

DEMONSTRAÇÕES



CONTÁBEIS



PAC - 2024

CERNHE COOPERATIVA DE ENERGIA RURAL

ÍNDICE

1.1 – Relatório da Administração	2
Ligação de consumidores	6
1.3 - Demonstração do Resultado do Exercício – DRE	25
1.4 – Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício – DRA	28
1.5 – Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido – DMPL	29
1.6 – Demonstração do Fluxo de Caixa – DFC	31
1.7 – Notas Explicativas Societárias	33
1.8 - Parecer do Auditor Independente Sobre as Demonstrações Societárias	82
2 – REGULATÓRIAS	86
2.1– Relatório da Administração Regulatório	86
Ligação de consumidores	90
2.2 – Balanço Patrimonial Regulatório - BPREG	105
2.3 - Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório – DREREG	108
2.4 – Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício – DRAREG	111
2.5 – Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Regulatório – DMPLREG	112
2.7 – Notas Explicativas Regulatórias	116



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

1 – SOCIETÁRIAS

1.1 – Relatório da Administração

Senhoras e Senhores Associados/Consumidores,

Apresentamos a seguir, relatório com as principais atividades do exercício de 2024 (encerrado em 31 de dezembro de 2024), em conjunto com as Demonstrações Contábeis elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, com o objetivo de divulgar, de forma objetiva e transparente, o desempenho da CERNHE para a sociedade, parceiros, investidores, cooperados e consumidores. Tais informações possibilitam que o leitor conheça um pouco mais sobre a Cooperativa e suas atividades de prestadora de Serviço Público de distribuição de energia elétrica, além de servir de base para realização de um trabalho ainda mais produtivo a ser realizado nos próximos anos.

Carta do Presidente

Prezados Cooperados e Consumidores, a CERNHE continua desempenhando seu papel com excelência na distribuição de Energia Elétrica, entregando energia de qualidade e continuidade aos Produtores rurais, Agro – Industrias e aos Empreendimentos do Lazer. Todos investem com segurança tamanha é a certeza da qualidade da energia.

Graças a administração prudente, cautelosa e com foco no futuro, A CERNHE não distribui sobras e reinveste seus recursos no sistema de distribuição, sempre primando pela qualidade conquistada. Os investimentos realizados se refletem na estabilidade do sistema e na satisfação do consumidor.

Muitas foram as realizações de 2024, no entanto, pela complexidade e grandeza do sistema, o trabalho é interminável, necessitando de manutenção e novos investimentos para garantir o crescimento constante da CERNHE.

Investimos forte no sistema nestes anos e daremos continuidade com foco da classe de consumidores em empreendimentos do lazer nos condomínios, porém, destacamos duas preocupações, sendo uma, o aumento da Geração Distribuída e seus impactos, bem como a luta para manter a paridade de tarifa com a supridora.

Sempre no melhor interesse em atender seus Cooperados e consumidores a CERNHE passou a adquirir 100% da energia no mercado livre através de leilão público conforme regulamentação da ANEEL, bem como faz a gestão da parcela B com menor valor daquele regulado, tudo em prol de menor impacto no processo de revisão tarifária.

Agradeço a Deus pela oportunidade de continuar administrando esta honrosa empresa, aos Diretores que são efetivos e participativos, aos colaboradores que se desdobram no cumprimento das tarefas, aos parceiros e terceirizados que muito contribuem.

JOSÉ ANTONIO REDÍGOLO
Diretor Presidente

Carta do Contador

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da CERNHE - Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento Rural da Região de Novo Horizonte, juntamente com toda nossa equipe, comunicamos aos Senhores Cooperados a conclusão do exercício de 2024, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Neste exercício, podemos acompanhar e registrar adequadamente os novos projetos e execução dos mesmos, observando a abertura e finalização de cada Ordem em Curso, o que proporciona à Empresa, a clara demonstração ao Órgão Regulador de que a CERNHE segue firme e equilibrada, oferecendo a cada ano mais qualidade e continuidade na distribuição de energia elétrica, e, transparência em sua administração.

Neste contexto, todo o resultado desta Prestação de Contas será enviado, dentro do prazo, para a ANEEL, e, disponibilizado através do canal de divulgação da Permissionária, para todos os que desejarem verificar o equilíbrio econômico e financeiro da CERNHE, bem como o resultado apresentado aos seus cooperados.

Frisamos, ainda, nosso empenho no cumprimento Regulatório, uma vez que a ANEEL tem 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 na pré-análise realizada pela ANEEL.

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

Diante do acima descrito, e com muita satisfação, comunicamos aos Srs. Cooperados que na sequência se encontram todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal, de modo a possibilitar o conhecimento dos resultados e dar todas as condições para V.Sas. traçarem as metas para o novo exercício.

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

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador - CRC 1SP224217/O-3
CPF: 157.062.038-57

Cenário

A CERNHE vai muito bem, no entanto, como todo agente de distribuição de energia, sofre os efeitos da transformação do mercado. Isso exige da Administração e dos colaboradores muito profissionalismo e dedicação para acompanhar as mudanças e permanecer no mercado.

Muitos são os receios com a abertura do mercado de energia. Ainda não sabemos quais serão os efeitos do avanço da energia fotovoltaica e como isso afetará a CERNHE no futuro próximo. Além disso, a abertura do Mercado Livre para agentes do Grupo A e B gera preocupações. Alguns criticam a falta de distribuição de lucros aos sócios, a não remuneração do capital e a falta de benefícios aos cooperados. Alegam ainda que administramos a cooperativa como se fosse uma empresa, visando apenas o crescimento do caixa. Isso é um grande engano e falta de conhecimento. Administramos dessa forma por entender que nossas disponibilidades são insignificantes diante da necessidade de grandes investimentos, tanto para manter quanto para inovar. Desta forma, estamos alinhados ao pensamento da maioria dos cooperados, solidificando o nome da CERNHE e honrando a luta dos fundadores.

Alguns não sabem ou se esquecem de que a CERNHE não é uma simples cooperativa de produtores, onde por decisão da maioria decidem o destino. Somos um agente de distribuição de energia e atuamos em um mercado regulado pelo Governo, via ANEEL, mediante contrato com uma enorme quantidade de obrigações, índices e indicadores, que se não atendidos, pode levar à perda da concessão e ao fim da cooperativa. Por isso, administramos com tanta severidade para manter a distribuidora no mercado e para não promover chamada de capital. A Administração fez o que lhe compete e buscou o Mercado Livre de Energia, saindo da zona de conforto do mercado cativo, entendendo ser esta talvez a única possibilidade de redução de tarifa ao consumidor. Isso trouxe complexidade administrativa e operacional, exigindo dos colaboradores máximo empenho e dedicação.

Exceto pela afetação das mudanças no Mercado Nacional de Energia, pode-se dizer que a CERNHE vive seu melhor momento, possuindo ótimos índices de qualidade e satisfação do consumidor e do cooperado. A energia é robusta e não oscila; temos tarifa competitiva; o empreendedor investe na certeza de um ótimo sistema elétrico. Desta forma cumprimos o objetivo que é entregar energia de qualidade, respeitando o patrimônio dos cooperados, que em nossa gestão aumentou exponencialmente.

José Antônio Redígolo.
Diretor Presidente

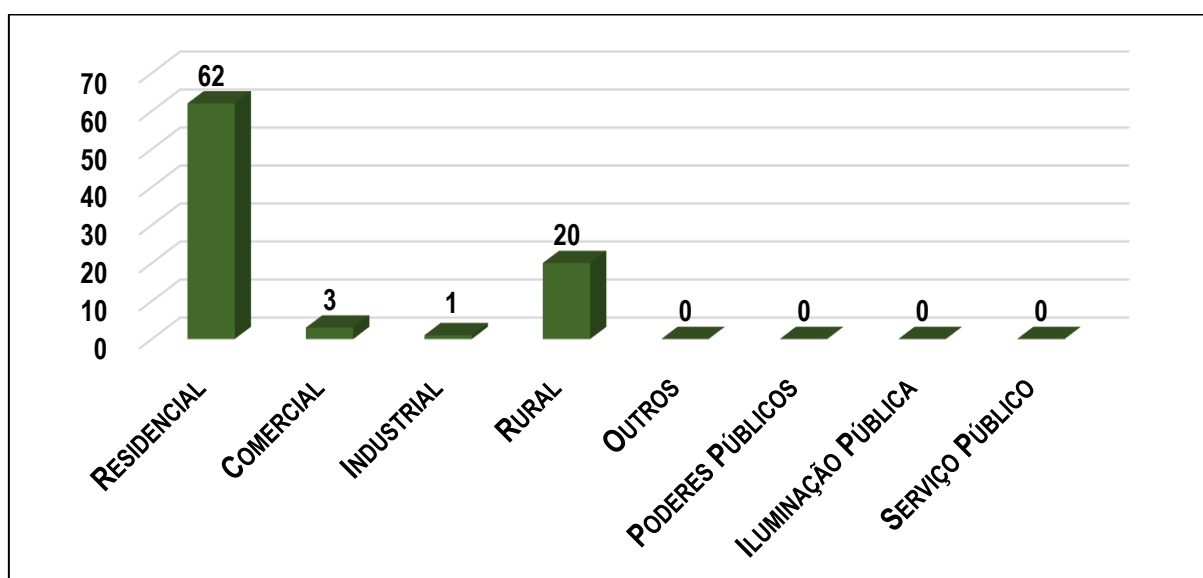
Ligação de consumidores – Foram realizadas, no ano, 86 novas ligações, totalizando 4.889 consumidores atendidos pela Permissionária, número 2,05% superior ao ano de 2023 com 4.791 consumidores.

Número de Consumidores

Consumidores	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	2.894	3.155	3.241	3.318	3.510
Comercial	145	145	152	150	132
Industrial	9	10	11	14	14
Rural	1.339	1.369	1.261	1.285	1.209
Poderes Públicos	6	7	7	8	8
Iluminação Pública	2	2	2	2	2
Serviço Público	14	14	14	14	14
Total	4.409	4.702	4.688	4.791	4.889

Ligação de Consumidores

Classe	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	103	109	100	90	62
Comercial	2	3	6	9	3
Industrial	1	1	0	2	1
Rural	37	47	31	20	20
Outros	0	0	0	1	0
Poderes Públicos	1	0	0	1	0
Iluminação Pública	0	0	0	0	0
Serviço Público	1	0	0	0	0
Total	145	160	137	122	86



Comportamento do mercado

A distribuição de energia pela Outorgada no período de janeiro a dezembro de 2024 foi de 26,59 GWh (19,88 GWh em 2023).

O segmento do mercado que mais contribuiu para esse resultado foi o rural, em especial os irrigantes, representando uma fatia de 58,52% do segmento de mercado e apresentou um aumento na ordem de 47,17% em relação ao ano de 2023. A classe residencial representa 25,35% do segmento de mercado e apresentou um crescimento na ordem de 25,16% em relação ao ano de 2023. No meio rural, o bom desempenho deve-se, principalmente aos efeitos climáticos que afetam o consumidor irrigante.

A seguir são apresentados resultados do consumo faturado a variação nos últimos períodos:

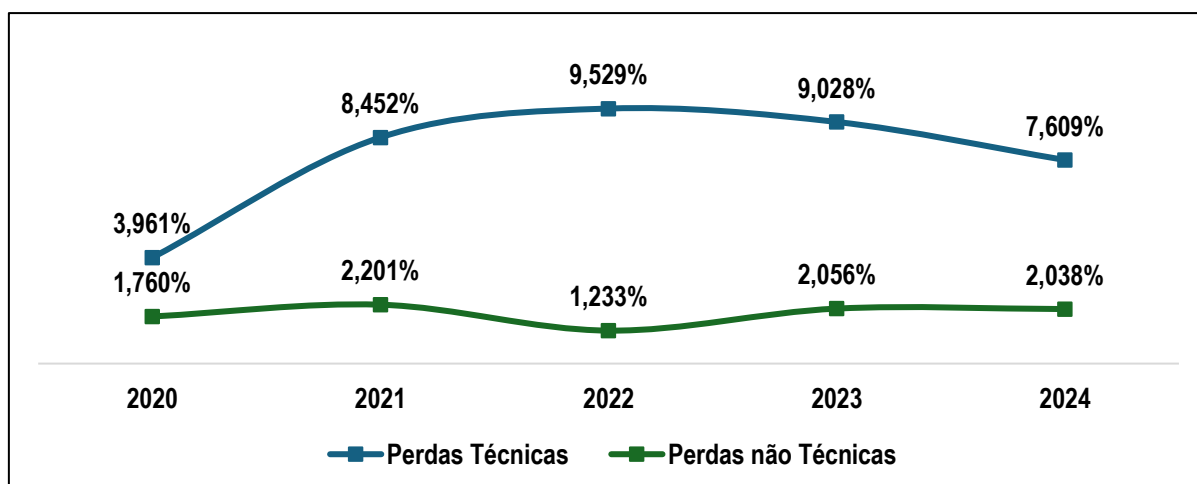
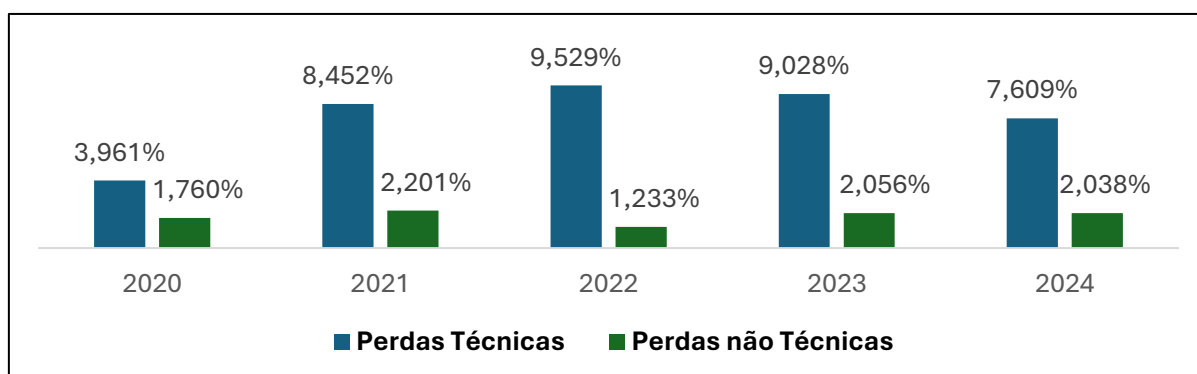
Mercado Atendido					
Mercado Atendido - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	21,43	22,74	18,82	19,88	26,59
Fornecimento	21,43	22,74	18,82	19,88	26,59
Residencial	4,14	4,35	4,94	5,38	6,74
Comercial	1,09	1,07	1,12	0,96	1,07
Industrial	1,02	1,13	1,13	1,75	1,97
Rural	13,90	14,89	10,4	10,57	15,56
Poderes Públicos	0,04	0,03	0,03	0,04	0,05
Iluminação Pública	0,90	0,88	0,88	0,90	0,90
Serviço Público	0,35	0,39	0,32	0,27	0,30
Suprimento para agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Distribuição/Geração	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	21,43	22,74	18,82	19,88	26,59
Variação	22,49%	6,11%	-17,24%	5,63%	33,74%

As perdas totais de energia sobre a energia requerida apresentaram diminuição passando de 11,08%, 2023 para 9,65% em 2024.

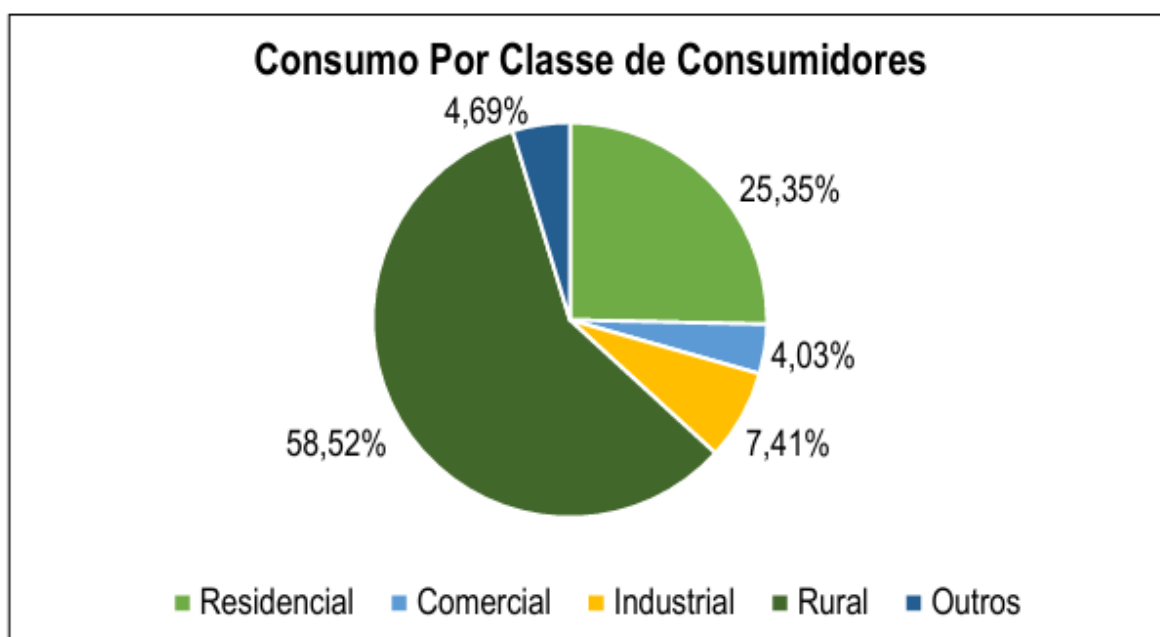
Em 2025 continuaremos buscando a redução das perdas não técnicas com evolução nas ferramentas tecnológicas e eliminação de perdas eventuais (desvios de energia – popularmente conhecidos como gatos).

Balanço Energético

Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	21,42	22,73	18,82	19,89	26,60
- Fornecimento	21,42	22,73	18,82	19,89	26,60
- Suprimento para agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres / Distribuição / Geração	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	21,42	22,73	18,82	19,89	26,60
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	1,30	2,71	2,27	2,48	2,84
Perdas Técnicas	0,90	2,15	2,01	2,02	2,24
Perdas não Técnicas - PNT	0,40	0,56	0,26	0,46	0,60
Perdas Totais - PT	1,30	2,71	2,27	2,48	2,84
PNT / Energia Requerida %	1,76%	2,20%	1,23%	2,06%	2,04%
PT / Energia Requerida %	3,96%	8,45%	9,53%	9,03%	7,61%
Perda Total / Energia Requerida %	5,72%	10,65%	10,76%	11,08%	9,65%
Total	22,72	25,44	21,09	22,37	29,44



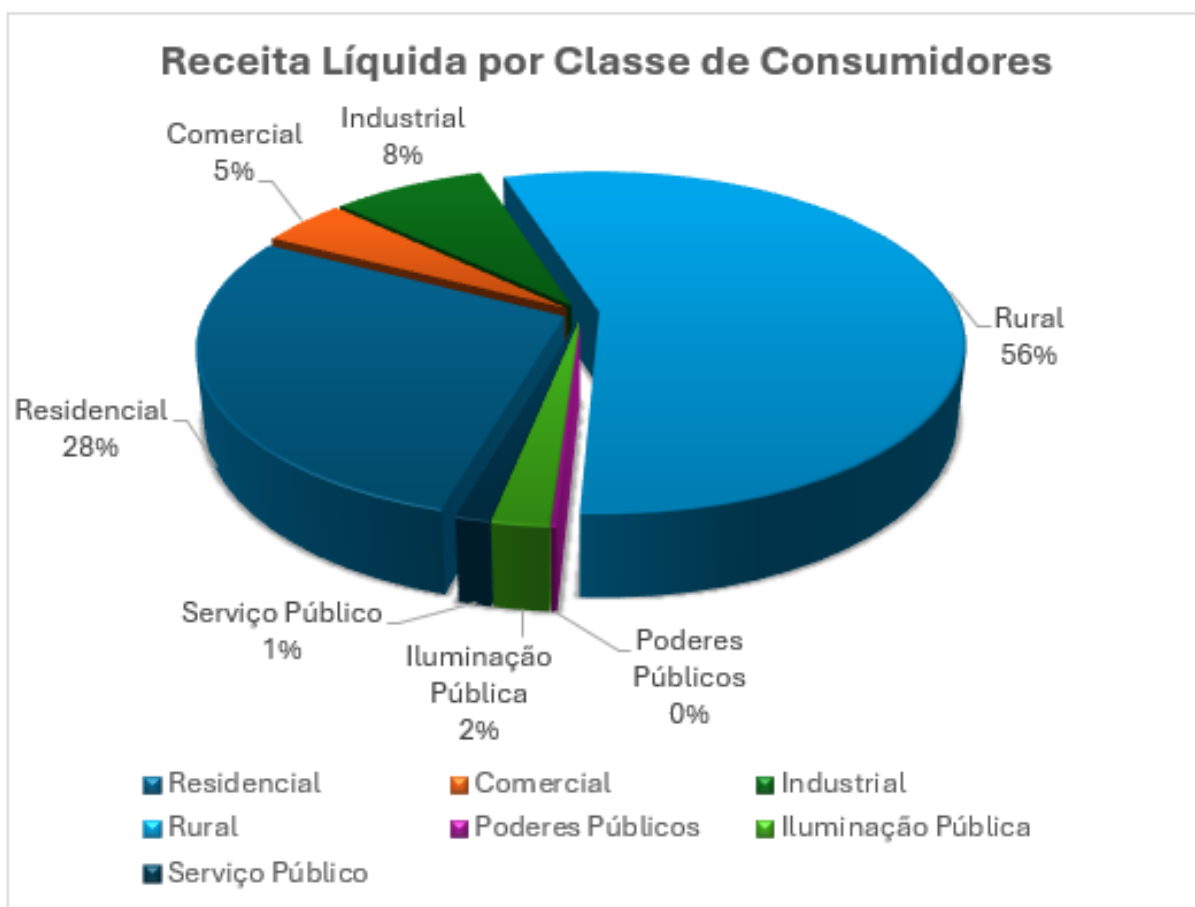
Abaixo, o gráfico demonstra o percentual do consumo por classe no ano de 2024:



Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS e COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$ 17.397,36 mil, com expressivo aumento de 33,33%, conforme quadro a seguir, destacando a diminuição para a classe industrial em vista da redução da tarifa de (-22,99%).

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2024	2023	%
Residencial	4.899,22	3.599,85	36,10%
Comercial	776,92	647,41	20,00%
Industrial	1.402,93	1.139,77	23,09%
Rural	9.691,84	6.291,20	54,05%
Outros	626,45	536,47	16,77%
Poderes Públicos	37,14	25,69	44,60%
Iluminação Pública	369,44	334,03	10,60%
Serviço Público	219,87	176,76	24,39%
Total	17.397,36	13.048,77	42,43%



Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2024 apresentou um crescimento de 2,05% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir.

Número de Consumidores

Classe	2024	2023	Var %
Residencial	3.510	3.318	5,85%
Comercial	132	150	-12,00%
Industrial	14	14	0,00%
Rural	1.209	1.285	-5,91%
Outros	24	24	0,00%
Poderes Públicos	8	8	0,00%
Iluminação Pública	2	2	0,00%
Serviço Público	14	14	0,00%
Total	4.889	4.791	2,05%

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, atingiu R\$/Mil 683,71/MWh. A homologação das tarifas ocorreu pela Resolução Homologatória Aneel nº 3.361 de 30/07/2024, com reajuste médio negativo de -6,59%.

Classe	2024			2023		
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média
Residencial	4.818,40	6.739,55	714,94	3.599,85	5.384,89	668,51
Comercial	764,44	1.071,97	713,11	647,41	962,30	672,77
Industrial	2.121,28	1.969,35	1.077,15	1.782,92	1.754,78	1.016,03
Rural	9.865,09	15.559,53	634,02	6.482,12	10.572,77	613,10
Poderes Públicos	36,38	50,31	723,17	25,69	37,57	683,84
Iluminação Pública	357,32	899,24	397,36	334,03	897,05	372,36
Serviço Público	215,62	298,02	723,51	176,76	270,26	654,04
Total	18.178,530	26.587,963	683,71	13.048,78	19.879,62	656,39

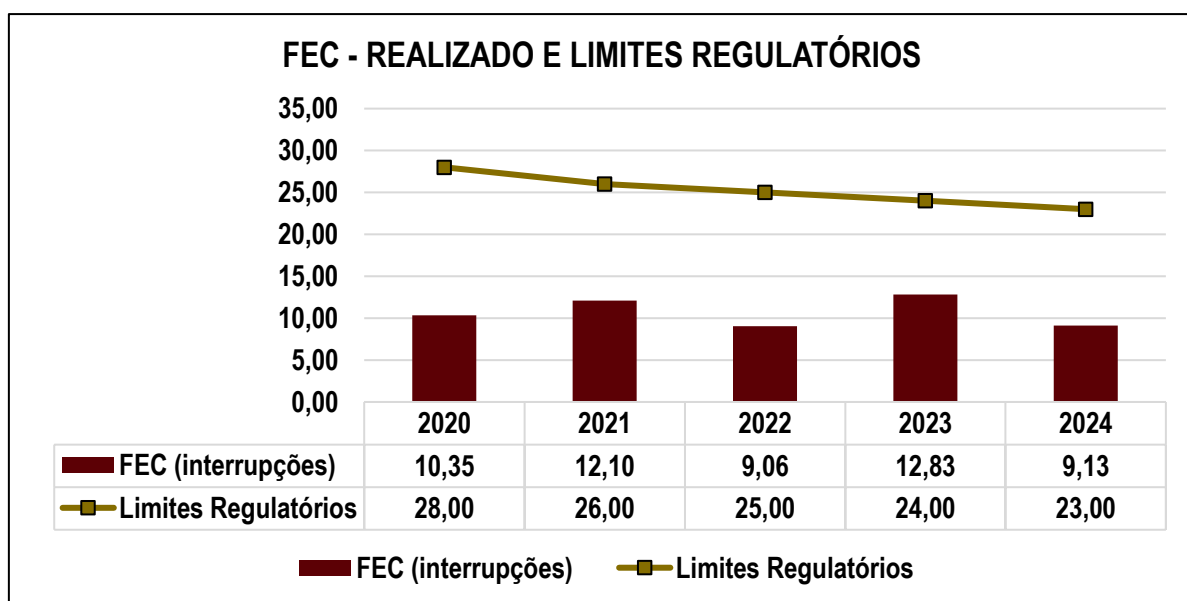
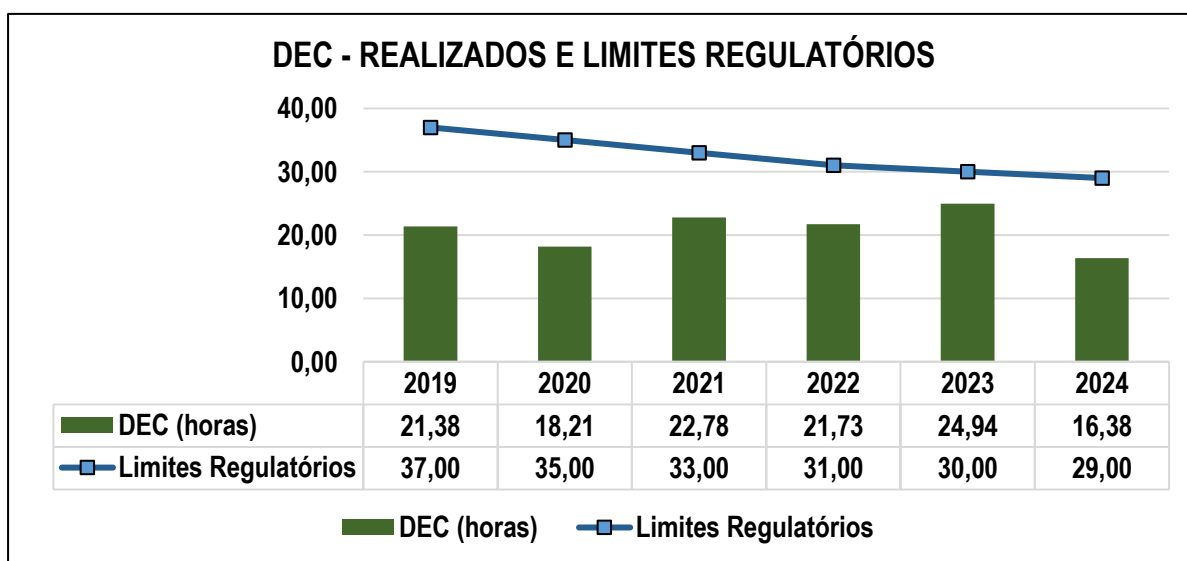
Tarifa Res. Baixa Renda por faixa de Consumo (R\$/kWh)			
Tarifas Brutas	2024	2023	%
0 - 30 KWh	0,21507	0,21675	-0,17%
31 - 100 KWh	0,3687	0,37158	-0,29%
101 - 220 KWh	0,55304	0,55737	-0,43%
221 acima KWh	0,61449	0,61930	-0,48%

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:

Qualidade do Fornecimento (Indicadores DEC e FEC)			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (Horas)
2020	18,21	10,35	1,65
2021	22,78	12,10	1,56
2022	21,73	9,06	1,74
2023	24,93	12,83	1,59
2024	16,38	9,13	1,57

Ano	Realizados		Limites Regulatórios	
	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	DEC	FEC
2020	18,21	10,35	35,00	28,00
2021	22,78	12,10	33,00	26,00
2022	21,73	9,06	31,00	25,00
2023	24,93	12,83	30,00	24,00
2024	16,38	9,13	29,00	23,00



Em 2024, o DEC registrou o índice de 16,38, mantendo-se abaixo do índice determinado pela ANEEL, que é de 29,00, e o FEC 9,13, mantendo-se também abaixo do índice determinado pela ANEEL, que é de 23,00.

Considerando o número de consumidores e a ocorrência de temporais, a CERNHE manteve a qualidade e continuidade do fornecimento de energia a seus consumidores, bem abaixo das metas estabelecidas pela ANEEL.

Atendimento ao consumidor

Dando sequência ao processo de melhoria e modernização no atendimento ao consumidor a CERNHE manteve os investimentos ampliando a forma de atendimento ao público com ênfase aos meios automatizados de comunicação (whatsapp - chat boot, agência virtual), onde o público consegue acesso sem deslocamento e diminuição de custos.

Tecnologia da informação

Seguindo o processo de modernização tecnológica dos últimos anos, a CERNHE, além dos investimentos habituais, buscou a contratação de uma empresa terceirizada de Tecnologia da Informação para suporte e segurança do sistema.

Desempenho Econômico-financeiro

Em 2024, as sobras líquidas foram de R\$ 8.542,03 mil, contra R\$ 1.265,57 mil em 2023, um aumento de 574,95%. A receita operacional líquida atingiu R\$ 30.189,30 mil, enquanto em 2023 situou-se em R\$ 23.015,46. Esse aumento de 31,17% resulta na evolução nas vendas para consumidores finais. Destaca-se que o expressivo aumento, parte se justifica pelo provisionamento em 2023 de multa aplicada pela Supridora (em recurso).

As despesas operacionais totalizaram em 2024 R\$ 22.149,65 mil, (4,76)% inferiores em relação à 2023, destacando-se os custos com Energia elétrica comprada para revenda que tiveram um decréscimo de (3,03)% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 19,53% contra 3,59% em 2023.

Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal.

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

Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

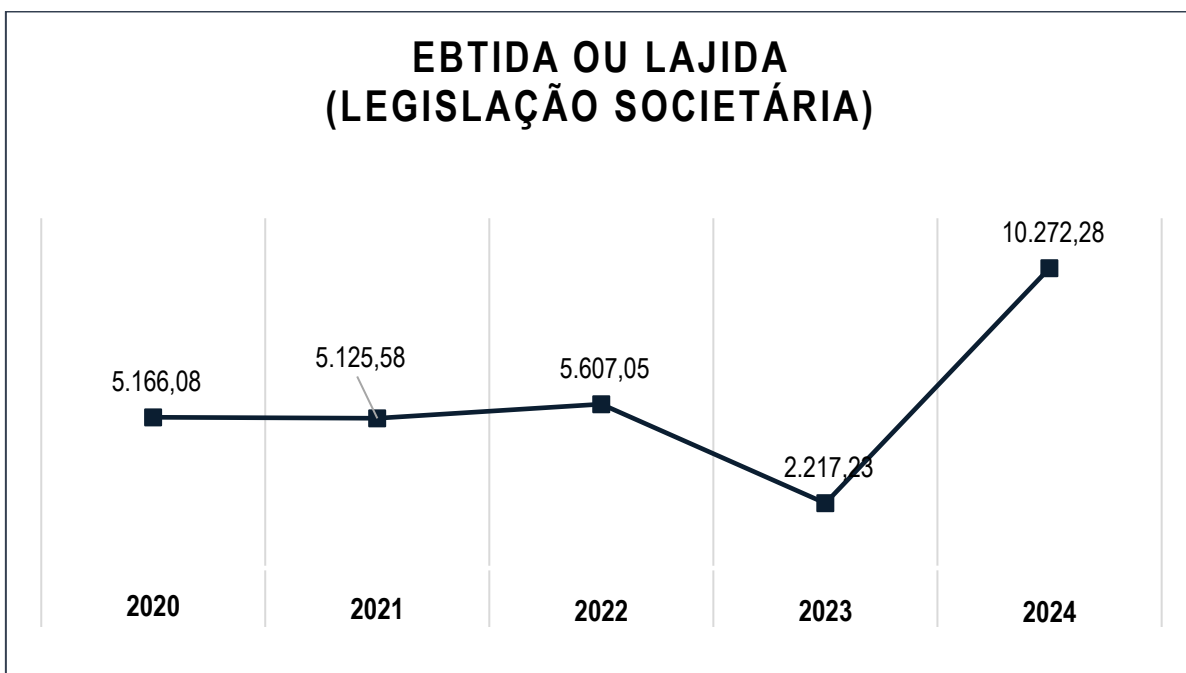
Resultado Societário: R\$ 9.228,40 mil

Resultado Regulatório: R\$ 8.684,78 mil

Resultado Fiscal (Resultado Atos Não Cooperados): R\$ 2.089,33 mil

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 10.272,28 mil, superior em 363,29 % a 2023, que foi de R\$ 2.217,23 mil, conforme evolução abaixo:

EBTIDA OU LAJIDA (LEGISLAÇÃO SOCIETÁRIA)



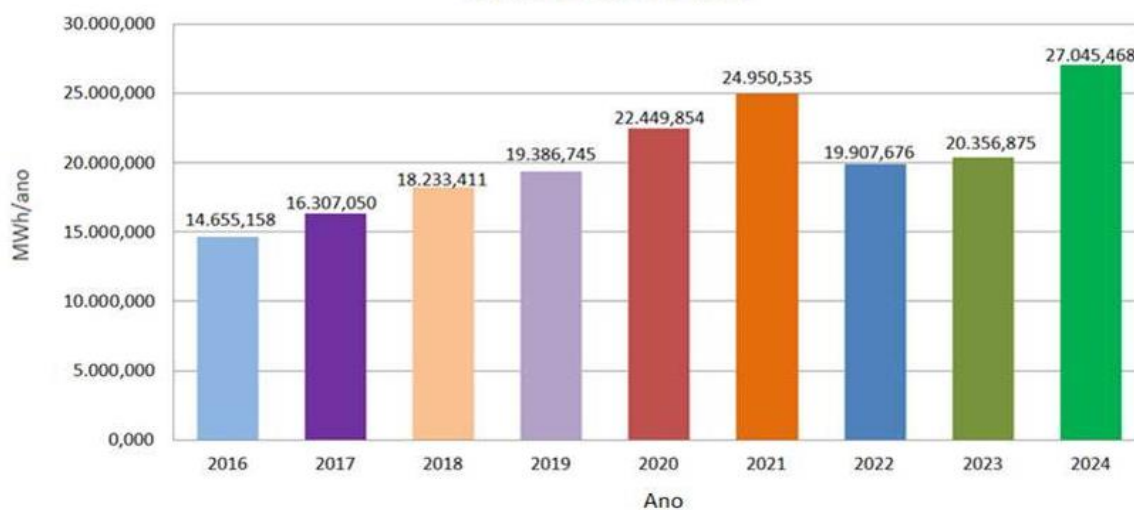
Obs.: A Redução do Ebitda 2023 deve-se à provisão de multa contratual referente compra de energia com a ESS.

Investimentos

A CERNHE possui planejamento macro de investimentos, no entanto, este planejamento é mutável anualmente devido a variação de carga. A CERNHE sofre exponencialmente os efeitos climáticos da natureza, que afetam em grandeza a classe dos irrigantes e Agro – Indústrias. Frente a estas mutações que contrariam projeções estatísticas de crescimento resolve pelo orçamento anual. Apenas para destacar grandeza desta situação a CERNHE inicia estudos para implantação de subestação.

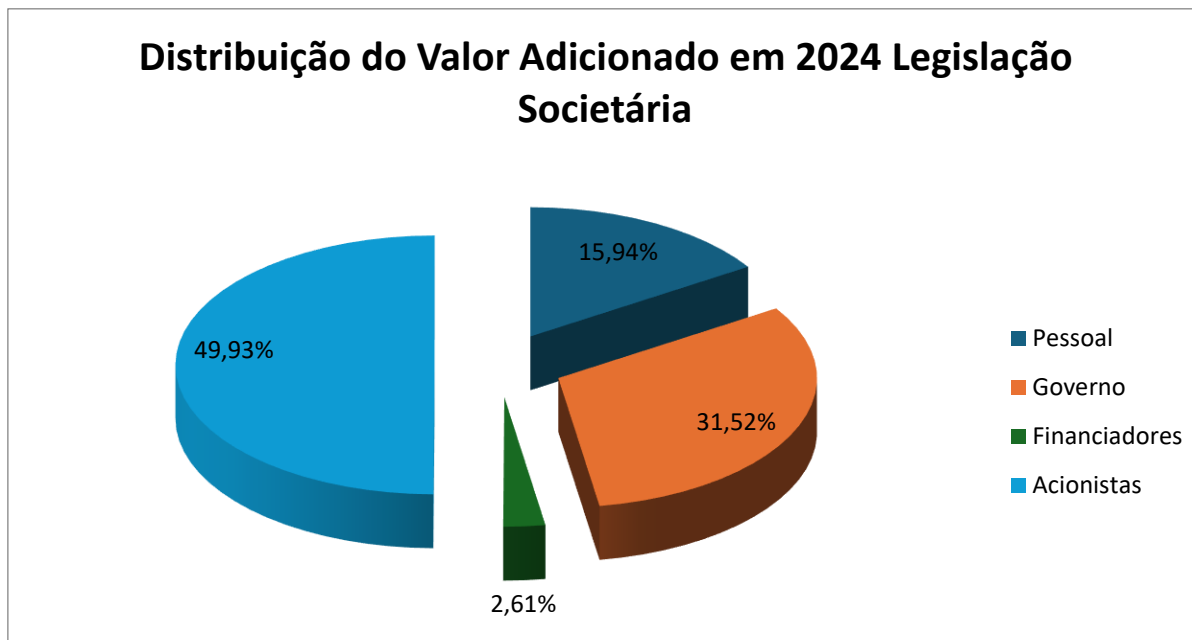
Destacamos as variações de consumo/ mercado anual da CERNHE.

Mercado Anual CERNHE



Valor Adicionado Societário

Em 2024, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$ 15.370,98 mil, representando 44,83% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa, seu objetivo é a distribuição de energia para o desenvolvimento rural e neste sentido, até o presente momento, nenhuma sobra foi distribuída aos Cooperados, sendo totalmente revertida para novos investimentos.

Além disso, a Outorgada com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social, constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de 10% para Reserva Legal, 10% para Reserva de Desenvolvimento e 5% de FATES.

Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da Outorgada/Permissionária era de R\$ 1.770,78 mil, composto por 1.770.781 mil quotas, com valor nominal R\$ 1,00.

Atendimento a acionistas/cooperados

A Outorgada mantendo a filosofia de transparência, coloca a disposição de seus cooperados, seu quadro de colaboradores a fim de esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou pelos meios de comunicação.

Gestão

Administração

Durante o ano de 2024, a Permissionária manteve o franco processo de adaptação e reestruturação organizacional em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira, sem esquecer-se de manter a essência Cooperativista. A administração fez o possível para administrar com menos recursos, reduzindo a parcela B, seguindo o mesmo padrão adotado em 2023, tudo para oferecer uma tarifa menor ao consumidor. Em 2024, na busca de redução de custos, deixou o Mercado Cativo para aquisição de energia via leilões ACL.

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.

A Outorgada praticamente realizou 100% de manutenção de suas estruturas. Seu planejamento contempla para os próximos anos a substituição de ativos depreciados contabilmente, ainda que fisicamente estejam em bom estado de conservação. Paralelo a este planejamento segue os investimentos na classe de consumidores que mais cresce (residencial), onde para os próximos anos a pretensão é a substituição do sistema convencional por sistema de rede compacta, promovendo com isto uma redistribuição do circuito.

Demonstração de Resultado

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

Demonstração do Resultado do Exercício Simplificado

Operações em continuidade	Societário	
	2024	2023
Receita / Ingresso	34.280,90	26.429,17
Tributos	(2.034,81)	(1.588,60)
Encargos - Parcela "A"	(2.056,78)	(1.825,10)
Receita líquida / Ingresso líquido	30.189,31	23.015,47
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(11.079,80)	(11.416,49)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	19.109,51	11.598,98
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(11.618,37)	(11.822,72)
Resultado da Atividade	7.491,14	(223,74)
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	1.737,26	1.489,32
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	9.228,40	1.265,57
Despesa com impostos sobre os lucros	(686,37)	-
Resultado líquido das operações em continuidade	8.542,03	1.265,57
Lucro por ação	4,82	0,68

Gestão pela qualidade total

Esta Permissionária prioriza o cumprimento da Regulação, dispondo aos seus consumidores todos os benefícios que a Lei determina, respeitando a isonomia de tratamento. A CERNHE faz planejamentos de curto, médio e longo prazo, objetivando uma Empresa organizada, resultando em clientes satisfeitos.

A CERNHE também preza pela manutenção da Certificação de Indicadores e processos, em cumprimento à legislação setorial, assegurando alta confiabilidade na apuração de seus indicadores técnicos e comerciais.

Também mantém intenso trabalho de atualização dos processos técnicos e operacionais, obedecendo os critérios das normas ISO 9001:2015 e 10.002:2005, sempre melhorando o sistema de Gestão da Qualidade.

Recursos humanos

Em 2024, permanecemos com o desenvolvimento contínuo dos colaboradores. Realizando os treinamentos espontâneos e obrigatórios, de forma anual para a área técnica, administrativa, comercial e demais áreas envolvidas, buscando o desenvolvimento e a melhoria da performance no desempenho com o objetivo de excelência no atendimento e satisfação do consumidor.

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.

Tabela Societário

Outorgada em números

Atendimento	2024	2023	%
Número de consumidores	4.891	4.791	2,09%
Número de empregados	43	42	2,38%
Número de consumidores por empregado	114	114	0,00%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	-	-	0,00%
Número de postos de atendimento	1	1	0,00%
Número de postos de arrecadação	-	-	0,00%
Mercado			
Área de Permissão (Km²)	937,00	937,00	0,00%
Geração própria (GWh)	-	-	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	8,36	8,18	2,20%
Distribuição direta (GWh)		-	
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1920,10	1623,92	18,24%
Tarifas médias de fornecimento (R\$/MWh)	683,71	656,39	4,16%
Total (exceto curto prazo)		-	
Residencial	704,70	735,39	-4,17%
Comercial	704,70	735,39	-4,17%
Industrial	704,70	735,39	-4,17%
Rural	704,70	735,39	-4,17%
Suprimento		-	
DEC (horas)	16,38	24,94	-34,32%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)		-	
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	4	4	0,00%
FEC (número de interrupções)	9,13	12,84	-28,89%

Número de reclamações por 1.000 consumidores	0,31	0,33	-6,06%
Operacionais			
Número de usinas em operação	-	-	0,00%
Número de subestações	-	-	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	-	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	958,409	965,38	-0,72%
Capacidade instalada (MW)	31,07	28,35	9,59%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	34.280,90	26.429,16	29,71%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	30.189,31	23.015,46	31,17%
Margem operacional do serviço líquida (%)	13,55%	14,83%	-8,62%
EBITDA OU LAJIDA	10.272,28	2.217,23	363,29%
Lucro líquido (R\$ mil)	8.542,03	1.265,57	574,96%
Lucro líquido por mil cotas	8.542,03	1.265,57	574,96%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	43.730,54	35.237,70	24,10%
Valor patrimonial por mil cotas	43.730,54	35.237,70	24,10%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	19,53%	3,59%	443,87%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	26,68%	26,19%	1,86%
Em moeda nacional (%)	26,68%	26,19%	1,86%
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00%	0,00%
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	4,37	4,41	-0,91%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	628,96	582,92	7,90%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	5,53	5,11	8,22%
Retorno de ativos por unidade	0,45	0,01	4055,73%

*Ativos e Passivos Regulatórios tem a garantia real órgão Regulador de transformação em caixa no final da concessão



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

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 Cooperativa. 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 CERNHE.

Novo Horizonte, 30 abril de 2025

JOSÉ ANTONIO REDÍGOLO
Presidente
CPF: 072.143.948-98

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador - CRC 1SP224217/O-3
CPF: 157.062.038-57

1.2 – Balanço Patrimonial

Ativos	Consolidado	
	2024	2023
Ativo Circulante	31.706,73	24.279,21
Caixa e equivalentes de caixa	20.304,92	13.034,36
Consumidores	3.885,54	3.269,50
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	16,70	17,46
Tributos compensáveis	326,67	481,92
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	440,40	541,14
Investimentos temporários	3.341,10	3.035,34
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.328,56	2.090,65
Despesas pagas antecipadamente	47,59	38,87
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	2.015,25	1.769,97
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	23.691,11	20.188,19
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	478,86	317,97
Depósitos judiciais e cauções	32,66	32,66
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	6.427,80	-
Bens e ativ.não vinc. à conc.do Serv.Público de E.E.	180,85	168,87
Imobilizado	3.369,99	19.667,35
Intangível	13.200,95	1,35
Total do ativo	55.397,84	44.467,39

Passivo

Passivo Circulante	4.651,65	3.693,43
Fornecedores	288,09	1.197,03
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	500,09	540,68
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	422,94	265,35
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	-	134,39
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	2.261,18	621,52
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	1.179,35	934,48

-

Passivos de operações descontinuadas	-	-
---	----------	----------

Passivo Não-Circulante	7.015,65	5.536,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	3.125,88	2.752,89
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	3.889,77	2.783,37

Total do passivo	11.667,30	9.229,69
-------------------------	------------------	-----------------

Patrimônio líquido	43.730,54	35.237,70
Capital social	1.770,78	1.855,82
Reservas de capital	-	-
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	35.553,24	32.085,95
Sobras à disposição da Assembleia	6.406,52	1.295,93
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do patrimônio líquido	43.730,54	35.237,70
Total do passivo e do patrimônio líquido	55.397,84	44.467,39

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

1.3 - Demonstração do Resultado do Exercício – DRE

Operações em continuidade	Consolidado	
	2024	2023
Receita / Ingresso	34.280,90	26.429,17
Fornecimento de energia elétrica	9.562,99	7.042,96
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.235,18	8.005,69
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(1.047,84)	(498,02)
Serviços cobráveis	13,56	9,10
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	12.049,43	10.683,98
Receita de Construção IFRS	3.414,29	-
Outras receitas	(946,71)	1.185,46
Tributos	(2.034,81)	(1.588,60)
ICMS	(1.799,90)	(1.424,22)
PIS-PASEP	(41,80)	(29,25)
COFINS	(192,95)	(134,98)
ISS	(0,16)	(0,16)
Encargos - Parcela "A"	(2.056,78)	(1.825,10)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.990,53)	(1.755,26)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(66,25)	(69,85)
Outros encargos	-	-

Receita líquida / Ingresso líquido	30.189,31	23.015,47
---	------------------	------------------

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(11.079,80)	(11.416,49)
Energia elétrica comprada para revenda	(6.753,40)	(7.600,57)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(4.326,40)	(3.815,91)
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	19.109,51	11.598,98
--	------------------	------------------

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(11.618,37)	(11.822,72)
Pessoal e administradores	(3.978,52)	(4.166,03)
Material	(517,15)	(1.250,63)
Serviços de terceiros	(982,73)	(1.094,14)
Arrendamento e aluguéis	(446,43)	(390,20)
Seguros	(68,38)	(84,41)
Doações, contribuições e subvenções	(25,82)	(159,97)
Provisões	(218,05)	(3.492,91)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	56,16	112,17
Tributos	(221,66)	(214,65)
Depreciação e amortização	(1.043,88)	(951,66)
Gastos diversos	(209,11)	(95,26)
Despesa de Construção IFRS	(3.414,29)	-
Outras Receitas Operacionais	220,11	522,43
Outras Despesas Operacionais	(768,62)	(557,47)

Resultado da Atividade	7.491,14	(223,74)
-------------------------------	-----------------	-----------------

Equivalência patrimonial	-	-
---------------------------------	----------	----------

Resultado Financeiro	1.737,26	1.489,32
Despesas financeiras	(314,27)	(398,91)
Receitas financeiras	2.051,53	1.888,23
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	9.228,40	1.265,57
Despesa com impostos sobre os lucros	(686,37)	-
Resultado líquido das operações em continuidade	8.542,03	1.265,57
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	4,82	0,68
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	4,82	0,68
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	-	-

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

1.4 – Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício – DRA

	Consolidado	
	2024	2023
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	-	-

Observação: O modelo apresentado acima demonstra os efeitos tributários de forma individual, de forma que nenhuma divulgação adicional em nota explicativa é requerida.

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

1.5 – Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido – DMPL

	Capital social	Reservas de capital	Reservas de reavaliação	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.916,10	-	-	28.487,93	-	-	3.576,90	-	33.980,93
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	2,40	-	-	-	-	-	-	-	0,60
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	(8,22)	-	-	(2,98)	-	-	-	-	(7,37)
Reserva de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro Líquido (Prejuízo do Exercício)	-	-	-	-	-	-	949,18	-	3.256,89
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	3.703,46	-	-	(3.576,90)	-	434,25
FATES	-	-	-	(283,47)	-	-	346,75	-	217,13
Reserva de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	(54,45)	-	-	181,01	-	-	-	-	433,81
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.855,82	-	-	32.085,95	-	-	1.295,93	-	35.237,71



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(47,64)	-	-	-	-	-	-	-	2,40
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,22)
Reserva de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro Líquido (Prejuízo do Exercício)	-	-	-	-	1.940,65	-	6.601,38	-	-
(+/-) Ajustes Exercícios Anteriores	-	-	-	-	-	-	1.455,48	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	(1.295,93)	-	1.295,93
Reserva legal	-	-	-	(6.640,62)	-	8.770,02	(660,14)	-	126,56
FATES	-	-	-	(127,50)	(1.940,65)	2.398,22	(330,07)	-	(283,48)
Reserva de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	(173,33)	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	(37,40)	-	-	(25.144,50)	-	24.385,01	(660,14)	-	123,58
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.770,78	-	-	0,00	-	35.553,25	6.406,51	-	43.730,55

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

1.6 – Demonstração do Fluxo de Caixa – DFC

	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	7.865,66	1.642,37
Fornecimento de Energia	19.972,51	13.739,55
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	11.882,83	10.410,90
Outros Recebimentos Operacionais	869,07	218,31
Fornecedores - Materiais e Serviços	(5.340,91)	(3.641,75)
Fornecedores - Energia Elétrica	(10.571,69)	(9.670,56)
Salários e Encargos Sociais	(2.710,80)	(2.842,00)
Tributos sobre a Receita - Federais	(1.703,32)	(1.318,19)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(1.799,65)	(1.243,63)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(256,68)	(363,90)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(2.191,17)	(1.842,85)
Outras Despesas Operacionais	(284,53)	(1.803,51)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(595,10)	(4.036,50)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos		(3.000,00)
Imobilizado	(2.114,57)	(2.438,13)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	1.519,47	1.401,63
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	7.270,56	(2.394,13)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	-	3.293,61
Empréstimos e Financiamentos Obtidos		
Empréstimos e Financiamentos Pagos		
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Resgatados		3.293,61
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	-	-
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	-	-



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-	-
Integralização de Capital	-	-
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	7.270,56	899,48
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	7.270,56	899,48
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	7.270,56	899,48
No início do exercício	13.034,36	12.134,88
No fim do exercício	20.304,92	13.034,36

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador - CRC 1SP224217/O-3
CPF: 157.062.038-57

1.7 – Notas Explicativas Societárias

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2024 e 2023 (Valores expressos em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A CERNHE é uma cooperativa, destinada a planejar, construir e explorar a Distribuição de Energia no meio rural, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e pelo Ministério de Minas e Energia.

2. Da Permissão

A CERNHE detém Permissão válida até o ano 2038, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica no Município de Novo Horizonte e região, Estado de São Paulo, conforme contrato de Permissão Nº 012/2008, assinado em 30/06/2008 e aditivado em 15/04/2020.

3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

As Demonstrações Contábeis estão sendo apresentadas de acordo com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, conjugadas com a Legislação específica emanada da 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 Cooperativa, regulamentada pela Lei 5764/71.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Cooperativa adotou as 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 inicial para os exercícios sociais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2011, com aplicação retroativa 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, 2.904/2021 e 1.690/2022. Para o presente exercício contábil foi renovado a vigência de todos os Despachos dos anos anteriores, e, a ANEEL esclareceu que, as dúvidas e/ou novas orientações serão publicadas no sítio da Agência Reguladora, no canal "Gestão de dados e normatização Contábil".

Houve aperfeiçoamento das normas da Contabilidade Regulatória a partir da publicação do Novo MCSE - Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, pela Resolução Normativa ANEEL 605/2014, que entrou em vigor a partir de 01/01/2015, atualizada em 01/01/2022.

4. Principais Práticas Contábeis

▪ Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários

Estão, quando aplicável, demonstrados pelo custo, acrescido das remunerações contratadas, reconhecidas proporcionalmente até a data das demonstrações contábeis (Nota 5).

• Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2024, 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.

• Investimentos

A CERNHE não possui outros investimentos, senão em seu próprio imobilizado, destinado ao Serviço Público de Energia Elétrica.

Imposto de renda diferido

A CERNHE não diferiu nenhum Imposto no exercício de 2024 ou anterior.

• Plano de complementação de aposentadoria e pensão.

A CERNHE não possui Planos Complementares de Aposentadoria e Pensão.

• Apuração do resultado

Os ingressos e dispêndios são reconhecidos pelo regime de competência.

• Outros direitos e obrigações

Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes (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 127/2009 – SFF/ANEEL e Despachos ANEEL números 4.722/2009, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016, 4.356/2017, 2.904/2021 e 1.690/2022 aplicou-se a mudança nos quadros do Ativo e Passivo, incluindo os subgrupos Ativo não Circulante e Passivo não Circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.
- Vale salientar que, no exercício 2012, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada a apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da Concessão/Permissão. Adicionalmente, incluiu no rol das Demonstrações Contábeis, as chamadas Notas Conciliatórias que demonstram os ajustes efetuados entre o Balanço Societário e o Balanço Regulatório. Todos os quadros que compõem o Balanço Regulatório, a partir deste exercício, deverão, também, ser auditados pelo mesmo Auditor Independente das Demonstrações Contábeis Societárias, conforme Manual expedido pela ANEEL exclusivamente para esse fim.
- Neste sentido, estão sendo publicadas em separado, as Demonstrações Contábeis Regulatórias, compostas de: RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO, BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO, NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS E PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS.
- Conforme Ofício Circular 364/2012, a ANEEL desobriga as Permissionárias/Concessionárias a publicar as Demonstrações Contábeis Regulatórias e Despacho ANEEL 575/2013 dispensa as Cooperativas Permissionárias de publicarem suas demonstrações contábeis societárias e regulatórias em qualquer tipo de jornal, devendo apenas disponibilizá-las no sítio eletrônico da Permissionária e encaminhá-las à SFF para posterior divulgação na CIEFSE.
- 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.

5. Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários

A CERNHE possui o montante de R\$ 23.337,69 (Reais/mil) em Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, desdobrados conforme demonstramos a seguir:

Instituição	Tipo de Aplicação	Vencimento	Remuneração	2024	2023
BANCO BRADESCO - CDB	Aplicação CDB	Indeterminado	CDI	6.532,54	4.353,15
BANCO CREDICITRUS - DAP - CDI	Aplicação CDI	Indeterminado	CDI	124,22	112,61
BANCO BANESPA SANTANDER - CDB/RDB	Aplicação CDB	Indeterminado	CDI	5.747,35	2.907,07
BANCO BRASIL S/A- RES. 20	Conta Investimento	Indeterminado	CDI	0,15	54,62
CAIXA ECONOMICA FEDERAL - FIC MAXI RENDA FIXA CRED PRIV	Conta Investimento	Indeterminado	CDI	-	-
CAIXA FI MEGA REFERENCIADO DI	Conta Investimento	Indeterminado	CDI	-	-
CAIXA ECONÔMICA FEDERAL - CDB EMPRESARIAL FLEX	Aplicação CDB	Indeterminado	CDI	5.918,15	4.366,71
CAIXA ECONÔMICA FEDERAL - FIC GIRO MPE RF REF DI	Conta Investimento	Indeterminado	CDI	620,23	340,06
BANCO DO BRASIL - BB CDB/RDB	Títulos e Valores Mobiliários	Indeterminado	CDI	4.395,05	3.035,34
Total				23.337,69	15.169,56

6. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Os valores referentes a Consumidores, Concessionárias e Permissionárias dos períodos de 2024 e 2023, estão assim elencados:

	<u>Legislação societária</u>	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Consumidores		
Faturados	1.511,21	1.706,87
Não faturados	2.228,53	1.410,77
(-) PDD	-21,01	-15,44
Sub Total	3.718,73	3.102,20
Serviços Cobráveis	3,96	1,69
Parcelamentos	61,53	15,60
Participação Financeira do Consumidor	60,54	122,18
Encargos de Capacidade Emergencial	0,00	0,00
Outros	40,78	27,83
Sub Total	166,81	167,30
Total	3.885,54	3.269,50



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

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	2024	2023	2024	2023
Residencial	382,08	169,14	11,93	563,15	-11,98	-7,42	551,17	580,23
Industrial	157,73	6,14	0,00	163,87	0,00	-0,09	163,87	227,92
Comércio, Serviços e Outras Atividades	67,66	37,44	0,77	105,87	-0,77	-1,45	105,10	99,07
Rural	350,31	266,42	4,73	621,46	-4,56	-5,47	616,90	742,98
Poder Público	3,25	0,00	0,00	3,25	0,00	0,00	3,25	2,18
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	0,00
Municipal	3,25	0,00	0,00	3,25	0,00	0,00	3,25	2,18
Iluminação Pública	35,63	0,00	0,00	35,63	0,00	0,00	35,63	38,42
Serviço Público	17,98	0,00	0,00	17,98	0,00	0,00	17,98	1,63
Renda não Faturada	2.228,53	0,00	0,00	2.228,53	0,00	0,00	2.228,53	1.410,77



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

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	3.243,17	479,14	17,43	3.739,74	-17,31	-14,43	3.722,43	3.103,20
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	3.243,17	479,14	17,43	3.739,74	-17,31	-14,43	3.722,43	3.103,20

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

- 1) Análise criteriosa das Contas a Receber para casos específicos;
- 2) Casos Normais, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, sendo:
 - (a) Consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias;
 - (b) Consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias; e
 - (c) Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos e outros, vencidos há mais de 360 dias.

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

Tais subsídios a receber, em dezembro/2024, importavam em: 1.878,07 (R\$/MIL), ativos e R\$/MIL 599,92 passivos, totalizando um valor líquido de R\$/MIL 1.278,15 R\$/MIL.

7. Imobilizado

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

Legislação Societária		
	2024	2023
Em Serviço Societário	3.369,99	17.735,37
Em Curso Societário	0	1931,98
Ativo Financeiro da Concessão	6.427,80	0,00
Ativo Intangível da Concessão	9.786,66	1,35
Ativo Intangível em Curso	3.414,29	-
Ajustes IFRS		95,04
Reavaliação Regulatória Compulsória	3.895,47	4.487,72
Sob Total	26.894,21	24.251,46
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-3.889,77	-2.783,37
Sub Total	-3.889,77	-2.783,37
Total	23.004,44	21.468,09

Ativo Imobilizado Societário	3.369,99	19.667,35
Ativo Imobilizado Regulatório	23.004,44	24.251,46

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 dos serviços públicos conforme abaixo:

	Custo	Depreciação e/ou Amortização Acumulada	Valor Líquido 2024	Valor Líquido 2023
Intangíveis				
Em Serviço	9.807,47	-20,81	9.786,66	1,35
Em Curso	3.414,29	0,00	3.414,29	-
Total	13.221,76	-20,81	13.200,95	1,35

8. Ativo e Passivo Setorial Financeiro

Em 31 de Dezembro de 2024, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erências	Saldo em 31/12/2024
CVA Ativa	-	88,79	-	2,21	(7,42)	83,58
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	88,79	-	2,21	(7,42)	83,58
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	2.090,66	752,93	(1.540,53)	357,77	(415,85)	1.244,98
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-

Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	90,93		(90,93)			-
Bandeiras Tarifarias	-			-	-	-
Sobrecontratação de Energia	13,77	706,07	(379,81)	41,23	(195,26)	186,00
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-
Outros	1.985,96	46,86	(1.069,79)	316,54	(220,59)	1.058,98
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-

Total Ativos Financeiros Setoriais	2.090,66	841,72	(1.540,53)	359,98	(423,27)	1.328,56
---	-----------------	---------------	-------------------	---------------	-----------------	-----------------

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erencias	Saldo em 31/12/2024
CVA Ativa	-	1.241,43	(626,00)	76,92	(24,63)	667,72
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	1.082,03	(536,18)	59,91	-	605,76
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-
ESS	-	159,40	(89,82)	17,01	(24,63)	61,96
CDE	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	621,52	1.540,80	(728,32)	46,91	112,55	1.593,46
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	320,28	843,70	(346,61)	15,27	(74,45)	758,19
Sobrecontratação de Energia	-	37,56	(109,40)	10,49	303,29	241,94
Bandeiras Tarifarias	-	248,13	-	-	(141,12)	107,01
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-		-
Outros	301,24	411,41	(272,31)	21,15	24,83	486,32

Total Passivos Financeiros Setoriais	621,52	2.782,23	(1.354,32)	123,83	87,92	2.261,18
---	---------------	-----------------	-------------------	---------------	--------------	-----------------

9. Fornecedores

	Legislação Societária	
	2024	2023
Energisa Sul-Sudeste - Distribuição de Energia S.A.	379,22	911,16
PROINFA	-	-
Sub Total - Fornecedores de Energia Elétrica	379,22	911,16
Fornecedores de energia Elétrica - CCEE	-113,95	276,53
Subtotal	-113,95	-
Materiais e Serviços	22,82	9,34
Subtotal - Materiais e Serviços	22,82	9,34
Total	288,09	1.197,03

10. Empréstimos e Financiamentos

	Legislação societária				
	Circulante		Longo Prazo	Total	
	Principal	Encargos	Principal	2024	2023
Moeda estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moeda Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Conforme demonstrativo no quadro acima, não ocorreram empréstimos e financiamentos no exercício de 2023 e 2024.

11. Taxas Regulamentares

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade da Permissionária, referente aos exercícios 2023 e 2024.

	Legislação Societária	
	2024	2023
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	0	0
Quota de Reserva Global de Reversão - RGR	0	0
Quota da conta de Consumo de Combustível - CCC	0	0
Taxa de Fiscalização - ANEEL	66,25	69,85
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	1.790,99	1.666,72
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE – Escassez Hídrica	52,22	39,17
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE - GD	147,32	49,37
Pesquisa e Desenvolvimento Energética - PEE	0	0
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	0	0
Bandeiras Tarifárias a Recolher	0	0
Total	2.056,78	1.825,11

12. Tributos e Contribuições Sociais - Longo Prazo

A CERNHE possui em seu Ativo Longo Prazo créditos de ICMS sobre Ativo Imobilizado no valor de 478,86 R\$/MIL.

13. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Não há imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CERNHE no exercício de 2024 e anteriores.

14. Provisões para Contingências

• Contingências Trabalhistas

No exercício de 2024 houve provisão de R\$ 382,15 mil reais de contingências trabalhistas e pagamento de R\$ 12,67 mil reais.

• Contingências Cíveis

No exercício de 2024 houve provisão de R\$ 3,50 mil reais de contingências cíveis.

• Contingências Fiscais

No exercício de 2024 não houve reversão de contingências fiscais a provisionar.

- Contingências Regulatórias**

Em 2024 a Permissionária manteve a provisão de contingência regulatória no valor de 2,73 R\$/MIL referente multa contratual com a supridora ESS.

Contingência	Legislação societária					
	2024			2023		
	Valor da provisão			Valor da provisão		
	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	369,48	392,34	32,66	0,00	22,86	32,66
Subtotal	369,48	392,34	32,66	0,00	22,86	32,66
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	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Subtotal	3,50	3,50	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
Regulatórios						
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	2730,03	0,00	0,00	2730,03	0,00
Subtotal	0,00	2730,03	0,00	0,00	2730,03	0,00
Total	372,98	3125,87	32,66	0,00	2752,89	32,66

15. Patrimônio Líquido

15.1. Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa R\$ 1.770,78 (Reais/mil), sendo composto por 1.770.781 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 1,00 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
JOSE ANTONIO REDIGOLO	3854	0,22%
FAUSTO MIZEL	4094	0,23%
MANOEL CARLOS RIBEIRO	589	0,03%
CLAUDINEI RUIS MESTRINER	974	0,06%
DIRCEU JOÃO BORALI	1137	0,06%
ADALBERTO SANCHES VELARA	825	0,05%
JOSIMAR ALVES DO VALLE	1450	0,08%
ALCIDES RODRIGUES ZANA	844	0,05%
CLAUDIO JOÃO TROLEZI	2049	0,12%
EDUARDO ASCÊNCIO	200	0,01%
JOÃO ANTONIO QUESSADA FRACASSO	20	0,00%
MAURO BORGES DE OLIVEIRA	2662	0,15%
REINALDO APARECIDO GOTARDO	1685	0,10%
LUIS ANTONIO ZAMBONI	942	0,05%
Demais Cooperados	1.749.456,00	98,80%
TOTAL	1.770.781,00	100,00%

Composição Acionária

O Capital Social Subscrito da CERNHE – Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento da Região de Novo Horizonte em 31 de dezembro de 2024 representa R\$ 1.770,78 (Reais/mil), cujo processo de individualização e o seu controle encontra-se informatizado e devidamente conciliados com as fichas de matrículas e o saldo contábil.

15.2. Reservas de Capital, Reservas de Lucros e Reserva de Sobras

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

Reservas de Sobras, Reservas de Lucros e Outros Resultados Abrangentes

	<u>Legislação Societária</u>	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Reserva de Reavaliação	0,00	0,00
Reservas de Lucro	0,00	0,00
Reserva legal	8.770,02	6.640,62
FATES	2.398,22	127,50
Reservas Estatutárias	24.385,01	25.317,83
Lucros a realizar	0,00	0,00
Lucros/ Sobras Acumulados a disposição da AGO	6.406,52	1.295,93
Capital social	1.770,78	1.855,82
Sub Total	43.730,55	35.237,70
Total do Patrimonio Liquido	43.730,55	35.237,70

16. Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2024 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

17. Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

No exercício de 2024 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio.

18. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

	N° de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
Receita Bruta	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	4.889	4.791	26.588	19.880	20.477,33	14.682,81
Residencial	3.510	3.318	6.740	5.385	5.762,10	4.196,67
Industrial	14	14	1.969	1.755	2.609,20	2.157,16
Comercial	132	150	1.072	962	960,57	801,52
Rural	1.209	1.285	15.560	10.573	10.371,36	6.861,19
Poder público	8	8	50	38	45,83	31,64
Iluminação pública	2	2	899	897	459,90	416,62
Serviço público	14	14	298	270	268,37	218,01
Suprimento Faturado	-	-	-	-	-	-

Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-	11.235,18	8.005,69
---	---	---	---	---	-----------	----------

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.

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

No exercício de 2024 a CERNHE efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

Para melhor demonstração, seguem relação de grandezas totalizadas junto à CCEE em 2024:

MATRIX: 15.481,35 MWH

ELETROBRAS: 3.260,69 MWH

CCEN: 813,50 MWH

CCGF: 3.976,81 MWH

ENERGISA SS: 1.528,22 MWH

PROINFA: 486,49 MWH

TOTALIZANDO: 25.547,06 MWH de compra de energia liquidada junto à CCEE.

20. Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	Quantidade MWh		Legislação Societária	
	2024	2023	2024	2023
Energisa	27.045,47	20.356,88	5.205,34	5.811,50
PROINFA	486,49	613,54	234,74	254,03
Microgeração	2.392,76	2.012,74	1.313,32	1.535,04
	27.531,95	20.970,41	6.753,40	7.600,57

21. Despesas Operacionais

	Legislação societária		Legislação		Legislação	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
	Despesas com Vendas		Despesas Operacionais		Despesas Gerais	
Pessoal						
Remunerações	0,00	0,00	2.149,14	2.211,04	0,00	0,00
Encargos Sociais	0,00	0,00	807,34	821,38	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00	158,75	183,76	0,00	0,00
Indenizações (Rescisões)	0,00	0,00	254,14	329,48	0,00	0,00
Participação nos resultados	0,00	0,00	128,80	114,94	0,00	0,00
(-) Transferências para imobilização em curso	0,00	0,00	(473,55)	(558,38)	0,00	0,00
Auxílio estudante	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros benefícios	0,00	0,00	317,19	436,48	0,00	0,00
Total Pessoal	0,00	0,00	3.341,81	3.538,70	0,00	0,00
Material	0,00	0,00	517,15	1.250,63	0,00	0,00
Serviços de Terceiros	0,00	0,00	982,73	1.094,14	0,00	0,00
Arrendam. e Aluguéis	0,00	0,00	446,43	390,20	0,00	0,00
Deprec. e Amortização	0,00	0,00	1.043,88	951,66	0,00	0,00
Provisões	0,00	0,00	218,05	3.492,91	0,00	0,00
Provisões (PDD)	0,00	0,00	5,57	-6,58	0,00	0,00
Outras provisões	0,00	0,00	212,48	3.499,49	0,00	0,00
Outras						
Energia comprada para revenda	0,00	0,00	11.079,80	11.416,49	0,00	0,00
Taxa de fiscalização	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos	0,00	0,00	221,66	214,65	0,00	0,00
Outras	0,00	0,00	4.298,14	854,80	0,00	0,00
Total Outras	0,00	0,00	15.599,60	12.485,93	0,00	0,00
Total Geral	0,00	0,00	22.149,65	23.204,17	0,00	0,00

22. 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 sub item 2D do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e a Instrução CVM no 193, de 11 de julho de 1996, conforme demonstrativo abaixo:

						Legislação societária	
	Geração	Transmis.	Distrib.	Comerc.	Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2024	2023
Encargos financeiros totais	0,00	0,00	314,27	0,00	0,00	314,27	398,91
(-) 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	314,27	0,00	0,00	314,27	398,91
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	314,27	0,00	0,00	314,27	398,91

23. 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	
	2024	2023
Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social Regulatório	8.684,78	698,75
Ajustes ICPCs	543,62	566,82
Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social Societário	9.228,40	1.265,57
Ajustes	-7.139,07	-2.276,84

Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social Ato não Cooperado	2.089,33	1.011,27
Ajustes LALUR	0,00	0,00
Base de Cálculo Fiscal	2.089,33	1.011,27
IRPJ - Imposto de Renda Pessoa Jurídica 15%	313,40	151,69
IRPJ - Adicional de Imposto de Renda Pessoa Jurídica 10%	184,93	125,13
CSLL - Contribuição Social sobre Lucro Líquido 9%	188,04	91,01
Imposto de Renda no Resultado	498,33	276,82
Contribuição Social no Resultado	188,04	91,01

24. Participação nos Resultados

A CERNHE a título de participação dos empregados nos lucros da Empresa, no exercício de 2024 efetuou o pagamento total de R\$ 128,80 reais mil.

25. Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

Não foi implantado o plano previdenciário e outros benefícios aos empregados da Empresa, até o exercício de 2024.

26. Transações com Partes Relacionadas

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

legislação societária

	2024	2023
Remuneração	534,16	526,09
Encargos	102,55	101,24
Outros	0	0
Total	636,71	627,33

27. Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2024.

28. Programa de Recuperação Fiscal – REFIS

No exercício de 2024 não participamos de processo de recuperação fiscal - REFIS.

29. Seguros

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

RELAÇÃO DE SEGUROS						
VEÍCULO	ANO	PLACA	VIGÊNCIA		Valor Prêmio	Seguradora
			INÍCIO	FIM		
FROTA	2014 / 2015	VÁRIOS	20/01/2024	20/01/2025	R\$ 12.256,26	PORTO SEGURO
HILUX 4X4 TDI CS C/RAST.	2021 / 2021	FJR-2E44	18/01/2024	18/02/2025	R\$ 3.422,60	TÓKIO
STRADA ENDURANCE	2021 / 2021	FEX-1C57	20/02/2024	20/02/2025	R\$ 2.990,33	ZURICH
HILUX 4X4 TDI CS	2019 / 2019	COC-0093	01/03/2024	01/03/2025	R\$ 4.931,52	TÓKIO
HILUX 4X4 TDI CS	2019 / 2019	EXJ-9G06	01/03/2024	01/03/2025	R\$ 4.931,52	TÓKIO
MOBI	2023 / 2023	GKG-7I13	08/03/2024	08/03/2025	R\$ 1.560,04	ZURICH
HILUX 4X4 TDI CS	2018 / 2018	FQF-4211	23/03/2024	23/03/2025	R\$ 4.045,98	TÓKIO
MOBI	2024 / 2025		22/05/2024	22/05/2025	R\$ 3.183,03	ZURICH
HILUX 4X4 TDI CS C/RAST.	2022 / 2022	FSW-8H81	24/06/2024	24/06/2025	R\$ 3.981,42	TÓKIO
PREDIAL			06/07/2024	06/07/2025	R\$ 1.233,12	HDI SEGUROS
HILUX 4X4 TDI CS C/RAST.	2019 / 2020	EXR-6075	04/08/2024	04/08/2025	R\$ 3.560,32	TÓKIO
KOMBI	2013 / 2014	FHP-6849	18/07/2024	18/07/2025	R\$ 2.039,65	ZURICH
STRADA ADM	2023 / 2023	GIF-4D11	10/08/2024	10/08/2025	R\$ 2.286,18	MAPFRE
HILUX 4X4 TDI CS	2017 / 2017	GAR-6041	30/08/2024	30/08/2025	R\$ 3.633,79	TÓKIO
ENDOSSO - HILUX O KM C/ CARROCERIA	2024 / 2024	GKI-4C22	08/10/2024	30/08/2025	R\$ 367,56	TOKIO
HONDA NXR 160	2017 / 2017	GFK-7319	14/09/2024	14/09/2025	R\$ 983,65	TÓKIO
HILUX 4X4 TDI CS	2022 / 2022	FEF-7B22	07/10/2024	07/10/2025	R\$ 2.847,41	TÓKIO
MB ATEGO 1719	2016 / 2017	GKG-1C08	18/10/2024	18/10/2025	R\$ 4.984,19	TÓKIO
MB ATEGO 1719	2019 /	FFK-0127	24/10/2024	24/10/2025	R\$ 4.935,95	TÓKIO

	2020					
STRADA	2019 / 2019	GFQ-8148	09/11/2024	09/11/2025	R\$ 2.337,23	TÓKIO
GOL	2015 / 2016	GAF-4117	17/12/2024	17/12/2025	R\$ 2.082,04	YELUM
TOTAL					R\$ 72.593,79	

30. Eventos Subsequentes

30.1. 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 continuidade.

Fruto dos investimentos maciços em melhoria de todas as nossas redes de distribuição, com satisfação, anunciamos que nossa Empresa ficou bem abaixo dos patamares regulatórios de qualidade, onde, em 2024, os indicadores DEC e FEC registraram 16,38 horas e 9,13 eventos anuais respectivamente, enquanto os limites definidos pela ANEEL são 29 horas e 23 eventos anuais, respectivamente. Vale salientar que nossos índices, conforme determinação Regulatória, são verificados através do Sistema de Qualidade ISO9000, cuja recertificação foi em novembro de 2024.

30.2. Subsídios Baixa Densidade de Carga - fixação de novo valor:

A CERNHE, em seu IRT 2024, teve fixado para benefício de seus consumidores, o Subsídios Baixa Densidade de Carga, cuja metodologia previa retirada dos valores de parte da Parcela B da Permissionária para depósito pela União, através da CCEE, utilizando-se a verba do fundo CDE, para compensar a reduzida densidade de carga de seu mercado, conforme previsto no § 2º do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996. Esse valor, quando fixado para nossa Empresa, foi de: R\$ 844,58 mil mensais, totalizando R\$ 10.134,96 mil, anuais, através de atualização pelos indicadores de inflação.

30.3. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERNHE contabilizou 9,65% de Perdas (técnicas mais não técnicas).

30.4. 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 2023, 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 em 2024. A CERNHE 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.

30.5. 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.

A CERNHE já efetuou o levantamento dos valores que solicitou a devolução à Receita Federal.

30.6. IFRS 18

A CERNHE acompanha a evolução das normas IFRS e quais são validados pela ANEEL para aplicação na contabilidade regulatória e quais são permitidos na contabilidade societária. Neste sentido iniciamos os estudos para aplicação do IFRS 18 a partir do prazo concedido de 2027, envolvendo padronização de indicadores, bem como, padronização do novo formato do quadro de DRE.

30.7. Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Destrato Contratual

A partir do ano de 2025, a ANEEL modernizou a maneira de capturar a receita advinda da prescrição de créditos do SCEE, bem como multas por antecipação de destrato de contrato de energia por aqueles que querem migrar antecipadamente ao mercado livre, afim de que os valores, descontados os impostos, sejam devolvidos no próximo reajuste tarifário para todos os consumidores, objetivando modicidade tarifária. A CERNHE está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

31. Balanço Social

Recursos Humanos

Em 2024, a Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento Rural da Região de Novo Horizonte - CERNHE desenvolveu seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida.

Demonstração do Balanço Social - 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	2024			2023		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	30.189,30			23.015,46		
Lucro Operacional (LO)	7.491,14			(223,75)		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	3.978,52			4.166,03		
	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	158,75	3,99%	0,53%	183,76	4,41%	0,80%
Encargos sociais compulsórios	807,34	20,29%	2,67%	898,19	21,56%	3,90%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,61%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	123,19	3,10%	0,41%	111,75	2,68%	0,49%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	11,02	0,28%	0,04%	0,00	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,69	0,02%	0,00%	12,48	0,30%	0,05%
Capacitação e desenvolvimento profissional	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
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	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Outros Benefícios	57,65	1,45%	0,19%	357,07	8,57%	1,55%
Total	1158,64	29,12%	3,84%	1563,25	37,52%	6,79%

3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	% sobre		R\$ mil	% sobre	
		LO	RL		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	25,82	0,34%	0,09%	159,97	-71,49%	0,70%
Total de contribuições para a sociedade	25,82	0,34%	0,09%	159,97	-71,49%	0,70%
Tributos - excluídos encargos sociais	2256,47	30,12%	7,47%	1803,25	-805,92%	7,83%
Total	2282,29	30,47%	7,56%	1963,22	-877,42%	8,53%
4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	% sobre		R\$ mil	% sobre	
		LO	RL		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	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%

5 - Indicadores do corpo funcional

Empregados no final do período	43	42
---------------------------------------	-----------	-----------

Escolaridade dos empregados

Superior e extensão universitária	13	8
Ensino médio	25	28
Ensino fundamental	5	6

Faixa etária dos empregados

Abaixo de 30 anos	10	11
De 30 até 45 anos (exclusive)	20	22
Acima de 45 anos	13	9

Admissões durante o período

	12	6
--	-----------	----------

Mulheres que trabalham na empresa

	11	10
--	-----------	-----------

% 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

1	0
---	---

% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de negros	0	0,00%
---	---	-------

% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes	0	0,00%
---	---	-------

Portadores de deficiência física

0	0
---	---

Dependentes

0	0
---	---

Estagiários

0	0
---	---

6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial

Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa

2,23	5,42
------	------

Maior remuneração

4,60	7,12
------	------

Menor remuneração

2,06	1,70
------	------

Acidentes de trabalho

3	3
---	---

Marcos Roberto da Cunha Alonso

Contador - CRC 1SP224217/O-3

CPF: 157.062.038-57

32. Análise Econômico-Financeira

32.1. Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da CERNHE, refere-se ao período de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2024, sendo que, ao término do exercício de 2024, auferimos os seguintes resultados:

Receita Anual

A Receita Operacional de Distribuição Anual decorrente no exercício atingiu um montante de R\$ 30.189,30 (Reais/mil), superior ao ano anterior em 31,17% que foi de R\$ 23.015,46 (Reais/mil).

Número de Consumidores

O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2024 foi de 4.889, já em 2023 foi de 4.791 ocasionando um aumento de 2,05% em relação ao ano anterior.

Despesas com Pessoal

As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2024, importou em R\$ 3.341,81 (Reais/mil) e no exercício anterior foi de R\$ 3.538,70 (Reais/mil), ocasionado uma diminuição de (5,89)% em relação ao ano anterior.

Despesas Administrativas e Gerais

As despesas Administrativas e Gerais no exercício de 2024, foi de R\$ 22.149,65 (Reais/mil), inferior em (4,76)% à do ano anterior que foi de R\$ 23.204,17 (Reais/mil).

Receita (Despesa) Financeira

O Resultado Financeiro no exercício de 2024, importou em R\$ 1.737,25 (Reais/mil), enquanto que, no exercício de 2023, houve um Resultado Financeiro R\$ 1.489,32 (Reais/mil).

32.2. Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2024	2023
1. Liquidez				
Corrente ou Comum	AC / PC	R\$	6,82	6,57
Seca	$(AC - E) / PC$	R\$	6,72	6,46
Absoluta	AD / PC	R\$	4,37	3,53
Geral	$(AC + RLP) / (PC + ELP)$	R\$	4,75	4,82
2. Lucratividade				

Bruta s/ Vendas	$(LB / VB) \times 100$	%	27,50	5,37
Operacional s/ Vendas	$(LO / VB) \times 100$	%	21,85	-0,95
Líquida s/ Vendas	$(LL / VB) \times 100$	%	24,92	5,37
Líquida s/ Capital	$(LL / CS) \times 100$	%	482,39	68,19
Líquida s/ Patrimônio Líquido	$(LL / PL) \times 100$	%	19,53	3,59

3. Rentabilidade

Retorno Líquido s/ Investimentos	$(LL / AT) \times 100$	%	15,42	2,85
----------------------------------	------------------------	---	-------	------

4. Endividamento

Recursos de Terceiros no Investimento	$[(PC + ELP - ADC) / AT] \times 100$	%	21,06	20,76
Recursos Próprios no Investimento	$[(PL + REF - ADC) / AT] \times 100$	%	78,94	79,24

5. Investimentos

Capital Fixo Aplicado	$(AP / AT) \times 100$	%	29,91	44,23
Capital de Risco Aplicado	$[(AC + RLP) / AT] \times 100$	%	100,00	55,77

6. Garantias

Reais s/ Capital	$(IM / CS) \times 100$	%	190,31	1.059,76
Totais s/ Capital	$(AP / CS) \times 100$	%	935,80	1.059,84

7. Capital de Giro Próprio

Capital de Giro	$(AC - PC) / 1.000$	R\$	27,06	20,59
-----------------	---------------------	-----	-------	-------

* 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. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Receita Equiv. Patrimonial
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 fórmulas padrão de finanças e análise financeira.

33. Créditos Fiscais

Período	Histórico	Legislação Societária		
		Curto Prazo	Longo Prazo	Total
dez/24	IR Retido na Fonte	3,43	0,00	3,43
dez/24	CSLL	5,02	0,00	5,02
dez/24	ICMS	19,20	0,00	19,20
dez/24	ICMS s/ Aquisição Ativo Imobilizado	299,03	478,86	777,89
Total Geral				805,54

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

34. Informações de Natureza Social e Ambiental

A CERNHE, periodicamente efetua o serviço de “Poda de Árvores” e a limpeza das faixas nas redes aéreas de distribuição

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

Informamos também, não possuir nenhum Passivo Ambiental em curso.

35. Energia Ambiente de Contratação Livre

No exercício de 2024 a CERNHE efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, realizando 100% de suas operações.

Grandezas Contratadas [MWh]							
MWh							
Mês/Ano	MATRIX	ELETROBRAS	CCEN	CCGF	ENERGISA SS	PROINFA	Total
jan/24	964,993 MWh	-	68,903 MWh	336,835 MWh	255,422 MWh	27,975 MWh	1.654,128 MWh
fev/24	914,727 MWh	-	64,457 MWh	315,104 MWh	259,997 MWh	24,643 MWh	1.578,928 MWh

mar/24	1.015,560 MWh	-	68,903 MWh	336,835 MWh	341,055 MWh	28,448 MWh	1.790,801 MWh
abr/24	982,800 MWh	-	66,680 MWh	325,969 MWh	356,740 MWh	35,822 MWh	1.768,011 MWh
mai/24	1.015,560 MWh	-	68,902 MWh	336,835 MWh	315,007 MWh	49,343 MWh	1.785,647 MWh
jun/24	1.768,257 MWh	413,712 MWh	66,680 MWh	325,969 MWh	-	51,082 MWh	2.625,701 MWh
jul/24	1.886,040 MWh	424,632 MWh	68,903 MWh	336,835 MWh	-	56,971 MWh	2.773,381 MWh
ago/24	1.884,691 MWh	628,680 MWh	68,902 MWh	336,835 MWh	-	54,528 MWh	2.973,637 MWh
set/24	1.825,200 MWh	608,400 MWh	66,680 MWh	325,969 MWh	-	61,751 MWh	2.888,000 MWh
out/24	1.601,854 MWh	424,632 MWh	68,903 MWh	336,835 MWh	-	45,877 MWh	2.478,102 MWh
nov/24	982,800 MWh	413,712 MWh	66,680 MWh	325,969 MWh	-	25,583 MWh	1.814,744 MWh
dez/24	638,866 MWh	346,926 MWh	68,902 MWh	336,822 MWh	-	24,463 MWh	1.415,979 MWh
TOTAL	15.481,349 MWh	3.260,694 MWh	813,495 MWh	3.976,812 MWh	1.528,221 MWh	486,487 MWh	25.547,058 MWh

36. ICMS sob Subvenção Baixa Renda

O Estado de São Paulo optou pela tributação do Subsídio da União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda. Em obediência à essa determinação, a CERNHE, durante todo o exercício de 2024, faturou a seus consumidores o ICMS sobre o subsídio efetivamente reembolsado pela União Federal, infelizmente diminuindo assim parcela do importante benefício aos consumidores participantes dos programas governamentais. Salientamos que a tributação da Subvenção ocorre nos mesmos moldes e alíquotas aplicadas à parte faturada ao consumidor

Todavia os consumidores da classe Residencial com até 90 KWH/MÊS estão isentos deste tributo conforme Decreto Nº 50.473 de 20 de janeiro de 2006.

37. Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)

Não houve Diferimento Tarifário no exercício de 2024 na CERNHE.

38. Revisão Tarifária Periódica - Fato Relevante

Em 2020 ocorreu a assinatura de Termo Aditivo ao Contrato de Permissão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, e, migramos do Submódulo 8.1 para o Submódulo 8.4 do PRORET. Com esta mudança, a nossa terceira revisão tarifária periódica ocorreu de maneira bem suave, uma vez que, nesta metodologia, a abertura e justificativa da Parcela B e da Receita Requerida fica por conta da Permissionária. Desta sorte, a partir desta data, a Parcela B passa a ser reajustada anualmente pelo crescimento do mercado em kwh do Grupo B mais a inflação do período.

A CERNHE segue anualmente em dia com os cálculos que tragam equilíbrio de menor tarifa possível, e garantia do equilíbrio econômico e financeiro.

39. Ganhos Contingentes

A CERNHE não possuiu, neste exercício Ganhos Contingentes e nem no exercício anterior.

40. 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 3.361, de 30/07/2024, foram assim formados:

Descrição	INDICES	7,20%	10,46%	-7,64%	30,94%
	Revisão 2016	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	42.587,60	50.035,24	55.268,93	51.046,38	66.840,13
(2) Obrigações Especiais Brutas					
(3) Bens Totalmente Depreciados	10.801,91	12.690,93	14.018,40	12.947,39	16.953,32
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	31.785,69	37.344,31	41.250,53	38.098,99	49.886,82
(5) Depreciação Acumulada	19.481,09	22.887,90	25.281,98	23.350,43	30.575,06
(6) Obrigações Especiais Líquidas					
(7) Almoxarifado em Operação	127,76	150,11	165,81	153,14	200,52
(8) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)	23.234,28	27.297,45	30.152,76	27.849,09	36.465,59
(9) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
(10) Quota de Reintegração Regulatória	1.271,43	1.493,77	1.650,02	1.523,96	1.995,47
(11) Remuneração de Capital (RC) = BRR Líq x WACC	875,93	1.029,11	1.136,76	1.049,91	1.374,75

41. Reajuste Tarifário

Nos meses de janeiro a julho/2024, nossa tarifa foi norteadada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 3.240/2023, que reajustou nossa tarifa no IRT 2023. No dia 30/07/2024 foi publicada nossa

Tarifa para o ciclo 2024/2025, com vigência a partir de 30 de julho de 2024 a 29 de julho de 2025, através da Resolução Homologatória ANEEL No. 3.361/2024.

Para o nosso consumidor, o efeito médio foi de -6,59%, bem menor do que a maioria das Distribuidoras do Brasil.

42. Notas Não Divulgadas

Abaixo listamos notas constantes do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, mais especificamente no Roteiro para Elaboração das Demonstrações Contábeis, documento esse complementado pelo Ofício de Encerramento da SFF/ANEEL, referente NOTAS NÃO DIVULGADAS, em virtude de não fazerem parte do contexto de nossa Permissionária e, por esse motivo, não possuírem movimentação, sendo:

- Comodato;
- Fusões, Cisões e Incorporações;
- Arrendamento Mercantil;
- Compromissos;
- Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos;
- Debêntures;
- RAP – Receita Anual Permitida;
- ECE e EAE – Encargo de Capacidade Emergencial e Encargo de Aquisição Emergencial;
- Por esse motivo, justificamos a não divulgação de tais notas.

43. Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

Nos exercícios de 2024 e 2023 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da CERNHE vinculados ao Serviço Concedido, todos são periodicamente avaliados conforme determinação do Órgão Regulador. No último laudo de avaliação, o resultado apresentado foi superior ao Ativo Contabilizado. A ANEEL, a partir de 2011, determinou o reconhecimento contábil desta atualização, na forma de Reavaliação Regulatória Compulsória, valor esse estornado nas Demonstrações Societárias.

44. Nota Explicativa Conciliação LAJIDA/EBITDA

Na composição da formação do saldo de R\$ 10.471,94 mil reais da LAJIDA/EBITDA do exercício contábil de 2024 foram utilizadas as seguintes contas:

	2024	2023
Lucro/Prejuízo Líquido	8.542,03	1.265,57
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	0	0
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	686,37	0

Depreciação e Amortização

1043,88

951,66

10.272,28

2.217,23

45. Balanço Patrimonial Fiscal

Conforme Artigo 10 da Instrução Normativa 1397/2013, apresentamos 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.

		2024				
Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Ajustes	Fiscal
Ativos						
Ativo circulante		31.706,73	-	31.706,73	-	31.706,73
Caixa e equivalentes de caixa		20.304,92	-	20.304,92	-	20.304,92
Consumidores	18.1	3.885,54	-	3.885,54	-	3.885,54
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		16,70	-	16,70	-	16,70
Tributos compensáveis		326,67	-	326,67	-	326,67
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		440,40	-	440,40	-	440,40
Investimentos temporários		3.341,10	-	3.341,10	-	3.341,10
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.2	1.328,56	-	1.328,56	-	1.328,56
Despesas pagas antecipadamente		47,59	-	47,59	-	47,59
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	18.3	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		2.015,25	-	2.015,25	-	2.015,25
Ativo não circulante		27.586,58	(3.895,47)	23.691,11	-	23.691,11
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		478,86	-	478,86	-	478,86
Depósitos judiciais e cauções		32,66	-	32,66	-	32,66
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-

Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	6.427,80	6.427,80	(6.427,80)	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		180,85	-	180,85	-	180,85
Imobilizado	18.4	26.893,05	(23.523,06)	3.369,99	19.627,59	22.997,58
Intangível	18.5	1,16	13.199,79	13.200,95	(13.199,79)	1,16
Total do ativo		59.293,31	(3.895,47)	55.397,84	-	55.397,84

Passivo						
Passivo circulante		4.651,65	-	4.651,65	-	4.651,65
Fornecedores		288,09	-	288,09	-	288,09
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas		500,09	-	500,09	-	500,09
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		422,94	-	422,94	-	422,94
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	2.261,18	-	2.261,18	-	2.261,18
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		1.179,35	-	1.179,35	-	1.179,35
Passivo não circulante		7.015,65	-	7.015,65	-	7.015,65
Fornecedores		-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-
Provisão para litígios		3.125,88	-	3.125,88	-	3.125,88

Encargos setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		3.889,77	-	3.889,77	-	3.889,77
Total do passivo		11.667,30	-	11.667,30	-	11.667,30

Patrimônio líquido						
Capital social		1.770,78	-	1.770,78	-	1.770,78
Reservas de capital		(543,60)	543,60	-	-	-
Outros resultados abrangentes		3.867,48	(3.867,48)	-	-	-
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		37.008,72	(1.455,48)	35.553,24	-	35.553,24
Sobras à disposição da Assembleia		5.522,63	883,89	6.406,52	-	6.406,52
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		47.626,01	(3.895,47)	43.730,54	-	43.730,54
Total do passivo e do patrimônio líquido		59.293,31	(3.895,47)	55.397,84	-	55.397,84

		2024				
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Ajustes	Fiscal
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso		30.866,60	3.414,30	34.280,90	-	34.280,90
Fornecimento de energia elétrica		9.562,99	-	9.562,99	-	9.562,99
(-) Transferências		-	-	-	-	-

Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.235,18	-	11.235,18	-	11.235,18
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(1.047,84)	-	(1.047,84)	-	(1.047,84)
Serviços cobráveis	13,56	-	13,56	-	13,56
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	12.049,42	3.414,30	15.463,72	-	15.463,72
Outras receitas vinculadas	(946,71)		(946,71)		(946,71)
Tributos	(2.034,81)	-	(2.034,81)	-	(2.034,81)
ICMS	(1.799,90)	-	(1.799,90)	-	(1.799,90)
PIS-PASEP	(41,80)	-	(41,80)	-	(41,80)
Cofins	(192,95)	-	(192,95)	-	(192,95)
ISS	(0,16)	-	(0,16)	-	(0,16)
Encargos - Parcela "A"	(2.056,78)	-	(2.056,78)	-	(2.056,78)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.990,53)	-	(1.990,53)	-	(1.990,53)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização	(66,25)	-	(66,25)	-	(66,25)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	26.775,01	3.414,30	30.189,31	-	30.189,31
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(11.079,80)	-	(11.079,80)	-	(11.079,80)
Energia elétrica comprada para revenda	(6.518,66)	-	(6.518,66)	-	(6.518,66)
Energia elétrica comprada para revenda - Proinfa	(234,74)	-	(234,74)	-	(234,74)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(4.326,40)	-	(4.326,40)	-	(4.326,40)
Encargos e Demais Despesas Setoriais	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	15.695,21	3.414,30	19.109,51	-	19.109,51
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.747,69)	(2.870,68)	(11.618,37)	-	(11.618,37)

Pessoal e administradores (inclui 636,71 de remuneração a administradores)	(3.978,52)	-	(3.978,52)	-	(3.978,52)
Entidade de previdência privada	-	-	-	-	-
Material	(517,15)	-	(517,15)	-	(517,15)
Serviços de terceiros	(982,73)	-	(982,73)	-	(982,73)
Arrendamento e aluguéis	(446,43)	-	(446,43)	-	(446,43)
Seguros	(68,38)	-	(68,38)	-	(68,38)
Doações, contribuições e subvenções	(25,82)	-	(25,82)	-	(25,82)
Provisões	(218,05)	-	(218,05)	-	(218,05)
Recuperação de despesas	56,16	-	56,16	-	56,16
Tributos	(221,66)	-	(221,66)	-	(221,66)
Depreciação e amortização	(1.587,49)	543,61	(1.043,88)		(1.043,88)
Gastos diversos da atividade vinculada	(209,11)	(3.414,29)	(3.623,40)		(3.623,40)
Outras Receitas Operacionais	220,11	-	220,11	-	220,11
Outras Gastos Operacionais	(768,62)	-	(768,62)	-	(768,62)
Resultado da Atividade	6.947,52	543,62	7.491,14	-	7.491,14
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	1.737,26	-	1.737,26	-	1.737,26
Despesas financeiras	(314,27)	-	(314,27)	-	(314,27)
Receitas financeiras	2.051,53	-	2.051,53	-	2.051,53
Operações com não Associados	0,00	0,00	0,00	-7.139,07	-7.139,07
Resultado de operações com não associados	-	-	-	(7.139,07)	(7.139,07)
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	8.684,78	543,62	9.228,40	-	2.089,33
Despesa com impostos sobre os lucros	(686,37)	-	(686,37)	-	(686,37)
Resultado líquido das operações em continuidade	7.998,41	543,62	8.542,03	-	1.402,96
Operações descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício	7.998,41	543,62	8.542,03	(7.139,07)	1.402,96
Atribuível aos:					
Acionistas controladores	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-
Lucro por ação					
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações	4,52	0,31	4,82	(4,03)	0,79

ordinárias						
diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
Lucro por ação originado das operações em continuidade						
básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-
diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		-	-	-	-	-

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal

	Capital social	Reservas de capital	Reservas de reavaliação	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.855,82	-	-	32.085,95	-	-	1.295,93	-	35.237,71
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(47,64)	-	-	-	-	-	-	-	2,40
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,22)
Reserva de Reavaliação	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro Líquido (Prejuízo do Exercício)	-	-	-	-	1.940,65	-	6.601,38	-	-
(+/-) Ajustes Exercícios Anteriores	-	-	-	-	-	-	1.455,48	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	(1.295,93)	-	1.295,93
Reserva legal	-	-	-	(6.640,62)	-	8.770,02	(660,14)	-	126,56
FATES	-	-	-	(127,50)	(1.940,65)	2.398,22	(330,07)	-	(283,48)
Reserva de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	(173,33)	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	(37,40)	-	-	(25.144,50)	-	24.385,01	(660,14)	-	123,58
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.770,78	-	-	0,00	-	35.553,25	6.406,51	-	43.730,55

Marcos Roberto da Cunha Alonso

Contador - CRC 1SP224217/O-3

CPF: 157.062.038-57

Demonstração do Resultado do Exercício – Associado / Não Associado

DSPRE - DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS / PERDAS E RESULTADOS DO EXERCICIO

EMPRESA COOPERATIVA DE ELETRIF. E DESENVOLV. RURAL DA REG. DE N.H. - CERNHE

CNPJ: 53.176.038/0001-86

ENCERRAMENTO 31/12/2024

DESCRIÇÃO	RESULTADOS COOPERADOS	RESULTADOS NÃO COOPERADOS	CONSOLIDADOS
INGRESSOS E RECEITAS OPERACIONAIS BRUTAS	22.823,88	10.617,94	33.441,82
RENDIA NÃO FATURADA	502,64	322,87	825,51
INGRESSO COM FORNECIMENTO SERVIÇO	9,86	3,70	13,56
OUTRAS RECEITAS			
(-) IMPOSTOS E ABATIMENTOS	(2.591,72)	(1.499,87)	(4.091,59)
(=) INGRESSOS E RECEITAS OPERACIONAIS LIQUIDAS	20.744,66	9.444,64	30.189,30
(-) DESPESAS OPERACIONAIS	(16.557,03)	(5.592,62)	(22.149,65)
(=) RESULTADO OPERACIONAL BRUTO	4.187,63	3.852,02	8.039,65
OUTRAS RECEITAS / DESPESAS	(577,29)	28,78	(548,51)
AJUSTES IFRS			-
RESULTADO OPERACIONAL LÍQUIDO	3.610,34	3.880,80	7.491,14
RESULTADO FINANCEIRO	(528,07)	2.265,33	1.737,26
RESULTADOS ANTES DAS PROVISÕES	3.082,27	6.146,13	9.228,40

PROVISÕES FISCAIS (IRPJ E CSLL)	-	(686,37)	(686,37)
SOBRAS / PERDAS - LUCRO / PREJUÍZOS	3.082,27	5.459,76	8.542,03

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador - CRC 1SP224217/O-3
CPF: 157.062.038-57

46. Quotas da CDE repassadas às Distribuidoras pela Eletrobrás.

Conforme determinação regulatória, os descontos concedidos sobre a TUSD/MUST e Subsídio TE foram reconhecidos contabilmente na conta 1119.1.09 e 2119.9. Adicionalmente, em função das novas regras implementadas a partir da MP 579/2012, reconhecemos, também, o valor a receber sobre os subsídios:

- a) Subsídio Baixa Densidade de Cargas;
- b) Subsídio Serviço Público - Água e Esgoto;
- c) Subsídio Consumidores Rurais e
- d) Subsídio Carga Incentivada
- e) Subsídio SCEE
- d) Subsídios Irrigação.

Tais subsídios em dezembro/2024 somam um valor a receber de: 1.878,07 R\$/MIL.

	SALDO 2023	APROPRIADO	RECEBIDO	AJUSTES (+/-)	SALDO 2024	A DEVOLVER
SUBVENÇÃO CDE – DMR a Receber	2,44	12,24	-12,39	-0,05	2,24	0,00
SUBVENÇÃO CDE – Regulatório Rural	20,04	0,00	0,00	-20,04	0,00	0,00
SUBVENÇÃO CDE – Regulatório Irrigantes	299,93	1.430,50	-1.065,56	0,00	664,87	0,00
SUBVENÇÃO CDE – Baixa Densidade de Carga	810,32	9.929,41	-9.895,15	0,00	844,58	0,00
SUBVENÇÃO CDE - SCEE	143,26	1.155,28	-1.064,75	132,59	366,38	-599,92
SUBVENÇÃO CDE - Água, Esgoto e Saneamento	4,35	0,00	0,00	-4,35	0,00	0,00
					1.878,07	-599,92

47. 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 - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024
Em Serviço			
Participação da União, Estados e Municípios			
Participação Financeira do Consumidor	(2.007,70)	439,68	(1.568,02)
Data de aquisição: Anterior a 2019	(766,51)	257,53	(508,98)
Data de aquisição: 01/2019	(15,76)	3,61	(12,15)
Data de aquisição: 02/2019	(13,09)	2,99	(10,10)
Data de aquisição: 03/2019	(10,44)	2,38	(8,06)
Data de aquisição: 04/2019	(27,02)	6,18	(20,84)
Data de aquisição: 05/2019	(22,83)	5,21	(17,62)
Data de aquisição: 06/2019	(15,29)	3,49	(11,80)
Data de aquisição: 07/2019	(19,13)	4,37	(14,76)
Data de aquisição: 08/2019	(5,77)	1,31	(4,46)
Data de aquisição: 09/2019	(4,43)	1,02	(3,41)
Data de aquisição: 10/2019	(6,20)	1,42	(4,78)
Data de aquisição: 11/2019	(4,56)	1,05	(3,51)
Data de aquisição: 12/2019	(57,48)	13,14	(44,34)
Data de aquisição: 01/2020	(7,45)	1,43	(6,02)
Data de aquisição: 02/2020	(22,93)	4,38	(18,55)
Data de aquisição: 03/2020	(90,08)	17,18	(72,90)
Data de aquisição: 04/2020	(5,59)	1,07	(4,52)
Data de aquisição: 05/2020	(2,54)	0,49	(2,05)
Data de aquisição: 06/2020	(62,78)	11,97	(50,81)
Data de aquisição: 07/2020	(1,67)	0,31	(1,36)
Data de aquisição: 08/2020	(12,45)	2,38	(10,07)
Data de aquisição: 09/2020	(18,70)	3,56	(15,14)
Data de aquisição: 10/2020	(13,36)	2,55	(10,81)
Data de aquisição: 11/2020	(9,44)	1,80	(7,64)
Data de aquisição: 12/2020	(10,24)	1,96	(8,28)
Data de aquisição: 01/2021	(38,22)	5,81	(32,41)
Data de aquisição: 02/2021	(8,08)	1,22	(6,86)

Data de aquisição: 03/2021	(2,82)	0,43	(2,39)
Data de aquisição: 04/2021	(20,78)	3,16	(17,62)
Data de aquisição: 05/2021	(6,04)	0,91	(5,13)
Data de aquisição: 06/2021	(3,05)	0,46	(2,59)
Data de aquisição: 07/2021	(58,34)	8,87	(49,47)
Data de aquisição: 08/2021	(18,66)	2,83	(15,83)
Data de aquisição: 09/2021	(24,22)	3,69	(20,53)
Data de aquisição: 10/2021	(8,35)	1,26	(7,09)
Data de aquisição: 11/2021	(40,56)	6,17	(34,39)
Data de aquisição: 12/2021	(16,45)	2,51	(13,94)
Data de aquisição: 01/2022	(11,58)	1,76	(9,82)
Data de aquisição: 02/2022	(31,55)	4,80	(26,75)
Data de aquisição: 03/2022	(27,56)	4,19	(23,37)
Data de aquisição: 04/2022	(12,17)	1,85	(10,32)
Data de aquisição: 05/2022	(19,32)	2,94	(16,38)
Data de aquisição: 06/2022	(23,13)	3,51	(19,62)
Data de aquisição: 07/2022	(22,32)	3,39	(18,93)
Data de aquisição: 08/2022	(19,58)	2,98	(16,60)
Data de aquisição: 09/2022	(15,11)	2,29	(12,82)
Data de aquisição: 10/2022	(0,82)	0,12	(0,70)
Data de aquisição: 11/2022	(10,82)	1,65	(9,17)
Data de aquisição: 12/2022	(6,65)	1,02	(5,63)
Data de aquisição: 01/2023	(2,63)	0,20	(2,43)
Data de aquisição: 02/2023	(15,21)	1,20	(14,01)
Data de aquisição: 03/2023	(40,99)	3,21	(37,78)
Data de aquisição: 04/2023	(0,74)	0,06	(0,68)
Data de aquisição: 05/2023	(7,64)	0,60	(7,04)
Data de aquisição: 06/2023	(2,64)	0,21	(2,43)
Data de aquisição: 07/2023	(29,88)	2,34	(27,54)
Data de aquisição: 08/2023	(7,44)	0,59	(6,85)
Data de aquisição: 09/2023	(2,95)	0,23	(2,72)
Data de aquisição: 10/2023	(1,89)	0,15	(1,74)
Data de aquisição: 11/2023	(12,56)	0,99	(11,57)
Data de aquisição: 12/2023	(28,21)	2,22	(25,99)
Data de aquisição: 01/2024	(39,38)	1,52	(37,86)
Data de aquisição: 02/2024	(12,62)	0,49	(12,13)
Data de aquisição: 03/2024	(6,62)	0,26	(6,36)
Data de aquisição: 04/2024	(4,81)	0,19	(4,62)

Data de aquisição: 05/2024	(2,71)	0,10	(2,61)
Data de aquisição: 06/2024	(8,52)	0,33	(8,19)
Data de aquisição: 07/2024	(15,76)	0,61	(15,15)
Data de aquisição: 08/2024	(3,03)	0,12	(2,91)
Data de aquisição: 09/2024	(3,23)	0,12	(3,11)
Data de aquisição: 10/2024	(46,81)	1,81	(45,00)
Data de aquisição: 11/2024	(27,46)	1,06	(26,40)
Data de aquisição: 12/2024	(12,05)	0,47	(11,58)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(1.029,50)	232,88	(796,62)
Data de aquisição: Anterior a 2019	(338,54)	159,48	(179,06)
Data de aquisição: 11/2021	(77,80)	9,99	(67,81)
Data de aquisição: 02/2022	(24,44)	3,14	(21,30)
Data de aquisição: 06/2022	(208,13)	26,72	(181,41)
Data de aquisição: 08/2022	(93,53)	12,01	(81,52)
Data de aquisição: 09/2023	(287,06)	21,54	(265,52)
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento	(19,00)	8,92	(10,08)
Data de aquisição: Anterior a 2019	(19,00)	8,92	(10,08)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			
Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros			
Ultrapassagem de demanda			
Excedente de reativos			
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	(3.056,20)	681,48	(2.374,72)

48. Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD

Em que pese a publicação no início do ano de 2022 da Lei 14.300/2022, alguns assuntos ainda careciam de regulamentação. No início de 2023, por intermédio da Resolução Normativa n. 1.059/2023, a ANEEL regulamentou o novo Marco Regulatório da Geração Distribuída pelo Sistema de Compensação, o que torna os temas regulados de extrema relevância, ante ao impacto que trouxe a nossa Empresa, principalmente mediante a acelerada expansão da instalação de novos Sistemas de GD, merecendo assim destaque nestas notas.

Nessa regulamentação foi corrigido distorção existente, que deixava a Distribuidora descoberta e acarretava o desequilíbrio econômico financeiro no período da entrada em operação da GD até o próximo processo tarifário da Empresa, sendo essa distorção sanada, já que foi inserido o custeio dos benefícios tarifários dos participantes do Sistema de Compensação de Energia Elétrica - SCEE na Conta do Desenvolvimento Energético (CDE) e nos processos tarifários das distribuidoras. Com isso a transferência destes custos que o gerador deixou de participar, passou a ser coberto, agora, pela conta centralizadora da CDE, através de subsídios tarifários. Outra correção também de relevância se refere ao início do faturamento da TUSD, de forma progressiva, tratando de forma diferente os consumidores que pediram ligação até dia 08/01/2023 e aqueles que pediram após essa data.

Nessa nova regulamentação, foi estabelecida a divisão desses consumidores em Sistema de Faturamento GD I, GD II e GD III, sendo o primeiro para aqueles que pediram ligação até a data de 08/01/2023, e que terão o desconto de TUSD e TE em 100% até o ano de 2045. Já para os consumidores que pediram ligação após essa data, se de pequena carga estão sendo classificados como GD II e se grande carga como GD III. Para esses consumidores, o percentual do desconto da TUSD vai sendo diminuído de forma gradual, estando, em média na casa de 92% de desconto na data deste balanço.

49. Lei de Proteção dos Dados - LGPD

Com a implementação de direitos, deveres e princípios que envolvem o uso de dados pessoais em solo brasileiro, advindas da Lei nº 13.709, de 14 de agosto de 2018 – Lei Geral de Proteção de Dados, nossa Empresa, em total obediência a referida Lei, implementou junto aos seus funcionários, empresa parceira de sistemas e consumidores, metodologia de como devem agir em relação à coleta, tratamento e compartilhamento de dados pessoais e sensíveis. Isso implicou em uma mudança cultural dentro de nossa Empresa, modificando nossa postura frente ao uso de dados pessoais, o que não foi uma tarefa simples porque envolveu muitas pessoas, processos e departamentos. Melhoramos nossa política de privacidade tornando-a consistente, revisamos todos os contratos com usuários, funcionários e parceiros e criamos termos de consentimento, além de investirmos em soluções de segurança. Por último, mas não menos importante, realizamos treinamentos em nossa equipe.

50. Informação Complementar - DVA – Demonstração do Valor Adicionado Societário

A ANEEL, no intuito de que os agentes do Setor Elétrico informem com clareza a riqueza gerada no exercício, bem como a forma como essa riqueza foi dividida entre funcionários, acionistas, financiadores e governo, recomendou que, além do resultado ser citado no relatório de administração, fosse disponibilizado à sociedade todo o quadro de apuração. Neste sentido, a CERNHE, nos anos 2024 e 2023 apresentam os seguintes resultados:

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2024	2023
Receitas	33.726,82	26.457,63
Venda de energia e serviços	34.280,90	26.429,17
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-5,57	-6,58
Resultado não operacional	-548,51	35,04
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-17.311,96	-18.583,99
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-4.732,28	-4.822,74
Material e serviços de terceiros	-12.579,68	-13.761,25
(=) Valor adicionado bruto	16.414,86	7.873,64
(-) Quotas de reintegração	-1.043,88	-951,66
(=) Valor adicionado líquido	15.370,98	6.921,98
(+) Valor adicionado transferido	1.737,25	1.489,32
Receitas (Despesas) financeiras	1.737,25	1.489,32
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	17.108,23	8.411,29
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	2.727,13	2.713,95
Remunerações	2.403,28	2.403,30
Encargos sociais (exceto INSS)	192,66	179,48
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	158,75	158,75
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	317,19	317,19
Participação nos resultados	128,80	128,80
Custos imobilizados	-473,55	-473,57
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	5.392,64	4.041,57

INSS (sobre folha de pagamento)	614,68	627,86
ICMS	1.799,90	1.424,22
Imposto de renda e contribuição social	686,37	0,00
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	2.291,69	1.989,49
Financiadores	446,43	390,20
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	446,43	390,20
Acionistas	8.542,03	1.265,57
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	8.542,03	1.265,57
Valor adicionado (médio) por empregado	397,87	200,27

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

51. Formatação Básica das Notas Explicativas

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

JOSÉ ANTONIO REDÍGOLO
 Presidente
 CPF: 072.143.948-98

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

1.7– Parecer do Conselho Fiscal Societário



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO
RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE
CNPJ 53.176.038/0001-86 - I.E. 483.003.274.114
PABX:- (17) 3542-1208 – Plantão 0800-7741401
e-mail: cernhe@cernhe.com.br

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Nós, membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento Rural da Região de Novo Horizonte, em cumprimento ao que determina o artigo 47, letra I, do Estatuto Social, examinamos Balanço Patrimonial, Demonstrações Contábeis e Notas Explicativas da Diretoria, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024; somos de parecer que as referidas Demonstrações Contábeis Regulatória representam a posição financeira e a patrimonial da cooperativa em 31 de dezembro de 2024; merecendo, assim, nossa recomendação favorável à Assembleia Geral Ordinária para sua aprovação.

Novo Horizonte, 20 de março de 2025.

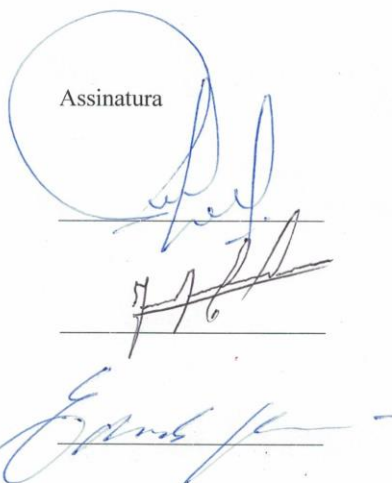
Nome Completo

Assinatura

Conselheiro Fiscal Efetivo - Alcides Rodrigues Zana

Conselheiro Fiscal Efetivo - João Antonio Q. Fracasso

Conselheiro Fiscal Efetivo - Eduardo Ascêncio



1.8 - Parecer do Auditor Independente Sobre as Demonstrações Societárias

SEÇÃO VI

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Ao

Conselho de Administração e Cooperados da:

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO
RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE – “CERNHE”**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE – “CERNHE”**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE – “CERNHE”** em 31 de dezembro de 2024, 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 “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Cooperativa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

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

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações financeiras da CERNHE em 31 de dezembro de 2023, foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, sem ressalva, datado de 13 de março de 2024.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

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

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

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

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

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

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

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

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

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

Campinas, 14 de março de 2025.



AUDITORES INDEPENDENTES.
CRC 2SP023964/O-9 CVM 1077-4



GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5

2 – REGULATÓRIAS

2.1– Relatório da Administração Regulatório

Senhoras e Senhores Associados/Consumidores,

Apresentamos a seguir, relatório com as principais atividades do exercício de 2024 (encerrado em 31 de dezembro de 2024), em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, com o objetivo de divulgar, de forma objetiva e transparente, o desempenho da CERNHE para a sociedade, parceiros, investidores, cooperados e consumidores. Tais informações possibilitam que o leitor conheça um pouco mais sobre a Cooperativa e suas atividades de prestadora de Serviço Público de distribuição de energia elétrica, além de servir de base para realização de um trabalho ainda mais produtivo a ser realizado nos próximos anos.

Carta do Presidente

Prezados Cooperados e Consumidores, a CERNHE continua desempenhando seu papel com excelência na distribuição de Energia Elétrica, entregando energia de qualidade e continuidade aos Produtores rurais, Agro – Indústrias e aos Empreendimentos do Lazer. Todos investem com segurança tamanha é a certeza da qualidade da energia.

Graças a administração prudente, cautelosa e com foco no futuro, A CERNHE não distribui sobras e reinveste seus recursos no sistema de distribuição, sempre primando pela qualidade conquistada. Os investimentos realizados se refletem na estabilidade do sistema e na satisfação do consumidor.

Muitas foram as realizações de 2024, no entanto, pela complexidade e grandeza do sistema, o trabalho é interminável, necessitando de manutenção e novos investimentos para garantir o crescimento constante da CERNHE.

Investimos forte no sistema nestes anos e daremos continuidade com foco da classe de consumidores em empreendimentos do lazer nos condomínios, porém, destacamos duas preocupações, sendo uma, o aumento da Geração Distribuída e seus impactos, bem como a luta para manter a paridade de tarifa com a supridora.

Sempre no melhor interesse em atender seus Cooperados e consumidores a CERNHE passou a adquirir 100% da energia no mercado livre através de leilão público conforme regulamentação da ANEEL, bem como faz a gestão da parcela B com menor valor daquele regulado, tudo em prol de menor impacto no processo de revisão tarifária.

Agradeço a Deus pela oportunidade de continuar administrando esta honrosa empresa, aos Diretores que são efetivos e participativos, aos colaboradores que se desdobram no cumprimento das tarefas, aos parceiros e terceirizados que muito contribuem.

JOSÉ ANTONIO REDÍGOLO
Diretor Presidente

Carta do Contador

Na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da CERNHE - Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento Rural da Região de Novo Horizonte, juntamente com toda nossa equipe, comunicamos aos Senhores Cooperados a conclusão do exercício de 2024, com alto grau de qualidade, transparência e observando totalmente o conceito de legalidade.

Neste exercício, podemos acompanhar e registrar adequadamente os novos projetos e execução dos mesmos, observando a abertura e finalização de cada Ordem em Curso, o que proporciona à Empresa, a clara demonstração ao Órgão Regulador de que a CERNHE segue firme e equilibrada, oferecendo a cada ano mais qualidade e continuidade na distribuição de energia elétrica, e, transparência em sua administração.

Neste contexto, todo o resultado desta Prestação de Contas será enviado, dentro do prazo, para a ANEEL, e, disponibilizado através do canal de divulgação da Permissionária, para todos os que desejarem verificar o equilíbrio econômico e financeiro da CERNHE, bem como o resultado apresentado aos seus cooperados.

Frisamos, ainda, nosso empenho no cumprimento Regulatório, uma vez que a ANEEL tem 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 na pré-análise realizada pela ANEEL.

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

Diante do acima descrito, e com muita satisfação, comunicamos aos Srs. Cooperados que na sequência se encontram todos os demonstrativos do exercício Regulatório, Societário e Fiscal, de modo a possibilitar o conhecimento dos resultados e dar todas as condições para V.Sas. traçarem as metas para o novo exercício.

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

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador - CRC 1SP224217/O-3
CPF: 157.062.038-57

Cenário

A CERNHE vai muito bem, no entanto, como todo agente de distribuição de energia, sofre os efeitos da transformação do mercado. Isso exige da Administração e dos colaboradores muito profissionalismo e dedicação para acompanhar as mudanças e permanecer no mercado.

Muitos são os receios com a abertura do mercado de energia. Ainda não sabemos quais serão os efeitos do avanço da energia fotovoltaica e como isso afetará a CERNHE no futuro próximo. Além disso, a abertura do Mercado Livre para agentes do Grupo A e B gera preocupações. Alguns criticam a falta de distribuição de lucros aos sócios, a não remuneração do capital e a falta de benefícios aos cooperados. Alegam ainda que administramos a cooperativa como se fosse uma empresa, visando apenas o crescimento do caixa. Isso é um grande engano e falta de conhecimento. Administramos dessa forma por entender que nossas disponibilidades são insignificantes diante da necessidade de grandes investimentos, tanto para manter quanto para inovar. Desta forma, estamos alinhados ao pensamento da maioria dos cooperados, solidificando o nome da CERNHE e honrando a luta dos fundadores.

Alguns não sabem ou se esquecem de que a CERNHE não é uma simples cooperativa de produtores, onde por decisão da maioria decidem o destino. Somos um agente de distribuição de energia e atuamos em um mercado regulado pelo Governo, via ANEEL, mediante contrato com uma enorme quantidade de obrigações, índices e indicadores, que se não atendidos, pode levar à perda da concessão e ao fim da cooperativa. Por isso, administramos com tanta severidade para manter a distribuidora no mercado e para não promover chamada de capital. A Administração fez o que lhe compete e buscou o Mercado Livre de Energia, saindo da zona de conforto do mercado cativo, entendendo ser esta talvez a única possibilidade de redução de tarifa ao consumidor. Isso trouxe complexidade administrativa e operacional, exigindo dos colaboradores máximo empenho e dedicação.

Exceto pela afetação das mudanças no Mercado Nacional de Energia, pode-se dizer que a CERNHE vive seu melhor momento, possuindo ótimos índices de qualidade e satisfação do consumidor e do cooperado. A energia é robusta e não oscila; temos tarifa competitiva; o empreendedor investe na certeza de um ótimo sistema elétrico. Desta forma cumprimos o objetivo que é entregar energia de qualidade, respeitando o patrimônio dos cooperados, que em nossa gestão aumentou exponencialmente.

José Antônio Redígolo.
Diretor Presidente

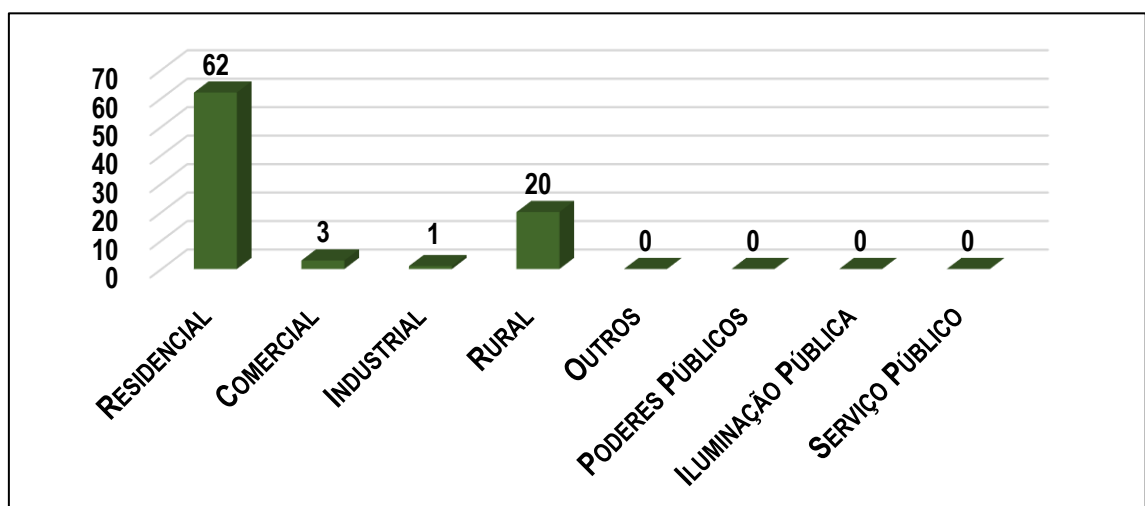
Ligação de consumidores – Foram realizadas, no ano, 86 novas ligações, totalizando 4.889 consumidores atendidos pela Permissionária, número 2,05% superior ao ano de 2023 com 4.791 consumidores.

Número de Consumidores

Consumidores	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	2.894	3.155	3.241	3.318	3.510
Comercial	145	145	152	150	132
Industrial	9	10	11	14	14
Rural	1.339	1.369	1.261	1.285	1.209
Poderes Públicos	6	7	7	8	8
Iluminação Pública	2	2	2	2	2
Serviço Público	14	14	14	14	14
Total	4.409	4.702	4.688	4.791	4.889

Ligação de Consumidores

Classe	2020	2021	2022	2023	2024
Residencial	103	109	100	90	62
Comercial	2	3	6	9	3
Industrial	1	1	0	2	1
Rural	37	47	31	20	20
Outros	0	0	0	1	0
Poderes Públicos	1	0	0	1	0
Iluminação Pública	0	0	0	0	0
Serviço Público	1	0	0	0	0
Total	145	160	137	122	86



Comportamento do mercado

A distribuição de energia pela Outorgada no período de janeiro a dezembro de 2024 foi de 26,59 GWh (19,88 GWh em 2023).

O segmento do mercado que mais contribuiu para esse resultado foi o rural, em especial os irrigantes, representando uma fatia de 58,52% do segmento de mercado e apresentou um aumento na ordem de 47,17% em relação ao ano de 2023. A classe residencial representa 25,35% do segmento de mercado e apresentou um crescimento na ordem de 25,16% em relação ao ano de 2023. No meio rural, o bom desempenho deve-se, principalmente aos efeitos climáticos que afetam o consumidor irrigante.

A seguir são apresentados resultados do consumo faturado a variação nos últimos períodos:

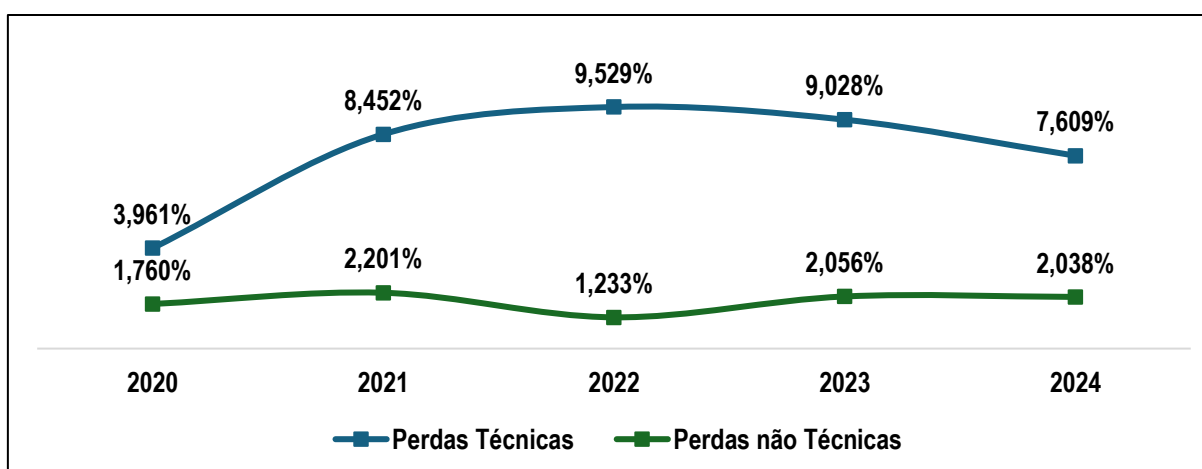
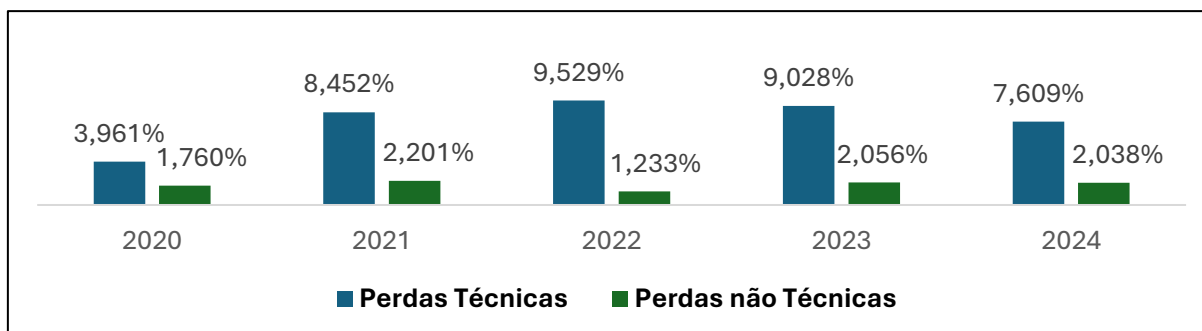
Mercado Atendido					
<u>Mercado Atendido - GWh</u>	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Faturada	21,43	22,74	18,82	19,88	26,59
Fornecimento	21,43	22,74	18,82	19,88	26,59
Residencial	4,14	4,35	4,94	5,38	6,74
Comercial	1,09	1,07	1,12	0,96	1,07
Industrial	1,02	1,13	1,13	1,75	1,97
Rural	13,90	14,89	10,4	10,57	15,56
Poderes Públicos	0,04	0,03	0,03	0,04	0,05
Iluminação Pública	0,90	0,88	0,88	0,90	0,90
Serviço Público	0,35	0,39	0,32	0,27	0,30
Suprimento para agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Distribuição/Geração	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	21,43	22,74	18,82	19,88	26,59
Variação	22,49%	6,11%	-17,24%	5,63%	33,74%

As perdas totais de energia sobre a energia requerida apresentaram diminuição passando de 11,08%, 2023 para 9,65% em 2024.

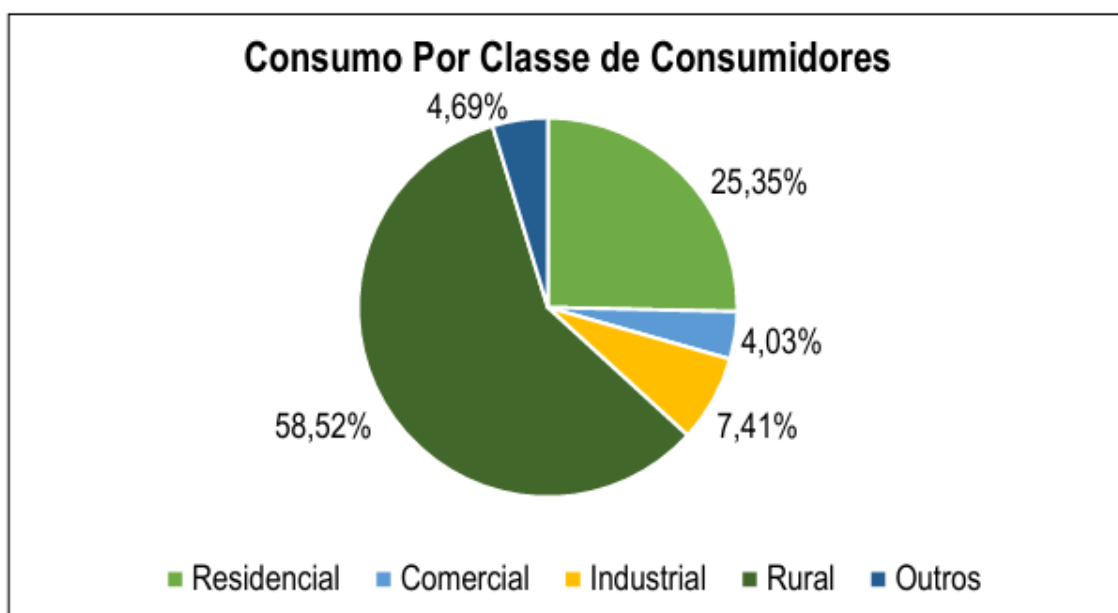
Em 2025 continuaremos buscando a redução das perdas não técnicas com evolução nas ferramentas tecnológicas e eliminação de perdas eventuais (desvios de energia – popularmente conhecidos como gatos).

Balanco Energético

Energia Requerida - GWh	2020	2021	2022	2023	2024
Venda de Energia	21,42	22,73	18,82	19,89	26,60
- Fornecimento	21,42	22,73	18,82	19,89	26,60
- Suprimento para agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres / Distribuição / Geração	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	21,42	22,73	18,82	19,89	26,60
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	1,30	2,71	2,27	2,48	2,84
Perdas Técnicas	0,90	2,15	2,01	2,02	2,24
Perdas não Técnicas - PNT	0,40	0,56	0,26	0,46	0,60
Perdas Totais - PT	1,30	2,71	2,27	2,48	2,84
PNT / Energia Requerida %	1,76%	2,20%	1,23%	2,06%	2,04%
PT / Energia Requerida %	3,96%	8,45%	9,53%	9,03%	7,61%
Perda Total / Energia Requerida %	5,72%	10,65%	10,76%	11,08%	9,65%
Total	22,72	25,44	21,09	22,37	29,44



Abaixo, o gráfico demonstra o percentual do consumo por classe no ano de 2024:

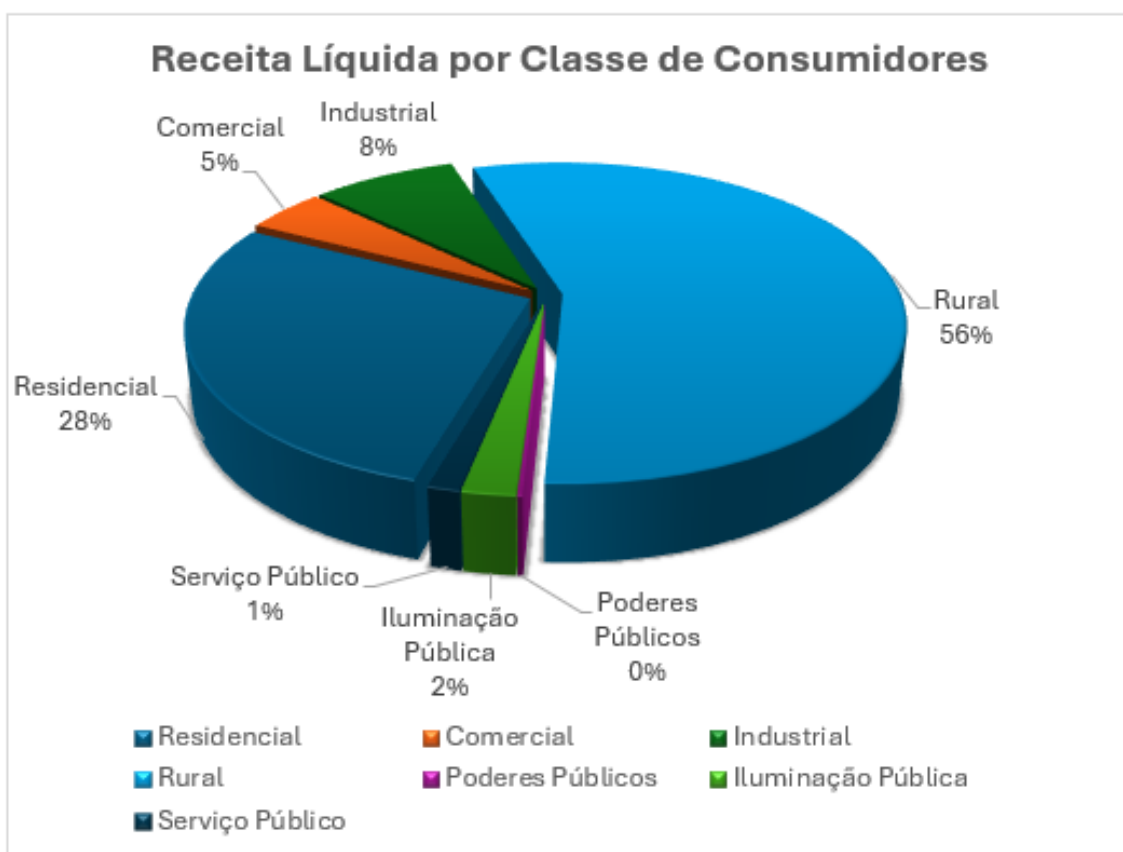


Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS e COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$ 17.397,36 mil, com expressivo aumento de 33,33%, conforme quadro a seguir, destacando a diminuição para a classe industrial em vista da redução da tarifa de (-22,99%).

Receita Líquida em R\$ Mil

Classe	2024	2023	%
Residencial	4.899,22	3.599,85	36,10%
Comercial	776,92	647,41	20,00%
Industrial	1.402,93	1.139,77	23,09%
Rural	9.691,84	6.291,20	54,05%
Outros	626,45	536,47	16,77%
Poderes Públicos	37,14	25,69	44,60%
Iluminação Pública	369,44	334,03	10,60%
Serviço Público	219,87	176,76	24,39%
Total	17.397,36	13.048,77	42,43%



Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2024 apresentou um crescimento de 2,05% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir.

Número de Consumidores			
Classe	2024	2023	Var %
Residencial	3.510	3.318	5,85%
Comercial	132	150	-12,00%
Industrial	14	14	0,00%
Rural	1.209	1.285	-5,91%
Outros	24	24	0,00%
Poderes Públicos	8	8	0,00%
Iluminação Pública	2	2	0,00%
Serviço Público	14	14	0,00%
Total	4.889	4.791	2,05%

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2024, atingiu R\$/Mil 683,71/MWh. A homologação das tarifas ocorreu pela Resolução Homologatória Aneel nº 3.361 de 30/07/2024, com reajuste médio negativo de -6,59%.

Classe	2024			2023		
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média
Residencial	4.818,40	6.739,55	714,94	3.599,85	5.384,89	668,51
Comercial	764,44	1.071,97	713,11	647,41	962,30	672,77
Industrial	2.121,28	1.969,35	1.077,15	1.782,92	1.754,78	1.016,03
Rural	9.865,09	15.559,53	634,02	6.482,12	10.572,77	613,10
Poderes Públicos	36,38	50,31	723,17	25,69	37,57	683,84
Iluminação Pública	357,32	899,24	397,36	334,03	897,05	372,36
Serviço Público	215,62	298,02	723,51	176,76	270,26	654,04
Total	18.178,530	26.587,963	683,71	13.048,78	19.879,62	656,39

Tarifa Res. Baixa Renda por faixa de Consumo (R\$/kWh)			
Tarifas Brutas	2024	2023	%
0 - 30 KWh	0,21507	0,21675	-0,17%
31 - 100 KWh	0,3687	0,37158	-0,29%
101 - 220 KWh	0,55304	0,55737	-0,43%
221 acima KWh	0,61449	0,61930	-0,48%

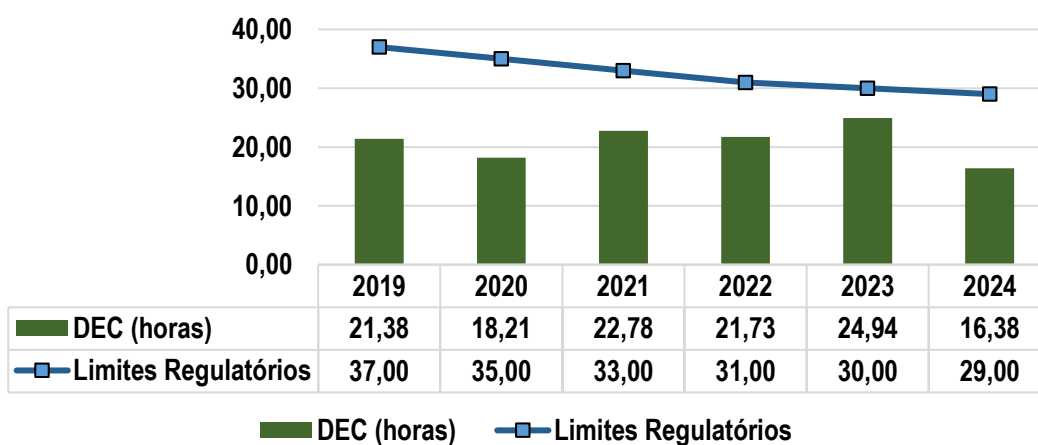
Qualidade do fornecimento

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:

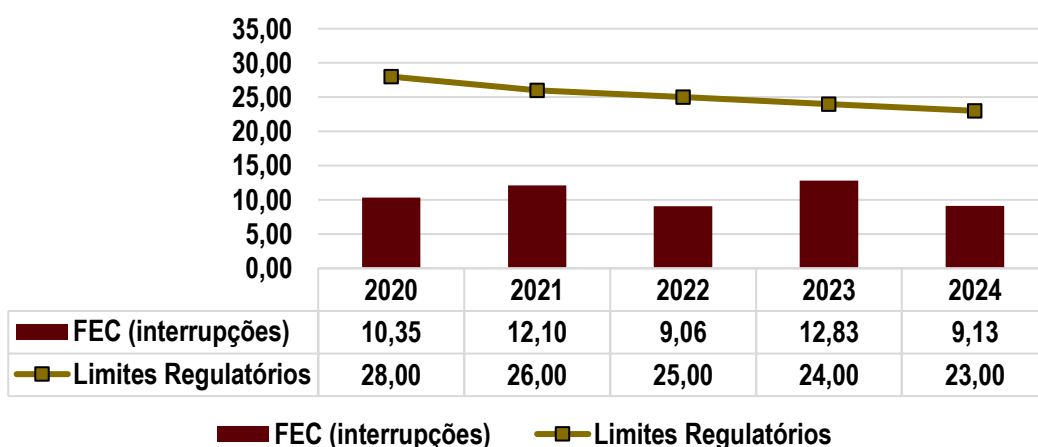
Qualidade do Fornecimento (Indicadores DEC e FEC)			
Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (Horas)
2020	18,21	10,35	1,65
2021	22,78	12,10	1,56
2022	21,73	9,06	1,74
2023	24,93	12,83	1,59
2024	16,38	9,13	1,57

Ano	Realizados		Limites Regulatórios	
	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	DEC	FEC
2020	18,21	10,35	35,00	28,00
2021	22,78	12,10	33,00	26,00
2022	21,73	9,06	31,00	25,00
2023	24,93	12,83	30,00	24,00
2024	16,38	9,13	29,00	23,00

DEC - REALIZADOS E LIMITES REGULATÓRIOS



FEC - REALIZADO E LIMITES REGULATÓRIOS



Em 2024, o DEC registrou o índice de 16,38, mantendo-se abaixo do índice determinado pela ANEEL, que é de 29,00, e o FEC 9,13, mantendo-se também abaixo do índice determinado pela ANEEL, que é de 23,00.

Considerando o número de consumidores e a ocorrência de temporais, a CERNHE manteve a qualidade e continuidade do fornecimento de energia a seus consumidores, bem abaixo das metas estabelecidas pela ANEEL.

Atendimento ao consumidor

Dando sequência ao processo de melhoria e modernização no atendimento ao consumidor a CERNHE manteve os investimentos ampliando a forma de atendimento ao público com ênfase aos meios automatizados de comunicação (whatsapp – chat boot, agência virtual), onde o público consegue acesso sem deslocamento e diminuição de custos.

Tecnologia da informação

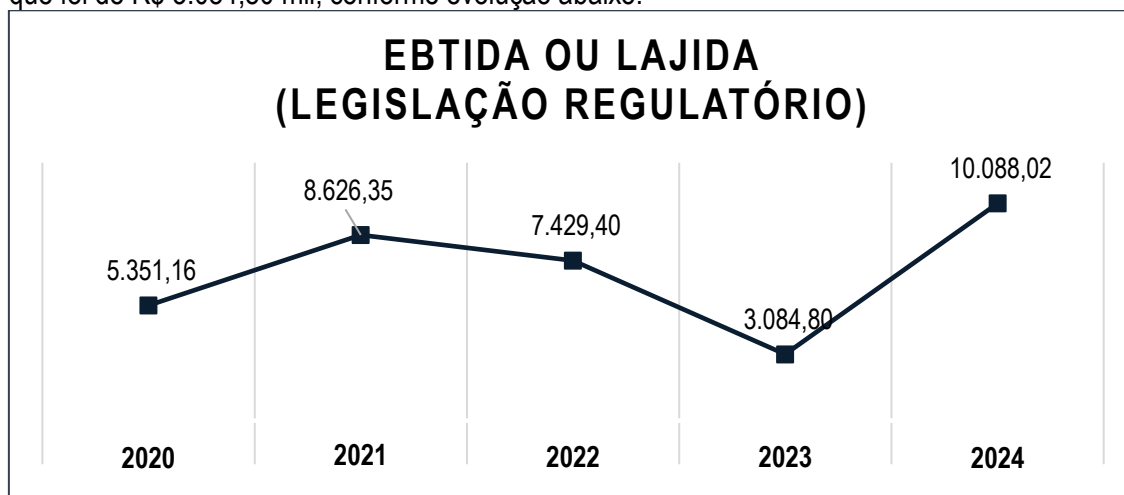
Seguindo o processo de modernização tecnológica dos últimos anos, a CERNHE, além dos investimentos habituais, buscou a contratação de uma empresa terceirizada de Tecnologia da Informação para suporte e segurança do sistema.

Desempenho Econômico-financeiro

Em 2024, as sobras líquidas foram de R\$ 7.998,41 mil, contra R\$ 698,75 mil em 2023, um aumento de 1.044,67%. A receita operacional líquida atingiu R\$ 26.775,01 mil, enquanto em 2023 situou-se em R\$ 23.015,46. Esse aumento de 16,33% resulta na evolução nas vendas para consumidores finais.

As despesas operacionais totalizaram em 2024 R\$ 19.278,96 mil, (23,30)% inferiores em relação à 2023, destacando-se os custos com Energia elétrica comprada para revenda que tiveram um decréscimo de (3,03)% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 16,79% contra 1,75% em 2023.

O EBITDA ou LAJIDA Regulatória foi de R\$ 10.088,02 mil, superior em 227,02 % a 2023, que foi de R\$ 3.084,80 mil, conforme evolução abaixo:



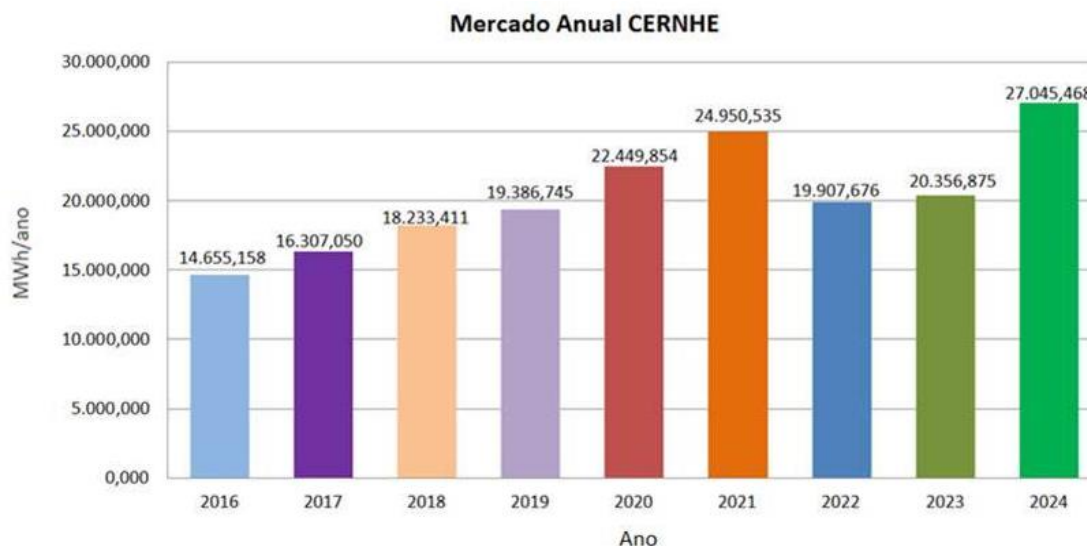
Obs.: • A grande variação no valor da Ebitda/Lajida Regulatória deve-se a mudança de metodologia de cálculo conforme Resolução ANEEL 896 de 17 novembro de 2020, na qual foi implementado a partir do exercício contábil de 2023,

Investimentos

A CERNHE possui planejamento macro de investimentos, no entanto, este planejamento é mutável anualmente devido a variação de carga. A CERNHE sofre exponencialmente os efeitos climáticos da natureza, que afetam em grandeza a classe dos irrigantes e Agro – Indústrias.

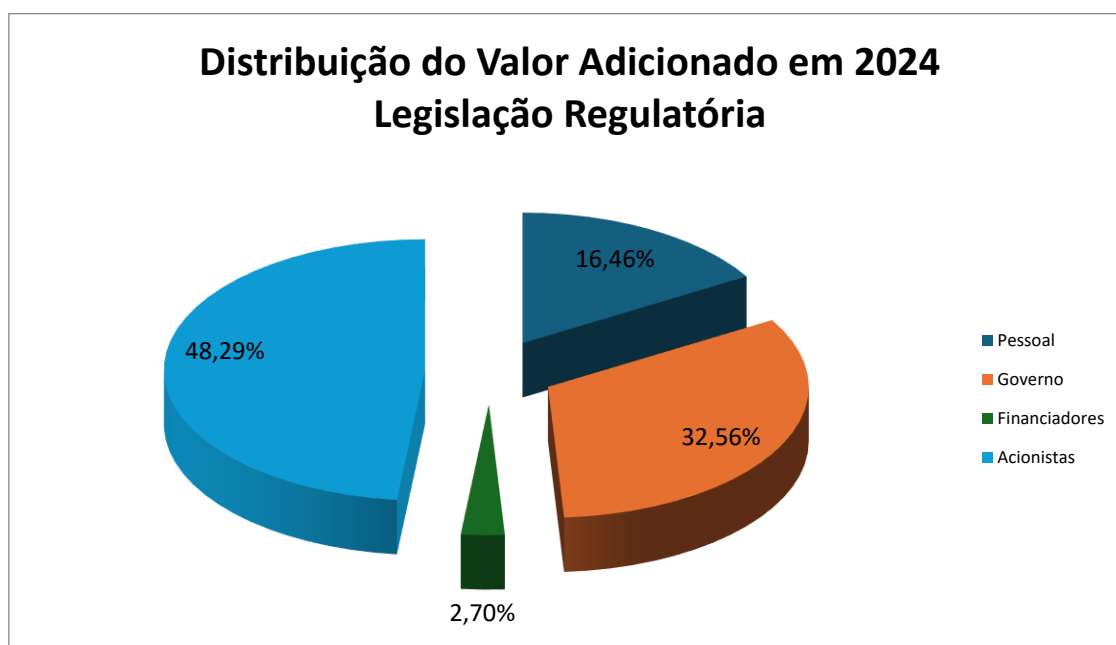
Frente a estas mutações que contrariam projeções estatísticas de crescimento resolve pelo orçamento anual. Apenas para destacar grandeza desta situação a CERNHE inicia estudos para implantação de subestação.

Destacamos as variações de consumo/ mercado anual da CERNHE.



Valor Adicionado Regulatório

Em 2024, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$ 14.827,36 mil, representando 48,04% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



Política de reinvestimento e distribuição de dividendos

Sendo a entidade uma Cooperativa, seu objetivo é a distribuição de energia para o desenvolvimento rural e neste sentido, até o presente momento, nenhuma sobra foi distribuída aos Cooperados, sendo totalmente revertida para novos investimentos.

Além disso, a Outorgada com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social, constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de 10% para Reserva Legal, 10% para Reserva de Desenvolvimento e 5% de FATES.

Composição acionária

Em 31 de dezembro de 2024 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R\$ 1.770,78 mil, composto por 1.770.781 mil quotas, com valor nominal R\$ 1,00.

Atendimento a acionistas/cooperados

A Outorgada mantendo a filosofia de transparência, coloca a disposição de seus cooperados, seu quadro de colaboradores a fim de esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou pelos meios de comunicação.

Gestão

Administração

Durante o ano de 2024, a Permissionária manteve o franco processo de adaptação e reestruturação organizacional em conformidade com os parâmetros do novo modelo institucional do setor elétrico e os novos cenários da economia brasileira, sem esquecer-se de manter a essência Cooperativista. A administração fez o possível para administrar com menos recursos, reduzindo a parcela B, seguindo o mesmo padrão adotado em 2023, tudo para oferecer uma tarifa menor ao consumidor. Em 2024, na busca de redução de custos, deixou o Mercado Cativo para aquisição de energia via leilões ACL.

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.

A Outorgada praticamente realizou 100% de manutenção de suas estruturas. Seu planejamento contempla para os próximos anos a substituição de ativos depreciados contabilmente, ainda que fisicamente estejam em bom estado de conservação. Paralelo a este planejamento segue os investimentos na classe de consumidores que mais cresce (residencial), onde para os próximos anos a pretensão é a substituição do sistema convencional por sistema de rede compacta promovendo com isto uma redistribuição do circuito.

Demonstração de Resultado

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

Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório Simplificado

	Regulatório	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	30.866,60	26.429,17
Tributos	(2.034,81)	(1.588,60)
Encargos - Parcela "A"	(2.056,78)	(1.825,10)
Receita líquida / Ingresso líquido	26.775,01	23.015,47
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(11.079,80)	(11.416,49)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	15.695,21	11.598,98
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.747,69)	(12.389,54)
Resultado da Atividade	6.947,52	(790,56)
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	1.737,26	1.489,32
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	8.684,78	698,75
Despesa com impostos sobre os lucros	(686,37)	-
Resultado líquido das operações em continuidade	7.998,41	698,75
Lucro por ação	4,52	0,38

Gestão pela qualidade total

Esta Permissionária prioriza o cumprimento da Regulação, dispondo aos seus consumidores todos os benefícios que a Lei determina, respeitando a isonomia de tratamento. A CERNHE faz planejamentos de curto, médio e longo prazo, objetivando uma Empresa organizada, resultando em clientes satisfeitos.

A CERNHE também preza pela manutenção da Certificação de Indicadores e processos, em cumprimento à legislação setorial, assegurando alta confiabilidade na apuração de seus indicadores técnicos e comerciais.

Também mantém intenso trabalho de atualização dos processos técnicos e operacionais, obedecendo os critérios das normas ISO 9001:2015 e 10.002:2005, sempre melhorando o sistema de Gestão da Qualidade.

Recursos humanos

Em 2024, permanecemos com o desenvolvimento contínuo dos colaboradores. Realizando os treinamentos espontâneos e obrigatórios, de forma anual para a área técnica, administrativa, comercial e demais áreas envolvidas, buscando o desenvolvimento e a melhoria da performance no desempenho com o objetivo de excelência no atendimento e satisfação do consumidor.

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.

Tabela Regulatória

Outorgada em números

Atendimento	2024	2023	%
Número de consumidores	4.891	4.791	2,09%
Número de empregados	43	42	2,38%
Número de consumidores por empregado	114	114	0,00%
Número de localidades atendidas	7	7	0,00%
Número de agências	-	-	0,00%
Número de postos de atendimento	1	1	0,00%
Número de postos de arrecadação	-	-	0,00%
Mercado			
Área de Permissão (Km²)	937,00	937,00	0,00%
Geração própria (GWh)	-	-	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	8,36	8,18	2,20%
Distribuição direta (GWh)	-	-	-
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1920,10	1623,92	18,24%
Tarifas médias de fornecimento (R\$/MWh)	683,71	656,39	4,16%
Total (exceto curto prazo)	-	-	-

Residencial	704,70	735,39	-4,17%
Comercial	704,70	735,39	-4,17%
Industrial	704,70	735,39	-4,17%
Rural	704,70	735,39	-4,17%
Suprimento		-	
DEC (horas)	16,38	24,94	-34,32%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)		-	
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	4	4	0,00%
FEC (número de interrupções)	9,13	12,84	-28,89%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	0,31	0,33	-6,06%
Operacionais			
Número de usinas em operação	-	-	0,00%
Número de subestações	-	-	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	-	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	958,409	965,38	-0,72%
Capacidade instalada (MW)	31,07	28,35	9,59%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	34.280,90	26.429,16	29,71%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	30.189,31	23.015,46	31,17%
Margem operacional do serviço líquida (%)	13,55%	14,83%	-8,62%
EBITDA OU LAJIDA	10.272,28	2.217,23	363,29%
Lucro líquido (R\$ mil)	8.542,03	1.265,57	574,96%
Lucro líquido por mil cotas	8.542,03	1.265,57	574,96%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	43.730,54	35.237,70	24,10%
Valor patrimonial por mil cotas	43.730,54	35.237,70	24,10%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	19,53%	3,59%	443,87%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	26,68%	26,19%	1,86%
Em moeda nacional (%)	26,68%	26,19%	1,86%
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00%	0,00%
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	4,37	4,41	-0,91%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	628,96	582,92	7,90%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	5,53	5,11	8,22%
Retorno de ativos por unidade	0,45	- 0,01	4055,73%

*Ativos e Passivos Regulatórios tem a garantia real órgão Regulador de transformação em caixa no final da concessão



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

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 Cooperativa. 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 CERNHE.

Novo Horizonte, 30 abril de 2025

JOSÉ ANTONIO REDÍGOLO

Presidente

CPF: 072.143.948-98

Marcos Roberto da Cunha Alonso

Contador - CRC 1SP224217/O-3

CPF: 157.062.038-57

2.2 – Balanço Patrimonial Regulatório - BPREG

	Consolidado	
	2024	2023
Ativos		
Ativo Circulante	31.706,73	24.279,21
Caixa e equivalentes de caixa	20.304,92	13.034,36
Consumidores	3.885,54	3.269,50
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	16,70	17,46
Tributos compensáveis	326,67	481,92
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	440,40	541,14
Investimentos temporários	3.341,10	3.035,34
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.328,56	2.090,65
Despesas pagas antecipadamente	47,59	38,87
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	2.015,25	1.769,97
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	27.586,58	24.772,29
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	478,86	317,97
Depósitos judiciais e cauções	32,66	32,66
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-

Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	180,85	168,87
Imobilizado	26.893,05	24.251,46
Intangível	1,16	1,35

Total do ativo	59.293,31	49.051,50
-----------------------	------------------	------------------

Passivo

Passivo Circulante	4.651,65	3.693,43
Fornecedores	288,09	1.197,03
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	500,09	540,68
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	422,94	265,35
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	-	134,39
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	2.261,18	621,52
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	1.179,35	934,48
	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-

Passivo Não-Circulante	7.015,65	5.536,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	3.125,88	2.752,89
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-

Obrigações com associados	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	3.889,77	2.783,37

Total do passivo	11.667,30	9.229,69
-------------------------	------------------	-----------------

Patrimônio líquido	47.626,01	39.821,81
Capital social	1.770,78	1.855,82
Reservas de capital	(543,60)	-
Outros resultados abrangentes	3.867,48	4.584,11
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	37.008,72	32.085,95
Sobras à disposição da Assembleia	5.522,63	1.295,93
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-

Total do patrimônio líquido	47.626,01	39.821,81
------------------------------------	------------------	------------------

Total do passivo e do patrimônio líquido	59.293,31	49.051,50
---	------------------	------------------

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

2.3 - Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório – DREREG

	Consolidado	
	2024	2023
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	30.866,60	26.429,17
Fornecimento de energia elétrica	9.562,99	7.042,96
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	11.235,18	8.005,69
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(1.047,84)	(498,02)
Serviços cobráveis	13,56	9,10
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	12.049,42	10.683,98
Outras receitas	(946,71)	1.185,46
Tributos	(2.034,81)	(1.588,60)
ICMS	(1.799,90)	(1.424,22)
PIS-PASEP	(41,80)	(29,25)
Cofins	(192,95)	(134,98)
ISS	(0,16)	(0,16)
Encargos - Parcela "A"	(2.056,78)	(1.825,10)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.990,53)	(1.755,26)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(66,25)	(69,85)
Outros encargos	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	26.775,01	23.015,47
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(11.079,80)	(11.416,49)
Energia elétrica comprada para revenda	(6.753,40)	(7.600,57)

Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(4.326,40)	(3.815,91)
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	15.695,21	11.598,98
--	------------------	------------------

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(8.747,69)	(12.389,54)
Pessoal e administradores	(3.978,52)	(4.166,03)
Material	(517,15)	(1.250,63)
Serviços de terceiros	(982,73)	(1.094,14)
Arrendamento e aluguéis	(446,43)	(390,20)
Seguros	(68,38)	(84,41)
Doações, contribuições e subvenções	(25,82)	(159,97)
Provisões	(218,05)	(3.492,91)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	56,16	112,17
Tributos	(221,66)	(214,65)
Depreciação e amortização	(1.587,49)	(1.518,48)
Gastos diversos	(209,11)	(95,26)
Outras Receitas Operacionais	220,11	522,43
Outras Despesas Operacionais	(768,62)	(557,47)

Resultado da Atividade	6.947,52	(790,56)
-------------------------------	-----------------	-----------------

Equivalência patrimonial	-	-
---------------------------------	----------	----------

Resultado Financeiro	1.737,26	1.489,32
Despesas financeiras	(314,27)	(398,91)
Receitas financeiras	2.051,53	1.888,23

Resultado antes dos impostos sobre os lucros	8.684,78	698,75
---	-----------------	---------------

Despesa com impostos sobre os lucros	(686,37)	-
---	-----------------	----------

Resultado líquido das operações em continuidade	7.998,41	698,75
--	-----------------	---------------

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	4,52	0,38
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	4,52	0,38
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	-	-

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

2.4 – Demonstração do Resultado Abrangente do Exercício – DRAREG

	Consolidado	
	2024	2023
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	-	-

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

2.5 – Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Regulatório – DMPLREG

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.916,10	-	5.314,08	28.487,93	-	-	3.576,90	-	39.295,01
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	2,40	-	-	-	-	-	-	-	2,40
Realização de reservas	(8,22)	-	-	(2,98)	-	-	-	-	(11,20)
Reservas de Reavaliação	-	-	(163,16)	-	-	-	566,81	-	403,65
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	(566,81)	-	-	-	382,36	-	(184,45)
(+/-) Ajustes Exercícios Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	3.703,46	-	-	(3.576,90)	-	126,56
RATES	-	-	-	(283,47)	-	-	346,75	-	63,28
Reserva de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva de Desenvolvimento	(54,45)	-	-	181,01	-	-	-	-	126,56
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.855,82	-	4.584,11	32.085,95	-	-	1.295,92	-	39.821,81
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(47,64)	-	-	-	-	-	-	-	(47,64)

Realização de reservas		-	-		-		-	-	-
Reservas de Reavaliação	-	-	(145,03)	-	-	-	571,60	-	426,57
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	(543,61)	(571,60)	-	1.785,90	-	6.212,51	-	6.883,20
(+/-) Ajustes Exercícios Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-			-	-	-	(1.295,93)	-	(1.295,93)
Reserva legal	-	-	-	(6.640,62)	-	8.770,02	(660,14)	-	1.469,26
RATES	-	-	-	(127,50)	(1.940,65)	2.398,22	(330,06)	-	0,01
Reserva de Capital	-		-	-	154,75	-	388,86	-	543,61
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	(173,33)	-	-	-	-	(173,33)
Reserva de Desenvolvimento	(37,40)	-	-	(25.144,50)	-	25.840,49	(660,14)	-	(1,55)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.770,78	(543,61)	3.867,48	0,00	-	37.008,73	5.522,62	-	47.626,01

Marcos Roberto da Cunha Alonso
 Contador - CRC 1SP224217/O-3
 CPF: 157.062.038-57

2.6 – Demonstração do Fluxo de Caixa – DFCREG

	2024	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	7.865,66	1.642,37
Fornecimento de Energia	19.972,51	13.739,55
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	11.882,83	10.410,90
Outros Recebimentos Operacionais	869,07	218,31
Fornecedores - Materiais e Serviços	(5.340,91)	(3.641,75)
Fornecedores - Energia Elétrica	(10.571,69)	(9.670,56)
Salários e Encargos Sociais	(2.710,80)	(2.842,00)
Tributos sobre a Receita - Federais	(1.703,32)	(1.318,19)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(1.799,65)	(1.243,63)
Tributos sobre o Lucro (IRPJ / CSLL)	(256,68)	(363,90)
Encargos de Transmissão	-	-
Demais Encargos Regulatórios	(2.191,17)	(1.842,85)
Outras Despesas Operacionais	(284,53)	(1.803,51)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(595,10)	(4.036,50)
Aquisição de Participações Societárias	-	-
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	-	-
Investimentos		(3.000,00)
Imobilizado	(2.114,57)	(2.438,13)
Intangível	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	-	-
Empréstimos / Mútuos Concedidos	-	-
Rendimentos Recebidos	1.519,47	1.401,63
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	7.270,56	(2.394,13)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	-	3.293,61
Empréstimos e Financiamentos Obtidos		
Empréstimos e Financiamentos Pagos		
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Resgatados		3.293,61



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

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	7.270,56	899,48
 VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	 7.270,56	 899,48
 DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	 7.270,56	 899,48
 No início do exercício	 13.034,36	 12.134,88
No fim do exercício	20.304,92	13.034,36

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador - CRC 1SP224217/O-3
CPF: 157.062.038-57

2.7 – Notas Explicativas Regulatórias

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2024 e 2023 (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 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 alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

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 societárias apresentadas, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

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

Imobilizado em serviço: 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.

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.

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.

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.

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

distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento 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 que o serviço foi efetivamente prestado, regido por contrato de prestação de serviços entre as partes.

4. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

D E S C R I Ç Ã O	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS					Total 2024	Total 2023
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias			Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias		Mais de 60 dias	
Fornecimento de Energia	3.247,13	-	479,14	2,52	3,60	11,31	(17,60)	61,53	-	-	-	(2,10)	3.785,53	3.120,33
Residencial	382,08	-	169,14	2,52	3,43	5,98	(11,98)	33,43	-	-	-	(2,10)	582,50	592,68
Industrial	157,73	-	6,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163,87	227,92
Comercial	67,66	-	37,44	-	-	0,77	(0,77)	-	-	-	-	-	105,10	99,07
Rural	350,31	-	266,42	-	0,17	4,56	(4,56)	28,10	-	-	-	-	645,00	746,13
Poderes Públicos	3,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,25	2,18
Iluminação Pública	35,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,63	38,42
Serviço Público	17,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,98	1,63
Serviço Taxado	3,96	-	-	-	-	-	(0,29)	-	-	-	-	-	3,67	1,53
Fornecimento Não Faturado	2.228,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.228,53	1.410,77
(-) Arrecadação Processo Classif.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros Encargos	101,32	-	-	-	-	-	(1,32)	-	-	-	-	-	100,00	149,17
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3.348,45	-	479,14	2,52	3,60	11,31	(18,92)	61,53	-	-	-	(2,10)	3.885,53	3.269,50

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 2024 (R\$ 21,02/Reais mil) aumentou 36,14% em relação ao ano de 2023 (R\$ 15,44/Reais mil).

5. Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	39.815,16	3.322,46	(528,46)	-	(584,21)	42.024,95	2.794,00	(20.570,36)	21.454,59	20.184,22	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	610,53					610,53	-	(161,34)	449,19	469,57	-	-	-

Máquinas e equipamentos	37.012,25	3.097,63	(528,46)		(584,21)	38.997,21	2.569,17	(18.969,86)	20.027,35	18.691,21	-	-	-
Veículos	2.146,66	216,11				2.362,77	216,11	(1.415,26)	947,51	995,66	-	-	-
Móveis e utensílios	45,72	8,72				54,44	8,72	(23,90)	30,54	27,78	-	-	-
Administração	3.008,56	16,12	(1,97)	-	(0,41)	3.022,30	14,15	(998,13)	2.024,17	2.135,26	-	-	-
Terrenos	140,91	-	-	-	-	140,91	-	-	140,91	140,91	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	2.234,24		-	-	-	2.234,24	-	(748,08)	1.486,16	1.560,56	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-			-		-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	89,12			-		89,12	-	(18,04)	71,08	83,81	-	-	-
Móveis e utensílios	544,29	16,12	(1,97)	-	(0,41)	558,03	14,15	(232,01)	326,02	349,98	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	42.823,72	3.338,58	(530,43)	-	(584,62)	45.047,25	2.808,15	(21.568,49)	23.478,76	22.319,48	-	-	-

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acumulada	Obrigações Especiais Líquidas
--------------------------------------	---------------------------	-------------	------------	-------------------	-------------	---------------------------	------------------------------	-----------------------	-----------------------------	-----------------------------	-----------------------------	-----------------------	-------------------------------

Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	1.931,98	5.953,94	-	(4.474,22)	-	3.411,70	1.479,72	-	3.411,70	1.931,98	-	-	-
Máquinas e equipamentos	186,19	3.764,90		(3.185,85)	-	765,24	579,05	-	765,24	186,19	-	-	-
Outros	1.745,79	2.189,04		(1.288,37)	-	2.646,46	900,67	-	2.646,46	1.745,79	-	-	-
Administração	(0,00)	18,70	-	(16,12)	-	2,58	2,58	-	2,58	(0,00)	-	-	-
Máquinas e equipamentos	(0,00)	2,58			-	2,58	2,58	-	2,58	(0,00)	-	-	-
Outros	-	16,12		(16,12)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	1.931,98	5.972,64	-	(4.490,34)	-	3.414,28	1.482,30	-	3.414,28	1.931,98	-	-	-
Total do Ativo Imobilizado	44.755,70	9.311,22	(530,43)	(4.490,34)	(584,62)	48.461,53	4.290,45	(21.568,49)	26.893,04	24.251,46	-	-	-

A composição do intangível é como segue:

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	21,97	-	-	-	-	21,97	-	(20,81)	1,16	1,35
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	21,97	-	-	-	-	21,97	-	(20,81)	1,16	1,35
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	21,97	-	-	-	-	21,97	-	(20,81)	1,16	1,35
Ativo Intangível em Curso										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do bem público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Levando Progresso e Lazer ao Campo.

Outros	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	-	-	-	-	-	-	-

Total do Ativo Intangível	21,97	-	-	-	-	21,97	-	(20,81)	1,16	1,35
---------------------------	-------	---	---	---	---	-------	---	---------	------	------

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	37.012,25	3.097,63	(528,46)	-	(584,21)	38.997,21	2.569,17
Transformador de Distribuição	7.516,33	771,19	(238,80)	-	(60,48)	7.988,24	532,39
Medidor	2.784,48	113,67	(64,67)	-	(5,35)	2.828,13	49,00
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	5.654,13	492,15	(34,04)	-	(263,21)	5.849,03	458,11
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	18.271,39	1.699,10	(147,32)	-	(0,29)	19.822,88	1.551,78
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)	1,27	-	-	-	-	1,27	-
Demais Máquinas e Equipamentos	2.784,65	21,52	(43,63)	-	(254,88)	2.507,66	(22,11)

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	-	-	-	-	-	-	-

	2024				2023
	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	6,47%	42.024,96	(20.570,37)	21.454,59	20.184,22
Custo histórico	2,76%	24.956,37	(7.301,54)	17.654,83	15.696,50
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	3,71%	17.068,59	(13.268,83)	3.799,76	4.487,72
Administração	3,94%	3.022,30	(998,13)	2.024,17	2.135,26
Custo histórico	1,43%	2.874,62	(946,16)	1.928,46	2.033,24
Correção monetária especial	-	-	-	-	-
Reavaliação	2,51%	147,68	(51,97)	95,71	102,02
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	-	3.414,29	-	3.414,29	1.931,98
Geração	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-
Distribuição	-	3.411,71	-	3.411,71	1.931,98
Administração	-	2,58	-	2,58	-
Comercialização	-	-	-	-	-
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 Civas e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	2.389,64	352,47	254,62	-	-	100,90	3.097,63
Móveis e Utensílios	24,84	-	-	-	-	-	24,84
A Ratear	-	-	-	-	-	-	-
Desenvolvimento de Projetos	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparo de	-	-	-	-	-	-	-
Materiais	-	-	-	-	-	-	-
Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-	-	-
Outros	216,11	-	-	-	-	-	216,11
Total das Adições	2.630,59	352,47	254,62	-	-	100,90	3.338,58

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

DISTRIBUIÇÃO	
Barra de capacitores	6,70
Chave de distribuição	6,70
Condutor do sistema	5,00
Estrutura do sistema	5,00
Regulador de tensão	4,80
Transformador	5,00

ADMINISTRAÇÃO CENTRAL	
Equipamento geral	10,00
Veículos	20,00

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

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - CAMINHONETE HILUX 4X4 2.8 TURBO - ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR Nº52	145,12
2 - MOBI LIKE 1.0 FLEX 4 PORTAS, CHASSIS 9BD341ACSSY956692, MOTOR 463531705006282, BRANCO, FLEX, 2024/2025.	70,99
3 - CHAVE AUTOMATICA MANOBRA SOB CARGA 630A 27kV LBS	

	44,01
4 - CHAVE AUTOMATICA MANOBRA SOB CARGA 630A 27kV LBS	43,20
5 - CHAVE AUTOMATICA MANOBRA SOB CARGA 630A 27kV LBS	42,57
6 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 76,2kV 15KV 100A	33,56
7 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 76,2kV 15KV 100A	33,56
8 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 76,2kV 15KV 100A	33,56
9 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 76,2kV 15KV 100A	32,23
10 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 76,2kV 15KV 100A	32,23

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - CHAVE RELIGADORA TRIFASICA A VACUO 15 kV	30,83
2 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 100A	20,64
3 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 100A	20,48
4 - REGULADOR DE TENSÃO MONOFASICO 100A	20,48
5 - TRANSFORMADOR TRIFASICO - 30 KVA (220/127V)	6,91
6 - TRANSFORMADOR TRIFASICO - 30 KVA (220/127V)	6,72
7 - TRANSFORMADOR TRIFASICO - 45 KVA (220/127)	6,46
8 - TRANSFORMADOR TRIFASICO - 30 KVA (220/127V)	6,35
9 - TRANSFORMADOR TRIFASICO - 30 KVA (220/127V)	6,18
10 - TRANSFORMADOR TRIFASICO - 45 KVA (220/127)	6,09

6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

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

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 30/07/2023 a 29/07/2024, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período. A recuperação da Parcela “A” foi iniciada em julho de 2024, logo após o final da vigência do IRT.

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

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

.

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

b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

I) Programas sociais e governamentais

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

II) Quota parte de energia nuclear

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

III) Neutralidade da Parcela A

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

IV) Sobre contratação

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

V) Diferimento ou Ressarcimento de reposição tarifária

Em julho de 2024 aconteceu nosso Reajuste Tarifário de acordo com a Resolução Homologatória 3.361/2024. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou (6,59)% percebido pelos cooperados e consumidores.

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erencias	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	88,79	-	2,21	(7,42)	83,58	-	83,58	83,58	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	88,79	-	2,21	(7,42)	83,58	-	83,58	83,58	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	2.090,66	752,93	(1.540,53)	357,77	(415,85)	1.244,98	983,42	75,56	1.244,98	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neutralidade da Parcela A	90,93		(90,93)			-		-	-	-
Bandeiras Tarifárias	-			-	-	-		-	-	
Sobrecontratação de Energia	13,77	706,07	(379,81)	41,23	(195,26)	186,00	-	-	186,00	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	1.985,96	46,86	(1.069,79)	316,54	(220,59)	1.058,98	983,42	75,56	1.058,98	-

(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Total Ativos Financeiros Setoriais	2.090,66	841,72	(1.540,53)	359,98	(423,27)	1.328,56	983,42	159,14	1.328,56	-
---	-----------------	---------------	-------------------	---------------	-----------------	-----------------	---------------	---------------	-----------------	----------

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortização	Remuneração	Transf-erencias	Saldo em 31/12/2024	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	1.241,43	(626,00)	76,92	(24,63)	667,72	379,98	287,74	667,72	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	-	1.082,03	(536,18)	59,91	-	605,76	318,02	287,74	605,76	-
Custo da Energia de Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proinfa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte Rede Básica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESS	-	159,40	(89,82)	17,01	(24,63)	61,96	61,96	-	61,96	-
CDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CFURH	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	621,52	1.540,80	(728,32)	46,91	112,55	1.593,46	636,02	957,44	1.593,46	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Neutralidade da Parcela A	320,28	843,70	(346,61)	15,27	(74,45)	758,19	343,55	414,64	758,19	-
Sobrecontratação de Energia	-	37,56	(109,40)	10,49	303,29	241,94	-	241,94	241,94	-
Bandeiras Tarifárias	-	248,13	-	-	(141,12)	107,01	107,01	-	107,01	-
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	301,24	411,41	(272,31)	21,15	24,83	486,32	185,46	300,86	486,32	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	621,52	2.782,23	(1.354,32)	123,83	87,92	2.261,18	1.016,00	1.245,18	2.261,18	-

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	Frequência Pgto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	2026	2027	2028	2029	2030	2031+	Total
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
Linha 01 (informar instituição ou linha)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Linha 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dívidas Tributárias (Refis, Paes, União)	-	-	-	-					-							-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tributária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	Frequência Pgto. Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortização	Sistemática de Amortização	2026	2027	2028	2029	2030	2031+	Total
Ativos Financeiros	-	20304,92	-	20304,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Caixa e Equivalente de Caixa	-	20304,92	-	20304,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Saldo Final de Caixa - Conta 111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. CDB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Fundos DI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BANCO DO BRASIL - BB CDB/RDB	-	3341,10	-	3341,10	Sim	Não há	-	31/01/2025	N.A.	31/01/2025	31/01/2025	N.A.	Outro, especif. no cronograma	Não há	-	-	-	-	-	-	-	-
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mútuo 02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$/MIL

A CERNHE não se utilizou de instrumentos derivativos em 2024 e 2023.

Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$/MIL

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2024	Total 2023
Dívida Bruta	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-	-
Tributária PAES	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intrasetoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intrasetoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Derivativos a Pagar	-	-	-	-	-
Ativos Financeiros	-	(23.646,02)	-	(23.646,02)	(16.069,70)
Alta Liquidez	-	(20.304,92)	-	(20.304,92)	(13.034,36)
Demais Aplicações Financeiras	-	(3.341,10)	-	(3.341,10)	(3.035,34)
Derivativos a Receber	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Dívida Líquida	-	(23.646,02)	-	(23.646,02)	(16.069,70)

8. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

A CERNHE não diferiu nenhum Imposto no exercício de 2024 ou anterior.

9. Provisões para Litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
Saldos em 31/12/2023	22,86	-	-	-	2.730,03	-	2.752,89
Constituição	382,15	3,50	-	-	-	-	385,65
Baixas/reversão	(12,67)	-	-	-	-	-	(12,67)
Atualização	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31/12/2024	392,34	3,50	-	-	2.730,03	-	3.125,87

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 às Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição.

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço	450,35%	(3.056,21)	-	-	(3.056,21)
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	4,17%	(2.007,71)	-	-	(2.007,71)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	4,18%	(1.029,50)	-	-	(1.029,50)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	4,42	(19,00)	-	-	(19,00)
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%	681,47	-	-	681,47
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	439,68	-	-	439,68
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	-	232,87	-	-	232,87
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	8,92	-	-	8,92
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	-	-
Excedente de reativos	-	-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-
Total	0,00%	(2.374,74)	-	-	(2.374,74)

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Em serviço	(2.873,20)	(183,01)	-	-	-	(3.056,21)	(183,01)	681,47	(2.374,74)	(2.312,53)
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(1.824,70)	(183,01)	-	-	-	(2.007,71)	(183,01)	439,68	(1.568,03)	(1.462,59)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(1.029,50)	-	-	-	-	(1.029,50)	-	232,87	(796,63)	(839,08)
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	(19,00)	-	-	-	-	(19,00)	-	8,92	(10,08)	(10,86)
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	(2.873,20)	(183,01)	-	-	-	(3.056,21)	(183,01)	681,47	(2.374,74)	(2.312,53)

	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)-(b)+(c)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Obrigações Especiais - R\$ Mil										
Em Curso	37,28	(415,44)	-	216,59	-	(161,57)	(198,85)	-	(161,57)	37,28
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	37,28	(415,44)	-	216,59	-	(161,57)	(198,85)	-	(161,57)	37,28
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(508,12)	(979,00)	-	133,66	-	(1.353,46)	(845,34)	-	(1.353,46)	(508,12)
Ultrapassagem de demanda	(179,07)	(221,96)	-	-	-	(401,03)	(221,96)	-	(401,03)	(179,07)
Excedente de reativos	(197,37)	(282,71)	-	-	-	(480,08)	(282,71)	-	(480,08)	(197,37)
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(131,68)	(474,33)	-	133,66	-	(472,35)	(340,67)	-	(472,35)	(131,68)
Total	(470,84)	(1.394,44)	-	350,25	-	(1.515,03)	(1.044,19)	-	(1.515,03)	(470,84)

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
1 - OBRA CONCLUÍDA - 265324 - CANDIDA GIANANTE MARCAL VIEIRA MARQUES	43,58
2 - OBRA CONCLUÍDA - 484623 - ANGELICA RAYES	26,84
3 - OBRA CONCLUÍDA - 212824 - DEMERVAL DONIZETE GARCIA	23,74
4 - OBRA CONCLUÍDA - 182224 - CANAA PREPARO DE SOLO EIRELI	12,53
5 - OBRA CONCLUÍDA - 441723 - ORFEU ANTONIO PIRATELLI	7,47
6 - OBRA CONCLUÍDA - 135824 - FERNANDO NEMI COSTA	7,32
7 - OBRA CONCLUÍDA - 425823 - LEANDRO JOSE FABBRI	6,44
8 - OBRA CONCLUÍDA - 381923 - CPM PATRIMONIAL LTDA	4,02
9 - OBRA CONCLUÍDA - 375623 - VERGINIA BRAMBILA SEMENSATO	3,62
10 - OBRA CONCLUÍDA - 375623 - VERGINIA BRAMBILA SEMENSATO	3,62

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

A CERNHE não apresentou baixas de obrigações especiais no exercício de 2024.

Obrigações Especiais por data de aquisição:

	Valor Bruto em 31/12/2024	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024
Obrigações Especiais - R\$ Mil			
Em Serviço			
Participação da União, Estados e Municípios			
Participação Financeira do Consumidor	(2.007,70)	439,68	(1.568,02)
Data de aquisição: Anterior a 2019	(766,51)	257,53	(508,98)
Data de aquisição: 01/2019	(15,76)	3,61	(12,15)
Data de aquisição: 02/2019	(13,09)	2,99	(10,10)
Data de aquisição: 03/2019	(10,44)	2,38	(8,06)
Data de aquisição: 04/2019	(27,02)	6,18	(20,84)
Data de aquisição: 05/2019	(22,83)	5,21	(17,62)
Data de aquisição: 06/2019	(15,29)	3,49	(11,80)
Data de aquisição: 07/2019	(19,13)	4,37	(14,76)

Data de aquisição: 08/2019	(5,77)	1,31	(4,46)
Data de aquisição: 09/2019	(4,43)	1,02	(3,41)
Data de aquisição: 10/2019	(6,20)	1,42	(4,78)
Data de aquisição: 11/2019	(4,56)	1,05	(3,51)
Data de aquisição: 12/2019	(57,48)	13,14	(44,34)
Data de aquisição: 01/2020	(7,45)	1,43	(6,02)
Data de aquisição: 02/2020	(22,93)	4,38	(18,55)
Data de aquisição: 03/2020	(90,08)	17,18	(72,90)
Data de aquisição: 04/2020	(5,59)	1,07	(4,52)
Data de aquisição: 05/2020	(2,54)	0,49	(2,05)
Data de aquisição: 06/2020	(62,78)	11,97	(50,81)
Data de aquisição: 07/2020	(1,67)	0,31	(1,36)
Data de aquisição: 08/2020	(12,45)	2,38	(10,07)
Data de aquisição: 09/2020	(18,70)	3,56	(15,14)
Data de aquisição: 10/2020	(13,36)	2,55	(10,81)
Data de aquisição: 11/2020	(9,44)	1,80	(7,64)
Data de aquisição: 12/2020	(10,24)	1,96	(8,28)
Data de aquisição: 01/2021	(38,22)	5,81	(32,41)
Data de aquisição: 02/2021	(8,08)	1,22	(6,86)
Data de aquisição: 03/2021	(2,82)	0,43	(2,39)
Data de aquisição: 04/2021	(20,78)	3,16	(17,62)
Data de aquisição: 05/2021	(6,04)	0,91	(5,13)
Data de aquisição: 06/2021	(3,05)	0,46	(2,59)
Data de aquisição: 07/2021	(58,34)	8,87	(49,47)
Data de aquisição: 08/2021	(18,66)	2,83	(15,83)
Data de aquisição: 09/2021	(24,22)	3,69	(20,53)
Data de aquisição: 10/2021	(8,35)	1,26	(7,09)
Data de aquisição: 11/2021	(40,56)	6,17	(34,39)
Data de aquisição: 12/2021	(16,45)	2,51	(13,94)
Data de aquisição: 01/2022	(11,58)	1,76	(9,82)
Data de aquisição: 02/2022	(31,55)	4,80	(26,75)
Data de aquisição: 03/2022	(27,56)	4,19	(23,37)
Data de aquisição: 04/2022	(12,17)	1,85	(10,32)
Data de aquisição: 05/2022	(19,32)	2,94	(16,38)
Data de aquisição: 06/2022	(23,13)	3,51	(19,62)
Data de aquisição: 07/2022	(22,32)	3,39	(18,93)
Data de aquisição: 08/2022	(19,58)	2,98	(16,60)
Data de aquisição: 09/2022	(15,11)	2,29	(12,82)

Data de aquisição: 10/2022	(0,82)	0,12	(0,70)
Data de aquisição: 11/2022	(10,82)	1,65	(9,17)
Data de aquisição: 12/2022	(6,65)	1,02	(5,63)
Data de aquisição: 01/2023	(2,63)	0,20	(2,43)
Data de aquisição: 02/2023	(15,21)	1,20	(14,01)
Data de aquisição: 03/2023	(40,99)	3,21	(37,78)
Data de aquisição: 04/2023	(0,74)	0,06	(0,68)
Data de aquisição: 05/2023	(7,64)	0,60	(7,04)
Data de aquisição: 06/2023	(2,64)	0,21	(2,43)
Data de aquisição: 07/2023	(29,88)	2,34	(27,54)
Data de aquisição: 08/2023	(7,44)	0,59	(6,85)
Data de aquisição: 09/2023	(2,95)	0,23	(2,72)
Data de aquisição: 10/2023	(1,89)	0,15	(1,74)
Data de aquisição: 11/2023	(12,56)	0,99	(11,57)
Data de aquisição: 12/2023	(28,21)	2,22	(25,99)
Data de aquisição: 01/2024	(39,38)	1,52	(37,86)
Data de aquisição: 02/2024	(12,62)	0,49	(12,13)
Data de aquisição: 03/2024	(6,62)	0,26	(6,36)
Data de aquisição: 04/2024	(4,81)	0,19	(4,62)
Data de aquisição: 05/2024	(2,71)	0,10	(2,61)
Data de aquisição: 06/2024	(8,52)	0,33	(8,19)
Data de aquisição: 07/2024	(15,76)	0,61	(15,15)
Data de aquisição: 08/2024	(3,03)	0,12	(2,91)
Data de aquisição: 09/2024	(3,23)	0,12	(3,11)
Data de aquisição: 10/2024	(46,81)	1,81	(45,00)
Data de aquisição: 11/2024	(27,46)	1,06	(26,40)
Data de aquisição: 12/2024	(12,05)	0,47	(11,58)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	(1.029,50)	232,88	(796,62)
Data de aquisição: Anterior a 2019	(338,54)	159,48	(179,06)
Data de aquisição: 11/2021	(77,80)	9,99	(67,81)
Data de aquisição: 02/2022	(24,44)	3,14	(21,30)
Data de aquisição: 06/2022	(208,13)	26,72	(181,41)
Data de aquisição: 08/2022	(93,53)	12,01	(81,52)
Data de aquisição: 09/2023	(287,06)	21,54	(265,52)
Programa de Eficiência Energética - PEE			
Pesquisa e Desenvolvimento	(19,00)	8,92	(10,08)
Data de aquisição: Anterior a 2019	(19,00)	8,92	(10,08)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			

Valores Pendentes de Recebimento			
Valores Não Aplicados			
Outros			
Ultrapassagem de demanda			
Excedente de reativos			
Diferença das perdas regulatórias			
Outros			
Total	(3.056,20)	681,48	(2.374,72)

11. Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 representa R\$ 1.770,78 (Reais/mil), sendo composto por 1.770.781 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 1,00 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
JOSE ANTONIO REDIGOLO	3854	0,22%
FAUSTO MIZAL	4094	0,23%
MANOEL CARLOS RIBEIRO	589	0,03%
CLAUDINEI RUIS MESTRINER	974	0,06%
DIRCEU JOÃO BORALI	1137	0,06%
ADALBERTO SANCHES VELARA	825	0,05%
JOSIMAR ALVES DO VALLE	1450	0,08%
ALCIDES RODRIGUES ZANA	844	0,05%
CLAUDIO JOÃO TROLEZI	2049	0,12%
EDUARDO ASCÊNCIO	200	0,01%
JOÃO ANTONIO QUESSADA FRACASSO	20	0,00%
MAURO BORGES DE OLIVEIRA	2662	0,15%
REINALDO APARECIDO GOTARDO	1685	0,10%
LUIS ANTONIO ZAMBONI	942	0,05%
Demais Cooperados	1.749.456,00	98,80%
TOTAL	1.770.781,00	100,00%

Outros Resultados Abrangentes

	2024	2023
Ajustes de Elementos do Ativo - Reservas de Reavaliação	3.867,48	4.584,11
Total	3.867,48	4.584,11

Reservas de Capital

	2024	2023
Outros	-543,61	0,00
Total	-543,61	0,00

Reservas de Lucro

	2024	2023
Reserva legal	-	6.640,62
RATES	-	127,50
Reservas Desenvolvimento	-	25.144,50
Reservas Equalização	-	173,33
Total	-	32.085,95

Lucros/Prejuízos Acumulados

	2024	2023
Lucros	0,00	0,00
(-) Prejuízos	0,00	0,00
Total	0,00	0,00

Reservas de Sobras

	2024	2023
Reserva legal	8.770,02	-
RATES	2.398,22	-
Reservas Desenvolvimento	25.840,50	-
Reservas Equalização	-	-

Total	37.008,74	-
--------------	------------------	----------

Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia

	2024	2023
Capital Social	1.770,78	1.855,82
Sobras	5.522,63	1.295,93
(-) Perdas	0,00	0,00
Total	7.293,41	3.151,75

Patrimônio Líquido	47.626,02	39.821,81
---------------------------	------------------	------------------

12. Receita Operacional Bruta

	Nº de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
Receita Bruta	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fornecimento - Faturado	4.889	4.791	26.588	19.880	20.477,33	14.682,81
Residencial	3.510	3.318	6.740	5.385	5.762,10	4.196,67
Industrial	14	14	1.969	1.755	2.609,20	2.157,16
Comercial	132	150	1.072	962	960,57	801,52
Rural	1.209	1.285	15.560	10.573	10.371,36	6.861,19
Poder público	8	8	50	38	45,83	31,64
Iluminação pública	2	2	899	897	459,90	416,62
Serviço público	14	14	298	270	268,37	218,01
Suprimento Faturado	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-	11.235,18	8.005,69
Consumidores Cativos	-	-	-	-	11.235,18	8.005,69
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-	(11.739,85)	(8.382,13)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-	(221,96)	(179,07)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC -	-	-	-	-	(282,71)	(197,37)

Excedente de Reativos	-	-	-	-		
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ TUSD - Consumidores Cativos	-	-	-	-	(11.235,18)	(8.005,69)
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-	825,51	742,29
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	-	-	-	-	(501,15)	-
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	-	-	-	-	(946,71)	1.185,46
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	-	-	-	-	(546,69)	(498,02)
Serviços Cobráveis	-	-	-	-	13,56	9,10
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-	12.049,42	10.683,98
Total	4.889	4.791	26.588	19.880	30.866,60	26.429,18

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

Nos exercícios de 2023 e 2022, a CERNHE efetuou operação na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

Grandezas Contratadas [MWh]							
MWh							
Mês/Ano	MATRIX	ELETROBRAS	CCEN	CCGF	ENERGISA SS	PROINFA	Total
jan/24	964,993 MWh	-	68,903 MWh	336,835 MWh	255,422 MWh	27,975 MWh	1.654,128 MWh
fev/24	914,727 MWh	-	64,457 MWh	315,104 MWh	259,997 MWh	24,643 MWh	1.578,928 MWh
mar/24	1.015,560 MWh	-	68,903 MWh	336,835 MWh	341,055 MWh	28,448 MWh	1.790,801 MWh
abr/24	982,800 MWh	-	66,680 MWh	325,969 MWh	356,740 MWh	35,822 MWh	1.768,011 MWh
mai/24	1.015,560 MWh	-	68,902 MWh	336,835 MWh	315,007 MWh	49,343 MWh	1.785,647 MWh
jun/24	1.768,257 MWh	413,712 MWh	66,680 MWh	325,969 MWh	-	51,082 MWh	2.625,701 MWh
jul/24	1.886,040 MWh	424,632 MWh	68,903 MWh	336,835 MWh	-	56,971 MWh	2.773,381 MWh
ago/24	1.884,691 MWh	628,680 MWh	68,902 MWh	336,835 MWh	-	54,528 MWh	2.973,637 MWh

set/24	1.825,200 MWh	608,400 MWh	66,680 MWh	325,969 MWh	-	61,751 MWh	2.888,000 MWh
out/24	1.601,854 MWh	424,632 MWh	68,903 MWh	336,835 MWh	-	45,877 MWh	2.478,102 MWh
nov/24	982,800 MWh	413,712 MWh	66,680 MWh	325,969 MWh	-	25,583 MWh	1.814,744 MWh
dez/24	638,866 MWh	346,926 MWh	68,902 MWh	336,822 MWh	-	24,463 MWh	1.415,979 MWh
TOTAL	15.481,349 MWh	3.260,694 MWh	813,495 MWh	3.976,812 MWh	1.528,221 MWh	486,487 MWh	25.547,058 MWh

14. Pessoal e Administradores

Pessoal e Administradores

	2024	2023
Pessoal	3.341,81	3.538,70
Remuneração	1.691,40	1.677,10
Encargos	791,53	796,94
Previdência privada - Corrente	-	-
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	254,14	329,48
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	128,80	114,94
Outros benefícios - Corrente	351,30	357,07
Estagiários e Programa de Inicialização ao Trabalho	-	-
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	124,64	263,17
Administradores	636,71	627,33
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	636,71	627,33
Benefícios dos administradores	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	3.978,52	4.166,03

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:

	2024	2023
Sobras (Perdas) antes do imposto de renda e contribuição social	8.684,78	698,75
Ajustes Efeitos IFRS	543,62	566,82
Lucro Ajustado	9.228,40	1.265,57
Ajustes Lalur	(7.139,07)	(2.276,84)
Base de Cálculo Fiscal	2.089,33	(1.011,27)
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	686,37	-
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	686,37	-

16. Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

Sendo a CERNHE uma Distribuidora de Energia Elétrica, com uma só atividade concedida, está dispensada da publicação de Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade.

17. Revisão e Reajuste Tarifário

17.1 Revisão e Reajuste Periódica

Em 2017, conforme determinação do Órgão Regulador na Resolução Homologatória nº 2.244 de 16 de maio de 2017, ocorreu o terceiro Ciclo de Revisão Tarifária. Este Ciclo

conduziu a um efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 13,40%.

Por fim, destacamos que na Revisão Tarifária Periódica foram calculados todos os custos da Parcela B da Empresa, bem como o valor da Base de Remuneração Regulatória, totalizada pelo Ativo Imobilizado em Serviço mais a diferença entre o Laudo de Avaliação Regulatório deduzido dos valores contábeis originais.

17.2 Reajuste Tarifário Anual

Em julho de 2024 aconteceu o Reajuste Tarifário da empresa. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou (6,59)% (menos seis vírgula cinquenta e nove por cento) percebido pelos cooperados e consumidores, bem menor do que a maioria das Distribuidoras do Brasil.

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 - CRTTP vigente, devem ser observadas as seguintes diretrizes:

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

ao mês da revisão tarifária do CRTTP 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 atualizados anualmente pelo fator IPCA menos fator X.

		7,20%	10,46%	-7,64%	30,94%
		2021	2022	2023	2024
Descrição	INDICES	Valores	Valores	Valores	Valores
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	Revisão 2016 42.587,60	50.035,24	55.268,93	51.046,38	66.840,13
(2) Índice de Aproveitamento Integral					
(3) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-	-	-
(4) Bens Totalmente Depreciados	10.801,91	12.690,93	14.018,40	12.947,39	16.953,32
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	31.785,69	37.344,31	41.250,53	38.098,99	49.886,82
(6) Depreciação Acumulada	19.481,09	22.887,90	25.281,98	23.350,43	30.575,06
(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) Almocharifado em Operação	127,76	150,11	165,81	153,14	200,52
(11) Ativo Diferido					
(12) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-	-	-

(13) Terrenos e Servidões	-	-	-	-	-
(14) Base de Remuneração					
Líquida Total = (1)-(6)- (8)+(10)+(11)-(12)+(13)	23.234,28	27.297,45	30.152,76	27.849,09	36.465,59
(15) Saldo RGR PLPT		-	-	-	-
(16) Saldo RGR Demais Investimentos		-	-	-	-
(17) Taxa de Depreciação	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
(18) Quota de Reintegração Regulatória	1.271,43	1.493,78	1.650,02	1.523,96	1.995,48
(19) WACC real antes de impostos	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
(20) Taxa RGR PLPT		-	-	-	-
21) Taxa RGR Demais Investimentos		-	-	-	-
22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)- (16)]*(19)	875,93	1.103,21	1.136,76	1.049,91	1.374,75

17.4 Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI.

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

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI.

	IPCA - Fator X	7,20%	10,46%	-7,64%	30,94%
	2017	2021	2022	2023	2024
Descrição	Valores	Valores	Valores	Valores	Valores
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	2.042,73	2.331,64	2.153,51	1.988,98	2.604,37
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	510,68	582,91	538,38	497,24	651,09
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	510,68	582,91	538,38	497,24	651,09
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	1.021,37	1.165,82	1.076,75	994,49	1.302,18

(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	27,93	31,88	29,45	27,20	35,61
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	82,58	94,26	87,06	80,41	105,29
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	211,96	241,94	223,46	206,39	270,24
(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)	322,47	368,08	339,96	313,99	411,14

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.

Em julho de 2024 aconteceu o Reajuste Tarifário da empresa. Este efetuou a nova composição de nossa PARCELA B, bem como em relação à Parcela A, absorvendo o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais inerentes à nossa Permissionária.

O efeito tarifário médio deste reajuste, para o ciclo tarifário vigente que compreende 2024 e 2025, representou -6,59% percebido pelos cooperados e consumidores.

Descrição	Receita Ultimo IRT R\$	Receita Verificada	Revisão	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part. na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	1.793,31	13.890,80	10.664,22	3544,44%	-74,48%	40,43%
1.1. Encargos Setoriais	557,60	3.040,18	3.007,39	855,74%	-15,57%	10,41%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	24,04	87,72	77,28	264,97%	-11,91%	0,30%
CDE	430,82	2.232,79	2.319,78	418,27%	3,90%	9,09%
PROINFA	102,75	279,99	258,82	172,50%	-7,56%	1,01%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	439,68	351,51	-	-	-
1.2. Transmissão	229,46	5.381,15	3.643,68	2245,15%	-32,29%	14,28%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	229,46	5.381,15	3.643,68	2245,15%	-32,29%	14,28%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	1.006,25	5.469,47	4.013,14	443,55%	-26,63%	15,73%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	1.006,25	5.469,47	4.013,14	443,55%	-26,63%	15,73%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	5.409,74	14.500,91	14.842,85	168,05%	2,36%	58,19%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	5.409,74	14.500,91	14.842,85	168,05%	2,36%	58,19%
3. Reposicionamento Econômico	-	-	-10,16%	-	-	-
4. Componentes Financeiros	-	-	-33,68%	-	-	-
5. Reposicionamento com Financeiros	-	-	-43,84%	-	-	-
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-	-	37,25%	-	-	-

7. Efeito para Consumidor	-	-	-6,59%	-	-	-
---------------------------	---	---	--------	---	---	---

Cálculo do Valor da Parcela B

PLEITO DA PARCELA B PARA CICLO 2024/2025

ITENS	VALOR
Operação/Manutenção/Administração	9.695,35
Investimentos/Reservas/Outras receitas	5.147,50

PARCELA B CONSIDERADA	14.842,85
------------------------------	------------------

18. Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Outorgada seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Outorgada seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias, conforme segue:

		2024			2023		
Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Ativos							
Ativo circulante		31.706,73	-	31.706,73	24.279,21	-	24.279,21
Caixa e equivalentes de caixa		20.304,92	-	20.304,92	13.034,36	-	13.034,36
Consumidores	18.1	3.885,54	-	3.885,54	3.269,50	-	3.269,50
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		16,70	-	16,70	17,46	-	17,46
Tributos compensáveis		326,67	-	326,67	481,92	-	481,92

Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		440,40	-	440,40	541,14	541,14
Investimentos temporários		3.341,10	-	3.341,10	3.035,34	3.035,34
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.2	1.328,56	-	1.328,56	2.090,65	2.090,65
Despesas pagas antecipadamente		47,59	-	47,59	38,87	38,87
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	18.3	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		2.015,25	-	2.015,25	1.769,97	1.769,97
Ativo não circulante		27.586,58	(3.895,47)	23.691,11	24.772,29	(4.584,11)
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		478,86	-	478,86	317,97	317,97
Depósitos judiciais e cauções		32,66	-	32,66	32,66	32,66
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	6.427,80	6.427,80	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		180,85	-	180,85	168,87	168,87
Imobilizado	18.4	26.893,05	(23.523,06)	3.369,99	24.251,46	(4.584,11)
Intangível	18.5	1,16	13.199,79	13.200,95	1,35	-
Total do ativo		59.293,31	(3.895,47)	55.397,84	49.051,50	(4.584,11)

Passivo

Passivo circulante		4.651,65	-	4.651,65	3.693,43	-
Fornecedores		288,09	-	288,09	1.197,03	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-

Obrigações sociais e trabalhistas		500,09	-	500,09	540,68	-	540,68
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		422,94	-	422,94	265,35	-	265,35
Provisão para litígios		-	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais		-	-	-	134,39	-	134,39
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	2.261,18	-	2.261,18	621,52	-	621,52
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos circulantes		1.179,35	-	1.179,35	934,48	-	934,48
Passivo não circulante		7.015,65	-	7.015,65	5.536,26	-	5.536,26
Fornecedores		-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-	-
Provisão para litígios		3.125,88	-	3.125,88	2.752,89	-	2.752,89
Encargos setoriais		-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	18.1	-	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		3.889,77	-	3.889,77	2.783,37	-	2.783,37
Total do passivo		11.667,30	-	11.667,30	9.229,69	-	9.229,69
Patrimônio líquido							
Capital social		1.770,78	-	1.770,78	1.855,82	-	1.855,82
Reservas de capital		(543,60)	543,60	-	-	-	-

Outros resultados abrangentes		3.867,48	(3.867,48)	-	4.584,11	(4.584,11)	-
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		37.008,72	(1.455,48)	35.553,24	32.085,95	-	32.085,95
Sobras à disposição da Assembleia		5.522,63	883,89	6.406,52	1.295,93	-	1.295,93
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		47.626,01	(3.895,47)	43.730,54	39.821,81	(4.584,11)	35.237,70
Total do passivo e do patrimônio líquido		59.293,31	(3.895,47)	55.397,84	49.051,50	(4.584,11)	44.467,39

		2024			2023		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Operações em continuidade							
Receita / Ingresso		30.866,60	3.414,30	34.280,90	26.429,17	-	26.429,17
Fornecimento de energia elétrica		9.562,99	-	9.562,99	7.042,96	-	7.042,96
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		11.235,18	-	11.235,18	8.005,69	-	8.005,69
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(1.047,84)	-	(1.047,84)	(498,02)	-	(498,02)
Serviços cobráveis		13,56	-	13,56	9,10	-	9,10
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		12.049,42	3.414,30	15.463,72	10.683,98	-	10.683,98
Outras receitas vinculadas		(946,71)	-	(946,71)	1.185,46	-	1.185,46
Tributos		(2.034,81)	-	(2.034,81)	(1.588,60)	-	(1.588,60)
ICMS		(1.799,90)	-	(1.799,90)	(1.424,22)	-	(1.424,22)

PIS-PASEP		(41,80)	-	(41,80)	(29,25)	-	(29,25)
Cofins		(192,95)	-	(192,95)	(134,98)	-	(134,98)
ISS		(0,16)	-	(0,16)	(0,16)	-	(0,16)
Encargos - Parcela "A"		(2.056,78)	-	(2.056,78)	(1.825,10)	-	(1.825,10)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.990,53)	-	(1.990,53)	(1.755,26)	-	(1.755,26)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(66,25)	-	(66,25)	(69,85)	-	(69,85)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos			-	-		-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		26.775,01	3.414,30	30.189,31	23.015,47	-	23.015,47
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		(11.079,80)	-	(11.079,80)	(11.416,49)	-	(11.416,49)
Energia elétrica comprada para revenda		(6.518,66)	-	(6.518,66)	(7.346,54)	-	(7.346,54)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		(234,74)	-	(234,74)	(254,03)	-	(254,03)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(4.326,40)	-	(4.326,40)	(3.815,91)	-	(3.815,91)
Encargos e Demais Despesas Setoriais		-	-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis		15.695,21	3.414,30	19.109,51	11.598,98	-	11.598,98
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		(8.747,69)	(2.870,68)	(11.618,37)	(12.389,54)	566,82	(11.822,72)
Pessoal e administradores (inclui 636,71 de remuneração a administradores)		(3.978,52)	-	(3.978,52)	(4.166,03)	-	(4.166,03)
Entidade de previdência privada		-	-	-	-	-	-
Material		(517,15)	-	(517,15)	(1.250,63)	-	(1.250,63)
Serviços de terceiros		(982,73)	-	(982,73)	(1.094,14)	-	(1.094,14)
Arrendamento e aluguéis		(446,43)	-	(446,43)	(390,20)	-	(390,20)
Seguros		(68,38)	-	(68,38)	(84,41)	-	(84,41)
Doações, contribuições e subvenções		(25,82)	-	(25,82)	(159,97)	-	(159,97)
Provisões		(218,05)	-	(218,05)	(3.492,91)	-	(3.492,91)

Recuperação de despesas		56,16	-	56,16	112,17	-	112,17
Tributos		(221,66)	-	(221,66)	(214,65)	-	(214,65)
Depreciação e amortização		(1.587,49)	543,61	(1.043,88)	(1.518,48)	566,82	(951,66)
Gastos diversos da atividade vinculada		(209,11)	(3.414,29)	(3.623,40)	(95,26)		(95,26)
Outras Receitas Operacionais		220,11	-	220,11	522,43	-	522,43
Outras Gastos Operacionais		(768,62)	-	(768,62)	(557,47)	-	(557,47)
Resultado da Atividade		6.947,52	543,62	7.491,14	(790,56)	566,82	(223,74)
Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro		1.737,26	-	1.737,26	1.489,32	-	1.489,32
Despesas financeiras		(314,27)	-	(314,27)	(398,91)	-	(398,91)
Receitas financeiras		2.051,53	-	2.051,53	1.888,23	-	1.888,23
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		8.684,78	543,62	9.228,40	698,75	566,82	1.265,57
Despesa com impostos sobre os lucros		(686,37)	-	(686,37)	-	-	-
Resultado líquido das operações em continuidade		7.998,41	543,62	8.542,03	698,75	566,82	1.265,57
Operações descontinuadas							
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas		-	-	-	-	-	-
Resultado líquido do exercício		7.998,41	543,62	8.542,03	698,75	566,82	1.265,57
Atribuível aos:							
Acionistas controladores		-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores		-	-	-	-	-	-
Lucro por ação							
básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias		4,52	0,31	4,82	0,38	0,31	0,68
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		-	-	-	-	-	-

Nas notas 18.1, 18.2 e 18.3 do balanço patrimonial não ocorreram ajustes entre a contabilidades regulatória e societária nos exercícios de 2023 e 2024. Em 2024 devido a adoção de mudanças de contabilização societária ocorreram alterações. Nas notas 18.4 e 18.5 ocorrem ajustes devido ao ativo imobilizado que na contabilidade societária possui a tratativa de ativo financeiro da concessão e intangível.

18.1 Consumidores

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

18.2 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

18.3 Ativos Financeiros da Concessão

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

18.4. Imobilizado

18.4.1. Reavaliação compulsória

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 1º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.4.2. Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 1º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

18.5. Intangível

18.5.1. Reavaliação compulsória

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

18.5.2. Depreciação

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

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

18.6.1. Reavaliação compulsória

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

18.6.2. Amortização

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

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

18.7.1. Ativo financeiro

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

18.7.2. Ativo intangível

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

18.7.3. Receita e Custo de construção (resultado)

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

18.7.4. Remuneração do ativo financeiro (resultado)

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

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

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

18.8. Conciliação do Patrimônio Líquido Societário e Regulatório

	2024	2023
Saldos no início (Societário)	43.730,54	35.237,70
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	3.895,47	4.584,11
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Capital Social	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	20.925,09	21.070,12
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(17.057,61)	(16.486,01)
Reserva de Capital - Efeitos IFRS	27,99	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	-	-
Sobras / Perdas à Disposição da Assembleia	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Saldos no fim (Regulatório)	47.626,01	39.821,81

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.

18.9. Conciliação do Lucro Líquido Societário e Regulatório

	2024	2023
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	8.542,03	1.265,57
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	(543,62)	(566,82)
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais		
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(543,62)	(566,82)
Anulação Não Operacional	-	-
Fornecimento - Diferimento Ou Devolução Tarifária	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	7.998,41	698,75

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizada no exercício de 2024, cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

19.1. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2024 a CERNHE contabilizou 9,65% de Perdas (Técnicas mais não técnicas). Durante o ano de 2025, a CERNHE continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia (gatos).

19.2. 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.

19.3. Lei de Proteção dos Dados - LGPD

A Lei Geral de Proteção de Dados - nº 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 CERNHE, 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 SENSÍVEIS.

20. Informação Complementar - DVA – Demonstração do Valor Adicionado Regulatório

A ANEEL, no intuito de que os agentes do Setor Elétrico informem com clareza a riqueza gerada no exercício, bem como a forma como essa riqueza foi dividida entre funcionários, acionistas, financiadores e governo, recomendou que, além do resultado ser citado no relatório de administração, fosse disponibilizado à sociedade todo o quadro de apuração. Neste sentido, a CERNHE, nos anos 2024 e 2023 apresentam os seguintes resultados:

Demonstração do Valor Adicionado Regulatório Dos Exercícios Findos

(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação societária

2024

2023

Receitas	30.312,52	26.457,63
Venda de energia e serviços	30.866,60	26.429,17
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-5,57	-6,58
Resultado não operacional	-548,51	35,04
 (-) Insumos adquiridos de terceiros	 -13.897,67	 -18.583,99
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-1.317,99	-4.822,74
Material e serviços de terceiros	-12.579,68	-13.761,25
 (=) Valor adicionado bruto	 16.414,85	 7.873,64
 (-) Quotas de reintegração	 -1.587,49	 -1.518,48
 (=) Valor adicionado líquido	 14.827,36	 6.355,16
 (+) Valor adicionado transferido	 1.737,25	 1.489,32
Receitas (Despesas) financeiras	1.737,25	1.489,32
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
 (=) Valor adicionado a distribuir	 16.564,61	 7.844,47
Distribuição do valor adicionado:		
 Pessoal	 2.727,13	 2.713,95
Remunerações	2.403,28	2.403,30
Encargos sociais (exceto INSS)	192,66	179,48
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	158,75	158,75
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	0,00	0,00
Convênio assistencial e outros benefícios	317,19	317,19
Participação nos resultados	128,80	128,80
Custos imobilizados	-473,55	-473,57
Provisão trabalhista	0,00	0,00
 Governo	 5.392,64	 4.041,57
INSS (sobre folha de pagamento)	614,68	627,86
ICMS	1.799,90	1.424,22
Imposto de renda e contribuição social	686,37	0,00
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	2.291,69	1.989,49
 Financiadores	 446,43	 390,20
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	446,43	390,20
 Acionistas	 7.998,41	 698,75
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00

Lucros retidos	7.998,41	698,75
Valor adicionado (médio) por empregado	385,22	186,77

21. 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 30/04/2025 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.

JOSÉ ANTÔNIO REDÍGOLO
Presidente

Marcos Roberto da Cunha Alonso
Contador
CRC – 1SP224217/O-3

2.8– Parecer do Conselho Fiscal Regulatório



COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO
RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE
CNPJ 53.176.038/0001-86 - I.E. 483.003.274.114
PABX:- (17) 3542-1208 – Plantão 0800-7741401
e-mail: cernhe@cernhe.com.br

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Nós, membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação e Desenvolvimento Rural da Região de Novo Horizonte, em cumprimento ao que determina o artigo 47, letra I, do Estatuto Social, examinamos Balanço Patrimonial, Demonstrações Contábeis e Notas Explicativas da Diretoria, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024; somos de parecer que as referidas Demonstrações Contábeis Regulatória representam a posição financeira e a patrimonial da cooperativa em 31 de dezembro de 2024; merecendo, assim, nossa recomendação favorável à Assembleia Geral Ordinária para sua aprovação.

Novo Horizonte, 20 de março de 2025.

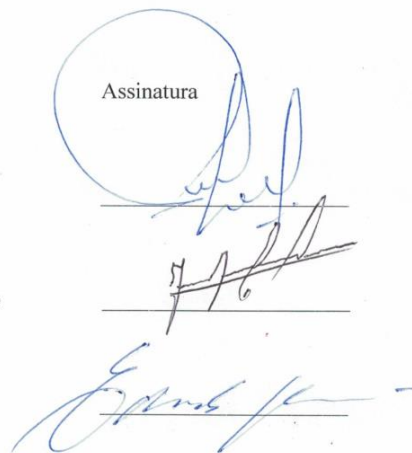
Nome Completo

Assinatura

Conselheiro Fiscal Efetivo - Alcides Rodrigues Zana

Conselheiro Fiscal Efetivo - João Antonio Q. Fracasso

Conselheiro Fiscal Efetivo - Eduardo Ascêncio



2.9 Parecer do Auditor Independente Sobre as Demonstrações Regulatórias

SEÇÃO VI

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

À

Diretoria e Cooperados da

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO
RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE – “CERNHE”**

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE – “CERNHE”**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE – “CERNHE”** em 31 de dezembro de 2024, 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 “Responsabilidades 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.

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

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

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

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

Outros Assuntos

Auditoria do período anterior

As demonstrações contábeis regulatórias da CERNHE em 31 de dezembro de 2023, não foram por nós auditadas, para os quais foi emitido Parecer dos Auditores Independentes, sem ressalva, datado de 13 de março de 2024.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

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

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Cooperativa continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações

contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Cooperativa ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

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

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

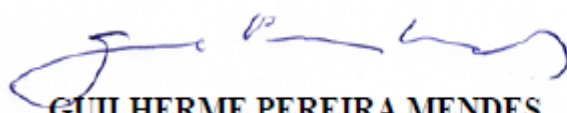
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Cooperativa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Cooperativa a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Campinas, 14 de março de 2025.



AUDITORES INDEPENDENTES.
CRC 2SP023964/O-9 CVM 1077-4



GUILHERME PEREIRA MENDES
Contador CRC 1SP 146031/O-5