

**P  
A  
C**

**2025**

**S  
O  
C  
I  
E  
T  
Á  
R  
I  
O**

**REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA**  
CONTADOR  
CRC 1SP198857/O-2



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## MISSÃO, VISÃO e VALORES

### MISSÃO

**Distribuir energia elétrica aos associados e consumidores com qualidade e excelência no atendimento, fortalecendo o cooperativismo e contribuindo para o desenvolvimento regional.**

### VISÃO

**Ser reconhecida pela ANEEL e pelo mercado como uma cooperativa de referência na prestação de serviços de distribuição de energia elétrica, destacando-se pela eficiência operacional e satisfação dos consumidores.**

### VALORES

**Foco no Associado e Colaborador: Priorizar o bem-estar e o desenvolvimento de nossos associados e colaboradores.**

**Excelência Operacional: Buscar a melhoria contínua na qualidade do serviço e na distribuição de energia.**

**Ética e Transparência: Atuar com integridade e clareza em todas as operações e comunicações.**

**Responsabilidade Social e Ambiental: Contribuir para o desenvolvimento sustentável da região, respeitando a sociedade e o meio ambiente.**

**Desenvolvimento Regional: Impulsionar o crescimento econômico e social nas áreas atendidas.**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## DIRETORIA 2025

### Conselho de Administração

Laurindo Pereira Pinto	Presidente
Marco Antônio Machado	Vice-Presidente
Rosalina de Araújo Maria	Secretária
Maria do Carmo Chelist Miras	Diretora Vogal
João Batista Pinto Sobrinho	Diretor Vogal
Terezinha de Jesus Moraes	Diretora Vogal
Rosemary Aparecida Rodrigues	Diretora Vogal

### Conselho Fiscal

Audir Canevari	Conselheiro Titular
Marcelo Eleutério	Conselheiro Titular
Orlando Pereira Filho	Conselheiro Titular
Iara Ap. Reis S. A. Soares	Conselheiro Suplente
Antônio Carlos Silva	Conselheiro Suplente
Adão Botelho do Nascimento	Conselheiro Suplente



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Sumário

<b>RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO .....</b>	<b>7</b>
Carta do Presidente .....	8
Carta do Contador .....	9
Carta do Engenheiro.....	10
Cenário.....	11
Desempenho econômico-financeiro.....	21
Gestão.....	25
Balanco Sócio Ambiental.....	27
Números da Cooperativa.....	30
Agradecimentos.....	31
<b>DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS.....</b>	<b>32</b>
Balanco Patrimonial Societário.....	32
Demonstração do Resultado do Exercício Societário.....	34
Demonstração das Sobras / Perdas e Resultados do Exercício.....	36
Demonstração da Mutaçao do Patrimônio Líquido Societário.....	37
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário.....	38
<b>Notas Explicativas Societárias.....</b>	<b>39</b>
Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de dezembro de 2025 e 2024	39
1 Contexto Operacional.....	39
2 Das Concessões.....	39
3 Apresentação das Demonstrações Contábeis.....	40
4 Principais Práticas Contábeis Societária.....	42
5 Aplicações no Mercado Aberto, Títulos e Valores Mobiliários.....	45
6 Consumidores e Permissionárias.....	46
07 Intangível e Imobilizado.....	48
08 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.....	49
9 Fornecedores.....	50
10 Empréstimos e Financiamentos.....	50
11 Taxas Regulamentares.....	51
12 Tributos e Contribuições Sociais a Compensar e a Pagar.....	52
13 Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos.....	52
14 Provisões para Contingências.....	52
15 Patrimônio Líquido.....	53
16 Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio.....	54



# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

17 Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica.....	55
18 Compra e Venda de Energia Elétrica de Curto Prazo no Âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.....	56
19 Energia Elétrica Comprada para Revenda:.....	56
20 Despesas Operacionais.....	57
21 Despesas Financeiras.....	58
22 Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o Imposto de Renda e Contribuição Social.....	58
23 Participação nos Resultados.....	59
24 Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados.....	59
25 Transações com Partes Relacionadas.....	59
26 Instrumentos Financeiros .....	60
27 Programa de Recuperação Fiscal – REFIS .....	61
28 Seguros.....	61
29. Assuntos Relevantes do exercício e subsequentes.....	61
30 Balanço Social .....	64
31 Análise Econômico-Financeira .....	68
32 Créditos e Débitos Fiscais.....	70
33 Informações de Natureza Social, Ambiental e Governança .....	70
34 Energia Livre .....	71
35 ICMS Sob Subvenção Baixa Renda .....	72
36 Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários).....	72
37 Revisão Tarifária Periódica – Segundo Ciclo.....	72
38 Ganhos Contingentes .....	72
39 Investimento Remunerável .....	72
40 Reajuste Tarifário.....	73
41 Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos.....	74
42 Conciliação do índice do EBITDA/LAJIDA .....	74
43 Almoxxarifados.....	75
44 – Despesas pagas antecipadamente.....	75
45 – Ativo Indenizável da Concessão .....	76
46 Balanço Patrimonial Fiscal .....	76
47 Quotas da CDE Repassadas as Distribuidoras e Reembolsadas pela CCEE.....	80
48 Datas de Formação das Obrigações Especiais .....	81



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

49 Informação Complementar .....	82
<b>DVA SOCIETÁRIO .....</b>	<b>82</b>
50 Formatação Básica das Notas Explicativas.....	83
<b>Parecer do Conselho Fiscal.....</b>	<b>84</b>
<b>Parecer dos Auditores Independentes Societário.....</b>	<b>85</b>
<b>RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO.....</b>	<b>89</b>
Carta do Presidente.....	91
Carta do Contador.....	92
Carta do Engenheiro.....	93
Cenário.....	94
Desempenho econômico-financeiro.....	102
Gestão.....	107
<b>Informações de Natureza Social, Ambiental e Governança.....</b>	<b>113</b>
Práticas ESG.....	113
Governança.....	113
Compliance.....	113
Agradecimentos.....	114
<b>Demonstrações Contábeis Regulatórias.....</b>	<b>115</b>
Balanco Patrimonial Regulatório.....	115
Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório.....	117
Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Regulatório.....	119
Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório.....	120
<b>Notas Explicativas Regulatórias .....</b>	<b>121</b>
Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2025 e 2024.....	121
1. Setor Elétrico no Brasil.....	121
2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias.....	122
3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias.....	123
4. Consumidores e Permissionárias e Permissionárias .....	126
5. Imobilizado .....	128
6. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.....	135
7. Empréstimos e Financiamentos .....	139
8. Imposto de renda e contribuição social diferido.....	141
10. Obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica.....	141
11. Patrimônio Líquido .....	145



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

12. Receita Operacional Bruta .....	147
13. Compra e venda de energia elétrica de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE .....	147
14. Pessoal e Administradores .....	148
15. Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social .....	148
16. Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade .....	149
17 - Revisão e Reajuste Tarifário.....	149
18. Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário.....	154
19. Perdas Regulatórias e Realizadas.....	162
20. Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Destrato Contratual.....	162
21. Informação Complementar .....	162
DVA Regulatório .....	162
22. Formatação Básica das Notas Explicativas.....	164
<b>Parecer do Conselho de Fiscal.....</b>	<b>165</b>
<b>Parecer dos Auditores Independentes Regulatório .....</b>	<b>166</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO

Senhores Cooperados,

Apresentamos o relatório consolidado das principais atividades realizadas no exercício de 2025. As demonstrações contábeis societárias foram elaboradas em conformidade com a legislação societária brasileira, as Normas Brasileiras de Contabilidade (NBCs) e o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE). Este documento visa divulgar o desempenho da CERIS aos cooperados, consumidores, órgãos reguladores e demais stakeholders.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## *Carta do Presidente*

Por mais um ano, em 2025 estivemos cumprindo nosso dever gerindo a permissionária CERIS.

Cooperativa que presta serviço de distribuição de energia no setor elétrico que é regulado pela ANEEL e continuamos melhorando.

Temos investido na melhoria da infraestrutura de trabalho como a construção do novo prédio para o atendimento do C. O. D., garagem, mecânica entre outros, bem como tivemos o PDD – Plano de Desenvolvimento da Distribuição ultrapassando um milhão de reais, que envolve investimento, manutenção e melhoria nas redes, visando à diminuição contínua do número de ocorrências de falta de energia advindas de eventos da natureza. Os indicadores coletivos de continuidade DEC e FEC dos últimos anos confirmam a tendência de melhora devido queda na frequência e duração das faltas de energia e ainda abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL.

Com 224 ligações novas executadas, ultrapassou-se em dezembro de 2025 a marca de 7.000 unidades consumidoras ligadas em nossa área de permissão.

Em resumo, nos últimos anos tivemos uma evolução nos investimentos nas redes e na infraestrutura de trabalho, bem como na segurança financeira à CERIS.

Tivemos gastos consideráveis e não previstos como a aquisição de um novo caminhão equipado para substituir o que foi roubado e também com materiais e mão de obra dos funcionários para a reconstrução das redes que foram afetadas pelo temporal ocorrido em dezembro de 2025.

Cooperativismo buscando excelência na distribuição de energia através da melhoria contínua com responsabilidade regulatória, social, fiscal e ambiental.

Que em 2026 a CERIS continue trilhando os melhores caminhos e assim Deus abençoe a todos.

Laurindo Pereira Pinto

Presidente



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## *Carta do Contador*

*"Portanto, quem ouve estas minhas palavras e as pratica é como o homem prudente que construiu a sua casa sobre a rocha"*

*Mateus 7:24*

*É baseado no Versículo acima citado, que inicio a minha visão sobre os resultados obtidos pela Cooperativa no exercício findo em 31/12/2025.*

*Apesar dos apresentar resultados Regulatórios negativos em dois anos consecutivos e resultados Societários baixo em 2024 e negativo em 2025, a CERIS manteve, apesar da queda, índices econômicos e financeiros aceitáveis.*

*Isto se deve a decisões tomadas pelos anteriores e atual Conselhos Administrativo e Fiscal, bem como pelas Assembleias de Cooperados, que de forma prudente, e pensando na continuidade operacional da Cooperativa, formou reservas, tanto Contábeis com Financeiras, reservas estas, das quais foi lançado mão para cobertura dos resultados negativos, não sendo necessário a chamada de capital aos seus Cooperados.*

*No que diz respeito a formação destes resultados negativos, a Cooperativa, teve os seus custos elevados nos dois últimos exercícios, primeiro devido à perda de descontos na compra de energia e também o aumento do custo de depreciação, devido à atualização do valor de seus Ativos pela Agência Reguladora por meio do VNR (Valor Novo de Reposição), sem, porém, considerar isso nos processos de reajustes/revisão tarifária.*

*Também em 2025, a Permissionária teve que ressarcir um de seus consumidores, valores próximos a 1 (hum) milhão de reais, o que impactou ainda mais o resultado.*

*Retomando o raciocínio inicial, a Cooperativa continua a trabalhar de forma a buscar os melhores resultados possíveis, mantendo o seu nível de investimento em melhorias das suas redes de distribuição e também na sua estrutura de atendimento, sem, porém, descapitalizar o seu fluxo de caixa, mantendo assim uma saúde financeira.*

*Esta é a minha visão, a qual procuro demonstrar aos Senhores Cooperados, Consumidores, Colaboradores e demais Stakeholders, nas DC's e suas Notas Explicativas que se seguem.*

Agradecendo a DEUS, sempre.

São Lourenço da Serra – SP, 04/2026

**Regivaldo das Virgens Silva**

**Contador**

**CRC: 1SP198857/O-2**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## *Carta do Engenheiro*

O ano de 2025 representou mais um avanço importante na evolução do sistema de distribuição da CERIS, consolidando melhorias voltadas à confiabilidade, qualidade e continuidade do fornecimento de energia elétrica.

Dando sequência às iniciativas já implementadas, passamos a incorporar, de forma mais estruturada, o uso de dados climáticos como ferramenta de apoio à operação. A análise prévia de condições como chuvas intensas e ventos tem permitido uma atuação mais preventiva, antecipando possíveis impactos na rede e direcionando as equipes com maior assertividade para os pontos mais sensíveis do sistema.

Nesse contexto, também avançamos no monitoramento da rede, ampliando a visibilidade sobre o comportamento da energia distribuída, inclusive nos pontos de conexão com a Supridora ENEL. Esse acompanhamento em tempo real tem contribuído para decisões operacionais mais rápidas e eficientes, além de favorecer o melhor aproveitamento da infraestrutura existente.

Como complemento a essas ações, destaca-se a evolução da automação da rede, com a ampliação do uso de dispositivos de operação remota. Esses recursos têm proporcionado maior agilidade na identificação de falhas, redução no tempo de recomposição do sistema e melhoria na continuidade do fornecimento.

Reforço, por fim, a importância do empenho de toda a equipe da CERIS, que tem contribuído de forma significativa para o desenvolvimento dessas iniciativas. Diante de cenários cada vez mais desafiadores, especialmente em função de fatores externos como as condições climáticas, foi possível aprimorar a capacidade de resposta, mobilizando recursos de forma mais estratégica e garantindo maior agilidade na normalização do sistema elétrico, mantendo a evolução contínua dos indicadores de desempenho e da qualidade do serviço prestado.

Geraldo Yasuo Yoshitake

Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

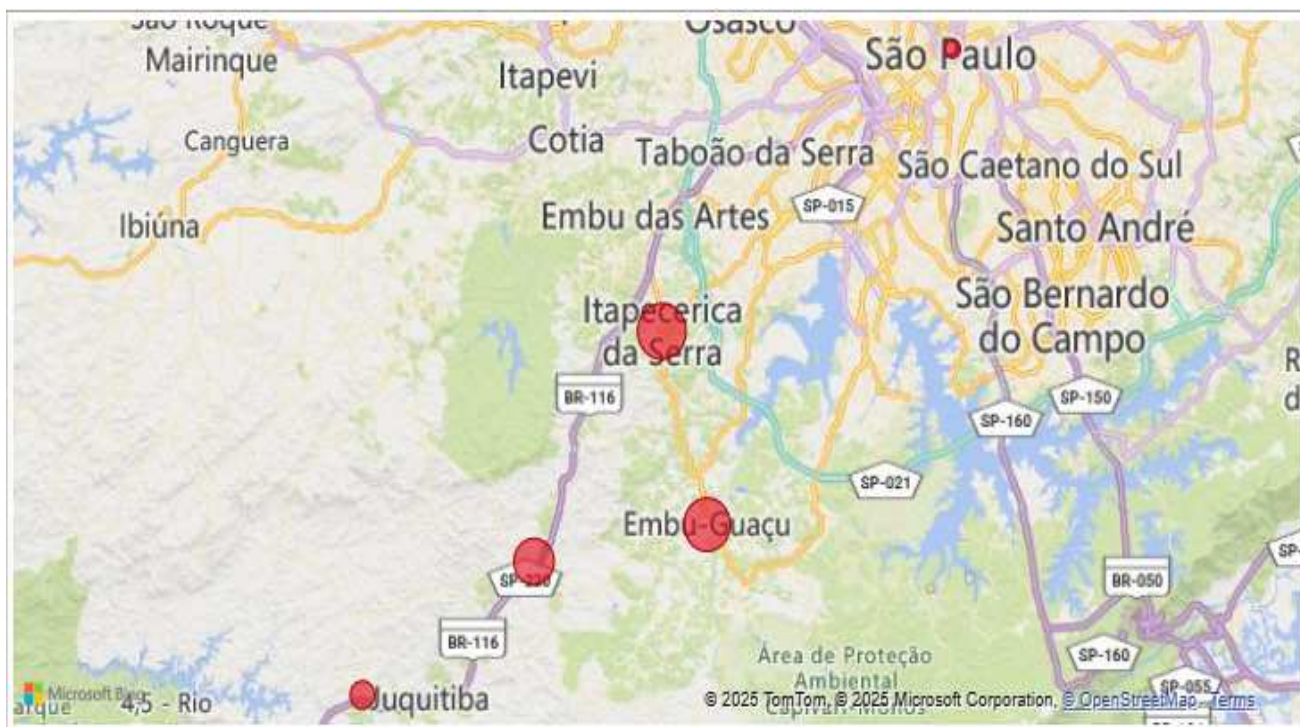
## Cenário

A CERIS detém permissão válida até o ano de 2038, para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e parte da área rural do município de São Paulo, conforme Contrato de Permissão nº 005/2008 assinado em 12/06/2008 e seus aditivos. Atualmente possui cerca de 7.009 consumidores sendo, aproximadamente, 22% de consumidores no perímetro urbano e 78% de consumidores no perímetro rural e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2025, 224 novas ligações, sendo 221 Residenciais e 3 Comerciais, totalizando ao final do período 7.009 consumidores atendidos.
- Comportamento do Mercado - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da ENEL-SP e participação do Programa Governamental PROINFA.

## Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica para os municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e São Paulo. Não atendemos nenhum consumidor livre dentro de nossa área de Permissão.



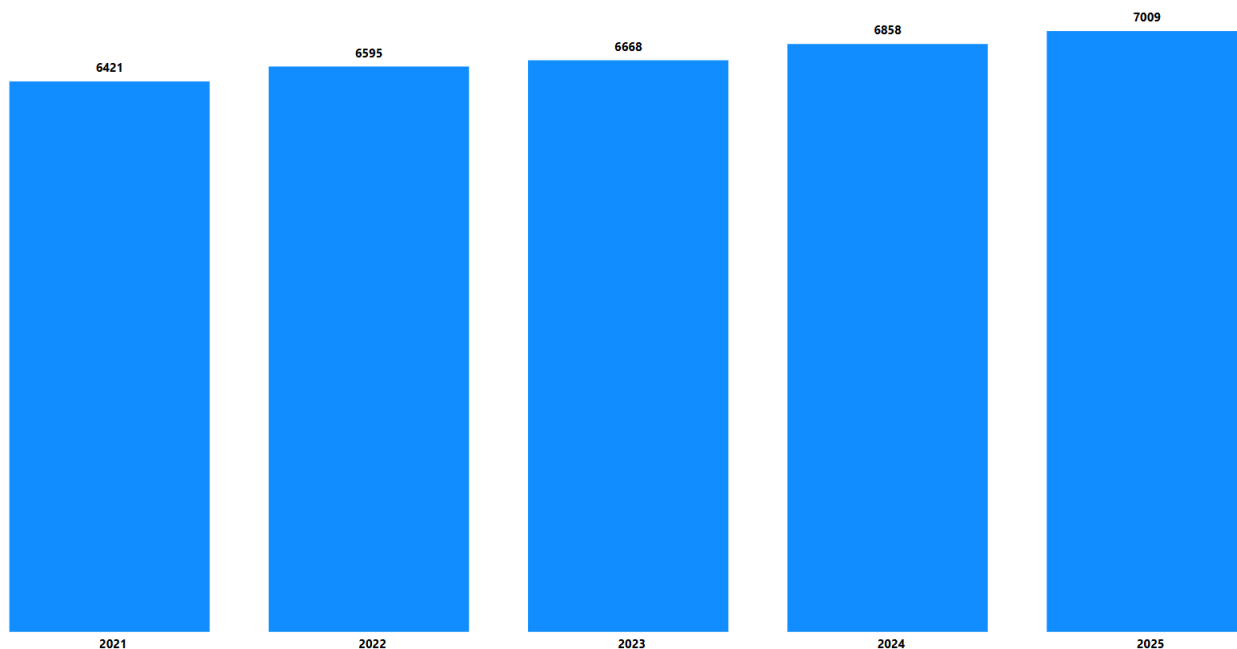


# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Número de Consumidores

Consumidores	2021	2022	2023	2024	2025
Residencial	6.235	6.417	6.514	6.703	6.854
Comercial	88	84	89	91	92
Industrial	1	1	1	1	1
Rural	42	38	41	41	40
Poderes Públicos	18	18	18	19	18
Iluminação Pública	36	36	3	3	3
Serviço Público	1	1	1	1	1
<b>Total</b>	<b>6.421</b>	<b>6.595</b>	<b>6.667</b>	<b>6.859</b>	<b>7.009</b>
<b>Variação</b>	<b>2,69%</b>	<b>2,71%</b>	<b>1,09%</b>	<b>2,88%</b>	<b>2,19%</b>



Conta Soma de nº CLIENTES

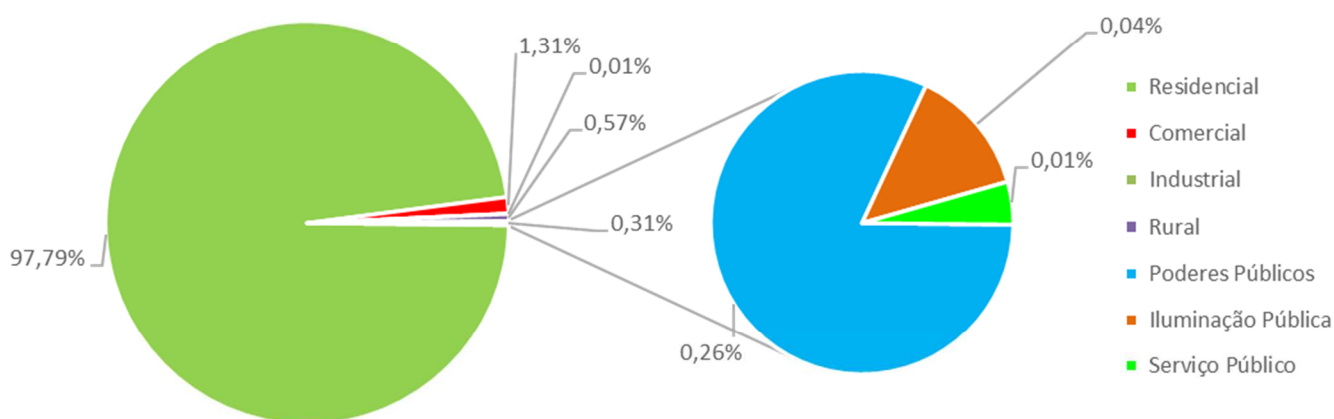
Soma de nº CLIENTES por ANO



**\*Quanto maior, Melhor**



## CONSUMIDORES POR CLASSE



O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra, no ano 2025, foi de 17,49 GWh, tendo apresentado uma redução de 3,04% em relação a 2024.

As classes que tiveram maiores variações em 2025 em relação a 2024 foram: Serviço Público com um crescimento de 22,08%, e a Comercial com uma redução de (-27,07%).

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

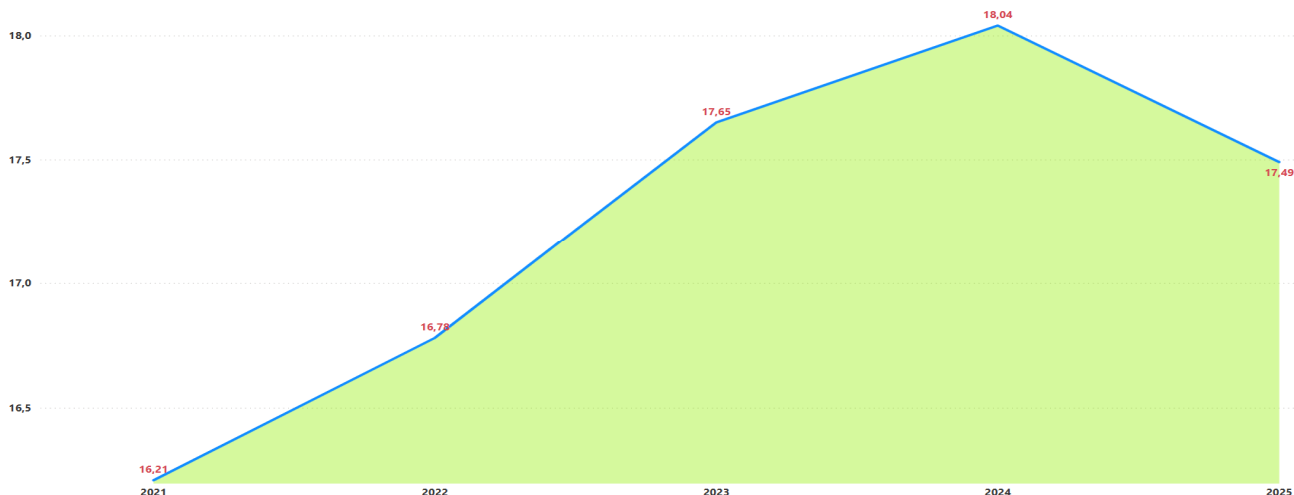
### Mercado Atendido

Classe	2024	2025	%
Residencial	12.771	12.726	-0,35%
Industrial	1.943	1.960	0,87%
Comercial	1.947	1.420	-27,07%
Rural	657	634	-3,50%
<b>Demais Classes</b>	<b>724</b>	<b>754</b>	<b>4,14%</b>
Poderes Públicos	141	142	0,71%
Iluminação Pública	506	518	2,37%
Serviço Público	77	94	22,08%
<b>Total</b>	<b>18.042</b>	<b>17.494</b>	<b>-3,04%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



Conta

CONSUMO EVOLUÇÃO  
GWh

CERIS

\*Quanto maior, Melhor

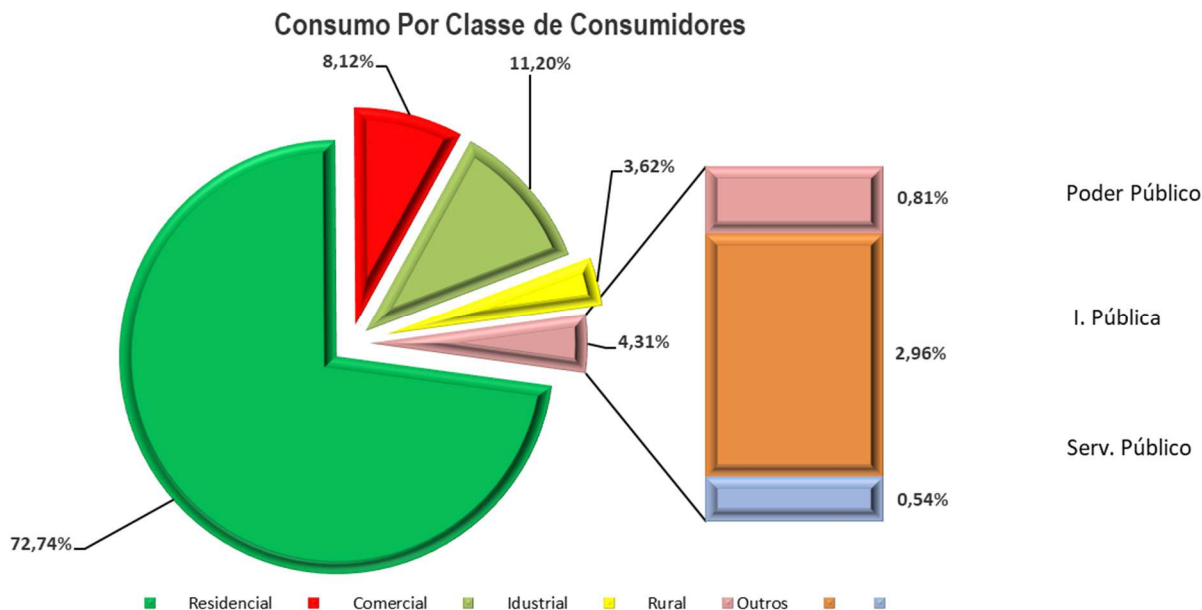
## Balanco Energético

Mercado Atendido - GWh	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Energia Faturada</b>	<b>16,32</b>	<b>16,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,04</b>	<b>17,49</b>
Fornecimento	16,32	16,84	17,78	18,04	17,49
Residencial	12,90	12,45	12,51	12,77	12,73
Comercial	1,93	1,37	2,06	1,95	1,42
Industrial	0,13	1,65	1,84	1,94	1,96
Rural	0,69	0,66	0,64	0,66	0,63
Poderes Públicos	0,09	0,13	0,13	0,14	0,14
Iluminação Pública	0,49	0,49	0,50	0,51	0,52
Serviço Público	0	0	0,10	0,08	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>16,32</b>	<b>16,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,04</b>	<b>17,49</b>
<b>Varição</b>	<b>-2,80%</b>	<b>3,20%</b>	<b>5,56%</b>	<b>1,47%</b>	<b>-3,04%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um percentual de 29,2% em 2025.

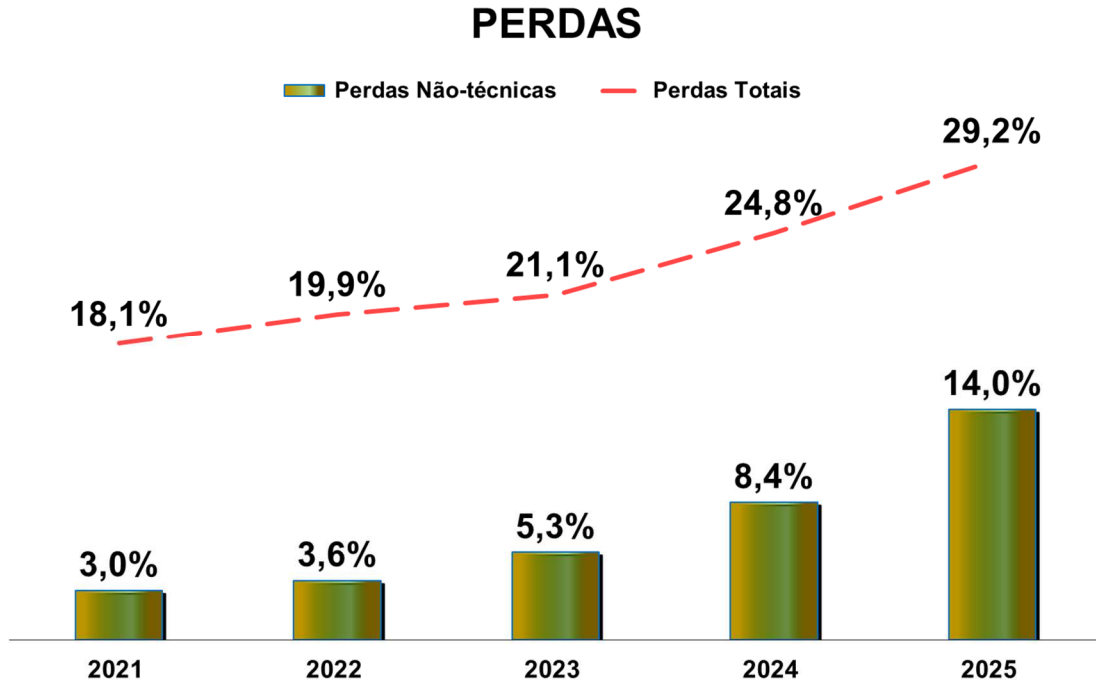
Energia Requerida - GWh	2021	2022	2023	2024	2025
Venda de Energia	16,32	16,84	17,78	18,04	18,04
- Fornecimento	16,32	16,84	17,78	18,04	17,49
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Mercado Atendido</b>	<b>16,32</b>	<b>16,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,04</b>	<b>17,49</b>
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	3,60	4,18	4,75	5,96	7,22
Perdas Técnicas	3,00	3,42	3,55	3,95	3,75
Perdas não Técnicas - PNT	0,60	0,76	1,20	2,01	3,47
PNT / Energia Requerida %	3,0%	3,6%	5,3%	8,4%	14,0%
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>3,60</b>	<b>4,18</b>	<b>4,75</b>	<b>5,96</b>	<b>7,22</b>
PT / Energia Requerida %	<b>18,1%</b>	<b>19,9%</b>	<b>21,1%</b>	<b>24,8%</b>	<b>29,2%</b>
<b>Total</b>	<b>19,92</b>	<b>21,02</b>	<b>22,53</b>	<b>24,00</b>	<b>24,71</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Gráfico de Perdas



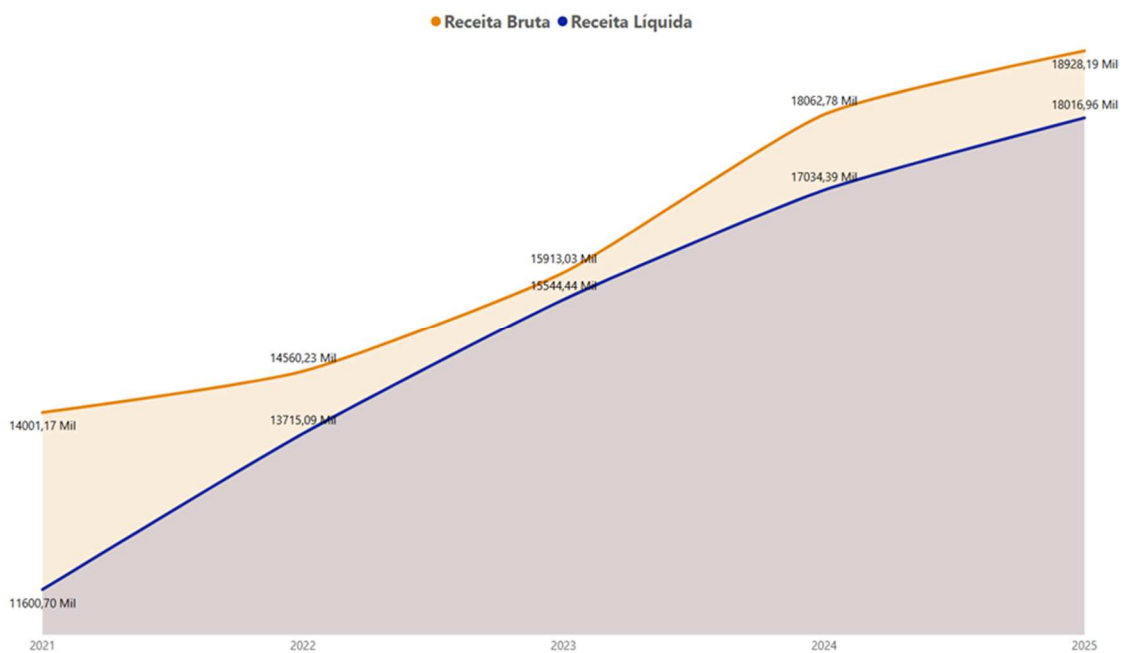
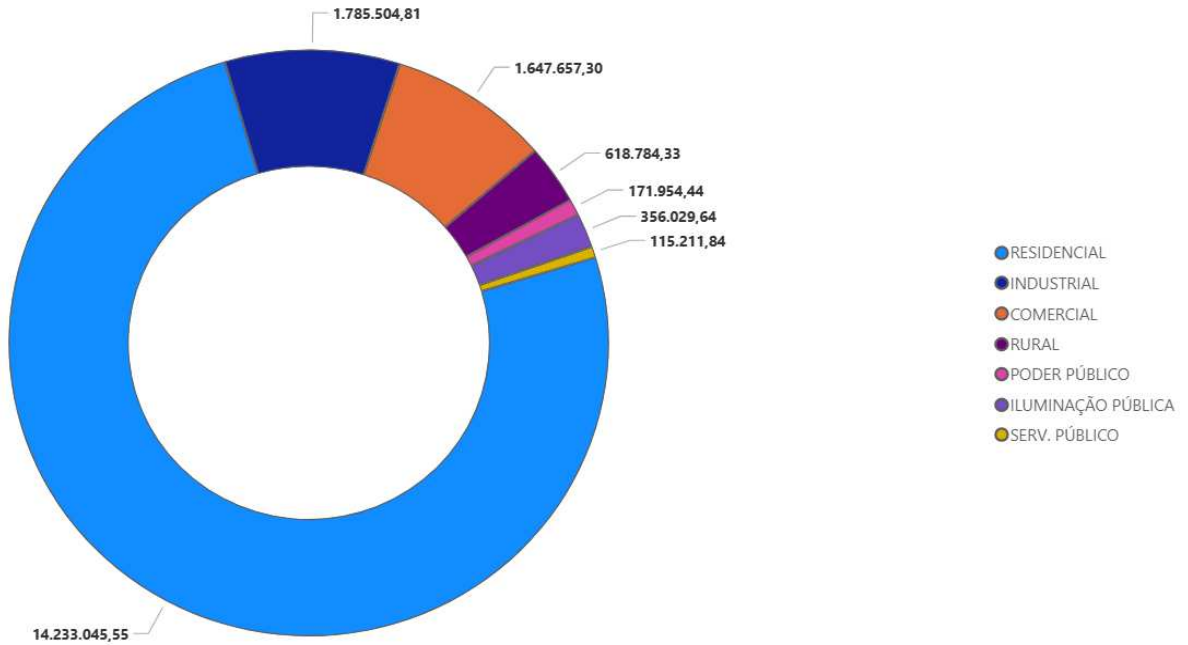
**Receita** - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/mil 18.928,19, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2025	2024	%
Residencial	14.233,05	13.304,63	6,98%
Comercial	1.647,66	1.947,95	-15,42%
Industrial	1.785,50	1.655,94	7,82%
Rural	618,78	595,88	3,84%
<b>Outros</b>	<b>643,20</b>	<b>558,39</b>	<b>15,19%</b>
Poderes Públicos	171,95	157,08	9,47%
Iluminação Pública	356,03	313,97	13,40%
Serviço Público	115,21	87,34	31,92%
<b>Total</b>	<b>18.928,19</b>	<b>18.062,78</b>	<b>4,79%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA





# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

**Número de consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2025, apresentou um crescimento de 2,19% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	Número de Consumidores		
	2025	2024	Var %
Residencial	6.854	6.703	2,25%
Comercial	92	91	1,10%
Industrial	1	1	0,00%
Rural	40	41	-2,44%
<b>Outros</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>-5,26%</b>
Poderes Públicos	18	19	-5,26%
Iluminação Pública	3	3	0,00%
Serviço Público	1	1	0,00%
<b>Total</b>	<b>7.009</b>	<b>6.859</b>	<b>2,19%</b>

**Tarifas** - As tarifas médias de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2025, após a realização do IRT ocorrida em 07/2025, são as relacionadas no quadro abaixo.

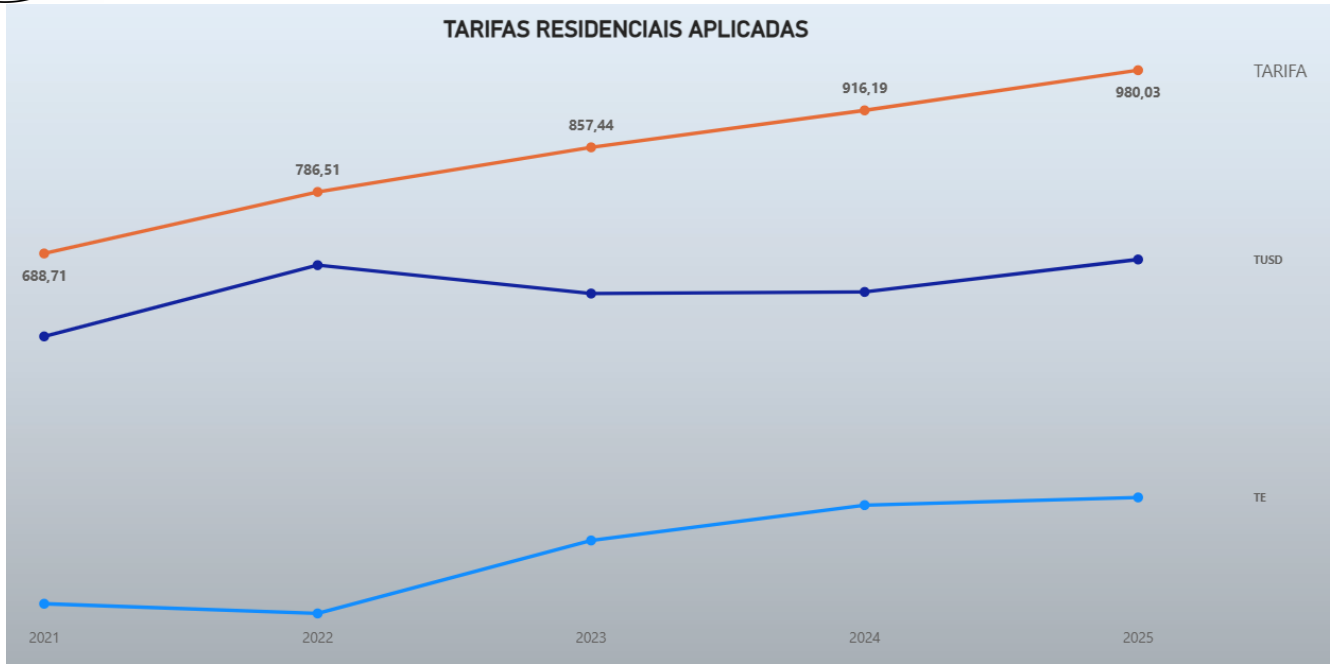
Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MW/h
Residencial	898,97
Comercial	780,62
Industrial	871,48
Rural	941,50
Outros	757,32

A variação das tarifas Residenciais nos ciclos de 2021 a 2025 segue representado no gráfico abaixo.

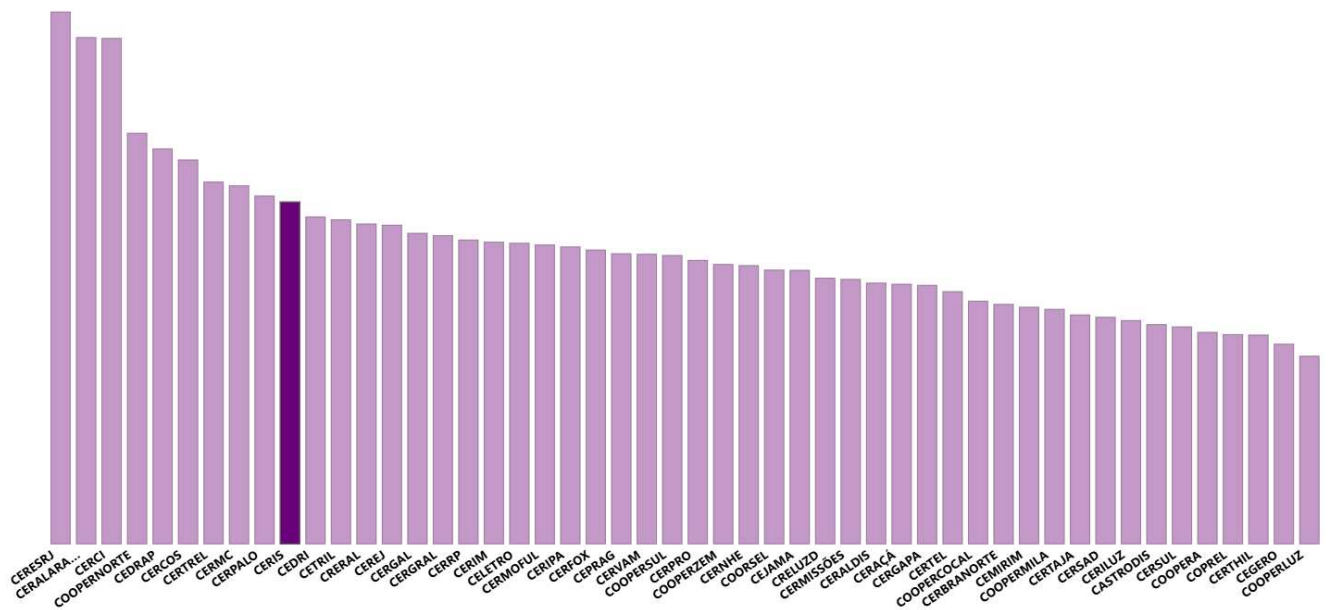


# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



## Colocação da CERIS no Ranking Nacional das Tarifas Residenciais em 2025



Tarifa Baixa Renda	KWh	Tarifa Homologada
Faixa de consumo	0 a 80	-
Tarifa Plena	81 - 9999...	0,81747
Desconto Social	KWh	Tarifa Homologada
Faixa de consumo	0 - 120	0,82990
Tarifa Plena	120 - 9999...	0,98003

A partir do ciclo tarifário 2025, a classe Residencial Baixa Renda teve suas tarifas e faixas de consumo modificadas. Também em 2025 foi criado pelo Governo o Desconto Social, com tarifas diferenciadas.

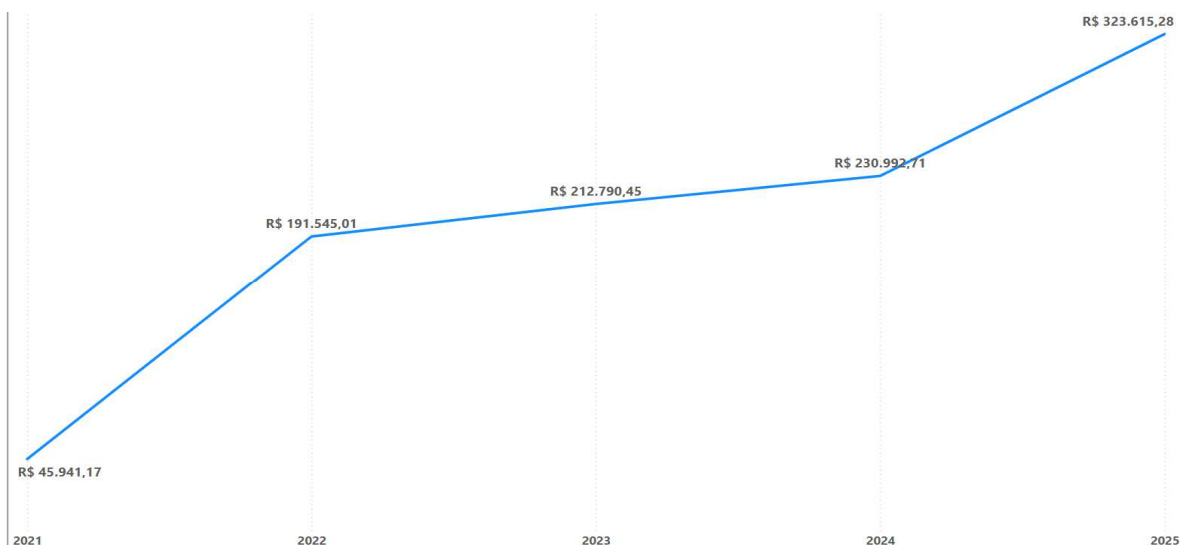


# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Segue abaixo valores de DMR – Diferença Mensal de Receita apuradas em 2025 referentes a aplicação de Tarifa Social Baixa Renda e a correspondente Fonte de Custeio.

MÊS	Nº UC FATURADA	% SOBRE TOTAL US'S	VALOR DMR CDE
1	6697	7,82	R\$ 21.057,44
2	6712	8,03	R\$ 21.788,84
3	6707	7,48	R\$ 19.915,59
4	6705	7,29	R\$ 19.190,63
5	6729	7,4	R\$ 19.945,45
6	6735	7,75	R\$ 20.522,76
7	6740	8,35	R\$ 33.336,44
8	6758	8,61	R\$ 34.311,16
9	6790	8,67	R\$ 35.344,05
10	6805	8,16	R\$ 33.291,27
11	6829	7,91	R\$ 32.382,97
12	6829	7,95	R\$ 32.528,68



Valores DMR resarcido pela CDE

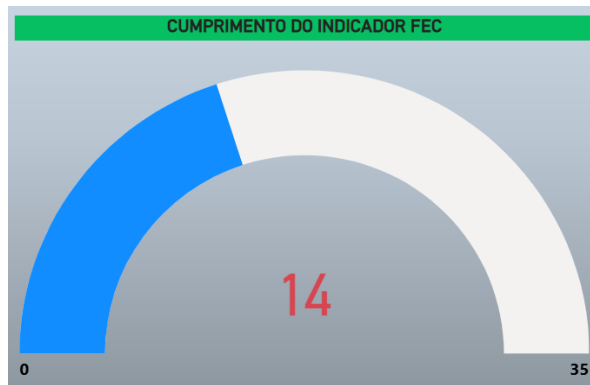
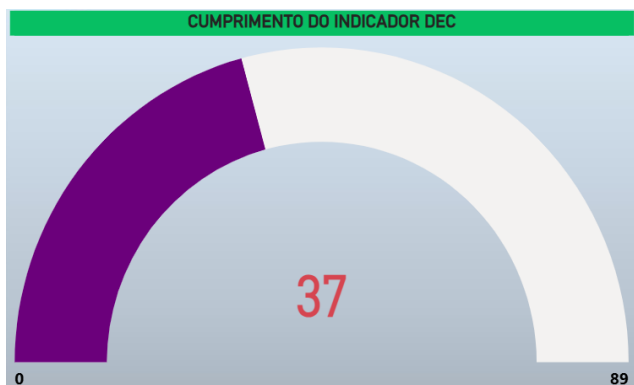
**Qualidade do fornecimento** - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

LIMITES ANEEL	DEC	FEC	Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2021	110	31	2021	39,20	16,90	2,94
2022	105	29	2022	24,59	9,46	2,67
2023	100	27	2023	27,21	11,18	2,83
2024	95	26	2024	31,19	11,51	2,78
2025	89	35	2025	36,71	14,40	4,51



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA



**Atendimento ao consumidor** - A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra não participa do Programa Luz para Todos, tendo em vista que todos os domicílios dos Municípios atendidos pela CERIS se encontram atendidos no que diz respeito ao fornecimento de Energia Elétrica.

## ***Desempenho econômico-financeiro***

Em 2025, o resultado societário da CERIS foi negativo no valor de R\$/Mil 491,39, contra R\$/Mil 366,00 em 2024, uma variação negativa de 234,26%.



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 devesse 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:



# CERIS

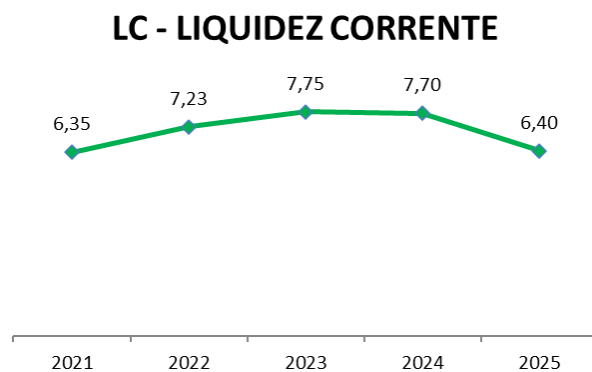
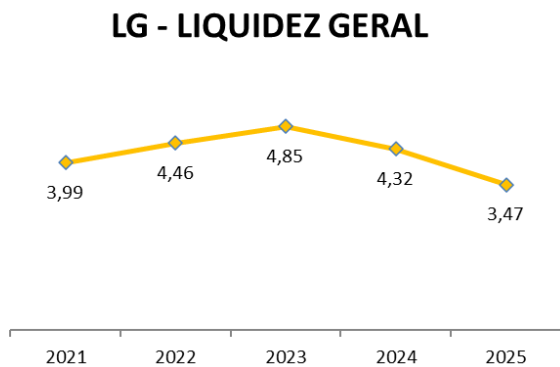
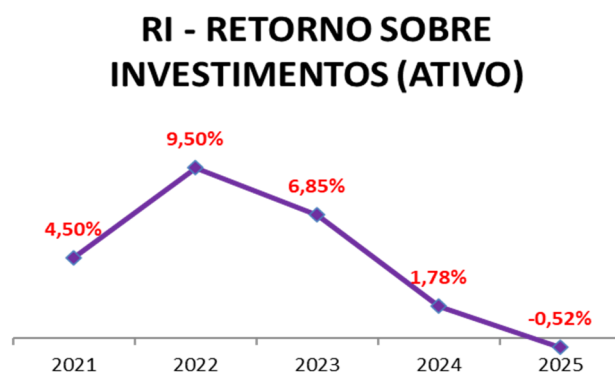
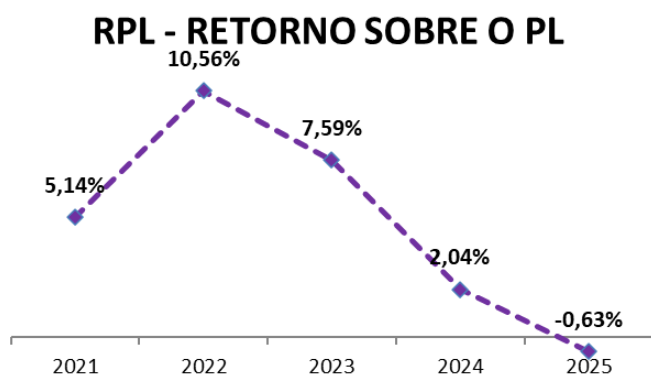
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

TIPO DE RESULTADO	VALOR
RESULTADO SOCIETÁRIO	(491,39)
RESULTADO REGULATÓRIO	(1.979,71)
RESULTADO FISCAL	(491,38)

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/Mil 18.016,96, enquanto em 2024 situou-se em R\$/Mil 17.034,39.

As despesas operacionais totalizaram em 2025 R\$/Mil 9.436,22, 8,31% Superiores em relação a 2024.

A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de -0,63%. Segue alguns gráficos de indicadores Econômicos que demonstram a evolução da Cooperativa no período dos últimos 5 anos:



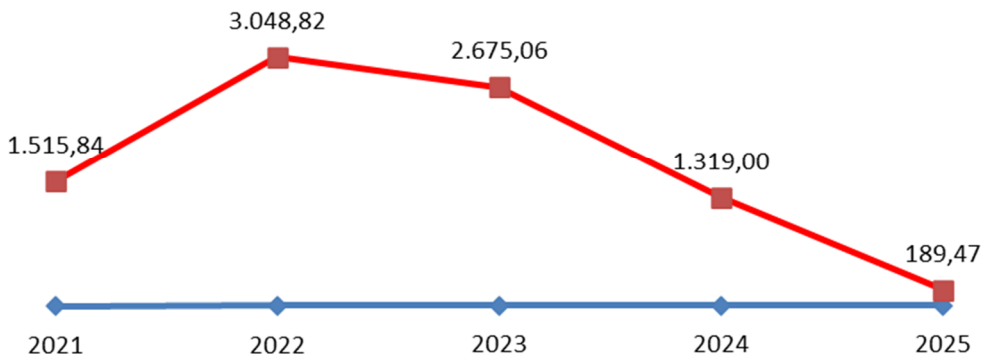
EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/Mil 189,47, inferior em 85,64 % a 2024, que foi de R\$/Mil 1.319,00, conforme evolução abaixo:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

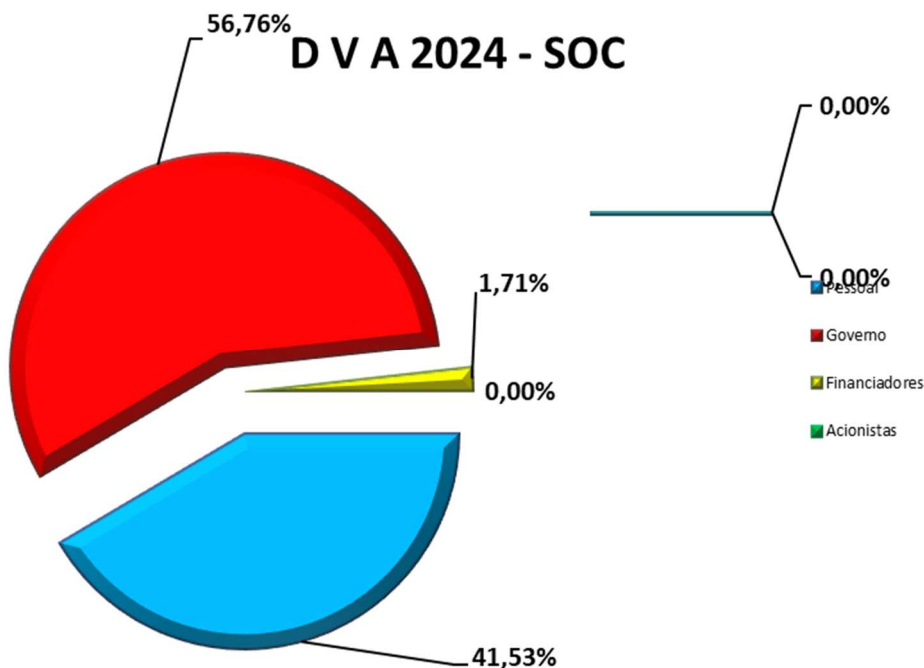
## EBTIDA ou LAJIDA (Legislação Societária)



### Investimentos:

Em 2025, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/Mil 1.817,16 aplicado no PDD projetado e na aquisição de outros Ativos Imobilizados. Para a rubrica (PDD) nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária estima um investimento no total de R\$ 5.000,00 R\$/mil.

**Valor adicionado:** Em 2025, o valor adicionado gerado a distribuir como riqueza pela COOPERATIVA foi de R\$/mil 11.404,26, representando 48,70% da Receita Operacional bruta, com a seguinte distribuição:





# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

**Obs.** Devido ao Resultado da CERIS ter sido negativo em 2025, sendo: -R\$ 109,92 as Perdas com Atos Cooperados e -R\$ 381,47 o Prejuízo com Atos não Cooperados, não houve destinação às contas de reservas. O Total do resultado negativo foi totalmente absorvidas pela Reserva Legal conforme Lei 5764/71.

**Política de reinvestimento e distribuição de dividendos:** Anualmente os cooperados se reúnem e deliberam sobre a destinação das sobras acumulados do exercício anterior. A Assembleia Geral Ordinária ocorre sempre no mês de março de cada ano.

**Composição acionária:** Em 31 de dezembro de 2025 o capital social da CERIS era de R\$ 4.025,64 mil, composto por 402.564.090 mil cotas, com valor nominal de R\$ 0,01.

Legislação Societária		
CONSELHO ADMINISTRATIVO 03/2022 - 03/2026		
NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
LAURINDO PEREIRA PINTO	55.000	0,01%
MARCO ANTONIO MACHADO	68.631	0,02%
ROSALINA DE ARAUJO MARIA	50.694	0,01%
MARIA DO CARMO CHELIST MIRAS	121.272	0,03%
TEREZINHA DE JESUS MORAES	91.246	0,02%
JOAO BATISTA PINTO SOBRINHO	87.328	0,02%
ROSEMARY APARECIDA RODRIGUES	55.000	0,01%
<b>Sub total</b>	<b>529.171</b>	<b>0,13%</b>
CONSELHO FISCAL 03/2024 - 03/2025		
AUDIR CANEVARI	55.000	0,01%
MARCELO ELEUTERIO	31.494	0,01%
ORLANDO PEREIRA FILHO	200.960	0,05%
IARA APARECIDA DOS REIS SOUSA ARAUJO	55.000	0,01%
ADAO BOTELHO DO NASCIMENTO	1.000	0,00%
ANTONIO CARLOS DA SILVA	72.205	0,02%
<b>Sub Total</b>	<b>415.659</b>	<b>0,10%</b>
<b>Demais Cooperados Totalizando</b>	<b>401.528.356</b>	<b>99,77%</b>
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>402.473.186</b>	<b>100,00%</b>

**Atendimento aos Cooperados/Consumidores:** Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra sempre se coloca à disposição para atendimento personalizado aos seus Cooperados/Consumidores de forma cordial e isonômica. O atendimento é realizado na sua sede.

Seguem alguns números apurados no ano de 2025 da qualidade de atendimento da CERIS:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Serviços Comerciais

## INDICADORES COMERCIAIS

Ano	TMAE	TMP	TMD	TME	Nº. ocorrências	Com Interrupção
☐ 2025						
1	194,26	107,80	35,31	51,15	245	201
2	214,38	117,71	33,67	63,00	245	198
3	181,36	92,71	31,81	56,84	173	145
4	210,64	114,99	30,89	64,76	215	183
5	202,93	121,87	29,60	51,46	172	146
6	260,03	177,27	33,22	49,54	181	156
7	226,85	132,21	32,65	61,99	169	144
8	177,39	71,78	31,72	73,89	132	111
9	204,29	120,87	34,18	49,24	182	165
10	238,47	157,06	34,91	46,50	199	167
11	225,52	139,28	34,26	51,98	165	142
12	871,51	660,70	31,07	179,74	380	306

## Gestão

**Planejamento empresarial:** O êxito que a Outorgada vem obtendo em seu processo de adaptação às mudanças aceleradas no Setor Elétrico se deve em grande parte à qualidade de seu planejamento empresarial. Os rumos da CERIS vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos. Pelo menos a cada trimestre a Gerencia da Empresa têm se reunido com os Consultores e Diretoria, a fim de entender o avanço da Regulação Setorial, bem como os caminhos que devem ser norteados para estabelecer prioridade nos investimentos, bem como amortizar os passivos setoriais criados em função dos atrasos nos pagamentos dos subsídios obrigatórios. Tal procedimento tem apresentado resultados surpreendentes, como o resultado positivo deste exercício, mesmo em tempos de crise.

O planejamento realizado, juntamente com os resultados dos cenários empresariais discutidos anualmente, serviu de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das ações a serem tomadas para os horizontes de curto e médio prazo.

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

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do Resultado do Exercícios Simplificada (Valores expressos em milhares de reais)	2025	2024
	Consolidado	
	2025	2024
<b>Operações em continuidade</b>		
Receita / Ingresso	23.647,91	21.858,36
Tributos	(3.382,05)	(3.178,46)
Encargos - Parcela "A"	(2.248,89)	(1.645,50)
Receita líquida / Ingresso líquido	18.016,96	17.034,39
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(9.596,21)	(8.501,16)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.420,76	8.533,24
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(9.433,85)	(8.712,12)
Resultado da Atividade	(1.015,47)	(178,88)
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	524,08	666,80
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	(491,39)	487,93
Despesa com impostos sobre os lucros	-	(121,92)
Resultado líquido das operações em continuidade	(491,39)	366,00

**Gestão pela qualidade total:** Em 2025, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, desta forma, a CERIS teve sua Manutenção em 10/2025, comprovando assim as suas boas práticas.

A CERIS implantou no ano de 2021 políticas de acesso a dados pessoais sob sua responsabilidade, atendendo a Lei Geral de Proteção de Dados.

**Recursos humanos:** Em 2025 a CERIS investiu R\$/mil 8,24 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados. Concedeu ainda treinamentos internos de atualização e reciclagem para atendimento de normas regulamentares e uso de ferramentas administrativas.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Na visão de nossa Permissionária, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores. Por essa razão, concede auxílio de 50% do valor da formação universitária de seus colaboradores e até R\$ 300,00 para cursos técnicos.

Adicionalmente, a CERIS concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2025 os seguintes benefícios:

Auxílio Alimentação: **R\$/Mil 497,88**; Auxílio médico **R\$/mil 487,24** e Seguro de Vida **R\$/mil 45,82**.

## ***Balanco Sócio Ambiental***

**Responsabilidade social:** Cada vez mais, a CERIS 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. O detalhamento destas atividades e projetos está sendo apresentado no Balanço Social da Empresa.



# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra						
CNPJ: 57.384.943/0001-82						
Demonstração do Balanço Social - 2024 e 2023						
(Valores expressos em milhares de reais)						
	2025			2024		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)				18.016,96		17.034,39
Lucro Operacional (LO)				- 1.015,47		- 178,88
Folha de Pagamento Bruta (FPB)				5.642,71		5.481,14
				% sobre		% sobre
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>						
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	497,88	8,82%	2,76%	494,24	9,02%	2,90%
Encargos sociais compulsórios	998,11	17,69%	5,54%	1003,04	18,30%	5,89%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	487,24	8,63%	2,70%	417,53	7,62%	2,45%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	1,14	0,02%	0,01%	17,30	0,32%	0,10%
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	1,16	0,02%	0,01%	0,53	0,01%	0,00%
Outros Benefícios	93,02	1,65%	0,52%	108,27	1,98%	0,64%
<b>Total</b>	<b>2.078,55</b>	<b>36,84%</b>	<b>11,54%</b>	<b>2.040,91</b>	<b>37,24%</b>	<b>11,98%</b>
				% sobre		% sobre
<b>3 - Indicadores sociais externos</b>						
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	42,35	-4,17%	0,24%	37,29	-20,85%	0,22%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>42,35</b>	<b>-4,17%</b>	<b>0,24%</b>	<b>37,29</b>	<b>-20,85%</b>	<b>0,22%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	3.382,05	-333,05%	18,77%	3.178,46	-1776,90%	18,66%
<b>Total</b>	<b>3.424,40</b>	<b>-337,22%</b>	<b>19,01%</b>	<b>3.215,75</b>	<b>-1797,75%</b>	<b>18,88%</b>
				% sobre		% sobre
<b>4 - Indicadores ambientais</b>						
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
<b>Relacionamento com a operação da empresa</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	2025	2024
	em	em
	unidades	unidades
<b>5 - Indicadores do corpo funcional</b>		
<b>Empregados no final do período</b>	<b>47</b>	<b>46</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	9	10
Ensino médio	30	28
Ensino fundamental	8	8
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	7	9
De 30 até 45 anos (exclusive)	16	14
Acima de 45 anos	24	23
<b>Admissões durante o período</b>	<b>7</b>	<b>3</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de mulheres	50,00%	42,86%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	75,00%	75,00%
<b>Pretos que trabalham na empresa</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n <sup>o</sup> total de negros	25,00%	16,67%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	25,00%	25,00%
<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>75</b>	<b>72</b>
<b>Estagiários</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>		
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>	<b>8,60</b>	<b>6,29</b>
Maior remuneração	13,07	12,40
Menor remuneração	1,52	1,97
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>4</b>	<b>2</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Números da Cooperativa

Outorgada em números	2025	2024	%
<b>Atendimento</b>			
Número de consumidores	7.009	6.667	5,13%
Número de empregados	47	46	2,17%
Número de consumidores por empregado	149	145	2,89%
Número de localidades atendidas	5	5	0,00%
Número de agências	1	1	0,00%
Número de postos de atendimento	1	1	0,00%
Número de postos de arrecadação	5	5	0,00%
<b>Mercado</b>			
Área de Permissao (Km <sup>2</sup> )	235,64	235,64	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	5.497	5.497	0,00%
Distribuição direta (GWh)	17,49	18,04	-3,04%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.856,66	1.960,59	-5,30%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	873,73	811,39	7,68%
Total (exceto curto prazo)	0	0	0,00%
Residencial	898,97	851,95	5,52%
Comercial	871,48	764,33	14,02%
Industrial	780,62	647,71	-20,52%
Rural	757,32	715,91	5,78%
Suprimento	0	0	0,00%
DEC (horas)	36,71	31,19	17,70%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	1,57	1,57	0,00%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,44	5,29	2,84%
FEC (número de interrupções)	14,40	11,51	25,11%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	8,85	8,60	2,86%
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	-	-	0,00%
Número de subestações	-	-	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	-	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	497,91	496,79	0,23%
Capacidade instalada (MW)	26,21	25,74	1,83%
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	23.647,91	21.858,36	8,19%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	18.016,96	17.034,39	5,77%
Margem operacional do serviço líquida (%)	31,25%	28,32%	10,36%
EBITDA OU LAJIDA	189,47	1.319,00	-85,64%
Lucro líquido (R\$ mil)	- 491,39	366,00	-234,26%
Lucro líquido por mil cotas	-0,49	0,37	-234,26%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	17.408,19	17.900,49	-2,75%
Valor patrimonial por cota R\$	0,000043	0,000044	-2,73%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	-2,82	2,04	-238,06%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	82,55	85,38	-3,31%
Em moeda nacional (%)	100,00	100,00	0,00%
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	552,67	721,24	-23,37%
Passivos Financeiros Setoriais	535,67	512,74	4,47%
<b>Indicadores de Performance</b>			
Sálario Médio dos Funcionarios	4,26	4,11	3,65%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,37	0,39	-5,10%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,00250	0,00271	-7,77%
Retorno de ativos por unidade	0,00	0,00	0,00%

Ativos e Passivos Financeiros Setoriais tem a garantia real Órgão Regulador de transformação em caixa no final da concessão.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## *Agradecimentos*

Registramos nossos agradecimentos a DEUS, à Diretoria, aos Cooperados, aos nossos Colaboradores, aos nossos Consultores e Auditores, aos nossos Consumidores e a todos que direta ou indiretamente nos apoiaram no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CERIS, contribuindo para o cumprimento da missão do exercício de 2025 da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra.

São Lourenço da Serra, abril/2026.

A Administração

**Regivaldo das Virgens Silva**

**Contador**

**CRC – 1SP198857/O-2**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS

### Balanco Patrimonial Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA			
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82			
Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de		2025	2024
(Valores expressos em milhares de reais)		Consolidado	
<b>Ativos</b>			
<b>Ativo Circulante</b>	<b>NE's</b>	<b>9.089,10</b>	<b>10.018,42</b>
Caixa e equivalentes de caixa	05	4.238,14	5.528,73
Consumidores	06	2.706,23	2.558,14
Concessionárias e permissionárias		-	-
Serviços em curso		158,23	128,30
Tributos compensáveis	07	620,81	402,54
Depósitos judiciais e cauções		-	-
Almoarifado operacional		321,44	351,06
Investimentos temporários		-	-
Empréstimos		-	0,20
Ativos regulatórios	08	552,67	721,24
Despesas pagas antecipadamente		19,76	34,54
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Outros ativos circulantes	09	471,82	293,68
<b>Ativos de operações descontinuadas</b>		-	-
<b>Bens destinados à alienação</b>		-	-
<b>Ativo Não-Circulante</b>		<b>11.999,22</b>	<b>10.948,41</b>
Consumidores		-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-
Serviços em curso		-	-
Tributos compensáveis	07	206,01	165,51
Depósitos judiciais e cauções		8,88	8,88
Investimentos temporários	05	826,52	738,20
Empréstimos		-	-
Tributos diferidos		-	-
Ativos regulatórios		-	-
Despesas pagas antecipadamente		-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Outros ativos não circulantes	10	2.638,75	2.316,32
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-
Imobilizado	10	1.944,55	840,24
Intangível	10	6.374,52	6.879,26
<b>Total do ativo</b>		<b>21.088,33</b>	<b>20.966,83</b>



# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>		<b>2.689,34</b>	<b>2.320,04</b>
Fornecedores	11	216,13	240,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	12	496,44	434,68
Benefício pós-emprego		-	-
Tributos	13	498,87	459,29
Provisão para litígios		-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-
Encargos setoriais	14	295,91	194,44
Provisão para descomissionamento		-	-
Passivos Financeiros Setoriais	15	535,67	512,74
Provisão para uso do bem público		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Obrigações com associados	16	11,45	16,03
Outros passivos circulantes	16	634,86	462,47
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>		-	-
<b>Passivo Não-Circulante</b>		<b>990,80</b>	<b>746,29</b>
Fornecedores		-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-
Benefício pós-emprego		-	-
Tributos		-	-
Provisão para litígios		-	-
Encargos setoriais		-	-
Provisão para descomissionamento		-	-
Tributos diferidos		-	-
Passivos Financeiros Setoriais		-	-
Provisão para uso do bem público		-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-
Obrigações com associados		-	-
Outros passivos não circulantes		-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	10.c	990,80	746,29
<b>Total do passivo</b>		<b>3.680,13</b>	<b>3.066,34</b>
<b>Patrimônio líquido</b>		<b>19</b>	<b>17.408,19</b>
Capital social		4.024,73	4.025,64
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		13.383,46	13.818,62
Sobras à disposição da Assembleia	18	-	56,24
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>17.408,19</b>	<b>17.900,49</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>21.088,33</b>	<b>20.966,83</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Demonstração do Resultado do Exercício Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

CNPJ Nº 57.384.943/0001-82

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Operações em continuidade

**Receita / Ingresso 23.647,91 21.858,36**

Fornecimento de energia elétrica 8.898,09 7.950,46

Suprimento de energia elétrica - -

Energia Elétrica de Curto Prazo - -

Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição 10.030,10 10.112,32

Ativos e Passivos Regulatórios (18,11) (486,87)

Serviços cobráveis 50,79 27,84

Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido - -

Outras receitas 4.687,03 4.254,61

**Tributos (3.382,05) (3.178,46)**

ICMS (2.856,13) (2.709,34)

PIS-PASEP (93,65) (83,54)

Cofins (432,27) (385,58)

ISS - -

**Encargos - Parcela "A" (2.248,89) (1.645,50)**

Pesquisa e Desenvolvimento - P&D - -

Programa de Eficiência Energética - PEE - -

Reserva Global de Reversão - RGR - -

Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE (1.937,22) (1.585,60)

Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH - -

Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE (40,67) (37,54)

Outros encargos (271,01) (22,36)

**Receita líquida / Ingresso líquido 18.016,96 17.034,39**

**Custos não gerenciáveis - Parcela "A" (9.596,21) (8.501,16)**

Energia elétrica comprada para revenda (7.022,05) (5.844,38)

Encargo de transmissão, conexão e distribuição (2.371,45) (2.467,33)

Encargos e demais despesas setoriais (202,70) (189,45)

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 8.420,76 8.533,24**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(9.436,22)</b>	<b>(8.712,12)</b>
Pessoal e administradores	(5.642,71)	(5.481,14)
Material	(895,74)	(729,27)
Serviços de terceiros	(1.365,10)	(1.384,18)
Arrendamento e aluguéis	(427,55)	(393,59)
Seguros	(125,33)	(66,98)
Doações, contribuições e subvenções	(42,35)	(37,29)
Provisões	(51,83)	(23,11)
Perdas na alienação de bens e direitos	(2,37)	-
(-) Recuperação de despesas	2,14	3,76
Tributos	(70,29)	(60,24)
Depreciação e amortização	(680,86)	(709,14)
Despesas de Construção	402,48	(235,11)
Gastos diversos	(358,72)	(172,25)
Outras Receitas Operacionais	(68,65)	731,40
Outras Despesas Operacionais	(109,36)	(154,96)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>(1.015,47) -</b>	<b>178,88</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	-	-
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>524,08</b>	<b>666,80</b>
Despesas financeiras	(524,07)	(11,35)
Receitas financeiras	1.048,16	678,16
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>(491,39)</b>	<b>487,93</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	-	<b>(121,92)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>(491,39)</b>	<b>366,00</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Demonstração das Sobras / Perdas e Resultados do Exercício

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS

CNPJ - 57.384.943/0001-82

### DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS/PERDAS E RESULTADOS DO EXERCÍCIO

(Valores expressos em milhares de reais)

2025

	ATO COOPERATIVO INGRESSOS / DISPÊNDIOS	ATO NÃO COOPERATIVO RECEITAS / DESPESAS	TOTAL
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>10.142,98</b>	<b>13.504,93</b>	<b>23.647,91</b>
Fornecimento de energia elétrica	3.074,57	5.823,51	8.898,09
Disponibilização do sistema de distribuição	4.970,63	5.059,47	10.030,10
Ativos e passivos financeiros setoriais	(8,06)	(10,05)	(18,11)
Receita de construção da infraestrutura	-	-	-
Serviços cobráveis	20,16	30,64	50,79
Doações, subvenções do serviço público	2.085,67	2.601,36	4.687,03
Arrendamentos e aluguéis	-	-	-
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>(2.435,58)</b>	<b>(3.195,37)</b>	<b>(5.630,94)</b>
ICMS	(1.200,82)	(1.655,30)	(2.856,13)
PIS	(41,67)	(51,98)	(93,65)
COFINS	(192,36)	(239,92)	(432,27)
ISSQN	-	-	-
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	(862,04)	(1.075,18)	(1.937,22)
Encargo do consumidor (PEE, P&D, FNDCT e MME)	-	-	-
Bandeiras tarifárias	(120,60)	(150,41)	(271,01)
Taxa de fiscalização	(18,10)	(22,57)	(40,67)
	-	-	-
<b>RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA</b>	<b>7.707,40</b>	<b>10.309,56</b>	<b>18.016,96</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>(4.668,52)</b>	<b>(4.927,69)</b>	<b>(9.596,21)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(4.270,19)	(5.326,02)	(9.596,21)
<b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>	<b>(4.199,00)</b>	<b>(5.237,23)</b>	<b>(9.436,22)</b>
Pessoal (inclui remuneração a administradores)	(2.510,93)	(3.131,78)	(5.642,71)
Material	(398,59)	(497,15)	(895,74)
Serviços de terceiros	(607,45)	(757,65)	(1.365,10)
Depreciação e amortização	(302,97)	(377,88)	(680,86)
Provisões	(23,06)	(28,76)	(51,83)
Seguros, tributos e alugueis	(277,30)	(345,87)	(623,17)
Custo de construção da infraestrutura	-	-	-
(-) Recuperação de despesas	0,95	1,19	2,14
Gastos ou perdas diversos	0,63	0,78	1,41
Outras receitas e despesas operacionais	(80,27)	(100,11)	(180,38)
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>(1.160,12)</b>	<b>144,65</b>	<b>(1.015,47)</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>	<b>428,62</b>	<b>95,46</b>	<b>524,08</b>
Receitas Financeiras	661,83	386,33	1.048,16
Despesas Financeiras	(233,21)	(290,87)	(524,07)
<b>SOBRAS (PERDAS) ANTES DA CONTR. SOCIAL E IR</b>	<b>(109,92)</b>	<b>(381,47)</b>	<b>(491,39)</b>
<b>IMPOSTOS S/ RESULTADO COM TERCEIROS</b>		-	-
<b>SOBRAS LÍQUIDAS DO EXERCÍCIO</b>	<b>(109,92)</b>	<b>(381,47)</b>	<b>(491,39)</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

CNPJ Nº 57.384.943/0001-82

Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	RESERVA DE SOBRAS	SOBRAS / PERDAS À DISPOSIÇÃO DA ASSEMBLÉIA	Recursos destinados a aumento de capital	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>4.026,54</b>	-	-	<b>0,00</b>	-	<b>12.988,00</b>	<b>520,86</b>	-	<b>17.535,40</b>
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,90)	-	-	-	-	-	-	-	(0,90)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	366,00	-	366,00
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	7,03	(7,03)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	524,37	(524,37)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	299,22	(299,22)	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>4.025,64</b>	-	-	<b>0,00</b>	-	<b>13.818,62</b>	<b>56,24</b>	-	<b>17.900,50</b>
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,91)	-	-	-	-	-	-	-	(0,91)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	(491,39)	-	(491,39)
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	(491,39)	491,39	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	56,24	(56,24)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>4.024,73</b>	-	-	<b>0,00</b>	-	<b>13.383,47</b>	<b>0,00</b>	-	<b>17.408,20</b>

Avenida Evaristo Delfino Pinto Nº 120, Centro, São Lourenço da Serra – SP, CEP: 06890-000, CNPJ: 57.384.943/0001-82  
 Telefones (11) 4687-1122 (11) 99941-2796 0800 772-3422 [www.ceris.com.br](http://www.ceris.com.br) [comercial@ceris.com.br](mailto:comercial@ceris.com.br) [sac@ceris.com.br](mailto:sac@ceris.com.br)



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## ***Demonstração do Fluxo de Caixa Societário***

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

CNPJ Nº 57.384.943/0001-82

(Valores expressos em milhares de reais)

### **Demonstração do Fluxo de Caixa**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Atividades operacionais</b>		
Recebimentos de clientes	20.128,84	19.042,88
Outros recebimentos	4.619,54	5.437,26
Pagamentos a fornecedores	(2.881,46)	(2.647,35)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(9.424,07)	(8.382,55)
Pagamentos a empregados	(4.440,21)	(4.324,39)
Tributos Federais	(1.866,11)	(1.761,28)
Tributos Estaduais e Municipais	(2.712,97)	(2.634,21)
Encargos Setoriais	(2.169,95)	(1.664,29)
Outros Pagamentos	(1.200,01)	(1.234,84)
<b>Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais</b>	<b>53,59</b>	<b>1.831,23</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	-
Aquisição de imobilizado	(1.817,16)	(1.612,39)
Aquisição de propriedades para investimento	-	-
Aquisição de instrumentos financeiros	-	-
Recebimento (pagamento) da venda de instrumentos financeiros	-	-
Aquisição de intangíveis	-	-
Aquisição de controlada, líquida de caixa adquirido	-	-
Recebimento de incentivos	-	-
Juros recebidos	-	-
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento</b>	<b>(1.817,16)</b>	<b>(1.612,39)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Pagamento de empréstimos	-	-
Dividendos pagos	-	-
Receitas de Aplicações Financeiras	472,98	356,66
Despesas Bancárias	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento</b>	<b>472,98</b>	<b>356,66</b>
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.290,59)</b>	<b>575,50</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro</b>	<b>5.528,73</b>	<b>4.953,23</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro</b>	<b>4.238,14</b>	<b>5.528,73</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Notas Explicativas Societárias

### ***Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Societárias em 31 de dezembro de 2025 e 2024.***

(Valores expressos em milhares de reais)

#### **1 Contexto Operacional**

A CERIS é uma sociedade cooperativa, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição e comercialização de energia, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e pelo Ministério de Minas e Energia. A Permissionária está autorizada a participar de consórcios ou companhias, em conjunto com empresas públicas e/ou privadas, com o objetivo de desenvolver atividades nas áreas de energia, observada a legislação aplicável, inclusive a Lei Cooperativista nº 5.764/71.

A emissão das demonstrações contábeis foi aprovada pela administração da cooperativa em 16 de março de 2025.

#### **2 Das Concessões**

##### DA PERMISSÃO

Inicialmente a CERIS conforme contrato de Permissão nº 005/2008 assinado em 12/06/2008 obteve a permissão para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Jquitiba, São Lourenço da Serra e parte da área rural do município de São Paulo, válida até o ano de 2028. A Permissionária juntamente com suas coirmãs e as Entidades representativas negociaram junto ao Poder Concedente, a prorrogação do seu contrato por mais 10 anos conforme previsão legal que reza que as Concessões/Permissões iniciais devem ter prazo de 30 anos prorrogáveis por mesmo período. Em abril/2020 foi então assinado junto ao Poder Concedente o 3º Termo Aditivo que entre outras alterações, prorrogou o Contrato até 12/06/2038.

Atualmente, possui 7.009 consumidores, sendo, aproximadamente, 22% de consumidores urbanos e 78% de consumidores rurais e não atende a nenhum "Consumidor Livre".

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2025, 224 novas ligações, sendo 221 Residenciais e 3 Comerciais, totalizando ao final do período 7.009 consumidores atendidos.

Comportamento do Mercado - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da ENEL ENERGIA e Participação do Programa Governamental PROINFA.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 3 Apresentação das Demonstrações Contábeis

As demonstrações contábeis estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, normas da Comissão de Valores Mobiliários e Lei cooperativista nº 5.764/71, observando as diretrizes contábeis emanadas pela legislação societária (Lei nº 6.404/76), que incluem os dispositivos introduzidos, pela Lei nº 11.638, de 28 de dezembro de 2007 e Lei nº 11.941, de 27 de maio de 2009. Tais dispositivos tiveram como principal objetivo atualizar a legislação societária brasileira para possibilitar o processo de convergência das práticas adotadas no Brasil com aquelas constantes nas normas internacionais de contabilidade que são emitidas pelo International Accounting Standard Board – IASB.

Em 2011 entrou em vigor a contabilidade regulatória, instituída pela Resolução ANEEL nº 396/2010 e orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos nº 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 246/2016, 3.371/2016, 4.356/2017, 2.904/21 e 1.690/2022 Para o exercício de 2019, a SFF/ANEEL não publicou Despacho de Encerramento, mas sim, se manifestou renovando a vigência de todos os Despachos dos anos anteriores, e, esclarecendo que dúvidas e/ou novas orientações serão publicadas no sitio da Agência Reguladora, no canal "Gestão de dados e normatização Contábil".

A partir daquele período, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada à apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da permissão.

Em 2014 a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL promoveu a revisão das normas e procedimentos contidos no Plano de Contas do Serviço Público de Energia Elétrica, instituindo um documento denominado de Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, contendo o plano de contas, instruções contábeis e roteiro para divulgação de informações econômicas, financeiras e socioambientais resultando em importantes alterações nas práticas contábeis e de divulgação, até então aplicáveis, às empresas do setor. As normas contidas no referido Manual são de aplicação compulsória a partir de 1º de janeiro de 2015

Todos os quadros que compõem o balanço regulatório devem ser auditados pela mesma empresa de auditoria independente das demonstrações contábeis societárias.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## A) BASE DE MENSURAÇÃO

As demonstrações contábeis foram preparadas com base no custo histórico.

Administração da permissionária definiu que sua moeda funcional é o Real de acordo com as normas descritas no CPC 02(R2) e Resolução CFC Nº 1.295/10 – Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis.

## B) ESTIMATIVAS CONTÁBEIS

A elaboração das demonstrações contábeis de acordo com as práticas adotadas no Brasil requer que a Administração use de julgamento na determinação e registro de estimativas contábeis. Ativos e passivos significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem o valor residual do ativo imobilizado e intangível, estoques, provisão para créditos de liquidação duvidosa, ativos e passivos financeiros setoriais, obrigações sociais e trabalhistas. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A permissionária revisa as estimativas e premissas pelo menos anualmente.

Houve aperfeiçoamento das normas da Contabilidade Regulatória a partir da publicação do Novo MCSE - Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, pela Resolução Normativa ANEEL 933/2021, que entrou em vigor a partir de 18 de maio de 2021.

Em 25 de novembro de 2014 a ANEEL decidiu aditar os contratos de Permissão e concessão das companhias de distribuição de energia elétrica brasileiras, com vistas a eliminar eventuais incertezas, até então existentes, quanto ao reconhecimento e à realização das diferenças temporais, cujos valores são repassados anualmente na tarifa de distribuição de energia elétrica – Parcela A e outros componentes financeiros, incluídos no processo que estabelece o denominado Índice de Reajuste Tarifário-IRT (Nota 4-F). Desta forma a Permissionária registrou a partir da data de assinatura (12/2015) do Termo Aditivo ao contrato de concessão nº 005/2008, em seu balanço societário, os valores de Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 4 Principais Práticas Contábeis Societária

### Instrumentos Financeiros não Derivativos

A Permissionária reconhece os empréstimos e recebíveis inicialmente na data em que foram originados/negociados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data da negociação na qual a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento.

A Permissionária reverte o registro de um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Passivos financeiros são baixados quando as suas obrigações contratuais são liquidadas.

Os ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial somente quando a Companhia tenha o direito legal de compensar os valores e tenha a intenção de liquidar em uma base líquida ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

A Permissionária possui os seguintes ativos e passivos financeiros não derivativos:

**Caixa e Equivalentes de Caixa:** abrangem saldos de caixa e depósitos bancários a vista, acrescidos dos rendimentos correspondentes, apropriados até a data do balanço.

**Recebíveis:** são ativos financeiros com pagamentos fixos ou calculáveis que não são cotados no mercado ativo. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescidos de quaisquer custos de transação atribuíveis e, subsequentemente, quando aplicável, mensurados pelo custo amortizado com o uso de taxa de juros efetiva. Abrangem o saldo de consumidores a receber, serviços em curso e outros ativos circulantes.

**Exigíveis:** abrangem o saldo a pagar pelas aquisições de bens ou serviços, bem como os valores tomados de empréstimos, reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis e subsequentemente, quando aplicável, mensurados pelo custo amortizado com o uso de taxa de juros efetiva, atualizados pelos encargos correspondentes após o reconhecimento inicial. Estão representados pelos fornecedores de mercadorias e serviços, empréstimos e financiamentos e outros passivos circulantes.

### Derivativos

Os instrumentos financeiros derivativos são reconhecidos pelo seu valor justo; custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado.

A Permissionária não operou com instrumentos financeiros derivativos no decorrer do exercício.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## **Consumidores, Permissionárias**

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2025, contabilizado com base no regime de competência.

## **Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa**

Está reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas na realização das contas a receber, de acordo com as Instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

## **Estoque (Inclusive do Ativo Imobilizado)**

Os materiais em estoque, classificados no Ativo Circulante, estão registrados ao custo médio de aquisição e, aqueles destinados a investimentos, estão classificados no Ativo Imobilizado em Intangível em Curso (por ser vinculado à Permissão) pelo custo de aquisição e, também, controlados pelo custo médio.

## **Investimentos**

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

## **Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nos respectivos Tipos de Unidades de Cadastro - TUC, conforme determina a Resolução ANEEL nº 674/2015, às taxas anuais constantes da tabela anexa XVI - TAXAS DE DEPRECIAÇÃO. Em função do disposto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os juros, encargos financeiros e variações monetárias, relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no Imobilizado em Curso, estão registrados neste subgrupo como custo. Salientamos que, em virtude da harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, em função de nosso Ativo Imobilizado ser vinculado à Permissão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de Energia Elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estarão reintegrados até o final da Permissão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Permissão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Permissão).

## **Imposto de renda diferido**

A CERIS não diferiu nenhum Imposto no exercício 2025 ou anterior.

## **Plano de complementação de aposentadoria e pensão.**

A CERIS não possui Planos Complementares de Aposentadoria e Pensão.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## **Apuração do resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas 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 da 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 nºs 4.722/2009, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016, 4.356/2017, 2.904/21 e 1.690/22 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 Permissão/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.

Assim como no Despacho SFF/ANEEL nº 245/2016, o Despacho SFF 3.371/2016, e Despacho SFF 4.356/2017, até que seja reavaliada a norma que trata da publicação, para o exercício de 2019 e considerando a existência da Central de Informações Econômicas – Financeiras do Setor Elétrico - CIEFSE, a SFF resolveu dispensar as Permissionárias de publicar suas demonstrações financeiras 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 em Nota Explicativa do presente Balanço, o "Balanço Fiscal", composto das peças: BPF - Balanço Patrimonial Fiscal, composto dos quadros do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração do Resultado do Exercício Fiscal, e, DMPLF - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal, expresso na Nota No. 44, abaixo.



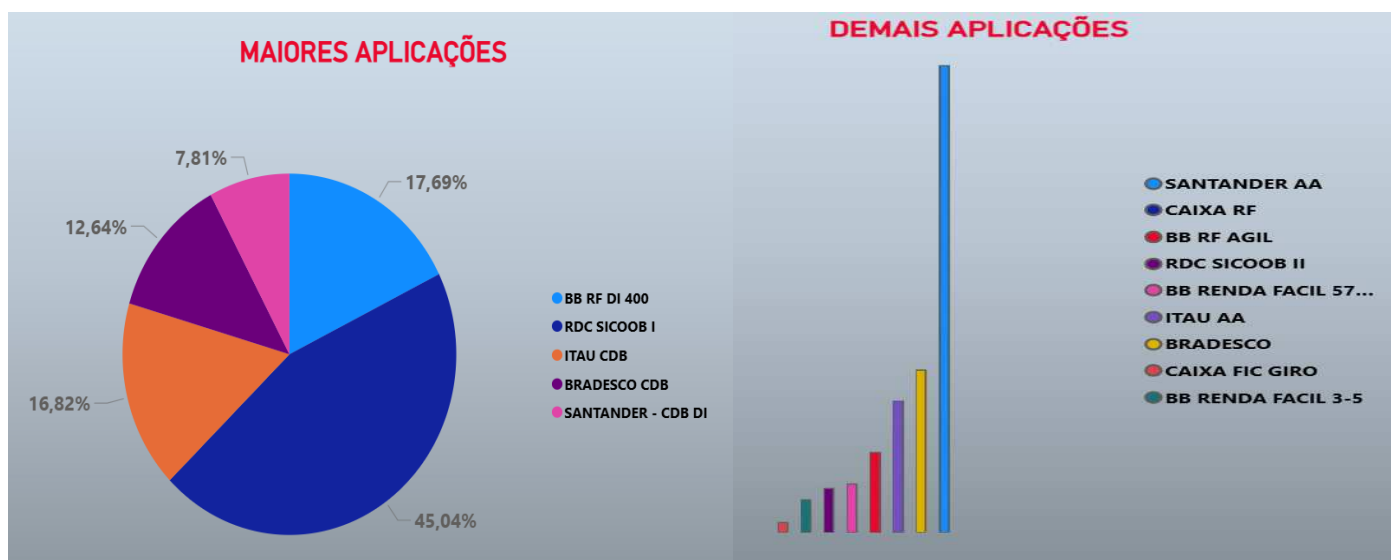
# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 5 Aplicações no Mercado Aberto, Títulos e Valores Mobiliários

A CERIS possui o montante de R\$/Mil 5.064,67 de Caixa e Equivalentes de Caixa, sendo que deste montante R\$/Mil 5.137,80 referem-se a Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, desdobrados conforme demonstramos a seguir:

DISPONÍVEIS	Curto Prazo		Legislação societária	
			2025	2024
NUMERÁRIOS DISPONÍVEIS			6,19	11,27
DEPÓSITOS BANCÁRIOS CONTAS CORRENTES			20,68	118,03
APLICAÇÕES FINANCEIRAS	Tipo de aplicação	Vencimento	2025	2024
SANTANDER - CDB DI	CDB/RDB	Indeterminado	300,13	263,23
SANTANDER APLICAÇÕES	Automática	Indeterminado	176,26	279,50
ITAU APLIC. AUT.	CDB	Indeterminado	49,74	1.004,78
APLICAÇÕES BRADESCO	Automática	Indeterminado	61,50	385,43
BB RF DI CORP 400	Renda Fixa	Indeterminado	679,39	743,18
BRADESCO CDB	CDB	Indeterminado	485,55	227,17
APLICAÇÕES CDB ITAÚ	CDB	Indeterminado	646,26	1.807,10
CAIXA FACIL RF	Renda Fixa	Indeterminado	-	0,61
BB RENDA FACIL	Renda Fixa	Indeterminado	12,55	140,82
BB RENDA FACIL 577-0	Renda Fixa	Indeterminado	18,53	511,47
BB RENDA FIXA AGIL	Renda Fixa	Indeterminado	30,42	36,13
APLICAÇÃO RDC SICOOB I	Renda Fixa	Indeterminado	1.730,06	-
APLICAÇÃO RDC SICOOB II	Renda Fixa	Indeterminado	16,88	-
CAIXA FIC GIRO	Renda Fixa	Indeterminado	3,99	-
<b>Total</b>			<b>4.238,14</b>	<b>5.528,73</b>
Longo Prazo			Legislação societária	
Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	2025	2024
CEF	CDB - Flex	Indeterminado	826,52	738,20
<b>Total</b>			<b>826,52</b>	<b>738,20</b>
<b>TOTAL CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>			<b>5.064,67</b>	<b>6.266,93</b>





# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 6 Consumidores e Permissionárias.

Os valores referentes a Consumidores e Permissionárias dos períodos de 2024 e 2025, estão assim elencados, a seguir:

	Legislação societária	
	2025	2024
<b>Consumidores</b>		
Faturados	2.194,14	2.096,73
Não faturados	512,09	461,42
<b>Sub Total</b>	<b>2.706,23</b>	<b>2.558,14</b>
Concessionárias	-	-
Permissionárias	-	-
Comercialização no âmbito do CCEE	-	-
<b>Sub Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>2.706,23</b>	<b>2.558,14</b>

## Composição das Contas a Receber

Consumidores Concessionárias Permissionárias	A Receber		Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa		Saldos	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Residencial	1.581,61	1.476,77	(211,34)	(173,13)	1.370,27	1.303,64
Industrial	193,69	166,09	-	-	193,69	166,09
Comércio, Serviços e outras atividades	164,32	139,70	(2,23)	(1,63)	162,09	138,07
Rural	50,13	53,58	-	-	50,13	53,58
Poder Público	60,94	23,56	(10,84)	-	50,10	23,56
Iluminação Pública	75,04	139,26	-	-	75,04	139,26
Serviço Público	-	8,92	-	-	-	8,92
<b>Taxas, multas, serviços e outros</b>	<b>174,58</b>	<b>165,60</b>	<b>(12,05)</b>	<b>(9,05)</b>	<b>162,53</b>	<b>156,54</b>
Parcelamentos	147,18	124,79	(16,89)	(17,71)	130,29	107,07
Renda não faturada	512,09	461,42	-	-	512,09	461,42
<b>Total</b>	<b>2.959,57</b>	<b>2.759,66</b>	<b>(253,35)</b>	<b>(201,52)</b>	<b>2.706,23</b>	<b>2.558,14</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Inadimplência

### DADOS DE INADIMPLÊNCIA

ANO	24	21	18	12	6	3	1	Nº. DESLIGAMENTOS
☒ 2025								
1	0,67	1,15	0,78	0,36	44,57	84,63	140,28	105
2	1,47	0,89	0,36	43,00	3,71	115,39	182,95	93
3	1,30	1,13	0,58	43,93	70,54	72,84	146,68	100
4	1,15	0,78	0,34	0,70	35,53	32,65	152,01	56
5	0,89	0,36	0,26	0,79	24,25	34,80	116,56	61
6	1,13	0,45	0,19	1,28	24,90	23,21	112,41	36
7	0,78	0,34	0,26	1,55	31,17	24,33	135,81	77
8	0,35	0,24	0,41	3,27	33,80	25,83	109,77	37
9	0,34	0,25	0,61	34,56	21,23	26,51	165,94	78
10	0,24	0,39	0,60	23,90	23,40	28,73	143,06	50
11	0,18	0,89	0,79	23,99	23,24	71,47	141,98	8

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 vencidas há mais de 360 dias.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 07 Intangível e Imobilizado

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

	Legislação Societária	
	2025	2024
<b>Em Serviço Societário</b>	1.944,55	840,24
<b>Ativo Financ. da Concessão</b>	2.638,75	2.316,32
<b>Ativo Intangível da Concessão</b>	6.374,52	6.879,26
<b>Ativo Intangível em Curso</b>	0,00	0,00
<b>Reavaliação Regulatória Compulsória</b>	17.717,45	19.486,20
<b>Sob Total</b>	<b>28.675,26</b>	<b>29.522,02</b>
<b>Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica</b>	-990,80	-746,29
<b>Sub Total</b>	<b>-990,80</b>	<b>-746,29</b>
<b>Total</b>	<b>27.684,47</b>	<b>28.775,72</b>
<b>Ativo Imobilizado Societário</b>	<b>1.944,55</b>	<b>840,24</b>
<b>Ativo Imob. Regulatório</b>	<b>28.660,68</b>	<b>29.496,54</b>

A partir de 2010, 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 Permissão, consideram-se bens vinculados àqueles construídos ou adquiridos pelo concessionário e efetivamente utilizados na prestação dos serviços públicos.”

- Ativo intangível

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

	Custo	Depreciação e/ou amortização acumulada	Valor líquido	
			2025	2024
<b>Intangíveis</b>				
Em Serviço	5.286,94	(166,02)	5.120,92	5.223,19
Em curso	1.253,60		1.253,60	1.656,08
<b>TOTAL</b>	<b>6.540,54</b>	<b>(166,02)</b>	<b>6.374,52</b>	<b>6.879,26</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## • Ativo Financeiro

Reclassificado para o Ativo Financeiro os valores referentes ao imobilizado residual que estão além do prazo final da Permissão do Serviço Público.

## 08 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Em 31 de Dezembro de 2025, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

<b>Ativos Financeiros Setoriais - R\$/1000</b>	<b>2025</b>
<b>CVA Ativa</b>	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>552,67</b>
Majoração PIS/Cofins	443,65
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	109,02
Sobrecontratação de Energia	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	-
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>	<b>-</b>
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>552,67</b>
<b>Passivos Financeiros Setoriais - R\$/1000</b>	<b>2025</b>
<b>CVA Ativa</b>	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>- 535,67</b>
Majoração PIS/Cofins	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	- 12,30
Sobrecontratação de Energia	- 298,73
Bandeiras Tarifárias	22,51
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	- 247,15
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>	<b>-</b>
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>- 535,67</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 9 Fornecedores

	Legislação societária	
	2025	2024
AES Eletropaulo	-	-
PROINFA	16,13	16,13
<b>Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica</b>	<b>16,13</b>	<b>16,13</b>
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
<b>Sub Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Materiais e Serviços	199,99	224,25
<b>Sub Total - Materiais e Serviços</b>	<b>199,99</b>	<b>224,25</b>
<b>Total</b>	<b>216,13</b>	<b>240,38</b>

## 10 Empréstimos e Financiamentos

	Legislação societária				
	Circulante		Longo prazo	Total	
	Principal	Encargos	Principal	2025	2024
Moeda estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Sub total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Moeda nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELETOBRAS LPT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BANCOS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

### Empréstimo de capital de giro na modalidade “conta garantida”

#### Vencimentos das Parcelas a Longo Prazo:

A CERIS não possui Empréstimos e Financiamentos no Longo Prazo no exercício de 2025.

#### Mutações de empréstimos e Financiamentos



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	Legislação societária			
	Moeda nacional		Moeda estrangeira	
	Curto prazo	Longo prazo	Curto prazo	Longo prazo
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Ingresso	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargos	0,00	0,00	0,00	0,00
Variação monetária e cambial	0,00	0,00	0,00	0,00
Transferência	0,00	0,00	0,00	0,00
Amortização	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Ingresso	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargos	0,00	0,00	0,00	0,00
Variação monetária e cambial	0,00	0,00	0,00	0,00
Transferência	0,00	0,00	0,00	0,00
Amortização	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## 11 Taxas Regulamentares

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa Empresa, referente aos exercícios 2025 e 2024.

	2025	2024
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos		
Hídricos	0,00	0,00
Quota de Reserva Global de Reversão – RGR	0,00	0,00
Quota da Conta de Consumo de Combustível – CCC	0,00	0,00
Taxa de fiscalização – ANEEL	3,57	3,20
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE USO	158,53	130,27
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE G. D.	30,53	11,45
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE E. H.	-11,52	-11,52
Pesquisa e Desenvolvimento Energético - PEE	61,04	61,04
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	0,00	0,00
Bandeiras Tarifárias	53,76	0,00
Ressarcimento de Perdas do Sistema Isolado	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>295,91</b>	<b>194,44</b>

Obs.: A partir de 4 de maio de 2016, de acordo com o disposto na Lei nº. 13.280, de 3 maio de 2016, ficam isentas dos investimentos em P&D e EE estabelecidos pela Lei nº. 9.991/2000 as Permissionárias de serviços



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

públicos de distribuição de energia elétrica cuja energia vendida anualmente seja inferior a 500 GWh (quinhentos giga watts-hora). Mediante isto e com base no Despacho nº 1.241 de 30/04/2019, que reclassificou a CERIS como agente com mercado inferior a 700GWh/ano. Os valores relacionados a estes itens no ano de 2017 foram calculados até o mês 06/2017 quando esta Permissionária passou por processo de IRT. Já em 2021 foi determinado por meio do Despacho 904/2021 o recolhimento à CDE dos valores não comprometidos com Programas PEE e P&D. No caso da CERIS, apenas os saldos de P&D foram recolhidos, e aguarda-se novas orientações da ANEEL quanto aos saldos PEE.

## 12 Tributos e Contribuições Sociais a Compensar e a Pagar

A CERIS possui em seu Ativo Realizável não Circulante (longo prazo) créditos de ICMS sobre compras para ativo imobilizado em 48 avos, totalizando R\$/mil 206,01 em Tributos e Contribuições Sociais a Longo Prazo a recuperar.

Já no passivo não possuímos saldo devedor no Longo Prazo.

## 13 Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Não há imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos na CERIS no exercício de 2025 e anteriores.

## 14 Provisões para Contingências

- **Contingências Trabalhistas**

No encerramento dos exercícios de 2025 e 2024 não houve contingências trabalhistas a provisionar, conforme relatório do departamento jurídico.

- **Contingências Cíveis**

No encerramento do exercício de 2025 não houve contingências cíveis a provisionar, conforme relatório do departamento jurídico.

- **Contingências Fiscais**

No exercício de 2025 e 2024 não houve contingências fiscais a provisionar e nem manutenção de valores acumulados, conforme relatório do departamento jurídico.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 15 Patrimônio Líquido

### Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2025 representa R\$/Mil 4.025,64, sendo composto por 402.564.090 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

			Legislação Societária
<b>CONSELHO ADMINISTRATIVO 03/2022 - 03/2026</b>			
<b>NOME</b>	<b>Nº DE QUOTAS</b>	<b>Percentual s/Capital</b>	
LAURINDO PEREIRA PINTO	55.000	0,01%	
MARCO ANTONIO MACHADO	68.631	0,02%	
ROSALINA DE ARAUJO MARIA	50.694	0,01%	
MARIA DO CARMO CHELIST MIRAS	121.272	0,03%	
TEREZINHA DE JESUS MORAES	91.246	0,02%	
JOAO BATISTA PINTO SOBRINHO	87.328	0,02%	
ROSEMARY APARECIDA RODRIGUES	55.000	0,01%	
<b>Sub total</b>	<b>529.171</b>	<b>0,13%</b>	
<b>CONSELHO FISCAL 03/2024 - 03/2025</b>			
AUDIR CANEVARI	55.000	0,01%	
MARCELO ELEUTERIO	31.494	0,01%	
ORLANDO PEREIRA FILHO	200.960	0,05%	
IARA APARECIDA DOS REIS SOUSA ARAUJO	55.000	0,01%	
ADAO BOTELHO DO NASCIMENTO	1.000	0,00%	
ANTONIO CARLOS DA SILVA	72.205	0,02%	
<b>Sub Total</b>	<b>415.659</b>	<b>0,10%</b>	
<b>Demais Cooperados Totalizando</b>	<b>401.528.356</b>	<b>99,77%</b>	
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>402.473.186</b>	<b>100,00%</b>	

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

A composição das Reservas está desdobrada de acordo com as tabelas abaixo:

<b>Reserva de Capital</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Remuneração do Imobilizado em Curso até 31/12/2001	-	-
Doações e Subvenções para Investimentos	-	-
Conta de Resultado a compensar (CRC)	-	-
Outras	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Reservas de Lucros</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Reserva Legal	-	-
Lucros a Realizar	-	-
Reserva para Contigências	-	-
Reserva para Desenvolvimento	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<b>Reservas de Sobras</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Reserva Legal	2.665,34	2.775,26
Lucros a Realizar	-	-
RATES	4.993,65	5.375,12
Outras Reservas Estatutárias	5.724,47	5.668,24
<b>Total</b>	<b>13.383,46</b>	<b>13.818,62</b>

## Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2025 e 2024 não houve nenhum ajuste em exercícios anteriores.

OBS: A partir do Exercício de 2013 apresentam-se números diferentes entre o Patrimônio Líquido da Contabilidade Societária, o Patrimônio Líquido da Contabilidade Regulatória e o Patrimônio Líquido da Contabilidade Fiscal. Os números acima apresentados retratam a CONTABILIDADE SOCIETÁRIA.

## 16 Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio

Nos exercícios de 2025 e 2024 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 17 Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>7.009</b>	<b>6.859</b>	<b>17.494</b>	<b>18.042</b>	<b>18.928,19</b>	<b>18.062,78</b>
Residencial	6.854	6.703	12.726	12.771	14.233,05	13.304,63
Industrial	1	1	1.960	1.943	1.785,50	1.655,94
Comercial	92	91	1.420	1.947	1.647,66	1.947,95
Rural	40	41	634	657	618,78	595,88
Poder público	18	19	142	141	171,95	157,08
Iluminação pública	3	3	518	506	356,03	313,97
Serviço público	1	1	94	77	115,21	87,34
<b>Suprimento Faturado</b>						
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
Consumidores Cativos						
Consumidores Livres						
Encargos de conexão de agentes de geração						
Permissionárias						
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>						
<b>(-) Transferências</b>	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias						
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>						
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva						
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução						
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat.						
Serviços Cobráveis						
Subvenções vinculadas ao serviço concedido						
<b>Total</b>	<b>7.009</b>	<b>6.859</b>	<b>17.494</b>	<b>18.042</b>	<b>18.928</b>	<b>18.063</b>



# CERIS

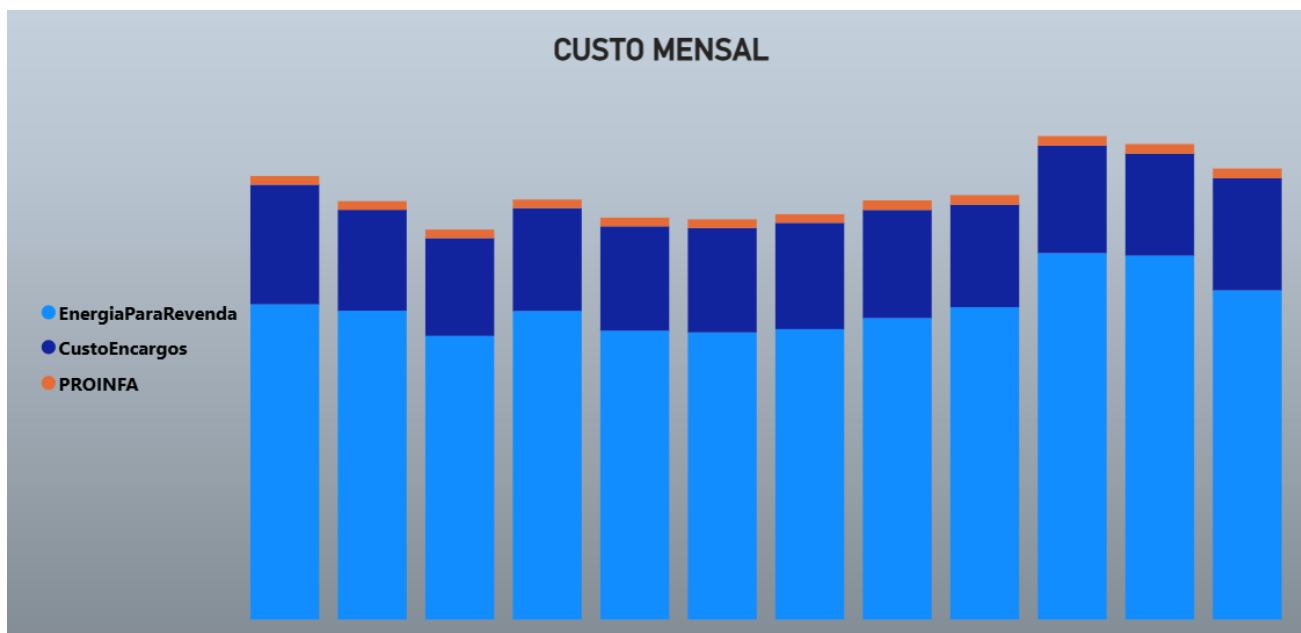
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Nos exercícios de 2025 e 2024 a CERIS não efetuou operações de compra e venda de energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

## 19 Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	2025		2024	
	MWh	R\$ Mil	MWh	R\$ Mil
ENEL / Eletropaulo	24.747,70	9.596,21	23.678,65	8.501,16
PROINFA	405,44	202,70	403,69	189,45
<b>Total</b>	<b>25.153,14</b>	<b>9.798,91</b>	<b>24.082,34</b>	<b>8.690,60</b>



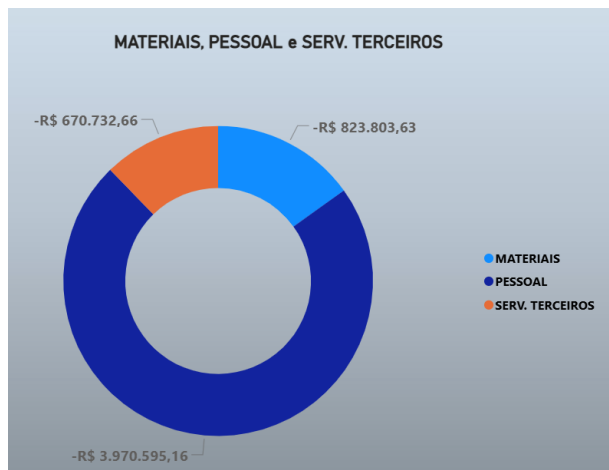


# CERIS

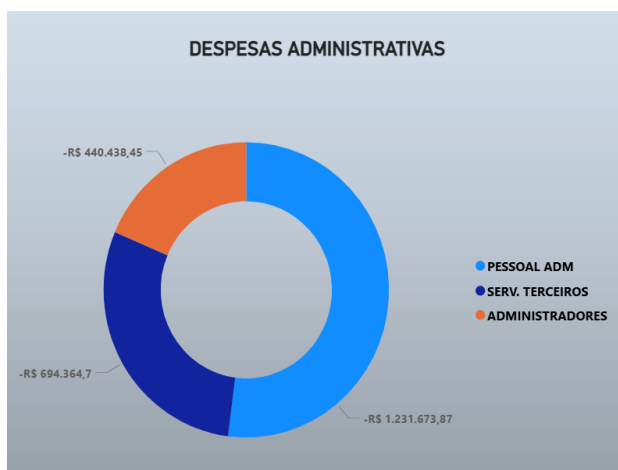
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 20 Despesas Operacionais

<b>Pessoal e Administradores</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Pessoal</b>	<b>5.202,28</b>	<b>5.058,03</b>
Remuneração	2.965,01	2.822,48
Encargos	1.141,47	1.166,89
Previdência privada	-	-
Previdência - Fundação - Mantenedora	-	-
Previdência - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Assistência médica	487,24	417,53
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	9,75	29,66
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Auxílio Alimentação	394,79	400,55
Outros	204,02	220,91
<b>Administradores</b>	<b>440,44</b>	<b>423,11</b>
<b>Material</b>	<b>895,74</b>	<b>729,27</b>
<b>Serviços de Terceiros</b>	<b>1.365,10</b>	<b>1.384,18</b>
<b>Arrendamentos e Aluguéis</b>	<b>427,55</b>	<b>393,59</b>
<b>Depreciação / Amortização</b>	<b>680,86</b>	<b>709,14</b>
	427,55	393,59
<b>Provisões</b>	<b>51,83</b>	<b>23,11</b>
<b>Outras</b>	<b>9.788,28</b>	<b>9.069,27</b>
Energia Comprada para Revenda	7.224,75	6.033,82
Encargos de Conexão	2.371,45	2.467,33
Tributos	70,29	60,24
Efeitos IFRS - Despesas de Construção	(402,17)	235,11
<b>Outras</b>	<b>523,95</b>	<b>272,76</b>
<b>Total</b>	<b>18.852,06</b>	<b>17.789,71</b>



**Custos**



**Despesas**

\*Demonstrativo gráfico dos principais Custos e Despesas



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 21 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 subitem 2D do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996, conforme demonstrativo abaixo:

	Geração	Transmis.	Distrib.	Comerc.	Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	Legislação societária	
						2025	2024
Encargos financeiros 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
<b>Líquido apropriado no exercício</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>Líquido apropriado no exercício</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## 22 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:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	Legislação societária	
	2025	2024
<b>Lucro(Prejuízo) REGULATÓRIO antes do Imposto de Renda e Contribuição</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>(542,59)</b>
Ajustes ICPCs	1.488,32	1.030,51
<b>Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	<b>(491,39)</b>	<b>487,93</b>
<b>Lucro ajustado</b>	<b>(491,39)</b>	<b>487,93</b>
Ajuste LALUR	-	(58,74)
<b>Base de Calculo Fiscal</b>	<b>(491,39)</b>	<b>429,19</b>
Imposto de renda calculado (15%)	-	64,38
Adicional Imposto de Renda (10%)	-	18,92
Ccontribuição Social Lucro Liquido (9%)	-	38,63
<b>Efeitos Fiscais Sobre:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Participação nos resultados	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Incentivos fiscais	0,00	0,00
Encargos capitalizados	0,00	0,00
Compensação da CSLL com a COFINS	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
<b>TOTAL IRPJ</b>	<b>0,00</b>	<b>83,30</b>
<b>TOTAL CSLL</b>	<b>0,00</b>	<b>38,63</b>
<b>Imposto de Renda e Contribuição Social no Resultado</b>	<b>0,00</b>	<b>121,92</b>

## 23 Participação nos Resultados

Não foi implantado o programa de participação dos empregados nos lucros da Empresa, até o exercício de 2025

## 24 Plano Previdenciário e Outros Benefícios aos Empregados

Neste exercício, foram concedidos benefícios aos funcionários da CERIS como: Faculdade, Seguro de Vida, Assistência Médica, Cesta básica e Vale Alimentação, entre outros na ordem de R\$ 881,06 (R\$/Mil). Não houve implantação de plano previdenciário privada.

## 25 Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas nos exercícios de 2025 e 2024. A título de remuneração da diretoria, foram pagos durante o exercício R\$/Mil 440,44, acrescido de encargos conforme quadro abaixo.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	Legislação Societária	
	2025	2024
Remuneração	421,37	404,75
INSS - Parte Empresa	84,27	80,95
Outros Benefícios	19,07	18,36
<b>Total</b>	<b>524,71</b>	<b>504,06</b>

## 26 Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros no exercício contábil de 2025 e 2024, exceção feita a aplicações a curtíssimo prazo devidamente demonstradas e conciliadas com o extrato bancário que expressa o mesmo valor contábil, e está devidamente demonstrada na nota N°5.

### a) Considerações Gerais

A concessionária avalia que os riscos são mínimos, pois não existe concentração de parte contrária, e as operações são realizadas com bancos de reconhecida solidez, dentro de limites aprovados pelo conselho de administração.

### b) Concentração de Risco de Crédito

Parte substancial das vendas é bastante pulverizada a muitos consumidores. No caso desses consumidores, o risco de crédito é mínimo devido à grande carteira e aos procedimentos de controle, os quais monitoram esse risco.

Os créditos de liquidação duvidosa estão adequadamente cobertos por provisão para fazer face às eventuais perdas na realização destes. Existem consumidores com montantes expressivos que possam significar risco a atividade.

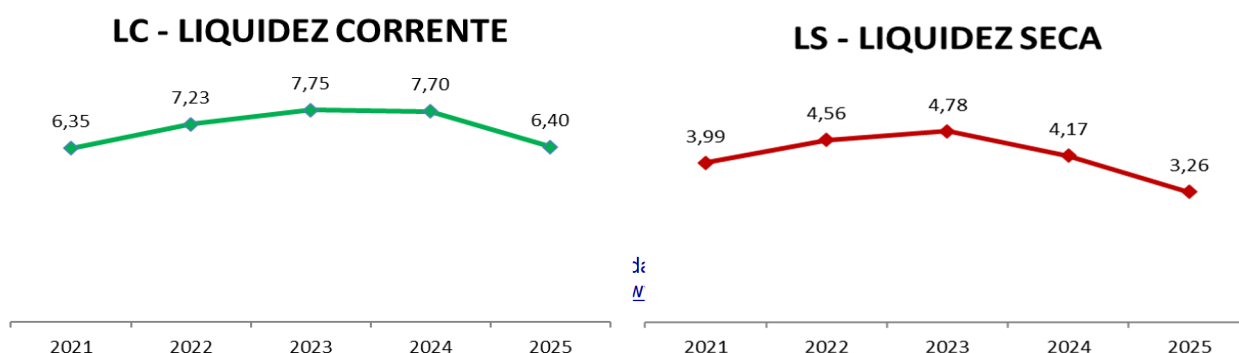
### c) Moeda Estrangeira

A CERIS não contratou operações com moeda estrangeira no exercício de 2025 e 2024.

### d) Risco de Liquidez

O risco de liquidez é medido pela capacidade de a Empresa cumprir com suas obrigações de curto prazo, médio prazo e longo prazo, tendo presente a sua estrutura de reservas financeiras, de ativos e linhas de crédito disponíveis para captação de novos recursos e principalmente fluxo de caixa.

Na data base das demonstrações contábeis, o índice liquidez corrente e liquidez geral são os constantes nos gráficos abaixo:





# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 27 Programa de Recuperação Fiscal – REFIS

A CERIS não participou de Programa de Recuperação Fiscal REFIS, nos exercícios de 2025 e 2024.

## 28 Seguros

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

Riscos	Data da vigência	Importância segurada	Prêmio
Veículos	2025 a 2026	1.700,00	63,35
Seguro de Vida em Grupo	2025 a 2026	9.200,00	45,82
Sede - Administrativa	2025 a 2026	2.070,00	2,76

**Equipamentos nomeados** – Nas apólices contratadas Auto Frota, foram segurados todos os veículos, sendo todos segurados contra Danos Materiais, Danos Corporais, APP por Morte, Invalidez e danos morais.

Na apólice da Prudential Do Brasil Vida Em Grupo S/A, contratamos as seguintes coberturas:

Morte por causas naturais e acidentais, invalidez permanente total ou parcial por acidente, e indenização especial por morte acidental, morte cônjuge e auxílio funeral.

## 29. Assuntos Relevantes do exercício e subsequentes

### 29.1. Índices de Equilíbrio Econômico e Financeiro da Permissão

No ano de 2018 ao assinar o Aditivo Contratual de extensão da Permissão para prestação do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica por mais 10 (dez) anos, a CERIS, se comprometeu junto ao Poder Concedente, a cumprir metas de equilíbrio que pudessem ser mensuradas através de índices regulatórios, a partir de 2026 e adaptados e determinados para os próximos anos, até o fim da concessão.

Nosso LAJIDA Regulatório de 2025 ficou em R\$/MIL 914,14. Este valor adicionado dos Ativos e Passivos Regulatórios garantiram nosso equilíbrio econômico, resultando num índice dentro da meta contratual.

A CERIS monitora continuamente os índices de sua gestão, e, por esse motivo, enfrenta com empenho este evento subsequente de 2025, para que o presente objetivo seja alcançado.

Tal determinação regulatória certamente contribuirá para melhora da qualidade de energia no Brasil. Nos gráficos abaixo, demonstramos a evolução do LAJIDA e da Dívida Líquida da CERIS nos últimos anos, indicando que estamos no caminho para cumprimento desses índices:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Gráfico 1 – LAJIDA

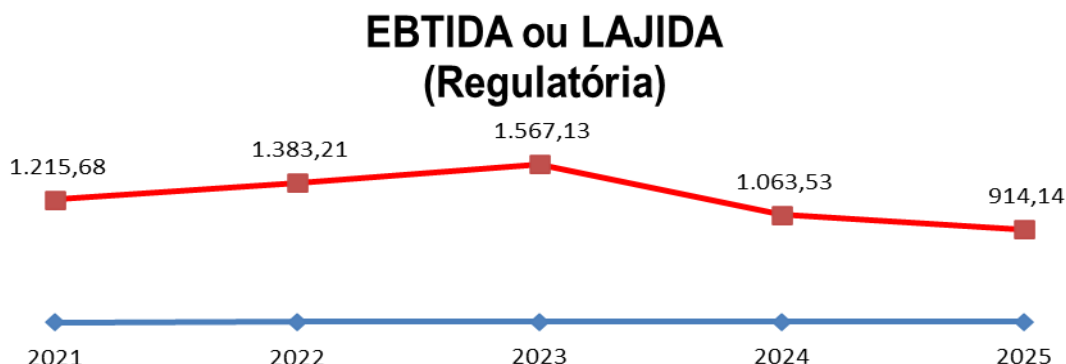


Gráfico 2 – Dívida Líquida

Conta	2021	2022	2023	2024	2025
CERIS	-5.275.893,61	-6.480.010,34	-6.808.815,06	-6.779.961,17	-5.547.941,85

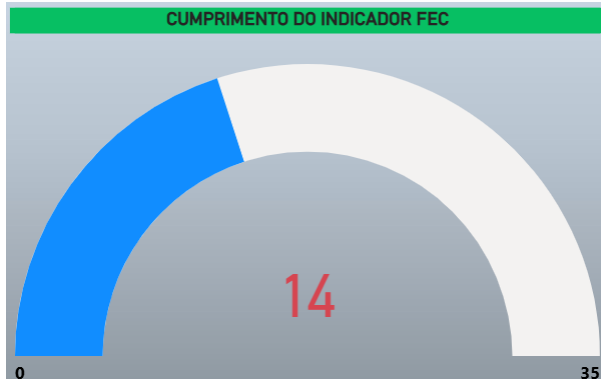
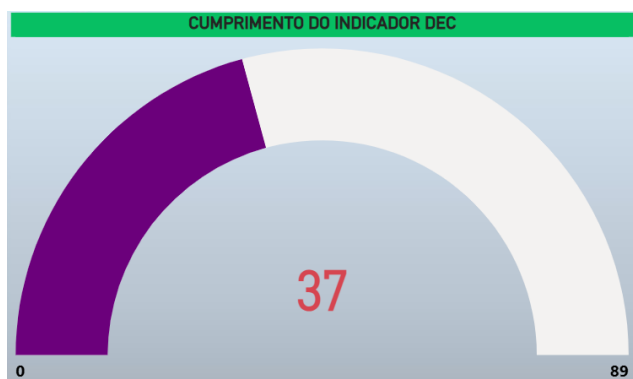
  

Conta	DÍVIDA LÍQUIDA	DÍVIDA LÍQUIDA por ANO
CERIS	-30.892.622,03	

\*Quanto Menor, Melhor

## 29.2. Índices de Continuidade e Frequência ( DEC-i / FEC-i ) – Parâmetros do Contrato de Permissão

A Exemplo dos índices econômicos e financeiros destacados acima, o Contrato de Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica, determina o cumprimento dos índices de continuidade e qualidade de Energia Distribuída (DECi/FECi), também a partir do ano de 2026, que foram determinados nos seguintes valores: 89 e 35, DEC-i e FEC-i respectivamente. Ao final do exercício, alcançamos 36,71 para o DECi e 14,40 para o FECi.



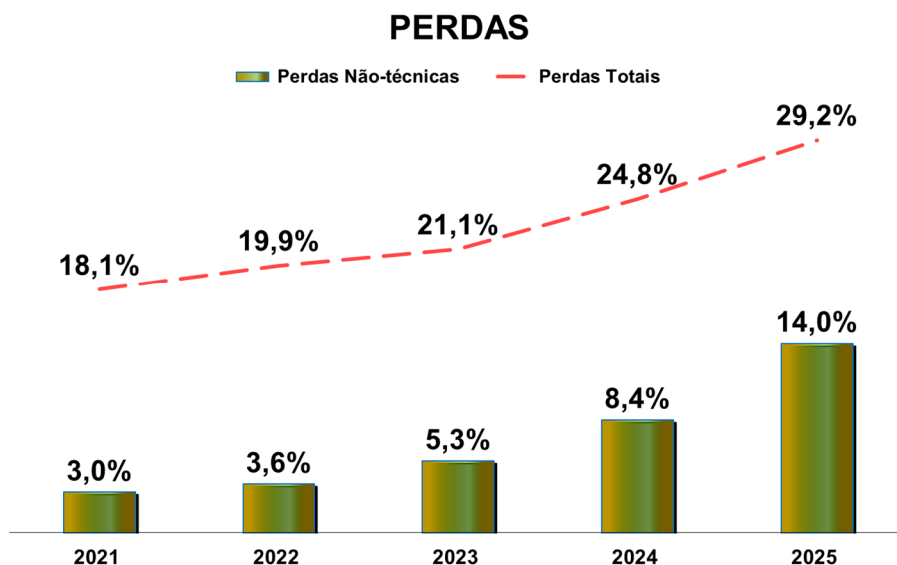


# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 29.3. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2025 a CERIS contabilizou 29,2% de Perdas (Técnicas e não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 19,56%. Durante os próximos anos a CERIS continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia.



## 29.4. 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 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. A CERIS 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.

## 29.5 IFRS 18

A CERIS 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 formado do quadro de DRE.

## 29.6 Prescrição de Créditos – SCEE e Antecipação de Distrato 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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 CERIS está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

## 30 Balanço Social

### Recursos Humanos

Em 2025, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra. – CERIS promoveu a valorização e capacitação de seus colaboradores proporcionando-lhes palestras, cursos e seminários, sempre considerando a peculiaridade de cada função exercida. Foram realizados Cursos de Reciclagem conforme Norma Regulamentadora nº 10 e 35 e, conforme Portaria nº 598/2004. Também concedeu mensalmente o benefício auxílio-alimentação através do Programa de Alimentação do Trabalhador – PAT. Manteve, ainda, convênios com Planos de Saúde.

### Responsabilidade Social:

A CERIS contribui sempre que solicitado com os eventos culturais desenvolvidos pelo poder municipal, Igreja, Escolas, tais como: Festas Juninas, corrida de São Silvestre, datas comemorativas (dia das mães, natal). Temos como propósito, auxiliar as comunidades abrangidas pela nossa área de permissão através de patrocínios, inclusive disponibilizando a nossa infraestrutura.

### CIPA CERIS:

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes - CIPA da CERIS desenvolve suas atividades abordando e fiscalizando assuntos como: riscos atinentes às funções, uso pelos colaboradores dos equipamentos de proteção, devida identificação e sinalização dos ambientes com risco, entre outros, bem como na divulgação de informações sobre a prevenção de acidentes no trabalho, também implementou a Avaliação e Gestão de riscos psicossociais que conforme a NR 1.

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

Os membros da CIPA realizam reuniões mensais no escritório da Empresa, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da CERIS e demais envolvidos no processo.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Educação:

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra. – CERIS reembolsa aos colaboradores sempre que solicitado, 50% da mensalidade paga para cursos de ensino superior, ligados à atividade da Empresa e até R\$ 300,00 para cursos técnicos.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra						
CNPJ: 57.384.943/0001-82						
Demonstração do Balanço Social - 2024 e 2023						
(Valores expressos em milhares de reais)						
	2025			2024		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)	18.016,96			17.034,39		
Lucro Operacional (LO)	- 1.015,47			- 178,88		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	5.642,71			5.481,14		
	% sobre			% sobre		
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	497,88	8,82%	2,76%	494,24	9,02%	2,90%
Encargos sociais compulsórios	998,11	17,69%	5,54%	1003,04	18,30%	5,89%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	487,24	8,63%	2,70%	417,53	7,62%	2,45%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	1,14	0,02%	0,01%	17,30	0,32%	0,10%
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	1,16	0,02%	0,01%	0,53	0,01%	0,00%
Outros Benefícios	93,02	1,65%	0,52%	108,27	1,98%	0,64%
<b>Total</b>	<b>2.078,55</b>	<b>36,84%</b>	<b>11,54%</b>	<b>2.040,91</b>	<b>37,24%</b>	<b>11,98%</b>
			% sobre			% sobre
<b>3 - Indicadores sociais externos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>
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	42,35	-4,17%	0,24%	37,29	-20,85%	0,22%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>42,35</b>	<b>-4,17%</b>	<b>0,24%</b>	<b>37,29</b>	<b>-20,85%</b>	<b>0,22%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	3.382,05	-333,05%	18,77%	3.178,46	-1776,90%	18,66%
<b>Total</b>	<b>3.424,40</b>	<b>-337,22%</b>	<b>19,01%</b>	<b>3.215,75</b>	<b>-1797,75%</b>	<b>18,88%</b>
			% sobre			% sobre
<b>4 - Indicadores ambientais</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>
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%
<b>Relacionamento com a operação da empresa</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	2025	2024
	em	em
	unidades	unidades
<b>5 - Indicadores do corpo funcional</b>		
<b>Empregados no final do período</b>	<b>47</b>	<b>46</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	9	10
Ensino médio	30	28
Ensino fundamental	8	8
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	7	9
De 30 até 45 anos (exclusive)	16	14
Acima de 45 anos	24	23
<b>Admissões durante o período</b>	<b>7</b>	<b>3</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de mulheres	50,00%	42,86%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	75,00%	75,00%
<b>Pretos que trabalham na empresa</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n <sup>o</sup> total de negros	25,00%	16,67%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	25,00%	25,00%
<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>75</b>	<b>72</b>
<b>Estagiários</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>		
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>	<b>8,60</b>	<b>6,29</b>
Maior remuneração	13,07	12,40
Menor remuneração	1,52	1,97
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>4</b>	<b>2</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 31 Análise Econômico-Financeira

### 31.1 Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da CERIS refere-se ao período de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2025, sendo que, ao término do exercício, auferimos os seguintes resultados:

**Receita Anual** – A Receita Operacional de Distribuição no exercício atingiu um montante de **R\$/mil 23.647,91**, superior ao ano anterior em **8,19%** que foi de **R\$/mil 21.858,36**.

**Número de Consumidores** – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2025 foi de 7.009, já em 2024 foi de 6.859 ocasionando um aumento de 2,88% em relação ao ano anterior.

**Despesas com Pessoal** – As Despesas com Pessoal e Administração do exercício de 2025 importaram em **R\$/mil 5.642,71** e no exercício anterior foi de **R\$/mil 5.481,14**, ocasionado um aumento de **2,95%** em relação ao ano anterior.

**Despesas Administrativas** – As demais despesas Administrativas no exercício de 2025, foi de **R\$/mil 3.793,52**, superior 17,41% em relação ao ano anterior que foi de **R\$/mil 3.230,98**.

**Receita (Despesa) Financeira** – O Resultado Financeiro no exercício de 2025 importou em **R\$/mil 524,08** enquanto que, no exercício de 2024, houve um Resultado Financeiro **R\$/mil 666,80**.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 31.2 Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2025
<b>1. Liquidez</b>			
Corrente ou Comum	AC - PC	R\$	6.399,77
Seca	(AC - E) / PC	R\$	3,26
Absoluta	AD / PC	R\$	1,58
Geral	(AC + RLP) / (PC + ELP)	R\$	3,47
<b>2. Lucratividade</b>			
Bruta s/ Vendas	(LB / VB) x 100	%	(2,60)
Operacional s/ Vendas	(LO / VB) x 100	%	(2,60)
Líquida s/ Vendas	(LL / VB) x 100	%	(2,60)
Líquida s/ Capital	(LL / CS) x 100	%	(12,21)
Líquida s/ Patrimônio Líquido	(LL / PL) x 100	%	(2,82)
<b>3. Rentabilidade</b>			
Retorno Líquido s/ Investimentos	(LL / AT) x 100	%	(2,33)
<b>4. Endividamento</b>			
Recursos de Terceiros no Investimento	[(PC + ELP - ADC) / AT] x 100	%	17,45
Recursos Próprios no Investimento	[(PL + REF - ADC) / AT] x 100	%	82,55
<b>5. Investimentos</b>			
Capital Fixo Aplicado	(AP / AT) x 100	%	9,22
Capital de Risco Aplicado	[(AC + RLP) / AT] x 100	%	77,00
<b>6. Garantias</b>			
Reais s/ Capital	(IM / CS) x 100	%	9,80
Totais s/ Capital	(AP / CS) x 100	%	48,32
<b>7. Capital de Giro Próprio</b>			
Capital de Giro	(AC - PC) / 1.000	R\$	6,40

### Valores Expressos em (R\$/mil)

#### \* Dados Básicos e Siglas para Análise Acima

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

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 32 Créditos e Débitos Fiscais

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

Período Aquisição	Histórico	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Exercício de 2025	Iposto de Renda	281,77	-	<b>281,77</b>
Exercício de 2025	Contribuição Social	97,15	-	<b>97,15</b>
Exercício de 2025	IRRF Sob Aplic Financeira	82,28	-	<b>82,28</b>
Exercício de 2025	Pis/Pasep	1,35	-	<b>1,35</b>
Exercício de 2025	Cofins	6,25	-	<b>6,25</b>
Exercício de 2025	ICMS	151,66	206,01	<b>357,67</b>
Exercício de 2025	Tributos Municipais	0,34	-	<b>0,34</b>
<b>TOTAIS</b>		<b>620,81</b>	<b>206,01</b>	<b>826,81</b>

A CERIS não possui débitos fiscais com Receita Federal.

	Legislação societária		
	Curto prazo	Longo prazo	Total
Parcelamento	0,00	0,00	0,00
Parcelamento	0,00	0,00	0,00
<b>Total parcelamento</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 33 Informações de Natureza Social, Ambiental e Governança

### *Práticas ESG*

A CERIS não implantou nenhum programa formal voltado às práticas ESG. Porém adota práticas que contribuem para a preservação ambiental, seja no uso consciente de recursos naturais, redução no uso de combustíveis não fósseis em sua frota de veículos, destinação adequada de resíduos. Em 31/12/2025, bem como em 31/12/2024, a CERIS não possuía nenhum passivo ambiental em Curso.

Informamos ainda que, embora nosso atendimento seja quase totalmente na zona Rural, quando necessário realizar poda de árvores ao longo de nossas redes, instruímos nossos colaboradores a realiza-la de forma a não drástica, visando além da segurança da rede associada a preservação das árvores.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## *Governança / Compliance*

A CERIS no intuito de garantir as boas práticas de governança e compliance, adota algumas práticas e regulamentos que garantem a transparências de suas atividades e previnem contra riscos e fraudes:

### **Governança**

- a) Por ser uma Permissionária de Serviço Público, a CERIS segue as Normas e Regulamentos emitidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL;
- b) Envia relatórios de suas atividades à Agência Reguladora com diferentes periodicidades, divulgando seus resultados;
- c) O Conselho Fiscal da CERIS, reúne-se mensalmente para analisar as decisões do Conselho de Administração, fiscaliza os resultados Contábeis e Financeiros da Cooperativa, registrando sempre em Atas e ao final de cada exercício, emite Parecer dos resultados e recomendações à Assembleia Geral Ordinária dos Cooperados;
- d) A AGO – Assembleia Geral Ordinária, conforme Estatuto, reúne-se anualmente ou quando convocada para dirimir sobre diversos assuntos pertinentes à Cooperativa, aprova as contas anuais e define as destinações das sobras ou o rateio das faltas, elege seus dirigentes para mandatos quadriennais (Conselho Administração) e Anuais (Conselho Fiscal).

### **Compliance**

- a) Além das regras contidas no Estatuto Social da Cooperativa, onde são definidas entre tantas regras como: Formação do quadro societário, eleição dos Conselhos de Administração e Fiscal, Contratação de Gerentes e Contadores, forma de gestão financeira, a Ceris ainda adota outras práticas e procedimentos que garantem o cumprimento das normas, sejam internas ou aquelas emitidas por meio de Leis, Normas Governamentais;
- b) Os resultados Contábeis anuais são submetidos à Auditoria;
- c) Também são submetidas à Auditoria, os procedimentos comerciais e técnicos adotados pela CERIS, visando a qualidade dos serviços prestados;
- d) A Cada Eleição dos Membros dos Conselhos de Administração e Fiscal, por obrigação Estatutária, são renovados em 2/3 (dois terços), visando assim a rotatividade dos dirigentes;
- e) Os candidatos a cargos eletivos da CERIS não podem ser condenados por crimes cível, criminal ou financeiros, precisam também ser cooperado a mais de 5 anos.

## **34 Energia Livre**

A CERIS está dispensada de operações obrigatórias no Mercado Livre de Energia Elétrica, em virtude de seu total de Energia Comercializada estar abaixo do mínimo estipulado na Legislação de Energia Livre e, por esse motivo, continua honrando o Contrato de Suprimento que firmou com a ENEL ENERGIA, conforme instruções do Órgão Regulador.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## **35 ICMS Sob Subvenção Baixa Renda**

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

## **36 Diferimento de Tarifa (Reajustes Tarifários)**

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário em 07/2025, não existindo diferimento de tarifas.

## **37 Revisão Tarifária Periódica – Segundo Ciclo**

Nosso ciclo tarifário da Primeira Revisão Tarifária das Permissionárias de Distribuição do Serviço Público de Energia Elétrica encerrou-se no mês de julho/2016. Contudo, conforme indefinição das regras regulatórias nesta data, nossa tarifa do ciclo 2015/2016 foi prorrogada para o ciclo 2016/2017, conforme Resolução Homologatória No. 2101/2016/ANEEL.

Em 07/2017 a ANEEL promoveu a RTP desta Permissionária, encerrando assim o seu 2º Ciclo de Revisão, homologada por meio da RH 2.264 de 27/07/2017. O índice de reposicionamento foi de 7,94%. Teve também por meio desta RTP o ajuste da sua Base de Remuneração por meio do VNR e também no nível de perdas regulatórias para 12,05% sobre a energia injetada. A partir da assinatura do 3º Termo Aditivo do Contrato de Permissão, onde houve a migração da metodologia do Proret 8.1 para 8.4, não mais se realiza RTP, e tão somente o reposicionamento da Parcela B da Permissionária.

## **38 Ganhos Contingentes**

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

## **39 Investimento Remunerável**

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almojarifado 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 Permissionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.264 de 07/07/2017, se atualizados pelo IPCA nos Reajustes Tarifários Anuais, já ocorridos, estariam assim formados:



# CERIS

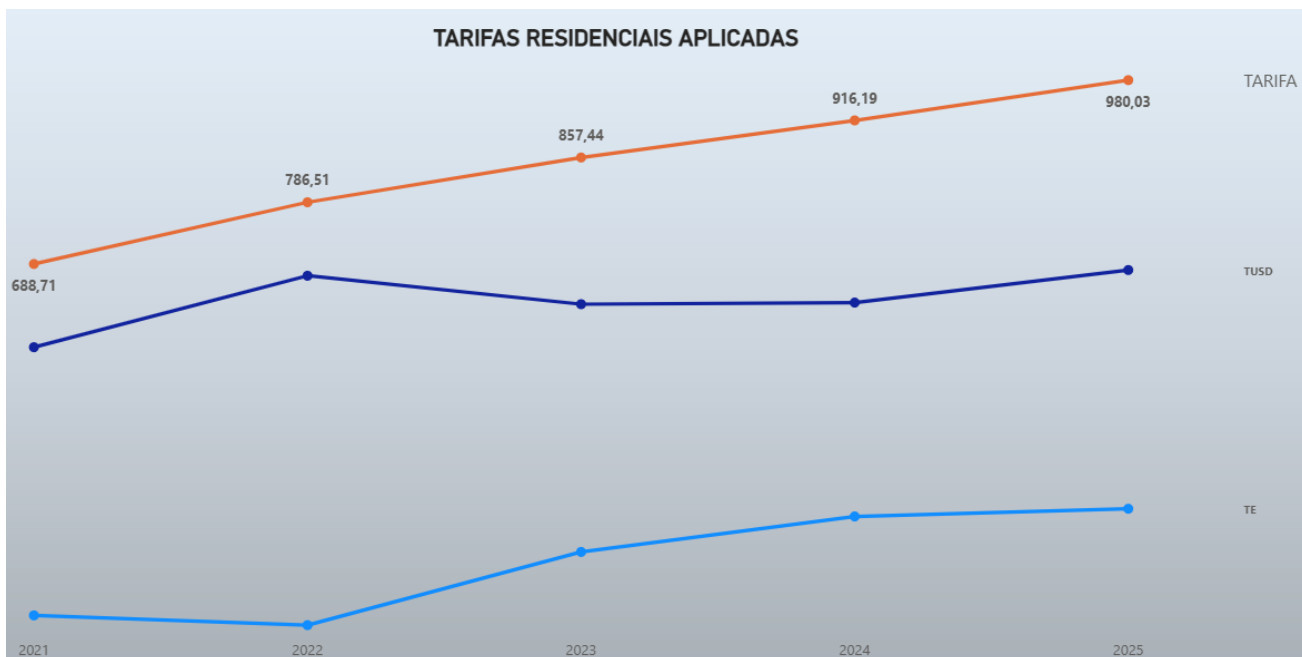
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

2025	7,20%	10,74%	3,02%	5,31%	6,80%
	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024	IRT 2025
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	26.397.709,08	29.232.823,04	30.115.654,29	31.714.795,53	33.871.401,63
(2) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	1.280.505,04	1.418.031,28	1.460.855,82	1.538.427,27	1.643.040,32
<b>(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)</b>	<b>25.117.204,04</b>	<b>27.814.791,76</b>	<b>28.654.798,47</b>	<b>30.176.368,26</b>	<b>32.228.361,31</b>
(5) Depreciação Acumulada	10.706.058,48	11.855.889,16	12.213.937,01	12.862.497,07	13.737.146,87
<b>(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)</b>	<b>15.691.650,60</b>	<b>17.376.933,88</b>	<b>17.901.717,28</b>	<b>18.852.298,47</b>	<b>20.134.254,76</b>
(7) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(9) Almoxarifado em Operação	79.193,13	87.698,47	90.346,96	95.144,39	101.614,20
<b>(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)</b>	<b>15.770.843,73</b>	<b>17.464.632,35</b>	<b>17.992.064,24</b>	<b>18.947.442,85</b>	<b>20.235.868,97</b>
(11) Taxa de Depreciação	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
<b>(12) Quota de Reintegração Regulatória</b>	<b>594.560,81</b>	<b>658.416,64</b>	<b>678.300,82</b>	<b>714.318,60</b>	<b>762.892,26</b>
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	1.004.688,16	1.112.591,67	1.146.191,94	1.207.054,73	1.289.134,45

Obs. O índice utilizado para correção foi o IPCA acumulado publicado nos IRT's de cada Período excluindo-se o fator "X".

## 40 Reajuste Tarifário

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário em 07/2025 por meio da RH 3.502/2025 que homologou o Reposicionamento Tarifário com financeiros de 6,80% (seis, oitenta por cento), sendo -15,01% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e 21,81% relativos aos componentes financeiros. As tarifas de aplicação da CERIS ficaram, em média, reajustadas em 7,74%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora. A Tarifa Residencial, classe mais representativa na totalidade de nossos Cooperados/Consumidores, teve nos últimos anos a seguinte variação demonstrada no gráfico abaixo:





# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Nos exercícios de 2025 e 2024 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da CERIS 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.

## 42 Conciliação do índice do EBITDA/LAJIDA

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

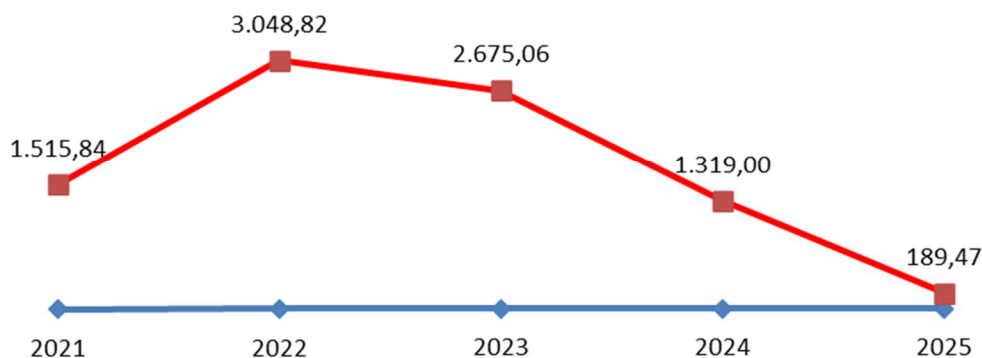
	2025	2024
Lucro/Prejuízo Líquido	- 491,39	487,93
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	-	-
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	-	121,92
Depreciação e Amortização	680,86	709,14
	128,36	123,03
	496,86	527,71
	55,63	58,41
	<b>189,47</b>	<b>1.319,00</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## EBTIDA ou LAJIDA (Legislação Societária)



### 43 Almojarifados

Em atendimento às normas da ANEEL, demonstramos abaixo os valores dos equipamentos presentes em nossos Almojarifados, de acordo com as divisões regulamentadas, conforme segue

ALMOXAFIFADOS	2025	2024
ALMOXARIFADO DE INVESTIMENTOS	1.029,83	866,05
ALMOXARIFADO DE MANUTENÇÃO E OPERAÇÃO	315,34	333,68
RESÍDUOS E SUCATAS	6,11	17,38
<b>TOTAL</b>	<b>1.351,28</b>	<b>1.217,10</b>

### 44 - Despesas pagas antecipadamente

Conforme regras contábeis, as despesas pagas cujos efeitos serão durante o prazo de vigência, devem ser reconhecidas como pagamentos antecipados e levados a resultado em forma de realização mensal. Seguem abaixo os valores ainda não realizados por tipo de seguro/encargo nos exercícios de 2025 e 2024

DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE	2025	2024
<b>PRÊMIOS DE SEGUROS</b>		
VEICULOS	19,76	34,54
<b>REGULATÓRIOS</b>		
PROINFA	16,13	16,13
<b>TOTAL</b>	<b>35,90</b>	<b>50,67</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 45 – Ativo Indenizável da Concessão

Demonstramos abaixo quadro figurativo do valor de nosso Ativo Indenizável da Concessão no dia 31/12/2025.

CONTA	DESCRIÇÃO	VOC		VNR	
		VALOR	DEPRECIÇÃO	VALOR	DEPRECIÇÃO
<b>DISTRIBUIÇÃO</b>					
1232.3.01.01	TERRENOS	9,78	-	-	-
1232.3.01.03	EDIFICAÇÕES, OBRAS CIVIS E BENFEITORIAS	415,63	292,99	-	-
1232.3.01.04.000.0.001	MÁQUINAS E EQUIPAMENTOS - VOC	13.549,50	5.804,42	-	-
1232.3.01.04.001	MÁQUINAS E EQUIPAMENTOS - VNR	-	-	39.164,53	21.447,08
1232.3.01.05	VEÍCULOS	1.651,51	1.066,51	-	-
1232.3.01.06	MÓVEIS E UTENSÍLIOS	67,19	39,11	-	-
<b>ADMINISTRAÇÃO</b>					
1232.4.01.01	TERRENOS	5,08	-	-	-
1232.4.01.03	EDIFICAÇÕES, OBRAS CIVIS E BENFEITORIAS	1.274,84	318,79	-	-
1232.4.01.04	MÁQUINAS E EQUIPAMENTOS	578,51	390,10	-	-
1232.4.01.05	VEÍCULOS	155,69	123,23	-	-
1232.4.01.06	MÓVEIS E UTENSÍLIOS	57,65	40,60	-	-
<b>TOTAL GERAL</b>		<b>17.765,38</b>	<b>8.075,76</b>	<b>39.164,53</b>	<b>21.447,08</b>
<b>TOTAL GERAL DO ATIVO INDENIZAVEL EM 12/2025</b>		<b>27.407,08</b>			

## 46 Balanço Patrimonial Fiscal

Conforme Artigo nº 10 da Instrução Normativa nº 1.397/2013, demonstramos abaixo a Demonstração Contábil Fiscal - Balanço Patrimonial Fiscal, composto do quadro do Ativo Fiscal, Passivo Fiscal, DREF - Demonstração de Resultado do Exercício Fiscal e DMPLR - Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Fiscal.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2025						
Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Ativos</b>						
<b>Ativo circulante</b>		<b>9.089,10</b>	<b>-</b>	<b>9.089,10</b>	<b>-</b>	<b>9.089,10</b>
Caixa e equivalentes de caixa		4.238,14	-	4.238,14	-	4.238,14
Consumidores	14.1	2.706,23	-	2.706,23	-	2.706,23
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		158,23	-	158,23	-	158,23
Tributos compensáveis		620,81	-	620,81	-	620,81
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		321,44	-	321,44	-	321,44
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.2	552,67	-	552,67	-	552,67
Despesas pagas antecipadamente		19,76	-	19,76	-	19,76
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		471,82	-	471,82	-	471,82
<b>Ativo não circulante</b>		<b>29.716,67</b>	<b>(19.163,76)</b>	<b>10.552,91</b>	<b>-</b>	<b>10.552,91</b>
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		206,01	-	206,01	-	206,01
Depósitos judiciais e cauções		8,88	-	8,88	-	8,88
Investimentos temporários		826,52	-	826,52	-	826,52
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	2.638,75	2.638,75	-	2.638,75
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-
Imobilizado	14.4	28.660,68	(28.656,30)	4,38	-	4,38
Intangível	14.5	14,58	6.853,79	6.868,37	-	6.868,37
<b>Total do ativo</b>		<b>38.805,78</b>	<b>(19.163,76)</b>	<b>19.642,01</b>	<b>-</b>	<b>19.642,01</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>		<b>2.689,34</b>	<b>-</b>	<b>2.689,34</b>	<b>-</b>	<b>2.689,34</b>
Fornecedores		216,13	-	216,13	-	216,13
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas		496,44	-	496,44	-	496,44
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		498,87	-	498,87	-	498,87
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		295,91	-	295,91	-	295,91
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	535,67	-	535,67	-	535,67
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		11,45	-	11,45	-	11,45
Outros passivos circulantes		634,86	-	634,86	-	634,86
<b>Passivo não circulante</b>		<b>990,80</b>	<b>-</b>	<b>990,80</b>	<b>-</b>	<b>990,80</b>
Fornecedores		-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		-	-	-	-	-
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes		-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia		990,80	-	990,80	-	990,80
<b>Total do passivo</b>		<b>3.680,13</b>	<b>-</b>	<b>3.680,13</b>	<b>-</b>	<b>3.680,13</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social		4.024,73	-	4.024,73	-	4.024,73
Reservas de capital		-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes		17.717,45	(19.486,20)	(1.768,75)	-	(1.768,75)
Reservas de lucros		-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital		-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados		-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria		-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais		-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores		-	-	-	-	-
Reserva de sobras		13.383,46	-	13.383,46	-	13.383,46
Sobras à disposição da Assembleia		-	-	-	-	-
Perdas não cobertas pelos cooperados		-	-	-	-	-
Participação de não controladores		-	-	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>35.125,64</b>	<b>(19.486,20)</b>	<b>15.639,44</b>	<b>-</b>	<b>15.639,44</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>38.805,78</b>	<b>(19.486,20)</b>	<b>19.319,58</b>	<b>-</b>	<b>19.319,58</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCÍCIO 2025						
	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Operações em continuidade</b>						
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>23.647,91</b>	-	<b>23.647,91</b>	-	<b>23.647,91</b>
Fornecimento de energia elétrica		8.898,09	-	8.898,09	-	8.898,09
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		10.030,10	-	10.030,10	-	10.030,10
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(18,11)	-	(18,11)	-	(18,11)
Serviços cobráveis		50,79	-	50,79	-	50,79
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		-	-	-	-	-
Outras receitas vinculadas		4.687,03	-	4.687,03	-	4.687,03
<b>Tributos</b>		<b>(3.382,05)</b>	-	<b>(3.382,05)</b>	-	<b>(3.382,05)</b>
ICMS		(2.856,13)	-	(2.856,13)	-	(2.856,13)
PIS-PASEP		(93,65)	-	(93,65)	-	(93,65)
Cofins		(432,27)	-	(432,27)	-	(432,27)
ISS		-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(2.248,89)</b>	-	<b>(2.248,89)</b>	-	<b>(2.248,89)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.937,22)	-	(1.937,22)	-	(1.937,22)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(40,67)	-	(40,67)	-	(40,67)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-
Outros encargos		(271,01)	-	(271,01)	-	(271,01)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>		<b>18.016,96</b>	-	<b>18.016,96</b>	-	<b>18.016,96</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>		<b>(9.598,58)</b>	-	<b>(9.598,58)</b>	-	<b>(9.598,58)</b>
Energia elétrica comprada para revenda		(7.022,05)	-	(7.022,05)	-	(7.022,05)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfa		-	-	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(2.371,45)	-	(2.371,45)	-	(2.371,45)
Encargos e Demais Despesas Setoriais		(202,70)	-	(202,70)	-	(202,70)
(-) Reversão de devolução tarifária		-	-	-	-	-
Outros		(2,37)	-	(2,37)	-	(2,37)
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>		<b>8.418,39</b>	-	<b>8.418,39</b>	-	<b>8.418,39</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>		<b>(10.922,17)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(9.433,85)</b>	-	<b>(9.433,85)</b>
Pessoal e administradores (inclui 60,11 de remuneração a administradores)		(5.642,71)	-	(5.642,71)	-	(5.642,71)
Material		(895,74)	-	(895,74)	-	(895,74)
Serviços de terceiros		(1.365,10)	-	(1.365,10)	-	(1.365,10)
Arrendamento e aluguéis		(427,55)	-	(427,55)	-	(427,55)
Seguros		(125,33)	-	(125,33)	-	(125,33)
Doações, contribuições e subvenções		(42,35)	-	(42,35)	-	(42,35)
Provisões		(51,83)	-	(51,83)	-	(51,83)
Recuperação de despesas		2,14	-	2,14	-	2,14
Tributos		(70,29)	-	(70,29)	-	(70,29)
Depreciação e amortização		(2.169,18)	1.488,32	(680,86)	-	(680,86)
Gastos diversos da atividade vinculada		(358,72)	-	(358,72)	-	(358,72)
Outras Receitas Operacionais		333,83	-	333,83	-	333,83
Outras Gastos Operacionais		(109,36)	-	(109,36)	-	(109,36)
<b>Resultado da Atividade</b>		<b>(2.503,79)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(1.015,47)</b>	-	<b>(1.015,47)</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Equivalência patrimonial</b>		-	-	-	-	-
<b>Resultado Financeiro</b>		<b>524,08</b>	-	<b>524,08</b>	-	<b>524,08</b>
Despesas financeiras		(524,07)	-	(524,07)	-	(524,07)
Receitas financeiras		1.048,16	-	1.048,16	-	1.048,16
<b>Resultados com atos Cooperados</b>		-	-	-	-	-
Sobras com atos cooperados				-	-	-
<b>Outros ajustes LALUR</b>					-	-
Valores Indedutíveis		-	-	-	-	-
<b>Comp. Prejuízos Exercício Anteriores</b>		-	-	-	-	-
Prejuízos exercícios Anteriores				-	-	-
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>		<b>(1.979,70)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(491,38)</b>	-	<b>(491,38)</b>
Despesa com impostos sobre os lucros		-	-	-	-	-
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>		<b>(1.979,70)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(491,38)</b>	-	<b>(491,38)</b>
<b>Operações descontinuadas</b>						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas				-	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>		<b>(1.979,70)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(491,38)</b>	-	<b>(491,38)</b>

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2025									
	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembléia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
<b>Saldo REG em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>4.024,73</b>	<b>(0,00)</b>	<b>17.717,45</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>13.383,46</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>35.125,61</b>
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	(17.717,45)	-	-	-	-	-	(17.717,45)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RATES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos IFRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos Fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo SOC em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>4.024,73</b>	<b>(0,00)</b>	<b>(0,00)</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>13.383,46</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>17.408,16</b>

## 47 Quotas da CDE Repassadas as Distribuidoras e Reembolsadas pela CCEE

Conforme programa governamental implantado após a edição da Lei 12.839/2013 que incorporou os termos da MPV nº 605/2013 e publicação da RTE, a CERIS realizou e recebeu os subsídios abaixo descritos, apresentando, em dezembro/2024 o saldo de **R\$/mil 322,70** a receber.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	SALDO ANTERIOR	REALIZADO	RECEBIDO	A RECEBER
REEMBOLSO DESCONTOS - CDE	12,02	176,50	(171,12)	<b>17,40</b>
DMR - BAIXA RENDA (TSEE)	19,26	311,33	(297,90)	<b>32,68</b>
SUBVENÇÃO CDE DENSIDADE - PARCELA B	348,30	4.291,42	(4.272,78)	<b>366,94</b>
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2019/2020	1,29	-	(1,29)	-
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2020/2021	-	-	-	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2020/2021	-	-	-	-
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2021/2022	(15,38)	15,38	-	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2021/2022	0,21	-	(0,21)	-
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2022/2023	18,73	-	(18,73)	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2022/2023	2,26	-	(2,26)	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2023/2024	(0,24)	0,24	-	-
SUBSÍDIO CDE SCEE - CICLO 2023/2024	(81,91)	163,83	(81,91)	-
SUBSÍDIO CDE SCEE - CICLO 2024/2025	-	49,27	-	<b>49,27</b>
OUTROS	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>304,54</b>	<b>5.007,96</b>	<b>(4.846,21)</b>	<b>466,28</b>

## 48 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.

Descrição do Bem	Data	Em R\$ Mil
1 PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO	< 2015	52,02
2 31/12/2015	< 2015	133,40
3 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 02/2016	fev/16	0,54
4 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 03/2016	mar/16	7,57
5 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 04/2016	abr/16	0,26
6 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 06/2017	< 2015	2,66
7 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2017	< 2015	2,45
8 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2018	jun/17	1,12
9 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2018	ago/17	10,85
10 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 10/2018	jul/18	1,36
11 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2018	set/18	11,82
12 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2019	out/18	3,92
13 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2019	nov/18	5,76
14 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2019	mar/19	1,62
15 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	abr/19	1,29
16 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2020	nov/19	0,93
17 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	jul/20	1,45
18 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 02/2021	fev/21	27,15
19 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2022	mar/22	7,30
20 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2022	ago/22	7,99
21 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2022	nov/22	1,71
22 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2022	set/22	4,15
23 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2023	abr/23	3,33
24 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2023	mar/23	2,61
25 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2023	ago/23	1,29
22 DOAÇÕES E SUBVENÇÕES		5,25
23 PESQUISA E DESENVOLVIMENTO		50,00
24 EXCEDENTE DEMANDA		809,46
25 VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO		3,06
26 (-) AMORTIZAÇÃO ACUMULADA - AIS		(171,53)
<b>TOTAL</b>		<b>990,80</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 49 Informação Complementar

### DVA 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 CERIS, no ano 2025 apresentou os seguintes resultados

<b>Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos</b>	
<b>(Valores expressos em milhares de reais)</b>	
	<b>societária</b>
	<b>31/12/2025</b>
<b>Receitas</b>	<b>23.418,07</b>
Venda de energia e serviços	23.647,91
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(51,83)
Outros Resultados Operacionais	(178,01)
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(11.857,04)</b>
Insumos consumidos	(9.596,21)
Outros insumos adquiridos	-
Material e serviços de terceiros	(2.260,83)
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>11.561,03</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>(680,86)</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>10.880,17</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>524,08</b>
Receitas (Despesas) financeiras	524,08
Resultado da equivalência patrimonial	-
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>11.404,26</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>	
<b>Pessoal</b>	<b>(4.940,45)</b>
Remunerações	(3.405,45)
Encargos sociais (exceto INSS)	(239,88)
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	(497,88)
Assistência Médica	(487,24)
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Despesas Recisórias	(6,73)
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	-
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	143,59
Outros	(309,34)
Provisão trabalhista	(137,51)
<b>Governo</b>	<b>(6.752,25)</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	(1.121,31)
ICMS	(2.856,13)
Imposto de renda e contribuição social	-
Outros (PIS/ COFINS/ FGTS / outros)	(525,92)
Encargos setoriais	(2.248,89)
<b>Financiadores</b>	<b>(202,95)</b>
Juros/Multas e Outras Despesas	(192,07)
Aluguéis	(10,88)
<b>Acionistas</b>	<b>491,39</b>
Sobras/Perdas do Exercício	109,92
Lucros / Prejuízos no Exercício	381,47



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 50 Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 18/03/2026 pela Diretoria, não podendo os senhores Cooperados 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.

**LAURINDO PEREIRA PINTO**

**Presidente**

**REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA**

**Contador**

**CRC 1SP198857/O-2**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## Parecer do Conselho Fiscal



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS, pelos seus membros representantes abaixo identificados, tendo em vista os resultados das reuniões de verificação realizadas no decorrer do exercício de 2025 para os fins previstos no Estatuto Social, e após examinar os documentos que compõem as Demonstrações Contábeis, constatou-se que:

- 1) As escriturações contábeis e fiscais estão em perfeita ordem;
- 2) As despesas efetuadas autorizadas pela Administração encontram-se dentro das necessidades e possibilidades da Cooperativa e estão devidamente documentadas;
- 3) Não tem a Cooperativa qualquer questão a resolver com as autoridades do cooperativismo;
- 4) O saldo do dinheiro em caixa sempre que houve conferência foi constatado de acordo com o saldo apontado no controle de caixa e contabilidade;
- 5) Todos os compromissos com terceiros encontram-se rigorosamente em dia;
- 6) Que o Resultado Contábil Societário do Exercício de 2025, findo em 31/12/2025, foi de -R\$ 491.390,18 (Quatrocentos e noventa e um mil, trezentos e noventa reais e dezoito centavos) negativos;
- 7) Que os resultados com Atos Cooperados, foi de -R\$ 109.915,85 (Cento e nove mil, novecentos e quinze reais e oitenta e cinco centavos) negativos, a Perda, conforme prevê a Lei 5764/71, foi absorvida pela Reserva Legal;
- 8) Que os resultados com Atos não Cooperados, que apresentou um Prejuízo no valor de -R\$ 381.474,33 (Trezentos e oitenta e um mil, quatrocentos e setenta e quatro reais e trinta e três centavos) negativos, já descontados o IRPJ e a CSLL, este Prejuízo assim com a Perda, também foi absorvido pela Reserva Legal;
- 9) Desta forma, não há saldo nas contas de Sobras ou Perdas para destinação pela AGO, nem rateio a ser feito entre os Cooperados.
- 10) Dado o exposto, recomendamos a aprovação das Demonstrações Contábeis e Financeiras do exercício findo de 2025, pela Assembleia Geral Ordinária.

São Lourenço da Serra, 18 de março de 2026.

*Audir Canevari*

Audir Canevari

Conselheiro Fiscal – Coordenador

*Marcelo Eleutério*

Marcelo Eleutério

Conselheiro Fiscal - Titular

*Orlando Pereira Filho*

Orlando Pereira Filho

Conselheiro Fiscal - Titular

Avenida Evaristo Delfino Pinto Nº 120, Centro, São Lourenço da Serra – SP, CEP: 06890-000, CNPJ: 57.384.943/0001-82  
Telefones (11) 4687-1122 ☎(11) 99941-2796 0800 772-3422 [www.ceris.com.br](http://www.ceris.com.br) [comercial@ceris.com.br](mailto:comercial@ceris.com.br) [sac@ceris.com.br](mailto:sac@ceris.com.br)



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Parecer dos Auditores Independentes Societário



## RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Aos Diretores, Conselheiros e Associados da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações das sobras, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS** em 31 de dezembro de 2025, 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 Permissionária, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### Outros Assuntos

#### Informação Suplementar – Demonstração do Valor Adicionado

Examinamos também a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, preparada sob a responsabilidade da Administração da Cooperativa, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para companhias abertas, e como informação suplementar pelas IFRS que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

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

A administração da Permissionária é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração, cuja expectativa de recebimento é posterior à data deste relatório.

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração, quando ele nos for disponibilizado, e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com o nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante.

Se quando lermos o relatório da administração, nós concluirmos que há distorção relevante nesse relatório, temos que comunicar a questão aos responsáveis pela governança.

## **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 Permissionária 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 Permissionária ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Permissionária 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 Permissionária.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

- 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 Permissionária. 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 Permissionária 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.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Criciúma, 13 de março de 2026.

MÜLLEREYNG AUDITORES INDEPENDENTES S/S  
CRC/SC-006351/O

JOSÉ HENRIQUE EYNG  
CONTADOR CRC-SC Nº 17.329/O-8  
CNAI/ CVM Nº 638



**CERIS**

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA**

**P A C**

**REGULATÓRIO**

**2025**

**REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA  
CONTADOR  
CRC – 1SP198857-O/2**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO

### MISSÃO, VISÃO e VALORES

#### MISSÃO

Distribuir energia elétrica para os associados e consumidores com qualidade e ótimo atendimento, fortalecendo o cooperativismo.

#### VISÃO

Ser referência pela excelência na prestação de serviços, distribuição.

#### VALORES

- Associados e colaboradores
- Excelência em serviços e distribuição de energia elétrica
- Ética
- Transparência
- Responsabilidade social
- Desenvolvimento regional e meio ambiente

#### DIRETORIA 2025

##### Conselho de Administração

Laurindo Pereira Pinto	Presidente
Marco Antônio Machado	Vice-Presidente
Rosalina de Araújo Maria	Secretária
Maria do Carmo Chelist Miras	Diretora Vogal
João Batista Pinto Sobrinho	Diretor Vogal
Terezinha de Jesus Moraes	Diretora Vogal
Rosemary Aparecida Rodrigues	Diretora Vogal

##### Conselho Fiscal

Audir Canevari	Conselheiro Titular
Marcelo Eleutério	Conselheiro Titular
Orlando Pereira Filho	Conselheiro Titular
Iara Ap. Reis S. A. Soares	Conselheiro Suplente
Antônio Carlos Silva	Conselheiro Suplente
Adão Botelho do Nascimento	Conselheiro Suplente



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

**Senhoras e Senhores Cooperados Quotistas,**

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2025, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itaipocerica da Serra para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.

Vale salientar que os números aqui apresentados, foram apurados de acordo com os procedimentos determinados pelo Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, divergindo, em algumas situações, dos números apresentados no Relatório da Administração e Balanço Societário.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## *Carta do Presidente*

Por mais um ano, em 2025 estivemos cumprindo nosso dever gerindo a permissionária CERIS.

Cooperativa que presta serviço de distribuição de energia no setor elétrico que é regulado pela ANEEL e continuamos melhorando.

Temos investido na melhoria da infraestrutura de trabalho como a construção do novo prédio para o atendimento do C. O. D., garagem, mecânica entre outros, bem como tivemos o PDD – Plano de Desenvolvimento da Distribuição ultrapassando um milhão de reais, que envolve investimento, manutenção e melhoria nas redes, visando à diminuição contínua do número de ocorrências de falta de energia advindas de eventos da natureza. Os indicadores coletivos de continuidade DEC e FEC dos últimos anos confirmam a tendência de melhora devido queda na frequência e duração das faltas de energia e ainda abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL.

Com 224 ligações novas executadas, ultrapassou-se em dezembro de 2025 a marca de 7.000 unidades consumidoras ligadas em nossa área de permissão.

Em resumo, nos últimos anos tivemos uma evolução nos investimentos nas redes e na infraestrutura de trabalho, bem como na segurança financeira à CERIS.

Tivemos gastos consideráveis e não previstos como a aquisição de um novo caminhão equipado para substituir o que foi roubado e também com materiais e mão de obra dos funcionários para a reconstrução das redes que foram afetadas pelo temporal ocorrido em dezembro de 2025.

Cooperativismo buscando excelência na distribuição de energia através da melhoria contínua com responsabilidade regulatória, social, fiscal e ambiental.

Que em 2026 a CERIS continue trilhando os melhores caminhos e assim Deus abençoe a todos.

Laurindo Pereira Pinto

Presidente



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## ***Carta do Contador***

***"Portanto, quem ouve estas minhas palavras e as pratica é como o homem prudente que construiu a sua casa sobre a rocha"***

***Mateus 7:24***

*É baseado no Versículo acima citado, que inicio a minha visão sobre os resultados obtidos pela Cooperativa no exercício findo em 31/12/2025.*

*Apesar dos apresentar resultados Regulatórios negativos em dois anos consecutivos e resultados Societários baixo em 2024 e negativo em 2025, a CERIS manteve, apesar da queda, índices econômicos e financeiros aceitáveis.*

*Isto se deve a decisões tomadas pelos anteriores e atual Conselhos Administrativo e Fiscal, bem como pelas Assembleias de Cooperados, que de forma prudente, e pensando na continuidade operacional da Cooperativa, formou reservas, tanto Contábeis com Financeiras, reservas estas, das quais foi lançado mão para cobertura dos resultados negativos, não sendo necessário a chamada de capital aos seus Cooperados.*

*No que diz respeito a formação destes resultados negativos, a Cooperativa, teve os seus custos elevados nos dois últimos exercícios, primeiro devido à perda de descontos na compra de energia e também o aumento do custo de depreciação, devido à atualização do valor de seus Ativos pela Agência Reguladora por meio do VNR (Valor Novo de Reposição), sem, porém, considerar isso nos processos de reajustes/revisão tarifária.*

*Também em 2025, a Permissionária teve que ressarcir um de seus consumidores, valores próximos a 1 (hum) milhão de reais, o que impactou ainda mais o resultado.*

*Retomando o raciocínio inicial, a Cooperativa continua a trabalhar de forma a buscar os melhores resultados possíveis, mantendo o seu nível de investimento em melhorias das suas redes de distribuição e também na sua estrutura de atendimento, sem, porém, descapitalizar o seu fluxo de caixa, mantendo assim uma saúde financeira.*

*Esta é a minha visão, a qual procuro demonstrar aos Senhores Cooperados, Consumidores, Colaboradores e demais Stakeholders, nas DC's e suas Notas Explicativas que se seguem.*

Agradecendo a DEUS, sempre.

São Lourenço da Serra – SP, 04/2026

**Regivaldo das Virgens Silva**

**Contador**

**CRC: 1SP198857/O-2**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## *Carta do Engenheiro*

O ano de 2025 representou mais um avanço importante na evolução do sistema de distribuição da CERIS, consolidando melhorias voltadas à confiabilidade, qualidade e continuidade do fornecimento de energia elétrica.

Dando sequência às iniciativas já implementadas, passamos a incorporar, de forma mais estruturada, o uso de dados climáticos como ferramenta de apoio à operação. A análise prévia de condições como chuvas intensas e ventos tem permitido uma atuação mais preventiva, antecipando possíveis impactos na rede e direcionando as equipes com maior assertividade para os pontos mais sensíveis do sistema.

Nesse contexto, também avançamos no monitoramento da rede, ampliando a visibilidade sobre o comportamento da energia distribuída, inclusive nos pontos de conexão com a Supridora ENEL. Esse acompanhamento em tempo real tem contribuído para decisões operacionais mais rápidas e eficientes, além de favorecer o melhor aproveitamento da infraestrutura existente.

Como complemento a essas ações, destaca-se a evolução da automação da rede, com a ampliação do uso de dispositivos de operação remota. Esses recursos têm proporcionado maior agilidade na identificação de falhas, redução no tempo de recomposição do sistema e melhoria na continuidade do fornecimento.

Reforço, por fim, a importância do empenho de toda a equipe da CERIS, que tem contribuído de forma significativa para o desenvolvimento dessas iniciativas. Diante de cenários cada vez mais desafiadores, especialmente em função de fatores externos como as condições climáticas, foi possível aprimorar a capacidade de resposta, mobilizando recursos de forma mais estratégica e garantindo maior agilidade na normalização do sistema elétrico, mantendo a evolução contínua dos indicadores de desempenho e da qualidade do serviço prestado.

Geraldo Yasuo Yoshitake

Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

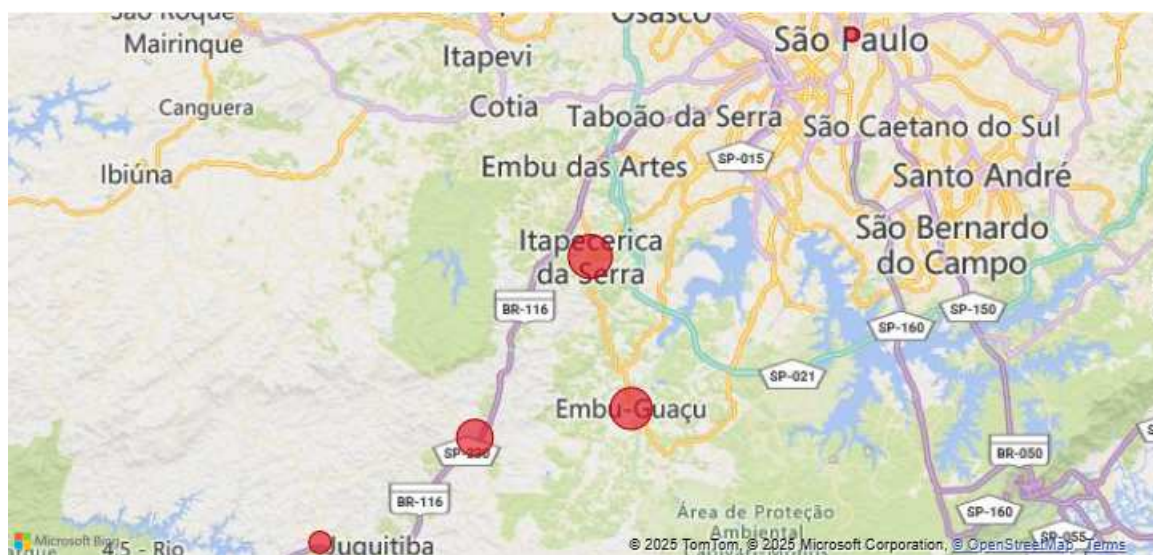
## Cenário

A CERIS detém permissão válida até o ano de 2038, para a distribuição e comercialização de energia elétrica nos municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e parte da área rural do município de São Paulo, conforme Contrato de Permissão nº 005/2008 assinado em 12/06/2008 e seus aditivos. Atualmente possui cerca de 7.009 consumidores sendo, aproximadamente, 22% de consumidores no perímetro urbano e 78% de consumidores no perímetro rural e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2025, 224 novas ligações, sendo 221 Residenciais e 3 Comerciais, totalizando ao final do período 7.009 consumidores atendidos.
- Comportamento do Mercado - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da AES Eletropaulo S/A, atual ENEL Energia e participação do Programa Governamental PROINFA.

## Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica para os municípios de Embu Guaçu, Itapeçerica da Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e São Paulo. Não atendemos nenhum consumidor livre dentro de nossa área de Permissão.





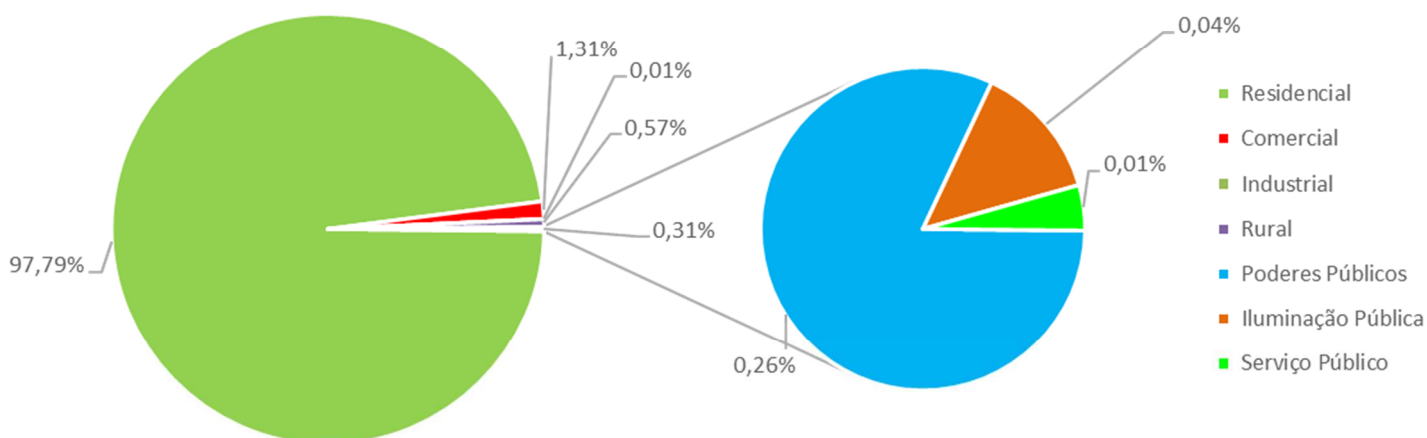
# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Número de Consumidores

Consumidores	2021	2022	2023	2024	2025
Residencial	6.235	6.417	6.514	6.703	6.854
Comercial	88	84	89	91	92
Industrial	1	1	1	1	1
Rural	42	38	41	41	40
Poderes Públicos	18	18	18	19	18
Iluminação Pública	36	36	3	3	3
Serviço Público	1	1	1	1	1
<b>Total</b>	<b>6.421</b>	<b>6.595</b>	<b>6.667</b>	<b>6.859</b>	<b>7.009</b>
<b>Variação</b>	<b>2,69%</b>	<b>2,71%</b>	<b>1,09%</b>	<b>2,88%</b>	<b>2,19%</b>

## CONSUMIDORES POR CLASSE



O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra, no ano 2025, foi de 17.494 GWh, tendo apresentado um decréscimo de -3,04% em relação a 2024.

As classes que tiveram maiores variações em 2025 em relação a 2024 foram: Serviço público com um crescimento de 22,08%, e a Comercial com uma redução de (27,07%).

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Mercado Atendido

Classe	2024	2025	%
Residencial	12.771	12.726	-0,35%
Industrial	1.943	1.960	0,87%
Comercial	1.947	1.420	-27,07%
Rural	657	634	-3,50%
<b>Demais Classes</b>	<b>724</b>	<b>754</b>	<b>4,14%</b>
Poderes Públicos	141	142	0,71%
Iluminação Pública	506	518	2,37%
Serviço Público	77	94	22,08%
<b>Total</b>	<b>18.042</b>	<b>17.494</b>	<b>-3,04%</b>

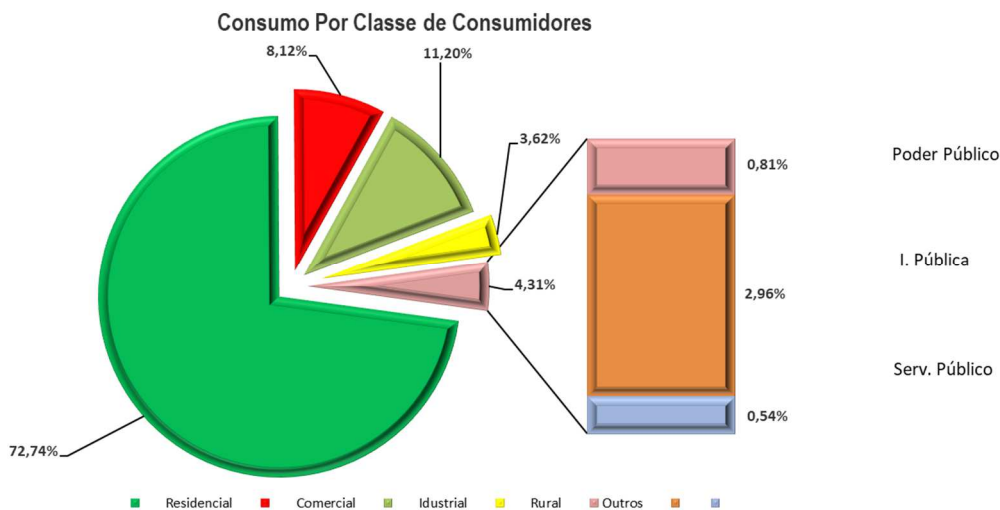
## Balanço Energético

Mercado Atendido - GWh	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Energia Faturada</b>	<b>16,32</b>	<b>16,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,04</b>	<b>17,49</b>
Fornecimento	16,32	16,84	17,78	18,04	17,49
Residencial	12,90	12,45	12,51	12,77	12,73
Comercial	1,93	1,37	2,06	1,95	1,42
Industrial	0,13	1,65	1,84	1,94	1,96
Rural	0,69	0,66	0,64	0,66	0,63
Poderes Públicos	0,09	0,13	0,13	0,14	0,14
Iluminação Pública	0,49	0,49	0,50	0,51	0,52
Serviço Público	0	0	0,10	0,08	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>16,32</b>	<b>16,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,04</b>	<b>17,49</b>
<b>Variação</b>	<b>-2,80%</b>	<b>3,20%</b>	<b>5,56%</b>	<b>1,47%</b>	<b>-3,04%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um percentual de 29,2% em 2025.

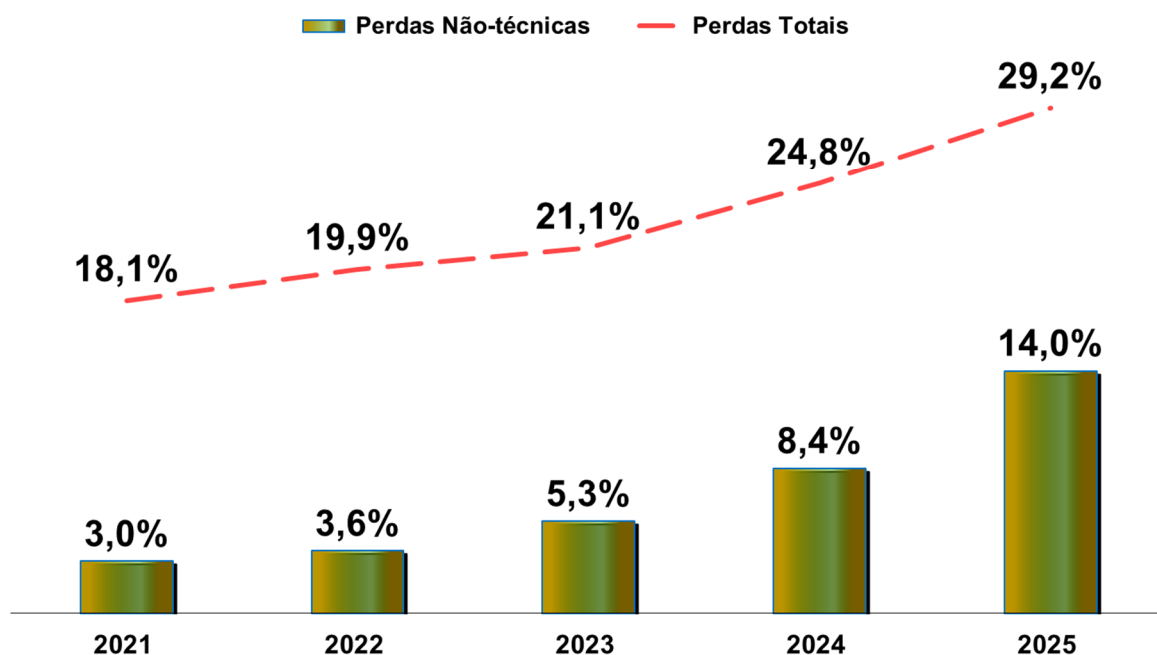
Energia Requerida - GWh	2021	2022	2023	2024	2025
Venda de Energia	16,32	16,84	17,78	18,04	18,04
- Fornecimento	16,32	16,84	17,78	18,04	17,49
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Mercado Atendido</b>	<b>16,32</b>	<b>16,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,04</b>	<b>17,49</b>
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	3,60	4,18	4,75	5,96	7,22
Perdas Técnicas	3,00	3,42	3,55	3,95	3,75
Perdas não Técnicas - PNT	0,60	0,76	1,20	2,01	3,47
PNT / Energia Requerida %	3,0%	3,6%	5,3%	8,4%	14,0%
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>3,60</b>	<b>4,18</b>	<b>4,75</b>	<b>5,96</b>	<b>7,22</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>18,1%</b>	<b>19,9%</b>	<b>21,1%</b>	<b>24,8%</b>	<b>29,2%</b>
<b>Total</b>	<b>19,92</b>	<b>21,02</b>	<b>22,53</b>	<b>24,00</b>	<b>24,71</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## PERDAS



**Receita** - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/Mil 18.928,19, conforme quadro a seguir:

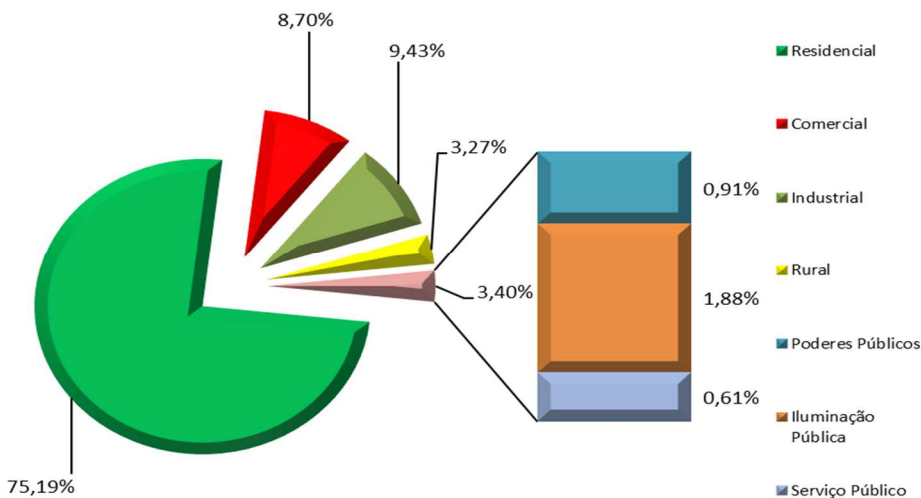
Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2025	2024	%
Residencial	14.233,05	13.304,63	6,98%
Comercial	1.647,66	1.947,95	-15,42%
Industrial	1.785,50	1.655,94	7,82%
Rural	618,78	595,88	3,84%
<b>Outros</b>	<b>643,20</b>	<b>558,39</b>	<b>15,19%</b>
Poderes Públicos	171,95	157,08	9,47%
Iluminação Pública	356,03	313,97	13,40%
Serviço Público	115,21	87,34	31,92%
<b>Total</b>	<b>18.928,19</b>	<b>18.062,78</b>	<b>4,79%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Receita Líquida por classe de consumidores



**Número de consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2025, apresentou um crescimento de 2,19% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	Número de Consumidores		Var %
	2025	2024	
Residencial	6.854	6.703	2,25%
Comercial	92	91	1,10%
Industrial	1	1	0,00%
Rural	40	41	-2,44%
<b>Outros</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>-5,26%</b>
Poderes Públicos	18	19	-5,26%
Iluminação Pública	3	3	0,00%
Serviço Público	1	1	0,00%
<b>Total</b>	<b>7.009</b>	<b>6.859</b>	<b>2,19%</b>

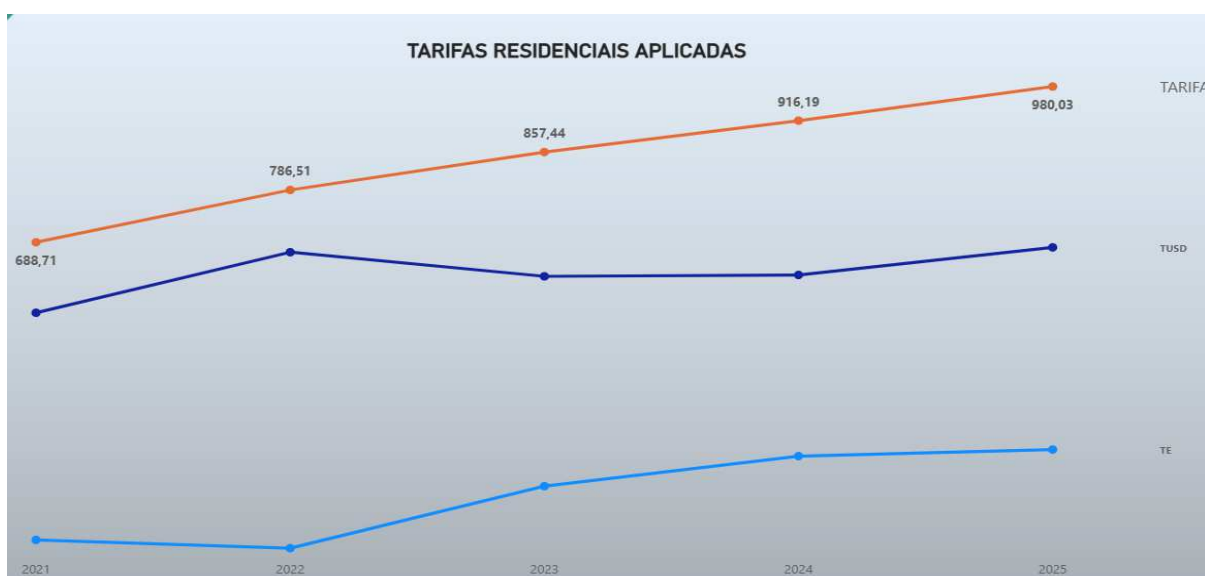
**Tarifas** - As tarifas médias de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2025, após a realização do IRT ocorrida e 07/2025, são as relacionadas no quadro abaixo.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MWh
Residencial	898,97
Comercial	780,62
Industrial	871,48
Rural	941,50
Outros	757,32



Tarifa Baixa Renda	KWh	Tarifa Homologada
Faixa de consumo	0 a 80	-
Tarifa Plena	81 - 9999...	0,81747
Desconto Social	KWh	Tarifa Homologada
Faixa de consumo	0 - 120	0,82990
Tarifa Plena	120 - 9999...	0,98003

A partir do ciclo tarifário 2025, a classe Residencial Baixa Renda teve suas tarifas e faixas de consumo modificadas. Também em 2025 foi criado pelo Governo o Desconto Social, com tarifas diferenciadas.

Segue abaixo valores de DMR – Diferença Mensal de Receita apuradas em 2025 referentes a aplicação de Tarifa Social Baixa Renda e a correspondente Fonte de Custeio.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

MÊS	Nº UC FATURADA	% SOBRE TOTAL US'S	VALOR DMR CDE
1	6697	7,82	R\$ 21.057,44
2	6712	8,03	R\$ 21.788,84
3	6707	7,48	R\$ 19.915,59
4	6705	7,29	R\$ 19.190,63
5	6729	7,4	R\$ 19.945,45
6	6735	7,75	R\$ 20.522,76
7	6740	8,35	R\$ 33.336,44
8	6758	8,61	R\$ 34.311,16
9	6790	8,67	R\$ 35.344,05
10	6805	8,16	R\$ 33.291,27
11	6829	7,91	R\$ 32.382,97
12	6829	7,95	R\$ 32.528,68



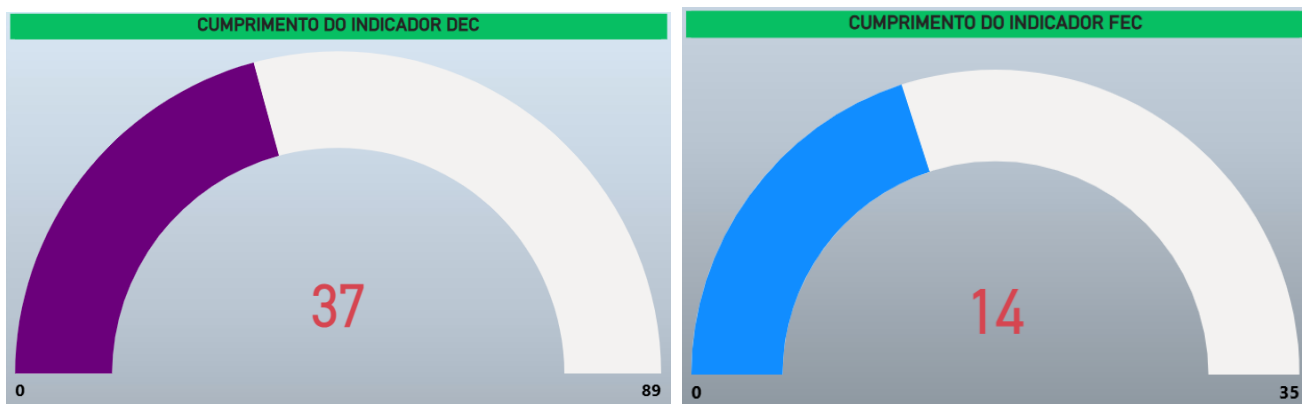
**Qualidade do fornecimento** - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

LIMITES ANEEL	DEC	FEC	Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2021	110	31	2021	39,20	16,90	2,94
2022	105	29	2022	24,59	9,46	2,67
2023	100	27	2023	27,21	11,18	2,83
2024	95	26	2024	31,19	11,51	2,78
2025	89	35	2025	36,71	14,40	4,51



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA



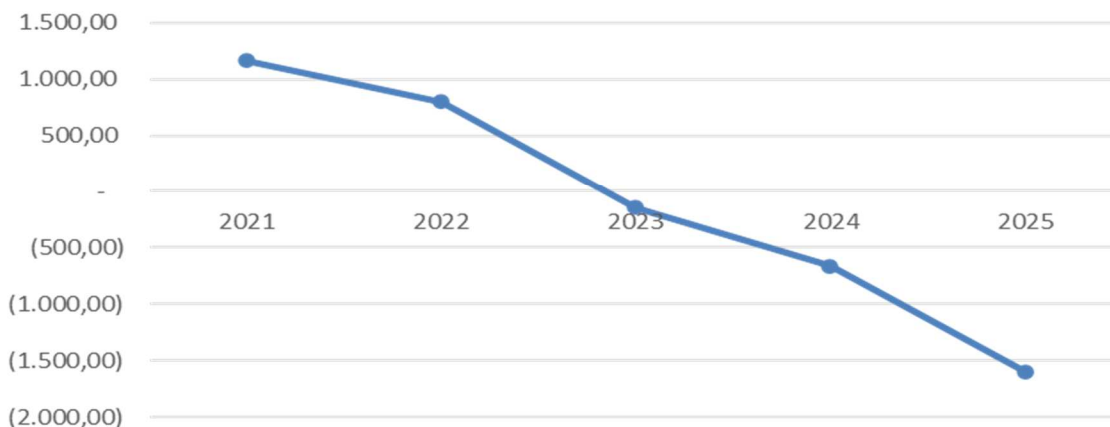
## Atendimento ao consumidor

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra não participa do Programa Luz para Todos, tendo em vista que todos os domicílios dos Municípios atendidos pela CERIS se encontram atendidos no que diz respeito ao fornecimento de Energia Elétrica.

## *Desempenho econômico-financeiro*

Em 2025, o resultado líquido regulatório foi de -R\$/Mil 1.979,71, contra -R\$/Mil 664,51 em 2024, uma variação negativa de 197,92%. Este resultado negativo foi originado principalmente pelos efeitos dos novos valores de depreciação VNR, após a ANEEL homologar os novos valores, conforme Laudo de Ativos aprovados na data de Revisão Tarifária da Supridora ENEL/SP, para determinação dos valores CDE a ser repassada a esta Permissionária devido a sua Baixa Densidade em relação a Supridora e também devido a uma devolução de valores cobrados a maior de um de nossos clientes de alta tensão, em relação à cobrança de energias reativas no período de 5 anos.

## Lucro Líquido Regulatório





# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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 devesse 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\$/mil 431,39

**RESULTADO REGULATÓRIO:** -R\$/mil 1.979,71

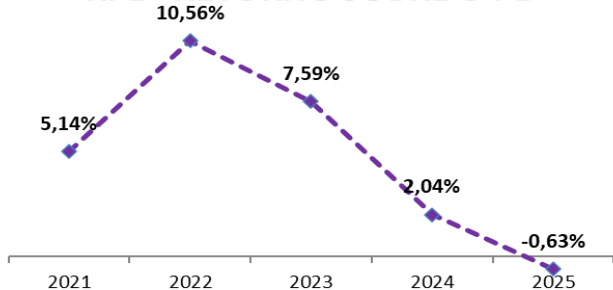
**RESULTADO FISCAL:** -R\$/mil 431,39

A receita operacional líquida societária atingiu **R\$/Mil 18.016,96**, enquanto em 2024 situou-se em **R\$/Mil 17.034,39**.

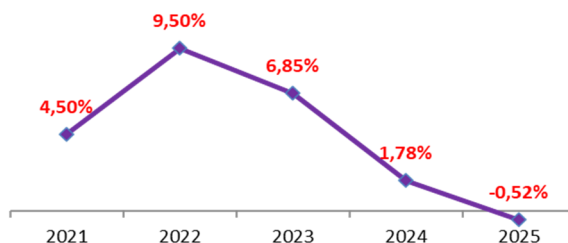
As despesas operacionais totalizaram em 2025 **R\$/Mil 10.922,17**, 12,11% superiores em relação a 2024.

A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de -0,63%. Segue alguns gráficos de indicadores Econômicos que demonstram a evolução da Cooperativa no período dos últimos 5 anos:

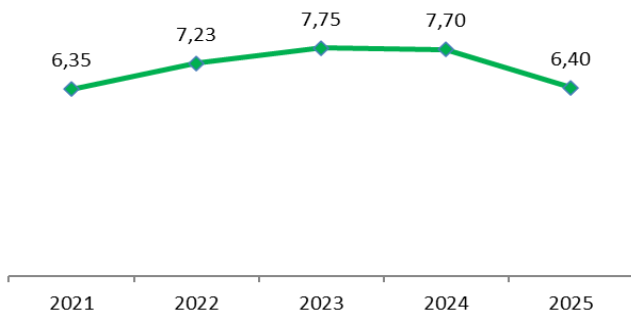
**RPL - RETORNO SOBRE O PL**



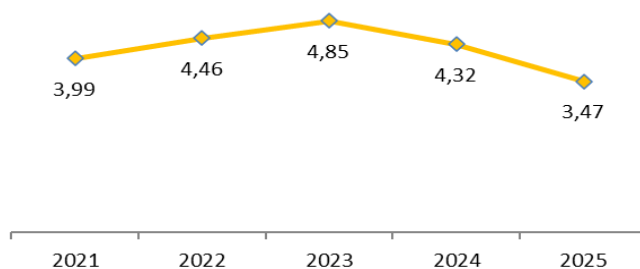
**RI - RETORNO SOBRE INVESTIMENTOS (ATIVO)**



**LC - LIQUIDEZ CORRENTE**



**LG - LIQUIDEZ GERAL**





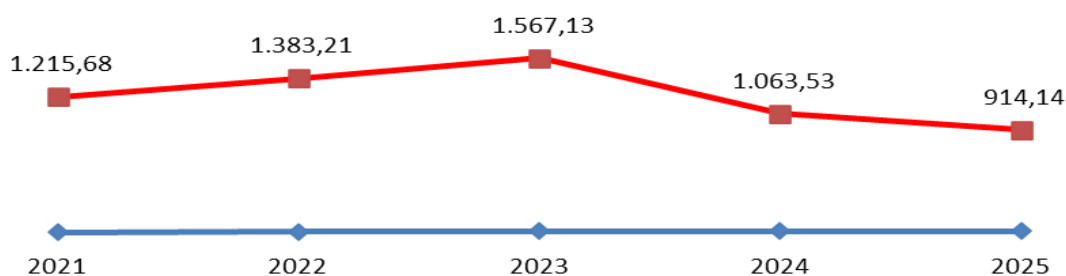
# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de **R\$/Mil 914,14**, inferior em 14,05% a 2024, que foi de **R\$/Mil 1.063,53**, conforme evolução abaixo:

Observamos que devido a mudanças na metodologia de cálculo do indicador determinado pela ANEEL, o valor a partir do ano de 2021 ficou muito superior em relação ao ano anterior.

## EBTIDA ou LAJIDA (Regulatória)



### Investimentos:

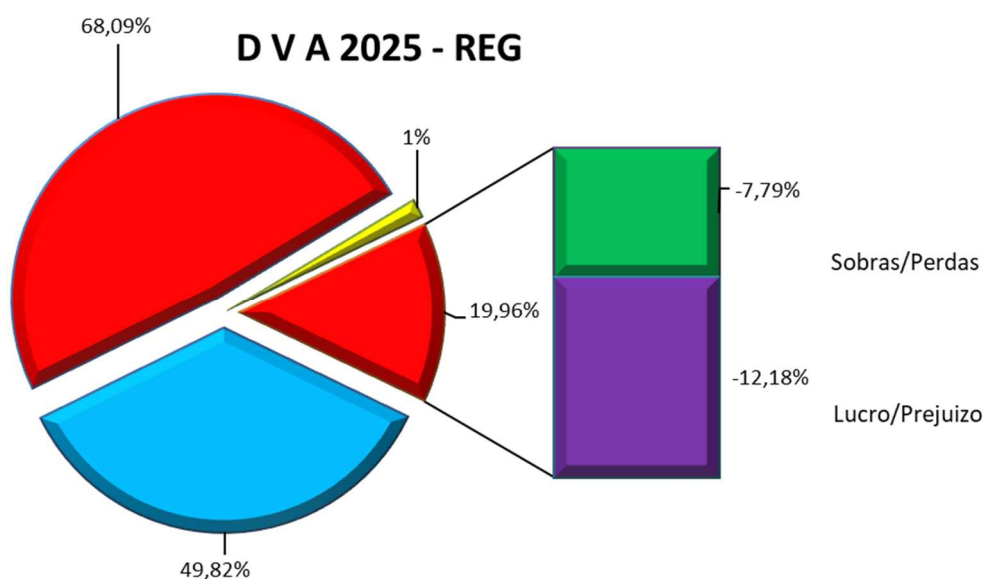
Em 2025, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/Mil 1.817,16 aplicado no PDD projetado e na construção de um novo galpão. Para a rubrica (PDD) nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária manteve a estimativa de investimento no total de R\$ 5.000.00 R\$/mil.

**Valor Adicionado Regulatório:** Em 2025, o valor adicionado líquido regulatório gerado como riqueza pela COOPERATIVA foi de R\$/Mil 9.915,94, representando 42,34% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA



**Obs.** Do percentual relacionado aos valores destinados aos Acionistas, -19,96%, -7,79% referem-se aos valores de sobras totais apuradas, -12,18 % referem-se aos Lucros sobre Atos não Cooperados. Devido ao resultado ter sido negativo, todo ele foi absorvido pela Reserva Legal, não havendo as destinações previstas em estatuto.

**Política de reinvestimento e distribuição de dividendos:** Anualmente os cooperados se reúnem e deliberam sobre a destinação das sobras acumulados do exercício anterior. A Assembleia Geral Ordinária ocorre sempre no mês de março de cada ano.

**Composição acionária:** Em 31 de dezembro de 2025 o capital social da CERIS era de R\$ 4.025,64 mil, composto por 402.564.090 mil cotas, com valor nominal de R\$ 0,01.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Legislação Societária		
<b>CONSELHO ADMINISTRATIVO 03/2022 - 03/2026</b>		
NOME	Nº DE QUOTAS	Percentual s/Capital
LAURINDO PEREIRA PINTO	55.000	0,01%
MARCO ANTONIO MACHADO	68.631	0,02%
ROSALINA DE ARAUJO MARIA	50.694	0,01%
MARIA DO CARMO CHELIST MIRAS	121.272	0,03%
TEREZINHA DE JESUS MORAES	91.246	0,02%
JOAO BATISTA PINTO SOBRINHO	87.328	0,02%
ROSEMARY APARECIDA RODRIGUES	55.000	0,01%
<b>Sub total</b>	<b>529.171</b>	<b>0,13%</b>
<b>CONSELHO FISCAL 03/2024 - 03/2025</b>		
AUDIR CANEVARI	55.000	0,01%
MARCELO ELEUTERIO	31.494	0,01%
ORLANDO PEREIRA FILHO	200.960	0,05%
IARA APARECIDA DOS REIS SOUSA ARAUJO	55.000	0,01%
ADAO BOTELHO DO NASCIMENTO	1.000	0,00%
ANTONIO CARLOS DA SILVA	72.205	0,02%
<b>Sub Total</b>	<b>415.659</b>	<b>0,10%</b>
<b>Demais Cooperados Totalizando</b>	<b>401.528.356</b>	<b>99,77%</b>
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>402.473.186</b>	<b>100,00%</b>

Atendimento aos Cooperados/Consumidores: Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra sempre se coloca à disposição para atendimento personalizado aos seus Cooperados/Consumidores de forma cordial e isonômica. O atendimento é realizado na sua sede.

Seguem alguns números apurados no ano de 2025 da qualidade de atendimento da CERIS:

## Serviços Comerciais

### INDICADORES COMERCIAIS

Ano	TMAE	TMP	TMD	TME	Nº. ocorrências	Com Interrupção
<b>2025</b>						
1	194,26	107,80	35,31	51,15	245	201
2	214,38	117,71	33,67	63,00	245	198
3	181,36	92,71	31,81	56,84	173	145
4	210,64	114,99	30,89	64,76	215	183
5	202,93	121,87	29,60	51,46	172	146
6	260,03	177,27	33,22	49,54	181	156
7	226,85	132,21	32,65	61,99	169	144
8	177,39	71,78	31,72	73,89	132	111
9	204,29	120,87	34,18	49,24	182	165
10	238,47	157,06	34,91	46,50	199	167
11	225,52	139,28	34,26	51,98	165	142
12	871,51	660,70	31,07	179,74	380	306



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## *Gestão*

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

Os rumos da CERIS vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos. Pelo menos a cada trimestre a Gerencia da Empresa têm se reunido com os Consultores e Diretoria, a fim de entender o avanço da Regulação Setorial, bem como os caminhos que devem ser norteados para estabelecer prioridade nos investimentos, bem como amortizar os passivos setoriais criados em função dos atrasos nos pagamentos dos subsídios obrigatórios. Tal procedimento tem apresentado resultados surpreendentes, como o resultado positivo deste exercício, mesmo em tempos de crise.

O planejamento realizado, juntamente com os resultados dos cenários empresariais discutidos anualmente, serviu de base para a definição das recomendações, metas e ações estratégicas das ações a serem tomadas para os horizontes de curto e médio prazo.

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

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

CNPJ Nº 57.384.943/0001-82

Demonstrações do Resultado do Exercícios Simplificada

2025

2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

2025

2024

### Operações em continuidade

Receita / Ingresso

23.647,91

21.858,36

Tributos

(3.382,05)

(3.178,46)

Encargos - Parcela "A"

(2.248,89)

(1.645,50)

Receita líquida / Ingresso líquido

18.016,96

17.034,39

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"

(9.598,59)

(8.501,16)

Resultado antes dos custos gerenciáveis

8.418,38

8.533,24

Custos gerenciáveis - Parcela "B"

(10.922,17)

(9.742,63)

Resultado da Atividade

(2.503,80)

(1.209,39)

Equivalência patrimonial

-

-

Resultado Financeiro

524,08

666,80

Resultado antes dos impostos sobre os lucros

(1.979,71)

(542,59)

Despesa com impostos sobre os lucros

-

(121,92)

Resultado líquido das operações em continuidade

(1.979,71)

(664,51)

**Gestão pela qualidade total:** Em 2025, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, desta forma, a CERIS teve a sua recertificação em 10/2025, comprovando assim as suas boas práticas.

**Recursos humanos:** Em 2025 a CERIS investiu R\$/mil 8,24 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados. Concedeu ainda treinamentos internos de atualização e reciclagem para atendimento de normas regulamentares e uso de ferramentas administrativas. Na visão de nossa Permissionária, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores. Por essa razão, concede auxílio de 50% do valor da formação universitária de seus colaboradores e até R\$ 300,00 para cursos técnicos.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Adicionalmente, a CERIS concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2025 os seguintes benefícios:  
Auxílio Alimentação: **R\$/Mil 497,88**; Auxílio médico **R\$/mil 487,24** e Seguro de Vida **R\$/mil 45,82**.

**Responsabilidade social:** Cada vez mais, a CERIS 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. O detalhamento destas atividades e projetos está sendo apresentado no Balanço Social da Empresa.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra

CNPJ: 57.384.943/0001-82

Demonstração do Balanço Social - 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

	2025		2024			
	R\$ mil		R\$ mil			
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)	18.016,96		17.034,39			
Lucro Operacional (LO)	- 2.503,79		(1.209,39)			
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	5.642,71		5.481,14			
	% sobre		% sobre			
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	497,88	8,82%	2,76%	494,24	9,02%	2,90%
Encargos sociais compulsórios	998,11	17,69%	5,54%	1003,038	18,30%	5,89%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	487,24	8,63%	2,70%	417,53	7,62%	2,45%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	1,14	0,02%	0,01%	17,30	0,32%	0,10%
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	1,16	0,02%	0,01%	0,53	0,01%	0,00%
Outros Benefícios	93,02	1,65%	0,52%	108,27	1,98%	0,64%
<b>Total</b>	<b>2.078,55</b>	<b>36,84%</b>	<b>11,54%</b>	<b>2.040,91</b>	<b>37,24%</b>	<b>11,98%</b>
			% sobre			% sobre
<b>3 - Indicadores sociais externos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>
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%
Habituação - 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	42,35	-1,69%	0,24%	37,29	-3,08%	0,22%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>42,35</b>	<b>-1,69%</b>	<b>0,24%</b>	<b>37,29</b>	<b>-3,08%</b>	<b>0,22%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	3.382,05	-135,08%	18,77%	3.178,46	-262,82%	18,66%
<b>Total</b>	<b>3.424,40</b>	<b>-136,77%</b>	<b>19,01%</b>	<b>3.215,75</b>	<b>-265,90%</b>	<b>18,88%</b>
			% sobre			% sobre
<b>4 - Indicadores ambientais</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>
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%
<b>Relacionamento com a operação da empresa</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	2025	2024
	em	em
	unidades	unidades
<b>5 - Indicadores do corpo funcional</b>		
<b>Empregados no final do período</b>	<b>47</b>	<b>46</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	9	10
Ensino médio	30	28
Ensino fundamental	8	8
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	7	9
De 30 até 45 anos (exclusive)	16	14
Acima de 45 anos	24	23
<b>Admissões durante o período</b>	<b>7</b>	<b>3</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de mulheres	50,00%	42,86%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	75,00%	75,00%
<b>Pretos que trabalham na empresa</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n <sup>o</sup> total de negros	25,00%	16,67%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	25,00%	25,00%
<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>75</b>	<b>72</b>
<b>Estagiários</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>		
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>	<b>8,60</b>	<b>6,29</b>
Maior remuneração	13,07	12,40
Menor remuneração	1,52	1,97
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>4</b>	<b>2</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Outorgada em números	2025	2024	%
<b>Atendimento</b>	-	-	
Número de consumidores	7.009	6.667	<b>5,13%</b>
Número de empregados	47	46	<b>2,17%</b>
Número de consumidores por empregado	149	145	<b>2,89%</b>
Número de localidades atendidas	5	5	<b>0,00%</b>
Número de agências	1	1	<b>0,00%</b>
Número de postos de atendimento	1	1	<b>0,00%</b>
Número de postos de arrecadação	5	5	<b>0,00%</b>
<b>Mercado</b>			
Área de Permissão (Km <sup>2</sup> )	235,64	235,64	<b>0,00%</b>
Geração própria (GWh)	-	0	<b>0,00%</b>
Demanda máxima (MWh/h)	5.497,00	5.497	<b>0,00%</b>
Distribuição direta (GWh)	17,49	18,04	<b>0,00%</b>
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.856,66	1.960,59	<b>-5,30%</b>
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	873,73	811,39	<b>7,68%</b>
Total (exceto curto prazo)	-	0	<b>0,00%</b>
Residencial	898,97	851,95	<b>5,52%</b>
Comercial	871,48	764,33	<b>14,02%</b>
Industrial	780,62	647,71	<b>20,52%</b>
Rural	757,32	715,91	<b>5,78%</b>
Suprimento	-	0	<b>0,00%</b>
DEC (horas)	36,71	31,19	<b>17,70%</b>
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	1,57	1,57	<b>0,00%</b>
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,44	5,29	<b>2,84%</b>
FEC (número de interrupções)	14,40	11,51	<b>25,11%</b>
Número de reclamações por 1.000 consumidores	8,85	8,60	<b>2,86%</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	-	0	<b>0,00%</b>
Número de subestações	-	0	<b>0,00%</b>
Linhas de transmissão (Km)	-	0	<b>0,00%</b>
Linhas de distribuição (Km)	497,91	493,26	<b>0,94%</b>
Capacidade instalada (MW)	26,21	25,19	<b>4,05%</b>
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	23.647,91	21.858,36	<b>8,19%</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	18.016,96	17.034,39	<b>5,77%</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	31,25%	28,32%	<b>10,36%</b>
EBITDA OU LAJIDA	914,14	1.063,53	<b>-14,05%</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	- 1.979,71	-664,51	<b>197,92%</b>
Lucro líquido por mil cotas	-	-	<b>0,00%</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	35.125,64	37.386,69	<b>-6,05%</b>
Valor patrimonial por cota R\$	0,00009	-	<b>0,00%</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	-2,82	2,04	<b>-238,06%</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	82,55	85,38	<b>-3,31%</b>
Em moeda nacional (%)	100	100	<b>0,00%</b>
Em moeda estrangeira (%)	-	-	<b>0,00%</b>
Ativos Financeiros Setoriais	552,67	721,24	
Passivos Financeiros Setoriais	535,67	512,74	
<b>Indicadores de Performance</b>			
Sálario Médio dos Funcionários	4,26	4,11	<b>3,65%</b>
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,37	0,39	<b>-5,10%</b>
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,00250	0,00271	<b>-7,77%</b>

Ativos e Passivos Financeiros Setoriais tem a garantia real Órgão Regulador de transformação em caixa no final da concessão.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

**Informações de Natureza Social, Ambiental e Governança**

## ***Práticas ESG***

A CERIS não implantou nenhum programa formal voltado à ESG. Porém adota práticas que contribuem para a preservação ambiental, seja no uso consciente de recursos naturais, redução no uso de combustíveis não fósseis em sua frota de veículos, destinação adequada de resíduos. Em 31/12/2025, bem como em 31/12/2024, a CERIS não possuía nenhum passivo ambiental em Curso.

Informamos ainda que, embora nosso atendimento seja quase totalmente na zona Rural, quando necessário realizar poda de árvores ao longo de nossas redes, instruímos nossos colaboradores a realiza-la de forma a não drástica, visando além da segurança da rede associada a preservação das árvores.

## ***Governança***

A CERIS no intuito de garantir as boas práticas de governança e compliance, adota algumas práticas e regulamentos que garantem a transparências de suas atividades e previnem contra riscos e fraudes:

- e) Por ser uma Permissionária de Serviço Público, a CERIS segue as Normas e Regulamentos emitidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL;
- f) Envia relatórios de suas atividades à Agência Reguladora com diferentes periodicidades, divulgando seus resultados;
- g) O Conselho Fiscal da CERIS, reúne-se mensalmente para analisar as decisões do Conselho de Administração, fiscaliza os resultados Contábeis e Financeiros da Cooperativa, registrando sempre em Atas e ao final de cada exercício, emite Parecer dos resultados e recomendações à Assembleia Geral Ordinária dos Cooperados;
- h) A AGO – Assembleia Geral Ordinária, conforme Estatuto, reúne-se anualmente ou quando convocada para dirimir sobre diversos assuntos pertinentes à Cooperativa, aprova as contas anuais e define as destinações das sobras ou o rateio das faltas, elege seus dirigentes para mandatos quadrienais (Conselho Administração) e Anuais (Conselho Fiscal).

## ***Compliance***

- f) Além das regras contidas no Estatuto Social da Cooperativa, onde são definidas entre tantas regras como: Formação do quadro societário, eleição dos Conselhos de Administração e Fiscal, Contratação de Gerentes e Contadores, forma de gestão financeira, a Ceris ainda adota outras práticas e procedimentos que garantem o cumprimento das normas, sejam internas ou aquelas emitidas por meio de Leis, Normas Governamentais;
- g) Os resultados Contábeis anuais são submetidos à Auditoria;
- h) Também são submetidas à Auditoria, os procedimentos comerciais e técnicos adotados pela CERIS, visando a qualidade dos serviços prestados;
- i) A Cada Eleição dos Membros dos Conselhos de Administração e Fiscal, por obrigação Estatutária, são renovados em 2/3 (dois terços), visando assim a rotatividade dos dirigentes;
- j) Os candidatos a cargos eletivos da CERIS não podem ser condenados por crimes cível, criminal ou financeiros, precisam também ser cooperado a mais de 5 anos.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## *Agradecimentos*

Registramos nossos agradecimentos a DEUS, à Diretoria, aos Cooperados, aos nossos Colaboradores, aos nossos Consultores e Auditores, aos nossos Consumidores e a todos que direta ou indiretamente nos apoiaram no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CERIS, contribuindo para o cumprimento da missão do exercício de 2025 da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra.

São Lourenço da Serra, abril/2026

A Administração

Regivaldo das Virgens Silva

Contador

CRC – 1SP198857-O/2



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Demonstrações Contábeis Regulatórias

### Balanco Patrimonial Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de	2025	2024
(Valores expressos em milhares de reais)	Consolidado	
	2025	2024
<b>Ativos</b>		
<b>Ativo Circulante</b>	<b>9.089,10</b>	<b>10.018,42</b>
Caixa e equivalentes de caixa	4.238,14	5.528,73
Consumidores	2.706,23	2.558,14
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	158,23	128,30
Tributos compensáveis	620,81	402,54
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	321,44	351,06
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	0,20
Ativos Financeiros Setoriais	552,67	721,24
Despesas pagas antecipadamente	19,76	34,54
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	471,82	293,68
<b>Ativos de operações descontinuadas</b>	-	-
<b>Bens destinados à alienação</b>	-	-
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>29.716,67</b>	<b>30.434,61</b>
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	206,01	165,51
Depósitos judiciais e cauções	8,88	8,88
Investimentos temporários	826,52	738,20
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	28.660,68	29.496,54
Intangível	14,58	25,48
<b>Total do ativo</b>	<b>38.805,78</b>	<b>40.453,03</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

<b>Passivo</b>		
<b>Passivo Circulante</b>	<b>2.689,34</b>	<b>2.320,04</b>
Fornecedores	216,13	240,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	496,44	434,68
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	498,87	459,29
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	295,91	194,44
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos Financeiros Setoriais	535,67	512,74
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	11,45	16,03
Outros passivos circulantes	634,86	462,47
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>990,80</b>	<b>746,29</b>
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	-	-
Encargos setoriais	-	-
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	990,80	746,29
<b>Total do passivo</b>	<b>3.680,13</b>	<b>3.066,34</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>35.125,64</b>	<b>37.386,69</b>
Capital social	4.024,73	4.025,64
Reservas de capital	-	-
Outros resultados abrangentes	17.717,45	19.486,20
Reservas de lucros	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	13.383,46	13.818,62
Sobras à disposição da Assembleia	-	56,24
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>35.125,64</b>	<b>37.386,69</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>38.805,78</b>	<b>40.453,03</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

CNPJ Nº 57.384.943/0001-82

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de

2025

2024

(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

### Operações em continuidade

<b>Receita / Ingresso</b>	<b>23.647,91</b>	<b>21.858,36</b>
Fornecimento de energia elétrica	8.898,09	7.950,46
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	10.030,10	10.112,32
Ativos e Passivos Regulatórios	(18,11)	(486,87)
Serviços cobráveis	50,79	27,84
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	4.687,03	4.254,61
	4.903,56	4.392,71
	50,72	54,33
	(35,12)	(75,99)
	(232,13)	(116,44)

### Tributos

<b>Tributos</b>	<b>(3.382,05)</b>	<b>(3.178,46)</b>
ICMS	(2.856,13)	(2.709,34)
PIS-PASEP	(93,65)	(83,54)
Cofins	(432,27)	(385,58)
ISS	-	-

### Encargos - Parcela "A"

<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(2.248,89)</b>	<b>(1.645,50)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.937,22)	(1.585,60)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(40,67)	(37,54)
Outros encargos	(271,01)	(22,36)

### Receita líquida / Ingresso líquido

<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>18.016,96</b>	<b>17.034,39</b>
---	------------------	------------------

### Custos não gerenciáveis - Parcela "A"

<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(9.598,58)</b>	<b>(8.501,16)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(7.022,05)	(5.844,38)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(2.371,45)	(2.467,33)
Encargos e demais despesas setoriais	(202,70)	(189,45)
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	(2,37)	-

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

<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>8.418,39</b>	<b>8.533,24</b>
--	-----------------	-----------------



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(10.922,17)</b>	<b>(9.742,63)</b>
Pessoal e administradores	(5.642,71)	(5.481,14)
Material	(895,74)	(729,27)
Serviços de terceiros	(1.365,10)	(1.384,18)
Arrendamento e aluguéis	(427,55)	(393,59)
Seguros	(125,33)	(66,98)
Doações, contribuições e subvenções	(42,35)	(37,29)
Provisões	(51,83)	(23,11)
(-) Recuperação de despesas	2,14	3,76
Tributos	(70,29)	(60,24)
Depreciação e amortização	(2.169,18)	(1.739,66)
Gastos diversos	(358,72)	(172,25)
Outras Receitas Operacionais	333,83	496,29
Outras Despesas Operacionais	(109,36)	(154,96)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>(2.503,79)</b>	<b>(1.209,39)</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	-	-
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>524,08</b>	<b>666,80</b>
Despesas financeiras	(524,07)	(11,35)
Receitas financeiras	1.048,16	678,16
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>(542,59)</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	-	<b>(121,92)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>(664,51)</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECERICA DA SERRA

## Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Regulatório

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	RESERVA DE SOBRAS	SOBRAS / PERDAS � DISPOSI�O DA ASSEMBLÉIA	Recursos destinados a aumento de capital	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>4.026,54</b>	<b>(513,92)</b>	<b>4.811,82</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>12.987,99</b>	<b>1.034,77</b>	<b>-</b>	<b>22.347,21</b>
Remunera�o das imobiliza�es em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,90)	-	-	-	-	-	-	-	(0,90)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realiza�o de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	(662,98)	-	(662,98)
Destina�o proposta � A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	7,03	(7,03)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	524,37	(524,37)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	513,92	14.674,38	-	-	-	515,08	-	15.703,38
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RAT ES	-	-	-	-	-	299,23	(299,23)	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>4.025,64</b>	<b>(0,00)</b>	<b>19.486,20</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>13.818,62</b>	<b>56,24</b>	<b>-</b>	<b>37.386,69</b>
Remunera�o das imobiliza�es em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(0,91)	-	-	-	-	-	-	-	(0,91)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realiza�o de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destina�o proposta � A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	(435,15)	(56,24)	-	(491,39)
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	(1.768,75)	-	-	-	-	-	(1.768,75)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RAT ES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>4.024,73</b>	<b>(0,00)</b>	<b>17.717,45</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>13.383,46</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>35.125,64</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## *Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório*

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

CNPJ Nº 57.384.943/0001-82

(Valores expressos em milhares de reais)

### **Demonstração do Fluxo de Caixa**

	2025	2024
<b>Atividades operacionais</b>		
Recebimentos de clientes	20.128,84	19.042,88
Outros recebimentos	4.619,54	5.437,26
Pagamentos a fornecedores	(2.881,46)	(2.647,35)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(9.424,07)	(8.382,55)
Pagamentos a empregados	(4.440,21)	(4.324,39)
Tributos Federais	(1.866,11)	(1.761,28)
Tributos Estaduais e Municipais	(2.712,97)	(2.634,21)
Encargos Setoriais	(2.169,95)	(1.664,29)
Outros Pagamentos	(1.200,01)	(1.234,84)
<b>Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais</b>	<b>53,59</b>	<b>1.831,23</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	-
Aquisição de imobilizado	(1.817,16)	(1.612,39)
Aquisição de propriedades para investimento	-	-
Aquisição de instrumentos financeiros	-	-
Recebimento (pagamento) da venda de instrumentos financeiros	-	-
Aquisição de intangíveis	-	-
Aquisição de controlada, líquida de caixa adquirido	-	-
Recebimento de incentivos	-	-
Juros recebidos	-	-
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento</b>	<b>(1.817,16)</b>	<b>(1.612,39)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Pagamento de empréstimos	-	-
Dividendos pagos	-	-
Receitas de Aplicações Financeiras	472,98	356,66
Despesas Bancárias	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento</b>	<b>472,98</b>	<b>356,66</b>
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.290,59)</b>	<b>575,50</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro</b>	<b>5.528,73</b>	<b>4.953,23</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro</b>	<b>4.238,14</b>	<b>5.528,73</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## Notas Explicativas Regulatórias

### Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2025 e 2024

(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 CERIS é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu Contrato de Permissão de longo prazo de venda de energia.

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

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

A CERIS está autorizada a atender Consumidores Livres que são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

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

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

## **2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis. Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da CERIS. 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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

financeira e patrimonial de uma Empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, 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 nas páginas 37 a 38, 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 Permissão. 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 Permissão.

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

**Imobilizado em curso:** Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços. A Outorgada agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPICERICA DA SERRA

(a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização;

(b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização;

(c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e

(d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados. No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as empresas de distribuição de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros.

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

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

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

**Reserva de reavaliação:** é realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social - nota explicativa nº. 05.

Para fins da contabilidade societária, a Lei 11.638/2007 permitiu a manutenção dos saldos de reservas de reavaliação existentes em 31 de dezembro de 2007 até a sua efetiva realização. A reavaliação compulsória foi estabelecida pela ANEEL.

A 1ª Reavaliação foi registrada em julho de 2013 com efeitos retroativos à 2012 devido ao atraso na homologação pela ANEEL da Metodologia de Revisão Tarifária das Permissionárias. Novamente em 2016 não foi realizada pela a ANEEL a RTP prevista para este ano, o que veio ocorrer somente em 2017.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Já a partir de 2020, devido a mudança de metodologia do PRORET 8.2 para o 8.4, não mais existe reavaliações para as Permissionárias, mas apenas o reposicionamento da Parcela B.

**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 econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante.

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

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

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

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 4. Consumidores e Permissionárias e Permissionárias

DESCRIÇÃO - R\$ Mil	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS					TOTAL 2025	TOTAL 2024
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias			
<b>Fornecimento de Energia</b>	<b>2.574,55</b>	-	-	<b>84,80</b>	<b>48,97</b>	<b>171,41</b>	<b>(236,46)</b>	<b>52,41</b>	<b>27,44</b>	-	-	<b>(16,89)</b>	<b>2.706,23</b>	<b>2.558,14</b>
- Residencial	1.393,22	-	-	24,56	30,19	156,59	(211,34)	45,39	12,01	-	-	(16,89)	1.433,73	1.413,96
- Industrial	193,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	193,69	166,09
- Comercial	161,17	-	-	0,92	0,23	2,00	(2,23)	-	-	-	-	-	162,09	139,25
- Rural	50,13	-	-	-	-	-	-	1,74	4,05	-	-	-	55,92	55,89
- Poderes Públicos	21,39	-	-	10,56	18,15	10,84	(10,84)	-	-	-	-	-	50,10	23,56
- Iluminação Pública	75,04	-	-	48,27	-	-	-	-	-	-	-	-	123,31	139,25
- Serviço Público	2,41	-	-	0,49	0,40	1,98	-	-	-	-	-	-	5,28	8,92
- Serviço Taxado	162,34	-	-	-	-	-	(12,05)	-	-	-	-	-	150,29	146,74
- Fornecimento Não Faturado	512,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	512,09	461,42
Participação Financeira do Consumidor	3,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	3,06
- (-) Arrecadação Processo Classif.		-	-	-	-	-	-	5,28	11,38	-	-	-	16,66	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional													-	-
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira													-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica													-	-
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado													-	-
<b>TOTAL</b>	<b>2.574,55</b>	-	-	<b>84,80</b>	<b>48,97</b>	<b>171,41</b>	<b>(236,46)</b>	<b>52,41</b>	<b>27,44</b>	-	-	<b>(16,89)</b>	<b>2.706,23</b>	<b>2.558,14</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 4.1. Inadimplência

### DADOS DE INADIMPLÊNCIA

ANO	24	21	18	12	6	3	1	Nº. DESLIGAMENTOS
☐ 2025								
1	0,67	1,15	0,78	0,36	44,57	84,63	140,28	105
2	1,47	0,89	0,36	43,00	3,71	115,39	182,95	93
3	1,30	1,13	0,58	43,93	70,54	72,84	146,68	100
4	1,15	0,78	0,34	0,70	35,53	32,65	152,01	56
5	0,89	0,36	0,26	0,79	24,25	34,80	116,56	61
6	1,13	0,45	0,19	1,28	24,90	23,21	112,41	36
7	0,78	0,34	0,26	1,55	31,17	24,33	135,81	77
8	0,35	0,24	0,41	3,27	33,80	25,83	109,77	37
9	0,34	0,25	0,61	34,56	21,23	26,51	165,94	78
10	0,24	0,39	0,60	23,90	23,40	28,73	143,06	50
11	0,18	0,89	0,79	23,99	23,24	71,47	141,98	8

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

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 5. Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava- liação	Valor Bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depre- ciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024	Obriga- ções Especiais Brutas	Amorti- zação Acum.	Obriga- ções Especiais Líquidas
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	<b>54.281,16</b>	<b>1.394,94</b>	<b>(185,70)</b>	-	<b>(632,25)</b>	<b>54.858,14</b>	<b>1.209,23</b>	<b>(28.650,11)</b>	<b>26.208,03</b>	<b>27.245,18</b>	-	-	-
Terrenos	9,78	-	-	-	-	9,78	-	-	9,78	9,78	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	428,05	-	(12,41)	-	-	415,63	(12,41)	(292,99)	122,64	140,09	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	52.717,11	802,45	(173,27)	-	(632,25)	52.714,03	629,18	(27.251,50)	25.462,53	27.000,23	-	-	-
Veículos	1.076,91	574,60	-	-	-	1.651,51	574,60	(1.066,51)	585,00	82,13	-	-	-
Móveis e Utensílios	49,32	17,89	(0,02)	-	-	67,19	17,87	(39,11)	28,08	12,95	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>1.363,83</b>	<b>707,95</b>	-	-	-	<b>2.071,77</b>	<b>707,95</b>	<b>(872,73)</b>	<b>1.199,05</b>	<b>595,43</b>	-	-	-
Terrenos	5,08	-	-	-	-	5,08	-	-	5,08	5,08	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	579,73	695,11	-	-	-	1.274,84	695,11	(318,79)	956,05	297,70	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	565,68	12,84	-	-	-	578,51	12,84	(390,10)	188,41	224,59	-	-	-
Veículos	155,69	-	-	-	-	155,69	-	(123,23)	32,46	49,34	-	-	-
Móveis e Utensílios	57,65	-	-	-	-	57,65	-	(40,60)	17,05	18,73	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>55.644,99</b>	<b>2.102,88</b>	<b>(185,70)</b>	-	<b>(632,25)</b>	<b>56.929,91</b>	<b>1.917,18</b>	<b>(29.522,84)</b>	<b>27.407,08</b>	<b>27.840,62</b>	-	-	-



# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava- liação	Valor Bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depre- ciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024	Obriga- ções Especiais Brutas	Amorti- zação Acum.	Obriga- ções Especiais Líquidas
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	975,98	4.140,00	(3.863,89)	-	-	1.252,10	276,11	-	1.252,10	975,98	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	105,77	1.065,47	(953,15)	-	-	218,09	112,33	-	218,09	105,77	-	-	-
Outros	870,22	3.074,53	(2.910,74)	-	-	1.034,00	163,79	-	1.034,00	870,22	-	-	-
<b>Administração</b>	679,94	69,11	(747,55)	-	-	1,50	(678,44)	-	1,50	679,94	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	29,18	(29,18)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	679,94	39,94	(718,38)	-	-	1,50	(678,44)	-	1,50	679,94	-	-	-
<b>Comercialização</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	1.655,93	4.209,12	(4.611,44)	-	-	1.253,60	(402,33)	-	1.253,60	1.655,93	-	-	-
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	57.300,91	6.312,00	(4.797,15)	-	(632,25)	58.183,51	1.514,85	(29.522,84)	28.660,68	29.496,54	-	-	-



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava-liação	Valor Bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amorti-zação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Geração</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões						-	-	-	-	-
Uso do Bem Público						-	-	-	-	-
Softw ares						-	-	-	-	-
Outros						-	-	-	-	-
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões						-	-	-	-	-
Softw ares						-	-	-	-	-
Outros						-	-	-	-	-
<b>Distribuição</b>	<b>73,90</b>	-	-	-	-	<b>73,90</b>	-	<b>(73,90)</b>	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softw ares	73,90	-	-	-	-	73,90	-	(73,90)	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Administração</b>	<b>106,70</b>	-	-	-	-	<b>106,70</b>	-	<b>(92,12)</b>	<b>14,58</b>	<b>25,48</b>
Softw ares	106,70	-	-	-	-	106,70	-	(92,12)	14,58	25,48
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Comercialização</b>	<b>0,00</b>	-	-	-	-	<b>0,00</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Softw ares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	0,00	-	-	-	-	0,00	-	-	0,00	0,00
<b>Total do Ativo Intangível</b>	<b>180,60</b>	-	-	-	-	<b>180,60</b>	-	<b>(166,02)</b>	<b>14,58</b>	<b>25,48</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor Bruto - VOC em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2025	Adições Liquidas (A)-(B)+(C)
<b>AIS Bruto</b>	<b>12.920,32</b>	<b>802,45</b>	<b>(173,27)</b>	<b>-</b>	<b>39.164,53</b>	<b>52.714,03</b>	<b>629,18</b>
T transformador de Distribuição	2.621,28	178,86	(79,79)	-	16.315,89	19.036,24	99,07
Medidor	1.061,80	150,9	(31,05)	-	703,04	1.884,69	119,85
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	2.373,26	112,66	(4,68)	-	5.983,88	8.465,12	107,98
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	2.972,39	360,03	-	-	4.709,57	8.041,99	360,03
Redes Alta Tensão (69 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	3.891,59	-	(57,75)	-	11.452,15	15.285,99	57,75
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	<b>746,29</b>	<b>267,24</b>	<b>(22,74)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>990,79</b>	<b>244,50</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	746,29	267,24	(22,74)	-	-	990,79	244,50
	-	-	-	-	-	-	-



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Ativo Imobilizado - R\$ Mil	Taxas anuais médias de depreciação (%)	Valor Bruto	2025	Valor líquido	2024
			Depreciação e Amortização Acumulada		Valor líquido
<b>Em serviço</b>					
<b>Geração</b>		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
<b>Transmissão</b>		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
<b>Distribuição</b>		<b>54.858,14</b>	<b>(28.650,11)</b>	<b>26.208,03</b>	<b>27.245,18</b>
Custo Histórico		15.693,61	(7.203,03)	8.490,58	7.758,98
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação		39.164,53	(21.447,08)	17.717,45	19.486,20
<b>Administração</b>		<b>2.071,77</b>	<b>(872,73)</b>	<b>1.199,05</b>	<b>595,43</b>
Custo Histórico		2.071,77	(872,73)	1.199,05	595,43
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação				-	-
<b>Comercialização</b>		-	-	-	-
Custo Histórico				-	-
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação				-	-
<b>Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica</b>		-	-	-	-
Custo Histórico				-	-
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação				-	-
<b>TOTAIS</b>		<b>56.929,91</b>	<b>(29.522,84)</b>	<b>27.407,08</b>	<b>27.840,62</b>
<b>Em Curso - R\$ Mil</b>					
Geração				-	
Transmissão				-	
Distribuição		1.252,10		<b>1.252,10</b>	<b>975,98</b>
Administração		1,50		<b>1,50</b>	<b>679,94</b>
Comercialização				-	
Atividades Não Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica				-	
<b>Total em Curso</b>		<b>1.253,60</b>	-	<b>1.253,60</b>	<b>1.655,93</b>
<b>TOTAL GERAL</b>		<b>58.183,51</b>	<b>(29.522,84)</b>	<b>28.660,68</b>	<b>29.496,54</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

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

<b>Taxas Anuais de Depreciação</b>	
<b>Distribuição</b>	
Banco de capacitores	6,67
Chave seccionadora	6,67
Condutor do sistema de Distribuição	3,57
Estrutura do sistema de Distribuição (Poste)	3,57
Regulador de tensão	4,35
Transformador de Distribuição (Aéreo)	4,00
<b>Administração central</b>	
Equipamento geral	6,25
Equipamento geral de informática	16,67
Veículos	14,29

De acordo com nosso Contrato de 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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

CONSOLIDADO		
Processo	Descrição do Bem	Em R\$ Mil
4949/24	GALPÃO PROJETO 394,85 M², TERRÉO e I	695.109,78
1692/25	COMPRA DE UM CAMINHÃO AGRALE MODI	574.595,58
805/25	SUBSTITUIÇÃO DE POSTES PODRES ALEM	124.560,45
12085/24	ODI DE REPARO DE TRANSF. DE NOVEMB	81.906,54
5026/25	RECONDUTORAMENTO E MUDANÇA DE TF	67.751,85
6079/25	ODI DE REPARO DE TRANSF. DE MAIO/JUI	41.376,10
760/25	RECONDUTORAMENTO DE REDE PRIMÁRI	38.669,79
3029/25	RECONDUTORAMENTO DE REDE PRIMÁRI	34.197,77
819/25	RECONDUTORAMENTO E TROCA DE POST	27.346,04
6761/24	ODI DE REPARO DE TRANSF. DE JUNHO /C	16.951,27

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

CONSOLIDADO		
Processo	Descrição do Bem	Em R\$ Mil
5026/25	RECONDUTORAMENTO E MUDANÇA DE TI	8.415,72
805/25	SUBSTITUIÇÃO DE POSTES PODRES ALEM	7.190,34
819/25	RECONDUTORAMENTO E TROCA DE POST	4.815,48
4951/24	DEMOLIÇÃO DA CONSTRUÇÃO PARA CON	3.623,60
3029/25	RECONDUTORAMENTO DE REDE PRIMÁRI	3.337,65
6469/25	SUBSTITUIÇÃO DE TRANSFORMADOR COM	3.022,68
760/25	RECONDUTORAMENTO DE REDE PRIMÁRI	2.970,34
1649/25	SUBSTITUIÇÃO DE TRANSFORMADOR QUE	2.554,57
11403/25	SUBSTITUIÇÃO DE POSTE INCLINADO PRO	1.926,51
15003/24	SUBSTITUIÇÃO DE TRANSFORMADOR QUE	1.626,90



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 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 01/08/2024 a 31/07/2025, 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.

Os créditos da Parcela “A” são atualizados pela variação da IPCA 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 CERIS 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 CERIS, por ter um mercado anual inferior a 700 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 Permissão 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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento do agente de distribuição. Este repasse foi regulamentado pela Resolução ANEEL nº 255, de 6 de março de 2007.

#### **V. Diferimento ou Ressarcimento de reposição tarifária:**

No presente ciclo de revisão tarifaria, a CERIS apresenta os saldos dos Ativos e Passivos Financeiros após contabilização dos ajustes ocorridos no IRT/2025, conforme quadro abaixo.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2024	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2025	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)						-				
Custo da Energia de Itaipu						-				
Proinfa						-				
Transporte Rede Básica						-				
Transporte de Energia - Itaipu						-				
ESS						-				
CDE						-				
CFURH						-				
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>721</b>	<b>1.191</b>	<b>(1.359)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>553</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Majoração PIS/Cofins	363	940	(860)	-	-	444				
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-				
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-				
Neutralidade da Parcela A	358	250	(499)	-	-	109				
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-				
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-				
Outros	-	-	-	-	-	-				
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>						<b>-</b>				
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>721</b>	<b>1.191</b>	<b>(1.359)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>553</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em 31/12/2024	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2025	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Passiva</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)						-				
Custo da Energia de Itaipu						-				
Proinfa						-				
Transporte Rede Básica						-				
Transporte de Energia - Itaipu						-				
ESS						-				
CDE						-				
CFURH						-				
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>(513)</b>	<b>1.209</b>	<b>(1.232)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(536)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-				
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-				
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-				
Neutralidade da Parcela A	(78)	81	(15)	-	-	(12)				
Sobrecontratação de Energia	(168)	272	(403)	-	-	(299)				
Devoluções Tarifárias	-	240	(217)	-	-	23				
Outros	(267)	617	(597)	-	-	(247)				
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>(513)</b>	<b>1.209</b>	<b>(1.232)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(536)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>





# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

LIN	INSTITUIÇÃO / LINHA DEVEDORA	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente?		Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pcto Juros	Frequência Pcto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz.	Sistemática Amortização	Cronograma de Amortização							Observações	
																2026	2027	2028	2029	2030	2031+	Total		
9	Ativos Financeiros	.	4.238.141,00	826.524,86	5.064.665,86											.	.	.	.	.	.	.	.	
9.1	Caixa e Aplicações Financeiras	.	4.238.141,00	826.524,86	5.064.665,86	Selecionar		Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	.	.	.	.	.	.	.	.	
9.1.1	Caixa e Equivalentes de Caixa (1101)		4.238.141,00		4.238.141,00																			
9.1.2	Aplic. Financ. CDB				-																			
9.1.3	Aplic. Financ. Fundos DI				-																			
9.1.4	Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.				-																			
9.1.5	1208.1			826.524,86	826.524,86	Sim		Não há	0,00%	01/01/01	N.A.	01/01/01	01/01/01	N.A.	Outro, especil no cronograma								.	
9.1.6	1108.1			-	-	Sim		Não há	0,00%	01/01/01	N.A.	01/01/01	01/01/01	N.A.	Outro, especil no cronograma								.	
9.2	Mltiplos Ativos	.	.	.	.	Selecionar		Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	.	.	.	.	.	.	.	.	
9.2.1	Mltiplo 01				-																			.
9.2.2	Mltiplo 02				-																			.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

A CERIS não se utilizou de instrumentos derivativos em 2025 e 2024.

**Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$ Mil**

LIN	RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total
11	<b>(+) Dívida Bruta</b>	-	-	-	-
11.1	Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-
11.2	Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-
11.3	Tributária	-	-	-	-
11.4	Fundo de Pensão	-	-	-	-
11.5	Intra-setoriais	-	-	-	-
11.6	Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-
11.7	Diversos	-	-	-	-
11.8	Intra-setoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-
11.9	Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-
12	<b>(-) Ativos Financeiros</b>	-	<b>(4.238.141,00)</b>	<b>(826.524,86)</b>	<b>(5.064.665,86)</b>
12.1	Alta Liquidez	-	(4.238.141,00)	-	(4.238.141,00)
12.2	Demais Aplicações Financeiras	-	-	(826.524,86)	(826.524,86)
12.3	Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-
13	<b>(+) Dívida Líquida I</b>	-	<b>(4.238.141,00)</b>	<b>(826.524,86)</b>	<b>(5.064.665,86)</b>
14	<b>(+/-) Derivativos / Fair Value</b>	-	-	-	-
15	<b>(+) Dívida Líquida II</b>	-	<b>(4.238.141,00)</b>	<b>(826.524,86)</b>	<b>(5.064.665,86)</b>

## 8. Imposto de renda e contribuição social diferido.

Não houve Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos em 2025 e 2024 na CERIS.

## 9. Provisões para Litígios

No ano de 2025, não houve provisões para litígios devido aos processos ora em andamento não possuir valor relevante.

## 10. Obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica

São obrigações vinculadas à Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador a às Subvenções destinadas a investimentos no Serviço Público de Energia Elétrica na Atividade de Distribuição. Segue a composição dessas obrigações:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação - Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
<b>Em serviço</b>		<b>1.162</b>	-	-	<b>1.162</b>
Participação da União, Estados e Municípios		52			52
Participação Financeira do Consumidor		243			243
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		5			5
Programa de Eficiência Energética - PEE		-			-
Pesquisa e Desenvolvimento		50			50
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		-			-
Outros		813	-	-	813
Ultrapassagem de demanda		204			204
Excedente de reativos		608			608
Diferença das perdas regulatórias		-			-
Outros		-			-
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>		<b>(172)</b>	-	-	<b>(172)</b>
Participação da União, Estados e Municípios		(12,90)			(13)
Participação Financeira do Consumidor		(80,51)			(81)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		(1)			(1)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-			-
Pesquisa e Desenvolvimento		(12)			(12)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		-			-
Outros		(64)	-	-	(64)
Ultrapassagem de demanda		(30)			(30)
Excedente de reativos		(34)			(34)
Diferença das perdas regulatórias		-			-
Outros		-			-
<b>Total</b>		<b>991</b>	-	-	<b>991</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2025	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2025	Valor Líquido em 31/12/2024
<b>Em curso</b>	<b>341,12</b>	<b>267,25</b>	-	-	-	<b>608,37</b>	<b>267,25</b>	-	<b>608,37</b>	<b>341,12</b>
Participação da União, Estados e Municípios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação Financeira do Consumidor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores Pendentes de Recebimento	3,06	-	-	-	-	3,06	-	-	3,06	3,06
Valores Não Aplicados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>	<b>338</b>	<b>267</b>	-	-	-	<b>605</b>	<b>267</b>	-	<b>605</b>	<b>338</b>
Ultrapassagem de demanda	131	35	-	-	-	166	35	-	166	130,95
Excedente de reativos	207	232	-	-	-	439	232	-	439	207,11
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>341,12</b>	<b>267,25</b>	-	-	-	<b>608,37</b>	<b>267,25</b>	-	<b>608,37</b>	<b>341,12</b>

Datas de Formação das Obrigações Especiais:

Conforme instrução contida no Despacho de Encerramento publicado pela SFF/ANEEL, detalhamos abaixo os saldos das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica, por data de formação.

As principais adições de obrigações especiais foram:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Descrição do Bem	Data	Em R\$ Mil
1 PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO	< 2015	52,02
2 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA CONSUMIDOR ATÉ 31/12/2015	< 2015	133,40
3 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 02/2016	fev/16	0,54
4 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 03/2016	mar/16	7,57
5 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR 04/2016	abr/16	0,26
6 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 06/2017	< 2015	2,66
7 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2017	< 2015	2,45
8 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2018	jun/17	1,12
9 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2018	ago/17	10,85
10 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 10/2018	jul/18	1,36
11 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2018	set/18	11,82
12 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2019	out/18	3,92
13 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2019	nov/18	5,76
14 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2019	mar/19	1,62
15 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	abr/19	1,29
16 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2020	nov/19	0,93
17 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 07/2020	jul/20	1,45
18 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 02/2021	fev/21	27,15
19 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2022	mar/22	7,30
20 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2022	ago/22	7,99
21 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 11/2022	nov/22	1,71
22 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 09/2022	set/22	4,15
23 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 04/2023	abr/23	3,33
24 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 03/2023	mar/23	2,61
25 PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - 08/2023	ago/23	1,29
22 DOAÇÕES E SUBVENÇÕES		5,25
23 PESQUISA E DESENVOLVIMENTO		50,00
24 EXCEDENTE DEMANDA		809,46
25 VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO		3,06
26 (-) AMORTIZAÇÃO ACUMULADA - AIS		(171,53)
<b>TOTAL</b>		<b>990,80</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 11. Patrimônio Líquido

### Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2025, representa R\$/Mil 4.025,64, sendo composto por 402.564.090 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Números de Quotas em milhares		
<b>Acionistas</b>		<b>%</b>
Cooperados	402.473.186	100,00
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
<b>Total</b>	<b>402.473.186</b>	<b>100,00</b>

Reservas de Capital		
	2025	2024
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2023	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Reserva de lucros		
	2024	2023
Reserva legal		
Lucros a realizar		
RATES		
ReservaS Estatutárias		
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

Outros Resultados Abengentes		
	2025	2024
Reavaliação Compulsória VNR	39.164,53	40.064,74
(-) Reintegração Acumulada VNR	- 21.447,08	- 20.578,54
Outros		
<b>Total</b>	<b>17.717,45</b>	<b>19.486,20</b>

Reservas de Sobras		
	2025	2024
Reserva legal	2.665,34	2.775,26
Lucros a realizar	-	-
RATES	4.993,65	5.375,12
ReservaS Estatutárias	5.724,47	5.668,24
<b>Total</b>	<b>13.383,46</b>	<b>13.818,62</b>

Sobras a Disposição da AGO		
	2025	2024
Sobras a Disposição da AGO	-	-
Resultados Acumulados - VNR	-	-
Efeitos EFRS	-	-
	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>7.009</b>	<b>6.859</b>	<b>17.494</b>	<b>18.042</b>	<b>18.928</b>	<b>18.063</b>
Residencial	6.854	6.703	12.726	12.771	14.233	13.305
Industrial	1	1	1.960	1.943	1.786	1.656
Comercial	92	91	1.420	1.947	1.648	1.948
Rural	40	41	634	657	619	596
Poder público	18	19	142	141	172	157
Iluminação pública	3	3	518	506	356	314
Serviço público	1	1	94	77	115	87
<b>Suprimento Faturado</b>						
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	-	-	-	-	-	-
Consumidores Cativos						
Consumidores Livres						
Encargos de conexão de agentes de geração						
Permissionárias						
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>						
<b>(-) Transferências</b>	-	-	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos						
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias						
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>						
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva						
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução						
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat.						
Serviços Cobráveis						
Subvenções vinculadas ao serviço concedido						
<b>Total</b>	<b>7.009</b>	<b>6.859</b>	<b>17.494</b>	<b>18.042</b>	<b>18.928</b>	<b>18.063</b>

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

Nos exercícios de 2025 e 2024, a CERIS não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

	2025		2024	
	MWh	R\$ Mil	MWh	R\$ Mil
AES Eletropaulo	24.747,70	9.596,21	23.678,65	8.351,85
PROINFA	405,44	202,70	403,69	189,45
<b>Total</b>	<b>25.153,14</b>	<b>9.798,91</b>	<b>24.082,34</b>	<b>8.541,29</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 14. Pessoal e Administradores

<b>Pessoal e Administradores</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Pessoal</b>	<b>5.202,27</b>	<b>5.057,99</b>
Remuneração	2.965,01	2.822,48
Encargos	1.141,47	1.166,89
Previdência privada	-	-
Previdência - Fundação - Mantenedora	-	-
Previdência - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Assistência médica	487,24	417,53
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	9,75	29,66
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	598,80	621,43
<b>Administradores</b>	<b>440,44</b>	<b>423,11</b>
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
<b>Total</b>	<b>5.642,71</b>	<b>5.481,14</b>

## 15. Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social

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

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	(1.979,71)	(542,59)
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	-	(121,92)
<b>Efeitos fiscais sobre:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>-</b>	<b>(121,92)</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

Sendo a CERIS 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 Tarifária Periódica

Em 2013, a ANEEL submeteu à Audiência Pública, as metodologias e os critérios gerais para o primeiro ciclo de revisão tarifária periódica das Permissionárias de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. Após análise das contribuições recebidas, a ANEEL aprimorou as propostas metodológicas e as submeteu à segunda etapa de Audiência Pública, de modo a proporcionar aos interessados a oportunidade de oferecer contribuições adicionais para a metodologia e critério a serem adotados. Por fim, aprovou o Módulo 8.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, o qual definiu a metodologia e os procedimentos gerais para realização do Primeiro Ciclo de Revisões Tarifárias Periódicas das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica – 1º CRTP.

Em 11/07/2013 a CERIS encerrou o seu primeiro ciclo de Revisão Tarifária Periódica, retroativo à 2012, ano inicialmente previsto pela ANEEL para sua 1ª RTP, que devido a atraso na definição da Metodologia, não ocorreu, gerando assim uma Bolha Financeira passiva a qual deveria ser compensada nos reajustes / revisões posteriores.

Durante os estudos para a formação da metodologia e regra para a Segunda Revisão Tarifária das Permissionárias do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, a ANEEL tomou a decisão de verificar toda a demanda de solicitações de mudanças do Setor Cooperativista por meio de Audiência Pública.

Como Resultado destas Audiências decidiu que para aquelas que assinaram o Contrato junto ao Poder Concedente em 2008, poderiam continuar com sua Parcela Tarifária denominada Parcela B regulada pelo módulo 8.1 do PRORET, ou, assinar Aditivo Contratual ao Contrato de Permissão do Serviço Público de Energia Elétrica e passar a Revisão Tarifária de sua Parcela Tarifária denominada Parcela B regulada pelo Módulo 8.4 do PRORET.

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

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



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

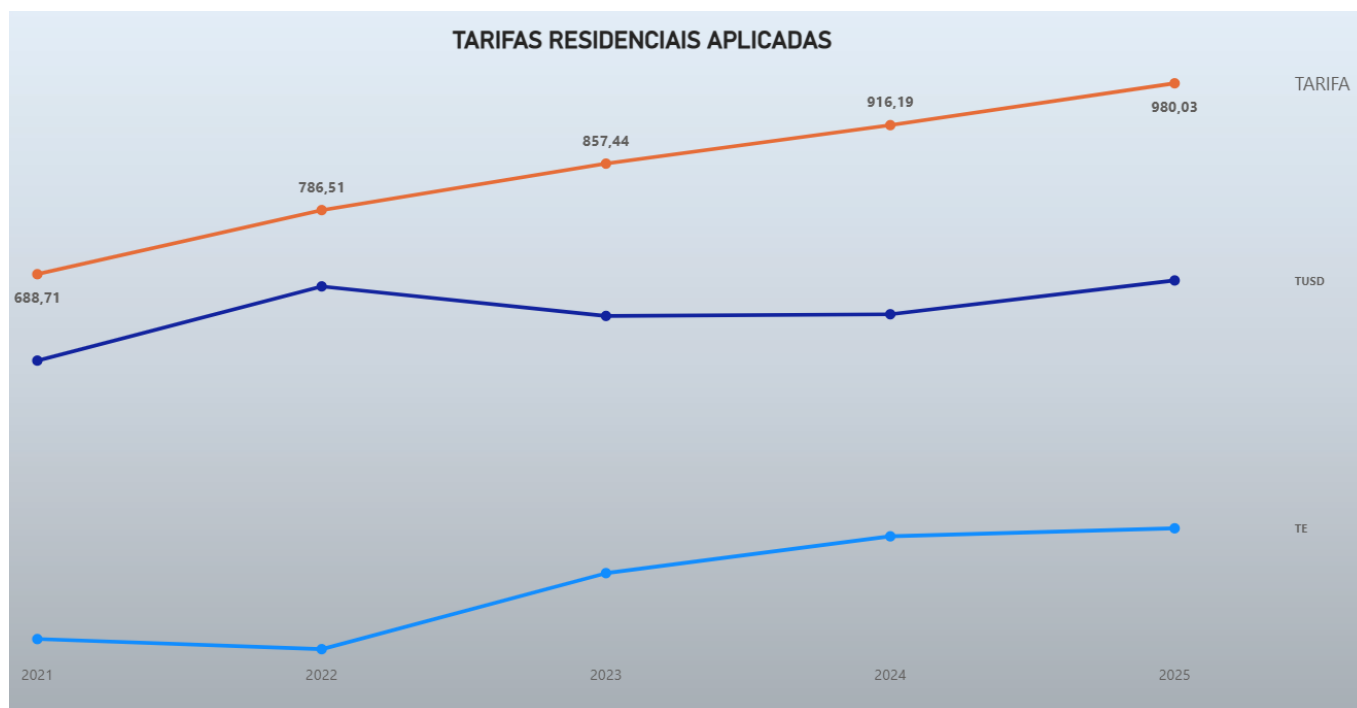
Como toda a regulamentação acima descrita acabou por ter seus prazos findos após o aniversário tarifário de nossa Empresa, a ANEEL prorrogou a vigência da tarifa 2015/2016 para o ciclo 2016/2017, bem como também postergou a 2ª RTP para o ano de 2017.

Por fim, em 07/2017 a ANEEL promoveu a RTP desta Permissionária, encerrando assim o seu 2º Ciclo de Revisão, homologada por meio da RH 2.264 de 27/07/2017.

A partir da assinatura do 3º Termo Aditivo do Contrato de Permissão, onde houve a migração da metodologia do Proret 8.1 para 8.4, não mais se realiza RTP, e tão somente o reposicionamento da Parcela B da Permissionária.

## 17.2 - Reajuste Tarifário Anual

Esta Permissionária teve seu reajuste tarifário em 07/2025 por meio da RH 3.368/2024 que homologou o Reposicionamento Tarifário com financeiros de (-16,44%) (dezesesseis, quarenta e quatro por cento), sendo 5,67% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e (-22,11%) relativos aos componentes financeiros. As tarifas de aplicação da CERIS ficaram, em média, reajustadas em 6,76%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.



## 17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

A Base de Remuneração Regulatória (BRR) das permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica é composta pelos valores dos seguintes itens:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

I – Ativo Imobilizado em Serviço (AIS), avaliado e depreciado (ou amortizado, conforme caso específico);

II – Almoxarifado de Operação; e

III – Obrigações especiais.

Para apuração da base de remuneração são considerados apenas os ativos vinculados à permissão e classificados nas atividades de distribuição, administração, comercialização e geração associada, nos casos previstos em lei.

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

Para efeito de determinação da Base de Remuneração Regulatória – BRR, os seguintes bens e instalações serão excluídos: software; hardware; terrenos administrativos; edificações, obras civis e benfeitorias administrativas; máquinas e equipamentos administrativos; veículos; móveis e utensílios. Esses bens e instalações comporão a Base de Anuidade Regulatória – BAR. A remuneração, amortização e depreciação (exceto de terrenos) referentes à BAR são dadas em forma de anuidades.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Descrição	Valores
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	22.687,12
(2) Índice de Aproveitamento Integral	-
(3) Obrigações Especiais Bruta	-
(4) Bens Totalmente Depreciados	1.100,51
<b>(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)</b>	<b>21.586,61</b>
(6) Depreciação Acumulada	9.201,16
(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) Almojarifado em Operação	68,06
(11) Ativo Diferido	-
(12) Obrigações Especiais Líquida	-
(13) Terrenos e Servidões	-
<b>(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)</b>	<b>13.554,02</b>
(15) Saldo RGR PLPT	-
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	-
(17) Taxa de Depreciação	4%
(18) Quota de Reintegração Regulatória	863,46
(19) WACC real antes de impostos	4%
(20) Taxa RGR PLPT	-
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	-
<b>22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)</b>	<b>510,99</b>

Obs. Segue abaixo resumo do reflexo dos principais números em nosso reajuste de 2025

2025	7,20%	10,74%	3,02%	5,31%	6,80%
	IRT 2021	IRT 2022	IRT 2023	IRT 2024	IRT 2025
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	26.397.709,08	29.232.823,04	30.115.654,29	31.714.795,53	33.398.851,18
(2) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	1.280.505,04	1.418.031,28	1.460.855,82	1.538.427,27	1.620.117,76
<b>(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)</b>	<b>25.117.204,04</b>	<b>27.814.791,76</b>	<b>28.654.798,47</b>	<b>30.176.368,26</b>	<b>31.778.733,42</b>
(5) Depreciação Acumulada	10.706.058,48	11.855.889,16	12.213.937,01	12.862.497,07	13.545.495,66
<b>(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)</b>	<b>15.691.650,60</b>	<b>17.376.933,88</b>	<b>17.901.717,28</b>	<b>18.852.298,47</b>	<b>19.853.355,52</b>
(7) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(9) Almojarifado em Operação	79.193,13	87.698,47	90.346,96	95.144,39	100.196,55
<b>(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)</b>	<b>15.770.843,73</b>	<b>17.464.632,35</b>	<b>17.992.064,24</b>	<b>18.947.442,85</b>	<b>19.953.552,07</b>
(11) Taxa de Depreciação	4%	4%	4%	4%	4%
<b>(12) Quota de Reintegração Regulatória</b>	<b>594.560,81</b>	<b>658.416,64</b>	<b>678.300,82</b>	<b>714.318,60</b>	<b>752.248,91</b>
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	1.004.688,16	1.112.591,67	1.146.191,94	1.207.054,73	1.271.149,34



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 17.4 Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI.

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

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI.

Descrição	Valores
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	1.245,00
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	311,25
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	311,25
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	622,50
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	17,02
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	50,33
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	129,19
<b>(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)</b>	<b>196,54</b>
<b>Obs.: estes valores atualizado até IRT 2024 figura em R\$/mil 287,40</b>	

## 17.5 Ajuste da Parcela B em Função de Investimentos Realizados

Conforme previsto Sub Módulo 8.1, o valor da Parcela B será calculado a preços da data de revisão de cada permissionária, sendo que no reajuste tarifário subsequente o Valor da Parcela B calculado será atualizado pela variação anual do IPCA desde a revisão tarifária, reduzido o Fator X.

Ao Valor da Parcela B deverá ser aplicado um índice de ajuste de mercado, denominado de Fator de Ajuste de Mercado, de forma a considerar os ganhos potenciais de produtividade no período de vigência das tarifas estabelecidas na revisão.

O valor do Fator de Ajuste de Mercado (Pm) a ser aplicado na revisão tarifária periódica de cada permissionária no ajuste do Valor da Parcela B será definido a partir da produtividade média calculada no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica para as pequenas Permissionárias de energia elétrica, sendo adotado o valor de 1,15% a.a.

## 17.6 Resumo da Revisão Tarifária (ou Reajuste Tarifário)

Aplicando-se as metodologias definidas no Sub Módulo 8.1 do PRORET, que trata da revisão tarifária das Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica, a revisão tarifária da Outorgada é sintetizada na tabela a



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da Permissionária, 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.

DRP IRT FIXO DRA IRT ATUAL DRP IRT ATAUL

Descrição	Receita		Reajuste	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part na Receita %
	Ultimo IRT R\$	Receita Verificada				
<b>1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)</b>	<b>8.867,29</b>	<b>9.411,42</b>	<b>10.143,07</b>	<b>-10,21%</b>	<b>75,49%</b>	<b>49,38%</b>
<b>1.1. Encargos Setoriais</b>	<b>1.879,22</b>	<b>1.901,78</b>	<b>2.596,09</b>	<b>-11,56%</b>	<b>70,95%</b>	<b>12,64%</b>
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	38,45	37,67	42,88	-2,03%	13,83%	0,21%
CDE	1.632,14	1.681,71	2.337,78	3,04%	39,01%	11,38%
PROINFA	208,63	182,40	215,43	-12,57%	18,11%	1,05%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
<b>1.2. Transmissão</b>	<b>2.242,44</b>	<b>1.832,70</b>	<b>1.937,74</b>	<b>-18,27%</b>	<b>5,73%</b>	<b>9,43%</b>
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	2.242,44	1.832,70	1.937,74	-18,27%	5,73%	9,43%
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>1.3. Compra de Energia</b>	<b>4.745,63</b>	<b>5.676,94</b>	<b>5.609,24</b>	<b>19,62%</b>	<b>-1,19%</b>	<b>27,31%</b>
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	4.745,63	5.676,94	5.609,24	19,62%	-1,19%	27,31%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
<b>2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)</b>	<b>9.653,74</b>	<b>9.630,90</b>	<b>10.397,67</b>	<b>-0,24%</b>	<b>7,96%</b>	<b>50,62%</b>
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	9.653,74	9.630,90	10.397,67	-0,24%	7,96%	50,62%
3. Reposicionamento Econômico	5,67%		7,87%			
4. Componentes Financeiros	-22,11%		-22,88%			
5. Reposicionamento com Financeiros	-16,44%		-15,01%			
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	23,20%		21,81%			
7. Efeito para Consumidor	6,76%		6,80%			

## 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:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Descrição	Nota	2025			2024		
		Regulatório	Ajustes	Societario	Regulatório	Ajustes	Societario
<b>Ativos</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>9.089,10</b>	-	<b>9.089,10</b>	<b>10.018,42</b>	-	<b>10.018,42</b>
Caixa e equivalentes de caixa		4.238,14	-	4.238,14	5.528,73	-	5.528,73
Consumidores	14.1	2.706,23	-	2.706,23	2.558,14	-	2.558,14
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		158,23	-	158,23	128,30	-	128,30
Tributos compensáveis		620,81	-	620,81	402,54	-	402,54
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		321,44	-	321,44	351,06	-	351,06
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	0,20	-	0,20
Ativos financeiros setoriais	14.2	552,67	-	552,67	721,24	-	721,24
Despesas pagas antecipadamente		19,76	-	19,76	34,54	-	34,54
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à al	14.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		471,82	-	471,82	293,68	-	293,68
<b>Ativo não circulante</b>		<b>29.716,67</b>	<b>(17.717,45)</b>	<b>11.999,22</b>	<b>30.434,61</b>	<b>(19.486,20)</b>	<b>10.948,41</b>
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		206,01	-	206,01	165,51	-	165,51
Depósitos judiciais e cauções		8,88	-	8,88	8,88	-	8,88
Investimentos temporários		826,52	-	826,52	738,20	-	738,20
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	2.638,75	2.638,75	-	2.316,32	2.316,32
Despesas pagas antecipadamente		-	-	-	-	-	-
Bens e direitos para uso futuro		-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		-	-	-	-	-	-
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-	-	-
Imobilizado	14.4	28.660,68	(26.716,13)	1.944,55	29.496,54	(28.656,30)	840,24
Intangível	14.5	14,58	6.359,94	6.374,52	25,48	6.853,79	6.879,26
<b>Total do ativo</b>		<b>38.805,78</b>	<b>(17.717,45)</b>	<b>21.088,33</b>	<b>40.453,03</b>	<b>(19.486,20)</b>	<b>20.966,84</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>	<b>2.689,34</b>	<b>-</b>	<b>2.689,34</b>	<b>2.320,04</b>	<b>-</b>	<b>2.320,04</b>
Fornecedores	216,13	-	216,13	240,38	-	240,38
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas	496,44	-	496,44	434,68	-	434,68
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	-
Tributos	498,87	-	498,87	459,29	-	459,29
Provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	295,91	-	295,91	194,44	-	194,44
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	535,67	-	535,67	-	512,74
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	11,45	-	11,45	16,03	-	16,03
Outros passivos circulantes	634,86	-	634,86	462,47	-	462,47
<b>Passivo não circulante</b>	<b>990,80</b>	<b>-</b>	<b>990,80</b>	<b>746,29</b>	<b>-</b>	<b>746,29</b>
Fornecedores	-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elét	990,80	-	990,80	746,29	-	746,29
<b>Total do passivo</b>	<b>3.680,13</b>	<b>-</b>	<b>3.680,13</b>	<b>3.066,34</b>	<b>-</b>	<b>3.066,34</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social	4.024,73	-	4.024,73	4.025,64	-	4.025,64
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	17.717,45	(17.717,45)	-	19.486,20	(19.486,20)	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-
Recursos destinados a aumento de capital	-	-	-	-	-	-
Lucros ou Prejuízos Acumulados	-	-	-	-	-	-
(-) Ações Próprias em Tesouraria	-	-	-	-	-	-
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	-	-	-	-	-	-
Participação de Não Controladores	-	-	-	-	-	-
Reserva de sobras	13.383,46	-	13.383,46	13.818,62	-	13.818,62
Sobras à disposição da Assembleia	-	-	-	56,24	-	56,24
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>35.125,64</b>	<b>(17.717,45)</b>	<b>17.408,19</b>	<b>37.386,69</b>	<b>(19.486,20)</b>	<b>17.900,49</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>38.805,78</b>	<b>(17.717,45)</b>	<b>21.088,33</b>	<b>40.453,03</b>	<b>(19.486,20)</b>	<b>20.966,83</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	Nota	2025			2024		
		Regulatório	Ajustes	Societario	Regulatório	Ajustes	Societario
<b>Operações em continuidade</b>							
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>23.647,91</b>	-	<b>23.647,91</b>	<b>21.858,36</b>	-	<b>21.858,36</b>
Fornecimento de energia elétrica		8.898,09	-	8.898,09	7.950,46	-	7.950,46
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		10.030,10	-	10.030,10	10.112,32	-	10.112,32
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		(18,11)	-	(18,11)	(486,87)	-	(486,87)
Serviços cobráveis		50,79	-	50,79	27,84	-	27,84
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		-	-	-	-	-	-
Outras receitas vinculadas		4.687,03	-	4.687,03	4.254,61	-	4.254,61
<b>Tributos</b>		<b>(3.382,05)</b>	-	<b>(3.382,05)</b>	<b>(3.178,46)</b>	-	<b>(3.178,46)</b>
ICMS		(2.856,13)	-	(2.856,13)	(2.709,34)	-	(2.709,34)
PIS-PASEP		(93,65)	-	(93,65)	(83,54)	-	(83,54)
COFINS		(432,27)	-	(432,27)	(385,58)	-	(385,58)
ISS		-	-	-	-	-	-
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(2.248,89)</b>	-	<b>(2.248,89)</b>	<b>(1.645,50)</b>	-	<b>(1.645,50)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.937,22)	-	(1.937,22)	(1.585,60)	-	(1.585,60)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(40,67)	-	(40,67)	(37,54)	-	(37,54)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos		(271,01)	-	(271,01)	(22,36)	-	(22,36)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>		<b>18.016,96</b>	-	<b>18.016,96</b>	<b>17.034,39</b>	-	<b>17.034,39</b>



# CERIS

## COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(9.596,21)</b>	<b>-</b>	<b>(9.596,21)</b>	<b>(8.501,16)</b>	<b>-</b>	<b>(8.501,16)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(7.022,05)	-	(7.022,05)	(5.844,38)	-	(5.844,38)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfra	(202,70)	-	(202,70)	(189,45)	-	(189,45)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(2.371,45)	-	(2.371,45)	(2.467,33)	-	(2.467,33)
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 / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>8.420,76</b>	<b>-</b>	<b>8.420,76</b>	<b>8.533,24</b>	<b>-</b>	<b>8.533,24</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(10.922,17)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(9.433,85)</b>	<b>(9.742,63)</b>	<b>1.030,51</b>	<b>(8.712,12)</b>
Pessoal e administradores (inclui XX de remuneração a administradores)	(5.642,71)	-	(5.642,71)	(5.481,14)	-	(5.481,14)
Material	(895,74)	-	(895,74)	(729,27)	-	(729,27)
Serviços de terceiros	(1.365,10)	-	(1.365,10)	(1.384,18)	-	(1.384,18)
Arrendamento e aluguéis	(427,55)	-	(427,55)	(393,59)	-	(393,59)
Seguros	(125,33)	-	(125,33)	(66,98)	-	(66,98)
Doações, contribuições e subvenções	(42,35)	-	(42,35)	(37,29)	-	(37,29)
Provisões	(51,83)	-	(51,83)	(23,11)	-	(23,11)
Recuperação de despesas	2,14	-	2,14	3,76	-	3,76
Tributos	(70,29)	-	(70,29)	(60,24)	-	(60,24)
Depreciação e amortização	(2.169,18)	1.488,32	(680,86)	(1.739,66)	1.030,51	(709,14)
Gastos diversos da atividade	(358,72)	-	(358,72)	(172,25)	-	(172,25)
Outras Receitas Operacionais	333,83	-	333,83	496,29	-	496,29
Outras Gastos Operacionais	(109,36)	-	(109,36)	(154,96)	-	(154,96)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>(2.503,80)</b>	<b>1.488,32</b>	<b>(1.015,48)</b>	<b>(1.209,39)</b>	<b>1.030,51</b>	<b>(178,88)</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>524,08</b>	<b>-</b>	<b>524,08</b>	<b>666,80</b>	<b>-</b>	<b>666,80</b>
Despesas financeiras	(524,07)	-	(524,07)	(11,35)	-	(11,35)
Receitas financeiras	1.048,16	-	1.048,16	678,16	-	678,16
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>-</b>	<b>(491,39)</b>	<b>(542,59)</b>	<b>-</b>	<b>487,93</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	-	-	-	(121,92)	-	(121,92)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>-</b>	<b>(491,39)</b>	<b>(664,51)</b>	<b>-</b>	<b>366,00</b>
<b>Operações descontinuadas</b>						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>-</b>	<b>(491,39)</b>	<b>(664,51)</b>	<b>-</b>	<b>366,00</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 18.1 Consumidores

Não houve ajustes na rubrica Consumidores.

## 18.2 Ativos e passivos financeiros setoriais

Não houve ajustes em Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.

## 18.3 Ativos financeiros da Permissão

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 Permissão, 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 dos 1º e 2º ciclos de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

Classificação conforme permissão	2025	2024
Ativo financeiro indenizável (Nota 1)	2.638,75	2.316,32
Imobilizado societário	1.944,55	840,24
Intangível - Uso da Infra Estrutura (Nota 3)	6.374,52	6.879,26
<b>Total Societário</b>	<b>10.957,81</b>	<b>10.035,82</b>
(+) Ajuste Reavaliação Regulatória	17.717,45	19.486,20
Intangível Regulatório	14,58	25,48
<b>(=) Imobilizado + Intangível Regulatório</b>	<b>28.660,68</b>	<b>29.496,54</b>

### 18.4.2 Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação dos 1º e 2º ciclos de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

## 18.5 Intangível

### 18.5.1 Reavaliação compulsória

Houve ajustes no grupo intangível com relação à reavaliação regulatória.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## **18.5.2 Depreciação**

Houve ajustes no grupo intangível com relação à reavaliação regulatória.

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

### **18.6.1 Reavaliação compulsória**

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

### **18.6.2 Amortização**

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

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

### **18.7.1 Ativo financeiro**

Houve efeitos de contabilização de contratos de Permissão (ICPC 01).

### **18.7.2 Ativo intangível**

Houve efeitos de contabilização de contratos de Permissão (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 Permissão, deve ser reconhecido pelo IFRS como RECEITA DE CONSTRUÇÃO, e, no mesmo instante, reconhecido o CUSTO DE CONSTRUÇÃO do Ativo Intangível da Permissão.

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

Não houve remuneração do ativo financeiro nos exercícios contábeis de 2025 e 2024.

### **18.7.5 Imposto de renda e contribuição social diferido (resultado)**

Não houve ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos nos exercícios de 2025 e 2024.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

## 18.8. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	2025	2024
<b>Saldos Societário</b>	<b>17.408,19</b>	<b>17.900,49</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>17.717,45</b>	<b>19.486,20</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	39.164,53	40.064,74
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(21.447,08)	(20.578,54)
Lucros / Prejuízos Acumulados	-	-
Sobras / Perdas a Disposição da AGO	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Outros Efeitos IFRS	-	-
<b>Saldos Regulatório</b>	<b>35.125,64</b>	<b>37.386,69</b>

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

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

## 18.9. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	2025	2024
<b>Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária</b>	<b>(491,39)</b>	<b>487,93</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(1.488,32)</b>	<b>(1.030,51)</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(1.488,32)	(1.030,51)
Gastos Diversos da Atividade Vinculada / Outras	-	-
Despesas Operacionais	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
<b>Lucro (prejuízo) líquido regulatório</b>	<b>(1.979,71)</b>	<b>(542,59)</b>



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizadas no exercício de 2025, cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

## 19. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2025 a CERIS trabalhou fortemente na redistribuição de carga em seus alimentadores elétricos e na manutenção preventiva das redes de distribuição. Como resultado, a Empresa contabilizou 29,2% de Perdas na Distribuição (somatório de perdas técnicas e não técnicas). O valor alcançado é superior à meta regulatória publicada pela ANEEL para a EFLUL. Apesar deste resultado, a CERIS atua fortemente na gestão de seus ativos, afim de alcançar a meta estipulada pelo Órgão Regulador.

### 19.1 Revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

A ANEEL, através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira – SFF, anunciou durante o ano de 2022, que nomeou grupo de trabalho para nova revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. A CERIS 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.

## 20. 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 EFLUL está contabilizando adequadamente como Item Financeiro Tarifário a ser devolvido em cada ciclo tarifário.

## 21. Informação Complementar

### DVA 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 CERIS, no ano 2025 apresenta os seguintes resultados:



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

<b>Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos</b>	
<b>(Valores expressos em milhares de reais)</b>	
	<b>Legislação 31/12/2025</b>
<b>Receitas</b>	<b>23.418,07</b>
Venda de energia e serviços	23.647,91
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(51,83)
Outros Resultados Operacionais	(178,01)
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(11.857,04)</b>
Insumos consumidos	(9.596,21)
Outros insumos adquiridos	-
Material e serviços de terceiros	(2.260,83)
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>11.561,03</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>(2.169,18)</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>9.391,85</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>524,08</b>
Receitas (Despesas) financeiras	524,08
Resultado da equivalência patrimonial	-
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>9.915,94</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>	
<b>Pessoal</b>	<b>(4.940,45)</b>
Remunerações	(3.405,45)
Encargos sociais (exceto INSS)	(239,88)
Entidade de previdência privada	-
Auxílio alimentação	(497,88)
Assistência Médica	(487,24)
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	-
Despesas Recisórias	(6,73)
Provisão para gratificação	-
Convênio assistencial e outros benefícios	-
Participação nos resultados	-
Custos imobilizados	143,59
Outros	(309,34)
Provisão trabalhista	(137,51)
<b>Governo</b>	<b>(6.752,25)</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	(1.121,31)
ICMS	(2.856,13)
Imposto de renda e contribuição social	-
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	(525,92)
Encargos setoriais	(2.248,89)
<b>Financiadores</b>	<b>(202,95)</b>
Juros/Multas e outras despesas financeiras	(192,07)
Aluguéis	(10,88)
<b>Acionistas</b>	<b>1.979,71</b>
Sobras/Perdas do Exercício	772,20
Lucros / Prejuízos no Exercício	1.207,51



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## 22. Formatação Básica das Notas Explicativas

As Notas Explicativas da Administração, parte integrantes destas Demonstrações Contábeis, foram redigidas obedecendo rigorosamente à Legislação pertinente e teve autorização para a sua divulgação em 18/03/2026 pela Diretoria, não podendo os senhores Cooperados 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.

**LAURINDO PEREIRA PINTO**

**Diretor Presidente**

**REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA**

**Contador**

**CRC – 1SP198857/O-2**



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## Parecer do Conselho de Fiscal



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

## PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS, pelos seus membros representantes abaixo identificados, tendo em vista os resultados das reuniões de verificação realizadas no decorrer do exercício de 2024 para os fins previstos no Estatuto Social, e após examinar os documentos que compõem as Demonstrações Contábeis, constatou-se que:

- 1) As escriturações contábeis e fiscais estão em perfeita ordem;
- 2) As despesas efetuadas autorizadas pela Administração encontram-se dentro das necessidades e possibilidades da Cooperativa e estão devidamente documentadas;
- 3) Não tem a Cooperativa qualquer questão a resolver com as autoridades do cooperativismo;
- 4) O saldo do dinheiro em caixa sempre que houve conferência foi constatado de acordo com o saldo apontado no controle de caixa e contabilidade;
- 5) Todos os compromissos com terceiros encontram-se rigorosamente em dia;
- 6) Que o Resultado Contábil Societário do Exercício de 2024, findo em 31/12/2024, foi de R\$ 366.001,14 (Trezentos e sessenta e seis mil, hum real e quatorze centavos)
- 7) Que os resultados com Atos Cooperados, foi de R\$ 70.294,30 (Setenta mil, duzentos e noventa e quatro reais e trinta centavos), sobre o qual foi provisionado 20% referente as reservas previstas no Estatuto Social (Reserva Legal – 10%; RATES -5% e Reserva para Investimento – 5%), ficando uma Sobra no valor de R\$ 56.235,44 (Cinquenta e seis mil, duzentos e trinta e cinco reais e quarenta e quatro centavos), e ficarão à disposição da AGO para deliberação da sua destinação;
- 8) Que os resultados com Atos não Cooperados, que apresentou um lucro no valor de R\$ 295.706,84 (Duzentos e noventa e cinco mil, setecentos e seis reais e oitenta e quatro centavos), já descontados o IRPJ e a CSLL, foi devidamente transferidos para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme determina a Lei e na NBC T 10.8;
- 9) Dado o exposto, recomendamos a aprovação das Demonstrações Contábeis e Financeiras do exercício findo de 2024, pela Assembleia Geral Ordinária.

São Lourenço da Serra, 19 de março de 2025.

Carlos Gomes da Silva

Conselheiro Fiscal – Coordenador

Marcelo Eleutério

Conselheiro Fiscal - Titular

Sebastião de Moraes

Conselheiro Fiscal - Titular



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

**Parecer dos Auditores Independentes Regulatório**



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

Aos Diretores, Conselheiros e Associados da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**.

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações das sobras, 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 de **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS** em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 933/2021 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

### **Base para opinião**

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

### **Ênfase**

Chamamos a atenção para as notas explicativas “**Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**” e “**Principais Práticas Contábeis Regulatórias**” às demonstrações contábeis regulatórias, que descrevem a base de preparação e principais práticas contábeis dessas demonstrações, que foram elaboradas para auxiliar a permissionária a cumprir os requisitos da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Conseqüentemente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outros fins. Nossa opinião não está modificada com relação a esse assunto.

### **Outros Assuntos**

#### **Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Contábeis Societárias**

A Permissionária preparou um conjunto de demonstrações contábeis societárias para o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado para os associados da **COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS** com data de 13 de março de 2026.



# CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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

A administração da Permissionária 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 o 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.

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

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 933/2021 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Permissionária 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 Permissionária ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Permissionária 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:



# CERIS

**COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA**

- 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 Permissionária.
- 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 Permissionária. 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 Permissionária 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.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Criciúma, 27 de abril de 2026.

**MÜLLEREYNG AUDITORES INDEPENDENTES S/S - EPP**  
**CRC/SC-006351/O**

**JOSÉ HENRIQUE EYNG**  
**CONTADOR CRC-SC Nº 17.329/O-8**  
**CNAI Nº 638**