

# Prestação Anual de Contas

**PAC 2021**

**Demonstrações  
Contábeis  
2021**



**Cetril**

*A nossa energia vem de você.*

# **Prestação Anual de Contas – PAC /2021**

**Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região –  
CETRIL**

**Demonstrações Contábeis 2021**

**Ibiúna-SP, abril de 2022**

## *Índice*

### **Demonstrações Contábeis Societárias do Exercício de 2021**

Relatório da Administração das Demonstrações Contábeis Societárias .....	4
Balanco Patrimonial Societário .....	25
Demonstração do Resultado do Exercício Societário - DRE .....	26
Demonstração das Mutações do Patrimonio Líquido Societário.....	27
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário .....	28
Notas explicativas às demonstrações Contábeis Societárias .....	29
Balanco Patrimonial Fiscal.....	63
Demonstração Fiscal do Resultado do Exercício .....	65
Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal - DMPLF.....	68
Parecer do Conselho Fiscal Societário .....	70
Relatório do Auditor Independente Societário .....	71

### **Demonstrações Contábeis Regulatórias do Exercício de 2021**

Relatório da Administração das Demonstrações Contábeis Regulatórias.....	73
Balanco Patrimonial Regulatório.....	94
Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório - DRE.....	95
Demonstração de Fluxo de Caixa Regulatório .....	96
Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido - DMPL .....	97
Notas explicativas às demonstrações Contábeis Regulatórias .....	98
Parecer do Conselho Fiscal Regulatório.....	142
Relatório do Auditor Independente Regulatório .....	143

## **Relatório da Administração das Demonstrações Contábeis Societárias 2021**

*“A nossa energia vem de você”*



## **Apresentação**

Senhoras e Senhores Associados/Consumidores, apresentamos a seguir o relatório anual das principais atividades no exercício de 2021, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Societárias, elaboradas de acordo com a Legislação Societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região para os cooperados, consumidores, parceiros e a sociedade em geral.



*“A nossa energia vem de você”*

## Carta do Presidente

Caros cooperados, consumidores e amigos, iniciamos o ano com novas esperanças e novas perspectivas, mas ainda impactados pela pandemia, novamente enfrentamos uma crise epidemiológica ainda mais devastadora e cruel jamais vista nos últimos séculos, deixando um rastro de muitas vidas perdidas e famílias despedaçadas, assim ficará marcado o ano de 2021. A partir do primeiro trimestre, com o início do Programa Nacional de Imunização, começam a surgir uma luz no final do túnel aonde gradativamente os níveis da pandemia começaram a declinar chegando no final do último trimestre vislumbrando as medidas de flexibilização quase plena, mas ainda atentos a qualquer sinal de alerta, principalmente com surgimento de novas variantes.

Neste cenário continuamos o nosso trabalho incansável e concentrados em levar a população, de forma especial aos nossos cooperados e consumidores da área rural, uma energia elétrica de qualidade, sem com isso deixarmos de lado a segurança de todos os colaboradores e terceiros, diretos e indiretos, seguindo todos os padrões e protocolos de segurança orientados pelos profissionais da saúde e das autoridades sanitárias para a preservação de vidas.

Não bastasse a crise da saúde de proporções incalculáveis que enfrentamos, tivemos esse ano uma das maiores crises hídricas dos últimos 90 anos, que já vinham sendo anunciadas a anos por alguns setores, chegando, os níveis dos reservatórios, ao seu ponto mais crítico o que obrigou o governo a criar regras rígidas para a remuneração dos custos adicionais de geração repassando ao consumidor a “Bandeira Preta” ou “Bandeira Escassez Hídrica”.

Apesar de todas as dificuldades enfrentadas a CETRIL procurou manter os investimentos na melhoria da nossa rede elétrica, das nossas subestações, na manutenção e melhoria das instalações prediais e de forma muito especial ao nosso capital humano, patrimônio imprescindível da empresa, encerrando mais um ano graças a muita cooperação e resiliência de todos que estiveram envolvidos e com muita esperança para o ano que está por vir.

Agradecemos a cada um, diretores, conselheiros, cooperados, consumidores, colaboradores, terceiros e demais envolvidos, pois sem o envolvimento, colaboração e a cooperação de todos não seria possível fecharmos mais um ano de muita luta mais de muitos frutos e vitórias.

Conclamamos a todos para continuarmos com o mesmo espírito ao partirmos para o novo ano que teremos pela frente, trazendo dentro de nós a chama da esperança e fé e com isso poderemos fazer a diferença para enfrentarmos os desafios, para que todos, cooperados e consumidores possam usufruir com a melhor energia elétrica e prestação de serviços.

---

**Nélio Antônio Leite**  
**Presidente**

*“A nossa energia vem de você”*

## Carta do Contador

Com satisfação, na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, comunicamos aos senhores associados a conclusão do Balanço Patrimonial- BP, Demonstração do Resultado do Exercício - DRE, Demonstração do Fluxo de Caixa – DFC e Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido – DMPL do exercício de 2021, com alto grau de confiabilidade, qualidade, transparência e legalidade, em cumprimento ao Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, a legislação societária brasileira (CPC’s) e aos princípios éticos (NBC PG 100): integridade; objetividade; competência profissional e devido zelo; sigilo profissional e comportamento profissional.

Vale salientar que, na questão Regulatória a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, têm intensificado o monitoramento eletrônico, impondo pré análise dos dados quando de nosso envio para integralização na base nacional. Informamos que todos os envios, desde a Prestação Anual de Contas – PAC, Relatório de Informações Trimestrais – RIT, e Balancete Mensal Padronizado – BMP, foram enviados em tempestividade e aprovados nessa análise realizada pela ANEEL.

Diante das considerações acima apresentamos aos senhores associados o nosso Demonstrativo Contábil Societário do exercício de 2021 e as informações econômico-financeiras e socioambientais, de modo a facilitar e dar todas as condições e subsídios necessários para a tomada de decisões para o próximo exercício, e de forma especial para a Assembleia Geral Ordinária, a dar a Destinação Final das sobras/perdas do Exercício.

Por fim, agradeço a DEUS, aos cooperados, ao presidente, a Diretoria Administrativa, ao Conselho Fiscal, consultores e auditores externos, bem como a todos os colaboradores da CETRIL que contribuíram na elaboração do Relatório da Administração do Exercício de 2021.

---

**Siegfried Urban**  
**Contador**  
CRC: 1 SP297745/O-4

*“A nossa energia vem de você”*

## Cenário

A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, foi fundada em 1965 e é responsável pela distribuição de energia elétrica na maior parte da área rural do município de Ibiúna, e parte do município de Piedade. Foi conferido a esta Permissionária a honra e o dever de acompanhar o desenvolvimento da região, levando força e luz às casas, comércios, serviços públicos, indústrias, estabelecimentos de lazer e, em especial, aos produtores rurais.

Um ano impactado novamente pela pandemia do COVID-19 enfrentamos um cenário devastador na vida de todos os brasileiros, obrigando-nos a prorrogarmos o evento de maior importância para o nosso associado, a AGO – Assembleia Geral Ordinária anual para a Prestação de Contas do exercício de 2020 para o dia 01 de setembro de 2021, de acordo com a autorização judicial concedida em Mandado de Segurança impetrado pela OCESP – Organização das Cooperativas do Estado de São Paulo junto a 12ª Vara da Fazenda Pública da Comarca de São Paulo, seguindo todas as regras e protocolos solicitados pelas autoridades sanitárias.

Mesmo diante desse cenário obtivemos no ano um acréscimo de 4,85% no número de unidades consumidoras que passou de 28.673 em 2020 para 30.063 em 2021, o total de gigawatts vendido que em 2020 foi de 82,82 GWh, em 2021 chegou ao total de 83,76 GWh com um acréscimo de 1,14%, os investimentos realizados totalizaram R\$ 8.634,32, 54,66% a mais do que em 2020, das quais foram investidos 83,11% no nosso sistema elétrico e os demais aplicados na aquisição de veículos, equipamentos e melhorias para o sistema, além disso foram investidos no desenvolvimento e capacitação do nosso quadro de colaboradores, todas essas ações para garantir a entrega de uma energia segura e de qualidade, além de um serviço eficaz, para atendimento aos nossos cooperados e consumidores.

Com a assinatura do Termo de Aditivo ao Contrato de Permissão em 2020, prorrogando o Contrato de Permissão da CETRIL para 30 anos, o processo de Revisão Tarifária Periódica – RTP quanto ao item da Parcela B (Custos Gerenciáveis) passou a seguir a regra descrita no submódulo 8.4 PRORET – Procedimento de Regulação Tarifária com o envio das informações e do pleito de reajuste tarifário à Agência Reguladora que após a análise e o prazo regulamentar foi homologado o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2021, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição Tarifária – TUSD, conforme Resolução Homologatória nº 2.975/ANEEL de 23 de novembro de 2021 com reajuste negativo de -0,10% na média, que vigorará de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022.

Dando continuidade ao processo de contratação de compra e venda de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre – ACL, iniciado em 2020, visando a modicidade tarifária a seus cooperados e consumidores, foi firmado com a CEMIG (Companhia Energética de Minas Gerais) a assinatura do contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica – CCVEE nº 01/2020 no dia 07 de Janeiro de 2021. No dia 19 de fevereiro de 2021 o órgão regulador ANEEL publicou o Despacho nº 457 – ANEEL aprovando os Contratos de Comercialização a partir de licitação Pública - CCE500LP com a parceria de mais quatro cooperativas do Estado de São Paulo, entre elas, CERIPA - Cooperativa de Eletrificação de Itaí - Paranapanema - Avaré Ltda., CERVAM - Cooperativa de Energização e Desenvolvimento do Vale do Mogi, CERIM - Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento da Região de Itu-Mairinque e CEMIRIM - Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento da Região de Mogi Mirim, pactuados em

*“A nossa energia vem de você”*

decorrência do resultado de processo licitatório correspondente ao Edital de Leilão Conjunto de Compra de Energia Elétrica - 01/2020. Com a aprovação do processo houve um impacto direto na redução dos percentuais de reajuste tarifário conforme demonstrado no tópico anterior e a partir do próximo ano com a entrada definitiva em vigor haverá uma perspectiva de melhora para os cooperados e consumidores alcançando assim o objetivo principal que é a “modicidade tarifária”.

A partir do meado do ano, não bastasse todas as dificuldades, enfrentamos a maior crise hídrica dos últimos 90 anos, que já vinham sendo anunciadas a anos por alguns setores, chegando, os níveis dos reservatórios ao seu ponto mais crítico o que obrigou o governo a criar regras rígidas para a remuneração dos custos adicionais de geração repassando esse custo ao consumidor e por determinação da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidro energética – CREG, criou-se mais um patamar nas bandeiras tarifárias, a Bandeira Preta, passando a chamar de “Bandeira Escassez Hídrica”, que nada mais é do que a cobrança que sinaliza e repassa ao consumidor, com exceção dos beneficiários da “tarifa social”, o valor para remunerar o custos adicionais de geração, transmissão e distribuição de energia de outras fontes, em especial as usinas térmicas, ou até de uma possível importação de energia dos nossos países vizinhos, Argentina e Uruguai, para garantir o fornecimento desse insumo para que não haja nenhuma possível interrupção ou “apagão”.

Houve também a reestruturação do manual de Contabilidade a partir das necessidades apontadas e amparado pela edição da Resolução Normativa nº 814/2018, recepcionada pela Resolução Normativa ANEEL nº 933 de 18 de maio de 2021, que aprovou a reestruturação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, em duas dimensões: dimensão princípio lógica e dimensão procedimental, sendo tão somente essa última aplicável à revisão que ora apresenta-se, após foi aprovado através do Despacho nº. 2.904/2021 a nova versão 2022 do MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico que passará a vigorar a partir de janeiro de 2022.

O ano que está por vir traz sempre novas esperanças e oportunidades de seguirmos com os acertos e corrigirmos os nossos erros e apesar de indicadores não muito otimistas e favoráveis diante dos acontecimentos e do cenário econômico e político que teremos pela frente não podemos deixar nos influenciarmos pelo pessimismo e unidos e solidários, cooperados, consumidores, colaboradores, terceiros e a sociedade em geral seguiremos buscando o melhor, por meio de investimentos prudentes na manutenção e na expansão da nossa rede, no respeito e no tratamento isonômico a todos os usuários e no zelo e segurança de todos.

“Não pense por muito tempo, faça. Mas não faça por muito tempo, pense”, é com essa filosofia e o equilíbrio, entre o pensar e fazer e o fazer e pensar, que a CETRIL manterá como uma empresa de boas práticas de gestão corporativa envolvendo cooperados, consumidores, conselho administrativo e fiscal, colaboradores, terceiros e demais partes envolvidas, para levar energia e prestação de serviços de qualidade e confiabilidade.

*“A nossa energia vem de você”*



## Geração, Transmissão e Distribuição de energia elétrica

### Distribuição

A outorgada distribui energia elétrica para os municípios de Ibiúna e Piedade do estado de São Paulo. De acordo com os dados levantados no ano de 2021 do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, o município de Ibiúna-SP possui uma população estimada em 80.062 habitantes, e a CETRIL atende 29.654 consumidores, já no município de Piedade-SP, o IBGE estimou a população em 55.731 onde neste município atendemos 406 consumidores.

### Número de Consumidores

Encerramos o ano com um total de 30.063 unidades consumidoras atendidas pela outorgada, resultando em um crescimento de 4,85% com relação ao ano anterior.

Em 2021 foram finalizadas 1.390 novas ligações, sendo 1.336 residenciais, 16 comerciais, 35 rurais e 3 em serviços públicos, o quadro abaixo demonstra a evolução entre as classes de consumo nos últimos cinco anos:

Número de consumidores					
Consumidores	2017	2018	2019	2020	2021
Residencial	24.773	25.492	26.394	26.792	28.128
Comercial	483	498	527	519	535
Industrial	15	15	14	14	14
Rural	1.229	1.152	1.216	1.254	1.289
Poderes públicos	85	82	82	63	63
Iluminação pública	68	68	68	2	2
Serviço público	11	25	31	29	32
<b>Total</b>	<b>26.664</b>	<b>27.332</b>	<b>28.332</b>	<b>28.673</b>	<b>30.063</b>
<b>Variação</b>	<b>2,49%</b>	<b>2,51%</b>	<b>3,66%</b>	<b>1,20%</b>	<b>4,85%</b>

### Comportamento do mercado

Em 2021 a CETRIL atingiu o patamar de 83,76 GWh de energia distribuída aos 30.063 consumidores, representando um crescimento de 1,14% em relação aos 82,82 GWh distribuídos no ano anterior.

Em período atípico, considerando os efeitos da pandemia, o segmento de mercado que mais contribuiu para esse resultado foi a classe residencial acrescentando um consumo de 0,88 GW a mais que no ano anterior e representando 68,68% de participação no total da energia faturada, seguida pela classe rural representando 16,09%, a classe comercial com 6,21%, a Iluminação Pública com 4,42%, a classe industrial com 2,65%, consumidores livres com 1,24%, serviço público 0,37%, poderes públicos com 0,26% e o consumo próprio 0,07%.

Por um lado, a classe residencial resultou em um aumento no consumo de GWh consumidos devidos ao “home-office” e a quarentena, por outro, a classe Industrial sofreu uma redução de

*“A nossa energia vem de você”*

- 23,18% no montante de energia consumida em comparação ao ano anterior também devido a efeitos da pandemia.

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

### Mercado Atendido

<b>Mercado Atendido - GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
<b>Energia Faturada</b>	<b>70,9</b>	<b>72,25</b>	<b>74,69</b>	<b>82,82</b>	<b>83,76</b>
Fornecimento	70,9	72,25	74,69	82,82	83,76
Residencial	48,67	48,90	49,43	56,65	57,53
Comercial	3,86	4,14	5,01	5,09	5,20
Industrial	1,92	2,17	2,71	2,89	2,22
Rural	12,88	13,40	13,78	14,09	13,48
Poderes Públicos	0,37	0,37	0,37	0,21	0,22
Iluminação Pública	2,95	2,99	3,06	3,57	3,70
Serviço Público	0,20	0,22	0,27	0,26	0,31
Consumo próprio	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	1,04
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>70,90</b>	<b>72,25</b>	<b>74,69</b>	<b>82,82</b>	<b>83,76</b>
<b>Variação</b>	<b>3,02%</b>	<b>1,90%</b>	<b>3,38%</b>	<b>10,88%</b>	<b>1,14%</b>

Por meio de planejamentos estratégicos continuamos investindo e melhorando os processos de manutenção preventiva no sistema elétrico, reduzindo as fraudes na rede elétrica, maximizando a qualidade de energia distribuída aos consumidores, com isso atingimos novamente o menor índice de perda de energia em um período de cinco anos, registrando 9,12% em dezembro de 2021.

### Balço Energético

<b>A) Energia Requerida - GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Geração Própria	-	-	-	-	-
CPFL / Elektro	77,24	78,52	80,89	88,81	89,53
PROINFA	1,97	1,67	1,63	2,29	1,40
MICROGERAÇÃO	-	0,10	0,25	0,41	1,24
<b>TOTAL</b>	<b>79,21</b>	<b>80,29</b>	<b>82,77</b>	<b>91,51</b>	<b>92,17</b>
<b>B) Energia Distribuída- GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Cooperados/Consumidores	70,90	72,25	74,69	82,76	82,66
Consumo próprio	-	-	-	0,06	0,06
Consumidores Livres	-	-	-	-	1,04
Suprimentos	-	-	-	-	-
Energia Contratada	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>70,90</b>	<b>72,25</b>	<b>74,69</b>	<b>82,82</b>	<b>83,76</b>
<b>Requerida - Distribuída</b>	<b>8,31</b>	<b>8,04</b>	<b>8,08</b>	<b>8,69</b>	<b>8,41</b>

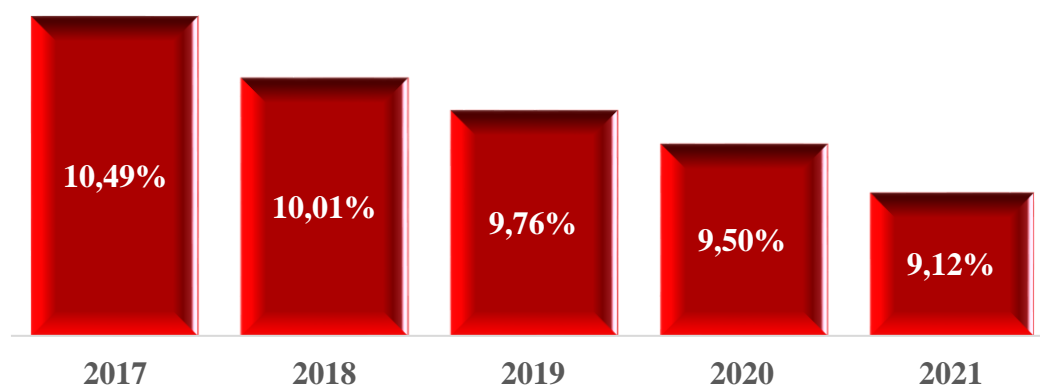
*“A nossa energia vem de você”*



<b>% de Perdas entre A / B</b>	<b>10,49%</b>	<b>10,01%</b>	<b>9,76%</b>	<b>9,50%</b>	<b>9,12%</b>
--------------------------------	---------------	---------------	--------------	--------------	--------------

A CETRIL trabalha incessantemente para a redução das perdas comerciais de energia elétrica. Há cinco anos criamos um departamento específico para cuidar da recuperação da receita, que compreende a fiscalização de medidores e o controle de fraudes e furtos de energia. No ano de 2021 investimos em tecnologia e aumentamos o nosso quadro de colaboradores especializados que monitoram e controlam os medidores, reduzindo o risco de fraudes e furtos de energia. Essas ações são evidenciadas pelo resultado positivo e consecutivo como demonstra o gráfico abaixo:

### Perdas Totais



No quadro abaixo demonstramos os dados computados da demanda contratada e da demanda realizada em cinco anos. Esta ferramenta auxilia no planejamento de futuras contratações de demanda, uma vez que o estudo se torna complexo devido a sazonalidade de consumo em nossa região turística e de grandes produtores rurais. Em 2021 a CETRIL ingressou no Ambiente de Contratação Livre – ACL, resultado de mais um planejamento estratégico em busca da modicidade tarifária e que proporcionou um efeito médio na tarifa de energia de -0,10% (menos zero vírgula dez por cento) aos nossos consumidores (Resolução Homologatória nº. 2.975, de 23 de novembro de 2021 / ANEEL).

### Demanda de Energia (MW)

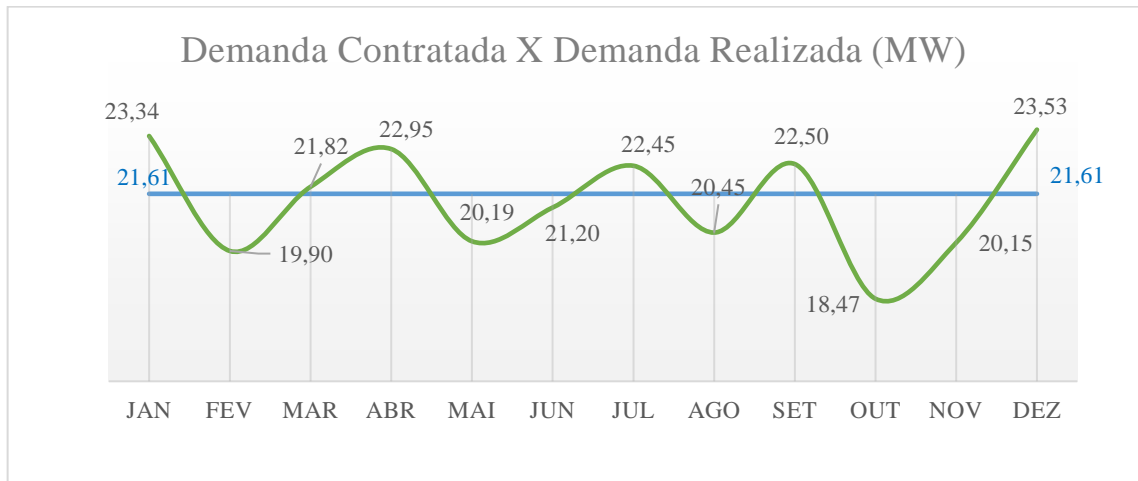
Mês	Contratada em 2021	Realizada				
		2017	2018	2019	2020	2021
JAN	21,61	18,11	17,68	17,01	18,72	23,34
FEV	21,61	22,46	20,20	16,76	19,85	19,90
MAR	21,61	15,86	18,20	21,28	20,06	21,82
ABR	21,61	20,04	19,71	20,99	21,25	22,95
MAI	21,61	15,09	18,49	16,80	22,81	20,19
JUN	21,61	19,06	18,89	20,99	23,55	21,20
JUL	21,61	19,73	19,66	18,00	22,30	22,45
AGO	21,61	16,71	17,31	17,64	20,82	20,45
SET	21,61	21,56	22,34	17,89	23,94	22,50
OUT	21,61	21,27	19,70	21,21	24,36	18,47
NOV	21,61	18,28	19,19	20,66	20,31	20,15
DEZ	21,61	25,24	26,01	26,86	26,60	23,53

*“A nossa energia vem de você”*

**Menor Demanda - MW**

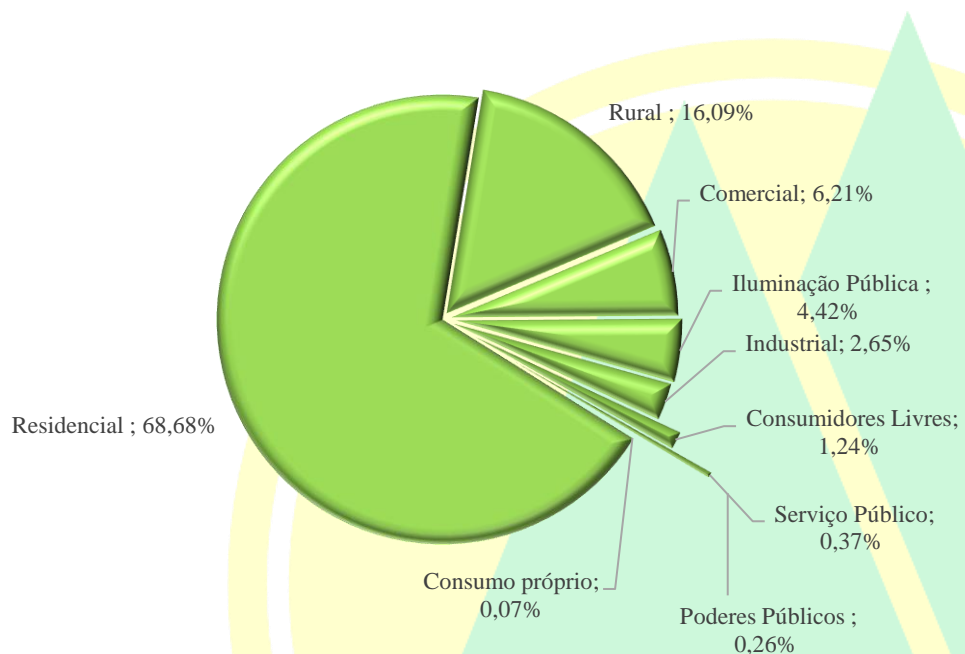
**Maior Demanda - MW**

O gráfico abaixo ilustra a energia distribuída por mês e a energia contratada no ano de 2021. Podemos observar os registros de energia de ponta e fora de ponta, destacando que no mês de dezembro ocorre a maior demanda devido ao período de férias.



A seguir o gráfico demonstrando o percentual do consumo por classe no ano de 2021:

**Consumo por classe de consumidores**



*“A nossa energia vem de você”*

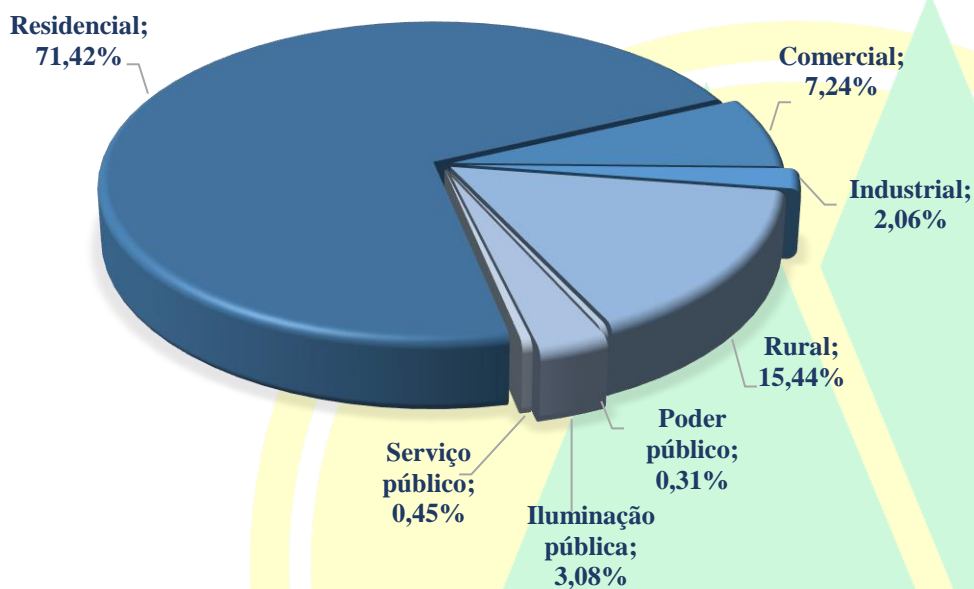
## Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica, líquida do ICMS, importou em 2021 o montante de R\$ 56,75 milhões, um crescimento de 4,56% em comparação ao ano anterior:

### Receita líquida do ICMS em R\$ Mil

Classe	2021	2020	%
Residencial	40.532,18	40.003,26	1,32%
Comercial	4.106,68	3.542,68	15,92%
Industrial	1.170,06	1.592,59	-26,53%
Rural	8.763,04	7.424,17	18,03%
Poderes Públicos	176,44	150,18	17,49%
Iluminação Pública	1.746,39	1.405,20	24,28%
Serviço Público	256,01	156,38	63,71%
<b>Total</b>	<b>56.750,80</b>	<b>54.274,46</b>	<b>4,56%</b>

### Receita líquida por classe de consumidores



*"A nossa energia vem de você"*

## Número de consumidores

O número de consumidores faturados no exercício de 2021 apresentou um crescimento de 4,84% sobre o exercício do ano anterior, como demonstrado no próximo quadro:

### Número de consumidores

Classe	2021	2020	%
Residencial	28.128	26.792	4,97
Comercial	535	519	3,08
Industrial	14	14	0,00
Rural	1.289	1.254	2,79
Poderes Públicos	63	63	0,00
Iluminação Pública	2	2	0,00
Serviço Público	32	29	10,34
<b>Total</b>	<b>30.063</b>	<b>28.673</b>	<b>4,85</b>

## Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu no ano de 2021 o valor de R\$ 890,76/MWh, um aumento de aproximadamente 12,76% com relação ao ano de 2020. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022 as tarifas foram fixadas por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.975 de 23 de novembro de 2021.

### Tarifa Média em 2021 e 2020 (energia + tributos)

Classe	2021			2020			%
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	
Residencial	55.507,77	57.529	964,87	49.213,89	56.650	868,74	11,07%
Industrial A4	1.609,57	2.069	777,76	1.017,79	1.486	685,02	13,54%
Industrial	918,52	958	958,59	1.208,96	1.404	861,31	11,29%
Comercial	5.019,73	5.433	923,89	4.246,87	5.086	834,93	10,66%
Rural	8.852,33	13.482	656,60	7.597,16	14.091	539,16	21,78%
Iluminação Pública	2.129,74	3.702	575,31	1.713,65	3.569	480,21	19,80%
Poder Público	215,16	220	977,56	183,15	213	859,86	13,69%
Serviço Público	309,80	306	1.013,88	196,63	259	759,19	33,55%
Consumo Próprio	51,14	65	789,32	41,30	59	702,62	12,34%
<b>Total</b>	<b>74.613,76</b>	<b>83.764</b>	<b>890,76</b>	<b>65.419,40</b>	<b>82.817</b>	<b>789,94</b>	<b>12,76%</b>

“As tarifas de aplicação da CETRIL, constantes da Resolução Homologatória nº. 2.799, de 24 de novembro de 2020, ficam, em média, reajustadas em -0,10% (menos zero vírgula dez por cento) correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora”.

(FONTE: Resolução Homologatória nº. 2.975, de 23 de novembro de 2021 - ANEEL).

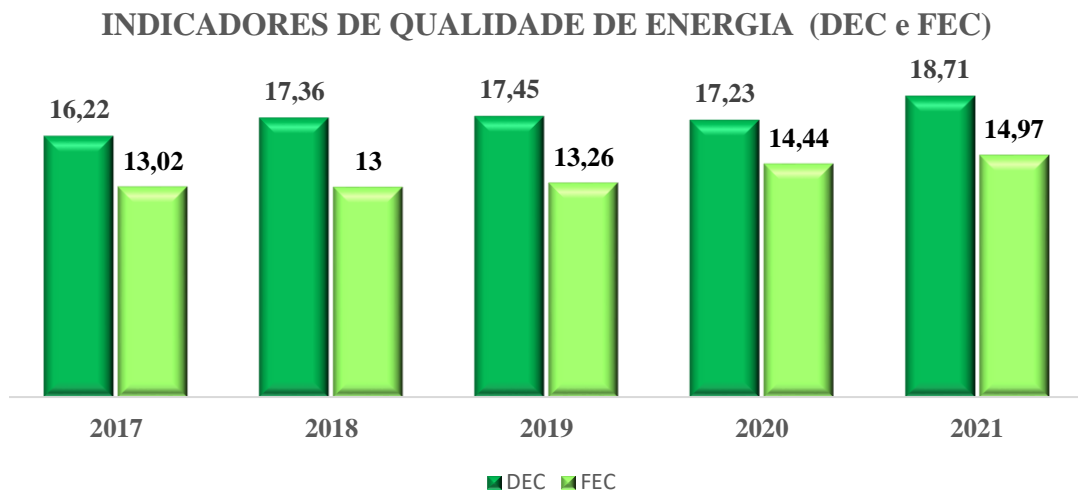
*“A nossa energia vem de você”*

## Qualidade no fornecimento

### Indicadores coletivos de Continuidade (DEC e FEC)

Os indicadores DEC – Duração equivalente de interrupções por consumidor (tempo total médio de interrupção por consumidor) e FEC – Frequência equivalente de interrupções por consumidor (quantas vezes os consumidores ficaram sem energia elétrica no ano) demonstram respectivamente, quanto tempo e quantas vezes em média, cada consumidor ficou sem energia em um ano.

A evolução dos indicadores DEC e FEC é apresentada no gráfico abaixo:



A CETRIL monitora dados de continuidade do sistema elétrico e as metas estão sendo atendidas de acordo com o estabelecido no Contrato de Permissão nº 008/2008 – ANEEL, Anexo III e conforme determina o Prodinst Módulo 08 da referida agência.

Em 2021 o DEC registrou o índice de 18,71 mantendo abaixo do índice determinado pela ANEEL que é de 19 e o FEC registramos no ano 14,97 e o limite da ANEEL é 13.

### Tempo de Atendimento às Ocorrências Emergenciais

Esses indicadores de qualidade estão vinculados a conjuntos de unidades consumidoras e são apurados mensalmente pela distribuidora e enviados à ANEEL, e são expressos em minutos, são eles:

- Tempo Médio de Preparação (TMP);
- Tempo Médio de Deslocamento (TMD);
- Tempo Médio de Execução (TME);
- Número de Ocorrências Emergenciais (NUMOCORR);
- Número de Ocorrências Emergenciais com Interrupção de Energia Elétrica (NIE).

O regulamento que dispõe sobre a forma de apuração desses indicadores é o Módulo 8 do PRODIST – ANEEL. Os valores são informados pelas distribuidoras em até um mês após a apuração do indicador, e são passíveis de fiscalização pela ANEEL.

*“A nossa energia vem de você”*

No quadro a seguir demonstramos o atendimento das ocorrências emergências dos últimos cinco anos:

TEMPOS MÉDIOS DE ATENDIMENTO		2017	2018	2019	2020	2021
<b>NIE</b>	Número de ocorrências Emergenciais com Interrupção de Energia Elétrica	1.903	1.908	2.140	2.222	2.141
<b>NUMOCORR</b>	Número de ocorrências Emergenciais	2.890	3.120	3.313	3.456	3.439
<b>TMD</b>	Tempo Médio de Deslocamento ( minutos)	24,99	23,98	24,60	25,46	25,96
<b>TME</b>	Tempo Médio de Execução ( minutos)	24,63	25,68	25,08	33,92	23,56
<b>TMP</b>	Tempo Médio de Preparação ( minutos)	83,26	105,84	79,30	64,09	59,73

No período de 2017 a 2021 houve um aumento de 12,51% no número de ocorrências emergenciais com interrupção de energia, porém houve um aumento no universo de consumidores de 12,78% no mesmo período, onde podemos considerar que houve uma redução no número de ocorrências emergenciais com interrupção de energia elétrica em 0,27 pontos percentuais (pp), nesta comparação não consideramos o aumento na construção de linhas e redes de distribuição na área rural que foi de 3,12% no mesmo período.

### Tecnologia da informação

A nossa distribuidora de energia vem a cada ano se mobilizando por meio de investimentos em Tecnologia da Informação buscando acompanhar a evolução do mercado por meio de novos projetos capazes de fornecerem as ferramentas necessárias que visem a melhoria dos processos mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

Em 2021, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram:

- Aquisição de computadores, softwares e suprimentos para melhor funcionamento dos equipamentos;
- Aquisição de dispositivos de coleta para emissão de faturas instantâneas;
- Reestruturação da infraestrutura de rede (cabos e dispositivos de comunicação de rede) e telefonia dos setores da empresa.
- Aquisição e implantação de sistema de gerenciamento de impressão de senha para atendimento comercial;
- Reformulação do site [www.cetril.com.br](http://www.cetril.com.br); focando na disposição de serviços para o computador;
- Atualização de hardwares para melhor performance dos computadores.

### Desempenho Econômico-Financeiro

Em 2021 as sobras líquidas foram de R\$ 5.538,23 mil, contra R\$ 6.484,10 mil em 2020, um decréscimo na ordem de 14,59%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal.

*“A nossa energia vem de você”*



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, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos 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). Para melhor visualização, segue a demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

**RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$ 5.538,23 mil**

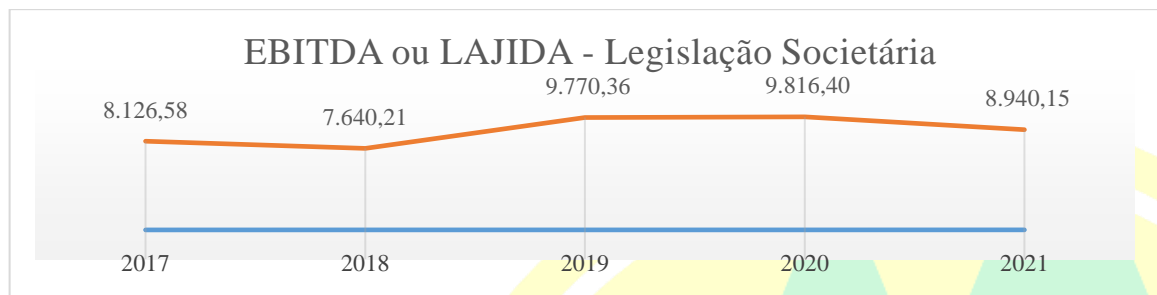
**RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 2.952,03 mil**

**RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R\$ 1.584,94 mil**

A receita operacional líquida atingiu o valor de R\$ 67.257,47 mil, enquanto em 2020 situou-se em de R\$ 64.342,56 mil. Esse aumento de 4,53% resulta na evolução das vendas para consumidores finais em 14,03% em relação ao ano anterior combinado com os efeitos dos reajustes médios tarifários que em 2021 foi de -0,10% (REH N°.2.975/ANEEL).

O total dos custos (parcela A + parcela B) registraram em 2021 R\$ 63.203,24 mil, 7,04% superiores em relação à 2020 que contabilizou R\$ 59.048,88 mil.

O EBITDA ou LAJIDA societário, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização registrou uma redução de aproximadamente 8,92% em comparação ao ano anterior conforme o gráfico a seguir:



## Investimentos

Em 2021, os investimentos da outorgada importaram em R\$ 8.634,32 Mil, 54,66% superiores em relação a 2020, conforme demonstramos no quadro a seguir:

	<b>Investimentos - R\$ Mil</b>		
	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
<b>Obras de Distribuição</b>			
Obras	7.176,24	3.802,69	<b>88,71%</b>
Ligações e Medições	834,23	670,49	<b>24,42%</b>
Veículos	473,90	1.033,44	<b>-54,14%</b>
Equipamento Geral	149,95	76,27	<b>96,60%</b>
<b>Total</b>	<b>8.634,32</b>	<b>5.582,89</b>	<b>54,66</b>

*"A nossa energia vem de você"*



### Investimentos - R\$ Mil



### Captações de recursos

Para poder viabilizar os programas de investimentos não foram captados recursos externos durante o período, para isso a permissionária focou somente nos investimentos prioritários procurando não impor nenhum ônus financeiro aos exercícios futuros mediante ao cenário obscuro, político, econômico e financeiro em que o país está passando, mas com a esperança e perspectiva de uma mudança positiva para os próximos anos.

### Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

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

A Outorgada com base na Lei 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 75% (setenta e cinco por cento) para o Fundo de reserva Legal, 10% (dez por cento) para a Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, e para atendimento às exigências da regulação das atividades de distribuição de energia elétrica no tocante à manutenção da qualidade da energia elétrica distribuída e de ressarcimento de danos elétricos produzidos em equipamentos de cooperados e usuários. 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.

### Valor adicionado

Em 2021, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$ 40.977,37 mil, representando 46,54% do total da receita de venda de energia e serviços, com a seguinte distribuição:

*“A nossa energia vem de você”*

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
**CNPJ n.º. 49.313.653/0001-10**  
**Demonstrações Contábeis Societárias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
 (Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Demonstração do Valor Adicionado - DVA**

	Legislação societária	
	2021	2020
<b>Receitas</b>	<b>95.377,05</b>	<b>81.787,48</b>
Venda de energia e serviços	92.350,52	80.989,09
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(137,79)	(52,54)
Resultado não operacional	3.164,32	850,93
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(51.512,64)</b>	<b>(46.671,13)</b>
Insumos consumidos	-	-
Outros insumos adquiridos	(4.008,73)	(2.467,18)
Material e serviços de terceiros	(47.503,91)	(44.203,95)
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>43.864,41</b>	<b>35.116,35</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>(2.887,04)</b>	<b>(2.805,18)</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>40.977,37</b>	<b>32.311,17</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>1.998,88</b>	<b>1.717,53</b>
Receitas (Despesas) financeiras	1.998,88	1.717,53
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>42.976,25</b>	<b>34.028,70</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>9.858,71</b>	<b>8.679,94</b>
Remunerações	7.905,48	7.230,50
Encargos sociais (exceto INSS)	1.230,23	763,35
Convênio assistencial e outros benefícios	1.861,11	1.743,56
Custos imobilizados	(1.138,11)	(1.057,47)
<b>Governo</b>	<b>27.503,51</b>	<b>18.825,53</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	1.895,58	1.651,89
ICMS	12.534,08	11.148,16
Imposto de renda e contribuição social	514,88	527,12
Outros (PIS/ COFINS/ encargos setoriais, outros)	12.558,97	5.498,36
<b>Financiadores</b>	<b>75,80</b>	<b>39,13</b>
Aluguéis	75,80	39,13
<b>Associados</b>	<b>5.538,23</b>	<b>6.484,10</b>
Sobras retidas	5.538,23	6.484,10
<b>Valor adicionado (médio) por empregado</b>	<b>482,88</b>	<b>386,69</b>

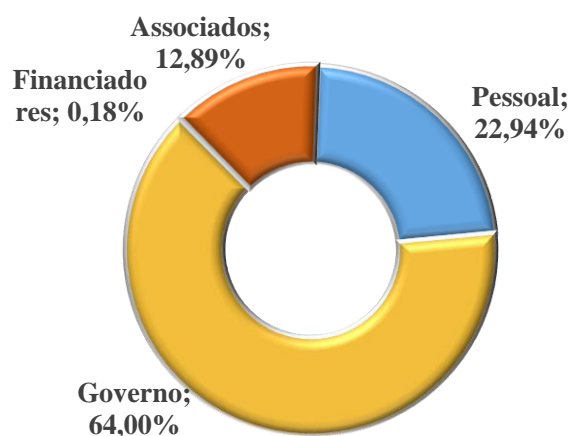
As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

\_\_\_\_\_  
**Nélio Antônio Leite**  
 Presidente  
 CPF:093.796.988-52

\_\_\_\_\_  
**Siegfried Urban**  
 Contador  
 CRC 1SP297.745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*

### Distribuição do Valor Adicionado em 2021 (Legislação Societária)



### Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2021 o capital social da Outorgada é de R\$16.073,21 mil, composto por 1.607.321 mil quotas partes, com valor nominal R\$ 0,01.

### Atendimento

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Outorgada coloca à disposição dos seus cooperados, consumidores e todos os clientes externos, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial, e-mail, telefone, e agência virtual da empresa.

### Responsabilidade Social e sustentabilidade

A cada ano a outorgada vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social, a CETRIL vem atuando por meio de políticas, programas e práticas voltadas a preservação do meio ambiente, ao desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade, buscando contribuir com nosso planeta hoje e servindo de exemplo para as futuras gerações. Destacamos abaixo medidas que contribuem com a nossa filosofia:

- Incentivar os produtores rurais a utilização de motores de irrigação elétricos contribuindo com a redução da poluição sonora e conservando nossos mananciais, minimizando o vazamento de combustíveis causados por motores a diesel.
- Instalação somente de Transformadores Ecológicos (Verdes), que diferentemente dos Transformadores convencionais, contém óleo vegetal biodegradável minimizando o risco de contaminação no solo em caso de vazamentos.
- Construção de Rede de Distribuição Aérea Compacta Protegida (RDC), que além de reduzir os custos de manutenção preventiva, trazendo melhoria na qualidade do atendimento, protege os nossos animais dos riscos de choques na rede.

*“A nossa energia vem de você”*

- Abastecimento dos veículos “flex” da nossa frota somente com combustível ecologicamente correto (etanol).
- Adoção do Programa Aprendiz Cooperativo Cetril, amparado pela Lei nº. 10.097/00, incluindo e capacitando os jovens no mercado de trabalho. O contrato de trabalho dura dois anos e possui a carga horária de vinte horas semanais, compreendendo as atividades em dois ambientes, a unidade de formação CIEE (Centro de Integração Empresa Escola) e na Cetril, onde o jovem aplica os conhecimentos adquiridos em prol da Cooperativa.

### Outorgada em números

<b>Atendimento</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	30.063	28.673	<b>4,85</b>
Número de empregados	89	88	<b>1,14</b>
Número de consumidores por empregado	338	326	<b>3,74</b>
Número de localidades atendidas	2	2	<b>0,00</b>
Número de agências	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos de atendimento	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos de arrecadação	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos conv.de arrecadação	6	9	<b>-33,33</b>
<b>Mercado</b>			
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	939,73	939,73	<b>0,00</b>
Geração própria (GWh)	0	0	<b>0,00</b>
Demanda máxima (KW)	24.616	26.903	<b>-8,50</b>
Distribuição direta (GWh)	83,76	82,81	<b>1,15</b>
Energia Adquirida (GWh)	89,53	88,66	<b>0,98</b>
Consumo residencial médio (MWh/ano)	0,03	0,03	<b>0,00</b>
Tarifas médias de fornecimento (R\$/MWh)			
Total (exceto curto prazo)	890,76	789,94	<b>12,76</b>
Residencial	964,87	868,74	<b>11,07</b>
Comercial	923,89	834,93	<b>10,65</b>
Industrial A4	777,76	685,02	<b>13,54</b>
Industrial	958,59	861,31	<b>11,29</b>
Rural	656,6	539,16	<b>21,78</b>
Suprimento	0,00	0,00	<b>0,00</b>
DEC (horas)	18,72	17,23	<b>8,65</b>
População Urbana atendida (Mil/habit.)	0,00	0,00	<b>0,00</b>
População atendida - Rural (Mil/habitantes)	120,25	114,69	<b>4,85</b>
FEC (número de interrupções)	14,98	14,44	<b>3,74</b>
Número de reclamações (Mil/consumid.)	550,96	500,45	<b>10,09</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	0	0	<b>0,00</b>
Número de subestações	3	3	<b>0,00</b>
Linhas de transmissão (Km)	0	0	<b>0,00</b>
Linhas de distribuição (Km)	1.915	1.900	<b>0,79</b>
Capacidade instalada (MW)	102,94	98,69	<b>4,31</b>
<b>Financeiros - Contabilidade Societária</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	92.350,52	80.989,09	<b>14,03</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	67.257,47	64.342,56	<b>4,53</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	37,31%	25,87%	<b>44,22</b>
EBITDA OU LAJIDA	8.940,15	9.816,40	<b>-8,93</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	5.538,23	6.484,10	<b>-14,59</b>
Lucro líquido por mil cotas	5.538,23	6.484,10	<b>-14,59</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	73.750,18	68.211,95	<b>8,12</b>

*“A nossa energia vem de você”*

Valor patrimonial por cota R\$	73.750,18	68.211,95	<b>8,12</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	7,51%	9,50%	<b>-20,95</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	33,45%	31,83%	<b>5,09</b>
Em moeda nacional (%)	33,45%	31,83%	<b>5,09</b>
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00%	<b>0,00</b>
<b>Indicadores de Performance</b>			
Salário Médio dos Funcionários	3,94	4,04	<b>-2,48</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	1,01	1,01	<b>-0,40</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,003	0,003	<b>-3,69</b>
Retorno sobre ativos (ROA = LL/ATIVOS)	0,06	0,07	<b>-14,29</b>

### COMPOSIÇÃO DA ADMINISTRAÇÃO DA CETRIL - 2021

#### CONSELHO ADMINISTRATIVO

Presidente:	Nélio Antônio Leite
Vice-presidente:	Paulo Dias de Moraes
Secretário:	Fernando Vieira Branco
Vogal:	Antônio Aparecido da Trindade
Vogal:	Jaqueline Sumida Guimarães
Vogal:	Luiz Vieira de Góes

#### CONSELHO FISCAL TITULAR

Titular Coordenador:	Francisco de Paulo Dias de Oliveira
Secretário:	Gerson Pedroso da Silva
Vogal:	José Benedito de Camargo Rolim

#### CONSELHO FISCAL SUPLENTE

Suplente:	Adelino Pereira de Oliveira
Suplente:	Enus Cordeiro de Castro
Suplente:	Natalina Antônia Vaz Barbosa

#### ADMINISTRAÇÃO

Gerente Geral:	Vagner José de Góes
Engenheiro:	Diego Vaz de Oliveira
Contador:	Siegfried Urban - CRC 1SP297.745/0-4

*“A nossa energia vem de você”*

## Agradecimentos

Ao fim do exercício social de 2021, queremos agradecer primeiramente a DEUS, que de forma singular nos conduziu até aqui, aos membros do Conselho de Administração e ao Conselho Fiscal que se mantiveram atuantes e concisos no debate de questões de maior interesse para CETRIL. Demonstramos ainda, nosso sincero reconhecimento à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente aos associados e consumidores, bem como a todos os demais, que contribuíram para o cumprimento da missão desta permissionária.

*“Gratidão a DEUS por cada conquista, pelo êxito em todos os objetivos alcançados, fruto do trabalho, dedicação e união de toda equipe”*

Ibiúna, 19 de abril de 2022.

---

**Vagner José de Góes**  
(Gerente Geral)

*“A nossa energia vem de você”*



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
**CNPJ n°. 49.313.653/0001-10**  
**Demonstrações Contábeis Societárias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
 (Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Balanco Patrimonial**

	<b>Nota</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Ativo</b>			
<b>Ativo Circulante</b>		<b>43.297,57</b>	<b>41.190,88</b>
Caixa e equivalentes de caixa	5	21.599,40	22.830,77
Consumidores	6	12.356,39	11.347,90
Serviços em curso	7	30,85	52,84
Tributos compensáveis	8	583,89	417,35
Almoxarifado operacional	9	595,33	468,61
Ativos financeiros setoriais	10	2.424,82	1.685,94
Despesas pagas antecipadamente		73,97	35,27
Outros ativos circulantes	11	5.632,92	4.352,20
<b>Ativo Não-Circulante</b>		<b>55.120,69</b>	<b>48.730,79</b>
Tributos compensáveis	8	928,01	522,32
Investimentos temporários		0,45	0,30
Outros ativos não circulantes	12	9.964,59	7.587,12
Bens e atividades não vinc. à concessão do SPEE		-	0,15
Imobilizado	13	3.498,52	3.587,89
Intangível	14	40.729,12	37.033,01
<b>Total do ativo</b>		<b>98.418,26</b>	<b>89.921,67</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>		<b>15.826,81</b>	<b>13.669,77</b>
Fornecedores	15	4.000,35	4.512,49
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	0,79	125,38
Obrigações sociais e trabalhistas	17	893,87	839,78
Tributos	18	1.565,04	1.533,53
Encargos setoriais	19	3.771,63	1.077,49
Passivos financeiros setoriais	10	725,99	990,97
Outros passivos circulantes	22	4.869,14	4.590,13
<b>Passivo Não-Circulante</b>		<b>8.841,27</b>	<b>8.039,95</b>
Obrigações vinculadas à concessão do SPEE	23	8.841,27	8.039,95
<b>Patrimônio líquido</b>	24	<b>73.750,18</b>	<b>68.211,95</b>
Capital social		16.073,21	16.073,22
Reservas de capital		69,33	69,33
Reservas de lucros		4,92	4,92
Reserva de sobras		56.925,30	51.253,50
Sobras à disposição da Assembleia		677,42	810,98
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>98.418,26</b>	<b>89.921,67</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

**Nélio Antônio Leite**  
(Presidente)

**Siegfried Urban**  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
**CNPJ n°. 49.313.653/0001-10**  
**Demonstrações Contábeis Societárias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
 (Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Demonstração do Resultado do Exercício - DRE**

	2021	2020
<b>Ingressos/Receitas</b>	<b>92.350,52</b>	<b>80.989,09</b>
Fornecimento de energia elétrica	39.404,89	32.978,05
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	35.732,24	32.503,66
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	673,88	(101,05)
Serviços cobráveis	252,62	155,01
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	16.286,89	15.453,42
<b>Tributos</b>	<b>(13.416,98)</b>	<b>(12.088,99)</b>
ICMS	(12.534,08)	(11.148,16)
PIS-PASEP	(156,41)	(166,67)
COFINS	(726,49)	(774,16)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(11.676,07)</b>	<b>(4.557,53)</b>
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(4.575,70)	(4.000,23)
Taxa de Fisc. Serv. de Energia Elétrica – TFSEE	(152,91)	(132,51)
Outros encargos	(6.947,46)	(424,79)
<b>Ingresso/ Receita Operacional líquida</b>	<b>67.257,47</b>	<b>64.342,57</b>
<b>Dispêndios/Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(36.652,76)</b>	<b>(34.323,32)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(36.652,76)	(34.323,32)
<b>Resultado antes dos dispêndios/custos gerenciáveis</b>	<b>30.604,71</b>	<b>30.019,25</b>
<b>Dispêndios/Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(26.550,48)</b>	<b>(24.725,56)</b>
Pessoal e administradores	(13.386,53)	(11.900,57)
Material	(2.167,01)	(2.102,35)
Serviços de terceiros	(8.684,14)	(7.778,28)
Arrendamento e aluguéis	(75,80)	(39,13)
Seguros	(117,64)	(106,14)
Doações, contribuições e subvenções	(145,55)	(164,89)
Provisões	(137,79)	(37,85)
(-) Recuperação de despesas	152,54	131,64
Tributos	(214,26)	(168,81)
Depreciação e amortização	(2.887,04)	(2.805,18)
Gastos diversos	(2.051,58)	(604,93)
Outras Receitas Operacionais	5.583,67	2.008,72
Outras Despesas Operacionais	(2.419,35)	(1.157,79)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>4.054,23</b>	<b>5.293,69</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>1.998,88</b>	<b>1.717,53</b>
Dispêndios/Despesas financeiras	(9,73)	(21,33)
Ingressos/Receitas financeiras	2.008,61	1.738,86
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>6.053,11</b>	<b>7.011,22</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>(514,88)</b>	<b>(527,12)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>5.538,23</b>	<b>6.484,10</b>
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>6.053,11</b>	<b>7.011,22</b>
<b>Resultados com não associados</b>	<b>1.537,01</b>	<b>1.604,70</b>
<b>Destinações Estatutárias</b>		
<b>Base para as Destinações</b>	<b>4.516,10</b>	<b>5.406,52</b>
Fundo de Reserva ( 75%)	3.387,08	4.054,89
Fundo de Assistência Técnica Educacional - FATES (10%)	451,61	540,65
<b>Sobras a disposição da AGO</b>	<b>677,42</b>	<b>810,98</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

**Nélio Antônio Leite**  
(Presidente)

**Siegfried Urban**  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*“A nossa energia vem de você”*

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
CNPJ nº. 49.313.653/0001-10  
**Demonstrações Contábeis Societárias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
(Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

	<b>Capital Social</b>	<b>Reservas de capital</b>	<b>Reservas de lucros</b>	<b>Lucros (prejuízos) acumulados</b>	<b>Reservas de Sobras</b>	<b>Sobras/ Perdas a disposição da Assembleia</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>16.072,56</b>	<b>69,33</b>	<b>4,92</b>	<b>0,00</b>	<b>43.430,29</b>	<b>2.150,08</b>	<b>61.727,18</b>
Aumento de capital social	0,66						0,66
Lucro líquido (prejuízo) do exercício				1.077,58			1.077,58
Destinação proposta à A.G.O.:						5.406,53	5.406,53
Reserva legal					6.204,97	(6.204,97)	0,00
FATES				(1.077,58)	1.618,24	(540,66)	0,00
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>16.073,22</b>	<b>69,33</b>	<b>4,92</b>	<b>0,00</b>	<b>51.253,50</b>	<b>810,98</b>	<b>68.211,95</b>
Aumento de capital social	(0,01)						(0,01)
Lucro líquido (prejuízo) do exercício				1.022,13			1.022,13
Destinação proposta à A.G.O.:						4.516,11	4.516,11
Reserva legal					4.198,06	(4.198,06)	0,00
FATES				(1.022,13)	1.473,74	(451,61)	0,00
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>16.073,21</b>	<b>69,33</b>	<b>4,92</b>	<b>0,00</b>	<b>56.925,30</b>	<b>677,42</b>	<b>73.750,18</b>

Nélio Antônio Leite  
(Presidente)

Siegfried Urban  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
**CNPJ nº. 49.313.653/0001-10**

**Demonstrações Contábeis Societárias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
**(Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)**

**Demonstração do Fluxo de Caixa**

<b>DESCRIÇÃO DAS ATIVIDADES</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>4.076,85</b>	<b>7.474,39</b>
Fornecimento de Energia	76.753,63	69.141,16
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	15.445,79	15.140,40
Outros Recebimentos Operacionais	1.565,04	1.056,49
Fornecedores - Materiais e Serviços	(22.970,49)	(15.797,23)
Fornecedores - Energia Elétrica	(36.208,14)	(32.696,90)
Salários e Encargos Sociais	(7.709,55)	(7.388,65)
Tributos sobre a Receita - Federais	(5.317,25)	(4.645,34)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(12.087,20)	(10.667,57)
Demais Encargos Regulatórios	(4.699,36)	(4.024,22)
Outras Despesas Operacionais	(695,62)	(2.643,75)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(5.199,23)</b>	<b>(2.423,82)</b>
Imobilizado	(5.882,13)	(2.841,85)
Proventos Recebidos	682,90	418,03
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.122,38)</b>	<b>5.050,57</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(108,99)</b>	<b>(107,35)</b>
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(108,99)	(137,35)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos		30,00
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(1.231,37)</b>	<b>4.943,22</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(1.231,37)</b>	<b>4.943,22</b>
<b>No início do exercício</b>	22.830,77	17.887,55
<b>No fim do exercício</b>	21.599,40	22.830,77

\_\_\_\_\_  
**Nélio Antônio Leite**  
**(Presidente)**

\_\_\_\_\_  
**Siegfried Urban**  
**(Contador)**  
**CRC: 1 SP297745/O-4**

*“A nossa energia vem de você”*

**Notas explicativas às demonstrações Contábeis Societárias**  
dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020.  
(Valores expressos em milhares de reais)



*“A nossa energia vem de você”*

## Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Societárias dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020. (Valores expressos em milhares de reais)

### 1 Contexto Operacional

A COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO – CETRIL é uma cooperativa, destinada a explorar a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e pelo Ministério de Minas e Energia. A Permissionária está autorizada a participar de consórcios ou companhias, em conjunto com empresas públicas e/ou privadas, com o objetivo de desenvolver atividades nas áreas de energia, observada a legislação aplicável.

### 2 Das Permissões

A CETRIL possui permissão válida até o ano 2038 para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos Municípios paulistas de Ibiúna e Piedade, conforme estabelecido em contrato de permissão nº 008/2008, assinado em 12/06/2008 com a ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica).

No quadro abaixo demonstramos as variações das unidades consumidoras registradas nos meses de dezembro de 2021 e 2020:

Número de consumidores			
Classes	2021	Variação %	2020
Residencial	28.128	4,99	26.792
Comercial	535	3,08	519
Industrial	14	-	14
Rural	1.289	2,79	1.254
Poderes Públicos	63	-	63
Iluminação Pública	2	-	2
Serviços Públicos	32	10,34	29
<b>Total</b>	<b>30.063</b>	<b>4,85</b>	<b>28.673</b>

Os consumidores não ligados em nossa Permissionária são atendidos por Concessionárias de energia elétrica da região.

Na medida provisória nº 466/2009, que convertida em Lei nº. 12.111/2009, foi acrescido o artigo 23 da Lei nº 9.074/1995 com o seguinte texto: “§ 3º As autorizações e permissões serão outorgadas às 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

As Demonstrações Contábeis estão sendo apresentadas de acordo com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, conjugadas com a Legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e instruções da Comissão de Valores Mobiliários - CVM, observando rigorosamente as exigências contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, instituído pela Resolução ANEEL nº 605, de 11 de março de 2014.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Cooperativa adotou as mudanças nas práticas contábeis adotadas no Brasil introduzidas pelos pronunciamentos técnicos emitidos pelo

*“A nossa energia vem de você”*

Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, estando alinhado às Normas Internacionais de Contabilidade (IFRS) emitidas pelo IASB – (*International Accounting Standard Board*) com vigência para os exercícios sociais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2011, com aplicação retrospectiva a 01 de janeiro de 2010 para fins de comparabilidade.

Elaboradas em conformidade também com a Lei nº 5.764, de 16 de dezembro de 1971, que rege as atividades cooperativas no Brasil, Resolução do CFC nº 1.255/09 e alterações, a NBC TG 1000(R1) estabelece as normas para apresentação das demonstrações financeiras das pequenas e médias empresas, no que couber, disposições regulatórias e os princípios fundamentais da contabilidade, e a interpretação técnica NBC ITG 2004, estabelece critérios e procedimentos específicos de registro das variações patrimoniais e de estrutura das demonstrações contábeis, de avaliação e informações mínimas a serem incluídas em notas explicativas para a entidade cooperativa.

Conforme determinação da SFF/ANEEL, com o intuito de buscar a harmonização com as normas internacionais de contabilidade, destacamos as transferências do Ativo Imobilizado Vinculado para o Grupo Intangível e Ativo Financeiro conforme ICPC 01 e OCPC 05, emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis.

Como o ICPC 01 não foi aprovado pela SFF/ANEEL, seus efeitos figuram somente nas Demonstrações Societárias. Em 2011 entrou em vigor a Contabilidade Regulatória, instituída pela Resolução ANEEL 396/2010. Orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos: 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016 e 4.356/2017.

A adoção deste procedimento resultou na reclassificação para o Ativo Intangível de R\$ 40.729,12 mil (R\$ 37.033,01 mil em 2020) e para Ativos Financeiros de R\$ 9.930,29 mil (R\$ 7.390,30 mil em 2020).

Durante o exercício de 2015, a ANEEL em conjunto com vários outros Órgãos, teve sucesso na possibilidade de reconhecimento dos Ativos e Passivos Regulatórios na Contabilidade Societária, com contabilização retrospectiva. Tal fato poderia ser colocado em prática, segundo o IFRS desde que:

- 1) Fosse assinado entre o agente de Distribuição de Energia Elétrica e o Poder Concedente, Aditivo Contratual prevendo a indenização ou devolução de tais valores ao final da Permissão, quando aplicado a Reversão de Ativos;
- 2) Que os mesmos tivessem uma denominação mais adequada à Contabilidade Societária.

Cumprido todas as condições acima, a CETRIL, procedeu ao reconhecimento contábil de tais valores no seu Balanço Societário, de forma retrospectiva, diminuindo de forma muito benéfica a diferença de resultados entre a Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal.

Os procedimentos acima citados foram orientados oficialmente através do Comitê de Pronunciamentos Contábeis, com a emissão da Orientação Técnica OCPC-08.

Desta forma, para o exercício de 2021, reconhecemos os seguintes valores:

Ativos Financeiros Setoriais: R\$ 2.424,82 mil  
Passivos Financeiros Setoriais: R\$ 725,99 mil

*“A nossa energia vem de você”*



## 4 Principais Práticas Contábeis

### **Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários**

Estão, quando aplicável, demonstrados pelo custo, acrescido das remunerações contratadas, reconhecidas proporcionalmente até a data das demonstrações contábeis.

### **Consumidores, Concessionárias e Permissionárias**

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2021, contabilizado com base no regime de competência.

### **Provisão para créditos de liquidação duvidosa**

Está reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber, 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, estão registrados ao custo médio de aquisição e, aqueles destinados a investimentos, estão classificados no Ativo Imobilizado em Curso pelo custo de aquisição e, também, controlados pelo custo médio.

### **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 DEPRECIÇÃO.

Em função do disposto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os juros, encargos financeiros e variações monetárias, relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no Imobilizado em Curso, estão registrados neste subgrupo como custo.

Destaca-se que a implementação das determinações da Resolução ANEEL nº 674/2015, em substituição às instruções da Resolução ANEEL nº 367/2009 e anterior Portaria DNAEE nº 815/94 teve a migração e adequação dos dados concluída no encerramento do mês contábil de dezembro/2016. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado à Concessão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de Energia Elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estarão reintegrados até o final da Concessão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Concessão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Concessão).

*“A nossa energia vem de você”*



## **Operações com Partes Relacionadas**

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

## **Tributação do Resultado**

A tributação dos ganhos e resultados foi calculada a partir das operações com não associados, nos termos da legislação vigente. A provisão para imposto de renda e contribuição social foi apurada com base no Lucro Real Anual, representado pelo resultado obtido em operações com não associados e sobre a receita de aplicação financeira e ganhos na alienação de bens, considerados tributáveis pela legislação fiscal, recolhidos mensalmente por antecipação e realizado o ajuste anual em 31 de dezembro de 2021.

## **Operações com Terceiros**

As operações com não associados estão escrituradas destacadamente de modo a permitir a apuração do resultado em separado, para o cálculo da base de incidência de tributos. O resultado positivo gerado em operações com não associados, após a dedução dos tributos, é destinado integralmente a Fundo de Assistência Técnica e Educacional – FATES.

## **Apuração do resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência.

## **Outros direitos e obrigações**

Demais ativos e passivos circulantes e de longo prazo estão atualizados até a data do balanço, quando legal ou contratualmente exigidos.

## **Estrutura das demonstrações contábeis**

Com referência às novas implementações na estrutura das demonstrações contábeis, em face a 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 4.722/2009 e 4.991/2011, 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.

Conforme Ofício Circular 364/2012, a ANEEL desobriga as Permissionárias/Concessionárias a publicar as Demonstrações Contábeis Regulatórias e Despacho ANEEL 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.

*“A nossa energia vem de você”*

Adicionalmente, conforme Despacho SFF/ANEEL No. 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016 e 4.356/2017 estão sendo publicadas em separado as Demonstrações Contábeis Regulatórias, compostas de:

- Relatório da Administração Regulatório;
- Balanço Patrimonial Regulatório;
- Demonstração do Resultado Regulatório;
- Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Regulatório;
- Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias e;
- Relatório dos Auditores Independentes Sobre as Demonstrações Contábeis Regulatórias.

Vale destacar, também, a apuração e publicação, em Nota Explicativa do presente Balanço, o "Balanço Fiscal", composto pelas peças: BPF - Balanço Patrimonial Fiscal, composto dos quadros do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DRF - Demonstração do Resultado Fiscal, e, DMPLF - Demonstração da Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal, expresso na Nota Explicativa 44.

### Diferença Mensal de Receita – DMR e Tarifa Social de Energia Elétrica – TSEE

A apuração dos valores da Diferença Mensal de Receita – DMR estabelecida pela resolução normativa nº 472/2012 ANEEL de 24 de janeiro de 2012 e atendendo ao Despacho nº 155/2013-SFF/ANEEL de 23 de janeiro de 2013 aonde estabelece que no exercício de 2012 todos os valores apurados sejam registrados contabilmente e em atendimento conforme o referido no Despacho na cláusula 9, item 41 os valores foram devidamente contabilizados como determinado, inclusive no exercício de 2021.

### 5 Equivalentes de Caixa, Títulos e Investimentos Temporários

A Permissionária possui em dezembro/ 2021 o montante de R\$ 2.995,62 mil em contas bancárias à vista e R\$ 18.597,78 mil em Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados conforme demonstrado a seguir:

Instituição	Conta bancária à Vista	Vencimento	Remuneração	Legislação Societária (R\$/Mil)	
				2021	2020
Banco do Brasil	Fundo Fixo	Indeterminado	-	6,00	4,00
Banco do Brasil	Banco do Brasil S/A	Indeterminado	-	0,00	535,89
Bradesco	Bradesco S/A	Indeterminado	-	387,55	229,61
Santander	Banco Santander S/A	Indeterminado	-	715,73	174,45
Itaú	Itaú S/A	Indeterminado	-	7,58	4,91
Banco do Brasil	Banco do Brasil S/A	Indeterminado	-	0,00	28,46
CREDCERIPA	Banco Cooperativo do Brasil	Indeterminado	-	424,16	389,11
Caixa	CEF - Sorocaba	Indeterminado	-	1.460,40	492,60
Bradesco	Bradesco Trianon- SP	Indeterminado	-	0,20	0,00
<b>Total de Caixa</b>				<b>3.001,62</b>	<b>1.859,03</b>

*"A nossa energia vem de você"*

Instituição	Tipo de Aplicação	Vencimento	Remuneração	2021	2020
Bradesco	Bradesco FIC FI REF.DI HIPERFUNDO	Indeterminado	Selic	158,15	154,21
Itaú	CDB Itaú	Indeterminado	Selic	2.083,78	2.905,05
Caixa	CDB Caixa Flex Empresarial	Indeterminado	Selic	5.265,14	5.074,41
Caixa	FIC GIRO Empresas RF REF DI L	Indeterminado	Selic	3.701,20	7.067,08
Banco do Brasil	BB RF DI ÁGIL (Sucatas)	Indeterminado	Selic	0,00	438,65
Banco do Brasil	BB RF DI ÁGIL	Indeterminado	Selic	748,20	1.314,11
Caixa	Caixa FIC Turquesa Corporativo RF	Indeterminado	Selic	5.307,96	4.018,23
Banco do Brasil	BB RF CP Empresa Ágil	Indeterminado	Selic	330,04	0,00
Banco do Brasil	BB RF CP Corporate ÁGIL	Indeterminado	Selic	1.003,30	0,00
<b>Total de Equivalentes a Caixa</b>				<b>18.597,78</b>	<b>20.971,74</b>
CREDCERIPA	*Título Sicoob Crediceripa	Indeterminado	-	0,30	0,30
FECOERESP	Quotas fecoeresp	Indeterminado	-	0,15	0,00
<b>Total de Títulos e Valores Mobiliários</b>				<b>0,45</b>	<b>0,30</b>
<b>TOTAL DE CAIXA E EQUIVALENTES A CAIXA</b>				<b>21.599,84</b>	<b>22.831,07</b>

\*Valor referente a investimento em quota parte na Cooperativa de Crédito – SICOOB CREDICERIPA.

## 6 Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Os valores referentes a Consumidores, Concessionárias e Permissionárias dos períodos de 2021 e 2020, estão assim elencados no quadro a seguir:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Consumidores	2021	2020
Faturados	8.974,47	7.776,57
Não faturados	2.801,37	2.474,27
Serviços Cobráveis	53,64	49,93
Participação Financeira	714,59	558,27
Parcelamentos	335,96	913,65
Outros	467,98	424,71
(-) PCLD	(991,62)	(849,50)
<b>Subtotal</b>	<b>12.356,39</b>	<b>11.347,90</b>
Concessionárias	-	-
Permissionárias	-	-
Comercialização no âmbito do CCEE	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>	<b>12.356,39</b>	<b>11.347,90</b>

*“A nossa energia vem de você”*

## Composição das Contas a Receber:

Legislação Societária					Provisão para devedores duvidosos		Saldo (R\$/MIL)	
Consumidor/Concessionárias/Permissionárias	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos a mais de 90 dias	Total	2021	2020	2021	2020
Residencial	4.344,60	1.587,03	619,23	<b>6.550,86</b>	(614,48)	(543,20)	5.936,38	4.976,04
Industrial	188,53	142,79	117,25	<b>448,57</b>	(117,25)	(117,25)	331,32	192,43
Comércio e serviços	442,47	62,40	42,05	<b>546,92</b>	(41,76)	(35,20)	505,16	465,03
Rural	796,24	300,95	66,18	<b>1.163,37</b>	(58,40)	(18,32)	1.104,97	783,40
<b>Poderes Públicos</b>	<b>30,24</b>	-	-	<b>30,24</b>	-	-	<b>30,24</b>	<b>33,70</b>
Federal	-	-	-	-	-	-	-	-
Estadual	-	-	-	-	-	-	-	-
Municipal	30,24	-	-	<b>30,24</b>	-	-	30,24	33,70
Iluminação Pública	204,49	-	0,18	<b>204,67</b>	(0,18)	(0,18)	204,49	593,56
Serviço Público	29,85	-	-	<b>29,85</b>	-	-	29,85	18,26
Renda não faturada	2.801,37	-	-	<b>2.801,37</b>	-	-	2.801,37	2.474,27
Serviços cobráveis	53,64	-	-	<b>53,64</b>	(18,73)	(15,48)	34,91	34,45
Participação Financeira	714,59	-	-	<b>714,59</b>	(12,63)	(12,63)	701,96	545,64
Parcelamentos	335,96	-	-	<b>335,96</b>	(117,39)	(97,57)	218,57	816,08
Outros	467,98	-	-	<b>467,98</b>	(10,81)	(9,67)	457,17	415,04
Atualização regime de competência	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargo a recuperar na tarifa	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal - Consumidores</b>	<b>10.409,96</b>	<b>2.093,17</b>	<b>844,89</b>	<b>13.348,02</b>	<b>(991,63)</b>	<b>(849,50)</b>	<b>12.356,39</b>	<b>11.347,90</b>
Concessionárias	-	-	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização do MAE	-	-	-	-	-	-	-	-
Concessionárias/Permissionárias	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>10.409,96</b>	<b>2.093,17</b>	<b>844,89</b>	<b>13.348,02</b>	<b>(991,63)</b>	<b>(849,50)</b>	<b>12.356,39</b>	<b>11.347,90</b>

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 há mais de 90 dias;
  - b) Comerciais vencidos há mais de 180 dias;
  - c) Industrial, Poder Público e Iluminação Pública vencidos há mais de 360 dias.

A Provisão para Devedores Duvidosos em 2021 R\$ 991,63 mil aumentou em 16,73 % em relação ao ano de 2020 R\$ 849,50 mil.

Conforme determinação Regulatória, apropriamos na Conta 1119.1.09, o valor concedido a título de descontos tarifários regulatórios, a ser reembolsado pela ELETROBRAS, via Subsídio CDE. Assim como o valor de Subsídio Redução Equilibrada de Tarifas publicada pela ANEEL em função da determinação da concessão de descontos gerais aos nossos consumidores implementados pela política governamental, apropriamos em conta determinada.

Tais subsídios a receber, em dezembro/2021, importavam em: R\$ 3.531,05 mil.

*"A nossa energia vem de você"*

## 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 rubrica de R\$ 52,84 mil, para o exercício de 2021 o saldo está em R\$ 30,85 mil.

## 8 Tributos Compensáveis

Os valores referentes a Tributos Compensáveis apresentados nos períodos de 2021 e 2020 ficaram composto conforme demonstrado a seguir:

### Curto Prazo

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Tributos compensáveis – Curto Prazo	2021	2020
PIS	-	-
Imposto de Renda	27,00	55,95
IR retido na fonte	0,04	0,21
CSLL	0,88	(0,64)
ICMS a recuperar	555,97	360,96
ICMS a recuperar parcela 1/48	-	-
<b>Total</b>	<b>583,89</b>	<b>417,35</b>

### Longo Prazo

A CETRIL possui créditos referentes a tributos e contribuições sociais no Longo Prazo no valor de R\$ 928,01mil referente a ICMS sobre compra de ativo imobilizado em 48 avos.

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Tributos Compensáveis – Longo Prazo	2021	2020
ICMS a recuperar parcela 1/48	928,01	522,32
<b>Total</b>	<b>928,01</b>	<b>522,32</b>

## 9 Almojarifado Operacional

A CETRIL, mantém em seu almojarifado operacional, todo o material necessário para a devida manutenção das Redes de Distribuição, a utilização desse material é feita através dos procedimentos contidos nas regulamentações contábeis e patrimoniais emanados pelo agente regulador. Os saldos estão assim apresentados:

Legislação Societária (R\$/Mil)		
	2021	2020
<b>Manutenção e Operação</b>	<b>580,54</b>	<b>464,99</b>
Almojarifado de Custeio	361,53	318,49
Almojarifado de faturas de Energia Elétrica	40,81	1,92
Almojarifado de Ferramentas e Equipamentos	64,65	47,80
Almojarifado de EPC/EPC	113,54	96,78
<b>Resíduos e Sucatas</b>	<b>14,80</b>	<b>3,61</b>
<b>Total</b>	<b>595,33</b>	<b>468,60</b>

*“A nossa energia vem de você”*



## 10 Ativo e Passivo Setorial Financeiro

Em 31 de Dezembro de 2021, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

Ativos Financeiros Setoriais - R\$/Mil	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2021
<b>CVA Ativa</b>		-				
Aquisição de Energia (CVA)	-	-	-	-	-	-
Comercial	-	-	-	-	-	-
Rural	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transp. de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.685,94</b>	<b>2.198,13</b>	<b>(1.600,54)</b>	<b>1,42</b>	<b>139,86</b>	<b>2.424,82</b>
Majoração PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	139,31	354,34	-	1,42	(131,40)	363,67
Sobre contratação de Energia	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-
Outros	1.546,63	1.843,79	(1.600,54)	-	271,26	2.061,15
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recuperável</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.685,94</b>	<b>2.198,13</b>	<b>(1.600,54)</b>	<b>1,42</b>	<b>139,86</b>	<b>2.424,82</b>

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2021
<b>CVA Ativa</b>	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia (CVA)	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-
PROINFA	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transp.de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>990,97</b>	<b>481,00</b>	<b>(1.059,20)</b>	<b>0,39</b>	<b>312,82</b>	<b>725,99</b>
Majoração PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	393,41	115,17	(407,41)	0,39	(12,57)	88,99
Sobre contratação de Energia	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-
Outros	597,56	365,83	(651,79)	-	325,39	637,00
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>990,97</b>	<b>481,00</b>	<b>(1.059,20)</b>	<b>0,39</b>	<b>312,82</b>	<b>725,99</b>

*"A nossa energia vem de você"*



## 11 Outros Ativos Circulantes

Os ativos de realização em menos de doze meses, que não se enquadram em classificação determinada em grupos contábeis anteriores, são classificados aqui, dentro de uma subclassificação, no exercício de 2020 esses ativos eram de R\$ 4.352,20 mil e para 2021, estão na ordem de R\$ 5.632,92 mil.

### Legislação Societária (R\$/Mil)

<b>Outros Ativos Circulantes</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Empregados	90,76	47,72
Fornecedores	194,86	232,84
Títulos de Crédito a Receber	682,39	369,75
Alienação de Bens e Direitos	44,50	0,00
Subsídios Tarifários e Redução Tarifária	3.457,21	2.607,20
DMR **	73,84	56,74
(-) Provisão Para Créditos de Liquidação	(15,37)	(12,52)
Outros	1.094,80	1.024,39
Desativações em Curso	9,92	26,08
<b>Total</b>	<b>5.632,92</b>	<b>4.352,20</b>

## Desdobramento das quotas da CDE repassadas as Distribuidoras e reembolsadas pela Eletrobrás

Conforme programa governamental instalado após a edição da MP 579/2012 e publicação da RTE, a CETRIL realizou e recebeu os subsídios abaixo descritos, apresentando, em dezembro/2021, o saldo de R\$ 3.531,05 mil.

<b>Descrição</b>	<b>Saldo anterior a receber</b>	<b>Realizado</b>	<b>Recebido/Transferido</b>	<b>A Receber (R\$/Mil)</b>	<b>Devolver (R\$/Mil)</b>
Subvenção CDE - DMR Baixa Renda	56,74	384,53	(367,43)	73,84	-
<b>Subtotal</b>	<b>56,74</b>	<b>384,53</b>	<b>(367,43)</b>	<b>73,84</b>	<b>-</b>
Subvenção CDE – Carga Fonte Incentivada	16,82	112,78	(43,27)	86,33	-
Subvenção CDE – Irrigante/Agricultor	83,79	280,24	(171,00)	193,03	(450,70)
Subvenção CDE - Rural Convencional	1.425,38	2.478,23	(1.936,37)	1.967,24	(2.509,43)
Subvenção CDE - Água, Esgoto e Saneamento	14,39	64,64	(44,54)	34,49	(17,66)
Subvenção CDE – Baixa Densidade de Carga	1.066,80	11.844,16	(11.734,85)	1.176,11	-
<b>Subtotal</b>	<b>2.607,18</b>	<b>14.780,05</b>	<b>(13.930,03)</b>	<b>3.457,20</b>	<b>(2.977,79)</b>
<b>Total</b>	<b>2.663,92</b>	<b>15.164,58</b>	<b>(14.297,46)</b>	<b>3.531,04</b>	<b>(2.977,79)</b>

## 12 Outros Ativos Não Circulantes

Os saldos que compõe Outros Ativos Circulantes estão em sua maior parte, oriundos da transferência para o Ativo Financeiro da Permissão, atendendo legislação e orientação de órgãos reguladores.

*“A nossa energia vem de você”*

Legislação Societária (R\$/Mil)		
Descrição	2021	2020
Ativo Financeiro da Permissão	9.930,29	7.390,20
Outros	34,30	196,82
<b>Total *</b>	<b>9.964,59</b>	<b>7.587,12</b>

### 13 Imobilizado

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

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2021	2020
Em Serviço Societário	3.498,52	3.587,89
Em Curso Societário	-	-
Ativo Financeiro da Concessão	9.930,29	7.390,30
Ativo Intangível da Concessão	36.335,55	34.101,27
Ativo Intangível em Curso	4.393,57	2.931,75
Reavaliação Regulatória Compulsória	35.219,49	38.438,05
Diferenças SOC x REG	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>89.377,42</b>	<b>86.449,26</b>
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	(8.841,27)	(8.039,95)
<b>Subtotal</b>	<b>(8.841,27)</b>	<b>(8.039,95)</b>
<b>Total</b>	<b>80.536,15</b>	<b>78.409,31</b>
<b>Ativo Imobilizado Societário</b>	<b>3.498,52</b>	<b>3.587,89</b>
<b>Ativo Imobilizado Regulatório</b>	<b>80.536,15</b>	<b>78.409,31</b>

A partir de 2011, foram reclassificados valores do ativo imobilizado que estão em função do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica para os grupos de Ativo Financeiro e Ativo Intangível, atendendo a OCPC 05. onde:

“De acordo com os contratos de concessão, consideram-se bens vinculados aqueles construídos ou adquiridos pelo concessionário e efetivamente utilizados na prestação dos serviços públicos.”

As obrigações especiais não são mais redutoras do ativo imobilizado regulatório, desde a versão do MCSE de 2015.

### 14 Ativo Intangível

Foi reclassificado para o ativo intangível os valores referentes ao imobilizado residual, onde estes têm sua reintegração total realizada dentro da concessão dos serviços públicos conforme abaixo:

*“A nossa energia vem de você”*

**Legislação Societária (R\$/Mil)**

Intangíveis	Custo	Depreciação e/ou Amortização Acumulada	Valor Líquido 2021	Valor Líquido 2020
Em Serviço	37.273,22	(937,66)	36.335,56	34.101,27
Em Curso	4.393,57	-	4.393,56	2.931,74
<b>Total</b>	<b>41.666,79</b>	<b>(937,66)</b>	<b>40.729,12</b>	<b>37.033,01</b>

**15 Fornecedores**
**Legislação Societária (R\$/Mil)**

	2021	2020
CPFL	2.743,82	3.528,09
ELEKTRO	-	-
PROINFA	63,25	49,30
<b>Subtotal - Fornecedores de E. Elétrica</b>	<b>2.807,07</b>	<b>3.577,39</b>
Fornecedores de Energia Elétrica - CCEE	-	-
<b>Subtotal - Fornecedores E. Elétrica -</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Materiais e Serviços	1.193,29	935,10
<b>Subtotal - Materiais e Serviços</b>	<b>1.193,29</b>	<b>935,10</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.000,35</b>	<b>4.512,49</b>

As obrigações com fornecedores, concentram-se praticamente com a CPFL, que é a supridora de energia comprada para revenda, possibilitando a execução da principal atividade da CETRIL, sendo a distribuição de energia elétrica para seus associados e consumidores.

**16 Empréstimos e Financiamentos**

	Circulante		Não circulante		Total	
	Principal	Encargos	Principal	Encargos	2021	2020
<b>Moeda</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Moeda Nacional</b>	-	-	-	-	-	-
ECFS0247/2008	-	-	-	-	-	-
Banco do Brasil	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>0,79</b>	-	-	-	<b>0,79</b>	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>0,79</b>	-	-	<b>0,79</b>	-

**Detalhamento do Empréstimo e Financiamento:**
**Banco do Brasil**

- Transferência de saldo credor contas bancárias a vista.

**17 Obrigações Sociais e Trabalhistas**

As Obrigações Sociais e Trabalhistas que são compostas pelos saldos das obrigações com funcionários e os encargos e tributos específicos, em 2021 houve uma variação de 6,44% em relação ao exercício anterior.

*"A nossa energia vem de você"*

**Legislação Societária (R\$/Mil)**

	2021	2020
Folha de Pagamento Líquida	303,06	271,32
Férias	441,17	425,18
Tributos retidos na Fonte	149,64	143,28
<b>Total</b>	<b>893,87</b>	<b>839,78</b>

**18 Tributos a recolher**

Os valores referentes a Tributos a Recolher nos exercícios de 2021 e 2020, estão demonstrados a seguir, conforme tabela.

**Legislação Societária (R\$/Mil)**

	2021	2020
<b>Tributos Federais</b>	<b>73,39</b>	<b>89,20</b>
Imposto De Renda	-	-
Contribuição Social	0,07	0,66
PIS	12,73	15,77
COFINS	60,58	72,77
<b>Tributos Estaduais</b>	<b>1.005,58</b>	<b>962,74</b>
<b>Taxas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Contribuições Sociais</b>	<b>473,38</b>	<b>452,37</b>
INSS	361,58	344,00
FGTS	97,27	94,61
PIS Sobre Folha De Pagamento	14,52	13,76
<b>Tributos Retidos Na Fonte</b>	<b>12,70</b>	<b>29,22</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.565,04</b>	<b>1.533,53</b>

**19 Encargos Setoriais**

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa Empresa, referente aos exercícios 2021 e 2020.

**Legislação Societária (R\$/Mil)**

	2021	2020
Compensação Financeira pela Utilização de recursos Hídricos	-	-
Quota de Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Quota de Consumo de combustível - CCC	-	-
Taxa de Fiscalização - ANEEL	14,75	12,34
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	406,80	378,99
0,3% CCC sobre Sistemas Isolados	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento Energético - PEE	178,24	178,24
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	149,69
Bandeiras Tarifárias a Recolher/Consulta CCEE	3.171,84	358,23
<b>TOTAL</b>	<b>3.771,63</b>	<b>1.077,49</b>

**20 Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos**

Não há imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CETRIL no exercício de 2021 e anteriores.

*"A nossa energia vem de você"*

## 21 Provisões para Contingências

As provisões para contingências judiciais são constituídas sempre que a perda for avaliada como provável. Neste sentido, são duvidosas que a CETRIL venha a ter êxito em anular a obrigação, ocasionando uma provável saída de recursos para a liquidação dessa obrigação futura, e os valores envolvidos seriam mensuráveis com segurança, levando em consideração a opinião da Assessoria Jurídica quanto a natureza das ações e decisões de tribunais com processos similares.

A CETRIL é parte integrante de processos trabalhistas, tributários e cíveis e está discutindo essas questões tanto na esfera administrativa quanto na judicial, as quais, quando aplicáveis, são amparados por depósitos judiciais registrados no ativo da CETRIL.

### Provisões Contingenciais Passivas Prováveis:

Contingência	Legislação Societária (R\$/Mil)					
	2021			2020		
	Valor da provisão		Depósitos judiciais	Valor da provisão		Depósitos judiciais
No exercício	Acumulada	No exercício		Acumulada		
<b>Trabalhistas</b>	-	-	-	-	-	-
Plano Bresser	-	-	-	-	-	-
Plano Collor	-	-	-	-	-	-
Periculosidade	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Cíveis</b>						
Fornecedores	-	-	-	-	-	-
Consumidores	-	-	-	-	-	-
Empreiteiros	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Fiscais</b>	-	-	-	-	-	-
COFINS	-	-	-	-	-	-
PIS/PASEP	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-

### Contingências Trabalhistas

Não ocorreu provisão de contingências trabalhistas no exercício de 2021.

### Contingências Fiscais

Não ocorreu provisão de contingências fiscais no exercício de 2021.

### Contingências Cíveis

Não ocorreu provisão de contingências cíveis no exercício de 2021.

Conforme preconiza legislação e orientações contábeis, divulgamos as contingências que tem possibilidade de saída de recursos, sem probabilidade de perda.

### Provisões Contingenciais Passivas Possíveis:

*“A nossa energia vem de você”*

Contingências	Valor	Tipo	Assunto
Cível	131.179,80	Telefonia	Compartilhamento de infraestrutura
Cível	37.815,18	Dano moral	Fornecimento de Energia Elétrica
Cível	38.676,00	Dano moral	Fornecimento de Energia Elétrica
<b>Total</b>	<b>207.670,98</b>		

## 22 Outros Passivos Circulantes

Os saldos das obrigações com a rubrica referente a Outros Passivos Circulantes, estão basicamente compostos dos Subsídios Tarifários CDE, conforme demonstrado a seguir:

### Legislação Societária (R\$/Mil)

	2021	2020
<b>Consumidores</b>	<b>450,48</b>	<b>266,38</b>
<b>Outros</b>	<b>4.418,65</b>	<b>4.323,75</b>
Subsídios Tarifários CDE	2.977,79	2.975,06
Outros	1.440,86	1.348,69
<b>TOTAL</b>	<b>4.869,14</b>	<b>4.590,13</b>

## 23 Obrigações Vinculadas a Permissão do Serviço Público de Distribuição

Representa um passivo financeiro, constituído por valores e/ou bens recebidos de Municípios, de Estados, da União Federal e de consumidores em geral, relativos a doações e participação em investimentos realizados em parceria com a Outorgada, não sendo admitida nenhuma baixa, a qualquer título, neste Subgrupo, sem a prévia anuência do Órgão Regulador. Inclui também neste subgrupo os recursos de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e Pesquisa de Eficiência Energética - PEE aplicados no Ativo Imobilizado.

### Legislação Societária (R\$/Mil)

Descrição	2021	2020
<b>Linhas, Redes E Subestações - Ativo Imobilizado em Serviço</b>	<b>* 8.601,46</b>	<b>* 7.756,79</b>
Participação da União, Estados e Municípios		2.589,23
Participação financeira do consumidor		2.827,51
Doações e subvenções destinadas a investimentos no serviço		
Pesquisa e desenvolvimento	148,22	
Universalização do SPEE	1.213,04	1.213,04
Outros	177,84	
<b>(-) Amortização Acumulada – Ativo Imobilizado em Serviço</b>	<b>** (1.578,14)</b>	<b>** (1.223,22)</b>
Participação da União, Estados e Municípios		
Participação financeira do consumidor		
Doações e subvenções destinadas a investimentos no serviço		
Pesquisa e Desenvolvimento		
Universalização do SPEE		
Outros		
<b>Linhas, Redes E Subestações - Ativo Imobilizado Em Curso</b>		<b>1.506,39</b>
Participação Financeira Do Consumidor		
Valores Pendentes De Recebimento		
Valores Não Aplicados		
Outros	163,41	
<b>Total</b>	<b>8.841,27</b>	<b>8.039,95</b>

\*\* *Datas de Formação das Obrigações Especiais*

*“A nossa energia vem de você”*



Conforme determinação da SFF/ANEEL, detalhamos abaixo os saldos das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica, por data de formação, compondo sua respectiva amortização acumulada.

Obrigações Especiais Controladas por data de aquisição:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021
<b>Em Serviço</b>			
<b>Participação da União, Estados e Municípios</b>	<b>(2.589,23)</b>	<b>671,99</b>	<b>(1.917,24)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(2.589,23)	671,99	(1.917,24)
<b>Participação Financeira do Consumidor</b>	<b>(3.672,17)</b>	<b>427,27</b>	<b>(3.244,90)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(409,79)	76,81	(332,98)
Data de aquisição: 31/01/2016	(32,77)	6,54	(26,23)
Data de aquisição: 29/02/2016	(26,58)	5,58	(21,00)
Data de aquisição: 31/03/2016	(26,79)	5,69	(21,10)
Data de aquisição: 30/04/2016	(27,70)	5,92	(21,78)
Data de aquisição: 31/05/2016	(23,07)	5,28	(17,79)
Data de aquisição: 30/06/2016	(19,89)	4,92	(14,97)
Data de aquisição: 31/07/2016	(123,39)	21,57	(101,82)
Data de aquisição: 31/08/2016	(24,44)	6,02	(18,42)
Data de aquisição: 30/09/2016	(27,57)	6,59	(20,98)
Data de aquisição: 31/10/2016	(27,41)	6,75	(20,66)
Data de aquisição: 30/11/2016	(25,36)	6,41	(18,95)
Data de aquisição: 31/12/2016	(28,75)	7,14	(21,61)
Data de aquisição: 31/01/2017	(23,33)	3,68	(19,65)
Data de aquisição: 29/02/2017	(20,33)	3,19	(17,14)
Data de aquisição: 31/03/2017	(20,51)	3,21	(17,30)
Data de aquisição: 30/04/2017	(15,47)	2,43	(13,04)
Data de aquisição: 31/05/2017	(27,63)	4,34	(23,29)
Data de aquisição: 30/06/2017	(21,70)	3,42	(18,28)
Data de aquisição: 31/07/2017	(21,59)	3,39	(18,20)
Data de aquisição: 31/08/2017	(23,33)	3,68	(19,65)
Data de aquisição: 30/09/2017	(22,17)	3,49	(18,68)
Data de aquisição: 31/10/2017	(17,59)	2,77	(14,82)
Data de aquisição: 30/11/2017	(35,79)	5,63	(30,16)
Data de aquisição: 31/12/2017	(28,28)	4,45	(23,83)
Data de aquisição: 31/01/2018	(41,00)	5,10	(35,90)
Data de aquisição: 29/02/2018	(22,45)	2,80	(19,65)
Data de aquisição: 31/03/2018	(61,08)	7,60	(53,48)
Data de aquisição: 30/04/2018	(22,53)	2,80	(19,73)
Data de aquisição: 31/05/2018	(34,32)	4,27	(30,05)
Data de aquisição: 30/06/2018	(30,32)	3,77	(26,55)
Data de aquisição: 31/07/2018	(43,93)	5,46	(38,47)
Data de aquisição: 31/08/2018	(64,36)	8,01	(56,35)
Data de aquisição: 30/09/2018	(76,83)	9,56	(67,27)
Data de aquisição: 31/10/2018	(30,78)	3,83	(26,95)
Data de aquisição: 30/11/2018	(34,25)	4,28	(29,97)
Data de aquisição: 31/12/2018	(38,95)	4,85	(34,10)
Data de aquisição: 31/01/2019	(47,11)	4,39	(42,72)
Data de aquisição: 28/02/2019	(41,48)	3,86	(37,62)
Data de aquisição: 31/03/2019	(31,39)	2,93	(28,46)
Data de aquisição: 30/04/2019	(40,44)	3,76	(36,68)
Data de aquisição: 31/05/2019	(37,26)	3,47	(33,79)
Data de aquisição: 30/06/2019	(33,50)	3,13	(30,37)
Data de aquisição: 31/07/2019	(43,54)	4,05	(39,49)
Data de aquisição: 31/08/2019	(36,93)	3,44	(33,49)

*“A nossa energia vem de você”*

Data de aquisição: 30/09/2019	(50,82)	4,74	(46,08)
Data de aquisição: 31/10/2019	(96,92)	9,03	(87,89)
Data de aquisição: 30/11/2019	(78,01)	7,26	(70,75)
Data de aquisição: 31/12/2019	(68,81)	6,41	(62,40)
Data de aquisição: 31/01/2020	(57,98)	3,75	(54,23)
Data de aquisição: 28/02/2020	(45,91)	2,97	(42,94)
Data de aquisição: 31/03/2020	(42,92)	2,78	(40,14)
Data de aquisição: 30/04/2020	(32,32)	2,09	(30,23)
Data de aquisição: 31/05/2020	(24,61)	1,59	(23,02)
Data de aquisição: 30/06/2020	(41,64)	2,69	(38,95)
Data de aquisição: 31/07/2020	(43,60)	2,82	(40,78)
Data de aquisição: 31/08/2020	(55,02)	3,56	(51,46)
Data de aquisição: 31/09/2020	(56,42)	3,65	(52,77)
Data de aquisição: 31/10/2020	(49,02)	3,17	(45,85)
Data de aquisição: 31/11/2020	(59,11)	3,82	(55,29)
Data de aquisição: 31/12/2020	(110,71)	7,16	(103,55)
Data de aquisição: 31/01/2021	(52,05)	4,35	(47,70)
Data de aquisição: 28/02/2021	(77,66)	5,33	(72,33)
Data de aquisição: 31/03/2021	(67,55)	5,03	(62,52)
Data de aquisição: 30/04/2021	(61,90)	4,88	(57,02)
Data de aquisição: 31/05/2021	(56,37)	4,75	(51,62)
Data de aquisição: 30/06/2021	(54,61)	4,70	(49,91)
Data de aquisição: 31/07/2021	(159,78)	6,08	(153,70)
Data de aquisição: 31/08/2021	(0,79)	4,05	3,26
Data de aquisição: 31/09/2021	(75,19)	5,06	(70,13)
Data de aquisição: 31/10/2021	(78,78)	5,08	(73,70)
Data de aquisição: 31/11/2021	(88,05)	5,11	(82,94)
Data de aquisição: 31/12/2021	(71,94)	5,10	(66,84)
<b>Doações e Subvenções a Invest. no Serviço Concedido</b>	<b>(800,96)</b>	<b>173,91</b>	<b>(627,05)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(530,33)	109,44	(420,89)
Data de aquisição: 22/03/2016	(1,22)	0,97	(0,25)
Data de aquisição: 04/04/2016	(43,51)	43,51	-
Data de aquisição: 28/02/2019	(113,21)	11,95	(101,26)
Data de aquisição: 31/12/2019	(112,69)	8,04	(104,65)
<b>Programa de Eficiência Energética - PEE</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>	<b>(148,22)</b>	<b>45,43</b>	<b>(102,79)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(148,22)	45,43	(102,79)
<b>Universalização Serv. Público de Energia Elétrica</b>	<b>(1.213,04)</b>	<b>249,88</b>	<b>(963,16)</b>
Data de aquisição: 28/07/2016	(1.213,04)	249,88	(963,16)
<b>Valores Pendentes de Recebimento</b>			
<b>Valores Não Aplicados</b>			
<b>Outros</b>			
<b>Ultrapassagem de demanda</b>	<b>(51,85)</b>	<b>3,46</b>	<b>(48,39)</b>
Data de aquisição: CICLO 2012/2016	(18,05)	2,17	(15,88)
Data de aquisição: CICLO 2016/2020	(33,80)	1,29	(32,51)
<b>Excedente de reativos</b>	<b>(125,99)</b>	<b>6,19</b>	<b>(119,80)</b>
Data de aquisição: CICLO 2012/2016	(16,89)	2,03	(14,86)
Data de aquisição: CICLO 2016/2020	(109,10)	4,16	(104,94)
<b>Diferença das perdas regulatórias</b>			
<b>Outros</b>			
<b>Total</b>	<b>(8.601,46)</b>	<b>1.578,13</b>	<b>(7.023,33)</b>

*“A nossa energia vem de você”*

## 24 Patrimônio Líquido

### Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2021 representa R\$ 16.073,21 mil, sendo composto por 1.607.321 quotas partes, com valor nominal R\$ 10,00 com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
O quadro de sócios/quotistas da CETRIL é composto de 19.033 unidades consumidores com o capital social integralizado (R\$/Mil) de:	<b>16.073,22</b>	<b>100</b>
Sócios controladores que fazem parte da diretoria:		
1 Nélio Antônio Leite	Presidente:	1,74 0,01083
2 Paulo Dias de Moraes	Vice-presidente:	1,35 0,00840
3 Fernando Vieira Branco	Secretário:	0,23 0,00143
4 Luiz Vieira de Góes	Diretor	0,45 0,00280
5 Antônio Aparecido Trindade	Diretor	0,68 0,00423
6 Jaqueline Sumida Guimarães	Diretor	0,25 0,00156
7 Francisco de Paulo Dia de Oliveira	Conselho Fiscal	0,68 0,00423
8 Guilherme Antônio Aranha	Conselho Fiscal	0,01 0,00006
9 José Benedito de Camargo Rolim	Conselho Fiscal	1,58 0,00983
10 Inácio Vieira Godinho Junior	Conselho Fiscal (Suplente)	0,22 0,00137
11 Rosemeire Dias Duarte de Oliveira	Conselho Fiscal (Suplente)	0,22 0,00137
12 Simão Vieira de Góes	Conselho Fiscal (Suplente)	0,22 0,00137

Os demais associados correspondem a 95,25% do quadro de sócios.

### Composição Acionária

O Capital Social Subscrito da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 31 de dezembro de 2021 representa R\$ 16.090,21 mil e o capital a integralizar representa R\$ 17,00 mil, cujo processo de individualização e o seu controle encontra-se informatizado e devidamente conciliados com as fichas de matrículas e o saldo contábil.

### Reserva de Capital, Reservas de Lucros e Reserva de Sobras

A composição das Reservas de Capital, Reservas de Lucros e Reserva de Sobras, estão desdobrados de acordo com a tabela a seguir:

Descrição	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2021	2020
<b>Capital Social</b>	<b>16.073,21</b>	<b>16.073,22</b>
<b>Reservas de Capital</b>	<b>69,33</b>	<b>69,33</b>
Incentivos Fiscais	0,70	0,70
Reserva de Capital - Efeito IFRS	68,63	68,63
Efeitos IFRS Exercício 2020	-	-
<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Reavaliação Regulatória Compulsória-VNR	72.757,93	72.757,93
(-) Da Reavaliação Regulatória Compulsória-VNR	(31.224,40)	(31.224,40)
Efeito IFRS - Reversão do VNR	(74.812,20)	(70.997,61)
(-) Da Reavaliação Regulatória Compulsória - VNR	33.278,66	32.560,97
<b>Reservas de Lucro</b>	<b>4,92</b>	<b>4,92</b>
Reserva para Seguro de vida associados - AGO 2006	4,92	4,92

*“A nossa energia vem de você”*

<b>Reserva de Sobras</b>	<b>56.925,30</b>	<b>51.253,50</b>
Reserva Legal	12.934,73	8.736,68
RATES –Reserva Assistência Técnica Educ. e Social	9.998,11	8.524,37
<b>Reservas Estatutárias</b>	<b>33.992,46</b>	<b>33.992,46</b>
Reserva de Equalização	3.276,28	3.276,28
Reserva para Fundos Diversos de Desenvolvimento	30.716,17	30.716,17
<b>Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia</b>	<b>677,42</b>	<b>810,98</b>
Sobras Acumuladas Exercício de 2019	-	-
Sobras Acumuladas Ex. 2020	677,42	810,98
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>73.750,17</b>	<b>68.211,95</b>

### Sobras a Disposição da Assembleia Geral Ordinária

São as sobras líquidas das destinações das reservas acrescidas as suas reversões. Ficam à disposição da Assembleia Geral Ordinária para deliberação quanto a sua destinação, conforme demonstrado no quadro a seguir:

#### Legislação Societária (R\$/Mil)

Descrição	2021	2020
<b>Sobras líquidas</b>	<b>4.516,10</b>	<b>5.406,52</b>
Lucro de operações com terceiros	1.584,94	1.604,70
(-) IRPJ e CSL sobre o Lucro	(514,88)	(527,12)
<b>Resultado Líquido dos Impostos</b>	<b>5.538,23</b>	<b>6.484,11</b>
<b>Destinações Estatutárias</b>		
RATES de operações com Terceiros	(1.022,13)	(1.077,58)
<b>Base para Destinações Estatutárias</b>	<b>4.516,10</b>	<b>5.406,52</b>
Reserva Legal (75%)	(3.387,08)	(4.054,89)
RATES (10%)	(451,61)	(540,65)
<b>Sobras a Disposição da AGO</b>	<b>677,42</b>	<b>810,98</b>

## 25 Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

	Nº de Consumidores		MWh		R\$/ Mil	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Receita Bruta</b>						
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>30.063</b>	<b>28.673</b>	<b>82.661</b>	<b>82.391</b>	<b>74.584,87</b>	<b>65.422,62</b>
Residencial	28.128	6.792	57.529	56.650	56.069,59	49.429,92
Industrial	13	13	2.218	2.523	1.920,54	1.992,88
Comercial	534	519	5.204	5.086	4.989,81	4.285,36
Rural	1.289	1.254	13.482	14.091	8.950,22	7.621,03
Poder Publico	63	63	220	213	215,16	183,15
Iluminação pública	2	2	3.702	3.569	2.129,75	1.713,65
Serviço público	32	29	306	259	309,80	196,63
<b>Suprimento Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	-	-	<b>1.039</b>	<b>367</b>	<b>35.732,24</b>	<b>32.503,66</b>
Consumidores Cativos	-	-	-	-	35.359,90	32.393,18
Consumidores Livres	2	1	1.039	367	372,34	110,48
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
<b>(-) Transferências</b>	-	-	-	-	<b>(35.507,08)</b>	<b>(32.457,90)</b>

*“A nossa energia vem de você”*

(-) Transferência p/ Obrigações Especiais do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(31,24)	(10,07)
(-) Transferência p/ Obrigações Especiais do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	(115,94)	(54,65)
(-) Transferência p/ Obrigações Especiais do AIC - Diferença Perdas Regulatórias	-	-	-	-	-	-
(-) Transferência p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(35.359,90)	(32.393,18)
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	-	-	-	-	<b>327,10</b>	<b>13,35</b>
Constituição e Amortização - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortização - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	146,15	262,95
Constituição e Amortização - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	527,73	(364,00)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	252,62	155,01
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	16.286,89	15.453,41
<b>Total</b>	<b>30.063</b>	<b>28.673</b>	<b>83.700</b>	<b>82.758</b>	<b>92.350,52</b>	<b>80.989,10</b>

O Valor expresso em R\$/mil foi formado por Consumo +Demanda +Fator de Potência +ICMS +PIS +COFINS. Salientamos que a classe Consumo Próprio foi contabilizada em grupo específico conforme determinação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

## 26 Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	Quantidade MWh		Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2021	2020	2021	2020
CPFL - Piratininga	87.869	87.108	33.118,54	28.678,80
ELEKTRO	1.661	1.702	461,55	1.109,84
PROINFA	1.400	2.292	619,49	666,18
MICROGERAÇÃO	1.240	410	938,33	321,04
DIC-FIC/PIS-COFINS	-	-	1.514,86	2.116,12
<b>TOTAL</b>	<b>92.170</b>	<b>91.512</b>	<b>36.652,77</b>	<b>34.323,32</b>

## 27 Despesas Operacionais

	Legislação societária (R\$/MIL)					
	Despesas com vendas		Despesas operacionais		Despesas gerais	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Pessoal</b>						
Remunerações	-	-	7.745,36	7.212,19	-	-
Encargos Sociais	-	-	3.125,81	2.415,24	-	-
Auxílio alimentação	-	-	-	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*



Indenizações (Rescisões)	-	-	160,12	18,31	-	-
Participação nos resultados	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências para imobilização em curso	-	-	(1.138,11)	(1.057,47)	-	-
Auxílio estudante	-	-	-	-	-	-
Outros benefícios	-	-	1.861,11	1.743,56	-	-
<b>Total Pessoal</b>	-	-	<b>11.754,29</b>	<b>10.331,83</b>	-	-
<b>Material</b>	-	-	<b>2.167,01</b>	<b>2.102,35</b>	-	-
<b>Serviços de Terceiros</b>	-	-	<b>8.684,14</b>	<b>7.778,28</b>	-	-
<b>Arrendamentos e Aluguéis</b>	-	-	<b>75,80</b>	<b>39,13</b>	-	-
<b>Depreciação e Amortização</b>	-	-	<b>2.887,04</b>	<b>2.805,18</b>	-	-
<b>Provisões</b>	-	-	<b>137,79</b>	<b>37,85</b>	-	-
Provisões (PCLD)	-	-	137,79	52,54	-	-
Outras provisões	-	-	-	(14,69)	-	-
<b>Outras</b>	-	-	-	-	-	-
Otras Receitas Operacionais	-	-	(5.583,67)	(2.008,72)	-	-
Otras Despesas Operacionais	-	-	2.419,35	1.157,79	-	-
Tributos	-	-	214,26	168,81	-	-
Outras	-	-	3.794,47	2.313,06	-	-
<b>Total Outras</b>	-	-	<b>844,41</b>	<b>1.630,94</b>	-	-
<b>Total Geral</b>	-	-	<b>26.550,48</b>	<b>24.725,56</b>	-	-

## 28 Resultado Financeiro

Os encargos financeiros e as variações monetárias, distribuídos por macro atividades, estão apropriados no resultado e no imobilizado em curso, quando for o caso, de acordo com a Instrução Contábil nº6.3.6 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996, conforme demonstrado.

### Legislação societária (R\$/Mil)

Despesas financeiras	2021
Atualização monetária NPA - CDE passiva	(0,39)
Outras despesas financeiras - comercialização	(5,72)
Outros	(3,62)
<b>Total</b>	<b>(9,73)</b>

### Legislação societária (R\$/Mil)

Receitas Financeiras	2021
Juros atraso na fatura - comercialização	412,16
Rendas de aplicações financeiras	678,41
Multas por atraso na fatura - comercialização	372,33
Juros por atraso na fatura	2,83
Outros	542,88
<b>Total</b>	<b>2.008,61</b>

## 29 Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social

*"A nossa energia vem de você"*



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

	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2021	2020
<b>Lucro (Prejuízo antes do IR e CSLL)</b>	<b>6.053,11</b>	<b>7.011,22</b>
Ajustes LALUR	(4.468,17)	(5.406,52)
<b>Base de Cálculo Fiscal</b>	<b>1.584,94</b>	<b>1.604,70</b>
IRPJ e CSLL calculados (15% e 9%)	(514,88)	(527,12)
<b>Efeitos Fiscais Sobre:</b>	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL com a COFINS	-	-
Efeitos IFRS	-	-
<b>IRPJ e CSLL no Resultado</b>	<b>(514,88)</b>	<b>(527,12)</b>

### 30 Participação nos Resultados

Não foi implantado o programa de participação dos empregados nos lucros da Empresa até o exercício de 2021.

### 31 Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

Neste exercício, foram concedidos no programa de benefícios aos funcionários a todos os colaboradores, Planos de Saúde e Odontológico, seguro de vida, vale compras, vale farmácia, cestas básicas mensais, uniformes e uma linha créditos de financiamento consignado junto ao Banco do Brasil.

Não foi implantado no exercício de 2021 Plano Previdenciário.

### 32 Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas no exercício de 2021 e 2020.

A título de remuneração da diretoria “chave – administrativa”, foram pagos durante o exercício:

Descrição	Legislação Societária (R\$/Mil)	
	2021	2020
Remuneração	768,84	634,93
Encargos	255,83	248,64
<b>Total</b>	<b>1.024,67</b>	<b>883,57</b>

### 33 Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2021 e 2020, exceção feita a aplicações a curto prazo em 2021, devidamente demonstradas e conciliadas com o extrato bancário que expressa o mesmo valor contábil.

### 34 Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

A CETRIL não participou de Programa de Recuperação Fiscal REFIS, no exercício de 2021 e 2020.

*“A nossa energia vem de você”*

### 35 Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

Riscos - 2021	Data da Vigência	Importância Segurada (R\$/Mil)	Valor contratado (R\$/Mil)
Veículos	22/07/2022	3.237,94	55,98
TRAFOS - Subestações	21/08/2022	800	7,96
Prédios da Sede Administrativa	09/06/2022	6.800	2,33
<b>Total</b>		<b>2.505,19</b>	<b>66,27</b>

Nas apólices os seguintes veículos foram segurados em 2021:

Descrição do veículo	Marca	Placa	Vigência até
MOTO NXR 160 ESDD - FROTA 99	HONDA	BRZ 4D68	22/07/2022
MOTO CG GARGO - FROTA 98	HONDA	DDD 5A84	22/07/2022
VOLKS 26.280 - FROTA 94	VOLKSWAGEM	DRM 9451	22/07/2022
MOBI EASY - FROTA 90	FIAT	EAI 7553	22/07/2022
UNO MILLE WAY - FROTA 14	FIAT	EGQ 4054	22/07/2022
MOTO NXR 160 SE - FROTA 108	HONDA	CUJ 6H63	22/07/2022
HILUX - FROTA 16	TOYOTA	EGQ 4862	22/07/2022
MOTO NXR - FROTA 87	HONDA	EJS 1946	22/07/2022
MOBI WAY - FROTA 89	FIAT	ENU 1315	22/07/2022
HILUX - FROTA 104	TOYOTA	EOO 0F89	22/07/2022
MOTO NXR - FROTA 19	HONDA	EOU 7D79	22/07/2022
F- 4000 4X4 - FROTA 86	FORD	ERA 6091	22/07/2022
COROLLA XEI - FROTA 85	TOYOTA	ERL 3898	22/07/2022
F 4000 CESTA - FROTA 22	FORD	EVJ 7307	22/07/2022
HILLUX- FROTA 105	TOYOTA	SEM 7E49	22/07/2022
MOTO NXR 160 ESDD - FROTA 82	HONDA	FDW 7976	22/07/2022
HILUX - FROTA 106	TOYOTA	BPO 6I49	22/07/2022
MOTO NXR 160 - FROTA 97	HONDA	FIG 0J76	22/07/2022
HILUX CD SRV - FROTA 81	TOYOTA	FII 3791	22/07/2022
UNO MILLE - FROTA 64	FIAT	FKW 8653	22/07/2022
UNO MILLE - FROTA 65	FIAT	FKW 8654	22/07/2022
STRADA FIRE - FROTA 66	FIAT	FKW 8786	22/07/2022
MOTO NXR 160 - FROTA 95	HONDA	FOF 6605	22/07/2022
MB 1719 - FROTA 69	MERCEDES	FRD 9931	22/07/2022
HILUX - FROTA 79	TOYOTA	FRQ 0129	22/07/2022
HILUX - FROTA 77	TOYOTA	FRR 2293	22/07/2022
SAVEIRO - FROTA 80	VOLKSWAGEM	FTS 9693	22/07/2022
PALIO WAY - FROTA 78	FIAT	FUZ 3033	22/07/2022
MOTO NXR 160 ESDD - FROTA 107	HONDA	CUK 1A48	22/07/2022
MOTO NXR 160 - FROTA 96	HONDA	GAO 3693	22/07/2022
AMAROK - FROTA 93	VOLKSWAGEM	GAY 0465	22/07/2022
AMAROK - FROTA 92	VOLKSWAGEM	GAY 3I30	22/07/2022
MOTO NXR - FROTA 88	HONDA	GAY 9412	22/07/2022
MOBI EASY - FROTA 91	FIAT	QUE 5130	22/07/2022
CAMINHÃO VW - FROTA 109	FORD	CFZ 1F27	22/07/2022

Além dos seguros citados acima, a CETRIL também faz seguro de vida a todos os colaboradores contra Danos Materiais, Danos Corporais, APP por Morte e Invalidez.

*"A nossa energia vem de você"*

## 36 Eventos Subsequentes

### 36.1 Revisão Tarifária pelos critérios do Módulo Pró-RET 8.1 – 2016.

Durante os estudos para a formação da metodologia e regra para a Segunda Revisão Tarifária das Permissionárias do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, a ANEEL tomou a decisão de verificar toda a demanda de solicitações de mudanças do Setor Cooperativista, e, com essa verificação encerrar o prazo para que as 14 Cooperativas de Eletrificação do País que ainda não haviam assinado com o Poder Concedente assinassem.

Tal metodologia resultou em muitas Audiências Públicas do Órgão Regulador, bem como diversas consultas e solicitações do ramo Cooperativista, que resultaram na publicação do Módulo 8.4 do PRORET.

Nesta publicação, a Agência Reguladora determinou que um dos caminhos abaixo elencados fossem adotados pela Empresa, sendo:

- 1) Para aquelas que não assinaram o contrato junto ao Poder Concedente em 2008, foi determinado somente a escolha entre assinatura imediata de Contrato de Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica com a Parcela Tarifária denominada “Parcela B” regulada pelo módulo 8.4 do PRORET, ou, o encerramento de suas atividades no Setor Elétrico; e,
- 2) Para aquelas que assinaram o Contrato junto ao Poder Concedente em 2008, foi dada a escolha de continuar com sua Parcela Tarifária denominada Parcela B regulada pelo módulo 8.1 do PRORET, ou, assinar Aditivo Contratual ao Contrato de Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica e passar a Revisão Tarifária de sua Parcela Tarifária denominada Parcela B regulada pelo Módulo 8.4 do PRORET.

Nossa Empresa, de posse da Regulação e, ao estudar as duas modalidades de Revisão Tarifária, optou por continuar a ter sua Revisão Tarifária Periódica regulada, mormente à Parcela B, regulada pelo módulo PRORET 8.1.

Tal decisão ocorreu por nossa Diretoria, em virtude das regras deste módulo serem conhecidas, lógicas, e, totalmente baseadas em fatos seguros apurados pelo Departamento Contábil e Departamento Técnico, resultando em segurança para nossos Cooperados como proprietários da Empresa, e, para nossos cooperados e não cooperados, na qualidade de Consumidores de Energia Elétrica, oferecendo transparência, legalidade e preço justo com remuneração adequada aos investimentos necessários.

Realizado todo o processo pela SGT/ANEEL (Superintendência de Regulação Tarifária), após a solicitação de dados, Laudo de Avaliação de Ativos pelo processo Regulatório, cálculo do VNR – Valor novo de Reposição Regulatório, e sua consequente Quota de Depreciação Regulatória e Base de Remuneração Regulatório, nosso processo resultou em:

Reajuste da Parcela A com vistas à Neutralidade: (4,48) % de reajuste.

Revisão da Parcela B pelas normas do PRORET 8.1: 23,51% de revisão.

*“A nossa energia vem de você”*

Itens Financeiros: (2,97) %. Este efeito negativo foi influenciado, principalmente, pelas Bandeiras Tarifárias Credoras, cuja cobrança ao consumidor foi obrigatória, mas o valor não foi requerido pela ANEEL para pagamento da Energia das Usinas Térmicas, devolvidas por ocasião desta Revisão através de desconto.

O percentual total de nossa Revisão foi de: 7,98% com efeito médio ao nosso consumidor de: 7,03%.

### 36.2 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.

Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000.

Ano de 2021:

Limites Regulatórios: DEC: 19 e FEC: 13

Realizado: DEC: 18,71 e FEC: 14,97

Para o ano de 2022, nossos limites Regulatórios (Resolução Autorizativa nº. 8.613, de 18 de fevereiro de 2020 - ANEEL) são:

DEC: 18 e FEC: 12

## 37 Balanço Social

Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região  
 CNPJ no. 49.313.653/0001-10  
 Demonstração do Balanço Social - 2021 e 2020  
 (Valores expressos em milhares de reais)

	2021			2020		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)			67.257,48			64.342,56
Lucro Operacional (LO)			4.054,24			5.293,70
Folha de Pagamento Bruta (FPB)			13.386,53			11.900,57
		% sobre			% sobre	
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	1.028,63	7,68%	1,53%	964,63	8,11%	1,50%
Encargos sociais compulsórios	3.125,81	23,35%	4,65%	2.197,20	18,46%	3,41%
Entidade de previdência privada	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	374,01	2,79%	0,56%	347,33	2,92%	0,54%
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	15,65	0,12%	0,02%	20,47	0,17%	0,03%
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 - excedente	157,91	1,18%	0,23%	148,76	1,25%	0,23%
Outros Benefícios	284,91	2,13%	0,42%	262,37	2,20%	0,41%
<b>Total</b>	<b>4.986,92</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>3.940,76</b>	<b>34,51%</b>	<b>6,11%</b>

*"A nossa energia vem de você"*

3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	% sobre		R\$ mil	% sobre	
		LO	RL		LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Cultura	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	145,55	3,59%	0,22%	164,89	3,11%	0,26%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>145,55</b>	<b>3,59%</b>	<b>0,22%</b>	<b>164,89</b>	<b>3,11%</b>	<b>0,26%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	13.631,24	336,22%	20,27%	12.257,80	231,55%	19,05%
<b>Total</b>	<b>13.776,79</b>	<b>339,81%</b>	<b>20,48%</b>	<b>12.422,69</b>	<b>234,67%</b>	<b>19,31%</b>

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

### 5 - Indicadores do corpo funcional

#### Empregados no final do período

#### Escolaridade dos empregados

Superior e extensão universitária

Ensino médio

Ensino fundamental

#### Faixa etária dos empregados

Abaixo de 30 anos

De 30 até 45 anos (exclusive)

Acima de 45 anos

#### Admissões durante o período

#### Mulheres que trabalham na empresa

% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao no total de mulheres

% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao no total de gerentes

#### Negros que trabalham na empresa

% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao no total de negros

% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao no total de gerentes

	2021 em unidades	2020 em unidades
<b>Empregados no final do período</b>	<b>89</b>	<b>88</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	22	23
Ensino médio	53	52
Ensino fundamental	13	13
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	17	15
De 30 até 45 anos (exclusive)	44	45
Acima de 45 anos	27	28
<b>Admissões durante o período</b>	<b>5</b>	<b>13</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>		<b>17</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao no total de mulheres	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao no total de gerentes	0,00%	0,00%
<b>Negros que trabalham na empresa</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao no total de negros	0	0
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao no total de gerentes	0	0

*"A nossa energia vem de você"*



<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>99</b>	<b>100</b>
<b>Estagiários</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>		
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>	<b>13,12</b>	<b>14,54</b>
Maior remuneração	22,69	21,52
Menor remuneração	1,73	1,48
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>5</b>	<b>6</b>

## Recursos Humanos

Em 2021, a CETRIL, desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida.

Mantém convênios com Planos de Saúde e distribuição de cestas básicas para cada colaborador.

## Responsabilidade Social

Cada vez mais, a Outorgada vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social, tem atuado por meio de políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, o desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade.

### Outorgada em números

<b>Atendimento</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	30.063	28.673	<b>4,85</b>
Número de empregados	89	88	<b>1,14</b>
Número de consumidores por empregado	338	326	<b>3,74</b>
Número de localidades atendidas	2	2	<b>0,00</b>
Número de agências	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos de atendimento	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos de arrecadação	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos conveniados de arrecadação	6	9	<b>-33,33</b>
<b>Mercado</b>			
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	939,73	939,73	<b>0,00</b>
Geração própria (GWh)	0	0	<b>0,00</b>
Demanda máxima (KW)	24.616	26.903	<b>-8,50</b>
Distribuição direta (GWh)	83,76	82,81	<b>1,15</b>
Energia Adquirida (GWh)	89,53	88,66	<b>0,98</b>
Consumo residencial médio (MWh/ano)	0,03	0,03	<b>0,00</b>
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)			
Total (exceto curto prazo)	890,76	789,94	<b>12,76</b>
Residencial	964,87	868,74	<b>11,07</b>
Comercial	923,89	834,93	<b>10,65</b>
Industrial A4	777,76	685,02	<b>13,54</b>
Industrial	958,59	861,31	<b>11,29</b>
Rural	656,6	539,16	<b>21,78</b>
Suprimento	0	0	<b>0,00</b>
DEC (horas)	18,72	17,23	<b>8,65</b>

*"A nossa energia vem de você"*



População atendida - Urbana Atendida (Mil/habitantes)	0	0	<b>0,00</b>
População atendida - Rural (Mil/habitantes)	120,25	114,69	<b>4,85</b>
FEC (número de interrupções)	14,98	14,44	<b>3,74</b>
Número de reclamações (Mil/consumidores)	550,96	500,45	<b>10,09</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	0	0	<b>0,00</b>
Número de subestações	3	3	<b>0,00</b>
Linhas de transmissão (Km)	0	0	<b>0,00</b>
Linhas de distribuição (Km)	1.915	1.900	<b>0,79</b>
Capacidade instalada (MW)	102,94	98,69	<b>4,31</b>
<b>Financeiros - Contabilidade Societária</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	92.350,52	80.989,09	<b>14,03</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	67.257,47	64.342,56	<b>4,53</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	37,31%	25,87%	<b>44,22</b>
EBITDA OU LAJIDA	8.940,15	9.816,40	<b>-8,93</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	5.538,23	6.484,10	<b>-14,59</b>
Lucro líquido por mil cotas	5.538,23	6.484,10	<b>-14,59</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	73.750,18	68.211,95	<b>8,12</b>
Valor patrimonial por cota R\$	73.750,18	68.211,95	<b>8,12</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	7,51%	9,50%	<b>-20,95</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	33,45%	31,83%	<b>5,09</b>
Em moeda nacional (%)	33,45%	31,83%	<b>5,09</b>
Em moeda estrangeira (%)	0%	0%	<b>0,00</b>
<b>Indicadores de Performance</b>			
Salário Médio dos Funcionários	3,94	4,04	<b>-2,48</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	1,01	1,01	<b>-0,40</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,003	0,003	<b>0,00</b>
Retorno sobre ativos (ROA = LL/ATIVOS)	0,06	0,07	<b>-14,29</b>

## 38 Análise Econômico-Financeira

### 38.1 Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da CETRIL refere-se ao período de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2021, sendo que, ao término do exercício, foi auferido os seguintes resultados:

#### Receita Anual

A Receita Operacional Líquida de Distribuição Anual decorrente no exercício atingiu um montante de R\$ 67.257,48, superior ao ano anterior em 4,53 % que foi de R\$ 64.342,56.

#### Número de Consumidores

O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2021 foram de 30.063, já em 2020 foi de 28.670 ocasionando um aumento de 4,85% em relação ao ano anterior.

#### Despesas com Pessoal

As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2021 importou em R\$ 11.754,29 e no exercício anterior foi de R\$ 10.331,83, ocasionado um aumento de 13,77 % em relação ao ano anterior.

*“A nossa energia vem de você”*

## Custos Gerenciáveis da Parcela B

Os Custos Gerenciáveis da Parcela B, excluindo as despesas com pessoal, no exercício de 2021, foram de R\$ 17.960,51, superior em 17,82% ao ano anterior que foi de R\$ 15.244,65.

## Receita (Despesa) financeira

O Resultado Financeiro no exercício de 2021, importou em R\$ 1.998,88, enquanto que, no exercício de 2020, houve um Resultado Financeiro R\$ 1.717,53.

## 38.2 Análise Econômico-Financeira

Coefficientes	Fórmula	Unid.	2021	2020
<b>1. Liquidez</b>				
Corrente ou Comum	AC/PC	R\$	2,74	3,01
Seca	(AC-E) / PC	R\$	2,7	2,98
Absoluta	AD/PC	R\$	1,36	1,67
Geral	(AC+RLP) / (PC+ELP)	R\$	3,99	4,14
<b>2. Lucratividade</b>				
Bruta s/ Vendas	(LB/VB) x 100	%	6,55	8,66
Operacional s/ Vendas	(LO/VB) x 100	%	4,39	6,54
Líquida s / Vendas	(LL/VB) x 100	%	6	8,01
Líquida s/ Capital	(LL/CS) x 100	%	34,46	40,34
Líquida s /Patrimônio Líquido	(LL/PL) x 100	%	7,51	9,51
<b>3. Rentabilidade</b>				
Retorno Líquido s/ Investimentos	(LL/AT) x 100	%	0	0
<b>4. Endividamento</b>				
Recursos de Terceiros no Investimento	[(PC+ELP-ADC)/AT] x 100	%	25,06	24,14
Recursos Próprios no Investimento	[(PL+REF-ADC)/AT] x 100	%	74,94	75,86
<b>5. Investimentos</b>				
Capital Fixo Aplicado	(AP/AT) x 100	%	44,94	45,17
Capital de Risco Aplicado	[(AC+RLP)/AT] x 100	%	100	100
<b>6. Garantias</b>				
Reais s/ Capital	(IM/CS) x 100	%	21,77	22,32
Totais s/ Capital	(AP/CS) x 100	%	275,16	252,72
<b>7. Capital de Giro Próprio</b>				
Capital de Giro	(AC-PC) / 1.000	%	27,47	27,52

### 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. Exercícios Futuros	LL = Lucro Líquido
RLP = Realizável a Longo Prazo	PL = Patrimônio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Receita Equiv. Patrimonial
AT = Ativo Total	ADC = Adiantamento p/ Aumento Capital	DD = Despesas Depreciação
IM = Terrenos, Edif. e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Monet. Balanço

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

*“A nossa energia vem de você”*

### 39 Créditos Fiscais

#### Legislação Societária (R\$/Mil)

Exercício	Histórico	Curto Prazo	Longo prazo	Total
2021	IRPJ	27,00	-	27,00
2021	CSLL	0,88	-	0,88
2021	IR retido na fonte	0,04	-	0,04
2021	PIS a recuperar	-	-	-
2021	ICMS a recuperar	555,97	-	555,97
2021	ICMS s/ Aquisição do Ativo Imobilizado	-	928,01	928,01
<b>Total Geral</b>				<b>1.511,90</b>

A CETRIL possui os Créditos Fiscais demonstrados no quadro acima e faz compensações mensalmente e anualmente, conforme determinação da Legislação Fiscal.

### 40 Informações de Natureza Social e Ambiental

A CETRIL, 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.

Informamos também, não possuir nenhum Passivo Ambiental em curso.

### 41 Energia Livre

A CETRIL, 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, 500GWh/Ano, conforme Decreto nº 5163/2004 e Resolução Normativa nº 206/2005, motivo pelo qual continua honrando o Contrato de Suprimento firmado com as concessionárias Companhia Piratininga de Força e Luz SA - CPFL e Elektro Eletricidade e Serviços SA, conforme as instruções do Órgão Regulador.

As compras futuras no mercado onde sejam oferecidas melhores opções e devidamente aceitas e anuídas pelo Órgão Regulador serão motivo de estudo.

### 42 ICMS sob Subvenção Baixa Renda

O Estado de São Paulo, por meio do Parecer 146/14, em resposta à consulta apresentada no que se refere à Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda, determina que, com base no Parecer 163/2004, há incidência de tal tributo sobre a parcela da Subvenção concedida a esta classe de consumidores, cujo pagamento cabe ao consumidor beneficiado.

### 43 Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)

Esta Permissionária teve seus reajustes tarifários no mês de outubro de 2020 e outubro de 2021, não existindo diferimento de tarifa.

*“A nossa energia vem de você”*

#### 44 Revisão Tarifária Periódica

A CETRIL foi submetida no processo de revisão tarifária, Primeiro Ciclo de Revisão Tarifária das Permissionárias (1CRTP) do serviço de distribuição de energia elétrica, passando a vigorar a partir de 30 de outubro de 2013, com a data de competência correspondente a 30 de outubro de 2012 de acordo com o Contrato de Permissão nº 8/2008, publicada conforme Nota Técnica nº441/2013-SER/ANEEL de 24 de setembro de 2013, Processo nº 48500.000740/2012-83.

Em 29 de outubro de 2014 conforme Resolução Homologatória nº 1.818 foi homologado o Reajuste Tarifário Anual, ficando na média reajustadas em 9,56%, sendo 9,77% referentes ao Reajuste Anual Econômico, parcelas A e B e -0,21% relativos aos componentes financeiros pertinentes, devendo o reajuste vigorar de 30/10/2014 a 29/10/2015.

Em 27 de outubro de 2015 conforme Resolução Homologatória nº 1.978 foi homologado o Reajuste Tarifário Anual, ficando na média reajustadas em 26,53%, sendo 24,68% (vinte e quatro vírgulas sessenta e oito por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 1,07% (um vírgula zero sete por cento) relativos aos componentes financeiros, devendo o reajuste vigorar de 30/10/2015 a 29/10/2016.

Em 25 de outubro de 2016, a CETRIL submeteu-se ao processo do Segundo Ciclo de Revisão Tarifária das Permissionárias (2CRTP), e conforme Resolução Homologatória nº. 2.164, foi homologado o resultado da segunda Revisão Tarifária Periódica, as tarifas de aplicação da Cetril, constantes da Resolução Homologatória nº. 1.978 de 27 de outubro de 2015, ficam em média, reajustadas em 7,03% (sete vírgula zero três por cento), devendo esta tarifa vigorar de 30 de outubro de 2016 a 29 de outubro de 2017. Vale salientar que, conforme opção administrativa, continuamos a ter nossa Revisão Tarifária regida pelo Submódulo do PRORET 8.1, cujas paramétricas de cálculo são claras, matemáticas e de aplicação conhecida.

Em dezembro de 2017, a tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu o valor de R\$ 674,86/MWh, com aumento de aproximadamente 8,58% com relação a dezembro de 2016. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2017 a 29 de outubro de 2018 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.320 de 24 de outubro de 2017.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2018 o valor de R\$ 740,34/MWh, com aumento de aproximadamente 9,70% com relação a dezembro de 2017. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2018 a 29 de outubro de 2019 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.476 de 23 de outubro de 2018.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2019 o valor de R\$ 802,75/MWh, com aumento de aproximadamente 8,43% com relação a dezembro de 2018. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2019 a 29 de outubro de 2020 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.630 de 29 de outubro de 2019.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2020 o valor de R\$ 789,94/MWh, com redução de aproximadamente 1,96% com relação a dezembro de 2019. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2020 a 29 de novembro de 2021 as tarifas foram

*“A nossa energia vem de você”*

fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.799 de 24 de novembro de 2020.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2021 o valor de R\$ 890,76/MWh, com crescimento de aproximadamente 12,76% com relação a dezembro de 2020. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.975 de 23 de novembro de 2021.

#### 45 Ganhos Contingentes

A CETRIL não possui, neste exercício Ganhos Contingentes e nem em exercício anterior.

#### 46 Investimento Remunerável

Com a edição e publicação da Resolução Homologatória nº 1.978 de 27 de outubro de 2015, homologando as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD, efetuamos os ajustes e contabilizações dos valores de acordo com os índices da base de Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração conforme dados contidos em planilhas específicas publicadas pela Agência.

A base de Remuneração da CETRIL (BRR) em 10/2020, após o processo de Revisão Tarifária Periódica e Reajuste Tarifário atualizados pelo IPCA, Líquido do Fator “X”, nos Reajustes Tarifários Anuais, apresenta-se com os seguintes números:

Descrição	INDICES	1,39%	3,38%	1,74%	2,77%	9,52%
	Revisão 2016	IRT 2017	IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	144.352,10	146.358,59	151.305,51	153.938,23	158.202,31	173.263,18
(2) Obrigações Especiais Brutas	-	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	11.330,17	11.487,66	11.875,94	12.082,58	12.417,27	13.599,39
<b>(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)</b>	<b>133.021,94</b>	<b>134.870,93</b>	<b>139.429,57</b>	<b>141.855,64</b>	<b>145.785,05</b>	<b>159.663,78</b>
(5) Depreciação Acumulada	56.217,13	56.998,55	58.925,10	59.950,40	61.611,02	67.476,39
<b>(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)</b>	<b>88.134,97</b>	<b>89.360,05</b>	<b>92.380,42</b>	<b>93.987,84</b>	<b>96.591,30</b>	<b>105.786,79</b>
(7) Obrigações Especiais Líquidas	-	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	321,52	325,99	337,01	342,87	352,37	385,92
(9) Almoxarifado em Operação	433,06	439,08	453,92	461,82	474,61	519,79
<b>(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)</b>	<b>88.889,55</b>	<b>90.125,11</b>	<b>93.171,34</b>	<b>94.792,52</b>	<b>97.418,27</b>	<b>106.692,49</b>
(11) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
<b>(12) Quota de Reintegração Regulatória</b>	<b>5.320,88</b>	<b>5.394,84</b>	<b>5.557,19</b>	<b>5.653,89</b>	<b>5.810,50</b>	<b>6.363,66</b>
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líquido x WACC	3.351,14	3.397,72	3.512,56	3.573,68	3.672,67	4.022,31

*“A nossa energia vem de você”*



## 47 Reajuste Tarifário

No exercício de 2013 a CETRIL teve o resultado de sua primeira Revisão Tarifária Periódica – 1ª RTP, com efeitos retroativos a 2012 (atrasada em função da indefinição da Legislação aplicável na época). Já em outubro de 2013, através da Resolução Homologatória nº 1.646/Aneel, de 29 de outubro de 2013, foi publicado o primeiro IRT – Índice de Reajuste Tarifário após a RTP na ordem de 6,64%, sendo: 8,11% a título de Reajuste nas Parcelas A e B e 1,57% a título de itens financeiros a devolver. Neste último está presente a devolução de 29,99 R\$/Mil referente a bolha financeira calculada em função do atraso de um ano na aplicação de nossa primeira Revisão Tarifária Periódica. A tarifa em pauta vigorará até 28/10/2014.

Em 29 de outubro de 2014 conforme Resolução Homologatória nº 1.818 foi homologado o Reajuste Tarifário Anual, ficando na média reajustadas em 9,56%, sendo 9,77% referentes ao Reajuste Anual Econômico, parcelas A e B e -0,21% relativos aos componentes financeiros pertinentes, devendo o reajuste homologado vigorar de 30/10/2014 a 29/10/2015.

Em 27 de outubro de 2015 conforme Resolução Homologatória nº 1.978 foi homologado o Reajuste Tarifário Anual, ficando na média reajustadas em 26,53%, sendo 24,68% (vinte e quatro vírgulas sessenta e oito por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 1,07% (um virgula zero sete por cento) relativos aos componentes financeiros, devendo o reajuste homologado vigorar de 30/10/2015 a 29/10/2016.

Em 25 de outubro de 2016, a CETRIL submeteu-se ao processo do Segundo Ciclo de Revisão Tarifária das Permissionárias (2CRTP), e conforme Resolução Homologatória nº. 2.164, foi homologado o resultado da segunda Revisão Tarifária Periódica, as tarifas de aplicação da Cetril, constantes da Resolução Homologatória nº. 1.978 de 27 de outubro de 2015, ficam, em média, reajustadas em 7,03% (sete virgula zero três por cento), devendo o ajuste vigorar de 30 de outubro de 2016 a 29 de outubro de 2017. Sendo o presente exercício alvo de Revisão Tarifária Periódica, nosso próximo reajuste ocorrerá em 2017. Houve, neste exercício, somente reajuste da Parcela A e sua necessária neutralidade.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2017 o valor de R\$ 674,86/MWh, com aumento de aproximadamente 8,58% com relação a dezembro de 2016. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2017 a 29 de outubro de 2018 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.320 de 24 de outubro de 2017.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2018 o valor de R\$ 740,34/MWh, com aumento de aproximadamente 9,70% com relação a dezembro de 2017. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2018 a 29 de outubro de 2019 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.476 de 23 de outubro de 2018.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2019 o valor de R\$ 802,75/MWh, com aumento de aproximadamente 8,43% com relação a dezembro de 2018. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2019 a 29 de outubro de 2020 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.630 de 29 de outubro de 2019.

*“A nossa energia vem de você”*



A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2020 o valor de R\$ 789,94/MWh, com redução de aproximadamente 1,96% com relação a dezembro de 2019. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2020 a 29 de novembro de 2021 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.799 de 24 de novembro de 2020.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2021 o valor de R\$ 890,76/MWh, com redução de aproximadamente 12,76% com relação a dezembro de 2020. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.975 de 23 de novembro de 2021.

#### 48 Fusões, Cisões e Incorporações

Não ocorreram processos de Fusões, Cisões e Incorporações no exercício de 2021 e anteriores.

#### 49 Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

No exercício de 2021 e 2020 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da CETRIL vinculados a seu 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 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.

#### 50 Conciliação LAJIDA/EBTIDA

Na composição da formação do saldo de R\$ 8.940,15 mil reais da LAJIDA/EBTIDA do exercício contábil de 2021 foram utilizadas as seguintes contas:

	2021	2020
Lucro/Prejuízo Líquido	5.538,23	6.484,10
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	-	-
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	514,88	527,12
Depreciação e Amortização	2.887,04	2.805,18
	<b>8.940,15</b>	<b>9.816,40</b>

#### 51 Balanço Patrimonial Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instrução Normativa 1397/2013, segue a Demonstração Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal, composto do quadro do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e DMPLF - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal.

*“A nossa energia vem de você”*

<b>BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2021 (R\$/Mil)</b>					
Descrição	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Ativos</b>					
<b>Ativo circulante</b>	<b>43.297,57</b>	-	<b>43.297,57</b>	-	<b>43.297,57</b>
Caixa e equivalentes de caixa	21.599,40	-	21.599,40	-	21.599,40
Consumidores	12.356,39	-	12.356,39	-	12.356,39
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	30,85	-	30,85	-	30,85
Tributos compensáveis	583,89	-	583,89	-	583,89
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional	595,33	-	595,33	-	595,33
Investimentos temporários	-	-	-	-	-
Empréstimos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	2.424,82	-	2.424,82	-	2.424,82
Despesas pagas antecipadamente	73,97	-	73,97	-	73,97
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes	5.632,92	-	5.632,92	-	5.632,92
<b>Ativo não circulante</b>	<b>90.340,19</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>55.120,69</b>	-	<b>55.120,69</b>
Consumidores	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis	928,01	-	928,01	-	928,01
Depósitos judiciais e cauções	-	-	-	-	-
Investimentos temporários	0,45	-	0,45	-	0,45
Empréstimos	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes	34,30	9.930,29	9.964,59	(9.930,29)	34,30
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Imobilizado	89.377,43	(85.878,91)	3.498,52	50.659,41	54.157,93
Intangível	-	40.729,12	40.729,12	(40.729,12)	-
<b>Total do ativo</b>	<b>133.637,76</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>98.418,26</b>	-	<b>98.418,26</b>
<b>Passivo</b>					
<b>Passivo circulante</b>	<b>15.826,81</b>	-	<b>15.826,81</b>	-	<b>15.826,81</b>
Fornecedores	4.000,35	-	4.000,35	-	4.000,35
Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,79	-	0,79	-	0,79
Obrigações sociais e trabalhistas	893,87	-	893,87	-	893,87
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-
Tributos	1.565,04	-	1.565,04	-	1.565,04
Provisão para litígios	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	3.771,63	-	3.771,63	-	3.771,63
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	725,99	-	725,99	-	725,99
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-

*“A nossa energia vem de você”*

Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes	4.869,14	-	4.869,14	-	4.869,14
<b>Passivo não circulante</b>	<b>8.841,27</b>	<b>-</b>	<b>8.841,27</b>	<b>-</b>	<b>8.841,27</b>
Fornecedores	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-
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	8.841,27	-	8.841,27	-	8.841,27
<b>Total do passivo</b>	<b>24.668,08</b>	<b>-</b>	<b>24.668,08</b>	<b>-</b>	<b>24.668,08</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	16.073,21	-	16.073,21	-	16.073,21
Reservas de capital	(7.562,35)	7.631,68	69,33	-	69,33
Outros resultados abrangentes	35.219,50	(35.219,50)	-	-	-
Reservas de lucros	4,92	-	4,92	-	4,92
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	56.925,30	-	56.925,30	-	56.925,30
Sobras à disposição da Assembleia	8.309,10	(7.631,68)	677,42	-	677,42
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>108.969,68</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>73.750,18</b>	<b>-</b>	<b>73.750,18</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>133.637,76</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>98.418,26</b>	<b>-</b>	<b>98.418,26</b>

**Nélio Antônio Leite**  
(Presidente)

**Siegfried Urban**  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

### Demonstração Fiscal do Resultado do Exercício 2021

	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Operações em continuidade</b>					
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>92.350,52</b>	<b>-</b>	<b>92.350,52</b>	<b>(59.951,30)</b>	<b>32.399,22</b>

*"A nossa energia vem de você"*

Fornecimento de energia elétrica	39.404,89	-	39.404,89	(12.947,13)	26.457,76
(-) Transferências	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	35.732,24	-	35.732,24	(35.732,24)	-
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	673,88	-	673,88	(441,91)	231,97
Serviços cobráveis	252,62	-	252,62	(149,68)	102,94
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	16.286,89	-	16.286,89	(10.680,34)	5.606,55
Outras receitas vinculadas	-	-	-	-	-
<b>Tributos</b>	<b>(13.416,98)</b>	<b>-</b>	<b>(13.416,98)</b>	<b>7.927,27</b>	<b>(5.489,71)</b>
ICMS	(12.534,08)	-	(12.534,08)	7.901,26	(4.632,82)
PIS-PASEP	(156,41)	-	(156,41)	4,35	(152,06)
Cofins	(726,49)	-	(726,49)	21,66	(704,83)
ISS	-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(11.676,07)</b>	<b>-</b>	<b>(11.676,07)</b>	<b>7.656,73</b>	<b>(4.019,34)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(4.575,70)	-	(4.575,70)	3.000,57	(1.575,13)
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização	(152,91)	-	(152,91)	100,27	(52,64)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos	(6.947,46)	-	(6.947,46)	4.555,89	(2.391,57)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>67.257,47</b>	<b>-</b>	<b>67.257,47</b>	<b>(44.367,30)</b>	<b>22.890,17</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(36.652,76)</b>	<b>-</b>	<b>(36.652,76)</b>	<b>24.035,51</b>	<b>(12.617,25)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(36.033,27)	-	(36.033,27)	24.035,51	(11.997,76)
Energia elétrica comprada para revenda – PROINFA	(619,49)	-	(619,49)	-	(619,49)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>30.604,71</b>	<b>-</b>	<b>30.604,71</b>	<b>(20.331,79)</b>	<b>10.272,92</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(29.136,68)</b>	<b>2.586,20</b>	<b>(26.550,48)</b>	<b>16.724,56</b>	<b>(9.825,92)</b>
Pessoal e administradores (inclui 1.632,24 de remuneração a administradores)	(13.386,53)	-	(13.386,53)	8.778,32	(4.608,21)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-
Material	(2.167,01)	-	(2.167,01)	1.421,05	(745,96)
Serviços de terceiros	(8.684,14)	-	(8.684,14)	5.694,77	(2.989,37)

*"A nossa energia vem de você"*

Arrendamento e aluguéis	(75,80)	-	(75,80)	49,71	(26,09)
Seguros	(117,64)	-	(117,64)	77,14	(40,50)
Doações, contribuições e subvenções	(145,55)	-	(145,55)	95,44	(50,11)
Provisões	(137,79)	-	(137,79)	90,36	(47,43)
Recuperação de despesas	152,54	-	152,54	(100,05)	52,49
Tributos	(214,26)	-	(214,26)	140,51	(73,75)
Depreciação e amortização	(5.473,24)	2.586,20	(2.887,04)	1.893,21	(993,83)
Gastos diversos da atividade vinculada	(589,76)	(1.461,82)	(2.051,58)	1.345,36	(706,22)
Outras Receitas Operacionais	4.121,85	1.461,82	5.583,67	(4.347,84)	1.235,83
Outras Gastos Operacionais	(2.419,35)	-	(2.419,35)	1.586,58	(832,77)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.468,03</b>	<b>2.586,20</b>	<b>4.054,23</b>	<b>(3.607,23)</b>	<b>447,00</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	-	-	-	-	-
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>1.998,88</b>	-	<b>1.998,88</b>	<b>(908,87)</b>	<b>1.090,01</b>
Despesas financeiras	(9,73)	-	(9,73)	6,38	(3,35)
Receitas financeiras	2.008,61	-	2.008,61	(915,25)	1.093,36
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>3.466,91</b>	<b>2.586,20</b>	<b>6.053,11</b>	<b>(4.516,10)</b>	<b>1.537,01</b>
Ajuste LALUR	-	-	-	-	47,93
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>3.466,91</b>	<b>2.586,20</b>	<b>6.053,11</b>	<b>(4.516,10)</b>	<b>1.584,94</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(514,88)	-	(514,88)	-	(514,88)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>2.952,03</b>	<b>2.586,20</b>	<b>5.538,23</b>	<b>(4.516,10)</b>	<b>1.070,06</b>
<b>Operações descontinuadas</b>					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>2.952,03</b>	<b>2.586,20</b>	<b>5.538,23</b>	<b>(4.516,10)</b>	<b>1.070,06</b>
Atribuível aos:					
Acionistas controladores	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação</b>	<b>0,18</b>	<b>0,16</b>	<b>0,34</b>	<b>(0,28)</b>	<b>0,07</b>
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,18	0,16	0,34	(0,28)	0,07
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>					
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	-	-	-	-	-

Nélio Antônio Leite  
(Presidente)

Siegfried Urban  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*

**Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal - DMPLF**

	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (preju�zos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposi�o da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>16.073,22</b>	<b>69,33</b>	-	<b>4,92</b>	-	<b>51.253,50</b>	<b>810,98</b>	-	<b>68.211,95</b>
Remunera�o das imob. em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de Capital Social	(0,01)	-	-	-	-	-	-	-	(0,01)
Realiza�o de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro l�quido (preju�zo) do exerc.	-	-	-	-	1.022,13	-	-	-	1.022,13
Destina�o proposta � A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos exced.contab. societ�ria	-	-	-	-	-	-	4.516,11	-	4.516,11
Reserva legal	-	-	-	-	-	4.198,06	(4.198,06)	-	-
FATES	-	-	-	-	(1.022,13)	1.473,74	(451,61)	-	-
Juros sobre o capital pr�prio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investim.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equaliza�o	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reavalia�o Regulatoria Compulsoria de Imob. - VNR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Efeitos IFRS</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Efeitos Fiscais</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>16.073,21</b>	<b>69,33</b>	-	<b>4,92</b>	-	<b>56.925,30</b>	<b>677,42</b>	-	<b>73.750,18</b>

Nélio Antônio Leite  
(Presidente)

Siegfried Urban  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*



## 52 Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (LGPD ou LGPDP)

A Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (LGPD ou LGPDP), Lei nº 13.709/2018, é a legislação brasileira que regula as atividades de tratamento de dados pessoais e que também altera os artigos 7º e 16 do Marco Civil da Internet.

A LGPD cria um conjunto de novos conceitos jurídicos, estabelecendo condições nas quais os dados pessoais podem ser tratados, define um conjunto de direitos para os titulares dos dados, gera obrigações específicas para os controladores dos dados e cria uma série de procedimentos e normas para que haja maior cuidado com o tratamento de dados pessoais e compartilhamento com terceiros.

A CETRIL, iniciou procedimentos de discussão em maio de 2021, conforme deliberação em reunião do conselho de administração. Onde também já existem documentos específicos como a “Política de Proteção de Dados e Privacidade” e “Termos de Consentimento”.

## 53 Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo a Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 30/04/2022 pela Diretoria, não podendo os senhores associados proceder nenhuma alteração após sua divulgação. 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 casas decimais.

---

**Nélio Antônio Leite**  
**(Presidente)**

---

**Siegfried Urban**  
**(Contador)**  
**CRC: 1 SP297745/O-4**

*“A nossa energia vem de você”*

## Parecer do Conselho Fiscal Societário



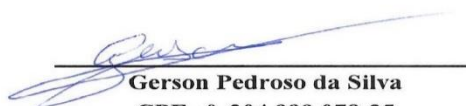
### PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, composto pelos senhores Francisco de Paulo Dias de Oliveira, Gerson Pedroso da Silva e José Benedito de Camargo Rolim, abaixo assinados, em cumprimento às suas atribuições legais e estatutárias, procederam ao exame do Balanço Patrimonial de 31 de dezembro de 2021, todas as contas e documentos da presente Demonstração do Resultado, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstração do Fluxo de Caixa, devidamente examinados pela empresa de auditoria independente contratada exarando o Parecer Final dos Auditores Independentes e demais dados e informações contidas no Relatório do Conselho de Administração de 2021, verificando inclusive as obrigações das transferências estatutárias das sobras para a Reserva Legal e o RATES – Reserva de Assistência Técnica Educacional e Social, expressando a sua opinião sobre as Demonstrações Contábeis, constataram a exatidão de todos os registros e peças examinadas, representando nessa data a efetiva situação econômica, financeira e patrimonial da Cetril, reunindo portanto as condições necessárias para serem aprovadas pelos cooperados após o parecer final das destinações das sobras líquidas do período.


Ibiúna, 26 de janeiro de 2022.



**Francisco de Paulo Dias de Oliveira**  
CPF nº. 556.042.508-72



**Gerson Pedroso da Silva**  
CPF nº. 204.999.078-25



**José Benedito de Camargo Rolim**  
CPF nº. 043.173.298-16

## Relatório do Auditor Independente Societário

### *AUDICONSULT* AUDICONSULT Auditores S/S

#### **RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS**

Aos  
Diretores, Conselheiros e Associados da  
**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**  
IBIUNA – SP

#### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

#### **Base para Opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras 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 ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, 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.

#### **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis**

A administração da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas Demonstrações Contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como apropriados e 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 da Entidade continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis.

Os responsáveis pela governança da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

---

Rua Antônio Scherer, nº 543, Sala 102- Bairro Kobrasol - CEP 88.102 – 090 – São José – SC  
Grande Florianópolis - Fone/Fax (48) 3259.2444 – e-mail: [audiconsult@audiconsult.com.br](mailto:audiconsult@audiconsult.com.br) 1

*“A nossa energia vem de você”*



**AUDICONSULT**  
**AUDICONSULT Auditores S/S**

**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 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 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.
- 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.

São José (SC), 28 de janeiro de 2022.

HERMENEGILDO JOAO  
VANONI:29601045953

Assinado de forma digital por  
HERMENEGILDO JOAO  
VANONI:29601045953  
Dados: 2022.01.31 16:12:22 -03'00'

**Hermenegildo João Vanoni**  
Sócio Responsável – Contador–CRC-SC 14.874/O-7ºS” SP

**AUDICONSULT Auditores S/S**  
CRC-SC 4.012 “S” SP

Rua Antônio Scherer, nº 543, Sala 102- Bairro Kobrasol - CEP 88.102 – 090 – São José – SC  
Grande Florianópolis - Fone/Fax (48) 3259.2444 – e-mail: [audiconsult@audiconsult.com.br](mailto:audiconsult@audiconsult.com.br) 2

*“A nossa energia vem de você”*

## **Relatório da Administração das Demonstrações Contábeis Regulatórias 2021**

*“A nossa energia vem de você”*

## **Apresentação**

Senhoras e Senhores Associados/Consumidores, apresentamos a seguir o relatório anual das principais atividades no exercício de 2021, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias, elaboradas de acordo com a Legislação Societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região para os cooperados, consumidores, parceiros e a sociedade em geral.



*“A nossa energia vem de você”*



## Carta do Presidente

Caros cooperados, consumidores e amigos, iniciamos o ano com novas esperanças e novas perspectivas, mas ainda impactados pela pandemia, novamente enfrentamos uma crise epidemiológica ainda mais devastadora e cruel jamais vista nos últimos séculos, deixando um rastro de muitas vidas perdidas e famílias despedaçadas, assim ficará marcado o ano de 2021. A partir do primeiro trimestre, com o início do Programa Nacional de Imunização, começam a surgir uma luz no final do túnel aonde gradativamente os níveis da pandemia começaram a declinar chegando no final do último trimestre vislumbrando as medidas de flexibilização quase plena, mas ainda atentos a qualquer sinal de alerta, principalmente com surgimento de novas variantes.

Neste cenário continuamos o nosso trabalho incansável e concentrados em levar a população, de forma especial aos nossos cooperados e consumidores da área rural, uma energia elétrica de qualidade, sem com isso deixarmos de lado a segurança de todos os colaboradores e terceiros, diretos e indiretos, seguindo todos os padrões e protocolos de segurança orientados pelos profissionais da saúde e das autoridades sanitárias para a preservação de vidas.

Não bastasse a crise da saúde de proporções incalculáveis que enfrentamos, tivemos esse ano uma das maiores crises hídricas dos últimos 90 anos, que já vinham sendo anunciadas a anos por alguns setores, chegando, os níveis dos reservatórios, ao seu ponto mais crítico o que obrigou o governo a criar regras rígidas para a remuneração dos custos adicionais de geração repassando ao consumidor a “Bandeira Preta” ou “Bandeira Escassez Hídrica”.

Apesar de todas as dificuldades enfrentadas a CETRIL procurou manter os investimentos na melhoria da nossa rede elétrica, das nossas subestações, na manutenção e melhoria das instalações prediais e de forma muito especial ao nosso capital humano, patrimônio imprescindível da empresa, encerrando mais um ano graças a muita cooperação e resiliência de todos que estiveram envolvidos e com muita esperança para o ano que está por vir.

Agradecemos a cada um, diretores, conselheiros, cooperados, consumidores, colaboradores, terceiros e demais envolvidos, pois sem o envolvimento, colaboração e a cooperação de todos não seria possível fecharmos mais um ano de muita luta mais de muitos frutos e vitórias.

Conclamamos a todos para continuarmos com o mesmo espírito ao partirmos para o novo ano que teremos pela frente, trazendo dentro de nós a chama da esperança e fé e com isso poderemos fazer a diferença para enfrentarmos os desafios, para que todos, cooperados e consumidores possam usufruir com a melhor energia elétrica e prestação de serviços.

---

**Nélio Antônio Leite**  
**Presidente**

*“A nossa energia vem de você”*

## Carta do Contador

Com satisfação, na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, comunicamos aos senhores associados a conclusão do Balanço Patrimonial- BP, Demonstração do Resultado do Exercício - DRE, Demonstração do Fluxo de Caixa – DFC e Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido – DMPL do exercício de 2021, com alto grau de confiabilidade, qualidade, transparência e legalidade, em cumprimento ao Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, a legislação societária brasileira (CPC’s) e aos princípios éticos (NBC PG 100): integridade; objetividade; competência profissional e devido zelo; sigilo profissional e comportamento profissional.

Vale salientar que, na questão Regulatória a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, têm intensificado o monitoramento eletrônico, impondo pré análise dos dados quando de nosso envio para integralização na base nacional. Informamos que todos os envios, desde a Prestação Anual de Contas – PAC, Relatório de Informações Trimestrais – RIT, e Balancete Mensal Padronizado – BMP, foram enviados em tempestividade e aprovados nessa análise realizada pela ANEEL.

Diante das considerações acima apresentamos aos senhores associados o nosso Demonstrativo Contábil Societário do exercício de 2021 e as informações econômico-financeiras e socioambientais, de modo a facilitar e dar todas as condições e subsídios necessários para a tomada de decisões para o próximo exercício, e de forma especial para a Assembleia Geral Ordinária, a dar a Destinação Final das sobras/perdas do Exercício.

Por fim, agradeço a DEUS, aos cooperados, ao presidente, a Diretoria Administrativa, ao Conselho Fiscal, consultores e auditores externos, bem como a todos os colaboradores da CETRIL que contribuíram na elaboração do Relatório da Administração do Exercício de 2021.

---

**Siegfried Urban**  
**Contador**  
**CRC: 1 SP297745/O-4**

*“A nossa energia vem de você”*

## Cenário

A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, foi fundada em 1965 e é responsável pela distribuição de energia elétrica na maior parte da área rural do município de Ibiúna, e parte do município de Piedade. Foi conferido a esta Permissionária a honra e o dever de acompanhar o desenvolvimento da região, levando força e luz às casas, comércios, serviços públicos, indústrias, estabelecimentos de lazer e, em especial, aos produtores rurais.

Um ano impactado novamente pela pandemia do COVID-19 enfrentamos um cenário devastador na vida de todos os brasileiros, obrigando-nos a prorrogarmos o evento de maior importância para o nosso associado, a AGO – Assembleia Geral Ordinária anual para a Prestação de Contas do exercício de 2020 para o dia 01 de setembro de 2021, de acordo com a autorização judicial concedida em Mandado de Segurança impetrado pela OCESP – Organização das Cooperativas do Estado de São Paulo junto a 12º Vara da Fazenda Pública da Comarca de São Paulo, seguindo todas as regras e protocolos solicitados pelas autoridades sanitárias.

Mesmo diante desse cenário obtivemos no ano um acréscimo de 4,85% no número de unidades consumidoras que passou de 28.673 em 2020 para 30.063 em 2021, o total de gigawatts vendido que em 2020 foi de 82,82 GWh, em 2021 chegou ao total de 83,76 GWh com um acréscimo de 1,14%, os investimentos realizados totalizaram R\$ 8.634,32, 54,66% a mais do que em 2020, das quais foram investidos 83,11% no nosso sistema elétrico e os demais aplicados na aquisição de veículos, equipamentos e melhorias para o sistema, além disso foram investidos no desenvolvimento e capacitação do nosso quadro de colaboradores, todas essas ações para garantir a entrega de uma energia segura e de qualidade, além de um serviço eficaz, para atendimento aos nossos cooperados e consumidores.

Com a assinatura do Termo de Aditivo ao Contrato de Permissão em 2020, prorrogando o Contrato de Permissão da CETRIL para 30 anos, o processo de Revisão Tarifária Periódica – RTP quanto ao item da Parcela B (Custos Gerenciáveis) passou a seguir a regra descrita no sub módulo 8.4 PRORET – Procedimento de Regulação Tarifária com o envio das informações e do pleito de reajuste tarifário à Agência Reguladora que após a análise e o prazo regulamentar foi homologado o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2021, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição Tarifária – TUSD, conforme Resolução Homologatória n° 2.975/ANEEL de 23 de novembro de 2021 com **reajuste negativo** de -0,10% na média, que vigorará de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022.

Dando continuidade ao processo de contratação de compra e venda de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre – ACL, iniciado em 2020, visando a modicidade tarifária a seus cooperados e consumidores, foi firmado com a CEMIG (Companhia Energética de Minas Gerais) a assinatura do contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica – CCVEE n° 01/2020 no dia 07 de Janeiro de 2021. No dia 19 de fevereiro de 2021 o órgão regulador ANEEL publicou o Despacho n° 457 – ANEEL aprovando os Contratos de Comercialização a partir de licitação Pública - CCE500LP com a parceria de mais quatro cooperativas do Estado de São Paulo, entre elas, CERIPA - Cooperativa de Eletrificação de Itai - Paranapanema - Avaré Ltda., CERVAM - Cooperativa de Energização e Desenvolvimento do Vale do Mogi, CERIM - Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento da Região de Itu-Mairinque e CEMIRIM - Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento da Região de Mogi Mirim, pactuados em decorrência do resultado de processo licitatório correspondente ao Edital de Leilão Conjunto de Compra de Energia Elétrica - 01/2020. Com a aprovação do processo houve um impacto direto na redução dos percentuais de reajuste tarifário conforme demonstrado no tópico anterior

*“A nossa energia vem de você”*

e a partir do próximo ano com a entrada definitiva em vigor haverá uma perspectiva de melhora para os cooperados e consumidores alcançando assim o objetivo principal que é a “modicidade tarifária”.

A partir do meado do ano, não bastasse todas as dificuldades, enfrentamos a maior crise hídrica dos últimos 90 anos, que já vinham sendo anunciadas a anos por alguns setores, chegando, os níveis dos reservatórios ao seu ponto mais crítico o que obrigou o governo a criar regras rígidas para a remuneração dos custos adicionais de geração repassando esse custo ao consumidor e por determinação da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidro energética – CREG, criou-se mais um patamar nas bandeiras tarifárias, a Bandeira Preta, passando a chamar de “Bandeira Escassez Hídrica”, que nada mais é do que a cobrança que sinaliza e repassa ao consumidor, com exceção dos beneficiários da “tarifa social”, o valor para remunerar o custos adicionais de geração, transmissão e distribuição de energia de outras fontes, em especial as usinas térmicas, ou até de uma possível importação de energia dos nossos países vizinhos, Argentina e Uruguai, para garantir o fornecimento desse insumo para que não haja nenhuma possível interrupção ou “apagão”.

Houve também a reestruturação do manual de Contabilidade a partir das necessidades apontadas e amparado pela edição da Resolução Normativa nº 814/2018, recepcionada pela Resolução Normativa ANEEL nº 933 de 18 de maio de 2021, que aprovou a reestruturação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, em duas dimensões: dimensão princípio lógica e dimensão procedimental, sendo tão somente essa última aplicável à revisão que ora apresenta-se, após foi aprovado através do Despacho nº. 2.904/2021 a nova versão 2022 do MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico que passará a vigorar a partir de janeiro de 2022.

O ano que está por vir traz sempre novas esperanças e oportunidades de seguirmos com os acertos e corrigirmos os nossos erros e apesar de indicadores não muito otimistas e favoráveis diante dos acontecimentos e do cenário econômico e político que teremos pela frente não podemos deixar nos influenciarmos pelo pessimismo e unidos e solidários, cooperados, consumidores, colaboradores, terceiros e a sociedade em geral seguiremos buscando o melhor, por meio de investimentos prudentes na manutenção e na expansão da nossa rede, no respeito e no tratamento isonômico a todos os usuários e no zelo e segurança de todos.

“Não pense por muito tempo, faça. Mas não faça por muito tempo, pense”, é com essa filosofia e o equilíbrio, entre o pensar e fazer e o fazer e pensar, que a CETRIL manterá como uma empresa de boas práticas de gestão corporativa envolvendo cooperados, consumidores, conselho administrativo e fiscal, colaboradores, terceiros e demais partes envolvidas, para levar energia e prestação de serviços de qualidade e confiabilidade.

## **Geração, Transmissão e Distribuição de energia elétrica**

### **Distribuição**

A outorgada distribui energia elétrica para os municípios de Ibiúna e Piedade do estado de São Paulo. De acordo com os dados levantados no ano de 2021 do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, o município de Ibiúna-SP possui uma população estimada em 80.062 habitantes, e a CETRIL atende 29.654 consumidores, já no município de Piedade-SP, o IBGE estimou a população em 55.731 onde neste município atendemos 406 consumidores.

*“A nossa energia vem de você”*



## Número de Consumidores

Encerramos o ano com um total de 30.063 unidades consumidoras atendidas pela outorgada, resultando em um crescimento de 4,85% com relação ao ano anterior.

Em 2021 foram finalizadas 1.390 novas ligações, sendo 1.336 residenciais, 16 comerciais, 35 rurais e 3 em serviços públicos, o quadro abaixo demonstra a evolução entre as classes de consumo nos últimos cinco anos:

Número de consumidores					
Consumidores	2017	2018	2019	2020	2021
Residencial	24.773	25.492	26.394	26.792	28.128
Comercial	483	498	527	519	535
Industrial	15	15	14	14	14
Rural	1.229	1.152	1.216	1.254	1.289
Poderes públicos	85	82	82	63	63
Iluminação pública	68	68	68	2	2
Serviço público	11	25	31	29	32
<b>Total</b>	<b>26.664</b>	<b>27.332</b>	<b>28.332</b>	<b>28.673</b>	<b>30.063</b>
<b>Variação</b>	<b>2,49%</b>	<b>2,51%</b>	<b>3,66%</b>	<b>1,20%</b>	<b>4,85%</b>

## Comportamento do mercado

Em 2021 a CETRIL atingiu o patamar de 83,76 GWh de energia distribuída aos 30.063 consumidores, representando um crescimento de 1,14% em relação aos 82,82 GWh distribuídos no ano anterior.

Em período atípico, considerando os efeitos da pandemia, o segmento de mercado que mais contribuiu para esse resultado foi a classe residencial acrescentando um consumo de 0,88 GW a mais que no ano anterior e representando 68,68% de participação no total da energia faturada, seguida pela classe rural representando 16,09%, a classe comercial com 6,21%, a Iluminação Pública com 4,42%, a classe industrial com 2,65%, consumidores livres com 1,24%, serviço público 0,37%, poderes públicos com 0,26% e o consumo próprio 0,07%.

Por um lado, a classe residencial resultou em um aumento no consumo de GWh consumidos devidos ao “home-office” e a quarentena, por outro, a classe Industrial sofreu uma redução de - 23,18% no montante de energia consumida em comparação ao ano anterior também devido a efeitos da pandemia.

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

### Mercado Atendido

Mercado Atendido - GWh	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Energia Faturada</b>	<b>70,9</b>	<b>72,25</b>	<b>74,69</b>	<b>82,82</b>	<b>83,76</b>
Fornecimento	70,9	72,25	74,69	82,82	83,76
Residencial	48,67	48,90	49,43	56,65	57,53
Comercial	3,86	4,14	5,01	5,09	5,20
Industrial	1,92	2,17	2,71	2,89	2,22
Rural	12,88	13,40	13,78	14,09	13,48
Poderes Públicos	0,37	0,37	0,37	0,21	0,22

*“A nossa energia vem de você”*

Iluminação Pública	2,95	2,99	3,06	3,57	3,70
Serviço Público	0,20	0,22	0,27	0,26	0,31
Consumo próprio	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	1,04
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>70,90</b>	<b>72,25</b>	<b>74,69</b>	<b>82,82</b>	<b>83,76</b>
<b>Variação</b>	<b>3,02%</b>	<b>1,90%</b>	<b>3,38%</b>	<b>10,88%</b>	<b>1,14%</b>

Por meio de planejamentos estratégicos continuamos investindo e melhorando os processos de manutenção preventiva no sistema elétrico, reduzindo as fraudes na rede elétrica, maximizando a qualidade de energia distribuída aos consumidores, com isso atingimos novamente o menor índice de perda de energia em um período de cinco anos, registrando 9,12% em dezembro de 2021.

#### Balço Energético

<b>A) Energia Requerida - GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Geração Própria	-	-	-	-	-
CPFL / Elektro	77,24	78,52	80,89	88,81	89,53
PROINFA	1,97	1,67	1,63	2,29	1,40
MICROGERAÇÃO	-	0,10	0,25	0,41	1,24
<b>TOTAL</b>	<b>79,21</b>	<b>80,29</b>	<b>82,77</b>	<b>91,51</b>	<b>92,17</b>

<b>B) Energia Distribuída- GWh</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Cooperados/Consumidores	70,90	72,25	74,69	82,76	82,66
Consumo próprio	-	-	-	0,06	0,06
Consumidores Livres	-	-	-	-	1,04
Suprimentos	-	-	-	-	-
Energia Contratada	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>70,90</b>	<b>72,25</b>	<b>74,69</b>	<b>82,82</b>	<b>83,76</b>

<b>Requerida - Distribuída</b>	<b>8,31</b>	<b>8,04</b>	<b>8,08</b>	<b>8,69</b>	<b>8,41</b>
--------------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

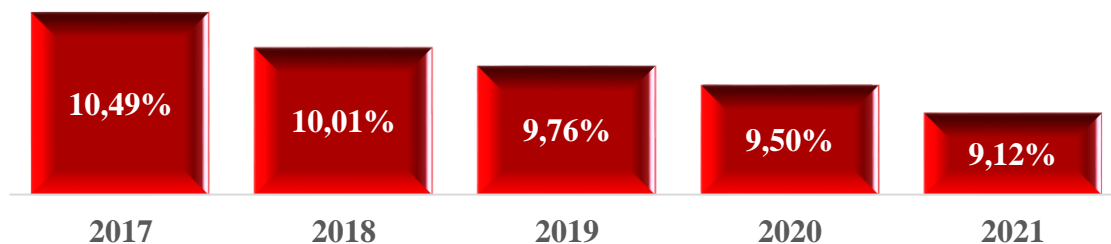
<b>% de Perdas entre A / B</b>	<b>10,49%</b>	<b>10,01%</b>	<b>9,76%</b>	<b>9,50%</b>	<b>9,12%</b>
--------------------------------	---------------	---------------	--------------	--------------	--------------

A CETRIL trabalha incessantemente para a redução das perdas comerciais de energia elétrica. Há cinco anos criamos um departamento específico para cuidar da recuperação da receita, que compreende a fiscalização de medidores e o controle de fraudes e furtos de energia. No ano de 2021 investimos em tecnologia e aumentamos o nosso quadro de colaboradores especializados que monitoram e controlam os medidores, reduzindo o risco de fraudes e furtos de energia. Essas ações são evidenciadas pelo resultado positivo e consecutivo como demonstra o gráfico abaixo:

*“A nossa energia vem de você”*



### Perdas Totais



No quadro abaixo demonstramos os dados computados da demanda contratada e da demanda realizada em cinco anos. Esta ferramenta auxilia no planejamento de futuras contratações de demanda, uma vez que o estudo se torna complexo devido a sazonalidade de consumo em nossa região turística e de grandes produtores rurais. Em 2021 a CETRIL ingressou no Ambiente de Contratação Livre – ACL, resultado de mais um planejamento estratégico em busca da modicidade tarifária e que proporcionou um efeito médio na tarifa de energia de -0,10% (menos zero vírgula dez por cento) aos nossos consumidores (Resolução Homologatória nº. 2.975, de 23 de novembro de 2021 / ANEEL).

### Demanda de Energia (MW)

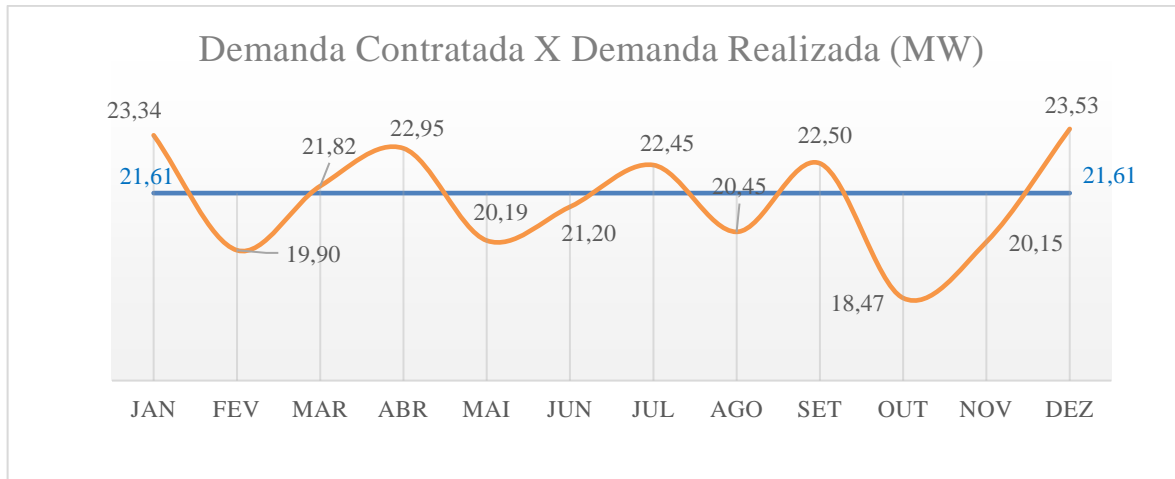
Mês	Contratada em 2021	Realizada				
		2017	2018	2019	2020	2021
JAN	21,61	18,11	17,68	17,01	18,72	23,34
FEV	21,61	22,46	20,20	16,76	19,85	19,90
MAR	21,61	15,86	18,20	21,28	20,06	21,82
ABR	21,61	20,04	19,71	20,99	21,25	22,95
MAI	21,61	15,09	18,49	16,80	22,81	20,19
JUN	21,61	19,06	18,89	20,99	23,55	21,20
JUL	21,61	19,73	19,66	18,00	22,30	22,45
AGO	21,61	16,71	17,31	17,64	20,82	20,45
SET	21,61	21,56	22,34	17,89	23,94	22,50
OUT	21,61	21,27	19,70	21,21	24,36	18,47
NOV	21,61	18,28	19,19	20,66	20,31	20,15
DEZ	21,61	25,24	26,01	26,86	26,60	23,53

Menor Demanda - MW

Maior Demanda - MW

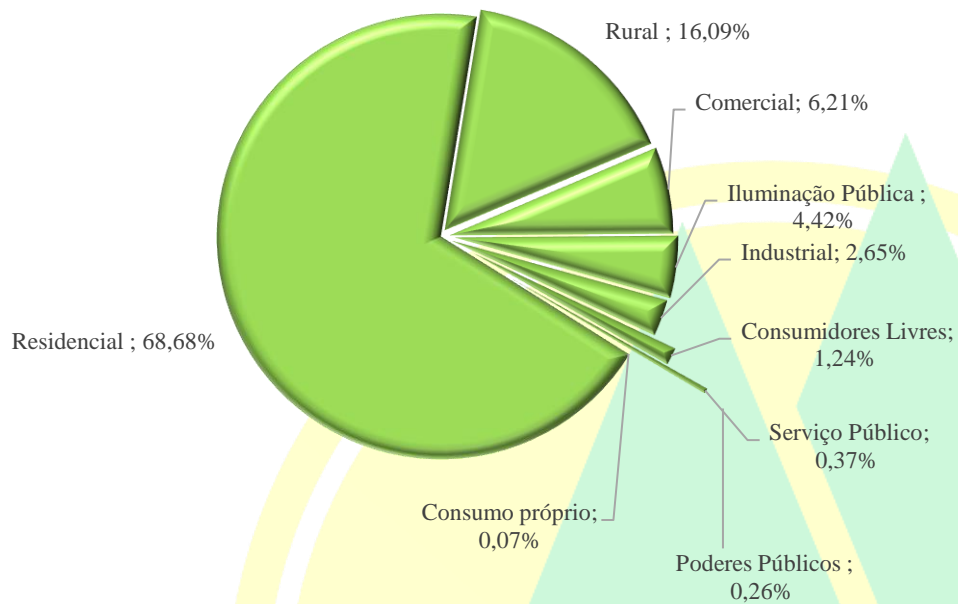
O gráfico abaixo ilustra a energia distribuída por mês e a energia contratada no ano de 2021. Podemos observar os registros de energia de ponta e fora de ponta, destacando que no mês de dezembro ocorre a maior demanda devido ao período de férias.

*“A nossa energia vem de você”*



A seguir o gráfico demonstrando o percentual do consumo por classe no ano de 2021:

### Consumo por classe de consumidores



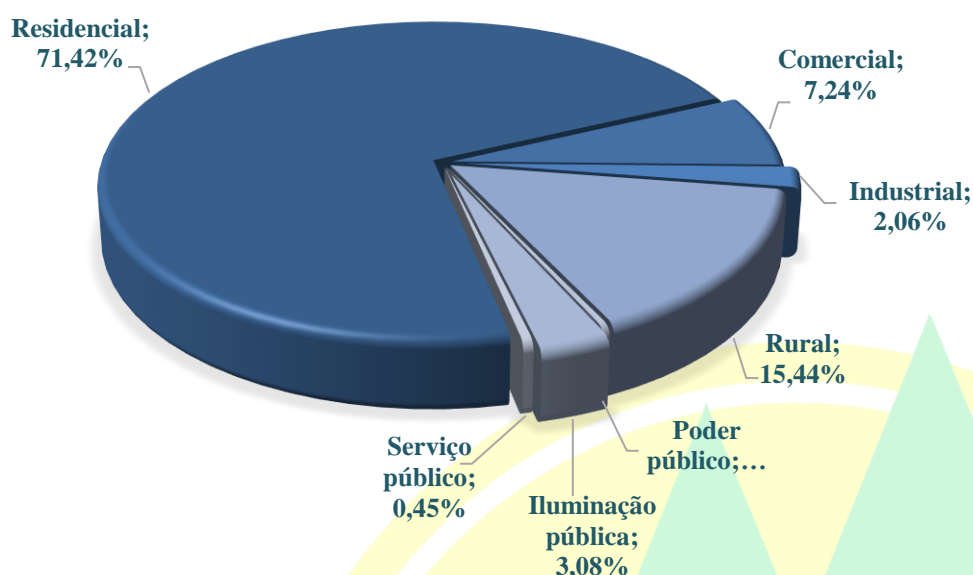
### Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica, líquida do ICMS, importou em 2021 o montante de R\$ 56,75 milhões, um crescimento de 4,56% em comparação ao ano anterior:

*“A nossa energia vem de você”*

**Receita líquida do ICMS em R\$ Mil**

Classe	2021	2020	%
Residencial	40.532,18	40.003,26	1,32%
Comercial	4.106,68	3.542,68	15,92%
Industrial	1.170,06	1.592,59	-26,53%
Rural	8.763,04	7.424,17	18,03%
Poderes Públicos	176,44	150,18	17,49%
Iluminação Pública	1.746,39	1.405,20	24,28%
Serviço Público	256,01	156,38	63,71%
<b>Total</b>	<b>56.750,80</b>	<b>54.274,46</b>	<b>4,56%</b>

**Receita líquida por classe de consumidores**

**Número de consumidores**

O número de consumidores faturados no exercício de 2021 apresentou um crescimento de 4,84% sobre o exercício do ano anterior, como demonstrado no próximo quadro:

**Número de consumidores**

Classe	2021	2020	%
Residencial	28.128	26.792	4,97
Comercial	535	519	3,08
Industrial	14	14	0,00
Rural	1.289	1.254	2,79
Poderes Públicos	63	63	0,00
Iluminação Pública	2	2	0,00
Serviço Público	32	29	10,34
<b>Total</b>	<b>30.063</b>	<b>28.673</b>	<b>4,85</b>

*“A nossa energia vem de você”*

## Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu no ano de 2021 o valor de R\$ 890,76/MWh, um aumento de aproximadamente 12,76% com relação ao ano de 2020. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022 as tarifas foram fixadas por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.975 de 23 de novembro de 2021.

**Tarifa Média em 2021 e 2020 (energia + tributos)**

Classe	2021			2020			%
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	
Residencial	55.507,77	57.529	964,87	49.213,89	56.650	868,74	11,07%
Industrial A4	1.609,57	2.069	777,76	1.017,79	1.486	685,02	13,54%
Industrial	918,52	958	958,59	1.208,96	1.404	861,31	11,29%
Comercial	5.019,73	5.433	923,89	4.246,87	5.086	834,93	10,66%
Rural	8.852,33	13.482	656,60	7.597,16	14.091	539,16	21,78%
Iluminação Pública	2.129,74	3.702	575,31	1.713,65	3.569	480,21	19,80%
Poder Público	215,16	220	977,56	183,15	213	859,86	13,69%
Serviço Público	309,80	306	1.013,88	196,63	259	759,19	33,55%
Consumo Próprio	51,14	65	789,32	41,30	59	702,62	12,34%
<b>Total</b>	<b>74.613,76</b>	<b>83.764</b>	<b>890,76</b>	<b>65.419,40</b>	<b>82.817</b>	<b>789,94</b>	<b>12,76%</b>

“As tarifas de aplicação da CETRIL, constantes da Resolução Homologatória nº. 2.799, de 24 de novembro de 2020, ficam, em média, reajustadas em -0,10% (menos zero vírgula dez por cento) correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora”.

(FONTE: Resolução Homologatória nº. 2.975, de 23 de novembro de 2021 - ANEEL) .

## Qualidade no fornecimento

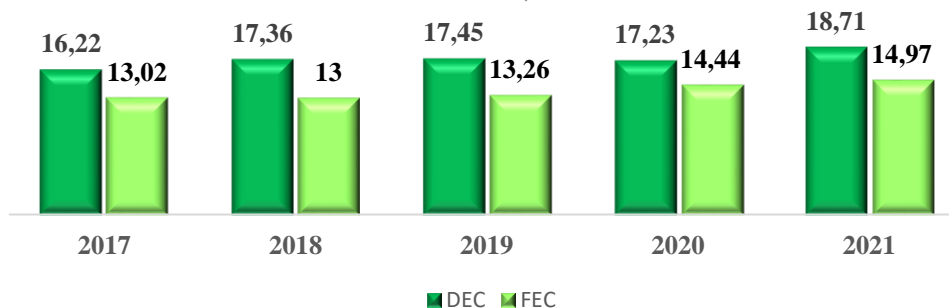
### Indicadores coletivos de Continuidade (DEC e FEC)

Os indicadores DEC – Duração equivalente de interrupções por consumidor (tempo total médio de interrupção por consumidor) e FEC – Frequência equivalente de interrupções por consumidor (quantas vezes os consumidores ficaram sem energia elétrica no ano) demonstram respectivamente, quanto tempo e quantas vezes em média, cada consumidor ficou sem energia em um ano.

A evolução dos indicadores DEC e FEC é apresentada no gráfico abaixo:

*“A nossa energia vem de você”*

### INDICADORES DE QUALIDADE DE ENERGIA (DEC e FEC)



A CETRIL monitora dados de continuidade do sistema elétrico e as metas estão sendo atendidas de acordo com o estabelecido no Contrato de Permissão n° 008/2008 – ANEEL, Anexo III e conforme determina o Prodíst Módulo 08 da referida agência.

Em 2021 o DEC registrou o índice de 18,71 mantendo abaixo do índice determinado pela ANEEL que é de 19 e o FEC registramos no ano 14,97 e o limite da ANEEL é 13.

#### Tempo de Atendimento às Ocorrências Emergenciais

Esses indicadores de qualidade estão vinculados a conjuntos de unidades consumidoras e são apurados mensalmente pela distribuidora e enviados à ANEEL, e são expressos em minutos, são eles:

- Tempo Médio de Preparação (TMP);
- Tempo Médio de Deslocamento (TMD);
- Tempo Médio de Execução (TME);
- Número de Ocorrências Emergenciais (NUMOCORR);
- Número de Ocorrências Emergenciais com Interrupção de Energia Elétrica (NIE).

O regulamento que dispõe sobre a forma de apuração desses indicadores é o Módulo 8 do PRODÍST – ANEEL. Os valores são informados pelas distribuidoras em até um mês após a apuração do indicador, e são passíveis de fiscalização pela ANEEL

No quadro a seguir demonstramos o atendimento das ocorrências emergências dos últimos cinco anos:

Tempo Médio de Atendimento		2017	2018	2019	2020	2021
<b>NIE</b>	Número de ocorrências Emergenciais com Interrupção de Energia Elétrica	1.903	1.908	2.140	2.222	2.141
<b>NUMOCORR</b>	Número de ocorrências Emergenciais	2.890	3.120	3.313	3.456	3.439
<b>TMD</b>	Tempo Médio de Deslocamento ( minutos)	24,99	23,98	24,60	25,46	25,96
<b>TME</b>	Tempo Médio de Execução ( minutos)	24,63	25,68	25,08	33,92	23,56
<b>TMP</b>	Tempo Médio de Preparação ( minutos)	83,26	105,84	79,30	64,09	59,73

*“A nossa energia vem de você”*

No período de 2017 a 2021 houve um aumento de 12,51% no número de ocorrências emergenciais com interrupção de energia, porém houve um aumento no universo de consumidores de 12,78% no mesmo período, onde podemos considerar que houve uma redução no número de ocorrências emergenciais com interrupção de energia elétrica em 0,27 pontos percentuais (pp), nesta comparação não consideramos o aumento na construção de linhas e redes de distribuição na área rural que foi de 3,12% no mesmo período.

### **Tecnologia da informação**

A nossa distribuidora de energia vem a cada ano se mobilizando por meio de investimentos em Tecnologia da Informação buscando acompanhar a evolução do mercado por meio de novos projetos capazes de fornecerem as ferramentas necessárias que visem a melhoria dos processos mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

Em 2021, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram:

- a) Aquisição de computadores, softwares e suprimentos para melhor funcionamento dos equipamentos;
- b) Aquisição de dispositivos de coleta para emissão de faturas instantâneas;
- c) Reestruturação da infraestrutura de rede (cabos e dispositivos de comunicação de rede) e telefonia dos setores da empresa.
- d) Aquisição e implantação de sistema de gerenciamento de impressão de senha para atendimento comercial;
- e) Reformulação do site [www.cetril.com.br](http://www.cetril.com.br); focando na disposição de serviços para o computador;
- f) Atualização de hardwares para melhor performance dos computadores.

### **Desempenho Econômico-Financeiro**

Em 2021 as sobras líquidas foram de R\$ 2.952,03 mil, contra R\$ 3.775,90 mil em 2020, uma redução na ordem de -27,91%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade 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, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos 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).

Para melhor visualização, segue a demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

**RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$ 5.538,23 mil**  
**RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 2.952,03 mil**  
**RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R\$ 1.584,94 mil**

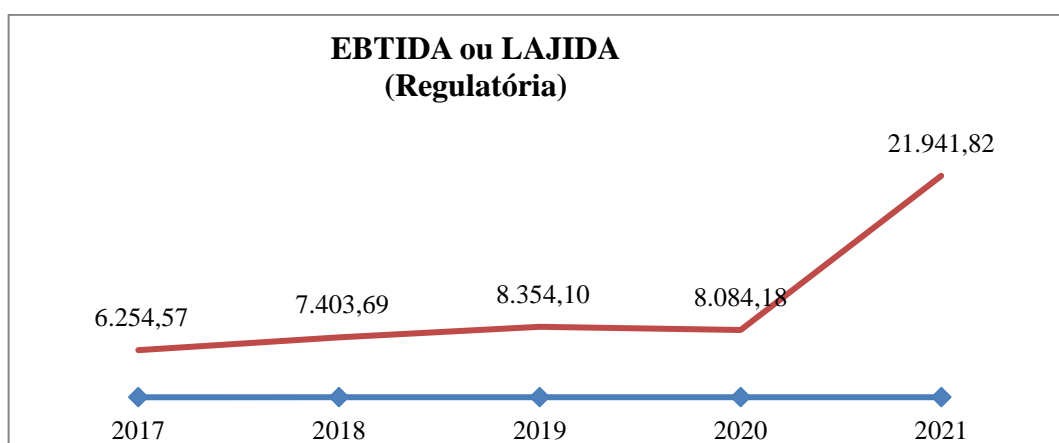
*“A nossa energia vem de você”*



A receita operacional líquida atingiu o valor de R\$ 67.257,47 mil, enquanto em 2020 situou-se em de R\$ 64.342,56 mil. Esse aumento de 4,53% resulta na evolução das vendas para consumidores finais em 14,03% em relação ao ano anterior combinado com os efeitos dos reajustes médios tarifários que em 2021 foi de -0,10% (REH N°.2.975/ANEEL).

O total dos custos (parcela A + parcela B) registraram em 2021 R\$ 67.491,94 mil, 9,29% superiores em relação à 2020 que contabilizou R\$ 61.757,08. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício de 2021 foi de 2,71% uma redução de -30,63% em comparação ao ano de 2020 que registrou 3,54%.

O EBITDA ou LAJIDA regulatório, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização registrou um crescimento de 171,42% em comparação ao ano anterior, esse aumento deve-se a mudança da base de cálculo conforme Resolução ANEEL n°. 896 de 17 de novembro de 2020 e é demonstrado no gráfico abaixo:

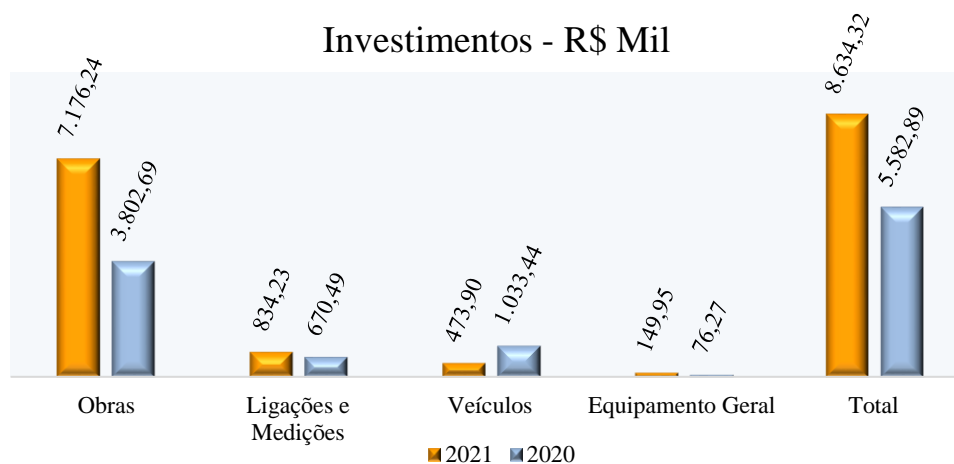


## Investimentos

Em 2021, os investimentos da outorgada importaram em R\$ 8.634,32 Mil, 54,66% superiores em relação a 2020, conforme demonstramos no quadro a seguir:

<b>Investimentos - R\$ Mil</b>			
<b>Obras de Distribuição</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Obras	7.176,24	3.802,69	<b>88,71%</b>
Ligações e Medições	834,23	670,49	<b>24,42%</b>
Veículos	473,90	1.033,44	<b>-54,14%</b>
Equipamento Geral	149,95	76,27	<b>96,60%</b>
<b>Total</b>	<b>8.634,32</b>	<b>5.582,89</b>	<b>54,66</b>

*“A nossa energia vem de você”*



### Captações de recursos

Para poder viabilizar os programas de investimentos não foram captados recursos externos durante o período, para isso a permissionária focou somente nos investimentos prioritários procurando não impor nenhum ônus financeiro aos exercícios futuros mediante ao cenário obscuro, político, econômico e financeiro em que o país está passando, mas com a esperança e perspectiva de uma mudança positiva para os próximos anos.

### Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

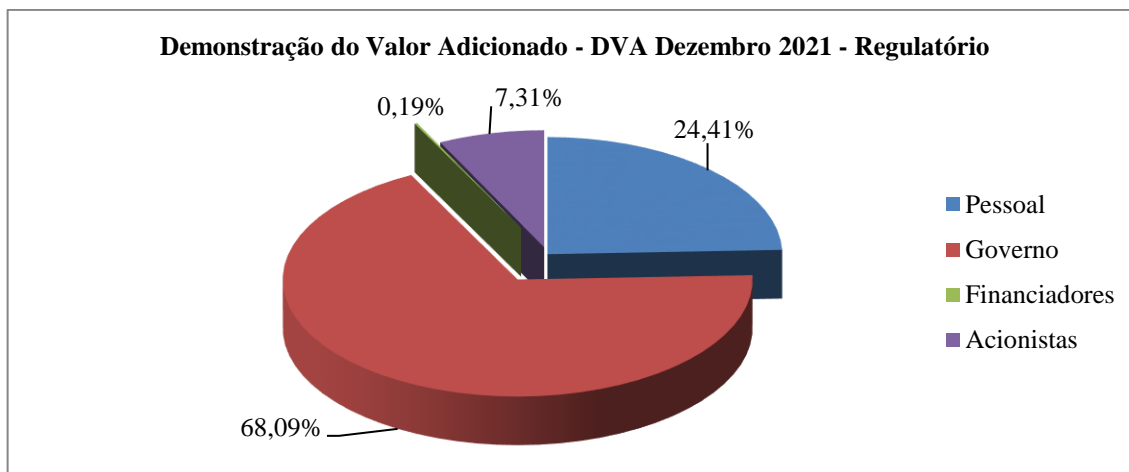
Sendo a entidade uma Cooperativa, seu objetivo é o de aplicar todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores mediante aprovação da AGO de cada exercício.

A Outorgada com base na Lei 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 75% (setenta e cinco por cento) para o Fundo de reserva Legal, 10% (dez por cento) para a Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, e para atendimento às exigências da regulação das atividades de distribuição de energia elétrica no tocante à manutenção da qualidade da energia elétrica distribuída e de ressarcimento de danos elétricos produzidos em equipamentos de cooperados e usuários. 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.

### Valor adicionado

Em 2021, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$ 38.391,16 mil, representando aproximadamente 41,57% do total da receita de venda de energia e serviços, com a seguinte distribuição:

*“A nossa energia vem de você”*



**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
 CNPJ nº. 49.313.653/0001-10

**Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
 (Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Demonstração do Valor Adicionado - DVA**

	<b>Legislação Regulatória</b>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Receitas</b>	<b>93.915,23</b>	<b>81.732,90</b>
Venda de energia e serviços	92.350,52	80.989,09
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-137,79	-52,54
Resultado não operacional	1.702,50	796,35
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>-50.050,83</b>	<b>-46.616,54</b>
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-2.546,92	-2.412,59
Material e serviços de terceiros	-47.503,91	-44.203,95
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>43.864,40</b>	<b>35.116,36</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>-5.473,24</b>	<b>-5.513,39</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>38.391,16</b>	<b>29.602,97</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>1.998,88</b>	<b>1.717,53</b>
Receitas (Despesas) financeiras	1.998,88	1.717,53
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>40.390,04</b>	<b>31.320,50</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>9.858,71</b>	<b>8.679,94</b>
Remunerações	7.905,48	7.230,50
Encargos sociais (exceto INSS)	1.230,23	763,35
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00

*“A nossa energia vem de você”*

Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	1.861,11	1.743,56
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-1.138,11	-1.057,47
Provisão trabalhista	0,00	0,00
<b>Governo</b>	<b>27.503,51</b>	<b>18.825,53</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	1.895,58	1.651,89
ICMS	12.534,08	11.148,16
Imposto de renda e contribuição social	514,88	527,12
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	12.558,97	5.498,36
<b>Financiadores</b>	<b>75,80</b>	<b>39,13</b>
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	75,80	39,13
<b>Acionistas</b>	<b>2.952,02</b>	<b>3.775,90</b>
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	2.952,02	3.775,90
<b>Valor adicionado (médio) por empregado</b>	<b>453,82</b>	<b>355,91</b>

---

Nélio Antônio Leite  
(Presidente)

---

Siegfried Urban  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

## Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2021 o capital social da Outorgada é de R\$16.073,21 mil, composto por 1.607.321 mil quotas partes, com valor nominal R\$ 0,01.

## Atendimento

Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Outorgada coloca à disposição dos seus cooperados, consumidores e todos os clientes externos, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial, e-mail, telefone, e agência virtual da empresa.

## Responsabilidade Social e sustentabilidade

A cada ano a outorgada vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social, a CETRIL vem atuando por meio de políticas, programas e práticas voltadas a preservação do meio ambiente, ao desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade, buscando contribuir com nosso planeta hoje e servindo de exemplo para as futuras gerações. Destacamos abaixo medidas que contribuem com a nossa filosofia:

- Incentivar os produtores rurais a utilização de motores de irrigação elétricos contribuindo com a redução da poluição sonora e conservando nossos mananciais, minimizando o vazamento de combustíveis causados por motores a diesel.

*“A nossa energia vem de você”*

- Instalação somente de Transformadores Ecológicos (Verdes), que diferentemente dos Transformadores convencionais, contém óleo vegetal biodegradável minimizando o risco de contaminação no solo em caso de vazamentos.
- Construção de Rede de Distribuição Aérea Compacta Protegida (RDC), que além de reduzir os custos de manutenção preventiva, trazendo melhoria na qualidade do atendimento, protege os nossos animais dos riscos de choques na rede.
- Abastecimento dos veículos “flex” da nossa frota somente com combustível ecologicamente correto (etanol).

Adoção do Programa Aprendiz Cooperativo Cetril, amparado pela Lei nº. 10.097/00, incluindo e capacitando os jovens no mercado de trabalho. O contrato de trabalho dura dois anos e possui a carga horária de vinte horas semanais, compreendendo as atividades em dois ambientes, a unidade de formação CIEE (Centro de Integração Empresa Escola) e na Cetril, onde o jovem aplica os conhecimentos adquiridos em prol da Cooperativa.

#### Outorgada em números Regulatória

<b>Atendimento</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	30.063	28.673	<b>4,85</b>
Número de empregados	89	88	<b>1,14</b>
Número de consumidores por empregado	338	326	<b>3,74</b>
Número de localidades atendidas	2	2	<b>0,00</b>
Número de agências	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos de atendimento	1	1	<b>0,00</b>
Número de postos de arrecadação	1	1	<b>100,00</b>
Número de postos conveniados de arrecadação	6	9	<b>-33,33</b>
<b>Mercado</b>			
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	939,73	939,73	<b>0,00</b>
Geração própria (GWh)	0	-	<b>0,00</b>
Demanda máxima (KW)	24.616	26.444	<b>-6,91</b>
Distribuição direta (GWh)	83,76	82,81	<b>1,15</b>
Energia Adquirida (GWh)	89,53	88,66	<b>0,98</b>
Consumo residencial médio (MWh/ano)	0,03	2,08	<b>-98,56</b>
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)			
Total (exceto curto prazo)	890,76	789,94	<b>12,76</b>
Residencial	964,87	868,74	<b>11,07</b>
Comercial	923,89	834,93	<b>10,65</b>
Industrial A4	777,76	685,02	<b>13,54</b>
Industrial	958,59	861,31	<b>11,29</b>
Rural	656,6	539,16	<b>21,78</b>
Suprimento	0,00	-	<b>0,00</b>
DEC (horas)	18,72	17,23	<b>8,65</b>
População atendida - Urbana Atendida (Mil/habitantes)	0,00	-	<b>0,00</b>
População atendida - Rural (Mil/habitantes)	120,25	114,69	<b>4,85</b>
FEC (número de interrupções)	14,98	14,44	<b>3,74</b>
Número de reclamações (Mil/consumidores)	550,96	500,45	<b>10,09</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	0	-	<b>0,00</b>
Número de subestações	3	3	<b>0,00</b>

*“A nossa energia vem de você”*

Linhas de transmissão (Km)	0	-	<b>0,00</b>
Linhas de distribuição (Km)	1.915	1.900	<b>0,79</b>
Capacidade instalada (MW)	102,94	98,69	<b>4,31</b>
<b>Financeiros - Contabilidade Regulatória</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	92.350,52	80.989,09	<b>14,03</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	67.257,48	64.342,57	<b>4,53</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	37,31%	2587,00%	<b>-98,56</b>
EBITDA OU LAJIDA	6.941,27	8.084,18	<b>-14,14</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	2.952,02	3.775,90	<b>-21,82</b>
Lucro líquido por mil cotas	2.952,02	3.775,90	<b>-21,82</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	108.969,67	106.650,01	<b>2,18</b>
Valor patrimonial por cota R\$	108.969,67	106.650,01	<b>2,18</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	2,71%	3,54	<b>-99,23</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	22,64%	20,36	<b>-98,89</b>
Em moeda nacional (%)	22,64%	20,36	<b>-98,89</b>
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00	<b>0,00</b>
<b>Indicadores de Performance</b>			
Salário Médio dos Funcionários	3,94	4,04	<b>-2,48</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	1,01	1,01	<b>0,00</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,003	0,003	<b>0,00</b>
Retorno sobre ativos (ROA = LL/ATIVOS)	0,03	0,07	<b>-57,14</b>

### COMPOSIÇÃO DA ADMINISTRAÇÃO DA CETRIL - 2021

#### CONSELHO ADMINISTRATIVO

Presidente:	Nélio Antônio Leite
Vice-presidente:	Paulo Dias de Moraes
Secretário:	Fernando Vieira Branco
Vogal:	Antônio Aparecido da Trindade
Vogal:	Jaqueline Sumida Guimarães
Vogal:	Luiz Vieira de Góes

#### CONSELHO FISCAL TITULAR

Titular Coordenador:	Francisco de Paulo Dias de Oliveira
Secretário:	Gerson Pedroso da Silva
Vogal:	José Benedito de Camargo Rolim

#### CONSELHO FISCAL SUPLENTE

Suplente:	Adelino Pereira de Oliveira
Suplente:	Enus Cordeiro de Castro
Suplente:	Natalina Antônia Vaz Barbosa

#### ADMINISTRAÇÃO

Gerente Geral:	Vagner José de Góes
Engenheiro:	Diego Vaz de Oliveira
Contador:	Siegfried Urban - CRC 1SP297.745/0-4

*“A nossa energia vem de você”*



## Agradecimentos

Ao fim do exercício social de 2021, queremos agradecer primeiramente a DEUS, que de forma singular nos conduziu até aqui, aos membros do Conselho de Administração e ao Conselho Fiscal que se mantiveram atuantes e concisos no debate de questões de maior interesse para CETRIL. Demonstramos ainda, nosso sincero reconhecimento à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente aos associados e consumidores, bem como a todos os demais, que contribuíram para o cumprimento da missão desta permissionária.

“Gratidão a DEUS por cada conquista, pelo êxito em todos os objetivos alcançados, fruto do trabalho, dedicação e união de toda equipe”

Ibiúna, 19 de abril de 2022.

---

**Vagner José de Góes**  
(Gerente Geral)

*“A nossa energia vem de você”*

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
**CNPJ n°. 49.313.653/0001-10**  
**Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
 (Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Balanco Patrimonial**

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Ativos</b>			
<b>Ativo Circulante</b>		<b>43.297,57</b>	<b>41.190,88</b>
Caixa e equivalentes de caixa		21.599,40	22.830,77
Consumidores		12.356,39	11.347,90
Serviços em curso		30,85	52,84
Tributos compensáveis		583,89	417,35
Almoxarifado operacional		595,33	468,61
Ativos financeiros setoriais		2.424,82	1.685,94
Despesas pagas antecipadamente		73,97	35,27
Outros ativos circulantes		5.632,92	4.352,20
<b>Ativos de operações descontinuadas</b>		-	-
<b>Bens destinados à alienação</b>		-	-
<b>Ativo Não-Circulante</b>		<b>90.340,19</b>	<b>87.168,85</b>
Tributos compensáveis		928,01	522,32
Investimentos temporários		0,45	0,30
Outros ativos não circulantes		34,30	196,82
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	0,15
Imobilizado		89.377,43	86.449,26
Intangível		-	-
<b>Total do ativo</b>		<b>133.637,76</b>	<b>128.359,73</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>		<b>15.826,81</b>	<b>13.669,77</b>
Fornecedores		4.000,35	4.512,49
Empréstimos, financiamentos e debêntures		0,79	125,38
Obrigações sociais e trabalhistas		893,87	839,78
Tributos		1.565,04	1.533,53
Encargos setoriais		3.771,63	1.077,49
Passivos financeiros setoriais		725,99	990,97
Outros passivos circulantes		4.869,14	4.590,13
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>		-	-
<b>Passivo Não-Circulante</b>		<b>8.841,27</b>	<b>8.039,95</b>
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		8.841,27	8.039,95
<b>Total do passivo</b>		<b>24.668,08</b>	<b>21.709,72</b>
<b>Patrimônio líquido</b>		<b>108.969,68</b>	<b>106.650,01</b>
Capital social		16.073,21	16.073,22
Reservas de capital		(7.562,35)	(5.440,05)
Outros resultados abrangentes		35.219,50	38.901,97
Reservas de lucros		4,92	4,92
Reserva de sobras		56.925,30	51.253,50
Sobras à disposição da Assembleia		8.309,10	5.856,45
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>108.969,68</b>	<b>106.650,01</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>133.637,76</b>	<b>128.359,73</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

\_\_\_\_\_  
**Nélio Antônio Leite**  
 Presidente  
 CPF:093.796.988-52

\_\_\_\_\_  
**Siegfried Urban**  
 Contador  
 CRC 1SP297.745/O-4

*“A nossa energia vem de você”*

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
**CNPJ n°. 49.313.653/0001-10**  
**Demonstrações Contábeis Regulatórias dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
 (Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Demonstração do Resultado do Exercício - DRE**

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Operações em continuidade</b>		
<b>Ingressos /Receitas</b>	<b>92.350,52</b>	<b>80.989,09</b>
Fornecimento de energia elétrica	39.404,89	32.978,05
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	35.732,24	32.503,66
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	673,88	(101,05)
Serviços cobráveis	252,62	155,01
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	16.286,89	15.453,42
<b>Tributos</b>	<b>(13.416,98)</b>	<b>(12.088,99)</b>
ICMS	(12.534,08)	(11.148,16)
PIS-PASEP	(156,41)	(166,67)
Cofins	(726,49)	(774,16)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(11.676,07)</b>	<b>(4.557,53)</b>
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(4.575,70)	(4.000,23)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(152,91)	(132,51)
Outros encargos	(6.947,46)	(424,79)
<b>Ingresso/Receita Operacional líquida.</b>	<b>67.257,47</b>	<b>64.342,57</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(36.652,76)</b>	<b>(34.323,32)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(36.652,76)	(34.323,32)
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>30.604,71</b>	<b>30.019,25</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(29.136,68)</b>	<b>(27.433,76)</b>
Pessoal e administradores	(13.386,53)	(11.900,57)
Material	(2.167,01)	(2.102,35)
Serviços de terceiros	(8.684,14)	(7.778,28)
Arrendamento e aluguéis	(75,80)	(39,13)
Seguros	(117,64)	(106,14)
Doações, contribuições e subvenções	(145,55)	(164,89)
Provisões	(137,79)	(37,85)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	152,54	131,64
Tributos	(214,26)	(168,81)
Depreciação e amortização	(5.473,24)	(5.513,39)
Gastos diversos	(589,76)	(550,34)
Outras Receitas Operacionais	4.121,85	1.954,14
Outras Despesas Operacionais	(2.419,35)	(1.157,79)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.468,03</b>	<b>2.585,49</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>1.998,88</b>	<b>1.717,53</b>
Despesas financeiras	(9,73)	(21,33)
Receitas financeiras	2.008,61	1.738,86
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>3.466,91</b>	<b>4.303,02</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>(514,88)</b>	<b>(527,12)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>2.952,03</b>	<b>3.775,90</b>
<b>Lucro por ação</b>	<b>0,18</b>	<b>0,23</b>
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,18	0,23

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

\_\_\_\_\_  
**Nélio Antônio Leite**  
 Presidente  
 CPF:093.796.988-52

\_\_\_\_\_  
**Siegfried Urban**  
 Contador  
 CRC 1SP297.745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*

**Cooperativa de Eletrificação de Região de Ibiúna e Região**  
**CNPJ n° 49.313.653/0001-10**  
**Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**em 31 de dezembro de 20X1 e 20X0**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**  
**(Método Direto)**

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>4.076,85</b>	<b>7.474,39</b>
Fornecimento de Energia	76.753,63	69.141,16
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	15.445,79	15.140,40
Outros Recebimentos Operacionais	1.565,04	1.056,49
Fornecedores - Materiais e Serviços	(22.970,49)	(15.797,23)
Fornecedores - Energia Elétrica	(36.208,14)	(32.696,90)
Salários e Encargos Sociais	(7.709,55)	(7.388,65)
Tributos sobre a Receita - Federais	(5.317,25)	(4.645,34)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(12.087,20)	(10.667,57)
Tributos sobre o Lucro ( IRPJ / CSLL )	-	-
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(4.699,36)	(4.024,22)
Outras Despesas Operacionais	(695,62)	(2.643,75)
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(5.199,23)</b>	<b>(2.423,82)</b>
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos	-	-
Imobilizado	(5.882,13)	(2.841,85)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	682,90	418,03
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.122,38)</b>	<b>5.050,57</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(108,99)</b>	<b>(107,35)</b>
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	-	-
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(108,99)	(137,35)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	30,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(1.231,37)</b>	<b>4.943,22</b>
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(1.231,37)</b>	<b>4.943,22</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(1.231,37)</b>	<b>4.943,22</b>
No início do exercício	22.830,77	17.887,55
No fim do exercício	21.599,40	22.830,77

**Nélio Antônio Leite**  
**(Presidente)**

**Siegfried Urban**  
**(Contador)**  
**CRC: 1 SP297745/O-4**

*"A nossa energia vem de você"*

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO**  
CNPJ nº. 49.313.653/0001-10  
**Demonstrações Contábeis Regulares dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2021 e 2020.**  
(Valores em Milhares de Reais, exceto quando apresentado de outra forma)

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - DMPL**

	<b>Capital Social</b>	<b>Reservas de capital</b>	<b>Reserva de reavaliação</b>	<b>Reservas de lucros</b>	<b>Lucros (prejuízos) acumulados</b>	<b>Reservas de Sobras</b>	<b>Sobras/ Perdas a disposição da Assembleia</b>	<b>Recursos destinados a Aumento de capital</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>16.072,56</b>	<b>(2.731,85)</b>	<b>41.998,87</b>	<b>4,92</b>	<b>-</b>	<b>43.430,29</b>	<b>4.487,35</b>	<b>-</b>	<b>103.262,14</b>
Aumento de capital social	0,66	-	-	-	-	-	-	-	0,66
(+/-) Ajustes Societários - IFRS	-	(2.088,37)	(3.096,90)	-	619,84	-	4.796,58	-	231,15
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício	-	(619,84)	-	-	457,74	-	-	-	(162,10)
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	3.318,15	-	3.318,15
Reserva legal	-	-	-	-	-	6.204,97	(6.204,97)	-	-
FATES	-	-	-	-	(1.077,58)	1.618,24	(540,66)	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>16.073,22</b>	<b>(5.440,06)</b>	<b>38.901,97</b>	<b>4,92</b>	<b>-</b>	<b>51.253,50</b>	<b>5.856,45</b>	<b>-</b>	<b>106.650,00</b>
Aumento de capital social	(0,01)	-	-	-	-	-	-	-	(0,01)
(+/-) Ajustes Societários - IFRS	-	-	(463,91)	-	-	-	-	-	(463,91)
Reavaliação Regulatória	-	463,91	(632,35)	-	-	-	2.586,21	-	2.417,77
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	(656,69)	-	-	1.022,13	-	2.586,60	-	2.952,04
Destinação proposta à A.G.O.:	-	(1.929,51)	(2.586,21)	-	-	-	1.929,51	-	(2.586,21)
Reserva legal	-	-	-	-	-	4.198,06	(4.198,06)	-	-
FATES	-	-	-	-	(1.022,13)	1.473,74	(451,61)	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>16.073,21</b>	<b>(7.562,35)</b>	<b>35.219,50</b>	<b>4,92</b>	<b>-</b>	<b>56.925,30</b>	<b>8.309,10</b>	<b>-</b>	<b>108.969,68</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

**Nélio Antônio Leite**  
(Presidente)

**Siegfried Urban**  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*"A nossa energia vem de você"*



**Notas explicativas às demonstrações Contábeis Regulatórias**

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020.  
(Valores expressos em milhares de reais)

---

*“A nossa energia vem de você”*

---

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020. (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 Outorgada 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. No negócio de geração, a Outorgada além de vender energia por meio dos leilões para as distribuidoras por meio do mercado cativo, também vende energia à consumidores Livres no mercado livre – ACL. No mercado livre - ACL, a energia é negociada por meio das concessionárias de geração, PCH – Pequenas Centrais Hidrelétricas, autogeradores, comercializadores e importadores de energia.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3 MW 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. De acordo com os contratos de concessão de transmissão, a Companhia está autorizada a cobrar a TUST tarifas de uso do sistema de transmissão. As tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem

*“A nossa energia vem de você”*

os reajustes das Receitas Anuais Permitidas - RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia-se em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

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 e 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 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 para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da outorgada. 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 diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

*“A nossa energia vem de você”*

### 3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis societárias apresentadas na nota explicativa número 2, 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, equivalente aos custos incorridos, será faturada e cobrada, 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 31 de outubro 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 Outorgada 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 considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações

*“A nossa energia vem de você”*



monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados 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.

### **Reserva de reavaliação**

É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social - nota explicativa nº 05. Para fins da contabilidade societária, a Lei 11.638/2007 permitiu a manutenção dos saldos de reservas de reavaliação existentes em 31 de dezembro de 2007 até a sua efetiva realização. A reavaliação compulsória foi estabelecida pela ANEEL. A reavaliação foi registrada em 31 de outubro de 2013, com base em Laudo de Reavaliação e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL no processo de revisão tarifária da data-base de 30 de setembro de 2013.

### **Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Outorgada 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 econômico-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 no momento em que 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 anualizado. 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.

*“A nossa energia vem de você”*



#### 4. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Descrição	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS					Total 2021	Total 2020
	Corrente a vencer		Corrente vencida				Provisão p/ Devedores Duvidosos	Renegociada a vencer		Renegociada vencida		Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias			
<b>Fornecimento de Energia</b>	<b>8.891,43</b>	-	<b>2.093,17</b>	<b>50,19</b>	<b>59,85</b>	<b>734,85</b>	<b>(850,80)</b>	-	-	-	-	-	<b>10.978,69</b>	<b>10.387,22</b>
Residencial	4.344,60	-	1.587,03	43,19	58,61	517,43	(614,48)	-	-	-	-	-	5.936,38	5.253,41
Industrial	188,53	-	142,79	-	-	117,25	(117,25)	-	-	-	-	-	331,32	421,58
Comercial	442,47	-	62,40	0,29	0,17	41,59	(41,76)	-	-	-	-	-	505,16	569,94
Rural	796,24	-	300,95	6,71	1,07	58,40	(58,40)	-	-	-	-	-	1.104,97	988,05
Poderes Públicos	30,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,24	33,70
Iluminação Pública	204,49	-	-	-	-	0,18	(0,18)	-	-	-	-	-	204,49	593,56
Serviço Público	29,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,85	18,26
Serviço Taxado	53,64	-	-	-	-	-	(18,73)	-	-	-	-	-	34,91	34,45
Fornecimento Não Faturado	2.801,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.801,37	2.474,27
(-) Arrecadação Processo Classif .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>8.891,43</b>	-	<b>2.093,17</b>	<b>50,19</b>	<b>59,85</b>	<b>734,85</b>	<b>(850,80)</b>	-	-	-	-	-	<b>10.978,69</b>	<b>10.387,22</b>

*"A nossa energia vem de você"*

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída considerando os principais critérios a seguir elencados:

### **Critérios**

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, Poder Público e Iluminação Pública vencidos a mais de 360 dias.

Durante o ano de 2021 não houve realização da provisão, uma vez que não "levamos consumidores a reserva" por terem sido esgotados todas as alternativas de cobrança e recuperação de valores.



*“A nossa energia vem de você”*

## 5. Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transfere- rência (C)	Reavaliaçã o	Valor bruto em 31/12/2021	Adições	Depreciaçã o Acumulada	Valor	Valor	Obrigaçõe s Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
							Líquidas (A)- (B)+(C)		Líquido em 31/12/2021	Líquido em 31/12/2020			
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	<b>142.835,50</b>	<b>8.566,64</b>	<b>(1.765,79)</b>	-	<b>(2.500,86)</b>	<b>147.135,49</b>	<b>6.800,85</b>	<b>(64.076,38)</b>	<b>83.059,11</b>	<b>81.190,39</b>	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	281,19	-	-	-	-	281,19	-	(194,37)	86,82	96,19	-	-	-
Máquinas e equipamentos	141.245,50	8.053,08	(1.765,79)	-	(2.500,86)	145.031,93	6.287,29	(63.547,62)	81.484,31	79.928,39	-	-	-
Veículos	1.295,18	473,90	-	-	-	1.769,08	473,90	(330,72)	1.438,36	1.153,45	-	-	-
Móveis e utensílios	13,63	39,66	-	-	-	53,29	39,66	(3,67)	49,62	12,36	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>5.475,60</b>	<b>72,43</b>	<b>(370,67)</b>	-	-	<b>5.177,36</b>	<b>(298,24)</b>	<b>(3.252,61)</b>	<b>1.924,75</b>	<b>2.327,12</b>	-	-	-
Terrenos	551,71	-	-	-	-	551,71	-	-	551,71	551,71	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.561,39	-	-	-	-	1.561,39	-	(1.274,40)	286,99	338,98	-	-	-
Máquinas e equipamentos	1.550,26	60,40	(88,10)	-	-	1.522,56	(27,70)	(1.091,72)	430,84	452,67	-	-	-
Veículos	1.546,57	-	(256,60)	-	-	1.289,97	(256,60)	(759,23)	530,74	856,99	-	-	-
Móveis e utensílios	265,67	12,03	(25,97)	-	-	251,73	(13,94)	(127,26)	124,47	126,77	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>148.311,10</b>	<b>8.639,07</b>	<b>(2.136,46)</b>	-	<b>(2.500,86)</b>	<b>152.312,85</b>	<b>6.502,61</b>	<b>(67.328,99)</b>	<b>84.983,86</b>	<b>83.517,51</b>	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
							(A)-(B)+(C)						
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Terrenos</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	<b>2.926,69</b>	<b>10.028,46</b>	-	<b>(8.566,64)</b>	-	<b>4.388,51</b>	<b>1.461,82</b>	-	<b>4.388,51</b>	<b>2.926,69</b>	-	-	-
Máquinas e equipamentos	341,94	7.900,91	-	(8.053,08)	-	189,77	(152,17)	-	189,77	341,94	-	-	-
Outros	2.584,75	2.127,55	-	(513,56)	-	4.198,74	1.613,99	-	4.198,74	2.584,75	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>5,06</b>	<b>72,43</b>	-	<b>(72,43)</b>	-	<b>5,06</b>	-	-	<b>5,06</b>	<b>5,06</b>	-	-	-
Máquinas e equipamentos	5,06	60,40	-	(60,40)	-	5,06	-	-	5,06	5,06	-	-	-
Outros	-	12,03	-	(12,03)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>2.931,75</b>	<b>10.100,89</b>	-	<b>(8.639,07)</b>	-	<b>4.393,57</b>	<b>1.461,82</b>	-	<b>4.393,57</b>	<b>2.931,75</b>	-	-	-
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>151.242,85</b>	<b>18.739,96</b>	<b>(2.136,46)</b>	<b>(8.639,07)</b>	<b>(2.500,86)</b>	<b>156.706,42</b>	<b>7.964,43</b>	<b>(67.328,99)</b>	<b>89.377,43</b>	<b>86.449,26</b>	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

A composição do intangível é como segue:  
 [TAB 21]

Intangível - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2021	Adições	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020
							Líquidas (A)-(B)+(C)			
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>937,66</b>	-	-	-	-	<b>937,66</b>	-	<b>(937,66)</b>	-	-
Softwares	937,66	-	-	-	-	937,66	-	(937,66)	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>937,66</b>	-	-	-	-	<b>937,66</b>	-	<b>(937,66)</b>	-	-

*"A nossa energia vem de você"*



<b>Ativo Intangível em Curso</b>									
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Administração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total do Ativo Intangível</b>	<b>937,66</b>	-	-	-	-	-	<b>937,66</b>	-	<b>(937,66)</b>

*"A nossa energia vem de você"*

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)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2020	Adições Líquidas (A)-(B)+C
<b>AIS Bruto</b>	<b>141.245,51</b>	<b>8.053,08</b>	<b>(1.765,79)</b>	-	<b>(2.500,86)</b>	<b>145.031,94</b>	<b>6.287,29</b>
Transformador de Distribuição	8.336,99	1.587,97	(5,40)	-	(1.324,71)	8.594,85	1.582,57
Medidor	5.430,38	834,23	(31,87)	-	(389,92)	5.842,82	802,36
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	127.478,14	5.630,88	(1.728,52)	-	(786,23)	130.594,27	3.902,36
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	-	-	-	-	-	-	-
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	-	-	-	-	-	-	-
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	-	-	-	-	-	-	-
Universalização	-	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	-	-	-	-	-	-	-
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

Em serviço	2021			2020	
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>		<b>147.135,50</b>	<b>(64.076,38)</b>	<b>83.059,12</b>	<b>81.190,40</b>
Custo histórico	3,97	78.632,95	(30.793,32)	47.839,63	42.752,34
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	3,76	68.502,55	(33.283,06)	35.219,49	38.438,06
<b>Administração</b>		<b>5.177,35</b>	<b>(3.252,61)</b>	<b>1.924,74</b>	<b>2.327,11</b>
Custo histórico	5,48	5.177,35	(3.252,61)	1.924,74	2.327,11
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-

Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2021			2020	
	Taxas Anuais médias de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
<b>Em curso</b>	-	<b>4.393,57</b>	-	<b>4.393,57</b>	<b>2.931,75</b>
Geração	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-
Distribuição	-	4.388,51	-	4.388,51	2.926,69
Administração	-	5,06	-	5,06	5,06
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

A composição das adições ativo imobilizado em consórcio, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do Ativo imobilizado em curso (R\$ Mil)	Material/ Equipamentos	Serviços de Terceiros	Mão de obra própria	Juros capitalizados	Deprec./ Amortização	Outros Gastos	Total
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	5.954,41	1.882,06	282,68	-	31,81	107,95	8.258,91
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-
A Ratear	-	-	-	-	-	-	-
Desenvolvimento de Projetos	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparo de materiais	-	-	-	-	-	-	-
Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	1.828,47	13,51	-	-	-	-	1.841,98
<b>Total das adições</b>	<b>7.782,88</b>	<b>1.895,57</b>	<b>282,68</b>	<b>-</b>	<b>31,81</b>	<b>107,95</b>	<b>10.100,89</b>

As principais taxas anuais de depreciação por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL número 674 de 2015, são as seguintes:

#### Depreciação

Distribuição	Taxa anual
Banco de capacitores (tensão inferior a 69 kV)	6,67%
Chave de distribuição (tensão inferior a 69 kV)	6,67%
Condutor do sistema (classe de tensão inferior a 69 kV)	3,57%
Estrutura do sistema (Poste)	3,57%
Regulador de tensão (tensão inferior a 69 kV)	4,35%
Transformador (tensão inferior a 69 kV)	4,35%
Administração central	Taxa anual
Equipamento geral	6,25%
Veículos	14,29%

“De acordo com nosso Contrato de Concessão (Permissão) para o Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, que está harmonizado com os extintos artigos 63 e 64 do Decreto no 41.019 de 26 de fevereiro de 1957 (atualizado e revogado pelo Decreto No. 10.810/21), 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 alienação 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:

*“A nossa energia vem de você”*

**CONSOLIDADO**

<b>Descrição do Bem</b>	<b>Em R\$ Mil</b>
Postes DT	2.241,45
Cabo - Vão - Triplex/Quadruplex	1.945,90
Transformadores	1.587,97
Medidores	834,23
Cabo Alumínio - NU - CAA	535,29
Veículos e acessórios	473,90
Regulador de tensão	359,22
Cabo de Alumínio CA (35;70;95 e 120 MM2)	228,33
Religadores	155,58
Cordoalhas	87,19

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

**CONSOLIDADO**

<b>Descrição do Bem</b>	<b>Em R\$ Mil</b>
Postes DT	554,97
Medidores	324,14
Transformadores	281,69
Veículos e acessórios	256,99
Cabo Alumínio - NU - CAA	240,68
Regulador de tensão	167,74
Cabo de alumínio CA (35;70;95 e 120 MM2)	108,94
Equipamentos de Informática	63,96
Equipamentos Gerais	48.816,01
Chave Seccionadora/Faca	23,02
Alicate Amperímetro	1,29

## 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”

A CETRIL não possui contabilização de compensação de variação de custos da Parcela A no exercício de 2021.

### 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 nossa energia vem de você”*

Em 9 de dezembro de 2009, a Lei nº 12.111/2009 alterou a regulamentação referente à comercialização da energia proveniente da Eletronuclear, estabelecendo que, a partir de 1º de janeiro de 2013 o pagamento à Eletronuclear da receita decorrente da geração da energia de Angra 1 e 2 será rateado entre todas as Outorgadas de serviço público de distribuição no Sistema Interligado Nacional – SIN, sendo a tarifa dessa energia proveniente da Eletronuclear calculada e homologada anualmente pela ANEEL. Adicionalmente, o art. 12 da Lei nº 12.111/2009 autoriza a Eletronuclear a repassar para Furnas, entre 2013 e 2015, o diferencial verificado, entre 2010 e 2012, entre a variação da tarifa praticada pela Eletronuclear e a tarifa de referência.

**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) Sobrecontratação**

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**

Não tivemos diferimento de reajustes tarifários em nossa Permissionária nos exercícios de 2020 e 2021.



*“A nossa energia vem de você”*



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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2021	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVA energia)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.685,94</b>	<b>2.198,13</b>	<b>(1.600,54)</b>	<b>1,42</b>	<b>139,86</b>	<b>2.424,81</b>	<b>1.700,41</b>	<b>724,40</b>	<b>2.424,81</b>	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	139,31	354,34	-	1,42	(131,40)	363,67	-	363,67	363,67	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	1.546,63	1.843,79	(1.600,54)	-	271,26	2.061,14	1.700,41	360,73	2.061,14	-
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recuperável</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.685,94</b>	<b>2.198,13</b>	<b>(1.600,54)</b>	<b>1,42</b>	<b>139,86</b>	<b>2.424,81</b>	<b>1.700,41</b>	<b>724,40</b>	<b>2.424,81</b>	-

*"A nossa energia vem de você"*

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2021	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVA energia)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>990,97</b>	<b>481,00</b>	<b>(1.059,20)</b>	<b>0,39</b>	<b>312,82</b>	<b>725,98</b>	-	<b>725,98</b>	<b>725,98</b>	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	393,41	115,17	(407,41)	0,39	(12,57)	88,99	-	88,99	88,99	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	597,56	365,83	(651,79)	-	325,39	636,99	-	636,99	636,99	-
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>990,97</b>	<b>481,00</b>	<b>(1.059,20)</b>	<b>0,39</b>	<b>312,82</b>	<b>725,98</b>	-	<b>725,98</b>	<b>725,98</b>	-

*"A nossa energia vem de você"*

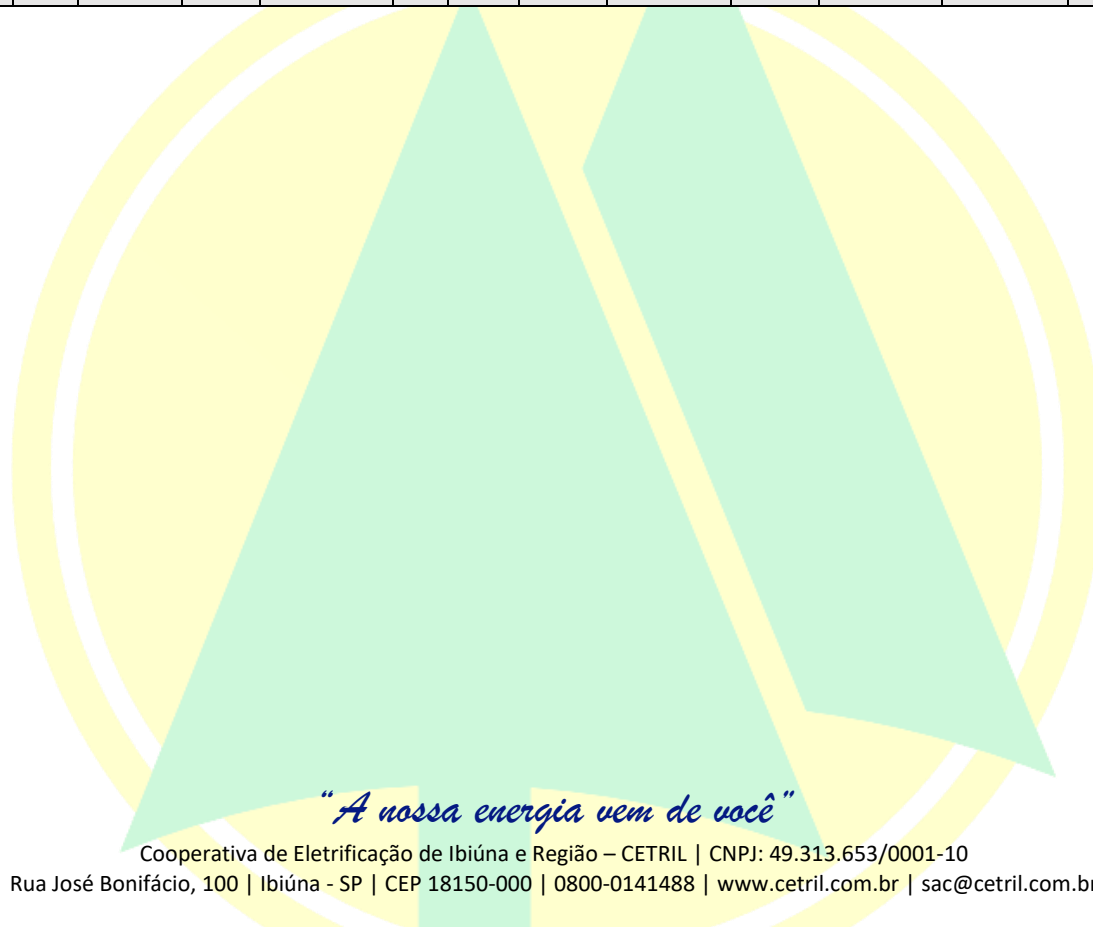
## 7. Empréstimos e Financiamentos

### Abertura do Endividamento – 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 pagto. Juros	Frequencia pagto. juros	Data Próxima amortização	Vencimento final	Frequencia de Amortização	Sistemática de Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo																		
																2022	2023	2024	2025	2026	2027+	Total												
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
BANCO DO BRASIL - CONTA GARANTIDA	-	0,79	-	0,79	Sim	01/12/2021	N/D	N/D	0,00%	01/01/2022	Mensal	01/01/2022	01/01/2022	Mensal	Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

Mútuos 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Diversos</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total por Dívida</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,00%</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	<b>0,79</b>	-	<b>0,79</b>	-	-	-	-	<b>0,00%</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tributária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intra-setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



*"A nossa energia vem de você"*

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil	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 pagto. Juros	Frequência pagto. juros	Data Próxima amortização	Vencimento final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo								
																2022	2023	2024	2025	2026	2027+	Total		
Ativos Financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Caixa e Aplicações Financeiras	-	21.599,40	-	21.599,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final de Caixa - Conta 111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. CDB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TÍTULO SICOOB CREDICERIPA	-	-	0,3	0,30	Sim	N/D	N/D	-	-	01/01/2022	Mensal	01/01/2022	01/01/2022	Mensal	N/D	-	-	-	-	-	-	-	-	-
QUOTAS FECOERESP	-	-	0,15	0,15	Sim	N/D	N/D	-	-	01/01/2022	Mensal	01/01/2022	01/01/2022	Mensal	N/D	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*“A nossa energia vem de você”*

## Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

INSTRUMENTO DERIVATIVOS	Instituição contraparte	Data Início	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:

Descrição	Juros de curto prazo	Principal curto prazo	Principal + juros LP	2021	Total 2020
<b>Dívida Bruta</b>	-	<b>0,79</b>	-	<b>0,79</b>	<b>125,38</b>
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	0,79	-	0,79	125,38
Tributária	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrasetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
<b>Ativos Financeiros</b>	-	<b>(21.599,40)</b>	<b>(0,45)</b>	<b>(21.599,85)</b>	<b>(22.831,07)</b>
Alta Liquidez	-	(21.599,40)	-	(21.599,40)	(22.830,77)
Demais Aplicações Financeiras	-	-	(0,45)	(0,45)	(0,30)
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
<b>Dívida Líquida</b>	-	<b>(21.598,61)</b>	<b>(0,45)</b>	<b>(21.599,06)</b>	<b>(22.705,69)</b>

## 8. Imposto de renda e contribuição social diferidos

A CETRIL não possui imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias nos exercícios 2020 e 2021.

## 9. Provisões para Litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
<b>Saldos em 31/12/2020</b>	-	-	-	-	-	-	-
Constituição	-	-	-	-	-	-	-
Baixas/reversão	-	-	-	-	-	-	-
Atualização	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	-	-	-	-	-	-	-

*“A nossa energia vem de você”*



## 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 e às subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição. Segue a composição destas obrigações:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
<b>Em serviço</b>	<b>0,18</b>	<b>(8.423,63)</b>	-	-	<b>(8.423,63)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	0,04	(2.589,23)	-	-	<b>(2.589,23)</b>
Participação Financeira do Consumidor	0,03	(3.672,18)	-	-	<b>(3.672,18)</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	0,04	(800,96)	-	-	<b>(800,96)</b>
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	0,04	(148,22)	-	-	<b>(148,22)</b>
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	0,04	(1.213,04)	-	-	<b>(1.213,04)</b>
<b>Outros</b>	<b>0,02</b>	<b>(177,84)</b>	-	-	<b>(177,84)</b>
Ultrapassagem de demanda	0,01	(51,85)	-	-	<b>(51,85)</b>
Excedente de reativos	0,01	(125,99)	-	-	<b>(125,99)</b>
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	-	<b>1.568,48</b>	-	-	<b>1.568,48</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	671,99	-	-	<b>671,99</b>
Participação Financeira do Consumidor	-	427,27	-	-	<b>427,27</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	173,91	-	-	<b>173,91</b>
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	45,43	-	-	<b>45,43</b>
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	249,88	-	-	<b>249,88</b>
<b>Outros</b>	-	<b>9,65</b>	-	-	<b>9,65</b>
Ultrapassagem de demanda	-	3,46	-	-	<b>3,46</b>
Excedente de reativos	-	6,19	-	-	<b>6,19</b>
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>0,20</b>	<b>(7.023,34)</b>	-	-	<b>(7.023,34)</b>

*“A nossa energia vem de você”*

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (a)-(b)+©	Amortização Acumulada.	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020
<b>Em serviço</b>	<b>(7.578,96)</b>	<b>(844,67)</b>	-	-	-	<b>(8.423,63)</b>	<b>(844,67)</b>	<b>1.568,48</b>	<b>(6.855,15)</b>	<b>(6.358,62)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	(2.589,23)	-	-	-	-	(2.589,23)	-	671,99	(1.917,24)	(2.015,96)
Participação Financeira do Consumidor	(2.827,51)	(844,67)	-	-	-	(3.672,18)	<b>(844,67)</b>	427,27	(3.244,91)	(2.567,57)
Doações e Subvenções a Invest. no Serviço Concedido	(800,96)	-	-	-	-	(800,96)	-	173,91	(627,05)	(657,24)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	(148,22)	-	-	-	-	(148,22)	-	45,43	(102,79)	(108,44)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	(1.213,04)	-	-	-	-	(1.213,04)	-	249,88	(963,16)	(1.009,41)
<b>Outros</b>	<b>(177,84)</b>	-	-	-	-	<b>(177,84)</b>	-	<b>9,65</b>	<b>(168,19)</b>	<b>(174,95)</b>
Ultrapassagem de demanda	(51,85)	-	-	-	-	(51,85)	-	3,46	(48,39)	(50,36)
Excedente de reativos	(125,99)	-	-	-	-	(125,99)	-	6,19	(119,80)	(124,59)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Doações e Subvenções a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(7.756,80)</b>	<b>(844,67)</b>	-	-	-	<b>(8.601,47)</b>	<b>(844,67)</b>	<b>1.578,13</b>	<b>(7.023,34)</b>	<b>(6.533,57)</b>

*"A nossa energia vem de você"*

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (a)-(b)+©	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020
<b>Em Curso</b>	<b>(1.490,16)</b>	<b>(1.009,06)</b>	-	<b>844,67</b>	-	<b>(1.654,55)</b>	<b>(164,39)</b>	-	<b>(1.654,55)</b>	<b>(1.490,16)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(688,42)	(796,21)	-	844,67	-	(639,96)	<b>48,46</b>	-	(639,96)	(688,42)
Doações e Subvenções a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Públicos de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Pendentes de Recebimento	(558,27)	(201,44)	-	-	-	(759,71)	<b>(201,44)</b>	-	(759,71)	(558,27)
Valores Não Aplicados	(243,47)	(11,41)	-	-	-	(254,88)	<b>(11,41)</b>	-	(254,88)	(243,47)
<b>Outros</b>	<b>(16,23)</b>	<b>(147,18)</b>	-	-	-	<b>(163,41)</b>	<b>(147,18)</b>	-	<b>(163,41)</b>	<b>(16,23)</b>
Ultrapassagem de demanda	(1,33)	(31,24)	-	-	-	(32,57)	<b>(31,24)</b>	-	(32,57)	(1,33)
Excedente de reativos	(14,90)	(115,94)	-	-	-	(130,84)	<b>(115,94)</b>	-	(130,84)	(14,90)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(1.506,39)</b>	<b>(1.156,24)</b>	-	<b>844,67</b>	-	<b>(1.817,96)</b>	<b>(311,57)</b>	-	<b>(1.817,96)</b>	<b>(1.506,39)</b>

*"A nossa energia vem de você"*

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 2515921	6,56
2 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 5476721	5,71
3 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 2397821	5,61
4 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 2397821	5,61
5 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 609121	5,48
6 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 2913119	4,7
7 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 3966521	4,05
8 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 2051721	3,63
9 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 1845621	3,48
10 - PART. FINANC. CONSUMIDOR - 2513320	3,23

Não ocorreram baixas de obrigações especiais no exercício de 2021.

#### Obrigações Especiais Controladas por data de aquisição:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021
<b>Em Serviço</b>			
<b>Participação da União, Estados e Municípios</b>	<b>(2.589,23)</b>	<b>671,99</b>	<b>(1.917,24)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(2.589,23)	671,99	(1.917,24)
<b>Participação Financeira do Consumidor</b>	<b>(3.672,17)</b>	<b>427,27</b>	<b>(3.244,90)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(409,79)	76,81	(332,98)
Data de aquisição: 31/01/2016	(32,77)	6,54	(26,23)
Data de aquisição: 29/02/2016	(26,58)	5,58	(21,00)
Data de aquisição: 31/03/2016	(26,79)	5,69	(21,10)
Data de aquisição: 30/04/2016	(27,70)	5,92	(21,78)
Data de aquisição: 31/05/2016	(23,07)	5,28	(17,79)
Data de aquisição: 30/06/2016	(19,89)	4,92	(14,97)
Data de aquisição: 31/07/2016	(123,39)	21,57	(101,82)
Data de aquisição: 31/08/2016	(24,44)	6,02	(18,42)
Data de aquisição: 30/09/2016	(27,57)	6,59	(20,98)
Data de aquisição: 31/10/2016	(27,41)	6,75	(20,66)
Data de aquisição: 30/11/2016	(25,36)	6,41	(18,95)
Data de aquisição: 31/12/2016	(28,75)	7,14	(21,61)
Data de aquisição: 31/01/2017	(23,33)	3,68	(19,65)
Data de aquisição: 29/02/2017	(20,33)	3,19	(17,14)
Data de aquisição: 31/03/2017	(20,51)	3,21	(17,30)
Data de aquisição: 30/04/2017	(15,47)	2,43	(13,04)
Data de aquisição: 31/05/2017	(27,63)	4,34	(23,29)
Data de aquisição: 30/06/2017	(21,70)	3,42	(18,28)
Data de aquisição: 31/07/2017	(21,59)	3,39	(18,20)
Data de aquisição: 31/08/2017	(23,33)	3,68	(19,65)
Data de aquisição: 30/09/2017	(22,17)	3,49	(18,68)
Data de aquisição: 31/10/2017	(17,59)	2,77	(14,82)
Data de aquisição: 30/11/2017	(35,79)	5,63	(30,16)
Data de aquisição: 31/12/2017	(28,28)	4,45	(23,83)
Data de aquisição: 31/01/2018	(41,00)	5,10	(35,90)

*"A nossa energia vem de você"*

Data de aquisição: 29/02/2018	(22,45)	2,80	(19,65)
Data de aquisição: 31/03/2018	(61,08)	7,60	(53,48)
Data de aquisição: 30/04/2018	(22,53)	2,80	(19,73)
Data de aquisição: 31/05/2018	(34,32)	4,27	(30,05)
Data de aquisição: 30/06/2018	(30,32)	3,77	(26,55)
Data de aquisição: 31/07/2018	(43,93)	5,46	(38,47)
Data de aquisição: 31/08/2018	(64,36)	8,01	(56,35)
Data de aquisição: 30/09/2018	(76,83)	9,56	(67,27)
Data de aquisição: 31/10/2018	(30,78)	3,83	(26,95)
Data de aquisição: 30/11/2018	(34,25)	4,28	(29,97)
Data de aquisição: 31/12/2018	(38,95)	4,85	(34,10)
Data de aquisição: 31/01/2019	(47,11)	4,39	(42,72)
Data de aquisição: 28/02/2019	(41,48)	3,86	(37,62)
Data de aquisição: 31/03/2019	(31,39)	2,93	(28,46)
Data de aquisição: 30/04/2019	(40,44)	3,76	(36,68)
Data de aquisição: 31/05/2019	(37,26)	3,47	(33,79)
Data de aquisição: 30/06/2019	(33,50)	3,13	(30,37)
Data de aquisição: 31/07/2019	(43,54)	4,05	(39,49)
Data de aquisição: 31/08/2019	(36,93)	3,44	(33,49)
Data de aquisição: 30/09/2019	(50,82)	4,74	(46,08)
Data de aquisição: 31/10/2019	(96,92)	9,03	(87,89)
Data de aquisição: 30/11/2019	(78,01)	7,26	(70,75)
Data de aquisição: 31/12/2019	(68,81)	6,41	(62,40)
Data de aquisição: 31/01/2020	(57,98)	3,75	(54,23)
Data de aquisição: 28/02/2020	(45,91)	2,97	(42,94)
Data de aquisição: 31/03/2020	(42,92)	2,78	(40,14)
Data de aquisição: 30/04/2020	(32,32)	2,09	(30,23)
Data de aquisição: 31/05/2020	(24,61)	1,59	(23,02)
Data de aquisição: 30/06/2020	(41,64)	2,69	(38,95)
Data de aquisição: 31/07/2020	(43,60)	2,82	(40,78)
Data de aquisição: 31/08/2020	(55,02)	3,56	(51,46)
Data de aquisição: 31/09/2020	(56,42)	3,65	(52,77)
Data de aquisição: 31/10/2020	(49,02)	3,17	(45,85)
Data de aquisição: 31/11/2020	(59,11)	3,82	(55,29)
Data de aquisição: 31/12/2020	(110,71)	7,16	(103,55)
Data de aquisição: 31/01/2021	(52,05)	4,35	(47,70)
Data de aquisição: 28/02/2021	(77,66)	5,33	(72,33)
Data de aquisição: 31/03/2021	(67,55)	5,03	(62,52)
Data de aquisição: 30/04/2021	(61,90)	4,88	(57,02)
Data de aquisição: 31/05/2021	(56,37)	4,75	(51,62)
Data de aquisição: 30/06/2021	(54,61)	4,70	(49,91)
Data de aquisição: 31/07/2021	(159,78)	6,08	(153,70)
Data de aquisição: 31/08/2021	(0,79)	4,05	3,26
Data de aquisição: 31/09/2021	(75,19)	5,06	(70,13)
Data de aquisição: 31/10/2021	(78,78)	5,08	(73,70)
Data de aquisição: 31/11/2021	(88,05)	5,11	(82,94)
Data de aquisição: 31/12/2021	(71,94)	5,10	(66,84)
<b>Doações e Subvenção a Invest. no Serviço Concedido</b>	<b>(800,96)</b>	<b>173,91</b>	<b>(627,05)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(530,33)	109,44	(420,89)
Data de aquisição: 22/03/2016	(1,22)	0,97	(0,25)
Data de aquisição: 04/04/2016	(43,51)	43,51	-
Data de aquisição: 28/02/2019	(113,21)	11,95	(101,26)
Data de aquisição: 31/12/2019	(112,69)	8,04	(104,65)
<b>Programa de Eficiência Energética - PEE</b>	-	-	-
<b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>	<b>(148,22)</b>	<b>45,43</b>	<b>(102,79)</b>

*"A nossa energia vem de você"*

Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(148,22)	45,43	(102,79)
			-
<b>Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica</b>	<b>(1.213,04)</b>	<b>249,88</b>	<b>(963,16)</b>
Data de aquisição: 28/07/2016	(1.213,04)	249,88	(963,16)
<b>Valores Pendentes de Recebimento</b>			
<b>Valores Não Aplicados</b>			
<b>Outros</b>			
<b>Ultrapassagem de demanda</b>	<b>(51,85)</b>	<b>3,46</b>	<b>(48,39)</b>
Data de aquisição: CICLO 2012/2016	(18,05)	2,17	(15,88)
Data de aquisição: CICLO 2016/2020	(33,80)	1,29	(32,51)
<b>Excedente de reativos</b>	<b>(125,99)</b>	<b>6,19</b>	<b>(119,80)</b>
Data de aquisição: CICLO 2012/2016	(16,89)	2,03	(14,86)
Data de aquisição: CICLO 2016/2020	(109,10)	4,16	(104,94)
<b>Diferença das perdas regulatórias</b>			
<b>Outros</b>			
<b>Total</b>	<b>(8.601,46)</b>	<b>1.578,13</b>	<b>(7.023,33)</b>

## 11. Patrimônio Líquido

### Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2021 representa R\$ 16.073,21 (Reais/mil), sendo composto por 1.607.321.126 (Hum bilhão, seiscentos e sete milhões, trezentos e vinte e dois mil e cento e vinte e seis) cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

<b>Cotistas</b>		<b>Cotas</b>	<b>%</b>
O quadro de sócios/quotistas da CETRIL é composto de 19.033 unidades consumidoras com o capital social integralizado (R\$/Mil) de:		<b>16.073,22</b>	<b>100</b>
Sócios controladores que fazem parte da diretoria:			
1	Nélio Antônio Leite	Presidente	1,74
2	Paulo Dias de Moraes	Vice-presidente	1,35
3	Fernando Vieira Branco	Secretário	0,23
4	Luiz Vieira de Góes	Diretor	0,45
5	Antônio Aparecido Trindade	Diretor	0,68
6	Jaqueline Sumida Guimarães	Diretor	0,25
7	Francisco de Paulo Dia de Oliveira	Conselho Fiscal	0,68
8	Gerson Pedrosa da Silva	Conselho Fiscal	0,01
9	José Benedito de Camargo Rolim	Conselho Fiscal	1,58
10	Adelino Pereira de Oliveira	Conselho Fiscal (Suplente)	0,22
11	Enus Cordeiro de Castro	Conselho Fiscal (Suplente)	0,22
12	Natalina Antônia Vaz Barbosa	Conselho Fiscal (Suplente)	0,22

## COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

O Capital Social Subscrito da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 31 de dezembro de 2021 representa R\$/Mil 16.090,21 e o capital a integralizar

*"A nossa energia vem de você"*



representa R\$/Mil 17,00, cujo processo de individualização e o seu controle encontra-se informatizado e devidamente conciliados com as fichas de matrículas e o saldo contábil.

<b>Reservas de Capital</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	(7.562,35)	(5.440,06)
<b>Total</b>	<b>(7.562,35)</b>	<b>(5.440,06)</b>

<b>Reservas de lucros</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Reserva legal	-	-
Lucros a realizar	-	-
Reservas para Contingências	-	-
Reserva para investimentos	4,92	4,92
<b>Total</b>	<b>4,92</b>	<b>4,92</b>

<b>Reservas de Sobras</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Reserva legal	12.934,73	8.736,68
Lucros a realizar	-	-
FATES	9.998,11	8.524,37
Reservas Estatutárias	33.992,46	33.992,46
<b>Total</b>	<b>56.925,30</b>	<b>51.253,51</b>

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>35.219,50</b>	<b>38.901,97</b>
<b>Capital Social</b>	<b>16.073,21</b>	<b>16.073,22</b>
<b>Sobras e Perdas a Disposição da Assembleia</b>	<b>8.309,10</b>	<b>5.856,45</b>
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>108.969,68</b>	<b>106.650,01</b>

Além disso, a Outorgada com base na Lei 5.764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 75% para Reserva Legal, 10% de Reserva para FATES.

## 12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>30.063,00</b>	<b>28.673,00</b>	<b>82.661,00</b>	<b>82.391,00</b>	<b>74.584,87</b>	<b>65.422,62</b>
Residencial	28.128,00	26.792,00	57.529,00	56.650,00	56.069,59	49.429,92
Industrial	13,00	13,00	2.218,00	2.523,00	1.920,54	1.992,88
Comercial	534,00	519,00	5.204,00	5.086,00	4.989,81	4.285,36
Rural	1.289,00	1.254,00	13.482,00	14.091,00	8.950,22	7.621,03
Poder Publico	63,00	63,00	220,00	213,00	215,16	183,15

*"A nossa energia vem de você"*

Iluminação pública	2,00	2,00	3.702,00	3.569,00	2.129,75	1.713,65
Serviço público	32,00	29,00	306,00	259,00	309,80	196,63
<b>Suprimento Faturado</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>			<b>1.039,00</b>	<b>367,00</b>	<b>35.732,24</b>	<b>32.503,66</b>
Consumidores Cativos	-	-	-	-	35.359,90	32.393,18
Consumidores Livres	2,00	1,00	1.039,00	367,00	372,34	110,48
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>(-) Transferências</b>	-	-	-	-	<b>(35.507,08)</b>	<b>(32.457,90)</b>
(-) Transf. p/ O.E. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(31,24)	(10,07)
(-) Transf. p/ O.E. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	(115,94)	(54,65)
(-) Transf. p/ O.E do AIC - Difer. Perdas Regulatorias	-	-	-	-	-	-
(-) Transf. p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(35.359,90)	(32.393,18)
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	146,15	262,95
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	527,73	(364,00)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	252,62	155,01
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	16.286,89	15.453,41
<b>Total</b>	<b>30.063,00</b>	<b>28.673,00</b>	<b>83.700,00</b>	<b>82.758,00</b>	<b>92.350,52</b>	<b>80.989,10</b>

### 13. Compra e venda de energia elétrica de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica– CCEE

Nos exercícios de 2020 e 2021, a Outorgada não efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

### 14. Pessoal e Administradores

As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2021 importou em R\$ 11.754,59 e no exercício anterior foi de R\$ 10.331,83 (Reais/mil), ocasionado um aumento de 13,77 % em relação ao ano anterior. Nas despesas com os administradores houve um aumento de 12,49% em relação ao ano anterior.

*“A nossa energia vem de você”*

<b>Pessoal e Administradores</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Pessoal</b>	<b>11.754,29</b>	<b>10.331,83</b>
Remuneração	7.056,15	6.576,01
Encargos	2.884,62	2.197,20
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	160,12	18,31
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
Outros benefícios - Corrente	1.589,76	1.464,45
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	63,64	75,86
<b>Administradores</b>	<b>1.632,24</b>	<b>1.568,73</b>
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	1.607,69	1.528,36
Benefícios dos administradores	24,55	40,37
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
<b>Total</b>	<b>13.386,53</b>	<b>11.900,56</b>

## 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:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	3.466,91	4.303,02
Ajustes Efeitos IFRS	2.586,20	2.708,20
<b>Lucro Ajustado</b>	<b>6.053,11</b>	<b>7.011,22</b>
Ajustes Lalur	(4.468,17)	(5.406,52)
<b>Base de Cálculo Fiscal</b>	<b>1.584,94</b>	<b>1.604,70</b>
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	(514,88)	(527,12)
<b>Efeitos fiscais sobre:</b>	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>(514,88)</b>	<b>(527,12)</b>

## 16. Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade

Em virtude de a empresa ser uma Permissionária, onde apenas apresentamos as atividades de Distribuição e Administração, não reconhecemos a necessidade de preenchimento desse quadro referente as Demonstrações do Resultado do Exercício segregados por atividade.

## 17. Revisão Tarifária

### 17.1. Revisão Tarifária Periódica

*"A nossa energia vem de você"*

Entre 10 de outubro de 2010 a 20 de outubro de 2010, a ANEEL submeteu à Audiência Pública nº 040/2010 as metodologias e os critérios gerais para o terceiro ciclo de revisões tarifárias periódicas das concessionárias de serviço público de distribuição de energia

Após análise das contribuições recebidas, a ANEEL aprimorou as propostas metodológicas e as submeteu à segunda etapa de Audiência Pública, no período de 16 de março a 03 de junho de 2011, de modo a proporcionar aos interessados a oportunidade de oferecer contribuições adicionais para a metodologia e critérios a serem adotados.

Por fim, a Resolução Normativa nº 457, de 08 de novembro de 2011, alterada pela Resolução Normativa nº 640, de 16 de dezembro de 2014, aprovou o Módulo 2 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, o qual definiu a metodologia e os procedimentos gerais para realização do Terceiro Ciclo de Revisões Tarifárias Periódicas das Concessionárias de Distribuição de Energia Elétrica - 3CRTP.

Para as permissionárias iniciou-se o processo de discussão da metodologia de revisão tarifária com a Audiência Pública nº 019/2011, que culminou na publicação dos Submódulos 8.1 e 8.3, que disciplinam a regra de revisão tarifária.

De acordo com o contrato de concessão, a revisão tarifária desta Cooperativa permissionária deveria ter ocorrido no dia 30 de junho de 2012. Tendo em vista as discussões em andamento da metodologia a ser aplicada no 1º ciclo de revisão tarifária, a ANEEL, por meio da Resolução Homologatória nº 1.373/2012, resolveu prorrogar a vigência das Tarifas da Resolução Homologatória nº 1.224/2011, até que a nova metodologia seja definida e aplicada.

Com o respaldo na Medida Provisória nº 579 de 2012, convertida na lei nº 12.783, de 2013, as tarifas da Cetril constantes na Resolução Homologatória nº 1.373/2012, foram redefinidas para refletir os efeitos da renovação das concessões de geração e transmissão, além da redução de encargos setoriais e da retirada de subsídios da estrutura tarifária. As tarifas foram publicadas na Resolução Homologatória nº 1.570, de 16 de julho de 2013, representando um reposicionamento tarifário de -17,80%.

Com o estabelecimento da metodologia do Primeiro Ciclo de Revisão Tarifária Periódica, foi publicada a Resolução Homologatória nº 1.633, de 30 de setembro de 2013, que homologou a primeira revisão tarifária da Cetril, com o reposicionamento tarifário de 0,08%.

O Contrato de Permissão nº 08/2008, que regula a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica na área de permissão da Cetril, define a data de 30 de outubro de 2016 para aplicação dos resultados de sua segunda revisão tarifária periódica.

A Resolução Normativa 704, de 23 de março de 2016, aprovou o Submódulo 8.4 e a revisão dos Submódulos 8.1, 8.2 e 8.3 do PRORET – Procedimentos de Regulação Tarifária, que definem as regras de reajuste e revisão tarifária das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica e minuta de termo aditivo ao contrato de permissão.

*“A nossa energia vem de você”*

Pela nova regra, as permissionárias poderiam optar por assinar novo termo aditivo ao contrato de permissão ficando livres para definirem a Parcela B seguindo a metodologia do PRORET 8.4 ou continuar com tarifas definidas pelo PRORET 8.1.

A Cetril, optou por não celebrar termo aditivo contratual e permanece com as tarifas estabelecidas pela ANEEL seguindo a metodologia do Submódulo 8.1 do PRORET.

Aplicando-se as metodologias definidas no Submódulo 8.4 do PRORET em relação à Cetril resultaram nos seguintes parâmetros que serão observados na definição das tarifas de referência no período 30 de outubro de 2021 a 29 de outubro de 2022.

## **17.2. Reajuste Tarifário Anual**

No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para reajuste das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de concessão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IGP-M, ajustado pela aplicação do Fator X, conforme mencionado no parágrafo anterior, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estabeleceu por meio da Resolução Homologatória nº 1.978, de 27 de outubro de 2015, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição da Outorgada resultantes do processo de reajuste tarifário de 2015, cujo reajuste médio foi de 25,75%, correspondendo a um efeito médio de 26,53% percebido pelos consumidores.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2018 o valor de R\$ 740,34/MWh, com aumento de aproximadamente 9,70% com relação a dezembro de 2017. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2018 a 29 de outubro de 2019 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.476 de 23 de outubro de 2018.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2019 o valor de R\$ 802,75/MWh, com aumento de aproximadamente 8,43% com relação a dezembro de 2018. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2019 a 29 de outubro de 2020 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.630 de 29 de outubro de 2019.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2020 o valor de R\$ 789,94/MWh, com redução de aproximadamente -1,60% com relação a dezembro de 2019. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2020 a 29 de outubro de 2021 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.999 de 24 de novembro de 2020.

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2021 o valor de R\$ 890,76/MWh, um aumento de aproximadamente 12,76% com relação a dezembro de 2020. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de novembro de 2021 a 29 de novembro de 2022 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.975 de 23 de novembro de 2021.

## **17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória**

*“A nossa energia vem de você”*



Para a avaliação dos ativos das concessionárias 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, devem ser 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 do segundo e terceiro ciclos de revisão tarifária – 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.
- f) 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.

O quadro a seguir resume o cálculo da Base de Remuneração Regulatória, bem como da remuneração e quota de reintegração:

Descrição	INDICES	1,39%	3,38%	1,74%	2,77%	9,52%
	Valores	IRT 2017	IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	144.352,10	146.358,59	151.305,51	153.938,23	158.202,31	173.263,18
(2) Índice de Aproveitamento Integral		-	-	-	-	-
(3) Obrigações Especiais Bruta						
(4) Bens Totalmente Depreciados	11.330,17	11.487,66	11.875,94	12.082,58	12.417,27	13.599,39
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	<b>133.021,94</b>	<b>134.870,93</b>	<b>139.429,57</b>	<b>141.855,64</b>	<b>145.785,05</b>	<b>159.663,78</b>
(6) Depreciação Acumulada	56.217,13	56.998,55	58.925,10	59.950,40	61.611,02	67.476,39
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)						
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado						
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado						
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	-					
(10) Almoarifado em Operação	433,06	439,08	453,92	461,82	474,61	519,79
(11) Ativo Diferido						
(12) Obrigações Especiais Líquida						
(13) Terrenos e Servidões	321,52	325,99	337,01	342,87	352,37	385,92

*“A nossa energia vem de você”*



(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	88.889,55	90.125,11	93.171,34	94.792,52	97.418,27	106.692,49
(15) Saldo RGR PLPT	-					
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-					
(17) Taxa de Depreciação	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
(18) Quota de Reintegração Regulatória	5.320,88	5.394,84	5.557,19	5.653,89	5.810,50	6.363,66
(19) WACC real antes de impostos	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
(20) Taxa RGR PLPT	-					
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	-					
22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)	3.351,13	3.397,72	3.512,56	3.573,68	3.672,67	4.022,31

#### 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. A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI:

Descrição	INDICES	1,39%	3,38%	1,74%	2,77%	9,52%
	Valores	IRT 2017	IRT 2018	IRT 2019	IRT 2020	IRT 2021
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	5.382,64	5.457,46	5.641,92	5.740,09	5.899,09	6.460,68
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	1.345,66	1.364,36	1.410,48	1.435,02	1.474,77	1.615,17
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	1.345,66	1.364,36	1.410,48	1.435,02	1.474,77	1.615,17
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	2.691,32	2.728,73	2.820,96	2.870,05	2.949,55	3.230,34
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	73,60	74,62	77,14	78,48	80,66	88,34
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	217,60	220,63	228,08	232,05	238,48	261,18
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	558,53	566,29	585,43	595,62	612,12	670,39
(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)	849,73	861,54	890,66	906,16	931,26	1.019,91

#### 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 Concessionária, 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.

*“A nossa energia vem de você”*

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 2 do PRORET, que trata da revisão tarifária das concessionárias de distribuição de energia elétrica, a revisão tarifária das concessionárias de distribuição de energia elétrica, a revisão tarifária da Outorgada 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 último IRT em R\$ Mil	Receita Verificada	Reajuste	Variação projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Participação na receita %
<b>1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)</b>	<b>15.599,46</b>	<b>38.174,68</b>	<b>32.888,03</b>	<b>983,90%</b>	<b>25,96%</b>	<b>46,54%</b>
<b>1.1. Encargos Setoriais</b>	<b>2.936,92</b>	<b>5.377,76</b>	<b>6.344,21</b>	<b>135,09%</b>	<b>49,12%</b>	<b>8,98%</b>
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	121,63	150,57	177,03	23,80%	17,57%	0,25%
CDE	2.241,34	4.624,80	4.881,54	106,34%	5,55%	6,91%
PROINFA	573,94	602,39	758,97	4,96%	25,99%	1,07%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	526,67	-	-	0,75%
<b>1.2. Transmissão</b>	<b>1.123,28</b>	<b>9.514,62</b>	<b>10.109,18</b>	<b>747,04%</b>	<b>6,25%</b>	<b>14,31%</b>
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	1.123,28	9.514,62	10.109,18	747,04%	6,25%	14,31%
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>1.3. Compra de Energia</b>	<b>11.539,27</b>	<b>23.282,31</b>	<b>16.434,64</b>	<b>101,77%</b>	<b>-29,41%</b>	<b>23,26%</b>
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	11.539,27	23.282,31	16.434,64	101,77%	-29,41%	23,26%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
<b>2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)</b>	<b>24.799,18</b>	<b>32.246,93</b>	<b>37.770,71</b>	<b>30,03%</b>	<b>17,13%</b>	<b>53,46%</b>
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	24.799,18	32.246,93	37.770,71	30,03%	17,13%	53,46%
3. Reposicionamento Econômico	10,95%		0,34%			
4. Componentes Financeiros	-2,97%		-19,21%			
5. Reposicionamento com Financeiros	7,98%		-18,87%			
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	1,07%		18,77%			
7. Efeito para Consumidor	7,03%		-0,10%			

**PLEITO DA PARCELA B PARA CICLO 2021/2022****37.770,71**

ITENS	VALOR
Operação/Manutenção/Administração	24.846,48
Investimentos/Reservas/Outras receitas	12.924,22

<b>PARCELA B CONSIDERADA</b>	<b>37.770,71</b>
------------------------------	------------------

**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 neste Manual.

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.

Descrição	Nota	2021			2020		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativos</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>43.297,57</b>	-	<b>43.297,57</b>	<b>41.190,88</b>	-	<b>41.190,88</b>
Caixa e equivalentes de caixa		21.599,40	-	21.599,40	22.830,77	-	22.830,77
Consumidores	14.1	12.356,39	-	12.356,39	11.347,90	-	11.347,90
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		30,85	-	30,85	52,84	-	52,84
Tributos compensáveis		583,89	-	583,89	417,35	-	417,35
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		595,33	-	595,33	468,61	-	468,61
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.2	2.424,82	-	2.424,82	1.685,94	-	1.685,94
Despesas pagas antecipadamente		73,97	-	73,97	35,27	-	35,27
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	14.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		5.632,92	-	5.632,92	4.352,20	-	4.352,20
<b>Ativo não circulante</b>		<b>90.340,19</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>55.120,69</b>	<b>87.168,85</b>	<b>(38.438,06)</b>	<b>48.730,79</b>
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-

*"A nossa energia vem de você"*

Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		928,01	-	928,01	522,32	-	522,32
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Investimentos temporários		0,45	-	0,45	0,30	-	0,30
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		34,30	9.930,29	9.964,59	196,82	7.390,30	7.587,12
Bens e atividades não vinculados à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	0,15	-	0,15
Imobilizado	14.4	89.377,43	(85.878,91)	3.498,52	86.449,26	(82.861,37)	3.587,89
Intangível	14.5	-	40.729,12	40.729,12	-	37.033,01	37.033,01
<b>Total do ativo</b>		<b>133.637,76</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>98.418,26</b>	<b>128.359,73</b>	<b>(38.438,06)</b>	<b>89.921,67</b>

<b>Passivo</b>							
<b>Passivo circulante</b>		<b>15.826,81</b>	-	<b>15.826,81</b>	<b>13.669,77</b>	-	<b>13.669,77</b>
Fornecedores		4.000,35	-	4.000,35	4.512,49	-	4.512,49
Empréstimos, financiamentos e debêntures		0,79	-	0,79	125,38	-	125,38
Obrigações sociais e trabalhistas		893,87	-	893,87	839,78	-	839,78
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		1.565,04	-	1.565,04	1.533,53	-	1.533,53
Provisão para litígios		-	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		3.771,63	-	3.771,63	1.077,49	-	1.077,49
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	725,99	-	725,99	990,97	-	990,97
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		4.869,14	-	4.869,14	4.590,13	-	4.590,13
<b>Passivo não circulante</b>		<b>8.841,27</b>	-	<b>8.841,27</b>	<b>8.039,95</b>	-	<b>8.039,95</b>
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-	-
Provisão para litígios		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-	-
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		8.841,27	-	8.841,27	8.039,95	-	8.039,95
<b>Total do passivo</b>		<b>24.668,08</b>	-	<b>24.668,08</b>	<b>21.709,72</b>	-	<b>21.709,72</b>

<b>Patrimônio Líquido</b>							
Capital social		16.073,21	-	16.073,21	16.073,22	-	16.073,22
Reservas de capital		(7.562,35)	7.631,68	69,33	(5.440,05)	5.509,38	69,33
Outros resultados abrangentes		35.219,50	(35.219,50)	-	38.901,97	(38.901,97)	-

*"A nossa energia vem de você"*

Reservas de lucros		4,92	-	4,92	4,92	-	4,92
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		56.925,30	-	56.925,30	51.253,50	-	51.253,50
Sobras à disposição da Assembleia		8.309,10	(7.631,68)	677,42	5.856,45	(5.045,47)	810,98
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>108.969,68</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>73.750,18</b>	<b>106.650,01</b>	<b>(38.438,06)</b>	<b>68.211,95</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>133.637,76</b>	<b>(35.219,50)</b>	<b>98.418,26</b>	<b>128.359,73</b>	<b>(38.438,06)</b>	<b>89.921,67</b>

		2.021,00			2.020,00		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Operações em continuidade</b>							
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>92.350,52</b>	-	<b>92.350,52</b>	<b>80.989,09</b>	-	<b>80.989,09</b>
Fornecimento de energia elétrica		39.404,89	-	39.404,89	32.978,05	-	32.978,05
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		35.732,24	-	35.732,24	32.503,66	-	32.503,66
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		673,88	-	673,88	(101,05)	-	(101,05)
Serviços cobráveis		252,62	-	252,62	155,01	-	155,01
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		16.286,89	-	16.286,89	15.453,42	-	15.453,42
Outras receitas vinculadas		-	-	-	-	-	-
<b>Tributos</b>		<b>(13.416,98)</b>	-	<b>(13.416,98)</b>	<b>(12.088,99)</b>	-	<b>(12.088,99)</b>
ICMS		(12.534,08)	-	(12.534,08)	(11.148,16)	-	(11.148,16)
PIS-PASEP		(156,41)	-	(156,41)	(166,67)	-	(166,67)
Cofins		(726,49)	-	(726,49)	(774,16)	-	(774,16)
ISS		-	-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(11.676,07)</b>	-	<b>(11.676,07)</b>	<b>(4.557,53)</b>	-	<b>(4.557,53)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(4.575,70)	-	(4.575,70)	(4.000,23)	-	(4.000,23)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(152,91)	-	(152,91)	(132,51)	-	(132,51)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos		(6.947,46)	-	(6.947,46)	(424,79)	-	(424,79)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>		<b>67.257,47</b>	-	<b>67.257,47</b>	<b>64.342,57</b>	-	<b>64.342,57</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>		<b>(36.652,76)</b>	-	<b>(36.652,76)</b>	<b>(34.323,32)</b>	-	<b>(34.323,32)</b>
Energia elétrica comprada para revenda		(36.033,27)	-	(36.033,27)	(33.657,14)	-	(33.657,14)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		(619,49)	-	(619,49)	(666,18)	-	(666,18)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		-	-	-	-	-	-
Encargos e Demais Despesas Setoriais		-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-	-
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>		<b>30.604,71</b>	-	<b>30.604,71</b>	<b>30.019,25</b>	-	<b>30.019,25</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>		<b>(29.136,68)</b>	<b>2.586,20</b>	<b>(26.550,48)</b>	<b>(27.433,76)</b>	<b>2.708,20</b>	<b>(24.725,56)</b>

*"A nossa energia vem de você"*



Pessoal e administradores (inclui 1.632,24 de remuneração a administradores)	(13.386,53)	-	(13.386,53)	(11.900,57)	-	(11.900,57)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-	-
Material	(2.167,01)	-	(2.167,01)	(2.102,35)	-	(2.102,35)
Serviços de terceiros	(8.684,14)	-	(8.684,14)	(7.778,28)	-	(7.778,28)
Arrendamento e aluguéis	(75,80)	-	(75,80)	(39,13)	-	(39,13)
Seguros	(117,64)	-	(117,64)	(106,14)	-	(106,14)
Doações, contribuições e subvenções	(145,55)	-	(145,55)	(164,89)	-	(164,89)
Provisões	(137,79)	-	(137,79)	(37,85)	-	(37,85)
Recuperação de despesas	152,54	-	152,54	131,64	-	131,64
Tributos	(214,26)	-	(214,26)	(168,81)	-	(168,81)
Depreciação e amortização	(5.473,24)	2.586,20	(2.887,04)	(5.513,39)	2.708,21	(2.805,18)
Gastos diversos da atividade vinculada	(589,76)	(1.461,82)	(2.051,58)	(550,34)	(54,59)	(604,93)
Outras Receitas Operacionais	4.121,85	1.461,82	5.583,67	1.954,14	54,58	2.008,72
Outras Gastos Operacionais	(2.419,35)	-	(2.419,35)	(1.157,79)	-	(1.157,79)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.468,03</b>	<b>2.586,20</b>	<b>4.054,23</b>	<b>2.585,49</b>	<b>2.708,20</b>	<b>5.293,69</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>1.998,88</b>	-	<b>1.998,88</b>	<b>1.717,53</b>	-	<b>1.717,53</b>
Despesas financeiras	(9,73)	-	(9,73)	(21,33)	-	(21,33)
Receitas financeiras	2.008,61	-	2.008,61	1.738,86	-	1.738,86
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>3.466,91</b>	<b>2.586,20</b>	<b>6.053,11</b>	<b>4.303,02</b>	<b>2.708,20</b>	<b>7.011,22</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(514,88)	-	(514,88)	(527,12)	-	(527,12)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>2.952,03</b>	<b>2.586,20</b>	<b>5.538,23</b>	<b>3.775,90</b>	<b>2.708,20</b>	<b>6.484,10</b>
<b>Operações descontinuadas</b>						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>2.952,03</b>	<b>2.586,20</b>	<b>5.538,23</b>	<b>3.775,90</b>	<b>2.708,20</b>	<b>6.484,10</b>
Atribuível aos:						
Acionistas controladores	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação</b>						
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,18	0,16	0,34	0,23	0,17	0,40
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-	-	-	-	-
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>						
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	-	-	-	-	-	-

\*Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH

### 18.1. Consumidores

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

### 18.2. Ativos e passivos financeiros setoriais

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

*"A nossa energia vem de você"*



### **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 decorrentes do laudo de avaliação do 2º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária

#### **18.4.2. Depreciação**

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 2º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado.

### **18.5. Intangível**

#### **18.5.1. Reavaliação compulsória**

Não houve ajustes no grupo intangível com relação a reavaliação regulatória.

#### **18.5.2. Depreciação**

Não houve ajustes no grupo intangível com relação a reavaliação regulatória

### **18.6. Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica**

#### **18.6.1. Reavaliação compulsória**

Não houve ajustes nas Obrigações vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica.

#### **18.6.2. Amortização**

Não houve ajustes nas Obrigações vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica.

### **18.7. Efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01)**

#### **18.7.1. Ativo financeiro**

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

#### **18.7.2. Ativo intangível**

*“A nossa energia vem de você”*

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

### 18.7.3. Receita e Custo de construção (resultado)

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 Concessão, deve ser reconhecido pelo IFRS como RECEITA DE CONSTRUÇÃO, e, no mesmo instante, reconhecido o CUSTO DE CONSTRUÇÃO do Ativo Intangível da Concessão.

### 18.7.4. Remuneração do ativo financeiro (resultado)

Não houve efeitos de contabilização de Remuneração de ativo financeiro (ICPC 01).

### 18.7.5. Imposto de renda e contribuição social diferidos (resultado)

Não houve efeitos de contabilização de Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (ICPC 01).

## 18.8. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	2021	2020
<b>Saldos no fim do exercício (societário)</b>	<b>73.750,17</b>	<b>68.211,95</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>35.219,49</b>	<b>38.438,05</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	68.502,55	71.003,42
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(33.283,06)	(32.565,37)
Reserva de Capital - Efeitos IFRS		
Reserva de Sobras		
Sobras/Perdas a Disposição da AGO		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
<b>Saldos no fim do exercício (regulatório)</b>	<b>108.969,66</b>	<b>106.650,00</b>

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.

*“A nossa energia vem de você”*

## 18.9. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	2021	2020
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	5.538,23	6.484,10
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(2.586,21)</b>	<b>(2.708,20)</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(2.586,21)	(2.708,20)
Anulação Não Operacional	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
<b>Lucro (prejuízo) líquido regulatório</b>	<b>2.952,02</b>	<b>3.775,90</b>

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

## 19. Eventos Subsequentes

### 19.1. Subsídios Tarifários DECRETO 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018

Em 27/12/2018, o Governo Federal publicou o Decreto 9.642/2018 que, entre outros assuntos, definiu:

- Fim do Subsídio Classe Rural no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CETRIL;
- Fim do Subsídio Classe Água e Esgoto no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CETRIL;
- Veto ao Subsídio composto, este de aplicação imediata, ou seja, subsídio para irrigação não pode ser aplicado sobre o valor da tarifa rural, que já contém desconto sobre a tarifa básica;

Em 2019 os efeitos deste decreto já trouxeram impacto aos consumidores até então amparados por subsídios.

### 19.2. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2021 a CETRIL contabilizou 9,12% de Perdas (Técnicas mais não Técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 9,39%. Durante o ano de 2022, a CETRIL continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

## 20. Revisão Tarifária Periódica – Fato Relevante

O principal impacto financeiro desta Revisão Tarifária Periódica foi ocasionado pelo aumento do custo de energia comprada, bem como, de efeito inverso, o esforço da CETRIL em minimizar o impacto tarifário, através de, em acordo com a Diretoria da ANEEL, solicitar o diferimento tarifário de R\$ 2.195,00 mil

*“A nossa energia vem de você”*

## 21. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 01/04/2022 pela Diretoria, não podendo os senhores sócios proceder nenhuma alteração após sua divulgação. 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 casas decimais.

Ibiúna, 19 de abril de 2022.

---

**Nélio Antônio Leite**  
(Presidente)

---

**Siegfried Urban**  
(Contador)  
CRC: 1 SP297745/O-4

*“A nossa energia vem de você”*

## Parecer do Conselho Fiscal Regulatório



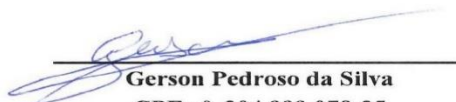
### PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, composto pelos senhores Francisco de Paulo Dias de Oliveira, Gerson Pedroso da Silva e José Benedito de Camargo Rolim, abaixo assinados, em cumprimento às suas atribuições legais e estatutárias, procederam ao exame do Balanço Patrimonial de 31 de dezembro de 2021, todas as contas e documentos da presente Demonstração do Resultado, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstração do Fluxo de Caixa, devidamente examinados pela empresa de auditoria independente contratada exarando o Parecer Final dos Auditores Independentes e demais dados e informações contidas no Relatório do Conselho de Administração de 2021, verificando inclusive as obrigatoriedades das transferências estatutárias das sobras para a Reserva Legal e o RATES – Reserva de Assistência Técnica Educacional e Social, expressando a sua opinião sobre as Demonstrações Contábeis, constataram a exatidão de todos os registros e peças examinadas, representando nessa data a efetiva situação econômica, financeira e patrimonial da Cetril, reunindo portanto as condições necessárias para serem aprovadas pelos cooperados após o parecer final das destinações das sobras líquidas do período.

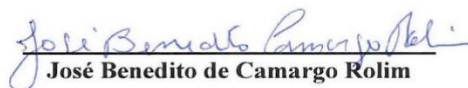
Ibiúna, 26 de janeiro de 2022.



**Francisco de Paulo Dias de Oliveira**  
CPF nº. 556.042.508-72



**Gerson Pedroso da Silva**  
CPF nº. 204.999.078-25



**José Benedito de Camargo Rolim**  
CPF nº. 043.173.298-16



## Relatório do Auditor Independente Regulatório

### **AUDICONSULT** **AUDICONSULT Auditores S/S**

#### **RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS**

Aos

Srs. Associados e Administradores da

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**

Ibiúna – SP

#### **Opinião**

Examinamos as Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCRs, da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela administração com base nas disposições do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 605/2014 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as disposições para elaboração de relatórios contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico definido pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

#### **Base para Opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras 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 ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, 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.

#### **Ênfase – Base contábil de elaboração das demonstrações contábeis**

Chamamos a atenção para a nota explicativa 02 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis, que foram elaboradas para auxiliar a companhia a cumprir os requisitos da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Consequentemente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outros fins. Nossa opinião não está modificada com relação a esse assunto.

#### **Outros Assuntos**

A **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado para os cotistas e administradores da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL** com data de 28 de janeiro de 2022.

#### **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis**

A administração da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL**, é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações

Rua Antônio Scherer, 543, Sala 102 - Kobrasol - CEP 88.102 - 090 – São José – SC  
Grande Florianópolis - Fone/Fax (48) 3259-2444 – e-mail: [audiconsult@audiconsult.com.br](mailto:audiconsult@audiconsult.com.br)

2



**AUDICONSULT**  
**AUDICONSULT Auditores S/S**

contábeis regulatórias de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 605/2014 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, e pelos controles internos que a administração 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 da Entidade continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis.

Os responsáveis pela governança da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIUNA E REGIAO – CETRIL** são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

**Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis**

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 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 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.
- 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.

São José (SC), 13 de Abril de 2022.

HERMENEGILDO JOAO  
VANONI:29601045953

Assinado de forma digital por  
HERMENEGILDO JOAO  
VANONI:29601045953  
Dados: 2022.04.14 09:11:48 -03'00'

**Hermenegildo João Vanoni**  
Contador – CRC-SC 14.874/O -7 “S” SP

**AUDICONSULT Auditores S/S**  
Registro: CRC-SC 4.012 “S” SP