

## RELATÓRIO 2020

## Certel Energia

## Mensagem da direção

Mesmo diante de um dos anos mais severos na história da humanidade recente, em razão dos impactos causados pela pandemia de Covid-19, o espírito de cooperação cada vez mais presente na Certel mostrou-se inabalável. Diversas posturas tiveram de ser implementadas no que se refere à prevenção do novo coronavírus e, além de garantir a saúde e a integridade de seus profissionais, a cooperativa também promoveu diversas ações em benefício das comunidades.

A alteração da rotina, com todos tendo que conviver de uma maneira bastante adversa, mostrou que, de fato, o nosso time é composto por pessoas muito capacitadas e que amam o que fazem. Assim como em todo o mundo, tivemos que, literalmente, nos reinventarmos diante das recomendações de isolamento social. Muitos de nossos colaboradores praticaram o *home office*, trabalhando de suas próprias casas. Este e outros cuidados foram e, ainda são, algo muito necessário para garantirmos a continuidade da nossa missão enquanto que uma solução

eficaz e definitiva não surja.

Entretanto, como diz o velho ditado, é nessas ocasiões que conhecemos o nosso verdadeiro potencial. E a Certel comprovou que o seu slogan, “A força que nos une”, realmente traduz uma sinergia que torna nossas equipes muito capazes de encarar e superar desafios. Não é por menos que, em 2020, a cooperativa registrou o melhor resultado econômico-financeiro de sua história, superando 2019, que também havia registrado o melhor desempenho histórico até então.

Nesse sentido, é muito importante salientarmos o essencial papel assumido pelos associados. São eles que nos motivam a encontrarmos soluções, mesmo em situações turbulentas, como as vivenciadas em 2020. Com um quadro social que coopera ao participar expressivamente das assembleias, o momento mais soberano de uma cooperativa, nos sentimos encorajados e muito capazes de oferecer as melhores alternativas ao desenvolvimento social, econômico e ambiental de nossas comunidades.

**Erineo José Hennemann**  
Presidente



## Planejamento Estratégico e Controle de Gestão

As atividades de planejamento para o alcance de novos objetivos para os anos seguintes iniciam no mês de setembro. Finalizado o processo de concepção estratégica, é elaborado o orçamento em alinhamento às necessidades das estratégias, da operação e dos investimentos necessários para a melhoria da qualidade dos serviços.

Mensalmente, são avaliados os desempenhos dos indicadores de qualidade, estratégicos e de monitoramento, com análise das necessidades de mudanças e dos recursos necessários para o sucesso da cooperativa. Nestas reuniões, são definidas as melhorias a serem implantadas e que complementam o Planejamento Estratégico para os

próximos anos.

O controle da gestão e acompanhamento das tendências para a obtenção de êxito é realizado por meio das Reuniões de Análise Crítica Mensais, com a participação da Direção, gerente de contabilidade, gerente financeiro e assessoria. Nestes eventos, ações são planejadas para corrigir eventuais tendências desfavoráveis.

Esta metodologia mostrou-se ainda mais eficaz no controle dos negócios em 2020, garantindo ao Conselho de Administração informações fidedignas e minuciosamente analisadas, o que apoia de forma importante as decisões para a manutenção da solidez da cooperativa.

### Indicadores técnicos

O objetivo principal da Certel Energia é a prática de políticas de gestão que permitam qualidade, continuidade e confiabilidade no fornecimento de energia elétrica. Para tanto, o gerenciamento técnico e profissional do sistema de distribuição e das subestações rebaixadoras é essencial para sustentar a qualidade da energia

distribuída aos associados.

Em 2020, a cooperativa teve um crescimento de 5,76% no consumo de energia elétrica, superior ao ano de 2019, quando foi de 3,47%.

O sistema elétrico da cooperativa é composto por 4.575 quilômetros de redes, com 70.510 postes de concreto instalados.

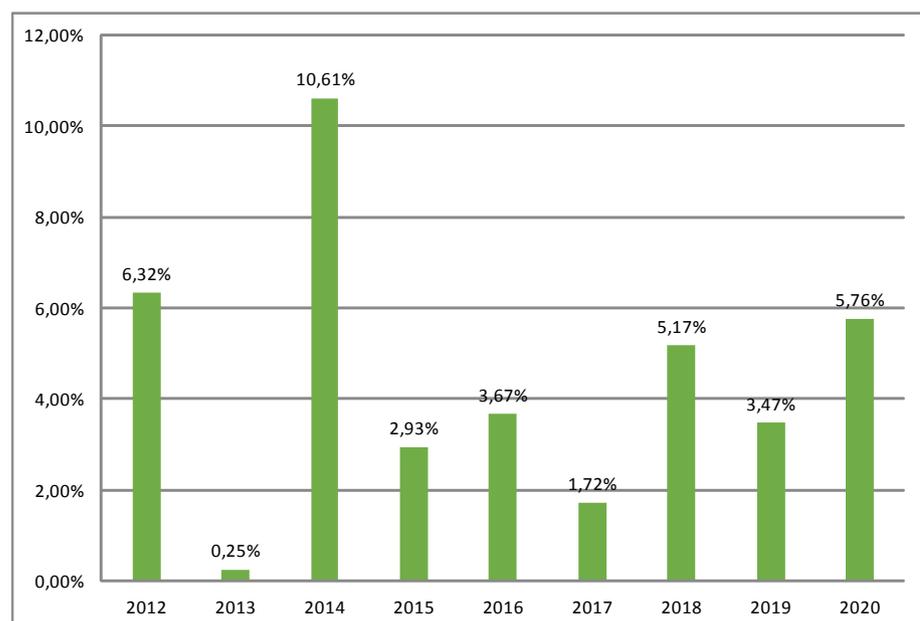
Em 2020, a cooperativa teve um crescimento de

**5,76%** no consumo de energia elétrica, superior ao ano de 2019, quando foi de **3,47%**

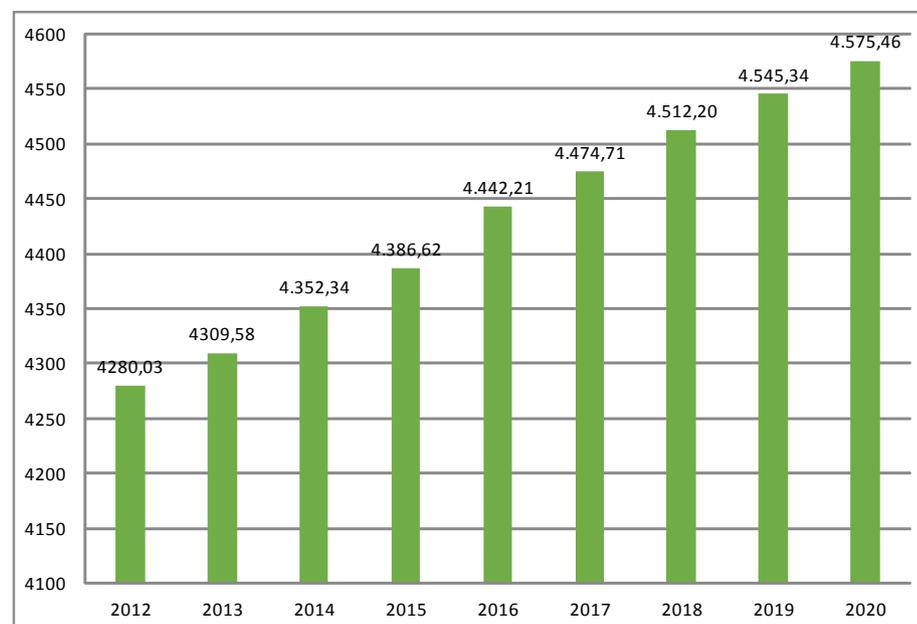
O sistema elétrico da cooperativa é composto por

**4.575** quilômetros de redes, com **70.510** postes de concreto instalados.

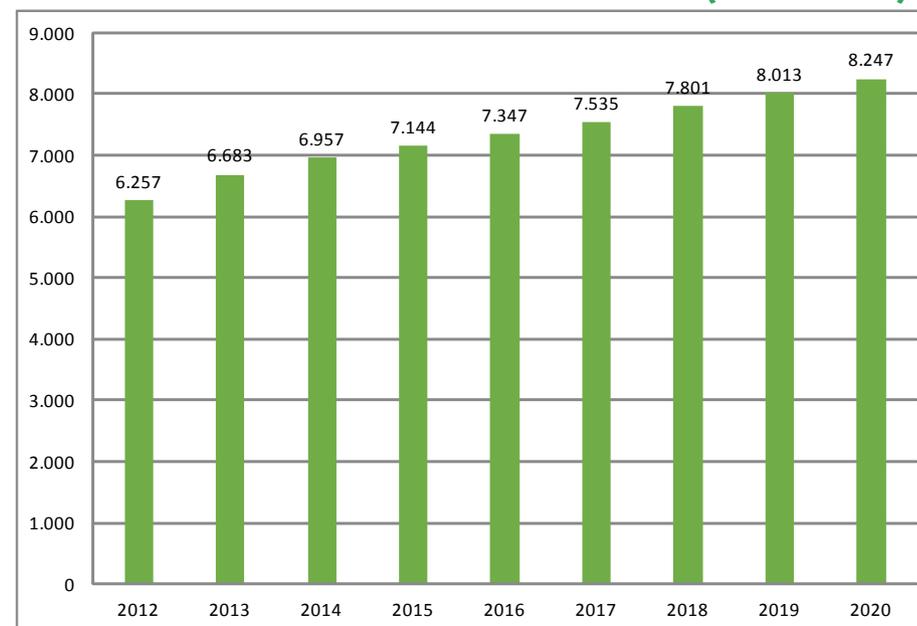
### INCREMENTO DE CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA



### EXTENSÃO DAS REDES ELÉTRICAS (Km)



### TRANSFORMADORES INSTALADOS (UNIDADE)



### AQUISIÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA

ENERGIA ADQUIRIDA DE CONCESSIONÁRIAS:

**459.353.036 kWh**

ENERGIA GERADA:

**12.667.960 kWh**

MICRORREGIÃO:

**4.494.479 kWh**

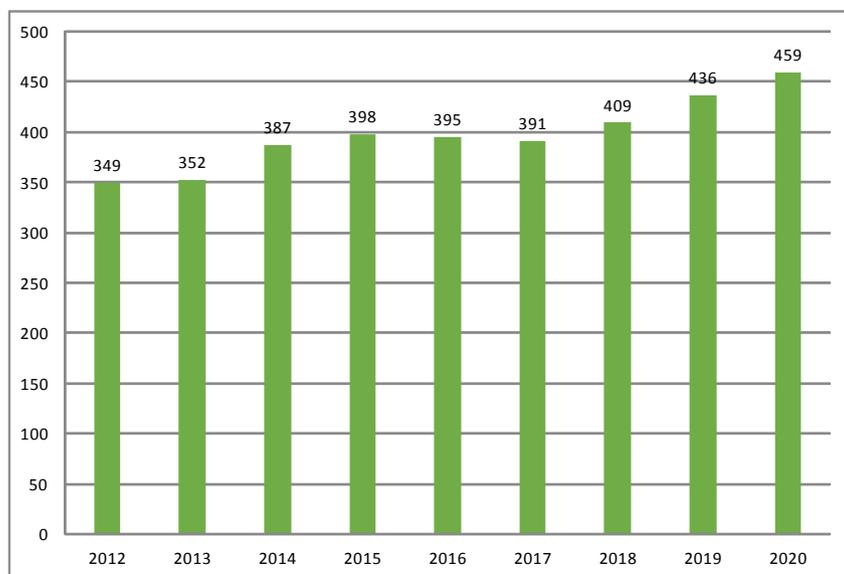
TOTAL INJETADO NA REDE:

**476.515.475 kWh**

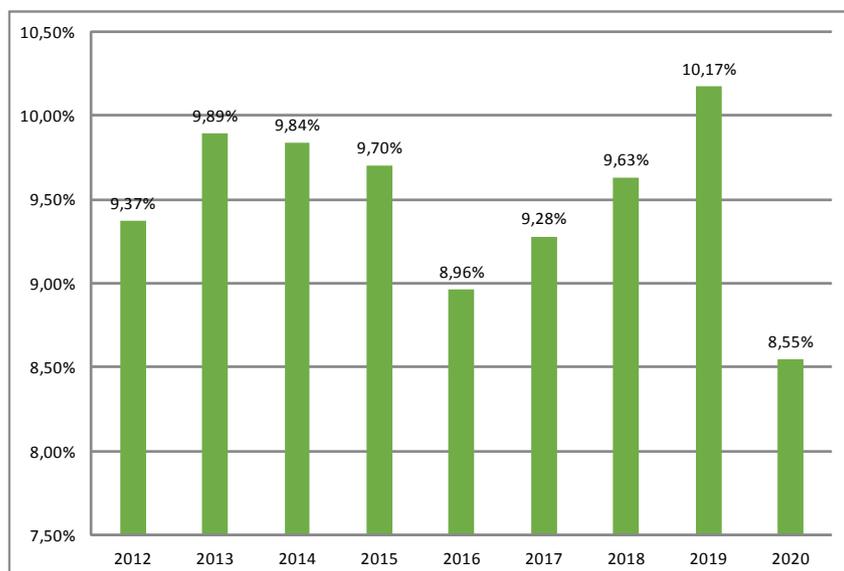
ENERGIA DISTRIBUÍDA:

**438.514.531 kWh**

## ENERGIA ELÉTRICA ADQUIRIDA (GWh)



## PERDA DE ENERGIA

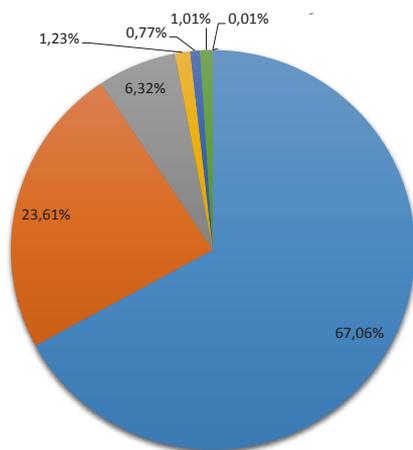


## MERCADO DE ENERGIA

### Classificação dos consumidores

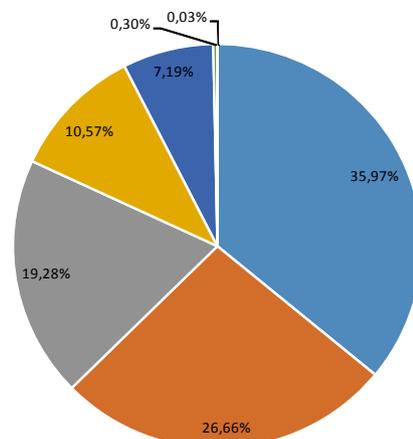
Segmento	Quantidade	Porcentagem
Residencial	45.837	67,06%
Rural	16.135	23,61%
Comercial	4.323	6,32%
Poder Público, Iluminação e Serv. Água	841	1,23%
Industrial	523	0,77%
Residencial-baixa renda	688	1,01%
Própria	555	0,01%

Número total de consumidores: 68.352



## ENERGIA DISTRIBUÍDA

Segmento	Quantidade	Porcentagem
Industrial	157.746.369	35,97%
Residencial	116.889.490	26,66%
Rural	84.539.659	19,28%
Comercial	46.348.292	10,57%
Poder Público, Iluminação e Serv. Água	31.518.827	7,19%
Residencial-baixa renda	1.324.427	0,30%
Própria	147.467	0,03%



## Investimentos e modernização

Em 2020, a cooperativa investiu R\$ 30,9 milhões em aquisição e modernização da infraestrutura energética, instalação e substituição de medidores de ramais de ligação, melhoria e ampliação do sistema elétrico, ampliações de capacidade em subestações e usinas, manutenção do sistema de distribuição, como podas, roçadas, materiais para manutenção de redes, atendimentos emergenciais e manutenção com equipes de linha viva, manutenção em subestações e operação e manutenção das usinas, e renovação e manutenção da frota de veículos operacionais.

Também foi intensificado o Fundo de Incentivo às Redes Trifásicas, tendo sido destinados R\$ 637.795,63 e beneficiadas 160 famílias. Além disso, em 2020 a Certel Energia assinou o Termo de Colaboração com o Estado do Rio Grande do Sul para aumentar a capacidade de transformação das redes monofásicas em trifásicas nas localidades rurais.

Na transmissão de energia, a Certel concluiu as obras para a nova Subestação de 230kV/69kV, em Costão, Estrela, garantindo o fornecimento de energia na região, com maior qualidade, frente ao aumento do consumo de energia elétrica para as próximas décadas. Foram adquiridos os terrenos, em Forquetinha e Linha Clara (Teutônia), das duas novas subestações que serão construídas nos próximos anos. Foi finalizada a compra de um novo transformador de 26,6MVA, que será instalado este ano na Subestação de Teutônia, garantindo maior capacidade de distribuição de energia. Já na distribuição, foram instalados 10 novos religadores automáticos nas redes, de forma a agilizar o atendimento em momentos críticos.

A frota de veículos para atendimento técnico e emergencial foi renovada e modernizada, contando com seis novas camionetes e dois novos caminhões, sendo um deles com tecnologia dos EUA, para trabalhos em redes energizadas. Destas camionetes, duas possuem cesto aéreo para agilizar e ampliar a produtividade de trabalho. Também adquirimos um carro totalmente elétrico, tornando as rotinas de trabalho mais sustentáveis.

Os processos internos da Certel Energia passaram por amplo desenvolvimento tecnológico, reorganizando o fluxo dos processos e modernizando os sistemas de comunicação. Atualmente, são vários os canais de comunicação com a cooperativa, do telefone ao WhatsApp, do e-mail às redes sociais. O software de gestão da cooperativa foi amplamente inovado, aumentando a rastreabilidade dos processos, melhorando o contato com o associado e priorizando os atendimentos, num investimento de aproximadamente um milhão de reais.

A cooperativa fechou, no ano de 2020, a maior negociação de sua história quanto à compra de energia. Serão 20 anos de energia garantida, num contrato que pode chegar a mais de um bilhão de reais, com validade a partir de 2022.

Além disso, a Certel Energia foi premiada como sendo uma das 40 pequenas empresas mais incríveis de se trabalhar no Brasil em 2020, pela Fundação Instituto de Administração e do Portal UOL. A intercooperação entre a Certel e o Sicredi rendeu o Prêmio SomosCoop, para a viabilização da próxima hidrelétrica no Rio Forqueta, a Vale do Leite, localizada entre Pouso Novo e Coqueiro Baixo.



Carro 100% elétrico

## Central de Teleatendimento

A Central de Teleatendimento assegura agilidade e confiabilidade no restabelecimento das interrupções do fornecimento de energia aos associados/consumidores, bem como no atendimento às solicitações de serviços, reclamações e informações comerciais, por intermédio dos telefones gratuitos 0800 510 6300 e 0800

520 6300, o Disque Certel Energia.

São 60 linhas telefônicas, sendo que todas as ligações são gravadas. Os profissionais registram o atendimento e providenciam o encaminhamento das solicitações aos setores responsáveis pela execução dos serviços. Em 2020, foram atendidas 80.601 ligações.

## Postos de atendimento

Visando aliar o bom atendimento com as exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), a cooperativa disponibiliza espaço específico para atendimento presencial aos associados/consumidores. Os postos de atendimento estão localizados em São Pedro da Serra, Travesseiro, Pouso Novo, Canudos do Vale, Capitão, Sério, Poço das Antas, Gramado Xavier,

Forquetinha, Taquara e Lajeado.

As Lojas Certel de Teutônia (Languiru e Canabarro), Marques de Souza, Westfália, Santa Clara do Sul, Progresso, Barão, Salvador do Sul e Boqueirão do Leão também contam com postos de atendimento da Certel Energia. Mais detalhes o associado pode conferir em anúncio fixo na página 4 do Jornal Certel.



Equipes realizando atendimento

## Agilidade no atendimento

A cooperativa conta com 20 equipes de plantão (atendimento de emergência), cinco equipes de construção e manutenção (rede desenergizada de até 13,8kV), uma equipe de linha de transmissão (rede de 69kV, em rede energizada ou desenergizada), três equipes de linha viva (rede energizada

de até 13,8kV) e três equipes terceirizadas de construção e manutenção (rede desenergizada de até 13,8kV). Estes profissionais contribuem significativamente para garantir o rápido retorno da energia. Em 2020, foram registradas 80.601 ligações telefônicas no Disque Certel Energia.

## Agência Virtual

Com o objetivo de facilitar e agilizar a comunicação entre associados e Certel Energia, em relação a eventuais interrupções no fornecimento, especialmente em dias críticos, bem

como a pesquisa de informações sobre as faturas de energia, a cooperativa disponibiliza o acesso via internet, através da **Agência Virtual**, no site [www.certel.com.br](http://www.certel.com.br).

## Aplicativo Certel Energia e WhatsApp

A melhoria contínua na prestação de serviços ao associado é uma preocupação constante da cooperativa. Com esse objetivo, são disponibilizados o **Aplicativo Certel Energia** e o **WhatsApp (0800 510 6300)**. São canais de comunicação práticos e eficientes, através dos quais o associado pode se conectar em tempo real, 24 horas por dia.

Através deles, o associado pode comunicar a falta de energia na sua unidade consumidora, sendo que o registro será imediatamente direcionado ao Centro de Operações



do Sistema Elétrico e encaminhado às equipes de campo para providenciar o restabelecimento da energia o mais breve possível. Além disso, os mesmos possibilitam acesso do associado a informações sobre a sua fatura de energia elétrica, bem como alterações cadastrais e outras consultas ou serviços. Esses canais também permitem que sejam realizados registros de dúvidas, sugestões, reclamações ou elogios, os quais serão encaminhados aos profissionais da cooperativa para análise e providências.



Usina solar, em São Pedro da Serra



Colaboradores no COS

## Geração de energia

Gerar energia “Limpa e Acessível”, aproveitando as potencialidades de nosso território e, de fato, disponibilizar ao associado da cooperativa uma matriz energética mais limpa e com melhor acesso físico-financeiro, alinhando-se ao Objetivo de Desenvolvimento Sustentável 7 - Energia Limpa e Acessível para Todos da ONU para 2030, tem sido prática diária na Certel Energia.

A cooperativa, através de suas Hidrelétricas Salto Forqueta e Boa Vista, com potência total de 6.824kW, produziu 12.667.960 kWh no ano, representando 2,66% da energia disponibilizada aos seus associados. Este montante reduziu o custo do suprimento de energia.

Já a microgeração solar da Certel Energia, com potência instalada de 20,67 kWp, gerou, durante o ano de 2020, um total de 30.829,02 kWh.

Tendo em vista a impor-

tância de gerar energia limpa e confiável, a Certel Energia focou seus objetivos na produção de energia, em busca da autossuficiência energética regional, melhorando a qualidade de vida do seu associado.

Na operação e manutenção das hidrelétricas, executadas por equipe própria, está em funcionamento o sistema Engeman, específico para gerenciamento de todas as atividades de manutenção, possibilitando o agendamento e controle preventivo, preditivo e corretivo dos equipamentos. Este sistema aumenta a confiabilidade, funcionalidade e durabilidade das usinas. A operação das unidades geradoras é centralizado no Centro de Operações, em Teutônia, que administra os montantes de energia gerados, supervisionando e controlando as grandezas elétricas e físicas, como também controlando as manutenções realizadas.

## Compensação de carbono

A energia produzida por hidrelétricas é vista como a matriz energética com maior probabilidade de atender à necessidade de energia do País em termos de custo, certeza de suprimento e redução de emissão de gases

contribuintes para o efeito estufa. A Certel Energia fez a sua parte com suas hidrelétricas, contribuindo para a redução do efeito estufa e evitando o lançamento de quase 5.594 toneladas de gás carbônico na atmosfera.

## Atuação Institucional

A Certel Energia manteve sua atuação na diretoria da Associação Gaúcha de PCH's – AgPCH, que, através do GT

Hidrelétricas SEMA/agPCH/Fecoergs/Compech, tem agilizado a implantação de hidrelétricas no Estado.

## Comitê de Bacia Hidrográfica

A Certel Energia permaneceu como membro do Comitê de Gerenciamento da Bacia Hidrográfica Taquari-Antas, entidade de Estado com objetivo de garantir “água em quantidade e qualidade para todos”, assim como no Conselho Estadual

de Meio Ambiente (Consema) e na Câmara da Região Hidrográfica do Guaíba do Conselho Estadual de Recursos Hídricos (CRH) da Secretaria Estadual de Ambiente e Desenvolvimento Sustentável, em Porto Alegre.

## Qualidade e inovação

Em 2020, a Certel Energia foi auditada pela TÜV NORD Brasil Avaliações da Qualidade Eireli, e, como resultado, obteve a nova recomendação pela certificação de seu Sistema de Gestão da Qualidade, de acordo com a norma NBR ISO 9.001:2015. A certificação possui validade até 2023, com auditorias de monitoração anuais, e possui o seguinte escopo: “Medição, coleta de dados, apuração e compensação de indicadores de continuidade individuais e coletivos, de medição de conformidade do nível de tensão, de qualidade do atendimento comercial e de qualidade do atendimento telefônico na distribuição de energia elétrica e tratamento das reclamações dos associados e consumidores, na área de permissão da Certel Energia”.



A implantação da norma e a certificação proporcionam e comprovam a constante melhoria na gestão dos processos da cooperativa, atendendo às exigências normativas da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) e, principalmente, mantendo o foco no cliente e na sua satisfação.

Também em 2020, foi dada continuidade ao Programa de Padronização da Federação das Cooperativas de Energia, Telefonia e Desenvolvimento Rural do Estado do Rio Grande do Sul (Fecoergs), através de reuniões entre as cooperativas de distribuição de energia, elaborando e revisando padrões. Em função da pandemia do novo coronavírus, as reuniões foram realizadas de forma virtual.

A Certel Energia também continuou sua participação nos programas GDA (Programa de Desenvolvimento

Econômico-Financeiro) e PDGC (Programa de Desenvolvimento da Gestão das Cooperativas) do SESCOOP (Serviço Nacional de Aprendizagem do Cooperativismo). O primeiro (GDA) é um sistema de cadastro de balanços contábeis, financeiros e sociais das cooperativas brasileiras, onde a Certel Energia, mensalmente, registra estas informações. O sistema, então, gera indicadores que permitem comparações com outras cooperativas, melhorando a gestão e facilitando a tomada de decisões. O segundo (PDGC) é voltado à promoção de boas práticas de gestão e governança. Anualmente, a cooperativa realiza uma autoavaliação baseada nas melhores práticas e, a partir do resultado, permite obter um diagnóstico da cooperativa, elencando melhorias que podem ser realizadas até o próximo ciclo.

Ainda em 2020, foi dado início ao projeto de adequação da Certel Energia à Lei Geral de Proteção de Dados (LGPD). Esta adequação envolve as mais diversas áreas da cooperativa e trará significativas melhorias nos processos e padrões, no intuito de proteger os dados pessoais e a privacidade de nossos associados, clientes, funcionários e demais envolvidos com a cooperativa. Ao final de 2020, mediante Fecoergs e em conjunto com mais de 10 cooperativas, foi acordada a contratação de serviço especializado para assessorar este projeto, que permitirá aplicar as melhores práticas, bem como agilizar o trabalho e alcançar a conformidade com a regulamentação. O projeto de implantação continuará a ser executado no ano de 2021.

início ao projeto de adequação da Certel Energia à Lei Geral de Proteção de Dados (LGPD). Esta adequação envolve as mais diversas áreas da cooperativa e trará significativas melhorias nos processos e padrões, no intuito de proteger os dados pessoais e a privacidade de nossos associados, clientes, funcionários e demais envolvidos com a cooperativa. Ao final de 2020, mediante Fecoergs e em conjunto com mais de 10 cooperativas, foi acordada a contratação de serviço especializado para assessorar este projeto, que permitirá aplicar as melhores práticas, bem como agilizar o trabalho e alcançar a conformidade com a regulamentação. O projeto de implantação continuará a ser executado no ano de 2021.

## Recursos Humanos

A Certel Energia contava com 250 colaboradores no final de 2020, com o firme propósito de manter a qualidade e a agilidade no atendimento aos associados da cooperativa. Nesse total de 250 pessoas, há 11 aprendizes cooperativos e oito pessoas com deficiência.

Em 2020, foi preciso adequar a política de treinamentos às regras de isolamento social, com vistas à prevenção das transmissões da Covid-19. Foram realizados os eventos presenciais indispensáveis para a atividade da cooperativa, sempre resguardando a saúde das pessoas e outros de forma

virtual. Ocorreram, em média, 22 horas de treinamento por colaborador. Destacam-se os cursos de Eletrotécnica Básica, Formação de Eletricistas em Linha Viva de Média Tensão, Reciclagem em Manutenção de Linha Energizada - Linha Viva, Trabalho em Altura (NR 35), Segurança em Instalações e Serviços em Eletricidade (NR 10) e SEP, Montagem de Estruturas, Resolução Normativa 414/2010 da Aneel, Montagem de Estruturas em Linha Compacta, Proteção dos Sistemas de Distribuição, Capacitação relacionada à Energia Solar Fotovoltaica, Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais, entre outros.

A Certel Energia contribui no incentivo à educação formal: os cursos técnicos, de graduação e pós-graduação, que possuem afinidade com as atividades da cooperativa, são disponibilizados a funcionários, em parceria com o SESCOOP/RS. Também mantém o apoio para bolsas em cursos técnicos do Colégio Teutônia (Eletrotécnica, Eletromecânica e Agropecuária) para dependentes de associados.

O auxílio à educação é estendido a todo o quadro social, através de modalidade específica de descontos em cursos formais de graduação e pós-graduação para associados e dependentes. Para tanto, a cooperativa mantém convênio com Instituições de Ensino Presencial (Faculdade La Salle, de Estrela) e EAD (Unopar – polo Lajeado, Ulbra Lajeado,

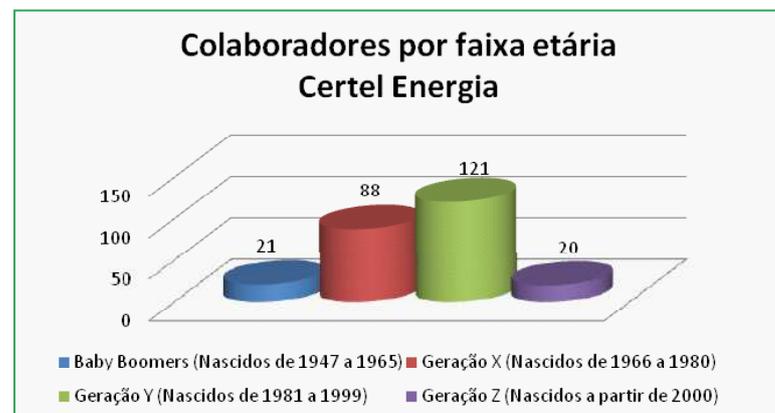
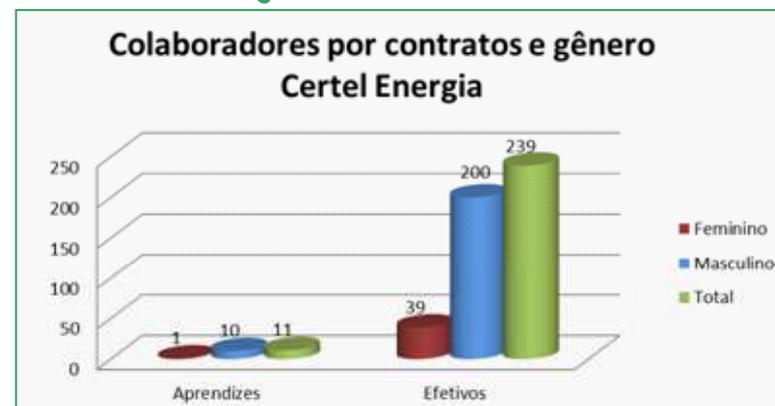
Faculdade São Luiz - através da Viauni Cursos de Lajeado e La Salle EAD de Estrela).

O ano de 2020 foi desafiador para a cooperativa e seus colaboradores, com algumas incertezas no início da Pandemia da Covid-19. Todavia, conscientes da importância de seus serviços nas comunidades e do compromisso com seus associados, inúmeras ações e adequações foram tomadas para garantir a segurança e a saúde de todos e manter a continuidade e qualidade da energia entregue.

O ano de 2020 também foi de muitas alegrias e motivos para comemorar. A Certel Energia participou de pesquisa de iniciativa da Fundação Instituto de Administração (FIA) e do UOL, que destaca as empresas brasileiras com os mais altos níveis de satisfação entre os seus colaboradores. Os vencedores são definidos a partir dos resultados da pesquisa FIA Employee Experience (FEEEx). Mais de 150 mil funcionários de várias empresas brasileiras puderam avaliar suas organizações e participar de um processo que resultou no reconhecimento da Certel Energia no “Prêmio Lugares Incríveis para Trabalhar 2020”, compondo um grupo de referência em gestão de pessoas e experiência dos funcionários no Brasil.

A cooperativa figurou entre as 40 empresas mais incríveis para se trabalhar no Brasil, na categoria Empresas de Pequeno Porte, com até 300 colaboradores.

## Perfil da Força de Trabalho



## Organização do Quadro Social - OQS

A representação do quadro social é uma das mais relevantes atividades implementadas pela cooperativa. As reuniões com os 246 delegados e suplentes melhoram a interação, constituindo um canal direto e efetivo entre a cooperativa e seus associados. Em julho e novembro de 2020, estes delegados reuniram-se virtualmente com a direção da cooperativa.

Essas reuniões têm uma importância significativa, pois aumentam a

representatividade do quadro social perante a cooperativa. É a demonstração prática de uma gestão democrática do cooperativismo junto aos seus associados. Nas reuniões, são apresentados relatórios de todas as atividades e serviços desenvolvidos, bem como há a contribuição dos associados em relação às atividades realizadas, com avaliações positivas, sugestões e reivindicações de melhorias.

## Assembleias

Em torno de mil associados participaram, em março de 2020, das Assembleias de Microrregião e da Assembleia Geral Ordinária, sediadas em Taquara, São Pedro da Serra, Lajeado, Travesseiro, Progresso e Teutônia. As

assembleias apresentaram os resultados econômicos e financeiros relativos a 2019, como relatório de gestão, balanço patrimonial e parecer dos conselheiros fiscais, e novos conselheiros fiscais foram eleitos.



Assembleias são realizadas por microrregiões

## Comunicação com o quadro social

### Jornal Certel

Com edição mensal, tiragem de 63 mil exemplares e disponível também pelo endereço [www.certel.com.br](http://www.certel.com.br), o Jornal Certel é uma das mais importantes formas de informação e interação da cooperativa com seus associados. Através dele, são veiculadas notícias sobre as ações da

cooperativa, bem como informações de cunho regional, contemplando as áreas social e cultural. O jornal é entregue no domicílio do associado, juntamente com a conta de energia elétrica. Em muitos casos, é o único jornal recebido e lido pelas famílias associadas.

### Contato Direto

Veiculado de segunda à sexta-feira em dez emissoras e disponível também pelo endereço [www.certel.com.br](http://www.certel.com.br), o programa de rádio Contato Direto tem como objetivo levar informações e avisos da cooperativa ao seu quadro social. O programa é veiculado nas rádios Popular FM, Germânia FM e Tirol FM, de Teutônia; Líder FM, de

Westfália; Independente AM/FM e A Hora FM, de Lajeado; Do Vale AM, de Estrela; Nova Salvador FM e Tamaran FM, de Salvador do Sul; e Imperial FM, de Nova Petrópolis. Considerando-se os 244 dias úteis de 2020, foram veiculados, através do Contato Direto, 1.220 minutos de informações sobre a cooperativa.

## Internet

A página da Certel Energia na Internet, através do endereço [www.certel.com.br](http://www.certel.com.br), oferece todas as informações relacionadas à cooperativa, facilitando a compreensão dos associados e clientes. A Agência

Virtual também facilita o acesso a conteúdos como as faturas de energia elétrica, cadastro, serviços disponíveis, rede pública e a opção Fale Conosco. Em 2020, foram 40.552 usuários e 85.543 acessos.

**As redes sociais são outras importantes alternativas de divulgação e interação com os associados.**

 /certelcooperativa

 @certelcooperativa

 /company/certel

 Certel Cooperativa



Glaci Spellmeier (e), ganhadora do mês de novembro

## Inserção comunitária

A cooperativa participa de diversas ações sociais, educacionais e culturais direcionadas aos associados, familiares e comunidade em geral, como através da Campanha Mãos Dadas com a Saúde (em benefício dos hospitais de Progresso, Sério, Marques de Souza, Barão, Salvador do Sul, Boqueirão do Leão e Teutônia), e auxílio aos Bombeiros Voluntários de Salvador do Sul e de Teutônia, à Associação de Pais e Amigos dos Excepcionais (Apae) de Teutônia, à Liga Feminina de Combate ao Câncer de Teutônia, aos Conselhos Comunitários Pró-Segurança Pública (Consepro) de Teutônia e de Santa Clara do Sul e a Parceiros Voluntários de Teutônia. Em 2020, foram arrecadados R\$ 480.613,00

englobando as doações para todas as instituições beneficiadas. Além disso, mais 37 entidades foram contempladas com brindes e vale-compras (R\$ 4.050,00).

Entre janeiro e agosto de 2020, a cooperativa realizou doações a hospitais da região devido ao surgimento da pandemia de Covid-19, totalizando R\$ 64.959,00. Foram beneficiados os hospitais Ouro Branco, de Teutônia (R\$ 48 mil); Bruno Born, de Lajeado (R\$ 5 mil); Associação Hospitalar, de Marques de Souza (R\$ 5 mil); Dr. Anuar Elias Aesse, de Boqueirão do Leão (R\$ 2 mil); São Salvador, de Salvador do Sul (R\$ 2 mil); São José, de Sério (R\$ 2 mil); e São Gabriel Arcanjo, de Cruzeiro do Sul (R\$ 959,00).

## Incentivo ao esporte

A Certel Energia também é uma grande incentivadora e apoiadora dos esportes. Em 2020, estimulou a prática de futebol e voleibol para

crianças e adolescentes através de patrocínio à Associação Esportiva, Recreativa e Cultural Juventus, de Teutônia.

## Energia Seguro de Vida

Com indenização de R\$ 3.500,00 para morte natural de associados e de cônjuges e de R\$ 7.000,00 para morte acidental de associados, o valor do Energia Seguro de Vida é de R\$ 8,00, onde o associado participa com R\$ 6,00 e a Certel Energia com R\$ 2,00. Em 2020, houve seis contemplados no sorteio mensal de R\$ 5.000,00 do Seguro de Vida. Os certificados do

Seguro de Vida contendo o Número da Sorte estão disponíveis no endereço <https://www.poolseg.com.br/certificados>. Para acessar, basta inserir o número da UC e CPF do consumidor (dados disponíveis na fatura de energia). Em 2020, foram pagas 756 indenizações, totalizando R\$ 2.807.000,00. Destas, 595 foram para falecimento de associados e 161 de cônjuges.

## Seguro Residencial

O Energia Seguro Residencial, disponibilizado aos associados através de débito na conta de energia, é um seguro com a garantia da Axa Seguros e responsabilidade técnica da Poolseg Corretora de Seguros, que oferece cobertura contra incêndio, explosão, vendaval, queda de granizo e danos estruturais provocados por queda de raio (excluídos equipamentos eletrônicos) para residências habitadas. Durante o último ano, 16.494 associados estiveram protegidos pelo seguro, sendo que foram avisados 23 sinistros, totalizando R\$ 338.181,69

em indenizações reclamadas, entre incêndio, queda de granizo, vendaval e quedas de raio. O Número da Sorte do Seguro Residencial, benefício adicional através de sorteio mensal de R\$ 10.000,00 para os associados que aderiram ao seguro, teve quatro contemplados durante o ano de 2020.

Os certificados do seguro residencial contendo o Número da Sorte estão disponíveis no endereço <https://www.poolseg.com.br/certificados>. Para acessar, basta inserir o número da UC e CPF do consumidor (dados disponíveis na fatura de energia).

## Gestão ambiental

A responsabilidade socioambiental é um dos princípios do Planejamento Estratégico da Certel Energia. A cooperativa vê na gestão ambiental um elemento importante para os processos de planejamento e tomada de decisão.

Como empresa ambientalmente responsável, os empreendimentos da cooperativa contam com programas que mantêm e melhoram as condições ambientais, difundindo nas comunida-

des a conservação do meio ambiente e minimizando ações potencialmente poluidoras.

Indicadores ambientais de controle dos processos internos da cooperativa são quantificados anualmente e são utilizados nos processos decisórios que envolvem meio ambiente, recursos naturais e atividades relacionadas, possibilitando o acompanhamento de padrões ambientais e estratégias de ações sobre o meio ambiente.



Técnicos da Fepam realizando vistoria em obras da linha de transmissão

## Licenciamento Ambiental

Em dezembro de 2020, a cooperativa obteve, junto à Fundação Estadual de Proteção Ambiental (Fepam), a Licença de Operação do Sistema de Transmissão, incluindo a nova Linha de Transmissão de 69kV Lajeado 03 - Certel Energia 01 (que parte da Subestação Lajeado 03 da *Vineyards* até a Subestação 01 da Certel Energia em Teutônia) e Lajeado 03 - Certel Energia 02 (que parte da Subes-

tação Lajeado 03 da *Vineyards* até a Subestação Lajeado 02 da Certel Energia). Os estudos e diagnósticos ambientais foram conduzidos e elaborados pela equipe de colaboradores da cooperativa.

O licenciamento de novas Hidrelétricas, Centrais Geradoras Fotovoltaicas e subestações do sistema de transmissão são atividades permanentes da área de meio ambiente.

## Viveiro de mudas

O viveiro de mudas da cooperativa produz, há 33 anos, especialmente mudas de espécies florestais nativas. Neste período, mais de dez milhões de mudas de centenas de espécies foram repassadas aos

associados, escolas, empresas e comunidades. Só em 2020, mais de três mil mudas foram doadas pelo viveiro com estes propósitos, visando o reflorestamento conservacionista e a recuperação de áreas degradadas.

## Reflorestamento e áreas de preservação

A Certel Energia estimula vários projetos de conservação ambiental como forma de compensação ambiental em seus empreendimentos, principalmente para a reposição florestal obrigató-

ria, devido à supressão de espécies arbóreas nativas na construção e manutenção de redes elétricas. Em 2020, milhares de mudas de árvores nativas foram plantadas com este propósito.

## Reconhecimento público

No dia 12 de fevereiro, a Certel Energia foi classificada como a sétima melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil, entre cooperativas e concessionárias, segundo o Prêmio Aneel de Qualidade, da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel).

No dia 24 de novembro, a Certel Energia, juntamente com a Sicredi (Teutônia, Lajeado, Encantado e Soledade), obteve o primeiro lugar do Prêmio SomosCoop - Melho-

res do Ano 2020, na Categoria Intercooperação, pela parceria para construção da Hidrelétrica Vale do Leite, entre Pouso Novo e Coqueiro Baixo.

No dia 1º de dezembro, a cooperativa se destacou no Prêmio Lugares Incríveis Para se Trabalhar 2020, da Fundação Instituto de Administração (FIA) Business School e do Portal UOL, configurando-se entre as 40 empresas de pequeno porte mais incríveis do Brasil.



Colaboradores durante a live do Prêmio SomosCoop



Certel é um dos Lugares Incríveis para se Trabalhar

# DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

## CERTEL ENERGIA 2020



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro de 2020 e 31 de Dezembro de 2019  
(Valores expressos em reais)

		Legislação Societária			
		31/12/2020	AV	31/12/2019	AV
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>286.279.572,75</b>	<b>100,00</b>	<b>254.338.489,78</b>	<b>100,00</b>
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>		<b>65.328.557,71</b>	<b>22,82</b>	<b>51.667.958,92</b>	<b>20,31</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	5	17.706.749,04	6,19	10.867.423,81	4,27
Créditos e/Associados Consumidores	6	30.099.473,77	10,51	26.335.562,09	10,35
Tributos e Contrib.Soc.a Compensar	12	1.484.478,42	0,52	1.111.884,63	0,44
Devedores Diversos	7	2.393.636,22	0,84	2.347.110,47	0,92
Serviços em Curso		190.822,85	0,07	140.074,87	0,06
Almoxarifado Operacional	8	3.826.678,79	1,34	1.421.902,63	0,56
Despesas Pagas Antecipadamente		176.499,92	0,06	98.903,71	0,04
Ativos Financeiros Setoriais	18	9.450.218,70	3,30	9.345.096,71	3,67
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>220.951.015,04</b>	<b>77,18</b>	<b>202.670.530,86</b>	<b>79,69</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>		<b>32.915.207,73</b>	<b>11,50</b>	<b>24.066.148,75</b>	<b>9,46</b>
Depósitos Judiciais	16	16.233.610,20	5,67	13.114.327,62	5,16
Tributos e Contrib.Soc.a Compensar	12	1.605.776,56	0,56	1.504.101,35	0,59
Outros Ativos Indenizáveis	9	15.034.196,87	5,25	9.415.191,27	3,70
Outros Devedores	7	41.624,10	0,01	32.528,51	0,01
<b>Investimentos</b>	<b>10.f</b>	<b>15.204.963,24</b>	<b>5,31</b>	<b>15.178.850,05</b>	<b>5,97</b>
<b>Intangível</b>	<b>10.a</b>	<b>172.830.844,07</b>	<b>60,37</b>	<b>163.425.532,06</b>	<b>64,26</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>286.279.572,75</b>	<b>100,00</b>	<b>254.338.489,78</b>	<b>100,00</b>
<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>		<b>59.122.013,63</b>	<b>20,65</b>	<b>43.364.544,28</b>	<b>17,05</b>
Fornecedores	11	9.840.876,63	3,44	10.475.799,81	4,12
Folha de Pagamento e Obrigações Estimadas	13	2.915.848,89	1,02	2.993.713,72	1,18
Empréstimos e Financiamentos	19	8.250.269,96	2,88	7.918.168,70	3,11
Tributos e Contribuições Sociais a pagar	12	4.427.144,17	1,55	5.283.590,57	2,08
Taxas Regulamentares	17	4.023.756,16	1,41	2.954.237,12	1,16
Passivos Financeiros Setoriais	18	16.974.891,71	5,93	3.800.253,06	1,49
Outras Contas a Pagar	15	12.689.226,11	4,43	9.938.781,30	3,91
<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>78.766.723,02</b>	<b>27,51</b>	<b>79.233.672,66</b>	<b>31,15</b>
Empréstimos e Financiamentos	19	31.629.670,01	11,05	19.079.447,10	7,50
Provisões para Contingências	16	17.742.676,82	6,20	19.732.170,43	7,76
Obrig.Vinc. à Permissão do Serv.Pub. de Ener. Elétrica	14	17.664.694,12	6,17	17.154.399,63	6,74
Tributos e Contribuições Parcelados	12/15	3.382.762,96	1,18	5.390.134,40	2,12
Outras Contas a Pagar	15	8.346.919,11	2,92	17.877.521,10	7,03
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>148.390.836,10</b>	<b>51,83</b>	<b>131.740.272,84</b>	<b>51,80</b>
Capital Social	20	20.773.996,01	7,26	21.138.735,40	8,31
Capital Subscrito		20.799.568,84	7,27	21.166.227,89	8,32
(-) Capital a Integralizar		(25.572,83)	(0,01)	(27.492,49)	(0,01)
Reservas de Reavaliação		33.109,96	0,01	1.029.397,14	0,40
Reservas de Sobras		86.103.185,28	30,08	73.007.396,47	28,70
Fundo de Reserva	21.a	73.621.871,60	25,72	68.436.803,49	26,91
Fundo de Assist.Téc.Educ.e Social - FATES	21.b	3.114.721,32	1,09	2.285.296,49	0,90
Fundo de Manut.do Sistema de Distribuição e Geração	21.c	2.592.534,05	0,91	2.285.296,49	0,90
Fundo Bônus de Energia		6.774.058,31	2,37	-	-
Sobras à Disposição da AGO		41.480.544,85	14,49	36.564.743,83	14,38

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Demonstração das Sobras ou Perdas do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2020 e em 31 de Dezembro de 2019  
(Valores Expressos em reais)

		Legislação Societária			
		31/12/2020	AV	31/12/2019	AV
<b>Ingresso/Receita Operacional</b>	<b>24</b>	<b>268.396.755,19</b>	<b>100,00</b>	<b>245.553.076,64</b>	<b>100,00</b>
Fornecimento de Energia Elétrica		126.966.148,51	47,31	113.215.030,62	46,11
Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição		112.633.438,13	41,97	102.781.930,98	41,86
Ativos e Passivos Regulatórios		4.975.426,30	1,85	3.251.846,40	1,32
Serviços Cobrados		317.155,13	0,12	493.938,23	0,20
Doações, contribuições e subvenções vinc. ao serv.público		23.504.587,12	8,76	25.810.330,41	10,51
<b>Deduções dos Ingressos/Receita Operacional</b>		<b>81.624.054,38</b>	<b>30,41</b>	<b>74.755.451,60</b>	<b>30,44</b>
<b>Impostos Incidentes</b>		<b>56.267.421,84</b>	<b>20,96</b>	<b>51.827.911,39</b>	<b>21,11</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>		<b>25.356.632,54</b>	<b>9,45</b>	<b>22.927.540,21</b>	<b>9,34</b>
<b>Dispêndios/Custos do Serviço de Energia Elétrica</b>	<b>25</b>	<b>96.625.383,65</b>	<b>36,00</b>	<b>91.857.479,83</b>	<b>37,41</b>
Energia elétrica comprada para revenda		79.249.269,09	29,53	61.085.575,37	24,88
Encargos de Transmissão, conexão e Distribuição		17.376.114,56	6,47	30.771.904,46	12,53
<b>Dispêndio/Custo de Operação</b>		<b>51.576.596,20</b>	<b>19,22</b>	<b>45.804.819,09</b>	<b>18,65</b>
Pessoal e Administradores	26	20.875.688,94	7,78	18.951.603,68	7,72
Material		2.372.476,21	0,88	2.320.834,19	0,95
Serviços de Terceiros		11.404.157,98	4,25	9.902.182,81	4,03
Seguros		246.414,40	0,09	271.342,78	0,11
Doações, contribuições e Subvenções		752.248,45	0,28	680.316,90	0,28
Provisões		(557.923,61)	(0,21)	1.282.622,85	0,52
(-) Recuperação de Despesas		(210.595,29)	(0,08)	(164.305,83)	(0,07)
Tributos		233.615,92	0,09	295.118,15	0,12
Depreciação e amortização		9.003.484,08	3,35	8.627.448,69	3,51
Gastos Diversos	27	32.495.081,45	12,11	23.256.591,70	9,47
Outras Receitas Operacionais	28	(25.378.935,91)	(9,46)	(20.110.554,73)	(8,19)
Outras Despesas Operacionais	29	340.883,58	0,13	491.617,90	0,20
<b>Resultado Financeiro</b>		<b>(631.224,66)</b>	<b>(0,24)</b>	<b>(1.702.277,31)</b>	<b>(0,69)</b>
<b>Dispêndios/Despesas Financeiras</b>	<b>30</b>	<b>3.240.878,75</b>	<b>1,21</b>	<b>3.764.642,38</b>	<b>1,53</b>
<b>Ingressos/Receitas Financeiras</b>	<b>31</b>	<b>2.609.654,09</b>	<b>0,97</b>	<b>2.062.365,07</b>	<b>0,84</b>
<b>Sobra/Resultado Líquido antes da CSLL e IR</b>		<b>37.939.496,30</b>	<b>14,14</b>	<b>31.433.048,81</b>	<b>12,80</b>
Provisão p/CSLL e IR		908.091,73	0,34	603.043,98	0,25
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>		<b>37.031.404,57</b>	<b>13,80</b>	<b>30.830.004,83</b>	<b>12,56</b>

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.

Demonstração do Resultado Abrangente e da Composição das Sobras à Disposição do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2020 e em 31 de dezembro de 2019.

		Legislação Societária			
		2020	2019		
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>		<b>37.031.404,57</b>	<b>30.830.004,83</b>		
<b>(+) Outros Resultados Abrangentes</b>		<b>980.185,26</b>	<b>1.030.771,46</b>		
Realização Deprec.da Reavaliação	10.c	980.185,26	1.030.771,46		
<b>Resultado Abrangente do Exercício</b>		<b>38.011.589,83</b>	<b>31.860.776,29</b>		
Realização Bônus Energia		3.225.941,69	-		
Realização Fundo Assist.Téc.Educacional e Social-FATES	21.b	3.327.853,05	2.773.200,53		
Realização Fundo de Manut.Sist.Distribuição e Geração	21.c	7.285.296,49	11.071.952,97		
<b>(=) Base para Cálculo das Destinações</b>		<b>51.850.681,06</b>	<b>45.705.929,79</b>		
<b>(-) Destinações Estatutárias</b>		<b>10.370.136,21</b>	<b>9.141.185,96</b>		
Fundo Assist.Técnica Educacional e Social-FATES		2.592.534,05	2.285.296,49		
Fundo de Manut.do Sistema de Distribuição e Geração		2.592.534,05	2.285.296,49		
Fundo de Reserva	21.a	5.185.068,11	4.570.592,98		
<b>(=) Sobras a Disposição da AGO</b>		<b>41.480.544,85</b>	<b>36.564.743,83</b>		

As Notas Explicativas são partes integrantes das demonstrações contábeis.



COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA  
CNPJ 09.257.558/0001-21

Demonstração do Valor Adicionado do Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2020 e em 31 de Dezembro de 2019  
(Valores Expressos em reais)

		Legislação Societária			
		31/12/2020	%	31/12/2019	%
<b>Receitas</b>		<b>(294.334.079,89)</b>		<b>(264.381.008,52)</b>	
Venda de energia e serviços		(126.966.148,50)		(113.215.030,62)	
Uso do sistema de distribuição		(112.633.438,13)		(102.781.930,98)	
Serviços e outras receitas		(30.863.543,62)		(31.674.539,29)	
Receita de construção		(23.313.026,03)		(17.992.130,48)	
Provisão para crédito de liquidação duvidosa		(557.923,61)		1.282.622,85	
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>		<b>144.577.931,11</b>		<b>129.195.648,81</b>	
Serviços de terceiros		11.404.157,98		9.902.182,81	
Materiais		2.372.476,21		2.320.834,19	
Outros		34.175.913,28		25.221.897,60	
Insumos Consumidos		96.625.383,64		91.750.734,21	
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>		<b>(149.756.148,78)</b>		<b>(135.185.359,71)</b>	
<b>(-) Quotas de reintegração</b>		<b>9.003.484,08</b>		<b>8.627.448,69</b>	
Depreciação, amortização e exaustão		9.717.453,61		9.340.261,83	
Amortização das Obrigações Especiais		(713.969,53)		(712.813,14)	
<b>(=) Valor adicionado líquido produzido pela entidade</b>		<b>(140.752.664,70)</b>		<b>(126.557.911,02)</b>	
<b>(+) Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>(2.609.654,09)</b>		<b>(2.062.365,07)</b>	
Receitas financeiras		(2.609.654,09)		(2.062.365,07)	
<b>(=) Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>(143.362.318,79)</b>		<b>(128.620.276,09)</b>	
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		<b>(143.362.318,79)</b>	<b>100%</b>	<b>(128.620.276,09)</b>	<b>100%</b>
<b>Pessoal</b>		<b>15.864.259,62</b>	<b>11,07%</b>	<b>14.450.855,14</b>	<b>11,24%</b>
Remuneração direta		11.602.434,95	8,09%	11.560.970,91	9,42%
Remuneração dos Administradores		628.694,88	0,44%	557.921,92	0,43%
Auxílio alimentação		1.060.069,00	0,74%	882.924,80	0,69%
Assistência médica/Plano de saúde		355.304,11	0,25%	308.992,39	0,24%
Encargos sociais exceto INSS		1.631.500,99	1,14%	571.148,93	0,44%
Outros		586.255,69	0,41%	568.896,19	0,44%
<b>Governo</b>		<b>87.225.775,85</b>	<b>60,84%</b>	<b>79.574.773,74</b>	<b>61,87%</b>
<b>Federais</b>		<b>33.536.499,86</b>	<b>23,39%</b>	<b>31.152.493,70</b>	<b>24,22%</b>
INSS ( Folha de pagamento )		4.411.234,73	3,08%	4.109.532,94	3,20%
PIS/COFINS		2.860.540,86	2,00%	3.512.376,97	2,73%
Encargos do consumidor		25.356.632,54	17,69%	22.927.540,21	17,83%
IRPJ		661.361,57	0,46%	165.982,23	0,13%
CSLL		246.730,16	0,17%	165.982,23	0,13%
<b>Estaduais</b>		<b>53.619.256,12</b>	<b>37,40%</b>	<b>48.374.480,55</b>	<b>37,61%</b>
ICMS		53.510.347,17	37,33%	48.270.018,02	37,53%
IPVA		108.908,95	0,08%	104.462,53	0,08%
<b>Municipais</b>		<b>70.019,87</b>	<b>0,05%</b>	<b>47.799,49</b>	<b>0,04%</b>
ISSQN		45.981,59	0,03%	45.516,40	0,04%
IPRU		24.038,28	0,02%	2.283,09	0,00%
<b>Remuneração de capital de terceiros</b>		<			

# NOTAS EXPLICATIVAS CERTEL ENERGIA 2020

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

### EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019

(Valores expressos em reais)

#### Nota 01 - Contexto Operacional

A COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA - CERTEL ENERGIA é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, sediada na cidade de Teutônia/RS, constituída em 16 de setembro de 2009, em decorrência do desmembramento da atividade de distribuição de energia da CERTEL. Tem por objetivo principal a prestação de serviço público de distribuição e geração de energia elétrica e atua em 48 municípios gaúchos, beneficiando mais de 72 mil associados consumidores. Sua finalidade é fornecer energia elétrica de qualidade, contribuindo para o desenvolvimento sustentável das comunidades onde atua. Esta prática se dá, principalmente, pelo ato cooperativo, por meio do qual o excedente de recursos é reaplicado na melhoria constante de suas atividades, proporcionando uma estrutura moderna e segura que garanta a perenidade na excelência no fornecimento de energia elétrica. Regida pela Lei 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que regulamenta o sistema cooperativista no País, a CERTEL Energia atende, sobremaneira, à vontade que é expressa anualmente por seus associados na Assembleia Geral.

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por intermédio do Ministério de Minas e Energia - MME, que possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Cooperativa é realizado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de permissão.

#### Nota 02 – Contratos de Permissão

O Contrato de Permissão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, celebrado entre a Cooperativa de Distribuição de Energia Teutônia – CERTEL Energia e a Agência Nacional de Energia Elétrica – Anel, em 31 de maio de 2010, tem prazo único de 30 anos, com vencimento previsto para 31 de maio de 2040, e a possibilidade de prorrogação por mais 30 anos, a juízo do Poder Concedente (Anel).

De acordo com o contrato de permissão dos serviços de distribuição, a Outorgada está autorizada a cobrar de seus associados e consumidores uma tarifa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos relacionados às atividades de transmissão e geração de energia elétrica, além dos encargos setoriais definidos em legislação específica, cujos montantes e preços, em certa medida, escapam à vontade ou gestão da distribuidora, classificados como “não gerenciáveis” (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela relativa aos custos próprios da atividade de distribuição e de gestão comercial dos clientes, sujeitos ao controle ou influência das práticas gerenciais adotadas pela permissionária, classificados como “gerenciáveis” (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas nos processos de revisão tarifária periódica e revistas anualmente nos processos de reajuste tarifário, nos quais são contempladas na tarifa as variações dos custos dos componentes da Parcela A, bem como o repasse da inflação correspondente ao valor da Parcela B, havidas em cada ciclo.

A CERTEL Energia presta serviços públicos de distribuição de energia elétrica para 48 municípios, dos quais 17 são sedes municipais, contemplando mais de 200 mil pessoas. Integram a área abrangida os seguintes municípios: Teutônia, Lajeado, Estrela, Salvador do Sul, Arroio do Meio, Venâncio Aires, Carlos Barbosa, Barão, Boqueirão de Leão, Progresso, Pouso Novo, Poço das Antas, Imigrante, Tupandi, Pavramera, São Pedro da Serra, Santa Clara do Sul, Sério, Capitão, Travessero e Gramado Xavier, Colinas, Taquara, Igrejinha, São José do Herval, Boa Vista do Sul, Marques de Souza, São Vendelino, Encantado, Farrowipilha, Santa Teresa, Roca Sales, Harmonia, Brochier, Maratá, Fazenda Vila Nova, Cruzeiro do Sul, Barros Cassal, Putinga, Fontoura Xavier, Coronel Pilar, Coqueiro Baixo, Forquethina, Camudos do Vale, Westfália, Nova Brésia, São José do Sul e São Francisco de Paula.

#### Nota 03 – Apresentação das Demonstrações Contábeis

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas em Reais (R\$) e foram aprovadas pelo Conselho de Administração e Conselho Fiscal no dia 29/01/2021

As Demonstrações Contábeis foram elaboradas em conformidade com as Práticas Contábeis adotadas no Brasil, considerados ainda aspectos específicos da Lei 5.764/71 que rege o sistema cooperativo e a ITG-2004 do Conselho Federal de Contabilidade, específica para as sociedades cooperativas.

Algumas informações adicionais são apresentadas em notas explicativas e quadros suplementares, em atendimento ao Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), instituído pela Resolução Anel nº 605, de 11 de março de 2014, e as alterações subsequentes, assim como às instruções contidas no despacho Nº 4356, da SFF/ANEEL de 22 de dezembro de 2017. Esse despacho refere-se as Demonstrações Contábeis Regulatórias dos exercícios findos a partir de 31/12/2017.

A preparação das demonstrações contábeis requer que a administração utilize estimativas e premissas que afetem os valores reportados de ativos e passivos, a divulgação de ativos e passivos contingentes na data das demonstrações contábeis, bem como os valores reconhecidos de receitas e despesas durante o exercício. Os resultados reais podem ser diferentes dessas estimativas.

#### Nota 04 – Sumário das Principais Práticas Contábeis

##### (a) Caixa e Equivalentes de Caixa

Caixa e Equivalentes de Caixa compreendem numerários em espécie, depósitos bancários disponíveis, aplicações de liquidez imediata e numerários em trânsito.

##### (b) Créditos c/Associados Consumidores e Estimativa para Créditos de Liquidação Duvidosa

Os valores a receber são registrados e mantidos no balanço patrimonial pelo valor nominal dos títulos representativos desses créditos, acrescidos de multa e correção monetária, quando aplicáveis. A estimativa para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela administração para cobrir eventuais perdas na realização desses créditos. O valor estimado pode ser modificado em função das expectativas da administração com relação à possibilidade de se recuperar os valores envolvidos, assim como por mudanças na situação financeira dos clientes. A Estimativa para Créditos de Liquidação Duvidosa foi estabelecida com base nos critérios previstos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico da Anel.

##### (c) Estoques

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante, e os materiais destinados a investimentos, classificados no intangível em curso, estão registrados pelo custo médio de aquisição. Quando aplicável, é constituída provisão para estoques obsoletos. A segregação e armazenamento seguem os padrões Anel.

##### (d) Não Circulante

Os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após os 12 meses subsequentes à data das demonstrações contábeis são considerados como não circulantes.

##### (e) Custo atribuído

Apesar de previsto na ITG 10 do Conselho Federal de Contabilidade, a administração optou por não realizar trabalho técnico com o objetivo de atribuir novos valores aos bens que eventualmente se encontravam com valores inferiores ao seu valor justo.

##### (f) Intangível

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A amortização é calculada pelo método linear, tomando por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro, conforme determina a Resolução Normativa Anel nº 674, de 11 de agosto de 2015. As taxas anuais de amortização estão determinadas na tabela XVI anexa da referida resolução.

Os ativos intangíveis são avaliados ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável, quando aplicável.

Ganhos e perdas resultantes da baixa de um ativo intangível, quando existentes, são mensurados pela diferença entre o valor líquido obtido na venda e o valor contábil do ativo, sendo reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa do ativo.

##### (g) Benefícios a Empregados

Os pagamentos de benefícios, tais como salários, férias vencidas ou proporcionais, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios, são reconhecidos mensalmente no resultado, obedecendo ao regime de competência.

##### (h) Valor Presente de Ativos e Passivos de Longo Prazo

O ajuste a valor presente, previsto na NBC TG 12, aprovada pela Resolução 1.151/09 do Conselho Federal de Contabilidade, não foi calculado em 2020 em razão de não existirem situações para a sua aplicação.

##### (i) Ingressos/Receitas, Dispêndios/Despesas e Custos

A cooperativa tem como prática a adoção do regime de competência para o registro das mutações patrimoniais ocorridas no exercício, assim como reconhecimento dos ingressos/receitas, dispêndios/despesas e custos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento.

Todas as receitas de operações, usos e serviços praticados pela cooperativa são reconhecidas no momento da emissão da nota fiscal futura de energia elétrica, por satisfazerem os requisitos exigidos na NBC TG 30, aprovada pela Resolução 1.187/09 do Conselho Federal de Contabilidade, exceto em relação à Receita não Faturada.

A Receita não Faturada corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica entregue e não faturada ao consumidor, e à receita de utilização da rede de distribuição, não faturada, em virtude das diferentes datas de leitura. As mesmas são calculadas em base estimada para o período compreendido entre a data da última medição mensal e o último dia do mês.

##### (j) Realização da Reserva de Reavaliação

A Reserva de Reavaliação, constituída no ano de 1999 é revertida na proporção em que se realizam os bens reavaliados, sendo transferida para Sobras ou Perdas Acumuladas, de acordo com a NBC TG 27(R4) (Ativo Imobilizado). No exercício de 2020 foi transferido para realização da reserva de reavaliação o montante de R\$ 980.185,26, referente aos encargos de amortização dos bens reavaliados. O residual dos bens baixados pela desativação, no valor de R\$ 16.101,92 não foi revertido à conta de sobras ou perdas, tendo sido realizado diretamente na reserva.

##### (k) Receitas e Custos de Construção

A partir do exercício de 2012 a cooperativa passou a registrar na contabilidade societária as receitas e os custos de construção, conforme previsto na ITG 01(R1) – Contratos de Concessão. Em termos de contabilidade regulatória, atendeu o que está previsto na RN Anel nº 396/2010. O valor em 2020 foi de R\$ 23.313.026,03

##### (l) Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Em 25 de novembro de 2015 foi assinado o primeiro Aditivo ao Contrato de Permissão para Distribuição Nº 033/2010-ANEEL, publicado no D.O.U em 24/12/2015, que inclui a Sub cláusula Terceira com a seguinte redação: “Além dos valores indenizados referentes aos ativos ainda não amortizados dos bens reversíveis, também serão considerados, para fins de indenização, os saldos remanescentes (ativos ou passivos) de eventual insuficiência de recolhimento ou ressarcimento pela tarifa em decorrência da extinção, por qualquer motivo, da permissão, relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pelo Regulador, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária”.

Esta forma, a CERTEL Energia passou a reconhecer a partir de 31 de dezembro de 2015 os ativos e passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis societárias conforme Comunicado Técnico CTG 08 emitido pelo Conselho Federal de Contabilidade.

##### (m) Provisões e Passivos Contingentes

Os passivos contingentes são provisionados contabilmente sempre que a perda for avaliada como provável, o que ocasionaria uma saída de recursos para a liquidação das obrigações, e quando os montantes envolvidos forem mensuráveis com suficiente segurança, levando em conta a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento de tribunais. Já os passivos contingentes classificados como perdas possíveis têm seus valores divulgados em nota explicativa, e os classificados como remotos não requerem provisão e nem divulgação. Os depósitos judiciais são atualizados monetariamente e apresentados em conta própria no ativo não circulante.

##### (n) Operações com não Cooperados

As operações com não cooperados, quando realizadas, são escrituradas destacadamente de modo a permitir a apuração do resultado em separado, para o cálculo da base de incidência de tributos, em atendimento à ITG 2004. No ano de 2020 todo o resultado da CERTEL Energia decorreu de operações realizadas com cooperados, portanto deixou-se de apresentar o Demonstrativo da Segregação do Ato Cooperativo.

## DETALHAMENTO DE SALDOS E OUTRAS INFORMAÇÕES

### Nota 05 – Caixa e Equivalentes de Caixa

Descrição da Conta	Legislação Societária	
	2020	2019
<b>Caixa</b>	<b>30.712,16</b>	<b>24.854,26</b>
<b>Depósitos Bancários</b>	<b>17.676.036,88</b>	<b>10.842.569,55</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.706.749,04</b>	<b>10.867.423,81</b>

### Nota 06 – Composição das Contas a Receber

Descrição da Conta	Legislação Societária	
	2020	2019
<b>Caixa</b>	<b>30.712,16</b>	<b>24.854,26</b>
<b>Depósitos Bancários</b>	<b>17.676.036,88</b>	<b>10.842.569,55</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.706.749,04</b>	<b>10.867.423,81</b>

Os valores a receber são provenientes principalmente do fornecimento de energia elétrica aos associados da cooperativa e estão registrados no ativo circulante.

A Estimativa para créditos de liquidação duvidosa foi mensurada e reconhecida a partir da experiência da administração da cooperativa em relação ao histórico das perdas efetivas, considerando também os parâmetros recomendados pela Agência Nacional de Energia Elétrica –

Anel, descritos no Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica. O valor de R\$ 1.287.557,95 é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber.

### Nota 07 – Devedores Diversos

Descrição das Contas	Legislação Societária	
	2020	2019
<b>Ativo Circulante</b>	<b>2.393.636,22</b>	<b>2.347.110,47</b>
Créditos a Receber p/Alenação de Bens e Direitos	0,00	4.951,52
Empregados-A diantamentos	26.648,73	24.458,60
(-) Alenações em Curso	-37.312,97	-39.705,74
Locação de postes	104.673,18	133.810,49
Multas	102.085,53	97.330,20
Desativações em Curso	17.374,01	24.357,76
Recursos CDE – Subvenção Baixa Renda (a)	667.148,87	792.366,81
Recursos CDE – Subvenção Baixa Densidade (b)	1.227.385,21	1.196.379,62
DMR Baixa Renda Recursos CDE	30.231,48	17.808,28
Antecipação de férias	123.809,03	71.730,87
Outros Devedores	131.593,15	23.622,06
<b>Ativo Não Circulante</b>	<b>41.624,10</b>	<b>32.528,51</b>
Outros Devedores	41.624,10	32.528,51
<b>TOTAL</b>	<b>2.435.260,32</b>	<b>2.379.638,98</b>

(a) – Os recursos CDE subvenção baixa renda referem-se aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da lei nº 10.438 de 26 de abril de 2002, homologada pela Resolução nº 1.719 de 22 de abril de 2014 e Resolução homologatória nº 1.884 de 22 de abril de 2015.

(b) – O recurso CDE subvenção baixa densidade, trata-se de subsídio para compensar o impacto tarifário da reduzida densidade de carga do mercado de cooperativas de eletrificação rural, conforme estabelecido na Lei nº 13.360/2016.

### Nota 08 – Almoxarifado Operacional - Estoques

Descrição das Contas	Legislação Societária	
	2020	2019
<b>Estoques – Ativo Circulante</b>	<b>3.826.678,79</b>	<b>1.421.902,63</b>
Manutenção de Redes	722.387,66	628.560,23
Bens de terceiros em demonstração	16.137,82	531,00
Bens de terceiros em comodato	93.027,86	195.496,53
Bens enviados para conserto	928.363,11	74.882,42
Resíduos e sucatas	35.357,63	72.368,10
Adiantamento a Fornecedores (a)	2.031.404,71	450.064,35

(a) – O saldo na rubrica Adiantamento a Fornecedores refere-se à antecipação efetuada para a empresa Weg Equipamentos Elétricos S/A, no valor de R\$ 1.606.000,00, Centrais Elétricas Brasileiras S/A – Eletrobrás, no valor de R\$ 259.569,02, Transformadores e Serviços de Energia das Américas Ltda, no valor de R\$ 76.608,00. O restante do valor, R\$ 89.228,09, estava diluído entre diversos fornecedores.

### Nota 09 - Ativo Financeiro Indenizável

Em conformidade com a ITG 01(R1), aprovada pela Resolução CFC 1.261/009, tais ativos correspondem à parcela dos bens e instalações que, em função de suas vidas úteis, e do prazo de permissão, não estarão amortizados ao final da permissão. Conforme previsto no contrato de permissão, o valor deles será objeto de indenização. O montante registrado em 31 de dezembro de 2019 foi de R\$ 9.415.191,27, mais o movimento de 2020, R\$ 5.619.005,60, totalizando o valor de R\$ 15.034.196,87, demonstrado no quadro do item 10 (a).

Descrição	DETERMINAÇÃO ESTIMADA DOS BENS REVERSÍVEIS COM BASE NO PRAZO DE CONCESSÃO	
	Saldo residual em 31/12/2019	Saldo disponível em 31/12/2020
SOFTWARES	31.055.204,00	2.570,00
RESERVATÓRIOS, BARRAGE E ADUTORAS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	9.860,00
MAQUINAS E EQUIPAMENTOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	4.381.822,01
VEICULOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	11.646,88
INTANGIVEIS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	22.574,95
TERRENIOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	3.402.244,56
EDIFICACOES, OBRAS,CIVIS E BIEN.-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	735.554,39
MAQUINAS E EQUIPAMENTOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	158.382.171,99
MOVEIS E UTENSILIOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	29.137,41
INTANGIVEIS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	1.749.820,71
EDIFICACOES, OBRAS,CIVIS E BIEN.-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	680,00
MAQUINAS E EQUIPAMENTOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	3.175.907,78
VEICULOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	4.103.006,43
MOVEIS E UTENSILIOS-VLR.ORIGINAL	31.055.204,00	814.793,36
<b>TOTAL</b>	<b>310.770.831,47</b>	<b>66.913.755,29</b>

## Nota 10 – Investimento e Intangível

### (a) Quadro Demonstrativo da Evolução Patrimonial

Descrição	Valor Bruto em 31/12/2019		Adições (a)		Baixas (b)		Valor Bruto em 31/12/2020		Adições Equivalentes - (a)/(b)		Depreciação Acum. em 31/12/2020		Valor Líquido em 31/12/2020	
	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020
<b>Intangível em Curso - R\$</b>	<b>186.253.861,37</b>	<b>13.543.379,13</b>	<b>(2.549.384,70)</b>	<b>(197.268.441,17)</b>	<b>(18.674.530,30)</b>	<b>(167.742.567,07)</b>	<b>186.253.861,37</b>	<b>13.543.379,13</b>	<b>(2.549.384,70)</b>	<b>(197.268.441,17)</b>	<b>(18.674.530,30)</b>	<b>(167.742.567,07)</b>	<b>186.253.861,37</b>	<b>13.543.379,13</b>
Terrenos	121.115,01	1.986.310,00	-	3.413.405,00	-	7.961.910,00	121.115,01	3.998.715,00	-	3.413.405,00	-	7.961.910,00	121.115,01	3.998.715,00
Edificações, Obras Civis e Benfitarias	743.538,39	-	-	743.538,39	-	(389.804,84)	743.538,39	-	-	(389.804,84)	-	353.733,55	743.538,39	379.654,33
Maquinas e Equipamentos	161.882.828,00	16.206.722,84	(2.488.480,25)	(168.706.750,55)	1.736.382,56	(97.156.422,06)	161.882.828,00	16.206.722,84	(2.488.480,25)	(168.706.750,55)	(97.156.422,06)	161.882.828,00	16.206.722,84	
Veículos	4.238.368,11	1.717,21	(122.849,60)	4.116.235,72	(113.331,40)	(2.173.142,26)	4.238.368,11	1.717,21	(122.849,60)	(113.331,40)	(2.173.142,26)	4.238.368,11	1.717,21	
Móveis e Utensílios	29.248,27	-	-	29.248,27	-	(11.702,00)	29.248,27	-	-	(11.702,00)	-	9.546,27	29.248,27	9.546,27
Intangível	21.193,39	-	-	21.193,39	-	(11.494,01)	21.193,39	-	-	(11.494,01)	-	9.699,38	21.193,39	9.699,38
<b>Adiantamentos</b>	<b>4.885.809,39</b>	<b>1.942.803,28</b>	<b>(281.892,18)</b>	<b>5.746.714,49</b>	<b>(1.793.711,49)</b>	<b>(23.121.862,30)</b>	<b>4.885.809,39</b>	<b>1.942.803,28</b>	<b>(281.892,18)</b>	<b>(1.793.711,49)</b>	<b>(23.121.862,30)</b>	<b>4.885.809,39</b>	<b>1.942.803,28</b>	
Edificações, Obras Civis e Benfitarias	989,00	-	-	989,00	-	(251,10)	989,00	-	-	(251,10)	-	737,90	989,00	737,90
Maquinas e Equipamentos	1.371.934,84	1.916.706,04	(112.739,54)	3.175.901,34	1.883.872,84	(773.793,19)	2.402.114,39	1.883.872,84	-	(773.793,19)	-	764.919,42	2.402.114,39	764.919,42
Móveis e Utensílios	901.933,64	2.236,00	(99.239,44)	902.930,20	-	(366.464,28)	902.930,20	-	-	(366.464,28)	-	536.465,92	902.930,20	536.465,92
Intangível	1.728.041,91	-	-	1.728.041,91	-	(1.463.362,9								

**(b) Ativo Intangível em Curso**

Adições de Ativo Imobilizado em Curso - Administração	Materiais / Equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Outros gastos	Total
Máquinas e equipamentos em curso	127.889,17	231.083,10	2.877,72	198.998,12	561.848,09
Veículos	-	-	-	2.034.896,76	2.034.896,76
Intangível	-	-	-	-	-
<b>Total das adições</b>	<b>127.889,17</b>	<b>231.083,10</b>	<b>2.877,72</b>	<b>2.233.894,88</b>	<b>2.595.744,87</b>

Adições de Ativo Imobilizado em Curso - Distribuição	Materiais / Equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Outros gastos	Total
Edifícios, Obras Cíveis e Beneficentários	300,86	348,58	144,84	49,99	844,26
Transf.Fabriz. E Reparo De Mat.	2.196,68	2.545,07	1.087,52	364,97	6.194,23
Máquinas e equipamentos	6.937.080,14	8.037.214,96	3.338.789,78	1.152.544,31	18.466.349,19
<b>Total das adições</b>	<b>6.939.477,68</b>	<b>8.040.198,60</b>	<b>3.340.789,14</b>	<b>1.152.959,26</b>	<b>19.473.344,68</b>

Adições de Ativo Imobilizado em Curso - Gerência	Materiais / Equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Outros gastos	Total
Terrenos	-	-	-	350.863,07	350.863,07
Software	-	-	-	30.532,68	30.532,68
Veículos	-	-	-	1.745.405,86	1.745.405,86
<b>Total das adições</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.126.801,61</b>	<b>2.126.801,61</b>

Conforme Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados principalmente na distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização da ANEEL.

Entretanto, a Resolução nº 20/1999 da Anel regulamentou a desvinculação de bens das concessões/permissões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão/permissão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão/permissão.

**(c) Depreciações**

As depreciações foram calculadas pelo método linear, com base nas taxas legalmente admitidas e adequadas às normas do Setor Elétrico, conforme Resolução Anel nº 367/2009, resultando num encargo anual de R\$ 9.003.484,08, computado no resultado do exercício. Deste total, R\$ 980.185,26 corresponde aos encargos de depreciação calculados sobre os bens reavaliados, que foram revertidos à conta de sobras ou perdas, em atendimento à Resolução CFC 1.177/2009.

As taxas de depreciação são determinadas a partir de estudos periódicos, utilizando ainda a contribuição das empresas do setor, a estimativa de vida útil dos ativos do setor elétrico, em conformidade com a NBC TG 27(R4), aprovada pela resolução 1.177/09 do CFC.

Taxas de depreciação aplicadas ao patrimônio conforme Resolução Anel 674/2015.

Unidade de Cadastro	Atividade	Taxas Anuais
Banco de capacitores	Distribuição	6,67%
Chave de distribuição	Distribuição	6,67%
Condutor do sistema	Distribuição	3,57%
Estrutura do sistema	Distribuição	3,57%
Regulador de tensão	Distribuição	4,35%
Transformador	Distribuição	4,00%
Veículos	Distribuição	14,29%
Edificação	Administração	3,33%
Equipamento geral	Administração	6,25%
Software	Administração	20,00%

**(d) Redução ao Valor Recuperável - Impairment**

A administração resolveu não promover *Impairment* dos bens constantes do ativo intangível, conforme NBC TG 01(R4) aprovada pela Resolução 1.292/10, do Conselho Federal de Contabilidade.

A administração entende ter direito contratual assegurado no que diz respeito à indenização dos bens vinculados ao final das permissões de serviço público, admitindo, por hora, e até que se edite regulamentação sobre o tema, a valorização dessa indenização pelo valor residual dos bens.

**(e) Ágio por Expectativa de Rentabilidade Futura (Goodwill)**

Conforme aprovado em Assembleia Geral Extraordinária de Associados da Cooperativa, realizada em 17 de dezembro de 2015, substanciados em parecer favorável da ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, conforme Ofício nº 1953/2015-SCG/ANEEL de 16 de novembro de 2015, foi assinado o contrato de compra e venda da PCH Salto Forqueta no valor de R\$ 67.000.000,00 e da CGH Boa Vista no valor de R\$ 8.000.000,00, da empresa CERTEL Energias Renováveis S.A., subsidiária integral da Cooperativa Regional de Desenvolvimento Teutônia. Para a precificação dos investimentos levou-se em consideração as avaliações realizadas pelas empresas especializadas, FERRARI Organização e Avaliações Patrimoniais Ltda. e SOLUZIONA Soluções em Energia e Meio Ambiente Ltda. O montante de R\$75.000.000,00 foi registrado como ativo imobilizado em 2015.

Em 2017 foi contratada a empresa IGPTec-Avaliações e Perícias para fazer nova avaliação das usinas, apurando-se uma parcela excedente ao seu valor justo no montante de R\$ 14.722.429,83, sendo este valor reclassificado para o grupo de Investimentos como Ágio Por Expectativa de Rentabilidade Futura, retrospectivamente ao exercício de 2016, como Ajuste de Exercícios Anteriores.

No ano base a administração elaborou fluxo de caixa projetado em conformidade com as premissas e tarifas adotadas pela ANEEL, com as projeções de geração de energia elétrica que suportam a mensuração da receita para a projeção do fluxo de caixa, considerando as estimativas e capacidade de geração das Usinas.

Com base no fluxo elaborado, constatou-se que não seria necessário efetuar o impairment das usinas.

**(f) Investimentos**

Descrição das Contas	Legislação Societária	
	2020	2019
<b>Bens e Atividades Não Vinculadas a Concessão</b>	<b>15.204.963,24</b>	<b>26.113,19</b>
<b>Participação Societárias Permanentes</b>	<b>482.533,41</b>	<b>456.420,22</b>
SICREDI - TEUTÔNIA	475.096,98	25.025,29
SICREDI - LAJADO	391,16	10,67
SICREDI - ENCANTADO	7.045,27	1.077,23
<b>Outros Investimentos</b>	<b>14.722.429,83</b>	<b>-</b>
Ágio na compra das Usinas Salto Forqueta e Boa Vista	14.722.429,83	14.722.429,83

**Nota 11 – Fornecedores**

	2020	2019
	De-Suprimento de Energia	2.462.636,23
De-Encargos de Uso da Rede Elétrica	274.873,85	0,00
De-Materiais Imobilizado	1.035.113,31	1.914.367,65
De-Materiais Diversos	221.969,32	261.083,06
De-Serviços	2.524.801,39	1.654.392,98
De-Combustíveis	66.894,19	61.064,62
De-Crédito de ICMS	3.254.588,34	4.310.000,00
<b>TOTAL</b>	<b>9.840.876,63</b>	<b>10.475.799,81</b>

**Nota 12 – Tributos e Contribuições Sociais**

	2020	2019
	<b>Ativo Circulante</b>	<b>1.484.478,42</b>
ICMS a Recuperar (a)	1.397.411,14	1.078.117,78
Imposto de Renda a Compensar	79.114,16	25.813,73
Imposto de Renda Lei 9430/96 Art. 64	4.338,41	4.338,41
CSLL a Compensar Lei 9430/96 Art. 64	3.614,71	3.614,71
<b>Ativo Não Circulante</b>	<b>1.605.776,56</b>	<b>1.504.101,35</b>
ICMS a Recuperar (a)	1.605.776,56	1.504.101,35
<b>Passivo Circulante</b>	<b>4.427.144,17</b>	<b>5.283.590,57</b>
ICMS a Recolher (b)	1.121.780,76	1.889.822,17
INSS a Recolher (b)	499.720,24	458.007,21
Imposto de Renda a Recolher (b)	61.997,89	54.294,57
Contribuição Social sobre Lucro Líquido a Recolher (b)	20.449,18	12864,62
PIS a Recolher (b)	85.637,87	99.452,03
COFINS a Recolher (b)	284.451,49	355.588,62
Retenção de CSLL/PIS/COFINS	19.636,76	7.095,34
Retenção P/ Seguridade Social	32.676,49	40.485,21
ISS a Recolher (b)	27.790,78	33.456,38
FGTS a Recolher (b)	152.426,83	141.646,85
Parcelamento ICMS (c)	1.280.255,50	1.355.238,48
Parcelamento INSS (d)	599.727,35	600.548,16
Parcelamento PIS/COFINS/IRRF (d)	240.593,03	235.090,93
<b>Passivo Não Circulante</b>	<b>3.382.762,96</b>	<b>5.390.134,40</b>
Parcelamento ICMS (c)	2.163.381,97	3.375.443,28
Parcelamento INSS (d)	778.293,57	1.348.599,97
Parcelamento PIS/COFINS/IRRF (d)	441.087,42	666.091,15

(a) Os valores de ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes da aquisição de ativos imobilizados, insituído pela Lei Complementar nº 87/1996, que serão recuperados mensalmente na razão de 1/48, conforme determina a Lei Complementar nº 102/2000.

(b) As rubricas de ICMS, INSS, Imposto de Renda, Contribuição Social, PIS, COFINS, ISS e FGTS a recolher, referem-se a valores do mês de dezembro/2020, sendo que seus vencimentos ocorrem em janeiro de 2021.

(c) Parcelamento de ICMS são dois: em fevereiro de 2017 os meses de agosto, setembro e novembro/2016 foram parcelados em 60 meses, restando ainda, em dezembro de 2018, 37 parcelas. Em novembro de 2019, a Cooperativa aderiu ao REFAZ/2019 – Programa Especial de Quitação e Parcelamento de débitos de ICMS. Nesse Programa, efetuou-se a liquidação dos meses de agosto e setembro/2016 e renegociou-se o mês de novembro/2016, reduzindo de 27 para 24 parcelas. O ganho presente, com redução na multa e juros obtido na negociação foi de R\$ 76.886,64. E o saldo do ganho futuro é de R\$ 81.856,23, que será diluído nas 10 parcelas restantes.

Em dezembro de 2017 fomos notificados através do auto de lançamento por parte da Receita Estadual, questionando a alíquota do ICMS aplicada na conta de energia elétrica das empresas classificadas como indústrias. O lançamento tributário compreende o período de janeiro de 2012 a julho de 2017. Em maio de 2018 esse ICMS foi parcelado em 120 parcelas, das quais foram pagas 8 até 31/12/2018. Em novembro de 2019, renegociou-se o parcelamento através da adesão ao REFAZ/2019. Abateu-se R\$ 441.147,72, reduzindo assim o número de parcelas de 101 para 60 parcelas. Da mesma forma como no parcelamento anterior, através da redução de multa e juros, obteve-se um ganho presente de R\$ 195.217,49. E conforme demonstrado na tabela abaixo, o saldo do ganho futuro é de R\$ 160.661,84, que será diluído nas 46 parcelas que ainda restam.

**Demonstrativo Reparcamento ICMS - REFAZ 11/2019**

Nº do Débito	Referência	Saldo devedor antes renegociação	Valor antecipado	Ganho presente	Saldo devedor em 31/12/2020	Ganho futuro
3727661	ago/16	254.544,45	208.185,22	46.359,23	-	-
38189151	set/16	160.125,53	131.450,52	28.675,01	-	-
38530945	nov/16	1.205.644,65	-	1.852,40	516.708,82	81.856,23
36733881	dez/17	4.311.588,65	441.147,72	195.217,49	2.926.928,65	160.661,84
<b>TOTAL</b>		<b>5.931.903,28</b>	<b>780.783,46</b>	<b>272.104,13</b>	<b>3.443.637,47</b>	<b>242.518,07</b>

(d) Em julho/2017 a cooperativa aderiu ao PERT – Programa Especial de Regularização Tributária, onde foram renegociados os parcelamentos do INSS e dos demais tributos federais em 145 meses. O PERT do INSS foi consolidado pela Receita Federal do Brasil em 08/2018, sendo que o número de parcelas foi renegociado para 70 meses, das quais, em dezembro de 2020, restavam 34 a serem pagas. Já o PERT dos demais tributos federais foi consolidado pela Receita Federal em 12/2018, onde o número de parcelas foi renegociado de 145 para 75 parcelas, das quais, 41 foram quitadas até dezembro/2020.

**Nota 13 – Folha de Pagamento e Obrigações Estimadas**

O saldo da conta Folha de Pagamento e Obrigações Estimadas corresponde à provisão de férias e respectivos encargos reconhecidos no resultado do exercício.

Descrição das Contas	Legislação Societária	
	2020	2019
Provisão férias	1.286.197,70	1.428.294,55
Encargos provisão férias - INSS	371.497,89	408.508,07
Encargos provisão férias - FGTS	102.757,01	114.033,89
Encargos provisão férias - PIS	12.861,61	14.282,73
Salários e honorários a pagar	815.599,78	739.717,11
I.R. Fonte a recolher PF	327.134,90	288.877,37
<b>TOTAL</b>	<b>2.915.848,89</b>	<b>2.993.713,72</b>

**Nota 14 – Obrigações Especiais**

As obrigações especiais representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e das subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

Os saldos das Obrigações Especiais são amortizados mensalmente, conforme Despacho Anel nº 3.073/06 e Ofício Circular nº 1.314/07. A amortização é calculada à mesma taxa média de amortização dos ativos correspondentes. Sendo este valor no ano de 2020 de R\$ 713.969,53.

Após o final do período de permissão, o saldo das citadas obrigações será deduzido do valor residual dos ativos, para efeitos de indenização por parte da ANEEL.

Descrição	Obrigações Vinculadas à Concessão e Permissão de Serviços de Energia Elétrica				
	Despesa/Taxa Média Anual	Saldo inicial em 31/12/2019	Adição	Retirada	Saldo Final em 31/12/2020
<b>Encargos</b>	<b>3,81%</b>	<b>20.700.139,62</b>	<b>967.121,53</b>	<b>(9.512,82)</b>	<b>0,00</b>
Participação da União, Estados e Municípios	3,81%	1.153.187,94	67.549,66	0,00	0,00
Participação Financeira do Consumidor	3,81%	15.302.768,90	601.246,08	(9.512,82)	0,00
Doações e Subv. Invest. no Serviço Concedido	3,81%	3.855.361,12	298.325,79	0,00	0,00
Pesquisa e Desenvolvimento	5,42%	388.821,66	0,00	0,00	0,00
Ultrapassagem de demanda	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Excidente de raios	0	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Legislação Anterior - ANS</b>	<b>(4,28%)</b>	<b>(328.739,53)</b>	<b>(713.969,53)</b>	<b>0,00</b>	<b>(4.942.709,46)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	3,81%	(294.102,13)	(8.476,51)	0,00	0,00
Participação Financeira do Consumidor	3,81%	(2.911.139,07)	(627.983,41)	0,00	0,00
Doações e Subv. Invest. no Serviço Concedido	3,81%	(940.528,14)	(21.868,57)	0,00	0,00
Pesquisa e Desenvolvimento	5,42%	(82.970,59)	(15.641,04)	0,00	0,00
<b>Encargos</b>	<b>6,82%</b>	<b>682.999,94</b>	<b>2.926.315,83</b>	<b>0,00</b>	<b>(2.659.660,52)</b>
Participação Financeira do Consumidor	0	102.803,84	1.060.658,28	0,00	(984.947,43)
Valores Pendentes de Recebimento	0	350.109,17	850.101,20	0,00	(805.805,33)
Doações	0	32.971,49	442.144,95	0,00	(298.325,79)
Valores Não Aplicados	0	197.115,44	573.411,40	0,00	(570.581,97)
<b>TOTALS</b>		<b>17.154.399,63</b>	<b>3.179.467,83</b>	<b>(9.512,82)</b>	<b>(2.659.660,52)</b>

**15 - Outras Contas a Pagar**

Descrição das Contas	Legislação Societária	
	2020	2019
<b>Passivo Circulante</b>	<b>12.689.226,11</b>	<b>9.938.781,30</b>
Recebimento p/Conta e Ordem de Terceiros	39.268,00	34.635,10
Contribuição Iluminação Pública a Repassar	310.556,24	285.447,08
Credores Microgenação	351.371,56	72.854,00
Total TUST Mensal	1.168.660,53	0,00
Seguro Residencial a Repassar	131.977,00	134.570,00
Seguro Pecúlio a Repassar	429.312,00	417.744,00
Empréstimos em Consignação	26.003,41	19.835,14
Outras Contas a Pagar	349.726,71	214.657,87
Bens de Terceiros em Comodato	93.027,86	195.496,53
Bens de Terceiros em Demonstração	16.137,82	531,00
Bens Enviados para Conserto	928.363,11	74.882,42
Saldo Consórcio Sicredi Ouro Branco	166.667,07	123.262,57
Saldo Consórcio Sicredi Encantado	92.090,60	124.102,25
Capital Social a Restituir p/integralizar na Certel Desenvolvimento	8.586.064,20	8.240.757,34
<b>Passivo Não Circulante</b>	<b>11.729.682,07</b>	<b>23.267.655,50</b>
Parcelamento INSS	778.293,57	1.348.599,97
Parcelamento PIS/COFINS/IRRF	441.087,42	666.091,15
Parcelamento ICMS	2.163.381,97	3.375.443,28
Transfêrencia sobras para Certel Desenvolvimento	0,00	15.000.000,00
Processo PIS/COFINS s/ICMS na Base de Cálculo	5.058.070,46	0,00
Capital Social a Restituir	3.288.848,65	2.877.521,10

Com o transito em julgado do processo dos valores do PIS/COFINS sobre a base de cálculo do ICMS; o valor de R\$ 5.058.070,46 foi transferido do grupo de Passivos Contingentes para o grupo Obrigações com Associados, visto a ANEEL ainda não ter decidido a destinação adequada.

**Nota 16 – Depósitos Judiciais, Provisões e Passivos Contingentes**

No decorrer do exercício de 2009, a cooperativa ingressou com ação judicial questionando a base de cálculo do PIS e da COFINS, incidentes sobre o faturamento. Conforme entendimento da assessoria jurídica, o ICMS incluso no faturamento não deve compor a base de cálculo para incidência desses tributos. Para assegurar que não venha a ser atuado pela fiscalização federal, a cooperativa efetuou depósitos judiciais relativos às parcelas em discussão, mantendo o mesmo montante, R\$ 6.797.433,55, como provisão para contingências fiscais de modo que os resultados dos próximos exercícios não sejam afetados.

Em outubro de 2016 ingressou com mandado de segurança visando ao reconhecimento do direito de não pagar o PIS e a COFINS sobre os atos cooperados, prevista na Medida Provisória 1858/99. Desde a competência maio/2017 a cooperativa está efetuando depósito judicial do PIS e da COFINS sobre a parcela do ato cooperativo, o que representa R\$ 8.169.336,71 do total dos depósitos judiciais. Esse mesmo valor também compõe o saldo para contingências fiscais.

Descrição				
-----------	--	--	--	--

**Nota 19 – Empréstimos e Financiamentos**

Instituição Financeira	Título	Venc. Contratado	Periodicidade	Taxa %	Circulante		Prorrogat. Encargos LP	Total	
					Principal	Encargos		2020	2019
<b>Operações de Reserva</b>	<b>000000000</b>	<b>00/00/2020</b>	<b>Mensal</b>	<b>0,00% a.a. - TRF</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>
Saldos em Banco	00103110-7	15/08/2020	Mensal	0,75% a.a. - CDI	-	-	-	-	431.030,10
Saldos em Banco	00103110-8	05/07/2020	Mensal	0,75% a.a. - CDI	-	-	-	-	100.000,00
Saldos em Banco	00103110-9	21/07/2020	Mensal	0,75% a.a. - CDI	-	-	-	-	300.750,00
Saldos em Banco	00103110-10	21/07/2020	Mensal	0,75% a.a. - CDI	980.000,00	-	233.402,87	753.432,59	1.010.919,32
Saldos em Banco	00103110-11	21/07/2020	Mensal	0,75% a.a. - CDI	1.000	-	-	1.000	1.000
REDE	0027	15/12/2021	Mensal	7,20% a.a. - TRF P	1.049.153,00	490.250,99	-	2.109.566,87	2.461.979,79
REDE	47672	15/01/2024	Mensal	8,80% a.a. - IPCA	877.889,00	145.531,31	1.664.342,82	2.687.764,73	2.912.217,82
REDE	47676	15/12/2020	Mensal	6,00% a.a. - TRF P	247.521,00	493.214,68	2.102.493,00	3.053.215,96	3.697.049,67
REDE	47618.126	15/02/2020	Trimestral	8,80% a.a. - IPCA	-	6.121,01	91.610,00	97.732,01	20.828,24
REDE	47618.121	15/02/2020	Trimestral	8,80% a.a. - IPCA	-	41.009,85	404.400,27	445.410,12	90.643,40
REDE - RETROFIT	48013	23/01/2011	Trimestral	2,80% a.a. - variação ITRIO	-	301.401,10	723.178,44	1.024.579,54	22.979,76
REDE - LTZ1	48019.126	15/09/2017	Trimestral	7,80% a.a. - IPCA	-	101.373,23	13.200.706,80	13.302.080,03	2.811.179,97
REDE - LTZ1	48019.126	15/09/2017	Trimestral	7,80% a.a. - IPCA	-	1.722,19	900.084,00	976.806,19	3.419.684,34
Embutimento	027.200.010	30/01/2021	Mensal	5,00% a.a. - TRF P	113.713,20	-	339.853,82	453.567,02	94.270,22
Embutimento	029207010	30/12/2022	Mensal	5,00% a.a. - TRF P	12.480,16	488,30	12.480,57	24.970,71	143.914,64
REDE/EL	01.724.14.0013	15/06/2024	Mensal	6,00% a.a.	112.142,40	1.854,47	201.466,40	373.602,27	485.254,49
REDE/EL	01.724.14.0027	15/03/2024	Mensal	6,00% a.a.	24.000,00	488,30	44.500,00	69.028,30	113.210,42
REDE/EL	01.014.14.0007	15/03/2024	Mensal	5,00% a.a. - TRF P/ELIC	1.477.040,22	304.206,44	2.092.770,49	4.126.206,60	5.911.171,26
REDE/EL	01.014.11.0070	15/05/2021	Mensal	5,00% a.a.	11.421,37	21,16	14.402,24	24.141,49	39.000,36
REDE/EL	01.071.12.0171	15/01/2022	Mensal	2,00% a.a.	90.186,27	466,19	90.741,42	109.206,42	101.411,40
REDE/EL	0247.142.020216	15/12/2022	Mensal	1,00% a.a.	390.146,23	103.272,00	513.500,22	646.700,16	1.043.743,26
<b>T O T A L</b>					<b>5.472.516,44</b>	<b>2.077.894,52</b>	<b>31.629.626,80</b>	<b>39.879.839,97</b>	<b>26.997.615,80</b>

**Vencimento das Parcelas**

Moeda Nacional	2020	2019
2020	0,00	4.932.035,21
2021	8.250.269,96	7.918.168,70
2022	5.358.622,88	5.263.380,14
2023	4.698.196,01	3.632.890,26
2024	2.829.278,22	2.927.133,07
Anos 2025	18.743.572,90	2.324.008,42
<b>TOTAL</b>	<b>39.879.939,97</b>	<b>26.997.615,80</b>

**Nota 20 – Capital Social**

O Capital Social, no valor de R\$ 20.773.996,01, é formado por cotas partes, correspondentes a 72.776 associados.

A AGOE (Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária) realizada em 28/03/2020, conforme Ata nº.018, deliberou, entre outros assuntos, que as sobras a sua disposição, no montante de R\$ 36.564.743,83, teriam a seguinte destinação: a) R\$ 5.000.000,00 para o Fundo de Manutenção para Investimento em Projetos de Geração de Energia; b) R\$ 10.000.000,00 para formação do Fundo de Bônus de Energia, sendo que este valor será restituído aos associados como um desconto bônus nas faturas de energia; c) R\$ 1.564.743,83 para recompor o FATES e; d) R\$ 20.000.000,00 transferido para a Certel Desenvolvimento, para investimento em projetos de geração de energia e recomposição do Fundo de Reserva Legal daquela cooperativa.

**Nota 21 – Natureza e Finalidade das Reservas**

**(a) Fundo de Reserva**

O Fundo de Reserva é indivisível para distribuição aos cooperados, constituído de 10% das sobras do exercício conforme previsão estatutária, além de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral. Sua constituição é estabelecida pela Lei 5.764/1971, sendo destinado à cobertura de perdas e a atender ao desenvolvimento de suas atividades. Em 31/12/2020 o saldo é de R\$ 73.621.871,60.

**(b) Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social**

O FATES também é indivisível para distribuição aos cooperados, constituído com 5% das sobras do exercício, conforme previsão estatutária, além de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral. Sua constituição é estabelecida pela Lei 5.764/1971. Destina-se à cobertura dos dispêndios com assistência técnica, educacional e social aos cooperados e seus dependentes e aos colaboradores.

Ao final do exercício, os gastos com assistência técnica, educacional e social, inicialmente registrados em contas de despesas, no montante de R\$ 3.327.853,05, foram totalmente revertidos com o saldo da conta do FATES e na conta de sobras ou perdas e compuseram a base para as destinações, conforme demonstração das destinações legais e estatutárias.

**(c) Fundo de Manutenção do Sistema de Distribuição e Geração**

Este Fundo está previsto no Art. 60, Item III do Estatuto Social, sendo constituído com 5% das sobras do exercício, além de eventuais destinações da Assembleia Geral. Destina-se a cobrir os gastos com manutenção do sistema elétrico e conservação dos demais bens da cooperativa.

Ao final do exercício, os gastos com manutenção do sistema, inicialmente registrados em contas de despesas, no montante de R\$ 20.855.432,29, foram revertidos no valor do saldo do fundo de R\$ 7.285.296,49 a outros resultados abrangentes e compuseram a base para as destinações estatutárias e legais, conforme demonstração do resultado abrangente.

**Nota 22 – Sobras ou Perdas à Disposição da Assembleia Geral Ordinária**

A sobra apurada após a constituição das reservas estatutárias fica à disposição da Assembleia Geral Ordinária (AGO) para deliberação quanto a sua destinação, conforme demonstrado no conjunto das Demonstrações Contábeis.

**Nota 23 - Contratos de Concessão/Permissão**

Os Custos de Construção correspondem aos valores aplicados no ativo intangível e que, conforme a ITG 01(R1) aprovada pela Resolução CFC 1.261/2009, deve ser registrada como custo. Em contrapartida, registramos também a receita correspondente, decorrente do direito de receber o valor investido através da tarifa, durante o período de permissão, bem como a indenização relativa à parcela não amortizada dos mesmos, ao final do mencionado período.

**Nota 24- Fornecimento de Energia Elétrica**

Receita Bruta R\$	Nº Consumidores		MWh Mil		RS	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>68.347</b>	<b>66.389</b>	<b>438</b>	<b>415</b>	<b>127.993.714,67</b>	<b>111.963.874,05</b>
Residencial	46.525	44.979	118	110	43.343.513,61	37.564.433,30
Industrial	523	510	158	147	42.320.196,06	37.032.268,16
Comercial	4.323	4.101	46	45	16.588.995,27	15.027.115,81
Rural	16.135	15.990	84	81	18.039.888,84	15.062.207,91
Poder público	584	562	5	6	1.769.056,66	1.959.370,18
Iliminação pública	61	60	20	20	3.510.188,38	3.330.139,27
Serviço público	196	187	7	6	2.412.875,85	1.988.339,42
<b>Suprimento Faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.027.566,16)</b>	<b>1.251.156,57</b>
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>112.633.438,13</b>	<b>102.781.930,98</b>
Consumidores Cativos	-	-	-	-	112.633.438,13	102.781.930,98
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissões	-	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>(c) Transferências</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatárias	-	-	-	-	-	-
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat.	-	-	-	-	4.975.426,50	3.251.846,40
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	317.155,13	493.938,23
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	23.504.587,12	25.810.330,41
<b>Total</b>	<b>68.347</b>	<b>66.389</b>	<b>438</b>	<b>415</b>	<b>268.396.755,19</b>	<b>245.553.076,64</b>

**Nota 25 - Energia Elétrica Comprada Para Revenda**

FORNECEDOR	Quantidade de Kwh		RS	
	2020	2019	2020	2019
AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia	-	-	420.255.096	87.977.024,27
RGE Sul Distribuidora	445.983.332	6.677.882	83.341.340,15	1.758.822,59
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica	13.369.704	8.947.125	1.461.953,33	2.121.632,97
TUST	-	-	11.822.090,17	-
<b>TOTAL</b>	<b>459.353.036</b>	<b>435.880.103</b>	<b>96.625.383,65</b>	<b>91.857.479,83</b>

**Nota 26 - Dispêndios/Custos de Operação - Pessoal e Administradores**

	2020	2019
<b>Pessoal</b>		
Remuneração	12.899.572,61	12.118.892,83
Encargos	5.183.882,94	4.680.681,47
<b>Outros Benefícios</b>	<b>1.465.032,22</b>	<b>1.268.342,35</b>
Previdência Privada	619.897,78	304.461,07
Despesas Rescisórias	131.161,06	99.803,86
Outros	160.930,33	88.206,10
<b>Administradores</b>		
Honorários e Encargos (Diretoria e Conselho)	415.212,00	391.216,00
<b>TOTAL</b>	<b>20.875.688,94</b>	<b>18.951.603,68</b>

**Nota 27 - Dispêndios/Gastos Diversos**

	2020	2019
Indenizações Perdas e Danos	1.695.326,67	922.711,92
Aluguéis	791.999,25	818.156,01
Consumo Próprio	110.188,71	110.226,63
Taxas Bancárias	1.435.535,99	1.329.446,06
Penalidades Contratuais DIC/FIC	69.604,55	49.766,56
Despesas de Construção	23.313.026,03	17.992.130,48
Auxílio Pecúlio	1.268.461,00	1.238.490,00
Outros Dispêndios (a)	3.810.939,25	795.664,04
<b>TOTAL</b>	<b>32.495.081,45</b>	<b>23.256.591,70</b>

(a) No valor de outros dispêndios consta a despesa de Bônus de Energia que foi revertida nos resultados abrangentes.

**Nota 28 - Outros Ingressos/Receitas Operacionais**

	2020	2019
Arrendamentos e Aluguéis de Postes	1.612.366,44	1.586.146,84
Renda de Prestação de Serviços	249.013,22	242.890,24
Receita de Construção	23.313.026,03	17.992.130,48
Ganho na Alienação de Bens e Direitos	122.734,82	229.307,34
Outros Ingressos	81.795,40	60.079,83
<b>TOTAL</b>	<b>25.378.935,91</b>	<b>20.110.554,73</b>

**Nota 29 - Outros Dispêndios/Despesas Operacionais**

	2020	2019
Perdas No Inventário	8.855,32	9.810,35
Perdas na Desativação de Bens e Direitos	332.028,26	481.807,55
<b>TOTAL</b>	<b>340.883,58</b>	<b>491.617,90</b>

**Nota 30 - Dispêndios/Despesas Financeiras**

	2020	2019
Juros S/Financiamentos	2.256.864,79	2.754.736,15
Despesas Financ.Comercialização	421.353,33	332.327,10
Variação Monetária	355.991,39	388.697,41
Outras Despesas	206.669,24	288.881,72
<b>TOTAL</b>	<b>3.240.878,75</b>	<b>3.764.642,38</b>

**Nota 31 - Ingressos/Receitas Financeiras**

	2020	2019
Multas Comercialização	710.904,14	697.839,40
Juros/Comercialização	1.140.073,65	832.558,10
Descontos Obtidos	15.988,47	29.771,57
Atualização Monetária	54.338,16	223.284,96
Outros Ingressos Financeiros	688.349,67	278.911,04
<b>TOTAL</b>	<b>2.609.654,09</b>	<b>2.062.365,07</b>

**Nota 32 – Instrumentos financeiros**

Caracteriza-se como instrumento financeiro, qualquer contrato que dá origem a um ativo financeiro em uma entidade e a um passivo financeiro ou instrumento de patrimônio em outra entidade. São divididos nas seguintes categorias:

- 1) Ativo ou passivo financeiro mantidos para negociação, mensurados pelo valor justo por meio do resultado.
- 2) Investimentos mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis, ativos financeiros disponíveis para venda, passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado.

Os instrumentos financeiros podem ser avaliados através de dois sistemas básicos, a saber:

- 1) Valor Justo: Valor que seria recebido por um ativo ou que seria pago para liquidação de um passivo em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração.
- 2) Custo Amortizado: Valor original de um ativo ou de um passivo acrescidos dos juros efetivos, deduzidas as amortizações e reduções para reconhecimento de perdas do valor recuperável.

**a) Considerações gerais**

Tendo presente os conceitos e definições acima, a administração procedeu à análise dos instrumentos financeiros que compõem o ativo e o passivo e concluiu que o valor justo das disponibilidades, os saldos a receber de clientes e os passivos circulantes aproximam-se do saldo contábil, em razão de o vencimento de parte significativa desses saldos ocorrer em data próxima à do balanço.

Os saldos a receber de cooperados e os saldos dos empréstimos e financiamentos e outros captações de terceiros são atualizados monetariamente com base em índices de inflação e juros variáveis em virtude das condições de mercado e, portanto, também próximos do valor justo.

**b) Concent**

## CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

### Presidente

Erineo José Hennemann

### Vice-presidente

Lauro Baum

### Secretário

Rainer Büneker

### Conselheiros

Pedro Afonso Klein, Roque Schäfer, Joacir Antônio Zanchett,  
Hari Brust, Nelson José Werner e Silvo Landmeier

### Conselho Fiscal

Arno Luiz Pozzebom, Antônio Jahn  
e Tânia Maria Shardong

### Suplentes

Roberto Carlos Wegner, Irani Guaragni e Luisa Bauer

## COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA

Rua Pastor Hasenack, 370 - Teutônia/RS  
Cep 95890-000



### Disque Certel Energia

0800 5106300 / 0800 5206300

### Escritório Regional

Av. Benjamin Constant, nº 3.533  
(051) 3710-1333



0800 5106300



/certelcooperativa



@certelcooperativa



/company/certel/



Certel Cooperativa



**Certel**  
A força que nos une