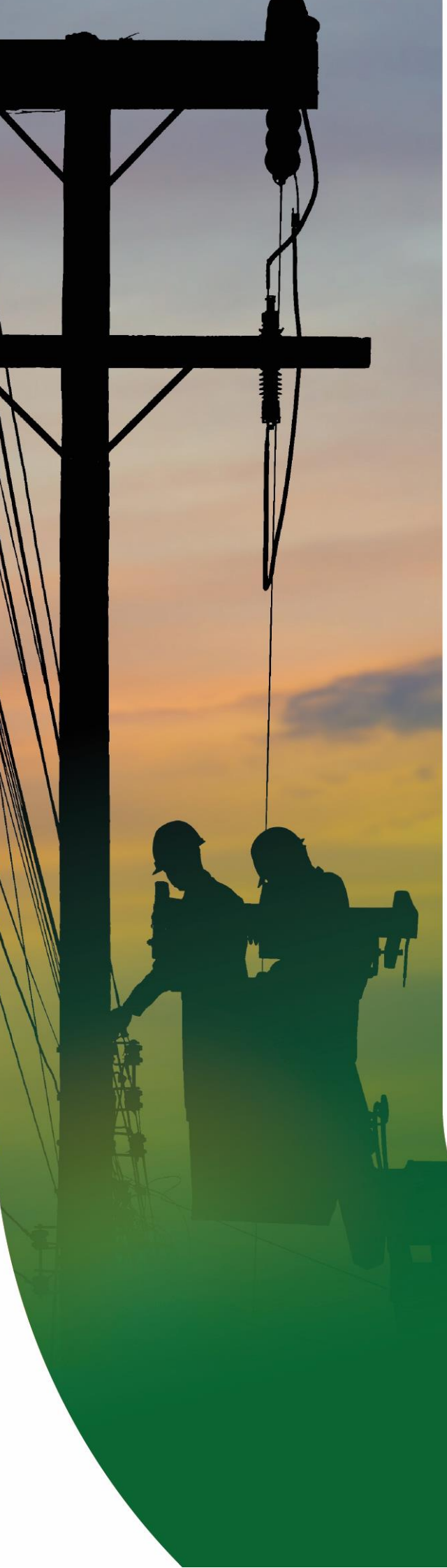


60 ANOS

CERPALO

PRESTAÇÃO ANUAL DE CONTAS E DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

2022

60 ANOS

CERPALO

Sumário

1 - RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO. 6
CARTA DO PRESIDENTE 7
CARTA DO CONTADOR 8
GERAÇÃO, TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA. 9
Distribuição 9
Ligação de consumidores 9
Comportamento do mercado 10
Perdas Totais (%) 11
Receita 12
Número de consumidores 13
Tarifas 13
Qualidade do fornecimento 14
Tecnologia da informação 14
Desempenho econômico-financeiro 15
Investimentos: 16
Política de reinvestimento e distribuição de dividendos 16
Composição acionária 16
Atendimento a acionistas: Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado 16
Planejamento empresarial 17
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO SOCIETÁRIO RESUMIDO DO EXERCÍCIO 17
Gestão pela qualidade total 18
Responsabilidade social 18
AGRADECIMENTOS 20
3 - DEMONSTRATIVO DO RESULTADO SOCIETARIO 24
4 - DEMONSTRAÇÃO DE MUTAÇÃO DO PATRIMONIO LIQUIDO SOCIETARIO 28
5 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA SOCIETARIO 29
6 - NOTAS EXPLICATIVAS 31
Contexto Operacional 31
Das Permissões 31
Apresentação das Demonstrações Contábeis 32
PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS 33
Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. 33
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias 34
Provisão para créditos de liquidação duvidosa. 34
Estoque (inclusive do ativo imobilizado) 34
Imposto de renda diferido 34
Apuração do resultado 34
Outros direitos e obrigações 34
Estrutura das demonstrações contábeis 35
EQUIVALENTES DE CAIXA, TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS. 35
CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS 36
COMPOSIÇÃO DAS CONTAS A RECEBER 37
IMOBILIZADO 38
ATIVO E PASSIVO SETORIAL FINANCEIRO 39
Fornecedores 41
Empréstimos e Financiamentos 41
Taxas Regulamentares 41
Tributos e Contribuições Sociais - Longo Prazo 42
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos 42
Provisões para Contingências 43
Contingências Trabalhistas 43
Contingências Fiscais 43
Contingências Civis 43
PATRIMÔNIO LÍQUIDO 44
Ajustes de Exercícios Anteriores 45

Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica 46
Energia Elétrica Comprada para Revenda: 46
Despesas Operacionais 47
Despesas Financeiras 47
Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social 48
Participação nos Resultados 48
Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados 49
Transações com Partes Relacionadas 49
Instrumentos Financeiros 49
Programa de Recuperação Fiscal - REFIS 49
Seguros 50
* Valores por funcionário 51
Eventos Subsequentes 51
Índices de Continuidade e Frequência (DEC/FEC) 51
Subsídios Tarifários DECRETO 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018 52
Efeitos da Revisão dos IFRS 9, 15 e 16. 52
Perdas Regulatórias e Realizadas 53
Balanço Social 54
Recursos Humanos 54
CIPA CERPALO 54
Análise Econômico-Financeira 57
Informações Gerais 57
Receita Anual 57
Número de Consumidores 57
Despesas com Pessoal 58
Custos Gerenciáveis da Parcela B 58
Receita (Despesa) Financeira 58
Créditos Fiscais 59
Informações de Natureza Social e Ambiental 60
Energia Livre 60
ICMS sob Subvenção Baixa Renda 60
Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários) 61
Revisão Tarifária Periódica – Segundo e Terceiro Ciclos - Fato Relevante 61
Ganhos Contingentes 61
Investimento Remunerável 61
Reajuste Tarifário 62
Fusões, Cisões e Incorporações 62
Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos 63
Nota Explicativa Conciliação LAJIDA/EBTIDA 63
Balanço Patrimonial Fiscal 64
Quotas da CDE repassadas as Distribuidoras e reembolsadas pela Eletrobrás 70
Datas de Formação das Obrigações Especiais 70
Formatação Básica das Notas Explicativas 74
7 - PARECER DO CONSELHO FISCAL 75
8 - PARECER DOS AUDITORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES SOCIETARIAS 76
9 - RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO 79
CARTA DO PRESIDENTE 80
CARTA DO CONTADOR 81
Cenário 82
Geração, Transmissão e Distribuição de energia elétrica. 82
Distribuição 82
Ligação de consumidores 82
Comportamento do mercado 83
Perdas Totais (%) 84
Receita 85
Número de consumidores 86
Tarifas 87
Qualidade do fornecimento 87
Tecnologia da informação 88
Desempenho econômico-financeiro 88
Investimentos: 89
Comparativo dos Investimentos em Máquinas e Equipamentos da Distribuição: 90

Valor adicionado 91
Política de reinvestimento e distribuição de dividendos 91
Composição acionária 92
Atendimento a acionistas: Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado 92
GESTÃO 92
Planejamento empresarial 92
Gestão pela qualidade total 93
Responsabilidade social 93
10 - BALANÇO PATRIMONIAL REGULATORIO 96
11 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATORIO 99
12 - DEMONSTRAÇÕES DE MUTAÇÃO DO PATRIMONIO LIQUIDO REGULATORIO 104
13 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA REGULATORIO 105
14. NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS 107
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021 107
1. Setor Elétrico no Brasil 107
2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias 109
3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias 109
4. CONSUMIDORES E CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS 113
5. IMOBILIZADO 114
6. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS 124
7. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS 128
8.IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS 133
10.OBRIGAÇÕES VINCULADAS À CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA 133
11.PATRIMÔNIO LÍQUIDO 141
Capital Social 141
12. Receita Operacional Bruta 144
14.Pessoal e Administradores 145
16.Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade 146
17.1.Revisão Tarifária Periódica 147
17.2.Reajuste Tarifário Anual 148
17.3.Composição da Base de Remuneração Regulatória 148
17.4.Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI. 150
17.5.Ajuste da Parcela B em Função de Investimentos Realizados 151
17.6. Resumo da Revisão Tarifária (ou Reajuste Tarifário) 151
18. Notas Conciliatórias Societárias X Regulatória 154
CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO 154
CONSUMIDORES 162
ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS 162
ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO 162
IMOBILIZADO 162
INTANGÍVEL 162
DEPRECIAÇÃO 163
OBRIGAÇÕES VINCULADAS À CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA 163
REAVALIAÇÃO COMPULSÓRIA 163
AMORTIZAÇÃO 163
ATIVO FINANCEIRO 163
ATIVO INTANGÍVEL 163
RECEITA E CUSTO DE CONSTRUÇÃO (RESULTADO) 163
REMUNERAÇÃO DO ATIVO FINANCEIRO (RESULTADO) 164
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS (RESULTADO) 164
18.1 CONCILIAÇÃO DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO SOCIETÁRIO E REGULATÓRIO 164
18.2 CONCILIAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO SOCIETÁRIO E REGULATÓRIO 165
19.2 PERDAS REGULATÓRIAS E REALIZADAS 166
FORMATAÇÃO BÁSICA DAS NOTAS EXPLICATIVAS 167
15 - PARECER DO CONSELHO FISCAL 168

Senhoras e Senhores Acionistas / Associados,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2022, em conjunto com as Demonstrações Contábeis 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 Eletricidade de Paulo Lopes - CERPALO para a sociedade, parceiros, investidores, associados e consumidores.

CARTA DO PRESIDENTE

Encerrando o ano de 2022, temos a satisfação de constatarmos que embora nosso País continue atravessando uma séria crise econômica e política, nossa Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes – CERPALO, permissionária de serviço público para distribuição de energia elétrica na região de Paulo Lopes, Imbituba, parte do Município de Imaruí e parte do Município de Garopaba, todos no Estado de Santa Catarina, continua mantendo níveis de crescimento e principalmente melhorando a qualidade dos serviços prestados.

Assim sendo, destacamos que o presente relatório de administração societário objetiva, além de cumprir tempestivamente as obrigações setoriais, informar com qualidade, clareza e transparência sobre os acontecimentos e resultados do ano de 2022.

Na área social, continuamos focados na expansão de nossas redes de distribuição, principalmente nas regiões mais afastadas dos municípios que atendemos, onde o poder aquisitivo da população é muito menor do que nos grandes centros urbanos.

Agradecemos muito a todos que participaram e contribuíram para que essas metas fossem alcançadas, cooperados, funcionários, consumidores, diretores, fornecedores e colaboradores, sem os quais nada seria possível.

Continuaremos trabalhando com dedicação e honestidade, acreditando sempre no nosso País e no patriotismo do brasileiro, buscando sempre a excelência na qualidade dos serviços prestados, para o bem e a satisfação de todos. Mas nunca nos esquecendo do nosso princípio básico, o COOPERATIVISMO, que sempre foi e será a alavanca do nosso sucesso.

Que DEUS ilumine a todos e nos dê sabedoria, discernimento e união para elevarmos cada vez mais o nome e o conceito da nossa Cooperativa.

MOACIR NASARIO ALVES:39872475920 Digitally signed by MOACIR NASARIO ALVES:39872475920 Date: 2023.07.10 14:08:12 -03'00'

Moacir Nasário Alves

PRESIDENTE

CARTA DO CONTADOR

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes - CERPALO, juntamente com toda nossa equipe, comunicamos aos Senhores Associados a conclusão do exercício de 2022, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Vale salientar que, em tempos de crise, a informação gerada de forma tempestiva e clara, permite aos gestores da Empresa a tomada de decisão de forma ágil e certeira, o que muito nos alegra em termos atingido essa meta.

Todo o resultado desta Prestação de Contas será enviado, dentro do prazo, para a ANEEL, e, através de seu canal de divulgação, disponibilizado para todos os que desejarem verificar o equilíbrio econômico e financeiro da CERPALO, bem como o resultado apresentado aos seus sócios.

Frisamos, ainda, nosso empenho no cumprimento Regulatório, uma vez que a 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 PAC - Prestação Anual de Contas, RIT - Relatório de Informações Trimestrais, e, BMP - Balancete Mensal Padronizados foram enviados tempestivamente e aprovados nessa pré-análise realizada pela ANEEL.

Dentro desta mesma linha, a Receita Federal têm implantado monitoramento eletrônico, onde podemos destacar o envio do SPED, ECF, REINF, EFD ICMS e IPI, EFD CONTRIBUIÇÕES, entre outros. Destacamos que todos, também, têm sido enviados dentro do prazo concedido.

Diante do acima descrito, e, com muita satisfação, comunicamos aos Srs. Associados que a seguir constam todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal, de modo a facilitar e dar todas as condições de V.Sas. traçarem as metas para o novo exercício de nossa Empresa.

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

KLEBER DE SOUZA:09733912948 Digitally signed by KLEBER DE SOUZA:09733912948 Date: 2023.07.10 14:16:14 -03'00'

Kleber de Souza
CONTADOR
CRC/SC 043808/O-8

A Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes - CERPALO atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de mais de 60 anos de existência.

Em 2022, apesar do estável desempenho da economia na área da concessão tivemos um reflexo positivo sobre a demanda por energia elétrica, com destaque para o setor residencial com um incremento de 6,22% com relação à 2021. O consumo do setor comercial também foi representativo, atingindo o patamar de 17,70 GWh (15,86 GWh em 2021). Somada, a demanda dos dois setores representa 79,80% de toda a energia comercializada pela Outorgada em 2022 (77,96% em 2021).

Geração, Transmissão

Distribuição

A CERPALO distribui energia elétrica em 04 dos 295 municípios do Estado de Santa Catarina. Existe atendimento a consumidores livres em sua área de permissão (1 consumidor da classe industrial).

Ligação de consumidores – tivemos 540 novas ligações de consumidores na classe residencial, 51 na comercial, 3 na industrial, 7 na rural e 2 nos poderes públicos em 2022, totalizando 16.078 consumidores atendidos pela Outorgada, número 3,90 % superior ao de 2021.

Consumidores	2018	2019	2020	2021	2022
Residencial	12.018	12.386	13.243	13.934	14.474
Comercial	1.083	1.104	1.119	1.202	1.253
Industrial	81	75	74	76	79
Rural	168	170	175	181	188
Poderes Públicos	60	60	64	68	70
Iluminação Pública	3	3	3	4	4
Serviço Público	11	10	11	10	10
Total	**13.424**	**13.808**	**14.689**	**15.475**	**16.078**
Variação	**5,93%**	**2,86%**	**6,38%**	**5,35%**	**3,90%**

Comportamento do mercado - A distribuição de energia da Outorgada no período de janeiro a dezembro de 2022 foi de 62,09 GWh (58,80 GWh em 2021).

Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram Poderes Públicos e Comercial que tiveram maior crescimento, com 20,68% e 11,60% de aumento no consumo de energia elétrica, resultante do atendimento a novos consumidores.

A Classe Rural apresentou redução de (12,08)% em 2022.

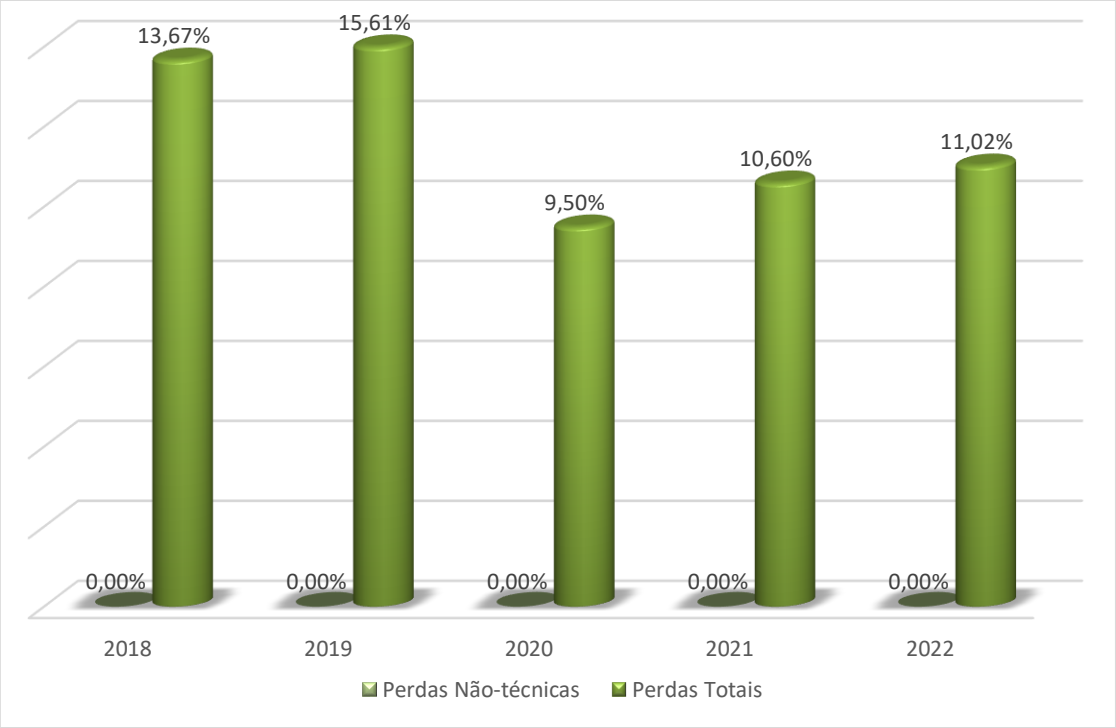
A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

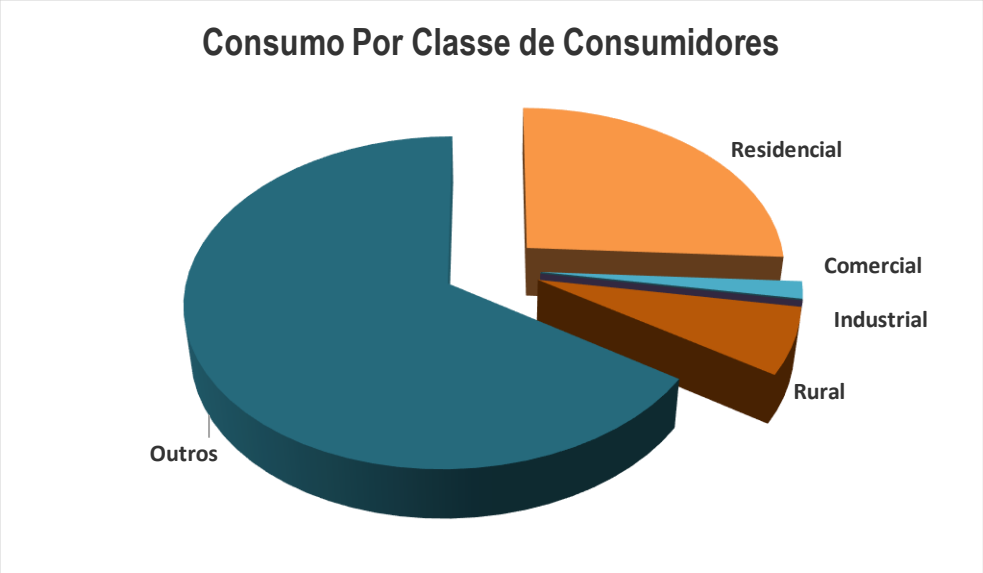
Mercado Atendido - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Energia Faturada	**50,46**	**52,10**	**54,32**	**58,80**	**62,09**
Fornecimento	50,46	52,10	54,32	58,80	62,09
Residencial	23,25	25,19	28,00	29,98	31,85
Comercial	13,10	14,01	13,45	15,86	17,70
Industrial	7,39	6,08	5,67	5,63	4,82
Rural	0,80	0,87	0,85	0,86	0,75
Poderes Públicos	0,37	0,36	0,31	0,37	0,45
Iluminação Pública	3,32	3,32	3,41	3,64	3,89
Serviço Público	2,23	2,27	2,64	2,45	2,63
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Dsitribuição	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	**50,46**	**52,10**	**54,32**	**58,80**	**62,09**
Variação	**3,06%**	**3,25%**	**4,27%**	**8,25%**	**5,59%**

As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um aumento de 10,33% em 2022 para 2021.

Energia Requerida - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Venda de Energia	50,46	52,10	54,32	58,80	62,09
- Fornecimento	50,46	52,10	54,32	58,80	62,09
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	**50,46**	**52,10**	**54,32**	**58,80**	**62,09**
Perdas na Rede Básica	-	-	-	-	-
Pernas na Distribuição	7,99	9,64	5,70	6,97	7,69
Perdas Técnicas	7,99	9,64	5,70	6,97	7,69
Perdas não Técnicas - PNT					
PNT / Energia Requerida %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Perdas Totais - PT	**7,99**	**9,64**	**5,70**	**6,97**	**7,69**
PT / Energia Requerida %	**13,67%**	**15,61%**	**9,50%**	**10,60%**	**11,02%**
Total	**58,45**	**61,74**	**60,02**	**65,77**	**69,78**

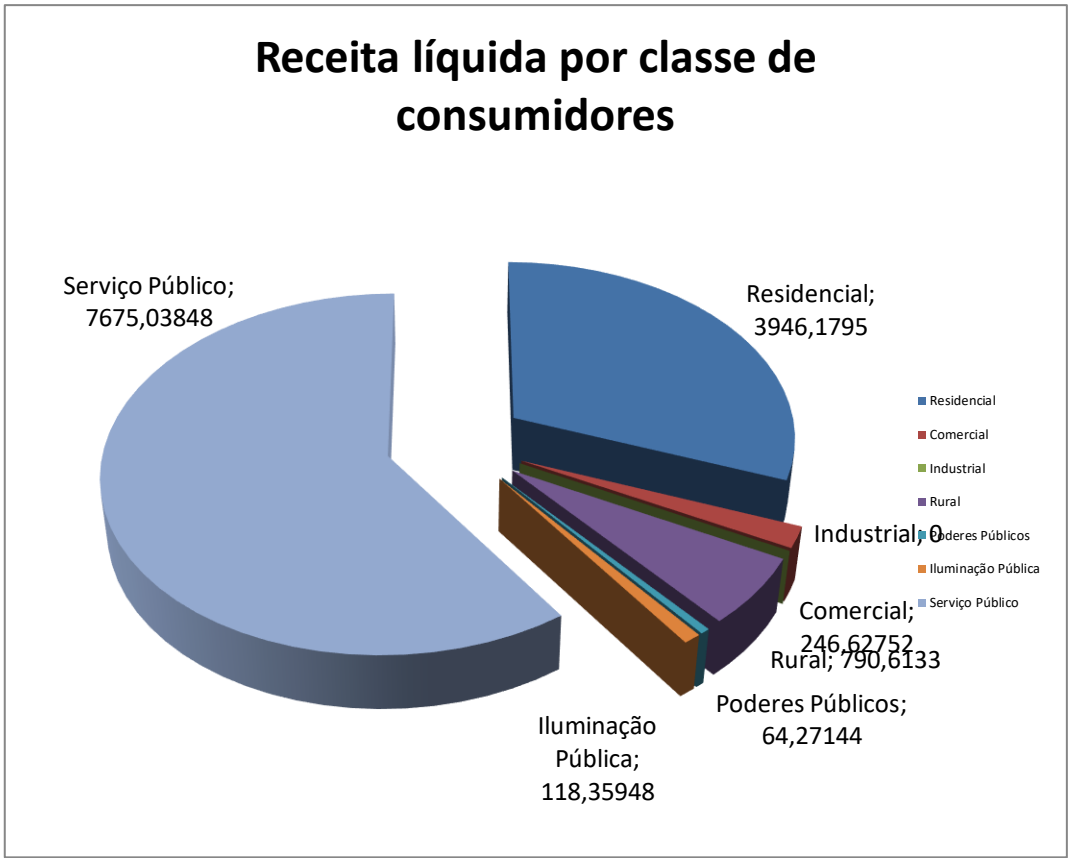
Perdas Totais (%)





Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R$ 41.287,43 mil, conforme quadro a seguir:

Receita Liquida em R$ Mil			
Classe	**2022**	**2021**	**%**
Residencial	22.676,09	23.158,06	-2,08%
Comercial	11.798,15	10.910,95	8,13%
Industrial	2.751,95	2.115,52	0,00%
Rural	477,80	441,35	8,26%
Outros	**3.583,44**	**3.466,90**	**20,19%**
Poderes Públicos	324,89	292,61	11,03%
Iluminação Pública	1.676,95	1.826,49	-8,19%
Serviço Público	1.581,60	1.347,80	17,35%
Total	**41.287,43**	**40.092,78**	**2,98%**



Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2022 apresentou um crescimento de 3,90 % sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2022	2021	Var %
Residencial	14.474	13.934	3,88%
Comercial	1.253	1.202	4,24%
Industrial	79	76	0,00%
Rural	188	181	3,87%
Outros	**84**	**82**	**2,94%**
Poderes Públicos	70	68	2,94%
Iluminação Pública	4	4	0,00%
Serviço Público	10	10	0,00%
Total	**16.078**	**15.475**	**3,90%**

Tarifas - A tarifa média de fornecimento residencial de energia elétrica em dezembro de 2022, atingiu 757,21 MWh. Por meio da Resolução ANEEL nº 3.120 de 27 de setembro de 2022, a Outorgada foi autorizada a aplicar reajuste da ordem de 6,51% a seus consumidores.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R$/MW/h
Residencial	757,21
Comercial	757,21
Industrial	757,21
Rural	704,20
Outros	-

Tarifa por faixa de Consumo	KWh	KWh2	KWh3	KWh4
Tarifa Res. Baixa Renda por faixa de Consumo	**0 - 30 KWh**	**31 - 100 KWh**	**101 - 220 KWh**	**221 acima KWh**
Tarifas Brutas	0,225	0,385	0,578	0,642

Qualidade do fornecimento - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2018	5,99	6,76	0,07
2019	14,98	11,60	0,07
2020	6,05	6,39	0,09
2021	7,34	6,35	0,13
2022	5,86	5,26	0,15

Atendimento ao consumidor

A CERPALO não participa do Programa Luz para Todos, tendo em vista que todos os domicílios de sua área de permissão se encontram atendidos.

Tecnologia da informação

A administração da CERPALO se considera adequadamente atenta as tecnologias de informação no que se refere a qualidade de serviços aos seus consumidores e ao cumprimento de exigências do órgão regulador ANEEL.

A CERPALO mantém uma página na rede mundial de computadores (www.cerpalo.com.br), com o objetivo de modernizar o acesso à informação por parte de seus associados, consumidores e demais interessados. Estão disponíveis no referido endereço, informações corporativas e de interesse geral.

Novos negócios e parcerias

A CERPALO não participa em outros ambientes empresariais e de mercado, atuando exclusivamente na distribuição de energia elétrica.

Desempenho econômico-financeiro

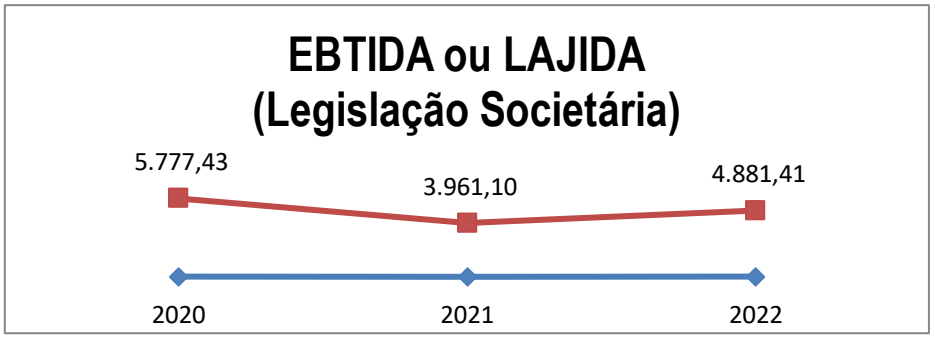
Em 2021, as sobras líquidas foi de R$ 2.867,11 mil, contra R$ 2.374,12 mil em 2021, um aumento de 20,77%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal. A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como incluí, 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 abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

RESULTADO SOCIETÁRIO: R$ 3.387,06 mil
RESULTADO REGULATÓRIO: R$ 2.008,41 mil
RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R$ 1.599,87 mil

A Receita Operacional líquida atingiu R$ 63.721,79 mil, enquanto em 2021 situou-se em R$ 50.976,97 mil.

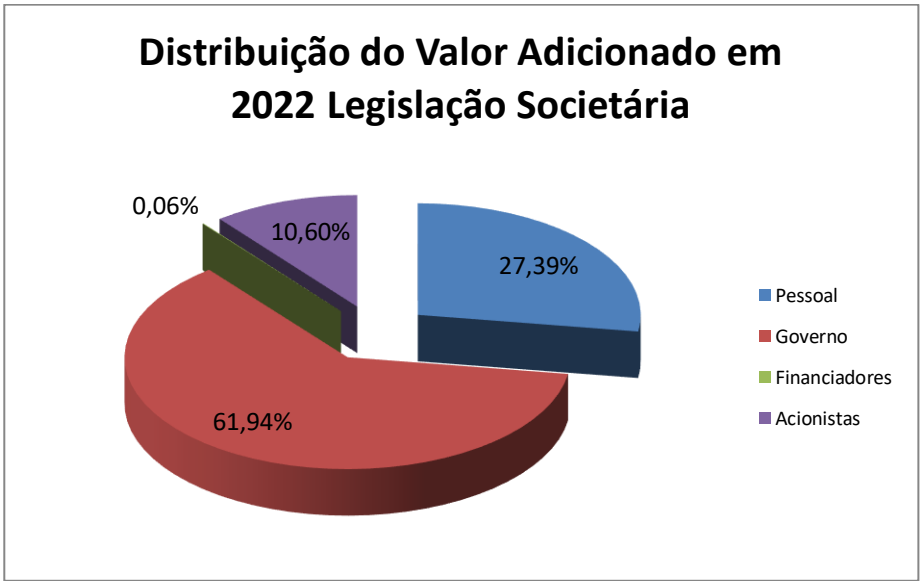
As despesas operacionais totalizaram em 2022 R$ 60.735,94 mil, 23,67% superiores em relação à 2021, destacando-se os custos com: total das taxas regulamentares que tiveram uma redução de 79,98% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 6,82% contra 6,08% em 2021.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R$ 4.881,41 mil, superior em 23,23% a 2021, que foi de R$ 3.961,10 mil, conforme evolução abaixo:



Investimentos: Em 2022, os investimentos da Companhia, importaram em R$ 1.844,46 mil, (92,29)% inferiores em relação à 2021, dos quais R$ 3.546,69 mil foram realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição.

Valor adicionado: Em 2022, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R$ 25.417,70 mil, representando 32,41% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:



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.

Além disso, a Outorgada com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras liquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 10% de Reserva para FATES e 40% para Fundo de Ampliações, sendo que o lucro líquido com não associados sua destinação é 100% para o FATES.

Composição acionária: Em 31 de dezembro de 2022 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R$ 447,90 mil, composto por 447.902 de quotas, com valor nominal R$ 1,00.

Atendimento a acionistas: 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, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

Planejamento empresarial: O êxito que a Outorgada vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no setor elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial.

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

As tendências identificadas, juntamente com os resultados dos cenários empresariais, serviram de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das Unidades de Negócios para os horizontes de curto e médio prazos.

Neste sentido, vale lembrar que atuamos num Setor totalmente Regulado, cujo órgão regulador, a ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, regulamenta e fiscaliza mensal, trimestral a anualmente todas as informações técnicas, comerciais, e, no caso do presente balanço, de forma ampla, o resultado econômico e financeiro da CERPALO.

Para melhor conhecimento de todos, destacamos de forma resumida no quadro abaixo, o DRE SOCIETÁRIO RESUMIDO, conforme segue:

Demonstração do Resultado Societário Resumido do Exercício		
	Consolidado	
	2022	2021
Receita / Ingresso	78.405,01	70.142,41
Tributos	(10.794,12)	(12.165,74)
Encargos - Parcela "A"	(3.889,09)	(6.999,71)
Receita líquida / Ingresso líquido	63.721,80	50.976,96
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(24.631,38)	(22.175,65)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	39.090,42	28.801,31
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(37.322,66)	(27.393,27)
Resultado da Atividade	1.767,76	1.408,04
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	1.619,30	1.188,87
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	3.387,06	2.596,91
Despesa com impostos sobre os lucros	(519,96)	(222,79)
Resultado líquido das operações em continuidade	2.867,10	2.374,12
Operações descontinuadas	-	-
Resultado líquido do exercício	-	-
Lucro por ação	6,46	5,62

Gestão pela qualidade total: Em 2022, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, permitindo nossa recertificação.

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	2022	2021	%
Atendimento			
Número de consumidores	16.078	15.487	3,82%
Número de empregados	70	68	2,94%
Número de consumidores por empregado	230	228	0,85%
Número de localidades atendidas	39	39	0,00%
Número de agências	2	2	0,00%
Número de postos de atendimento	2	2	0,00%
Número de postos de arrecadação	2	2	0,00%

Mercado	2022	2021	%
Área de Permissao (Km²)	528,00	528,00	0,00%
Geração própria (GWh)	-	-	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	18,39	17,60	4,49%
Distribuição direta (GWh)	5.258,00	5.211,00	0,00%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	31.848.774,00	29.982.641,00	6,22%
Tarifas médias de fornecimento (R$ por MWh)	475,00	490,00	-3,06%
Total (exceto curto prazo)	-	-	0,00%
Residencial	0,76	0,71	7,69%
Comercial	0,76	0,71	7,69%
Industrial	0,76	0,71	7,69%
Rural	0,70	0,62	12,72%
Suprimento	-	-	0,00%
DEC (horas)	5,86	7,34	-20,16%
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes)	45,89	45,89	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	0,55	0,55	0,00%
FEC (número de interrupções)	5,26	6,35	-17,17%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	10,63	1,33	699,25%

Operacionais			
Número de usinas em operação	-	-	0,00%
Número de subestações	2,00	2,00	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	-	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	879,66	849,19	3,59%
Capacidade instalada (MW)	55,99	52,83	5,99%

Financeiros			
Receita operacional bruta (R$ mil)	78.405,01	70.142,41	11,78%
Receita operacional líquida (R$ mil)	63.721,79	50.976,97	25,00%
Margem operacional do serviço líquida (%)	23,04%	37,60%	-38,71%
EBITDA OU LAJIDA	4.881,41	3.961,10	23,23%
Lucro líquido (R$ mil)	2.867,11	2.374,12	20,77%
Lucro líquido por mil cotas	2.867,11	2.374,12	20,77%
Patrimônio líquido (R$ mil)	42.047,01	39.023,15	7,75%
Valor patrimonial por cota R$	42.047,01	39.023,15	7,75%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	6,82%	6,08%	12,08%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	87,06%	51,61%	68,70%
Em moeda nacional (%)	87,06%	51,61%	68,70%
Em moeda estrangeira (%)	-	-	0,00%

Indicadores de Perfomance			
Sálario Médio dos Funcionarios	4,68	4,15	12,76%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	3,78	793,29	-99,52%
Energia Gerada/Comprada por Comsumidor	3,79	4,00	-5,20%
Retorno de ativos por unidade	0,03	0,04	-25,00%

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos aos membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da Outorgada. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão da Outorgada.

Paulo Lopes- SC, 31 de Dezembro de 2022.

A Administração

2 - BALANÇO PATRIMONIAL SOCIETARIO

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
CNPJ 85.318.640/0001-05
Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

	Consolidado	
	2022	**2021**
Ativos		
Ativo Circulante	11.054,13	19.573,85
Caixa e equivalentes de caixa	789,90	9.379,13
Consumidores	6.572,80	8.058,15
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	120,98	121,36
Tributos compensáveis	564,68	54,20
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	301,15	235,01
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.629,92	607,55
Despesas pagas antecipadamente	74,38	47,36
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	1.000,32	1.071,09
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	**67.601,05**	**39.588,58**
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	-	1,86
Depósitos judiciais e cauções	1.302,42	1.302,42
Investimentos temporários	6.989,01	2.172,75
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	1.210,00	-

Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	3.403,52	2.236,54
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	10,78
Imobilizado	4.225,60	3.835,25
Intangível	50.470,50	30.028,98
Total do ativo	**78.655,18**	**59.162,43**
Passivo		
Passivo Circulante	**18.776,51**	**12.307,87**
Fornecedores	6.593,65	3.899,48
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.854,80	1.150,07
Obrigações sociais e trabalhistas	1.424,93	1.412,24
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	2.083,18	1.496,40
Provisão para litígios	-	1.302,42
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	818,67	1.881,58
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	3.382,69	296,76
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados		
Outros passivos circulantes	1.618,59	868,92
	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Passivo Não-Circulante	**17.831,66**	**7.831,41**
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12.178,69	4.767,87
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	1.469,96	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	2,03	2,03

Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	4.180,98	3.061,51
Total do passivo	**36.608,17**	**20.139,28**
Patrimônio líquido	**42.047,01**	**39.023,15**
Capital social	443,68	422,16
Reservas de capital	132,54	(2,69)
Outros resultados abrangentes	-	-
Reservas de lucros	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Proposta para distribuição de dividendos	-	-
adicionais	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	40.743,96	37.312,36
Sobras à disposição da Assembleia	726,83	1.291,32
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do patrimônio líquido	**42.047,01**	**39.023,15**
Total do passivo e do patrimônio líquido	**78.655,18**	**59.162,43**

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
CNPJ 85.318.640/0001-05
Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício		
	Consolidado	
	2022	2021
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	**78.405,01**	**70.142,41**
Fornecimento de energia elétrica	24.257,35	25.142,76
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	29.883,65	29.232,16
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	292,55	864,86
Serviços cobráveis	129,38	116,27
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	4.476,40	3.907,67
Receita de Construção - IFRS	19.395,76	10.502,47
Outras receitas	(30,08)	376,22
Tributos	**(10.794,12)**	**(12.165,74)**
ICMS	(10.362,42)	(11.507,95)
PIS-PASEP	(76,87)	(117,14)
Cofins	(354,83)	(540,65)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	**(3.889,09)**	**(6.999,71)**
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(3.799,86)	(2.956,65)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(89,23)	(80,28)
Outros encargos	-	(3.962,78)

Receita líquida / Ingresso líquido	**63.721,80**	**50.976,96**
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	**(24.631,38)**	**(22.175,65)**
Energia elétrica comprada para revenda	(16.768,42)	(22.175,65)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(7.862,96)	-
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	**39.090,42**	**28.801,31**
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	**(37.322,66)**	**(27.393,27)**
Pessoal e administradores	(9.963,07)	(8.433,31)
Material	(1.385,51)	(1.365,81)
Serviços de terceiros	(2.945,34)	(2.564,40)
Arrendamento e aluguéis	(17,41)	(16,78)
Seguros	(84,57)	(57,02)
Doações, contribuições e subvenções	(85,10)	(215,20)
Provisões	(216,82)	(1.996,37)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	389,47	398,43
Tributos	(145,90)	(96,70)
Depreciação e amortização	(1.373,47)	(1.264,42)
Gastos diversos	(881,09)	(821,12)
Despesa de Construção - IFRS	(19.395,76)	(10.502,63)
Outras Receitas Operacionais	1.528,66	1.321,36
Outras Despesas Operacionais	(2.746,75)	(1.779,30)

Resultado da Atividade	**1.767,76**	**1.408,04**
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	**1.619,30**	**1.188,87**
Despesas financeiras	(364,22)	(121,81)
Receitas financeiras	1.983,52	1.310,68
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	**3.387,06**	**2.596,91**
Despesa com impostos sobre os lucros	**(519,96)**	**(222,79)**
Resultado líquido das operações em continuidade	**2.867,10**	**2.374,12**
Operações descontinuadas	**-**	**-**
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-
Resultado líquido do exercício	**-**	**-**
Atribuível aos:		
Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-
Lucro por ação	**6,46**	**5,62**
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	6,46	5,62
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade	**-**	**-**
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Demonstrações do resultado abrangente dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021		
(Valores expressos em milhares de reais)		

Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício		
	Consolidado	
	2022	**2021**
Resultado do exercício		
Outros resultados abrangentes	-	-
Reserva de reavaliação	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	-	-
Diferenças atuariais	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	-	-
Atribuível a:		
Acionistas Controladores	-	-
Acionistas Não Controladores	-	-

4 - DEMONSTRAÇÃO DE MUTAÇÃO DO PATRIMONIO LIQUIDO SOCIETARIO

Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de Dezembro

(Valores expressos em milhares de reais)

Mutações	Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação e Ajuste Patrim.	Reservas de Sobras: Reserva Legal	Reservas de Sobras: RATES	Reservas de Sobras: Reserva de Ampliação	Reservas de Sobras: Reserva Lucros a Realizar	Lucros Acumulados	Sobras ou Perdas Acumuladas	Totais
Saldo em 31/12/2020	402,09	284,21	383,74	15.958,50	3.041,08	15.184,65	3.112,66	0,00	2.136,53	40.503,46
Aumento de Capital:										
- Por Integralização de Quotas	20,07	-	-	-	-	-	-	-	0,00	20,07
Destinação do Resultado - AGO										
- Aumento de Reservas	-	54,49	-		-		-		395,14	449,63
Reversão de Reservas	-	-341,39	-383,74	-	-26,52	-106,07	-3.112,66		-353,76	-4.324,14
Resultado Líquido do Exercício	-		-	-	-	-	-	474,27	1.899,86	2.374,13
Destinações Estatutárias	-	-	-	759,95	664,25	1.836,52		-474,27	-2.786,45	0,00
Saldo em 31/12/2021	422,16	-2,69	0,00	16.718,45	3.678,81	16.915,10	0,00	0,00	1.291,32	39.023,15
Aumento de Capital:										
- Por Integralização de Quotas	21,52	-	-	-	-	-	-			21,52
Destinação do Resultado - AGO										
- Aumento de Reservas	-	698,32	4.049,03	1.473,02	1.231,74	726,84	-			8.178,95
Reversão de Reservas	-	-563,09	-4.049,03	-				-1.050,03	-2.381,57	-8.043,72
Resultado Líquido do Exercício	-			-	-	-	-	1.050,03	1.817,08	2.867,11
Destinações Estatutárias	-	-	-							0,00
Saldo em 31/12/2022	443,68	132,54	0,00	18.191,47	4.910,55	17.641,94	0,00	0,00	726,83	42.047,01

As notas explicativas (NE) da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

5 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA SOCIETARIO

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
CNPJ 85.318.640/0001-05
Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)
(Método Direto)

	2022	2021
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	**3.331,78**	**6.677,41**
Fornecimento de Energia	58.723,38	57.619,59
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	4.563,90	3.509,73
Outros Recebimentos Operacionais	5.825,53	1.154,66
Fornecedores - Materiais e Serviços	(10.520,69)	(7.621,45)
Fornecedores - Energia Elétrica	(22.154,09)	(17.755,61)
Salários e Encargos Sociais	(6.922,61)	(5.780,18)
Tributos sobre a Receita - Federais	(3.672,21)	(3.437,42)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(9.103,60)	(9.521,07)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(118,75)	(27,85)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(5.715,85)	(5.942,06)
Outras Despesas Operacionais	(7.573,23)	(5.520,93)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	**(18.888,19)**	**(9.291,58)**
Aquisição de Participações Societárias		
Aportes / Aumento / Devolução de Capital		
Investimentos		-
Imobilizado	(15.415,77)	(7.802,67)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-

Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	(4.807,57)	(2.150,00)
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	1.335,15	661,09
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	**(15.556,41)**	**(2.614,17)**
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	**6.967,18**	**4.712,00**
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	9.500,00	5.000,00
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(2.532,82)	(288,00)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	**(8.589,23)**	**2.097,83**
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	**(8.589,23)**	**2.097,83**
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	**(8.589,23)**	**2.097,83**
No início do exercício	**9.379,13**	**7.281,30**
No fim do exercício	789,90	9.379,13

6 - NOTAS EXPLICATIVAS

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2022 e 2021 (Valores expressos em milhares de reais)

Contexto Operacional

A Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes – CERPALO é uma sociedade cooperativa singular, do ramo infraestrutura, segundo classificação estabelecida pela Organização das Cooperativas Brasileiras – OCB, tendo como objeto a compra e distribuição de energia elétrica aos seus associados e consumidores, através de redes de distribuição sob sua responsabilidade. A sociedade é regida pela Lei n.º 5.764 de 16 de dezembro de 1971, que regulamenta o sistema cooperativista no país. Para fins fiscais e tributários a CERPALO está classificada como cooperativa de eletrificação rural.

A Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes – CERPALO 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.

Das Permissões

A CERPALO detém concessão válida até o ano 2038, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica no Município de Paulo Lopes, Imbituba, Imaruí e Garopaba, todos no estado de Santa Catarina, devidamente delimitado no processo de regularização, Detém permissão conforme Resolução Autorizativa ANEEL n.º 1.630 de 21 de outubro de 2008 e assinatura do contrato de permissão em 28 de novembro de 2008. Atualmente, (base Dezembro/2022), possuí 16.078 consumidores. Atualmente atendemos a 1 “Consumidor Livre” da classe Industrial. O prazo concedido neste contrato com o Poder Concedente tem sua vigência do dia 28/11/2008 até o dia 28/11/2038.

Em 13 de fevereiro de 2017 a cooperativa enviou ofício a ANEEL solicitando a celebração de termo aditivo ao contrato de permissão alterando o prazo de vigência da permissão de 20 anos para 30 anos nos termos do parágrafo 3º do Art. 23 da Lei nº 9.074/1995.

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 444, de 26 de outubro de 2001, respeitando também, nossa particularidade como Empresa de Responsabilidade Ltda.

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

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, determinados pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis.

Como o ICPC nº 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 nº 396/2010. Orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos: nºs 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011, 0155/2013, 4.413/2013, 4786/2014, 245/2016, 3.371/2016, 4.356/2017, 2.904/21 e 1.690/22 Para o presente exercício contábil, a SFF/ANEEL se manifestou renovando a vigência de todos os Despachos dos anos anteriores, e, esclarecendo que dúvidas e/ou novas orientações serão publicadas no sitio da Agência Reguladora, no canal "Gestão de dados e normatização Contábil".

A adoção deste procedimento resultou na reclassificação o saldo para o Ativo Intangível de R$ 50.470,50 mil (R$ 30.028,98 mil em 2021) e para Ativos Financeiros de R$ 3.403,52 mil (R$ 2.236,54 mil em 2021).

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 Concessão, quando aplicado a Reversão de Ativos;

2) Que os mesmos tivessem uma denominação mais adequada à Contabilidade Societária. Cumprido todas as condições acima, a CERPALO, 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 2022, reconhecemos os seguintes valores:

Ativos Financeiros Setoriais: 1.629,91 R$/MIL .

Passivos Financeiros Setoriais: 3.382,69 R$/MIL

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 (Nota 5).

Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2022, 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 (Nota 6).

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.

Imposto de renda diferido

A Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes – CERPALO não diferiu nenhum Imposto no exercício de 2022.

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 sub-grupos Ativo não Circulante e Passivo não Circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.

Conforme Oficio 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 .

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 DO EXERCICIO REGULATORIO, DEMONSTRAÇÃO DA MUTAÇÃO DO PATRIMONIO LIQUIDO REGULATORIO, NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS E PARECER 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 das peças: BPF - Balanço Patrimonial Fiscal, composto dos quadros do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração do Resultado do Exercício Fiscal, e, DMPLF - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal, expresso na Nota No. 44, abaixo.

Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários.

A Permissionária possui o montante de R$ 7.643,58 (Reais/mil) em Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados conforme demonstrado a seguir:

		Legislação societária		
Instituição	**Tipo de aplicação**	**2022**		**2021**
Bco Cresol	CRESOL-INVESTIMENTO	0,00		107,32
Bco do Brasil	BANCO DO BRASIL CURTO PRAZO-AUTOMATICO	4,14		603,65
Bco Bradesco	BRADESCO INVESTIMENTO FACIL	11,54		73,23
Bco Sicoob	SICOOB BLUCREDI SUL RDC-LONGO POS CDI	5,48		382,57
Bco do Brasil	BANCO DO BRASIL CDB DI	0,00		638,09
Bco CEF	CEF - FIC GIRO EMPRESAS RF REF DI LP	0,31		71,83
Bco Sicred	SICREDI INVESTIMENTO	468,81		6.349,53
Bco Sicred	SIDREDI INVESTIMENTO EXCLUSIVO	157,20		1.039,06
Bco Sicred	SIDREDI INVESTIMENTO EXCLUSIVO CC 49417-0	7,08		0,00
Bco Bradesco	TITULOS DE CAPITALIZAÇÃO BRADESCO S/A	4,97		5,00
Bco do Brasil	TITULO DE CAPITALIZAÇÃO BRASILCAP	12,14		11,99
Bco Sicred	SICREDI - JUROS E DIVIDENDOS SOBRE CAPITAL PROPRIO	0,00		0,00
Bco Sicred	PARTICIPAÇÕES COMPULSÓRIAS - SICREDI	13,62		4,65
Bco Sicoob	PARTICIPAÇÕES COMPULSÓRIAS - SICOOB	0,70		1,10
Bco Cresol	PARTICIPAÇÕES COMPULSÓRIAS - CRESOL	0,02		0,00
Bco Sicred	BLOQUEIO GARANTIA DE CRÉDITO SUBESTAÇÃO	6.957,57		2.150,00
	TOTAL	**7.643,58**		**11.438,02**

Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Os valores referentes a Consumidores, Concessionárias e Permissionárias dos períodos de 2022 e 2021, estão assim elencados, a seguir:

		Legislação societária		
		2022		**2021**
Consumidores				
Faturados		5.573,76		6.109,18
Não faturados		877,73		1.269,12
(-) PDD		(288,48)		(446,95)
Sub Total		**6.163,01**		**6.931,35**
Serviços Cobráveis		34,49		24,26
Parcelamentos		213,71		283,82
Participação Financeira do Consumidor		44,85		613,41
Encargos de Capacidade Emergencial		0,00		1,12
Outros		116,74		204,19
Sub Total		**409,79**		**1.126,80**
Total		**6.572,80**		**8.058,15**

Composição das Contas a Receber

							Legislação societária	
					Provisão para devedores duvidosos		Saldo	
Consumidor / Concessionárias / Permissionárias	**Vincendos**	**Vencidos até 90 dias**	**Vencidos há mais de 90 dias**	**Total**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Residencial	2.196,58	808,71	146,74	**3.152,03**	(146,89)	(226,35)	3.005,14	2.993,86
Industrial	290,91	32,61	4,49	**328,01**	-4,05	-19,48	323,96	336,67
Comércio, Serviços e Outras Atividades	1.202,26	315,05	62,62	**1.579,93**	(61,80)	(102,65)	1.518,13	1868,74
Rural	54,13	20,07	5,91	**80,11**	(3,27)	(4,86)	76,84	58,70
Poder Público	**36,68**	**-**	**0,77**	**37,45**	**(0,77)**	**(0,74)**	**36,68**	**35,93**
Federal	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00
Estadual	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0
Municipal	36,68	0,00	0,77	**37,45**	(0,77)	(0,74)	36,68	35,93
Iluminação Pública	181,90	5,57	20,14	**207,61**	0,00	-	207,61	240,29
Serviço Público	188,62	0,00	0,00	**188,62**	0,00	0,00	188,62	220,89
Renda não Faturada	877,73	0,00	0,00	**877,73**	0,00	0,00	877,73	1.269,12
Atualização Regime Competência	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargo a Recuperar na Tarifa	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal - Consumidores	**5.028,81**	**1.182,01**	**240,67**	**6.451,49**	**(216,78)**	**(354,08)**	**6.234,71**	**7.024,20**
Concessionárias	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Permissionárias	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Comercialização no MAE:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Concessionárias/ permissionárias	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Total	**5.028,81**	**1.182,01**	**240,67**	**6.451,49**	**(216,78)**	**(354,08)**	**6.234,71**	**7.024,20**

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 2022 (R$ 216,78 mil) diminuiu em (63,34) % em relação ao ano de 2021 (R$ 354,08 mil).

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

Tais subsídios à receber, em dezembro/2022, importavam em: 594,54 R$/MIL.

Imobilizado

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

	Legislação Societária	
	2022	**2021**
Em Serviço Societário	4.225,60	3.835,25
Em Curso Societário	0	0
Ativo Financeiro da Concessão	3.403,52	2.236,54
Ativo Intangível da Concessão	20.572,26	19.526,50
Ativo Intangível em Curso	29.898,24	10.502,48
Ajustes IFRS	0	0
Reavaliação Regulatória Compulsória	24.903,67	25.413,02
Sob Total	**83.003,29**	**61.513,79**
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-4.180,98	-3.061,51
Sub Total	**-4.180,98**	**-3.061,51**
Total	**78.822,31**	**58.452,28**

Ativo Imobilizado Societário	**4.225,60**	**3.835,25**
Ativo Imobilizado Regulatório	**78.822,31**	**58.452,28**

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 o 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."

• Ativo intangível

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

	Custo	Depreciação e/ou Amortização Acumulada	Valor Liquido 2022	Valor Liquido 2021
Intangiveis				
Em Serviço	20.572,26	0,00	20.572,26	19.526,50
Em Curso	29.898,24	0,00	29.898,24	10.502,48
Total	**50.470,50**	**0,00**	**50.470,50**	**30.028,98**

Ativo e Passivo Setorial Financeiro

Em 31 de Dezembro de 2022, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

Ativos Financeiros Setoriais - R$ Mil	Saldo em 31/12/2021	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erencias	Saldo em 31/12/2022
CVA Ativa	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	**607,55**	**1.712,44**	**(1.236,24)**	**0,50**	**545,66**	**1.629,91**
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-

Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	77,00	163,55	-	0,50	(175,50)	65,55
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	1.083,33	-	-	-	1.083,33
Outros	530,55	465,56	(1.236,24)	-	721,16	481,03
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Ativos Financeiros Setoriais	**607,55**	**1.712,44**	**(1.236,24)**	**0,50**	**545,66**	**1.629,91**

Passivos Financeiros Setoriais - R$ Mil	**Saldo em 31/12/2021**	**Adição**	**Amortização**	**Remuneração**	**Transf-erencias**	**Saldo em 31/12/2022**
CVA Ativa	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	**296,76**	**3.759,08**	**(1.988,10)**	**4,07**	**1.310,88**	**3.382,69**
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	296,76	394,00	(366,05)	4,07	(190,19)	138,59
Sobrecontratação de Energia	-	-	(149,98)	-	449,93	299,95
Bandeiras Tarifarias	-	3.365,08	-	-	(3.365,08)	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	(1.472,07)	-	4.416,22	2.944,15
Total Passivos Financeiros Setoriais	**296,76**	**3.759,08**	**(1.988,10)**	**4,07**	**1.310,88**	**3.382,69**

Fornecedores

	Legislação societária	
	2022	2021
CELESC	3.120,79	3.060,77
Proinfa	0,00	0,00
Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica	**3.120,79**	**3.060,77**
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
Sub Total	**0,00**	**0,00**
Materiais e Serviços	3.472,86	838,71
Sub Total - Materiais e Serviços	**3.472,86**	**838,71**
Total	**6.593,65**	**3.899,48**

Empréstimos e Financiamentos

				Legislação societária	
	Circulante		Longo Prazo		Total
	Principal	Encargos	Principal	2022	2021
Moeda estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub Total	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Moeda Nacional					
BRDE	289,61	0,00	446,70	736,31	917,37
SICREDI	2.533,24	0,00	11.732,00	14.265,24	5.000,00
CONC.BANCÁRIA BB - 427-8	2,69	0,00	0,00	2,69	0,57
CONC.BANCÁRIA SICREDI GAROPABA	21,68	0,00	0,00	21,68	0,00
CONC.BANCÁRIA SICOOB - CC 15716-3	7,58	0,00	0,00	7,58	0,00
Total	**2.854,80**	**0,00**	**12.178,70**	**15.033,50**	**1.103,62**

Taxas Regulamentares

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa Empresa, referente aos exercícios 2022 e 2021.

	Legislação societária	
	2022	**2021**
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	0,00	0,00
Quota de Reserva Global de Reversão – RGR	0,00	0,00
Quota da Conta de Consumo de Combustível – CCC	0,00	0,00
Taxa de fiscalização – ANEEL	8,43	6,94
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	431,37	278,42
Pesquisa e Desenvolvimento Energético - PEE	300,84	300,84
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	78,02	78,02
Proinfa	0,00	0,00
Encargo Dif. Sistema Isolado - Lei 12111	0,00	0,00
Bandeiras Tarifárias a Recolher	0,00	1.217,36
Total	**818,66**	**1.881,58**

Tributos e Contribuições Sociais - Longo Prazo

A CERPALO não possui créditos referentes a tributos e contribuições Sociais no Longo Prazo no exercício de 2022.

Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Não há imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CERPALO no exercício de 2022.

Provisões para Contingências

Legislação societária

	2022			2021		
	Valor da provisão			Valor da provisão		
Contingência	No exercício	Acumulada	Depósitos judiciais	No exercício	Acumulada	Depósitos Judiciais
Trabalhistas						
Plano Bresser	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Plano Collor	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Periculosidade	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	56,11	1358,53	1302,42	1302,42	1302,42	1302,42
Subtotal	**56,11**	**1358,53**	**1302,42**	**1302,42**	**1302,42**	**1302,42**
Cíveis						
Fornecedores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumidores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empreiteiros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	111,43	111,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal	**111,43**	**111,43**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Fiscais						
Cofins	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pis/Pasep	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Total	**167,54**	**1.469,96**	**1.302,42**	**1302,42**	**1.302,42**	**1.302,42**

Contingências Trabalhistas

Ocorreram provisões de contingências trabalhistas no exercício de 2022 no valor de R$ 56,11 reais/mil.

Contingências Fiscais

Não ocorreram provisões de contingências fiscais no exercício de 2022.

Contingências Civis

Ocorreram provisões de contingências civeis no exercício de 2022 no valor de R$ 111,43 reais/mil.

Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2022 representa R$ 443,68 (Reais/mil), sendo composto por 443.682 cotas de responsabilidade limitada de R$ 1,00 cada, com a seguinte composição:

Acionistas	**Cotas**	**%**
MOACIR NASÁRIO ALVES	20,00	**0,005%**
LAURI DA SILVA SANTOS	20,00	**0,005%**
EVERALDO EVILÁSIO DOS SANTOS	20,00	**0,005%**
MOACIR DE SOUZA FLOR	20,00	**0,005%**
DEMAIS COOPERADOS (associados)	443.602,00	**99,98%**
Total	**443.682,00**	**100,00%**

Reserva de Capital, Reserva de Lucros e Reserva de Sobras

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

Reservas de Capital

	Legislação societária	
	2022	**2021**
Remuneração do Imobilizado em Curso até 31/12/2001	0,00	0,00
Doações e Subvenções para Investimentos	0,00	0,00
Conta de Resultado a Compensar (CRC)	0,00	0,00
Outras	132,54	-2,69
Sub Total	**132,54**	**(2,69)**
Total da Reserva de Capital	**132,54**	**(2,69)**

Reservas de Sobras, Reservas de Lucros e Outros Resultados Abrangentes

	Legislação Societária	
	2022	**2021**
Reserva de Reavaliação	0,00	0,00
Reservas de Lucro	0,00	0,00
Reserva legal	18.191,47	16.718,45
FATES	4.910,55	3.678,81
Reservas Estatutarias	17.641,94	16.915,10
Lucros a realizar	0,00	0,00
Reserva para Investimentos	0,00	0,00
Lucros/ Sobras Acumulados a disposição da AGO	726,83	1.291,32
Capital social	443,68	422,16
Sub Total	**41.914,47**	**39.025,84**
Total do Patrimonio Liquido	**42.047,01**	**39.023,15**

Conforme determinações do Despacho 4.991/2011-SFF/ANEEL (Despacho de Encerramento), item 2.6, procederemos ao reconhecimento contábil da Avaliação (VNR) com a contabilização da Reavaliação Regulatória Compulsória. Tal contabilização debitara nosso Ativo Imobilizado em Serviço em contra-partida ao Sub-Grupo Contábil Reservas de Reavaliação no Grupo Contábil Patrimônio Líquido.

Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2022 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

No exercício de 2022 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio.

Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

	N° de Consumidores		MWh Mil		R$ Mil	
Receita Bruta	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Fornecimento - Faturado	**16.077**	**15.474**	**60.481**	**57.217**	**54.169,54**	**53.473,31**
Residencial	14.474	13.934	31.849	29.983	29.378,38	28.656,87
Industrial	78	75	3.211	4.040	2.843,22	3.558,80
Comercial	1.253	1.202	17.699	15.867	16.316,36	15.602,67
Rural	188	181	753	857	638,31	632,61
Poder público	70	68	453	375	430,26	382,66
Iluminação pública	4	4	3.888	3.642	2.350,01	2.480,39
Serviço público	10	10	2.629	2.453	2.213,00	2.159,31
Suprimento Faturado			**-**	**-**	**-**	**-**
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	**1**	**1**	**1.610,15**	**1.594,60**	**29.883,64**	**29.232,16**

OBS: 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.

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

Nos exercícios de 2022 e 2021 a CERPALO não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	Quantidade MWh		Legislação societária	
			Reais Mil	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
CELESC	64.657,40	60.892,05	22.074,43	20.813,29
PROINFA	990,98	984,59	582,47	399,73
Microgeração	2.650,84	1.320,90	1.974,48	962,63
Total	**68.299,22**	**63.197,54**	**24.631,38**	**22.175,65**

Despesas Operacionais

	Legislação societária		Legislação		Legislação	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
	Despesas com Vendas		Despesas Operacionais		Depesas Gerais	
Pessoal						
Remunerações	0,00	0,00	5.918,93	5.129,12	0,00	0,00
Encargos Sociais	0,00	0,00	2.067,52	2.039,52	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00	17,26	17,79	0,00	0,00
Indenizações (Rescisões)	0,00	0,00	14,05	136,80	0,00	0,00
Participação nos resultados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(-) Transferências para imobilização em curso	0,00	0,00	(386,91)	(552,68)	0,00	0,00
Auxílio estudante	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros benefícios	0,00	0,00	1.318,46	813,75	0,00	0,00
Total Pessoal	**0,00**	**0,00**	**8.949,31**	**7.584,30**	**0,00**	**0,00**
Material	**0,00**	**0,00**	**1.385,51**	**1.365,81**	**0,00**	**0,00**
Serviços de Terceiros	**0,00**	**0,00**	**2.945,34**	**2.564,40**	**0,00**	**0,00**
Arrendam. e Aluguéis	**0,00**	**0,00**	**17,41**	**16,78**	**0,00**	**0,00**
Deprec. e Amortização	**0,00**	**0,00**	**1.373,47**	**1.264,42**	**0,00**	**0,00**
Provisões	**0,00**	**0,00**	**216,82**	**1.996,37**	**0,00**	**0,00**
Provisões (PDD)	0,00	0,00	29,89	43,95	0,00	0,00
Outras provisões	0,00	0,00	186,93	1.952,42	0,00	0,00
Outras						
Energia comprada para revenda	0,00	0,00	24.631,38	22.175,65	0,00	0,00
Taxa de fiscalização	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos	0,00	0,00	145,90	96,70	0,00	0,00
Outras	0,00	0,00	21.070,80	12.046,56	0,00	0,00
Total Outras	**0,00**	**0,00**	**45.848,08**	**34.318,91**	**0,00**	**0,00**
Total Geral	**0,00**	**0,00**	**60.735,94**	**49.110,99**	**0,00**	**0,00**

Despesas Financeiras

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 nº 6.3.6 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996, conforme demonstrativo abaixo:

	Geração	Transmis.	Distrib.	Comerc.	Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	Legislação societária 2022	Legislação societária 2021
Encargos financeiros totais	0,00	0,00	364,22	0,00	0,00	364,22	121,81
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Líquido apropriado no exercício	**0,00**	**0,00**	**364,22**	**0,00**	**0,00**	**364,22**	**121,81**
Efeitos inflacionários e cambiais totais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Líquido apropriado no exercício	**0,00**	**0,00**	**364,22**	**0,00**	**0,00**	**364,22**	**121,81**

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

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

	Legislação societária 2022	Legislação societária 2021
Lucro(Prejuíjo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social Regulatorio	**2.008,41**	**2.255,52**
Ajustes ICPCs	1.378,65	341,39
Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social Societario	3.387,06	2.596,91
Ajustes	-1.787,19	-1.871,05
Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social Ato não Cooperado	1.599,87	725,86
Ajustes LALUR	0,00	0,00
Base de Calculo Fiscal	**1.599,87**	**725,86**
IRPJ - Imposto de Renda Pessoa Juridica 15%	239,98	108,88
IRPJ - Adicional de Imposto de Renda Pessoa Juridica 10%	135,99	48,59
CSLL - Contribuição Social sobre Lucro Liquido 9%	143,99	65,33
Imposto de Renda no Resultado	**375,97**	**157,46**
Contribuição Social no Resultado	**143,99**	**65,33**

Participação nos Resultados

Não foi implantado o programa de participação dos empregados nos lucros da Empresa até o exercício de 2022.

Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

Não houve plano previdenciário e outros benefícios no exercício de 2022 e 2021

Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas no exercício de 2022 e 2021.

A título de remuneração da diretoria "chave – administrativa" do pessoal da administração, foram pagos durante o exercício:

Legislação societária

	2022	**2021**
Remuneração	793,77	712,16
Encargos	177,95	136,84
Outros	42,04	0,00
Total	**1.013,76**	**849,00**

Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2022 e 2021, exceção feita a aplicações a curto prazo em 2022, devidamente demonstradas e conciliadas com o extrato bancário que expressa o mesmo valor contábil.

Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

A CERPALO não participou de Programa de Recuperação Fiscal REFIS, no exercício de 2022 e 2021.

Seguros

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

RELAÇÃO DE BENS ASSEGURADOS ATÉ 12/2022

RISCOS

VEÍCULOS							
ITEM	**MARCA**	**ANO**	**PLACA**	**VIGÊNCIA**	**INDENIZAÇÃO**	**SEGURADORA**	**PRÊMIO**
SPRINTER 516 VAN E. L. T. A. 21L 2.2 DIE.	MERCEDES-BENZ	2020	REB4J70	19/01/2022	Tabela FIPE	ESSOR SEGUROS S.A.	19.901,30
CRUZE LT 1.4 16V TURBO FLEX 4P AUT.	CHEVROLET	2019	QJU-6343	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	3.839,76
CARGO 1419 TURBO 2P DIESEL	FORD	2018	QJN-7087	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	11.192,76
ATEGO 1719 2P E5 DIESEL	MERCEDES-BENZ	2014	QHD-6924	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	36.584,05
ATEGO 1718 2P DIESEL	MERCEDES-BENZ	2010	MIL-9407	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
HILUX CS 4X4 2.8 TDI DIESEL MEC.	TOYOTA	2019	QJV-5348	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
HILUX CS 4X4 2.5 TB DIESEL MEC.	TOYOTA	2010	MGA-4647	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
HILUX CS 4X4 3.0 TDI DIESEL MEC.	TOYOTA	2013	MLL-9535	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
HILUX CS 4X4 2.8 TDI DIESEL MEC.	TOYOTA	2018	QJR-2078	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
HILUX CS 4X4 2.8 TDI DIESEL MEC.	TOYOTA	2022	RXS5D71	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
PALIO 1.0 FIRE FLEX 4P	FIAT	2017	QIL-7662	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
UNO ATTRACTIVE 1.0 FIRE FLEX 8V 5P	FIAT	2016	QID-1595	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
MOBI LIKE 1.0 FIRE FLEX 5P	FIAT	2021	RDX4I70	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
MOBI LIKE 1.0 FIRE FLEX 5P	FIAT	2021	RDX4F50	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
STRADA WORKING 1.4 FIRE FLEX 8V	FIAT	2014	QHC-7717	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
STRADA WORKING 1.4 FIRE FLEX 8V	FIAT	2015	QHK-5424	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	

FIORINO ENDURANCE 1.4 FLEX	FIAT	2022	RLP6G23	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
NXR 150BROS ES MIX/FLEX	HONDA	2012	MJX-9051	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	5.684,58
NXR 150BROS ES MIX/FLEX	HONDA	2012	MJX-9041	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
NXR 150BROS ES MIX/FLEX	HONDA	2010	MHU-3216	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
CG 125 FAN / FAN KS	HONDA	2011	MIS-5771	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
BIZ 125 ES/ MIX F.INJECTION	HONDA	2013	MKO-4611	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	
BIZ 110I	HONDA	2017	QIE-1458	12/07/2022	Tabela FIPE	ASSOC. BENEFÍCIOS DESTAK	

IMÓVEIS							
ITEM	**APÓLICE**	**-**	**-**	**VIGÊNCIA**	**INDENIZAÇÃO**	**SEGURADORA**	**PRÊMIO**
PRÉDIO E CONTEÚDO	118154075376			23/02/2023	3.000.000,00	SEEFELD SEGUROS	3.992,01

PESSOAL							
ITEM	**APÓLICE**	**-**	**-**	**VIGÊNCIA**	**INDENIZAÇÃO**	**SEGURADORA**	**PRÊMIO**
BB SEGUROS - VIDA EM GRUPO	338950				30.047,03*	BANCO DO BRASIL	138,80*
TRANSPORTE DE PASSAGEIROS	1002806231775				3.619.608,00	ESSOR SEGUROS S.A.	3.406,75

*** Valores por funcionário**

Eventos Subsequentes

Índices de Continuidade e Frequência (DEC/FEC)

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

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa atingiu os patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2017, nosso DEC e FEC figuram dentro da margem regulatória. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000 cuja certificação vigora até o ano de 2023, quando buscaremos a re-certificação.

Ano de 2022:

Limites Regulatórios: DEC: 11,00 FEC 11,00

Realizado: DEC 5,86 e FEC 6,26

Para o ano de 2023, nossos limites Regulatórios são:

DEC 10,00 e FEC 10,00

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

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:

a) Fim do Subsídio Classe Rural no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CERPALO

b) Fim do Subsídio Classe Agua e Esgoto no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CERPALO;

c) 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;

d) etc.

Em 2022 os efeitos deste decreto ainda trazem impacto aos consumidores até então amparados por subsídios.

Efeitos da Revisão dos IFRS 9, 15 e 16.

A CERPALO, em função de seu porte, não sofreu efeitos do IFRS 9 (Nova normatização dos Instrumentos Financeiros), IFRS 15 (Normatização de reconhecimento de receitas), e, IFRS 16 – (Arrendamentos).

Com relação ao reconhecimento de Receitas, sendo a CERPALO uma Empresa Regulada, só afere receita em função do Serviço Público de Energia Elétrica, e, por essa razão, não houve mudanças na forma de contabilização.

Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2022 a CERPALO contabilizou 7,69% de Perdas (Técnicas mais não Técnicas). Durante o ano de 2023, a CERPALO continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

Exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS

Durante o exercício de 2020, o STF encerrou o julgamento do tema EXCLUSÃO DO ICMS NA BASE DE CÁLCULO DO PIS E COFINS, consagrando, de forma definitiva, que o ICMS não deve fazer parte da base de cálculo destes impostos federais. Contudo, não houve a chamada "repercussão geral", ou seja, este entendimento só é permitido a quem requerer judicialmente. Neste sentido, a administração da CERPALO, para que possa haver energia mais barata aos seus consumidores, esteve ajuizando esta solicitação logo no início de 2021, para trazer aos seus consumidores, o mais breve possível este benefício fiscal, que repercute no total da fatura de energia elétrica.

Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

A ANEEL, através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF, anunciou durante o ano de 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. A CERPALO realizará durante o exercício vindouro, treinamento e adaptações no modo de trabalho e nos sistemas, para que este evento subsequente possa ocorrer sem nenhum problema de descontinuidade..

Bônus Redução Voluntária de Energia

Implantado pelo Governo Federal através do Ministério de Minas e Energia, o Bônus Redução Voluntária de Energia trouxe incentivos financeiros para aqueles que contribuíssem com a economia de energia no período seco da crise hídrica do ano de 2021. A apuração desta economia encerrou-se no dia 31/12/2021, sendo o seu pagamento devido quando do consumo apurado no mês de janeiro/2022. O valor desta bonificação será reposta pelo Fundo da Conta Centralizadora CDE após a comprovação de sua devolução.

Balanço Social

Recursos Humanos

Em 2022 a Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes – CERPALO desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida.

Neste sentido, houve quando necessário, o envio dos funcionários para o teletrabalho, bem como a divisão da equipe técnica em turmas que não tinham contato entre si, para que eventuais contaminações não se espalhassem por todo o departamento técnico.

Para aqueles que foram contaminados, puderam contar com todo o apoio da CERPALO, bem como suporte medico quando necessário

CIPA CERPALO: Os membros da CIPA na CERPALO abordam temas relacionados à prevenção de acidentes, saúde, primeiros socorros etc. Faz-se reuniões mensais, realizadas no escritório da CERPALO e os membros da CIPA fiscalizam seus empregados, verificando se os mesmos estão fazendo uso dos equipamentos disponibilizados pela Empresa e dentro dos padrões de segurança.

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
Demonstração do Balanço Social - 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

	2022			2021		
	R$ mil			R$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	63.721,79			50.976,97		
Lucro Operacional (LO)	1.767,76			1.408,04		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	9.963,07			8.433,31		
		% sobre			% sobre	
2 - Indicadores sociais internos	**R$ mil**	**FPB**	**RL**	**R$ mil**	**FPB**	**RL**
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	17,26	0,17%	0,03%	17,79	0,21%	0,03%
Encargos sociais compulsórios	2067,52	20,75%	3,24%	1923,76	22,81%	3,77%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	435,51	4,37%	0,68%	220,78	2,62%	0,43%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	77,61	0,78%	0,12%	43,83	0,52%	0,09%
Auxílio creche	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Vale-transporte - excedente	77,10	0,77%	0,12%	55,20	0,65%	0,11%
Outros Benifícios	728,24	7,31%	1,14%	485,49	5,76%	0,95%
Total	**3403,24**	**34,16%**	**5,34%**	**2746,85**	**32,57%**	**5,39%**
		% sobre			% sobre	
3 - Indicadores sociais externos	**R$ mil**	**LO**	**RL**	**R$ mil**	**LO**	**RL**
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%

Doações e contribuições	85,10	4,81%	0,13%	215,20	15,28%	0,42%
Total de contribuições para a sociedade	**0,00**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00**	**0,00%**	**0,00%**
Tributos - excluídos encargos sociais	10.940,02	618,86%	17,17%	12.262,44	870,89%	24,05%
Total	**10.940,02**	**618,86%**	**17,17%**	**12.262,44**	**870,89%**	**24,05%**

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

	2022	2021
5 - Indicadores do corpo funcional	**em unidades**	**em unidades**
Empregados no final do período	**72**	**78**
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	18	17
Ensino médio	40	44
Ensino fundamental	14	17
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	14	14
De 30 até 45 anos (exclusive)	31	34
Acima de 45 anos	27	30
Admissões durante o período	7	6

Mulheres que trabalham na empresa	18	18
% 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%
Negros que trabalham na empresa	2	2
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de negros	0,00%	0,00%
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes	0,00%	0,00%
Portadores de deficiência física	0	1
Dependentes	84	75
Estagiários	1	6
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	**20,13**	**20,12**
Maior remuneração	17,10	15,00
Menor remuneração	0,85	0,75
Acidentes de trabalho	**1**	**0**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Análise Econômico-Financeira

Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da CERPALO, refere-se ao período de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2022, sendo que, ao término do exercício de 2022, auferimos os seguintes resultados:

Receita Anual – A Receita Operacional de Distribuição Anual liquida decorrente no exercício atingiu um montante de R$ 63.721,79 (Reais/mil), superior ao ano anterior em 25,00 % que foi de R$ 50.976,97 (Reais/mil).

Número de Consumidores – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2022 foram de 16.078, já em 2021 foi de 15.487 ocasionando um aumento de 3,82% em relação ao ano anterior.

Despesas com Pessoal – As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2022 importou em R$ 8.949,31 (Reais/mil) e no exercício anterior foi de R$ 7.584,30 (Reais/mil), ocasionado um aumento de 18,00 % em relação ao ano anterior.

Custos Gerenciáveis da Parcela B – Os Custos Gerenciáveis da Parcela B, excluindo as despesas com pessoal, no exercício de 2022, foram de R$ 25.781,79 (Reais/mil), superior em 42,59 % ao ano anterior que foi de R$ 18.080,60 (Reais/mil).

Receita (Despesa) Financeira – O Resultado Financeiro no exercício de 2021, importou em R$ 1.619,30 (Reais/mil), enquanto que, no exercício de 2021, houve um Resultado Financeiro R$ 1.188,87 (Reais/mil).

Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2022	2021
1. Liquidez				
Corrente ou Comum	AC / PC	R$	0,59	1,59
Seca	(AC - E) / PC	R$	0,57	1,57
Absoluta	AD / PC	R$	0,04	0,76
Geral	(AC + RLP) / (PC + ELP)	R$	2,15	2,94
2. Lucratividade				
Bruta s/ Vendas	(LB / VB) x 100	%	4,32	3,70
Operacional s/ Vendas	(LO / VB) x 100	%	2,25	2,01
Líquida s/ Vendas	(LL / VB) x 100	%	3,66	3,38
Líquida s/ Capital	(LL / CS) x 100	%	646,21	562,37
Líquida s/ Patrimônio Líquido	(LL / PL) x 100	%	6,82	6,08
3. Rentabilidade				
Retorno Líquido s/ Investimentos	(LL / AT) x 100	%	3,65	4,01
4. Endividamento				
Recursos de Terceiros no Investimento	[(PC + ELP - ADC) / AT] x 100	%	46,54	34,04
Recursos Próprios no Investimento	[(PL + REF - ADC) / AT] x 100	%	53,46	65,96
5. Investimentos				

Capital Fixo Aplicado	(AP / AT) x 100	%	69,54	57,24
Capital de Risco Aplicado	[(AC + RLP) / AT] x 100	%	100,00	100,00
6. Garantias				
Reais s/ Capital	(IM / CS) x 100	%	952,40	908,48
Totais s/ Capital	(AP / CS) x 100	%	12.327,83	8.021,66
7. Capital de Giro Próprio				
Capital de Giro	(AC - PC) / 1.000	R$	-7,72	7,27

Valores Expresso em Reais Mil
Dados Básicos e Siglas para Análise Acima

AC = Ativo Circulante	PC = Passivo Circulante	LB = Lucro bruto
AD = Ativo Disponível	ELP = Exigível a Longo Prazo	LO = Lucro Operacional
E = Estoque	REF = Result. Exerc. Futuros	LL = Lucro Líquido
RLP = Realizável a Longo Prozo	PL = Patrimônio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimônial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Receita Equiv. Patrimônial
AT = Ativo Total	ADC = Adto. p/Aumento de Capital	DD = Despesas Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Monet. Balanço

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

Créditos Fiscais

		Legislação Societária		
Período	**Histórico**	**Curto Prazo**	**Longo Prazo**	**Total**
12/2022	IRPJ	2,91	0,00	2,91
12/2022	CSLL	2,13	0,00	2,13
12/2022	PIS	97,29	0,00	97,29
12/2022	COFINS	447,65	0,00	447,65
12/2022	ICMS	12,84	0,00	12,84
12/2022	ICMS s/ Aquisição Ativo Imobilizado	1,86	0,00	1,86
Total Geral				**549,98**

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

Informações de Natureza Social e Ambiental

As empresas causam grande impacto ao meio ambiente, no entanto, a CERPALO, vem trabalhando ao máximo para minimizar tal problema.

Uma forma cautelosa que encontramos, tem sido o serviço de "Poda de Árvores" que tem como objetivo, fazer a limpeza da faixa e corte de árvores em redes aéreas de distribuição.

Executamos este serviço dentro das características técnicas exigidas, sempre buscando reduzir ao máximo os impactos ambientais. Informamos também, não possuir nenhum Passivo Ambiental em Curso.

Energia Livre

A CERPALO, 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 a concessionária Centrais Elétricas de Santa Catarina, conforme as instruções do Órgão Regulador.

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

ICMS sob Subvenção Baixa Renda

A CERPALO não possui tributação e nem recolhimento do ICMS sobre a citada subvenção.

Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário no mês de setembro de 2022 e para o exercício permaneceram as mesmas tarifas desse reajuste conforme determinação da ANEEL, não existindo diferimento de tarifa.

Revisão Tarifária Periódica – Segundo e Terceiro Ciclos - Fato Relevante

Em 28 de março de 2016 foi publicada a Resolução Normativa ANEEL nº 704, estabeleceu nova metodologia de cálculo para reajustes e revisões. Esta nova metodologia prevê alteração da cláusula décima quarta do contrato de permissão, por meio da assinatura de um Novo Termo aditivo. A Resolução propôs também uma nova data para a revisão, 30 de setembro de 2016.

A CERPALO optou pelo Termo Aditivo aprovado pela REN 704/2016, em 19 de julho de 2016.

Em 06/10/2020 nossa Empresa encerrou o seu terceiro ciclo de Revisão Tarifária Periódica. Tal resultado foi homologado através da Resolução Homologatória ANEEL **nº**, 2783 de 06/10/2020. Ficam em média reajustadas em 11,70% (onze vírgula setenta por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Ganhos Contingentes

A CERPALO não possuiu, neste exercício Ganhos Contingentes e nem em exercício anterior.

Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almoxarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da

Receita Requerida – RR da Concessionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.153, de 27/09/2016, se atualizados pelo IPCA, Líquido do Fator "X", nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:

Descrição	INDICES	1,31%	4,19%	3,43%	2,44%	9,68%	19,14%
	Revisão 2016	IRT 2017	IRT 2018	IRT 2019	Revisão 2020	IRT 2021	IRT 2022
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	37.973,98	38.471,44	40.083,39	41.458,25	42.469,83	46.580,91	55.496,50
(2) Obrigações Especiais Brutas	2.309,55	2.339,81	2.437,84	2.521,46	2.582,98	2.833,02	3.375,26
(3) Bens Totalmente Depreciados	520,52	527,34	549,43	568,28	582,15	638,50	760,71
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	**35.143,91**	**35.604,30**	**37.096,12**	**38.368,51**	**39.304,70**	**43.109,40**	**51.360,54**
(5) Depreciação Acumulada	10.041,73	10.173,28	10.599,54	10.963,10	11.230,60	12.317,72	14.675,34
(6) Obrigações Especiais Líquidas	2.277,25	2.307,08	2.403,75	2.486,20	2.546,86	2.793,40	3.328,05
(7) Almoxarifado em Operação	159,35	161,44	168,20	173,97	178,22	195,47	232,88
(8) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)	**25.814,35**	**26.152,52**	**27.248,31**	**28.182,93**	**28.870,59**	**31.665,26**	**37.725,99**
(9) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(10) Quota de Reintegração Regulatória	**1.289,90**	**1.306,80**	**1.361,55**	**1.408,25**	**1.442,62**	**1.582,26**	**1.885,10**
(11) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	973,20	985,95	1.027,26	1.062,49	1.088,42	1.193,78	1.422,27

OBS: No exercício de 2022 foi utilizado o índice Variação Parcela B - Submod. 8.4 para determinação do percentual de reajuste.

Reajuste Tarifário

As tarifas da CERPALO, constantes da Resolução Homologatória nº 3.120, de 27 de setembro de 2022, ficaram, em média, reajustadas em 6,51%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos pela permissionária.

Estão em vigor, no período de 30 de setembro de 2022 a 29 de setembro de 2023, as tarifas constantes das tabelas anexas à Resolução Homologatória – ANEEL nº 3.120 de 27 de setembro 2022.

Fusões, Cisões e Incorporações

Não ocorreram processos de Fusões, Cisões e Incorporações no exercício de 2022 e anteriores.

Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

No exercício de 2022 e 2021 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da CERPALO vinculados à 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 2022, determinou o reconhecimento contábil desta atualização, na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória.

Nota Explicativa Conciliação LAJIDA/EBTIDA

Na composição da formação do saldo de R$ 4.881,41 mil reais da LAJIDA/EBTIDA do exercício contábil de 2022 foram utilizados as seguintes contas:

	2022	2021
Lucro/Prejuízo Líquido	2.867,10	2.374,12
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	120,88	99,77
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	519,96	222,79
Depreciação e Amortização	1373,47	1264,42
	4.881,41	**3.961,10**

Balanço Patrimonial Fiscal

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

BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2022

Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Ativos						
Ativo circulante		**11.054,13**	**-**	**11.054,13**	**-**	**11.054,13**
Caixa e equivalentes de caixa		789,90	-	789,90	-	789,90
Consumidores		6.572,80	-	6.572,80	-	6.572,80
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		120,98	-	120,98	-	120,98
Tributos compensáveis		564,68	-	564,68	-	564,68
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		301,15	-	301,15	-	301,15
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais		1.629,92	-	1.629,92	-	1.629,92
Despesas pagas antecipadamente		74,38	-	74,38	-	74,38
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		1.000,32	-	1.000,32	-	1.000,32
Ativo não circulante		**92.504,72**	**(24.903,67)**	**67.601,05**	**-**	**67.601,05**
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis			-	-	-	-
Depósitos judiciais e cauções		1.302,42	-	1.302,42	-	1.302,42
Investimentos temporários		6.989,01	-	6.989,01	-	6.989,01
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais		-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-

Bens e direitos para uso futuro		1.210,00	-	1.210,00	-	1.210,00
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	3.403,52	3.403,52	(3.403,52)	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-
Imobilizado		83.003,29	(78.777,69)	4.225,60	53.874,02	58.099,62
Intangível		-	50.470,50	50.470,50	(50.470,50)	-
Total do ativo		**103.558,85**	**(24.903,67)**	**78.655,18**	**-**	**78.655,18**

Passivo						
Passivo circulante		**18.776,51**	**-**	**18.776,51**	**-**	**18.776,51**
Fornecedores		6.593,65	-	6.593,65	-	6.593,65
Empréstimos, financiamentos e debêntures		2.854,80	-	2.854,80	-	2.854,80
Obrigações sociais e trabalhistas		1.424,93	-	1.424,93	-	1.424,93
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		2.083,18	-	2.083,18	-	2.083,18
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		818,67	-	818,67	-	818,67
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais		3.382,69	-	3.382,69	-	3.382,69
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos			-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		1.618,59	-	1.618,59	-	1.618,59
Passivo não circulante		**17.831,66**	**-**	**17.831,66**	**-**	**17.831,66**
Fornecedores		-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		12.178,69	-	12.178,69	-	12.178,69
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-
Provisão para litígios		1.469,96	-	1.469,96	-	1.469,96
Encargos setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		2,03	-	2,03	-	2,03

Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		4.180,98	-	4.180,98	-	4.180,98
Total do passivo		**36.608,17**	**-**	**36.608,17**	**-**	**36.608,17**

Patrimônio líquido						
Capital social		443,68	-	443,68	-	443,68
Reservas de capital		(1.246,13)	1.378,67	132,54		132,54
Outros resultados abrangentes		24.903,68	(24.903,68)	-		-
Reservas de lucros		-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital		-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-		-		-
(-) Ações Próprias em Tesouraria		-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais		-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores		-	-	-	-	-
Reserva de sobras		40.743,96	-	40.743,96		40.743,96
Sobras à disposição da Assembleia		2.105,49	(1.378,66)	726,83		726,83
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		**66.950,68**	**(24.903,67)**	**42.047,01**	**-**	**42.047,01**
Total do passivo e do patrimônio líquido		**103.558,85**	**(24.903,67)**	**78.655,18**	**-**	**78.655,18**

DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCICIO 2022

	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso		**59.009,25**	**19.395,76**	**78.405,01**	**-**	**78.405,01**
Fornecimento de energia elétrica		24.257,35	-	24.257,35	-	24.257,35
(-) Transferências		-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		29.883,65	-	29.883,65	-	29.883,65
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		292,55	-	292,55	-	292,55
Serviços cobráveis		129,38	-	129,38	-	129,38
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		4.476,40	19.395,76	23.872,16	-	23.872,16
Outras receitas vinculadas		(30,08)		(30,08)	-	(30,08)
Tributos		**(10.794,12)**	**-**	**(10.794,12)**	**-**	**(10.794,12)**
ICMS		(10.362,42)	-	(10.362,42)	-	(10.362,42)
PIS-PASEP		(76,87)	-	(76,87)	-	(76,87)
Cofins		(354,83)	-	(354,83)	-	(354,83)

ISS		-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		**(3.889,09)**	**-**	**(3.889,09)**	**-**	**(3.889,09)**
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(3.799,86)	-	(3.799,86)	-	(3.799,86)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(89,23)	-	(89,23)	-	(89,23)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		**44.326,04**	**19.395,76**	**63.721,80**	**-**	**63.721,80**
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		**(24.631,38)**	**-**	**(24.631,38)**	**-**	**(24.631,38)**
Energia elétrica comprada para revenda		(16.185,95)	-	(16.185,95)	-	(16.185,95)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		(582,47)	-	(582,47)	-	(582,47)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(7.862,96)	-	(7.862,96)	-	(7.862,96)
Encargos e Demais Despesas Setoriais		-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis		**19.694,66**	**19.395,76**	**39.090,42**	**-**	**39.090,42**
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		**(19.305,55)**	**(18.017,11)**	**(37.322,66)**	**-**	**(37.322,66)**
Pessoal e administradores (inclui 1013,76 de remuneração a administradores)		(9.963,07)	-	(9.963,07)	-	(9.963,07)
Entidade de previdência privada		-	-	-	-	-
Material		(1.385,51)	-	(1.385,51)		(1.385,51)
Serviços de terceiros		(2.945,34)	-	(2.945,34)		(2.945,34)
Arrendamento e aluguéis		(17,41)	-	(17,41)	-	(17,41)
Seguros		(84,57)	-	(84,57)	-	(84,57)
Doações, contribuições e subvenções		(85,10)	-	(85,10)	-	(85,10)
Provisões		(216,82)	-	(216,82)	-	(216,82)
Recuperação de despesas		389,47	-	389,47	-	389,47
Tributos		(145,90)	-	(145,90)	-	(145,90)
Depreciação e amortização		(2.752,12)	1.378,65	(1.373,47)	-	(1.373,47)
Gastos diversos da atividade vinculada		(881,09)	(19.395,76)	(20.276,85)		(20.276,85)
Outras Receitas Operacionais		1.528,66		1.528,66	-	1.528,66
Outras Gastos Operacionais		(2.746,75)	-	(2.746,75)		(2.746,75)
Resultado da Atividade		**389,11**	**1.378,65**	**1.767,76**	**-**	**1.767,76**
Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-
Resultado Financeiro		**1.619,30**	**-**	**1.619,30**	**-**	**1.619,30**
Despesas financeiras		(364,22)	-	(364,22)	-	(364,22)
Receitas financeiras		1.983,52	-	1.983,52		1.983,52

Operações com não Associados		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-1.787,19**	**-1.787,19**
Resultado de operações com não associados		-	-	-	(1.787,19)	(1.787,19)
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		**2.008,41**	**1.378,65**	**3.387,06**	**(1.787,19)**	**1.599,87**
Despesa com impostos sobre os lucros		(519,96)	-	(519,96)	-	(519,96)
Resultado líquido das operações em continuidade		**1.488,45**	**1.378,65**	**2.867,10**	**(1.787,19)**	**1.079,91**
Operações descontinuadas						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas			-	-	-	-
Resultado líquido do exercício		**1.488,45**	**1.378,65**	**2.867,10**	**(1.787,19)**	**1.079,91**
Atribuível aos:						
Acionistas controladores		-	-	-	-	-
Acionistas não controladores		-	-	-	-	-
Lucro por ação		**3,35**	**3,11**	**6,46**	**(4,03)**	**2,43**
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		3,35	3,11	6,46	(4,03)	2,43
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade						
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2022

	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembléia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	**422,16**	**(2,69)**	**-**	**-**	**-**	**37.312,36**	**1.291,32**	**-**	**39.023,15**
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de Capital Social	21,52	-	-	-	-	-	-	-	21,52
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-			-	1.050,03	-	1.817,08	-	2.867,11
Destinação proposta à A.G.O.:	-			-	-	-		-	-
Reserva legal	-	-		-	-	1.473,02	(1.473,02)	-	-
FATES	-	-	-	-				-	-
RATES	-	-	-	-	(1.050,03)	1.231,74	(181,71)		-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-		726,84	(726,84)	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reavaliação Regulatoria Compulsoria de Imobilizado - VNR	-	135,23			-	-		-	135,23
Efeitos Fiscais	-	-	-	-				-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	**443,68**	**132,54**	**-**	**-**	**-**	**40.743,96**	**726,83**	**-**	**42.047,01**

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 CERPALO realizou e recebeu os subsídios abaixo descritos, apresentando, em dezembro/2022, o saldo de 594,53 R$/MIL

	SALDO 2021	APROPRIADO	RECEBIDO	AJUSTES (+/-)	SALDO 2022	A DEVOLVER
SUBVENÇÃO CDE – DMR a Receber	13,20	98,39	-91,33	9,04	29,30	0,00
SUBVENÇÃO CDE – Regulatório Rural	1,12	39,03	-44,86	6,71	2,00	-1,60
SUBVENÇÃO CDE – Baixa Densidade de Carga	291,33	3.613,30	-3.904,63	320,66	320,66	0,00
SUBVENÇÃO CDE - Fontes Incentivadas	388,19	620,57	-767,10	0,00	241,66	0,00
SUBVENÇÃO CDE - Água, Esgoto e Saneamento	0,00	21,34	-81,76	61,33	0,91	-8,77
					594,53	**-10,37**

Datas de Formação das Obrigações Especiais

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 depreciação acumulada.

Obrigações Especiais Controladas por data de aquisição:

Obrigações Especiais - R$ Mil	**Valor Bruto em 31/12/2022**	**Amortização Acum.**	**Valor Liquido em 31/12/2022**
Em Serviço	**(4.229,34)**	**821,94**	**(3.407,40)**
Participação da União, Estados e Municípios			
Participação Financeira do Consumidor	**(4.114,70)**	**777,98**	**(3.336,72)**
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(1.105,41)	284,10	(821,31)
Data de aquisição: 31/01/2015	(19,12)	4,91	(14,21)
Data de aquisição: 28/02/2015	(17,90)	4,60	(13,30)
Data de aquisição: 31/03/2015	(23,06)	5,93	(17,13)
Data de aquisição: 30/04/2015	(5,38)	1,38	(4,00)

Data de aquisição: 31/05/2015	(12,60)	3,24	(9,36)
Data de aquisição: 30/06/2015	(9,60)	2,47	(7,13)
Data de aquisição: 31/07/2015	(8,69)	2,23	(6,46)
Data de aquisição: 31/08/2015	(18,08)	4,65	(13,43)
Data de aquisição: 30/09/2015	(14,03)	3,61	(10,42)
Data de aquisição: 31/10/2015	(10,05)	2,58	(7,47)
Data de aquisição: 30/11/2015	(6,51)	1,67	(4,84)
Data de aquisição: 31/12/2015	(12,07)	3,10	(8,97)
Data de aquisição: 31/01/2016	(8,79)	2,26	(6,53)
Data de aquisição: 28/02/2016	(8,10)	2,08	(6,02)
Data de aquisição: 31/03/2016	(2,92)	0,75	(2,17)
Data de aquisição: 30/04/2016	(2,81)	0,72	(2,09)
Data de aquisição: 31/05/2016	(14,18)	3,65	(10,53)
Data de aquisição: 30/06/2016	(6,15)	1,58	(4,57)
Data de aquisição: 31/07/2016	(5,48)	1,41	(4,07)
Data de aquisição: 31/08/2016	(14,08)	3,62	(10,46)
Data de aquisição: 30/09/2016	(14,67)	3,77	(10,90)
Data de aquisição: 31/10/2016	(8,74)	2,24	(6,50)
Data de aquisição: 30/11/2016	(15,85)	4,08	(11,77)
Data de aquisição: 31/12/2016	(36,31)	9,33	(26,98)
Data de aquisição: 31/01/2017	(21,62)	5,55	(16,07)
Data de aquisição: 28/02/2017	(32,23)	8,29	(23,94)
Data de aquisição: 31/03/2017	(30,72)	7,90	(22,82)
Data de aquisição: 30/04/2017	(25,36)	6,52	(18,84)
Data de aquisição: 31/05/2017	(17,54)	4,51	(13,03)
Data de aquisição: 30/06/2017	(22,26)	5,73	(16,53)
Data de aquisição: 31/07/2017	(18,42)	4,73	(13,69)
Data de aquisição: 31/08/2017	(8,02)	2,06	(5,96)
Data de aquisição: 30/09/2017	(8,03)	2,07	(5,96)
Data de aquisição: 31/10/2017	(2,86)	0,74	(2,12)
Data de aquisição: 30/11/2017	(13,39)	3,44	(9,95)
Data de aquisição: 31/12/2017	(3,60)	0,92	(2,68)
Data de aquisição: 31/01/2018	(15,87)	4,08	(11,79)
Data de aquisição: 28/02/2018	(16,67)	4,29	(12,38)
Data de aquisição: 31/03/2018	(17,17)	4,42	(12,75)
Data de aquisição: 30/04/2018	(16,83)	4,32	(12,51)
Data de aquisição: 31/05/2018	(18,95)	4,87	(14,08)
Data de aquisição: 30/06/2018	(13,30)	3,41	(9,89)
Data de aquisição: 31/07/2018	(12,08)	3,11	(8,97)
Data de aquisição: 31/08/2018	(0,09)	0,02	(0,07)
Data de aquisição: 30/09/2018	(13,84)	3,55	(10,29)

Data de aquisição: 31/10/2018	(10,13)	2,61	(7,52)
Data de aquisição: 30/11/2018	(11,07)	2,84	(8,23)
Data de aquisição: 31/12/2018	(15,98)	4,10	(11,88)
Data de aquisição: 31/01/2019	(18,92)	4,86	(14,06)
Data de aquisição: 28/02/2019	(13,84)	3,55	(10,29)
Data de aquisição: 31/03/2019	(9,90)	2,55	(7,35)
Data de aquisição: 30/04/2019	(21,55)	5,54	(16,01)
Data de aquisição: 31/05/2019	(12,40)	3,19	(9,21)
Data de aquisição: 30/06/2019	(6,82)	1,75	(5,07)
Data de aquisição: 31/07/2019	(12,08)	3,11	(8,97)
Data de aquisição: 31/08/2019	(9,65)	2,48	(7,17)
Data de aquisição: 30/09/2019	(17,77)	4,57	(13,20)
Data de aquisição: 31/10/2019	(10,29)	2,64	(7,65)
Data de aquisição: 30/11/2019	(19,62)	5,04	(14,58)
Data de aquisição: 31/12/2019	(6,84)	1,75	(5,09)
Data de aquisição: 31/01/2020	(7,37)	1,89	(5,48)
Data de aquisição: 28/02/2020	(1,56)	0,40	(1,16)
Data de aquisição: 31/03/2020	(3,15)	0,81	(2,34)
Data de aquisição: 30/04/2020	(9,21)	2,37	(6,84)
Data de aquisição: 31/05/2020	(8,27)	2,13	(6,14)
Data de aquisição: 30/06/2020	(27,86)	7,16	(20,70)
Data de aquisição: 31/07/2020	(24,14)	6,21	(17,93)
Data de aquisição: 31/08/2020	(27,32)	7,02	(20,30)
Data de aquisição: 30/09/2020	(23,94)	6,15	(17,79)
Data de aquisição: 31/10/2020	(28,77)	7,40	(21,37)
Data de aquisição: 30/11/2020	(57,62)	14,81	(42,81)
Data de aquisição: 31/12/2020	(49,43)	12,70	(36,73)
Data de aquisição: 31/01/2021	(27,43)	7,05	(20,38)
Data de aquisição: 28/02/2021	(28,37)	7,29	(21,08)
Data de aquisição: 31/03/2021	(34,77)	8,94	(25,83)
Data de aquisição: 30/04/2021	(4,96)	1,27	(3,69)
Data de aquisição: 31/05/2021	(412,23)	105,94	(306,29)
Data de aquisição: 30/06/2021	(9,00)	2,31	(6,69)
Data de aquisição: 31/07/2021	(15,25)	3,92	(11,33)
Data de aquisição: 31/08/2021	(51,11)	13,14	(37,97)
Data de aquisição: 30/09/2021	(11,44)	2,94	(8,50)
Data de aquisição: 31/10/2021	(11,50)	2,96	(8,54)
Data de aquisição: 30/11/2021	(18,37)	4,72	(13,65)
Data de aquisição: 31/12/2021	(24,34)	6,25	(18,09)
Data de aquisição: 31/01/2022	(27,02)	1,00	(26,02)
Data de aquisição: 28/02/2022	(15,64)	0,58	(15,06)

Data de aquisição: 31/03/2022	(56,46)	2,09	(54,37)
Data de aquisição: 30/04/2022	(39,17)	1,45	(37,72)
Data de aquisição: 31/05/2022	(811,06)	30,09	(780,97)
Data de aquisição: 30/06/2022	(34,79)	1,29	(33,50)
Data de aquisição: 31/07/2022	(50,24)	1,86	(48,38)
Data de aquisição: 31/08/2022	(17,64)	0,65	(16,99)
Data de aquisição: 30/09/2022	(162,67)	6,03	(156,64)
Data de aquisição: 31/10/2022	(41,18)	1,53	(39,65)
Data de aquisição: 30/11/2022	(4,95)	0,18	(4,77)
Data de aquisição: 31/12/2022	(10,18)	0,38	(9,80)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	**(114,64)**	**43,96**	**(70,68)**
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(114,64)	43,96	(70,68)
Data de aquisição:			-
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento			
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros			
Ultrapassagem de demanda	**-**	**-**	**-**
Data de aquisição:	-	-	-
Excedente de reativos	**-**	**-**	**-**
Data de aquisição:	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	**(4.229,34)**	**821,94**	**(3.407,40)**

Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD

Ao final do exercício de 2022, a ANEEL regulamentou o novo marco regulatório da Geração Distribuída pelo Sistema de Compensação. Com esta regulamentação, o desequilíbrio econômico financeiro que acontecia da entrada em operação até o próximo processo tarifário da Empresa foi sanado, e a transferência destes custos que o gerador deixou de participar, passou a ser coberto, agora, pela conta centralizadora da CDE, através de subsídios tarifários. Trouxe, também, o início do faturamento da TUSD, de forma progressiva, de maneira diferente para os consumidores que pediram ligação até dia 08/01/2023 e aqueles que pediram após essa data.

Lei de Proteção dos Dados - LGPD

A Lei Geral de Proteção de Dados - n° 13.709, de 14 de agosto de 2018, dispõe sobre o tratamento de dados pessoais, inclusive nos meios digitais, por pessoa natural ou por pessoa jurídica de direito público ou privado, com o objetivo de proteger os direitos fundamentais de liberdade e de privacidade e o livre desenvolvimento da personalidade da pessoa natural.

Dados pessoais são informações relacionadas a pessoa natural identificada ou identificável (endereço, dados cadastrais, informações sobre benefícios, etc.).

Dados pessoais sensíveis são dados sobre origem racial ou étnica, convicção religiosa, opinião política, filiação a sindicato ou a organização de caráter religioso, filosófico ou político, dado referente à saúde ou à vida sexual, dado genético ou biométrico, quando vinculado a uma pessoa natural.

A CERPALO, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários e empresa parceira de sistemas, níveis de sigilo para que os dados sejam tratados e sua divulgação seja vetada em qualquer formato referente os DADOS PESSOAIS e DADOS PESSOAIS SENSIVEIS.

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 30/04/2023 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.

MOACIR NASARIO ALVES:39872475920 Digitally signed by MOACIR NASARIO ALVES:39872475920 Date: 2023.07.10 14:09:38 -03'00'

MOACIR NASÁRIO ALVES

PRESIDENTE

KLEBER DE SOUZA:09733912948 Digitally signed by KLEBER DE SOUZA:09733912948 Date: 2023.07.10 14:17:27 -03'00'

KLEBER DE SOUZA

CONTADOR

CRC/SC 043808/O-8

7 - PARECER DO CONSELHO FISCAL

CERPALO

EMPRESA ISO 9001 CERTIFICADA

(48) 3253-0141 / 3355-6231 / 0800-6451015

atendimento@cerpalo.com.br

Rua João de Souza, 355 - Centro - Paulo Lopes-SC - CEP: 88490-000
CNPJ: 85.318.640/0001-05 - IE: 253.736-714

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Cumprindo as determinações estatutárias, legais e de acordo com o mandato a nós conferido, declaramos que examinamos minuciosamente os documentos que seguem descritos abaixo, relativos ao Exercício de 2022:

- Estado de Caixa;
- Contas Bancárias,
- Balanço Patrimonial;
- Demonstração do Resultado do Exercício;
- Relatório da Diretoria;
- Demais documentos contábeis da Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes;

Com base nas reuniões regulamentares de nossa gestão, durante as quais tomamos conhecimento de todos os negócios da Cooperativa, encontrando tudo em ordem, conforme o Estatuto Social e, tendo em vista a realização da Assembleia Geral Ordinária, emitimos parecer favorável à Aprovação das contas do exercício de 2022 pela Assembleia Geral Ordinária.

Paulo Lopes, 27 de fevereiro de 2023.

José Antonio Marcelino

Juceli Ferreira Monteiro

Ricardo João de Jesus

8 - PARECER DOS AUDITORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES SOCIETARIAS

VOX Auditores

Vox Auditores Independentes S/S
Rua João Pessoa, 835 – sala 10/A
CEP 89036-000 Bairro Velha – Blumenau-SC

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Aos
Cooperados e Administradores da
COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES - CERPALO

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES - CERPALO, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES - CERPALO, em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Examinamos, também as demonstrações do valor adicionado ("DVA"), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira e como informação suplementar pelas IFRSs. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, estão adequadamente apresentadas, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 apresentados para fins de comparação foram por nós auditados, com emissão do relatório datado de 08 de março de 2022, que não conteve modificação.

Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

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

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

Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

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

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

Blumenau (SC), 23 de fevereiro de 2022.

JAIMIR BIFF:54789990915

Assinado de forma digital por JAIMIR BIFF:54789990915
Dados: 2023.02.23 17:41:42 -03'00'

Jaimir Biff
Contador CRC (SC) nº 017.155/O-7

VOX Auditores

Vox Auditores Independentes S/S
CRC (SC) nº 008488/O-5
CVM nº 1195-9

9 - RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO

Senhoras e Senhores Acionistas / Associados,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2022, em conjunto com as Demonstrações Contábeis 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 Eletricidade de Paulo Lopes - CERPALO para a sociedade, parceiros, investidores, associados e consumidores.

CARTA DO PRESIDENTE

Encerrando o ano de 2022, temos a satisfação de constatarmos que embora nosso País continue atravessando uma séria crise econômica e política, nossa Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes – CERPALO, permissionária de serviço público para distribuição de energia elétrica na região de Paulo Lopes, Imbituba, parte do Município de Imaruí e parte do Município de Garopaba, todos no Estado de Santa Catarina, continua mantendo níveis de crescimento e principalmente melhorando a qualidade dos serviços prestados.

Assim sendo, destacamos que o presente relatório de administração societário objetiva, além de cumprir tempestivamente as obrigações setoriais, informar com qualidade, clareza e transparência sobre os acontecimentos e resultados do ano de 2022.

Na área social, continuamos focados na expansão de nossas redes de distribuição, principalmente nas regiões mais afastadas dos municípios que atendemos, onde o poder aquisitivo da população é muito menor do que nos grandes centros urbanos.

Agradecemos muito a todos que participaram e contribuíram para que essas metas fossem alcançadas, cooperados, funcionários, consumidores, diretores, fornecedores e colaboradores, sem os quais nada seria possível.

Continuaremos trabalhando com dedicação e honestidade, acreditando sempre no nosso País e no patriotismo do brasileiro, buscando sempre a excelência na qualidade dos serviços prestados, para o bem e a satisfação de todos. Mas nunca nos esquecendo do nosso princípio básico, o COOPERATIVISMO, que sempre foi e será a alavanca do nosso sucesso.

Que DEUS ilumine a todos e nos dê sabedoria, discernimento e união para elevarmos cada vez mais o nome e o conceito da nossa Cooperativa.

MOACIR NASARIO ALVES:39872475920

Digitally signed by MOACIR NASARIO ALVES:39872475920
Date: 2023.07.10 14:10:09 -03'00'

Moacir Nasário Alves

PRESIDENTE

CARTA DO CONTADOR

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes - CERPALO, juntamente com toda nossa equipe, comunicamos aos Senhores Associados a conclusão do exercício de 2022, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Vale salientar que, em tempos de crise, a informação gerada de forma tempestiva e clara, permite aos gestores da Empresa a tomada de decisão de forma ágil e certeira, o que muito nos alegra em termos atingido essa meta.

Todo o resultado desta Prestação de Contas será enviado, dentro do prazo, para a ANEEL, e, através de seu canal de divulgação, disponibilizado para todos os que desejarem verificar o equilíbrio econômico e financeiro da CERPALO, bem como o resultado apresentado aos seus sócios.

Frisamos, ainda, nosso empenho no cumprimento Regulatório, uma vez que a 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 PAC - Prestação Anual de Contas, RIT - Relatório de Informações Trimestrais, e, BMP - Balancete Mensal Padronizados foram enviados tempestivamente e aprovados nessa pré-análise realizada pela ANEEL.

Dentro desta mesma linha, a Receita Federal têm implantado monitoramento eletrônico, onde podemos destacar o envio do SPED, ECF, REINF, EFD ICMS e IPI, EFD CONTRIBUIÇÕES, entre outros. Destacamos que todos, também, têm sido enviados dentro do prazo concedido.

Diante do acima descrito, e, com muita satisfação, comunicamos aos Srs. Associados que a seguir constam todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal, de modo a facilitar e dar todas as condições de V.Sas. traçarem as metas para o novo exercício de nossa Empresa.

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

KLEBER DE SOUZA:09733912948

Digitally signed by KLEBER DE SOUZA:09733912948
Date: 2023.07.10 14:17:44 -03'00'

Kleber de Souza
CONTADOR
CRC/SC 043808/O-8

Cenário

A Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes - CERPALO atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de mais de 60 anos de existência.

Em 2022, apesar do estável desempenho da economia na área da concessão tivemos um reflexo positivo sobre a demanda por energia elétrica, com destaque para o setor residencial com um incremento de 6,22% com relação à 2021. O consumo do setor comercial também foi representativo, atingindo o patamar de 17,70 GWh (15,86 GWh em 2021). Somada, a demanda dos dois setores representa 79,80% de toda a energia comercializada pela Outorgada em 2022 (77,96% em 2021).

Geração, Transmissão e Distribuição de energia elétrica.

Distribuição

A CERPALO distribui energia elétrica em 04 dos 295 municípios do Estado de Santa Catarina. Existe atendimento a consumidores livres em sua área de permissão (1 consumidor da classe industrial).

Ligação de consumidores – tivemos 540 novas ligações de consumidores na classe residencial, 51 na comercial, 3 na industrial, 7 na rural e 2 nos poderes públicos em 2022, totalizando 16.078 consumidores atendidos pela Outorgada, número 3,90 % superior ao de 2021.

Consumidores	2018	2019	2020	2021	2022
Residencial	12.018	12.386	13.243	13.934	14.474
Comercial	1.083	1.104	1.119	1.202	1.253
Industrial	81	75	74	76	79
Rural	168	170	175	181	188
Poderes Públicos	60	60	64	68	70
Iluminação Pública	3	3	3	4	4
Serviço Público	11	10	11	10	10
Total	**13.424**	**13.808**	**14.689**	**15.475**	**16.078**
Variação	**5,93%**	**2,86%**	**6,38%**	**5,35%**	**3,90%**

Comportamento do mercado - A distribuição de energia da Outorgada no período de janeiro a dezembro de 2022 foi de 62,09 GWh (58,80 GWh em 2021).

Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram Poderes Públicos e Comercial que tiveram maior crescimento, com 20,68% e 11,60% de aumento no consumo de energia elétrica, resultante do atendimento a novos consumidores.

A Classe Rural apresentou redução de (12,08)% em 2022.

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

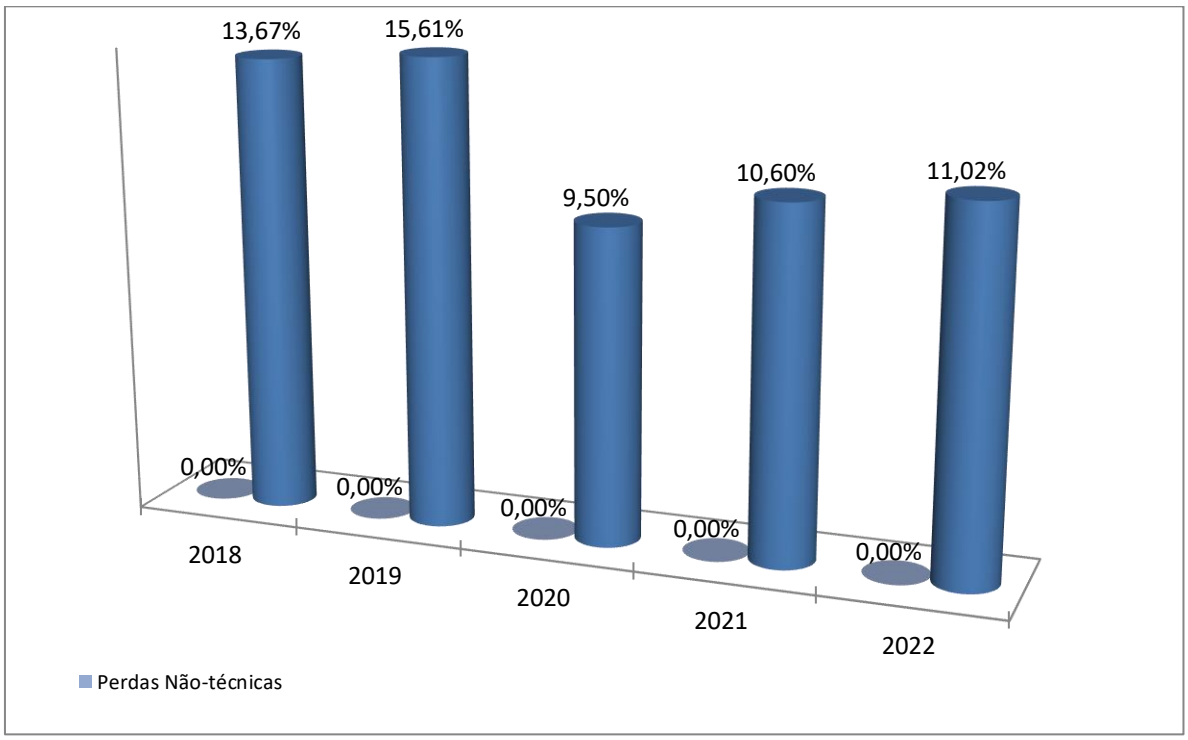
Mercado Atendido - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Energia Faturada	**50,46**	**52,10**	**54,32**	**58,80**	**62,09**
Fornecimento	50,46	52,10	54,32	58,80	62,09
Residencial	23,25	25,19	28,00	29,98	31,85
Comercial	13,10	14,01	13,45	15,86	17,70
Industrial	7,39	6,08	5,67	5,63	4,82
Rural	0,80	0,87	0,85	0,86	0,75
Poderes Públicos	0,37	0,36	0,31	0,37	0,45
Iluminação Pública	3,32	3,32	3,41	3,64	3,89
Serviço Público	2,23	2,27	2,64	2,45	2,63
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Dsitribuição	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	**50,46**	**52,10**	**54,32**	**58,80**	**62,09**
Variação	**3,06%**	**3,25%**	**4,27%**	**8,25%**	**5,59%**

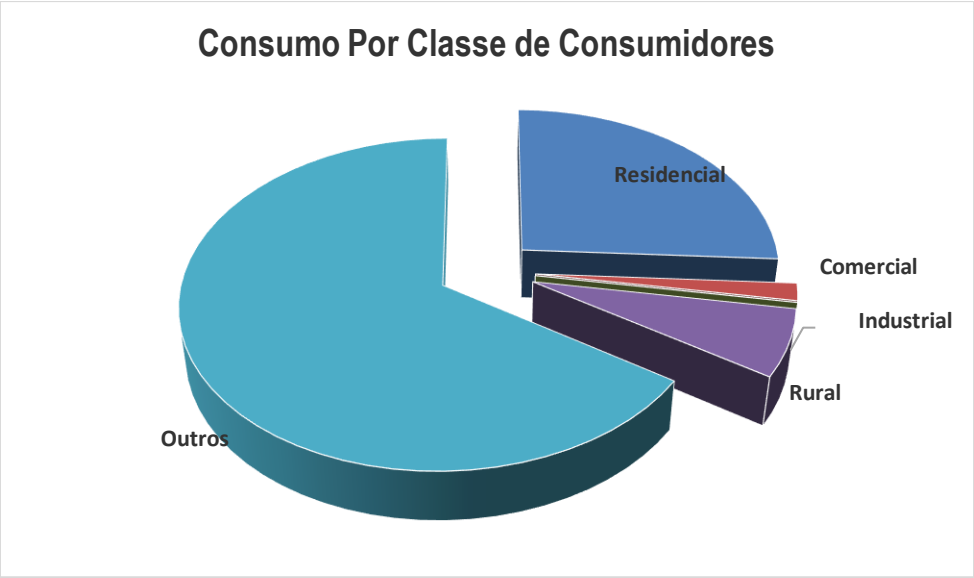
As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um aumento de 10,33% em 2022 para 2021.

Energia Requerida - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Venda de Energia	50,46	52,10	54,32	58,80	62,09
- Fornecimento	50,46	52,10	54,32	58,80	62,09
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	**50,46**	**52,10**	**54,32**	**58,80**	**62,09**

Perdas na Rede Básica	-	-	-	-	-
Pernas na Distribuição	7,99	9,64	5,70	6,97	7,69
Perdas Técnicas	7,99	9,64	5,70	6,97	7,69
Perdas não Técnicas - PNT					
PNT / Energia Requerida %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Perdas Totais - PT	**7,99**	**9,64**	**5,70**	**6,97**	**7,69**
PT / Energia Requerida %	**13,67%**	**15,61%**	**9,50%**	**10,60%**	**11,02%**
Total	**58,45**	**61,74**	**60,02**	**65,77**	**69,78**

Perdas Totais (%)

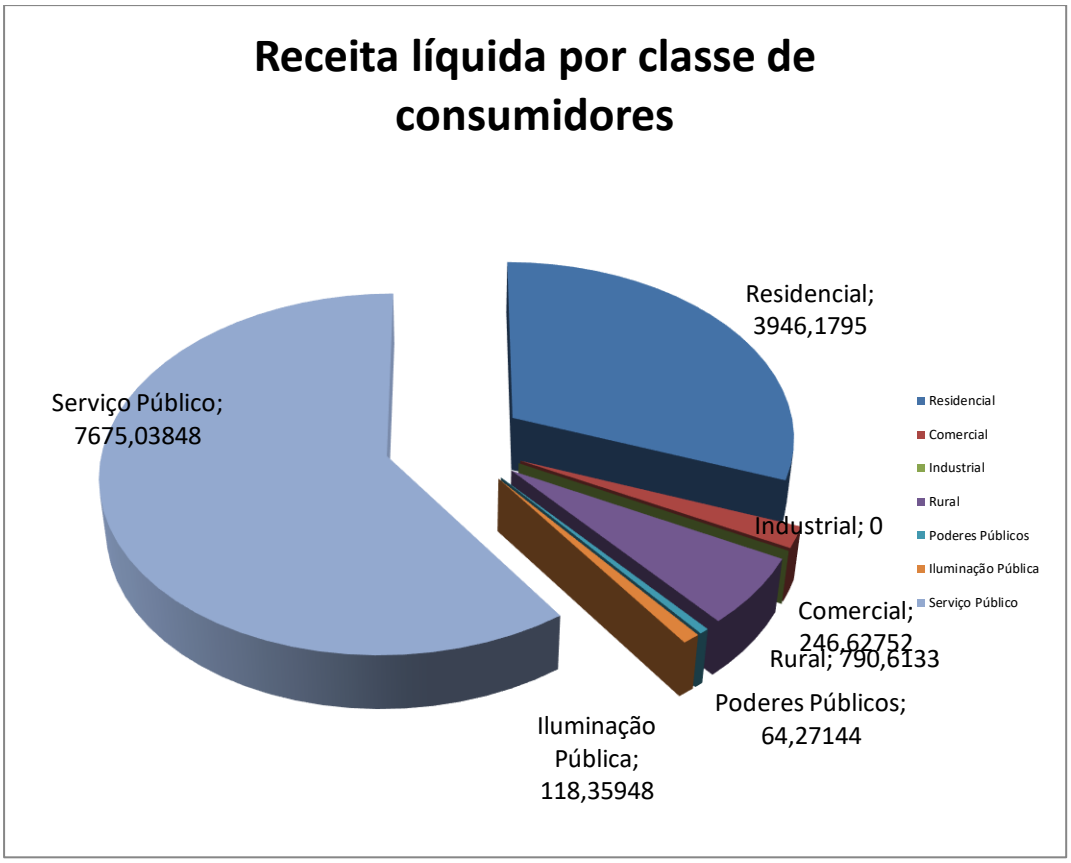




Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R$ 41.287,43 mil, conforme quadro a seguir:

Receita Liquida em R$ Mil

Classe	2022	2021	%
Residencial	22.676,09	23.158,06	-2,08%
Comercial	11.798,15	10.910,95	8,13%
Industrial	2.751,95	2.115,52	0,00%
Rural	477,80	441,35	8,26%
Outros	**3.583,44**	**3.466,90**	**20,19%**
Poderes Públicos	324,89	292,61	11,03%
Iluminação Pública	1.676,95	1.826,49	-8,19%
Serviço Público	1.581,60	1.347,80	17,35%
Total	**41.287,43**	**40.092,78**	**2,98%**



Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2022 apresentou um crescimento de 3,90 % sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores

Classe	2022	2021	Var %
Residencial	14.474	13.934	3,88%
Comercial	1.253	1.202	4,24%
Industrial	79	76	0,00%
Rural	188	181	3,87%
Outros	**84**	**82**	**2,94%**
Poderes Públicos	70	68	2,94%
Iluminação Pública	4	4	0,00%
Serviço Público	10	10	0,00%
Total	**16.078**	**15.475**	**3,90%**

Tarifas - A tarifa média de fornecimento residencial de energia elétrica em dezembro de 2022, atingiu 757,21 MWh. Por meio da Resolução ANEEL nº 3.120 de 27 de setembro de 2022, a Outorgada foi autorizada a aplicar reajuste da ordem de 6,51% a seus consumidores.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R$/MW/h
Residencial	757,21
Comercial	757,21
Industrial	757,21
Rural	704,20
Outros	-

Tarifa por faixa de Consumo	KWh	KWh	KWh	KWh
Tarifa Res. Baixa Renda por faixa de Consumo	**0 - 30 KWh**	**31 - 100 KWh**	**101 - 220 KWh**	**221 acima KWh**
Tarifas Brutas	0,225	0,385	0,578	0,642

Qualidade do fornecimento - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2018	5,99	6,76	0,07
2019	14,98	11,60	0,07
2020	6,05	6,39	0,09
2021	7,34	6,35	0,13
2022	5,86	5,26	0,15

Atendimento ao consumidor

A CERPALO não participa do Programa Luz para Todos, tendo em vista que todos os domicílios de sua área de permissão se encontram atendidos.

Tecnologia da informação

A administração da CERPALO se considera adequadamente atenta as tecnologias de informação no que se refere a qualidade de serviços aos seus consumidores e ao cumprimento de exigências do órgão regulador ANEEL.

A CERPALO mantém uma página na rede mundial de computadores (www.CERPALO.com.br), com o objetivo de modernizar o acesso à informação por parte de seus associados, consumidores e demais interessados. Estão disponíveis no referido endereço, informações corporativas e de interesse geral.

Novos negócios e parcerias

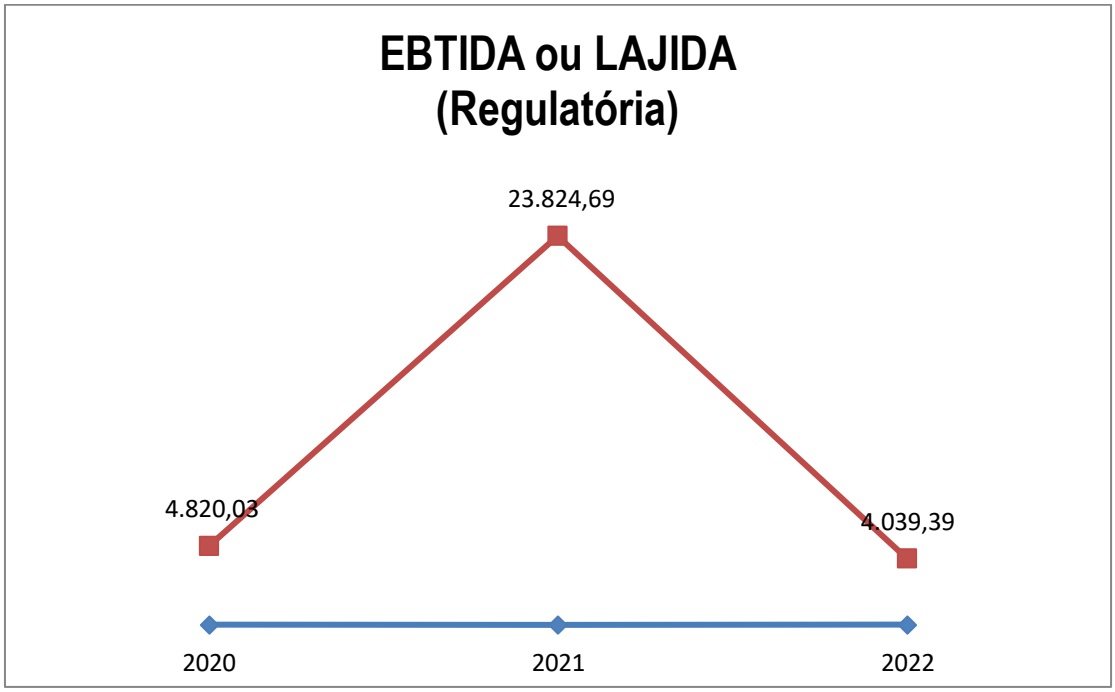
A CERPALO não participa em outros ambientes empresariais e de mercado, atuando exclusivamente na distribuição de energia elétrica.

Desempenho econômico-financeiro

Em 2022, as sobras líquidas foi de R$ 1.488,44 mil, contra R$ 2.023,73 mil em 2021, uma redução de -35,96%. A receita operacional líquida atingiu R$ 44.326,03 mil, enquanto em 2021 situou-se em R$ 40.474,49 mil.

As despesas operacionais totalizaram em 2022 R$ 42.718,84 mil, 9,68% superiores em relação à 2021, destacando-se os custos com: total das taxas regulamentares que tiveram uma redução de 79,98% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 2,23% contra 3,15% em 2021.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R$ 4.039,39 mil, superior em (489,80)% a 2021, que foi de R$ 23.824,69 mil, conforme evolução abaixo:



- A grande variação no valor da Ebitda/Lajida 2021 e 2022 deve-se a mudança de metodologia de calculo conforme Resolução ANEEL 896 de 17 novembro de 2020. Houve uma alteração no valor do Ebtida/Lajida 2021 devido a correção da metodologia de calculo e novamente agora em 2022 com ajuste da metodologia anterior.

Investimentos: Em 2022, os investimentos da Companhia, importaram em R$ 1.844,46 mil, (92,29)% inferiores em relação à 2021, dos quais R$ 3.546,69 mil foram realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição.

	R$ Mil Nominais			R$ Mil em moeda constante de 31/dez/2022				
Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R$ Mil	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**
AIS Bruto [1]	**1.997,87**	**3.546,69**	**1.844,46**	**1.721,29**	**1.755,72**	**1.790,83**	**1.826,65**	**1.863,18**

Transformador de Distribuição	412,42	918,33	886,24	474,60	484,09	493,77	503,65	513,72
Medidor	161,40	266,83	112,32	121,07	123,49	125,96	128,48	131,05
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	433,44	1.073,81	272,30	446,55	455,48	464,59	473,88	483,36
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	694,26	1.287,72	573,60	679,07	692,65	706,50	720,63	735,05
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)	296,35			-		-	-	-
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				-	-	-	-	-
Obrigações Especiais do AIS Bruto	**(0)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização			-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Originadas da Receita	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Ultrapassagem de demanda				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Excedente de reativos				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Diferença das perdas regulatórias				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros				n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

Comparativo dos Investimentos em Máquinas e Equipamentos da Distribuição:

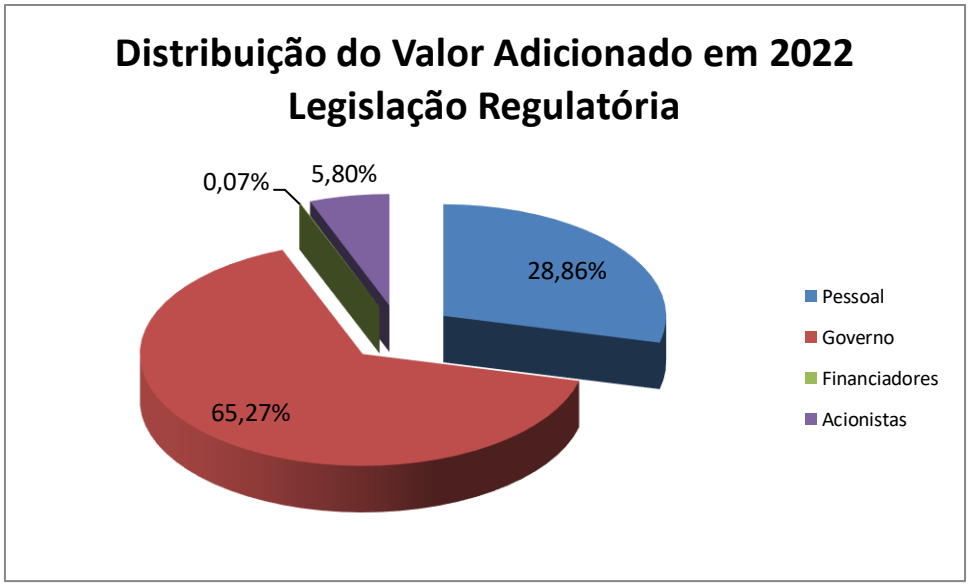
O quadro representa os investimentos realizados em 2022 pela permissionária em comparação a 2021 representando um percentual de 3,75% menor entre o projetado no PDD de 2021 e o realizado.

O valor realizado em 2022 está em concordância ao projetado.

R$ Mil	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
Plano de Investimentos 2022	1.844,46	1.721,29	1.755,72	1.790,83	1.826,65	1.863,18

R$ Mil	2022P	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
Plano de Investimentos 2021	1.916,32	4.466,32	1.916,32	1.916,32	1.916,32	1.916,32
Diferença	**-3,75%**	**-61,46%**	**-8,38%**	**-6,55%**	**-4,68%**	**-2,77%**

Valor adicionado: Em 2022, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R$ 24.039,04 mil, representando 40,74% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:



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.

Além disso, a Outorgada com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras liquidas no montante de: 10% para Reserva Legal, 10% de Reserva para FATES e

40% para Fundo de Ampliações, sendo que o lucro líquido com não associados sua destinação é 100% para o FATES.

Composição acionária: Em 31 de dezembro de 2022 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R$ 447,90 mil, composto por 447.902 de quotas, com valor nominal R$ 1,00.

Atendimento a acionistas: 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, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

Gestão

Planejamento empresarial: O êxito que a Outorgada vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no setor elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial.

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

As tendências identificadas, juntamente com os resultados dos cenários empresariais, serviram de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das Unidades de Negócios para os horizontes de curto e médio prazos.

Neste sentido, vale lembrar que atuamos num Setor totalmente Regulado, cujo órgão regulador, a ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, regulamenta e fiscaliza mensal, trimestral a anualmente todas as informações técnicas, comerciais, e, no caso do presente balanço, de forma ampla, o resultado econômico e financeiro da CERPALO.

Para melhor conhecimento de todos, destacamos de forma resumida no quadro abaixo, o DRE REGULATÓRIO RESUMIDO, conforme segue:

Demonstração do Resultado Regulatório Resumido do Exercício

	Consolidado

	2022	2021
Receita / Ingresso	**59.009,25**	**59.639,94**
Tributos	**(10.794,12)**	**(12.165,74)**
Encargos - Parcela "A"	**(3.889,09)**	**(6.999,71)**
Receita líquida / Ingresso líquido	**44.326,04**	**40.474,49**
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	**(24.631,38)**	**(22.175,65)**
Resultado antes dos custos gerenciáveis	**19.694,66**	**18.298,84**
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	**(19.305,55)**	**(17.232,19)**
Resultado da Atividade	**389,11**	**1.066,65**
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	**1.619,30**	**1.188,87**
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	**2.008,41**	**2.255,52**
Despesa com impostos sobre os lucros	**(519,96)**	**(222,79)**
Resultado líquido das operações em continuidade	**1.488,45**	**2.032,73**
Operações descontinuadas	**-**	**-**
Resultado líquido do exercício	**-**	**-**
Lucro por ação	**3,35**	**4,82**

Gestão pela qualidade total: Em 2022, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, permitindo nossa recertificação.

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	**2022**	**2021**	**%**
Atendimento			
Número de consumidores	16.078	15.487	**3,82%**
Número de empregados	70	68	**2,94%**
Número de consumidores por empregado	230	228	**0,85%**
Número de localidades atendidas	39	39	**0,00%**
Número de agências	2	2	**0,00%**

Número de postos de atendimento	2	2	**0,00%**
Número de postos de arrecadação	2	2	**0,00%**
Mercado			
Área de Permissao (Km²)	528,00	528,00	**0,00%**
Geração própria (GWh)	-	-	**0,00%**
Demanda máxima (MWh/h)	18,39	17,60	**4,49%**
Distribuição direta (GWh)	5.258,00	5.211,00	**0,00%**
Consumo residencial médio (kWh/ano)	31.848.774,00	29.982.641,00	**6,22%**
Tarifas médias de fornecimento (R$ por MWh)	475,00	490,00	**-3,06%**
Total (exceto curto prazo)	-	-	**0,00%**
Residencial	0,76	0,71	**7,69%**
Comercial	0,76	0,71	**7,69%**
Industrial	0,76	0,71	**7,69%**
Rural	0,70	0,62	**12,72%**
Suprimento	-	-	**0,00%**
DEC (horas)	5,86	7,34	**-20,16%**
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	45,89	45,89	**0,00%**
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	0,55	0,55	**0,00%**
FEC (número de interrupções)	5,26	6,35	**-17,17%**
Número de reclamações por 1.000 consumidores	10,63	1,33	**699,25%**
Operacionais			
Número de usinas em operação	-	-	**0,00%**
Número de subestações	2,00	2,00	**0,00%**
Linhas de transmissão (Km)	-	-	**0,00%**
Linhas de distribuição (Km)	879,66	849,19	**3,59%**
Capacidade instalada (MW)	55,99	52,83	**5,99%**
Financeiros			
Receita operacional bruta (R$ mil)	59.009,25	59.639,94	**-1,06%**

Receita operacional líquida (R$ mil)	44.326,03	40.474,49	**9,52%**
Margem operacional do serviço líquida (%)	33,13%	47,35%	**-30,04%**
EBITDA OU LAJIDA	4.039,39	23.824,69	**-83,05%**
Lucro líquido (R$ mil)	1.488,44	2.032,73	**-26,78%**
Lucro líquido por mil cotas	1.488,44	2.032,73	**-26,78%**
Patrimônio líquido (R$ mil)	66.950,69	64.436,16	**3,90%**
Valor patrimonial por cota R$	66.950,69	64.436,16	**3,90%**
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	2,22%	3,15%	**-29,53%**
Endividamento do patrimônio líquido (%)	54,68%	31,25%	**74,95%**
Em moeda nacional (%)	54,68%	31,25%	**74,95%**
Em moeda estrangeira (%)	-	-	**0,00%**
Indicadores de Perfomance			
Sálario Médio dos Funcionarios	4,68	4,15	**12,76%**
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	3,78	3,66	**3,28%**
Energia Gerada/Comprada por Comsumidor	3,79	3,74	**1,34%**
Retorno de ativos por unidade	0,00	0,66	**-99,39%**

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos aos membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da Outorgada. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão da Outorgada.

Paulo Lopes- SC, 31 de Dezembro de 2022.

A Administração

10 - BALANÇO PATRIMONIAL REGULATORIO

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
CNPJ 85.318.640/0001-05
Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Balanço Patrimonial

	Consolidado	
	2022	2021
Ativos		
Ativo Circulante	**11.054,13**	**19.573,85**
Caixa e equivalentes de caixa	789,90	9.379,13
Consumidores	6.572,80	8.058,15
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	120,98	121,36
Tributos compensáveis	564,68	54,20
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	301,15	235,01
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.629,92	607,55
Despesas pagas antecipadamente	74,38	47,36
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	1.000,32	1.071,09
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	**92.504,72**	**65.001,59**
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	-	1,86
Depósitos judiciais e cauções	1.302,42	1.302,42
Investimentos temporários	6.989,01	2.172,75
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	1.210,00	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	10,78

Imobilizado	83.003,29	61.513,78
Intangível	-	-

Total do ativo	**103.558,85**	**84.575,44**

Passivo

Passivo Circulante	**18.776,51**	**12.307,87**
Fornecedores	6.593,65	3.899,48
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.854,80	1.150,07
Obrigações sociais e trabalhistas	1.424,93	1.412,24
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	2.083,18	1.496,40
Provisão para litígios	-	1.302,42
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	818,67	1.881,58
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	3.382,69	296,76
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados		
Outros passivos circulantes	1.618,59	868,92
	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-

Passivo Não-Circulante	**17.831,66**	**7.831,41**
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12.178,69	4.767,87
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	1.469,96	-
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	2,03	2,03
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	4.180,98	3.061,51

Total do passivo	**36.608,17**	**20.139,28**

Patrimônio líquido	**66.950,68**	**64.436,16**
Capital social	443,68	422,16
Reservas de capital	(1.246,13)	(454,61)
Outros resultados abrangentes	24.903,68	25.864,93
Reservas de lucros	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Proposta para distribuição de dividendos	-	-
adicionais	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	40.743,96	37.312,36
Sobras à disposição da Assembleia	2.105,49	1.291,32
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

Total do patrimônio líquido	**66.950,68**	**64.436,16**

Total do passivo e do patrimônio líquido	**103.558,85**	**84.575,44**

11 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATORIO

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
CNPJ 85.318.640/0001-05
Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

	Consolidado	
	2022	2021
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	**59.009,25**	**59.639,94**
Fornecimento de energia elétrica	24.257,35	25.142,76
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	29.883,65	29.232,16
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	292,55	864,86
Serviços cobráveis	129,38	116,27
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	4.476,40	3.907,67
Outras receitas	(30,08)	376,22
Tributos	**(10.794,12)**	**(12.165,74)**
ICMS	(10.362,42)	(11.507,95)
PIS-PASEP	(76,87)	(117,14)
Cofins	(354,83)	(540,65)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	**(3.889,09)**	**(6.999,71)**
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(3.799,86)	(2.956,65)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(89,23)	(80,28)
Outros encargos	-	(3.962,78)
Receita líquida / Ingresso líquido	**44.326,04**	**40.474,49**
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	**(24.631,38)**	**(22.175,65)**
Energia elétrica comprada para revenda	(16.768,42)	(22.175,65)

Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(7.862,96)	-
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
Perdas pelo valor de indenização / renovação	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	-	-
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	-	-
(-) Reversão de devolução tarifária	-	-
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	-
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	-	-
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	**19.694,66**	**18.298,84**
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	**(19.305,55)**	**(17.232,19)**
Pessoal e administradores	(9.963,07)	(8.433,31)
Material	(1.385,51)	(1.365,81)
Serviços de terceiros	(2.945,34)	(2.564,40)
Arrendamento e aluguéis	(17,41)	(16,78)
Seguros	(84,57)	(57,02)
Doações, contribuições e subvenções	(85,10)	(215,20)
Provisões	(216,82)	(1.996,37)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	389,47	398,43
Tributos	(145,90)	(96,70)
Depreciação e amortização	(2.752,12)	(1.605,82)
Gastos diversos	(881,09)	(821,27)
Outras Receitas Operacionais	1.528,66	1.321,36
Outras Despesas Operacionais	(2.746,75)	(1.779,30)
Resultado da Atividade	**389,11**	**1.066,65**
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	**1.619,30**	**1.188,87**
Despesas financeiras	(364,22)	(121,81)

Receitas financeiras	1.983,52	1.310,68
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	**2.008,41**	**2.255,52**
Despesa com impostos sobre os lucros	**(519,96)**	**(222,79)**
Resultado líquido das operações em continuidade	**1.488,45**	**2.032,73**
Operações descontinuadas	**-**	**-**
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-
Resultado líquido do exercício	**-**	**-**
Atribuível aos:		
Acionistas controladores	-	-
Acionistas não controladores	-	-
Lucro por ação	**3,35**	**4,82**
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	3,35	4,82
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade	**-**	**-**
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	-	-

Demonstrações do resultado abrangente dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício

	Consolidado	
	2022	**2021**

Resultado do exercício		
Outros resultados abrangentes	**-**	**-**
Reserva de reavaliação	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	-	-
Diferenças atuariais	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-
Efeito de imposto de renda	-	-
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	**-**	**-**
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	**-**	**-**
Atribuível a:		
Acionistas Controladores	-	-
Acionistas Não Controladores	-	-

12 - DEMONSTRAÇÕES DE MUTAÇÃO DO PATRIMONIO LIQUIDO REGULATORIO

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes									
CNPJ 85.318.640/0001-05									
Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de Dezembro de 2022									
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido									
(Valores expressos em milhares de reais)									
		Reservas de	Outros	Reservas de Sobras					
		Capital	Resultados			Reserva de	Lucros	Sobras	
Mutações	Capital	Doações e	Abrangentes	Reserva	RATES	Manutenção	Acumulados	ou	Totais
	Social	Subvenções	Reavalição	Legal		Ampliação		Perdas	
		Investimento	Patrimonial			e Melhoria		Acumuladas	
Saldo em 31/12/2020	402,09	284,21	1.786,41	15.958,50	3.014,57	15.078,58	-	2.136,52	38.660,88
Aumento de Capital:									
- Por Integralização de Quotas	20,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,07
Destinação do Resultado - AGO									0,00
- Aumento de Reservas	0,00	0,00	24.736,83	0,00	0,00	0,00	0,00	-453,09	24.283,74
Reversão de Reservas	0,00	-1.191,91	0,00	0,00	0,00	0,00	91,64	744,23	-356,04
- Por Disposição Legal e Estatutária	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Resultado Líquido do Exercício	0,00	453,09	-658,31	0,00	0,00	0,00	382,63	1.650,10	1.827,51
Destinações Estatutárias	0,00	0,00	0,00	759,95	664,24	1.836,52	-474,27	-2.786,44	0,00
Saldo em 31/12/2021	422,16	-454,61	25.864,93	16.718,45	3.678,81	16.915,10	0,00	1.291,32	64.436,16
Aumento de Capital:									
- Por Integralização de Quotas	21,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,52
Destinação do Resultado - AGO									0,00
- Aumento de Reservas	0,00	698,31	111,17	1.473,02	1.231,74	726,84	0,00	0,00	4.241,08
Reversão de Reservas	0,00	-111,17	312,21	0,00	0,00	0,00	639,04	2.118,28	2.958,36
- Por Disposição Legal e Estatutária	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Resultado Líquido do Exercício	0,00	-1.378,66	-1.384,63	0,00	0,00	0,00	410,98	1.077,46	-1.274,85
Destinações Estatutárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1.050,02	-2.381,56	-3.431,58
Saldo em 31/12/2022	443,68	-1.246,13	24.903,68	18.191,47	4.910,55	17.641,94	0,00	2.105,50	66.950,69
As notas explicativas (NE) da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.									

13 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA REGULATORIO

Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes
CNPJ 85.318.640/0001-05
Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)
(Método Direto)

	2022	2021
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	**3.331,78**	**6.677,41**
Fornecimento de Energia	58.723,38	57.619,59
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	4.563,90	3.509,73
Outros Recebimentos Operacionais	5.825,53	1.154,66
Fornecedores - Materiais e Serviços	(10.520,69)	(7.621,45)
Fornecedores - Energia Elétrica	(22.154,09)	(17.755,61)
Salários e Encargos Sociais	(6.922,61)	(5.780,18)
Tributos sobre a Receita - Federais	(3.672,21)	(3.437,42)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(9.103,60)	(9.521,07)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(118,75)	(27,85)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(5.715,85)	(5.942,06)
Outras Despesas Operacionais	(7.573,23)	(5.520,93)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	**(18.888,19)**	**(9.291,58)**
Aquisição de Participações Societárias		
Aportes / Aumento / Devolução de Capital		
Investimentos		-
Imobilizado	(15.415,77)	(7.802,67)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-

Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	(4.807,57)	(2.150,00)
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Proventos Recebidos	1.335,15	661,09
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	**(15.556,41)**	**(2.614,17)**
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	**6.967,18**	**4.712,00**
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	9.500,00	5.000,00
Empréstimos e Financiamentos Pagos	(2.532,82)	(288,00)
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	**(8.589,23)**	**2.097,83**
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	**(8.589,23)**	**2.097,83**
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	**(8.589,23)**	**2.097,83**
No início do exercício	**9.379,13**	**7.281,30**
No fim do exercício	789,90	9.379,13

14. NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(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 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 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.

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis 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 março de 2012 e nova reavaliação após laudo de ativos em 31 de outubro de 2021. 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 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.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as empresas de distribuição de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão

tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros intangível: Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

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

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

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.15

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 março de 2012, com base em Laudo de Reavaliação aprovado em Assembleia Extraordinária, e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL no processo de revisão tarifária da data-base de 20 de agosto de 2013. Em 31 de outubro de 2021 foi registrada uma nova reavaliação com base do laudo de ativos com vistas a obtenção do subsidio baixa densidade de carga.

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

4. Consumidores e Concessionárias e Permissionárias

	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS						
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA					RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA				
DESCRIÇÃO	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2022	Total 2021
Fornecimento de Energia	**5.063,30**	**-**	**1.182,01**	**25,51**	**44,01**	**171,15**	**(220,63)**	**-**	**213,71**	**-**	**-**	**(28,32)**	**6.450,74**	**7.297,73**
Residencial	2.196,58	-	808,71	18,44	18,45	109,85	(146,89)	-	107,56	-	-	(26,24)	3.086,46	3.141,19
Industrial	290,91	-	32,61	0,34	0,10	4,05	(4,05)	-	1,81	-	-	-	325,77	354,30
Comercial	1.202,26	-	315,05	0,86	8,55	53,21	(61,80)	-	103,34	-	-	(1,78)	1.619,69	1.956,61
Rural	54,13	-	20,07	0,42	2,22	3,27	(3,27)	-	1,00	-	-	(0,30)	77,54	59,40
Poderes Públicos	36,68	-	-	-	-	0,77	(0,77)	-	-	-	-	-	36,68	35,93
Iluminação Pública	181,90	-	5,57	5,45	14,69	-	-	-	-	-	-	-	207,61	240,29
Serviço Público	188,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188,62	220,89
Serviço Taxado	34,49	-	-	-	-	-	(3,85)	-	-	-	-	-	30,64	20,00
Fornecimento Não Faturado	877,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	877,73	1.269,12
(-) Arrecadação Processo Classif .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,12
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**5.063,30**	**-**	**1.182,01**	**25,51**	**44,01**	**171,15**	**(220,63)**	**-**	**213,71**	**-**	**-**	**(28,32)**	**6.450,74**	**7.298,85**

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 2022 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.

5. Imobilizado

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.

Ativo Imobilizado em Serviço - R$ Mil	Valor bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2022	Adições Liquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Liquido em 31/12/2022	Valor Liquido em 31/12/2021	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Liquidas
Geração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	**66.633,84**	**4.195,94**	**(362,23)**	**-**	**491,29**	**70.958,85**	**3.833,72**	**(21.165,69)**	**49.793,16**	**47.641,83**	**-**	**-**	**-**
Terrenos	49,86	-	-	-	-	49,86	-		49,86	49,86	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	533,29	-	-	-	-	533,29	-	(152,46)	380,83	284,83	-	-	-
Máquinas e equipamentos	65.999,48	3.761,58	(362,23)	(444,13)	491,29	69.445,99	2.955,22	(20.554,80)	48.891,19	47.303,81	-	-	-
Veículos	51,21	434,37	-	444,13	-	929,70	878,49	(458,42)	471,28	3,33	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	**4.934,48**	**106,25**	**(1,00)**	**-**	**-**	**5.039,73**	**105,25**	**(1.727,83)**	**3.311,90**	**3.369,48**	**-**	**-**	**-**
Terrenos	1.428,20		-	-		1.428,20	-	-	1.428,20	1.428,20	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	2.199,13	-	-	-		2.199,13	-	(939,99)	1.259,14	1.332,38	-	-	-

Máquinas e equipamentos	893,75	101,68	(1,00)	-		994,43	100,68	(511,71)	482,72	441,99	-	-	-
Veículos	82,20			-	-	82,20	-	(42,19)	40,01	51,76	-	-	-
Móveis e utensílios	331,20	4,57		-		335,77	4,57	(233,95)	101,82	115,15	-	-	-
Comercialização	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	**71.568,32**	**4.302,19**	**(363,23)**	**-**	**491,29**	**75.998,57**	**3.938,96**	**(22.893,52)**	**53.105,06**	**51.011,31**	**-**	**-**	**-**

Ativo Imobilizado em Curso - R$ Mil	Valor bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2022	Adições Liquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Liquido em 31/12/2022	Valor Liquido em 31/12/2021	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Liquidas
Geração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	**10.487,36**	**20.230,48**	**-**	**(4.195,94)**	**-**	**26.521,90**	**16.034,54**	**-**	**26.521,90**	**10.487,36**	**-**	**-**	**-**
Máquinas e equipamentos	2.379,03	3.491,80	-	(3.761,58)	-	2.109,25	(269,78)	-	2.109,25	2.379,03	-	-	-
Outros	8.108,33	16.738,68	-	(434,37)	-	24.412,64	16.304,31	-	24.412,64	8.108,33	-	-	-
Administração	**15,12**	**3.467,47**	**-**	**(106,25)**	**-**	**3.376,34**	**3.361,22**	**-**	**3.376,34**	**15,12**	**-**	**-**	**-**
Máquinas e equipamentos	-	252,26	-	(101,68)	-	150,58	150,58	-	150,58	-	-	-	-

Outros	15,12	3.215,21	-	(4,57)	-	3.225,76	3.210,64	-	3.225,76	15,12	-	-	-
Comercialização	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	**10.502,48**	**23.697,95**	**-**	**(4.302,19)**	**-**	**29.898,24**	**19.395,76**	**-**	**29.898,24**	**10.502,48**	**-**	**-**	**-**
Total do Ativo Imobilizado	**82.070,80**	**28.000,14**	**(363,23)**	**(4.302,19)**	**491,29**	**105.896,81**	**23.334,72**	**(22.893,52)**	**83.003,29**	**61.513,79**	**-**	**-**	**-**

A composição do intangível é como segue :

Intangivel - R$ Mil	**Valor bruto em 31/12/2021**	**Adições (A)**	**Baixas (B)**	**Transferencia (C)**	**Reavaliação**	**Valor bruto em 31/12/2022**	**Adições Liquidas (A)-(B)+(C)**	**Depreciação Acumulada**	**Valor Liquido em 31/12/2022**	**Valor Liquido em 31/12/2021**
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softw ares		-	-	-	-	-	-		-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Softw ares			-	-	-	-	-		-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ativo Intangível em Curso										
Geração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			
Servidões	-	-	-	-	-	-	-			
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-			
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Transmissão	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			
Servidões	-	-	-	-	-	-	-			
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Distribuição	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			
Servidões	-	-	-	-	-	-	-			
Softw ares	-		-		-	-	-			
Outros		-	-	-	-	-	-			
Administração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			
Softw ares	-		-		-	-	-			

Outros		-	-	-	-	-	-			
Comercialização	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-			
Outros	-	-	-	-	-	-	-			
Subtotal	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			
Total do Ativo Intangível	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R$ Mil	**Valor bruto em 31/12/2021**	**Adições (A)**	**Baixas (B)**	**Transferencia (C)**	**Reavaliação**	**Valor bruto em 31/12/2022**	**Adições Liquidas (A)-(B)+(C)**
AIS Bruto	**66.893,23**	**3.863,26**	**(363,23)**	**(444,13)**	**491,29**	**70.440,43**	**3.055,91**
Transformador de Distribuição	15.251,90	984,26	(112,65)	-	112,02	16.235,53	871,61
Medidor	3.401,58	414,43	(113,56)	-	24,98	3.727,43	300,87
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	26.937,14	1.294,23	(58,00)	(171,72)	197,84	28.199,49	1.064,51
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	20.408,86	1.068,66	(78,02)	(272,41)	156,45	21.283,55	718,23
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	893,75	101,68	(1,00)	-	-	994,43	100,68
Obrigações Especiais do AIS Bruto	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D,	-	-		-	-	-	-
Universalização	-	-	-	-	-	-	-
Outros	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Originadas da Receita	-	-	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-

	2022				2021
	Taxas Anuais médias de depreciação %	**Bruto**	**Depreciação e Amortização Acumulada**	**Valor Liquido**	**Valor Liquido**
Em serviço					
Geração	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Transmissão	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Distribuição	**7,29**	**70.958,85**	**(21.165,69)**	**49.793,16**	**47.641,83**

Custo histórico	3,41	34.715,97	(9.826,48)	24.889,49	22.228,82
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	3,88	36.242,88	(11.339,21)	24.903,67	25.413,01
Administração	**4,80**	**5.039,73**	**(1.727,83)**	**3.311,90**	**3.369,48**
Custo histórico	4,80	5.039,73	(1.727,83)	3.311,90	3.369,48
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Comercialização	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Custo histórico	-	-	-	-	-
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Custo histórico	-		-	-	
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	-	-	-	-	-
Em curso	**-**	**29.898,24**	**-**	**29.898,24**	**10.502,48**
Geração	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-
Distribuição	-	26.521,90	-	26.521,90	10.487,36
Administração	-	3.376,34	-	3.376,34	15,12
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-

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

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R$ Mil	Material/ Equipamento	Serviços de Terceiro	Mão de obra própria	Juros Capitalizados	Depreciação/ Amortização	Outros Gastos	Total
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	3.164,17	358,03	341,06	-	-	-	3.863,26
Móveis e Utensílios	4,57	-	-	-	-	-	4,57
A Ratear	-	-	-	-	-	-	-
Desenvolvimento de Projetos	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparo de	-	-	-	-	-	-	-
Materiais	-	-	-	-	-	-	-
Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	434,37	-	-	-	-	-	434,37
Total das Adições	**3.603,10**	**358,03**	**341,06**	**-**	**-**	**-**	**4.302,19**

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

Distribuição

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	-
Equipamento geral	6,25
Veículos	14,29

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

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R$ Mil
1 - HILUX CS 4X4 MARCA TOYOTA	212,61
2 - CESTO GIRATÓRIO MICRO SKY 10M	110,00
3 - FIORINO ENDURANCE 1.4 FLEX	99,70
4 - CHAVE SECCIONADORA TRIPOLAR	16,50
5 - TRANSFORMADOR TRI. 75KVA - 15KV	11,14
6 - TRANSFORMADOR TRI. 112,5KVA - 15KV	10,97
7 - TRANSFORMADOR TRI. 112,5KVA - 15KV	10,97
8 - TRANSFORMADOR TRI. 112,5KVA - 15KV	10,97
9 - TRANSFORMADOR TRI. 75KVA - 15KV	10,96
10 - TRANSFORMADOR TRI. 75KVA - 15KV	10,96

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

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R$ Mil
1 - STRADA WORKING 02 PASSAGEIROS	32,99
2 - TRANSFORMADOR TRI DE 15KV, 25KVA	9,27
3 - TRANSFORMADOR TRIFASIFCO DE 15KV, 150KVA	9,00
4 - TRANSFORMADOR TRI DE 15KV, 25KVA	6,91
5 - TRANSFORMADOR TRI DE 15KV, 75KVA	6,56
6 - TRANSFORMADOR TRI DE 15KV, 45KVA	4,61
7 - TRANSFORMADOR TRIFASICO DE 15KV, 75KVA	4,53
8 - TRANSFORMADOR TRIFASICO DE 15KV, 75KVA	3,96
9 - TRANSFORMADOR TRIFASICO DE 15KV, 75KVA	3,79
10 - TRANSFORMADOR TRIFASICO DE 15KV, 30KVA	3,40

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 CERPALO não possui contabilização de compensação de variação de custos da Parcela A no exercício de 2022.

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

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 n° 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 n° 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 2022 e 2021.

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

Ativos Financeiros Setoriais - R$ Mil	Saldo em 31/12/2021	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erencias	Saldo em 31/12/2022	Valores em Amortizacao	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	**607,55**	**1.712,44**	**(1.236,24)**	**0,50**	**545,66**	**1.629,91**	**480,77**	**65,81**	**1.629,91**	**-**
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	77,00	163,55	-	0,50	(175,50)	65,55	-	65,55	65,55	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	1.083,33	-	-	-	1.083,33	-	-	1.083,33	-
Outros	530,55	465,56	(1.236,24)	-	721,16	481,03	480,77	0,26	481,03	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Ativos Financeiros Setoriais	**607,55**	**1.712,44**	**(1.236,24)**	**0,50**	**545,66**	**1.629,91**	**480,77**	**65,81**	**1.629,91**	**-**

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

Passivos Financeiros Setoriais - R$ Mil	Saldo em 31/12/2021	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erencias	Saldo em 31/12/2022	Valores em Amortizacao	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	**296,76**	**3.759,08**	**(1.988,10)**	**4,07**	**1.310,88**	**3.382,69**	**3.382,69**	**-**	**3.382,69**	**-**
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	296,76	394,00	(366,05)	4,07	(190,19)	138,59	138,59	-	138,59	-
Sobrecontratação de Energia	-	-	(149,98)	-	449,93	299,95	299,95	-	299,95	-
Bandeiras Tarifarias	-	3.365,08	-	-	(3.365,08)	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	(1.472,07)	-	4.416,22	2.944,15	2.944,15	-	2.944,15	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	**296,76**	**3.759,08**	**(1.988,10)**	**4,07**	**1.310,88**	**3.382,69**	**3.382,69**	**-**	**3.382,69**	**-**

7. Empréstimos e Financiamentos

Abertura do Endividamento – R$ Mil

																Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo						
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 Pgto Juros**	**Frequencia Pgto Juros**	**Data Próxima Amortização**	**Vencimento Final**	**Frequencia de Amortização**	**Sistemática de Amortização**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028+**	**Total**
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**								**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Linha 01 (informar instituição ou linha)		-						-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Linha 02		-						-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	**-**	**2.854,80**	**12.178,70**	**15.033,49**					**10,76 %**								**532,42**	**699,26**	**699,26**	**515,76**	**9.232,00**	**11.678,70**
BRDE	-	289,61	446,70	**736,31**	Sim	01/03/2017	Outro, especificar em obs.	TJLP	5,60%	15/01/2023	Mensal	15/01/2023	15/11/2026	Mensal	Price	-	32,42	199,26	199,26	15,76	-	**446,70**
SICREDI	-	2.533,24	11.732,00	**14.265,23**	Sim	03/12/2021	Outro, especificar em obs.	CDI	5,16%	15/01/2023	Mensal	15/01/2023	15/12/2031	Mensal	Outro, especif. no cronograma	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	9.232,00	**11.732,00**
CONC.BANCÁRIA BB - 427-8	-	2,69	-	**2,69**	Sim	31/12/2021	Não há	Não há	-	30/01/2023	Mensal	30/01/2023	30/01/2023	Mensal	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	**-**
CONC.BANCÁRIA SICREDI GAROPABA	-	21,68	-	**21,68**	Sim	31/12/2021	Não há	Não há	-	30/01/2023	Mensal	30/01/2023	30/01/2023	Mensal	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	**-**
CONC.BANCÁRIA SICOOB - CC 15716-3	-	7,58	-	**7,58**	Sim	31/12/2021	Não há	Não há	-	30/01/2023	Mensal	30/01/2023	30/01/2023	Mensal	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	**-**
Linha 06	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Linha 07	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Dívidas Tributárias (Refis, Paes,...)	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
União	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
União 01	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
União 02	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**

Estado	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Estado 01	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Estado 02	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Município	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Dívidas com Fundo de Pensão	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pensão 01	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Pensão 02	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Dívidas com Agentes do Setor	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Renegociação 01 (credor ou encargo?)	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Renegociação 02	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Mútuos Passivos	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Mútuo 01	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Mútuo 02	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Diversos	**-**	**-**	**-**	**-**					**-**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Outros 01	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Outros 02	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Total por Dívida	**-**	**2.854,80**	**12.178,70**	**15.033,49**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,76%**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**532,42**	**699,26**	**699,26**	**515,76**	**9.232,00**	**11.678,70**
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	**-**	**2.854,80**	**12.178,70**	**15.033,49**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,76%**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**532,42**	**699,26**	**699,26**	**515,76**	**9.232,00**	**11.678,70**
Tributária	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Fundo de Pensão	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Intra-setoriais	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Mútuos (Empresas Relacionadas)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Diversos	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Abertura dos Ativos Financeiros – R$ Mil

																Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo						
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 Pgto Juros**	**Frequencia Pgto Juros**	**Data Próxima Amortização**	**Vencimento Final**	**Frequencia de Amortização**	**Sistemática de Amortização**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027+**	**Total**
Ativos Financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Caixa e Aplicações Financeiras	-	789,90	-	789,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final de Caixa - Conta 111	-	789,90	-	789,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. CDB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	6.989,01	6.989,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TITULOS DE CAPITALIZAÇÃO BRADESCO S/A	-	-	4,97	4,97	Sim	31/01/2023	N.A.	Não há	-	31/01/2023	N.A.	31/01/2023	31/01/2023	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
TITULO DE CAPITALIZAÇÃO BRASILCAP	-	-	12,14	12,14	Sim	31/01/2023	N.A.	Não há	-	31/01/2023	N.A.	31/01/2023	31/01/2023	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
PARTICIPAÇÕES COMPULSÓRIAS - SICREDI	-	-	13,62	13,62	Sim	31/01/2023	N.A.	Não há	-	31/01/2023	N.A.	31/01/2023	31/01/2023	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
PARTICIPAÇÕES COMPULSÓRIAS - SICOOB	-	-	0,70	0,70	Sim	31/01/2023	N.A.	Não há	-	31/01/2023	N.A.	31/01/2023	31/01/2023	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUEIO GARANTIA DE CRÉDITO SUBESTAÇÃO	-	-	6.957,57		Sim	31/01/2023	N.A.	Não há	-	31/01/2023	N.A.	31/01/2023	31/01/2023	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
PARTICIPAÇÕES COMPULSÓRIAS - CRESOL	-	-	0,02	0,02	Sim	31/01/2023	N.A.	Não há	-	31/01/2023	N.A.	31/01/2023	31/01/2023	N.A.	Outro, especif. no cronograma	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R$ Mil

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

Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R$ Mil

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	2022	Total 2021
Dívida Bruta	-	2.854,80	12.178,70	15.033,49	5.917,94
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	2.854,80	12.178,70	15.033,49	5.917,94
Tributária	-	-	-	-	-

Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intrassetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrassetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
Ativos Financeiros	**-**	**(789,90)**	**(6.989,01)**	**(7.778,91)**	**(11.551,88)**
Alta Liquidez	-	(789,90)		(789,90)	(9.379,13)
Demais Aplicações Financeiras	-		(6.989,01)	(6.989,01)	(2.172,75)
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Dívida Líquida	**-**	**2.064,90**	**5.189,68**	**7.254,58**	**(5.633,93)**

8.Imposto de renda e contribuição social diferidos

A CERPALO não possui imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias nos exercícios 2021 e 2022.

9.Provisões para Litígios

R$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2021	**1.302,42**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.302,42**
Constituição	-	111,43	-	-	-	-	**111,43**
Baixas/reversão	-	-	-	-	-	-	**-**
Atualização	56,10	-	-	-	-	-	**56,10**
Saldos em 31/12/2022	**1.358,52**	**111,43**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.469,95**

A Cooperativa teve uma atualização das provisões trabalhista de R$ 56,10 mil no exercício de 2022 e teve uma provisão de R$ 111,43 de provisões cíveis em 2022.

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 Monetaria Especial	Reavalição	Total
Em serviço	**7,45%**	**(4.229,35)**	**-**	**-**	**(4.229,35)**
Participação da União, Estados e Municípios		-	-	-	**-**
Participação Financeira do Consumidor	3,71%	(4.114,71)	-	-	**(4.114,71)**
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	3,74%	(114,64)	-	-	**(114,64)**
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	**-**
Pesquisa e Desenvolvimento			-	-	**-**
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	**-**
Outros	**0,00%**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	**-**
Excedente de reativos	-	-	-	-	**-**
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	**-**
Outros	-	-	-	-	**-**
(-) Amortização Acumulada - AIS	**0,00**	**821,94**	**-**	**-**	**821,94**
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	**-**
Participação Financeira do Consumidor	-	777,98	-	-	**777,98**
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	43,96	-	-	**43,96**
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	**-**
Pesquisa e Desenvolvimento	-		-	-	**-**
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	**-**
Outros	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	**-**
Excedente de reativos	-	-	-	-	**-**
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	**-**
Outros	-	-	-	-	**-**
Total	**0,00%**	**(3.407,41)**	**-**	**-**	**(3.407,41)**

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transfrencias (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições Liquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Liquido em 31/12/2022	Valor Liquido em 31/12/2021
Em serviço	**(2.958,34)**	**(1.271,01)**	**-**	**-**	**-**	**(4.229,35)**	**(1.271,01)**	**821,94**	**(3.407,41)**	**(3.622,80)**
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	**-**	**-**	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(2.843,70)	(1.271,01)	-		-	(4.114,71)	**(1.271,01)**	**777,98**	(3.336,73)	(3.469,04)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(114,64)	-	-	-	-	(114,64)	**-**	**43,96**	(70,68)	(153,76)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	**-**	**-**	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	**-**	**-**	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
Outros	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-

Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**(2.958,34)**	**(1.271,01)**	**-**	**-**	**-**	**(4.229,35)**	**(1.271,01)**	**821,94**	**(3.407,41)**	**(3.622,80)**

Obrigações Especiais - R$ Mil	**Valor Bruto em 31/12/2021**	**Adições (a)**	**Baixas (b)**	**Transfrencias (c)**	**Reavaliação**	**Valor Bruto em 31/12/2022**	**Adições Liquidas (a)-(b)+(c)**	**Amortização Acum.**	**Valor Liquido em 31/12/2022**	**Valor Liquido em 31/12/2021**
Em Curso	**(767,63)**	**(1.654,55)**	**-**	**1.921,21**	**-**	**(500,97)**	**266,66**	**-**	**(500,97)**	**(767,63)**
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(72,58)	(1.654,55)	-	1.271,01	-	(456,12)	**(383,54)**	-	(456,12)	(72,58)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Pendentes de Recebimento	(613,41)		-	568,56	-	(44,85)	**568,56**	-	(44,85)	(613,41)
Valores Não Aplicados	(81,64)		-	81,64	-	-	**81,64**	-	-	(81,64)

Outros	**-**	**(272,61)**	**-**	**-**	**-**	**(272,61)**	**(272,61)**	**-**	**(272,61)**	**-**
Ultrapassagem de demanda		(150,48)	-		-	(150,48)	**(150,48)**	-	(150,48)	-
Excedente de reativos		(122,13)	-		-	(122,13)	**(122,13)**	-	(122,13)	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-
Outros			-		-	-	**-**	-	-	-
Total	**(767,63)**	**(1.927,16)**	**-**	**1.921,21**	**-**	**(773,58)**	**(5,95)**	**-**	**(773,58)**	**(767,63)**

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

CONSOLIDADO

Descrição do Bem	Em R$ Mil
1 - ENS RECEBIDOS EM DOAÇÃO 13733 6 PROCESSO 349521	777,52
2 - ENS RECEBIDOS EM DOAÇÃO 13929 6 CONCESSIONARIA CATARINENSE DE RODOVIAS S.A PROCESSO 1101622	29,02
3 - CONCLUSAO ORDEM 13541 6 BENTO TEIXEIRA PROCESSO 1576721	20,00
4 - CONCLUSAO ORDEM 13727 6 JAELSON BITTENCOURT DE SOUZA PROCESSO 423422	20,00
5 - CONCLUSAO ORDEM 13506 6 CONCESSIONARIA CATARINENSE DE RODOVIAS S.A PROCESSO 1501821	13,34
6 - CONCLUSAO ORDEM 13954 6 MANOEL SANTOS PROCESSO 1176422	10,50
7 - CONCLUSAO ORDEM 11475 6 RESTAURANTE QUALITY GRILL LTDA ME PROCESSO 1043719	10,41
8 - VALOR REF. RECEBIMENTO DE FATURAS	9,33
9 - CONCLUSAO ORDEM 13641 6 VILLAGE ROSA COMERCIAL LTDA PROCESSO 1973418	9,12
10 - CONCLUSAO ORDEM 13541 6 BENTO TEIXEIRA PROCESSO 1576721	7,11

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

No exercício de 2022 a empresa não apresentou nenhuma baixa em obrigações especiais.

Obrigações Especiais Controladas por data de aquisição:

Obrigações Especiais - R$ Mil	**Valor Bruto em 31/12/2022**	**Amortização Acum.**	**Valor Liquido em 31/12/2022**
Em Serviço	**(4.229,34)**	**821,94**	**(3.407,40)**
Participação da União, Estados e Municípios			
Participação Financeira do Consumidor	**(4.114,70)**	**777,98**	**(3.336,72)**
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(1.105,41)	284,10	(821,31)
Data de aquisição: 31/01/2015	(19,12)	4,91	(14,21)
Data de aquisição: 28/02/2015	(17,90)	4,60	(13,30)
Data de aquisição: 31/03/2015	(23,06)	5,93	(17,13)
Data de aquisição: 30/04/2015	(5,38)	1,38	(4,00)
Data de aquisição: 31/05/2015	(12,60)	3,24	(9,36)
Data de aquisição: 30/06/2015	(9,60)	2,47	(7,13)

Data de aquisição: 31/07/2015	(8,69)	2,23	(6,46)
Data de aquisição: 31/08/2015	(18,08)	4,65	(13,43)
Data de aquisição: 30/09/2015	(14,03)	3,61	(10,42)
Data de aquisição: 31/10/2015	(10,05)	2,58	(7,47)
Data de aquisição: 30/11/2015	(6,51)	1,67	(4,84)
Data de aquisição: 31/12/2015	(12,07)	3,10	(8,97)
Data de aquisição: 31/01/2016	(8,79)	2,26	(6,53)
Data de aquisição: 28/02/2016	(8,10)	2,08	(6,02)
Data de aquisição: 31/03/2016	(2,92)	0,75	(2,17)
Data de aquisição: 30/04/2016	(2,81)	0,72	(2,09)
Data de aquisição: 31/05/2016	(14,18)	3,65	(10,53)
Data de aquisição: 30/06/2016	(6,15)	1,58	(4,57)
Data de aquisição: 31/07/2016	(5,48)	1,41	(4,07)
Data de aquisição: 31/08/2016	(14,08)	3,62	(10,46)
Data de aquisição: 30/09/2016	(14,67)	3,77	(10,90)
Data de aquisição: 31/10/2016	(8,74)	2,24	(6,50)
Data de aquisição: 30/11/2016	(15,85)	4,08	(11,77)
Data de aquisição: 31/12/2016	(36,31)	9,33	(26,98)
Data de aquisição: 31/01/2017	(21,62)	5,55	(16,07)
Data de aquisição: 28/02/2017	(32,23)	8,29	(23,94)
Data de aquisição: 31/03/2017	(30,72)	7,90	(22,82)
Data de aquisição: 30/04/2017	(25,36)	6,52	(18,84)
Data de aquisição: 31/05/2017	(17,54)	4,51	(13,03)
Data de aquisição: 30/06/2017	(22,26)	5,73	(16,53)
Data de aquisição: 31/07/2017	(18,42)	4,73	(13,69)
Data de aquisição: 31/08/2017	(8,02)	2,06	(5,96)
Data de aquisição: 30/09/2017	(8,03)	2,07	(5,96)
Data de aquisição: 31/10/2017	(2,86)	0,74	(2,12)
Data de aquisição: 30/11/2017	(13,39)	3,44	(9,95)
Data de aquisição: 31/12/2017	(3,60)	0,92	(2,68)
Data de aquisição: 31/01/2018	(15,87)	4,08	(11,79)
Data de aquisição: 28/02/2018	(16,67)	4,29	(12,38)
Data de aquisição: 31/03/2018	(17,17)	4,42	(12,75)
Data de aquisição: 30/04/2018	(16,83)	4,32	(12,51)
Data de aquisição: 31/05/2018	(18,95)	4,87	(14,08)
Data de aquisição: 30/06/2018	(13,30)	3,41	(9,89)
Data de aquisição: 31/07/2018	(12,08)	3,11	(8,97)
Data de aquisição: 31/08/2018	(0,09)	0,02	(0,07)
Data de aquisição: 30/09/2018	(13,84)	3,55	(10,29)
Data de aquisição: 31/10/2018	(10,13)	2,61	(7,52)
Data de aquisição: 30/11/2018	(11,07)	2,84	(8,23)

Data de aquisição: 31/12/2018	(15,98)	4,10	(11,88)
Data de aquisição: 31/01/2019	(18,92)	4,86	(14,06)
Data de aquisição: 28/02/2019	(13,84)	3,55	(10,29)
Data de aquisição: 31/03/2019	(9,90)	2,55	(7,35)
Data de aquisição: 30/04/2019	(21,55)	5,54	(16,01)
Data de aquisição: 31/05/2019	(12,40)	3,19	(9,21)
Data de aquisição: 30/06/2019	(6,82)	1,75	(5,07)
Data de aquisição: 31/07/2019	(12,08)	3,11	(8,97)
Data de aquisição: 31/08/2019	(9,65)	2,48	(7,17)
Data de aquisição: 30/09/2019	(17,77)	4,57	(13,20)
Data de aquisição: 31/10/2019	(10,29)	2,64	(7,65)
Data de aquisição: 30/11/2019	(19,62)	5,04	(14,58)
Data de aquisição: 31/12/2019	(6,84)	1,75	(5,09)
Data de aquisição: 31/01/2020	(7,37)	1,89	(5,48)
Data de aquisição: 28/02/2020	(1,56)	0,40	(1,16)
Data de aquisição: 31/03/2020	(3,15)	0,81	(2,34)
Data de aquisição: 30/04/2020	(9,21)	2,37	(6,84)
Data de aquisição: 31/05/2020	(8,27)	2,13	(6,14)
Data de aquisição: 30/06/2020	(27,86)	7,16	(20,70)
Data de aquisição: 31/07/2020	(24,14)	6,21	(17,93)
Data de aquisição: 31/08/2020	(27,32)	7,02	(20,30)
Data de aquisição: 30/09/2020	(23,94)	6,15	(17,79)
Data de aquisição: 31/10/2020	(28,77)	7,40	(21,37)
Data de aquisição: 30/11/2020	(57,62)	14,81	(42,81)
Data de aquisição: 31/12/2020	(49,43)	12,70	(36,73)
Data de aquisição: 31/01/2021	(27,43)	7,05	(20,38)
Data de aquisição: 28/02/2021	(28,37)	7,29	(21,08)
Data de aquisição: 31/03/2021	(34,77)	8,94	(25,83)
Data de aquisição: 30/04/2021	(4,96)	1,27	(3,69)
Data de aquisição: 31/05/2021	(412,23)	105,94	(306,29)
Data de aquisição: 30/06/2021	(9,00)	2,31	(6,69)
Data de aquisição: 31/07/2021	(15,25)	3,92	(11,33)
Data de aquisição: 31/08/2021	(51,11)	13,14	(37,97)
Data de aquisição: 30/09/2021	(11,44)	2,94	(8,50)
Data de aquisição: 31/10/2021	(11,50)	2,96	(8,54)
Data de aquisição: 30/11/2021	(18,37)	4,72	(13,65)
Data de aquisição: 31/12/2021	(24,34)	6,25	(18,09)
Data de aquisição: 31/01/2022	(27,02)	1,00	(26,02)
Data de aquisição: 28/02/2022	(15,64)	0,58	(15,06)
Data de aquisição: 31/03/2022	(56,46)	2,09	(54,37)
Data de aquisição: 30/04/2022	(39,17)	1,45	(37,72)

Data de aquisição: 31/05/2022	(811,06)	30,09	(780,97)
Data de aquisição: 30/06/2022	(34,79)	1,29	(33,50)
Data de aquisição: 31/07/2022	(50,24)	1,86	(48,38)
Data de aquisição: 31/08/2022	(17,64)	0,65	(16,99)
Data de aquisição: 30/09/2022	(162,67)	6,03	(156,64)
Data de aquisição: 31/10/2022	(41,18)	1,53	(39,65)
Data de aquisição: 30/11/2022	(4,95)	0,18	(4,77)
Data de aquisição: 31/12/2022	(10,18)	0,38	(9,80)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	**(114,64)**	**43,96**	**(70,68)**
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(114,64)	43,96	(70,68)
Data de aquisição:			-
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento			
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros			
Ultrapassagem de demanda	**-**	**-**	**-**
Data de aquisição:	-	-	-
Excedente de reativos	**-**	**-**	**-**
Data de aquisição:	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	**(4.229,34)**	**821,94**	**(3.407,40)**

11.Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2022 representa R$ 443,68 e sua composição por classe de ações e principais acionistas é a seguinte:

Acionistas	**Cotas**	**%**
MOACIR NASÁRIO ALVES	20,00	**0,005%**
LAURI DA SILVA SANTOS	20,00	**0,005%**
EVERALDO EVILÁSIO DOS SANTOS	20,00	**0,005%**
MOACIR DE SOUZA FLOR	20,00	**0,005%**
DEMAIS COOPERADOS (associados)	443.602,00	**99,98%**
Total	**443.682,00**	**100,00%**

Reservas de Capital

	2022	2021
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	-1.246,13	-454,61
Total	**(1.246,13)**	**(454,61)**

Reservas de Sobras

	2022	2021
Reserva legal	18.191,47	16.718,45
Lucros a realizar	-	-
FATES	4.910,55	3.678,81
Reservas Estatutarias	17.641,94	16.915,10
Total	**40.743,96**	**37.312,36**

	2022	2021
Outros Resultados Abrangentes	**24.903,68**	**25.864,93**
Capital Social	**443,68**	**422,16**
Sobras e Perdas a Disposição da Assembléia	**2.105,50**	**1.291,32**
Total do Patrimônio Liquido	**66.950,69**	**64.436,16**

Natureza e Finalidade das Reservas

Reserva Legal: de caráter indivisível para distribuição entre os associados, é de constituição obrigatória (Fundo de Reserva) nos termos da Lei n.º 5.764/1971. Tem como base a destinação de 10% das sobras do exercício social, de eventuais destinações a critério da Assembleia Geral e se destina à cobertura de perdas decorrentes dos atos cooperativos e não cooperativos.

Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social: de caráter indivisível para distribuição entre os associados, é de constituição obrigatória nos termos da Lei n.º 5.764/1971. Tem como base a destinação de 10% das sobras líquidas do exercício social e pelo resultado das operações com terceiros, destinando-se a cobertura de gastos com assistência técnica, educacional e social dos associados e seus dependentes, assim como de seus colaboradores.

Reserva de Ampliações: é constituído estatutariamente por 40% das sobras líquidas do exercício social, de eventuais destinações da Assembleia Geral e se destina a cobrir investimentos e/ou despesas de manutenção e ampliação das redes de distribuição.

Reserva de Reavaliação e Ajuste de Avaliação Patrimonial: O saldo do valor da reavaliação espontânea de bens, classificados como máquinas e equipamentos, que compõem a infraestrutura de distribuição de energia elétrica, líquido da depreciação acumulada.

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.

12. Receita Operacional Bruta

	N° de Consumidores		MWh Mil		R$ Mil	
Receita Bruta	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Fornecimento - Faturado	**16.077**	**15.474**	**60.481**	**57.217**	**54.169,54**	**53.473,31**
Residencial	14.474	13.934	31.849	29.983	29.378,38	28.656,87
Industrial	78	75	3.211	4.040	2.843,22	3.558,80
Comercial	1.253	1.202	17.699	15.867	16.316,36	15.602,67
Rural	188	181	753	857	638,31	632,61
Poder público	70	68	453	375	430,26	382,66
Iluminação pública	4	4	3.888	3.642	2.350,01	2.480,39
Serviço público	10	10	2.629	2.453	2.213,00	2.159,31
Suprimento Faturado			**-**	**-**	**-**	**-**
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	**1**	**1**	**1.610,15**	**1.594,60**	**29.883,64**	**29.232,16**
Consumidores Cativos	-	-	-	-	29.248,20	28.541,34
Consumidores Livres	1	1	1.610	1.595	635,44	690,82
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
(-) Transferências	**-**	**-**	**-**	**-**	**(29.520,81)**	**(28.541,34)**
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(150,48)	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-	(122,13)	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatorias	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(29.248,20)	(28.541,34)
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	**-**	**-**	**-**	**-**	**(391,39)**	**210,80**
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	-	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	(30,08)	376,22
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	292,55	864,86
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	129,38	116,27
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	4.476,40	3.907,67
Total	**16.078**	**15.475**	**62.092**	**58.811**	**59.009,23**	**59.639,95**

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

Nos exercícios de 2021 e 2022, 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

	2022	2021
Pessoal	**8.949,31**	**7.584,30**
Remuneração	5.597,41	4.692,20
Encargos	2.002,15	1.923,76
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	14,05	136,80
Participação nos Lucros e Resultados - PLR		
Outros benefícios - Corrente	1.329,29	823,09
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	6,41	8,45
Administradores	**1.013,76**	**849,00**
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	1.013,76	849,00
Benefícios dos administradores	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	**9.963,07**	**8.433,30**

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:

	2022	2021
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	2.008,41	2.255,52
Ajustes Efeitos IFRS	1.378,65	341,39
Lucro Ajustado	**3.387,06**	**2.596,91**
Ajustes Lalur	(1.787,19)	(1.871,05)
Base de Calculo Fiscal	**1.599,87**	**725,86**
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	(519,96)	(222,79)
Efeitos fiscais sobre:		
Participação nos resultados		
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	**(519,96)**	**(222,79)**

16.Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade

Em virtude da 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.

17.1.Revisão Tarifária Periódica

Entre 14 de abril de 2011 e 15 de junho de 2012 a ANEEL submeteu às Audiências Públicas nº 019/2011 e 027/2012 a metodologia e os critérios gerais para o Primeiro Ciclo de Revisões Tarifárias Periódicas das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica (1CRTP-P).

Por fim, a Resolução Normativa nº 537, de 5 de março de 2013, alterada pelas Resoluções Normativa nº 555 de 11 de junho de 2013 e nº 581 de 11 e outubro de 2013, aprovou o Módulo 8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, o qual definiu a metodologia aplicável e os procedimentos a serem utilizados no 1CRTP-P.

O Contrato de Permissão nº 028/2008, que regula a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica na área de permissão da CERPALO, define a data de 28 de setembro de 2012 como a data para ser processada a 1CRTP-P.

Contudo, pela ausência de metodologia, foi editada a Resolução Normativa nº 471, de 20 de dezembro de 2011, onde foram estabelecidos os procedimentos a serem adotados nos processos de revisão tarifária das concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, a título provisório, até a publicação das correspondentes metodologias.

Nesse sentido, foi emitida a Nota Técnica nº 355/2012-SRE/ANEEL, de 17 de setembro de 2012, propondo a prorrogação da vigência das tarifas de fornecimento de energia elétrica da CERPALO, constantes na Resolução Homologatória nº 1.210, de 20 de setembro de 2011, até o processamento definitivo da revisão tarifária periódica da CERPALO.

Com o estabelecimento da metodologia do 1CRTP-P em 05 de março de 2013, considerados os aperfeiçoamentos metodológicos determinados na deliberação da Diretoria da ANEEL na 24ª Reunião Ordinária realizada em 02 de julho de 2013, foi processado o 1CRTP-P da CERPALO com data de competência correspondente a 28 de setembro de 2012, homologada pela Resolução Homologatória nº 1.603, de 27 de agosto de 2013.

Por fim, em 28 de março de 2016 a ANEEL, através da Resolução Normativa ANEEL nº 704, estabeleceu nova metodologia de cálculo para reajustes e revisões. Esta nova metodologia prevê alteração da cláusula décima quarta do contrato de permissão, por meio da assinatura de um Novo Termo aditivo fixando também uma nova data para a revisão, 30 de setembro de cada ano.

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 IPCA, ajustado pela aplicação do Fator X, conforme Legislação Setorial.

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.

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 CERPALO optou por celebrar termo aditivo contratual.

Em 27/09/2022 foi publicada nossa Tarifa para o ciclo 2022/2023, com vigência a partir de 27/09/2022, através da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.120/2022 com reajuste de 6,51% (seis virgula cinquenta e um por cento).

17.3.Composição da Base de Remuneração Regulatória

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-base 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-base 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.

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 compõe a Base de Anuidade Regulatória – BAR.

A tabela a seguir resume o cálculo da Base de Remuneração Regulatória, bem como da remuneração e quota de reintegração.

		1,31%	4,19%	3,43%	2,44%	9,68%	19,14%
Descrição	Valores	**IRT 2017**	**IRT 2018**	**IRT 2019**	**Revisão 2020**	**IRT 2021**	**IRT 2022**
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	37.973,98	38.471,44	40.083,39	41.458,25	42.469,83	46.580,91	55.496,50
(2) Índice de Aproveitamento Integral	-	-	-	-	-	-	-
(3) Obrigações Especiais Bruta	2.309,55	2.339,81	2.437,84	2.521,46	2.582,98	2.833,02	3.375,26
(4) Bens Totalmente Depreciados	520,52	527,34	549,43	568,28	582,15	638,50	760,71
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	**35.143,91**	**35.604,30**	**37.096,12**	**38.368,51**	**39.304,70**	**43.109,40**	**51.360,54**
(6) Depreciação Acumulada	10.041,73	10.173,28	10.599,54	10.963,10	11.230,60	12.317,72	14.675,34
(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) Almoxarifado em Operação	159,35	161,44	168,20	173,97	178,22	195,47	232,88
(11) Ativo Diferido	-	-	-	-	-	-	-
(12) Obrigações Especiais Líquida	2.277,25	2.307,08	2.403,75	2.486,20	2.546,86	2.793,40	3.328,05

(13) Terrenos e Servidões	-	-	-	-	-	-	-
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	**25.814,35**	**26.152,52**	**27.248,31**	**28.182,93**	**28.870,59**	**31.665,26**	**37.725,99**
(15) Saldo RGR PLPT	-	-	-	-	-	-	-
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-	-	-	-	-	-	-
(17) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	1.289,90	1.306,80	1.361,55	1.408,25	1.442,62	1.582,26	1.885,10
(19) WACC real antes de impostos	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%	3,77%
(20) Taxa RGR PLPT	-	-	-	-	-	-	-
21) Taxa RGR Demais Investimentos	-	-	-	-	-	-	-
22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)	**973,20**	**985,95**	**1.027,26**	**1.062,49**	**1.088,42**	**1.193,78**	**1.422,27**

OBS: Em virtude de não haver o preenchimento do quadro da Base de Remuneração Regulatória no arquivo PERSAS 2020, mantivemos o preenchimento desse quadro com os dados do arquivo PERSAS da Revisão anterior atualizadas anualmente por IPCA menos fator X. Em 2022 utilizamos como atualização a Variação Parcela B - Submod. 8.4

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.

Devido a empresa ter optado em seu processo de Revisão Tarifária pelo Procedimento de Regulação Tarifária (PRORET) Submódulo 8.4, deixamos de apresentar o preenchimento do quadro abaixo relativos ao CAIMI no exercício de 2021.

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI.

Descrição	Valores
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	-
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	-
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	-
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	-
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	-
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	-
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	-
(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)	-

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.

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 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 Ultimo IRT R$	Receita Verificada	Revisao	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifároa %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	**12.292,14**	**25.136,68**	**25.967,91**	**1074,20%**	**1,08**	**0,53**
1.1. Encargos Setoriais	**3.281,01**	**4.155,45**	**6.122,70**	**0,84**	**1,15**	**0,12**
RGR		-	-	-	-	-
CCC		-	-	-	-	-
TFSEE	78,79	87,54	101,17	11,11%	15,57%	0,20%
CDE	2.828,53	3.510,73	5.176,46	24,12%	47,45%	10,48%
PROINFA	373,69	557,18	845,06	49,10%	51,67%	1,71%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
ONS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
1.2. Transmissão	**740,64**	**7.615,76**	**7.916,13**	**928,27%**	**3,94%**	**16,03%**
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	740,64	7.615,76	7.916,13	928,27%	3,94%	16,03%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	**8.270,49**	**13.365,46**	**11.929,08**	**61,60%**	**-10,75%**	**24,15%**
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	8.270,49	13.365,46	11.929,08	61,60%	-10,75%	24,15%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	**17.281,80**	**20.960,09**	**23.425,10**	**21,28%**	**11,76%**	**47,43%**
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	17.281,80	20.960,09	23.425,10	21,28%	11,76%	47,43%
3. Reposicionamento Econômico	12,27%		7,15%			
4. Componentes Financeiros	-8,66%		-16,70%			
5. Reposicionamento com Financeiros	3,61%		-9,55%			
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	7,85%		16,06%			
7. Efeito para Consumidor	11,70%		6,51%			

PLEITO DA PARCELA B PARA CICLO 2022/2023

ITENS	VALOR
Operação/Manutenção/Adminstração	18.261,74
Investimentos/Reservas/Outras receitas	5.163,37

PARCELA B CONSIDERADA	**23.425,11**

18. Notas Conciliatórias Societárias X Regulatória

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.

		2022			2021		
Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes	Societario	Regulatório	Ajustes	Societario
Ativos							
Ativo circulante		**11.054,13**	**-**	**11.054,13**	**19.573,85**	**-**	**19.573,85**
Caixa e equivalentes de caixa		789,90	-	789,90	9.379,13	-	9.379,13
Consumidores	14.1	6.572,80	-	6.572,80	8.058,15	-	8.058,15
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		120,98	-	120,98	121,36	-	121,36
Tributos compensáveis		564,68	-	564,68	54,20	-	54,20
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		301,15	-	301,15	235,01	-	235,01
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-	-

Ativos financeiros setoriais	14.2	1.629,92	-	1.629,92	607,55	-	607,55
Despesas pagas antecipadamente		74,38	-	74,38	47,36	-	47,36
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	14.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		1.000,32	-	1.000,32	1.071,09	-	1.071,09
Ativo não circulante		**92.504,72**	**(24.903,67)**	**67.601,05**	**65.001,59**	**(25.413,01)**	**39.588,58**
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis			-	-	1,86	-	1,86
Depósitos judiciais e cauções		1.302,42	-	1.302,42	1.302,42	-	1.302,42
Investimentos temporários		6.989,01	-	6.989,01	2.172,75	-	2.172,75
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		1.210,00	-	1.210,00	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	3.403,52	3.403,52	-	2.236,54	2.236,54
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	10,78	-	10,78
Imobilizado	14.4	83.003,29	(78.777,69)	4.225,60	61.513,78	(57.678,53)	3.835,25
Intangível	14.5	-	50.470,50	50.470,50	-	30.028,98	30.028,98
Total do ativo		**103.558,85**	**(24.903,67)**	**78.655,18**	**84.575,44**	**(25.413,01)**	**59.162,43**

Passivo							
Passivo circulante		**18.776,51**	**-**	**18.776,51**	**12.307,87**	**-**	**12.307,87**
Fornecedores		6.593,65	-	6.593,65	3.899,48	-	3.899,48
Empréstimos, financiamentos e debêntures		2.854,80	-	2.854,80	1.150,07	-	1.150,07
Obrigações sociais e trabalhistas		1.424,93	-	1.424,93	1.412,24	-	1.412,24
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		2.083,18	-	2.083,18	1.496,40	-	1.496,40
Provisão para litígios		-	-	-	1.302,42	-	1.302,42
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		818,67	-	818,67	1.881,58	-	1.881,58
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	3.382,69	-	3.382,69	296,76	-	296,76
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos			-	-		-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		1.618,59	-	1.618,59	868,92	-	868,92
Passivo não circulante		**17.831,66**	**-**	**17.831,66**	**7.831,41**	**-**	**7.831,41**
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		12.178,69	-	12.178,69	4.767,87	-	4.767,87
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		-	-		-	-	
Provisão para litígios		1.469,96	-	1.469,96	-	-	-
Encargos setoriais		-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-

Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		2,03	-	2,03	2,03	-	2,03
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		4.180,98	-	4.180,98	3.061,51	-	3.061,51
Total do passivo		**36.608,17**	**-**	**36.608,17**	**20.139,28**	**-**	**20.139,28**

Patrimônio líquido							
Capital social		443,68	-	443,68	422,16	-	422,16
Reservas de capital		(1.246,13)	1.378,67	132,54	(454,61)	451,92	(2,69)
Outros resultados abrangentes		24.903,68	(24.903,68)	-	25.864,93	(25.864,93)	-
Reservas de lucros		-	-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital		-	-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-		-	-		-
(-) Ações Próprias em Tesouraria		-	-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais		-	-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores		-	-	-	-	-	-
Reserva de sobras		40.743,96	-	40.743,96	37.312,36	-	37.312,36
Sobras à disposição da Assembleia		2.105,49	(1.378,66)	726,83	1.291,32		1.291,32
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		**66.950,68**	**(24.903,67)**	**42.047,01**	**64.436,16**	**(25.413,01)**	**39.023,15**

Total do passivo e do patrimônio líquido	**103.558,85**	**(24.903,67)**	**78.655,18**	**84.575,44**	**(25.413,01)**	**59.162,43**

		2022			2021		
	Nota	**Regulatório**	**Ajustes**	**Societario**	**Regulatório**	**Ajustes**	**Societario**
Operações em continuidade							
Receita / Ingresso		**59.009,25**	**19.395,76**	**78.405,01**	**59.639,94**	**10.502,47**	**70.142,41**
Fornecimento de energia elétrica		24.257,35	-	24.257,35	25.142,76	-	25.142,76
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		29.883,65	-	29.883,65	29.232,16	-	29.232,16
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		292,55	-	292,55	864,86	-	864,86
Serviços cobráveis		129,38	-	129,38	116,27	-	116,27
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		4.476,40	19.395,76	23.872,16	3.907,67	10.502,47	14.410,14
Outras receitas vinculadas		(30,08)		(30,08)	376,22		376,22
Tributos		**(10.794,12)**	**-**	**(10.794,12)**	**(12.165,74)**	**-**	**(12.165,74)**
ICMS		(10.362,42)	-	(10.362,42)	(11.507,95)	-	(11.507,95)
PIS-PASEP		(76,87)	-	(76,87)	(117,14)	-	(117,14)
Cofins		(354,83)	-	(354,83)	(540,65)	-	(540,65)
ISS		-	-	-	-	-	-
Encargos - Parcela "A"		**(3.889,09)**	**-**	**(3.889,09)**	**(6.999,71)**	**-**	**(6.999,71)**
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(3.799,86)	-	(3.799,86)	(2.956,65)	-	(2.956,65)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-	-

Taxa de fiscalização		(89,23)	-	(89,23)	(80,28)	-	(80,28)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-	-	(3.962,78)	-	(3.962,78)
Receita líquida / Ingresso líquido		**44.326,04**	**19.395,76**	**63.721,80**	**40.474,49**	**10.502,47**	**50.976,96**
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		**(24.631,38)**	**-**	**(24.631,38)**	**(22.175,65)**	**-**	**(22.175,65)**
Energia elétrica comprada para revenda		(16.185,95)	-	(16.185,95)	(21.775,92)	-	(21.775,92)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		(582,47)	-	(582,47)	(399,73)	-	(399,73)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(7.862,96)	-	(7.862,96)	-	-	-
Encargos e Demais Despesas Setoriais		-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis		19.694,66	19.395,76	39.090,42	18.298,84	10.502,47	28.801,31
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		**(19.305,55)**	**(18.017,11)**	**(37.322,66)**	**(17.232,19)**	**(10.161,08)**	**(27.393,27)**
Pessoal e administradores (inclui 1013,76 de remuneração a administradores)		(9.963,07)	-	(9.963,07)	(8.433,31)	-	(8.433,31)
Entidade de previdência privada		-	-	-	-	-	-
Material		(1.385,51)	-	(1.385,51)	(1.365,81)	-	(1.365,81)
Serviços de terceiros		(2.945,34)	-	(2.945,34)	(2.564,40)	-	(2.564,40)
Arrendamento e aluguéis		(17,41)	-	(17,41)	(16,78)	-	(16,78)
Seguros		(84,57)	-	(84,57)	(57,02)	-	(57,02)
Doações, contribuições e subvenções		(85,10)	-	(85,10)	(215,20)	-	(215,20)
Provisões		(216,82)	-	(216,82)	(1.996,37)	-	(1.996,37)
Recuperação de despesas		389,47	-	389,47	398,43	-	398,43
Tributos		(145,90)	-	(145,90)	(96,70)	-	(96,70)

Depreciação e amortização		(2.752,12)	1.378,65	(1.373,47)	(1.605,82)	341,40	(1.264,42)
Gastos diversos da atividade vinculada		(881,09)	(19.395,76)	(20.276,85)	(821,27)	(10.502,48)	(11.323,75)
Outras Receitas Operacionais		1.528,66		1.528,66	1.321,36		1.321,36
Outras Gastos Operacionais		(2.746,75)	-	(2.746,75)	(1.779,30)	-	(1.779,30)
Resultado da Atividade		**389,11**	**1.378,65**	**1.767,76**	**1.066,65**	**341,39**	**1.408,04**
Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro		**1.619,30**	**-**	**1.619,30**	**1.188,87**	**-**	**1.188,87**
Despesas financeiras		(364,22)	-	(364,22)	(121,81)	-	(121,81)
Receitas financeiras		1.983,52	-	1.983,52	1.310,68	-	1.310,68
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		**2.008,41**	**1.378,65**	**3.387,06**	**2.255,52**	**341,39**	**2.596,91**
Despesa com impostos sobre os lucros		(519,96)	-	(519,96)	(222,79)	-	(222,79)
Resultado líquido das operações em continuidade		**1.488,45**	**1.378,65**	**2.867,10**	**2.032,73**	**341,39**	**2.374,12**
Operações descontinuadas							
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício		**1.488,45**	**1.378,65**	**2.867,10**	**2.032,73**	**341,39**	**2.374,12**
Atribuível aos:							
Acionistas controladores		-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores		-	-	-	-	-	-
Lucro por ação							
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		3,35	3,11	6,46	4,82	0,81	5,62
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade							

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

Consumidores

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

Ativos e passivos financeiros setoriais

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

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.

Imobilizado

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.

Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 2º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

Intangível

Reavaliação compulsória

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

Depreciação

Não houveram ajustes no grupo intangível com relação a reavaliação regulatória

Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

Reavaliação compulsória

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

Amortização

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

Efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01)

Ativo financeiro

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

Ativo intangível

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

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.

Remuneração do ativo financeiro (resultado)

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

Imposto de renda e contribuição social diferidos (resultado)

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

18.1 Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	2022	2021
Saldos no final do exercício (societário)	**42.047,01**	**39.023,15**
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	**24.903,67**	**25.413,01**
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)		
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	36.242,88	35.751,59
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(11.339,21)	(10.338,58)
Reserva de Capital - Efeitos IFRS		
Reservas de Lucro e Reservas de Sobras		
Lucros ou Prejuizos Acumulados		
Sobras / Perdas à Disposição da Assembléia		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis		
Saldos no fim do exercício (regulatório)	**66.950,68**	**64.436,16**

Os efeitos constatados a título de Reavaliação Regulatória Compulsória, referem-se a reversão da Reserva da Reavaliação Regulatória Compulsória, já que a mesma não é aceita pelas

normas da Contabilidade Internacional, sendo revertida contra as contas correspondentes do Ativo Imobilizado em Serviço.

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

18.2 Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	2022	2021
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	**2.867,11**	**2.374,12**
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	**(1.378,67)**	**(341,38)**
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)		
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	(1.378,67)	(341,38)
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória		
Anulação Não Operacional		
(-) Estorno Efeitos IFRS		
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis		
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	**1.488,44**	**2.032,74**

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizadas no exercício de 2021, cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

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:

a) Fim do Subsídio Classe Rural no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CEDRI
b) Fim do Subsídio Classe Agua e Esgoto no prazo de 5 anos, sendo diminuído na base de 20% ao ano em cada Reajuste ou Revisão da CEDRI;
c) 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;
d) etc.

Em 2022 os efeitos deste decreto continuam trazendo impacto aos consumidores até então amparados por subsídios.

19.2 Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2022 a CERPALO contabilizou 7,69% de Perdas (Técnicas mais não Técnicas). Durante o ano de 2023, a CERPALO continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

19.3 Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD

Ao final do exercício de 2022, a ANEEL regulamentou o novo marco regulatório da Geração Distribuída pelo Sistema de Compensação. Com esta regulamentação, o desequilíbrio econômico financeiro que acontecia da entrada em operação até o próximo processo tarifário da Empresa foi sanado, e a transferência destes custos que o gerador deixou de participar, passou a ser coberto, agora, pela conta centralizadora da CDE, através de subsídios tarifários. Trouxe, também, o início do faturamento da TUSD, de forma progressiva, de maneira diferente para os consumidores que pediram ligação até dia 08/01/2023 e aqueles que pediram após essa data.

19.4 Lei de Proteção dos Dados - LGPD

A Lei Geral de Proteção de Dados - n° 13.709, de 14 de agosto de 2018, dispõe sobre o tratamento de dados pessoais, inclusive nos meios digitais, por pessoa natural ou por pessoa jurídica de direito público ou privado, com o objetivo de proteger os direitos fundamentais de liberdade e de privacidade e o livre desenvolvimento da personalidade da pessoa natural.

Dados pessoais são informações relacionadas a pessoa natural identificada ou identificável (endereço, dados cadastrais, informações sobre benefícios, etc.).

Dados pessoais sensíveis são dados sobre origem racial ou étnica, convicção religiosa, opinião política, filiação a sindicato ou a organização de caráter religioso, filosófico ou político, dado referente à saúde ou à vida sexual, dado genético ou biométrico, quando vinculado a uma pessoa natural.

A CERPALO, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários e empresa parceira de sistemas, níveis de sigilo para que os dados sejam tratados e sua divulgação seja vetada em qualquer formato referente os DADOS PESSOAIS e DADOS PESSOAIS SENSIVEIS.

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 30/04/2023 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 especificas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em (R$/mil), com 2 casas decimais.

MOACIR NASARIO ALVES:39872475920 Digitally signed by MOACIR NASARIO ALVES:39872475920 Date: 2023.07.10 14:11:57 -03'00'

MOACIR NASÁRIO ALVES

PRESIDENTE

KLEBER DE SOUZA:09733912948 Digitally signed by KLEBER DE SOUZA:09733912948 Date: 2023.07.10 14:18:07 -03'00'

KLEBER DE SOUZA

CONTADOR

CRC/SC 043808/O-8

15 - PARECER DO CONSELHO FISCAL

CERPALO

EMPRESA ISO 9001 CERTIFICADA

(48) 3253-0141 / 3355-6231 / 0800-6451015
atendimento@cerpalo.com.br
Rua João de Souza, 355 - Centro - Paulo Lopes-SC - CEP: 88490-000
CNPJ: 85.318.640/0001-05 - IE: 253.736-714

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Cumprindo as determinações estatutárias, legais e de acordo com o mandato a nós conferido, declaramos que examinamos minuciosamente os documentos que seguem descritos abaixo, relativos ao Exercício de 2022:

- Estado de Caixa;
- Contas Bancárias,
- Balanço Patrimonial;
- Demonstração do Resultado do Exercício;
- Relatório da Diretoria;
- Demais documentos contábeis da Cooperativa de Eletricidade de Paulo Lopes;

Com base nas reuniões regulamentares de nossa gestão, durante as quais tomamos conhecimento de todos os negócios da Cooperativa, encontrando tudo em ordem, conforme o Estatuto Social e, tendo em vista a realização da Assembleia Geral Ordinária, emitimos parecer favorável à Aprovação das contas do exercício de 2022 pela Assembleia Geral Ordinária.

Paulo Lopes, 27 de fevereiro de 2023.

José Antonio Marcelino

Juceli Ferreira Monteiro

Ricardo João de Jesus

@cerpalo
www.cerpalo.com.br

16 - PARECER DOS AUDITORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES REGULATORIAS

VOX Auditores

Vox Auditores Independentes S/S
Rua João Pessoa, 835 – sala 10/A
CEP 89036-000 Bairro Velha – Blumenau-SC

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Aos
Cooperados e Administradores da
COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES - CERPALO

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES - CERPALO, que compreendem o balanço patrimonial regulatório em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações regulatórias do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas regulatórias e o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES - CERPALO, em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis aos agentes do setor elétrico supervisionados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Base para opinião

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

Outros assuntos

Demonstrações contábeis regulatórias de 31 de dezembro de 2021

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 apresentados para fins de comparação foram por nós auditados, com emissão do relatório datado de 08 de março de 2022, que não contevo modificação.

Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis aos agentes do setor elétrico supervisionados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Responsabilidade do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Cooperativa.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe

incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.

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

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

JAIMIR BIFF:5478 9990915 Assinado de forma digital por JAIMIR BIFF:54789990915

Blumenau (SC), 23 de fevereiro de 2023.

Jaimir Biff
Contador CRC (SC) nº 017.155/O-7

VOX Auditores

Vox Auditores Independentes S/S
CRC (SC) nº 008488/O-5
CVM nº 1195-9

Plantão 24h
0800 645 1015

Matriz:
Rua João de Souza, nº 355
Centro, Paulo Lopes/SC
CEP 88490-000
48 3253 0141

Ibiraquera:
Rua Roberto Teixeira de Souza, s/n
Ibiraquera, Imbituba/SC
CEP 88780-000
48 3355 6231

WhatsApp
48 99626 8376
atendimento@cerpalo.com.br
www.cerpalo.com.br

Siga a Cerpalo nas Redes Sociais

Aponte a câmera do seu celular e assista nosso vídeo