

**CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**  
**CNPJ: 89.435.598/0001-55**  
**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM**

ATIVO	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>CIRCULANTE</b>		<b>55.347</b>	<b>33.114</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	5	9.615	13.918
Consumidores	6	4.801	6.705
Concessionárias e Permissionárias	6	3.087	42
Serviços em Curso	7	131	38
Tributos Compensáveis	8	1.651	845
Almoxarifado Operacional	9	4	82
Regulatórios	19	3.603	2.954
Despesas Pagas Antecipadamente	10	373	398
Valores a Receber	11	32.082	8.132
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>73.879</b>	<b>56.266</b>
Tributos Compensáveis	8	1.788	1.492
Valores a Receber	11	798	798
Investimentos	12	2.593	4.232
Intangível em Serviço	13	51.296	26.610
Intangível em Curso	13	17.404	23.134
<b>TOTAL</b>		<b>129.226</b>	<b>89.380</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

PASSIVO	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>CIRCULANTE</b>		<b>23.470</b>	<b>16.029</b>
Fornecedores	14	3.478	5.135
Obrigações Trabalhistas	16	1.377	1.218
Tributos, Impostos e Contribuições Sociais	17	518	525
Empréstimos e Financiamentos	15	8.698	3.230
Encargos Setoriais	18	1.023	1.868
Regulatórios	19	3.446	2.830
Outros	20	4.930	1.223
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>42.762</b>	<b>19.322</b>
Empréstimos e Financiamentos	15	42.024	18.384
Encargos Setoriais	18	-	2
Obrigações Vinculadas	21	738	936
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>62.994</b>	<b>54.029</b>
Capital Social	22a	4.761	4.456
Reservas de Capital	22	6.848	6.848
Reservas de Sobras	22b	30.085	23.278
Sobras ou Perdas Acumuladas	22c	21.300	19.447
<b>TOTAL</b>		<b>129.226</b>	<b>89.380</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS E PERDAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>Ingressos/Receita Bruta</b>	24	<b>73.752</b>	<b>73.201</b>
Fornecimento de Energia Elétrica		54.549	69.391
Outros Ingressos/Receitas Operacionais		19.203	3.810
<b>( - ) Deduções dos Ingressos/Receita Bruta</b>		<b>(20.065)</b>	<b>(18.612)</b>
Impostos Estaduais		(8.955)	(8.839)
Encargos do Fornecimento		(11.110)	(9.773)
Outros Encargos		-	-
<b>Ingressos/Receita Líquida</b>		<b>53.687</b>	<b>54.589</b>
<b>( - ) Dispêndios/Custos Não Gerenciáveis - Parc."A"</b>	25	<b>(35.897)</b>	<b>(39.539)</b>
<b>Sobra/Lucro Bruto</b>		<b>17.790</b>	<b>15.050</b>
<b>( - ) Dispêndios/Despesas Gerenciáveis - Parc."B"</b>	26	<b>(20.486)</b>	<b>(20.253)</b>
<b>( - ) Outras Despesas Operacionais</b>	27	<b>(556)</b>	<b>(330)</b>
<b>( + ) Outras Receitas Operacionais</b>	27	<b>19.606</b>	<b>11.423</b>
Ato Cooperado		19.573	11.391
Ato Não Cooperado		36	35
(-) Provisão PIS/Cofins - Ato Não Cooperado		(3)	(3)
<b>Resultado das Operações</b>		<b>16.354</b>	<b>5.890</b>
<b>( + ) Encargos Financeiros Líquidos</b>	28	<b>(4.692)</b>	<b>(608)</b>
<b>Sobras/Lucros Antes do IRPJ/CSLL</b>		<b>11.662</b>	<b>5.282</b>
Provisão p/ IRPJ e CSLL - Ato Não Cooperado	29	(8)	(8)
<b>Sobras/Lucros Antes das Destinações</b>		<b>11.654</b>	<b>5.274</b>
Fundo de Reserva - 10%		(1.166)	(528)
Fundo de Manutenção e Expansão - 10%		(1.166)	(528)
Fates - 5 %		(582)	(264)
<b>Sobras Líquidas a Disposição da Assembleia</b>		<b>8.740</b>	<b>3.954</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

Contas	R\$ 1.000,00						
	Capital Social	Reservas de Capital	Fates	Fundo de Reserva	Reserva Manutenção e Expansão	Sobras / Perdas Acumuladas	Total
<b>Saldo 31/12/2023</b>	<b>4.155</b>	<b>6.848</b>	<b>2.995</b>	<b>8.516</b>	<b>8.325</b>	<b>24.128</b>	<b>54.967</b>
Destinação AGO 2024	-	-	-	-	8.327	(8.327)	-
Remuneração Juros Quota Parte (7,42%)	308	-	-	-	-	(308)	-
Realização de Fates (Benefício Educacional Colaborador)	-	-	(24)	-	-	-	(24)
Realização de Fates (Benefício Comunicação Associado)	-	-	(81)	-	-	-	(81)
Realização de Expansão (Crerál Geração)	-	-	-	-	(6.100)	-	(6.100)
Aumento de Capital	2	-	-	-	-	-	2
Devolução de Capital	(9)	-	-	-	-	-	(9)
Resultado 2024	-	-	-	-	-	5.274	5.274
Fundo de Reserva - 10,00%	-	-	-	528	-	(528)	-
Fundo de Manutenção e Expansão - 10,00%	-	-	-	-	528	(528)	-
Fates - 5,00%	-	-	264	-	-	(264)	-
<b>Saldo 31/12/2024</b>	<b>4.456</b>	<b>6.848</b>	<b>3.154</b>	<b>9.044</b>	<b>11.080</b>	<b>19.447</b>	<b>54.029</b>
Destinação AGO 2025	-	-	-	-	3.955	(3.955)	-
Remuneração Juros Quota Parte (7%)	312	-	-	-	-	(312)	-
Realização de Fates (Benefício Educacional Colaborador)	-	-	(6)	-	-	-	(6)
Realização de Fates (Benefício Comunicação Associado)	-	-	(56)	-	-	-	(56)
Ajuste Exercícios Anteriores (Rendimentos a Apropriar)	-	-	-	-	-	(2.620)	(2.620)
Aumento de Capital	2	-	-	-	-	-	2
Devolução de Capital	(9)	-	-	-	-	-	(9)
Resultado 2025	-	-	-	-	-	11.654	11.654
Fundo de Reserva - 10,00%	-	-	-	1.166	-	(1.166)	-
Fundo de Manutenção e Expansão - 10,00%	-	-	-	-	1.166	(1.166)	-
Fates - 5,00%	-	-	582	-	-	(582)	-
<b>Saldo 31/12/2025</b>	<b>4.761</b>	<b>6.848</b>	<b>3.674</b>	<b>10.210</b>	<b>16.201</b>	<b>21.300</b>	<b>62.994</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

	R\$ 1.000,00	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>11.654</b>	<b>5.274</b>
Amortização	1.663	1.420
Ajustes de Exercícios Anteriores	(2.620)	-
Utilização Fates	(62)	(105)
Utilização Fundo de Expansão	-	(6.100)
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO AJUSTADO</b>	<b>10.635</b>	<b>489</b>
<b>Variações Ativo Circulante</b>	<b>(26.536)</b>	<b>(6.237)</b>
Consumidores	1.904	(1.122)
Concessionárias e Permissionárias	(3.045)	(32)
Estoques	78	(30)
Tributos Compensáveis	(806)	(375)
Serviços em Curso	(93)	564
Despesas Antecipadas	25	(224)
Regulatórios	(649)	(1.836)
Subvenções CDE	(1.381)	115
Contratos de Mútuo	(17.792)	-
Ordens de Dispêndios a Reembolsar em Curso	(7.102)	(2.349)
Outros ativos circulantes	2.325	(948)
<b>Variações Ativo Não Circulante</b>	<b>(296)</b>	<b>(730)</b>
Tributos Compensáveis	(296)	(730)
<b>Variações Passivo Circulante</b>	<b>1.973</b>	<b>5.011</b>
Fornecedores	(1.657)	4.113
Obrigações Sociais e Trabalhistas	159	158
Tributos	(7)	84
Encargos Setoriais	(845)	1.273
Outros passivos circulantes	4.323	(617)
<b>Variações Passivo Não Circulante</b>	<b>(200)</b>	<b>895</b>
Encargos Setoriais	(2)	-
Obrigações Especiais	(198)	895
<b>Caixa gerado (utilizado) nas atividades operacionais</b>	<b>(14.424)</b>	<b>(572)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aumento Ativo Imobilizado e Intangível	(18.980)	(19.032)
<b>Caixa gerado (utilizado) nas atividades de investimento</b>	<b>(18.980)</b>	<b>(19.032)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Aumento de Capital Social	2	2
Devolução de Capital Social	(9)	(9)
Captação de empréstimos e financiamentos	39.237	21.300
Pagamento de empréstimos e financiamentos	(10.129)	298
<b>Caixa gerado (utilizado) nas atividades de financiamento</b>	<b>29.101</b>	<b>21.591</b>
<b>Caixa Líquido Gerado no Exercício</b>	<b>(4.303)</b>	<b>1.987</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa no início do exercício	13.918	11.931
Caixa e Equivalentes de Caixa no final do exercício	9.615	13.918
<b>Caixa Líquido Gerado no Exercício</b>	<b>(4.303)</b>	<b>1.987</b>

 João Alderi do Prado  
 Presidente

 Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O

Balanco DRE DMPL Fluxo Societário - 2025 pdf  
Código do documento e3e58d74-9e40-438f-a7cc-3e23c3ad10ad



### Assinaturas



JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068

Certificado Digital  
alderi@creral.com.br  
Assinou



ADELAR RIGONI:15044041068

Certificado Digital  
adelar@escritoriorigoni.com.br  
Assinou

### Eventos do documento

#### 30 Apr 2026, 20:27:18

Documento e3e58d74-9e40-438f-a7cc-3e23c3ad10ad **criado** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email:controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:27:18-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:29:27

Assinaturas **iniciadas** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email: controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:29:27-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:34:12

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - ADELAR RIGONI:15044041068 **Assinou** Email: adelar@escritoriorigoni.com.br. IP: 189.7.214.26 (bd07d61a.virtua.com.br porta: 11942). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=ADELAR RIGONI:15044041068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:34:12-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:48:59

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068 **Assinou** Email: alderi@creral.com.br. IP: 131.100.154.41 (154-100-131-41.bcnet.com.br porta: 26608). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:48:59-03:00

### Hash do documento original

(SHA256):79c97c8d4a70ac11b854d3a0af4ee2a27d31f9bf1972676f1e02cb89a270a05  
(SHA512):52714c75deeb1d67a3ec3839d08d79555596ca0b514d278df6cb7aceba91fae7fcdffa2154f0290c941474b4b959a4cc34a5f3b6c75e0a692f2aeb8df838d567



7 páginas - Datas e horários baseados em Brasília, Brasil  
**Sincronizado com o NTP.br e Observatório Nacional (ON)**  
Certificado de assinaturas gerado em 30 de April de 2026, 20:59:21



Esse log pertence **única e exclusivamente** aos documentos de HASH acima



**Esse documento está assinado e certificado pela D4Sign**  
**Integridade certificada no padrão ICP-BRASIL**  
Assinaturas eletrônicas e físicas têm igual validade legal, conforme **MP 2.200-2/2001** e Lei **14.063/2020**.



**CRERAL**  
*Energia para melhorar a vida*



# **RELATÓRIO DE ADMINISTRAÇÃO 2025 – SOCIETÁRIO**

*CRERAL Cooperativa Regional de Eletrificação Rural do Alto Uruguai  
Rua Léo Neuls, 113 – Erechim/RS - CEP 99711-102 Fone: (54) 3520 5200 – [www.crerall.com.br](http://www.crerall.com.br)*

## Índice

1 Dimensão Geral.....	3
1.1 Histórico.....	3
1.1.1 Missão .....	4
1.1.2 Visão.....	4
1.1.3 Valores.....	4
1.1.4 Política da Qualidade Distribuição.....	4
1.2 Conselho de Administração.....	5
1.3 Conselho Fiscal.....	5
<b>2 Dimensão Governança Corporativa .....</b>	<b>6</b>
2.1 Organograma.....	6
2.2 Reunião de Prestação de Contas .....	7
2.3 Assembleia Geral – eleição dos Conselhos Adm e Fiscal.....	7
<b>3 Dimensão Social e Setorial.....</b>	<b>8</b>
3.1 Inauguração do novo centro de operações integradas.....	8
3.2 Inauguração da Subestação Crerál-Entre Rios.....	8
3.3 Nova subestação em Sananduva em construção.....	8
3.4 Construídos 33 km de redes trifásicas.....	9
3.5 Instalação de rebaixadores e reguladores de tensão.....	9
3.6 Ativado novo AL na região de Nonoai.....	9
3.7 Aquisição de cabos e postes.....	9
3.8 Programa Energia Forte no Campo.....	10
3.9 Renovação da frota.....	10
3.10 Incidentes nas redes.....	10
3.11 Atividade Comercial.....	11
3.11.1 Distribuição de Energia .....	11
3.11.2 Geração Distribuída.....	12
3.11.3 Tarifas .....	12
3.11.4 Indicadores de qualidade (DEC e FEC) .....	12
3.12 Gestão da qualidade.....	13
3.13 Desempenho econômico-financeiro Societário.....	13
<b>4 Dimensão Ambiental.....</b>	<b>13</b>
4.1 Crerál na COP30.....	13
4.2 Curso de RIC de BT.....	13
4.3 SIPAT.....	14
4.4 Colégio de Aplicação da UFSC.....	14
4.5 Campanhas em Setembro, Outubro e Novembro .....	14
4.6 Temporal de granizo - apoio aos funcionários e à comunidade.....	14

# **1 - DIMENSÃO GERAL**

## **1. 1 Histórico**

A CRERAL Cooperativa Regional de Eletrificação Rural do Alto Uruguai, fundada no dia 23 de julho de 1969, por um grupo de agricultores que queriam ter energia elétrica em suas propriedades, pois, a concessionária estatal da época não construía redes no meio rural.

As primeiras redes foram inauguradas em 1970, na comunidade de Nossa Senhora do Carmo, em Sananduva. Durante as décadas de 1970 e 1980 a CRERAL, expandiu-se por toda a região. Após enfrentar um período de crise administrativa no começo da década de 1990, a CRERAL Eletrificação Rural passou por uma reestruturação profunda, e com apoio do movimento sindical, em 1992, os próprios agricultores assumiram a direção da cooperativa implantando uma forma transparente e democrática de administrar.

O conselho de administração da cooperativa é eleito em assembleia geral a cada quatro anos, e o conselho fiscal autônomo e atuante é renovado anualmente.

A sede da cooperativa está localizada na cidade de Erechim-RS. As redes de distribuição estão espalhadas em 37 municípios das regiões: Alto Uruguai, Altos da Serra e Produção. Além das redes rurais, também são atendidas três sedes urbanas: Santo Expedito do Sul, Floriano Peixoto e Gramado dos Loureiros; e parte da área urbana de outros oito municípios: Sananduva, Machadinho, Estação, Getúlio Vargas, Erval Grande, Nonoai, Trindade do Sul e Cruzaltense.

Em junho de 2010 a CRERAL Eletrificação Rural assinou contrato com a ANEEL e se tornou uma permissionária de serviço público seguindo as normas e regulamentos da Agência Nacional de Energia Elétrica.

### **1.1.1 Missão**

Gerar e distribuir energia de qualidade para os associados, contribuindo com o desenvolvimento sustentável e o fortalecimento do cooperativismo.

### **1.1.2 Visão**

Ser referência na prestação de serviços de energia com gestão participativa.

### **1.1.3 Valores**

- Compromisso social
- Democracia
- Eficiência
- Empreendedorismo
- Ética
- Inovação
- Respeito ao ser humano
- Sustentabilidade
- Transparência
- Valorização do associado

### **1.1.4 Política da Qualidade Distribuição**

Distribuir energia elétrica com qualidade e segurança nos padrões do setor elétrico, buscando:

- Satisfação dos associados/consumidores;
- Aperfeiçoamento contínuo dos colaboradores;
- Investimento em tecnologia e melhoria contínua de nosso Sistema de Gestão da Qualidade;
- Confiabilidade na coleta, geração e envio dos dados a Aneel dos indicadores de: continuidade Individuais e Coletivos, Serviços Comercial e Reclamações;
- Eficiência no tratamento das reclamações dos associados/consumidores e demais partes interessadas;
- Cumprimento do contrato de permissão, assim como os requisitos legais, regulamentares da Aneel, estatutários da Cooperativa, e dos Associados/Consumidores; e
- Sustentabilidade econômica seguindo os princípios cooperativistas, com responsabilidade socioambiental.

## 1.2 CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

**Diretor Presidente:** João Alderi do Prado

**Diretor Vice-presidente:** Umberto FranciscoToazza

**Secretário:** Edilson Carlos Guzzo

**Conselheiros Titulares:** Artêmio Tiburski, Itacir Maschio, Osmar Antonio Lorenzi e Osmar Lira Biazus; **Vogais:** Gemecir Rempel, Gildomar Vicenzi, Jandir Brezola e Maximino Pavlak

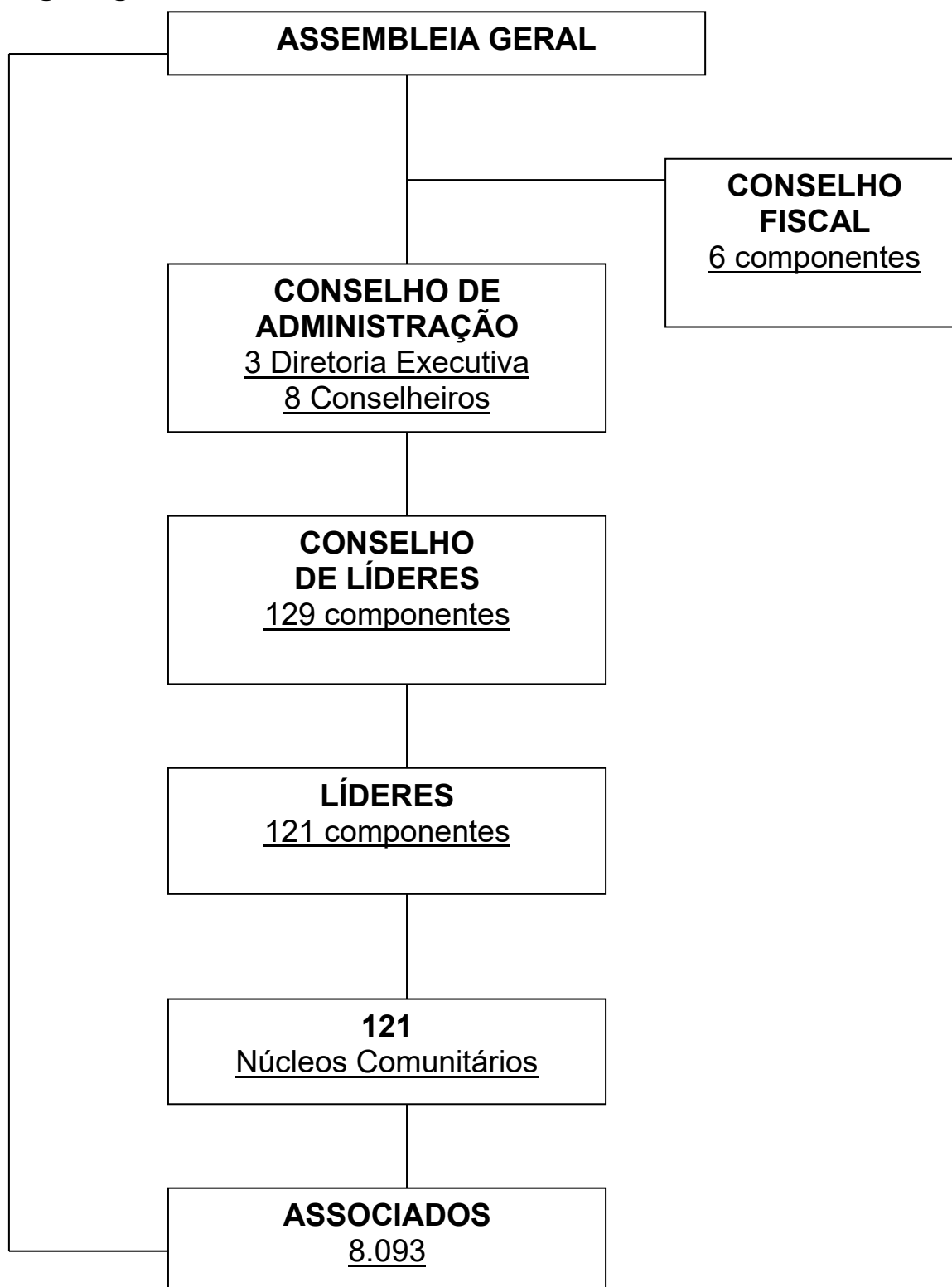
## 1.3 CONSELHO FISCAL

**Efetivos:** Agenor Botolini, Edvino Jakubovski e Edvan Ferron

**Suplentes:** Carlos Nei Ramos, Marcos Schlosser e Vilson Kavalek

## 2 - Dimensão Governança Corporativa

### 2.1 Organograma



## 2.2 Reunião de prestação contas com a liderança

A prestação de contas teve início com a reunião do conselho de líderes no mês de fevereiro. O conselho é formado por líderes da cooperativa nas regiões de Erechim, Sananduva, Getúlio Vargas e Campinas do Sul.

Durante a reunião a direção executiva juntamente com as gerências dos departamentos apresentou os relatórios das atividades técnicas, comerciais, administrativa e financeira do ano anterior.



## 2.3 Assembleia Geral – Eleição dos Conselhos de Administração e Fiscal

Em assembleia geral realizada na terça-feira, dia 11 de março, os associados da Cereal elegeram os conselhos de administração e fiscal. Com um novo mandato de quatro anos, João Alderi do Prado foi reeleito para a presidência das cooperativas de distribuição e geração de energia. Os associados também reconduziram na diretoria executiva Umberto Francisco Toazza, para vice-presidente e Edilson Carlos Guzzo, para secretário.

No conselho de administração foram eleitos outros 11 associados para titulares e suplentes. E no conselho fiscal com mandato de um ano foram eleitos seis conselheiros.



### Conselheiros Eleitos:

#### Conselho de Administração:

João Alderi do Prado – presidente  
Umberto Toazza – vice-presidente  
Edilson Guzzo – secretário

#### Titulares:

Artêmio Tiburski  
Itacir Maschio  
Osmar Antônio Lorenzi  
Osmar Lira Biazus

#### Vogais

Gemecir Rempel  
Gildomar Justino Vicenzi  
Jandir Brezola  
Maximino Pavlak

#### Conselho Fiscal:

Titulares: Agenor Botolini  
Edvino Jakubovski  
Edvan Ferron

Suplentes: Carlos Nei Ramos  
Marcos Schlosser  
Wilson Kavalek

## 3 - Dimensão Social e Setorial

### 3.1 Inauguração do novo Centro de Operações Integradas



A inauguração do novo Centro de Operações Integradas (COI) reunindo a direção e funcionários fez parte das comemorações dos 55 anos de fundação da cooperativa.

A nova estrutura compreende um prédio moderno, com 446 m<sup>2</sup> e um pavilhão de 620 m<sup>2</sup> do almoxarifado, da distribuição e geração. O local abriga a engenharia de redes, teleatendimento, segurança do trabalho e as equipes de construção de redes e manutenção.

### 3.2 Inauguração da Subestação Creal-Entre Rios

A primeira subestação de energia da Creal localizada em Entre Rios do Sul foi inaugurada no dia 18/02, com presença de associados, lideranças, funcionários e convidados. A subestação Creal-Entre Rios tem potência de 15/18.75 MVA e vai atender 1200 associados da região que inclui também os municípios de Trindade do Sul, Gramado dos Loureiros, Nonoai e Benjamin Constant do Sul.



### 3.3 Nova subestação em Sananduva em construção



Após a entrada em operação da SE de Entre Rios, começou a construção da SE Sananduva que vai atender associados de nove municípios. A subestação com potência de 9,375 MVA está localizada em local estratégico para alimentação pelo Sistema Interligado Nacional (SIM) e facilitará o escoamento da energia para as redes de distribuição da cooperativa.

### 3.4 Construídos 33 km de redes trifásicas

A transformação de redes monofásicas em trifásicas alcançou 33 km ao longo do ano. Foram construídos novos trechos nos municípios de Sananduva, Centenários, Carlos Gomes, Floriano Peixoto e Entre Rios do Sul. Além de reforçar o sistema elétrico também foram interligadas as redes de Floriano Peixoto a Sananduva e Entre Rios do Sul a região de Nonoai.



### 3.5 Instalação de rebaixadores e reguladores de tensão

Equipamentos de proteção e segurança no fornecimento de energia foram instalados ao longo das redes. Entraram em operação dois novos rebaixadores de energia em Entre Rios do Sul e Trindade do Sul. E também foram instalados reguladores de tensão e religadores automáticos em Floriano Peixoto e Erval Grande.

### 3.6 Ativado novo AL na região de Nonoai

Com a instalação do rebaixador de Trindade do Sul foi possível interligar também Gramado dos Loureiros e Nonoai desde a subestação de Entre Rios do Sul. O novo alimentador irá atender os associados até a área urbana de Gramado dos Loureiros, dessa forma a rede da região ficará alimentada por dois sistemas, aliviando a pressão de sobrecarga, mas em casos excepcionais, ambos podem atender toda a rede.



### 3.7 Aquisição de cabos e postes

Já prevendo a entrada em operação da subestação Sananduva, foram adquiridos 100 km de cabos e 236 postes para construção dos alimentadores a partir da nova subestação. Serão quatro alimentadores para interligar com a redes Coohasa, Ouro Verde, Boa Vista e Vila Paraíso.

### 3.8 Programa Energia Forte no Campo

Foi assinado com o governo do Estado o contrato de adesão à quinta etapa do programa Energia Forte no Campo. A cooperativa projeta para esta etapa a construção e modernização de 25 km de rede trifásicas.



### 3.9 Renovação da frota



Foi adicionado a frota um novo caminhão para a construção de redes e serviços emergenciais equipado com guindaste, carroceria e cabine suplementar para cinco pessoas. No serviço de manutenção foram adquiridas três camionetes Toyota Hilux a serem alocadas em Erechim, Nonoai e Getúlio Vargas. serviços emergenciais.

### 3.10 Incidentes nas redes



Durante o ano fatores externos atingiram as redes da cooperativa. Diversos incidentes com máquinas batendo em postes e derrubada de árvores sobre as redes foram registrados. O fator climático também atingiu as redes diversas vezes no ano em todas as regiões com queda de postes, rompimentos de cabos e queima de transformadores.



A cooperativa começou um trabalho de divulgação e orientação aos associados para os cuidados com o manuseio de máquinas próximo das redes nos campos e a informação sobre árvores com risco de quedas e próximas das redes.

### 3.11 Atividade Comercial

#### 3.11.1 Distribuição de Energia

A distribuição de energia no período de janeiro a dezembro de 2025 foi de 106,8 GWh. O volume comercializado representa um crescimento de 12,35% em relação ao mesmo período do ano anterior. A classe industrial consumiu 58,15% do total, seguido da classe rural com 27,28%, residencial com 6,65%, comercial com 5,81% e poder público com 2,11%.

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

<b>Mercado Atendido - GWh</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>
<b>Energia Faturada</b>	<b>74,04</b>	<b>77,4</b>	<b>89,78</b>	<b>95,05</b>	<b>106,79</b>
Fornecimento	74,04	77,4	89,78	95,05	106,79
Residencial	4,1	5,3	6,1	6,6	7,1
Comercial	3,92	4,18	4,4	5,2	6,1
Industrial	38,5	40,79	51,79	53,64	62,15
Rural	25,71	25,16	25,36	27,39	29,13
Poderes Públicos	0,68	0,74	0,75	0,89	1,02
Iluminação Pública	0,88	0,91	1,05	1,02	0,98
Serviço Público	0,22	0,23	0,21	0,26	0,24
Suprimento p/ agentes de distribuição	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>000</b>	<b>000</b>	<b>000</b>	<b>000</b>	<b>000</b>
Consumidores Livres/Dist./Ger.	000	000	000	000	000
Consumidores Rede Básica	000	000	000	000	000
<b>Total</b>	<b>74,04</b>	<b>77,4</b>	<b>89,78</b>	<b>95,05</b>	<b>106,79</b>
<b>Variação</b>	<b>3,48%</b>	<b>4,53%</b>	<b>15,99%</b>	<b>5,87%</b>	<b>12,35%</b>

Fonte: Regulamentação

As perdas totais sobre a energia requerida tiveram diminuição em relação ao ano anterior passando de 8,82% para 8,73%. Esta diferença é inerente ao sistema distribuição majoritariamente rural.

#### BALANÇO ENERGÉTICO

<b>Energia Requerida - GWh</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>
Venda de Energia	74,04	77,4	89,78	94,5	63,71
- Fornecimento	74,04	77,4	89,78	94,5	63,71
- Suprimento p/ agentes de distribuição	000	000	000	000	000
Consumidores Livres/Dist./Ger.	000	000	000	000	000
Consumidores Rede Básica	000	000	000	000	000
<b>Mercado Atendido</b>	<b>74,04</b>	<b>77,4</b>	<b>89,78</b>	<b>94,5</b>	<b>63,71</b>
Perdas na Rede Básica	000	000	000	000	000
Perdas na Distribuição	2,62	4,09	5,43	4,66	5,00
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>2,62</b>	<b>4,09</b>	<b>5,43</b>	<b>4,66</b>	<b>5,00</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>7,58%</b>	<b>9,71%</b>	<b>9,59%</b>	<b>8,82%</b>	<b>8,73%</b>
<b>Total</b>	<b>76,66</b>	<b>81,49</b>	<b>95,21</b>	<b>99,12</b>	<b>68,71</b>

Fonte: Regulamentação

O número de consumidores faturados em dezembro foi de 8.093 crescimento de 1,02 % em relação ao ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Classe	Número de Consumidores		
	2024	2025	%
Residencial	2.895	3.055	5,53
Industrial	50	49	-0,20
Comercial	362	376	3,87
Rural	4.548	4.453	-2,09
Outros	156	160	2,56
<b>Total</b>	<b>8.011</b>	<b>8.093</b>	<b>1,02</b>

Fonte: Faturamento

### 3.11.2 Geração Distribuída

A quantidade de usinas fotovoltaicas nas redes da cooperativa chegou a 422 unidades ao final de 2025. A potência instalada chegou a 7,308 MWp, representando 31,31% da demanda média da cooperativa. A energia anual injetada na rede foi de 6,65 MWh e o consumo foi de 3,54 MWh.

### 3.11.3 Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica teve reajuste a partir de julho de 2025. Na Resolução Homologatória da ANEEL nº 3.500/2025, o Índice de Reajuste Tarifário – IRT teve efeito médio geral de 10,92%

A seguir a demonstrações tarifárias por classe de consumo em R\$/MWh.

Classe	Tarifa média de fornecimento em
Residencial	R\$ 920,66
Industrial	R\$ 920,66
Comercial	R\$ 920,66
Rural	R\$ 920,66
Outros	R\$ 506,36

Fonte: Resolução Homologatória 3.500/2025

### 3.11.4 Indicadores de qualidade (DEC e FEC)

A qualidade no fornecimento é medida pelos indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica que 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 abaixo:

Ano	DEC Horas	FEC Interrupções
2021	17,40	13,40
2022	17,71	10,38
2023	22,87	11,45
2024	27,88	13,85
2025	28,24	12,29

Fonte: Regulamentação

### 3.12 Gestão da Qualidade

Através de uma auditoria externa foi realizada a revisão anual da certificação da ISO 9001 com base no escopo da permissão em vigor com a Aneel.

A certificadora TÜV Nord Brasil aprovou por mais um ano o desempenho da cooperativa no padrão de qualidade.



### 3.13 Desempenho econômico-financeiro Societário

Em 2025, o lucro líquido foi de R\$ 11,65 milhões, contra R\$ 5,27 milhões em 2024, um acréscimo de 121%. A receita operacional líquida atingiu R\$ 53,68 milhões, enquanto em 2024 situou-se em R\$ 54,58 milhões. Essa redução de 1,65% é reflexo da variação dos componentes tarifários em relação ao ano anterior.

As despesas operacionais totalizaram em 2025 R\$ 69,03 milhões, 16,17% superior em relação a 2024, destacando-se os custos com pessoal que teve um acréscimo de 14% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 18,5% contra 9,76% em 2024.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 18,53 milhões, 135,7% acima do apurado em 2024, que foi de R\$ 7,86 milhões.

**Investimentos:** Em 2025, os investimentos da Cooperativa, importaram em R\$ 27,47 milhões, 549,2% superior em relação a 2024, dos quais R\$ 9,85 milhões foram realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição. Destaque também para a Subestação Rebaixadora em Entre Rios do Sul no montante de R\$ 13,36 milhões. De outro lado, as desativações totalizaram R\$ 1,12 milhões em 2025 e R\$ 1,22 milhões em 2024.

## 4- Dimensão Ambiental

### 4.1 Creral na COP30



A Creral de Erechim marcou presença na COP30, integrando o painel Cooperativas e Descarbonização: protagonismo na transição energética justa. A cooperativa foi representada pelo presidente João Alderi do Prado

### 4.2 Curso de RIC de BT

Com apoio do Sescoop a cooperativa recebeu profissionais de diversas cooperativas do Sistema Fecoergrs para um curso de RIC de BT (Regulamentação das Instalações Internas de Baixa Tensão). O curso teve duração de quatro dias e contou com presença de representantes das Creral, Cerfox, Certhil e Creluz.



### 4.3 SIPAT



Com a colaboração de profissionais da Unimed Erechim e do Sicredi Uniestado, os colegas da Cereal participaram da SIPAT (Semana Interna de Prevenção de Acidente de Trabalho) recebendo orientações sobre alimentação saudável e educação financeira.

O encerramento da SIPAT Cereal aconteceu com uma palestra sobre saúde mental e atividades que remetem ao dia-a-dia de trabalho com temas que refletem sobre o companheirismo, a união e a solidariedade.

### 4.4 Colégio de Aplicação da UFSC

Alunos do 9º ano do Colégio Aplicação da UFSC de Florianópolis estiveram no mês de agosto visitando a Cereal. A atividade pedagógica contou com a presença de professores e 80 alunos que vieram conhecer a cooperativa e o trabalho com os associados em especial a classe rural, além dos projetos de geração de energia. A visita faz parte do projeto Pés na Estrada do Conhecimento.



### 4.5 Campanhas em Setembro, Outubro e Novembro



Profissionais e especialistas de cada área foram convidados para palestrar nas campanhas: Setembro Amarelo de prevenção ao suicídio, Outubro Rosa com orientações às mulheres sobre a prevenção ao câncer de mama e Novembro Azul voltado aos homens para a prevenção ao câncer de próstata.

### 4.6 Temporal de granizo - apoio aos funcionários e à comunidade



Um temporal de granizo atingiu a cidade de Erechim, em 22 de novembro. Milhares de casas e prédios foram atingidos. A Cereal auxiliou a comunidade na cobertura de telhados, em especial de escolas e prédios públicos. Em parceria com a associação dos funcionários da Cereal foi providenciada a compra e o transporte de telhas para os funcionários que tiveram suas casas atingidas.

## Agradecimento

Nosso plano de trabalho de trabalho apresentado aos associados e aprovado por eles em assembleia geral foi aplicado conforme o previsto. Começamos o ano entregando os investimentos que havíamos começado no ano anterior. O grande marco de 2025 foi a entrada em operação de nossa primeira subestação, Crerál-Entre Rios, uma demonstração do esforço conjunto na prestação de um serviço que garanta a satisfação de todos os envolvidos com a cooperativa.

Começamos a construção de nossa segunda subestação, no município de Sananduva, a qual pretendemos colocar em operação ainda no primeiro semestre de 2026 juntamente com todos os alimentadores saindo da subestação.

Nas redes podemos destacar a construção de 34 km de trifásicas envolvendo a modernização de alimentadores e a adição de fases em regiões onde temos constatado o crescimento de investimentos dos associados e o aumento na demanda por energia.

Na medida em que focamos naquilo que nos é demandado temos aproveitados também para acelerar os investimentos onde encontramos dificuldade no recebimento de nosso supridora, em especial na região de Nonoai onde também a supridora tem problemas crônicos. Assim, começamos a construção de anéis em que podemos interligar os alimentadores em caso de falha no suprimento. O mesmo também ocorrendo em Santo Expedito do Sul onde já solicitamos um novo ponto de recebimento para reduzir as interrupções por problemas alheios a nossa vontade.

Na comercialização de energia a migração para o mercado livre impactou nossa venda direta de energia, mas, no geral tivemos um crescimento de 12,35% alcançado um novo recorde em se tratando de volume de energia.

Em relação ao atendimento colocamos em funcionamento o centro de operações integradas, renovamos parte da nossa frota de veículos de manutenção e adicionamos um novo caminhão na construção de redes, além da instalação de equipamentos que tornam as redes mais seguras, do ponto de vista de fornecimento.

Alcançamos resultados importantes, com atendimento e serviço de qualidade procurando satisfazer as necessidades de nossos associados. Reconhecemos que para alcançar esses resultados trabalhamos em coletivo, pois contamos com muitas pessoas: direção, funcionários, conselheiros e líderes da cooperativa.

Agradecemos a todos que não mediram esforços e se dedicaram para manter a Crerál mais um ano no melhor caminho de sempre atender o seu propósito.

Erechim, 27 de abril de 2026.

A Administração



João Alderi do Prado  
Presidente

**CRERAL – COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO  
URUGUAI  
CNPJ: 89.435.598/0001-55**

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS DO EXERCÍCIO  
FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

**NOTA 1 - Contexto Operacional**

Creral – Cooperativa Regional de Eletrificação Rural do Alto Uruguai, sociedade cooperativa, com sede na Rua Léo Neuls, nº 113, Bairro São Cristóvão, Erechim, CEP.99.700-000, Estado do Rio Grande do Sul, foi constituída em Onze de Novembro de Mil Novecentos e Sessenta e Nove (11/11/1969) sob nº. 43.400.001.042. A principal atividade é a Distribuição de Energia Elétrica.

**NOTA 2 - Contrato de Permissão**

A União através da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e a Creral – Cooperativa Regional de Eletrificação Rural do Alto Uruguai têm entre si firmado, em 31 de Maio de 2010, o Contrato de Permissão para Prestação de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. A permissão objeto do Contrato terá prazo único de 30 (trinta) anos, podendo ser prorrogado por igual período, a juízo do Poder Concedente (ANEEL).

As áreas de permissão estão situadas nos Municípios de Áurea, Barra do Rio Azul, Barracão, Benjamin Constant do Sul, Cacique Doble, Campinas do Sul, Carlos Gomes, Centenário, Charrua, Cruzaltense, Entre Rios do Sul, Erebangó, Erechim, Erval Grande, Estação, Faxinalzinho, Floriano Peixoto, Gaurama, Getúlio Vargas, Gramado dos Loureiros, Ibiaçá, Ipiranga do Sul, Itatiba do Sul, Jacutinga, Machadinho, Nonoai, Quatro Irmãos, Sananduva, Santo Expedito do Sul, São João da Urtiga, São José do Ouro, Severiano de Almeida, Três Arroios, Trindade do Sul, Viadutos, todos no Estado do Rio Grande do Sul.

**NOTA 3 - Elaboração e Apresentação das Demonstrações Contábeis**

A administração da Cooperativa autorizou a elaboração e conclusão das demonstrações contábeis em 27/02/2026, considerando eventos subsequentes ocorridos até esta data.

As demonstrações contábeis são apresentadas em milhares de Reais (R\$ 1.000,00), sendo esta sua moeda funcional.

Na elaboração das demonstrações contábeis, além da Resolução Normativa 605/2014 regida pela ANEEL, foram também observadas, a Legislação Cooperativista Lei 5.764/71, a NBC T 10.8 do Conselho Federal de Contabilidade, bem como a legislação fiscal e comercial em vigor.

#### **NOTA 4 - Principais Práticas Contábeis**

##### **a) Regime de Escrituração**

Foi adotado o regime de competência para registro das mutações patrimoniais ocorridas no exercício. A aplicação desse regime implica no reconhecimento dos ingressos/receitas, dispêndios/despesas e custos quando ganhos ou incorridos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento.

##### **b) Caixa e Equivalentes de Caixa**

Compreendem as disponibilidades financeiras imediatas como numerários em espécie, numerários em trânsito, depósitos bancários e aplicações financeiras resgatáveis a curto prazo e com risco insignificante de mudança de seu valor de mercado.

##### **c) Consumidores, Concessionárias e Permissionárias**

Engloba o fornecimento de energia faturada até 31 de dezembro de 2025, contabilizado com base no regime de competência. A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi calculada a partir dos prazos previstos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) emitido pela ANEEL.

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

Esta provisão é reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir as perdas de contas a receber de consumidores e de títulos a receber, cuja recuperação é considerada improvável.

Em relação às contas a receber de consumidores, a mesma é constituída com base nos valores a receber dos consumidores da classe residencial vencidos a mais de 90 dias, da classe comercial vencidos a mais de 180 dias e das classes industrial, rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos a mais de 360 dias, conforme

definido na Instrução Contábil nº 6.3.2 do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Também foi observado o disposto nos artigos 9º a 14º da lei nº 9.430/96.

Engloba os recebíveis faturados, até a data de encerramento do balanço, contabilizados pelo regime de competência.

**e) Estoques**

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, pelo custo de aquisição.

Diante da premissa estabelecida pela Aneel, os bens desativados das redes e em condições de uso, retornam ao estoque de obras pelo seu valor residual, gerando assim o custo médio.

**f) Intangível e Amortização**

Registrado pelo custo de aquisição ou construção. A amortização é calculada pelo método linear, com base nos saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro – UC conforme determina a Resolução 367/2009 da ANEEL e posteriores. As obrigações especiais também são amortizadas pela aplicação de uma taxa média, calculada em função das taxas utilizadas para os bens patrimoniais correspondentes. O valor resultante da amortização das obrigações especiais é contabilizado no resultado do exercício, reduzindo a despesa de amortização.

**g) Benefícios a Empregados**

Os pagamentos de benefícios tais como salário, férias vencidas ou proporcionais, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios, são reconhecidos mensalmente no resultado obedecendo-se o regime de competência.

**h) Receitas e Despesas**

A Cooperativa tem como prática a adoção do regime de competência para o registro das mutações patrimoniais ocorridas no exercício, assim como reconhecimento dos ingressos/receitas e dispêndios/despesas e custos, independentemente de seu efetivo recebimento ou pagamento.

## NOTA 5 - Caixa e Equivalentes de Caixa

A composição de Caixa e Equivalentes de Caixa é a que segue:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Caixa	2	2
Contas bancárias à vista	692	245
Numerários em Trânsito	4	2
Equivalentes de Caixa	8.917	13.669
<b>Total</b>	<b>9.615</b>	<b>13.918</b>

As aplicações da Cooperativa são realizadas no perfil de perda de trinta dias para resgate e após este período se torna liberado sem custo por antecipação da data de vencimento.

As aplicações em títulos de capitalização ocorrem no perfil da reciprocidade.

Instituição Financeira	Tipo Aplicação	Vencimento	Remuneração	31/12/2025
Banrisul	Renda Fixa	Diário	4% a.a	10
Uniprime	CDI	03/09/2040	99% do CDI	2.825
Sicoob	CDI	25/06/2023	100% do CDI	2.530
Sicoob	CDI	23/03/2034	100% do CDI	1.034
B. Brasil	Renda Fácil	Diário	10% CDI	20
B. Brasil	Renda Fixa	Diário	100,46	961
Uniprime	CDI	12/05/2034	99% do CDI	286
Santander	Contamax	25/03/2026	16,20 do CDI	1
Santander	Renda Fixa	14/09/2029	99% do CDI	1.026
Sicredi	CDI		90% do CDI	224
B. Brasil*	Renda Fácil	Diário	10% do DI	-
<b>Total</b>				<b>8.917</b>

\* Valores não atingem o mínimo para arredondamento do milhar.

## NOTA 6 - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

Os saldos das contas a receber estão classificados por classe de consumo. Das faturas em aberto, 43% estavam vencidos na data.

Consumidores	R\$ 1.000,00							
	Total faturas em aberto em 31/12/2025		Total faturas em aberto em 31/12/2024		Provisão para créditos de liquidação duvidosa		Saldos	
	A vencer	Vencidas	A Vencer	Vencidas	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Residencial	614	785	474	595	(551)	(406)	848	663
Industrial	178	256	3.421	157	(46)	(46)	388	3.532
Comercial	493	152	352	58	(16)	(8)	629	402
Rural	1.928	1.467	1.421	1.132	(839)	(658)	2.556	1.895
Poder Público	99	29	79	20	(20)	(20)	108	79
Iluminação Pública	53	9	48	2	(2)	(2)	60	48
Serviço Público	3	4	19	16	-	-	7	35
Outros créditos	183	39	20	49	(11)	(10)	211	59
(-)Arrecadação em processo de Classificação	(6)	-	(6)	-	-	-	(6)	(6)
<b>Total</b>	<b>3.545</b>	<b>2.741</b>	<b>5.826</b>	<b>2.029</b>	<b>(1.485)</b>	<b>(1.150)</b>	<b>4.801</b>	<b>6.705</b>
<b>Concessionárias e Permissionárias</b>								
Tusd	3.087	-	42	-	-	-	-	42
<b>Total</b>	<b>3.087</b>	<b>-</b>	<b>42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>42</b>

A provisão para créditos de liquidação duvidosa está reconhecida pelo total dos créditos analisados pelos seguintes critérios previstos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico:

- Consumidores residenciais vencidos a mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais vencidos a mais de 180 dias; e
- Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos e outros, vencidos a mais de 360 dias.

#### NOTA 7 - Serviços em Curso

O saldo se refere ao custo da mão de obra aplicada nas obras em andamento e que ainda não foram imobilizadas, portanto estando constituída apenas na nomenclatura definida pela ANEEL como “Serviços Próprios”, conforme demonstrado no quadro abaixo:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Serviço Próprio	131	38
<b>Total</b>	<b>131</b>	<b>38</b>

#### NOTA 8 - Tributos Compensáveis

O saldo dos tributos compensáveis está distribuído no ativo circulante e no ativo não circulante apresentado a seguir:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
IRRF	521	-
INSS	-	1
ICMS	1.129	843
ISS	1	1
<b>Total circulante</b>	<b>1.651</b>	<b>845</b>
ICMS	1.788	1.492
<b>Total não circulante</b>	<b>1.788</b>	<b>1.492</b>
<b>Total Geral</b>	<b>3.439</b>	<b>2.337</b>

##### a) IRRF

Os saldos de Imposto de Renda retidos na fonte são compostos pela provisão sobre os rendimentos e resgate das aplicações financeiras.

##### b) ICMS

Os valores de ICMS são créditos decorrentes de aquisição de ativos imobilizados que serão recuperados mensalmente na razão de 1/48 (créditos provenientes de compras

de fora do RS) e na razão de 1/24 (créditos originários de compras no estado do RS) conforme determina a Lei Complementar nº 102/2000 e estão apropriados no circulante e não circulante.

Aquisições em	Créditos ICMS a apropriar			
	EM MILHARES DE REAIS			
	Circulante	Não Circulante		
	2025	2026	2027	2028
2022	55			
2023	209	119		
2024	453	453	202	
2025	412	412	412	190
<b>Total</b>	<b>1.129</b>	<b>984</b>	<b>614</b>	<b>190</b>

#### c) INSS

Os valores de INSS são recolhimentos em duplicidade das competências 04/2019 e 07/2019 correspondentes às retenções nas notas fiscais de números 2019305 e 2019657 respectivamente, do prestador Inviolável Segurança Ltda. Os valores foram estornados por decadência no prazo para restituição.

#### d) ISS

O valor de ISS corresponde ao pagamento em duplicidade da nota fiscal 89 do prestador Kmx Topografia Ltda no valor de R\$ 21,00. Adicionalmente, pelo pagamento indevido a P.M de Erechim no valor de R\$ 595,00 referente a nota fiscal de número 3286.

### NOTA 9 - Almoxarifado Operacional

A composição do Almoxarifado Operacional é a que segue:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Almoxarifado manutenção	-	1
Resíduos e Sucatas	4	81
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>82</b>

Os materiais destinados a investimentos no serviço permitido não estão registrados neste grupo de contas, pois conforme preceitua o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), na contabilidade regulatória estes integram o ativo imobilizado em curso, por consequência, na societária estão compondo o intangível em curso.

## NOTA 10 - Despesas Pagas Antecipadamente

A composição das Despesas Pagas Antecipadamente é a que segue:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Prêmios de Seguros	162	94
Juros s/Empréstimos a Apropriar	211	304
<b>Total</b>	<b>373</b>	<b>398</b>

Foram registrados os valores pagos a seguros, apropriados mensalmente, conforme período de vigência.

Os seguros contratados pela Cooperativa são de veículos, equipamentos de rede, imóveis, comercialização de energia e de vida em grupo.

Apresentamos a seguir as apólices em vigor (Não auditado):

Seguradora	Número	Tipo	Início Vigência	Final Vigência	Em milhares de reais
					Cobertura Máxima
Potential Seguradora	59.338.700	Comercialização Energia	05/02/2025	05/02/2026	1.903
Fator Seguradora	1.800.000.605	Subestação	19/02/2025	19/02/2026	16.600
Bradesco Auto/Re Cia Seguros	2816	Guindaste	05/06/2025	05/06/2026	125
Tokio Marine	33582740	Veículos	01/08/2025	01/08/2026	100
MBM Seguradora	982.742.507	Veículos	01/08/2025	01/08/2026	50
Assurant Seguradora	8.665.922	Equipamento Informática	06/10/2025	05/10/2027	Garantia Estendida
Bradesco Auto/Re Cia Seguros	2666	Guindaste	13/02/2025	13/02/2026	234
Bradesco Auto/Re Cia Seguros	489	Guindaste	09/10/2025	09/10/2026	150

Adicionalmente, foram registrados os valores dos juros s/empréstimo C445202838 do Sicredi para apropriação nas parcelas a vencer nos próximos exercícios.

## NOTA 11 - Valores a Receber

A composição era a que segue:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Adiantamentos a empregados	108	32
Ordem de Dispêndios a Reembolsar em curso	10.654	3.552
Outros créditos a receber	501	428
Subvenções CDE	2.230	849
Antecipações a Fornecedores	777	3.260
Creral Geração - Contrato Mútuo	17.792	-
Desativações em curso	20	11
<b>Total Circulante</b>	<b>32.082</b>	<b>8.132</b>
Creral Geração - Contrato Mútuo	798	798
<b>Total Não Circulante</b>	<b>798</b>	<b>798</b>
<b>Total Geral</b>	<b>32.880</b>	<b>8.930</b>

Os adiantamentos a empregados estão baseados nos benefícios, nas férias para apropriação no período de competência do gozo e salariais que são analisados

individualmente na sua concessão.

Na rubrica “Ordem de dispêndios a reembolsar em curso” estão registrados os investimentos nas linhas de transmissão para posterior reembolso por parte das Concessionárias onde há ponto de conexão com as Subestações em construção da Cooperativa.

“Outros créditos a receber” contempla os saldos dos adiantamentos de viagens e outros créditos a receber de associados.

Os valores repassados a Cooperativa de Geração de Energia e Desenvolvimento – Cveral Geração são a título de mútuo conforme contrato firmado em 17 de fevereiro de 2025 e aditivo em 16 de maio de 2025.

Os valores das Subvenções da Centrais Elétricas Brasileiras S/A a título de descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica e da compensação da baixa densidade de carga, ambas com recursos da CDE e homologadas pela Resolução nº 3.360/2024 até a competência junho/2024 e pela Resolução nº 3.500/2025 a partir da competência julho/2024.

O contrato de mútuo foi firmado com a Cooperativa de Geração de Energia e Desenvolvimento – Cveral Geração em 23 de novembro de 2009 está classificado no longo prazo. Em 30 de abril de 2015, com o primeiro aditivo ao contrato, foi prorrogado o prazo de restituição do valor mutuado para 02 de maio de 2018. Com o segundo aditivo ao contrato, foi prorrogado novamente o prazo de restituição do valor mutuado para 02 de maio de 2021. Com o terceiro aditivo ao contrato, o vencimento foi adiado para 02 de maio de 2023. E, por fim, o quarto aditivo ao contrato, amplia o valor mutuado e prorroga o prazo para 31 de maio de 2025. Não está sendo atualizado, pois não foi definido o indexador de atualização e de remuneração no contrato original.

#### **NOTA 12 - Investimentos**

Neste grupo estão registradas as participações societárias junto às Cooperativas de crédito, de consumo e outras entidades. A variação positiva provém da capitalização das sobras do exercício 2025 nas cotas capitais aplicadas junto a estas entidades.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Participações Societárias</b>		
Sicredi Getulio Vargas - Cta 1643-8	165	139
Sicredi Altos da Serra - Cta.10921-5	10	9
Sicredi	197	178
Cresol - Erechim	541	193
Cresol - Sananduva	666	9
CRT	6	6
Fecoergs	1	1
Finan*	-	-
Coconsumo Q. Capital	5	5
Creral Geracao de Energia e Desenvolvimento*	-	-
Cresol - Getulio Vargas	4	3
União das Coop.Agric.Familiar Econ. Solid.Unicafes*	-	-
Uniprime Erechim	115	82
Sicoob Crediauc	72	62
Sicoob Transcredi	81	57
Credigel Dif. IPC	1	1
CRT Dif. IPC	3	3
Fecoergs Dif IPC	8	8
Finan Dif. IPC*	-	-
<b>Total</b>	<b>1.875</b>	<b>756</b>
<b>Imobilizado não Vinculado à Concessão</b>		
Terrenos - Reserva Ambiental	128	128
Benfeitorias em Imóveis de Terceiros	478	3.287
Consórcio Grupo 060129 cota 0700-00	90	61
Consórcio Grupo 9932 cota 1228-00	11	-
Consórcio Grupo 9932 cota 2756-00	11	-
<b>Total</b>	<b>718</b>	<b>3.476</b>
<b>Total Geral</b>	<b>2.593</b>	<b>4.232</b>

\* Valores não atingem o mínimo para arredondamento do milhar.

Em 2019, a fim de manter o equilíbrio conforme estabelecido pela Secretaria do Meio Ambiente, a Cooperativa adquiriu uma área de 59.173,73 m<sup>2</sup> no município de Floriano Peixoto, sob a matrícula nº 25318. Em 2024, adquiriu outra área de 6,5 ha. também no município de Floriano Peixoto, sob a matrícula nº 17362. Ambas serão mantidas como Preservação Ambiental.

### NOTA 13 - Intangível

Registrado pelo custo de aquisição ou construção, deduzido da amortização calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro – UC, conforme previsto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

Contas	Em milhares de reais			
	31/12/2025			31/12/2024
	Original	Amortização	Residual	Residual
Em Serviço				
Distribuição	67.117	(17.118)	49.999	25.230
Servidões	619	-	619	-
Edificações, Obras civis e Benfeitorias	6.227	(74)	6.153	4
Máquinas e Equipamentos	56.872	(15.277)	41.595	24.079
Veículos	3.330	(1.731)	1.599	1.108
Móveis e Utensílios	69	(36)	33	39
Administração	3.291	(1.994)	1.297	1.380
Softwares	327	(275)	52	71
Máquinas e Equipamentos	1.996	(1.033)	963	931
Veículos	754	(590)	164	249
Móveis e Utensílios	214	(96)	118	129
<b>Total</b>	<b>70.408</b>	<b>(19.112)</b>	<b>51.296</b>	<b>26.610</b>
Em Curso				
Distribuição	17.404	-	17.404	23.134
Servidões	2.303	-	2.303	2.673
Edificações, Obras civis e Benfeitorias	2.906	-	2.906	5.348
Máquinas e Equipamentos	2.717	-	2.717	3.568
Veículos	378	-	378	-
Material em depósito	9.100	-	9.100	11.545
<b>Total</b>	<b>17.404</b>	<b>-</b>	<b>17.404</b>	<b>23.134</b>
<b>Total Geral</b>	<b>87.812</b>	<b>(19.112)</b>	<b>68.700</b>	<b>49.744</b>

#### a) Vidas Úteis e Taxas de Amortização

A amortização dos intangíveis foi realizada pelo método linear com base nas taxas anuais determinadas pela Resolução ANEEL nº 674/2015.

#### b) Redução ao Valor Recuperável - Impairment

A Administração entende ter direito contratual assegurado no que diz respeito à indenização dos bens vinculados ao final da permissão de serviço público, admitindo, por hora, e até que se edite regulamentação sobre o tema, a valorização dessa indenização pelo valor residual dos bens. Diante dessa premissa, a Cooperativa não constituiu provisão para Impairment.

#### NOTA 14 - Fornecedores

Fornecedores estão classificados em três grupos definidos pela utilização da aquisição.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Fornecedores de energia	1.328	3.178
Fornecedores de materiais	1.329	1.011
Fornecedores de serviços	821	946
<b>Total</b>	<b>3.478</b>	<b>5.135</b>

#### NOTA 15 - Empréstimos e Financiamentos

O saldo está definido por Finame de equipamentos e por programas de expansão direcionados.

Instituição	Em milhares de reais										
	Contrato					31/12/2025					31/12/2024
	Tipo	Número	Taxa Anual	Data Final	Contratado	Liberado	Circulante	Não Circulante	Saldo	Saldo	
Cresol	Bndes	5002008-2020.011316-3	13,23%	15/07/2026	30	30	5	-	5	10	
Sicredi	Capital de Giro	C445202838	16,83%	10/03/2029	1.050	1.050	515	472	987	1.291	
B. Brasil	Capital de Giro	512.201.099	CDI + 4,03%	20/06/2029	13.000	13.000	3.250	8.125	11.375	13.000	
Cresol	Capital de Giro	5002008-2024.021827-9	5,73%	25/04/2034	5.250	5.250	768	4.053	4.821	5.396	
Uniprime	Capital de Giro	2024000620	4,43%	15/07/2034	2.000	2.000	-	-	-	1.917	
Brde	Investimento	3.86441.01-4	3,00%	15/02/2037	3.589	3.589	73	3.589	3.662	-	
Cresol	Investimento	5002031-2025.006664-4	4,28%	25/04/2035	12.224	12.224	1.509	10.186	11.695	-	
Cresol	Capital de Giro	5002008-2025.007292-1	4,28%	15/07/2031	6.500	6.500	1.371	5.111	6.482	-	
Santander	Capital de Giro	453918	CDI + 4,09%	15/03/2028	3.000	3.000	1.204	1.500	2.704	-	
Badesul	Investimento	202501000800111	7,00%	10/09/2033	5.000	2.884	3	2.884	2.887	-	
Badesul	Finame	202504000800175	11,79%	15/08/2035	6.104	6.104	-	6.104	6.104	-	
<b>Total</b>					<b>57.747</b>	<b>55.631</b>	<b>8.698</b>	<b>42.024</b>	<b>50.722</b>	<b>21.614</b>	

O fluxo das amortizações do exercício e dos valores a pagar nos exercícios subsequentes estão demonstrados a seguir:

Instituição	Em milhares de reais						
	2025		2026	2027	2028	2029	2030+
	Amortização Principal	Amortização Juros	Amortização Principal	Amortização Principal	Amortização Principal	Amortização Principal	Amortização Principal
Cresol	5	1	5	-	-	-	-
Sicredi	210	94	210	210	210	52	-
B. Brasil	1.825	2.199	3.250	3.250	3.250	1.625	-
Cresol	553	941	553	553	553	553	2.394
Uniprime	1.917	284	-	-	-	-	-
Brde	-	413	-	299	359	359	2.572
Cresol	815	1.615	1.222	1.222	1.222	1.222	6.520
Cresol	400	545	989	1.032	1.077	1.123	1.879
Santander	300	481	1.200	1.200	300	-	-
Badesul	-	31	-	120	481	481	1.802
Badesul	-	116	-	254	763	763	4.324
<b>Total</b>	<b>5.825</b>	<b>6.680</b>	<b>7.429</b>	<b>8.140</b>	<b>8.215</b>	<b>6.178</b>	<b>19.491</b>

#### NOTA 16 - Obrigações Trabalhistas

Os valores estão compostos com obrigações vinculadas a funcionários e diretoria eleita.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Folha de pagamento	364	324
Obrigações estimadas	872	779
Tributos	123	109
Outros	18	6
<b>Total</b>	<b>1.377</b>	<b>1.218</b>

#### NOTA 17 - Tributos, Impostos e Contribuições Sociais

Estão classificados nas esferas federal, estadual e municipal e pelas contribuições sociais.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Federal</b>		
Pis/Cofins/Csll/irpj s/ato não cooperado	8	27
IRRF	2	2
Pis/Cofins/Csll retidos	1	1
<b>Estadual</b>		
ICMS	5	24
<b>Municipal</b>		
ISS retido	169	195
<b>Contribuições Sociais</b>		
INSS	169	195
FGTS	15	30
Pis s/folha	15	30
<b>Total</b>	<b>326</b>	<b>273</b>
	259	214
	59	51
	8	8
<b>Total</b>	<b>518</b>	<b>525</b>

Em 2023, a Cooperativa passou a faturar para não associados com relação ao compartilhamento de postes, assim gerando base para impostos de incidência sobre ato não cooperado.

A partir da competência 02/2019 a Receita Estadual do RS passou a cobrar ICMS sobre os descontos tarifários concedidos pelo Decreto nº 7.891/2013. Diante do mandado de segurança nº 9065467-75.2018.8.21.0001, que suspende tal cobrança e aguarda uma decisão final por parte da Justiça Estadual, a Cooperativa efetua depósito judicial relativo aos valores apurados mensalmente. Em 01/11/2021, a partir da decisão do TARF através do Acórdão do Pleno nº 120/21, extinguiu-se o auto de lançamento e a Cooperativa passou a recolher o ICMS integralmente.

#### NOTA 18 - Encargos Setoriais

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	1.011	680
Taxa de Fiscalização de Serviço de Energia Elétrica – TFSEE	12	11
Repasse CCEE - Bandeiras Tarifárias	-	1.177
<b>Total Circulante</b>	<b>1.023</b>	<b>1.868</b>
Programa de Eficiência Energética – PEE	-	2
<b>Total Não Circulante</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
<b>Total Geral</b>	<b>1.023</b>	<b>1.870</b>

Os encargos setoriais são valores pagos pelos consumidores na conta de energia elétrica e cobrados por determinação legal para financiar o desenvolvimento do Setor Elétrico Brasileiro e as Políticas energéticas do Governo Federal.

Os valores aplicados foram previstos nas seguintes normas da ANEEL:

Conta de Desenvolvimento Energético – CDE: Resolução Homologatória nº 3.360 de

30/07/2024 e Resolução Homologatória nº 3.500 de 22/07/2025.

Taxa de Fiscalização de Serviço de Energia Elétrica – TFSEE: Despacho nº 2.172 de 02/08/2024 e Despacho nº 2.276 de 30/07/2025.

Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA: Resolução Homologatória nº 3.360 de 30/07/2024 e Resolução Homologatória nº 3.500 de 22/07/2025.

Bandeiras Tarifárias: criada a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - CCRBT, sob a gestão da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE a partir do Decreto nº 8.401 de 05/02/2015 para administrar os recursos decorrentes da aplicação das bandeiras. Esses recursos são destinados à cobertura das variações dos custos de geração por fonte termelétrica e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetem os agentes de distribuição.

Pesquisa e Desenvolvimento – P&D: Lei 12.212/2010 – corresponde a 20% da Receita Operacional Líquida (ROL). O saldo foi atualizado mensalmente pela taxa Selic até 03/2021. Conforme Despacho nº 904 de 30/03/2021, o saldo até 2019 foi cobrado pela CCEE em 9 parcelas.

Programa de Eficiência Energética – PEE: Lei 12.212/2010 – corresponde a 50% da Receita Operacional Líquida (ROL). O saldo foi atualizado mensalmente pela taxa Selic até 03/2021. Conforme Despacho nº 904 de 30/03/2021, o saldo até 2019 foi cobrado pela CCEE em 9 parcelas.

#### NOTA 19 - Ativos e Passivos Setoriais

A rubrica está representada pelo ajuste de valores positivos ou negativos apurados nos Ativos ou Passivos Financeiros Setoriais ocorridos em períodos intercalares às datas de reajuste/revisão tarifária. Os montantes apresentados no voto de processo 48500.003836/2025-18 são amortizados no decorrer do ciclo ao passo que é constituída a provisão dos componentes financeiros em relação ao próximo reajuste tarifário.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Ativos Financeiros Setoriais		
Custos de Aquisição de Energia	1.035	1.698
Encargos de Serviços de Sistema	39	390
Neutralidade Encargos	796	-
Sobrecontratação de Energia	845	-
Outros	888	866
<b>Total</b>	<b>3.603</b>	<b>2.954</b>

Passivos Financeiros Setoriais		
Custos de Aquisição de Energia	703	-
Encargos de Serviços de Sistema	67	-
Neutralidade Encargos	460	851
Sobrecontratação de Energia	555	183
Outros	1.661	1.796
<b>Total</b>	<b>3.446</b>	<b>2.830</b>

Contas	Em milhares de reais								
	Saldo em 31/12/2024	Adição	Amortização	Remuneração	Transferências	Saldo em 31/12/2025	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante
<b>Ativos Financeiros Setoriais</b>									
CVE Energia	1.698	554	(967)	116	(366)	1.035	1.036	-	1.035
CVE Encargos	390	(121)	(260)	17	13	39	39	-	39
Neutralidade da Parcela "A"	-	796	-	-	-	796	-	796	796
Sobrecontratação	-	1.391	(803)	57	-	845	845	-	845
PIS/COFINS Energia	862	793	(801)	-	-	854	439	415	854
CDE Eletrobras	4	-	(4)	-	-	-	-	-	-
Compensação DIC FIC	-	(1)	-	-	35	34	-	34	34
<b>Total</b>	<b>2.954</b>	<b>3.412</b>	<b>(2.635)</b>	<b>190</b>	<b>(318)</b>	<b>3.603</b>	<b>2.368</b>	<b>1.245</b>	<b>3.603</b>
<b>Passivos Financeiros Setoriais</b>									
CVE Energia	-	(1.040)	-	(29)	366	(703)	-	(703)	(703)
CVE Encargos	-	(54)	-	-	(13)	(67)	-	(67)	(67)
Neutralidade da Parcela "A"	(851)	(630)	1.021	-	-	(460)	(460)	-	(460)
Sobrecontratação	(183)	(539)	155	(12)	24	(555)	-	(555)	(555)
Risco Hidrológico	(1.361)	(1.217)	1.263	-	-	(1.315)	(653)	(662)	(1.315)
Compensação DIC FIC	(168)	(56)	188	-	(35)	(71)	(71)	-	(71)
CDE Eletrobras	(165)	(60)	154	-	-	(71)	(71)	-	(71)
CDE Escassez Hídrica	(102)	(208)	130	(2)	-	(182)	(182)	-	(182)
Modicidade Tarifária Res.1000	-	(4)	4	(6)	-	(6)	(6)	-	(6)
CDE Escassez Hídrica Clientes Livres	-	(27)	11	-	-	(16)	(16)	-	(16)
<b>Total</b>	<b>(2.830)</b>	<b>(3.835)</b>	<b>2.926</b>	<b>(49)</b>	<b>342</b>	<b>(3.446)</b>	<b>(1.459)</b>	<b>(1.987)</b>	<b>(3.446)</b>

#### NOTA 20 - Outras Contas a Pagar

O saldo está composto por créditos de consumidores e empregados no passivo circulante.

Contas	EM MILHARES DE REAIS	
	31/12/2025	31/12/2024
Consumidores	1.767	1.218
Empregados	(1)	5
Outros	3.164	-
Auto de Infração - AGERGS	185	-
Termo de Ajuste de Conduta - TAC MPT	76	-
Rendimentos s/Aplicações a Apropriar	2.903	-
<b>Total Circulante</b>	<b>4.930</b>	<b>1.223</b>

A rubrica "outros" compreende os valores oriundos do auto de infração nº 0002/2023 AGERGS e do termo de ajuste de conduta-TAC nº 000358.2021.04.001/5 MPT-PRT 4ª Região, ambos em parcelamento. Também pela composição dos rendimentos provisionados das aplicações financeiras a resgatar.

#### NOTA 21 - Obrigações Vinculadas

As obrigações especiais correspondem ao saldo de valores e/ou bens recebidos dos Municípios, de Estados, da União Federal e de Consumidores em geral, relativos a doações e participação em investimentos realizados em conjunto com a Permissionária,

conforme previsto Instrução Contábil nº 6.3.23 do MCSE – Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Inclui também os recursos de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D e do Programa de Eficiência Energética – PEE, cuja aplicação resultou em bens patrimoniais.

Para fins de elaboração do Balanço Patrimonial, os saldos das contas deste subgrupo são apresentados no Passivo Não Circulante.

Ao final do período da permissão, o saldo das citadas obrigações será deduzido ao valor residual dos ativos, para efeitos de indenização por parte da União.

Contas	Em milhares de reais					Saldo em 31/12/2025
	Saldo em 31/12/2024	Adição	Baixas	Transferências	Reavaliação	
Distribuição						
Em Serviço						
Doações Recebidas de Terceiros	104	632	-	-	-	736
(-) Amortização acumulada - AIS	(8)	(11)	-	-	-	(19)
Doações Recebidas de Terceiros						
Em Curso						
Doações Recebidas de Terceiros	840	21	(208)	(632)	-	21
<b>Total</b>	<b>936</b>	<b>642</b>	<b>(208)</b>	<b>(632)</b>	<b>-</b>	<b>738</b>
Administração						
Em serviço						
Pesquisa e Desenvolvimento	46	-	-	-	-	46
(-) Amortização acumulada - AIS	(46)	-	-	-	-	(46)
Pesquisa e Desenvolvimento						
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Geral</b>	<b>936</b>	<b>642</b>	<b>(208)</b>	<b>(632)</b>	<b>-</b>	<b>738</b>

## NOTA 22 - Patrimônio Líquido

### a) Capital Social

O Capital Social da Cooperativa é formado por cotas partes, integralizado pelos associados até 31 de dezembro de 2025 e o capital foi corrigido a 7%, conforme Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovado em 11/03/2025.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Subscrito	4.866	4.561
Devolução	(105)	(105)
<b>Total</b>	<b>4.761</b>	<b>4.456</b>

### b) Reservas de Sobras

A composição era a que segue:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Fates	3.674	3.154
Fundo de Reserva	10.210	9.044
Fundo de manutenção e expansão	16.201	11.080
<b>Total</b>	<b>30.085</b>	<b>23.278</b>

**Fundo de Reserva:** sua constituição é obrigatória conforme a Lei nº 5.764/71. Sendo constituído de 10% das sobras do exercício social. Destina-se à cobertura de perdas decorrentes dos atos cooperativos e não cooperativos.

**Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social (FATES):** está constituído por 5% das sobras líquidas do exercício social. É destinado à cobertura de gastos com assistência técnica, educacional e social dos cooperados, seus dependentes e seus próprios colaboradores. Sua constituição é estabelecida pela Lei nº 5.764/71.

**Fundo de Manutenção e Expansão:** está constituído por 10% das sobras líquidas do exercício social, além de eventuais destinações da AGO. Destina-se a cobrir investimentos e/ou despesas de manutenção e expansão do patrimônio, podendo ainda ser aplicado em todas as iniciativas que visem ao desenvolvimento social ou econômico da Cooperativa.

#### c) Sobras ou Perdas Acumuladas

As sobras apuradas após a constituição das reservas ficam à disposição da AGO para deliberação quanto a sua destinação.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Sobras acumuladas	16.765	17.077
Perdas acumuladas	(1.585)	(1.585)
Sobras a Disposição AGO	8.740	3.955
Ajustes de Exercícios Anteriores	(2.620)	-
<b>Total</b>	<b>21.300</b>	<b>19.447</b>

#### NOTA 23 - Provisão para Contingências

A Cooperativa possui processos administrativos, de natureza trabalhista, cível e fiscal, sem quantificação de valor, cuja perda em todos foi estimada como risco remoto, baseado na opinião da assessoria jurídica, não requerendo a constituição de provisão nas demonstrações contábeis.

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Provável	-	-
Possível	-	-
Remoto	683	469
<b>Total</b>	<b>683</b>	<b>469</b>

Apresentamos o detalhamento do saldo em 31 de dezembro de 2025:

Número do Processo	Natureza da Ação	Autor / Réu	Risco	Em milhares de reais
5000162-41.2013.8.21.0050	Cível	autor	Remoto	4
5000008-52.2018.8.21.0113	Cível	réu	Remoto	2
5002171-14.2018.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	1
5000302-61.2019.8.21.0116	Cível	réu	Remoto	312
5001124-68.2019.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	10
5004429-26.2020.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	2
5001339-64.2021.8.21.0113	Cível	réu	Remoto	19
5001836-78.2021.8.21.0113	Cível	réu	Remoto	3
5005458-09.2023.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	3
5003645-30.2023.8.21.0050	Cível	réu	Remoto	5
5008791-32.2024.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	59
5011214-62.2024.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	2
5001842-59.2024.8.21.0120	Cível	réu	Remoto	6
5019930-78.2024.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	4
5021809-23.2024.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	5
5004843-68.2024.8.21.0050	Cível	réu	Remoto	5
5002886-16.2024.8.21.0120	Cível	réu	Remoto	6
5025573-17.2024.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	4
5003887-32.2025.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	5
5004172-25.2025.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	3
5002053-82.2025.8.21.0113	Cível	autor	Remoto	14
5012370-51.2025.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	12
5002758-75.2025.8.21.0050	Cível	réu	Remoto	4
5003411-40.2025.8.21.0127	Cível	réu	Remoto	10
5021680-90.2025.8.21.0013	Cível	réu	Remoto	50
5003416-32.2021.4.04.7104	Cível	autor	Remoto	6
0020786-41.2025.5.04.0523	Cível	réu	Remoto	127
<b>Total</b>				<b>683</b>

#### NOTA 24 - Ingressos/Receita Bruta

Está composto por:

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Fornecimento – Faturado</b>		
Residencial	7.366	5.728
Industrial	14.854	38.385
Comercial	6.208	4.745
Rural	24.160	18.951
Poder Público	1.122	808
Iluminação Pública	601	538
Serviço Público	238	236
<b>Total</b>	<b>54.549</b>	<b>69.391</b>
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição-Faturado</b>		
Consumidores Cativos	135	125
Consumidores Livres	14.526	122
<b>Total</b>	<b>14.661</b>	<b>247</b>
<b>Suprimento</b>		
Câmara de Comercialização-CCEE	3.669	-
<b>Total</b>	<b>3.669</b>	<b>-</b>
<b>Fornecimento – CVE, Damais Ativos e Passivos</b>		
(+/-) Constituição	(347)	(6)
(+/-) Amortização	306	2.685
<b>Total</b>	<b>(41)</b>	<b>2.679</b>
<b>Fornecimento - Diferimento ou Devoluções</b>		
(+/-) Constituição	(268)	1
(+/-) Amortização	1.177	-
<b>Total</b>	<b>909</b>	<b>1</b>

Serviços Cobráveis	5	3
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>3</b>
Doações, Contrib. E Subvenções	-	880
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>880</b>
<b>Total Geral</b>	<b>73.752</b>	<b>73.201</b>

#### NOTA 25 - Dispêndios/Custos Não Gerenciáveis - Parc. "A"

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Compra de Energia	(20.164)	(31.477)
Encargos de Transmissão, Conexão e Distribuição	(15.733)	(8.062)
<b>Total</b>	<b>(35.897)</b>	<b>(39.539)</b>

#### NOTA 26 - Dispêndios/Despesas Gerenciáveis - Parc. "B"

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Distribuição</b>		
Pessoal	(6.367)	(5.590)
Materiais	(1.697)	(2.509)
Serviços de Terceiros	(1.579)	(1.456)
Arrendamentos e aluguéis	(181)	(702)
Seguros	(174)	(88)
Provisão para devedores duvidosos	(335)	(280)
Provisão para litígios trabalhistas	(80)	-
Provisão para litígios regulatórios	(344)	-
(-) Recuperação de despesas	550	382
Tributos	(65)	(69)
Amortização	(1.829)	(1.670)
Gastos diversos	(264)	(176)
<b>Total</b>	<b>(12.365)</b>	<b>(12.158)</b>
<b>Administração</b>		
Pessoal	(3.088)	(2.703)
Administradores	(1.061)	(946)
Materiais	(317)	(348)
Serviços de Terceiros	(1.955)	(2.188)
Arrendamentos e aluguéis	(377)	(418)
Seguros	(56)	(63)
Doações, contribuições e subvenções	(65)	(101)
Tributos	(216)	(359)
Amortização	(354)	(301)
Gastos diversos	(632)	(668)
<b>Total</b>	<b>(8.121)</b>	<b>(8.095)</b>
<b>Total Geral</b>	<b>(20.486)</b>	<b>(20.253)</b>

#### NOTA 27 - Outras Receitas e Despesas Operacionais

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Outras Despesas Operacionais</b>		
Perdas na desativação/alienação de bens e direitos	(502)	(280)
Outras Perdas nas ordens	(54)	(50)
<b>Total</b>	<b>(556)</b>	<b>(330)</b>
<b>Outras Rendas Operacionais</b>		
Ato Cooperado		
Rendas na prestação de serviços	1.066	420
Subvenções Eletrobrás	18.452	10.832
Ganhos na alienação de bens e direitos	-	93
Receita de compartilhamento	55	46

Ato Não Cooperado		
Receita de compartilhamento	36	35
(-) Pis/Cofins - ato não cooperado	(3)	(3)
<b>Total</b>	<b>19.606</b>	<b>11.423</b>
<b>Total Geral</b>	<b>19.050</b>	<b>11.093</b>

## NOTA 28 - Encargos Financeiros Líquidos

Contas	Em milhares de reais	
	31/12/2025	31/12/2024
Receitas Financeiras		
Acréscimos energia	230	131
Ativo financeiro setorial	225	92
Rendimentos aplicações financeiras	1.388	1.460
Dividendos	216	83
Juros recebidos	131	97
<b>Total</b>	<b>2.190</b>	<b>1.863</b>
Despesas Financeiras		
Passivo financeiro setorial	(150)	(174)
Juros pagos	(136)	(62)
Juros s/financiamentos	(6.487)	(2.125)
Dispêndios bancários	(109)	(110)
<b>Total</b>	<b>(6.882)</b>	<b>(2.471)</b>
<b>Total Geral</b>	<b>(4.692)</b>	<b>(608)</b>

## NOTA 29 - Provisão IRPJ e CSLL

A forma de tributação adotada pela Cooperativa neste exercício foi o Lucro Real/Trimestral. A partir do exercício 2023, a Cooperativa passou a provisionar IRPJ e CSLL para as operações do ato não cooperado.

	EM MILHARES DE REAIS	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Ato Não Cooperado</b>		
Receita por compartilhamento	36	35
(-) deduções Pis/Cofins	(3)	(3)
Receita tributável	33	32
Imposto de Renda (15%)	5	5
Contribuição Social (9%)	3	3

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

Notas Explicativas Societário -2025 pdf  
Código do documento cd38a7e9-837f-417b-844b-e339b16219ec



### Assinaturas



JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068

Certificado Digital  
alderi@creral.com.br

Assinou



ADELAR RIGONI:15044041068

Certificado Digital  
adelar@escritoriorigoni.com.br

Assinou

### Eventos do documento

#### 30 Apr 2026, 19:34:36

Documento cd38a7e9-837f-417b-844b-e339b16219ec **criado** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email:controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T19:34:36-03:00

#### 30 Apr 2026, 19:36:31

Assinaturas **iniciadas** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email: controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T19:36:31-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:21:31

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - ADELAR RIGONI:15044041068 **Assinou** Email: adelar@escritoriorigoni.com.br. IP: 189.7.214.26 (bd07d61a.virtua.com.br porta: 36394). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=ADELAR RIGONI:15044041068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:21:31-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:47:08

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068 **Assinou** Email: alderi@creral.com.br. IP: 131.100.154.41 (154-100-131-41.bcnet.com.br porta: 53276). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:47:08-03:00

### Hash do documento original

[SHA256]:f6c90f41c159aa7df9ade422d09f7d5827d260100ef120aec2d5c9023540ea9

[SHA512]:a9067240ff2230159293367edc60f2d1326a75c058468707b9ac95097627b631e4dc845d5acd245bbf3f082b87856cd0309a918921f96c24fe2151f4b0906531



21 páginas - Datas e horários baseados em Brasília, Brasil  
**Sincronizado com o NTP.br e Observatório Nacional (ON)**  
Certificado de assinaturas gerado em 30 de April de 2026, 20:58:46



Esse log pertence **única e exclusivamente** aos documentos de HASH acima



Esse documento está assinado e certificado pela **D4Sign**  
**Integridade certificada no padrão ICP-BRASIL**  
Assinaturas eletrônicas e físicas têm igual validade legal, conforme **MP 2.200-2/2001** e **Lei 14.063/2020**.

**CRERAL – COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO  
RURAL DO ALTO URUGUAI**

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**  
**ENCERRADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

**RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE  
SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS**

Aos  
Associados e Administradores da  
**CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**  
Erechim - RS

**Opinião com ressalva**

Examinamos as demonstrações contábeis da **CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI** ("Empresa"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, sujeito aos efeitos do item (a), dos assuntos descritos na seção a seguir intitulada "Base para a opinião com ressalva", as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI** ("Empresa") em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

**Base para a opinião com ressalva**

- (a) Conforme evidenciado na Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (DMPL), foram efetuados ajustes pretéritos para correção de passivos referente as transações de exercícios anteriores, sem realizar a reapresentação dos saldos em 31 de dezembro de 2025, desta forma em desacordo com as práticas contábeis de correção de erro (NBC TG 23). Consequentemente, a DMPL apresenta distorção negativa de R\$ 2,62 milhões em 31 de dezembro de 2025.

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis" no nosso relatório. Somos independentes em relação à Entidade, 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 com ressalva.

**Outros assuntos**

**Demonstrações contábeis comparativas em 31 de dezembro de 2024**

As demonstrações contábeis referentes ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2024, apresentadas para fins comparativos, foram anteriormente auditadas por outros auditores independentes, que emitiram relatório sem ressalvas em 25 de fevereiro de 2025.



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

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

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

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

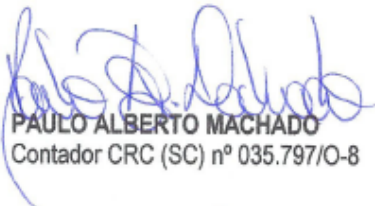
Como parte da auditoria realizada, de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas 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.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Empresa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Empresa a não mais se manter em continuidade operacional.

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

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

Porto Alegre (RS), 30 de abril de 2026.



**PAULO ALBERTO MACHADO**  
Contador CRC (SC) nº 035.797/O-8

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

ATIVO	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>CIRCULANTE</b>		<b>55.347</b>	<b>33.114</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa		9.615	13.918
Consumidores	4	4.801	6.705
Concessionárias e Permissionárias	4	3.087	42
Serviços em Curso		131	38
Tributos Compensáveis		1.651	845
Almoxarifado Operacional		4	82
Regulatórios		3.603	2.954
Despesas Pagas Antecipadamente		373	398
Valores a Receber		32.082	8.132
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>81.464</b>	<b>64.924</b>
Tributos Compensáveis		1.788	1.492
Valores a Receber		798	798
Investimentos		2.593	4.232
Imobilizado em Serviço	5	58.829	35.197
Imobilizado em Curso	5	17.404	23.134
Intangível em Serviço	6	52	71
<b>TOTAL</b>		<b>136.811</b>	<b>98.038</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

PASSIVO	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>CIRCULANTE</b>		<b>23.470</b>	<b>16.029</b>
Fornecedores		3.478	5.135
Obrigações Trabalhistas		1.377	1.218
Tributos, Impostos e Contribuições Sociais		518	525
Empréstimos e Financiamentos		8.698	3.230
Encargos Setoriais		1.023	1.868
Regulatórios		3.446	2.830
Outros		4.930	1.223
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>42.762</b>	<b>19.322</b>
Empréstimos e Financiamentos		42.024	18.384
Encargos Setoriais		-	2
Obrigações Vinculadas		738	936
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>70.579</b>	<b>62.687</b>
Capital Social		4.761	4.456
Reservas de Capital		6.848	6.848
Reservas de Reavaliação		18.800	19.126
Reservas de Sobras		27.661	21.634
Sobras ou Perdas Acumuladas		12.509	10.623
<b>TOTAL</b>		<b>136.811</b>	<b>98.038</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 DEMONSTRAÇÃO DAS SOBRAS E PERDAS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>Ingressos/Receita Bruta</b>		<b>73.752</b>	<b>73.201</b>
Fornecimento de Energia Elétrica		54.549	69.391
Outros Ingressos/Receitas Operacionais		19.203	3.810
<b>( - ) Deduções dos Ingressos/Receita Bruta</b>		<b>(20.065)</b>	<b>(18.612)</b>
Impostos Estaduais		(8.955)	(8.839)
Encargos do Fornecimento		(11.110)	(9.773)
Outros Encargos		-	-
<b>Ingressos/Receita Líquida</b>		<b>53.687</b>	<b>54.589</b>
<b>( - ) Dispêndios/Custos Não Gerenciáveis - Parc."A"</b>		<b>(35.897)</b>	<b>(39.539)</b>
<b>Sobra/Lucro Bruto</b>		<b>17.790</b>	<b>15.050</b>
<b>( - ) Dispêndios/Despesas Gerenciáveis - Parc."B"</b>		<b>(21.233)</b>	<b>(21.032)</b>
<b>( - ) Outras Despesas Operacionais</b>		<b>(556)</b>	<b>(330)</b>
<b>( + ) Outras Receitas Operacionais</b>		<b>19.606</b>	<b>11.423</b>
Ato Cooperado		19.573	11.391
Ato Não Cooperado		36	35
(-) Provisão PIS/Cofins - Ato Não Cooperado		(3)	(3)
<b>Resultado das Operações</b>		<b>15.607</b>	<b>5.111</b>
<b>( + ) Encargos Financeiros Líquidos</b>		<b>(4.692)</b>	<b>(608)</b>
<b>Sobras/Lucros Antes do IRPJ/CSLL</b>		<b>10.915</b>	<b>4.503</b>
Provisão p/ IRPJ e CSLL		(8)	(8)
<b>Sobras/Lucros Antes das Destinações</b>		<b>10.907</b>	<b>4.495</b>
Fundo de Reserva - 10%		(1.166)	(528)
Fundo de Manutenção e Expansão - 10%		(1.166)	(528)
Fates - 5%		(582)	(264)
<b>Sobras Líquidas a Disposição da Assembleia</b>		<b>7.993</b>	<b>3.175</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
CNPJ: 89.435.598/0001-55  
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

	NE	R\$ 1.000,00	
		31/12/2025	31/12/2024
<b>RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>		<b>10.907</b>	<b>4.495</b>
Realização de Reserva de Reavaliação		(326)	(130)
Ajuste de Exercícios Anteriores		(2.620)	-
<b>RESULTADO ABRANGENTE</b>		<b>7.961</b>	<b>4.365</b>

João Alderi do Prado  
Presidente  
CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
Contador - CRC/RS 30.519/O  
CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

Contas	NE	R\$ 1.000,00							
		Capital Social	Reservas de Capital	Reserva de Reavaliação	Fates	Fundo de Reserva	Reserva Manutenção e Expansão	Sobras / Perdas Acumuladas	Total
<b>Saldo 31/12/2023</b>		<b>4.155</b>	<b>6.848</b>	<b>19.256</b>	<b>2.995</b>	<b>8.516</b>	<b>7.489</b>	<b>15.275</b>	<b>64.534</b>
Destinação AGO		308	-	-	-	-	7.519	(7.827)	-
Realização do Fates (Benefício Educacional Colaborador)		-	-	-	(24)	-	-	-	(24)
Realização do Fates (Benefício Comunicação Associados)		-	-	-	(81)	-	-	-	(81)
Realização da Reavaliação		-	-	(130)	-	-	-	-	(130)
Realização de Expansão (Crerál Geração)		-	-	-	-	-	(6.100)	-	(6.100)
Aumento de Capital		2	-	-	-	-	-	-	2
Devolução de Capital		(9)	-	-	-	-	-	-	(9)
Resultado 2024		-	-	-	-	-	-	4.495	4.495
Fundo de Reserva - 10%		-	-	-	-	528	-	(528)	-
Fundo de Manutenção e Expansão - 10%		-	-	-	-	-	528	(528)	-
Fates - 5%		-	-	-	264	-	-	(264)	-
<b>Saldo 31/12/2024</b>		<b>4.456</b>	<b>6.848</b>	<b>19.126</b>	<b>3.154</b>	<b>9.044</b>	<b>9.436</b>	<b>10.623</b>	<b>62.687</b>
Destinação AGO		312	-	-	-	-	3.175	(3.487)	-
Realização do Fates (Benefício Educacional Colaborador)		-	-	-	(6)	-	-	-	(6)
Realização do Fates (Benefício Comunicação Associados)		-	-	-	(56)	-	-	-	(56)
Realização da Reavaliação		-	-	(326)	-	-	-	-	(326)
Ajuste Exercícios Anteriores (Rendimentos a Apropriar)		-	-	-	-	-	-	(2.620)	(2.620)
Aumento de Capital		2	-	-	-	-	-	-	2
Devolução de Capital		(9)	-	-	-	-	-	-	(9)
Resultado 2025		-	-	-	-	-	-	10.907	10.907
Fundo de Reserva - 10%		-	-	-	-	1.166	-	(1.166)	-
Fundo de Manutenção e Expansão - 10%		-	-	-	-	-	1.166	(1.166)	-
Fates - 5%		-	-	-	582	-	-	(582)	-
<b>Saldo 31/12/2025</b>		<b>4.761</b>	<b>6.848</b>	<b>18.800</b>	<b>3.674</b>	<b>10.210</b>	<b>13.777</b>	<b>12.509</b>	<b>70.579</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 CNPJ: 89.435.598/0001-55  
 DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

NE	R\$ 1.000,00	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>10.907</b>	<b>4.495</b>
Amortização/Depreciação	1.709	1.683
Ajustes de Exercícios Anteriores	(2.620)	-
Utilização Fates	(62)	(105)
Utilização Fundo de Expansão	-	(6.100)
Realização Reavaliação	(326)	(130)
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO AJUSTADO</b>	<b>9.608</b>	<b>(157)</b>
<b>Variações Ativo Circulante</b>	<b>(26.536)</b>	<b>(6.237)</b>
Consumidores	1.904	(1.122)
Concessionárias e Permissionárias	(3.045)	(32)
Estoques	78	(30)
Tributos Compensáveis	(806)	(375)
Serviços em Curso	(93)	564
Despesas Antecipadas	25	(224)
Outros ativos circulantes	(24.599)	(5.018)
<b>Variações Ativo Não Circulante</b>	<b>(296)</b>	<b>(730)</b>
Tributos Compensáveis	(296)	(730)
<b>Variações Passivo Circulante</b>	<b>1.973</b>	<b>5.011</b>
Fornecedores	(1.657)	4.113
Obrigações Sociais e Trabalhistas	159	158
Tributos	(7)	84
Encargos Setoriais	(845)	1.273
Outros passivos circulantes	4.323	(617)
<b>Variações Passivo Não Circulante</b>	<b>(200)</b>	<b>895</b>
Encargos Setoriais	(2)	-
Obrigações Especiais	(198)	895
<b>Caixa gerado (utilizado) nas atividades operacionais</b>	<b>(15.451)</b>	<b>(1.218)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aumento Investimentos Imobilizado e Intangível	(17.953)	(18.386)
<b>Caixa gerado (utilizado) nas atividades de investimento</b>	<b>(17.953)</b>	<b>(18.386)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Aumento de Capital Social	2	2
Redução de Capital Social	(9)	(9)
Captação de empréstimos e financiamentos	39.237	21.300
Pagamento de empréstimos e financiamentos	(10.129)	298
<b>Caixa gerado (utilizado) nas atividades de financiamento</b>	<b>29.101</b>	<b>21.591</b>
<b>Caixa Líquido Gerado no Exercício</b>	<b>(4.303)</b>	<b>1.987</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa no início do exercício	13.918	11.931
Caixa e Equivalentes de Caixa no final do exercício	9.615	13.918
<b>Caixa Líquido Gerado no Exercício</b>	<b>(4.303)</b>	<b>1.987</b>

João Alderi do Prado  
 Presidente  
 CPF 522.657.300-68

Adelar Rigoni  
 Contador - CRC/RS 30.519/O  
 CPF 150.440.410-68

Balanco DRE DRA DMPL Fluxo Regulatório - 2025 pdf  
Código do documento 69dfd2dd-fe1a-43e6-ada9-65626e03c019



### Assinaturas



JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068

Certificado Digital

alderi@creral.com.br

Assinou



ADELAR RIGONI:15044041068

Certificado Digital

adelar@escritoriorigoni.com.br

Assinou

### Eventos do documento

#### 30 Apr 2026, 20:41:22

Documento 69dfd2dd-fe1a-43e6-ada9-65626e03c019 **criado** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email:controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:41:22-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:43:24

Assinaturas **iniciadas** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email: controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:43:24-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:45:59

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - ADELAR RIGONI:15044041068 **Assinou** Email: adelar@escritoriorigoni.com.br. IP: 189.7.214.26 (bd07d61a.virtua.com.br porta: 8062). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=ADELAR RIGONI:15044041068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:45:59-03:00

#### 30 Apr 2026, 20:53:12

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068 **Assinou** Email: alderi@creral.com.br. IP: 131.100.154.41 (154-100-131-41.bcnet.com.br porta: 4430). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:53:12-03:00

### Hash do documento original

(SHA256):3fae48fc343113ff241a083d06bc999c272a1fa3a3ce124c7c50628c041a7477

(SHA512):9939eb7c8e98ea9ef5469c4c617bebcd48822a72b65c2b5628582d174fb7bb74be841bd94a263cc938418ce755b99cdd0b9fd12985588c123e5f9399def3abd



8 páginas - Datas e horários baseados em Brasília, Brasil  
**Sincronizado com o NTP.br e Observatório Nacional (ON)**  
Certificado de assinaturas gerado em 30 de April de 2026, 21:00:16



---

Esse log pertence **única e exclusivamente** aos documentos de HASH acima

---



Esse documento está assinado e certificado pela D4Sign

**Integridade certificada no padrão ICP-BRASIL**

Assinaturas eletrônicas e físicas têm igual validade legal, conforme **MP 2.200-2/2001** e **Lei 14.063/2020**.

---



**CRERAL**  
*Energia para melhorar a vida*



# **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2025 REGULATÓRIO**

## Distribuição

A CRERAL - Cooperativa Regional de Eletrificação Rural do Alto Uruguai, foi fundada no dia 23 de julho de 1969. A sede está localizada na cidade de Erechim/RS. Atualmente está presente em 37 municípios, sendo que distribui energia em 03 sedes municipais na totalidade (Floriano Peixoto, Gramado dos Loureiros e Santo Expedito do Sul) e parte da área urbana de oito municípios (Cruzaltense, Estação, Erval Grande, Getúlio Vargas, Machadinho, Nonoai, Sananduva e Trindade do Sul). A partir de 2010 a Crerál se tornou uma permissionária de serviço público regulada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

## Consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro foi de 8.093 crescimento de 1,02 % em relação ao ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2024	2025	%
Residencial	2.895	3.055	5,53
Industrial	50	49	-0,20
Comercial	362	376	3,87
Rural	4.548	4.453	-2,09
Outros	156	160	2,56
<b>Total</b>	<b>8.011</b>	<b>8.093</b>	<b>1,02</b>

Fonte: Faturamento

## Comportamento do mercado

A distribuição de energia no período de janeiro a dezembro de 2025 foi de 106,8 GWh. O volume comercializado representa um crescimento de 12,35% em relação ao mesmo período do ano anterior. A classe industrial consumiu 58,15% do total, seguido da classe rural com 27,28%, residencial com 6,65%, comercial com 5,81% e poder público com 2,11%.

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

Mercado Atendido - GWh	2021	2022	2023	2024	2025
<b>Energia Faturada</b>	<b>74,04</b>	<b>77,4</b>	<b>89,78</b>	<b>95,05</b>	<b>106,79</b>
Fornecimento	74,04	77,4	89,78	95,05	106,79
Residencial	4,1	5,3	6,1	6,6	7,1
Comercial	3,92	4,18	4,4	5,2	6,1
Industrial	38,5	40,79	51,79	53,64	62,15
Rural	25,71	25,16	25,36	27,39	29,13
Poderes Públicos	0,68	0,74	0,75	0,89	1,02
Iluminação Pública	0,88	0,91	1,05	1,02	0,98
Serviço Público	0,22	0,23	0,21	0,26	0,24
Suprimento p/ agentes de distribuição	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>000</b>	<b>000</b>	<b>000</b>	<b>000</b>	<b>000</b>
Consumidores Livres/Dist./Ger.	000	000	000	000	000
Consumidores Rede Básica	000	000	000	000	000
<b>Total</b>	<b>74,04</b>	<b>77,4</b>	<b>89,78</b>	<b>95,05</b>	<b>106,79</b>
<b>Variação</b>	<b>3,48%</b>	<b>4,53%</b>	<b>15,99%</b>	<b>5,87%</b>	<b>12,35%</b>

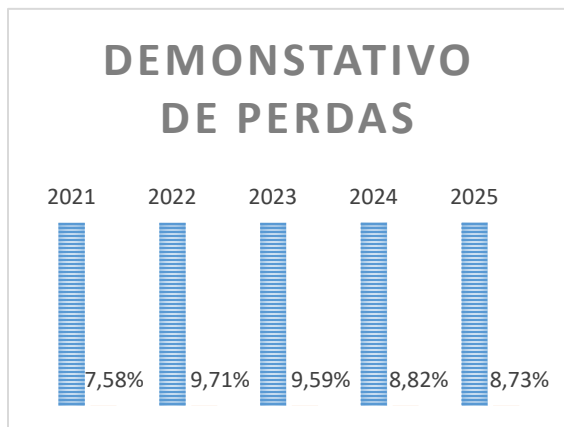
Fonte: Regulamentação

As perdas totais sobre a energia requerida tiveram diminuição em relação ao ano anterior passando de 8,82% para 8,73%. Esta diferença é inerente ao sistema distribuição majoritariamente rural.

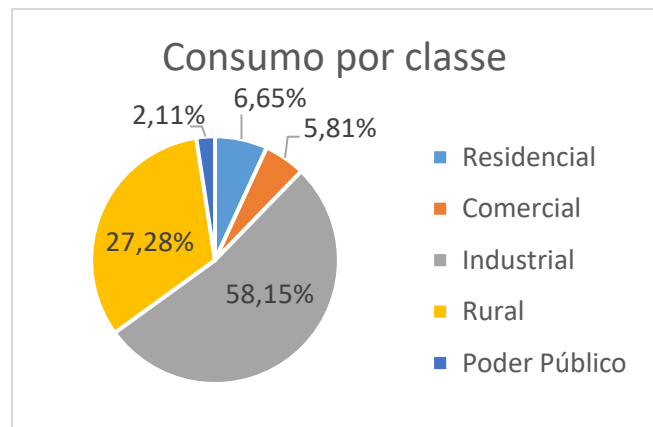
### BALANÇO ENERGÉTICO

Energia Requerida - GWh	2021	2022	2023	2024	2025
Venda de Energia	74,04	77,4	89,78	94,5	63,71
- Fornecimento	74,04	77,4	89,78	94,5	63,71
- Suprimento p/ agentes de distribuição	000	000	000	000	000
Consumidores Livres/Dist./Ger.	000	000	000	000	000
Consumidores Rede Básica	000	000	000	000	000
<b>Mercado Atendido</b>	<b>74,04</b>	<b>77,4</b>	<b>89,78</b>	<b>94,5</b>	<b>63,71</b>
Perdas na Rede Básica	000	000	000	000	000
Perdas na Distribuição	2,62	4,09	5,43	4,66	5,00
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>2,62</b>	<b>4,09</b>	<b>5,43</b>	<b>4,66</b>	<b>5,00</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>7,58%</b>	<b>9,71%</b>	<b>9,59%</b>	<b>8,82%</b>	<b>8,73%</b>
<b>Total</b>	<b>76,66</b>	<b>81,49</b>	<b>95,21</b>	<b>99,12</b>	<b>68,71</b>

Fonte: Regulamentação



Fonte: Faturamento



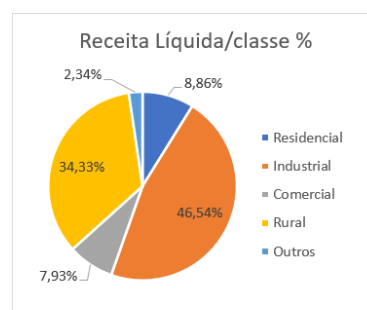
Fonte: Faturamento

### Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R\$ 64.700.043,22 conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ mi			
Classe	2024	2025	%
Residencial	4.688	5.737	22,38
Industrial	31.506	30.108	-4,44
Comercial	4.053	5.129	26,54
Rural	18.210	22.212	21,98
Outros	1.300	1.514	16,46
<b>Total</b>	<b>59.757</b>	<b>64.700</b>	<b>8,27</b>

DADOS: RELATÓRIO BMEAD (CONS. DEMANDA REATIVA - BANDEIRA)



Fonte: Faturamento

## Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica teve reajuste a partir de julho de 2025. Na Resolução Homologatória da ANEEL no 3.500/2025, o Índice de Reajuste Tarifário – IRT teve efeito médio geral de 10,92%

A seguir a demonstrações tarifárias por classe de consumo em R\$/MWh.

Classe	Tarifa média de fornecimento em
Residencial	R\$ 920,66
Industrial	R\$ 920,66
Comercial	R\$ 920,66
Rural	R\$ 920,66
Outros	R\$ 506,36

Fonte: Resolução Homologatória 3.500/2025

Processo tarifário	DRA (R\$)	DRP (R\$)	Variação	Participação no processo tarifário	Participação na Receita
<b>ENCARGOS SETORIAIS</b>	11.578.297,54	15.744.994,36	35,99%	5,42%	19,66%
Taxa de Fisc. de Serviços de E.E. – TFSEE	144.553,33	148.832,66	2,96%	0,01%	0,19%
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	8.248.454,49	10.367.123,21	25,69%	2,76%	12,94%
CDE Eletrobras	291.179,05	60.440,82	-79,24%	0,30%	-0,08%
CDE GD	638.739,00	1.764.311,00	176,22%	1,46%	2,20%
CDE Escassez Hídrica	289.364,67	301.973,13	4,36%	0,02%	0,38%
ESS/EER/ERCAP	1.423.859,87	1.879.479,71	32,00%	0,59%	2,35%
PROINFA	1.124.505,23	1.343.715,47	19,49%	0,29%	1,68%
<b>ENERGIA COMPRADA</b>	17.129.986,90	18.251.315,10	6,55%	1,46%	22,78%
Energia	17.129.986,90	18.251.315,10	6,55%	1,46%	22,78%
<b>TRANSPORTE DE ENERGIA</b>	13.646.347,60	11.788.432,42	-13,61%	-2,42%	14,72%
Uso do sistema de distribuição	13.646.347,60	11.788.432,42	-13,61%	-2,42%	14,72%
<b>Total de Parcela A</b>	42.354.632,04	45.784.741,88	8,10%	4,46%	57,16%
<b>Total de Parcela B</b>	34.534.727,97	34.320.131,91	-0,62%	-0,28%	42,84%
<b>Variação econômica</b>				<b>4,18%</b>	
<b>COMPONENTES FINANCEIROS</b>				Participação	
Repasse de PIS COFINS		753.335,58		0,98%	
Neutralidade Encargos Setoriais		(788.819,08)		-1,03%	
Compensação DIC FIC		(121.345,22)		-0,16%	
Subvenção CDE		(8.195.961,51)		-10,66%	
Financeiros associados à REN 1000/2021		(10.109,74)		-0,01%	
Financeiro CDE Eletrobras		(37.032,22)		-0,05%	
Arrecadação de encargo CDE Escassez Hídrica dos consumidores		(27.247,50)		-0,04%	
Quitação conta Escassez TE		(301.973,13)		-0,39%	
Reversão Pgto Conta Escassez		(311.249,25)		-0,40%	
CVE - Energia		1.773.691,39		2,31%	
CVE - Encargos		67.362,69		0,09%	
Sobrecontratação/Exposição de Energia		1.448.214,72		1,88%	
Reversão de Risco Hidrológico		(1.120.438,16)		-1,46%	
Previsão de Risco Hidrológico		1.286.364,40		1,67%	
<b>Total Financeiros</b>		<b>(5.585.207)</b>		<b>-7,26%</b>	
<b>Variação econômica e financeira</b>				<b>-3,08%</b>	
<b>Retirada dos componentes financeiros relativos ao processo anterior</b>				<b>14,00%</b>	
<b>Efeito médio a ser percebido pelos Consumidores</b>				<b>10,92%</b>	

Fonte: Nota Técnica nº 162/2024-STR/ANEEL

## Indicadores de qualidade

A qualidade no fornecimento é medida pelos indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica que 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 abaixo:

Ano	DEC Horas	FEC Interrupções
2021	17,40	13,40
2022	17,71	10,38
2023	22,87	11,45
2024	27,88	13,85
2025	28,24	12,29

Fonte:  
Regulamentação

## Atendimento ao consumidor

A inauguração do novo Centro de Operações Integradas (COI) reunindo a direção e funcionários fez parte das comemorações dos 55 anos de fundação da cooperativa. A nova estrutura compreende um prédio moderno, com 446 m<sup>2</sup> e um pavilhão de 620 m<sup>2</sup> do almoxarifado. da distribuição e geração. O local abriga a engenharia de redes, teleatendimento, segurança do trabalho e as equipes de construção de redes e manutenção.

A primeira subestação de energia da Crerál localizada em Entre Rios do Sul foi inaugurada no dia 18/02, com presença de associados, lideranças, funcionários e convidados. A subestação Crerál-Entre Rios tem potência de 15/18.75 MVA e vai atender 1200 associados da região que inclui também os municípios de Trindade do Sul, Gramado dos Loureiros, Nonoai e Benjamin Constant do Sul.

Após a entrada em operação da SE de Entre Rios, começou a construção da SE Sananduva que vai atender associados de nove municípios. A subestação com potência de 9,375 MVA está localizada em local estratégico para alimentação pelo Sistema Interligado Nacional (SIM) e facilitará o escoamento da energia para as redes de distribuição da cooperativa.

A transformação de redes monofásicas em trifásicas alcançou 33 km ao longo do ano. Foram construídos novos trechos nos municípios de Sananduva, Centenários, Carlos Gomes, Floriano Peixoto e Entre Rios do Sul. Além de reforçar o sistema elétrico também foram interligadas as redes de Floriano Peixoto a Sananduva e Entre Rios do Sul a região de Nonoai.

Equipamentos de proteção e segurança no fornecimento de energia foram instalados ao longo das redes. Entraram em operação dois novos rebaixadores de energia em Entre Rios do Sul e Trindade



do Sul. E também foram instalados reguladores de tensão e religadores automáticos em Floriano Peixoto e Erval Grande.

Com a instalação do rebaixador de Trindade do Sul foi possível interligar também Gramado dos Loureiros e Nonoai desde a subestação de Entre Rios do Sul. O novo alimentador irá atender os associados até a área urbana de Gramado dos Loureiros, dessa forma a rede da região ficará alimentada por dois sistemas, aliviando a pressão de sobrecarga, mas em casos excepcionais, ambos podem atender toda a rede.

Já prevendo a entrada em operação da subestação Sananduva, foram adquiridos 100 km de cabos e 236 postes para construção dos alimentadores a partir da nova subestação. Serão quatro alimentadores para interligar com as redes Coohasa, Ouro Verde, Boa Vista e Vila Paraíso.

Foi adicionado à frota um novo caminhão para a construção de redes e serviços emergenciais equipado com guindaste, carroceria e cabine suplementar para cinco pessoas. No serviço de manutenção foram adquiridas três camionetes Toyota Hilux a serem alocadas em Erechim, Nonoai e Getúlio Vargas. serviços emergenciais.

Durante o ano fatores externos atingiram as redes da cooperativa. Diversos incidentes com máquinas batendo em postes e derrubada de árvores sobre as redes foram registrados. O fator climático também atingiu as redes diversas vezes no ano em todas as regiões com queda de postes, rompimentos de cabos e queima de transformadores.

A cooperativa começou um trabalho de divulgação e orientação aos associados para os cuidados com o manuseio de máquinas próximo das redes nos campos e a informação sobre árvores com risco de quedas e próximas das redes.

Foi assinado com o governo do Estado o contrato de adesão à quinta etapa do programa Energia Forte no Campo. A cooperativa projeta para esta etapa a construção e modernização de 25 km de rede trifásicas.

### **Gestão pela qualidade total**

Através de uma auditoria externa foi realizada a revisão anual da certificação da ISO 9001 com base no escopo da permissão em vigor com a Aneel. A certificadora TÜV Nord Brasil aprovou por mais um ano o desempenho da cooperativa no padrão de qualidade.

Com apoio do SESCOOP a cooperativa recebeu profissionais de diversas cooperativas do Sistema Fecoergs para um curso de RIC de BT (Regulamentação das Instalações Internas de Baixa Tensão). O curso teve duração de quatro dias e contou com presença de representantes das CREAL, CERFOX, CERTHIL e CRELUZ.



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

Em 2025, o lucro líquido foi de R\$ 10,9 milhões, contra R\$ 4,49 milhões em 2024, um acréscimo de 142,7%. A receita operacional líquida atingiu R\$ 53,68 milhões, enquanto em 2024 situou-se em R\$ 54,58 milhões. Essa redução de 1,65% é reflexo da variação dos componentes tarifários em relação ao ano anterior.

As despesas operacionais totalizaram em 2025 R\$ 57,13 milhões, redução de 5,68% em relação à 2024. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 15,45% contra 7,17% em 2024.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 18,53 milhões, 135,7% acima do apurado em 2024, que foi de R\$ 7,86 milhões.

**Investimentos:** Em 2025, os investimentos da Cooperativa, importaram em R\$ 27,47 milhões, 549,2% superior em relação a 2024, dos quais R\$ 9,85 milhões foram realizados em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição. Destaque também para a Subestação Rebaixadora em Entre Rios do Sul no montante de R\$ 13,36 milhões. Do mesmo modo, as desativações totalizaram R\$ 2,14 milhões em 2025 e R\$ 1,87 milhões em 2024.

## **Segurança do Trabalho**

Com a colaboração de profissionais da Unimed Erechim e do Sicredi Uniestados, os colegas da Crerall participaram da SIPAT (Semana Interna de Prevenção de Acidente de Trabalho) recebendo orientações sobre alimentação saudável e educação financeira. O encerramento da SIPAT Crerall aconteceu com uma palestra sobre saúde mental e atividades que remetem ao dia-a-dia de trabalho com temas que refletem sobre o companheirismo, a união e a solidariedade.

Profissionais e especialistas de cada área foram convidados para palestrar nas campanhas: Setembro Amarelo de prevenção ao suicídio, Outubro Rosa com orientações às mulheres sobre a prevenção ao câncer de mama e Novembro Azul voltado aos homens para a prevenção ao câncer de próstata.

## **Responsabilidade social:**

A Crerall de Erechim marcou presença na COP30, integrando o painel Cooperativas e Descarbonização: protagonismo na transição energética justa. A cooperativa foi representada pelo presidente João Alderi do Prado Sananduva que durante alguns fins de semana trabalharam na limpeza das casas de famílias e comunidades atingidas pelas águas do rio Taquari.

Alunos do 9º ano do Colégio Aplicação da UFSC de Florianópolis estiveram no mês de agosto visitando a Crerall. A atividade pedagógica contou com a presença de professores e 80 alunos que vieram conhecer a cooperativa e o trabalho com os associados em especial a classe rural, além dos projetos de geração de energia. A visita faz parte do projeto Pés na Estrada do Conhecimento.

Um temporal de granizo atingiu a cidade de Erechim, em 22 de novembro. Milhares de casas e prédios foram atingidos. A Crerall auxiliou a comunidade na cobertura de telhados, em especial de escolas e prédios públicos. Em parceria com a associação dos funcionários da Crerall foi providenciada a compra e o transporte de telhas para os funcionários que tiveram suas casas atingidas.

## Agradecimentos

Nosso plano de trabalho de trabalho apresentado aos associados e aprovado por eles em assembleia geral foi aplicado conforme o previsto. Começamos o ano entregando os investimentos que havíamos começado no ano anterior. O grande marco de 2025 foi a entrada em operação de nossa primeira subestação, Crerál-Entre Rios, uma demonstração do esforço conjunto na prestação de um serviço que garanta a satisfação de todos os envolvidos com a cooperativa.

Começamos a construção de nossa segunda subestação, no município de Sananduva, a qual pretendemos colocar em operação ainda no primeiro semestre de 2026 juntamente com todos os alimentadores saindo da subestação.

Nas redes podemos destacar a construção de 34 km de trifásicas envolvendo a modernização de alimentadores e a adição de fases em regiões onde temos constatado o crescimento de investimentos dos associados e o aumento na demanda por energia.

Na medida em que focamos naquilo que nos é demandado temos aproveitados também para acelerar os investimentos onde encontramos dificuldade no recebimento de nosso supridora, em especial na região de Nonoai onde também a supridora tem problemas crônicos. Assim, começamos a construção de anéis em que podemos interligar os alimentadores em caso de falha no suprimento. O mesmo também ocorrendo em Santo Expedito do Sul onde já solicitamos um novo ponto de recebimento para reduzir as interrupções por problemas alheios a nossa vontade.

Na comercialização de energia a migração para o mercado livre impactou nossa venda direta de energia, mas, no geral tivemos um crescimento de 12,35% alcançado um novo recorde em se tratando de volume de energia.

Em relação ao atendimento colocamos em funcionamento o centro de operações integradas, renovamos parte da nossa frota de veículos de manutenção e adicionamos um novo caminhão na construção de redes, além da instalação de equipamentos que tornam as redes mais seguras, do ponto de vista de fornecimento.

Alcançamos resultados importantes, com atendimento e serviço de qualidade procurando satisfazer as necessidades de nossos associados. Reconhecemos que para alcançar esses resultados trabalhamos em coletivo, pois contamos com muitas pessoas: direção, funcionários, conselheiros e líderes da cooperativa.

Agradecemos a todos que não mediram esforços e se dedicaram para manter a Crerál mais um ano no melhor caminho de sempre atender o seu propósito.

Erechim, 27 de abril de 2026.

A Administração



João Alderi do Prado

Presidente

**Crerál – Cooperativa Regional de Eletrificação Rural do Alto Uruguai**

**CNPJ 89.435.598/0001-55**

**Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**

**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 pela Cooperativa é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com os contratos de concessão de distribuição, essa Permissionária 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 – denominado “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 Cooperativa, a fim de determinar o ajuste da inflação, 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 buscando o equilíbrio econômico-financeiro dos negócios.

**2) Elaboração e Apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**

A administração da Cooperativa autorizou a elaboração e conclusão das demonstrações contábeis em 27/02/2026, considerando eventos subsequentes ocorridos até esta data.

As Demonstrações Contábeis são apresentadas em milhares de Reais (R\$ 1.000,00), sendo esta sua moeda funcional, e foi auditado pela empresa de auditoria independente Martinelli Auditores.

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações Contábeis Societárias da Permissionária. Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as normas, procedimentos e diretrizes emitidas pelo Órgão Regulador e estabelecidos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE conforme previsto na Resolução Normativa nº 605/2014 e posteriores.

### **3) Principais Práticas Contábeis Regulatórias**

As práticas contábeis regulatórias utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

#### **Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação. 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 resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

#### **Intangível**

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

#### **Reservas de Reavaliação Compulsória**

É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados. A reavaliação compulsória é estabelecida pela Aneel e foi registrada nos montantes homologados no processo nº 48500.000574/2014-87 de revisão tarifária.

### **4) Consumidores, Concessionárias e Permissionárias**

Os saldos das contas a receber estão classificados por classe de consumo. Das faturas em aberto, 43% estavam vencidos na data.

Consumidores	RS 1.000,00				
	Faturas em aberto	Provisão para créditos de liquidação duvidosa		Saldos	
	31/12/2025	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Residencial	1399	(551)	(406)	848	663
Industrial	434	(46)	(46)	388	3.532
Comercial	645	(16)	(8)	629	402
Rural	3.395	(839)	(658)	2.556	1895
Poder Público	128	(20)	(20)	108	79
Iluminação Pública	62	(2)	(2)	60	46
Serviço Público	7	-	-	7	35
Outros créditos	222	(11)	(10)	211	59
(-)Arrecadação em processo de classificação	(6)	-	-	(6)	(6)
<b>Total</b>	<b>6.286</b>	<b>(1.485)</b>	<b>(1.150)</b>	<b>4.801</b>	<b>6.705</b>
<b>Concessionárias e Permissionárias</b>					
Tusd	3087	-	-	3087	42
<b>Total</b>	<b>3.087</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.087</b>	<b>42</b>

A provisão para créditos de liquidação duvidosa está reconhecida pelo total dos créditos analisados pelos seguintes critérios previstos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico:

- Consumidores residenciais vencidos a mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais vencidos a mais de 180 dias; e
- Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos e outros, vencidos a mais de 360 dias.

## 5) Imobilizado

A composição do ativo imobilizado, observados os regramentos da Resolução nº 367/2009 e posteriores, é a que segue:

RS 1.000,00													
<b>Imobilizado</b>	<b>Vlr Original em 31/12/2024</b>	<b>Adições (A)</b>	<b>Baixas (B)</b>	<b>Transfe-rências (C)</b>	<b>Reavali-ação</b>	<b>Vlr Original em 31/12/2025</b>	<b>Adições Líq. = (A)-(B)+(C)</b>	<b>Deprec. Acum.</b>	<b>Vlr Residual em 31/12/2025</b>	<b>Vlr Residual em 31/12/2024</b>	<b>Obrig. Espec. Bruta</b>	<b>Amort. Acum.</b>	<b>Obrig. Espec. líquida</b>
<b>Em Serviço</b>													
<b>Distribuição</b>													
Terrenos	-	618	-	-	-	618	618	-	618	-	-	-	-
Edificações, Obras civis e Benfeitorias	58	6.210	-	-	-	6.268	6.210	(113)	6.155	6	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	59.403	19.645	(2.112)	-	-	76.936	17.533	(27.765)	49.171	32.725	736	(19)	717
Veículos	2.605	772	-	-	-	3.377	772	(1.777)	1.600	1.108	-	-	-
Móveis e Utensílios	96	-	(5)	-	-	91	(5)	(54)	37	45	-	-	-
<b>Administração</b>													
Máquinas e Equipamentos	1.859	218	(25)	-	-	2.052	193	(1.087)	965	933	46	(46)	-
Veículos	772	-	-	-	-	772	-	(608)	164	249	-	-	-
Móveis e Utensílios	237	-	(5)	-	-	232	(5)	(113)	119	131	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>65.030</b>	<b>27.463</b>	<b>(2.147)</b>			<b>90.346</b>	<b>25.316</b>	<b>(31.517)</b>	<b>58.829</b>	<b>35.197</b>	<b>782</b>	<b>(65)</b>	<b>717</b>
<b>Em Curso</b>													
<b>Distribuição</b>													
Máquinas e Equipamentos	3.568	20.614	(21.465)	-	-	2.717	(851)	-	2.717	3.568	21	-	21
Outros	19.566	23.652	(28.531)	-	-	14.687	(4.879)	-	14.687	19.566	-	-	-
<b>Administração</b>													
Máquinas e Equipamentos	-	233	(233)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>23.134</b>	<b>44.499</b>	<b>(50.229)</b>			<b>17.404</b>	<b>(5.730)</b>		<b>17.404</b>	<b>23.134</b>	<b>21</b>		<b>21</b>
<b>Total</b>	<b>88.164</b>	<b>71.962</b>	<b>(52.376)</b>			<b>107.750</b>	<b>19.586</b>	<b>(31.517)</b>	<b>76.233</b>	<b>58.331</b>	<b>803</b>	<b>(65)</b>	<b>738</b>

	RS 1.000,00			
	2025			2024
	Original	Depreciação acumulada	Valor Residual	Valor Residual
<b>Em Serviço</b>				
<b>Distribuição</b>				
Terrenos	618	-	618	-
Edificações, Obras civis e Benfeitorias	6.268	(113)	6.155	6
Máquinas e Equipamentos	76.936	(27.765)	49.171	32.725
Veículos	3.377	(1.777)	1.600	1.108
Móveis e Utensílios	91	(54)	37	45
<b>Administração</b>				
Máquinas e Equipamentos	2.052	(1.087)	965	933
Veículos	772	(608)	164	249
Móveis e Utensílios	232	(113)	119	131
<b>Subtotal</b>	<b>90.346</b>	<b>(31.517)</b>	<b>58.829</b>	<b>35.197</b>
<b>Em curso</b>				
<b>Distribuição</b>				
Máquinas e Equipamentos	2.717	-	2.717	3.568
Outros	14.687	-	14.687	19.566
<b>Subtotal</b>	<b>17.404</b>	<b>-</b>	<b>17.404</b>	<b>23.134</b>
<b>Total</b>	<b>107.750</b>	<b>(31.517)</b>	<b>76.233</b>	<b>58.331</b>

#### a) Redução ao Valor Recuperável – Impairment

A Administração entende ter direito contratual assegurado no que diz respeito à indenização dos bens vinculados ao final da permissão de serviço público, admitindo, por hora, e até que se edite regulamentação sobre o tema, a valorização dessa indenização pelo valor residual dos bens. Diante dessa premissa, a Cooperativa não constituiu provisão para *Impairment*.

#### 6) Intangível

Na contabilidade societária, o valor do intangível corresponde à parcela dos bens e instalações vinculados à permissão, que será amortizada ao longo do correspondente contrato. Na contabilidade regulatória, o intangível é considerado um grupo do ativo não circulante e os valores registrados no mesmo correspondem aos direitos sobre softwares e áreas de servidão.

Intangível	RS 1.000,00									
	Vlr Original em 31/12/2024	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava-lliação	Vlr Original em 31/12/2025	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amort. Acum.	Vlr Residual em 31/12/2025	Vlr Residual em 31/12/2024
<b>Em Serviço</b>										
<b>Administração</b>										
Softwares	365	5	-	-	-	370	5	(318)	52	71
<b>Total</b>	<b>365</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>370</b>	<b>5</b>	<b>(318)</b>	<b>52</b>	<b>71</b>

	R\$ 1.000,00			
	2025			2024
	Original	Amortização acumulada	Valor Residual	Valor Residual
Em Serviço				
Administração				
Softwares	370	(318)	52	71
	<b>370</b>	<b>(318)</b>	<b>52</b>	<b>71</b>

### 7) Reservas de Reavaliação

Em 20 de junho de 2014, a Cooperativa passou pelo Primeiro Ciclo de Revisão Tarifária Periódica através do processo nº 48500.000574/2014-87. Onde foi estabelecido o Valor Novo de Reposição (VNR) ao ativo imobilizado em serviço (AIS) base 31/12/2013. Esta reavaliação regulatória compulsória e com as baixas no ativo imobilizado compõe o saldo da conta Reavaliação Regulatória Compulsória.

### 8) Depreciação

A origem da diferença entre os saldos da regulatória e da societária está no registro das despesas com depreciações provenientes dos bens e instalações que sofreram reavaliação.

	R\$ 1.000,00	
	2025	2024
<b>Distribuição</b>		
Depreciação	(1.829)	(1.670)
Depreciação reavaliação	(746)	(778)
<b>Subtotal</b>	<b>(2.575)</b>	<b>(2.448)</b>
<b>Administração</b>		
Depreciação	(354)	(301)
Depreciação reavaliação	(1)	(1)
<b>Subtotal</b>	<b>(355)</b>	<b>(302)</b>
<b>Total</b>	<b>(2.930)</b>	<b>(2.750)</b>

### 9) Conciliação do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário

Para fins estatutários, a Cooperativa seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Cooperativa seguiu a regulamentação regulatória, determinada pela Aneel. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societária e regulatória, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

Nesse contexto, seguem os demonstrativos de Balanço Patrimonial e de Resultado do Exercício de ambas as práticas com os devidos ajustes.

		R\$ 1.000,00					
		2025			2024		
Balanço Patrimonial	NE	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativo</b>							
<b>Circulante</b>		<b>55.347</b>	-	<b>55.347</b>	<b>33.114</b>	-	<b>33.114</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa		9.615	-	9.615	13.918	-	13.918
Consumidores		4.801	-	4.801	6.705	-	6.705
Concessionárias e Permissionárias		3.087	-	3.087	42	-	42
Serviços em Curso		131	-	131	38	-	38
Tributos Compensáveis		1.651	-	1.651	845	-	845
Depósitos Judiciais		-	-	-	-	-	-
Almoxarifado Operacional		4	-	4	82	-	82
Regulatórios		3.603	-	3.603	2.954	-	2.954
Despesas pagas antecipadamente		373	-	373	398	-	398
Valores a Receber		32.082	-	32.082	8.132	-	8.132
<b>Não Circulante</b>		<b>81.464</b>	<b>(7.585)</b>	<b>73.879</b>	<b>64.924</b>	<b>(8.658)</b>	<b>56.266</b>
Tributos Compensáveis		1.788	-	1.788	1.492	-	1.492
Valores a Receber		798	-	798	798	-	798
Investimentos		2.593	-	2.593	4.232	-	4.232
Imobilizado em Serviço	a	58.829	(58.829)	-	35.197	(35.197)	-
Imobilizado em Curso		17.404	(17.404)	-	23.134	(23.134)	-
Intangível em Serviço	b	52	51.244	51.296	71	26.539	26.610
Intangível em Curso		-	17.404	17.404	-	23.134	23.134
<b>Total</b>		<b>136.811</b>	<b>(7.585)</b>	<b>129.226</b>	<b>98.038</b>	<b>(8.658)</b>	<b>89.380</b>
<b>Passivo</b>							
<b>Circulante</b>		<b>23.470</b>	-	<b>23.470</b>	<b>16.029</b>	-	<b>16.029</b>
Fornecedores		3.478	-	3.478	5.135	-	5.135
Obrigações Trabalhistas		1.377	-	1.377	1.218	-	1.218
Tributos, Impostos e Contribuições Sociais		518	-	518	525	-	525
Empréstimos e Financiamentos		8.698	-	8.698	3.230	-	3.230
Encargos Setoriais		1.023	-	1.023	1.868	-	1.868
Regulatórios		3.446	-	3.446	2.830	-	2.830
Outros		4.930	-	4.930	1.223	-	1.223
<b>Não Circulante</b>		<b>42.762</b>	-	<b>42.762</b>	<b>19.322</b>	-	<b>19.322</b>
Empréstimos e Financiamentos		42.024	-	42.024	18.384	-	18.384
Encargos Setoriais		-	-	-	2	-	2
Obrigações vinculadas		738	-	738	936	-	936
Outros		-	-	-	-	-	-
<b>Patrimônio Líquido</b>	c	<b>70.579</b>	<b>(7.585)</b>	<b>62.994</b>	<b>62.687</b>	<b>(8.658)</b>	<b>54.029</b>
Capital Social		4.761	-	4.761	4.456	-	4.456
Reservas de Capital		6.848	-	6.848	6.848	-	6.848
Reservas de Reavaliação		18.800	(18.800)	-	19.126	(19.126)	-
Reservas de Sobras		27.661	2.424	30.085	21.634	1.644	23.278
Sobras ou Perdas Acumuladas		12.509	8.791	21.300	10.623	8.824	19.447
<b>Total</b>		<b>136.811</b>	<b>(7.585)</b>	<b>129.226</b>	<b>98.038</b>	<b>(8.658)</b>	<b>89.380</b>

Demonstração das Sobras	NE	R\$ 1.000,00					
		2025			2024		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ingressos/Receita Bruta</b>		73.752	-	73.752	73.201	-	73.201
Fornecimento de energia elétrica		54.549	-	54.549	69.391	-	69.391
Outros Ingressos/Receitas Operacionais		19.203	-	19.203	3.810	-	3.810
<b>(-) Deduções dos Ingressos/Receitas</b>		<b>(20.065)</b>	-	<b>(20.065)</b>	<b>(18.612)</b>	-	<b>(18.612)</b>
Impostos Estaduais		(8.955)	-	(8.955)	(8.839)	-	(8.839)
Encargos do Fornecimento		(11.110)	-	(11.110)	(9.773)	-	(9.773)
Outros Encargos		-	-	-	-	-	-
<b>Ingressos/Receita Líquida</b>		<b>53.687</b>	-	<b>53.687</b>	<b>54.589</b>	-	<b>54.589</b>
(-) Dispêndios/Custos não gerenciáveis - Parc. "A"		(35.897)	-	(35.897)	(39.539)	-	(39.539)
<b>Sobra/Lucro Bruto</b>		<b>17.790</b>	-	<b>17.790</b>	<b>15.050</b>	-	<b>15.050</b>
(-) Dispêndios/Despesas gerenciáveis - Parc. "B"		(21.233)	747	(20.486)	(21.032)	779	(20.253)
(-) Outras Despesas Operacionais		(556)	-	(556)	(330)	-	(330)
(+) Outras Receitas Operacionais		19.606	-	19.606	11.423	-	11.423
Ato Cooperado		19.573	-	19.573	11.391	-	11.391
Ato Não Cooperado		36	-	36	35	-	35
(-) Provisão Pis/Cofins – Ato Não Cooperado		(3)	-	(-)	(3)	-	(3)
<b>Resultado das Operações</b>		<b>15.607</b>	<b>747</b>	<b>16.354</b>	<b>5.111</b>	<b>779</b>	<b>5.890</b>
(+) Encargos financeiros líquidos		(4.692)	-	(4.692)	(608)	-	(608)
<b>Sobras/Lucros antes do IRPJ/CSLL</b>		<b>10.915</b>	<b>747</b>	<b>11.662</b>	<b>4.503</b>	<b>779</b>	<b>5.282</b>
Provisão p/IRPJ e CSLL		(8)	-	(8)	(8)	-	(8)
<b>Sobras/Lucros antes das destinações</b>		<b>10.907</b>	<b>747</b>	<b>11.654</b>	<b>4.495</b>	<b>779</b>	<b>5.274</b>
Fundo de Reserva – 10%		(1.166)	-	(1.166)	(528)	-	(528)
Fundo de Manutenção e Expansão – 10%		(1.166)	-	(1.166)	(528)	-	(528)
Fates – 5%		(582)	-	(582)	(264)	-	(264)
<b>Sobras Líquidas a Disposição da Assembleia</b>	<b>d</b>	<b>7.993</b>	<b>747</b>	<b>8.740</b>	<b>3.175</b>	<b>779</b>	<b>3.954</b>

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e regulatória:

#### a) Imobilizado

Os ajustes são decorrentes da classificação dos bens e instalações vinculados às atividades de permissão que, na contabilidade regulatória, deve ser registrado no grupo Ativo Não Circulante – Imobilizado, enquanto que na contabilidade societária se encontra no grupo Ativo Intangível.

#### b) Intangível

Além da reclassificação entre as contas Imobilizado e Intangível, os ajustes também são decorrentes dos registros da Reavaliação Regulatória Compulsória e respectivas depreciações/amortizações.

#### c) Conciliação do Patrimônio Líquido Societário e Regulatório

O ajuste é decorrente dos seguintes registros:

	R\$ 1.000,00	
	2025	2024
<b>Saldos no início do exercício</b>	<b>62.994</b>	<b>54.029</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária x regulatória</b>	<b>7.585</b>	<b>8.658</b>
Reavaliação regulatória compulsória	20.309	21.335
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória	(12.724)	(12.677)
<b>Saldos no final do exercício</b>	<b>70.579</b>	<b>62.687</b>

Reavaliação Regulatória Compulsória: baseado na revisão tarifária e na homologação dos valores da reavaliação dos bens pela Aneel, os registros do Valor Novo de Reposição (VNR) agregado ao imobilizado e intangível, foram contabilizados em contrapartida ao Patrimônio Líquido. À medida que são baixados os bens, os valores da reavaliação vinculados a estes bens também são baixados. Por tratar-se de reavaliação de ordem regulatória, tais valores não estão registrados na contabilidade societária.

**d) Conciliação do Resultado Líquido Societário e Regulatório**

O ajuste é decorrente dos seguintes registros:

	R\$ 1.000,00	
	2025	2024
Saldos no início do exercício	8.740	3.954
Efeitos dos ajustes entre contabilidade societária x regulatória	(747)	(779)
Depreciação - Reavaliação Regulatória Compulsória	(747)	(779)
Saldos no final do exercício	7.993	3.175

Depreciação – Reavaliação Regulatória Compulsória: à medida que se registra a depreciação dos bens ativos, daqueles reavaliados pela Aneel também será efetuado o registro da depreciação correspondente à reavaliação na contabilidade regulatória.

Erechim, 29 de abril de 2026.

\_\_\_\_\_  
João Alderi do Prado  
Presidente  
CPF 522.657.300-68

\_\_\_\_\_  
Adelar Rigoni  
Contador CRC 30.519/O  
CPF 150.440.410-68

Notas Explicativas Regulatório - 2025 pdf  
Código do documento 3aa9b967-3b61-40a2-995f-ca0f4849c194



### Assinaturas



JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068

Certificado Digital  
alderi@creral.com.br  
Assinou



ADELAR RIGONI:15044041068

Certificado Digital  
adelar@escritoriorigoni.com.br  
Assinou

### Eventos do documento

**30 Apr 2026, 20:31:34**

Documento 3aa9b967-3b61-40a2-995f-ca0f4849c194 **criado** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email: controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:31:34-03:00

**30 Apr 2026, 20:33:29**

Assinaturas **iniciadas** por LUCIANA DEPAULI GIACOMELLI (59185875-13fa-49d5-ba3c-8232797b244d). Email: controladoria1@creral.com.br. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:33:29-03:00

**30 Apr 2026, 20:44:29**

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - ADELAR RIGONI:15044041068 **Assinou** Email: adelar@escritoriorigoni.com.br. IP: 189.7.214.26 (bd07d61a.virtua.com.br porta: 17282). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=ADELAR RIGONI:15044041068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:44:29-03:00

**30 Apr 2026, 20:51:10**

**ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL** - JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068 **Assinou** Email: alderi@creral.com.br. IP: 131.100.154.41 (154-100-131-41.bcnet.com.br porta: 7282). Dados do Certificado: C=BR,O=ICP-Brasil,OU=AC SAFEWEB RFB v5,CN=JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068. - DATE\_ATOM: 2026-04-30T20:51:10-03:00

### Hash do documento original

(SHA256): ea5e68a72729d665d309fc3404e3587a7b3080ff69f09caa215d067ea99be554  
(SHA512): f032483de515dfe855083b7da3919537881cc4d213f2a84c66aec2c75c02db50b7300896e0a10f1f43616cbdf0ef1f5cb9257fd0b307a761ec5efae132f014



11 páginas - Datas e horários baseados em Brasília, Brasil  
**Sincronizado com o NTP.br e Observatório Nacional (ON)**  
Certificado de assinaturas gerado em 30 de Abril de 2026, 20:59:44



---

Esse log pertence **única e exclusivamente** aos documentos de HASH acima

---



Esse documento está assinado e certificado pela **D4Sign**  
**Integridade certificada no padrão ICP-BRASIL**  
Assinaturas eletrônicas e físicas têm igual validade legal, conforme **MP 2.200-2/2001** e **Lei 14.063/2020**.

---

**CRERAL – COOPERATIVA REGIONAL DE  
ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS**  
**ENCERRADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

**RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE**  
**SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS**

Aos  
Associados e Administradores da  
**CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**  
Erechim - RS

**Opinião com ressalva**

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da **CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI** ("Empresa"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, sujeito aos efeitos do item (a), dos assuntos descritos na seção a seguir intitulado "Base para o opinião com ressalva", as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI** ("Empresa") em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

**Base para a opinião com ressalva**

- (a) Conforme evidenciado na Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (DMPL), foram efetuados ajustes pretéritos para correção de passivos referente as transações de exercícios anteriores, sem realizar a reapresentação dos saldos em 31 de dezembro de 2025, desta forma em desacordo com as práticas contábeis de correção de erro (NBC TG 23). Consequentemente, a DMPL apresenta distorção negativa de R\$ 2,62 milhões em 31 de dezembro de 2025.

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias" no nosso relatório. Somos independentes em relação à Entidade, 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 com ressalva.

**Outros assuntos**

**Demonstrações contábeis regulatórias comparativas em 31 de dezembro de 2024**

As demonstrações contábeis regulatórias referentes ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2024, apresentadas para fins comparativos, foram anteriormente auditadas por outros auditores independentes, que emitiram relatório sem ressalvas em 23 de abril de 2025.



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

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

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

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


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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas 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.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Empresa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Empresa a não mais se manter em continuidade operacional.

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

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

Porto Alegre (RS), 30 de abril de 2026.



**PAULO ALBERTO MACHADO**  
Contador CRC (SC) nº 035.797/O-8

## Anexo IV

### TERMO DE RESPONSABILIDADE

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas da Lei a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância em cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades as quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeitar-se às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como as previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Erechim, 30 de abril de 2026.

Concessionária: **CRERAL – COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**

**JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068**  
Assinado de forma digital por JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068  
Dados: 2026.04.30 15:45:05 -03'00'

João Alderi do Prado  
Presidente  
CPF 522.657.300-68

ASSINADO DIGITALMENTE  
**ADELAR RIGONI**  
A confiabilidade com a assinatura pode ser verificada em:  
[www/inep.gov.br/assinador-digital](http://www/inep.gov.br/assinador-digital)



Adelar Rigoni  
Contador - CRC/RS 30.519/O  
CPF 150.440.410-68

**RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004**

Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:

....

X - fornecer informação falsa à ANEEL;

**CÓDIGO PENAL**

Art. 171 – Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil, ou qualquer outro meio fraudulento.

Art. 299 – Omitir, em documento público ou particular, declaração que dele devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.

## **ANEXO V**

**Cópia da Carta de Representação da Administração**

Porto Alegre (RS), 30 de abril de 2026.

À

**Martinelli Auditores**  
**Avenida Senador Tarso Dutra, 605**  
**Sala 1703 Torre I (Corporate) – Petrópolis**  
**CEP 90690-405 – Porto Alegre – RS**

**Ref.: Carta da Administração**

Prezados Senhores:

Com referência a revisão das informações contidas no Relatório de Controle Patrimonial – RCP, na data base **31/12/2025**, reconhecemos que a apresentação desta carta de responsabilidade constitui-se num procedimento de auditoria requerido pelas normas de auditoria aplicáveis no Brasil, para permitir-lhes emitir relatório acerca da revisão das informações contidas no Relatório de Controle Patrimonial – RCP elaborado pela administração da , cujos exames contemplaram os registros até o período de 31 de dezembro de 2025.

Para fins de identificação, o Relatório de Controle Patrimonial - RCP examinado por Vossas Senhorias apresentam os seguintes valores básicos, em reais:

	<b>31/12/2025</b>
Valor Original Contábil – VOC	67.152.709,32
Depreciação / Amortização do Valor Original Contábil – VOC	(18.942.040,33)
Valor Original Contábil – VOC Líquido	48.210.668,99

Essas informações estão de acordo com a versão do Relatório de Controle Patrimonial – RCP que será apresentado à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e também concordarão com quaisquer publicações ou divulgações para outros fins.

Com base em nossos conhecimentos e opinião, como administradores da entidade, confirmamos as seguintes informações transmitidas a Vossas Senhorias durante sua revisão das informações contidas no Relatório de Controle Patrimonial – RCP da **CRERAL – COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**, na data base **31/12/2025**.

Na qualidade de administradores da entidade, estamos cientes de nossa responsabilidade sobre o conjunto de informações presentes no Relatório de Controle Patrimonial - RCP por nós apresentado para a revisão de Vossas Senhorias. Assim, na preparação do referido relatório, expressamos o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades as quais ficaremos sujeitos.

O Sistema de Controle Patrimonial:

1. Foi elaborado utilizando as codificações específicas apresentadas no Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, bem como observando as especificações e instruções de elaboração e envio dos Relatórios periódicos, por Contrato de Concessão, e atendendo a classificação do Plano de Contas do Setor Elétrico;
2. É especialmente voltado para bens e instalações cadastrados em contas contábeis do Sistema Patrimonial, Subsistema Ativo, Grupo Ativo Permanente, Subgrupo Ativo Imobilizado (subgrupo 132) e Intangível, conforme Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica – MCPSE;
3. Os bens e instalações em função do serviço outorgado são cadastrados e controlados por Contrato de concessão, Ordem de Imobilização - ODI, Tipo de Instalação, Centro Modular, Tipo de UC (família), UC, UAR, conta contábil e data de sua transferência (capitalização) do Ativo Imobilizado em Curso – AIC para o Ativo Imobilizado em Serviço – AIS.

Também confirmamos que:

1. Conforme art 3º da Resolução Normativa 396 de 23 de fevereiro de 2010, a Reavaliação Regulatória Compulsória deverá ser registrada contabilmente pelas concessionárias e permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica, não sendo desta forma aplicável a **CRERAL – COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI**, pois o mesmo não opera redes de distribuição.

Os efeitos de distorções não reconhecidas no Relatório de Controle Patrimonial - RCP são irrelevantes, tanto individualmente quanto agregados, para os saldos totais do Sistema de Controle Patrimonial. Além disso, não temos conhecimento de quaisquer outras distorções que não tenham sido ajustadas no Sistema de Controle Patrimonial.

As transações efetuadas no período foram devidamente registradas no Sistema de Controle Patrimonial de acordo com a legislação vigente.

Atenciosamente,

JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068  
Assinado de forma digital por JOAO ALDERI DO PRADO:52265730068  
Dados: 2026.04.30 15:43:58 -03'00'

João Alderi do Prado  
Presidente  
CPF 522.657.300-68

ASSINADO DIGITALMENTE  
ADELAR RIGONI  
A confiabilidade com a assinatura pode ser verificada em:  
<http://sigasps.gov.br/assinatura-digital>



Adelar Rigoni  
Contador - CRC/RS 30.519/O  
CPF 150.440.410-68

## **ANEXO VI**

### **Programa de Trabalho Detalhado**

Cliente: COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI  
 Data Base: 31/12/2025

**PROGRAMA DE TRABALHO DETALHADO  
 RELATÓRIO DE CONTROLE PATRIMONIAL - RCP**

Concessionária:	Data do Relatório de Controle Patrimonial:	Ref. ao Papel de Trabalho	Nome, cargo, visto e data.	Executado	Revisado
COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	31.12.2025				
<b>Referência Técnica/Regulatória</b>					
Resolução Normativa ANEEL Nº 674 de 11 de agosto de 2015, que aprova revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE instituído pela Resolução Normativa Nº 367 de 2 de junho de 2009.					
<b>Procedimentos</b>					
1 - Confrontar o Valor Original Contábil (VOC) total informado no RCP com o total da última Base de Remuneração informada e homologada pela ANEEL, acrescida das atualizações, com a finalidade de verificar se o RCP está contemplando o total do imobilizado e intangível.	2.1.1	Nome:	Marcella Borre	Paulo Machado	
		Cargo:	Gerente de Auditoria	Sócio Gerente	
		Visto:			
		Data:	30/04/2026	30/04/2026	
2 - Confrontar as informações do RCP do Valor Original Contábil - VOC por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.2	Nome:	Marcella Borre	Paulo Machado	
		Cargo:	Gerente de Auditoria	Sócio Gerente	
		Visto:			
		Data:	30/04/2026	30/04/2026	
3 - Confrontar as informações de Reavaliação Regulatória Compulsória (Diferença) por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.3	Nome:	Marcella Borre	Paulo Machado	
		Cargo:	Gerente de Auditoria	Sócio Gerente	
		Visto:			
		Data:	30/04/2026	30/04/2026	
4 - Confrontar as informações do RCP da Correção Monetária Especial por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.4	Nome:	Marcella Borre	Paulo Machado	
		Cargo:	Gerente de Auditoria	Sócio Gerente	
		Visto:			
		Data:	30/04/2026	30/04/2026	
5 - Confrontar as informações de Depreciação/Amortização do Valor Original Contábil - VOC por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.5	Nome:	Marcella Borre	Paulo Machado	
		Cargo:	Gerente de Auditoria	Sócio Gerente	
		Visto:			
		Data:	30/04/2026	30/04/2026	

Concessionária: COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	Data do Relatório de Controle Patrimonial: 31.12.2025	Ref. ao Papel de Trabalho	Nome, cargo, visto e data.	Executado	Revisado
<b>Referência Técnica/Regulatória</b>					
Resolução Normativa ANEEL Nº 674 de 11 de agosto de 2015, que aprova revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE instituído pela Resolução Normativa Nº 367 de 2 de junho de 2009.					
<b>Procedimentos</b>					
6 - Confrontar as informações de Depreciação/Amortização da Reavaliação Regulatória Compulsória (Diferença) por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.5	Nome: Cargo: Visto: Data:	Marcella Borre Gerente de Auditoria 30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente 30/04/2026	
7 - Confrontar as informações de VALOR TOTAL DA DEPRECIACÃO ACUMULADA REGULATÓRIA por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.5	Nome: Cargo: Visto: Data:	Marcella Borre Gerente de Auditoria 30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente 30/04/2026	
8 - Confrontar as informações de Bens 100% Depreciados VNR por grupo de bens com os valores/saldos do sistema de controle patrimonial.	2.1.8	Nome: Cargo: Visto: Data:	Marcella Borre Gerente de Auditoria 30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente 30/04/2026	
9 - Verificar, através da conciliação entre o Sistema de Informações Geográficas - SIG e o sistema contábil de registro patrimonial, que a quantidade total de bens elétricos cadastrados é a mesma nos dois sistemas e confere com a coluna "Quantidade" no relatório RCP, por grupo de bens.	N/A	Nome: Cargo: Visto: Data:	Marcella Borre Gerente de Auditoria 30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente 30/04/2026	
10 - Selecionar 5 tipos de Unidade de Cadastro (TUC), considerando critério de maior valor no total do imobilizado e destas selecionar 5 itens do tipo do bem (Totalizando 25 bens) e testar que a depreciação esta sendo calculada com base na taxa de depreciação estabelecida pela ANEEL.	2.1.10	Nome: Cargo: Visto: Data:	Marcella Borre Gerente de Auditoria 30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente 30/04/2026	
11) Verificar se a estrutura de controle de cada bem ou instalação está composta pelos seguintes campos: Contrato de Concessão; ODI; TI; CM; TUC; UC (A1;A2;A3;A4;A5;A6); IdUC; UAR; Conta Contábil; Data de incorporação. Campos com códigos definidos pela ANEEL: TI; CM; TUC; A1;A2; A3; A4; A5;A6. Número de dígitos numéricos: XX.XXX.XXX.XX.XX.XX.XX.XX. Número de dígitos numéricos: (2). (3). (3). (2). (2). (2). (2). (2) (conforme itens "6.2.1" a "6.2.3.1" do MCPSE). Certificar que estas informações constam do RCP e do sistema informatizado de controle do imobilizado.	2.1.12	Nome: Cargo: Visto: Data:	Marcella Borre Gerente de Auditoria 30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente 30/04/2026	

Concessionária: COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	Data do Relatório de Controle Patrimonial: 31.12.2025	Ref. ao Papel de Trabalho	Nome, cargo, visto e data.	Executado	Revisado
<b>Referência Técnica/Regulatória</b>					
Resolução Normativa ANEEL Nº 674 de 11 de agosto de 2015, que aprova revisão do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE instituído pela Resolução Normativa Nº 367 de 2 de junho de 2009.					
<b>Procedimentos</b>					
12) Com base na amostra de bens selecionados no item 10 deste programa de trabalho, verificar se o Tipo de Instalação – TI (bens e instalações) que compõem as Ordens de Imobilização – ODI estão cadastrados e classificados de acordo com a codificação proposta no item "6.6" e "6.7" do MCPSE.	2.1.12	Nome: Cargo: Visto: Data	Marcella Borre Gerente de Auditoria  30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente  30/04/2026	
13) Com base na amostra de bens selecionados no item 10 deste programa de trabalho, verificar se a classificação por tipo de UC foi feita de forma adequada, seguindo o nível de detalhamento exigido pelo Manual.	2.1.12	Nome: Cargo: Visto: Data	Marcella Borre Gerente de Auditoria  30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente  30/04/2026	
14) Com base na amostra de bens selecionados no item 10 deste programa de trabalho, verificar se o cadastro das UC's atende às duas formas propostas no item "7.1" e "7.2" do MCPSE.	2.1.12	Nome: Cargo: Visto: Data	Marcella Borre Gerente de Auditoria  30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente  30/04/2026	
15) As principais observações e constatações encontradas deverão estar incluídas no Relatório do Auditor Independente.	TUC	Nome: Cargo: Visto: Data	Marcella Borre Gerente de Auditoria  30/04/2026	Paulo Machado Sócio Gerente  30/04/2026	

Todos os passos previstos neste programa foram devidamente executados e os respectivos resultados encontram-se inseridos em nosso relatório de auditoria, emitido sob minha responsabilidade.

Porto Alegre, 30 de abril de 2026.



**PAULO ALBERTO MACHADO**  
 CONTADOR – CRC  
 Sócio Responsável