

# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Informações contábeis intermediárias  
30 de setembro de 2023

## **Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.**

### **Informações contábeis intermediárias**

#### **Índice**

|                                                           |    |
|-----------------------------------------------------------|----|
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS..... | 01 |
| BALANÇO PATRIMONIAL .....                                 | 03 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO.....                            | 04 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE .....                | 05 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....      | 06 |
| DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO .....    | 07 |
| DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO .....                    | 08 |

#### **Notas Explicativas**

|    |                                                                                  |    |
|----|----------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1  | CONTEXTO OPERACIONAL.....                                                        | 9  |
| 2  | BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS ..... | 10 |
| 3  | PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS .....                                             | 11 |
| 4  | CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....                                              | 12 |
| 5  | APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....                                                      | 12 |
| 6  | PARTES RELACIONADAS.....                                                         | 13 |
| 7  | ATIVOS DE CONTRATO .....                                                         | 14 |
| 8  | EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS.....                                                | 15 |
| 9  | DEBÊNTURES.....                                                                  | 16 |
| 10 | IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS .....               | 18 |
| 11 | PIS E COFINS DIFERIDOS.....                                                      | 19 |
| 12 | PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS .....                                             | 20 |
| 13 | PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....                                                         | 20 |
| 14 | RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA .....                                                | 21 |
| 15 | CUSTOS DOS SERVIÇOS PRESTADOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....                       | 23 |
| 16 | RESULTADO FINANCEIRO .....                                                       | 24 |
| 17 | INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....                                                   | 24 |
| 18 | DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA .....                                           | 27 |

## **Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais**

Ao  
Conselho de Administração e Diretoria da  
**Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.**  
Brasília – Distrito Federal

### **Introdução**

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

### **Alcance da revisão**

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

## **Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com 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**

### **Demonstração do valor adicionado**

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 08 de novembro de 2023.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC CE-001042/F



Carlos Santos Mota Filho  
Contador CRC PE-020728/O

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

### Balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

| Ativo                                              | Nota | 30/09/2023       | 31/12/2022       | Passivo                                            | Nota | 30/09/2023       | 31/12/2022       |
|----------------------------------------------------|------|------------------|------------------|----------------------------------------------------|------|------------------|------------------|
| <b>Circulante</b>                                  |      |                  |                  | <b>Circulante</b>                                  |      |                  |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                      | 4    | 202              | 152              | Fornecedores                                       |      | 10.334           | 6.084            |
| Aplicações financeiras                             | 5    | 73.511           | 65.179           | Obrigações e encargos sobre a folha de pagamento   |      | 204              | -                |
| Contas a receber de clientes                       |      | 23.215           | 18.544           | Empréstimos e financiamentos                       | 8    | 37.156           | 32.500           |
| Serviços pedidos                                   |      | 647              | 379              | Debêntures                                         | 9    | 6.669            | 2.938            |
| Impostos e contribuições a recuperar               |      | 562              | 516              | Dividendos a pagar                                 |      | -                | 3.656            |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar |      | 7.869            | 14.789           | Impostos e contribuições a recolher                |      | 2.037            | 1.810            |
| Adiantamento a fornecedores                        |      | 859              | 10.794           | Impostos e contribuições sobre lucro a recolher    | 10   | 7.404            | 6.886            |
| Outras contas a receber                            |      | 731              | 2.041            | PIS e COFINS diferidos                             | 11   | 6.737            | 5.925            |
| Ativos de contrato                                 | 7    | 219.939          | 195.289          | Encargos setoriais                                 |      | 1.960            | 1.362            |
| <b>Total do ativo circulante</b>                   |      | <b>327.535</b>   | <b>307.683</b>   | Outras contas a pagar                              |      | 2.771            | 1.685            |
|                                                    |      |                  |                  | <b>Total do passivo circulante</b>                 |      | <b>75.272</b>    | <b>62.846</b>    |
| <b>Não circulante</b>                              |      |                  |                  | <b>Não circulante</b>                              |      |                  |                  |
| Impostos e contribuições e a recuperar             |      | 30               | 30               | Empréstimos e financiamentos                       | 8    | 408.596          | 422.631          |
| Intangível                                         |      | 266              | 289              | Debêntures                                         | 9    | 232.567          | 224.677          |
| Ativos de contrato                                 | 7    | 1.232.280        | 1.159.390        | PIS e COFINS diferidos                             | 11   | 161.686          | 146.655          |
| <b>Total do ativo não circulante</b>               |      | <b>1.232.576</b> | <b>1.159.709</b> | Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | 10   | 161.687          | 147.512          |
|                                                    |      |                  |                  | <b>Total do passivo não circulante</b>             |      | <b>964.536</b>   | <b>941.475</b>   |
|                                                    |      |                  |                  | <b>Patrimônio líquido</b>                          |      |                  |                  |
|                                                    |      |                  |                  | Capital social                                     | 13   | 171.171          | 171.171          |
|                                                    |      |                  |                  | Reserva de lucros                                  |      | 269.109          | 291.900          |
|                                                    |      |                  |                  | Lucros acumulados                                  |      | 80.023           | -                |
|                                                    |      |                  |                  | <b>Total do patrimônio líquido</b>                 |      | <b>520.303</b>   | <b>463.071</b>   |
| <b>Total do ativo</b>                              |      | <b>1.560.111</b> | <b>1.467.392</b> | <b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>       |      | <b>1.560.111</b> | <b>1.467.392</b> |

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

### Demonstrações do Resultado

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

|                                                                                    | Nota | 01/07/2023 a<br>30/09/2023 | 01/01/2023 a<br>30/09/2023 | 01/07/2022 a<br>30/09/2022 | 01/01/2022 a<br>30/09/2022 |
|------------------------------------------------------------------------------------|------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Receita de implementação de infraestrutura, operação, manutenção e outras, líquida | 14   | 65.350                     | 85.598                     | (178)                      | 20.919                     |
| Receita de remuneração de ativos de contrato, líquida                              | 14   | 40.911                     | 133.786                    | 38.802                     | 120.350                    |
| <b>Receita operacional líquida</b>                                                 |      | <b>106.261</b>             | <b>219.384</b>             | <b>38.624</b>              | <b>141.269</b>             |
| Custo dos serviços prestados                                                       |      | (46.506)                   | (63.004)                   | 6.240                      | (47)                       |
| <b>Lucro bruto</b>                                                                 |      | <b>59.755</b>              | <b>156.380</b>             | <b>44.864</b>              | <b>141.222</b>             |
| Despesas gerais e administrativas                                                  | 15   | (602)                      | (1.177)                    | (1.097)                    | (1.812)                    |
| Outras despesas operacionais, líquidas                                             |      | (30)                       | (30)                       | -                          | -                          |
| <b>Total de despesas operacionais</b>                                              |      | <b>(632)</b>               | <b>(1.207)</b>             | <b>(1.097)</b>             | <b>(1.812)</b>             |
| <b>Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro</b>            |      | <b>59.123</b>              | <b>155.173</b>             | <b>43.767</b>              | <b>139.410</b>             |
| Receitas financeiras                                                               | 16   | 2.058                      | 8.622                      | 1.909                      | 3.648                      |
| Despesas financeiras                                                               | 16   | (8.182)                    | (43.320)                   | (246)                      | (52.819)                   |
| <b>Resultado financeiro</b>                                                        |      | <b>(6.124)</b>             | <b>(34.698)</b>            | <b>1.663</b>               | <b>(49.171)</b>            |
| <b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>                    |      | <b>52.999</b>              | <b>120.475</b>             | <b>45.430</b>              | <b>90.239</b>              |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes                                 | 10   | (3.541)                    | (7.418)                    | (2.846)                    | (3.367)                    |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos                                 | 10   | (5.881)                    | (14.175)                   | (4.353)                    | (16.997)                   |
| <b>Impostos sobre o lucro</b>                                                      |      | <b>(9.422)</b>             | <b>(21.593)</b>            | <b>(7.199)</b>             | <b>(20.364)</b>            |
| <b>Lucro líquido do período</b>                                                    |      | <b>43.577</b>              | <b>98.882</b>              | <b>38.231</b>              | <b>69.875</b>              |
| Lucro líquido do período básico e diluído, por lote de mil ações - R\$             |      | <b>0,2546</b>              | <b>0,5777</b>              | <b>0,2233</b>              | <b>0,4082</b>              |
| <b>Quantidade de ações no final do período - em mil</b>                            |      | <b>171.171</b>             | <b>171.171</b>             | <b>171.171</b>             | <b>171.171</b>             |

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## **Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.**

### **Demonstração do resultado abrangente**

**Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022**

**(Em milhares de reais)**

|                                     | <b>01/07/2023 a<br/>30/09/2023</b> | <b>01/01/2023 a<br/>30/09/2023</b> | <b>01/07/2022 a<br/>30/09/2022</b> | <b>01/01/2022 a<br/>30/09/2022</b> |
|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
|                                     | <hr/>                              | <hr/>                              | <hr/>                              | <hr/>                              |
| <b>Lucro líquido do período</b>     | <b>43.577</b>                      | <b>98.882</b>                      | 38.231                             | 69.875                             |
|                                     | <hr/>                              | <hr/>                              | <hr/>                              | <hr/>                              |
| <b>Total resultados abrangentes</b> | <b>43.577</b>                      | <b>98.882</b>                      | 38.231                             | 69.875                             |
|                                     | <hr/> <hr/>                        | <hr/> <hr/>                        | <hr/> <hr/>                        | <hr/> <hr/>                        |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

### Demonstração da mutação do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

|                                            | Notas | Reservas de lucros |                             |               |                              |                                      | Lucros acumulados | Total          |
|--------------------------------------------|-------|--------------------|-----------------------------|---------------|------------------------------|--------------------------------------|-------------------|----------------|
|                                            |       | Capital social     | Reserva de incentivo fiscal | Reserva legal | Reserva de lucros a realizar | Reserva para investimento e expansão |                   |                |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>    |       | 171.171            | 13.674                      | 13.905        | 126.362                      | 41.955                               | -                 | 382.612        |
| Dividendos adicionais de 2021 distribuídos |       | -                  | -                           | -             | -                            | -                                    | (15.545)          | (15.545)       |
| Lucro líquido do período                   |       | -                  | -                           | -             | -                            | -                                    | 69.875            | 69.875         |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>    |       | 171.171            | 13.674                      | 13.905        | 126.362                      | 41.955                               | 69.875            | 436.942        |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>    |       | 171.171            | 31.216                      | 18.011        | 123.486                      | 98.896                               | -                 | 463.071        |
| Lucro líquido do período                   |       | -                  | -                           | -             | -                            | -                                    | 98.882            | 98.882         |
| Dividendos intermediários distribuídos     |       | -                  | -                           | -             | -                            | (2.500)                              | (18.859)          | (21.359)       |
| Dividendos adicionais de 2022 distribuídos |       | -                  | -                           | -             | -                            | -                                    | -                 | (20.291)       |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b>    |       | <b>171.171</b>     | <b>31.216</b>               | <b>18.011</b> | <b>123.486</b>               | <b>96.396</b>                        | <b>80.023</b>     | <b>520.303</b> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

## Demonstração do fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

|                                                                                  | 30/09/2023      | 30/09/2022      |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>                                |                 |                 |
| <b>Lucro líquido do período</b>                                                  | <b>98.882</b>   | 69.875          |
| <b>Ajustes para:</b>                                                             |                 |                 |
| Amortização do intangível                                                        | 9               | 7               |
| Margem da receita de construção                                                  | (23.285)        | (11.872)        |
| Receita de operação e manutenção                                                 | (27.507)        | (10.762)        |
| Remuneração do ativos de contrato                                                | (152.922)       | (139.865)       |
| PIS e COFINS diferidos                                                           | 15.843          | 10.779          |
| Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas             | 41.202          | 52.509          |
| Rendimentos de aplicações financeiras                                            | (9.039)         | (3.816)         |
| Imposto de renda e contribuição social corrente                                  | 7.418           | 3.367           |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos                                 | 14.175          | 16.997          |
|                                                                                  | <b>(35.224)</b> | <b>(12.781)</b> |
| <b>Variações em:</b>                                                             |                 |                 |
| Contas a receber                                                                 | 147.819         | 131.980         |
| Impostos e contribuições a recuperar                                             | (46)            | (36)            |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar                               | 5.670           | (3.301)         |
| Ativos de contrato                                                               | (46.316)        | (9.580)         |
| Adiantamento a fornecedores                                                      | 9.935           | (6.037)         |
| Outros ativos circulantes                                                        | 1.042           | (3.986)         |
| Fornecedores                                                                     | 4.250           | 594             |
| Obrigações e encargos sobre a folha de pagamento                                 | 204             | -               |
| Impostos e contribuições a recolher                                              | 227             | 100             |
| Impostos e contribuição sobre o lucro a recolher                                 | (18)            | 2.369           |
| Encargos setoriais                                                               | 598             | 445             |
| Outras contas a pagar                                                            | 1.086           | 8               |
| <b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>                             | <b>124.451</b>  | <b>112.556</b>  |
| Imposto de renda e contribuição social pagos                                     | (5.632)         | (2.471)         |
| Juros pagos de empréstimos e financiamentos e debêntures                         | (24.171)        | (38.039)        |
| <b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>            | <b>59.424</b>   | <b>59.265</b>   |
| <b>Fluxo de caixa de atividades de investimento</b>                              |                 |                 |
| Aplicação financeira                                                             | 707             | (75.718)        |
| Aquisição de intangível                                                          | 14              | -               |
| <b>Fluxo de caixa proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento</b> | <b>721</b>      | <b>(75.718)</b> |
| <b>Fluxo de caixa de atividades de financiamento</b>                             |                 |                 |
| Amortização de empréstimos e financiamentos                                      | (14.189)        | (14.189)        |
| Amortização de debêntures, líquido dos custos de transação                       | (600)           | -               |
| Pagamento de dividendos                                                          | (45.306)        | -               |
| <b>Fluxo de caixa utilizado nas atividades de financiamento</b>                  | <b>(60.095)</b> | <b>(14.189)</b> |
| <b>Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa</b>                        | <b>50</b>       | <b>(30.642)</b> |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período                               | 152             | 30.790          |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período                                  | 202             | 148             |
| <b>Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa</b>                        | <b>50</b>       | <b>(30.642)</b> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

## Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

|                                                            | 30/09/2023      | 30/09/2022     |
|------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|
| <b>Receitas</b>                                            |                 |                |
| Receita de implementação e melhoria de infraestrutura      | 69.601          | 11.631         |
| Receita de remuneração do ativos de contrato               | 152.922         | 139.865        |
| Receita de operação e manutenção                           | 27.507          | 10.762         |
| Outras receitas                                            | -               | 2.303          |
|                                                            | <b>250.030</b>  | <b>164.561</b> |
| <b>Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)</b> |                 |                |
| Custos de construção                                       | (46.316)        | (1.210)        |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros         | (16.128)        | (6.876)        |
| Ativos de contrato - Ganho de realização                   | -               | 9.821          |
|                                                            | <b>(62.444)</b> | <b>1.735</b>   |
| <b>Valor adicionado bruto</b>                              | <b>187.586</b>  | <b>166.296</b> |
| Amortização                                                | (9)             | (7)            |
| <b>Valor adicionado líquido gerado pela Companhia</b>      | <b>187.577</b>  | <b>166.289</b> |
| <b>Valor adicionado recebido em transferência</b>          |                 |                |
| Receitas financeiras                                       | 9.042           | 3.826          |
|                                                            | <b>9.042</b>    | <b>3.826</b>   |
| <b>Valor adicionado total a distribuir</b>                 | <b>196.619</b>  | <b>170.115</b> |
| <b>Distribuição do valor adicionado</b>                    |                 |                |
| Empregados                                                 |                 |                |
| Remuneração direta                                         | 1.448           | 2.578          |
| Benefícios                                                 | 63              | -              |
| FGTS                                                       | 40              | -              |
|                                                            | <b>1.551</b>    | <b>2.578</b>   |
| Tributos                                                   |                 |                |
| Federais                                                   | 53.374          | 44.742         |
| Municipais                                                 | 4               | -              |
|                                                            | <b>53.378</b>   | <b>44.742</b>  |
| Remuneração de capitais de terceiros                       |                 |                |
| Juros                                                      | 41.201          | 52.509         |
| Aluguéis                                                   | 59              | 101            |
| Outros                                                     | 2.122           | 310            |
|                                                            | <b>43.382</b>   | <b>52.920</b>  |
| Remuneração de capitais próprios                           |                 |                |
| Dividendos                                                 | 18.859          | -              |
| Lucro retidos                                              | 79.449          | 69.875         |
|                                                            | <b>98.308</b>   | <b>69.875</b>  |
| <b>Valor adicionado</b>                                    | <b>196.619</b>  | <b>170.115</b> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 1 Contexto operacional

A Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. (“Companhia”), sociedade de propósito específico, anônima de capital aberto, constituída em 02 de junho de 2017, controlada pela Equatorial Transmissão S.A. empresa do grupo Equatorial Energia S.A, domiciliada no Brasil, com sede na cidade de Brasília, Distrito Federal, no ST SCS - B, Quadra nº 09, Torre A, Sala 1201, Parte 8, Centro Empresarial Parque Cidade, Asa Sul, CEP 70.308-200. A Companhia tem por objetivo explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão no estado do Pará, de acordo com Edital do Leilão nº 05/2016 – Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), consistente na:

- a) Linha de Transmissão Xingu - Altamira, em 230 kV, circuito um, circuito simples, com extensão aproximada de 61 km, com origem na Subestação Xingu e término na Subestação Altamira;
- b) Linha de Transmissão Altamira - Transamazônica, em 230 kV, circuito dois, circuito simples, com extensão aproximada de 188 km, com origem na Subestação Altamira e término na Subestação Transamazônica;
- c) Linha de Transmissão Transamazônica - Tapajós, em 230 kV, circuito um, circuito simples, com extensão aproximada de 187 km, com origem na Subestação Transamazônica e término na Subestação Tapajós;
- d) Subestação Tapajós, em 230/138-13,8 kV, (2 x 150 MVA);
- e) Compensador Síncrono de reativos (-75/+150 MVAR) com transformadores e demais equipamentos associados; e
- f) Compensador Síncrono de reativos (-55/+110 MVAR) com. transformadores e demais equipamentos associados.

(\*) Não revisado.

A Companhia tem prazo de duração de 30 (trinta) anos a partir da assinatura do Contrato de Concessão, ou o tempo necessário ao cumprimento de todas as obrigações decorrentes do Contrato de Concessão.

Para o ciclo 2023-2024, que teve seu início no mês de julho de 2023, a Receita Anual de Permitida (RAP) da Companhia é de R\$ 184.079, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

A RAP é composta pelas remunerações das instalações objeto do Contrato de Concessão (citadas acima), e pelos seguintes reforços e melhorias autorizados para construção:

- Em 09 de novembro 2021, a ANEEL por meio da REA nº 10.861/2021 autorizou a implantação de melhoria na instalação da SE Xingu autorizando a substituição do transformador 500/230/13,8 kV. A parcela da RAP estabelecida pela ANEEL é de R\$ 5.708 e o prazo de conclusão até 24 meses; e
- Em 11 de outubro de 2022, a ANEEL por meio da Despacho nº 2.940/2022 autorizou implantação de reforços na instalação de Altamira - Implementação do Sistema Especial de Proteção, contemplando o sistema de telecomunicação com aquisições de painel, equipamento de gerenciamento e supervisão (MUX), equipamentos de segurança (Firewalls) para rota B na LT 230 kV Xingu – Altamira C1. Prazo de conclusão de até 18 meses.

## **Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **1.1 Contrato de concessão de transmissão de energia elétrica**

O Contrato de Concessão nº 48/2017 assinados entre a ANEEL e a Companhia em 21 de julho de 2017, estabelecem regras a respeito de tarifa, regularidade, continuidade, segurança, atualidade e qualidade dos serviços e do atendimento prestado aos consumidores. O contrato de concessão também estabelece como obrigações de desempenho a construção, manutenção e operação da infraestrutura de transmissão. O prazo de concessão são 30 (trinta) anos, com vencimento em 20 de julho de 2047, podendo ser renovado por igual período, a critério exclusivo do poder concedente.

A Companhia está autorizada a operar por meio da Licença de Operação nº 12.780/2021, com validade até 22 de setembro de 2024, tendo sua renovação requerida num prazo mínimo de 120 (cento e vinte) dias, antes do término da sua validade.

## **2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias**

### **2.1 Declaração de conformidade**

As informações contábeis intermediárias foram preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional *IAS 34 – Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR-GAAP).

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

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

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

A emissão das informações intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 08 de novembro de 2023.

### **2.2 Base de mensuração**

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

## **Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

As informações contábeis intermediárias da Companhia são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## **3 Principais políticas contábeis**

As práticas, políticas e os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações intermediárias, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, as quais foram divulgadas em 29 de março de 2023 e devem ser lidas em conjunto com essas informações intermediárias.

### **3.1 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não vigentes**

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo *IASB International Accounting Standards Board*, não trouxeram impactos significativos em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3.12.2 – Novas normas e interpretações ainda não vigentes das Demonstrações Contábeis de 31 de dezembro de 2022.

Medida Provisória nº 1.185 - Reflexo tributário das Subvenções para Investimento

Em 31 de agosto de 2023, o Governo Federal publicou a MP nº 1.185, que dispõe sobre o crédito fiscal decorrente de subvenção para a implantação ou a expansão de empreendimento econômico, e revoga o artigo 30 da Lei Federal nº 12.973/2014. A Companhia e suas controladas avaliaram os efeitos reflexos desta decisão e não identificaram aplicação direta ou reflexa para o período findo em 30 de setembro de 2023

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 4 Caixa e equivalentes de caixa

|                                            | <u>30/09/2023</u> | <u>31/12/2022</u> |
|--------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista        | 68                | 24                |
| <b>Equivalentes de caixa</b>               |                   |                   |
| <b>Investimentos</b>                       |                   |                   |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) (a) | 134               | 128               |
| <b>Total</b>                               | <u>202</u>        | <u>152</u>        |

- (a) Os equivalentes de caixa referem-se a Certificados de Depósitos Bancários (CDB) com baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. Portanto, são ativos financeiros com liquidez imediata classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2).

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2023 equivale a 97,0% a.a. do CDI (97,0% a.a. do CDI em 31 de dezembro de 2022).

### 5 Aplicações financeiras

|                                     | <u>30/09/2023</u> | <u>31/12/2022</u> |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Circulante</b>                   |                   |                   |
| <b>Fundo de Investimento</b>        |                   |                   |
| Cotas de fundos de investimento (a) | 70.776            | 40.192            |
| <b>Recursos vinculados (b)</b>      | 2.735             | 24.987            |
| <b>Total</b>                        | <u>73.511</u>     | <u>65.179</u>     |

- (a) Os fundos de investimentos representam operações em instituições financeiras de primeira linha e possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas.
- (b) Referem-se às aplicações restritas de garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2023 equivale a 101,17 % a.a. do CDI (101,94% a.a. do CDI em 31 de dezembro de 2022).

# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 6 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente referente aos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

|                                                                 |      | 30/09/2023      |                                | 31/12/2022      | 30/09/2022                     |
|-----------------------------------------------------------------|------|-----------------|--------------------------------|-----------------|--------------------------------|
| Empresas                                                        | Nota | Ativo (Passivo) | Efeito no resultado (Despesas) | Ativo (Passivo) | Efeito no resultado (Despesas) |
| <b>Contas a receber (RAP)</b>                                   |      |                 |                                |                 |                                |
| <b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>               |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.               | (a)  | 161             | 1.079                          | 159             | 977                            |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.                   | (a)  | 2.234           | 17.773                         | 2.645           | 11.486                         |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.                | (a)  | 92              | 823                            | 93              | 801                            |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.                  | (a)  | 104             | 706                            | 105             | 641                            |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D) | (a)  | 336             | 1.989                          | 280             | 1.547                          |
| Companhia de Eletricidade do Amapá                              | (a)  | 17              | 154                            | 17              | 147                            |
| CELG Distribuição S.A                                           |      | 305             | 1.897                          | 275             |                                |
| <b>Total</b>                                                    |      | <b>3.249</b>    | <b>24.421</b>                  | <b>3.574</b>    | <b>15.599</b>                  |
| <b>Outras contas a receber</b>                                  |      |                 |                                |                 |                                |
| <b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>               |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.               | (b)  | 12              | 12                             | -               | -                              |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.                   | (b)  | 17              | 17                             | -               | -                              |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.                | (b)  | 5               | 5                              | -               | -                              |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.                  | (b)  | 9               | 9                              | -               | -                              |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D) | (b)  | 7               | 7                              | -               | -                              |
| Companhia de Eletricidade do Amapá                              | (b)  | 7               | 1                              | -               | -                              |
| <b>Controladora direta</b>                                      |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Transmissão S.A.                                     |      | -               | -                              | -               | -                              |
| <b>Total</b>                                                    |      | <b>57</b>       | <b>51</b>                      | <b>-</b>        | <b>-</b>                       |
| <b>Outras contas a pagar</b>                                    |      |                 |                                |                 |                                |
| <b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>               |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.               | (b)  | (104)           | (357)                          | (134)           | (358)                          |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.                   | (b)  | (111)           | (269)                          | (40)            | (130)                          |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.                | (b)  | (26)            | (78)                           | (37)            | (35)                           |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.                  | (b)  | (15)            | (47)                           | (15)            | (46)                           |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D) | (b)  | (15)            | (57)                           | (1)             | -                              |
| Companhia de Eletricidade do Amapá                              | (b)  | (17)            | (10)                           | (2)             | -                              |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.                              | (b)  | (8)             | -                              | -               | -                              |
| Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA                | (b)  | (1)             | -                              | -               | (1)                            |
| <b>Controladora direta</b>                                      |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Transmissão S.A.                                     | (e)  | (1.931)         | (1.452)                        | (479)           | (2.019)                        |
| <b>Controladora indireta</b>                                    |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Energia S.A.                                         |      | -               | -                              | (553)           | -                              |
| <b>Total</b>                                                    |      | <b>(2.228)</b>  | <b>(2.270)</b>                 | <b>(1.261)</b>  | <b>(2.589)</b>                 |
| <b>Fornecedores</b>                                             |      |                 |                                |                 |                                |
| <b>Entidade é membro do mesmo grupo econômico</b>               |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Serviços                                             | (c)  | (2)             | (11)                           | (2)             | (5)                            |
| Instituto Equatorial                                            | (d)  | -               | -                              | (274)           | -                              |
| <b>Total</b>                                                    |      | <b>(2)</b>      | <b>(11)</b>                    | <b>(276)</b>    | <b>(5)</b>                     |
| <b>Dividendos a pagar</b>                                       |      |                 |                                |                 |                                |
| <b>Controladora direta</b>                                      |      |                 |                                |                 |                                |
| Equatorial Transmissão S.A.                                     | (f)  | -               | -                              | (3.656)         | -                              |
| <b>Total</b>                                                    |      | <b>-</b>        | <b>-</b>                       | <b>(3.656)</b>  | <b>-</b>                       |

- (a) Valores se referem a RAP faturadas e recebidas decorrente de operações do mesmo grupo econômico da companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (b) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa, cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo nº 12 do módulo V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021.
- (c) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são oriundos de prestação serviços de recursos humanos, administrativos e rateio proporcional das respectivas despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado; e
- (d) Os valores com o Instituto Equatorial referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa.
- (e) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre a Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. (Contratante) e as (Contratadas) Equatorial Energia S.A. e Equatorial Transmissão S.A., com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia, terá uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, pro rata, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (f) A variação dos dividendos a pagar em 2023 é oriunda da distribuição de dividendos adicionais de R\$ 20.291, da distribuição dos dividendos intermediários de R\$ 21.359 e do pagamento de dividendos de R\$ (45.306).

### 6.1 Remuneração das pessoas chaves da administração

O pessoal-chave da Administração conta com quatro membros no Conselho da Administração e cinco membros na Diretoria Executiva, remunerados pela controladora Equatorial Transmissão S.A e compartilhadas para as controladas. Para o período findo em 30 de setembro de 2023 o valor correspondente à Companhia foi de R\$ 48 (R\$ 325 em 31 dezembro de 2022).

Os Diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

A Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; c) benefícios de pós emprego; e d) remuneração baseada em ações.

### 6.2 Garantias

A Equatorial Energia S.A (1), controladora indireta e a Equatorial Transmissão S.A. (2), controladora direta, prestam garantias como avalista (s) ou fiadora (s) da Companhia com ônus (\*\*) nos contratos de emissão de debêntures, abaixo listados:

| Instituição                           | Valor do financiamento | % do aval | Início     | Término    | Valor liberado | 30/09/2023 (*) |
|---------------------------------------|------------------------|-----------|------------|------------|----------------|----------------|
| 1ª Emissão de Debêntures 1ª série (2) | 102.000                | 100       | 23/05/2019 | 15/04/2039 | 102.000        | 125.322        |
| 1ª Emissão de Debêntures 2ª série (2) | 87.000                 | 100       | 23/05/2019 | 15/04/2039 | 87.000         | 113.914        |
| Apólices de seguros (1)               | 1.160                  | 100       | 20/09/2022 | 20/09/2025 | N/A            | N/A            |
|                                       | 190.160                |           |            |            | 189.000        | 239.236        |

\* Os valores atualizados das debêntures estão líquidos do custo de captação.

\*\* Referente a remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

## 7 Ativos de contrato

Os ativos de contrato estão constituídos conforme a seguir demonstrado:

|                                 | 31/12/2022 | Adições (a) | Remuneração (b) | Amortização (c) | 30/09/2023 |
|---------------------------------|------------|-------------|-----------------|-----------------|------------|
| Ativos de contrato em serviço   | 1.354.679  | 27.507      | 152.466         | (152.490)       | 1.382.162  |
| Ativos de contrato em curso (d) | -          | 69.601      | 456             | -               | 70.057     |
| <b>Total</b>                    | 1.354.679  | 97.108      | 152.922         | (152.490)       | 1.452.219  |
| <b>Circulante</b>               | 195.289    |             |                 |                 | 219.939    |
| <b>Não circulante</b>           | 1.159.390  |             |                 |                 | 1.232.280  |

- (a) O saldo decorre da contrapartida de Receita de implementação e melhoria de infraestrutura, manutenção e operação reconhecida no período, conforme nota explicativa nº 14 – Receita operacional líquida. A variação das adições dos ativos de contrato em curso, comparado ao segundo trimestre de 2023 se deve, sobretudo ao pico do avanço financeiro, a partir do mês de agosto de 2023, onde houve uma realização maior da obra decorrente da REA – Resolução Autorizativa nº 10.861.

- (b) A remuneração dos ativos de contrato é feita com base na atualização do saldo remanescente dos ativos de contrato pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA);



# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
 Período findo em 30 de setembro de 2023  
 (Valores expressos em milhares de reais)

- (c) A amortização dos ativos de contrato decorre do reconhecimento da RAP faturada mensalmente até o final da concessão do empreendimento; e
- (d) Refere-se aos reforços e melhorias em andamento, relacionados a REA nº 10.861/2021, a qual tem parcela da RAP de R\$ 5.708 estabelecida pela ANEEL, com prazo de conclusão até 24 meses e ao Despacho nº 2.940/2022, com prazo de conclusão de até 18 meses.

## 8 Empréstimos e financiamentos

### 8.1 Composição dos saldos

|                       |                         |                            | 30/09/2023           |                |                |
|-----------------------|-------------------------|----------------------------|----------------------|----------------|----------------|
| Moeda nacional (R\$)  | Custo da dívida (%a.a.) | Garantia                   | Principal e encargos |                |                |
|                       |                         |                            | Circulante           | Não circulante | Total          |
| Banco do Brasil       | IPCA + 1,62%            | Conta Reserva + Recebíveis | 37.361               | 411.474        | 448.835        |
| (-) Custo de captação |                         | + Penhor de Ações          | (205)                | (2.878)        | (3.083)        |
| <b>Total</b>          |                         |                            | <b>37.156</b>        | <b>408.596</b> | <b>445.752</b> |
|                       |                         |                            | 31/12/2022           |                |                |
| Moeda nacional (R\$)  | Custo da dívida (%a.a.) | Garantia                   | Principal e encargos |                |                |
|                       |                         |                            | Circulante           | Não circulante | Total          |
| Banco do Brasil       | IPCA + 1,62%            | Conta Reserva + Recebíveis | 32.704               | 425.663        | 458.367        |
| (-) Custo de captação |                         | + Penhor de Ações          | (204)                | (3.032)        | (3.236)        |
| <b>Total</b>          |                         |                            | <b>32.500</b>        | <b>422.631</b> | <b>455.131</b> |

### 8.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está a seguir demonstrada:

|                                         | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total          |
|-----------------------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b> | 32.500             | 422.631                | 455.131        |
| Encargos                                | 23.127             | -                      | 23.127         |
| Transferência                           | 14.035             | (14.035)               | -              |
| Amortização de principal                | (14.189)           | -                      | (14.189)       |
| Pagamento de juros                      | (18.470)           | -                      | (18.470)       |
| Custo de captação (a)                   | 153                | -                      | 153            |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b> | <b>37.156</b>      | <b>408.596</b>         | <b>445.752</b> |

- (a) O efeito positivo no custo de captação se deu em função da amortização.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 8.3 Cronograma de amortização da dívida

Os saldos por vencimento dos empréstimos e financiamentos estão apresentados abaixo:

| Vencimento                         | 30/09/2023     |             |
|------------------------------------|----------------|-------------|
|                                    | Valor          | %           |
| <b>Circulante</b>                  | <b>37.156</b>  | <b>8%</b>   |
| 2024                               | 14.189         | 3%          |
| 2025                               | 28.378         | 6%          |
| 2026                               | 28.378         | 6%          |
| 2027                               | 28.378         | 6%          |
| Até 2038                           | 312.151        | 70%         |
| <b>Subtotal</b>                    | <b>411.474</b> | <b>92%</b>  |
| Custo de captação (Não circulante) | (2.878)        | (1%)        |
| <b>Não circulante</b>              | <b>408.596</b> | <b>92%</b>  |
| <b>Total</b>                       | <b>445.752</b> | <b>100%</b> |

### 8.4 Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias reais e *covenants* cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia cumpriu todas as obrigações e esteve dentro dos limites estipulados nos contratos.

## 9 Debêntures

### 9.1 Movimentação de debêntures

A movimentação das debêntures no período está a seguir demonstrada:

|                                         | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total          |
|-----------------------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b> | 2.938              | 224.677                | 227.615        |
| Encargos                                | 8.695              | -                      | 8.695          |
| Transferência                           | 616                | (616)                  | -              |
| Amortização de principal                | (600)              | -                      | (600)          |
| Pagamento de juros                      | (5.701)            | -                      | (5.701)        |
| Variação monetária                      | 325                | 8.506                  | 8.831          |
| Custo de captação (a)                   | 396                | -                      | 396            |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b> | <b>6.669</b>       | <b>232.567</b>         | <b>239.236</b> |

(a) Refere-se à amortização do custo de transação/captação.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 9.2 Cronograma de amortização da dívida

Os saldos por vencimento das debêntures estão apresentados abaixo:

|                                    | 30/09/2023     |             |
|------------------------------------|----------------|-------------|
|                                    | Valor          | %           |
| <b>Vencimento Circulante</b>       | <b>6.669</b>   | <b>3%</b>   |
| 2024                               | 1.214          | 1%          |
| 2025                               | 4.855          | 2%          |
| 2026                               | 7.283          | 3%          |
| 2027                               | 9.711          | 4%          |
| Até 2039                           | 217.204        | 91%         |
| <b>Subtotal</b>                    | <b>240.267</b> | <b>100%</b> |
| Custo de captação (Não circulante) | (7.700)        | (3%)        |
| <b>Não circulante</b>              | <b>232.567</b> | <b>97%</b>  |
| <b>Total</b>                       | <b>239.236</b> | <b>100%</b> |

### 9.3 Características das debêntures

| Emissão | Característica das debêntures | Garantias   | Série | Valor da emissão | Custo nominal     | Data da emissão | Vencimento | 30/09/2023         |                        |                |
|---------|-------------------------------|-------------|-------|------------------|-------------------|-----------------|------------|--------------------|------------------------|----------------|
|         |                               |             |       |                  |                   |                 |            | Passivo Circulante | Passivo não circulante | Total          |
| 1ª (a)  | (1)/(3)/(4)/(5)/(6)           | Aval/Fiança | 1ª    | 102.000          | IPCA + 4,85% a.a. | abr/19          | abr/39     | 3.395              | 121.927                | 125.322        |
| 1ª (a)  | (1)/(3)/(4)/(5)/(6)           | Aval/Fiança | 2ª    | 87.000           | IPCA + 4,85% a.a. | abr/19          | abr/39     | 3.274              | 110.640                | 113.914        |
|         |                               |             |       |                  |                   |                 |            | <b>6.669</b>       | <b>232.567</b>         | <b>239.236</b> |

- (1) Emissão pública de debêntures simples
- (3) Não conversíveis em ações
- (4) Espécie Quirografária
- (5) Debêntures Incentivadas
- (6) Garantia Fidejussória

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

### 9.4 Covenants

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis, conforme segue:

- (i) Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, medido na Companhia, sendo menor ou igual a 4,5 (quatro inteiros e cinco décimos) com relação demonstrações contábeis relativas ao período findo em 30 de setembro de 2023; e
- (ii) Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, medido na fiadora Equatorial Transmissão, após exoneração da fiadora Equatorial Energia, sendo menor ou igual a 5,5 (cinco inteiros e cinco décimos) com relação as informações contábeis intermediárias relativas ao período findo em 30 de setembro de 2023.

#### Covenants debêntures

Dívida líquida/EBITDA ajustado - Companhia : <= 4,5  
Dívida líquida/EBITDA ajustado - Fiadora : <= 5,5

#### 1ª debêntures

3,8  
5,0

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia cumpriu todas as obrigações e esteve dentro dos limites estipulados nos contratos.

## 10 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

### 10.1 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL), nos períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 30 de setembro de 2022, está demonstrada conforme a seguir:

|                                                                  | 30/09/2023      |                 | 30/09/2022 |          |
|------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|------------|----------|
| Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL                              | 120.475         | 120.475         | 90.239     | 90.239   |
| Alíquota fiscal                                                  | 25%             | 9%              | 25%        | 9%       |
| <b>Pela alíquota fiscal (A)</b>                                  | <b>30.119</b>   | <b>10.842</b>   | 22.561     | 8.121    |
| <b>Adições:</b>                                                  |                 |                 |            |          |
| Custo de construção - CPC 47/IRFS 15                             | 11.579          | 4.168           | 302        | 109      |
| Remuneração e RAP – Ativos de contrato (a)                       | 29.354          | 10.567          | 24.630     | 8.867    |
| Outras provisões permanentes                                     | 38              | 14              | -          | -        |
| <b>Total de adições (B)</b>                                      | <b>40.971</b>   | <b>14.749</b>   | 24.932     | 8.976    |
| <b>Exclusões:</b>                                                |                 |                 |            |          |
| Exclusão dos ativos de contrato conforme CPC 47/IRFS 15          | (50.485)        | (18.175)        | (37.175)   | (13.383) |
| Outras exclusões permanentes                                     | (17)            | -               | (19)       | -        |
| <b>Total de exclusões (C)</b>                                    | <b>(50.502)</b> | <b>(18.175)</b> | (37.194)   | (13.383) |
| <b>Compensação:</b>                                              |                 |                 |            |          |
| Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL – realizados             | (1.235)         | -               | -          | (347)    |
| <b>Total da compensações (D)</b>                                 | <b>(1.235)</b>  | -               | -          | (347)    |
| <b>Deduções:</b>                                                 |                 |                 |            |          |
| IRPJ subvenção governamental (E)                                 | (19.351)        | -               | (10.299)   | -        |
| <b>IRPJ e CSLL correntes no resultado do período (A+B+C+D+E)</b> | <b>(2)</b>      | <b>(7.416)</b>  | -          | (3.367)  |
| IRPJ e CSLL diferidos no resultado do período                    | (10.749)        | (3.426)         | (12.243)   | (4.754)  |
| <b>Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período</b>     | <b>(10.751)</b> | <b>(10.842)</b> | (12.243)   | (8.121)  |
| <b>Alíquota efetiva</b>                                          | <b>9%</b>       | <b>9%</b>       | 14%        | 9%       |

(a) Ajuste realizado nos termos dos artigos nº 168 e 169 da IN 1.700/2017 que trata do diferimento da tributação do lucro de Ativo Financeiro.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 10.2 Conciliação do imposto de renda e contribuição social diferido

|                                               | 31/12/2022       | Resultado do período | Valor líquido 30/09/2023 | Ativo fiscal diferido | Passivo fiscal diferido |
|-----------------------------------------------|------------------|----------------------|--------------------------|-----------------------|-------------------------|
| IRPJ Prejuízos fiscais                        | 5.081            | (1.235)              | 3.846                    | 3.846                 | -                       |
| Provisão para participação nos lucros         | -                | 52                   | 52                       | 52                    | -                       |
| Custo de construção – CPC 47/IFRS 15          | 305.802          | 15.747               | 321.549                  | 321.549               | -                       |
| Remuneração e RAP                             | 122.570          | 39.921               | 162.491                  | 162.491               | -                       |
| Receita de ativos de contrato –CPC 47/IFRS 15 | (580.965)        | (68.660)             | (649.625)                | -                     | (649.625)               |
| <b>Total</b>                                  | <b>(147.512)</b> | <b>(14.175)</b>      | <b>(161.687)</b>         | <b>487.938</b>        | <b>(649.625)</b>        |

### 10.3 Movimentação do imposto de renda e contribuição social a recolher

|                                        |              |
|----------------------------------------|--------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b> | <b>6.886</b> |
| IRPJ e CSLL correntes do período       | 7.418        |
| Reclassificação de IRPJ e CSLL         | (1.250)      |
| Pagamentos/antecipações de IRPJ e CSLL | (5.632)      |
| Tributos retidos IRPJ/CSLL             | (18)         |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b> | <b>7.404</b> |

### 10.4 Expectativa de realização do IRPJ e CSLL diferidos sobre prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração estima que a realização dos créditos fiscais possa ser feita até 2024, conforme demonstrado abaixo:

|                                                             |             |
|-------------------------------------------------------------|-------------|
| <b>Expectativa de realização</b>                            | <b>2024</b> |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos a realizar | 3.846       |

## 11 PIS e COFINS diferidos

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 os saldos estão apresentados da seguinte forma:

|                                                         | 30/09/2023     | 31/12/2022     |
|---------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Base de cálculo da receita</b>                       |                |                |
| Receita de implementação e melhoria de infraestrutura   | 69.601         | 11.631         |
| Receita de remuneração de ativos de contrato            | 152.922        | 189.977        |
| Ativos de contrato - Ganho de realização                | -              | 9.821          |
|                                                         | <b>222.523</b> | <b>211.429</b> |
| <br>PIS/COFINS sobre as receitas no período (9,25%) (i) | <b>20.583</b>  | 19.557         |
| <br>Amortização de PIS/COFINS (ii) (a)                  | <b>(4.740)</b> | (5.613)        |
| <br>Saldo no início do período (iii)                    | <b>152.580</b> | 138.636        |
| <br><b>Saldo no final do período (i + ii +iii)</b>      | <b>168.423</b> | <b>152.580</b> |
| <br><b>Circulante</b>                                   | <b>6.737</b>   | 5.925          |
| <b>Não circulante</b>                                   | <b>161.686</b> | 146.655        |

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

(a) A Companhia está amortizando o PIS/COFINS diferido constituídos durante a concessão conforme tributação da receita do mês.

### 12 Provisão para riscos judiciais

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes, com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso. O total estimado de processos cuja probabilidade foi classificada como possível é de R\$ 121 (R\$ 539 em 31 de dezembro de 2022), conforme segue:

|              | 30/09/2023 | 31/12/2022 |
|--------------|------------|------------|
| Cíveis       | 45         | 183        |
| Trabalhistas | 76         | 356        |
| Total        | 121        | 539        |

#### 12.1 Trabalhista

Existem contingências trabalhista, cuja probabilidade de perda em 30 de setembro de 2023 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 76 (R\$ 356 em 31 de dezembro de 2022) para as quais não foi constituída provisão.

#### 12.2 Cível

Existem contingências cíveis, cuja probabilidade de perda em 30 de setembro de 2023 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 45 (R\$ 183 em 31 de dezembro de 2022) para as quais não foi constituída provisão.

### 13 Patrimônio líquido

#### 13.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital social da Companhia subscrito e integralizado é de R\$ 171.171.

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 o capital está representado por 171.170.600 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, todas em poder da Equatorial Transmissão S.A. Cada ação ordinária corresponde um voto nas deliberações da Assembleia Geral da Companhia.

De acordo com o Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R\$ 330.000, sem necessidade de reforma estatutária, por deliberação do Conselho de Administração.

#### 13.2 Lucro por ação

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

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

|                                     | <u>30/09/2023</u> | <u>30/09/2022</u> |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
|                                     | <u>Ações</u>      | <u>Ações</u>      |
|                                     | <u>ordinárias</u> | <u>ordinárias</u> |
| <b>Numerador:</b>                   |                   |                   |
| Lucro líquido do período            | 98.882            | 69.875            |
| <b>Denominador:</b>                 |                   |                   |
| Média ponderada por classe de ações | <u>171.171</u>    | <u>171.171</u>    |
| Lucro básico e diluído por ação     | <u>0,5777</u>     | <u>0,4082</u>     |

Não houve outras transações envolvendo ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e a data de conclusão das informações contábeis intermediárias.

### 13.3 Dividendos intermediários

Em 27 de junho de 2023, conforme a ata da Assembleia Geral Extraordinária, houve a aprovação da distribuição de dividendos intermediários no montante de R\$ 18.859 decorrentes do lucro do período encerrado em 31 de março de 2023 e R\$ 2.500 oriundos da conta reserva para investimento e expansão.

### 13.4 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela de dividendos adicionais que excede o previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em Assembleia. Em 30 de setembro de 2023, o saldo desta reserva era de R\$ 0 (R\$ 20.291 em 31 de dezembro de 2022).

Em 26 de abril de 2023, conforme a ata da Assembleia Geral Ordinária, houve a aprovação da distribuição de dividendos adicionais no montante de R\$ 20.291 decorrente da conta de reserva de dividendos adicionais, oriundos do lucro do exercício de 2022.

## 14 Receita operacional líquida

|                                                                                            | <u>01/07/2023</u> | <u>01/01/2023</u> | <u>01/07/2022</u> | <u>01/01/2022</u> |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                                            | <u>a</u>          | <u>a</u>          | <u>a</u>          | <u>a</u>          |
|                                                                                            | <u>30/09/2023</u> | <u>30/09/2023</u> | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2022</u> |
| <b>Receita de implementação de infraestrutura, operação, manutenção e outras</b>           |                   |                   |                   |                   |
| Receita de implementação e melhoria de infraestrutura (a)                                  | 61.013            | 69.601            | -                 | 11.631            |
| Receita de operação e manutenção                                                           | 12.277            | 27.507            | 4.533             | 10.762            |
| Outras receitas                                                                            | -                 | -                 | (3.851)           | 2.303             |
|                                                                                            | <u>73.290</u>     | <u>97.108</u>     | <u>682</u>        | <u>24.696</u>     |
| <b>Deduções</b>                                                                            |                   |                   |                   |                   |
| PIS/COFINS corrente                                                                        | (1.659)           | (3.168)           | (243)             | (1.145)           |
| PIS/COFINS diferidos                                                                       | (5.642)           | (6.437)           | (1)               | (1.077)           |
| ISS                                                                                        | (4)               | (4)               | -                 | -                 |
| Encargos do consumidor (b)                                                                 | (635)             | (1.901)           | (616)             | (1.647)           |
|                                                                                            | <u>(7.940)</u>    | <u>(11.510)</u>   | <u>(860)</u>      | <u>(3.869)</u>    |
| <b>Receita de implementação de infraestrutura, operação, manutenção e outras, líquidas</b> | <u>65.350</u>     | <u>85.598</u>     | <u>(178)</u>      | <u>20.827</u>     |
| <b>Receita de remuneração de ativos de contrato</b>                                        |                   |                   |                   |                   |
| Remuneração de ativos de contrato                                                          | 46.235            | 152.922           | 45.446            | 139.865           |
| PIS/COFINS corrente                                                                        | (1.046)           | (4.990)           | (2.440)           | (6.485)           |
| PIS/COFINS diferidos                                                                       | (4.278)           | (14.146)          | (4.204)           | (12.938)          |
| <b>Receita de remuneração de ativos de contrato, líquidas</b>                              | <u>40.911</u>     | <u>133.786</u>    | <u>38.802</u>     | <u>120.442</u>    |

# Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
 Período findo em 30 de setembro de 2023  
 (Valores expressos em milhares de reais)

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <b>106.261</b> | <b>219.384</b> | <b>38.624</b> | <b>141.269</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| <b>Receita operacional líquida</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                |                |               |                |
| (a) Receita decorrente da REA – Resolução Autorizativa 10.861, referente ao Reforço e Melhoria autorizada pela ANEEL. Sendo que no mês de agosto ocorreu uma realização maior na obra x margem, gerando um impacto na receita.                                                                                                      |                |                |               |                |
| (b) Encargos setoriais definidos pela ANEEL e previstos em lei, destinados a incentivos com Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), constituição de Reserva Global de Reversão (RGR) dos serviços públicos, Taxa de Fiscalização, Conta de Desenvolvimento Energético e Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica. |                |                |               |                |

## 14.1 Margens das obrigações de performance

|                                                                     | <b>01/07/2023</b> | <b>01/01/2023</b> | <b>01/07/2022</b> | <b>01/01/2022</b> |
|---------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                     | <b>a</b>          | <b>a</b>          | <b>a</b>          | <b>a</b>          |
| <b>Implementação e melhoria de infraestrutura</b>                   | <b>30/09/2023</b> | <b>30/09/2023</b> | <b>30/09/2022</b> | <b>30/09/2022</b> |
| Receita (líquida de PIS e COFINS diferidos)                         | 55.369            | 63.163            | -                 | 10.556            |
| Ganho de margem pela realização (líquida de PIS e COFINS diferidos) | -                 | -                 | 9.064             | 8.915             |
|                                                                     | 55.369            | 63.163            | 9.064             | 19.471            |
| Custo                                                               | (40.516)          | (46.372)          | 464               | (1.230)           |
| Margem (R\$)                                                        | 14.853            | 16.791            | 9.528             | 18.241            |
| Margem percebida (%) (*)                                            | 26,83%            | 26,58%            | 105,12%           | 93,68%            |
| Margem orçada no início do contrato (%)                             | 28,41%            | 28,41%            | 28,41%            | 28,41%            |
| <b>Operação e manutenção</b>                                        |                   |                   |                   |                   |
| Receita                                                             | 12.277            | 27.507            | 4.533             | 10.762            |
| Custo                                                               | (5.990)           | (16.632)          | (3.288)           | (7.730)           |
| Margem (R\$)                                                        | 6.287             | 10.875            | 1.245             | 3.032             |
| Margem percebida (%) (**)                                           | 51,21%            | 39,54%            | 27,47%            | 28,17%            |
| Margem orçada no início do contrato (%)                             | 28,41%            | 28,41%            | 28,41%            | 28,41%            |

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

(\*\*) A margem percebida considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de operação apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na operação) identificados ao longo da fase de operação. O aumento da receita de operação e manutenção é reflexo do crescimento de 54% do custo de O&M e o efeito da reversão do ganho na variação de margem que é direcionada para a conta de receita de O&M.



## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

Período findo em 30 de setembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

### 15 Custos dos serviços prestados e despesas operacionais

|                                 | 01/07/2023 a 30/09/2023 |              |               |                  |                          | 01/01/2023 a 30/09/2023 |              |               |                  |                          |
|---------------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------|--------------------------|
|                                 | Custo de construção     | Custo de O&M | Outros custos | Total dos custos | Despesas administrativas | Custo de construção     | Custo de O&M | Outros custos | Total dos custos | Despesas administrativas |
| Pessoal                         | -                       | (791)        | 25            | (766)            | (201)                    | -                       | (1.483)      | (13)          | (1.496)          | (203)                    |
| Material (a)                    | (35.224)                | (75)         | 18            | (35.281)         | (18)                     | (35.224)                | (479)        | -             | (35.703)         | (18)                     |
| Serviços de terceiros (b)       | (5.363)                 | (5.115)      | 31            | (10.447)         | (266)                    | (11.088)                | (14.616)     | (34)          | (25.738)         | (669)                    |
| Arrendamento e aluguéis         | -                       | (9)          | 4             | (5)              | (5)                      | -                       | (54)         | -             | (54)             | (5)                      |
| Amortização do ativo intangível | -                       | -            | (3)           | (3)              | -                        | -                       | -            | (9)           | (9)              | -                        |
| Outros                          | (4)                     | -            | -             | (4)              | (112)                    | (4)                     | -            | -             | (4)              | (282)                    |
| Total                           | (40.591)                | (5.990)      | 75            | (46.506)         | (602)                    | (46.316)                | (16.632)     | (56)          | (63.004)         | (1.177)                  |

|                                                                      | 01/07/2022 a 30/09/2022 |              |               |                  |                          | 01/01/2022 a 30/09/2022 |              |               |                  |                          |
|----------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|---------------|------------------|--------------------------|
|                                                                      | Custo de construção     | Custo de O&M | Outros custos | Total dos custos | Despesas administrativas | Custo de construção     | Custo de O&M | Outros custos | Total dos custos | Despesas administrativas |
| Pessoal                                                              | -                       | (186)        | -             | (186)            | (651)                    | -                       | (1.927)      | -             | (1.927)          | (651)                    |
| Material                                                             | -                       | (40)         | (13)          | (53)             | 10                       | (614)                   | (289)        | (13)          | (916)            | (1)                      |
| Serviços de terceiros                                                | -                       | (3.024)      | 480           | (2.544)          | (402)                    | (480)                   | (5.417)      | -             | (5.897)          | (915)                    |
| Arrendamento e aluguéis                                              | -                       | (96)         | -             | (96)             | 96                       | -                       | (97)         | -             | (97)             | (4)                      |
| Amortização do ativo intangível                                      | -                       | -            | (3)           | (3)              | -                        | -                       | -            | (7)           | (7)              | -                        |
| Variação das margens dos ativos de contrato, líquido de PIS e COFINS | -                       | -            | 9.064         | 9.064            | -                        | -                       | -            | 8.913         | 8.913            | -                        |
| Outros                                                               | -                       | 58           | -             | 58               | (150)                    | (116)                   | -            | -             | (116)            | (241)                    |
| Total                                                                | -                       | (3.288)      | 9.528         | 6.240            | (1.097)                  | (1.210)                 | (7.730)      | 8.893         | (47)             | (1.812)                  |

(a) O saldo de material é composto, principalmente, pelos materiais utilizados nas obras de reforço e melhoria decorrente da REA – Resolução Autorizativa 10.861 autorizada pela ANEEL no mês de agosto de 2023;

(b) A variação no saldo de serviços de terceiros é devido, principalmente, das obras de reforço e melhoria decorrente da REA – Resolução Autorizativa 10.861 autorizada pela ANEEL no mês de agosto de 2023;

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 16 Resultado financeiro

|                                      | 01/07/2023<br>a<br>30/09/2023 | 01/01/2023<br>a<br>30/09/2023 | 01/07/2022<br>a<br>30/09/2022 | 01/01/2022<br>a<br>30/09/2022 |
|--------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| <b>Receitas financeiras</b>          |                               |                               |                               |                               |
| Rendimento de aplicação financeira   | 2.156                         | 9.039                         | 2.002                         | 3.816                         |
| PIS/COFINS sobre receita financeira  | (100)                         | (420)                         | (93)                          | (178)                         |
| Outras receitas financeiras          | 2                             | 3                             | -                             | 10                            |
| <b>Total</b>                         | <b>2.058</b>                  | <b>8.622</b>                  | <b>1.909</b>                  | <b>3.648</b>                  |
| <b>Despesas financeiras</b>          |                               |                               |                               |                               |
| Encargos da dívida (a)               | (6.186)                       | (32.371)                      | (1.975)                       | (42.673)                      |
| Variação monetária da dívida         | (1.256)                       | (8.831)                       | 1.829                         | (9.836)                       |
| Juros, multas s/ operação de energia | -                             | (1)                           | (3)                           | (5)                           |
| Outras despesas financeiras          | (740)                         | (2.117)                       | (97)                          | (305)                         |
| <b>Total</b>                         | <b>(8.182)</b>                | <b>(43.320)</b>               | <b>(246)</b>                  | <b>(52.819)</b>               |
| <b>Resultado financeiro</b>          | <b>(6.124)</b>                | <b>(34.698)</b>               | <b>1.663</b>                  | <b>(49.171)</b>               |

(a) A redução nos encargos da dívida, deu-se em função da variação do IPCA, que acumulado até setembro 2022, estava em 4,09% e acumulado até setembro 2023, fechou em 3,50%. O aumento nos trimestres foi devido a variação do IPCA, que no terceiro trimestre de 2022 estava em -1,32%, contra 0,61% no terceiro trimestre de 2023.

### 17 Instrumentos financeiros

#### 17.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, fornecedores, empréstimos e financiamentos e debêntures, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

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

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

#### 17.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia não possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 17.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de setembro de 2023 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, conforme descrito no item a seguir.

#### a) Mensuração do valor justo

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

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

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 estão identificados conforme a seguir:

| Ativo                         | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | 30/09/2023 |         | 31/12/2022 |         |
|-------------------------------|--------|----------------------------------------|------------|---------|------------|---------|
|                               |        |                                        | Contábil   | Mercado | Contábil   | Mercado |
| Caixa e equivalentes de caixa | -      | Custo amortizado                       | 202        | 202     | 152        | 152     |
| Aplicações financeiras        | 2      | Valor justo por meio do resultado      | 73.511     | 73.511  | 65.179     | 65.179  |
| Contas a receber de clientes  | -      | Custo amortizado                       | 23.215     | 23.215  | 18.544     | 18.544  |
| Total                         |        |                                        | 96.928     | 96.928  | 83.875     | 83.875  |

| Passivo                      | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | 30/09/2023 |         | 31/12/2022 |         |
|------------------------------|--------|----------------------------------------|------------|---------|------------|---------|
|                              |        |                                        | Contábil   | Mercado | Contábil   | Mercado |
| Fornecedores                 | -      | Custo amortizado                       | 10.334     | 10.334  | 6.084      | 6.084   |
| Empréstimos e financiamentos | -      | Custo amortizado                       | 445.752    | 448.835 | 455.131    | 458.367 |
| Debêntures                   | -      | Custo amortizado                       | 239.236    | 287.674 | 227.615    | 184.376 |
| Total                        |        |                                        | 695.322    | 746.843 | 688.830    | 648.827 |

**Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;

**Aplicações financeiras** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos onde os vencimentos limitam-se doze meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;

**Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais sujeitos a provisão para perdas e ajustes a valor presente, quando aplicável;

**Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como custo amortizado;

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

**Empréstimos, financiamentos** - têm o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo, são classificadas como passivo ao custo amortizado. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e ANBIMA (Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais); e

**Debêntures** - são classificadas como custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado secundário da própria dívida ou dívida equivalente, divulgadas pela Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA) e B3 S.A.

### 17.4 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora indireta Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. O Comitê de Auditoria da controladora indireta Equatorial Energia S.A. é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria da controladora indireta Equatorial Energia S.A.

Para o período findo em 30 de setembro de 2023, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior findo em 31 de dezembro de 2022.

## Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação  
Período findo em 30 de setembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 18 Demonstração dos fluxos de caixa

#### 18.1 Transações não envolvendo caixa

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

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

|                                      | Efeito não caixa |
|--------------------------------------|------------------|
| <b>Atividades de financiamento</b>   |                  |
| Dividendos intermediários            | 21.359           |
| Dividendos adicionais propostos 2022 | 20.291           |
| Total                                | 41.650           |

#### 18.2 Mudanças nos passivos das atividades de financiamento

|                              | 31/12/2022 | Fluxos de caixa | Pagamento de juros | Outros (*) | 30/09/2023 |
|------------------------------|------------|-----------------|--------------------|------------|------------|
| Empréstimos e financiamentos | 455.131    | (14.189)        | (18.470)           | 23.280     | 445.752    |
| Debêntures                   | 227.615    | (600)           | (5.701)            | 17.922     | 239.236    |
| Dividendos a pagar           | 3.656      | (45.306)        | -                  | 41.650     | -          |
| Total                        | 686.402    | (60.095)        | (24.171)           | 82.852     | 684.988    |

(\*) As movimentações incluídas na coluna de “Outros” incluem os efeitos dos dividendos constituídos, das apropriações de encargos de dívidas, juros e variações monetárias líquidas e dividendos a pagar.

\*\*\*

## **Conselho de Administração**

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Augusto Miranda da Paz Júnior

José Silva Sobral Neto

Carlos Augusto Leone Piani

## **Comitê de Auditoria Estatutário**

Carlos Augusto Leone Piani

João Alberto da Silva Neto

Tiago de Almeida Noel

## **Diretoria Executiva**

Joseph Zwecker Junior  
Diretor Presidente

Waldênio Pereira de Oliveira  
Diretor

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima  
Diretor Financeiro / Relação com os Investidores

Cristiano de Lima Logrado  
Diretor

Ailton Costa Ferreira  
Diretor

Geovane Ximenes de Lira  
Superintendente  
Contador

CRC PE 012996-O-3 S-DF



# Release de Resultados 3T23

**EQTL**  
B3 LISTED NM





Brasília, 8 de novembro de 2023 - A Equatorial Energia S.A., *holding multi-utilities*, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY), anuncia os resultados do terceiro trimestre de 2023 (3T23).

## EBITDA Consolidado Ajustado cresce 33% e alcança R\$ 2,5 bilhões no período (vs. 3T22)

Forte performance das distribuidoras e controle da alavancagem são os principais destaques do período

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 2,5 bilhões** no trimestre, já descontados os efeitos não caixa de VNR, IFRS e MtM, aumento de 33%. Destaque para o aumento de margem bruta das distribuidoras consolidadas no 3T22 e para a consolidação da Equatorial Goiás.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **13.609 GWh**, crescimento consolidado de **6,8%** em relação ao 3T22.
- **Perdas totais consolidadas**, na visão acumulada 12 meses, **recuaram em comparação ao 3T22** encerrando o período com o nível consolidado de 18,6% sobre energia injetada (considerando todos os ativos), posicionando o grupo a cerca de apenas 0,2 p.p. do nível regulatório consolidado.
- **Qualidade da Operação – Redução do DEC**, na visão acumulada 12 meses, em todas as distribuidoras no comparativo com 3T22. Destaque para **Maranhão e Alagoas**, que reduziram em 12,9h e 6,1h, respectivamente.
- **Energia Gerada Líquida totalizou 1.185,9 GWh**, redução de 17% vs 3T22, devido restrições (*constrained-off*) aplicadas pelo ONS durante o período e paradas para manutenção da Echo 2.
- **Investimentos consolidados** totalizaram cerca de **R\$ 3,0 bilhões** no 3T23, crescimento de R\$ 1,3 bilhão quando comparado ao 2T23, fruto do desenvolvimento dos parques solares no segmento de renováveis e pela consolidação de GO.
- Conclusão das **Revisões Tarifárias da Equatorial Pará e Equatorial Goiás**, com bases de remuneração líquidas aprovadas de R\$ 8,5 bilhões e R\$ 9,4 bilhões, respectivamente.
- Relação **Dívida Líquida / EBITDA consolidado** na visão *covenant*, encerrou o 3T23 em 3,6x, apresentando redução pelo terceiro trimestre consecutivo e refletindo a trajetória orgânica de desalavancagem.
- **Disponibilidade** do período atingiu **R\$ 9,9 bilhões**, com uma relação **Caixa / Dívida de curto prazo de 1,2x**.
- Contratação de **financiamento** com o BNB para o **Projeto Ribeiro Gonçalves** no valor de R\$ 200 milhões e aprovação de R\$ 4,3 bilhões junto ao BNDES para financiamento do CAPEX das distribuidoras do grupo.
- **Liquidação da 4ª emissão** da Equatorial Goiás, no valor de **R\$ 3 bilhões** para financiamento de investimentos e início do **refinanciamento da 2ª emissão**.

### PRINCIPAIS MACROINDICADORES <sup>1</sup>

| Destaques Financeiros                     | 3T22          | 3T23          | Δ%           | Δ             |
|-------------------------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| <b>R\$ milhões</b>                        |               |               |              |               |
| Receita operacional líquida (ROL)         | 6.880         | 10.362        | 50,6%        | 3.481         |
| <b>EBITDA ajustado (trimestral)</b>       | <b>1.901</b>  | <b>2.522</b>  | <b>32,7%</b> | <b>621</b>    |
| Margem EBITDA (%ROL)                      | 27,6%         | 24,3%         | -3,3 p.p.    |               |
| <b>EBITDA ajustado (12 meses)</b>         | <b>7.018</b>  | <b>10.040</b> | <b>43,1%</b> | <b>3.022</b>  |
| <b>Lucro líquido ajustado</b>             | <b>678</b>    | <b>851</b>    | <b>25,5%</b> | <b>173</b>    |
| Margem líquida (%ROL)                     | 9,8%          | 8,2%          | -1,6 p.p.    |               |
| <b>Investimentos</b>                      | <b>1.701</b>  | <b>3.023</b>  | <b>77,7%</b> | <b>1.321</b>  |
| <b>Dívida líquida</b>                     | <b>23.807</b> | <b>36.694</b> | <b>54,1%</b> | <b>12.887</b> |
| Dívida líquida/EBITDA ajustado (12 meses) | 3,1           | 3,6           | 0,5x         |               |
| Disponibilidade / Dívida de curto prazo   | 2,8           | 1,2           | -1,6x        |               |

<sup>1</sup> EBITDA Ajustado líquido de efeitos não-recorrentes e efeito não caixa de VNR, IFRS e MtM.



## Sumário

|                                                   |    |
|---------------------------------------------------|----|
| Sumário .....                                     | 3  |
| DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO .....           | 5  |
| MARGEM BRUTA AJUSTADA.....                        | 5  |
| CUSTOS E DESPESAS .....                           | 6  |
| EBITDA.....                                       | 7  |
| RESULTADO FINANCEIRO.....                         | 9  |
| LUCRO LÍQUIDO.....                                | 10 |
| ENDIVIDAMENTO.....                                | 11 |
| INVESTIMENTOS .....                               | 12 |
| ESG (Environmental, Social and Governance).....   | 13 |
| DISTRIBUIÇÃO.....                                 | 15 |
| DESEMPENHO COMERCIAL.....                         | 15 |
| DESEMPENHO OPERACIONAL.....                       | 17 |
| DESEMPENHO FINANCEIRO .....                       | 18 |
| MARGEM BRUTA .....                                | 18 |
| DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR.....      | 19 |
| EBITDA.....                                       | 21 |
| EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA.....               | 23 |
| RESULTADO FINANCEIRO.....                         | 23 |
| LUCRO LÍQUIDO.....                                | 24 |
| INVESTIMENTOS .....                               | 24 |
| <b>TRANSMISSÃO</b> .....                          | 25 |
| DESEMPENHO FINANCEIRO .....                       | 25 |
| <b>RENOVÁVEIS</b> .....                           | 28 |
| DESEMPENHO OPERACIONAL.....                       | 28 |
| PIPELINE RENOVÁVEL .....                          | 30 |
| DESEMPENHO FINANCEIRO.....                        | 32 |
| <b>SANEAMENTO</b> .....                           | 34 |
| DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL .....          | 34 |
| DESEMPENHO FINANCEIRO .....                       | 34 |
| <b>EQUATORIAL SERVIÇOS</b> .....                  | 36 |
| DESEMPENHO FINANCEIRO.....                        | 36 |
| SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE..... | 37 |

## AVISO

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

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

Critérios contábeis adotados:

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

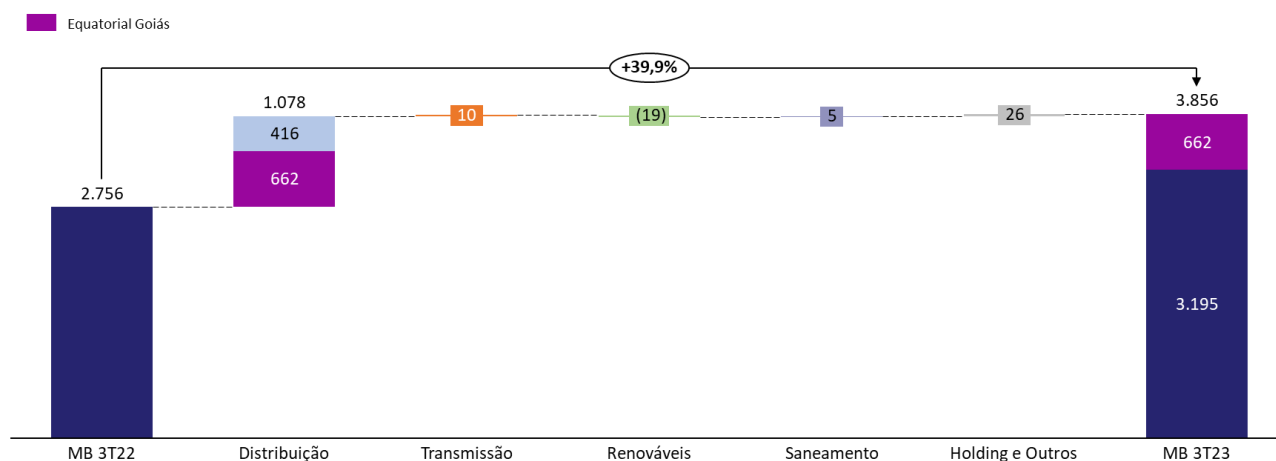
As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

## DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO

| DRE (R\$ MM)                          | 3T22         | 3T23         | Δ%            | Δ            |
|---------------------------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| Receita operacional bruta (ROB)       | 9.020        | 13.840       | 53,4%         | 4.820        |
| Receita operacional líquida (ROL)     | 6.880        | 10.362       | 50,6%         | 3.481        |
| Custo de energia elétrica             | (4.346)      | (6.093)      | 40,2%         | (1.747)      |
| Custo e despesas operacionais         | (770)        | (1.318)      | 71,1%         | (548)        |
| Outras receitas/despesas operacionais | (91)         | (117)        | 29,4%         | (27)         |
| <b>EBITDA</b>                         | <b>1.673</b> | <b>2.833</b> | <b>69,3%</b>  | <b>1.160</b> |
| <b>EBITDA Ajustado</b>                | <b>1.901</b> | <b>2.522</b> | <b>32,7%</b>  | <b>621</b>   |
| Depreciação                           | (299)        | (488)        | 63,0%         | (189)        |
| Amortização de ágio                   | (144)        | (144)        | -0,2%         | 0            |
| Resultado do serviço (EBIT)           | 1.230        | 2.201        | 79,0%         | 971          |
| <b>Resultado financeiro</b>           | <b>(445)</b> | <b>(988)</b> | <b>122,0%</b> | <b>(543)</b> |
| <b>Resultado financeiro ajustado</b>  | <b>(373)</b> | <b>(942)</b> | <b>152,6%</b> | <b>(569)</b> |
| Lucro antes da tributação (EBT)       | 785          | 1.213        | 54,6%         | 428          |
| IR/CSLL                               | (200)        | (286)        | 42,5%         | (85)         |
| Participações minoritárias            | 80           | 208          | 158,7%        | 127          |
| <b>Lucro líquido</b>                  | <b>504</b>   | <b>720</b>   | <b>42,8%</b>  | <b>216</b>   |
| <b>Lucro líquido Ajustado</b>         | <b>678</b>   | <b>851</b>   | <b>25,5%</b>  | <b>173</b>   |

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados das companhias a partir de suas respectivas aquisições. Vale destacar que os resultados da Equatorial Energia Goiás começaram a ser consolidados no 1T23, enquanto seu balanço começou a ser consolidado no 4T22 e, portanto, não estão considerados nos números apresentados no 3T22. Vale destacar que os números ajustados passaram a considerar efeitos não caixa e IFRS a partir do trimestre passado, e que essa alteração afeta os números de 2022, que foram ajustados da mesma forma.

## MARGEM BRUTA AJUSTADA



De forma consolidada, no 3T23 a Margem Bruta ajustada do grupo Equatorial, apresentou um crescimento de 39,9% em comparação ao 3T22, totalizando R\$ 3,9 bilhões, já excluindo os efeitos da receita de construção e os efeitos IFRS (VNR, IFRS 9 e MtM).

O resultado é explicado, principalmente, pela consolidação da Equatorial Goiás no trimestre, que adiciona R\$ 662 milhões ao resultado. Além da consolidação da Equatorial Goiás, na variação entre trimestres é importante destacar outros movimentos que contribuíram para o crescimento da margem nas demais distribuidoras, como o aumento da tarifa fio-B (R\$ 113 milhões), o forte crescimento de mercado (R\$ 61 milhões) e o efeito do combate a perdas das distribuidoras de energia (R\$ 55 milhões).

Abaixo apresentamos os efeitos não recorrentes da Margem Bruta abertos por segmento:

| Não Recorrentes                      | Distribuição | Transmissão | Renováveis | Saneamento | Outros | 3T23 Total |
|--------------------------------------|--------------|-------------|------------|------------|--------|------------|
| Efeito Postergação RTP / RTA         | (25)         | -           | -          | -          | -      | (25)       |
| Receita Operacional                  | (25)         | -           | -          | -          | -      | (25)       |
| Deduções da receita operacional      | -            | -           | -          | -          | -      | -          |
| Receita operacional líquida          | (25)         | -           | -          | -          | -      | (25)       |
| Ajustes - RTA e RTP                  | 43           | -           | -          | -          | -      | 43         |
| Parcela A sem CVA correspondente     | (62)         | -           | -          | -          | -      | (62)       |
| Retroativo - P&D e PEE               | 10           | -           | -          | -          | -      | 10         |
| Custo do serviço de energia elétrica | (9)          | -           | -          | -          | -      | (9)        |
| Margem Bruta                         | (34)         | -           | -          | -          | -      | (34)       |
| Ajustes IFRS (VNR / IFRS 9 / MtM)    | (292)        | (62)        | (24)       | -          | -      | (378)      |
| Ajustes Totais Margem Bruta          | (326)        | (62)        | (24)       | -          | -      | (412)      |

Neste trimestre, os ajustes na receita se referem ao ajuste do reconhecimento do efeito retroativo referente ao atraso do reajuste tarifário da Equatorial Alagoas no 2T23, enquanto os ajustes de custos do trimestre são referentes a:

- (i) Efeitos referentes a processos tarifários;
- (ii) Reconhecimentos referentes ao custo de compra de energia sem CVA correspondente em Goiás; e
- (iii) Reconhecimento de saldo de despesas com P&D e PEE no Maranhão.

## CUSTOS E DESPESAS

| Custos Operacionais                       | 3T22  | Δ Distribuição | Δ Transmissão | Δ Renováveis | Δ Outros | 3T23 Ex GO | Goiás | 3T23  | Δ% Ex GO | Δ%    |
|-------------------------------------------|-------|----------------|---------------|--------------|----------|------------|-------|-------|----------|-------|
| R\$ milhões                               |       |                |               |              |          |            |       |       |          |       |
| (+) Pessoal                               | 222   | 47             | 2             | -2           | 12       | 281        | 37    | 317   | 26%      | 43%   |
| (+) Material                              | 35    | -17            | 0             | 2            | 2        | 22         | 19    | 42    | -36%     | 18%   |
| (+) Serviço de terceiros                  | 332   | 96             | -4            | -4           | -6       | 414        | 230   | 644   | 25%      | 94%   |
| (+) Outros                                | 70    | -9             | 2             | 10           | 32       | 106        | 8     | 114   | 51%      | 62%   |
| (=) PMSO Reportado                        | 660   | 117            | 1             | 6            | 40       | 824        | 293   | 1,117 | 25%      | 69%   |
| Ajustes                                   | 74    | -              | -             | -            | -        | -8         | -     | -15   | -111%    | -120% |
| PMSO Ajustado                             | 734   | 35             | 1             | 6            | 40       | 815        | 287   | 1,102 | 11.1%    | 50.2% |
| (+) Provisões                             | 112   | 26             | -             | -            | 15       | 153        | 59    | 212   | 37%      | 89%   |
| (+) Sistemas Isolados e Subv. CCC         | -2    | -9             | -             | -            | 0        | -10        | 0     | -10   | 552%     | 552%  |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 91    | 6              | -             | -            | 0        | 97         | 20    | 117   | 7%       | 29%   |
| (+) Depreciação e amortização             | 299   | 24             | 0             | 10           | 1        | 334        | 153   | 488   | 12%      | 63%   |
| Custos e Despesas Reportado               | 1,160 | 164            | 1             | 16           | 56       | 1,398      | 526   | 1,923 | 20%      | 66%   |
| IPCA (12 meses)                           |       |                |               | 5.19%        |          |            |       |       |          |       |
| IGPM (12 meses)                           |       |                |               | -5.79%       |          |            |       |       |          |       |

O PMSO Ajustado cresceu 50,2% no comparativo anual, passando de R\$ 734 milhões para R\$ 1.102 milhões. A variação pode ser explicada, principalmente, pela:

- (i) Consolidação da Equatorial Goiás, que na visão ajustada adicionou R\$ 287 milhões;
- (ii) Aumento de R\$ 35 milhões do segmento de Distribuição, ou 6%, em especial nas linhas de serviços de terceiros e pessoal; e
- (iii) O aumento das despesas de Outros, em R\$ 36 milhões, que foi afetado principalmente pelo crescimento das despesas da Equatorial Serviços (R\$ 25 milhões), referentes principalmente ao início do atendimento na Equatorial Goiás e expansão da Telecom.

Desconsiderados a consolidação da Equatorial Goiás, o PMSO Ajustado cresceu R\$ 82 milhões, ou 11,1%. Os aumentos de cada segmento serão detalhados em suas respectivas seções do documento.

Abaixo apresentamos os efeitos não recorrentes dos custos e despesas, abertos por segmento:

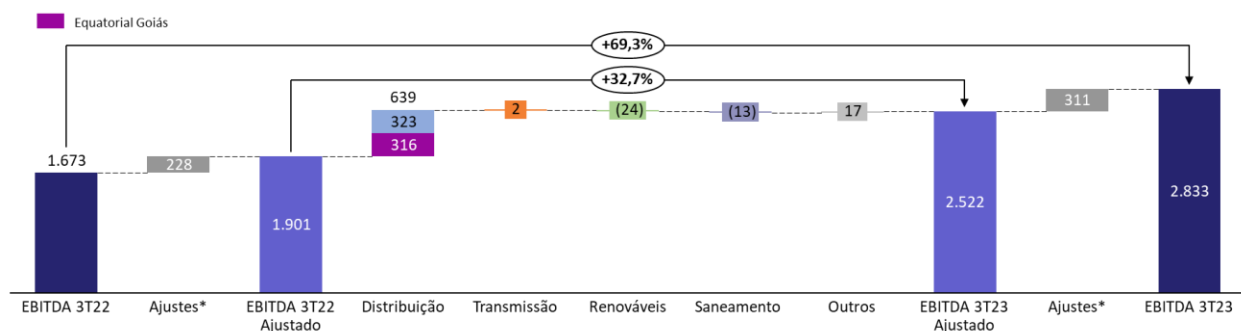
| Não Recorrentes                             | Distribuição | Transmissão | Renováveis | Saneamento | Outros   | 3T23 Total |
|---------------------------------------------|--------------|-------------|------------|------------|----------|------------|
| Reclassificações de investimentos           | 7            | -           | -          | -          | -        | 7          |
| Ajuste de amortização de contrato - IFRS 16 | 4            | -           | -          | -          | -        | 4          |
| Baixa de Ativos                             | 4            | -           | -          | -          | -        | 4          |
| <b>Custos e Despesas Operacionais</b>       | <b>15</b>    | <b>-</b>    | <b>-</b>   | <b>-</b>   | <b>-</b> | <b>15</b>  |

Os ajustes nas despesas operacionais deste trimestre ficaram concentrados no segmento de Distribuição, e se referem a:

- (i) Desativação na linha de Pessoal e ativação na linha de Serviços na Equatorial Goiás, nos valores de R\$ - 4 milhões e R\$ 11 milhões, respectivamente;
- (ii) Revisão de base de contratos de aluguel enquadrados no IFRS 16 na CEEE-D; e
- (iii) Reclassificação de baixa de ativos na CEEE-D para o não operacional de períodos anteriores.

## EBITDA

### EBITDA (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 2.833 milhões no 3T23, valor 69,3% superior ao 3T22.

Já o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa alcançou R\$ 2.522 milhões, 32,7% superior ao mesmo período do ano anterior, ou R\$ 621 milhões superior. Este aumento é explicado principalmente pelo segmento de Distribuição, que desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, apresentou um crescimento de 23,2%, ou R\$

323 milhões no período, reflexo do: (i) crescimento de mercado e aumento da tarifa fio-b, no comparativo entre períodos, que contribuíram com R\$ 117 e R\$ 53 milhões, respectivamente, e (ii) do resultado do processo de combate a perdas, que contribuiu no trimestre com R\$ 55 milhões.

É importante mencionar que o EBITDA ajustado já contempla os ajustes não caixa e IFRS (VNR, IFRS 9 e MtM), inclusive para o ano de 2022.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa e não recorrentes e a visão ex-novos ativos no comparativo 3T22 x 3T23:

| Recomposição EBITDA                        | 3T22         | 3T23         | Δ%         | Δ          |
|--------------------------------------------|--------------|--------------|------------|------------|
| R\$ milhões                                |              |              |            |            |
| EBITDA Equatorial Societário               | 1.673        | 2.833        | 69%        | 1.160      |
| Ajustes Não Recorrentes                    | 36           | 67           | 85%        | 31         |
| (-) IFRS 9 (Transmissão)                   | (18)         | (62)         | 235%       | (43)       |
| (-) VNR                                    | 209          | (292)        | -240%      | (502)      |
| (-) MtM                                    | -            | (24)         | N/A        | (24)       |
| <b>EBITDA Equatorial Ajustado</b>          | <b>1.901</b> | <b>2.522</b> | <b>33%</b> | <b>621</b> |
| (-) Novos Ativos                           | -            | (316)        | -          | (316)      |
| <b>EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)</b> | <b>1.901</b> | <b>2.205</b> | <b>16%</b> | <b>305</b> |

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

| Não Recorrentes                          | Distribuição | Transmissão | Renováveis  | Saneamento | Outros      | 3T23 Total   |
|------------------------------------------|--------------|-------------|-------------|------------|-------------|--------------|
| Margem Bruta                             | (34)         | -           | -           | -          | -           | (34)         |
| Custos e Despesas Operacionais           | 15           | -           | -           | -          | -           | 15           |
| Outras receitas/despesas operacionais    | 117          | -           | -           | -          | -           | 117          |
| PPAs                                     | -            | -           | -           | -          | (31)        | (31)         |
| <b>Ajustes EBITDA</b>                    | <b>98</b>    | <b>-</b>    | <b>-</b>    | <b>-</b>   | <b>(31)</b> | <b>67</b>    |
| <i>Ajustes IFRS (VNR / IFRS 9 / MtM)</i> | <i>(292)</i> | <i>(62)</i> | <i>(24)</i> | <i>-</i>   | <i>-</i>    | <i>(378)</i> |
| <b>Ajustes Totais EBITDA</b>             | <b>(194)</b> | <b>(62)</b> | <b>(24)</b> | <b>-</b>   | <b>(31)</b> | <b>(311)</b> |

Os ajustes do EBITDA nesse trimestre foram concentrados nas distribuidoras do grupo, e estão representados nas seções anteriores “Margem Bruta” e “Custos e Despesas”. Para maiores detalhes, ver seção de “Distribuição”.

## RESULTADO FINANCEIRO

| Resultado Financeiro líquido               | 3T22         | Δ Distribuição | Δ Transmissão | Δ Renováveis | Δ Outros   | 3T23 Ex GO   | Goiás        | 3T23         | Δ% Ex GO     | Δ%            |
|--------------------------------------------|--------------|----------------|---------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| R\$ milhões                                |              |                |               |              |            |              |              |              |              |               |
| (+) Rendas Financeiras                     | 299          | (41)           | (3)           | 3            | (8)        | 251          | 29           | 280          | -16,0%       | -6,4%         |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia | 235          | (150)          | -             | -            | (0)        | 85           | 14           | 99           | -63,8%       | -57,7%        |
| (+) Operações de Swap                      | 9            | 31             | 5             | -            | (8)        | 37           | (1)          | 36           | 308,1%       | 300,9%        |
| (+) Var. Cambial sobre dívida              | (77)         | (77)           | 6             | -            | 8          | (140)        | 3            | (137)        | 82,3%        | 78,5%         |
| (+) Juros e VM sobre Dívida                | (694)        | (41)           | (47)          | (10)         | 18         | (774)        | (300)        | (1.074)      | 11,4%        | 54,6%         |
| (+) Encargos CVA                           | 27           | (19)           | -             | -            | (5)        | 3            | 5            | 8            | -89,6%       | -70,2%        |
| (+) Juros e AVP - RJ                       | (18)         | 4              | -             | -            | (0)        | (13)         | -            | (13)         | -24,0%       | -24,0%        |
| (+) Juros e AVP - Comercial                | 2            | 6              | -             | -            | -          | 8            | -            | 8            | 404,7%       | 404,7%        |
| (+) Contingências                          | (11)         | (16)           | -             | -            | -          | (28)         | (40)         | (68)         | 145,5%       | 503,6%        |
| (+) Outras Receitas / Despesas             | (216)        | (78)           | 1             | 14           | 190        | (89)         | (38)         | (127)        | -58,8%       | -41,2%        |
| <b>Resultado financeiro</b>                | <b>(445)</b> | <b>(380)</b>   | <b>(38)</b>   | <b>7</b>     | <b>196</b> | <b>(660)</b> | <b>(328)</b> | <b>(988)</b> | <b>48,3%</b> | <b>121,9%</b> |
| (+) Efeitos Não Recorrentes                | 72           | -              | -             | -            | -          | 46           | -            | 46           | -35,8%       | -35,8%        |
| <b>Resultado financeiro ajustado</b>       | <b>(373)</b> | <b>(344)</b>   | <b>(38)</b>   | <b>7</b>     | <b>134</b> | <b>(614)</b> | <b>(328)</b> | <b>(942)</b> | <b>64,6%</b> | <b>152,6%</b> |

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Companhia no 3T23 atingiu R\$ 988 milhões negativos contra R\$ 445 milhões negativos no 3T22.

A seguir, apresentamos os efeitos não recorrentes do período:

| Não Recorrentes                | Distribuição | Transmissão | Renováveis | Saneamento | Outros    | 3T23 Total |
|--------------------------------|--------------|-------------|------------|------------|-----------|------------|
| Descontos concedidos           | (37)         | -           | -          | -          | -         | (37)       |
| Fee - Estruturação de Ações PN | -            | -           | -          | -          | 84        | 84         |
| <b>Resultado Financeiro</b>    | <b>(37)</b>  | <b>-</b>    | <b>-</b>   | <b>-</b>   | <b>84</b> | <b>46</b>  |

Nas distribuidoras o único efeito é uma reversão dos descontos concedidos para clientes para adequação ao critério caixa em Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas e em Outros é o reconhecimento do fee de estruturação da emissão das ações preferenciais emitidas no 1T23.

O resultado financeiro ajustado no 3T23 foi de R\$ 942 milhões negativos, uma variação de 152,6% em relação ao 3T22, explicado principalmente pelo aumento da dívida bruta da companhia em R\$ 13,6 bilhões e pela alta do IPCA, que corrige 38,5% das dívidas do grupo (0,61% no 3T23 vs -1,32% no 3T22). O aumento da dívida no período é resultado principalmente da consolidação da Equatorial Goiás, que hoje tem uma dívida bruta de R\$ 8,8 Bilhões, e do aumento da dívida consolidada por conta dos investimentos nas distribuidoras do grupo e do investimento no pipeline de renováveis da Echoenergia. Desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, o resultado financeiro negativo ajustado seria de R\$ 614 milhões, uma variação de R\$ 241 milhões, aumento proveniente além do efeito de aumento de dívida, do segmento de Distribuição, que teve uma redução na linha de acréscimos moratórios, refletindo o ajuste dos valores de multas de acréscimos moratórios, que passaram a compor a conta de outras receitas operacionais, no valor de R\$ 77 milhões, além do elevado volume de parcelamentos feitos na CEEE-D no 3T22, e da redução das rendas financeiras, decorrente da menor disponibilidade de caixa das companhias, com a aceleração de investimentos ao longo do ano e das maiores despesas financeiras, decorrentes do aumento da dívida no período.

## LUCRO LÍQUIDO

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 928 milhões no 3T23, enquanto o lucro líquido ajustado do período foi de R\$ 851 milhões, R\$ 173 milhões maior que o mesmo período do ano anterior.

| Lucro Líquido Consolidado ( R\$ Milhões)          | 3T22        | 3T23         | Δ%          | Δ            |
|---------------------------------------------------|-------------|--------------|-------------|--------------|
| Distribuição                                      | 771         | 885          | 14,8%       | 114          |
| Transmissão                                       | 161         | 147          | -9,1%       | (15)         |
| Intesa                                            | 9           | 22           | 132,7%      | 12           |
| Echoenergia                                       | 76          | 57           | -25,0%      | (19)         |
| Serviços                                          | (2)         | 25           | -1448,1%    | 27           |
| CSA                                               | (58)        | (67)         | 14,9%       | (9)          |
| PPAS                                              | (161)       | 114          | -170,6%     | 275          |
| Holding + outros                                  | (212)       | (255)        | 20,3%       | (43)         |
| <b>(=) Lucro Líquido</b>                          | <b>585</b>  | <b>928</b>   | <b>59%</b>  | <b>343</b>   |
| <i>(-) Participações Minoritárias</i>             | <i>(80)</i> | <i>(208)</i> | <i>159%</i> | <i>(127)</i> |
| <b>(=) Lucro Líquido Ajustado por minoritário</b> | <b>504</b>  | <b>720</b>   | <b>43%</b>  | <b>216</b>   |
| Ajustes Distribuição                              | (68)        | (47)         | -31,5%      | 22           |
| Ajustes PPAS                                      | 161         | (114)        | -170,6%     | (275)        |
| Ajuste Holding                                    | -           | 84           | N/A         | 84           |
| <b>(=) Lucro Líquido Equatorial Ajustado</b>      | <b>678</b>  | <b>851</b>   | <b>26%</b>  | <b>173</b>   |

Abaixo apresentamos os efeitos não recorrentes que impactaram o lucro da companhia:

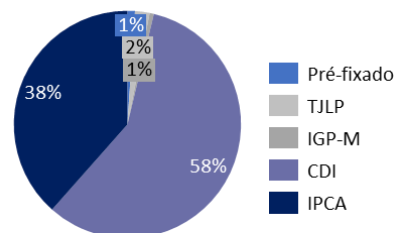
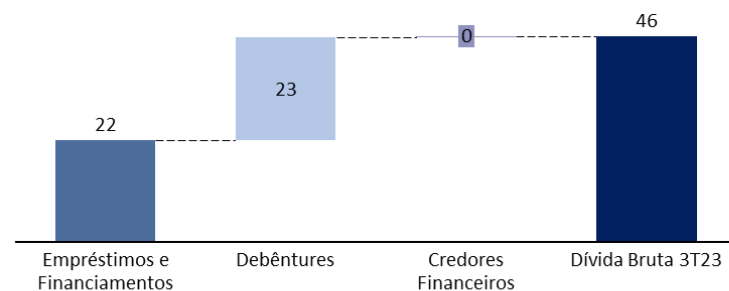
| Não Recorrentes                                           | Distribuição | Transmissão | Renováveis  | Saneamento | Outros      | 3T23 Total   |
|-----------------------------------------------------------|--------------|-------------|-------------|------------|-------------|--------------|
| Margem Bruta                                              | (34)         | -           | -           | -          | -           | (34)         |
| Custos e Despesas Operacionais                            | 15           | -           | -           | -          | -           | 15           |
| Depreciação - Ajuste de amortização de contrato - IFRS 16 | (4)          | -           | -           | -          | -           | (4)          |
| Resultado Financeiro                                      | (37)         | -           | -           | -          | 84          | 46           |
| Impostos                                                  | 14           | -           | -           | -          | -           | 14           |
| PPAs                                                      | -            | -           | -           | -          | (114)       | (114)        |
| <b>Ajustes Totais Lucro Líquido</b>                       | <b>(47)</b>  | <b>-</b>    | <b>-</b>    | <b>-</b>   | <b>(30)</b> | <b>(77)</b>  |
| <i>Ajustes IFRS (VNR / IFRS 9 / MtM)</i>                  | <i>(292)</i> | <i>(62)</i> | <i>(24)</i> | <i>-</i>   | <i>-</i>    | <i>(378)</i> |



## ENDIVIDAMENTO

No 3T23, a dívida bruta consolidada, considerando empréstimos e financiamentos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 45,6 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

### Build-up dívida Bruta (R\$ Bilhões)



### Build-up Dívida Líquida / EBITDA Visão Covenants

Os covenants da Equatorial consideram o EBITDA 12m das aquisições da companhia e desconsidera parte das dívidas de RJ

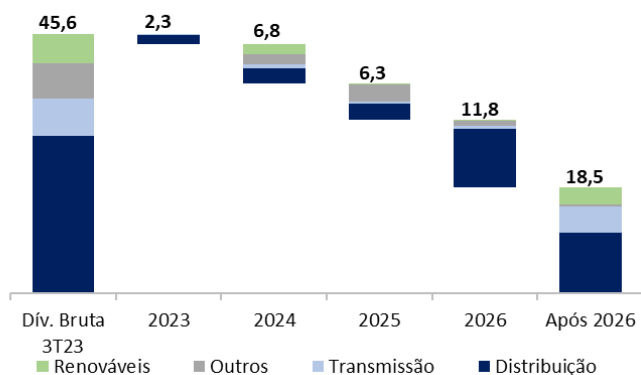
| Build-up - Covenants           |             |
|--------------------------------|-------------|
| Dívida Bruta                   | 45,6        |
| (-) Ajustes Covenants          | - 1,0       |
| (-) Disponibilidades           | 9,9         |
| <b>Dívida Líquida</b>          | <b>36,7</b> |
| EBITDA Consolidado 12m         | 9,5         |
| (+) EBITDA Novos Ativos 12m    | 0,7         |
| <b>EBITDA Covenants</b>        | <b>10,1</b> |
| <b>Dívida líquida / EBITDA</b> | <b>3,6</b>  |

### Prazo e Custo Médio

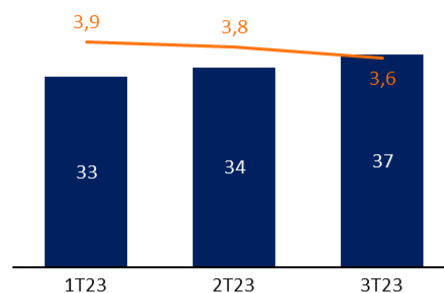
**4,4 anos / 12,66% a.a.**

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

### Cronograma de Amortização (R\$ Bi)



### Histórico Dívida Líquida / EBITDA Visão Covenants (R\$ Bi)



A dívida líquida apurada para fins de covenants atingiu R\$ 36,7 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA para fins de covenants de 3,6x, valor 0,2x menor que o trimestre anterior, reforçando a trajetória orgânica de desalavancagem da Companhia, que foi afetada pela consolidação da Equatorial Goiás.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 1,2x. É importante ressaltar que, desconsiderando a aquisição da Equatorial Goiás, que teve um impacto de R\$ 8,5 bilhões na aquisição, a dívida líquida seria de R\$ 28,2 bilhões.

## INVESTIMENTOS

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

No 3T23, o total investido, consolidado, foi de R\$ 3.0 bilhões, volume 78% superior ao registrado no 3T22.

Essa variação decorre principalmente pelo investimento no pipeline de renováveis, que foi R\$ 1.074 milhões maior que no 3T22 e tem a maior parte do desembolso de Capex realizada neste segundo semestre e é direcionado para o desenvolvimento de Ribeiro Gonçalves e Barreiras I. Destacamos o investimento acumulado do pipeline de (i) R\$ 827 milhões em Módulos e (ii) R\$ 263 milhões em Trackers.

Os investimentos em Distribuição apresentaram um aumento de 11,4%, e desconsiderando a Equatorial Goiás, apresentam uma queda de 13,4%. Vale ressaltar que as revisões da Equatorial Pará e Goiás já tiveram seus resultados homologados e que as datas de corte das revisões do Piauí e da CEA já passaram, e que esses processos refletem nos montantes investidos pelas companhias.

No segmento de transmissão, o aumento dos investimentos é referente ao reforço da SPE 8, na substituição de um transformador na subestação Xingu, e que trará uma RAP de R\$ 5,7 milhões adicionais a partir da entrada em operação.

Os investimentos no segmento de saneamento refletem o estágio inicial da operação da CSA, e podem ser percebidos pelo aumento nos índices de cobertura e redução de perdas, demonstrados na seção de Saneamento.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

| Investimentos               | 3T22         | 3T23         | Δ%           |
|-----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>R\$ milhões</b>          |              |              |              |
| <b>Distribuição</b>         | <b>1.637</b> | <b>1.824</b> | <b>11%</b>   |
| Ativos elétricos            | 1.281        | 1.311        | 2%           |
| Obrigações especiais        | 200          | 333          | 67%          |
| Ativos não elétricos        | 156          | 180          | 15%          |
| <b>Transmissão</b>          | <b>6</b>     | <b>54</b>    | <b>821%</b>  |
| SPEs 1 a 8                  | 3            | 54           | 1610%        |
| Intesa                      | 3            | 0            | -95%         |
| <b>Renováveis</b>           | <b>31</b>    | <b>1.095</b> | <b>3391%</b> |
| Ativos Operacionais         | 19           | 21           | 8%           |
| Projetos em desenvolvimento | 12           | 1.074        | -            |
| <b>Saneamento</b>           | <b>23</b>    | <b>18</b>    | <b>-20%</b>  |
| <b>Outros</b>               | <b>5</b>     | <b>33</b>    | <b>607%</b>  |
| <b>Total Equatorial</b>     | <b>1.701</b> | <b>3.023</b> | <b>77,7%</b> |

## ESG (Environmental, Social and Governance)

A agenda ESG do Grupo Equatorial continuou, ao longo do último trimestre, a refletir o aprimoramento dos processos internos da Companhia, muito a partir do desdobramento de políticas corporativas relevantes e melhoria de aspectos de gestão. Nesse período, por exemplo, o Grupo avançou com a implementação do plano de gerenciamento de resíduos sólidos (PGRS) corporativo, desdobramento importante da Política Ambiental aprovada no último ano, bem como institucionalizou sua interação com os diversos públicos de relacionamento por meio da Política de Relacionamento com Grupos de Interesse.

No período, a Equatorial também foi listada no IDIVERSA B3, índice de diversidade recém-criado pela Bolsa de Valores brasileira e o primeiro da América Latina, composto por empresas que se destacam pelos números relacionados a gênero e raça. A Companhia obteve a melhor performance entre diversas empresas do setor elétrico, pois cerca de 60% de sua força de trabalho é composta por pretos e pardos, entre líderes e não líderes.

A Companhia seguiu avançando, de igual maneira, na avaliação de ratings ESG relevantes ao mercado: em MSCI, teve melhoria de nota nos quesitos meio ambiente e governança, assim como em Sustainalytics saiu de uma classificação de alto risco em ESG para médio risco. Cabe ressaltar que ambos os ratings fazem suas análises por duas vias: os riscos ESG aos quais as Companhias estão expostas e as respectivas iniciativas de gestão para mitigação desses riscos.

Por fim, vale enfatizar que os processos de turnaround de Equatorial Goiás, que ainda não completou um ano sob a gestão Equatorial, e de CSA, ainda impactam diretamente os indicadores socioambientais da Companhia, que vem buscando, em meio a desafios e oportunidades, equalizar suas formas de gestão.

Abaixo seguem os indicadores monitorados e disponibilizados a cada trimestre, sujeitos a ajustes.

| Indicadores ESG                                              | Medida  | 3T22   | 3T23   | Δ%     |
|--------------------------------------------------------------|---------|--------|--------|--------|
| <b>Ambiental</b>                                             |         |        |        |        |
| Capacidade Instalada de Energia Renovável                    | GW      | 1.024  | 1.024  | 0,0%   |
| Resíduos Gerados                                             | t       | 1.417  | 6.905  | 387,3% |
| Sanções Ambientais                                           | #       | 10     | 10     | 0,0%   |
| <b>Social</b>                                                |         |        |        |        |
| Número de Colaboradores Próprios                             | #       | 7.749  | 10.568 | 36,4%  |
| Número de Colaboradores Terceiros                            | #       | 38.160 | 42.746 | 12,0%  |
| Taxa de Rotatividade                                         | %       | 10     | 10     | 5,1%   |
| % de Mulheres no Grupo Equatorial Energia                    | %       | 37%    | 35%    | -7,0%  |
| % de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes      | %       | 19%    | 21%    | 6,1%   |
| Investimentos Sociais                                        | R\$ mil | 5.846  | 17.258 | 195,2% |
| TF Próprios                                                  | #       | 3      | 4      | 16,2%  |
| TF Terceiros                                                 | #       | 5      | 7      | 42,3%  |
| TG Próprios                                                  | #       | 16     | 13     | -19,6% |
| TG Terceiros                                                 | #       | 45     | 340    | 656,2% |
| Números de óbitos de empregados (próprios + terceiros)       | #       | 0      | 1      | N/A    |
| Investimento em P&D e Eficiência Energética                  | R\$ mil | 38.201 | 32.365 | -15,3% |
| Horas de Treinamento por Funcionário                         | h       | 91     | 248    | 173,1% |
| Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 <sup>1</sup> | R\$     | 5.184  | 5.556  | 7,2%   |
| <b>Governança</b>                                            |         |        |        |        |
| % de Conselheiros Independentes <sup>2</sup>                 | %       | 75%    | 75%    | 0,0%   |
| % de Mulheres no Conselho                                    | %       | 25%    | 25%    | 0,0%   |
| Casos Registrados no Canal de Ética                          | #       | 134    | 99     | -26,1% |

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará | 2 - considera composição atual (base dezembro/22)

3 - TF: Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período | 4 - TG: Taxa de Gravidade de acidentes da empresa no período

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

## DISTRIBUIÇÃO

## DESEMPENHO COMERCIAL

| Dados Operacionais                               |            | 3T22         |              |              |              |              |              |              |               | 3T23         |              |              |              |              |              |              |               |
|--------------------------------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
|                                                  | Medida     | MA           | PA           | PI           | AL           | RS           | AP           | GO           | Total         | MA           | PA           | PI           | AL           | RS           | AP           | GO           | Total         |
| Energia Injetada SIN                             | GWh        | 2.256        | 3.501        | 1.249        | 1.099        | 2.148        | 533          | 4.386        | 15.172        | 2.458        | 3.700        | 1.323        | 1.171        | 2.135        | 522          | 4.568        | 15.877        |
| Sistema isolado                                  | GWh        | -            | 76           | -            | -            | -            | 13           | -            | 89            | -            | 64           | -            | -            | -            | 14           | -            | 78            |
| Energia injetada pela Geração Distribuída        | GWh        | 90           | 101          | 91           | 40           | 55           | 5            | 180          | 563           | 139          | 187          | 143          | 73           | 71           | 10           | 314          | 938           |
| <b>Energia Injetada Total</b>                    | <b>GWh</b> | <b>2.346</b> | <b>3.678</b> | <b>1.340</b> | <b>1.139</b> | <b>2.204</b> | <b>551</b>   | <b>4.566</b> | <b>15.823</b> | <b>2.597</b> | <b>3.951</b> | <b>1.466</b> | <b>1.244</b> | <b>2.206</b> | <b>546</b>   | <b>4.882</b> | <b>16.893</b> |
| <i>Variação Injetada Total (%)</i>               | %          |              |              |              |              |              |              |              |               | 10,7%        | 7,4%         | 9,4%         | 9,2%         | 0,1%         | -0,8%        | 6,9%         | 6,8%          |
| Residencial - convencional                       | GWh        | 663          | 775          | 298          | 259          | 689          | 120          | 1.213        | 4.017         | 718          | 801          | 316          | 260          | 698          | 85           | 1.252        | 4.130         |
| Residencial - baixa renda                        | GWh        | 368          | 390          | 181          | 116          | 70           | 25           | 145          | 1.295         | 415          | 452          | 211          | 134          | 99           | 88           | 187          | 1.586         |
| Industrial                                       | GWh        | 45           | 111          | 29           | 32           | 65           | 22           | 118          | 422           | 40           | 93           | 24           | 28           | 56           | 7            | 98           | 347           |
| Comercial                                        | GWh        | 170          | 367          | 151          | 147          | 330          | 67           | 458          | 1.691         | 164          | 357          | 142          | 128          | 324          | 72           | 413          | 1.600         |
| Outros                                           | GWh        | 395          | 398          | 229          | 179          | 258          | 44           | 860          | 2.363         | 411          | 401          | 233          | 186          | 228          | 56           | 829          | 2.344         |
| <b>Consumidores Cativos</b>                      | <b>GWh</b> | <b>1.641</b> | <b>2.041</b> | <b>888</b>   | <b>733</b>   | <b>1.411</b> | <b>278</b>   | <b>2.795</b> | <b>9.788</b>  | <b>1.748</b> | <b>2.104</b> | <b>925</b>   | <b>736</b>   | <b>1.406</b> | <b>310</b>   | <b>2.779</b> | <b>10.008</b> |
| Industrial                                       | GWh        | 102          | 314          | 29           | 141          | 274          | 1            | 890          | 1.753         | 109          | 339          | 33           | 164          | 282          | 2            | 923          | 1.852         |
| Comercial                                        | GWh        | 102          | 179          | 43           | 42           | 150          | 3            | 120          | 638           | 121          | 206          | 55           | 56           | 172          | 6            | 159          | 774           |
| Outros                                           | GWh        | 3            | 32           | 17           | -            | 12           | -            | 8            | 73            | 4            | 32           | 18           | 1            | 22           | 4            | 35           | 115           |
| <b>Consumidores Livres</b>                       | <b>GWh</b> | <b>207</b>   | <b>525</b>   | <b>89</b>    | <b>183</b>   | <b>437</b>   | <b>4</b>     | <b>1.018</b> | <b>2.464</b>  | <b>234</b>   | <b>577</b>   | <b>107</b>   | <b>221</b>   | <b>475</b>   | <b>11</b>    | <b>1.116</b> | <b>2.741</b>  |
| Energia de Conexão - outras Distribuidoras       | GWh        | 2            | -            | 40           | 4            | 13           | -            | 3            | 62            | 5            | 11           | 43           | 4            | 13           | -            | 3            | 79            |
| <b>Energia Faturada</b>                          | <b>GWh</b> | <b>1.851</b> | <b>2.567</b> | <b>1.017</b> | <b>920</b>   | <b>1.861</b> | <b>283</b>   | <b>3.816</b> | <b>12.314</b> | <b>1.987</b> | <b>2.691</b> | <b>1.075</b> | <b>961</b>   | <b>1.894</b> | <b>321</b>   | <b>3.898</b> | <b>12.828</b> |
| <i>Variação Faturada (%)</i>                     | %          |              |              |              |              |              |              |              |               | 7,4%         | 4,9%         | 5,7%         | 4,4%         | 1,8%         | 13,6%        | 2,2%         | 4,2%          |
| Energia de Compensação da Geração Distribuída    | GWh        | 71           | 80           | 67           | 27           | 39           | 4            | 144          | 432           | 119          | 153          | 119          | 55           | 66           | 8            | 260          | 781           |
| <b>Energia Distribuída</b>                       | <b>GWh</b> | <b>1.922</b> | <b>2.647</b> | <b>1.083</b> | <b>947</b>   | <b>1.900</b> | <b>287</b>   | <b>3.960</b> | <b>12.747</b> | <b>2.106</b> | <b>2.845</b> | <b>1.194</b> | <b>1.016</b> | <b>1.960</b> | <b>329</b>   | <b>4.159</b> | <b>13.609</b> |
| <i>Variação Distribuída (%)</i>                  | %          |              |              |              |              |              |              |              |               | 9,6%         | 7,5%         | 10,2%        | 7,3%         | 3,2%         | 14,7%        | 5,0%         | 6,8%          |
| <b>Número de Consumidores</b>                    | <b>Mil</b> | <b>2.666</b> | <b>2.915</b> | <b>1.397</b> | <b>1.266</b> | <b>1.837</b> | <b>182</b>   | <b>3.279</b> | <b>13.542</b> | <b>2.720</b> | <b>2.973</b> | <b>1.497</b> | <b>1.343</b> | <b>1.909</b> | <b>214</b>   | <b>3.333</b> | <b>13.990</b> |
| <i>Variação Número de Consumidores (%)</i>       | %          |              |              |              |              |              |              |              |               | 2,0%         | 2,0%         | 7,2%         | 6,1%         | 3,9%         | 17,4%        | 1,6%         | 3,3%          |
| Perdas totais                                    | GWh        | 424          | 1.031        | 257          | 192          | 303          | 264          | 606          | 3.076         | 491          | 1.106        | 273          | 228          | 245          | 218          | 723          | 3.284         |
| <b>Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses</b> | <b>%</b>   | <b>17,5%</b> | <b>27,7%</b> | <b>18,5%</b> | <b>20,7%</b> | <b>17,0%</b> | <b>48,4%</b> | <b>11,8%</b> | <b>19,5%</b>  | <b>17,7%</b> | <b>27,6%</b> | <b>18,0%</b> | <b>18,6%</b> | <b>13,4%</b> | <b>41,5%</b> | <b>12,3%</b> | <b>18,6%</b>  |
| <i>Perdas regulatórias - 12 meses</i>            | %          | 16,9%        | 27,3%        | 20,4%        | 20,9%        | 11,0%        | 35,1%        | 11,9%        | 18,1%         | 17,3%        | 28,2%        | 20,3%        | 21,3%        | 11,0%        | 33,5%        | 11,7%        | 18,4%         |

## PERDAS (12 meses)

| Perdas Totais / Injetada | 3T22  | 2T23  | 3T23  | Regulatório | Δ 3T22 | Δ 2T23 | Δ Reg. |
|--------------------------|-------|-------|-------|-------------|--------|--------|--------|
| <b>Consolidado ex GO</b> | 22,5% | 21,2% | 21,1% | 20,9%       | -1,4%  | -0,1%  | 0,1%   |
| <b>Consolidado</b>       | 19,5% | 18,6% | 18,6% | 18,4%       | -0,9%  | 0,0%   | 0,2%   |
| Equatorial Maranhão      | 17,5% | 17,5% | 17,7% | 17,3%       | 0,2%   | 0,2%   | 0,5%   |
| Equatorial Pará          | 27,7% | 27,6% | 27,6% | 28,2%       | -0,1%  | 0,0%   | -0,7%  |
| Equatorial Piauí         | 18,5% | 18,2% | 18,0% | 20,3%       | -0,4%  | -0,1%  | -2,3%  |
| Equatorial Alagoas       | 20,7% | 18,3% | 18,6% | 21,3%       | -2,1%  | 0,3%   | -2,7%  |
| CEEE-D                   | 17,0% | 14,0% | 13,4% | 11,0%       | -3,6%  | -0,6%  | 2,4%   |
| CEA                      | 48,4% | 43,7% | 41,5% | 33,5%       | -6,9%  | -2,2%  | 8,1%   |
| Equatorial Goiás         | 11,8% | 11,9% | 12,3% | 11,7%       | 0,5%   | 0,4%   | 0,6%   |

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

## SOBRECONTRATAÇÃO (12 meses)

A seguir, apresentamos a expectativa do nível de sobrecontratação das distribuidoras no 3T23 na visão com e sem ajustes decorrentes da sobrecontratação involuntária.

| 3T23                              | MA     | PA     | PI     | AL     | RS     | AP     | GO     |
|-----------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sobrecontratação                  | 100,6% | 100,2% | 103,4% | 105,5% | 107,1% | 116,0% | 108,3% |
| Sobrecontratação com involuntária | 100,6% | 100,2% | 103,4% | 102,9% | 103,0% | 110,8% | 100,2% |

## PECLD e ARRECADAÇÃO (12 meses)

| PDD / ROB1<br>(trimestral) | 3T22   | 3T23   | Var.     | Arrecadação - IAR<br>(trimestral) | 3T22    | 3T23    | Var.     |
|----------------------------|--------|--------|----------|-----------------------------------|---------|---------|----------|
| Equatorial Maranhão        | 1,67%  | 1,40%  | -0,3 p.p | Equatorial Maranhão               | 98,30%  | 97,67%  | -0,6 p.p |
| Equatorial Pará            | 2,27%  | 2,08%  | -0,2 p.p | Equatorial Pará                   | 97,10%  | 95,10%  | -2 p.p   |
| Equatorial Piauí           | 1,45%  | 1,44%  | 0 p.p    | Equatorial Piauí                  | 96,80%  | 102,03% | 5,2 p.p  |
| Equatorial Alagoas         | 2,01%  | 1,04%  | -1 p.p   | Equatorial Alagoas                | 98,80%  | 99,47%  | 0,7 p.p  |
| CEEE-D                     | -0,51% | 1,94%  | 2,4 p.p  | Equatorial Rio Grande do sul      | 102,00% | 102,29% | 0,3 p.p  |
| CEA                        | -3,51% | -0,86% | 2,6 p.p  | Equatorial Amapá                  | 101,20% | 94,46%  | -6,7 p.p |
| Equatorial Goiás           | 0,07%  | -0,22% | -0,3 p.p | Equatorial Goiás                  | 103,53% | 99,10%  | -4,4 p.p |
| Consolidado                | 0,92%  | 1,17%  | 0,3 p.p  | Consolidado                       | 99,93%  | 98,42%  | -1,5 p.p |

1 Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo atingiu 1,17%. O nível de PECLD/ROB no Pará sofre impacto do efeito matemático de aumento de faturamento decorrente principalmente do aumento de tarifa e mercado. A reversão da CEA reflete os fortes resultados no processo de regularização e negociação com clientes inadimplentes.

Observando as provisões para a Equatorial Goiás atingem R\$ 6 milhões negativos, que representam -0,2% em percentual da ROB, capturando ganhos com renegociações do período.

Na CEEE-D, a PECLD reflete o impacto da elevação do volume de parcelamentos, fruto da aceleração do programa de combate às perdas. Adicionalmente, os níveis de PECLD dos parcelamentos ainda captura o baixo histórico de recuperação da gestão anterior pela matriz de provisionamento da PECLD. O volume de provisionamento tende a melhorar ao longo dos próximos anos, a medida em que o histórico da gestão atual seja refletido na matriz. Adicionalmente o terceiro trimestre foi marcado por uma série eventos climáticos que afetaram o fornecimento de energia no RS e houve a necessidade de redirecionar os esforços da equipe de cobrança para atendimentos emergenciais.

A arrecadação das companhias finalizou o trimestre em um patamar consolidado de 98,4%, com destaque para o alto nível registrado na Equatorial Piauí e na CEEE-D, ambas acima de 100% e, portanto, com efetiva recuperação de recebíveis em atraso.

## DESEMPENHO OPERACIONAL

### DEC e FEC (12 meses)

| Distribuidoras      | 3T22 | 2T23 | 3T23 | Regulatório | Δ 3T22 | Δ 2T23 | Δ Regulatório |
|---------------------|------|------|------|-------------|--------|--------|---------------|
| <b>DEC</b>          |      |      |      |             |        |        |               |
| Equatorial Maranhão | 28,3 | 17,3 | 15,5 | 14,9        | -12,9  | -1,9   | 0,6           |
| Equatorial Pará     | 19,9 | 17,4 | 17,0 | 23,1        | -2,9   | -0,4   | -6,1          |
| Equatorial Piauí    | 26,2 | 23,1 | 23,6 | 20,9        | -2,6   | 0,5    | 2,7           |
| Equatorial Alagoas  | 22,2 | 16,2 | 16,2 | 15,5        | -6,1   | -0,1   | 0,6           |
| CEEE-D              | 17,8 | 16,6 | 16,8 | 8,7         | -1,0   | 0,2    | 8,1           |
| CEA                 | 37,6 | 36,4 | 35,2 | 45,1        | -2,4   | -1,2   | -9,9          |
| Equatorial Goiás    | 20,8 | 19,9 | 20,4 | 11,5        | -0,4   | 0,5    | 9,0           |
| <b>FEC</b>          |      |      |      |             |        |        |               |
| Equatorial Maranhão | 9,1  | 6,8  | 6,4  | 8,7         | -2,7   | -0,4   | -2,3          |
| Equatorial Pará     | 10,0 | 8,7  | 8,5  | 17,7        | -1,5   | -0,3   | -9,2          |
| Equatorial Piauí    | 12,5 | 9,5  | 9,3  | 14,2        | -3,2   | -0,2   | -4,9          |
| Equatorial Alagoas  | 8,6  | 6,9  | 7,0  | 13,0        | -1,6   | 0,1    | -5,9          |
| CEEE-D              | 8,5  | 8,6  | 8,1  | 6,4         | -0,4   | -0,5   | 1,8           |
| CEA                 | 17,5 | 16,9 | 15,9 | 30,2        | -1,6   | -1,0   | -14,3         |
| Equatorial Goiás    | 9,4  | 10,3 | 10,6 | 7,8         | 1,2    | 0,2    | 2,8           |

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC<sup>2</sup> e FEC<sup>3</sup>, ambos no período de 12 meses. De forma geral todas as distribuidoras do grupo apresentaram evoluções significativas na melhoria dos indicadores de continuidade quando comparadas com o 3T22. Destacam-se as distribuidoras dos estados do **Maranhão** (-12,9h) e **Alagoas** (-6,1h), com reduções expressivas do DEC contra o mesmo período do ano anterior. Neste trimestre, tanto a Equatorial Pará quanto a CEA estão enquadradas dentro do limite regulatório, e destacamos que a Equatorial Alagoas se encontra a apenas 0,6h de se enquadrar nesse limite.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

2 Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a duração média das interrupções, em horas por cliente por período

3 Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a frequência das interrupções de fornecimento, em número de interrupções por cliente por período

## DESEMPENHO FINANCEIRO

## MARGEM BRUTA

| Análise da receita                             | 3T22  |       |       |       |       |       |         |         | 3T23  |       |       |       |       |       |         |         | Δ%    |
|------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|-------|
| R\$ milhões                                    | MA    | PA    | PI    | AL    | RS    | AP    | GO      | Total   | MA    | PA    | PI    | AL    | RS    | AP    | GO      | Total   | Total |
| (+) Vendas as classes                          | 1.165 | 1.905 | 613   | 578   | 1.080 | 177   | 2.024   | 5.517   | 1.362 | 2.277 | 807   | 744   | 1.085 | 260   | 2.189   | 8.723   | 58%   |
| Renda Não Faturada                             | 4     | 45    | (8)   | (16)  | (11)  | 5     | 25      | 20      | 27    | 44    | (9)   | 10    | (5)   | 6     | 99      | 173     | 767%  |
| (+) Ult. de demanda / reativo excedente        | (3)   | (9)   | (2)   | (3)   | (4)   | (0)   | (16)    | (21)    | (4)   | (20)  | (4)   | (3)   | (4)   | (1)   | (13)    | (49)    | 130%  |
| (+) Outras receitas                            | 115   | 204   | 91    | 95    | 194   | 33    | 378     | 732     | 222   | 708   | 128   | 144   | 241   | 49    | 467     | 1.959   | 168%  |
| Subvenção baixa renda                          | 75    | 91    | 40    | 33    | 11    | 3     | 26      | 254     | 82    | 111   | 47    | 42    | 14    | 9     | 32      | 336     | 32%   |
| Subvenção CDE outros                           | 29    | 119   | 18    | 14    | 38    | 24    | 108     | 241     | 30    | 143   | 18    | 20    | 39    | 26    | 124     | 402     | 67%   |
| Uso da rede                                    | 38    | 105   | 22    | 37    | 112   | 3     | 190     | 316     | 46    | 128   | 33    | 61    | 134   | 6     | 246     | 655     | 107%  |
| Atualização ativo financeiro                   | (53)  | (151) | (3)   | (0)   | (2)   | (0)   | (5)     | (209)   | 16    | 259   | 1     | 1     | 4     | 0     | 11      | 292     | -240% |
| Bandeira Tarifária                             | 5     | 8     | 3     | 3     | 5     | 1     | -       | 25      | 6     | 8     | 3     | 3     | 5     | 1     | -       | 27      | 8%    |
| Multa por atraso de pagamento                  | -     | -     | -     | -     | -     | -     | 17      | -       | 13    | 22    | 8     | 6     | 8     | 2     | 18      | 77      | N/A   |
| (+) Outras receitas operacionais               | 20    | 33    | 11    | 9     | 30    | 3     | 41      | 106     | 28    | 37    | 16    | 12    | 38    | 3     | 36      | 170     | 62%   |
| Uso mútuo de postes e aluguéis                 | 10    | 16    | 7     | 5     | 24    | -     | 27      | 62      | 18    | 21    | 6     | 6     | 31    | 2     | 25      | 108     | 73%   |
| (+) Suprimento                                 | 1     | 1     | 6     | 28    | 56    | 2     | 84      | 94      | 2     | 7     | 8     | 16    | 48    | 5     | 24      | 110     | 18%   |
| (+) Valores a receber de parcela A             | 50    | 104   | 112   | 44    | 65    | 14    | 162     | 388     | 68    | 12    | 14    | 12    | 133   | 20    | 7       | 265     | -32%  |
| (+) Receita de construção                      | 286   | 497   | 233   | 110   | 329   | 75    | 542     | 1.530   | 324   | 604   | 150   | 166   | 175   | 99    | 386     | 1.904   | 24%   |
| (=) Receita operacional bruta                  | 1.614 | 2.702 | 1.052 | 853   | 1.719 | 301   | 3.173   | 8.240   | 1.974 | 3.587 | 1.103 | 1.079 | 1.678 | 431   | 3.061   | 12.913  | 57%   |
| (+) Deduções à receita                         | (405) | (641) | (255) | (230) | (495) | (63)  | (912)   | (2.089) | (499) | (808) | (328) | (307) | (477) | (93)  | (903)   | (3.413) | 63%   |
| PIS/COFINS/ICMS/ISS                            | (316) | (501) | (196) | (160) | (313) | (45)  | (549)   | (1.530) | (393) | (647) | (268) | (201) | (294) | (71)  | (548)   | (2.423) | 58%   |
| Compensações Indicadores de Qualidade          | (5)   | (5)   | (5)   | (3)   | (6)   | -     | (23)    | (23)    | (4)   | (6)   | (4)   | (3)   | (7)   | (1)   | (26)    | (50)    | 116%  |
| Demais Deduções (CDE e Encargos)               | (84)  | (136) | (54)  | (67)  | (177) | (19)  | (340)   | (537)   | (102) | (155) | (55)  | (103) | (176) | (20)  | (329)   | (940)   | 75%   |
| (=) Receita operacional líquida                | 1.208 | 2.061 | 797   | 623   | 1.224 | 237   | 2.262   | 6.151   | 1.475 | 2.779 | 775   | 773   | 1.201 | 339   | 2.158   | 9.500   | 54%   |
| (-) Receita de construção                      | (286) | (497) | (233) | (110) | (329) | (75)  | (542)   | (1.530) | (324) | (604) | (150) | (166) | (175) | (99)  | (386)   | (1.904) | 24%   |
| (=) Receita operac. líq. sem rec.de construção | 922   | 1.563 | 564   | 513   | 895   | 162   | 1.720   | 4.621   | 1.151 | 2.175 | 625   | 607   | 1.026 | 240   | 1.772   | 7.597   | 64%   |
| (-) Energia comprada e transporte e Encargos   | (514) | (804) | (319) | (314) | (665) | (111) | (1.172) | (2.726) | (609) | (895) | (338) | (334) | (717) | (127) | (1.037) | (4.058) | 49%   |
| (=) Margem Bruta                               | 408   | 759   | 245   | 200   | 230   | 51    | 548     | 1.894   | 543   | 1.280 | 287   | 273   | 309   | 113   | 735     | 3.539   | 87%   |
| (+) Não-Recorrentes                            | 9     | 18    | -     | -     | (14)  | 18    | -       | 31      | 34    | 20    | -     | (25)  | -     | -     | (62)    | (34)    | -210% |
| (-) VNR                                        | 53    | 151   | 3     | 0     | 2     | 0     | 5       | 209     | (16)  | (259) | (1)   | (1)   | (4)   | (0)   | (11)    | (292)   | -240% |
| (=) Margem Bruta Ajustada                      | 471   | 928   | 249   | 200   | 218   | 69    | 553     | 2.135   | 560   | 1.041 | 285   | 247   | 305   | 112   | 662     | 3.213   | 50%   |
| Δ% Margem Bruta Ajustada                       |       |       |       |       |       |       |         |         | 19,0% | 12,2% | 14,8% | 23,5% | 39,9% | 62,0% | 19,7%   | 50,5%   |       |

No 3T23, a Margem Bruta ajustada das distribuidoras ex-VNR alcançou R\$ 3,2 bilhões, 50,4% maior do que o mesmo período do ano anterior, influenciado principalmente pela consolidação da Equatorial Goiás, que adicionou R\$ 662 milhões na margem bruta do trimestre. Desconsiderando esse valor, o crescimento da margem bruta seria de 19,4%, ou R\$ 415 milhões, demonstrando os ganhos com maior volume de mercado em todas as concessões, redução de perdas nas concessões do Amapá, RS e Alagoas e maior tarifa em nossas concessões.

É importante destacar que, apesar da coluna da Equatorial Goiás na tabela do 3T22, seu resultado não está sendo considerado no somatório total, que apresenta a soma apenas dos ativos que estavam consolidados na época.

Adicionalmente, a partir do 1T23, houve um aperfeiçoamento de práticas contábeis e os valores de multas por atraso de pagamento passaram a compor a conta de outras receitas operacionais, enquanto nos trimestres anteriores essa linha transitava pelo resultado financeiro. No 3T23, esse valor foi de R\$ 77 milhões.

Vale ressaltar que neste trimestre os valores da atualização do ativo financeiro na Equatorial Pará apresentaram aumento referente a atualização da base de ativos feita na revisão tarifária, que foi homologada em agosto.



## DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR

| Custos Operacionais                                | 3T22 |      |      |      |       |       |      |       | 3T23  |       |        |       |       |       |       |       | Δ%    |
|----------------------------------------------------|------|------|------|------|-------|-------|------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| R\$ milhões                                        | MA   | PA   | PI   | AL   | RS    | AP    | GO   | Total | MA    | PA    | PI     | AL    | RS    | AP    | GO    | Total | Total |
| (+) Pessoal                                        | 39   | 44   | 19   | 19   | 54    | (12)  | 40   | 162   | 55    | 42    | 26     | 21    | 58    | 7     | 37    | 245   | 51%   |
| (+) Material                                       | 6    | 7    | 5    | 2    | 3     | 3     | 7    | 26    | 3     | 3     | 2      | 2     | 0     | (0)   | 19    | 29    | 10%   |
| (+) Serviço de terceiros                           | 86   | 121  | 56   | 42   | 69    | (35)  | 209  | 339   | 103   | 125   | 56     | 46    | 79    | 25    | 230   | 664   | 96%   |
| (+) Outros                                         | 24   | 5    | 3    | 1    | 2     | (3)   | 15   | 32    | 4     | 0     | 2      | 0     | 16    | 0     | 8     | 31    | -3%   |
| (=) PMSO Reportado                                 | 155  | 176  | 82   | 64   | 128   | (47)  | 271  | 558   | 165   | 169   | 87     | 69    | 153   | 32    | 293   | 969   | 74%   |
| Ajustes                                            | (21) | -    | -    | -    | 9     | 86    | -    | 74    | -     | -     | -      | -     | (8)   | -     | (7)   | (15)  | -120% |
| PMSO Ajustado                                      | 135  | 176  | 82   | 64   | 137   | 39    | 271  | 632   | 165   | 169   | 87     | 69    | 145   | 32    | 287   | 954   | 51%   |
| PECLD e perdas                                     | 22   | 50   | 12   | 15   | (7)   | (8)   | 2    | 84    | 23    | 62    | 14     | 10    | 29    | (3)   | (6)   | 129   | 53%   |
| % Receita bruta (s/ receita de construção)         | 1,7% | 2,3% | 1,5% | 2,0% | -0,5% | -3,5% | 0,1% | 0,9%  | 1,4%  | 2,1%  | 1,4%   | 1,0%  | 1,9%  | -0,9% | -0,2% | 1,2%  |       |
| Provisões para contingências                       | 4    | 5    | 2    | 3    | 12    | 2     | 18   | 28    | 4     | 1     | (0)    | 2     | 21    | 1     | 19    | 48    | 74%   |
| Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC | -    | -    | -    | -    | -     | -     | 33   | -     | -     | -     | -      | -     | -     | -     | 45    | 45    | N/A   |
| (+) Provisões                                      | 26   | 55   | 13   | 18   | 5     | (6)   | 53   | 112   | 27    | 63    | 13     | 11    | 50    | (2)   | 59    | 222   | 99%   |
| (+) Sistemas Isolados e Subv. CCC                  | -    | (3)  | -    | -    | -     | 2     | -    | (2)   | -     | 1     | -      | -     | -     | 3     | -     | 5     | -400% |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais          | 7    | 24   | 3    | 14   | (1)   | 34    | 14   | 80    | 31    | 54    | 6      | 4     | 2     | 0     | 20    | 117   | 47%   |
| (+) Depreciação e amortização                      | 57   | 94   | 26   | 20   | 41    | 5     | 102  | 243   | 62    | 104   | 37     | 24    | 31    | 9     | 153   | 420   | 73%   |
| (=) Custos e despesas gerenciais                   | 245  | 345  | 124  | 115  | 172   | (12)  | 440  | 991   | 285   | 391   | 143    | 109   | 236   | 44    | 526   | 1.733 | 75%   |
| PMSO Ajustado/Consumidor (12m)                     | 214  | 231  | 239  | 209  | 307   | 687   | 377  | 247   | 235   | 217   | 213    | 204   | 302   | 620   | 406   | 282   |       |
| Δ% PMSO por Consumidor                             |      |      |      |      |       |       |      |       | 10,0% | -6,2% | -10,8% | -2,4% | -1,5% | -9,7% | 7,8%  | 14,1% |       |

### MARANHÃO

No comparativo entre trimestres, o PMSO Ajustado/Consumidor, na visão 12 meses, cresceu 10,0%, totalizando R\$ 235. Já o PMSO ajustado do período totalizou R\$ 165 milhões, com um aumento de 22,0% entre trimestres, ou R\$ 30 milhões.

O aumento do PMSO em bases ajustadas é resultado principalmente das contas de **Pessoal** e **Serviços de Terceiros**, que apresentaram aumentos de R\$ 15,7 milhões e R\$ 17,2 milhões, respectivamente, decorrentes dos efeitos de reajustes de salários e benefícios, além do maior *headcount* no período e da contabilização dos pagamentos de *stock options* e *phantom shares* na linha de **Pessoal**. Na conta de **Serviços de Terceiros**, a variação é resultado principalmente do efeito de classificação de despesas de licenças de software para investimentos que beneficiaram o resultado do 3T22 e com a mobilização de equipes ligadas ao plano DEC. Vale ressaltar que, neste trimestre, os valores de Outras Receitas e Despesas foram maiores pela baixa não recorrente de ativos de trimestres anteriores, que transitam pela linha.

No 3T23, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período mantiveram-se estáveis comparado ao 3T22, totalizando R\$ 23 milhões, um aumento de R\$ 1 milhão.

### PARÁ

No 3T23, o PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 217, uma redução de 6,2% em relação ao 3T22.

O PMSO ajustado alcançou R\$ 169 milhões, uma redução de R\$ 6,7 milhões (-3,8%) em relação ao 3T22. A redução vem principalmente das linhas de **Pessoal**, efeito do ajuste de critério de compartilhamento das despesas com outras distribuidoras, **Material**, que reduziu R\$ 4,5 milhões devido ao menor número de ocorrências no período, e na linha de **Outros**, também com redução R\$ 4,5 milhões, que é ligada principalmente a menor destinação de recursos a publicidade e propagandas. Vale ressaltar que, neste trimestre, os valores de Outras Receitas e Despesas foram maiores pela baixa não recorrente de ativos de trimestres anteriores, que transitam pela linha.

No 3T23, a **PECLD** alcançou R\$ 62 milhões, R\$ 12 milhões maior, decorrente do maior nível de inadimplência com clientes residenciais e baixa renda.

### PIAUÍ

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 213, uma redução de 10,8% versus o 3T22. O PMSO ajustado do trimestre aumentou 6,0%, ou R\$ 4,9 milhões quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

A variação do trimestre ficou concentrada na linha de **Pessoal**, que variou R\$ 7,5 milhões, impactada principalmente pelo ajuste nos critérios de rateio de compartilhamento no grupo, no valor de R\$ 5,0 milhões, e da contabilização dos pagamentos de *stock options* e *phantom shares* em menor grau. Esse efeito foi parcialmente compensado pela redução de R\$ 2,8 milhões em **Materiais**, devido a aquisição de materiais e equipamentos realizados no 3T22 para melhora de indicadores de qualidade e de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança.

No 3T23, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 14 milhões, R\$ 1,9 milhão maior que no 3T22. A variação é explicada pela negociação pontual com uma prefeitura realizada no mesmo período de 2022, o que não se repetiu em 2023.

## ALAGOAS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 204, valor 2,4% menor que o 3T22.

No 3T23, o PMSO ajustado aumentou 7,9%, ou R\$ 5,1 milhões, impactado principalmente pela linha de **Serviços de Terceiros**, que teve um aumento de R\$ 4,3 milhões com função do aumento dos serviços de manutenção de , implantação de novos serviços no suporte de atendimento e call center e intensificação do uso de ferramentas de cobrança, e na linha de **Pessoal**, que teve um incremento de R\$ 2,4 milhões, explicado pelo efeito de dissídio e aumento de despesas de SOP e Phantom.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 10 milhões, R\$ 5,4 milhões menor que o mesmo período do ano anterior, refletindo redução no volume de faturamento retroativo referente ao programa de combate às perdas registrado no período.

## CEEE-D

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 302, uma redução de 1,5% versus o 3T22.

No trimestre, o PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 145 milhões, um aumento de 6,3% (R\$ 8,6 milhões) em relação ao 3T22. O aumento ocorre, principalmente, na linha de **Pessoal**, em R\$ 3,9 milhões entre trimestres, referente ao efeito do compartilhamento entre as empresas e das despesas com plano de saúde, e na linha de **Ou-tros**, que reflete a regularização da base de contratos de aluguel em função do IFRS 16 (R\$ 8 milhões), e em menor grau indenização de consumidores e o consumo próprio de energia.

A **PECLD** atingiu R\$ 29 milhões, concentrada principalmente nas classes residencial, devido ao provisionamento referente as renegociações realizadas no 3T22 e que contabilmente ainda capturam o baixo histórico de recuperação da gestão anterior. Estes percentuais de provisionamento devem normalizar na matriz de provisão, a medida em que a performance atual de recuperação seja refletida nas atualizações anuais da matriz. Ademais, o trimestre também é impactado pelo remanejamento das equipes de corte para atendimento de plantões emergenciais durante os eventos climáticos que ocorreram no Rio Grande do Sul nos meses de agosto e setembro.

## CEA

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 620, valor 9,7% menor que o 3T22.

O PMSO ajustado no 3T23 da CEA foi de R\$ 32 milhões, R\$ 6,4 milhões menor que o registrado no 3T22. A redução vem das linhas de **Pessoal** (R\$ 6,9 milhões) e **Materiais** (R\$ 2,9 milhões), fruto do processo de turaround. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela linha de **Serviços de Terceiros**, que apresentou um aumento de R\$ 4,3 milhões referentes a mobilização de equipes na concessão com foco na melhoria na qualidade do fornecimento.

Por fim, no 3T23 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 3 milhões, refletindo os fortes resultados no processo de regularização e negociação com clientes inadimplentes.

## GOIÁS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) foi de R\$ 406 no 3T23.

No 3T23, o PMSO ajustado foi de R\$ 287 milhões. É importante destacar que tanto este trimestre como os próximos devem apresentar volatilidade nas despesas operacionais devido ao processo de padronização das estruturas e processos da empresa ao modelo de gestão do grupo. As principais variações entre trimestres se concentram nas linhas de Material, R\$ 12,4 milhões superior, relacionado a maior volumetria dos serviços de manutenção da rede de distribuição, e na linha de **Serviços de Terceiros**, que aumentou de R\$ 9,6 milhões, devido principalmente ao reconhecimento de despesas não provisionadas de contratos anteriores. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela conta de **Outros** no valor de R\$ 6,7 milhões, refletindo o fim do antigo contrato de compartilhamento da companhia e menores despesas com aluguéis de imóveis.

A **PECLD** registrou reversão de R\$ 6 milhões, e deve mostrar volatilidade nos próximos trimestres devido a padronização ao modelo de provisão do grupo e renegociações com clientes. Neste trimestre, as provisões para contingências de FUNAC foram de R\$ 45 milhões, referentes ao trabalho de atualização e revisão da matriz de processos da companhia, que segue em andamento.

## EBITDA

| Recomposição EBITDA                       | 3T22 |     |     |     |        |       |       |       | 3T23  |       |       |       |        |        |       |       | Δ%      |
|-------------------------------------------|------|-----|-----|-----|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|---------|
| R\$ milhões                               | MA   | PA  | PI  | AL  | CEEE-D | CEA   | GO    | Total | MA    | PA    | PI    | AL    | CEEE-D | CEA    | GO    | Total | Total   |
| (+) Resultado do Exercício                | 93   | 368 | 72  | 76  | (9)    | 171   | (146) | 771   | 203   | 678   | 62    | 117   | (102)  | 7      | (79)  | 885   | 14,8%   |
| (+) Impostos sobre o Lucro                | 17   | 32  | 17  | 14  | (1)    | 43    | (70)  | 122   | 38    | 170   | 13    | 25    | -      | (4)    | (40)  | 202   | 65,1%   |
| (+) Resultado Financeiro                  | 52   | 14  | 32  | (5) | 68     | (151) | 324   | 10    | 17    | 41    | 69    | 23    | 175    | 66     | 328   | 718   | 7062,2% |
| (+) Depreciação e Amortização             | 57   | 94  | 26  | 20  | 41     | 5     | 102   | 243   | 62    | 104   | 37    | 24    | 31     | 9      | 153   | 420   | 72,9%   |
| (=) EBITDA societário (CVM)*              | 220  | 508 | 147 | 104 | 99     | 68    | 210   | 1.146 | 320   | 992   | 180   | 188   | 104    | 78     | 362   | 2.225 | 94,1%   |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 7    | 24  | 3   | 14  | (1)    | 34    | 14    | 80    | 31    | 54    | 6     | 4     | 2      | 0      | 20    | 117   | 47,3%   |
| (+) Impactos Margem Bruta                 | 9    | 18  | -   | -   | (14)   | 18    | -     | 31    | 34    | 18    | -     | (25)  | -      | -      | (62)  | (35)  | -214,2% |
| (+) Ajustes de PMSO                       | 21   | -   | -   | -   | (9)    | (86)  | -     | (74)  | -     | -     | -     | -     | 8      | -      | 7     | 15    | -119,9% |
| (+) Ajustes Provisões                     | -    | -   | -   | -   | -      | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -      | -      | -     | -     | N/A     |
| (-) VNR                                   | 53   | 151 | 3   | 0   | 2      | 0     | 5     | 209   | (16)  | (259) | (1)   | (1)   | (4)    | (0)    | (11)  | (292) | -239,6% |
| (=) EBITDA societário ajustado            | 309  | 700 | 153 | 118 | 77     | 35    | 229   | 1.392 | 368   | 805   | 185   | 166   | 110    | 78     | 316   | 2.030 | 45,8%   |
|                                           |      |     |     |     |        |       |       | Δ%    | 19,0% | 15,1% | 21,0% | 40,9% | 43,1%  | 126,1% | 37,9% | 45,8% |         |

\*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

## MARANHÃO

No 3T23, o EBITDA ajustado por VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 368 milhões, 19,0% maior do que o 3T22. Essa variação é resultado, principalmente, da melhora na margem bruta de R\$ 89 milhões, que teve ganhos principalmente em função do crescimento de mercado (R\$ 33 milhões), crescimento de tarifa fio-B (R\$ 16 milhões) e renda não faturada de R\$ 23 milhões e foi parcialmente compensada pelo aumento de PMSO da companhia no trimestre.

## PARÁ

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 805 milhões, um aumento de 15,1%. O aumento do EBITDA é justificado pelo aumento da margem bruta de R\$ 112 milhões no trimestre, impactado principalmente pelo crescimento de mercado do período (R\$ 47 milhões), em conjunto com a melhora do PMSO no período, que neste trimestre apresentou trajetória de queda e contribuiu para o resultado com R\$ 7 milhões.

## PIAUÍ

No Piauí, o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa atingiu R\$ 185 milhões, 21,0% maior, ou R\$ 32 milhões, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. O resultado decorre principalmente do aumento da margem bruta em R\$ 37 milhões no trimestre, onde destaca-se o impacto do aumento do mercado, que adicionou R\$ 15 milhões na margem e pelo crescimento da tarifa fio-b, que cresceu R\$ 9 milhões.

## ALAGOAS

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes de Alagoas atingiu R\$ 166 milhões, com um aumento de R\$ 48 milhões, 40,9% superior ao resultado do 3T22, resultado do aumento da margem bruta que foi R\$ 47 milhões superior entre trimestres, onde R\$ 8 milhões são resultantes do aumento de mercado faturado no período e renda não faturada de R\$ 26 milhões.

## CEEE-D

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR do Rio Grande do Sul atingiu R\$ 110 milhões no trimestre, R\$ 33 milhões a mais do que no 3T22, efeito explicado principalmente pela margem bruta que cresceu R\$ 87 milhões no período, com um mercado R\$ 4 milhões maior, uma tarifa fio-b que contribuiu com R\$ 24 milhões e um efeito da melhora de perdas de R\$ 19 milhões e que foi parcialmente compensado pelo aumento da PECLD em R\$ 45 milhões.

## CEA

O EBITDA Ajustado da CEA atingiu R\$ 78 milhões, um aumento de R\$ 44 milhões entre trimestres. Na CEA, o EBITDA tem como principal explicação o aumento da margem, que contribuiu com R\$ 43 milhões, em função do crescimento de mercado, no valor de R\$ 10 milhões, da melhora de perdas, em R\$ 10 milhões, e os ganhos com sobrecontratação, que adicionaram R\$ 6 milhões no período.

## GOIÁS

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR da Equatorial Goiás atingiu R\$ 316 milhões, com um aumento de R\$ 87 milhões, ou 37,9% em relação ao 3T22, refletindo o crescimento da margem bruta ajustada em R\$ 109 milhões, ainda que parcialmente compensado pelo aumento no PMSO ajustado.

É importante destacar que, tanto este trimestre, como os próximos devem apresentar volatilidade no resultado devido ao processo de turnaround.

## EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA

| Não Recorrentes                             | MA   | PA    | PI  | AL   | RS  | AP  | GO   | 3T23 Total |
|---------------------------------------------|------|-------|-----|------|-----|-----|------|------------|
| Efeito Postergação RTP / RTA                | -    | -     | -   | (25) | -   | -   | -    | (25)       |
| Receita Operacional                         | -    | -     | -   | (25) | -   | -   | -    | (25)       |
| Deduções da receita operacional             | -    | -     | -   | -    | -   | -   | -    | -          |
| Receita operacional líquida                 | -    | -     | -   | (25) | -   | -   | -    | (25)       |
| Ajustes - RTA e RTP                         | 24   | 20    | -   | -    | -   | -   | -    | 43         |
| Parcela A sem CVA correspondente            | -    | -     | -   | -    | -   | -   | (62) | (62)       |
| Retroativo - P&D e PEE                      | 10   | -     | -   | -    | -   | -   | -    | 10         |
| Custo do serviço de energia elétrica        | 34   | 20    | -   | -    | -   | -   | (62) | (9)        |
| Margem Bruta                                | 34   | 20    | -   | (25) | -   | -   | (62) | (34)       |
| Reclassificações de investimentos           | -    | -     | -   | -    | -   | -   | 7    | 7          |
| Ajuste de amortização de contrato - IFRS 16 | -    | -     | -   | -    | 4   | -   | -    | 4          |
| Baixa de Ativos                             | -    | -     | -   | -    | 4   | -   | -    | 4          |
| Custos e Despesas Operacionais              | -    | -     | -   | -    | 8   | -   | 7    | 15         |
| Outras receitas/despesas operacionais       | 31   | 54    | 6   | 4    | 2   | 0   | 20   | 117        |
| VNR                                         | (16) | (259) | (1) | (1)  | (4) | (0) | (11) | (292)      |
| Ajustes Totais EBITDA                       | 48   | (186) | 5   | (22) | 6   | 0   | (46) | (194)      |

## RESULTADO FINANCEIRO

O segmento de distribuição encerrou o 3T23 com um resultado financeiro líquido em R\$ 718 milhões negativos.

| Resultado Financeiro                             | 3T22        |             |             |          |             |             |              |              | 3T23        |             |             |             |              |             |              |              | Δ%             |
|--------------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|----------------|
| R\$ milhões                                      | MA          | PA          | PI          | AL       | CEEE-D      | CEA         | GO           | Total        | MA          | PA          | PI          | AL          | CEEE-D       | CEA         | GO           | Total        | Total          |
| (+) Rendas Financeiras                           | 43          | 62          | 35          | 30       | 18          | 7           | 58           | 195          | 31          | 52          | 15          | 9           | 43           | 4           | 29           | 183          | -6,1%          |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia       | 29          | 43          | 31          | 13       | 114         | 5           | 19           | 235          | 18          | 27          | 13          | 8           | 17           | 2           | 14           | 99           | -57,7%         |
| (+) Operações de Swap                            | (1)         | 6           | (2)         | -        | (1)         | (0)         | (191)        | 1            | 1           | 14          | 3           | 5           | 2            | 8           | (1)          | 31           | 3864,2%        |
| (+) Var. Cambial sobre dívida                    | (11)        | (13)        | (15)        | -        | (15)        | (15)        | 72           | (68)         | (12)        | (38)        | (22)        | (13)        | (30)         | (29)        | 3            | (142)        | 108,3%         |
| (+) Var. Cambial sobre dívida - RJ               | -           | -           | -           | -        | -           | -           | -            | -            | -           | 6           | -           | -           | -            | -           | -            | 6            | N/A            |
| (+) Juros e VM sobre Dívida                      | (47)        | (84)        | (77)        | (45)     | (72)        | (23)        | (172)        | (348)        | (44)        | (106)       | (62)        | (34)        | (108)        | (34)        | (300)        | (688)        | 97,9%          |
| (+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN | -           | -           | -           | -        | -           | -           | -            | -            | -           | -           | -           | -           | -            | -           | -            | -            | N/A            |
| (+) Encargos CVA                                 | 9           | 17          | 7           | 7        | (7)         | (10)        | (57)         | 22           | (4)         | 10          | 6           | 2           | (13)         | 2           | 5            | 8            | -64,1%         |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ                   | -           | (12)        | -           | -        | -           | -           | -            | (12)         | -           | (15)        | -           | -           | -            | -           | -            | (15)         | 17,8%          |
| (+) AVP sobre Dívida RJ                          | -           | (5)         | -           | -        | -           | -           | -            | (5)          | -           | (5)         | -           | -           | -            | -           | -            | (5)          | 0,0%           |
| (+) Ajuste a Valor Presente                      | -           | -           | (4)         | (0)      | 6           | -           | -            | 2            | 1           | 12          | (5)         | (0)         | 3            | (3)         | -            | 8            | 404,7%         |
| (+) Contingências                                | (3)         | (1)         | 1           | 3        | (10)        | (1)         | (17)         | (11)         | (2)         | (6)         | (1)         | (0)         | (12)         | (5)         | (40)         | (68)         | 503,6%         |
| (+) Outras Receitas                              | 3           | 10          | (3)         | 2        | 1           | 205         | (3)          | 218          | 1           | 8           | 5           | 5           | 6            | 0           | (1)          | 24           | -89,1%         |
| (+) Outras Despesas                              | (74)        | (36)        | (6)         | (4)      | (102)       | (16)        | (34)         | (238)        | (5)         | 0           | (20)        | (3)         | (82)         | (12)        | (37)         | (160)        | -32,9%         |
| <b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>          | <b>(52)</b> | <b>(14)</b> | <b>(32)</b> | <b>5</b> | <b>(68)</b> | <b>151</b>  | <b>(324)</b> | <b>(10)</b>  | <b>(17)</b> | <b>(41)</b> | <b>(69)</b> | <b>(23)</b> | <b>(175)</b> | <b>(66)</b> | <b>(328)</b> | <b>(718)</b> | <b>7062,2%</b> |
| Não Recorrentes                                  | 62          | 20          | -           | -        | -           | (191)       | -            | (109)        | (2)         | (24)        | (3)         | (8)         | -            | -           | -            | (37)         | -65,9%         |
| <b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b> | <b>9</b>    | <b>7</b>    | <b>(32)</b> | <b>5</b> | <b>(68)</b> | <b>(40)</b> | <b>(324)</b> | <b>(119)</b> | <b>(19)</b> | <b>(65)</b> | <b>(72)</b> | <b>(31)</b> | <b>(175)</b> | <b>(66)</b> | <b>(328)</b> | <b>(755)</b> | <b>534,8%</b>  |

Δ%

-301,7% -1086,9% 122,7% -684,5% 157,1% 65,7% 1,2% 534,8%

O resultado financeiro ajustado alcançou R\$ 755 milhões no trimestre. Desconsiderando o valor ajustado adicionado pela Equatorial Goiás no montante de R\$ 328 milhões, o resultado seria de R\$ 427 milhões negativos, com crescimento de 259,1% em relação ao 3T22, principalmente impactado pelo aumento da dívida bruta de distribuição, que desconsiderando a Equatorial Goiás, aumentou R\$ 2.763 milhões e pela reclassificação das receitas com multas de atraso de pagamento, que agora compõe a receita no valor de R\$ 77 milhões.

## LUCRO LÍQUIDO

| Lucro Líquido                       | 3T22 |     |    |    |        |       |       |       | 3T23  |       |        |       |        |         |       |       | Δ%     |
|-------------------------------------|------|-----|----|----|--------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|--------|---------|-------|-------|--------|
| R\$ milhões                         | MA   | PA  | PI | AL | CEEE-D | CEA   | GO    | Total | MA    | PA    | PI     | AL    | CEEE-D | CEA     | GO    | Total | Total  |
| (+) Lucro Líquido                   | 93   | 368 | 72 | 76 | (9)    | 171   | (146) | 771   | 203   | 678   | 62     | 117   | (102)  | 7       | (79)  | 885   | 14,8%  |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR)  | 30   | 18  | -  | -  | (23)   | (68)  | -     | (43)  | 34    | 20    | -      | (25)  | 8      | -       | (55)  | (19)  | -56,1% |
| (+) Efeito IR e CSLL                | 9    | (6) | -  | -  | 2      | 79    | -     | 84    | 9     | 3     | (0)    | 1     | -      | -       | -     | 14    | -83,7% |
| (+) Depreciação                     | -    | -   | -  | -  | -      | -     | -     | -     | -     | -     | -      | -     | (4)    | -       | -     | (4)   | N/A    |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | 62   | 20  | -  | -  | -      | (191) | -     | (109) | (2)   | (24)  | (3)    | (8)   | -      | -       | -     | (37)  | -65,9% |
| (=) Lucro Líquido Ajustado          | 194  | 399 | 72 | 76 | (29)   | (9)   | (146) | 703   | 243   | 676   | 59     | 85    | (98)   | 7       | (134) | 838   | 19,3%  |
| Δ%                                  |      |     |    |    |        |       |       |       | 25,7% | 69,3% | -17,9% | 11,9% | 234,9% | -182,9% | -8,1% | 19,3% |        |

## INVESTIMENTOS

| Investimentos Distribuidoras | 3T22 |     |     |     |     |     |    |       | 3T23   |       |        |       |        |        |     |       | Δ%    |       |
|------------------------------|------|-----|-----|-----|-----|-----|----|-------|--------|-------|--------|-------|--------|--------|-----|-------|-------|-------|
| R\$ milhões                  | MA   | PA  | PI  | AL  | RS  | AP  | GO | Total | MA     | PA    | PI     | AL    | RS     | AP     | GO  | Total | Total |       |
| Ativos elétricos             | 250  | 344 | 174 | 91  | 291 | 130 | -  | 1.281 | 176    | 305   | 118    | 161   | 154    | 67     | 331 | 1.311 | 2,3%  |       |
| Obrigações especiais         | 14   | 138 | 27  | -   | 20  | 2   | -  | 200   | 3      | 281   | 23     | 1     | 2      | 26     | -   | 4     | 333   | 66,6% |
| Ativos não elétricos         | 22   | 15  | 17  | 19  | 31  | 52  | -  | 156   | 44     | 18    | 10     | 4     | 19     | 6      | 79  | 180   | 15,1% |       |
| Total                        | 286  | 497 | 218 | 110 | 342 | 184 | -  | 1.637 | 223    | 604   | 150    | 166   | 175    | 99     | 406 | 1.824 | 11,4% |       |
| Δ%                           |      |     |     |     |     |     |    |       | -22,0% | 21,4% | -30,9% | 51,0% | -48,8% | -46,3% | N/A | 11,4% |       |       |

No 3T23, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.824 milhões, volume 11,4% superior ao executado no mesmo período de 2022. Excluindo os efeitos da consolidação da Equatorial Goiás, os investimentos em Distribuição seriam 13,4% menores, ou R\$ 220 milhões, arrefecimento natural após ultrapassar a data de corte da base de remuneração de algumas distribuidoras.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

TRANSMISSÃODESEMPENHO FINANCEIRO

## TRANSMISSÃO CONSOLIDADO (INTESA + SPEs)

| Demonstração de Resultado - Regulatório - R\$ milhões | 3T22       | 3T23       | Δ%            |
|-------------------------------------------------------|------------|------------|---------------|
| Receita líquida                                       | 327        | 337        | 3,1%          |
| Custos e despesas operacionais                        | (22)       | (30)       | 39,1%         |
| Custos de infraestrutura                              | -          | -          | N/A           |
| <b>EBITDA Regulatório</b>                             | <b>305</b> | <b>307</b> | <b>0,6%</b>   |
| <b>Margem EBITDA</b>                                  | <b>93%</b> | <b>91%</b> | <b>-2,5%</b>  |
| Depreciação / amortização                             | (213)      | (116)      | -45,5%        |
| <b>Resultado do serviço (EBIT)</b>                    | <b>92</b>  | <b>191</b> | <b>106,6%</b> |
| Resultado financeiro                                  | (30)       | (68)       | 126,0%        |
| Impostos                                              | (20)       | (21)       | 3,7%          |
| <b>Lucro Líquido</b>                                  | <b>42</b>  | <b>102</b> | <b>141,1%</b> |
| Endividamento                                         | 3T22       | 3T23       | Δ%            |
| Dívida Líquida                                        | 5.177      | 4.988      | -3,6%         |
| Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)           | 6.277      | 6.402      | 2,0%          |
| Disponibilidades                                      | 1.100      | 1.414      | 28,5%         |

\*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)

## EQUATORIAL TRANSMISSÃO – SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 3T23 trouxe uma receita líquida de R\$ 310,4 milhões, um aumento de 10,1% em relação ao 3T22, resultado do reajuste da RAP para o ciclo de 22/23 de 3,94% para as SPEs 1 a 8, e da antecipação de receitas recebidas no trimestre.

Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 26,2 milhões, R\$ 9,5 milhões maior que o 3T22, dos quais R\$ 5,5 milhões estão relacionados a um incidente na SPE 7. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 284,1 milhões, com margem de 91,5%.

O resultado financeiro piorou 126% em função principalmente do aumento dos encargos decorrentes da diferença de IPCA entre trimestres, que corrige a grande maioria das dívidas da transmissão.

A redução da depreciação no período é resultado valor retroativo de amortização de ágio da Echoenergia reconhecido no 3T22, no valor de R\$ 96 milhões, referente a amortização dos meses de abril a junho de 2022. Desconsiderando esse efeito, a depreciação do período teria ficado em linha com o mesmo período do ano anterior.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

| Demonstração do resultado (R\$ mil)         | 3T22<br>Regulatório | Ajustes        | 3T22<br>Societário | 3T23<br>Regulatório | Ajustes          | 3T23<br>Societário |
|---------------------------------------------|---------------------|----------------|--------------------|---------------------|------------------|--------------------|
| <b>Receita operacional</b>                  | <b>312.548</b>      | <b>(8.818)</b> | <b>303.730</b>     | <b>342.075</b>      | <b>(233.298)</b> | <b>435.890</b>     |
| Transmissão de energia                      | 327.714             | -              | 327.714            | -                   | 342.075          | -                  |
| Receita de Operação e Manutenção            | -                   | 21.229         | 21.229             | -                   | 47.765           | 47.765             |
| Receita de construção                       | -                   | -              | -                  | -                   | 61.013           | 61.013             |
| Receita Ativo de Contrato                   | -                   | 313.670        | 313.670            | -                   | -                | 327.112            |
| Outras receitas                             | -                   | 15.166         | -                  | 16.003              | -                | 31.169             |
| <b>Deduções da receita operacional</b>      | <b>(30.559)</b>     | <b>10.944</b>  | <b>(19.615)</b>    | <b>(31.704)</b>     | <b>6.091</b>     | <b>(25.613)</b>    |
| <b>Receita operacional líquida</b>          | <b>281.989</b>      | <b>2.126</b>   | <b>284.115</b>     | <b>310.372</b>      | <b>99.905</b>    | <b>410.276</b>     |
| <b>Custo do serviço de energia elétrica</b> | <b>-</b>            | <b>38.367</b>  | <b>38.367</b>      | <b>-</b>            | <b>-</b>         | <b>-</b>           |
| Variação da margem do ativo de contrato     | -                   | 38.367         | 38.367             | -                   | -                | -                  |
| <b>Margem Bruta Operacional</b>             | <b>281.989</b>      | <b>40.493</b>  | <b>322.482</b>     | <b>310.372</b>      | <b>99.905</b>    | <b>410.276</b>     |
| <b>Custo/despesa operacional</b>            | <b>(16.652)</b>     | <b>(4.694)</b> | <b>(21.346)</b>    | <b>(26.227)</b>     | <b>(53.518)</b>  | <b>(79.745)</b>    |
| Pessoal                                     | (8.889)             | 0              | (8.889)            | (11.124)            | 65               | (11.058)           |
| Material                                    | (289)               | -              | (289)              | (12.080)            | 11.747           | (334)              |
| Serviço de terceiros                        | (8.122)             | (4.698)        | (12.820)           | (345)               | (12.566)         | (12.912)           |
| Custo de construção                         | -                   | 1              | 1                  | -                   | (53.586)         | (53.586)           |
| Outros                                      | 649                 | 2              | 651                | (2.678)             | 823              | (1.855)            |
| <b>EBITDA</b>                               | <b>265.337</b>      | <b>35.799</b>  | <b>301.136</b>     | <b>284.144</b>      | <b>46.387</b>    | <b>330.531</b>     |
| Depreciação e amortização                   | (206.696)           | 134.504        | (72.192)           | (109.899)           | 38.548           | (71.351)           |
| <b>Resultado do serviço</b>                 | <b>58.641</b>       | <b>170.303</b> | <b>228.944</b>     | <b>174.245</b>      | <b>84.935</b>    | <b>259.180</b>     |
| <b>Resultado financeiro</b>                 | <b>(18.967)</b>     | <b>1</b>       | <b>(18.966)</b>    | <b>(58.517)</b>     | <b>(4)</b>       | <b>(58.522)</b>    |
| Receitas financeiras                        | 28.621              | 0              | 28.621             | 45.372              | 0                | 45.372             |
| Despesas financeiras                        | (47.587)            | 0              | (47.587)           | (103.889)           | (4)              | (103.893)          |
| <b>Resultado antes do imposto de renda</b>  | <b>39.675</b>       | <b>170.303</b> | <b>209.978</b>     | <b>115.728</b>      | <b>84.931</b>    | <b>200.659</b>     |
| Imposto de renda e contribuição social      | (66.051)            | (2)            | (66.053)           | (18.575)            | (48.058)         | (66.632)           |
| Subvenção do imposto de renda               | 49.564              | -              | 49.564             | -                   | 43.362           | 43.362             |
| Impostos diferidos                          | -                   | (32.175)       | (32.175)           | -                   | (30.787)         | (30.787)           |
| <b>Resultado do exercício</b>               | <b>23.188</b>       | <b>138.126</b> | <b>161.314</b>     | <b>97.153</b>       | <b>49.448</b>    | <b>146.601</b>     |



## INTESA

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 26,6 milhões no 3T23, 42,8% abaixo do apresentado no 3T22, decorrente do reajuste da RAP para o ciclo de 23/24 onde ocorreu a redução da RAP original da INTESA em 50%, que gerou um efeito médio de reajuste de -37,9%.

Os custos e despesas operacionais atingiram R\$ 3,8 milhões, 22,7% abaixo do observado no 3T22, fruto do compartilhamento das despesas. O EBITDA atingiu R\$ 22,7 milhões no 3T23, como uma margem EBITDA de 85,5%.

| Demonstração do resultado (R\$ mil)         | 3T22<br>Regulatório | Ajustes         | 3T22<br>Societário | 3T23<br>Regulatório | Ajustes       | 3T23<br>Societário |
|---------------------------------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|---------------|--------------------|
| <b>Receita operacional</b>                  | <b>50.886</b>       | <b>(3.957)</b>  | <b>46.929</b>      | <b>31.734</b>       | <b>13.762</b> | <b>45.496</b>      |
| Transmissão de energia                      | 51.114              | -               | 51.114             | 31.448              | -             | 31.448             |
| Receita de Operação e Manutenção            | -                   | 7.409           | 7.409              | -                   | 2.800         | 2.800              |
| Receita Ativo de Contrato                   | -                   | 37.133          | 37.133             | -                   | 41.791        | 41.791             |
| Ativo de contrato - Ganho de realização     | -                   | -               | -                  | 426                 | 426           | -                  |
| Outras receitas                             | -                   | 228             | 2.615              | 712                 | 194           | 905                |
| <b>Deduções da receita operacional</b>      | <b>(6.205)</b>      | <b>1.342</b>    | <b>(4.863)</b>     | <b>(5.164)</b>      | <b>1.564</b>  | <b>(3.600)</b>     |
| <b>Receita operacional líquida</b>          | <b>44.681</b>       | <b>(2.615)</b>  | <b>42.066</b>      | <b>26.570</b>       | <b>15.326</b> | <b>41.896</b>      |
| <b>Custo do serviço de energia elétrica</b> | <b>-</b>            | <b>(12.121)</b> | <b>(12.121)</b>    | <b>-</b>            | <b>-</b>      | <b>-</b>           |
| Variação da margem do ativo de contrato     | -                   | (12.121)        | (12.121)           | -                   | -             | -                  |
| <b>Margem Bruta Operacional</b>             | <b>44.681</b>       | <b>(14.736)</b> | <b>29.945</b>      | <b>26.570</b>       | <b>15.326</b> | <b>41.896</b>      |
| <b>Custo/despesa operacional</b>            | <b>(4.967)</b>      | <b>(2.709)</b>  | <b>(7.676)</b>     | <b>(3.839)</b>      | <b>(146)</b>  | <b>(3.986)</b>     |
| Pessoal                                     | (1.348)             | 0               | (1.348)            | (1.173)             | (0)           | (1.173)            |
| Material                                    | (296)               | -               | (296)              | (6.058)             | 5.738         | (320)              |
| Serviço de terceiros                        | (3.238)             | (2.709)         | (5.947)            | 3.436               | (5.739)       | (2.303)            |
| Custo de construção                         | -                   | -               | -                  | -                   | (145)         | (145)              |
| Outros                                      | (84)                | (1)             | (85)               | (44)                | 0             | (44)               |
| <b>EBITDA</b>                               | <b>39.714</b>       | <b>(17.445)</b> | <b>22.269</b>      | <b>22.731</b>       | <b>15.180</b> | <b>37.910</b>      |
| Depreciação e amortização                   | (5.886)             | 5.886           | -                  | (5.899)             | 5.897         | (1)                |
| <b>Resultado do serviço</b>                 | <b>33.828</b>       | <b>(11.559)</b> | <b>22.269</b>      | <b>16.832</b>       | <b>21.077</b> | <b>37.909</b>      |
| <b>Resultado financeiro</b>                 | <b>(11.224)</b>     | <b>0</b>        | <b>(11.224)</b>    | <b>(9.699)</b>      | <b>0</b>      | <b>(9.699)</b>     |
| Receitas financeiras                        | 4.978               | 0               | 4.978              | 7.625               | 0             | 7.625              |
| Despesas financeiras                        | (16.202)            | -               | (16.202)           | (17.324)            | (0)           | (17.324)           |
| <b>Resultado antes do imposto de renda</b>  | <b>22.604</b>       | <b>(11.559)</b> | <b>11.045</b>      | <b>7.133</b>        | <b>21.077</b> | <b>28.210</b>      |
| Imposto de renda e contribuição social      | (5.435)             | -               | (5.435)            | (2.030)             | (3.725)       | (5.755)            |
| Subvenção do imposto de renda               | 2.057               | -               | 2.057              | -                   | 3.725         | 3.725              |
| Incentivos fiscais                          | -                   | -               | -                  | -                   | (4.417)       | (4.417)            |
| Impostos diferidos                          | -                   | (1.686)         | 1.686              | -                   | -             | -                  |
| <b>Resultado do exercício</b>               | <b>19.226</b>       | <b>(9.873)</b>  | <b>9.353</b>       | <b>5.103</b>        | <b>16.660</b> | <b>21.763</b>      |

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

## RENOVÁVEIS

### DESEMPENHO OPERACIONAL

| Dados Operacionais                       | 3T22    | 3T23    | Δ%     |
|------------------------------------------|---------|---------|--------|
| Velocidade do Vento (m/s)                | 8,26    | 8,32    | 0,7%   |
| Energia Gerada líquida (GWh)*            | 1.432,4 | 1.185,9 | -17,2% |
| Energia Gerada líquida (GWh) - 12 meses* | 4.517,0 | 4.521,8 | 0,1%   |
| Disponibilidade Técnica - 12 meses       | 96,8%   | 95,8%   | -1,0%  |

\* Valores medidos no centro de gravidade.

### GERAÇÃO EÓLICA

No 3T23, a geração eólica líquida foi de 1.185,9 GWh, uma queda de 17,2% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (1.432,4 GWh no 3T22).

O nível de disponibilidade reflete o planejamento das paradas para manutenção das máquinas em Echo 2. Desconsiderando o ativo de Echo 2, a disponibilidade técnica ajustada do portfólio seria de 97,0% no 3T23 vs. 96,9% no 3T22.

Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

**Ventos de Tianguá:** a geração no complexo totalizou 121,01 GWh no 3T23, 9,9% inferior ao 3T22 (134,4 GWh), mesmo que a velocidade do vento tenha sido 11,8% superior ao mesmo período do ano passado. Destaca-se que as limitações de geração requisitadas pelo ONS tiveram impacto significativo no resultado (para mais detalhes ver a seção Constrained-off);

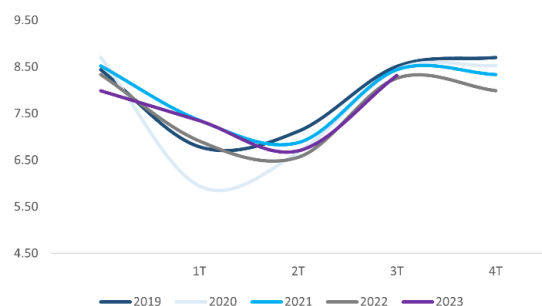
**Serra do Mel 1 e 2:** composto pelos projetos Echo 3, 6, 7, 8, 9 e 10, a geração do complexo totalizou 440,05 GWh, redução de 25,8% comparado ao 3T22 (593 GWh), mesmo que a velocidade do vento tenha sido 2,7% superior ao mesmo período do ano passado. Destaca-se que as limitações de geração requisitadas pelo ONS tiveram impacto significativo no resultado (para mais detalhes ver a seção Constrained-off);

**Echo 1, 2, 4 e 5:** a geração nesses projetos totalizou 516,25 GWh no 3T23, 17,0% inferior ao 3T22 (622,07 GWh) e a velocidade do vento foi 2,8% inferior (9,11 m/s no 3T23 vs. 9,37 m/s no 3T22), influenciada pela manutenção de dois aerogeradores de Echo 2 (15,2 GWh) e pelo *curtailment*, que em todos os clusters teve um impacto total de 16,5 GWh;

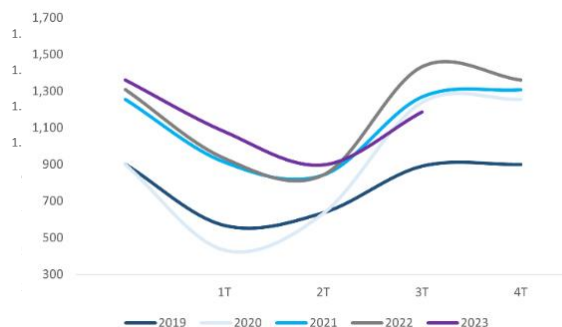
**Ventos de São Clemente:** a geração no complexo totalizou 202,3 GWh no 3T23, 5,5% inferior ao 3T22 (213,97 GWh). A velocidade do vento na região foi 1,3% inferior (6,99 m/s no 3T23 vs. 7,08 m/s no 3T22).

## INDICADORES OPERACIONAIS

## MÉDIA DOS VENTOS - PORTFÓLIO (m/s)

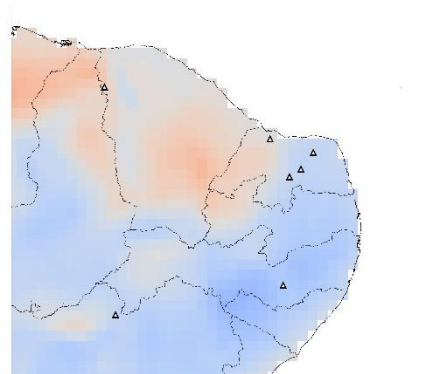


## GERAÇÃO TOTAL – PORTFÓLIO (GWh)

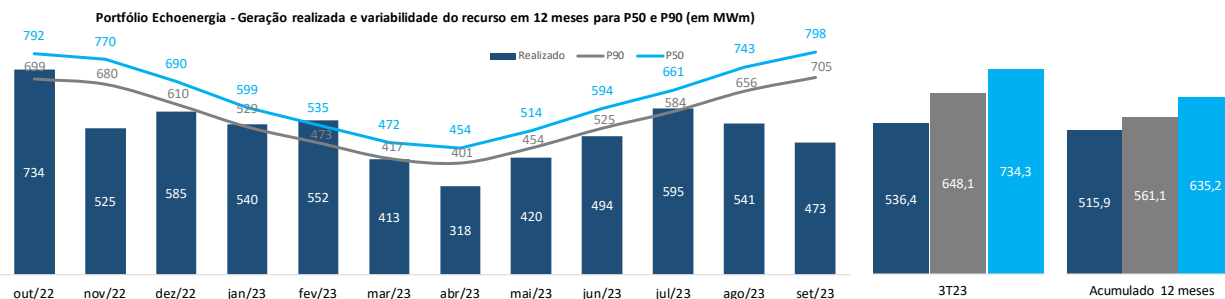


No 3T23, o portfólio de ativos operacionais da Echoenergia registrou uma velocidade média dos ventos 0,7 % superior ao mesmo período do ano anterior, alcançando 8,32 m/s, comparado a 8,26 m/s do 3T22.

Apesar do 3T23 ter sido marcado por várias passagens de frentes frias e avanço de sistemas de baixa pressão pelo oceano que deslocaram a Alta Subtropical do Atlântico Sul (ASAS) para leste, diminuindo a intensidade dos ventos alísios nos parques da Echoenergia, a velocidade do vento ainda foi 0,7% superior ao 3T22. A figura ao lado apresenta a anomalia de vento do 3T23 em comparação com a climatologia de longo prazo<sup>4</sup>. Como pode ser observado, há uma anomalia positiva (velocidade do vento mais forte) nas regiões dos parques de Ventos de Tianguá e Serra do Mel.



No gráfico abaixo, trazemos de forma comparativa a geração do ano com os parâmetros P50 e P90 recalculados pela Echoenergia recentemente, considerando os últimos 12 meses e a visão do 3T23. Vale ressaltar que estas estimativas são robustas, tendo em vista que os estudos foram revalidados com os parques 100% operacionais.



<sup>4</sup> Dados provenientes do modelo ERA5 (European Centre for Medium-Range Weather Forecasts Reanalysis v5), considerando como climatologia período de 1980 a 2023.

## CONSTRAINED-OFF

Após a ocorrência em 15 de agosto que resultou no desligamento parcial do Sistema Interligado Nacional (SIN), o Operador Nacional do Sistema (ONS) implementou modificações no modo de operação do sistema que ocasionaram restrições significativas de geração (conhecidas como "constrained-off") para os agentes de geração de energia renovável no Nordeste. Entre as modificações, destaca-se a redução dos limites de exportação de energia do Nordeste para o Sudeste/Centro-Oeste e o Norte.

Historicamente, até a data da ocorrência, a Echoenergia havia experimentado impactos limitados e, portanto, desprezíveis, devido aos constrained-offs. No entanto, após a data da ocorrência, a empresa foi afetada principalmente em seus projetos de Serra do Mel e Tianguá, onde, no 3T23, as perdas de energia totalizaram 153 GWh e 38 GWh, respectivamente. O impacto consolidado no portfólio para o 3T23 foi de 215 GWh.

É importante ressaltar que o ONS tem gradualmente reduzido as restrições e a Echoenergia tem trabalhado ativamente, em colaboração com as associações do setor, para minimizar o impacto dos constrained-offs em seu portfólio.

## PIPELINE RENOVÁVEL

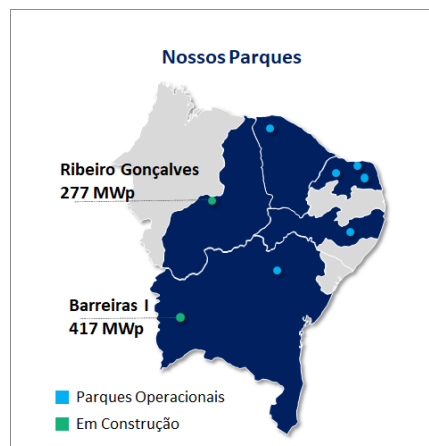
### PROJETOS EM CONSTRUÇÃO

A Echoenergia, por meio de sua subholding Echo Crescimento, **iniciou o desenvolvimento do pipeline** de projetos, com a **construção de dois complexos solares**: o complexo **Ribeiro Gonçalves**, localizado no Piauí, e o complexo **Barreiras 1**, localizado na Bahia.

Esta etapa é um importante marco no processo de geração de valor da Echoenergia, em linha com o planejamento estratégico de longo prazo da Companhia, permitindo não apenas diversificar o portfólio de ativos de geração, agora na frente de desenvolvimento de projetos solares, como também avançar na sua estratégia de comercialização.

O complexo de **Ribeiro Gonçalves** possuirá uma capacidade instalada de 283,7 MWp, ao passo que o complexo de **Barreiras 1** possuirá uma capacidade instalada de 449,2 MWp.

Maiores informações sobre os projetos em desenvolvimento estão demonstradas na tabela a seguir:



## VISÃO GERAL

## DADOS TÉCNICOS

| Projetos em Construção                | Ribeiro Gonçalves          | Barreiras I             |
|---------------------------------------|----------------------------|-------------------------|
| <b>Dados Gerais</b>                   |                            |                         |
| Fonte                                 | Solar                      | Solar                   |
| Localização (Estado)                  | PI                         | BA                      |
| Capacidade Instalada (MWac)           | 223,2                      | 351,1                   |
| Capacidade Instalada (MWp)            | 283,7                      | 449,2                   |
| Energia assegurada P50 (Aneel)        | 68,0                       | 117,5                   |
| Fator de Capacidade P50 (%)           | 30,5%                      | 33,4%                   |
| Prazo de autorização                  | ago/2055                   | mai/2056                |
| <b>Dados Técnicos</b>                 |                            |                         |
| Número de painéis                     | 468.376                    | 725.760                 |
| Subestação                            | SE Ribeiro Gonçalves       | SE Barreiras II         |
| <b>Dados Regulatórios</b>             |                            |                         |
| Possui desconto no Fio                | Sim, 50%                   | Sim, 50%                |
| CUST/CCT Assinada                     | 14/04/2021 - 30/06/2022    | 26/11/2021 - 03/06/2022 |
| <b>Cronograma estimado</b>            |                            |                         |
| COD <sup>1</sup>                      | Data limite: Não aplicável | Data limite: abr/25     |
| Avanço Físico                         | 68,5%                      | 52,4%                   |
| <b>Dados Financeiros</b>              |                            |                         |
| Hard Capex <sup>2</sup> (R\$ milhões) | 981                        | 1.524                   |
| Capex <sup>1</sup> (R\$ milhões)/MWp  | 3,4                        | 3,3                     |
| Total Investido                       | 667,9                      | 405,7                   |

1 - Ribeiro Gonçalves teve outorga emitida antes da Lei 14.120/21, portanto, não se enquadra no prazo de 48 meses contados a partir da sua emissão para manutenção do benefício do desconto na TUSD/TUST.

2 - Hard CAPEX: módulos, trackers, inversores e engenharia; não contempla contingências, inflação e hedge.

## FINANCIAMENTO DE LONGO PRAZO

| Projetos em Construção | Fonte                | Contratado | Desembolsado | % Desembolso | Custo       | Prazo      |
|------------------------|----------------------|------------|--------------|--------------|-------------|------------|
| Ribeiro Gonçalves      | BNDES = Subcrédito A | 510        | 347          | 49,2%        | IPCA + 7,45 | 24 anos    |
|                        | BNDES = Subcrédito B | 195        | 0            | 0,0%         | IPCA + 8,37 | 15 anos    |
|                        | <b>Total</b>         | <b>705</b> | <b>347</b>   | <b>49,2%</b> | <b>N/A</b>  | <b>N/A</b> |

O subcrédito B foi contratado apenas como seguro, mas a intenção da companhia é substituí-lo por linhas de longo prazo mais baratas.

Em 31 de outubro de 2023 foi feita a contratação de financiamento junto ao BNB para o projeto de Ribeiro Gonçalves, no valor de R\$ 200 milhões, a um custo de IPCA + 5,34% e um prazo de 24 anos.

## DESEMPENHO FINANCEIRO

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia para o 3T23 e, para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergias, veículo de comercialização do grupo, o qual é atualmente consolidado, na visão societária, sob a Equatorial Serviços.

| DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias    | 3T22               |             |              | 3T23               |                  |             |              |
|---------------------------------------------|--------------------|-------------|--------------|--------------------|------------------|-------------|--------------|
|                                             | Echo Participações | Solenergias | Proforma     | Echo Participações | Echo Crescimento | Solenergias | Proforma     |
| (+) Receita Líquida                         | 299,8              | 66,7        | 366,5        | 283,2              | 4,1              | 57,7        | 345,0        |
| (-) Compra de Energia                       | -0,6               | -65,2       | -65,9        | -2,7               | -4,0             | -53,4       | -60,0        |
| (+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)          | 0,0                | 0,0         | 0,0          | 0,0                | 0,0              | 24,7        | 24,7         |
| <b>Lucro Bruto de Energia</b>               | <b>299,2</b>       | <b>1,4</b>  | <b>300,6</b> | <b>280,5</b>       | <b>0,1</b>       | <b>29,0</b> | <b>309,6</b> |
| (-) Custo de Operação e Produção de Energia | -68,3              | -1,0        | -69,3        | -69,7              | 0,0              | 4,4         | -65,2        |
| (-) Despesas Operacionais e Administrativas | -7,0               | 0,0         | -7,0         | -11,4              | 0,8              | -4,8        | -15,4        |
| <b>EBITDA</b>                               | <b>223,9</b>       | <b>0,4</b>  | <b>224,3</b> | <b>199,5</b>       | <b>0,9</b>       | <b>28,7</b> | <b>229,1</b> |
| Margem EBITDA (%)                           | 74,8%              | 25,9%       | 74,6%        | 71,1%              | 941,9%           | 98,9%       | 74,0%        |
| (-/+ Efeitos Não-Recorrentes                | 0,0                | 0,0         | 0,0          | 0,0                | 0,0              | 0,0         | 0,0          |
| (-/+ Efeito MtM (Ganhos e Perdas)           | 0,0                | 0,0         | 0,0          | 0,0                | 0,0              | -24,7       | -24,7        |
| <b>EBITDA Ajustado</b>                      | <b>223,9</b>       | <b>0,4</b>  | <b>224,3</b> | <b>199,5</b>       | <b>0,9</b>       | <b>4,0</b>  | <b>204,4</b> |
| Margem EBITDA Ajustada (%)                  | 74,8%              | 25,9%       | 74,6%        | 71,1%              | 941,9%           | 92,3%       | 71,7%        |
| (-) Depreciação/Amortização                 | -76,5              | 0,0         | -76,5        | -74,3              | 0,0              | 0,0         | -74,3        |
| (+/-) Resultado Financeiro                  | -57,3              | 1,3         | -56,0        | -49,8              | 7,5              | 0,3         | -42,0        |
| (-) Impostos                                | -14,0              | -0,6        | -14,5        | -18,3              | -2,0             | -11,0       | -31,4        |
| <b>Lucro (Prejuízo) Líquido Reportado</b>   | <b>76,2</b>        | <b>1,1</b>  | <b>77,3</b>  | <b>57,2</b>        | <b>6,3</b>       | <b>17,9</b> | <b>81,4</b>  |
| Margem Líquida (%)                          | 25,5%              | 78,4%       | 25,7%        | 20,4%              | 6920,1%          | 61,9%       | 26,3%        |

### LUCRO BRUTO DE ENERGIA - ECHOENERGIA

A receita líquida totalizou R\$ 283,2 milhões no 3T23, uma redução de 5,5% quando comparado ao mesmo período do ano passado, ou de R\$ 16,6 milhões. Essa variação é explicada pela menor geração dos ativos eólicos, impactados pelo efeito do *constrained off* que afetou principalmente os parques de Tianguá e Serra do Mel.

O Ebitda de R\$ 199,5 milhões no 3T23 teve uma redução de 10,9% quando comparado com o 3T22, refletindo os impactos do *constrained off* mencionados acima.

Analisando o resultado proforma, foi reconhecido a efeito líquido, não-caixa, de marcação a mercado de contratos futuros no valor de R\$ 24,7 milhões na Solenergias.

Vale destacar que a partir do 3T23 passamos a apresentar o resultado da Echo Crescimento, o veículo que consolida as operações dos projetos em construção e é consolidado pela Equatorial Transmissão.

### CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS - ECHOENERGIA

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização e compra de energia) totalizaram R\$ 81,0 milhões no período, um aumento de 7,6%, ou R\$ 5,7 milhões, comparado ao 3T22. Esse efeito é explicado, principalmente, pelos fatores abaixo:

- (iv) Aumento dos custos com O&M, que apresentaram um aumento de R\$ 2,0 milhões devido aos efeitos de inflação e escalation previstos dos contratos de manutenção e à antecipação de parte das manutenções previstas para o último trimestre;
- (v) Aumento dos encargos de transmissão em R\$ 1,4 milhão, devido principalmente ao ajuste de RAP das transmissoras e maior uso da rede de transmissão;
- (vi) Aumentos nos custos com materiais em R\$ 1,1 milhões, com a aquisição de equipamentos e reposição de estoques; e

- (vii) Aumento na linha de Outros, cuja variação foi de R\$ 5,1 milhões, principalmente aos maiores custos com seguros em R\$ 4,2 milhões; esses efeitos foram parcialmente compensados pela

Esses efeitos foram parcialmente compensados redução com Serviços de Terceiros no valor de R\$ 2,3 milhões, explicado pela explicado pelo processo de internalização de departamentos de suporte corporativo, tais como jurídico, contábil e fiscal, até então parcialmente terceirizados.

## EBITDA - ECHOENERGIA

O EBITDA reportado no período foi R\$ 199,5 milhões, uma redução de 10,9%, ou R\$ 24,4 milhões menor que no 3T22, reflexo da menor geração de energia no período. É importante destacar que no período não houve eventos não-recorrentes ajustados.

Já analisando o resultado proforma combinado com a Solenergias e a Echo Crescimento, o EBITDA Ajustado do período foi de R\$ 204,4 milhões, uma redução de R\$ 19,9 milhões, ou 8,9%.

## RESULTADO FINANCEIRO – ECHOENERGIA

O resultado financeiro líquido registrado no período foi negativo de R\$ 49,8 milhões, valor R\$ 7,5 milhões melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 57,3 milhões no 3T22. Abaixo, os itens que explicam a variação:

- (i) Aumento das receitas financeiras, em R\$ 4 milhões, principalmente à maior posição de caixa e equivalentes de caixa do período; e
- (ii) Redução de R\$ 4,9 milhões, quando comparado ao 3T22, na variação de juros e variações monetárias sobre dívidas, devido principalmente à variação de indexadores macroeconômicos no período, em especial à variação do CDI, que atingiu 3,22% vs 3,31% no 3T22.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

## SANEAMENTO

### DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL

Já completado o primeiro ano de operação e realizando a comparação com o mesmo período do trimestre anterior, destacamos a clara evolução do volume faturado, tanto para água, como para esgotamento sanitário, ambos com aproximadamente 46% de crescimento. O 3T23 encerrou com aproximadamente 83 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto.

| Indicadores Operacionais - Água       | 3T22    | 3T23    | Δ%     |
|---------------------------------------|---------|---------|--------|
| Economias faturadas (mil)             | 71,6    | 82,6    | 15,4%  |
| Volume Faturado (mil m <sup>3</sup> ) | 3.772,9 | 5.507,5 | 46,0%  |
| Índice de cobertura (%)               | 35,0%   | 42,0%   | 20,0%  |
| Índice de Perda da Distribuição (%)   | 70,2%   | 59,4%   | -15,4% |
| Indicadores Operacionais - Esgoto     | 3T22    | 3T23    | Δ%     |
| Economias faturadas (mil)             | 10,5    | 10,1    | -3,5%  |
| Volume Faturado (mil m <sup>3</sup> ) | 525,3   | 764,1   | 45,5%  |
| Índice de cobertura (%)               | 7,0%    | 8,0%    | 14,3%  |
| Extensão de rede (km)                 | 372,0   | 372,0   | 0,0%   |

Além dos destaques acima, vale ressaltar também a melhora do índice de perdas da concessão, que já reduziu 10,8 p.p. desde o início da operação da CSA.

### DESEMPENHO FINANCEIRO

| Demonstração de Resultado                  | 3T22         | 3T23         | Δ%          |
|--------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| <b>R\$ milhões</b>                         |              |              |             |
| <b>Receita Operacional</b>                 | <b>44,6</b>  | <b>37,3</b>  | <b>-16%</b> |
| Abastecimento de água e serviços de esgoto | 13,4         | 18,8         | 40%         |
| Receita de construção                      | 31,1         | 18,1         | -42%        |
| Outras receitas                            | 0,0          | 0,5          | 2162%       |
| <b>Deduções à receita operacional</b>      | <b>-1,2</b>  | <b>-1,8</b>  | <b>43%</b>  |
| <b>Receita operacional líquida</b>         | <b>43,3</b>  | <b>35,6</b>  | <b>-18%</b> |
| Custos de construção                       | -31,1        | -18,1        | -42%        |
| <b>Custo da Operação</b>                   | <b>-15,9</b> | <b>-34,1</b> | <b>114%</b> |
| Pessoal                                    | -7,5         | -6,9         | -8%         |
| Material                                   | -6,0         | -3,1         | -48%        |
| Serviços de terceiros                      | -1,9         | -4,6         | 137%        |
| PDD/Provisões                              | 0,0          | -15,4        | 128400%     |
| Outros                                     | -0,4         | -4,0         | 884%        |
| <b>EBITDA</b>                              | <b>-3,7</b>  | <b>-16,6</b> | <b>349%</b> |
| Depreciação e amortização                  | -5,8         | -6,9         | 20%         |
| <b>Resultado financeiro</b>                | <b>-48,6</b> | <b>-43,2</b> | <b>-11%</b> |
| Receita financeira                         | 3,8          | 2,2          | -41%        |
| Despesa financeira                         | -52,4        | -45,4        | -13%        |
| Tributos                                   | 0,0          | 0,0          | N/A         |
| <b>Resultado do exercício</b>              | <b>-58,0</b> | <b>-66,7</b> | <b>15%</b>  |

### RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T23, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 42,3 milhões, uma redução de 5,2% em comparação ao 3T22. A variação da performance entre os trimestres se dá pela variação na receita de construção no período, decorrente do volume de investimentos executado no período, e desconsiderando esse efeito, a receita de abastecimento



de água apresenta um crescimento de 39,8%, que demonstra a evolução da concessão desde o início de sua operação.

## CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 18,7 milhões, um aumento de R\$ 2,8 milhões quando comparado ao 3T22 influenciado principalmente pelas contas de Serviços de Terceiros e Outros, que apresentaram aumento de R\$ 2,7 e R\$ 3,6 milhões, respectivamente.

Na conta de Serviços de Terceiros, a justificativa do aumento é da estruturação de processos e mobilização de equipes, que hoje se encontra mais robusta do que quando comparada com o início da operação, enquanto na conta de Outros o aumento se dá por uma reclassificação de investimentos para resultado que impactou a linha no valor de R\$ 1,8 milhão.

## PECLD

No 3T23, a CSA provisionou R\$ 15,5 milhões para PECLD, refletindo o envelhecimento do contas a receber, que usa como critério o provisionamento de faturas vencidas há mais de 180 dias.

## RESULTADO FINANCEIRO

No 3T23, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 43,2 milhões negativos, R\$ 5,4 milhões melhor que o 3T22 devido a atualização da dívida pelo CDI, que terminou o trimestre em 3,22% vs 3,31% no 3T22.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

## EQUATORIAL SERVIÇOS

## DESEMPENHO FINANCEIRO

| Demonstração de Resultado               | 3T22         | 3T23         | Δ%              |
|-----------------------------------------|--------------|--------------|-----------------|
| <b>R\$ milhões</b>                      |              |              |                 |
| <b>Receita operacional</b>              | <b>122,7</b> | <b>177,6</b> | <b>44,7%</b>    |
| Deduções da receita operacional         | -13,1        | -23,6        | 80,9%           |
| <b>Receita operacional líquida</b>      | <b>109,7</b> | <b>154,0</b> | <b>40,4%</b>    |
| Energia elétrica comprada para revenda  | -83,9        | -52,3        | -37,6%          |
| Custos da operação                      | -13,4        | -31,3        | 133,3%          |
| Despesas Gerais e Administrativas       | -15,7        | -23,1        | 47,3%           |
| Outras receitas e despesas operacionais | -1,5         | -1,1         | -30,2%          |
| <b>EBITDA</b>                           | <b>-4,9</b>  | <b>46,2</b>  | <b>-1051,3%</b> |
| Margem EBITDA                           | -4,0%        | 26,0%        | -757,5%         |
| (-/+ Efeito MtM (Ganhos e Perdas)       | -            | -24,4        | N/A             |
| <b>EBITDA Ajustado</b>                  | <b>-4,9</b>  | <b>21,8</b>  | <b>-548,5%</b>  |
| Depreciação e Amortização               | -0,5         | -2,0         | 298,8%          |
| <b>Resultado do serviço (EBIT)</b>      | <b>-5,3</b>  | <b>44,2</b>  | <b>-927,7%</b>  |
| Resultado financeiro                    | 1,4          | -2,1         | -251,5%         |
| Tributos                                | 2,8          | -17,2        | -716,3%         |
| <b>Lucro Líquido</b>                    | <b>-1,2</b>  | <b>24,9</b>  | <b>-2263,3%</b> |

A Receita operacional bruta aumentou 44,7% entre trimestres. A variação entre os períodos deve-se aos seguintes efeitos:

- (i) o efeito de marcação a mercado de R\$ 24,4 milhões, devido principalmente ao volume de contratos para entrega futura negociados pela Solenergias no período;
- (ii) O aumento das receitas com serviços de Call Center, que cresceram em R\$ 35,7 milhões; e
- (iii) O aumento do faturamento de demais serviços do grupo (telecom, seguros, geração distribuída, entre outros), que aumentou R\$ 7,4 milhões.

O EBITDA da companhia alcançou R\$ 45 milhões no trimestre, devido ao efeito de marcação a mercado de contratos futuros de energia. Já o EBITDA Ajustado cresceu R\$ 25 milhões.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

## SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE

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

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais; ii) informações financeiras pro-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)