

INTERNAL



Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

CNPJ: 19.011.479/0001-90

Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2021

Com relatório dos auditores independentes

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021

Índice

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras.....	1
Demonstrações financeiras	
Balanços patrimoniais.....	4
Demonstrações do resultado.....	5
Demonstrações do resultado abrangente	6
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	7
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	8
Notas explicativas às demonstrações financeiras.....	9



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

**Aos Administradores e Acionistas da
Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.
Rio de Janeiro - RJ**

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Enel Green Power Maniçoba Eólica 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 Enel Green Power Maniçoba Eólica 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.

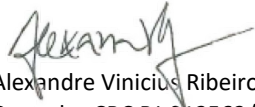
Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- 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.

Rio de Janeiro, 30 de março de 2022

KPMG Auditores Independentes Ltda.
CRC SP-014428/O-6 F-RJ



Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo
Contador CRC RJ-012563/O-1

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Balanços patrimoniais
31 de dezembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	2.987	11.332
Títulos e valores mobiliários	5	8.765	-
Contas a receber de clientes	6	1.895	4.324
Cauções e depósitos	8	9.576	4.784
Imposto de renda e contribuição social compensáveis		96	246
Outros tributos compensáveis		59	78
Crédito com partes relacionadas	7	4.276	4.276
Outros créditos		176	75
Total do ativo circulante		<u>27.830</u>	<u>25.115</u>
Não circulante			
Imobilizado	9	147.754	152.020
Intangível	10	1.138	1.181
Total do ativo não circulante		<u>148.892</u>	<u>153.201</u>
Total do ativo		<u>176.722</u>	<u>178.316</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Balancos patrimoniais
31 de dezembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais)

	Notas	31/12/2021	31/12/2020
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	11	1.075	80
Debêntures, empréstimos e financiamentos	12	4.576	4.638
Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	236
Outras obrigações fiscais		145	161
Débitos com partes relacionadas	7	9.138	8.216
Obrigações por arrendamentos	14	87	66
Dividendos a pagar		970	970
Ressarcimento mercado regulado	13	7.943	4.345
Outras obrigações		69	176
Total do passivo circulante		24.003	18.888
Não circulante			
Debêntures, empréstimos e financiamentos	12	54.637	58.009
Obrigações por arrendamentos	14	3.331	2.505
Ressarcimento mercado regulado	13	1.651	2.790
Provisão para desmantelamento	15	428	1.049
Total do passivo não circulante		60.047	64.353
Patrimônio líquido	17		
Capital social		90.723	90.723
Reservas de lucros		1.949	4.352
Total do patrimônio líquido		92.672	95.075
Total dos passivos e patrimônio líquido		176.722	178.316

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Demonstrações do resultado
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais)

	Notas	2021	2020
Receita líquida	18	17.887	15.738
Custo do serviço	19	(9.540)	(7.854)
Lucro bruto		8.347	7.884
Despesas operacionais			
Despesas gerais e administrativas	19	(3.583)	(3.139)
Outras receitas		104	-
Total das despesas operacionais		(3.479)	(3.139)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro		4.868	4.745
Resultado financeiro			
Receitas financeiras	20	2.020	1.214
Despesas financeiras	20	(8.359)	(8.216)
		(6.339)	(7.002)
Lucro (prejuízo) antes da contribuição social e imposto de renda		(1.471)	(2.257)
Imposto de renda e contribuição social			
Correntes	21	(932)	(799)
Prejuízo do exercício		(2.403)	(3.056)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Demonstrações do resultado abrangente
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Prejuízo do exercício	(2.403)	(3.056)
Outros resultados abrangentes	-	-
Total do resultado abrangente do exercício	<u>(2.403)</u>	<u>(3.056)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de lucros		Prejuízos acumulados	Total
		Reserva legal	Reserva estatutária		
Saldos em 31 de dezembro de 2019	<u>90.723</u>	<u>830</u>	<u>6.578</u>	<u>-</u>	<u>98.131</u>
Prejuízo do exercício	-	-	-	(3.056)	(3.056)
Absorção do prejuízo	-	-	(3.056)	3.056	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>90.723</u>	<u>830</u>	<u>3.522</u>	<u>-</u>	<u>95.075</u>
Prejuízo do exercício	-	-	-	(2.403)	(2.403)
Absorção do prejuízo	-	-	(2.403)	2.403	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021	<u>90.723</u>	<u>830</u>	<u>1.119</u>	<u>-</u>	<u>92.672</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Atividades operacionais		
Prejuízo do exercício	(2.403)	(3.056)
Ajustes para conciliar o prejuízo do exercício com o caixa das atividades operacionais:		
Encargos de obrigações por arrendamentos	377	322
Atualização financeira desmantelamento	76	67
Encargos financeiros e variação cambial	5.520	5.189
Depreciação e amortização	5.658	5.622
Apropriação dos custos de transação	464	464
Imposto de renda e contribuição social correntes	932	799
	<u>10.624</u>	<u>9.407</u>
Redução (aumento) nos ativos:		
Contas a receber de clientes	2.429	127
Créditos com partes relacionadas	-	(105)
Tributos a compensar	169	98
Cauções e depósitos	(4.792)	3.474
Outros créditos	(101)	(73)
Aumento (redução) nos passivos:		
Fornecedores	995	(640)
Tributos a pagar/a compensar, líquidos	(284)	179
Débitos com partes relacionadas	922	2.770
Ressarcimento mercado regulado	2.459	3.124
Outras obrigações	(107)	3
	<u>12.314</u>	<u>18.364</u>
Pagamentos de juros de empréstimos e debêntures	(4.474)	(4.743)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(900)	(920)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	<u>6.940</u>	<u>12.701</u>
Atividades de investimentos		
Títulos e valores mobiliários	(8.765)	-
Aquisição de imobilizado	(1.163)	(1.176)
Caixa líquido consumido pelas atividades de investimentos	<u>(9.928)</u>	<u>(1.176)</u>
Atividades de financiamentos		
Pagamentos de obrigações por arrendamentos	(413)	(335)
Pagamentos de principal de debêntures, empréstimos e financiamentos	(4.944)	(3.240)
Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamentos	<u>(5.357)</u>	<u>(3.575)</u>
Variação no caixa líquido da Companhia	<u>(8.345)</u>	7.950
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	11.332	3.382
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	<u>2.987</u>	<u>11.332</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A. ("Companhia") foi constituída em 13 de setembro 2013, com sede na cidade do Rio de Janeiro, e tem por objeto social a geração de energia elétrica de origem eólica, podendo realizar outros serviços afins ou complementares relacionados ao seu objeto social.

A Companhia explora o potencial eólico de 30 MW no município de Cafarnaum, Estado da Bahia, que foi objeto do Leilão nº 05/2013-ANEEL com contrato vigente até 13 de fevereiro de 2049. Através do despacho ANEEL 3.557 de 23 de outubro de 2015 a Enel Green Power Maniçoba Eólica obteve a condição de apta à operação comercial, de forma que as unidades geradoras estavam aptas a produzir energia para atender aos compromissos mercantis firmados no leilão.

1.1. Pandemia (Covid-19) - Impactos econômico-financeiros

Pessoas e sociedade

Para os profissionais que realizam trabalhos operacionais, a Companhia providenciou e disponibilizou, para cada profissional, equipamentos de proteção individual, bem como comunicações e recomendações contínuas relacionadas a como evitar o contágio por Covid-19. Não obstante, os benefícios de saúde disponibilizados desde o início da pandemia, como por exemplo, apólices de seguro com cobertura adicional para os profissionais que eventualmente forem hospitalizados por decorrência de infecção por Covid-19, serão mantidos.

Desde a adoção mais ampliada do trabalho remoto, intensificada após o início da pandemia, a nova forma de trabalho se demonstrou eficiente e com a mesma qualidade ora atingida pelo trabalho em loco. Este resultado só é possível pelos constantes investimentos em digitalizações e sistemas realizados pela Companhia. Essa nova realidade se tornou uma oportunidade para expansão da prática do trabalho remoto.

Monitoramento e plano estratégico

A Companhia tem realizado acompanhamento constante relacionado à estratégia e manutenção da qualidade dos serviços, bem como à lucratividade de seus negócios. Esse monitoramento resultou em informações que puderam auxiliar a administração na tomada de decisões estratégicas, como também, demonstraram que, apesar de toda crise causada pela pandemia da Covid-19, nenhum dos negócios mantidos apresentou indicativos de descontinuidade ou perda do seu valor recuperável.

Para prevenir ou amenizar qualquer efeito negativo que possa, porventura, ser identificado em suas linhas de negócios, a Administração da Companhia continuará a monitorar suas atividades, demandas, resultados operacionais e de suporte, para que possa, de forma tempestiva, tomar ações que previnam ou amenizem tais efeitos.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da preparação destas demonstrações financeiras em 30 de março de 2022.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC").

A Companhia considerou as orientações contidas na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das demonstrações financeiras. Dessa forma, as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

2.2. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico exceto quando o indicada a base diferente de mensuração.

2.3. Moeda funcional, conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

As demonstrações financeiras são preparadas em reais (R\$), moeda funcional utilizada pela Companhia. Todos os valores apresentados nestas demonstrações financeiras estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira, ou seja, qualquer moeda diferente da moeda funcional, são registradas de acordo com as taxas de câmbio vigentes na data de cada transação. No final de cada período de relatório, os itens monetários em moeda estrangeira são reconvertidos pelas taxas vigentes no fim do exercício. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

3. Políticas contábeis, estimativas e julgamentos

3.1. Receita de contratos com clientes

As receitas são reconhecidas pela Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente ("CPC 47"). A norma estabelece um novo modelo para reconhecimento de receitas originadas de contratos com clientes, composto por cinco passos, cujos valores devem refletir a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca da transferência de bens ou serviços a um cliente.

A Companhia reconhece suas receitas quando uma obrigação de performance é satisfeita, sendo considerado o valor que se espera receber em troca da transferência de bens ou serviços. As receitas são reconhecidas à medida que for provável o recebimento da contraprestação financeira em troca bens ou serviços ora transferidos, considerando também, a capacidade e intenção de seus clientes em cumprir com os pagamentos determinados em contrato.

Receita de venda de energia

As receitas de venda de energia elétrica são reconhecidas no resultado de acordo com as regras estabelecidas através do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem a transferência dos riscos e benefícios sobre a quantidade definida em contrato com os clientes. A apuração do volume de energia comercializado ocorre em bases mensais ou conforme estabelecido em cláusulas contratuais. As receitas de suprimentos de energia elétrica incluem também as transações no mercado de curto prazo.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As vendas de energia na Câmara de Comercialização de Energia (“CCEE”) são reconhecidas pelo valor justo da contraprestação a receber quando há um excedente de geração, após a alocação de energia no MRE, denominada (“energia secundária”), liquidada no mercado SPOT (“mercado de curto prazo”) ao valor do Preço de Liquidação das Diferenças (“PLD”) e comercializado no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de energia elétrica.

3.2. Instrumentos financeiros

A Companhia classifica os instrumentos financeiros de acordo com a finalidade para qual foram adquiridos, e determina a classificação no reconhecimento inicial quando é parte das disposições contratuais dos instrumentos.

Os ativos e passivos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como subseqüentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado.

A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro. A Companhia, inicialmente, mensura seus ativos financeiros ao seu valor justo acrescidos dos custos de transação, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado. Para que um ativo seja classificado e mensurado pelo custo amortizado ou pelo valor justo por meio de outros resultados abrangentes, este deve gerar fluxos de caixa que sejam exclusivamente pagamentos de principal e de juros sobre o valor do principal em aberto. Os demais ativos que, não estejam estritamente relacionados a pagamentos de principal e de juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado.

A classificação dos passivos financeiros no reconhecimento inicial é realizada ao valor justo por meio do resultado, passivos financeiros ao custo amortizado ou como derivativos designados como instrumento de proteção.

Todos os passivos são mensurados inicialmente ao seu valor justo, e, subseqüentemente, são classificados em duas categorias: passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado e passivos financeiros ao custo amortizado.

Classificação de ativos financeiros e passivos financeiros

A Companhia adotou o CPC 48, e seus ativos foram mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”) e ao valor justo por meio do resultado (“VJR”).

Desreconhecimento (baixa) dos ativos financeiros

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- ▶ Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem;
- ▶ A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de “repasse”; e (i) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) a Companhia não transferiu nem reteve substancialmente

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

Desreconhecimento (baixa) dos passivos financeiros

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis, reconhecida na demonstração do resultado.

Redução do valor recuperável de ativos financeiros

O modelo de perdas esperadas se aplica aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes - VJORA, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais e ativos contratuais. As provisões para perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para a vida inteira, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. As perdas estimadas foram calculadas com base na experiência real de perda de crédito nos últimos três anos. A Companhia realizou o cálculo das taxas de perda separadamente para cada segmento de clientes. Além disso, quando aplicável, foram consideradas as mudanças no risco de crédito seguindo avaliações de crédito externas publicadas.

Instrumentos financeiros, apresentação líquida

Os ativos financeiros e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, houver um direito legal atualmente aplicável de compensação dos valores reconhecidos e se houver a intenção de liquidar em bases líquidas, realizar os ativos e liquidar os passivos simultaneamente.

3.3. Caixa e equivalentes de caixa

Os equivalentes de caixa se referem aos recursos mantidos em caixa e em conta corrente com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa e estando sujeita a um insignificante risco de mudança de valor. Por conseguinte, um investimento, normalmente, se qualifica como equivalente de caixa quando tem vencimento de curto prazo, por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da contratação.

3.4. Contas a receber de clientes

O saldo registrado engloba as contas a receber com suprimento de energia faturado, registrado pelo valor de custo incluindo os respectivos impostos de responsabilidade tributária da Companhia e deduzidos de provisão para ajuste ao valor recuperável, quando aplicável.

Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa ("PECLD")

As perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para todo período útil do ativo financeiro, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. As perdas estimadas foram calculadas com base na experiência de perda de crédito do Grupo Enel cujo modelo permite adoção de

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

premissas específicas, como por exemplo, aplicação de garantias e determinação e mudança de risco de crédito individual.

A Companhia determina percentuais de perdas esperadas de crédito (“Expected Credit Losses – ECL”) desde o reconhecimento inicial do ativo financeiro, estes percentuais são determinados através da expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, a Probabilidade de Inadimplência (“Probability of Default – PD”) e o percentual de perda realizada em decorrência da inadimplência (“Loss given default – LGD”), os percentuais de perda esperada de crédito, ora aplicados, aumentam à medida que os ativos financeiros envelhecem.

A quantidade de perdas de crédito esperadas é sensível a mudanças nas circunstâncias e nas condições econômicas previstas. A experiência histórica de perda e crédito da Companhia e a previsão das condições econômicas também podem não representar o padrão real do cliente no futuro.

3.5. Imobilizado

Os itens que compõem o ativo imobilizado da Companhia são apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Todos demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício. O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens, vide nota explicativa nº 8. A depreciação é calculada para amortizar o custo de itens do ativo imobilizado, menos seus valores residuais estimados, utilizando o método linear baseado na vida útil estimada dos itens, as quais se encontram alinhadas com os critérios previstos na Resolução Normativa ANEEL nº 674, de 11 de agosto de 2015 (vigente a partir de 01 de janeiro de 2016), limitada ao período de autorização.

Um item do ativo imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no exercício em que o ativo for baixado.

Desmantelamento de áreas

Representam os gastos futuros estimados referentes à obrigação legal de recuperar o meio ambiente e desmobilizar e desativar as unidades produtivas, em função da exaustão da área explorada ou da suspensão permanente das atividades na área por razões econômicas, descontados a valor presente.

Desde que exista obrigação legal e seu valor possa ser estimado em bases confiáveis, os gastos com desmantelamento de áreas são reconhecidos como parte do ativo imobilizado que lhes deu origem pelo seu valor presente, obtido por meio de uma taxa de desconto ajustada ao risco, tendo como contrapartida o registro de uma provisão no passivo da Companhia.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A mensuração da provisão para desmantelamento é ao custo, as mudanças na mensuração de passivo por desativação, restauração e outros passivos similares que resultam das alterações nas estimativas do valor ou período do fluxo de saída de recursos que incorporam benefícios econômicos necessários para liquidar a obrigação, ou uma mudança na taxa de desconto, são adicionadas e deduzidas do custo do respectivo ativo no período corrente.

As estimativas de desmantelamento de área são revisadas anualmente e amortizadas nas mesmas bases dos ativos principais. Os juros incorridos pela atualização da provisão são classificados como despesas financeiras

3.6. Ativo intangível

O ativo intangível corresponde ao direito de exploração de concessões é em função dos contratos de concessão de geração. Uma vez que o prazo para exploração é definido contratualmente, este ativo intangível de vida útil definida é amortizado pelo prazo de concessão. A amortização do ativo intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam consumidos pela Companhia. A amortização é calculada usando o método linear para alocar seus custos aos seus valores residuais durante a vida útil regulatória estimada.

Ativos intangíveis com vida definida são amortizados ao longo da vida útil-econômica e avaliados em relação à perda por redução ao valor recuperável sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo. O período e o método de amortização para um ativo intangível com vida definida são revisados no mínimo no fim de cada exercício social. Mudanças na vida útil estimada ou no consumo esperado dos benefícios econômicos futuros desses ativos são contabilizadas por meio de mudanças no período ou método de amortização, conforme o caso, sendo tratadas como mudanças de estimativas contábeis. A amortização de ativos intangíveis com vida definida é reconhecida na demonstração do resultado na categoria de despesa consistente com a utilização do ativo intangível.

Um ativo intangível é desreconhecido quando da sua venda (ou seja, a data em que o beneficiário obtém o controle do ativo relacionado) ou quando não são esperados benefícios econômicos futuros a partir de sua utilização ou venda. Eventual ganho ou perda resultante do desreconhecimento do ativo (a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) é reconhecido na demonstração do resultado do exercício

3.7. Arrendamentos

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

A Companhia reconhece um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que compreende o valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento, ajustado para quaisquer pagamentos de arrendamento efetuados até a data de início, mais quaisquer custos diretos iniciais incorridos pelo arrendatário e uma estimativa dos custos a serem incorridos pela Companhia na desmontagem e remoção do ativo subjacente, restaurando o local em que está localizado ou restaurando o ativo subjacente à condição requerida pelos termos e condições do arrendamento, menos quaisquer incentivos de arrendamentos recebidos.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O ativo de direito de uso é subsequentemente depreciado pelo método linear desde a data de início até o final do prazo do arrendamento, a menos que a Companhia tenha expectativa de exercer a opção de compra. Nesse caso, o ativo de direito de uso é depreciado durante a vida útil do ativo subjacente, que é determinada na mesma base que a do ativo imobilizado. Além disso, o ativo de direito de uso é periodicamente reduzido por perdas por redução ao valor recuperável, se houver, e ajustado para determinadas remensurações do passivo de arrendamento.

O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente ao valor presente dos pagamentos do arrendamento que não são efetuados na data de início, descontados pela taxa de juros explícita no arrendamento ou, se essa taxa não puder ser determinada imediatamente, pela taxa de empréstimo incremental da Companhia. A Companhia determina sua taxa incremental sobre empréstimos obtendo taxas de juros de várias fontes externas de financiamento e fazendo alguns ajustes para refletir os termos do contrato e o tipo do ativo arrendado.

O passivo de arrendamento é mensurado pelo custo amortizado, utilizando o método dos juros efetivos. É remensurado quando há uma alteração nos pagamentos futuros de arrendamento resultante de alteração em índice ou taxa, se houver alteração nos valores que se espera que sejam pagos de acordo com a garantia de valor residual, se a Companhia alterar sua avaliação se exercerá uma opção de compra, extensão ou rescisão ou se há um pagamento de arrendamento revisado fixo em essência.

Quando o passivo de arrendamento é remensurado dessa maneira, é efetuado um ajuste correspondente ao valor contábil do ativo de direito de uso ou é registrado no resultado se o valor contábil do ativo de direito de uso tiver sido reduzido a zero.

3.8. Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

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 tributos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. O valor justo líquido das despesas de venda 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 neste sentido, uma metodologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, como preços cotados para entidades listadas, entre outros indicadores disponíveis.

A Companhia baseia sua avaliação de redução ao valor recuperável com base nas previsões e nestes orçamentos financeiros detalhados, os quais são elaborados separadamente pela administração para cada unidade geradora de caixa às quais os ativos estejam alocados. As projeções baseadas nestas previsões e orçamentos geralmente abrangem o período de cinco anos. Uma taxa média de crescimento de longo prazo é calculada e aplicada aos fluxos de caixa futuros após o quinto ano.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Em 31 de dezembro de 2021, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

3.9. Imposto de renda e contribuição social – Lucro presumido

O Imposto de Renda e a Contribuição Social do exercício corrente são calculados com base na presunção de receitas. A partir da receita bruta, aplica-se 8% e 12%, respectivamente. Depois de determinados os valores de acordo com estes percentuais, deverão ser adicionadas em sua integralidade às demais receitas para a formação da base de cálculo do lucro presumido.

Sobre a base apurada anteriormente, trimestralmente aplicam-se para o imposto de renda as seguintes alíquotas:

- a) 15% de Imposto de Renda sobre o total da base de cálculo;
- b) 10% de adicional sobre a parcela do lucro presumido que exceder a R\$ 60, ou no caso de início ou encerramento de atividades no trimestre, ao limite equivalente ao resultado da multiplicação de R\$ 20 pelo número de meses do período de apuração.

Sobre a base de cálculo apurada anteriormente, para contribuição social, aplica-se a alíquota de 9%.

O imposto corrente é o imposto a pagar esperado sobre o lucro tributável do exercício, a taxas de impostos decretadas ou substancialmente decretadas na data de apresentação das demonstrações financeiras e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores, se existente.

3.10. Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2021

A Companhia avaliou os novos pronunciamentos ou alterações realizadas aos pronunciamentos já existentes, e quando aplicável, os implementou conforme requerido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC").

As novas normas contábeis ou aquelas alteradas que passaram a vigorar para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2021 estão evidenciadas a seguir:

Alterações ao CPC 06 (R2) - Arrendamentos

O CPC 06 (R2) foi alterado com o objetivo de determinar os procedimentos e critérios contábeis para o devido registro de benefícios concedidos aos arrendatários pelos arrendadores através de alterações de contratos de arrendamentos em decorrência da pandemia de Covid-19.

A alteração em questão permite a utilização de um expediente prático para a contabilização de alterações contratuais temporárias em decorrência da Covid-19, que devem, obrigatoriamente, atender a todas as características descritas a seguir:

- (a) A alteração nos pagamentos do arrendamento resulta em uma contraprestação revista para o arrendamento que é substancialmente igual ou inferior à contraprestação para o arrendamento imediatamente anterior à alteração;
- (b) Qualquer redução nos pagamentos de arrendamento afeta apenas os pagamentos originalmente devidos em ou antes de 30 de junho de 2021; e

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(c) Não há alteração substancial de outros termos e condições do contrato de arrendamento.

A revisão do CPC 06 (R2), bem como a aplicação do expediente prático não resultaram em alterações materiais para a política contábil sobre contratos de arrendamento atualmente utilizada pela Companhia.

Alterações aos CPC 38, CPC 40 (R1) e CPC 48 – Instrumentos financeiros, reconhecimento e mensuração, evidenciação e instrumentos financeiros

Os pronunciamentos contábeis supracitados foram alterados em virtude da recente reforma realizada sobre as taxas interbancárias oferecidas (IBORs), tais taxas são referências de juros, como por exemplo, LIBOR, EURIBOR e TIBOR. Dessa forma, o IASB emitiu a reforma da taxa de juros de referência que resultou na alteração dos CPC 40 e CPC 48. Tais alterações modificam, principalmente, as exigências específicas de contabilização de hedge para permitir a manutenção da contabilização destes instrumentos de proteção durante o período de incerteza gerado pela reforma da taxa de juros de referência.

A Companhia não possui transações sujeitas à taxa variável vinculada à LIBOR.

3.11. Pronunciamentos novos ou alterados, mas ainda não vigentes

Não se espera que as seguintes normas novas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia. Se aplicável aos negócios da Companhia, os pronunciamentos novos ou alterados serão adotados assim que sua adoção entrar em vigor.

Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para períodos anuais iniciados em ou após
CPC 27 – Imobilizado	Prover guidance para a contabilização transações que envolvem venda de itens produzidos antes do ativo estar disponível para uso – recursos antes do uso pretendido	1º de janeiro de 2022
CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos contingentes	Contratos onerosos – custo de cumprimento do contrato	1º de janeiro de 2022
CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações contábeis	Requisitos para classificação de passivo circulante e não circulante	1º de janeiro de 2023
CPC 50 - Contratos de seguro	Adoção inicial	1º de janeiro de 2023
CPC 32 – Tributos sobre o Lucro	Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação	1º de janeiro de 2023
CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas e CPC 18 (R2) – Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Joint venture	Prover guidance para situações que envolvem a venda ou contribuição de ativos entre investidor e suas coligadas	Ainda não determinado pelo CFC

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3.12. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e o exercício de julgamento por parte da Administração. Áreas consideradas significativas, que requerem maior nível de julgamento e estão sujeitas a estimativas incluem: perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros, perda esperada para crédito de liquidação duvidosa, provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas, provisão para desmantelamento, arrendamentos e instrumentos financeiros.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Companhia faz uso de julgamentos e estimativas, com base nas informações disponíveis, bem como adota premissas que impactam os valores divulgados das receitas, despesas, ativos e passivos e, as divulgações de passivos contingentes. Quando necessário, os julgamentos e as estimativas estão suportados por pareceres elaborados por especialistas. A Companhia adota premissas derivadas de sua experiência e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes nas circunstâncias. As premissas adotadas são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios. Contudo, deve ser considerado que há uma incerteza inerente relativa à determinação dessas premissas e estimativas, o que poderá levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do referido ativo ou passivo em períodos futuros na medida em que novas informações estejam disponíveis.

Estimativas e premissas

As demonstrações financeiras foram elaboradas com apoio em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações financeiras foram apoiadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras.

A liquidação das transações envolvendo estas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas demonstrações financeiras devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Companhia revisa suas estimativas, pelo menos, anualmente.

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data de reporte, envolvendo risco significativo de causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo exercício financeiro, são discutidas a seguir: provisão para desmantelamento e perdas esperadas para créditos de liquidação duvidosa.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Caixa e contas correntes bancárias	105	321
Aplicações financeiras		
CDB - Certificado de depósito bancário	2.882	11.011
Total aplicações financeiras	2.882	11.011
Total de caixa e equivalentes de caixa	2.987	11.332

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As aplicações financeiras referem-se a investimentos em produtos de renda fixa, de baixo risco, com conversibilidade imediata e liquidez diária, sendo remunerados pelo Certificado de Depósito Interbancário ("CDI"), portanto, já reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida do resultado do exercício. Essas aplicações estão mantidas em bancos de primeira linha, podendo ser resgatada a qualquer tempo.

5. Títulos e valores mobiliários

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Fundos de investimentos exclusivos	8.765	-
Total de títulos e valores mobiliários	8.765	-

A Companhia aplica uma parcela do seu caixa em fundos de investimento exclusivos das empresas do Grupo Enel, administrados por Asset de primeira linha. Esses fundos são classificados como renda fixa, possuem alta liquidez e buscam retorno compatível com o benchmark que é a taxa CDI através de carteira composta majoritariamente por títulos públicos e letras financeiras. Em 31 de dezembro de 2021 os fundos apresentaram uma rentabilidade média de 86,39% no ano.

6. Contas a receber de clientes

	<u>A vencer</u>	<u>Vencidos há mais de 90 dias</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Energia elétrica de curto prazo - CCEE	31	44	75	2.712
Suprimento de energia - ACR - Ambiente de contratação regulado	1.847	-	1.847	1.639
	1.878	44	1.922	4.351
Perdas esperadas para créditos de liquidação duvidosa	-	(27)	(27)	(27)
	1.878	17	1.895	4.324

O prazo médio de recebimento dos valores relativos às faturas de venda de energia é de aproximadamente 30 dias, contados a partir do primeiro dia do mês subsequente à venda.

As transações de energia no mercado de curto prazo (MRE e SPOT) são liquidadas de acordo com as regras de mercado e com as Resoluções da ANEEL. A energia de curto prazo normalmente é liquidada em até 60 dias após o mês de sua ocorrência. Não ocorreram provisões ou reversões de PECLD para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

7. Transações com partes relacionadas

Conforme detalhado na nota explicativa no 17, em 4 de novembro de 2021 foi aprovada a incorporação da Enel Green Power Brasil Participações Ltda. (“EGP Brasil” ou “antiga controladora”) pela Enel Brasil S.A., e, como resultado desta incorporação, a EGP Brasil foi extinta e a Enel Brasil S.A. tornou-se sua sucessora e detentora dos saldos patrimoniais, inclusive com partes relacionadas, antes detidos pela antiga controladora.

Em 31 de dezembro 2021 e 2020, os saldos de transações com partes relacionadas podem ser assim resumidos:

Natureza das operações	Parte relacionada	31/12/2021			31/12/2020			Referência
		Ativo Circulante	Passivo Circulante	Receita (despesa)	Ativo Circulante	Passivo Circulante	Receita (despesa)	
Compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre as partes relacionadas	Enel Green Power Desenvolvimento S.A.	408	-	-	408	-	-	(iii)
	Enel Green Power Damascena S.A.	59	20	-	59	20	-	(iii) / (iv)
	Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.	105	227	-	105	227	-	(iv)
	Enel Green Power Delfina A Eólica S.A.	-	196	-	-	196	-	(iv)
	Apicás Energia S.A.	-	12	-	-	12	-	(iv)
	Enel Brasil S.A.	3.704	3.002	(970)	-	-	-	(i)
	Enel Green Power Brasil Participações Ltda.	-	-	-	3.704	2.024	(1.124)	(i)
	Enelpower do Brasil Ltda.	-	20	-	-	20	-	(v)
	Enel Green Power Tacaicó S.A.	-	58	-	-	58	-	(iv)
Encargos de uso do sistema de transmissão	Enel Cien S.A.	-	2	(24)	-	2	(25)	(vi)
Suporte operacional	Enel Green Power S.p.A.	-	5.601	-	-	5.657	-	(ii)
Total das transações com parte relacionadas		4.276	9.138	(994)	4.276	8.216	(1.149)	

- (i) Os saldos de contas a pagar e a receber são basicamente referentes aos custos e as despesas relacionadas às utilidades comuns rateadas e custos com pessoal incorridos nas atividades com base no acordo intragrupo de rateio de custos de despesas;
- (ii) Os saldos a pagar à Enel Green Power S.p.A. se referem a alocação de custos de suporte de funcionários da matriz no projeto de construção do parque eólico. Em função de tais gastos estarem atrelados à construção dos parques eólicos, definidos como ativos qualificáveis, eles foram capitalizados como parte dos custos de construção e formação dos ativos;

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (iii) Os saldos de contas a receber se referem basicamente a valores repassados à Companhia relacionados a custos com pessoal incorridos nas atividades, bem como o saldo a pagar à Companhia.
- (iv) Os saldos a pagar se referem a valores repassados à Companhia relacionados a custos com pessoal incorridos nas atividades.
- (v) O saldo de contas a pagar com a empresa Enelpower do Brasil Ltda é referente a repasse de despesas pagas pela companhia.
- (vi) O saldo de contas a pagar com a empresa Enel CIEN S.A. é referente a taxa de transmissão de energia.

Em 2021 a Companhia não realizou pagamentos para partes relacionadas, no que se refere ao contrato de fruição de utilidades comuns, embora tenha havido reconhecimento de obrigações relativas a este contrato. Outros pagamentos realizados para partes relacionadas se referem aos encargos de uso da rede para a Enel Cien S.A., integrante do SIN – Sistema Interligado Nacional. Referente às garantias corporativas prestadas pela Enel Brasil S.A. no âmbito do contrato de financiamento do BNDES e das debêntures, não foram realizados pagamentos no exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Remuneração dos Administradores

Tendo em vista que os Administradores prestam serviços e são remunerados em demais sociedades do Grupo, tendo seus custos compartilhados, não há remuneração de Administradores na Companhia em 2021.

8. Cauções e depósitos

Instituição	Tipo de caução/depósito	31/12/2021	31/12/2020
BNDES e Debenturistas	Conta Centralizadora	2.298	995
BNDES e Debenturistas	Conta de Complementação do ICSD	1.019	3
BNDES e Debenturistas	Conta Reserva de O&M	1.251	707
Debenturistas	Conta de Pagamento das Debêntures	186	192
Debenturistas	Conta Reserva do Serviço da Dívida das Debêntures	1.242	1.152
BNDES	Conta Reserva do Serviço da Dívida do BNDES	3.580	1.735
Total		<u>9.576</u>	<u>4.784</u>

O saldo de R\$ 9.576 (R\$ 4.784, em 31 de dezembro de 2020), é composto por valores em garantia conforme definido no contrato de financiamento com o BNDES e na escritura de emissão de debêntures destacados abaixo:

- **Conta centralizadora:** conta corrente constituída exclusivamente para a arrecadação dos recursos decorrentes dos direitos cedidos no contrato de financiamento com o BNDES e na escritura de emissão de debêntures;
- **Conta de complementação do ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida):** conta corrente composta por aportes de valores para complementar o ICSD, para que fique sempre igual ou superior a 1,20.
- **Conta reserva de O&M:** conta corrente composta por aportes equivalentes a 25% do valor anual dos pagamentos dos contratos de O&M;

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- **Conta de pagamento das debêntures:** conta corrente para a qual são transferidos mensalmente o valor equivalente a 1/6 da próxima parcela das debêntures, até o seu pagamento;
- **Conta reserva do serviço da dívida das debêntures:** conta corrente composta por montante equivalente a próxima prestação da dívida de debêntures;
- **Conta reserva do serviço da dívida do BNDES:** conta corrente para a qual é transferido o valor necessário para perfazer o saldo integral mínimo de (i) 3 vezes o valor da última prestação do serviço da dívida do BNDES, caso o ICSD apurado seja igual ou superior a 1,20 ou (ii) 6 vezes o valor da última prestação do serviço da dívida do BNDES, caso o ICSD apurado seja inferior a 1,20.

Com a apuração do ICSD abaixo de 1,20 no ano de 2020, o saldo da Conta Reserva do Serviço da Dívida do BNDES foi aumentado de 3x para 6x o valor do serviço da dívida em 2021, bem como foi depositado na Conta de Complementação do ICSD o montante faltante para que o índice atingisse 1,20.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado

O saldo do ativo imobilizado está composto, basicamente, pelo custo de aquisição de máquinas e equipamentos, compostos principalmente por aerogeradores e turbinas que compõem a infraestrutura operacional da Companhia, edificações, obras civis e benfeitorias

A movimentação do ativo imobilizado no exercício está demonstrada a seguir:

	Vida útil / tempo remanescente de contrato (anos)	31/12/2020	31/12/2021				
		Valor líquido	Desmantelamento	Adição	Depreciação	Transferência	Valor líquido
Terrenos		823	-	-	-	-	823
Edificações, obras civis e benfeitorias	30	968	(697)	-	-	-	271
Máquinas e equipamentos	30	164.026	-	-	-	41	164.067
		<u>165.817</u>	<u>(697)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>41</u>	<u>165.161</u>
Depreciação acumulada em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	30	(81)	-	-	(34)	-	(115)
Máquinas e equipamentos	30	(16.167)	-	-	(5.473)	-	(21.640)
Arrendamento - CPC 06		(181)	-	-	(108)	-	(289)
		<u>(16.429)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(5.615)</u>	<u>-</u>	<u>(22.044)</u>
Em curso							
Máquinas e equipamentos		66	-	1.163	-	(41)	1.188
		<u>66</u>	<u>-</u>	<u>1.163</u>	<u>-</u>	<u>(41)</u>	<u>1.188</u>
Arrendamento - CPC 06							
Outros	28	2.566	-	883	-	-	3.449
		<u>2.566</u>	<u>-</u>	<u>883</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.449</u>
Total do imobilizado		<u>152.020</u>	<u>(697)</u>	<u>2.046</u>	<u>(5.615)</u>	<u>-</u>	<u>147.754</u>

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Vida útil / Tempo remanescente de contrato (anos)	31/12/2019	31/12/2020				
		Valor líquido	Desmantelamento	Adição	Depreciação	Transferência	Valor líquido
Terrenos		823	-	-	-	-	823
Edificações, obras civis e benfeitorias	30	1.173	(205)	-	-	-	968
Máquinas e equipamentos	30	162.821	-	-	-	1.205	164.026
		<u>164.817</u>	<u>(205)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.205</u>	<u>165.817</u>
Depreciação acumulada em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	30	(39)	-	-	(42)	-	(81)
Máquinas e equipamentos	30	(10.727)	-	-	(5.440)	-	(16.167)
Arrendamento - CPC 06		(85)	-	-	(96)	-	(181)
		<u>(10.851)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(5.578)</u>	<u>-</u>	<u>(16.429)</u>
Em curso							
Outros		95	-	1.176	-	(1.205)	66
		<u>95</u>	<u>-</u>	<u>1.176</u>	<u>-</u>	<u>(1.205)</u>	<u>66</u>
Arrendamento - CPC 06							
Outros	29	2.952	-	-	-	-	2.566
		<u>2.952</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.566</u>
Total do imobilizado		<u>157.013</u>	<u>(205)</u>	<u>1.176</u>	<u>(5.578)</u>	<u>-</u>	<u>152.020</u>

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

10. Intangível

O saldo é composto pela alocação do custo de aquisição na compra dos projetos dos Parques Eólicos de Serra Azul adquiridos pela Enel Brasil S.A. (controladora) e transferidos para a Companhia através de aumento de capital. Esse saldo será amortizado pelo prazo da autorização, ou seja, até 13 de fevereiro de 2049.

A movimentação do ativo intangível no exercício está demonstrada a seguir:

	Em serviço		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.313	(88)	1.225
Amortização	-	(44)	(44)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.313	(132)	1.181
Amortização	-	(43)	(43)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.313	(175)	1.138

11. Fornecedores

Em 31 de dezembro de 2021, o saldo de fornecedores é composto, basicamente, pelas obrigações a pagar aos fornecedores relacionados às atividades operacionais da Companhia.

	31/12/2021	31/12/2020
Energia elétrica comprada para revenda	7	1
Encargos de uso da rede elétrica	208	8
Materiais e serviços	860	71
Total	1.075	80

12. Debêntures, empréstimos e financiamentos

Os empréstimos bancários possuem como garantias todas as suas ações atuais e futuramente detidas pela controladora Enel Brasil S.A., as máquinas e equipamentos do projeto, os recebíveis, bem como garantia corporativa da controladora e fiança bancária.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Passivo circulante		
Empréstimos bancários com garantias	3.149	3.090
Debêntures	1.427	1.548
Total passivo circulante	<u>4.576</u>	<u>4.638</u>
Passivo não circulante		
Empréstimos bancários com garantias	46.210	49.120
Debêntures	8.427	8.889
Total passivo não circulante	<u>54.637</u>	<u>58.009</u>
Total empréstimos e financiamentos	<u>59.213</u>	<u>62.647</u>

A movimentação da dívida é como se segue:

	Empréstimos e financiamentos		Debêntures	
	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	3.137	51.738	180	9.922
Atualização monetária	-	-	-	478
Encargos provisionados	3.942	-	769	-
Transferências	2.618	(2.618)	1.511	(1.511)
Amortizações	(3.089)	-	(151)	-
Encargos pagos	(3.974)	-	(769)	-
Custo de transação	456	-	8	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>3.090</u>	<u>49.120</u>	<u>1.548</u>	<u>8.889</u>
Atualização monetária	-	-	-	1.037
Encargos provisionados	3.682	-	801	-
Transferências	2.910	(2.910)	1.499	(1.499)
Amortizações	(3.315)	-	(1.629)	-
Encargos pagos	(3.674)	-	(800)	-
Custo de transação	456	-	8	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021	<u>3.149</u>	<u>46.210</u>	<u>1.427</u>	<u>8.427</u>

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As principais características dos contratos de debêntures, empréstimos e financiamentos estão descritas a seguir:

Empréstimos e financiamentos	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	31/12/2021	31/12/2020
Moeda nacional						
BNDES	BRL	TJLP + 2,02%	15/10/2032	Conta reserva; fiança bancária; garantia corporativa Enel Brasil S.A.; penhor de ações; penhor de máquinas e equipamentos	49.359	52.210
Total moeda nacional					49.359	52.210
Debêntures	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	31/12/2021	31/12/2020
Debenture de Infraestrutura	BRL	IPCA + 7,62%	15/12/2028	Conta reserva; fiança bancária; garantia corporativa Enel Brasil S.A.; penhor de ações; penhor de máquinas e equipamentos	9.854	10.437
Total debêntures					9.854	10.437
Total debêntures, empréstimos e financiamentos					59.213	62.647
Total passivo circulante					4.576	4.638
Total passivo não circulante					54.637	58.009

As debêntures são:

- Simples;
- Não conversíveis em ações;
- Série única;
- Com garantia real e adicional fidejussória.

A curva de amortização da dívida não circulante se apresenta da seguinte forma:

2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
3.500	3.930	6.318	6.406	34.483	54.637

Garantias

Para assegurar o pagamento de quaisquer obrigações, o contrato conta com as seguintes garantias:

- A controladora direta Enel Brasil S.A. como interveniente e garantidora;
- Fiança bancária contratada pela controladora indireta Enel SpA;
- Penhor das ações da interveniente Enel Brasil S.A.;
- Penhor de máquinas e equipamentos; e
- Cessão fiduciária de direitos creditórios, via constituição de contas reserva.

As garantias são compartilhadas entre BNDES e debenturistas.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Índice de cobertura do serviço da dívida

Contratos	Descrição do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)	Periodicidade de apuração dos índices
Empréstimos e financiamentos:		
BNDES	ICSD - Geração de Caixa / Serviço da Dívida	Anual
Debêntures:		
Debênture	ICSD - Geração de Caixa/Serviço da Dívida	Anual

- (i) Geração de caixa para fins de cálculo dessa obrigação refere-se a (+) EBITDA do ano de referência, conforme item (iii); (-) imposto de renda e contribuição social apurados no exercício, líquidos de diferimentos; (-) distribuição de capital a qualquer título previstos para o ano seguinte (+) aporte na conta de complementação do ICSD (esse último apenas para o cálculo da obrigação das debêntures).
- (ii) Serviço da dívida refere-se ao somatório de 12 meses de pagamentos de amortização de principal e juros realizadas no ano de referência das operações de empréstimos, financiamentos e debêntures, exceto ao referente ao subcrédito social do contrato com o BNDES.
- (iii) EBITDA do ano de referência refere-se ao (+) lucro líquido; (+/-) resultado financeiro; (+) provisão para imposto de renda e contribuição social; (+) depreciações e amortizações; (+/-) quaisquer outras receitas e/ou despesas sem efeitos financeiros.

Em 31 de dezembro de 2021 o ICSD foi de 0,92 (1,08 em 31 de dezembro de 2020).

Até 2020 era necessário atender ao Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) de no mínimo 1,20. No fim de 2021 foram realizados aditivos contratuais retirando a obrigação de manutenção do índice mínimo. Com os aditivos, a medição do ICSD passa a ser fator de ajuste do valor mínimo necessário a ser mantido na Conta Reserva de Complementação do ICSD e do montante mínimo da Conta Reserva do Serviço da Dívida do BNDES, conforme explicitado nas definições das contas na nota explicativa nº 8.

13. Ressarcimento mercado regulado

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possui passivo circulante de R\$ 7.943 (R\$ 4.345 em 31 de dezembro de 2020) e não circulante de R\$ 1.651 (R\$ 2.790 em 31 de dezembro de 2020) referentes ao ressarcimento do mercado regulado. Os ressarcimentos apurados são determinados em função dos Contratos de Compra de Energia em Ambiente Regulado (CCEAR) por Disponibilidade, firmados a partir dos Leilões de Energia Nova (LEN), Leilões de Fontes Alternativas (LFA) e Leilões de Energia Existente (LEE), e dos Contratos de Energia de Reserva (CER) por Disponibilidade, firmados a partir dos Leilões de Energia de Reserva (LER)

As regras de “Medição Contábil” e “Garantia Física” desses contratos fornecem as informações para cálculo dos recursos energéticos comprometidos com os contratos por disponibilidade. Estas informações são utilizadas para apuração das eventuais infrações relacionadas basicamente às indisponibilidades e aos déficits de geração relacionados às usinas não hidráulicas que atendem os produtos associados a estes contratos.

Os pagamentos e recebimentos, devidos a título de ressarcimento, calculados segundo regras de “Medição Contábil” e “Garantia Física” são utilizados na consolidação dos resultados dos agentes envolvidos na contratação por disponibilidade visando a liquidação financeira destas quantias de forma a atender o disposto nos contratos. A dinâmica de apuração do ressarcimento é anual e quadrienal.

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O mecanismo de apuração anual segue as regras de comercialização que estabelecem que a produção de energia não entregue deve ser considerada de acordo com o valor médio anual contratado (“flat”). Este mecanismo visa realizar o acerto financeiro em virtude da diferença positiva entre o montante contratado e o montante gerado no período de apuração correspondente à receita fixa anual paga (ciclo contratual).

14. Obrigações por arrendamentos

Os contratos de arrendamento estão relacionados às terras onde estão implementados os parques eólicos.

	31/12/2021	Valor nominal	Vencimento	Média ponderada de meses	Tipo de amortização	Encargos financeiros
Terrenos	3.086	5.182	13/02/2049	287	Mensal	de 5,82% a.a até 18,72% a.a
Total	3.086	5.182				
Circulante	95	453				
Não circulante	2.991	4.729				

De acordo com o pronunciamento CPC 06 (R2) - Operações de Arrendamento Mercantil, para os contratos de arrendamento mercantil, a Companhia reconheceu em 31 de dezembro de 2021 o passivo dos pagamentos futuros de tais contratos, R\$ 95 no passivo circulante e R\$ 2.991 no passivo não circulante, (R\$ 72 e R\$ 2.227 em 31 de dezembro de 2020, respectivamente) em contrapartida ao direito de uso do ativo arrendado (nota explicativa 8).

Abaixo demonstramos a movimentação da obrigação por arrendamentos:

	Circulante	Não circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	66	2.505	2.571
Remensuração	-	883	883
Amortizações	(413)	-	(413)
Transferências	57	(57)	-
Encargos provisionados	377	-	377
Saldo em 31 de dezembro de 2021	87	3.331	3.418

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	70	2.900	2.970
Remensuração	-	(386)	(386)
Amortizações	(335)	-	(335)
Transferências	9	(9)	-
Encargos provisionados	322	-	322
Saldo em 31 de dezembro de 2020	<u>66</u>	<u>2.505</u>	<u>2.571</u>

15. Provisão para desmantelamento

A provisão para desmantelamento está relacionada com a desmontagem e remoção de instalações e equipamentos, limpeza de terrenos e restauração ao seu estado original, dessa forma, a provisão é reconhecida como parte dos custos do ativo imobilizado e a atualização financeira no resultado utilizando taxa de desconto (pró-rate), conforme movimentação abaixo:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Saldo no início do exercício	1.049	1.187
Revisão de estimativa	(697)	(205)
Atualização financeira	76	67
Saldo no final do exercício	<u>428</u>	<u>1.049</u>

16. Provisão para processos judiciais

A Companhia possui ações de natureza fiscal e trabalhista, que não estão provisionadas, pois envolvem risco de perda classificado pela Administração e por seus advogados e consultores legais como possível, sendo as mais representativas mencionadas abaixo:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Trabalhistas	2	1
Fiscais	8.630	8.139
	<u>8.632</u>	<u>8.140</u>

A Companhia discute ISS supostamente devido ao município de Mulungu do Morro pelos serviços prestados na construção do parque e a correta base de cálculo do imposto.

17. Patrimônio líquido

Capital social

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, o capital social da Companhia é de R\$ 90.723 dividido em 90.722.530 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, com preço de emissão de R\$1,00 (um real) cada, distribuídas da seguinte forma:

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Acionista	31/12/2021		31/12/2020	
	Quantidade de ações	% de participação no capital	Quantidade de ações	% de participação no capital
Enel Brasil S.A.	89.996.750	99,20%	-	-
Enel Green Power Brasil Participações Ltda.	-	-	89.996.750	99,20%
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda.	725.780	0,80%	725.780	0,80%
Total	90.722.530	100,00%	90.722.530	100,00%

Em 4 de novembro de 2021, foi aprovada a incorporação da EGP Brasil Participações Ltda. pela Enel Brasil S.A., nos termos do Protocolo e Justificação de Incorporação.

Considerando que a incorporadora e a incorporada fazem parte do mesmo grupo econômico no exterior e que ambas as Companhias possuem o mesmo controlador, a incorporação está inserida em um projeto de simplificação da estrutura societária, do qual resultará maior eficiência administrativa e reforçando a sua capacidade econômico-financeira.

Como resultado desta incorporação, a EGP Brasil Participações Ltda. foi extinta de pleno direito e a Enel Brasil tornou-se sua sucessora e detentora das participações em controladas da incorporada. Dessa forma, a Enel Brasil passou a ser a controladora da Companhia.

Reserva estatutária

O lucro remanescente (após destinações a reserva de legal e dividendos mínimos obrigatórios), ressalvada deliberação em contrário da assembleia geral, será destinada a formação de reserva de reforço de capital de giro, observado o disposto no artigo 194 da Lei das Sociedades por Ações. Tal reserva trata-se de reserva estatutária com as seguintes características: (i) sua finalidade é preservar a integridade do patrimônio social e a capacidade de investimento da Companhia; (ii) será destinado à reserva para reforço de capital de giro o saldo remanescente do lucro líquido de cada exercício, após a constituição de reserva legal, a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 25% e constituição de reservas de lucros previstas no estatuto da Companhia e proposta pela Administração; (iii) a reserva para reforço de capital de giro deverá observar o limite previsto no Artigo 199 da Lei das Sociedades por Ações; e (iv) a reserva poderá ser utilizada para pagamento de dividendos ou juros sobre o capital próprio aos acionistas.

18. Receita operacional líquida

	2021	2020
Suprimento de energia	18.698	16.451
Total da Receita operacional bruta	18.698	16.451
(-) Deduções da receita		
COFINS	(564)	(510)
PIS	(122)	(111)
Taxa de fiscalização	(125)	(92)
Total de deduções de receita	(811)	(713)
	17.887	15.738

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

19. Custo do serviço e despesas gerais e administrativas

	2021			2020		
	<u>Custo do Serviço</u>	<u>Despesas gerais e administrativas</u>	<u>Total</u>	<u>Custo do Serviço</u>	<u>Despesas gerais e administrativas</u>	<u>Total</u>
Energia elétrica comprada para revenda	(419)	-	(419)	(10)	-	(10)
Encargos de uso de rede elétrica	(2.244)	-	(2.244)	(2.079)	-	(2.079)
Material	(80)	-	(80)	(28)	-	(28)
Serviços prestados	(793)	(3.373)	(4.166)	(65)	(2.888)	(2.953)
Aluguéis e arrendamentos	(62)	-	(62)	(5)	-	(5)
Impostos, taxas e contribuições	(179)	-	(179)	(15)	-	(15)
Depreciação e amortização	(5.506)	(152)	(5.658)	(5.439)	(183)	(5.622)
Seguros	(257)	-	(257)	(213)	-	(213)
Outras despesas	-	(58)	(58)	-	(68)	(68)
Total	(9.540)	(3.583)	(13.123)	(7.854)	(3.139)	(10.993)

20. Resultado financeiro

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Receitas financeiras		
Rendimento de aplicações financeiras	713	357
Variação cambial - débitos com partes relacionadas	1.007	334
Atualização monetária SPOT	300	523
Total da receitas financeiras	<u>2.020</u>	<u>1.214</u>
Despesas financeiras		
Atualização de impostos e multas	(245)	-
Juros de empréstimos e debêntures	(5.520)	(5.189)
Variação cambial - débitos com partes relacionadas	(951)	(1.981)
Variação cambial - outros	(3)	-
Encargos de obrigações por arrendamentos	(377)	(322)
Impostos sobre operações financeiras	(19)	(16)
Custo de transação	(464)	(464)
Cartas de fiança e seguros garantia	(168)	-
Atualização financeira desmantelamento	(76)	(67)
Outras despesas financeiras	(536)	(177)
Total da despesas financeiras	<u>(8.359)</u>	<u>(8.216)</u>
Total do resultado financeiro	<u>(6.339)</u>	<u>(7.002)</u>

21. Imposto de renda e contribuição social correntes

O imposto de renda e a contribuição social apurados pela Companhia com base no lucro presumido encontram-se demonstrados como segue:

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Receita de suprimento de energia elétrica	18.698	16.451
Base de cálculo presumida do imposto de renda (8%)	1.496	1.316
Rendimento de aplicações financeiras	713	357
Outras receitas financeiras	300	523
Outras receitas	104	-
Total base de cálculo	2.613	2.196
Alíquota do imposto de renda (15%)	(392)	(329)
Alíquota do imposto de renda adicional (10%)	(237)	(196)
Total do imposto de renda	(629)	(525)
Base de cálculo presumida da contribuição social (12%)	2.244	1.974
Rendimento de aplicações financeiras	713	357
Outras receitas financeiras	300	523
Outras receitas	104	-
Total base de cálculo	3.361	2.854
Alíquota da contribuição social (9%)	(303)	(257)
Total imposto de renda e contribuição social sobre provisão de ressarcimento	-	(17)
Total imposto de renda e contribuição social no resultado	(932)	(799)

22. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

A Companhia efetua avaliação de seus ativos e passivos financeiros em relação aos valores de mercado, por meio de informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas. Entretanto, a interpretação dos dados de mercado e a seleção de métodos de avaliação requerem considerável julgamento e estimativas para se calcular o valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas apresentadas não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado corrente. O uso de diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias pode ter um efeito relevante nos valores de realização estimados.

Mensuração do valor justo

O valor justo dos ativos e passivos financeiros é incluído no valor pelo qual o instrumento poderia ser trocado em uma transação corrente entre partes dispostas a negociar, e não em uma venda ou liquidação forçada. O valor justo do caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, créditos/débitos com partes relacionadas, contas a pagar a fornecedores e outras obrigações de curto prazo se aproximam de seu respectivo valor contábil em grande parte devido ao vencimento no curto prazo desses instrumentos.

Valor justo hierárquico

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

O valor justo hierárquico, contábil e de mercado dos principais instrumentos financeiros da Companhia em 31 de dezembro de 2021 e 2020 são como segue:

Categoria	Nível	31/12/2021		31/12/2020		
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	
Ativo						
Caixa e equivalente de caixa	Custo amortizado	2	2.987	2.987	11.332	11.332
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	8.765	8.765	-	-
Contas a receber de clientes	Custo amortizado	2	1.895	1.895	4.324	4.324
Cauções e depósitos	Custo amortizado	2	9.576	9.576	4.784	4.784
Crédito com partes relacionadas	Custo amortizado	2	4.276	4.276	4.276	4.276
Passivo						
Fornecedores	Custo amortizado	2	1.075	1.075	80	80
Débitos com partes relacionadas	Custo amortizado	2	9.138	9.138	8.216	8.216
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	59.213	58.502	62.647	67.865
Dividendos a pagar	Custo amortizado	2	970	970	970	970
Ressarcimento mercado regulado	Custo amortizado	2	9.594	9.594	7.135	7.135
Obrigações de arrendamentos	Custo amortizado	2	3.418	3.418	2.571	2.571

A Companhia se encontra exposta a risco de mercado, risco de crédito e risco de liquidez, os quais são tempestivamente monitorados pela Administração. Estes riscos significativos de mercado que afetam os negócios da Companhia e podem ser assim resumidos:

Risco de mercado

O risco de mercado é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nos preços de mercado. Os preços de mercado englobam dois tipos de risco principais: (i) risco de taxa de juros; e (ii) risco cambial (que não afeta a Companhia neste momento, dado as suas operações atuais).

Risco de taxa de juros

O risco de taxa de juros é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nas taxas de juros de mercado.

Os resultados da Companhia estão suscetíveis a variações das taxas de juros incidentes sobre as aplicações financeiras em CDBs, que estão atreladas ao CDI. A exposição da Companhia ao risco de mudanças nas taxas

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

de juros de mercado refere-se, principalmente, às obrigações de longo prazo da Companhia sujeitas a taxas de juros variáveis (IPCA e TJLP), além das variações das taxas de juros incidentes sobre as aplicações financeiras em CDBs, as quais estão atreladas ao CDI. A Administração entende que o risco de grandes variações nas taxas de juros mencionadas é baixo, levando em conta a natureza do investimento e o histórico de variação do indexador, além das perspectivas atuais de mercado.

A tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade dos impactos do resultado da Companhia caso as variações nas taxas de juros de 2021 fossem iguais as esperadas para os próximos 12 meses, segundo projeções baseadas na curva futura da B3, considerando a taxa de juros contratual (índice + spread). Para os cenários adverso e remoto, foi considerada uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no Cenário Provável (índices projetados divulgados pela B3).

Indexador	Provável	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
		Cenário	Efeito	Cenário	Efeito
IPCA	1.454	1.627	173	1.798	1.625
TJLP	4.238	5.002	764	5.756	4.992
Total	5.692	6.629	937	7.554	6.617

Risco de crédito

O risco de crédito é o risco de a contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com o cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro.

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais (principalmente com relação ao contas a receber), incluindo depósitos em bancos e instituições financeiras mantidos pela Companhia.

Contas a receber

A Administração da Companhia entende que o risco de crédito se encontra mitigado de forma substancial, em função da reputação destas empresas, mercado onde atuam e do histórico de ausência de perda na realização das contas a receber, resultando na avaliação do risco de crédito como baixo.

Depósitos em bancos e instituições financeiras

Todas as operações da Companhia são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, o que minimiza seus riscos.

Risco de liquidez

O risco de liquidez consiste na possibilidade de a Companhia não ter recurso suficiente para cumprir com seus compromissos em função das diferentes moedas e prazos de liquidação de seus direitos e obrigações. 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 sua reputação.

As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros de debêntures, empréstimos e financiamentos da Companhia que estão sendo considerados no fluxo de caixa projetado:

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
31 de dezembro de 2020						
Empréstimos e financiamentos pós-fixados	538	1.069	4.811	25.661	43.838	75.917
Debêntures	(1)	(1)	2.275	6.786	5.057	14.116
	<u>537</u>	<u>1.068</u>	<u>7.086</u>	<u>32.447</u>	<u>48.895</u>	<u>90.033</u>
31 de dezembro de 2021						
Empréstimos e financiamentos pós-fixados	601	1.232	5.666	29.459	43.135	80.093
Debêntures	(39)	(77)	1.824	6.985	334	9.027
	<u>562</u>	<u>1.155</u>	<u>7.490</u>	<u>36.444</u>	<u>43.469</u>	<u>89.120</u>

Risco operacional

O objetivo da Companhia é administrar o risco operacional para evitar a ocorrência de prejuízos financeiros. A Companhia realiza as atividades de operação e manutenção das suas usinas de acordo com as práticas do setor elétrico brasileiro, inclusive realizando sistematicamente as atividades de manutenção preventiva e corretiva dos equipamentos eletromecânicos das instalações bem como o monitoramento das estruturas civis e barragens.

Caso ocorram eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade, a Companhia contratou uma cobertura de seguros de operação sobre máquinas, equipamentos e estrutura de obras.

Gestão de capital

A política da Companhia é manter uma sólida base de capital para manter a confiança dos investidores, credores e mercado e com isso manter o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital sobre a operação da Companhia em um fator médio ponderado. A Administração entende que a exposição da Companhia a riscos é remota, sendo o gerenciamento realizado através de ferramentas de controle, planejamento e orçamento, coordenadas pela Administração.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido e pelo patrimônio líquido, conforme detalhado a seguir:

	31/12/2021
Dívida financeira	<u>59.213</u>
Caixa e equivalente de caixa + títulos e valores mobiliários	<u>(11.752)</u>
Dívida Líquida (a)	<u>47.461</u>
Patrimônio Líquido (b)	<u>92.672</u>
Índice de endividamento líquido (a/[a+b])	<u>33,87%</u>

23. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar seguros cujos limites de indenização são considerados suficientes para cobrir prejuízos com eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade e os riscos envolvidos.

As especificações por modalidade de risco estão demonstradas a seguir:

Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2021
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Riscos	Data de vigência		Importância Segurada	Limite máximo de indenização
	De	Até		
Riscos operacionais	31/10/2021	31/10/2022	199.897	6.569.700
Riscos de responsabilidade civil	31/10/2021	31/10/2022	N/A	56.407

Para os seguros de responsabilidade civil ambiental, responsabilidade civil administradores e responsabilidade civil geral temos um valor limite que contempla todas as empresas do Grupo.