

**Relatório  
Anual  
Societário**

**2022**



**EFLUL**

A Energia de Urussanga vem daqui



## Índice

Relatório da Administração Societário .....	5
Balanço Patrimonial Societário .....	21
Balanço Patrimonial .....	24
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Societário .....	28
Demonstração do Fluxo de Caixa Societário .....	29
Notas Explicativas Societárias .....	30
Parecer dos Auditores Independentes Societário .....	63
Relatório da Administração Regulatório .....	65
Balanço Patrimonial Regulatório .....	85
Demonstração do Resultado Regulatório do Exercício .....	90
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Regulatório .....	93
Demonstração do Fluxo de Caixa Regulatório .....	94
Notas Explicativas Regulatório .....	95
Parecer dos Auditores Independentes Regulatório .....	130



# **Relatório da Administração Societário**

## **Senhoras e Senhores Sócios Quotistas,**

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 Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.



## Carta do Presidente

Findou-se o exercício de 2022! Que ano desafiador! Passado o processo de recuperação dos inimagináveis exercícios anteriores, libertos dos efeitos da doença causada pelo COVID-19, e, com menos impacto em função da guerra que ocorre na Europa, tivemos as dificuldades trazidas pelo processo eleitoral brasileiro.

Contudo, na EFLUL, conseguimos neutralizar os efeitos nocivos do cenário brasileiro e internacional, e, cumprir nossa missão, de trazer ao Município de Urussanga, energia com qualidade e continuidade durante todo o exercício. Neste quesito, comemoramos a entrada em operação de nossa primeira rede de alta tensão, operando em 69 kV, entregue antes do prazo planejado, levando maior carga ao nosso Setor Industrial.

Assim sendo, apresentamos em seguida, aos Senhores Sócios Quotistas e a todas as partes interessadas, os valores apurados por nossa Contabilidade Regulatória e Societária neste exercício, que apresenta uma EFLUL equilibrada e forte para prosseguir em sua missão, atendendo plenamente as determinações da ANEEL, das normas contábeis brasileiras, das normas tributárias etc.

Por fim, expressamos nossos agradecimentos à DEUS nosso Criador, aos Srs. Sócios, aos nossos Gerentes, Colaboradores, parceiros, consultores e auditores, e, a cada um que fez parte deste exercício, sem esquecer, sempre com gratidão, aos nossos fundadores que, com força e coragem formaram a nossa EFLUL.

Nosso muito obrigado

Diretor Geral

Dr. Rogério Nichele Rocha





## Carta do Contador

O Departamento Contábil, responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da EFLUL – Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda, comunica aos Senhores Sócios Cotistas, bem como a todas as partes interessadas, a conclusão do exercício de 2022 com a observância de todas as normas brasileiras e regulatórias do Setor Elétrico Brasileiro.

No presente relatório que se segue, constam todos os demonstrativos do exercício, tanto os obrigatórios como alguns outros adicionais que visam facilitar o entendimento e trazer a transparência necessária e esperada de uma Concessionária do Serviço Público de Energia Elétrica, como é o caso de nossa EFLUL.

Vale salientar que nesse exercício, tivemos a iniciação de várias contas contábeis em virtude do início de operação de nossa primeira Rede de Alta Tensão, cujo cadastramento e controle se dão em contas específicas até então não utilizadas por nossa Empresa.

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

Altair Possamai

CRC – 1SC025405/O-6



## Carta da Gerência de Distribuição

O ano de 2022 foi marcado por conquistas importantes e na entrega de bons resultados operacionais, mesmo em um cenário macroeconômico desafiador. O reflexo desse trabalho é a entrega de obras importantes, que culminaram na ampliação de redes, melhoria dos índices de perdas, e manutenção dos indicadores de qualidade e continuidade de fornecimento acima das médias setoriais.

Assim como em 2021, o ano que se encerra foi marcado pelo aumento dos investimentos no segmento de distribuição, ainda marcados pela adversidade inflacionária de preços, eficiência de custos e prudência na alocação de recursos. Entre as implementações, destacamos a entrada em operação da primeira linha de distribuição em 69 kV da empresa, entregue antes do prazo estipulado e abaixo do orçamento contratual – demonstrando a capacidade de nossos profissionais na execução de grandes projetos.

Em termos de continuidade, ainda que a as obras de conexão da referida linha tenham deteriorado pontualmente o de desempenho global de continuidade, a EFLUL conseguiu se manter posicionada com excelentes números em comparação aos demais players do Setor. A obtenção destes indicadores operacionais é explicada por ações de melhoria contínua que visam aprimorar processos e prover recursividade tecnológica para administrar duração e frequência de interrupções em níveis cada vez mais otimizados.

Augusto Nichele Ottoni de Almeida  
Gerente de Distribuição de Energia Elétrica



## Cenário

A Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda atua no segmento de Distribuição de Energia Elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de seus 79 anos de existência.

Em 2022, tivemos um pequeno aumento no consumo de nosso mercado cativo, e, redução de nosso mercado de consumidores livres. Totalizando, tivemos uma redução do mercado na ordem de (5,03)%, porém, destacamos o aumento na classe residencial (cativos), na ordem de 4,01%. No número de Unidades Consumidoras, tivemos um aumento de 1,91%.

## Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica para o município de Urussanga – SC. Não atendemos nenhum consumidor livre, porém conectamos nosso sistema à 15 (quinze) Consumidores Livres / Especiais que operam no mercado livre de Energia.

**Ligação de Consumidores** - foram realizadas no ano, 283 novas ligações, sendo, 195 Residenciais, 56 Comerciais, 17 Rurais, 9 Industriais e 6 Poder Público, totalizando 7.451 consumidores atendidos pela EFLUL, base dezembro de 2022, apresentando um aumento de 1,91% em relação a 2021 (excluídos os desligamentos do período).

## Número de Consumidores

Consumidores	2018	2019	2020	2021	2022
Residencial	5.052	5.029	5.359	5.499	5.626
Comercial	727	717	747	759	771
Industrial	113	110	106	105	101
Rural	822	814	839	835	840
Poderes Públicos	71	70	72	77	77
Iluminação Pública	2	2	2	2	2
Serviço Público	28	31	32	32	32
Consumo Próprio	2	2	1	2	2
<b>Total</b>	<b>6.817</b>	<b>6.775</b>	<b>7.158</b>	<b>7.311</b>	<b>7.451</b>
<b>Varição</b>	<b>2,50%</b>	<b>(0,62)%</b>	<b>5,65%</b>	<b>2,14%</b>	<b>1,91%</b>

O consumo de energia elétrica na área de atuação da Empresa Força de Urussanga Ltda, no ano 2022, foi de 103,06 gigawatts-hora, tendo apresentado uma diminuição de (5,90)% em relação a 2021, motivados por menor uso dos consumidores livres, sendo 82,19 em 2021 e 75,31 GWh em 2022.

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

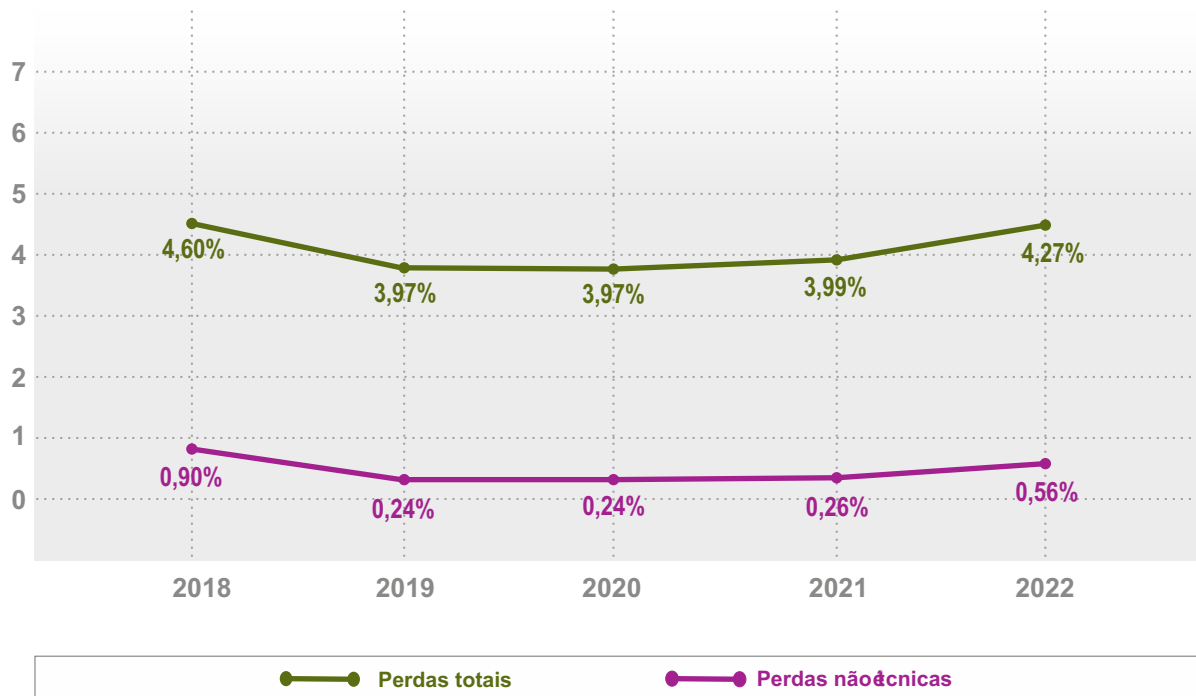
## Mercado Atendido

Mercado Atendido - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Energia Faturada</b>	<b>34,40</b>	<b>37,47</b>	<b>30,23</b>	<b>27,33</b>	<b>27,75</b>
Fornecimento	33,27	36,52	30,23	27,33	27,75
Residencial	10,77	11,22	11,73	11,92	12,40
Comercial	7,84	7,79	5,75	4,40	4,35
Industrial	7,17	9,92	5,24	3,89	3,77
Rural	3,39	3,43	3,30	3,20	3,10
Poderes Públicos	1,20	1,23	0,99	1,05	1,14
Iluminação Pública	2,48	2,43	2,56	2,36	2,44
Serviço Público	0,38	0,45	0,61	0,47	0,51
Consumo Próprio	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04
Suprimento p/ agentes de distribuição	1,13	0,95	0,00	0,00	0,00
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>63,49</b>	<b>65,43</b>	<b>79,72</b>	<b>82,19</b>	<b>75,31</b>
Consumidores Livres/Distribuição/Geração	63,49	65,43	79,72	82,19	75,31
Consumidores Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>97,89</b>	<b>102,90</b>	<b>109,95</b>	<b>109,52</b>	<b>103,06</b>
Variação	<b>(0,66)%</b>	<b>5,12%</b>	<b>6,85%</b>	<b>(0,39)%</b>	<b>(5,90)%</b>

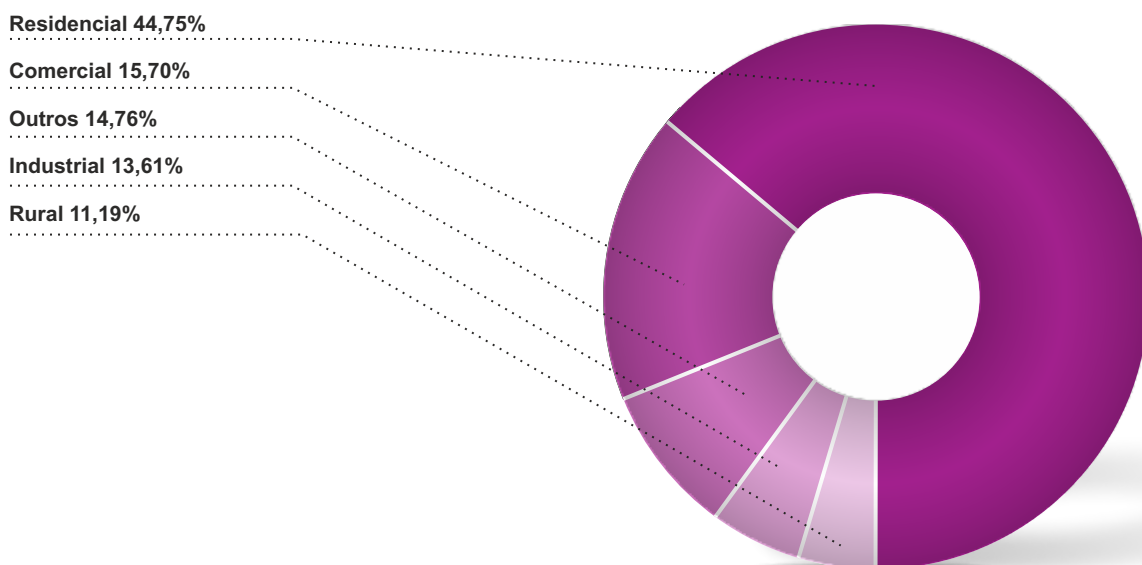
Os nossos Consumidores que compraram energia no mercado livre apresentaram uma redução de (8,37)%.

## Balanco Energético

Energia Requerida	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Venda de Energia</b>	<b>34,40</b>	<b>37,47</b>	<b>30,23</b>	<b>27,33</b>	<b>27,75</b>
Fornecimento	33,27	36,52	30,23	27,33	27,75
Suprimento p/ agentes de distribuição	1,13	0,95	0,00	0,00	0,00
Consumidores Livres/Distribuição/Geração	54,50	65,43	79,72	82,19	75,31
Consumidores Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Mercado Atendido</b>	<b>88,90</b>	<b>102,90</b>	<b>109,95</b>	<b>109,52</b>	<b>103,06</b>
Perdas na Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Pernas na Distribuição</b>	<b>4,29</b>	<b>4,25</b>	<b>4,54</b>	<b>4,51</b>	<b>4,60</b>
Perdas Técnicas	3,45	3,99	4,27	4,21	4,00
Perdas não Técnicas - PNT	0,84	0,26	0,27	0,30	0,60
PNT / Energia Requerida %	0,90%	0,24%	0,24%	0,26%	0,56%
<b>Perdas Totais – PT</b>	<b>4,29</b>	<b>4,25</b>	<b>4,54</b>	<b>4,51</b>	<b>4,60</b>
<b>PT / Energia Requerida</b>	<b>4,60%</b>	<b>3,97%</b>	<b>3,97%</b>	<b>3,99%</b>	<b>4,27%</b>
<b>Total</b>	<b>93,19</b>	<b>107,15</b>	<b>114,49</b>	<b>113,03</b>	<b>107,66</b>



### Consumo por Classe de Consumidores



**Receita** - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/MIL 21.001,46, conforme quadro a seguir:

#### Receita líquida em R\$ Mil

Classe	2022	2021	%
Residencial	6.682,63	7.518,40	(11,12)%
Comercial	2.457,49	2.764,73	(11,11)%
Industrial	8.655,77	8.556,47	1,16%
Rural	1.556,56	1.727,16	(9,88)%
<b>Outros</b>	<b>1.649,01</b>	<b>1.790,15</b>	<b>(7,88)%</b>
Poderes Públicos	632,59	653,65	(3,22)%
Iluminação Pública	733,23	833,32	(12,01)%
Serviço Público	283,19	303,18	(6,59)%
<b>Total</b>	<b>21.001,46</b>	<b>22.356,91</b>	<b>(6,06)%</b>

#### Receita líquida por classe de consumidores

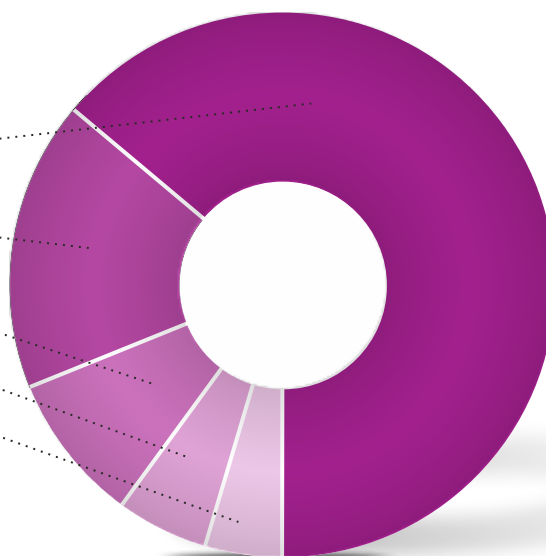
Industrial 41,22%

Residencial 31,82%

Comercial 11,70%

Outros 7,85%

Rural 7,41%



**Número de consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2022, apresentou um aumento de 1,91 % sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

#### Números de Consumidores

Classe	2022	2021	Var %
Residencial	5.626	5.499	2,31%
Comercial	771	759	1,58%
Industrial	101	105	(3,81)%
Rural	840	835	0,60%
Consumo Próprio	2	2	0,00%
<b>Outros</b>	<b>111</b>	<b>111</b>	<b>0,00%</b>
Poderes Públicos	77	77	0,00%
Iluminação Pública	2	2	0,00%
Serviço Público	32	32	0,00%
<b>Total</b>	<b>7.451</b>	<b>7.311</b>	<b>1,91%</b>

**OBS: São 7.466 Consumidores Conectados, sendo 7.451 "cativos" e 15 "Livres/Especiais conectados". (vide nota 17)**



**Tarifas** - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2022, atingiu R\$/MWh 525,86, com uma redução (1,73)% com relação a dezembro de 2021. Por meio da Resolução ANEEL no 3.098 de 23 de agosto de 2022 a Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda foi autorizada a aplicar sobre sua venda de Energia Elétrica, um reajuste médio de 20,32%.

<b>Classe</b>	<b>Tarifa média de Fornecimento em R\$/MWh</b>
Residencial	538,91
Comercial	563,24
Industrial	596,00
Rural	501,19
Outros	404,71

<b>Tarifa Por faixa de Consumo</b>	<b>0 - 30 KWh</b>	<b>31 - 100 KWh</b>	<b>101 - 220 KWh</b>	<b>221 acima KWh</b>
Tarifas Brutas	0,15761	0,27019	0,40528	0,45031

**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:

<b>Ano</b>	<b>DEC (Horas)</b>	<b>FEC (Interrupções)</b>	<b>Tempo de espera (horas)</b>
<b>2018</b>	5,18	5,76	1,05
<b>2019</b>	4,86	4,66	1,19
<b>2020</b>	2,82	4,52	1,05
<b>2021</b>	3,81	3,44	0,92
<b>2022</b>	4,56	4,10	1,02

**Atendimento ao consumidor** - A Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda não participa do Programa "Luz para Todos", tendo em vista que todos os domicílios do Município de Urussanga 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 1.559,20, contra R\$/MIL 1.288,73 em 2021, se apresentando superior em 20,99%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal. A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como inclui, para fins de gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos. Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado bruto (antes dos impostos) da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

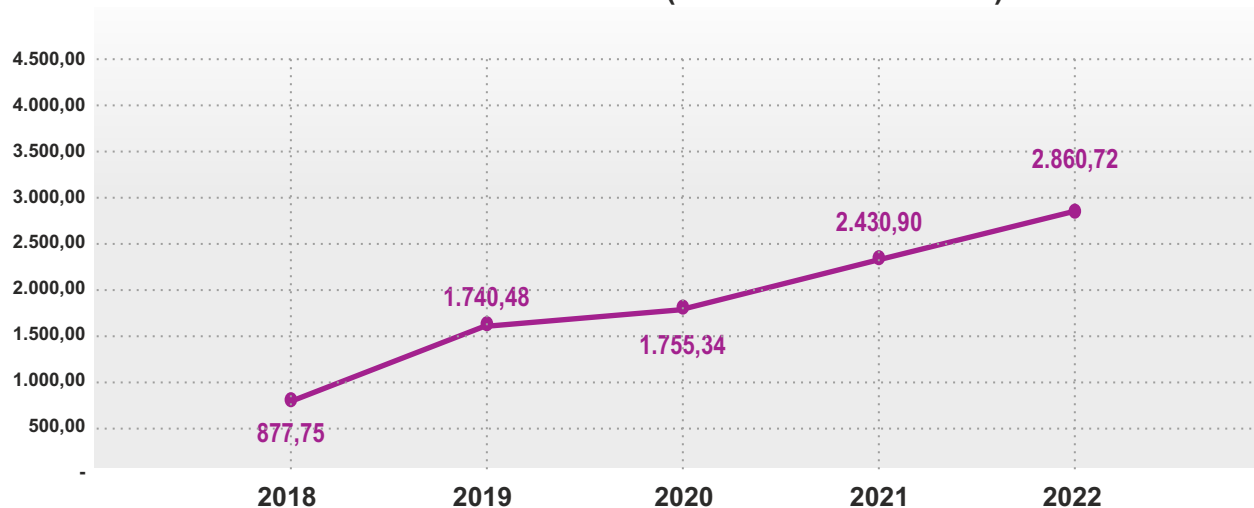
**RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$/MIL 2.320,64;**  
**RESULTADO REGULATÓRIO: R\$/MIL 2.091,90;**  
**RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R\$/MIL 2.310,12.**

A receita operacional líquida societária atingiu R\$/MIL 28.231,78, enquanto em 2021 situou-se em R\$/MIL 39.250,71.

As despesas operacionais totalizaram em 2022 R\$/MIL 28.181,63 inferior em (26,84)% em relação à 2021. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 26,20% contra 26,77% em 2021.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/MIL 2.860,72, superior em 17,68% a 2021, que foi de R\$/MIL 2.430,90, conforme evolução abaixo:

### EBITDA OU LAJIDA (Resultado Societário)



**Investimentos:** Em 2022, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/MIL 15.386,14, sendo 831,43% superior em relação à 2021 que foi R\$/MIL 1.681,59. Do valor a baixo descrito foram investidos R\$/MIL 15.581,90 em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição, dos quais todos são vinculados ao PDD – Plano de desenvolvimento da Distribuição. Para este mesmo programa nos próximos 5 (cinco) anos, a Concessionária estima um investimento total de R\$/MIL 9.198,16.

Destaca-se nos relevante valores investidos, a entrada em operação da 1º Linha de Alta Tensão em 69KV, cujo investimento importou em R\$/MIL 14.307,33.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	2018R	2019R	2020R	2021R	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
<b>AIS Bruto<sup>1</sup></b>	<b>1.072,17</b>	<b>653,15</b>	<b>1.842,41</b>	<b>1.357,05</b>	<b>15.703,64</b>	<b>1.702,80</b>	<b>1.771,25</b>	<b>1.838,56</b>	<b>1.907,51</b>	<b>1.978,04</b>
Transformador de Distribuição	268,78	134,36	178,00	274,25	273,95	297,02	329,88	228,33	244,33	248,99
Medidor	148,41	121,07	196,22	339,47	186,13	173,98	193,66	201,74	211,64	229,22
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	319,89	173,76	440,46	302,84	358,38	542,66	561,23	659,83	662,43	675,33
Redes Média Tensão (2,3 kVa a 44 kV)	296,78	223,96	1.027,73	440,49	577,85	689,14	686,48	748,66	786,11	824,50
Redes Alta Tensão (69 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	13.537,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Redes Alta Tensão (88 kVa a 138 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Média tensão (primário 30kV a 44kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Alta tensão (primário d 69 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	769,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Alta tensão (primário 88 kV a 138 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Ata Tensão (primário >= a 230 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Demais Máquinas e Equipamentos	38,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruta</b>	<b>(246,70)</b>	<b>0,00</b>	<b>(506,63)</b>	<b>0,00</b>	<b>(14.169,46)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	(246,70)	0,00	(506,630)	0,00	(14.169,46)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Outros</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Originadas da Receita</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Ultrapassagem de demanda	0,00	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Excedente de reativos	0,00	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Diferença das perdas regulatórias	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Outros	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Outros	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
<b>AIS relativo ao PPD</b>	<b>825,46</b>	<b>653,15</b>	<b>1.335,78</b>	<b>1.357,05</b>	<b>1.534,17</b>	<b>1.702,80</b>	<b>1.771,25</b>	<b>1.838,56</b>	<b>1.907,51</b>	<b>1.978,04</b>

	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
<b>Plano de Investimentos 2023</b>	<b>1.534,17</b>	<b>1.702,80</b>	<b>1.771,25</b>	<b>1.838,56</b>	<b>1.907,51</b>	<b>1.979,04</b>

	2022P	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
<b>Plano de Investimentos 2022</b>	<b>1.594,53</b>	<b>1.684,62</b>	<b>1.743,75</b>	<b>1.797,81</b>	<b>1.851,74</b>	<b>0,00</b>
<b>Diferença</b>	<b>(3,79)%</b>	<b>1,08%</b>	<b>1,58%</b>	<b>2,27%</b>	<b>3,01%</b>	<b>n/a</b>

A projeção de investimentos para os anos 2024 a 2027 considera a expectativa para o índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) para os respectivos anos, divulgada pelo Boletim Focus de 03 de março de 2023. 2024=4,02%, 2025=3,80%, 2026=3,75% e 2027=3,75

Motivo das diferenças apresentadas em 2022 entre o previsto e o realizado: a diferença observada foi motivada pela atualização de orçamento das obras planejadas, bem como por ganhos de eficiência na execução de obras realizadas no período.

**Valor Adicionado:** Em 2022, o valor adicionado gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$/MIL 32.176,90, representando 58,65% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

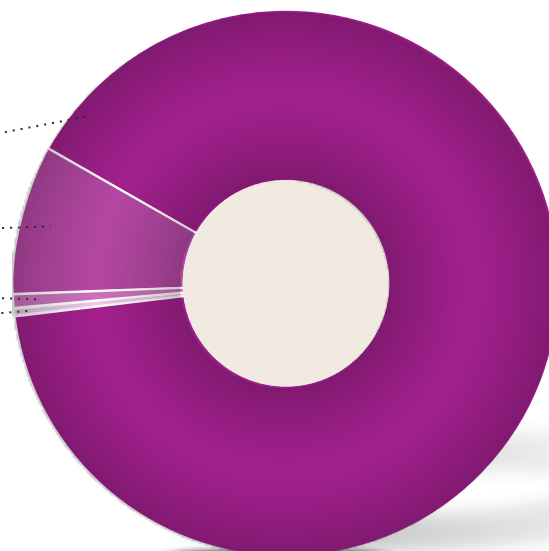
## Dezembro 2022 - Legislação Societária

**Governo 83,07%**

**Pessoal 12,08%**

**Acionistas 4,85%**

**Financiadores 0,01%**



**Política de Reinvestimento e Distribuição de Dividendos:** Anualmente os sócios cotistas se reúnem e deliberam sobre a destinação dos lucros acumulados do exercício anterior. A Assembleia Geral Ordinária ocorre sempre no mês de abril de cada ano e tem contado, nos últimos anos, com a participação de mais de 80% do Capital Social da Empresa

**Composição Acionária:** Em 31 de dezembro de 2022 o capital social da EFLUL era de R\$/MIL 1.240,00, composto por 1.240 mil de cotas, com valor nominal de R\$ 1,00.

**Atendimento aos Sócios Cotistas:** Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma Empresa transparente, moderna e aberta, a Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda sempre se coloca à disposição para atendimento personalizado aos seus Sócios Cotistas, independente de fazer parte do Grupo Controlador ou não, não importando, também, seu percentual de participação na Sociedade. O atendimento é realizado na sua sede, preferencialmente após agendamento junto ao Presidente ou Gerente por telefone.

## 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 EFLUL vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos. Tal procedimento tem apresentado resultados surpreendentes, como o resultado positivo e relevante deste exercício.

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

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

## Demonstração do Resultado do Exercício Simplificado

<b>Operações em continuidade</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Receita / Ingresso	53.149,69	66.502,54
Tributos	(14.675,11)	(19.604,57)
Encargos - Parcela "A"	(10.242,80)	(7.647,26)
Receita líquida / Ingresso líquido	28.231,78	39.250,71
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(19.574,80)	(18.239,18)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	8.656,98	21.011,53
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(6.909,57)	(19.908,44)
Resultado da Atividade	1.747,41	1.103,09
Equivalência patrimonial	0,00	0,00
Resultado Financeiro	573,24	809,40
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	2.320,65	1.912,49
Despesa com impostos sobre os lucros	(761,44)	(623,76)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.559,21	1.288,73
Resultado líquido do exercício	1.559,21	1.288,73

**Gestão pela Qualidade Total:** Em 2022, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações e recertificações 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.

**Recursos Humanos:** Em 2022 a EFLUL investiu R\$/MIL 23,60 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados através de curso e palestras da NR10. Na visão de nossa Concessionária, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores.

Adicionalmente, a EFLUL concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2022 os seguintes benefícios: a) Auxílio Alimentação: R\$/MIL 156,73; b) Auxílio médico e Odontológicos: R\$/MIL 16,21; c) Benefício a funcionário em festa natalina e brindes de fim de ano: R\$/MIL 29,74; d) Seguro de Vida: R\$/MIL 18,60; e, e) Vale Transporte: R\$/MIL 0,49.

**Responsabilidade Social:** Cada vez mais, a EFLUL 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.

<b>Outorgada em números</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>%</b>
<b>Atendimento</b>			
Número de consumidores	7.451	7.311	<b>1,91%</b>
Número de empregados	37	41	<b>(9,76)%</b>
Número de consumidores por empregado	201	178	<b>12,72%</b>
Número de localidades atendidas	1	1	<b>0,00%</b>
Número de agências	1	1	<b>0,00%</b>
Número de postos de atendimento	1	1	<b>0,00%</b>
Número de postos de arrecadação	7	7	<b>0,00%</b>
<b>Mercado</b>			
Área de concessão (Km2)	254,84	254,84	<b>0,00%</b>
Geração própria (GWh)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Demanda máxima (MWh/h)	24,04	21,25	<b>13,13%</b>
Distribuição direta (GWh)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Consumo residencial médio (KWh/ano)	2.232,63	2.168,01	<b>2,98%</b>
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	525,86	535,09	<b>(1,72)%</b>
Total (exceto curto prazo)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Residencial	538,91	640,87	<b>(15,91)%</b>
Comercial	563,24	479,47	<b>17,47%</b>
Industrial	596,00	443,42	<b>34,41%</b>
Rural	501,19	523,80	<b>(4,32)%</b>
Suprimento	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
DEC (horas)	4,56	3,81	<b>19,69%</b>
População antecipada - Urbana (em milhares de habitantes)	12,60	12,60	<b>0,00%</b>
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	1,69	1,73	<b>(2,31)%</b>
FEC (número de interrupções)	4,10	3,44	<b>19,19%</b>
Número de reclamações por 10.000 consumidores	4,16	4,79	<b>(13,15)%</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Número de subestações	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Linhas de transmissão (Km)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Linhas de distribuição (Km)	396,03	384,26	<b>3,06%</b>
Capacidade instalada (MW)	62,07	58,31	<b>6,45%</b>
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	53.149,69	66.502,54	<b>(20,08)%</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	28.231,78	39.250,71	<b>(28,07)%</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	53,12%	59,02%	<b>(10,00)%</b>
EBITDA OU LAJIDA Regulatório	2.860,72	2.430,90	<b>17,68%</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	1.559,20	1.288,73	<b>20,99%</b>
Lucro líquido por lote de mil ações	1,56	1,29	<b>20,99%</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	5.951,04	4.813,36	<b>23,64%</b>
Valor patrimonial do lote de mil ações	1,00	1,00	<b>0,00%</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	26,20%	26,77%	<b>(2,14)%</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	84,25	88,56	<b>(4,87)%</b>
Em moeda nacional (%)	84,25	88,56	<b>(4,87)%</b>
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Ativos regulatórios	4.100,65	2.764,65	<b>48,32%</b>
Passivos regulatórios	1.941,53	4.173,64	<b>(53,48)%</b>
<b>Indicadores de performance</b>			
Salário Médio dos Funcionários:	5,84	4,87	<b>19,92%</b>
Energia Gerada / Comprada por Funcionário:	815,48	755,74	<b>7,90%</b>
Energia Gerada / Comprada por Consumidor:	4,04	4,23	<b>(4,49)%</b>
Retorno de ativos por unidade	0,07	0,05	<b>34,84%</b>

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



## Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos à DEUS, à Diretoria, aos Sócios Cotistas, 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 EFLUL, contribuindo para o cumprimento da nossa missão no exercício de 2022 da Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda.

Urussanga (SC), 28/04/2023.

AAdministração

## Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL

CNPJ 86.531.175/0001-40

### Balço Patrimonial Societário em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

#### Balço Patrimonial

	Societário	
	2022	2021
<b>Ativos</b>		
<b>Ativo Circulante</b>	<b>11.063,22</b>	<b>18.283,97</b>
Caixa e equivalentes de caixa	1.819,72	9.545,58
Consumidores	3.791,05	4.108,23
Concessionárias e permissionárias	0,00	0,00
Serviços em curso	0,00	0,00
Tributos compensáveis	304,57	277,05
Depósitos judiciais e cauções	0,00	0,00
Almoxarifado operacional	51,48	51,57
Investimentos temporários	0,00	0,00
Empréstimos	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais	4.100,65	2.784,67
Despesas pagas antecipadamente	112,82	135,65
Ativos de operações descontinuadas	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Outros ativos circulantes	882,93	1.381,22
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>26.724,87</b>	<b>23.804,51</b>
Consumidores	57,00	72,47
Concessionárias e permissionárias	0,00	0,00
Serviços em curso	0,00	0,00
Tributos compensáveis	252,76	236,12
Depósitos judiciais e cauções	0,00	0,00
Investimentos temporários	120,84	114,24
Empréstimos	0,00	0,00
Tributos diferidos	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente	0,00	0,00
Bens e direitos para uso futuro	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Ativo financeiro da concessão	364,14	226,52
Outros ativos não circulantes	0,00	102,67
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	12,81	12,81
Imobilizado	15.322,86	1.476,47
Intangível	10.594,46	21.563,21
<b>Total do ativo</b>	<b>37.788,09</b>	<b>42.088,48</b>



**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**

CNPJ 86.531.175/0001-40

Balanço Patrimonial Societário em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)**Balanço Patrimonial**

	Societário	
	2022	2021
<b>Passivo</b>		
<b>Passivo Circulante</b>	<b>12.101,56</b>	<b>14.543,22</b>
Fornecedores	2.719,22	4.392,60
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1,12	13,84
Obrigações sociais e trabalhistas	810,21	753,94
Benefício pós-emprego	0,00	0,00
Tributos	1.895,37	3.136,96
Provisão para litígios	1.349,35	291,67
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	116,00	116,00
Encargos setoriais	1.155,86	1.472,52
Provisão para descomissionamento	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais	1.898,11	4.063,06
Provisão para uso do bem público	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Obrigações com associados	0,00	0,00
Outros passivos circulantes	2.156,32	302,63
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>19.735,49</b>	<b>22.731,90</b>
Fornecedores	0,00	0,00
Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,00	0,00
Benefício pós-emprego	0,00	0,00
Tributos	81,29	123,70
Provisão para litígios	799,64	2.104,81
Encargos setoriais	0,00	0,00
Provisão para descomissionamento	0,00	0,00
Tributos diferidos	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais	43,42	110,59
Provisão para uso do bem público	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Obrigações com associados	0,00	0,00
Outros passivos não circulantes	2.598,51	3.022,06
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	16.212,63	17.370,74
<b>Total do passivo circulante e não circulante</b>	<b>31.837,05</b>	<b>37.275,12</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>5.951,04</b>	<b>4.813,36</b>
Capital social	1.240,00	1.240,00
Reservas de capital	45,41	83,39
Outros resultados abrangentes	0,00	0,00
Reservas de lucros	0,00	0,00
Recursos destinados a aumento de capital	0,00	0,00
Lucros ou prejuízos acumulados	4.665,63	3.489,97
Ações em tesouraria	0,00	0,00
Proposta para distribuição de dividendos	0,00	0,00
Adicionais	0,00	0,00
Participação de não controladores	0,00	0,00
Reserva de sobras	0,00	0,00
Sobras à disposição da Assembleia	0,00	0,00
Perdas não cobertas pelos cooperados	0,00	0,00
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>5.951,04</b>	<b>4.813,36</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>37.788,09</b>	<b>42.088,48</b>

**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**  
CNPJ 86.531.175/0001-40

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

**Demonstração do Resultado Societário do Exercício**

	<b>Societário</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Operações em continuidade</b>		
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>53.149,69</b>	<b>66.502,54</b>
Fornecimento de energia elétrica	10.805,05	9.184,69
Suprimento de energia elétrica	0,00	6,00
Energia Elétrica de Curto Prazo	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	29.419,62	37.893,65
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	3.030,13	1.753,58
Serviços cobráveis	26,62	19,94
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	9.090,15	5.099,85
Receita de Construção	778,12	12.544,83
Outras receitas	0,00	0,00
<b>Tributos</b>	<b>(14.675,11)</b>	<b>(19.604,57)</b>
ICMS	(11.330,35)	(15.946,56)
PIS-PASEP	(595,51)	(651,00)
COFINS	(2.749,25)	(3.007,01)
ISS	0,00	0,00
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(10.242,80)</b>	<b>(7.647,26)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(137,29)	(133,53)
Programa de Eficiência Energética – PEE	(141,40)	(133,53)
Reserva Global de Reversão – RGR	0,00	0,00
Conta de Desenvolvimento Econômico – CDE	(9.929,35)	(5.450,47)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos – CFURH	0,00	0,00
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(34,76)	(33,17)
Outros encargos (Repasse Bandeiras Tarifárias)	0,00	(1.896,56)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>28.231,78</b>	<b>39.250,71</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(19.574,80)</b>	<b>(18.239,18)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(10.863,55)	(10.229,00)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(8.711,25)	(8.010,18)
Encargos e demais despesas setoriais	0,00	0,00
Perdas pelo valor de indenização / renovação	0,00	0,00
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	0,00	0,00
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	0,00	0,00
(-) Reversão de devolução tarifária	0,00	0,00
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>8.656,98</b>	<b>21.011,53</b>

	<b>Societário</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(6.909,57)</b>	<b>(19.908,44)</b>
Pessoal e administradores	(5.904,39)	(5.619,61)
Material	(198,11)	(201,52)
Serviços de terceiros (nota 46)	(948,49)	(1.182,15)
Arrendamento e aluguéis	(2,82)	(1,18)
Seguros	(25,30)	(19,20)
Doações, contribuições e subvenções	(30,93)	(29,84)
Provisões	16,31	18,16
(-) Recuperação de despesas	90,20	34,59
Tributos	(27,81)	(22,46)
Depreciação e amortização	(536,92)	(518,41)
Despesas de Construção	(778,12)	(12.544,83)
Gastos diversos	(260,44)	(194,28)
Outras Receitas Operacionais (nota 46)	2.003,59	513,40
Outras Despesas Operacionais	(306,34)	(141,11)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.747,41</b>	<b>1.103,09</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>573,24</b>	<b>809,40</b>
Despesas financeiras	(529,33)	(57,68)
Receitas financeiras (nota 46)	1.102,57	867,08
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>2.320,65</b>	<b>1.912,49</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>(761,44)</b>	<b>(623,76)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.559,21</b>	<b>1.288,73</b>
<b>Operações descontinuadas</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	0,00	0,00
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>1.559,21</b>	<b>1.288,73</b>
Atribuível aos:		
Quotistas controladores	1.264,99	1.045,55
Quotistas não controladores	294,22	243,18
<b>Lucro por quotas</b>	<b>1,26</b>	<b>1,04</b>

**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**  
CNPJ 86.531.175/0001-40

**Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Societário</b>							<b>Total</b>
			<b>Outros</b>		<b>Recursos</b>			
	<b>Capital social</b>	<b>Reservas de capital</b>	<b>Resultados Abrangente</b>	<b>Reservas de lucros</b>	<b>Lucros (prejuízos) acumulados</b>	<b>destinados a aumento de capital</b>		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>1.240,00</b>	<b>83,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2.679,70</b>	<b>0,00</b>	<b>4.003,10</b>	
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Aumento de capital social	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Incentivos fiscais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	190,57	0,00	<b>190,57</b>	
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	1.288,73	0,00	<b>1.288,73</b>	
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	(464,00)	0,00	<b>(464,00)</b>	
Reserva de investimento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Reavaliação regulatório compulsoria de imobilizado - VNR	0,00	0,00	0,00	0,00	(205,03)	0,00	<b>(205,03)</b>	
Efeitos IFRS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.240,00</b>	<b>83,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3.489,97</b>	<b>0,00</b>	<b>4.813,37</b>	
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	(37,99)	0,00	0,00	1.559,20	0,00	<b>1.521,21</b>	
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	(398,00)	0,00	<b>(398,00)</b>	
Reserva de Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	
Reavaliação regulatório compulsoria de imobilizado - VNR	0,00	0,00	0,00	0,00	(23,53)	0,00	<b>(23,53)</b>	
Efeitos IFRS	0,00	0,00	0,00	0,00	37,99	0,00	<b>37,99</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.240,00</b>	<b>45,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4.665,63</b>	<b>0,00</b>	<b>5.951,04</b>	

**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**

CNPJ 86.531.175/0001-40

**Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais) (Método Direto)

	<b>Societário</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais</b>	<b>(5.093,40)</b>	<b>6.586,20</b>
Fornecimento de Energia	42.002,75	64.483,82
Suprimento de Energia	0,00	0,00
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	0,00	0,00
Suprimento a Concessionárias	0,00	0,00
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	0,00	0,00
Recebimento de RAP de Transmissão	0,00	0,00
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	10.307,46	4.985,75
Outros Recebimentos Operacionais	2.445,56	423,75
Fornecedores - Materiais e Serviços	(2.874,38)	(11.666,71)
Fornecedores - Energia Elétrica	(21.110,97)	(18.899,66)
Salários e Encargos Sociais	(4.582,84)	(4.089,88)
Tributos sobre a Receita - Federais	(3.103,76)	(3.196,74)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(12.637,00)	(16.153,34)
Tributos sobre o Lucro ( IRPJ / CSLL )	(698,53)	(567,34)
Encargos de Transmissão	0,00	0,00
Demais Encargos Regulatórios	(10.414,15)	(7.040,89)
Outras Despesas Operacionais	(4.427,54)	(1.692,56)
<b>Fluxo de Caixa Das Atividades de Investimento</b>	<b>(2.206,97)</b>	<b>(1.846,89)</b>
Aquisição de Participações Societárias	0,00	0,00
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	0,00	0,00
Investimentos	0,00	0,00
Imobilizado	(2.572,40)	(2.293,63)
Intangível	0,00	0,00
Participação Financeira do Consumidor	0,00	0,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	0,00	0,00
Empréstimos / Mútuos Concedidos	0,00	0,00
Proventos Recebidos	365,43	446,74
<b>Caixa Líquido das Atividades de Investimento</b>	<b>(7.300,37)</b>	<b>4.739,31</b>
<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento</b>	<b>(425,49)</b>	<b>(348,45)</b>
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	0,00	0,00
Empréstimos e Financiamentos Pagos	0,00	0,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	0,00	0,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	(27,49)	(0,45)
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	(398,00)	(348,00)
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0,00	0,00
Integralização de Capital	0,00	0,00
<b>Caixa Líquido das Atividades de Financiamento</b>	<b>(7.725,86)</b>	<b>4.390,86</b>
<b>Varição Líquida do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>(7.725,86)</b>	<b>4.390,86</b>
<b>Demonstração da Variação do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>(7.725,86)</b>	<b>4.390,86</b>
<b>No Início do Exercício</b>	<b>9.545,58</b>	<b>5.154,72</b>
<b>No Fim do Exercício</b>	<b>1.819,72</b>	<b>9.545,58</b>

## Notas Explicativas

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

(Valores expressos em milhares de reais)

#### 1. Contexto Operacional

A EFLUL é uma sociedade por cotas LTDA, 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. Sua Concessão foi renovada em 2015, porém, continuamente monitorada pelos critérios de equilíbrio Econômico Financeiro e Indicadores de Qualidade e Continuidade do Serviço de Energia Elétrica pelo Órgão Regulador e pelo MME – Ministério de Minas e Energia.

#### 2. Das Concessões

A EFLUL detém concessão válida até julho de 2045, para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica no Município de Urussanga, Estado de Santa Catarina, conforme contrato de Concessão no 025/1999 assinado em 30/03/1999 e renovado em 09/12/2015. Atualmente, (base Dezembro/2022), possui 7.451 consumidores cativos, sendo 81,43% de consumidores urbanos e 18,57% de consumidores rurais. Os consumidores não conectados à EFLUL são atendidos por Cooperativas de Eletrificação Rural, regulamentadas como Permissionárias do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica na ANEEL. A Empresa não comercializa energia elétrica junto a nenhum “Consumidor Livre”, contudo, faz conexão a 15 (quinze) Consumidores Livres e 02 (duas) PCH – Pequena Central Hidrelétrica, modalidade PIE – Produtor Independente de Energia. O prazo da concessão firmado em contrato junto ao Poder Concedente tem vigência de 30/03/1999 até o dia 07/07/2045.

O Ativo Financeiro da Concessão está registrado no presente Balanço no Grupo Não Circulante, apresentando em 2022 R\$/MIL 364,14.

#### 3. Apresentação das Demonstrações Contábeis

Embora a EFLUL seja uma sociedade por Cotas Limitada, as demonstrações contábeis e as correspondentes Notas Explicativas estão sendo apresentadas de acordo com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, conjugadas com a Legislação específica emanada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e instruções da Comissão de Valores Mobiliários - CVM, em atendimento às determinações do Órgão Regulador.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Empresa adotou as mudanças nas práticas contábeis adotadas no Brasil introduzidas pelos pronunciamentos técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, estando alinhado às Normas Internacionais de Contabilidade (IFRS) emitidas pelo IASB – (International Accounting Standard Board) com vigência para os exercícios sociais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2010, com aplicação retrospectiva a 01 de janeiro de 2009 (balanço de abertura) para fins de comparabilidade.

Conforme determinação da SFF/ANEEL, com o intuito de buscar a harmonização com as Normas Internacionais de Contabilidade, destacamos as transferências do Ativo Imobilizado Vinculado na visão internacional, para o Grupo Intangível e Ativo Financeiro conforme ICPC 01 e OCPC 05, determinados pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis.

Como o ICPC no 01 não foi aprovado pela SFF/ANEEL, seus efeitos figuram somente nas Demonstrações Societárias. Em 2011, entrou em vigor a Contabilidade Regulatória, instituída pela Resolução ANEEL no 396/2010. Orientações complementares foram expedidas pela SFF/ANEEL através dos Despachos: nos 4.722/2009, 4.097/2010, 4.991/2011,

0155/2013, 4.413/2013, 4786/2014, 245/2016, 3.371/2016 e 4.356/2017. Para o presente exercício contábil, foram renovadas a vigência de todos os Despachos dos anos anteriores, e, a ANEEL esclareceu que dúvidas e/ou novas orientações serão publicadas no sítio da Agência Reguladora, no canal "Gestão de dados e normatização Contábil".

Houve aperfeiçoamento das normas da Contabilidade Regulatória a partir da publicação do Novo MCSE - Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, pela Resolução Normativa ANEEL no 605/2014, que entrou em vigor a partir de 01/01/2015, sendo sua última atualização publicada pelos Despachos nos 2.904/2021 e 1.690/2022.

A adoção deste procedimento resultou, em 2022, na reclassificação para o Ativo Intangível de R\$/MIL 9.536,34, e, Ativos Financeiros, de R\$/MIL 364,14.

#### **4. Principais Práticas Contábeis**

##### **. Aplicações no mercado aberto e títulos e valores mobiliários**

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

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

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

##### **. 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 Concessão) pelo custo de aquisição e, também, controlados pelo custo médio.

##### **. Investimentos**

A EFLUL 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 Concessão, todo o ativo diretamente ligado à Distribuição de Energia Elétrica foi reclassificado para o Grupo de Intangíveis (os que já estarão reintegrados até o final da Concessão) e para o Grupo de Ativo Financeiro da Concessão a receber (para aqueles não reintegrados até o Final do prazo da Concessão).

. **Imposto de Renda Diferido**

A EFLUL não diferiu nenhum Imposto no exercício 2022 ou anterior.

. **Plano de Complementação de Aposentadoria e Pensão.**

A EFLUL 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 implementações internacionais na estrutura das demonstrações contábeis, em face a harmonização internacional e, em virtude do atendimento do Ofício de Encerramento no 2.775/2008 – SFF/ANEEL, no 127/2009 – SFF/ANEEL e Despachos ANEEL 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 sub-grupos Ativo não Circulante e Passivo não Circulante, excluindo-se o grupo de Ativo Permanente, conforme determinação do Órgão Regulador.

Vale salientar que, no exercício 2012, a SFF/ANEEL determinou que, no Balanço Regulatório, fossem utilizados modelos diferenciados com a exposição das informações de forma direcionada a apuração de dados tarifários e que demonstrem o equilíbrio econômico-financeiro da Concessão/Permissão. Adicionalmente, incluiu no rol das Demonstrações Contábeis, as chamadas Notas Conciliatórias que demonstram os ajustes efetuados entre o Balanço Societário e o Balanço Regulatório. Todos os quadros que compõem o Balanço Regulatório, a partir daquele exercício, deverão, também, ser auditados pelo mesmo Auditor Independente das Demonstrações Contábeis Societárias, conforme Manual expedido pela ANEEL exclusivamente para esse fim.

Neste sentido, conforme Despacho SFF/ANEEL nos 4.097/2010, 4.991/2011, 155/2013, 4.413/2013, 4.786/2014, 245/2016, 3.371/2016, 4.256/2017 e 1.690/22 estão sendo publicadas em separado as Demonstrações Contábeis Regulatórias, compostas de: **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO, BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO, NOTAS EXPLICATIVAS REGULATÓRIAS E PARECER DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS.**

Vale destacar, também, a apuração e publicação, em Nota Explicativa do presente Balanço, quadro intitulado "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 43, abaixo.**



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

A EFLUL possui o montante de R\$/MIL 1.382,14 em Títulos e Valores Mobiliários, devidamente contabilizados, desdobrados conforme demonstramos a seguir:

Instituição	Tipo de aplicação	Vencimento	Remuneração	Legislação Societária	
				2022	2021
SICOOB - Sistema de Coop. De Crédito do Brasil	Título de Sócios	Indeterminado	Registro pelo Valor Fornecido	115,95	112,64
SICREDI - Banco Cooperativo	Título de Sócios	Indeterminado	Registro pelo Valor Fornecido	4,88	1,60
SICREDI - Banco Cooperativo	Fundo de Investimentos em Cotas	Indeterminado	CDI	0,00	1.510,93
Caixa Econômica Federal	Fundo de Investimentos em Cotas	Indeterminado	CDI	108,47	1.890,13
Banco Bradesco S/A	Fundo de Investimentos em Cotas	Indeterminado	CDI	143,01	443,07
Banco do Brasil S/A (*)	Fundo de Investimentos em Cotas	Indeterminado	CDI	1.009,83	4.980,90
<b>Total</b>				<b>1.382,14</b>	<b>8.939,27</b>

(\*) Está somado na aplicação do Banco do Brasil acima, o valor de R\$/MIL 54,11 em conta específica de numerários recebidos por alienações de bens vinculados à União, que só poderão ser utilizados para aquisição de novos bens que serão, também, vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica.

(\*\*) Os títulos estão contabilizados no grupo Ativo não Circulante.

## 6. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

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

	Legislação Societária	
	2022	2021
<b>Consumidores</b>		
Faturados	42.224,66	47.045,19
Não faturados	(133,14)	33,15
<b>Sub Total</b>	<b>42.091,52</b>	<b>47.078,34</b>
Concessionárias	0,00	0,00
Permissionárias	0,00	6,00
Comercialização no âmbito do CCEE	0,00	0,00
<b>Sub Total</b>	<b>0,00</b>	<b>6,00</b>
<b>Total</b>	<b>42.091,52</b>	<b>47.084,34</b>

OBS: Não fazem parte do quadro acima os valores de Consumo Próprio na ordem de R\$/MIL 27,48 em 2022 e R\$/MIL 33,81 em 2021.

## Composição das Contas a Receber

Consumidor / Concessionárias / Permissionárias	Vencidos	Vencidos até há mais de		Total	Provisão para devedores duvidosos		Legislação Societária Saldo	
		90 dias	90 dias		2022	2021	2022	2021
Residencial	76,46	245,72	40,96	<b>363,14</b>	40,96	46,98	322,18	365,05
Industrial	1.952,84	43,45	18,60	<b>2.014,89</b>	13,81	25,16	2.001,08	2.047,75
Comércio, Serviços e Outras Atividades	88,63	66,44	16,58	<b>171,65</b>	15,96	11,75	155,69	198,90
Rural	7,47	54,95	11,27	<b>73,69</b>	8,92	7,64	64,77	73,02
Poder Público	13,16	1,98	6,28	<b>21,42</b>	6,28	6,28	15,14	18,25
Iluminação Pública	92,16	0,00	0,00	<b>92,16</b>	0,00	0,00	92,16	122,88
Serviço Público	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
Renda não Faturada	960,18	0,00	0,00	<b>960,18</b>	0,00	0,00	960,18	1.093,35
Atualização Regime Competência	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargo a Recuperar na Tarifa	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Subtotal - Consumidores</b>	<b>3.190,90</b>	<b>412,54</b>	<b>93,69</b>	<b>3.697,13</b>	<b>85,93</b>	<b>97,81</b>	<b>3.611,20</b>	<b>3.919,20</b>
<b>Concessionárias</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Permissionárias</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Comercialização no MAE:	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
Concessionárias/ permissionárias	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>3.190,90</b>	<b>412,54</b>	<b>93,69</b>	<b>3.697,13</b>	<b>85,93</b>	<b>97,81</b>	<b>3.611,20</b>	<b>3.919,20</b>

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

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

## 07. Imobilizado

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

	Legislação Societária	
	2022	2021
Em Serviço Societário	<b>15.322,86</b>	<b>1.461,93</b>
Em Curso Societário	0,00	14,53
Ativo Financeiro da Concessão	364,14	226,52
Ativo Intangível da Concessão	9.816,34	9.286,27
Ativo Intangível em Curso	778,12	12.276,94
Reavaliação Regulatória Compulsória	2.071,79	2.599,80
<b>Sub Total</b>	<b>28.353,25</b>	<b>25.865,99</b>
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica - VOC	(15.825,50)	(16.960,09)
Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica - VNR	<b>(387,13)</b>	(410,65)
<b>Sub Total</b>	<b>(16.212,63)</b>	<b>(17.370,74)</b>
<b>Total</b>	<b>12.140,62</b>	<b>8.495,25</b>
<b>Ativo Imobilizado Societário</b>	<b>15.322,86</b>	<b>1.476,46</b>
<b>Ativo Imobilizado Regulatório</b>	<b>12.140,62</b>	<b>8.495,25</b>

A partir de 2010, foram reclassificados valores do ativo imobilizado que estão em função do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica para os grupos de Ativo Financeiro e Ativo Intangível, atendendo o OCPC 05. onde:

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

### Ativo Intangível

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

Intangível	Custo	Depreciação e/ou amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
			2022	2021
Em serviço	10.049,18	(232,84)	9.816,34	9.286,27
Em curso	778,12	0,00	778,12	12.276,94
<b>Total</b>	<b>10.827,30</b>	<b>(232,84)</b>	<b>10.594,46</b>	<b>21.563,21</b>

### Ativo Financeiro

Reclassificado para o Ativo Financeiro os valores referentes ao imobilizado residual que estão além do prazo final da Concessão do Serviço Público no valor de R\$/MIL 364, 14.

## 08. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

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

<b>Ativo Financeiro Setorial:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Total CVA (Conta de Compensação da Parcela "A")</b>	<b>2.038,41</b>	<b>1.332,79</b>
CVA PROINFA - 2020/2021	5,24	75,63
CVA PROINFA - 2019/2020	0,00	149,28
CVA PROINFA - 2021/2022	291,96	54,83
CVA - Energia Comprada - 2021/2022	0,00	87,56
CVA - Energia Comprada - 2020/2021	0,00	235,55
CVA CDE Energia 2020/2021	9,06	0,00
CVA - Energia Perda Técnica - 2020/2021	1,36	36,44
CVA - Energia Perda Não Técnica - 2020/2021	0,11	2,83
CVA CDE - 2020/2021	0,00	209,81
CVA - CONTA COVID - CDE 2020/2021	0,00	480,86
CVA CDE - 2021/2022	1.433,71	0,00
Conta COVID - CVA CDE CUSD 2021/2022	11,88	0,00
Conta COVID - CVA CDE TE 2021/2022	6,66	0,00
CVA CDE Energia ACR 2020/2021	17,50	0,00
CVA CDE 2020/2023	260,93	0,00
<b>Total Neutralidade - Parcela A</b>	<b>1.463,30</b>	<b>1.326,88</b>
Neutralidade - CDE Energia 2020/2021	0,00	13,45
NEUTRALIDADE Parcela A - EUSD 2020/2021	0,00	55,48
Neutralida Conta COVID CDE 2020/2021	0,00	83,41
NPA - Perdas não Técnicas Ativa - 2021/2022	6,02	0,00
Neutralida Conta COVID PROINFA 2020/2021	0,00	12,20
Neutralidade Perdas Técnicas 2020/2021	0,00	26,28
Neutralida Conta COVID Parcela B 2020/2021	0,00	5,66
Neutralida Conta COVID TFSEE 2020/2021	0,00	0,24
NPA - TFSEE Ativa 2021/2022	0,77	0,91
NPA - Energia Revenda Ativa 2021/2022	0,00	902,30
NPA - CDE Ativa 2021/2022	191,17	210,80
NPA - PROINFA Ativa 2021/2022	22,85	16,15
NPA - EUSD 2021/2022	40,30	0,00
NPA - Receita Irrecuperável 2021/2022	0,60	0,00
NPA - CDE Energia Ativa 2021/2022	0,05	0,00
NPA - Encargo CDE COVID TUSC 2021/2022	7,63	0,00
NPA - Encargo CDE COVID TE 2021/2022	0,77	0,00
NPA - CDE Ativa 2022/2023	424,03	0,00
NPA - PRINFA Ativa 2022/2023	46,61	0,00
NPA - TFSEE Ativa 2022/2023	1,84	0,00
NPA - P&D Ativa 2022/2023	43,31	0,00
NPA - Energia para Revenda 2022/2023	571,63	0,00
NPA - Perdas Técnicas Ativa 2022/2023	96,75	0,00
NPA - Perdas não Técnicas Ativa 2022/2023	8,97	0,00
<b>Diferimento de Reposição Tarifária na Revisão Tarifária Periódica</b>	<b>19,49</b>	<b>125,00</b>
Conta COVID - Diferimento Energia 2020/2021	19,49	107,14
Conta COVID - Diferimento Perdas não Técnica 2020/2021	0,00	1,28
Conta COVID - Diferimento Perdas Técnica 2020/2021	0,00	16,58
<b>Outros</b>	<b>579,45</b>	<b>0,00</b>
Neutralidade Parcela B - COVID 2020/2021	0,20	0,00
PIS/COFINS - Suprimento/Consumo - Ciclo 2022/2023	141,60	0,00
	437,65	0,00
<b>TOTAL - ATIVO FINANCEIRO SETORIAL</b>	<b>4.100,65</b>	<b>2.784,67</b>

<b>Passivo Financeiro Setorial:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Total CVA (Conta de Compensação da Parcela "A")</b>	<b>(91,45)</b>	<b>(817,12)</b>
Conta COVID - CVA Energia a Compensar 2019/2020	0,00	(35,71)
Conta COVID - CVA ENERGIA - PERDAS NÃO TÉCNICAS a Compensar - 2019/2020	0,00	(0,43)
CVA COMPRA DE ENERGIA 2019/2020	0,00	(5,21)
CVA ENERGIA - PERDAS NÃO TÉCNICAS - 2019/2020	0,00	(5,59)
CVA ENERGIA - PERDAS TÉCNICAS - 2019/2020	0,00	(0,80)
Conta COVID - CVA ENERGIA - PERDAS TÉCNICAS a Compensar - 2019/2020	0,00	0,00
Conta COVID - CVA ENERGIA - 2020/2021	0,00	(303,07)
CVA COMPRA DE ENERGIA 2021/2022	(19,56)	0,00
CVA ENERGIA - PERDAS NÃO TÉCNICAS - 2021/2022	(0,25)	0,00
CVA ENERGIA - PERDAS TÉCNICAS - 2021/2022	(2,93)	0,00
CVA Compra de Energia 2020/2021	(0,51)	0,00
CVA CDE - ACR 2019/2020	0,00	(14,63)
Conta COVID - CVA Energia Perdas não Técnicas 2020/2021	0,00	(3,64)
Conta COVID - CVA Energia Perdas Técnicas 2020/2021	0,00	(46,89)
CVA CDE - 2019/2020	0,00	(43,07)
CVA CDE Energia ACR 2019/2020	0,00	(8,53)
CVA CDE - 2021/2022	0,00	(180,90)
Conta COVID - CVA CDE	0,00	(56,34)
Conta COVID - CVA PROINFA 2020/2021	0,00	(104,36)
Conta COVID - CVA a Compensar PROINFA 2019/2020	0,00	(7,95)
CVA Energia 2022/2023	(44,25)	0,00
CVA PROINFA 2022/2023	(23,95)	0,00
<b>Total Item Financeiro</b>	<b>(1.806,66)</b>	<b>(3.245,94)</b>
Conta COVID - Sobre Contratação Energia 2020/2021	0,00	(41,32)
Neutralidade Perdas não Técnicas 2020/2021	0,00	(1,60)
Conta COVID - Sobre Contratação Perdas Não Técnicas 2020/2021	0,00	(0,50)
Neutralidade Receita Irrecuperável 2020/2021	0,00	(0,79)
Neutralidade CDE 2020/2021	0,00	(303,08)
Neutralidade Perdas Técnicas 2020/2021	0,00	(6,39)
Reversão de Crédito de resc.Contr. E Migração de Cons. (Ren 376 e 414) 2016/2021	0,00	(1,37)
Conselho de Consumidores 2016/2021	0,00	(132,12)
Neutralidade Energia - 2020/2021	0,00	(5,16)
Neutralidade Taxa de Fiscalização - Ciclo 2020/2021	0,00	(1,10)
Neutralidade PROINFA - Ciclo 2020/2021	0,00	(71,46)
NPA - P&D Passiva 2021/2022	0,00	(13,19)
NPA - Perdas Técnicas Passiva 2021/2022	(8,13)	(27,37)
NPA - Perdas não Técnicas Passiva 2021/2022	0,00	(31,58)
NPA - Energia Revenda Passiva 2021/2022	(5,13)	0,00
NPA - CUSD Passiva 2021/2022	0,00	(1.026,35)
NPA - Crédito de PIS/COFINS 2021/2022	(4,70)	0,00
NPA - CDE COVID Passiva 2021/2022	0,00	(58,62)
IF Ajuste Suprimento 2014/2018	0,00	(502,16)
NPA - P&D TE PASSIVA 2021/2022	0,00	(84,91)
NPA - P&D PASSIVA 2022/2023	(310,20)	0,00
NPA - CDE COVID - 2022/2023	(45,34)	0,00
NPA - P&D TE 2022/2023	(0,90)	0,00
Ajuste CUSD 2020/2021	0,00	(40,70)
Conta COVID - Parcela B	0,00	(13,41)
Diferimento - Energia	0,00	(354,63)
Diferimento - Energia - Perdas não Técnicas	0,00	(0,99)
Diferimento - Energia - Perdas Técnicas	0,00	(44,36)
Excedente de Reativo - Ciclo 2016/2020	0,00	(183,28)
Demanda de ltrapassagem - Ciclo 2016/2020	0,00	(103,90)
Excedente de Reativo - Ciclo 2020/2021	0,00	(42,72)
Demanda de ltrapassagem - Ciclo 2020/2021	0,00	(152,88)
Excedente de Reativo - Ciclo 2021/2022	(32,92)	0,00
Demanda de ltrapassagem - Ciclo 2021/2022	(23,44)	0,00
IF - CUSD Distribuidora Conta COVID CUSD	(1,58)	0,00
IF - TE Distribuidora Conta COVID TE	(0,89)	0,00
IF - Emprestimo Escassez - Dif. Energia	(372,99)	0,00
IF - Emprestimo Escassez - Dif. Perdas não Técnicas	(4,66)	0,00
IF - Emprestimo Escassez - Dif. Perdas Técnicas	(55,91)	0,00
Realização Crédito MP 1078 IRT 2022	(908,65)	0,00
Realização Crédito MP 1078 IRT 2022IF - DIC/FIC S/Suprimento 2022/2023	(31,22)	0,00
<b>TOTAL - PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL</b>	<b>(1.898,11)</b>	<b>(4.063,06)</b>
<b>Itens Financeiros Não Circulantes</b>		
Excedente de Reativo - Ciclo 2021/2022	(15,06)	(23,28)
Demanda de ltrapassagem - Ciclo 2021/2022	(28,36)	(87,31)
<b>Total Item Financeiro Não Circulantes</b>	<b>(43,42)</b>	<b>(110,59)</b>

	2022	2021
<b>Itens Financeiros Não Circulantes</b>		
Excedente de Reativo - Ciclo 2021/2022	(15,06)	(23,28)
Demanda de Itrapassagem - Ciclo 2021/2022	(28,36)	(87,31)
<b>Total Item Financeiro Não Circulantes</b>	<b>(43,42)</b>	<b>(110,59)</b>

## 9. Fornecedores

Os valores expressos em nosso Passivo referente a fornecedores, na data de 31/12/2022 e 31/12/2021 são:

	Legislação societária	
	2022	2021
Celesc Distribuição S. A.	2.660,99	3.580,22
PROINFA	0,00	0,00
<b>Sub Total - Fornecedores de E. Elétrica</b>	<b>2.660,99</b>	<b>3.580,22</b>
Fornecedores de Energia Elétrica – CCEE	0,00	0,00
<b>Sub Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Materiais e Serviços	58,23	812,38
<b>Sub Total - Materiais e Serviços</b>	<b>58,23</b>	<b>812,38</b>
<b>Total</b>	<b>2.719,22</b>	<b>4.392,60</b>

## 10. Empréstimos e Financiamentos

	Legislação societária					
	Principal	Circulante		Longo prazo	Total	
		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	
Instituição Financeira - Banco do Brasil	0,20	0,00	0,00	0,20	0,40	
Banco do Brasil - Limite de Crédito	0,92	0,00	0,00	0,92	0,15	
Banco Bradesco S/A - Limite de Crédito	0,00	0,00	0,00	0,00	13,29	
<b>TOTAL</b>	<b>1,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,12</b>	<b>13,84</b>	

A EFLUL não possui Empréstimos e Financiamentos no Não Circulante no final do exercício de 2022. O valor acima apresentado, trata-se de pequena utilização do limite garantido na virada de exercício, muitas vezes somente na conciliação bancária, cuja cobertura ocorre no primeiro dia útil do exercício seguinte.

## Mutações de empréstimos e Financiamentos

	Moeda nacional		Moeda estrangeira	
	Curto prazo	Longo prazo	Curto prazo	Longo prazo
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00
Ingresso	13,84	0,00	0,00	0,00
Encargos	0,00	0,00	0,00	0,00
Variação monetária e cambial	0,00	0,00	0,00	0,00
Transferência	0,00	0,00	0,00	0,00
Amortização	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>13,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Ingresso	1,12	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	(13,84)	0,00	0,00	0,00
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## 11. Taxas Regulamentares

Demonstramos abaixo as Taxas Regulamentares sob responsabilidade de nossa Empresa, referente aos exercícios 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	34,76	33,17
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	9.580,00	5.304,91
CDE - COVID 19 - TUSD/TE	349,34	145,56
Programa e Desenvolvimento Energético - PEE	113,95	106,83
PROCEL	27,46	26,70
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	137,29	133,53
Bandeiras Tarifárias	0,00	1.896,56
Ressarcimento de Perdas do Sistema Isolado	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>10.242,80</b>	<b>7.647,26</b>

### Total 12. Tributos e Contribuições Sociais – não Circulante (Longo Prazo)

A EFLUL possui em seu Ativo Realizável não Circulante (longo prazo) créditos de INSS s/ 1/3 Férias/Horas Atestado 15 dias /Aviso Prévio Indenizado no valor de R\$/MIL 215,85.

Inclui, também, R\$/MIL 36,91 de crédito de ICMS sob compras para ativo imobilizado em 48 avos, totalizando R\$/MIL 252,76 em Tributos e Contribuições Sociais a Longo Prazo a recuperar.

No passivo possuímos um saldo devedor no Grupo Não Circulante (Longo Prazo), referente ao parcelamento de processo da Receita Federal de saldo residual do exercício de 2003, dos tributos IRPJ e CSLL, no valor total de R\$/MIL 81,29.

Vale salientar que, este valor está líquido do que foi utilizado para modicidade tarifária no nosso Reajuste Tarifário em agosto/2022 no valor de R\$/MIL 1.305,17 através de descontos tarifários. Aguardamos novas definições da ANEEL para proceder o restante da devolução, quer seja por desconto tarifário ou por identificação individual para este procedimento.

## 13. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

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

## 14. Provisões para Contingências

Contingência	2022			2021		
	No exercício	Acumulada	Depósitos judiciais	No exercício	Acumulada	Depósitos judiciais
<b>Trabalhistas</b>						
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Subtotal</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Cíveis</b>						
Fornecedores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumidores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empreiteiros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Subtotal</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Fiscais</b>						
Cofins	(204,25)	1.765,65	0,00	(410,81)	1.969,90	0,00
Pis/Pasep	(44,15)	383,33	0,00	(89,19)	427,48	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Subtotal</b>	<b>(248,40)</b>	<b>2.148,98</b>	<b>0,00</b>	<b>(500,00)</b>	<b>2.397,38</b>	<b>0,00</b>
<b>Total</b>	<b>(248,40)</b>	<b>2.148,98</b>	<b>0,00</b>	<b>(500,00)</b>	<b>2.397,38</b>	<b>0,00</b>

### Contingências trabalhistas

No encerramento do exercício de 2022 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, em nosso Processo de Reajuste Tarifário, solicitamos, e, a Diretoria da ANEEL anuiu, com a devolução em forma de desconto tarifário de R\$/MIL 1.557,68 referente às contingências fiscais do PIS/COFINS cujo cálculo original se deu com o ICMS na sua base, o qual, posteriormente obtivemos via justiça o direito de compensação.

## 15. Patrimônio Líquido

### Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2022 representa R\$/MIL 1.240,00, sendo composto por 1.240.000 cotas de responsabilidade limitada de R\$ 1,00 cada, com a seguinte composição:

Cotistas	Cotas	%
Regina Nichele Rocha	303.156,00	24,45
Rogério Nichele Rocha	165.333,00	13,33
Antônio Minatto (Espólio)	62.000,00	5,00
Vânia Maria Furlan	62.000,00	5,00
Brígida Nichele	82.667,00	6,67
Margaret Nichele Dias	82.667,00	6,67
Vera Maria Nichele	82.667,00	6,67
Ana Luiza Nichele	82.666,00	6,67
Sônia Terezinha Ferraro Dorta	82.667,00	6,67
Vanio Ferraro	82.666,00	6,67
Mauro Sérgio Vacari Minatto	62.000,00	5,00
Humberto Paulo Moritz	27.511,00	2,22
Erika Minatto Feuerschuette	31.000,00	2,50
Karin Minatto Feuerschuette	31.000,00	2,50
<b>TOTAL</b>	<b>1.240.000,00</b>	<b>100,00</b>



## Reserva de Capital e Reserva de Lucros

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

### Reservas de Capital

	Legislação societária	
	2022	2021
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	40,14	40,14
Doações e subvenções para investimentos	0,00	0,00
Conta de resultados a compensar (CRC)	44,33	44,33
Outras	(39,06)	(1,07)
<b>Sub Total Reserva de Capital</b>	<b>45,41</b>	<b>83,40</b>

### Reservas de Lucros

	Legislação societária	
	2022	2021
Reserva legal	0,00	0,00
Lucros a realizar	0,00	0,00
Reserva para investimentos	0,00	0,00
<b>Sub Total Reserva de Lucros</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Lucros Acumulados a disposição da AGO	4.665,63	3.489,96
<b>Sub Total de Lucros ou Prejuízo Acumulados</b>	<b>4.665,63</b>	<b>3.489,96</b>
Capital Social	1.240,00	1.240,00
<b>Sub Total Capital Social</b>	<b>1.240,00</b>	<b>1.240,00</b>
<b>Total das Reservas</b>	<b>5.951,04</b>	<b>4.813,36</b>

### 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. Para melhor conciliação, na Contabilidade Regulatória e na Contabilidade Fiscal, a diferença foi contabilizada como OUTRAS RESERVAS. 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. Houve contudo, conforme aprovado em Assembléia de Cotistas, a provisão, a título de distribuição de dividendos sobre lucros acumulados calculados no exercício de 2022 na ordem de R\$/MIL 398,00.

## 17. Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

	No de consumidores		MWh		Reais Mil	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Consumidores</b>						
Residencial	5.626,00	5.499,00	12.560,78	11.921,88	9.306,54	10.735,34
Industrial	101,00	105,00	3.824,44	3.903,35	2.831,84	3.551,86
Comercial	771,00	759,00	4.776,21	4.669,30	4.006,12	4.607,25
Rural	840,00	835,00	3.409,65	3.438,42	2.293,39	2.632,51
Poder público	77,00	77,00	1.145,35	1.051,44	901,27	967,32
Iluminação pública	2,00	2,00	2.438,82	2.355,28	1.124,78	1.432,01
Serviço público	32,00	32,00	507,46	467,05	407,09	448,99
Consumo próprio	2,00	2,00	40,87	44,58	36,26	33,81
<b>Sub total</b>	<b>7.451</b>	<b>7.311</b>	<b>28.703,58</b>	<b>27.851,30</b>	<b>20.907,29</b>	<b>24.409,09</b>
Revendedores						
Suprimento	0	0	0,00	0,00	0,00	6,00
Suprimento - curto prazo	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Sob total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,50</b>
<b>Total</b>	<b>7.451</b>	<b>7.311</b>	<b>28.703,58</b>	<b>27.851,30</b>	<b>20.907,29</b>	<b>24.415,09</b>

**OBS: 1) Existem 15 Consumidores conectados no mercado livre perfazendo 7.466 consumidores conectados à rede da EFLUL.**

**OBS: 2) O Valor expresso em R\$/MIL foi formado por Consumo+Demanda+Fator de Potência+ICMS+PIS+COFINS+Bandeiras.**

**Salientamos que a classe Consumo Próprio foi contabilizada em grupo específico conforme determinação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.**

## 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 EFLUL não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Salientamos que, a EFLUL promoveu leilão de energia de fontes renováveis para migração ao Mercado Livre a partir de 2024, passando, então, a partir deste momento, a ser agente da CCEE. Esta migração já está sendo tratada junto à ANEEL para os próximos reajustes tarifários.

## 19. Energia Elétrica Comprada para Revenda:

	Legislação societária			
	Quantidade MWh		Reais Mil	
	2022	2021	2022	2021
CELESC Distribuição S.A.	30.172,71	30.985,24	8.426,55	8.550,55
PROINFA	650,96	737,93	1.583,42	925,95
Microgeração	1.605,92	1.179,01	853,57	752,50
<b>Total</b>	<b>32.429,59</b>	<b>32.902,18</b>	<b>10.863,54</b>	<b>10.229,00</b>

## 20. Despesas Operacionais

	Legislação societária	
	Despesas Operacionais	
	2022	2021
<b>Pessoal</b>		
Remunerações	5.029,81	4.420,42
Encargos Sociais	1.346,07	1.293,44
Auxílio alimentação	156,73	118,51
Indenizações (Rescisões)	0,18	71,02
Participação nos resultados	0,00	0,00
(-) Transferências para imobilização em curso	(693,44)	(377,84)
Auxílio estudante	0,00	0,00
Outros benefícios	65,04	94,06
<b>Total Pessoal</b>	<b>5.904,39</b>	<b>5.619,61</b>
<b>Material</b>	<b>198,11</b>	<b>201,52</b>
<b>Serviços de Terceiros</b>	<b>948,49</b>	<b>1.182,15</b>
<b>Arrendam. e Aluguéis</b>	<b>2,82</b>	<b>1,18</b>
<b>Deprec. e Amortização</b>	<b>536,92</b>	<b>518,41</b>
<b>Provisões</b>	<b>(16,31)</b>	<b>(18,16)</b>
Provisões (PDD)	(16,31)	(18,16)
Outras provisões	0,00	0,00
<b>Outras</b>		
Energia comprada para revenda	19.574,80	18.239,18
Tributos	27,82	22,46
Outras	1.004,59	12.753,59
<b>Total Outras</b>	<b>20.607,21</b>	<b>31.015,23</b>
<b>Total Geral</b>	<b>28.181,63</b>	<b>38.519,94</b>

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

	Legislação societária						2022	2021
	Geração	Transmis.	Distrib.	Comerc. de Energia	Eletrica	Serviço Público		
Encargos financeiros totais	0,00	0,00	529,33	0,00	0,00	529,33	57,68	
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Líquido apropriado no exercício</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>529,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>529,33</b>	<b>57,68</b>	
Efeitos inflacionários e cambiais totais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
(-) Transferências para imobilizado em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Líquido apropriado no exercício</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>529,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>529,33</b>	<b>57,68</b>	

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

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

	Legislação societária	
	2022	2021
<b>Lucro(Prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	<b>2.091,90</b>	<b>1.707,45</b>
Ajustes ICPCs	228,74	205,04
<b>Lucro ajustado</b>	<b>2.320,64</b>	<b>1.912,49</b>
Ajuste LALUR	(10,52)	(7,32)
<b>Base de Calculo Fiscal</b>	<b>2.310,12</b>	<b>1.905,17</b>
IRPJ - Imposto de renda pessoa jurídica 15%	346,52	285,78
IRPJ - Adicional de Imposto de renda pessoa jurídica 10%	207,01	166,52
CSSL -Contribuição social 9%	207,91	171,46
<b>Efeitos Fiscais Sobre:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Participação nos resultados	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Incentivos fiscais - PAT	0,00	0,00
Encargos capitalizados	0,00	0,00
Compensação da CSLL com a COFINS	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
<b>Imposto de Renda no Resultado</b>	<b>553,53</b>	<b>452,29</b>
<b>Contribuição Social no Resultado</b>	<b>207,91</b>	<b>171,46</b>

### 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 EFLUL como: Seguro de Vida, Assistência Médica, Odontológicas, Vale Transportes e Vale Alimentação na ordem de R\$/MIL 203,65. Não houve implantação de plano previdenciário.

### 25. Transações com Partes Relacionadas

Não houve Transação com partes relacionadas nos exercícios de 2022 e 2021. A título de remuneração da diretoria “chaves – administrativa” do pessoal da administração, foram pagos durante o exercício:

	Legislação societária	
	2022	2021
Remuneração	804,99	771,45
INSS - Parte Empresa	161,00	154,29
Outros Benefícios	2,86	4,27
<b>Total</b>	<b>968,85</b>	<b>930,01</b>

### 26. Instrumentos Financeiros

Não houve a utilização de Instrumentos Financeiros nos exercícios contábeis de 2022 e 2021, exceção feita a utilização de limites de Capital de Giro já demonstrados na nota Empréstimos e Financiamentos, e, aplicações a curtíssimo prazo já reconhecidos na nota “Aplicações no Mercado Aberto e Títulos e Valores Mobiliários”.

### 27. Programa de Recuperação Fiscal - REFIS

AEFLUL não participou de Programa de Recuperação Fiscal no exercício de 2022.

## 28. Seguros

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

<b>Riscos</b>	<b>Data da vigência</b>	<b>Importância segurada</b>	<b>Prêmio</b>
Veículos - Frota	17/02/2022 a 17/02/2023	3.565,00	14,40
Seguro de Vida em Grupo	21/10/2022 a 20/10/2023	3.087,00	1,64
Equipamentos - Transformadores Religadores e Reguladores	06/02/2022 a 06/02/2023	2.091,68	8,42
Sede - Administrativa	21/11/2022 a 21/11/2023	3.140,00	2,42

**Equipamentos Nomeados** – Na apólice contratada da Allianz seguros, foram segurados os veículos a seguir relacionados:

- 01 Chevrolet / Montana LS 2 Portas ano e mod. 2013/2014;
- 01 Caminhão Volkswagen 13.180 ano e mod. 2008/2008;
- 01 Caminhão Mercedes Benz L 1614 ano e mod. 1991/1991;
- 01 Caminhonete Ford F400 4x4 ano e mod. 2018/2019;
- 01 Caminhonete Chevrolet S10 LS DS4 4x 4 ano e mod 2019/2020;
- 01 VW Gol 1.6 MB5 ano e mod 2019/2020;
- 01 Fiat Strada Work Hard 1.4 ano/mod 2020;
- 01 Fiat Mobi 1.0 ano/mod 2021.

Os veículos citados acima são segurados contra danos materiais à terceiros, danos corporais à terceiros, acidentes pessoais por passageiros e danos morais.

Na apólice da Mongeral Aegon Seguros e Providência S/A contratamos as seguintes coberturas:

Morte por causas naturais e acidentais, invalidez permanente total ou parcial por acidente, invalidez funcional permanente total por doença, auxílio funeral complementar, por doença terminal; auxílio alimentação (caso o segurado venha a falecer por causas naturais ou acidentais); doença congênita dos filhos; despesas médicas – hospitalares e odontológicas por acidente; diária de incapacidade temporária por acidente.

### **Equipamentos – Transformadores, Religadores e Reguladores**

Na apólice da Allianz Seguros, contratamos as seguintes coberturas:  
Cobertura básica, roubo e/ou furto qualificado e Danos Elétricos e proximidade de água.

### **Sede – Administrativa**

Na apólice da Porto Seguros, contratamos as seguintes coberturas:

Incêndio, Raios, Explosão e Fumaça, Danos Elétricos, Impacto de Veículos, Perda de Aluguel, Roubo ou Furto de Conteúdo, Subtração de Bens, Responsabilidade Civil, Vendaval, Furacão, ciclone, Tornado, Queda de Granizo, equipamentos eletrônicos e queda de aeronave.

## **29. Eventos Subsequentes**

### **29.1 Índices de Equilíbrio Econômico e Financeiro da Concessão**

Ao assinar a renovação da Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica para os próximos 30 anos, a EFLUL se comprometeu junto ao Poder Concedente, a cumprir metas de equilíbrio que pudessem ser mensuradas através de índices regulatórios, inicialmente para os primeiros 5 anos e, adaptados e determinados para os próximos anos, até o fim da concessão.

Nosso LAJIDA Regulatório de 2022 ficou em: R\$/MIL 2.526,80 e o QRR atualizado em R\$/MIL 719,94. Este valor adicionado dos Ativos e Passivos Regulatórios garantiram nosso equilíbrio econômico, resultando num índice da meta contratual efetivamente realizado na ordem de R\$/Milhão 2,53, portanto maior do que o mínimo regulatório de R\$/Milhão 1,80.

A EFLUL monitora continuamente os índices de sua gestão, e, por esse motivo, enfrenta com empenho este evento subsequente de 2023, para que o presente objetivo seja alcançado.

Os indicadores publicados pelo Órgão Regulador em 2022, vigorarão até o final da Concessão. Tal determinação regulatória certamente contribuirá para melhora da qualidade de energia no Brasil. Em Urussanga comemoramos o cumprimento das metas exigidas para o presente exercício.

### **29.2) Índices de Continuidade e Frequência (DECI/FECi) – Parâmetros do Contrato de Concessão**

A Exemplo dos índices econômicos e financeiros destacados acima, o Contrato de Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica, determina o cumprimento dos índices de continuidade e qualidade de Energia Distribuída (DECI/FECi).

Para o exercício de 2022, os índices máximos foram definidos com base na Resolução Normativa ANEEL nº 948 de 2021. Para a EFLUL, os limites foram de 9,00 para o DECI e 7,00 para o FECi. Com satisfação, informamos que os mesmos não foram ultrapassados, demonstrando que a EFLUL cumpriu seu papel na qualidade de energia a seus consumidores. Ao final do exercício, alcançamos 4,57 para o DECI e 4,09 para o FECi.

### **29.3) Subsídios Tarifários Decreto 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018**

Em 27/12/2018, o Governo Federal publicou o Decreto no 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 EFLUL;

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 EFLUL;

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;

Em 2019, foi retirado através de recurso ao MME o item C a cima porém, a retirada dos descontos em 5 anos continuam em vigor.

Em 2023 os efeitos deste decreto trarão grande impacto aos consumidores até então amparados por estes subsídios, uma vez que já será o quinto ciclo de diminuição, sendo efetivamente retirado 80% do benefício tarifário, até o mês de julho/23, onde após, essa data será retirado integralmente.

### **29.4) Perdas Regulatórias e Realizadas**

No exercício de 2022 a EFLUL trabalhou fortemente na redistribuição de carga em seus alimentadores elétricos e na manutenção preventiva das redes de distribuição. Como resultado, a Empresa contabilizou 4,60% de Perdas na Distribuição (somatório de perdas técnicas e não técnicas). O valor alcançado é inferior à meta regulatória publicada pela ANEEL para a EFLUL. Este resultado demonstra eficiência na gestão de seus ativos. Durante o ano de 2023, a EFLUL continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica e combatendo os desvios de energia (gatos).

### **29.5) 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 Contabilidade do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. A EFLUL realizará durante o exercício vindouro, treinamento e adaptações no modo de trabalho e nos sistemas, para que este evento subsequente possa ocorrer sem nenhum problema de descontinuidade.

## **29.6) 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.

Neste período, a EFLUL teve sua ação de recuperação deste valor para seus consumidores, transitada em julgada, possibilitando procedimentos para recuperação fiscal desse valor.

Assim sendo, na Revisão Tarifária periódica de 2021, já foi obtida a vitória de devolver R\$/MIL 500,00 mil a todos os consumidores como desconto tarifário.

No ciclo 22/23 a ANEEL autorizou o complemento de devolução do valor de R\$/MIL 1.557,68.

## **30. Balanço Social**

### **Recursos Humanos**

Em 2022, a Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda. – EFLUL promoveu a valorização e capacitação de seus colaboradores proporcionando-lhes treinamentos, sempre considerando a peculiaridade de cada função exercida. Foram realizados os treinamentos: NR 10 Reciclagem; Operador de Guindauto – NR 11 e Comissão Interna de Prevenção de Acidentes – CIPA. Também concedeu mensalmente o benefício Auxílio-Alimentação através do Programa de Alimentação – PAT e Vale Transportes conforme Legislação. Manteve, ainda, convênio com Planos de Saúde e Odontológicos.

### **Responsabilidade Social:**

No ano de 2022, a EFLUL promoveu palestras e patrocinou a participação em eventos voltados à saúde física e emocional de seus colaboradores. No âmbito do município abrangido pela área de concessão, a empresa apoiou eventos de caráter socioeducativos, culturais e esportivos, promovidos por associações e entidades do estado e do município, voltadas para o desenvolvimento e bem estar da comunidade Urussanguense.

### **CIPA EFLUL:**

A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes - CIPA da EFLUL 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 a qualidade de vida e saúde do trabalhador.

Os membros da CIPA realizam reuniões mensais no escritório da Empresa, objetivando não apenas cumprir a Norma Regulamentadora nº 05, mas também primar pela segurança dos colaboradores da EFLUL e demais envolvidos no processo, além de marcarem presença e acompanharem obras e manobras técnicas.



## Demonstração do Balanço Social - 2022 e 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

	2022			2021		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)	28.231,78			39.250,71		
Lucro Operacional (LO)	1.747,41			1.103,09		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	5.904,39			5.619,61		
	% sobre			% sobre		
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>						
	R\$ mil	FPB	RL	R\$ mil	FPB	RL
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	156,73	2,65%	0,56%	118,51	2,01%	0,42%
Encargos sociais compulsórios	1.185,08	20,07%	4,20%	1.117,43	18,93%	3,96%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	2,60	0,04%	0,01%	5,37	0,09%	2,02%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	13,62	0,23%	0,05%	35,82	0,61%	0,13%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Auxílio creche	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Vale-transporte - excedente	0,49	0,01%	0,00%	4,18	0,07%	0,01%
Outros Benefícios	45,47	0,77%	0,16%	48,68	0,82%	0,17%
<b>Total</b>	<b>1.403,99</b>	<b>23,78%</b>	<b>4,97%</b>	<b>1.329,99</b>	<b>22,53%</b>	<b>4,71%</b>
	% sobre			% sobre		
<b>3 - Indicadores sociais externos</b>						
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	30,93	1,77%	0,11%	29,84	1,71%	0,11%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>30,93</b>	<b>1,77%</b>	<b>0,11%</b>	<b>29,84</b>	<b>1,71%</b>	<b>0,11%</b>
	% sobre			% sobre		
Tributos - excluídos encargos sociais	14.702,92	841%	52,08%	19.927,03	11,23%	69,52%
<b>Total</b>	<b>14.733,85</b>	<b>843,18%</b>	<b>52,19%</b>	<b>19.956,87</b>	<b>1.124,91%</b>	<b>69,63%</b>
	% sobre			% sobre		
<b>4 - Indicadores ambientais</b>						
	R\$ mil	LO	RL	R\$ mil	LO	RL
Desapropriações de terras	280,00	16,02%	0,99%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
<b>Relacionamento com a operação da empresa</b>						
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Papel ecológico	7,27	0,42%	0,03%	5,40	0,31%	0,02%
<b>Total</b>	<b>7,27</b>	<b>0,42%</b>	<b>0,03%</b>	<b>5,40</b>	<b>0,31%</b>	<b>0,02%</b>

	2022	2021
<b>5 - Indicadores do corpo funcional</b>	<b>em unidades</b>	<b>em unidades</b>
<b>Empregados no final do período</b>	<b>37</b>	<b>41</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	16	17
Ensino médio	20	21
Ensino fundamental	1	3
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	7	12
De 30 até 45 anos (exclusive)	15	16
Acima de 45 anos	15	13
<b>Admissões durante o período</b>	<b>2</b>	<b>8</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>		
	<b>9</b>	<b>9</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao no total de mulheres	<b>22,22%</b>	<b>22,22%</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao no total de gerentes	<b>66,66%</b>	<b>66,66%</b>
<b>Negros que trabalham na empresa</b>		
	<b>1</b>	<b>1</b>
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao no total de negros	0	0
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao no total de gerentes	0	0
<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>32</b>	<b>38</b>
<b>Estagiários</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>		
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>		
	<b>23,01</b>	<b>22,67</b>
Maior remuneração	21,17	18,82
Menor remuneração	0,92	0,83
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>0</b>	<b>1</b>

## 31. Análise Econômico-Financeira

### 31.1 Informações Gerais

O desempenho Econômico-Financeiro da EFLUL, 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 Anual decorrente no exercício atingiu um montante de R\$/MIL 53.149,69, inferior ao ano anterior em (20,08)% que foi de R\$/MIL 66.502,24.

**Número de Consumidores** – O Número de Consumidores faturados em dezembro de 2022, foi de 7.451, já em 2021 foi de 7.311 ocasionando um aumento de 1,91% em relação ao ano anterior.

**Despesas com Pessoal** – As Despesas com Pessoal anual decorrente do exercício de 2022, importou em R\$/MIL 5.904,39 e no exercício anterior foi de R\$/MIL 5.619,61, superior em 5,07% em relação ao ano anterior.

**Despesas Administrativas e Gerais** – As despesas Administrativas e Gerais no exercício de 2022, foi de R\$/MIL 28.181,63, inferior em (26,84)% à do ano anterior que foi de R\$/MIL 38.519,94.

**Receita (Despesa) Financeira** – O Resultado Financeiro no exercício de 2022, importou em R\$/MIL 573,24, enquanto que, no exercício de 2021, houve um Resultado Financeiro R\$/MIL 809,40.

### 31.2 Análise Econômico-Financeira

			2022	2021
<b>1. Liquidez</b>				
Corrente ou Comum	AC / PC	R\$	0,91	1,26
Seca	(AC - E) / PC	R\$	0,91	1,25
Absoluta	AD / PC	R\$	0,15	0,66
Geral	(AC + RLP) / (PC + ELP)	R\$	1,19	1,13
<b>2. Lucratividade</b>				
Bruta s/ Vendas	(LB / VB) x 100	%	4,37	2,88
Operacional s/ Vendas	(LO / VB) x 100	%	3,29	1,66
Líquida s/ Vendas	(LL / VB) x 100	%	2,93	1,94
Líquida s/ Capital	(LL / CS) x 100	%	125,74	103,93
Líquida s/ Patrimônio Líquido	(LL / PL) x 100	%	26,20	26,77
<b>3. Rentabilidade</b>				
Retorno Líquido s/ Investimentos	(LL / AT) x 100	%	4,13	3,06
<b>4. Endividamento</b>				
Recursos de Terceiros no Investimento	[(PC + ELP - ADC) / AT] x 100	%	84,25	88,56
Recursos Próprios no Investimento	[(PL + REF - ADC) / AT] x 100	%	15,75	11,44
<b>5. Investimentos</b>				
Capital Fixo Aplicado	(AP / AT) x 100	%	68,59	54,74
Capital de Risco Aplicado	[(AC + RLP) / AT] x 100	%	100,00	100,00
<b>6. Garantias</b>				
Reais s/ Capital	(IM / CS) x 100	%	1.235,71	119,07
Totais s/ Capital	(AP / CS) x 100	%	2.090,11	1.858,04
<b>7. Capital de Giro Próprio</b>				
Capital de Giro	(AC - PC) / 1.000	R\$	(1,04)	3,74

**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 = Resultado Exercícios Futuros	LL = Lucro Líquido
RLP = Realizável a Longo Prazo	PL = Patrimônio Líquido	DEP = Desp. Equiv. Patrimônial
AP = Ativo Permanente	CS = Capital Social	REP = Receita Equiv. Patrimônial
AT = Ativo Total	ADC = Adto. p/Aumento de Capital	DD = Despesas Depreciação
IM = Terrenos, Edificações e Obras	VB = Vendas Brutas	CMB = Correção Monetária Balanço

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

### 32. Créditos e Débitos Fiscais

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

Período Aquisição	Histórico	Legislação Societária		
		Curto Prazo	Longo Prazo	Total
Período 01/01/2019 à 31/12/2022	ICMS s/ Aquisição Ativo Imobilizado	32,57	36,91	<b>69,48</b>
Exercício de 2022	IRPJ – Art.64 Lei no 9430/96	2,95	0,00	<b>2,95</b>
Exercício de 2022	Contribuição Social – Art.64 Lei no 9430/96	1,61	0,00	<b>1,61</b>
Exercício de 2022	PIS – Art.64 Lei no 9430/96	1,05	0,00	<b>1,05</b>
Exercício de 2022	COFINS – Art.64 Lei no 9430/96	4,84	0,00	<b>4,84</b>
Exercício de 2022	IRRF S/Aplicações Financeiras	82,88	0,00	<b>82,88</b>
Exercício de 2022	INSS s/1/3 de Férias Horas Atestado 15 Dias	0,00	215,85	<b>215,85</b>
Exercício de 2022	COFINS – Créditos pelas Entradas	135,14	0,00	<b>135,14</b>
Exercício de 2022	PIS – Créditos pelas Entradas	29,34	0,00	<b>29,34</b>
Exercício de 2022	IRPJ Estimativa Exercício 2022	10,43	0,00	<b>10,43</b>
Exercício de 2022	CSLL Estimativa Exercício 2022	3,76	0,00	<b>3,76</b>
<b>Total Geral</b>		<b>304,57</b>	<b>252,76</b>	<b>557,33</b>

Já no Passivo, grupo de Impostos e Contribuições Sociais, a EFLUL possui um parcelamento de IRPJ e Contribuição Social do Exercício 2003 no curto prazo de R\$/MIL 42,41 e no Longo Prazo R\$/MIL 81,29 totalizando R\$/MIL 123,70.

### 33. Informações de Natureza Social e Ambiental

Em 31/12/2022, bem como em 31/12/2021, a EFLUL não possuía nenhum passivo ambiental em Curso. Informamos, também, que, embora nosso atendimento seja quase totalmente na zona urbana, quando necessário realizar poda de árvores ao longo de nossas redes, instruímos nossos colaboradores e/ou terceirizados à realiza-la com consciência ecológica, visando a segurança da rede associada aos cuidados da natureza.

Com o intuito de contribuir com a natureza, optamos por adquirir papel fabricado a partir de bagaço de cana, e, sempre que possível, combustível renovável para os veículos, demonstrando assim que, mesmo que numa pequena parcela, contribuímos para a preservação da Natureza e do meio ambiente.

### 34. Energia Livre

A EFLUL no exercício de 2022 não operou compra no Mercado Livre de Energia, uma vez que, os estudos efetuados pela Empresa apresentam que, devido às regras de cotas, até então, o efeito seria de aumento tarifário. Contudo, como esse efeito termina no biênio 2023/2024, a EFLUL já realizou leilão de energia para migração ao Mercado Livre de Energia.

Salientamos, também, que como agente ativo da CCEE, conectamos 15 consumidores livres de energia elétrica, além de duas pequenas centrais hidroelétricas.

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

O Estado de Santa Catarina, por meio do RICMS - Anexo 2 - Benefícios Fiscais, em seu capítulo 1, seção 1, Artigo 1º inciso XXIII, que se refere à Tributação do ICMS sob a subvenção concedida pela União aos Consumidores Residenciais Baixa Renda, determina que dentro do Estado de Santa Catarina não haja incidência de tal tributo sobre a parcela da Subvenção concedida a esta classe de consumidores.

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

No reajuste tarifário de 2022, não houve diferimento tarifário, quando da publicação da tarifa homologada pela ANEEL para o ciclo 2022/2023.

### **37. Revisão Tarifária Periódica – Quarto Ciclo - Fato Relevante**

Em 29/08/2021 nossa Empresa encerrou o seu quinto ciclo de Revisão Tarifária Periódica. Tal resultado foi homologado através da Resolução Homologatória ANEEL no 2.930, de 24/08/2021. O índice de reposicionamento foi: 3,04% positivo referente à Parcela A + Parcela B e de 1,32% quando totalizado com os "componentes financeiros". O Componente Pd de Fator X foi fixado em 0,64%. Já o componente Q do Fator X foi fixado em (1,01% negativos). O Nível Regulatório de Perdas de Energia Elétrica a ser adotado nos reajustes tarifários de 2021 a 2026 foi definido em 3,75% para as perdas técnicas sobre a energia injetada e 1,42% para as perdas não técnicas sobre o mercado faturado de baixa tensão.

### **38. Ganhos Contingentes**

AEFLUL não aferiu Ganhos Contingentes neste exercício.

### 39. Investimento Remunerável

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almojarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a cota de depreciação, que fazem parte da Parcela “B” da Receita Requerida – RR da Concessionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 3.098, de 23 de agosto de 2022, foram assim formados:

Componentes do Investimento Remunerável	R\$ mil					
	REVISÃO	REAJ.	REAJ.	REAJ.	REAJ.	REAJ.
	08/21	08/22	08/23	08/24	08/25	08/26
a) Ativo Imobilizado em Serviço Bruto	20.567,12	22.547,73	0,00	0,00	0,00	0,00
b) (-) Depreciação Acumulada 3,89%	(8.207,31)	(8.997,67)	0,00	0,00	0,00	0,00
c) (-) Obrigação Vinculada ao SPEE	(1.813,23)	(1.987,84)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>d) = Ativo Imobilizado em Serviço Líquido</b>	<b>10.546,58</b>	<b>11.562,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
e) (+) Almojarifado	47,54	52,12	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>f) = Investimento Remunerável (B. Remuneração)</b>	<b>10.594,12</b>	<b>11.614,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
i) Bens 100% depreciados	1.114,59	1.221,93	0,00	0,00	0,00	0,00
j) Variação do IPCA		9,63%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
k) Cota de Depreciação – Taxa média Anual 4,06 %						

### 40. Reajuste Tarifário

Nos meses de janeiro à agosto/2022, nossa tarifa foi norteada pela Resolução Homologatória ANEEL no 2.930/2021. No dia 23/08/2022 foi publicada nossa Tarifa para o ciclo 2022/2023, com vigência a partir de 29/08/2022, através da Resolução Homologatória ANEEL no 3.098/2022.

#### **O PRESENTE REAJUSTE CORRIGIU NOSSA “PARCELA B” EM 3,79% REFERENTE IPCA menos Fator X.**

Já com relação à Parcela A, absorveu o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais determinados à nossa Empresa, além de restabelecer a Neutralidade da Parcela A anterior nos itens Financeiros.

### 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 EFLUL 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 Contabilidade Regulatória, 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	1.559,20	1.288,73
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	3,16	0,00
Impostos (Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro)	761,44	623,76
Depreciação e Amortização	536,92	518,41
	<b>2.860,72</b>	<b>2.430,90</b>

#### 43. Balanço Patrimonial Fiscal

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

#### BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2022

Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Ativos</b>						
<b>Ativo circulante</b>		<b>11.063,22</b>	<b>0,00</b>	<b>11.063,22</b>	<b>0,00</b>	<b>11.063,22</b>
Caixa e equivalentes de caixa		1.819,72	0,00	1.819,72	0,00	1.819,72
Consumidores		3.791,05	0,00	3.791,05	0,00	3.791,05
Concessionárias e permissionárias		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços em curso		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos compensáveis		304,57	0,00	304,57	0,00	304,57
Depósitos judiciais e cauções		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Almoxarifado operacional		51,48	0,00	51,48	0,00	51,48
Investimentos temporários		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empréstimos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais		4.100,65	0,00	4.100,65	0,00	4.100,65
Despesas pagas antecipadamente						
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação		112,82	0,00	112,82	0,00	112,82
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros ativos circulantes		882,93	0,00	882,93	0,00	882,93
<b>Ativo não circulante</b>		<b>28.792,77</b>	<b>(2.067,90)</b>	<b>26.724,87</b>	<b>(3,89)</b>	<b>26.720,98</b>
Consumidores		57,00	0,00	57,00	0,00	57,00
Concessionárias e permissionárias		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços em curso		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos compensáveis		252,76	0,00	252,76	0,00	252,76
Depósitos judiciais e cauções		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investimentos temporários		120,84	0,00	120,84	0,00	120,84
Empréstimos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos diferidos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Bens e direitos para uso futuro		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		12,81	0,00	12,81	0,00	12,81
Outros ativos não circulantes		0,00	364,14	364,14	(364,14)	0,00
Imobilizado		28.069,36	(12.746,50)	15.322,86	10.674,71	25.997,57
Intangível		280,00	10.314,46	10.594,46	(10.314,46)	280,00
<b>Total do ativo</b>		<b>39.855,99</b>	<b>(2.067,90)</b>	<b>37.788,09</b>	<b>(3,89)</b>	<b>37.784,20</b>

## BALANÇO PATRIMONIAL FISCAL 2022

Descrição	Nota	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>		<b>12.101,56</b>	<b>0,00</b>	<b>12.101,56</b>	<b>0,00</b>	<b>12.101,56</b>
Fornecedores		2.719,22	0,00	2.719,22	0,00	2.719,22
Empréstimos, financiamentos e debêntures		1,12	0,00	1,12	0,00	1,12
Obrigações sociais e trabalhistas		810,21	0,00	810,21	0,00	810,21
Benefício pós-emprego		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos		1.895,37	0,00	1.895,37	0,00	1.895,37
Provisão para litígios		1349,35	0,00	1.349,35	0,00	1.349,35
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio		116,00	0,00	116,00	0,00	116,00
Encargos setoriais		1.155,86	0,00	1.155,86	0,00	1.155,86
Provisão para descomissionamento		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais		1.898,11	0,00	1.898,11	0,00	1.898,11
Provisão para uso do bem público		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Passivos de operações descontinuadas		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Obrigações com associados		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros passivos circulantes		2156,32	0,00	2.156,32	0,00	2.156,32
<b>Passivo não circulante</b>		<b>20.122,61</b>	<b>(387,12)</b>	<b>19.735,49</b>	<b>0,00</b>	<b>19.735,49</b>
Fornecedores		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empréstimos, financiamentos e debêntures		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Benefício pós-emprego		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos		81,29	0,00	81,29	0,00	81,29
Provisão para litígios		799,64	0,00	799,64	0,00	799,64
Encargos setoriais		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Provisão para descomissionamento		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos diferidos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais		43,42	0,00	43,42	0,00	43,42
Provisão para uso do bem público		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Obrigações com associados		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros passivos não circulantes		2598,51	0,00	2.598,51	0,00	2.598,51
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		16.599,75	(387,12)	16.212,63	0,00	16.212,63
<b>Total do passivo</b>		<b>32.224,17</b>	<b>(387,12)</b>	<b>31.837,05</b>	<b>0,00</b>	<b>31.837,05</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social		1.240,00	0,00	1.240,00	0,00	1.240,00
Reservas de capital		(547,97)	593,38	45,41	(3,89)	41,52
Outros resultados abrangentes		1.684,66	(1.684,66)	0,00	0,00	0,00
Reservas de lucros		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Recursos destinados a aumento de capital		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucros ou Prejuízos Acumulados		5.255,13	(589,50)	4.665,63	0,00	4.665,63
(-) Ações Próprias em Tesouraria		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Proposta para distribuição de dividendos adicionais		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Participação de Não Controladores		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva de sobras		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sobras à disposição da Assembleia		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Perdas não cobertas pelos cooperados		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Participação de não controladores		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>7.631,82</b>	<b>(1.680,78)</b>	<b>5.951,04</b>	<b>(3,89)</b>	<b>5.947,15</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>39.855,99</b>	<b>(2.067,90)</b>	<b>37.788,09</b>	<b>(3,89)</b>	<b>37.784,20</b>



**DEMONSTRAÇÃO FISCAL DO RESULTADO DO EXERCÍCIO 2022**

		Ajustes		Ajustes	
	Regulatório	REG/SOC	Societário	SOC/FIS	Fiscal
<b>Operações em continuidade</b>					
<b>Receita / Ingresso</b>		<b>778,12</b>	<b>53.149,69</b>	<b>(7.341,00)</b>	<b>45.808,69</b>
Fornecimento de energia elétrica	10.805,05	0,00	10.805,05	(1.178,60)	9.626,45
(-) Transferências	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Energia Elétrica de Curto Prazo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	29.419,62	0,00	29.419,62	1.178,60	30.598,22
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	3.030,13	0,00	3.030,13	0,00	3.030,13
Serviços cobráveis	26,62	0,00	26,62	0,00	26,62
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	9.090,15	778,12	9.868,27	(7.341,00)	2.527,27
Outras receitas vinculadas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Tributos</b>	<b>(14.675,11)</b>	<b>0,00</b>	<b>(14.675,11)</b>	<b>0,00</b>	<b>(14.675,11)</b>
ICMS	(11.330,35)	0,00	(11.330,35)	0,00	(11.330,35)
PIS-PASEP	(595,51)	0,00	(595,51)	0,00	(595,51)
COFINS	(2.749,25)	0,00	(2.749,25)	0,00	(2.749,25)
ISS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(10.242,80)</b>	<b>0,00</b>	<b>(10.242,80)</b>	<b>0,00</b>	<b>(10.242,80)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(137,29)	0,00	(137,29)	0,00	(137,29)
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(9.929,35)	0,00	(9.929,35)	0,00	(9.929,35)
Programa de Eficiência Energética – PEE	(141,40)	0,00	(141,40)	0,00	(141,40)
Taxa de fiscalização	(34,76)	0,00	(34,76)	0,00	(34,76)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros encargos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>27.453,66</b>	<b>778,12</b>	<b>28.231,78</b>	<b>(7.341,00)</b>	<b>20.890,78</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(19.574,80)</b>	<b>0,00</b>	<b>(19.574,80)</b>	<b>0,00</b>	<b>(19.574,80)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(9.280,13)	0,00	(9.280,13)	0,00	(9.280,13)
Energia elétrica comprada para revenda – PROINFA	(1.583,42)	0,00	(1.583,42)	0,00	(1.583,42)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(8.711,25)	0,00	(8.711,25)	0,00	(8.711,25)
Encargos e Demais Despesas Setoriais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Regulatório	Ajustes REG/SOC	Societario	Ajustes SOC/FIS	Fiscal
<b>Operações em continuidade</b>					
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>7.878,86</b>	<b>778,12</b>	<b>8.656,98</b>	<b>(7.341,00)</b>	<b>1.315,98</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(6.360,19)</b>	<b>(549,38)</b>	<b>(6.909,57)</b>	<b>7.361,17</b>	<b>451,60</b>
Pessoal e administradores (inclui 930,01 de remuneração a administradores)					
	(5.904,39)	0,00	(5.904,39)	0,00	(5.904,39)
Entidade de previdência privada	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Material	(198,11)	0,00	(198,11)	0,00	(198,11)
Serviços de terceiros	(948,49)	0,00	(948,49)	0,00	(948,49)
Arrendamento e aluguéis	(2,82)	0,00	(2,82)	0,00	(2,82)
Seguros	(25,30)	0,00	(25,30)	0,00	(25,30)
Doações, contribuições e subvenções	(30,93)	0,00	(30,93)	0,00	(30,93)
Provisões	16,31	0,00	16,31	(16,31)	0,00
Recuperação de despesas	90,20	0,00	90,20	0,00	90,20
Tributos	(27,81)	0,00	(27,81)	0,00	(27,81)
Depreciação e amortização	(765,66)	228,74	(536,92)	4,66	(532,26)
Gastos diversos da atividade vinculada	(260,44)	(778,12)	(1.038,56)	7.341,16	6.302,60
Outras Receitas Operacionais	2.003,59	0,00	2.003,59	0,00	2.003,59
Outras Gastos Operacionais	(306,34)	0,00	(306,34)	31,66	(274,68)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.518,67</b>	<b>228,74</b>	<b>1.747,41</b>	<b>20,17</b>	<b>1.767,58</b>
Equivalência patrimonial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>573,24</b>	<b>0,00</b>	<b>573,24</b>	<b>(30,69)</b>	<b>542,55</b>
Despesas financeiras	(529,33)	0,00	(529,33)	0,00	(529,33)
Receitas financeiras	1.102,57	0,00	1.102,57	(30,69)	1.071,88
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>2.091,91</b>	<b>228,74</b>	<b>2.320,65</b>	<b>(10,52)</b>	<b>2.310,13</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(761,44)	0,00	(761,44)	0,00	(761,44)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.330,47</b>	<b>228,74</b>	<b>1.559,21</b>	<b>(10,52)</b>	<b>1.548,69</b>
Operações descontinuadas					
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício					
resultante de operações descontinuadas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>1.330,47</b>	<b>228,74</b>	<b>1.559,21</b>	<b>(10,52)</b>	<b>1.548,69</b>
Atribuível aos:					
Acionistas controladores	1.079,41	185,58	1.264,99	(8,53)	1.256,45
Acionistas não controladores	251,06	43,16	294,22	(1,99)	292,24
<b>Lucro por ação</b>	<b>1,07</b>	<b>0,18</b>	<b>1,26</b>	<b>(0,01)</b>	<b>1,25</b>
Básico - lucro do exercício atribuível a acionistas					
controladores detentores de ações ordinárias	1,07	0,18	1,26	(0,01)	1,25
Diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas					
controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>					
Básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a					
acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a					
acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Fiscal 2022

	Capital Social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangentes	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Resultados Destinados a Aumento de Capital	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.240,00</b>	<b>79,51</b>	<b>(0,00)</b>	<b>0,00</b>	<b>3.489,97</b>	<b>0,00</b>	<b>4.809,48</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	(37,99)	0,00	0,00	1.559,20	0,00	1.521,21
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	(398,00)	0,00	(398,00)
Reserva de Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação regulatório compulsoria de imobilizado - VNR	0,00	0,00	0,00	0,00	(25,53)	0,00	(25,53)
Efeitos IFRS	0,00	0,00	0,00	0,00	37,99	0,00	37,99
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.240,00</b>	<b>41,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4.665,63</b>	<b>0,00</b>	<b>5.947,15</b>

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

Conforme programa governamental implantado após a edição da MP n° 579/2012, a EFLUL realizou e recebeu os subsídios abaixo descritos, apresentando, em dezembro/2022, o saldo líquido a compensar de R\$/MIL (93,21), conforme quadro abaixo, sendo:

	Saldo		Recebido Transf/		A receber	A pagar
	Anterior	Realizado	Pago	Ajustes		
Subvenção CDE - consumidores livres	1.012,29	1.699,01	(2.605,51)	(11,49)	<b>94,30</b>	<b>(494,48)</b>
Subvenção CDE - TUSD/EUSD	13,17	55,34	(45,62)	(6,95)	<b>15,94</b>	<b>(2,60)</b>
Subvenção CDE - água e esgoto	1,85	17,20	(16,49)	5,85	<b>8,41</b>	<b>0,00</b>
Subvenção CDE - rural	46,72	59,86	(61,11)	(14,17)	<b>31,30</b>	<b>(11,32)</b>
Subvenção CDE - aquicultor	(5,82)	2,14	(8,37)	12,05	<b>0,00</b>	<b>(3,74)</b>
Subvenção CDE - subclasse res. Baixa renda	18,18	105,27	(105,38)	0,00	<b>18,07</b>	<b>0,00</b>
Subvenção CDE - cooperativas	(22,29)	0,00	(27,75)	55,51	<b>5,47</b>	<b>0,00</b>
Subvenção CDE - lei 14.299/2022	0,00	4.227,81	(4.102,33)	247,24	<b>372,72</b>	<b>(127,28)</b>
<b>Total</b>	<b>1.064,10</b>	<b>6.166,63</b>	<b>(6.972,56)</b>	<b>288,04</b>	<b>546,21</b>	<b>(639,42)</b>

#### O valor acima encontra-se contabilizado da seguinte forma:

Subsídio a Receber – Ativo .....	R\$/MIL	546,21
Subsídio Recebido a maior – Passivo.....	R\$/MIL	(639,42)
<b>TOTAL LÍQUIDO .....</b>	<b>R\$/MIL</b>	<b>(93,21)</b>

#### 45. Formatação Básica das Notas Explicativas

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

CONTA	NOMENCLATURA	MÊS	VALOR 12/2022	DEPRE- CIAÇÃO
2223.3.01.01.00.0.001	PMU - PREFEITURA MUNICIPAL DE URUSSANGA-ANTERIOR A 2016	dez/15	(25,83)	7,56
2223.3.01.01.00.0.003	PMU - DELAVI IGNACIO - MAIO/2020	mai/20	(8,73)	0,88
2223.3.01.01.00.0.004	PMU - NOVA ITALIA - OUTUBRO/2020	out/20	(9,85)	0,87
2223.3.01.02.00.0.001	PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DO CONSUMIDOR - ANTERIOR A 2016	dez/15	(111,81)	53,44
2223.3.01.02.00.0.003	LOTEAMENTO PROGRESSO II - MAR/2016	mar/16	(4,51)	1,17
2223.3.01.02.00.0.004	LOTEAMENTO PELEGRIN - ANTERIOR A 2016	dez/15	(7,43)	3,60
2223.3.01.02.00.0.005	ALUMASA - IND. DE PLÁSTICO E ALUMÍNIO LTDA-ANTERIOR A 2016	dez/15	(118,35)	47,21
2223.3.01.02.00.0.006	MAESTRO DO BRASIL IND. METALURGICA LTDA-ANTERIOR A 2016	dez/15	(125,44)	50,04
2223.3.01.02.00.0.007	IBRAP - IND. BRASILEIRA DE ALUMÍNIO E PLÁSTICO S/A-ANTERIOR A 2016	dez/15	(187,50)	74,79
2223.3.01.02.00.0.008	RUBERVAL PILOTTO - ANTERIOR A 2016	dez/15	(0,15)	0,06
2223.3.01.02.00.0.009	ERALDO DE VILLA ANASTACIO - ANTERIOR A 2016	dez/15	(0,06)	0,02
2223.3.01.02.00.0.010	DIRLEI PASSARELA - ANTERIOR A 2016	dez/15	(0,15)	0,06
2223.3.01.02.00.0.012	GERMAN SOLAR ENERGY BRASIL LTDA - FEV/2016	fev/16	(0,29)	0,08
2223.3.01.02.00.0.013	CERAMICA URUSSANGA S.A. - CEUSA II - JAN/2021	jan/21	(35,79)	2,80
2223.3.01.03.00.0.001	IBRAP - IND. BRASILEIRA DE ALUMÍNIO E PLÁSTICO S/A-ANTERIOR A 2016	dez/15	(13,66)	8,55
2223.3.01.03.00.0.002	MINAPLAST MAQ. IND. E ARTEFATOS DE PLÁSTICO LTDA-ANTERIOR A 2016	dez/15	(12,10)	4,57
2223.3.01.03.00.0.003	LOTEAMENTO SÃO JOÃO - ANTERIOR A 2016	dez/15	(69,40)	26,29
2223.3.01.03.00.0.004	LOTEAMENTO PROGRESSO - ANTERIOR A 2016	dez/15	(3,72)	1,41
2223.3.01.03.00.0.005	LOTEAMENTO BOM JESUS - ANTERIOR A 2016	dez/15	(44,62)	16,90
2223.3.01.03.00.0.006	LOTEAMENTO PROGRESSO II - ANTERIOR A 2016	dez/15	(25,55)	9,68
2223.3.01.03.00.0.007	LOTEAMENTO COMETA - ANTERIOR A 2016	dez/15	(20,84)	7,90
2223.3.01.03.00.0.008	CEUSA REVESTIMENTOS CERÂMICOS - ANTERIOR A 2016	dez/15	(3,53)	1,34
2223.3.01.03.00.0.009	THERMOVAC - ANTERIOR A 2016	dez/15	(3,53)	1,34
2223.3.01.03.00.0.011	CONDOMÍNIO MAGNÓLIA BRANCA	jul/18	(42,09)	7,38
2223.3.01.03.00.0.012	LOTEAMENTO GOETHE	out/18	(142,49)	23,61
2223.3.01.03.00.0.013	LOTEAMENTO NÉRIO PERARO	out/18	(62,12)	10,29
2223.3.01.03.00.0.014	LOTEAMENTO MONTE VERDE II - JUL/2021	jul/21	(45,85)	2,68
2223.3.01.03.00.0.015	LOTEAMENTO VILLA FORNAZA - NOV/2021	nov/21	(101,39)	4,56
2223.3.01.04.00.0.001	PLANO DE GESTÃO - PEE 2013 - ANTERIOR A 2016	dez/15	(7,46)	2,74
2223.3.01.05.00.0.001	P&D PROJETO ANEEL 5379-001/2010 - ANTERIOR A 2016	dez/15	(232,66)	87,69
2223.3.01.05.00.0.002	P&D PROJETO 2016/2018	dez/18	(23,66)	3,77
2223.3.01.99.00.0.001	EXCEDENTE DE REATIVO - RTP 2012/2016	mar/16	(385,65)	112,69
2223.3.01.99.00.0.002	DEMANDA DE ULTRAPASSAGEM - RTP 2012/2016	mar/16	(185,98)	41,30
2223.3.04.02.00.0.001	CERAMICA URUSSANGA S.A. - 05/2022	mai/22	(13.498,91)	292,95
2223.3.04.03.00.0.001	BAY 69KV - CEUSA - 06/22	jun/22	(628,82)	13,65
2223.3.04.02.00.0.002	CERAMICA URUSSANGA S.A. - 12/2022	dez/22	(41,73)	0,00
<b>TOTAL</b>			<b>(16.231,65)</b>	<b>923,87</b>

#### 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.

#### **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.

#### **48. 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 28/04/2023 pela Diretoria, não podendo os senhores sócios proceder nenhuma alteração após sua divulgação. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em (R\$/MIL), com 2 casas decimais.

ROGÉRIO NICHELE ROCHA  
Diretor Geral

VANIO FERRARO  
Diretor Financeiro

REGINA NICHELE ROCHA  
Vice Diretora Geral

VERA MARIA NICHELE  
Vice Diretora

ALTAIR POSSAMAI  
Contador  
CRC – 1SC025405/O-6

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

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

Aos

Srs. Cotistas e Administradores da

**EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA - EFLUL**

Urussanga - SC

**Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA - EFLUL**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA - EFLUL**, em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

**Base para Opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA - EFLUL**, 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.

**Principais assuntos de auditoria**

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

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

A administração da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA - EFLUL**, é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas Demonstrações Contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como apropriados e necessários para permitir a elaboração de Demonstrações Contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade da Entidade continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos

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

relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis.

Os responsáveis pela governança da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL** 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 de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da empresa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

São José (SC), 30 de março de 2023.

  
\_\_\_\_\_  
**Hermenegildo João Vanoni**

Sócio Responsável – Contador – CRC-SC 14.874/O-7

**AUDICONSULT Auditores S/S**

CRC-SC 4.012





**Relatório  
Anual  
Regulatório**

**2022**



**EFLUL**

A Energia de Urussanga vem daqui



## **Relatório da Administração Regulatório**

**Senhoras e Senhores Sócios 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 Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.



## **Carta do Presidente**

Findou-se o exercício de 2022! Que ano desafiador! Passado o processo de recuperação dos inimagináveis exercícios anteriores, libertos dos efeitos da doença causada pelo COVID-19, e, com menos impacto em função da guerra que ocorre na Europa, tivemos as dificuldades trazidas pelo processo eleitoral brasileiro.

Contudo, na EFLUL, conseguimos neutralizar os efeitos nocivos do cenário brasileiro e internacional, e, cumprir nossa missão, de trazer ao Município de Urussanga, energia com qualidade e continuidade durante todo o exercício. Neste quesito, comemoramos a entrada em operação de nossa primeira rede de alta tensão, operando em 69 kV, entregue antes do prazo planejado, levando maior carga ao nosso Setor Industrial.

Assim sendo, apresentamos em seguida, aos Senhores Sócios Quotistas e a todas as partes interessadas, os valores apurados por nossa Contabilidade Regulatória e Societária neste exercício, que apresenta uma EFLUL equilibrada e forte para prosseguir em sua missão, atendendo plenamente as determinações da ANEEL, das normas contábeis brasileiras, das normas tributárias etc.

Por fim, expressamos nossos agradecimentos à DEUS nosso Criador, aos Srs. Sócios, aos nossos Gerentes, Colaboradores, parceiros, consultores e auditores, e, a cada um que fez parte deste exercício, sem esquecer, sempre com gratidão, aos nossos fundadores que, com força e coragem formaram a nossa EFLUL.

Nosso muito obrigado;

**Diretor Geral**

**Dr. Rogério Nichele Rocha**



### **Carta do Contador:**

O Departamento Contábil, responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da EFLUL – Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda, comunica aos Senhores Sócios Cotistas, bem como a todas as partes interessadas, a conclusão do exercício de 2022 com a observância de todas as normas brasileiras e regulatórias do Setor Elétrico Brasileiro.

No presente relatório que se segue, constam todos os demonstrativos do exercício, tanto os obrigatórios como alguns outros adicionais que visam facilitar o entendimento e trazer a transparência necessária e esperada de uma Concessionária do Serviço Público de Energia Elétrica, como é o caso de nossa EFLUL.

Vale salientar que nesse exercício, tivemos a iniciação de várias contas contábeis em virtude do início de operação de nossa primeira Rede de Alta Tensão, cujo cadastramento e controle se dão em contas específicas até então não utilizadas por nossa Empresa.

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

**Altair Possamai**

CRC – 1SC025405/O-6





## **Carta da Gerencia de Distribuição**

O ano de 2022 foi marcado por conquistas importantes e na entrega de bons resultados operacionais, mesmo em um cenário macroeconômico desafiador. O reflexo desse trabalho é a entrega de obras importantes, que culminaram na ampliação de redes, melhoria dos índices de perdas, e manutenção dos indicadores de qualidade e continuidade de fornecimento acima das médias setoriais.

Assim como em 2021, o ano que se encerra foi marcado pelo aumento dos investimentos no segmento de distribuição, ainda marcados pela adversidade inflacionária de preços, eficiência de custos e prudência na alocação de recursos. Entre as implementações, destacamos a entrada em operação da primeira linha de distribuição em 69 kV da empresa, entregue antes do prazo estipulado e abaixo do orçamento contratual – demonstrando a capacidade de nossos profissionais na execução de grandes projetos.

Em termos de continuidade, ainda que a as obras de conexão da referida linha tenham deteriorado pontualmente o de desempenho global de continuidade, a EFLUL conseguiu se manter posicionada com excelentes números em comparação aos demais players do Setor. A obtenção destes indicadores operacionais é explicada por ações de melhoria contínua que visam aprimorar processos e prover recursividade tecnológica para administrar duração e frequência de interrupções em níveis cada vez mais otimizados.

**Augusto Nichele Ottoni de Almeida**

**Gerente de Distribuição de Energia Eletrica**



## Cenário

A Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda atua no segmento de Distribuição de Energia Elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de seus 79 anos de existência.

Em 2022, tivemos um pequeno aumento no consumo de nosso mercado cativo, e, redução de nosso mercado de consumidores livres. Totalizando, tivemos uma redução do mercado na ordem de (5,03)%, porém, destacamos o aumento na classe residencial (cativos), na ordem de 4,01%. No número de Unidades Consumidoras, tivemos um aumento de 1,91%.

## Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica para o município de Urussanga – SC. Não atendemos nenhum consumidor livre, porém conectamos nosso sistema à 15 (quinze) Consumidores Livres / Especiais que operam no mercado livre de Energia.

**Ligação de Consumidores** - foram realizadas no ano, 283 novas ligações, sendo, 195 Residenciais, 56 Comerciais, 17 Rurais, 9 Industriais e 6 Poder Público, totalizando 7.451 consumidores atendidos pela EFLUL, base dezembro de 2022, apresentando um aumento de 1,91% em relação a 2021 (excluídos os desligamentos do período).

## Número de Consumidores

Consumidores	2018	2019	2020	2021	2022
Residencial	5.052	5.029	5.359	5.499	5.626
Comercial	727	717	747	759	771
Industrial	113	110	106	105	101
Rural	822	814	839	835	840
Poderes Públicos	71	70	72	77	77
Iluminação Pública	2	2	2	2	2
Serviço Público	28	31	32	32	32
Consumo Próprio	2	2	1	2	2
<b>Total</b>	<b>6.817</b>	<b>6.775</b>	<b>7.158</b>	<b>7.311</b>	<b>7.451</b>
<b>Varição</b>	<b>2,50%</b>	<b>(0,62)%</b>	<b>5,65%</b>	<b>2,14%</b>	<b>1,91%</b>

O consumo de energia elétrica na área de atuação da Empresa Força de Urussanga Ltda, no ano 2022, foi de 103,06 gigawatts-hora, tendo apresentado uma diminuição de (5,90)% em relação a 2021, motivados por menor uso dos consumidores livres, sendo 82,19 em 2021 e 75,31 GWh em 2022.

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

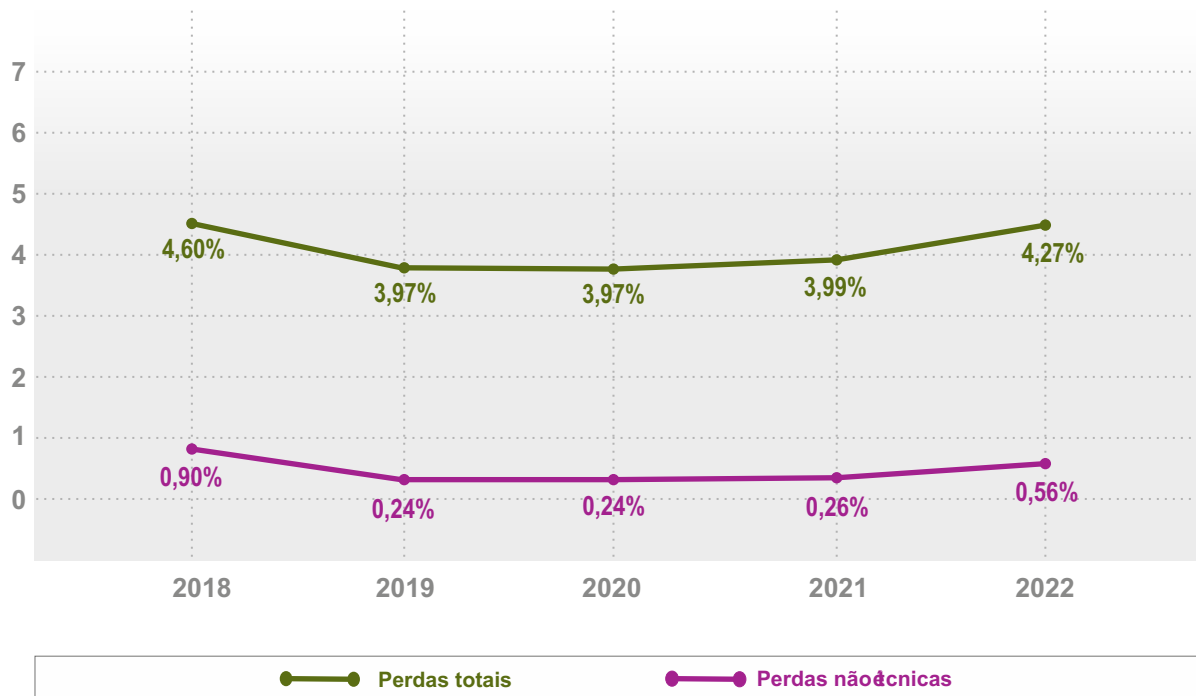
## Mercado Atendido

Mercado Atendido - GWh	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Energia Faturada</b>	<b>34,40</b>	<b>37,47</b>	<b>30,23</b>	<b>27,33</b>	<b>27,75</b>
Fornecimento	33,27	36,52	30,23	27,33	27,75
Residencial	10,77	11,22	11,73	11,92	12,40
Comercial	7,84	7,79	5,75	4,40	4,35
Industrial	7,17	9,92	5,24	3,89	3,77
Rural	3,39	3,43	3,30	3,20	3,10
Poderes Públicos	1,20	1,23	0,99	1,05	1,14
Iluminação Pública	2,48	2,43	2,56	2,36	2,44
Serviço Público	0,38	0,45	0,61	0,47	0,51
Consumo Próprio	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04
Suprimento p/ agentes de distribuição	1,13	0,95	0,00	0,00	0,00
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>63,49</b>	<b>65,43</b>	<b>79,72</b>	<b>81,19</b>	<b>75,31</b>
Consumidores Livres/Distribuição/Geração	63,49	65,43	79,72	81,19	75,31
Consumidores Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>97,89</b>	<b>102,90</b>	<b>109,95</b>	<b>109,52</b>	<b>103,06</b>
Variação	0,60%	5,12%	6,85%	(0,39)%	(5,90)%

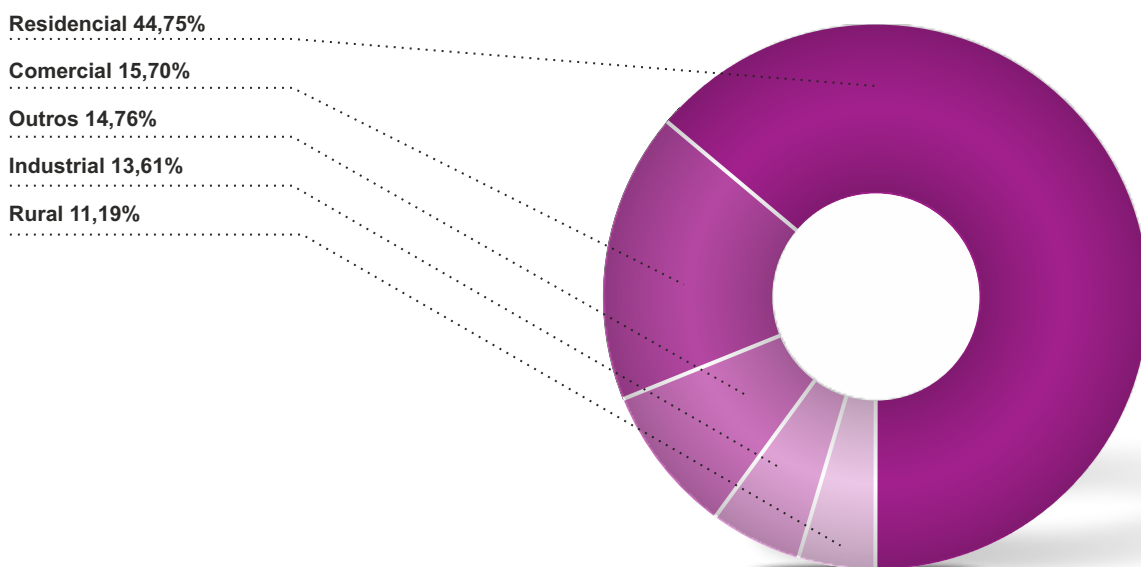
Os nossos Consumidores que compraram energia no mercado livre apresentaram uma redução de (8,37)%.

## Balanco Energético

Energia Requerida	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Venda de Energia</b>	<b>34,40</b>	<b>37,47</b>	<b>30,23</b>	27,33	27,75
Fornecimento	33,27	36,52	30,23	27,33	27,75
Suprimento p/ agentes de distribuição	1,13	0,95	0,00	0,00	0,00
Consumidores Livres/Distribuição/Geração	54,50	65,43	79,72	81,19	75,31
Consumidores Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Mercado Atendido</b>	<b>88,90</b>	<b>102,90</b>	<b>109,95</b>	<b>108,52</b>	<b>103,06</b>
Perdas na Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Pernas na Distribuição</b>	<b>4,29</b>	<b>4,25</b>	<b>4,54</b>	<b>4,51</b>	<b>4,60</b>
Perdas Técnicas	3,45	3,99	4,27	4,21	4,00
Perdas não Técnicas - PNT	0,84	0,26	0,27	0,30	0,60
PNT / Energia Requerida %	0,90%	0,24%	0,24%	0,26%	0,56%
<b>Perdas Totais – PT</b>	<b>4,29</b>	<b>4,25</b>	<b>4,54</b>	<b>4,51</b>	<b>4,60</b>
<b>PT / Energia Requerida</b>	<b>4,60%</b>	<b>3,97%</b>	<b>3,97%</b>	<b>3,99%</b>	<b>4,27%</b>
<b>Total</b>	<b>93,19</b>	<b>107,15</b>	<b>114,49</b>	<b>113,03</b>	<b>107,66</b>



### Consumo por Classe de Consumidores



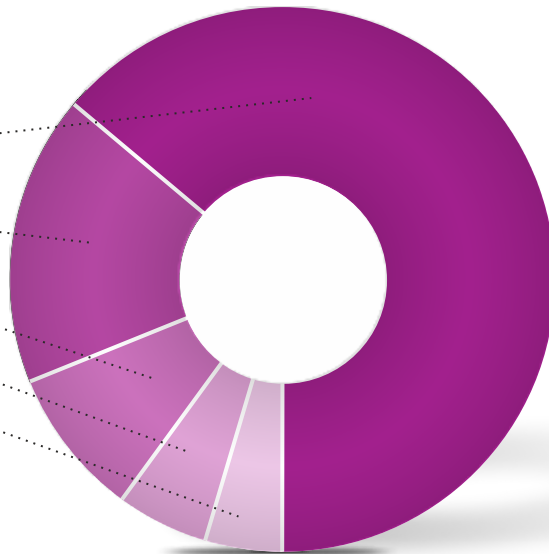
**Receita** - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS, COFINS e BANDEIRAS, importou em R\$/MIL 21.001,46, conforme quadro a seguir:

**Receita líquida em R\$ Mil**

Classe	2022	2021	%
Residencial	6.682,63	7.518,40	(11,12)%
Comercial	2.457,49	2.764,73	(11,11)%
Industrial	8.655,77	8.556,47	1,16%
Rural	1.556,56	1.727,16	(9,88)%
<b>Outros</b>	<b>1.649,01</b>	<b>1.790,15</b>	<b>(7,88)%</b>
Poderes Públicos	632,59	653,65	(3,22)%
Iluminação Pública	733,23	833,32	(12,01)%
Serviço Público	283,19	303,18	(6,59)%
<b>Total</b>	<b>21.001,46</b>	<b>22.356,91</b>	<b>(6,06)%</b>

**Receita líquida por classe de consumidores**

- Industrial 41,22%
- Residencial 31,82%
- Comercial 11,70%
- Outros 7,85%
- Rural 7,41%



**Número de consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2022, apresentou um aumento de 1,91 % sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

### Números de Consumidores

Classe	2022	2021	Var %
Residencial	5.626	5.499	2,31%
Comercial	771	759	1,58%
Industrial	101	105	(3,81)%
Rural	840	835	0,60%
Consumo Próprio	2	2	0,00%
<b>Outros</b>	<b>111</b>	<b>111</b>	<b>0,00%</b>
Poderes Públicos	77	77	0,00%
Iluminação Pública	2	2	0,00%
Serviço Público	32	32	0,00%
<b>Total</b>	<b>7.451</b>	<b>7.311</b>	<b>1,91%</b>

**OBS: São 7.466 Consumidores Conectados, sendo 7.451 “cativos” e 15 “Livres/Especiais conectados”. (vide nota 17)**

**Tarifas** - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2022, atingiu R\$/MWh 525,86, com uma redução (1,73)% com relação a dezembro de 2021. Por meio da Resolução ANEEL no 3.098 de 23 de agosto de 2022 a Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda foi autorizada a aplicar sobre sua venda de Energia Elétrica, um reajuste médio de 20,32%.

Classe	Tarifa média de Fornecimento em R\$/MWh
Residencial	538,91
Comercial	563,24
Industrial	596,00
Rural	501,19
Outros	404,71

Tarifa Por faixa de Consumo	0 - 30 KWh	31 - 100 KWh	101 - 220 KWh	221 acima KWh
Tarifas Brutas	0,15761	0,27019	0,40528	0,45031

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

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)	Tempo de espera (horas)
2018	5,18	5,76	1,05
2019	4,86	4,66	1,19
2020	2,82	4,52	1,05
2021	3,81	3,44	0,92
2022	4,56	4,10	1,02

**Atendimento ao consumidor** - A Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda não participa do Programa "Luz para Todos", tendo em vista que todos os domicílios do Município de Urussanga se encontram atendidos no que diz respeito ao fornecimento de Energia Elétrica.

#### **Desempenho Econômico-Financeiro**

Em 2022, o lucro líquido Regulatório foi de R\$/MIL 1.330,46 mil, contra R\$/MIL 1.083,69 em 2021, superior em 22,77%. Por questões Regulatórias, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Regulatória, a Contabilidade Societária e Fiscal. A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como inclui, para fins de gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos. Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

**RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$/MIL 2.320,64;**  
**RESULTADO REGULATÓRIO: R\$/MIL 2.091,90;**  
**RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R\$/MIL 2.310,12.**

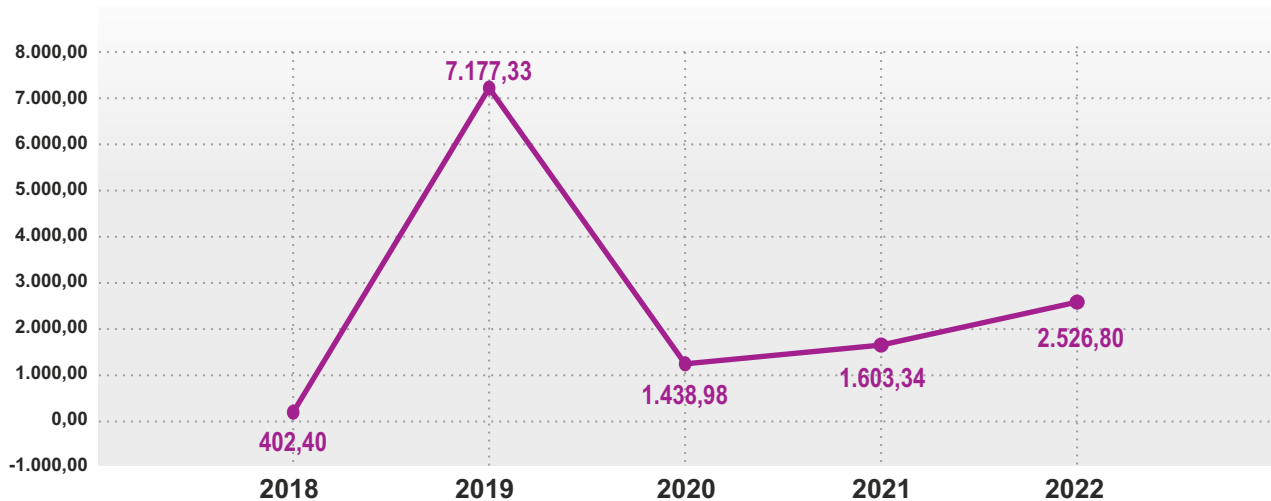
A receita operacional líquida regulatória atingiu em 2022 R\$/MIL 27.453,66, enquanto em 2021 situou-se em R\$/MIL 26.705,88.

As despesas operacionais totalizaram em 2022 R\$/MIL 27.632,25, 5,55% superior em relação à 2021. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 9,06% (antes dos impostos).



O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$/MIL 2.526,80, superior em 57,61% a 2021, que foi de R\$/MIL 1.603,34, conforme evolução abaixo:

### EBITDA OU LAJIDA (Resultado Regulatório)



(\*) A partir do 6º ano da renovação da concessão, o Lagida Regulatório passou ser calculado a partir da parcela B publicada no processo tarifário.

**Investimentos:** Em 2022, os investimentos da Companhia, importaram em R\$/MIL 15.386,14, sendo 831,43% superior em relação à 2021 que foi R\$/MIL 1.681,59. Do valor a baixo descrito foram investidos R\$/MIL 15.581,90 em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição, dos quais todos são vinculados ao PDD – Plano de desenvolvimento da Distribuição. Para este mesmo programa nos próximos 5 (cinco) anos, a Concessionária estima um investimento total de R\$/MIL 9.198,16.

Destaca-se nos relevante valores investidos, a entrada em operação da 1ª Linha de Alta Tensão em 69KV, cujo investimento importou em R\$/MIL 14.307,33.

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	2018R	2019R	2020R	2021R	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
<b>AIS Bruto<sup>1</sup></b>	<b>1.072,17</b>	<b>653,15</b>	<b>1.842,41</b>	<b>1.357,05</b>	<b>15.703,64</b>	<b>1.702,80</b>	<b>1.771,25</b>	<b>1.838,56</b>	<b>1.907,51</b>	<b>1.978,04</b>
Transformador de Distribuição	268,78	134,36	178,00	274,25	273,95	297,02	329,88	228,33	244,33	248,99
Medidor	148,41	121,07	196,22	339,47	186,13	173,98	193,66	201,74	211,64	229,22
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	319,89	173,76	440,46	302,84	358,38	542,66	561,23	659,83	662,43	675,33
Redes Média Tensão (2,3 kVa44 kV)	296,78	223,96	1.027,73	440,49	577,85	689,14	686,48	748,66	786,11	824,50
Redes Alta Tensão (69 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	13.537,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Redes Alta Tensão (88 kVa 138 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Média tensão (primário 30kV a 44kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Alta tensão (primário d 69 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	769,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Alta tensão (primário 88 kV a 138 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Ata Tensão (primário >= a 230 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Demais Máquinas e Equipamentos	38,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruta</b>	<b>(246,70)</b>	<b>0,00</b>	<b>(506,63)</b>	<b>0,00</b>	<b>(14.169,46)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	(246,70)	0,00	(506,630)	0,00	(14.169,46)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Outros</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Originadas da Receita</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Ultrapassagem de demanda	0,00	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Excedente de reativos	0,00	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Diferença das perdas regulatórias	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Outros	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Outros	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
<b>AIS relativo ao PPD</b>	<b>825,46</b>	<b>653,15</b>	<b>1.335,78</b>	<b>1.357,05</b>	<b>1.534,17</b>	<b>1.702,80</b>	<b>1.771,25</b>	<b>1.838,56</b>	<b>1.907,51</b>	<b>1.978,04</b>

	2022R	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
<b>Plano de Investimentos 2023</b>	<b>1.534,17</b>	<b>1.702,80</b>	<b>1.771,25</b>	<b>1.838,56</b>	<b>1.907,51</b>	<b>1.979,04</b>

	2022P	2023P	2024P	2025P	2026P	2027P
<b>Plano de Investimentos 2022</b>	<b>1.594,53</b>	<b>1.684,62</b>	<b>1.743,75</b>	<b>1.797,81</b>	<b>1.851,74</b>	<b>0,00</b>
<b>Diferença</b>	<b>(3,79)%</b>	<b>1,08%</b>	<b>1,58%</b>	<b>2,27%</b>	<b>3,01%</b>	<b>n/a</b>

A projeção de investimentos para os anos 2024 a 2027 considera a expectativa para o índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) para os respectivos anos, divulgada pelo Boletim Focus de 03 de março de 2023. 2024=4,02%, 2025=3,80%, 2026=3,75% e 2027=3,75%.

Motivo das diferenças apresentadas em 2022 entre o previsto e o realizado: a diferença observada foi motivada pela atualização de orçamento das obras planejadas, bem como por ganhos de eficiência na execução de obras realizadas no período.

**Valor Adicionado:** Em 2022, o valor adicionado gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$/MIL 31.948,16 representando 61,00% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

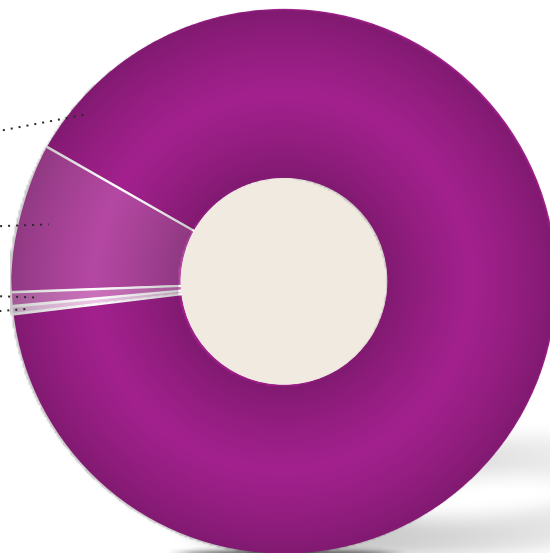
### Dezembro 2022 - Legislação Societária

**Governo 83,66%**

**Pessoal 12,17%**

**Acionistas 4,16%**

**Financiadores 0,01%**



**Política de Reinvestimento e Distribuição de Dividendos:** Anualmente os sócios cotistas se reúnem e deliberam sobre a destinação dos lucros acumulados do exercício anterior. A Assembleia Geral Ordinária ocorre sempre no mês de abril de cada ano e tem contado, nos últimos anos, com a participação de mais de 80% do Capital Social da Empresa.

**Composição Acionária:** Em 31 de dezembro de 2022 o capital social da EFLUL era de R\$/MIL 1.240,00, composto por 1.240 mil de cotas, com valor nominal de R\$ 1,00.

**Atendimento aos Sócios Cotistas:** Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma Empresa transparente, moderna e aberta, a Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda sempre se coloca à disposição para atendimento personalizado aos seus Sócios Cotistas, independente de fazer parte do Grupo Controlador ou não, não importando, também, seu percentual de participação na Sociedade. O atendimento é realizado na sua sede, preferencialmente após agendamento junto ao Presidente ou Gerente por telefone.

## 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 EFLUL vêm sendo definidos com base no moderno conceito de planejamento por meio de cenários alternativos. Tal procedimento tem apresentado resultados surpreendentes, como o resultado positivo e relevante deste exercício.

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

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

### Demonstração do Resultado do Exercício Simplificado

Operações em continuidade	2022	2021
Receita / Ingresso	52.371,57	53.957,71
Tributos	(14.675,11)	(19.604,57)
Encargos - Parcela "A"	(10.242,80)	(7.647,26)
Receita líquida / Ingresso líquido	27.453,66	26.705,88
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(19.574,80)	(18.239,18)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	7.878,86	8.466,70
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(6.360,19)	(7.568,65)
Resultado da Atividade	1.518,67	898,05
Equivalência patrimonial	0,00	0,00
Resultado Financeiro	573,24	809,40
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	2.091,91	1.707,45
Despesa com impostos sobre os lucros	(761,44)	(623,76)
Resultado líquido das operações em continuidade	1.330,47	1.083,69
Resultado líquido do exercício	1.330,47	1.083,69
Lucro por quotas	1,07	0,87
Total de resultados abrangente do exercício, líquido de impostos	1.684,66	2.189,13
Atribuível a:		
Quotistas controladores	1.336,76	1.776,04
Quotistas não controladores	317,90	413,09

**Gestão pela Qualidade Total:** Em 2022, as atividades relacionadas com a Gestão pela Qualidade Total compreenderam o desenvolvimento de estudos e projetos, certificações e recertificações 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.

**Recursos Humanos:** Em 2022 a EFLUL investiu R\$/MIL 23,60 em programas de formação técnica e desenvolvimento profissional e humano de seus empregados através de curso e palestras da NR10. Na visão de nossa Concessionária, o melhor investimento a ser realizado, é no crescimento de seus colaboradores.

Adicionalmente, a EFLUL concedeu aos seus colaboradores, no exercício de 2022 os seguintes benefícios: a) Auxílio Alimentação: R\$/MIL 156,73; b) Auxílio médico e Odontológicos: R\$/MIL 16,21; c) Benefício a funcionário em festa natalina e brindes de fim de ano: R\$/MIL 29,74; d) Seguro de Vida: R\$/MIL 18,60; e, e) Vale Transporte: R\$/MIL 0,49.

**Responsabilidade Social:** Cada vez mais, a EFLUL 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.

<b>Outorgada em números</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>%</b>
<b>Atendimento</b>			
Número de consumidores	7.451	7.311	<b>1,91%</b>
Número de empregados	37	41	<b>(9,76)%</b>
Número de consumidores por empregado	201	178	<b>12,72%</b>
Número de localidades atendidas	1	1	<b>0,00%</b>
Número de agências	1	1	<b>0,00%</b>
Número de postos de atendimento	1	1	<b>0,00%</b>
Número de postos de arrecadação	7	7	<b>0,00%</b>
<b>Mercado</b>			
Área de concessão (Km2)	254,84	254,84	<b>0,00%</b>
Geração própria (GWh)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Demanda máxima (MWh/h)	24,04	21,25	<b>13,13%</b>
Distribuição direta (GWh)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Consumo residencial médio (KWh/ano)	2.232,63	2.168,01	<b>2,98%</b>
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	525,86	535,09	<b>(1,72)%</b>
Total (exceto curto prazo)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Residencial	538,91	640,87	<b>(15,91)%</b>
Comercial	563,24	479,47	<b>17,47%</b>
Industrial	596,00	443,42	<b>34,41%</b>
Rural	501,19	523,80	<b>(4,32)%</b>
Suprimento	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
DEC (horas)	4,56	3,81	<b>19,69%</b>
População antecipada - Urbana (em milhares de habitantes)	12,60	12,60	<b>0,00%</b>
População atendida - Rural (em milhares de habitantes)	1,69	1,73	<b>(2,31)%</b>
FEC (número de interrupções)	4,10	3,44	<b>19,19%</b>
Número de reclamações por 10.000 consumidores	4,16	4,79	<b>(13,15)%</b>
<b>Operacionais</b>			
Número de usinas em operação	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Número de subestações	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Linhas de transmissão (Km)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Linhas de distribuição (Km)	396,03	384,26	<b>3,06%</b>
Capacidade instalada (MW)	62,07	58,31	<b>6,45%</b>
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	52.371,57	53.957,71	<b>(2,94)%</b>
Receita operacional líquida (R\$ mil)	27.453,66	26.705,88	<b>2,80%</b>
Margem operacional do serviço líquida (%)	52,42%	49,49%	<b>5,91%</b>
EBITDA OU LAJIDA Regulatório	2.526,80	1.603,24	<b>57,61%</b>
Lucro líquido (R\$ mil)	1.330,46	1.083,69	<b>22,77%</b>
Lucro líquido por lote de mil ações	1,33	1,08	<b>23,19%</b>
Patrimônio líquido (R\$ mil)	7.632,82	6.998,61	<b>9,06%</b>
Valor patrimonial do lote de mil ações	1,00	1,00	<b>0,00%</b>
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	17,43%	15,48%	<b>12,57%</b>
Endividamento do patrimônio líquido (%)	80,85	84,34	<b>(4,14)%</b>
Em moeda nacional (%)	80,85	84,34	<b>(4,14)%</b>
Em moeda estrangeira (%)	0,00	0,00	<b>0,00%</b>
Ativos regulatórios	4.100,65	2.764,65	<b>48,32%</b>
Passivos regulatórios	1.941,53	4.173,64	<b>(53,48)%</b>
<b>Indicadores de performance</b>			
Salário Médio dos Funcionários:	5,84	4,87	<b>19,92%</b>
Energia Gerada / Comprada por Funcionário:	815,48	755,74	<b>7,90%</b>
Energia Gerada / Comprada por Consumidor:	4,04	4,23	<b>(4,49)%</b>
Retorno de ativos por unidade	0,05	0,04	<b>36,42%</b>

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



## **Agradecimentos**

Registramos nossos agradecimentos à DEUS, à Diretoria, aos Sócios Cotistas, 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 EFLUL, contribuindo para o cumprimento da nossa missão no exercício de 2022 da Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda.

Urussanga (SC), 28/04/2023

A Administração

## Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL

CNPJ 86.531.175/0001-40

Balanco Patrimonial Societário em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

### Balanco Patrimonial

	Regulatório	
	2022	2021
<b>Ativos</b>		
<b>Ativo Circulante</b>	<b>11.063,22</b>	<b>18.283,97</b>
Caixa e equivalentes de caixa	1.819,72	9.545,58
Consumidores	3.791,05	4.108,23
Concessionárias e permissionárias	0,00	0,00
Serviços em curso	0,00	0,00
Tributos compensáveis	304,57	277,05
Depósitos judiciais e cauções	0,00	0,00
Almoxarifado operacional	51,48	51,57
Investimentos temporários	0,00	0,00
Empréstimos	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais	4.100,65	2.784,67
Despesas pagas antecipadamente	112,82	135,65
Ativos de operações descontinuadas	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Outros ativos circulantes	882,93	1.381,22
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>28.792,77</b>	<b>26.400,41</b>
Consumidores	57,00	72,47
Concessionárias e permissionárias	0,00	0,00
Serviços em curso	0,00	0,00
Tributos compensáveis	252,76	236,12
Depósitos judiciais e cauções	0,00	0,00
Investimentos temporários	120,84	114,24
Empréstimos	0,00	0,00
Tributos diferidos	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente	0,00	0,00
Bens e direitos para uso futuro	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Outros ativos não circulantes	0,00	102,67
Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	12,81	12,81
Imobilizado	28.069,36	25.662,10
Intangível	280,00	200,00
<b>Total do ativo</b>	<b>39.855,99</b>	<b>44.684,38</b>



**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**

CNPJ 86.531.175/0001-40

Balanço Patrimonial Societário em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)**Balanço Patrimonial**

	Regulatório	
	2022	2021
<b>Passivo</b>		
<b>Passivo Circulante</b>	<b>12.101,56</b>	<b>14.543,22</b>
Fornecedores	2.719,22	4.392,60
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1,12	13,84
Obrigações sociais e trabalhistas	810,21	753,94
Benefício pós-emprego	0,00	0,00
Tributos	1.895,37	3.136,96
Provisão para litígios	1.349,35	291,67
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	116,00	116,00
Encargos setoriais	1.155,86	1.472,52
Provisão para descomissionamento	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais	1.898,11	4.063,06
Provisão para uso do bem público	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Obrigações com associados	0,00	0,00
Outros passivos circulantes	2.156,32	302,63
<b>Passivos de operações descontinuadas</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>20.122,61</b>	<b>23.142,55</b>
Fornecedores	0,00	0,00
Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,00	0,00
Benefício pós-emprego	0,00	0,00
Tributos	81,29	123,70
Provisão para litígios	799,64	2.104,81
Encargos setoriais	0,00	0,00
Provisão para descomissionamento	0,00	0,00
Tributos diferidos	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais	43,42	110,59
Provisão para uso do bem público	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00
Obrigações com associados	0,00	0,00
Outros passivos não circulantes	2.598,51	3.022,06
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	16.599,75	17.781,39
<b>Total do passivo circulante e não circulante</b>	<b>32.224,17</b>	<b>37.685,77</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>7.631,82</b>	<b>6.998,61</b>
Capital social	1.240,00	1.240,00
Reservas de capital	(547,97)	(319,23)
Outros resultados abrangentes	1.684,66	2.189,13
Reservas de lucros	0,00	0,00
Recursos destinados a aumento de capital	0,00	0,00
Lucros ou prejuízos acumulados	5.255,13	3.888,71
Ações em tesouraria	0,00	0,00
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	0,00	0,00
Participação de não controladores	0,00	0,00
Reserva de sobras	0,00	0,00
Sobras à disposição da Assembleia	0,00	0,00
Perdas não cobertas pelos cooperados	0,00	0,00
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>7.631,82</b>	<b>6.998,61</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>39.855,99</b>	<b>44.684,38</b>

**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**  
CNPJ 86.531.175/0001-40

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

**Demonstração do Resultado Regulatório do Exercício**

	Regulatório	
	2022	2021
<b>Operações em continuidade</b>		
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>52.371,57</b>	<b>53.957,71</b>
Fornecimento de energia elétrica	10.805,05	9.184,69
Suprimento de energia elétrica	0,00	6,00
Energia Elétrica de Curto Prazo	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	29.419,62	37.893,65
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	3.030,13	1.753,58
Serviços cobráveis	26,62	19,94
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	9.090,15	5.099,85
Outras receitas	0,00	0,00
<b>Tributos</b>	<b>(14.675,11)</b>	<b>(19.604,57)</b>
ICMS	(11.330,35)	(15.946,56)
PIS-PASEP	(595,51)	(651,00)
COFINS	(2.749,25)	(3.007,01)
ISS	0,00	0,00
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(10.242,80)</b>	<b>(7.647,26)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(137,29)	(133,53)
Programa de Eficiência Energética – PEE	(141,40)	(133,53)
Reserva Global de Reversão – RGR	0,00	0,00
Conta de Desenvolvimento Econômico – CDE	(9.929,35)	(5.450,47)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos – CFURH	0,00	0,00
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(34,76)	(33,17)
Outros encargos	0,00	(1.896,56)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>27.453,66</b>	<b>26.705,88</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(19.574,80)</b>	<b>(18.239,18)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(10.863,55)	(10.229,00)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(8.711,25)	(8.010,18)
Encargos e demais despesas setoriais	0,00	0,00
Perdas pelo valor de indenização / renovação	0,00	0,00
Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida	0,00	0,00
Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios	0,00	0,00
(-) Reversão de devolução tarifária	0,00	0,00
(-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica	0,00	0,00
Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica	0,00	0,00

	Regulatório	
	2022	2021
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>7.878,86</b>	<b>8.466,70</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(6.360,19)</b>	<b>(7.568,65)</b>
Pessoal e administradores	(5.904,39)	(5.619,61)
Material	(198,11)	(201,52)
Serviços de terceiros	(948,49)	(1.182,15)
Arrendamento e aluguéis	(2,82)	(1,18)
Seguros	(25,30)	(19,20)
Doações, contribuições e subvenções	(30,93)	(29,84)
Provisões	16,31	18,16
Perdas na alienação de bens e direitos	0,00	0,00
(-) Recuperação de despesas	90,20	34,59
Tributos	(27,81)	(22,46)
Depreciação e amortização	(765,66)	(723,45)
Gastos diversos	(260,44)	(194,28)
Outras Receitas Operacionais	2.003,59	513,40
Outras Despesas Operacionais	(306,34)	(141,11)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.518,67</b>	<b>898,05</b>
<b>Equivalência patrimonial</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>573,24</b>	<b>809,40</b>
Despesas financeiras	(529,33)	(57,68)
Receitas financeiras	1.102,57	867,08
<b>Resultado antes dos impostos sobre os lucros</b>	<b>2.091,91</b>	<b>1.707,45</b>
<b>Despesa com impostos sobre os lucros</b>	<b>(761,44)</b>	<b>(623,76)</b>
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.330,47</b>	<b>1.083,69</b>
<b>Operações descontinuadas</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	0,00	0,00
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>1.330,47</b>	<b>1.083,69</b>
<b>Atribuível aos:</b>		
Quotistas controladores	1.079,41	879,20
Quotistas não controladores	251,06	204,49
<b>Lucro por quotas</b>	<b>1,07</b>	<b>0,87</b>

## Demonstrações do resultado abrangente

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

	Regulatório	
	2022	2021
<b>Resultado do exercício</b>		
<b>Outros resultados abrangentes</b>	<b>1.684,66</b>	<b>2.189,13</b>
Reserva de reavaliação	1.684,66	2.189,13
Efeito de imposto de renda	0,00	0,00
Ganho líquido sobre instrumentos financeiros	0,00	0,00
Efeito de imposto de renda	0,00	0,00
Equivalência sobre ganhos abrangentes de coligadas	0,00	0,00
Efeito de imposto de renda	0,00	0,00
Diferenças cambiais sobre conversão de operações estrangeiras	0,00	0,00
Efeito de imposto de renda	0,00	0,00
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial	0,00	0,00
Diferenças atuariais	0,00	0,00
Efeito de imposto de renda	0,00	0,00
Outros resultados abrangentes	0,00	0,00
Efeito de imposto de renda	0,00	0,00
<b>Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	<b>1.684,66</b>	<b>2.189,13</b>
<b>Atribuível a:</b>		
Quotistas Controladores	1.366,76	1.776,04
Quotistas Não Controladores	317,90	413,09

**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**

CNPJ 86.531.175/0001-40

**Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais)

	Regulatório						Total
	Capital social	Reservas de capital	Outros Resultados Abrangente	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Recursos destinados a aumento de capital	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>1.240,00</b>	<b>(114,19)</b>	<b>1.489,17</b>	<b>0,00</b>	<b>2.873,40</b>	<b>0,00</b>	<b>5.488,38</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Aumento de capital social	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Incentivos fiscais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	190,57	0,00	<b>190,57</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	(205,04)	0,00	0,00	1.083,69	0,00	<b>878,65</b>
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	(464,00)	0,00	<b>(464,00)</b>
Reserva de investimento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reavaliação regulatório compulsoria de imobilizado - VNR	0,00	0,00	699,96	0,00	(205,03)	0,00	<b>494,93</b>
Efeitos IFRS	0,00	0,00	0,00	0,00	410,08	0,00	<b>410,08</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.240,00</b>	<b>(319,23)</b>	<b>2.189,13</b>	<b>0,00</b>	<b>3.888,71</b>	<b>0,00</b>	<b>6.998,61</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	<b>0,00</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	(228,74)	0,00	0,00	1.330,46	0,00	<b>1.101,72</b>
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Dividendo	0,00	0,00	0,00	0,00	(398,00)	0,00	<b>(398,00)</b>
Reserva de Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reavaliação regulatório compulsoria de imobilizado - VNR	0,00	0,00	(504,47)	0,00	205,22	0,00	<b>(299,25)</b>
Efeitos IFRS	0,00	0,00	0,00	0,00	228,74	0,00	<b>228,74</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.240,00</b>	<b>(547,97)</b>	<b>1.684,66</b>	<b>0,00</b>	<b>5.255,13</b>	<b>0,00</b>	<b>7.631,82</b>

**Empresa Força e Luz de Urussanga Ltda - EFLUL**

CNPJ 86.531.175/0001-40

**Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais)

	Regulatório	
	2022	2021
<b>Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais</b>	<b>(5.093,40)</b>	<b>6.586,20</b>
Fornecimento de Energia	42.002,75	64.483,82
Suprimento de Energia	0,00	0,00
TUSD de Consumidores Livres e Geradores	0,00	0,00
Suprimento a Concessionárias	0,00	0,00
Recebimento da CCEE - Energia de Curto Prazo	0,00	0,00
Recebimento de RAP de Transmissão	0,00	0,00
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	10.307,46	4.985,75
Outros Recebimentos Operacionais	2.445,56	423,75
Fornecedores - Materiais e Serviços	(2.874,38)	(11.666,71)
Fornecedores - Energia Elétrica	(21.110,97)	(18.899,66)
Salários e Encargos Sociais	(4.582,84)	(4.089,88)
Tributos sobre a Receita - Federais	(3.103,76)	(3.196,74)
Tributos sobre a Receita - Estaduais e Municipais	(12.637,00)	(16.153,34)
Tributos sobre o Lucro ( IRPJ / CSLL )	(698,53)	(567,34)
Encargos de Transmissão	0,00	0,00
Demais Encargos Regulatórios	(10.414,15)	(7.040,89)
Outras Despesas Operacionais	(4.427,54)	(1.692,56)
<b>Fluxo de Caixa Das Atividades de Investimento</b>	<b>(2.206,97)</b>	<b>(1.846,89)</b>
Aquisição de Participações Societárias	0,00	0,00
Aportes / Aumento de Capital em Controladas	0,00	0,00
Investimentos	0,00	0,00
Imobilizado	(2.572,40)	(2.293,63)
Intangível	0,00	0,00
Participação Financeira do Consumidor	0,00	0,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos	0,00	0,00
Empréstimos / Mútuos Concedidos	0,00	0,00
Proventos Recebidos	365,43	446,74
<b>Caixa Líquido das Atividades de Investimento</b>	<b>(7.300,37)</b>	<b>4.739,31</b>
<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento</b>	<b>(425,49)</b>	<b>(348,45)</b>
Empréstimos e Financiamentos Obtidos	0,00	0,00
Empréstimos e Financiamentos Pagos	0,00	0,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Emitidos	0,00	0,00
Títulos e Valores Mobiliários Adquiridos Pagos	(27,49)	(0,45)
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos Pagos	(398,00)	(348,00)
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0,00	0,00
Integralização de Capital		
<b>Caixa Líquido das Atividades de Financiamento</b>	<b>(7.725,86)</b>	<b>4.390,86</b>
<b>Variação Líquida do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>(7.725,86)</b>	<b>4.390,86</b>
<b>Demonstração da Variação do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>	<b>(7.725,86)</b>	<b>4.390,86</b>
<b>No Início do Exercício</b>	<b>9.545,58</b>	<b>5.154,72</b>
<b>No Fim do Exercício</b>	<b>1.819,72</b>	<b>9.545,58</b>

**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 EFLUL é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu Contrato de Concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com o Contrato de Concessão de Distribuição, a EFLUL está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos de geração, transmissão e distribuição de energia não gerenciáveis ("Custos da Parcela A"); e (2) uma parcela de custos operacionais ("Custos da Parcela B"). Ambas as parcelas são estabelecidas como parte da Concessão original para determinados períodos iniciais. Subsequentemente aos períodos iniciais, e em intervalos regulares, a ANEEL tem a autoridade de rever os custos da 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 Concessão 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 EFLUL está autorizada a atender Consumidores Livres que são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV, limite esse alterado a partir de 2024, 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.

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

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

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

## **2. Base de Preparação e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**

As Demonstrações Contábeis para fins regulatório 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 EFLUL. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma Empresa; apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória. Estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

## **3. Principais Práticas Contábeis Regulatórias**

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis societárias apresentadas nas páginas 21 a 26, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

**Imobilizado em Serviço:** Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação registrado em 31 de novembro de 2011 e atualizado em 29/08/2016 e 31/08/2021, após a publicação de nossa revisão tarifária periódica. 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). O resultado na alienação 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, conforme apontamento nas Ordens de Serviços. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços. A Outorgada agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável, considerando os seguintes critérios para capitalização:

(a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e, (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados. No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as empresas de distribuição de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros. **Intangível:** Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros



vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

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

Reserva de reavaliação: é realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social - nota explicativa nº. 05. Para fins da contabilidade societária, a Lei no 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, e é revertida (estornado) na Contabilidade Societária.

A reavaliação foi registrada em 31 de dezembro de 2011 e atualizada em 31 de outubro de 2012, 29 de agosto de 2016 e 31 de agosto de 2021, com base em Laudo de Reavaliação, e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL no processo de revisão tarifária da data-base de 24 de agosto de 2021.

Reconhecimento de receita: A receita operacional do curso normal das atividades da Outorgada é medido pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante.

## 4. Consumidores e Concessionárias e Permissionárias

D E S C R I Ç Ã O	VALORES CORRENTES						VALORES RENEGOCIADOS						
	CORRENTE A VENCER			CORRENTE VENCIDA			RENEGOCIADA A VENCER			RENEGOCIADA VENCIDA			
	Até 60 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Até 360 dias	Mais de 360 dias	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Total 2021	Total 2022
<b>Fornecimento de Energia</b>	<b>3.195,57</b>	<b>0,00</b>	<b>412,03</b>	<b>3,28</b>	<b>17,79</b>	<b>72,62</b>	<b>7,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>157,11</b>	<b>(18,08)</b>	<b>3.760,48</b>	<b>4.072,20</b>
Residencial	76,48	0,00	245,70	2,53	7,03	31,40	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	329,51	382,02
Industrial	1.953,26	0,00	43,03	0,00	4,79	13,81	0,00	0,00	0,00	144,56	(13,53)	2.132,11	2.171,93
Comercial	88,64	0,00	66,43	0,63	3,74	12,21	0,00	0,00	0,00	7,75	0,00	163,44	207,46
Rural	7,53	0,00	54,89	0,12	2,23	8,92	0,00	0,00	0,00	4,80	(4,55)	65,02	74,14
Poderes Públicos	13,16	0,00	1,98	0,00	0,00	6,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,14	18,24
Iluminação Pública	92,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,16	122,88
Serviço Público	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviço Taxado	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92	2,21
Fornecimento Não Faturado	960,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	960,18	1.093,32
Arrecadação Processo Classif.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suprimento Energia - Moeda Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Encargos de Uso da Rede Elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>3.195,57</b>	<b>0,00</b>	<b>412,03</b>	<b>3,28</b>	<b>17,79</b>	<b>72,62</b>	<b>7,34</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>157,11</b>	<b>(18,08)</b>	<b>3.760,48</b>	<b>4.072,20</b>

**Obs: Ao quadro acima, apresenta-se, também, neste grupo, as cobranças dos itens financeiros (multa, encargos etc) que somam em 31/12/2022 o valor de: R\$/MIL 37,27 (bruto), PCLD de: R\$/MIL (6,69), totalizando um valor líquido de: R\$/MIL 30,58.**

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; e,
  - d) Exclusão da PCLD referente Consumidores em Recuperação Judicial.

Durante o exercício de 2022 não houve nenhuma fatura "evada a reserva", em virtude de não terem sido esgotados todos os recursos possíveis para recebimento em seu montante de inadimplência.



A composição do intangível é como segue :

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferência (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2022	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2022	Valor Líquido em 31/12/2021
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Gerção</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Uso do bem público	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Transmissão</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Distribuição</b>	172,84	280,00	0,00	0,00	0,00	452,84	280,00	(172,84)	280,01	0,00
Serviços	0,00	280,00	0,00	0,00	0,00	280,00	280,00	0,00	280,00	0,00
Softw ares	172,84	0,00	0,00	0,00	0,00	172,84	0,00	(172,84)	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Administração</b>	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	(60,00)	0,00	0,00
Softw ares	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	(60,00)	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Comercialização</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Subtotal</b>	232,84	280,00	0,00	0,00	0,00	512,84	280,00	(232,84)	280,01	0,00
<b>Ativo Intangível em Curso</b>										
<b>Gerção</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Uso do bem público	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Transmissão</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Distribuição</b>	200,00	80,00	0,00	(280,00)	0,00	0,00	(200,00)	0,00	0,00	0,00
Serviços	200,00	80,00	0,00	(280,00)	0,00	0,00	(200,00)	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Administração</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Comercialização</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Softw ares	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Subtotal</b>	200,00	80,00	0,00	(280,00)	0,00	0,00	(200,00)	0,00	0,00	0,00
<b>Total do Ativo Intangível</b>	432,84	360,00	0,00	(280,00)	0,00	512,84	80,00	(232,84)	280,01	0,00

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

Distribuição - Máquinas e Equipamentos - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferencia (C)	Reavaliação	Valor bruto em 31/12/2022	Adições Líquidas (A)-(B)+(C)
<b>AIS Bruto</b>	<b>21.048,00</b>	<b>15.712,30</b>	<b>(631,59)</b>	<b>0,00</b>	<b>(472,15)</b>	<b>35.656,56</b>	<b>15.080,71</b>
Transformador de Distribuição	2.795,46	273,95	(82,26)	0,00	(105,25)	2.881,90	191,69
Medidor	2.535,75	186,13	(95,14)	0,00	(54,77)	2.571,97	90,99
Redes Baixa Tensão ( < 2,3 kV)	4.242,78	358,38	(45,47)	0,00	(52,60)	4.503,09	312,90
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	11.474,01	577,85	(408,71)	0,00	(256,38)	11.386,76	169,14
Redes Alta Tensão (69 kV)	0,00	13.537,80	0,00	0,00	0,00	13.537,80	13.537,80
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Redes Alta Tensão ( >= 230 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	0,00	769,53	0,00	0,00	0,00	769,53	769,53
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Demais Máquinas e Equipamentos	0,00	8,66	0,00	0,00	(3,14)	5,52	8,66
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	<b>2.676,38</b>	<b>14.169,46</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>16.845,84</b>	<b>14.169,46</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	2.104,76	14.169,46	0,00	0,00	0,00	16.274,22	14.169,46
<b>Outros</b>	<b>571,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>571,62</b>	<b>0,00</b>
Originadas da Receita	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ultrapassagem de demanda	185,96	0,00	0,00	0,00	0,00	185,96	0,00
Excedente de reativos	385,66	0,00	0,00	0,00	0,00	385,66	0,00
Diferença das perdas regulatórias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

foram apurados, a partir da última RPT no Passivo Financeiro Setorial, conforme determinação da SFF/ANEEL.

	2022			2021	
	Taxas Anuais rádicas de depreciação %	Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
<b>Geração</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Custo histórico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Correção monetária especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Transmissão</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Custo histórico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Correção monetária especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Distribuição</b>	<b>7,40</b>	<b>36.625,68</b>	<b>(10.138,60)</b>	<b>26.487,08</b>	<b>12.728,41</b>
Custo histórico	3,80	30.076,07	(5.655,05)	24.421,02	10.134,85
Correção monetária especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação	3,60	6.549,61	(4.483,55)	2.066,06	2.593,56
<b>Administração</b>	<b>8,50</b>	<b>1.265,37</b>	<b>(461,22)</b>	<b>804,15</b>	<b>842,21</b>
Custo histórico	4,43	1.253,31	(454,89)	798,42	835,98
Correção monetária especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação	4,07	12,06	(6,33)	5,73	6,23
<b>Comercialização</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Custo histórico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Correção monetária especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Atividades não vinculadas à concessão do</b>					
<b>Serviço Público de Energia Elétrica</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Custo histórico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Correção monetária especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reavaliação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Em curso</b>	<b>0,00</b>	<b>778,12</b>	<b>0,00</b>	<b>778,12</b>	<b>12.091,48</b>
Geração	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transmissão	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Distribuição	0,00	778,12	0,00	778,12	12.076,95
Administração	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53
<b>Atividades não vinculadas à concessão do</b>					
<b>Serviço Público de Energia Elétrica</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

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

Adições do Ativo Imobilizado em Curso - R\$ Mil	Material/ Serviços de Mão de obra			Juros Depreciação/	Outros	Total	
	Equipamento	Terceiro	própria	Capitalizados Amortização	Gastos		
Terrenos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Reservatórios, Barragens e Adutoras	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Máquinas e Equipamentos	8.159,11	5.778,10	313,66	0,00	0,00	1.461,43	15.712,30
Móveis e Utensílios	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A Ratear	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Desenvolvimento de Projetos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transformação, Fabricação e Reparo de	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Materiais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Material em Depósito	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Compras em Andamento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Adiantamentos a Fornecedores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Depósitos Judiciais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total das Adições</b>	<b>8.159,11</b>	<b>5.778,10</b>	<b>313,66</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.461,43</b>	<b>15.712,30</b>

**Observação: Em 31/08/2021 , após a publicação da A EEL, reconhecemos contabilmente o VNR Regulatório Compulsório que na data deste Balanço figura em :R\$/MIL 1.684,66 (valor Líquido).**

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

**Distribuição**

Banco de capacitores (tensão inferior a 69 kV)	6,67
Chave de distribuição (tensão inferior a 69 kV)	6,67
Condutor do sistema (classe de tensão 69 kV)	2,70
Condutor do sistema (classe de tensão inferior a 69 kV)	3,57
Estrutura do sistema (Torre)	2,70
Estrutura do sistema (Poste)	3,57
Regulador de tensão (tensão inferior a 69 kV)	4,35
Transformador de Distribuição (tensão inferior a 69 kV)	4,00

**Administração central**

Equipamento geral	6,25
Veículos	14,29

De acordo com nosso Contrato de Concessão (Permissão) para o Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, que está harmonizado com os extintos artigos nos 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.

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

ORDEM	SUB-ORDEM	TÍTULO	DATA INICIAL	DATA (ACOC)	TOTAL
04001	723/20	BAY DE CONEXÃO - LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	13.537,80
04001	723/20	BAY DE CONEXÃO - LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	280,00
04001	831/22	DOAÇÃO BAY DE CONEXÃO 69KV SE CEUSA	01/06/2022	30/06/2022	140,71
05001	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	122,69
05001	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	87,34
05001	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	81,48
06200	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	61,09
06200	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	59,29
06200	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	50,82
06200	723/20	LINHA DE DISTRIBUIÇÃO E BAY DE CONEXÃO EM 69 KV PARA ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR CEUSA II	01/12/2020	31/05/2022	50,31

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

ORDEM	SUB-ORDEM	TÍTULO	DATA INICIAL	DATA (ACOC)	TOTAL
07001	640/19	EDER PERDONÁ	01/12/2021	28/02/2022	96,13
07001	672/20	MELHORIA MT/BT LOT. GISIANE	01/08/2022	31/10/2022	44,62
07001	699/20	GUILHERME JUNIOR DALEFF	01/07/2021	31/01/2022	8,18
07001	755/21	MAGIL TERRAPLANAGEM E TRANSPORTE E LOCAÇÃO DE MAQUINAS E EQUIPAMENTOS EIRELI ME	01/03/2022	31/05/2022	8,12
07001	759/21	AMPLIAÇÃO MT RUA DOMINGOS BEZ BATTI	01/07/2021	28/02/2022	8,04
07001	766/21	MARLI JIUSTI	01/12/2021	28/02/2022	6,24
07001	775/21	JURANDI PIOVEZAN	17/08/2021	28/02/2022	6,08
07001	782/21	VALMOR DE BONA SARTOR	01/12/2021	28/02/2022	5,09
07001	787/21	MELHORIA MT/BT RUA AURELIO TRENTO	01/12/2021	30/04/2022	4,08
07001	788/21	MELHORIA MT/BT TR 0207	01/12/2021	28/02/2022	3,88



## **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 a possibilidade no diferimento dos impostos federais incidentes sobre parte desses ativos e passivos (são quitados à medida que os ativos e passivos são recebidos e/ou pagos).

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

Os itens da Parcela “A” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 29/08/2021 a 28/08/2022, 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. A recuperação da Parcela “A” foi iniciada em agosto de 2022, logo após o final da vigência do IRT.

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

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a EFLUL 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. Neste sentido, concedemos os descontos previstos no programa governamental para Residenciais Baixa Renda, bem como descontos aos consumidores Rurais, Água e Esgoto, Irrigantes, Aqüicultores, Permissionárias de Energia, a TUSD dos Produtores Independentes e à carga incentivada dos Consumidores Livres conectados em nossa rede, além do programa educativo contra as drogas e alcoolismo na Radio Marconi.

#### **II) Quota parte de energia nuclear**

A EFLUL, por ter um mercado anual inferior a 500 GW e ser suprida durante os exercícios de 2021 e 2022, não participa da obrigatoriedade da quota parte de energia nuclear. Deveremos ter início a essa obrigação em janeiro de 2024 quando de nossa migração para o mercado livre;

#### **III) Neutralidade da Parcela A**

Trata-se do valor referente a uma inconsistência da metodologia de cálculo do reajuste tarifário em anos anteriores conforme contratos de concessão vigentes, que resultou em tarifa superior ou inferior 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. no 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, e devidamente aplicado no reajuste da EFLUL;

#### **V) DIFERIMENTO OU RESSARCIMENTO DE REPOSIÇÃO TARIFÁRIA:**

No presente ciclo tarifário, a EFLUL teve diferimento e ressarcimento de reposição tarifária na ordem de R\$/MIL (743,25) e 776,67 respectivamente.

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em		Adição	Amortização	Remun.	Transf.	Saldo em		Valores em		Circulante	Não Circulante
	31/12/21	31/12/22					31/12/22	Amortizacao	Constituição	Valores em		
<b>CVA Ativa</b>	<b>1.332,78</b>	<b>3.343,47</b>	<b>(2.713,91)</b>	<b>143,30</b>	<b>(67,22)</b>	<b>2.038,42</b>	<b>1.777,48</b>	<b>260,94</b>	<b>2.038,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	362,38	224,25	(452,16)	13,49	(137,43)	10,53	10,53	0,00	10,53	0,00	10,53	0,00
Custo da Energia de Itaipu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Proinfra	279,74	378,22	(447,04)	40,98	45,30	297,20	297,20	0,00	297,20	0,00	297,20	0,00
Transporte Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transporte de Energia - Itaipu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ESS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CDE	690,66	2.741,00	(1.814,71)	88,83	24,91	1.730,69	1.469,75	260,94	1.730,69	0,00	1.730,69	0,00
CFURH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.451,88</b>	<b>3.266,27</b>	<b>(716,35)</b>	<b>24,80</b>	<b>(1.964,37)</b>	<b>2.062,23</b>	<b>457,60</b>	<b>1.604,63</b>	<b>2.062,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Majoração PIS/COFINS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Programas Sociais Governamentais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Quota Parte de Energia Nuclear	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Neutralidade da Parcela A	1.326,88	2.621,47	(389,69)	24,80	(2.120,16)	1.463,30	0,27	1.463,03	1.463,30	0,00	1.463,30	0,00
Sobrecontratação de Energia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diferimento de Reposição na RTP	125,00	175,00	(13,92)	0,00	(266,59)	19,49	19,49	0,00	19,49	0,00	19,49	0,00
Outros	0,00	469,80	(312,74)	0,00	422,38	579,44	437,84	141,60	579,44	0,00	579,44	0,00
<b>(-) Provisão p/ Redução ao Valor Recup.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>2.784,66</b>	<b>6.609,74</b>	<b>(3.430,26)</b>	<b>168,10</b>	<b>(2.031,59)</b>	<b>4.100,65</b>	<b>2.235,08</b>	<b>1.865,57</b>	<b>4.100,65</b>	<b>0,00</b>	<b>4.100,65</b>	<b>0,00</b>

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

Ativos Financeiros Setoriais - R\$ Mil	Saldo em		Adição	Amortização	Remun.	Transf.	Saldo em		Valores em	Valores em	Não
	31/12/21	31/12/22					31/12/22	31/12/22			
<b>CVA Ativa</b>	<b>817,12</b>	<b>62,96</b>	<b>(654,07)</b>	<b>3,31</b>	<b>(137,87)</b>	<b>91,45</b>	<b>23,24</b>	<b>68,21</b>	<b>91,45</b>	<b>0,00</b>	
Aquisição de Energia - (CVAenerg)	401,34	39,08	(418,41)	1,65	43,84	67,50	23,24	44,26	67,50	0,00	
Custo da Energia de Itaipu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Proinfra	112,32	23,88	(112,33)	0,08	0,00	23,95	0,00	23,95	23,95	0,00	
Transporte Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Transporte de Energia - Itaipu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ESS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
CDE	303,46	0,00	(123,33)	1,58	(181,71)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
CFURH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>3.356,54</b>	<b>2.823,15</b>	<b>(2.617,50)</b>	<b>27,75</b>	<b>(1.739,86)</b>	<b>1.850,08</b>	<b>510,35</b>	<b>1.339,73</b>	<b>1.806,66</b>	<b>43,42</b>	
Majoração PIS/COFINS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Programas Sociais Governamentais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Quota Parte de Energia Nuclear	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Neutralidade da Parcela A	1.625,20	1.976,50	(396,02)	27,75	(2.859,03)	374,40	17,96	356,44	374,40	0,00	
Sobrecontratação de Energia	48,21	0,00	(48,21)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Diferimento de Reposição na RTP	593,37	116,77	(523,03)	<b>0,00</b>	(87,33)	99,78	56,36	43,42	56,36	43,42	
Outros	1.089,76	729,88	(1.650,24)	<b>0,00</b>	1.206,50	1.375,90	436,03	939,87	1.375,90	0,00	
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>4.173,66</b>	<b>2.886,11</b>	<b>(3.271,57)</b>	<b>31,06</b>	<b>(1.877,73)</b>	<b>1.941,53</b>	<b>533,59</b>	<b>1.407,94</b>	<b>1.898,11</b>	<b>43,42</b>	

**7. Empréstimos e Financiamentos**  
Abertura do endividamento - R\$/MIL

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros		Principal + Juros LP	Saldo Total	Adim- plente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a
	de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo							
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Linha 01 (informar instituição ou linha)	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Linha 02	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
<b>Financ. / Emprést. Moeda Nacional</b>	<b>0,00</b>	<b>1,12</b>	<b>0,00</b>	<b>1,12</b>					<b>0,00</b>
INSTITUIÇÃO FINANCEIRA - BANCO DO BRASIL	0,00	0,21	0,00	0,21	Sim	01/12/22	Não há	Não há	0,00
BANCO BRADESCO S/A	0,00	0,92	0,00	0,92	Sim	01/12/22	Não há	Não há	0,00
CAIXA ECONÔMICA FEDERAL	0,00	42,41	81,29	0,00					0,00
<b>Dívidas Tributárias (Refis, Paes,...)</b>	<b>0,00</b>	<b>42,41</b>	<b>81,29</b>	<b>123,70</b>					<b>0,00</b>
<b>União</b>	<b>0,00</b>	<b>15,38</b>	<b>29,49</b>	<b>123,70</b>					<b>0,00</b>
PARCELAMENTO - PROC. 10983.902.160/10-11 - IRPJ EXERCÍCIO - 2003	0,00	27,03	51,80	44,87	Sim	01/12/2020	Não há	Não há	0,00
PARCELAMENTO - PROC. 10983.902.161/10-57 - CSLL EXERCÍCIO - 2003	0,00	0,00	0,00	78,83	Sim	01/12/2020	Não há	Não há	0,00
<b>Estado</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>
Estado 01	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Estado 02	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
<b>Município</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>
<b>Dívidas com Fundo de Pensão</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>
Pensão 01	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Pensão 02	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
<b>Dívidas com Agentes do Setor</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>
Renegociação 01 (credor ou encargo?)	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Renegociação 02	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
<b>Mútuos Passivos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>
Mútuo 01	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Mútuo 02	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
<b>Diversos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>
Outros 01	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Outros 02	0,00	43,54	0,00	0,00					0,00
<b>Total por Dívida</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>81,29</b>	<b>124,83</b>					
<b>Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira</b>	<b>0,00</b>	<b>1,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					
<b>Financ. / Emprést. Moeda Nacional</b>	<b>0,00</b>	<b>42,41</b>	<b>0,00</b>	<b>1,12</b>					
<b>Tributária</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>81,29</b>	<b>123,70</b>					
<b>Fundo de Pensão</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					
<b>Intra-setoriais</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					
<b>Mútuos (Empresas Relacionadas)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					
<b>Diversos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					

**OBS: Somente empréstimo formado por utilização da "Conta Garantida, limites de Cheque Especial", e, parcelamento de valor residual de impostos (IRPJ e CSLL) do exercício de 2003, processado durante o exercício de 2020 pela Receita Federal, figurando o saldo de 31/12/2022.**

Data Próxima Amortização	Frequencia Pgto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequencia de Amortização	Sistemática de Amortização	2023	2024	2025	2026	2027+	2028+	Total
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
01/01/2023	N.A.	01/01/2023	01/01/2023	N.A.	Outro, especif.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
01/01/2023	N.A.	01/01/2023	01/01/2023	N.A.	Outro, especif.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>31,81</b>	<b>42,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>123,70</b>
						11,54	15,38					
01/01/2023	Mensal	01/01/2023	01/01/2026	Mensal	Outro, especif.	20,27	27,03	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>44,87</b>
						0,00	0,00					
01/01/2023	Mensal	01/01/2023	01/01/2026	Mensal	Outro, especif.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>78,83</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						31,81	42,41	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>123,70</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

### Abertura dos Ativos Financeiros – R\$ Mil

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros			Saldo Total	Adim- plente	Datas de captação repactuação	Tipo de garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a	Data Próximo Pgto Juros
	de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP							
<b>Ativos Financeiros</b>	<b>0,00</b>	<b>1.819,72</b>	<b>120,83</b>	<b>1.940,55</b>					<b>0,00</b>	
<b>Caixa e Aplicações Financeiras</b>	<b>0,00</b>	<b>1.819,72</b>	<b>120,83</b>	<b>1.940,55</b>					<b>0,00</b>	
<b>Aplic. Financ. CDB</b>	<b>0,00</b>	<b>1.819,72</b>	<b>0,00</b>	<b>1.819,72</b>					<b>0,00</b>	
<b>Aplic. Financ. Fundos DI</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>	
<b>Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>	
SICOOB SIST.COOPERATIVAS DE	0,00	0,00	120,83	120,83						
CRÉDITO DO BRASIL	0,00	0,00	115,95	115,95	Sim		Não há	Não há	0,00	31/01/2022
Aplic. Financ. ou Ativo Financ. 02	0,00	0,00	4,88	4,88	Sim		Não há	Não há		31/01/2022
<b>Mútuos Ativos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					<b>0,00</b>	
Mútuo 01	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>	
Mútuo 02	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00					0,00	
									0,00	

### Abertura dos Instrumentos Derivativos – R\$ Mil

A EFLUL não se utilizou de instrumento derivativos em 2022 e 2021.

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

RESUMO	Principal			Total 2022	Total 2021
	Juros de Curto Prazo	Curto Prazo	Principal + Juros LP		
<b>Dívida Bruta</b>	<b>0,00</b>	<b>43,54</b>	<b>81,29</b>	<b>124,83</b>	<b>179,95</b>
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	0,00	1,12	0,00	1,12	13,84
Tributária	0,00	42,41	81,29	123,70	166,11
Fundo de Pensão	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intrasetoriais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diversos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intrasetoriais Corrente em Atraso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributária Corrente em Atraso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Derivativos a Pagar	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00
<b>Ativos Financeiros</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.819,72)</b>	<b>(120,83)</b>	<b>(1.940,55)</b>	<b>(9.659,82)</b>
Alta Liquidez	0,00	(1.819,72)	0,00	(1.819,72)	(9.545,58)
Demais Aplicações Financeiras	0,00	0,00	(120,83)	(120,83)	(114,24)
Derivativos a Receber	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Dívida Líquida</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.776,18)</b>	<b>(39,54)</b>	<b>(1.815,73)</b>	<b>(9.479,87)</b>

Frequecia Pgto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequecia de Amortização	Sistemática de Amortização	2023	2024	2025	2026	2027	2028+	Total
Mensal	31/01/2023	31/01/2023	Mensal	Outro, especif.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Mensal	31/01/2023	31/01/2023	Mensal	Outro, especif.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>

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

Não houveram Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos em 2022 e 2021 na EFLUL.

#### 9. Provisões para Litígios

R\$ Mil	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Outros	Total
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2.396,48</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2.396,48</b>
Constituição	0,00	0,00	1.810,18	0,00	0,00	0,00	<b>1.810,18</b>
Baixas/reversão	0,00	0,00	(2.057,67)	0,00	0,00	0,00	<b>(2.057,67)</b>
Atualização	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2.148,99</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2.148,99</b>

Em 31/12/2022 o saldo acumulado refere-se ao Processo Judicial para recuperar PIS e COFINS pago sobre ICMS cujo STF declarou não ser constitucional, e, a EFLUL busca recuperação e regulamentação para benefício de seus consumidores, tendo conseguido anuência para devolução de R\$/MIL 500,00 em 2021 e R\$/MIL 1.557,67 em 2022.

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

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

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Depreciação		Correção		Total
	Taxa Média	Custo	Monetária	Reavaliação	
	Anual	Histórico	Especial		
<b>Em serviço</b>	<b>21,74</b>	<b>(15.660,02)</b>	<b>0,00</b>	<b>(488,80)</b>	<b>(16.148,82)</b>
Participação da União, Estados e Municípios	4,32	(44,41)	0,00	(8,93)	<b>(53,34)</b>
Participação Financeira do Consumidor	4,56	(14.132,12)	0,00	(241,52)	<b>(14.373,64)</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	3,27	(1.219,71)	0,00	(182,61)	<b>(1.402,32)</b>
Programa de Eficiência Energética - PEE	4,82	(7,46)	0,00	(1,73)	<b>(9,19)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento	4,77	(256,32)	0,00	(54,01)	<b>(310,33)</b>
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>Outros</b>	<b>10,06</b>	<b>(571,61)</b>	<b>0,00</b>	<b>(125,40)</b>	<b>(697,01)</b>
Ultrapassagem de demanda	8,19	(185,96)	0,00	0,00	<b>(185,96)</b>
Excedente de reativos	1,87	(385,65)	0,00	0,00	<b>(385,65)</b>
Diferença das perdas regulatórias	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Outros	0,00	0,00	0,00	(125,40)	<b>(125,40)</b>
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>0,00</b>	<b>769,88</b>	<b>0,00</b>	<b>181,71</b>	<b>951,59</b>
Participação da União, Estados e Municípios	0,00	9,31	0,00	1,91	<b>11,22</b>
Participação Financeira do Consumidor	0,00	526,22	0,00	104,74	<b>630,96</b>
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido	0,00	140,15	0,00	45,49	<b>185,64</b>
Programa de Eficiência Energética - PEE	0,00	2,74	0,00	1,18	<b>3,92</b>
Pesquisa e Desenvolvimento	0,00	91,46	0,00	28,39	<b>119,85</b>
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>Outros</b>	<b>0,00</b>	<b>153,99</b>	<b>0,00</b>	<b>45,36</b>	<b>199,35</b>
Ultrapassagem de demanda	0,00	41,30	0,00	0,00	<b>41,30</b>
Excedente de reativos	0,00	112,69	0,00	0,00	<b>112,69</b>
Diferença das perdas regulatórias	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Outros	0,00	0,00	0,00	45,36	<b>45,36</b>
<b>Total</b>	<b>31,80</b>	<b>(15.307,76)</b>	<b>0,00</b>	<b>(387,13)</b>	<b>(15.694,89)</b>





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

Descrição do Bem	Em R\$ Mil
PELA PRIMEIRA ETAPA DE IMOBILIZAÇÃO DA LT 69 DA EFLUL	13.498,91
VLR. REF. A INCORPORAÇÃO DA DOAÇÃO DO BAY 69KV - CEUSA DIVERSOS VLR. REF. A UNITIZAÇÃO DA OBRA DE DOAÇÃO BAY 69KV CEUSA	628,82
TRANSFERÊNCIA PARA MELHOR CLASSIFICAÇÃO, REFERENTE DIFERENÇA DE PARTICIPAÇÃO FINANCEIRA DA CEUSA, EM FUNÇÃO DO PEDIDO DE REDUÇÃO DE DEMANDA CONTRATADA DURANTE O PERÍODO DE CÁLCULO DA ERD, CONFORME REGRAS REGULATÓRIAS, REGULARIZADO NESTA DATA	41,73

**OBS: Não houveram baixas nas Obrigações Especiais no exercício de 2022.**

#### Datas de Formação das Obrigações Especiais:

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

Obrigações Especiais - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2022	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2022
<b>Em Serviço</b>			
<b>Participação da União, Estados e Municípios</b>	<b>(53,35)</b>	<b>11,23</b>	<b>(42,12)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(10,41)	3,01	(7,40)
Data de aquisição: 29/02/2016	(2,60)	0,76	(1,84)
Data de aquisição: 31/03/2016	(2,60)	0,76	(1,84)
Data de aquisição: 31/05/2016	(5,20)	1,54	(3,66)
Data de aquisição: 05/07/2016	(2,60)	0,76	(1,84)
Data de aquisição: 03/08/2016	(2,43)	0,74	(1,69)
Data de aquisição: 01/09/2016 - VNR	(8,93)	1,91	(7,02)
Data de aquisição: 31/05/2020	(8,73)	0,88	(7,85)
Data de aquisição: 31/10/2020	(9,85)	0,87	(8,98)
<b>Participação Financeira do Consumidor</b>	<b>(14.373,65)</b>	<b>630,96</b>	<b>(13.742,69)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(555,41)	230,36	(325,05)
Data de aquisição: 29/02/2016	(0,29)	0,11	(0,18)
Data de aquisição: 01/09/2016 - VNR	(241,52)	104,74	(136,78)
Data de aquisição: 31/01/2021	(35,79)	2,80	(32,99)
Data de aquisição: 31/05/2022	(13.498,91)	292,95	(13.205,96)
Data de aquisição: 31/12/2022	(41,73)	0,00	(41,73)
<b>Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido</b>	<b>(1.402,33)</b>	<b>185,65</b>	<b>(1.216,68)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(196,95)	77,99	(118,96)
Data de aquisição: 01/09/2016 - VNR	(182,61)	45,49	(137,12)
Data de aquisição: 31/07/2018	(42,09)	7,38	(34,71)
Data de aquisição: 31/10/2018	(204,62)	33,90	(170,72)
Data de aquisição: 31/07/2021	(45,85)	2,68	(43,17)
Data de aquisição: 30/11/2021	(101,39)	4,56	(96,83)
Data de aquisição: 30/06/2022	(628,82)	13,65	(615,17)
<b>Programa de Eficiência Energética - PEE</b>	<b>(9,19)</b>	<b>3,92</b>	<b>(5,27)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(7,46)	2,74	(4,72)
Data de aquisição: 01/09/2016 - VNR	(1,73)	1,18	(0,55)
<b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>	<b>(310,32)</b>	<b>119,85</b>	<b>(190,47)</b>
Data de aquisição: Anterior a 31/12/2015	(232,66)	87,69	(144,97)
Data de aquisição: 01/09/2016 - VNR	(54,01)	28,39	(25,62)
Data de aquisição: 31/12/2018	(23,65)	3,77	(19,88)
Universalização Serv. Público de Energia Elétrica	0,00	0,00	0,00
Valores Pendentes de Recebimento	0,00	0,00	0,00
Valores Não Aplicados	0,00	0,00	0,00
<b>Outros</b>			
<b>Ultrapassagem de demanda</b>	<b>(185,96)</b>	<b>41,30</b>	<b>(144,66)</b>
Data de aquisição: 01/03/2016	(185,96)	41,30	(144,66)
<b>Excedente de reativos</b>	<b>(385,65)</b>	<b>112,69</b>	<b>(272,96)</b>
Data de aquisição: 01/03/2016	(385,65)	112,69	(272,96)
<b>Diferença das perdas regulatórias</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Outros</b>	<b>(125,40)</b>	<b>45,36</b>	<b>(80,04)</b>
Data de aquisição: 01/09/2016 - VNR	(125,40)	45,36	(80,04)
<b>Total</b>	<b>(16.845,85)</b>	<b>1.150,96</b>	<b>(15.694,89)</b>

## 11. Patrimônio Líquido

### Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2022 representa R\$/MIL 1.240,00 e sua composição por classe de ações e principais acionistas é a seguinte:

Acionistas	%	Números de cotas em milhares	
		Preferenciais	Total
Regina Nichele Rocha	24,45	303,16	303,16
Rogério Nichele Rocha	13,33	165,33	165,33
Antônio Minatto (Espólio)	5,00	62,00	62,00
Vânia Maria Furlan	5,00	62,00	62,00
Brígida Nichele	6,67	82,67	82,67
Margaret Nichele Dias	6,67	82,67	82,67
Vera Maria Nichele	6,67	82,67	82,67
Ana Luiza Nichele	6,67	82,67	82,67
Sônia Terezinha Ferraro Dorta	6,67	82,67	82,67
Vanio Ferraro	6,67	82,67	82,67
Mauro Sérgio Vacari Minatto	5,00	62,00	62,00
Humberto Paulo Moritz	2,22	27,51	27,51
Erika Minatto Feuerschuette	2,50	31,00	31,00
Karin Minatto Feuerschuette	2,50	31,00	31,00
<b>Total Capital Social</b>	<b>100,00</b>	<b>1.240,00</b>	<b>1.240,00</b>

### Reservas de Capital

	2022	2021
Remuneração do imobilizado em curso até 31/12/2001	40,14	40,14
Doações e subvenções para investimentos	0,00	0,00
Conta de resultados a compensar (CRC)	44,33	44,33
Correção Monetária	15,59	15,59
Outras	(648,02)	(419,28)
<b>Total</b>	<b>(547,96)</b>	<b>(319,22)</b>

**OBS: A Reserva "Outros" acima é formada pelos "Efeitos IFRS", demonstrando a diferença entre o PL Patrimônio Líquido Regulatório e o Societário.**

### Outros Resultados Abrangentes

	2022	2021
Reavaliação regulatória compulsória	6.561,67	6.417,29
Depreciação da reavaliação regulatória compulsória	(4.790,08)	(4.142,91)
Realização da reavaliação regulatória compulsória	(86,93)	(85,25)
<b>Total</b>	<b>1.684,66</b>	<b>2.189,13</b>

**Reservas de lucros**

	2022	2021
Reserva legal	0,00	0,00
Lucros a realizar	0,00	0,00
Reserva para investimentos	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**OBS: A EFLUL por ser uma Sociedade Ltda não está obrigada a constituir reservas de lucros. Por esse motivo justificamos a ausência de tais números.**

**Lucros (prejuízos) acumulados**

	2022	2021
Lucros acumulados	5.255,13	3.888,71
Prejuízos acumulados	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>5.255,13</b>	<b>3.888,71</b>
<b>Total Patrimônio líquido</b>	<b>7.631,83</b>	<b>5.758,62</b>

**Ajustes de exercícios anteriores:**

Não houve ajustes de resultados anteriores durante o exercício de 2022.

**12. Receita Operacional Bruta**

	N° de Consumidores		MWh Mil		R\$ Mil	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Receita Bruta</b>						
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>7.449</b>	<b>7.309</b>	<b>27.719,50</b>	<b>27.292,58</b>	<b>20.871,06</b>	<b>24.375,28</b>
Residencial	5.626	5.499	12.400,19	11.922,18	9.306,54	10.735,34
Industrial	101	105	3.773,54	3.893,57	2.831,84	3.551,86
Comercial	771	759	4.350,86	4.397,86	4.006,13	4.607,25
Rural	840	835	3.105,72	3.205,09	2.293,39	2.632,51
Poder público	77	77	1.139,54	1.047,10	901,27	967,32
Iluminação pública	2	2	2.438,82	2.355,28	1.124,79	1.432,01
Serviço público	<b>32</b>	32	510,83	471,50	407,10	448,99
<b>Suprimento Faturado</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,00</b>
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>	<b>7.466</b>	<b>7.326</b>	<b>75.314,13</b>	<b>81.190,00</b>	<b>29.419,62</b>	<b>37.893,66</b>
Consumidores Cativos	7.449	7.309	0,00	0,00	9.840,75	14.915,95
Consumidores Livres	15	15	75.314,13	81.190,00	19.456,54	22.885,25
Encargos de conexão de agentes de geração	2	2	0,00	0,00	122,33	92,46
Suprimentos - Agente de Distribuição	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>(-) Transferências</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(9.932,86)</b>	<b>(15.223,73)</b>
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	0	0	0,00	0,00	(43,90)	(240,34)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	0	0	0,00	0,00	(48,21)	(67,44)
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
(-) Trsf p/ TUSD Consumidores Cativos	0	0	0,00	0,00	(9.840,75)	(14.915,95)
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(133,14)</b>	<b>33,15</b>
<b>Regulatórias</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12.146,90</b>	<b>6.873,37</b>
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva	0	0	0,00	0,00	1.268,25	1.946,89
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução	0	0	0,00	0,00	(416,84)	(73,96)
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e						
Passivos Financeiros Setoriais	0	0	0,00	0,00	2.178,72	(119,35)
Serviços Cobráveis	0	0	0,00	0,00	26,62	19,94
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	0	0	0,00	0,00	9.090,15	5.099,85
<b>Total</b>	<b>7.466</b>	<b>7.326</b>	<b>103.033,63</b>	<b>108.482,58</b>	<b>52.371,58</b>	<b>53.957,73</b>

### 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 EFLUL não efetuou operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Salientamos que, a EFLUL promoveu leilão de energia de fontes renováveis para migração ao Mercado Livre a partir de 2024, passando, então, a partir deste momento, a ser agente da CCEE. Esta migração já está sendo tratada junto à ANEEL para os próximos reajustes tarifários.

### 14. Pessoal e Administradores

#### Pessoal e Administradores

	2022	2021
<b>Pessoal</b>	<b>4.935,53</b>	<b>4.689,59</b>
Remuneração	4.044,54	3.490,41
Encargos	1.346,07	1.293,44
Previdência privada - Corrente	0,00	0,00
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	0,00	0,00
Programa de demissão voluntária	0,00	0,00
Despesas rescisórias	0,18	92,74
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	0,00	0,00
Outros benefícios - Corrente	221,77	169,72
Estagiários e Programa de Iniciação ao Trabalho	16,42	21,12
Outros benefícios pós-emprego - Déficit ou superávit atuarial	0,00	0,00
(-) Créditos de tributos recuperáveis	0,00	0,00
(-) Transferências para imobilização em curso	(693,45)	(377,84)
Outros	0,00	0,00
<b>Administradores</b>	<b>968,86</b>	<b>930,01</b>
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	965,99	930,01
Benefícios dos administradores	2,87	0,00
(-) Créditos de tributos recuperáveis	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>5.904,39</b>	<b>5.619,60</b>

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

A reconciliação das taxas efetivas e nominais, utilizadas para cálculo das provisões para o Imposto de Renda e a Contribuição social é demonstrada a seguir:

	2022	2021
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	2.091,91	1.707,45
Ajustes Efeitos IFRS	228,74	205,04
<b>Lucro ajustado</b>	<b>2.320,65</b>	<b>1.912,49</b>
Ajustes LALUR	(10,52)	(7,32)
<b>Base de calculo fiscal</b>	<b>2.310,13</b>	<b>1.905,17</b>
Imposto de renda e contribuição social calculados (15% e 9%)	(761,44)	(623,76)
<b>Efeitos fiscais sobre:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Participação nos resultados	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Incentivos fiscais	0,00	0,00
Encargos capitalizados	0,00	0,00
Compensação da CSSL e com a COFINS	0,00	0,00
Outros	0,00	0,00
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>(761,44)</b>	<b>(623,76)</b>

## 16. Demonstrações do Resultado do Exercício Segregado por Atividade

Sendo a EFLUL 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 Tarifária Periódica

### 17.1 Revisão Tarifária Periódica

Em 29/08/2021 nossa Empresa encerrou o seu quinto ciclo de Revisão Tarifária Periódica. Tal resultado foi homologado através da Resolução Homologatória ANEEL no 2.930, de 24/08/2021. O índice de reposicionamento foi: 3,04% referente à Parcela A + Parcela B e de 1,32% quando totalizado com os "componentes financeiros". O Componente Pd e T do Fator X foi fixado em 0,64%. Já o componente Q do Fator X foi fixado em (1,01)%. O Nível Regulatório de Perdas de Energia Elétrica a ser adotado nos reajustes tarifários de 2021 a 2025 foi definido em 3,75% para as perdas técnicas sobre a energia injetada e 1,42% para as perdas não técnicas sobre o mercado faturado de baixa tensão.

## 17.2 Reajuste Tarifário Anual

Nos meses de janeiro à julho/2022, nossa tarifa foi norteadada pela Resolução Homologatória ANEEL no 2.930/21. No dia 23/08/2022 foi publicada nossa Tarifa para o ciclo 2022/2023, com vigência a partir de 29/08/2022, através da Resolução Homologatória ANEEL no 3.098/2022.

**O PRESENTE REAJUSTE CORRIGIU NOSSA “PARCELA B” EM 3,79% que, em função do critério regulatório de encerrar a devolução dos itens financeiros que são transferidos para ativos regulatórios e obrigações especiais de 2021/2022, e, introduzir os mesmos itens do exercício de 2022, trouxe um reflexo final na ordem de: 5,53%.**

Já com relação à Parcela A, absorveu o aumento de nossa Energia Comprada, bem como toda a carga tributária e os Encargos Setoriais determinado à nossa Empresa. O "fator x" para o presente ciclo foi fixado em 0,44%.

## 17.3. Composição da Base de Remuneração Regulatória

Para a avaliação dos ativos das concessionárias vinculados à Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, visando à definição da base de remuneração no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP vigente, base 2021, foram observadas as seguintes diretrizes:

a) A base de remuneração aprovada no CRTP anterior deve ser “blindada”.

Entende-se como base blindada os valores aprovados por laudo de avaliação ajustados, incluindo as movimentações ocorridas (adições, baixas, depreciação) e as respectivas atualizações;

b) As inclusões entre as datas-base do CRTP vigente e anterior, desde que ainda em operação, compõem a Base Incremental e são avaliadas no processo de revisão tarifária do CRTP vigente;

c) Os valores finais da avaliação são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração blindada (item a) com os valores das inclusões ocorridas entre as datas-base do segundo, terceiro e quarto ciclos de revisão tarifária – base incremental (item b);

d) Considera-se como data-base do laudo de avaliação o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária do CRTP vigente; e

e) A base de remuneração deverá ser atualizada pela variação do IPCA, entre a data-base do laudo de avaliação e a data da revisão tarifária.

Os ativos vinculados à Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica somente são elegíveis a compor a Base de Remuneração Regulatória quando efetivamente utilizados no Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. São desconsiderados da base de remuneração aqueles ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória – BAR.

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

	2021	2022
Descrição	Valores	9,63%
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	20.567,12	22.547,74
(2) Índice de Aproveitamento Integral	0,00	0,00
(3) Obrigações Especiais Bruta	2.574,99	2.822,96
(4) Bens Totalmente Depreciados	1.114,59	1.221,93
<b>(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)</b>	<b>16.877,54</b>	<b>18.502,84</b>
(6) Depreciação Acumulada	8.207,32	8.997,68
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)	12.359,81	13.550,06
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado	0,00	0,00
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	12.359,81	13.550,06
(10) Almojarifado em Operação	47,54	52,12
(11) Ativo Diferido	0,00	0,00
(12) Obrigações Especiais Líquida	1.813,23	1.987,85
(13) Terrenos e Servidões	0,00	0,00
<b>(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)</b>	<b>10.594,11</b>	<b>11.614,33</b>
(15) Saldo RGR PLPT	0,00	0,00
(16) Saldo RGR Demais Investimentos	0,00	0,00
(17) Taxa de Depreciação	4,06%	0,04
(18) Quota de Reintegração Regulatória	685,23	751,22
(19) WACC real antes de impostos	10,64%	0,12
(20) Taxa RGR PLPT	2,28%	0,02
(21) Taxa RGR Demais Investimentos	2,28%	0,02
(22) RC sem Obrigações Especiais	1.126,73	1.235,23
(23) Remuneração de Obrigações Especiais	63,66	69,79
<b>24) Remuneração do Capital (22)+(23)</b>	<b>1.190,39</b>	<b>1.305,03</b>

**OBS: Segue a baixo resumo do reflexo dos principais números em nosso reajuste de 2021.**

	REVISÃO 08/21	REAJUSTE 08/22
<b>Componentes do Investimento Remunerável</b>		
a) Ativo Imobilizado em Serviço Bruto	20.567,12	22.547,73
b) (-) Depreciação Acumulada 3,89%	(8.207,31)	(8.997,67)
c) (-) Obrigação Vinculada ao SPEE	(1.813,23)	(1.987,84)
<b>d) = Ativo Imobilizado em Serviço Líquido</b>	<b>10.546,58</b>	<b>11.562,22</b>
e) (+) Almojarifado	47,54	52,12
<b>f) = Investimento Remunerável (B.Remuneração)</b>	<b>10.594,12</b>	<b>11.614,33</b>
i) Bens 100% depreciados	1.114,59	1.221,93
j) Variação do IPCA (Resolução Homologatória ANEEL 2.443/2018 menos fator x)	9,37%	9,63%
k) Cota de Depreciação – Taxa média Anual 4,06 %		



#### 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	2021	2022
	Valores	9,63%
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	3.564,31	3.907,55
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	1.603,94	1.758,40
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	427,72	468,91
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	1.532,65	1.680,25
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	167,55	183,68
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	83,85	91,92
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	370,68	406,38
<b>(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)</b>	<b>622,07</b>	<b>681,98</b>

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

Conforme previsto na Legislação Setorial, foi definido no Ciclo de Revisão Tarifária Periódica - CRTP anterior, o mecanismo destinado a comparar os investimentos previstos no cálculo do Fator X com os efetivamente realizados pelas distribuidoras. No CRTP vigente, quando da revisão tarifária de cada Concessionária, são levantados os investimentos efetivamente realizados pela distribuidora entre o CRTP anterior e o CRTP vigente, calculados com base nos registros contábeis da distribuidora, deflacionados pelo IPCA, mês a mês, para a data-base da revisão tarifária anterior.

Caso os investimentos efetivamente realizados sejam inferiores àqueles considerados no cálculo do Fator X do CRTP anterior, esse item é recalculado, com a substituição dos valores de investimento previstos pelos investimentos realizados, mantendo-se inalterados os demais parâmetros.

Vale salientar que, no 5o. Ciclo Tarifário, a ANEEL verificará esse procedimento ao final do ciclo, e vem controlando, anualmente os índices de continuidade e de qualidade, de forma a verificar se os investimentos tiveram efeito e resultados aos consumidores.

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

Aplicando-se as metodologias definidas no Módulo 2 do PRORET, que trata da revisão tarifária das Concessionárias de Distribuição de Energia Elétrica, o reajuste tarifário da Outorgada é sintetizada na tabela a seguir, onde são apresentados todos os itens da receita requerida da concessionária, as outras receitas, os componentes financeiros e a receita verificada. A tabela apresenta também o quanto cada item de receita contribui para o reposicionamento tarifário apresentado.

Descrição	Receita			Variação Projetada %	Impacto na Rev. Tarifária%	Part. na Receita	
	Último IRT R\$	Receita Verificada	Reajuste			%	%
<b>1. PARCELA A (1.1 + 1.2 + 1.3)</b>	<b>21.696,16</b>	<b>24.734,70</b>	<b>31.386,69</b>	<b>75,00%</b>	<b>0,00</b>	<b>100,7%</b>	
<b>1.1. Encargos Setoriais</b>	<b>5.126,70</b>	<b>6.538,31</b>	<b>11.494,18</b>	<b>47,93%</b>	<b>0,00</b>	<b>36,90%</b>	<b>(300,00)%</b>
RGR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CCC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TFSEE	31,77	31,55	37,40	(0,70)%	0,00	0,12%	(100,00)%
CDE	4.106,99	5.368,19	9.575,62	30,71%	0,00	30,74%	(100,00)%
PROINFA	752,26	887,03	1.583,42	17,92%	0,00	5,08%	(100,00)%
P&D (Eficiência Energética)	235,68	251,53	297,74	0,00%	0,00	0,96%	0,00%
ONS	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
ESS	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
<b>1.2. Transmissão</b>	<b>6.393,45</b>	<b>8.322,60</b>	<b>10.891,77</b>	<b>30,17%</b>	<b>0,00</b>	<b>34,97%</b>	<b>(100,00)%</b>
Rede Básica	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Rede Básica Fronteira	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Itaipu	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Conexão	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
CUSD	6.393,45	8.322,60	10.891,77	30,17%	0,00	34,97%	(100,00)%
Outros	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
<b>1.3. Compra de Energia</b>	<b>10.176,01</b>	<b>9.860,21</b>	<b>8.987,22</b>	<b>(3,10)%</b>	<b>0,00</b>	<b>28,85%</b>	<b>(100,00)%</b>
CCEAR Existente	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
CCCEAR Nova	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
Contratos Bilaterais	10.176,01	9.860,21	8.987,22	(3,10)%	0,00	28,85%	(100,00)%
Itaipu	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
<b>2. PARCELA B (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5)</b>	<b>6.829,49</b>	<b>90,76</b>	<b>238,69</b>	<b>335,65%</b>	<b>0,00</b>	<b>(0,77)%</b>	<b>(500,00)%</b>
2.1. Custos Operacionais + Anuidades	5.359,42	0,00	0,00	(100,00)%	0,00	0,00	(100,00)%
2.2. Remuneração	1.065,31	0,00	0,00	(100,00)%	0,00	0,00	(100,00)%
2.3. Depreciação	510,62	0,00	0,00	(100,00)%	0,00	0,00	(100,00)%
2.4. Receitas Irrecuperáveis	1,84	13,59	13,53	638,75%	0,00	0,04%	(100,00)%
2.5. Outras Receitas	(107,70)	(104,36)	(252,22)	(3,10)%	0,00	(0,81%)	(100,00)%
3. Reposicionamento Econômico	13,57		23,47%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
4. Componentes Financeiros	(2,93)		7,97%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
5. Reposicionamento com Financeiros	10,64		31,43%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
6. Financeiros Retirados do IRT anterior	(0,50)		(1,72)%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
7. Efeito para Consumidor	11,14		20,32%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%

## 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:

Descrição	2022			2021			
	Nota	Regulatório	Ajustes Societario	Regulatório	Ajustes Societario	Societario	
<b>Ativos</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>11.063,22</b>	<b>0,00</b>	<b>11.063,22</b>	<b>18.283,97</b>	<b>0,00</b>	<b>18.283,97</b>
Caixa e equivalentes de caixa		1.819,72	0,00	1.819,72	9.545,58	0,00	9.545,58
Consumidores	14.1	3.791,05	0,00	3.791,05	4.108,23	0,00	4.108,23
Concessionárias e permissionárias		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços em curso		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos compensáveis		304,57	0,00	304,57	277,05	0,00	277,05
Depósitos judiciais e cauções		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Almoxarifado operacional		51,48	0,00	51,48	51,57	0,00	51,57
Investimentos temporários		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empréstimos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais	14.2	4.100,65	0,00	4.100,65	2.784,67	0,00	2.784,67
Despesas pagas antecipadamente		112,82	0,00	112,82	135,65	0,00	135,65
Ativos de operação descontinuada e bens destinados à alienação	14.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros ativos circulantes		882,93	0,00	882,93	1.381,22	0,00	1.381,22
<b>Ativo não circulante</b>		<b>28.792,77</b>	<b>(2.067,90)</b>	<b>26.724,87</b>	<b>26.400,41</b>	<b>(2.595,90)</b>	<b>23.804,51</b>
Consumidores		57,00	0,00	57,00	72,47	0,00	72,47
Concessionárias e permissionárias		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serviços em curso		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos compensáveis		252,76	0,00	252,76	236,12	0,00	236,12
Depósitos judiciais e cauções		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investimentos temporários		120,84	0,00	120,84	114,24	0,00	114,24
Empréstimos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos diferidos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ativos financeiros setoriais	14.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Bens e direitos para uso futuro		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros ativos não circulantes		12,81	0,00	12,81	12,81	0,00	12,81
Títulos e valores mobiliários/efeitos IFRS		0,00	364,14	364,14	102,67	226,52	329,19
Imobilizado	14.4	28.069,36	(12.746,50)	15.322,86	25.662,10	(12.682,18)	12.979,92
Intangível	14.5	280,00	10.314,46	10.594,46	200,00	9.859,76	10.059,76
<b>Total do ativo</b>		<b>39.855,99</b>	<b>(2.067,90)</b>	<b>37.788,09</b>	<b>44.684,38</b>	<b>(2.595,90)</b>	<b>42.088,48</b>

Descrição	2022			2021		
	Nota Regulatório	Ajustes Societario		Regulatório	Ajustes Societario	
<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>	<b>12.101,56</b>	<b>0,00</b>	<b>12.101,56</b>	<b>14.543,22</b>	<b>0,00</b>	<b>14.543,22</b>
Fornecedores	2.719,22	0,00	2.719,22	4.392,60	0,00	4.392,60
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1,12	0,00	1,12	13,84	0,00	13,84
Obrigações sociais e trabalhistas	810,21	0,00	810,21	753,94	0,00	753,94
Benefício pós-emprego	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos	1.895,37	0,00	1.895,37	3.136,96	0,00	3.136,96
Provisão para litígios	1.349,35	0,00	1.349,35	291,67	0,00	291,67
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	116,00	0,00	116,00	116,00	0,00	116,00
Encargos setoriais	1.155,86	0,00	1.155,86	1.472,52	0,00	1.472,52
Provisão para descomissionamento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais	14.1 1.898,11	0,00	1.898,11	4.063,06	0,00	4.063,06
Provisão para uso do bem público	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Passivos de operações descontinuadas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Obrigações com associados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros passivos circulantes	2.156,32	0,00	2.156,32	302,63	0,00	302,63
<b>Passivo não circulante</b>	<b>20.122,61</b>	<b>(387,12)</b>	<b>19.735,49</b>	<b>23.142,55</b>	<b>(410,65)</b>	<b>22.731,90</b>
Fornecedores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Benefício pós-emprego	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos	81,29	0,00	81,29	123,70	0,00	123,70
Provisão para litígios	799,64	0,00	799,64	2.104,81	0,00	2.104,81
Encargos setoriais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Provisão para descomissionamento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tributos diferidos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Passivos financeiros setoriais	14.1 43,42	0,00	43,42	110,59	0,00	110,59
Provisão para uso do bem público	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instrumentos financeiros derivativos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Obrigações com associados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros passivos não circulantes	2.598,51	0,00	2.598,51	3.022,06	0,00	3.022,06
Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	16.599,75	(387,12)	16.212,63	17.781,39	(410,65)	17.370,74
<b>Total do passivo</b>	<b>32.224,17</b>	<b>(387,12)</b>	<b>31.837,05</b>	<b>37.685,77</b>	<b>(410,65)</b>	<b>37.275,12</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social	1.240,00	0,00	1.240,00	1.240,00	0,00	1.240,00
Reservas de capital	(547,97)	593,38	45,41	(319,23)	402,62	83,39
Outros resultados abrangentes	1.684,66	(1.684,66)	0,00	2.189,13	(2.189,13)	0,00
Reservas de lucros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Recursos destinados a aumento de capital	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucros ou Prejuízos Acumulados	5.255,13	(589,50)	4.665,63	3.888,71	(398,74)	3.489,97
(-) Ações Próprias em Tesouraria	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Proposta para distribuição de dividendos adicionais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Participação de Não Controladores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva de sobras	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sobras à disposição da Assembleia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Perdas não cobertas pelos cooperados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Participação de não controladores	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>7.631,82</b>	<b>(1.680,78)</b>	<b>5.951,04</b>	<b>6.998,61</b>	<b>(2.185,25)</b>	<b>4.813,36</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>39.855,99</b>	<b>(2.067,90)</b>	<b>37.788,09</b>	<b>44.684,38</b>	<b>(2.595,90)</b>	<b>42.088,48</b>

	2022			2021		
	Nota Regulatório	Ajustes	Societario	Regulatório	Ajustes	Societario
<b>Operações em continuidade</b>						
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>52.371,57</b>	<b>778,12</b>	<b>53.149,69</b>	<b>53.957,71</b>	<b>1.041,38</b>	<b>54.999,09</b>
Fornecimento de energia elétrica	10.805,05	0,00	10.805,05	9.184,69	0,00	9.184,69
(-) Transferências	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
Energia Elétrica de Curto Prazo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	29.419,62	0,00	29.419,62	37.893,65	0,00	37.893,65
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	3.030,13	0,00	3.030,13	1.753,58	0,00	1.753,58
Serviços cobráveis	26,62	0,00	26,62	19,94	0,00	19,94
Doações, contribuições e subvenções vinculados ao serviço concedido	9.090,15	778,12	9.868,27	5.099,85	1.041,38	6.141,23
Outras receitas vinculadas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Tributos</b>	<b>(14.675,11)</b>	<b>0,00</b>	<b>(14.675,11)</b>	<b>(19.604,57)</b>	<b>0,00</b>	<b>(19.604,57)</b>
ICMS	(11.330,35)	0,00	(11.330,35)	(15.946,56)	0,00	(15.946,56)
PIS-PASEP	(595,51)	0,00	(595,51)	(651,00)	0,00	(651,00)
Cofins	(2.749,25)	0,00	(2.749,25)	(3.007,01)	0,00	(3.007,01)
ISS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(10.242,80)</b>	<b>0,00</b>	<b>(10.242,80)</b>	<b>(7.647,26)</b>	<b>0,00</b>	<b>(7.647,26)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(137,29)	0,00	(137,29)	(133,53)	0,00	(133,53)
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(9.929,35)	0,00	(9.929,35)	(5.450,47)	0,00	(5.450,47)
Programa de Eficiência Energética – PEE	(141,40)	0,00	(141,40)	(133,53)	0,00	(133,53)
Taxa de fiscalização	(34,76)	0,00	(34,76)	(33,17)	0,00	(33,17)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros encargos	0,00	0,00	0,00	(1.896,56)	0,00	(1.896,56)
<b>Receita líquida / Ingresso líquido</b>	<b>27.453,66</b>	<b>778,12</b>	<b>28.231,78</b>	<b>26.705,88</b>	<b>1.041,38</b>	<b>27.747,26</b>
<b>Custos não gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(19.574,80)</b>	<b>0,00</b>	<b>(19.574,80)</b>	<b>(18.239,18)</b>	<b>0,00</b>	<b>(18.239,18)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(9.280,13)	0,00	(9.280,13)	(9.303,05)	0,00	(9.303,05)
Energia elétrica comprada para revenda – Proinfra	(1.583,42)	0,00	(1.583,42)	(925,95)	0,00	(925,95)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distrib.	(8.711,25)	0,00	(8.711,25)	(8.010,18)	0,00	(8.010,18)
Encargos e Demais Despesas Setoriais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Matéria-prima / Insumo para geração de energia elétrica Combustíveis	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	<b>7.878,86</b>	<b>778,12</b>	<b>8.656,98</b>	<b>8.466,70</b>	<b>1.041,38</b>	<b>9.508,08</b>
<b>Custos gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(6.360,19)</b>	<b>(549,38)</b>	<b>(6.909,57)</b>	<b>(7.568,65)</b>	<b>(836,34)</b>	<b>(8.404,99)</b>
Pessoal e administradores (inclui 930,01 de remuneração a administradores)	(5.904,39)	0,00	(5.904,39)	(5.619,61)	0,00	(5.619,61)
Entidade de previdência privada	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Material	(198,11)	0,00	(198,11)	(201,52)	0,00	(201,52)
Serviços de terceiros	(948,49)	0,00	(948,49)	(1.182,15)	0,00	(1.182,15)
Arrendamento e aluguéis	(2,82)	0,00	(2,82)	(1,18)	0,00	(1,18)
Seguros	(25,30)	0,00	(25,30)	(19,20)	0,00	(19,20)
Doações, contribuições e subvenções	(30,93)	0,00	(30,93)	(29,84)	0,00	(29,84)
Provisões	16,31	0,00	16,31	18,16	0,00	18,16
Recuperação de despesas	90,20	0,00	90,20	34,59	0,00	34,59
Tributos	(27,81)	0,00	(27,81)	(22,46)	0,00	(22,46)
Depreciação e amortização	(765,66)	228,74	(536,92)	(723,45)	205,04	(518,41)
Gastos diversos da atividade vinculada	(260,44)	(778,12)	(1.038,56)	(194,28)	(1.041,38)	(1.235,66)
Outras Receitas Operacionais	2.003,59	0,00	2.003,59	513,40	0,00	513,40
Outras Gastos Operacionais	(306,34)	0,00	(306,34)	(141,11)	0,00	(141,11)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.518,67</b>	<b>228,74</b>	<b>1.747,41</b>	<b>898,05</b>	<b>205,04</b>	<b>1.103,09</b>
Equivalência patrimonial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>573,24</b>	<b>0,00</b>	<b>573,24</b>	<b>809,40</b>	<b>0,00</b>	<b>809,40</b>
Despesas financeiras	(529,33)	0,00	(529,33)	(57,68)	0,00	(57,68)
Receitas financeiras	1.102,57	0,00	1.102,57	867,08	0,00	867,08
<b>Lucro antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>2.091,91</b>	<b>228,74</b>	<b>2.320,65</b>	<b>1.707,45</b>	<b>205,04</b>	<b>1.912,49</b>
Despesa com impostos sobre os lucros	(761,44)	0,00	(761,44)	(623,76)	0,00	(623,76)
<b>Resultado líquido das operações em continuidade</b>	<b>1.330,47</b>	<b>228,74</b>	<b>1.559,21</b>	<b>1.083,69</b>	<b>205,04</b>	<b>1.288,73</b>
Operações descontinuadas						
Lucro (prejuízo) após o imposto do exercício resultante de operações descontinuadas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	2022			2021		
	Nota Regulatório	Ajustes	Societario	Regulatório	Ajustes	Societario
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>1.330,47</b>	<b>228,74</b>	<b>1.559,21</b>	<b>1.083,69</b>	<b>205,04</b>	<b>1.288,73</b>
Atribuível aos:						
Acionistas controladores	1.079,41	(33,86)	1.045,55	879,20	166,35	1.045,55
Acionistas não controladores	251,06	(7,88)	243,18	204,49	38,69	243,18
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Básico - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diluído - lucro do exercício atribuível a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Lucro por ação originado das operações em continuidade</b>						
Básico - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diluído - lucro de operações continuadas atribuíveis a acionistas controladores detentores de ações ordinárias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 18.1 Consumidores

Não houveram ajustes na rubrica Consumidores.

### 18.2 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Não houveram ajustes em Ativos e Passivos Financeiros Setoriais.

### 18.3 Ativos Financeiros da Concessão

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

### 18.4 Imobilizado

#### 18.4.1 Reavaliação Compulsória

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

#### 18.4.2 Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

### 18.5 Intangível

#### 18.5.1 Reavaliação Compulsória

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

#### 18.5.2 Depreciação

Os ajustes são decorrentes do laudo de avaliação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, atualizado e depreciado, não aceito na contabilidade societária.

#### 18.5.3. Intangíveis da Concessão

Os valores ali demonstrados como AJUSTES tratam-se dos bens vinculados à Concessão do Serviço público de Energia Elétrica, não aceitos pela Contabilidade Internacional como Ativo Imobilizado, A previsão é de que tais bens ali registrados

estejam totalmente depreciados ao final da Concessão. O valor residual, foi transferido para o Ativo Financeiro no grupo do Ativo Não Circulante.

## **18.6 Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica**

### **18.6.1 Reavaliação Compulsória**

Efeitos da Reavaliação Regulatória Compulsória nas Obrigações vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica, após a aprovação do Laudo de Avaliação do 5a. Ciclo Tarifário, não aceitas na Contabilidade Societária.

### **18.6.2 Amortização**

Efeitos da Reavaliação Regulatória Compulsória nas Obrigações vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica, após a aprovação do Laudo de Avaliação do 5a. Ciclo Tarifário, não aceitas na Contabilidade Societária.

## **18.7. Efeitos de Contabilização de Contratos de Concessão (ICPC 01)**

### **18.7.1 Ativo Financeiro**

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

### **18.7.2 Ativo Intangível**

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

### **18.7.3 Receita e Custo de Construção (resultado)**

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

### **18.7.4 Remuneração do Ativo Financeiro (resultado)**

Não houve remuneração do ativo financeiro nos exercícios contábeis de 2022 e 2021.

### **18.7.5 Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos (resultado)**

Não houveram ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos nos exercícios de 2022 e 2021.

## **18.8. Conciliação do Patrimônio Líquido Societário e Regulatório**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Saldos no início do exercício</b>	<b>5.951,04</b>	<b>4.813,36</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>1.680,78</b>	<b>2.185,24</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	0,00	0,00
Ativos e passivos financeiros setoriais	0,00	0,00
Reavaliação regulatória compulsória	5.947,48	6.417,29
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(4.262,82)	(4.228,16)
Efeitos IFRS - Outras Reservas de Capital	(593,38)	(402,63)
.....	589,50	398,74
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	0,00	0,00
<b>Saldos no fim do exercício</b>	<b>7.631,82</b>	<b>6.998,60</b>

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

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

#### 18.9. Conciliação do Lucro Líquido Societário e Regulatório

	2022	2021
<b>Lucro (prejuízo) líquido conforme contabilidade societária</b>	<b>1.559,20</b>	<b>1.288,73</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória</b>	<b>(228,74)</b>	<b>(205,04)</b>
Atualização do ativo financeiro da concessão (ICPC 01)	0,00	0,00
Ativos e passivos financeiros setoriais	0,00	0,00
Reavaliação regulatória compulsória	0,00	0,00
Depreciação – reavaliação regulatória compulsória	(228,74)	(205,04)
	0,00	0,00
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	0,00	0,00
<b>Lucro (prejuízo) líquido regulatório</b>	<b>1.330,46</b>	<b>1.083,69</b>

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

#### 19. Subsídios Tarifários Decreto 9.642/2018, de 27 de dezembro de 2018

Em 27/12/2018, o Governo Federal publicou o Decreto no 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 EFLUL;

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 EFLUL;

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;

Em 2019, foi retirado através de recurso ao MME o item C a cima porém, a retirada dos descontos em 5 anos continuam em vigor.

Em 2023 os efeitos deste decreto trarão grande impacto aos consumidores até então amparados por estes subsídios, uma vez que já será o quinto ciclo de diminuição, sendo efetivamente retirado 80% do benefício tarifário, até o mês de julho/23, e, onde após, essa data será retirado integralmente.

#### 20. Perdas Regulatórias e Realizadas

No exercício de 2022 a EFLUL trabalhou fortemente na redistribuição de carga em seus alimentadores elétricos e na manutenção preventiva das redes de distribuição. Como resultado, a Empresa contabilizou 4,60% de Perdas na Distribuição (somatório de perdas técnicas e não técnicas). O valor alcançado é inferior à meta regulatória publicada pela ANEEL para a EFLUL. Este resultado demonstra eficiência na gestão de seus ativos. Durante o ano de 2023, a EFLUL continuará perseguindo a meta regulatória, renovando seus ativos com inovação tecnológica e combatendo os desvios de energia (gatos).

#### 21) 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 Contabilidade do Setor Elétrico, o qual substituirá a atual REN 674/2015 da ANEEL. A EFLUL 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.

#### 22) 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.



Neste período, a EFLUL teve sua ação de recuperação deste valor para seus consumidores, transitada em julgada, possibilitando procedimentos para recuperação fiscal desse valor.

Assim sendo, na Revisão Tarifária periódica de 2021, já foi obtida a vitória de devolver R\$/MIL 500,00 mil a todos os consumidores como desconto tarifário.

No ciclo 22/2023 a ANEEL autorizou o complemento de devolução do valor de R\$/MIL 1.557,68.

### **23) 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.

### **24) 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.

### **25. 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 28/04/2023 pela Diretoria, não podendo os senhores sócios proceder nenhuma alteração após sua divulgação. As bases para a elaboração obedeceram aos Princípios Contábeis aplicados no Brasil, as Políticas Contábeis específicas para o Setor Elétrico e estão todas apresentadas em (R\$/MIL), com 2 casas decimais.

ROGÉRIO NICHELE ROCHA  
Diretor Geral

VANIO FERRARO  
Diretor Financeiro

REGINA NICHELE ROCHA  
Vice Diretora Geral

VERA MARIA NICHELE  
Vice Diretora

ALTAIR POSSAMAI  
Contador  
CRC – 1SC025405/O-6

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

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

Aos

Aos Srs. Cotistas e Administradores da

**EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA - EFLUL**

Urussanga - SC

**Opinião**

Examinamos as Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCRs, da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela administração com base nas disposições do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE instituído pela Resolução Normativa 933/2021 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL**, em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as disposições para elaboração de relatórios contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico definido pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

**Base para Opinião**

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

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

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

**Outros Assuntos**

A **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL**, elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado 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 cotistas e administradores da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL** com data de 31 de março de 2023.

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

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

A administração da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL** é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas 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 a administração determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Os responsáveis pela governança da **EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA – EFLUL** são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

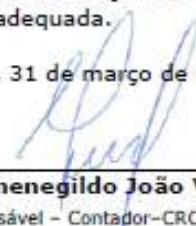
**Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis Regulatórias**

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da empresa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

São José (SC), 31 de março de 2023.

  
\_\_\_\_\_  
**Hermenegildo João Vanoni**

Sócio Responsável – Contador – CRC-SC 14.874/0-7

**AUDICONSULT Auditores S/S**

CRC-SC 4.012



**EFLUL: A Energia de Urussanga vem daqui.**

Fone: (48) 3441-1000 e 0800-486638

E-mail: [eflul@eflul.com.br](mailto:eflul@eflul.com.br)

Rua Siqueira Campos, 254 | Centro  
Cx. Postal 89 | 88840-000 | Urussanga | SC