

CNPJ nº 14.496.545/0001-45
Demonstrações financeiras 31 de dezembro de 2021

Demonstrações financeiras 31 de dezembro de 2021
(milhares de Reais)

| Ativo | Balanços patrimoniais - Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 31/12/2020 (Em milhares de Reais) | |
|---|---|----------------|
| | 31/12/2021 | 31/12/2020 |
| Circulante | | |
| Caixa e equivalente de caixa | 7 6.377 | 4.410 |
| Concessionárias | 8 2.619 | 5.556 |
| Caupões e depósitos vinculados | 11 17.425 | 13.959 |
| Adequamento a fornecedores | 12 121 | 116 |
| Despesas antecipadas | 13 53 | 81 |
| Outros créditos | 13 36 | - |
| | 26.631 | 24.121 |
| Não circulante | | |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 9 86 | 59 |
| Partes relacionadas | 10 24 | - |
| Caupões e depósitos vinculados | 11 3.037 | 2.987 |
| Imobilizado | 14 96.087 | 101.024 |
| Intangível | 15 1 | 2 |
| | 99.235 | 104.071 |
| Total do ativo | 125.866 | 128.193 |
| As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras. | | |
| Notas explicativas das demonstrações financeiras | | |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL | | |
| A Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A. ("Companhia" ou "Baixa do Feijão II"), Sociedade Anônima de capital fechado, constituida em 5 de outubro de 2011, controlada da EDP Renováveis Brasil S.A. (EDPR), tem como objeto social a realização de estudos, projetos, construção, instalação, implantação, operação comercial, manutenção, exploração do potencial da Central Elétrica Baixa do Feijão II, e a comercialização de energia a ser gerada por esse imóvel, bem como a prática de atos de comércio em geral, relacionados a essas atividades. A Companhia tem sede e fona na Avenida Brigadeiro Faria Lima nº 3729, 9º andar, sala 04, Itaim, na cidade de São Paulo, estado de São Paulo. 1.1. Autorização do Parque Elétrico Baixa do Feijão II: A Portaria do Ministério de Minas e Energia - MME nº 471 de 10 de agosto de 2012 autorizou a Companhia a estabelecer-se como Produtora Independente de Energia Elétrica mediante a implantação e exploração da Central Geradora Elétrica denominada EOL Baixa do Feijão II, constituída de 15 Unidades Geradoras de 2.000 kW, totalizando 30.000 kW de capacidade instalada e 14.800 kW médios de garantia física de energia, localizada no município de Jandira no estado do Rio Grande do Norte. A autorização vigorará pelo prazo de 35 anos, sendo o início em 14 de agosto de 2012 e o término em 14 de agosto de 2047, podendo ser prorrogada a critério da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e a pedido da autorizada. A usina geradora de energia elétrica entrou em operação comercial em junho de 2016. Em 23 de fevereiro de 2016, por meio do Despacho N° 456, a ANEEL, de acordo com as deliberações da Diretoria, acatou e, portanto, postergou a data para inicio da comercialização de energia no ambiente regulado (CCEAR) da Companhia, para 31 de julho de 2016, a fim de concatená-la com a entrada em operação da Subestação SE João Câmara II. A energia elétrica produzida pela autorizada destina-se à comercialização na modalidade de produção independente de energia elétrica, em conformidade com as condições estabelecidas nos artigos 12, 15 e 16 da Lei nº 9.074/95, regulamentada pelo Decreto nº 2.003/96. | | |
| Empresa | | |
| EOL Baixa do Feijão II | | |
| Modalidade | Produtor Independente | |
| Outorga | AutORIZAÇÃO | |
| Estado | RN | |
| Capacidade instalada (MW) | 30 | |
| Energia assegurada (Mm) | 14.5 | |
| Data do início da operação | 2016 | |
| AutORIZAÇÃO / Registro | Inicio 14/08/2012 Término 13/08/2047 | |
| COVID - 19 - Coronavírus - Impacts para a Companhia: Em março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) se pronunciou afirmando que a (COVID-19) é uma pandemia. Devido à situação, governos e o setor privado tomaram decisões significativas que, somadas ao impacto da pandemia, geraram incertezas para os agentes econômicos e poderam gerar impacto nas demonstrações financeiras. No Brasil, os governos federal, estadual e municipal publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, com instauração do estado de calamidade, restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde. A Administração tem avaliado de forma constante o impacto da pandemia, na operações e na posição patrimonial e financeira da Companhia, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. A Companhia implementou uma série de medidas de precaução para que seus empregados não se expõam a situações de risco, tais como: instalação de comitês executivo específico para acompanhar as questões relativas ao COVID-19; restrição de viagem nacionais e internacionais; suspensão de visitas técnicas, utilização de meios de comunicação remota, home office para determinado grupo de empregados; intensificou a higienização das áreas comuns do escritório, etc. A Companhia adotou medidas adicionais para reduzir a exposição dos seus empregados aos riscos de contaminação, garantindo a continuidade da prestação dos seus serviços, essenciais à sociedade. A EDP Renováveis S.A., sendo o principal acionista da Companhia, tem vindo a retornar a sua posição financeira, com aporte de capital, tornando-a mais bem preparada para absorver os potenciais impactos que podem advir desta pandemia. A Companhia, como parte integrante das comunidades locais, está empenhada em auxiliar a sua população e desenvolvimento. A Companhia tem desenvolvido iniciativas em todas as localidades onde está presente para ajudar as comunidades locais no combate à pandemia, em coordenação com o Grupo EDP. A Companhia fez doações para bancos de alimentos, equipamentos médicos e kits de teste rápido. A resposta da Companhia à crise global está alinhada com o seu compromisso de manter uma relação de proximidade com as comunidades locais, buscando conhecer, respeitar e atender as suas necessidades, buscando contribuir para a melhoria das condições de vida da sociedade. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrelétricas somente quando o custo de operação excede o custo de construção. A Companhia não teve gastos significativos em circunstâncias da pandemia para a construção do parque elétrico. A Companhia não sofreu impacto significativo financeiro e econômico ao longo do exercício de 2021. Para 2022 o efeito financeiro e econômico, dependendo do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras. Constrained-off: Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo recarcamento em decorrência de restrição de operação por constrained-off de usinas hidrel | | |

Infraestrutura da Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil.  pode ser conferida através do QR Code ao lado ou pelo link <https://publilegal.diariodenoticias.com.br/>

...continuação

O saldo dos fornecedores corresponde substancialmente a materiais e serviços para manutenção do parque eólico.
17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS
 Composição do saldo de empréstimo, financiamento e encargos de dívidas

| | Circulante | Não circulante | | |
|--------------------|--------------|----------------|---------------|---------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| BNDES | 5.593 | 5.593 | 53.600 | 53.194 |
| Encargos de dívida | 204 | 190 | - | - |
| Custo de transação | - | - | (225) | (269) |
| Total | 5.797 | 5.783 | 53.375 | 58.923 |

O contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias da Companhia estão apresentado a seguir:

| Contrato | BNDES | R\$ 73.600 |
|--|--|---------------|
| Instituição financeira | Suprimento de energia elétrica | 19.944 |
| Valor contratado | Ajuste financeiro | (1.886) |
| Duração da contratação | Energia comercializada no mercado de curto prazo | 1.449 |
| Valor liberado | Outras receitas operacionais | 93 |
| Vigência do contrato | Total da receita operacional bruta | 19.600 |
| Custo da dívida | Desconto à receita operacional | 16.466 |
| Forma de pagamento | Total de deduções | (715) |
| Custo de transação | Total da receita operacional líquida | 18.885 |
| Mutação dos empréstimos e financiamentos | MWh comercializado (não auditado) | 123 |

| | Circulante | Não circulante | Custos de transação | Total | | |
|----------------------------|--------------|----------------|---------------------|---------------|---------------|---------------|
| | Principal | Juros | Total | Principal | transação | Total |
| Saldo em 31/12/2020 | 5.593 | 190 | 53.600 | 59.193 | (269) | 58.924 |
| Pagamento de juros | (4.287) | (4.287) | - | - | - | - |
| Juros provisionados | 4.301 | 4.301 | - | - | - | - |
| Transferências | 5.593 | - | 5.593 | (5.593) | - | (5.593) |
| Pagamento principal | (5.593) | - | (5.593) | - | 44 | 44 |
| Amortização | - | - | - | - | - | - |
| Saldo em 31/12/2021 | 5.593 | 204 | 53.600 | (225) | 53.375 | |

O vencimento das parcelas do não circulante ocorrerá conforme descrito abaixo:

Ano de vencimento

2023 5.451

2024 5.451

2025 5.451

2026 5.451

2027 5.451

2028 a 2032 26.346

Total 53.600

Garantias contratuais: Em virtude do referido empréstimo, a Companhia cedeu os seguintes itens como garantias à Companhia, receipta proveniente da venda de energia elétrica no ambiente regulado e os seus ativos gerados (máquinas e equipamentos). **Obrigações contratuais:** Adicionalmente a Companhia ainda possui determinadas obrigações contratuais com o BNDES, que foram assumidas a partir de 2016 (nota explicativa nº 8), assim que foi criado o fundo de garantia para o investimento no Parque Eólico de Baixo do Feijão II. A Abave detalhou essas obrigações: • Apresentar em conta caução e depósito vinculado um saldo integral mínimo de R\$M equivalente a 25% do valor atual a ser pago no ano subsequente; • Presentar em conta caução e depósito vinculado um saldo disponível na conta de reserva de serviço de clivida no valor 3 (três) vezes o valor mensal do serviço da dívida incluindo principal e juros; • Manter uma geração mínima líquida de 115.37 GWh; • Manter anualmente um índice de cobertura da dívida de no mínimo, igual ou superior a 1,30. A Administração da Companhia monitora essas obrigações contratuais de forma sistemática e constante, assegurando-se assim de que essas obrigações sejam atendidas. A Companhia atendeu plenamente a todas as obrigações restritivas (covenants monetários e qualitativos) e cláusulas cujos indicadores devem ser mensurados na data base de 31 de dezembro de 2021.

18. PROVISÃO PARA DESMANTELAMENTO

31/12/2021 31/12/2020

Desmantelamento 918 2.036

Total 918 2.036

A movimentação do desmantelamento no exercício é a seguinte:

Provisão 2.036

Saldo em 31/12/2020 2.036

Aumento 1.274

Redução (1.274)

Atualização monetária 156

Saldo em 31/12/2021 918

Provisões para desmantelamento são constituídas quando existe uma obrigação legal ou contratual. Consequentemente, encontram-se constituídas provisões desta natureza nas usinas de geração de energia elétrica para fazer face às respectivas responsabilidades relativas a despesas com a reposição dos locais e terrenos. Estas provisões são constituídas devido à existência de um contrato de arrendamento no qual está determinado que a Companhia deve devolver o terreno nas mesmas condições em que o encontro no momento inicial do arrendamento. A provisão para desmantelamento do Parque Eólico de Baixo do Feijão II está registrada em contrapartida ao Imobilizado e outros, conforme o artigo 14º. O prazo previsto para realização da provisão é o final do contrato de arrendamento do Parque Eólico. As provisões são calculadas com base no valor atual das respectivas responsabilidades futuras. A Companhia revisa suas premissas para a provisão de desmantelamento periodicamente e, com a revisão finalizada em dezembro de 2021, registrou em seu balanço uma diminuição de R\$1.274. O cálculo do valor da provisão para desmantelamento dos parques eólicos foi efetuado com base na estimativa dessas custos por entidades externas idóneas, experientes nesse tipo de atividade, projetado até o fim da vida útil do parque eólico com atualização pelo IGP-M, e, posteriormente, calculado o valor presente dessa obrigação à taxa de desconto de 11,22% a.a.

19. OUTRAS CONTAS A PAGAR

31/12/2021 31/12/2020

Outras contas a pagar Circulante 4.695 6.396

Creditos - concessionárias (a) 1.701 4.510

Provisão para arrendamentos (b) 52 2.340

Total 1.750 7.035

a) Creditos - concessionárias: O saldo de R\$ 6.396 na rubrica de Creditores - concessionárias, no passivo, refere-se ao aporte inicial da Companhia de energia elétrica com as concessionárias (nota explicativa nº 8), efetuado pelo IGP-M. Esse contrato tem as seguintes características: (i) é um contrato para arrendamento de uma fixa imponível, sob garantia física pré estabelecida no contrato de fornecimento de energia; (ii) a contratação é feita com base em entregas anuais de energia; (iii) a CEEC realiza apurações anuais e quadriennais comparando a geração versus o montante líquido. O aumento no saldo se deu pela menor geração de energia na apuração quadrienal; (iv) **Provisão para arrendamentos:** A Companhia efetuou o registro dos montantes a pagar dos contratos de arrendamentos e aluguelis conforme demonstrados abaixo:

Terrenos 2.440 2.440

Adições 260 260

Pequenos 307 307

Saldo em 31/12/2021 2.392 2.392

A Companhia obteve as suas taxas de desconto com base nas taxas médias de crédito observadas no mercado brasileiro para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia. A taxa obtida foi de 10,85% a.a., para terrenos. Em 31 de dezembro de 2021, as parcelas de longo prazo relativas aos arrendamentos apresentam os seguintes vencimentos:

Ano de vencimento

2022 53

2023 59

2024 65

2025 81

2026 569

2027 a 2031 569

2032 a 2038 1.493

Total 2.392

20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

20.1. Capital social: O Capital social em 31 de dezembro de 2021 totalmente integralizado é de R\$40.551 (2020 R\$ 40.551). O capital social é composto de 40.590.122 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, sendo 51% da EDP Renováveis Brasil S.A.

A composição acionária é como segue:

31/12/2021 31/12/2020

Nº de títulos % Nº de títulos %

Actionistas 20.700.962 51% 20.700.962 51%

EDP Renováveis Brasil S.A. 19.889.160 49% 19.889.160 49%

China Three Gorges Brasil Energias Ltda. 52 0,00%

Total 40.590.122 100% 40.590.122 100%

A Companhia não possui capital autorizado, conforme estatuto social.

20.2. Destinacão do lucro: O lucro obtido é destinado ao investimento no Parque Eólico de Baixo do Feijão II.

Conforme definido no artigo 21 do Estatuto Social da Companhia, as reservas são formadas na base da Lei nº 6.404/77, artigo 202.

No entanto, a Companhia deverá observar o disposto no parágrafo primeiro do artigo 21 do Estatuto Social, devido ao contrato de financiamento junto ao BNDES, o qual prevê que a Companhia poderá deixar de distribuir dividendos, juros sobre o capital próprio a seus controladores ou acionistas, em função de obrigações financeiras assumidas para consecução de seu objeto social. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia obteve lucro e distribuiu 25% de dividendo obrigatório e, não tinha impeditivos em relação à distribuição de dividendos junto ao BNDES.

Lucro líquido apurado no exercício 2.648 704

Constituição da reserva legal (5%) (nota explicativa 20.3)

Lucro do exercício ajustado 2.516 668

Destinação do lucro autorizado 2.516 668

Dividendo mínimo obrigatório 623 167

Reserva de retenção de lucros (nota explicativa 20.4) 1.987 601

Aos Administradores e Acionistas

Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.

Opinião:

Examinamos as demonstrações financeiras acima referidas apresentaram adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Central Eólica Baixa do Feijão II S.A. em 31 de dezembro de 2020 e o desempenho de sua operação durante o período de referência.

As correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

necessárias 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 operacional e de gerir a estrutura 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.

Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir orelatório de auditoria com base nessa conclusão.

Na realização da auditoria, seguimos as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectar as eventuais distorções relevantes. 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 de uma 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 demonstr