

Diário do Acionista

ANO VIII • Edição simultânea: Rio de Janeiro e São Paulo • Terça-feira, 30 de abril de 2024 • Nº 1793 • R\$ 1,00
www.diariodoacionista.com.br

Cardeal Tempesta

Maio – Mês Mariano

PÁGINA 5

2024

Brasil passa de 4 milhões de casos de dengue

O Brasil passou de 4 milhões de casos de dengue registrados neste ano, conforme atualização do Painel de Monitoramento das Arboviroses do Ministério da Saúde nesta segunda-feira. No total, 4.127.571 casos prováveis da doença foram notificados em todo o país nos quatro primeiros meses. Quanto às mortes por dengue, 1.937 foram confirmadas e 2.345 estão sob investigação. O coeficiente de incidência da doença no país é 2.032,7 casos para cada grupo de 100 mil habitantes. A faixa etária mais afetada é de 20 a 29 anos, que concentra a maior parte dos casos. Já a faixa etária menos atingida é a de crianças menores de 1 ano, seguida por pessoas com 80 anos ou mais e por crianças de 1 a 4 anos. **PÁGINA 25**

URUGUAI

José Mujica anuncia que tem tumor no esôfago

O ex-presidente José Mujica anunciou ontem, que sofre de câncer de esôfago depois que um tumor foi detectado durante um check-up médico na última sexta-feira. "Descobriu-se que tenho um tumor no esôfago, que está obviamente muito comprometido e é duplamente complexo no meu caso, porque sofro de uma doença imunológica", disse o ex-presidente em uma coletiva de imprensa. Mujica, de 88 anos, acrescentou que devido a esta doença há "dificuldades" na utilização de técnicas de quimioterapia ou cirurgias, pelo que as equipes médicas estão a avaliar as formas de tratamento mais viáveis. Mais conhecido como "Pepe" Mujica, o ex-presidente liderou o Uruguai entre 2010 e 2015. **PÁGINA 28**

MARÇO

Governo Central tem déficit primário de R\$ 1,527 bilhão

O aumento das receitas fez o déficit primário cair em março de 2024. No mês passado, o Governo Central – Tesouro Nacional, Banco Central e Previdência Social – registrou resultado negativo de R\$ 1,527 bilhão, contra déficit primário foi R\$ 7,083 bilhões em relação a março de 2023, queda de 79,3% além da inflação oficial pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA). “Comparado a

março de 2023, o resultado primário observado decorre da combinação de aumento real de 8,3% (R\$ 12,6 bilhões) da receita líquida(após transferências a estados e municípios) e aumento real de 4,3% (R\$ 6,8 bilhões) das despesas totais”, informou o Tesouro Nacional, em seu relatório divulgado ontem. O resultado de março passado veio melhor do que o esperado pelas instituições financeiras. **PÁGINA 2**

DESONERAÇÃO

MARCELO CAMARGO/ABRASIL



Haddad: receita da Previdência é sagrada; não dá para brincar

O ministro da Fazenda, Fernando Haddad (**foto**), afirmou ontem, que o placar do Supremo Tribunal Federal (STF) para manter a suspensão da desoneração da folha dos municípios deixa claro que é preciso encontrar um caminho que não prejudique a Previdência. "A reforma da previdência tem uma cláusula que precisa ser considerada, se não daqui a três anos, cinco anos, vai ter que fazer outra reforma se não tiver receita. Temos que ter muita responsabilidade com isso, receita da Previdência é sagrada, é para pagar os aposentados, não dá para brincar com essas coisas", afirmou o ministro ao chegar à sede do ministério, após reunião com o presidente Luiz Inácio Lula da Silva. **PÁGINA 3**

DÍVIDAS DE R\$ 4,1 BI

TJ acata pedido de recuperação extrajudicial da Casas Bahia



O Tribunal de Justiça de São Paulo deferiu o pedido de recuperação extrajudicial da Casas Bahia, envolvendo renegociação de dívidas de R\$ 4,1 bilhões. O pedido foi protocolado na noite de domingo passado e já estava pré-acordado com os principais credores, Bradesco e Banco do Brasil, que detêm 54,5% dos débitos. Portanto, deve ser aplicado também aos demais credores pulverizados, dentre eles, pessoas físicas. O CEO da Casas Bahia, Renato Franklin, disse que a expectativa é que a homologação do plano aconteça em 37 dias, somando 7 dias de prazo inicial mais 30 dias previstos em lei. **PÁGINA 2**

SÃO PAULO

MP denuncia e pede prisão do ‘playboy’ do Porsche

O Ministério Público de São Paulo denunciou ontem, o ‘playboy’ Fernando Sastre de Andrade Filho, de 24 anos, por crimes de homicídio doloso qualificado e lesão corporal gravíssima em razão do acidente que ocorreu no último dia 31, quando o acusado dirigia um Porsche na Avenida Salim Farah Maluf, na zona leste de São Paulo. A acusação é subscrita pela promotora Monique Ratton, que defendeu a prisão preventiva do acusado para evitar que ele influencie testemunhas. A Promotoria diz que o acusado já adotou tal conduta durante as investigações. Os crimes imputados a Sastre têm penas que variam de 12 a 30 anos de reclusão. **PÁGINA 6**

INDICADORES

IBOVESPA: 0,65% / 127.351,79 / 825,52 / Volume: R\$ 17.481.938.261 / Negócios: 3.003.891												Bolsas no mundo				Salário mínimo		R\$ 1.412,00		IGP-M		-0,47% (mar.) <th colspan="2">EURO turismo</th>		EURO turismo																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Maiores Altas				Maiores Baixas				Mais Negociadas				Fechamento				%		Dow Jones		38.386,09		+0,38 <th colspan="2">NASDAQ Composite</th> <td colspan="2">15.983,084</td> <td colspan="2">+0,35<th colspan="2">CAC 40</th><td colspan="2">8.065,15</td><td colspan="2">-0,29<th colspan="2">FTSE 100</th><td colspan="2">8.147,03</td><td colspan="2">+0,09<th colspan="2">DAX</th><td colspan="2">18.118,32</td><td colspan="2">-0,27<th colspan="2">Ftse Mib</th><td colspan="2">34.296,31</td><td colspan="2">+0,14</td></td></td></td></td>		NASDAQ Composite		15.983,084		+0,35 <th colspan="2">CAC 40</th> <td colspan="2">8.065,15</td> <td colspan="2">-0,29<th colspan="2">FTSE 100</th><td colspan="2">8.147,03</td><td colspan="2">+0,09<th colspan="2">DAX</th><td colspan="2">18.118,32</td><td colspan="2">-0,27<th colspan="2">Ftse Mib</th><td colspan="2">34.296,31</td><td colspan="2">+0,14</td></td></td></td>		CAC 40		8.065,15		-0,29 <th colspan="2">FTSE 100</th> <td colspan="2">8.147,03</td> <td colspan="2">+0,09<th colspan="2">DAX</th><td colspan="2">18.118,32</td><td colspan="2">-0,27<th colspan="2">Ftse Mib</th><td colspan="2">34.296,31</td><td colspan="2">+0,14</td></td></td>		FTSE 100		8.147,03		+0,09 <th colspan="2">DAX</th> <td colspan="2">18.118,32</td> <td colspan="2">-0,27<th colspan="2">Ftse Mib</th><td colspan="2">34.296,31</td><td colspan="2">+0,14</td></td>		DAX		18.118,32		-0,27 <th colspan="2">Ftse Mib</th> <td colspan="2">34.296,31</td> <td colspan="2">+0,14</td>		Ftse Mib		34.296,31		+0,14																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

MERCADOS

Bolsa fecha na máxima do dia, alta de 0,65%, a 127,351 mil pontos

LUÍS EDUARDO LEAL/AE

A Bolsa de Valores de São Paulo (Bovespa) retomou a linha dos 127 mil pontos no início da tarde e a conservou até o fechamento, no maior nível desde o último dia 11, então bem perto de 127,4 mil. Ontem, saiu de abertura aos 126.526,73 pontos e oscilou a 126.466,58, na mínima da sessão, para encerrar o dia, na máxima, aos 127.351,79 pontos, em alta de 0,65%, vindo de ganho de 1,51% na sexta-feira passado.

O giro financeiro, contudo, permaneceu restrito, a R\$ 17,4 bilhões. No mês, faltando a terça-feira para o fechamento de abril, o Ibovespa (Índice Bovespa) ainda acumula perda de 0,59% e, no ano, cede 5,09%.

As ações da Petrobras, ambas na máxima da sessão no fechamento (ON +1,81%, PN +1,79%), ganharam fôlego na etapa vespertina e, junto com Vale (ON +1,85%), garantiram a alta do Ibovespa além da marca dos 127 mil pontos, em dia também positivo para parte dos grandes bancos, como Santander (Unit +2,48%) e Bradesco (ON +1,56%, PN +1,3%, nas respectivas máximas da sessão no fechamento) - exceção para Itaú (PN -0,78%) e BB (ON sem variação).

Em Nova York, os ganhos nos principais índices de ações foram um pouco meno-

res do que o registrado na B3 ontem, com Dow Jones em alta de 0,38%; S&P 500, de 0,32%; e Nasdaq, de 0,35%, no fechamento.

Na ponta ganhadora do Ibovespa ontem, destaque absoluto para Casas Bahia (+34,19%). Bradesco BBI, XP e Genial avaliaram o pedido de recuperação extrajudicial como positivo para a reestruturação da varejista, em especial por endereçar os problemas relacionados ao alto custo de dívida da companhia. Também no lado positivo da carteira teórica nesta abertura de semana apareceram nomes associados ao ciclo doméstico, como Pão de Açúcar (+9,06%) e Hypera (+5,36%). No campo oposto, Petz (-3,98%), 3R Petroleum (-2,43%) e Braskem (-1,89%).

DÓLAR

O dólar abriu a semana praticamente estável no mercado doméstico de câmbio, apesar das perdas firmes da moeda norte-americana no exterior. Com oscilação de menos dois centavos de real entre a mínima (R\$ 5,1029) e a máxima (R\$ 5,1205), o dólar à vista fechou cotado a R\$ 5,1153 (-0,02%). Operadores afirmam que o pregão foi de acomodação e ajustes finos de posições, após a moeda ter recuado 1,6% na semana passada. No mês, a divisa ainda acumula ganhos de 1,99%.

PETROBRAS

Produção de petróleo e gás sobe 3,7% no 1º tri

DENISE LUNA/AE

A Petrobras fechou o primeiro trimestre do ano com produção de 2,776 milhões de barris diários (boe) de óleo equivalente (petróleo e gás natural), uma alta de 3,7% na comparação com o mesmo período de 2023. Em relação ao quarto trimestre do ano passado, houve queda de 5,4%. As informações constam no relatório de produção da companhia, divulgado ontem.

Segundo a Petrobras, a alta no primeiro trimestre de 2024 se deve, principalmente, ao *ramp-up* das plataformas do tipo FPSOs (produção, armazenagem e transferência) Almirante Barroso, P-71, Anna Nery, Anita Garibaldi e Sepetiba, além da entrada em produção de 19 novos poços de projetos complementares nas bacias de Campos (11) e Santos (8).

Nota

BRASIL TERÁ PELA 1ª VEZ UMA LEI NACIONAL DE CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO, DIZ FAZENDA

Diretor de programa da Secretaria Extraordinária da Reforma Tributária do Ministério da Fazenda, Manoel Procópio destacou ontem que o Brasil terá pela primeira vez em sua história uma lei nacional de regência do contencioso administrativo tributário, o que deve contribuir para reduzir a complexidade do sistema atual e os litígios de contribuintes com os fiscos dos Estados e municípios. O contencioso administrativo está entre as competências do comitê gestor de Estados e municípios, criado pela reforma para também gerenciar as regras, arrecadar e distribuir os recursos do imposto sobre valor agregado que vai unificar o ICMS e o ISS.

MARÇO

Governo Central tem déficit primário de R\$ 1,52 bilhão

ANDREIA VERDÉLIO/ABRASIL

O aumento das receitas fez o déficit primário cair em março de 2024. No mês passado, o Governo Central - Tesouro Nacional, Banco Central e Previdência Social - registrou resultado negativo de R\$ 1,527 bilhão, contra déficit primário foi R\$ 7,083 bilhões em relação a março de 2023, queda de 79,3% além da inflação oficial pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

“Comparado a março de 2023, o resultado primário observado decorre da combinação de aumento real de 8,3% (R\$ 12,6 bilhões) da receita líquida (após transferências a estados e municípios) e aumento real de 4,3% (R\$ 6,8 bilhões) das despesas totais”, informou o Tesouro Nacional, em seu relatório divulgado ontem.

O resultado de março passado veio melhor do que o esperado pelas instituições financeiras. Segundo a pesquisa Prisma Fiscal, divulgada todos os meses pelo Ministério da Fazenda, os analistas de mercado esperavam resultado negativo de R\$ 5,1 bilhões.

Nos três primeiros meses do ano, o Governo Central registra superávit primário de R\$ 19,431 bilhões, valor 39,8% menor que o obtido no mesmo período do

ano passado, descontado o IP-CA, quando foi R\$ 31,208 bilhões. As contas do governo ainda registram superávit em 2024 por causa do resultado positivo recorde de R\$ 79,337 bilhões em janeiro, já que em fevereiro o resultado negativo foi recorde com a antecipação de R\$ 30,1 bilhões de pagamentos de precatórios.

O resultado primário representa a diferença entre as receitas e os gastos, desconsiderando o pagamento dos juros da dívida pública. A Lei de Diretrizes Orçamentárias (LDO) deste ano e o novo arcabouço fiscal estabelecem meta de déficit primário zero, com margem de tolerância de 0,25 ponto percentual do Produto Interno Bruto (PIB) para cima ou para baixo, para o Governo Central.

O último Relatório de Avaliação de Receitas e Despesas, divulgado no fim de março, projetou déficit primário de R\$ 9,3 bilhões para o Governo Central, o equivalente a um resultado negativo de 0,1% do PIB. Para cumprir a meta fiscal, o governo bloqueou R\$ 2,9 bilhões do Orçamento e manteve a estimativa de arrecadar R\$ 168 bilhões em receitas extras em 2024.

RECEITAS

No último mês, as receitas líquidas subiram 12,6% em valores nominais. Descontada a in-

flação pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), a alta chega a 8,3%.

Se considerar apenas as receitas administradas (relativas ao pagamento de tributos), houve alta de 9,9% em março na comparação com o mesmo mês do ano passado, já descontada a inflação. Um dos destaques foi o aumento de R\$ 2,6 bilhões do Programa de Integração Social e o Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público (PIS/Pasep) e de R\$ 4,3 bilhões da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (Cofins), decorrente da recomposição de tributos sobre os combustíveis e da recuperação da economia.

Ainda contribuiu para o resultado o aumento de R\$ 4,6 bilhões na arrecadação do Imposto de Renda Retido na Fonte, por causa da tributação sobre os fundos exclusivos, que entrou em vigor no fim do ano passado.

Também houve elevação de R\$ 1,9 bilhão no Imposto sobre Produtos Industrializados (IPI), decorrente da variação positiva na produção industrial e da redução nominal das compensações tributárias; e crescimento de R\$ 3,7 bilhões de arrecadação líquida para a Previdência, fruto da combinação dos aumentos da massa salarial, da criação de empregos formais e da arrecadação do Simples Nacional.

As receitas não administradas pela Receita Federal subiram 3,3% acima da inflação na mesma comparação. A maior alta foi provocada pelo pagamento de dividendos de R\$ 3,7 bilhões da Caixa e da Petrobras ao Tesouro Nacional, que não pagaram rendimentos em março de 2023. No entanto, o crescimento de receita foi parcialmente compensado pela queda de R\$ 2,7 bilhões em Demais Receitas.

DESPESAS

No mês passado, as despesas totais subiram 8,4% em valores nominais e 4,3% após descontar a inflação.

Turbinadas por gastos com saúde, as despesas obrigatórias com controle de fluxo subiram R\$ 1,2 bilhões acima da inflação em março na comparação com o mesmo mês do ano passado. Ainda tiveram alta gastos com a Previdência Social (R\$ 4,1 bilhões) e com o Benefício de Prestação Continuada (BPC) (R\$ 1,4 bilhão), reflexo do aumento no número de beneficiários e da política de valorização real do salário mínimo.

Entretanto, as elevações de despesa foram contrabalanceadas pela redução de R\$ 1,9 bilhão em pagamentos para Abo- no e Seguro Desemprego, que decorre da alteração do cronograma de pagamento do abono em 2024.

DÍVIDAS DE R\$ 4,1 BI

TJ aceita pedido de recuperação extrajudicial da Casas Bahia

TALITA NASCIMENTO
E CYNTHIA DECLOEDT/AE

O Tribunal de Justiça de São Paulo deferiu o pedido de recuperação extrajudicial da Casas Bahia, envolvendo renegociação de dívidas de R\$ 4,1 bilhões. O pedido foi protocolado na noite de domingo passado e já estava pré-acordado com os principais credores, Bradesco e Banco do Brasil, que detêm 54,5% dos débitos. Portanto, deve ser aplicado também aos de-

mais credores pulverizados, dentre eles, pessoas físicas.

O CEO da Casas Bahia, Renato Franklin, disse que a expectativa é que a homologação do plano aconteça em 37 dias, somando 7 dias de prazo inicial mais 30 dias previstos em lei. Embora esse prazo possa ser renovado por mais 60 dias, a empresa acredita que bastarão os 30 dias, já que o plano foi desenhado junto com os credores. Para aprovação do plano de recuperação extrajudicial é

necessário concordância de 50% mais 1.

O montante renegociado, que envolve a 6ª, 7ª, 8ª e 9ª séries de debêntures, tinha custo médio de CDI +2,7% e prazo de 22 meses. Agora, o custo está em CDI + 1,2%, em um prazo de 72 meses. Nos cálculos da empresa, o novo perfil da dívida preserva R\$ 4,3 bilhões de caixa até 2027, sendo R\$ 1,5 bilhão somente em 2024. Como contrapartida, os principais bancos credores ganham o direito de

converter 63% dos valores que lhe são devidos em ações da varejista.

O acordo inclui uma carência de 24 meses para pagamentos de juros e 30 meses para pagamento de principal. Assim, antes da renegociação, a empresa desembolsaria, até 2027, R\$ 4,8 bilhões. Agora, a empresa terá de arcar, no mesmo prazo, apenas com R\$ 500 milhões. Casas Bahia tem o escritório Pinheiro Neto como assessor jurídico e a Lazard como assessor financeiro.

IMPOSTOS

Defensor da reforma tributária, Alckmin aponta benefícios

FLÁVIA ALBUQUERQUE/ABRASIL

O vice-presidente da República e ministro do Desenvolvimento, Indústria, Comércio e Serviços, Geraldo Alckmin, afirmou, ontem, que é um entusiasta da reforma tributária, que trará inúmeros benefícios para o país.

“O primeiro é a simplificação. Vamos dar o exemplo do pão de queijo que era tributado como massa alimentícia, com 7%. Depois de uns anos, ele passou para produto de padaria, e o ICMS (Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços) foi para 12%. Do lado de Minas Gerais, ele está na cesta básica, é 0%.

Imagine os produtos de maior complexidade. Então, a simplificação é extremamente importante”, disse ou Alckmin, na abertura do evento Reforma Tributária e Indústria: Os Desafios da Regulamentação, organizado pela Federação das Indústrias do Estado de São Paulo (Fiesp).

Ele destacou a importância da transparência, já que muitos dos impostos são invisíveis e ressaltou que os Estados Unidos têm menos de 25% de tributo sobre consumo, enquanto o Brasil tem quase 50%. “Com a reforma, vai aparecer o quanto a carga tributária é alta no Brasil, o quanto é elevada para o nível de

desenvolvimento do país. Tira a competitividade, onera, dificulta o consumo”, afirmou.

Para Alckmin, a carga tributária atual é regressiva, porque o milionário e aquele que ganha um salário mínimo pagam a mesma alíquota. Além disso, há a má alocação de investimento. “Eu fui governador, e ninguém dizia que ia levar a indústria para outro lugar porque havia ciência e tecnologia, educação, logística melhores. Tudo artifício tributário: ‘eu vou levar para lá porque me devolvem o imposto, tudo artifício tributário’”.

Segundo o vice-presidente e ministro, com a reforma, isso se-

rá 90% resolvido, porque o tributo deixará de ser pago na origem para ser pago no destino, reduzindo drasticamente a guerra fiscal, a complexidade e a litigiosidade. Segundo Alckmin, em 12 anos, a reforma tributária poderá aumentar o PIB em 12%, o investimento em 20%, as exportações em 12% e a indústria, que está supertributada, em 12%.”

Alckmin reconheceu que há dificuldades para implantação da reforma e destacou que o melhor caminho no caso de mudanças complexas é o gradualismo. “Seria ótimo se fosse implantada no ano que vem, mas é melhor que seja feita, ainda que em seis anos, do que não ocorrer.”

Ele também elogiou a iniciativa da Fiesp com a criação do Observatório Tributário, lançado no evento. Segundo o presidente da Fiesp, Josué Gomes, o objetivo é trazer informações tecnicamente produzidas a respeito do que se passa na tributação.

Diário do

Acionista

www.diariodoacionista.com.br

Administração, redação e departamento comercial

Rio de Janeiro

Av. Presidente Vargas, 962, sala 908
Centro - Rio de Janeiro - CEP: 20071-002
Tel.: ☎ (21) 99122-4278-Claro

São Paulo

Rua Olímpíadas, 205 - 4º andar
Vila Olímpia - São Paulo - CEP: 04551-000
Tel.: (11) 2655-1899

Administração - Redação

CESAR FIGUEIREDO - Diretor

FELIPE SOARES - Diretor

PAULO DETTMANN - Editor Chefe

HAROLDO PAULINO - Diagramação

redacaodiariodoacionista@gmail.com

PUBLICIDADE: publicidade@diariodoacionista.com.br

REDAÇÃO: diariodoacionista@gmail.com

SERVIÇOS NOTICIOSOS: Agência Estado e Agência Brasil



ACESSE NOSSO SITE

DESONERAÇÃO

A receita da Previdência é sagrada; não dá para brincar, diz Haddad

VICTOR OHANA/AE

O ministro da Fazenda, Fernando Haddad, afirmou ontem, que o placar do Supremo Tribunal Federal (STF) para manter a suspensão da desoneração da folha dos municípios deixa claro que é preciso encontrar um caminho que não prejudique a Previdência. "A reforma da previdência tem uma cláusula que precisa ser considerada, se não daqui a três anos, cinco anos, vai ter que fazer outra reforma se não tiver receita. Temos que

ter muita responsabilidade com isso, receita da Previdência é sagrada, é para pagar os aposentados, não dá para brincar com essas coisas", afirmou o ministro ao chegar à sede do ministério, após reunião com o presidente Luiz Inácio Lula da Silva, no Palácio do Planalto, ontem.

Na semana passada, o ministro Cristiano Zanin, do STF, concedeu uma liminar suspendendo a desoneração da folha dos municípios e de setores produtivos até 2027. Até o momento, outros quatro ministros - Flávio

Dino, Gilmar Mendes, Luís Roberto Barroso e Edson Fachin - votaram para manter a decisão de Zanin. O ministro Luiz Fux, no entanto, interrompeu o julgamento com um pedido de vista.

Haddad ainda se disse "confiante" e afirmou que tem conversado com todos os setores sobre a desoneração.

Em relação ao presidente do Senado, Rodrigo Pacheco (PSD-MG), que no final de semana chamou de "desnecessária" a declaração do ministro em entrevista à jornalista Mônica Bergamo, da *Folha de S.Paulo*, Haddad justificou o que disse, no último sábado.

"O que eu disse na entrevista é que as mesmas práticas de respeito à lei fiscal deveriam ser de todos, Executivo, Legislativo e Judiciário. Falo desde o começo, vamos fazer um pacto para acertar contas e continuar evoluindo a nota de crédito do Brasil. No ano passado, tivemos boas notícias de agências de risco, a Fitch e S&P. A Moody's não mudou a nota e está no Brasil. Estamos aguardando posicionamento deles", explicou o ministro.

4ª SEMANA DE ABRIL

Balança tem superávit de US\$ 1,078 bilhão

AMANDA PUPO/AE

A balança comercial brasileira registrou superávit comercial de US\$ 1,078 bilhão na quarta semana de abril (dias 22 a 28). De acordo com dados da Secretaria de Comércio Exterior do Ministério do Desenvolvimento, Indústria, Comércio e Serviços (MDIC) divulgados ontem, o valor foi alcançado com exportações de US\$ 5,983 bilhões e importações de US\$ 4,905 bilhões. No mês, o superávit acumulado é de US\$ 8,626 bilhões e no ano, de US\$ 27,705 bilhões.

Até a quarta semana do mês, a média diária das exportações

registrou queda de 6,2% na comparação com a média diária do período em 2023, com recuo de US\$ 132,08 milhões (-26,8%) em Agropecuária; crescimento de US\$ 68,16 milhões (24,1%) em Indústria Extrativa; e redução de US\$ 23,59 milhões (-3,3%) em produtos da Indústria de Transformação.

Já as importações também tiveram queda, de 7,8% no período, igualmente na comparação pela média diária, com crescimento de US\$ 5,79 milhões (30,1%) em Agropecuária; queda de US\$ 33,42 milhões (-36,9%) em Indústria Extrativa e recuo de US\$ 53,66 milhões.

CONCESSIONÁRIA RIO BARRA S.A. CNPJ/MF nº 02.893.588/0001-85									
Balancos Patrimoniais Em 31/12/2023 e 2022 (Em milhares de reais)			Demonstrações dos Resultados Exercícios Findos em 31/12/2023 e 2022 (Em milhares de reais, exceto o lucro líquido (prejuízo) por ação)			Demonstrações dos Fluxos de Caixa Exercícios Findos em 31/12/2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
Ativo	2023	2022		2023	2022		2023	2022	
Circulante									
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4)	7.951	2.700	Receita líquida de operação (Nota 11)	266.190	222.695	Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Clientes (Nota 5)	2.051	1.930	Custo de operação	(247.245)	(206.768)	Lucro líquido (prejuízo) do exercício	6.208	(2.882)	
Outros créditos	682	682	Lucro bruto	18.945	15.927	Aumento (diminuição) nos ativos:			
	10.684	5.312	Receitas e despesas operacionais			Créditos projeto linha 4	412.159	412.160	
Não circulante			Administrativas e financeiras	(1.963)	(1.742)	Clientes	(121)	(558)	
Depósito judicial	10.232	9.112	Serviços técnicos	(8.935)	(8.121)	Outros créditos	(1.120)	(3.498)	
Subvenção - projeto linha 4 metrô (Nota 6)	439.121	439.121	Provisões (Nota 8)	-	(7.568)	Aumento (diminuição) nos passivos:			
Direito de Concessionario (Nota 6)	5.186.339	5.598.498	Outras receitas	68	65	Obrigações com o poder concedente	(412.159)	(412.160)	
Ativo Imobilizado	20.000	20.000	Resultado operacional antes de IRPJ/CSLL	(10.830)	(17.366)	Fornecedores	158	(1.074)	
	5.655.692	6.066.731	Imposto de renda	8.115	(1.439)	Provisões para contingências	-	7.568	
Total do ativo	5.666.376	6.072.043	Contribuição social	(1.396)	(1.055)	Outras obrigações	126	245	
Passivo	2023	2022				Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades operacionais	5.251	(200)	
Circulante			Lucro líquido (prejuízo) do exercício	6.208	(2.882)	Acrescimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa	5.251	(200)	
Impostos, taxas e contribuições a recolher	685	604	Lucro líquido (prejuízo) do exercício por ação	0.27	(0.12)				
Obrigações com o poder concedente (Notas 6 e 7)	36.655	36.655				Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	2.700	2.900	
Fornecedores	1.086	928				Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	7.951	2.700	
Outras obrigações	324	279				Acrescimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa	5.251	(200)	
	38.750	38.466							
Não circulante									
Obrigações com o poder concedente (Notas 6 e 7)	402.450	402.450							
Obrigações com concessão (Nota 6)	5.186.339	5.598.498							
Provisões para contingências (Nota 8)	18.972	18.972							
Equipamentos sinistrados (Nota 7)	15.468	15.468							
	5.621.229	6.033.388							
Patrimônio líquido									
Capital social (Nota 9)	25.571	25.571							
Prejuízos acumulados	(19.174)	(25.382)							
	6.397	189							
Total do passivo e patrimônio líquido	5.666.376	6.072.043							
RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS. Aos Administradores e Acionistas da Concessionária Rio Barra S.A. Rio de Janeiro - RJ. Opinião. Examinamos as demonstrações contábeis da Concessionária Rio Barra S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial, em 31/12/2023, e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os seus aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 31/12/2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Base para opinião. Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Incerteza. Conforme mencionado na nota 1 às demonstrações contábeis, encontramos em curso investigações acerca do Projeto do Metrô da Linha 4 da cidade do Rio de Janeiro, visando apurar eventuais irregularidades. Entretanto, os procedimentos estão em fase de esclarecimentos, não havendo qualquer decisão que impacte as demonstrações contábeis. Neste contexto, até o momento, a Concessionária Rio Barra S.A. não identificou multas, dividas ou quaisquer outros atos, que venham a ter reflexo nas demonstrações									
contábeis da Companhia. Outros assuntos. As demonstrações contábeis da Companhia, relativas ao exercício findo em 31/12/2022, apresentadas para fins de comparação, foram por nós auditadas e sobre elas emitimos relatório dos auditores datado de 06/03/2023, sem ressalvas e contendo a mesma incerteza acima mencionada. Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis. A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis. Responsabilidade dos auditores independentes pela auditoria das demonstrações contábeis. Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estejam livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas, não, uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis. Como parte da auditoria realizada, de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos									
Jakson Rodrigues Jaku Diretor Presidente Márcia Teresinha de Camargo - Contadora - CRC SP 209754/O									
e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. • Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza significativa em relação a eventos ou circunstâncias que possam causar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluímos que existe incerteza significativa, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações, e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. Comunicamos-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos. Rio de Janeiro, 18/03/2024.									
Mário Vieira Lopes - Contador CRC-RJ - 060.611/O-0 José Carlos de Almeida Martins Contador - CRC-RJ-036.737-0									
									

Allcare Investimentos e Participações S.A.											
CNPJ 19.841.730/0001-43											
Demonstrações Contábeis Findas em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em Milhares de Reais)											
Balancos patrimoniais dos exercicios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)					Demonstrações dos fluxos de caixa Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em Milhares de Reais)						
Controladora		Consolidado			Controladora		Consolidado				
31/12/23	31/12/22	31/12/23	31/12/22		31/12/23	31/12/22	31/12/23	31/12/22			
Ativo				Passivo							
Ativo circulante	844	918	96.085	109.649	Passivo circulante	27.131	18.112	125.857	115.548		
Caixa e equivalentes de caixa	88	7	23.766	68.337	Débito de operações	-	-	61.413	67.261		
Aplicações financeiras	-	-	-	8.654	de assistência à saúde	-	-	10.633	6.471		
Créditos a receber de clientes	-	-	28.633	20.811	Fornecedores	-	11	10.633	6.471		
Impostos a recuperar	756	911	7.024	6.846	Obrigações com pessoal	8	6	14.609	12.221		
Bens e títulos a receber	-	-	36.662	5.001	Impostos e contribuições a recolher	-	5	6.231	6.175		
Ativo não circulante	103.669	91.595	118.969	97.693	Parcelamentos de tributos e contribuições	-	-	3.137	3.630		
Depósitos judiciais	-	-	4.150	4.026	Passivo de arrendamento	-	-	1.753	1.173		
Imposto diferido ativo	-	-	709	-	Empréstimos e financiamentos	4.370	5.082	4.797	5.082		
Investimentos	68.760	56.680	-	-	Partes relacionadas	22.753	13.008	22.753	13.008		
Imobilizado	10	16	9.829	3.421	Outras contas a pagar	-	-	531	527		
Intangível	34.899	34.899	104.281	90.246	Passivo não circulante	1.950	28.903	13.765	46.296		
Total do ativo	104.513	92.513	215.054	207.342	Parcelamentos de tributos e contribuições	-	-	2.904	5.351		
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em Milhares de Reais)				Passivo de arrendamento				-	-	2.337	287
Capital social		Prejuízos acumulados		Total		Empréstimos e financiamentos		1.950	6.319	2.588	6.319
						Provisão para contingências		-	-	2.088	1.917
						Partes relacionadas		-	22.584	-	22.584
						Imposto diferido passivo		-	-	3.848	9.838
Saldos em 31/12/2021	179.576	(152.044)		27.532	Patrimônio líquido		75.432	45.498	75.432	45.498	
Lucro líquido do exercício	-	17.966		17.966	Capital social		179.576	179.576	179.576	179.576	
Saldos em 31/12/2022	179.576	(134.078)		45.498	Prejuízos acumulados		(104.144)	(134.078)	(104.144)	(134.078)	
Lucro líquido do exercício	-	29.934		29.934	Total do passivo e do patrimônio líquido		104.513	92.513	215.054	207.342	
Saldos em 31/12/2023	179.576	(104.144)		75.432	Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos Em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em Milhares de Reais)						
Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas (resumido)				Controladora		Consolidado					
				31/12/23	31/12/22	31/12/23	31/12/22				
Aos Diretores e Conselho de administração da Allcare Participações e Investimentos S.A. Rio de Janeiro - RJ. Opinião: Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Allcare Participações e Investimentos S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.				Receita líquida		-	-	308.477	271.278		
				Custos dos serviços prestados		-	-	(115.611)	(115.383)		
ERNST & YOUNG Auditores Independentes S/S Ltda. CRC SP-015199/F Marcelo Felipe L. de Sá - Sócio- Contador CRC-RJ094644/O				Lucro bruto		-	-	192.866	155.895		
				Receitas (despesas) operacionais		(335)	(1.923)	(62.674)	(56.238)		
Este relatório foi apresentado de forma resumida. O relatório completo bem como o parecer dos auditores independentes, encontra-se a disposição dos investidores na sede da companhia.				Despesas administrativas		(6)	(21)	(59.795)	(49.400)		
				Depreciações e amortizações		-	-	(23.948)	(18.561)		
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Perdas com créditos incobráveis		34.630	25.183	-	-		
				Resultado de equivalência patrimonial		(161)	(98)	(4.136)	(2.914)		
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Outras receitas e despesas operacionais		34.128	23.141	42.313	28.782		
				Resultado operacional antes do resultado financeiro		31	336	10.258	8.744		
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Resultado operacional antes do resultado financeiro		(4.225)	(5.511)	(6.056)	(6.983)		
				Receitas financeiras		(4.194)	(5.175)	4.202	1.761		
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Despesas financeiras		29.934	17.966	46.515	30.543		
				Resultado financeiro, líquido		-	-	(23.281)	(12.037)		
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		-	-	6.700	(540)		
				Imposto de renda e contribuição social - corrente		-	-	6.700	(540)		
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Imposto de renda e contribuição social - diferido		29.934	17.966	29.934	17.966		
				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							
Farias Pereira de Sousa - Presidente Ivan Nassif Souza - Diretor Financeiro Juliana Aparecida Loiacone - Contadora Responsável - CRC: 1SP321785/O-0				Lucro líquido do exercício							

V2I ENERGIA S.A.
CNPJ 34.395.916/0001-00 - NIRE 33.3.0033239-1
ATA DA ASSEMBLEIA GERAL EXTRAORDINÁRIA
REALIZADA EM 15 DE MARÇO DE 2024

1. **DATA, HORA E LOCAL:** Realizada em 15 de março de 2024, às 9:00 horas, na sede da V2I Energia S.A. ("Companhia"), na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Praia de Botafogo, nº 440, 18º andar (parte), Botafogo, CEP: 22.250-908. 2. **CONVOCAÇÃO E PRESENÇA:** Dispensadas as formalidades de convocação, nos termos do art. 124, §4º da Lei nº 6.404/76, em virtude da presença do acionista representando 100% (cem por cento) do capital social votante da Companhia. 3. **COMPOSIÇÃO DA MESA:** Assumiu a presidência a Sra. Cynthia Sisonetto Lemos, que convidou a Sra. Ana Paula Pousa Bacaltchuc de Salles Fonseca para secretariar os trabalhos. 4. **ORDEM DO DIA:** Deliberar sobre a redução do capital social da Companhia, julgado excessivo, com redução do montante de R\$ 45.000.000,72 (quarenta e cinco milhões de reais e setenta e dois centavos) e o cancelamento de 52.283.977 (cinquenta e dois milhões duzentas e oitenta e três mil novecentas e setenta e sete) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia, nos termos do art. 173 e 174 da Lei das Sociedades por Ações, com a consequente restituição ao acionista. 5. **DELIBERAÇÕES:** Após discutir e analisar os temas propostos na ordem do dia e documentos correlatos, o acionista, sem quaisquer restrições ou ressalvas, deliberou em aprovar a redução do capital social da Companhia, julgado excessivo, com redução do montante de R\$ 45.000.000,72 (quarenta e cinco milhões de reais e setenta e dois centavos) e o cancelamento de 52.283.977 (cinquenta e dois milhões duzentas e oitenta e três mil novecentas e setenta e sete) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia, nos termos do art. 173 e 174 da Lei das Sociedades por Ações, com a consequente restituição ao acionista. 5.1. Em decorrência da deliberação constante da Ordem do Dia, altera-se a redação do ARTIGO QUINTO do Estatuto Social da Companhia, o qual passa a vigorar com a seguinte nova redação: **ARTIGO QUINTO - O capital social, totalmente subscrito e integralizado, em moeda corrente nacional é de R\$ 735.935.198,36 (setecentos e trinta e cinco milhões novecentos e trinta e cinco mil cento e noventa e oito reais e trinta e seis centavos), representado por 855.058.186 (oitocentas e cinquenta e cinco milhões cinquenta e oito mil cento e oitenta e seis) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.** 5.2. Em decorrência da deliberação constante na Ordem do Dia, consolida-se o Estatuto Social da Companhia, que passa a vigorar na forma do Anexo I. 5.3. Fica a administração da Companhia autorizada a praticar todos os atos, tomar todas as providências e adotar todas as medidas necessárias à formalização das deliberações desta Assembleia, incluindo os registros públicos e societários e as correspondentes anotações nos livros sociais. 6. **ENCERRAMENTO:** Nada mais havendo a tratar, a Sra. Presidente deu por encerrado os trabalhos, suspendendo antes a sessão, para que se lavrasse a presente ata, que depois da lida, foi aprovada e assinada pela totalidade dos presentes. 7. **ASSINATURAS:** Mesa: Cynthia Sisonetto Lemos (Presidente) e Ana Paula Pousa Bacaltchuc de Salles Fonseca (Secretária). Acionista: V2I Energia S.A., neste ato representada por seus representantes legais. A presente é cópia fiel do original lavrado em livro. **Cynthia Sisonetto Lemos - Presidente da Mesa, Ana Paula Pousa Bacaltchuc de Salles Fonseca - Secretária.**

SECRETARIA DE ATENÇÃO
ESPECIALIZADA À SAÚDE
INSTITUTO NACIONAL
DE CARDIOLOGIA

MINISTÉRIO DA
SAÚDE

GOVERNO FEDERAL
BRASIL
UNIÃO E RECONSTRUÇÃO

PREGÃO ELETRÔNICO Nº 90.030/2024

O Pregoeiro Pedro Paulo Gonçalves Baptista Alves Nunes convida as empresas interessadas em participarem do Pregão Eletrônico nº. 90.030/2024 no dia 13/05/2024 às 14h00min. - Objeto: Aquisição de Cateteres Venozos, Arteriais e PICC (CONJUNTO PARA ARTÉRIA FEMORAL, CATETER POLIURETANO NEONATAL, 2,5 FR X 5CM, CONJUNTO DE CATETER FEMORAL PARA MONITORIZAÇÃO DA PRESSÃO ARTERIAL INVASIVA COMPOSTO DE CATETER EM POLIURETANO OU TEFLON RADIOOPACO, CONJUNTO PARA ARTÉRIA RADIAL, CATETER POLIURETANO NEONATAL 2,5 FR X 2,5 CM) Processo nº. 33409.003966/2023-80. O Pregão será realizado no site <https://www.gov.br/compras/pt-br>, onde o Edital está à disposição dos interessados.

JBC Brasil Participações Ltda.
CNPJ/MF 07.230.029/0001-09 - NIRE 33.2.0745720-1
Edital de Convocação de Reunião de Sócios.

Diante da ausência de quórum para instalação da reunião de sócios, em primeira convocação, que se realizaria no dia 24 de abril de 2024, convocamos, em segunda convocação, os sócios da sociedade denominada JBC Brasil Participações Ltda. ("Sociedade") para se reunirem no dia 6 de maio de 2024, às 11:00h (onze horas), a realizar-se na sede social, sito à Estrada de Santana, nº 292, parte, Vila São Luiz, Duque de Caxias, RJ, CEP 25.085-010, a fim de discutir e deliberar a seguinte ordem do dia: (i) alteração da cláusula oitava do Contrato Social para fixar o prazo de 5 (cinco) anos de duração do mandato da administração da Sociedade, renovável por prazos iguais e sucessivos, (ii) composição e remuneração da administração da Sociedade, bem como composição e remuneração da administração interna da Sociedade, e consequente alteração das cláusulas sétima e oitava do Contrato Social, (iii) alteração da cláusula treze do Contrato Social para disciplinar a reunião de sócios, a admissão de novos sócios e a fixação de quórum qualificado para as futuras deliberações da Sociedade, e (iv) outras matérias de interesse da Sociedade; promovendo-se a consequente consolidação do Contrato Social, que deverá refletir as referidas modificações deliberadas e aprovadas. Os sócios que tiverem interesse em participar e votar na reunião de sócios deverão comparecer junto à sede da Sociedade com o respectivo documento de identidade e, se representado por procurador, procuração com poderes especiais. Duque de Caxias, 24 de abril de 2024.

José de Bastos Martins

César de Bastos Martins

PROSPERITATE EMPREENDIMENTOS IMOBILIÁRIOS S.A.
CNPJ Nº 21.587.321/0001-04 - NIRE 33.30031409-1

Edital de convocação para Assembleia Geral Ordinária em substituição ao publicado anteriormente: em atendimento à solicitação de um dos acionistas, que deseja a realização de Assembleia Geral Ordinária de natureza híbrida, de forma presencial e/ou virtual por acesso remoto. Assim, o encontro anteriormente marcado para o dia 30/04/2024, foi adiado para o dia 13/05/2024. Dessa forma, ficam convidados os senhores acionistas da PROSPERITATE EMPREENDIMENTOS IMOBILIÁRIOS S.A. a se reunirem em Assembleia Geral Ordinária, a ser realizada no dia 13 de maio de 2024, às 8:30 horas, em primeira convocação, havendo *quorum*, ou às 9:00 horas e em segunda convocação, com qualquer número de acionistas presentes na sede da Companhia, na Av. Paisagista José Silva de Azevedo Neto, nº 200, Bloco 05, Loja 107, Barra da Tijuca, Rio de Janeiro/RJ, ou por acesso de videoconferência (através de link a ser encaminhado por e-mail até 48 horas antes da realização), com a finalidade de deliberar sobre a seguinte pauta: (i) aprovar as contas dos administradores, o relatório da administração, as demonstrações financeiras e correspondentes notas explicativas referentes aos exercícios sociais encerrados em 31 de dezembro de 2021, 2022 e 2023; (ii) eleger os novos membros da Diretoria e do Conselho de Administração. Rio de Janeiro, 30 de Abril de 2024. Vitorino Luis Domenech Rodriguez – Diretor Presidente.

Diário do
Acionista

publicidade@diariodoacionista.com.br

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS, ATAS,
EDITAIS, CONVOCAÇÕES

Faça seu orçamento

Tels.: (21)
99122-4278

Tangará Energia S.A.
CNPJ/MF nº 03.573.381/0001-96 – NIRE 33.300.325.131
Ata da Assembleia Geral Extraordinária realizada em 01/02/2024

1. **Data, Hora e Local:** 01/02/2024, às 14h00, na sede social da Companhia. 2. **Convocação e Presença:** Foi realizada convocação mediante edital publicado no Diário Oficial do Estado do Rio de Janeiro nas edições de 23, 24 e 25/01/2024; e no Diário Comercial nas mesmas datas. **Mesa:** Sr. Carlos Gustavo Nogari Andrioli, Presidente e Srta. Isis Paula Cerinotti Malhaes. 4. **Ordem do Dia:** (i) Ratificar a nomeação dos peritos avaliadores contratados para avaliar o patrimônio líquido da Companhia; (ii) Aprovar o laudo de avaliação do patrimônio líquido da Companhia; (iii) Deliberar sobre a cisão parcial da Companhia, aprovando o "Protocolo e Justificação de Cisão Parcial da Tangará Energia S.A. e Incorporação da Parcela Cindida pela Geração Bioeletricidade Holding S.A."; (iv) aprovar a redução do capital da Companhia; (v) deliberar sobre as alterações estatutárias decorrentes da cisão parcial da Companhia; (vi) alterar o artigo 5º do Estatuto Social; (vii) consolidar o estatuto social; (viii) alterar a diretoria da Companhia; e (ix) outros assuntos de interesse social. 5. **Deliberações tomadas por unanimidade:** 5.1. Ratificar a nomeação dos peritos abaixo identificados, para proceder à avaliação do patrimônio líquido da sociedade incorporada, com base no critério do valor patrimonial contábil em 01/02/2024: (a) Erica Moraes da Costa Lisboa Ferreira, inscrita no CRC/RJ sob o nº 119.036/O e no CPF sob o nº 707.879.991-72; (b) Paulo Junior da Silva Feliciano, inscrito no CRC/RJ sob o nº 109.435/O e no CPF sob o nº 057.648.277-36; e (c) Jucenalle Correia de Melo, inscrito no CRC/RJ sob o nº 091.748/O-1 e no CPF sob o nº 073.179.187-84. 5.2. Aprovar o "Laudo de Avaliação da Parcela Patrimonial Cindida da Tangará Energia S.A. e Incorporação da Parcela Cindida pela Geração Bioeletricidade Holding S.A." elaborado nesta data pelos peritos acima, que avaliaram em R\$ 480.686.827,50 os valores dos bens, dos direitos e das obrigações que integram o patrimônio líquido da Companhia, com base no balanço especial de cisão levantado em 01/02/2024. 5.3. Aprovar a cisão parcial da Companhia com incorporação da parcela patrimonial cindida pela **Geração Bioeletricidade Holding S.A.**, com sede no Rio de Janeiro-RJ, na Avenida Almirante Júlio de Sá Bierrenbach, nº 200, Edifício Pacific Tower, bloco 02, salas 401 a 404, Jacarepaguá (Referência: entrada pela Av. Antonio Gallotti), CNPJ/MF nº 15.012.353/0001-89, e NIRE 33.300.323.350; doravante designadas apenas "GBH", de acordo com as condições e pelos motivos e fins descritos no "Protocolo e Justificação de Cisão Parcial da Tangará Energia S.A. e Incorporação da Parcela Cindida Pela Geração Bioeletricidade Holding S.A.". 5.4. Tendo em vista que os acionistas da GBH, em Assembleia Geral Extraordinária realizada nesta data, aprovaram a incorporação da parcela cindida da Companhia, aprovar a redução de seu capital social no valor de R\$ 480.686.827,50, mediante o cancelamento de 57.535.735.301 ações ordinárias nominativas, conforme previsto no artigo 229, parágrafo quinto da Lei das S.A. 5.5. Alterar a redação do artigo 5º do estatuto social da Companhia, que passa a vigorar com a seguinte redação: **"Artigo 5º O capital social da sociedade é R\$ 470.554.207,39 totalmente integralizado, representado por 64.436.672.519 ações ordinárias e 1 de ação preferencial classe "R", todas nominativas e sem valor nominal".** 5.6. Em razão das deliberações ora aprovadas, consolidar a redação do estatuto social da Companhia. 5.7. Estabelecer que a GBH responderá apenas pelas obrigações que lhe foram transferidas, sem solidariedade com a Companhia. 5.8. Tomar conhecimento da renúncia ao cargo de membro da Diretoria da Companhia apresentada, em 10/10/2023, pelo Sr. Nilton Leonardo Fernandes de Oliveira, eleito em Assembleia Geral Ordinária realizada em 30/05/2023 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro sob o nº 00005561173 em 04/07/2023, registrando votos de louvor e agradecimento por toda a sua dedicação e pelos relevantes serviços prestados à Companhia. 5.9. Para compor a Diretoria da Companhia, os acionistas resolvem **eleger** o Sr. (i) **Marcio Varella Calux**, portador da carteira de identidade nº 91875781, DI/C/RJ, CPF/MF nº 025.917.327-44, para ocupar o cargo de **Diretor Presidente**, com prazo de gestão de até 01 ano a contar da data que ocorreu a Assembleia Geral Ordinária que aprovou as contas do exercício social encerrado em 31.12.2022. 5.9.1. O Diretor, ora eleito, declara, sob as penas da lei, que não está impedido, por lei especial, de exercer a administração da Companhia e nem condenado ou sob efeito de condenação, a pena que vede, ainda que temporariamente, o acesso a cargos públicos, sendo desde logo investido no cargo para o qual foi eleito, mediante assinatura do correspondente termo de posse lavrado em livro próprio. 5.10. Em razão da deliberação acima aprovada, a Diretoria da Companhia fica assim composta, com prazo de gestão de até 01 ano a contar da data que ocorreu a Assembleia que aprovou as contas do exercício social encerrado em 31.12.2022: no cargo de Diretor Presidente: **Marcio Varella Calux**, e nos cargos de Diretor sem Designação Específica: **Carlos Gustavo Nogari Andrioli** e **Flávio Martins Ribeiro**. 5.11. Lavrar esta ata em forma de sumário. 6. **Encerramento:** Foram suspensos os trabalhos pelo tempo necessário à lavratura da presente ata, que, depois de lida e aprovada, foi devidamente assinada pelos acionistas e pelos integrantes da mesa que a presidiram. 7. **Assinaturas:** Carlos Gustavo Nogari Andrioli – Presidente da Mesa e Isis Paula Cerinotti Malhaes – Secretária Designada. Acionistas: Santo Ivo Energética S.A., Investimentos Sustentáveis Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (neste ato representado por sua administradora, Brookfield Brasil Asset Management Investimentos Ltda.), Sergio Feijão Filho (neste ato representada por sua procuradora Isis Paula Cerinotti Malhaes), Rio de Janeiro, RJ, 01/02/2024. **Isis Paula Cerinotti** – Secretária Designada; **Carlos Gustavo Nogari Andrioli** – Presidente da Mesa. **Anexo I – Estatuto Social Consolidado. Capítulo I – Da Denominação, Sede, Objeto e Duração. Artigo 1º. A Tangará Energia S.A. é uma sociedade anônima regida pelo presente Estatuto e pelas disposições legais que lhe forem aplicáveis. Artigo 2º. A Companhia tem sede e foro na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Avenida Almirante Júlio de Sá Bierrenbach, nº 200, Edifício Pacific Tower, bloco 02, 2º e 4º andar, salas 201 a 204 e 401 a 404, Jacarepaguá, CEP 22.775-028 (Referência: entrada pela Av. Antônio Gallotti), podendo manter, abrir e fechar filiais em qualquer localidade do país ou do exterior por deliberação da Diretoria. Parágrafo único. A Companhia tem filial no município de Pontes e Lacerda, Estado do Mato Grosso, na Estrada da Casa de Força, s/n, UHE Guaporé, CEP 78.250-000, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 03.573.381/0002-77, e NIRE nº 5199900194, denominada UHE Guaporé. Artigo 3º. A Sociedade tem por objeto a geração e a comercialização, inclusive na modalidade varejista, de energia de qualquer origem e natureza. Poderá, para tanto, elaborar estudos de viabilidade e projetos; promover a construção, a operação, a manutenção de usinas de geração e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares relacionados ao seu objeto social. A Sociedade poderá, ainda, participar de outras empresas, negócios e empreendimentos voltados à atividade energética, com prévia deliberação dos acionistas. Artigo 4º. A Sociedade terá prazo de duração indeterminado. Capítulo II – Do Capital Social e das Ações. Artigo 5º. O capital social da sociedade é R\$ 470.554.207,39 totalmente integralizado, representado por 64.436.672.519, ações ordinárias ações ordinárias e 1 de ação preferencial classe "R", todas nominativas e sem valor nominal. Parágrafo Único. Cada ação ordinária dará direito a um voto nas deliberações das assembleias gerais da Sociedade. Artigo 6º. As ações preferenciais nominativa classe "R", inconversíveis em ações ordinárias, não terão direito de voto e gozarão das seguintes vantagens: (i) recebimento de um dividendo anual fixo, não cumulativo, de 1% sobre o valor da sua respectiva participação no capital social; e (ii) prioridade, em caso de liquidação da sociedade, no recebimento do capital e no rateio do excesso do patrimônio líquido que se verificar. § 1º. O não pagamento dos dividendos previstos supra, por três exercícios consecutivos, conferirá às ações preferenciais o direito de voto, que persistirá até a Assembleia Geral que determinar a distribuição de dividendos. A aquisição do direito de voto não implicará a perda para essas ações de sua qualidade de preferenciais. § 2º. O disposto no §**

1º supra, vigorará a partir do término da implantação do empreendimento inicial da companhia, ou seja, a partir da entrada da UHE Guaporé em operação comercial em sua potência plena. Artigo 7º. Sem prejuízo dos direitos assegurados no Artigo 6º supra, as ações preferenciais classe "R" poderão ser objeto de resgate pela sociedade, nas condições previstas neste artigo: § 1º. O resgate das ações preferenciais classe "R" será realizado por deliberação dos acionistas, nas condições previstas neste artigo, sendo condicionado à integralização total de tais ações e se dará tendo como referência a data do início da operação comercial da Usina, caracterizada pela operação comercial da última unidade geradora, acordada, para os efeitos do resgate, em 31/03/2003. § 2º. Observado o disposto no § 1º, supra, o resgate das ações preferenciais classe "R": a) será iniciado a partir do 2º ano da data de início da operação comercial, acordada, para os efeitos de resgate, em 31/03/2003, devendo estar concluído em até 08 anos; b) a cada trimestre, a partir do 2º ano da data de início da operação comercial da Usina, em quantidade mínima correspondente a 1/32 do total destas ações. § 3º. Sem prejuízo do resgate regulado nos parágrafos 1º e 2º supra, será facultado à sociedade realizar o resgate de parte ou da totalidade das ações preferenciais classe "R", a qualquer tempo. § 4º. Caso a sociedade resgate, anualmente, ações preferenciais classe "R" em percentual superior ao previsto nos resgates referidos no § 2º supra, poderá abater o excedente do percentual a ser resgatado nos anos subsequentes, a critério dos acionistas. § 5º. O preço de resgate das ações preferenciais classe "R" será calculado com base no preço de integralização das mesmas, corrigido monetariamente pelo IGP-M – Índice Geral de Preços do Mercado publicado pela Fundação Getúlio Vargas ("IGPM-FGV"), desde a data da respectiva integralização até a data do efetivo resgate, pro-rata temporis, acrescido de remuneração do capital de 12% a.a., calculada igualmente pro-rata temporis. § 6º. Caso o índice de correção previsto no parágrafo anterior deixe de ser oficialmente divulgado, ou na impossibilidade legal da respectiva utilização, adotar-se-á, para efeito do resgate, um índice que vier a substituí-lo e que reflita adequadamente a desvalorização da moeda nacional. § 7º. Os lucros ou reservas da sociedade poderão ser utilizados no resgate das ações preferenciais classe "R", sendo que tal resgate poderá efetivar-se com redução ou não do capital social. § 8º. As demais condições e o modo de resgate, não expressamente previstos neste Estatuto, serão estabelecidos: a) por Acordo de Acionistas, b) pela Assembleia Geral, que deliberará por maioria simples de votos dos acionistas presentes, nas matérias de sua competência. § 9º. As ações preferenciais classe "R" resgatáveis de emissão da companhia perderão essa característica caso não sejam integralizadas nos prazos previstos no respectivo Boletim de Subscrição, acrescidos de 30 dias contados da data prevista para a integralização. Artigo 8º. A Sociedade poderá, a qualquer tempo, por deliberação da assembleia geral e observadas as disposições legais e as do presente Estatuto: a) criar outras ações preferenciais e/ou aumentar o número de ações preferenciais de classe existente sem guardar proporção com as demais espécies e classes, sendo que as ações emitidas poderão ser resgatáveis ou não e ter ou não valor nominal, nos termos do art. 11, § 1º, da Lei nº 6.404/76; b) emitir debêntures, bônus de subscrição e quaisquer outros títulos e valores mobiliários, inclusive Notas Promissórias, para distribuição pública ou privada, nas condições a serem fixadas pela Assembleia; c) deliberar o resgate ou a amortização de ações ou de classes de ações, determinando as condições e o modo de proceder-se à operação. § 1º. Na proporção do número de ações que possuírem, os acionistas terão preferência na subscrição de novas ações, bem como na emissão de debêntures ou outros títulos conversíveis em ações e bônus de subscrição. § 2º. O prazo para o exercício do direito de preferência, observado o disposto no Art. 171 da Lei nº 6.404/76, é de 30 dias contados da publicação da ata ou de aviso aos acionistas. § 3º. Sem prejuízo do disposto neste artigo, os aumentos de capital decorrentes de conversão de debêntures em ações, cuja emissão tenha sido aprovada em Assembleia Geral, serão averbados pela Diretoria, mediante ata de reunião arquivada no Registro do Comércio, nos termos do § 1º do artigo 166 da Lei 6.404/76, e consolidados anualmente na mesma data da realização da Assembleia Geral Ordinária. Artigo 9º. As ações serão indivisíveis em relação à Sociedade. Quando a ação pertencer a mais de uma pessoa, os direitos a ela conferidos serão exercidos pelo representante do condomínio. § 1º. A propriedade das ações presume-se pela inscrição do nome do acionista no Livro Registro de Ações. § 2º. Os títulos múltiplos ou certificados das ações serão assinados por 2 Diretores. Artigo 10. A Sociedade deverá realizar dentro do prazo de 30 dias do pedido do acionista os atos de registro, averbação ou transferência de ações, bem como a emissão de certificados, podendo cobrar preço não excedente ao respectivo custo. Artigo 11. Nos casos de reembolso de ações previstos em lei, o valor de reembolso corresponderá ao valor do patrimônio líquido contábil das ações, de acordo com o último balanço aprovado pela Assembleia geral, segundo os critérios de avaliação fixados na legislação societária. Parágrafo Único. Se a deliberação da Assembleia geral ocorrer mais de 60 dias depois da data do último balanço aprovado, será facultado ao acionista dissidente pedir, juntamente com o reembolso, levantamento de balanço especial em data que atenda aquele prazo. Nesse caso, a Sociedade pagará imediatamente 80% do valor de reembolso, calculado com base no último balanço e, levantado o balanço especial, pagará o saldo no prazo de 120 dias, a contar da data da deliberação da Assembleia geral. Artigo 12. A Sociedade poderá adquirir suas próprias ações, a fim de cancelá-las ou mantê-las em tesouraria para posterior alienação, mediante autorização dos acionistas. Capítulo III – Da Assembleia Geral. Competência. Artigo 13. A Assembleia Geral tem poderes para decidir todas as matérias relacionadas com o objeto da Companhia e tomar as resoluções que julgar convenientes à sua defesa e desenvolvimento. Instalação. Artigo 14. A Assembleia Geral será sempre convocada, instalada e presidida pelo Diretor Presidente da Companhia e, na sua ausência ou impedimento, por qualquer outro Diretor. O Presidente da Assembleia escolherá, entre os presentes, o Secretário. Parágrafo único. Independentemente das formalidades previstas em lei e neste estatuto, será considerada regular a Assembleia Geral a que comparecerem todos os acionistas. Assembleia Geral Ordinária. Artigo 15. Anualmente, nos 4 primeiros meses seguintes ao término do exercício social, será realizada Assembleia Geral Ordinária, cabendo-lhe decidir sobre as matérias de sua competência, previstas no art. 132 da Lei nº 6.404/76. Assembleia Geral Extraordinária. Artigo 16 A Assembleia Geral Extraordinária reunir-se-á sempre que os interesses sociais exigirem o pronunciamento dos acionistas e nos casos previstos em lei e neste Estatuto. Capítulo IV – Da Administração da Companhia. Artigo 17. A Companhia será administrada por uma Diretoria composta de no mínimo 2 e no máximo 7 diretores, sendo 1 Diretor Presidente. 1 Diretor Vice-Presidente e os demais Diretores sem designação específica, eleitos e destituíveis pela Assembleia Geral, com prazo de gestão de 1 ano, permitida a reeleição. § 1º. O prazo de gestão dos Diretores se estende até a investidura dos novos Diretores eleitos. § 2º. Os Diretores serão investidos nos seus cargos mediante assinatura de termo de posse no livro de Atas de Reunião da Diretoria. Os Diretores que forem reeleitos serão empossados pela Assembleia Geral, dispensadas quaisquer outras formalidades. § 3º. Os Diretores serão substituídos, em suas ausências e impedimentos ocasionais, pelos demais membros da Diretoria. Em caso de ausência ou impedimento permanente, e desde que o número de membros remanescentes seja menor do que o mínimo previsto no caput deste artigo, a Assembleia Geral elegerá substituto, que exercerá o mandato até o término do prazo de gestão do diretor substituído. Reuniões. Artigo 18. A Diretoria reunir-se-á sempre que o exigirem os interesses sociais, na sede da Companhia ou no local indicado na convocação. A convocação cabe ao Diretor Presidente, que também presidirá a reunião. § 1º. As reuniões serão convocadas através de aviso escrito, por meio de carta, telegrama, fax ou correio eletrônico, enviado a cada Diretor com antecedência mínima de 5 dias da data da reunião, devendo haver a confirmação do recebimento. § 2º. Independentemente das formalidades previstas acima, será considerada regular a reunião a que comparecerem todos os Diretores. § 3º. A reunião instalar-se-á com a presença de Diretores que representem

a maioria dos membros da Diretoria e deliberará pela maioria dos membros presentes. Em caso de empate, o Presidente terá, além do seu voto, o voto de qualidade. § 4º. As atas das reuniões e as deliberações da Diretoria serão registradas em livro próprio. Representação da Sociedade. Artigo 19. A representação ativa e passiva da companhia será exercida por 2 Diretores conjuntamente, por 1 Diretor em conjunto com um procurador especialmente nomeado ou por 2 procuradores em conjunto. § 1º. A Companhia será, excepcionalmente, representada isoladamente por qualquer dos membros da Diretoria, nos casos de recebimento de citações ou notificações judiciais e na prestação de depoimento pessoal. § 2º. A Diretoria poderá, ainda, designar 1 de seus membros ou constituir um procurador, para representar a Companhia em atos e operações específicas, no País ou no Exterior. Artigo 20. A Diretoria poderá constituir procuradores da Sociedade, sempre mediante a assinatura conjunta de 2 Diretores, devendo ser especificados os atos e operações que poderão praticar. Parágrafo único. As procurações terão sempre prazo determinado, não excedente a 1 ano, salvo aquelas que contemplarem os poderes da cláusula *ad judicium*. Competência. Artigo 21. Compete à Diretoria a prática de todos os atos necessários ao funcionamento regular da Companhia e à plena realização do seu objeto social. Artigo 22. Ao Diretor Presidente compete, especificamente: (a) Formular as estratégias e diretrizes operacionais da Companhia, bem como estabelecer os critérios para a execução das deliberações da Assembleia Geral, com a participação dos demais Diretores; (b) Exercer a supervisão de todas as atividades da Companhia; e (c) Convocar, presidir e instalar as Assembleias Gerais e as Reuniões da Diretoria. Parágrafo único. Em suas ausências e impedimentos temporários ou permanentes, o Diretor Presidente será substituído pelo Diretor Vice-Presidente. Artigo 22-A. Ao Diretor Vice-Presidente compete substituir o Presidente nos impedimentos ocasionais ou ausência temporária ou permanente, praticando todos os atos de competência do substituído. Artigo 23. Os Diretores sem designação especial exercerão as atribuições que lhes forem conferidas pela Assembleia Geral e pelo Diretor Presidente. Remuneração. Artigo 24. A Assembleia Geral fixará o montante global da remuneração dos Diretores e dos membros do Conselho Fiscal, se e quando instalado, que será distribuída entre eles mediante deliberação da Diretoria. Capítulo V – Do Conselho Fiscal. Composição e Funcionamento. Artigo 25. A Companhia poderá ter um Conselho Fiscal, não permanente, composto por 3 membros efetivos e igual número de suplentes, que só será instalado pela Assembleia Geral a pedido dos acionistas, nos casos previstos em Lei. Artigo 26. O funcionamento do Conselho Fiscal terminará na primeira Assembleia geral ordinária após a sua instalação. Artigo 27. A remuneração dos membros do Conselho Fiscal será fixada pela Assembleia Geral que os eleger, não podendo ser inferior, para cada membro em exercício, a 10% da que, em média, for atribuída a cada diretor, não computados os benefícios, verbas da representação e participação nos lucros. Capítulo VI – Exercício Social, Balanço e Resultados. Artigo 28. O exercício social encerrar-se-á em 31 de dezembro de cada ano, sendo, entretanto, facultado o levantamento de demonstrações contábeis intermediárias, em qualquer data na forma da legislação vigente. Artigo 29. O Relatório da Diretoria e as demonstrações contábeis, acompanhadas dos pareceres dos auditores independentes e do Conselho Fiscal, serão submetidos à Assembleia Geral Ordinária. Artigo 30. Do resultado do exercício, feitas as deduções para atender a prejuízos acumulados e a provisão para imposto sobre a renda, será atribuída à Diretoria uma participação no lucro nos termos do § 1º do Artigo 152, da Lei 6404/76. Artigo 31. Do lucro líquido do exercício, após a dedução prevista no artigo anterior, a Diretoria apresentará proposta com a seguinte destinação: (i) 5% para constituição da reserva legal, até que alcance 20% do Capital social; (ii) importância destinada ao Pagamento do Dividendo Fixo assegurado às ações preferenciais classe "R", nos termos do Artigo 6º, inciso I, deste Estatuto; (iii) 25%, no mínimo, do lucro líquido ajustado na forma do artigo 202 da Lei 6404/76, para pagamento de remuneração aos acionistas. No caso das demais ações preferenciais, a remuneração será 10% maior do que a atribuída aos titulares de ações ordinárias; e (iv) Atendida a destinação prevista nos parágrafos anteriores, o saldo disponível será distribuído, igualmente, como dividendo aos acionistas ou terá a destinação que lhe der a Assembleia Geral. Dividendos Intermediários. Artigo 32. A Companhia poderá, por deliberação da Diretoria, distribuir dividendos com base em resultados apurados em balanço semestral ou levantar balanço e distribuir dividendos em períodos menores, observado o que dispõe o art. 204, § 1º da Lei nº 6.404/76. § 1º. A Diretoria poderá ainda declarar dividendos intermediários à conta de lucros acumulados ou de reservas existentes no último balanço anual ou semestral. § 2º. Os dividendos não reclamados no prazo de 3 anos, contados da data em que tenham sido postos à disposição dos acionistas, prescreverão em benefício da Companhia. Capítulo VII – Disposições Finais. Artigo 33. A Sociedade se dissolverá e entrará em liquidação nos casos previstos em Lei ou em virtude de decisão dos acionistas em Assembleia Geral especialmente convocada para tal fim. Parágrafo Único. Compete à Assembleia Geral estabelecer a forma de liquidação, bem como eleger o liquidante, fixando-lhe a remuneração. Artigo 34. Os casos omissos no presente Estatuto serão decididos com base na legislação vigente. Artigo 35. O presente Estatuto entrará em vigor na data de sua aprovação pela Assembleia Geral. Capítulo VII – Resolução de Conflitos. Artigo 36. A Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho Fiscal obrigam-se a resolver, por meio da arbitragem administrada pela Câmara FGV de Conciliação e Arbitragem ("Câmara"), todas e quaisquer disputa ou controvérsia que possa surgir entre eles, relacionada ou oriunda, em especial, da aplicação, validade, eficácia, interpretação, violação e seus efeitos, das disposições contidas na Lei nº 6404/76 e no Estatuto Social da Companhia, de acordo com o regulamento da Câmara. § 1º. A arbitragem ficará a cargo de tribunal arbitral sediado na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, constituído por 3 árbitros a serem nomeados nos termos do regulamento da Câmara, devendo a Parte requerente nomear um árbitro e a Parte requerida nomear outro árbitro, sendo que o terceiro árbitro, que presidirá os trabalhos, será nomeado pelos dois árbitros acima mencionados. Não será permitida a instalação de arbitragem multilateral, ou seja, procedimento arbitral composto por mais de dois polos em litígio. Será permitida, contudo, a presença de mais de uma parte, sejam pessoas físicas ou jurídicas, em cada polo. § 2º. Quaisquer omissões, litígios, dúvidas e faltas de acordo quanto à indicação dos árbitros pelas Partes ou à escolha do terceiro árbitro serão dirimidos pela Câmara. § 3º. A língua da arbitragem será o português, e a arbitragem será de direito, aplicando-se as regras e princípios do ordenamento jurídico da República Federativa do Brasil, sendo vedado o julgamento por equidade. § 4º. As decisões da arbitragem serão consideradas finais e definitivas pelas Partes, delas não cabendo qualquer recurso, ressalvados os pedidos de correção e esclarecimentos previstos no artigo 30 da Lei de Arbitragem. § 5º. Ressalvadas as disposições em contrário que constem na decisão arbitral, cada Parte pagará os honorários, custas e despesas do árbitro por ela indicado, e os honorários, custas e despesas do terceiro árbitro serão rateadas na proporção de 50% para cada uma. Caso haja mais de uma parte em um dos polos do procedimento arbitral, os honorários, custas e despesas alocados ao referido polo serão rateados em igualdade de condições entre tais partes. § 6º. Em face do disposto nesta Cláusula compromissória, toda e qualquer medida cautelar deverá ser requerida (i) ao tribunal arbitral (Caso este já tenha sido instaurado) e implementada por meio de requerimento do tribunal arbitral ao juiz estatal competente; ou (ii) diretamente ao Poder Judiciário (caso o tribunal não tenha sido instaurado), no foro da comarca onde a medida cautelar deva ser cumprida pela Parte requerida. § 7º. As partes deverão manter em sigilo todas e quaisquer informações relacionadas à arbitragem, mesmo após seu encerramento. Rio de Janeiro, RJ, 01/02/2024. **Isis Paula Cerinotti** – Secretária Designada; **Carlos Gustavo Nogari Andrioli** – Presidente da Mesa. Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro. Certidão o arquivamento em 25/04/2024 sob o nº 00006202626 e demais constantes do termo de autenticação. Protocolo 2024/00220490-1 de 04/03/2024. Gabriel Oliveira de Souza Voi – Secretário Geral.

INDICAÇÃO CONTESTADA

Médica é nomeada gestora dos hospitais federais no Rio

LÉO RODRIGUES/ABRASIL

A médica Teresa Navarro Vannucci, subsecretária municipal de Saúde do Rio de Janeiro, foi nomeada diretora do Departamento de Gestão Hospitalar do Estado do Rio de Janeiro (DGH). A nomeação foi publicada no *Diário Oficial da União* de ontem. Ela ficará encarregada de administrar a situação dos hospitais federais. As unidades acumulam uma série de problemas envolvendo recursos humanos, estrutura, equipamentos e insumos.

Ao todo, há no Rio de Janeiro seis hospitais federais. Eles são especializados em tratamentos de alta complexidade para pacientes de todo o país dentro do Sistema Único de Saúde (SUS). Essa grande concentração de unidades, incomum na demais cidades do país, se deve ao fato de o Rio ter sido capital do país. Elas continuaram sob a gestão do Ministério da Saúde mesmo após a construção de Brasília.

Embora consideradas hospitais de excelência no passado, essas unidades enfrentam um processo de precarização que se arrasta há mais de uma década. Nos últimos anos, houve registros de problemas variados que incluem desabastecimento de insumos, alagamentos em períodos de chuva e falta de equipamentos. Em 2020, um incêndio no Hospital Federal de Bonsucesso causou a morte de três pacientes que estavam internados e paralisou serviços de referência como o de transplantes de córnea e o de transplantes renais. No ano passado, outro incêndio destruiu a sala de anatomia patológica do Hospital Federal de Jacarepaguá, embora sem registro de nenhuma consequência mais grave.

Sem concurso público desde 2010, a questão envolvendo recursos humanos é um dos principais gargalos. Para suprir as necessidades de profissionais, tem se recorrido aos contratos temporários, o que acarreta em alta rotatividade, já que médi-

cos, enfermeiros e outros trabalhadores da saúde não têm garantia de estabilidade. Nos últimos anos, houve diversas crises às vésperas dos vencimentos dos contratos.

COMITÊ GESTOR

No mês passado, após denúncias de nomeações sem critérios técnicos e de irregularidades em contratação de serviços continuados, o Ministério da Saúde anunciou a instalação de um Comitê Gestor, para assumir a administração das unidades. Conforme a portaria publicada, seu prazo de funcionamento é 30 dias, prorrogáveis por mais 30. O grupo seria integrado por representantes da DGH e de outras instâncias da pasta e seria voltado para trabalhar pela recuperação e reestruturação dos hospitais após "anos de precarização".

O Comitê Gestor ficou sob comando da Secretaria de Atenção Especializada à Saúde (Saes), até então chefiada por Helvécio Magalhães. No entanto, sua exoneração foi publicada três dias depois da criação da nova estrutura. No lugar dele, assumiu o médico sanitário Adriano Massuda. Na ocasião, também foi exonerado Alexandre Telles, então diretor da DGH. Segundo o Ministério da Saúde, as exonerações se deram pela necessidade de transformação na gestão dos hospitais federais.

Sob comando de Telles, haviam sido realizados relatórios sobre as condições em que se encontravam os hospitais federais. Em uma delas, foram observadas irregularidades envolvendo a contratação de serviços continuados, incluindo o favorecimento de empresas sem justificativas técnicas e contratos com preços acima do mercado.

Com base nesse relatório, foi editada uma portaria centralizando no DHG todas compras feitas pelos hospitais federais. Segundo o Ministério da Saúde, a medida foi tomada para aumentar o poder de negociação da pasta e garantir maior eficiência e controle na distri-

buição dos insumos, evitando assim falhas no abastecimento e desperdícios. Embora tenha liderado o processo que levou à edição da portaria, Telles foi exonerado antes que pudesse participar da implementação das mudanças. Entre sua saída e a nomeação de Vanucci, a função vinha sendo exercida interinamente por Cida Diogo, que é superintendente do Ministério da Saúde no Rio de Janeiro.

Na última terça-feira, o Ministério da Saúde concluiu os primeiros 30 dias de trabalho do Comitê Gestor e anunciou em nota que no período foram realizadas ações emergenciais, além do início do processo de centralização das compras e da articulação das parcerias institucionais. O texto também registrava que a pasta iria coordenar a reestruturação de gestão dos hospitais federais junto à Empresa Brasileira de Serviços Hospitalares (Ebserh), ao Grupo Hospitalar Conceição (GHC) e à Fundação Oswaldo Cruz (Fiocruz).

A Ebserh é uma empresa pública responsável pela gestão de hospitais universitários. Já o GHC gere hospitais públicos federais no sul do país, enquanto a Fiocruz é uma instituição de pesquisa vinculada ao Ministério da Saúde. Apesar de a pasta enfatizar as parcerias, a ministra Nísia Trindade negou que houvesse intenção de repassar a gestão das unidades. "Não existe distribuição dos hospitais. O governo não abrirá mão de coordenar o programa de reconstrução dos hospitais e fará isso dentro da visão do SUS. Um modelo de gestão definitivo será detalhado dentro desse programa após toda uma fase de análise e de diálogos que precisam ser feitos com todos os entes", disse ela.

Os trabalhos do Comitê Gestor são coordenados pelo médico sanitário Nilton Pereira. Foram levantados dados indicando a redução de mais de 1,6 mil servidores estatutários entre 2018 e 2023 e um déficit de 7 mil profissionais. Segundo o Minis-

tério da Saúde, diversas iniciativas voltadas para a melhoria das unidades estão em curso desde o início de 2023. Entre elas, são citadas a reabertura de mais de 300 leitos, a criação de um novo setor de oncologia no Hospital Federal do Andaraí, e a abertura de novos editais para contratação temporária de médicos, farmacêuticos, fisioterapeutas e assistentes sociais.

NOMEAÇÃO

A nomeação de Teresa Navarro Vannucci, uma semana após a conclusão do primeiro mês de trabalho do Comitê Gestor, é alvo de rejeição entre entidades sindicais. Elas criticaram sua atuação no âmbito da Subsecretaria Municipal de Saúde do Rio em uma carta endereçada à ministra Nísia Trindade na semana passada. Assinaram o documento o Sindicato dos Trabalhadores em Saúde, Trabalho, Previdência e Assistência Social no Estado do Rio de Janeiro (Sindsprev-RJ), o Sindicato dos Enfermeiros do Rio (SindEnf-RJ) e o Sindicato dos Médicos (Sindicmed-RJ).

"Como auxiliar do atual secretário de Saúde do Rio, Daniel Soranz, Vannucci representa as políticas de privatização e fatiamento dos hospitais federais", registra nota divulgada pelo Sindsprev-RJ. Segundo as entidades, na gestão da saúde municipal, tem sido frequente a entrega das unidades de saúde para organizações sociais e para realização de parcerias público-privadas (PPPs). "Não trouxe nenhum benefício à população e aos trabalhadores que têm vínculo precarizado", destaca um trecho da carta.

Ao mesmo tempo em que se dizem contrárias a qualquer modelo de gestão que não seja 100% público, as entidades também manifestam temor de que os hospitais federais sejam repassados à Ebserh e ao GHC. Elas avaliam que a situação é dramática e defendem que melhoras dependem, entre outras coisas, de um concurso público e de um novo plano de carreiras.

Cardeal Tempesta



Orani João Tempesta, O.Cist
Arcebispo do Rio de Janeiro

Maio – Mês Mariano

O mês de maio é especial para a Igreja, quando celebramos diversas festas marianas. No dia 13, recordamos Nossa Senhora de Fátima, no dia 24, Nossa Senhora Auxiliadora, e no dia 31, celebramos a visita de Nossa Senhora à sua prima Santa Izabel, além de comemorarmos o Dia das Mães no segundo domingo do mês. Por tradição, este mês é considerado o Mês Mariano e das mães, e somos convidados a rezar o terço todos os dias. As paróquias costumam rezar o terço pelo menos aos domingos ao longo de maio e, no último domingo, costumam coroar a imagem de Nossa Senhora.

Ao longo de maio, contemplamos a imagem da Virgem Maria, as paróquias podem colocar a imagem de Nossa Senhora em destaque para que os fiéis a contemplem. Rezar diante da imagem e agradecer a Nossa Senhora por ter dado o "sim" que mudou a história da Humanidade. Pedir a Nossa Senhora que tenhamos a mesma coragem e sabedoria dela para responder às vontades do Senhor.

Nas paróquias, nos dias de hoje, têm crescido os movimentos marianos, como por exemplo: Terço das Mulheres, Terço dos Homens e Jovens de Maria, além da Legião de Maria, Congregação Mariana, Filhas de Maria, Equipes de Nossa Senhora e tantos outros. Esses grupos podem se reunir ao longo desse mês e preparar a reza do terço aos domingos ou ao longo da semana. Mesmo que não tenha ou participe de algum grupo, reze o terço em casa, junto com sua família, ou chame os amigos e vizinhos e forme um grupo para rezar.

Somos convidados a nos reunirmos diante da imagem de Nossa Senhora e rezar pedindo que Ela interceda por nós em nossas necessidades. Podemos rezar pela paz no mundo e na nossa cidade, pelos doentes, falecidos e por nossa família. Pedir que, de fato, Nossa Senhora passe na frente. É importante rezar e agradecer diante da imagem de Nossa Senhora, por nos acompanhar ao longo de um ano inteiro.

Devemos pedir a intercessão de Nossa Senhora sempre, pois Ela leva o nosso pedido até o seu Filho. *"Não se conhece quem fez um pedido a Nossa Senhora e não tenha sido atendido"*. Nossa Senhora intercede por nós, como Ela intercedeu pelo povo nas Bodas de Caná da Galileia. O terço é a "arma" do cristão, no bom sentido, ou seja, o cristão católico deve sempre trazer o terço no bolso e rezar uma vez ao dia, em especial no mês de maio, mas ao longo dos outros meses do ano também.

Façamos um pedido especial a Nossa Senhora ao longo desse mês de maio, rezemos com fé, e tenhamos a certeza de que a graça acontecerá, de modo especial, pela paz. Peçamos a Virgem Maria a intercessão pela paz em nossa cidade, por todos os desempregados e para que ninguém passe fome. Nossa Senhora sempre guardava e meditava tudo em seu coração, e sempre esperou em Deus a graça acontecer, que do mesmo modo esperemos em Deus e tudo o que acontecer em nossa vida guardemos no coração.

Lembremos sempre independentemente do título dado a Nossa Senhora. Dependendo do local em que Ela apareceu, é sempre a mesma Mãe de Deus. E ainda, não rezemos o terço somente no mês de maio, mas ao longo do ano inteiro. Nossa Senhora, sempre que aparece, é para interceder a favor dos mais humildes, em socorro de alguma necessidade e para revelar à Humanidade o caminho certo a seguir. Maria, mãe de Deus e nossa, mãe da Igreja, interceda sempre a nosso favor.

Nossa Senhora é nossa advogada, junto de Deus, e não quer ver nenhum de seus filhos sofrer, por isso, Ela leva os nossos pedidos até Deus. Os fiéis obtêm grandes graças ao rezar o terço, por isso, vale a pena rezar o terço ao longo desse mês. Rezamos também pedindo a conversão dos pecadores, que muitos corações se convertam e voltem para Deus. Através da oração do terço é possível contemplar os principais mistérios da vida de Jesus e de Nossa Senhora. Para aqueles que desejarem ainda é possível rezar o rosário completo, que consiste em rezar o "terço" quatro vezes.

Ao longo desse mês de maio podemos contemplar as "sete alegrias" de Nossa Senhora. Se ao longo da Semana Santa meditamos muito as sete dores, em maio somos convidados a contemplar as sete alegrias. Muitas vezes lembramos somente das dores de Maria e nos esquecemos das alegrias. Do mesmo modo que em nossa vida, algumas vezes temos dores, mas não podemos focar somente nelas, temos que olhar para as alegrias e comemorá-las.

Quando rezamos o terço oferecemos rosas a Nossa Senhora, cada Ave-Maria é uma rosa que ofertamos a Virgem Maria. Da mesma forma que oferecemos "rosas" a Nossa Senhora, que possamos oferecer para as nossas mães também. Se a sua mãe já é falecida, reze uma Ave-Maria por ela, para que, junto de Nossa Senhora, ela interceda por você. Se a sua mãe ainda é viva, lembre dela com carinho nesse mês, faça uma visita a ela, esteja junto com ela no Dia das Mães e mostre a ela o quanto ela é importante para você.

Façamos desse mês de maio um mês especial, dedicado a Nossa Senhora e as nossas mães. Reserve um tempo para rezar o terço, se não puder ir até a Igreja, reze em casa, no carro, na ida ou na volta do trabalho. Lembremos de todas as mulheres que trazem o nome 'Maria', que sejam abençoadas por Deus, a exemplo de Nossa Senhora, e busquem sempre fazer a vontade do Senhor.

A tradição de ter um mês dedicado a Maria surgiu por volta do século XII, era preciso pedir a proteção da Mãe Maria pelas necessidades da Igreja de seu Filho. Até por isso Nossa Senhora é conhecida como a "Mãe da Igreja" porque Ela intercede constantemente pelas necessidades da Igreja de seu Filho. Essa devoção mariana teve origem no período da colonização, com a evangelização promovida pelos padres jesuítas e, aos poucos, foi ganhando força até como conhecemos hoje.

Que Nossa Senhora nos acompanhe ao longo desse mês de maio, e que o Espírito Santo esteja conosco, do mesmo modo que esteve com Nossa Senhora, e nos auxilie em nossas decisões.

COMPANHIA CAMINHO AÉREO PÃO DE AÇÚCAR

CNPJ 33.229.410/0001-68 - NIRE 33.300.067.116

ATA DE AGE/O:

Lavrada na forma de sumário de acordo com o § 1º do art. 130 da Lei nº 6.404/76 ("LSA").

1. Data, hora e local:

15/04/2024, às 10h Caminho Aéreo Pão de Açúcar ("Cia."), na Av. Pasteur, nº 520, Urca, nesta RJ/RJ, CEP 22290-240.

2. Convocação:

Dispensada a convocação, diante da presença da totalidade dos acionistas da Cia., na forma do art. 124 § 4º da LSA.

3. Presença:

Acionistas representando 100% do capital social votante, conforme assinaturas constantes no Livro de Presença de Acionistas da Cia.

4. Mesa:

Presidente Sr. Marcos Leite de Castro; Secretária Sra. Fernanda Lemos Dale.

5. Ordem do Dia:

deliberar sobre: Em AGO (i) Tomada de contas dos administradores, exame, discussão e votação das DFs relativas ao exercício social findo em 31/12/2023, acompanhadas do parecer dos auditores independentes; (ii) Destinação do resultado do exercício social findo em 31/12/2023 e distribuição de dividendos; e (iii) Fixação da remuneração global dos administradores para o exercício de 2024; (iv) Reeleição da Diretoria. Em AGE: (i) O orçamento Anual e de Investimentos para o exercício de 2024; 6. Deliberações:

Foram tomadas, pela unanimidade dos presentes, as seguintes deliberações: Preliminarmente, foi aprovado por unanimidade dos acionistas da Cia. a lavratura da presente Ata em forma de sumário, de acordo com o § 1º do art. 130 da LSA, bem como a dispensa da presença de administradores da Cia. e/ou representante dos auditores independentes da Cia., para fins do § 1º do art. 134 da LSA.

Em AGO: (i) Aprovaram as DFs da Cia., acompanhadas do parecer dos auditores independentes e o relatório da administração, referentes ao exercício social encerrado em 31/12/2023.

(ii) Aprovaram a destinação integral do resultado do exercício findo em 31/12/2023, correspondente a R\$ 141.874.104,64 da seguinte forma: (a) R\$ 6.481.024,99 para constituição da reserva legal, (b) R\$ 33.848.269,91 a título de dividendos obrigatórios; (c) o saldo, no valor de R\$ 101.544.809,74, para distribuição de dividendos adicionais, que serão pagos no curso do exercício de 2024, sendo que parte desse montante será destinado para pagamento dos dividendos preferenciais fixos, nos termos do Estatuto Social.

(iii) Aprovaram a verba anual global para a remuneração, fixa e variável, dos administradores da Cia., para o exercício social de 2024, no montante de até R\$ 5.518.759,00 (cinco milhões, quinhentos e dezoito mil, setecentos e cinquenta e nove reais).

(iv) Aprovaram a reeleição, com prazo de mandato de 2 anos, dos seguintes diretores: (i) SANDRO ROBERTO FERNANDES, brasileiro, solteiro, engenheiro, C.I. nº 20.952.734-1 SSP/SP e CPF/MF nº 070.222.278-02, domiciliado na Av. Pasteur, nº 520, Urca, RJ, CEP 22.290-240, para o cargo de Diretor Presidente; (ii) SERGIO LUIZ GONÇALVES ANDREOLI, brasileiro, casado, C.I. RG nº 12632693-3 expedida pelo IFRJ/RJ e inscrito no CPF sob nº 055.196.647-57, domiciliado na Av. Pasteur, nº 520, Urca, Município do RJ, RJ, CEP 22.290-240, para o cargo de Vice-Presidente de Operações, e (iii) DIEGO SCOFANO MOURA MELLO, brasileiro, casado, engenheiro, C.I. nº 12655957-4 DIC-RJ e CPF/MF nº 100.321.547-55, domiciliado na Av. Pasteur, nº 520, Urca, RJ, CEP 22.290-240, para o cargo de Diretor Técnico.

(iv) ANDRÉ FRANCISCO ANTÔNIO PASTURA, brasileiro, casado, administrador, C.I. RG nº 118085828 IFRJ e CPF nº 091.057.877-00, com endereço comercial na Av. Pasteur, nº 520, Urca, RJ, CEP 22.290-240, para o cargo de Vice-Presidente de Finanças; e (v) GUSTAVO RODRIGUES MACIEL, brasileiro, solteiro, engenheiro eletricitista, C.I. 5575886 SSP/GO e CPF nº 039.258.011-03, residente e domiciliado na Av. Pasteur, nº 520, Urca, RJ, CEP 22.290-240, para o cargo de Gerente Geral.

Em AGE: (i) Aprovaram o orçamento Anual e de Investimentos para o exercício de 2024, nos termos propostos pela administração, conforme documentos arquivados na sede da Cia.

7. Encerramento:

Nada mais havendo a ser tratado, lavrou-se a presente ata que foi lida e aprovada pela unanimidade dos acionistas presentes.

8. Assinaturas:

Presidente Sr. Marcos Leite de Castro; Secretária Sra. Fernanda Lemos Dale. 15/04/2024. Mesa: Marcos Leite de Castro - Presidente; Fernanda Lemos Dale - Secretária. Acionista: ITER PARTICIPAÇÕES S.A. Juceja nº 6202670 em 25/04/2024.

ITER PARTICIPAÇÕES S.A.

CNPJ/ME: 43.697.470/0001-69 - NIRE: 33.3.0034035-1

ATA DE AGE/O:

1. DATA, HORA E LOCAL:

No dia 15/04/2024, às 13h, na sede da Iter Participações S.A. ("Cia."), localizada na Praia de Botafogo, nº 501, conjunto 701, 7º andar, Torre Pão-de-Açúcar, Edifício Centro Empresarial Mourisco, Botafogo, RJ/RJ, CEP 22.250-040.

2. PRESENÇA E CONVOCAÇÃO:

Presentes os acionistas representando a totalidade do capital social da Cia., dispensadas, portanto, as formalidades de convocação, conforme disposto no art. 124, §4º da Lei nº 6.404, de 15/12/1976 ("Leidas S.A.").

3. MESA:

Sr. Marcos Leite de Castro, como Presidente; e a Sra. Fernanda Lemos Dale, como Secretária.

4. ORDEM DO DIA:

Deliberar sobre: AGO: (i) Tomada de contas dos administradores, exame, discussão e votação das DFs relativas ao exercício social findo em 31/12/2023 e Destinação do resultado do exercício social findo em 31/12/2023; e (ii) Fixação da remuneração global dos administradores para o exercício de 2024. Em AGE: (i) A alteração do endereço da sede da Cia.; (ii) alteração do art. 2º do Estatuto Social; (iii) alteração do art. 13 do Estatuto Social da Cia.; e (iv) a reforma geral do Estatuto Social da Cia.

5. DELIBERAÇÕES:

Foram tomadas, pela unanimidade dos presentes, as seguintes deliberações: Preliminarmente, foi deliberado, por unanimidade dos acionistas da Cia., a lavratura da presente Ata em forma de sumário, de acordo com o § 1º do art. 130 da LSA, bem como a dispensa da presença de administradores da Cia. e/ou representante dos auditores independentes da Cia., para fins do § 1º do art. 134 da LSA.

Em AGO, os acionistas da Cia. aprovaram, por unanimidade: (i) a destinação integral do resultado do exercício findo em 31/12/2023, correspondente a R\$ 86.415.577,47 que será distribuído da seguinte forma: (a) não será constituída reserva legal, uma vez que as reservas de capital excedem 30% do capital social realizado; (b) R\$ 21.603.894,37 a título de dividendos obrigatórios; (c) R\$ 64.811.683,10 para distribuição de dividendos adicionais, dos quais (i) R\$ 22.965.019,83 foram pagos antecipadamente no curso do exercício de 2023 e (ii) R\$ 41.846.663,27 e (iii) R\$ 4.166.000,00 referente ao saldo de dividendos não distribuídos de exercícios anteriores, serão pagos no curso do exercício de 2024; (ii) a verba anual global para a remuneração, fixa e variável, dos administradores da Cia., para o exercício social de 2024, no valor de R\$ 2.028.675,24 de acordo com material arquivado na sede da Cia.

Em AGE, os acionistas da Cia. aprovaram, por unanimidade: (i) a alteração do endereço da sede da Cia. para: Praia de Botafogo, nº 501, BLC II SAL 701, 7º andar, Torre Pão-de-Açúcar, Edifício Centro Empresarial Mourisco, Botafogo, RJ/RJ, CEP 22.250-040. (ii) Alterar a redação do art. 2º do Estatuto Social da Cia., passando o mesmo a vigorar com a seguinte redação: "Artigo 2º. A Cia. tem sua sede e foro na Praia de Botafogo, nº 501, BLC II, sala 701, 7º andar, Torre Pão-de-Açúcar, Edifício Centro Empresarial Mourisco, Botafogo, RJ/RJ, CEP 22.250-040, podendo criar, manter e encerrar filiais, escritórios e depósitos em qualquer parte do território nacional e no exterior, mediante deliberação do seu Conselho de Administração. (iii) Alterar a redação do art. 13 do Estatuto Social da Cia., passando o mesmo a vigorar com a seguinte redação: "Artigo 13. Compete: (a) Ao Diretor Presidente, dirigir a administração e gestão dos negócios sociais, orientando os trabalhos dos demais Diretores; coordenar os planos e projetos da Cia., promover a sua implantação; (b) Ao Vice-Presidente de Finanças, a gestão das atividades financeiras da Cia., incluindo a identificação e implementação de financiamento, operações de tesouraria, planejamento e controle financeiro e tributário, e a gestão das atividades inerentes à contabilidade da Cia. e de suas controladas e afiliadas; bem como substituir o Diretor Presidente em seus impedimentos ocasionais; (c) Ao Diretor Técnico, supervisionar a qualidade dos serviços prestados pela Cia. e, por terceiros, dirigir os serviços relacionados com o funcionamento, conservação, reforma e ampliações das instalações, equipamentos e edificações da Cia. e de suas controladas e afiliadas, zelando por sua eficácia e segurança, contratar serviços técnicos; orientar os planos e projetos de novas implantações e sua execução, colaborar com os demais Diretores nas práticas dos atos necessários ao funcionamento regular da Cia., suas controladas e afiliadas; (d) Ao Vice-Presidente de Operações suportar projetos de crescimento da organização, perseguir oportunidades de melhoria de eficiência da Cia., garantir a evolução do modelo de gestão conforme a evolução do negócio, gerenciar a performance do negócio e corrigir os rumos das atividades da Cia. conforme necessário e reportar periodicamente os resultados do negócio para os acionistas. § Único—A todos os Diretores, compete praticar todos os atos necessários ao funcionamento regular da Cia., sem prejuízo dos poderes específicos de cada diretor definidos neste Estatuto Social. (iv) Reformar e consolidar o Estatuto Social da Cia., que passará a vigorar com a redação constante do Anexo I. 6. ENCERRAMENTO: E nada mais havendo a tratar, o Presidente suspendeu os trabalhos pelo tempo necessário à lavratura da presente ata, que, tendo sido lida e discutida por todos os acionistas, foi aprovada por unanimidade. RJ, 15/04/2024. Mesa: Marcos Leite de Castro—Presidente; Fernanda Lemos Dale—Secretária; G3LC Holdings S.A.—Acionista; Ouranos Investment Holdings B.V.—Acionista; Sandro Roberto Fernandes—Acionista; Diego Scofano Moura Mello—Acionista. Juceja nº 6202637 em 25/04/2024.

Diário do

Acionista

Tels.: (21) 99122-4278 / (11) 2655-1899

COBRA BRASIL SERVIÇOS, COMUNICAÇÕES E ENERGIA S.A. CNPJ: 08.928.273/0001-02								
Demonstrações Financeiras encerradas em 31/12/2023 e 2022 (Em milhares de reais (exceto quando indicado de outra forma))								
Relatório da Administração								
Srs. Acionistas, apresentamos à V.Sas. as DFs relativas aos exercícios findos em 31/12/2023 e 2022. Ficamos a inteira disposição para quaisquer esclarecimentos que se fizerem necessários. A Administração.								
Balanços patrimoniais 31/12/2023								
(Em milhares de reais (exceto quando indicado de outra forma))								
	Nota	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022			
Ativo		1.440.035	1.616.704	1.446.283	1.616.844			
Circulante		465.748	643.184	472.750	644.216			
Caixa e equivalentes de caixa	8	93.462	220.682	99.777	221.696			
Clientes	9	298.144	326.627	298.144	326.627			
Impostos a recuperar	10	27.663	25.072	27.689	25.088			
Adiantamentos Ativo	21	34.056	26.224	34.717	26.226			
Dividendos a receber	11.a	-	33.671	-	33.671			
Outros ativos CP	12	12.423	10.908	12.423	10.908			
Não circulante		974.287	973.520	973.533	972.628			
Ativo não circulante mantido para venda	13	4.990	31.086	4.990	31.086			
Saldos a receber de partes relacionadas	11.b	60.819	36.435	60.438	36.385			
I.R. e C.S. diferidos	20	15.083	15.083	15.083	15.083			
Outros ativos LP	12	3.009	4.686	3.009	4.686			
Investimentos	14	870.492	861.587	870.119	860.745			
Imobilizado	15	19.892	24.512	19.892	24.512			
Intangível	15	2	131	2	131			
Passivo		1.440.035	1.616.704	1.446.283	1.616.844			
Circulante		156.839	627.457	162.522	627.597			
Fornecedores	16	20.262	55.180	25.938	55.185			
Provisão de fornecedores	16	20.266	36.839	20.266	36.839			
Empréstimos e financiamentos	17	23.592	101.852	23.592	101.852			
Obrigações sociais e trabalhistas	18	31.856	25.308	31.856	25.430			
Impostos a recolher	19	3.920	6.405	3.926	6.418			
Adiantamentos	21	56.943	70.984	56.944	70.984			
Dividendos a pagar	22	-	43.670	-	43.670			
Não circulante		431.930	5.151	432.495	5.151			
Empréstimos e financiamentos	17	411.427	287.219	411.427	287.219			
Saldos a pagar a partes relacionadas	11.c	18.503	2.243	19.068	2.243			
Provisões para contingências	23	2.000	2.908	2.000	2.908			
Patrimônio líquido		851.266	984.096	851.266	984.096			
Capital social		609.721	609.721	609.721	609.721			
Reservas de Lucro		241.545	374.375	241.545	374.375			
Demonstrações dos resultados 31/12/2023								
	Nota	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022			
Receita operacional líquida	25	486.023	962.358	491.194	962.358			
Custos operacionais	26	(515.893)	(926.625)	(521.240)	(926.625)			
Lucro (prejuízo) bruto		(29.870)	35.733	(30.046)	35.733			
Despesas gerais e administrativas	27	(27.956)	(27.722)	(28.384)	(28.693)			
Outras receitas operacionais		7.964	10.147	7.964	10.146			
		(19.992)	(17.575)	(20.420)	(18.547)			
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e de participações societárias		(49.862)	18.158	(50.466)	17.186			
Resultado de participações societárias								
Resultado de equivalência patrimonial	14	(24.775)	156.312	(24.306)	157.237			
Resultado na alienação de investimentos		(312)	25.015	(312)	25.015			
		(25.087)	181.327	(24.618)	182.252			
Resultado financeiro	28	182.824	89.574	182.967	89.624			
Receitas financeiras	28	(240.705)	(100.748)	(240.707)	(100.751)			
Despesas financeiras		(57.881)	(11.174)	(57.740)	(11.127)			
		(132.830)	188.311	(132.824)	188.311			
Lucro (prejuízo) antes do I.R. e C.S.								
I.R. e C.S. correntes	20.b	-	(5.461)	(6)	(5.461)			
IR e C.S.L diferidos	20.b	-	1.023	-	1.023			
		-	(4.438)	(6)	(4.438)			
Lucro líquido (Prejuízo) do exercício		(132.830)	183.873	(132.830)	183.873			
Demonstrações dos resultados abrangentes 31/12/2023								
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022			
Lucro líquido(prejuízo) do exercício		(132.830)	183.873	(132.830)	183.873			
Outros componentes do resultado abrangente		-	-	-	-			
Resultado abrangente total do exercício		(132.830)	183.873	(132.830)	183.873			
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido 31/12/2023								
	Nota	Capital social	Re-serva legal	Resul-tado de transa-ções com acionista de prejuízo	Distri-buição adicional	Destina-ção do resultado do exercí-cio	Total Reser-vas	Total pa-trimônio líquido
Saldos em 01/01/2022	609.721	2.895	20.156	211.121	-	-	234.172	843.893
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	183.873	183.873	183.873
Constituição de reserva legal	-	9.194	-	-	-	(9.194)	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(43.670)	(43.670)	(43.670)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	131.009	(131.009)	-	-
Saldos em 31/12/2022	609.721	12.089	20.156	342.130	-	-	374.375	984.096
Saldos em 01/01/2023	609.721	12.089	20.156	342.130	-	-	374.375	984.096
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	(132.830)	(132.830)	(132.830)
Absorção de prejuízo do período	-	-	-	-	-	(132.830)	-	-
Saldos em 31/12/2023	609.721	12.089	20.156	209.300	-	-	241.545	851.266
Demonstrações dos fluxos de caixa 31/12/2023								
	Nota	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022			
Fluxo de caixa de atividades operacionais		(132.830)	183.873	(132.830)	183.873			
Lucro líquido (prejuízo) do exercício								
Ajustes em:								
I.R. e C.S. correntes	20.b	-	5.461	6	5.461			
Resultado na alienação/aquisição de investimentos	14	-	-	40	-			
Provisão para contingências		(908)	-	-	(908)			
Juros e variação cambial de empréstimos	17	55.897	30.774	55.897	30.774			
Variação cambial não realizada líquida		176	(161)	176	(161)			
Depreciação e amortização	15	4.736	4.818	4.736	4.818			
Resultado de equivalência patrimonial	14	24.775	(156.312)	24.306	(157.237)			
IR/CS Diferidos		-	(1.023)	-	(1.023)			
(Aumento) redução nos ativos operacionais		28.483	(200.194)	28.483	(200.194)			
Clientes		(8.124)	(12.906)	(7.228)	(12.856)			
Partes relacionadas		(2.591)	10.244	(2.607)	10.236			
Impostos a recuperar		(7.832)	(14.258)	(8.491)	(14.258)			
Adiantamento		162	(7.269)	162	(7.280)			
Outros ativos operacionais								
Aumento (redução) nos passivos operacionais								
Fornecedores		(51.667)	4.830	(45.996)	4.815			
Obrigações sociais e trabalhistas		6.548	(14.578)	6.426	(14.456)			
Pagamento de impostos correntes		(2.485)	(595)	(2.492)	(582)			
Adiantamento recebido de clientes		(14.041)	3.931	(14.040)	3.931			
Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais		(99.701)	(163.325)	(94.400)	(164.139)			
Fluxos de caixa de atividades de investimento								
Partes relacionadas atividades de investimento		65.591	(29.654)	65.591	(29.654)			
Aquisição de investimento	14	(110)	(1.000)	(110)	-			
Aportes de capital em investidas	14	(39.394)	(28.439)	(39.394)	(28.250)			
Aquisição/baixas de imobilizado e intangível	15	13	(1.509)	13	(1.509)			
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		26.100	(60.602)	26.100	(59.413)			
Fluxos de caixa de atividades de financiamento								
Empréstimos e financiamentos captados	17	413.000	373.900	413.000	373.900			
Amortização de empréstimos e financiamentos	17	(354.488)	(115.000)	(354.488)	(115.000)			
Amortização de juros de empréstimos e financiamentos	17	(14.062)	(10.121)	(14.062)	(10.121)			
Amortização de instrumentos financeiros (swap)	17	(54.399)	(5.554)	(54.399)	(5.554)			
Pagamento de dividendos		(43.670)	(9.911)	(43.670)	(9.911)			
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de f-nciamento		(53.619)	233.314	(53.619)	233.314			
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa		(127.220)	9.387	(121.919)	9.762			
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		220.682	211.295	221.696	211.934			
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício		93.462	220.682	99.777	221.696			
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa		(127.220)	9.387	(121.919)	9.762			
Notas explicativas às DFs individuais e consolidadas								
1. Contexto operacional: A Cobra Brasil Serviços, Comunicações e Energia S.A. ("Cobra Brasil" ou "Cia."), é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18/05/2007 e com sede na Av. Marechal Câmara, 160, Sala 1735, Município do RJ, RJ. A Cia. tem como objeto social (a) Holdings de instituições não financeiras, (b) Serviços combinados de escritório e apoio administrativo, (c) Administração de obras, (d) Construção de estações e redes de distribuição e transmissão de energia elétrica, plantas de geração de energia elétrica e subestações, (e) Manutenção de estações e redes de distribuição e transmissão de energia elétrica, plantas de geração de energia elétrica e subestações, (f) Instalação e manutenção elétrica, (g) Instalações de sistema de prevenção contra incêndio, (h) Montagem de estruturas metálicas, (i) Construção de redes de transportes por dutos, terrestres ou submarinos, exceto para água e esgoto, (j) Manutenção de Válvulas de processo, (k) Obras de montagem industrial e (l) Instalações hidráulicas, sanitárias e de gás. Controladas e Coligadas: Em 31 de dezembro, a Cia. detinha as seguintes participações societárias, seja como controladas ou controladas em conjunto (também definidas como "Grupo" quando mencionadas em conjunto com a Cia.):								
Controladas e Coligadas		% de participação no capital social						
		2023	2022					
Controladas								
Eleia Comercializadora de Energia S.A. ("Eleia Comercializadora")		100	100					
Eleia Comercializadora Varejista de Energia S.A. ("Eleia Varejista")		100	100					
ESB—Energia e Sustentabilidade do Brasil S.A. ("ESB")		100	100					
		% de participação no capital social						
		2023	2022					
Controladas em conjunto								
Mantiqueira Transmissora de Energia S.A. ("Mantiqueira")		25	25					
Chimarrão Transmissora de Energia S.A. ("Chimarrão")		25	25					
Em 18/03/2022, a totalidade das quotas da Sociedade Eleia Comercializadora de Energia S.A. (antes denominada DL Geração e Comercialização de Energia Ltda.) foram adquiridas pela Cobra Brasil Serviços, Comunicações e Energia S.A. a valor de livros cuja perda irrelevante na transação foi reconhecida diretamente no resultado do exercício. Alguns detalhes das concessões estão apresentados abaixo:								
Concessão	Contrato	Início	Término	Localidade	Km			
Mantiqueira (i)	005/2016	03/06/2016	02/06/2046	Estado de Minas Gerais	18 SEs + 1.319 Km			
Chimarrão (i)	010/2019	22/03/2019	21/03/2049	Rio Grande do Sul	2 SEs + 910 Km linha			
(i) As linhas de transmissão foram finalizadas em sua maior parte no 2º semestre de 2023 com todos os trechos já energizados. 2. Base de preparação e apresentação das DFs individuais e consolidadas: Base de apresentação: As DFs individuais e consolidadas foram elaboradas com apoio em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das DFs foram apoiadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas DFs. Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a definição de vidas úteis do ativo imobilizado e de sua recuperabilidade nas operações, avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo e pelo método de ajuste a valor presente, análise do risco de crédito para determinação das perdas de crédito estimadas, assim como a análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas DFs devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Cia. revisa suas estimativas pelo menos anualmente. As DFs individuais e consolidadas da Cia. foram aprovadas e autorizadas para emissão pela administração em 25/04/2024. 3. Moeda funcional e moeda de apresentação: Essas DFs individuais e consolidadas estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Cia.. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. 4. Uso de estimativas e julgamentos: Na preparação destas DFs individuais e consolidadas, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Cia. e								

os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. Julgamentos: A seguir são apresentados os principais julgamentos, efetuados pela Administração durante o processo de aplicação das políticas contábeis da Cia. e que afetam mais significativamente os valores reconhecidos nas DFs individuais e consolidadas. a) *Avaliação de instrumentos financeiros*: A Cia. faz uso de técnicas de avaliação que incluem informações que não se baseiam em dados observáveis de mercado para estimar o valor de determinados tipos de instrumentos financeiros. A nota explicativa nº 29 oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas pela Cia. na determinação do valor de seus instrumentos financeiros. b) *Impostos, contribuições e tributos*: Existem incertezas relacionadas à interpretação de regulamentos tributários complexos e ao valor e à época de resultados tributáveis futuros. Em virtude da natureza de longo prazo e da complexidade dos instrumentos contratuais existentes, diferenças entre os resultados reais e as premissas adotadas, ou futuras mudanças nessas premissas, poderiam exigir ajustes futuros na receita e despesa de impostos já registradas. A Cia. constitui provisões, com base em estimativas cabíveis, para consequências de auditorias, avaliadas como prováveis por parte das autoridades fiscais das respectivas jurisdições em que atua. O valor dessas provisões baseia-se em diversos fatores, tais como experiência de auditorias fiscais anteriores e interpretações divergentes dos regulamentos tributários pela entidade tributável e pela autoridade fiscal responsável. Essas diferenças de interpretação podem surgir em uma ampla variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes no respectivo domicílio da Cia.. O I.R. e a C.S. diferidos, bem como os tributos diferidos, são registrados com base nas diferenças temporárias entre as bases contábeis e as bases fiscais considerando a legislação tributária vigente. c) *I.R. e C.S. diferidos ativos*: A Cia. registra ativos relacionados a impostos diferidos decorrentes de diferenças temporárias entre as bases contábeis de ativos e passivos e as bases fiscais. Os impostos diferidos ativos são reconhecidos à medida que as empresas esperam gerar lucro tributável futuro suficiente com base em projeções e previsões elaboradas pela Administração. Essas projeções e previsões incluem diversas hipóteses relacionadas ao desempenho individual das empresas do Grupo e fatores que podem diferir das estimativas atuais. Em conformidade com a atual legislação fiscal brasileira, não existe prazo para a utilização de prejuízos fiscais. Contudo, os prejuízos fiscais acumulados podem ser compensados somente ao limite de 30% do lucro tributável anual. d) *Provisão para riscos*: O Grupo é parte em diversos processos judiciais e administrativos, conforme descrito na nota explicativa nº 23. Provisões são constituídas para todos os riscos referentes a processos judiciais que representem perdas prováveis e estimadas com razoabilidade. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos assessores jurídicos externos. A Administração acredita que essas provisões para riscos trabalhistas, fiscais e cíveis estão corretamente mensuradas e apresentadas nas DFs individuais e consolidadas. 5. *Base de mensuração*: As DFs individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção, quando aplicável dos instrumentos financeiros ajustados para refletir a mensuração ao valor justo, conforme citado na nota explicativa nº 6. 6. *Principais políticas contábeis*: A Cia. aplicou as políticas contábeis descritas abaixo de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas DFs individuais e consolidadas. a) *Base de consolidação*: i) *Controladas*: O Grupo controla uma entidade quando está exposto a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As DFs da controlada são incluídas nas DFs consolidadas a partir da data em que o Grupo obtiver o controle até a data em que o controle deixa de existir. Nas DFs individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. ii) *Perda de controle*: Quando a Cia. perde o controle sobre uma controlada, o Grupo desreconhece os ativos e passivos e qualquer participação de não-controladores e outros componentes registrados no patrimônio líquido referentes a essa controlada. Qualquer ganho ou perda originado pela perda de controle é reconhecido no resultado. Se o Grupo retém qualquer participação na antiga controlada, essa participação é mensurada pelo seu valor justo na data em que há a perda de controle. iii) *Transações eliminadas na consolidação*: Saldos e transações intra-grupo, e quaisquer receitas ou despesas não realizadas derivadas de transações intra-grupo, são eliminados. Ganhos não realizados oriundos de transações com investidas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação do Grupo na investida. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável. iv) *Investimentos contabilizados pelo método da equivalência patrimonial*: Os investimentos da Cia. contabilizados pelo método da equivalência patrimonial compreendem suas participações em empreendimentos controlados em conjunto (*joint ventures*). Para ser classificada como uma entidade controlada em conjunto, deve existir um acordo contratual que permite ao Grupo controle compartilhado da entidade e dá ao Grupo direito aos ativos líquidos da entidade controlada em conjunto, e não direito aos seus ativos e passivos específicos. Esses investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação. Após o reconhecimento inicial, as DFs individuais e consolidadas incluem a participação do Grupo no lucro ou prejuízo líquido do exercício e outros resultados abrangentes da investida até a data em que a influência significativa ou controle conjunto deixa de existir. b) *Reconhecimento de receita*: A receita das controladas da Cia. compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pela prestação de serviços no curso normal das atividades da Cia.. A receita é apresentada líquida dos impostos, das deduções e dos encargos. A Cia. reconhece suas receitas quando o valor da receita puder ser mensurado com segurança e for provável que seus benefícios econômicos futuros fluirão para a Cia. e quando critérios específicos tiverem sido atendidos para cada uma das atividades. a) *Receita operacional proveniente de prestação de serviços de construção*: A receita de um contrato para prestação de serviços é reconhecida de acordo com o estágio de conclusão do contrato. A política da Cobra Brasil para o reconhecimento de receita de contratos de construção está descrita a seguir: Quando os resultados de um contrato de construção são estimados com confiabilidade, as receitas e os custos são reconhecidos com base no estágio de conclusão do contrato no final do período, mensurados com base na proporção dos custos incorridos em relação aos custos totais estimados do contrato, exceto quando há evidências de que outro método represente melhor a fase de execução do serviço. As variações nos custos com mão-de obra, reclamações e pagamentos de incentivos estão incluídas até o ponto em que esses custos possam ser mensurados com confiabilidade e seu recebimento seja provável. Quando o resultado de um contrato de construção não pode ser estimado com confiabilidade, sua receita é reconhecida até o montante dos custos incorridos cuja recuperação seja provável. Os custos de cada contrato são reconhecidos no resultado do período em que são incorridos. Quando for provável que os custos totais excederão a receita total de um contrato, a perda estimada é reconhecida imediatamente no resultado do exercício. Os valores recebidos antes da realização do correspondente trabalho são registrados no balanço patrimonial como um passivo, na rubrica "Adiantamentos de clientes". Os montantes faturados pelo trabalho executado, mas ainda não pagos pelo cliente, são registrados no balanço patrimonial como um ativo, na rubrica "Contas a receber". b) *Receita de comercialização de energia*: A receita na comercialização é reconhecida quando a Cia. transfere o controle dos produtos (energia comercializada) para os clientes, em um valor que reflete a contraprestação que a Cia. espera receber em troca desses serviços. A Cia. aplica os seguintes passos: (i) Identificação do contrato com um cliente; (ii) Identificação das obrigações de execução no contrato; (iii) Determinação do preço de transação; Alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato; e (iv) Reconhecimento de receita quando ou conforme a entidade satisfizer uma obrigação de desempenho. A receita é reconhecida líquida dos impostos cobrados dos clientes, que são posteriormente remetidos aos agentes de comercialização de energia governamentais. c) *Receitas e despesas financeiras*: As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras e variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado. A receita de

CHIMARRÃO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 32.398.119/0001-50

Relatório Anual da Administração

Aos Acionistas, A Administração da Companhia, Chimarrão Transmissora de Energia S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras relativo ao exercício de 2023 acompanhada do relatório dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais que se façam necessários. 1.1 Histórico: A Chimarrão Transmissora de Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 09 de janeiro de 2019 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703–Centro–20.030-021–Rio de Janeiro–RJ. Sua base acionária é composta pela Cymi Construções e Participações S.A. (25%), Cobra Brasil Serviços Comunicações e Energia S.A. (25%) e Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (50%). A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). Práticas e Regulamentações: As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis–CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e das normas emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

1.2 Estrutura Societária



2. Ambiente Econômico: Em 2023, o mundo observou uma resiliência importante da economia americana e das economias de diversos países emergentes e em desenvolvimento. A atividade econômica global se comportou de forma interessante e afastou um eventual cenário de diminuição relevante na atividade, decorrente de uma política monetária mais contracionista. A inflação, por sua vez, caiu mais rápido do que o esperando em várias regiões e contribuiu para uma melhora da percepção de risco e das perspectivas de crescimento. No campo das incertezas, os conflitos geopolíticos seguem no radar e seus possíveis desdobramentos são pontos de atenção a serem

Balanco patrimonial 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	99.146	43.453
Contas bancárias vinculadas	5.1	14.720	13.501
Concessionárias e permissionárias	6	26.198	31.821
Impostos a recuperar		3.168	8.906
Ativo de contrato	7	46.802	74.547
Outros ativos circulantes		1.350	1.131
		191.384	173.359
Não circulante			
Ativo de contrato	7	3.432.360	3.569.767
Contas bancárias vinculadas	5.1	46.603	40.894
		3.478.963	3.610.661
Total do ativo		3.670.347	3.784.020
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	8	40.393	9.187
Empréstimos e financiamentos	10	94.169	191.542
Obrigações fiscais		2.953	7.073
Partes relacionadas	9	42.889	70.593
Dividendos a pagar	12.b	-	18.904
Taxas regulamentares		2.520	1.368
Outras obrigações		417	630
		183.341	299.297
Não Circulante			
Fornecedores	8	425	445
Empréstimos e financiamentos	10	2.051.460	1.952.139
Provisão para riscos trabalhistas e civis	19	30	-
Pis e Cofins diferido	11.1	321.088	337.215
IRPJ e CSLL diferido	11.2	258.020	291.418
		2.631.023	2.581.217
Patrimônio líquido			
Capital social	12.a	440.001	440.001
Reserva de lucros		415.982	463.505
Total Patrimônio líquido		855.983	903.506
Total do passivo e patrimônio líquido		3.670.347	3.784.020
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Demonstração do resultado Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Receita operacional líquida	13	119.467	500.274
Custo	14	158.015	(179.979)
Lucro bruto		277.482	320.295
Despesas operacionais			
Gerais e administrativas	14	(22.264)	(12.167)
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos		255.218	308.128
Resultado financeiro	15		
Receitas financeiras		13.245	13.597
Despesas financeiras		(368.288)	(200.457)
		(355.043)	(186.860)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		(99.825)	121.268
Imposto de renda e contribuição social diferido	16	33.398	(41.672)
Resultado do exercício		(66.427)	79.596
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Demonstração do resultado abrangente Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
	31/12/2023	31/12/2022	
Resultado do exercício	(66.427)	79.596	
Total do resultado abrangente do exercício	(66.427)	79.596	
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Chimarrão Transmissora de Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
	31/12/2023	31/12/2022	
Atividades operacionais			
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(99.825)	121.268	
Ajustes para reconciliar o lucro líquido ao fluxo de caixa das atividades operacionais:			
Receita de construção–Ativo de contrato	-	(232.942)	
Remuneração do ativo de contrato	(348.248)	(330.417)	
Receita de O&M	(15.291)	(14.345)	
Outras Receitas	227.636	-	
Pis e cofins diferidos	(16.126)	27.252	
Juros apropriados sobre dívidas financeiras	187.853	217.364	
Amortização dos custos de transação	3.100	2.990	
Provisões de fornecedores	31.343	(2.437)	
Provisão de contingência	30	-	
Provisão para perda de créditos esperadas	5.510	-	
Resultado ajustado	(24.018)	(211.267)	
Variações nos ativos e passivos:			
Ativo de contrato	301.055	284.613	
Concessionárias e permissionárias	112	(26.548)	
Tributos a recuperar	5.738	(4.571)	
Outros ativos circulantes	(219)	(857)	
Fornecedores	(156)	(864)	
Partes relacionadas	(27.703)	(55.672)	
Obrigações fiscais	(1.766)	2.909	
Outras obrigações	936	1.254	
Imposto de renda e contribuição social pagos	(2.284)	-	
Juros sobre imposto de renda e contribuição social pagos	(70)	-	
Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	251.625	(11.003)	
Atividades de investimentos			
Contas bancárias vinculadas	(6.927)	(54.379)	
Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades investimentos	(6.927)	(54.379)	
Atividades de financiamentos			
Aporte de capital	-	50.000	
Fianças obtidas	(13.231)	(10.856)	
Captações de Empréstimos e financiamentos	108.750	-	
Pagamentos de juros de empréstimos e financiamentos	(94.977)	(31.070)	
Pagamentos de principal de empréstimo	(189.547)	(120.768)	
Fluxo de caixa líquido consumido nas atividades de financiamentos	(189.005)	(112.694)	
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	55.693	(178.076)	
Caixa e equivalente caixa no início do exercício	43.453	221.529	
Caixa e equivalente caixa no fim do exercício	99.146	43.453	
Variação do saldo de caixa e equivalentes de caixa	55.693	(178.076)	
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Notas explicativas às demonstrações financeiras 31 de dezembro de 2023 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

1. Contexto operacional: A Chimarrão Transmissora de Energia S.A. (Companhia ou Transmissora), controlada pela Cymi Construções e Participações S.A., Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia e Cobra Brasil Serviços, Comunicações e Energia S.A é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 9 de janeiro de 2019 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, sala 1703 parte–Centro–20.030-905–Rio de Janeiro–RJ. A Companhia tem por objeto social a exploração, construção, implantação, operação e manutenção do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica na Rede Básica do Sistema Elétrico Integrado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). O licenciamento ambiental e de instalação do empreendimento foram divididos por grupos com as suas respectivas Licenças de Operação, conforme quadro

observados. De acordo com o Fundo Monetário Internacional (FMI), com o mundo experimentando um crescimento estável e desinflação, os riscos para o crescimento estão de certa forma equilibrados, sendo possível surpresas positivas na acomodação da política monetária e surpresas negativas derivadas de choques geopolíticos. No Brasil, em 2023, além dos reflexos do ambiente internacional, tivemos o início do ciclo de corte da SELIC, reflexo do arrefecimento da inflação, a aprovação da reforma tributária e um PIB robusto de 2,9%. A incerteza quanto ao cenário fiscal para os próximos períodos segue em pauta e sendo observada por diversos agentes econômicos. Em 2023, o Relatório FOCUS do Banco Central do Brasil (BCB) projetava a variação de IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo) entre 4,3% e 6,2% para 2023 que, ao final do ano, fechou em 4,62%. Já a SELIC que iniciou o ano em 13,75%, terminou a 11,75% ao fim de 2023. No mês de dezembro, de 2023, as projeções de IPCA para 2024 foram de 3,92% para 3,90%, e as da SELIC para 2024 foram de 9,25% para 9,00%. Na parte cambial, o dólar à vista fechou em 2023 cotado a R\$ 4,84, uma queda anual acumulada de 8,08%. No que diz respeito ao crescimento econômico brasileiro, é possível notar maior otimismo do mercado ao comparar a expectativa de crescimento do PIB ao final de 2022 com a última expectativa de 2023, ambos para os anos seguintes. Em 2022, o último Relatório FOCUS divulgou uma expectativa de 0,80% de crescimento para o PIB do próximo ano (2023), ao passo que, ao final de 2023, a perspectiva de crescimento para um ano a frente (2024) foi na ordem de 1,52%, assim, representando uma melhora de 72bps (basis points, i.e., pontos base) – ou de 90% – em relação à expectativa do PIB, um ano a frente, estimada em 2022. 3. Ambiente Regulatório: O panorama regulatório brasileiro ainda não passou por reformas substanciais. No entanto, o avanço da reforma tributária, aprovada pelo Congresso no final de 2023 e com implementação gradual a partir de 2026, tem gerado discussões sobre a necessidade de ajustar os modelos financeiros e econômicos para o futuro. No contexto regulatório de 2023, notadamente no setor de transmissão de energia, a receita no Brasil se origina de leilões promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, supervisionados pela Agência Reguladora (ANEEL). Este setor opera dentro de um marco regulatório completo e robusto, garantindo revisões e reajustes tarifários periódicos, conduzidos pela ANEEL. Esses ajustes ocorrem anualmente, utilizando o Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), além das revisões tarifárias a cada cinco anos das receitas aprovadas respectivas a cada leilão realizado. Nesse cenário, as transmissoras de energia elétrica têm estabilidade na geração de caixa e margem positiva. O segmento de transmissão de energia é considerado de baixo risco, pois sua receita está vinculada à disponibilidade operacional dos ativos. Já no contexto da indústria de energia elétrica, esta está passando por mudanças significativas tanto no Brasil quanto globalmente. O avanço contínuo das soluções tecnológicas está impulsionando a crescente demanda por energia renovável aliada à transição energética, assim, promovendo uma matriz energética mais sustentável. A previsão da carga de energia elétrica, divulgada pela Câmara de

Demonstração das mutações do patrimônio líquido Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)					
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Lucros acumulados
Saldos em 01 de janeiro de 2022		308.001	24.240	402.951	735.192
Integralização de capital		132.000	-	(82.000)	50.000
Reversão de dividendos mínimos obrigatórios–2021		-	-	57.622	57.622
Lucro líquido do exercício		-	-	-	79.596
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	3.980	-	(3.980)
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(18.904)
Reserva de lucros a realizar		-	-	56.712	(56.712)
Saldos em 31 de dezembro de 2022		440.001	28.220	435.285	903.506
Integralização de capital		-	-	-	-
Reversão de dividendos mínimos obrigatórios–2022		-	-	18.904	18.904
Prejuízo do exercício		-	-	-	(66.427)
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-
Absorção do prejuízo		-	-	(66.427)	66.427
Saldos em 31 de dezembro de 2023		440.001	28.220	387.762	855.983

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

apresentado abaixo:

Processo de licenciamento–FEPAM

Grupo Escudo Riograndense

Projeto Chimarrão
LT 525 kV Candiota 2–Guaíba 3 CD–C1 e C2
Seccionamento da LT 230 kV Presidente Médice–Bagé CS C1 e C2 na SE Candiota 2
LT 525 kV Santa Vitória do Palmar 2–Marmeleiro 2 C2
LT 525 kV Marmeleiro 2–Povo Novo C2
LT 525 kV Povo Novo–Guaíba 3 C2
LT 525 kV Guaíba 3–Nova Santa Rita C2

Licenças

Emissão

Validade

LOER (**) 04124/2022	08/12/2022	11/11/2026
LOER (**) 04165/2022	08/12/2022	05/08/2026
LOER (**) 04147/2022	08/12/2022	10/08/2026

Grupo Litoral Região Metropolitana de Porto Alegre

LT 525 kV Gravataí 1–Guaíba 3 C1
LT 230 kV Guaíba 2–Guaíba 3–CD
Seccionamento da LT 525 kV Povo Novo–Nova Santa Rita CD–C1 e C2 na SE Guaíba 3
SE Guaíba 3 (Nova e da Chimarrão)
SE Candiota 2 (Nova e da Chimarrão)
SE SE Gravataí (Ampliação G da Eletrosul)
SE SE Guaíba 2 (Ampliação da CEEE GT)
SE SE Marmeleiro 2 (Ampliação da TSLE)
SE SE Nova Santa Rita (Ampliação da Eletrosul)
SE SE Povo Novo (Ampliação da TSLE)
SE SE Santa Vitória do Palmar 2 (Ampliação da TSLE)

Licenças

Emissão

Validade

LO (*) 04109/2022	02/12/2022	19/10/2026
LO (*) 02591/2021	21/10/2021	22/10/2026
LO (*) 02704/2021	03/11/2021	03/11/2026
LO (*) 02211/2021	03/09/2021	06/09/2026
LO (*) 02683/2021	29/10/2021	29/10/2026
LO (*) 01923/2021	30/07/2021	30/07/2026
LO (*) 02635/2021	27/10/2021	27/10/2026
LO (*) 01921/2021	30/07/2021	30/07/2026
LO (*) 01907/2021	29/07/2021	29/07/2026

(*) LO (Licença de Operação); (**) LOER (Licença de Operação EIA-RIMA). 1.1. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica: Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 10/2019–ANEEL, datado de 22 de março 2019, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos: • LT 525 kV Santa Vitória do Palmar–Marmeleiro–48 km; • LT 525 kV Marmeleiro–Povo Novo–152 km; • LT 525 kV Povo Novo–Guaíba 3–245 km; • LT 525 kV Guaíba 3–Nova Santa Rita–40 km; • LT 525 kV Candiota 2–Guaíba 3–279 km; • LT 525 kV Guaíba 3–Gravataí–127 km; • LT Guaíba 3–Guaíba 2–19 km; • SE 8 kV Guaíba 3; • SE 8 kV Candiota 2. Em 05 de janeiro de 2023 o projeto foi 100% energizado para operação comercial, sendo obtido seus respectivos Termo de Liberação Definitivos (TDLs) em 11 de janeiro de 2023 retroativos à data de sua disponibilização à operação comercial (05 de janeiro de 2023). Sendo 22 de março de 2023 a data de entrada em operação prevista no contrato de concessão. A Receita Anual Permitida (RAP) para o ciclo de recebimento de 2023/2024 é o valor de R\$290.027. Os montantes que serão faturados pela Companhia estão sujeitos aos seguintes encargos regulatórios: Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)–Taxa de fiscalização incidente sobre a transmissão de energia elétrica, devida mensalmente, sendo seu valor fixado pelos despachos emitidos no início de cada ano pela ANEEL e proporcional ao porte do serviço concedido, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. Pesquisa & Desenvolvimento do setor elétrico (P&D)–Investimento aplicado em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico equivalente ao percentual anual de 1% da receita operacional líquida. Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT)–O FNDCT foi criado com o objetivo de apoiar financeiramente programas e projetos prioritários de desenvolvimento científico e tecnológico nacionais, tendo como fonte de receita os incentivos fiscais, empréstimos de instituições financeiras, contribuições e doações de entidades públicas e privadas, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. Ministério de Minas e Energia (MME)–Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 643/2014, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular. A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à Transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora. A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. 2. Base de preparação: 2.1. Declaração de conformidade: As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), que compreendem as disposições contidas na Lei das Sociedades por ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram aprovadas e autorizadas para emissão pela Diretoria em 25 de março de 2024. 2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação: Essas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. 2.3. Base de mensuração: As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 17 de Instrumentos Financeiros. 2.4. Uso de estimativas e julgamentos: A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativo, passivo, receitas, despesas, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. Por definição, as estimativas contábeis resultantes, raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva. No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração fez os seguintes julgamentos que têm efeito mais significativo sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras: • Ativo de contrato (nota explicativa nº 3.5 e nº 7)–critério de apuração e remuneração do ativo de contrato; • Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco (nota explicativa nº 3.3 e nº 17)–valor justo do instrumento financeiro; • Impostos diferidos (nota explicativa nº 3.6 e nº 11)–reconhecimento e mensuração; • Provisão para contingências (nota explicativa nº 3.7 e nº 19)–reconhecimento e mensuração; principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos; 3. Principais políticas contábeis: As políticas contábeis adotadas pela Companhia estão descritas a seguir: 3.1. Classificação corrente versus não corrente: A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na sua classificação como circulante ou não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: • Espera-se que seja realizado, ou pretende-se que seja vendido ou consumido no decorrer normal do ciclo operacional da Companhia; • Está mantido essencialmente com o propósito de ser negociado; • Espera-se que seja realizado até 12 meses após a data do balanço; e • E caixa e equivalente de caixa (conforme definido no Pronunciamento Técnico CPC 03–Demonstrativo dos Fluxos de

Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS) e pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), indica um crescimento de 3,5% em 2024, alcançando cerca de 78.447 MW médios. Prevê-se que, em 2028, a carga atinja 89.023 MW médios. Essas projeções levam em conta a Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD) e a integração de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN) em outubro de 2025. 4. Desempenho Operacional: A Companhia encontra-se em fase operacional. A Companhia é composta pelos ativos abaixo: • LT 525 kV Santa Vitória do Palmar–Marmeleiro–48 km; • LT 525 kV Marmeleiro–Povo Novo–152 km; • LT 525 kV Povo Novo–Guaíba 3–245 km; • LT 525 kV Guaíba 3–Nova Santa Rita–40 km; • LT 525 kV Candiota 2–Guaíba 3–279 km; • LT 525 kV Guaíba 3–Gravataí–127 km; • LT Guaíba 3–Guaíba 2–19 km; • SE 8 kV Guaíba 3; • SE 8 kV Candiota 2; 5. Desempenho Econômico-Financeiro: O desempenho econômico-financeiro, bem como o resultado das operações encontram-se apresentados nas demonstrações financeiras e notas explicativas. 6. Governança corporativa: A cada ano a Companhia vem aperfeiçoando seu sistema de gestão, buscando as melhores práticas de governança corporativa, atuando com ética e respeito para com seus acionistas e demais partes interessadas. Para o ano de 2023 destacamos a continuidade do aperfeiçoamento/up-grade de nosso sistema ERP. Nosso objetivo é buscar cada vez mais transparência nas informações e o alinhamento de todas as equipes de forma a garantir total sintonia com os propósitos do Grupo. A alta Administração da Companhia é assessorada pelos Acionistas Controladores, Diretoria que de acordo com o seu Estatuto Social é constituída por 2 (dois) membros com mandato de 1 (um) ano, podendo ser reeleitos e pelo Conselho de Administração, que é composto por 8 (oito) membros, sendo 4 (quatro) membros efetivos e 4 (quatro) membros suplentes, que se reúnem a cada 3 (três) meses. 7. Responsabilidade ambiental e social: A Companhia opera em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho. São desenvolvidos programas ambientais visando mitigar e compensar os impactos ao meio ambiente. 8. Auditores Independentes: A Companhia declara que mantém contrato com a Ernst & Young Auditores Independentes (EY), com vigência até emissão deste relatório. Os serviços de auditoria relacionados contemplam a auditoria das Demonstrações Financeiras. A política de atuação da Companhia quanto à contratação de serviços de auditoria externa se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor e consistem em: (a) o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, (b) o auditor não deve exercer funções gerenciais na Companhia e (c) o auditor não deve promover os interesses da Companhia. 9. Agradecimentos: Finalmente, deixamos consignados nossos agradecimentos aos acionistas, colaboradores, parceiros, seguradoras, usuários, agentes financeiros e do setor elétrico, e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia.

A Administração.

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
	Reserva de Lucros		
Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Lucros acumulados	Total
24.240	402.951	-	735.192
-	(82.000)	-	50.000
-	57.622	-	57.622
-	-	79.596	79.596
3.980	-	(3.980)	-
-	-	(18.904)	(18.904)
-	56.712	(56.712)	-
28.220	435.285	-	903.506
-	-	-	-
-	18.904	-	18.904
-	-	(66.427)	(66.427)
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	(66.427)	66.427	-
28.220	387.762	-	855.983
ante das demonstrações financeiras.			

CHIMARRÃO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
CNPJ/MF nº 32.398.119/0001-50

subsequentemente mensurados ao custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros. Despesas com juros e ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. A Companhia desreconhece um passivo financeiro quando suas obrigações contratuais são baixadas ou canceladas ou expiram. No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo quaisquer ativos não monetários transferidos ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado. **3.4. Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros:** A Administração revisa anualmente os eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera. O valor justo líquido das despesas de vendas é determinado, sempre que possível, com base em transações recentes de mercado entre partes concededoras e interessadas com ativos semelhantes. Na ausência de transações observáveis nesse sentido, uma metodologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, com preços cotados para entidades listadas, entre outros indicadores disponíveis. Evidência objetiva de que ativos não financeiros tiveram perda de valor inclui: • Indicativos observáveis de redução significativas do valor do ativo; • Mudanças tecnológicas, de mercado, econômico ou legal na qual a entidade opera o ativo; • Aumento de taxas de juros praticados no mercado de retorno sobre investimentos afetando a taxa de desconto utilizado pela Companhia. • O valor contábil do patrimônio líquido da entidade é maior do que o valor de suas ações no mercado; • Evidência disponível de obsolescência ou de dano físico de um ativo; • Descontinuidade ou reestruturação da operação à qual um ativo pertence; • Dados observáveis indicando que o desempenho econômico de um ativo é ou será pior que o esperado. Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, não houve indicativo de deterioração e em função disso a Companhia não efetuou teste completo de impairment para seus ativos. **3.5. Ativo de contrato:** Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados entre a União (Poder Concedente–Outorgante) e a Companhia regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão pela Companhia. De acordo com o contrato de concessão, a Companhia é responsável por garantir a disponibilidade de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a Companhia possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão. Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada RAP, durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão), que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão. O direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadram a Companhia no CPC 47–Receita de contrato com clientes. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um “Ativo de contrato”. As receitas relativas à infraestrutura de transmissão passam ser mensuradas da seguinte forma: (i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa de desconto para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento. (ii) Reconhecimento da receita de operação e manutenção, considerando uma margem sobre os custos incorridos para cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção previstas no contrato de concessão, após o término da fase de construção. (iii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo de contrato reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica Remuneração do ativo de contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto. Em dezembro de 2020, a CVM divulgou o Ofício-Circular nº 04 para fornecer orientação quanto aos aspectos relevantes do CPC47 e do CPC48 que devem ser observados na elaboração das demonstrações financeiras das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica a partir de sua vigência, com destaque para a necessidade de atribuição de margens para o reconhecimento das receitas de construção e de operação e manutenção da infraestrutura, bem como para a taxa utilizada para a remuneração dos contratos de concessão, que deve corresponder à taxa implícita de cada projeto. A Companhia não identificou necessidade de reconhecer quaisquer ajustes como consequência da publicação desse Ofício, tendo em vista que desde a adoção do CPC47 em 01 de janeiro de 2018 foram adotadas as seguintes políticas contábeis: (i) A atualização monetária do ativo de contrato é reconhecida pela taxa implícita estabelecida no início de cada projeto e que é obtida após a alocação das margens de construção e de operação. (ii) Atribuição de margens de operação e manutenção no início de cada projeto para o reconhecimento das respectivas receitas. A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir: Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS) conforme contrato de concessão e recebidos dos agentes do setor elétrico por ele designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada. **3.6. Imposto de renda e contribuição social:** O imposto de renda (“IRPJ”) e a contribuição social sobre o lucro líquido (“CSLL”) são provisionados mensalmente obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei nº 12.973, de 13 de maio de 2014. A Companhia adota o regime de lucro real estimativa mensal. O IRPJ e CSLL do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para IRPJ e 9% sobre o lucro tributável para CSLL, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício. A despesa com IRPJ e CSLL compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes. **Despesas de imposto de renda e contribuição social correntes:** A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço. Caso haja pagamentos a maior no final do ano corrente, os valores são reconhecidos no balanço patrimonial como ativo fiscal a receber. **Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos:** O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IR e da CS correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar. Ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos. **3.7. Provisões:** As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando a Companhia espera que o valor de uma provisão seja reembolsado, no todo ou em parte, por exemplo por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for praticamente certo. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada da demonstração do resultado do exercício, líquida de qualquer reembolso. Se o efeito do valor temporal do dinheiro for significativo, as provisões são descontadas utilizando uma taxa corrente antes dos tributos que reflete, quando adequado, os riscos específicos ao passivo. Quando for adotado o desconto, o aumento na provisão devido à passagem do tempo é reconhecido como custo de financiamento. **Provisões para riscos tributários, civis e trabalhistas:** A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. **3.8. Receita e despesas financeiras:** A receita e a despesa de juros são reconhecidas no resultado pelo método dos juros efetivos. A Companhia classifica juros recebidos como fluxos de caixa das atividades de investimento. **3.9. Mensuração do valor justo:** Valor justo é o preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação ordenada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá: • No mercado principal para o ativo ou passivo; e • Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia. O valor justo de um ativo ou passivo é mensurado com base nas premissas que os participantes do mercado utilizarão para definir o preço de um ativo ou passivo, presumindo que os participantes do mercado atuam em seu melhor interesse econômico. A mensuração do valor justo de um ativo não financeiro leva em consideração a capacidade do participante do mercado gerar benefícios econômicos utilizando o ativo em seu melhor uso possível ou vendendo-o a outro participante do mercado que utilizaria o ativo em seu melhor uso. A Companhia utiliza técnicas de avaliação que são apropriadas nas circunstâncias e para as quais haja dados suficientes disponíveis para mensurar o valor justo, maximizando o uso de dados observáveis relevantes e minimizando o uso de dados não observáveis. Todos os ativos e passivos para os quais o valor justo seja mensurado ou divulgado nas demonstrações financeiras são categorizados dentro da hierarquia de valor justo descrita a seguir, com base na informação de nível mais baixo que seja significativa à mensuração do valor justo como um todo: • Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos a que a entidade possa ter acesso na data da mensuração; • Nível 2: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo é significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e • Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo é significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível. Para ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se ocorreram transferências entre níveis da hierarquia, reavaliando a categorização (com base na informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo como um todo) no fim de cada período de divulgação. Para fins de divulgação do valor justo, a Companhia determinou classes de ativos e passivos com base na natureza, características e riscos do ativo ou passivo e o nível da hierarquia do valor justo, conforme acima apresentado. As correspondentes divulgações ao valor justo de instrumentos financeiros e ativos não financeiros mensurados ao valor justo ou no momento da divulgação dos valores justos são resumidas nas respectivas notas. **3.10. Encargos setoriais:** a) Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)–Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Empresa de Pesquisa Energética (EPE). São programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as distribuidoras, transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar, anualmente, um percentual de sua receita operacional líquida para aplicação nesses programas. b) **Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TSFEE):** Os valores da taxa de fiscalização incidentes sobre a transmissão de energia elétrica são diferenciados e proporcionais ao porte do serviço concedido, calculados anualmente pela ANEEL,

considerando o valor econômico agregado pelo concessionário. c) **Ministério de Minas e Energia (MME):** Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos. **3.11. Demonstrações do Fluxo de Caixa (DFC):** Demonstração dos Fluxos de Caixa (“DFC”) A demonstração dos fluxos de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo com a Deliberação CVM nº 641, de 7 de outubro de 2010, que aprovou o pronunciamento contábil CPC 03 (R2) (IAS 7)–Demonstração dos Fluxos de Caixa, emitido pelo CPC. A Companhia classifica nas demonstrações do fluxo de caixa os juros pagos como atividades de financiamento, por entender que os juros representam custos para obtenção de recursos financeiros. **3.12. Segmento operacional:** Segmento operacional é definido como atividades de negócio do qual pode se obter receitas e incorrer em despesas, cujos resultados operacionais são regularmente revistos pela Administração da Companhia para a tomada de decisões sobre recursos a serem alocados ao segmento e para a avaliação do seu desempenho e para o qual haja informação financeira individualizada disponível. O segmento operacional da Companhia consiste na atividade de transmissão de energia. **4. Normas emitidas e interpretações:** **4.1. Normas e interpretações vigentes a partir de 1º de janeiro de 2023:** IFRS 17–Contratos de Seguros: O IFRS 17 (equivalente ao CPC 50 Contratos de Seguro) é uma nova norma de contabilidade com alcance para contratos de seguro, abrangendo o reconhecimento e mensuração, apresentação e divulgação. O IFRS 17 (CPC 50) substitui o IFRS 4–Contratos de Seguro (equivalente ao CPC 11). O IFRS 17 (CPC 50) se aplica a todos os tipos de contratos de seguro (como de vida, ramos elementares, seguro direto e resseguro), independentemente do tipo de entidades que os emitem, bem como a certas garantias e instrumentos financeiros com características de participação discricionárias: algumas exceções de escopo se aplicarão. O objetivo geral do IFRS 17 (CPC 50) é fornecer um modelo de contabilidade abrangente para contratos de seguro que seja mais útil e consistente para seguradoras, cobrindo todos os aspectos contábeis relevantes. O IFRS 17 (CPC 50) é baseado em um modelo geral, complementado por: • Uma adaptação específica para contratos com características de participação direta (abordagem de taxa variável); • Uma abordagem simplificada (abordagem de alocação de prêmio) principalmente para contratos de curta duração. **Alterações ao IAS 8: Definição de estimativas contábeis:** As alterações ao IAS 8 (equivalente ao CPC 23–políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro) esclarecem a distinção entre mudanças em estimativas contábeis, mudanças em políticas contábeis e correção de erros. Elas também esclarecem como as entidades utilizam técnicas de mensuração e inputs para desenvolver estimativas contábeis. As alterações não tiveram impactos nas demonstrações financeiras. **Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: Divulgação de políticas contábeis:** As alterações ao IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1)–Apresentação das demonstrações contábeis) e o IFRS Practice Statement 2 fornecem orientação e exemplos para ajudar as entidades a aplicar julgamentos de materialidade às divulgações de políticas contábeis. As alterações visam ajudar as entidades a fornecer divulgações de políticas contábeis mais úteis, substituindo o requisito para as entidades divulgarem suas políticas contábeis “significativas” por um requisito para divulgar suas políticas contábeis “materiais” e adicionando orientações sobre como as entidades aplicam o conceito de materialidade ao tomar decisões sobre divulgações de políticas contábeis. As alterações tiveram impacto nas divulgações de políticas contábeis da Companhia, mas não na mensuração, reconhecimento ou apresentação de itens nas demonstrações financeira da Companhia. **Alterações ao IAS 12: Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação:** As alterações ao IAS 12 Income Tax (equivalente ao CPC 32–Tributos sobre o lucro) estreitam o escopo da exceção de reconhecimento inicial, de modo que ela não se aplique mais às transações que gerem diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis iguais, como arrendamentos e passivos desativação. As alterações não tiveram impactos nas demonstrações financeiras. **Alterações ao IAS 12: Reforma tributária Internacional–Regras do Modelo do Pilar Dois:** As alterações ao IAS 12 (equivalente ao CPC 32–Tributos sobre o lucro) foram introduzidas em resposta às regras do Pilar Dois da OCDE sobre BEPS e incluem: • Uma exceção temporária obrigatória ao reconhecimento e divulgação de impostos diferidos decorrentes da implementação jurisdicional das regras do modelo do Pilar Dois; e • Requisitos de divulgação para entidades afetadas, a fim de ajudar os usuários das demonstrações financeiras a compreender melhor a exposição de uma entidade aos impostos sobre a renda do Pilar Dois decorrentes dessa legislação, especialmente antes da data efetiva. A exceção temporária obrigatória–cujo uso deve ser divulgado–entra em vigor imediatamente. Os demais requisitos de divulgação se aplicam aos períodos de relatórios anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2023, mas não para nenhum período intermediário que termine em ou antes de 31 de dezembro de 2023. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. **4.2. Normas e interpretações, mas ainda não vigentes:** **Alterações ao IFRS 16: Passivo de Locação em um Sale and Leaseback (Transação de venda e retroarrendamento):** Em setembro de 2022, o IASB emitiu alterações ao IFRS 16 (equivalente ao CPC 06–Arrendamentos) para especificar os requisitos que um vendedor-arrendatário utiliza na mensuração da responsabilidade de locação decorrente de uma transação de venda e arrendamento de volta, a fim de garantir que o vendedor-arrendatário não reconheça qualquer quantia do ganho ou perda que se relaciona com o direito de uso que ele mantém. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente. A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual e se acordos de empréstimo existentes podem exigir renegociação. **Acordos de financiamento de fornecedores–Alterações ao IAS 7 e IFRS 7:** Em maio de 2023, o IASB emitiu alterações ao IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2)–Demonstrações do fluxo de caixa) e ao IFRS 7 (equivalente ao CPC 40 (R1)–Instrumentos financeiros: evidencição) para esclarecer as características de acordos de financiamento de fornecedores e exigir divulgações adicionais desses acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações têm como objetivo auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreender os efeitos dos acordos de financiamento com fornecedores nas obrigações, fluxos de caixa e exposição ao risco de liquidez de uma entidade. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024. A adoção antecipada é permitida, mas deve ser divulgada. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor significativos.

	31/12/2023	31/12/2022
Caixa	-	-
Bancos	8.287	133
Aplicações financeiras (a)	90.859	43.320
	99.146	43.453

(a) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 101% a 101,5% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo. Abaixo abertura por instituição financeira: **5.1. Conta bancária vinculada:** Refere-se a conta vinculada ao financiamento. A Receita da companhia é recebida na conta vinculada e posteriormente movimentada pelo banco mandatário, conforme regra contratual.

	31/12/2023	31/12/2022
Conta corrente vinculada	14.720	13.501
Aplicação financeira vinculada (a)	46.603	40.894
	61.323	54.395
	14.720	13.501
	46.603	40.894

Circulante
Não circulante

(a) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir 99,1% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo.

	2023	2022
6. Concessionárias e permissionárias	25.880	30.141
Titulos a vencer	86	63
Titulos vencidos em até 30 dias	3.577	108
Titulos vencidos de 31 a 120 dias	446	1.350
Titulos vencidos de 121 a 180 dias	1.719	159
Titulos vencidos há mais de 181 dias	31.708	31.821

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) (5.510) -
26.198 31.821

A Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar a ONS o acionamento

b) Movimentação–2023						
Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2022	Adições	Juros e variação monetária	Custo de Transação a Amortizar	Amortização de Juros	Saldo em 31/12/2023
Citibank	107.684	-	3.997	-	(11.681)	-
BNDES–Subcrédito A	1.045.974	54.375	91.422	-	(41.412)	1.096.746
BNDES–Subcrédito B	1.050.313	54.375	92.434	-	(41.884)	1.119.304
(-) Custo de Captação	(60.290)	(13.231)	-	3.100	-	(70.421)
Total	2.143.681	95.519	187.853	3.100	(94.977)	2.145.629

c) Movimentação–2022						
Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2021	Adições	Juros e variação monetária	Custo de Transação a Amortizar	Amortização de Juros	Saldo em 31/12/2022
Citibank	100.194	-	13.262	-	(5.772)	-
Scotiabank	100.615	-	5.131	-	(5.746)	-
BNDES–Subcrédito A	968.818	-	99.464	-	(9.840)	1.045.974
BNDES–Subcrédito B	968.818	-	99.507	-	(9.712)	1.050.313
(-) Custo de Captação	(52.424)	(10.856)	-	2.990	-	(60.290)
Total	2.086.021	(10.856)	237.812	2.990	(31.070)	2.143.681

Banco Citibank: Ao longo de 2021 e 2022 a Administração efetuou a rolagem da dívida em três momentos, sendo: • 1º aditivo contratual firmado em 11 de agosto de 2021 com vencimento para 23 de dezembro de 2021; • 2º aditivo firmado em 23 de dezembro de 2021 com o objetivo de postergar o vencimento da dívida para 21 de junho de 2022; e • 3º aditivo firmado em 17 de junho de 2022 com o objetivo de postergar o vencimento da dívida para 16 de fevereiro de 2023. • 4º aditivo firmado em 16 de fevereiro de 2023 com o objetivo de postergar o vencimento da dívida para 10 de abril de 2023. No dia 10 de abril de 2023 a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Citibank. **Banco BNDES:** Com o objetivo de liquidar todos os empréstimos pontes iniciais associados com a implementação do projeto Chimarrão, a Companhia celebrou junto ao BNDES contrato de longo prazo com taxas IPCA TLP + 2,05%, portanto trocando o perfil de endividamento de exigibilidades circulantes para não circulante. Em 17/01/2020, tivemos a liberação dos subcréditos A e B, no valor de R\$350.000, em 18/08/2020 tivemos a liberação dos subcréditos A2 e B2, no valor de R\$510.242, e em 29/12/2020 tivemos a liberação dos subcréditos A3 e B3, no valor de R\$610.000. Por fim, a Companhia recebeu em 08 de setembro de 2021 o desembolso dos subcréditos A4 e B4 no limite de R\$85.625 cada um. No dia 06 de abril de 2023 a Companhia recebeu o desembolso dos subcréditos A5 e B5 no limite de R\$54.375 cada um. O empréstimo celebrado junto ao BNDES contrato de longo prazo tem vencimento final em 15 de outubro de 2043. O contrato de financiamento possui cláusulas restritivas “covenants” financeiras de vencimento antecipado (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida–ICSD) sendo válidas em 31 de dezembro de 2023. O índice é calculado utilizando como métrica o ebitda da demonstração contábil regulatório onde ele precisa ser superior a 1,30%. Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de “covenants” no exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Os principais “covenants” não financeiros são referentes a: existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias, conta garantia, fiança bancária e limitação à venda significativa de ativos. Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de “covenants” no exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Os vencimentos das parcelas do circulante e não circulantes são os seguintes:

centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança bancária. Foram provisionados valores para perda estimada de crédito de liquidação duvidosa de agentes inadimplentes com mais de 121 dias e valores que foram questionados judicialmente, por alguns agentes do sistema, com débitos faturados considerados indevidos.

	Receita de Construção	Remuneração do Ativo de Contrato	Receita de O&M	Outras receitas (i)	Recebimentos	
2022	3.644.314	-	348.248	15.291	(227.636)	3.479.162
2021	3.351.223	232.942	330.417	14.345	-	3.644.314

(i) Em 2023, a Companhia revisou as premissas em seu modelo de ativo de contrato e identificou um ajuste negativo de R\$227.636 em outras receitas e R\$21.056 de prós e cofins, um ajuste positivo de R\$179.705 em custo de construção com contrapartida em resultado financeiro NE 14.

	2023	2022
Circulante	46.802	74.547
Não circulante	3.432.360	3.569.767
	3.479.162	3.644.314

Contrato de concessão de serviços: A seguir estão descritas as principais características do Contrato de Concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão: • Receita Anual Permitida–RAP–a prestação do serviço público de transmissão dar-se-á mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo–IPCA. Em janeiro de 2023 a Companhia iniciou o recebimento de 100% da RAP. • Faturamento da receita de operação, manutenção e construção–pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente. • Parcela variável–a receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão–CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da RAP de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao exercício contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318/98, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de infração. **Ativo de contrato de concessão indenizável:** Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica–o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como a determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão–RGR, na forma do artigo 33 do Decreto nº 41.019/57, Regulamento dos Serviços de Energia Elétrica, e do artigo 4º da Lei nº 5.655/71, alterado pelo artigo 3º da Lei nº 8.631/93, depois de finalizado o processo administrativo, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pela concessão da linha de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado regulatório. • Renovação ou rescisão–a critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo, igual exercício, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do artigo 4º da Lei nº 9.074/95, mediante requerimento da transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. • Aspectos ambientais–a transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção de licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independentemente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no artigo 36 da Lei nº 9.985/00, que trata de “reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas”, a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se, ainda, às exigências dos órgãos ambientais dos Estados onde serão implantadas as linhas de Transmissão. Descumprimento de penalidades–nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração, ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL e os usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

	31/12/2023	31/12/2022
8. Fornecedores	860	1.017
Materiais e Serviços	39.958	8.615
Provisões (i)	40.818	9.632
	31/12/2023	31/12/2022
Fornecedores–circulante	40.393	9.187
Fornecedores–não circulante (i)	425	445
	40.818	9.632

(i) Valores referentes as retenções contratuais com fornecedores no percentual de 10%. Os valores retidos são pagos ao final do contrato. (ii) Referem-se substancialmente a provisão de serviços diretamente ligados ao projeto tais como construção e montagens e afins, adicionalmente a Companhia faz desapropriações para passagens das linhas de transmissão e serviços em geral, conjunto de ações necessárias para início das operações comerciais. A principal provisão refere-se aos licenciamentos ambientais junto ao Ibama no valor de R\$11.905 e faixa de servidão (indenização aos proprietários) no valor de R\$21.860. **9. Partes relacionadas:** A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração e seus familiares, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1)–Divulgações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:

		Passivo
	31/12/2023	31/12/2022
Empresas		
Cymi Construções e Participações (i)	6.906	2.498
Cobra Serviços (i)	23.226	39.625
Cymi do Brasil (ii)	7.999	28.470
Cymi O&M Ltda (iii)	4.758	-
Total passivo	42.889	70.593

	31/12/2023	31/12/2022
Empresas		
Cymi O&M Ltda (iv) (a)	9.089	8.065
Cymi O&M Ltda (iv) (b)	8.679	7.212
Total resultado	17.768	15.277

(i) Saldo refere-se ao contrato de gerenciamento EPC (Engineering, procurement and construction) em sistema de turn key celebrado entre a Companhia e a Cymi Construções e Participações, Cymi do Brasil e Cobra Serviços. Sendo o montante de R\$6.491 de gerenciamento de EPC não faturados para Cymi do Brasil e R\$23.226 para Cobra Brasil. (ii) Refere-se a serviços de construção e montagem da linha de transmissão. Sendo o montante de R\$7.999 referente a serviços de construção não faturados. (iii) Refere-se a serviços de operação e manutenção das linhas de transmissão. Sendo o montante de R\$3.085 não faturados (iv) Refere-se ao saldo a pagar à Cymi O&M Ltda, empresa do grupo responsável pelos serviços segregados entre: (a) Saldo refere-se aos serviços de operação e manutenção para as instalações da Companhia (b) Saldo refere-se aos serviços e funções de gestão e administração das instalações da Companhia **10. Empréstimos e financiamentos: a) Composição**

Instituições financeiras	Moe-da	Venci-mento	Taxas de juros contratual % a a	31/12/2023	31/12/2022
Banco Citibank	BRL	10/04/2023	1,24% + CDI	-	107.684
BNDES–					
Subcrédito A	BRL	15/10/2043	IPCA TLP + 2,05%	1.096.746	1.045.975
BNDES–					
Subcrédito B	BRL	15/10/2043	IPCA TLP + 2,05%	1.119.304	1.050.312
(-) Custo de Captação				(70.421)	(60.290)
Total de empréstimos e financiamentos				2.145.629	2.143.681
				Circulante	94.169
				Não circulante	2.051.460
					1.952.139

CHIMARRÃO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 32.398.119/0001-50

			31/12/2023		31/12/2022	
2023		-		191.542		
2024		94.169		85.166		
2025		96.110		86.524		
2026		98.172		87.936		
2027		100.357		89.403		
Após 2027		1.827.242		1.663.400		
Total dívida		2.216.050		2.203.971		
(-) Custo de transação a amortizar		(70.421)		(60.290)		
Total das obrigações		2.145.629		2.143.681		
11. Impostos diferidos: 11.1. PIS e COFINS diferidos						
			31/12/2023		31/12/2022	
PIS diferido		57.275		(2.877)		60.152
COFINS diferido		263.813		(13.250)		277.063
Total		321.088		(16.127)		337.215
11.2. Imposto de renda e contribuição diferido						
			31/12/2023		31/12/2022	
Ativo/passivo						
Prejuízo fiscal/Base negativa	(96.617)	(54.367)		(42.250)		
Lucro diferido da construção	22.160	(17.085)		39.245		
Receita de ativo financeiro/AVP	183.949	5.042		178.907		
Ajuste CPC 47	148.528	33.012		115.516		
Total não circulante	258.020	(33.398)		291.418		

			31/12/2023		31/12/2022			
2024				17.805				
2025				18.770				
2026				19.650				
2027				20.720				
2028				19.672				
Total				96.617				
12. Patrimônio líquido: a) Capital social: Em 31 de dezembro de 2023 o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$440.001 (R\$440.001 em 2022), dividido em 440.001.000 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas, no valor nominal de R\$1,00 cada. Em 2023 a Companhia não teve alteração no valor do capital. O capital social da Companhia é composto como se segue:								
			31/12/2023		31/12/2022			
			Qnt. Ações	%	Valor (em reais)	Qnt. ações	%	Valor (em reais)
			110.000.250	25%	110.000.250	110.000.250	25%	110.000.250
			220.000.500	50%	220.000.500	220.000.500	50%	220.000.500
			110.000.250	25%	110.000.250	110.000.250	25%	110.000.250
			440.001.000	100%	440.001.000	440.001.000	100%	440.001.000

			31/12/2023		31/12/2022	
Receitas financeiras				13.245		13.597
Receita de aplicações financeiras				11.773		13.597
Juros recebidos				17		-
Atualização Selic				1.455		-
Despesas financeiras				(368.288)		(200.457)
Juros de empréstimos e financiamentos				(85.245)		(90.533)
IOF de empréstimos				(1.538)		(1.187)
Atualização monetária de empréstimos				(279.615)		(107.887)
Outras despesas financeiras				(1.890)		(850)
Resultado financeiro líquido				(355.043)		(186.860)
16. Imposto de renda e contribuição social: A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro real e reconhecidas em resultado é demonstrada como segue:						
			31/12/2023		31/12/2022	
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL				(99.825)		121.268
Alíquota vigente				34%		34%
Despesa de IR e CSLL calculada				33.941		(41.231)
Outras diferenças permanentes				(86)		(441)
Doações				(457)		-
Despesa de IR e CS				33.398		(41.672)
Total dos tributos correntes				-		-
Total dos tributos diferidos				33.398		(41.672)
Despesa total com tributos				33.398		(41.672)
Alíquota efetiva				34%		34%
17. Instrumentos financeiros: Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados, os objetivos da Companhia, os gerenciamentos de risco exercidos pela Companhia. a) Gerenciamento de riscos: Visão geral a Companhia apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros: (i) Risco de crédito. (ii) Risco de mercado. (iii) Risco de liquidez. Estrutura de gerenciamento de risco–o gerenciamento de risco da Companhia visa identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites e controles de riscos apropriados e para monitorar riscos e aderência aos limites. A Companhia, por meio do gerenciamento de suas atividades, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os empregados entendam os seus papéis e obrigações. A Administração acompanha o cumprimento do desenvolvimento de suas atividades de controle de riscos e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia. O gerenciamento de riscos é feito com base também no nível e no contexto dos grupos de controle dos acionistas da Companhia. i) Riscos de crédito: É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes, ativo financeiro e de instrumentos financeiros, conforme apresentado a seguir:						
			31/12/2023		31/12/2022	
Ativos financeiros						
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 5)				99.146		43.453
Contas bancárias vinculadas (Nota 5.1)				61.323		54.395
Concessionárias e permissionárias (Nota 6)				26.198		31.821
Ativo de contrato (Nota 7)				3.479.162		3.644.314
				3.665.829		3.773.983
Caixa e equivalentes de caixa –representado pelas contas correntes e aplicações financeiras de primeira linha, o que mitiga o risco que a contraparte falhe ao cumprir com suas obrigações. Ativo de Contrato –a Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para devedores duvidosos em relação aos seus clientes, considerando que o CUST, celebrado entre o ONS, as concessionárias de transmissão e o usuário, tem como um de seus objetivos: “Estabelecer os termos e as condições que irão regular a administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das concessionárias de transmissão.” São instrumentos financeiros que garantem o recebimento dos valores devidos pelos usuários às concessionárias de transmissão e ao ONS, pelos serviços prestados e discriminados no CUST: i) Contrato de Constituição de Garantia–CCG e ii) Carta de Fiança Bancária–CFB. As principais vantagens desses mecanismos de proteção estão descritas a seguir: • Riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todos os transmissores. • As garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários. • Negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários. • No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao CCG ou à CFB. ii) Risco de mercado: A utilização de instrumentos financeiros, pela Companhia, tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas. Risco de taxa de juros –refere-se aos impactos nas taxas de juros variáveis sobre as receitas financeiras						
			31/12/2023		31/12/2022	
Receita de operação e manutenção	15.291	14.345				
Custo de operação e manutenção	(9.089)	(8.065)				
Total Margem de O&M	6.202	6.280				
Margem percebida (%)	41%	44%				
Receita de construção						
Custo de Construção	(12.601)	(171.914)				
(-) Custo de construção(*)	179.705	-				
Total Margem de construção	167.104	61.028				
Margem percebida (%)	0%	26%				
(*) Em 2023, a Companhia revisou as premissas em seu modelo de ativo de contrato e identificou um ajuste positivo de R\$179.705 em custo de construção com contrapartida em resultado financeiro. 14. Custos e despesas por natureza: Os custos representam os gastos diretamente ligados à construção da linha de transmissão de energia em dezembro de 2023:						
			31/12/2023		31/12/2022	
Custo de construção				(12.601)		(171.914)
(-) Custo de Construção (*)				179.705		-
Custo de operação e manutenção				(9.089)		(8.065)
				158.015		(179.979)
(*) Em 2023, a Companhia revisou as premissas em seu modelo de ativo de contrato e identificou um ajuste de R\$179.705 em resultado financeiro com contrapartida em custo de construção.						
			31/12/2023		31/12/2022	
Pessoal				(1.281)		(991)
Material				(104)		(79)
Serviços de terceiros				(10.113)		(8.860)
Aluguéis				(195)		(214)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)				(5.510)		-
Outras despesas e receitas				(3.384)		(1.407)
Doações				(1.345)		(616)
Despesas operacionais				(332)		-
Total despesas gerais e administrativa				(22.264)		(12.167)
15. Resultado financeiro: O resultado das operações financeiras, devidamente apropriadas em regime contábil de competência está demonstrado no quadro abaixo:						

Diretor Financeiro: Rogério Diniz de Oliveira			Contadora: Cássia de Paula Santos – CRC RJ 114984-O		
Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras					
Aos Administradores e Acionistas da Chimarrão Transmissora de Energia S.A. Opinião: Examinamos as demonstrações financeiras da Chimarrão Transmissora de Energia S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Base para opinião: Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumpriamos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras: A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é					

oriundas das aplicações financeiras. Em 31 de dezembro de 2023, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:					
Instrumentos financeiros por indexador		31/12/2023	31/12/2022		
Aplicações financeiras					
Aplicações financeiras equivalentes de caixa (CDI)		90.859	43.320		
Aplicações financeiras vinculadas (CDI)		46.603	40.894		
Passivos financeiros					
Financiamento (IPCA)		2.216.050	2.203.971		
iii) Riscos de liquidez: Risco de liquidez é o risco em que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na administração da liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia. A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivo financeiro remanescentes em 31 de dezembro de 2023. Os valores apresentados são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.					
Fluxo de caixas contratuais					
Valor contábil	Até 12 meses	Entre 2 e 3 anos	Acima de 3 anos		
Fornecedores	40.818	40.393	425		
Financiamentos	2.145.629	94.169	194.282		
Partes relacionadas	42.889	-	-		
Total	2.229.336	177.451	194.707		
b) Categorias de instrumentos financeiros					
Ativos financeiros		Categoria			
Bancos		Custo amortizado			
Aplicações financeiras		Valor justo por meio de resultado			
Aplicações financeiras vinculadas		Valor justo por meio de resultado			
Concessionárias e permissionárias		Custo amortizado			
Passivos financeiros		Categoria			
Fornecedores		Custo amortizado			
Empréstimos e financiamentos		Custo amortizado			
Partes relacionadas		Custo amortizado			
Instrumentos financeiros		Valor justo por meio do resultado			
Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, o valor de mercado dos ativos e passivos financeiros acima se aproxima do valor contábil. Classificações contábeis e valores justos: No que tange ao cálculo dos valores justos, para os principais saldos sujeitos a variações entre os valores contábeis e valores justos, consideramos: • Caixa equivalentes de caixa–contas correntes conforme posição dos extratos bancários e aplicações financeiras valorizadas pela taxa do CDI até a data da apresentação das demonstrações financeiras. • Concessionárias e permissionárias–a Administração considera que os saldos contábeis se aproximam dos seus valores justos. • Fornecedores–a Administração considera que os saldos contábeis aproximam-se dos seus valores justos. • Empréstimos e financiamentos–a Companhia considera que os valores justos para os instrumentos existentes no exercício são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis. c) Hierarquia do valor justo: Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo foram classificados e divulgados com os níveis a seguir: • Nível 1–Preços cotados não ajustados em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos. • Nível 2–Inputs, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo (diretamente preços ou indiretamente derivado de preços). • Nível 3–Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis). A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo dos instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:					
Descritivo		Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Aplicações financeiras		-	90.859	-	90.859
Aplicações financeiras vinculadas		-	46.603	-	46.603
Total		-	137.462	-	137.462
Descritivo		Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Aplicações financeiras		-	43.320	-	43.320
Aplicações financeiras vinculadas		-	40.894	-	40.894
Total		-	84.214	-	84.214
Descritivo		Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Empréstimos e financiamentos		-	2.145.629	-	2.145.629
Total		-	2.145.629	-	2.145.629
Descritivo		Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Empréstimos e financiamentos		-	2.143.681	-	2.143.681
Total		-	2.143.681	-	2.143.681
18. Seguros: A Companhia tem a política de manter cobertura de seguros em montante adequado para cobrir possíveis riscos com sinistros, segundo a avaliação da Administração. A especificação em 31 de dezembro de 2023 por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com os corretores de seguros contratados pela Companhia está demonstrado a seguir:					
Riscos	Data Vigência	Importância Segurada (R\$ mil)	Prêmio (R\$ mil)		
Riscos Operacionais	20/08/2023 a 20/08/2024	1.517.441	2.012		
Seguro de fiel cumprimento (*)	22/03/2023 a 17/12/2023	121.612	1.205		
(*) O referido documento é um seguro garantia tendo Chimarrão Transmissora de Energia S.A. como tomadora da apólice e a Agência Nacional de Energia Elétrica–ANEEL como segurado. A garantia tem como fundamento o Edital 04/2018 da ANEEL que prevê que com a assinatura do contrato de Concessão entre a Transmissora e ANEEL será apresentado a garantia de fiel cumprimento no valor de 5% do investimento previsto pela ANEEL. 19. Provisão para riscos trabalhistas e civis: A Companhia é parte em demandas civis e trabalhistas em andamento na esfera administrativa e judicial. As provisões para as perdas decorrentes dessas demandas são estimadas e atualizadas pela Companhia, amparada pela opinião de seus assessores jurídicos externos que identificaram contingências passivas com prognóstico provável de perda que totalizam R\$30 (sem causas em 2022) e contingências passivas com prognósticos possíveis de perda que totalizam R\$2.679 (R\$848 em 2022). A principal causa passiva classificada como possível de perda se refere à Ação de Cobrança 011111-15.2022.8.19.0001 de supostos valores não pagos relacionados ao contrato de empreitada por preço global para execução de obra de terraplanagem, firmado em 06/04/2020 no montante de R\$2.791. 20. Eventos Subsequentes: Exoneração da Fiança Bancária–no dia 17 de janeiro de 2024, a Companhia recebeu do BNDES, através da Carta AEC/DEENE N° 003/2024, a exoneração das fianças bancárias no valor de R\$162.700, nos termos previstos no Parágrafo Segundo da Cláusula Décima Quinta ao Contrato de Financiamento.					

Aos Administradores e Acionistas da Chimarrão Transmissora de Energia S.A. Opinião: Examinamos as demonstrações financeiras da Chimarrão Transmissora de Energia S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Base para opinião: Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumpriamos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras: A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é

responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras. Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras: Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras. Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão

ou representações falsas intencionais. • Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos. Rio de Janeiro, 27 de março de 2024

ERNST & YOUNG–Auditores Independentes S/S Ltda.–CRC SP-015199/F Ricardo Gomes Leite–Contador CRC RJ-107146/O

Diário do

Acionista

As publicações legais de sua empresa com o melhor preço em um jornal de qualidade

Tels.: (21) 99122-4278

publicidade@diariodoacionista.com.br

MANTIQUEIRA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF Nº 24.176.892/0001-44

Passivos financeiros: Os passivos financeiros são classificados como mensurados ao custo amortizado ou VJR. Um passivo financeiro é classificado ao VJR se for classificado como mantido para negociação, caso seja um derivativo ou caso seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os passivos financeiros ao VJR são mensurados pelo valor justo e os ganhos e perdas líquidos, incluindo qualquer despesa de juros, são reconhecidos no resultado. Outros passivos financeiros são subseqüentemente mensurados ao custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros. Despesas com juros e ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. A Companhia desreconhece um passivo financeiro quando suas obrigações contratuais são baixadas ou canceladas ou expiram. No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo quaisquer ativos não monetários transferidos ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado. **3.4. Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros:** A Administração revisa anualmente os eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera. O valor justo líquido das despesas de vendas é determinado, sempre que possível, com base em transações recentes de mercado entre partes conecedoras e interessadas com ativos semelhantes. Na ausência de transações observáveis nesse sentido, uma metodologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, com preços cotados para entidades listadas, entre outros indicadores disponíveis. Evidência objetiva de que ativos não financeiros tiveram perda de valor inclui: • Indicativos observáveis de redução significativas do valor do ativo; • Mudanças tecnológicas, de mercado, econômico ou legal na qual a entidade opera o ativo; • Aumento de taxas de juros praticados no mercado de retorno sobre investimentos afetando a taxa de desconto utilizado pela Companhia; • O valor contábil do patrimônio líquido da entidade é maior do que o valor de suas ações no mercado; • Evidência disponível de obsolescência ou de dano físico de um ativo; • Descontinuidade ou reestruturação da operação à qual um ativo pertence; • Dados observáveis indicando que o desempenho econômico de um ativo é ou será pior que o esperado. Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, não houve indicativo de deterioração e em função disso a Companhia não efetuou teste completo de Impairment para seus ativos. **3.5. Ativo de contrato:** Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados entre a União (Poder Concedente—Outorgante) e a Companhia regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão pela Companhia. De acordo com o contrato de concessão, a Companhia é responsável por garantir a disponibilidade de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a Companhia possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão. Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada RAP, durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão), que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão. O direito à contraprestação por bens e serviços condiciona o cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadrando a Companhia no CPC 47 – Receita de contrato com clientes. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um "Ativo de contrato". As receitas relativas à infraestrutura de transmissão passam ser mensuradas da seguinte forma: (i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa de desconto para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento. (ii) Reconhecimento da receita de operação e manutenção, considerando uma margem sobre os custos incorridos para cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção previstas no contrato de concessão, após o término da fase de construção. (iii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo de contrato reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica Remuneração do ativo de contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto. Em dezembro de 2020, a CVM divulgou o Ofício-Circular nº 04 para fornecer orientação quanto aos aspectos relevantes do CPC47 e do CPC48 que devem ser observados na elaboração das demonstrações financeiras das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica em 31 de dezembro de 2022, com destaque para a necessidade de atribuição de margens para o reconhecimento das receitas de construção e de operação e manutenção da infraestrutura, bem como para a taxa utilizada para a remuneração dos contratos de concessão, que deve corresponder à taxa implícita de cada projeto. A Companhia não identificou necessidade de reconhecer quaisquer ajustes como consequência da publicação desse Ofício, tendo em vista que desde a adoção do CPC 47 em 01 de janeiro de 2018 foram adotadas as seguintes políticas contábeis: (i) A atualização monetária do ativo de contrato é reconhecida pela taxa implícita estabelecida no início de cada projeto e que é obtida após a alocação das margens de construção e de operação. (ii) Atribuição de margens de operação e manutenção no início de cada projeto para o reconhecimento das respectivas receitas. A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir: Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico ("ONS") conforme contrato de concessão e recebidos dos agentes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada. **3.6. Imposto de renda e contribuição social:** O imposto de renda ("IRPJ") e a contribuição social sobre o lucro líquido ("CSLL") são provisionados mensalmente obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei nº 12.793, de 13 de maio de 2014. A Companhia adota o regime de lucro real estimativa mensal. O IRPJ e CSLL do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para IRPJ e 9% sobre o lucro tributável para CSLL, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício. A despesa com IRPJ e CSLL compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes. **Benefício fiscal—Lucro da exploração:** Devido ao fato de sua linha de transmissão e consequentemente operação estar situada na área da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste—SUDENE, a Companhia possui incentivo de redução do valor do IRPJ a pagar equivalente a 75% do valor apurado sobre o lucro da exploração, aplicado sobre a receita de transmissão de energia, reconhecidas no resultado e, posteriormente, destinadas à reserva de lucros no patrimônio líquido. Em virtude do benefício concedido, a Companhia possui algumas obrigações dentre as quais destacamos: (i) cumprir a legislação trabalhista e social e das normas de proteção e controle do meio ambiente; (ii) aplicação do valor da redução do IRPJ em atividade diretamente ligada à operação na área de atuação da SUDENE; (iii) constituição de reserva de lucros com o valor resultante da redução, a qual somente poderá ser utilizada para absorção de prejuízo ou aumento de capital social; (iv) proibição de distribuição aos sócios ou acionistas do valor do imposto que deixar de ser pago em virtude da redução, sob pena de perda do incentivo e da obrigação de recolher, com relação à importância distribuída, o imposto que a Companhia tiver deixado de pagar, sem prejuízo da incidência do imposto sobre o lucro distribuído como rendimento e das penalidades cabíveis; e (v) apresentação anual da declaração de rendimentos, indicando o valor da redução correspondente ao exercício, observadas as normas em vigor sobre a matéria. **Despesas de imposto de renda e contribuição social correntes:** A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço. Caso haja pagamentos a maior ao final do ano corrente, os valores são reconhecidos no balanço patrimonial como ativo fiscal a receber. **Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos:** O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IR e da CS correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar. Ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos. **3.7. Provisões:** As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando a Companhia espera que o valor de uma provisão seja reembolsado, no todo ou em parte, por exemplo por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for praticamente certo. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada da demonstração do resultado do exercício, líquida de qualquer reembolso. Se o efeito do valor temporal do dinheiro for significativo, as provisões são descontadas utilizando uma taxa corrente antes dos tributos que reflete, quando adequado, os riscos específicos ao passivo. Quando for adotado o desconto, o aumento na provisão devido à passagem do tempo é reconhecido como custo de financiamento. **Provisões para riscos tributários, civis e trabalhistas:** A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. **3.8. Receita e despesas financeiras:** A receita e a despesa de juros são reconhecidas no resultado pelo método dos juros efetivos. A Companhia classifica juros recebidos como fluxos de caixa das atividades de investimento. **3.9. Mensuração do valor justo:** Valor justo é o preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação ordenada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá: • No mercado principal para o ativo ou passivo; e • Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia. O valor justo de um ativo ou passivo é mensurado com base nas premissas que os participantes do mercado utilizariam ao definir o preço de um ativo ou passivo, presumindo que os participantes do mercado atuam em seu melhor interesse econômico. A mensuração do valor justo de um ativo não financeiro leva em consideração a capacidade do participante do mercado gerar benefícios econômicos utilizando o ativo em seu melhor uso possível ou vendendo-o a outro participante do mercado que utilizaria o ativo em seu melhor uso. A Companhia utiliza técnicas de avaliação que são apropriadas nas circunstâncias e para as quais haja dados suficientes disponíveis para mensurar o valor justo, maximizando o uso de dados observáveis relevantes e minimizando o uso de dados não observáveis. Todos os ativos e passivos para os quais o valor justo seja mensurado ou divulgado nas demonstrações financeiras são categorizados dentro da hierarquia de valor justo descrita a seguir, com base na informação de nível mais baixo que seja

significativa à mensuração do valor justo como um todo: • Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos a que a entidade possa ter acesso na data da mensuração; • Nível 2: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e • Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível. Para ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se ocorreram transferências entre níveis da hierarquia, reavaliando a categorização (com base na informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo como um todo) no fim de cada período de divulgação. Para fins de divulgação do valor justo, a Companhia determinou classes de ativos e passivos com base na natureza, características e riscos do ativo ou passivo e o nível da hierarquia do valor justo, conforme acima apresentado. As correspondentes divulgações ao valor justo de instrumentos financeiros e ativos não financeiros mensurados ao valor justo ou no momento da divulgação dos valores justos são resumidas nas respectivas notas. **3.10. Encargos setoriais:** a) **Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)—Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Empresa de Pesquisa Energética (EPE):** São programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as distribuidoras, transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar, anualmente, um percentual de sua receita operacional líquida para aplicação nesses programas. b) **Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE):** Os valores da taxa de fiscalização incidentes sobre a transmissão de energia elétrica são diferenciados e proporcionais ao porte do serviço concedido, calculados anualmente pela ANEEL, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário. c) **Ministério de Minas e Energia (MME):** Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos. **3.11. Demonstrações do Fluxo de Caixa (DFC):** Demonstração dos Fluxos de Caixa ("DFC") A demonstração dos fluxos de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo com a Deliberação CVM nº 641, de 7 de outubro de 2010, que aprovou o pronunciamento contábil CPC 03 (R2) (IAS 7)—Demonstração dos Fluxos de Caixa, emitido pelo CPC. A Companhia classifica nas demonstrações do fluxo de caixa os juros pagos como atividades de financiamento, por entender que os juros representam custos para obtenção de recursos financeiros. **4. Normas emitidas e interpretações: 4.1 Normas e interpretações vigentes a partir de 1º de janeiro de 2023: IFRS 17—Contratos de seguro:** O IFRS 17 (equivalente ao CPC 50 Contratos de Seguro) é uma nova norma de contabilidade com alcance para contratos de seguro, abrangendo o reconhecimento e mensuração, apresentação e divulgação. O IFRS 17 (CPC 50) substitui o IFRS 4—Contratos de Seguro (equivalente ao CPC 11). O IFRS 17 (CPC 50) se aplica a todos os tipos de contratos de seguro (como de vida, ramos elementares, seguro direto e resseguro), independentemente do tipo de entidades que os emitem, bem como a certas garantias e instrumentos financeiros com características de participação discricionária, algumas exceções de escopo se se aplicará. O objetivo geral do IFRS 17 (CPC 50) é fornecer um modelo de contabilidade abrangente para contratos de seguro que seja mais útil e consistente para seguradoras, cobrindo todos os aspectos contábeis relevantes. O IFRS 17 (CPC 50) é baseado em um modelo geral complementado por: • Uma adaptação específica para contratos com características de participação direta (abordagem de taxa variável). • Uma abordagem simplificada (abordagem de alocação de prêmio) principalmente para contratos de curta duração. **Alterações ao IAS 8: Definição de estimativas contábeis:** As alterações ao IAS 8 (equivalente ao CPC 23—políticas contábeis, mudança de Estimativa e retificação de erro) esclarecem a distinção entre mudanças em estimativas contábeis, mudanças em políticas contábeis e correção de erros. Elas também esclarecem como as entidades utilizam técnicas de mensuração e inputs para desenvolver estimativas contábeis. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. **Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: Divulgação de políticas contábeis:** As alterações ao IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis) e o IFRS Practice Statement 2 fornecem orientação e exemplos para ajudar as entidades a aplicar julgamentos de materialidade às divulgações de políticas contábeis. As alterações visam ajudar as entidades a fornecer divulgações de políticas contábeis mais úteis, substituindo o requisito para as entidades divulgarem suas políticas contábeis "significativas" por um requisito para divulgar suas políticas contábeis "materiais" e adicionando orientação sobre como as entidades aplicam o conceito de materialidade ao tomar decisões sobre divulgações de políticas contábeis. As alterações tiveram impacto nas divulgações de políticas contábeis da Companhia, mas não na mensuração, reconhecimento ou apresentação de itens nas demonstrações financeiras da Companhia. **Alterações ao IAS 12: Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação:** As alterações ao IAS 12 Income Tax (equivalente ao CPC 32 – Tributos sobre o lucro) estreitam o escopo da exceção de reconhecimento inicial, de modo que ela não se aplique mais a transações que gerem diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis iguais, como arrendamentos e passivos de desativação. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. **Alterações ao IAS 12: Reforma tributária Internacional – Regras do Modelo do Pilar Dois:** As alterações ao IAS 12 (equivalente ao CPC 32 – Tributos sobre o lucro) foram introduzidas em resposta às regras do Pilar Dois da OCDE sobre BEPS e incluem: • Uma exceção temporária obrigatória ao reconhecimento e divulgação de impostos diferidos decorrentes da implementação jurisdicional das regras do modelo do Pilar Dois; e • Requisitos de divulgação para entidades afetadas, a fim de ajudar os usuários das demonstrações financeiras a compreender melhor a exposição de uma entidade aos impostos sobre a renda do Pilar Dois decorrentes dessa legislação, especialmente antes da data efetiva. A exceção temporária obrigatória—cujo uso deve ser divulgado—então em vigor imediatamente. Os demais requisitos de divulgação se aplicam aos períodos de relatório anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2023, mas não para nenhum período intermediário que termine em ou antes de 31 de dezembro de 2023. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. **4.2. Normas e interpretações, mas ainda não vigentes: Alterações ao IFRS 16: Passivo de Locação em um Sale and Leaseback (Transação de venda e retro arrendamento):** Em setembro de 2022, o IASB emitiu alterações ao IFRS 16 (equivalente ao CPC 06 – Arrendamentos) para especificar os requisitos que um vendedor-arrendatário utiliza na mensuração da responsabilidade de locação decorrente de uma transação de venda e arrendamento de volta, a fim de garantir que o vendedor-arrendatário não reconheça qualquer quantia do ganho ou perda que se relaciona com o direito de uso que ele mantém. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente a transações sale and leaseback celebradas após a data de aplicação inicial do IFRS 16 (CPC 06). A aplicação antecipada é permitida e esse fato deve ser divulgado. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras da Companhia. **Alterações ao IAS 1: Classificação de Passivos como Circulante ou Não-Circulante:** Em janeiro de 2020 e outubro de 2022, o IASB emitiu alterações aos parágrafos 69 a 76 do IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis) para especificar os requisitos de classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem: • O que se entende por direito de adiar a liquidação. • Que o direito de adiar deve existir no final do período das informações financeiras. • Que a classificação não é afetada pela probabilidade de a entidade exercer seu direito de adiar. • Que somente se um derivativo embutido em um passivo conversível for ele próprio um instrumento de patrimônio, os termos de um passivo não afetarão sua classificação. Além disso, foi introduzida uma exigência de divulgação quando um passivo decorrente de um contrato de empréstimo é classificado como não circulante e o direito da entidade de adiar a liquidação depende do cumprimento de covenants futuros dentro de doze meses. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente. A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual e se acordos de empréstimo existentes podem exigir renegociação. **Acordos de financiamento de fornecedores—Alterações ao IAS 7 e IFRS 7:** Em maio de 2023, o IASB emitiu alterações ao IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2) – Demonstrações do fluxo de caixa) e ao IFRS 7 (equivalente ao CPC 40 (R1)—Instrumentos financeiros: evidênciação) para esclarecer as características de acordos de financiamento de fornecedores e exigir divulgações adicionais desses acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações têm como objetivo auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreender os efeitos dos acordos de financiamento com fornecedores nas obrigações, fluxos de caixa e exposição ao risco de liquidez de uma entidade. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024. A adoção antecipada é permitida, mas deve ser divulgada. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras da Companhia.

	31/12/2023	31/12/2022
5. Caixa e equivalentes de caixa		
Caixa	-	-
Bancos	18.686	1.409
Aplicações financeiras (a)	67.662	19.787
	86.348	21.197

(a) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 80,0% a 101,0% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo. **5.1. Contas bancárias vinculadas:** Refere-se a conta vinculada ao financiamento. A receita da companhia é recebida na conta vinculada e posteriormente movimentada pelo banco mandatário, conforme regra contratual. No longo prazo são apresentadas as contas reserva constituídas, de acordo com o contrato de dívida firmado junto ao BNDES e devem ser mantidas até o vencimento.

	31/12/2023	31/12/2022
Conta corrente vinculada	23.589	19.626
Aplicação financeira vinculada (a)	64.286	61.978
	87.875	81.604
Circulante	23.589	19.626
Não circulante	64.286	61.978

(a) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir 99,1% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo. **6. Concessionárias e permissionárias**

	31/12/2023	31/12/2022
6. Concessionárias e permissionárias		
Titulos a vencer	55.629	27.814
Titulos vencidos em até 30 dias	160	3.318
Titulos vencidos em 31 a 120 dias	5.563	50
Titulos vencidos em 121 a 180 dias	658	61
Titulos vencidos há mais de 181 dias	1.919	1.606
	63.929	32.849

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(7.708)	-
	56.221	32.849

b) Movimentação em 2023

	Saldo em 31/12/2022	Adições	Portabilidade	Amortização de Principal	Variação cambial	Juros e Atualização Monetária (%)	Amortização de Juros	(-) Custo Transação a Amortizar	Variação cambial realizada	31/12/2023
Instituições financeiras										
Banco Bradesco	106.232	-	(100.000)	-	-	782	(7.014)	-	-	-
Banco Itaú	-	-	100.000	-	-	14.123	-	-	-	114.123
Banco Scotiabank Brasil	50.332	-	-	(50.000)	(3.284)	1.570	(1.586)	-	2.968	-
BNDES Subcrédito A	395.912	-	-	(19.454)	-	32.827	(14.474)	-	-	394.811
BNDES Subcrédito B	403.838	-	-	(13.475)	-	33.716	(14.873)	-	-	409.206
BNDES Subcrédito C	1.046.229	-	-	(51.410)	-	86.748	(38.249)	-	-	1.043.318
BNDES Subcrédito D	1.065.658	-	-	(35.559)	-	88.969	(39.246)	-	-	1.079.822
BNDES Subcrédito E	69.556	40.000	-	(5.063)	-	8.481	(3.721)	-	-	109.253
BNDES Subcrédito F	70.198	40.000	-	(3.460)	-	8.590	(3.771)	-	-	111.557
(-) Custo de Captação	(93.346)	(32.565)	-	-	-	-	-	5.353	-	(120.558)
Total	3.114.609	47.435	-	(178.421)	(3.284)	275.806	(122.934)	5.353	2.968	3.141.532

A Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar a ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança bancária. Foram provisionados valores para perda estimada de crédito de liquidação duvidosa de agentes inadimplentes com mais de 121 dias e valores que foram questionados judicialmente, por alguns agentes do sistema, com débitos faturados considerados indevidos.

	2023	2022
7. Impostos a recuperar		
Imposto de renda (a)	34.445	42.958
Contribuição social	7.905	234
Outros	548	363
	42.898	43.555

(a) Os valores são referentes a saldo negativo de anos anteriores no montante de R\$ 29.018; valores pagos antecipadamente no montante de R\$ 5.227 e impostos retidos no montante de R\$ 200. **8. Ativo de contrato**

	Receita de construção	Remuneração do Ativo de contrato	Receita de O&M	Outras receitas (i)	Recebimentos	2023
2022						
7.454.307	-	1.028.148	36.106	(714.616)	(493.565)	7.310.380

	Receita de construção	Remuneração do Ativo de contrato	Receita de O&M	Outras Receitas	Recebimentos	2022
2021						
6.324.192	507.099	895.349	21.824	4.174	(298.331)	7.454.307

(i) Em 2023, a Companhia revisou as premissas em seu modelo de ativo de contrato e identificou um ajuste negativo de R\$ 907.238, sendo R\$ 714.616 em outras receitas, R\$ 192.622 em receita de construção e R\$ 83.920 de pis e cofins, um ajuste positivo de R\$ 600.016 em custo de construção com contrapartida em resultado financeiro.

	2023	2022
Circulante	309.420	359.924
Não circulante	7.000.960	7.094.383
Total	7.310.380	7.454.307

Contrato de concessão de serviços: A seguir estão descritas as principais características do Contrato de Concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão: • **Receita Anual Permitida—RAP**—a prestação do serviço público de transmissão dar-se-á mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo—IPCA. • **Faturamento da receita de operação, manutenção e construção**—pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente. • **Parcela variável**—a receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão—CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da RAP de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao exercício contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318/98, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de infração. **Ativo de contrato de concessão indenizável:** Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica—o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão—RGR, na forma do artigo 33 do Decreto nº 41.019/57, Regulamento dos Serviços de Energia Elétrica, e do artigo 4º da Lei nº 5.655/71, alterado pelo artigo 9º da Lei nº 8.631/93, depois de finalizado o processo administrativo, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pela concessão da linha de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado regulatório. • **Renovação ou rescisão**—a critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo, igual exercício, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do artigo 4º da Lei nº 9.074/95, mediante requerimento da transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. • **Aspectos ambientais**—a transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção de licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independentemente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no artigo 36 da Lei nº 9.985/00, que trata de "reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas", a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se, ainda, às exigências dos órgãos ambientais dos Estados onde serão implantadas as linhas de Transmissão. Descumprimento de penalidades—nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração, ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL e os usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

	31/12/2023	31/12/2022
9. Fornecedores		
Materiais e serviços		
Provisões (i)	754	2.409
	86.225	134.284
	86.979	136.693
Fornecedores — Circulante	86.400	136.129
Fornecedores—Não circulante(ii)	579	564
	86.979	136.693

(i) Referem-se substancialmente a provisão de serviços diretamente ligados ao projeto tais como construção e montagens e afins, adicionalmente a Companhia faz desapropriações para passagens das linhas de transmissão e servidões em geral, conjunto de ações necessárias para início das operações comerciais. As principais provisões referem-se aos licenciamentos ambientais junto ao IBAMA no valor de R\$ 31.532 e desapropriações de LTs no valor de R\$ 38.935. (ii) Valores referentes as retenções contratuais com fornecedores no percentual de 10%. Os valores retidos são pagos ao final do contrato. **10. Partes relacionadas:** A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1)—Divulgações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:

			Passivo	
			31/12/2023	31/12/2022
Companhias				
Cymi Construções e Participações (i)			155	-
Cobra Brasil Comunicações Energia (i)			1.084	6.719
Cymi do Brasil Projetos e Serviços(ii)			14.765	-
Cymi O&M Ltda (iii)			14.728	-
Total passivo			30.732	6.719
Companhias				
Cymi O&M Ltda (iv) (a)			25.662	17.647
Cymi O&M Ltda (iv) (b)			7.484	4.103
Total resultado			33.146	21.750

(i) Saldo refere-se ao contrato de gerenciamento EPC (*Engineering, procurement and construction*) em sistema de *turn key* celebrado entre a Companhia, Cymi Construções e Cobra Brasil. Sendo o montante de R

PAMPA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 32.184.487/0001-04

Relatório Anual da Administração

Aos Acionistas, A Administração da Companhia, Pampa Transmissão de Energia S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras relativo ao exercício de 2023 acompanhada do relatório dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais que se façam necessários.

1.1 Histórico: A Pampa Transmissão de Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 05 de dezembro de 2018 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703–Centro–20.030-021–Rio de Janeiro–RJ. Sua base acionária é composta pela Cymi Construções e Participações S.A. (50%) e Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (50%). A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica na rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). **Práticas e Regulamentações:** As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis–CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e das normas emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica–(ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). **1.2 Estrutura Societária**



2. Ambiente Econômico: Em 2023, o mundo observou uma resiliência importante da economia americana e das economias de diversos países emergentes e em desenvolvimento. A atividade econômica global se comportou de forma interessante e afastou um eventual cenário de diminuição relevante na atividade, decorrente de uma política monetária mais contracionista. A inflação, por sua vez, caiu mais rápido do que o esperado em várias regiões e contribuiu para uma melhora da percepção de risco e das perspectivas de crescimento. No campo das incertezas, os conflitos geopolíticos seguem no radar e seus possíveis desdobramentos são pontos de atenção a serem observados. De acordo com o Fundo Monetário Internacional (FMI), com o mundo experimentando um crescimento estável e desinflação, os riscos para o crescimento estão de certa forma equilibrados, sendo possível surpresas positivas na acomodação da política monetária e surpresas negativas derivadas de choques geopolíticos. No Brasil,

Balanco patrimonial Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023, 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)			
	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	113.275	201.994
Contas vinculadas	5.1	17.327	-
Concessionárias e permissionárias	6	5.305	-
Impostos a recuperar	7	16.923	5.001
Ativo de contrato	8	29.047	331.532
Outros ativos circulantes		434	209
Total do ativo circulante		182.311	536.736
Não circulante			
Ativo de contrato	8	1.521.419	798.341
Total do ativo não circulante		1.521.419	798.341
Total do ativo		1.703.730	1.337.077
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	9	5.081	3.507
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	67.310	280.405
Impostos a recolher		1.757	5.455
Partes relacionadas	10	53.967	30.472
Dividendos a pagar	13.b	11.633	36.864
Instrumentos financeiros derivativos	18.1	-	1.658
Outros passivos		476	332
Total do passivo circulante		140.224	358.693
Não circulante			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	748.895	376.194
PIS e COFINS diferidos	12.1	143.246	104.513
IRPJ e CSLL diferidos	12.2	118.633	92.329
Fornecedores	9	495	1.064
Outros Passivos		-	11
Total do passivo não circulante		1.011.269	574.111
Patrimônio líquido	13		
Capital social		220.236	146.486
Reserva de lucros		332.001	257.787
Total do patrimônio líquido		552.237	404.273
Total do passivo e patrimônio líquido		1.703.730	1.337.077

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração do resultado			
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023, 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)			
	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Receita operacional líquida	14	405.563	550.937
Custo	15	(207.496)	(332.359)
Lucro bruto		198.067	218.578
Despesas operacionais	15		
Gerais e administrativas		(32.785)	(1.869)
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos		165.282	216.709
Resultado financeiro	16		
Receitas financeiras		17.159	22.401
Despesas financeiras		(107.130)	(3.934)
		(89.971)	(18.467)
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		75.311	235.176
Imposto de renda e contribuição social corrente	17	-	(4.467)
Imposto de renda e contribuição social diferido	17	(26.328)	(75.493)
Lucro líquido do exercício		48.983	155.216

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração do resultado abrangente			
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)			
	31/12/2023	31/12/2022	
Lucro líquido do exercício	48.983	155.216	
Total de resultados abrangentes	48.983	155.216	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração dos fluxos de caixa			
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023, 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)			
	31/12/2023	31/12/2022	
Atividades operacionais			
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	75.310	235.176	
Ajustes para reconciliar o lucro líquido ao caixa utilizado nas atividades operacionais:			
Receita de construção–ativo de contrato	(335.399)	(539.215)	
Receita de remuneração–ativo de contrato	(111.086)	(65.606)	
Receita de O&M	(672)	-	
Pis e cofins diferidos	38.734	55.946	
Juros e atualização monetária sobre dívidas financeiras	63.200	22.124	
Instrumentos financeiros derivativos	(1.658)	17.918	
Custo de transação	320	17	
Variação cambial	(14.790)	1.061	
Provisão para perda de créditos esperadas	383	-	
Provisão de fornecedor	1.463	(5.859)	
Provisão de contingências	(12)	-	
Resultado ajustado	(284.207)	(278.438)	
Variações nos ativos e passivos:			
Ativo de contrato	26.564	-	
Concessionárias e permissionárias	(5.688)	-	
Partes relacionadas	23.496	13.674	
Tributos a recuperar	(11.922)	(3.631)	
Outros ativos	(225)	171	
Fornecedores	(457)	(116.73)	
Tributos e contribuições sociais a recolher	3.692	348	
Outros passivos	120	17	
Imposto de renda e contribuição social pagos	(5.574)	-	
Juros sobre imposto de renda e contribuição social pagos	(1.817)	-	
Fluxo de caixa líquido consumido pelas atividades operacionais	(256.018)	(279.532)	
Atividades de investimentos			
Contas bancárias vinculadas	(17.327)	-	
Fluxo de caixa líquido consumido pelas atividades de investimentos	(17.327)	-	
Atividades de financiamento			
Integralização de capital	73.750	145.000	
Captação empréstimos, financiamentos e debêntures	596.999	1.074.018	
Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures	(475.000)	(799.608)	
Pagamentos de juros de empréstimos, financiamentos e debêntures	(22.377)	(16.777)	
Fianças obtidas	(5.984)	-	
Variação cambial realizada	17.238	(15.447)	
Fluxo de caixa líquido originado pelas atividades de financiamento	184.626	387.186	
Aumento (Redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	(88.719)	107.654	
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	201.994	94.339	
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	113.275	201.994	
Aumento (Redução) líquido no saldo de caixa e equivalentes de caixa	(88.719)	107.654	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023, 2022
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

1. Contexto operacional: A Pampa Transmissão de Energia S.A. (“Companhia”), controlada pela Cymi Construções e Participações S.A. e o Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, é uma sociedade anônima de capital fechado, foi constituída em 22 de novembro de 2018, está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703–Centro–20.030-021–Rio de Janeiro–RJ. A Companhia tem por objeto social a exploração, construção, implantação, operação e manutenção do serviço público de transmissão de energia elétrica na rede básica do Sistema Interligado Nacional e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade

em 2023, além dos reflexos do ambiente internacional, tivemos o início do ciclo de corte da SELIC, reflexo do arrefecimento da inflação, a aprovação da reforma tributária e um PIB robusto de 2,9%. A incerteza quanto ao cenário fiscal para os próximos períodos segue em pauta e sendo observada por diversos agentes econômicos. Em 2023, o Relatório Focus do Banco Central do Brasil (BCB) projetava a variação de IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo) entre 4,3% e 6,2% para 2023 que, ao final do ano, fechou em 4,62%. Já a SELIC que iniciou o ano em 13,75%, terminou a 11,75% ao fim de 2023. No mês de dezembro, de 2023, as projeções de IPCA para 2024 foram de 3,92% para 3,90%, e as da SELIC para 2024 foram de 9,25% para 9,00%. Na parte cambial, o dólar à vista fechou em 2023 colado a R\$ 4,84, uma queda anual acumulada de 8,08%. No que diz respeito ao crescimento econômico brasileiro, é possível notar maior otimismo do mercado ao comparar a expectativa de crescimento do PIB ao final de 2022 com a última expectativa de 2023, ambos para os anos seguintes. Em 2022, o último Relatório Focus divulgou uma expectativa de 0,80% de crescimento para o PIB do próximo ano (2023), ao passo que, ao final de 2023, a perspectiva de crescimento para um ano a frente (2024) foi na ordem de 1,52%, assim, representando uma melhora de 72bps (*basis points*, i.e., pontos base) – ou de 90% – em relação à expectativa do PIB, um ano a frente, estimada em 2022. **3. Ambiente Regulatório:** O panorama regulatório brasileiro ainda não passou por reformas substanciais. No entanto, o avanço da reforma tributária, aprovada pelo Congresso no final de 2023 e com implementação gradual a partir de 2026, tem gerado discussões sobre a necessidade de ajustar os modelos financeiros e econômicos para o futuro. No contexto regulatório de 2023, notadamente no setor de transmissão de energia, a receita no Brasil se origina de leilões promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, supervisionados pela Agência Reguladora (ANEEL). Este setor opera dentro de um marco regulatório completo e robusto, garantindo revisões e reajustes tarifários periódicos, conduzidos pela ANEEL. Esses ajustes ocorrem anualmente, utilizando o Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), além das revisões tarifárias a cada cinco anos das receitas aprovadas respectivas a cada leilão realizado. Nesse cenário, as transmissoras de energia elétrica têm estabilidade na geração de caixa e margem positiva. O segmento de transmissão de energia é considerado de baixo risco, pois sua receita está vinculada à disponibilidade operacional dos ativos. Já no contexto da indústria de energia elétrica, esta está passando por mudanças significativas tanto no Brasil quanto globalmente. O avanço contínuo das soluções tecnológicas está impulsionando a crescente demanda por energia renovável aliada à transição energética, assim, promovendo uma matriz energética mais sustentável. A previsão da carga de energia elétrica, divulgada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS) e pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), indica um crescimento de 3,5% em 2024, alcançando cerca de 78.447 MW médios. Prevê-se que, em 2028, a carga atinja 89.023 MW médios. Essas projeções levam em conta a Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD) e a integração de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN) em outubro de 2025.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido					
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)					
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucro a realizar	Lucros acumulados
Saldos em 01 de dezembro de 2022		1.486	297	77.213	-
Integralização de capital		145.000	-	-	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	155.216
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	7.761	-	(7.761)
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(36.864)
Reserva de lucros a realizar		-	-	172.516	(110.591)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	13	146.486	8.058	249.729	-
Integralização de capital		73.750	-	-	-
Reversão dos dividendos mínimos 2022		-	-	-	36.864
Lucro líquido do exercício		-	-	-	48.983
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	2.449	-	(2.449)
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(11.633)
Reserva de lucros a realizar		-	-	34.901	(34.901)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	13	220.236	10.507	321.494	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

de é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). **1.1. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica:** Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia elétrica nº 13/2019-ANEEL, datado de 22 de março de 2019, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos no estado de Rio Grande do Sul: (i) Linha de transmissão em corrente alternada em 525kV, entre as subestações Gravataí e Capivari do Sul, em circuito simples, com extensão aproximada de 83 km; (ii) Linha de transmissão Gualaíba 3–Capivari do Sul em 525kV, circuito simples, com extensão aproximada de 178 km; (iii) Linha de transmissão Viamão 3–Capivari do Sul em 230kV, circuito simples, com extensão aproximada de 65 km; (iv) Subestação Capivari do Sul em 525/230kV -13,8kV (6+1R) x 224 MVA e 230/138-13,8kV (2x100 MVA); Conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, reatores e respectivas conexões, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio. Em 2 de junho de 2020, a ANEEL por meio da Resolução Autorizativa nº 8.926, autorizou a postergação em quatro meses dos prazos de entrada em operação comercial dos empreendimentos de transmissão de energia elétrica cujos prazos definidos nos atos de outorga sejam posteriores a 11 de março de 2020 (data da declaração de pandemia da COVID-19 pela Organização Mundial da Saúde–OMS). Dessa forma, o prazo estipulado inicialmente de março de 2023 regulatório para a entrada em operação comercial passou a ser de 22 de julho de 2023. Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia encontra-se parcialmente em operação e a previsão final de entrada em operação é 29 de março de 2024. A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 643/2014, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular. Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora. A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. **1.2. Receita Anual Permitida–RAP:** O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida–RAP no montante R\$74.721, a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão. A ANEEL promoverá a revisão da RAP em intervalos periódicos de 5 anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão. **1.3. Encargos regulamentares:** Conforme instituído pelo art. 13 da lei 9.427/96, concessionárias, permissionárias e autorizadas, devem recolher diretamente a ANEEL, a taxa anual de fiscalização, que é equivalente a 0,4% do valor do benefício anual auferido em função das atividades desenvolvidas. A Companhia aplicará anualmente em pesquisa e desenvolvimento, o montante de, no mínimo, 1% da Receita operacional líquida estabelecida no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria. **2. Base de preparação: 2.1. Declaração de Conformidade:** As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), que compreendem as disposições contidas na Lei das Sociedades por ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem aquelas utilizadas pela Administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram aprovadas e autorizadas para emissão pela Diretoria em 27 de março de 2024. **2.2. Moeda funcional e de apresentação:** Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. **2.3. Base de mensuração:** As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 18 de Instrumentos Financeiros. **2.4. Uso de estimativas e julgamentos:** A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativo, passivo, receitas, despesas, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. Por definição, as estimativas contábeis resultantes, raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva. No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração fez os seguintes julgamentos que têm efeito mais significativo sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras: • Ativo de contrato (nota explicativa nº 3.5 e nº 8)–critério de apuração e remuneração do ativo contrato; • Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco (nota explicativa nº 3.3 e nº 18)–valor justo do instrumento financeiro; • Impostos diferidos (nota explicativa nº 3.6 e nº 12)–reconhecimento e mensuração; • Provisão para contingências (nota explicativa nº 3.7 e nº 20)–reconhecimento e mensuração; principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos. **3. Principais políticas contábeis:** A Companhia aplicou as políticas contábeis descritas abaixo de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras, salvo indicação ao contrário. **3.1. Classificação corrente versus não corrente:** A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na sua classificação como circulante ou não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: • Espera-se que seja realizado, ou pretende-se que seja vendido ou consumido no decurso normal do ciclo operacional da Companhia; • Está mantido essencialmente com o propósito de ser negociado; • Espera-se que seja realizado até 12 meses após a data do balanço; e • É caixa e equivalente de caixa (conforme definido no Pronunciamento Técnico CPC 03–Demonstrativo dos Fluxos de Caixa), a menos que sua troca ou uso para liquidação de passivo se encontre vedada durante pelo menos 12 meses após a data do balanço. Todos os demais ativos são classificados como não circulantes. Um passivo é classificado como não circulante quando: • Espera-se que seja liquidado durante o ciclo operacional normal da Companhia; • Está mantido essencialmente para a finalidade de ser negociado; • Deve ser liquidado no período de até 12 meses após a data do balanço; e • A Companhia não tem direito incondicional de diferir a liquidação do passivo durante pelo menos 12 meses após a data do balanço. Os termos de um passivo que podem, à opção de contraparte, resultar na sua liquidação por meio da emissão de instrumentos patrimoniais não afetam a sua classificação. A Companhia classifica todos os demais passivos como não circulantes. Os ativos e passivos fiscais diferidos são classificados no ativo e passivo não circulante. **3.2. Caixa e equivalente de caixa:** Caixa e equivalente de caixa incluem dinheiro em caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez e com risco insignificante de mudança de valor, normalmente com vencimentos originais de até três meses da data de contratação. Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimentos ou outros fins. **3.3. Instrumentos financeiros:** A Companhia classifica seus ativos

4. Desempenho Operacional: A Companhia encontra-se em fase final de construção do empreendimento que por sua vez está em fase pré-operacional. A Companhia é composta pelos ativos abaixo: • Linha de transmissão em corrente alternada em 525kV, entre as subestações Gravataí e Capivari do Sul, em circuito simples, com extensão aproximada de 83 km; • Linha de transmissão Gualaíba 3–Capivari do Sul em 525kV, circuito simples, com extensão aproximada de 178 km; • Linha de transmissão Viamão 3–Capivari do Sul em 230kV, circuito simples, com extensão aproximada de 65km; • Subestação Capivari do Sul em 525/230kV -13,8kV (6+1R) x 224 MVA e 230/138-13,8kV (2x100 MVA); e • Conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, reatores e respectivas conexões, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio; **5. Desempenho Econômico-Financeiro:** O desempenho econômico-financeiro, bem como o resultado das operações encontram-se apresentados nas demonstrações financeiras e notas explicativas. **6. Governança corporativa:** A cada ano a Companhia vem aperfeiçoando seu sistema de gestão, buscando as melhores práticas de governança corporativa, atuando com ética e respeito para com seus acionistas e demais partes interessadas. Para o ano de 2023 destacamos a continuidade do aperfeiçoamento *upgrade* de nosso sistema ERP. Nosso objetivo é buscar cada vez mais transparência nas informações e o alinhamento de todas as equipes de forma a garantir total sintonia com os propósitos do Grupo. A alta Administração da Companhia é assessorada pelos Acionistas Controladores, Diretoria que de acordo com o seu Estatuto Social é constituída por 2 (dois) membros com mandato de 1 (um) ano, podendo ser reeleitos e pelo Conselho de Administração, que é composto por 8 (oto) membros, sendo 4 (quatro) membros efetivos e 4 (quatro) membros suplentes, que se reúnem a cada 3 (três) meses. **7. Responsabilidade ambiental e social:** A Companhia opera em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho. São desenvolvidos programas ambientais visando mitigar e compensar os impactos ao meio ambiente. **8. Auditores Independentes:** A Companhia declara que mantém contrato com a Ernst & Young Auditores Independentes (“EY”), com vigência até emissão deste relatório. Os serviços de auditoria relacionados contemplam a auditoria das Demonstrações Financeiras. A política de atuação da Companhia quanto à contratação de serviços de auditoria externa se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor e consistem em: (a) o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, (b) o auditor não deve exercer funções gerenciais na Companhia e (c) o auditor não deve promover os interesses da Companhia. **9. Agradecimentos:** Finalmente, deixamos consignados nossos agradecimentos aos acionistas, colaboradores, parceiros, seguradoras, usuários, agentes financeiros e do setor elétrico, e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia.

A Administração.

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023, 2022					
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)					
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucro a realizar	Lucros acumulados
Saldos em 01 de dezembro de 2022		1.486	297	77.213	-
Integralização de capital		145.000	-	-	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	155.216
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	7.761	-	(7.761)
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(36.864)
Reserva de lucros a realizar		-	-	172.516	(110.591)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	13	146.486	8.058	249.729	-
Integralização de capital		73.750	-	-	-
Reversão dos dividendos mínimos 2022		-	-	-	36.864
Lucro líquido do exercício		-	-	-	48.983
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	2.449	-	(2.449)
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(11.633)
Reserva de lucros a realizar		-	-	34.901	(34.901)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	13	220.236	10.507	321.494	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

e passivos financeiros, no reconhecimento inicial, de acordo com as seguintes categorias: **a) Ativos financeiros:** Os ativos financeiros incluem caixa e equivalentes de caixa, concessionárias e permissionárias, contas bancárias vinculadas e outros itens financeiros, além de outros créditos realizáveis por caixa. A Companhia reconhece os recebíveis inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Um ativo financeiro, que não possua um componente de financiamento significativo, é inicialmente mensurado pelo valor

PAMPA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 32.184.487/0001-04

essa responsabilidade, a Companhia possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão. Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada RAP, durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão), que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão. O direito à contraprestação por bens e serviços condiciona-do ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadrado a Companhia no CPC 47–Receita de contrato com clientes. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um "Ativo de contrato". As receitas relativas à infraestrutura de transmissão passam ser mensuradas da seguinte forma: (i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa de desconto para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento. (ii) Reconhecimento da receita de operação e manutenção, considerando uma margem sobre os custos incorridos para cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção previstas no contrato de concessão, após o término da fase de construção. (iii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo contrato reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica Remuneração do ativo contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto. Em dezembro de 2020, a CVM divulgou o Ofício-Circular nº 4 para fornecer orientação quanto aos aspectos relevantes do CPC47 e do CPC48 que foram observados na elaboração das demonstrações financeiras das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica em 31 de dezembro de 2021, com destaque para a necessidade de atribuição de margens para o reconhecimento das receitas de construção e de operação e manutenção da infraestrutura, bem como para a taxa utilizada para a remuneração dos contratos de concessão, que deve corresponder à taxa implícita de cada projeto. A Companhia não identificou necessidade de reconhecer quaisquer ajustes como consequência da publicação desse Ofício, tendo em vista que desde a adoção do CPC47 em 01 de janeiro de 2018 foram adotadas as seguintes políticas contábeis: (i) A atualização monetária do ativo de contrato é reconhecida pela taxa implícita estabelecida no início de cada projeto e que é obtida após a alocação das margens de construção e de operação. (ii) Atribuição de margens de operação e manutenção no início de cada projeto para o reconhecimento das respectivas receitas. A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir: • Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico ("ONS") conforme contrato de concessão e recebidos dos agentes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada. • Parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa. 3.6. Imposto de renda e contribuição social: O imposto de renda ("IRPJ") e a contribuição social sobre o lucro líquido ("CSLL") são provisionados mensalmente obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei nº 12.973, de 13 de maio de 2014. A Companhia adota o regime de lucro real estimativa mensal. O IRPJ e CSLL do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para IRPJ e 9% sobre o lucro tributável para CSLL, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício. A despesa com IRPJ e CSLL compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes. Despesas de imposto de renda e contribuição social correntes: A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço. Caso haja pagamentos a maior ao final do ano corrente, os valores são reconhecidos no balanço patrimonial como ativo fiscal a receber. Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos: O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IR e da CS correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar. Ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos. 3.7. Provisões: As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando a Companhia espera que o valor de uma provisão seja reembolsado, no todo ou em parte, por exemplo por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for praticamente certo. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada da Demonstrações dos resultados do exercício, líquida de qualquer reembolso. Se o efeito do valor temporal do dinheiro for significativo, as provisões são descontadas utilizando uma taxa corrente antes dos tributos que reflete, quando adequado, os riscos específicos ao passivo. Quando for adotado o desconto, o aumento na provisão devido à passagem do tempo é reconhecido como custo de financiamento. Provisões para riscos tributários, civis e trabalhistas: A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. 3.8. Receita e despesas financeiras: A receita e a despesa de juros são reconhecidas no resultado pelo método dos juros efetivos. A Companhia classifica juros recebidos como fluxos de caixa das atividades de investimento. 3.9. Mensuração do valor justo: Valor justo é o preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação ordenada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá: • No mercado principal para o ativo ou passivo; e • Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia. O valor justo de um ativo ou passivo é mensurado com base nas premissas que os participantes do mercado utilizarão para definir o preço de um ativo ou passivo, presumindo que os participantes do mercado atuam em seu melhor interesse econômico. A mensuração do valor justo de um ativo não financeiro leva em consideração a capacidade do participante do mercado gerar benefícios econômicos utilizando o ativo em seu melhor uso possível ou vendendo-o a outro participante do mercado que utilizará o ativo em seu melhor uso. A Companhia utiliza técnicas de avaliação que são apropriadas nas circunstâncias e para as quais haja dados suficientes disponíveis para mensurar o valor justo, maximizando o uso de dados observáveis relevantes e minimizando o uso de dados não observáveis. Todos os ativos e passivos para os quais o valor justo seja mensurado ou divulgado nas demonstrações financeiras são categorizados dentro da hierarquia de valor justo descrita a seguir, com base na informação de nível mais baixo que seja significativa à mensuração do valor justo como um todo: • Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos a que a entidade possa ter acesso na data da mensuração; • Nível 2: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo é significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e • Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo é significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível. Para ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se ocorreram transferências entre níveis da hierarquia, reavaliando a categorização (com base na informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo como um todo) no fim de cada período de divulgação. Para fins de divulgação do valor justo, a Companhia determinou classes de ativos e passivos com base na natureza, características e riscos do ativo ou passivo e o nível da hierarquia do valor justo, conforme acima apresentado. As correspondentes divulgações ao valor justo de instrumentos financeiros e ativos não financeiros mensurados ao valor justo ou no momento da divulgação dos valores justos são resumidas nas respectivas notas. 3.10. Demonstrações do Fluxo de Caixa (DFC): Demonstração dos Fluxos de Caixa ("DFC") A demonstração dos fluxos de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo com a Deliberação CVM nº 641, de 7 de outubro de 2010, que aprovou o pronunciamento contábil CPC 03 (R2) (IAS 7)–Demonstração dos Fluxos de Caixa, emitido pelo CPC. A Companhia classifica nas demonstrações do fluxo de caixa os juros pagos como atividades de financiamento, por entender que os juros representam custos para obtenção de recursos financeiros. 3.11. Dividendos a pagar: Os dividendos aprovados são reconhecidos como um passivo nas demonstrações financeiras do exercício, com base no estatuto social da Companhia e deliberações tomadas pelos acionistas. Qualquer valor acima do mínimo obrigatório somente é provisionado na data em que estes são devidamente aprovados pelos acionistas. 4. Normas emitidas e interpretações: 4.1. Normas e interpretações vigentes a partir de 1º de janeiro de 2023: IFRS 17 – Contratos de Seguros: O IFRS 17 (equivalente ao CPC 50 Contratos de Seguro) é uma nova norma de contabilidade com alcance para contratos de seguro, abrangendo o reconhecimento e mensuração, apresentação e divulgação. O IFRS 17 (CPC 50) substitui o IFRS 4 – Contratos de Seguro (equivalente ao CPC 11). O IFRS 17 (CPC 50) se aplica a todos os tipos de contratos de seguro (como de vida, ramos elementares, seguro direto e resseguro), independentemente do tipo de entidades que os emitem, bem como a certas Garantias e instrumentos financeiros com características de participação discricionárias: algumas exceções de escopo se aplicarão. O objetivo geral do IFRS 17 (CPC 50) é fornecer um modelo de contabilidade abrangente para contratos de seguro que seja mais útil e consistente para seguradoras, cobrindo todos os aspectos contábeis relevantes. O IFRS 17 (CPC 50) é baseado em um modelo geral, complementado por: • Uma adaptação específica para contratos com características de participação direta (abordagem de taxa variável); • Uma abordagem simplificada (abordagem de alocação de prêmio) principalmente para contratos de curta duração. Alterações ao IAS 8: Definição de estimativas contábeis: As alterações ao IAS 8 (equivalente ao CPC 23 – políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro) esclarecem a distinção entre mudanças em estimativas contábeis, mudanças em políticas contábeis e correção de erros. Elas também esclarecem como as entidades utilizam técnicas de mensuração e inputs para desenvolver estimativas contábeis. As alterações não tiveram impactos nas demonstrações financeiras. Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: Divulgação de políticas contábeis: As alterações ao IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis) e o IFRS Practice Statement 2 fornecem orientação e exemplos para ajudar as entidades a aplicar julgamentos de materialidade às divulgações de políticas contábeis. As alterações visam ajudar as entidades a fornecer divulgações de políticas contábeis mais úteis, substituindo o requisito para as entidades divulgarem suas políticas contábeis "significativas" por um requisito para divulgar suas políticas contábeis "materiais" e adicionando orientações sobre como as entidades aplicam o conceito de materialidade ao tomar decisões sobre divulgações de políticas contábeis. As alterações tiveram impacto nas divulgações de políticas contábeis da Companhia, mas não na mensuração, reconhecimento ou apresentação de itens nas

demonstrações financeiras da Companhia. Alterações ao IAS 12: Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação: As alterações ao IAS 12 Income Tax (equivalente ao CPC 32 – Tributos sobre o lucro) estreitam o escopo da exceção de reconhecimento inicial, de modo que ela não se aplique mais as transações que gerem diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis iguais, como arrendamentos e passivos desativação. As alterações não tiveram impactos nas demonstrações financeiras. Alterações ao IAS 12: Reforma tributária Internacional – Regras do Modelo do Pilar Dois: As alterações ao IAS 12 (equivalente ao CPC 32 – Tributos sobre o lucro) foram introduzidas em resposta às regras do Pilar Dois da OCDE sobre BEPS e incluem: • Uma exceção temporária obrigatória ao reconhecimento e divulgação de impostos diferidos decorrentes da implementação jurisdicional das regras do modelo do Pilar Dois; e • Requisitos de divulgação para entidades afetadas, a fim de ajudar os usuários das demonstrações financeiras a compreender melhor a exposição de uma entidade aos impostos sobre a renda do Pilar Dois decorrentes dessa legislação, especialmente antes da data efetiva. A exceção temporária obrigatória – cujo uso deve ser divulgado – entra em vigor imediatamente. Os demais requisitos de divulgação se aplicam aos períodos de relatórios anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2023, mas não para nenhum período intermediário que termine em ou antes de 31 de dezembro de 2023. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. 4.2. Normas e interpretações, mas ainda não vigentes: Alterações ao IFRS 16: Passivo de Locação em um Sale and Leaseback (Transação de venda e retroarrendamento): Em setembro de 2022, o IASB emitiu alterações ao IFRS 16 (equivalente ao CPC 06–Arrendamentos) para especificar os requisitos que um vendedor-arrendatário utiliza na mensuração da responsabilidade de locação decorrente de uma transação de venda e arrendamento de volta, a fim de garantir que o vendedor-arrendatário não reconheça qualquer quantia do ganho ou perda que se relaciona com o direito de uso que ele mantém. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente a transações sale and leaseback celebradas após a data de aplicação inicial do IFRS 16 (CPC 06). A aplicação antecipada é permitida e esse fato deve ser divulgado. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor significativos. Alterações ao IAS 1: Classificação de Passivos como Circulante ou Não-Circulante: Em janeiro de 2020 e outubro de 2022, o IASB emitiu alterações aos parágrafos 69 a 76 do IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1)–Apresentação das demonstrações contábeis) para especificar os requisitos de classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem: • O que se entende por direito de adiar a liquidação. • Que o direito de adiar deve existir no final do período das informações financeiras. • Que a classificação não é afetada pela probabilidade de a entidade exercer seu direito de adiar. • Que somente se um derivativo embutido em um passivo conversível for ele próprio um instrumento de patrimônio, os termos de um passivo não afetarão sua classificação. Além disso, foi introduzida uma exigência de divulgação quando um passivo decorrente de um contrato de empréstimo é classificado como não circulante e o direito da entidade de adiar a liquidação depende do cumprimento de covenants futuros dentro de doze meses. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente. A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual e se acordos de empréstimo existentes podem exigir renegociação. Acordos de financiamento de fornecedores–Alterações ao IAS 7 e IFRS 7: Em maio de 2023, o IASB emitiu alterações ao IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2)–Demonstrações do fluxo de caixa) e ao IFRS 7 (equivalente ao CPC 40 (R1)–Instrumentos financeiros: evidênciação) para esclarecer as características de acordos de financiamento de fornecedores e exigir divulgações adicionais desses acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações têm como objetivo auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreender os efeitos dos acordos de financiamento com fornecedores nas obrigações, fluxos de caixa e exposição ao risco de liquidez de uma entidade. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024. A adoção antecipada é permitida, mas deve ser divulgada. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor significativos.

	31/12/2023	31/12/2022
5. Caixa e equivalentes de caixa	1.279	218
Caixa e depósitos bancários a vista	111.996	201.776
Aplicações financeiras (a)	113.275	201.994

(a) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 80% a 101% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas do balanço, que não excedem o seu valor justo. 5.1. Contas bancárias vinculadas: Refere-se a conta vinculada a financiamento. A receita da companhia é recebida na conta vinculada e posteriormente movimentada pelo banco mandatário, conforme regra contratual. No longo prazo são apresentadas as contas reserva constituídas, de acordo com o instrumento particular de escritura da 1ª emissão de debêntures e devem ser mantidas até o vencimento.

	31/12/2023	31/12/2022
Conta corrente vinculada	17.327	-
Total–Circulante	17.327	-
6. Concessionárias e permissórias	2023	2022
Títulos a vencer	5.219	-
Títulos vencidos em até 30 dias	16	-
Títulos vencidos de 31 a 120 dias	400	-
Títulos vencidos de 121 a 180 dias	53	-
	5.688	-
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(383)	-
	5.305	-

A Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar a ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança bancária. Foram provisionados valores para perda estimada de crédito de liquidação duvidosa de agentes inadimplentes com mais de 121 dias e valores que foram questionados judicialmente, por alguns agentes do sistema, com débitos faturados considerados indevidos.

	2023	2022
7. Impostos a recuperar	16.343	4.964
Imposto de renda (a)	580	37
Outros	16.923	5.001

(a) O saldo é referente aos valores de saldo negativo e sua atualização monetária. 8. Ativo de contrato

	Saldo em 31/12/2022	Receita de construção	Remuneração do ativo de contrato	Receita de Recebimentos O&M	Saldo em 31/12/2023
	1.129.873	335.399	111.086	672	(26.564)
					1.550.466

	Saldo em 31/12/2021	Receita de construção	Remuneração do ativo de contrato	Receita de Recebimentos O&M	Saldo em 31/12/2022
	525.052	539.215	65.606	-	1.129.873

(i) Em 2023, a Companhia revisou as premissas em seu modelo de ativo de contrato e identificou um ajuste negativo de R\$39.821 em receita de construção e R\$4.059 de pis e cofins e um ajuste positivo de R\$27.046 em custo de construção com contrapartida em resultado financeiro.

	31/12/2023	31/12/2022
Circulante	29.047	331.532
Não circulante	1.521.419	798.341
	1.550.466	1.129.873

Contrato de concessão de serviços: A seguir estão descritas as principais características do Contrato de Concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão: • Receita Anual Permitida–RAP–a prestação do serviço público de transmissão dar-se-á mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice de Preço

	Saldo em 31/12/2022	Juros e Atualização Monetária (*)	Varição cambial	Custo de Transação a Amortizar	Amortização de principal	Amortização de juros	Varição cambial realizada	Saldo em 31/12/2023
Instituições financeiras								
Intesa Sanpaolo	82.435	-	3.539	-	(75.000)	(10.974)	-	-
Scotiabank	98.422	-	3.837	(3.083)	(100.000)	(3.997)	4.821	-
Citibank	99.549	-	4.611	(3.831)	(100.000)	(4.870)	4.541	-
Banco Itaú	-	200.000	2.536	(7.876)	(200.000)	(2.536)	7.876	-
Debêntures 1ª emissão	380.766	256.999	45.287	-	-	-	-	683.052
Debêntures 2ª emissão	-	140.000	3.390	-	-	-	-	143.390
Custos de transação	(4.573)	(5.984)	-	-	320	-	-	(10.237)
Total	656.599	591.015	63.200	(14.790)	320	(475.000)	(22.377)	17.238

c) Movimentação em 2022

	Saldo em 31/12/2021	Adições	Juros e Atualização Monetária (*)	Varição cambial	Custo de Transação a Amortizar	Amortização de principal	Amortização de juros	Varição cambial realizada	Saldo em 31/12/2022
Instituições financeiras									
Intesa Sanpaolo	78.204	-	10.004	-	-	(5.773)	-	-	82.435
Scotiabank	313.006	-	4.21	(63.643)	-	(1.304)	51.519	-	-
Scotiabank	-	250.572	4.566	32.369	-	(250.572)	(4.697)	(32.238)	-
Scotiabank	-	100.000	272	(1.850)	-	-	-	-	98.422
Citibank	-	249.036	4.855	34.876	-	(249.036)	(5.003)	(34.728)	-
Citibank	-	100.000	240	(691)	-	-	-	-	99.549
Debêntures 1ª emissão	-	379.000	1.766	-	-	-	-	-	380.766
Custos de transação	-	(4.590)	-	-	17	-	-	-	(4.573)
Total	391.210	1.074.018	22.124	1.061	17	(799.608)	(16.777)	(15.447)	656.599

(*) Em 2022 foram capitalizados em ativo de contrato como custo de construção o total de R\$26.276. Banco Intesa Sanpaolo: Em 23 de abril de 2021 a Companhia celebrou junto ao Banco Intesa Sanpaolo a portabilidade de um contrato de Cédula de Crédito Bancário até o limite de 75.000, com data de vencimento em 26 de abril de 2022, sendo renovado até o dia 20 de abril de 2023. Em 20 de abril de 2023 a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Intesa Sanpaolo. Banco Scotiabank: Em 20 de abril de 2021 a Companhia celebrou junto ao Banco Scotiabank um contrato de 4131 com swap até o limite de 300.000, com data de vencimento em 20 de abril de 2022. No dia do vencimento, a Companhia liquidou o contrato, celebrando junto ao banco um novo contrato de 4131 com swap até o limite de 250.572, com data de vencimento em 20 de dezembro de 2022. No dia do vencimento, a Companhia o liquidou novamente, celebrando junto ao banco um novo contrato de 4131 com swap até o limite de 100.000, com data de vencimento em 20 de outubro de 2023. Em 20 de outubro de 2023 a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Scotiabank. Banco Citibank: Em 19 de abril de 2022 a Companhia celebrou junto ao Banco Citibank um contrato de 4131 com swap até o limite de 249.036, com data de vencimento em 15 de dezembro de 2022. Na data do vencimento, a Companhia quitou o contrato, celebrando junto ao banco um novo contrato de 4131 com swap até o limite de 100.000, com data de vencimento em 14 de outubro de 2023. Em 14 de outubro de 2023 a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Citibank. Banco Itaú: Em 23 de outubro de 2023 a Companhia celebrou junto ao Banco Itaú um contrato de 4131 com swap até o limite de 200.000, com data de vencimento em 26 de dezembro de 2023. Em 26 de dezembro de 2023 a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Itaú. Debêntures: No dia 17 de novembro de 2022, a Companhia celebrou sua 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real, com garantia adicional fiduciária, em série única, para distribuição pública, com esforços restritos, tendo como banco coordenador o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES). Os recursos captados por meio desta emissão visam ser integralmente utilizados para o pagamento futuro ou reembolso de gastos, despesas ou dívidas relacionadas à implantação das instalações de transmissão do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica. Ressalvadas as hipóteses de liquidação antecipada, as debêntures terão prazo de vencimento de 285 meses e 28 dias contados da data de emissão, vencendo-se, portanto, em 15 de setembro de 2046. As amortizações de juros remuneratórios e principais ocorrerão semestralmente, cujo primeiro pagamento está previsto para 15 de março de 2024. O contrato prevê juros remuneratórios sob a taxa de IPCA + 6,15%, portanto, trocando o perfil de endividamento de exigibilidades circulantes para não-circulante. O valor somado de todas as integralizações não excederá R\$36.300. No dia 15 de dezembro de 2022, a Companhia recebeu a primeira integralização de debêntures no montante de R\$379.000. No dia 30 de agosto de 2023, a Companhia recebeu a segunda integralização de debêntures simples no montante de R\$92.000. No dia 07 de dezembro de 2023, a Companhia recebeu a terceira integralização de debêntures simples no montante de R\$117.000. No dia 28 de dezembro de 2023, a Companhia recebeu a quarta integralização de debêntures simples no montante de R\$48.000. No dia 14 de setembro de 2023, a Companhia celebrou sua 2ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real, com garantia adicional fiduciária, em série única, para distribuição pública, com esforços restritos, tendo como bancos coordenadores o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e KINEA Investimentos. Os recursos captados por meio desta emissão visam ser integralmente utilizados para o pagamento futuro ou reembolso de gastos, despesas ou dívidas relacionadas à implantação das instalações de transmissão do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica. Ressalvadas as hipóteses de liquidação antecipada, as debêntures terão prazo de vencimento de 114 meses e 01 dia contados da data de emissão, vencendo-se, portanto, em 15 de março de 2033. As amortizações de juros remuneratórios e principais ocorrerão semestralmente, cujo primeiro pagamento está previsto para 15 de março de 2024. O contrato prevê juros remuneratórios sob a taxa de IPCA + 6,88%, portanto, trocando o perfil de endividamento de exigibilidades circulantes para não-circulante. O valor somado de todas as integralizações não excederá R\$140.000. No dia 29 de setembro de 2023, a Companhia recebeu a primeira integralização de debêntures simples no montante de R\$100.000 referente ao valor total do BNDES. No dia 04 de outubro de 2023, a Companhia recebeu a segunda integralização de debêntures simples no montante de R\$40.000 referente ao valor total do BNDES. O contrato de financiamento possui cláusulas restritivas "covenants" financeiras de vencimento antecipado (índice de cobertura do serviço da dívida–ICSD), sendo válidas a partir de 31 de dezembro de 2024. Os principais "covenants" não financeiros são referentes a: existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias, conta garantia, fiança bancária e limitação à venda significativa de ativos. Ressalta-se

ao Consumidor Amplo–IPCA. • Faturamento da receita de operação, manutenção e construção–pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente. • Parcela variável–a receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão–CPS.T. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da RAP de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao exercício contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318/98, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de infração. Ativo de contrato indenizável: Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica–o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão–RGR, na forma do artigo 33 do Decreto nº 41.019/57, Regulamento dos Serviços de Energia Elétrica, e do artigo 4º da Lei nº 5.655/71, alterado pelo artigo 9º da Lei nº 8.631/93, depois de finalizado o processo administrativo, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pela concessão da linha de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado regulatório. • Renovação ou rescisão–a critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo, igual exercício, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do artigo 4º da Lei nº 9.074/95, mediante requerimento da transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. • Aspectos ambientais–a transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção de licenças, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independentemente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no artigo 36 da Lei nº 9.985/00, que trata de "reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas", a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se, ainda, às exigências dos órgãos ambientais dos Estados onde serão implantadas as linhas de Transmissão. • Descumprimento de penalidades–nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração, ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL e os usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

	31/12/2023	31/12/2022
9. Fornecedores		
Materiais e serviços	1.291	1.749
Provisões	4.285	2.822
	5.576	4.571
	31/12/2023	31/12/2022
Fornecedores–circulante	796	685
Provisões (ii)–circulante	4.285	2.822
Fornecedores–não circulante (i)	495	1.064
	5.576	4.571

(i) Valores referentes às retenções contratuais com fornecedores no percentual de 10%. Os valores retidos são pagos ao final do contrato. (ii) Referem-se substancialmente a provisão de serviços diretamente ligados ao projeto tais como construção e montagens e afins, adicionalmente a Companhia faz desapropriações para passagens das linhas de transmissão e servidões em geral, conjunto de ações necessárias para início das operações comerciais. 10. Partes relacionadas: A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração e seus familiares, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1)–Divulgações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:

	Passivo	
Empresas	31/12/2023	31/12/2022
Cymi Construções e Participações (i)	52.443	29.781
Cymi do Brasil Projetos e Serviços (i)	439	691
Cymi Tech (ii)	851	-
Cymi O&M (iii)	234	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	53.967	30.472
	Resultado	
Empresas	31/12/2023	31/12/2022
Cymi O&M Ltda (iii) (a)	764	-
Cymi O&M Ltda (iii) (b)	470	-
Total resultado	1.234	-

PAMPA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 32.184.487/0001-04

que não houve identificação de evento de descumprimento de “covenants” no exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Os vencimentos das parcelas do circulante e não circulantes são os seguintes:

	31/12/2023	31/12/2022
2023	-	280.405
2024	67.310	50.761
2025	67.645	50.731
2026	70.725	51.990
2027	73.065	52.560
Após 2027	547.697	174.724
Total divida	826.442	661.171
(-) Custo de transação a amortizar	(10.237)	(4.572)
Total das obrigações	816.205	656.599

	31/12/2023	Movimentação	Saldo em 31/12/2022
PIS diferido	25.552	6.909	18.643
COFINS diferido	117.694	31.824	85.870
Total	143.246	38.733	104.513

	Saldo em 31/12/2023	Movimentação	Saldo em 31/12/2022
12.2. IRPJ e CSLL diferidos			

	31/12/2023	31/12/2022
Ativo/passivo		
Prejuízo fiscal/Base negativa	(45.230)	(3.692)
Total CPC 47	163.863	96.021
Total não circulante	118.633	92.329

	31/12/2023	31/12/2022
Detalhamento do não circulante		
Ativo	(45.230)	(3.692)
Passivo	163.863	96.021
Total ativo/passivo diferidos	118.633	92.329

A Companhia avalia que não há riscos de não recuperação dos saldos constituídos a título de imposto de renda e contribuição social diferidos, conforme estimativas existentes de lucros tributáveis futuros. A Companhia estima recuperar os ativos fiscais diferidos existentes conforme abaixo.

Períodos	31/12/2023
2024	4.067
2025	4.659
2026	4.922
2027	4.930
2028	5.164
Demais anos	21.488

13. Patrimônio líquido: a) Capital social: Em 31 de dezembro de 2023 o capital social subscrito e totalmente integralizado é de R\$220.236 (R\$146.486 em 2022), dividido em 220.236 ações ordinárias no valor nominal de R\$1,00 cada. Em 15 de setembro de 2023, conforme Reunião do Conselho de Administração (“RCA”), os administradores da Companhia aprovaram e integralizaram o aumento de capital no valor de R\$35.000 em moeda corrente. Adicionalmente, em 28 de novembro de 2023, conforme Reunião do Conselho de Administração (“RCA”), os administradores da Companhia aprovaram e integralizaram o aumento de capital no valor de R\$38.750 em moeda corrente. Os respectivos aportes de capital supracitados foram proporcionais a participação de cada quotista, sendo 50% referentes à Cymi Construções e Participações S.A e 50% referente ao Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia. O capital social da Companhia é composto como se segue:

	31/12/2023			31/12/2022		
Quotistas	Qtde. de Ações	%	Valor (em reais)	Qtde. de Ações	%	Valor (em reais)
Cymi Construções e Participações S.A.	110.118	50%	110.118	73.243	50%	73.243
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações Multies- tratégia	110.118	50%	110.118	73.243	50%	73.243
Total	220.236	100%	220.236	146.486	100%	146.486

b) Reserva legal: A reserva legal é constituída a razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. Em 31 de dezembro de 2023 o valor constituído relativo a reserva legal foi de R\$2.449, totalizando R\$10.507. c) Política de dividendos: Aos acionistas é garanti- do estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício	48.983	155.216
(-) Reserva legal	(2.449)	(7.761)
Lucro ajustado	46.534	147.455
Dividendos mínimos obrigatórios	(11.633)	(36.864)
Reserva de lucro	34.901	110.591

Em 14 de abril de 2023 em Ata sumária de reunião de diretoria, os acionistas renunciaram aos dividendos mínimos obrigatórios referentes à destinação dos resultados de 31 de dezembro de 2022 no montante de R\$36.864 que foram destinados a reserva de lucro. d) Reserva de lucros a realizar: A Reserva de Lucros a Realizar, constituída em anos anteriores, em vez de ser revertida para Lucros Acumulados, a partir da alteração da Lei nº 6.404/76 pela Lei nº 10.303/01, passa a ser revertida diretamente para a conta de dividendos a pagar do passivo, quando tiver os lucros nela contidos realizados financeiramente.

14. Receita operacional líquida: Segue abaixo a conciliação entre a receita bruta e a receita apresentada na demonstração de resultado do exercício:

	31/12/2023	31/12/2022
Receita de construção do ativo de contrato	335.399	539.215
Receita de remuneração do ativo de contrato	111.086	65.605
Receita de O&M	672	-
Outras receitas	-	2.273
Receita operacional bruta	447.157	607.093
(-) PIS e COFINS	(41.362)	(56.156)
(-) P&D, FNDCT e MME	(232)	-
Receita operacional líquida	405.563	550.937

	31/12/2023	31/12/2022
Receita de construção	335.399	539.215
Custo de construção	(206.732)	(332.359)
Total da margem de construção	128.667	206.856
Margem percebida (%)	38%	38%

	31/12/2023	31/12/2022
Receita de O&M	672	-
Custo de O&M	(764)	-
Total da margem de construção	(92)	-
Margem percebida (%)	(14)%	-

Aos Administradores e Acionistas da Pampa Transmissão de Energia S.A. Opinião: Examinamos as demonstrações financeiras da Pampa Transmissão de Energia S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Base para opinião: Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Principal assunto de auditoria: Principal assunto de auditoria é aquele que, em nosso julgamento profissional, foi o mais significativo em nossa auditoria do exercício corrente. Esse assunto foi tratado no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esse assunto. Para o assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto. Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”, incluindo aquelas em relação a esse principal assunto de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações financeiras. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações financeiras da Companhia. Mensuração do ativo de contrato: Conforme divulgado na nota explicativa 8, a Companhia avalia que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, segue existindo um ativo de contrato pela contrapartida da receita de construção, uma vez que é necessário a satisfação da obrigação de operar e manter, para que a Companhia passe a ter um direito incondicional da receber caixa. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo do ativo de contrato da Companhia é de R\$ 1.550.466 mil. O reconhecimento do ativo contratual e da receita de contrato com cliente de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle do ativo. Adicionalmente, a mensuração do pro-

15. Custo e despesas por natureza: Os custos representam os gastos diretamente ligados à construção da linha de transmissão de energia em 2023:

	31/12/2023	31/12/2022
Custo de construção	(206.732)	(332.359)
Custo de O&M	(764)	-
Total custo	(207.496)	(332.359)

	31/12/2023	31/12/2022
Pessoal	(1.190)	(1.000)
Material	(13)	(6)
Serviços de terceiros	(1.065)	(654)
Aluguéis	(65)	(56)
Outras despesas e receitas	(1.043)	(153)
Despesas operacionais	(29.409)	-
Total despesas gerais e administrativas	(32.785)	(1.869)

16. Resultado financeiro: O resultado das operações financeiras, devidamente apropriadas em regime contábil de competência está demonstrado no quadro abaixo:

	31/12/2023	31/12/2022
Rendimento de aplicação financeira	15.526	22.401
Atualização Selic	1.633	-
Receita financeira	17.159	22.401
Juros de empréstimos, financiamentos e debêntures	(53.315)	(3.528)
(-) Custo de construção-Ajuste CPC 47 (nota 8)	(27.046)	-
Variação cambial líquida	(25.344)	(406)
Outras despesas financeiras	(1.425)	-
Despesas financeiras	(107.130)	(3.934)
Resultado financeiro líquido	(89.971)	18.467

16. Imposto de renda e contribuição social: A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro real e reconhecidas em resultado é demonstrada como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	75.311	235.176
Alíquota vigente	34%	34%
Despesa de IRPJ e CSLL calculada	(25.606)	(79.960)
Outros	722	-
Total-Despesa de IRPJ e CSLL	26.328	79.960
Alíquota efetiva	34%	34%

18. Instrumentos financeiros: Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados, os objetivos da Companhia, os gerenciamentos de risco exercidos pela Companhia. a) Gerenciamento de riscos: Visão geral a Companhia apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros: (i) Risco de crédito. (ii) Risco de mercado. (iii) Risco de liquidez. Estrutura de gerenciamento de risco–o gerenciamento de risco da Companhia visa identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites e controles de riscos apropriados e para monitorar riscos e aderência aos limites. A Companhia, por meio do gerenciamento de suas atividades, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os empregados entendam os seus papéis e obrigações. A Administração acompanha o cumprimento do desenvolvimento de suas atividades de controle de riscos e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia. O gerenciamento de riscos é feito com base também no nível e no contexto dos grupos de controle dos acionistas da Companhia. i) Riscos de crédito: É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes, ativo financeiro e de instrumentos financeiros, conforme apresentado a seguir:

	31/12/2023	31/12/2022
Ativos financeiros		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 5)	113.275	201.994
Contas bancárias vinculadas (Nota 5.1)	17.327	-
Comissionárias e permissionárias (Nota 6)	5.305	-
Ativo de contrato (Nota 8)	1.550.466	1.129.873
	1.686.373	1.331.867

Caixa e equivalentes de caixa—representado pelas contas correntes e aplicações financeiras de primeira linha, o que mitiga o risco que a contraparte falhe ao cumprir com suas obrigações. Ativo de Contrato—A Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para devedores duvidosos em relação aos seus clientes, considerando que o CUST, celebrado entre o ONS, as concessionárias de transmissão e o usuário, tem como um de seus objetivos: “Estabelecer os termos e as condições que irão regular a administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das concessionárias de transmissão.” São instrumentos financeiros que garantem o recebimento dos valores devidos pelos usuários às concessionárias de transmissão e ao ONS, pelos serviços prestados e discriminados no CUST: i) Contrato de Constituição de Garantia–CCG e ii) Carta de Fiança Bancária–CFB. As principais vantagens desses mecanismos de proteção estão descritas a seguir: • Riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todos os transmissores. • As garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários. • Negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários. • No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao CCG ou à CFB. ii) Risco de mercado: A utilização de instrumentos financeiros, pela Companhia, tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas. Risco de taxa de juros—refere-se aos impactos nas taxas de juros variáveis sobre as receitas financeiras oriundas das aplicações financeiras. Em 31 de dezembro de 2023, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:

	31/12/2023	31/12/2022
Instrumentos financeiros por indexador		
Ativos financeiros		
Aplicações financeiras equivalentes de caixa (CDI)	111.996	201.776
Passivos financeiros	-	1.658
Instrumentos Financeiros	-	280.405
Financiamento (CDI e USD)	-	380.766
Financiamento (IPCA)	816.205	-

iii) Riscos de liquidez: Risco de liquidez é o risco em que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia. A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivo financeiro remanescentes em 31 de dezembro de 2023. Os valores apresentados são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras gresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfetida ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela Administração para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra, margens de lucros esperada, ou inexistência de margens de lucro esperada, em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas. Ainda por se tratar de um contrato de longo prazo, a identificação da taxa de desconto, que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimento futuro, também requer o uso de julgamento por parte da diretoria. Devido à relevância dos valores e do julgamento significativo envolvido, consideramos a mensuração dos ativos de contrato das concessões e da receita de contrato com clientes como assunto significativo para a nossa auditoria. Como nossa auditoria conduziu esse assunto: Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros: (i) o entendimento do processo da Companhia relacionado aos cálculos do ativo de contrato de concessão; (ii) avaliação dos procedimentos internos relativos aos gastos realizados para execução do contrato; (iii) leitura dos contratos de concessão e seus aditivos para identificação das obrigações de performance previstas contratualmente, além de aspectos relacionados aos componentes variáveis aplicáveis ao preço do contrato; (iv) a revisão dos fluxos de caixa projetados, das premissas relevantes utilizadas nas projeções de custos e na definição da taxa implícita de desconto utilizada no modelo com o auxílio de profissionais especializados em avaliação de empresas; (v) análise de eventual risco de penalizações por indisponibilidade; (vi) análise da eventual existência de contrato oneroso; (vii) análises das comunicações com órgãos reguladores relacionadas à atividade de transmissão de energia elétrica e de mercado de valores mobiliários; e (viii) avaliação das divulgações efetuadas pela Companhia nas demonstrações financeiras. Com base no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos que os critérios e premissas para mensuração do ativo de contrato adotados pela diretoria são aceitáveis, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 8, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto. Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras: A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, o não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras. Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras: Nossos objetivos

	Fluxo de caixas contratuais			
	Valor contábil	Até 12 meses	Entre 2 e 3 anos	Acima de 3 anos
Fornecedores	5.576	796	4.780	-
Parte relacionadas	53.967	53.967	-	-
Empréstimos e debêntures	816.205	67.310	138.370	610.525
Total	875.748	122.073	143.150	610.525

b) Categorias de instrumentos financeiros

	Ativos financeiros	Passivos financeiros
Bancos	Custo amortizado	Custo amortizado
Aplicações financeiras	Valor justo por meio de resultado	Custo amortizado
Instrumentos Financeiros	Valor justo por meio de resultado	Custo amortizado
Fornecedores	Custo amortizado	Custo amortizado
Empréstimos, financiamentos e debêntures	Custo amortizado	Custo amortizado

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, o valor de mercado dos ativos e passivos financeiros acima se aproxima do valor contábil. Classificações contábeis e valores justos: No que tange ao cálculo dos valores justos, para os principais saldos sujeitos a variações entre os valores contábeis e valores justos, consideramos: • Caixa equivalentes de caixa—contas correntes conforme posição dos extratos bancários e aplicações financeiras valorizadas pela taxa do CDI até a data da apresentação das demonstrações financeiras. • Fornecedores—A Administração considera que os saldos contábeis se aproximam dos seus valores justos. • Empréstimos e debêntures—A Companhia considera que os valores justos para os financiamentos existentes no exercício são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis. c) Hierarquia do valor justo: Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo foram classificados e divulgados com os níveis a seguir: • Nível 1—preços cotados não ajustados em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos. • Nível 2—inputs, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo (diretamente preços ou indiretamente derivado de preços). • Nível 3—premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis). A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo dos instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

	31/12/2023
Descritivo	Nível 1 Nível 2 Nível 3 Total
Aplicações financeiras	- 111.996 - 111.996
Aplicações vinculadas	- - - -
Total	- 111.996 - 111.996

	31/12/2022
Descritivo	Nível 1 Nível 2 Nível 3 Total
Aplicações financeiras	- 201.776 - 201.776
Total	- 201.776 - 201.776

	31/12/2023
Descritivo	Nível 1 Nível 2 Nível 3 Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	- 816.205 - 816.205
Total	- 816.205 - 816.205

	31/12/2022
Descritivo	Nível 1 Nível 2 Nível 3 Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	- 656.599 - 656.599
Instrumentos financeiros	- 1.658 - 1.658
Total	- 658.257 - 658.257

18.1. Instrumentos financeiros derivativos: A Companhia toma empréstimos em moeda estrangeira e celebra contratos de SWAP, para efetuar a troca de exposição ao Dólar mais spread por uma taxa pré-fixada em Reais. Esses derivativos não são designados como hedges, sendo celebrados por períodos consistentes com as exposições da transação em moeda. Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a Companhia possuía os seguintes derivativos vigentes:

	Data da contratação	Data de vencimento	Valor de referência (notional-R\$)	Valor justo ativo (R\$)
Swap Citibank	15/12/2022	24/10/2023	- 100.000	(71)
Swap Scotiabank	20/12/2022	20/10/2023	- 100.000	(1.587)
			- 200.000	(1.658)

19. Seguros: A Companhia tem a política de manter cobertura de seguros em montante adequado para cobrir possíveis riscos com sinistros, segundo a avaliação da Administração. A especificação em 31 de dezembro de 2023 por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com os corretores de seguros contratados pela Companhia está demonstrado a seguir:

Riscos	Data vigência	Importância segurada (R\$ mil)	Prêmio (R\$ mil)
Risco de Engenharia	30/08/2023 a 16/12/2023	369.015	15
Risco de Engenharia	16/12/2023 a 25/01/2024	369.015	6
Risco de Engenharia	25/01/2024 a 29/02/2024	369.015	5
Risco de Responsabilidade civil	30/08/2023 a 16/12/2023	369.015	4
Risco de Responsabilidade civil	16/12/2023 a 25/01/2024	369.015	1
Risco de Responsabilidade civil	25/01/2024 a 29/02/2024	369.015	1
Fiel Cumprimento (*)	17/12/2023 a 21/10/2024	38.841	148

(*) A garantia de Fiel Cumprimento é um Seguro Garantia tendo Pampa Transmissora de Energia S.A. como tomadora da apólice e a Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL como segurador. A garantia tem como fundamento o Edital 04/2018 da ANEEL que prevê que com a assinatura do Contrato de Concessão entre a Transmissora e ANEEL será apresentado a garantia de Fiel Cumprimento no valor correspondente à 5% do investimento previsto pela ANEEL. 20. Contingências: A Companhia é parte em demandas cíveis em andamento na esfera administrativa e judicial. As provisões para as perdas decorrentes dessas demandas são estimadas e atualizadas pela Companhia, amparada pela opinião de seus assessores jurídicos externos que identificaram quatro contingências passivas com prognóstico possíveis de perda que totalizam o valor de R\$92, na esfera cível que se referem a cobrança de supostos valores não pagos por empresa contratada (terceirizada). 21. Eventos subsequentes: • Constituição Conta Reserva – No dia 28/02/2023, a Companhia realizou a constituição de suas contas reserva e pagamento no montante de R\$48.531 referente a 1ª e 2ª emissão de debentures, de acordo com prazo estipulado no Contrato de Cessão Fiduciária; • Amortização de Debêntures – No dia 15/03/2023, conforme cronograma estipulado na 1ª e 2ª emissão de debentures, a Companhia realizou o primeiro pagamento semestral no montante de R\$32.767, sendo R\$24.534 de juros e R\$8.233 de principal.

Diretor Financeiro: Rogerio Diniz de Oliveira
Contadora: Cássia de Paula Santos – CRC RJ 114984-O

são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras. Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. • Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluímos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 27 de março de 2024.
ERNST & YOUNG - Auditores Independentes S/S Ltda. CRC SP-015199/F
Ricardo Gomes Leite - Contador CRC RJ-107146/O

Diário do Aciomista

As publicações legais de sua empresa com o melhor preço em um jornal de qualidade

Tels.: (21)

99122-4278

publicidade@diariodoacionista.com.br

PGS SUPORTE LOGÍSTICO E SERVIÇOS LTDA.									
CNPJ Nº 07.785.858/0001-58									
Relatório da Administração									
Em cumprimento às determinações legais, apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2023, em conjunto com as demonstrações contábeis elaboradas de acordo com a legislação Societária Brasileira. A Diretoria									
Balanço Patrimonial - Em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em reais)									
Ativo	Nota	2023	2022						
Circulante:									
Caixa e equivalentes de caixa	4	76.491.090	33.416.263						
Contas a receber	5	37.716.291	110.934.691						
Impostos a recuperar	6	5.283.864	20.682.468						
Impostos antecipados	7	121.107	532.858						
Despesas antecipadas		88.513	687.854						
Depósitos judiciais		-	9.829						
Adiantamentos a empregados		35.474	542						
Adiantamentos a fornecedores	8	2.314.222	4.075.560						
		122.050.561	170.340.065						
Não circulante:									
Despesas antecipadas		229.759	229.759						
Partes relacionadas	17		53.815.453						
Depósitos judiciais	9	99.703.605	99.731.574						
		99.933.364	153.776.786						
Imobilizado	10		168.268						
Direito de uso (leasing)	18	3.033.901	1.671.277						
Intangível	11	309.992.745	239.361.642						
		313.026.647	241.201.187						
		535.010.572	565.318.038						
Passivo	Nota	2023	2022						
Circulante:									
Fornecedores	12	13.573.506	6.225.882						
Impostos e contribuições	13	5.321.741	7.627.711						
Salários e encargos sociais	14	506.428	453.321						
Provisão para férias		1.131.639	684.935						
Adiantamento de clientes	16	8.613.897	58.940.852						
Obrigações diversas	15	2.581.401	55.000						
		31.728.612	73.987.701						
Não circulante:									
Partes relacionadas	17	420.646.365	438.569.761						
Arrendamento mercantil	18	3.221.946	2.052.328						
Adiantamento de clientes		3.538.428							
		427.406.739	440.622.089						
Patrimônio líquido:									
Capital social	19	25.760.832	25.760.832						
Resultados acumulados		50.114.390	24.947.416						
		75.875.222	50.708.248						
		535.010.572	565.318.038						
Demonstração do Resultado									
Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em reais)									
	Nota	2023	2022						
Receita líquida	20	398.250.132	385.910.765						
Custos dos serviços prestados	21	(261.788.533)	(357.890.657)						
Lucro bruto		136.461.599	28.020.108						
Despesas administrativas	22	(5.790.409)	(5.042.849)						
Despesas com pessoal		(8.365.985)	(6.246.133)						
Impostos e contribuições		(718.508)	(274.177)						
Outras operacionais		-	226.726						
Resultado financeiro, líquido	23	27.647.912	20.927.164						
		-	9.590.731						
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro		149.234.609	37.610.839						
Contribuição social sobre o lucro líquido	24	(6.959.550)	-						
Imposto de renda	24	(19.308.085)	-						
Lucro líquido do exercício		122.966.974	37.610.839						
Demonstração do Resultado Abrangente									
Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em reais)									
		2023	2022						
Lucro líquido do exercício		122.966.974	37.610.839						
Outros resultados abrangentes		-	-						
Resultado abrangente do exercício		122.966.974	37.610.839						
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido									
Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em reais)									
	Nota	Capital social	Resultados acumulados	Total					
Saldos em 31/12/2021	25.760.832	12.336.577	38.097.409						
Lucro líquido do exercício	-	37.610.839	37.610.839						
Pagamento de dividendos	-	(25.000.000)	(25.000.000)						
Saldos em 31/12/2022	25.760.832	24.947.416	50.708.248						
Lucro líquido do exercício	-	122.966.974	122.966.974						
Pagamento de dividendos	-	(97.800.000)	(97.800.000)						
Saldos em 31/12/2023	25.760.832	50.114.390	75.875.222						
Demonstração dos Fluxos de Caixa									
Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em reais)									
	Nota	2023	2022						
Fluxo de caixa das atividades operacionais:		122.966.974	37.610.839						
Variação cambial das operações de longo prazo		(29.322.965)	(23.948.953)						
Depreciação e amortização		70.958.461	20.330.396						
Juros de arrendamento mercantil		350.147	271.540						
		164.952.616	34.263.821						
Redução (aumento) de ativos									
Contas a receber	5	73.218.400	(84.052.871)						
Impostos a recuperar	6	15.398.604	(16.477.486)						
Impostos antecipados	7	411.750	(531.525)						
Despesas antecipadas - ativo circulante e não circulante		599.341	(489.427)						
Depósitos judiciais - ativo circulante e não circulante	9	37.798	52.715						
Adiantamentos a empregados		(34.932)	43.587						
Adiantamentos a fornecedores	8	1.761.338	(4.075.560)						
		91.392.299	(105.530.567)						
Aumento (redução) de passivos									
Fornecedores	12	7.347.624	5.435.234						
Impostos e contribuições	13	(2.305.970)	2.325.366						
Salários e encargos sociais	14	53.107	109.031						
Provisão para férias		446.704	8.685						
Obrigações diversas	15	2.526.401	(852)						
Adiantamento de cliente	16	(50.326.955)	58.940.852						
		(42.259.089)	66.818.316						
Disponibilidades líquidas geradas (aplicadas) pelas atividades operacionais	ok	214.085.826	(4.448.430)						
Fluxo de caixa das atividades de investimentos:									
Atividade de partes relacionadas - ativo não circulante	17	53.815.453	(6.454.328)						
Aumento de imobilizado e intangível	10,11	(141.421.296)	(3.753.249)						
Dividendos		(97.800.000)	(25.000.000)						
(Aumento) Redução de direito de uso (leasing)	18	(1.362.624)	(777.682)						
Disponibilidades líquidas geradas (aplicadas) nas atividades de investimentos		(186.768.468)	(35.985.259)						
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos:									
Aumento (Redução) de partes relacionadas - passivo não circulante	17	11.399.569	67.646.016						
Redução de arrendamento mercantil - passivo não circulante	18	819.471	(23.489)						
Disponibilidades líquidas geradas nas atividades de financiamentos		12.219.040	67.622.528						
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		39.536.399	27.188.839						
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	4	33.416.263	6.227.424						
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	4	76.491.090	33.416.263						
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		43.074.827	27.188.839						
Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras									
Em 31 de Dezembro de 2023 e 2022 (Em reais)									
1 - Contexto Operacional: A PGS Suporte Logístico e Serviços Ltda. ("Sociedade") foi constituída no Brasil em 11 de janeiro de 2006 e tem como atividade principal a aquisição e o processamento de dados sísmicos, eletromagnéticos, gravimétricos, dados geofísicos e geológicos, exclusivos e não exclusivos, classificados no Brasil como uma Empresa de Aquisição de Dados (EAD). Essa atividade é autorizada e regulamentada pela Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). Esses dados são comercializados mediante cessão de direito de uso de dados sísmicos, para a indústria de petróleo e gás. A empresa fornece mapeamento por imagens e monitoramento dos reservatórios de petróleo e gás, além de serviços de suporte logístico e administrativo. A PGS Suporte Logístico e Serviços Ltda. faz parte do grupo Petroleum Geo-Services (PGS) com sede em Oslo, Noruega, o grupo possui escritórios em 14 diferentes países, e escritórios regionais em Londres e Houston e é listado na bolsa de Oslo (OSE). Os impactos financeiros sobre as demonstrações financeiras da sociedade referente ao período findo em 31 de dezembro de 2023 estão comentados na nota explicativa nº 30. 2 - Apresentação das Demonstrações Financeiras: As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em consonância com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, Lei nº 6.404/76, e respectivas alterações, Lei nº 11.638/07 e Lei nº 11.941/09, em conjunto com as normas estabelecidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e os Pronunciamentos técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos contábeis (CPC). Na elaboração das demonstrações financeiras, é necessário utilizar estimativas para contabilizar certos ativos, passivos e outras transações. As demonstrações financeiras da Sociedade incluem, portanto, estimativas referentes às vidas dos bens do ativo imobilizado, provisões necessárias para passivos contingentes, determinação de provisão para imposto de renda e outras similares. Os resultados reais podem apresentar variações em relação às estimativas. A moeda funcional e de apresentação da Sociedade é o Real. Todos os valores apresentados nestas demonstrações financeiras estão expressos em reais, exceto quando indicados de outra forma. Estas demonstrações financeiras foram autorizadas para emissão pelos Administradores em 28 de Março de 2024. 3 - Resumo das Principais Práticas Contábeis: a) Caixa e equivalentes de caixa - São mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo estão representadas por depósitos bancários e fundo fixo, com liquidez imediata e risco insignificante de mudança de valor. Os ativos financeiros (circu-									
lante) mensurados ao valor justo em contrapartida ao resultado financeiro foram classificados como mantidos para negociação. b) Contas a receber - Estão registrados pelo valor nominal dos títulos representativos desses créditos, acrescidos das variações monetárias ou cambiais, quando incorridas. c) Demais ativos circulantes e não circulantes - Os demais ativos circulantes e não circulantes estão demonstrados aos valores de custo ou realização, incluindo, os rendimentos auferidos e as variações cambiais e monetárias, quando aplicáveis. d) Imobilizado - O imobilizado está demonstrado ao custo de aquisição deduzido da depreciação acumulada, calculada pelo método linear às taxas mencionadas na nota explicativa nº 10, considerando-se a vida útil econômica estimada dos bens. e) Intangível - Representado por software em uso, demonstrado pelo valor de custo, deduzido da amortização calculada pelo método linear, considerando-se as taxas indicadas na nota explicativa nº 11. Apresenta ainda operações de arrendamento mercantil conforme nota explicativa nº 18. A biblioteca Multicliente da Sociedade consiste em levantamentos de dados sísmicos que são licenciados para os clientes de forma não-exclusiva. Os custos incorridos a partir da abertura do projeto, incluindo as fases pré-aquisição, aquisição e imageamento para concluir os levantamentos sísmicos são capitalizados para a biblioteca de dados sísmicos Multicliente. Um projeto Multicliente é registrado como Ativo Intangível e os seus custos são capitalizados até o imageamento ser completado, o que pode ocorrer em meses ou ultrapassando os anos subsequentes ao término da aquisição de dados. A Sociedade registra os custos incorridos na biblioteca Multicliente de forma consistente com o seu investimento de capital e análise de decisões operacionais, o que geralmente resulta em cada componente da biblioteca Multicliente ser registrado e avaliado separadamente. A Sociedade amortiza cada pesquisa da biblioteca Multicliente com base na relação do custo total da pesquisa e a estimativa de vendas futuras por projeto, onde os percentuais de amortização são definidos em cada ano fiscal. Cada projeto/pesquisa é classificado em uma categoria de amortização, e com base nesta relação é definido o percentual de amortização. Outro componente da amortização da biblioteca Multicliente é a política de amortização linear, quando do encerramento do projeto e a porcentagem específica a ser aplicada ao custo capitalizado, obedece às normas definidas pela Sociedade em função do período restante estimado para geração de receitas de cada projeto. Em regras gerais, todas as pesquisas sísmicas, têm um perfil de 4 anos, começando no ano após a conclusão do projeto. f) Redução ao valor recuperável de ativos - O imobilizado, o intangível, os ativos circulantes relevantes e outros ativos não circulantes são revisados anualmente com o objetivo de verificar a existência de indícios de perdas não recuperáveis. A Administração da Sociedade efetuou a análise de seus ativos conforme CPC 01 - Redução ao valor recuperável do ativo, aprovado pela Deliberação CVM nº 527/2007, e constatou que não há indicadores de desvalorização do Ativo imobilizado e intangível. g) Passivo circulante e não circulante - Demonstrados por valores conhecidos ou calculáveis, ajustados a valor presente quando aplicável, com base em taxas de desconto que refletem as melhores avaliações do mercado quanto ao valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos destes passivos, e acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias e cambiais incorridos. h) Imposto de renda e contribuição social - Estão calculados de acordo com a legislação tributária vigente, sendo o imposto de renda à alíquota de 15% mais adicional de 10%, e contribuição social à alíquota de 9%. i) Apuração do resultado - O resultado é apurado em conformidade com o regime contábil de competência de exercícios. As receitas de vendas são reconhecidas em resultados para o ano. O custo de aquisição da biblioteca de dados sísmicos é amortizado levando em conta as receitas futuras de vendas, utilizando o método conhecido como "Previsão Estimada de Vendas". A Gestão da Empresa revisa periodicamente o valor de sua biblioteca de dados utilizando o método de amortização linear para projetos concluídos, no máximo em 5 anos. j) Moeda funcional e moeda de apresentação - Administração da Sociedade definiu que sua moeda funcional é o Real. Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não realizadas na moeda funcional (Real), são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos na demonstração de resultados. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado. k) Instrumentos financeiros - Instrumentos financeiros não-derivativos incluem investimentos em instrumentos de dívida e patrimônio, contas a receber e outros recebíveis, caixa e equivalentes de caixa, empréstimos, financiamentos e contas com empresas ligadas, assim como contas a pagar e outras dívidas. Instrumentos financeiros não-derivativos são reconhecidos inicialmente ao valor justo e mensurados posteriormente de acordo com sua respectiva classificação. l) Estimativas contábeis - A elaboração de demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer que a Administração da Sociedade de use de julgamento na determinação e registro de estimativas contábeis. Ativos e passivos significativos sujeitos a essas estimativas e premissas, incluem o valor residual do ativo imobilizado e as provisões para férias e para perdas em investimentos. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados, devido a impre-									
Bacias Santos Bacia Potiguar Sergipe – Alagoas Campos Foz do Amazonas									
12 - Fornecedores Almeida Demarest Ambipar Alesat Bichara Advogados BKR Auditores BP Aliança BR Properties BR Southeast Bunker Cabreria Centurylink/ Cirion Companhia Vila Velha Engeo Faia Curso Excellence Galmacci Generalli Itaú Vida e Previdência Itashore JJR Treinamento L.P.T. Ramos L&L Crewing MS Logística New Ways Omni Ovation OSM do Brasil Pontual Transportes Rio Way Transportes Rio Navegação Southeast Selbetti Solana Swift Technical Supply Log Oil & Gas Toveri Vitoria Ambiental Zemax Outros									
13 - Impostos e Contribuições ISS retidos ISS sobre faturamento PIS sobre faturamento COFINS sobre faturamento Provisão de IRPJ / CSLL IRRF INSS Outros									
14 - Salários e Encargos Sociais INSS IRRF FGTS									
15 - Obrigações Diversas Provisão auditoria - BKR Provisão Processamento – TGS									
16 - Adiantamento de Clientes Shell Brasil Petroleo Ecopetrol Óleo e gás TotalEnergies Petro RioJaguar Petroleo SA (-) IRRF sobre faturamento (-) ISS sobre faturamento									
17 - Partes Relacionadas: Os saldos com partes relacionadas estão distribuídos da seguinte forma no balanço patrimonial:									

CELEO REDES BRASIL S.A.

CNPJ nº 04.718.109/0001-10

Aviso: As demonstrações financeiras apresentadas a seguir são demonstrações financeiras resumidas e não devem ser consideradas isoladamente para a tomada de decisão. O entendimento da situação financeira e patrimonial da companhia demanda a leitura das demonstrações financeiras completas auditadas, elaboradas na forma da legislação societária e da regulamentação contábil aplicável. As demonstrações financeiras completas auditadas, incluindo o respectivo relatório do auditor independente, estão disponíveis no seguinte endereço eletrônico: <https://diariodocacionista.com.br/caderno-publicacoes-digitais-2/>

Balancos patrimoniais - Em 31 de dezembro - (em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Caixa e equivalentes de caixa	8	273	267	3.925
Títulos e valores mobiliários	9 (i)	192.822	115.424	431.303
Contas a receber de geração e transmissão	10	-	-	52.714
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		7.076	3.002	-
Outros impostos e contribuições a recuperar		1.249	1.187	5.803
Dividendos	34 (a)	148.685	165.033	105.862
Ativo de contrato	11	-	-	307.334
Outros ativos		8.157	11.274	45.926
Total do ativo circulante		358.262	296.188	952.868
Caixa restrito	12	14.245	16.774	14.245
Títulos e valores mobiliários	9 (ii)	-	-	39.686
Contas a receber com partes relacionadas	34 (c)	18.815	15.076	10.979
Ativo de contrato	11	-	-	2.972.130
Adiantamento para futuro aumento de capital	34 (d.1)	523.152	523.152	-
Outros ativos		6.492	6.490	6.972
Total do realizável a longo prazo		562.704	561.492	3.044.012
Investimentos	13	2.563.933	2.587.609	1.349.608
Direito de uso	14 (a)	14.718	15.830	21.290
Imobilizado	15	16.671	15.605	740.644
Intangível	16	682	1.814	930
Total do imobilizado + intangível		2.596.004	2.620.858	2.112.472
+ investimento + direito de uso		3.158.708	3.182.350	5.156.484
Total do ativo não circulante		3.516.970	3.478.538	6.109.353
Total do ativo		3.516.970	3.478.538	6.109.353
Fornecedores	17	6.196	17	29.456
Financiamentos e empréstimos	18	-	-	57.226
Debêntures	19	-	-	10.002
Passivo de arrendamento	14 (b)	3.298	3.041	4.061
Salários e encargos a pagar		4.746	4.378	7.420
Imposto de renda e contribuição social a recolher		-	-	5.953
Outros impostos e contribuições a recolher		2.222	1.448	16.454
Pis e Cofins diferidos	20	-	-	20.352
Encargos setoriais		-	-	15.966
Dividendos	34 (b)	359.631	468.458	359.631
Contas a pagar		-	-	24.110
Outros passivos		10.373	34	33.576
Total do passivo circulante		386.466	477.376	584.207
Financiamentos e empréstimos	18	-	-	1.122.247
Debêntures	19	-	-	653.320
Passivo de arrendamento	14 (b)	12.321	15.165	19.025
Pis e Cofins diferidos	20	-	-	212.423
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	-	-	379.971
ICMS a recolher		-	-	19.977
Total do passivo não circulante		12.321	15.165	2.406.963
Total dos passivos		398.787	492.541	2.991.169
Capital social	24 (a)	1.168.919	1.168.919	1.168.919
Reserva de lucros	24 (b)	1.949.264	1.817.078	1.949.264
Total do patrimônio líquido		3.118.183	2.985.997	3.118.183
Total do passivo e patrimônio líquido		3.516.970	3.478.538	6.109.353

Demonstrações dos resultados - Exercício findo em 31 de dezembro (em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Receita operacional líquida	25	27.458	25.255	461.845
Pessoal	26 (a)	(14.134)	(12.004)	(42.365)
Material		(206)	(35)	(3.083)
Serviços de terceiros	27 (a)	(2.430)	(2.347)	(33.800)
Compra de energia	28	-	-	(1.166)
Encargo e tarifa de uso do sistema de transmissão	29	(16.147)	-	(29.699)
Depreciação	15 (b)	-	-	(26.376)
Custo de Construção	30	-	-	(8.175)
Alienação de ativo imobilizado		-	-	-
Tributos		(5.134)	(7.605)	(6.455)
Seguros		(190)	(219)	(3.965)
Outros		(1.110)	(771)	(11.032)
Custos operacionais		(39.351)	(22.980)	(165.395)
Lucro bruto		(11.893)	2.275	296.449
Pessoal	26 (b)	(23.949)	(19.447)	(25.570)
Serviços de terceiros	27 (b)	(23.998)	(18.997)	(28.114)
Depreciação	15 (a)	(1.294)	(1.296)	(1.296)
Provisão para perda esperada de crédito		-	-	(3.030)
Outros	31 (a)	(12.260)	(9.782)	(14.908)
Despesas operacionais		(61.501)	(49.522)	(72.916)
Resultado antes das despesas financeiras		(73.395)	(47.248)	223.534
Receitas financeiras		17.860	12.274	54.385
Despesas financeiras		(2.385)	(3.516)	(181.354)
Resultado financeiro	32	15.475	8.758	(126.969)
Resultado de equivalência patrimonial	13	231.277	364.786	122.938
Resultado antes dos impostos		173.358	326.296	219.502
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	-	(40.819)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	(5.326)
Imposto de renda e contribuição social	33	-	-	(46.145)
Lucro líquido do exercício		173.358	326.296	173.358

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Notas explicativas às demonstrações financeiras (Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

1 Contexto operacional: A Celeo Redes Brasil S.A. ("Companhia ou CRB"), sociedade anônima fechada, foi constituída em 4 de outubro de 2001 e está estabelecida na cidade do Rio de Janeiro. A Companhia tem por objeto a geração e transmissão de energia elétrica, a execução de obras, prestação de serviços nas áreas de eletricidade, eletrônica, mecânica e civil, assessoria em planejamento, organização técnica, financeira e administrativa correlatos à realização de suas finalidades principais, o gerenciamento das atividades relacionadas à pré-operação, operação, e manutenção de instalações de transmissão de energia elétrica e participar no capital de outras sociedades, na qualidade de sócia ou acionista. Em 31 de dezembro de 2023 e 2022 a Companhia é controlada pela Celeo Redes, S.L.U., uma empresa espanhola e estabelecida na cidade de Madri. A Companhia apresenta capital circulante negativo na controladora de R\$ 28.204 e R\$ 181.188 em 31 de dezembro de 2023 e 2022, respectivamente, devido ao saldo de dividendos a pagar para seus acionistas no valor de R\$ 359.501 e R\$ 468.458 em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, respectivamente. No entendimento da Administração, a geração de caixa da Companhia não é afetada e é suficiente para quitar suas obrigações de curto prazo, pois no que diz respeito ao pagamento desta obrigação, os acionistas podem utilizar esse recurso como aporte de capital. **2 Base de preparação: Declaração de conformidade** - As demonstrações financeiras (controladora e consolidado) foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). A emissão das demonstrações financeiras (controladora e consolidado) foi autorizada pela diretoria em 26 de abril de 2024. Detalhes sobre as principais políticas contábeis da Companhia e suas investidas estão apresentadas na nota explicativa 6. Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras (controladora e consolidado), e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem aquelas utilizadas pela administração na sua gestão. **3 Políticas contábeis materiais:** A Companhia aplicou as políticas contábeis descritas abaixo de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras, salvo indicado ao contrário. A Companhia também adotou a Divulgação de Políticas Contábeis (alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS Pratique Statement 2) a partir de 1º de janeiro de 2023. Embora as alterações não tenham resultado em nenhuma mudança nas políticas contábeis em si, elas afetaram as informações das políticas contábeis divulgadas nas demonstrações financeiras. As alterações exigem a divulgação de políticas contábeis "materiais", em vez de "significativas". As alterações também fornecem orientação sobre a aplicação da materialidade à divulgação de políticas contábeis, ajudando as entidades a fornecerem informações úteis sobre políticas contábeis específicas da entidade que os usuários precisam para entender outras informações nas demonstrações financeiras. A administração revisou as políticas contábeis e atualizou as informações divulgadas como políticas contábeis materiais (em 31 de dezembro de 2022: "principais políticas contábeis") em determinados casos, de acordo com as alterações. **3.1 Base de consolidação - (a) Controladas** - A Companhia controla uma entidade quando está exposta a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações financeiras das controladas são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que a Companhia obtém o controle até a data em que o controle deixa de existir. Nas demonstrações financeiras da controladora, as informações financeiras das controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. **(b) Transações eliminadas na consolidação** - Saldos e transações intragrupo, e quaisquer receitas ou despesas não realizadas derivadas de transações intragrupo, são eliminados. Ganhos não realizados oriundos de transações com investidas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação do Grupo na investida. Perdas não realizadas, se aplicável, são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável. **(c) Investimentos contabilizados pelo método da equivalência patrimonial** - Os investimentos da Companhia contabilizados pelo método da equivalência patrimonial compreendem suas participações em empreendimentos controlados em conjunto (joint ventures). Para ser classificada como uma entidade controlada em conjunto, deve existir um acordo contratual que permite ao Grupo controle compartilhado da entidade e dá ao Grupo direito aos ativos líquidos da entidade controlada em conjunto, e não direito aos seus ativos e passivos específicos. Esses investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação. Após o reconhecimento inicial, as demonstrações financeiras incluem a participação do Grupo no lucro ou prejuízo líquido do exercício e outros resultados abrangentes da investida até a data em que a influência significativa ou controle conjunto deixa de existir. **3.2 Instrumentos financeiros - (a) Reconhecimento e mensuração inicial** - O grupo de contas a receber de geração e transmissão e os títulos de dívida emitidos são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando o Grupo se torna parte das disposições contratuais do instrumento. Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado (VJR), os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação. **(b) Classificação e mensuração subsequente - i. Ativos financeiros** - No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado: (i) ao custo amortizado; (ii) ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) - instrumento de dívida; (iii) ao VJORA - instrumento patrimonial; ou (iv) ao VJR. Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que o Grupo mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios. Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR: (i) é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e (ii) seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto. Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR: (i) é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e (ii) seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto. No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, o Grupo pode optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em ORA. Essa escolha é feita investimento por investimento. Todos os ativos financeiros não classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, conforme descrito acima, são classificados como ao VJR. No reconhecimento inicial, a Companhia pode designar de forma irrevogável um ativo financeiro que de outra forma atenda aos requisitos para ser mensurado ao custo amortizado ou ao VJORA como ao VJR se isso eliminar ou reduzir significativamente um descaimento contábil que de outra forma surgiria ii. **Ativos financeiros - avaliação do modelo de negócios** - O Grupo realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque isso reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem: (i) as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas. Eles incluem a questão de saber se a estratégia da Administração tem como foco a obtenção de receitas de juros contratuais, a manutenção de um determinado perfil de taxa de juros, a correspondência entre a duração dos ativos financeiros e a duração de passivos relacionados ou saídas esperadas de caixa, ou a realização de fluxos de caixa por meio da venda

VERDE TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ: 44.323.802/0001-08

Aos Acionistas, A Administração da Companhia, Verde Transmissão de Energia S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras relativo ao exercício de 2023 acompanhada do relatório dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais que se façam necessários. 1.1 Histórico: A Verde Transmissão de Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 22 de novembro de 2021 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703—Centro—20.030-021—Rio de Janeiro—RJ. Sua base acionária é composta pela Cymi Construções e Participações S.A. (100%). A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). Práticas e Regulamentações: As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis—CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e das normas emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica—(ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). 1.2 Estrutura Societária

Cymi Construções e Participações

↓ 100%

Verde Transmissão de Energia S.A.

2. Ambiente Econômico: Em 2023, o mundo observou uma resiliência importante da economia americana e das economias de diversos países emergentes e em desenvolvimento. A atividade econômica global se comportou de forma interessante e afastou um eventual cenário de diminuição relevante na atividade, decorrente de uma política monetária mais contracionista. A inflação, por sua vez, caiu mais rápido do que o esperado em várias regiões e contribuiu para uma melhora da percepção de risco e das perspectivas de crescimento. No campo das incertezas, os conflitos geopolíticos seguem no radar e seus possíveis desdobramentos são pontos de atenção a serem observados. De acordo com o Fundo Monetário Internacional (FMI), com o mundo experimentando um crescimento estável e desinflação, os riscos para o crescimento estão de certa forma equilibrados, sendo possível surpresas positivas na acomodação

Balanco patrimonial 31 de dezembro de 2023 e 2022			
(Em milhares de reais)			
	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	327.894	40.354
Instrumentos financeiros derivativos	16.1	2.840	6.197
Impostos a recuperar		1.788	95
		332.522	46.646
Não circulante			
Ativo de contrato	6	378.199	16.066
		378.199	16.066
Total do ativo		710.721	62.712
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	7	145.461	8.161
Partes relacionadas	8	27.490	6.400
Empréstimos e financiamentos	9	409.903	45.839
Dividendos a pagar	11.b	5.163	127
Instrumentos financeiros derivativos	16	60.461	-
Outros passivos		244	14
		648.722	60.541
Não circulante			
Pis e COFINS diferidos	10.1	34.983	1.486
IRPJ e CSLL diferidos	10.2	10.993	276
		45.976	1.762
Patrimônio líquido			
Capital social	11	1	1
Reserva de lucros		16.022	408
		16.023	409
Total do passivo e patrimônio líquido		710.721	62.712
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Demonstração do resultado Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Receita operacional líquida	12	328.636	14.580
Custo	13	(295.753)	(13.001)
Lucro bruto		32.883	1.579
Despesas operacionais			
Gerais e administrativas		(201)	(4)
		(201)	(4)
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos		32.682	1.575
Resultado financeiro	14		
Receitas financeiras		7.022	2.086
Despesas financeiras		(8.336)	(2.830)
		(1.314)	(764)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		31.368	811
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15	(10.718)	(276)
Lucro líquido do exercício		20.650	535
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Demonstração do resultado abrangente Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
		31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício		20.650	535
Total do resultado abrangente do exercício		20.650	535
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Demonstração das mutações do patrimônio líquido Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)					
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucros	Lucros acumulados
Saldos em 01 de janeiro de 2022	11	1	-	-	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	535
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	27	-	(27)
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(127)
Reserva de lucros a realizar		-	-	381	(381)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	11	1	27	381	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	20.650
Reversão dos dividendos mínimos obrigatórios 2022		-	-	127	-
Destinação de lucros a:					
Reserva legal		-	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(5.163)
Reserva de lucros a realizar		-	-	15.487	(15.487)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	11	1	27	15.995	-
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.					

Demonstração dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)			
		31/12/2023	31/12/2022
Atividades operacionais			
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social		31.367	811
Ajustes para reconciliar o lucro líquido ao fluxo de caixa das atividades operacionais:			
Receita de construção—Ativo de contrato		(348.890)	(8)
Receita de remuneração do ativo de contrato		(13.243)	(16.058)
Pis e cofins diferidos		33.497	1.486
Juros apropriados sobre dívidas financeiras		7.865	1.285
Variação cambial		(5.071)	-
Instrumentos financeiros derivativos		63.817	(1.643)
Provisões de fornecedor		137.305	8.156
Resultado ajustado		(93.353)	(5.971)
Variações nos ativos e passivos:			
Outros ativos circulantes		(1.692)	(95)
Fornecedores		(5)	5
Partes relacionadas		21.090	6.400
Outros passivos		750	14
Imposto de renda e contribuição social pagos		(445)	-
Juros sobre imposto de renda e contribuição social pagos		(75)	-
Fluxo de caixa líquido consumido pelas atividades operacionais		(73.730)	353
Atividades de financiamento			
Captações de Empréstimos e financiamentos		405.773	40.000
Pagamentos de principal		(40.000)	-
Pagamentos de juros		(2.874)	-
Variação cambial realizada		(1.629)	-
Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento		361.270	40.000
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa		287.540	40.353
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		40.354	1
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício		327.894	40.354
Variação do saldo de caixa e equivalentes de caixa		287.540	40.353
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.			

Notas explicativas às demonstrações financeiras 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais) 1. Contexto operacional: A Verde Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “Transmissora”), anteriormente denominada Cymi Transmissão de Energia S.A., é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 22 de novembro de 2021. A sua sede está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703—Centro—20.030-021—Rio de Janeiro—RJ. Em 14 de julho de 2022, por meio de Assembleia Geral Extraordinária, os acionistas aprovaram a alteração da denominação da Companhia para Verde Transmissão de Energia S.A. A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico (SPE) e tem por objeto social a exploração, construção, implantação, operação e manutenção do serviço público de transmissão de energia elétrica na rede básica do Sistema Interligado Nacional e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica

da política monetária e surpresas negativas derivadas de choques geopolíticos. No Brasil, em 2023, além dos reflexos do ambiente internacional, tivemos o início do ciclo de corte da SELIC, reflexo do arrefecimento da inflação, a aprovação da reforma tributária e um PIB robusto de 2,9%. A incerteza quanto ao cenário fiscal para os próximos períodos segue em pauta e sendo observada por diversos agentes econômicos. Em 2023, o Relatório Focus do Banco Central do Brasil (BCB) projetava a variação de IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo) entre 4,3% e 6,2% para 2023 que, ao final do ano, fechou em 4,62%. Já a SELIC que iniciou o ano em 13,75%, terminou a 11,75% ao fim de 2023. No mês de dezembro, de 2023, as projeções de IPCA para 2024 foram de 3,92% para 3,90%, e as da SELIC para 2024 foram de 9,25% para 9,00%. Na parte cambial, o dólar à vista fechou em 2023 cotado a R\$ 4,84, uma queda anual acumulada de 8,08%. No que diz respeito ao crescimento econômico brasileiro, é possível notar maior otimismo do mercado ao comparar a expectativa de crescimento do PIB ao final de 2022 com a última expectativa de 2023, ambos para os anos seguintes. Em 2022, o último Relatório Focus divulgou uma expectativa de 0,80% de crescimento para o PIB do próximo ano (2023), ao passo que, ao final de 2023, a perspectiva de crescimento para um ano a frente (2024) foi na ordem de 1,52%, assim, representando uma melhora de 72bps (basis points, i.e., pontos base) — ou de 90% — em relação à expectativa do PIB, um ano a frente, estimada em 2022. 3. Ambiente Regulatório: O panorama regulatório brasileiro ainda não passou por reformas substanciais. No entanto, o avanço da reforma tributária, aprovada pelo Congresso no final de 2023 e com implementação gradual a partir de 2026, tem gerado discussões sobre a necessidade de ajustar os modelos financeiros e econômicos para o futuro. No contexto regulatório de 2023, notadamente no setor de transmissão de energia, a receita no Brasil se origina de leilões promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, supervisionados pela Agência Reguladora (ANEEL). Este setor opera dentro de um marco regulatório completo e robusto, garantindo revisões e reajustes tarifários periódicos, conduzidos pela ANEEL. Esses ajustes ocorrem anualmente, utilizando o Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), além das revisões tarifárias a cada cinco anos das receitas aprovadas respectivas a cada leilão realizado. Nesse cenário, as transmissoras de energia elétrica têm estabilidade na geração de caixa e margem positiva. O segmento de transmissão de energia é considerado de baixo risco, pois sua receita está vinculada à disponibilidade operacional dos ativos. Já no contexto da indústria de energia elétrica, esta está passando por mudanças significativas tanto no Brasil quanto globalmente. O avanço contínuo das soluções tecnológicas está impulsionando a crescente demanda por energia renovável aliada à transição energética, assim, promovendo uma matriz energética mais sustentável. A previsão da carga de energia elétrica, divulgada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS) e pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), indica um crescimento de 3,5% em 2024, alcançando cerca de 78.447 MW médios. Prevê-se que, em 2028, a carga atinja 89.023 MW médios. Essas projeções levam em conta a Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD) e a integração de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN)

(ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). A Companhia está em fase inicial de elaboração dos estudos socioambientais, que irão ser submetidos ao devido órgão ambiental, e quando aprovados, darão início à emissão das licenças e autorizações ambientais. A Companhia não desenvolveu, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, atividades não vinculadas a objeto de sua concessão. 1.1. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica: Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia elétrica nº 06/2022—ANEEL, datado de 30 de setembro de 2022, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos no estado de Minas Gerais e São Paulo e compostas pela: • LT 500 kV Burtizeiro 3-São Gonçalo do Pará, C1, CS; • LT 500 kV Burtizeiro 3- São Gotardo 2, C1 e C2, CD; • LT 500 kV Pirapora 2- Burtizeiro 3, C1, e C2, CD; • LT 500 kV Jaguará-Estrela, C2, CS; • LT 500 kV Presidente Juscelino Vespasiano 2, C1 e C2, CD; • LT 500 kV Itabirito 2-Santos Dumont 2, C1, CS; • SE 500/345 kV Santos Dumont 2- novo pátio LT 500 kV e transformação 500/345 kV; • SE 500/345 kV Burtizeiro 3; • Trechos de LT 345 kV entre a SE Burtizeiro 3 e a LT 345 kV Pirapora 2-Várzea de Palma C1; • Trechos de LT 500 kV entre a SE São Gonçalo do Pará e a LT 500 kV Bom despacho 3-Ouro Preto 2, C1; e • Transferência do reator manobrável do terminal Bom Despacho 3 referente à LT 500 kV Bom Despacho 3-Ouro Preto 2 C1 para a barra de 500 kV da SE São Gonçalo do Pará e (2) a execução de outras atividades afins ou correlatas à implantação e operação do Sistema de Transmissão de Energia Elétrica, tais como investimentos em reforços, mas desde que não expressamente vedadas pelo Contrato de Concessão. A Companhia tem previsão de entrada em operação em 30 de setembro de 2027. O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida—RAP no montante de R\$283.300, a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão. A ANEEL promoverá a revisão da Receita Anual Permitida—RAP em intervalos periódicos de cinco anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão. Os montantes que serão faturados pela Companhia estão sujeitos aos seguintes encargos regulatórios: • Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)—Taxa de fiscalização incidente sobre a transmissão de energia elétrica, devida mensalmente, sendo seu valor fixado pelos despachos emitidos no início de cada ano pela ANEEL e proporcionais ao porte do serviço concedido, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. • Pesquisa & Desenvolvimento do setor elétrico (P&D)—Investimento aplicado em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico equivalente ao percentual anual de 1% da receita operacional líquida. • Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT)—O FNDCT foi criado com o objetivo de apoiar financeiramente programas e projetos prioritários de desenvolvimento científico e tecnológico nacionais, tendo como fonte de receita os incentivos fiscais, empréstimos de instituições financeiras, contribuições e doações de entidades públicas e privadas, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. • Ministério de Minas e Energia (MME)—Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 643/2014, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular. A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como a determinação do montante da indenização devida à Transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora. A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. 2. Base de preparação: 2.1. Declaração de conformidade: As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), que compreendem as disposições contidas na Lei das Sociedades por ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem aquelas utilizadas pela Administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram aprovadas e autorizadas para emissão pela Diretoria em 27 de março de 2024. 2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação: Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. 2.3. Base de mensuração: As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 16 de Instrumentos Financeiros. 2.4. Uso de estimativas e julgamentos: A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativo, passivo, receitas, despesas, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. Por definição, as estimativas contábeis resultantes, raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva. No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração fez os seguintes julgamentos que têm efeito mais significativo sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras: • Ativo de contrato (nota explicativa nº 3.5 e nº 6)—critério de apuração e remuneração do ativo de contrato; • Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco (nota explicativa nº 3.3 e nº 16)—valor justo do instrumento financeiro; • Impostos diferidos (nota explicativa nº 3.6 e nº 10)—reconhecimento e mensuração; • Provisão para contingências (nota explicativa nº 3.7)—reconhecimento e mensuração; principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos; 3. Principais políticas contábeis: As políticas contábeis adotadas pela Companhia estão descritas a seguir. 3.1. Classificação corrente versus não corrente: A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na sua classificação como circulante ou não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: • Espera-se que seja realizado, ou pretende-se que seja vendido ou consumido no decorso normal do ciclo operacional da Companhia; • Está mantido essencialmente com o propósito de ser negociado; • Espera-se que seja realizado até 12 meses após a data do balanço; e • É caixa e equivalente de caixa (conforme definido no Pronunciamento Técnico CPC 03—Demonstrativo dos Fluxos de Caixa), a menos que sua troca ou uso para liquidação de passivo se encontre vedada durante pelo menos 12 meses após a data do balanço. Todos os demais ativos são classificados como não circulantes. Um passivo é classificado como não circulante quando: • Espera-se que seja liquidado durante o ciclo operacional normal da Companhia; • Está mantido essencialmente para a finalidade de ser negociado; • Deve ser liquidado no período de até 12 meses após a data do balanço; e • A Companhia não tem direito incondicional de diferir a liquidação do passivo durante pelo menos 12 meses após a data do balanço. Os termos de um passivo que podem, à opção de contraparte, resultar na sua liquidação por meio da emissão de instrumentos patrimoniais não afetam a sua classificação. A Companhia classifica todos os demais passivos como não circulantes. Os ativos e passivos fiscais diferidos são classificados no ativo e passivo não circulante. 3.2. Caixa e Equivalente de caixa: Caixa e equivalente de caixa incluem dinheiro em caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez e com risco insignificante de mudança de valor, normalmente com vencimentos originais de até três meses da data de contratação. Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimentos ou outros fins. 3.3. Instrumentos financeiros: A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros, no reconhecimento inicial, de acordo com as seguintes categorias: a) Ativos financeiros: Os ativos financeiros incluem caixa e equivalentes de caixa, concessionárias e permissionárias, contas bancárias vinculadas e outros itens financeiros, além de outros créditos realizáveis por caixa. A Companhia reconhece os recebíveis inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Um ativo financeiro, que não possua um componente de financiamento significativo, é inicialmente mensurado pelo valor justo acrescido, para um item que não é Valor Justo por meio do Resultado (“VJR”), dos custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua

em outubro de 2025. 4. Desempenho Operacional: A Companhia encontra-se em fase final de construção do empreendimento que por sua vez está em fase pré-operacional. A Companhia é composta pelos ativos abaixo: • LT 500 kV Burtizeiro 3-São Gonçalo do Pará, C1, CS; • LT 500 kV Burtizeiro 3- São Gotardo 2, C1 e C2, CD; • LT 500 kV Pirapora 2- Burtizeiro 3, C1, e C2, CD; • LT 500 kV Jaguará-Estrela, C2, CS; • LT 500 kV Presidente Juscelino Vespasiano 2, C1 e C2, CD; • LT 500 kV Itabirito 2-Santos Dumont 2, C1, CS; • SE 500/345 kV Santos Dumont 2- novo pátio LT 500 kV e transformação 500/345 kV; • SE 500/345 kV Burtizeiro 3; • Trechos de LT 345 kV entre a SE Burtizeiro 3 e a LT 345 kV Pirapora 2-Várzea de Palma C1; • Trechos de LT 500 kV entre a SE São Gonçalo do Pará e a LT 500 kV Bom despacho 3-Ouro Preto 2, C1; e • Transferência do reator manobrável do terminal Bom Despacho 3 referente à LT 500 kV Bom Despacho 3-Ouro Preto 2 C1 para a barra de 500 kV da SE São Gonçalo do Pará e (2) a execução de outras atividades afins ou correlatas à implantação e operação do Sistema de Transmissão de Energia Elétrica, tais como investimentos em reforços, mas desde que não expressamente vedadas pelo Contrato de Concessão. 5.

VERDE TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ: 44.323.802/0001-08

demonstrações financeiras das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica em 31 de dezembro de 2021, com destaque para a necessidade de atribuição de margens para o reconhecimento das receitas de construção e de operação e manutenção da infraestrutura, bem como para a taxa utilizada para a remuneração dos contratos de concessão, que deve corresponder à taxa implícita de cada projeto. A Companhia não identificou necessidade de reconhecer quaisquer ajustes como consequência da publicação desse OI, tendo em vista que desde a adoção do CPC47/IFRS 15 em 01 de janeiro de 2018 foram adotadas as seguintes políticas contábeis: (I) A atualização monetária do ativo de contrato é reconhecida pela taxa implícita estabelecida no início de cada projeto e que é obtida após a alocação das margens de construção e de operação. (II) Atribuição de margens de operação e manutenção no início de cada projeto para o reconhecimento das respectivas receitas. A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir: • Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (“ONS”) conforme contrato de concessão e recebidos dos agentes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada. 3.6. Imposto de renda e contribuição social: O imposto de renda (“IRPJ”) e a contribuição social sobre o lucro líquido (“CSLL”) são provisionados mensalmente obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei nº 12.973, de 13 de maio de 2014. A Companhia adota o regime de lucro real estimativa mensal. O IRPJ e CSLL do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para IRPJ e 9% sobre o lucro tributável para CSLL, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício. A despesa com IRPJ e CSLL compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes. Despesas de imposto de renda e contribuição social correntes: A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço. Caso haja pagamentos a maior ao final do ano corrente, os valores são reconhecidos no balanço patrimonial como ativo fiscal a receber. Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos: O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IR e da CS correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar. Ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos. 3.7. Provisões: As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando a Companhia espera que o valor de uma provisão seja reembolsado, no todo ou em parte, por exemplo por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for praticamente certo. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada da demonstração do resultado do exercício, líquida de qualquer reembolso. Se o efeito do valor temporal do dinheiro for significativo, as provisões são descontadas utilizando uma taxa corrente antes dos tributos que reflete, quando adequado, os riscos específicos ao passivo. Quando for adotado o desconto, o aumento na provisão devido à passagem do tempo é reconhecido como custo de financiamento. Provisões para riscos tributários, civis e trabalhistas: A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. 3.8. Receita e despesas financeiras: A receita e a despesa de juros são reconhecidas no resultado pelo método dos juros efetivos. A Companhia classifica juros recebidos como fluxos de caixa das atividades de investimento. 3.9. Mensuração do valor justo: Valor justo é o preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação ordenada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá. • No mercado principal para o ativo ou passivo; e • Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia. O valor justo de um ativo ou passivo é mensurado com base nas premissas que os participantes do mercado utilizariam ao definir o preço de um ativo ou passivo, presumindo que os participantes do mercado atuam em seu melhor interesse econômico. A mensuração do valor justo de um ativo não financeiro leva em consideração a capacidade do participante do mercado gerar benefícios econômicos utilizando o ativo em seu melhor uso possível ou vendendo-o a outro participante do mercado que utilizará o ativo em seu melhor uso. A Companhia utiliza técnicas de avaliação que são apropriadas nas circunstâncias e para as quais haja dados suficientes disponíveis para mensurar o valor justo, maximizando o uso de dados observáveis relevantes e minimizando o uso de dados não observáveis. Todos os ativos e passivos para os quais o valor justo seja mensurado ou divulgado nas demonstrações financeiras são categorizados dentro da hierarquia de valor justo descrita a seguir, com base na informação de nível mais baixo que seja significativa à mensuração do valor justo como um todo: • Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos a que a entidade possa ter acesso na data da mensuração; • Nível 2: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e • Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível. Para ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se ocorreram transferências entre níveis da hierarquia, reavaliando a categorização (com base na informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo como um todo) no fim de cada período de divulgação. Para fins de divulgação do valor justo, a Companhia determinou classes de ativos e passivos com base na natureza, características e riscos do ativo ou passivo e o nível da hierarquia do valor justo, conforme acima apresentado. As correspondentes divulgações ao valor justo de instrumentos financeiros e ativos não financeiros mensurados ao valor justo ou no momento da divulgação dos valores justos são resumidas nas respectivas notas. 3.10. Encargos setoriais: a) Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)–Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Empresa de Pesquisa Energética (EPE); São programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as distribuidoras, transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar, anualmente, um percentual de sua receita operacional líquida para aplicação nesses programas. b) Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE): Os valores da taxa de fiscalização incidentes sobre a transmissão de energia elétrica são diferenciados e proporcionais ao porte do serviço concedido, calculados anualmente pela ANEEL, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário. c) Ministério de Minas e Energia (MME): Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos. 3.11. Demonstrações do Fluxo de Caixa (DFC): Demonstração dos Fluxos de Caixa (“DFC”) A demonstração dos fluxos de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo com a Deliberação CVM nº 641, de 7 de outubro de 2010, que aprovou o pronunciamento contábil CPC 03 (R2) (IAS 7)–Demonstrações dos Fluxos de Caixa, emitido pelo CPC. A Companhia classifica nas demonstrações do fluxo de caixa os juros pagos como atividades de financiamento, por entender que os juros representam custos para obtenção de recursos financeiros. 4. Normas emitidas e interpretações: 4.1. Normas e interpretações vigentes a partir de 1º de janeiro de 2023: IFRS 17–Contratos de seguro. O IFRS 17 (equivalente ao CPC 50 Contratos de Seguro) é uma nova norma de contabilidade com alcance para contratos de seguro, abrangendo o reconhecimento e mensuração, apresentação e divulgação. O IFRS 17 (CPC 50) substitui o IFRS 4–Contratos de Seguro (equivalente ao CPC 11). O IFRS 17 (CPC 50) se aplica a todos os tipos de contratos de seguro (como de vida, ramos elementares, seguro direto e resseguro), independentemente do tipo de entidades que os emitem, bem como a certas garantias e instrumentos financeiros com características de participação discricionária; algumas exceções de escopo se aplicarão. O objetivo geral do IFRS 17 (CPC 50) é fornecer um modelo de contabilidade abrangente para contratos de seguro que seja mais útil e consistente para seguradoras, cobrindo todos os aspectos contábeis relevantes. O IFRS 17 (CPC 50) é baseado em um modelo geral, complementado por: • Uma adaptação específica para contratos com características de participação direta (abordagem de taxa variável). • Uma abordagem simplificada (abordagem de alocação de prêmio) principalmente para contratos de curta duração. Alterações ao IAS 8: Definição de estimativas contábeis: As alterações ao IAS 8 (equivalente ao CPC 23–políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro) esclarecem a distinção entre mudanças em estimativas contábeis, mudanças em políticas contábeis e correção de erros. Elas também esclarecem como as entidades utilizam técnicas de mensuração e inputs para desenvolver estimativas contábeis. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: Divulgação de políticas contábeis: As alterações ao IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis) e o IFRS Practice Statement 2 fornecem orientação e exemplos para ajudar as entidades a aplicar julgamentos de materialidade às divulgações de políticas contábeis. As alterações visam ajudar as entidades a fornecer divulgações de políticas contábeis mais úteis, substituindo o requisito para as entidades divulgarem suas políticas contábeis “significativas” por um requisito para divulgar suas políticas contábeis “materiais” e adicionando orientação sobre como as entidades aplicam o conceito de materialidade ao somar decisões sobre divulgações de políticas contábeis. As alterações tiveram impacto nas divulgações de políticas contábeis da Companhia, mas não na mensuração, reconhecimento ou apresentação de itens nas demonstrações financeiras da Companhia. Alterações ao IAS 12: Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação: As alterações ao IAS 12 Income Tax (equivalente ao CPC 32 – Tributos sobre o lucro) estreitam o escopo da exceção de reconhecimento inicial, de modo que ela não se aplique mais a transações que gerem diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis iguais, como arrendamentos e passivos de desativação. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. Alterações ao IAS 12: Reforma tributária Internacional – Regras do Modelo do Pilar Dois: As alterações ao IAS 12 (equivalente ao CPC 32 – Tributos sobre o lucro) foram introduzidas em resposta às regras do Pilar Dois da OCDE sobre BEPS e incluem: • Uma exceção temporária obrigatória ao reconhecimento e divulgação de impostos diferidos decorrentes da implementação jurídica das regras do modelo do Pilar Dois; e • Requisitos de divulgação para entidades afetadas, a fim de ajudar os usuários das demonstrações financeiras a compreender melhor a exposição de uma entidade aos impostos sobre a renda do Pilar Dois decorrentes dessa legislação, especialmente antes da data efetiva. A exceção temporária obrigatória–cujo uso deve ser divulgado–entra em vigor imediatamente. Os demais requisitos de divulgação se aplicam aos períodos de relatório anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2023, mas não para nenhum período intermediário que termine em ou antes de 31 de dezembro de 2023. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. 4.2. Normas e interpretações, mas ainda não vigentes: Alterações ao IFRS 16: Passivo de Locação em um Sale and Leaseback (Transação de venda e retroarrendamento): Em setembro de 2022, o IASB emitiu alterações ao IFRS 16 (equivalente ao CPC 06 – Arrendamentos) para especificar os requisitos que um vendedor-arrendatário utiliza na mensuração da responsabilidade de locação decorrente de uma transação de venda e arrendamento de volta, a fim de garantir que o vendedor-arrendatário não reconheça

qualquer quantia do ganho ou perda que se relaciona com o direito de uso que ele mantém. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente a transações sale and leaseback celebradas após a data de aplicação inicial do IFRS 16 (CPC 06). A aplicação antecipada é permitida e esse fato deve ser divulgado. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras da Companhia. Alterações ao IAS 1: Classificação de Passivos como Circulante ou Não-Circulante: Em janeiro de 2020 e outubro de 2022, o IASB emitiu alterações aos parágrafos 69 a 76 do IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis) para especificar os requisitos de classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem: • O que se entende por direito de adiar a liquidação. • Que o direito de adiar deve existir no final do período das informações financeiras. • Que a classificação não é afetada pela probabilidade de a entidade exercer seu direito de adiar. • Que somente se um derivativo embutido em um passivo conversível for ele próprio um instrumento de patrimônio, os termos de um passivo não afetarão sua classificação. Além disso, foi introduzida uma exigência de divulgação quando um passivo decorrente de um contrato de empréstimo é classificada como não circulante e o direito da entidade de adiar a liquidação depende do cumprimento de covenants futuros dentro de doze meses. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente. A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual e se acordos de empréstimo existentes podem exigir renegociação. Acordos de financiamento de fornecedores–Alterações ao IAS 7 e IFRS 7: Em maio de 2023, o IASB emitiu alterações ao IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2) – Demonstrações do fluxo de caixa) e ao IFRS 7 (equivalente ao CPC 40 (R1)–Instrumentos financeiros: evidênciação) para esclarecer as características de acordos de financiamento de fornecedores e exigir divulgações adicionais desses acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações têm como objetivo auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreender os efeitos dos acordos de financiamento com fornecedores nas obrigações, fluxos de caixa e exposição ao risco de liquidez de uma entidade. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024. A adoção antecipada é permitida, mas deve ser divulgada. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras da Companhia.

5. Caixa e equivalentes de caixa	31/12/2023	31/12/2022
Caixa	1	1
Bancos	114	-
Aplicações financeiras (a)	327.779	40.351
	327.894	40.354

(a) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 80,0% a 101,5% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo.

6. Ativo de Contrato	2022	2021
Receita de Construção	348.890	16.066
Remuneração do Ativo de contrato	13.243	8
	362.133	16.066
	378.199	16.066

Contrato de concessão de serviços: A seguir estão descritas as principais características do Contrato de Concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão: • Receita Anual Permitida–RAP–a prestação do serviço público de transmissão dar-se-á mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo–IPCA. • Faturamento da receita de operação, manutenção e construção–pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente. • Parcela variável–a receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão–CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da RAP de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao exercício contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318/98, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de infração. Ativo de contrato de concessão indenizável: Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica–o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até

b) Movimentação em 2023	Saldo em 31/12/2022	Adições	Juros	Variação cambial	Amortização do principal	Amortização de juros	Variação cambial realizada	Saldo em 31/12/2023
Instituições financeiras	45.839	-	345	(2.925)	(40.000)	(1.630)	(1.629)	-
Banco Itaú BBA	-	180.773	3.838	(1.910)	-	-	-	182.701
Banco Intesa Sanpaolo	-	185.000	2.303	-	-	-	-	187.303
Deutsche Bank	-	40.000	1.379	(236)	-	(1.244)	-	39.899
Citibank	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	45.839	405.773	7.865	(5.071)	(40.000)	(2.874)	(1.629)	409.903

c) Movimentação em 2022

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2021	Adições	Juros (*)	MTM	Saldo em 31/12/2022
Banco Itaú BBA	-	40.000	1.285	4.554	45.839
Total	-	40.000	1.285	4.554	45.839

(*) Em 2022 foram capitalizados em ativo de contrato como custo de construção o total de R\$1.285. Banco Itaú BBA: Em 4 de novembro de 2022, a Companhia celebrou com o Banco Itaú BBA um contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de EUR 8.004, com SWAP até o limite de R\$40.000, com data de vencimento em 8 de novembro de 2023 e taxa exponencial de 1,30% a.a. No vencimento a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Itaú BBA. Banco Intesa Sanpaolo: Em 07 de novembro de 2023 a Companhia celebrou junto ao Banco Intesa Sanpaolo um contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de USD 36.945, com SWAP até o limite de R\$180.773, com data de vencimento em 31 de outubro de 2024 e taxa exponencial de 1,00% a.a. Banco Deutsche Bank: Em 22 de novembro de 2023 a Companhia celebrou junto ao Banco Deutsche Bank um contrato de notas comerciais até o limite de R\$185.000, com data de vencimento em 17 de novembro de 2024 e taxa exponencial de 0,70% a.a. Os principais “covenants” não financeiros são referentes a: existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, autorizações necessárias e limitação à venda significativa de ativos. Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de “covenants” no exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Banco Citibank: Em 14 de junho de 2023 a Companhia celebrou junto ao Banco Citibank um contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de USD 8.214, com SWAP até o limite de R\$40.000, com data de vencimento em 07 de junho de 2024 e taxa exponencial de 1,35% a.a. 10. Impostos diferidos: 10.1. PIS e COFINS diferidos

	31/12/2023	Movimentação 31/12/2022	Movimentação 31/12/2021
PIS diferido	6.240	5.975	265
COFINS diferido	28.743	27.522	1.221
Total	34.983	33.497	1.486

	31/12/2023	Movimentação 31/12/2022	Movimentação 31/12/2021
Ativo/passivo			
Prejuízo fiscal/Base negativa	(1.712)	(1.659)	(53)
Lucro diferido da construção	4.410	4.252	158
Receita de ativo financeiro/AVP	3.998	3.996	2
Ajuste IFRS 15/CPC 47	4.297	4.129	168
Total não circulante	10.993	10.718	276

Detalhamento do não circulante

Ativo	(1.712)	(53)
Passivo	12.705	329
Total ativo/passivo diferidos	10.993	276

A Companhia avalia que não há riscos de não recuperação dos saldos constituídos a título de imposto de renda e contribuição social diferidos, conforme estimativas existentes de lucros tributáveis futuros, a Companhia estima recuperar os ativos fiscais diferidos existentes em um período de um ano. 11. Patrimônio líquido: a) Capital social: Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, o capital social subscrito e totalmente integralizado da companhia é de R\$1 representado em 1.000 ações ordinárias nominativa e sem valor nominal. O capital social da Companhia é composto como se segue:

Quotistas	Qnt. ações	%	Valor (em reais)
Cymi Construções e Participações S.A.	990	99%	990
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia	10	1%	10
Total	1.000	100%	1.000

b) Política de dividendos: Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76. Em 28 de abril de 2023 em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária–AGOE, os acionistas renunciaram aos dividendos mínimos obrigatórios referentes a destinação dos resultados de 2022, no montante de R\$127.

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício	20.650	535
(-) Reserva legal	-	(27)
Lucro ajustado	20.650	508
Dividendos mínimos obrigatórios–25%	5.163	127
c) Reserva legal: A reserva legal é constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. d) Reserva de lucros a realizar: A Reserva de lucros a realizar, constituída em anos anteriores, ao invés de ser revertida para Lucros Acumulados, a partir da alteração da Lei nº 6.404/76 pela Lei nº 10.303/01, passa a ser revertida diretamente para a conta de dividendos a pagar do passivo, quando tiver os lucros nela contidos realizados financeiramente. A Companhia constituiu o montante de R\$15.489 em 2023. 12. Receita operacional líquida: Segue abaixo a conciliação entre a receita bruta e a receita apresentada na demonstração de resultado do exercício:		

a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão–RGR, na forma do artigo 33 do Decreto nº 41.019/57, Regulamento dos Serviços de Energia Elétrica, e do artigo 4º da Lei nº 5.655/71, alterado pelo artigo 9º da Lei nº 8.631/93, depois de finalizado o processo administrativo, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pela concessão da linha de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado regulatório. • Renovação ou rescisão–a critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo, igual exercício, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do artigo 4º da Lei nº 9.074/95, mediante requerimento da transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. • Aspectos ambientais–a transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção de licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independentemente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no artigo 36 da Lei nº 9.985/00, que trata de “reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas”, a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se, ainda, às exigências dos órgãos ambientais dos Estados onde serão implantadas as linhas de Transmissão. • Descumprimento de penalidades–nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração, ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL e os usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

7. Fornecedores	31/12/2023	31/12/2022
Serviços e materiais	-	5
Provisões (i)	145.461	8.156
	145.461	8.161

(i) Referem-se substancialmente a provisão de serviços diretamente ligados ao projeto tais como construção e montagens e afins, adicionalmente a Companhia faz desapropriações para passagens das linhas de transmissão e serviços em geral, conjunto de ações necessárias para início das operações comerciais. As principais provisões referem-se a Brametal no valor de R\$71.732, faixa de serviço no valor de R\$15.000. Weg no valor de R\$11.627, Alubar no valor de R\$16.500 e Siemens no valor de R\$14.297. 8. Partes relacionadas: A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1)–Divulgações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:

	Passivo	31/12/2023	31/12/2022
Empresas			
Cymi Construções e Participações (i)		24.140	6.400
Cymi do Brasil Projetos e Serviços (i)		3.350	-
Total passivo e resultado		27.490	6.400

(i) Saldo refere-se ao contrato de gerenciamento EPC (Engineering, procurement and construction) em sistema de turn key celebrado entre a Companhia e a Cymi Construção e Participações e Cymi do Brasil. Sendo o montante de R\$24.140 (Cymi Construção) e R\$3.350 (Cymi do Brasil) referentes a serviços de construção ainda não faturadas. 9. Empréstimos e financiamentos: a) Composição

Instituições financeiras	Moe-da	Vencimento	Taxas de juros contratual %	31/12/2023	31/12/2022
Banco Itaú BBA (*)	EUR	08/11/2023	CDI + 1,30%	-	45.839
Banco Intesa Sanpaolo	USD	31/10/2024	CDI + 1,00%	182.701	-
Deutsche Bank	BRL	17/11/2024	CDI + 0,70%	187.303	-
Citibank	USD	07/06/2024	CDI + 1,35%	39.899	-
Total de empréstimos e financiamentos				409.903	45.839

(*) Esse empréstimo é denominado em euro, e, juntamente com a contratação do empréstimo, a Companhia contrata derivativos (SWAP) para proteção cambial, conforme descrito na Nota 16.1.

	31/12/2023	31/12/2022
Receita de construção	348.890	16.058
Custo de construção	(295.753)	(13.001)
Total Margem de construção	53.137	3.057
Margem percebida (%)	15%	19%

13. Custos e despesas por natureza: Os custos representam os gastos diretamente ligados à construção da linha de transmissão de energia em 2023:

	31/12/2023	31/12/2022
Custo de construção	(295.753)	(13.001)
Total custo	(295.753)	(13.001)

14. Resultado financeiro: O resultado das operações financeiras, devidamente apropriadas em regime contábil de competência está demonstrado no quadro abaixo:

	31/12/2023	31/12/2022
Receitas financeiras	7.022	2.066
Receita de aplicações financeiras	7.022	2.066
Despesas financeiras	(8.336)	(2.830)
Juros de empréstimos e financiamentos	(8.336)	(2.830)
Resultado financeiro líquido	(1.314)	(764)

15. Imposto de renda e contribuição social: A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro real e reconhecidas em resultado é demonstrada como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro societário antes do IRPJ e da CSLL	31.368	811
Alíquota vigente	34%	34%
Despesa de IR e CSLL calculada	(10.665)	(276)
Despesa de IR e CS	(10.665)	(276)
Outros	(53)	-
Total dos tributos diferidos	(10.718)	(276)
Despesa total com tributos	(10.718)	(276)
Alíquota efetiva	34%	34%

16. Instrumentos financeiros: Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados, os objetivos da Companhia e os gerenciamentos de risco exercidos pela Companhia. a) Gerenciamento de riscos: Visão geral A Companhia apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros: (i) Risco de crédito, (ii) Risco de mercado, (iii) Risco de liquidez. Estrutura de gerenciamento de risco–o gerenciamento de risco da Companhia visa identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites e controles de riscos apropriados e para monitorar riscos e aderência aos limites. A Companhia, por meio do gerenciamento de suas atividades, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os empregados entendam os seus papéis e obrigações. A Administração acompanha o cumprimento do desenvolvimento de suas atividades de controle de riscos e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia. O gerenciamento de riscos é feito com base também no nível e no contexto dos grupos de controle dos acionistas da Companhia. i) Riscos de crédito: É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes, ativo financeiro e de instrumentos financeiros, conforme apresentado a seguir:

	31/12/2023	31/12/2022
Ativos financeiros		
Caixa e equivalentes de caixa (nota 5)	327.894	40.354
Ativo de contrato (nota 6)	378.199	16.066
Instrumentos financeiros (nota 3.3 e 16)	2.840	6.197
	708.933	62.617

Caixa e equivalentes de caixa–representado pelas contas correntes e aplicações financeiras de primeira linha, o que mitiga o risco que a contraparte falhe ao cumprir com suas obrigações. Ativo de contrato–a Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para devedores duvidosos em relação aos seus clientes, considerando que o CUST, celebrado entre o ONS, as concessionárias de transmissão e o usuário, tem como um de seus objetivos: “Estabelecer os termos e as condições que irão regular a administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução

BURITI TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.				
CNPJ: 47.290.852/0001-24				
Relatório Anual da Administração				
Aos Acionistas, A Administração da Companhia, Buriti Transmissão de Energia S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras relativo ao exercício de 2023 acompanhado do relatório dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais que se façam necessários. 1.1 Histórico: A Buriti Transmissão de Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 26 de julho de 2022 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703—Centro—20.030-021—Rio de Janeiro—RJ. Sua base acionária é composta pela Cymi Construções e Participações S.A. (100%). A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). Práticas e Regulamentações: As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis—CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e das normas emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica—(ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). 1.2 Estrutura Societária: Cymi Construções e Participações 100% Buriti Transmissão de Energia S.A. 2. Ambiente Econômico: Em 2023, o mundo observou uma resiliência importante da economia americana e das economias de diversos países emergentes e em desenvolvimento. A atividade econômica global se comportou de forma interessante e afastou um eventual cenário de diminuição relevante na atividade, decorrente de uma política monetária mais contracionista. A inflação, por sua vez, caiu mais rápido do que o esperado em várias regiões e contribuiu para uma melhora da percepção de risco e das perspectivas de crescimento. No campo das incertezas, os conflitos geopolíticos				
seguem no radar e seus possíveis desdobramentos são pontos de atenção a serem observados. De acordo com o Fundo Monetário Internacional (FMI), com o mundo experimentando um crescimento estável e desinflação, os riscos para o crescimento estão de certa forma equilibrados, sendo possível surpresas positivas na acomodação da política monetária e surpresas negativas derivadas de choques geopolíticos. No Brasil, em 2023, além dos reflexos do ambiente internacional, tivemos o início do ciclo de corte da SELIC, reflexo do arrefecimento da inflação, a aprovação da reforma tributária e um PIB robusto de 2,9%. A incerteza quanto ao cenário fiscal para os próximos períodos segue em pauta e sendo observada por diversos agentes econômicos. Em 2023, o Relatório Focus do Banco Central do Brasil (BCB) projetava a variação de IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo) entre 4,3% e 6,2% para 2023 que, ao final do ano, fechou em 4,62%. Já a SELIC que iniciou o ano em 13,75%, terminou a 11,75% ao fim de 2023. No mês de dezembro, de 2023, as projeções de IPCA para 2024 foram de 3,92% para 3,90%, e as da SELIC para 2024 foram de 9,25% para 9,00%. Na parte cambial, o dólar à vista fechou em 2023 cotado a R\$ 4,84, uma queda anual acumulada de 8,08%. No que diz respeito ao crescimento econômico brasileiro, é possível notar maior otimismo do mercado ao comparar a expectativa de crescimento do PIB ao final de 2022 com a última expectativa de 2023, ambos para os anos seguintes. Em 2022, o último Relatório Focus divulgou uma expectativa de 0,80% de crescimento para o PIB do próximo ano (2023), ao passo que, ao final de 2023, a perspectiva de crescimento para um ano a frente (2024) foi na ordem de 1,52%, assim, representando uma melhora de 72bps (<i>basis points</i>, i.e., pontos base) — ou de 90% — em relação à expectativa do PIB, um ano a frente, estimada em 2022. 3. Ambiente Regulatório: O panorama regulatório brasileiro ainda não passou por reformas substanciais. No entanto, o avanço da reforma tributária, aprovada pelo Congresso no final de 2023 e com implementação gradual a partir de 2026, tem gerado discussões sobre a necessidade de ajustar os modelos financeiros e econômicos para o futuro. No contexto regulatório de 2023, notadamente no setor de transmissão de energia, a receita no Brasil se origina de leilões promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, supervisionados pela Agência Reguladora (ANEEL). Este setor opera dentro de um marco regulatório completo e robusto, garantindo revisões e reajustes tarifários periódicos, conduzidos pela ANEEL. Esses ajustes ocorrem anualmente, utilizando o Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), além das revisões tarifárias a cada cinco anos das receitas aprovadas respectivas a cada leilão realizado. Nesse cenário, as transmissoras de energia elétrica têm estabilidade na geração de caixa e margem positiva. O segmento de transmissão de energia é considerado de baixo risco, pois sua receita está vinculada à disponibilidade operacional dos ativos. Já no contexto da indústria de energia elétrica, esta está passando por mudanças significativas tanto no Brasil quanto globalmente. O avanço				
valor fixado pelos despachos emitidos no início de cada ano pela ANEEL e proporcionais ao porte do serviço concedido, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. • Pesquisa & Desenvolvimento do setor elétrico (P&D)—Investimento aplicado em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico equivalente ao percentual anual de 1% da receita operacional líquida. • Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT)—O FNDCT foi criado com o objetivo de apoiar financeiramente programas e projetos prioritários de desenvolvimento científico e tecnológico nacionais, tendo como fonte de receita os incentivos fiscais, empréstimos de instituições financeiras, contribuições e doações de entidades públicas e privadas, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. • Ministério de Minas e Energia (MME)—Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 643/2014, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular. A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à Transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora. A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. 2. Base de preparação: 2.1. Declaração de conformidade: As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), que compreendem as disposições contidas na Lei das Sociedades por ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram aprovadas e autorizadas para emissão pela Diretoria em 25 de março de 2024. 2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação: Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. 2.3. Base de mensuração: As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 16 de Instrumentos Financeiros. 2.4. Uso de estimativas e julgamentos: A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativo, passivo, receitas, despesas, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. Por definição, as estimativas contábeis resultantes, raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva. No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração fez os seguintes julgamentos que têm efeito mais significativo sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras: • Ativo de contrato (nota explicativa nº 3.5 e nº 6)—critério de apuração e remuneração do ativo de contrato; • Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco (nota explicativa nº 3.3 e nº 16)—valor justo do instrumento financeiro; • Impostos diferidos (nota explicativa nº 3.6 e nº 10)—reconhecimento e mensuração. 3. Principais políticas contábeis: As políticas contábeis adotadas pela Companhia estão descritas a seguir: 3.1. Classificação corrente versus não corrente: A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na sua classificação como circulante ou não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: • Espera-se que seja realizado, ou pretende-se que seja vendido ou consumido no decorso normal do ciclo operacional da Companhia; • Está mantido essencialmente com o propósito de ser negociado; • Espera-se que seja realizado até 12 meses após a data do balanço; e • É caixa e equivalente de caixa (conforme definido no Pronunciamento Técnico CPC 03—Demonstrativo dos Fluxos de Caixa), a menos que sua troca ou uso para liquidação de passivo se encontre vedada durante pelo menos 12 meses após a data do balanço. Todos os demais ativos são classificados como não circulantes. Um passivo é classificado como não circulante quando: • Espera-se que seja liquidado durante o ciclo operacional normal da Companhia; • Está mantido essencialmente para a finalidade de ser negociado; • Deve ser liquidado no período de até 12 meses após a data do balanço; e • A Companhia não tem direito incondicional de diferir a liquidação do passivo durante pelo menos 12 meses após a data do balanço. Os termos de um passivo que podem, à opção de contraparte, resultar na sua liquidação por meio da emissão de instrumentos patrimoniais não afetam a sua classificação. A Companhia classifica todos os demais passivos como não circulantes. Os ativos e passivos fiscais diferidos são classificados no ativo e passivo não circulante. 3.2. Caixa e Equivalente de caixa: Caixa e equivalente de caixa incluem dinheiro em caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez e com risco insignificante de mudança de valor, normalmente com vencimentos originais de até três meses da data de contratação. Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimentos ou outros fins. 3.3. Instrumentos financeiros: A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros, no reconhecimento inicial, de acordo com as seguintes categorias: a) Ativos financeiros: Os ativos financeiros incluem caixa e equivalentes de caixa, concessionárias e permissionárias, contas bancárias vinculadas e outros itens financeiros, além de outros créditos realizáveis por caixa. A Companhia reconhece os recebíveis inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Um ativo financeiro, que não possua um componente de financiamento significativo, é inicialmente mensurado pelo valor justo acrescido, para um item que não é Valor Justo por meio do Resultado (“VJR”), dos custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um recebível sem um componente de financiamento significativo é inicialmente mensurado pelo preço da transação. A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Qualquer participação que seja criada ou retida pela Companhia em tais ativos financeiros transferidos, é reconhecida como um ativo separado. i) Classificação e mensuração subsequente: No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado pelo custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”) ou ao valor justo por meio do resultado (“VJR”) com base tanto no modelo de negócios da entidade para a gestão dos ativos financeiros; quanto nas características de fluxo de caixa contratual do ativo financeiro. A Companhia mensura o ativo financeiro ao custo amortizado quando: (i) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais; e (ii) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto. A Companhia mensura o ativo financeiro ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes quando: (i) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e (ii) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam exclusivamente pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto. O ativo financeiro deve ser mensurado ao valor justo por meio do resultado, a menos que seja mensurado ao custo amortizado ou ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes. Entretanto, no reconhecimento inicial, a Companhia pode irrevogavelmente designar um ativo financeiro que, de outra forma, satisfaz os requisitos para serem mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA como ao VJR, se isso eliminar ou reduzir significativamente um descasamento contábil que de outra forma poderia surgir. Os ativos financeiros não são reclassificados após seu reconhecimento inicial, a menos que a Companhia altere seu modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, caso em que todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do primeiro exercício subsequente à mudança no modelo de negócios. ii) Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e juros: Para os fins desta avaliação, “principal” é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial; juros são definidos como a contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor do principal em aberto durante um determinado período de tempo e por outros riscos e custos básicos de empréstimos (exemplo: risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro. Ao avaliar se os fluxos de caixa contratuais são apenas pagamentos de principal e juros, a Companhia				
considera os termos contratuais do instrumento. Isso inclui avaliar se o ativo financeiro contém um termo contratual que pode alterar o prazo ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenda a essa condição. iii) Mensuração subsequente e ganhos e perdas: <i>Ativos financeiros ao VJR:</i> Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo valor justo. Os ganhos e perdas líquidos, incluindo juros ou receita de dividendos, são reconhecidos no resultado. <i>Ativos financeiros ao custo amortizado:</i> Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros. O custo amortizado é reduzido por perdas por redução ao valor recuperável. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e a redução ao valor recuperável são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado. <i>Instrumentos de dívida ao VJORA:</i> Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo valor justo. Os rendimentos de juros calculados utilizando o método do juro efetivo, ganhos e perdas cambiais e a redução do valor recuperável são reconhecidos nos resultados. Outros ganhos e perdas líquidos são reconhecidos em ORA. No desreconhecimento, os ganhos e perdas acumulados em ORA são reclassificados para o resultado. A Companhia não possui ativos financeiros com esta característica. A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando esses direitos são transferidos em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro. b) Passivos financeiros: Os passivos financeiros são classificados como mensurados ao custo amortizado ou VJR. Um passivo financeiro é classificado ao VJR se for classificado como mantido para negociação, caso seja um derivativo ou caso seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os passivos financeiros ao VJR são mensurados pelo valor justo e os ganhos e perdas líquidos, incluindo qualquer despesa de juros, são reconhecidos no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados ao custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros. Despesas com juros e ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. A Companhia desreconhece um passivo financeiro quando suas obrigações contratuais são baixadas ou canceladas ou expiram. No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo quaisquer ativos não monetários transferidos ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado. 3.4. Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros: A Administração revisa anualmente os eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera. O valor justo líquido das despesas de vendas é determinado, sempre que possível, com base em transações recentes de mercado entre partes conhecedoras e interessadas com ativos semelhantes. Na ausência de transações observáveis nesse sentido, uma metodologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, com preços cotados para entidades listadas, entre outros indicadores disponíveis. Evidência objetiva de que ativos não financeiros tiveram perda de valor inclui: • Indicativos observáveis de redução significativas do valor do ativo; • Mudanças tecnológicas, de mercado, econômico ou legal na qual a entidade opera o ativo; • Aumento de taxas de juros praticadas no mercado de retorno sobre investimentos afetando a taxa de desconto utilizado pela Companhia; • O valor contábil do patrimônio líquido da entidade é maior do que o valor de suas ações no mercado; • Evidência disponível de obsolescência ou de dano físico de um ativo; • Descontinuidade ou reestruturação da operação à qual um ativo pertence; • Dados observáveis indicando que o desempenho econômico de um ativo é ou será pior que o esperado. Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, não houve indicativo de deterioração e em função disso a Companhia não efetuou teste completo de Impairment para seus ativos. 3.5. Ativo de contrato: Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados entre a União (Poder Concedente—Outorgante) e a Companhia regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão pela Companhia. De acordo com o contrato de concessão, a Companhia é responsável por garantir a disponibilidade de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a Companhia possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão. Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada RAP, durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão), que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão. O direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadram a Companhia no CPC 47—Receta de contrato com clientes. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um “Ativo de contrato”. As receitas relativas à infraestrutura de transmissão passam ser mensuradas da seguinte forma: (i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa de desconto para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento. (ii) Reconhecimento da receita de operação e manutenção, considerando uma margem sobre os custos incorridos para cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção previstas no contrato de concessão, após o término da fase de construção. (iii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo de contrato reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica Remuneração do ativo de contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto. Em dezembro de 2020, a CVM divulgou o Ofício-Circular nº 04 para fornecer orientação quanto aos aspectos relevantes do CPC47–IFRS 15 e do CPC48–IFRS 9 que devem ser observados na elaboração das demonstrações financeiras das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica em 31 de dezembro de 2021, com destaque para a necessidade de atribuição de margens para o reconhecimento das receitas de construção e de operação e manutenção da infraestrutura, bem como para a taxa utilizada para a remuneração dos contratos de concessão, que deve corresponder à taxa implícita de cada projeto. A Companhia não identificou necessidade de reconhecer quaisquer ajustes como consequência da publicação desse Ofício, tendo em vista que desde a adoção do CPC47/IFRS 15 em 01 de janeiro de 2018 foram adotadas as seguintes políticas contábeis: (i) A atualização monetária do ativo de contrato é reconhecida pela taxa implícita estabelecida no início de cada projeto e que é obtida após a alocação das margens de construção e de operação. (ii) Atribuição de margens de operação e manutenção no início de cada projeto para o reconhecimento das respectivas receitas. A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir: Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (“ONS”) conforme contrato de concessão e recebidos dos agentes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada. 3.6. Imposto de renda e contribuição social: O imposto de renda (“IRPJ”) e a contribuição social sobre o lucro líquido (“CSLL”) são provisionados mensalmente obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei nº 12.973, de 13 de maio de 2014. A Companhia adota o regime de lucro real estimativa mensal. O IRPJ e CSLL do exercício corrente e apurados são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para IRPJ e 9% sobre o lucro tributável para CSLL, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício. A despesa com IRPJ e CSLL compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes. Despesas de imposto de renda e contribuição social correntes: A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflète as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço. Caso haja pagamentos a maior ao final do ano corrente, os valores são reconhecidos no balanço patrimonial como ativo fiscal a receber. Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos: O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IR e da CS correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar. Ativos e				
Notas explicativas às demonstrações financeiras				
31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)				
1. Contexto operacional: A Buriti Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “Transmissora”), anteriormente denominada CL RJ 025 Empreendimentos e Participações S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 26 de julho de 2022. A sua sede está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703—Centro—20.030-021—Rio de Janeiro—RJ. Em 06 de julho de 2023, por meio de Assembleia Geral Extraordinária, os acionistas aprovaram a alteração da denominação da Companhia para Buriti Transmissão de Energia S.A. A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico (SPE) e tem por objeto social a exploração, construção, implantação, operação e manutenção do serviço público de transmissão de energia elétrica na rede básica do Sistema Interligado Nacional e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos no estado de Minas Gerais composta pela: • LT 500 kV Buritizeiro 3—São Gonçalo do Pará, C2: A Companhia tem previsão de entrada em operação em 30 de setembro de 2028. O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida—RAP no montante de R\$70.886, a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão. A ANEEL promoverá a revisão da Receita Anual Permitida—RAP em intervalos periódicos de cinco anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão. Os montantes que serão faturados pela Companhia estão sujeitos aos seguintes encargos regulatórios: • Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)—Taxa de fiscalização incidente sobre a transmissão de energia elétrica, devida mensalmente, sendo seu				

BURITI TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
CNPJ: 47.290.852/0001-24	
trações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras: A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras. Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras: Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude	
ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras. Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. • Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela	
diretoria. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluímos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.	
Rio de Janeiro, 27 de março de 2024 ERNST & YOUNG–Auditores Independentes S/S Ltda.–CRC SP-015199/F Ricardo Gomes Leite–Contador–CRC RJ-107146/O	

Mundo

PERSEGUIÇÃO

Ministério da China nega interferência nas eleições dos EUA

LAÍS ADRIANA/AE

O Ministério das Relações Exteriores da China negou as acusações de interferências nas eleições presidenciais dos Estados Unidos, classificando as alegações como "perseguição" ao país. O órgão chinês ressaltou seu princípio diplomático básico de "não interferir em assuntos internos de outros países" e que "nunca teve qualquer interesse na eleição americana".

"Os EUA precisam parar com a paranoia, a perseguição e o ato de atirar lama na China para desviar a atenção e evitar a culpa, e passar a contribuir para uma relação bilateral estável entre China e EUA e o bem-estar de ambos os povos", afirmou o porta-voz do Ministério das Relações Exteriores, Lin Jian.

Os comentários chineses

foram realizado ontem, durante coletiva de imprensa, em resposta a falas do secretário de Estado dos EUA, Anthony Blinken, alegando que há evidências de influência e possível interferência da China nas eleições americanas. As afirmações de Blinken ocorreram em entrevista à *CNN*, no último sábado.

Na mesma coletiva, o porta-voz Lin Jian também reiterou críticas ao pacote de ajuda militar para Taiwan, aprovado pelos EUA na semana passada, e voltou a defender relações comerciais com a Rússia e o Irã. Segundo ele, as ações americanas infringem a soberania da China e o direito a "relações econômicas e trocas comerciais normais", sob jurisdição da lei internacional, o que cria "sérios obstáculos para a cooperação com os EUA em áreas relevantes".

ARGENTINA

Deputados discutem reformas de Milei

A Câmara dos Deputados argentina começou a debater ontem, o novo projeto de reformas econômicas e do Estado do presidente Javier Milei, no qual fez concessões aos setores aliados para evitar o revés sofrido por uma ambiciosa iniciativa anterior. A Câmara discutirá a chamada Lei de Bases e um pacote de reformas tributárias também promovido pelo governo em meio a protestos de organizações sociais e partidos de esquerda, que consideram que ambas as iniciativas prejudicam os trabalhadores e beneficiam empresas e indivíduos de alta renda.

O governo acredita que avançará na aprovação daquela que seria a primeira lei do mandato de Milei ao ter entre 135 e 140 votos num total de 257 deputados. O partido no poder, em clara desvantagem numérica, teria o apoio de aliados circunstanciais. "Para Milei é muito importante aprovar a lei porque ele precisa demonstrar que pode governar, e ele precisa deixar gravadas suas intenções de mudança nas leis. Isso está sendo solicitado pelo Fundo Monetário Internacional (FMI), auditor da Argentina", disse Lucas Romero, da Synopsis Consultores.

O analista observou que o líder de La Libertad Avanza

"tem esta estranheza de ser um presidente que, depois de assumir o cargo, ainda não conseguiu aprovar uma lei no Congresso". enquanto "todos os presidentes peronistas de 2000 até agora aprovaram as suas primeiras leis em menos de 10 dias e Mauricio Macri (2015-2019), que governou como minoria, levou 28 dias para conseguir um para renegociar a dívida".

A pedido da oposição aberta ao diálogo, o governo concordou em acrescentar aspectos de uma reforma trabalhista que foi incluída num decreto presidencial e suspensa pelo sistema de justiça, mas de uma forma muito mais limitada. Assim, dos 60 artigos originais, restaram 17. O partido governista recuou com medidas que foram lidas como redução do poder dos sindicatos e poderiam abrir uma frente de conflito, entre elas a que limitava o direito à greve nas atividades.

No capítulo sobre privatizações, o governo excluiu o Banco Nación de uma lista de empresas que poderiam ser privatizadas, como a Aerolíneas Argentinas. Além disso, proíbe o Executivo de intervir nas universidades nacionais e nos órgãos ou agências do Poder Judiciário, do Poder Legislativo e do Ministério Público.

Nota

VON DER LEYEN: SERIA 'COMPLETAMENTE INACEITÁVEL' SE NETANYAHU INVADISSE RAFAH

A presidente da Comissão Europeia, Ursula von der Leyen, afirmou que seria "completamente inaceitável" se Israel atacasse Rafah. Em debate visando a eleição para o cargo que ocupa atualmente, questionada sobre se um ataque israelense à cidade do sul de Gaza constituiria uma "linha vermelha" e resultaria em sanções contra Israel, a alemã disse: "Nunca traçarei linhas vermelhas, mas penso que seria completamente inaceitável se Netanyahu invadissem", mencionando o primeiro-ministro de Israel. Von der Leyen também disse que a Comissão iria se sentar com "os estados membros e agir" no caso deste movimento.

URUGUAI

Mujica anuncia diagnóstico de tumor no esôfago

O ex-presidente José Mujica anunciou ontem, que sofre de câncer de esôfago depois que um tumor foi detectado durante um check-up médico na última sexta-feira.

"Descobri-se que tenho um tumor no esôfago, que está obviamente muito comprometido e é duplamente complexo no meu caso, porque sofro de uma

doença imunológica", disse o ex-presidente em uma coletiva de imprensa.

Mujica, de 88 anos, acrescentou que devido a esta doença há "dificuldades" na utilização de técnicas de quimioterapia ou cirurgias, pelo que as equipes médicas estão a avaliar as formas de tratamento mais viáveis.

Mais conhecido como "Pepe" Mujica, o ex-presidente liderou

CAIO SPEHOTO/AE

O presidente Luiz Inácio Lula da Silva usou seu perfil no X, antigo Twitter, para desejar "carinho e força" ao ex-presidente uruguaio José Mujica, que revelou mais cedo nesta segunda-

feira estar com um tumor no esôfago.

"Ao irmão Mujica, minha admiração e solidariedade. Você é um farol na luta por um mundo melhor. Sempre estivemos juntos nos momentos bons e nos momentos difíceis. Muito cari-

o Uruguai entre 2010 e 2015 e seu governo se destacou por uma ampla agenda social, que incluía o apoio ao casamento entre pessoas do mesmo sexo e a criação do primeiro mercado nacional para a maconha legal.

Embora tenha se aposentado do Senado e da política em 2020, nunca deixou de lutar as causas que defende, por isso garantiu que, enquanto puder, continua-

rá ativo nas fileiras da esquerda Frente Ampla.

"Enquanto a vibração persistir, vou continuar. Quero transmitir às meninas e aos meninos (jovens) que a vida é bela, mas se desgasta e cai. A questão é recomeçar cada vez que se cai e, se houver raiva, transformá-la em esperança."

"Ninguém se salva sozinho", expressou ele na entrevista coletiva.

ESCÓCIA

Primeiro-ministro renuncia, após enfraquecer coalizão e acordos

O primeiro-ministro da Escócia, Humza Yousaf, renunciou ontem em vez de enfrentar possível derrota em um voto de desconfiança por legisladores escoceses, poucos dias depois de ter arruinado uma coalizão com o Partido Verde ao abandonar

uma meta de combate à mudança climática.

Yousaf - cujo Partido Nacional Escocês (SNP, na sigla em inglês) foi enfraquecido por um escândalo de financiamento de campanha e por divisões sobre os direitos de pessoas transgê-

nero - deixou o cargo depois de não conseguir fechar um acordo com um partido nacionalista dissidente. O acordo teria oferecido ao primeiro-ministro a quantidade necessária de assentos no parlamento (64 de 128) para garantir sua vitória

contra o voto de desconfiança.

A renúncia na Escócia se soma ao clima político agitado no Reino Unido em geral, onde as preocupações com a imigração, o sistema de saúde e os gastos do governo prejudicam o apoio ao Partido Conservador, que está no poder.

TRAGÉDIA

Com fortes chuvas no Quênia, represa desaba e deixa dezenas de mortos

Uma represa desabou no oeste do Quênia na madrugada de ontem, matando pelo menos 45 pessoas e deixando dezenas desaparecidas depois que a água varreu casas e bloqueou uma estrada importante, informou o Ministério do Interior local

A Represa Old Kijabe, localizada na área de Mai Mahiu, na região do Grande Vale do Rift, propensa a inundações repentinas, desabou e a água transbor-

dou rio abaixo, carregando lama, rochas e árvores arrancadas, disse o oficial de polícia Stephen Kirui à *Associated Press*.

Veículos ficaram presos nos destroços em uma das rodovias mais movimentadas do Quênia e paramédicos trataram dos feridos enquanto as águas submergiam grandes áreas. A Cruz Vermelha do Quênia disse que 109 pessoas foram hospitalizadas enquanto outras 49 estavam

desaparecidas.

William Lokai disse à *Citizen TV* que foi acordado por um estrondo alto e pouco depois, sua casa foi inundada pela água. Ele escapou pelo telhado junto com seu irmão e filhos. Chuvas contínuas no Quênia causaram inundações que já mataram quase 100 pessoas e adiaram a abertura das escolas.

Fortes chuvas têm atingido o país desde meados de março e o

Departamento de Meteorologia alertou para mais chuvas. O Ministério do Interior do Quênia, Kithure Kindiki, ordenou a inspeção de todas as represas públicas e privadas e reservatórios de água dentro de 24 horas a partir da tarde de segunda-feira para evitar futuros incidentes. O ministério disse que recomendações para desocupações e reassentamento seriam feitas após a inspeção.

ITÁLIA

Meloni irá concorrer ao Parlamento Europeu

Giorgia Meloni, a primeira-ministra da Itália, anunciou no domingo passado que vai disputar as eleições para o Parlamento Europeu em junho, com o partido Irmãos de Itália (HDI, na sigla em italiano), uma manobra que visa impulsionar o partido de extrema-direita.

"Estamos enfrentando uma batalha decisiva que não permite erros. Todos devemos estar

preparados para fazer a nossa parte e eu, como sempre, pretendo fazer a minha. Decidi concorrer à frente das listas do HDI em todos os círculos eleitorais", afirmou Meloni em um evento eleitoral do seu partido na cidade de Pescara.

O partido de Meloni foi o mais votado nas eleições nacionais de 2022, com 26%, e as pesquisas apontam que deve obter

um resultado similar nas eleições europeias de junho. Com Meloni no topo da lista, o partido pode aproveitar sua popularidade, embora as regras da União Europeia estabeleçam que um candidato vencedor que já ocupa um cargo ministerial deve renunciar imediatamente ao Parlamento do bloco.

Em um discurso inflamado no qual abordou vários temas, de

barriga de aluguel até o Ramadã, Meloni destacou as conquistas da sua coalizão de governo em 18 meses, citando a luta contra a imigração irregular e a proteção das famílias e dos valores cristãos e afirmou que sua candidatura será como um plebiscito sobre a sua gestão. "Faço porque quero perguntar aos italianos se estão satisfeitos com o trabalho que estamos fazendo", declarou.

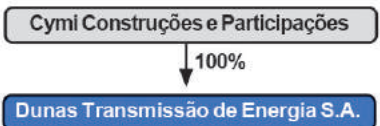
DUNAS TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 31.095.265/0001-44

Relatório Anual da Administração

Aos Acionistas, A Administração da Companhia, **Dunas Transmissão de Energia S.A.**, em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras relativo ao exercício de 2023 acompanhada do relatório dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais que se façam necessários.

1.1 Histórico: A **Dunas Transmissão de Energia S.A.** é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 02 de agosto de 2018 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703 - Centro - 20.030-021 - Rio de Janeiro - RJ. Em 02 de junho de 2021, ocorreu a efetiva transferência de ações representativas de 100% (cem por cento) do capital social ("Ações da Requerente") da Sterlite Brasil Projetos de Transmissão de Energia S.A. para Cymi Construções e Participações S.A., conforme livro de transferência de ações arquivados na Companhia sendo celebrado nesta mesma data o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças, (Share Purchase and Sale Agreement and Other Covenants - "SPA" ou "Contrato") dentro de outros documentos. A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica na rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). **Práticas e Regulamentações:** As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC") e das normas emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). **1.2 Estrutura Societária**



2. Ambiente Econômico: Em 2023, o mundo observou uma resiliência importante da economia americana e das economias de diversos países emergentes e em desenvolvimento. A atividade econômica global se comportou de forma interessante e afastou um eventual cenário de diminuição relevante na atividade, decorrente de uma política monetária mais contracionista. A inflação, por sua vez, caiu mais rápido do que o esperado em várias regiões e contribuiu para uma melhora da percepção de risco e das perspectivas de crescimento. No campo das incertezas, os conflitos geopolíticos seguem no radar e seus possíveis desdobramentos são pontos de atenção a serem observados. De acordo com o Fundo Monetário Internacional (FMI), com o mundo

experimentando um crescimento estável e desinflação, os riscos para o crescimento estão de certa forma equilibrados, sendo possível surpresas positivas na acomodação da política monetária e surpresas negativas derivadas de choques geopolíticos. No Brasil, em 2023, além dos reflexos do ambiente internacional, tivemos o início do ciclo de corte da SELIC, reflexo do arrefecimento da inflação, a aprovação da reforma tributária e um PIB robusto de 2,9%. A incerteza quanto ao cenário fiscal para os próximos períodos segue em pauta e sendo observada por diversos agentes econômicos. Em 2023, o Relatório Focus do Banco Central do Brasil (BCB) projetava a variação de IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo) entre 4,3% e 6,2% para 2023 que, ao final do ano, fechou em 4,62%. Já a SELIC que iniciou o ano em 13,75%, terminou a 11,75% ao fim de 2023. No mês de dezembro, de 2023, as projeções de IPCA para 2024 foram de 3,92% para 3,90%, e as da SELIC para 2024 foram de 9,25% para 9,00%. Na parte cambial, o dólar à vista fechou em 2023 cotado a R\$ 4,84, uma queda anual acumulada de 8,08%. No que diz respeito ao crescimento econômico brasileiro, é possível notar maior otimismo do mercado ao comparar a expectativa de crescimento do PIB ao final de 2022 com a última expectativa de 2023, ambos para os anos seguintes. Em 2022, o último Relatório Focus divulgou uma expectativa de 0,80% de crescimento para o PIB do próximo ano (2023), ao passo que, ao final de 2023, a perspectiva de crescimento para um ano a frente (2024) foi na ordem de 1,52%, assim, representando uma melhora de 72bps (*basis points*, i.e., pontos base) — ou de 90% — em relação à expectativa do PIB, um ano a frente, estimada em 2022. **3. Ambiente Regulatório:** O panorama regulatório brasileiro ainda não passou por reformas substanciais. No entanto, o avanço da reforma tributária, aprovada pelo Congresso no final de 2023 e com implementação gradual a partir de 2026, tem gerado discussões sobre a necessidade de ajustar os modelos financeiros e econômicos para o futuro. No contexto regulatório de 2023, notadamente no setor de transmissão de energia, a receita no Brasil se origina de leilões promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, supervisionados pela Agência Reguladora (ANEEL). Este setor opera dentro de um marco regulatório completo e robusto, garantindo revisões e reajustes tarifários periódicos, conduzidos pela ANEEL. Esses ajustes ocorrem anualmente, utilizando o Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), além das revisões tarifárias a cada cinco anos das receitas aprovadas respectivas a cada leilão realizado. Nesse cenário, as transmissoras de energia elétrica têm estabilidade na geração de caixa e margem positiva. O segmento de transmissão de energia é considerado de baixo risco, pois sua receita está vinculada à disponibilidade operacional dos ativos. Já no contexto da indústria de energia elétrica, esta está passando por mudanças significativas tanto no Brasil quanto globalmente. O avanço contínuo das soluções tecnológicas está impulsionando a crescente demanda por energia renovável aliada à transição energética, assim, promovendo uma matriz energética mais sustentável. A previsão da carga de energia elétrica, divulgada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS) e pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), indica um crescimento de 3,5% em 2024, alcançando cerca de 78.447 MW médios. Prevê-se que, em 2028, a carga atinja 89.023 MW médios. Essas projeções levam em conta a Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD) e a integração de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN) em outubro de 2025. **4. Desempenho Operacional:** A Companhia

encontra-se em fase final de construção do empreendimento que por sua vez está em fase pré-operacional. A Companhia é composta pelos ativos abaixo: · Linha de transmissão em corrente alternada em 500kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Pacatuba, em circuito simples, com extensão aproximada de 155,03 km; · Linha de transmissão em corrente alternada em 500kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Aqu III, em circuito simples, com extensão aproximada de 113,95 km; · Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Carauabas II e Aqu III, em circuito duplo, com extensão aproximada de 65,13 km; · Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Mossoró IV, em circuito duplo, com extensão aproximada de 54,54 km; Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Russas II, em circuito simples, com extensão aproximada de 32 km; · Subestação Jaguaruana II 500/230-13,8 kV, (6+1R) x 250 MVA; · Subestação Pacatuba 500/230-13,8 kV, (6+1R) x 200 MVA, 230/69-13,8 kV, 2 x 200 MVA; · Subestação Carauabas II 230/69-13,8 kV, 2 x 100 MVA; · Compensação de reativos, reatores, capacitores, conexões, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio. **5. Desempenho Econômico-Financeiro:** O desempenho econômico-financeiro, bem como o resultado das operações encontram-se apresentados nas demonstrações financeiras e notas explicativas. **6. Governança corporativa:** A cada ano a Companhia vem aperfeiçoando seu sistema de gestão, buscando as melhores práticas de governança corporativa, atuando com ética e respeito para com seus acionistas e demais partes interessadas. Para o ano de 2023 destacamos a continuidade do aperfeiçoamento *upgrade* de nosso sistema ERP. Nosso objetivo é buscar cada vez mais transparência nas informações e o alinhamento de todas as equipes de forma a garantir total sintonia com os propósitos do Grupo. A alta Administração da Companhia é assessorada pelo Acionista Controlador e Diretoria de acordo com o seu Estatuto Social é constituída por 3 (três) membros com mandato de 2 (dois) anos, podendo ser reeleitos. **7. Responsabilidade ambiental e social:** A Companhia opera em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho. São desenvolvidos programas ambientais visando mitigar e compensar os impactos ao meio ambiente. **8. Auditores Independentes:** A Companhia declara que mantém contrato com a Ernst & Young Auditores Independentes ("EY"), com vigência até emissão deste relatório. Os serviços de auditoria relacionados contemplam a auditoria das Demonstrações Financeiras. A política de atuação da Companhia quanto à contratação de serviços de auditoria externa se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor e consistem em: (a) o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, (b) o auditor não deve exercer funções gerenciais na Companhia e (c) o auditor não deve promover os interesses da Companhia. **9. Agradecimentos:** Finalmente, deixamos consignados nossos agradecimentos aos acionistas, colaboradores, parceiros, seguradoras, usuários, agentes financeiros e do setor elétrico, e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia.

A Administração.

Balanço patrimonial 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)				
	Nota	31/12/2023	31/12/2022	
Ativo				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	5	81.513	121.194	
Tributos e contribuições a compensar	6	8.540	6.312	
Ativo de contrato	7	30.720	238.734	
Partes relacionadas	9	-	5	
Instrumentos financeiros derivativos	1.1	768	994	
Outros ativos circulantes		136	-	
		121.677	367.239	
Não circulante				
Aplicação financeira vinculada	5.1	10.482	8.577	
Ativo de contrato	7	1.811.276	1.265.171	
Outros ativos não circulantes		766	1.172	
		1.822.524	1.274.920	
Total do ativo		1.944.201	1.642.159	
Passivo				
Circulante				
Fornecedores	8	27.708	50.877	
Partes relacionadas	9	90.711	72.082	
Empréstimos e debêntures	10	49.379	152.640	
Obrigações fiscais		4.335	9.978	
Dividendos a pagar	12.c	13.950	36.804	
Outras contas a pagar		315	53	
		186.398	322.434	
Não circulante				
Empréstimos e debêntures	10	897.637	667.676	
PIS e COFINS diferidos	11.1	170.385	139.111	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.2	143.320	113.088	
		1.211.342	919.855	
Patrimônio líquido	12			
Capital social		277.048	212.048	
Reservas de lucros		269.413	187.822	
Total do patrimônio líquido		546.461	399.870	
Total do passivo e patrimônio líquido		1.944.201	1.642.159	
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.				

Demonstração do resultado Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)				
	Nota	31/12/2023	31/12/2022	
Receita operacional líquida	13	306.818	998.706	
Custo	14	(143.361)	(771.594)	
Lucro bruto		163.457	227.112	
Despesas operacionais				
Gerais e administrativas	14	(38.608)	(1.916)	
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos		124.849	225.196	
Resultado financeiro	15			
Receita financeira		7.223	17.788	
Despesas financeiras		(43.083)	(5.427)	
		(35.860)	12.361	
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		88.989	237.557	
Imposto de renda e contribuição social diferido	16	(30.252)	(77.239)	
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	(5.353)	
Lucro líquido do exercício		58.737	154.965	
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.				

Demonstração do resultado abrangente Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)				
	31/12/2023	31/12/2022		
Lucro líquido do exercício	58.737	154.965		
Total de resultados abrangentes	58.737	154.965		
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.				

Demonstração dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)				
	31/12/2023	31/12/2022		
Atividades operacionais				
Lucro antes imposto de renda e contribuição social	88.989	237.557		
Ajustes para reconciliar o lucro líquido ao fluxo de caixa das atividades operacionais:				
Receita de remuneração do ativo de contrato	(131.300)	(70.040)		
Receita de construção-Ativo contrato de contrato	(206.791)	(1.030.462)		
Pis e cofins diferidos	31.273	101.797		
Juros e variações cambiais apropriados sobre dívidas financeiras	66.053	16.519		
Custo de transação a amortizar	410	131		
Variação cambial	(6.799)	-		
Instrumentos financeiros derivativos	226	6.474		
Provisão de fornecedor	(18.838)	6.988		
Lucro ajustado	(176.777)	(731.036)		

Variações nos ativos e passivos:		
Tributos e contribuições a compensar	(2.228)	(1.437)
Despesas antecipadas	-	113
Outros ativos não circulantes	275	158
Partes relacionadas	18.630	259.164
Fornecedores	(4.331)	(438)
Obrigações fiscais	(3.370)	3.148
Outras contas a pagar	263	-
Imposto de renda e contribuição social pagos	(1.725)	-
Juros sobre imposto de renda e contribuição social pagos	(548)	-
Fluxo de caixa líquido consumido pelas atividades operacionais	(169.811)	(470.328)
Atividades de investimentos		
Aplicações financeiras vinculadas	(1.905)	(8.577)
Fluxo de caixa líquido consumido pelas atividades de investimentos	(1.905)	(8.577)
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	65.000	185.000
Captação de empréstimos e debêntures	300.858	811.014
Fianças obtidas	(9.482)	-
Pagamentos de empréstimos e debêntures	(200.000)	(400.000)
Pagamentos de juros sobre empréstimos	(29.574)	(21.561)
Variação cambial realizada	5.233	13.907
Fluxo de caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento	132.035	588.360
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	(39.681)	109.455
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	121.194	11.739
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	81.513	121.194
Variação do saldo de caixa e equivalentes de caixa	(39.681)	109.455
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.		

Notas explicativas às demonstrações financeiras 31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

1. Contexto operacional: A Dunas Transmissão de Energia S.A. ("Companhia" ou "Transmissora"), controlada pela Cymi Construções e Participações S.A., é uma sociedade anônima de capital fechado, foi constituída em 24 de julho de 2018, está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703-Centro-20.030-021-Rio de Janeiro-RJ. Em 02 de junho de 2021, ocorreu a efetiva transferência de ações representativas de 100% (cem por cento) do capital social ("Ações da Requerente") da Sterlite Brasil Projetos de Transmissão de Energia S.A. para Cymi Construções e Participações S.A., conforme livro de transferência de ações arquivados na Companhia sendo celebrado nesta mesma data o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças, (Share Purchase and Sale Agreement and Other Covenants-"SPA" ou "Contrato") dentro de outros documentos. A Companhia tem por objeto social a exploração, construção, implantação, operação e manutenção do serviço público de transmissão de energia elétrica na rede básica do Sistema Interligado Nacional e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). A

Demonstração das mutações do patrimônio líquido		
(Em milhares de reais, exceto q		
	Nota	Capital social
Saldos em 01 de janeiro de 2022	12	27.048
Integralização de capital		185.000
Reversão dos dividendos mínimos obrigatórios 2021		-
Lucro líquido do exercício		-
Destinação de lucros a:		
Reserva legal		-
Dividendos mínimos obrigatórios		-
Reservas de lucros a realizar		-
Saldos em 31 de dezembro de 2022	12	212.048
Integralização de capital		65.000
Reversão de dividendos mínimos obrigatórios-2022		-
Lucro líquido do exercício		-
Destinação de lucros a:		
Reserva legal		-
Dividendos mínimos obrigatórios		-
Reservas de lucros a realizar		-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	12	277.048

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Companhia possui a Licença de Operação LI Nº 1397-2021, referente ao empreendimento Linha de Transmissão-LT 500 kV Pacatuba-Jaguaruana 2-Açu 3; LT 230kV Jaguaruana 2-Mossoró 4; 230 kV Jaguaruana 2-Russas 2; 230 kV Carauabas 2-Açu 3; Secc LT 500 kV Fortaleza 2-Pecém 2-SE Pacatuba; Subestação 500/230 kV Jaguaruana 2; Subestação 500/230/69 kV Pacatuba; e Subestação 230/69 kV Carauabas 2. **1.1. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica:** Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia elétrica nº 14/2018-ANEEL, datado de 19 de setembro de 2018, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos no estado de Rio Grande do Norte e Ceará: (i) Linha de transmissão em corrente alternada em 500kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Pacatuba, em circuito simples, com extensão aproximada de 155,03 km; (ii) Linha de transmissão em corrente alternada em 500kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Aqu III, em circuito simples, com extensão aproximada de 113,95 km; (iii) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Carauabas II e Aqu III, em circuito duplo, com extensão aproximada de 65,13 km; (iv) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Mossoró IV, em circuito duplo, com extensão aproximada de 54,54 km; (v) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Jaguaruana II e Russas II, em circuito simples, com extensão aproximada de 32 km; (vi) Subestação Jaguaruana II 500/230-13,8 kV, (6+1R) x 250 MVA; (vii) Subestação Pacatuba 500/230-13,8 kV, (6+1R) x 200 MVA, 230/69-13,8 kV, 2 x 200 MVA; (viii) Subestação Carauabas II 230/69-13,8 kV, 2 x 100 MVA; (ix) Compensação de reativos, reatores, capacitores, conexões, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio. O Contrato de Concessão exigia originalmente a entrada em operação comercial em 21 de setembro de 2023. Considerando o traçado extenso de Dunas, o processo de licenciamento ambiental e de competência do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis ("IBAMA"). A Companhia encontra-se em fase pré-operacional, no entanto, foi severamente impactada em seu cronograma de implantação, sobretudo com 3 (três) eventos que estavam fora do seu controle: (i) morosidade na análise do licenciamento ambiental, (ii) impasse técnico quanto à linha de transmissão a ser seccionada e (iii) alterações de parâmetros de análise do Projeto Básico pelo Operador Nacional do Sistema-ONS ("ONS") Dos fatos: (i) Os atrasos no âmbito do licenciamento foram observados logo no início do processo e se mantiveram durante seu andamento, além disto, também houve os efeitos da pandemia da COVID-19, enfrentados por DUNAS durante todo este processo; (ii) Além das questões já existentes no decorrer do processo de licenciamento ambiental que já impactaram e impactam diretamente o cronograma de implantação do empreendimento, a Companhia foi prejudicada por uma alteração nas premissas do Edital e no Contrato de Concessão com a existência de 2 (dois) principais aspectos: (i) a transmissão a ser seccionada e ausência de cabo OPGW. Após muitas reuniões entre os agentes envolvidos, o tema somente foi esclarecido em dezembro de 2022, com a confirmação da ANEEL sobre a solução a ser construída, ou seja, 1 (um) ano para que a Companhia efetivamente pudesse prosseguir com o seu cronograma, com impactos indiretos inerentes às definições de especificações técnicas e processo de aprovações de projetos pelo Agente seccionado que perduram até hoje. (iii) Com relação ao Projeto Básico ("PB"), a Companhia informa que os projetos de Linha de Transmissão "LT" e de Sistema de Proteção, Oscilografia, Supervisão, Controle e Telecomunicação "POSC" já foram aprovados em março e novembro de 2023, respectivamente. Os estudos de fluxo de potência nos barramentos foram de aprovados pelo ONS apenas em março de 2024. No que diz respeito a essas documentações, foram observadas progressivas alterações, por parte do ONS. Por se tratar de um estudo que analisa superabilidade dos barramentos em um horizonte futuro, a Companhia pode dar sequência na execução de suas obras em paralelo à aprovação destes estudos, de modo que, hoje, as obras estão quase em sua totalidade finalizadas. A Companhia iniciou a entrada em operação em testes em março de 2024 e neste momento, o estudo pré-operacional está em fase de elaboração e emissão pelo ONS e Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (Chesf) visando a entrada em operação comercial de todo o empreendimento até junho de 2024. **1.2. Receita Anual Permitida-RAP:** O contrato de concessão assegurava Receita Anual Permitida-RAP no montante de R\$85.050, a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão. A ANEEL promoverá a revisão da RAP em intervalos periódicos de 5 anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão. **1.3. Encargos regulamentares:** Os montantes que serão faturados pela Companhia estão sujeitos aos seguintes encargos regulatórios: • Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)-Taxa de fiscalização incidente sobre a transmissão de energia elétrica, devida mensalmente, sendo seu valor fixado pelos despachos emitidos no início de cada ano pela ANEEL e proporcional ao porte do serviço concedido, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. • Pesquisa & Desenvolvimento do setor elétrico (P&D)-Investimento aplicado em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico equivalente ao percentual anual de 1% da receita operacional líquida. • Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT)-O FNDCT foi criado com o objetivo de apoiar financeiramente programas e projetos prioritários de desenvolvimento científico e tecnológico nacionais, tendo como fonte de receita os incentivos fiscais, empréstimos de instituições financeiras, contribuições e doações de entidades públicas e privadas, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. • Ministério de Minas e Energia (MME)-Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional. A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 643/2014, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular. A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à Transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora. A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. **2. Base de preparação:** **2.1. Declaração de conformidade:** As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP), que compreendem as disposições contidas na Lei das Sociedades por ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão

sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram aprovadas e autorizadas para emissão pela Diretoria em 25 de março de 2024. **2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação:** Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. **2.3. Base de mensuração:** As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 17 de Instrumentos Financeiros. **2.4. Uso de estimativas e julgamentos:** A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativo, passivo, receitas, despesas, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. Por definição, as estimativas contábeis resultantes, raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva. No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração fez os seguintes julgamentos que têm efeito mais significativo sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras: • Ativo de contrato (nota explicativa nº 3.5 e nº 7)-critério de apuração e remuneração do ativo contrato; • Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco (nota explicativa nº 3.3 e nº 17)-valor justo do instrumento financeiro; • Impostos diferidos (nota explicativa nº 3.6 e nº 11)-reconhecimento e mensuração; • Provisão para contingências (nota explicativa nº 3.7 e nº 19)-reconhecimento e mensuração; principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos. **3. Principais políticas contábeis:** As políticas contábeis adotadas pela Companhia estão descritas a seguir: **3.1. Classificação corrente versus não corrente:** A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na sua classificação como circulante ou não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: • Espera-se que seja realizado, ou pretende-se que seja vendido ou consumido no decorso normal do ciclo operacional da Companhia; • Está mantido essencialmente com o propósito de ser negociado; • Espera-se que seja realizado até 12 meses após a data do balanço; e • É caixa e equivalente de caixa (conforme definido no Pronunciamento Técnico CPC 03-Demonstrativo dos Fluxos de Caixa

DUNAS TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 31.095.265/0001-44

reduzido por perdas por redução ao valor recuperável. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e a redução ao valor recuperável são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado. *Instru-mentos de dívida ao VJORA:* Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo valor justo. Os rendimentos de juros calculados utilizando o método do juro efetivo, ganhos e perdas cambiais e a redução do valor recuperável são reconhecidos nos re-sultados. Outros ganhos e perdas líquidos são reconhecidos em ORA. No desreconhe-cimento, os ganhos e perdas acumulados em ORA são reclassificados para o resulta-do. A Companhia não possui ativos financeiros com esta característica. A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando esses direitos são transferidos em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro. b) *Passivos financeiros:* Os passivos financeiros são classificados como mensurados ao custo amortizado ou VJR. Um passivo financeiro é classificado ao VJR se for classificado como mantido para negociação, caso seja um derivativo ou caso seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os passivos financeiros ao VJR são mensurados pelo valor justo e os ganhos e perdas lí-quidos, incluindo qualquer despesa de juros, são reconhecidos no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados ao custo amortizado, utili-zando o método da taxa efetiva de juros. Despesas com juros e ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. A Companhia desreconhece um passivo fi-nanceiro quando suas obrigações contratuais são baixadas ou canceladas ou expiram. No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo quaisquer ativos não monetários transferidos ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado. 3.4. *Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros:* A Administração revisa anualmente os even-tos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provi-são para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera. O valor justo líquido das despesas de vendas é determinado, sempre que possível, com base em transações recentes de mercado entre partes conhecedoras e interessadas com ativos semelhantes. Na ausência de transações observáveis nesse sentido, uma me-todologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, com preços cotados para en-tidades listadas, entre outros indicadores disponíveis. Evidência objetiva de que ativos não financeiros tiveram perda de valor inclui: • Indicativos observáveis de redução sig-nificativas do valor do ativo; • Mudanças tecnológicas, de mercado, econômico ou legal na qual a entidade opera o ativo; • Aumento de taxas de juros praticados no mercado de retorno sobre investimentos afetando a taxa de desconto utilizado pela Companhia; • O valor contábil do patrimônio líquido da entidade é maior do que o valor de suas ações no mercado; • Evidência disponível de obsolescência ou de dano físico de um ativo; • Descontinuidade ou reestruturação da operação à qual um ativo pertence; • Dados observáveis indicando que o desempenho econômico de um ativo é ou será pior que o esperado. Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021, não houve indi-cativo de deterioração e em função disso a Companhia não efetuou teste completo de *impairment* para seus ativos. 3.5. *Ativo de contrato:* Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados entre a União (Poder Concedente–Outorgante) e a Companhia regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão pela Companhia. De acordo com o contrato de concessão, a Companhia é responsável por garantir a disponibilidade de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a Companhia possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão. Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapar-tida recebe uma remuneração denominada RAP, durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrut-ura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de inden-ização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão). O direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadram a Companhia no CPC 47–Receita de contrato com clientes. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um “Ativo contrato”. As receitas relativas à infraestrutura de trans-missão passam ser mensuradas da seguinte forma: (i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou nega-tivas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa de desconto para o valor presente líquido da margem de construção (e de opera-ção) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento. (ii) Re-conhecimento da receita de operação e manutenção, considerando uma margem sobre os custos incorridos para cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção previstas no contrato de concessão, após o término da fase de construção. (iii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo contrato reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica Remuneração do ativo contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto. Em dezembro de 2020, a CVM divulgou o Ofício-Cir-cular nº 04 para fornecer orientação quanto aos aspectos relevantes do CPC47 e do CPC48 que devem ser observados na elaboração das demonstrações financeiras das Companhias Transmissoras de Energia Elétrica em 31 de dezembro de 2021, com destaque para a necessidade de atribuição de margens para o reconhecimento das receitas de construção e de operação e manutenção da infraestrutura, bem como para a taxa utilizada para a remuneração dos contratos de concessão, que deve correspon-der à taxa implícita de cada projeto. A Companhia não identificou necessidade de reco-nhecer quaisquer ajustes como consequência da publicação desse Ofício, tendo em vista que desde a adoção do CPC47 em 01 de janeiro de 2018 foram adotadas as se-guintes políticas contábeis: (I) A atualização monetária do ativo contrato é reconhecida pela taxa implícita estabelecida no início de cada projeto e que é obtida após a alocação das margens de construção e de operação. (II) Atribuição de margens de operação e manutenção no início de cada projeto para o reconhecimento das respectivas receitas. A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir: Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (“ONS”) conforme contrato de concessão e recebidos dos agentes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada. 3.6. *Imposto de renda e contribuição social:* O imposto de renda (“IRPJ”) e a contribuição social sobre o lucro líquido (“CSLL”) são provisionados mensalmente obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei nº 12.973, de 13 de maio de 2014. A Companhia adota o re-gime de lucro real estimativa mensal. O IRPJ e CSLL do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para IRPJ e 9% sobre o lucro tributável para CSLL, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício. A despesa com IRPJ e CSLL compre-ende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto cor-rente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam rela-cionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes. Despesas de imposto de renda e contri-buição social correntes: A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a rece-ber estimado sobre o lucro tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de im-postos decretadas na data do balanço. Caso haja pagamentos a maior ao final do ano corrente, os valores são reconhecidos no balanço patrimonial como ativo fiscal a rece-ber. Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos: O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IR e da CS correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar. Ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos. 3.7. *Provisões:* As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando a Companhia espera que o valor de uma provisão seja reembolsa-do, no todo ou em parte, por exemplo por força de um contrato de seguro, o reembolso é reconhecido como um ativo separado, mas apenas quando o reembolso for pratica-mente certo. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada da demonstração do resultado do exercício, líquida de qualquer reembolso. Se o efeito do valor temporal do dinheiro for significativo, as provisões são descontadas utilizando uma taxa corrente antes dos tributos que reflete, quando adequado, os riscos específicos ao passivo. Quando for adotado o desconto, o aumento na provisão devido à passagem do tempo é reconhecido como custo de financiamento. *Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas:* A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingên-cia/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurispru-dências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no orde-namento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. 3.8. *Receita e despesas financeiras:* A receita e a despesa de juros são reconhecidas no resultado pelo método dos juros efetivos. A Companhia classifica juros recebidos como fluxos de caixa das atividades de investimento. 3.9. *Mensuração do valor justo:* Valor justo é o preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago pela transferência de um pas-sivo em uma transação ordenada entre participantes do mercado na data de mensura-ção. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá: • No mercado principal para o ativo ou passivo; e • Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia. O valor justo de um ativo ou passivo é mensurado com base nas premissas que os participantes do mercado utilizariam ao definir o preço de um ativo ou passivo, presumindo que os participantes do mercado atuam em seu melhor interesse econô-mico. A mensuração do valor justo de um ativo não financeiro leva em consideração a capacidade do participante do mercado gerar benefícios econômicos utilizando o ativo em seu melhor uso possível ou vendendo-o a outro participante do mercado que utili-zaria o ativo em seu melhor uso. A Companhia utiliza técnicas de avaliação que são apropriadas nas circunstâncias e para as quais haja dados suficientes disponíveis para mensurar o valor justo, maximizando o uso de dados observáveis relevantes e minimi-zando o uso de dados não observáveis. Todos os ativos e passivos para os quais o valor justo seja mensurado ou divulgado nas demonstrações financeiras são categori-zados dentro da hierarquia de valor justo descrita a seguir, com base na informação de nível mais baixo que seja significativa à mensuração do valor justo como um todo: • Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos a que a entidade possa ter acesso na data da mensuração; • Nível 2: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para men-

suração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e • Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensura-ção do valor justo não esteja disponível. Para ativos e passivos reconhecidos nas de-monstrações financeiras ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se ocorreram transferências entre níveis da hierarquia, reavaliando a categorização (com base na informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo como um todo) no fim de cada período de divulgação. Para fins de divulgação do valor justo, a Companhia determinou classes de ativos e passivos com base na natureza, características e riscos do ativo ou passivo e o nível da hierarquia do valor justo, confor-me acima apresentado. As correspondentes divulgações ao valor justo de instrumentos financeiros e ativos não financeiros mensurados ao valor justo ou no momento da di-vulgação dos valores justos são resumidas nas respectivas notas. 3.10. *Demonstra-ções do Fluxo de Caixa (DFC):* Demonstração dos Fluxos de Caixa (“DFC”) A de-monstração dos fluxos de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo com a Deliberação CVM nº 641, de 7 de outubro de 2010, que aprovou o pronunciamento contábil CPC 03 (R2) (IAS 7)–Demonstração dos Fluxos de Caixa, emitido pelo CPC. A Companhia classifica nas demonstrações do fluxo de caixa os juros pagos como atividades de financiamento, por entender que os juros representam custos para obtenção de recursos financeiros. 4. *Normas emitidas e interpretações:* 4.1. *Normas e interpretações vigentes a partir de 1º de janeiro de 2023:* IFRS 17–*Contratos de Seguros:* O IFRS 17 (equivalente ao CPC 50 Contratos de Seguro) é uma nova norma de contabilidade com alcance para contratos de seguro, abrangendo o reconhecimento e mensuração, apresentação e divulgação. O IFRS 17 (CPC 50) substi-tui o IFRS 4–Contratos de Seguro (equivalente ao CPC 11). O IFRS 17 (CPC 50) se aplica a todos os tipos de contratos de seguro (como de vida, ramos elementares, se-guro direto e resseguro), independentemente do tipo de entidades que os emitem, bem como a certas Garantias e instrumentos financeiros com características de participação discricionárias: algumas exceções de escopo se aplicarão. O objetivo geral do IFRS 17 (CPC 50) é fornecer um modelo de contabilidade abrangente para contratos de seguro que seja mais útil e consistente para seguradoras, cobrindo todos os aspectos contábeis relevantes. O IFRS 17 (CPC 50) é baseado em um modelo geral, complementado por: • Uma adaptação específica para contratos com características de participação direta (abordagem de taxa variável); • Uma abordagem simplificada (abordagem de alocação de prêmio) principalmente para contratos de curta duração. Alterações ao IAS 8: *Defi-nição de estimativas contábeis:* As alterações ao IAS 8 (equivalente ao CPC 23–Políti-cas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro) esclarecem a distinção entre mudanças em estimativas contábeis, mudanças em políticas contábeis e correção de erros. Elas também esclarecem como as entidades utilizam técnicas de mensuração e inputs para desenvolver estimativas contábeis. As alterações não tiveram impactos nas demonstrações financeiras. Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: *Di-vulgação de políticas contábeis:* As alterações ao IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1)–Apresentação das demonstrações contábeis) e o IFRS Practice Statement 2 fornecem orientação e exemplos para ajudar as entidades a aplicar julgamentos de materialidade às divulgações de políticas contábeis. As alterações visam ajudar as entidades a forne-cer divulgações de políticas contábeis mais úteis, substituindo o requisito para as en-tidades divulgarem suas políticas contábeis “significativas” por um requisito para divulgar suas políticas contábeis “materiais” e adicionando orientações sobre como as entidades aplicam o conceito de materialidade ao tomar decisões sobre divulgações de políticas contábeis. As alterações tiveram impacto nas divulgações de políticas contábeis da Companhia, mas não na mensuração, reconhecimento ou apresentação de itens nas demonstrações financeira da Companhia. Alterações ao IAS 12: *Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação:* As alterações ao IAS 12 Income Tax (equivalente ao CPC 32–Tributos sobre o lucro) estreitam o escopo da exceção de reconhecimento inicial, de modo que ela não se aplique mais às transações que gerem diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis iguais, como arrendamentos e passivos desativação. As alterações não tiveram impactos nas de-monstrações financeiras. Alterações ao IAS 12: *Reforma tributária Internacional–Regras do Modelo do Pilar Dois:* As alterações ao IAS 12 (equivalente ao CPC 32–Tributos sobre o lucro) foram introduzidas em resposta às regras do Pilar Dois da OCDE sobre BEPS e incluem: • Uma exceção temporária obrigatória ao reconhecimento e divulgação de impostos diferidos decorrentes da implementação jurisdicional das regras do mode-lo do Pilar Dois; e • Requisitos de divulgação para entidades afetadas, a fim de ajudar os usuários das demonstrações financeiras a compreender melhor a exposição de uma entidade aos impostos sobre a renda do Pilar Dois decorrentes dessa legislação, espe-cialmente antes da data efetiva. A exceção temporária obrigatória–cujo uso deve ser divulgado–entra em vigor imediatamente. Os demais requisitos de divulgação se aplicam aos períodos de relatórios anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2023, mas não para nenhum período intermediário que termine em ou antes de 31 de dezembro de 2023. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. 4.2. *Nor-mas e interpretações, mas ainda não vigentes:* Alterações ao IFRS 16: *Passivo de Locação em um Sale and Leaseback* (Transação de venda e retroarrendamento): Em setembro de 2022, o IASB emitiu alterações ao IFRS 16 (equivalente ao CPC 06–Ar-rendamentos) para especificar os requisitos que um vendedor-arrendatário utiliza na mensuração da responsabilidade de locação decorrente de uma transação de venda e arrendamento de volta, a fim de garantir que o vendedor-arrendatário não reconheça qualquer quantia do ganho ou perda que se relaciona com o direito de uso que ele mantém. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectiva-mente a transações sale and leaseback celebradas após a data de aplicação inicial do IFRS 16 (CPC 06). A aplicação antecipada é permitida e esse fato deve ser divulgado. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alterada, se cabível, quando entrarem em vigor significativos. Alterações ao IAS 1: *Classificação de Passivos como Circulante ou Não-Circulante:* Em janeiro de 2020 e outubro de 2022, o IASB emitiu alterações aos parágrafos 69 a 76 do IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1)–Apresentação das demonstrações contábeis) para especificar os requisitos de classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem: • O que se entende por direito de adiar a liquidação. • Que o direito de adiar deve existir no final do período das informações financeiras. • Que a classificação não é afetada pela probabilidade de a entidade exercer seu direito de adiar. • Que somente se um deriva-tivo embutido em um passivo conversível for ele próprio um instrumento de patrimônio, os termos de um passivo não afetarão sua classificação. Além disso, foi introduzida uma exigência de divulgação quando um passivo decorrente de um contrato de empréstimo é classificado como não circulante e o direito da entidade de adiar a liquidação depende do cumprimento de covenants futuros dentro de doze meses. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024 e devem ser aplicadas retrospectivamente. A Companhia está atual-mente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual e se acordos de empréstimo existentes podem exigir renegociação. Acordos de financiamento de for-necedores–Alterações ao IAS 7 e IFRS 7: Em maio de 2023, o IASB emitiu alterações ao IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2)–Demonstrações do fluxo de caixa) e ao IFRS 7 (equivalente ao CPC 40 (R1)–Instrumentos financeiros: evidenciación) para esclarecer as características de acordos de financiamento de fornecedores e exigir divulgações adicionais desses acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações têm como ob-jetivo auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreender os efeitos dos acordos de financiamento com fornecedores nas obrigações, fluxos de caixa e exposi-ção ao risco de liquidez de uma entidade. As alterações vigoram para períodos de de-monstrações financeiras anuais que se iniciam em ou após 1 de janeiro de 2024. A adoção antecipada é permitida, mas deve ser divulgada. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor significativos.

	31/12/2023	31/12/2022
Bancos	143	6.952
Aplicação financeira (a)	81.370	114.242
Total–Circulante	81.513	121.194
(a) As aplicações estão representadas por fundo de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principal-mente a variação de 80% a 102% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo. 5.1. <i>Aplicação financeira vinculada:</i> Refere-se a conta vinculada (reserva) ao financiamento do BNB. A Companhia faz a constituição da conta proporcio-nalmente ao valor a ser desembolsado pelo BNB, sempre com um dia de antecedência ao desembolso, conforme regra contratual com o banco.		
	31/12/2023	31/12/2022
Total–Não circulante	10.482	8.577
Total	10.482	8.577
	31/12/2023	31/12/2022
6. <i>Tributos e contribuições a compensar</i>		
PIS e COFINS	154	154
IRPJ	8.350	6.121
IISS	36	37
Total	8.540	6.312

	Saldo em 31/12/2022	Adições	Variação cambial	Juros e atualizações monetária	(-) Transação amortizar	Amortização de principal	Amortização de juros	Variação cam-bial realizada	Saldo em 31/12/2023
b) <i>Movimentação 2023</i>									
Instituições financeiras									
Scotiabank	152.640	-	(6.283)	2.363	-	(150.000)	(3.954)	5.234	-
Citibank	-	50.000	-	1.103	-	(50.000)	(1.103)	-	-
Intesa SanPaolo	-	48.858	(516)	1.037	-	-	-	-	49.379
BNB–Subcrédito A	313.691	36.878	-	19.823	-	-	(19.895)	-	350.497
BNB–Subcrédito B	69.165	8.122	-	4.601	-	-	(4.622)	-	77.266
BNDES–Subcredito A	291.175	85.000	-	35.266	-	-	-	-	411.441
BNDES–Subcredito B	-	72.000	-	1.860	-	-	-	-	73.860
(-) Custo de captação	(6.355)	(9.482)	-	-	410	-	-	-	(15.427)
Total	820.316	291.376	(6.799)	66.053	410	(200.000)	(29.574)	5.234	947.016
c) <i>Movimentação 2022</i>									

	Saldo em 31/12/2022	Adições	Variação cambial	Juros incor-ridos	(-) Transação amortizar	Amortização de principal	Amortização de juros	Variação cam-bial realizada	Saldo em 31/12/2022
Instituições financeiras									
Debêntures	150.512	-	-	16.537	-	(150.000)	(17.049)	-	-
Citibank	97.534	-	(5.109)	550	-	(100.000)	(588)	7.613	-
Scotiabank	152.260	-	(8.481)	1.104	-	(150.000)	(1.177)	6.294	-
Scotiabank	-	150.000	912	1.728	-	-	-	-	152.640
BNB–Subcrédito A	-	313.460	-	2.673	-	-	(2.442)	-	313.691
BNB–Subcrédito B	-	69.040	-	430	-	-	(305)	-	69.165
BNDES	-	285.000	-	6.175	-	-	-	-	291.175
(-) Custo de captação	-	(6.486)	-	-	131	-	-	-	(6.355)
Total	400.306	811.014	(12.678)	29.197	131	(400.000)	(21.561)	13.907	820.316

Banco Scotiabank: Em 29 de outubro de 2021, a Companhia celebrou com o Banco Scotiabank um contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de USD 26.630, com SWAP até o limite de R\$150.000, com data de vencimento em 31 de outubro de 2022. Na data do vencimento, a Companhia liquidou o pont, celebrando no mesmo dia um novo contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de USD 28.949, com SWAP até o limite de R\$150.000, com data de vencimento em 2 de maio de 2023. No vencimento a Companhia liquidou em sua totalidade o principal e seus respectivos juros junto ao banco Scotiabank. Banco Citibank: Em 28 de abril de 2023, a Companhia celebrou com o Banco Citibank um contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de USD 9.925, com SWAP até o limite de R\$50.000, com data de vencimento em 25 de outubro de 2023, efetuando sua liquidação na data do vencimento planejado. Banco Intesa SanPaolo: Em 07 de novembro de 2023, a Companhia celebrou com o Banco Intesa SanPaolo um contrato de financiamento nos termos da Lei n. 4131, valor de USD 9.985, com SWAP até o limite de R\$48.858, com data de vencimento em 31 de outubro de 2024. Banco do Nordeste do Brasil (BNB): Com o objetivo de liquidar parte dos empréstimos pontes iniciais associadas com a implementação do projeto Dunas, em 18 de fevereiro de 2021 a Companhia celebrou junto ao BNB contrato de financiamento de longo prazo com disponibilidade de crédito no montante de R\$450.000, dividido entre subcréditos A e B, com taxas mais estáveis, portanto trocando o perfil de endividamento de exigibilidades circulantes para não circulante. Durante o exercício de 2022, a Companhia recebeu três liberações de cada subcrédito, onde o subcrédito A totalizou 313.460 enquanto o subcrédito B, totalizou R\$69.040. Em 28 de julho de 2023, a Com-panhia recebeu a liberação do subcrédito A e B no valor de R\$45.000, sendo R\$36.878 do A e R\$8.122 do B. O empréstimo celebrado junto ao BNB contrato de financiamento de longo prazo tem vencimento em 15 de março de 2045. O contrato de financiamento possui cláusulas restritivas “covenants” financeiras de vencimento antecipado (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida–ICSD) sendo válidas a partir de 31 de dezembro de 2025. O Índice é calculado utilizando como métrica o ebitda da demonstração contábil regulatório onde ele precisa ser superior a 1,30%. Os principais “covenants” não financeiros são referentes a: existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias, conta garantia, fiança bancária e limitação à venda significativa de ativos. Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de “covenants” no exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES): Com o objetivo de liquidar parte dos empréstimos pontes iniciais associadas com a implementação do projeto Dunas, em 25 de novembro de 2021 a Companhia celebrou junto ao BNDES contrato de financiamento de longo prazo com disponibilidade de crédito no montante de R\$470.000 (quatrocentos e setenta milhões de reais), com taxas mais estáveis, portanto trocando o perfil de endividamento de exigibilidades circulantes para não-circulante. Em 15 de julho de 2022, a Companhia recebeu a liberação do subcrédito A no valor de R\$185.000 e em 21 de novembro de 2022, a Companhia recebeu a liberação do subcrédito A2, no valor de R\$100.000. Em 26 de abril de 2023, a Companhia recebeu a liberação do subcrédito A3 no valor de R\$85.000 e a liberação do subcrédito B, no valor de R\$30.000. Em 28 de dezembro de 2023, a Companhia recebeu

	Saldo em 31/12/2022	Receita de cons-trução	Remuneração do ativo de contrato	Saldo em 31/12/2023
	1.503.905	206.791	131.300	1.841.996
	Saldo em 31/12/2021	Receita de construção	Remuneração do ativo de contrato	Saldo em 31/12/2022
	403.403	1.030.462 (i)	70.040 (i)	1.503.905

(i) Em 2022, a Companhia revisou as premissas e as taxas de desconto em seu modelo de ativo de contrato e identificou um ajuste total de R\$16.794, onde R\$16.627, refere-se a receita de construção e R\$167 a receita de remuneração.

	31/12/2023	31/12/2022
Circulante	30.720	238.734
Não circulante	1.811.276	1.265.171
	1.841.996	1.503.905

Contrato de concessão de serviços: A seguir estão descritas as principais características do Contrato de Concessão do serviço público de transmissão para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão: • Receita Anual Permitida–RAP–a pres-tação do serviço público de transmissão dar-se-á mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo–ÍPCA. • Faturamento da receita de operação, manutenção e construção–pela disponibilização das instalações de transmissão para operação co-mercial, a transmissora terá direito, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente. • Parcela variável–a receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base men-sal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão–CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da RAP de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao exercício contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive este mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318/98, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de in-fração. Ativo contrato de concessão indenizável: Extinção da concessão e Reversão de Bens Vinculados ao Serviço Público de Energia Elétrica–o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, faculta-do-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indeniza-ção devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão–RGR, na forma do artigo 33 do Decreto nº 41.019/57, Regulamento dos Serviços de Energia Elé-trica, e do artigo 4º da Lei nº 5.655/71, alterado pelo artigo 9º da Lei nº 8.631/93, depois de finalizado o processo administrativo, em uma parcela, corrigida monetariamente até a data de pagamento. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pela concessão da linha de transmissão de energia por meio de investimentos adicio-nais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado regulatório. • Renovação ou rescisão–a critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por no máximo, igual exercício, de acordo com o que dispõe o parágrafo 3º do artigo 4º da Lei nº 9.074/95, mediante requerimento da transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão. • Aspectos ambientais–a transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção de licen-cenças, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências. Independentemente de outras exigências do órgão licenciador ambiental, a transmissora deverá implementar medidas compensatórias, na forma prescrita no artigo 36 da Lei nº 9.985/00, que trata de “reparação de danos ambientais causados pela destruição de florestas e outros ecossistemas”, a serem detalhadas na apresentação do Projeto Básico Ambiental, de sua responsabilidade, junto ao órgão competente, submetendo-se, ainda, às exigências dos órgãos ambientais dos Estados onde serão implantadas as linhas de Transmissão. • Descumprimento de penalidades–nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração, ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL e os usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à de-claração de caducidade, poderá a ANEEL propor a desapropriação do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido do montante apurado, o valor equivalente às suas respectivas participações.

	31/12/2023	31/12/2022
8. <i>Fornecedores</i>	742	5.073
Fornecedores	26.966	45.804
Provisões (i)	27.708	50.877
Total–Circulante	5	90.711
(i) Referem-se substancialmente a provisão de serviços diretamente ligados ao projeto tais como construção e montagens e afins, adicionalmente a Companhia faz desapro-priações para passagens das linhas de transmissão e servidões em geral, conjunto de ações necessárias para início das operações comerciais. As principais provisões refe-rem-se a Siemens no valor de R\$7.048, Comtrafro no valor de R\$2.392 e Maacoargo no valor de R\$14.355. 9. <i>Partes relacionadas:</i> A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1)–Divul-gações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:		

	Ativo		Passivo	
Empresas	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Cymi Construções e Participações (i)	-	5 (*)	87.081	28.653
Cymi do Brasil Ltda. (ii)	-	-	2.000	43.429
Cymi Tech (iii)	-	-	1.630	-
Total passivo	-	5	90.711	72.082
(i) Refere-se ao contrato de gerenciamento EPC (<i>Engineering, Procurement and Construccin</i>) em sistema de <i>turn key</i> celebrado entre a Companhia e a Cymi Construções e Participações . Sendo o montante de R\$86.961 referentes aos serviços de construção ainda não faturadas. (ii) Refere-se a serviços de construção e montagem da linha de transmissão. Sendo o montante de R\$2.000 referente a serviços de construção não faturados. (iii) Refere-se à Cymi Tech, empresa do grupo integradora de equipamentos de proteção, controle e telecomunicações e desenvolvimento de aplicações e soluções de engenharia. Sendo o montante de R\$1.630 referente a serviços de construção não faturados. (*) Valor refere-se à participação de eventos previstos no Cronograma dos Trabalhos que constam na medição de serviço, alterando no montante mensal estipulado no Cronograma de Desembolso Financeiro.				
10. Empréstimos e debêntures				
a) Composição				

