

Relatório da Administração - 2020

Enel Green Power Cachoeira Dourada

24 de fevereiro de 2021

Relações com Investidores

Raffaele Enrico Grandi
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Isabel Regina Barroso de Alcantara
Responsável por Relações com Investidores

<https://www.enel.com.br/pt/investidores.html> | brasil.investorrelations@enel.com

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2020

Senhores Acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a administração da Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

1 PERFIL

A Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. é uma geradora hidrelétrica situada no Rio Paranaíba, no município de Cachoeira Dourada, Estado de Goiás, distante 240 km de Goiânia. Criada na década de 1950 e constituída como sociedade anônima de capital fechado, foi adquirida em 1997 pelo Grupo Endesa España, e posteriormente, passou a ser controlada pelo Grupo Enel, que possui 99,61% de seu capital total. A Companhia atua também comercializadora e possui autorização para importar energia da Argentina e do Uruguai, destinada ao Mercado de Curto Prazo brasileiro, até 31 de dezembro de 2022.

Com 658 MW de capacidade instalada, subdivididos em 10 unidades geradoras, possui 394 MWm de energia assegurada. Em 2020, a usina gerou 2.868 GWh (2.575 GWh em 2019), de acordo com despacho do ONS.

A usina Cachoeira Dourada conta com 6,3 km de linhas aéreas de transmissão, sendo 2,8 km de média-tensão e 3,5 km de alta-tensão.

2 CONTEXTO SETORIAL E REGULATÓRIO

Proposta de solução para a falta de liquidez do mercado no curto prazo

O mercado brasileiro de curto prazo está sem liquidez desde 2015, ano em que diversas liminares na justiça foram concedidas aos geradores hidráulicos por assumirem riscos não hidrológicos. Isso porque o despacho térmico realizado fora da ordem do mérito de custo, a importação de energia sem garantia física e o impacto das usinas estruturantes (usinas de Belo Monte, Jirau e Santo Antônio) deslocaram sua geração e as expuseram ao mercado no curto prazo devido a fatores não gerenciáveis não relacionados ao risco hidrológico. Dessa forma, as liminares isentam os geradores hidráulicos de pagar suas dívidas no mercado de curto prazo, valor que hoje chega a R\$ 8 bilhões e representa cerca de 70% do valor contabilizado total do mercado.

Em setembro/2020 foi publicada a Lei 14.052 / 2020, que alterou a Lei 13203/2015, para permitir a renegociação e pactuação do risco hidrológico, firmado judicialmente desde 2015, para as usinas que comercializam energia no ACL. Por meio de consulta pública realizada pela ANEEL, em 1º de dezembro, foi aprovada a Resolução Normativa nº 895, que prevê a compensação dos efeitos decorrentes de (i) restrições ao fluxo de energia devido ao atraso na implantação das instalações de transmissão de energia elétrica destinado ao fluxo de energia das plantas estruturantes; (ii) diferença entre a garantia física concedida na fase de comissionamento e os valores efetivos de agregação de cada unidade geradora das grandes concessões hidrelétricas; (iii) Geração térmica fora da ordem de mérito; e (iv) importação de energia elétrica. O valor apurado, decorrente da aplicação retroativa dos parâmetros definidos na referida lei, será ressarcido aos agentes de geração mediante extensão do prazo das outorgas vigentes, limitada a 7 (sete) anos, dispondo o gerador livremente da energia.

Como próximos passos, a CCEE deverá publicar o cálculo da remuneração individualizada para cada uma das usinas no máximo em 90 dias após a publicação da Resolução Normativa, e os agentes terão até 60 dias para firmar os contratos.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

REN 899/2020 – Alocação de energia no MRE

Em 4 de dezembro de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa (“REN”) nº 899 que altera a REN nº 584 com as definições de alocação de energia do MRE (“Mecanismo de Realocação de Energia”) para os próximos anos.

A REN estabelece que até dezembro de 2026, continuarão existindo dois tipos de alocação: uma para lastro e outra para o MRE. Até esse ano, os valores mensais de garantia física sazonalizada para fins de alocação de energia no MRE passarão a ter uma limitação entre 80% e 120% da geração média dos últimos cinco anos para cada usina. A partir de janeiro de 2027, os valores mensais de garantia física sazonalizada para fins de alocação de energia no MRE devem atender ao perfil de geração média do MRE dos cinco anos anteriores ao de vigência da sazonalização da garantia física.

No mesmo dia, a ANEEL também publicou a Resolução Normativa nº 898, que estabelece o tratamento regulatório para as exposições financeiras de energia secundária no MRE.

2 PRINCIPAIS INDICADORES

Indicadores Operacionais

	2020	2019	Variação	Var. %
Capacidade instalada (MW)	658	658	-	0,0%
Energia assegurada (Garantia Física) (MW)	394	394	-	0,0%
Geração de energia elétrica - Total (GWh/ano)	2.866	2.575	291	11,3%
Venda de energia elétrica - Total (GWh/ano)	11.647	11.131	516	4,6%
Investimento Total (R\$ Mil)	7.909	18.036	(10.127)	-56,1%

Número de Colaboradores

	2020	2019	Variação	Var. %
Número de colaboradores próprios	124	106	18	17,0%
Número de colaboradores parceiros	63	95	(32)	-33,7%
Total	187	201	(14)	-7,0%

Indicadores Patrimoniais

	2020	2019	Variação	Var. %
Ativo total (R\$ Mil)	3.754.144	1.318.119	2.436.025	184,8%
Patrimônio líquido (R\$ Mil)	694.060	502.436	191.624	38,1%
Valor patrimonial por ação (R\$)	0,24	0,17	0,07	38,1%

3 DESEMPENHO OPERACIONAL

O índice de disponibilidade acumulado de 2020 foi de 95,5% (92,5% em 2019). Além da geração própria, a Companhia comprou energia por meio de contratos bilaterais e no mercado Spot para operações de comercialização.

4 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Valores em R\$ Mil

	2020	2019	Variação	Var. %
Receita Operacional Bruta (1)	2.197.128	2.178.566	18.562	0,9%
Deduções da Receita Bruta	(448.327)	(230.335)	(217.992)	94,6%
Receita Operacional Líquida	1.748.801	1.948.231	(199.430)	-10,2%
Custo do Serviço e despesas operacionais	(1.118.581)	(1.674.785)	556.204	-33,2%
EBITDA (1)	693.795	337.460	356.335	105,6%
Margem EBITDA	39,67%	17,32%	-	22,35 p.p
EBIT (2)	630.220	273.446	356.774	130,5%
Margem EBIT	36,04%	14,04%	-	22,00 p.p
Resultado Financeiro	(30.573)	30	(30.603)	-102010,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(201.375)	(88.341)	(113.034)	128,0%
Lucro Líquido	398.272	185.135	213.137	115,1%
Margem Líquida	22,77%	9,50%	-	13,27 p.p
Lucro Líquido por ação (R\$)	0,14	0,06	0,07	115,1%

(1) Inclui importação de energia

(1) EBITDA: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro + Depreciação e Amortização

(2) EBIT: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro

A receita operacional bruta de 2020, incluindo receita com importação de energia, apresentou um aumento de R\$ 18,6 milhões em relação ao ano de 2019, explicado, principalmente, pela maior receita com importação de energia em 2020, destinado ao Mercado de Curto Prazo, no valor de R\$ 113,4 milhões, parcialmente compensado pelo menor receita com suprimento de energia, decorrente da redução do PLD¹ no período, apesar do maior volume comercializado.

Os custos do serviço e despesas operacionais apresentaram uma redução de R\$ 556,2 milhões em relação ao ano anterior, explicado, principalmente, pela (i) recuperação de gastos no valor de R\$ 312,5 milhões em 2020 decorrente da repactuação do GSF, por meio da extensão do prazo de concessão, de acordo com a adesão pela Companhia aos termos da Lei Federal nº 14.052/2020; e (ii) menor custo com energia elétrica comprada para revenda, cuja variação registrada foi de R\$ 30,3 milhões.

Estas variações resultaram em um aumento de 105,6% do EBITDA, que alcançou R\$ 693,8 milhões em 2020 (R\$ 337,5 milhões em 2019)

O resultado financeiro registrou uma despesa de R\$ 30,6 milhões, ante uma receita de R\$ 30 mil em 2019, devido, principalmente à (i) maior despesa com atualização financeira do GSF em um montante de R\$ 75,9 milhões, explicado pela variação do IGP-M, de 7,30% em 2019 para 23,14% em 2020; (ii) menor renda de aplicações financeiras, com uma variação de R\$ 9,8 milhões, decorrente da menor taxa de juros média do período e; (iii) maior despesa com fiança e garantia, em R\$ 8 milhões, como resultado de maior importação de energia; parcialmente compensada pela (i) maior receita com juros e atualização monetária decorrentes de ativos registrados relativos à inadimplência no mercado de curto prazo, com aumento de R\$ 35,1 milhões em 2020, também em função do aumento do IGP-M; e (ii) maior receita com variação cambial, em R\$ 30,3 milhões, relacionada com as transações de importação de energia.

Em decorrência dos efeitos acima mencionados, o lucro líquido da Companhia encerrou o exercício de 2020 em R\$ 398,3 milhões, 115,1% superior ao apresentado em 2019 (R\$ 185,1 milhões).

5 INVESTIMENTOS

Os investimentos em 2020 somaram R\$ 7,9 uma redução de R\$ 10,1 milhões em comparação com o volume investido em 2019. A diminuição do investimento deve-se, principalmente, à finalização da reforma das turbinas

¹ Preço de Liquidação das Diferenças

das Unidades Geradoras 01 e 02, em continuação à reforma de 2019. Além disso, os investimentos foram alocados na compra de transformador elevador e na compra de uma mesa de gravação IP Trade.

6 RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL*

A Enel Green Power Cachoeira Dourada adota uma relação próxima com a comunidade do entorno, dentro da abordagem de Criação de Valor Compartilhado, buscando assim o desenvolvimento sustentável da companhia e da sociedade. A sustentabilidade faz parte não só da natureza do nosso negócio, mas também da nossa estratégia corporativa. Objetivos, metas e indicadores são estabelecidos e monitorados de forma global, por meio dos planos industriais e de sustentabilidade, que também completam as metas assumidas pela empresa para auxiliar no alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS). A Enel tem metas diretas para sete ODS: Educação de Qualidade (ODS 4), Energia Limpa e Acessível (ODS 7), Trabalho Decente e Crescimento Econômico (ODS 8), Indústria, Inovação e Infraestrutura (ODS 9), Cidades e Comunidades Sustentáveis (ODS 11) e Ação Contra a Mudança Global do Clima (ODS 13), buscando assim a geração de valor compartilhado entre a empresa e seus stakeholders.

Dentro da visão global da Enel de ajudar a solucionar os maiores desafios do mundo, em 2020, a holding apoiou os países de sua área de atuação no enfrentamento e na redução dos danos causados pela Covid-19. No Brasil, com a campanha #JuntosNaMesmaEnergia, foi lançado um pacote de iniciativas que destinou R\$ 23,4 milhões para diversas ações em várias frentes no país, incluindo a doação de R\$ 3 milhões para produção de testes rápidos pela Fiocruz, distribuição de cestas básicas, alimentos, itens de higiene, EPIs, máscaras de proteção cirúrgicas e leitos de unidades de terapia intensiva. A Enel apoiou a geração de renda de pequenos produtores por meio da produção de máscaras e cobertores de proteção que foram doados à população. A empresa adaptou seus projetos de sustentabilidade para que as comunidades fossem atendidas durante o período de isolamento social, realizou diversas oficinas e atividades online, além de promover a eficiência energética em 14 hospitais que cuidam de pacientes com Covid no país. Por meio de seu portal de voluntariado, Rede do Bem, foram realizadas campanhas de incentivo à participação de colaboradores e clientes em ações como: doação para a produção de testes rápidos pela Fiocruz; doação, em sistema virtual de crowdfunding, para instituições sociais de cinco estados brasileiros, entre outros. Essas ações envolveram mais de 1.000 voluntários.

Por meio dos projetos de Sustentabilidade junto às comunidades com as quais a Enel se relaciona no território, em 2020, a empresa beneficiou 2 mil pessoas. Face ao período do distanciamento social em razão da pandemia do COVID-19, a forma de interagir com as comunidades foi adaptada e foram ampliados os canais com a implantação de uso de meios digitais. Entre os projetos realizados no ano, destacam-se:

Enel Compartilha Atitude Verde – Escola Sustentável: de modo a impulsionar a cultura da sustentabilidade no município de Cachoeira Dourada de Goiás, a empresa, por meio do programa **Enel Compartilha Atitude Verde**, patrocina desde 2016 o projeto Escola Sustentável. O projeto consiste em ações de conscientização ambiental por meio de horta escolar, palestras educativas e ações de conscientização para a cidadania.

Enel Compartilha Atitude Verde - Associação dos Pescadores: Outra iniciativa é o apoio à Associação de Pescadores Locais que visa a expansão das ações dos pescadores para melhoria de renda e qualidade de vida. São oferecidas melhorias na estrutura física da associação além de oficinas para o desenvolvimento técnico. Os pescadores também são envolvidos nas atividades da usina com a manutenção do reservatório, com o intuito de trazer aproximação e parceria para as ações nesse espaço.

Enel Compartilha Cultura: com dois projetos de apoio à educação e ao esporte, a **Fanfarra da Escola** e o **Grupo de Voleiros** e ações de estrutura para esporte e lazer, possui o intuito de trazer temas transversais ao desenvolvimento dos alunos.

Rede do Bem: Lançada em 2012, a Rede do Bem, programa de voluntariado da Enel no Brasil, estimula a cidadania e a cultura de engajamento social, através de campanhas, mutirões e doações, com apoio de uma plataforma digital que permite aos colaboradores da empresa serem protagonistas das atividades. Em 2020, foram engajados 1.659 voluntários(as) e beneficiadas mais de 20 mil pessoas. Além das diversas ações voltadas para apoio ao combate do COVID-19, outro destaque foi a ação Mulheres de Energia, voltada para a promoção da equidade de gênero, que alcançou 768 beneficiados em colégios e universidades. Na Enel Green Power Cachoeira Dourada foram promovidas ações de voluntariado para a arrecadação de doações de cesta básicas entre colaboradores da empresa para os municípios de Cachoeira Dourada de Goiás e Cachoeira Dourada de Minas, nas quais 116 funcionários participaram como voluntários na arrecadação de alimentos e recursos financeiros que geraram a doação de 300 cestas básicas e 225 kits de verduras e legumes.

Programa de Cultura da Sustentabilidade “Ser – Sustentabilidade em Rede”: Criado com o objetivo de difundir a cultura de sustentabilidade em toda a cadeia de valor – incentivando colaboradores, fornecedores, clientes e sociedade a adotar atitudes sustentáveis e criar valor compartilhado. Inspirado nos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU (ODS) o programa se divide em 4 frentes: Ser Ambiental, Ser Econômico, Ser Social e Ser Humano, e em 2020 alcançou o total de 5.442 participantes em 27 atividades de engajamento.

Parceiro Responsável: Desde 2007, esse programa desenvolve a cadeia de suprimentos da Enel sobre sustentabilidade e a Agenda 2030 da ONU. Em 2020, foram capacitadas 1.206 pessoas de 364 empresas fornecedoras, além de 133 colaboradores Enel, incluindo compradores e gestores de contrato.

Due Diligence de Direitos Humanos (DDDH): Em 2020, a Enel realizou o 2º Ciclo de DDDH para identificar riscos, impactos e oportunidades de melhoria em suas atividades no Brasil. A metodologia envolveu todos os principais stakeholders e identificou o nível de 95% de integração das políticas da Enel aos Princípios Orientadores sobre Empresas e Direitos Humanos da ONU, contra 73% de aderência identificada no 1º Ciclo de DDDH, de 2017, e gerou um Plano de Ação de melhorias para os próximos 2 anos, que será monitorado pelo Comitê Executivo da Enel.

Certificações:

A Enel Green Power Cachoeira Dourada conta com um Sistema de Gestão Integrado (SGI) que busca a excelência na qualidade e o constante aprimoramento de seus serviços. A empresa possui as seguintes certificações ISO: a 9001 em qualidade, a 14001 em meio ambiente, a 45001 sobre saúde e segurança ocupacional e a 37001 em gestão antissuborno.

RECONHECIMENTOS E PREMIAÇÕES*

Prêmio ‘Valor Inovação’, do jornal Valor Econômico

A Enel Brasil está entre as cinco empresas mais inovadoras do setor elétrico do País. O prêmio busca incentivar e reconhecer os esforços bem-sucedidos em inovações e em práticas de gestão da inovação, em âmbito nacional. Essa conquista reforça que os projetos e ações inovadores da Enel contribuem significativamente com avanços para o setor elétrico.

Empresa Amiga da Criança

A Enel Brasil recebeu mais uma vez o selo concedido pela Fundação Abrinq, em reconhecimento as diversas iniciativas do Grupo voltadas para o apoio e desenvolvimento de crianças e jovens, assim como de engajamento no combate ao trabalho infantil em toda a cadeia produtiva.

Empresa Pró-Ética

A Enel Brasil é reconhecida como uma Empresa Pró-Ética no país por meio da Controladoria-Geral da União (CGU) do governo federal. A iniciativa avalia empresas em relação a práticas de prevenção de atos de corrupção e outros crimes no âmbito das suas atividades de negócio, nos últimos 2 anos. A Enel já foi

reconhecida pelo programa nos anos de 2016 e 2017, quando a premiação era anual, em 2018/2019 quando o processo passou a ser bienal. A próxima premiação 2020/2021 será divulgada no final de 2021.

Galeria de Notáveis 2020 da Money Report - Sustentabilidade

Nicola Cotugno - country manager da Enel Brasil – foi selecionado para a Galeria de Notáveis na categoria de Sustentabilidade na 5ª edição do prêmio promovido pela revista Money Report, organização que anualmente seleciona as empresas, organizações e personalidades que fizeram a diferença para o país.

Certificação Top Employer

Pela terceira vez consecutiva, a Enel Brasil foi certificada como uma empresa Top Employer. A certificação, realizada pelo Top Employers Institute, é internacional e avalia práticas de gestão de RH e condições dos colaboradores dentro das organizações.

Anuário Época Negócios 360

Em 2020, a Enel Brasil foi destaque no Anuário Época Negócios 360º, uma das mais importantes premiações do País, que ranqueia as 300 melhores companhias brasileiras. Fruto de uma parceria entre a revista Época e a Fundação Dom Cabral, a publicação contempla diferentes setores, entre eles, o de Energia. Na dimensão de Sustentabilidade, a Enel ficou na 15ª posição entre as 300 empresas listadas no Guia de todos os setores.

Prêmio Abrafac 2020

A Associação Brasileira de Facilities (Abrafac) reconheceu a Enel Brasil em três diferentes categorias do 15º Prêmio Abrafac de Melhores do Ano. Conquistamos o 1º lugar na categoria de Serviços com o aplicativo Mobicity, e o 2º lugar nas categorias de Responsabilidade Social e Sustentabilidade com o projeto “Construções Sustentáveis – Certificação AQUA-HQE no Centro de Excelência Operacional da Enel RJ” e na categoria de Tecnologias com o projeto “Gestão de serviços através de novas tecnologias – Software de limpeza e manutenção predial”.

Prêmio Nacional de Gestão de Ativos

A Enel Brasil se destacou mais uma vez no único Encontro de Gestão de Ativos para Empresas do Setor Elétrico (Egaese), no país. O Grupo foi premiado nas categorias de Atividades do Ciclo de Vida, Gestão Estratégica e Impactos Regulatórios, com os três projetos enviados para a premiação. O encontro reuniu cerca de 300 especialistas e executivos de empresas de geração, transmissão e distribuição do Brasil e do mundo, além da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel).

8

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

	2020		2019	
Acionistas	Ações	%	Ações	%
Enel Brasil S.A.	2.914.518.720	99,61%	2.914.518.720	99,61%
Ações em Tesouraria	4.346.357	0,15%	4.346.357	0,15%
Não Controladores	7.185.789	0,24%	7.185.789	0,24%
Total	2.926.050.866	100,00%	2.926.050.866	100,00%

9

AGRADECIMENTOS

A Administração expressa seus agradecimentos aos acionistas, conselheiros, parceiros, fornecedores e clientes e, em especial, a todos os Colaboradores, sejam próprios ou de empresas parceiras. Reconhece ainda

que os resultados alcançados em 2020 se tornaram efetivos pelo especial comprometimento, dedicação e competência demonstrados.

A Administração.

10 **INFORMAÇÕES CORPORATIVAS**

Diretoria Executiva	Descrição do Cargo
Fabio Destefani Campos (interino)	Diretor Presidente
Raffaele Enrico Grandi	Diretor Administrativo, Financeiro e de Planejamento e Controle
Fabio Destefani Campos	Diretor de Usina
Javier Florencio Alonso Perez	Diretor de Gestão de Energia e Comercialização
Raffaele Enrico Grandi	Diretor de Assessoria Tributária
Janaina Savino Vilella Carro	Diretora de Comunicação
Alain Rosolino	Diretor de Recursos Humanos e Organização
Ana Claudia Gonçalves Rebello	Diretora Jurídica
José Nunes de Almeida Neto	Diretor de Relações Institucionais
Anna Paula Hiotte Pacheco	Diretora de Regulação
Margot Frota Cohn Pires	Diretora de Compras

Conselho de Administração	Membros
Presidente	Nicola Cotugno
Conselheiro	Francesco Tutoli
Conselheira	Anna Paula Pacheco

Relações com Investidores
Isabel Regina Barroso de Alcantara

Contador Responsável
Willian Teles de Souza
CRC 1SP266003/O-0

Demonstrações Financeiras

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

31 de dezembro de 2020

com Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Financeiras

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras	1
Demonstrações financeiras auditadas	
Balanços patrimoniais.....	4
Demonstração do resultado.....	6
Demonstração do resultado abrangente	7
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	8
Demonstração dos fluxos de caixa.....	9
Notas explicativas às demonstrações financeiras.....	10



KPMG Auditores Independentes

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

Ao Conselho de Administração da

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Cachoeira Dourada - GO

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 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 Cachoeira Dourada S.A. em 31 de dezembro de 2020, 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.

Outros assuntos

Auditoria das demonstrações financeiras do exercício anterior

O balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 e as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa e respectivas notas explicativas para o exercício findo nessa data, apresentados como valores correspondentes nas demonstrações financeiras do exercício corrente, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório em 20 de fevereiro de 2020, sem modificação.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório dos auditores

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança 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 da 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.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

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:

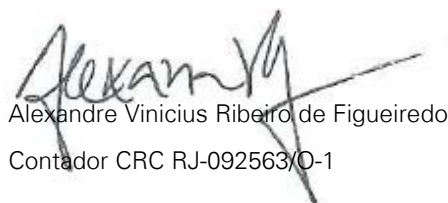
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa 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.
- Concluimos 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 os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 24 de fevereiro de 2021

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6-F-RJ



Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo
Contador CRC RJ-092563/O-1

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Balanços patrimoniais
Em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	588.537	379.178
Títulos e valores mobiliários	5	58.191	85.508
Contas a receber	6	2.352.424	364.701
Tributos a compensar	7	19.685	16.859
Serviços em curso		3.414	3.699
Instrumentos financeiros derivativos	20	9.301	-
Outros créditos	8	21.946	21.964
Total do ativo circulante		<u>3.053.498</u>	<u>871.909</u>
Não circulante			
Depósitos vinculados a litígios	14	25.887	25.602
Outros créditos	8	-	3.136
Imobilizado	9	349.283	408.622
Intangível	10	<u>325.476</u>	<u>8.850</u>
Total do ativo não circulante		<u>700.646</u>	<u>446.210</u>
Total do ativo		<u>3.754.144</u>	<u>1.318.119</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Balanços patrimoniais
Em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	11	2.198.741	185.819
Salários, provisões e encargos sociais		7.640	6.593
Risco hidrológico - GSF	1	607.644	499.838
Obrigações fiscais	12	57.754	43.597
Obrigações por arrendamentos		251	100
Instrumentos financeiros derivativos	20	20.131	391
Taxas regulamentares		3.007	12.440
Programa de pesquisa e desenvolvimento		9.284	9.918
Cauções em garantia		36.438	27.740
Dividendos a pagar	15	368	401
Outras obrigações		4.049	4.045
Total do passivo circulante		<u>2.945.307</u>	<u>790.882</u>
Não circulante			
Obrigações por arrendamentos		159	72
Tributos diferidos	19	104.331	13.607
Provisão para processos judiciais e outros	14	6.211	5.048
Outras obrigações		4.076	6.074
Total do passivo não circulante		<u>114.777</u>	<u>24.801</u>
Patrimônio líquido	15		
Capital social		64.340	64.340
Ações em tesouraria		(278)	(278)
Reserva de capital		346.839	346.839
Reserva de lucros		274.371	50.894
Ajuste de avaliação patrimonial		15.935	40.899
Outros resultados abrangentes		(7.147)	(258)
		<u>694.060</u>	<u>502.436</u>
Total do passivo e patrimônio líquido		<u>3.754.144</u>	<u>1.318.119</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2020	31/12/2019
Receita líquida	16	1.748.801	1.948.231
Custo do serviço	17	(1.093.577)	(1.654.913)
Lucro bruto		655.224	293.318
Despesas operacionais			
Despesas com vendas	17	(13.702)	(11.740)
Despesas gerais e administrativas	17	(11.302)	(8.132)
Total das despesas operacionais		(25.004)	(19.872)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro		630.220	273.446
Resultado financeiro			
Receitas financeiras	18	92.044	37.237
Despesas financeiras	18	(122.617)	(37.207)
		(30.573)	30
Lucro antes do Imposto de renda e contribuição social		599.647	273.476
Imposto de renda e contribuição social correntes	19	(107.106)	(100.483)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	(94.269)	12.142
Lucro líquido do exercício		398.272	185.135
Lucro por ação			
Ação ordinária	15	0,04797	0,02230
Ação preferencial	15	0,08815	0,04097

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstração do resultado abrangente
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Lucro líquido do exercício	398.272	185.135
Perda em instrumentos financeiros derivativos	(10.438)	(391)
Impostos diferidos sobre perda de instrumentos financeiros derivativos	3.549	133
Resultado abrangente do exercício	<u>391.383</u>	<u>184.877</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	Capital social	Ações em tesouraria	Reservas de capital			Reservas de Lucro		Ajustes de avaliação patrimonial	Outros resultados abrangentes	Lucros acumulados	Total
			Doações e subvenções para investimentos	Especial Lei nº 8.200/91	Remuneração de imobilizado em curso	Reserva Legal	Reforço de capital de giro				
Saldos em 31 de dezembro de 2018	64.340	(278)	126.831	219.970	38	7.693	192.992	65.862	-	-	677.448
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185.135	185.135
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103	103
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	-	37.823	-	37.823	-
Tributos diferidos sobre custo atribuído	-	-	-	-	-	-	-	12.860	-	(12.860)	-
Aprovação de dividendos propostos	-	-	-	-	-	-	(192.992)	-	-	-	(192.992)
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	(391)	-	(391)
Impostos diferidos sobre perda de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	133	-	133
Destinações:											
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.200)	(18.200)
Dividendos Intercalares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(148.800)	(148.800)
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	-	-	-	-	43.201	-	-	(43.201)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2019	64.340	(278)	126.831	219.970	38	7.693	43.201	40.899	-	258	502.436
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-	398.272	398.272
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142	142
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	-	(37.824)	-	37.824	-
Tributos diferidos sobre custo atribuído	-	-	-	-	-	-	-	12.860	-	(12.860)	-
Aprovação de dividendos propostos	-	-	-	-	-	-	(43.201)	-	-	-	(43.201)
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.438)	-	(10.438)
Impostos diferidos sobre perda de instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	3.549	-	3.549
Destinações:											
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.500)	(11.500)
Dividendos Intercalares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(145.200)	(145.200)
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	-	-	-	-	266.678	-	-	(266.678)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	64.340	(278)	126.831	219.970	38	7.693	266.678	15.935	(7.147)	-	694.060

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	31/12/2020	31/12/2019
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	398.272	185.135
Ajustes para reconciliar o lucro líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:		
Imposto de renda e contribuição social diferidos	94.269	(12.142)
Imposto de renda e contribuições social correntes	107.106	100.483
Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	976	147
Repactuação do GSF	(312.474)	-
Depreciação e amortização	63.575	64.352
Adições (reversões) da provisão para processos judiciais e outros	603	(231)
Atualização da provisão para processos judiciais e outros	592	1.865
Programa de pesquisa e desenvolvimento	-	2.236
Atualização monetária GSF	109.734	33.831
Atualização financeira depósitos judiciais	(460)	(534)
Variações monetárias passivas	43	-
Perda com instrumentos financeiros derivativos	3.152	147
	<u>465.388</u>	<u>375.289</u>
(Aumento) redução nos ativos operacionais:		
Contas a receber	(1.988.699)	280.315
Tributos a compensar	(2.826)	2.219
Serviços em curso	285	(137)
Depósitos vinculados a litígios	175	(10)
Outros créditos	3.154	1.345
Aumento (redução) nos passivos operacionais:		
Fornecedores	2.012.922	11.142
Salários, provisões e encargos sociais	1.047	971
Obrigações fiscais	4.368	2.356
Risco hidrológico - GSF	(1.928)	(20.780)
Programa de pesquisa e desenvolvimento	(634)	218
Pagamento da provisão para processos judiciais e outros	(32)	(422)
Cauções em garantia	8.698	20.443
Outras obrigações	(10.945)	(230)
	<u>490.973</u>	<u>672.719</u>
Imposto de renda e contribuição social pagos	(97.317)	(128.318)
Liquidação de instrumentos financeiros derivativos	(3.152)	(147)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	<u>390.504</u>	<u>544.254</u>
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
Títulos e valores mobiliários	27.317	(4.043)
Aplicações no imobilizado e intangível	(8.388)	(18.032)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	<u>18.929</u>	<u>(22.075)</u>
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Pagamento de obrigações por arrendamentos	(282)	(59)
Juros sobre capital próprio pagos	(11.500)	(18.200)
Dividendos pagos	(188.292)	(341.695)
Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamento	<u>(200.074)</u>	<u>(359.954)</u>
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	<u>209.359</u>	<u>162.225</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	379.178	216.953
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<u>588.537</u>	<u>379.178</u>
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	<u>209.359</u>	<u>162.225</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

1. Informações gerais

A Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. (“Companhia” ou “EGP Cachoeira Dourada”), sociedade por ações de capital fechado, com sede na Rodovia GO 206 – KM 0, Cachoeira Dourada, Goiás, controlada pela Enel Brasil S.A., tem como objeto social a realização de estudos, projeções, construção, instalação, operação e exploração de usinas geradoras de energia elétrica, bem como a prática dos atos de comércio. A Companhia poderá ainda promover ou participar de outras sociedades constituídas para produzir energia elétrica, dentro ou fora do Estado de Goiás, mediante a subscrição de qualquer número de ações ou quotas sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A Companhia firmou em 11 de setembro de 1997 o contrato de concessão 11/1997, com prazo de duração de 30 anos, para exploração das Centrais Elétricas Cachoeira Dourada, usina hidrelétrica composta por 10 unidades geradoras, 658 MW de capacidade instalada e com garantia física de 394 MW.

Através da Portaria nº 226, de 28 de maio de 2020 publicada no Diário Oficial da União em 2 de junho de 2020, a Companhia foi autorizada pelo Ministério de Minas e Energia a importar energia da Argentina e do Uruguai, sendo a autorização válida até 31 de dezembro de 2022. A energia importada é destinada ao Mercado de Curto Prazo brasileiro, nos termos da Portaria MME nº 339/2018, em montantes estabelecidos pelo ONS – Operador Nacional do Sistema, no sentido de reduzir os custos de operação do SIN – Sistema Interligado Nacional.

Repactuação do risco hidrológico - GSF (*Generation Scaling Factor*)

O mercado brasileiro de curto prazo está com problema de liquidez desde 2015, ano em que diversas liminares na justiça foram concedidas aos geradores hidráulicos por assumirem riscos não hidrológicos. Isso porque o despacho térmico realizado fora da ordem do mérito de custo, a importação de energia sem garantia física e o impacto das usinas estruturantes (usinas de Belo Monte, Jirau e Santo Antônio) deslocaram sua geração e as expuseram ao mercado no curto prazo devido a fatores não gerenciáveis não relacionados ao risco hidrológico. Dessa forma, as liminares isentam os geradores hidráulicos de pagar suas dívidas no mercado de curto prazo, valor que hoje chega a R\$ 8,5 bilhões e representa cerca de 61% do valor contabilizado total do mercado.

Em 9 de setembro de 2020 foi publicada a Lei 14.052/2020, que alterou a Lei 13203/2015, para permitir a renegociação e repactuação do risco hidrológico, firmado judicialmente desde 2015, para as usinas que comercializam energia no ACL. Por meio de consulta pública realizada pela ANEEL, em 1º de dezembro, foi aprovada a Resolução Normativa nº 895, que prevê a compensação dos efeitos decorrentes de (i) restrições ao fluxo de energia devido ao atraso na implantação das instalações de transmissão de energia elétrica destinado ao fluxo de energia das plantas estruturantes; (ii) diferença entre a garantia física concedida na fase de comissionamento e os valores efetivos de agregação de cada unidade geradora das grandes concessões hidrelétricas; (iii) geração térmica fora da ordem de mérito; e (iv) importação de energia elétrica. A regulamentação incorporou pleitos dos agentes de geração, como a aplicação da taxa de desconto no cálculo das extensões da outorga da concessão; o reconhecimento do direito das usinas em regime de cotas, enquadradas na Lei nº 12.783, de 2013; e a consideração dos impactos decorrentes da caducidade das concessões da Abengoa e da Isolux no escoamento da geração da UHE Belo Monte.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

O valor apurado, decorrente da aplicação retroativa dos parâmetros definidos na referida lei, será ressarcido aos agentes de geração mediante extensão do prazo das outorgas vigentes, limitada a 7 (sete) anos, dispondo o gerador livremente da energia. Para tanto, é necessário que o agente titular da outorga vigente de geração que tenha interesse na repactuação desista de ação judicial cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE, renuncie a qualquer alegação de direito sobre o qual se funda a ação ou, para agentes que não possuem litígio judicial, declarem renúncia a qualquer pretensão judicial de limitação percentual de riscos hidrológicos relacionados ao MRE e quite o saldo devedor de GSF, cujo montante em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 607.644. Em contrapartida, espera-se que haja destravamento das liquidações no Mercado de Curto Prazo - MCP, resolvendo a questão da alta inadimplência. Em 31 de dezembro de 2020 a Companhia possui saldo de inadimplência de R\$ 115.203 a receber no MCP (Nota 6).

Interessada na repactuação, a Administração da Companhia, em Reunião do Conselho de Administração realizado em 7 de dezembro de 2020, aprovou a adesão da EGP Cachoeira Dourada aos termos da Lei 14.052/2020, que estabelece novas condições para a repactuação do risco hidrológico, dentre elas o comprometimento de não instaurar ações judiciais.

Dessa forma, a EGP Cachoeira Dourada apurou o montante R\$ 312.474, com base em documentações disponibilizadas pela CCEE, a ser compensado por meio de prazo de concessão, cujos impactos contábeis, em 31 de dezembro de 2020, são a recuperação de custos com energia elétrica (Nota 17) e o reconhecimento de ativo intangível no mesmo montante (Nota 10).

Como próximos passos, a CCEE deverá publicar o cálculo das compensações a serem pagas aos geradores hidrelétricos, de acordo com as regras aprovadas pela ANEEL, no máximo em 90 dias após a publicação da Resolução Normativa nº 895, e os agentes terão até 60 dias para firmar os contratos.

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

Pessoas e sociedade

A Enel e suas subsidiárias no Brasil têm adotado o trabalho remoto há alguns anos. Conforme os efeitos da COVID-19 avançaram e tornaram-se pandêmicos, a Companhia decidiu estender o trabalho remoto para todos os dias úteis até junho de 2021 para todos os profissionais elegíveis.

Para os profissionais que realizam trabalhos operacionais, cujas atividades são imprescindíveis para a manutenção da prestação do serviço com a qualidade que sempre foi entregue, 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, a Companhia também estendeu o benefício de saúde, com apólices de seguro com cobertura adicional para os profissionais que eventualmente forem hospitalizados por decorrência de infecção por COVID-19.

O trabalho remoto tem propiciado novas possibilidades de comunicação e operação. A determinação dessa forma de trabalho se demonstrou eficiente e com a mesma qualidade ora atingida pelo trabalho em loco. Este resultado só foi possível pelos investimentos em digitalizações e sistemas realizados pela Enel e suas subsidiárias no decorrer dos últimos anos. Essa nova realidade se tornou uma oportunidade para que a Enel e suas subsidiárias colocassem em prática um plano anterior de expansão do trabalho remoto.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Monitoramento e plano estratégico

A Enel e suas subsidiárias têm realizado acompanhamento constante relacionados a estratégia e manutenção da qualidade dos serviços, bem como a 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.

A Enel e suas subsidiárias, adicionaram indicadores de performance para cada área de negócio, o que tem proporcionado de forma tempestiva informações relacionadas às operações, transações e resultados operacionais. Nesse contexto, o alto nível de digitalização foi um fator imprescindível para a aplicação destes indicadores. Através destes indicadores, é possível, de forma confiável, monitorar o nível de operação de suas atividades, a qualidade do serviço prestado, bem como, se aplicável, eventuais reduções em atividades suportes em decorrência do trabalho remoto.

Para prevenir ou amenizar qualquer efeito negativo que possa, porventura, ser identificado em suas linhas de negócios, a Administração da Enel e suas subsidiárias 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.

Impacto e perspectiva econômico-financeiros

A crise provocada pelo COVID-19 reduziu a demanda de energia, e consequentemente, os preços no mercado de curto prazo. A redução de demanda levou a redução de alguns contratos com consumidores finais (devido à redução de sua atividade econômica e consumo de energia), além de ter impactado as operações da Companhia no mercado de curto prazo. A Companhia entende ser prematuro projetar o fim da pandemia da COVID-19, principalmente pela incerteza com relação os efeitos econômicos oriundos do Coronavírus e o prazo em que estes serão totalmente revertidos. Contudo, considerando o processo gradual de imunização iniciado pelas autoridades competentes, a Companhia reconhece a perspectiva positiva de recuperação econômica, redução da taxa de desemprego e estabilidade financeira.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

A autorização para emissão destas demonstrações financeiras ocorreu em reunião do Conselho de Administração realizada em 24 de fevereiro de 2021.

2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo 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.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

2.2. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando o contrário estiver disposto em nota explicativa.

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

As demonstrações financeiras são preparadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia.

Todos os valores apresentados nestas demonstrações financeiras estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido ao uso de arredondamentos, os números apresentados ao longo dessas demonstrações financeiras podem não perfazer precisamente os totais apresentados.

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 o período a que se refere o 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, as exceções são as transações cujos ganhos e perdas são reconhecidas em outros resultados abrangentes.

3. Principais políticas contábeis, estimativas e julgamentos

3.1. Receita de contratos com clientes

A receita pode ser originada de um contrato com cliente ou outros tipos de receita, incluindo somente os ingressos de benefícios econômicos recebidos e a receber pela Companhia. As quantias cobradas por conta de terceiros, tais como tributos sobre vendas não são benefícios econômicos, portanto, não estão apresentadas nas demonstrações do resultado.

O reconhecimento da receita originada de um contrato com cliente ocorre após o cumprimento da obrigação de desempenho e transferência dos bens e serviços para o consumidor, refletindo a contraprestação que a Companhia espera ter direito em troca desses bens ou serviços. Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização.

a) 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 vendas de energia elétrica incluem também as transações no mercado de curto prazo.

As vendas de energia na Câmara de Comercialização de Energia ("CCEE") são reconhecidas pelo valor justo da contraprestação a receber no momento em que haja 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 PLD e comercializado no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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.

a) 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 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 (corporativo, grandes clientes e administração pública). Além disso, quando aplicável, foram consideradas as mudanças no risco de crédito seguindo avaliações de crédito externas publicadas.

b) Hedge de fluxo de caixa

A parcela efetiva do ganho ou perda do instrumento de hedge designado e qualificado como hedge de fluxo de caixa é reconhecida no patrimônio líquido, na conta "Ajustes de avaliação patrimonial", enquanto a parcela não efetiva é imediatamente reconhecida na demonstração do resultado como "Outros ganhos (perdas), líquidos".

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Os ganhos ou perdas relacionadas à parcela efetiva dos swaps de taxa de juros que protegem os empréstimos a taxas variáveis são reconhecidos na Demonstração do resultado como despesas financeiras ao mesmo tempo que as despesas de juros sobre os empréstimos protegidos.

Se a contabilização do hedge de fluxo de caixa for descontinuada, o montante que foi acumulado em outros resultados abrangentes deverá permanecer em outros resultados abrangentes acumulados se ainda houver a expectativa de que os fluxos de caixa futuros protegidos por hedge ocorram. Caso contrário, o valor será imediatamente reclassificado para o resultado como ajuste de reclassificação. Após descontinuada a contabilização, uma vez ocorrido o fluxo de caixa objeto do hedge, qualquer montante remanescente em outros resultados abrangentes acumulados deverá ser contabilizado, dependendo da natureza da transação subjacente, conforme descrito acima.

A Nota Explicativa 20 inclui informações mais detalhadas sobre os instrumentos financeiros derivativos contratados pela Companhia.

3.3. 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.

Em 31 de dezembro de 2020, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

3.4. Imobilizado

O ativo imobilizado em serviço é demonstrado ao custo, líquido de depreciação acumulada e perdas acumuladas por perda por redução ao valor recuperável, se houver. Esse custo inclui o custo de reposição do ativo imobilizado e custos de financiamentos para projetos de construção de longo prazo se os critérios de reconhecimento forem atendidos.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

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 é incluído na demonstração do resultado no exercício em que o ativo for baixado. 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. O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

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).

3.5. Custo atribuído (*deemed cost*)

Significativas variações de preços podem ocorrer desde a aquisição dos ativos, o que pode provocar distorções no balanço patrimonial e no resultado. Quando da adoção inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 27, 37 e 43 no que diz respeito ao ativo imobilizado, a Companhia identificou bens relevantes (em termos de provável geração futura de caixa) ainda em operação que apresentavam valor contábil substancialmente inferior ao seu valor justo em seus saldos iniciais. A previsão de atribuição de custo é aplicável somente na adoção inicial, não sendo admitida revisão da opção em períodos subsequentes ao da adoção inicial, e está em linha com o contido nas normas contábeis internacionais emitidas pelo IASB (IFRS 1).

Os efeitos dos procedimentos de *deemed cost* devem ser contabilizados tendo por contrapartida o patrimônio líquido, nos termos do § 3º do art. 182 da Lei nº 6.404/76, e a conta de tributos diferidos no passivo, sem efeito no resultado.

3.6. Intangível

A Companhia reconhece como um ativo intangível o direito de cobrar dos usuários pelos serviços prestados de distribuição de energia – contratos de concessão.

O ativo intangível é demonstrado ao custo de aquisição e/ou de construção, incluindo a margem de construção. O ativo intangível tem sua amortização iniciada quando este está disponível para uso, em seu local e na condição necessária para que seja capaz de operar da forma pretendida pela Companhia.

A amortização do ativo intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam consumidos pela Companhia. O padrão de consumo dos ativos tem relação com sua vida útil regulatória nas quais os ativos construídos pela Companhia integram a base de cálculo para mensuração da tarifa de prestação dos serviços de concessão. A amortização é calculada usando o método linear para alocar seus custos aos seus valores residuais durante a vida útil regulatória estimada.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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.

Ativos intangíveis com vida útil indefinida não são amortizados, mas são testados anualmente em relação a perdas por redução ao valor recuperável, individualmente ou no nível da unidade geradora de caixa. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se esta avaliação continua a ser justificável. Caso contrário, a mudança na vida útil de indefinida para definida é feita de forma prospectiva

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.

GSF (Generation Scaling Factor)

Considerando a repactuação do risco hidrológico, a Administração exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil, conforme previsto no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, utilizando por analogia os preceitos do CPC-04 tendo em vista tratar-se em essência de um ativo intangível relacionado a direito de outorga decorrente de compensação por custos incorridos em exercícios anteriores. Adicionalmente considerando-se também por analogia o parágrafo 44 do referido CPC-04, o ativo constituído pela repactuação do risco não hidrológico, foi reconhecido ao valor justo, considerando a melhor estimativa da Companhia, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE. O montante foi transformado pela Aneel em extensão do prazo da outorga.

3.7. Provisão para processos judiciais e outros

As provisões para riscos cíveis, trabalhistas e ambientais são reconhecidas quando a Companhia (i) tem uma obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados, (ii) é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e (iii) o valor tiver sido estimado com segurança.

Quando houver uma série de obrigações similares, a probabilidade de liquidá-las é determinada, levando-se em consideração a classe de obrigações como um todo. Uma provisão é reconhecida mesmo que a probabilidade de liquidação relacionada com qualquer item individual incluído na mesma classe de obrigações seja pequena.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

3.8. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos correntes e diferidos. Os impostos corrente e diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios, ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

Imposto corrente

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

O imposto corrente ativo e passivo são compensados somente se a Companhia tiver o direito legal executável para compensar os valores reconhecidos e pretender liquidar em bases líquidas ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Imposto diferido

O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins de demonstrações financeiras e os correspondentes valores usados para fins de tributação.

Um imposto de renda ativo e contribuição social diferido são reconhecidos em relação aos prejuízos fiscais, créditos fiscais e diferenças temporárias dedutíveis não utilizados, na extensão em que seja provável que lucros futuros tributáveis estarão disponíveis, contra os quais serão utilizados. Estes ativos são revisados a cada data de balanço e são reduzidos na extensão em que sua realização não seja mais provável.

O imposto diferido é mensurado com base nas alíquotas que se espera aplicar às diferenças temporárias quando elas forem revertidas, baseando-se nas alíquotas que foram decretadas ou substantivamente decretadas até a data do balanço, de forma a refletir as consequências tributárias que seguiriam a maneira sob a qual a Companhia espera recuperar ou liquidar o valor contábil de seus ativos e passivos.

O imposto diferido ativo e passivo são compensados somente se atenderem os critérios estabelecidos na norma contábil específica.

3.9. Resultado básico por ação

O lucro ou prejuízo básico por ação é calculado mediante a divisão do lucro atribuível aos acionistas da Companhia, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias emitidas durante o período, conforme pronunciamento técnico CPC 41.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

3.10. Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2020

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 2020 estão evidenciadas a seguir:

Alterações ao CPC 00 (R2) | Conceptual Framework – Estrutura conceitual para relatório financeiro

O CPC 00 (R2) – Estrutura conceitual para relatório financeiro, equivalente ao pronunciamento do IASB conhecido como Conceptual Framework, foi alterado com o objetivo de refletir os conceitos ajustados pelo IASB, como a seguir:

- a) Melhoria quanto às definições acerca do objetivo do relatório financeiro, ativos, passivos, patrimônio líquido, receitas e despesas em diversos aspectos;
- b) Define critérios para inclusão de ativos e passivos nas demonstrações contábeis (reconhecimento) e orientação sobre quando removê-los (desreconhecimento);
- c) Bases de mensuração e orientação sobre quando e como utilizá-las; e
- d) Determina conceitos e estabelece orientações quanto a apresentação e divulgação das demonstrações contábeis e notas explicativas, bem como a definição de materialidade.

As alterações estabelecidas pela norma mencionada foram, quando aplicável, devidamente adotadas pela Companhia.

Alterações ao CPC 06 (R2) - Arrendamentos | IFRS 16 - Leases

O CPC 06 (R2) equivalente à norma internacional de contabilidade, IFRS 16, 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
- (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.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

3.11. Pronunciamentos novos ou alterados, mas ainda não vigentes

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas ainda não vigentes até a data de emissão das demonstrações financeiras da Companhia, foram avaliadas e estão listadas na tabela a seguir. 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 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 IASB e CFC
CPC 38, CPC 40 (R1) e CPC 48 – Instrumentos financeiros, reconhecimento e mensuração evidencição e instrumentos financeiros	Reforma da taxa de referência de juros segunda fase	1º de janeiro de 2021
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
Melhorias anuais às IFRS – Ciclo 2018 - 2020	Alterações às IFRS 01, IFRS 09, IFRS 16 e IAS 41	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

3.12. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e também o exercício de julgamento por parte da Administração. Áreas consideradas significativas e que requerem maior nível de julgamento e estão sujeitas a estimativas. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua e as revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. A Companhia adota premissas derivadas de sua experiência e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes nas circunstâncias.

As premissas adotadas pela Companhia 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.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

As principais estimativas e premissas compreendem: receita não faturada, imposto de renda e contribuição social diferidos, perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros, instrumentos financeiros derivativos e provisões para processos judiciais e outros. As informações sobre estimativas e julgamentos relevantes estão incluídas nas respectivas notas explicativas.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2020	31/12/2019
Caixa e contas correntes bancárias	22.827	6.535
Aplicações financeiras		
Aplicações diretas		
CDB - Certificado de Depósito Bancário	330.755	249.076
Operações compromissadas	233.028	96.480
Total de Aplicações Diretas	563.783	345.556
Fundos exclusivos		
Operações compromissadas	1.927	27.087
Total de fundos exclusivos	1.927	27.087
Total das aplicações financeiras	565.710	372.643
Total de caixa e equivalentes de caixa	588.537	379.178

O excedente de caixa da Companhia é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia. As aplicações financeiras da Companhia buscam rentabilidade compatível às variações do CDI. Dada à natureza e característica das aplicações financeiras, essas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado.

5. Títulos e valores mobiliários

Instituição financeira	31/12/2020	31/12/2019
Fundos de investimentos não exclusivos	35.349	27.332
Fundos de investimentos exclusivos		
Títulos públicos	22.842	43.568
LF - Letra financeira	-	14.608
Total de títulos e valores mobiliários	58.191	85.508

A Companhia aplica uma parcela do seu caixa em fundo de investimento não exclusivo, administrado por Asset de primeira linha. Estes fundos são classificados como Renda Fixa, possuem alta liquidez e buscam retorno compatível com o benchmark que é a taxa CDI.

A Companhia participa como cotista em fundos de investimento exclusivo das empresas do Grupo Enel no Brasil. Os fundos aplicam em títulos do governo e títulos de emissores privados de primeira linha e possuem gestores altamente qualificados que são auditados anualmente.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

6. Contas a receber

	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total	
				31/12/2020	31/12/2019
Consumidores e concessionárias	188.588	475	6.865	195.928	135.781
Mercado de Curto Prazo	-	-	115.203	115.203	221.461
Mercado de Curto Prazo - importação de energia	1.879.095	-	-	1.879.095	-
Partes relacionadas (vide nota 12)	166.677	-	-	166.677	10.962
Subtotal	2.234.360	475	122.068	2.356.903	368.204
Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(4.479)	(4.479)	(3.503)
Total circulante	2.234.360	475	117.589	2.352.424	364.701

Em dezembro de 2020, a Companhia realizou operação de cessão de recebíveis sem direito de regresso, transferindo todos os riscos e benefícios vinculados para a instituição financeira na data da transação com valor de face de R\$ 245.636 (R\$ 47.443 em 2019), com desconto de R\$ 942 (R\$ 134 em 2019).

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.

Os saldos vencidos há mais de 90 dias no Mercado de Curto Prazo decorrem da inadimplência do setor causada por liminares que impedem a liquidação financeira de valores impactados pelo risco hidrológico (GSF). Dada a publicação da Lei 14.052/2020, que destrava as liquidações do MCP (Nota 1), a Administração acredita que em 2021 a inadimplência seja totalmente recebida.

A movimentação da perda esperada para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte:

	31/12/2020	31/12/2019
Saldo início de exercício	(3.503)	(4.997)
Adição	(976)	(147)
Baixa de incobráveis	-	1.641
Saldo final do exercício	(4.479)	(3.503)

A perda esperada para créditos de liquidação duvidosa é constituída nos valores a receber ou saldo da dívida parcelada, a análise realizada pela Companhia é determinada através de avaliações individuais aplicando premissas e políticas consistentes, bem como julgamentos adequados sobre os valores a receber de seus clientes, avaliando os riscos associados a cada cliente e a probabilidade deste deixar de honrar com aquilo que é estabelecido no contrato celebrado entre as partes, essa análise é feita desde o reconhecimento inicial do direito de receber a contraprestação financeira pelo serviço prestado e produto vendido. Adicionalmente, a Companhia também considera no modelo de determinação de perda esperada a existência de garantias reais.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Importação de energia

Conforme descrito na Nota 1, a Companhia possui autorização para importação de energia da Argentina e do Uruguai. A energia importada é destinada ao Mercado de Curto Prazo brasileiro, nos termos da Portaria MME nº 339/2018, em montantes estabelecidos pelo ONS – Operador Nacional do Sistema, no sentido de reduzir os custos de operação do SIN – Sistema Interligado Nacional. O saldo de importação de energia em 31 de dezembro de 2020 refere-se aos volumes importados nos meses de novembro e dezembro quando houve uma alta no preço médio do PLD. A liquidação deste saldo, bem como o saldo a pagar de importação de energia relacionado (Nota 11), ocorrerá entre janeiro e fevereiro de 2021.

7. Tributos a compensar

	31/12/2020	31/12/2019
Imposto de renda e contribuição social	18.548	16.651
PIS e COFINS	934	5
ICMS	203	203
Total	19.685	16.859

8. Outros créditos

	31/12/2020	31/12/2019	
	Circulante	Circulante	Não circulante
Indenização de seguros	6.352	5.188	-
Partes relacionadas (Nota 12)	6.253	3.599	-
Adiantamento a empregados	435	448	-
Outros	8.906	12.729	3.136
	21.946	21.964	3.136

9. Imobilizado

Descrição	Vida útil (anos)	31/12/2020			31/12/2019		
		Custo	Depreciação acumulada	Saldo líquido	Custo	Depreciação acumulada	Saldo líquido
Reservatórios	50	243.081	(187.251)	55.830	243.081	(182.829)	60.252
Terrenos		1.163	-	1.163	1.163	-	1.163
Edificações	35	108.746	(93.010)	15.736	108.746	(91.571)	17.175
Máquinas e equipamentos	22	2.249.130	(2.034.989)	214.141	2.249.130	(1.977.759)	271.371
Veículos	6	1.019	(949)	70	1.019	(917)	102
Móveis e utensílios	12	1.859	(1.788)	71	1.859	(1.774)	85
Total do imobilizado em serviço		2.604.998	(2.317.987)	287.011	2.604.998	(2.254.850)	350.148
Imobilizado em andamento		61.890	-	61.890	58.352	-	58.352
Total do imobilizado em curso		61.890	-	61.890	58.352	-	58.352
Ativo de direito de uso		686	(304)	382	208	(86)	122
Total do ativo de direito de uso	3	686	(304)	382	208	(86)	122
Total do imobilizado		2.667.574	(2.318.291)	349.283	2.663.558	(2.254.936)	408.622

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Abaixo é demonstrada a movimentação do imobilizado no exercício de 2020:

	31/12/2019	Adições	Depreciação	Reclassificação	31/12/2020
Reservatórios	60.252	-	(4.422)	-	55.830
Terrenos	1.163	-	-	-	1.163
Edificações	17.175	-	(1.439)	-	15.736
Máquinas e equipamentos	271.371	-	(57.230)	-	214.141
Veículos	102	-	(32)	-	70
Móveis e utensílios	85	-	(14)	-	71
Imobilizado em andamento	58.352	3.607	-	(69)	61.890
Ativo de direito de uso	122	478	(218)	-	382
	408.622	4.085	(63.355)	(69)	349.283

Abaixo é demonstrada a movimentação do imobilizado no exercício de 2019:

	31/12/2018	Adoção inicial	Adições	Remensuração	Depreciação	Transferências	31/12/2019
Reservatórios	64.890	-	-	-	(4.638)	-	60.252
Terrenos	1.163	-	-	-	-	-	1.163
Edificações	18.614	-	-	-	(1.439)	-	17.175
Máquinas e equipamentos	319.758	-	-	-	(57.898)	9.511	271.371
Veículos	152	-	-	-	(50)	-	102
Móveis e utensílios	108	-	-	-	(23)	-	85
Imobilizado em andamento	52.219	-	15.644	-	-	(9.511)	58.352
Ativo de direito de uso	-	322	-	(114)	(86)	-	122
	456.904	322	15.644	(114)	(64.134)	-	408.622

Reversão dos bens à União

Conforme a subcláusulas 2ª e 3ª da cláusula 11 do contrato de concessão nº 11/1997, assinado pela Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. e ANEEL em 12 de setembro de 1997, estabelece que no advento do termo, os bens e as instalações vinculados à concessão de energia elétrica nos aproveitamentos hidroelétricos, passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados ainda não amortizados, desde que autorizados e apurados por fiscalização da ANEEL. Para efeito da reversão, consideram-se bens vinculados aqueles realizados pela concessionária e efetivamente utilizados na geração de energia elétrica.

10. Intangível

	Taxa de amortização média a.a. (%)	31/12/2020			31/12/2019		
		Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Intangível em serviço							
Software	25%	4.334	(3.912)	422	4.064	(3.692)	372
Outros	20%	172	(126)	46	172	(126)	46
Total do intangível em serviço		4.506	(4.038)	468	4.236	(3.818)	418
Software		11.679	-	11.679	7.577	-	7.577
Estudos e projetos		855	-	855	855	-	855
Extensão de Concessão GSF (a)		312.474	-	312.474	-	-	-
Total do intangível em curso		325.008	-	325.008	8.432	-	8.432
Total do intangível		329.514	(4.038)	325.476	12.668	(3.818)	8.850

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

- (a) Refere-se a gastos incorridos com GSF que serão recuperados por meio da extensão do prazo de concessão de acordo com a aprovação à adesão pela Companhia aos termos da Lei Federal nº 14.052/2020, conforme descrito na nota explicativa nº 1.

Abaixo é demonstrada a movimentação do intangível no exercício de 2020:

	31/12/2019	Adições	Amortização	Reclassificação	Transferências	31/12/2020
Intangível em serviço						
Software	372	-	(220)	-	270	422
Outros	46	-	-	-	-	46
Intangível em andamento						
Software	7.577	4.303	-	69	(270)	11.679
Estudos e projetos	855	-	-	-	-	855
Extensão de Concessão GSF (a)	-	312.474	-	-	-	312.474
	<u>8.850</u>	<u>316.777</u>	<u>(220)</u>	<u>69</u>	<u>-</u>	<u>325.476</u>

Abaixo é demonstrada a movimentação do intangível no exercício de 2019:

	31/12/2018	Adições	Amortização	31/12/2019
Intangível em serviço				
Software	592	-	(220)	372
Outros	46	-	-	46
Intangível em andamento				
Software	5.186	2.391	-	7.577
Estudos e projetos	855	-	-	855
	<u>6.679</u>	<u>2.391</u>	<u>(220)</u>	<u>8.850</u>

11. Fornecedores

	31/12/2020	31/12/2019
Energia elétrica comprada para revenda	50.711	102.492
Importação de energia (Nota 1)	1.926.606	-
Encargo de uso da rede	5.687	12.695
Materiais e serviços	41.198	20.401
Partes relacionadas (Nota 12)	174.539	50.231
Total	<u>2.198.741</u>	<u>185.819</u>

Importação de energia

Conforme descrito na Nota 1, a Companhia possui autorização para importação de energia da Argentina e do Uruguai. A energia importada é destinada ao Mercado de Curto Prazo brasileiro, nos termos da Portaria MME nº 339/2018, em montantes estabelecidos pelo ONS – Operador Nacional do Sistema, no sentido de reduzir os custos de operação do SIN – Sistema Interligado Nacional. O saldo de importação de energia em 31 de dezembro de 2020 refere-se aos volumes importados nos meses de novembro e dezembro quando houve uma alta no preço médio do PLD. A liquidação deste saldo, bem como o saldo a receber de importação de energia relacionado (Nota 6), ocorrerá entre janeiro e fevereiro de 2021.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

12. Obrigações fiscais

	31/12/2020	31/12/2019
Imposto de renda - IRPJ e contribuição social - CSLL (a)	36.493	32.135
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	8.837	7.558
COFINS	9.683	2.811
PIS	2.054	602
Outros Impostos	687	491
	57.754	43.597

- a) O saldo em 31 de dezembro de 2020 é composto por provisões para imposto de renda no montante de R\$78.748 (R\$ 73.826, em 2019) e contribuição social no montante de R\$ 28.358 (R\$ 26.656, em 2019) a pagar, líquidas das antecipações efetuadas no montante total de R\$ 70.550 (sendo R\$47.600 de imposto de renda e R\$22.950 de contribuição social – em 2019, R\$ 68.347, dos quais R\$ 43.800 de imposto de renda e R\$ 24.547 de contribuição social).

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

13. Partes relacionadas

			31/12/2020		31/12/2019		Receita (Despesa)				
Natureza das operações	Partes relacionadas	Vigência	Ativo circulante(*)	Passivo circulante(*)	Ativo circulante(*)	Ativo não circulante(*)	Passivo circulante(*)	31/12/2020	31/12/2019		
Venda de Energia	Ampla Energia e Serviço S.A.	Até o final da concessão	-	-	-	-	-	-	-		
	COELCE - Companhia Energética do Ceará		-	-	-	-	-	-			
	Eletropaulo Metropolitana Eletricidade De São Paulo S.A.		-	-	891	-	-	2.602	12.113		
Compartilhamento de Staff	Ampla Energia e Serviço S.A.		183	12	183	-	13	-	-		
	CGTF - Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A.		-	13	-	-	13	-	-		
	COELCE - Companhia Energética do Ceará		1.527	144	1.167	-	75	-	-		
	Enel Green Power Volta Grande S.A.	Fevereiro de 2024	738	-	738	-	-	-	-		
	Enel Brasil S.A.		19	12	-	-	-	-	-		
	Enel Green Power Brasil Participacoes Ltda		1.445	5	1.445	-	5	-	-		
	Eletropaulo Metropolitana Eletricidade De São Paulo S.A.		155	-	36	-	-	-	-		
	CELG Distribuição Goiás		2.186	22	18	-	-	-	-		
Transporte de Energia	Enel CIEN S.A.	Até o final da concessão	-	43	-	-	56	(1.187)	(745)		
Compartilhamento de Infraestrutura	Enel Brasil S.A.		-	1.599	-	-	972	-	-		
	Eletropaulo Metropolitana Eletricidade De São Paulo S.A.	Fevereiro de 2024	-	-	-	-	55	-	-		
	CELG Distribuição Goiás		-	-	-	-	-	-	-		
Expatriado	Enel Italia Srl IT	Até o final da concessão	-	-	-	-	699	-	-		
	Endesa SA	Março de 2019 até Fevereiro de 2021	-	1.772	-	-	596	(1.177)	(596)		
	CGTF - Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A.		-	-	-	-	-	13.379	533.511		
	Enel Green Power Volta Grande S.A.		-	-	-	-	-	(48.027)	(201.620)		
	Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 S.A.		5.512	1.842	-	-	16.723	(24.726)	(16.723)		
	Avorada Energia S.A		-	84	-	-	-	(699)	-		
	Isamu Ikeda Energia S.A		-	-	-	-	-	(1.939)	13		
	Quatara Energia S.A		-	271	-	-	260	(3.205)	(2.759)		
	Socibe Energia S.A		-	-	-	-	3.020	(4.233)	(17.260)		
	CELG Distribuição Goiás		-	1.076	-	-	915	(9.556)	(8.777)		
	Enel CIEN S.A.		-	-	471	433	2.198	-	(14.690)		
	Enel Green Power Emiliana Eólica AS		5.075	1.828	318	314	1.393	(12.453)	(14.409)		
	Enel Green Power Joana Eólica AS		4.463	484	568	552	1.138	(9.458)	(16.742)		
	Enel Green Power Pau Ferro Eólica AS		6.798	1.062	557	521	2.603	(14.541)	(22.416)		
	Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica AS		5.443	931	213	207	825	(18.226)	(9.899)		
	Enel Green Power Tacaicó		3.979	534	563	665	1.564	(8.218)	(18.981)		
	Enel Green Power Modelo I Eólica AS		6.656	1.347	641	445	1.495	(16.730)	(14.793)		
	Enel Green Power Modelo II Eólica AS		4.897	902	-	-	628	(13.372)	(7.401)		
	Enel Green Power Cabeça de Boi AS		-	656	-	-	776	(7.740)	(5.591)		
	Enel Green Power Dois Riachos Eólica AS		6.772	171	-	-	584	(1.334)	(6.785)		
	Enel Green Power Fazenda AS		-	609	4	-	-	1.452	(7.187)	(22.067)	
	Enel Green Power Delfina B Eólica S.A		4.401	1.299	-	-	554	(21.589)	(5.178)		
	Enel Green Power Delfina C Eólica S.A		1.121	322	-	-	1.964	(5.149)	(25.042)		
	Enel Green Power Delfina D Eólica S.A		2.256	2.615	-	-	1.778	(24.906)	(23.101)		
	Enel Green Power Delfina E Eólica S.A		4.397	1.299	-	-	2.385	(22.192)	(26.147)		
	Enel Green Power Boa Vista Eólica S.A.		4.334	995	-	-	1.535	(24.553)	(24.404)		
	Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.		2.479	624	-	-	1.561	(16.483)	(11.803)		
	Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.		2.833	775	-	-	2.232	(17.858)	(26.203)		
	Enel Green Power São Abraão Eólica S.A.		4.468	1.304	-	-	-	(23.627)	(1.967)		
	Enel Green Power Cristalândia I Eólica S.A		-	-	-	-	-	-	-	(5.317)	
	Enel Green Power Cristalândia II Eólica S.A		-	-	-	-	-	-	-	-	
	Enel Green Power Paranapanema S.A		-	-	164	-	-	164	-	-	
	Compra/Venda de Energia	Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A.	Até o final da concessão	-	1.960	-	-	-	(19.386)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A		-	2.164	-	-	-	(21.928)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A		-	1.960	-	-	-	(16.677)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 4 S.A		-	2.164	-	-	-	(18.145)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 5 S.A		-	2.164	-	-	-	(12.872)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 6 S.A		-	16.677	-	-	-	(10.604)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 7 S.A		-	10.054	-	-	-	(7.845)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 8 S.A		-	10.054	-	-	-	(7.738)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 10 S.A		-	2.164	-	-	-	(18.342)	-	
		Enel Green Power São Gonçalo 11 S.A		1.541	10.054	-	-	-	(1.377)	-	
Enel Green Power São Gonçalo 12 S.A		1.541		10.054	-	-	-	(735)	-		
Enel Green Power São Gonçalo 21 S.A		-		2.164	-	-	-	(19.807)	-		
Enel Green Power São Gonçalo 22 S.A		-		2.164	-	-	-	(19.658)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 1 S.A.		937		4.071	-	-	-	(3.134)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 2 S.A		1.315		3.844	-	-	-	(2.529)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 3 S.A.		1.247		3.966	-	-	-	(2.719)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 4 S.A.		1.692		4.021	-	-	-	(2.329)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 5 S.A.		2.290		3.812	-	-	-	(1.522)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 6 S.A.		2.311		3.815	-	-	-	(1.504)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 7 S.A		517		3.032	-	-	-	(2.515)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 8 S.A.		3.506		3.514	-	-	-	(7)	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 9 S.A.		9.135		5.703	-	-	-	3.431	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 10 S.A.		7.233		4.486	-	-	-	2.747	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 11 S.A		7.954		4.934	-	-	-	3.020	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 14 S.A		7.417		4.599	-	-	-	2.818	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 15 S.A.		8.471		5.259	-	-	-	3.211	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 17 S.A.		8.581		5.340	-	-	-	3.242	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 19 S.A.		5.614		3.460	-	-	-	2.154	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 20 S.A.		6.032		3.700	-	-	-	2.332	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela 21 S.A		5.405		3.310	-	-	-	2.095	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela ACL 12		1.963		1.141	-	-	-	822	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela Acl 13 S.A		1.936		1.125	-	-	-	811	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela Acl 16 S.A		2.145		1.247	-	-	-	898	-		
Enel Green Power Ventos De Santa Angela Acl 18 S.A.		2.010		1.169	-	-	-	842	-		
Total					172.930	174.539	7.825	3.137	50.231	(507.334)	6.222

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

(*) A Companhia possui contratos de compartilhamento de staff e compartilhamento de custos de infraestrutura.

Os contratos foram firmados entre a Companhia e sociedades controladas, diretamente e indiretamente, pelo Grupo Enel no Brasil ("Companhias"), controlador da Companhia.

O compartilhamento visa otimizar os custos operacionais das Companhias seguindo os critérios de rateio e alocação de custos aprovados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, nos termos do artigo 12 da resolução nº 699/2016 e do despacho nº338 de 06 de fevereiro de 2019.

Por se tratar de compartilhamento de custos, os gastos encontram-se registrados nas rubricas das respectivas naturezas que os representam, não constando no resultado da Companhia como transações entre partes relacionadas.

Remuneração da Administração

A remuneração total do Conselho de Administração e dos administradores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 foi de R\$ 3.041 (R\$ 2.473 em 2019). A Companhia mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

14. Provisão para processos judiciais e outros

A Companhia, com base nas opiniões da Administração e de seus assessores legais, registrou provisões para riscos trabalhistas, cíveis e ambientais, cuja probabilidade de perda foi classificada como provável.

	31/12/2019	31/12/2020			
	Saldo acumulado		Atualização monetária	Pagamentos	Saldo acumulado
		Adições			
Trabalhistas	3	76	13	(3)	89
Cíveis	51	527	2	(29)	551
Ambientais	4.994	-	577	-	5.571
Total	5.048	603	592	(32)	6.211

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	31/12/2018	31/12/2019				
	Saldo acumulado	Adições	Atualização monetária	Pagamentos	Reversão	Saldo acumulado
Trabalhistas	2	1	-	-	-	3
Cíveis	834	41	(129)	(422)	(273)	51
Ambientais	3.000	-	1.994	-	-	4.994
Total	3.836	42	1.865	(422)	(273)	5.048

A Administração considera que as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento.

Riscos possíveis

	Causas possíveis	
	31/12/2020	31/12/2019
Trabalhistas	4.041	-
Cíveis	1.387	-
Fiscais	21.333	21.319
Total	26.761	21.319

a) Trabalhistas

No âmbito trabalhista, refere-se a ações de empregados próprios e terceiros. Nesse caso, englobam ações de empresas terceirizadas ativas no mercado e/ou com contratos ativos. Também existem ações cujas teses possuem chances de mudanças em instâncias superiores, além de processos em fase inicial, sem decisão ainda.

b) Cíveis

Engloba processos relacionados a pedidos de ressarcimento em rescisões contratuais, indenização por acidentes/morte durante atividades que envolvam a cia, desapropriações e ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais.

c) Ambientais

Trata-se de ação civil pública ajuizada pelo Ministério Público do Estado de Goiás questionando supostos danos ambientais decorrentes de aspectos técnicos, bem como do licenciamento do empreendimento, que remontam à época da instalação. Importa estabelecer a extensão e liquidação dos danos para devida compensação ambiental.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

d) Fiscais

A principal causa fiscal considerada como possível pela Companhia refere-se ao processo relacionado a compensação de saldo de base negativa de CSLL. A Companhia ajuizou ação declaratória, com pedido de depósito do valor integral do débito, para discutir judicialmente a autuação da Receita Federal do Brasil sobre a compensação dos saldos de base de cálculo negativa apurados nos anos-base de 1998 e 1999. A Companhia aguarda o julgamento de seu recurso especial apresentado ao Superior Tribunal de Justiça e o montante do processo atualizado em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 20.240 (R\$20.090 em 2019).

Depósitos vinculados a litígios

A Companhia possui alguns depósitos vinculados às ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Trabalhistas	10	10
Cível	434	409
Fiscais	25.443	25.183
	<u>25.887</u>	<u>25.602</u>

15. Patrimônio líquido

a) Capital social

A Companhia possuía a seguinte composição acionária, para 31 de dezembro de 2020 e 2019:

	<u>Ordinárias</u>		<u>Preferenciais</u>		<u>Total</u>	
	<u>Quantidade</u>	<u>%</u>	<u>Quantidade</u>	<u>%</u>	<u>Quantidade</u>	<u>%</u>
Enel Brasil S.A.	1.025.858.888	99,49	1.888.659.832	99,67	2.914.518.720	99,60
Ações em tesouraria	-	-	4.346.357	0,23	4.346.357	0,15
Minoritários	5.261.772	0,51	1.924.017	0,10	7.185.789	0,25
Total	1.031.120.660	100	1.894.930.206	100	2.926.050.866	100

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

b) Destinação de resultado

O estatuto social da Companhia estabelece um dividendo mínimo de 25% calculado sobre o lucro líquido anual, ajustado na forma prevista pelo artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Lucro líquido do exercício	398.272	185.135
Reversão de dividendos prescritos	142	103
Realização do custo atribuído	24.964	24.963
Lucro ajustado	423.378	210.201
Juros sobre capital próprio	11.500	18.200
Dividendos intercalares	145.200	148.800
Reserva de reforço de capital de giro	266.678	43.201
	423.378	210.201

A Companhia deliberou na Reunião do Conselho de Administração, realizada em 19 de novembro de 2020, o pagamento de dividendos intercalares no montante de R\$ 145.200, sob a forma de dividendos intercalares e R\$ 11.500, sob forma de juros sobre capital próprio.

Em Assembleia Geral Ordinária da Companhia, realizada em 28 de abril de 2020, foi aprovada a destinação do lucro líquido do exercício de 2019 no montante de R\$ 185.135, acrescido da realização do custo atribuído (*deemed cost*), líquido de impostos, no valor de R\$ 24.963 e do montante relativo à reversão dos dividendos prescritos de R\$ 103, totalizando um lucro líquido ajustado de R\$ 210.201, sendo que desse montante já foram deliberados ao longo do exercício de 2019 os montantes de R\$ 148.800 e R\$ 18.200 a título de dividendos intercalares e juros sobre capital próprio, respectivamente, e o saldo remanescente, no montante de R\$ 43.201, foi pago aos acionistas na forma de dividendos adicionais.

A movimentação dos dividendos e juros sobre o capital próprio nos exercícios de 2020 e 2019 é como segue:

	<u>31/12/2019</u>	<u>Efeito não caixa</u>				<u>Efeito caixa</u>		<u>31/12/2020</u>
		<u>Dividendos adicionais propostos</u>	<u>Dividendos intercalares</u>	<u>Juros sobre o capital próprio declarados</u>	<u>Dividendos prescritos</u>	<u>Dividendos pagos</u>	<u>Juros sobre o capital próprio pagos</u>	
Dividendos e juros sobre o capital próprio a pagar	401	43.201	145.200	11.500	(142)	(188.292)	(11.500)	368

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	31/12/2018	Efeito não caixa			Efeito caixa		31/12/2019
		Dividendos adicionais propostos	Dividendos intercalares	Juros sobre o capital próprio declarados	Dividendos pagos	Juros sobre o capital próprio pagos	
Dividendos e juros sobre o capital próprio a pagar	304	192.992	148.800	18.200	(341.695)	(18.200)	401

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia excedeu o limite das suas reservas de lucros e encaminhará o assunto para Assembleia Geral Ordinária, que deverá deliberar sobre a capitalização ou distribuição do excesso, de acordo com o estatuto social da Companhia e artigo 199 da Lei nº 6.404/76. A proposta de dividendos adicionais ao mínimo obrigatório de R\$ 266.678 será submetida a deliberação em Assembleia Geral Ordinária, dessa forma, a Companhia somente reconhecerá a obrigação de dividendo a pagar no passivo, após a referida deliberação.

Os dividendos pagos durante os exercícios, por classe de ação estão demonstrados a seguir:

Tipo de aplicação	Juros sobre capital		Dividendos intercalares		Dividendos adicionais propostos	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Ações ordinárias	4.053	6.414	51.168	52.436	93.976	15.224
Ações preferenciais	7.447	11.786	94.032	96.364	172.702	27.977
Total	11.500	18.200	145.200	148.800	266.678	43.201

As ações preferenciais não têm direito a voto, nem são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital, tendo o direito a dividendos mínimos não cumulativos, calculados sobre o valor proporcional do capital social atribuído, sempre que houver lucro líquido suficiente na apuração do resultado do exercício findo.

c) Reserva legal

A Companhia deixou de constituir reserva legal por atender ao disposto no art. 193 § 1º da Lei 6.404/76 onde a soma das reservas de capital e a reserva legal excedeu 30% do capital social.

d) Reservas de capital

As reservas para doações e subvenções para investimentos e reserva especial Lei 8.200, referem-se a reservas provenientes da cisão que originou a Companhia. Nesta cisão ocorreu a transferências de bens patrimoniais do sistema de geração da usina hidroelétrica de Cachoeira Dourada.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

e) Reserva de reforço de capital de giro

O lucro remanescente (após destinações à reserva legal e dividendos mínimos obrigatórios), ressalvada deliberação em contrário da Assembleia Geral, será destinado à formação de reserva de reforço de capital de giro, cujo total não poderá exceder o valor do capital subscrito, conforme os termos do artigo 22 do estatuto social da Companhia.

f) Lucro básico por ação

O lucro básico por ação é calculado dividindo-se o lucro atribuível aos titulares de ações ordinárias e preferenciais da Companhia pelo número médio ponderado de ações ordinárias e preferenciais em poder dos acionistas durante o exercício.

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Lucro disponível aos acionistas ordinários	140.348	65.240
Lucro disponível aos acionistas preferenciais	257.924	119.895
	398.272	185.135
Números de ações ordinárias	1.031.120.660	1.031.120.660
Números de ações preferenciais	1.894.930.206	1.894.930.206
	2.926.050.866	2.926.050.866
Percentual por ação		
Ações ordinárias	35,24%	35,24%
Ações preferenciais	64,76%	64,76%
Lucro básico por ação		
Ações ordinárias	0,04797	0,02230
Ações preferenciais	0,08815	0,04097

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

16. Receita líquida

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Receita bruta		
Suprimento de energia elétrica	2.077.256	2.174.384
Outras receitas	6.511	2.609
Total da receita bruta	<u>2.083.767</u>	<u>2.176.993</u>
Dedução da receita bruta		
PIS	(76.510)	(35.955)
COFINS	(352.411)	(165.608)
Pesquisa e desenvolvimento	(5.260)	(5.590)
Reserva global de reversão	4.205	(7.350)
Taxa de fiscalização - ANEEL	(1.939)	(2.143)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(16.412)	(13.689)
Total das deduções da receita bruta	<u>(448.327)</u>	<u>(230.335)</u>
	1.635.440	1.946.658
 Resultado operacional líquido com importação de energia	 <u>113.361</u>	 <u>1.573</u>
 Receita líquida	 <u>1.748.801</u>	 <u>1.948.231</u>

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

17. Custo e despesas operacionais

	Custo de serviço	Despesas com vendas	Despesas gerais administrativas	31/12/2020	Custo de serviço	Despesas com vendas	Despesas gerais administrativas	31/12/2019
Pessoal	(16.752)	(11.396)	(1.011)	(29.159)	(15.170)	(10.358)	(1.614)	(27.142)
Administradores	(521)	(1.254)	(1.134)	(2.909)	(414)	(1.050)	(1.218)	(2.682)
Material	(1.507)	-	(395)	(1.902)	(1.226)	-	(129)	(1.355)
Serviços de terceiros	(9.354)	(76)	(4.237)	(13.667)	(11.230)	(185)	(4.178)	(15.593)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.626.497)	-	-	(1.626.497)	(1.656.764)	-	-	(1.656.764)
Recuperação de gastos decorrente da repactuação do GSF (a)	312.474	-	-	312.474	-	-	-	-
Transporte de potência de energia	(60.810)	-	-	(60.810)	(57.105)	-	-	(57.105)
Depreciação e amortização	(63.284)	-	(291)	(63.575)	(64.004)	-	(348)	(64.352)
Provisão para processos judiciais e outros	-	-	(602)	(602)	-	-	231	231
Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	-	(976)	-	(976)	-	(147)	-	(147)
Outras despesas operacionais	(9.795)	-	(3.632)	(13.427)	(7.917)	-	(876)	(8.793)
Créditos de Pis e Cofins	382.469	-	-	382.469	158.917	-	-	158.917
Total	(1.093.577)	(13.702)	(11.302)	(1.118.581)	(1.654.913)	(11.740)	(8.132)	(1.674.785)

(a) Refere-se a gastos incorridos com GSF que serão recuperados por meio da extensão do prazo de concessão de acordo com a aprovação à adesão pela Companhia aos termos da Lei Federal nº 14.052/2020, conforme descrito na nota explicativa nº 1.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

18. Resultado financeiro

	31/12/2020	31/12/2019
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	10.378	20.191
Atualização depósitos judiciais	460	534
Variação cambial (a)	30.927	648
Atualização monetária de mercado curto prazo - inadimplência (b)	52.370	17.231
Outras receitas financeiras	926	441
Pis e cofins sobre receitas financeiras	(3.017)	(1.808)
Total das receitas financeiras	92.044	37.237
Despesas financeiras		
Variações monetárias diversas	(3.289)	(322)
Despesas bancárias	(18)	(24)
Atualização financeira sobre pagamentos	(97)	(56)
Atualização da provisão para processos judiciais e outros	(592)	(1.865)
Atualização financeira GSF (b)	(109.734)	(33.831)
Fiança e garantia (c)	(8.627)	(626)
Outras despesas financeiras	(260)	(483)
Total das despesas financeiras	(122.617)	(37.207)
Total do resultado financeiro	(30.573)	30

- (a) O aumento do resultado com variação cambial deve-se substancialmente às transações de importação de energia ocorridas em dezembro de 2020 quando o dólar apresentou queda média de 2,5% no mês, período em que o volume de importação de energia representou 65% do total da importação de energia do ano de 2020.
- (b) O passivo de GSF e o ativo de inadimplência de mercado de curto prazo são atualizados pelo IGP-M que passou de 7,30% em 2019 para 23,14% em 2020.
- (c) O aumento do gasto com garantias está diretamente relacionado ao aumento do volume de importação de energia, uma vez que é a Companhia precisa oferecer garantias para a realização das compras de energia relacionadas à importação.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

19. Impostos de renda e contribuição social

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pelas alíquotas fiscais vigentes, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada abaixo:

	31/12/2020		31/12/2019	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	599.647	599.647	273.476	273.476
Alíquota nominal dos tributos	15,0%	9,0%	15%	9%
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 240/ano	10,0%	0,0%	10%	-
	(149.888)	(53.968)	(68.345)	(24.613)
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo				
Permanentes - despesas indedutíveis e multas	(421)	(152)	(787)	(284)
Incentivos fiscais	-	-	193	-
Remuneração das imobilizações em curso	(797)	-	(797)	-
Juros sobre o capital próprio	2.875	1.035	4.550	1.638
Outros	(43)	(16)	104	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(148.274)	(53.101)	(65.082)	(23.259)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(78.748)	(28.358)	(73.827)	(26.656)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(69.526)	(24.743)	8.745	3.397
Total	(148.274)	(53.101)	(65.082)	(23.259)
Alíquota efetiva	24,73%	8,86%	23,80%	8,50%

Conforme o artigo 228 do Regulamento do Imposto de Renda, a alíquota do IRPJ é de 15% (quinze por cento) sobre 100% do lucro apurado, com adicional de 10% sobre a parcela do lucro que exceder R\$20/mês.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

O saldo dos impostos diferidos está composto da seguinte forma:

	Balancos Patrimoniais		Demonstrações do Resultado e Resultado Abrangente	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Tributos diferido ativos:				
Provisão para ações judiciais e regulatórias	1.341	941	400	468
Remuneração das imobilizações em curso	4.984	5.781	(795)	(797)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	372	40	333	(88)
Instrumentos financeiros derivativos	6.844	133	6.711	15
Arrendamento - CPC06 (R2)	10	15	(5)	133
Outras provisões	1.113	552	562	(316)
Total dos diferidos ativos	14.664	7.462	7.206	(585)
Tributos diferido passivos:				
Repactuação do GSF (a)	(106.241)	-	(106.241)	-
Custo atribuído (<i>deemed cost</i>)	(8.209)	(21.071)	12.862	12.860
Instrumentos financeiros derivativos	(3.162)	-	(3.162)	-
Outras provisões	(1.383)	2	(1.385)	-
Total dos diferidos passivos	(118.995)	(21.069)	(97.926)	12.860
Total do imposto de renda e contribuição social diferidos	(104.331)	(13.607)	(90.720)	12.275

(a) Refere-se ao reconhecimento do passivo fiscal diferido calculado sobre a repactuação do risco hidrológico - GSF (Generation Scaling Factor), conforme descrito na Nota 1.

A Administração da Companhia prepara anualmente seu plano estratégico para os anos seguintes, no qual projeta os resultados operacionais e financeiros futuros para a Companhia, baseados numa visão macroeconômica que leva em consideração aspectos como crescimento econômico do país onde a Companhia possui operações, taxa básica de juros, inflação, índice de alavancagem, demanda por seus produtos e serviços, etc. Tais projeções, formam parte de um grande processo realizado pela Companhia para definição de suas estratégias globais e são apresentados ao mercado anualmente.

Com base nessas projeções, são realizados estudos técnicos conservadores de viabilidade de realização do ativo fiscal diferido da Companhia. O estudo de realização do ativo fiscal diferido é realizado considerando a capacidade de absorção anual projetada das diferenças temporárias, observada na estimativa de lucros tributáveis futuros.

A Administração entende que a presente estimativa é consistente com seu plano de negócio, à época da elaboração do estudo técnico, de forma que não é esperada nenhuma perda na realização desses créditos.

Com base no estudo técnico de geração de lucros tributários futuros e estimativas, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia estima a realização dos tributos diferidos ativos nos seguintes exercícios:

2021	2022	2023	2024	2025 a 2027	2028 a 2030	Total
9.204	942	931	931	2.186	470	14.664

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

20. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro

Considerações gerais

A Companhia possui políticas e estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Para tanto, mantém sistemas de controle e acompanhamento gerenciais das transações financeiras e seus respectivos valores, com a finalidade de monitorar os riscos do mercado.

Fatores de risco

Em sintonia com a gestão financeira e melhores práticas para minimização de riscos financeiros, bem como observar os aspectos regulatórios, a Companhia identifica os seguintes fatores de risco que podem afetar seus negócios:

a) 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 cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais (principalmente com relação a contas a receber) e depósitos em bancos e instituições financeiras. Este risco é avaliado como baixo, tendo em vista a política de cobrança e negociação com os seus clientes, bem como pela política de gerenciamento financeiro administrado pela tesouraria da Companhia. Os recursos excedentes são investidos apenas em contrapartes aprovadas e dentro do limite estabelecido a cada uma. A exposição máxima ao risco de crédito na data-base é o valor registrado de cada classe de ativos financeiros mencionados nas Notas 4, 5 e 6.

b) Risco hidrológico

De acordo com os dados do ONS, a maior parte do suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional ("SIN") é gerado por Usinas Hidrelétricas ("UHE"). A Companhia está sujeita a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País. Na eventualidade da ocorrência de condições hidrológicas desfavoráveis no SIN, em conjunto com a obrigação de entrega da Energia Assegurada, a Companhia ficaria exposta ao mercado de energia de curto prazo, o que poderia afetar os resultados financeiros futuros da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia mantém registrado no passivo circulante o montante de R\$ 607.644 (R\$ 499.838 em 2019), correspondente ao período de junho de 2015 até dezembro de 2020, dos quais R\$ 179.433 referem-se a despesa financeira com atualização monetária (IGP-M).

Em setembro de 2020 foi publicada a Lei 14.052/2020, que deve pôr fim às pendências de liquidação no âmbito da CCEE (Nota 1). Na Reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 7 de dezembro de 2020 foi aprovada a adesão pela Companhia aos termos da Lei Federal nº. 14.052/2020, que alterou a Lei nº 13.203/2015, estabelecendo novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, dentre elas a desistência das ações judiciais em curso, prevista no art. 2º B, inciso I.

Valorização dos instrumentos financeiros

Os títulos e valores mobiliários registrados nas demonstrações financeiras estão contabilizados a valor de mercado.

O método de mensuração utilizado para cômputo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos e taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço:

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Ativo	Categoria	Nível	31/12/2020		31/12/2019	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	588.537	588.537	379.178	379.178
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	58.191	58.191	85.508	85.508
Contas a receber	Custo amortizado	2	2.352.424	2.352.424	364.701	364.701
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de outros resultados abrangentes	2	9.301	9.301		
Depósitos vinculados a litígios	Custo amortizado	2	25.887	25.887	25.602	25.602
Passivo						
Fornecedores	Custo amortizado	2	2.198.741	2.198.741	185.819	185.819
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de outros resultados abrangentes	2	20.131	20.131	391	391
Risco hidrológico - GSF	Custo amortizado	2	607.644	607.644	499.838	499.838
Cauções em garantia	Custo amortizado	2	36.438	36.438	27.740	27.740
Dividendos a pagar	Custo amortizado	2	368	368	401	401

Valor justo hierárquico

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.

Instrumento financeiro derivativo

A estimativa do valor de mercado das operações de NDFs foi elaborada baseando-se no modelo de fluxos futuros a valor presente, descontados a taxas de mercado apresentadas pela B3 (anteriormente denominada BM&FBOVESPA) na posição de 31 de dezembro de 2020. O valor de mercado dos instrumentos financeiros (NDFs) de 31 de dezembro de 2020, líquido, foi negativo no valor de R\$ 10.830 (R\$ 391, em 2019).

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo exclusivo de proteção das flutuações do câmbio e do fluxo de pagamento de importação de energia em moeda estrangeira e proteção econômica e financeira. Em 31 de dezembro de 2020 havia contratos de NDFs de dólar a fim de diminuir a exposição às flutuações da moeda estrangeira conforme demonstrados a seguir:

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Descrição	Contraparte	Data dos Contratos	Data de Vencimento	Posição	Valores de Referência			Efeito Acumulado até 31/12/2020			
					Moeda Estrangeira	Moeda Local	Valor Justo	Valor a receber	Valor a pagar/ pago		
					31/12/2020	31/12/2020	31/12/2020				
Contratos de derivativos:											
(+) Ativo	Itaú	23/11/20	11/01/21	USD	USD 39.815	R\$ 215.896	R\$ 206.392	R\$	-	-R\$	9.160
(-) Passivo				BRL			R\$ 215.552				
(=) Ajuste							-R\$ 9.160				
(+) Ativo	Santander	23/11/20	14/01/21	USD	USD 5.989	R\$ 32.442	R\$ 31.048	R\$	-	-R\$	1.359
(-) Passivo				BRL			R\$ 32.407				
(=) Ajuste							-R\$ 1.359				
(+) Ativo	Itaú	25/11/20	11/01/21	USD	USD 26.743	R\$ 142.861	R\$ 138.630	R\$	-	-R\$	4.003
(-) Passivo				BRL			R\$ 142.633				
(=) Ajuste							-R\$ 4.003				
(+) Ativo	Santander	26/11/20	11/01/21	USD	USD 6.010	R\$ 31.970	R\$ 31.176	R\$	-	-R\$	767
(-) Passivo				BRL			R\$ 31.943				
(=) Ajuste							-R\$ 767				
(+) Ativo	Santander	30/11/20	11/01/21	USD	USD 7.140	R\$ 38.365	R\$ 37.038	R\$	-	-R\$	1.294
(-) Passivo				BRL			R\$ 38.332				
(=) Ajuste							-R\$ 1.294				
(+) Ativo	Itaú	30/11/20	14/01/21	USD	USD 4.688	R\$ 25.185	R\$ 24.284	R\$	-	-R\$	855
(-) Passivo				BRL			R\$ 25.139				
(=) Ajuste							-R\$ 855				
(+) Ativo	Itaú	01/12/20	11/01/21	USD	USD 25.805	R\$ 135.794	R\$ 133.768	R\$	-	-R\$	1.810
(-) Passivo				BRL			R\$ 135.578				
(=) Ajuste							-R\$ 1.810				
(+) Ativo	Santander	02/12/20	11/01/21	USD	USD 6.010	R\$ 32.509	R\$ 32.047	R\$	-	-R\$	434
(-) Passivo				BRL			R\$ 32.481				
(=) Ajuste							-R\$ 434				
(+) Ativo	Itaú	07/12/20	10/02/21	USD	USD 7.140	R\$ 33.829	R\$ 34.343	R\$	624	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 33.719				
(=) Ajuste							R\$ 624				
(+) Ativo	Santander	03/12/20	10/02/21	USD	USD 7.510	R\$ 38.866	R\$ 38.803	R\$	35	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 38.768				
(=) Ajuste							R\$ 35				
(+) Ativo	Itaú	04/12/20	10/02/21	USD	USD 7.504	R\$ 38.678	R\$ 38.744	R\$	192	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 38.552				
(=) Ajuste							R\$ 192				
(+) Ativo	Itaú	10/12/20	10/02/21	USD	USD 49.374	R\$ 250.104	R\$ 254.933	R\$	5.642	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 249.291				
(=) Ajuste							R\$ 5.642				
(+) Ativo	Bradesco	16/12/20	10/02/21	USD	USD 56.870	R\$ 292.384	R\$ 293.972	R\$	2.205	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 291.767				
(=) Ajuste							R\$ 2.205				
(+) Ativo	Bradesco	22/12/20	10/02/21	USD	USD 16.201	R\$ 83.591	R\$ 83.749	R\$	334	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 83.415				
(=) Ajuste							R\$ 334				
(+) Ativo	Bradesco	23/12/20	10/02/21	USD	USD 25.239	R\$ 130.532	R\$ 130.466	R\$	210	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 130.256				
(=) Ajuste							R\$ 210				
(+) Ativo	Itaú	23/12/20	10/02/21	USD	USD 6.492	R\$ 33.816	R\$ 33.519	R\$	-	-R\$	187
(-) Passivo				BRL			R\$ 33.706				
(=) Ajuste							-R\$ 187				
(+) Ativo	Itaú	02/12/20	14/01/21	USD	USD 2.284	R\$ 11.964	R\$ 11.834	R\$	-	-R\$	108
(-) Passivo				BRL			R\$ 11.942				
(=) Ajuste							-R\$ 108				
(+) Ativo	Bradesco	16/12/20	14/01/21	USD	USD 168	R\$ 860	R\$ 869	R\$	9	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 860				
(=) Ajuste							R\$ 9				
(+) Ativo	Santander	23/12/20	12/02/21	USD	USD 2.951	R\$ 15.376	R\$ 15.246	R\$	-	-R\$	89
(-) Passivo				BRL			R\$ 15.335				
(=) Ajuste							-R\$ 89				
(+) Ativo	Itaú	16/12/20	12/02/21	USD	USD 1.006	R\$ 5.161	R\$ 5.194	R\$	50	R\$	-
(-) Passivo				BRL			R\$ 5.144				
(=) Ajuste							R\$ 50				
(+) Ativo	Itaú	29/12/20	10/02/21	USD	USD 4.303	R\$ 22.331	R\$ 22.216	R\$	-	-R\$	43
(-) Passivo				BRL			R\$ 22.259				
(=) Ajuste							-R\$ 43				
(+) Ativo	Santander	29/12/20	12/02/21	USD	USD 2.297	R\$ 11.921	R\$ 11.868	R\$	-	-R\$	22
(-) Passivo				BRL			R\$ 11.890				
(=) Ajuste							-R\$ 22				
Total					USD 311.536	R\$ 1.624.436		R\$	9.301	-R\$	20.131

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Abaixo é demonstrada a movimentação dos instrumentos financeiros derivativos nos exercícios de 2020 e 2019:

	31/12/2020
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(391)
Marcação a mercado no patrimônio líquido	(10.438)
Efeito no resultado	(3.152)
Liquidações	3.151
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(10.830)
	31/12/2019
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-
Marcação a mercado no patrimônio líquido	(391)
Efeito no resultado	(147)
Liquidações	147
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(391)

Operações de NDFs

Os NDFs foram contratados para proteger os pagamentos de importações de energia dos efeitos da variação do dólar. O registro dos efeitos desse derivativo no resultado, conforme demonstrado nos quadros acima, acompanhou o registro do item protegido (resultado com importação de energia – Nota 16).

Em 31 de dezembro de 2020, o resultado não realizado dos NDFs com vencimento em janeiro e fevereiro de 2021 totalizam posição passiva líquida no valor justo de R\$ 10.830 e a contrapartida deste montante está reconhecida diretamente no patrimônio líquido. O vencimento dos NDFs ocorrerá conforme descrito abaixo:

	Menos de um mês	De um a três meses	Total
NDF BRLxUSD	9	9.292	9.301
NDF BRLxUSD	(19.790)	(341)	(20.131)
	(19.781)	8.951	(10.830)

Análise de sensibilidade sobre os instrumentos financeiros

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade a mudanças na moeda estrangeira da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises.

Vide abaixo análise de sensibilidade no hedge da Companhia estabelecida com uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativos aos contratos de NDF da companhia.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Contrato	Provável	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
		Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
NDF	11.794	(391.367)	(403.161)	(794.528)	(806.322)
Total	11.794	(391.367)	(403.161)	(794.528)	(806.322)

21. Participação nos resultados

A Companhia possui o programa de participação dos empregados nos resultados, nos moldes da Lei nº 10.101/00 e artigo nº 189 da Lei nº 6.404/76, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos, metas estas que vem desde o plano estratégico da Companhia até sua respectiva área, além de uma avaliação comportamental para cada colaborador.

O montante dessa participação reconhecido no resultado do exercício de 2020 foi de R\$ 2.331 (R\$ 2.645 em 2019).

22. Cobertura de seguros

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice de risco operacional e também o seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do Grupo Enel.

As especificações por modalidade de risco estão demonstradas a seguir:

Riscos	Data de vigência		Importância segurada	Limite máximo de indenização
	De	Até		
Riscos operacionais	31/10/2020	31/10/2021	5.340.304	6.760.700
Responsabilidade civil geral	31/10/2020	31/10/2021	N/A	115.588
Responsabilidade civil de administradores - D&O	10/11/2020	10/11/2021	N/A	678.824
Riscos ambientais	01/11/2020	01/11/2021	N/A	135.214

23. Compromissos

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia estão descritos conforme abaixo:

Obrigações contratuais	2021	2022	2023	2024	Após 2025	Total
Compra de energia	2.033	1.981	1.537	1.521	19.340	26.412