Certhil – Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA

CNPJ: 98.042.963/0001-52 – Código de Agente: 0527

PAC – PRESTAÇÃO ANUAL DE CONTAS

31 de dezembro de 2020

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

GESTÃO 2020/2024

Presidente Celso Benedetti	Três de Maio/RS
Vice- Presidente: Kurt Grenzel	Três de Maio/RS
Secretário: Anildo Nos	Boa Vista do Buricá/RS

Conselheiros Titulares:

Elvino Vicente Brun	Tuparendi/RS
Nelson Morin	Três de Maio/RS
Otávio Raimundo Fritzen	Alegria/RS

Conselheiros Suplentes:

Edison Bonmann Hannusch	Três de Maio/RS
Lotário Hubner	Horizontina/RS
Enio Krummenauer	Independência/RS

CONSELHO FISCAL GESTÃO 2019/2020

Conselheiros Titulares:

Milton Baú	Três de Maio/RS
Jair Cielo	Porto Mauá/RS
Solando Schlosser	Dr. Maurício Cardoso/RS

Conselheiros Suplentes:

Jonas Fernando da Costa Massoco	Independência/RS
José Neri Altíssimo	Tucunduva/RS
Gelson Dal Pai	Tuparendi /RS

Certhil – Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA

CNPJ: 98.042.963/0001-52 – Código de Agente: 0527

RELATÓRIO DE ADMINISTRAÇÃO

31 de dezembro de 2020

MENSAGEM DO PRESIDENTE

Senhoras e Senhores Cooperados

Caros cooperados, membros do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Colaboradores. No ano de 2020, a Certhil - Distribuição completou 51 anos de existência. Cabe-nos destacar que houve um crescimento contínuo alicerçado na filosofia cooperativista, dando ênfase ao espírito empresarial e valorizando as pessoas que contribuíram nessa caminhada. O ano de 2020 é o segundo ano que a Certhil Distribuição encontra-se operando no mercado regulado, o qual influencia significativamente na gestão da cooperativa, focada em metas e qualidade de serviços. Consta-se que o resultado econômico e financeiro do ano, não foi impactado pelo processo regulatório, ao contrário teve um aumento de sobras.

Nesse sentido a seguir apresentamos o Relatório da Administração, referente às atividades desenvolvidas no exercício de 2020 em conjunto com as demonstrações contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

O ano de 2020 foi afetado pela pandemia da COVID 19, a Certhil manteve e mantém todos os cuidados necessários exigidos pelo sistema de saúde Estadual e Municipal. Até o momento não se constatou casos graves em nossos colaboradores e familiares, proporcionando a continuidade normal das atividades, visto que é considerada essencial para a população nas áreas em que a Certhil Distribuição atua.

Considerando um ano atípico, a Certhil Distribuição manteve um crescimento constante e foi o ano de grandes investimentos superando as metas traçadas para o ano de 2020.

Há 51 anos, a Cooperativa distribui energia elétrica para 11 municípios do noroeste do Estado do Rio Grande do Sul, com predominância no meio rural, em 31.12.2020, ela possuía 88 colaboradores, 8.636 associados e 8.340 consumidores.

No ano de 2020, o consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa foi de 71.924.418 mil-megawatt - hora, tendo apresentado um crescimento de 13.57% em relação a 2019. Possui uma extensão de 2.698 Km de redes Linear, composta de 28.489 postes de concreto, **76** postes de madeira e 39 postes de fibra.

A Cooperativa mantém uma política de investimentos das sobras por meio da destinação das reservas estatutárias e das sobras à disposição da Assembleia Geral Ordinária. Geralmente, a proposta da diretoria é para destinação de reservas de contingências e ou de manutenção. Essa política vem viabilizando a Cooperativa em investir na melhoria das redes de distribuição e no atendimento aos associados.

O ano de 2020 foi o segundo ano que a Certhil – Distribuição atua com as regras de permissionária de serviços de distribuição de energia, muitas adequações exigidas pelo órgão regulador do Setor Elétrico Brasileiro deverão serem cumpridas.

Os preços das tarifas de energia serão gradualmente aumentados, sucessivamente até julho de 2022. O Subsídio nas tarifas serão compensados por Subvenção do Governo Federal, repassado mensalmente à Cooperativa, para compensação dos investimentos realizados em 2019; 2020; 2021.

O principal investimento no ano de 2020 foi o início da construção de uma rede de transmissão em Alta Tensão, de Santa Rosa para Três de Maio, com uma Subestação 69 KW e adequações nas redes internas da cooperativa.

Os valores investidos no ano de 2020 na construção da Subestação 69KW encontra-se em curso, o valor das edificações, obras civis e benfeitorias foi aplicado o valor de R$ 839.78,83, máquinas e equipamentos R$ 7.052.594,96, terras e servidões R$ 308.312,12, estudos e viabilidades 106.970,00 e um valor de R$ 927.087,05 que está para ser rateado entre a obra. A cooperativa possui obras em andamento na melhoria de redes no valor de R$1.171.923,30. Foi investido em melhoria de redes o valor de R$ 2.974.614,34, veículos R$ 156.963,84 e máquinas e equipamentos R$ 110.987,98. Portanto os investimentos, contando o que já está em serviço e o valor que está em curso foi de R$ 18.495.696,30. A previsão total de investimento nesses projetos é de aproximadamente de R$ 35.000.000,00 sendo 70% dos recursos com financiamentos, sendo o restante com recursos próprios e capitalização dos associados.

As capitalizações dos associados durante o ano de 2019 foi de R$ 2.084.483,00; em 2020 de R$ 2.180.75,13 totalizando nesses dois anos R$ 4.265.265,24.

O relatório apresentado juntamente com as demonstrações contábeis para fim societário demonstra a transparência dos atos administrativos, tendo como preocupação constante, a auto sustentabilidade econômico-financeira. As

demonstrações contábeis sintéticas serão apresentadas na AGO e, disponibilizadas na sede da cooperativa e no site da Certhil - Distribuição.

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período.

O Consumo total em Mw aumentou em 15,68% em relação ao ano anterior, conforme quadro abaixo:

Consumo por classe de consumidores – em Mw

Classe	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Residencial	2.296,98	1.982,22	1783,86	1.630,66	1.486,60	1.338,68
Industrial	36.607,79	30.521,12	29.302,50	27.102,36	25.492,78	20.063,83
Comercial	3.083,48	3.282,86	3.031,23	3.419,41	3.141,06	2.832,02
Rural	28.953,24	25.529,58	24.560,89	23.633,16	23.191,31	22.632,93
Poder Publico	552,74	503,18	542,92	472,99	462,62	419,33
Ilum. Pública	336,19	317,63	223,84	169,8	175,54	180,31
Serviço Público	100,10	47,86	55,45	37,75	40,06	40,96
Outros	4,08	0,44	0,44	0,43	0,36	0,36
Total	**71.934,60**	**62.184,89**	**59.501,13**	**56.466,56**	**53.990,33**	**47.508,42**

Receita Líquida em R$

Classe	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Residencial	1.204.860	1.012.233	965.707	792.640	695.551	651.564
Industrial	16.759.185	13.763.700	13.225.683	11.135.200	10.166.943	8.679.605
Comercial	1.815.040	1.915.146	1.646,442	1.641.688	1.562.243	1.490.684
Rural	12.160.220	10.016.375	12.761.195	11.609.228	10.809.738	10.867.531
Poder Publico	307.333	267.565	301.418	233.443	217.515	207.384
Ilum. Pública	102.661	94.609	72.777	47.931	47.334	53.076
Serviço Público	48.708	22.039	30.061	18.571	18.934	19.950
Outros	2.402	234	246	215	169	179
Total	**32.400.409**	**27.091.901**	**29.003.529**	**25.478.916**	**23.518.427**	**21.969.973**

Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida de ICMS, importou em R$ 32.400.409,00, mais subvenção social de R$ 12.160.063,00 totalizando R$ 44.560.472,00 um aumento de 13,58% em relação ao ano anterior, energia R$ 27.091.901,00 mais subvenção social de R$ 12.137.779,00 totalizando R$ 39.229.680,00.

Número de Consumidores (dezembro)

Classe	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Residencial	1.238	1.125	1.062	999	967	912
Industrial	29	27	27	25	26	28
Comercial	229	229	223	216	225	213
Rural	6.736	6.707	6.670	6.646	6.630	6.595
Poder Público	87	87	89	92	91	91
Ilum. Pública	17	17	16	18	18	18
Serviço Público	2	1	1	1	1	1
Outros	2	1	1	1	1	1
Total	**8.340**	**8.194**	**8.089**	**7.998**	**7.959**	**7.859**

O número de consumidores em dezembro de 2020 é de 8.340, aumentou em 1,78**%** sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro acima.

Indicadores de qualidade do fornecimento e energia

Ano	DEC (Horas)	FEC (interrupções)	Tempo Médio Mês (Atendimento por Minuto)
2010	4,09	3,47	76,51
2011	3,60	3,50	80,16
2012	4,38	3,15	70,71
2013	6,97	5,43	83,60
2014	4,62	3,67	78,24
2015	2,90	2,27	84,14
2016	3,40	2,90	110,00
2017	3,10	2,30	107,00
2018	3,59	2,33	107,00
2019	4,26	2,33	82,06
2020	2,77	2,06	72,29

O tempo médio no mês de atendimento no ano de 2020 foi de 72,29 minutos, ou seja, demorou em média uma hora e doze minutos para atender os chamados.

Desempenho Econômico-Financeiro

Os Ingressos/ Receitas Brutas incluindo as receitas de construção em relação ao ano anterior cresceram 12,95%, enquanto que os Dispêndios/Custos de Serviços de energia elétrica aumentaram 13,04% e as Sobras Brutas tiveram um aumento de 11,99%. Os custos de energia elétrica (**não gerenciáveis**) tiveram um aumento de 19,36% em relação ao ano anterior, enquanto que as despesas operacionais **gerenciáveis reduziram 5**,33 %. As despesas gerais e administrativas cresceram 10,35% e o custo financeiro líquido reduziu 11,41%.

Em 2020, a Sobra Líquida foi de R$ 4.642.317,29, crescimento de 14,02% em relação a 2019 que foi de R$ 3.991.734,08.

Os investimentos realizados em 2020 ficaram dentro do previsto, as imobilizações foram de R$ 3.242.566,16. Porém, se incluirmos as imobilizações em curso alcança um somatório de R$ 18.945.696,30, investimentos que estavam no planejamento de 2018 e 2019.

Investimentos em Reais

Descrição	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Edificações Benfeitorias	-	-	-	107.827	-	-
Máquinas Equip. (Redes)	2.974.614,34	2.715.798,09	3.040.708	3.983.329	2.114.062	2.070.228
Equipamentos Gerais	81.900,92	25.859,78	91.623	92.021	40.045	120.586
Veículos	156.963,84	-	113.947	321.843	113.285	128.400
Móveis e Utensílios		1.480,00	-	31.857	15.574	1.670
Sistema de Computação	29.087,06	80.017,73	-	97.324	137.940	-
Terrenos		691.441,37	100.000	-	-	-
Totais de Investimentos	**3.242.566,16**	**3.514.596,97**	**3.346.277**	**4.634.200**	**2.420.906**	**2.320.884**

Captação de Recursos

Para viabilizar o programa de investimentos do ano, a Cooperativa utilizou recursos próprios, capital de giro e recursos capitalizados pelos associados. O valor da capitalização dos associados durante o ano de 2018 R$ 5.786,25, 2019 foi de R$ 2.078.696,86 e 2020 R$ 2.180.782,13, totalizando um valor de R$ 4.265.265,24.

Durante o exercício de 2020 a cooperativa captou recursos do BNDS no valor de R$ 9.639.031,90 para dar suporte aos projetos de imobilizações em andamento com previsão de conclusão em 2021.

Em relação à situação financeira da Cooperativa, pode-se afirmar que se encontra equilibrada, mantendo uma evolução constante do patrimônio e também e de seus principais indicadores.

Constata-se que as dívidas totais da Cooperativa em relação ao ano anterior aumentaram 147%, esse aumento tem sua origem de financiamento a longo prazo junto ao BNDS, para a conclusão dos projetos de investimentos que estão sendo realizados, em consequência, os índices de Liquidez, Capital de Giro Próprio reduziram significativamente em relação ao ano anterior.

Por outro lado, o grau de endividamento da cooperativa em 31.12.2020 era de 51% em relação Patrimônio Líquido, um incremento de 26% em relação ao ano anterior que era de 25%, esse aumento de endividamento estava dentro do planejamento de investimento da cooperativa,

Valor Adicionado

O valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa teve um crescimento de 8% no ano de 2020 em relação a 2019, R$ 25.321.892,85 R$ 23.419.252,00 e representa 45,37% e 47,27 % da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:

- Pessoal, R$ 7.303.105,50
- Impostos Taxas e Contribuições, R$ 11.992.719,21
- Remuneração de Capital de Terceiros, R$ 902.825,03
- Sobras Retidas, R$ 5.123.243,11

Política de Reinvestimento

A Cooperativa mantém uma política de investimentos das sobras e constitui anualmente 20% para Reserva Legal, 5% para Fates (Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social), 50% para Reserva de Expansão e Manutenção, de modo a assegurar a realização de obras no exercício seguinte, devidamente justificadas pelo orçamento de capital. O restante, 25%, fica à disposição da Assembleia Geral Ordinária. Geralmente, a proposta da diretoria é para aumento de capital e/ou Reservas de Contingências e, se não usada, transferida para Reserva de Expansão e Manutenção.

Atendimento a Cooperados

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Cooperativa coloca à disposição dos seus cooperados, a Central de Atendimento instalada na sua sede, Av. Avaí, 960 – Pavilhão 02, na cidade de Três de Maio. A Central presta informações sobre a participação societária, cotas e demais informações para o bom relacionamento entre a Cooperativa e seus cooperados. Os mesmos serviços estão disponíveis pelo sistema DDG (ligação gratuita), por meio do número 0800 510 4690.

Gestão da Administração

A Cooperativa está passando por um processo de reestruturação organizacional, iniciado em 2018, em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do

setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira. A medida procura atender as exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel. A intenção desse órgão é assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e distribuição de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

O ano de 2020 completa o segundo ano de atuação no regime de permissionária de serviços públicos. Os principais impactos são manter uma melhoria contínua nos processos gerenciais e administrativos exigidos pelas normas regulatórias do setor.

Em relação aos processos de melhoria contínua, a Certhil Distribuição já implantou os seguintes projetos:

- Implantação de melhorias nos sistemas utilizados pela cooperativa, onde há fluxos, com atribuições de responsabilidades e prazos para cada etapa de cada processo;

- Implantação da Agência Virtual e a Certhil APP, para agilizar contatos informações e consultas;

- Implantação da URA - Unidade de Resposta Audível (autoatendimento telefônico) que agiliza os registros e o envio das informações ao COD;

- Implantação dos processos de leilões, onde se vende pela maior oferta, bens inservíveis à cooperativa, itens que antes eram descartados ou vendidos bem aquém do seu valor real;

- Renovação da frota de caminhonetes, com veículos 4x4 e capotas, proporcionando mais recursos para os eletricistas;

- Implantação de registro de pontos por reconhecimento facial;

- Atualização/adequação de laudos trabalhistas;

- Atualização/adequação dos registros de cotas partes dos associados;

- Atendimento às exigências sanitárias em função da pandemia, sem registros de casos graves na cooperativa.

Planejamento Empresarial

O êxito que a Cooperativa vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no setor elétrico se deve, em grande parte, à qualidade de seu

planejamento empresarial. Os rumos da Cooperativa vêm sendo definidos com base em conceitos de planejamento, proporcionando o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial, por meio de um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais.

A Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda projetou em 2018 e 2019, para iniciar um dos maiores investimentos realizados até o momento, que foi a Subestação 69KW e Linha de Transmissão de Santa Rosa a Três de Maio com 19 KM de extensão. Mais reforços de redes alimentadores internos, com objetivo de melhorar a qualidade de energia.

Este projeto teve início em 2019 com previsão para conclusão em 2021, sendo que o montante será de aproximadamente R$ 35.000.000,00, os recursos estão sendo captados da seguinte maneira: aproximadamente 15% Capitalização dos Associados; 65% Financiamento BADESUL/BNDS, 20% recursos próprios das sobras do ano de 2018,2019,2020 e 2021

Planejamento 2021

Do Aspecto Processual: Há tratativas para início da implantação da ISO (International Organization for Standardization – Organização Internacional de Padronização), ferramenta que deverá padronizar alguns processos internos, da mesma forma, temos a obrigatoriedade de implantação da LGPD (Lei Geral de Proteção dos Dados) visando a segurança das informações dos associados que da Certhil fazem parte, situação que também está sendo trabalhada e deve alterar características dos processos em 2021.

Do Aspecto Humano: Implantou-se em 2019 o plano de cargos e salários dos colaboradores, passados 2 anos verificou-se a necessidade de ajustes de lacunas do primeiro modelo. O setor de recursos humanos tem, entre outros, o objetivo de propor alternativas viáveis de adequação destas lacunas, visando tanto a segurança trabalhista e financeira quanto a satisfação dos colaboradores (desafio importante para este setor).

Do Aspecto Regulatório ANEEL: Entramos em 2021 no terceiro ano do ambiente regulado pela agência nacional, temos, portanto, novas atribuições como registros de qualidade de energia permanente em UCs sorteadas pela própria ANEEL, e prazos de atendimento de solicitações, que se extrapolados, gerarão ressarcimentos aos prejudicados e /ou solicitantes.

Do Aspecto Operacional: Para o atendimento com qualidade, segurança e agilidade, e atendendo o programa de melhoramento contínuo, pretende-se em 2021 a substituição de mais alguns veículos do setor operacional, melhorando as condições de trabalho e as ferramentas disponíveis àqueles que estão a campo sob qualquer condição para manter o fornecimento de energia.

Do Aspecto Técnico: A cooperativa ainda trabalhará arduamente para conclusão da obra da subestação Nossa Senhora do Carmo, da linha de transmissão e das redes de escoamento e interligações. Estas Obras, além dos financiamentos, irão consumir boa parte dos recursos financeiros e humanos da cooperativa, mas são de vital importância para o fornecimento de energia com qualidade e continuidade. Pretende-se finalizar as obras até o mês de julho de 2021.

Recursos Humanos

O ano de 2020 foi repleto de desafios para a área de Gestão de Pessoas da Cooperativa, em tempos de pandemia tivemos que reaprender todos os dias a lidar com diversas situações. Os desafios foram imensos, mudanças em normas trabalhistas para enfrentamento da pandemia, isolamento social, a insegurança, e o medo da nova doença, novas medidas de segurança de trabalho, trabalho home office para casos de grupo de risco, afastamento no trabalho entre outros.

A Cooperativa seguiu com suas atividades normais seguindo todos os protocolos de segurança e manteve em dia todas as obrigações trabalhistas com seu grupo de colaboradores. O ano de 2020 ficará marcado, aprendemos ainda mais sobre as pessoas, seus medos, suas angústias e que precisamos saber respeitar as limitações de cada ser humano. Foi um ano de nos adaptarmos e nos reinventarmos para

atravessarmos as dificuldades que a pandemia impôs. E o grupo se mostrou forte e unido.

Nossos programas de formação também sofreram alterações. De modo a manter a evolução nas áreas tecnológicas e gerencial e oferecer aos colaboradores oportunidades de desenvolvimento de suas habilidades e potencialidades, o formato online foi uma alternativa para continuar treinando nossos colaboradores. Fomos também beneficiados com várias entidades promotoras especialmente com a OCB, FECOERGS, SESCOOP e consultorias especializadas na área do Setor Elétrico.

Mesmo com a pandemia aconteceram treinamentos com equipes de redes e operacional seguindo todos os protocolos de segurança, com o objetivo de cumprir todas as exigências das normas legais.

A Cooperativa mantém parceria com a faculdade local e com programas e cursos específicos desenvolvidos pela Fecoergs - Sescoop, e está sempre em busca de novas oportunidades no mercado de qualificação. É nosso compromisso continuar sempre em busca de aperfeiçoamento contínuo do nosso grupo de colaboradores, motivando as pessoas com nossos programas de incentivo e proporcionando a todos uma boa qualidade de vida.

Entendemos que estando com um grupo de colaboradores motivados, comprometidos e bem treinados atingimos nossos objetivos de atender a todos com serviços de excelência e consequentemente contribuir para a evolução da cooperativa e do cooperativismo como um todo.

Responsabilidade Social

A Cooperativa vem reforçando seu papel de empresa socialmente responsável. Ciente de sua responsabilidade social, atuando com políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, desenvolvimento econômico, social e cultural junto às comunidades em sua área de atuação.

Indicadores do Balanço Social

1- Base de Cálculo	**2020**			**2019**		
1.1 – Receita Líquida			41.051.888,78			36.747.530,65
1.2 – Resultado Operacional			4.642.317,29			3.991.734,08
1.3 – Folha de Pagamento Bruta			3.994.970,69			3.973.424,44
2- Indicadores Laborais	**2020**			**2019**		
	Valor	**Sobre 1.3**	**Sobre 1.1**	**Valor**	**Sobre 1.3**	**Sobre 1.1**
2.1 – Alimentação	26.907,23	0,67%	0,07%	21.260,30	0,54%	0,05%
2.2 – Encargos Sociais Compulsórios	1.278.245,83	32,00%	3,11%	1.313.179,80	33,05%	2,84%
2.3 - Segurança e Méd. do Trabalho, Uniformes	71.330,55	1,79%	1,54%	132.767,93	3,34%	3,33%
2.4 – Plano de Saúde,Vale Transp. e Vale Alim.	346.668,77	8,68%	0,84%	307.247,29	7,73%	0,67%
2.5 – Educação	32.385,95	0,81%	0,08%	36.047,87	0,91%	0,08%
2.6 - Capac. Desenv. Profissional	1.854,40	0,05%	0,00%	76.664,20	1,93%	0,17%
2.7 - Seguro de Vida – Grupo	30.056,87	0,75%	0,07%	29.128,77	0,73%	0,06%
2.8 - Desp.c/Associados e Funcionários	58.072,25	1,45%	0,14%	-	-	-
Total – Indics. Laborais (2.1 a 2.8)	**1.845.521,85**	**46,20%**	**4,50%**	**1.916.296,16**	**48,23%**	**5,13%**
3- Indicadores Sociais	**2020**			**2019**		
	Valor	**Sobre 1.2**	**Sobre 1.1**	**Valor**	**Sobre 1.2**	**Sobre 1.1**
3.1 – Tributos (Excluídos E. Sociais)	7.033.174,67	151,50%	17,13%	6.172.948,06	152,85%	15,96%
3.2 – Contrib. P/ Soc./Inv. (Cidadania)	39.933,49	1,00%	0,86%	40.214,33	0,82%	0,83%
Total – Indics. Laborais (3.1 a 3.2)	**7.073.108,16**	**152,50**	**17,99**	**6.213.162,39**	**155,65%**	**13,46%**
4- Indicadores do Corpo Funcional	**2020 - N° de Colaboradores**			**2019- N° de Colaboradores**		
4.1 – Colaboradores final do período	88			87		
4.2 - Admissões no Exercício	09			11		
4.3 – Demissões/Transferências	08			17		
4.4 – Profissionais terceirizados	2			2		
4.5 - Mulheres que Trab. na Empresa	14			13		
4.6 - Colaboradores c/Nec. Especiais				-		
4.7 – Faixa Etária	**2020**			**2019**		
4.7.2- Até 23 anos	8			5		
4.7.3- De 23 a 33 anos	35			34		
4.7.4- De 34 a 50 anos	37			38		
4.7.5- Acima de 50 anos	8			10		
4.8. Escolaridade	**2020**			**2019**		
4.8.1- Analfabeto	-			-		
4.8.2- Fundamental	25			24		
4.8.3- Ensino Médio	49			52		
4.8.4- Ensino Superior	14			11		
5. Indicadores Associados	**2020**			**2019**		
	Valor	**1.2**	**1.1**	**Valor**	**1.2**	**1.1**
5.1. Investimentos em Redes	2.974.614	64,08%	7.39%	2.715.798	68,04%	7.39%
5.2. Investimentos em Veículos	156.963	3,38%	0,38%	-	-	-
5.3 Invest. Equipamentos Diversos	110.987	2,39%	0,27%	107.356	2,69&	0,29%
5.4 Invest. em Terras	-	-	-	691.441	17,32%	1,88%
5.5 Sobras Líquidas Retidas	5.123.243	110,36%	12,48%	4.371,900	109,52%	11,90%
Total Indicadores (5.1 a 5.9)	**8.365.807**	**180.21%**	**20,38%**	**7.886.495**	**197,57%**	**21,46%**

1. CAPACITAÇÃO / TREINAMENTOS – parceria com SESCOOP

Treinamento de Atendimento inicial humanizado no trabalho

Objetivo: Atualizar profissionais na prestação de atendimento humanizado, ampliando a percepção do atendente sobre as necessidades dos colaboradores, bem como cumprir as exigências estabelecidas.

Data do Evento: 17/07/2020 - 17/07/2020

Carga horária: 08 horas

Treinamento de NR 10 básica

Objetivo: Esta Norma Regulamentadora - NR 10 estabelece os requisitos e condições mínimas objetivando a implementação de medidas de controle e sistemas preventivos, de forma a garantir a segurança e a saúde dos trabalhadores que, direta ou indiretamente, interajam em instalações elétricas e serviços com eletricidade no ambiente de trabalho.

Data do Evento: 03/08/2020 - 07/08/2020

Carga horária: 40 horas

Treinamento de NR 12 segurança nas operações de motosserra - Reciclagem

Objetivo: Esta Norma Regulamentadora - NR 12 estabelece os requisitos e condições mínimas objetivando a implementação de medidas de controle e sistemas preventivos, de forma a garantir a segurança e a saúde dos trabalhadores que, direta ou indiretamente, interajam com serviços de operação com motosserra em suas rotinas de trabalho na Cooperativa.

Data do Evento: 13/07/2020 - 14/07/2020

Carga horária: 16 horas

2. TESTES DIELÉTRICOS

Objetivo: A obrigação e a responsabilidade das empresas na elaboração destes documentos estão previstas na Norma Regulamentadora n°. 10, que está em vigor desde o oitavo dia do mês de junho do ano de 1978, sendo está atualizada no dia sete do mês de dezembro do ano de 2004. Conforme o item 10.4.3.1 da NR10 fica definido que: *Os equipamentos, dispositivos e ferramentas que possuam isolamento elétrico*

devem estar adequados às tensões envolvidas, e serem inspecionados e testados de acordo com as regulamentações existentes ou recomendações dos fabricantes. No item 10.7.8 diz: *Os equipamentos, ferramentas e dispositivos isolantes ou equipados com materiais isolantes, destinados ao trabalho em alta tensão, devem ser submetidos a testes elétricos ou ensaios de laboratório periódicos, obedecendo-se às especificações do fabricante, os procedimentos da empresa e na ausência desses, anualmente.*

Data do evento: maio de novembro de 2020.

3. INSPEÇÕES NOS VEÍCULOS E MATERIAIS DE TRABALHO

Objetivo: Tem como finalidade a avaliação periódica de todo o material de trabalho utilizado pelas equipes de plantão, bem como da parte comercial e de limpeza de faixa; verifica-se a validade de uma série de equipamentos, e situação em que o mesmo se encontra, avaliando se está ou não em condição de uso, e, não estando em condição é feita a substituição do mesmo, assim que possível.

Data do evento: É executada trimestral ou semestralmente.

4. FISCALIZAÇÃO *IN LOCO*

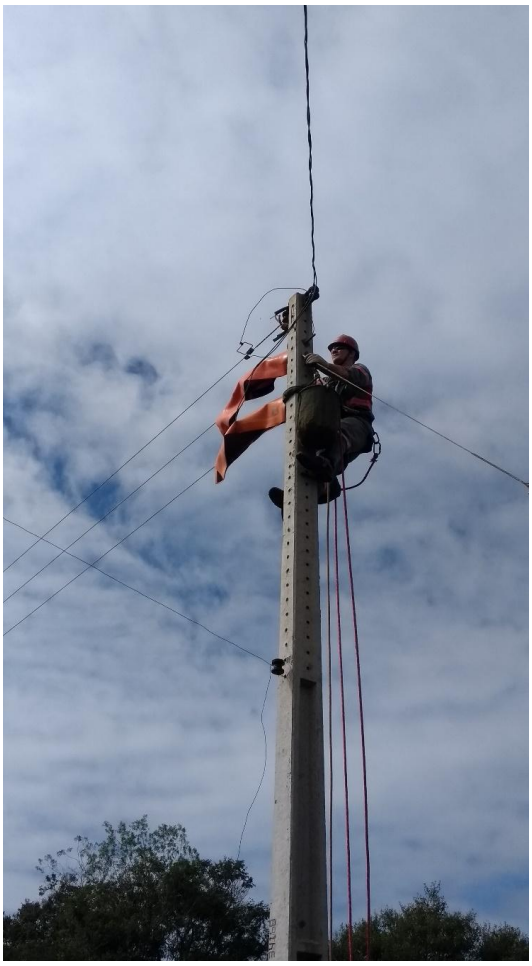
Objetivo: Tem por objetivo acompanhar, avaliar e orientar o trabalho executado “à campo”.

São verificadas as condições de trabalho, postura, a execução dos processos de trabalho, e eventuais falhas nesse processo.

A fim de orientação, sempre que possível é feito um pequeno diálogo com os colaboradores presentes.

Quando da chegada no início das atividades é feito o acompanhamento da Análise Preliminar de Riscos, APR, documento com o qual os colaboradores fazem o planejamento de suas atividades e analisam os riscos a que estão suscetíveis em seu local de trabalho.

Data do evento: É executada mensalmente.



CERTHIL

AÇÕES SOCIAIS REALIZADAS EM 2020

04 de maio – Doação de Agasalhos

Durante o mês de abril foi proposto aos colaboradores que aproveitassem o tempo ocioso da quarentena para se ocuparem com situações que tragam bem-estar e ainda ajudam o próximo.

Pensando nisso foi realizada uma campanha de doação de agasalhos, a mesma arrecadou diversas sacolas de roupas, cobertores e acessórios para o frio.

A entrega foi realizada no dia 04 de maio para a Casa da Cidadania de Três de Maio/RS, que deu o destino correto às arrecadações.

02 de julho – Doação de Alimentos

Todo ano a Cooperativa se solidariza com os colaboradores e desenvolve uma ação social ao declarar o imposto de renda dos mesmos, com a intenção de ajudar o próximo.

Esse ano, em troca da declaração foi sugerido, aos que quisessem, que trouxessem alimentos não perecíveis para serem doados ao Lar dos Idosos de Três de Maio/RS. Ao total foram 170 kg de alimentos arrecadados.

A entrega foi realizada na quinta-feira, dia 02 de julho, pelo Presidente da Certhil, Celso Benedetti, e foi tomado todos os cuidados e recomendações da Organização Mundial da Saúde para evitar o contágio do COVID-19.

02 de Julho – Dia de Cooperar - *Atitudes simples movem o mundo!*

A Cooperativa Certhil participou, junto com outras milhares de Cooperativas, do projeto Dia de Cooperar, uma ação do sistema OCB (Organização das Cooperativas Brasileiras).

Todo ano é comemorado o Dia C, o qual tem como objetivo incentivar as Cooperativas do Brasil a desenvolverem ações de responsabilidade social, colocando em prática valores e princípios cooperativistas, por meio de ações voluntárias.

Para comemorar o Dia de Cooperar, 04 de julho de 2020, a Cooperativa Certhil realizou a doação de álcool gel e máscaras de proteção contra o COVID-19.

Foram distribuídos 130 tubos de álcool gel e aproximadamente 280 máscaras para os associados da Cooperativa do Bairro Santa Maria de Três de Maio/RS.

Ao total foram beneficiadas aproximadamente 378 pessoas com essa iniciativa.

A ação aconteceu na quinta-feira, dia 02 de julho de 2020 e mobilizou cerca de 20 colaboradores que auxiliaram na organização e na entrega dos materiais.

A iniciativa foi realizada e organizada seguindo as recomendações da Organização Mundial da Saúde para evitar o contágio do COVID-19.

Certhil - Distribuição em números (até 31.12.2020)

Indicadores de Atendimentos	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Numero de consumidores	8.340	8.194	8089	7.998	7959	7.859
Número de empregados	88	87	93	95	88	73
Numero consumo/empregados	94	94	87	86	910	110
Número municípios atendidos	11	11	11	11	11	11
Número de postos de atendimento	1	1	1	1	1	1
Número de postos de arrecadação	35	35	38	38	38	38

Operacionais e técnicos:	2020	2019	2018	2017	2016	2015
DEC (média mensal)	2.77	4,26	3,59	3,10	3,40	2,90
FEC (média mensal)	2.06	2,33	2,33	2,30	2,90	2,27
Nº Ligações Recebidas CTA	32.607	34.031	26.678	23.704	18.972	19.485
Nº Lig. Serviços Comerciais	23.195	23.150	16.560	14.090	9.268	5.164
Nº de Ligações Emergenciais	9.412	10.881	10.118	9.614	9.704	14.321
Nº de Transformadores	2.874	2.836	2.772	2.727	2.662	2.588
Nº de Postes de Concreto	28.489	28.281	28.154	27.957	27.831	27.664
Nº de Postes de Madeira	76	119	154	186	236	265
Nº de Postes de Fibra	39	28				
População Atendida (urbana)	4.952	3.375	3.264	2.997	2.929	2.736
População Atendida (rural)	20.200	20.121	18.225	19.938	21.093	19.785
Nº de Subestações (25KV/15KV)	7	7	7	7	7	7
Nº de (Km) Redes	2.698	2.696	2.708	2.711	2.724	2.723
Capacidade Instalada (KVA)	42.044,5	40.239,50	37.900,50	47.604,5	44.100,5	42.537

Mercado	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Área de Concessão (Km2)	1.672	1.672	1672	1.672,00	1.672	1.672
Demanda Máxima (KW/ano)	184.137	172.378	163.583	148.520	163.216	129.783
Energia Comprada (Mwh/ano)	74.470.844	65.452.195	60.580.171	60.274.103	54.025.716	52.112.110
Energia Distribuída (Mwh/ano)	71.924.418	62.164.915	59.464.906	56.466.560	53.990.340	47.483,766
Perdas de Energia (média/ano)	3,42%	5.03%	1,85%	6,28%	6,32%	8,89%
Consumo Médio Geral (KWh/ano)	8.463	7.431	7.356	6.897	6.800	6.047
Consumo Médio rural (KWh/ano)	4.220	3.728	3.682	3.555	3.512	3.433
Consumo M. Industrial (KWh/ano)	1.262.387	924.882	1.085.278	1.084.094	946.192	716.565
Consumo M. Comercial (KWh/ano)	13.290	13.969	13.592	15.830	13.960	13.358

Principais Indicadores Econômico

Econômico-Financeiros:	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Receita Bruta Operacional	51.734.980,14	46.169.628,41	37.560.966	30.276.722	27.667.876	25.220.370
Compra de Energia	24.103.568,54	20.193.688,07	15.686.039	12.457.491	9.963.352	9.608.115
Receita Operacional Líquida	27.631.411,60	36.747.530,65	31.554.832	25.320.855	23.371.605	21.785.215
Margem Operacional Bruta	40,64&	45,05%	50,29%	50,80%	57.37%	55.90%
Margem Operacional Líquida	11,43%	10.86%	12,49%	7.56%	13.08%	18.47%
EBITDA ou LAJIDA	6.938.169,47	6.006.846	5.969.345	3.465.423	4.486.863	4.802.518
Sobras Líquidas	**4.642.317,29**	**3.991.734**	**3.941.235**	**1.915.446**	**3.057.614**	**3.586.759**
Patrimônio Líquido	42.773.941,46	36.046.918	32.271.900	28.144.987	27.066.297	21.124.294
Dívidas Totais PC+ELP	21.842.829,23	8.853.805	6.380.873	7.573.098	6.476.160	6.774.437
CCL	1.847.531,43	5.149.436	3.694.375	1.053.348	635.228	813.554
Liquidez Corrente	1.20	1,95	1,97	1,21	1,14	1,21
Liquidez Geral	1,16	1,22	1,23	0,84	0,97	0,73
Investimentos	3.242.566,16	3.514.596,97	3.346.277	4.634.200	2.420.907	2.320.884

O relatório apresentado, juntamente com as demonstrações contábeis, para fins regulatório e societário, demonstram as transparências dos atos administrativos, tendo como preocupação constante a auto sustentabilidade econômico-financeira da Cooperativa.

A direção da Cooperativa sente-se honrada de fazer parte da história dos cinquenta e um anos de existência, muitos desses anos, superados com dificuldade, vencidos, enfrentado pela união, trabalho e determinação da direção, colaboradores, associados e comunidade regional. O desafio agora é manter uma melhoria contínua em seus serviços e permanecer comprometida com sua história de servir à comunidade, dando continuidade aos reais objetivos dos fundadores, embasados nos princípios do cooperativismo, atendendo também, às exigências legais e do mercado e do órgão regulador.

Três de Maio/RS, 18 de fevereiro de 2021

Celso Benedetti
Presidente
CPF: 601.524.600-63

Edelmar Eloi Barasuol
Contador CRC-RS 24.796
CPF: 101.758.490-72

Certhil – Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA

CNPJ: 98.042.963/0001-52 – Código de Agente: 0527

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS

31 de dezembro de 2020

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS ENCERRADAS EM 31.12.2020

ATIVO

VALORES EM REAIS

	Nota	31/12/2020	31/12/2019
CIRCULANTE		**10.898.439,78**	**10.564.978,58**
Caixa e Equivalentes de Caixa	4a – 5	1.713,550,60	2.924.388.33
Contas a Receber de Consumidores	4b - 4c – 6	4.958.971,15	4.530.445,11
Tributos Compensáveis	11	932.719,30	293.563,19
Estoques	4d – 7	338.079,23	324.383,46
Outros Recebíveis Circulantes		1.266.633,42	1.143.823,83
Serviços em Curso		103.506,19	123.410,14
Despesas Pagas Antecipadamente	4e	155.649,35	109.335,89
Ativos Financeiros Setoriais		1.429.330,54	1.115.628,63
NÃO CIRCULANTE		**53.716.330,91**	**34.335.745,35**
Realizável a Longo Prazo	**4f**	**1.955.019,95**	**416.175,40**
Tributos Compensáveis	11	1.786.049,67	302.076,99
Despesas Pagas Antecipadamente	4e	36.664,69	44.270,92
Outros Ativos Não Circulantes		132.305,59	69.827,49
Investimentos	**4g**	**274.091,74**	**264.547,29**
Intangível	**4h – 8**	**51.487.219,22**	**33.655.022,66**
TOTAL DO ATIVO		**64.614.770,69**	**44.900.723,93**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

VALORES EM REAIS

	Nota	31/12/2020	31/12/2019
CIRCULANTE		**9.050.908,35**	**5.415.542,38**
Fornecedores	9	3.757.934,36	1.399.711,29
Obrigações Sociais e Trabalhistas	10	958.495,44	863.392,20
Tributos a Pagar	11	703.303,87	489.218,95
Empréstimos e Financiamentos	4m – 12	1.893.020,12	1.423.044,21
Encargos Setoriais e Financeiros Setoriais		1.544.789,82	1.143.329,86
Outros Passivos circulantes		193.364,74	96.845,87
NÃO CIRCULANTE		**12.789.920,88**	**3.438.263,29**
Exigível a Longo Prazo		**12.789.920,88**	**3.438.263,29**
Empréstimos e Financiamentos	4m – 12	11.658.906,22	2.791.899,25
Contas Relacionadas		943,97	1.146,28
Obrigações Vinculadas a Concessão		1.130.070,69	645.217,76
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**42.773.941,46**	**36.046.918,26**
Capital Social	13a	6.297.274,47	4.119.915,55
Reservas de Capital	13b	7.048.590,27	7.105.250,27
Reservas de Sobras	13b	27.507.822,36	22.813.446,48
Reservas de Avaliação Patrimonial	13b	639.443,59	915.330,98
Saldo a Disposição da Assembleia	14	1.280.810,77	1.092.974,98
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**64.614.770,69**	**44.900.723,93**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS OU PERDAS

VALORES EM REAIS

	2020	2019
INGRESSOS/RECEITA BRUTA	**56.259.169,24**	**49.807.973,99**
Fornecimento de Energia Elétrica	39.097.848,70	33.738.316,34
Outros Ingressos/Receitas Vinculadas	12.637.131,44	12.431.312,07
Receitas de Construção	4.524.189,10	3.638.345,58
DEDUÇÕES DOS INGRESSOS/ RECEITA BRUTA	**(10.683.091,36)**	**(9.422.097,76)**
Tributos Federais	(424.088,44)	(364.748,14)
Tributos Estaduais	(6.489.296,70)	(5.654.302,12)
Encargos Setoriais	(3.769.706,22)	(3.403.047,50)
INGRESSOS/RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**45.576.077,88**	**40.385.876,23**
Dispêndio/custo serviço energia elétrica	**(37.485.150,31)**	**(33.161.228,89)**
Custo da Energia Elétrica	(24.103.568,34)	(20.193.688,07)
Custo de Operação	(8.857.392,87)	(9.329.195,24)
Custo de Construção	(4.524.189,10)	(3.638.345,58)
SOBRA/LUCRO BRUTO	**8.090.927,57**	**7.224.647,34**
Dispêndios/Despesas Continuadas	**(2.995.650,26)**	**(2.741.441,75)**
Despesas Gerais e Administrativas	(2.644.671,24)	(2.396.534,70)
Outros Gastos Operacionais	(350.979,02)	(344.907,05)
RESULTADO DO SERVIÇO	**5.095.277,31**	**4.483.205,59**
Resultado Financeiro Líquido	**(333.170,49)**	**(371.629,47)**
Dispêndios/despesas financeiras	(464.171,71)	(492.005,19)
Ingressos/receitas financeiras	131.001,22	120.375,72
SOBRAS (PERDAS) ANTES IRPJ/CSLL	**4.762.106,82**	**4.111.576,12**
Imposto de Renda	(81.727,60)	(81.766,21)
Contribuição Social	(38.061,93)	(38.075,83)
SOBRA LIQUIDA DO EXERCÍCIO	**4.642.317,29**	**3.991.734,08**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

VALORES EM REAIS

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE CAPITAL	RESERVA REAVAL.	RESERVA SOBRAS	SOBRA À DISPOSIÇÃO AGO	TOTAL
SALDO EM 31.12.2018	**2.036.790,36**	**6.981.763,61**	**1.227.797,28**	**21.010.266,38**	**1.015.282,94**	**32.271.900,57**
Sobra Líquida do Exercício	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.371.899,92**	**4.371.899,92**
Aumento do Capital	2.158.947,78	-	-	-	-	**2.158.947,78**
Devolução do Capital	(75.327,59)	-	-	-	-	**(75.327,59)**
Red./Aum. Capital Integralizar	(495,00)	-	-	-	-	**(495,00)**
Reserva de Capital	-	123.486,66	-	-	-	**123.486,66**
Realização Reserva Reavaliação	-	-	(312.466,30)	-	-	**(312.466,30)**
Realização do Fates	-	-	-	(122.858,30)	-	**(122.858,30)**
Realização Reserva Sobras	-	-	-	(2.368.169,48)	-	**(2.368.169,48)**
Destinação Conforme AGO	-	-	-	1.015.282,94	(1.015.282,94)	**-**
Destinação Estatutária Sobras	-	-	-	3.278.924,94	(3.278.924,94)	**-**
SALDO EM 31/12/2019	**4.119.915,55**	**7.105.250,27**	**915.330,98**	**22.813.446,48**	**1.092.974,98**	**36.046.918,26**
Sobra líquida do exercício	**-**	**-**	**-**	**-**	**5.123.243,11**	**5.123.243,11**
Aumento do Capital	2.325.342,09	-	-	-	-	**2.325.342,09**
Devolução do Capital	(146.963,17)	-	-	-	-	**(146.963,17)**
Red./Aum. Capital Integralizar	(1.020,00)	-	-	-	-	**(1.020,00)**
Reserva de Capital	-	(56.660,00)	-	-	-	**(56.660,00)**
Realização Reserva Reavaliação	-	-	(275.887,39))	-	-	**(275.887,39)**
Realização do Fates	-	-	-	(234.908,80)	-	**(234.908,80)**
Realização Reserva Sobras	-	-	-	(6.122,64)	-	**(6.122,64)**
Destinação Conforme AGO	-	-	-	1.092.974,98	(1.092.974,98)	**-**
Destinação Estatutária Sobras	-	-	-	3.842.432,34	(3.842.432,34)	**-**
SALDO EM 31/12/2020	**6.297.274,47**	**7.048.590,27**	**639.443,59**	**27.507.822,36**	**1.280.810,77**	**42.773.941,46**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PELO MÉTODO INDIRETO

	VALORES EM REAIS	
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	**2020**	**2019**
SOBRA LÍQUIDA DO EXERCÍCIO	**4.642.317,29**	**3.991.734,08**
Ajustes Receitas/Despesas com Geração de Caixa		
(+) Depreciação	1.934.708,72	1.861.854,08
(+) Juros de Financiamento do Ano Anterior	59.672,23	10.186,13
(+) Perdas na Desativação de Bens e Direitos	198.750,50	248.821,37
(-) Aplicação do Fates Reversão	(234.908,80)	(122.858,30)
1 – SOBRAS LÍQUIDAS AJUSTADAS	**6.600.539,94**	**5.989.737,36**
2 - REDUÇÃO (AUMENTO) DOS ATIVOS	**(3.083.143.48)**	**(1.628.264,78)**
Valores a receber	(428.526,04)	(868.167,58)
Despesas pagas antecipadamente	(38.707,23)	43.248,11
Estoques	(13.695,77)	(84.071,18)
Outras Contas	(1.055.763,66)	(642.773,02)
Contas Relacionadas	(1.546.450,78)	(76.501,11)
3 - REDUÇÃO (AUMENTO) DOS PASSIVOS	**3.650.242,99**	**1.399.342,34**
Fornecedores	2.358.223,07	400.600,74
Outras Contas	405.407,03	748.076,97
Encargos Setoriais	401.459,96	-
Obrigações Vinculadas	484.852,93	250.664,63
4 - CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	**7.167.639,45**	**5.760.814,92**
5 - FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS.	**(19.832.551,01)**	**(5.048.409,77)**
Redução/Aumento Investimentos	(9.544,45)	(12.669,67)
Aumento do Imobilizado	(3.242.566,16)	(3.514.596,97)
Baixas de Bens do Imobilizado	1.125.191,55	822.191,22
Baixa da Depreciação dos Bens Baixados	(500.103,30)	(571.953,82)
Aumento Imobilizado em Curso	(17.175.658,27)	(1.716.221,77)
Baixa da Depreciação da Reavaliação	(29.870,38)	(55.158,76)
6 - FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	**11.454.073,83**	**789.174,34**
Novos empréstimos - capital giro	11.938.618,00	2.519.000,00
Pagamentos de financiamento durante o ano	(2.601.837,43)	(1.445.409,55)
Integralização de Capital	2.203.709,11	2.158.947,78
Devolução de Capital Social	(26.350,19)	(75.327,59)
Redução de Reservas de Manutenção	(3.405,64)	(390,72)
Aplicação do Fates e Reserva de Investimentos	-	(123.735,06)
Aplicação da Reserva de Contingência	(0,02)	(189,08)
Aplicação da Reserva Legal	-	(2.366.712,92)
Aumento Reserva Especial	(56.660,00)	123.486,66
7 - TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	**-1.210.837,73**	**1.501.579,49**
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	2.924.388,33	1.422.808,84
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	1.713.550,60	2.924.388,33
9 -VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA	**-1.210.837,73**	**1.501.579,49**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE E DA COMPOSIÇÃO DAS SOBRAS DO EXERCÍCIO

VALORES EM REAIS

	31/12/2010	31/12/2019
RECURSOS		
SOBRA LÍQUIDA DO EXERCÍCIO	**4.642.317,29**	**3.991.734,08**
Demais Resultados Abrangentes		
Realiz. do Fundo de Inv. de Assist. Téc. Ed. – Fates	234.908,80	122.858,30
Realiz.da Reserva de Reavaliação	246.017,02	257.307,54
DESTINAÇÕES	**5.123.243,11**	**4.371.899,92**
DESTINAÇÕES ESTATUTÁRIAS	**3.842.432,34**	**3.278.924,94**
Fundo de Reserva Legal (20%)	1.024.648,62	874.379,98
Fates (5%)	256.162,16	218.595,00
Fundo de Reserva Expansão e Manutenção (50%)	2.561.621,56	2.185.949,96
SOBRAS À DISPOSIÇÃO DA AGO	**1.280.810,77**	**1.092.974,98**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO – DVA

A Demonstração do Valor Adicionado – DVA apresenta a composição da formação da lucratividade bruta da Cooperativa, assim como sua distribuição na forma de renda aos vários segmentos da sociedade.

	2020 (em R$)	%	2019 (em R$)	%
INGRESSOS/ RECEITA BRUTA	**55.814.373,66**	**100,00%**	**49.539.351,07**	**100,00%**
Ingresso de Energia	39.097.848,70	70,05%	33.738.316,34	68,10%
Outros Ingressos/Receitas Vinculadas	12.192.335,86	21,84%	12.162.689,15	24,55%
Receita de Construção	4.524.189,10	8,115	3.638.345,58	7,34%
(-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS	**29.321.201,78**	**52,53%**	**24.799.219,01**	**50,06%**
Energia Elétrica Comprada para Distribuição	24.103.568,34	43,19%	20.193.688,07	40,76%
Custo de Construção	4.524.189,10	8,11%	3.638.345,58	7,34%
Materiais Diversos	273.185,12	0,49%	251.071,05	0,51%
Materiais de Manutenção	419.259,22	0,75	716.114,31	1,45%
(=) VALOR ADICIONAL BRUTO	**26.494.171,88**	**47,47%**	**24.740.132,06**	**49,94%**
(-) QUOTAS DE REINTEGRAÇÃO (DEPRECIAÇÃO)	**1.934.708,72**	**3,47%**	**1.861.854,08**	**3,76%**
(=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO	**24.559.463,16**	**44,00%**	**22.878.277,98**	**46,18%**
VALOR ADICIONADO REC. EM TRANSFERÊNCIA	**762.429,69**	**1,37%**	**540.974,06**	**1,09%**
Receitas Financeiras	131.001,22	0,23%	120.375,72	0,24%
Outras receitas Operacionais	444.795,58	0,80%	268.622,92	0,54%
Recuperação Despesas	56.686,09	0,10%	116.716,63	0,24%
Reversão do Fates	234.908,80	0,42%	122.858,30	0,25%
Reversão da Reserva de Reavaliação	246.017,02	0,44%	257.307,54	0,52%
Receitas/Despesas (Desativação)	(350.979,02)	(0,63)	(344.907,05)	-0,70%
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR	**25.321.892,85**	**45,37%**	**23.419.252,04**	**47,27%**
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	**25.321.892,85**	**45,37%**	**23.419.252,04**	**47,27%**
PESSOAL	**7.303,105,50**	**13,08%**	**7.496.356,30**	**15,13%**
Remuneração Direta	2.830.170,59	5,07%	3.064.351,	6,19%

			46	
Férias e 13º salários	1.024.017,16	1,83%	1.030.965,56	2,08%
Encargos Sociais (FGTS/Pis Folha)	303.064,39	0,54%	292.955,60	0,59%
Assist. Médica Plano/Saúde - Seguro,Vale Alimentação	400.879,64	0,72%	357.478,45	0,72%
Educação	32.385,95	0,06%	36.047,87	0,07%
Alimentação	26.907,23	0,05%	1.260,30	0,04%
Capacitação, Treinamento e Desenvolvimento Profissional	1.854,40	0,00%	76.664,20	0,15%
Serviços de Terceiros	1.772.804,15	3,18%	1.601.120,39	3,23%
Serviços de Terceiros (administradores eletivos)	425.612,21	0,76%	374.386,47	0,76%
Uniformes	36.755,80	0,07%	42.470,68	0,09%
Equipamentos de Segurança	47.176,55	0,08%	69.194,86	0,14%
Seguros e Outros	401.477,43	0,72%	529.460,46	1,07%
IMPOSTOS TAXAS E CONTRIBUIÇÕES	**11.992.719,21**	**21,49%**	**10.653.572,64**	**21,51%**
INSS	989.061,55	1,77%	979.735,70	1,98%
PIS	75.522,54	0,14%	64.955,07	0,13%
COFINS	348.565,90	0,62%	299.793,07	0,61%
ICMS	6.489.296,70	11,63%	5.654.302,12	11,41%
Encargos do Consumidor	3.769.706,22	6,75%	3.403.047,50	6,87%
Contribuição Social Sobre Lucro Líquido	38.061,93	0,07%	38.075,83	0,08%
Imposto de Renda	81.727,60	0,15%	81.766,21	0,17%
Outros Tributos	200.776,77	0,36%	131.897,14	0,27%
REMUNERAÇÃO DE CAPITAL DE TERCEIROS	**902.825,03**	**1,62%**	**897.423,18**	**1,81%**
Juros e despesas financeiras	464.171,71	0,83%	492.005,19	0,99%
Aluguéis	438.663,32	0,79%	405.417,99	0,82%
REMUNERAÇÃO DO CAPITAL PRÓPRIO	**5.123.243,11**	**9,18%**	**4.371.899,92**	**8,83%**
Sobras retidas	5.123,243,11	9,18%	4.371.899,92	8,83%

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

NOTAS EXPLICATIVAS DA DIRETORIA SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

NOTA 01 - CONTEXTO OPERACIONAL: A Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda., Certhil Distribuição, é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, com sede na cidade de Três de Maio, no Estado do Rio Grande do Sul, e tem como principal objetivo o desenvolvimento socioeconômico por meio da distribuição de energia elétrica e serviços de interesses de seu quadro de associados, pessoas físicas ou jurídicas. É regida pela Lei nº. 5.764/71 de 16 de dezembro de 1971, que regulamenta o sistema cooperativista no país. Suas principais atividades são: distribuição de energia elétrica, serviços de construção de redes e linhas áreas de distribuição, instalações de subestações transformadoras, bem como, conserto e reforma de transformadores e medidores de energia. Atua principalmente no meio rural, abrangendo os municípios de Três de Maio, Independência, Alegria, São Martinho, Inhacorá, Horizontina, Tucunduva, Tuparendi, Dr. Mauricio Cardoso, Novo Machado,

Porto Mauá e São José do Inhacorá - localidades situadas dentro das poligonais definidas em contrato de permissão firmado com Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel.

NOTA 02 - CONTRATOS DE PERMISSÃO: Em 10 de setembro de 2018, a Certhil Distribuição firmou o contrato nº.005/2018, cujo prazo de vencimento está previsto para 10 de setembro de 2048, com permissão para prestação de serviço público de distribuição de Energia Elétrica com a Aneel, com possibilidade de prorrogação por mais 30 (trinta) anos, a critério do poder concedente.

No Contrato de Permissão do serviço público de distribuição de energia elétrica, as tarifas iniciais foram fixadas pela metodologia da Aneel, anualmente reajustadas e revisadas a cada quatro anos. As tarifas de energia elétrica devem permitir ao agente público uma receita/faturamento suficiente para cobrir seus custos operacionais eficientes, remunerar os investimentos realizados, permitindo sua expansão e equilíbrio econômico e financeiro da permissão. O Contrato prevê que a permissionária deve ter estrutura apropriada e condizente com seu mercado, distribuindo uma energia dentro dos padrões técnicos definidos.

NOTA 03 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS: As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas em Reais (R$) e foram aprovadas pelo Conselho de Administração, no dia 26 de janeiro de 2021, e pelo Conselho Fiscal, dia 27 de janeiro de 2021, constando nas respectivas atas. Foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, tomando-se com base na Lei nº 11.638/2007 e as normas e procedimentos de contabilidade emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, Resoluções CFC nº 750/1993, 920/2001, 1.013/2005 e 1.282/2010. Tais demonstrações contábeis ainda estão de acordo com a legislação fiscal e comercial em vigor e a Lei nº. 5.764/1971, que trata especificamente das Sociedades Cooperativas, além de atender parcialmente exigências da legislação específica para as cooperativas de energia elétrica reguladas, emitida pela Aneel.

NOTA 04 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) **Caixa e equivalentes de caixa** - os fluxos de caixa e das aplicações financeiras de curto prazo estão demonstrados pelos valores nominais líquidos;

b) **Contas a receber** - os valores a receber são registrados e mantidos no balanço patrimonial pelo valor nominal dos títulos representativos desses créditos, acrescidos das variações monetárias ou cambiais, quando aplicáveis, deduzidos de provisão para cobrir eventuais perdas na sua realização.

c) **Provisão para créditos de liquidação** - a provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela Administração para cobrir eventuais perdas estimadas na realização desses créditos. O valor estimado da provisão para créditos de liquidação duvidosa 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.

Ainda, em relação à provisão para créditos de liquidação duvidosa, a mesma foi constituída com base nos valores a receber dos consumidores da classe residencial vencidos há mais de 90 dias, da classe comercial vencidos há mais de 180 dias e das classes industrial, rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, conforme estabelece a

Instrução Contábil nº 6.3.2. do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Engloba os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço. O valor constituído é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber;

d) **Estoques** - os estoques estão registrados pelo custo médio de aquisição e demonstrados pelo menor valor entre o custo médio de aquisição ou produção e os valores de reposição ou realização;

e) **Despesas Pagas Antecipadamente** - as despesas pagas e/ou dispêndios antecipados estão registrados no ativo circulante, sendo apropriados mensalmente pelo regime de competência.

f) **Não Circulante** - os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após os 12 (doze) meses subsequentes à data das demonstrações contábeis são considerados como não circulantes;

g) **Investimentos** - os investimentos registrados são provenientes de quotas partes em cooperativas de créditos originados pela movimentação econômica junto às mesmas, e estão avaliados pelo custo de aquisição, acrescidos de juros e sobras distribuídas;

h) **Intangível** - registro 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 nº 674, de 11 de outubro de 2015;

i) **Obrigações Especiais** - correspondem ao saldo de valores e ou bens recebidos de Municípios, Estados, União e de Consumidores em geral, relativos às doações e participações em investimentos realizados em conjunto com a permissionária, conforme previsto na instrução contábil nº 6.13.14 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

j) **Redução ao Valor Recuperável de Ativos – *Impairment*** - a Administração da Cooperativa analisa anualmente se há evidências de que o valor contábil de um ativo não será recuperável. No ano de 2020, o entendimento da Administração da Cooperativa é de que não há evidência de ativos cujos valores não serão recuperados;

k) **Remuneração paga a Empregados** – as remunerações tais como salários, férias vencidas ou proporcionais, bem como os respectivos encargos trabalhistas

incidentes sobre essas remunerações, são reconhecidos mensalmente no resultado obedecendo-se o regime de competência;

l) **Valor presente de ativos e passivos de longo prazo** - os ativos e passivos de longo prazo da Cooperativa são, quando aplicável, ajustados a valor presente utilizando taxas de desconto que refletem a melhor estimativa da Cooperativa.

m) **Empréstimos e Financiamentos** - incluem o valor principal, os juros, variações monetárias e demais encargos contratuais pelo custo amortizado até a data do balanço;

n) **Provisões e Passivos Contingentes** - os passivos contingentes são provisionados contabilmente sempre que a perda for avaliada como provável o que ocasionaria uma provável 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, similaridade com processos anteriores, complexidade e no posicionamento de tribunais. Parte dos passivos contingentes classificados como perdas possíveis também são reconhecidos contabilmente, por conservadorismo da gestão, e os classificados como remotos não requerem provisão nem divulgação. Em 31 de dezembro de 2020 não havia passivos contingentes cuja perda classificada como possível de R$ 450.000,00

o) **Apuração do Resultado** - 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 e dispêndios/despesas e custos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento. As operações com não associados estão escrituradas destacadamente, de modo a permitir a apuração do resultado em separado do ato cooperado e não cooperado, para incidência e cálculo dos tributos, conforme demonstrativos no Livro de Apuração do Lucro Real e Demonstrativo de Sobras e Perdas;

p) **Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social (Fates)** - os gastos com Fates realizadas no exercício foram contabilizadas originalmente em contas de despesas. No encerramento do exercício, o respectivo valor foi revertido da conta Fates para a conta Sobras e Perdas do Exercício. As despesas totalizaram R$ 234.908,80 em 2020, referente a pagamentos de assistência médica, seguro de vida, estudos, treinamentos e auxílio educacional aos colaboradores e também à palestras aos associados, conforme permite a legislação vigente.

NOTA 05 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

A composição das contas Caixa e Equivalentes de Caixa é como segue:

	VALORES EM REAIS	
	2020	**2019**
Caixa	5.226,19	3.517,40
Depósitos bancários	1.708.324,41	1.764.622,85
Aplicações financeira de liquidação imediata	-	1.156.248,08
Total caixa e equivalentes de caixa	**1.713.550,60**	**2.924.388,33**

NOTA 06 - CONTAS A RECEBER DE CONSUMIDORES

A composição das Contas a Receber de Consumidores é a que segue:

VALORES EM REAIS

DESCRIÇÃO	SALDO VINCENDOS	SALDOS VINCENDOS ATÉ 90 DIAS	SALDOS VINCENDOS HÁ MAIS DE 90 DIAS	2020	2019
CONSUMIDORES FATURADO	**4.044.876,35**	**4.024.437,98**	**20.438,37**	**4.044.876,35**	**3.217.681,76**
Residencial	199.981,75	196.595,60	3.386,15	199.981,75	159.630,28
Industrial	2.226.383,31	2.226,383,31	-	2.226.383,31	1.615.679,36
Comercial	188.069,91	188,069,91	-	188.069,91	195.409,04
Rural	1.402.141,53	1.385.113,92	17.027,61	1.402.141,53	1.223.785,71
Poder Público	16.001,27	15.976,66	24,61	16.001,27	16.235,14
Iluminação Pública	4.751,88	4.751,88	-	4.751,88	4.078,77
Serviço Público	7.548,70	7.546,70	-	7.548,70	2.683,46
CONSUMIDORES NÃO FATURADO	**715.902,31**	**715.902,31**	**-**	**715.902,31**	**1.183.661,20**
Residencial	61.794,76	61.794,76	-	61.794,76	52.861,95
Industrial	16.340,98	16,340,98	-	16.340,98	463.624,48
Comercial	23.115,58	23,115,58	-	23.115,58	54.058,66
Rural	588,101,60	588,101,60	-	588,101,60	590.283,71
Poder Público	15.693,84	15.693,84	-	15.693,84	14.098,69
Iluminação Pública	7.319,22	7.319,22	-	7.319,22	6.995,81
Serviço Público	3.536,33	3.536,33	-	3.536,33	1.737,90
OUTROS RECEBIMENTOS	**217.162,27**	**203.419,46**	**13.742,81**	**217.162,27**	**146.383,71**
Serviços Taxados	3.171,41	2.704,79	466,62	3.171,41	6.424,99
Participação Financeira	193.574,10	180.732,10	12.842,00	193.574,10	130.273,26
Parcelamentos	6.250,57	6.250,57	-	6.250,57	5.784,95

Outras Cobranças	14.166,19	13.732,00	434,19	14.166,19	3.900,51
TOTAL BRUTO	**4.977.940,93**	**4.943.759,75**	**34.181,18**	**4.977.940,93**	**4.547.726,67**
(-) PROVISÃO LIQUID.DUVIDOSA	**-18.969,78**		**-18.969,78**	**-18.969,78**	**-17.281,56**
TOTAL A RECEBER LÍQUIDO	**4.958.971,15**	**4.943.759,75**	**15.211,40**	**4.958.971,15**	**4.530.445,11**

Os valores a receber são provenientes, principalmente, do fornecimento de energia elétrica aos associados da Cooperativa e estão registrados no Ativo Circulante.

NOTA 07 - ESTOQUES

A composição dos Estoques é como segue:

	VALORES EM REAIS	
	2020	**2019**
Almoxarifado de manutenção	305.204,40	279.909,15
Resíduos e sucatas	32.874,83	44.474,31
Total	**338.029,73**	**324.383,46**

Os estoques constantes no balanço referem-se a materiais para manutenção.

NOTA 08 - INTANGÍVEL

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

A Resolução Normativa nº. 691/2015 da Aneel, entretanto, regulamentou a desvinculação de bens das concessões do serviço público de energia elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inseridos à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

As obrigações especiais vinculadas representam os recursos relativos à participação financeira do consumidor, e as subvenções orçamentárias da União, verbas federais, estaduais e municipais e de créditos especiais destinados aos investimentos aplicados nos empreendimentos vinculados à concessão/permissão.

O intangível está registrado ao custo, sendo os bens adquiridos no Brasil, acrescidos de atualizações monetárias até 1995 e inclui os encargos financeiros incorridos durante o período de construção.

a) Intangível em serviço e em curso

VALORES EM REAIS

DESCRIÇÃO	CORRIGIDO	DEPRE.ACUM.	2020	2019
Terrenos- Distribuição	142.999,99	-	142.999,9	142.999,99
Edificações – Distribuição	181.173,02	33.647,68	147.525,34	153.558,40
Máquinas Equip. Distribuição	48.779,168,36	20.078.177,97	28.700,990,39	28.133.021,59
Veículos – Distribuição	258.303,29	96.588,03	161.715,26	27.886,40
Veículos – Administração	196.058,02	152.328,28	43.729,74	63.434,22
Máquinas Equip. Administração	856.917,39	531.460,75	325.456,64	319.790,72
Móveis Utensílios – Administração	137.914,48	77.484,29	60.430,19	67.940,75
Intangíveis	1.001.246,66	85.555,53	915.691,13	762.368,32
TOTAL EM SERVIÇO	**51.553,781,21**	**21.055.242,53**	**30.498.538,68**	**29.671.000,39**
Máquinas Equipamentos	1.171.923,30	-	1.171.923,30	929.005,18
Material em Depósito	3.851.782,91		3.851.782,91	1.524.420,06
Desenvolvimento de Projetos	1.077.100,58	-	1.077.100,58	970.130,58
Adiantamento a Fornecedor	21.906,61	-	21.906,61	560.466,45
Subestação Nossa Senhora de Lurdes	14.728.655,02	-	14.728.655,02	-
Depósitos Judiciais	137.312,12	-	137.312,12	-
TOTAL EM CURSO	**20.988.680,54**	**-**	**20.988.680,54**	**3.984.022,27**
OBRIGAÇÕES ESPECIAIS-VINCULADA	**(5.391.734,62)**	**-**	**(5.391.734,62)**	**(4.963.541,69)**
TOTAL DO IMOBILIZADO LÍQUIDO	**67.150.727,13**	**21.055.242,53**	**46.095.484,50**	**28.691.480,97**

b) Resumo da movimentação do intangível em serviço e em curso

VALORES EM REAIS

DESCRIÇÃO	IMOBILIZADO EM SERVIÇO	IMOBILIZADO EM CURSO	OBRIGAÇÕES ESP.VINCULADAS	TOTAL
SALDO EM 2017	**27.124.666,13**	**1.884.227,60**		**29.008.893,73**
AQUISIÇÕES				
Imobilizações	3.346.277,25	-	-	3.346.277,25
Baixas	(945.143,00)	467.867,26	-	(477.275,74)
Depreciações	(1.788.527,02)	(84.294,36)	-	(1.872.821,38)
Desativ. da Depreciação	544.512,44	-	-	544.512,44
SALDO EM 2018	**28.281.785,80**	**2.267.800,50**	**-**	**30.549.586,30**
Aquisições				
Imobilizações	2.823.155,60	2.508.021,87	-	5.331.177,47
Baixas	(822.191,22)	(100.358,73)	-	(922.549,95)
Depreciações	(1.875.144,98)	-	-	(1.875.144,98)
Desativ. da depreciação	571.953,82	-	-	571.953,82
SALDO EM 2019	**28.979.559,02**	**4.675.463,64**	**-**	**33.655.022,66**
AQUISIÇÕES				
Imobilizações	3.242.566,16	17.718.898,11	-	20.961.464,27
Baixas	(1.125.191,55)	(543.239,84)	-	(1.668.431,39)
Depreciações	(1.960.939,62)	-	-	(1.960.939,62)
Desativ. da depreciação	500.103,30	-	-	500.103,30
SALDO EM 2020	**29.636.097,31**	**21.851.121,91**	**-**	**51.487.219,22**

c) Vida útil e taxa de depreciação -A depreciação dos ativos imobilizados foi realizada pelo método linear com base nas taxas anuais determinadas pela Resolução nº. 240/2006, substituída pela Resolução Normativa nº.367/2009, substituída pela Resolução Normativa 674/2015. O valor contabilizado como despesas de depreciação no exercício de 2020 foram de R$ 1.934.708,72

d) IPC 01 (R1) Contratos de Concessão - Essa instrução define a forma de contabilização dos ativos de concessões e permissões. O impacto nas Demonstrações Contábeis foi a transferência dos saldos do Ativo Imobilizado e das Obrigações Especiais para o Ativo Intangível, referente ao direito de cobrança de tarifa dos consumidores (direito da exploração da permissão), e eventuais registros de ativo financeiro, representando um direito incondicional da Cooperativa de recebimento de caixa (indenização), mediante a reversão de ativos ao término da permissão. Desta prática, a permissionária deve reconhecer receitas e custos na forma da Seção 23 da NBC TG 1000 (receitas) relativa à prestação de serviços de construções e melhoria na infraestrutura, dessa forma, as receitas e os respectivos custos de construção estão sendo apresentados na Demonstração do Resultado do Exercício nos mesmos montantes.

NOTA 9 - FORNECEDORES

A composição das contas de Fornecedores é como segue:

	VALORES EM REAIS	
	2020	**2019**
Encargos de Uso da Rede Elétrica	192.878,64	141.980,78
Suprimentos de Energia Elétrica	548.391,66	397.118,31
Materiais e Serviços	3.016.664,06	860.612,20
Total	**3.757.934,36**	**1.399.711,29**

NOTA 10 - FOLHA DE PAGAMENTO E ENCARGOS

A composição da conta Folha de Pagamento e Encargos é como segue:

	VALORES EM REAIS	
	2020	**2019**
Folha de Pagamento	222.459,83	194.593,40
Provisões de Férias	632.622,33	569.118,06
Tributos Retidos na Fonte	90.415,80	74.824,53
Consignações em Favor da Concessionária	12.997,48	24.856,21
Total	**958.495,44**	**863.392,20**

NOTA 11 - TRIBUTOS

A composição das contas Tributos Compensáveis e Tributos a Pagar é como segue:

	VALORES EM REAIS	
	2020	2019
TRIBUTOS COMPENSÁVEIS - ATIVO CIRCULANTE	**932.719,30**	**293.563,19**
ICMS a Recuperar	932.719,30	293.563,19
TRIBUTOS COMPENSÁVEIS - ATIVO NÃO CIRCULANTE	**1.786.049,67**	**302.076,99**
ICMS a Recuperar	1.786.049,67	302.076,99
TOTAL ATIVO	**2.718.768,97**	**595.640,18**
TRIBUTOS A PAGAR - PASSIVO CIRCULANTE	**703.303,87**	**489.218,95**
ICMS a Recolher	301.020,35	266.608,33
PIS a recolher	21.605,96	14.843,76
Cofins a Recolher	70.944,80	42.301,59
Imposto de Renda a Recolher	40.269,17	15.730,80
Contribuição Social a Recolher	15.416,57	4.263,97
ISS	47.717,98	89,65
FGTS a Recolher	38.324,65	36.611,30
INSS Empregador a Recolher	103.121,32	94.673,16
INSS Retidos em nfs	64.883,17	14.096,39
TOTAL PASSIVO	**703.303,87**	**489.218,95**

a) ICMS a Recuperar - Os valores de ICMS a recuperar referem-se a créditos decorrentes de aquisição ativos imobilizados, instituídos pela Lei Complementar nº. 87/1996. Tais créditos serão recuperados mensalmente, na razão de 1/48, conforme determina a Lei Complementar nº 102/2000 e legislações posteriores.

NOTA 12 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A composição da conta Empréstimos e Financiamentos é como segue:

Bancos	Saldo 2020	Encargos	Vencimento Curto Prazo		Vencimento a Longo Prazo		Saldo 2019
			2020	2019	2020	2019	
Eletrobrás - 2847/10	460.738,65	8%a.a.	251.311,92	251.311,92	209.426,73	460.738,63	712.050,55
Certhil Desenvolvimento	943,97	5%a.a.	-	-	943,97	1.146,28	1.146,28
Banrisul	27.843,07	1,80%a.m.	27.843,07	87.753,72	-	14.019,80	101.773,52
Sicredi – B 91734447-0	1.399.999,51	0,67%a.m.	557.499,96	635.285,28	842.499,55	1.164.714,78	1.800.000,06
Sicredi - B 81736891-2	701.073,77	0,50%a.m.	701.073,77	24,33	-	-	24,33
Sicredi - B 81736972-2.	1.642.461,80	0,50%a.m.	337.256,88	394.565,40	967.948,04	1.134.391,52	1.528.956,92
Cartão Créd. BNDS-Banrisul	18.034,52	1,35%a.m.	18.034,52	54.103,56	-	18.034,52	72.138,08
Basedul/BNDS 44003464859	5.336.652,07	0,54%a.m-	-	-	5.336.652,07	-	-
Basedul/BNDS 44003478272	4.302.379,83	-0,54%a.m	-	-	4.302.379,83	-	-
Total	**13.552.870,31**	**-**	**1.893.020,12**	**1.423.044,21**	**11.659.850,19**	**2.793.045,53**	**4.216.089,74**

NOTA 13 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital Social - Em 31.12.2020, o capital social da Cooperativa, no valor de R$ 6.297.274,47, estava formado por cotas partes referentes a 8.636 associados na referida data. O aumento significativo do capital pelos associados com o objetivo de reforço de capital para investimento foi efetuado conforme aprovação na Assembleia Geral Ordinária de 08.03.2019 sendo que durante o ano de 2019 houve a capitalização de R$: 2.084.483,11 e no ano de 2020 teve a capitalização de R$ 2.180.782,13.

b) Natureza e Finalidade das Reservas

RESERVA DE CAPITAL: É indivisível para distribuição entre os cooperados e composta pelos seguintes saldos em 31.12.2020:

I. Reserva de Equalização de R$ 2.786.926,34 - essa reserva é indivisível e foi constituída conforme determinações contidas nas legislações fiscais e societárias vigentes à época, combinada com a Resolução nº.27/84 do extinto Conselho Nacional do Cooperativismo – CNC;

II. Reserva de Doações e Subvenções Eletrobrás de R$ 1.785.288,23;

III. Reserva de Doações e Subvenções do Estado do Rio Grande do Sul de R$ 391.531,52;

IV. Reserva Especial de R$ 2.084.844,18

A soma dessas reservas em 31.12.2020 totalizam o valor de R$ 7.048.590,27.

RESERVAS DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL: Essa reserva foi constituída em 31.12.2000, por meio de reavaliação dos ativos imobilizados da Cooperativa, totalizando em 31.12.2020 a importância de R$ 639.443,59.

RESERVAS DE SOBRAS: As reservas de sobras foram constituídas no exercício, a partir das disposições no art. 28 da Lei 5.764/71, e reguladas pelos arts. 54 e 55 do Estatuto Social da Cooperativa. Individualmente, as destinações às reservas consistiram-se nos seguintes valores:

I. Reserva Legal - constituída no valor de R$ 1.024.648,62, com base no percentual de 20% sobre o total das sobras líquidas ajustadas do exercício. A Reserva Legal é indivisível e destina-se a proporcionar o desenvolvimento da Cooperativa, reparar perdas que eventualmente venham a ocorrer nas suas atividades.

   O saldo dessa reserva em 31.12.2020 totaliza em R$ 6.964.118,37.

II. Reserva de Assistência Técnica Educacional e Social - Fates - no exercício, foi contabilizada a importância de R$ 256.162,16, resultante da aplicação do percentual de 5% sobre o total das sobras líquidas ajustadas do exercício. Houve realização dessa reserva no valor de R$ 234.908,80 (dispêndios com assistências técnicas, educacionais e sociais realizados no exercício e revertidos contra o resultado, para fins de destinação).

   O saldo dessa reserva em 31.12.2020 totaliza em R$ 1.516.918,37.

III. Reserva de Expansão e Manutenção - foi constituída no valor de R$ 2.561.621,56, com base no percentual de 50% sobre o total das Sobras Líquidas ajustadas. Durante o exercício de 2019 houve a realização da reserva no valor de R$ 3.405,64.

   No ano de 2020 foi incorporado o valor de R$ 1.092.974,98 conforme destinação da Assembleia Geral Ordinária de 06.03.2020.

   O saldo dessa reserva em 31.12.2020 totaliza um valor de R$ 17.502.650,98

IV. Reserva de Investimento - foi constituída para garantia de novos investimentos para melhorar a qualidade da energia distribuída e atender a demanda do Programa Luz Para Todos. No ano de 2020 houve a realização de R$ 2.716,98.

O saldo em 31.12.2020 totaliza um valor de R$ 123.110,15;

V. Reserva de Contingência – foi constituída para absorver perdas decorrentes de discussões judiciais cíveis, em função dos prejuízos provocados pelo não fornecimento de energia elétrica da Cooperativa ao associado por questões climáticas (danos nas redes elétricas causados por fenômenos naturais).

No exercício de 2020 foi utilizado o valor de R$: 0,02.

O saldo em 31.12.2020 totaliza um valor de R$ 1.401.024,49.

NOTA 14 - SOBRAS À DISPOSIÇÃO DA ASSEMBLEIA GERAL ORDINÁRIA

	2020	2019
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**5.123.243,11**	**4.371.899,92**
DESTINAÇÕES:	**3.842.432,34**	**4.371.899,92**
Reserva legal - 20%	1.024.648,62	874.379,98
Reserva de expansão e manutenção - 50%	2.561.621,56	2.185.949,96
Fundo de assistência técnica, educacional e social – Fates - 5%	256.162,16	218.595,00
Sobras à disposição da AGO - 25%	**1.280.810,77**	**1.092.974,98**

As sobras apuradas após a constituição das reservas ficam à disposição da Assembleia Geral Ordinária para deliberar quanto a sua destinação.

Três de Maio/RS, 18 de fevereiro de 2021

Celso Benedetti
Presidente
CPF: 601.524.600-63

Edelmar Eloi Barasuol
Contador CRC-RS 24.796
CPF: 101.758.490-72

CERTHIL | DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda – CERTHIL DISTRIBUIÇÃO CNPJ: 98.042.963/0001-52 abaixo firmados, no uso de suas atribuições legais e estatutárias, examinaram o **Balanço Patrimonial** e as demais demonstrações contábeis relativas ao período encerrado em 31 de dezembro de 2020, e tendo por base os registros contábeis, as notas explicativas, o exame das transações relevantes, seus reflexos, informações adicionais dos diversos responsáveis setoriais, reuniões mensais dos Conselheiros, com recomendações eventuais e, levando em consideração o Relatório da Administração e da Auditoria Independente, NARDON/NASSI - Auditores & Consultores, os conselheiros concluíram que as referidas demonstrações contábeis representam adequadamente o patrimônio da Cooperativa e, merecem nossa opinião favorável.

Três de Maio, 24 de Fevereiro de 2021.

Solando Schlosser

Coordenador

CPF: 226.608.790-87

Jair Cielo

Secretário

CPF: 387.959.300-00

Milton Baú

Conselheiro

CPF: 247.272.290-72

Certhil – Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA

CNPJ: 98.042.963/0001-52 – Código de Agente: 0527

RELATÓRIO DE ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO

31 de dezembro de 2020

Caros cooperados, colaboradores, membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal:

No ano em que completa 51 anos de existência, a Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA - Certhil Distribuição, apresentou um grande crescimento, que vale destacar, aconteceu de forma contínua alicerçado na filosofia cooperativista, dando ênfase ao espírito empresarial e valorizando todos os envolvidos que contribuíram nessa caminhada. O ano de 2020 é o segundo ano que a Certhil Distribuição encontra-se operando no mercado regulado, o qual possui influência significativa na gestão da cooperativa, que é focada em metas e qualidade de prestação de serviços. Constata-se que, o resultado econômico e financeiro do ano não foi impactado pelo processo regulatório, ao contrário, obteve-se um aumento de sobras.

Com isso, apresentamos a seguir o Relatório da Administração, referente às atividades desenvolvidas no exercício de 2020 em conjunto com as demonstrações contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

Sendo um ano atípico, marcado pela pandemia de COVID-19, a cooperativa manteve, e mantém todos os cuidados necessários através de protocolos de segurança, exigidos pelos órgãos de saúde, possibilitando um ambiente favorável de trabalho, justificando o crescimento constante observado e a continuidade de todos os grandes investimentos, superando assim, metas traçadas para o ano de 2020.

A Cooperativa realiza o serviço de distribuição de energia para 11 municípios do noroeste do Estado do Rio Grande do Sul, com predominância no meio rural. Em 31 de dezembro de 2020, apresentava em seu quadro: 88 colaboradores, 8.636 associados e 8.340 consumidores, que totalizaram o consumo de energia elétrica de 71.924,42 megawatt/hora, tendo apresentado um crescimento de 13.57% em relação ao ano de 2019, contando com a estrutura de 2.698 quilômetros de redes de distribuição, compostas por 28.489 postes de concreto, 76 postes de madeira e 39 postes de fibra.

A Cooperativa mantém uma política de investimentos das sobras por meio da destinação das reservas estatutárias e de sobras que ficam à disposição da assembleia geral ordinária, sendo responsáveis pela decisão da destinação desses valores. Geralmente, a diretoria propõe a destinação de reservas de contingências e/ou de

manutenção, possibilitando o investimento na melhoria das redes de distribuição e no atendimento aos associados.

O principal investimento realizado no ano de 2020, foi o início da construção de uma linha de transmissão de alta tensão, que liga a subestação da CEEE em Santa Rosa com a Subestação 69 kW – Nossa Senhora do Carmo, que está sendo construída em Três de Maio, além de adequações, manutenção e reforço das redes já existentes, com previsão de investimento global de, aproximadamente, R$ 35.000.000,00, ao final do projeto, valores que serão demonstrados em tabelas no item referente aos investimentos do ano. Em resumo, os recursos são provenientes: 70% de financiamento a longo prazo; 18% de capitalização dos próprios associados e, o restante vindo de reinvestimento das sobras anuais.

O relatório administrativo, juntamente com as demonstrações contábeis regulatórias, demonstra a transparência dos atos administrativos, tendo como preocupação constante a melhoria continua do atendimento aos associados, através de tarifas módicas que mantenham o equilíbrio econômico e financeiro da cooperativa.

As demonstrações contábeis societárias e indicadores regulatórios foram apresentados na assembleia geral ordinária realizada dia 26 de março de 2021 e, disponibilizadas aos associados de forma física na sede da cooperativa, e de forma digital em seu site institucional.

1. Distribuição de Energia

- **Perfil**

A Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA - Certhil Distribuição, é uma sociedade de pessoas, de natureza civil, com sede na cidade de Três de Maio, no Estado do Rio Grande do Sul, e tem como principal objetivo o desenvolvimento socioeconômico por meio da distribuição de energia elétrica e serviços de interesses ao seu quadro de associados, sendo estes, pessoas físicas ou jurídicas. É regida pela Lei nº. 5.764/71 de 16 de dezembro de 1971, que regulamenta o sistema cooperativista no país. Atua principalmente no meio rural, abrangendo os municípios de Três de Maio, Independência, Alegria, São Martinho, Inhacorá, Horizontina, Tucunduva, Tuparendi, Doutor Mauricio Cardoso, Novo Machado, Porto Mauá e São José do Inhacorá - localidades situadas dentro das poligonais definidas em contrato de permissão firmado com Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel.

- **Contratos de Permissão**

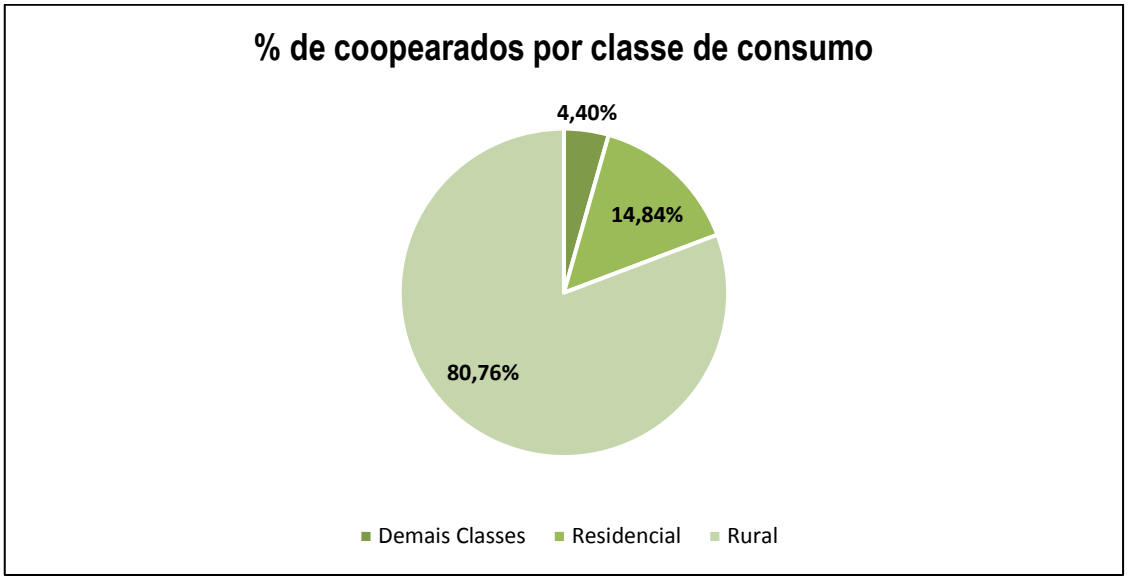
Em 10 de setembro de 2018, a cooperativa firmou o contrato de nº. 005/2018, cujo prazo de vencimento está datado para 10 de setembro de 2048, permitindo a prestação de serviço público de distribuição de energia elétrica junto a Agencia Nacional de Energia Elétrica - Aneel, com possibilidade de prorrogação por mais 30 anos, a critério do poder concedente. No contrato, as tarifas iniciais foram fixadas pela metodologia da Aneel, anualmente reajustadas e revisadas a cada quatro anos. As tarifas de energia elétrica devem permitir ao agente público uma receita/faturamento suficiente para cobrir seus custos operacionais eficientes, remunerar os investimentos realizados, permitindo sua expansão e equilíbrio econômico e financeiro. O contrato ainda prevê que a permissionária deve ter estrutura apropriada e condizente com seu mercado, distribuindo uma energia dentro dos padrões técnicos definidos.

- **Ligação de consumidores/cooperados**

O número de consumidores em dezembro de 2020 foi de 8.340, aumentou em 1,78**%** sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores						
Classe	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Residencial	1.238	1.125	1.062	999	967	912
Industrial	29	27	27	25	26	28
Comercial	229	229	223	216	225	213
Rural	6.736	6.707	6.670	6.646	6.630	6.595
Poder Público	87	87	89	92	91	91
Ilum. Pública	17	17	16	18	18	18
Serviço Público	2	1	1	1	1	1
Outros	2	1	1	1	1	1
Total	**8.340**	**8.194**	**8.089**	**7.998**	**7.959**	**7.859**
Variação	**1,78%**	**1,30%**	**1,14%**	**0,49%**	**1,27%**	

A participação percentual de unidades consumidoras por classes, em 31 de dezembro de 2020, está representada no gráfico a seguir:



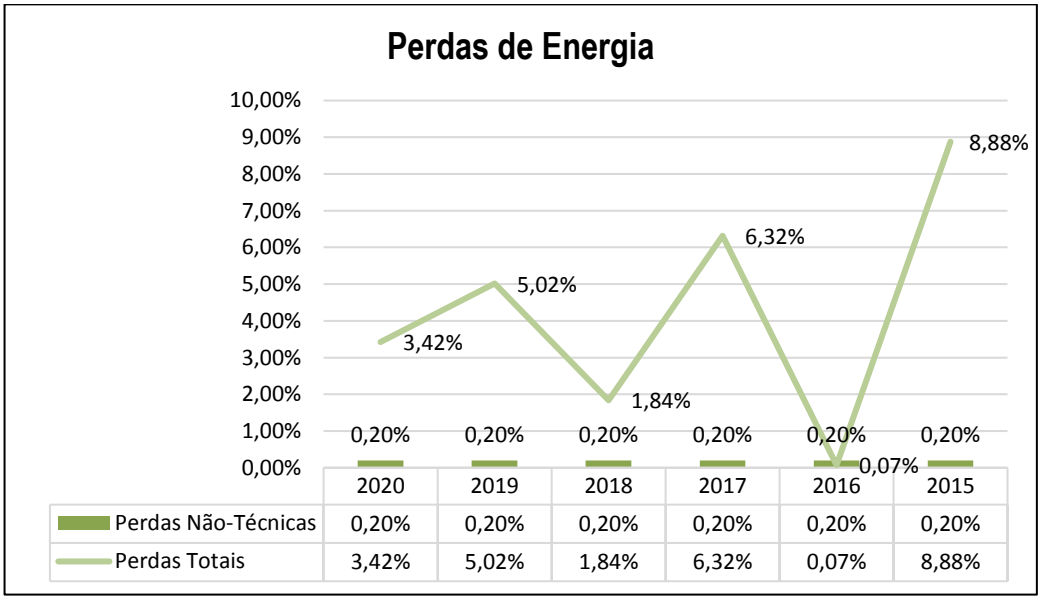
A distribuição de energia em 2019 representou um total de 62,18 GWh, enquanto no ano de 2020 totalizou em 71,93 GWh, um aumento de 15,68% em relação ao ano anterior. As classes de maior participação do mercado foram a industrial, que apresentou um crescimento de 19,94% e a classe rural, com crescimento de 13,41%, conforme quadro que segue:

Mercado Atendido						
Classe	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Residencial	2.296,98	1.982,22	1783,86	1.630,66	1.486,60	1.338,68
Industrial	36.607,79	30.521,12	29.302,50	27.102,36	25.492,78	20.063,83
Comercial	3.083,48	3.282,86	3.031,23	3.419,41	3.141,06	2.832,02
Rural	28.953,24	25.529,58	24.560,89	23.633,16	23.191,31	22.632,93
Poder Publico	552,74	503,18	542,92	472,99	462,62	419,33
Ilum. Pública	336,19	317,63	223,84	169,8	175,54	180,31
Serviço Público	100,1	47,86	55,45	37,75	40,06	40,96
Outros	4,08	0,44	0,44	0,43	0,36	0,36
Total em GWh	**71,93**	**62,18**	**59,5**	**56,46**	**53,99**	**47,5**
Variação	**15,68%**	**4,51%**	**5,38%**	**4,59%**	**13,64%**	

O histórico de energia requerida, com mercado atendido é apresentada no quadro a seguir, onde percebe-se um aumento de 9,76 GWh ao fazer a comparação do ano de 2020 com o ano de 2019.

Energia Requerida - GWh	2020	2019	2018	2016	2015
Venda de Energia - Fornecimento	71,92	62,16	59,46	53,99	47,48
Mercado Atendido	**71,92**	**62,16**	**59,46**	**53,99**	**47,48**
Perdas na Distribuição (GWh)	2,45	3,12	1,84	0,03	4,24
Perdas técnicas (GWh)	1,96	2,496	1,472	0,064	3,4
Perdas não-técnicas (GWh)	0,49	0,624	0,368	0,006	0,84
PNT / Energia Requerida (%)	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%
Perdas Totais - PT (GWh)	**2,45**	**3,12**	**1,84**	**0,03**	**4,24**
PT/Energia Requerida (%)	**3,42%**	**5,02%**	**1,84%**	**0,07%**	**8,88%**
TOTAL	**74,37**	**65,28**	**61,3**	**54,02**	**51,72**

As perdas regulatórias definidas no último RTA – Reajuste Tarifário Anual, de 2019, foram de 5,02%, havendo uma queda para o ano de 2020, conforme apresentado no gráfico.



As perdas de energia em 2020 ficaram em 3,42% estando abaixo dos parâmetros definidos na RTA de 2019. A diferença para as perdas totais é considerada como perdas não técnicas.

- **Receita**

No exercício de 2019 a receita líquida de fornecimento de energia foi de R$27.091.901,00, mais subvenção social de R$12.137.779,00 totalizando R$ 39.229.680,00.

Receita Líquida – R$						
Classe	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Residencial	1.204.860	1.012.233	965.707	792.640	695.551	651.564
Industrial	16.759.185	13.763.700	13.225.683	11.135.200	10.166.943	8.679.605
Comercial	1.815.040	1.915.146	1.646,44	1.641.688	1.562.243	1.490.684
Rural	12.160.220	10.016.375	12.761.195	11.609.228	10.809.738	10.867.531
Poder Publico	307.333	267.565	301.418	233.443	217.515	207.384
Ilum. Pública	102.661	94.609	72.777	47.931	47.334	53.076
Serviço Público	48.708	22.039	30.061	18.571	18.934	19.950
Outros	2.402	234	246	215	169	179
Total	**32.400.409**	**27.091.901**	**29.003.529**	**25.478.916**	**23.518.427**	**21.969.973**
Variação	**19,60%**		**13,84%**	**6,91%**	**-0,01**	

Já no exercício de 2020, as receitas decorrentes do fornecimento de energia elétrica importaram em R$32.400.409,00, mais subvenção social de R$12.160.063,00 totalizando R$ 44.560.472,00 um aumento de 13,58% em relação ao ano anterior.

- **Tarifas**

As tarifas médias apresentaram um aumento com o passar dos anos, conforme observa-se no quadro que segue:

Tarifa Média de Fornecimento em R$/MWh						
Classe	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Residencial	564,46	528,31	539,48	497,00	452,49	466,49
Comercial	564,46	528,31	539,48	497,00	452,49	466,49
Industrial	564,46	528,31	539,48	497,00	452,49	466,49
Rural Agropecuário	462,86	401,52	508,29	495,00	460,00	460,00
Outros	564,46	528,31	539,48	497,00	452,49	466,49

Inclusos bandeiras e excluído impostos (ICMS/PIS/COFINS)

- **Qualidade do Fornecimento**

Ano	DEC[1]	FEC[2]	TMA - Tempo Médio de Atendimento (min)	Tempo de Espera (min)[3]
2015	34,76	27,17	77,19	220,00
2016	40,87	34,39	75,54	240,60
2017	37,27	28,52	67,52	278,87
2018	43,11	28,08	82,82	396,25
2019	51,14	29,01	78,16	533,15
2020	33,34	24,75	71,24	395,20

Nota 1: Somatório (DEC mensal x Quantidade Consumidores do Conjunto) / Média de consumidores do conjunto ano.

Nota 2: Somatório (FEC mensal x Quantidade Consumidores do Conjunto) / Média de consumidores do conjunto ano.

Nota 3: Tempo médio de preparação da equipe, entre a solicitação e o deslocamento.

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o **DEC** – Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor e o **FEC**- Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor. A análise constata a redução destes indicadores (DEC/FEC) de 2019 para 2020.

O tempo médio no mês de atendimento no ano de 2020 foi de 71,24 minutos, também reduziu de 2019 para 2020, ou seja, demorou em média uma hora e doze minutos para atender os chamados.

- **Atendimento aos Cooperados**

A Certhil coloca à disposição dos seus cooperados, a central de atendimento instalada na sua sede, localizada na Avenida Avaí, nº 960 – Pavilhão 02, na cidade de Três de Maio. A Central presta informações sobre a participação societária, cotas e demais informações para o bom relacionamento entre a Cooperativa e seus cooperados. Os mesmos serviços estão disponíveis pelo sistema DDG (ligação gratuita), por meio do número 0800 510 4690.

Os canais ainda podem ser usados para registros de faltas de energia e emissão da segunda via da fatura, funcionalidades presentes também na agência virtual, hospedada no site da cooperativa (www.certhil.com.br) e pelo aplicativo disponível para download em smartphones.

No quadro abaixo são apresentados alguns indicadores de atendimento aos associados/consumidores.

Atendimento ao consumidor	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Total de ligações atendidas (call center)	22.844	19.451	13.106	23.631	18.717	19.415
Número de atendimentos por meio da internet	9.637	11.671	10.456	0	0	0
Número de atendimentos por solicitação religação (automático)	126	166	77	76	262	69
Número de reclamações	9.497	10.234	8.898	9.734	10.088	14.321
Reclamações em relação ao total de ligações atendidas (%)	41,57	52,61	67,89	41,19	53,89	74

Reclamações - Principais motivos	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Referentes a interrupções (%)	97,49	96,87	96,83	96,78	97,25	97,76
Referentes à emergência (%)	1,61	1,54	1,57	1,98	2,05	2,23
Referentes a prazos na execução de serviços (%)	0,01	0,17	0	0	0	0
Referentes ao fornecimento inadequado de energia (%)	0,20	0,41	0,49	0,78	0,53	0
Referentes ao consumo/leitura (%)	0,03	0,01	0,14	0	0,009	0
Reclamações por conta não entregue (%)	0	0,01	0	0	0	0

Referentes a danos elétricos (%)	0,40	0,57	0,29	0	0,11	0
Outros	0,26	0,42	0,68	0,46	0,051	0,01

- **Desempenho Econômico-Financeiro**

Os Ingressos/ Receitas líquidas do ano de 2020 foram de R$ 44,56 Milhões, se comparada com o ano de 2019 de R$ 39,22 Milhões, tendo uma variação positiva de 13,58%, ocasionado principalmente pelo crescimento da classe Industrial.

Os custos de energia elétrica (**não gerenciáveis**) tiveram um aumento de 19,36% em relação ao ano anterior, em 2020 R$ 20.193 milhões e 2019 R$ 24.103 milhões respectivamente, parte desse aumento da parcela “A” foi motivada pela redução gradual de descontos na compra de energia elétrica ocorrido no reajuste tarifário em julho de 2019 e micro geração.

Os dispêndios/custos de operação e manutenção (despesas operacionais) **gerenciáveis**, em 2020 foram de R$ 11.502 milhões e 2019 de R$ 11.725 milhões, sendo que houve uma redução de 1,94%, motivado principalmente em custos com pessoal e de materiais.

Os custos líquidos financeiros de 2020 foram R$ 0,333 milhões e de 2019 R$ 0,372 milhões, redução de 11,71 % em relação ao ano anterior.

Em 2020 as sobras líquidas foram de R$ 4,64 milhões e, se compradas com 2019 que foram de R$. 3,99 milhões teve uma variação positiva de 16,29%

- **Rentabilidade do Patrimônio Líquido**

A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício de 2020 foi de 10,85% e de 2019 foi de 11,07%, constata-se que permaneceu estável nos dois últimos anos.

- **EBITDA OU LAJIDA – EBITIDA**

Sigla inglesa que significa *Earning Before, Interest and taxes*. Que são as sobras/lucros do exercício antes dos juros, impostos, depreciação e amortização. A geração operacional de caixa pelo método EBITDA em 2020 e 2019, foram de R$ 6,93 milhões e 6,00 milhões respectivamente.

- **Investimentos e Melhorias**

Os investimentos realizados em 2020 ficaram dentro do previsto, as imobilizações foram de R$ 3.242 milhões, porém, se incluirmos as imobilizações em curso alcança-se um somatório de R$ 18.945 milhões de investimentos que estavam no planejamento de 2018 e 2019.

Investimentos em R$						
Descrição	**2020**	**2019**	**2018**	**2017**	**2016**	**2015**
Edificações Benfeitorias	-	-	-	107.827	-	-
Máquinas Equip. (Redes)	2.974.614,34	2.715.798,09	3.040.708	3.983.329	2.114.062	2.070.228
Equipamentos Gerais	81.900,92	25.859,78	91.623	92.021	40.045	120.586
Veículos	156.963,84	-	113.947	321.843	113.285	128.400
Móveis e Utensílios		1.480,00	-	31.857	15.574	1.670
Sistema de Computação	29.087,06	80.017,73	-	97.324	137.940	-
Terrenos		691.441,37	100.000	-	-	-
Totais de Investimentos	**3.242.566,16**	**3.514.596,97**	**3.346.277**	**4.634.200**	**2.420.906**	**2.320.884**

Captação de Recursos

Para viabilizar o programa de investimentos do ano, a Cooperativa utilizou recursos próprios, capital de giro e recursos capitalizados pelos associados. O valor da capitalização dos associados durante o ano 2019 foi de R$ 2.084,48 milhões e, em 2020 R$ 2.180,78 milhões, totalizando um valor de R$ 4.265,26 milhões.

Durante o exercício de 2020 a cooperativa captou recursos do BNDS no valor de R$ 9.639,03 milhões para dar suporte aos projetos de imobilizações em andamento com previsão de conclusão em 2021.

Em relação à situação financeira da Cooperativa, pode-se afirmar que se encontra equilibrada, mantendo uma evolução constante do patrimônio e também e de seus principais indicadores.

Constata-se que, as dívidas totais da Cooperativa em relação ao ano anterior aumentaram 147%, esse aumento tem sua origem de financiamento a longo prazo junto ao BNDS, para projetos de investimentos que estão sendo realizados, em consequência, os índices de liquidez, Capital de Giro Próprio reduziram, significativamente, em relação ao ano anterior.

Por outro lado, o grau de endividamento da cooperativa em 31.12.2020 era de 51% em relação Patrimônio Líquido, um incremento de 26% em relação ao ano anterior que era

de 25%; esse aumento de endividamento estava dentro do planejamento de investimento da cooperativa,

Política de reinvestimento dos recursos próprios

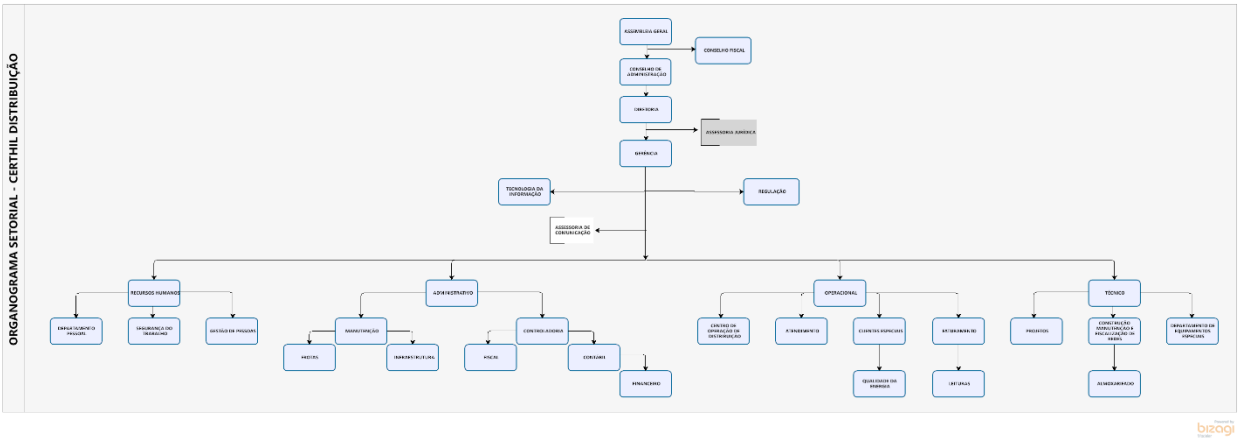
A Cooperativa mantém uma política de investimentos das sobras e constitui anualmente 20% para Reserva Legal, 5% para Fates (Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social), 50% para Reserva de Expansão e Manutenção, de modo a assegurar a realização de obras no exercício seguinte, devidamente justificadas pelo orçamento de capital. O restante, 25%, fica à disposição da Assembleia Geral Ordinária. Geralmente, a proposta da diretoria é para aumento de capital e/ou Reservas de Contingências e, se não usada, transferida para Reserva de Expansão e Manutenção, consequentemente reduzindo a captação de recursos de terceiros.

Valor Adicionado

O valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa teve um crescimento de 8% no ano de 2020 em relação a 2019, R$ 25.321 Milhões R$ 23.419 Milhões e representa 45,37% e 47,27 % da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:

Distribuição da Riqueza	2020	2019
Empregados	7.303	7.497
Governo (impostos e taxas e contribuições)	11.992	10.653
Financiadores	903	898
Associados	5.123	4.371
Total de Valores Adicionados Distribuídos	**25.321**	**23.419**

2.Gestão Administração



- **Planejamento Estratégico e Sistema de Gestão**

A Cooperativa está passando por um processo de reestruturação organizacional, iniciado em 2018, em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira. A medida procura atender as exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel. A intenção desse órgão é assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e distribuição de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

O ano de 2020 completa o segundo ano de atuação no regime de permissionária de serviços públicos. Os principais impactos são manter uma melhoria contínua nos processos gerenciais e administrativos exigidos pelas normas regulatórias do setor.

Em relação aos processos de melhoria contínua, a Certhil Distribuição já implantou os seguintes projetos:

- Implantação de melhorias nos sistemas utilizados pela cooperativa, onde há fluxos, com atribuições de responsabilidades e prazos para cada etapa de cada processo;

- Implantação da Agência Virtual e a Certhil APP, para agilizar contatos informações e consultas;

- Implantação da URA - Unidade de Resposta Audível (autoatendimento telefônico) que agiliza os registros e o envio das informações ao COD;

- Implantação dos processos de leilões, onde se vende pela maior oferta, bens inservíveis à cooperativa, itens que antes eram descartados ou vendidos bem aquém do seu valor real;

- Renovação da frota de caminhonetes, com veículos 4x4 e capotas, proporcionando mais recursos para os eletricistas;

- Implantação de registro de ponto por reconhecimento facial;

- Atualização/adequação de laudos trabalhistas;

- Atualização/adequação dos registros de cotas partes dos associados;

- Atendimento às exigências sanitárias em função da pandemia, sem registros de casos graves na cooperativa.

Planejamento Empresarial

O êxito que a Cooperativa vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no setor elétrico se deve, em grande parte, à qualidade de seu planejamento empresarial. Os rumos da Cooperativa vêm sendo definidos com base em conceitos de planejamento, proporcionando o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial, por meio de um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais.

A Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda planejou em 2018 e 2019 um projeto para iniciar um dos maiores investimentos realizados até o momento, que foi a Subestação 69KW e Linha de Transmissão de Santa Rosa a Três de Maio com 19 KM de extensão. Mais reforços de redes alimentadores internos, com objetivo de melhorar a qualidade de energia.

Este projeto teve início em 2019 com previsão para conclusão em 2021, sendo que o montante será de aproximadamente R$ 35.000.000,00, os recursos estão sendo captados da seguinte maneira: aproximadamente 15% Capitalização dos Associados;

65% Financiamento BADESUL/BNDS, 20% recursos próprios das sobras do ano de 2018, 2019, 2020 e 2021

Planejamento 2021

Do Aspecto Processual: Há tratativas para início da implantação da ISO (*International Organization for Standardization* – Organização Internacional de Padronização), ferramenta que deverá padronizar alguns processos internos, da mesma forma, tem-se a obrigatoriedade de implantação da LGPD (Lei Geral de Proteção dos Dados) visando a segurança das informações dos associados que da Certhil fazem parte, situação que também está sendo trabalhada e deve alterar características dos processos em 2021.

Do Aspecto Humano: Implantou-se em 2019 o plano de cargos e salários dos colaboradores, passados 2 anos, verificou-se a necessidade de ajustes de lacunas do primeiro modelo. O setor de recursos humanos tem, entre outros, o objetivo de propor alternativas viáveis de adequação destas lacunas, visando, tanto a segurança trabalhista e financeira, quanto a satisfação dos colaboradores (desafio importante para este setor).

Do Aspecto Regulatório ANEEL: Entramos em 2021 no terceiro ano do ambiente regulado pela agência nacional, temos, portanto, novas atribuições como registros de qualidade de energia permanente em UCs sorteadas pela própria ANEEL, e prazos de atendimento de solicitações, que se extrapolados, gerarão ressarcimentos aos prejudicados e /ou solicitantes.

Do Aspecto Operacional: Para o atendimento com qualidade, segurança e agilidade, e atendendo o programa de melhoramento contínuo, pretende-se em 2021 a substituição de mais alguns veículos do setor operacional, melhorando as condições de trabalho e as ferramentas disponíveis àqueles que estão a campo sob qualquer condição para manter o fornecimento de energia.

Do Aspecto Técnico: A cooperativa ainda trabalhará arduamente para conclusão da obra da subestação Nossa Senhora do Carmo, da linha de transmissão e das redes de

escoamento e interligações. Estas Obras, além dos financiamentos, irão consumir boa parte dos recursos financeiros e humanos da cooperativa, mas são de vital importância para o fornecimento de energia com qualidade e continuidade. Pretende-se finalizar as obras até o mês de julho de 2021.

Recursos Humanos

O ano de 2020 foi repleto de desafios para a área de Gestão de Pessoas da Cooperativa, pois em tempos de pandemia houve a necessidade de um constante reaprender diário para lidar com diversas situações. Os desafios foram imensos: mudanças em normas trabalhistas para enfrentamento da pandemia, isolamento social, a insegurança e o medo da nova doença, novas medidas de segurança de trabalho, trabalho *home office* para casos de grupo de risco, afastamento do trabalho entre outros.

A Cooperativa seguiu com suas atividades normais seguindo todos os protocolos de segurança e manteve em dia todas as obrigações trabalhistas com seu grupo de colaboradores. O ano de 2020 ficará marcado, aprendemos ainda mais sobre as pessoas, seus medos, suas angústias e, que precisamos saber respeitar as limitações de cada ser humano. Foi um ano de contínuas readaptações e reinvenções, necessárias para lidar com as dificuldades que a pandemia impôs. E o grupo se mostrou forte e unido.

Nossos programas de formação também sofreram alterações com o objetivo de manter a evolução nas áreas tecnológicas e gerencial e oferecer aos colaboradores oportunidades de desenvolvimento de suas habilidades e potencialidades, e o formato online foi uma alternativa para continuar treinando nossos colaboradores. Fomos também beneficiados com várias entidades promotoras especialmente com a OCB, FECOERGS, SESCOOP e consultorias especializadas na área do Setor Elétrico.

Mesmo com a pandemia aconteceram treinamentos com equipes de redes e operacional, seguindo todos os protocolos de segurança, com o objetivo de cumprir todas as exigências das normas legais.

A Cooperativa mantém parceria com a IES- Faculdade Três de Maio local e com programas e cursos específicos desenvolvidos pela Fecoergs - Sescoop, e está sempre em busca de novas oportunidades no mercado de qualificação. É nosso

compromisso continuar sempre em busca de aperfeiçoamento contínuo do nosso grupo de colaboradores, motivando as pessoas com nossos programas de incentivo e proporcionando a todos uma boa qualidade de vida.

Entendemos que estando com um grupo de colaboradores motivados, comprometidos e bem treinados atingimos nossos objetivos de atender a todos com serviços de excelência e consequentemente contribuir para a evolução da cooperativa e do cooperativismo como um todo.

Certhil - Distribuição em números (até 31 de dezembro de 2021)

Indicadores de Atendimentos	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Numero de consumidores	8.340	8.194	8089	7.998	7959	7.859
Número de empregados	88	87	93	95	88	73
Numero consumo/empregados	94	94	87	86	910	110
Número municípios atendidos	11	11	11	11	11	11
Número de postos de atendimento	1	1	1	1	1	1
Número de postos de arrecadação	35	35	38	38	38	38

Operacionais e técnicos:	2020	2019	2018	2017	2016	2015
DEC (média mensal)	2.77	4,26	3,59	3,10	3,40	2,90
FEC (média mensal)	2.06	2,33	2,33	2,30	2,90	2,27
Nº Ligações Recebidas CTA	32.607	34.031	26.678	23.704	18.972	19.485
Nº Lig. Serviços Comerciais	23.195	23.150	16.560	14.090	9.268	5.164
Nº de Ligações Emergenciais	9.412	10.881	10.118	9.614	9.704	14.321
Nº de Transformadores	2.874	2.836	2.772	2.727	2.662	2.588
Nº de Postes de Concreto	28.489	28.281	28.154	27.957	27.831	27.664
Nº de Postes de Madeira	76	119	154	186	236	265
Nº de Postes de Fibra	39	28				
População Atendida (urbana)		3.375	3.264	2.997	2.929	2.736
População Atendida (rural)		20.121	18.225	19.938	21.093	19.785
Nº de Subestações (25KV/15KV)	7	7	7	7	7	7
Nº de (Km) Redes	2.698	2.696	2.708	2.711	2.724	2.723
Capacidade Instalada (KVA)	42.044,5	40.239,50	37.900,50	47.604,5	44.100,5	42.537

Mercado	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Área de Concessão (Km2)	1.672	1.672	1672	1.672,00	1.672	1.672
Demanda Máxima (KW/ano)	184.137	172.378	163.583	148.520	163.216	129.783
Energia Comprada (Mwh/ano)	74.470.844	65.452.195	60.580.171	60.274.103	54.025.716	52.112.110
Energia Distribuída (Mwh/ano)	71.924.418	62.164.915	59.464.906	56.466.560	53.990.340	47.483,766
Perdas de Energia (média/ano)	3,42%	5.03%	1,85%	6,28%	6,32%	8,89%
Consumo Médio Geral (KWh/ano)	8.463	7.431	7.356	6.897	6.800	6.047
Consumo Médio rural (KWh/ano)	4.220	3.728	3.682	3.555	3.512	3.433
Consumo M. Industrial (KWh/ano)	1.262.387	924.882	1.085.278	1.084.094	946.192	716.565
Consumo M. Comercial (KWh/ano)	13.290	13.969	13.592	15.830	13.960	13.358

Principais Indicadores Econômicos

Econômico-Financeiros:	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Receita Bruta Operacional	51.734.980,14	46.169.628,41	37.560.966	30.276.722	27.667.876	25.220.370
Compra de Energia	24.103.568,54	20.193.688,07	15.686.039	12.457.491	9.963.352	9.608.115
Receita Operacional Líquida	27.631.411,60	36.747.530,65	31.554.832	25.320.855	23.371.605	21.785.215
Margem Operacional Bruta	40,64&	45,05%	50,29%	50,80%	57.37%	55.90%
Margem Operacional Líquida	11,43%	10.86%	12,49%	7.56%	13.08%	18.47%
EBITDA ou LAJIDA	6.938.169,47	6.006.846	5.969.345	3.465.423	4.486.863	4.802.518
Sobras Líquidas	**4.642.317,29**	**3.991.734**	**3.941.235**	**1.915.446**	**3.057.614**	**3.586.759**
Patrimônio Líquido	42.773.941,46	36.046.918	32.271.900	28.144.987	27.066.297	21.124.294
Dívidas Totais PC+ELP	21.842.829,23	8.853.805	6.380.873	7.573.098	6.476.160	6.774.437
CCL	1.847.531,43	5.149.436	3.694.375	1.053.348	635.228	813.554
Liquidez Corrente	1.20	1,95	1,97	1,21	1,14	1,21
Liquidez Geral	1,16	1,22	1,23	0,84	0,97	0,73
Investimentos	3.242.566,16	3.514.596,97	3.346.277	4.634.200	2.420.907	2.320.884

O relatório apresentado, juntamente com as demonstrações contábeis, para fins regulatório, demonstram as transparências dos atos administrativos, tendo como preocupação constante a auto sustentabilidade econômico-financeira da Cooperativa.

A direção da Cooperativa sente-se honrada em fazer parte da história dos cinquenta e um anos de existência, muitos desses anos, superados com dificuldade, vencidos, enfrentado pela união, trabalho e determinação da direção, colaboradores, associados e comunidade regional. O desafio agora é manter uma melhoria contínua em seus serviços e permanecer comprometida com sua história de servir à comunidade, dando continuidade aos reais objetivos dos fundadores, embasados nos princípios do cooperativismo, atendendo, também, às exigências legais, mercado e do órgão regulador.

Três de Maio/RS, 18 de fevereiro de 2021.

Conselho de Administração
CERTHIL – Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda

Certhil – Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios LTDA

CNPJ: 98.042.963/0001-52 – Código de Agente: 0527

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

31 de dezembro de 2020

Balanço Patrimonial Regulatório em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	2020	2019
ATIVO			
Ativo circulante		**10.898**	**10.565**
Caixa e equivalentes de caixa	4.1	1.714	2.924
Consumidores	5	4.959	4.530
Concessionárias e permissionárias			
Serviços em curso		104	123
Tributos compensáveis		933	294
Depósitos judiciais e cauções		1	1
Almoxarifado operacional		338	324
Ativos Financeiros Setoriais	7.1	1.429	1.116
Despesas pagas antecipadamente		156	109
Outros ativos circulantes		1.265	1.142
Ativo não circulante		**53.716**	**34.336**
Consumidores			
Tributos compensáveis		1.786	302
Depósitos judiciais e cauções			
Despesas pagas antecipadamente		37	44
Outros ativos não circulantes		132	70
Bens e atividades não vinc. concessão		274	265
Imobilizado	6	50.572	32.893
Intangível	6.1	916	762
TOTAL DO ATIVO		**64.615**	**44.901**
PASSIVO			
Passivo circulante		**9.051**	**5.416**
Fornecedores		3.758	1.400
Empréstimos, financiamentos	8	1.893	1.423
Obrigações sociais e trabalhistas		958	863
Tributos		703	489
Encargos Setoriais		592	899
Passivos Financeiros Setoriais	7.1	953	244
Outros passivos circulantes		193	97
Passivo não circulante		**12.790**	**3.438**
Fornecedores		0	0
Empréstimos, financiamentos	8	11.660	2.793
Tributos			
Provisão para litígios			
Obrigações vinculadas à concessão	9	1.130	645
TOTAL DO PASSIVO		**21.841**	**8.854**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**10**	**42.774**	**36.047**
Capital Social		6.297	4.120
Reserva de Reavaliação		639	915
Reserva de Capital		7.049	7.105
Reservas de Sobras		27.508	22.813
Sobras à disposição da Assembleia		1.281	1.093
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**64.615**	**44.901**

Demonstração de Resultado Regulatório dos Exercício Findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	2020	2019
Ingressos/Receitas	11	**51.290**	**45.901**
Fornecimento de Energia Elétrica		38.802	33.014
Disponibilização Sistema Transmissão e Distribuição		0	0
Ativos e Passivos Setoriais		296	724
Serviços Cobráveis		32	25
Doações, Contrib.Subvenções Vinc.Serv.Concedido		12.160	12.138
Tributos s/Ingressos/Receitas		**(6.913)**	**(6.019)**
ICMS		(6.489)	(5.654)
PIS/PASEP		(76)	(65)
COFINS		(349)	(300)
Encargos - Parcela A		**(3.770)**	**(3.403)**
Conta Desenvolvimento Econômico - CDE		(3.272)	(2.478)
Taxa de Fiscaliz. dos Serviços Energia Elétrica - TFSEE		(81)	(77)
Outros Encargos		(417)	(848)
Ingressos/Receita Líquida		**40.607**	**36.479**
Custos não Gerenciáveis - Parcela A		**(24.104)**	**(20.194)**
Energia Elétrica Comprada para Revenda		(17.813)	(14.424)
Encargos de Transmissão, Conexão e Distribuição		(6.290)	(5.770)
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis		**16.504**	**16.285**
Custos Gerenciáveis - Parcela B		**(11.502)**	**(11.726)**
Pessoal e Administradores	12	(5.983)	(6.191)
Materiais		(776)	(1.079)
Serviços de Terceiros		(1.824)	(1.643)
Arrendamentos e Aluguéis		(439)	(405)
Seguros		(15)	(13)
Doações, contribuições e Subvenções		(86)	(80)
Provisões e Reversões		(2)	(9)
(-) Recuperação de Despesas		57	117
Tributos		(115)	(52)
Depreciação e Amortização		(1.935)	(1.862)
Gastos Diversos		(385)	(507)
Outras Ingressos/Receitas Operacionais		**445**	**269**
Outras Despesas Operacionais		**(351)**	**(345)**
Resultado da Atividade		**5.095**	**4.483**
Resultado Financeiro		**(333)**	**(372)**
Receitas Financeiras		131	120
Despesas Financeiras		(464)	(492)
Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro		**4.762**	**4.112**
Contribuição Social		(38)	(38)
Imposto de Renda		(82)	(82)
Resultado Líquido do Exercício		**4.642**	**3.992**

Demonstração dos Fluxos de Caixa pelo Método Indireto
(Valores expressos em milhares de reais)

	2020	2019
1- FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
SOBRAS LÍQUIDAS DO EXERCÍCIO	**4.642**	**3.992**
Ajustes Receitas/Despesas com geração de Caixa		
(+) Depreciação	1.935	1.862
(+) Juros de financiamento do ano anterior	59	10
(+) Perdas na Desativação de Bens e Direitos	199	249
(-) Aplicação do Fates Reversão	(235)	(123)
SOBRAS LÍQUIDAS AJUSTADA	**6.600**	**5.990**
2- REDUÇÃO (AUMENTO) DOS ATIVOS	**(3.083)**	**(1.628)**
Valores a Receber	(428)	(868)
Despesas Pagas Antecipadamente	(39)	43
Estoques	(14)	(84)
Outras Contas	(1.056)	(643)
Contas Relacionadas	(1.546)	(76)
3- REDUÇÃO (AUMENTO) DOS PASSIVOS	**3.650**	**1.399**
Fornecedores	2.358	400
Outras Contas	406	748
Encargos Setoriais	401	-
Obrigações vinculadas	485	251
4- CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	**7.167**	**5.761**
5- FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS	**(19.833)**	**(5.048)**
Redução/Aumento Investimentos	(9)	(13)
Aumento do Imobilizado	(3.243)	(3.514)
Baixas de Bens do Imobilizado	1.125	822
Baixa da Depreciação dos Bens Baixados	(500)	(572)
Aumento de Imobilizado em Curso	(17.176)	(1.716)
Baixa da Depreciação da Reavaliação	(30)	(55)
6- FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS	**11.455**	**789**
Novos Empréstimos - Capital de Giro	11.939	2.519
Pagamentos de Financiamento Durante o Ano	(2.602)	(1.445)
Integralização de Capital	2.204	2.158
Devolução de Capital Social	(26)	(75)
Redução de Reservas de Manutenção	(3)	-
Aplicações do Fates e Reserva de Investimentos	-	(124)
Aplicação da Reserva de Contingência	-	-
Aplicação da Reserva Legal	-	(2.367)
Redução/Aumento Reserva Especial	(57)	123
7- TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	**(1.211)**	**1.502**
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	2.924	1.423
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	1.714	2.924
8- VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA	**(1.211)**	**1.502**

Demonstração das Mutações Regulatória do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2020 E 2019

(Valores Expressos em Milhares de Reais)

CONTAS	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE CAPITAL	RESERVA REAVAL.	RESERVA DE SOBRAS	SOBRAS À DISPOSIÇÃO DA AGO	TOTAL
Saldos em 31/12/2018	**2.037**	**6.982**	**1.228**	**21.010**	**1.015**	**32.272**
Sobra Líquida do Exercício	-	-	-	-	**4.372**	**4.372**
Aumento do Capital	2.159	-	-	-	-	**2.159**
Devolução do Capital	(75)	-	-	-	-	**(75)**
Red/Aum.Capital Integralizar	(0)	-	-	-	-	**(0)**
Reserva de Capital	-	**123**	-	-	-	**123**
Realização Reserva Reavaliação	-	-	(312)	-	-	**(312)**
Realização do Fates	-	-	-	(123)	-	**(123)**
Realização Reserva de Sobras	-	-	-	(2.368)	-	**(2.368)**
Destinação Conforme AGO	-	-	-	1.015	(1.015)	**0**
Destinação Estatutária Sobras	-	-	-	3.279	(3.279)	**0**
Saldos em 31/12/2019	**4.120**	**7.105**	**915**	**22.814**	**1.093**	**36.047**
Sobra Líquida do Exercício	-	-	-	-	**5.123**	**5.123**
Aumento do Capital	2.325	-	-	-	-	**2.325**
Devolução do Capital	(147)	-	-	-	-	**(147)**
Red/Aum.Capital Integralizar	(1)	-	-	-	-	**(1)**
Reserva de Capital	-	(57)	-	-	-	**(57)**
Realização Reserva Reavaliação	-	-	(276)	-	-	**(276)**
Realização do Fates	-	-	-	(235)	-	**(235)**
Realização Reserva de Sobras	-	-	-	**(6)**	-	**(6)**
Destinação Conforme AGO	-	-	-	1.093	(1.093)	**0**
Destinação Estatutária Sobras	-	-	-	3.842	(3.842)	**0**
Saldos em 31/12/2020	**6.297**	**7.049**	**639**	**27.508**	**1.281**	**42.774**

Demonstração do Resultado Abrangente e da Composição das Sobras do Exercício
(Valores expressos em milhares de reais)

RECURSOS	31/12/2010	31/12/2019
SOBRA LIQUIDA DO EXERCÍCIO	**4.642**	**3.992**
Demais Resultados Abrangentes		
Realização do Fundo de Inv. de Assist. Téc. Ed. – Fates	235	123
Realização da Reserva de Reavaliação	246	257
RESULTADO DO EXERCÍCIO ABRANGENTE	**5.123**	**4.372**
DESTINAÇÕES		
DESTINAÇÕES ESTATUTÁRIAS	**3.842**	**3.279**
Fundo de Reserva Legal (20%)	1.025	874
Fates (5%)	256	219
Fundo de Reserva Expansão e Manutenção (50%)	2.562	2.186
SOBRAS À DISPOSIÇÃO DA AGO	**1.281**	**1.093**

Notas Explicativas da Diretoria sobre as Demonstrações Contábeis Regulatórias
Em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

NOTA 01 – Setor Elétrico no Brasil

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”). A política regulatória para o setor é implementada e fiscalizada pela ANEEL- Agência Nacional de Energia Elétrica.

A atividade de distribuição de energia elétrica está definida e fundamentada no – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico –MCSE, e tem por finalidade (i) o serviço de distribuição de energia elétrica, que consiste no provimento do livre acesso ao sistema para os fornecedores e consumidores; (II) o fornecimento de energia aos consumidores, e (III) o suprimento de energia elétrica a outras Outorgas.

NOTA 02 - Contratos de Permissão

Em 10 de setembro de 2018, a Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda., Certhil Distribuição, e ANEEL- Agência Nacional de Energia Elétrica firmaram entre si, o contrato nº. 005/2018, cujo prazo de vencimento está previsto para 10 de setembro de 2048, com permissão para prestação de serviço público de distribuição de Energia Elétrica, com possibilidade de prorrogação por mais 30 (trinta) anos, a critério do poder concedente.

No Contrato de Permissão do serviço público de distribuição de energia elétrica, as tarifas iniciais foram fixadas pela metodologia da Aneel, anualmente reajustadas e revisadas a cada quatro anos. As tarifas de energia elétrica devem permitir ao agente público uma receita/faturamento suficiente para cobrir seus custos operacionais eficientes, remunerar os investimentos realizados, permitindo sua expansão e equilíbrio econômico e financeiro da permissão. O Contrato prevê que a permissionária deve ter estrutura apropriada e condizente com seu mercado, distribuindo uma energia dentro dos padrões técnicos definidos.

NOTA 03 - Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas para fins regulatórios, foram preparadas de acordo com as normas procedimentos e diretrizes emitidas pelo órgão

Regulador – ANEEL- Agência Nacional de Energia Elétrica e conforme as políticas e práticas contábeis estabelecidas.

As demonstrações contábeis foram aprovadas pelo Conselho de Administração, no dia 26 de janeiro de 2021, e pelo Conselho Fiscal, dia 27 de janeiro de 2021, constando nas respectivas atas.

As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis societárias da outorgada.

A moeda funcional é o R$(Real), as demonstrações contábeis regulatórias estão sendo apresentadas em milhares de reais.

Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos, especialmente para composição de tarifas e controle de ativos, ocorrendo diferenças de valores pela aplicação de normas contábeis societária e regulatória. Estas diferenças estão dispostas em notas explicativas, conforme apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

NOTA 04 - Sumário das Principais Práticas Contábeis Regulatórias

4.1 Caixa e equivalentes de caixa - os fluxos de caixa e das aplicações financeiras de curto prazo estão demonstrados pelos valores nominais líquidos;

4.2 Contas a receber - os valores a receber são registrados e mantidos no balanço patrimonial pelo valor nominal dos títulos representativos desses créditos, acrescidos das variações monetárias ou cambiais, quando aplicáveis, deduzidos de provisão para cobrir eventuais perdas na sua realização.

4.3 Provisão para créditos de liquidação - a provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela Administração para cobrir eventuais perdas estimadas na realização desses créditos. O valor estimado da provisão para créditos de liquidação duvidosa 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. Ainda, em relação à provisão para créditos de liquidação duvidosa, a mesma foi

constituída com base nos valores a receber dos consumidores da classe residencial vencidos há mais de 90 dias, da classe comercial vencidos há mais de 180 dias e das classes industrial, rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, conforme estabelece a Instrução Contábil nº 6.3.2. do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Engloba os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço. O valor constituído é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas que possam ocorrer na realização financeira dos créditos a receber;

4.4 Estoques - os estoques estão registrados pelo custo médio de aquisição e demonstrados pelo menor valor entre o custo médio de aquisição ou produção e os valores de reposição ou realização;

4.5 Despesas pagas antecipadamente - as despesas pagas e/ou dispêndios antecipados estão registrados no ativo circulante, sendo apropriados mensalmente pelo regime de competência.

4.6 Não circulante - os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após os 12 (doze) meses subsequentes à data das demonstrações contábeis são considerados como não circulantes;

4.7 Investimentos - os investimentos registrados são provenientes de quotas partes em cooperativas de créditos originados pela movimentação econômica junto às mesmas, e estão avaliados pelo custo de aquisição, acrescidos de juros e sobras distribuídas;

4.8 Imobilizado em serviço - registro ao custo de aquisição ou construção, acrescidos dos valores de reavaliação, compulsória societária registrada em 2000. A amortização é calculada pelo método linear, tomando por base os saldos contábeis registrados nas respectivas unidades de cadastro, conforme determina a Resolução Normativa nº 674, de 11 de outubro de 2015;

4.9 Nova metodologia de revisão tarifária - Em 2016 a ANEEL pelo Proret Sub Modulo 8.4 aprovou nova metodologia aplicável ao segundo ciclo das permissionárias do serviço de distribuição de energia elétrica e houve flexibilização quanto a formação da parcela B- Custos Gerenciáveis. A CERTHIL assinou o contrato posterior a essa data, optando pelo Proret sub modulo 8.4, não apresenta Valor Novo de Reposição- VNR.

4.10 Obrigações especiais vinculadas a permissão - correspondem ao saldo de valores e ou bens recebidos de Municípios, Estados, União e de Consumidores em geral, relativos às doações e participações em investimentos realizados em conjunto com a permissionária, conforme previsto na instrução contábil nº 6.13.14 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

4.11 Redução ao valor recuperável de ativos – *Impairment* - a Administração da Cooperativa analisa anualmente se há evidências de que o valor contábil de um ativo não será recuperável. No ano de 2020, o entendimento da Administração da Cooperativa é de que não há evidência de ativos cujos valores não serão recuperados;

4.12 Remuneração paga a Empregados – as remunerações tais como salários, férias vencidas ou proporcionais, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estas remunerações, são reconhecidos mensalmente no resultado obedecendo-se o regime de competência;

4.13 Valor presente de ativos e passivos de longo prazo - os ativos e passivos de longo prazo da Cooperativa são, quando aplicável, ajustados a valor presente utilizando taxas de desconto que refletem a melhor estimativa da Cooperativa.

4.14 Empréstimos e financiamentos - incluem o valor principal, os juros, variações monetárias e demais encargos contratuais pelo custo amortizado até a data do balanço;

4.15 Provisões e passivos contingentes - os passivos contingentes são provisionados contabilmente sempre que a perda for avaliada como provável o que ocasionaria uma provável 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, similaridade com processos anteriores, complexidade e no posicionamento de tribunais. Parte dos passivos contingentes classificados como perdas possíveis também são reconhecidos contabilmente, por conservadorismo da gestão, e os classificados como remotos não requerem provisão nem divulgação. Em 31 de dezembro de 2020 não havia passivos contingentes cuja perda classificada como possível de R$ 450.000,00

4.16 Apuração do resultado - 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 e dispêndios/despesas e custos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento. As operações com não associados estão escrituradas destacadamente, de modo a permitir a apuração do resultado em separado do ato cooperado e não cooperado, para incidência e cálculo dos tributos, conforme demonstrativos no Livro de Apuração do Lucro Real e Demonstrativo de Sobras e Perdas;

4.17 Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social (Fates) - os gastos com Fates realizadas no exercício foram contabilizadas originalmente em contas de despesas. No encerramento do exercício, o respectivo valor foi revertido da conta Fates para a conta Sobras e Perdas do Exercício. As despesas totalizaram R$ 234.908,80 em 2020, referente a pagamentos de assistência médica, seguro de vida, estudos, treinamentos e auxílio educacional aos colaboradores e também à palestras aos associados, conforme permite a legislação vigente;

4.18 Reconhecimento de Receita - A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada.

4.19 Equalização do Resultado Societário e Regulatório

Em razão da aplicação das práticas contábeis societárias e regulatórias, o resultado societário e o regulatório do exercício do ano de 2020 restaram diferentes, entretanto o resultado colocado à disposição da assembleia, assim como as destinações estatutárias e legais em relação ao resultado societário à disposição, uma vez que a variação ocorre no resultado abrangente ajustado no patrimônio líquido.

NOTA 05 – Cooperados/Consumidores e Permissionárias

A composição das Contas a Receber de Consumidores é a que segue:

	VALORES CORRENTES				
	Saldo Vincendos	Saldos Vincendos até 90 dias	Saldos Vincendos a mais de 90 dias	2020	2019
Fornecimento de Energia	**4.046**	**4.026**	**20**	**4.046**	**3.218**
Residencial Baixa Renda	14	13	1	14	160
Residencial	191	189	2	191	-
(-)Microgeração	-5	-5	-	- 5	-
Industrial	2.235	2.235	-	2.235	1.616
(-)Microgeração	-9	-9	-	- 9	-
Comercial	193	193	-	193	195
(-)Microgeração	-5	-5	-	- 5	-
Rural	1.440	1.423	17	1.440	1.224
(-)Microgeração	-37	-37	-	- 37	-
Poder Público	16	16	-	16	16
Iluminação Pública	5	5	-	5	4
Serviço Público	8	8	-	8	3
CONSUMIDORES NÃO FATURADO	**715**	**715**	-	**715**	**1.184**
Residencial	62	62	0	62	53
Industrial	16	16	0	16	464
Comercial	23	23	0	23	54
Rural	588	588	0	588	590
Poder Público	16	16	0	16	14
Iluminação Pública	7	7	0	7	7
Serviço Público	3	3	0	3	2
OUTROS RECEBIMENTOS	**217**	**204**	**13**	**217**	**146.384**
Serviços Taxados	3	3	-	3	6
Participação Financeira	194	181	13	194	130
Parcelamentos	6	6	-	6	6
Outras Cobranças	14	14	-	14	4
TOTAL BRUTO	**4.978**	**4.945**	**33**	**4.978**	**150.786**
(-) Provisão Liquid.Duvidosa	- **19**		- **19**	- **19**	- **17**
Total a Receber Líquido	**4.959**	**4.945**	**14**	**4.959**	**150.769**

Os valores a receber são provenientes, do fornecimento de energia elétrica aos associados da Cooperativa e estão registrados no Ativo Circulante.

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi mensurada e reconhecida a partir da experiência da Administração da Cooperativa em relação as perdas efetivas e considerando os parâmetros pela ANEEL- Agencia Nacional de Energia Elétrica no MCSE- Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, IC Instrução Contábil- 6.3.3, item 2, em razão que os valores pendentes não são relevantes e inclui os créditos junto aos associados da classe de consumidores residencial, rural e participações financeiras, de maiores expressividades, com débitos vencidos a mais de 90 dias.

NOTA 6 – Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviços - R$ - MIL	VALOR BRUTO EM 31/12/2019	ADIÇOES A	BAIXAS B	TRANSFERÊNCIAS C	REAVALIAÇÃO	VALOR BRUTO EM 31/12/2020	ADIÇÕES LÍQUIDAS	DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO EM 31/12/2020	VALOR LÍQUIDO EM 31/12/2019	OBRIGAÇÕES ESPECIAIS BRUTAS	AMORTIZAÇÃO ACUMULADA	OBRIGAÇÕES ESP. LÍQUIDAS
DISTRIBUIÇÃO	**47.314**	**3.172**	**1.125**	-	-	**49.361**	**2.047**	**- 20.208**	**29.153**	**28.457**			
Terrenos	143	0	0	0	0	143	0		143	143	0	0	0
Edificações,Obras Civis e Benfeitorias	181	0	0	0	0	181	0	-33	148	153	0	0	0
Máquinas e Equipamentos	46.868	3.015	1.104	0	0	48.779	1.911	-20.078	28.701	28.133	-1.194	64	1.130
Veículos	122	157	21	0	0	258	136	-97	161	28	0	0	0
						0							
ADMINISTRAÇÃO	**1.120**	**70**	-	-	-	**1.190**	**70**	**-760**	**430**	**451**	**0**	**0**	**0**
Máquinas e Equipamentos	786	70	0	0	0	856	70	-531	325	320	0	0	0
Veículos	196	0	0	0	0	196	0	-152	44	63	0	0	0
Móveis e Utensílios	138	0	0	0	0	138	0	-77	61	68	0	0	0
SUBTOTAL	**48.434**	**3.242**	**1.125**	**0**	**0**	**50.551**	**2.117**	**-20.968**	**29.583**	**28.908**	**-1.194**	**64**	**1.130**

Ativo Imobilizado em Curso - R$ - MIL	VALOR BRUTO EM 31/12/2019	ADIÇOES A	BAIXAS B	TRANSFERÊNCIAS C	REAVALIAÇÃO	VALOR BRUTO EM 31/12/2020	ADIÇÕES	DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO EM 31/12/2020	VALOR LÍQUIDO EM 31/12/2019	OBRIGAÇÕES ESPECIAIS BRUTAS	AMORTIZAÇÃO ACUMULADA	OBRIGAÇÕES ESP. LÍQUIDAS
DISTRIBUIÇÃO	**3.983**	**32.255**	**15.256**	**0**	**0**	**20.982**	**16.999**		**20.983**	**3.983**			
Maquinas Equipamentos	929	18.541	5.328	0	0	**14.142**	**13.213**	0	14.143	929	0	0	0
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias		831		0	0	**831**	**831**	0	831	0	0	0	0
Desenvolvimento de Projetos	970	107		0	0	**1.077**	**107**	0	1.077	970	0	0	0
Adiantamento a Fornecedor	560	2.965	3.508	0	0	**17**	**-543**	0	17	560	0	0	0
Material em Depósito	1.524	4.412	2.085	0	0	**3.851**	**2.327**	0	3.851	1.524	0	0	0
Depósitos Judiciais		137		0	0	**137**	**137**	0	137	0	0	0	0
A Ratear		932	5	0	0	**927**	**927**	0	927	0	0	0	0
Compras em Andamento	0	4.330	4.330	0	0	**0**	**0**	0					
ADMINISTRAÇÃO													
Máquinas e Equipamentos	0	70	70	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0
Veículos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Móveis e Utensilios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Compras em Andamento	0	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUB TOTAL	**3.983**	**32.255**	**15.256**	**0**	**0**	**20.982**	**16.999**	**0**	**20.983**				
TOTAL DO ATIVO IMOBILIZADO	52.417	35.497	16.381	0	0	71.533	19.116	-20.968	50.566	28.908	-1.194	64	1.130

A composição da conta de Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição de Energia é como segue:

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - RS Mil	2020
AIS BRUTO	**48.778**
Transformador de Distribuição	6.518
Medidor	1.325
Redes Baixa Tensão (<2,3KV)	1.282
Redes Média Tensão (2,3KV a 44KV)	38.444
Demais Máquinas e Equipamentos	1.209
Obrigações Especiais dos AIS Bruto	**1.194**
Participações, Doações, Subvenções	1.194

As taxas médias anuais de depreciação em % do Ativo Imobilizado é o que segue:

Ativo Imobilizado - RS Mil	Valor Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido
Em Serviço			
Distribuição	**49.361**	**-20.208**	**29.153**
Custo Original	41.999	-13.635	**28.364**
Correção Monetária Especial	565	-510	**55**
Reavaliação	6.797	-6.063	**734**
Administração	**1.190**	**-760**	**430**
Custo Original	1.188	-758	430
Correção Monetária Especial	0	0	0
Reavaliação	2	-2	0
SUB TOTAL	**50.551**	**-20.968**	**29.583**
Em Curso - R$ Mil			
Distribuição	20.982	-	20.982
Administração	0	0	0
SUB TOTAL	**20.982**	**-**	**20.982**
TOTAL	**71.533**	**- 20.968**	**50.565**

Conforme o decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados na distribuição de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem prévia e expressa autorização da Aneel. A Resolução Normativa nº. 691/2015 da Aneel, entretanto, regulamentou a desvinculação de bens das concessões do serviço público de energia elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inseridos à concessão,

quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

As obrigações especiais vinculadas representam os recursos relativos à participação financeira do consumidor, e as subvenções orçamentárias da União, verbas federais, estaduais e municipais e de créditos especiais destinados aos investimentos aplicados nos empreendimentos vinculados à concessão/permissão.

O imobilizado está registrado ao custo, sendo os bens adquiridos no Brasil, acrescidos de atualizações monetárias até 1995 e inclui os encargos financeiros incorridos durante o período de construção.

A depreciação dos ativos imobilizados foi realizada pelo método linear com base nas taxas anuais determinadas pela Resolução nº. 240/2006, substituída pela Resolução Normativa nº.367/2009, substituída pela Resolução Normativa 674/2015.

Principais taxas anuais de depreciação - Resolução Normativa 674/2015 de 01/08/2015:

DISTRIBUIÇÃO	TAXAS ANUAIS DE DEPRECIAÇÃO %
Banco de Capacitores	6,67
Chaves de Distribuição	6,67
Condutores	3,57
Estruturas - Postes	3,57
Regulador de Tensão	4,35
Religador	4,00
Transformadores de Distribuição	2,86
Transformadores de Força	
ADMINISTRAÇÃO	
Equipamento Geral	6,25
Equipamentos Informática	16,67
Veículos	14,29

As 10 principais adições em (critério de valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:

Descrição do Bem	em R$ mil
1 - Poste Duplo T 12(400)	531
2 - Poste Duplo T 11(300)	238
3 - Regulador de Tensão 288KVA 14400V	174
4 -Cabo de Alumínio 4AWG CAA	133
5 - Poste Duplo T 12(600)	150
6 - Poste Duplo T 12(1000)	128
7 - Ford Ranger XL CS4	127
8 - Rebaixadora 3750KVA - 25KV p/15V	100
9 - Poste Duplo T 11(400)	100
10-Religador Trip.Aut.Nova 27KV	84

As 10 principais baixas em (critério de valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:

Descrição do Bem	em R$ mil
1 - Regulador de Tensão 288KVA 14400V	161
2 - Rebaixadora 3750KVA - 25KV p/15KV	100
3 -Banco de Capacitores Paralelos 13.8KV	47
4 - Rebaixadora Trif. 1500 KVA 25KV p/15kv	45
5 - Religador Aut.25KV SM ART P500 Arteche	37
6 - Religador 27KV 630A Trif.	35
7 - Postes Duplo T 9(200)	31
8 - Rebaixadora Trif. 750KVA 25KV p/15KV	23
9 - Postes Duplo T 9(300)	21
10 - Cabo de Alumínio 4AWG CAA	18

6.1 - Ativo Intangível em Serviço

Ativo Intangível em Serviço- R$ - Mil	VALOR BRUTO EM 31/12/2019	ADIÇOES A	BAIXAS B	TRANSFERÊNCIAS C	REAVALIAÇÃO	VALOR BRUTO EM 31/12/2020		DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO EM 31/12/2020	VALOR LÍQUIDO EM 31/12/2020
Administração	**139**	**0**	**0**	**0**	**0**	**139**	**0**	**86**	**53**	**70**
Softwares	139	0	0	0	0	139	0	86	53	70
Ativo Intangível em Curso										
Distribuição	**691**	**171**	**0**	**0**	**0**	**862**	**171**		862	
Servidões	691	171	0	0	0	862	171			
Total do Ativo Intangível	830	171	0	0	0	1.001	171	86	915	70

NOTA 7 – Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

O mecanismo de determinação das tarifas no Brasil garante a neutralidade da Parcela A- custos não gerenciáveis, relacionados à compra de energia e dos encargos setoriais. Esse mecanismo pode originar diferença entre os custos orçados (Parcela A e outros componentes financeiros) e incluídos na tarifa no início do período tarifário, e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo período de vigência da tarifa. Segundo orientação do Órgão Regulador, a empresa contabiliza estas variações como ativos e passivos financeiros setoriais, constituindo-se: (i) um direito a receber pela concessionária nos casos em que os custos orçados e incluídos na tarifa são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou (ii) uma obrigação quando os custos orçados e incluídos a tarifa são superiores aos custos efetivamente incorridos.

Os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais são homologados quando o poder concedente autorizar o repasse na base tarifária da empresa, por meio do reajuste tarifário anual ou na revisão tarifária periódica realizada a cada 4 anos.

7.1 – Ativos Financeiros Setoriais

Ativos Financeiros Setoriais - R$ Mil	Saldo em 31/12/2019	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2020	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Demais Ativos Financeiros Setoriais	**1.116**	**1.498**	**- 1.132**	**24**	**- 77**	**1.429**	**642**	**788**	**1.429**	**-**
Neutralidade da Parcela A	57	43	0	2	- 77	27		27	27	0,00
Outros	1.058	1.455	-1.132	21		1.402	642	761	1.402	0
Total dos Ativos Financeiros Setoriais	**1.116**	**1.498**	**-1.132**	**24**	**- 77**	**1.429**	**642**	**788**	**1.429**	**0,00**

Os valores apresentados em Outros, trata-se de valores em constituição e em amortização de PIS/COFINS também são inseridos as Faturas de suprimento da supridora RGE S/A.

7.2 – Passivos Financeiros Setoriais

Passivos Financeiros Setoriais - R$ Mil	Saldo em 31/12/2019	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2020	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante
Demais Passivos Financeiros Setoriais	**-244**	**-1.462**	**698**	**-21**	**77**	**-953**	**-583**	**-370**	**-953**
Neutralidade da Parcela A	-190	- 472	201	- 4	77	- 389	- 140	- 249	- 389
Outros	- 54	- 990	497	- 17		- 564	- 443	- 121	- 564

Os valores em Outros, trata-se de valores em constituição e amortização de compensação de DIF/FIC, penalidades, ressarcimento nas faturas da concessionária supridora de energia e nos valores das bandeiras tarifárias.

NOTA 8 - Empréstimos e Financiamentos

A composição da conta Empréstimos e Financiamentos é como segue:

Bancos	Saldo 2020	Encargos	Vencimento Curto Prazo		Vencimento a Longo Prazo		Saldo 2019
			2020	2019	2020	2019	
Eletrobrás - 2847/10	461	8%a. a	251	251	209	461	712
Certhil Desenvolvimento	1	5%aa			0	1	1
Sicredi - B 91734447-0	1.400	0,67%a.m	557	635	842	1.165	1.800
Sicredi - B 81736891-2	701	0,50%a.m	701	-			-
Sicredi - B 81736972-2	1.305	0,50%am	337	394	968	1.134	1.529
Cartão Créd.BNDS-Banrisul	18	1,35%a.m	18	54		18	72
Banrisul	28	1,80%a.m	28	87		14	102
Badesul Desenv. 44003464859	5.336				5.336		
Badesul Desenv. 44003478272	4.302				4.302		
Total	**13.552**		**1.892**	**1.421**	**11.657**	**2.793**	**4.216**

NOTA 9 – Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

São obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações e ou incorporações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e às subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição. A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida como obrigações especiais:

OBRIGAÇÕES ESPECIAIS - R$ MIL	VALOR BRUTO EM 31/12/2019	ADIÇÕES A	BAIXAS B	TRANSFERÊNCIAS C	REAVALIAÇÃO	VALOR BRUTO EM 31/12/2020
Em Serviço	537	418	-3	0	0	952
Participação da União, Estados e Municípios	44	93				137
Participação Financeira do Consumidor	492	325	-3			815
(-) Amortização Acumulada - AIS	-37	-27	0	0	0	-64
Participação da União, Estados e Municípios	-6	-3				-9
Participação Financeira do Consumidor	-31	-24	0			-55
Em Curso	146	1.020	-924	0	0	242
Participação Financeira do Consumidor	10	648	-584			75
Valores Pendentes de Recebimento	124	302	-304			122
Valores Não Aplicados	12	70	-36			46
TOTAL	**645**	**1.412**	**-927**	**0**	**0**	**1.130**

As dez principais adições (critérios de valor) de obrigações especiais no exercício foram:

Descrição do Bem	em R$ mil
1 - Participação Financeira em Rede Elétrica	26
2- Participação Financeira em Rede Elétrica	24
3 - Participação Financeira em Rede Elétrica	12
4 - Participação Financeira em Rede Elétrica	12
5 - Participação Financeira em Rede Elétrica	11
6 - Participação Financeira em Rede Elétrica	10
7 - Participação Financeira em Rede Elétrica	9
8 - Participação Financeira em Rede Elétrica	9
9 - Participação Financeira em Rede Elétrica	7
10 - Participação Financeira em Rede Elétrica	7

NOTA 10 - Patrimônio Líquido

As informações sobre o patrimônio líquido estão expressas na Demonstração do Patrimônio Líquido- DMPL – regulatória.

NOTA 11- Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº de Consumidores 2020	MWH Mil 2020	RS$ Mil 2020
Fornecimento - Faturado	**8.338**	**71.928**	**39.270**
Residencial	1.238	2.297	1.742
Industrial	29	36.607	20.485
Comercial	229	3.083	2.644
Rural	6.736	28.953	13.761
Poder Público	87	552	437
Iluminação Pública	17	336	128
Serviço Público	2	100	73
Fornecimento - Não Faturado			**- 468**
Constituição e Amortiz. Demais Ativos/Passivos Regulatórios			**296**
Serviços Cobráveis			**32**
Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido			**12.160**
TOTAL	**8.338**	**71.928**	**51.290**

NOTA 12 - Pessoal e Administradores

Pessoal e Administradores	2020
Pessoal	**5.557**
Remuneração	3.714
Encargos	1.301
Despesas Rescisórias	84
Outros Benefícios - Corrente	458
Administradores	**426**
Honorários e Encargos (Diretoria e Conselho)	426
Total	**5.983**

NOTA 13 - Revisão e Reajuste Tarifário

13.1. Metodologia de Revisão e Reajustes tarifários aplicáveis as Cooperativas Permissionárias

Pela definição, as tarifas de energia elétrica devem permitir ao agente uma receita/faturamento suficiente para cobrir seus custos operacionais eficientes, remunerar os investimentos realizados, permitindo sua expansão e o equilíbrio econômico e financeiro da permissão. As tarifas de energia elétrica são definidas pelo órgão regulador ANEEL- por meio de metodologia de estrutura tarifária respeitando as particularidades de cada distribuidora e seu mercado, desta forma as tarifas dos agentes (concessão ou permissão) de distribuição de energia elétricas são diferenciadas.

O regramento do setor elétrico é estabelecido no Contrato de Permissão do serviço público de distribuição de energia elétrica, as tarifas serão reajustadas anualmente e revisadas cada 4 anos, excepcionalmente a primeira revisão tarifária poderá ocorrer em 5 anos.

A Certhil optou pela nova metodologia do PRORET 8.4, formalizada pela assinatura do contrato de permissão inicial nº 05/ 2018 datado de em 10 de setembro 2018, em que foram definidas as tarifas iniciais.

Pela nova metodologia nos reajustes e revisões periódicas a **Receita Requerida** será definida pela ANEEL com base no pleito encaminhado pela Permissionária, na legislação setorial, nos custos vigentes e encargos, transmissão a aquisição de energia.

13.2. Composição da Receita Requerida

A requerida anualmente representa a receita necessária para as distribuidoras manterem o equilíbrio econômico-financeiro sendo segregada em duas partes:

Parcela A: Compreende os custos “não gerenciáveis”, custos que a distribuidora não tem gerência ou influência e são atualizados até a data da revisão, sendo composta pelos itens:

- Compra de energia elétrica para revenda – da atual supridora;
- Custo de Conexão e de Uso do sistema das Instalações de transmissões e ou distribuição de energia elétrica (EUST/EUSD);
- Encargos Setoriais:
    * CDE- Conta de Desenvolvimento Energético;
    * TFSEE – Taxa de Fiscalização do Setor Elétrico;
    * PROINFA – Programa de Incentivo às fontes Alternativas de Energia;
    * PEE - Programa de Eficiência de Energia Elétrica;
    * P&D – Programa de Pesquisa e Desenvolvimento;

Com a publicação da Lei 13.280/2016 as cooperativas permissionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica com mercado inferior a 500 GWh estão desobrigadas de investir em PEE - Programa de Eficiência de Energia Elétrica e P&D – Programa de Pesquisa e Desenvolvimento.

Parcela B: Compreende os custos “gerenciáveis”, são os custos de operações de distribuição de energia e sujeitos ao controle ou influência das práticas de gestão adotadas perla permissionária, ou definido como componente de distribuição e deve refletir a necessidade de receita da permissionária para cobrir os custos com operação, manutenção, administrativos, comerciais, investimentos e composição de reservas, conforme informado na documentação encaminhada junto com o pleito, em geral deve compreender os seguintes itens:

- (CAOM) – Custo de Administração, Operação e Manutenção;

- (CAA) – Custo Anual dos Ativos: Moveis e imóveis, representada pela Quota de Reintegração regulatória (depreciação dos ativos) e remuneração adequada do capital;

- Receitas irrecuperáveis (inadimplência regulatória).

O despacho SGT/Aneel por meio da resolução homologatória nº 2.578 de julho de 2019 definiu o teto da Parcela B da Permissionária Certhil em R$ (mil) 15.494.

O valor pleiteado pela Certhil para a parcela B no processo de reajuste tarifário julho de 2020 foi de R$ (mil) 16.484 a qual foi aprovado pelo Conselho de Administração em 23 de junho de 2020. O valor pleiteado pela Certhil foi o equivalente ao teto, conforme definido no PRORET Submódulo 8.4.

O Valor proposta da parcela B e aprovado pela ANEEL tem a seguinte composição:

I). CAOM – Custos de Administração, Operação e Manutenção: No valor de R$ (mil) 9.778 corresponde ao valor necessário para cobertura dos referidos gastos até o próximo reajuste tarifário.

II). Custo Anual dos Ativos: No valor de R$ (mil) 6.706 corresponde ao valor para cobertura dos custos anuais dos ativos e investimentos em ativos, além de pagamento de encargos e amortização de dívida contraída para próximo ciclo tarifário:

13.3 – Resumo da RTA – Reajuste Tarifário Anual

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL pela metodologia do PRORET 8.4 e pelo processo de reajuste tarifário definiu por meio da Resolução Homologatória nº 2.743 de julho de 2020 que as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição da Certhil fossem reajustadas em média 10% (dez porcento), correspondendo ao efeito tarifário médio percebido pelos consumidores da distribuidora.

A variação da parcela “A”, compra de energia elétrica, transportes e encargos setoriais teve uma variação positiva de 19,36 %, de julho 2019 para julho 2020. A variação da parcela “B” homologada, apresentou um aumento de 6,39%, do mesmo período.

14. Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Outorgada seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que

para fins regulatórios, a Outorgada seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no MCSE.

Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessário a apresentação da conciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias.

Balanço Patrimonial (Valores expressos em milhares de reais)		**31/12/2020**			**31/12/2019**		
		Societário	**Ajustes**	**Regulatório**	**Societário**	**Ajustes**	**Regulatório**
ATIVO							
Ativo Circulante		**10.898**		**10.898**	**10.565**		**10.565**
Caixa e Equivalente de Caixa		1.714	0	1.714	2.924	0	2.924
Associados, Consumidores, Permissionárias		4.959	0	4.959	4.530	0	4.530
Concessionárias e Permissionárias		0	0	0	0	0	0
Serviços em Curso		104	0	104	123	0	123
Tributos Compensáveis		933	0	933	294	0	294
Depósitos Judiciais e Cauções		1	0	1	1	0	1
Almoxarifado Operacional		338	0	338	324	0	324
Ativos Financeiros Setoriais		1.429	0	1.429	1.116	0	1.116
Despesas Pagas Antecipadamente		156	0	156	109	0	109
Outros Ativos Circulantes		1.265	0	1.265	1.142	0	1.142
Ativo Não Circulante		**53.716**		**53.716**	**34.335**		**34.335**
Tributos Compensáveis		1.786	0	1.786	302	0	302
Despesas Pagas Antecipadamente		37	0	37	44	0	44
Outros Ativos Não Circulantes		132	0	132	70	0	70
Bens e Atividades não Vinc. Concessão		274	0	274	264	0	264
Imobilizado	14.2	0	50.571	50.571	0	32.893	32.893
Intangível		51.487	50.571	916	33.655	32.893	762
TOTAL DO ATIVO		**64.615**		**64.615**	**44.901**		**44.901**
PASSIVO							
Passivo Circulante		**9051**		**9.051**	**5.415**		**5.415**
Fornecedores		3.758	0	3.758	1.400	0	1.400
Empréstimos, Financimanetos		1.893	0	1.893	1.423	0	1.423
Obrigações Sociais e Trabalhistas		958	0	958	863	0	863
Tributos		703	0	703	489	0	489
Encargos Setoriais		592	0	592	899	0	899
Passivos Financeiros Setoriais		953	0	953	244	0	244
Outros Passivos Circulantes		193	0	193	97	0	97
Passivo Não Circulante		**12.790**		**12.790**	**3.438**		**3.438**
Empréstimos e Financimantos		11.660	0	11.660	2.793	0	2.793
Obrigações Vinculadas à Permissão Serv. Público de EE		1.130	0	1130	645	0	645
Patrimônio Líquido		**42.774**		**42.774**	**36.047**		**36.047**
Capital Social		6.297	0	6.297	4.120	0	4.120
Reserva de Capital		7.049	0	7.049	7.105	0	7.105
Outros Resultados Abrangentes		639	0	639	915	0	915
Reservas de Sobras		27.508	0	27.508	22.813	0	22.813
Sobras à Disposição da Assembleia		1.281	0	1.281	1.093	0	1.093
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**66.615**		**66.615**	**44.901**		**44.901**

Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores Expressos em milhares de reais)

		31/12/2020			31/12/2019		
		Societário	Ajustes	Regulatório	Societário	Ajustes	Regulatório
Ingressos/Receitas		**51.290**	**0**	**51.290**	**45.901**	0	**45.901**
Fornecimento de Energia Elétrica		38.802	0	38.802	33.014	0	33.014
Disponibilização Sistema Transmissão e Distribuição		0	0	0	0	0	0
Ativos e Passivos Setoriais		296	0	296	724	0	724
Serviços Cobráveis		32	0	32	25	0	25
Doações, Contrib.Subvenções Vinc.Serv.Concedido		160	0	160	12.138	0	12.138
Tributos s/Ingressos/Receitas		**-6.913**	**0**	**-6.913**	**-6.019**	**0**	**-6.019**
ICMS		-6.489	0	-6.489	-5654	0	-5654
PIS/PASEP		-75	0	-75	-65	0	-65
COFINS		-349	0	-349	-300	0	-300
Encargos - Parcela A		**-3.770**	**0**	**-3.770**	**-3.403**	**0**	**-3.403**
Conta Desenvolvimento Econômico - CDE		-3.272	0	-3.272	-2.478	0	-2.478
Taxa de Fiscaliz. dos Serviços Energia Elétrica - TFSEE		-80	0	-80	-77	0	-77
Outros Encargos		-417	0	-417	-848	0	-848
Ingressos/Receita Líquida		**40.607**	**0**	**40.607**	**36.479**	**0**	**36.479**
Custos não Gerenciáveis - Parcela A		**-24.104**	**0**	**-24.104**	**####**	**0**	**-20.194**
Energia Elétrica Comprada para Revenda		-17.813	0	-17.813	-14.424	0	-14.424
Encargos de Transmissão, Conexão e Distribuição		-6.290	0	-6.290	-5.770	0	-5.770
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis		**16.504**	**0**	**16.504**	**16.285**	**0**	**16.285**
Custos Gerenciáveis - Parcela B		**-16.026**	**-4.524**	**-11.502**	**####**	**###**	**-11.725**
Pessoal e Administradores		-5.983	0	-5.983	-6.191	0	-6.191
Materiais		-776	0	-776	-1.079	0	-1.079
Serviços de Terceiros		-1.824	0	-1.824	-1.643	0	-1.643
Arrendamentos e Aluguéis		-439	0	-439	-405	0	-405
Seguros		-15	0	-15	-13	0	-13
Doações, contribuições e Subvenções		-86	0	-86	-80	0	-80
Provisões e Reversões		-2	0	-2	-9	0	-9
(-) Recuperação de Despesas		57	0	57	117	0	117
Tributos		-115	0	-115	-52	0	-52
Depreciação e Amortização	14.3	-1.935	0	-1.935	-1.862	0	-1.862
Gastos Diversos	14.5.1	-4.909	-4.524	-385	-4.145	-3.638	-4.145
Outras Ingressos/Receitas Operacionais	**14.6.1**	**4.969**	**4.524**	**445**	**3.907**	**3.638**	**3.907**
Outras Despesas Operacionais		**-351**	0	**-351**	**-345**	**0**	**-345**
Resultado da Atividade		**5.095**	0	**5.095**	**4.483**	**0**	**4.483**
Resultado Financeiro		**-333**	0	**-333**	**-372**	**0**	**-372**
Receitas Financeiras		131	0	131	120	0	120
Despesas Financeiras		-464	0	-464	-492	0	-492
Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro		**4.762**	0	**4.762**	**412**	**0**	**412**
Contribuição Social		-38	0	-38	-38	0	-38
Imposto de Renda		-82	0	-82	-82	0	-82
Resultado Líquido do Exercício		**4.642**	0	**4.642**	**3.992**	**0**	**3.992**

14.1 – Principais variações no Balanço Patrimonial

Em comparação ao ano de 2019, no ano de 2020 não houve ajustes no balanço ativo e passivo tanto no regulatório, quanto no societário. Demonstra-se apenas as rubricas

14.2- Imobilizado

Os valores dos bens e instalações vinculadas às atividades da permissão são registrados na contabilidade regulatória no grupo Ativo Não Circulante - Imobilizado, enquanto que na contabilidade societária se encontra distribuído nos grupos Ativo Financeiro Intangíveis.

14.3- Amortização e Depreciação

Na contabilidade regulatória as imobilizações devem ser contabilizadas no ativo imobilizado e os registros da reintegração são efetuados como despesas de depreciação. Desta forma os valores que na contabilidade societária estão registrados em conta de amortização, na regulatória são apresentados na conta de depreciação.

A composição do ativo imobilizado, observados os regramentos da resolução nº 396/2009 com os valores da reavaliação compulsória regulatória.

14.4 – Reserva de Sobras – Equalização Resultado Regulatório e Societário

Considerando que o resultado colocado à disposição da assembleia, assim como as destinações estatutárias e legais devem corresponder ao que foi apurado na contabilidade societária, não houve variação constatada na cooperativa.

14.5 - Gastos Diversos

14.5.1- Custo de construção (resultado)

A diferença entre os saldos apurados na societária e na regulatória correspondem aos custos de construção. A referida conta existe somente na contabilidade societária, em virtude de que está previsto na ITG 01 e aprovada pela resolução CFC 1.261/2009 e se destina ao registro dos valores investidos na permissão. Na contabilidade regulatória, tais investimentos são contabilizados no ativo imobilizado, desta forma, são apresentados ajustes na conciliação de saldos contábeis societários e regulatórios,

incluso aos Custos Gerenciáveis – Parcela B – Gastos Diversos, tendo como custo o valor de R$4.524 (sendo valor expresso em milhar).

14.6 - Outras Receitas Operacionais

14.6.1- Receita de Construção (resultado)

A diferença verificada neste grupo se refere à receita de Construção NBC TG 47, que representa os direitos de receber os recursos investidos na permissão, por meio da tarifa ou indenização ao final do contrato. Essa receita é registrada somente na contabilidade societária, em atendimento à ITG 01 (R1), aprovada pela resolução CFC 1.261/2009, mas que para fins de contabilidade regulatória tais práticas não preveem tratamento para registro desta receita, desta forma apresenta-se ajuste conforme demonstrados nos saldos contábeis societários e regulatórios. Os registros contábeis estão classificados em outros ingressos/receitas operacionais.

NOTA 15 – Sobras à Disposição da Assembleia Geral Ordinária

No quadro abaixo, do resultado do exercício societário (sobra líquida) está demonstrada a destinação legal e estatutária da sociedade societária. Na regulatória, o resultado do exercício líquido é R$4.642, enquanto que na societária o resultado para efeito de destinação é de R$5.123. Essa variação ocorreu apenas no grupo de patrimônio líquido.

RECURSOS	31/12/2010	31/12/2019
SOBRA LIQUIDA DO EXERCÍCIO	**4.642**	**3.992**
Demais Resultados Abrangentes		
Realização do Fundo de Inv. de Assist. Téc. Ed. – Fates	235	123
Realização da Reserva de Reavaliação	246	257
RESULTADO DO EXERCÍCIO ABRANGENTE	**5.123**	**4.372**
DESTINAÇÕES		
DESTINAÇÕES ESTATUTÁRIAS	**3.842**	**3.279**
Fundo de Reserva Legal (20%)	1.025	874
Fates (5%)	256	219
Fundo de Reserva Expansão e Manutenção (50%)	2.562	2.186
SOBRAS À DISPOSIÇÃO DA AGO	**1.281**	**1.093**

As sobras apuradas após a constituição das reservas ficaram à disposição da Assembleia Geral Ordinária para deliberar quanto a sua destinação.

16 – Eventos Subsequentes

Não ocorreram eventos subsequentes entre a data de encerramento do exercício social e de revisão dos auditores independentes em 29/04/2021 que pudessem afetar as informações divulgadas, bem como a análise econômica financeira.

Celso Benedetti
Presidente
CPF: 601.524.600-63

Edelmar Eloi Barasuol
Contador CRC-RS 24.796
CPF: 101.758.490-72