

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP

Relatório Prestação Anual de Contas 2020



Paraibuna, abril de 2021



Índice

Relatório da Administração Societário	04
Balanco Patrimonial Societário	25
Demonstração do Resultado do Exercício Societário	27
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Societário	29
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário	30
Demonstração das Sobras/Perdas e Resultado	31
Notas Explicativas Societárias	32
Parecer do Conselho Fiscal Societário	69
Relatório dos Auditores Independentes Societário	70
Relatório de Recomendações dos Auditores Independentes	75
Relatório da Administração Regulatório	82
Balanco Patrimonial Regulatório	104
Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório	106
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Regulatório	108
Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório	109
Notas Explicativas Regulatório	110
Notas Conciliatórias Societárias x Regulatórias	147
Parecer do Conselho Fiscal Regulatório	152
Relatório dos Auditores Independentes Regulatório	153





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRAÇÕES

SOCIETÁRIAS

2020





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2020 DEMONSTRAÇÕES SOCIETÁRIAS





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

I – RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO

Senhoras e Senhores Cooperados,

Em cumprimento às disposições legais e contratuais, submetemos a apreciação de V.S.^a o Relatório Anual da Administração e das Demonstrações Contábeis da CEDRAP, elaborados conforme a Legislação Societária, referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020. Tais demonstrativos objetivam a divulgação de forma transparente aos cooperados e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias durante o exercício de 2021 na busca da melhoria contínua.

Detentora da Concessão Federal para prestar serviços na área de Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, cabendo a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba - CEDRAP, por determinação do Órgão Regulador, ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, o Balanço Patrimonial, a Demonstração de Resultados e as Notas Explicativas conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais são compatíveis com todos os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, resultando em uma melhor demonstração de seus resultados aos sócios e consumidores.

Diretoria





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

II – CARTA DO PRESIDENTE

Passamos por 2020 como se estivéssemos paralisados por que foi muito difícil para todos nós, mas felizmente já estamos superando tudo isso e que 2021 seja um ano de paz e que voltemos a prosperar.

A CEDRAP tem feito a sua parte mesmo com todas as adversidades e vamos continuar a contribuir e evoluir trazendo cada dia mais tranquilidade a todos nossos cooperados e consumidores.

Para encerrar minhas palavras digo:

Fidelidade e justiça são elos que andam juntos, nós diretores e colaboradores da CEDRAP tratamos a todos com igualdade e justiça seguindo as normas da ANEEL.

Muito obrigado pela confiança e que Deus nos proteja com sua benção.

Clovis Mancilha Barbosa
Diretor - Presidente





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

III – CARTA DO CONTADOR

Na qualidade de Contador, graduado no curso de Bacharelado em Ciências Contábeis, Pós-Graduado em Perícia e Auditoria Contábil e registro no CRC-SP nº 1SP238100, responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da CEDRAP, juntamente com toda a nossa equipe, comunicamos aos senhores Cooperados a conclusão do exercício de 2020, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Vivemos um 2020 diferente com a pandemia do COVID 19 a qual fomos obrigados a nos adaptar a uma nova forma de vida e trabalho, mas isto não foi impeditivo para o cumprimento das nossas obrigações legais e com a continuidade do desenvolvimento da nossa empresa.

Vale salientar que, na questão Regulatória, a ANEEL tem intensificado o monitoramento eletrônico, impondo uma pré-análise dos dados quando de nosso envio para integralização na base nacional. Informamos que todos os envios, desde a PAC - Prestação Anual de Contas, RIT - Relatório de Informações Trimestrais, e, BMP - Balancete Mensal Padronizados foram enviados tempestivamente e aprovados nessa pré análise realizada pela ANEEL.

Dentro desta mesma linha, a Receita Federal tem implantando o monitoramento eletrônico, onde podemos destacar o envio do SPED ECD, ECF, EFD-REINF, EFD CONTRIBUIÇÕES e EFD ICMS IPI.

Mesmo com este momento que estamos passando, a CEDRAP teve um ano de 2020 de conquistas com a aquisição de um caminhão, um carro de pequeno porte Sandero e uma caminhonete Hilux. Tivemos a mudança da nossa metodologia tarifária do modulo 8.1 para 8.4 e iniciamos o primeiro consumidor no mercado livre.

Diante do acima descrito, é com muita satisfação, que comunico aos Srs. Associados e consumidores que a seguir constam todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal do ano de 2020, de modo a facilitar e dar todas as condições de V.Sas. tomarem todas as decisões para o novo exercício de nossa Empresa.

Por fim, agradeço à DEUS, à Diretoria, aos Gerentes, bem como a todos os departamentos internos, consultorias e auditorias externas que colaboraram para a correta escrituração deste exercício.

André de Araújo Coelho
Contador
CRC: 1SP238100





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

IV - CENÁRIO

A Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP atua no segmento de distribuição de energia elétrica e fornece energia nos municípios de Paraibuna, Jambuí, Santa Branca, Salesópolis, Redenção da Serra, Natividade da Serra e Caraguatatuba.

O Setor Elétrico conviveu com um ano de 2020 financeiro muito difícil e a percepção de risco dos investidores aumentaram, o que deverá se estender durante todo o ano de 2021. Infelizmente, o Setor voltou a flertar com uma situação de risco fiscal e financeiro que deverá pautar o debate nos próximos anos. Muitas questões de enorme relevância deverão ser colocadas para um segundo plano até que o cenário econômico do Setor fique mais claro. A definição de políticas e diretrizes para inserção de energia renováveis e a geração distribuída, o papel dos reservatórios hidrelétricos e das termelétricas como back-up das fontes intermitentes, entre outros.

Portanto, o cenário do setor para 2021 é tal, que dependerá basicamente da agilidade com a qual o assunto do financiamento do Setor Elétrico será conduzido pelos órgãos competentes. Após tal definição, ou seja, esclarecida a regra do jogo, aí sim o Setor estará apto a retomar um crescimento sustentável.

A CEDRAP vem cumprindo o seu planejamento estratégico, tendo em vista a preservação da estrutura atual da cooperativa, bem como a melhoria da qualidade dos seus serviços.



V – DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, Permissionária de distribuição de energia elétrica em 07 dos 645 municípios do Estado de São Paulo, Paraibuna, Jambuí, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Salesópolis e Caraguatatuba, com atendimento a 6.728 consumidores. No ano de 2020 iniciamos o primeiro atendimento ao consumidor livre este da classe industrial.

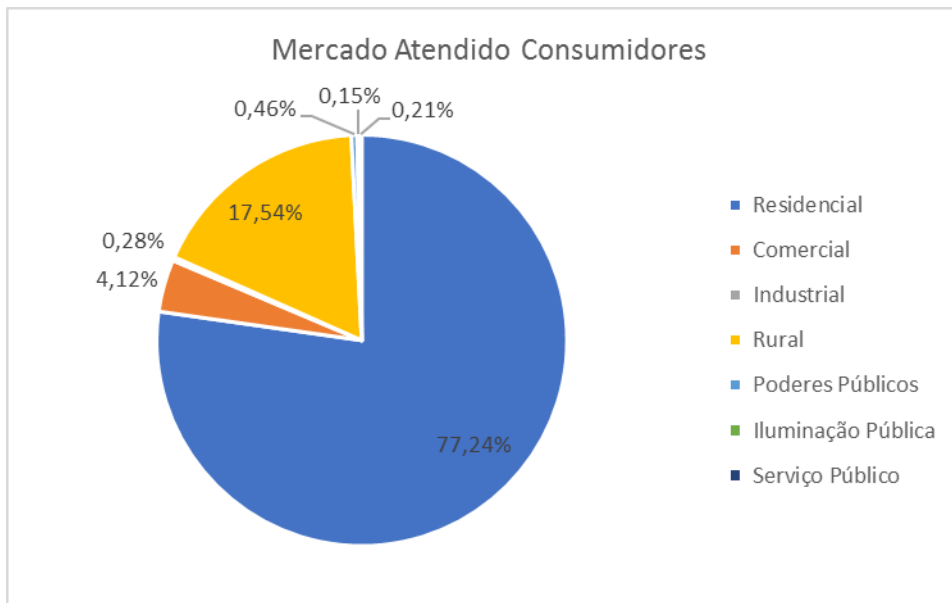
Ligação de consumidores – no ano de 2020 foram realizadas 378 ligações novas, contra 342 ligações novas efetuadas no ano de 2019, representado 10,5% de crescimento.

1. Número de consumidores

O número de consumidores faturados no ano de 2020 apresentou um crescimento de 1,31% em relação ao ano de 2019, conforme apresentamos no quadro abaixo:

Consumidores Cativos	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	4.461	4.743	4.888	5.078	5.197
Comercial	253	262	278	280	277
Industrial	22	22	20	20	18
Rural	1.164	1.202	1.206	1.207	1.180
Poderes Públicos	30	30	29	31	31
Iluminação Pública	8	11	11	11	10
Serviço Público	13	13	13	14	14
Total Consumidores Cativos	5.951	6.283	6.445	6.641	6.727
Varição Consumidores Cativos		5,58%	2,58%	3,04%	1,29%
Consumidores Livres					
Industrial	0	0	0	0	1
Total Consumidores Livres	0	0	0	0	1
Varição Consumidores Livres					100,00%
Total Consumidores	5.951	6.283	6.445	6.641	6.728
Varição Consumidores		5,58%	2,58%	3,04%	1,31%

A seguir demonstramos no gráfico o quanto cada classe representa ao final do exercício de 2020:



2. Atendimento a associados e consumidores

Como uma empresa transparente e aberta, a permissionária mantém a disposição dos seus associados e consumidores, serviço de atendimento em sua sede social situada a Rua Major Santana, 107 – Vila Modesto – Paraibuna – SP e um posto de atendimento no bairro do Cedro – Paraibuna – SP.

Os mesmos serviços estão disponíveis pelos telefones: (12) 3974.0303 das 7:30 as 17:00, 0800-772-8833 com atendimento 24 horas, agência virtual, SMS e WhatsApp.

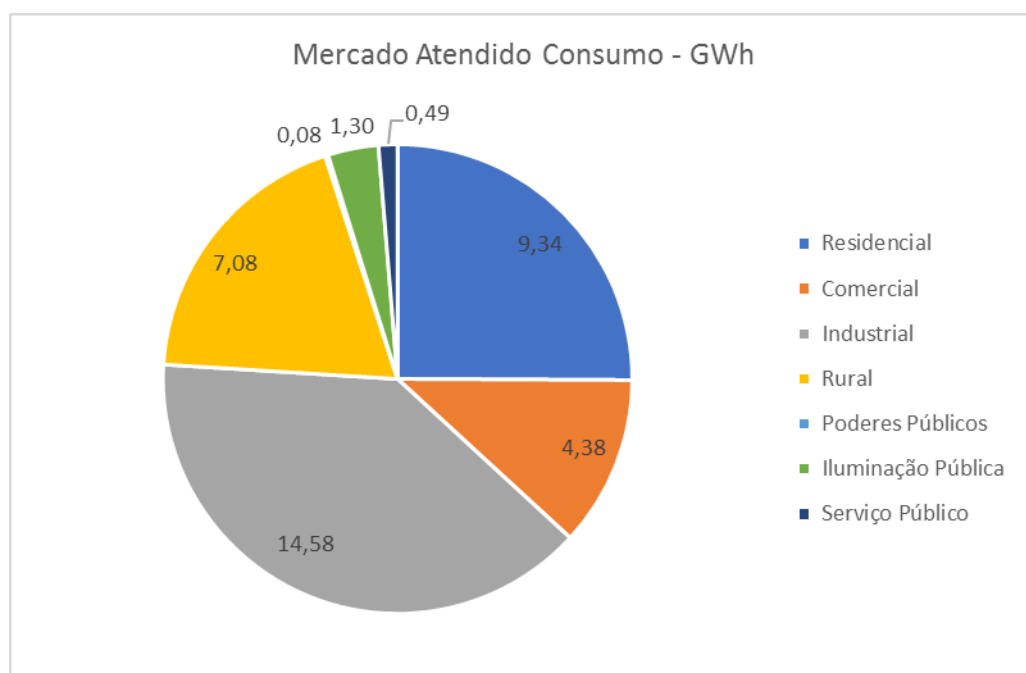
3. Comportamento do mercado

A distribuição de energia da Permissionária no período de janeiro a dezembro de 2020 foi de 37,69 GWh sendo que em 2019 foi de 37,83 GWh apresentando uma diminuição de 0,36%.

Os segmentos de mercado que mais contribuíram para essa diminuição foram as classes Comercial com 5,19% e Industrial com 11,37%, devido as medidas restritivas de acordo com os decretos municipais e estaduais para o combate da COVID 19.

Segue abaixo tabela com a evolução do mercado nos últimos 5 anos e gráfico com a representatividade do consumo por classe de consumidores.

Mercado Atendido - GWh	2016	2017	2018	2019	2020
Energia Faturada	33,50	36,50	37,30	37,83	37,25
Residencial	8,00	8,00	8,18	8,40	9,34
Comercial	4,00	4,45	4,61	4,62	4,38
Industrial	14,00	15,65	16,14	16,45	14,58
Rural	5,86	6,61	6,63	6,61	7,08
Poderes Públicos	0,16	0,09	0,09	0,09	0,08
Iluminação Pública	1,01	1,17	1,17	1,19	1,30
Serviço Público	0,46	0,53	0,49	0,45	0,49
Uso da Rede de Distribuição	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Consumidores Livres/Dist./Ger.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Total	33,50	36,50	37,30	37,83	37,69
Variação		8,94%	2,21%	1,41%	-0,36%

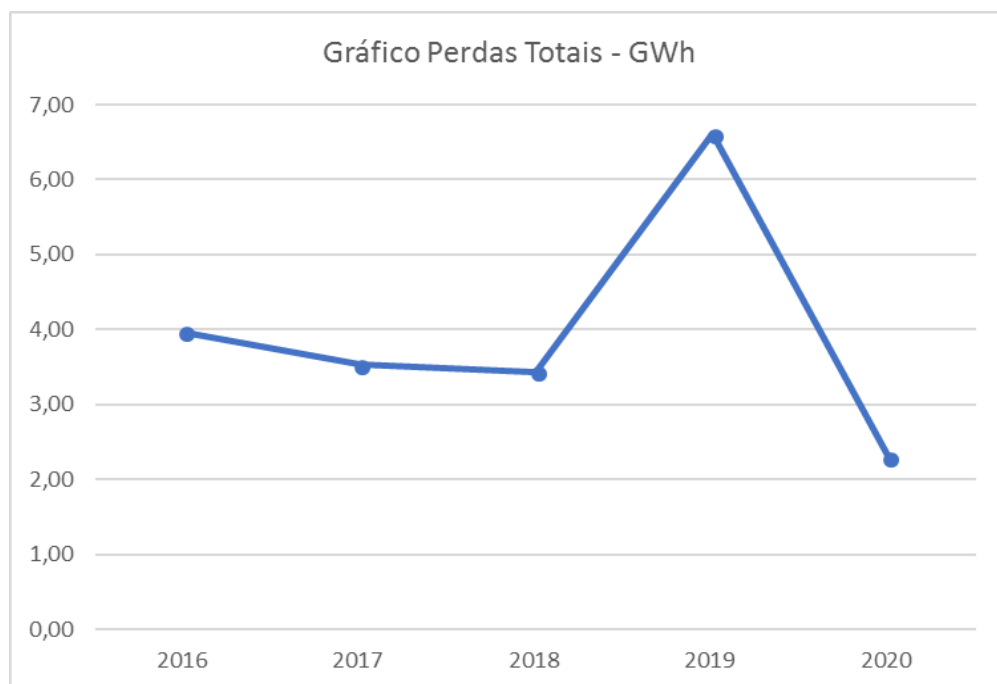


4. Balanço Energético

A CEDRAP adquiriu no ano de 2020 das supridoras EDP Bandeirante e Elektro o total de 39,98 GWh incluídos os montantes da energia PROINFA (Programa de incentivo as fontes alternativas de energia elétrica) e microgeração e distribuiu o equivalente a 37,69 GWh com um percentual de perdas de 5,7% contra um percentual de 14,9% do ano de 2019.

Esta melhora está relacionada ao trabalho feito nos controles internos, obras necessárias foram executadas no sistema de distribuição para dar maior segurança e confiabilidade ao sistema, garantindo uma melhor qualidade na energia distribuída.

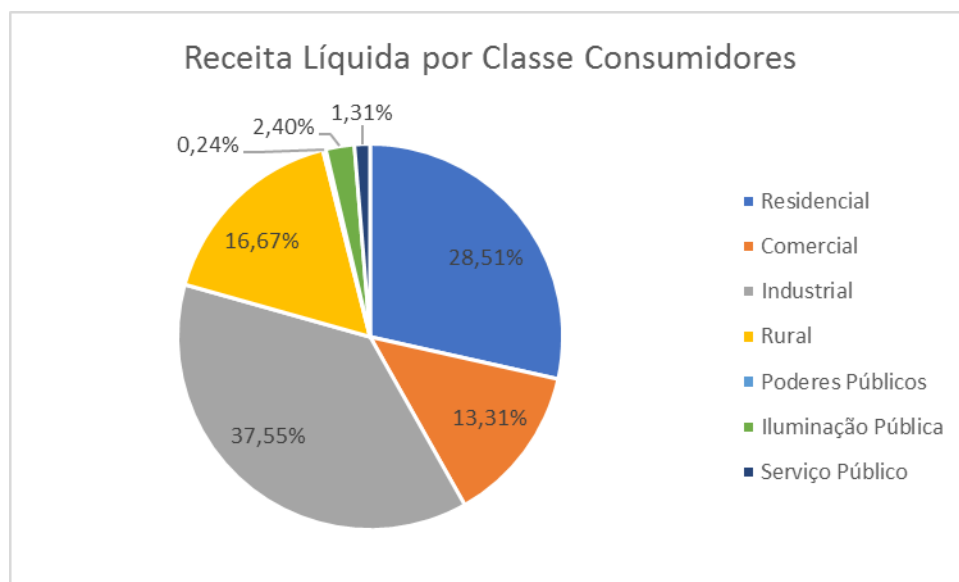
Mercado Atendido - GWh	2016	2017	2018	2019	2020
Energia Faturada					
Fornecimento	33,50	36,50	37,30	37,83	37,25
Consumidores Livres	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Mercado Atendido - GWh	33,50	36,50	37,30	37,83	37,69
Perdas na Distribuição					
Perdas Técnicas	3,97	3,53	3,44	6,61	2,29
Perdas não Técnicas - PNT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Perdas Totais - GWh	3,97	3,53	3,44	6,61	2,29
Energia Total - GWh	37,47	40,03	40,74	44,44	39,98
PT / Energia Requerida %	10,6%	8,8%	8,4%	14,9%	5,7%



5. Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício de 2020, líquida do ICMS, importou em 19.242,84 R\$/mil, onde tivemos um aumento de 9,97% em relação ao ano de 2019 com 17.498,56 R\$/mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2020	2019	%
Residencial	5.486,70	4.471,41	22,71%
Comercial	2.561,78	2.503,17	2,34%
Industrial	7.225,72	7.281,94	-0,77%
Rural	3.207,86	2.603,45	23,22%
Outros	760,79	638,58	34,18%
Poderees Públicos	46,64	51,18	-8,87%
Iluminação Pública	461,36	379,07	21,71%
Serviço Público	252,79	208,33	21,34%
Total	19.242,84	17.498,56	9,97%



6. Tarifas de Fornecimento

Conforme Resolução Homologatória nº 2.800 de 24 de novembro de 2020 as tarifas a serem praticadas pela CEDRAP ficaram assim definidas:

Tarifa por faixa de Consumo	Residencial MWh	Comercial MWh	Industrial MWh	Rural MWh
Tarifas Brutas	716,79	716,79	245,59	587,77

Abaixo demonstramos as tarifas médias de fornecimento de energia do ano de 2020. A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu 510,51 R\$/MWh, aumento de 10,36% com relação a 2019.

Classe	Tarifa Média de Fornecimento em R\$/MWh		
	2020	2019	2018
Residencial	587,41	532,01	436,79
Comercial	584,68	541,23	438,68
Industrial	480,84	442,69	344,68
Rural	452,96	393,74	310,71
Poderes Públicos	600,10	545,19	482,25
Iluminação Pública	355,29	317,55	281,11
Serviço Público	520,11	462,79	407,59
Tarifa Média - R\$/MWh	510,51	462,57	420,92

7. Qualidade do fornecimento

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 evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2016	39,18	20,90	1,87
2017	31,31	18,08	1,73
2018	27,06	15,00	1,80
2019	40,40	18,98	2,13
2020	26,43	16,81	1,57

8. Tecnologia da informação

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CEDRAP segue na atualização de seu sistema de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Os Religadores automatizados estão conectados 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrados remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia. O site está em constante atualização para disponibilizar o maior número de informações aos consumidores.

VI – DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

No ano de 2020 obtivemos o resultado líquido de R\$ 467,10 R\$/mil, contra R\$ 69,62 R\$/mil em 2019. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal.

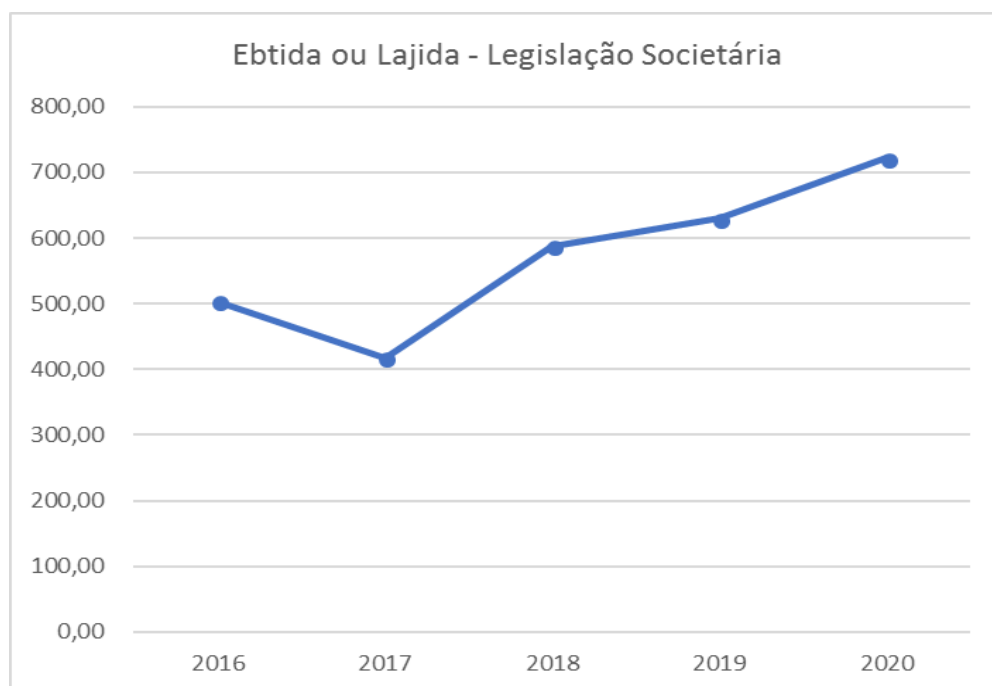
A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como inclui, para fins de gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, ela contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base de impostos.

Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP).

A receita operacional líquida atingiu R\$ 22.881,27 R\$/mil em 2020, enquanto em 2019 situou-se em R\$ 21.714,00 R\$/mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2020 R\$ 22.588,71 R\$/mil, 4,16% superior em relação a 2019 com R\$ 21.686,93 R\$/mil.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 721,50 R\$/mil, superior em 14,54% em relação a 2019, que foi de R\$ 629,92 R\$/mil, conforme evolução abaixo:



1 Investimentos

Em 2020, os investimentos da Cooperativa, importaram em 1.293,96 R\$/mil, -14,91% inferior em relação a 2019. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária estima um investimento total de 7.368,69 R\$/mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais			R\$ Mil em moeda constante de 31/dez/2020				
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
AIS Bruto ¹	1.615,91	1.520,63	1.293,96	1.209,44	1.359,57	1.493,09	1.596,00	1.710,58
Transformador de Distribuição	255,06	272,86	460,13	168,00	267,86	292,12	311,10	335,27
Medidor	115,24	131,74	125,92	350,05	163,19	179,66	192,18	205,83
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	1.148,20	1.054,41	601,76	634,23	404,13	444,56	475,64	508,99
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	97,41	61,62	106,16	57,16	524,39	576,75	617,07	660,49
Obrigações Especiais do AIS Bruto	3.042,89	183,25	1.346,43	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	3.042,89	183,25	687,74	-	-	-	-	-
Outros	-	-	658,69	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Originadas da Receita	-	-	658,69	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Ultrapassagem de demanda	-	-	282,26	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Excedente de reativos	-	-	376,43	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

R\$ Mil	2020R	2021P	2022P	2023P	2024P	2025P
Plano de Investimento 2021	1.293,96	1.209,44	1.359,57	1.493,09	1.596,00	1.710,58
R\$ Mil	2020P	2021P	2022P	2023P	2024P	
Plano de Investimento 2020	1.115,52	1.137,81	1.107,62	1.129,60	1.152,03	
Diferença	16,0%	6,3%	22,7%	32,2%	38,5%	

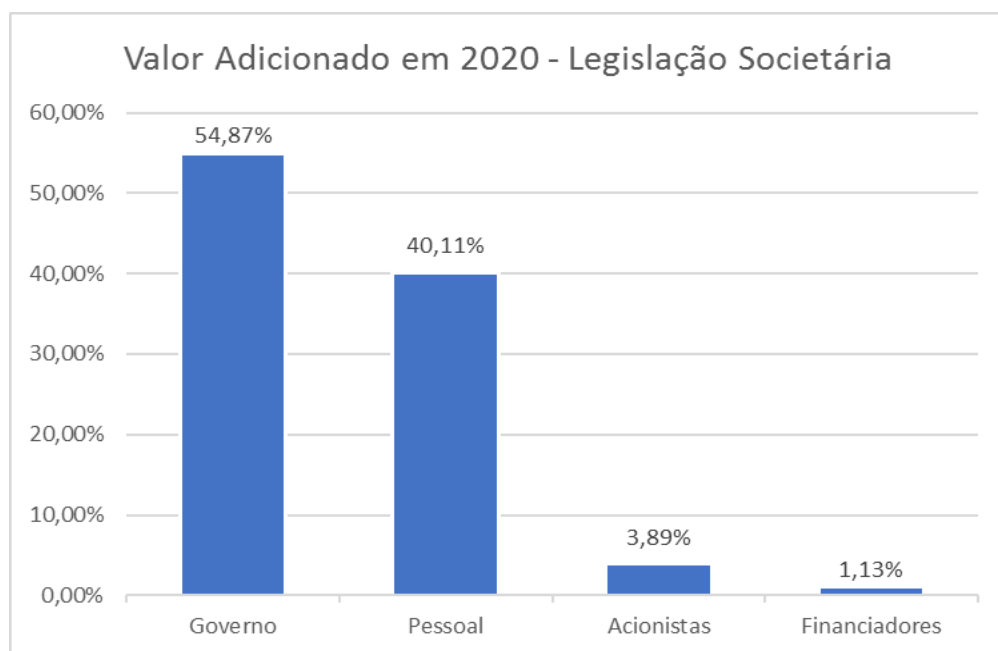
2. Captações de recursos

No ano de 2020 a CEDRAP fez a captação de recurso junto ao Banco Santander para a aquisição de um Caminhão VW 15.190 CRM 4P e uso de recursos próprios para a manutenção interna e investimento na rede. Os pagamentos ocorridos durante o período são de empréstimos adquiridos em anos anteriores, conforme demonstração abaixo:

Contrato	Indexador	Taxa de Juros	Taxa de Adm.	Saldo Devedor Final
EFS-0254/09	RGR	5,00	1,00	7,27
EFS-0286/2010	RGR	5,00	1,00	26,07
EFS-0309/2010	RGR	5,00	1,00	87,79
EFS-0316/2011	RGR	5,00	1,00	151,50
Banco Santander	SELIC	0,00	0,00	428,41
Total				701,04

3. Valor adicionado societário

Em 2020, o valor adicionado societário a distribuir gerado como riqueza pela Permissionária foi de R\$ 12.448,95 R\$/mil, representando 45,02% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



4. Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa o seu objetivo é de aplicar todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores mediante aprovação da AGO de cada exercício.

Além disso, a Outorgada com base na Lei nº 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 5% de Reserva para Desenvolvimento e 5% para a RATES. Quanto ao Lucro com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

5. Composição acionária

O capital social em 31 de dezembro de 2020 representa 3.325,36 R\$/Mil, sendo composto por 332.592.046 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.784.087	0,54%
Clovis Mancilha Barbosa	167.693	9,40%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	20,53%
Paulo Sérgio Miranda Gonçalves	132.485	7,43%
Sebastião Sérgio Vítório	139.692	7,83%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	28,78%
José Carlos Silveira	4.650	0,26%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	25,77%
Conselho Fiscal	416.811	0,13%
José Antonio dos Santos	8.800	2,11%
Manoel Carvalhal Pinto	88.716	21,28%
João Ramos de Camargo Miranda	10.000	2,40%
Adão Alves de Moraes	291.495	69,93%
Cristina dos Santos	8.900	2,14%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	2,14%
Total	2.200.898	0,66%
Demais Associados	330.391.148	99,34%
Total Geral	332.592.046	100,00%

6. Atendimento a acionistas

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Permissionária coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

VII - GESTÃO

1. Administração

A CEDRAP continuou o trabalho de sua reestruturação organizacional, em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira. A medida atende às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A intenção da ANEEL é assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e venda de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

2. Planejamento Empresarial

O êxito que a Permissionária 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 Permissionária vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos.

Essa nova concepção de planejamento proporcionou o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial da cooperativa e, ao mesmo tempo, criou um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais.

Simultaneamente, foi conduzido um processo de definição de tendências macro ambientais relacionadas com os ambientes políticos, econômico, sociocultural e tecnológico para o período de 2020 e 2021.

3. Gestão pela qualidade

Em 2020, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e capacitação dos profissionais, certificações de qualidade de gestão, onde a permissionária passou pela re-certificação da ISO 9001/2015.

4. Recursos Humanos

Em 2020, a CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando na medida do possível devido a pandemia do COVID 19 aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida, mantém convênios com Planos de Saúde, fornecimento de Vale Alimentação, Seguro de Vida em grupo, Vale Transporte aos colaboradores e o desenvolvimento do programa dos Menores Aprendizizes.

5. Responsabilidade Social

No ano de 2020, a CEDRAP patrocinou o Instituto de Desenvolvimento Humano Emilio Marelo - IDHEM, projeto com crianças contribuindo com o desenvolvimento social.

	2020		2019	
1 - Base de cálculo	R\$ mil		R\$ mil	
Receita Líquida (RL)		22.881,27		21.714,00
Lucro Operacional (LO)		484,42		239,01
Folha de Pagamento Bruta (FPB)		6.216,61		5.828,09

	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	642,11	10,33%	2,81%	565,75	9,71%	2,61%
Encargos sociais compulsórios	1.357,73	21,84%	5,93%	1.405,00	24,11%	6,47%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	229,96	3,70%	1,01%	225,77	3,87%	1,04%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	132,50	2,13%	0,58%	1,18	0,02%	0,01%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	43,50	0,70%	0,19%	44,18	0,76%	0,20%
Outros Benefícios	59,08	0,95%	0,26%	47,69	0,82%	0,22%
Total	2.464,88	39,65%	10,77%	2.289,57	39,29%	10,54%

	% sobre			% sobre		
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	-	0,00%	0,00%	1,71	0,35%	0,01%
Total de contribuições para a sociedade	-	0,00%	0,00%	1,71	0,35%	0,01%
Tributos - excluídos encargos sociais	38,42	7,93%	0,17%	38,83	8,02%	0,17%
Total	38,42	7,93%	0,17%	40,54	8,37%	0,18%

4 - Indicadores ambientais	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa Social de Eletricidade Rural	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Total	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%

	2020	2019
5 - Indicadores do corpo funcional	em unidades	em unidades
Empregados no final do período	83	84
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	25	14
Ensino médio	51	56
Ensino fundamental	7	14
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	23	24
De 30 até 45 anos (exclusive)	35	34
Acima de 45 anos	25	26
Admissões durante o período	9	12
Mulheres que trabalham na empresa	20	18
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	3	2
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	131	114
Estagiários	3	2
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	17,18	18,86
Maior remuneração	12,66	12,69
Menor remuneração	0,74	0,67
Acidentes de trabalho	1	5

6. Permissionária em números

Atendimento	2020	2019	%
Número de consumidores	6.727	6.641	1,29%
Número de empregados	83	85	-2,35%
Número de consumidores por empregado	81,05	78,13	3,74%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%

Mercado	2020	2019	%
Área de Permissão (Km ²)	936,22	936,22	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MW)	9,2	8,8	4,55%
Distribuição direta (GWh)	37,69	37,83	-0,36%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	150,73	139,49	8,06%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	510,51	536,99	-4,93%
Residencial	587,41	613,57	-4,26%
Comercial	584,68	645,41	-9,41%
Industrial	480,84	537,44	-10,53%
Rural	452,96	393,69	15,06%
Tarifas Suprimento	223,45	230,98	-3,26%
Bandeirante	232,08	220,51	5,25%
Elektro	207,68	250,88	-17,22%
DEC (horas)	26,43	40,40	-34,58%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	0,68	0,65	3,68%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,02	5,79	3,94%
FEC (número de interrupções)	16,81	18,98	-11,43%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	4,45	5,77	-22,76%

Operacionais	2020	2019	%
Número de usinas em operação	0	0	0,00%
Número de subestações	0	0	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0	0	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	843,09	832,96	1,22%
Capacidade instalada própria (MW)	31,90	31,21	2,21%

Financeiros	2020	2019	%
Receita operacional bruta (R\$ mil)	28.908,47	27.645,29	4,57%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	22.881,27	21.714,00	5,38%
Margem operacional do serviço líquida (%)	79,15%	78,55%	0,77%
EBITDA OU LAJIDA	721,50	629,92	14,54%
Lucro líquido (R\$/mil)	467,10	69,62	570,93%
Lucro líquido por mil cotas	0,001	0,000	570,93%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	14.383,16	13.898,18	3,49%
Valor patrimonial por cota R\$	0,004	0,004	3,49%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	3,25%	0,50%	548,31%
Endividamento do patrimônio líquido (%)			
Em moeda nacional (%)	59,33%	66,04%	-10,17%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%

Indicadores de Performance	2020	2019	%
Salário Médio dos Funcionários	3.084,41	2.908,43	6,05%
Energia Gerada (MWH)/Comprada por Funcionário	480,47	469,47	2,34%
Energia Gerada (MWH)/Comprada por Consumidor	5,93	6,01	-1,34%
Retorno de ativos por unidade	1,32%	0,20%	564,99%

VIII - AGRADECIMENTOS

Findando o ano de 2020, queremos agradecer a DEUS e lembrar a todos, que cooperativismo não é trabalhar sozinho. Cooperar é unir forças pelo bem comum. Contamos com braços amigos, e é para essas pessoas que endereçamos os nossos sinceros agradecimentos.

Aos nossos conselheiros, que durante o ano de 2020 se reuniram para delegar funções, tomar decisões, discutir ações que visem o bem-estar do associado e consumidor. Muito obrigado pelo apoio, pela dedicação de cada um. Se tivemos um ano vencedor, foi porque lutamos para isso.

Da mesma forma, deixamos os nossos sinceros agradecimentos aos nossos colaboradores, que nos emprestam todos os dias, suas forças e seu suor, para que mantenhamos, sempre, a imagem de cooperativa exemplar.

Extensivamente aos associados e consumidores, e todos os demais que direta, ou indiretamente, contribuíram para o cumprimento da nossa missão de permissionária, o nosso Muito Obrigado!

Paraibuna, 31 de dezembro de 2020.



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRATIVOS

CONTÁBEIS

SOCIETÁRIOS 2020



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Balanço Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2020	2019
ATIVO		
Circulante	8.629,26	8.421,03
Caixa e equivalentes de caixa	2.573,30	2.455,18
Consumidores	4.257,55	3.756,90
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	57,32	54,29
Tributos compensáveis	224,32	364,86
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	201,15	292,43
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	454,16	673,26
Despesas pagas antecipadamente	61,46	52,46
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	800,00	771,65
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Não-Circulante	26.732,04	26.627,26
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	125,27	97,14
Depósitos judiciais e cauções	282,32	282,32
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	5.151,99	14.332,80
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	1.452,02	996,27
Intangível	19.720,44	10.918,72
TOTAL DO ATIVO	35.361,30	35.048,28

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Balanço Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2020	2019
PASSIVO		
Circulante	4.931,61	5.151,10
Fornecedores	1.918,30	2.090,73
Empréstimos, financiamentos e debêntures	170,29	107,32
Obrigações sociais e trabalhistas	612,47	604,98
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	622,43	571,52
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	455,05	500,87
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	316,51	814,46
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	836,56	461,22
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Não-Circulante	16.046,53	15.998,99
Fornecedores	-	13,30
Empréstimos, financiamentos e debêntures	318,86	60,74
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	234,42
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	15.727,67	15.690,54
Patrimônio Líquido	14.383,16	13.898,18
Capital social	3.325,92	3.325,36
Reservas de capital	- 3.615,04	- 2.588,65
Outros resultados abrangentes	-	-
Reservas de lucros	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	13.178,79	12.846,88
Sobras à disposição da Assembleia	1.493,50	314,59
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
TOTAL DO PASSIVO	35.361,30	35.048,28

Clovis Mancilha Barbosa
 Presidente

André de Araújo Coelho
 Contador
 CRC 1SP238100

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Demonstração do Resultado do Exercícios Encerramento em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Societária

2020 2019

Operações em continuidade

Receita / Ingresso	28.908,47	27.645,29
Fornecimento de energia elétrica	11.548,33	11.418,34
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.126,18	10.461,26
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	361,67	331,24
Serviços cobráveis	29,36	33,51
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	5.842,92	5.400,93

Tributos	- 3.900,61	- 3.746,16
ICMS	- 3.493,76	- 3.368,10
PIS-PASEP	- 72,45	- 67,33
COFINS	- 334,39	- 310,74
ISS	-	-

Encargos - Parcela "A"	- 2.126,59	- 2.185,13
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 1.888,85	- 1.599,70
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 51,47	- 48,05
Outros encargos	- 186,27	- 537,38

Receita Líquida / Ingresso Líquido	22.881,27	21.714,00
---	------------------	------------------

Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 12.129,09	- 11.843,63
Energia elétrica comprada para revenda	- 12.129,09	- 11.843,63
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-	-
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-

Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	10.752,18	9.870,37
--	------------------	-----------------

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 10.459,62	- 9.843,30
Pessoal e administradores	- 6.216,61	- 5.828,09
Material	- 745,01	- 751,19
Serviços de terceiros	- 2.125,20	- 2.321,66
Arrendamento e aluguéis	- 140,64	- 65,62
Seguros	- 33,73	- 41,91
Doações, contribuições e subvenções	-	- 1,71
Provisões	132,60	24,23
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	385,65	34,32

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Demonstração do Resultado do Exercícios Encerramento em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2020	2019
Tributos	- 38,42	- 38,83
Depreciação e amortização	- 1.011,09	- 681,22
Gastos diversos	- 283,67	- 291,70
Outras Receitas Operacionais	632,29	659,20
Outras Despesas Operacionais	- 1.015,79	- 539,11
Resultado da Atividade	292,56	27,07
Equivalência Patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	191,85	211,94
Despesas financeiras	- 140,03	- 126,15
Receitas financeiras	331,88	338,09
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	484,42	239,01
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	-	-
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	484,42	239,01
Operações Descontinuadas	- 17,31	- 169,40
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	- 17,31	- 169,40
Resultado Líquido do Exercício	467,10	69,62
Atribuível aos:		
Cotistas	467,10	69,62
Lucro por Ação	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
Lucro por Ação Originado das Operações em Continuidade	-	-
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	3.325,36	-	-	-	-	12.864,81	- 2.344,89	-	13.845,28
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 1.745,95	-	-	-	-	1.502,19	-	- 243,76
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	469,08	-	-	-	469,08
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	469,08	- 90,53	- 96,80	-	- 656,41
FATES	-	-	-	-	-	24,20	- 24,20	-	-
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	483,99	-	483,99
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	48,40	- 48,40	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.325,36	- 1.745,95	-	-	-	12.846,88	- 528,10	-	13.898,18
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,56	-	-	-	-	-	-	-	0,56
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 1.869,09	-	-	-	-	1.869,09	-	- 0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	234,20	-	-	-	234,20
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva Legal	-	-	-	-	234,20	224,12	-	-	458,32
FATES	-	-	-	-	-	35,93	-	-	35,93
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	467,10	-	467,10
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	71,86	- 314,59	-	- 242,73
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.325,92	- 3.615,04	-	-	-	13.178,79	1.493,50	-	14.383,16

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Fluxo de Caixa Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais) - Método Direto

	Legislação Societária	
	2020	2019
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	387,80	128,22
Fornecimento de Energia	22.898,24	22.103,45
Suprimento de Energia	-	-
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	-	-
Suprimento a Concessionárias	-	-
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	-	-
Recebimento de RAP de Transmissão	-	-
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	5.171,90	5.570,19
Outros Recebimentos Operacionais	642,15	355,18
Fornecedores - Materiais e Serviços	(5.341,32)	(4.565,22)
Fornecedores - Energia Elétrica	(11.825,73)	(11.455,48)
Salários e Encargos Sociais	(4.983,16)	(4.976,64)
Tributos sobre a Receita - Federais	(419,80)	(434,15)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(3.386,04)	(3.326,92)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	-	(18,25)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(1.967,70)	(2.044,43)
Outras Despesas Operacionais	(400,75)	(1.079,50)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(410,30)	(67,20)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(410,30)	(67,20)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	-	-
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	140,62	(107,32)
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	500,00	-
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(359,38)	(107,32)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	118,12	(46,30)
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	118,12	(46,30)
No início do exercício	2.455,18	2.501,49
No fim do exercício	2.573,30	2.455,18

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA
CNPJ nº 60.196.987/0001-93
Demonstração das Sobras ou Perdas Encerramento em 31 de dezembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

DESCRIÇÃO	RESULTADOS COOPERADOS	RESULTADOS NÃO COOP.	CONSOLIDADO
INGRESSOS E RECEITAS OPERACIONAIS BRUTAS	11.254,88	11.370,06	22.624,94
RENTA NÃO FATURADA	(54,80)	(17,49)	(72,29)
OUTRAS RECEITAS	3.180,50	3.175,32	6.355,82
(-) IMPOSTOS E ENCARGOS	(2.601,63)	(3.425,57)	(6.027,20)
(=) INGRESSOS E RECEITAS OPERACIONAIS LIQUIDAS	11.778,95	11.102,32	22.881,27
(-) CUSTO DAS VENDAS	(10.764,43)	(11.009,99)	(21.774,42)
(=) RESULTADO OPERACIONAL BRUTO	1.014,53	92,32	1.106,85
OUTROS INGRESSOS(RECEITAS)/DISPÊNDIOS(DESPEAS)	(391,19)	(423,10)	(814,29)
AJUSTES IFRS	-	-	-
RESULTADO OPERACIONAL LÍQUIDO	623,34	(330,78)	292,56
OUTRAS RECEITAS / DESPESAS FINANCEIRAS	95,28	96,58	191,85
RESULTADOS ANTES DAS PROVISÕES	718,62	(234,20)	484,42
PROVISÕES FISCAIS (IRPJ E CSLL)	-	-	-
SOBRAS / PERDAS - LUCRO / PREJUÍZOS	718,62	(234,20)	484,42



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**
Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

NOTAS EXPLICATIVAS DEMONSTRAÇÕES SOCIETÁRIAS 2020



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2020 (Valores expressos em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba é uma sociedade cooperativa, de capital aberto, controlada pelos associados, regida pela Lei nº 5.764/71, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição de energia, em qualquer de suas formas, principalmente a elétrica, sendo esta atividade regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

Atualmente, (base Dezembro/2020), possui 6.728 consumidores divididos em 5.197 consumidores Residencial (77,24%), 277 consumidores Comercial (4,12%), 18 consumidores Industrial (0,28%), 1.180 consumidores Rural (17,54%), 31 consumidores Poderes Públicos (0,46%), 10 consumidores Iluminação Pública (0,15%), 14 consumidores Serviço Público (0,21%) e no ano de 2020 iniciamos a atendimento a “Consumidor Livre”.

2. Das Permissões

A CEDRAP detém permissão válida até o ano 2028, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, em sua área de permissão, nos Municípios de Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Caraguatatuba e Salesópolis, no Estado de São Paulo, conforme contrato de Permissão nº 001/2008 assinado em 20/06/2008 com vigência até o dia 19/06/2028.

Conforme MP 466, foi emendado o art. 23 da Lei nº 9.074/1995 o seguinte texto: “ § 3º As autorizações e permissões serão outorgadas as Cooperativas de Eletrificação Rural pelo prazo de até 30 (trinta) anos, podendo ser prorrogado por igual período, a juízo do Poder Concedente”.

3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

Elaboradas em conformidade com a Lei nº 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que rege as atividades cooperativas do Brasil, Resolução do CFC nº 1.255/09, e alterações, NBC TG 1000 que estabelece as normas para apresentação das demonstrações financeiras das pequenas e médias empresas, disposições regulatórias e os princípios fundamentais de contabilidade.

Também cumpriu as disposições do manual de contabilidade do serviço público de energia elétrica, Resolução ANEEL nº 605/14 conjugadas com a legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC), e estatuto social.

Adoção das normas brasileiras de contabilidade através da interpretação técnica NBC TG 2004, orientações emitidas pelo comitê de pronunciamentos contábeis (CPC) e instruções contidas no despacho nº 4.356 de 22 de dezembro de 2017 da SFF/ANEEL e demais orientações publicadas.

- Adoção do modelo de apresentação da PAC – Prestação Anual de Contas;
- Utilização das naturezas de gastos e centros de custos;



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

- Configuração dos detalhes conforme preenchimento da RIT – Relatório de Informações Trimestrais;
- Aplicação do plano de contas;
- Contabilização da mão de obra para as ordens em curso;
- Contabilização dos custos de deslocamento (km) para as ordens em curso;
- Contabilização da renda não faturada;
- Contabilização do rateio da administração central para atividades;
- Aplicação do OCPC 08.

Em atendimento ao previsto na Resolução CFC 1.292/10, que aprovou a NBC TG 01(R4) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos, a administração avalia e entende que o contrato de permissão prevê que os valores dos ativos serão recuperados na tarifa, através da depreciação ou de custos previstos na empresa de referência, e que ao final da permissão os bens remanescentes serão indenizados.

A CEDRAP apresenta no encerramento do exercício de 2020 as demonstrações contábeis societárias e regulatórias com valores expressos em milhares de reais, conforme determina o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) resolução ANEEL nº 605 de 11 de março de 2014 e resolução ANEEL nº 396/2010 de 26 de fevereiro de 2010 e alterações posteriores.

4. Principais Práticas Contábeis

As práticas contábeis abaixo descritas foram aplicadas as informações societárias e regulatórias quando pertinentes e individuais.

- **Caixa e equivalentes de caixa**

Estão registradas ao valor de mercado, expressas pelo saldo de caixa, depósitos em bancos, certificado de depósitos bancários e aplicações financeiras de curto prazo.

- **Consumidores**

Compreende o fornecimento de energia faturada e não faturada a consumidores, conforme montantes determinados em contrato até 31 de dezembro de 2020, contabilizado com base no regime de competência.

- **Provisão para créditos de liquidação duvidosa**

Reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber, cuja recuperação é considerada improvável de acordo com as Instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

- **Estoque (inclusive do ativo imobilizado)**

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante, assim como aqueles destinados a investimentos e que estão classificados no ativo imobilizado, estão registrados ao custo médio de aquisição.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

- **Ativos e passivos regulatórios**

Reconhecidos após o aditamento do contrato de permissão e aplicados na forma prevista no OCPC 08 de 28 de novembro de 2014, aprovado pela Norma NBC – CTG 08 de 05 de dezembro de 2014.

- **Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro – TUC, conforme determina a Resolução ANEEL nº 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI – Taxas de Depreciação. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado a Concessão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de energia elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estão reintegrados até o final da Permissão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Permissão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Permissão).

- **Intangível**

É reconhecido pelo valor justo de aquisição e de construção, deduzida a amortização acumulada e perdas por redução do valor recuperável sem a constituição de provisão para perda.

A amortização do intangível é calculada através das taxas de depreciação tomando-se como base os saldos contábeis registrados.

- **Operações com partes relacionadas**

A caracterização da relação existente entre as operações com partes relacionadas tem regras específicas para cada tipo de transação e são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes.

- **Imposto de renda e contribuição social**

Calculados e registrados quando devidos, conforme legislação vigente nas datas dos balanços.

Inclusa no regime tributário de apuração do lucro real, não tributou operações com associados, isentos na forma determinada pela Lei nº 5.764/91

- **Reconhecimento dos ingressos/receitas**

Todos os ingressos/receitas de operação, uso e serviço praticadas pela CEDRAP, são reconhecidas no momento da emissão da nota fiscal/fatura de energia elétrica por satisfazerem os requisitos exigidos na NBC TG 47, aprovada pela Resolução 2016 NBC TG 47 do Conselho Federal de Contabilidade.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

- **Ingresso/receita não faturada**

Corresponde a receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, e a receita de utilização de rede de distribuição não faturada, calculadas em base estimada, referente ao período após a medição mensal e o último dia do mês.

- **Ingressos/receita de construção e custo de construção**

O ICPC 01 (R2) estabelece que o permissionário de distribuição de energia elétrica deva registrar e mensurar os serviços prestados de acordo com os CPCs 17 (R1) “Contratos de Construção” e CPC 30 (R1) – Receitas, mesmo quando regidos por um único contrato de permissão. A permissionária contabiliza receitas de construção de infraestrutura de distribuição utilizada na prestação de serviços.

Os custos são reconhecidos na demonstração de resultado do exercício como custo de construção.

- **Impostos e contribuições**

As receitas de venda de serviços de distribuição estão sujeitas a tributação pelo imposto de circulação de mercadorias e serviços – ICMS as alíquotas vigentes.

Os demais tributos somente são exigíveis quando a permissionária opera com consumidores não associados.

- **Apuração do resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.

- **Sobra líquida**

A sobra ou perda que ocorrer será colocada à disposição dos associados, que deliberarão sobre sua utilização, obedecendo ao disposto da Lei nº 5.764/71 e estatuto social.

- **Estrutura das demonstrações contábeis**

Com referência às novas implementações na estrutura das demonstrações contábeis, em face de harmonização internacional e, em virtude do atendimento do Ofício de Encerramento nº 2.775/2008 – SFF/ANEEL, nº 4.097/2010 – SFF/ANEEL e Despacho ANEEL nº 4.722/2009, nº 4.991/2011, nº 155/2013 e nº 4.413/2013, aplicou-se a mudança nos quadros do Ativo e Passivo, incluindo os subgrupos ativo não circulante e passivo não circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.

Vale salientar que no exercício de 2012, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada a apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da Permissão. Adicionalmente, incluiu no rol das Demonstrações Contábeis, as chamadas Notas Conciliatórias que demonstram os ajustes efetuados entre o Balanço Societário e o Balanço



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Regulatório. Todos os quadros que compõem o Balanço Regulatório, a partir deste exercício, deverão, também, serem auditados pelo mesmo Auditor Independente das Demonstrações Contábeis Societárias, conforme Manual expedido pela ANEEL exclusivamente para esse fim.

Conforme Ofício Circular nº 364/2012, a ANEEL desobriga as Permissionárias/Concessionárias a publicar as Demonstrações Contábeis Regulatórias e Despacho ANEEL nº 575/2013 dispensa as Cooperativas Permissionárias de publicarem suas demonstrações contábeis societárias e regulatórias em qualquer tipo de jornal, devendo apenas disponibilizá-las no sítio eletrônico da Permissionária e encaminhá-las à SFF para posterior divulgação na CIEFSE .

Até o presente momento, a apuração da base tributária, conforme Instrução Normativa nº 1397/2013, é idêntica ao DRER, porém, divergente nos quadros do Ativo e Passivo Regulatório, em função de não possuir a contabilização da Reavaliação Regulatória Compulsória. Neste sentido, e, com o intuito de atender ao disposto na citada Instrução Normativa, demonstraremos ao final, Nota Explicativa contendo os quadros de Ativo Fiscal, Passivo Fiscal e Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal.

5. Caixa e equivalente de caixa

A Permissionária possui o montante de 2.573,30 Reais/mil em Caixa e Equivalentes de Caixa devidamente contabilizados e desdobrados conforme demonstramos a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

	2020	2019
Caixa e Equivalentes de Caixa	2.573,30	2.455,18
Contas Bancárias	0,01	8,22
Banco Bradesco	0,00	0,00
Banco Itaú	0,01	0,07
Banco CEF	0,00	8,15
Fundo de Caixa	5,00	5,00
Fundo Fixo de Caixa	5,00	5,00
Numerário em Transito	32,78	32,18
Banco do Brasil - Transito	0,04	-
Banco Itaú - Transito	0,75	0,21
Banco Bradesco - Transito	-	0,14
Banco Bradesco - Arrecadação	1,96	1,96
Banco do Brasil - Arrecadação	0,26	0,42
Banco Itaú - Arrecadação	13,20	9,05
Banco CEF - Arrecadação	16,58	20,39
Equivalentes de Caixa	2.535,52	2.409,79
Banco Santander Aplicação conta 13-5	-	305,57
Banco do Brasil Aplicação	1.861,30	1.915,40
Banco Santander Aplicação conta 1037-8	280,81	0,54
Banco Santander Poupança conta 13-5	1,71	1,68
Banco Santander Aplicação conta 1049-5	44,71	139,53
Banco Bradesco Aplicação	15,48	9,50
Banco Itaú Aplicação	6,29	29,74
Banco CEF Aplicação	325,23	7,84



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

6. Consumidores

Os valores referentes a Consumidores dos períodos de 2020 e 2019, estão assim elencados, a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	2020	2019
Faturados	3.065,60	2.805,51
Não Faturados	707,69	779,98
Serviços Cobráveis	3,93	7,33
Participação Financeira	246,44	151,99
Parcelamentos	441,34	317,29
Outros	109,56	104,82
(-) PCLD	- 317,01	- 410,04
Total	4.257,55	3.756,89

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos a mais de 90 dias	Total	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2020	Total 2019
Residencial	651,00	191,11	54,74	896,86	- 54,77	842,09	734,77
Industrial	897,34	10,75	4,37	912,47	- 4,37	908,09	875,75
Comercial	304,89	56,77	40,43	402,08	- 39,19	362,89	348,55
Rural	336,85	54,89	81,82	473,56	- 23,80	449,77	335,11
Poderes Públicos	4,86	0,36	0,65	5,87	- 0,65	5,22	6,92
Iluminação Pública	101,10	22,98	218,52	342,60	- 147,22	195,38	136,83
Serviço Público	32,16	-	-	32,16	-	32,16	27,81
Renda não faturada	707,69	-	-	707,69	-	707,69	779,98
Serviços cobráveis	3,93	-	-	3,93	- 6,34	- 2,41	- 6,57
Participação financeira	246,44	-	-	246,44	-	246,44	151,99
Parcelamentos	441,34	-	-	441,34	- 15,49	425,85	265,79
Outros	109,56	-	-	109,56	- 25,16	84,39	99,96
Total	3.837,16	336,86	400,54	4.574,56	- 317,01	4.257,55	3.756,89

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída para fazer face de eventuais créditos de liquidação duvidosa, conforme determina o MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, Resolução Normativa ANEEL nº 605 de 11/03/2014, item 7.2.8 – Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, enquadrados nas seguintes condições:

- Consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias;
- Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias.

Conforme determinação Regulatória, apropriamos na Conta 1119.1.09, o valor concedido a título de descontos regulatórios, a ser reembolsado pela ELETROBRAS, via Subsídio CDE, bem como o valor de Subsídio Redução Equilibrada de Tarifas publicada pela ANEEL em função da



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

determinação da concessão de descontos gerais aos nossos consumidores implementados pela política governamental.

Tais subsídios a receber, em dezembro/2020, importavam em: 611,76 R\$/mil.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Reembolsos do Fundo da CDE	2020	2019
Subsídio DMR Ciclo 2014/2015	-	17,06
Subsídio DMR Ciclo 2015/2016	-	11,42
Subsídio DMR Ciclo 2016/2017	-	20,07
Subsídio DMR Ciclo 2018/2019	-	-
Subsídio DMR Ciclo 2019/2020	7,03	21,07
Subsídio DMR Ciclo 2020/2021	19,27	-
Subvenção CDE Ciclo 2016/2017	-	109,52
Subvenção CDE Ciclo 2017/2018	-	14,19
Subvenção CDE Ciclo 2018/2019	-	9,14
Subvenção CDE Ciclo 2019/2020	64,23	409,29
Subvenção CDE Ciclo 2020/2021	579,18	-
Total	669,71	611,76

7. Serviços em Curso

Os serviços em curso compreendem os custos das ordens de serviço que ainda estão em andamento, em sua maioria são ordens referentes a manutenção das redes, que não são necessários materiais classificados como Unidade de Cadastro (UC). Em 2020 o valor das ordens de serviço apresentava a quantia de 57,32 R\$/mil, para o exercício de 2019 o valor de 54,29 R\$/mil.

8. Tributos Compensáveis

Os valores referentes a tributos compensáveis apresentados nos períodos de 2019 e 2018 ficaram composto conforme demonstrado a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

Circulante	2020	2019
CSLL	51,95	51,95
IR	85,97	118,78
ICMS	86,40	194,13
Total	224,32	364,86
Não Circulante		
ICMS	125,27	97,14
Total	125,27	97,14



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

9. Almoxarifado Operacional

Mantemos em nosso almoxarifado operacional, todo o material necessário para a devida manutenção das redes de distribuição, sendo este material utilizado conforme procedimentos contidos nas regulamentações contábeis e patrimoniais emanados pelo agente regulador. Os saldos estão assim apresentados:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Almoxarifado	2020	2019
Manutenção e Operação	194,03	248,64
Resíduos e Sucata	7,11	43,80
Total	201,15	292,43

10. Ativo e Passivo Financeiro Setorial

Em 31 de dezembro de 2020, conforme MCSE, os ativos e passivos financeiros possuíam os seguintes saldos:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Neutralidade Parcela A	2020	2019
Neutralidade Parcela A CDE IRT 2018	-	-
Neutralidade Parcela A CDE Ativa 2018/2019	-	15,97
Neutralidade Parcela A PROINFA Ativa 2018/2019	-	3,72
Neutralidade Parcela A TFSEE Ativa 2018/2019	-	0,45
Total Neutralidade Parcela A	-	20,14
Demais Ativos Financeiros Setoriais		
IF Implantação 367 - NSS	-	73,03
IF Implantação 367 - Useall	-	47,83
IF PIS/COFINS Suprimento TUSD	-	91,63
IF PIS/COFINS Suprimento TE	-	243,98
IF PIS/COFINS s/ Suprimento 2019/2020	-	196,65
IF PIS/COFINS s/ Suprimento 2020/2021	43,50	-
IF CUSD PIS/COFINS - IRT 2020	90,25	-
IF Energia PIS/COFINS - IRT 2020	320,42	-
Total Demais Ativos Financeiros Setoriais	454,16	653,12
Total Ativo Setorial Financeiro	454,16	673,26



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Neutralidade Parcela A	2020	2019
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2019/2020	22,55	339,19
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2019/2020	3,75	46,30
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2019/2020	0,98	6,56
Neutralidade Parcela A CDE Passiva 2020/2021	30,19	-
Neutralidade Parcela A PRONIFA Passiva 2020/2021	4,29	-
Neutralidade Parcela A TFSEE Passiva 2020/2021	0,87	-
Total Neutralidade Parcela A	62,63	392,04
Devoluções Tarifárias		
Ressarcimento de Reposição na Revisão Tarifária	-	368,75
Total Devoluções Tarifárias	-	368,75
Outros Passivos		
Multa LPT IRT 2019	-	42,88
Bandeira Tarifária Ciclo 2019/2020	243,86	211,10
IF DIC/FIC s/ Suprimento IRT 2019	-	34,10
IF DIC/FIC s/ Suprimento IRT 2020	10,20	-
Total Outros Passivos	254,06	288,09
Total Passivo Setorial Financeiro	316,69	1.048,88

11. Despesas Pagas Antecipadamente

As despesas pagas antecipadamente compreendem aos prêmios de seguro e ao recolhimento antecipado de Proinfra, conforme demonstrado abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Despesas Pagas Antecipadamente	2020	2019
Premios de Seguro	39,01	24,36
Proinfra	22,45	28,10
Total	61,46	52,46

12. Outros Ativos Circulantes

Os ativos de realização em menos de dozes meses, que não se enquadram em classificação determinada em grupos contábeis anteriores, são classificados neste grupo, conforme demonstrado abaixo:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Outros Ativos Circulantes	2020	2019
Fornecedores	95,01	182,87
Títulos de crédito a receber	7,61	7,61
Reembolsos do fundo da CDE	669,71	611,76
(-) PCLD	-	- 39,57
Outros	27,68	24,56
Desativações e alienações	-	- 15,59
Total	800,00	771,65

13. Depósitos Judiciais e Cauções

Nesta rubrica contabilizamos os recebimentos referentes aos processos que ainda não estão finalizados e seu montante é de 282,32 R\$/Mil.

14. Ativo Financeiro da Permissão e Intangível

O saldo do Ativo Financeiro da Permissão em 31 de dezembro de 2020 é de 5.151,99 R\$/Mil.

15. Imobilizado

Segue quadro de conciliação do Ativo Imobilizado Regulatório com o Ativo Imobilizado Societário.

Legislação Societária(R\$/Mil)		
	2020	2019
Imobilizado em Serviço Societário	2.741,54	2.032,67
Depreciação Imobilizado Societário	- 1.289,52	- 1.036,40
Imobilizado em Curso Societário	-	-
Sob Total	1.452,02	996,27
Intangível em Serviço Societário	18.675,88	9.791,55
Amortização Intangível Societário	- 94,04	- 93,70
Intangível em Curso Societário	1.138,59	1.220,52
Sob Total	19.720,44	10.918,38
Reavaliação Regulatória Compulsória	26.245,76	27.170,66
Depreciação Reavaliação Regulatória Compulsória	- 12.170,54	- 11.469,76
Ativo Financeiro da Permissão	5.151,99	14.332,80
Sub Total	19.227,21	30.033,70
Total	40.399,67	41.948,35
Ativo Imobilizado Societário	1.452,02	996,27
Ativo Imobilizado Regulatório	40.399,67	41.948,35



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

15.1. Intangível

Legislação Societária (R\$/Mil)				
Intangível	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido 2020	Valor Líquido 2019
Em Serviço	18.675,88	- 94,04	18.581,84	9.698,20
Em Curso	1.138,59	-	1.138,59	1.220,52
Total	19.814,48		19.720,44	10.918,72

16. Fornecedores

Em 31 de dezembro de 2020 possuíamos os seguintes saldos:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Fornecedores	2020	2019
Bandeirante Energia	1.259,28	1.384,76
Elektro	335,80	320,60
Proinfa	-	-
Total Suprimento Energia	1.595,08	1.705,36
Materiais e Serviços	323,22	398,68
Total Materiais e Serviços	323,22	398,68
Total	1.918,30	2.104,03

17. Empréstimos e Financiamentos

Em 31 de dezembro de 2020 possuíamos os seguintes saldos:

Legislação Societária (R\$/Mil)				
	Circulante	Longo Prazo	2020	2019
Moeda Estrangeira	-	-	-	-
Sub Total	-	-	-	-
Moeda Nacional				
Financiamento RGR - Luz p/ Todos	60,74	-	60,74	168,06
Banco Santander	109,55	318,86	428,41	-
Sub Total	170,29	318,86	489,15	168,06
Total	170,29	318,86	489,15	168,06

18. Obrigações Sociais e Trabalhistas

As obrigações sociais e trabalhistas que são compostas pelos saldos das obrigações com funcionários e os encargos e tributos específicos, conforme quadro abaixo:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2020	2019
Folha de pagamento líquida	171,28	163,67
Férias	371,49	376,76
Tributos retidos na fonte	51,70	49,87
Consignações em favor da concessionárias	18,00	14,67
Total	612,47	604,98

19. Tributos a Recolher

A CEDRAP é uma sociedade cooperativa e conseqüentemente amparada pela Lei nº 5.674/71, não tributa com PIS e com COFINS suas operações com associados.

As atividades com não associados, como a venda de bens e serviços são tributados com 0,65% de PIS e 3,00% de COFINS, conforme determina a legislação vigente.

Os valores referentes em 31 de dezembro de 2020 seguem abaixo:

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2020	2019
Tributos Federais	0,39	1,10
Imposto de renda	0,39	1,10
PIS	-	-
COFINS	-	-
Tributos Estaduais	343,55	296,45
ICMS	343,55	296,45
Tributos Municipais	3,55	3,04
ISS	3,55	3,04
Contribuições Sociais	274,67	269,84
INSS	196,45	192,18
FGTS	69,51	68,99
PIS s/ folha de pagamento	8,71	8,68
Tributos Retidos na Fonte	0,26	1,09
PIS/COFINS/CSLL	0,26	1,09
Total	622,43	571,52

20. Encargos Setoriais

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa empresa em 31 de dezembro de 2020.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2020	2019
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	49,97	49,97
Programa de Eficiência Energética - PEE	110,35	110,35
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	164,39	156,77
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	5,87	3,97
Bandeira Tarifária a Recolher	124,46	179,80
Total	455,05	500,87

21. Outros Passivos Circulantes

Os saldos em 31 de dezembro de 2020 de Outros Passivos Circulantes estão demonstrados a seguir:

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2020	2019
Consumidores	497,32	204,69
Empregados	95,41	-
Adiantamentos clientes	-	10,00
Desativações em curso	6,44	-
Participação financeira a classificar	204,08	215,75
Subvenção CDE ciclo 2016/2017	-	4,16
Subvenção CDE ciclo 2017/2018	-	2,54
Subvenção CDE ciclo 2018/2019	-	2,20
Subvenção CDE ciclo 2019/2020	-	0,29
Convênio iluminação pública	16,05	12,88
Convênio iluminação pública a recolher	17,26	8,71
Total	836,56	461,22

22. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

Abaixo demonstramos o saldo em 31 de dezembro de 2020.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Legislação Societária (R\$/Mil)		
	2020	2019
Em Serviço	19.504,78	18.158,35
Participação da União, Estados e Municípios	9,30	-
Participação financeira do consumidor	4.188,88	3.658,63
Doações e subvenções destinadas a investimento	13.091,98	12.943,78
Universalização do serviço público de energia elétrica	1.305,39	1.305,39
Outros	909,23	250,55
(-) Amortização	- 4.317,10	- 3.617,69
Participação financeira do consumidor	- 824,99	- 678,42
Doações e subvenções destinadas a investimento	- 3.102,59	- 2.609,08
Universalização do serviço público de energia elétrica	- 364,76	- 314,99
Outros	- 24,76	- 15,21
Em Curso	539,99	1.149,87
Participação da União, Estados e Municípios	-	9,30
Participação financeira do consumidor	-	17,20
Doações e subvenções destinadas a investimento	-	148,20
Universalização do serviço público de energia elétrica	289,03	289,03
Valores pendentes de recebimento	236,71	158,22
Outros	14,25	527,93
Total	15.727,67	15.690,54

23. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Não há Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CEDRAP no exercício de 2020 e anteriores.

24. Provisões para Contingências

- **Contingências Trabalhistas**

No exercício de 2020 não houve contingências trabalhistas a provisionar.

- **Contingências Cíveis**

No exercício de 2020 não houve contingências cíveis a provisionar, foi mantido o saldo do exercício anterior.

- **Contingências Ambientais**

No exercício de 2020 não houve contingências ambientais a provisionar.

- **Contingências Regulatórias**

No exercício de 2020 não houve contingências regulatórias a provisionar.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

• Contingências Fiscais

No exercício de 2020 não houve contingências regulatórias a provisionar.

25. Patrimônio Líquido

25.1. Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2020 representa 3.325,92 R\$/mil, sendo composto por 332.592.046 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.784.087	0,54%
Clovis Mancilha Barbosa	167.693	9,40%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	20,53%
Paulo Sérgio Miranda Gonçalves	132.485	7,43%
Sebastião Sérgio Vitório	139.692	7,83%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	28,78%
José Carlos Silveira	4.650	0,26%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	25,77%
Conselho Fiscal	416.811	0,13%
José Antonio dos Santos	8.800	2,11%
Manoel Carvalhal Pinto	88.716	21,28%
João Ramos de Camargo Miranda	10.000	2,40%
Adão Alves de Moraes	291.495	69,93%
Cristina dos Santos	8.900	2,14%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	2,14%
Total	2.200.898	0,66%
Demais Cotistas	330.391.148	99,34%
Total Geral	332.592.046	100,00%

25.2. Reservas de Capital

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2020	2019
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2018	- 1.935,03	- 1.935,03
(-) Ajuste efeitos IFRS exercício 2019	189,08	189,08
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2012	84,93	-
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2016	- 19,58	-
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2017	- 804,17	-
Efeitos IFRS - DIF REG x SOC 2018	- 1.130,27	-
Total	- 3.615,04	- 1.745,95



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

25.3. Reservas de Sobras

Legislação Societária (R\$/Mil)

	2020	2019
Reserva Legal	7.936,33	7.712,21
Reserva de Assistência Técnica Educacional Social	4.175,11	4.139,18
Reserva para Desenvolvimento	1.067,34	995,48
Total	13.178,79	12.846,88

25.4. Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

Legislação Societária (R\$/Mil)

	2020	2019
Sobras	467,10	314,59
Perdas	1.026,40	- 842,69
Total	1.493,50	- 528,10

25.5. Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2020 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

26. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

No exercício de 2020 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio.

27. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Abaixo demonstramos a evolução dos números de consumidores entre 2020 e 2019, aonde podemos destacar o crescimento de 1,29% no número total de consumidores. Em relação ao mercado de distribuição de energia elétrica uma redução de 1,54%, esta ocasionada com a pandemia com o fechamento das indústrias e comércios que tiveram que ficar fechados. Na avaliação dos valores monetários destacamos o aumento de 9,97% em relação ao ano anterior.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Consumidores	Nº de Consumidores		MWh Faturado		R\$/Mil	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Residencial	5.197	5.078	9.340,56	8.404,75	5.486,70	4.471,41
Industrial	277	280	4.381,50	4.624,92	2.561,78	7.281,94
Comercial	18	20	14.581,50	16.449,41	7.225,72	2.503,17
Rural	1.180	1.207	7.081,97	6.612,05	3.207,86	2.603,45
Poder Público	31	31	77,73	93,88	46,64	51,18
Iluminação Pública	10	11	1.298,52	1.193,73	461,36	379,07
Serviço Público	14	14	486,03	450,17	252,79	208,33
Total	6.727	6.641	37.247,82	37.828,91	19.242,84	17.498,56



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

28. Compra e Venda de Energia Elétrica de Curto Prazo no Âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Nos exercícios de 2020 e 2019 a CEDRAP não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

29. Energia Elétrica Comprada para Revenda

Abaixo demonstramos a movimentação de compra elétrica com as supridoras EDP Bandeirante e Elektro, e no ano de 2020 iniciamos o trabalho de Microgeração com nossos consumidores.

Legislação Societária (R\$/Mil)

Supridora	Quantidade MWh		R\$/Mil	
	2020	2019	2020	2019
Bandeirante Energia	25.774,25	26.155,09	5.981,77	5.767,51
Elektro	14.104,84	13.749,64	2.929,27	3.449,49
Microgeração	100,77	48,31	226,86	26,52
Total	39.979,85	39.953,04	9.137,89	9.243,53

30. Despesas Operacionais

As despesas operacionais ficam assim demonstradas abaixo com a segregação em Despesas Distribuição, onde alocamos todas as despesas relacionadas a distribuição de energia elétrica atividade fim da Permissionária e Despesas da Administração, onde contabilizamos todas as despesas que não estão ligadas diretamente com a distribuição de energia elétrica.

Legislação Societária (R\$/Mil)

	Despesas Distribuição		Despesas Administração	
	2020	2019	2020	2019
Energia Comprada	12.129,09	11.843,63	-	-
Pessoal	4.830,72	4.494,21	965,98	943,54
Administradores	-	-	419,91	390,33
Materiais	643,35	612,67	101,65	138,53
Serviços de Terceiros	1.803,09	1.890,87	322,11	430,79
Arrendamento e Aluguéis	140,64	65,62	-	-
Seguros	26,92	31,47	6,80	10,44
Doações, Contribuições e Subvenções	-	1,71	-	-
Provisão	- 132,60	- 24,23	-	-
(-) Recuperação de Despesas	- 385,65	- 34,31	-	0,01
Tributos	25,51	27,19	12,91	11,64
Depreciação	964,53	109,79	46,56	53,94
Amortização	-	517,49	-	-
Gastos Diversos	254,95	256,81	28,71	34,89
Total	20.300,57	19.792,92	1.904,64	2.014,12



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

31. Despesas Financeiras

Abaixo demonstramos as despesas financeiras do ano de 2020.

Legislação Societária (R\$/Mil)

	2020	2019
Juros e Variação Monetária	74,50	55,51
Multas e Acréscimos Moratórios	8,37	10,01
Passivo Financeiro Setorial	18,61	37,70
Outras Despesas Financeiras	38,54	22,94
Total Despesas Financeiras	140,03	126,15

32. Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social

A reconciliação das taxas efetivas e nominais, utilizadas para cálculo da provisão do Imposto de Renda e Contribuição Social neste exercício é demonstrada a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)

	2020	2019
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	484,42	239,01
Ajustes Lalur	- 716,22	- 503,25
Base de Cálculo IR e CSLL	- 231,80	- 264,24
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	-	-
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	-	-

33. Participação nos Resultados

Não foi implantado o programa de participação dos empregados nos lucros da Empresa, até o exercício de 2020.

34. Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

No exercício de 2020, a CEDRAP concedeu os seguintes benefícios aos funcionários: Planos de Saúde, Seguro de Vida, Vale Transporte, Vale Alimentação, Uniformes e crédito consignado junto ao Banco Santander.

35. Transações com Partes Relacionadas

Não houve transação com partes relacionadas nos exercícios de 2020 e 2019.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A título de remuneração da diretoria foram pagos durante o exercício conforme abaixo:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Descrição	2020	2019
Honorários	335,81	325,20
Encargos	67,22	53,69
Seguro de Vida	16,89	11,44
Total	419,91	390,33

36. Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2020 e 2019.

37. Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

Não houve a utilização do Programa de Recuperação Fiscal – REFIS, nos exercícios de 2020 e 2019.

38. Seguros

A CEDRAP tem em vigência apólices de seguro da frota, seguro de vida em grupo de seus funcionários e seguro de vida aos seus diretores.

Abaixo discriminamos a apólice de seguro da frota.

SEGURO FROTA - PORTO SEGURO
VIGÊNCIA: 01/08/2020 A 01/08/2021
TOTAL R\$ 42.955,21

ITEM	MODELO /CARRO	Ano	Placa	Valor Individual	Franquia	Participação	Mensal R\$
1	S 10	2011 / 2011	EZA8734	R\$ 1.749,67	R\$ 4.620,00	4,07%	R\$ 145,81
2	Hilux	2011 / 2011	CYA3152	R\$ 2.543,09	R\$ 6.715,00	5,92%	R\$ 211,92
3	Hilux	2011 / 2011	CYA3301	R\$ 2.543,09	R\$ 6.715,00	5,92%	R\$ 211,92
4	Uno mille Way	2011 / 2012	CYA3341	R\$ 1.028,60	R\$ 2.716,00	2,39%	R\$ 85,72
5	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	EBR2469	R\$ 1.240,30	R\$ 3.275,00	2,89%	R\$ 103,36
6	Uno mille Way	2011 / 2012	CYA3291	R\$ 1.028,60	R\$ 2.716,00	2,39%	R\$ 85,72
7	F 12000	1995 / 1995	BTN 5675	R\$ 1.829,96	R\$ 4.832,00	4,26%	R\$ 152,50
8	Uno	2011 / 2011	CYA3234	R\$ 1.028,60	R\$ 2.716,00	2,39%	R\$ 85,72
9	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	EBW0860	R\$ 1.240,30	R\$ 3.275,00	2,89%	R\$ 103,36
10	Chevrolet Nova Montana	2019/2020	CTB9620	R\$ 1.240,30	R\$ 3.275,00	2,89%	R\$ 103,36
11	S10	2015 / 2016	FFM 0768	R\$ 1.294,08	R\$ 3.417,00	3,01%	R\$ 107,84
12	Sandero	2019 / 2020	GFB7C76	R\$ 1.355,05	R\$ 3.578,00	3,15%	R\$ 112,92
13	Rangel Simples	2013 / 2014	FEQ6652	R\$ 2.162,48	R\$ 5.710,00	5,03%	R\$ 180,21
14	Uno Evo Way	2012 / 2013	FEQ6485	R\$ 1.028,60	R\$ 2.716,00	2,39%	R\$ 85,72
15	Uno Vivace	2014 / 2014	FEQ 6721	R\$ 1.111,91	R\$ 2.936,00	2,59%	R\$ 92,66
16	Caminhão VW 15	2009 / 2009	CYA 2974	R\$ 2.008,91	R\$ 5.304,50	4,68%	R\$ 167,41
17	FORD F NAC 16000	2000 / 2000	CQV2957	R\$ 2.007,58	R\$ 5.301,00	4,67%	R\$ 167,30
18	Hilux	2011 / 2012	FBM 7045	R\$ 2.621,48	R\$ 6.922,00	6,10%	R\$ 218,46
19	Palio Way	2016 / 2016	FPN1919	R\$ 1.028,60	R\$ 2.716,00	2,39%	R\$ 85,72
20	Mitsubishi ASX 2.0	2013/2014	FPN5177	R\$ 1.545,92	R\$ 4.082,00	3,60%	R\$ 128,83
21	Ranger 3.0 XL	2011/2011	CYA3303	R\$ 1.845,49	R\$ 4.873,00	4,30%	R\$ 153,79
22	Hilux	2019/2020	ERA7099	R\$ 4.285,56	R\$ 11.316,00	9,98%	R\$ 357,13
23	Caminhão VW 15.190	2019/2020	EFI8G99	R\$ 5.187,06	R\$ 13.696,40	12,08%	R\$ 432,26
				R\$ 42.955,21	R\$ 113.422,90	100,00%	R\$ 3.579,60



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

39. Eventos Subsequentes

39.1. Revisão Tarifário pelos Critérios do Módulo PRORET 8.4 - 2020

Nos meses de janeiro a agosto/2020, nossa tarifa foi norteadada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.597, que reajustou nossa tarifa no IRT 2019. Em função da alteração de metodologia tarifária de nossa Empresa, que migrou da metodologia do módulo PRORET 8.1 para 8.4, entre setembro a novembro, nossa tarifa foi norteadada pela prorrogação dos valores anteriores. No dia 24/11/2020 foi publicada nossa Tarifa para o ciclo 2020/2021, com vigência a partir de 30 de novembro de 2020 a 29 de novembro de 2021, através da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.800/2020.

A presente revisão corrigiu nossa “parcela B” em 41,16% devido a mudança de metodologia para uma melhor continuidade na qualidade de energia, investimento na rede e na qualificação dos funcionários.

Já com relação à Parcela A tivemos uma redução de 7,59%, com representatividade negativa de 17,81% da nossa Energia Comprada. O "fator x" para o presente ciclo foi fixado em 1,15% e a meta para as perdas na distribuição de 6,40%.

39.2. Índices de Continuidade e Frequência (DEC/FEC)

Um dos pilares da Regulação do Setor Elétrico Brasileiro é o controle dos índices de interrupção, ou seja, energia com qualidade e frequência.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2020, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, que fomos recertificados passando a vigora até o ano de 2021.

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2016	39,18	20,90	1,87
2017	31,31	18,08	1,73
2018	27,06	15,00	1,80
2019	40,40	18,98	2,13
2020	26,43	16,81	1,57

40. Balanço Social

• Recursos Humanos:

Em 2020, a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Também concedeu mensalmente o benefício auxílio-alimentação através do Programa de Alimentação do Trabalhador – PAT. Manteve, ainda, convênios com Planos de Saúde, vale transporte e seguro de vida em grupo a todos os seus colaboradores.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

• Responsabilidade Social:

Em 2020 a CEDRAP elaborou junto aos seus colaboradores para que fossem feitas divulgações a seus cooperadores e consumidores as melhores maneiras para que houvesse a economia de energia, através de melhoria nas ligações internas, uma melhor qualidade dos materiais utilizados nas instalações e uma conscientização em relação a classificação de econômica de seus equipamentos.

• CIPA CEDRAP:

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes - CIPA da CEDRAP desenvolve suas atividades abordando e fiscalizando assuntos como: riscos pertinentes às funções, uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção, devida identificação e sinalização dos ambientes com risco, entre outros, bem como na divulgação de informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho.

Tais assuntos têm como objetivo apontar e sugerir soluções para problemas de segurança e saúde, visando à qualidade de vida e saúde do trabalhador.

Os membros da CIPA realizam reuniões mensais no escritório da Empresa, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da CEDRAP e demais envolvidos no processo, além de marcarem presença e acompanharem obras e manobras técnicas.

	2020		2019	
1 - Base de cálculo	R\$ mil		R\$ mil	
Receita Líquida (RL)		22.881,27		21.714,00
Lucro Operacional (LO)		484,42		239,01
Folha de Pagamento Bruta (FPB)		6.216,61		5.828,09

	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	642,11	10,33%	2,81%	565,75	9,71%	2,61%
Encargos sociais compulsórios	1.357,73	21,84%	5,93%	1.405,00	24,11%	6,47%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	229,96	3,70%	1,01%	225,77	3,87%	1,04%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	132,50	2,13%	0,58%	1,18	0,02%	0,01%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	43,50	0,70%	0,19%	44,18	0,76%	0,20%
Outros Benefícios	59,08	0,95%	0,26%	47,69	0,82%	0,22%
Total	2.464,88	39,65%	10,77%	2.289,57	39,29%	10,54%



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	-	0,00%	0,00%	1,71	0,35%	0,01%
Total de contribuições para a sociedade	-	0,00%	0,00%	1,71	0,35%	0,01%
Tributos - excluídos encargos sociais	38,42	7,93%	0,17%	38,83	8,02%	0,17%
Total	38,42	7,93%	0,17%	40,54	8,37%	0,18%

4 - Indicadores ambientais	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa Social de Eletricidade Rural	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Total	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

	2020	2019
5 - Indicadores do corpo funcional	em unidades	em unidades
Empregados no final do período	83	84
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	25	14
Ensino médio	51	56
Ensino fundamental	7	14
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	23	24
De 30 até 45 anos (exclusive)	35	34
Acima de 45 anos	25	26
Admissões durante o período	9	12
Mulheres que trabalham na empresa	20	18
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	3	2
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	131	114
Estagiários	3	2
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	17,18	18,86
Maior remuneração	12,66	12,69
Menor remuneração	0,74	0,67
Acidentes de trabalho	1	5

41. Análise Econômico-Financeira

41.1. Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da CEDRAP refere-se ao período de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2020, sendo que, ao término do exercício de 2020, auferimos os seguintes resultados:

- **Receita Anual** – A Receita Operacional de Distribuição Anual decorrente no exercício atingiu um montante de 28.908,47 Reais/mil, tendo um aumento de 4,57% que em relação ao ano anterior que foi de 27.645,29 Reais/mil.
- **Número de Consumidores** – O Número de Consumidores faturados em 2020 foi de 6.728, já em 2019 foi de 6.641 ocasionando um aumento de 1,31% em relação ao ano anterior.
- **Despesas com Pessoal** – As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2020 importou em 6.216,61 Reais/mil e no exercício anterior foi de 5.828,09 Reais/mil, ocasionado um aumento de 6,67% em relação ao ano anterior.
- **Custos Gerenciáveis da Parcela B** – Os Custos Gerenciáveis da Parcela B, excluindo as despesas com pessoal, no exercício de 2020, foram de 4.243,00 Reais/mil superior em 5,67% ao ano anterior que foi de 4.015,21 Reais/mil.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

- **Receita (Despesa) Financeira** – O Resultado Financeiro no exercício de 2020, importou em 191,85 Reais/mil, enquanto no exercício de 2019 tivemos um resultado de 211,94 Reais/mil.

	Legislação Societária	
	2020	2019
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	28.908,47	27.645,29
Fornecimento de energia elétrica	11.548,33	11.418,34
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.126,18	10.461,26
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	361,67	331,24
Serviços cobráveis	29,36	33,51
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	5.842,92	5.400,93
Tributos	- 3.900,61	- 3.746,16
ICMS	- 3.493,76	- 3.368,10
PIS-PASEP	- 72,45	- 67,33
COFINS	- 334,39	- 310,74
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 2.126,59	- 2.185,13
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 1.888,85	- 1.599,70
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 51,47	- 48,05
Outros encargos	- 186,27	- 537,38
Receita Líquida / Ingresso Líquido	22.881,27	21.714,00



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	-12.129,09	-11.843,63
Energia elétrica comprada para revenda	- 12.129,09	- 11.843,63
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-	-
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-

Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	10.752,18	9.870,37
--	------------------	-----------------

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	-10.459,62	- 9.843,30
Pessoal e administradores	- 6.216,61	- 5.828,09
Material	- 745,01	- 751,19
Serviços de terceiros	- 2.125,20	- 2.321,66
Arrendamento e aluguéis	- 140,64	- 65,62
Seguros	- 33,73	- 41,91
Doações, contribuições e subvenções	-	- 1,71
Provisões	132,60	24,23
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	385,65	34,32
Tributos	- 38,42	- 38,83
Depreciação e amortização	- 1.011,09	- 681,22
Gastos diversos	- 283,67	- 291,70
Outras Receitas Operacionais	632,29	659,20
Outras Despesas Operacionais	- 1.015,79	- 539,11

Resultado da Atividade	292,56	27,07
-------------------------------	---------------	--------------

Equivalência Patrimonial	-	-
---------------------------------	----------	----------

Resultado Financeiro	191,85	211,94
Despesas financeiras	- 140,03	- 126,15
Receitas financeiras	331,88	338,09

Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	484,42	239,01
---	---------------	---------------

Despesa com Impostos Sobre os Lucros	-	-
---	----------	----------



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Resultado Líquido das Operações em Continuidade	484,42	239,01
--	---------------	---------------

Operações Descontinuadas	- 17,31	- 169,40
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	- 17,31	- 169,40

Resultado Líquido do Exercício	467,10	69,62
---------------------------------------	---------------	--------------

Atribuível aos:		
Cotistas	467,10	69,62

Lucro por Ação	-	-
-----------------------	----------	----------

básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Lucro por Ação Originado das Operações em Continuidade	-	-
---	----------	----------

básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

41.2. Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2020	2019
1. Liquidez				
Corrente ou comum	AC/PC	R\$	1,75	1,63
Seca	(AC-E)/PC	R\$	1,71	1,58
Absoluta	AD/PC	R\$	0,52	0,60
Geral	(AC+RLP)/(PC+ELP)	R\$	1,69	1,66
2. Lucratividade				
Bruta s/ vendas	(LB/VB)x100	%	86,51	86,45
Operacional s/ vendas	(LO/VB)x100	%	1,01	0,10
Líquida s/ vendas	(LL/VB)x100	%	1,62	0,25
Líquida s/ capital	(LL/CS)x100	%	14,04	2,09
Líquida s/ patrimonio líquido	(LL/PL)x100	%	3,25	0,50
3. Rentabilidade				
Retorno líquido s/ investimentos	(LL/AT)x100	%	1,32	0,20
4. Endividamento				
Recursos de terceiros no investimento	[(PC+ELP-ADC)/AT]x100	%	59,33	60,35
Recursos próprios no investimento	[(PL+REF-ADC)/AT]x100	%	40,67	39,65
5. Investimentos				
Capital fixo aplicado	(AP/AT)x100	%	4,11	2,84
Capital de risco aplicado	[(AP+RLP)/AT]x100	%	79,70	75,97



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

6. Garantias				
Reais s/ capital	(IM/CS)x100	%	19,60	19,60
Totais s/ capital	(AT/CS)x100	%	1.063,20	1.053,97

7. Capital de Giro Próprio				
Capital de giro	(AC-PC)/1.000	R\$	3.697,65	3.269,92

Dados Básicos e Siglas para Análise Acima

AC = Ativo Circulante	PC = Passivo Circulante	LB = Lucro Bruto
AD = Ativo Disponível	ELP = Exigível a Longo Prazo	LO = Lucro Operacional
E = Estoque	REF = Result. Exerc. Futuros	LL = Lucro Líquido
RPL = Realizável a Longo Prazo	PL = Patrimonio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Rec. Equiv. Patrimonial
AT = Ativo Total	ADC = Aumento p/ Adiant. Capital	DD = Despesa Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Mont. Balanço

OBS: Os cálculos dos coeficientes acima estão elaborados de acordo com fórmulas padrão de finanças e análise financeira.

42. Créditos e Débitos Fiscais

Segue abaixo tabela com o saldo dos créditos fiscais findo exercício 2020.

Histórico	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
CSLL a Recuperar	51,95	-	51,95
IRRF a Recuperar	85,97	-	85,97
ICMS a Recuperar - Parcelamento	86,40	125,27	211,67
Total	224,32	125,27	349,59

Segue abaixo tabela com o saldo dos débitos fiscais findo exercício 2020.

Histórico	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
IR a Recolher	0,39	-	0,39
ICMS a Recolher	343,55	-	343,55
ISS a Recolher	3,55	-	3,55
INSS a Recolher	196,45	-	196,45
FGTS a Recolher	69,51	-	69,51
PIS s/ Folha a Recolher	8,71	-	8,71
CSLL/PIS/COFINS	0,26	-	0,26
Total	622,43	-	622,43

43. Informações de Natureza Social e Ambiental

A CEDRAP, periodicamente efetua o serviço de “Poda de Árvores” e a limpeza da faixa nas redes aéreas de distribuição.

O serviço é executado dentro das características técnicas exigidas, sempre buscando reduzir ao máximo os impactos ambientais.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Informamos também, não possuir nenhum Passivo Ambiental em curso.

44. Energia Livre

A CEDRAP está dispensada de operações obrigatórias no Mercado Livre de Energia Elétrica, em virtude de seu total de Energia Comercializada estar abaixo do mínimo estipulado na legislação de Energia Livre e, por esse motivo, continua honrando o Contrato de Suprimento que firmou com a Bandeirante Energia S.A e a Elektro Eletricidade e Serviços S.A, conforme instruções do Órgão Regulador.

45. ICMS sob Subvenção Baixa Renda

Em nosso Estado, não existe pronunciamento do Poder Executivo quanto a Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda. Todavia os consumidores da classe Residencial com até 90 KWH /MÊS estão isentos deste tributo conforme Decreto 50.473 de 20 de janeiro de 2006.

46. Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almoxarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da Receita Requerida – RR da Concessionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 1324, de 14/08/2012, se atualizados pelo IGPM, Líquido do Fator “X”, nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:

Descrição	Revisão 2016	IRT 2017	IRT 2018	IRT 2019	Revisão 2020
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	57.557,64	61.644,89	60.991,64	62.386,94	62.829,72
(2) Obrigações Especiais Brutas	-	14.932,20	17.975,10	18.158,35	19.504,78
(3) Bens Totalmente Depreciados	2.314,23	19.947,50	17.698,17	15.700,90	14.075,22
(4) Base de Remuneração Bruta = (1) - (2) - (3)	55.243,41	26.765,18	25.318,38	28.527,70	29.249,72
(5) Depreciação Acumulada	14.181,56	18.556,72	20.218,48	21.927,62	23.838,70
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	43.376,08	8.208,46	5.099,90	6.600,07	5.411,02
(7) Obrigações Especiais Líquidas	-	12.640,69	15.046,64	15.690,54	15.727,67
(8) Terrenos e Servidões	-	11,71	11,71	11,71	11,71
(9) Almoxarifado em Operação	172,67	855,59	786,47	709,31	862,86
(10) Base de Remuneração Líquida = (1) - (5) - (7) + (8) + (9)	43.548,75	31.314,78	26.524,72	25.489,81	24.137,93
(11) Taxe de Depreciação	4%	4%	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	2.209,74	1.191,41	1.625,23	1.625,23	1.625,23
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	1.641,79	1.252,59	1.060,99	1.019,59	965,52

47. Provisão para ajuste a valor de recuperação de ativos

No exercício de 2020 e 2019 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que sendo todos os bens da CEDRAP vinculados a ser serviço Concedido, todos são periodicamente avaliados conforme determinação do Órgão Regulador. Em nosso último laudo de avaliação, o resultado apresentado foi superior ao Ativo Contabilizado. A



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Aneel, no exercício de 2011, determinou o reconhecimento contábil desta atualização, na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória. Posteriormente no exercício de 2016 tivemos um novo reconhecimento contábil desta atualização, também na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória.

48. Conciliação do Índice do EBTIDA/LAJIDA

A fim de possibilitar a reconciliação do Lucro Líquido com o LAJIDA, apresentamos a tabela a seguir:

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2020	2019
Resultado das Atividades	- 292,56	- 27,07
PCLD	- 132,60	- 24,23
Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro	-	-
Depreciação e Amortização	1.011,09	681,22
Resuperação de Despesas	135,57	-
Total	721,50	629,92

49. Balanço Patrimonial Fiscal, Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instru o Normativa 1397/2013, demonstramos abaixo a Demonstrac o Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal, composto do quadro do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstrac o de Resultado do Exercício Fiscal e DMPLF - Demonstrac o da Muta o do Patrimônio Líquido Fiscal.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração da Conciliação do Balanço Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
ATIVO					
Ativo Circulante	8.629,26	-	8.629,26	-	8.629,26
Caixa e equivalentes de caixa	2.573,30	-	2.573,30	-	2.573,30
Consumidores	4.257,55	-	4.257,55	-	4.257,55
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	57,32	-	57,32	-	57,32
Tributos compensáveis	224,32	-	224,32	-	224,32
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional	201,15	-	201,15	-	201,15
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	454,16	-	454,16	-	454,16
Despesas pagas antecipadamente	61,46	-	61,46	-	61,46
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	800,00	-	800,00	-	800,00
Ativo Não Circulante	40.807,26	-14.075,22	26.732,04	- 0,00	26.732,04
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	125,27	-	125,27	-	125,27
Depósitos judiciais e cauções	282,32	-	282,32	-	282,32
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	5.151,99	5.151,99	- 5.151,99	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	40.399,67	- 38.947,65	1.452,02	24.872,43	26.324,45
Intangível	-	19.720,44	19.720,44	- 19.720,44	-
Total do Ativo	49.436,52	-14.075,22	35.361,30	14.075,22	35.361,30



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

PASSIVO					
Passivo Circulante	4.931,61	-	4.931,61	-	4.931,61
Fornecedores	1.918,30	-	1.918,30	-	1.918,30
Empréstimos, financiamentos e debêntures	170,29	-	170,29	-	170,29
Obrigações sociais e trabalhistas	612,47	-	612,47	-	612,47
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	622,43	-	622,43	-	622,43
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	455,05	-	455,05	-	455,05
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	316,51	-	316,51	-	316,51
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes	836,56	-	836,56	-	836,56
Passivo Não Circulante	16.046,53	-	16.046,53	-	16.046,53
Fornecedores	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	318,86	-	318,86	-	318,86
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	15.727,67	-	15.727,67	-	15.727,67
Total do Passivo	20.978,14	-	20.978,14	-	20.978,14

PATRIMONIO LIQUIDO					
Capital social	3.325,92	-	3.325,92	-	3.325,92
Reservas de capital	- 3.549,43	- 65,61	- 3.615,04	- 65,61	- 3.615,04
Outros resultados abrangentes	14.855,26	- 14.855,26	-	- 14.855,26	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria	-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores	-	-	-	-	-
Reserva de sobras	13.178,79	-	13.178,79	-	13.178,79
Sobras à disposição da Assembleia	647,85	845,65	1.493,50	845,65	1.493,50
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
Total do Patrimonio Liquido	28.458,38	-14.075,22	14.383,16	-14.075,22	14.383,16
Total do Passivo + Patrimonio Liquido	49.436,52	-14.075,22	35.361,30	-14.075,22	35.361,30



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração da Conciliação do Resultado do Exercício Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31
de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em Continuidade					
Receita / Ingresso	28.908,47	-	28.908,47	-	28.908,47
Fornecimento de energia elétrica	22.552,65	-	22.552,65	-	22.552,65
(-) Transferências	- 11.149,33	-	- 11.149,33	-	- 11.149,33
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.126,18	-	11.126,18	-	11.126,18
Ativos e passivos financeiros setoriais	913,58	-	913,58	-	913,58
Serviços cobráveis	29,36	-	29,36	-	29,36
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	5.436,03	-	5.436,03	-	5.436,03
Outras receitas vinculadas	-	-	-	-	-
Tributos	- 3.900,61	-	- 3.900,61	-	- 3.900,61
ICMS	- 3.493,76	-	- 3.493,76	-	- 3.493,76
PIS-PASEP	- 72,45	-	- 72,45	-	- 72,45
COFINS	- 334,39	-	- 334,39	-	- 334,39
ISS	-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 2.126,59	-	- 2.126,59	-	- 2.126,59
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 1.888,85	-	- 1.888,85	-	- 1.888,85
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-
Taxa de Fiscalização	- 51,47	-	- 51,47	-	- 51,47
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	- 186,27	-	- 186,27	-	- 186,27
Receita Líquida / Ingresso Líquido	22.881,27	-	22.881,27	-	22.881,27
Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 12.129,09	-	- 12.129,09	-	- 12.129,09
Energia elétrica comprada para revenda	- 11.791,93	-	- 11.791,93	-	- 11.791,93
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfra	- 337,16	-	- 337,16	-	- 337,16
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	10.752,18	-	10.752,18	-	10.752,18



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 11.239,65	780,04	-10.459,62	780,04	-10.459,62
Pessoal e administradores	- 6.216,61	-	- 6.216,61	-	- 6.216,61
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-
Material	- 745,01	-	- 745,01	-	- 745,01
Serviços de terceiros	- 2.125,20	-	- 2.125,20	-	- 2.125,20
Arrendamento e aluguéis	- 140,64	-	- 140,64	-	- 140,64
Seguros	- 33,73	-	- 33,73	-	- 33,73
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	-
Provisões	132,60	-	132,60	-	132,60
(-) Recuperação de despesas	385,65	-	385,65	-	385,65
Tributos	- 38,42	-	- 38,42	-	- 38,42
Depreciação e amortização	- 1.791,13	780,04	- 1.011,09	780,04	- 1.011,09
Gastos diversos da atividade vinculada	- 201,74	- 81,93	- 283,67	- 81,93	- 283,67
Outras Receitas Operacionais	550,36	81,93	632,29	81,93	632,29
Outras Gastos Operacionais	- 1.015,79	-	- 1.015,79	-	- 1.015,79
Resultado da Atividade	- 487,47	780,04	292,56	780,04	292,56
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	191,85	-	191,85	-	191,85
Despesas financeiras	- 140,03	-	- 140,03	-	- 140,03
Receitas financeiras	331,88	-	331,88	-	331,88
Lucro Antes dos Impostos Sobre o Lucro	- 295,62	780,04	484,42	780,04	484,42
Despesa com impostos sobre os lucros	-	-	-	-	-
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	- 295,62	780,04	484,42	780,04	484,42
Operações Descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	234,20	234,20
Resultado Líquido do Exercício	- 295,62	780,04	484,42	1.014,24	718,62
Atribuível aos:					
Cotistas	- 295,62	-	484,42	-	718,62
Lucro por Ação	- 0,09	-	0,15	-	0,22
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	- 0,09	-	0,15	-	0,22
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
Lucro por Ação Originado das Operações em Continuidade	-	-	-	-	-
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Encerramento em 31 de dezembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	3.325,36	-	-	-	-	12.864,81	- 2.344,89	-	13.845,28
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 1.745,95	-	-	-	-	1.502,19	-	- 243,76
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	469,08	-	-	-	469,08
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	469,08	- 90,53	- 96,80	-	- 656,41
FATES	-	-	-	-	-	24,20	- 24,20	-	-
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	483,99	-	483,99
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	48,40	- 48,40	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.325,36	- 1.745,95	-	-	-	12.846,88	- 528,10	-	13.898,18
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,56	-	-	-	-	-	-	-	0,56
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 1.869,09	-	-	-	-	1.869,09	-	- 0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	234,20	-	-	-	234,20
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva Legal	-	-	-	-	234,20	224,12	-	-	458,32
FATES	-	-	-	-	-	35,93	-	-	35,93
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	467,10	-	467,10
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	71,86	- 314,59	-	- 242,73
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.325,92	- 3.615,04	-	-	-	13.178,79	- 1.493,50	-	14.383,16



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2008

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Encerramento em 31 de dezembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	3.325,36	-	-	-	-	12.864,81	- 2.344,89	-	13.845,28
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 1.745,95	-	-	-	-	1.502,19	-	- 243,76
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	469,08	-	-	-	469,08
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	469,08	- 90,53	- 96,80	-	- 656,41
FATES	-	-	-	-	-	24,20	- 24,20	-	-
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	483,99	-	483,99
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	48,40	- 48,40	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.325,36	- 1.745,95	-	-	-	12.846,88	- 528,10	-	13.898,18
Aumento de capital social	0,56	-	-	-	-	-	-	-	0,56
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da Contabilidade Societária	-	- 1.869,09	-	-	-	-	1.869,09	-	- 0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	234,20	-	-	-	234,20
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva Legal	-	-	-	-	234,20	224,12	-	-	458,32
FATES	-	-	-	-	-	35,93	-	-	35,93
Sobras do exercício	-	-	-	-	-	-	467,10	-	467,10
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	71,86	- 314,59	-	- 242,73
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.325,92	- 3.615,04	-	-	-	13.178,79	1.493,50	-	14.383,16



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

50. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrante destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em R\$/mil, com 2 (duas) casas decimais.

Paraibuna, 31 de dezembro de 2020

Clovis Mancilha Barbosa
Presidente

Rogério Faria Vilela
Gerente Administrativo

André de Araújo Coelho
Contador
1SP238100/O-2



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

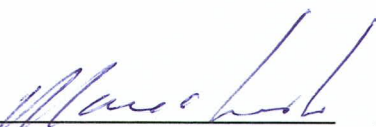
PARECER DO CONSELHO FISCAL

Nós, abaixo assinados, na condição de membros do Conselho Fiscal desta Cooperativa, em cumprimento às atribuições legais e estatutárias, examinamos o Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

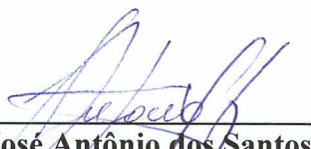
Com o assessoramento de informações suplementares e explicações obtidas junto aos responsáveis operacionais e a Diretoria, procedemos a análise sistemática das operações através de verificações dos documentos, inspeções e outras investigações nas áreas de atividades operacionais e administrativas da Cooperativa, relativas ao exercício de 2020.

Baseados nos exames efetuados, somos do parecer que as contas apresentadas merecem a aprovação pelos Senhores Associados.

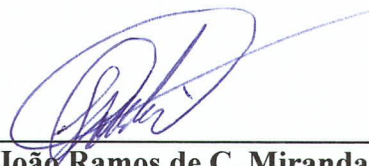
Paraibuna, 11 de fevereiro de 2021.



Manoel Carvalho Pinto



José Antônio dos Santos



João Ramos de C. Miranda

SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAÍBA – “CEDRAP”**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – “CEDRAP”**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis

Em nossa opinião, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção a seguir intitulada “Base para opinião com ressalva”, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – “CEDRAP”** em 31 de dezembro de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis

Os controles analíticos do capital social registrado no balanço da cooperativa não estão atualizados, como consequência o valor de R\$ 3.325.920,46, não foi passível de confirmação. Deverão ser concluídos em 2021, advindos de levantamentos nos registros paralelos do capital social e conciliações. Consequentemente, não podemos concluir, e não concluimos, sobre o saldo do capital social e reflexos no resultado do exercício e no patrimônio líquido.

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Cooperativa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis e o relatório do auditor

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras da CEDRAP em 31 de dezembro de 2019, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 12 de fevereiro de 2020.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da

administração da Cooperativa, cuja apresentação é requerida pelo órgão regulador - ANEEL , e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Cooperativa. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria

contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

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

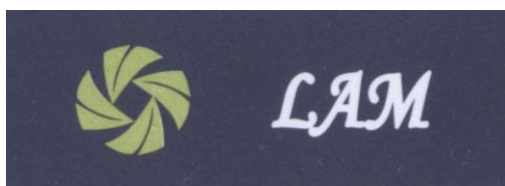
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório.

Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Campinas, 09 de fevereiro de 2021.



AUDITORES INDEPENDENTES.

CRC 2SP023964/O-9 OCB 622/07



GUILHERME PEREIRA MENDES

Contador CRC 1SP 146031/O-5

SEÇÃO VIII

RELATÓRIO DE RECOMENDAÇÕES DOS AUDITORES INDEPENDENTES PARA APRIMORAMENTOS DOS CONTROLES INTERNOS. “RRAI”

Concluídos nossos exames das Demonstrações Contábeis da CEDRAP correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, apresentamos este relatório, com os principais pontos observados, com as devidas recomendações e sugestões para fortalecimento dos controles internos.

1 - CONTROLES CONTÁBEIS INTERNOS

Revisamos o sistema de controles internos nos seus aspectos contábeis, na extensão e forma necessárias para avaliá-lo, de acordo com as normas de auditoria geralmente aplicadas no Brasil.

Observamos ainda os procedimentos no tocante ao cumprimento da Legislação Societária Brasileira, no tocante ao cumprimento da Lei 6404/76 (Lei das Sociedades Anônimas) aspectos inerentes a Lei 11638/07, de 28/12/2007 e Lei 11941/09 de 27/05/2009, em consonância quando aplicável com os normativos da CVM, conjugada com a Lei da sociedades Cooperativistas (Lei 5764/71) e Legislação Fiscal, que altera a lei das Sociedades por Ações, quando a adoção de determinadas práticas contábeis e forma de apresentação das Demonstrações Contábeis a partir do exercício social iniciado em 01 de janeiro de 2008, Normas do Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica - DNAEE, bem como pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel vinculada ao Ministério de Minas e Energia que regulamenta e fiscaliza o setor.

Ressaltamos que os trabalhos executados por meio de provas seletivas, testes e amostragens não têm a propriedade de revelar todas as eventuais deficiências do sistema de controles internos, portanto, o presente relatório não constitui garantia da inexistência de erros ou imperfeições.

Eventuais ocorrências levantadas no curso de nossos trabalhos foram comunicadas à administração, que dentro das possibilidades as regularizou.

Observamos a falta de um sistema de controles internos devidamente formalizado e implementado, que pudesse oferecer a segurança

necessária e, em conjunto com os sistemas informatizados, diminuir ou eliminar erros de cálculos, extravios, perdas financeiras e erros contábeis.

Recomendamos o desenvolvimento e a implantação de manuais de controles internos O&M e sua integração aos sistemas informatizados e contabilidade.

Sugerimos também um Manual de Cargos e Salários devidamente aprovado pela Diretoria.

2 - CAIXA

A sociedade adota um controle de caixa na forma de um Boletim Diário, que contem as operações realizadas. Os lançamentos diários do caixa são integrados à contabilidade, portanto o saldo pode ser confirmado através de levantamentos alternativos.

O caixa é conferido periodicamente por pessoas distintas as suas operações e manipulação, sistema novo adotado a partir de 2012, com Fundo Fixo.

A cooperativa possui um funcionário designado para a função de caixa.

Observamos que os funcionários responsáveis pelo manuseio direto dos numerários não possuem Carta de Fiança ou Seguro Fidelidade.

A Carta de Fiança é um instrumento jurídico importante na recuperação de possíveis desvios de valores que possam ocorrer nas dependências da cooperativa.

O Seguro Fidelidade pode ser feito em uma seguradora de confiança, que cobrirá um possível desfalque, até o montante estipulado na apólice.

Ressaltamos que a Sociedade poderá optar tanto pela Carta de Fiança, quanto pelo Seguro Fidelidade, e julgamos necessário que seja adotado uma destas formas de segurança.

3 - BANCOS

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos e circularizações externas, que não revelaram divergências.

4 - APLICAÇÕES NO MERCADO ABERTO

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos e circularizações externas, que não revelaram divergências.

5 - ESTOQUE

Acompanhamos os inventários físicos do estoque e do imobilizado em curso – material em depósito de 31 de dezembro de 2020.

6 - SUCATA

Tentar a venda do saldo de sucata em 2021, e a arrecadação depositar em conta corrente específica, seguindo a Legislação da ANEEL.

Melhorou em 2020.

7 - GERENCIAMENTO ALMOXARIFADO/PÁTEO

Recomendamos atribuição de responsabilidades (obras e manutenção) e sucata principalmente. Melhorar.

8 - REAVALIAÇÃO REGULATÓRIA COMPULSÓRIA

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

9 - TRANSFERÊNCIA ICPC 01 - VNR

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

10 - FINANCIAMENTO RGR – LUZ PARA TODOS

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

11 - IMPOSTO DE RENDA PJ

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

12 - ISS A RECOLHER

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

13 - CONSUMIDORES – DÉBITO FATURA

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

14 - PROGRAMA LPT – RECURSO CDE

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

15 - PROGRAMA LPT - TRANSFERÊNCIA

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

16 - RESERVA DE REAVALIAÇÃO

Efetuamos o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, que revelaram divergências.

Sugerimos a regularização.

17 - CIRCULARIZAÇÃO - ADVOGADOS

Não podemos efetuar o confronto do saldo contábil com os respectivos documentos, pois não recebemos em tempo hábil a posição do Jurídico.

18 - CAPITAL SOCIAL

Os controles analíticos do Capital Social pertencente a cada associado, não estão atualizados, portanto não é possível no momento a confirmação dos valores registrados no Balanço. Regularizar em 2021.

Salientamos que devem concluir em breve o acerto da conta.

19 - LEI Nº 11.638/07 E 11.941/09 E PRONUNCIAMENTOS DO COMITE DE PRONUNCIAMENTO CONTÁBIL – “CPC”.

A cooperativa se enquadrou na nova Lei das Sociedades Anônimas, com regularização da ANEEL.

20 - NBC – T – 10 – NOMENCALTURA DE CONTAS

Verificamos que algumas contas do Plano de Contas da Cooperativa, não segue as normas contábeis. Regularizar em 2021.

21 - CONCLUSÃO

Com base nas verificações, exames e revisões junto aos registros e controles internos da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP**, e com base nos documentos por nós inspecionados, somos de opinião que, pela falta de controles internos formalizados, parte das informações não estão subsidiadas em procedimentos e registros considerados satisfatórios.

Melhorar principalmente almoxarifado e pátio.

Contudo, a fim de se diagnosticar e elaborar um conjunto de controles internos da sociedade, recomendamos a contratação de uma consultoria de Organização e Métodos (O&M), para a referida tarefa em todos os setores da sociedade, bem como Auditoria Operacional periódica. Implantar controles faltantes de contas.

Melhorar sistema informatizado, principalmente o da USEALL.

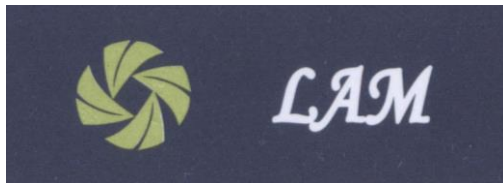
Melhorar procedimentos de aprovações de adiantamentos e benefícios.

Procurar deixar as normas homogenias a todos, sem exceção.

Cobrar posição anualmente do Setor Jurídico. Melhorar em 2021.

Estamos à disposição, para quaisquer esclarecimentos que se fizerem necessários.

Campinas, 09 de fevereiro de 2021.



AUDITORES INDEPENDENTES.

CRC 2SP023964/O-9 OCB 622/07



GUILHERME PEREIRA MENDES

Contador CRC 1SP 146031/O-5



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRAÇÕES

REGULATÓRIAS

2019





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**
Empresa Certificada ISO 9001:2015
0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2020 DEMONSTRAÇÕES REGULATÓRIAS





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

I – RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO

Senhoras e Senhores Cooperados,

Em cumprimento às disposições legais e contratuais, submetemos a apreciação de V.S.^a o Relatório Anual da Administração e das Demonstrações Contábeis da CEDRAP, elaborados conforme a Legislação Societária, referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020. Tais demonstrativos objetivam a divulgação de forma transparente aos cooperados e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias durante o exercício de 2021 na busca da melhoria contínua.

Detentora da Concessão Federal para prestar serviços na área de Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, cabendo a Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba - CEDRAP, por determinação do Órgão Regulador, ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, o Balanço Patrimonial, a Demonstração de Resultados e as Notas Explicativas conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais são compatíveis com todos os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, resultando em uma melhor demonstração de seus resultados aos sócios e consumidores.

Diretoria





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

II – CARTA DO PRESIDENTE

Passamos por 2020 como se estivéssemos paralisados por que foi muito difícil para todos nós, mas felizmente já estamos superando tudo isso e que 2021 seja um ano de paz e que voltemos a prosperar.

A CEDRAP tem feito a sua parte mesmo com todas as adversidades e vamos continuar a contribuir e evoluir trazendo cada dia mais tranquilidade a todos nossos cooperados e consumidores.

Para encerrar minhas palavras digo:

Fidelidade e justiça são eles que andam juntos, nós diretores e colaboradores da CEDRAP tratamos a todos com igualdade e justiça seguindo as normas da ANEEL.

Muito obrigado pela confiança e que Deus nos proteja com sua benção.

Clovis Mancilha Barbosa
Diretor - Presidente





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

III – CARTA DO CONTADOR

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, juntamente com toda a nossa equipe, comunicamos aos senhores Cooperados a conclusão do exercício de 2020, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Vivemos um 2020 diferente com a pandemia do COVID 19 a qual fomos obrigados a nos adaptar a uma nova forma de vida e trabalho, mas isto não foi impeditivo para o cumprimento das nossas obrigações legais e com a continuidade do desenvolvimento da nossa empresa.

Vale salientar que, na questão Regulatória, a ANEEL tem intensificado o monitoramento eletrônico, impondo uma pré-análise dos dados quando de nosso envio para integralização na base nacional. Informamos que todos os envios, desde a PAC - Prestação Anual de Contas, RIT - Relatório de Informações Trimestrais, e, BMP - Balancete Mensal Padronizados foram enviados tempestivamente e aprovados nessa pré análise realizada pela ANEEL.

Dentro desta mesma linha, a Receita Federal tem implantando o monitoramento eletrônico, onde podemos destacar o envio do SPED ECD, ECF, EFD-REINF, EFD CONTRIBUIÇÕES e EFD ICMS IPI.

Mesmo com este momento que estamos passando, a CEDRAP teve um ano de 2020 de conquistas com a aquisição de um caminhão, um carro de pequeno porte Sandero e uma caminhonete Hilux. Tivemos a mudança da nossa metodologia tarifária do modulo 8.1 para 8.4 e tivemos o primeiro consumidor no mercado livre.

Diante do acima descrito, é com muita satisfação, que comunico aos Srs. Associados e consumidores que a seguir constam todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal do ano de 2020, de modo a facilitar e dar todas as condições de V.Sas. tomarem todas as decisões para o novo exercício de nossa Empresa.

Por fim, agradeço à DEUS, à Diretoria, aos Gerentes, bem como a todos os departamentos internos, consultorias e auditorias externas que colaboraram para a correta escrituração deste exercício.

André de Araújo Coelho
Contador
CRC: 1SP238100





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

IV - CENÁRIO

A Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba – CEDRAP atua no segmento de distribuição de energia elétrica e fornece energia nos municípios de Paraibuna, Jambeiro, Santa Branca, Salesópolis, Redenção da Serra, Natividade da Serra e Caraguatatuba.

O Setor Elétrico conviveu com um ano de 2020 financeiro muito difícil e a percepção de risco dos investidores aumentaram, o que deverá se estender durante todo o ano de 2021. Infelizmente, o Setor voltou a flertar com uma situação de risco fiscal e financeiro que deverá pautar o debate nos próximos anos. Muitas questões de enorme relevância deverão ser colocadas para um segundo plano até que o cenário econômico do Setor fique mais claro. A definição de políticas e diretrizes para inserção de energia renováveis e a geração distribuída, o papel dos reservatórios hidrelétricos e das termoelétricas como back-up das fontes intermitentes, entre outros.

Portanto, o cenário do setor para 2021 é tal, que dependerá basicamente da agilidade com a qual o assunto do financiamento do Setor Elétrico será conduzido pelos órgãos competentes. Após tal definição, ou seja, esclarecida a regra do jogo, aí sim o Setor estará apto a retomar um crescimento sustentável.

A CEDRAP vem cumprindo o seu planejamento estratégico, tendo em vista a preservação da estrutura atual da cooperativa, bem como a melhoria da qualidade dos seus serviços.



V – DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A CEDRAP – Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba, Permissionária de distribuição de energia elétrica em 07 dos 645 municípios do Estado de São Paulo, Paraibuna, Jambuí, Santa Branca, Redenção da Serra, Natividade da Serra, Salesópolis e Caraguatatuba, com atendimento a 6.728 consumidores. No ano de 2020 iniciamos o primeiro atendimento ao consumidor livre este da classe industrial.

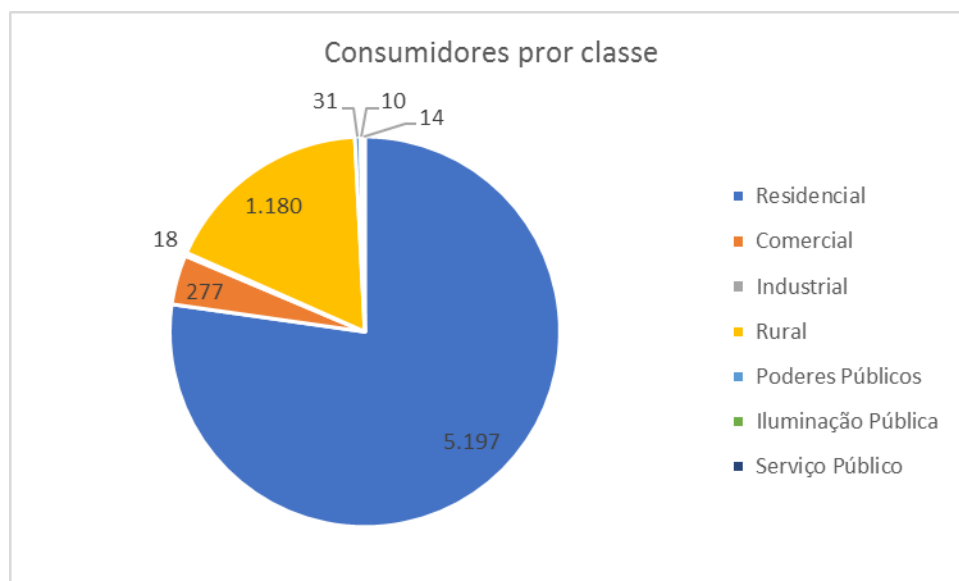
Ligação de consumidores – no ano de 2020 foram realizadas 378 ligações novas, contra 342 ligações novas efetuadas no ano de 2019, representado 10,5% de crescimento.

1. Número de consumidores

O número de consumidores faturados no ano de 2020 apresentou um crescimento de 1,31% em relação ao ano de 2019, conforme apresentamos no quadro abaixo:

Consumidores Cativos	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	4.461	4.743	4.888	5.078	5.197
Comercial	253	262	278	280	277
Industrial	22	22	20	20	18
Rural	1.164	1.202	1.206	1.207	1.180
Poderes Públicos	30	30	29	31	31
Iluminação Pública	8	11	11	11	10
Serviço Público	13	13	13	14	14
Total Consumidores Cativos	5.951	6.283	6.445	6.641	6.727
Variação Consumidores Cativos		5,58%	2,58%	3,04%	1,29%
Consumidores Livres					
Industrial	0	0	0	0	1
Total Consumidores Livres	0	0	0	0	1
Variação Consumidores Livres					100,00%
Total Consumidores	5.951	6.283	6.445	6.641	6.728
Variação Consumidores		5,58%	2,58%	3,04%	1,31%

A seguir demonstramos no gráfico o quanto cada classe representa ao final do exercício de 2020:



2. Atendimento a associados e consumidores

Como uma empresa transparente e aberta, a permissionária mantém a disposição dos seus associados e consumidores, serviço de atendimento em sua sede social situada a Rua Major Santana, 107 – Vila Modesto – Paraibuna – SP e um posto de atendimento no bairro do Cedro – Paraibuna – SP.

Os mesmos serviços estão disponíveis pelos telefones: (12) 3974.0303 das 7:30 as 17:00, 0800-772-8833 com atendimento 24 horas, agência virtual, SMS e WhatsApp.

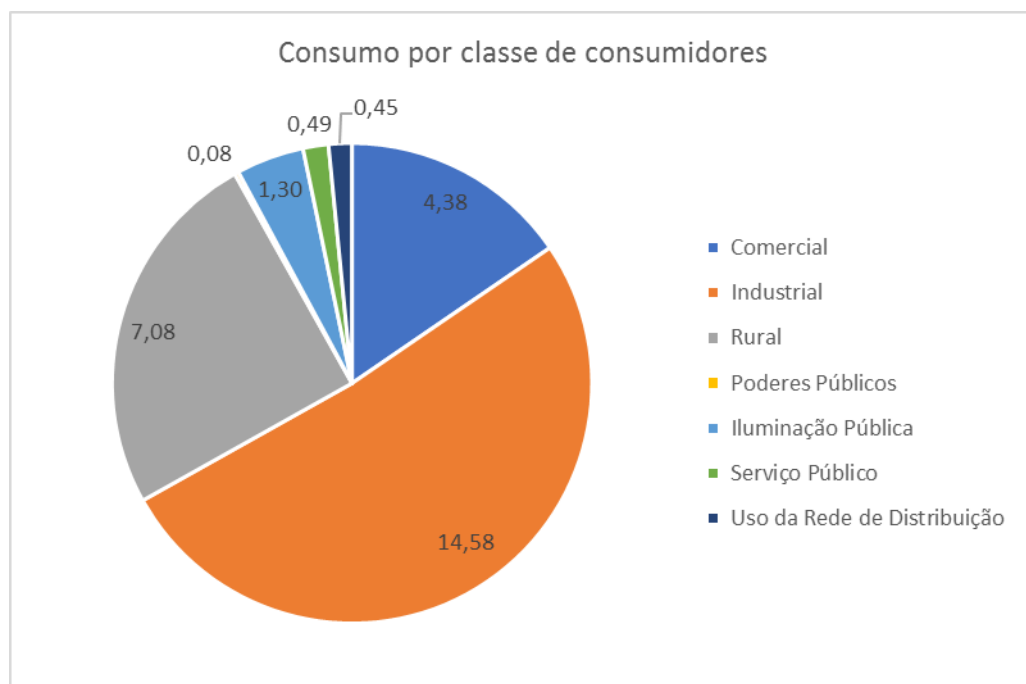
3. Comportamento do mercado

A distribuição de energia da Permissionária no período de janeiro a dezembro de 2020 foi de 37,69 GWh sendo que em 2019 foi de 37,83 GWh apresentando uma diminuição de 0,36%.

Os segmentos de mercado que mais contribuíram para essa diminuição foram as classes Comercial com 5,19% e Industrial com 11,37%, devido as medidas restritivas de acordo com os decretos municipais e estaduais para o combate da COVID 19.

Segue abaixo tabela com a evolução do mercado nos últimos 5 anos e gráfico com a representatividade do consumo por classe de consumidores.

Mercado Atendido - GWh	2016	2017	2018	2019	2020
Energia Faturada	33,50	36,50	37,30	37,83	37,25
Residencial	8,00	8,00	8,18	8,40	9,34
Comercial	4,00	4,45	4,61	4,62	4,38
Industrial	14,00	15,65	16,14	16,45	14,58
Rural	5,86	6,61	6,63	6,61	7,08
Poderes Públicos	0,16	0,09	0,09	0,09	0,08
Iluminação Pública	1,01	1,17	1,17	1,19	1,30
Serviço Público	0,46	0,53	0,49	0,45	0,49
Uso da Rede de Distribuição	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Consumidores Livres/Dist./Ger.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Total	33,50	36,50	37,30	37,83	37,69
Variação		8,94%	2,21%	1,41%	-0,36%



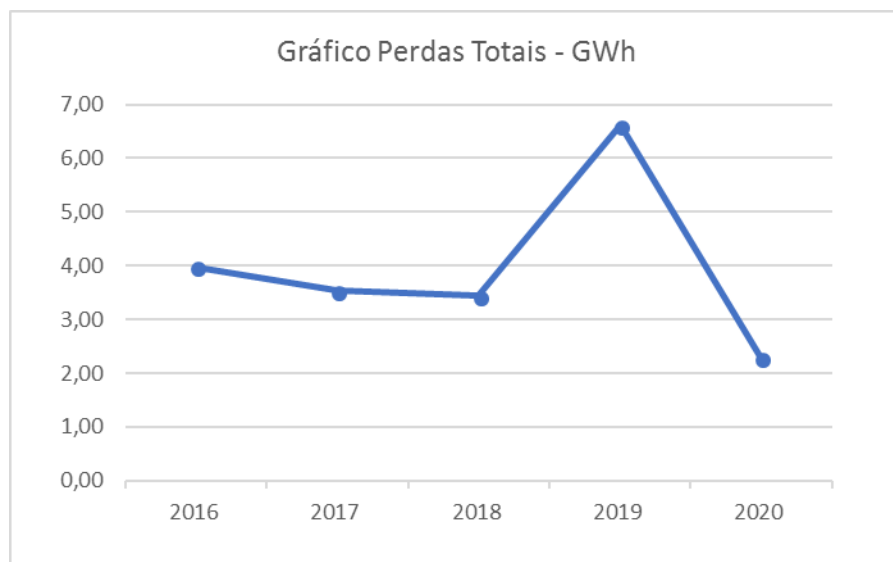
4. Balanço Energético

A CEDRAP adquiriu no ano de 2020 das supridoras EDP Bandeirante e Elektro o total de 39,98 GWh incluídos os montantes da energia PROINFA (Programa de incentivo as fontes alternativas de energia elétrica) e microgeração e distribuiu o equivalente a 37,69 GWh com um percentual de perdas de 5,7% contra um percentual de 14,9% do ano de 2019.

Esta melhora está relacionada ao trabalho feito nos controles internos, obras necessárias foram executadas no sistema de distribuição para dar maior segurança e confiabilidade ao sistema, garantindo uma melhor qualidade na energia distribuída.

Mercado Atendido - GWh	2016	2017	2018	2019	2020
Energia Faturada					
Fornecimento	33,50	36,50	37,30	37,83	37,25
Consumidores Livres	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45
Mercado Atendido - GWh	33,50	36,50	37,30	37,83	37,69
Perdas na Distribuição					
Perdas Técnicas	3,97	3,53	3,44	6,61	2,29
Perdas não Técnicas - PNT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Perdas Totais - GWh	3,97	3,53	3,44	6,61	2,29
Energia Total - GWh	37,47	40,03	40,74	44,44	39,98
PT / Energia Requerida %	10,6%	8,8%	8,4%	14,9%	5,7%

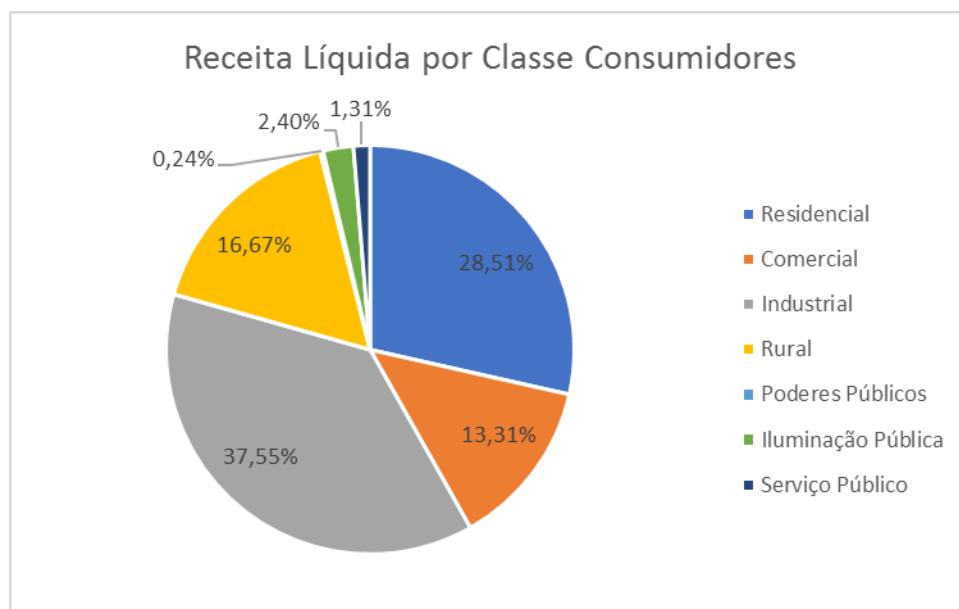
Abaixo segue demonstração do gráfico de perdas:



5. Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício de 2020, líquida do ICMS, importou em 19.242,84 R\$/mil, onde tivemos um aumento de 9,97% em relação ao ano de 2019 com 17.498,56 R\$/mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2020	2019	%
Residencial	5.486,70	4.471,41	22,71%
Comercial	2.561,78	2.503,17	2,34%
Industrial	7.225,72	7.281,94	-0,77%
Rural	3.207,86	2.603,45	23,22%
Outros	760,79	638,58	34,18%
Podere s Públicos	46,64	51,18	-8,87%
Iluminação Pública	461,36	379,07	21,71%
Serviço Público	252,79	208,33	21,34%
Total	19.242,84	17.498,56	9,97%



6. Tarifas de Fornecimento

Conforme Resolução Homologatória nº 2.800 de 24 de novembro de 2020 as tarifas a serem praticadas pela CEDRAP ficaram assim definidas:

Tarifa por faixa de Consumo	Residencial MWh	Comercial MWh	Industrial MWh	Rural MWh
Tarifas Brutas	716,79	716,79	245,59	587,77

Abaixo demonstramos as tarifas médias de fornecimento de energia do ano de 2020. A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu 510,51 R\$/MWh, aumento de 10,36% com relação a 2019.

Classe	Tarifa Média de Fornecimento em R\$/MWh		
	2020	2019	2018
Residencial	587,41	532,01	436,79
Comercial	584,68	541,23	438,68
Industrial	480,84	442,69	344,68
Rural	452,96	393,74	310,71
Poderes Públicos	600,10	545,19	482,25
Iluminação Pública	355,29	317,55	281,11
Serviço Público	520,11	462,79	407,59
Tarifa Média - R\$/MWh	510,51	462,57	420,92

7. Qualidade do fornecimento

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 evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2016	39,18	20,90	1,87
2017	31,31	18,08	1,73
2018	27,06	15,00	1,80
2019	40,40	18,98	2,13
2020	26,43	16,81	1,57

8. Tecnologia da informação

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CEDRAP segue na atualização de seu sistema de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Os Religadores automatizados estão conectados 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrados remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia. O site está em constante atualização para disponibilizar o maior número de informações aos consumidores.

VI – DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

No ano de 2020 obtivemos o resultado líquido de R\$ -295,62 R\$/mil, contra R\$ -849,78 R\$/mil em 2019. A receita operacional líquida atingiu R\$ 22.881,27 R\$/mil em 2020, enquanto em 2019 situou-se em R\$ 21.714,00 R\$/mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2020 R\$ 23.368,74 R\$/mil, 2,60% superior em relação a 2019 com R\$ 22.775,72 R\$/mil.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 2.281,57 R\$/mil, inferior em 18,57% em relação a 2019, que foi de R\$ 2.802,01 R\$/mil, conforme evolução abaixo:



1 Investimentos

Em 2020, os investimentos da Cooperativa, importaram em 1.293,96 R\$/mil, -14,91% inferior em relação a 2019. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária estima um investimento total de 7.368,69 R\$/mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais			R\$ Mil em moeda constante de 31/dez/2020				
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
AIS Bruto ¹	1.615,91	1.520,63	1.293,96	1.209,44	1.359,57	1.493,09	1.596,00	1.710,58
Transformador de Distribuição	255,06	272,86	460,13	168,00	267,86	292,12	311,10	335,27
Medidor	115,24	131,74	125,92	350,05	163,19	179,66	192,18	205,83
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	1.148,20	1.054,41	601,76	634,23	404,13	444,56	475,64	508,99
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	97,41	61,62	106,16	57,16	524,39	576,75	617,07	660,49
Obrigações Especiais do AIS Bruto	3.042,89	183,25	1.346,43	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	3.042,89	183,25	687,74	-	-	-	-	-
Outros	-	-	658,69	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Originadas da Receita	-	-	658,69	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Ultrapassagem de demanda	-	-	282,26	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Excedente de reativos	-	-	376,43	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

R\$ Mil	2020R	2021P	2022P	2023P	2024P	2025P
Plano de Investimento 2021	1.293,96	1.209,44	1.359,57	1.493,09	1.596,00	1.710,58
R\$ Mil	2020P	2021P	2022P	2023P	2024P	
Plano de Investimento 2020	1.115,52	1.137,81	1.107,62	1.129,60	1.152,03	
Diferença	16,0%	6,3%	22,7%	32,2%	38,5%	

2. Captações de recursos

No ano de 2020 a CEDRAP fez a captação de recurso junto ao Banco Santander para a aquisição de um Caminhão VW 15.190 CRM 4P e uso de recursos próprios para a manutenção interna e investimento na rede. Os pagamentos ocorridos durante o período são de empréstimos adquiridos em anos anteriores, conforme demonstração abaixo:

Contrato	Indexador	Taxa de Juros	Taxa de Adm.	Saldo Devedor Final
EFS-0254/09	RGR	5,00	1,00	7,27
EFS-0286/2010	RGR	5,00	1,00	26,07
EFS-0309/2010	RGR	5,00	1,00	87,79
EFS-0316/2011	RGR	5,00	1,00	151,50
Banco Santander	SELIC	0,00	0,00	428,41
Total				701,04

3. Valor adicionado societário

Em 2020, o valor adicionado regulatório a distribuir gerado como riqueza pela Permissionária foi de R\$ 12.451,66 R\$/mil, representando 43,08% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

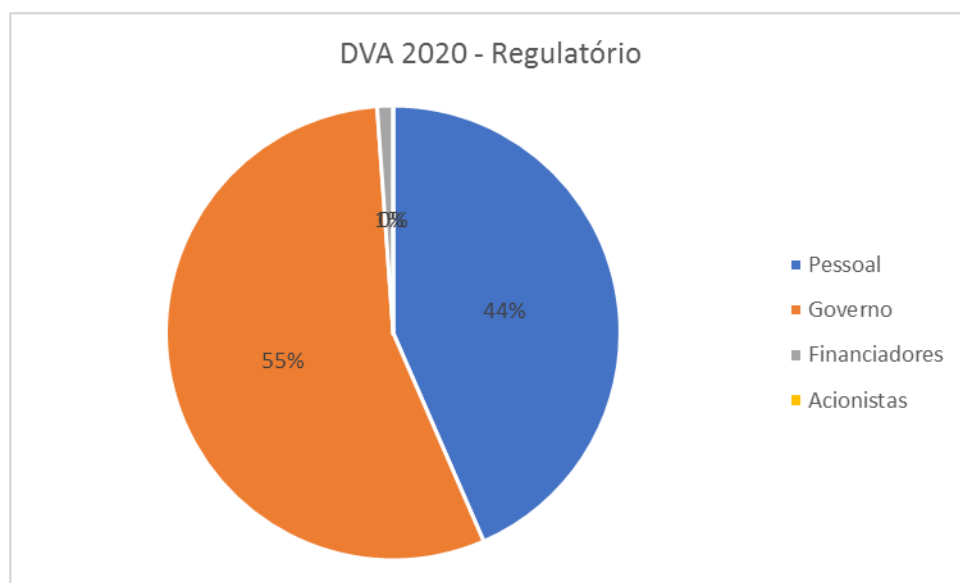
Demonstração do Valor Adicionado Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória
	2020
Receitas	28.904,79
Venda de energia e serviços	22.703,88
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	132,60
Outras receitas operacionais	6.068,31
(-) Insumos Adquiridos de Terceiros	- 14.853,85
Insumos consumidos	- 10.829,82
Outros insumos adquiridos	- 682,31
Material e serviços de terceiros	- 3.341,73
(=) Valor Adicionado Bruto	14.050,93
(-) Quotas de Reintegração	- 1.791,13
(=) Valor Adicionado Líquido	12.259,81
(+) Valor Adicionado Transferido	191,85
Receitas (Despesas) financeiras	191,85
Resultado da equivalência patrimonial	-
(=) Valor Adicionado a Distribuir	12.451,66
Distribuição do valor adicionado:	
Pessoal	5.412,91
Remunerações	3.642,00
Encargos sociais (exceto INSS)	486,81
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	642,11
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	465,04
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	81,53
Provisão trabalhista	95,41



Governo	6.898,12
INSS (sobre folha de pagamento)	870,92
ICMS	3.493,76
Imposto de renda e contribuição social	-
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	2.533,43
Financiadores	140,64
Juros e variações cambiais	-
Aluguéis	140,64
Acionistas	-
Remuneração do capital próprio	-
Lucros retidos	-
Valor Adicionado (Médio) por Empregado	150,02



4. Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa o seu objetivo é de aplicar todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores mediante aprovação da AGO de cada exercício.

Além disso, a Outorgada com base na Lei nº 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 5% de Reserva para Desenvolvimento e 5% para a RATES. Quanto ao Lucro com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

5. Composição acionária

O capital social em 31 de dezembro de 2020 representa 3.325,36 R\$/Mil, sendo composto por 332.592.046 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.784.087	0,54%
Clovis Mancilha Barbosa	167.693	9,40%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	20,53%
Paulo Sérgio Miranda Gonçalves	132.485	7,43%
Sebastião Sérgio Vítório	139.692	7,83%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	28,78%
José Carlos Silveira	4.650	0,26%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	25,77%
Conselho Fiscal	416.811	0,13%
José Antonio dos Santos	8.800	2,11%
Manoel Carvalhal Pinto	88.716	21,28%
João Ramos de Camargo Miranda	10.000	2,40%
Adão Alves de Moraes	291.495	69,93%
Cristina dos Santos	8.900	2,14%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	2,14%
Total	2.200.898	0,66%
Demais Cotistas	330.391.148	99,34%
Total Geral	332.592.046	100,00%

6. Atendimento a acionistas

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Permissionária coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

VII - GESTÃO

1. Administração

A CEDRAP continuou o trabalho de sua reestruturação organizacional, em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira. A medida atende às exigências da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A intenção da ANEEL é assegurar total clareza e transparência nas relações comerciais entre os agentes que atuam nas diferentes etapas do processo de produção e venda de energia elétrica para garantir ao consumidor que as tarifas cobradas espelhem com fidelidade toda a cadeia de custos.

2. Planejamento Empresarial

O êxito que a Permissionária 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 Permissionária vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos.

Essa nova concepção de planejamento proporcionou o desenvolvimento do pensamento estratégico no âmbito gerencial da cooperativa e, ao mesmo tempo, criou um conjunto de estratégias adequadas aos diferentes cenários, possibilitando antecipar ações de reação às mudanças ambientais.

Simultaneamente, foi conduzido um processo de definição de tendências macro ambientais relacionadas com os ambientes políticos, econômico, sociocultural e tecnológico para o período de 2020 e 2021.

3. Gestão pela qualidade

Em 2020, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e capacitação dos profissionais, certificações de qualidade de gestão, onde a permissionária passou pela re-certificação da ISO 9001/2015.

4. Recursos Humanos

Em 2020, a CEDRAP desenvolveu seu papel social, proporcionando na medida do possível devido a pandemia do COVID 19 aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida, mantém convênios com Planos de Saúde, fornecimento de Vale Alimentação, Seguro de Vida em grupo, Vale Transporte aos colaboradores e o desenvolvimento do programa dos Menores Aprendizizes.

5. Responsabilidade Social

No ano de 2020, a CEDRAP patrocinou o Instituto de Desenvolvimento Humano Emilio Marelo - IDHEM, projeto com crianças contribuindo com o desenvolvimento social.

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Balanço Social Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

	2020		2019	
1 - Base de cálculo	R\$ mil		R\$ mil	
Receita Líquida (RL)		22.881,27		21.714,00
Lucro Operacional (LO)		484,42		239,01
Folha de Pagamento Bruta (FPB)		6.216,61		5.828,09

2 - Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	642,11	10,33%	2,81%	565,75	9,71%	2,61%
Encargos sociais compulsórios	1.357,73	21,84%	5,93%	1.405,00	24,11%	6,47%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	229,96	3,70%	1,01%	225,77	3,87%	1,04%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	132,50	2,13%	0,58%	1,18	0,02%	0,01%
Auxílio creche	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Vale Transporte	43,50	0,70%	0,19%	44,18	0,76%	0,20%
Outros Benefícios	59,08	0,95%	0,26%	47,69	0,82%	0,22%
Total	2.464,88	39,65%	10,77%	2.289,57	39,29%	10,54%

3 - Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Cultura	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	-	0,00%	0,00%	1,71	0,35%	0,01%
Total de contribuições para a sociedade	-	0,00%	0,00%	1,71	0,35%	0,01%
Tributos - excluídos encargos sociais	38,42	7,93%	0,17%	38,83	8,02%	0,17%
Total	38,42	7,93%	0,17%	40,54	8,37%	0,18%

4 - Indicadores ambientais	% sobre			% sobre		
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa Social de Eletricidade Rural	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Total	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%

	2020	2019
5 - Indicadores do corpo funcional		
	em unidades	em unidades
Empregados no final do período	83	84
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	25	14
Ensino médio	51	56
Ensino fundamental	7	14
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	23	24
De 30 até 45 anos (exclusive)	35	34
Acima de 45 anos	25	26
Admissões durante o período	9	12
Mulheres que trabalham na empresa	20	18
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Negros que trabalham na empresa	3	2
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n ^o total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	131	114
Estagiários	3	2
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	17,18	18,86
Maior remuneração	12,66	12,69
Menor remuneração	0,74	0,67
Acidentes de trabalho	1	5

6. Permissionária em números

Atendimento	2020	2019	%
Número de consumidores	6.727	6.641	1,29%
Número de empregados	83	85	-2,35%
Número de consumidores por empregado	81,05	78,13	3,74%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%

Mercado	2020	2019	%
Área de Permissão (Km ²)	936,22	936,22	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MW)	9,2	8,8	4,55%
Distribuição direta (GWh)	37,69	37,83	-0,36%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	150,73	139,49	8,06%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	510,51	536,99	-4,93%
Residencial	587,41	613,57	-4,26%
Comercial	584,68	645,41	-9,41%
Industrial	480,84	537,44	-10,53%
Rural	452,96	393,69	15,06%
Tarifas Suprimento	223,45	230,98	-3,26%
Bandeirante	232,08	220,51	5,25%
Elektro	207,68	250,88	-17,22%
DEC (horas)	26,43	40,40	-34,58%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	0,68	0,65	3,68%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	6,02	5,79	3,94%
FEC (número de interrupções)	16,81	18,98	-11,43%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	4,45	5,77	-22,76%

Operacionais	2020	2019	%
Número de usinas em operação	0	0	0,00%
Número de subestações	0	0	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0	0	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	843,09	832,96	1,22%
Capacidade instalada própria (MW)	31,90	31,21	2,21%

Financeiros	2020	2019	%
Receita operacional bruta (R\$ mil)	28.908,47	27.645,29	4,57%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	22.881,27	21.714,00	5,38%
Margem operacional do serviço líquida (%)	79,15%	78,55%	0,77%
EBITDA OU LAJIDA	721,50	629,92	14,54%
Lucro líquido (R\$/mil)	467,10	69,62	570,93%
Lucro líquido por mil cotas	0,001	0,000	570,93%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	14.383,16	13.898,18	3,49%
Valor patrimonial por cota R\$	0,004	0,004	3,49%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	3,25%	0,50%	548,31%
Endividamento do patrimônio líquido (%)			
Em moeda nacional (%)	59,33%	66,04%	-10,17%
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	0,00%

Indicadores de Performance	2020	2019	%
Salário Médio dos Funcionários	3.084,41	2.908,43	6,05%
Energia Gerada (MWH)/Comprada por Funcionário	480,47	469,47	2,34%
Energia Gerada (MWH)/Comprada por Consumidor	5,93	6,01	-1,34%
Retorno de ativos por unidade	1,32%	0,20%	564,99%

VIII - AGRADECIMENTOS

Findando o ano de 2020, queremos agradecer a DEUS e lembrar a todos, que cooperativismo não é trabalhar sozinho. Cooperar é unir forças pelo bem comum. Contamos com braços amigos, e é para essas pessoas que endereçamos os nossos sinceros agradecimentos.

Aos nossos conselheiros, que durante o ano de 2020 se reuniram para delegar funções, tomar decisões, discutir ações que visem o bem-estar do associado e consumidor. Muito obrigado pelo apoio, pela dedicação de cada um. Se tivemos um ano vencedor, foi porque lutamos para isso.

Da mesma forma, deixamos os nossos sinceros agradecimentos aos nossos colaboradores, que nos emprestam todos os dias, suas forças e seu suor, para que mantenhamos, sempre, a imagem de cooperativa exemplar.

Extensivamente aos associados e consumidores, e todos os demais que direta, ou indiretamente, contribuíram para o cumprimento da nossa missão de permissionária, o nosso Muito Obrigado!

Paraibuna, 31 de dezembro de 2020.



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

DEMONSTRATIVOS

CONTÁBEIS

REGULATÓRIOS 2019



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Balanço Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2020	2019
Ativo Circulante	8.629,26	8.421,02
Caixa e equivalentes de caixa	2.573,30	2.455,18
Consumidores	4.257,55	3.756,89
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	57,32	54,29
Tributos compensáveis	224,32	364,86
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	201,15	292,43
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	454,16	673,26
Despesas pagas antecipadamente	61,46	52,46
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	800,00	771,65
Ativos de Operações Descontinuadas	-	-
Bens Destinados à Alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	40.807,26	42.328,15
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	125,27	97,14
Depósitos judiciais e cauções	282,32	282,32
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	40.399,67	41.948,35
Intangível	-	0,34
Total do Ativo	49.436,52	50.749,18

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Balanço Patrimonial Encerrado em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2020	2019
Passivo Circulante	4.931,61	5.151,10
Fornecedores	1.918,30	2.090,73
Empréstimos, financiamentos e debêntures	170,29	107,32
Obrigações sociais e trabalhistas	612,47	604,98
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	622,43	571,52
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	455,05	500,87
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	316,51	814,46
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	836,56	461,22
Passivos de Operações Descontinuadas	-	-
Passivo Não-Circulante	16.046,53	15.998,99
Fornecedores	-	13,30
Empréstimos, financiamentos e debêntures	318,86	60,74
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	234,42
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	15.727,67	15.690,54
Total do Passivo	20.978,14	21.150,10
Patrimônio Líquido	28.458,38	29.599,08
Capital social	3.325,92	3.325,36
Reservas de capital	-	900,30
Outros resultados abrangentes	14.855,26	15.700,90
Reservas de lucros	- 3.549,43	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	13.178,79	12.846,88
Sobras à disposição da Assembleia	647,85	- 1.373,75
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do Patrimônio Líquido	28.458,38	29.599,08
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	49.436,52	50.749,18

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
 CNPJ nº 60.196.987/0001-93
 Demonstração do Resultado do Exercício Encerramento em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Regulatória	
2020	2019

Operações em continuidade

Receita / Ingresso	28.908,47	27.645,29
Fornecimento de energia elétrica	11.548,33	11.418,34
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.126,18	10.461,26
Ativos e passivos financeiros setoriais	913,58	331,24
Serviços cobráveis	29,36	33,51
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	5.436,03	5.589,70
Outras receitas	- 145,01	- 188,77

Tributos	- 3.900,61	- 3.746,16
ICMS	- 3.493,76	- 3.368,10
PIS-PASEP	- 72,45	- 67,33
COFINS	- 334,39	- 310,74
ISS	-	-

Encargos - Parcela "A"	- 2.126,59	- 2.185,13
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 1.888,85	- 1.599,70
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	- 51,47	- 48,05
Outros encargos	- 186,27	- 537,38

Receita Líquida / Ingresso Líquido	22.881,27	21.714,00
---	------------------	------------------

Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 12.129,09	- 11.843,63
Energia elétrica comprada para revenda	- 12.129,09	- 11.843,63
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-	-
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-

Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	10.752,18	9.870,37
--	------------------	-----------------

Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 11.239,65	- 10.932,09
Pessoal e administradores	- 6.216,61	- 5.828,09
Material	- 745,01	- 751,19
Serviços de terceiros	- 2.125,20	- 2.321,66
Arrendamento e aluguéis	- 140,64	- 65,62
Seguros	- 33,73	- 41,91
Doações, contribuições e subvenções	-	1,71
Provisões	132,60	24,23
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	385,65	34,32
Tributos	- 38,42	- 38,83
Depreciação e amortização	- 1.791,13	- 1.770,01
Gastos diversos	- 201,74	- 316,15
Outras Receitas Operacionais	550,36	683,64
Outras Despesas Operacionais	- 1.015,79	- 539,11

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
 CNPJ n° 60.196.987/0001-93
 Demonstração do Resultado do Exercício Encerramento em 31 de dezembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Regulatória	
	2020	2019
Resultado da Atividade	- 487,47	- 1.061,72
Equivalência Patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	191,85	211,94
Despesas financeiras	- 140,03	- 126,15
Receitas financeiras	331,88	338,09
Resultado Antes dos Impostos Sobre os Lucros	- 295,62	- 849,78
Despesa com Impostos Sobre os Lucros	-	-
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	- 295,62	- 849,78
Operações Descontinuadas	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-
Resultado Líquido do Exercício	- 295,62	- 849,78
Atribuível aos:		
Cotistas	- 295,62	- 849,78
Lucro por Ação	-	-
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
Lucro por Ação Originado das Operações em Continuidade	-	-
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reaval.	Reservas de Lucros	Lucros (Prejuízos) Acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a Disposição da Assembléia	Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	3.325,36	0,00	17.635,93	-	-	12.864,81	- 2.531,01	-	31.295,10
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reavaliação regulatória	-	-	- 1.935,03	-	-	-	-	-	- 1.935,03
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	469,08	-	-	-	469,08
(+/-) Ajustes Societarios - IFRS	-	- 900,30	-	-	224,10	-	1.384,30	-	708,09
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	57,65	- 57,65	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	244,98	- 148,18	- 96,80	-	0,00
FATES	-	-	-	-	-	24,20	- 24,20	-	-
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização VNR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	48,40	- 48,40	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.325,36	- 900,30	15.700,89	-	-	12.846,87	- 1.373,75	-	29.599,08
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,56	-	-	-	-	-	-	-	0,56
Reavaliação regulatória	-	-	- 845,64	-	-	-	-	-	- 845,64
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	- 234,20	- 314,59	-	- 548,80
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	734,17	-	-	-	734,17
(+/-) Ajustes Societarios - IFRS	-	- 2.649,13	-	-	499,96	-	2.149,16	-	0,00
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	314,59	438,54	-	753,14
Reserva legal	-	-	-	-	234,20	143,72	- 143,72	-	234,20
FATES	-	-	-	-	-	35,93	- 35,93	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização VNR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	-	-	-	-	-	71,86	- 71,86	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.325,92	- 3.549,43	14.855,25	-	0,00	13.178,78	647,84	-	28.458,38

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAIBA

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração do Fluxo de Caixa Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais) - Método Direto

	Legislação Regulatória	
	2020	2019
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	387,80	128,22
1 Fornecimento de Energia	22.898,24	22.103,45
2 Suprimento de Energia	-	-
3 TUSD de Consumidores Livres e Geradores	-	-
4 Suprimento a Concessionárias	-	-
5 Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	-	-
6 Recebimento de RAP de Transmissão	-	-
7 Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	5.171,90	5.570,19
8 Outros Recebimentos Operacionais	642,15	355,18
9 Fornecedores - Materiais e Serviços	(5.341,32)	(4.565,22)
10 Fornecedores - Energia Elétrica	(11.825,73)	(11.455,48)
11 Salários e Encargos Sociais	(4.983,16)	(4.976,64)
12 Tributos sobre a Receita - Federais	(419,80)	(434,15)
13 Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(3.386,04)	(3.326,92)
14 Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	-	(18,25)
15 Encargos de Transmissão	-	-
16 Demais Encargos Regulatórios	(1.967,70)	(2.044,43)
17 Outras Despesas Operacionais	(400,75)	(1.079,50)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(410,30)	(67,20)
18 Aquisição de Participações Societárias	-	-
19 Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
20 Investimentos	-	-
21 Imobilizado	(410,30)	(67,20)
22 Intangível	-	-
23 Participação Financeira do Consumidor	-	-
24 Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
25 Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
26 Proventos Recebidos	-	-
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	140,62	(107,32)
27 Empréstimos e Financiamentos Obtidos	500,00	-
28 Empréstimos e Financiamentos Pagos	(359,38)	(107,32)
29 Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
30 Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
31 Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
32 Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
33 Integralização de Capital	-	-
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	118,12	(46,30)
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	118,12	(46,30)
No início do exercício	2.455,18	2.501,49
No fim do exercício	2.573,30	2.455,18

Clovis Mancilha Barbosa
Presidente

André de Araújo Coelho
Contador
CRC 1SP238100



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

NOTAS EXPLICATIVAS DEMONSTRAÇÕES REGULATÓRIAS 2020



**Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2020 e
2019****(Valores expressos em milhares de reais)****1. 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, o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com os contratos de concessão de distribuição, essa Permissionária está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos de geração, transmissão e distribuição de energia não gerenciáveis ("Custos da Parcela A"); e (2) uma parcela de custos operacionais ("Custos da Parcela B"). Ambas as parcelas são estabelecidas como parte da concessão original para determinados períodos iniciais. Subsequentemente aos períodos iniciais, e em intervalos regulares, a ANEEL tem a autoridade de rever os custos da Companhia, a fim de determinar o ajuste da inflação (ou outro fator de ajuste similar), caso existente, aos Custos da Parcela B ("Ajuste Escalar") para o período subsequente. Esta revisão poderá resultar num ajuste escalar com valor positivo, nulo ou negativo.

Adicionalmente aos ajustes referentes aos Custos da Parcela A e Parcela B mencionados acima, as concessões para fornecimento de energia elétrica têm um ajuste tarifário anual, baseado em uma série de fatores, incluindo a inflação. Adicionalmente, como resultado das mudanças regulatórias ocorridas em dezembro de 2001, a Outorgada pode agora requisitar reajustes tarifários resultantes de eventos significativos que abalem o equilíbrio econômico-financeiro dos seus negócios. Outros eventos normais ou recorrentes (como altas no custo da energia comprada, impostos sobre a receita ou ainda a inflação local) também têm permissão para serem absorvidos por meio de aumentos tarifários específicos. Quando a Outorgada solicita um reajuste tarifário, se faz necessário comprovar o impacto financeiro resultante destes eventos nas operações.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado. As geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas em vez de geradores privados, são obrigados a fazê-lo através de um processo de leilão.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor,



atendidas certas exigências técnicas legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

2. Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis Regulatórias são separadas das Demonstrações Contábeis Societárias da Permissionária.

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. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações Contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias conforme apresentado no item 4 das Notas Explicativas Societárias, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

- **Ativos e passivos financeiros setoriais**



O mecanismo de determinação das tarifas no Brasil garante a recuperação de determinados custos relacionados à compra de energia e encargos regulatórios por meio de repasse anual. Seguindo orientação do Órgão Regulador, a empresa contabiliza as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, quando existe uma expectativa provável de que a receita futura, equivalentes aos custos incorridos, serão faturados e cobrados, como resultado direto do repasse dos custos em uma tarifa ajustada de acordo com a fórmula paramétrica definida no contrato de concessão. O Ativo e Passivo Financeiro Setorial serão realizados quando o poder concedente autorizar o repasse na base tarifária da empresa, ajustada anualmente na data de aniversário do seu contrato de concessão.

- **Imobilizado em serviço**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 01 de novembro de 2013. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da outorga (concessão, permissão e/ou autorização). O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

- **Imobilizado em curso**

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A CEDRAP não agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as empresas de distribuição de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros.

- **Intangível**

Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

- **Obrigações especiais vinculadas à concessão**

Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores das concessionárias e de consumidores não cooperados das permissionárias, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

- **Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Permissionária é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida quando a energia é faturada.

A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anual. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento.

A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que o serviço foi efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

4. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A composição do contas a receber segue abaixo:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Legislação Regulatória (R\$/Mil)

Consumidores / Concessionárias / Permissionárias	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos a mais de 90 dias	Total	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2020	Total 2019
Residencial	651,00	191,11	54,74	896,86	- 54,77	842,09	734,77
Industrial	897,34	10,75	4,37	912,47	- 4,37	908,09	875,75
Comercial	304,89	56,77	40,43	402,08	- 39,19	362,89	348,55
Rural	336,85	54,89	81,82	473,56	- 23,80	449,77	335,11
Poderes Públicos	4,86	0,36	0,65	5,87	- 0,65	5,22	6,92
Iluminação Pública	101,10	22,98	218,52	342,60	- 147,22	195,38	136,83
Serviço Público	32,16	-	-	32,16	-	32,16	27,81
Renda não faturada	707,69	-	-	707,69	-	707,69	779,98
Serviços cobráveis	3,93	-	-	3,93	- 6,34	- 2,41	- 6,57
Participação financeira	246,44	-	-	246,44	-	246,44	151,99
Parcelamentos	441,34	-	-	441,34	- 15,49	425,85	265,79
Outros	109,56	-	-	109,56	- 25,16	84,39	99,96
Total	3.837,16	336,86	400,54	4.574,56	- 317,01	4.257,55	3.756,89

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa foi constituída considerando os principais critérios a seguir elencados:

- 1) Análise criteriosa do Contas a Receber para casos específicos;
- 2) Casos normais, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, sendo:
 - a) Residenciais vencidos a mais de 90 dias;
 - b) Comerciais vencidos a mais de 180 dias; e
 - c) Industrial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública e Serviços Públicos vencida a mais de 360 dias.

Legislação Regulatória (R\$/Mil)

Consumidores	2020	2019
Faturados	3.065,60	2.805,51
Não Faturados	707,69	779,98
Serviços Cobráveis	3,93	7,33
Participação Financeira	246,44	151,99
Parcelamentos	441,34	317,29
Outros	109,56	104,82
(-) PCLD	- 317,01	- 410,04
Total	4.257,55	3.756,89



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

5 Imobilizado

A composição do Ativo Imobilizado em Serviço é como segue:

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	62.386,94	2.066,98	699,31	-	924,89	62.829,72	1.367,67	23.776,54	39.053,18	40.459,32	-	-	-
Terrenos	11,71	-	-	-	-	11,71	-	-	11,71	11,71	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	421,04	-	-	-	-	421,04	-	12,42	408,63	358,88	-	-	-
Máquinas e equipamentos	61.026,74	1.293,96	695,39	-	924,89	60.700,42	598,57	22.891,36	37.809,06	39.731,55	-	-	-
Veículos	876,08	773,02	3,92	-	-	1.645,18	769,09	833,46	811,71	342,84	-	-	-
Móveis e utensílios	51,37	-	-	-	-	51,37	-	39,29	12,07	14,34	-	-	-
Administração	672,46	59,99	120,21	-	-	612,24	60,22	342,19	270,06	268,51	-	-	-
Terrenos	1,93	-	-	-	-	1,93	-	-	1,93	1,93	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	217,07	-	-	-	-	217,07	-	106,99	110,09	115,12	-	-	-
Máquinas e equipamentos	173,46	-	-	-	-	173,46	-	125,75	47,71	55,23	-	-	-
Veículos	239,37	59,99	120,21	-	-	179,15	60,22	79,61	99,55	83,38	-	-	-
Móveis e utensílios	40,63	-	-	-	-	40,63	-	29,84	10,79	12,84	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	63.460,27	2.126,97	819,52	-	924,89	63.441,96	1.307,45	24.118,72	39.323,24	40.727,83	-	-	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A composição do Ativo Imobilizado em Curso é como segue:

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	1.220,02	4.702,95	4.784,88	-	-	1.138,59	819,3	-	1.138,59	1.220,52	-	-	-
Edificações, Obras Civas e Edificações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	211,29	1.746,80	1.586,30	-	-	371,80	160,51	-	371,80	211,29	-	-	-
Veículos	121,00	422,16	543,16	-	-	-	121,00	-	-	121,00	-	-	-
Material em Depósito	709,31	1.122,93	1.170,53	-	-	661,72	47,59	-	661,72	709,31	-	-	-
Compras em Andamento	-	1.345,58	1.345,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento a Fornecedor	178,92	65,48	139,32	-	-	105,08	73,84	-	105,08	178,92	-	-	-
Administração	-	119,98	119,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	59,99	59,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	59,99	59,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	1.220,52	4.822,93	4.904,86	-	-	1.138,59	819,3	-	1.138,59	1.220,52	-	-	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A composição do Intangível em Serviço é como segue:

Ativo Intangível em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	38,00	-	-	-	-	38,00	-	38,00	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	38,00	-	-	-	-	38,00	-	38,00	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	56,04	-	-	-	-	56,04	-	56,04	-	0,34
Softwares	56,04	-	-	-	-	56,04	-	56,04	-	0,34
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	94,04	-	-	-	-	94,04	-	94,04	-	0,34





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A composição do Intangível em Curso é como segue:

Ativo Intangível em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2019	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	6.102,74	1.293,96	- 458,78	- 236,60	- 924,89	60.700,42	1.516,14
Transformador de Distribuição	3.022,57	460,13	- 166,72	-	- 713,19	2.602,79	626,84
Medidor	1.189,82	125,92	- 18,55	-	- 6,37	1.290,81	144,47
Redes Baixa Tensão (<2,3 kV)	26.851,09	60,176	- 187,14	-	- 92,40	27.173,31	788,90
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	29.963,26	106,16	- 86,37	- 236,60	- 112,94	29.633,51	- 44,07
Obrigações Especiais do AIS Bruto	18.158,35	1.346,43	-	-	-	19.504,78	1.346,43
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	16.602,41	687,74	-	-	-	17.290,15	687,74
Universalização	1.305,39	-	-	-	-	1.305,39	-
Outros	250,55	658,69	-	-	-	909,23	658,69
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	214,89	282,26	-	-	-	497,16	282,26
Excedente de reativos	35,65	376,43	-	-	-	412,08	376,43
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-

A composição das Taxas Anuais Médias de Depreciação é como segue:

	Taxas Anuais médias de depreciação %	2020			2019
		Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Geração		-	-	-	-
Custo histórico	0,00	-	-	-	-
Correção monetária especial	0,00	-	-	-	-
Reavaliação	0,00	-	-	-	-
Transmissão		-	-	-	-
Custo histórico	0,00	-	-	-	-
Correção monetária especial	0,00	-	-	-	-
Reavaliação	0,00	-	-	-	-
Distribuição		62.829,72	23.838,70	38.991,02	40.459,32
Custo histórico	3,87	36.583,95	11.668,15	24.915,80	24.758,42
Correção monetária especial	0,00	-	-	-	-
Reavaliação	0,00	26.245,76	12.170,54	14.075,22	15.700,90
Administração		612,24	342,19	270,06	268,51
Custo histórico	4,55	612,24	342,19	270,06	268,51
Correção monetária especial	0,00	-	-	-	-
Reavaliação	0,00	-	-	-	-
Comercialização		-	-	-	-
Custo histórico	0,00	-	-	-	-
Correção monetária especial	0,00	-	-	-	-
Reavaliação	0,00	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-
Custo histórico	0,00	-	-	-	-
Correção monetária especial	0,00	-	-	-	-
Reavaliação	0,00	-	-	-	-
Em curso		1.138,59	-	1.138,59	1.220,52
Geração	0,00	-	-	-	-
Transmissão	0,00	-	-	-	-
Distribuição	0,00	1.138,59	-	1.138,59	1.220,52
Administração	0,00	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	0,00	-	-	-	-

A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Material / Equipamento	Serviços de Terceiro	Mão de obra própria	Juros Capitalizados	Depreciação / Amortização	Outros Gastos	Total
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	1.050,36	179,15	261,70	-	-	-	1.491,21
Veículos	462,15	13,25	-	-	-	-	475,40
Material em Depósito	1.122,93	-	-	-	-	-	1.122,93
Compras em Andamento	1.345,58	-	-	-	-	-	1.345,58
Adiantamentos a Fornecedores	65,48	-	-	-	-	-	65,48
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	3,21	-	-	-	-	-	3,21
Total das Adições	4.049,70	192,40	261,70	-	-	-	4.503,81

As principais taxas anuais de depreciação por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674 de 2015, são as seguintes:

	Taxas Anuais de Depreciação %
Geração	
Equipamento geral	0,00
Equipamentos da tomada d'água	0,00
Estrutura da tomada d'água	0,00
Reservatórios, barragens e adutoras	0,00
Turbina hidráulica	0,00
Transmissão	
Condutor do sistema	0,00
Equipamento geral	0,00
Estrutura do sistema	0,00
Religadores	0,00
Distribuição	
Barra de capacitores	6,67
Chave de distribuição	3,57
Condutor do sistema	3,57
Estrutura do sistema	4,35
Regulador de tensão	4,00
Transformador	4,00
Administração central	
Edificações	3,33
Equipamento Geral	4,21
Veículos	14,29
Móveis e Utensílios	6,25

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - VEICULO CAMINHAO VW 15.190 CRM 4P	405,43
2 - VEICULO TOYOTA HILUX CS DSL 4x4	128,11
3 - VEICULO RENAULT SANDERO ZEN 1.6 CVT	59,99
4 - TRAF. TRIFASICO 075 KVA 220/127V - 15 KV	46,75
5 - POSTE DE CONCRETO CIRCULAR, 12 METROS X 1000 DAN	27,28
6 - TRAF. TRIFASICO 075 KVA 220/127V - 15 KV	24,46
7 - RELIGADOR AUTOMÁTICO TRIFÁSICO, 13.8kV - 630A NOMINAL	24,40
8 - MEDIDOR ELET. TRIF. IND. 21 CANAIS C/MEM MASSA LCD SAGA 1000	14,24
9 - POSTE DE EUCALIPTO TRATADO CIRCULAR, 11 METROS, MEDIO	10,35
10 - TRAF. TRIFASICO 075 KVA 220/127V - 15 KV	10,14

As dez principais baixas (pelo critério de valor) do imobilizado em serviço no exercício foram:

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - TRAF. TRIFASICO 075 KVA 220/127V - 15 KV	10,93
2 - TRAF. TRIFASICO 075 KVA 220/127V - 15 KV	10,93
3 - CABO AÇO ZINCADO 3,09MM	5,27
4 - TRANSFORMADOR DE POTENCIAL 13.800v3/115v3 V	4,07
5 - POSTE DE EUCALIPTO TRATADO CIRCULAR, 11 METROS, MEDIO	3,21
6 - POSTE DE EUCALIPTO TRATADO CIRCULAR, 11 METROS, MEDIO	3,21
7 - POSTE DE EUCALIPTO TRATADO CIRCULAR, 11 METROS, MEDIO	3,21
8 - CABO DE ALUMINIO LIGA (CAL), ISOLADO XLPE, QUADRUPLEX 3X1X35 MM2 + 35 MM2	3,19
9 - CABO DE ALUMINIO COM ALMA DE AÇO (CAA), NU, 06 AWG	3,18
10 - POSTE DE EUCALIPTO TRATADO CIRCULAR, 11 METROS, MEDIO	2,14

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

O Acordo Geral do Setor Elétrico, assinado em 2001, e a nova regulamentação do Setor de Energia Elétrica implicaram na constituição de diversos ativos e passivos financeiros setoriais, bem como no diferimento dos impostos federais incidentes sobre parte desses ativos e passivos (são quitados à medida que os ativos e passivos são recebidos e/ou pagos).

a) Conta de compensação de variação de custos da “Parcela A”

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 31/07/2019 a 31/10/2020, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período. A recuperação da Parcela “A” foi iniciada em agosto de 2019, logo após o final da vigência do IRT.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC.ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Os créditos da Parcela “A” são atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação, não havendo limite de prazo para sua realização.

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a CEDRAP transfere o valor correspondente registrado no ativo para o resultado:

b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

i) Programas sociais e governamentais

A Empresa, consciente de sua atuação socialmente responsável, prioriza sua participação em programas e ações governamentais, adotando iniciativas voltadas ao aperfeiçoamento de políticas públicas na área social.

ii) Quota parte de energia nuclear

A CEDRAP, por ter um mercado anual inferior a 500 GW, não participa da obrigatoriedade da quota parte de energia nuclear.

iii) Neutralidade da Parcela A

Trata-se do valor referente a uma inconsistência da metodologia de cálculo do reajuste tarifário em anos anteriores conforme contratos de concessão vigentes, que gerou em tarifa superior à devida, uma vez que não foi assegurada a neutralidade dos itens dos custos não gerenciáveis da Parcela A.

iv) Sobre contratação

O Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, em seu art. 38, determina que no repasse dos custos de aquisição de energia elétrica às tarifas dos consumidores finais, a ANEEL deverá considerar até 103% do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento do agente de distribuição. Este repasse foi regulamentado pela Resolução ANEEL nº 255, de 6 de março de 2007.

v) Diferimento ou Ressarcimento de reposição tarifária:

No presente ciclo de revisão tarifaria a CEDRAP não teve diferimento ou ressarcimento de reposição tarifaria.





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A movimentação das contas de Ativos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/19	Adição	Amortização	Remuneração	Transf.	Saldo em 31/12/20	Valores em Amortizacao	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Neutralidade Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	673,26	1.098,01	1.317,11	-	-	454,16	-	-	454,16	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	20,14	-	20,14	-	-	-	-	-	-	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	653,12	1.098,01	1.296,97	-	-	454,16	-	-	454,16	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	673,26	1.098,01	1.317,11	-	-	454,16	-	-	454,16	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

A movimentação das contas de Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/18	Adição	Amortização	Remuneração	Transf.	Saldo em 31/12/19	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
Neutralidade Passiva	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	1.048,88	1.060,16	1.792,52	-	-	316,51	-	-	316,51	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	392,04	539,50	868,91	-	-	62,63	-	-	62,63	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	368,75	5,15	373,90	-	-	-	-	-	-	-
Outros	288,09	515,50	549,71	-	-	253,88	-	-	253,88	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	1.048,88	1.060,16	1.792,52	-	-	316,51	-	-	316,51	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015
0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

7. Empréstimos e Financiamentos

Abertura do endividamento – R\$ mil

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros IP	Saldo Total	Adimplente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread %a.a	Data Próximo Pcto Juros	Freq. Pcto Juros	Data Próx. Amort.	Venc. Final	Freq. de Amort.	Sist. de Amort.	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo					
																2021	2022	2023	2024	Total	
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	211,67	489,37	701,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271,23	257,10	213,73	80,15	822,22
Financiamento RGR - Luz p/ Todos	-	102,13	170,51	272,63	Não	01/02/2006	Não há	RGR	-	31/01/2021	Mensal	31/01/2021	30/12/2024	Mensal			102,13	88,00	44,63	37,88	272,63
Empréstimo Banco Santander	-	109,55	318,86	428,41	Não	01/04/2020	Não há	Selic	-	31/01/2021	Mensal	31/01/2021	30/03/2024	Mensal			169,10	169,10	169,10	42,28	549,58
Dívidas Tributárias (Refis, Paes,....)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
União	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
União 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
União 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estado 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Município	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas com Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pensão 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pensão 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas com Agentes do Setor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Renegociação 01 (credor ou encargo?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Renegociação 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total por Dívida	-	211,67	489,37	701,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271,23	257,10	213,73	80,15	822,22
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	211,67	489,37	701,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271,23	257,10	213,73	80,15	822,22
Tributária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intra-setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread %a.a	Data Próximo Pcto Juros	Freq. Pcto Juros	Data Próx. Amort.	Venc. Final	Freq. de Amort.	Sist. de Amort.	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo				
																2021	2022	2023	2024	Total
Ativos Financeiros	-	2.573,30	-	2.573,30					-											
Caixa e Aplicações Financeiras	-	2.573,30	-	2.573,30					-											
Saldo Final de Caixa - Conta 101	-	37,79	-	37,79					-											
Aplic. Financ. CDB	-	2.535,52	-	2.535,52					-											
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-					-											
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	-	-					-											
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01	-	-	-	-					-											
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02	-	-	-	-					-											
Mútuos Ativos	-	-	-	-					-											
Mútuo 01	-	-	-	-					-											
Mútuo 02	-	-	-	-					-											

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

A CEDRAP não se utilizou de instrumentos derivativos em 2019 e 2020.

INSTRUMENTO DERIVATIVOS	Instituição Contra parte	Data Inicio	Vencimento	Custo Ponta Ativa	Custo Ponta Passiva	R\$ Mil Valor Contratado	Fair Value R\$Mil
Total Derivativos				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-



Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$ Mil

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2020	Total 2019
Dívida Bruta	-	792,71	318,86	1.111,58	739,58
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	170,29	318,86	489,15	168,06
Tributária	-	622,43	-	622,43	571,52
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrasetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
Ativos Financeiros	-	2.573,30	-	2.573,30	3.562,85
Alta Liquidez	-	37,79	-	37,79	3.562,85
Demais Aplicações Financeiras	-	2.535,52	-	2.535,52	-
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Dívida Líquida	-	1.780,59	318,86	1.461,73	2.823,27

8. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias são demonstrados como segue:

Ativo Circulante	2020	2019
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-
Provisão para perdas em estoque	-	-
Total	-	-
Ativo não circulante		
Provisão para déficit previdenciário	-	-
Provisão para contingências fiscais	-	-
Provisão para outras contingências	-	-
Total	-	-

A CEDRAP não provisionou créditos tributários diferidos, sendo o ato cooperativo isento de tributação.

9. Provisões para Litígios

A CEDRAP não possui lançamentos de provisões para litígios nos exercícios de 2019 e 2020.

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2019	-	-	-	-	-	-
Constituição	-	-	-	-	-	-
Baixas/reversão	-	-	-	-	-	-
Atualização	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31/12/2020	-	-	-	-	-	-

10. 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 não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador a as Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição. Segue a composição dessas obrigações:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço		19.504,78	-	-	19.504,78
Participação da União, Estados e Municípios		9,30	-	-	9,30
Participação Financeira do Consumidor		4.188,88	-	-	4.188,88
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		13.091,98	-	-	13.091,98
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento		-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		1.305,39	-	-	1.305,39
Outros		909,23	-	-	909,23
Ultrapassagem de demanda		497,16	-	-	497,16
Excedente de reativos		412,08	-	-	412,08
Diferença das perdas regulatórias		-	-	-	-
Outros		-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	22,13	- 4.317,10	-	-	- 4.294,97
Participação da União, Estados e Municípios	0,00	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	19,69	- 824,99	-	-	- 805,30
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	23,70	- 3.102,59	-	-	- 3.078,89
Programa de Eficiência Energética - PEE	0,00	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	0,00	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	27,94	- 364,76	-	-	- 336,82
Outros	2,72	- 24,76	-	-	- 22,03
Ultrapassagem de demanda	4,27	- 21,23	-	-	- 16,96
Excedente de reativos	0,85	- 3,52	-	-	- 2,67
Diferença das perdas regulatórias	0,00	-	-	-	-
Outros	0,00	-	-	-	-
Total		16.072,16	-	-	16.097,01

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019
Em serviço	18.158,35	687,74	-	-	-	19.504,78	1.346,43	- 4.317,10	15.187,68	14.540,66
Participação da União, Estados e Municípios	-	9,30	-	-	-	9,30	9,30	-	9,30	-
Participação Financeira do Consumidor	3.658,63	530,25	-	-	-	4.188,88	530,25	- 824,99	3.363,88	2.980,21
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	12.943,78	148,20	-	-	-	13.091,98	148,20	- 3.102,59	9.989,39	10.334,70
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	1.305,39	-	-	-	-	1.305,39	-	- 364,76	940,63	990,40
Outros	250,55	658,69	-	-	-	909,23	658,69	- 24,76	884,48	235,34
Ultrapassagem de demanda	214,89	282,26	-	-	-	497,16	282,26	- 21,23	475,92	201,85
Excedente de reativos	35,65	376,43	-	-	-	412,08	376,43	- 3,52	408,56	33,49
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	- 3.617,69	- 699,41	-	-	-	- 4.317,10	-	-	-	-
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	- 678,42	- 146,58	-	-	-	- 824,99	-	-	-	-
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	- 2.609,08	- 493,51	-	-	-	- 3.102,59	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	- 314,99	- 49,77	-	-	-	- 364,76	-	-	-	-
Outros	- 15,21	- 9,55	-	-	-	- 24,76	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	- 13,04	- 8,19	-	-	-	- 21,23	-	-	-	-
Excedente de reativos	- 2,16	- 1,36	-	-	-	- 3,52	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	14.776,01	637,47	-	-	-	16.072,16	2.005,11	- 4.341,86	16.072,16	14.776,01





COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2020	Valor Líquido em 31/12/2019
Em Curso	621,95	591,53	687,74	-	-	525,74	- 96,21	-	525,74	621,95
Participação da União, Estados e Municípios	9,30	-	9,30	-	-	-	- 9,30	-	-	9,30
Participação Financeira do Consumidor	17,20	513,05	530,25	-	-	-	- 17,20	-	-	17,20
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	148,20	-	148,20	-	-	-	- 148,20	-	-	148,20
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	289,03	-	-	-	-	289,03	-	-	289,03	289,03
Valores Pendentes de Recebimento	158,22	78,48	-	-	-	236,71	78,48	-	236,71	158,22
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	527,93	145,01	658,69	-	-	14,25	-	-	14,25	527,93
Ultrapassagem de demanda	243,51	44,03	282,26	-	-	5,27	-	-	5,27	243,51
Excedente de reativos	284,42	100,98	376,43	-	-	8,98	-	-	8,98	284,42
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	1.149,87	736,54	1.346,43	-	-	539,99	- 96,21	-	539,99	1.149,87



As principais adições (pelo critério de valor) de obrigações especiais no exercício foram:

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - Participação financeiro do consumidor	530,25
2 - Reativos excedentes	376,43
3 - Demanda de ultrapassagem	282,26
4 - Doações e subvenções destinadas a investimen	148,20
5 - Participação da União, Estados e Municípios	9,30
6 -	
7 -	
8 -	
9 -	
10 -	

As principais baixas (pelo critério de valor) de obrigações especiais no exercício foram:

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 -	
2 -	
3 -	
4 -	
5 -	
6 -	
7 -	
8 -	
9 -	
10 -	

11. Patrimônio Líquido**• Capital Social**

O capital social em 31 de dezembro de 2020 é de 3.325,92 Reais/mil, sendo constituído de quotas-partes conforme artigo 18 do estatuto social.

“Art. 18. O capital social da CEDRAP é representado por quotas-partes no valor de R\$ 0,01 (um centavo de real) cada, ilimitado quanto ao máximo, variando conforme o número de quotas-partes subscritas, não podendo, entretanto, ser inferior a R\$ 20.000,00 (vinte mil reais).



Cotistas	Cotas	%
Conselho Administração	1.784.087	0,54%
Clovis Mancilha Barbosa	167.693	9,40%
Jose Édson Carvalho Coelho	366.307	20,53%
Paulo Sérgio Miranda Gonçalves	132.485	7,43%
Sebastião Sérgio Vítório	139.692	7,83%
Jorge de Paula Ribeiro	513.530	28,78%
José Carlos Silveira	4.650	0,26%
João Carlos Ribeiro dos Santos	459.730	25,77%
Conselho Fiscal	416.811	0,13%
José Antonio dos Santos	8.800	2,11%
Manoel Carvalhal Pinto	88.716	21,28%
João Ramos de Camargo Miranda	10.000	2,40%
Adão Alves de Moraes	291.495	69,93%
Cristina dos Santos	8.900	2,14%
Clarice Rosa dos Santos	8.900	2,14%
Total	2.200.898	0,66%
Demais Associados	330.391.148	99,34%
Total Geral	332.592.046	100,00%

• Reserva de Capital

	2020	2019
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	- 3.549,43	- 900,30
Total	- 3.549,43	- 900,30

• Outros Resultados Abrangentes

	2020	2019
Reavaliação regulatória compulsória	26.727,80	27.170,66
Depreciação da reavaliação regulatória compulsória	- 11.872,54	- 11.469,76
Total	14.855,26	15.700,90

• Lucros ou Prejuízos Acumulados

	2020	2019
Lucros Acumulados	-	-
Prejuízos Acumulados	-	-
Total	-	-

- **Reserva de Sobras**

	2020	2019
Reserva Legal	7.936,33	7.712,21
Reserva de Assistencia Tec Ed Social	4.175,11	4.139,18
Reserva de Desenvolvimento	1.067,34	995,48
Total	13.178,79	12.846,88

- **Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia**

	2020	2019
Sobras	1.555,89	1.403,38
Perdas	-908,04	-2.777,13
Total	647,85	-1.373,75

12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2020	2019	2020	2020	2020	2019
Fornecimento - Faturado	6.727	6.641	37.247,82	37.828,91	22.624,94	17.498,56
Residencial	5.197	5.078	9.340,56	8.404,75	6.676,24	4.471,41
Comercial	277	280	4.381,50	4.624,92	3.091,11	2.503,17
Industrial	18	20	14.581,50	16.449,41	8.551,49	7.281,94
Rural	1.180	1.207	7.081,97	6.612,05	3.378,31	2.603,45
Poder público	31	31	77,73	93,88	56,88	51,18
Iluminação pública	10	11	1.298,52	1.193,73	562,63	379,07
Serviço público	14	14	486,03	450,17	308,28	208,33
Suprimento Faturado	0	0	0,00	0,00	-	-
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	1	0	445,65	0,00	11.126,18	10.461,26
Consumidores Cativos	0	0	0,00	0,00	11.004,32	10.461,26
Consumidores Livres	1	0	445,65	0,00	121,87	-
Encargos de conexão de agentes de geração	0	0	0,00	0,00	-	-
Permissionárias	0	0	0,00	0,00	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	0	0	0,00	0,00	-	-
(-) Transferências	0	0	0,00	0,00	-11.149,33	-10.650,03
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	0	0	0,00	0,00	- 44,03	- 68,66
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	0	0	0,00	0,00	- 100,98	- 120,11
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas	0	0	0,00	0,00	-	-
(-) Trsf TUSD Consumidores Cativos	0	0	0,00	0,00	- 11.004,32	- 10.461,26
Regulatórias	0	0	0,00	0,00	6.378,96	477,14

Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	0	0	0,00	0,00	6.378,96	477,14
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	0	0	0,00	0,00	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	0	0	0,00	0,00	-	-
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	0	0	0,00	0,00	913,58	141,20
Serviços Cobráveis	0	0	0,00	0,00	29,36	6,57
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	0	0	0,00	0,00	5.436,03	611,76
Total	6.728	6.641	37.693,46	37.828,91	28.980,76	17.786,92

13. Compra e Venda de Energia Elétrica de Curto Prazo no Âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Nos exercícios de 2019 e 2020, a CEDRAP não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

14. Pessoal e Administradores

	2020	2019
Pessoal	5.796,70	5.443,15
Remuneração	3.234,25	3.067,64
Encargos	1.290,51	1.410,39
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	95,41	-
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
Outros benefícios - Corrente	1.090,26	884,57
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	86,27	80,55
Administradores	419,91	384,95
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	403,02	373,50
Benefícios dos administradores	16,89	11,44
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	6.216,61	5.828,09

15. Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social

A reconciliação das taxas efetivas e nominais, utilizadas para cálculo das provisões para o imposto de renda e a contribuição social é demonstrada a seguir:

	2020	2019
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	- 295,62	- 849,78
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	-	-
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	-	-

16. Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

A Permissionária possui somente uma unidade de negócio que é a distribuição de energia elétrica.

Principais práticas contábeis adotadas na elaboração das demonstrações por Unidades de Negócio:

Receita da unidade	G	T	D	ANV	Total
Geração - G	-	-	-	-	-
Transmissão - T	-	-	-	-	-
Distribuição - D	-	-	22.624,94	-	22.624,94
Atividades não vinculadas - ANV	-	-	-	-	-
Total	-	-	22.624,94	-	22.624,94

17. Revisão e Reajuste Tarifário

17.1. Revisão Tarifária Periódica

Nos meses de janeiro a agosto de 2020, nossas tarifas foram norteadas pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.597/19, processo de reajuste IRT 2019. Em função da alteração de metodologia tarifária de nossa Permissionária, que migrou do módulo PRORET 8.1 para 8.4, nossas tarifas foram norteadas pela prorrogação dos valores. No dia 24/11/2020 foi publicada nossa segunda Revisão Tarifária Periódica – RTP para o ciclo 2020/2021, com vigência a partir de 30/11/2020 a 29/11/2021, através da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.800/2020.

As tarifas de aplicação da Cedrap foram reajustadas em média 16,23% com reflexo mais significativo no Grupo B – baixa tensão em 25,03%. A presente revisão corrigiu nossa “parcela B” em 41,16%, o que nos permitirá a continuidade na qualidade do atendimento, investimento na rede e equipamentos, a busca pela melhoria das condições e conhecimento aos colaboradores.

Já com relação à “parcela A”, uma variação negativa de 7,59% com a seguinte composição: encargos com variação de 2,18%, transporte de energia com variação de 17,25% e redução de 17,81%

na energia comprada. O "fator x" para o presente ciclo foi fixado em 1,15% e as perdas técnicas 6,40%.

17.2. Reajuste Tarifário Anual

No ano de 2019 a CEDRAP não passou pelo processo de Reajuste Tarifário Anual.

17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

Para a avaliação dos ativos das permissionárias vinculados à Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, visando à definição da base de remuneração no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP vigente foram observadas as seguintes diretrizes:

- a) A base de remuneração aprovada no CRTP anterior deve ser “blindada”. Entende-se como base blindada os valores aprovados por laudo de avaliação ajustados, incluindo as movimentações ocorridas (adições, baixas, depreciação) e as respectivas atualizações;
- b) As inclusões entre as datas-bases do CRTP vigente e anterior, desde que ainda em operação, compõem a Base Incremental e são avaliadas no processo de revisão tarifária do CRTP vigente;
- c) Os valores finais da avaliação são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração blindada (item a) com os valores das inclusões ocorridas entre as datas-bases – base incremental (item b);
- d) Considera-se como data-base do laudo de avaliação o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária do CRTP vigente; e
- e) A base de remuneração deverá ser atualizada pela variação do IGP-M, entre a data-base do laudo de avaliação e a data da revisão tarifária.

Os ativos vinculados à Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica somente são elegíveis a compor a Base de Remuneração Regulatória quando efetivamente utilizados no Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. São desconsiderados da base de remuneração aqueles ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória – BAR.

Descrição	Valores R\$/Mil
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	63.441,96
(2) Índice de Aproveitamento Integral	-
(3) Obrigações Especiais Bruta	19.504,78
(4) Bens Totalmente Depreciados	14.075,22
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	29.861,96
(6) Depreciação Acumulada	24.180,88
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)	39.261,08
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado	-
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	26.245,76
(10) Almojarifado em Operação	661,72
(11) Ativo Diferido	-
(12) Obrigações Especiais Líquida	15.187,68
(13) Terrenos e Servidões	13,64
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	24.748,75
(15) Saldo RGR PLPT	-
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-
(17) Taxa de Depreciação	4%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	-
(19) WACC real antes de impostos	3,77%
(20) Taxa RGR PLPT	-
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	-
(22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)	933,03

17.4. Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI

O Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, também denominado Anuidades, refere-se aos investimentos de curto período de recuperação, tais como os realizados em hardware, software, veículos, e em toda a infraestrutura de edifícios de uso administrativo. Os ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória (BAR) não são considerados no Ativo Imobilizado em Serviço (AIS) que comporá a base de remuneração. Esses ativos são determinados como uma relação do AIS.

Descrição	Valores R\$/Mil
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	38.991,02
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	257,71
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	179,15
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	94,04
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	-136,83
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	-79,61
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	-94,04
(8) CAIMI = (1)+(2)+(3)+(4)+(5)+(6)+(7)	38.149,64

17.5. Ajuste da Parcela B em Função de Investimentos Realizados

Conforme previsto na Legislação Setorial, foi definido no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP anterior, o mecanismo destinado a comparar os investimentos previstos no cálculo do Fator X com os efetivamente realizados pelas distribuidoras. No CRTP vigente, quando da revisão tarifária de cada Permissionária, são levantados os investimentos efetivamente realizados pela distribuidora entre o CRTP anterior e o CRTP vigente, calculados com base nos registros contábeis da distribuidora, deflacionados pelo IGP-M, mês a mês, para a data-base da revisão tarifária anterior.

Caso os investimentos efetivamente realizados sejam inferiores àqueles considerados no cálculo do Fator X do CRTP anterior, esse item é recalculado, com a substituição dos valores de investimento previstos pelos investimentos realizados, mantendo-se inalterados os demais parâmetros.

17.6. Resumo da Revisão Tarifária (ou Reajuste Tarifário)

Aplicando-se as metodologias definidas no Módulo 8.4 do PRORET, que trata da revisão tarifária das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica, a revisão tarifária da Permissionária é sintetizada na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da concessionária, as outras receitas, os componentes financeiros e a receita verificada. A tabela apresenta também o quanto cada item de receita contribui para o reposicionamento tarifário apresentado.

Descrição	Receita Ultimo IRT R\$	Receita Verificada	Revisao	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	13.375,53	13.107,29	12.359,98	-7,59%	-	47,10%
1.1. Encargos Setoriais	2.263,17	2.277,47	2.312,55	2,18%	-	8,81%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	48,38	51,47	70,44	45,59%	-	0,27%
CDE	1.878,73	1.888,85	1.972,71	5,00%	-	7,52%
PROINFA	336,05	337,16	269,39	-19,84%	-	1,03%
P&D e Eficiência Energética	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
1.2. Transmissão	2.608,13	-	3.057,92	17,25%	-	11,65%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	2.608,13	-	3.057,92	17,25%	-	11,65%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	8.504,24	10.829,82	6.989,51	-17,81%	-	26,63%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	8.504,24	10.829,82	6.989,51	-17,81%	-	26,63%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	9.835,75	-	13.883,70	41,16%	-	52,90%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	3.196,72	-	8.988,11	181,17%	-	34,25%
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	6.639,03	-	4.895,59	-26,26%	-	18,65%
3. Reposicionamento Econômico	-	-	-	-	-	-
4. Componentes Financeiros	- 5.315,71	-	- 4.091,89	-23,02%	-	-15,59%
5. Reposicionamento com Financeiros	-	-	-	-	-	-
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-	-	-	-	-	-
7. Efeito para Consumidor	13,20%	-	16,23%	-	-	-

17.7. Índices de Continuidade e Frequência (DEC/FEC)

Um dos pilares da Regulação do Setor Elétrico Brasileiro é o controle dos índices de interrupção, ou seja, energia com qualidade e frequência.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2020, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices,

conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, que fomos recertificados passando a vigora até o ano de 2021.

Envidamos todos nossos esforços para não ultrapassarmos estes índices, e, com isso, melhor atender nosso Consumidor, garantindo-lhes Energia de qualidade.

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2016	39,18	20,90	1,87
2017	31,31	18,08	1,73
2018	27,06	15,00	1,80
2019	40,40	18,98	2,13
2020	26,43	16,81	1,57

18. 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 Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias, conforme segue:

Demonstração da Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório x Societário - Em 31 de dezembro de 2020 e 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Notas	2020			2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
ATIVO							
Ativo Circulante		8.629,26	-	8.629,26	8.421,02	-	8.421,02
Caixa e equivalentes de caixa		2.573,30	-	2.573,30	2.455,18	-	2.455,18
Consumidores	18.1	4.257,55	-	4.257,55	3.756,89	-	3.756,89
Serviços em curso		57,32	-	57,32	54,29	-	54,29
Tributos compensáveis		224,32	-	224,32	364,86	-	364,86
Almoxarifado operacional		201,15	-	201,15	292,43	-	292,43
Ativos financeiros setoriais	18.2	454,16	-	454,16	673,26	-	673,26
Despesas pagas antecipadamente		61,46	-	61,46	52,46	-	52,46
Outros ativos circulantes		800,00	-	800,00	771,65	-	771,65
Ativo Não Circulante		40.807,26	-14.075,22	26.732,04	42.328,15	-15.700,90	26.627,26
Tributos compensáveis		125,27	-	125,27	97,14	-	97,14
Depósitos judiciais e cauções		282,32	-	282,32	282,32	-	282,32
Ativos financeiros setoriais		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	18.3	-	5.151,99	5.151,99	-	14.332,80	14.332,80
Imobilizado	18.4	40.399,67	- 38.947,65	1.452,02	41.948,35	- 40.952,07	996,27
Intangível	18.5	-	19.720,44	19.720,44	0,34	10.918,38	10.918,72
Total do Ativo		49.436,52	-14.075,22	35.361,30	50.749,18	-15.700,90	35.048,28



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

Descrição	Notas	2020			2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
PASSIVO							
Passivo Circulante		4.931,61	-	4.931,61	5.151,10	-	5.151,10
Fornecedores		1.918,30	-	1.918,30	2.090,73	-	2.090,73
Empréstimos, financiamentos e debêntures		170,29	-	170,29	107,32	-	107,32
Obrigações sociais e trabalhistas		612,47	-	612,47	604,98	-	604,98
Tributos		622,43	-	622,43	571,52	-	571,52
Encargos setoriais		455,05	-	455,05	500,87	-	500,87
Passivos financeiros setoriais		316,51	-	316,51	814,46	-	814,46
Outros passivos circulantes		836,56	-	836,56	461,22	-	461,22
Passivo Não Circulante		16.046,53	-	16.046,53	15.998,99	-	15.998,99
Fornecedores		-	-	-	13,30	-	13,30
Empréstimos, financiamentos e debêntures		318,86	-	318,86	60,74	-	60,74
Passivos financeiros setoriais		-	-	-	234,42	-	234,42
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		15.727,67	-	15.727,67	15.690,54	-	15.690,54
Total do Passivo		20.978,14	-	20.978,14	21.150,10	-	21.150,10

Patrimônio Líquido							
Capital social		3.325,92	-	3.325,92	3.325,36	-	3.325,36
Reservas de capital	-	3.549,43	- 65,61	- 3.615,04	- 900,30	- 845,65	- 1.745,95
Outros resultados abrangentes		14.855,26	- 14.855,26	-	15.700,90	- 15.700,90	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-	-	-	-	-	-
Reserva de sobras		13.178,79	-	13.178,79	12.846,88	-	12.846,88
Sobras à disposição da Assembleia		647,85	845,65	1.493,50	- 1.373,75	845,65	- 528,10
Total do Patrimônio Líquido		28.458,38	- 14.075,22	14.383,16	29.599,08	- 15.700,90	13.898,18
Total do Passivo + Patrimônio Líquido		49.436,52	- 14.075,22	35.361,30	50.749,18	- 15.700,90	35.048,28

18.1. Consumidores

Não houve ajustes para o grupo.

18.2. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Não houve ajustes para o grupo.

18.3. Ativos Financeiros da Concessão

Os ajustes são decorrentes de contabilização na contabilidade societária de expectativa de direito incondicional de receber caixa (indenização). Estes lançamentos na contabilidade societária foram realizados em atendimento ao disposto na ICPC 01 – Contratos de Concessão, mas que para fins de contabilidade regulatória tais práticas não são adotadas e desta forma, apresenta-se ajustes nesta conciliação de saldos contábeis societários e regulatórios. Nas demonstrações regulatórias esse valor faz parte do ativo imobilizado.

18.4. Imobilizado

18.4.1. Reavaliação Compulsória

Os ajustes são resultantes de aplicação do VNR (Valor Novo de Reposição) advindos do laudo de avaliação do 1º CRT que não é aceito na contabilidade societária.

18.4.2. Depreciação

Os ajustes são resultantes de aplicação do VNR (Valor Novo de Reposição) advindos do laudo de avaliação do 1º CRT que não é aceito na contabilidade societária.

18.5. Intangível

18.5.1. Reavaliação Compulsória

Não houve ajuste no grupo do intangível sendo os valores idênticos a contabilidade societária e regulatória.

18.5.2. Depreciação

Não houve ajuste no grupo do intangível sendo os valores idênticos a contabilidade societária e regulatória.

18.6. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

18.6.1. Reavaliação Compulsória

Não houve ajuste visto que a permissionária não possui obrigações vinculadas a permissão em serviço.

18.6.2. Amortização

Não houve ajuste visto que a permissionária não possui obrigações vinculadas a permissão em serviço.

18.7. Efeitos de Contabilização de Contratos de Concessão (ICPC 01)

18.7.1. Ativo Financeiro

Não houve efeitos de contabilização de contratos de permissão (ICPC 01).

18.7.2. Ativo Intangível

Não houve efeitos de contabilização de contratos de permissão (ICPC 01).

18.7.3. Receita e Custo de Construção (ICPC 01)

Os ajustes são decorrentes da aplicação do conceito do ICPC 01 E OCPC 05, que, por se tratar de ativo imobilizado em curso que já é vinculado à Permissão, deve ser reconhecido conforme aplicação do IFRS como RECEITA DE CONSTRUÇÃO, e, no mesmo instante, reconhecido o CUSTO DE CONSTRUÇÃO do Ativo Intangível da Permissão.

18.7.4. Remuneração do Ativo Financeiro (Resultado)

Não houve remuneração do ativo financeiro nos exercícios contábeis de 2020 e 2019.

18.7.5. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (Resultado)

Não houve registro de ajuste a impostos e contribuições diferidos, visto que a permissionária opera com associados que tem o privilégio fiscal de isenção.

18.8. Conciliação do Patrimônio Líquido Societário e Regulatório

	2020	
	Regulatório	Societário
Saldos no início do exercício	29.599,08	13.898,18
Capital Social	0,56	0,56
Reserva de Capital	- 2.649,13	- 1.869,09
Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	- 442,86	- 924,89
Efeitos IFRS ICPC 01	-	924,89
Depreciação Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	- 402,78	- 700,79
Depreciação Efeitos IFRS ICPC 01	-	700,79
Lucros ou Prejuízos Acumulados	-	-
Reserva de Sobras	331,91	331,91
Sobras / Perdas a Disposição da Assembléia	2.021,60	2.021,60
Saldos no fim do exercício	28.458,38	14.383,16

Os efeitos constatados a título de Reavaliação Regulatória Compulsória, referem-se a reversão da Reserva da Reavaliação Regulatória Compulsória, já que a mesma não é aceita pelas normas da Contabilidade Internacional, sendo revertida contra as contas correspondentes do Ativo Imobilizado em Serviço.

Com relação ao destaque da Depreciação da Reavaliação Regulatória Compulsória, bem como os efeitos IFRS em outras reservas de capitais, referem-se a reversão da realização da reserva regulatória compulsória ocorrida na Contabilidade Regulatória, revertida conforme regras da Contabilidade Internacional, e, conforme orientação dos auditores, represada como diferenças IFRS em outras Reservas de capital.

18.9. Conciliação do Lucro Líquido Societário e Regulatório

Depreciação – Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das contas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizadas no exercício de 2020, cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

	2020	2019
Sobra (perda) líquido conforme contabilidade societária	467,10	239,01
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	- 762,72	- 1.088,79
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas vinculadas	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	- 762,72	- 1.088,79
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	- 295,62	- 849,78

19. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em R\$ mil, com 2 (duas) casas decimais.

Clovis Mancilha Barbosa
Presidente

Rogério Faria Vilela
Gerente Administrativo

André de Araújo Coelho
Contador
1SP238100/O-2





**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA
REGIÃO DO ALTO PARAÍBA**

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

NOTAS

CONCILIATÓRIAS

CONTABILIDADE

SOCIETÁRIA x

REGULATÓRIA

2020



Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraíba

CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração da Conciliação do Balanço Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
ATIVO					
Ativo Circulante	8.629,26	-	8.629,26	-	8.629,26
Caixa e equivalentes de caixa	2.573,30	-	2.573,30	-	2.573,30
Consumidores	4.257,55	-	4.257,55	-	4.257,55
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	57,32	-	57,32	-	57,32
Tributos compensáveis	224,32	-	224,32	-	224,32
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional	201,15	-	201,15	-	201,15
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	454,16	-	454,16	-	454,16
Despesas pagas antecipadamente	61,46	-	61,46	-	61,46
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	800,00	-	800,00	-	800,00
Ativo Não Circulante	40.807,26	- 14.075,22	26.732,04	- 0,00	26.732,04
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	125,27	-	125,27	-	125,27
Depósitos judiciais e cauções	282,32	-	282,32	-	282,32
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	5.151,99	5.151,99	- 5.151,99	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	40.399,67	- 38.947,65	1.452,02	24.872,43	26.324,45
Intangível	-	19.720,44	19.720,44	- 19.720,44	-
Total do Ativo	49.436,52	- 14.075,22	35.361,30	14.075,22	35.361,30

PASSIVO					
Passivo Circulante	4.931,61	-	4.931,61	-	4.931,61
Fornecedores	1.918,30	-	1.918,30	-	1.918,30
Empréstimos, financiamentos e debêntures	170,29	-	170,29	-	170,29
Obrigações sociais e trabalhistas	612,47	-	612,47	-	612,47
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	622,43	-	622,43	-	622,43
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	455,05	-	455,05	-	455,05
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	316,51	-	316,51	-	316,51
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes	836,56	-	836,56	-	836,56
Passivo Não Circulante	16.046,53	-	16.046,53	-	16.046,53
Fornecedores	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	318,86	-	318,86	-	318,86
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-

Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	15.727,67	-	15.727,67	-	15.727,67
Total do Passivo	20.978,14	-	20.978,14	-	20.978,14

PATRIMONIO LIQUIDO					
Capital social	3.325,92	-	3.325,92	-	3.325,92
Reservas de capital	- 3.549,43	- 65,61	- 3.615,04	- 65,61	- 3.615,04
Outros resultados abrangentes	14.855,26	- 14.855,26	-	- 14.855,26	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria	-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores	-	-	-	-	-
Reserva de sobras	13.178,79	-	13.178,79	-	13.178,79
Sobras à disposição da Assembleia	647,85	845,65	1.493,50	845,65	1.493,50
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
Total do Patrimonio Liquido	28.458,38	- 14.075,22	14.383,16	- 14.075,22	14.383,16
Total do Passivo + Patrimonio Liquido	49.436,52	- 14.075,22	35.361,30	- 14.075,22	35.361,30

Cooperativa de Eletrificação da Região do Alto Paraiba
CNPJ nº 60.196.987/0001-93

Demonstração da Conciliação do Resultado do Exercício Regulatório x Societário x Fiscal Encerramento em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em Continuidade					
Receita / Ingresso	28.908,47	-	28.908,47	-	28.908,47
Fornecimento de energia elétrica	22.552,65	-	22.552,65	-	22.552,65
(-) Transferências	- 11.149,33	-	- 11.149,33	-	- 11.149,33
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia elétrica de curto prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.126,18	-	11.126,18	-	11.126,18
Ativos e passivos financeiros setoriais	913,58	-	913,58	-	913,58
Serviços cobráveis	29,36	-	29,36	-	29,36
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	5.436,03	-	5.436,03	-	5.436,03
Outras receitas vinculadas	-	-	-	-	-
Tributos	- 3.900,61	-	- 3.900,61	-	- 3.900,61
ICMS	- 3.493,76	-	- 3.493,76	-	- 3.493,76
PIS-PASEP	- 72,45	-	- 72,45	-	- 72,45
COFINS	- 334,39	-	- 334,39	-	- 334,39
ISS	-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"	- 2.126,59	-	- 2.126,59	-	- 2.126,59
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	- 1.888,85	-	- 1.888,85	-	- 1.888,85
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-
Taxa de Fiscalização	- 51,47	-	- 51,47	-	- 51,47
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	- 186,27	-	- 186,27	-	- 186,27
Receita Líquida / Ingresso Líquido	22.881,27	-	22.881,27	-	22.881,27
Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"	- 12.129,09	-	- 12.129,09	-	- 12.129,09
Energia elétrica comprada para revenda	- 11.791,93	-	- 11.791,93	-	- 11.791,93
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfra	- 337,16	-	- 337,16	-	- 337,16
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis	10.752,18	-	10.752,18	-	10.752,18
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"	- 11.239,65	780,04	- 10.459,62	780,04	- 10.459,62
Pessoal e administradores	- 6.216,61	-	- 6.216,61	-	- 6.216,61
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-
Material	- 745,01	-	- 745,01	-	- 745,01
Serviços de terceiros	- 2.125,20	-	- 2.125,20	-	- 2.125,20
Arrendamento e aluguéis	- 140,64	-	- 140,64	-	- 140,64
Seguros	- 33,73	-	- 33,73	-	- 33,73
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	-
Provisões	132,60	-	132,60	-	132,60
(-) Recuperação de despesas	385,65	-	385,65	-	385,65
Tributos	- 38,42	-	- 38,42	-	- 38,42
Depreciação e amortização	- 1.791,13	780,04	- 1.011,09	780,04	- 1.011,09
Gastos diversos da atividade vinculada	- 201,74	- 81,93	- 283,67	- 81,93	- 283,67
Outras Receitas Operacionais	550,36	81,93	632,29	81,93	632,29

Outras Gastos Operacionais	- 1.015,79	-	- 1.015,79	-	- 1.015,79
Resultado da Atividade	- 487,47	780,04	292,56	780,04	292,56
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	191,85	-	191,85	-	191,85
Despesas financeiras	- 140,03	-	- 140,03	-	- 140,03
Receitas financeiras	331,88	-	331,88	-	331,88
Lucro Antes dos Impostos Sobre o Lucro	- 295,62	780,04	484,42	780,04	484,42
Despesa com impostos sobre os lucros	-	-	-	-	-
Resultado Líquido das Operações em Continuidade	- 295,62	780,04	484,42	780,04	484,42
Operações Descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	234,20	234,20
Resultado Líquido do Exercício	- 295,62	780,04	484,42	1.014,24	718,62
Atribuível aos:					
Cotistas	- 295,62	-	484,42	-	718,62
Lucro por Ação	- 0,09	-	0,15	-	0,22
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	- 0,09	-	0,15	-	0,22
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
Lucro por Ação Originado das Operações em Continuidade	-	-	-	-	-
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA

Empresa Certificada ISO 9001:2015

0800 772 88 33

CNPJ: 60.196.987/0001-93
INSC. ESTADUAL: 504.005.697.116

site: www.cedrap.com.br
e-mail: contato@cedrap.com.br

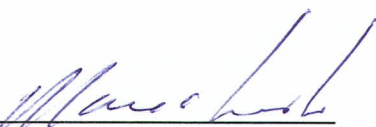
PARECER DO CONSELHO FISCAL

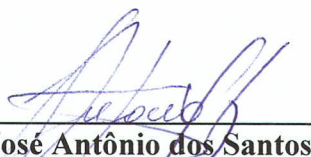
Nós, abaixo assinados, na condição de membros do Conselho Fiscal desta Cooperativa, em cumprimento às atribuições legais e estatutárias, examinamos o Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.


Com o assessoramento de informações suplementares e explicações obtidas junto aos responsáveis operacionais e a Diretoria, procedemos a análise sistemática das operações através de verificações dos documentos, inspeções e outras investigações nas áreas de atividades operacionais e administrativas da Cooperativa, relativas ao exercício de 2020.

Baseados nos exames efetuados, somos do parecer que as contas apresentadas merecem a aprovação pelos Senhores Associados.

Paraibuna, 11 de fevereiro de 2021.


Manoel Carvalho Pinto


José Antônio dos Santos


João Ramos de C. Miranda

SEÇÃO VII

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO
PARAÍBA – CEDRAP**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Em nossa opinião, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção a seguir intitulada “Base para opinião com ressalva”, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA – CEDRAP** em 31 de dezembro de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião com ressalva sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Os controles analíticos do capital social registrado no balanço da cooperativa não estão atualizados, como consequência o valor de R\$ 3.325.920,46, não foi passível de confirmação. Deverão ser concluídos em 2021, advindos de levantamentos nos registros paralelos do capital social e conciliações. Consequentemente, não podemos concluir, e não concluimos, sobre o saldo do capital social e reflexos no resultado do exercício e no patrimônio líquido.

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Cooperativa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras regulatórias da CEDRAP em 31 de dezembro de 2019, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, com ressalva, datado de 12 de fevereiro de 2020.

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da

administração da Cooperativa, cuja apresentação é requerida pelo órgão regulador - ANEEL , e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Cooperativa. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Cooperativa são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante,

independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias .

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório.

Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Campinas, 09 de fevereiro de 2021.



AUDITORES INDEPENDENTES.
CRC 2SP023964/O-9 OCB 622/07



GUILHERME PEREIRA MENDES

Contador CRC 1SP 146031/O-5