

Eólica Moxotó S.A.

**Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2021**

Conteúdo

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras	3
Balanço patrimonial	6
Demonstração do resultado	7
Demonstração do resultado abrangente	8
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa - Método direto	10
Notas explicativas às demonstrações financeiras	11



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua Arquiteto Olavo Redig de Campos, 105, 6º andar - Torre A
04711-904 - São Paulo/SP - Brasil
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo/SP - Brasil
Telefone +55 (11) 3940-1500
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Acionistas e Diretores da

Eólica Moxotó S.A.

Lagoa Nova- RN

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Eólica Moxotó S.A. “Companhia”, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 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, compreendendo as políticas contábeis significativas 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 Eólica Moxotó S.A. em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus 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 dos auditores 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.

Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras

A administração 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 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 financeiras, 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.

Responsabilidades dos auditores 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 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 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:

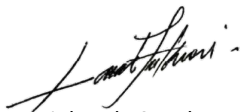
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa 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 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 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 a administração 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.

São Paulo, 18 de março de 2022.

KPMG Auditores Independentes Ltda

CRC 2SP014428/O-6



Daniel A. da S. Fukumori

Contador CRC 1SP245014/O-2

Eólica Moxotó S.A.

Balanco patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de Reais)

Ativos	Nota	31/12/2021	31/12/2020	Passivos	Nota	31/12/2021	31/12/2020
Caixa e equivalente de caixa	5.a	4.133	4.830	Fornecedores	10	1.327	859
Contas a receber	6	4.879	5.192	Financiamentos	11	2.362	3.297
Adiantamento a fornecedores		4	9	Imposto de renda e contribuição social a pagar	12.a	243	174
Outros tributos a recuperar		4	4	Outras obrigações tributárias	12.b	71	84
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	7	301	885	Dividendos a pagar	15.b	2.228	1.688
Despesas pagas antecipadamente		698	388	Arrendamentos	8	11	60
Estoques		58	58	Outras contas a pagar		27	24
Total do ativo circulante		10.077	11.366	Total do passivo circulante		6.269	6.186
Contas a receber	6	6.059	4.731	Financiamentos	11	30.691	31.953
Fundos vinculados	5.b	18.681	9.861	Outras obrigações tributárias	12.b	-	698
Depósitos judiciais		-	64	Arrendamentos	8	1.864	2.590
Despesas pagas antecipadamente		-	2	Provisão para desmobilização	13	1.879	1.599
Total do realizável a longo prazo		24.740	14.658	Total do passivo não circulante		34.434	36.840
Direito de uso	8	2.960	3.776	Patrimônio líquido	15		
Imobilizado	9	46.482	49.630	Capital social		30.708	30.708
Total do ativo não circulante		74.182	68.064	Reserva de lucros		12.848	5.696
				Total do patrimônio líquido		43.556	36.404
Total do ativo		84.259	79.430	Total do passivo e patrimônio líquido		84.259	79.430

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Moxotó S.A.

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2021	31/12/2020
Receita operacional líquida	16	19.849	17.361
Custos de operação	17	(6.997)	(6.613)
Lucro bruto		12.852	10.748
Despesas gerais e administrativas	18	(852)	(710)
Outras despesas operacionais		(615)	(605)
Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e impostos		11.385	9.433
Receitas financeiras	19	524	378
Despesas financeiras	19	(1.740)	(2.046)
Resultado financeiro líquido		(1.216)	(1.668)
Resultado antes dos tributos		10.169	7.765
Imposto de renda e Contribuição social correntes	14	(789)	(657)
Lucro líquido do exercício		9.380	7.108

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Moxotó S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de Reais)

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Lucro líquido do exercício	9.380	7.108
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado abrangente total	<u><u>9.380</u></u>	<u><u>7.108</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Moxotó S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de Reais)

	Nota	Reserva de lucros			Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	Total
		Capital subscrito	Reserva legal	Reserva retenção de lucros			
Saldos em 31 de dezembro de 2019		30.708	1.172	10.746	6.078	-	48.704
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	7.108	7.108
Constituição de reserva legal	15.c	-	356	-	-	(356)	-
Distribuição de mínimos obrigatórios	15.b	-	-	-	-	(1.688)	(1.688)
Distribuição da reserva retenção de lucros	15.b	-	-	(11.642)	-	-	(11.642)
Distribuição dos dividendos adicionais propostos	15.b	-	-	-	(6.078)	-	(6.078)
Reserva de retenção de lucro	15.d	-	-	5.064	-	(5.064)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020		30.708	1.528	4.168	-	-	36.404
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	9.380	9.380
Constituição de reserva legal	15.c	-	469	-	-	(469)	-
Distribuição de mínimos obrigatórios	15.b	-	-	-	-	(2.228)	(2.228)
Constituição de reserva de lucros	15.d	-	-	6.683	-	(6.683)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021		30.708	1.997	10.851	-	-	43.556

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Eólica Moxotó S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa - Método direto

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de Reais)

	Nota	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Resultado antes dos tributos		<u>10.169</u>	<u>7.765</u>
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de atividades operacionais:			
Juros sobre financiamento	11	1.024	1.103
Custo de captação apropriado ao resultado	11	18	21
Depreciação	9	3.157	3.157
Baixa de imposto de renda e contribuição social a recuperar		615	-
Ajuste a valor presente de desmobilização	13	280	278
Juros sobre passivo de arrendamento	8	181	185
Amortização de direitos de uso	8	76	126
		<u>15.520</u>	<u>12.635</u>
Variações em:			
Contas a receber	6	(1.015)	176
Outros tributos a recuperar		-	80
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	7	(93)	300
Depósitos judiciais		64	-
Estoques		-	(35)
Adiantamento a fornecedores		5	10
Despesas pagas antecipadamente		(308)	(186)
Fornecedores	10	468	232
Outras obrigações tributárias	12.b	(649)	(559)
Imposto de renda e contribuição social a pagar	12.a	-	3
Outras contas a pagar		3	(487)
		<u>13.995</u>	<u>12.169</u>
Caixa gerado pelas atividades operacionais			
Pagamento de juros de financiamentos	11	(1.028)	(1.109)
Pagamento de IR e CS		(720)	(718)
		<u>12.247</u>	<u>10.342</u>
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais			
Fluxo de caixa das atividades de investimento			
Aquisição ao ativo imobilizado	9	(9)	(108)
		<u>(9)</u>	<u>(108)</u>
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento			
Fluxo de caixa das atividades de financiamento			
Pagamento de arrendamentos	8	(216)	(184)
Pagamento de principal de financiamentos	11	(2.211)	(2.104)
Fundos vinculados	5.b	(8.820)	11.098
Dividendos pagos		(1.688)	(19.746)
		<u>(12.935)</u>	<u>(10.936)</u>
Caixa líquido utilizado nas atividade de financiamento			
(Redução) em caixa e equivalentes de caixa			
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	5.a	4.830	5.532
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	5.a	<u>4.133</u>	<u>4.830</u>
		<u>(697)</u>	<u>(702)</u>
(Redução) em caixa e equivalentes de caixa			

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares Reais)

1 Contexto operacional

A Eólica Moxotó S.A. “Companhia” é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 26 de outubro de 2010, estabelecida na Avenida Dr. Silvio Bezerra de Melo, 464A, sala 05, centro, município de Lagoa Nova, estado do Rio Grande do Norte. A Companhia tem por principal objeto social a geração de energia elétrica por meio de geradores eólicos a partir do empreendimento EOL Cabeço Preto IV, incluindo a implantação e a montagem, bem como a comercialização de energia. A controladora da Companhia é a Echoenergia Participações S.A, que detém 100% das suas ações.

A Companhia possui uma central geradora de energia eólica situada no município de João Câmara no Estado do Rio Grande do Norte, constituída de 11 unidades geradoras de 1,8MW, totalizando 19,8MW de capacidade instalada.

1.1 Projeto de geração eólica

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía a seguinte autorização outorgada pela ANEEL para exploração de energia eólica:

Projeto Eólico	Resolução Original	Data	Prazo	Capacidade de energia instalada (MW médios)	Garantia física (MW médios)
EOL Cabeço Preto IV	Port. 258/2011	18/04/2011	35 anos	19,80	8,4 MW

1.2 Contratos de venda de energia

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía o seguinte contrato de compra e venda de energia de longo prazo, com vencimento em agosto de 2033:

Empreendimento	Tipo	Energia Contratada	Preço contratado (b)	Índice de reajuste	Mês de reajuste
EOL Cabeço Preto IV	LER 5/2010 (a)	8,40 MW médios	R\$ 235,10	IPCA	Setembro

(a) Leilão de Energia de Reserva.

(b) Valor em R\$ em 31 de dezembro de 2021.

Efeitos COVID-19

a. Contexto Geral

Em 31 de janeiro de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) anunciou que o corona vírus (COVID-19) é uma emergência de saúde global. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram o grau de incerteza para os agentes econômicos.

A portaria 188 de 03 de fevereiro de 2020 assinada pelo Ministro da Saúde, declara Estado de Emergência Pública e o Congresso Nacional aprovou em caráter de urgência um projeto de Lei com medidas contra o Covid-19, promulgando o isolamento e separação de pessoas doentes ou

contaminadas, quarentena, restrição de atividades, realização de exames médicos e vacinação, restrição de entrada e saída no país entre outras.

Diante ao exposto a Administração implementou o sistema de trabalho home office para todos os colaboradores das áreas corporativas, e, também remanejou todas as reuniões presenciais para online, proibindo a realização de viagens internacionais e restringindo as nacionais, autorizando-as somente em caso de extrema necessidade.

Nas plantas operacionais e projetos em construção foram implementadas uma série de ações educativas para os trabalhadores sobre tema de prevenção do COVID-19. Todos os colaboradores e terceiros foram orientados a reportar quaisquer casos suspeitos e a Companhia faz o monitoramento constante da situação. Em caso de suspeita de contaminação, a pessoa e todos que tiveram contato com ela, são colocados em quarentena imediatamente. Também foi montado um plano de contingência para que Plantas e Centro de Operações não corram o risco de não operação em casos de contaminação, que consiste principalmente em realocação de profissionais já qualificados nas funções entre diferentes regiões do país, caso seja necessário.

b. Impacto nas demonstrações financeiras

A Administração avalia de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira da Companhia, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos do surto nas operações e nas demonstrações financeiras.

Em 31 de dezembro de 2021, considerando o estágio atual da disseminação do surto de COVID-19, foi possível identificar os impactos da pandemia de forma mais assertiva em relação aos períodos anteriores, e até a data de autorização para emissão dessas demonstrações financeiras, a Administração concluiu que não houve impacto significativo em seus negócios, e também não são esperados impactos relevantes nas operações futuras decorrente da pandemia, dado as características do setor em que a Companhia atua. A seguir estão elencadas as principais contas acompanhadas pela Companhia:

c. Receita e contas a receber

As receitas da Companhia estão atreladas aos contratos de longo prazo para venda de energia nos ambientes regulado e livre, os contratos no setor de energia tem por característica mecanismos que agregam confiabilidade e controlam a inadimplência entre participantes setoriais. Não foram identificadas perdas de contratos com clientes após o início da pandemia.

Pela característica dos contratos de venda, não foram observados aumentos nos níveis de inadimplência ou riscos de não liquidação do contas a receber da Companhia, portanto não houve necessidade de complemento da perda estimada com crédito de liquidação duvidosa para o período decorrente da pandemia da COVID-19.

2 Base de preparação

a. Declaração e conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

A emissão das demonstrações financeira foi autorizada pela Diretoria em 18 de março de 2022.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária Brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas 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.

b. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos balanços patrimoniais:

- Aplicação financeira e Fundos vinculados que são mensurados a valor justo.

c. Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e essas demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

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 ativos, passivos, receitas e despesas.

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 também aplicadas de maneira prospectiva. Durante o ano de 2021, não foram identificados ajustes provenientes das revisões das estimativas contábeis utilizadas pela Companhia.

As informações sobre as incertezas relacionadas as premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020, estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Direito de uso e arrendamentos (nota explicativa nº 8) - estimativa da taxa implícita de desconto utilizada no cálculo do valor presente;
- Imobilizado (nota explicativa nº 9) – aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis;

- Provisão para custos de desmobilização de ativos (nota explicativa nº 13) – reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos e taxa de desconto para o cálculo a valor presente.

3 Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de maneira consistente em todos os exercícios apresentados e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras.

a. Instrumentos financeiros

Ativos financeiros

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados ou na data da negociação em que a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento. O desreconhecimento de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos respectivos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. As classificações dos ativos financeiros no momento inicial são como segue:

Ativos financeiros mensurados a valor justo por meio do resultado	Esses ativos são subsequentemente mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado.
Ativos financeiros a custo amortizado	Estes ativos são mensurados de forma subsequente ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por impairment. As receitas de juros, ganhos e perdas cambiais e impairment são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia 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:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- 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.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros:

Para fins dessa avaliação, o ‘principal’ é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os ‘juros’ são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período e pelos outros riscos e custos básicos de (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, a Companhia considera:

- Eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa;
- Termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis;
- O pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e
- Os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos (por exemplo, baseados na performance de um ativo).

Passivos financeiros

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais do instrumento. As classificações dos passivos financeiros são como seguem:

- Mensurados pelo valor justo por meio do resultado: são os passivos financeiros que sejam: (i) mantidos para negociação no curto prazo, (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente. Estes passivos são registrados inicialmente pelos respectivos valores justos, cujas mudanças são reconhecidas no resultado do exercício e, para qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos que seja atribuível a alterações no risco de crédito do passivo, se houver, que deve ser registrada contra outros resultados abrangentes. A Companhia não possui passivos financeiros classificados nessa categoria.
- Mensurados subsequentemente ao custo amortizado: são os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação acima. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo deduzido de quaisquer custos atribuíveis à transação e, posteriormente, registrados pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros.

Os ativos e passivos financeiros somente são compensados e apresentados pelo valor líquido quando existe o direito legal de compensação dos valores e haja a intenção de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota explicativa nº 21.

Instrumentos financeiros derivativos

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020 a Companhia não celebrou contrato de instrumentos financeiros derivativos.

b. Imobilizado

Reconhecimento e mensuração

Os ativos imobilizados são registrados ao custo de aquisição, construção ou formação, que inclui os custos de financiamentos capitalizados, deduzidos da depreciação acumulada e, quando aplicável, pelas perdas acumuladas de redução ao valor recuperável. Incluem, ainda, quaisquer outros custos para colocar os ativos no local e em condição necessária para que este esteja em condições de operar da forma pretendida pela Administração, os custos de desmontagem e de restauração do local onde esses ativos estão localizados e os custos de financiamentos sobre ativos qualificáveis.

No caso de substituição de componentes do ativo imobilizado, o novo componente é registrado pelo custo de aquisição (reposição) caso seja provável que traga benefícios econômicos para a Companhia e se o custo puder ser mensurado de forma confiável, sendo baixado o valor do componente reposto. Os custos de manutenção são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Os custos com juros sobre financiamentos são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável. Os custos de financiamentos são reconhecidos no resultado com base no método linear em relação às vidas úteis dos ativos fixos a que pertencem.

Depreciação

A depreciação é calculada sobre o valor depreciável, que é o custo de um ativo, ou outro valor substituto do custo, deduzido do valor residual.

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear em relação às vidas úteis estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. As taxas utilizadas estão de acordo com o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico (“MCPSE”), aprovado pela Resolução Normativa nº 674/2015 pela ANEEL, as quais limitam-se ao prazo da autorização, que na avaliação da Administração representam a vida útil dos bens. Os métodos de depreciação e as vidas úteis serão revistos a cada encerramento de exercício social e eventuais ajustes serão reconhecidos como mudanças de estimativas contábeis.

Unidade de geração eólica – Pás	15 anos
Unidade de geração eólica – Gerador	20 anos
Unidade de geração eólica – Nacelle	25 anos
Unidade de geração eólica – Torre	30 anos
Benfeitorias	30 anos

Os ganhos e as perdas na alienação e/ou baixa de um ativo imobilizado são apurados pela comparação dos recursos advindos da alienação com o valor contábil do bem e são reconhecidos líquidos, dentro de despesas gerais e administrativas, na rubrica “Outros”.

c. Provisão para desmobilização

Os contratos de arrendamento das terras onde os parques eólicos encontram-se instalados contém cláusulas que obrigam a Companhia, ao final do prazo contratual, devolver as terras em condições originais anteriores a implementação dos parques. A Companhia obteve por meio de estudos especializados efetuados por terceiros, as premissas dos procedimentos necessários para proceder com a desmobilização, desta forma, com base em estimativas de mercado, reconheceu as respectivas obrigações a valor presente, conforme nota explicativa nº 13. Os principais custos a serem incorridos contidos na estimativa do valor da provisão da desmobilização são:

Desmontagem dos aerogeradores, locação de guias, transporte dos itens a serem descartados, mão de obra para desmontagem e destinação final dos itens descartados. O valor presente da obrigação com desmobilização foi estimado com base no custo unitário para desmobilização de cada aerogerador, multiplicado pelo número de aerogeradores existentes no parque eólico, projetando o valor estimado ao final do prazo contratual dos arrendamentos com base no IPCA e ajustando o respectivo valor a uma taxa de desconto nominal de 7,64% a.a.

d. Receitas de venda de energia elétrica

A receita operacional advinda do curso normal das atividades da Companhia é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco passos: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a Companhia cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita proveniente da venda da geração de energia é registrada com base na energia gerada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento ou no preço de mercado em vigor, conforme o caso.

A energia produzida pela Companhia é vendida de duas formas. (i) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – ACR (Ambiente de Contratação Regulada) e (ii) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Livre – ACL (Ambiente de Contratação Livre), ambos registrados na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica)

Os contratos da Companhia possui características similares, descritas a seguir: (i) Quantidades de energia por MWh mensais determinadas, ou seja, a Companhia tem a obrigação de entregar a energia contratada aos seus clientes; (ii) Preços fixos da energia por MWh durante toda vigência do contrato; (iii) As obrigações de desempenho são atendidas anualmente e quadrienalmente, uma vez que é dessa forma que os contratos são firmados e controlados; (iv) A Companhia não possui histórico de inadimplência, ou seja, o recebimento da contraprestação da obrigação de desempenho não é afetado em função do risco de crédito.

Geração excedente: Toda geração de energia produzida acima das quantidades mensais contratadas conforme estipuladas pelos contratos CER são reconhecidos no mês de competência conforme metodologia de cálculo estabelecida em cada contrato, esses valores são divididos em excedentes quadrienais e anuais. São considerados excedentes quadrienais quando a geração acumulada atingir entre 100% e 130% da quantidade de energia contratada e excedentes anuais quando a geração acumulada ultrapassar 130% da quantidade de energia contratada.

Geração deficitária: Toda geração de energia produzida abaixo das quantidades mensais contratadas conforme estipuladas pelos contratos CER são reconhecidos no mês de competência conforme metodologia de cálculo estabelecida em cada contrato, esses valores são divididos em ressarcimentos quadrienais e anuais. São considerados ressarcimentos quadrienais quando a geração acumulada estiver entre o 90% e 100% da quantidade de energia contratada e ressarcimentos anuais quando a geração acumulada for inferior a 90% da quantidade de energia contratada.

e. Redução ao valor recuperável (*Impairment*)

Ativos financeiros não derivativos

A Companhia, quando aplicável, reconhece provisões para perdas esperadas de crédito sobre:

- Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado.

A provisão para perdas com contas a receber de clientes deve ser mensurada a um valor igual à perda de crédito esperada para a vida inteira do instrumento.

Ao determinar se o risco de crédito de um ativo financeiro aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial e ao estimar as perdas de crédito esperadas, a Companhia deve considerar informações razoáveis e passíveis de suporte que são relevantes e disponíveis sem custo ou esforço excessivo. Isso inclui informações e análises quantitativas e qualitativas, com base na experiência histórica da Companhia.

A Companhia deve considerar um ativo financeiro como inadimplente quando:

- é pouco provável que o devedor pague integralmente suas obrigações de crédito à Companhia, sem recorrer a ações como a realização da garantia (se houver alguma); ou
- o ativo financeiro estiver vencido há mais de 180 dias.

A Companhia não tem histórico de inadimplência de seus ativos financeiros, adicionalmente, com relação às aplicações financeiras, a Companhia somente aplica em bancos de primeira linha e em aplicações que não apresentam risco significativo de perda em seu valor, por estarem garantidas pelo Fundo Garantidor de Crédito.

Ativos financeiros com problemas de recuperação

Em cada data de balanço, a Companhia deve avaliar se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado estão com problemas de recuperação. Um ativo financeiro possui “problemas de recuperação” quando ocorrem um ou mais eventos com impacto prejudicial nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram problemas de recuperação inclui os seguintes dados observáveis:

- Quebra de cláusulas contratuais, tais como inadimplência ou atraso de mais de 180 dias;
- Reestruturação de um valor devido a Companhia em condições que não seriam aceitas em condições normais;
- A probabilidade que o devedor entrará em falência ou passará por outro tipo de reorganização financeira; ou
- O desaparecimento de mercado ativo para o título por causa de dificuldades financeiras.

A Companhia, após avaliação, não identificou ativos financeiros com problemas de recuperação.

Ativos não financeiros

Os valores contábeis dos ativos não financeiros da Companhia, são revistos a cada data de balanço para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o valor recuperável do ativo é estimado.

Para testes de redução ao valor recuperável, os ativos são agrupados em Unidades Geradoras de Caixa (UGC), ou seja, no menor grupo possível de ativos que gera entradas de caixa pelo seu uso contínuo, entradas essas que são em grande parte independentes das entradas de caixa de outros ativos ou UGCs.

O valor recuperável de um ativo ou UGC é o maior entre o seu valor em uso e o seu valor justo menos custos para vender. O valor em uso é baseado em fluxos de caixa futuros estimados, descontados a valor presente usando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos do ativo ou da UGC.

Uma perda por redução ao valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo ou UGC exceder o seu valor recuperável.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Administração avaliou e concluiu que não há qualquer indicativo de que os valores contábeis de seus ativos não financeiros não são recuperáveis, e, portanto, não houve a necessidade de efetuar o teste de recuperação (*impairment test*), assim como, nenhum registro de provisão para redução ao valor recuperável foi efetuado.

A Companhia não possuiu ativos com vida útil indefinida, incluindo ágio por rentabilidade futura.

f. Impostos

Imposto de renda e contribuição social correntes

O imposto de renda e a contribuição social do exercício são calculados com base no lucro presumido.

A base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social é calculada à razão de 8% no cálculo do imposto de renda e 12% no cálculo da contribuição sobre a receita bruta, proveniente

da venda de energia elétrica e de 100% das demais receitas que não compõem a receita bruta, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

Pis e Cofins

O Pis e a Cofins são calculados com base no regime cumulativo, ou seja, aplicando os percentuais estabelecidos pela legislação tributária sobre a receita operacional da Companhia. A alíquota para o Pis é de 0,65% sobre a receita operacional e para a Cofins 3,65%.

g. Provisões

As provisões são reconhecidas em virtude de um evento passado, quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for mais provável do que não provável a exigência de um recurso econômico para liquidar essa obrigação. Quando aplicável, as provisões são apuradas através do desconto dos fluxos de desembolso de caixa futuros esperados a uma taxa que considera as avaliações atuais de mercado e os riscos específicos para o passivo.

h. Arrendamentos

No início de um contrato, a Companhia avalia se um contrato é ou contém arrendamento.

Um contrato é, ou contém um arrendamento, se o contrato transferir o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca da contraprestação.

(i) Arrendatário

No início ou na modificação de um contrato que contém o componente de arrendamento, a Companhia aloca a contraprestação no contrato a cada componente de arrendamento com base em seus preços individuais.

Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. No caso da Companhia os ativos de direito de uso e seus respectivos passivos de arrendamento se referem as terras onde os parques eólicos encontram-se instalados.

A Companhia adota os seguintes critérios de reconhecimento e mensuração inicial dos ativos e passivos:

- Reconhecimento de passivo de arrendamento mercantil na data da aplicação inicial para arrendamentos anteriormente classificados como arrendamento operacional. A mensuração do passivo de arrendamento mercantil foi realizada ao valor presente dos pagamentos de arrendamento remanescentes, descontados a partir das taxas de juros incrementais de para fontes de financiamento dos ativos subjacentes. A taxa nominal de juros incremental estabelecida foi em média de 10,73% a.a. (10,73% em dezembro de 2020).
- Reconhecimento de ativo de direito de uso na data da aplicação inicial para arrendamentos anteriormente classificados como arrendamento operacional. A mensuração do ativo de direito de uso ao valor equivalente ao passivo de arrendamento mercantil, ajustado pelo

valor de quaisquer pagamentos de arrendamento antecipados ou acumulados referentes a esse arrendamento que tiver sido reconhecido no balanço patrimonial imediatamente antes da data da aplicação inicial, acrescido da estimativa dos custos a serem incorridos com remoção e desmontagem dos parques nos ativos subjacentes objetos de arrendamento ao final do prazo dos contratos de arrendamento.

O ativo de direito de uso é amortizado linearmente de acordo com a vida útil do respectivo ativo subjacente, o passivo é amortizado de acordo com o pagamento das contraprestações, reconhecendo as respectivas despesas financeiras com base no método da taxa efetiva de juros.

Os ativos de direito de uso são apresentados no ativo não circulante, sendo representados pelos arrendamentos dos parques eólicos, os quais são amortizados de acordo com o prazo contratual remanescente dos contratos de arrendamento. Anualmente a Companhia irá remensurar os ativos de direito de uso e passivos de arrendamentos para refletir os reajustes nas contraprestações que espera liquidar.

i. Receitas e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras da Companhia. A receita de juros é reconhecida no resultado através do método dos juros efetivos.

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre financiamentos, custos de financiamentos, fianças e comissões bancárias, juros sobre arrendamento que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, mensurados no resultado através do método de juros efetivos.

4 Novas normas e interpretações

Uma série de novas normas serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2022.

A Companhia não adotou essas normas na preparação destas demonstrações financeiras.

a) Contratos Onerosos – custos para cumprir um contrato (alterações ao CPC 25)

As alterações especificam quais os custos que uma entidade inclui ao determinar o custo de cumprimento de um contrato com o objetivo de avaliar se o contrato é oneroso. As alterações aplicam-se a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2022 para contratos existentes na data em que as alterações forem aplicadas pela primeira vez. Na data da aplicação inicial, o efeito cumulativo da aplicação das alterações é reconhecido como um ajuste do saldo de abertura em lucros acumulados ou outros componentes do patrimônio líquido, conforme apropriado. Os comparativos não são reapresentados.

b) Outras Normas

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia:

- Concessões de aluguel relacionadas à COVID-19 (alteração ao CPC 06).
- Imobilizado: Receitas antes do uso pretendido (alterações ao CPC 27).
- Referência à Estrutura Conceitual (Alterações ao CPC 15).

- Classificação do Passivo em Circulante ou Não Circulante (Alterações ao CPC 26).
- IFRS 17 Contratos de Seguros.
- Divulgação de Políticas Contábeis (Alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS Practice Statement 2).
- Definição de Estimativas Contábeis (Alterações ao CPC 23/IAS 8).

5 Caixa e equivalentes de caixa e fundos vinculados

a. Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2021	31/12/2020
Saldos de caixa e bancos	656	44
Aplicações financeiras (a)	3.477	4.786
Total de caixa e equivalentes de caixa	4.133	4.830

- (a) Referem-se a aplicações em Certificados de Depósitos Bancários e Compromissadas, com liquidez imediata e prontamente conversíveis em um montante de caixa e que estão sujeitas a um insignificante risco de mudança no valor. Tendo como remuneração 100,25% da taxa (DI) em 31 de dezembro de 2021 (99,1% em 31 de dezembro de 2020).

b. Fundos vinculados

Os valores aplicados em fundos vinculados que fazem parte dos acordos firmados nos contratos de financiamento do Banco do Nordeste (BNB) e Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) (Contas Reserva da Dívida e Contas Reserva de O&M, entre outras) em que é exigido pelo banco financiador que sejam mantidos saldos mínimos estabelecidos nos instrumentos de financiamento. Os fundos vinculados estão classificados no ativo não circulante.

	31/12/2021	31/12/2020
Centralizadora (i)	61	61
Reserva O&M	458	430
Reserva especial (ii)	16.557	7.810
Reserva de dívida BNB	1.353	1.313
Reserva de dívida BNDES	252	247
Total	18.681	9.861

- (i) As contas centralizadoras são contas correntes de titularidade da Companhia mantidas junto ao banco administrador das dívidas constituídas exclusivamente para movimentação dos saldos relacionados aos financiamentos.
- (ii) Conforme definido pelo contrato de cessão fiduciária de direitos, os saldos de caixa remanescentes nas contas centralizadoras dos projetos após pagamento das obrigações devem ser transferidos para as contas reservas especiais e o saldo poderá ser utilizado somente para pagamento de dividendos aprovados pelos credores.

6 Contas a receber

	31/12/2021	31/12/2020
Excedente quadrienal em formação (a)	6.059	4.731
Receita fixa contratos de leilão de energia renovável (a)	1.441	1.314
Excedente anual em formação (a)	3.438	1.927
Excedente anual formado (a)	-	1.951
Total	10.938	9.923
Circulante (b)	4.879	5.192
Não circulante (c)	6.059	4.731

- (a) Ambiente de Contratação Regulada - Contratos de venda de energia oriundos dos leilões regulados realizados pela CCEE.
- (b) Refere-se aos saldos de excedentes anuais e quadrienais formados e em recebimento e o anual em formação. Refere-se aos excedentes quadrienais de geração de energia em formação dos contratos ACR
- (c) Refere-se aos excedentes quadrienais de geração de energia em formação dos contratos ACR. O valor total está previsto para recebimento a partir de julho de 2023 caso a Companhia continue performando geração de energia excedente.

7 Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	31/12/2021	31/12/2020
IRPJ e CSLL a recuperar	12	688
Imposto de renda retido na fonte	289	197
Total	301	885

8 Direito de uso e Arrendamentos

A Companhia atua como arrendatárias em contratos de terras onde os parques eólicos encontram-se instalados.

A movimentação do ativo de direito de uso está demonstrada abaixo:

	2021			
	Valor líquido em 01/01/2021	Baixa	Amortizações	
Ativo de direito de uso				
Arrendamento parques eólicos	3.776	(740)	(76)	2.960
Total do ativo	3.776	(740)	(76)	2.960

2020

	Valor líquido em 01/01/2020	Adições	Amortizações	Valor líquido em 31/12/2020
Ativo de direito de uso				
Arrendamento parques eólicos	3.163	739	(126)	3.776
Total do ativo	3.163	739	(126)	3.776

Composição dos saldos de passivo de arrendamentos:

	31/12/2021	31/12/2020
Passivo de arrendamento	1.875	2.650
Total	1.875	2.650
Circulante	11	60
Não circulante	1.864	2.590

A movimentação do passivo de arrendamento, está demonstrada abaixo:

	2021				Valor líquido em 31/12/2021
	Valor líquido em 01/01/2021	Baixa	Pagamentos	Juros incorridos	
Passivo de arrendamento					
Arrendamentos parques eólicos	2.650	(740)	(216)	181	1.875
Total	2.650	(740)	(216)	181	1.875
	2020				Valor líquido em 31/12/2020
	Valor líquido em 01/01/2020	Adições	Pagamentos	Juros incorridos	
Passivo de arrendamento					
Arrendamentos parques eólicos	1.910	739	(184)	185	2.650
Total	1.910	739	(184)	185	2.650

9 Imobilizado

Por natureza, os valores dos ativos imobilizados estão compostos da seguinte forma:

		31/12/2021		31/12/2020	
	Vida útil	Custo	Depreciação	Valor líquido	Valor líquido
Imobilizado em andamento		117	-	117	108
Máquinas e equipamentos	15-35 anos	74.922	(28.564)	46.358	49.513
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	11	(4)	7	9
Total		75.050	(28.568)	46.482	49.630

Abaixo seguem as movimentações do imobilizado:

2021				
	Saldo em 31/12/2020	Adição	Depreciação	Saldo em 31/12/2021
Imobilizado em andamento	108	9	-	117
Máquinas e equipamentos	49.513	-	(3.155)	46.358
Equipamentos e processamento de dados	9	-	(2)	7
Total	49.630	9	(3.157)	46.482
2020				
	Saldo em 31/12/2019	Adição	Depreciação	Saldo em 31/12/2020
Imobilizado em andamento	-	108	-	108
Máquinas e equipamentos	52.668	-	(3.155)	49.513
Equipamentos e processamento de dados	11	-	(2)	9
Total	52.679	108	(3.157)	49.630

Os ativos imobilizados da Companhia são dados em garantia em face dos financiamentos obtidos. Nota explicativa nº 11.

10 Fornecedores

31/12/2021 31/12/2020

Materiais e serviços (a)	523	254
Seguros	-	304
Provisões (b)	674	214
Partes relacionadas (c)	<u>130</u>	<u>87</u>
Total	<u>1.327</u>	<u>859</u>

- (a) Refere-se a obrigações referentes a manutenção do parque eólico.
- (b) Refere-se a obrigações com fornecedores contratados para fornecer materiais e serviços inerentes a manutenção dos parques, onde a Companhia ainda não recebeu as referidas faturas.
- (c) Conforme nota explicativa nº 20.

11 Financiamentos

Financiamentos	Taxa de juros	Vencimento final	31/12/2021	31/12/2020
Financiamentos BNB	2,5% a.a	Mai/2032	29.613	31.541
Financiamentos BNDES	2,02% a.a. + TJLP	Out/2029	<u>3.440</u>	<u>3.709</u>
Total			<u>33.053</u>	<u>35.250</u>
Circulante			2.362	3.297
Não Circulante			30.691	31.953

As movimentações dos financiamentos aconteceram da seguinte forma:

Saldo em 1º de janeiro	<u>35.250</u>	<u>37.339</u>
Juros incorporados à dívida	1.024	1.103
Custo de captação incorrido	18	21
Juros pagos	(1.028)	(1.109)
Amortização do principal	<u>(2.211)</u>	<u>(2.104)</u>
Saldo em 31 de dezembro	<u>33.053</u>	<u>35.250</u>

Abaixo é demonstrado o cronograma de amortização do financiamento:

Vencimento em:	<u>31/12/2021</u>
2023	2.380
2024	2.466
2025	2.551
2026	2.637
2027	2.722
2028 a 2033	<u>17.935</u>
Total	<u>30.691</u>

a. Garantias

As garantias dos financiamentos são usuais para estrutura de financiamento de projetos. Os contratos de financiamento têm como garantias, cessão fiduciária de direitos de crédito decorrentes de qualquer contrato de venda de energia, penhor das ações e penhor dos equipamentos, incluindo contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização e alienação das máquinas e equipamentos.

b. Covenants

Os referidos contratos possuem cláusulas restritivas, as quais são acompanhadas pela Companhia, como algumas destacadas a seguir:

- (a) Receber a receita decorrente da prestação de serviços de geração exclusivamente em uma “Conta Centralizadora” aberta para tal fim.
- (b) Manutenção, até o vencimento do contrato, das seguintes contas reservas: Conta Reserva do serviço da dívida, conta reserva de O&M e conta reserva especial.
- (c) Não firmar contratos de mútuo com seus acionistas nem assumir novas dívidas sem prévia autorização do BNDES e/ou BNB, a não ser a emissão de debêntures previstas em contrato.
- (d) Não constituir, sem prévia autorização do BNDES e BNB, penhor ou gravame sobre os direitos creditórios dados em garantia
- (e) Não realizar, sem prévia e expressa autorização do BNDES e BNB, distribuição de dividendos, nem pagamento de juros sobre o capital próprio, cujo valor, isolada ou conjuntamente, seja superior ao percentual estabelecido no §2º do art. 202 da Lei nº 6.404/76.
- (f) Manter durante toda a vigência do contrato ICSD igual ou maior que 1,30.

12 Outras obrigações tributárias e imposto de renda e contribuição social a recolher

a) Imposto de renda e contribuição social a recolher	31/12/2021	31/12/2020
IRPJ e CSLL a pagar	<u>243</u>	<u>174</u>
Total	<u>243</u>	<u>174</u>

b) Outras obrigações tributárias

PIS	-	12
COFINS	10	51
Impostos retidos na fonte	-	17
Parcelamentos de tributos federais	14	116
Outros impostos	47	586
	<hr/>	<hr/>
Total	71	782
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
Circulante	71	84
Não circulante	-	698

13 Provisão para desmobilização

De acordo com a cláusula contida nos contratos de arrendamento, a Companhia tem a obrigação de devolver o terreno arrendado onde o parque encontra-se instalado nas condições originais anteriores a implementação das instalações.

Em 2021 o montante provisionado era de R\$ 1.879 (R\$ 1.599 em 31 de dezembro de 2020) inerentes a custos para a desmontagem do parque com base em valores orçados de acordo com a necessidade e natureza da ação a ser desenvolvida.

Devido a esta obrigação ser de longo prazo, o valor reconhecido de R\$ 1.879 em 2021 foi calculado utilizando uma taxa de desconto definida em 7,64%.

A movimentação da provisão para desmobilização durante o período findo em 31 de dezembro de 2021, foi a seguinte:

	Provisão para Desmobilização
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.321
Ajuste a valor presente	278
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.599
Ajuste a valor presente	280
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.879

14 Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes do exercício de 31 de dezembro de 2021

foi de R\$ 789 (R\$ 657 em 31 de dezembro de 2020).

	31/12/2021	
	Imposto de Renda	Contribuição Social
Receitas de operações com energia elétrica	20.603	20.603
Alíquota de presunção	8%	12%
Lucro presumido	1.648	2.472
Demais receitas	524	524
Alíquota nominal	25%	9%
Corrente	519	270
Alíquota efetiva	24%	9%
	31/12/2020	
	Imposto de Renda	Contribuição Social
Receitas de operações com energia elétrica	18.019	18.019
Alíquota de presunção	8%	12%
Lucro presumido	1.442	2.162
Demais receitas	378	378
Alíquota nominal	25%	9%
Corrente	429	228
Alíquota efetiva	24,6%	9%

15 Patrimônio líquido

a. Capital social

O capital social subscrito, autorizado e integralizado é de R\$ 30.708 em 31 de dezembro de 2021 e 2020 e está representado por 3.070.762 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

b. Dividendos

Dentre as principais determinações do contrato social, estão destacadas que em cada exercício será realizada distribuição mínima 25%, a título de dividendos mínimos obrigatórios, ajustados nos termos da Lei, quando aplicável.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia efetuou a distribuição de dividendos mínimos obrigatório no montante de R\$ 2.228. Durante o exercício de 2020, mediante aprovação prévia dos credores dos financiamentos, BNDES e BNB, a Companhia distribuiu a título de dividendos adicionais propostos o valor de R\$ 6.078. Da reserva de retenção de lucros R\$ 11.642 e referente a dividendos mínimos obrigatórios R\$ 1.688. No exercício de 2021 pagou a controladora a título de dividendos distribuídos R\$ 1.688, (R\$ 19.746 em 31 dezembro de 2020).

c. Reserva legal

Será constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. Para 31 de dezembro de 2021 o valor constituído de reserva legal foi de R\$ 469 (R\$ 356 em 31 de dezembro de 2020).

d. Reserva de retenção de lucros

É destinada à aplicação em investimentos e distribuição de dividendos mediante aprovação dos credores dos contratos de financiamentos, previamente aprovado em assembleia geral. No exercício findo de 31 de dezembro de 2021, foi destinado o valor de R\$ 6.683 (R\$ 5.064 em 31 de dezembro de 2020).

16 Receita operacional líquida

	31/12/2021	31/12/2020
Receita bruta de energia elétrica (a)	<u>20.603</u>	<u>18.019</u>
Volume gerado em MWh	97.739	90.115
PIS	(134)	(117)
COFINS	(620)	(541)
Deduções da receita	<u>(754)</u>	<u>(658)</u>
Receita operacional líquida	<u>19.849</u>	<u>17.361</u>

(a) A receita bruta de energia elétrica representa a venda de geração de energia própria no ambiente de contratação regulada (ACR).

17 Custo de geração

	31/12/2021	31/12/2020
Depreciação	(3.157)	(3.157)
Amortização de direito de uso	(76)	(126)
Compartilhamento de custos (i)	-	(425)
Engenharia e gestão de processos O&M	(1.803)	(1.734)
Encargos de conexão e transmissão	(655)	(651)
Gastos com pessoal	(355)	-
Serviços de terceiros	(404)	(152)
Taxas e alvarás diversos	(134)	(120)
Locações e aluguéis	(53)	(37)
Seguros	(258)	(132)
Outros	(102)	(79)
Total	<u>(6.997)</u>	<u>(6.613)</u>

(i) Os saldos de compartilhamento de custos e referem-se ao reembolso de gastos liquidados pela Echoenergia Participações S.A. aos quais são reembolsados pela Companhia. Nota explicativa nº 20. No exercício de 2021 a Companhia passou a reconhecer o compartilhamento de custos em linhas específicas, na rubrica de custos de geração de acordo com sua natureza, não os reconhecendo mais na linha de compartilhamento de custos.

18 Despesas gerais e administrativas

	31/12/2021	31/12/2020
Compartilhamento de despesas (i)		(637)
Gastos com pessoal	(386)	
Serviços de terceiros	(256)	(55)
Legais, judiciais e publicações	(113)	(5)
Taxas e alvarás diversos	-	(13)
Despesas com cartório	-	-
Outros	(97)	-
Total	<u>(852)</u>	<u>(710)</u>

(i) Os saldos de compartilhamento de despesas e referem-se ao reembolso de gastos liquidados pela Echoenergia Participações S.A. aos quais são reembolsados pela Companhia Nota explicativa nº 20. No exercício de 2021 a Companhia passou a reconhecer o compartilhamento de despesas em linhas específicas, na rubrica de despesas gerais e administrativas de acordo com sua natureza, não as reconhecendo mais na linha de compartilhamento de despesas.

19 Receitas e despesas financeiras

	31/12/2021	31/12/2020
Rendimento de aplicações	<u>524</u>	<u>378</u>
Receitas financeiras	<u>524</u>	<u>378</u>
Juros sobre financiamentos	(1.024)	(1.103)
Tarifas bancárias	(4)	-
Juros Diversos	(226)	(178)
Ajuste a valor presente da provisão para desmobilização	(280)	(278)
Multas	-	(68)
Despesa captação de financiamentos	(18)	(21)
Fianças e comissões bancárias	-	(207)
Juros sobre arrendamento	(181)	(185)
Outras despesas financeiras	(7)	(6)
Despesas financeiras	<u>(1.740)</u>	<u>(2.046)</u>

20 Transações com partes relacionadas

Os principais saldos de passivos em 31 de dezembro de 2021 e 2020, bem como as transações que influenciaram os resultados dos exercícios, decorrem de transações da Companhia, as quais estão descritas abaixo:

Passivo - Compartilhamento de custos (i)	31/12/2021	31/12/2020
Echoenergia Participações S.A. – Nota explicativa nº 10	<u>130</u>	<u>87</u>
Total	<u>130</u>	<u>87</u>
Resultado	31/12/2021	31/12/2020
Compartilhamento de custos (i)	(507)	(425)
Compartilhamento de despesas (i)	<u>(728)</u>	<u>(637)</u>
Total transações no resultado	<u>(1.235)</u>	<u>(1.062)</u>

(i) A Companhia possui contrato de compartilhamento de despesas e custos a pagar com a Controladora final Echoenergia Participações S.A. O critério de rateio se dá com base na garantia física homologada pela ANEEL para cada Controlada em face do total de garantia homologada para todo o grupo. O saldo em aberto possui expectativa de liquidação em 2022. Os principais gastos compartilhados são:

- Custos com pessoal, tecnologia da informação e comunicação;
- Despesas legais e advocatícias e seguros.

a. Remuneração dos administradores

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, os administradores não receberam remuneração nem benefícios da Companhia. Os administradores da Companhia são remunerados pela controladora Echoenergia Participações S.A.

21 Instrumentos financeiros

A Companhia possui operações com instrumentos financeiros. O gerenciamento desses instrumentos financeiros é feito por meio de monitoramento e controles internos que visam mitigar os riscos advindos desses instrumentos financeiros. A Controladora final da Companhia Echoenergia participações, possui um comitê, instaurado permanentemente que tem por finalidade analisar todos os fatores internos e externos que possam aumentar o risco de crédito, cambial e de liquidez atrelados as operações com instrumentos financeiros. As atividades relacionadas a gestão e monitoramentos dos riscos envolvem principalmente o acompanhamento da evolução das taxas de juros que podem impactar tanto os fluxos de caixa da Companhia bem como o valor de mercado dos instrumentos financeiros, o risco de crédito de seus ativos financeiros, e o monitoramento regular das cláusulas de covenants. As projeções e acompanhamento dos fluxos de caixa da Companhia são monitoradas semanalmente com vistas a garantir o cumprimento das obrigações financeiras e de liquidez da Companhia.

A Companhia não efetuou operações com instrumentos financeiros derivativos.

Classificação dos instrumentos financeiros

	Nota	31/12/2021		31/12/2020	
		Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado
Ativos financeiros					
Bancos	5.a	656	-	44	-
Aplicações financeiras	5.a	-	3.477	-	4.786
Fundos vinculados	5.b	-	18.681	-	9.861
Contas a receber	6	10.938	-	9.923	-
Passivos financeiros					
Fornecedores	10	1.327	-	859	-
Financiamentos	11	33.053	-	35.250	-

Valor justo dos instrumentos financeiros

	Nota	Nível (*)	31/12/2021		31/12/2020	
			Valor contábil	Valor de mercado (i)	Valor contábil	Valor de mercado (i)
Bancos e aplicações financeiras	5.a	Nível 2	4.133	4.133	4.830	4.830
Contas a receber	6	Nível 2	10.938	10.938	9.923	9.923
Fundos vinculados	5.b	Nível 2	18.681	18.681	9.861	9.861
Fornecedores	10	Nível 2	1.327	1.327	859	859
Financiamentos (i)	11	Nível 2	33.053	33.053	35.250	35.250
Total			68.132	68.132	60.723	60.723

(*) A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação.

Nível 1 - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e

Nível 3 - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

22 Gerenciamento de riscos

A Administração é responsável pelo estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar, analisar e definir limites e controles apropriados, e para monitorar riscos e aderência aos limites.

(i) Risco operacional

O risco operacional está relacionado com a paralisação de parte ou de todo o fornecimento esperado relacionado ao parque eólico.

Visando a mitigação do risco operacional a Companhia gerencia o risco operacional da seguinte maneira:

- Profissionais altamente treinados e capacitados.
- Contratos robustos de operação e manutenção.

- Processos sólidos e bem definidos.
- Análises diárias, semanais, mensais da capacidade operacional, bem como dos fatores internos e externos atrelados à operação.
- Acompanhamento dos sistemas de gestão e aplicação das políticas de Meio Ambiente, Saúde e Segurança.
- Centro de controle operacional de alta tecnologia.
- Monitoramento de matriz de risco.
- Gestão do relacionamento com a comunidade.

(ii) Risco de Crédito

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras e contas a receber é administrado pela tesouraria bem como por um Comitê permanente do Grupo de acordo com as políticas por estes estabelecidas. Os recursos excedentes de caixa e equivalentes de caixa são investidos apenas em instituições financeiras autorizadas e aprovadas pela controladoria, avalizadas pela Diretoria Executiva, respeitando limites de crédito definidos, os quais são estabelecidos a fim de minimizar a concentração de riscos e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. As vendas de energia que geram as contas a receber da Companhia são pactuadas somente com clientes com capacidade de liquidez e por meio de robustas garantias financeiras. Abaixo são demonstrados os saldos contábeis suscetíveis ao risco de crédito:

	Nota	31/12/2021	31/12/2020
Caixa e equivalentes de caixa	5.a	4.133	4.830
Fundos vinculados	5.b	18.681	9.861
Contas a receber	6	<u>10.938</u>	<u>9.923</u>
Total		<u>33.752</u>	<u>24.614</u>

(iii) Risco 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 Companhia possui ativos financeiros representados por caixa que resultam diretamente das integralizações dos acionistas. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros remanescentes na data de reporte. Esses valores são brutos e não-descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.

31/12/2021	Fluxos de caixa contratuais					
	Valor contábil	Fluxos de caixa futuros	Até 12 meses	Entre 1 a 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Mais que 5 anos
Fornecedores	1.327	(1.327)	(1.327)	-	-	-
Financiamentos	33.053	(39.300)	(3.279)	(6.577)	(9.856)	(19.588)
Arrendamentos	1.875	(5.861)	(200)	(401)	(601)	(4.659)
Total	36.255	(46.488)	(4.806)	(6.978)	(10.457)	(24.247)

(iv) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, têm nos ganhos da Companhia ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Administração da Companhia não efetua investimentos em ativos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado.

Riscos e taxas de juros

A Companhia entende que os riscos de taxa de juros estão ligados a possibilidade de perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros.

(v) Análise de sensibilidade

Em atendimento ao item 40 do CPC 40 – Instrumento Financeiros Evidenciação, a Companhia efetua a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros da Companhia que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário provável adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, com 25% e 50% de aumento do risco

Variação das taxas de juros e índices	Cenário		Sensibilidade				
	Varição 31/12/2021	Provável 31/12/2022	Provável	Δ + 25%	Δ + 50%		
Risco de aumento das taxas de juros e índices TJLP (a)	6,08%	5,80%	5,80 p.p	7,25 p.p	8,70 p.p		
Risco de redução das taxas de juros e índices CDI (b)	4,42%	11,5%	11,5 p.p	14,38 p.p	17,25 p.p		
Risco de aumento (passivo)	Índice	Saldos em 31/12/2021	Provável	Δ + 25%	Δ + 50%	(25%)	(50%)

					Redução	Redução
Financiamento - BNDES	TJLP	(3.440)	(200)	(249)	(299)	(150)
Total		<u>(3.440)</u>	<u>(200)</u>	<u>(249)</u>	<u>(299)</u>	<u>(150)</u>
Risco de redução (ativo)						
Aplicações financeiras e fundos vinculados	CDI	<u>22.158</u>	<u>2.548</u>	<u>3.185</u>	<u>3.822</u>	<u>1.911</u>
		<u>1.274</u>				<u>1.274</u>

- (a) Taxa de juros de longo prazo – Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo.
(b) Certificado de Depósito Interbancário – Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo.

23 Informações complementares ao fluxo de caixa

Durante o período findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020, foram realizadas as seguintes transações que não envolveram caixa ou equivalentes de caixa:

	31/12/2021	31/12/2020
Aumento em dividendos a pagar	2.238	1.688
Dividendos mínimos obrigatórios	(2.238)	(1.688)
Baixa de passivo de arrendamento	740	-
Baixa de ativo para direito de uso	(740)	-

24 Contingência

Ao final de cada exercício com base em informações disponibilizadas pela área jurídica da Controladora final Echoenergia Participações, a Companhia avalia se existem possíveis contingências passivas. Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, não foram identificadas contingências passivas com probabilidade de perda provável ou possível.

25 Compromissos futuros

A seguir são divulgados os principais compromissos da Companhia para os anos subsequentes.

	2023	2024	2025	2026	2027 a 2037
(CUST / CCT) (a)	782	782	782	782	8.606
Contratos de (O&M) (b)	2.913	3.006	3.090	3.177	39.946
Total	<u>3.695</u>	<u>3.788</u>	<u>3.872</u>	<u>3.959</u>	<u>48.552</u>

a) Encargos devido ao uso do sistema de transmissão (CUST/CCT)

Durante toda a operação dos projetos, a Companhia irá incorrer com gastos referentes aos encargos por uso do sistema de transmissão, objeto dos Contratos de Uso do Sistema de

Transmissão (CUST) e Contratos de Conexão (CCT) para empreendimentos conectados na rede de transmissão.

Para o ano de 2022 os encargos foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2023/2022 (julho/22 a junho/21) para projetos conectados na rede de transmissão, sem a utilização de correção/reajuste nas tarifas para os meses.

Para os anos a partir de 2023 os encargos também foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2021/2022.

b) Contratos de Operação e Manutenção (O&M)

A Companhia possui contratos com fornecedores para manutenção dos aerogeradores.

26 Eventos subsequentes

Em 28 de Outubro de 2021, foi celebrado um Contrato de Compra e Venda de Ações, entre a Equatorial Energia, na qualidade de compradora, e Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, na qualidade de vendedor, detido por investidores sob a gestão da Actis LLP, onde as partes acordaram, dentre outras matérias, a aquisição de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia Participações S.A.

A transação estava condicionada ao cumprimento de condições precedentes usuais a este tipo de transação, incluindo, entre outras, (a) aprovação do CADE; (b) anuência de credores com relação à troca de controle direto e/ou indireto da Echoenergia e suas subsidiárias, no âmbito dos contratos de financiamento e instrumentos de garantia celebrados pela Sociedade; e (c) aprovação em assembleia geral da Equatorial nos termos do artigo 256 da Lei das Sociedades por Ações.

Em 03 de março de 2022, com as condições precedentes para a conclusão da operação implementadas, a Equatorial Transmissão S.A., subsidiária integral da Companhia, tornou-se titular de 100% (cem por cento) das ações representativas do capital social da Echoenergia, pagando o valor total de R\$7.034.084, assumindo assim o controle da Echoenergia Participações e suas controladas.