

P A C



2022

**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 ITAPEERICA DA SERRA

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 e geração de energia elétrica.

VALORES

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

DIRETORIA 2022

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
Sebastião de Moraes	Conselheiro Titular
Gentil Mauricio Godoi	Conselheiro Suplente
Adão Botelho do Nascimento	Conselheiro Suplente
Claudio de Almeida	Conselheiro Suplente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Sumário

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO	3
Carta do Presidente	4
Carta do Contador	5
Carta do Engenheiro	6
Cenário.....	7
Desempenho econômico-financeiro	14
Gestão.....	19
Agradecimentos.....	25
Balanco Patrimonial Societário	26
Demonstração do Resultado do Exercício Societário	28
Demonstração das Sobras / Perdas e Resultados do Exercício.....	30
Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Societário	31
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário.....	32
Notas Explicativas Societárias	33
Balanco Patrimonial Fiscal	60
Parecer do Conselho Fiscal	67
Parecer dos Auditores Independentes Societário	68
RELATÓRIO DA ADMINISTRA�O REGULATÓRIO.....	72
Carta do Presidente	74
Carta do Contador	75
Carta do Engenheiro	76
Cenário.....	77
Desempenho econômico-financeiro	84
Gestão.....	89
Agradecimentos.....	94
Balanco Patrimonial Regulatório	95
Demonstra�o do Resultado do Exercício Regulatório	97
Demonstra�o da Muta�o do Patrimônio Líquido Regulatório	99
Demonstra�o do Fluxo de Caixa Regulatório	100
Notas Explicativas Regulatórias	101
Concilia�o do Balanco Patrimonial Regulatório e Societário.....	131
Parecer do Conselho de Fiscal	141
Parecer dos Auditores Independentes Regulatório	142



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO SOCIETÁRIO

Senhores Cooperados,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2022, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Societárias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Carta do Presidente

Em 2022 tivemos o quinto ano desta gestão na permissionária CERIS.

Esta cooperativa presta serviço de distribuição de energia no setor elétrico que é regulado pela ANEEL e continuamos com bons índices de satisfação do cliente.

Seguimos investindo na melhoria da infraestrutura de trabalho, bem como cumprimos o PDD – Plano de Desenvolvimento da Distribuição ultrapassando um milhão e cem mil 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 os números e duração das faltas de energia abaixo dos limites da ANEEL.

Com 190 ligações novas executadas, atingiu-se em dezembro de 2022 a marca de 6595 unidades consumidoras ligadas.

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

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

Que a CERIS continue trilhando os melhores caminhos em 2023 e Deus abençoando a todos.

Laurindo Pereira Pinto

Presidente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Carta do Contador

“Não fazemos aquilo que queremos e, no entanto, somos responsáveis por aquilo que somos.”

Jean-Paul Sartre

No intuito de subsidiar a Diretoria, Cooperados, Usuários, Governo e Sociedade na tomada de decisões a respeito desta Empresa, apresento as Demonstrações Contábeis Regulatória, Societária e Fiscal, com as movimentações Patrimoniais, Econômicas e Financeiras do Exercício de 2022.

Novamente a Cooperativa apresentou ao final do ano de 2022, resultados considerados satisfatório.

Mesmo ainda sob efeitos da situação econômica gerada na sociedade devido à Pandemia de COVID, o que ocasionou grande inadimplência por parte dos consumidores, ainda assim a CERIS obteve um resultado positivo recorde. Porém este resultado precisa ser devidamente analisado, pois deu-se devido a eventos de efeitos subsequentes, em especial o resultado do processo de reajuste tarifário ocorrido em 07/2022, onde os itens financeiros tiveram grande peso, pois com a retirada do ICMS da base de cálculo dos tributos Federais PIS/COFINS o índice de reajuste sofreu uma redução nas tarifas, o que beneficiou nossos Consumidores, mas gerou um ganho de Caixa positivo e efeitos na Neutralidade da Parcela A, que será revista no IRT 2023.

A Cooperativa manteve seus investimentos na melhoria das suas redes de distribuição, o que pode ser confirmado no montante de valores alocados em seu PDD. Também, manteve seu histórico de manter em dias suas obrigações fiscais, regulatórias, confirmando-se por meio das CND's e Certificados de Adimplemento junto as Autoridades Fiscais Federais, Estaduais, Municipais e Agência Reguladora.

Mais uma vez agradeço a DEUS por mais um ano a frente do Setor Contábil desta Cooperativa.

São Lourenço da Serra – SP, 04/2023

Regivaldo das Virgens Silva

Contador

CRC: 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Carta do Engenheiro

Ano de 2022 pós-pandemia do coronavírus, foi o ano de doses de reforço das vacinas, o que eliminou o afastamento dos colaboradores pela infecção do vírus, ou seja, nenhum funcionário afastado pelo motivo exposto. Com isso, permitiu assegurar o fornecimento de energia elétrica aos consumidores, bem como, em atender aos pedidos de ligação, com recordes no número de solicitações dependente de obra na rede.

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra – CERIS, recebe energia elétrica através de 15 pontos de conexões com a Supridora ENEL e distribui energia para uma região predominantemente rural e densamente arborizada, pois estamos na região da Mata Atlântica, com uma área de permissão de 235,64 Km², que abrange parte dos municípios de Embu Guaçu, Juquitiba, Itapecerica da Serra, São Lourenço da Serra e São Paulo.

Continuamos atuando fortemente na melhoria/manutenção das nossas redes, nas podas de árvores e na manutenção da faixa sobre a rede primária e secundária. Reafirmando assim o nosso compromisso com a qualidade e continuidade do fornecimento de energia elétrica.

Reforço a grande satisfação e parabênzo a família CERIS pelo empenho e dedicação em atender o Plano de Investimento, comprometido no início de 2022, bem como, o atendimento das solicitações de ligações de energia elétrica no prazo estabelecido pelo órgão regulador.

Geraldo Yasuo Yoshitake

Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA 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, Itapecerica 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 6.595 consumidores sendo, aproximadamente, 23% de consumidores no perímetro urbano e 77% de consumidores no perímetro rural e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2022, 190 novas ligações, sendo todas para consumidores Residenciais, totalizando ao final do período 6.595 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, Itapecerica Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e São Paulo. Não atendemos nenhum consumidor livre dentro de nossa área de Permissão.

Número de Consumidores

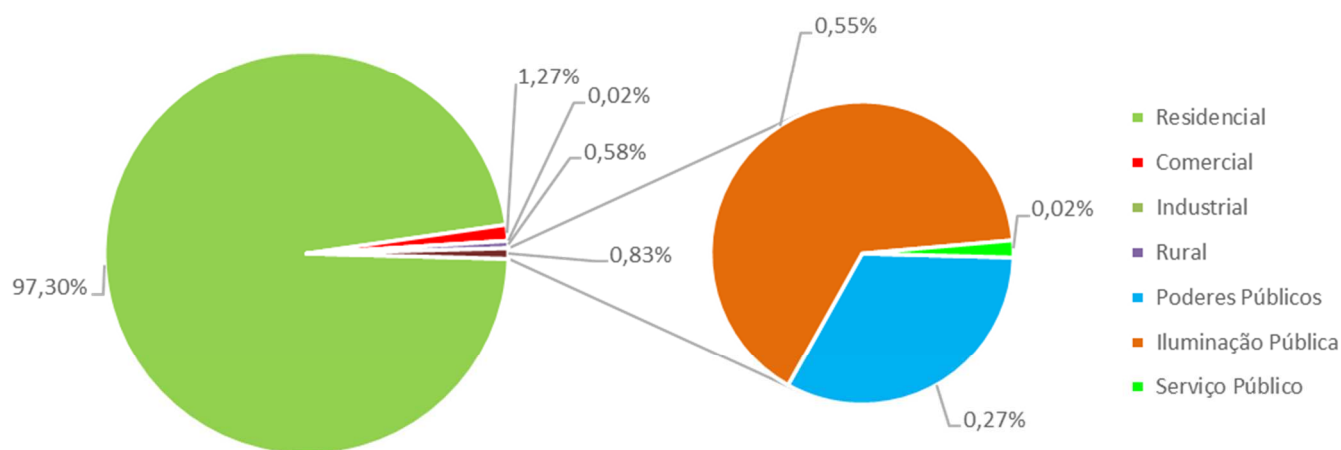
Consumidores	2018	2019	2020	2021	2022
Residencial	5.679	5.827	6.072	6.235	6.417
Comercial	82	85	87	88	84
Industrial	-	-	-	1	1
Rural	39	42	41	42	38
Poderes Públicos	19	18	18	18	18
Iluminação Pública	33	34	34	36	36
Serviço Público	1	1	1	1	1
Total	5.853	6.007	6.253	6.421	6.595
Variação	2,86%	2,63%	4,10%	2,69%	2,71%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

CONSUMIDORES POR CLASSE



O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra, no ano 2022, foi de 16,84 GWh, tendo apresentado um crescimento de 3,15% em relação a 2021.

As classes que tiveram maiores variações em 2022 em relação a 2021 foram: Industrial com um crescimento de 931,58%, e a Comercial com uma redução de (-14,89%).

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

Mercado Atendido

Classe	2021	2022	%
Residencial	12.902	12.453	-3,48%
Industrial	133	1.372	931,58%
Comercial	1.934	1.646	-14,89%
Rural	690	661	-4,20%
Demais Classes	669	711	6,28%
Poderes Públicos	86	128	
Iluminação Pública	490	493	
Serviço Público	93	90	
Total	16.328	16.843	3,15%

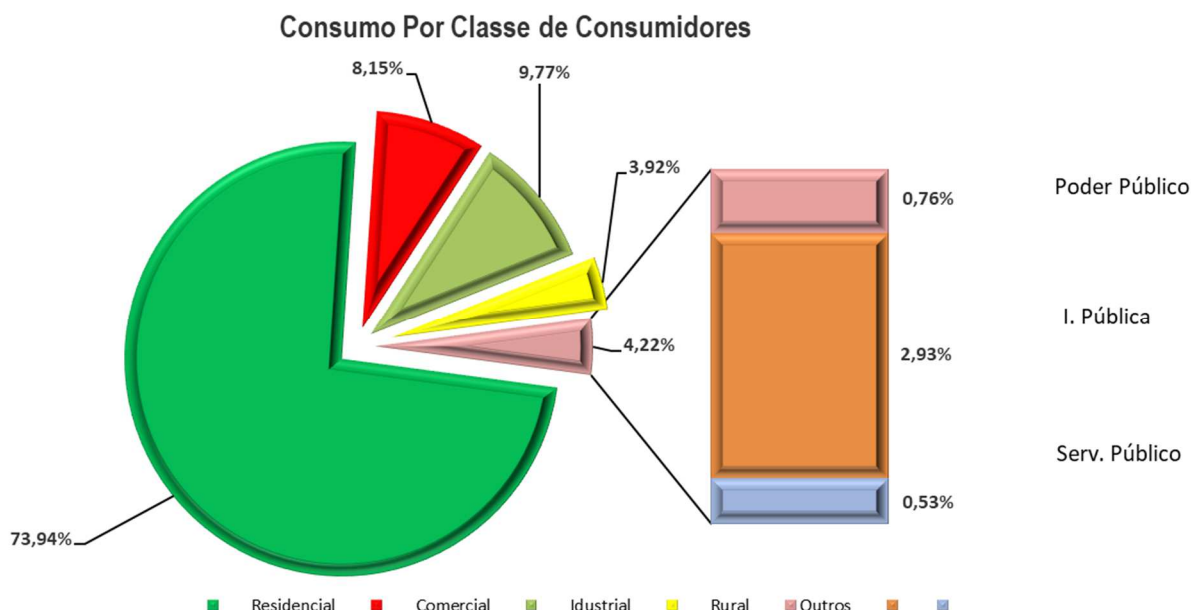


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Balanço Energético

Mercado Atendido - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Energia Faturada	15,92	15,94	16,79	16,32	16,84
Fornecimento	15,92	15,94	16,79	16,32	16,84
Residencial	12,26	12,24	13,08	12,90	12,45
Comercial	2,37	2,38	2,27	1,93	1,37
Industrial	-	-	-	0,13	1,65
Rural	0,71	0,76	0,80	0,69	0,66
Poderes Públicos	0,16	0,02	0,08	0,09	0,13
Iluminação Pública	0,42	0,46	0,47	0,49	0,49
Serviço Público	-	0	0,09	0,09	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	15,92	15,94	16,79	16,32	16,84



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um aumento de 1,8% em 2022 em relação a 2021

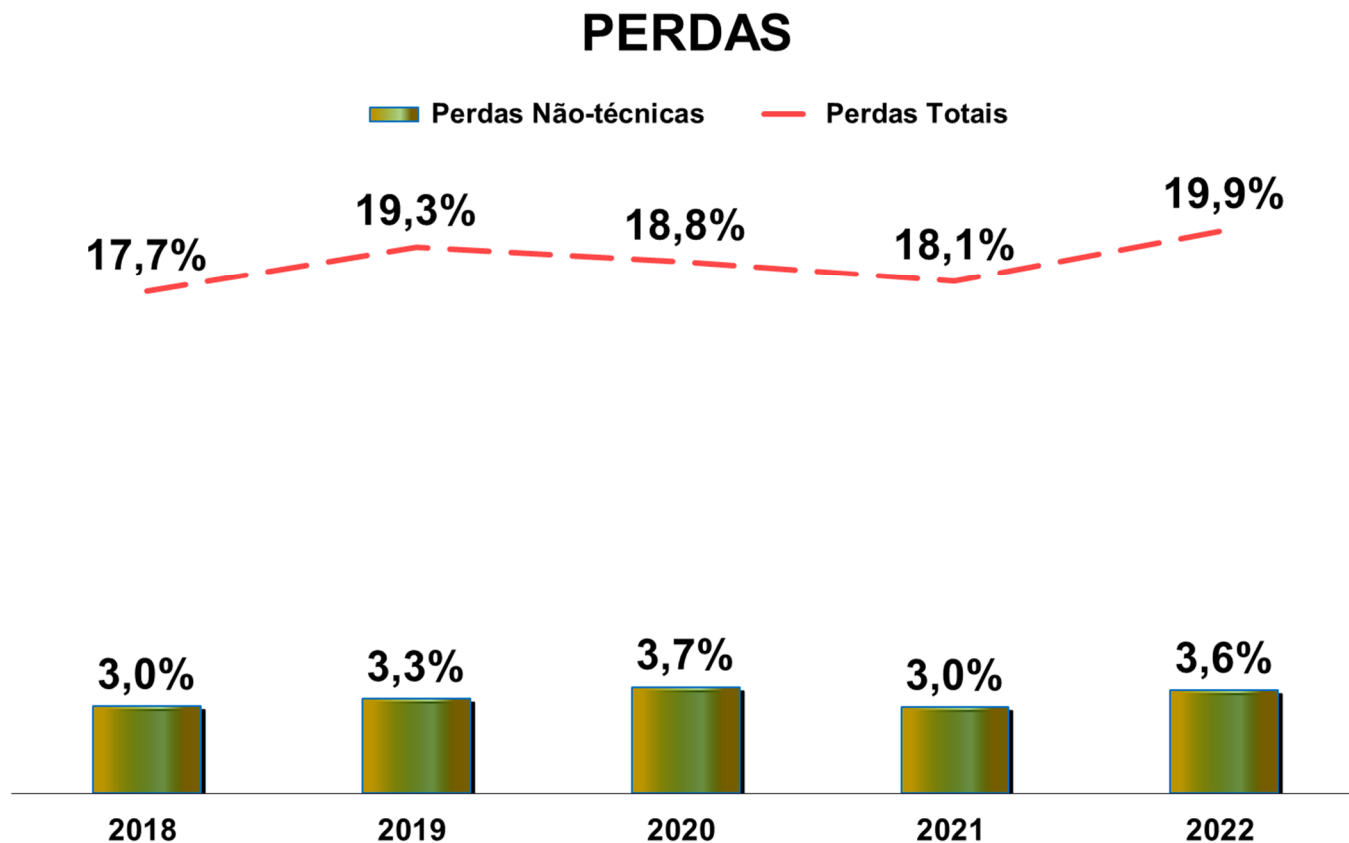


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Energia Requerida - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Venda de Energia	15,94	16,07	16,79	16,32	16,84
- Fornecimento	15,94	16,07	16,79	16,32	16,84
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	15,94	16,07	16,79	16,32	16,84
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	3,43	3,84	3,88	3,60	4,18
Perdas Técnicas	2,84	3,18	3,11	3,00	3,42
Perdas não Técnicas - PNT	0,59	0,66	0,77	0,60	0,76
PNT / Energia Requerida %	3,0%	3,3%	3,7%	3,0%	3,6%
Perdas Totais - PT	3,43	3,84	3,88	3,60	4,18
PT / Energia Requerida %	17,7%	19,3%	18,8%	18,1%	19,9%
Total	19,37	19,91	20,67	19,92	21,02

Gráfico de Perdas





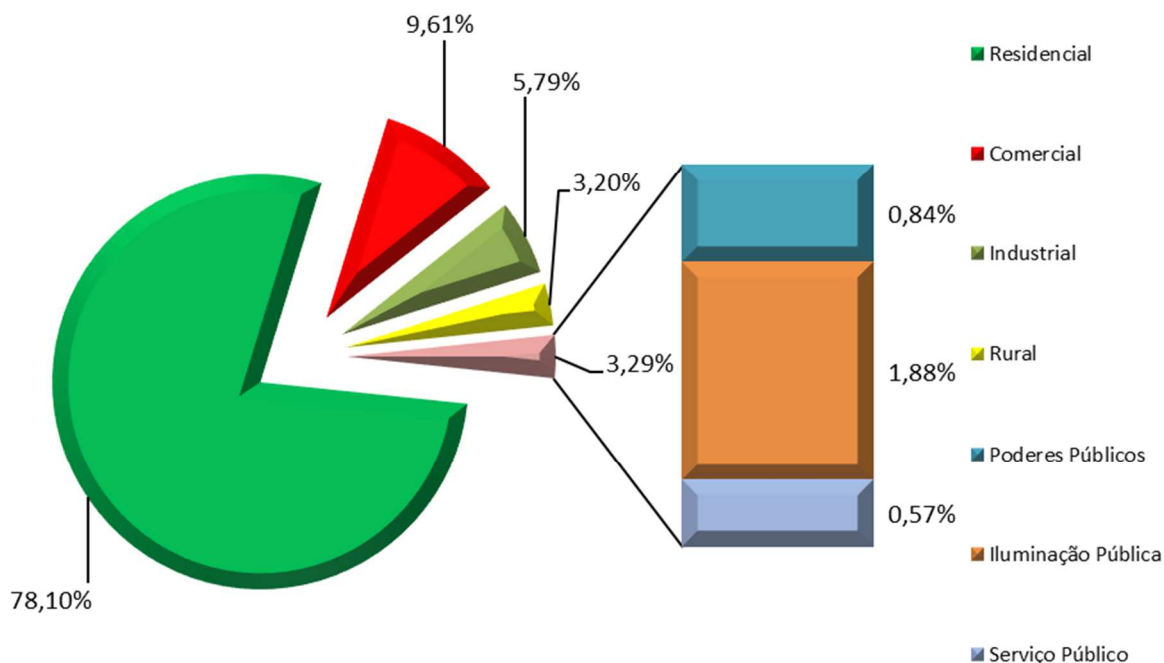
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$ 14.560,23 R\$/mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2022	2021	%
Residencial	11.372,03	11.491,82	-1,04%
Comercial	1.399,96	1.572,36	-10,96%
Industrial	843,21	93,41	802,67%
Rural	465,64	431,54	7,90%
Outros	479,40	412,03	16,35%
Poderes Públicos	122,40	77,93	57,07%
Iluminação Pública	273,29	258,62	5,67%
Serviço Público	83,70	75,48	10,89%
Total	14.560,23	14.001,17	3,99%

Receita líquida por classe de consumidores





CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2022, apresentou um crescimento de 2,71% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2022	2021	Var %
Residencial	6.417	6.235	2,92%
Comercial	84	88	-4,55%
Industrial	1	1	0,00%
Rural	38	42	-9,52%
Outros	55	55	0,00%
Poderes Públicos	18	18	0,00%
Iluminação Pública	36	36	0,00%
Serviço Público	1	1	0,00%
Total	6.595	6.421	2,71%

Tarifas - As tarifas médias de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2022, após a realização do IRT ocorrida em 07/2022, são as relacionadas no quadro abaixo.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MW/h
Residencial	704,77
Comercial	658,69
Industrial	458,59
Rural	656,64
Outros	605,88

Tarifa Baixa Renda por faixa de Consumo	KWh	KWh	KWh	KWh
Faixa de consumo	0 a 30	31 a 100	101 a 220	Acima 220
Tarifas Brutas	0,23795	0,40791	0,61187	0,67985



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

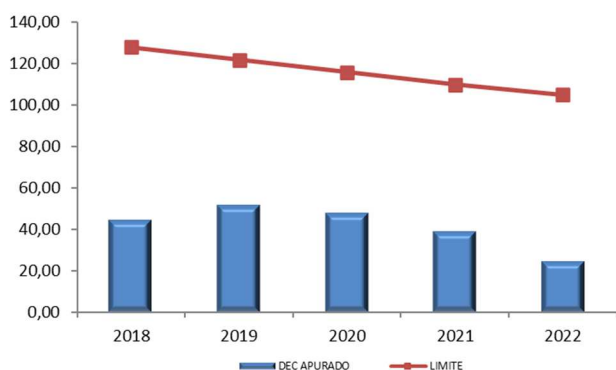
Segue abaixo valores de DMR – Diferença Mensal de Receita apuradas em 2022 referentes a aplicação de Tarifa Social Baixa Renda e a correspondente Fonte de Custeio.

Evolução Mensal por Distribuidora						
Ceris - 2022						
Referência	Número de Unidades Consumidoras			DMR - Diferença Mensal de Receita solicitada (R\$)	Fontes de Custeio da TSEE	
	Residencial Total	Baixa Renda	% Baixa Renda /		CDE (R\$)	TARIFA (R\$)
jan/22	6.239	156	2,5	5.207,52	5.207,52	0
fev/22	6.243	229	3,67	7.231,01	7.231,01	0
mar/22	6.246	451	7,22	13.291,56	13.291,56	0
abr/22	6.265	643	10,26	18.944,87	18.944,87	0
mai/22	6.282	697	11,1	19.943,95	19.943,95	0
jun/22	6.313	729	11,55	21.052,49	21.052,49	0
jul/22	6.352	602	9,48	17.678,30	17.678,30	0
ago/22	6.378	528	8,28	16.558,09	16.558,09	0
set/22	6.390	536	8,39	17.336,18	17.336,18	0
out/22	6.383	526	8,24	17.528,42	17.528,42	0
nov/22	6.400	544	8,5	17.942,88	17.942,88	0
dez/22	6.417	571	8,9	18.829,74	18.829,74	0

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:

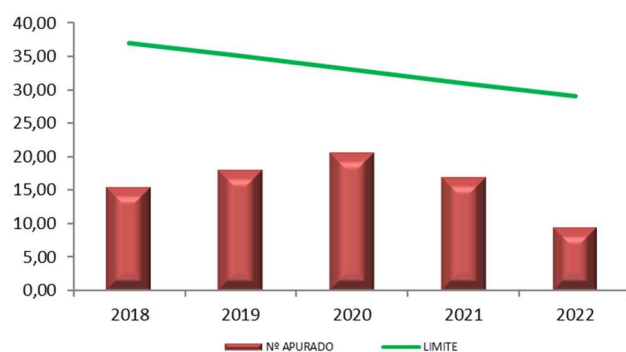
LIMITES ANEEL	DEC	FEC
2018	128	37
2019	122	35
2020	116	33
2021	110	31
2022	105	29

DEC (Horas)



Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2018	44,75	15,38	2,88
2019	52,09	18,02	3,28
2020	47,91	20,67	2,50
2021	39,20	16,90	2,94
2022	24,59	9,46	2,67

FEC (Interrupções)





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 2022, o lucro líquido societário foi de R\$/Mil 1.711,85, contra R\$/Mil 745,74 em 2021, uma variação positiva de 129,55%.

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:

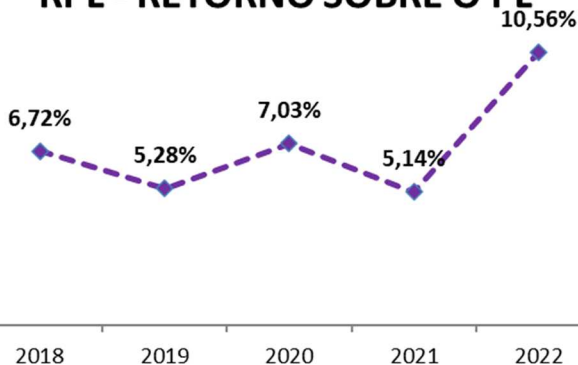
RESULTADO SOCIETÁRIO:	R\$/mil 1.711,85
RESULTADO REGULATÓRIO:	R\$/mil 1.181,26
RESULTADO FISCAL:	R\$/mil 737,62

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/Mil 13.715,09, enquanto em 2021 situou-se em R\$/Mil 11.600,70.

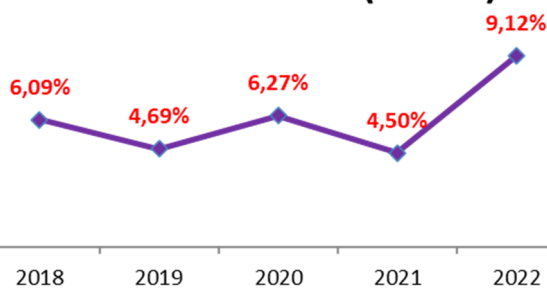
As despesas operacionais totalizaram em 2022 R\$/Mil 7.453,54, 5,8% superiores em relação a 2021.

A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 10,56%. 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)



Avenida Evaristo Delfino Pinto Nº 120, Centro, São Lourenço da Serra – SP, CEP: 06890-000, CNPJ: 57.384.943/0001-82

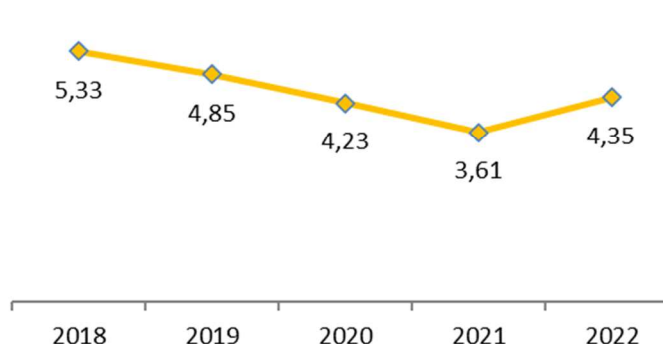
Telefones (11) 4687-1122 (11) 99941-2796 0800 772-3422 www.ceris.com.br comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



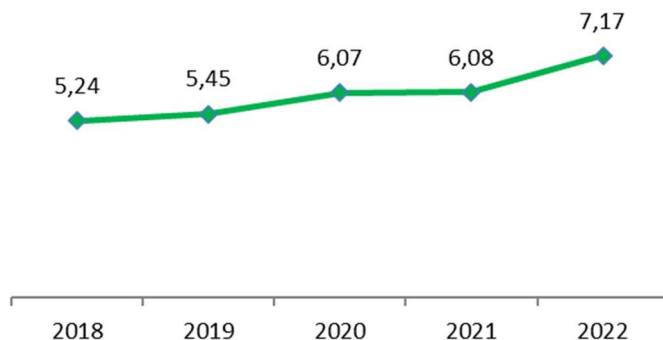
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

LG - LIQUIDEZ GERAL

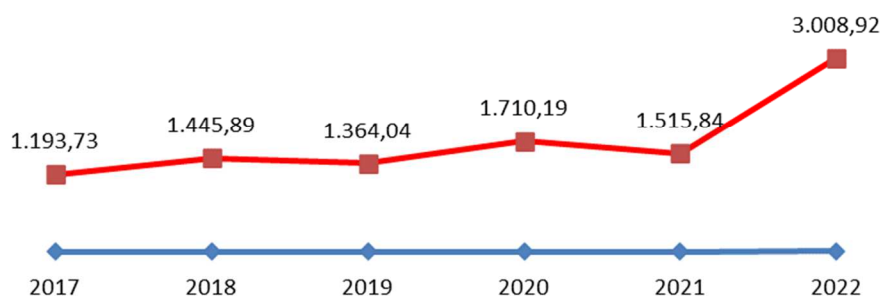


LC - LIQUIDEZ CORRENTE



EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/Mil 3.008,92, inferior em 11,36 % a 2020, que foi de R\$/Mil 1.515,84, conforme evolução abaixo:

EBTIDA ou LAJIDA (Legislação Societária)



Investimentos:

Em 2022, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/Mil 1.180,21 aplicado diretamente no PDD projetado em 2021 para o ano de 2022. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária manteve a estimativa de investimento no total de R\$ 3.800,00 R\$/mil.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais				R\$ Mil em moeda constante de 31/dez/2022				
	2020	2021	2022		2023	2024	2025	2026	2027
AIS Bruto ¹	576,34	1.023,47	1.180,21	15,31%	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Transformador de Distribuição	74,39	128,12	114,28		90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Medidor	103,44	253,64	133,78		216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	62,89	135,86	253,53		56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	335,62	505,85	678,62		398,00	398,00	398,00	398,00	398,00
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

R\$ Mil	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
Plano de Investimentos 2022	1.180,21	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00

R\$ Mil	2022P	2023R	2024R	2025R	2026R
Plano de Investimentos 2021	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00

Diferença	136,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%
------------------	---------------	--------------	--------------	--------------	--------------

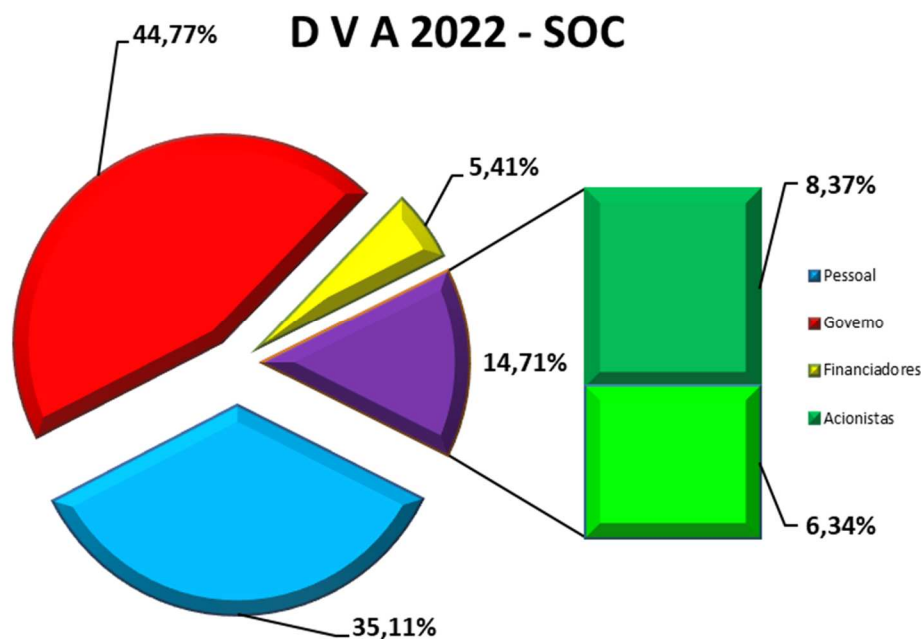
Aumentamos o grau de investimento em 2022 em relação ao PDD de 2021, dando continuidade no investimento em manutenção e recondutoramento de trechos de rede em regiões arborizadas de cabo nu por cabo recoberto, com objetivo na melhoria dos índices de continuidade.

Valor adicionado: Em 2022, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela COOPERATIVA foi de R\$/mil 11,638,10, representando 63,60% da Receita Operacional bruta, com a seguinte distribuição:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA



Obs. Do percentual relacionado aos valores destinados aos Acionistas, 14,71%, 8,37% referem-se aos valores de sobras totais apuradas, sobre as quais foram feitas as destinações estatutárias de 20% (10% Reserva Legal, 5% RATES e 5% Reserva Investimento); 6,34 % referem-se aos Lucros sobre Atos não Cooperados, que foram transferidos para a Conta de Reserva RATES conforme determinação da Lei.

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 2022 o capital social da CERIS era de R\$ 4.027,00 mil, composto por 402.699.889 mil cotas, com valor nominal de R\$ 0,01.

Cotistas	Cotas	%
Cooperados	402.699.889	100
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
TOTAL	402.699.889	100

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 Itapecerica da Serra



CERIS

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 2022 da qualidade de atendimento da CERIS:

Serviços Comerciais

Tempos médios de atendimento					
CERIS - Mensal / 2022					
MÊS	NIE	NUMOCORR	TMD	TME	TMP
Janeiro	184	208	33,00	78,14	116,99
Fevereiro	120	137	28,93	50,96	84,53
Março	167	188	33,64	59,15	78,99
Abril	111	122	29,57	88,00	124,20
Maio	111	122	31,19	52,55	99,08
Junho	76	79	34,16	43,76	66,92
Julho	83	97	31,43	52,40	52,27
Agosto	132	154	28,48	68,40	69,88
Setembro	88	107	33,40	43,77	58,37
Outubro	120	148	32,70	51,69	92,14
Novembro	144	172	29,38	62,14	76,65
Dezembro	185	211	31,05	54,16	86,07
CERIS - ANUAL / 2022					
ANO	NIE	NUMOCORR	TMD	TME	TMP
2022	1521	1745	31,36	60,19	86,16

Índices de Compensação de Continuidade					
Região SUDESTE					
CERIS - 2022					
Compensações	DIC, FIC e DMIC			DICRI	Total
	Mensais	Trimestrais	Anuais	Mensais	
Quantidade das compensações	1	0	0	3	4
Valor das compensações (R\$)	108,56	0,00	0,00	171,42	279,98



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Histórico DER/FER por Distribuidora		
Ceris		
Ano	DER	FER
2010	692,98	8,11
2011	217,2	14,78
2012	121,22	6,23
2013	234,95	3,23
2014	116,09	1,94
2015	86,74	0,75
2016	129,23	1,1
2017	0	0
2018	100,8	0,17
2019	192,67	0,17
2020	162,23	0,16
2021	0,1	0,31
2022	94,53	0,3

Reclamações Comerciais por Distribuidora - Resumo						
Permissionárias - Ceris						
Ano	Quantidade Reclamações Recebidas	Reclamações Encerradas				
		Quantidade	Procedentes	% Procedentes s/ Encerradas	Improcedentes	% Improcedentes/ Encerradas
2010	111	106	36	33,96	70	66,04
2011	200	203	68	33,5	135	66,5
2012	154	149	30	20,13	119	79,87
2013	69	72	16	22,22	56	77,78
2014	39	38	10	26,32	28	73,68
2015	20	19	4	21,05	15	78,95
2016	24	24	6	25	18	75
2017	10	10	0	0	10	100
2018	12	11	1	9,09	10	90,91
2019	30	31	1	3,23	30	96,77
2020	26	26	1	3,85	25	96,15
2021	40	42	2	4,76	40	95,24
2022	43	44	2	4,55	42	95,45

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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 e 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:

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do Resultado do Exercícios Simplificada	2022	2021
(Valores expressos em milhares de reais)		
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	17.642,33	16.639,65
Tributos	(2.737,24)	(2.899,76)
Encargos - Parcela "A"	(1.190,01)	(2.139,19)
Receita líquida / Ingresso líquido	13.715,09	11.600,70
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(5.001,50)	(4.218,83)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.713,59	7.381,87
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.453,54)	(7.045,04)
Resultado da Atividade	1.260,05	336,83
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	798,79	511,00
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	2.058,84	847,83
Despesa com impostos sobre os lucros	(346,99)	(102,09)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.711,85	745,74

Gestão pela qualidade total: Em 2022, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, desta forma, a CERIS teve sua revisão em 10/2022, comprovando assim as suas boas práticas.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 2022 a CERIS investiu R\$/mil 19,96 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.

Adicionalmente, a CERIS concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2022 os seguintes benefícios: a) Auxílio Alimentação: R\$/Mil 428,86; b) Auxílio médico R\$/mil 314,03; c) e Seguro de Vida R\$/mil 57,12.

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 - 2022 e 2021						
(Valores expressos em milhares de reais)						
	2022			2021		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	13.715,09			11.600,70		
Lucro Operacional (LO)	1.260,05			336,83		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	4.781,15			4.380,66		
	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	437,16	9,14%	3,19%	387,66	8,85%	3,34%
Encargos sociais compulsórios	889,26	18,60%	6,48%	969,14	22,12%	8,35%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	314,04	6,57%	2,29%	294,12	6,71%	2,54%
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	19,96	0,42%	0,15%	8,26	0,19%	0,07%
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	2,40	0,05%	0,02%	1,20	0,03%	0,01%
Outros Benefícios	103,34	2,16%	0,75%	75,70421	1,73%	0,65%
Total	1.766,16	36,94%	12,88%	1.736,08	39,63%	14,97%
	% sobre			% sobre		
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	30,40	2,41%	0,22%	28,69	8,52%	0,25%
Total de contribuições para a sociedade	30,40	2,41%	0,22%	28,69	8,52%	0,25%
Tributos - excluídos encargos sociais	2.737,24	217,23%	19,96%	2.899,76	860,89%	25,00%
Total	2.767,64	219,64%	20,18%	2.928,45	869,41%	25,24%
	% sobre			% sobre		
4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Relacionamento com a operação da empresa						
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Total	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	2022	2021
	em unidades	em unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	47	48
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	8	8
Ensino médio	30	28
Ensino fundamental	9	12
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	9	11
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	13
Acima de 45 anos	24	24
Admissões durante o período	5	3
Mulheres que trabalham na empresa	7	6
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de mulheres	42,86%	50,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n ^o total de gerentes	75,00%	75,00%
Pretos que trabalham na empresa	6	5
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de negros	16,67%	20,00%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n ^o total de gerentes	25,00%	25,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	78	74
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	8,59	8,55
Maior remuneração	11,08	10,00
Menor remuneração	1,29	1,17
Acidentes de trabalho	2	3



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Outorgada em números	2022	2021	%
Atendimento			
Número de consumidores	6.595	6.421	2,71%
Número de empregados	47	48	-2,08%
Número de consumidores por empregado	140	134	4,90%
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%
Mercado			
Área de Permissão (Km ²)	235,64	235,64	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	5.116	4.021	27,23%
Distribuição direta (GWh)	16,84	16,33	3,12%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.905,50	2.017,00	-5,53%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	732,00	702,00	4,27%
Total (exceto curto prazo)	0	0	0,00%
Residencial	704,77	722,29	-2,43%
Comercial	658,69	670,02	-1,69%
Industrial	458,59	574,16	20,13%
Rural	656,64	625,59	4,96%
Suprimento	0	0	0,00%
DEC (horas)	24,59	39,20	-37,27%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	1,51	1,36	11,03%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,09	4,94	3,04%
FEC (número de interrupções)	9,46	16,90	-44,02%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	9,55	9,65	-1,04%
Operacionais			
Número de usinas em operação	-	-	0,00%
Número de subestações	-	-	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	-	-	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	491,92	488,98	0,60%
Capacidade instalada (MW)	24,69	24,44	1,02%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	17.642,33	16.639,65	6,03%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	13.715,09	11.600,70	18,23%
Margem operacional do serviço líquida (%)	28,63%	43,44%	-34,08%
EBITDA OU LAJIDA	3.008,92	1.515,84	98,50%
Lucro líquido (R\$ mil)	1.711,85	745,74	129,55%
Lucro líquido por mil cotas	1,71	0,75	129,55%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	16.205,15	14.494,61	11,80%
Valor patrimonial por cota R\$	0,000040	0,000034	17,90%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	10,56	5,14	105,32%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	86,36	83,98	2,84%
Em moeda nacional (%)	100,00	100,00	0,00%
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	900,48	157,52	471,66%
Passivos Financeiros Setoriais	433,81	447,57	-3,07%
Indicadores de Performance			
Sálario Médio dos Funcionários	3,6	3,16	13,92%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,36	0,34	5,32%
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,00255	0,00254	0,40%
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 ITAPECERICA 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 2022 da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra.

São Lourenço da Serra, abril/2023.

A Administração



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Balanço Patrimonial Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de (Valores expressos em milhares de reais)	2022	2021
	Consolidado	
Ativos		
Ativo Circulante	9.190,58	8.370,93
Caixa e equivalentes de caixa	5.181,64	4.835,31
Consumidores	2.010,16	2.120,11
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	171,31	128,19
Tributos compensáveis	351,06	528,40
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	256,07	285,20
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos regulatórios	900,48	157,52
Despesas pagas antecipadamente	34,44	36,86
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	285,41	279,35
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	9.573,72	8.888,79
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	180,96	180,60
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Investimentos temporários	591,27	528,17
Empréstimos	-	-
Tributos diferidos	-	-
Ativos regulatórios	-	-
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Bens e direitos para uso futuro	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos não circulantes	1.162,23	893,38
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	-	-
Imobilizado	1.513,07	1.616,46
Intangível	6.126,19	5.670,20
Total do ativo	18.764,30	17.259,72



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Passivo		
Passivo Circulante	2.025,10	2.292,03
Fornecedores	212,58	157,82
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	4,27
Obrigações sociais e trabalhistas	382,09	369,68
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	523,94	497,32
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	180,38	507,69
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos Financeiros Setoriais	433,81	447,57
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	25,19	29,77
Outros passivos circulantes	267,12	277,90
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Passivo Não-Circulante	534,05	473,10
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	534,05	473,10
Total do passivo	2.559,15	2.765,13
Patrimônio líquido	16.205,15	14.494,61
Capital social	4.027,00	4.028,30
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	11.398,77	10.012,37
Sobras à disposição da Assembleia	779,38	453,93
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do patrimônio líquido	16.205,15	14.494,61
Total do passivo e do patrimônio líquido	18.764,30	17.259,72



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	2022	2021
(Valores expressos em milhares de reais)		
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	17.642,33	16.639,65
Fornecimento de energia elétrica	5.398,98	5.883,75
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	9.161,26	8.117,42
Ativos e Passivos Regulatórios	268,35	104,70
Serviços cobráveis	26,64	26,02
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	2.787,11	2.507,77
Tributos	(2.737,24)	(2.899,76)
ICMS	(2.473,48)	(2.607,98)
PIS-PASEP	(45,34)	(50,53)
Cofins	(209,26)	(233,09)
ISS	(9,16)	(8,17)
Encargos - Parcela "A"	(1.190,01)	(2.139,19)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.150,71)	(940,15)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(39,30)	(34,25)
Outros encargos	-	(1.164,79)
Receita líquida / Ingresso líquido	13.715,09	11.600,70
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(5.001,50)	(4.218,83)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.885,46)	(4.030,62)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(1.928,91)	-
Encargos e demais despesas setoriais	(185,66)	(133,46)
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	(1,47)	(69,29)
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	14,54
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	8.713,59	7.381,87



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.453,54)	(7.045,04)
Pessoal e administradores	(4.781,15)	(4.380,66)
Material	(697,86)	(607,17)
Serviços de terceiros	(1.116,64)	(971,98)
Arrendamento e aluguéis	(270,17)	(227,69)
Seguros	(57,13)	(96,94)
Doações, contribuições e subvenções	(30,40)	(28,69)
Provisões	(16,22)	(149,92)
Perdas na alienação de bens e direitos	2,97	-
(-) Recuperação de despesas	42,11	11,14
Tributos	(46,99)	(46,53)
Depreciação e amortização	(643,00)	(574,75)
Despesas de Construção	(371,73)	(179,07)
Gastos diversos	(139,51)	(161,04)
Outras Receitas Operacionais	745,19	439,16
Outras Despesas Operacionais	(72,98)	(70,89)
Resultado da Atividade	1.260,05	336,83
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	798,79	511,00
Despesas financeiras	(18,96)	(59,97)
Receitas financeiras	817,74	570,97
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	2.058,84	847,83
Despesa com impostos sobre os lucros	(346,99)	(102,09)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.711,85	745,74



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Demonstração das Sobras / Perdas e Resultados do Exercício

CNPJ - 57.384.943/0001-82			
DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS/PERDAS E RESULTADOS DO EXERCÍCIO			
(Valores expressos em milhares de reais)			
2022			
	ATO COOPERATIVO	ATO NÃO COOPERATIVO	
	INGRESSOS / DISPENDIOS	RECEITAS / DESPESAS	TOTAL
RECEITA OPERACIONAL	9.528,76	8.113,58	17.642,33
Fornecimento de energia elétrica	1.916,68	3.365,40	5.282,08
Disponibilização do sistema de distribuição	5.668,92	3.430,42	9.099,35
Ativos e passivos financeiros setoriais	160,29	108,06	268,35
Receita de construção da infraestrutura	-	-	-
Serviços cobráveis	11,32	15,32	26,64
Doações, subvenções do serviço público	1.771,54	1.194,38	2.965,92
Arrendamentos e aluguéis	-	-	-
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(2.213,80)	(1.713,45)	(3.927,25)
ICMS	(1.345,46)	(1.128,02)	(2.473,48)
PIS	(27,08)	(18,26)	(45,34)
COFINS	(124,99)	(84,27)	(209,26)
ISSQN	(5,47)	(3,69)	(9,16)
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	(687,32)	(463,39)	(1.150,71)
Encargo do consumidor (PEE, P&D, FNDCT e MME)	-	-	-
Bandeiras tarifárias	-	-	-
Taxa de fiscalização	(23,47)	(15,83)	(39,30)
	-	-	-
RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA	7.314,96	6.400,12	13.715,09
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(2.987,40)	(2.014,10)	(5.001,50)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.977,49)	(2.007,42)	(4.984,91)
(-/+) Subsídio, e Outros Ajustes	(9,91)	(6,68)	(16,59)
CUSTO DE OPERAÇÃO	(4.452,00)	(3.001,54)	(7.453,54)
Pessoal (inclui remuneração a administradores)	(2.855,78)	(1.925,37)	(4.781,15)
Material	(416,83)	(281,03)	(697,86)
Serviços de terceiros	(666,97)	(449,67)	(1.116,64)
Depreciação e amortização	(384,06)	(258,93)	(643,00)
Provisões	(9,69)	(6,53)	(16,22)
Seguros, tributos e alugueis	(223,57)	(150,73)	(374,30)
Custo de construção da infraestrutura	1,77	1,20	2,97
(-) Recuperação de despesas	25,15	16,96	42,11
Gastos ou perdas diversos	(323,52)	(218,12)	(541,64)
Outras receitas e despesas operacionais	401,51	270,70	672,21
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	(124,43)	1.384,48	1.260,05
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS	477,09	321,70	798,79
Receitas Financeiras	488,41	329,33	817,74
Despesas Financeiras	(11,32)	(7,63)	(18,95)
SOBRAS (PERDAS) ANTES DA CONTR. SOCIAL E I	974,23	1.084,61	2.058,84
IMPOSTOS S/ RESULTADO COM TERCEIROS	-	(346,99)	(346,99)
SOBRAS LÍQUIDAS DO EXERCÍCIO	974,23	737,62	1.711,85



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Societário

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA CNPJ Nº 57.384.943/0001-82 Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020 (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
Saldo em 31 de dezembro de 2020	4.028,30	557,36	-	0,00	-	9.184,68	(21,48)	-	12.781,71
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	1,35
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	745,74	-	675,36
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	592,62	(592,62)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	28,37	(28,37)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	(557,36)	-	-	-	-	557,36	-	-
RATES	-	-	-	-	-	206,69	(206,69)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.028,30	-	-	0,00	-	10.012,36	453,94	-	14.494,60
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(1,30)	-	-	-	-	-	-	-	(1,30)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	1.181,25	-	1.181,25
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	551,36	(551,36)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	48,71	(48,71)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	530,59	-	530,59
RATES	-	-	-	-	-	786,34	(786,33)	-	0,01
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.027,00	-	-	0,00	-	11.398,77	779,38	-	16.205,15

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Demonstração do Fluxo de Caixa Societário

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		
	2022	2021
Atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	15.796,35	14.959,55
Outros recebimentos	3.609,24	2.812,27
Pagamentos a fornecedores	(3.061,31)	(3.016,51)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(5.015,39)	(4.315,64)
Pagamentos a empregados	(3.173,91)	(2.764,20)
Tributos Federais	(1.300,85)	(1.269,98)
Tributos Estaduais e Municipais	(2.715,72)	(2.494,79)
Encargos Setoriais	(2.137,17)	(1.842,82)
Outros Pagamentos	(975,24)	(989,14)
Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais	1.026,00	1.078,74
Atividades de investimento		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	-
Aquisição de imobilizado	(1.158,65)	(1.398,77)
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	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento	(1.158,65)	(1.398,77)
Atividades de financiamento		
Pagamento de empréstimos	-	-
Dividendos pagos	-	-
Receitas de Aplicações Financeiras	478,98	168,65
Despesas Bancárias	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento	478,98	168,65
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	346,33	(151,38)
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	4.835,31	4.986,68
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	5.181,64	4.835,31



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Notas Explicativas Societárias

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

(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 15 de março de 2023.

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, Itapecerica 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 6.421 consumidores, sendo, aproximadamente, 23% de consumidores urbanos e 77% de consumidores rurais e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- Ligação de Consumidores - foram realizadas, no ano de 2022, 190 novas ligações, sendo todas para consumidores Residenciais, totalizando 6.595 consumidores atendidos.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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.

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 site 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 ITAPECERICA 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 605/2014, que entrou em vigor a partir de 01/01/2015.

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 permissão 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.

4 Principais Práticas Contábeis

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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.

Consumidores, Permissionárias

Engloba o fornecimento de energia faturada e não faturada até 31 de dezembro de 2022, contabilizado com base no regime de competência.

Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEERICA DA SERRA

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 2022 ou anterior.

Plano de complementação de aposentadoria e pensão.

A CERIS não possui Planos Complementares de Aposentadoria e Pensão.

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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.

5 Aplicações no Mercado Aberto, Títulos e Valores Mobiliários

A CERIS possui o montante de R\$/Mil 5.713,55 em Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, desdobrados conforme demonstramos a seguir:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEERICA DA SERRA

Curto Prazo			Legislação societária	
Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	2022	2021
ITAU - APLICAÇÕES UPJ	Renda Fixa	Indeterminado	-	-
SANTANDER - CDB DI	CDB/RDB	Indeterminado	821,89	728,30
APLICAÇÕES BB	DI	Indeterminado	-	-
SANTANDER APLICAÇÕES	Automática	Indeterminado	130,61	23,82
ITAU APLIC. AUT.	CDB	Indeterminado	714,61	781,29
CDB/BB REAPLIC SL	DI	Indeterminado	-	68,35
APLICAÇÕES BRADESCO	Automática	Indeterminado	65,67	2,34
CEF - APLICAÇÕES	Automática	Indeterminado	-	38,81
BB CURTO PRAZO 200 - CONTA 3-5	Renda Fixa	Indeterminado	15,15	119,13
BB CURTO PRAZO 200 - CONTA 577-0	Automática	Indeterminado	-	86,40
BRADESCO RENDA FIXA	Renda Fixa	Indeterminado	-	-
BB RF DI CORP 400	Renda Fixa	Indeterminado	616,82	558,60
ITAU MIX CREDITO PRIVADO	Renda Fixa	Indeterminado	-	-
BRADESCO CDB	CDB	Indeterminado	449,49	658,24
APLICAÇÕES CDB ITAÚ	CDB	Indeterminado	1.935,16	1.722,08
CAIXA FACIL RF	Renda Fixa	Indeterminado	8,56	-
BB RENDA FACIL	Renda Fixa	Indeterminado	295,99	-
BB RENDA FACIL 577-0	Renda Fixa	Indeterminado	68,33	-
Total			5.122,28	4.787,36
Temporários				
Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	2022	2021
BB OUROCAP	Título Capitalização	Indeterminado	-	-
Total			-	-
Longo Prazo			Legislação societária	
Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	2022	2021
CEF	CDB - Flex	Indeterminado	591,27	528,17
Total			591,27	528,17

6 Consumidores e Permissionárias.

Os valores referentes a Consumidores e Permissionárias dos períodos de 2022 e 2023, estão assim elencados, a seguir:

	Legislação societária	
	2022	2021
Consumidores		
Faturados	1.686,28	1.679,33
Não faturados	323,88	440,78
Sub Total	2.010,16	2.120,11
Concessionárias	-	-
Permissionárias	-	-
Comercialização no âmbito do CCEE	-	-
Sub Total	-	-
Total	2.010,16	2.120,11



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Composição das Contas a Receber

Consumidores Concessionárias Permissionárias	A Receber		Provisão para Créditos de Liquidação		Saldos	
Classe	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Residencial	1.247,65	1.259,73	(115,68)	(93,38)	1.131,97	1.166,35
Industrial	97,39	43,02	-	-	97,39	43,02
Comércio, Serviços e outras atividades	117,55	139,18	(1,56)	(0,53)	115,99	138,65
Rural	45,45	50,53	-	(4,41)	45,45	46,12
Poder Público	13,99	23,88	(0,76)	(6,72)	13,23	17,16
Iluminação Pública	40,53	48,10	-	-	40,53	48,10
Serviço Público	-	-	-	-	-	-
Taxas, multas, serviços e outros	146,81	137,44	(7,36)	(7,17)	139,45	130,27
Parcelamentos	114,83	99,15	(12,56)	(9,48)	102,27	89,67
Renda não faturada	323,88	440,78	-	-	323,88	440,78
Total	2.148,08	2.241,80	(137,92)	(121,70)	2.010,16	2.120,11

Inadimplência

Inadimplência por Distribuidora - Evolução no Ano								
PERCENTUAL DA RECEITA FATURADA NO ENÉSIMO MÊS ANTERIOR AINDA NÃO RECEBIDA NO MÊS DE REFERÊNCIA								QUANTIDADE DE SUSPENSÃO POR INADIMPLENTO
MÊS	Ceris - 2022 - TOTAL							
	24	21	18	12	6	3	1	
	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	
Janeiro	14,92	0,33	5,39	13,03	0,51	53,54	118,96	138
Fevereiro	0,27	0,7	4,8	0,34	0,44	56,24	138,36	94
Março	0,13	4,87	8,85	0,45	6,67	1,72	92,05	117
Abril	0,33	5,39	3,23	0,62	47,75	42,94	85,78	67
Mai	0,7	4,79	0,32	1,3	0,72	14,01	75,7	86
Junho	4,87	2,73	0,42	7,36	0,45	2,53	103,03	90
Julho	5,39	0,91	0,42	0,33	0,67	2,46	79,15	64
Agosto	4,79	0,32	0,3	0,28	12,84	7,32	67,7	90
Setembro	2,72	0,41	0,39	0,3	1,96	2,04	124,87	86
Outubro	0,9	0,42	0,48	4,9	1,49	2,6	67,62	94
Novembro	0,32	0,3	1,16	0,26	2,61	2,87	147,95	66
Dezembro	0,4	0,36	7,2	0,3	0,66	3,2	163,7	37

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 ITAPECERICA DA SERRA

07 - Imobilizado

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

	Legislação Societária	
	2022	2021
Em Serviço Societário	1.513,07	1.616,46
Ativo Financ. da Concessão	1.162,23	893,38
Ativo Intangível da Concessão	6.126,19	5.670,20
Ativo Intangível em Curso	0,00	0,00
Reavaliação Regulatória Compulsória	5.126,35	5.753,57
Sob Total	13.927,85	13.933,60
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	-534,05	-473,10
Sub Total	-534,05	-473,10
Total	13.393,79	13.460,51
Ativo Imobilizado Societário	1.513,07	1.616,46
Ativo Imob. Regulatório	14.217,02	14.245,24

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 2022	Valor Líquido 2021
Intangíveis				
Em Serviço	4.866,58	(130,38)	4.736,20	4.651,93
Em curso	1.390,00		1.390,00	1.018,27
TOTAL	6.256,57	(130,38)	6.126,19	5.670,20



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA 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 2022, conforme MCSE os Ativos e Passivos Financeiros Setoriais possuíam os seguintes saldos:

Ativos Financeiros Setoriais - R\$/1000	2022
CVA Ativa	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
Demais Ativos Financeiros Setoriais	900,48
Majoração PIS/Cofins	208,03
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	692,46
Sobrecontratação de Energia	-
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	-
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-
Total Ativos Financeiros Setoriais	900,48

Passivos Financeiros Setoriais - R\$/1000	2022
CVA Ativa	-
Aquisição de Energia - (CVA Eng)	-
Custo de Energia Itaipu	-
Proinfa	-
Transporte Rede Básica	-
ESS	-
CDE	-
CFURH	-
Demais Passivos Financeiros Setoriais	- 433,81
Majoração PIS/Cofins	-
Programas Sociais Governamentais	-
Quota Parte Energia Nuclear	-
Neutralidade da Parcela A	- 0,85
Sobrecontratação de Energia	- 75,85
Bandeiras Tarifárias	- 0,11
Diferimento de Reposição na RTP	-
Outros	- 357,00
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.	-
Total Passivos Financeiros Setoriais	- 433,81



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

9 Fornecedores

	Legislação societária	
	2022	2021
AES Eletropaulo	-	-
PROINFA	-	12,71
Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica	-	12,71
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
Sub Total	0,00	0,00
Materiais e Serviços	212,58	145,11
Sub Total - Materiais e Serviços	212,58	145,11
Total	212,58	157,82

10 Empréstimos e Financiamentos

	Legislação societária				
	Circulante		Longo prazo		Total
	Principal	Encargos	Principal	2022	2021
Moeda estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sub total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moeda nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELETROBRAS LPT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BANCOS	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	4,27

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 2022.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEIRICA DA SERRA

Mutações de empréstimos e Financiamentos

	Moeda nacional		Legislação societária Moeda estrangeira	
	Curto prazo	Longo prazo	Curto prazo	Longo prazo
Saldo em 31 de dezembro de 2020	2,24	0,00	0,00	0,00
Ingresso	16,26	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	-14,23	0,00	0,00	0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4,27	0,00	0,00	0,00
Ingresso	11,12	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	-15,39	0,00	0,00	0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2022	0,00	0,00	0,00	0,00

11 Taxas Regulamentares

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

	2022	2021
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos		
Hídricos	0,00	0,00
Quota de Reserva Global de Reversão – RGR	0,00	0,00
Quota da Conta de Consumo de Combustível – CCC	0,00	0,00
Taxa de fiscalização – ANEEL	3,50	3,05
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	115,83	81,67
Pesquisa e Desenvolvimento Energético - PEE	0,00	61,04
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	61,04	0,00
Bandeiras Tarifárias	0,00	361,94
Ressarcimento de Perdas do Sistema Isolado	0,00	0,00
Total	180,38	507,69

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 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

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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 – Não Circulante (Longo Prazo)

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 180,96 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 2022 e anteriores.

14 Provisões para Contingências

• Contingências Trabalhistas

No encerramento dos exercícios de 2022 e 2021 não houve contingências trabalhistas a provisionar, conforme relatório do departamento jurídico.

• Contingências Cíveis

No encerramento do exercício de 2022 não houve contingências cíveis a provisionar, conforme relatório do departamento jurídico.

• Contingências Fiscais

No exercício de 2022 e 2021 não houve contingências fiscais a provisionar e nem manutenção de valores acumulados, conforme relatório do departamento jurídico.

15 Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2022 representa R\$/Mil 4.027,00, sendo composto por 402.699.889 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Cotistas	Cotas	%
Cooperados	402.699.889	100
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
TOTAL	402.699.889	100

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

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

Reserva de Capital	2022	2021
Remuneração do Imobilizado em Curso até 31/12/2001	-	-
Doações e Subvenções para Investimentos	-	-
Conta de Resultado a compensar (CRC)	-	-
Outras	-	-
Total	-	-

Reservas de Lucros	2022	2021
Reserva Legal	-	-
Lucros a Realizar	-	-
Reserva para Contingências	-	-
Reserva para Desenvolvimento	-	-
Total	-	-

Reservas de Sobras	2022	2021
Reserva Legal	2.703,12	2.151,77
Lucros a Realizar	-	-
RATES	4.363,71	3.577,38
Reservas Estatutárias	4.331,93	4.283,22
Total	11.398,77	10.012,37



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Ajustes de Exercícios Anteriores

Durante o exercício de 2022 e 2021 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 2022 e 2021 não houve cálculo e distribuição de juros sobre Capital Próprio.

17 Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Fornecimento - Faturado	6.595	6.421	16.843	16.328	14.560,23	14.001,17
Residencial	6.417	6.235	12.453	12.902	11.372,03	11.491,82
Industrial	1	1	1.372	133	843,21	93,41
Comercial	84	88	1.646	1.934	1.399,96	1.572,36
Rural	38	42	661	690	465,64	431,54
Poder público	18	18	128	86	122,40	77,93
Iluminação pública	36	36	493	490	273,29	258,62
Serviço público	1	1	90	93	83,70	75,48
Suprimento Faturado						
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-	-	-
Consumidores Cativos						
Consumidores Livres						
Encargos de conexão de agentes de geração						
Permissionárias						
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado						
(-) Transferências	-	-	-	-	-	-
(-) 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						
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado						
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						
Total	6.595	6.421	16.843	16.328	14.560	14.001



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEERICA 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 2022 e 2021 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:

	2022		2021	
	MWh	R\$ Mil	MWh	R\$ Mil
AES Eletropaulo	21.027,63	4.832,43	19.922,39	4.030,62
PROINFA	293,26	169,07	304,48	133,46
Total	21.320,89	5.001,50	20.226,87	4.164,08

20 Despesas Operacionais

Pessoal e Administradores	2022	2021
Pessoal	4.441,03	3.992,18
Remuneração	2.492,42	2.246,93
Encargos	1.033,39	969,14
Previdência privada	-	-
Previdência - Fundação - Mantenedora	-	-
Previdência - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Assistência médica	314,04	294,12
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	37,29	8,17
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	563,90	473,82
Administradores	340,12	388,48
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	321,62	372,28
Benefícios dos administradores	18,51	16,20
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	4.781,15	4.380,66

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:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEERICA DA SERRA

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

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:

	Legislação societária	
	2022	2021
Lucro(Prejuízo) REGULATÓRIO antes do Imposto de Renda e	1.528,24	534,80
Ajustes ICPCs	530,59	546,59
Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	2.058,83	1.081,39
Lucro ajustado	2.058,83	1.081,39
Ajuste LALUR	(967,70)	(476,98)
Base de Calculo Fiscal	1.091,13	604,41
Imposto de renda calculado (15%)	163,67	55,63
Adicional Imposto de Renda (10%)	85,11	13,09
Contribuição Social Lucro Líquido (9%)	98,20	33,38
Efeitos Fiscais Sobre:	0,00	0,00
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
TOTAL IRPJ	248,78	68,71
TOTAL CSLL	98,20	33,38
Imposto de Renda e Contribuição Social no Resultado	346,98	102,09



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

23 Participação nos Resultados

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

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\$ 876,90 (R\$/Mil). Não houve implantação de plano previdenciário privada.

25 Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas nos exercícios de 2022 e 2021. A título de remuneração da diretoria, foram pagos durante o exercício os valores abaixo relacionados.

	Legislação Societária	
	2022	2021
Remuneração	321,62	372,28
INSS - Parte Empresa	64,32	74,46
Outros Benefícios	18,51	16,20
Total	404,45	462,94

26 Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros nos exercícios contábeis de 2022 e 2021.

27 Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

A CERIS não participou de Programa de Recuperação Fiscal REFIS, nos exercícios de 2022 e 2021.

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	2022 a 2023	1.400,00	54,57
Seguro de Vida em Grupo	2022 a 2023	6.416,44	57,12
Sede - Administrativa	2022 a 2023	1.370,00	2,58



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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. Eventos Subsequentes

29.1. Subsídios Tarifários DECRETO 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018

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

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

Os impactos aos consumidores até então amparados pelos subsídios citados, deverão ocorrer nos próximos anos.

29.2. Efeitos da Revisão dos IFRS 9, 15 e 16.

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

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

29.3. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2021 a CERIS contabilizou 19,90% de Perdas (Técnicas e não técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 16,16%. 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

29.5. Exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS e devolução de 20% no período tarifário

Durante o exercício de 2020, o STF encerrou o julgamento do tema EXCLUSÃO DO ICMS NA BASE DE CÁLCULO DO PIS E COFINS, consagrando, de forma definitiva, que o ICMS não deve fazer parte da base de cálculo destes impostos federais. A CERIS no ano de 2021 efetuou o levantamento dos montantes de PIS e COFINS recolhidos a maior e repassados a seus consumidores, o que resultou em R\$/Mil 326,12 e protocolou junto à Receita Federal processos PERD/COMP, possibilitando procedimentos para recuperação fiscal dos valores, que após homologação deverá ser submetido à ANEEL para que possamos efetuar a devolução aos consumidores. No ano de 2022 portanto a Receita Federal homologou parte dos processos, o que gerou uma restituição no valor R\$ 216,32, valor este já devolvido aos consumidores por meio de tarifa no processo IRT de 07/2022. O Saldo remanescente, no valor de R\$ 137,60, assim que efetivamente compensado e corrigido, deverá ser encaminhado para devolução no ciclo 2023/2024.

30. Balanço Social

Recursos Humanos

Em 2022, 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.

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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.

Educação:

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica 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 ITAPECERICA DA SERRA

Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra						
CNPJ: 57.384.943/0001-82						
Demonstração do Balanço Social - 2022 e 2021						
(Valores expressos em milhares de reais)						
	2022			2021		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	13.715,09			11.600,70		
Lucro Operacional (LO)	1.260,05			336,83		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	4.781,15			4.380,66		
	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	437,16	9,14%	3,19%	387,66	8,85%	3,34%
Encargos sociais compulsórios	889,26	18,60%	6,48%	969,14	22,12%	8,35%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	314,04	6,57%	2,29%	294,12	6,71%	2,54%
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	19,96	0,42%	0,15%	8,26	0,19%	0,07%
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	2,40	0,05%	0,02%	1,20	0,03%	0,01%
Outros Benefícios	103,34	2,16%	0,75%	75,70421	1,73%	0,65%
Total	1.766,16	36,94%	12,88%	1.736,08	39,63%	14,97%
	% sobre			% sobre		
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	30,40	2,41%	0,22%	28,69	8,52%	0,25%
Total de contribuições para a sociedade	30,40	2,41%	0,22%	28,69	8,52%	0,25%
Tributos - excluídos encargos sociais	2.737,24	217,23%	19,96%	2.899,76	860,89%	25,00%
Total	2.767,64	219,64%	20,18%	2.928,45	869,41%	25,24%
	% sobre			% sobre		
4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Relacionamento com a operação da empresa						
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Total	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

	2022	2021
	em	em
	unidades	unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	47	48
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	8	8
Ensino médio	30	28
Ensino fundamental	9	12
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	9	11
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	13
Acima de 45 anos	24	24
Admissões durante o período	5	3
Mulheres que trabalham na empresa	7	6
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n° total de mulheres	42,86%	50,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n° total de gerentes	75,00%	75,00%
Pretos que trabalham na empresa	6	5
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n° total de negros	16,67%	20,00%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n° total de gerentes	25,00%	25,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	78	74
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	8,59	8,55
Maior remuneração	11,08	10,00
Menor remuneração	1,29	1,17
Acidentes de trabalho	2	3

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 2022, 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 17.642,33, superior ao ano anterior em 6,30% que foi de R\$/mil 16.639,65.

Número de Consumidores – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2022 foi de 6.595, já em 2021 foi de 6.421 ocasionando um aumento de 2,69% em relação ao ano anterior.

Despesas com Pessoal – As Despesas com Pessoal e Administração do exercício de 2022 importaram em R\$/mil 4.781,15 e no exercício anterior foi de R\$/mil 4.380,66, ocasionado um aumento de 9,14% em relação ao ano anterior.

Despesas Administrativas – As demais despesas Administrativas no exercício de 2022, foi de R\$/mil 2.672,38, superior em 0,30% a do ano anterior que foi de R\$/mil 2.664,37.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Receita (Despesa) Financeira – O Resultado Financeiro no exercício de 2022 importou em R\$/mil 798,79 enquanto que, no exercício de 2021, houve um Resultado Financeiro R\$/mil 511,00.

31.2 Análise Econômico-Financeira

Coeficientes	Fórmula	Unidade	2022
1. Liquidez			
Corrente ou Comum	$AC - PC$	R\$	7.165,48
Seca	$(AC - E) / PC$	R\$	4,41
Absoluta	AD / PC	R\$	2,56
Geral	$(AC + RLP) / (PC + ELP)$	R\$	4,35
2. Lucratividade			
Bruta s/ Vendas	$(LB / VB) \times 100$	%	14,14
Operacional s/ Vendas	$(LO / VB) \times 100$	%	14,14
Líquida s/ Vendas	$(LL / VB) \times 100$	%	11,76
Líquida s/ Capital	$(LL / CS) \times 100$	%	42,51
Líquida s/ Patrimônio Líquido	$(LL / PL) \times 100$	%	10,56
3. Rentabilidade			
Retorno Líquido s/ Investimentos	$(LL / AT) \times 100$	%	9,12
4. Endividamento			
Recursos de Terceiros no Investimento	$[(PC + ELP - ADC) / AT] \times 100$	%	13,64
Recursos Próprios no Investimento	$[(PL + REF - ADC) / AT] \times 100$	%	86,36
5. Investimentos			
Capital Fixo Aplicado	$(AP / AT) \times 100$	%	8,06
Capital de Risco Aplicado	$[(AC + RLP) / AT] \times 100$	%	78,64
6. Garantias			
Reais s/ Capital	$(IM / CS) \times 100$	%	6,31
Totais s/ Capital	$(AP / CS) \times 100$	%	37,57
7. Capital de Giro Próprio			
Capital de Giro	$(AC - PC) / 1.000$	R\$	7,17

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. Patrimonial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Integralizado	REP = Receita Equiv. Patrimonial
AT = Ativo Total	ADC = Adto. p/Aumento de Capital	DD = Despesas Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Monet. Balanço

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA 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 2022	Iposto de Renda	0,60	-	0,60
Exercício de 2022	Contribuição Social	-	-	-
Exercício de 2022	IRRF Sob Aplic Financeira	74,90	-	74,90
Exercício de 2022	Pis/Pasep	0,94	-	0,94
Exercício de 2022	Cofins	136,65	-	136,65
Exercício de 2022	ICMS	137,65	180,96	318,61
Exercício de 2022	Tributos Municipais	0,31	-	0,31
TOTAIS		351,06	180,96	532,02

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
Total parcelamento	-	-	-

33 Informações de Natureza Social e Ambiental

Em 31/12/2022, bem como em 31/12/2021, a CERIS não possuía nenhum passivo ambiental em Curso. Informamos, também, 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 com consciência ecológica, visando à segurança da rede associada aos cuidados da natureza.

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.

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,



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPACERICA DA SERRA

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 07/2022, 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 Almoxarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da Receita Requerida – RR da 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:

2022	0,98%	7,20%	10,74%
	IRT 2020	IRT 2021	IRT 2022
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	24.624.728,62	26.397.709,08	29.232.823,04
(2) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	1.194.500,97	1.280.505,04	1.418.031,28
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	23.430.227,65	25.117.204,04	27.814.791,76
(5) Depreciação Acumulada	9.986.994,85	10.706.058,48	11.855.889,16
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	14.637.733,77	15.691.650,60	17.376.933,88
(7) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	0,00	0,00	0,00
(9) Almoxarifado em Operação	73.874,19	79.193,13	87.698,47
(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)	14.711.607,96	15.770.843,73	17.464.632,35
(11) Taxa de Depreciação	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	554.627,62	594.560,81	658.416,64
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	937.209,11	1.004.688,16	1.112.591,67

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEERICA DA SERRA

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 07/2022 por meio da RH 3.078 que homologou o Reposicionamento Tarifário com financeiros de (7,10%) (sete virgula dez por cento negativo), sendo 16,05% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e -23,15% relativos aos componentes financeiros. As tarifas de aplicação da CERIS ficaram, em média, reajustadas em 14,43%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

41 Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos

Nos exercícios de 2022 e 2021 não houve necessidade da contabilização da Provisão para Ajuste a Valor de Recuperação de Ativos, uma vez que, sendo todos os bens da 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:

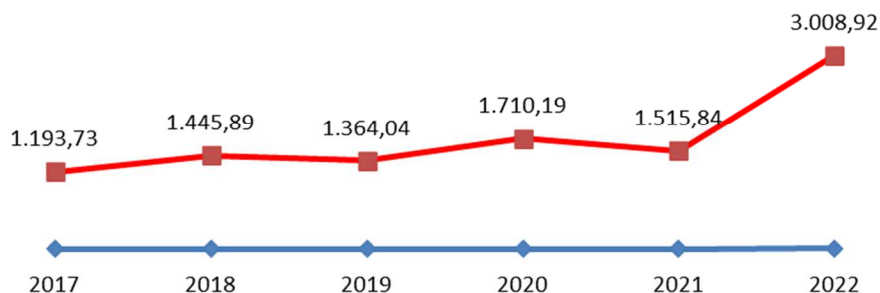
	2022	2021
Lucro/Prejuízo Líquido	2.058,84	847,83
Juros sobre Empréstimos e Financiamento:	-	-
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	346,99	102,09
Depreciação e Amortização	603,09	565,92
	3.008,92	1.515,84



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

EBTIDA ou LAJIDA (Legislação Societária)



43

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 ITAPEPECERICA DA SERRA

BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2022						
Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societário	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Ativos						
Ativo circulante		9.190,58	-	9.190,58	-	9.190,58
Caixa e equivalentes de caixa		5.181,64	-	5.181,64	-	5.181,64
Consumidores	14.1	2.010,16	-	2.010,16	-	2.010,16
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		171,31	-	171,31	-	171,31
Tributos compensáveis		351,06	-	351,06	-	351,06
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		256,07	-	256,07	-	256,07
Investimentos temporários		-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.2	900,48	-	900,48	-	900,48
Despesas pagas antecipadamente		34,44	-	34,44	-	34,44
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		285,41	-	285,41	-	285,41
Ativo não circulante		15.039,46	(5.465,75)	9.573,72	-	9.573,72
Consumidores		-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		180,96	-	180,96	-	180,96
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-
Investimentos temporários		591,27	-	591,27	-	591,27
Empréstimos		-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	1.162,23	1.162,23	-	1.162,23
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	14.217,02	(12.703,95)	1.513,07	-	1.513,07
Intangível	14.5	50,22	6.075,97	6.126,19	-	6.126,19
Total do ativo		24.230,05	(5.465,75)	18.764,30	-	18.764,30



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Passivo						
Passivo circulante						
		2.025,10	-	2.025,10	-	2.025,10
Fornecedores		212,58	-	212,58	-	212,58
Empréstimos, financiamentos e debêntures		-	-	-	-	-
Obrigações sociais e trabalhistas		382,09	-	382,09	-	382,09
Benefício pós-emprego		-	-	-	-	-
Tributos		523,94	-	523,94	-	523,94
Provisão para litígios		-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		-	-	-	-	-
Encargos setoriais		180,38	-	180,38	-	180,38
Provisão para descomissionamento		-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1	433,81	-	433,81	-	433,81
Provisão para uso do bem público		-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-
Obrigações com associados		25,19	-	25,19	-	25,19
Outros passivos circulantes		267,12	-	267,12	-	267,12
Passivo não circulante		534,05	-	534,05	-	534,05
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 Ene		534,05	-	534,05	-	534,05
Total do passivo		2.559,15	-	2.559,15	-	2.559,15
Patrimônio líquido						
Capital social		4.027,00	-	4.027,00	-	4.027,00
Reservas de capital		(530,59)	-	(530,59)	-	(530,59)
Outros resultados abrangentes		5.465,74	(5.465,74)	0,00	-	0,00
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		11.398,77	-	11.398,77	-	11.398,77
Sobras à disposição da Assembleia		779,38	-	779,38	-	779,38
Perdas não cobertas pelos cooperados		530,59	-	530,59	-	530,59
Participação de não controladores		-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido		21.670,89	(5.465,74)	16.205,15	-	16.205,15
Total do passivo e do patrimônio líquido		24.230,05	(5.465,74)	18.764,30	-	18.764,30



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECERICA DA SERRA

DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCICIO 2022						
	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
Operações em continuidade						
Receita / Ingresso		17.642,33	-	17.642,33	-	17.642,33
Fornecimento de energia elétrica		5.398,98	-	5.398,98	-	5.398,98
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		9.161,26	-	9.161,26	-	9.161,26
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		268,35	-	268,35	-	268,35
Serviços cobráveis		26,64	-	26,64	-	26,64
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		-	-	-	-	-
Outras receitas vinculadas		2.787,11	-	2.787,11	-	2.787,11
Tributos		(2.737,24)	-	(2.737,24)	-	(2.737,24)
ICMS		(2.473,48)	-	(2.473,48)	-	(2.473,48)
PIS-PASEP		(45,34)	-	(45,34)	-	(45,34)
Cofins		(209,26)	-	(209,26)	-	(209,26)
ISS		(9,16)	-	(9,16)	-	(9,16)
Encargos - Parcela "A"		(1.190,01)	-	(1.190,01)	-	(1.190,01)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.150,71)	-	(1.150,71)	-	(1.150,71)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(39,30)	-	(39,30)	-	(39,30)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-	-	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido		13.715,09	-	13.715,09	-	13.715,09
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"		(5.001,50)	-	(5.001,50)	-	(5.001,50)
Energia elétrica comprada para revenda		(2.885,46)	-	(2.885,46)	-	(2.885,46)
Energia elétrica comprada para revenda - Proinfa		-	-	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		(1.928,91)	-	(1.928,91)	-	(1.928,91)
Encargos e Demais Despesas Setoriais		(185,66)	-	(185,66)	-	(185,66)
(-) Reversão de devolução tarifária		(1,47)	-	(1,47)	-	(1,47)
Outros		-	-	-	-	-
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis		-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis		8.713,59	-	8.713,59	-	8.713,59
Custos gerenciáveis - Parcela "B"		(7.987,10)	530,59	(7.456,51)	-	(7.456,51)
Pessoal e administradores (inclui 60,11 de remuneração a administradores)		(4.781,15)	-	(4.781,15)	-	(4.781,15)
Material		(697,86)	-	(697,86)	-	(697,86)
Serviços de terceiros		(1.116,64)	-	(1.116,64)	-	(1.116,64)
Arrendamento e aluguéis		(270,17)	-	(270,17)	-	(270,17)
Seguros		(57,13)	-	(57,13)	-	(57,13)
Doações, contribuições e subvenções		(30,40)	-	(30,40)	-	(30,40)
Provisões		(16,22)	-	(16,22)	-	(16,22)
Recuperação de despesas		42,11	-	42,11	-	42,11
Tributos		(46,99)	-	(46,99)	-	(46,99)
Depreciação e amortização		(1.173,59)	530,59	(643,00)	-	(643,00)
Gastos diversos da atividade vinculada		(139,51)	-	(139,51)	-	(139,51)
Outras Receitas Operacionais		373,46	-	373,46	-	373,46
Outras Gastos Operacionais		(72,98)	-	(72,98)	-	(72,98)
Resultado da Atividade		729,46	530,59	1.260,05	-	1.257,08



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Equivalência patrimonial		-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	798,79	-	798,79	-	798,79	
Despesas financeiras	(18,96)	-	(18,96)	-	(18,96)	
Receitas financeiras	817,74	-	817,74	-	817,74	
Resultados com atos Cooperados	-	-	-	(974,23)	(974,23)	
Sobras com atos cooperados			-	(974,23)	(974,23)	
Outros ajustes LALUR	6,53	6,53				
Valores Indedutíveis	-	-	-	6,53	6,53	
Comp. Prejuízos Exercício Anteriores	-	-	-	-	-	
Prejuízos exercícios Anteriores			-	-	-	
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	1.528,24	530,59	2.058,83	(967,70)	1.084,60	
Despesa com impostos sobre os lucros	(346,99)	-	(346,99)	-	(346,99)	
Resultado líquido das operações em continuidade	1.181,26	530,59	1.711,85	(967,70)	737,62	
Operações descontinuadas						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas		-	-	-	-	
Resultado líquido do exercício	1.181,26	530,59	1.711,85	(967,70)	737,62	

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2022									
	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo REG em 31 de dezembro de 2022	4.027,00	(530,60)	5.465,74	0,00	-	11.398,76	1.309,98	-	21.670,89
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	-	-	(5.465,74)	-	-	-	-	-	(5.465,74)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	530,60	-	-	-	-	(530,60)	-	-
RATES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos IFRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeitos Fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo SOC em 31 de dezembro de 2022	4.027,00	-	-	0,00	-	11.398,76	779,38	-	16.205,15

44. Quotas da CDE Repassadas as Distribuidoras e Reembolsadas pela ELETROBRAS

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/2021 o saldo de R\$/mil 202,88 a receber.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

	SALDO ANTERIOR	REALIZADO	RECEBIDO	A RECEBER
DMR - BAIXA RENDA (TSEE)	4,85	177,64	(164,55)	17,94
SUBVENÇÃO CDE DENSIDADE - PARCELA B	195,94	2.490,97	(2.467,68)	219,23
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2020/2021	(0,58)	0,58	-	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2020/2021	1,21	-	(1,21)	-
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2021/2022	-	44,11	(44,11)	-
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2021/2022	-	3,38	(2,07)	1,32
SUBSÍDIO CDE RURAL - CICLO 2022/2023	-	12,62	(11,55)	1,07
SUBSÍDIO CDE ÁGUA E ESGOTO - CICLO 2022/2023	-	0,88	-	0,88
SUBSÍDIO TARIFA EQUILIBRADA	1,47	-	(1,47)	-
SUBSÍDIO CDE DMR BAIXA RENDA - CICLO 2020/2021	-	243,20	(243,20)	-
OUTROS	3,85	243,20	(247,06)	-
TOTAL	206,74	2.973,38	(2.935,84)	240,43

45. 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 16/03/2023 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.

46. Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD

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

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

47. Lei de Proteção dos Dados - LGPD

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

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 2022 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 os resultados com Atos Cooperados, que apresentaram Sobras no valor de 779.384,88 (Setecentos e setenta e nove mil, trezentos e oitenta e quatro reais e oitenta e oito centavos), ficarão à disposição da AGO para deliberação da sua destinação;
- 7) Que os resultados com Atos não Cooperados, que apresentou um lucro no valor de R\$ 737.618,34 (Setecentos e trinta e sete mil, seiscentos e dezoitos reais e trinta e quatro centavos)), foi devidamente transferidos para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme determina a Lei e na NBC T 10.8;
- 8) Dado o exposto, recomendamos a aprovação das Demonstrações Contábeis e Financeiras do exercício findo de 2022, pela Assembleia Geral Ordinária.

São Lourenço da Serra, 15 de março de 2023.

Audir Canevari

Audir Canevari

Conselheiro Fiscal – Coordenador

Marcelo Eleutério

Marcelo Eleutério

Conselheiro Fiscal - Titular

Sebastião de Moraes

Sebastião de Moraes

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br

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 comercial@ceris.com.br 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 ITAPÉCERICA DA SERRA - CERIS**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 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 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 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "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 2022, 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 ITAPACERICA 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, 24 de fevereiro de 2023.

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

JOSE HENRIQUE
EYNG:50626590949

Assinado de forma digital por
JOSE HENRIQUE
EYNG:50626590949
Dados: 2023.02.27 16:21:37 -03'00'

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



PAC

REGULATÓRIO

2022

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECERICA 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 e geração de energia elétrica.

VALORES

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

DIRETORIA 2022

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
Sebastião de Moraes	Conselheiro Titular
Gentil Mauricio Godoi	Conselheiro Suplente
Adão Botelho do Nascimento	Conselheiro Suplente
Claudio de Almeida	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 2022, 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 Itapecerica 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 ITAPEERICA DA SERRA

Carta do Presidente

Em 2022 tivemos o quinto ano desta gestão na permissionária CERIS.

Esta cooperativa presta serviço de distribuição de energia no setor elétrico que é regulado pela ANEEL e continuamos com bons índices de satisfação do cliente.

Seguimos investindo na melhoria da infraestrutura de trabalho, bem como cumprimos o PDD – Plano de Desenvolvimento da Distribuição ultrapassando um milhão e cem mil 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 os números e duração das faltas de energia abaixo dos limites da ANEEL.

Com 190 ligações novas executadas, atingiu-se em dezembro de 2022 a marca de 6595 unidades consumidoras ligadas.

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

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

Que a CERIS continue trilhando os melhores caminhos em 2023 e Deus abençoando a todos.

Laurindo Pereira Pinto

Presidente



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

Carta do Contador

“Não fazemos aquilo que queremos e, no entanto, somos responsáveis por aquilo que somos.”

Jean-Paul Sartre

No intuito de subsidiar a Diretoria, Cooperados, Usuários, Governo e Sociedade na tomada de decisões a respeito desta Empresa, apresento as Demonstrações Contábeis Regulatória, Societária e Fiscal, com as movimentações Patrimoniais, Econômicas e Financeiras do Exercício de 2022.

Novamente a Cooperativa apresentou ao final do ano de 2022, resultados considerados satisfatório.

Mesmo ainda sob efeitos da situação econômica gerada na sociedade devido à Pandemia de COVID, o que ocasionou grande inadimplência por parte dos consumidores, ainda assim a CERIS obteve um resultado positivo recorde. Porém este resultado precisa ser devidamente analisado, pois deu-se devido a eventos de efeitos subsequentes, em especial o resultado do processo de reajuste tarifário ocorrido em 07/2022, onde os itens financeiros tiveram grande peso, pois com a retirada do ICMS da base de cálculo dos tributos Federais PIS/COFINS o índice de reajuste sofreu uma redução nas tarifas, o que beneficiou nossos Consumidores, mas gerou um ganho de Caixa positivo e efeitos na Neutralidade da Parcela A, que será revista no IRT 2023.

A Cooperativa manteve seus investimentos na melhoria das suas redes de distribuição, o que pode ser confirmado no montante de valores alocados em seu PDD. Também, manteve seu histórico de manter em dia suas obrigações fiscais, regulatórias, confirmando-se por meio das CND's e Certificados de Adimplemento junto as Autoridades Fiscais Federais, Estaduais, Municipais e Agência Reguladora.

Mais uma vez agradeço a DEUS por mais um ano a frente do Setor Contábil desta Cooperativa.

São Lourenço da Serra – SP, 04/2022

Regivaldo das Virgens Silva

Contador

CRC: 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Carta do Engenheiro

Ano de 2022 pós-pandemia do coronavírus, foi o ano de doses de reforço das vacinas, o que eliminou o afastamento dos colaboradores pela infecção do vírus, ou seja, nenhum funcionário afastado pelo motivo exposto. Com isso, permitiu assegurar o fornecimento de energia elétrica aos consumidores, bem como, em atender aos pedidos de ligação, com recordes no número de solicitações dependente de obra na rede.

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra – CERIS, recebe energia elétrica através de 15 pontos de conexões com a Supridora ENEL e distribui energia para uma região predominantemente rural e densamente arborizada, pois estamos na região da Mata Atlântica, com uma área de permissão de 235,64 Km², que abrange parte dos municípios de Embu Guaçu, Juquitiba, Itapecerica da Serra, São Lourenço da Serra e São Paulo.

Continuamos atuando fortemente na melhoria/manutenção das nossas redes, nas podas de árvores e na manutenção da faixa sobre a rede primária e secundária. Reafirmando assim o nosso compromisso com a qualidade e continuidade do fornecimento de energia elétrica.

Reforço a grande satisfação e parabênz a família CERIS pelo empenho e dedicação em atender o Plano de Investimento, comprometido no início de 2022, bem como, o atendimento das solicitações de ligações de energia elétrica no prazo estabelecido pelo órgão regulador.

Geraldo Yasuo Yoshitake

Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA 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, Itapecerica 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 6.595 consumidores sendo, aproximadamente, 23% de consumidores no perímetro urbano e 77% de consumidores no perímetro rural e não atende a nenhum “Consumidor Livre”.

- **Ligação de Consumidores** - foram realizadas, no ano de 2022, 190 novas ligações, sendo todas para consumidores Residenciais, totalizando ao final do período 6.595 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, Itapecerica Serra, Juquitiba, São Lourenço da Serra e São Paulo. Não atendemos nenhum consumidor livre dentro de nossa área de Permissão.

Número de Consumidores

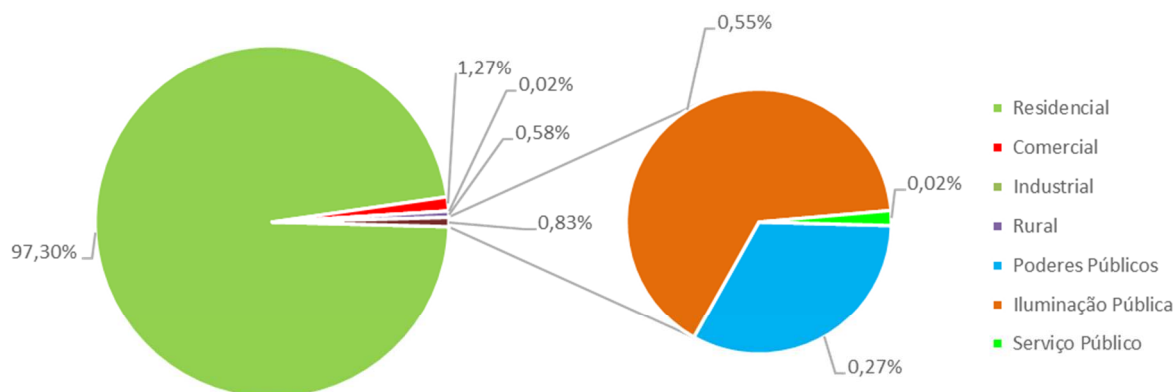
Consumidores	2018	2019	2020	2021	2022
Residencial	5.679	5.827	6.072	6.235	6.417
Comercial	82	85	87	88	84
Industrial	-	-	-	1	1
Rural	39	42	41	42	38
Poderes Públicos	19	18	18	18	18
Iluminação Pública	33	34	34	36	36
Serviço Público	1	1	1	1	1
Total	5.853	6.007	6.253	6.421	6.595
Variação	2,86%	2,63%	4,10%	2,69%	2,71%



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

CONSUMIDORES POR CLASSE



O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra, no ano 2022, foi de 16,84 GWh, tendo apresentado um crescimento de 3,15% em relação a 2021.

As classes que tiveram maiores variações em 2022 em relação a 2021 foram: Industrial com um crescimento de 931,58%, e a Comercial com uma redução de (-14,89%).

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

Mercado Atendido

Classe	2021	2022	%
Residencial	12.902	12.453	-3,48%
Industrial	133	1.372	931,58%
Comercial	1.934	1.646	-14,89%
Rural	690	661	-4,20%
Demais Classes	669	711	6,28%
Poderes Públicos	86	128	
Iluminação Pública	490	493	
Serviço Público	93	90	
Total	16.328	16.843	3,15%

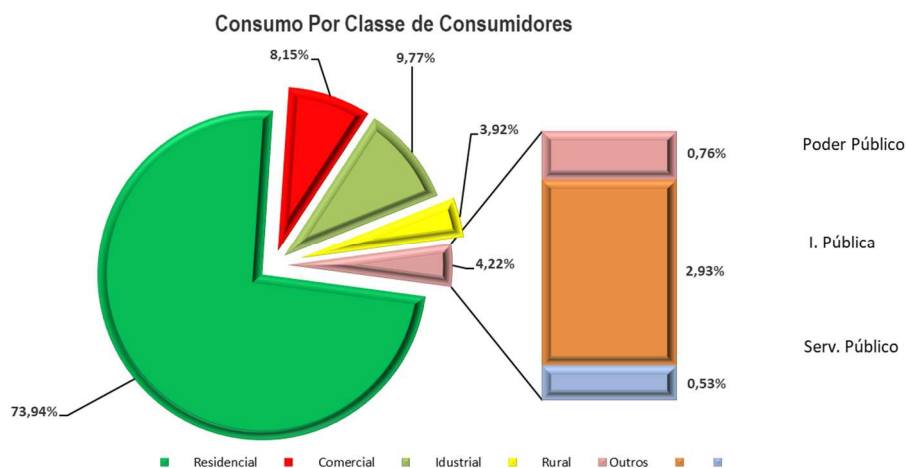


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Balanco Energético

Mercado Atendido - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Energia Faturada	15,92	15,94	16,79	16,32	16,84
Fornecimento	15,92	15,94	16,79	16,32	16,84
Residencial	12,26	12,24	13,08	12,90	12,45
Comercial	2,37	2,38	2,27	1,93	1,37
Industrial	-	-	-	0,13	1,65
Rural	0,71	0,76	0,80	0,69	0,66
Poderes Públicos	0,16	0,02	0,08	0,09	0,13
Iluminação Pública	0,42	0,46	0,47	0,49	0,49
Serviço Público	-	0	0,09	0,09	0,09
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	15,92	15,94	16,79	16,32	16,84



As perdas totais de energia sobre a energia requerida (comprada) apresentou um aumento de 1,8% em 2022 em relação a 2021

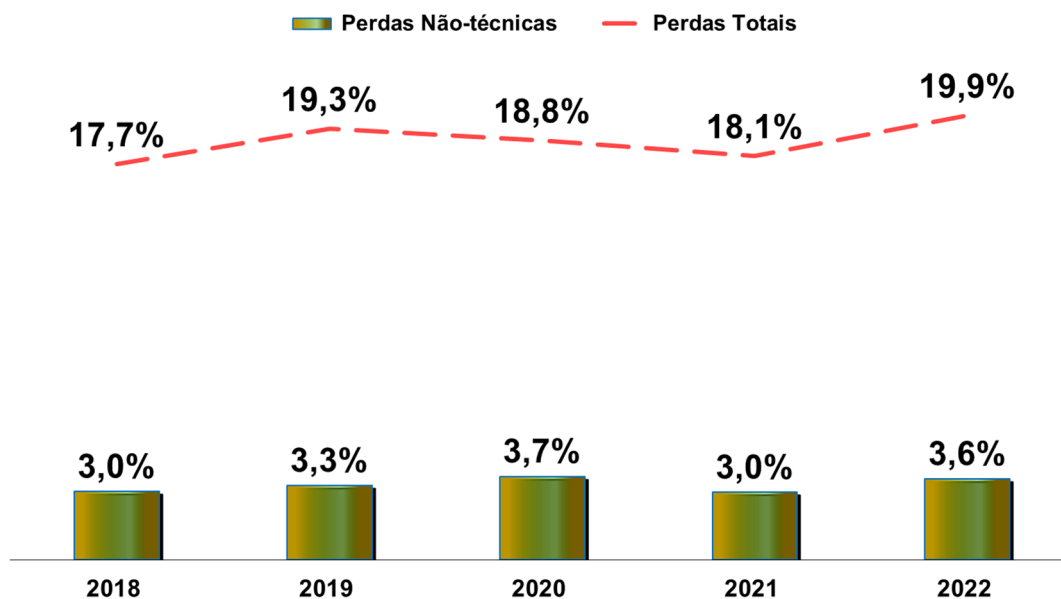


CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Energia Requerida - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
Venda de Energia	15,94	16,07	16,79	16,32	16,84
- Fornecimento	15,94	16,07	16,79	16,32	16,84
- Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Mercado Atendido	15,94	16,07	16,79	16,32	16,84
Perdas na Rede Básica					
Perdas na Distribuição	3,43	3,84	3,88	3,60	4,18
Perdas Técnicas	2,84	3,18	3,11	3,00	3,42
Perdas não Técnicas - PNT	0,59	0,66	0,77	0,60	0,76
PNT / Energia Requerida %	3,0%	3,3%	3,7%	3,0%	3,6%
Perdas Totais - PT	3,43	3,84	3,88	3,60	4,18
PT / Energia Requerida %	17,7%	19,3%	18,8%	18,1%	19,9%
Total	19,37	19,91	20,67	19,92	21,02

PERDAS





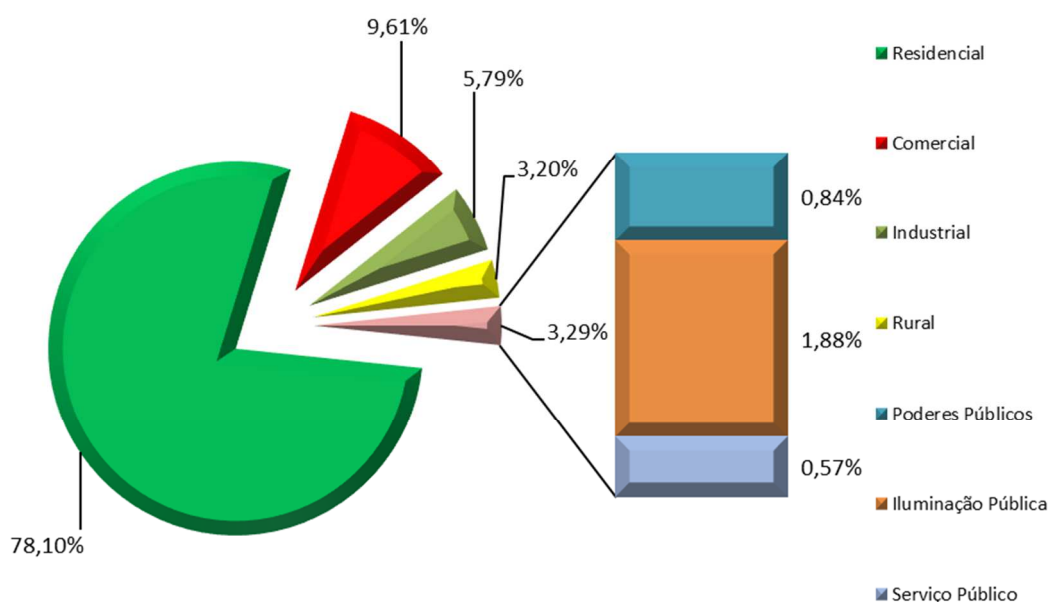
CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECICA DA SERRA

Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$ 14.560,23 R\$/mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil			
Classe	2022	2021	%
Residencial	11.372,03	11.491,82	-1,04%
Comercial	1.399,96	1.572,36	-10,96%
Industrial	843,21	93,41	802,67%
Rural	465,64	431,54	7,90%
Outros	479,40	412,03	16,35%
Poderes Públicos	122,40	77,93	57,07%
Iluminação Pública	273,29	258,62	5,67%
Serviço Público	83,70	75,48	10,89%
Total	14.560,23	14.001,17	3,99%

Receita líquida por classe de consumidores





CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2022, apresentou um crescimento de 2,71% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	Número de Consumidores		
	2022	2021	Var %
Residencial	6.417	6.235	2,92%
Comercial	84	88	-4,55%
Industrial	1	1	0,00%
Rural	38	42	-9,52%
Outros	55	55	0,00%
Poderes Públicos	18	18	0,00%
Iluminação Pública	36	36	0,00%
Serviço Público	1	1	0,00%
Total	6.595	6.421	2,71%

Tarifas - As tarifas médias de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2022, após a realização do IRT ocorrida em 07/2022, são as relacionadas no quadro abaixo.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MW/h
Residencial	704,77
Comercial	658,69
Industrial	458,59
Rural	656,64
Outros	605,88

Tarifa Baixa Renda por faixa de Consumo	KWh	KWh	KWh	KWh
Faixa de consumo	0 a 30	31 a 100	101 a 220	Acima 220
Tarifas Brutas	0,23795	0,40791	0,61187	0,67985

Segue abaixo valores de DMR – Diferença Mensal de Receita apuradas em 2022 referentes a aplicação de Tarifa Social Baixa Renda e a correspondente Fonte de Custeio.



CERIS

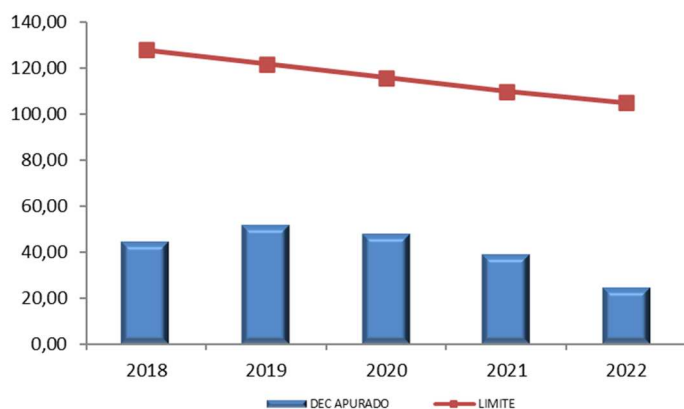
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Evolução Mensal por Distribuidora						
Ceris - 2022						
Referência	Número de Unidades Consumidoras			DMR - Diferença Mensal de Receita solicitada (R\$)	Fontes de Custeio da TSEE	
	Residencial Total	Baixa Renda	% Baixa Renda /		CDE (R\$)	TARIFA (R\$)
jan/22	6.239	156	2,5	5.207,52	5.207,52	0
fev/22	6.243	229	3,67	7.231,01	7.231,01	0
mar/22	6.246	451	7,22	13.291,56	13.291,56	0
abr/22	6.265	643	10,26	18.944,87	18.944,87	0
mai/22	6.282	697	11,1	19.943,95	19.943,95	0
jun/22	6.313	729	11,55	21.052,49	21.052,49	0
jul/22	6.352	602	9,48	17.678,30	17.678,30	0
ago/22	6.378	528	8,28	16.558,09	16.558,09	0
set/22	6.390	536	8,39	17.336,18	17.336,18	0
out/22	6.383	526	8,24	17.528,42	17.528,42	0
nov/22	6.400	544	8,5	17.942,88	17.942,88	0
dez/22	6.417	571	8,9	18.829,74	18.829,74	0

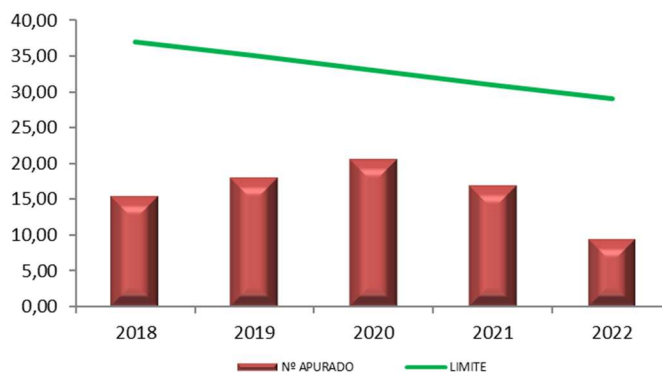
Qualidade do fornecimento - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

LIMITES ANEEL	DEC	FEC	Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de Espera (horas)
2018	128	37	2018	44,75	15,38	2,88
2019	122	35	2019	52,09	18,02	3,28
2020	116	33	2020	47,91	20,67	2,50
2021	110	31	2021	39,20	16,90	2,94
2022	105	29	2022	24,59	9,46	2,67

DEC (Horas)



FEC (Interrupções)



Atendimento ao consumidor

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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 2022, o lucro líquido regulatório foi de R\$ 1.181,26, contra R\$ 199,15 em 2021, uma variação positiva de 493,14%.

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 1.711,85

RESULTADO REGULATÓRIO: R\$/mil 1.181,26

RESULTADO FISCAL: R\$/mil 737,62

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/Mil 13.715,09, enquanto em 2021 situou-se em R\$/Mil 11.600,70.

As despesas operacionais totalizaram em 2022 R\$/Mil 7.987,10, 5,21% superiores em relação a 2021.

A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 10,56%. Segue alguns gráficos de indicadores Econômicos que demonstram a evolução da Cooperativa no período dos últimos 5 anos:

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/Mil 1.383,21, superior em 13,78% a 2021, que foi de R\$/Mil 1.215,68, conforme evolução abaixo:

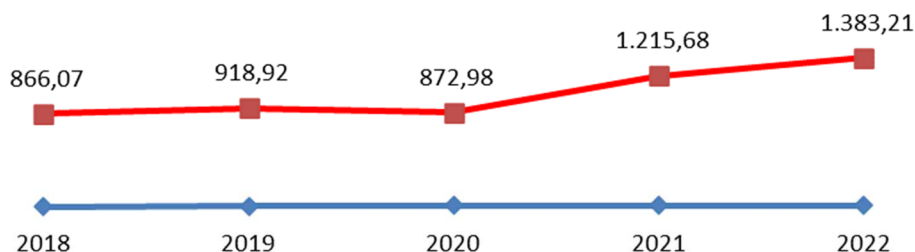
Observamos que devido a mudanças na metodologia de cálculo do indicador determinado pela ANEEL, o valor do ano de 2021 ficou muito superior em relação ao ano anterior.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

EBTIDA ou LAJIDA (Regulatória)



Investimentos:

Em 2022, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/Mil 1.180,21 aplicado diretamente no PDD projetado em 2021 para o ano de 2022. Para esta mesma rubrica nos próximos 5 (cinco) anos, a Permissionária manteve a estima um investimento total de R\$ 3.800,00 R\$/mil.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	R\$ Mil Nominais				R\$ Mil em moeda constante de 31/dez/2022				
	2020	2021	2022		2023	2024	2025	2026	2027
AIS Bruto ¹	576,34	1.023,47	1.180,21	15,31%	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Transformador de Distribuição	74,39	128,12	114,28		90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Medidor	103,44	253,64	133,78		216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	62,89	135,86	253,53		56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	335,62	505,85	678,62		398,00	398,00	398,00	398,00	398,00
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-



CERIS

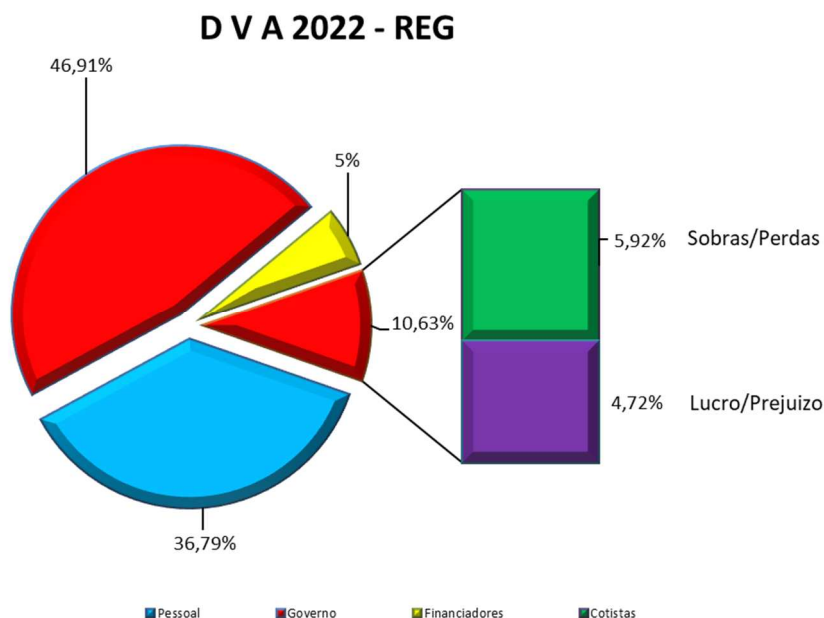
COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

R\$ Mil	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
Plano de Investimentos 2022	1.180,21	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00

R\$ Mil	2022P	2023R	2024R	2025R	2026R
Plano de Investimentos 2021	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
Diferença	136,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%

Aumentamos o grau de investimento em 2022 em relação ao PDD de 2021, dando continuidade no investimento em manutenção e recondutoramento de trechos de rede em regiões arborizadas de cabo nu por cabo recoberto, com objetivo na melhoria dos índices de continuidade.

Valor Adicionado Regulatório: Em 2022, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela COOPERATIVA foi de R\$/Mil 11.107,51, representando 60,70% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:



Obs. Do percentual relacionado aos valores destinados aos Acionistas, 10,63%, 5,92% referem-se aos valores de sobras totais apuradas, sobre as quais foram feitas as destinações estatutárias de 20% (10% Reserva Legal, 5% RATES e 5% Reserva Investimento); 4,72 % referem-se aos Lucros sobre Atos não Cooperados, que foram transferidos para a Conta de Reserva RATES conforme determinação da Lei.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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 2022 o capital social da CERIS era de R\$ 4.027,00 mil, composto por 402.699.889 mil cotas, com valor nominal de R\$ 0,01.

Cotistas	Cotas	%
Cooperados	402.699.889	100
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
	0	0
TOTAL	402.699.889	100

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 Itapecerica 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 2022 da qualidade de atendimento da CERIS:

Serviços Comerciais

Tempos médios de atendimento					
CERIS - Mensal / 2022					
MÊS	NIE	NUMOCORR	TMD	TME	TMP
Janeiro	184	208	33,00	78,14	116,99
Fevereiro	120	137	28,93	50,96	84,53
Março	167	188	33,64	59,15	78,99
Abril	111	122	29,57	88,00	124,20
Maio	111	122	31,19	52,55	99,08
Junho	76	79	34,16	43,76	66,92
Julho	83	97	31,43	52,40	52,27
Agosto	132	154	28,48	68,40	69,88
Setembro	88	107	33,40	43,77	58,37
Outubro	120	148	32,70	51,69	92,14
Novembro	144	172	29,38	62,14	76,65
Dezembro	185	211	31,05	54,16	86,07
CERIS - ANUAL / 2022					
ANO	NIE	NUMOCORR	TMD	TME	TMP
2022	1521	1745	31,36	60,19	86,16



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECEIRICA DA SERRA

Índices de Compensação de Continuidade					
Região SUDESTE					
CERIS - 2022					
Compensações	DIC, FIC e DMIC			DICRI	Total
	Mensais	Trimestrais	Anuais	Mensais	
Quantidade das compensações	1	0	0	3	4
Valor das compensações (R\$)	108,56	0,00	0,00	171,42	279,98

Histórico DER/FER por Distribuidora		
Ceris		
Ano	DER	FER
2010	692,98	8,11
2011	217,2	14,78
2012	121,22	6,23
2013	234,95	3,23
2014	116,09	1,94
2015	86,74	0,75
2016	129,23	1,1
2017	0	0
2018	100,8	0,17
2019	192,67	0,17
2020	162,23	0,16
2021	0,1	0,31
2022	94,53	0,3

Reclamações Comerciais por Distribuidora - Resumo						
Permissionárias - Ceris						
Ano	Quantidade Reclamações Recebidas	Reclamações Encerradas				
		Quantidade	Procedentes	% Procedentes s/ Encerradas	Improcedentes	% Improcedentes s/ Encerradas
2010	111	106	36	33,96	70	66,04
2011	200	203	68	33,5	135	66,5
2012	154	149	30	20,13	119	79,87
2013	69	72	16	22,22	56	77,78
2014	39	38	10	26,32	28	73,68
2015	20	19	4	21,05	15	78,95
2016	24	24	6	25	18	75
2017	10	10	0	0	10	100
2018	12	11	1	9,09	10	90,91
2019	30	31	1	3,23	30	96,77
2020	26	26	1	3,85	25	96,15
2021	40	42	2	4,76	40	95,24
2022	43	44	2	4,55	42	95,45



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA 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 e 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:

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do Resultado do Exercícios Simplificada (Valores expressos em milhares de reais)	2022	2021
	Consolidado	
	2022	2021
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	17.642,33	16.639,65
Tributos	(2.737,24)	(2.899,76)
Encargos - Parcela "A"	(1.190,01)	(2.139,19)
Receita líquida / Ingresso líquido	13.715,09	11.600,70
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(5.001,50)	(4.218,83)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.713,59	7.381,87
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.987,10)	(7.591,63)
Resultado da Atividade	729,46	(209,76)
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	798,79	511,00
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	1.528,24	301,24
Despesa com impostos sobre os lucros	(346,99)	(102,09)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.181,26	199,15



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Gestão pela qualidade total: Em 2022, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações de qualidade de gestão, e reuniões relacionadas com o gerenciamento da rotina em diferentes áreas da Empresa. Recebemos periodicamente consultoria que analisa, na prática, nossos processos, e, apresenta orientação para que nossas rotinas estejam de acordo com a Gestão pela Qualidade, desta forma, a CERIS teve a revisão da sua Certificação em 11/2021, comprovando assim as suas boas práticas.

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

Recursos humanos: Em 2022 a CERIS investiu R\$/mil 19,96 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.

Adicionalmente, a CERIS concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2022 os seguintes benefícios: a) Auxílio Alimentação: R\$/Mil 428,86; b) Auxílio médico R\$/mil 314,03; c) e Seguro de Vida R\$/mil 57,12.

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 - 2022 e 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

	2022			2021		
	R\$ mil			R\$ mil		
1 - Base de cálculo						
Receita Líquida (RL)	13.715,09			11.600,70		
Lucro Operacional (LO)	729,46			(209,76)		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	4.781,15			4.380,66		
	% sobre			% sobre		
2 - Indicadores sociais internos	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	437,16	9,14%	3,19%	387,66	8,85%	3,34%
Encargos sociais compulsórios	889,26	18,60%	6,48%	969,14	22,12%	8,35%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	314,04	6,57%	2,29%	294,12	6,71%	2,54%
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	19,96	0,42%	0,15%	8,26	0,19%	0,07%
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	2,40	0,05%	0,02%	1,20	0,03%	0,01%
Outros Benefícios	103,34	2,16%	0,75%	75,70421	1,73%	0,65%
Total	1.766,16	36,94%	12,88%	1.736,08	39,63%	14,97%
	% sobre			% sobre		
3 - Indicadores sociais externos	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	30,40	4,17%	0,22%	28,69	-13,68%	0,25%
Total de contribuições para a sociedade	30,40	4,17%	0,22%	28,69	-13,68%	0,25%
Tributos - excluídos encargos sociais	2.737,24	375,24%	19,96%	2.899,76	-1382,44%	25,00%
Total	2.767,64	379,41%	20,18%	2.928,45	-1396,12%	25,24%
	% sobre			% sobre		
4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Relacionamento com a operação da empresa						
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Total	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	2022	2021
	em	em
	unidades	unidades
5 - Indicadores do corpo funcional		
Empregados no final do período	47	48
Escolaridade dos empregados		
Superior e extensão universitária	8	8
Ensino médio	30	28
Ensino fundamental	9	12
Faixa etária dos empregados		
Abaixo de 30 anos	9	11
De 30 até 45 anos (exclusive)	14	13
Acima de 45 anos	24	24
Admissões durante o período	5	3
Mulheres que trabalham na empresa	7	6
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n° total de mulheres	42,86%	50,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n° total de gerentes	75,00%	75,00%
Pretos que trabalham na empresa	6	5
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n° total de negros	16,67%	20,00%
% de cargos gerenciais ocupados por pretos em relação ao n° total de gerentes	25,00%	25,00%
Portadores de deficiência física	0	0
Dependentes	78	74
Estagiários	0	0
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	8,59	8,55
Maior remuneração	11,08	10,00
Menor remuneração	1,29	1,17
Acidentes de trabalho	2	3



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Outorgada em números	2022	2021	%
Atendimento	-	-	
Número de consumidores	6.595	6.421	2,71%
Número de empregados	47	48	-2,08%
Número de consumidores por empregado	140	134	4,90%
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%
Mercado			
Área de Permissao (Km ²)	235,64	235,64	0,00%
Geração própria (GWh)	0	0	0,00%
Demanda máxima (MWh/h)	5.116	4.021	27,23%
Distribuição direta (GWh)	16,84	16,33	0,00%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1.905,50	2.017,00	-5,53%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	732,00	702,00	4,27%
Total (exceto curto prazo)	0	0	0,00%
Residencial	704,77	722,29	-2,43%
Comercial	658,69	670,02	-1,69%
Industrial	458,59	574,16	-20,13%
Rural	656,64	625,59	4,96%
Suprimento	0	0	0,00%
DEC (horas)	24,59	39,20	-37,27%
População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes)	1,51	1,36	11,03%
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	5,09	4,94	3,04%
FEC (número de interrupções)	9,46	16,90	-44,02%
Número de reclamações por 1.000 consumidores	9,55	9,65	-1,04%
Operacionais			
Número de usinas em operação	0	0	0,00%
Número de subestações	0	0	0,00%
Linhas de transmissão (Km)	0	0	0,00%
Linhas de distribuição (Km)	491,92	488,98	0,60%
Capacidade instalada (MW)	24,69	24,44	1,02%
Financeiros			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	17.642,33	16.639,65	6,03%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	13.715,09	11.600,70	18,23%
Margem operacional do serviço líquida (%)	28,63%	43,44%	-34,08%
EBITDA OU LAJIDA	1.383,21	1.215,68	13,78%
Lucro líquido (R\$ mil)	1.181,26	199,15	493,14%
Lucro líquido por mil cotas	-	-	0,00%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	21.670,89	20.587,57	5,26%
Valor patrimonial por cota R\$	0,00005	-	0,00%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	10,56	5,14	105,32%
Endividamento do patrimônio líquido (%)	86,36	83,98	2,84%
Em moeda nacional (%)	100	100	0,00%
Em moeda estrangeira (%)	-	-	0,00%
Ativos Financeiros Setoriais	900,48	157,52	
Passivos Financeiros Setoriais	433,81	447,57	
Indicadores de Perfomance	-	-	
Sálario Médio dos Funcionarios	3,6	3,16	13,92%
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,36	0,34	5,32%
Energia Gerada/Comprada por Comsumidor	0,00255	0,00254	0,40%

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

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 2022 da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra.

São Lourenço da Serra, abril/2023

A Administração



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Balanco Patrimonial Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA		
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de	2022	2021
(Valores expressos em milhares de reais)		
	Consolidado	
	2022	2021
Ativos		
Ativo Circulante	9.190,58	8.370,93
Caixa e equivalentes de caixa	5.181,64	4.835,31
Consumidores	2.010,16	2.120,11
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	171,31	128,19
Tributos compensáveis	351,06	528,40
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	256,07	285,20
Investimentos temporários	-	-
Empréstimos	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	900,48	157,52
Despesas pagas antecipadamente	34,44	36,86
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	285,41	279,35
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	15.039,46	14.981,75
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	180,96	180,60
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Investimentos temporários	591,27	528,17
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	14.217,02	14.245,24
Intangível	50,22	27,75
Total do ativo	24.230,05	23.352,68



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Passivo		
Passivo Circulante	2.025,10	2.292,02
Fornecedores	212,58	157,82
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	4,27
Obrigações sociais e trabalhistas	382,09	369,68
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	523,94	497,32
Provisão para litígios	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	180,38	507,69
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos Financeiros Setoriais	433,81	447,57
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	25,19	29,77
Outros passivos circulantes	267,12	277,90
Passivos de operações descontinuadas	-	-
Passivo Não-Circulante	534,05	473,10
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	534,05	473,10
Total do passivo	2.559,15	2.765,12
Patrimônio líquido	21.670,89	20.587,57
Capital social	4.027,00	4.028,30
Reservas de capital	(530,59)	546,59
Outros resultados abrangentes	5.465,74	6.092,96
Reservas de lucros	-	-
Lucros ou prejuízos acumulados	-	-
Ações em tesouraria	-	-
Participação de não controladores	-	-
Reserva de sobras	11.398,77	10.012,37
Sobras à disposição da Assembleia	1.309,98	(92,65)
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do patrimônio líquido	21.670,89	20.587,57
Total do passivo e do patrimônio líquido	24.230,05	23.352,68



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA CNPJ Nº 57.384.943/0001-82		
Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de (Valores expressos em milhares de reais)	2022	2021
	Consolidado	
	2022	2021
Operações em continuidade		
Receita / Ingresso	17.642,33	16.639,65
Fornecimento de energia elétrica	5.398,98	5.883,75
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	9.161,26	8.117,42
Ativos e Passivos Regulatórios	268,35	104,70
Serviços cobráveis	26,64	26,02
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-
Outras receitas	2.787,11	2.507,77
Tributos	(2.737,24)	(2.899,76)
ICMS	(2.473,48)	(2.607,98)
PIS-PASEP	(45,34)	(50,53)
Cofins	(209,26)	(233,09)
ISS	(9,16)	(8,17)
Encargos - Parcela "A"	(1.190,01)	(2.139,19)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.150,71)	(940,15)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(39,30)	(34,25)
Outros encargos	-	(1.164,79)
Receita líquida / Ingresso líquido	13.715,09	11.600,70
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(5.001,50)	(4.218,83)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.885,46)	(4.030,62)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(1.928,91)	-
Encargos e demais despesas setoriais	(185,66)	(133,46)
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	(1,47)	(69,29)
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-
Outros	-	14,54
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	8.713,59	7.381,87



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.987,10)	(7.591,63)
Pessoal e administradores	(4.781,15)	(4.380,66)
Material	(697,86)	(607,17)
Serviços de terceiros	(1.116,64)	(971,98)
Arrendamento e aluguéis	(270,17)	(227,69)
Seguros	(57,13)	(96,94)
Doações, contribuições e subvenções	(30,40)	(28,69)
Provisões	(16,22)	(149,92)
(-) Recuperação de despesas	42,11	11,14
Tributos	(46,99)	(46,53)
Depreciação e amortização	(1.173,59)	(1.121,34)
Gastos diversos	(139,51)	(161,04)
Outras Receitas Operacionais	373,46	260,10
Outras Despesas Operacionais	(72,98)	(70,89)
Resultado da Atividade	729,46	(209,76)
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	798,79	511,00
Despesas financeiras	(18,96)	(59,97)
Receitas financeiras	817,74	570,97
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	1.528,24	301,24
Despesa com impostos sobre os lucros	(346,99)	(102,09)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.181,26	199,15



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Demonstração da Mutação do Patrimônio Líquido Regulatório

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA									
CNPJ Nº 57.384.943/0001-82									
Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021									
(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
Saldo em 31 de dezembro de 2020	4.028,30	557,36	6.733,32	0,00	-	9.184,68	(21,48)	-	20.482,18
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	756,52	-	756,52
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	592,62	(592,62)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	28,37	(28,37)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	(557,36)	(640,36)	-	-	-	-	-	(1.197,72)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	546,59	-	-	-	-	-	-	546,59
RATES	-	-	-	-	-	206,69	(206,69)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.028,30	546,59	6.092,96	0,00	-	10.012,36	(92,64)	-	20.587,57
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	(1,30)	-	-	-	-	-	-	-	(1,30)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	1.181,25	-	1.181,25
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	551,36	(551,36)	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	48,71	(48,71)	-	-
Outros Resultados Abrangentes	-	(1.077,19)	(627,22)	-	-	-	-	-	(1.704,41)
Outras Reservas (Efeitos IFRS)	-	-	-	-	-	-	1.607,77	-	1.607,77
RATES	-	-	-	-	-	786,33	(786,33)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.027,00	(530,60)	5.465,74	0,00	-	11.398,76	1.309,98	-	21.670,89



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		
	2022	2021
Atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	15.796,35	14.959,55
Outros recebimentos	3.609,24	2.812,27
Pagamentos a fornecedores	(3.061,31)	(3.016,51)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(5.015,39)	(4.315,64)
Pagamentos a empregados	(3.173,91)	(2.764,20)
Tributos Federais	(1.300,85)	(1.269,98)
Tributos Estaduais e Municipais	(2.715,72)	(2.494,79)
Encargos Setoriais	(2.137,17)	(1.842,82)
Outros Pagamentos	(975,24)	(989,14)
Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais	1.026,00	1.078,74
Atividades de investimento		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	-
Aquisição de imobilizado	(1.158,65)	(1.398,77)
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	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento	(1.158,65)	(1.398,77)
Atividades de financiamento		
Pagamento de empréstimos	-	-
Dividendos pagos	-	-
Receitas de Aplicações Financeiras	478,98	168,65
Despesas Bancárias	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento	478,98	168,65
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	346,33	(151,38)
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	4.835,31	4.986,68
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	5.181,64	4.835,31



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEKERICA DA SERRA

Notas Explicativas Regulatórias

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

(Valores expressos em milhares de reais)

1. Setor Elétrico no Brasil

O Setor de Energia Elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o Setor Elétrico. A política regulatória para o Setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela 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. Subsequentemente 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 subsequente. Esta revisão poderá resultar num ajuste escalar com valor positivo, nulo ou negativo.

Adicionalmente aos ajustes referentes aos Custos da Parcela A e Parcela B mencionados acima, 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 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

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 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias apresentadas nas páginas 36 a 37, 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:

- (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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

(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.

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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 ITAPECERICA DA SERRA

4. Consumidores e Permissionárias e Permissionárias

DESCRIÇÃO - R\$ Mil	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS						
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias			
Fornecimento de Energia	1.510,97	1,95	416,73	15,70	21,24	82,31	(125,36)	49,75	24,60	11,12	13,70	(12,56)	2.010,16	1.848,99
- Residencial	773,10	-	358,84	15,55	19,23	80,93	(115,68)	43,15	21,23	8,28	13,70	(12,56)	1.205,77	958,59
- Industrial	97,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,39	-
- Comercial	89,05	-	26,80	0,15	0,93	0,62	(1,56)	5,16	0,49	2,36	-	-	124,00	225,41
- Rural	38,85	-	6,59	-	-	-	-	1,44	2,88	0,48	-	-	50,24	38,08
- Poderes Públicos	6,58	-	5,57	-	1,08	0,76	(0,76)	-	-	-	-	-	13,23	7,39
- Iluminação Pública	22,38	-	18,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,53	46,89
- Serviço Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Serviço Taxado	158,58	-	-	-	-	-	(7,36)	-	-	-	-	-	151,22	128,79
- Fornecimento Não Faturado	323,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	323,88	440,78
Participação Financeira do Consumidor	1,17	1,95	0,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,90	-
- (-) Arrecadação Processo Classif.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional													-	-
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira													-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica													-	-
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado													-	-
TOTAL	1.510,97	1,95	416,73	15,70	21,24	82,31	(125,36)	49,75	24,60	11,12	13,70	(12,56)	2.010,16	1.848,99



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECERICA DA SERRA

4.1. Inadimplência

Inadimplência por Distribuidora - Evolução no Ano								
MÊS	PERCENTUAL DA RECEITA FATURADA NO ENÉSIMO MÊS ANTERIOR AINDA NÃO RECEBIDA NO MÊS DE REFERÊNCIA							QUANTIDADE E DE SUSPENSÃO POR INADIMPLIMENTO
	Ceris - 2022 - TOTAL							
	24 (%)	21 (%)	18 (%)	12 (%)	6 (%)	3 (%)	1 (%)	
Janeiro	14,92	0,33	5,39	13,03	0,51	53,54	118,96	138
Fevereiro	0,27	0,7	4,8	0,34	0,44	56,24	138,36	94
Março	0,13	4,87	8,85	0,45	6,67	1,72	92,05	117
Abril	0,33	5,39	3,23	0,62	47,75	42,94	85,78	67
Maio	0,7	4,79	0,32	1,3	0,72	14,01	75,7	86
Junho	4,87	2,73	0,42	7,36	0,45	2,53	103,03	90
Julho	5,39	0,91	0,42	0,33	0,67	2,46	79,15	64
Agosto	4,79	0,32	0,3	0,28	12,84	7,32	67,7	90
Setembro	2,72	0,41	0,39	0,3	1,96	2,04	124,87	86
Outubro	0,9	0,42	0,48	4,9	1,49	2,6	67,62	94
Novembro	0,32	0,3	1,16	0,26	2,61	2,87	147,95	66
Dezembro	0,4	0,36	7,2	0,3	0,66	3,2	163,7	37

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 ITAPEÇERICA DA SERRA

5. Imobilizado

Ativo Imobilizado em Serviço - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2022	Valor Líquido em 31/12/2021	Obrigações Especiais Brutas	Amortização Acum.	Obrigações Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	26.228	837	(255)	-	(259)	26.551	582	(14.467)	12.084	12.531	-	-	-
Terrenos	10	-	-	-	-	10	-	-	10	10	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	428	-	-	-	-	428	-	(260)	168	183	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	24.077	810	(157)	-	(259)	24.471	653	(13.157)	11.314	11.611	-	-	-
Veículos	1.664	27	(98)	-	-	1.593	(71)	(1.018)	575	710	-	-	-
Móveis e Utensílios	49	-	-	-	-	49	-	(33)	17	19	-	-	-
Administração	1.208	123	-	-	-	1.331	123	(588)	743	696	-	-	-
Terrenos	5	-	-	-	-	5	-	-	5	5	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	580	-	-	-	-	580	-	(243)	336	356	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	410	123	-	-	-	533	123	(238)	294	208	-	-	-
Veículos	156	-	-	-	-	156	-	(71)	85	103	-	-	-
Móveis e Utensílios	58	-	-	-	-	58	-	(35)	22	24	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	27.436	960	(255)	-	(259)	27.882	705	(15.055)	12.827	13.227	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava-liação	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depre-ciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2022	Valor Líquido em 31/12/2021	Obriga-ções Especiais Brutas	Amorti-zação Acum.	Obriga-ções Especiais Líquidas
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos						-	-	-	-	-	-	-	-
Outros						-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos						-	-	-	-	-	-	-	-
Outros						-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	1.017	3.433	(3.062)	-	-	1.388	372		1.388	1.017	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	186	1.125	(899)	-	-	412	226		412	186	-	-	-
Outros	831	2.308	(2.163)	-	-	976	145		976	831	-	-	-
Administração	2	290	(289)	-	-	2	0		2	2	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	153	(153)	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Outros	2	137	(137)	-	-	2	0		2	2	-	-	-
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Subtotal	1.018	3.723	(3.351)	-	-	1.390	372		1.390	1.018			
Total do Ativo Imobilizado	28.454	4.683	(3.606)	-	(259)	29.272	1.077	(15.055)	14.217	14.245	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava-liação	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amorti-zação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2022	Valor Líquido em 31/12/2021
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uso do Bem Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição	74	-	-	-	-	74	-	(74)	-	-
Servidões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Softwares	74	-	-	-	-	74	-	(74)	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Administração	77	30	-	-	-	107	30	(56)	50	28
Softwares	77	30	-	-	-	107	30	(56)	50	28
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialização	0	-	-	-	-	0	-	-	0	0
Softwares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	0	-	-	-	-	0	-	-	0	0
Total do Ativo Intangível	151	30	-	-	-	181	30	(130)	50	28



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECERICA 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 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2022	Adições Liquidas (A)-(B)+(C)
AIS Bruto	9.983,48	810,27	(156,88)	-	13.834,13	24.471,00	653,39
Transformador de Distribuição	2.006,89	207,34	(117,30)	-	4.272,33	6.369,26	90,04
Medidor	822,38	131,04	(34,02)	-	252,51	1.171,91	97,02
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	1.855,06	294,61	(4,73)	-	1.520,19	3.665,13	289,88
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	1.135,44	177,28	(0,83)	-	219,37	1.531,26	176,45
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	4.163,71	-	-	-	7.569,73	11.733,44	-
Obrigações Especiais do AIS Bruto	473,10	100,74	(39,78)	-	-	534,06	140,52
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	473,10	100,74	(39,78)	-	-	534,06	60,96
	-	-	-	-	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Ativo Imobilizado - R\$ Mil	Taxas anuais médias de depreciação (%)	Valor Bruto	2022	Valor líquido	2021
			Depreciação e Amortização Acumulada		Valor líquido
Em serviço					
Geração		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
Transmissão		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
Distribuição		24.471,01	(13.157,05)	11.313,95	11.610,51
Custo Histórico		10.636,85	(4.788,64)	5.848,21	5.517,55
Correção Monetária Especial				-	-
Reavaliação		13.834,16	(8.368,42)	5.465,74	6.092,96
Administração		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
Comercialização		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
Atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		-	-	-	-
Custo Histórico				-	
Correção Monetária Especial				-	
Reavaliação				-	
TOTAIS		24.471,01	(13.157,05)	11.313,95	11.610,51
Em Curso - R\$ Mil					
Geração				-	
Transmissão				-	
Distribuição		1.388		1.388	1.017
Administração		2		2	2
Comercialização				-	
Atividades Não Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica				-	
		1.390	-	1.390	1.018
		25.861	(13.157)	12.704	12.629

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPACERICA DA SERRA

As principais taxas anuais de depreciação por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº 367 de 2009, são as seguintes:

	Taxas Anuais de Depreciação
Geração	
Equipamento geral	10,00
Equipamentos da tomada d'água	3,70
Estrutura da tomada d'água	4,00
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00
Turbina hidráulica	2,50
Transmissão	
Condutor do sistema	2,50
Equipamento geral	10,00
Estrutura do sistema	2,50
Religadores	4,30
Distribuição	
Barra de capacitores	6,70
Chave de distribuição	6,70
Condutor do sistema	5,00
Estrutura do sistema	5,00
Regulador de tensão	4,80
Transformador	5,00
Administração central	
Equipamento geral	10,00
Veículos	20,00

De acordo com 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	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
POSTE CIRCULAR DE CONCRETO 12 M 400 DAN	61.217,07
VEICULOS	55.840,93
LICENÇA SOFTWARE USEALL E2-WEB	30.000,00
VEICULOS	23.931,82
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	23.551,35
MEDIDOR ELETRONICO MONOFÁSICO 1 EL 3 FIOS 15(100)A 2	18.518,82
POSTE DE CONCRETO CIRCULAR 12M / 400 DAN	18.003,26
SISTEMA DE ALIMENTAÇÃO DE ENERGIA COMPOSTO POR :	17.995,84
POSTE CIRCULAR DE CONCRETO 12 M 400 DAN	16.938,06
POSTE CIRCULAR DE CONCRETO 12 M 400 DAN	16.206,43

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

CONSOLIDADO	
Descrição do Bem	Em R\$ Mil
CAMINHÃO FORD F 14.000 160 2003/2003 BRANCA CHASSI 9B	56.511,62
AUTOMÓVEL VW SAVEIRO 1.6 2004/2004 BRANCA CHASSI 9B	24.748,00
AUTOMÓVEL FIAT UNO MILLE ECONOMY 2012/2013 BRANCO	17.080,60
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	5.905,34
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	4.557,78
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	3.948,92
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	3.920,72
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	3.826,67
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	3.826,67
TRANSFORMADOR DE DISTRIBUIÇÃO AÉREO, TENSÃO PRIM	3.201,57

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”



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 01/08/2021 a 31/07/2022, 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 SELIC até o mês efetivo da sua compensação, não havendo limite de prazo para sua realização.

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a 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 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 tarifária, a CERIS apresenta os saldos dos Ativos e Passivos Financeiros após contabilização dos ajustes ocorridos no IRT/2022, conforme quadro abaixo.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA 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 31/12/2021	Adição	Amorti- zação	Remune- ração	Transfe- rências	Saldo em 31/12/2022	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Ativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)						-				
Custo da Energia de Itaipu						-				
Proinfa						-				
Transporte Rede Básica						-				
Transporte de Energia - Itaipu						-				
ESS						-				
CDE						-				
CFURH						-				
Demais Ativos Financeiros Setoriais	158	1.420	(677)	-	-	900	-	-	-	-
Majoração PIS/Cofins	140	686	(618)	-	-	208				
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-				
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-				
Neutralidade da Parcela A	18	734	(60)	-	-	692				
Sobrecontratação de Energia	-	-	-	-	-	-				
Diferimento de Reposição na RTP	-	-	-	-	-	-				
Outros	-	-	-	-	-	-				
(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.						-				
Total Ativos Financeiros Setoriais	158	1.420	(677)	-	-	900	-	-	-	-



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 31/12/2021	Adição	Amorti- zação	Remune- ração	Transfe- rências	Saldo em 31/12/2022	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
CVA Passiva	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de Energia - (CVAenerg)						-				
Custo da Energia de Itaipu						-				
Proinfa						-				
Transporte Rede Básica						-				
Transporte de Energia - Itaipu						-				
ESS						-				
CDE						-				
CFURH						-				
Demais Passivos Financeiros Setoriais	448	(2.676)	2.662	-	-	434	-	-	-	-
Majoração PIS/Cofins	-	-	-	-	-	-				
Programas Sociais Governamentais	-	-	-	-	-	-				
Quota Parte de Energia Nuclear	-	-	-	-	-	-				
Neutralidade da Parcela A	22	(53)	31	-	-	1				
Sobrecontratação de Energia	-	(76)	152	-	-	76				
Devoluções Tarifárias	-	(2.066)	2.066	-	-	0				
Outros	426	(481)	413	-	-	357				
Total Passivos Financeiros Setoriais	448	(2.676)	2.662	-	-	434	-	-	-	-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

7. Empréstimos e Financiamentos

Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL																									
SUPERINTENDÊNCIA DE FISCALIZAÇÃO ECONÔMICA E FINANCEIRA - SFF																									
REMAÇÕES TRIMESTRAIS - RIT												RP 211.2													
PORTFOLIO FINANCEIRO												Atividade: CONSOLIDADO DAS ATIVIDADES													
Agente: Tab 27												Código:		Trim/Ano: 1T2013						R\$ Mil					
LIN	INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adim- plente?	Data Captação / Repactuação	Tipo de Garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pgto Juros	Frequência Pgto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz. de Amortiz.	Sistemática Amortização	o de Principal e Juros de Longo Prazo	2024	2025	2026	2027	2028	2028+	Total	Observações
1	Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Linha 01 (informar instituição ou linha)				-																				
1.2	Linha 02				-																				
2	Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	4	-	4	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	■	-
2.1	Bancos Credores (Ajustes Nat.Contábil)	-	4		4	SM						mensal													- bancos credores - ativos
2.2	ILinha 2		-		-																				
3	Dividas Tributárias (Refis, Paes,...)	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	União	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1	União 01				-																				
3.1.2	União 02				-																				
3.2	Estado	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	■	-
3.2.1	Estado 01				-																				
3.2.2	Estado 02				-																				
3.3	Município				-																				
4	Dividas com Fundo de Pensão	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	■	-
4.1	Pensão 01				-																				
4.2	Pensão 02				-																				
5	Dividas com Agentes do Setor	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	■	-
5.1	Renegociação 01 (credor ou encargo?)				-																				
5.2	Renegociação 02				-																				
6	Mútuos Passivos	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	■	-
6.1	Mútuo 01				-																				
6.10	Mútuo 02				-																				
7	Diversos	-	-	-	-	Selecionar		Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar	-	-	-	-	-	-	-	■	-
7.1	Outros 01				-																				
7.2	Outros 02				-																				
8	Total por Divida	-	4	-	4												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.1	Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.2	Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	4	-	4												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.3	Tributária	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.4	Fundo de Pensão	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.5	Intra-setoriais	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.6	Mútuos (Empresas Relacionadas)	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	
8.7	Diversos	-	-	-	-												-	-	-	-	-	-	-	-	



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

ATIVOS FINANCEIROS		Tab 28		Atividade: CONSOLIDADO DAS ATIVIDADES																			
LIN	INSTITUIÇÃO / LINHA DEVEDORA	Juros de	Principal	Principal +	Saldo	Adim- plente?	Indexador	Spread	Data Próximo	Frequência	Data Próxima	Vencimento	Frequência	Sistemática	ma de Amortização							Observações	
		Curto Prazo	Curto Prazo	Juros LP	Total										2024	2025	2026	2027	2028	2028+	Total		
9	Ativos Financeiros	-	4.835	528	5.363											-	-	-	-	-	-	-	
9.1	Caixa e Aplicações Financeiras	-	4.835	528	5.363	Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar		-	-	-	-	-	-	-	
9.1.1	Saldo Final de Caixa - Conta 111		-	-	-																		
9.1.2	Aplic. Financ. CDB			528	528																		
9.1.3	Aplic. Financ. Fundos DI		-	-	-																		
9.1.4	Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.		4.835	-	4.835																		
9.1.5	Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 01		-		-																		-
9.1.6	Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02				-																		-
9.2	Mútuos Ativos	-	-	-	-	Selecionar	Selecionar			Selecionar			Selecionar	Selecionar		-	-	-	-	-	-	-	🟢
9.2.1	Mútuo 01		-		-																		-
9.2.6	Mútuo 02				-																		-



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEERICA DA SERRA

Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

A CERIS não se utilizou de instrumentos derivativos em 2022 e 2021.

Composição do Endividamento e Dívida Líquida - R\$ Mil

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2022	Total 2021
(+) Dívida Bruta	-	4	-	4	2
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	4	-	4	2
Tributária	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	-	-	-	-
Intra-setoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intra-setoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
(-) Ativos Financeiros	-	(4.835)	(528)	(5.363)	(5.495)
Alta Liquidez	-	(4.835)	-	(4.835)	(4.987)
Demais Aplicações Financeiras	-	-	(528)	(528)	(507)
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	(2)
(+) Dívida Líquida I	-	(4.831)	(528)	(5.359)	(5.493)
(+/-) Derivativos / Fair Value	-	-	-	-	-
(+) Dívida Líquida II	-	(4.831)	(528)	(5.359)	(5.493)

8. Imposto de renda e contribuição social diferido.

Não houve Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos em 2022 e 2021 na CERIS.

9. Provisões para Litígios

No ano de 2022, 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 ITAPEPECERICA DA SERRA

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação - Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço		638	-	-	638
Participação da União, Estados e Municípios		52			52
Participação Financeira do Consumidor		231			231
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		299	-	-	299
Ultrapassagem de demanda		204			204
Excedente de reativos		95			95
Diferença das perdas regulatórias		-			-
Outros		-			-
(-) Amortização Acumulada - AIS		(104)	-	-	(104)
Participação da União, Estados e Municípios		(6,50)			(6)
Participação Financeira do Consumidor		(50,84)			(51)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		(1)			(1)
Programa de Eficiência Energética - PEE		-			-
Pesquisa e Desenvolvimento		(6)			(6)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		-			-
Outros		(39)	-	-	(39)
Ultrapassagem de demanda		(18)			(18)
Excedente de reativos		(21)			(21)
Diferença das perdas regulatórias		-			-
Outros		-			-
Total		534	-	-	534



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEPECERICA DA SERRA

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:

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 DOAÇÕES E SUBVENÇÕES		5,25
23 PESQUISA E DESENVOLVIMENTO		50,00
24 EXCEDENTE DEMANDA		292,23
25 VALORES PENDENTES DE RECEBIMENTO		6,96
26 (-) AMORTIZAÇÃO ACUMULADA - AIS		(103,55)
TOTAL		534,05



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

11. Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2022, representa R\$/Mil 4.027,00, sendo composto por 402.699.889 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 0,01 cada, com a seguinte composição:

Números de Quotas em milhares		
Acionistas		%
Cooperados	402.699.889	100,00
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
	-	-
Total	402.699.889	100,00

Reservas de Capital		
	2022	2021
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2020	-	-
Doações e subvenções para investimentos	-	-
Conta de resultados a compensar (CRC)	-	-
Outras	(530,59)	546,59
Total	(530,59)	546,59

Reserva de lucros		
	2022	2021
Reserva legal		
Lucros a realizar		
RATES		
ReservaS Estatutárias		
Total	-	-

Outros Resultados Abengentes		
	2022	2021
Reavaliação Compulsória VNR	14.335,90	14.432,53
(-) Reintegração Acumulada VNR	- 8.870,16	- 8.339,57
Outros		
Total	5.465,74	6.092,96



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Reservas de Sobras		
	2022	2021
Reserva legal	2.703,12	2.151,77
Lucros a realizar	-	-
RATES	4.363,71	3.577,38
Reserva Estatutárias	4.331,93	4.283,22
Total	11.398,77	10.012,37

Sobras a Disposição da AGO		
	2022	2021
Sobras a Disposição da AGO	779,38	453,93
Resultados Acumulados - VNR	530,59	-
Efeitos EFRS	- -	546,59
	-	-
Total	1.309,98 -	92,65

12. Receita Operacional Bruta

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Fornecimento - Faturado	6.595	6.421	16.843	16.328	14.560	14.001
Residencial	6.417	6.235	12.453	12.902	11.372	11.492
Industrial	1	1	1.372	133	843	93
Comercial	84	88	1.646	1.934	1.400	1.572
Rural	38	42	661	690	466	432
Poder público	18	18	128	86	122	78
Iluminação pública	36	36	493	490	273	259
Serviço público	1	1	90	93	84	75
Suprimento Faturado						
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-	-	-
Consumidores Cativos						
Consumidores Livres						
Encargos de conexão de agentes de geração						
Permissionárias						
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado						
(-) Transferências	-	-	-	-	-	-
(-) 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						
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado						
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						
Total	6.595	6.421	16.843	16.328	14.560	14.001



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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

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

	2022		2021	
	MWh	R\$ Mil	MWh	R\$ Mil
AES Eletropaulo	21027,63	4.832,43	19.922,39	4.030,62
PROINFA	293,26	169,07	304,48	133,46
Total	21.320,89	5.001,50	20.226,87	4.164,08

14. Pessoal e Administradores

Pessoal e Administradores	2022	2021
Pessoal	4.441,03	3.992,18
Remuneração	2.492,42	2.246,93
Encargos	1.033,39	969,14
Previdência privada	-	-
Previdência - Fundação - Mantenedora	-	-
Previdência - Déficit ou superávit atuarial	-	-
Assistência médica	314,04	294,12
Programa de demissão voluntária	-	-
Despesas rescisórias	37,29	8,17
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	-	-
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Outros	563,90	473,82
Administradores	340,12	388,48
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	321,62	372,28
Benefícios dos administradores	18,51	16,20
(-) Créditos de tributos recuperáveis	-	-
Total	4.781,15	4.380,66

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:



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

	2022	2021
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	1.528,24	301,24
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	(346,99)	(102,09)
Efeitos fiscais sobre:	-	-
Participação nos resultados	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Encargos capitalizados	-	-
Compensação da CSLL e com a Cofins	-	-
Outros	-	-
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(346,99)	(102,09)

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



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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.

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 07/2022 por meio da RH 3.078 que homologou o Reposicionamento Tarifário com financeiros de (7,10%) (sete virgula dez por cento negativo), sendo 16,05% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e -23,15% relativos aos componentes financeiros. As tarifas de aplicação da CERIS ficaram, em média, reajustadas em 14,43%, 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:

- 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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.

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
(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)	21.586,61
(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	-
(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)	13.554,02
(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	-
22) Remuneração do Capital (15)*(20)+(16)*(21)+[(14)-(15)-(16)]*(19)	510,99



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Obs. Segue abaixo resumo do reflexo dos principais números em nosso reajuste de 2022

2022	0,98% IRT 2020	7,20% IRT 2021	10,74% IRT 2022
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	24.624.728,62	26.397.709,08	29.232.823,04
(2) Obrigações Especiais Bruta	-	-	-
(3) Bens Totalmente Depreciados	1.194.500,97	1.280.505,04	1.418.031,28
(4) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)	23.430.227,65	25.117.204,04	27.814.791,76
(5) Depreciação Acumulada	9.986.994,85	10.706.058,48	11.855.889,16
(6) Valor da Base de Remuneração (VBR)	14.637.733,77	15.691.650,60	17.376.933,88
(7) Obrigações Especiais Líquida	-	-	-
(8) Terrenos e Servidões	0,00	0,00	0,00
(9) Almoxarifado em Operação	73.874,19	79.193,13	87.698,47
(10) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(5)-(7)+(8)+(9)	14.711.607,96	15.770.843,73	17.464.632,35
(11) Taxa de Depreciação	4%	4%	4%
(12) Quota de Reintegração Regulatória	554.627,62	560.062,97	565.551,59
(13) Remuneração de Capital (RC) = BRR líq x WACC	937.209,11	1.004.688,16	1.112.591,67

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
(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)	196,54
Obs.: estes valores atualizado até IRT 2022 figura em R\$/mil 253,25	



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Descrição	Receita Último IRT R\$	Receita Verificada	Reajuste	Variação Projetada %	Impacto na Revisão Tarifária %	Part na Receita %
1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)	2.207,58	5.387,93	6.243,41	854,57%	141,21%	41,26%
1.1. Encargos Setoriais	668,05	1.121,08	1.654,66	140,74%	118,69%	10,94%
RGR	-	-	-	-	-	-
CCC	-	-	-	-	-	-
TFSEE	24,18	35,33	42,02	46,11%	18,94%	0,28%
CDE	511,82	938,94	1.389,89	83,45%	48,03%	9,19%
PROINFA	132,05	146,81	222,75	11,18%	51,73%	1,47%
P&D (Eficiência Energética)	-	-	-	-	-	-
NOS	-	-	-	-	-	-
ESS	-	-	-	-	-	-
1.2. Transmissão	242,70	1.746,11	2.300,28	619,45%	31,74%	15,20%
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Rede Básica Fronteira	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-
Conexão	-	-	-	-	-	-
CUSD	242,70	1.746,11	2.300,28	619,45%	31,74%	15,20%
Outros	-	-	-	-	-	-
1.3. Compra de Energia	1.296,83	2.520,74	2.288,47	94,38%	-9,21%	15,13%
CCEAR Existente	-	-	-	-	-	-
CCCEAR Nova	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais	1.296,83	2.520,74	2.288,47	94,38%	-9,21%	15,13%
Itaipu	-	-	-	-	-	-
2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)	5.584,34	7.650,18	8.886,70	36,99%	16,16%	58,74%
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	-	-	-	-	-	-
2.2. Remuneração	-	-	-	-	-	-
2.3. Depreciação	-	-	-	-	-	-
2.4. Receitas Irrecuperáveis	-	-	-	-	-	-
2.5. Outras Receitas	5.584,34	7.650,18	8.886,70	36,99%	16,16%	58,74%
3. Reposicionamento Econômico	19,71%		16,05%			
4. Componentes Financeiros	-11,77%		-23,15%			
5. Reposicionamento com Financeiros	7,94%		-7,10%			
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	-16,09%		-21,53%			
7. Efeito para Consumidor	23,66%		14,43%			

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 ITAPEÇERICA DA SERRA

Descrição	Nota	Regulatório	2022 Ajustes	Societário	Regulatório	2021 Ajustes	Societário
Ativos							
Ativo circulante		9.190,58	-	9.190,58	8.370,93	-	8.370,93
Caixa e equivalentes de caixa		5.181,64	-	5.181,64	4.835,31	-	4.835,31
Consumidores	14.1	2.010,16	-	2.010,16	2.120,11	-	2.120,11
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		171,31	-	171,31	128,19	-	128,19
Tributos compensáveis		351,06	-	351,06	528,40	-	528,40
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado operacional		256,07	-	256,07	285,20	-	285,20
Investimentos temporários		-	-	-	-	-	-
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.2	900,48	-	900,48	157,52	-	157,52
Despesas pagas antecipadamente		34,44	-	34,44	36,86	-	36,86
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à al	14.3	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	-	-	-
Outros ativos circulantes		285,41	-	285,41	279,35	-	279,35
Ativo não circulante		15.039,46	(5.465,74)	9.573,72	14.981,75	(6.092,96)	8.888,79
Consumidores		-	-	-	-	-	-
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	-	-
Serviços em curso		-	-	-	-	-	-
Tributos compensáveis		180,96	-	180,96	180,60	-	180,60
Depósitos judiciais e cauções		-	-	-	-	-	-
Investimentos temporários		591,27	-	591,27	528,17	-	528,17
Empréstimos		-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos		-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	14.1	-	1.162,23	1.162,23	-	893,38	893,38
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	14.217,02	(12.703,95)	1.513,07	14.245,24	(12.628,78)	1.616,45
Intangível	14.5	50,22	6.075,97	6.126,19	27,75	5.642,44	5.670,20
Total do ativo		24.230,05	(5.465,74)	18.764,31	23.352,68	(6.092,96)	17.259,72



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Passivo						
Passivo circulante	2.025,11	-	2.025,11	2.292,02	-	2.292,02
Fornecedores	212,58	-	212,58	157,82	-	157,82
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	4,27	-	4,27
Obrigações sociais e trabalhistas	382,09	-	382,09	369,68	-	369,68
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	-
Tributos	523,94	-	523,94	497,32	-	497,32
Provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	180,38	-	180,38	507,69	-	507,69
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1 433,81	-	433,81	447,57	-	447,57
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	25,19	-	25,19	29,77	-	29,77
Outros passivos circulantes	267,12	-	267,12	277,90	-	277,90
Passivo não circulante	534,05	-	534,05	473,10	-	473,10
Fornecedores	-	-	-	-	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	-	-	-	-	-
Benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	-
Tributos	-	-	-	-	-	-
Provisão para litígios	-	-	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	-	-	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	-	-	-	-	-
Passivos financeiros setoriais	14.1 -	-	-	-	-	-
Provisão para uso do bem público	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações com associados	-	-	-	-	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	534,05	-	534,05	473,10	-	473,10
Total do passivo	2.559,16	-	2.559,16	2.765,12	-	2.765,12
Patrimônio líquido						
Capital social	4.027,00	-	4.027,00	4.028,30	-	4.028,30
Reservas de capital	(530,59)	-	(530,59)	546,59	-	546,59
Outros resultados abrangentes	5.465,74	(5.465,74)	-	6.092,96	(6.092,96)	-
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	11.398,77	-	11.398,77	10.012,37	-	10.012,37
Sobras à disposição da Assembleia	1.309,98	-	1.309,98	(92,65)	-	(92,65)
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-	-	-	-	-
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-
Total do patrimônio líquido	21.670,89	(5.465,74)	16.205,15	20.587,57	(6.092,96)	14.494,61
Total do passivo e do patrimônio líquido	24.230,05	(5.465,74)	18.764,31	23.352,68	(6.092,96)	17.259,72



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

	Nota	Regulatório	2022 Ajustes	Societario	Regulatório	2021 Ajustes	Societario
Operações em continuidade							
Receita / Ingresso		17.642,33	-	17.642,33	16.639,65	-	16.639,65
Fornecimento de energia elétrica		5.398,98	-	5.398,98	5.883,75	-	5.883,75
(-) Transferências		-	-	-	-	-	-
Suprimento de energia elétrica		-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo		-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		-	-	-	-	-	-
		9.161,26	-	9.161,26	8.117,42	-	8.117,42
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		268,35	-	268,35	104,70	-	104,70
Serviços cobráveis		26,64	-	26,64	26,02	-	26,02
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		-	-	-	-	-	-
Outras receitas vinculadas		2.787,11	-	2.787,11	2.507,77	-	2.507,77
Tributos		(2.737,24)	-	(2.737,24)	(2.899,76)	-	(2.899,76)
ICMS		(2.473,48)	-	(2.473,48)	(2.607,98)	-	(2.607,98)
PIS-PASEP		(45,34)	-	(45,34)	(50,53)	-	(50,53)
COFINS		(209,26)	-	(209,26)	(233,09)	-	(233,09)
ISS		(9,16)	-	(9,16)	(8,17)	-	(8,17)
Encargos - Parcela "A"		(1.190,01)	-	(1.190,01)	(2.139,19)	-	(2.139,19)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	-	-	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE		(1.150,71)	-	(1.150,71)	(940,15)	-	(940,15)
Programa de Eficiência Energética – PEE		-	-	-	-	-	-
Taxa de fiscalização		(39,30)	-	(39,30)	(34,25)	-	(34,25)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		-	-	-	-	-	-
Outros encargos		-	-	-	(1.164,79)	-	(1.164,79)
Receita líquida / Ingresso líquido		13.715,09	-	13.715,09	11.600,70	-	11.600,70



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(5.001,50)	-	(5.001,50)	(4.218,83)	-	(4.218,83)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.886,93)	-	(2.886,93)	(4.030,62)	-	(4.030,62)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfra	(169,07)	-	(169,07)	-	-	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(1.928,91)	-	(1.928,91)	-	-	-
Encargos e Demais Despesas Setoriais	(16,59)	-	(16,59)	(133,46)	-	(133,46)
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	-	-	-	(69,29)	-	(69,29)
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	14,54	-	14,54
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	-	-	-	-	-	-
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.713,59	-	8.713,59	7.381,87	-	7.381,87
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(7.987,10)	530,59	(7.456,51)	(7.591,63)	546,59	(7.045,04)
Pessoal e administradores (inclui XX de remuneração a administradores)	(4.781,15)	-	(4.781,15)	(4.380,66)	-	(4.380,66)
Material	(697,86)	-	(697,86)	(607,17)	-	(607,17)
Serviços de terceiros	(1.116,64)	-	(1.116,64)	(971,98)	-	(971,98)
Arrendamento e aluguéis	(270,17)	-	(270,17)	(227,69)	-	(227,69)
Seguros	(57,13)	-	(57,13)	(96,94)	-	(96,94)
Doações, contribuições e subvenções	(30,40)	-	(30,40)	(28,69)	-	(28,69)
Provisões	(16,22)	-	(16,22)	(149,92)	-	(149,92)
Recuperação de despesas	42,11	-	42,11	11,14	-	11,14
Tributos	(46,99)	-	(46,99)	(46,53)	-	(46,53)
Depreciação e amortização	(1.173,59)	530,59	(643,00)	(1.121,34)	546,59	(574,75)
Gastos diversos da atividade	(139,51)	-	(139,51)	(161,04)	-	(161,04)
Outras Receitas Operacionais	373,46	-	373,46	260,10	-	260,10
Outras Gastos Operacionais	(72,98)	-	(72,98)	(70,89)	-	(70,89)
Resultado da Atividade	729,46	530,59	1.260,05	(209,76)	546,59	336,83
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	798,79	-	798,79	511,00	-	511,00
Despesas financeiras	(18,96)	-	(18,96)	(59,97)	-	(59,97)
Receitas financeiras	817,74	-	817,74	570,97	-	570,97
Lucro antes dos impostos sobre o lucro	1.528,24	-	2.058,84	301,24	-	847,83
Despesa com impostos sobre os lucros	(346,99)	-	(346,99)	(102,09)	-	(102,09)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.181,26	-	1.711,85	199,15	-	745,74

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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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	2022	2021
Ativo financeiro indenizável (Nota 1)	1.162,23	893,38
Imobilizado societário	1.513,07	1.616,46
Intangível - Uso da Infra Estrutura (Nota 3)	6.126,19	5.670,20
Total Societário	8.801,49	8.180,03
(+) Ajuste Reavaliação Regulatória	5.465,74	6.092,96
Intangível Regulatório	50,22	27,75
(=) Imobilizado + Intangível Regulatório	14.217,02	14.245,24

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.

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).



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

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 2022 e 2021.

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 2022 e 2021.

18.8. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	2022	2021
Saldos Societário	16.205,15	14.494,61
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	5.465,74	6.092,96
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	14.335,90	14.432,53
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(8.870,16)	(8.339,57)
Lucros / Prejuízos Acumulados	-	-
Sobras / Perdas a Disposição da AGO	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Outros Efeitos IFRS	-	-
Saldos Regulatório	21.670,89	20.587,57

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.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

18.9. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	2022	2021
Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária	2.058,84	847,83
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	(530,59)	(546,59)
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	-	-
Ativos e passivos financeiros setoriais	-	-
Reavaliação regulatória compulsória	-	-
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(530,59)	(546,59)
Gastos Diversos da Atividade Vinculada / Outras	-	-
Despesas Operacionais	-	-
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	-	-
Lucro (prejuízo) líquido regulatório	1.528,24	301,24

Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória: Trata-se da reversão das cotas de depreciação da reavaliação regulatória compulsória, realizadas no exercício de 2022, cujos efeitos não são reconhecidos na Contabilidade Societária.

19. Subsídios Tarifários DECRETO 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018

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

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

Em 2019 os efeitos deste decreto já trouxeram impacto aos consumidores até então amparados por subsídios e deverão ocorrer nos próximos anos.

19.1 Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2021 a CERIS contabilizou 19,90% de Perdas (Técnicas e não Técnicas). A ANEEL publicou a meta regulatória de 16,16%. Durante os próximos anos a CERIS continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica, e, combatendo os desvios de energia.



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

19.2 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.

19.3 Exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS

Durante o exercício de 2020, o STF encerrou o julgamento do tema EXCLUSÃO DO ICMS NA BASE DE CÁLCULO DO PIS E COFINS, consagrando, de forma definitiva, que o ICMS não deve fazer parte da base de cálculo destes impostos federais. A CERIS no ano de 2021 efetuou o levantamento dos montantes de PIS e COFINS recolhidos a maior e repassados a seus consumidores, o que resultou em R\$/Mil 326,12 e protocolou junto à Receita Federal processos PERD/COMP, possibilitando procedimentos para recuperação fiscal dos valores, que após homologação deverá ser submetido à ANEEL para que possamos efetuar a devolução aos consumidores. No ano de 2022 portanto a Receita Federal homologou parte dos processos, o que gerou uma restituição no valor R\$ 216,32, valor este já devolvido aos consumidores por meio de tarifa no processo IRT de 07/2022. O Saldo remanescente, no valor de R\$ 137,60, assim que efetivamente compensado e corrigido, deverá ser encaminhado para devolução no ciclo 2023/2024.

20. Formação 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 16/03/2023 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.

21. Fato Relevante – Novo Marco Regulatório do GD

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

Nessa regulamentação foi corrigido distorção existente, que deixava a Distribuidora descoberta e acarretava o desequilíbrio econômico financeiro no período da entrada em operação da GD até o próximo processo tarifário da Empresa, sendo essa distorção sanada, já que foi inserido o custeio dos benefícios tarifários dos participantes do



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA

Sistema de Compensação de Energia Elétrica - SCEE na Conta do Desenvolvimento Energético (CDE) e nos processos tarifários das distribuidoras. Com isso a transferência destes custos que o gerador deixou de participar, passou a ser coberto, agora, pela conta centralizadora da CDE, através de subsídios tarifários. Outra correção também de relevância se refere ao início do faturamento da TUSD, de forma progressiva, tratando de forma diferente os consumidores que pediram ligação até dia 08/01/2023 e aqueles que pediram após essa data.

22. Lei de Proteção dos Dados - LGPD

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

LAURINDO PEREIRA PINTO

Diretor Presidente

REGIVALDO DAS VIRGENS SILVA

Contador

CRC – 1SP198857/O-2



CERIS

COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA

Parecer do Conselho de 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 2022 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 os resultados com Atos Cooperados, que apresentaram Sobras no valor de 779.384,88 (Setecentos e setenta e nove mil, trezentos e oitenta e quatro reais e oitenta e oito centavos), ficarão à disposição da AGO para deliberação da sua destinação;
- 7) Que os resultados com Atos não Cooperados, que apresentou um lucro no valor de R\$ 737.618,34 (Setecentos e trinta e sete mil, seiscentos e dezoitos reais e trinta e quatro centavos)), foi devidamente transferidos para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme determina a Lei e na NBC T 10.8;
- 8) Dado o exposto, recomendamos a aprovação das Demonstrações Contábeis e Financeiras do exercício findo de 2022, pela Assembleia Geral Ordinária.

São Lourenço da Serra, 15 de março de 2023.

Audir Canevari

Audir Canevari

Conselheiro Fiscal – Coordenador

Marcelo Eleutério

Marcelo Eleutério

Conselheiro Fiscal - Titular

Sebastião B. Moraes

Sebastião de Moraes

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br

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 comercial@ceris.com.br sac@ceris.com.br



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 2022 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 2022, 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. Consequentemente, 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 2022 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 24 de fevereiro de 2023.



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 ITAPECERICA 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, 17 de abril de 2023.

MÜLLER EYNG AUDITORES INDEPENDENTES S/S - EPP
CRC/SC-006351/O

JOSE HENRIQUE
JOSE HENRIQUE
EYNG:50626590949
Dados: 2023.04.17 15:26:15 -03'00'

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