou mais serviços de construção, montagem, operação e manutenção, especialmente os decorrentes de ampliações e melhorias.

A concessionária deve manter de forma permanente, por meio de adequada estrutura de operação e conservação, os equipamentos e instalações das concessões em perfeitas condições de funcionamento, bem como seu estoque de material de reposição, manter equipe técnica, própria ou terceira, legalmente habilitada e treinada e em número compatível com o desempenho operacional, de modo a assegurar a continuidade, regularidade, eficiência e segurança da exploração das concessões. Ela deverá atender a todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista e previdenciária e aos encargos oriundos da legislação e normas regulamentares estabelecidas pelo Poder Concedente e pela Aneel.

Cabe à concessionária realizar investimentos necessários para garantir a qualidade, atualidade da produção e transmissão de energia elétrica, compreendendo a modernidade das técnicas, dos equipamentos, das instalações e a sua conservação, bem como a melhoria e expansão. Elaborar, manter e executar programas periódicos de inspeção, monitoramento, ações de emergência e avaliação da segurança das estruturas das concessões, são obrigações, assim como manter atualizada a análise e interpretação desses dados, os quais devem ficar à disposição da fiscalização da Aneel.

Ademais, a gestão documental, a proteção especial de documentos e arquivos, organizar e manter atualizado os registros e os inventários dos bens vinculados à concessão e publicar anualmente as demonstrações financeiras e regulatórias, são obrigações relacionadas às concessões. Contratar e manter durante o prazo de vigência da concessão, apólices de seguro para garantir a cobertura adequada dos equipamentos imprescindíveis à continuidade da prestação do serviço, cabendo à concessionária a definição dos bens e instalações a serem segurados.

Cumprir a legislação ambiental e de recursos hídricos, instalar, operar e manter, em conformidade com a Resolução Conjunta da Aneel e ANA, as instalações e observações hidrométricas. Respeitar os limites das vazões de restrição, máxima e mínima, taxas de variação das vazões defluentes, níveis máximos e mínimos operativos e taxas de variação de níveis operativos, observando as condições de operação de reservatório definidas pela ANA, em articulação com o ONS. A concessionária fica responsável por realizar a gestão dos reservatórios das usinas hidrelétricas e suas respectivas áreas de proteção.

Quanto aos contratos, fica encarregada a concessionária de celebrar os contratos de uso e conexão aos sistemas de transmissão e de distribuição e efetuar os pagamentos dos respectivos encargos, prestar contas à Aneel, anualmente, da gestão da concessão de geração, mediante relatório compreendendo o desempenho técnico operacional das instalações sob sua responsabilidade, bem como manter comunicação constante com a Aneel sobre alterações societárias e transações com partes relacionadas.

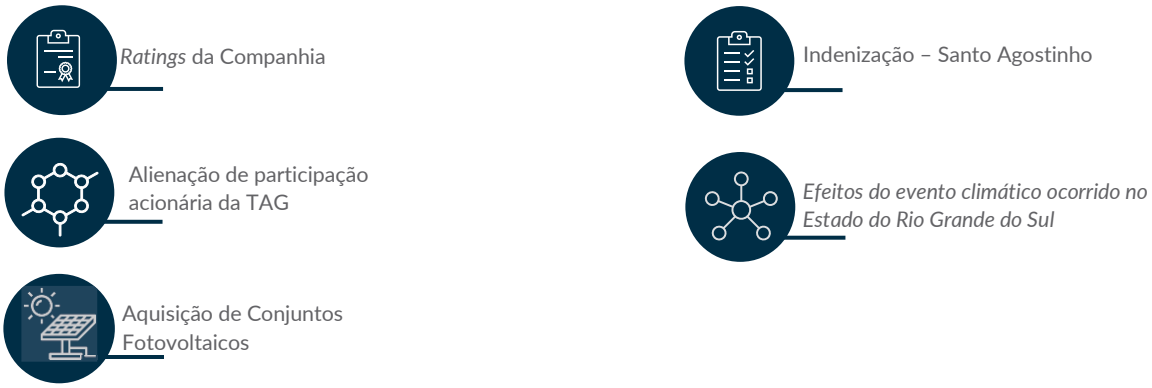
## a.6) Indisponibilidade dos bens

Os bens e instalações utilizados na geração, transmissão e comercialização de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e a expressa autorização do Órgão Regulador. A Aneel regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

# Notas Explicativas

## Principais eventos societários e operacionais

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de seis meses findo em 30.06.2024 foram estes:




## b) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem avaliações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2024:

| Empresa | Agência | *Rating* | Classificação | Data |
|---|---|---|---|---|
| ENGIE Brasil Energia | Fitch Ratings | *rating* nacional de longo prazo | 'AAA(bra)' com perspectiva estável | 09.02.2024 |
| ENGIE Brasil Energia | Fitch Ratings | *rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª, 10ª e 11ª emissões de debêntures | 'AAA(bra)' com perspectiva estável | 09.02.2024 |
| ENGIE Brasil Energia | Fitch Ratings | *rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira | 'BB+' com perspectiva estável | 09.02.2024 |
| ENGIE Brasil Energia | Fitch Ratings | *rating* internacional de longo prazo em moeda local | 'BBB-', com perspectiva estável | 09.02.2024 |

## c) Alienação de participação acionária da TAG

Em 10.01.2024, após o cumprimento de todas as condições precedentes celebradas no contrato de compra e venda de ações e outras avenças entre, de um lado, a Companhia, e de outro lado, o Caisse de Dépôt et Placement du Québec ("CDPQ"), por meio de sua subsidiária integral CDP Groupe Infrastructures Inc., foi concluída a operação de alienação de 15% da participação societária detida pela Companhia na TAG. O preço de venda foi de R$ 2.780 milhões, já ajustado em virtude da distribuição de dividendos em dezembro de 2023, em uma estrutura de porteira fechada (*locked box*), em linha com termos usuais em operações do mesmo porte e natureza.

A Companhia permanece acionista da TAG, sendo titular de ações representativas de 17,5% do capital social total da TAG, permanecendo o Grupo ENGIE com 50% do capital social total da TAG, ambos vinculados ao acordo de acionistas da TAG, mantendo o grupo de controle atual. Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

## d) Aquisição de Conjuntos Fotovoltaicos

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 27.10.2023, aprovou a assinatura do contrato de aquisição dos conjuntos fotovoltaicos pela ECP, controlada direta da Companhia. Em 28.10.2023 a ECP e GIP Helios II S.A. ("GIP") assinaram contrato de compra e venda de ações que regula a aquisição da totalidade das ações de emissão da Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. (Atlas Brasil) e da Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A. (Atlas Brasil 2") e, por consequência, das ações de emissão dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol ("Conjuntos Fotovoltaicos") detidas pela Atlas.

Em 06.03.2024 após a confirmação do cumprimento das condições precedentes a que estava sujeita, foi concluída a operação de aquisição. A capacidade instalada e a capacidade comercial dos parques totalizavam 548 MW e 146,1 MW médios, respectivamente. O valor de aquisição foi de R$ 2.367 milhões, sendo: (i) 1.204 milhões – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e (ii) R$ 1.163 milhões – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado preliminarmente na rubrica "Direito de uso de ativos" no Intangível. Mais informações vide Nota 9 –Investimentos.

# Notas Explicativas

### e) Indenização – Santo Agostinho

Em decorrência do descumprimento de condições contratuais incorridas pelo fornecedor responsável pela construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, foram aplicadas penalidades previstas em contrato visando cobrir os danos do atraso de conclusão da obra. Dessa forma, o montante de R$ 262 milhões foi reconhecido na rubrica “Indenizações”, sendo esse montante apurado de forma a compensar a Companhia pela receita não auferida em consequência do adiamento do cronograma da entrada em operação.

### f) Efeitos do evento climático ocorrido no Estado do Rio Grande do Sul

A Companhia não identificou impactos relevantes na operação de suas usinas e nos contratos com seus clientes vinculados aos eventos climáticos ocorridos no Estado do Rio Grande do Sul. Adicionalmente, a Companhia não estima efeitos significativos no resultado do período findo em 30.06.2024 que possam comprometer a capacidade operacional e a continuidade da Companhia.

## NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais (ITR) da controladora foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária e as ITR do consolidado estão apresentadas, simultaneamente, de acordo com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e o CPC 21.

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelos registros no balanço da controladora (i) das operações controladas em conjunto que, pelas normas brasileiras, são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que de acordo com as IFRS, pelas regras aplicáveis às operações controladas em conjunto, é previsto que os ativos, os passivos e os resultados sejam reconhecidos de forma proporcional à sua participação no investimento; e (ii) das capitalizações de juros sobre capitais de terceiros captados na controladora cujo ativo qualificável está em uma controlada, as quais nas demonstrações financeiras da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações financeiras individuais de acordo com as IFRS.

As ITR também foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico amortizado como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas.

Não há diferenças entre o patrimônio líquido e os resultados da controladora e do consolidado constantes, respectivamente, das ITR individuais e consolidadas. Também não há diferenças entre o lucro líquido por ação básico e diluído em virtude de não ter ocorrido emissão de ações com efeitos diluidores nos períodos apresentados.

Na elaboração das ITR é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

O conteúdo e os valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2023, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.06.2024. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras de 31.12.2023.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.06.2024, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2023.

# Notas Explicativas

## a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2024

A partir de 01.01.2024, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data de aprovação (Brasil)/ Status | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|---|---|---|---|
| **Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 23** | | | | |
| Pronunciamentos Técnicos CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; e CPC 06 (R2) – Arrendamentos. | IAS 1, IAS 7, IFRS 7 e IFRS 16 | 04.08.2023 | 01.01.2024 | Sem impactos relevantes. |
| **Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 24** | | | | |
| Em decorrência das alterações de Reforma Tributária Internacional - Regras Modelo do Pilar Dois e Acordos de Financiamento de Fornecedores, foram realizadas alterações em Pronunciamentos Técnicos CPC 03 (R2) – demonstração dos fluxos de caixa. CPC 32 – tributos sobre o lucro e CPC 40 (R1) – instrumentos financeiros (evidenciação). | IAS 12 | 01.12.2023 | A vigência dessas alterações será estabelecida pelos órgãos reguladores que as aprovarem. | A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual. |

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 30.06.2024.

## b) Sistema EmpresasNet

No quadro "Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido" do Sistema EmpresasNet da CVM, o ajuste de avaliação patrimonial, apesar de não corresponder a "Outros Resultados Abrangentes", está apresentado na coluna com essa indicação, em virtude de não haver opção mais apropriada para a apresentação da referida transação no demonstrativo padrão da CVM.

## c) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 07.08.2024.

## NOTA 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| **Caixa e depósitos bancários à vista** | **8.700** | **7.678** | **238.056** | **123.494** |
| **Aplicações financeiras** | | | | |
| Fundo de Investimento Exclusivo | | | | |
| Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais | 1.259.197 | 3.242.206 | 3.577.883 | 5.076.800 |
| Outras aplicações financeiras | 142.135 | 604 | 395.203 | 55.473 |
| | **1.401.332** | **3.242.810** | **3.973.086** | **5.132.273** |
| | **1.410.032** | **3.250.488** | **4.211.142** | **5.255.767** |

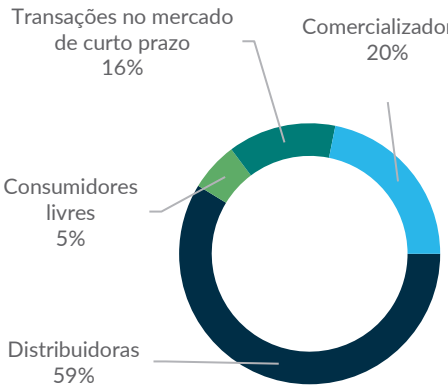
# Notas Explicativas

## NOTA 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

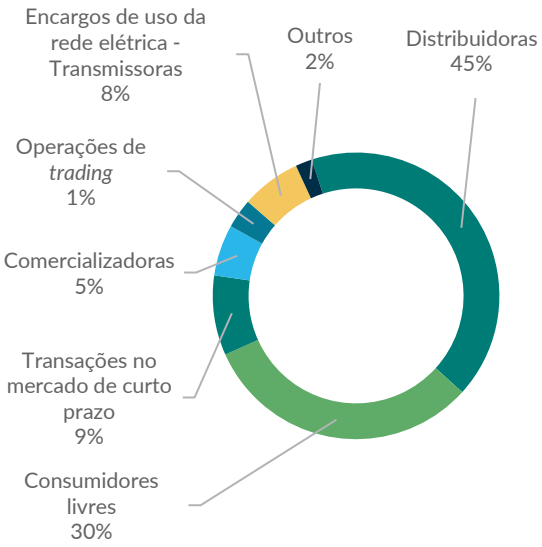
| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Distribuidoras | 299.694 | 309.313 | 465.901 | 478.301 |
| Consumidores livres | 26.234 | 31.901 | 306.809 | 356.936 |
| Transações no mercado de curto prazo | 83.725 | 70.763 | 92.153 | 103.392 |
| Encargos de uso da rede elétrica - Transmissoras | - | - | 79.696 | 77.046 |
| Comercializadoras | 101.964 | 115.302 | 54.169 | 66.452 |
| Operações de *trading* | - | - | 15.163 | 38.172 |
| Outros | - | - | 21.650 | 21.650 |
| Provisão para perdas de crédito esperadas | (6.180) | (6.180) | (9.113) | (9.113) |
| **Ativo circulante** | **505.437** | **521.099** | **1.026.428** | **1.132.836** |
| Consumidores livres | - | - | 5.354 | 5.369 |
| Distribuidoras | 748 | 748 | 748 | 748 |
| **Ativo não circulante[1]** | **748** | **748** | **6.102** | **6.117** |
| | **506.185** | **521.847** | **1.032.530** | **1.138.953** |

(1) Os valores referentes às contas a receber de clientes no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

**Controladora[2]**




**Consolidado[2]**




(2) Os valores referentes à provisão para perda de crédito esperado representam 1% do valor total da controladora e do consolidado.

# Notas Explicativas

A composição dos valores a receber vencidos apresentados no ativo circulante é esta:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Vencidos até 30 dias | 244 | - | 7.270 | 6.759 |
| Vencidos há mais de 30 dias | | | | |
| Com perdas estimadas reconhecidas | 6.180 | 6.180 | 9.113 | 9.113 |
| Outros | 5 | 39 | 31.903 | 22.183 |
| | **6.429** | **6.219** | **48.286** | **38.055** |

## NOTA 5. DEPÓSITOS VINCULADOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Garantias de posição devedora na CCEE | 22.057 | 21.134 | 24.023 | 23.017 |
| Depósitos para reinvestimento | 5.080 | 5.080 | 9.335 | 13.152 |
| Garantias de financiamento | - | - | 8 | 8 |
| **Ativo circulante** | **27.137** | **26.214** | **33.366** | **36.177** |
| Garantias de financiamento | 12.529 | 11.992 | 386.046 | 314.463 |
| Outros | - | - | 7.888 | 7.558 |
| **Ativo não circulante** | **12.529** | **11.992** | **393.934** | **322.021** |
| | **39.666** | **38.206** | **427.300** | **358.198** |

## NOTA 6. ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

### a) Composição

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| UHE Jaguara | 241.636 | 1.873.319 | 2.114.955 | 234.229 | 1.833.921 | 2.068.150 |
| UHE Miranda | 147.842 | 1.146.182 | 1.294.024 | 143.314 | 1.122.077 | 1.265.391 |
| | **389.478** | **3.019.501** | **3.408.979** | **377.543** | **2.955.998** | **3.333.541** |

### b) Mutação do ativo financeiro de concessão

| | Consolidado | | |
|---|---|---|---|
| | UHE Jaguara | UHE Miranda | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **2.068.150** | **1.265.391** | **3.333.541** |
| Recebimentos | (111.990) | (68.524) | (180.514) |
| Juros | 73.742 | 45.117 | 118.859 |
| Variação monetária | 85.053 | 52.040 | 137.093 |
| **Saldos em 30.06.2024** | **2.114.955** | **1.294.024** | **3.408.979** |

# Notas Explicativas

### c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante

| | Consolidado | | |
|---|---|---|---|
| | UHE Jaguara | UHE Miranda | Total |
| Julho a dezembro de 2025 | 102.490 | 62.707 | 165.197 |
| 2026 | 190.215 | 116.381 | 306.596 |
| 2027 | 172.077 | 105.284 | 277.361 |
| 2028 | 155.630 | 95.221 | 250.851 |
| 2029 | 140.786 | 86.139 | 226.925 |
| 2030 a 2034 | 526.327 | 322.031 | 848.358 |
| 2035 a 2047 | 585.794 | 358.419 | 944.213 |
| | **1.873.319** | **1.146.182** | **3.019.501** |

## NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

### a) Composição

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| Novo Estado | 344.433 | 3.909.640 | 4.254.073 | 352.765 | 3.823.920 | 4.176.685 |
| Gralha Azul | 257.902 | 2.394.264 | 2.652.166 | 257.306 | 2.330.004 | 2.587.310 |
| Gavião Real | 6.064 | 74.370 | 80.434 | 5.025 | 51.093 | 56.118 |
| Asa Branca | - | 67.951 | 67.951 | - | 9.324 | 9.324 |
| | **608.399** | **6.446.225** | **7.054.624** | **615.096** | **6.214.341** | **6.829.437** |

### b) Mutação do ativo de contrato

| | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Novo Estado | Gralha Azul | Gavião Real | Asa Branca | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **4.176.685** | **2.587.310** | **56.118** | **9.324** | **6.829.437** |
| Receita de construção de infraestrutura de transmissão | 4.160 | - | 20.322 | 57.534 | 82.016 |
| Ganhos (perdas) por eficiência (ineficiência) na construção | 1.652 | (3.682) | - | - | (2.030) |
| Juros | 112.460 | 92.802 | 2.024 | 546 | 207.832 |
| Variação monetária | 159.448 | 105.627 | 1.970 | 547 | 267.592 |
| Recebimentos RAP construção | (200.332) | (129.891) | - | - | (330.223) |
| **Saldos em 30.06.2024** | **4.254.073** | **2.652.166** | **80.434** | **67.951** | **7.054.624** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | | |
| Ativo circulante | 344.433 | 257.902 | 6.064 | - | 608.399 |
| Ativo não circulante | 3.909.640 | 2.394.264 | 74.370 | 67.951 | 6.446.225 |
| | **4.254.073** | **2.652.166** | **80.434** | **67.951** | **7.054.624** |

# Notas Explicativas

### c) Perfil de realização do ativo de contrato apresentado no ativo não circulante

| | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Novo Estado | Gralha Azul | Gavião Real | Asa Branca | Total |
| Julho a dezembro de 2025 | 172.904 | 128.370 | 2.855 | 123 | 304.252 |
| 2026 | 327.032 | 238.335 | 5.441 | 1.907 | 572.715 |
| 2027 | 303.474 | 215.715 | 5.101 | 2.491 | 526.781 |
| 2028 | 284.181 | 196.877 | 4.781 | 2.478 | 488.317 |
| 2029 | 266.233 | 179.788 | 4.482 | 2.465 | 452.968 |
| 2030 a 2034 | 886.898 | 563.836 | 18.539 | 12.322 | 1.481.595 |
| 2035 a 2053 | 1.668.918 | 871.343 | 33.171 | 46.165 | 2.619.597 |
| | **3.909.640** | **2.394.264** | **74.370** | **67.951** | **6.446.225** |

## NOTA 8. OUTROS ATIVOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Alienação de subsidiária | 432.164 | 422.230 | 432.164 | 422.230 |
| Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica[1] | 118.181 | 108.549 | 118.181 | 108.549 |
| Indenização de seguros | - | - | 101.313 | 131.328 |
| Créditos fiscais a recuperar | 323 | 329 | 80.999 | 82.509 |
| Estoques | 22.722 | 21.847 | 66.913 | 66.337 |
| Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico | 46.229 | 51.240 | 64.370 | 70.417 |
| Alienações e serviços em curso | 39.584 | 48.708 | 61.381 | 47.293 |
| Despesas pagas antecipadamente | 30.188 | 49.724 | 52.492 | 78.536 |
| Indenizações[2] | - | - | 45.727 | - |
| Crédito de Imposto de renda e contribuição social | 19.209 | 19.209 | 39.851 | 32.642 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos[3] | - | - | 39.561 | 37.037 |
| Adiantamento a empregados | 9.973 | 6.566 | 10.284 | 6.829 |
| Contas a receber de clientes | 748 | 748 | 6.102 | 6.117 |
| Outros valores a receber | 35.474 | 58.992 | 203.329 | 100.641 |
| | **754.795** | **788.142** | **1.322.667** | **1.190.465** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | |
| Ativo circulante | 554.667 | 582.034 | 920.482 | 842.084 |
| Ativo não circulante | 200.128 | 206.108 | 402.185 | 348.381 |
| | **754.795** | **788.142** | **1.322.667** | **1.190.465** |

(1) Mais informações vide Nota 17 – Provisões.
(2) Mais informações vide Nota 21 – Receita operacional líquida.
(3) Mais informações vide Nota 18 – Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.

### a) Alienação de subsidiária

A variação entre os períodos é decorrente de juros e variação monetária oriundos da alienação da subsidiária Pampa Sul, cuja expectativa de recebimento do montante é em 2024.

# Notas Explicativas

## NOTA 9. INVESTIMENTOS

### a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Participações societárias permanentes | | | | |
| Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial | | | | |
| Valor patrimonial do investimento | 19.433.156 | 14.113.035 | 1.328.089 | 2.539.411 |
| | **19.433.156** | **14.113.035** | **1.328.089** | **2.539.411** |
| Mais valia na aquisição de investimentos | 46.553 | 47.584 | - | - |
| Ágio por expectativa de rentabilidade futura[1] | 93.505 | 173.654 | 93.505 | 173.654 |
| | **19.573.214** | **14.334.273** | **1.421.594** | **2.713.065** |

(1) Mais informações vide item "e" desta nota.

### b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

| | Controladora | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Saldos em 31.12.2023 | Aumento de capital | Equivalência patrimonial | Dividendos | ORA[1] | Alienação de participação societária[2] | Saldos em 30.06.2024 |
| **Controladas** | | | | | | | |
| ECP[3] | **5.259.503** | 5.050.335 | 595.684 | - | 339.344 | - | **11.244.866** |
| ETP II[4] | **1.652.144** | 46.280 | 147.089 | (70.373) | - | - | **1.775.140** |
| Jaguara[5] | **1.607.326** | - | 127.862 | - | - | - | **1.735.188** |
| CEE[6] | **1.472.075** | - | 185.029 | (9.669) | - | - | **1.647.435** |
| Miranda[7] | **985.094** | - | 81.656 | - | - | - | **1.066.750** |
| EBC[8] | **266.585** | 50.000 | 46.230 | - | - | - | **362.815** |
| Outros | **137.775** | 6.785 | (10.321) | - | - | (34.975) | **99.264** |
| **Operação em conjunto** | | | | | | | |
| Itasa[9] | **193.122** | - | (3.183) | (16.330) | - | - | **173.609** |
| **Empreendimento controlado em conjunto** | | | | | | | |
| TAG[10] | **2.539.411** | - | 313.963 | (192.500) | 17.401 | (1.350.186) | **1.328.089** |
| | **14.113.035** | **5.153.400** | **1.484.009** | **(288.872)** | **356.745** | **(1.385.161)** | **19.433.156** |

(1) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes.
(2) Mais informações vide item “e” desta nota.
(3) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(4) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(5) Companhia Energética Jaguara.
(6) Companhia Energética Estreito.
(7) Companhia Energética Miranda.
(8) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(9) Itá Energética S.A.
(10) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.

# Notas Explicativas

## b.1) Informações das principais controladas

As principais informações sobre as controladas estão apresentadas a seguir:

| | | 30.06.2024 | | | | 2º trimestre de 2024 | | 6 meses de 2024 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Participação (%) | Ativo | Passivo | Patrimônio líquido ajustado | Capital Social | Receita líquida | Lucro líquido (prejuízo) ajustado | Receita líquida | Lucro líquido (prejuízo) ajustado |
| ECP | 99,99 | 20.734.139 | 8.900.349 | 12.248.413 | 10.156.505 | 844.095 | 388.075 | 1.374.665 | 595.594 |
| ETP II | 99,99 | 7.783.761 | 6.019.810 | 1.775.140 | 1.611.383 | 280.635 | 71.232 | 571.065 | 147.089 |
| Jaguara | 99,99 | 2.734.575 | 999.387 | 1.735.188 | 875.449 | 131.405 | 63.688 | 271.831 | 127.862 |
| CEE | 99,99 | 2.147.721 | 500.286 | 1.647.435 | 989.380 | 155.262 | 89.874 | 318.330 | 185.029 |
| Miranda | 99,99 | 1.750.752 | 684.002 | 1.066.750 | 590.713 | 84.545 | 39.660 | 174.953 | 81.656 |
| EBC | 99,99 | 663.105 | 300.290 | 362.815 | 80.038 | 909.990 | 71.409 | 1.898.206 | 46.230 |
| **Operação em conjunto** | | | | | | | | | |
| Itasa | 48,75 | 399.841 | 43.721 | 356.120 | 350.136 | 46.356 | (3.076) | 91.972 | (6.530) |
| **Empreendimento controlado em conjunto** | | | | | | | | | |
| TAG | 17,50 | 34.811.870 | 27.222.788 | 7.589.082 | 1.294.197 | 2.169.111 | 871.009 | 4.386.324 | 1.711.961 |

### b.1.1) Acionistas não controladores

Abaixo segue conciliação da participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido e resultado do período da ECP:

| | | Acionistas não controladores | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Patrimônio líquido | | Lucro líquido (prejuízo) | | | |
| | % não controlador | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 2º trimestre de 2024 | 2º trimestre de 2023 | 6 meses de 2024 | 6 meses de 2023 |
| Maracanã | 12,34% | 949.805 | 949.916 | (39) | (320) | (110) | (320) |
| Lar do Sol | 10,00% | 50.718 | - | (676) | - | (827) | - |
| Ibitiúva | 5,00% | 3.024 | 3.523 | 357 | 364 | 847 | 777 |
| **Total** | | **1.003.547** | **953.439** | **(358)** | **44** | **(90)** | **457** |

### b.1.2) Valores capitalizados

No quadro de “Informações das principais controladas”, os montantes de “Patrimônio líquido ajustado” e de “Lucro líquido (prejuízo) ajustado” contemplam os itens descritos abaixo.

b.1.2.1) Empréstimos, financiamentos e debêntures

A ENGIE Brasil Energia captou recursos por meio de empréstimos e debêntures para a construção dos Conjuntos Eólicos Campo Largo, Umburanas – Fase I, Campo Largo II e Santo Agostinho – Fase I e da Usina Fotovoltaica Assú V, investimentos que são parte da ECP. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações financeiras consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações financeiras da controladora. Após a entrada em operação comercial os valores capitalizados são amortizados no período correspondente a amortização dos ativos imobilizados.

Os efeitos destes itens na controladora estão apresentados no quadro abaixo:

| | Custo da dívida capitalizado, líquido de amortização | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Patrimônio líquido | | Lucro líquido (prejuízo) | | | |
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 2º trimestre de 2024 | 2º trimestre de 2023 | 6 meses de 2024 | 6 meses de 2023 |
| ECP | 414.623 | 303.898 | 63.740 | 19.862 | 110.725 | 37.721 |
| Pampa | - | - | - | (1.586) | - | (3.964) |

# Notas Explicativas

b.1.2.2) Ações preferenciais resgatáveis

No ano de 2020, a ETP II emitiu ações preferenciais resgatáveis e o custo dessa emissão foi pago pela sua controladora ENGIE Brasil Energia, no valor de R$ 15.250. Esse custo foi capitalizado nas demonstrações financeiras consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações financeiras da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 30.06.2024, o total do montante capitalizado era de R$ 11.189 (R$ 11.730 em 31.12.2023). O montante de amortização reconhecido no 2º trimestre de 2024 foi de R$ 270 (R$ 271 no 2º trimestre de 2023) e de R$ 541 nos períodos de seis meses findos em 30.06.2024 e 30.06.2023.

## c) Informações sobre as subsidiárias

### c.1) Controladas

#### c.1.1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. (“ECP”)

O aumento de capital na controlada ECP destinou-se, principalmente, aos investimentos no Conjunto Eólico Santo Agostinho, no Conjunto Eólico Serra do Assuruá e no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, bem como a aquisição das *holdings* Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. (“Atlas Brasil”) e da Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A. (“Atlas Brasil 2”), mais informações vide abaixo. Adicionalmente, em 2024, a Companhia reconheceu R$ 339.344 em “Outros resultados abrangentes”, mais informações vide Nota 13 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.

Adicionalmente, a Companhia mantém, por meio de sua controlada ECP, uma opção de compra da totalidade das ações preferenciais da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A. (“Maracanã”), adquiridas pelo acionista minoritário em 2023, a qual pode ser exercida entre o terceiro e décimo segundo ano contado da assinatura do acordo. Esta opção tem sua mensuração baseada em dados não observáveis, visto que o preço de compra é calculado pelo valor do investimento atualizado pela variação da taxa DI + 0.30% a.a. e descontado dos rendimentos recebidos pelo acionista minoritário. O valor estimado da opção não possuía vantagem financeira direta em 30.06.2024 e, por este motivo, não foi contabilizada o valor desta opção.

## d) Aquisição de subsidiária

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião no dia 27.10.2023, aprovou a assinatura do contrato de compra e venda das *holdings* Atlas Brasil e da Atlas Brasil 2. Em 06.03.2024, tendo em vista a confirmação do cumprimento das condições precedentes a que estava sujeita, foi concluída a operação de aquisição pela ECP, da totalidade das ações de emissão das *holdings* apresentadas acima, e por consequência, das ações ou quotas de emissão dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol (“Conjuntos Fotovoltaicos”).

### d.1) Preço de aquisição

O preço de aquisição foi de R$ 2.367.633, sendo: (i) 1.204.362 – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e (ii) R$ 1.163.271 – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado preliminarmente na rubrica “Direito de uso de ativos” no Intangível.

A Companhia está realizando o processo de avaliação do valor justo dos ativos e dos passivos adquiridos para fazer as devidas alocações no balanço de aquisição conforme as regras de combinação de negócios. Desta forma, o saldo em 30.06.2024 do investimento considerou análises preliminares da referida alocação.

#### d.1.1) Preço de compra base ajustado

Na data de fechamento da operação foi pago ao vendedor o valor de R$ 2.361.046, sendo: R$ 2.269.000 relativos ao preço de compra base e R$ 92.046, correspondentes ao resultado dos ajustes de fechamento previstos no contrato.

#### d.1.2) Parcela contingente – performance de geração dos conjuntos fotovoltaicos

O contrato de compra e venda prevê um pagamento adicional atrelado ao repasse de possíveis ressarcimentos recebidos da CCEE pelos Conjuntos Fotovoltaicos, em decorrência de *constrained-off* por indisponibilidade externa. O valor estimado na data da aquisição foi de R$ 6.587 e está registrado na rubrica “Obrigações vinculadas à aquisição de ativos” em Outros Passivos.

# Notas Explicativas

## d.2) Ativos adquiridos

De forma preliminar e com base no exposto anteriormente, o balanço de abertura da data de conclusão da aquisição está apresentado a seguir:

| | Valor contábil - 06.03.2024 | | |
|---|---|---|---|
| **Balanço Patrimonial** | **Atlas Brasil** | **Atlas Brasil 2** | **Total** |
| **ATIVO** | | | |
| **Ativo circulante** | **282.750** | **89.156** | **371.906** |
| Caixa e equivalentes de caixa | 204.686 | 66.808 | 271.494 |
| Contas a receber de clientes | 2.058 | 512 | 2.570 |
| Outros ativos circulantes | 76.006 | 21.836 | 97.842 |
| **Ativo não circulante** | **1.367.855** | **972.097** | **2.339.952** |
| Depósitos vinculados | 34.147 | 13.466 | 47.613 |
| Outros ativos não circulantes | 2.891 | 4.840 | 7.731 |
| Imobilizado | 1.257.343 | 914.665 | 2.172.008 |
| Intangível | 73.474 | 39.126 | 112.600 |
| **Total** | **1.650.605** | **1.061.253** | **2.711.858** |
| **PASSIVO** | | | |
| **Passivo circulante** | **170.540** | **55.279** | **225.819** |
| Fornecedores | 27.620 | 16.987 | 44.607 |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio | 38.180 | 12.495 | 50.675 |
| Instrumentos de dívida | 46.631 | 21.593 | 68.224 |
| Outros passivos circulantes | 58.109 | 4.204 | 62.313 |
| **Passivo não circulante** | **788.439** | **441.708** | **1.230.147** |
| Instrumentos de dívida | 731.244 | 409.978 | 1.141.222 |
| Outros passivos não circulantes | 57.195 | 31.730 | 88.925 |
| **Total** | **958.979** | **496.987** | **1.455.966** |
| Capital social de minoritários | - | 51.530 | 51.530 |
| **Ativos líquidos** | **691.626** | **512.736** | **1.204.362** |

| | **Atlas Brasil** | **Atlas Brasil 2** | **Total** |
|---|---|---|---|
| Preço base de aquisição | 1.506.348 | 854.698 | 2.361.046 |
| Parcela contingente | 6.587 | - | 6.587 |
| **Contraprestação transferida** | **1.512.935** | **854.698** | **2.367.633** |
| Ativos líquidos | 691.626 | 512.736 | 1.204.362 |
| Direito de uso de ativos | 821.309 | 341.962 | 1.163.271 |

# Notas Explicativas

## e) Alienação de participação societária

### e.1) Em controlada em conjunto

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 28.12.2023, aprovou a celebração do contrato de compra e venda de ações e outras avenças entre, de um lado, a Companhia, e de outro lado, o Caisse de Dépôt et Placement du Québec ("CDPQ"), por meio de sua subsidiária integral CDP Groupe Infrastructures Inc., com interveniência e anuência da TAG, por meio do qual foram estabelecidos os termos e condições para alienação, pela Companhia à CDPQ, de ações de emissão da TAG de titularidade da Companhia representativas de 15% do capital social total da TAG.

O preço base de venda foi de R$ 3.113.550, em uma estrutura de porteira fechada (*locked box*), com as devidas correções monetárias até a data de fechamento, em linha com termos usuais em operações do mesmo porte e natureza e conforme previsto no contrato de compra e venda.

Em 10.01.2024, após o cumprimento de todas as condições precedentes, foi concluída a operação de alienação de 15% da participação societária detida pela Companhia na TAG, mediante transferência das ações e liquidação do preço, nos termos do contrato de compra e venda de ações e outras avenças celebrado em 28.12.2023, entre a Companhia, na qualidade de vendedora, pela TAG, na qualidade de interveniente anuente, e pelo Caisse de Dépôt et Placement du Québec, por meio de sua subsidiária integral CDP Groupe Infrastructure Inc., na qualidade de compradora. O preço de fechamento de venda foi de R$ 2.780.265, montante apurado após os ajustes de preço previstos no contrato de compra e venda.

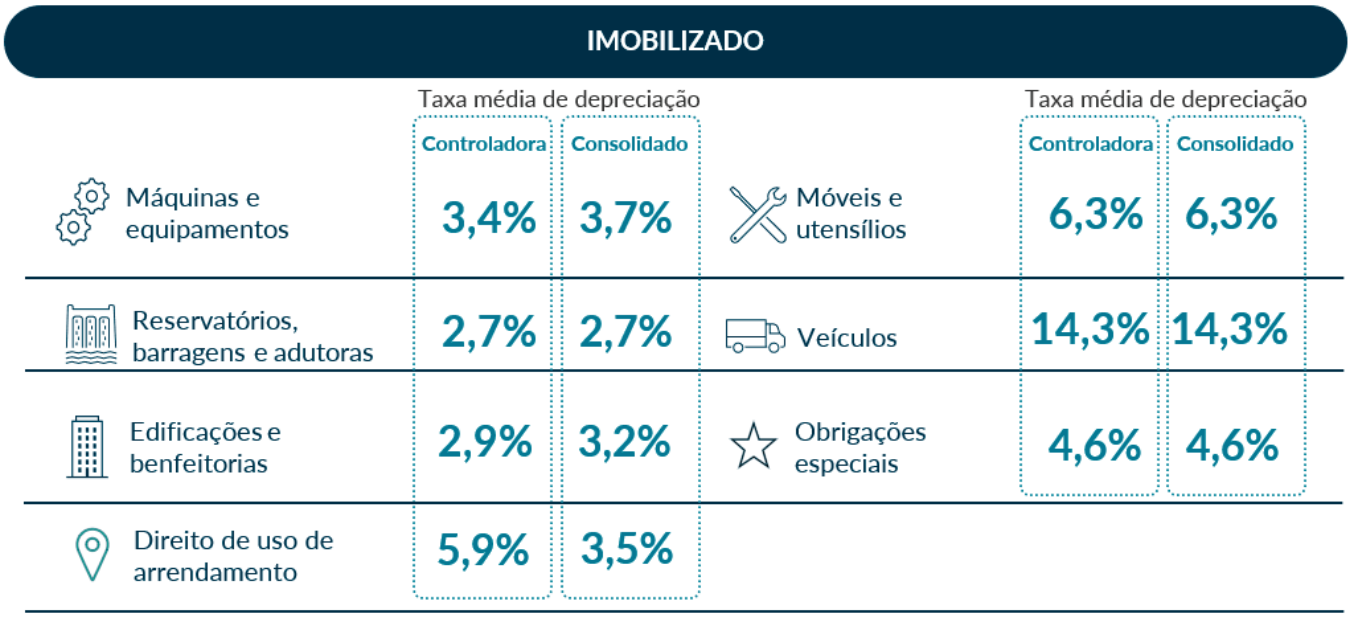
A Companhia permanece acionista da TAG, sendo titular de ações representativas de 17,5% do capital social total da TAG, permanecendo o Grupo ENGIE com 50% capital social total da TAG, ambos vinculados ao acordo de acionistas da TAG, mantendo o grupo de controle atual. Os custos da alienação de participação societária em controlada em conjunto totalizaram o montante de R$ 1.443.535, sendo R$ 1.350.186 referente ao valor patrimonial do investimento, R$ 80.149 de ágio por expectativa de rentabilidade futura e R$ 13.200 de custos para alienação. O resultado com a alienação, líquido dos custos de venda, foi positivo em R$ 1.336.730.

### e.2) De subsidiária

Em 28.06.2024, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária Lages Bioenergética Ltda. ("Lages"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço de fechamento de venda foi de R$ 25.795, enquanto a baixa de investimento pela alienação de participação societária de subsidiária totalizou o montante de R$ 34.975, o que gerou um resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda, negativo de R$ 9.180.

# Notas Explicativas

## NOTA 10. IMOBILIZADO




### a) Composição

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Custo | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| **Em serviço** | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 4.339.874 | (2.882.813) | 1.457.061 | 4.281.976 | (2.840.715) | 1.441.261 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 5.126.165 | (3.862.226) | 1.263.939 | 5.144.143 | (3.804.607) | 1.339.536 |
| Edificações e benfeitorias | 1.290.123 | (976.652) | 313.471 | 1.288.794 | (961.195) | 327.599 |
| Direito de uso de arrendamentos | 89.418 | (29.902) | 59.516 | 93.870 | (27.139) | 66.731 |
| Móveis e utensílios | 9.762 | (5.958) | 3.804 | 9.470 | (5.738) | 3.732 |
| Veículos | 1.546 | (1.254) | 292 | 1.369 | (1.220) | 149 |
| Obrigações especiais | (43.113) | 14.828 | (28.285) | (43.122) | 13.914 | (29.208) |
| | **10.813.775** | **(7.743.977)** | **3.069.798** | **10.776.500** | **(7.626.700)** | **3.149.800** |
| **Em curso** | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 55.130 | - | 55.130 | 75.675 | - | 75.675 |
| Adiantamentos a fornecedores | 29.768 | - | 29.768 | 20.378 | - | 20.378 |
| Aquisições a ratear | 13.287 | - | 13.287 | 17.340 | - | 17.340 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 525 | - | 525 | 259 | - | 259 |
| Edificações e benfeitorias | 5.429 | - | 5.429 | 6.061 | - | 6.061 |
| | **104.139** | **-** | **104.139** | **119.713** | **-** | **119.713** |
| | **10.917.914** | **(7.743.977)** | **3.173.937** | **10.896.213** | **(7.626.700)** | **3.269.513** |

## Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Custo | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| **Em serviço** | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 17.621.514 | (5.729.501) | 11.892.013 | 14.122.147 | (5.252.489) | 8.869.658 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 7.107.018 | (4.806.195) | 2.300.823 | 7.125.121 | (4.721.927) | 2.403.194 |
| Edificações e benfeitorias | 1.844.700 | (1.188.927) | 655.773 | 1.805.970 | (1.171.064) | 634.906 |
| Direito de uso de arrendamentos | 310.879 | (57.592) | 253.287 | 296.060 | (49.908) | 246.152 |
| Móveis e utensílios | 12.741 | (6.750) | 5.991 | 12.299 | (6.603) | 5.696 |
| Veículos | 4.548 | (1.953) | 2.595 | 5.423 | (3.515) | 1.908 |
| Obrigações especiais | (43.113) | 14.828 | (28.285) | (43.247) | 13.914 | (29.333) |
| | **26.858.287** | **(11.776.090)** | **15.082.197** | **23.323.773** | **(11.191.592)** | **12.132.181** |
| **Em curso** | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 2.622.663 | - | 2.622.663 | 779.345 | - | 779.345 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 3.969 | - | 3.969 | 2.436 | - | 2.436 |
| Edificações e benfeitorias | 254.202 | - | 254.202 | 207.176 | - | 207.176 |
| Adiantamentos a fornecedores | 2.403.427 | - | 2.403.427 | 2.396.549 | - | 2.396.549 |
| Aquisições a ratear | 1.391.427 | - | 1.391.427 | 1.045.710 | - | 1.045.710 |
| | **6.675.688** | **-** | **6.675.688** | **4.431.216** | **-** | **4.431.216** |
| | **33.533.975** | **(11.776.090)** | **21.757.885** | **27.754.989** | **(11.191.592)** | **16.563.397** |

# Notas Explicativas

## b) Mutação do ativo imobilizado

| | Controladora | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Máquinas e equipamentos | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações e benfeitorias | Direito de uso de arrendamentos | Outros | Imobilizado em curso | Obrigações especiais | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **1.441.261** | **1.339.536** | **327.599** | **66.731** | **3.881** | **119.713** | **(29.208)** | **3.269.513** |
| Ingressos[1] | - | - | - | - | - | 45.486 | - | 45.486 |
| Remensuração | - | - | - | (4.455) | - | - | - | (4.455) |
| Transferências | 78.787 | (18.782) | 584 | - | 471 | (61.060) | - | - |
| Baixas | (3.619) | - | - | - | - | - | - | (3.619) |
| Depreciação | (59.368) | (56.815) | (14.712) | (2.760) | (256) | - | 923 | (132.988) |
| **Saldos em 30.06.2024** | **1.457.061** | **1.263.939** | **313.471** | **59.516** | **4.096** | **104.139** | **(28.285)** | **3.173.937** |

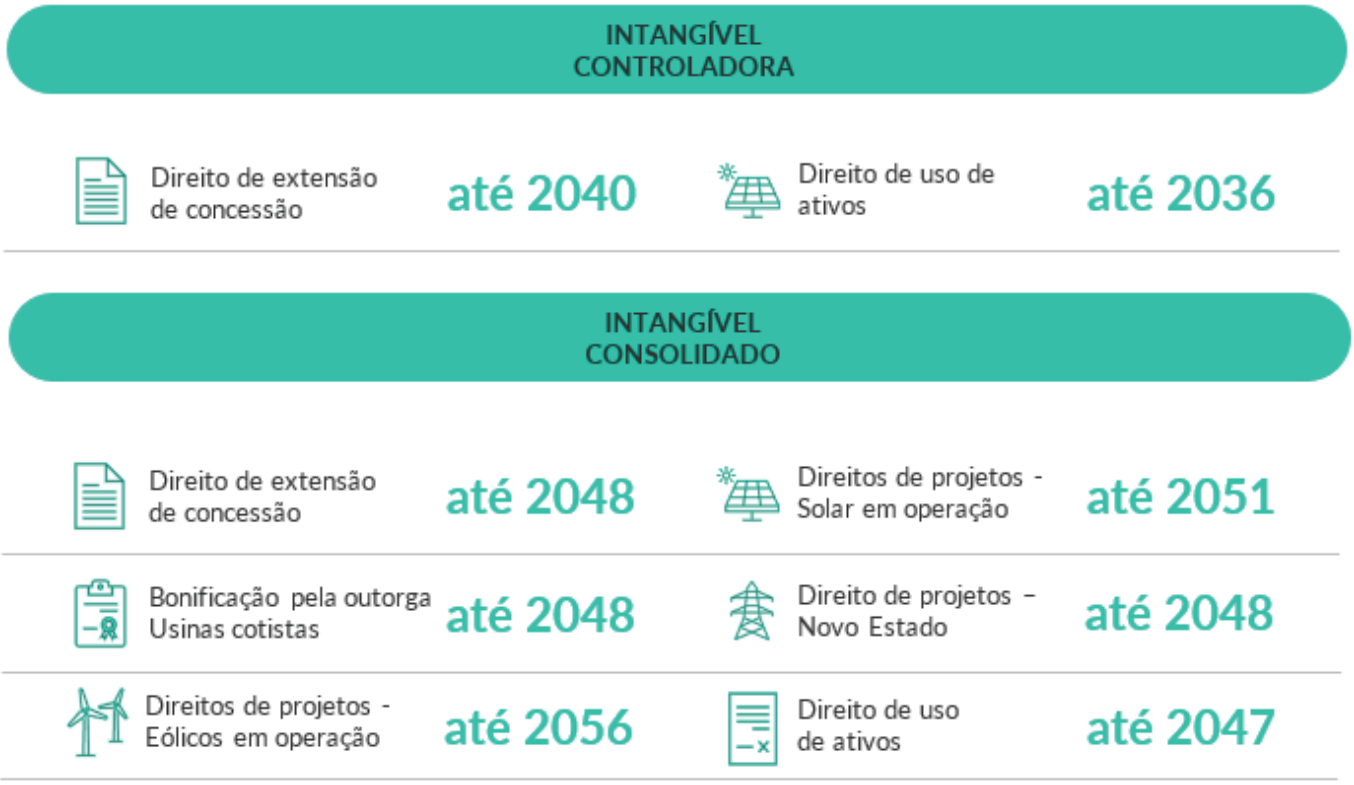
(1) Os ingressos referem-se, principalmente, a modernização da UHE Salto Osório, no montante de R$ 36.000.

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Máquinas e equipamentos | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações e benfeitorias | Direito de uso de arrendamentos | Outros | Imobilizado em curso | Obrigações especiais | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **8.869.658** | **2.403.194** | **634.906** | **246.152** | **7.604** | **4.431.216** | **(29.333)** | **16.563.397** |
| Ingressos[1] | - | - | - | - | - | 3.247.270 | - | 3.247.270 |
| Ingresso - Provisão de desmobilização | - | - | - | - | - | 8.859 | - | 8.859 |
| Aquisição de subsidiárias[2] | 2.136.836 | - | - | 17.675 | 11 | 17.486 | - | 2.172.008 |
| Remensuração | - | - | - | (4.455) | - | - | - | (4.455) |
| Alienação de subsidiária[3] | (12.878) | (125) | (2.688) | - | (315) | (119) | 125 | (16.000) |
| Reversão de *impairment*[4] | 30.957 | - | - | - | - | - | - | 30.957 |
| Juros, V.M. e deprec. Capitalizados[5] | - | - | - | - | - | 187.645 | - | 187.645 |
| Transferências | 1.184.654 | (18.838) | 48.303 | - | 2.550 | (1.216.669) | - | - |
| Baixas[6] | (35.007) | - | - | - | - | - | - | (35.007) |
| Depreciação[7] | (282.207) | (83.408) | (24.748) | (6.085) | (1.264) | - | 923 | (396.789) |
| **Saldos em 30.06.2024** | **11.892.013** | **2.300.823** | **655.773** | **253.287** | **8.586** | **6.675.688** | **(28.285)** | **21.757.885** |

(1) Os ingressos referem-se, principalmente: (i) R$ 1.922.000 à construção da Maracanã; (ii) R$ 907.400 à construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol; (iii) R$ 270.000 à construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e (iv) R$ 36.000 referente à modernização da UHE Salto Osório.
(2) Aquisição de subsidiárias referentes aos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, para maiores detalhes, vide Nota 9 – Investimentos.
(3) Alienação da subsidiária Lages, para maiores detalhes, vide Nota 9 – Investimentos.
(4) Reversão de *impairment* constituído em 2023, referente ao sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu. Em 2024, foram identificados os ativos sinistrados e realizadas as respectivas baixas.
(5) Deste montante, R$ 43 referem-se a juros, variação monetária e depreciação capitalizados referente ao direito de uso de arrendamentos e arrendamentos a pagar.
(6) Deste montante, R$ 30.957 referem-se aos ativos sinistrados do Conjunto Fotovoltaico Paracatu, decorrente de fortes ventos na região no exercício de 2023.
(7) Deste montante, R$ 15 referem-se à depreciação capitalizada, líquida de PIS e Cofins, relacionados ao direito de uso de arrendamentos.

# Notas Explicativas

## NOTA 11. INTANGÍVEL




### a) Composição

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Custo | Amortização acumulada | Valor líquido | Custo | Amortização acumulada | Valor líquido |
| Direito de extensão de concessão[1] | 2.397.705 | (421.601) | 1.976.104 | 2.397.705 | (358.440) | 2.039.265 |
| Direito de uso de ativos | 267.462 | (137.973) | 129.489 | 244.802 | (122.256) | 122.546 |
| | **2.665.167** | **(559.574)** | **2.105.593** | **2.642.507** | **(480.696)** | **2.161.811** |

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros.

# Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Custo | Amortização acumulada | Valor líquido | Custo | Amortização acumulada | Valor líquido |
| Direito de extensão de concessão[1] | 2.666.677 | (435.104) | 2.231.573 | 2.666.677 | (366.327) | 2.300.350 |
| **Bonificação pela outorga - Usinas cotistas** | | | | | | |
| Jaguara | 620.327 | (137.524) | 482.803 | 620.327 | (127.210) | 493.117 |
| Miranda | 411.223 | (91.166) | 320.057 | 411.223 | (84.329) | 326.894 |
| | **1.031.550** | **(228.690)** | **802.860** | **1.031.550** | **(211.539)** | **820.011** |
| **Direitos de projetos - em operação** | | | | | | |
| Eólicos em operação | 135.040 | (21.207) | 113.833 | 110.793 | (19.057) | 91.736 |
| Solar em operação | 29.538 | (4.377) | 25.161 | 29.538 | (3.881) | 25.657 |
| Sistema de transmissão Novo Estado | 236.021 | (12.556) | 223.465 | 236.021 | (7.848) | 228.173 |
| | **400.599** | **(38.140)** | **362.459** | **376.352** | **(30.786)** | **345.566** |
| **Direitos de projetos - em desenvolvimento** | | | | | | |
| Eólicos em construção / desenvolvimento | 331.271 | - | 331.271 | 355.518 | - | 355.518 |
| Solar em construção / desenvolvimento | 46.110 | - | 46.110 | 46.110 | - | 46.110 |
| | **377.381** | **-** | **377.381** | **401.628** | **-** | **401.628** |
| | **777.980** | **(38.140)** | **739.840** | **777.980** | **(30.786)** | **747.194** |
| Direito de uso de ativos | 1.677.061 | (173.372) | 1.503.689 | 379.499 | (155.271) | 224.228 |
| | **6.153.268** | **(875.306)** | **5.277.962** | **4.855.706** | **(763.923)** | **4.091.783** |

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros.

## b) Mutação do ativo intangível

| | Controladora | | |
|---|---|---|---|
| | Direito de extensão de concessão | Direito de uso de ativos | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **2.039.265** | **122.546** | **2.161.811** |
| Ingressos | - | 23.319 | 23.319 |
| Amortização | (63.161) | (16.376) | (79.537) |
| **Saldos em 30.06.2024** | **1.976.104** | **129.489** | **2.105.593** |

| | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Direito de extensão de concessão | Bonificação pela outorga | Direito de projetos | Direito de uso de ativos | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **2.300.350** | **820.011** | **747.194** | **224.228** | **4.091.783** |
| Ingressos[1] | - | - | - | 24.653 | 24.653 |
| Aquisição de subsidiárias[2] | - | - | - | 1.275.871 | 1.275.871 |
| Baixas | - | - | - | (338) | (338) |
| Amortização | (68.777) | (17.151) | (7.354) | (20.725) | (114.007) |
| **Saldos em 30.06.2024** | **2.231.573** | **802.860** | **739.840** | **1.503.689** | **5.277.962** |

(1) Os ingressos referem-se às aquisições e desenvolvimento de *softwares*.
(2) A aquisição de subsidiárias refere-se: (i) R$ 1.163.271 de direito de uso de ativos referente a aquisição de subsidiárias; e (ii) R$ 112.600 oriundo dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, para maiores detalhes, vide Nota 9 – Investimentos.

# Notas Explicativas

## NOTA 12. FORNECEDORES

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Fornecedores de imobilizado e intangível[1] | 25.490 | 13.499 | 694.443 | 458.208 |
| Fornecedores de materiais e serviços | 56.042 | 52.285 | 165.225 | 146.272 |
| Energia elétrica comprada para revenda | 46.277 | 44.109 | 88.229 | 82.159 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 42.264 | 42.884 | 74.458 | 71.025 |
| Arrendamentos a pagar | 5.765 | 8.928 | 29.514 | 29.902 |
| Operações de *trading* | - | - | 23.652 | 39.341 |
| Transações no mercado de curto prazo | - | - | 425 | 1.958 |
| **Passivo circulante** | **175.838** | **161.705** | **1.075.946** | **828.865** |
| Arrendamentos a pagar | 51.127 | 51.686 | 226.992 | 209.918 |
| Fornecedores de imobilizado e intangível | 6.650 | 6.650 | 9.425 | 10.502 |
| Fornecedores de materiais e serviços | - | - | 7.888 | 7.557 |
| **Passivo não circulante[2]** | **57.777** | **58.336** | **244.305** | **227.977** |
| | **233.615** | **220.041** | **1.320.251** | **1.056.842** |

(1) A variação de R$ 236.235 em Fornecedores de imobilizado e intangível no consolidado refere-se, substancialmente: (i) R$ 103.275 ao andamento do Projeto Assú Sol; e (ii) R$ 137.324 ao avanço no Projeto Serra do Assuruá.
(2) Os valores referentes aos fornecedores a pagar no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros passivos não circulantes".

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros, exceto por estimativas de desembolsos futuros de imobilizado, apresentadas nas rubricas de "Fornecedores de imobilizado e intangível", cuja expectativa de pagamento reflete na segregação entre circulante e não circulante.

## NOTA 13. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) analisar e propor contribuições à minuta da Matriz de Riscos e Oportunidades; (ii) contribuir com a identificação de outros riscos e oportunidades empresariais; e (iii) aprovar proposta de Matriz de Riscos e Oportunidades a ser encaminhada para aprovação da Diretoria Executiva.

No período de seis meses findo em 30.06.2024, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia e suas controladas estejam expostas ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 13 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

# Notas Explicativas

## a) Operações de *hedge*

Os instrumentos financeiros derivativos de operações de *hedge* são estes:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| **Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*** | | | | |
| **Ativo circulante** | | | | |
| *Hedge* de fluxo de caixa - obrigações | - | - | 28.908 | - |
| | - | - | **28.908** | - |
| **Ativo não circulante** | | | | |
| *Hedge* de valor justo – empréstimos e debêntures | - | 12.921 | - | 12.921 |
| *Hedge* de fluxo de caixa – obrigações | - | - | 835 | - |
| | - | **12.921** | **835** | **12.921** |
| **Posições ativas** | - | **12.921** | **29.743** | **12.921** |
| **Passivo circulante** | | | | |
| *Hedge* de valor justo – empréstimos e debêntures | (19.913) | (110.456) | (19.913) | (110.456) |
| *Hedge* de fluxo de caixa – obrigações | - | - | (113.682) | (476.569) |
| | **(19.913)** | **(110.456)** | **(133.595)** | **(587.025)** |
| **Passivo não circulante** | | | | |
| *Hedge* de valor justo – empréstimos e debêntures | (64.316) | (130.027) | (64.316) | (130.027) |
| *Hedge* de fluxo de caixa – obrigações | - | - | - | (6.386) |
| | **(64.316)** | **(130.027)** | **(64.316)** | **(136.413)** |
| **Posições passivas** | **(84.229)** | **(240.483)** | **(197.911)** | **(723.438)** |
| **Posições líquidas** | **(84.229)** | **(227.562)** | **(168.168)** | **(710.517)** |
| *Hedge* de valor justo – empréstimos e debêntures | (84.229) | (227.562) | (84.229) | (227.562) |
| | **(84.229)** | **(227.562)** | **(84.229)** | **(227.562)** |
| ***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações[1]** | - | - | **(83.939)** | **(482.955)** |
| **Posições líquidas** | **(84.229)** | **(227.562)** | **(168.168)** | **(710.517)** |

(1) Em 30.06.2024, a Companhia detinha o saldo de R$ 47.904 (R$ 107.576 em 31.12.2023), relativos a perdas realizadas, as quais foram capitalizadas no ativo imobilizado.

### a.1) Operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures

Em 30.06.2024, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de *hedge*.

O quadro a seguir apresenta a mutação líquida das operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures:

| | Controladora e Consolidado |
|---|---|
| **Passivo em 31.12.2023** | **(227.562)** |
| Juros e variações monetárias | (67.293) |
| Variações cambiais | 160.164 |
| Ajuste a valor justo por meio do resultado | (48.217) |
| Amortização de principal | 9.300 |
| Amortização de juros | 89.379 |
| **Passivo em 30.06.2024** | **(84.229)** |

# Notas Explicativas

### a.2) Operações de *hedge* de fluxo de caixa sobre obrigações

A Companhia mantinha contratado em 30.06.2024 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Os NDFs foram contratados em 21.09.2022 e o valor nocional, em 30.06.2024, era de US$ 72.913 mil, € 40.713 mil, Rupias Indianas (INR) 496.247 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 325.255 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre julho e novembro de 2024.

Adicionalmente, a Companhia mantinha contratado em 30.06.2024 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol. Os NDFs foram contratados em 21.11.2022 e o valor nocional, em 30.06.2024, era de US$ 128.549 mil os quais estão firmados com o Bradesco, HSBC e Itaú e têm seus vencimentos entre julho de 2024 e novembro de 2025.

Em 30.06.2024, as perdas não realizadas dos referidos NDF totalizavam uma posição passiva, líquida de R$ 93.939 (R$ 482.955 em 31.12.2023). A contrapartida está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica “Outros resultados abrangentes”. As empresas do conjunto Fotovoltaico Assú Sol possuem regime tributário no lucro presumido. Já as empresas do Conjunto Eólica Serra do Assuruá estão no regime de lucro real e no futuro serão enquadradas no regime tributário de lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu impostos fiscais diferidos sobre os efeitos desta operação.

### a.3) Ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa

Os ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período que estão apresentadas na “Demonstração dos resultados abrangentes” são as seguintes:

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| *Hedge* de fluxo de caixa – obrigações | 339.344 | (380.370) |
| **Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC** | **339.344** | **(380.370)** |

## b) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e/ou índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e/ou de índices flutuantes. O cenário-base provável para 30.06.2025 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

| | Variação 12 meses | Cenário Provável | Sensibilidade | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Risco de variação das taxas de juros e índices | 30.06.2024 | 30.06.2025 | Provável | Δ + 25% (1) | Administração |
| TJLP | 6,7% | 6,9% | 0,2 p.p. | 1,7 p.p. | 0,1 p.p. |
| CDI | 10,4% | 9,4% | -1,0 p.p. | 2,4 p.p. | -0,6 p.p. |
| IPCA | 4,2% | 3,6% | -0,6 p.p. | 0,9 p.p. | -0,2 p.p. |
| IGP-M | 2,4% | 4,2% | 1,8 p.p. | 1,1 p.p. | -0,7 p.p. |

(1) Variações sobre o cenário provável de 2025.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.06.2024, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.06.2025 e demonstram os eventuais impactos adicionais de 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado consolidado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem no resultado consolidado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e/ou índices flutuantes para os próximos, são estas:

## Notas Explicativas

| | Saldos em | Sensibilidade | | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | Provável | Δ + 25% | Administração |
| **Risco de aumento (passivo)** | | | | |
| **Empréstimos e financiamentos** | | | | |
| IPCA | 11.140.878 | 59.506 | (86.973) | 21.652 |
| Dólar – com *swap* para o CDI | 1.031.252 | 12.127 | (43.919) | 5.156 |
| TJLP | 1.035.146 | (1.833) | (12.384) | (617) |
| **Debêntures** | | | | |
| IPCA | 6.733.946 | 36.179 | (52.858) | 13.224 |
| CDI | 1.008.481 | 9.553 | (22.985) | 6.020 |
| PRE – com *swap* para o CDI | 313.105 | 2.985 | (7.789) | 1.815 |
| **Ações Preferenciais Resgatáveis** | | | | |
| CDI | 593.718 | 4.753 | (11.411) | 3.001 |
| **Concessões a pagar (Uso de Bem Público)** | | | | |
| IPCA | 3.900.701 | 22.584 | (33.861) | 7.529 |
| IGP-M | 1.481.374 | (794) | (14.888) | 9.809 |
| **Risco de redução (ativo)** | | | | |
| **Ativo financeiro de concessão** | | | | |
| IPCA | 3.408.979 | (19.690) | (55.521) | (12.156) |

### c) Risco relacionado ao preço de energia nas operações de *trading*

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de *trading* em aberto estão abaixo apresentados:

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Ativo | Passivo | Ganho Líquido | Ativo | Passivo | Ganho Líquido |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | | | |
| Circulante | 94.888 | (93.476) | 1.412 | 74.532 | (64.008) | 10.524 |
| Não circulante | 24.698 | (21.563) | 3.135 | 30.110 | (23.004) | 7.106 |
| | **119.586** | **(115.039)** | **4.547** | **104.642** | **(87.012)** | **17.630** |

A mutação dos saldos referente às transações de *trading* em aberto é a seguinte:

| | Consolidado |
|---|---|
| **Saldo em 31.12.2023** | **17.630** |
| Perda não realizada reconhecido no período | (13.083) |
| **Saldo em 30.06.2024** | **4.547** |

#### c.1) Análise de sensibilidade sobre as operações de *trading*

O principal fator de risco que impacta a precificação das operações de *trading* é a exposição aos preços de mercado da energia.

No processo de tomada de decisão relacionada às atividades de *trading*, a Administração da Companhia utiliza análises de sensibilidade considerando percentis da volatilidade histórica do preço de energia para o produto.

Os percentis são medidas que dividem a amostra, por ordem crescente dos dados, em 100 partes, cada uma com uma percentagem de dados aproximadamente igual, considerando, neste caso, a volatilidade histórica do preço de cada produto de energia. Portanto, o 25° percentil (P25) e o 75° percentil (P75) determinam os 25% e 75% menores preços observados, respectivamente.

# Notas Explicativas

A seguir são apresentadas as análises de sensibilidade considerando essa metodologia:

| | Consolidado | | |
|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | Cenário P25 | Cenário P75 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *trading* | 4.547 | 4.573 | 4.409 |

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta *duration* da carteira de *trading* em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

## d) Risco de gerenciamento de capital

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Instrumentos de dívida | 8.914.687 | 8.841.890 | 21.856.526 | 20.677.244 |
| Efeitos de *hedge* | 84.229 | 227.562 | 84.229 | 227.562 |
| (-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida | (12.529) | (11.992) | (386.054) | (314.471) |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | (1.410.032) | (3.250.488) | (4.211.142) | (5.255.767) |
| **Dívida líquida** | **7.576.355** | **5.806.972** | **17.343.559** | **15.334.568** |
| **Patrimônio líquido** | **11.061.451** | **8.862.771** | **12.064.998** | **9.816.210** |
| **Endividamento total/Patrimônio líquido** | **0,7** | **0,7** | **1,4** | **1,6** |

## e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.06.2024. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do período.

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Até 1 ano | De 2 a 3 anos | De 4 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total | Contábil |
| Fornecedores | 175.838 | 17.680 | 14.554 | 85.509 | 293.581 | 233.615 |
| Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 800.193 | 1.620.356 | 1.620.356 | 4.199.724 | 8.240.629 | 5.318.071 |
| Taxas de juros pós-fixadas: | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos[1] | 423.222 | 1.115.822 | 1.086.519 | 1.351.459 | 3.977.022 | 2.005.493 |
| Debêntures[1] | 1.023.821 | 2.719.754 | 21.066.617 | 2.647.436 | 27.457.628 | 6.909.194 |
| | **2.423.074** | **5.473.612** | **23.788.046** | **8.284.128** | **39.968.860** | **14.466.373** |

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Até 1 ano | De 2 a 3 anos | De 4 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total | Contábil |
| Fornecedores | 1.075.945 | 62.512 | 59.828 | 672.144 | 1.870.429 | 1.320.251 |
| Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 806.447 | 1.636.332 | 1.637.023 | 4.276.102 | 8.355.904 | 5.382.075 |
| Taxas de juros pós-fixadas: | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos[1] | 1.513.575 | 3.206.910 | 3.094.531 | 11.801.209 | 19.616.225 | 13.207.276 |
| Debêntures[1] | 1.418.113 | 3.440.241 | 21.115.498 | 2.781.387 | 28.755.239 | 8.055.532 |
| Ações preferenciais resgatáveis | 167.679 | 124.988,00 | 146.066,00 | 604.044,00 | 1.042.777 | 593.718 |
| | **4.981.759** | **8.470.983** | **26.052.946** | **20.134.886** | **59.640.574** | **28.558.852** |

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

# Notas Explicativas

## f) Categoria dos instrumentos financeiros

| | | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Hierarquia | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| **Ativos financeiros** | | | | | |
| **Valor justo por meio do resultado** | | | | | |
| Aplicações financeiras | Nível 1 | 1.401.332 | 3.242.810 | 3.973.086 | 5.132.273 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo | Nível 2 | - | 12.921 | - | 12.921 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *trading* | Nível 2 | - | - | 119.586 | 104.642 |
| **Custo amortizado** | | | | | |
| Caixa e depósitos bancários à vista | N.A. | 8.700 | 7.678 | 238.056 | 123.494 |
| Contas a receber de clientes | N.A. | 506.185 | 521.847 | 1.032.530 | 1.138.953 |
| Depósitos vinculados | N.A. | 39.666 | 38.206 | 427.300 | 358.198 |
| Ativo financeiro de concessão | N.A. | - | - | 3.408.979 | 3.333.541 |
| **Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes** | | | | | |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa | Nível 2 | - | - | 29.743 | - |
| | | **1.955.883** | **3.823.462** | **9.229.280** | **10.204.022** |
| **Passivos financeiros** | | | | | |
| **Valor justo por meio do resultado** | | | | | |
| Empréstimos em moeda estrangeira | Nível 2 | 1.031.252 | 1.484.145 | 1.031.252 | 1.484.145 |
| Debêntures | Nível 2 | 313.105 | 326.075 | 313.105 | 326.075 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo | Nível 2 | 84.229 | 240.483 | 84.229 | 240.483 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *trading* | Nível 2 | - | - | 115.039 | 87.012 |
| **Custo amortizado** | | | | | |
| Fornecedores | N.A. | 233.615 | 220.041 | 1.320.251 | 1.056.842 |
| Empréstimos em moeda nacional | N.A. | 974.241 | 722.216 | 12.176.024 | 10.936.087 |
| Ações preferenciais resgatáveis | N.A. | - | - | 593.718 | 570.988 |
| Debêntures | N.A. | 6.596.089 | 6.309.454 | 7.742.427 | 7.359.949 |
| Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | N.A. | 5.318.071 | 5.356.590 | 5.382.075 | 5.419.902 |
| Obrigações vinculadas à aquisição de ativos[1] | N.A. | - | - | 57.868 | 133.932 |
| Ressarcimento às distribuidoras[1] | N.A. | - | - | 340.977 | 278.977 |
| **Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes** | | | | | |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa | Nível 2 | - | - | 113.682 | 482.955 |
| | | **14.550.602** | **14.659.004** | **29.270.647** | **28.377.347** |

(1) Apresentado como parte das rubricas “Outros passivos circulantes” e “Outros passivos não circulantes”.

## g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças significativas entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado nos instrumentos financeiros abaixo apresentados. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

# Notas Explicativas

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | 31.12.2023 | |
| | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Empréstimos e financiamentos em moeda nacional | 974.241 | 997.829 | 722.216 | 742.563 |
| Empréstimos em moeda estrangeira | 1.031.252 | 1.031.251 | 1.484.145 | 1.484.142 |
| Debêntures | 6.909.194 | 6.737.103 | 6.635.529 | 6.584.808 |
| Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 5.318.071 | 5.340.633 | 5.356.590 | 5.222.158 |
| | **14.232.758** | **14.106.816** | **14.198.480** | **14.033.671** |

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | 31.12.2023 | |
| | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| **Ativo** | | | | |
| Ativo financeiro de concessão | 3.408.979 | 3.657.184 | 3.333.541 | 3.395.730 |
| | **3.408.979** | **3.657.184** | **3.333.541** | **3.395.730** |
| **Passivos** | | | | |
| Empréstimos e financiamentos em moeda nacional | 12.176.024 | 12.518.780 | 10.936.087 | 11.070.005 |
| Empréstimos em moeda estrangeira | 1.031.252 | 1.031.251 | 1.484.145 | 1.484.142 |
| Ações preferenciais resgatáveis | 593.718 | 611.692 | 570.988 | 589.831 |
| Debêntures | 8.055.532 | 7.673.102 | 7.686.024 | 7.657.968 |
| Concessões a pagar (Uso de Bem Público) | 5.382.075 | 5.406.568 | 5.419.902 | 5.285.049 |
| | **27.238.601** | **27.241.393** | **26.097.146** | **26.086.995** |

## NOTA 14. INSTRUMENTOS DE DÍVIDA

Os instrumentos de dívida são compostos pelo saldo de empréstimos e financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis.

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Empréstimos e financiamentos | 2.005.493 | 2.206.361 | 13.207.276 | 12.420.232 |
| Debêntures | 6.909.194 | 6.635.529 | 8.055.532 | 7.686.024 |
| Ações preferenciais resgatáveis | - | - | 593.718 | 570.988 |
| | **8.914.687** | **8.841.890** | **21.856.526** | **20.677.244** |
| Passivo circulante | 1.137.714 | 1.567.635 | 2.216.687 | 2.549.863 |
| Passivo não circulante | 7.776.973 | 7.274.255 | 19.639.839 | 18.127.381 |
| | **8.914.687** | **8.841.890** | **21.856.526** | **20.677.244** |

# Notas Explicativas

## a) Composição

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Moeda nacional** | | | | | | |
| **Mensurados ao custo amortizado** | | | | | | |
| **Empréstimos e financiamentos** | | | | | | |
| BNDES | - | 971.675 | 971.675 | - | 720.298 | 720.298 |
| Repasse BNDES (Bancos)[1] | - | - | - | 9 | - | 9 |
| Encargos | 2.566 | - | 2.566 | 1.909 | - | 1.909 |
| | **2.566** | **971.675** | **974.241** | **1.918** | **720.298** | **722.216** |
| **Debêntures** | | | | | | |
| ENGIE – 5ª emissão | 94.605 | - | 94.605 | 91.899 | - | 91.899 |
| ENGIE – 6ª emissão | 173.320 | 346.461 | 519.781 | 172.794 | 332.376 | 505.170 |
| ENGIE – 7ª emissão | 352.737 | 668.464 | 1.021.201 | 351.667 | 640.378 | 992.045 |
| ENGIE – 9ª emissão | - | 2.117.462 | 2.117.462 | - | 2.058.262 | 2.058.262 |
| ENGIE – 10ª emissão | 18.362 | 424.813 | 443.175 | 18.333 | 412.121 | 430.454 |
| ENGIE – 11ª emissão | - | 2.468.427 | 2.468.427 | - | 2.462.868 | 2.462.868 |
| Encargos | 225.860 | 18.683 | 244.543 | 92.866 | 1.965 | 94.831 |
| | **864.884** | **6.044.310** | **6.909.194** | **727.559** | **5.907.970** | **6.635.529** |
| | **867.450** | **7.015.985** | **7.883.435** | **729.477** | **6.628.268** | **7.357.745** |
| **Moeda estrangeira – com *hedge*** | | | | | | |
| **Mensurados ao valor justo** | | | | | | |
| **Empréstimos e financiamentos** | | | | | | |
| BNP Paribas | - | - | - | 598.759 | - | 598.759 |
| Scotiabank | - | 518.687 | 518.687 | - | 451.650 | 451.650 |
| MUFG[2] | 262.708 | 242.301 | 505.009 | 228.795 | 194.337 | 423.132 |
| Encargos | 7.556 | - | 7.556 | 10.604 | - | 10.604 |
| | **270.264** | **760.988** | **1.031.252** | **838.158** | **645.987** | **1.484.145** |
| **Empréstimos, financiamentos e debêntures** | **1.137.714** | **7.776.973** | **8.914.687** | **1.567.635** | **7.274.255** | **8.841.890** |

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos instrumentos de dívida na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, estão apresentados a seguir, conforme composição detalhada abaixo:

| | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Empréstimos, financiamentos e debêntures** | **1.137.714** | **7.776.973** | **8.914.687** | **1.567.635** | **7.274.255** | **8.841.890** |
| Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo | | | | | | |
| Posição ativa | - | - | - | - | (12.921) | (12.921) |
| Posição passiva[1] | 19.913 | 64.316 | 84.229 | 110.456 | 130.027 | 240.483 |
| **Empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos efeitos do *hedge*** | **1.157.627** | **7.841.289** | **8.998.916** | **1.678.091** | **7.391.361** | **9.069.452** |

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

# Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Moeda nacional** | | | | | | |
| **Mensurados ao custo amortizado** | | | | | | |
| **Empréstimos e financiamentos** | | | | | | |
| BNDES | 521.871 | 9.761.673 | 10.283.544 | 508.691 | 9.551.812 | 10.060.503 |
| Repasse BNDES (Bancos)[1] | - | - | - | 9 | - | 9 |
| BASA | 36.782 | 762.394 | 799.176 | 36.780 | 723.372 | 760.152 |
| BNB | 48.229 | 1.020.053 | 1.068.282 | 6.001 | 87.527 | 93.528 |
| Encargos | 25.022 | - | 25.022 | 21.895 | - | 21.895 |
| | **631.904** | **11.544.120** | **12.176.024** | **573.376** | **10.362.711** | **10.936.087** |
| **Debêntures** | | | | | | |
| ENGIE – 5ª emissão | 94.605 | - | 94.605 | 91.899 | - | 91.899 |
| ENGIE – 6ª emissão | 173.320 | 346.461 | 519.781 | 172.794 | 332.376 | 505.170 |
| ENGIE – 7ª emissão | 352.737 | 668.464 | 1.021.201 | 351.667 | 640.378 | 992.045 |
| ENGIE – 9ª emissão | - | 2.117.462 | 2.117.462 | - | 2.058.262 | 2.058.262 |
| ENGIE – 10ª emissão | 18.362 | 424.813 | 443.175 | 18.333 | 412.121 | 430.454 |
| ENGIE – 11ª emissão | - | 2.468.427 | 2.468.427 | - | 2.462.868 | 2.462.868 |
| Jaguara – 1ª emissão | 191.322 | 362.844 | 554.166 | 198.109 | 434.495 | 632.604 |
| Miranda – 1ª emissão | 120.370 | 251.803 | 372.173 | 115.451 | 300.061 | 415.512 |
| São Pedro II - 1ª emissão | 8.645 | 106.012 | 114.657 | - | - | - |
| São Pedro IV - 1ª emissão | 7.421 | 90.996 | 98.417 | - | - | - |
| Encargos | 232.785 | 18.683 | 251.468 | 95.245 | 1.965 | 97.210 |
| | **1.199.567** | **6.855.965** | **8.055.532** | **1.043.498** | **6.642.526** | **7.686.024** |
| **Ações preferenciais resgatáveis** | **114.952** | **478.766** | **593.718** | **94.831** | **476.157** | **570.988** |
| | **1.946.423** | **18.878.851** | **20.825.274** | **1.711.705** | **17.481.394** | **19.193.099** |
| **Moeda estrangeira – com *hedge*** | | | | | | |
| **Mensurados ao valor justo** | | | | | | |
| **Empréstimos e financiamentos** | | | | | | |
| BNP Paribas | - | - | - | 598.759 | - | 598.759 |
| Scotiabank | - | 518.687 | 518.687 | - | 451.650 | 451.650 |
| MUFG[2] | 262.708 | 242.301 | 505.009 | 228.795 | 194.337 | 423.132 |
| Encargos | 7.556 | - | 7.556 | 10.604 | - | 10.604 |
| | **270.264** | **760.988** | **1.031.252** | **838.158** | **645.987** | **1.484.145** |
| **Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis** | **2.216.687** | **19.639.839** | **21.856.526** | **2.549.863** | **18.127.381** | **20.677.244** |

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos instrumentos de dívida no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, estão apresentados a seguir, conforme composição detalhada abaixo:

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis** | **2.216.687** | **19.639.839** | **21.856.526** | **2.549.863** | **18.127.381** | **20.677.244** |
| Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo | | | | | | |
| Posição ativa | - | - | - | - | (12.921) | (12.921) |
| Posição passiva[1] | 19.913 | 64.316 | 84.229 | 110.456 | 130.027 | 240.483 |
| **Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis líquidos dos efeitos do *hedge*** | **2.236.600** | **19.704.155** | **21.940.755** | **2.660.319** | **18.244.487** | **20.904.806** |

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

# Notas Explicativas

## b) Mutação

| | Controladora | | | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Empréstimos e financiamentos | Debêntures | Total | Empréstimos e financiamentos | Debêntures | APR | Total |
| **Saldos em 31.12.2023** | **2.206.361** | **6.635.529** | **8.841.890** | **12.420.232** | **7.686.024** | **570.988** | **20.677.244** |
| Ingressos | 196.247 | - | **196.247** | 253.652 | - | - | **253.652** |
| Ingresso por aquisição de subsidiárias[1] | - | - | **-** | 998.299 | 211.147 | - | **1.209.446** |
| Juros | 44.708 | 218.377 | **263.085** | 145.014 | 261.138 | 34.649 | **440.801** |
| Variações monetárias | 25.216 | 148.101 | **173.317** | 247.731 | 177.461 | - | **425.192** |
| Juros e V.M. capitalizados | - | - | **-** | 187.602 | - | - | **187.602** |
| Variações cambiais | 160.164 | - | **160.164** | 160.164 | - | - | **160.164** |
| Ajuste a valor justo | 13.965 | (30.275) | **(16.310)** | 13.965 | (30.275) | - | **(16.310)** |
| Amortização de principal | (623.208) | - | **(623.208)** | (919.898) | (152.502) | - | **(1.072.400)** |
| Amortização de juros | (17.960) | (62.538) | **(80.498)** | (299.485) | (97.461) | (11.919) | **(408.865)** |
| **Saldos em 30.06.2024** | **2.005.493** | **6.909.194** | **8.914.687** | **13.207.276** | **8.055.532** | **593.718** | **21.856.526** |

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

### b.1) Principais transações realizadas em 2024

#### b.1.1) Financiamentos em moeda nacional

#### b.1.1.1) Contratação de novos financiamentos

Em junho de 2024, a Companhia, por meio das controladas indiretas Assú Sol 1, 2, 3 e 5, assinou contratos de financiamento com o BNB, no valor total de R$ 308.000, nenhum recurso foi liberado até 30.06.2024. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção das usinas do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol. As principais condições contratadas foram estas:

| | | Condições de pagamento | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Empresa | Juros | Vencimento | Principal | Juros | Valor |
| Assú Sol 1 | IPCA + 5,0265% (sem Bônus de Adimplência)<br>IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência) | 06.2044 | Mensal a partir de 07.2027 | Trimestrais na carência e mensais a partir de 07.2027 | 72.000 |
| | IPCA + 11,0000% | 04.2034 | Semestral a partir de 10.2026 | Semestrais a partir de 04.2025 | 5.000 |
| Assú Sol 2 | IPCA + 5,0265% (sem Bônus de Adimplência)<br>IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência) | 06.2044 | Mensal a partir de 07.2027 | Trimestrais na carência e mensais a partir de 07.2027 | 72.000 |
| | IPCA + 11,0000% | 04.2034 | Semestral a partir de 10.2026 | Semestrais a partir de 04.2025 | 5.000 |
| Assú Sol 3 | IPCA + 5,0265% (sem Bônus de Adimplência)<br>IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência) | 07.2044 | Mensal a partir de 08.2027 | Trimestrais na carência e mensais a partir de 08.2027 | 72.000 |
| | IPCA + 11,0000% | 04.2034 | Semestral a partir de 10.2026 | Semestrais a partir de 04.2025 | 5.000 |
| Assú Sol 5 | IPCA + 5,0265% (sem Bônus de Adimplência)<br>IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência) | 07.2044 | Mensal a partir de 08.2027 | Trimestrais na carência e mensais a partir de 08.2027 | 72.000 |
| | IPCA + 11,0000% | 04.2034 | Semestral a partir de 10.2026 | Semestrais a partir de 04.2025 | 5.000 |

#### b.1.1.2) Ingresso por aquisição de subsidiárias

Em março de 2024, a Companhia concluiu a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, Sertão Solar, Sol do Futuro e Lar do Sol. Estes conjuntos possuem financiamentos firmados com o BNB, os quais as principais condições contratadas foram estas:

# Notas Explicativas

| | | Condições de pagamento | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Empresa | Juros | Vencimento | Principal e juros | Ingresso | *Covenants* |
| Juazeiro I, II, III e IV | IPCA + 2,1822% (sem BA[2])<br>IPCA + 1,8549% (com BA[2]) | 03.2038 | Mensal | 61.109<br>60.993<br>61.100<br>61.032 | ICSD[1] ≥ 1,3 |
| Sertão Solar Barreiras I, II, III e IV | IPCA + 2,1822% (sem BA[2])<br>IPCA + 1,8549% (com BA[2]) | 12.2038 | Mensal | 46.933<br>46.942<br>46.900<br>46.943 | ICSD[1] ≥ 1,3 |
| Sol do Futuro I, II e III | IPCA + 2,0766% (sem BA[2])<br>IPCA + 1,7651% (com BA[2]) | 07.2038 | Mensal | 45.256<br>44.769<br>44.752 | ICSD[1] ≥ 1,3 |
| Lar do Sol I, II e III | IPCA + 3,1504% (sem BA[2])<br>IPCA + 2,6778% (com BA[2]) | 11.2045 | Mensal | 215.500<br>107.966<br>108.104 | ICSD[1] ≥ 1,3 |

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.
(2) Bônus de Adimplemento: condição de redução pelo fator 0,85 aplicada aos juros incorridos nas parcelas do serviço da dívida pagas em dia. Condição prevista para os financiamos por receberem recursos do Fundo Constitucional do Nordeste.

### b.1.1.3) Liberação de financiamentos

Em janeiro de 2024 foi liberado o montante de R$ 200.000 (R$ 196.247 líquidos dos custos de captação) para a Controladora, referente ao financiamento com o BNDES contratado em 2022. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá.

Em fevereiro de 2024, foi liberado o montante de R$ 57.980 (R$ 57.405 líquidos de custos de captação) para a controlada indireta Gavião Real, referente ao financiamento com o BASA, contratado durante o ano de 2023. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção das linhas de transmissão e da subestação do Projeto Gavião Real.

### b.1.2) Debêntures em moeda nacional

### b.1.2.1) Ingresso por aquisição de subsidiárias

Em março de 2024, a Companhia concluiu a aquisição do Conjunto Fotovoltaico São Pedro que possui debêntures emitidas, as quais as principais condições contratadas foram estas:

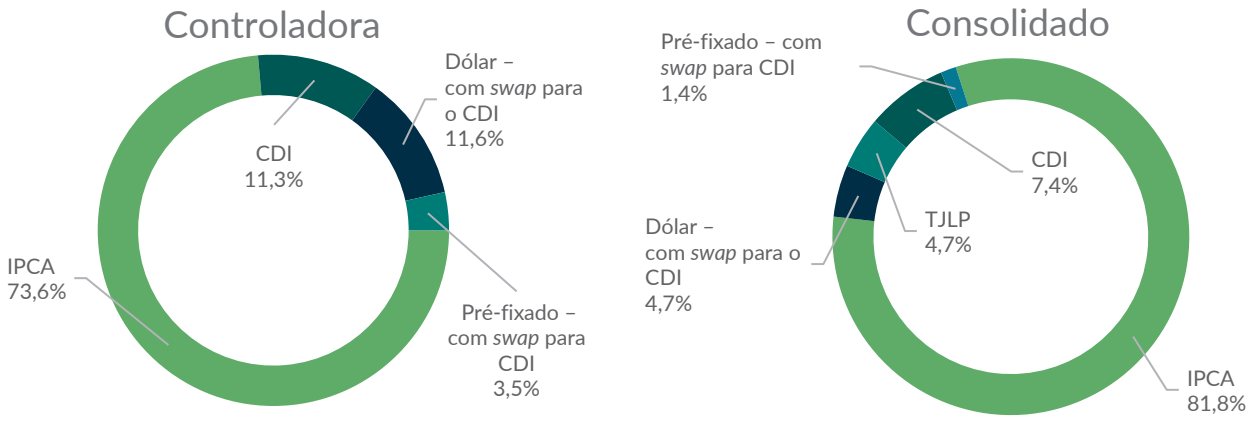
| | | Condições de pagamento | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Empresa | Juros | Vencimento | Principal e juros | Ingresso | *Covenants* |
| São Pedro II | IPCA + 4,40% | 12.2034 | Semestral | 113.619 | ICSD[1] ≥ 1,2 |
| São Pedro IV | | | | 97.528 | |

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

# Notas Explicativas

## c) Composição das dívidas por indexadores e moeda

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| **Empréstimos e Financiamentos** | | | | |
| **Moeda nacional** | | | | |
| TJLP | - | - | 1.035.146 | 1.079.364 |
| IPCA | 974.241 | 722.207 | 11.140.878 | 9.856.714 |
| Não indexado (taxa pré-fixada) | - | 9 | - | 9 |
| **Moeda estrangeira – com *hedge*** | | | | |
| Dólar – com *swap* para o CDI | 1.031.252 | 1.484.145 | 1.031.252 | 1.484.145 |
| | **2.005.493** | **2.206.361** | **13.207.276** | **12.420.232** |
| **Debêntures** | | | | |
| IPCA | 5.587.608 | 5.307.544 | 6.733.946 | 6.358.039 |
| CDI | 1.008.481 | 1.001.910 | 1.008.481 | 1.001.910 |
| PRE – com *swap* para o CDI | 313.105 | 326.075 | 313.105 | 326.075 |
| | **6.909.194** | **6.635.529** | **8.055.532** | **7.686.024** |
| **Ações Preferenciais Resgatáveis** | | | | |
| CDI | - | - | 593.718 | 570.988 |
| | **8.914.687** | **8.841.890** | **21.856.526** | **20.677.244** |



# Notas Explicativas

## d) Vencimentos dos empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante

| | Controladora | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Empréstimos e financiamentos | Debêntures | Instrumentos de dívida | Efeitos de *hedge* | Instrumentos de dívida líquidos de *hedge* |
| Julho a dezembro de 2025 | 238.491 | 1.164.125 | 1.402.616 | 15.917 | 1.418.533 |
| 2026 | 568.246 | 902.064 | 1.470.310 | 24.029 | 1.494.339 |
| 2027 | 46.296 | 870.129 | 916.425 | - | 916.425 |
| 2028 | 46.296 | 1.128.153 | 1.174.449 | 24.370 | 1.198.819 |
| 2029 | 46.296 | 347.252 | 393.548 | - | 393.548 |
| 2030 a 2034 | 231.482 | 1.190.800 | 1.422.282 | - | 1.422.282 |
| 2035 a 2039 | 231.482 | 161.707 | 393.189 | - | 393.189 |
| 2040 a 2044 | 231.482 | 161.840 | 393.322 | - | 393.322 |
| 2045 a 2048 | 92.592 | 118.240 | 210.832 | - | 210.832 |
| **Total** | **1.732.663** | **6.044.310** | **7.776.973** | **64.316** | **7.841.289** |

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Empréstimos e financiamentos | Debêntures | APR | Instrumentos de dívida | Efeitos de *hedge* | Instrumentos de dívida líquidos de *hedge* |
| Julho a dezembro de 2025 | 539.992 | 1.319.020 | 2.500 | 1.861.512 | 15.917 | 1.877.429 |
| 2026 | 1.175.843 | 1.224.695 | 12.500 | 2.413.038 | 24.029 | 2.437.067 |
| 2027 | 661.485 | 1.049.896 | 12.500 | 1.723.881 | - | 1.723.881 |
| 2028 | 668.468 | 1.146.461 | 30.000 | 1.844.929 | 24.370 | 1.869.299 |
| 2029 | 676.588 | 366.292 | 42.500 | 1.085.380 | - | 1.085.380 |
| 2030 a 2034 | 3.476.353 | 1.307.814 | 378.766 | 5.162.933 | - | 5.162.933 |
| 2035 a 2039 | 3.090.057 | 161.707 | - | 3.251.764 | - | 3.251.764 |
| 2040 a 2044 | 1.855.194 | 161.840 | - | 2.017.034 | - | 2.017.034 |
| 2045 a 2048 | 161.128 | 118.240 | - | 279.368 | - | 279.368 |
| **Total** | **12.305.108** | **6.855.965** | **478.766** | **19.639.839** | **64.316** | **19.704.155** |

## e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 14 – Instrumentos de dívida das demonstrações contábeis de 31.12.2023. Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos não geraram inadimplemento pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

# Notas Explicativas

## NOTA 15. CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)

### a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Usina Hidrelétrica Cana Brava | 3.200.220 | 3.217.854 | 3.200.220 | 3.217.854 |
| Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra | 1.481.374 | 1.507.553 | 1.481.374 | 1.507.553 |
| Usina Hidrelétrica São Salvador | 636.477 | 631.183 | 636.477 | 631.183 |
| Usina Hidrelétrica Estreito | - | - | 64.004 | 63.312 |
| | **5.318.071** | **5.356.590** | **5.382.075** | **5.419.902** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | |
| Passivo circulante | 772.750 | 754.774 | 780.859 | 762.588 |
| Passivo não circulante | 4.545.321 | 4.601.816 | 4.601.216 | 4.657.314 |
| | **5.318.071** | **5.356.590** | **5.382.075** | **5.419.902** |

### b) Mutação das concessões a pagar

| | Controladora | Consolidado |
|---|---|---|
| **Saldos em 31.12.2023** | **5.356.590** | **5.419.902** |
| Atualização do valor presente | 244.274 | 246.605 |
| Variações monetárias | 112.541 | 115.086 |
| Amortizações | (395.334) | (399.518) |
| **Saldos em 30.06.2024** | **5.318.071** | **5.382.075** |

### c) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante

| | Controladora | Consolidado |
|---|---|---|
| Julho a dezembro de 2025 | 364.392 | 368.116 |
| 2026 | 680.842 | 687.779 |
| 2027 | 621.529 | 627.835 |
| 2028 | 567.281 | 573.013 |
| 2029 | 981.285 | 986.498 |
| 2030 a 2034 | 1.261.974 | 1.281.721 |
| 2035 a 2038 | 68.018 | 76.254 |
| **Concessões a pagar** | **4.545.321** | **4.601.216** |

## NOTA 16. OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

### a) Composição

| | Controladora e Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| Obrigações contratadas | 30.644 | 241.289 | 271.933 | 29.067 | 249.372 | 278.439 |
| Contribuição e custo do serviço corrente | 46 | - | 46 | 46 | - | 46 |
| Déficit não contratado | 5.749 | 116.831 | 122.580 | 5.014 | 116.704 | 121.718 |
| **Passivo atuarial registrado** | **36.439** | **358.120** | **394.559** | **34.127** | **366.076** | **400.203** |

As obrigações com benefícios de aposentadorias reconhecidas no balanço patrimonial estão parcialmente cobertas por obrigações contratadas e/ou reconhecidas por meio de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

# Notas Explicativas

A expectativa de liquidação dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é esta:

| | Controladora e Consolidado |
|---|---|
| | PREVIG |
| Julho a dezembro 2025 | 15.365 |
| 2026 | 32.612 |
| 2027 | 34.477 |
| 2028 | 36.448 |
| 2029 | 35.837 |
| 2030 a 2034 | 80.233 |
| 2035 a 2038 | 6.317 |
| | **241.289** |

## b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

| | Planos | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | ELOS BD | PREVIG BD | PREVIG BSPS | GC | Total |
| **Passivo registrado em 31.12.2023** | **374.263** | **23.228** | **76** | **2.636** | **400.203** |
| Contribuição e custo do serviço corrente | - | - | - | (81) | (81) |
| Pagamentos de obrigações contratadas | (22.174) | - | - | - | (22.174) |
| Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido | 15.903 | 586 | - | 122 | 16.611 |
| Transferência de gestão do plano[1] | (367.992) | 367.992 | - | - | - |
| **Passivo registrado em 30.06.2024** | **-** | **391.806** | **76** | **2.677** | **394.559** |

(1) Em 19.01.2024, a PREVIC autorizou a transferência de gestão do plano BD da ELOS para a PREVIG, bem como aprovou as adaptações propostas ao regulamento do Plano BD ELOS-ENGIE, e o convênio de adesão formado entre a ENGIE e a PREVIG.

# Notas Explicativas

## NOTA 17. PROVISÕES

### a) Composição das provisões

A composição das contingências de riscos prováveis de desembolso futuro e das provisões de desmobilização de ativos de geração é esta:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| **Cíveis** | | | | |
| Desapropriações e servidões administrativas | 21.345 | 51.576 | 34.507 | 67.039 |
| Ambientais | 22.187 | 17.951 | 22.187 | 17.951 |
| Benefícios de aposentadoria | 3.510 | 2.502 | 3.510 | 2.502 |
| Ações diversas | 5.876 | 10.583 | 16.550 | 20.346 |
| | **52.918** | **82.612** | **76.754** | **107.838** |
| **Fiscais** | | | | |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | 118.181 | 108.549 | 118.181 | 108.549 |
| Ações diversas | 6.338 | 10.761 | 7.244 | 11.465 |
| | **124.519** | **119.310** | **125.425** | **120.014** |
| **Trabalhistas** | **25.072** | **22.801** | **25.281** | **22.910** |
| **Desmobilização de ativos de geração** | - | - | **344.539** | **257.796** |
| | **202.509** | **224.723** | **571.999** | **508.558** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | |
| Passivo circulante | 5.532 | 950 | 5.823 | 951 |
| Passivo não circulante | 196.977 | 223.773 | 566.176 | 507.607 |
| | **202.509** | **224.723** | **571.999** | **508.558** |

### b) Riscos possíveis e remotos

#### b.1) Riscos possíveis

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| **Fiscais e previdenciários** | **1.505.231** | **1.437.672** | **1.517.735** | **1.443.141** |
| PIS/Cofins sobre reembolso de combustível | 715.472 | 695.830 | 715.472 | 695.830 |
| Contingências vinculadas a subsidiária alienada | 576.083 | 544.421 | 576.083 | 544.421 |
| Créditos extemporâneos de PIS/Cofins | 87.179 | 83.999 | 87.179 | 83.999 |
| Denúncia espontânea | 13.202 | 10.513 | 13.202 | 10.513 |
| Outros | 113.295 | 102.909 | 125.799 | 108.378 |
| **Cíveis** | **49.826** | **40.597** | **104.514** | **93.436** |
| **Trabalhistas** | **5.388** | **6.344** | **5.473** | **6.469** |
| | **1.560.445** | **1.484.613** | **1.627.722** | **1.543.046** |

Nos seis meses de 2024 não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 17 – Provisões e depósitos judiciais, das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

# Notas Explicativas

### b.2) Riscos remotos

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Fiscais e previdenciários | 285.703 | 277.681 | 346.013 | 336.175 |
| Cíveis | 159.006 | 148.105 | 162.353 | 150.299 |
| Trabalhistas | 50.592 | 48.492 | 68.888 | 66.429 |
| | **495.301** | **474.278** | **577.254** | **552.903** |

## NOTA 18. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

### a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

### a.1) Composição

| | Controladora | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | | 31.12.2023 |
| Natureza | Base de cálculo | IR | CSLL | Total | Total |
| **Passivo:** | | | | | |
| Repactuação do risco hidrológico | 1.976.104 | 494.026 | 177.849 | 671.875 | 693.350 |
| Depreciação acelerada | 976.486 | 244.122 | 87.884 | 332.006 | 329.831 |
| Custo atribuído ao imobilizado (valor justo) | 367.968 | 91.992 | 33.117 | 125.109 | 135.218 |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | 118.181 | 29.545 | 10.636 | 40.181 | 36.906 |
| Venda no MAE (atual CCEE) não realizada | 100.308 | 25.077 | 9.028 | 34.105 | 34.105 |
| Ganhos não realizados em operações de *hedge* | 53.053 | 13.263 | 4.775 | 18.038 | 20.764 |
| Encargos financeiros capitalizados | 51.371 | 12.843 | 4.623 | 17.466 | 17.862 |
| Outros | 245.016 | 61.254 | 22.051 | 83.305 | 72.496 |
| | | **972.122** | **349.963** | **1.322.085** | **1.340.532** |
| **Ativo:** | | | | | |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 145.421 | 36.355 | 13.088 | 49.443 | 49.443 |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 122.609 | 30.652 | 11.035 | 41.687 | 41.393 |
| Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica | 118.181 | 29.545 | 10.636 | 40.181 | 36.906 |
| Ajuste a valor justo em combinação de negócios | 101.003 | 25.251 | 9.090 | 34.341 | 36.271 |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 76.453 | 19.113 | 6.881 | 25.994 | 36.821 |
| Perdas não realizadas em operações de *hedge* | 65.971 | 16.493 | 5.937 | 22.430 | 69.141 |
| Provisão de redução ao valor recuperável de ativos | 48.894 | 12.224 | 4.400 | 16.624 | 16.624 |
| Outros | 74.139 | 18.535 | 6.673 | 25.208 | 37.722 |
| | | **188.168** | **67.740** | **255.908** | **324.321** |
| **Valor líquido** | | **783.954** | **282.223** | **1.066.177** | **1.016.211** |

# Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | | | | 31.12.2023 |
| Natureza | Base de cálculo | IR | CSLL | Total | Total |
| **Passivo:** | | | | | |
| Receita de construção de infraestrutura de transmissão | 7.826.956 | 1.956.739 | 704.426 | 2.661.165 | 2.596.255 |
| Remuneração do ativo financeiro de concessão | 2.918.468 | 729.617 | 262.662 | 992.279 | 905.257 |
| Repactuação do risco hidrológico | 2.231.573 | 557.893 | 200.842 | 758.735 | 782.120 |
| Depreciação acelerada | 1.361.035 | 340.259 | 122.493 | 462.752 | 463.401 |
| Apropriação dos encargos financeiros | 953.647 | 238.412 | 85.828 | 324.240 | 267.874 |
| Intangível de bonificação pela outorga | 554.119 | 138.530 | 49.871 | 188.401 | 174.270 |
| Custo atribuído ao imobilizado (valor justo) | 367.968 | 91.992 | 33.117 | 125.109 | 135.218 |
| Valor justo de direitos de projeto adquirido | 223.465 | 55.866 | 20.112 | 75.978 | 77.580 |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | 118.181 | 29.545 | 10.636 | 40.181 | 36.906 |
| Venda no MAE (atual CCEE) não realizada | 100.308 | 25.077 | 9.028 | 34.105 | 34.105 |
| Ganhos não realizados em operações de *hedge* | 57.606 | 14.402 | 5.185 | 19.587 | 26.761 |
| Outros | 266.549 | 66.637 | 23.989 | 90.626 | 80.255 |
| | | **4.244.969** | **1.528.189** | **5.773.158** | **5.580.002** |
| **Ativo:** | | | | | |
| Custo de construção de infraestrutura de transmissão | 6.225.961 | 1.556.490 | 560.336 | 2.116.826 | 2.115.202 |
| RBO | 2.042.095 | 510.524 | 183.789 | 694.313 | 632.937 |
| Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL | 1.257.000 | 314.250 | 113.130 | 427.380 | 437.135 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 150.203 | 37.551 | 13.518 | 51.069 | 51.069 |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 122.609 | 30.652 | 11.035 | 41.687 | 41.393 |
| Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica | 118.181 | 29.545 | 10.636 | 40.181 | 36.906 |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 101.003 | 25.251 | 9.090 | 34.341 | 36.271 |
| Ajuste a valor justo em combinação de negócios | 88.468 | 22.117 | 7.962 | 30.079 | 40.693 |
| Perdas não realizadas em operações de *hedge* | 65.971 | 16.493 | 5.937 | 22.430 | 69.141 |
| Provisão de redução ao valor recuperável de ativos | 48.894 | 12.224 | 4.400 | 16.624 | 16.624 |
| Outros | 116.068 | 29.017 | 10.444 | 39.461 | 52.370 |
| | | **2.584.114** | **930.277** | **3.514.391** | **3.529.741** |
| **Valor líquido** | | **1.660.855** | **597.912** | **2.258.767** | **2.050.261** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | | |
| Passivo | | 1.689.945 | 608.383 | 2.298.328 | 2.087.298 |
| Ativo[1] | | (29.090) | (10.471) | (39.561) | (37.037) |
| **Total** | | **1.660.855** | **597.912** | **2.258.767** | **2.050.261** |

(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

## a.2) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

| | Controladora | Consolidado |
|---|---|---|
| **Saldos em 31.12.2023** | **1.016.211** | **2.050.261** |
| Impostos diferidos no resultado | 49.966 | 208.506 |
| **Saldos em 30.06.2024** | **1.066.177** | **2.258.767** |

# Notas Explicativas

## a.3) Expectativa de realização e exigibilidade

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo |
| Julho a dezembro de 2024 | 49.005 | 65.349 | 163.800 | 225.544 |
| 2025 | 2.410 | 32.264 | 93.628 | 186.091 |
| 2026 | 12.554 | 55.439 | 108.816 | 224.112 |
| 2027 | 68.444 | 85.363 | 232.211 | 303.587 |
| 2028 | 29.511 | 109.200 | 199.996 | 319.599 |
| 2029 a 2031 | 47.295 | 254.876 | 377.154 | 601.826 |
| 2032 a 2034 | 28.412 | 367.420 | 362.186 | 713.359 |
| 2035 a 2037 | 8.029 | 203.319 | 351.664 | 554.391 |
| 2038 em diante | 10.248 | 148.855 | 1.624.936 | 2.644.649 |
| | **255.908** | **1.322.085** | **3.514.391** | **5.773.158** |

## b) Conciliação dos tributos no resultado

| | Controladora | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2º trimestre | | | | Acumulado 6 meses | | | |
| | 2024 | | 2023 | | 2024 | | 2023 | |
| | IR | CSLL | IR | CSLL | IR | CSLL | IR | CSLL |
| **Resultado antes dos tributos** | **874.409** | **874.409** | **874.889** | **874.889** | **3.102.187** | **3.102.187** | **1.829.375** | **1.829.375** |
| Alíquota nominal | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% |
| **Despesa às alíquotas nominais** | **(218.602)** | **(78.697)** | **(218.722)** | **(78.740)** | **(775.547)** | **(279.197)** | **(457.344)** | **(164.644)** |
| **Diferenças permanentes** | | | | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 215.731 | 77.663 | 123.181 | 44.345 | 371.002 | 133.561 | 301.893 | 108.681 |
| Incentivos fiscais[1] | (581) | - | (8.778) | - | 1.622 | - | - | - |
| Outros | 1.907 | (535) | (2.856) | (718) | 2.594 | (833) | (2.585) | (966) |
| | **(1.545)** | **(1.569)** | **(107.175)** | **(35.113)** | **(400.329)** | **(146.469)** | **(158.036)** | **(56.929)** |
| **Composição dos tributos no resultado** | | | | | | | | |
| Corrente | 22.732 | 7.106 | 51.019 | 21.938 | (363.493) | (133.339) | - | - |
| Diferido | (24.277) | (8.675) | (158.194) | (57.051) | (36.836) | (13.130) | (158.036) | (56.929) |
| | **(1.545)** | **(1.569)** | **(107.175)** | **(35.113)** | **(400.329)** | **(146.469)** | **(158.036)** | **(56.929)** |
| **Alíquota efetiva[2]** | **0,2%** | **0,2%** | **12,3%** | **4,0%** | **12,9%** | **4,7%** | **8,6%** | **3,1%** |

(1) O incentivo fiscal da redução de imposto de renda, para empreendimentos construídos em região incentivada, é reconhecido como redutor da despesa de imposto de renda e transferido da rubrica "Lucros acumulados" para "Reserva de incentivos fiscais", no patrimônio líquido.
(2) A variação da alíquota efetiva se deve, substancialmente, pelas alienações societárias realizadas no período.

## Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2º trimestre | | | | Acumulado 6 meses | | | |
| | 2024 | | 2023 | | 2024 | | 2023 | |
| | IR | CSLL | IR | CSLL | IR | CSLL | IR | CSLL |
| **Resultado antes dos tributos** | **1.178.346** | **1.178.346** | **986.213** | **986.213** | **3.572.950** | **3.572.950** | **2.102.709** | **2.102.709** |
| Alíquota nominal | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% |
| **Despesa às alíquotas nominais** | **(294.587)** | **(106.051)** | **(246.553)** | **(88.759)** | **(893.238)** | **(321.566)** | **(525.677)** | **(189.244)** |
| **Diferenças permanentes** | | | | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 38.107 | 13.718 | 51.910 | 18.688 | 78.491 | 28.257 | 113.839 | 40.982 |
| Incentivos fiscais[1] | 18.262 | - | 15.779 | - | 40.274 | - | 43.077 | - |
| Variação entre bases do lucro real e presumido | 70.333 | 26.768 | 18.298 | 5.353 | 105.081 | 37.829 | 38.178 | 11.287 |
| Outros | (50.612) | (23.347) | (20.399) | (7.885) | (63.296) | (29.483) | (13.634) | (6.650) |
| | **(218.497)** | **(88.912)** | **(180.965)** | **(72.603)** | **(732.688)** | **(284.963)** | **(344.217)** | **(143.625)** |
| **Composição dos tributos no resultado** | | | | | | | | |
| Corrente | (129.509) | (56.942) | 12.331 | (2.915) | (579.278) | (229.867) | (85.265) | (50.459) |
| Diferido | (88.988) | (31.970) | (193.296) | (69.688) | (153.410) | (55.096) | (258.952) | (93.166) |
| | **(218.497)** | **(88.912)** | **(180.965)** | **(72.603)** | **(732.688)** | **(284.963)** | **(344.217)** | **(143.625)** |
| **Alíquota efetiva[2]** | **18,5%** | **7,5%** | **18,3%** | **7,4%** | **20,5%** | **8,0%** | **16,4%** | **6,8%** |

(1) O incentivo fiscal da redução de imposto de renda, para empreendimentos construídos em região incentivada, é reconhecido como redutor da despesa de imposto de renda e transferido da rubrica "Lucros acumulados" para "Reserva de incentivos fiscais", no patrimônio líquido.
(2) A variação da alíquota efetiva se deve, substancialmente, pelas alienações societárias realizadas no período.

## NOTA 19. OUTROS PASSIVOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Ressarcimentos às distribuidoras | - | - | 340.977 | 278.977 |
| Fornecedores[1] | 57.777 | 58.336 | 244.305 | 227.977 |
| Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*[2] | 84.229 | 240.483 | 197.911 | 723.438 |
| Obrigações vinculadas à aquisição de ativos | - | - | 57.868 | 133.932 |
| Dividendos e JCP não reclamados | 22.907 | 31.287 | 23.088 | 31.468 |
| Adiantamento de clientes | - | - | 4.961 | 6.172 |
| Outras contas a pagar | 43.070 | 33.967 | 157.812 | 129.336 |
| | **207.983** | **364.073** | **1.026.922** | **1.531.300** |
| **Classificação no balanço patrimonial** | | | | |
| Passivo circulante | 81.519 | 171.343 | 540.322 | 1.005.382 |
| Passivo não circulante | 126.464 | 192.730 | 486.600 | 525.918 |
| | **207.983** | **364.073** | **1.026.922** | **1.531.300** |

(1) Mais informações vide Nota 12 - Fornecedores.
(2) Mais informações vide Nota 13 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.

### a) Ressarcimentos às distribuidoras

A Companhia apresenta em seu passivo montante relativo ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR das Usinas pertencentes aos Conjuntos Eólicos Trairí, Campo Largo e Umburanas – Fase I, Assú V e dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu, Floresta, Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro e Sertão Solar. Estes contratos preveem o pagamento por parte das distribuidoras de uma receita fixa, independente da geração verificada mês a mês, e posterior ressarcimento por parte da Companhia.

# Notas Explicativas

### b) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.06.2024, a Companhia, por meio de suas controladas, mantinha registrados os montantes de R$ 26.319, R$ 19.800, R$ 2.986 e R$ 2.176 relativos à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, ao reajuste do preço de compra da Solairedirect, ao Conjunto Eólico Santo Agostinho e ao Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, respectivamente. Além disso, em 2024 a Companhia efetuou o pagamento no valor de R$ 84.904 referente a parcela de aquisição do Projeto Assuruá.

Também por meio de suas controladas, a Companhia registrou o montante de R$ 6.587 referente à parcela contingente em decorrência de *constrained-off* por indisponibilidade externa, relativa à aquisição dos direitos de desenvolvimento dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol. Mais informações, vide a Nota 9 – Investimentos.

## NOTA 20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### a) Capital social autorizado

A Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R$ 7.000.000, por deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária. Conforme o regulamento de listagem do Novo Mercado da B3, a Companhia não poderá emitir ações preferenciais ou partes beneficiárias.

A Companhia não possui ações em tesouraria e não efetuou transação envolvendo compra e venda de ações de sua emissão nos períodos findos em 30.06.2024 e 31.12.2023.

### b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.06.2024 e 31.12.2023, era R$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 30.06.2024, era de R$ 13,56 (R$ 10,86 por ação em 31.12.2023).

O quadro societário da Companhia, em 30.06.2024 e 31.12.2023, era este:

| | 30.06.2024 / 31.12.2023 | |
|---|---|---|
| Acionistas | Lote de ações ordinárias | Participação no capital |
| ENGIE Brasil Participações Ltda. | 560.640.791 | 68,71% |
| Banco Clássico S.A. | 80.425.026 | 9,86% |
| Demais acionistas | 174.861.923 | 21,43% |
| | **815.927.740** | **100,00%** |

Em 30.06.2024 o Conselho de Administração, a Diretoria Executiva e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 50.122 ações da Companhia (49.988 em 31.12.2023).

### c) Reservas de capital

Em 16.03.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato, foi concluída a operação de aquisição de 100% das ações da Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar. A operação resultou no registro do montante de R$ 176.543 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos.

### d) Ajustes de avaliação patrimonial

#### d.1) Custo atribuído

Conforme previsto nas normas contábeis, a Companhia reconheceu o ajuste do valor justo do ativo imobilizado na data da adoção inicial dos CPC, em 01.01.2009. A contrapartida do referido ajuste, líquido do imposto de renda e da contribuição social diferidos, foi registrada na rubrica “Ajuste de avaliação patrimonial”, no patrimônio líquido. A realização dessa reserva é registrada em contrapartida da conta “Lucros acumulados”, na medida em que a depreciação ou a baixa do ajuste a valor justo do imobilizado são reconhecidas no resultado da Companhia.

# Notas Explicativas

### d.2) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e da contribuição social diferidos das seguintes transações: (i) obrigações com os benefícios de aposentadoria dos planos de benefícios definidos patrocinados pela Companhia; (ii) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG; e (iii) *hedges* de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados, pelo Conjunto Eólico Serra do Assuruá e pelo Conjunto Fotovoltaico Assú Sol.

## NOTA 21. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| **Receita operacional bruta** | | | | |
| Distribuidoras de energia elétrica | 708.193 | 693.292 | 1.426.648 | 1.421.556 |
| Comercializadoras de energia elétrica | 242.649 | 557.424 | 654.396 | 947.335 |
| Consumidores livres | 80.759 | 87.058 | 159.685 | 171.429 |
| Transações no mercado de curto prazo | 58.826 | (1.902) | 114.044 | 44.599 |
| Serviços prestados | 19.737 | 19.049 | 38.981 | 38.217 |
| Outras receitas | 245 | 772 | 3.559 | 2.882 |
| | **1.110.409** | **1.355.693** | **2.397.313** | **2.626.018** |
| **Deduções da receita operacional** | | | | |
| PIS e Cofins | (96.751) | (120.426) | (209.655) | (231.065) |
| Pesquisa e desenvolvimento | (7.863) | (9.897) | (18.419) | (19.815) |
| ICMS | (5.351) | (3.004) | (10.047) | (5.570) |
| ISSQN | (988) | (953) | (1.950) | (1.911) |
| | **(110.953)** | **(134.280)** | **(240.071)** | **(258.361)** |
| **Receita operacional líquida** | **999.456** | **1.221.413** | **2.157.242** | **2.367.657** |

# Notas Explicativas

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| **Receita operacional bruta** | | | | |
| Distribuidoras de energia elétrica | 1.109.919 | 1.153.310 | 2.211.064 | 2.444.964 |
| Consumidores livres | 797.680 | 871.451 | 1.553.786 | 1.722.081 |
| Comercializadoras de energia elétrica | 241.290 | 228.356 | 503.425 | 456.927 |
| Indenizações | 261.696 | - | 261.696 | - |
| Transações no mercado de curto prazo | 80.227 | 70.990 | 246.285 | 174.673 |
| Operações de *trading* | 59.357 | 116.598 | 118.778 | 228.299 |
| Serviços prestados | 50.397 | 48.285 | 100.047 | 96.305 |
| Outras receitas | 21.275 | 18.875 | 43.849 | 33.628 |
| | **2.621.841** | **2.507.865** | **5.038.930** | **5.156.877** |
| **Deduções da receita operacional** | | | | |
| PIS e Cofins | (198.310) | (218.750) | (403.480) | (449.211) |
| Pesquisa e desenvolvimento | (11.579) | (14.865) | (25.965) | (29.977) |
| ICMS | (5.351) | (3.079) | (10.047) | (5.648) |
| ISSQN | (988) | (953) | (1.950) | (1.911) |
| | **(216.228)** | **(237.647)** | **(441.442)** | **(486.747)** |
| **Outras** | | | | |
| Remuneração de ativo de contrato | 220.948 | 138.168 | 475.424 | 420.536 |
| Remuneração de ativo financeiro de concessão | 120.732 | 104.230 | 255.952 | 254.018 |
| Receita de construção de infraestrutura de transmissão | 54.170 | 96.917 | 82.016 | 178.597 |
| | **395.850** | **339.315** | **813.392** | **853.151** |
| **Receita operacional líquida** | **2.801.463** | **2.609.533** | **5.410.880** | **5.523.281** |

## a) Indenizações

A receita auferida é oriunda de indenizações por descumprimentos de condições contratuais incorridos pelo fornecedor responsável pela construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, substancialmente relacionadas ao atraso na conclusão da obra, no montante de R$ 261.696. O valor reconhecido está estipulado em contrato e foi apurado de forma a compensar a Companhia pela receita não auferida em consequência do adiamento do cronograma da entrada em operação. Em 30.06.2024, havia o montante de R$ 45.727 registrado no ativo não circulante da Companhia.

# Notas Explicativas

## NOTA 22. DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

### a) Custos operacionais

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2º trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Compras de energia[1] | 120.573 | 117.151 | 234.109 | 225.860 |
| Encargos de uso de rede elétrica e de conexão | 112.924 | 109.378 | 225.162 | 217.148 |
| Depreciação e amortização | 96.445 | 94.872 | 191.793 | 189.331 |
| Pessoal | 53.207 | 44.467 | 100.100 | 88.757 |
| *Royalties* | 42.081 | 16.272 | 92.969 | 42.749 |
| Materiais e serviços de terceiros | 23.853 | 19.072 | 42.296 | 34.437 |
| Seguros | 11.418 | 7.122 | 21.930 | 14.198 |
| Transações no mercado de energia de curto prazo[1] | 6.924 | 67.333 | 11.335 | 74.954 |
| Outros | 3.515 | (6.501) | 18.092 | (9.003) |
| | **470.940** | **469.166** | **937.786** | **878.431** |
| **Classificação no resultado** | | | | |
| Custos operacionais | 462.608 | 460.854 | 922.007 | 862.635 |
| Custo dos serviços prestados | 8.332 | 8.312 | 15.779 | 15.796 |
| | **470.940** | **469.166** | **937.786** | **878.431** |

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2º trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Compras de energia[1] | 348.841 | 445.867 | 723.242 | 977.109 |
| Depreciação e amortização | 254.602 | 221.443 | 489.852 | 438.222 |
| Encargos de uso de rede elétrica e de conexão | 177.143 | 168.097 | 348.764 | 331.857 |
| Materiais e serviços de terceiros | 102.136 | 111.544 | 197.945 | 200.371 |
| Pessoal | 65.504 | 66.879 | 125.200 | 129.002 |
| *Royalties* | 50.761 | 21.324 | 113.340 | 53.911 |
| Custo de construção de infraestrutura de transmissão | 48.365 | 112.780 | 74.426 | 189.841 |
| Seguros | 29.254 | 19.784 | 55.076 | 38.644 |
| Transações no mercado de energia de curto prazo | 14.958 | 101.196 | 37.712 | 114.215 |
| Combustíveis | - | 43.720 | - | 66.031 |
| Repactuação do risco hidrológico | - | (239.297) | - | (239.297) |
| Outros | 17.840 | 5.137 | 38.259 | 11.475 |
| | **1.109.404** | **1.078.474** | **2.203.816** | **2.311.381** |
| **Classificação no resultado** | | | | |
| Custos operacionais | 1.101.072 | 1.070.159 | 2.187.828 | 2.295.582 |
| Custo dos serviços prestados | 8.332 | 8.315 | 15.988 | 15.799 |
| | **1.109.404** | **1.078.474** | **2.203.816** | **2.311.381** |

(1) Para maiores informações vide item “a.1” abaixo.

# Notas Explicativas

## a.1) Compras de energia

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| **Compras de energia** | | | | |
| Compras de energia para gerenciamento do portfólio | 120.573 | 117.151 | 234.109 | 225.860 |
| | **120.573** | **117.151** | **234.109** | **225.860** |
| **Transações no mercado de energia de curto prazo** | | | | |
| Compras no mercado de curto prazo | 6.924 | 67.333 | 11.335 | 74.954 |
| | **6.924** | **67.333** | **11.335** | **74.954** |

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| **Compras de energia** | | | | |
| Compras de energia para gerenciamento do portfólio | 289.108 | 339.803 | 606.670 | 773.570 |
| Operações de *trading* | 51.940 | 99.939 | 103.489 | 196.031 |
| Perdas não realizadas em operações de *trading* | 7.793 | 6.125 | 13.083 | 7.508 |
| | **348.841** | **445.867** | **723.242** | **977.109** |
| **Transações no mercado de energia de curto prazo** | | | | |
| Compras no mercado de curto prazo | 14.958 | 101.196 | 37.712 | 114.215 |
| | **14.958** | **101.196** | **37.712** | **114.215** |

## b) Despesas com vendas, gerais e administrativas

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pessoal e administradores | 53.057 | 37.535 | 98.443 | 76.586 |
| Materiais e serviços de terceiros | 41.667 | 38.966 | 81.104 | 65.689 |
| Depreciação e amortização | 10.365 | 10.376 | 20.732 | 20.065 |
| Propaganda e publicidade | 4.754 | 7.878 | 9.067 | 11.737 |
| Contribuições e doações | 1.346 | 1.061 | 3.245 | 2.164 |
| Seguros | 373 | 179 | 658 | 422 |
| Outros | 5.804 | 5.833 | 7.339 | 11.699 |
| | **117.366** | **101.828** | **220.588** | **188.362** |
| **Classificação no resultado** | | | | |
| Despesas com vendas | 11.896 | 14.583 | 22.262 | 22.930 |
| Despesas gerais e administrativas | 105.470 | 87.245 | 198.326 | 165.432 |
| | **117.366** | **101.828** | **220.588** | **188.362** |

# Notas Explicativas

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pessoal e administradores | 53.171 | 37.647 | 98.754 | 76.796 |
| Materiais e serviços de terceiros | 45.147 | 42.541 | 86.333 | 71.187 |
| Depreciação e amortização | 10.462 | 10.498 | 20.929 | 20.281 |
| Propaganda e publicidade | 4.754 | 7.878 | 9.067 | 11.748 |
| Contribuições e doações | 2.778 | 2.145 | 5.931 | 4.501 |
| Seguros | 373 | 181 | 698 | 425 |
| Outros | 4.392 | 7.614 | 8.665 | 15.570 |
| | **121.077** | **108.504** | **230.377** | **200.508** |
| **Classificação no resultado** | | | | |
| Despesas com vendas | 14.781 | 16.316 | 27.267 | 28.271 |
| Despesas gerais e administrativas | 106.296 | 92.188 | 203.110 | 172.237 |
| | **121.077** | **108.504** | **230.377** | **200.508** |

## NOTA 23. RESULTADO FINANCEIRO

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| **Receitas financeiras** | | | | |
| Renda de aplicações financeiras | 48.455 | 26.070 | 183.207 | 47.881 |
| Renda de depósitos vinculados | 783 | 1.259 | 1.583 | 2.530 |
| Juros e variação monetária sobre: | | | | |
| Depósitos judiciais | 5.387 | 1.169 | 18.338 | 2.236 |
| Alienação de subsidiária | 4.874 | 1.553 | 9.690 | 2.152 |
| Créditos e contas a receber | - | 7.039 | 552 | 25.939 |
| Outras receitas financeiras | 3.286 | 3.219 | 3.921 | 3.219 |
| | **62.785** | **40.309** | **217.291** | **83.957** |
| **Despesas financeiras** | | | | |
| Juros e variação monetária sobre: | | | | |
| Instrumentos de dívida | 201.200 | 117.184 | 436.402 | 273.217 |
| *Hedge* de valor justo sobre instrumentos de dívida | 24.668 | 52.218 | 67.293 | 120.603 |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 8.484 | 7.950 | 16.611 | 15.011 |
| Provisões | 10.478 | 2.727 | (7.665) | 4.990 |
| Outros | 1.478 | 490 | 16.246 | 4.603 |
| Variação cambial sobre: | | | | |
| Instrumentos de dívida | 111.307 | (120.879) | 160.164 | (160.029) |
| *Hedge* sobre instrumentos de dívida | (111.307) | 120.879 | (160.164) | 160.029 |
| Ajuste a valor justo | 1.961 | (1.581) | 31.907 | 431 |
| Outras despesas financeiras | 1.602 | 514 | 2.197 | 11.866 |
| | **249.871** | **179.502** | **562.991** | **430.721** |
| **Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)** | **182.737** | **80.736** | **356.815** | **282.634** |
| **Resultado financeiro** | **369.823** | **219.929** | **702.515** | **629.398** |

## Notas Explicativas

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2º trimestre | | Acumulado 6 meses | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| **Receitas financeiras** | | | | |
| Renda de aplicações financeiras | 110.799 | 85.495 | 292.959 | 164.280 |
| Renda de depósitos vinculados | 8.383 | 10.968 | 16.752 | 22.137 |
| Juros e variação monetária sobre: | | | | |
| Depósitos judiciais | 5.558 | 1.225 | 18.795 | 2.345 |
| Alienação de subsidiária | 4.874 | 1.553 | 9.690 | 2.152 |
| Créditos e contas a receber | 944 | 10.281 | 2.634 | 33.279 |
| Outras receitas financeiras | 13.483 | 4.180 | 15.362 | 4.958 |
| | **144.041** | **113.702** | **356.192** | **229.151** |
| **Despesas financeiras** | | | | |
| Juros e variação monetária sobre: | | | | |
| Instrumentos de dívida | 402.832 | 433.800 | 865.993 | 943.576 |
| *Hedge* de valor justo sobre instrumentos de dívida | 24.668 | 52.041 | 67.293 | 120.946 |
| Obrigações com benefícios de aposentadoria | 8.484 | 7.950 | 16.611 | 15.011 |
| Provisões | 15.433 | 7.685 | 5.386 | 15.559 |
| Outros | 9.746 | 14.915 | 30.514 | 31.545 |
| Variação cambial sobre: | | | | |
| Instrumentos de dívida | 111.307 | (120.879) | 160.164 | (160.029) |
| *Hedge* sobre instrumentos de dívida | (111.307) | 120.879 | (160.164) | 160.029 |
| Ajuste a valor justo | 1.961 | (745) | 31.907 | 1.757 |
| Outras despesas financeiras | 12.492 | 7.195 | 18.467 | 25.394 |
| | **475.616** | **522.841** | **1.036.171** | **1.153.788** |
| **Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)** | **185.096** | **82.871** | **361.691** | **287.637** |
| **Resultado financeiro** | **516.671** | **492.010** | **1.041.670** | **1.212.274** |

## NOTA 24. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 25 – Transações com partes relacionadas das demonstrações financeiras de 31.12.2023. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias; e

- Avais e fianças.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de seis meses findo em 30.06.2024.

# Notas Explicativas

## a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

### a.1) Controladora

| | ATIVO | | | PASSIVO | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Contas a receber | | Dividendos | Fornecedor | | JCP / dividendos |
| | Energia | Serviços e outros ativos | | Energia | Outros | |
| **30.06.2024** | | | | | | |
| EBC | 80.587 | 45 | - | 8.537 | - | - |
| EBV | 21.355 | 15 | - | - | - | - |
| CEE | 2.418 | 834 | 141.370 | - | - | - |
| Jaguara | 1.634 | 43 | 103.125 | 14.190 | - | - |
| Miranda | 1.101 | 43 | 85.160 | 7.926 | - | - |
| ECP e controladas | - | 8.397 | 357.998 | - | - | - |
| ENGIE Participações | - | 24 | - | - | 418 | 767.998 |
| TAG | - | 3 | - | - | - | - |
| ETP II e controladas | - | - | 93.831 | - | - | - |
| Itasa | - | - | 1.121 | 20.989 | - | - |
| Outras | 21 | 2.210 | 590 | 2.257 | 181 | - |
| **Total** | **107.116** | **11.614** | **783.195** | **53.899** | **599** | **767.998** |
| **31.12.2023** | **115.526** | **36.725** | **1.251.049** | **56.069** | **2.318** | **669.207** |

### a.2) Consolidado

| | ATIVO | PASSIVO |
|---|---|---|
| | Contas a receber | Fornecedor |
| | Serviços e outros ativos | Outros |
| **30.06.2024** | | |
| Solairedirect Holding Brasil | 257 | - |
| ENGIE Soluções | 164 | - |
| ENGIE Participações | 24 | 418 |
| TAG | 3 | - |
| Solairedirect Investment | - | 19.800 |
| Energia Sustentável | - | 1.476 |
| Tractebel Engineering | - | 59 |
| Outras | 9 | - |
| **Total** | **457** | **21.753** |
| **31.12.2023** | **2.128** | **26.301** |

# Notas Explicativas

## b) Valores reconhecidos em contas de resultado

### b.1) Controladora

| | Receita | | | Custo | Custos e Despesas |
|---|---|---|---|---|---|
| | Venda de energia | Serviços de O&M | Serviços de administração | Compra de energia | Serviços de terceiros |
| **2° trimestre de 2024** | | | | | |
| EBC | 187.201 | - | 136 | 19.807 | - |
| ECV | 32.947 | - | 47 | - | - |
| CEE | 3.431 | 2.828 | 124 | - | - |
| Jaguara | 3.236 | - | 132 | 36.285 | - |
| ECP e controladas | 2.890 | - | 2.063 | - | |
| Miranda | 2.145 | - | 132 | 20.880 | - |
| Lages[1] | 616 | - | 23 | - | - |
| ENGIE Trading | 56 | - | 136 | 2.180 | - |
| Itasa | - | 7.246 | - | 45.794 | - |
| Outras | - | 4.229 | 1.192 | 4.060 | 462 |
| **Total** | **232.522** | **14.303** | **3.985** | **129.006** | **462** |
| **2° trimestre de 2023** | **525.951** | **14.504** | **3.029** | **125.755** | **544** |

| | Receita | | | Custo | Custos e Despesas |
|---|---|---|---|---|---|
| | Venda de energia | Serviços de O&M | Serviços de administração | Compra de energia | Serviços de terceiros |
| **Acumulado 6 meses de 2024** | | | | | |
| EBC | 516.279 | - | 272 | 34.940 | - |
| ECV | 77.469 | - | 92 | - | - |
| CEE | 6.564 | 5.594 | 260 | - | - |
| Lages[1] | 4.377 | - | 57 | - | - |
| ECP e controladas | 4.026 | - | 4.113 | - | - |
| Jaguara | 3.750 | - | 263 | 71.324 | - |
| Miranda | 2.598 | - | 263 | 41.311 | - |
| ENGIE Trading | 116 | - | 272 | 4.306 | - |
| Itasa | - | 14.928 | - | 91.586 | - |
| Outras | 1 | 8.367 | 1.556 | 8.123 | 901 |
| **Total** | **615.180** | **28.889** | **7.148** | **251.590** | **901** |
| **Acumulado 6 meses de 2023** | **887.380** | **28.817** | **6.347** | **243.526** | **1.553** |

(1) Valores relativos ao período de 01.01.2024 a 28.06.2024, período o qual a Lages era controlada pela Companhia.

As transações com partes relacionadas compreendem, principalmente: (i) compra e venda de energia; (ii) serviços de operação e de manutenção de usinas; (iii) prestação de serviços administrativos e (iv) garantias concedidas a terceiros.

# Notas Explicativas

## b.2) Consolidado

| | 2° trimestre de 2024 | | Acumulado 6 meses | |
|---|---|---|---|---|
| | Custo | Custos e Despesas | Custo | Custos e Despesas |
| | Compra de energia | Serviços de terceiros | Compra de energia | Serviços de terceiros |
| 2024 | | | | |
| Energia Sustentável | 4.062 | - | 8.124 | - |
| Tractebel Engineering | - | 682 | - | 1.341 |
| **Total** | **4.062** | **682** | **8.124** | **1.341** |
| **2023** | **3.883** | **232** | **7.723** | **1.966** |

## c) Remuneração das pessoas chaves da Administração e do Conselho Fiscal

As remunerações relacionadas às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Comitê de Auditoria Estatutário, e do Conselho Fiscal, foi aprovada em AGO, realizadas nos dias 25.04.2024 e 26.04.2023, respectivamente. Os montantes reconhecidos nos períodos foram:

| | 2° trimestre | | Acumulado 6 meses | |
|---|---|---|---|---|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Remuneração fixa | 5.496 | 5.195 | 9.625 | 8.793 |
| Remuneração variável | 1.738 | (1.340) | 4.608 | 1.112 |
| Encargos sociais | 1.672 | 1.720 | 2.804 | 2.735 |
| Outros | 916 | 817 | 1.369 | 1.259 |
| | **9.822** | **6.392** | **18.406** | **13.899** |

No 2° trimestre de 2023, a Companhia reverteu provisões de bônus de Administradores em valores superiores aos realizados no período.

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia. Ademais, o pessoal-chave da Administração da Companhia não detém controle sobre partes relacionadas da entidade, bem como não realiza transações relevantes neste âmbito.

# Notas Explicativas

## NOTA 25. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de junho de 2024 e 2023 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

| | 2° trimestre de 2024 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Energia elétrica | | | Transporte de gás | Consolidado |
| | Geração | Transmissão | *Trading* | | |
| **RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA** | **2.451.997** | **294.641** | **54.825** | **-** | **2.801.463** |
| Custos operacionais | (985.101) | (64.571) | (59.732) | - | (1.109.404) |
| **LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO** | **1.466.896** | **230.070** | **(4.907)** | **-** | **1.692.059** |
| **Receitas (despesas) operacionais** | | | | | |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (111.722) | (7.513) | (1.842) | - | (121.077) |
| Reversão de *impairment* | 30.957 | - | - | - | 30.957 |
| Alienação de participação societária em controlada em conjunto | - | - | - | (13.200) | (13.200) |
| Alienação de subsidiária | (9.180) | - | - | - | (9.180) |
| Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas | (37.183) | 222 | (7) | - | (36.968) |
| | **(127.128)** | **(7.291)** | **(1.849)** | **(13.200)** | **(149.468)** |
| **Resultado de equivalência patrimonial** | **-** | **-** | **-** | **152.426** | **152.426** |
| **LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS** | **1.339.768** | **222.779** | **(6.756)** | **139.226** | **1.695.017** |

| | 2° trimestre de 2023 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Energia elétrica | | | Transporte de gás | Consolidado |
| | Geração | Transmissão | *Trading* | | |
| **RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA** | **2.251.110** | **251.921** | **106.502** | **-** | **2.609.533** |
| Custos operacionais | (838.273) | (134.136) | (106.065) | - | (1.078.474) |
| **LUCRO BRUTO** | **1.412.837** | **117.785** | **437** | **-** | **1.531.059** |
| **Receitas (despesas) operacionais** | | | | | |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (99.836) | (7.769) | (899) | - | (108.504) |
| Reversão de *Impairment*, líquido | 1.201.115 | - | - | - | 1.201.115 |
| Alienação de subsidiária | (1.289.063) | - | - | - | (1.289.063) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | (1.618) | (62.405) | - | - | (64.023) |
| | **(189.402)** | **(70.174)** | **(899)** | **-** | **(260.475)** |
| **Resultado de equivalência patrimonial** | **-** | **-** | **-** | **207.639** | **207.639** |
| **LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS** | **1.223.435** | **47.611** | **(462)** | **207.639** | **1.478.223** |

# Notas Explicativas

| | Acumulado 6 meses findos em 30.06.2024 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Energia elétrica | | | Transporte | |
| | Geração | Transmissão | *Trading* | de gás | Consolidado |
| **RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA** | **4.706.254** | **595.380** | **109.246** | **-** | **5.410.880** |
| Custos operacionais | (1.980.847) | (106.397) | (116.572) | - | (2.203.816) |
| **LUCRO BRUTO** | **2.725.407** | **488.983** | **(7.326)** | **-** | **3.207.064** |
| **Receitas (despesas) operacionais** | | | | | |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (209.828) | (17.788) | (2.761) | - | (230.377) |
| Reversão de *Impairment* | 30.957 | - | - | - | 30.957 |
| Alienação de participação societária em controlada em conjunto | - | - | - | 1.336.730 | 1.336.730 |
| Alienação de subsidiária | (9.180) | - | - | - | (9.180) |
| Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas | (35.108) | 578 | (7) | - | (34.537) |
| | **(223.159)** | **(17.210)** | **(2.768)** | **1.336.730** | **1.093.593** |
| **Resultado de equivalência patrimonial** | **-** | **-** | **-** | **313.963** | **313.963** |
| **LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS** | **2.502.248** | **471.773** | **(10.094)** | **1.650.693** | **4.614.620** |

| | Acumulado 6 meses findos em 30.06.2023 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Energia elétrica | | | Transporte | |
| | Geração | Transmissão | *Trading* | de gás | Consolidado |
| **RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA** | **4.688.907** | **626.415** | **207.959** | **-** | **5.523.281** |
| Custos operacionais | (1.888.299) | (219.542) | (203.540) | - | (2.311.381) |
| **LUCRO BRUTO** | **2.800.608** | **406.873** | **4.419** | **-** | **3.211.900** |
| **Receitas (despesas) operacionais** | | | | | |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | (187.350) | (10.911) | (2.247) | - | (200.508) |
| Reversão de *Impairment*, líquido | 1.201.115 | - | - | - | 1.201.115 |
| Alienação de subsidiária | (1.289.063) | - | - | - | (1.289.063) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | (2.041) | (61.774) | - | - | (63.815) |
| | **(277.339)** | **(72.685)** | **(2.247)** | **-** | **(352.271)** |
| **Resultado de equivalência patrimonial** | **-** | **-** | **-** | **455.354** | **455.354** |
| **LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS** | **2.523.269** | **334.188** | **2.172** | **455.354** | **3.314.983** |

## NOTA 26. SEGUROS

### a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro Danos Materiais e Lucros Cessantes – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros corporativos de sua controladora ENGIE. A vigência da apólice do PDBI vai até 31.05.2025, os valores em risco cobertos são de R$ 20.330.703 na controladora e de R$ 44.735.213 no consolidado, a saber:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| Tipo de usina | Danos materiais | Lucros cessantes | Danos materiais | Lucros cessantes |
| Usinas hidrelétricas | 18.193.179 | 2.022.707 | 26.406.035 | 2.394.963 |
| Usinas complementares (eólicas, biomassa e PCH) | 114.391 | 426 | 12.717.636 | 2.556.305 |
| Sistemas de Transmissão | - | - | 660.274 | - |
| | **18.307.570** | **2.023.133** | **39.783.945** | **4.951.268** |

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 3.529.920, por evento.

## Notas Explicativas

Em 06.03.2024, ocorreu o *closing* devido à aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., controlada direta da Companhia, os ativos possuem apólices vigentes de danos materiais e lucros cessantes, sendo de R$ 3.725.258 e de R$568.114, os valores em risco cobertos, respectivamente, a saber:

| Usinas | Danos materiais | Lucros cessantes | Vigência do Seguro |
|---|---|---|---|
| Lar do Sol | 2.097.824 | 260.357 | 14.09.2024 |
| Juazeiro | 605.119 | 127.045 | 12.12.2024 |
| Sertão Solar | 451.552 | 38.222 | 29.11.2024 |
| Sol do Futuro | 294.533 | 83.137 | 02.03.2025 |
| São Pedro | 276.230 | 59.353 | 08.11.2024 |
| | **3.725.258** | **568.114** | |

### b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratada apólice de seguro para o Conjunto Eólico Santo Agostinho, para o Conjunto Eólico Serra do Assuruá e para o Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, cujos limites para danos materiais são de, respectivamente R$ 350.000, R$ 1.000.000 e R$ 3.033.960.

### c) Outras coberturas

A Companhia possui seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, responsabilidade civil de conselheiros, de diretores e de administradores, violência política e terrorismo, *cyber*, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

## NOTA 27. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 28 – Compromissos de longo prazo das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de utilização do sistema;

- Contratos de aquisição e construção de usinas;

- Contratos de operação e manutenção;

- Contratos de modernização e desenvolvimento;

- Contratos de repactuação do risco hidrológico;

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica;

Conforme informação apresentada na Nota 9 – Investimentos acerca da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, serão adicionados contratos de venda de energia de longo prazo, bem como os contratos de compromisso de longo prazo referentes a operação e manutenção, principalmente, no escopo de contrato da Companhia. Em relação aos contratos de utilização do sistema, o montante totaliza R$ 879.036.

Em 07.05.2024, a Companhia aprovou o termo aditivo do contrato de fornecimento dos módulos fotovoltaicos ao projeto do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, reduzindo R$ 31.477 do valor original do contrato, totalizando o montante atualizado em R$ 146.917. A entrada em operação comercial integral está prevista para o segundo semestre de 2025.

Em 04.06.2024, a Companhia por meio de sua controlada indireta Asa Branca Transmissora de Energia S.A., aprovou o termo aditivo do contrato original com a Siemens Energy Brasil Ltda. para inclusão de para-raios multicolunas, no valor de R$ 8.710. Arrematado no Leilão de Transmissão 01/2023, promovido pela Aneel, o Lote 5 foi nomeado Asa Branca, e contará com cerca de 1.000 quilômetros de extensão. Localizado nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo o prazo máximo para construção é de 66 meses, com previsão de antecipação de pelo menos 24 meses

Exceto pelos eventos descritos, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de seis meses findo em 30.06.2024.

# Notas Explicativas

## NOTA 28. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto | 288.872 | 796.184 | 192.500 | 211.250 |
| Dividendos adicionais | 721.661 | 1.455.160 | 722.994 | 1.456.500 |
| Dividendos e JCP prescritos[1] | 8.207 | 4.696 | 8.207 | 4.696 |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | 9.632 | - | 9.632 | - |
| Remensuração das obrigações com benefícios de aposentadoria | - | 31.397 | - | 31.397 |
| Crédito de imposto de renda e contribuição social | 10.716 | 100.305 | (8.514) | 80.703 |
| Fornecedores de imobilizado e de intangível | 11.991 | 11.084 | 235.158 | 92.851 |
| Pagamento de parcela não efetiva do *hedge* de obrigações | - | - | (59.672) | - |
| Baixa de investimento pela alienação de participação societária em controlada em conjunto[2] | (1.430.335) | 109.863 | (1.430.335) | - |
| Baixa de investimento pela alienação de subsidiária[2] | (34.975) | - | (34.975) | - |
| Ativos líquidos de controladas adquiridas[2] | - | - | 1.204.362 | - |
| Passivo contingente na aquisição de subsidiária[2] | - | - | 6.587 | - |
| Constituição de reserva de capital | - | 19.800 | - | 19.800 |
| Provisão de custo de alienação de subsidiária | - | 19.000 | - | 19.000 |
| Provisão de custo de alienação de participação societária em controlada em conjunto[2 e 3] | 13.200 | - | 13.200 | - |
| Provisões para desapropriações na construção de transmissão | - | - | - | 213 |

(1) Dividendos prescritos que retornaram ao Patrimônio Líquido da Companhia.
(2) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.
(3) Valores provisionados na rubrica "Fornecedores".

## NOTA 29. EVENTOS SUBSEQUENTES

### a) Emissão de debêntures

A Companhia emitiu debêntures com o objetivo de formação de capital de giro para financiar a implementação do plano de negócios da Companhia. Em 03.07.2024, ocorreu a liquidação financeira da 12ª emissão de debêntures simples pela Controladora, no valor total de R$ 2.000 milhões, em 3 séries. E, concomitantemente, foi contratada operação de proteção (*swap*), com o intuito de proteger a totalidade dos fluxos de caixa futuros da Série 1.

### b) Dividendos intercalares

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 07.08.2024, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2024, no valor de R$ 933 milhões, correspondentes a R$ 1,14324649075 por ação. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 22.08.2024 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

### c) Conclusão da implantação do projeto Gavião Real Transmissora de Energia

Em 08.07.2024, a Companhia concluiu a implantação do projeto Gavião Real Transmissora de Energia com a energização completa de sua subestação, conforme consta nos Termos de Liberação (TLD) emitidos pelo operador Nacional do Sistema (ONS) em 12 de julho de 2024. O projeto foi arrematado no Leilão de Transmissão Aneel 01/2022, localizado no estado do Pará (PA), é composto pela ampliação da Subestação Itacaiúnas, com implantação de dois transformadores 230/138kV e novo pátio de 138kV para atendimento da rede de distribuição de energia naquele estado.

### d) Entrada em operação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá

Em 06.08.2024, a Companhia recebeu autorização na Aneel para iniciar a operação comercial de 15 unidades do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, representando 8,0% da capacidade instalada total. O Conjunto Eólico Serra do Assuruá está localizado em Gentio do Ouro (BA) e será composto por 24 parques eólicos, com 188 aerogeradores e capacidade instalada total de 846 MW.

# Notas Explicativas

## DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Romary dos Anjos Silva

Gerente do Departamento de Contabilidade

Contadora - CRC SC 036047/O-2

# Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

## COMENTÁRIOS SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

### Identificação das projeções

#### a) Objeto da projeção

Investimentos em participações societárias, na manutenção, construção de novos sistemas de transmissão e revitalização e ampliação do parque gerador.

A demonstração dos montantes de investimentos da Companhia segrega valores dispostos em dois grupos:

- Investimentos financiados com capital próprio, incluindo aquisições; e
- Investimentos financiados com dívidas, incluindo dívidas assumidas nas aquisições.

Todos os modelos de projeção estão contemplados no item “d” abaixo.

As projeções realizadas são estimativas, as quais a Companhia entende serem razoáveis, que normalmente dependem de eventos futuros. Portanto, não podem ser consideradas como promessa de desempenho por parte da Companhia e de seus administradores.

#### b) Período projetado e o prazo de validade da projeção

A ENGIE Brasil Energia divulga trimestralmente ao mercado suas projeções de investimentos para o ano corrente e os dois anos subsequentes, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

#### c) Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nestas premissas:

- Cronograma de manutenções das unidades geradoras;
- Diagnósticos de equipamentos;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

Os valores informados, projeção e realizado, não consideram juros sobre a construção (Juros Sobre Capital de Terceiros).

A Administração pode influenciar todas as premissas, exceto as obrigações regulatórias que escapam ao seu controle.

Em caso de alteração relevante nas premissas acima, as projeções podem ser revisadas.

#### d) Valores dos indicadores que são objeto das projeções

Os montantes projetados referente aos períodos findos em 31.03.2024 e 30.06.2024, bem como os montantes realizados referentes em 30.06.2024 encontram-se nas tabelas apresentadas a seguir. Tais valores estão expressos em milhões de reais e não contemplam os juros sobre os financiamentos capitalizados durante o período de construção das usinas.

##### d.1. Segundo trimestre de 2024

**Projeções para os anos de 2024, 2025 e 2026, vigente no 2° trimestre de 2024 (2T24):**

| Descrição \ Período de projeção | 2024 | 2025 | 2026 |
|---|---|---|---|
| Financiado com dívida | 5.018 | 1.834 | 102 |
| Financiado com capital próprio | 4.809 | 1.466 | 615 |
| **Total** | **9.827** | **3.300** | **717** |

# Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

**Projeções para os anos de 2024, 2025 e 2026, vigente no 1º trimestre de 2024 (1T24):**

| Descrição \ Período de projeção | 2024 | 2025 | 2026 |
|---|---|---|---|
| Financiado com dívida | 4.967 | 2.074 | 602 |
| Financiado com capital próprio | 4.630 | 1.291 | 112 |
| **Total** | **9.597** | **3.365** | **714** |

**Variações nas projeções informadas entre 2T24 e 1T24:**

| Descrição \ Período de projeção | 2024 | 2025 | 2026 |
|---|---|---|---|
| Financiado com dívida | 51 | (240) | (500) |
| Financiado com capital próprio | 179 | 175 | 503 |
| **Total** | **230** | **(65)** | **3** |

## Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico de implantação dos projetos do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, além dos valores referentes a implantação do Sistema de Transmissão de Asa Branca, e da conclusão substancial da implantação do Conjunto Eólico Santo Agostinho.

**As projeções atualizadas referem-se principalmente:**

• 2024: às alterações no cronograma financeiro e físico de implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, bem como do Sistema de Transmissão Asa Branca e da conclusão substancial da implantação do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e

• 2025 e 2026: às alterações no cronograma financeiro e físico de implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Sistema de Transmissão Asa Branca, bem como à modernização e manutenção do parque gerador da Companhia.

**Investimentos realizados no período de três meses findo em 30.06.2024:**

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia no 2T24 (três meses), foram de R$ 2.067 milhões, dos quais (i) R$ 2.027 milhões aplicados na construção dos novos projetos: R$ 1.064 milhões na implantação do Conjunto Eólico Assuruá, R$ 663 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 146 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 51 milhões na conclusão do sistema de transmissão Gralha Azul, R$ 51 milhões na recuperação do Conjunto Fotovoltaico de Paracatu, R$ 41 milhões no sistema de transmissão Asa Branca e R$ 11 milhões na conclusão dos demais sistemas de transmissão; e (ii) R$ 40 milhões foram destinados revitalização do parque gerador, principalmente das usinas hidrelétricas, e à modernização das Usinas Hidrelétricas de Jaguara, Miranda e Salto Osório.

**Investimentos realizados em 2024:**

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia em 2024 (seis meses), foram de R$ 5.632 milhões, dos quais (i) R$ 5.537 milhões aplicados na aquisição de participações societárias e construção dos novos projetos: R$ 2.364 milhões na aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos pertencentes à Atlas Energia Renovável do Brasil S.A., R$ 1.796 milhões na implantação e aquisição do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, R$ 912 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 272 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 57 milhões na recuperação do Conjunto Fotovoltaico de Paracatu, R$ 51 milhões na conclusão do sistema de transmissão Gralha Azul, R$ 47 milhões no sistema de transmissão Asa Branca, R$ 38 milhões nas ampliações e reforços, bem como na conclusão dos demais sistemas de transmissão; (ii) R$ 95 milhões foram destinados revitalização e modernização do parque gerador, dos quais R$ 35 milhões foram designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório, R$ 15 milhões para Usina Hidrelétrica de Jaguara, R$ 6 milhões para Usina Hidrelétrica de Miranda, e demais montantes aplicados de forma pulverizada nos demais parques geradores pertencentes à ENGIE Brasil Energia.

## Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Não há outras informações consideradas relevantes pela Companhia.

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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais
Aos administradores e acionistas da
ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
Florianópolis – SC

Introdução
Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, da ENGIE Brasil Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR), referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findos naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Responsabilidade da diretoria sobre as informações contábeis intermediárias
A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e pela elaboração das informações contábeis intermediárias consolidadas de acordo com a NBC TG 21 e 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, consequentemente, 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
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 aplicável à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias 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 seis meses findo em 30 de junho de 2024, 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.

Blumenau (SC), 7 de agosto de 2024

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SC-000048/F-0

Adilvo França Junior
Contador CRC - 1BA021419/O

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

Os membros efetivos do Comitê de Auditoria recomendam a aprovação das informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia, bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Paulo de Resende Salgado
Coordenador do Comitê de Auditoria

Carla Carvalho de Carvalho
Membro do Comitê de Auditoria

Manoel Eduardo Lima Lopes
Membro do Comitê de Auditoria

Florianópolis, 07 de agosto de 2024.

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

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente

Eduardo Takamori Guiyotoku
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios, Estratégia e Inovação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora de Pessoas, Processos e Sustentabilidade

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 07 de agosto de 2024.

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

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente

Eduardo Takamori Guiyotoku
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios, Estratégia e Inovação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora de Pessoas, Processos e Sustentabilidade

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 07 de agosto de 2024.