



**RELATÓRIO DE FISCALIZAÇÃO**  
**RF-0026/2023-AGERGS-GPE**  
**Acompanhamento do Plano de Resultados**

**CONTINUIDADE DO FORNECIMENTO**  
**3º ACOMPANHAMENTO 2023**  
**(julho e agosto)**

Processo SEI 001243-39.00/22-2

**Companhia Estadual de Distribuição de Energia**  
**Elétrica – CEEE-D Equatorial**

**outubro/2023**

## SUMÁRIO

I – DA APRESENTAÇÃO .....	3
II – DOS FATOS.....	3
III – DA ANÁLISE.....	5
IV – DA CONCLUSÃO.....	36

## I – DA APRESENTAÇÃO

1. O presente relatório tem por objetivo avaliar o desempenho da distribuidora Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, Grupo Equatorial, por meio do **3º Acompanhamento** do Plano de Resultados (PR) referente ao tema Continuidade do Fornecimento para o primeiro ano do ciclo 2023/2027, incluindo os meses de **julho e agosto/2023**.
2. A seguir são apresentados o diagnóstico realizado, as conclusões e as recomendações.

## II – DOS FATOS

3. Em 03 de novembro de 2022, com base na análise realizada por meio do Relatório de Fiscalização - Análise da Distribuição nº 016/2022, de 31 de outubro de 2021, a ANEEL enviou o Ofício Circular 044/2022 - SFE/ANEEL para 53 distribuidoras de energia, incluindo a CEEE-D, no qual informou a respeito da realização de acompanhamento de PR para o tema continuidade do fornecimento, estabelecendo metas para os indicadores de continuidade dos conjuntos, que devem ser cumpridas no período de 2023-2027 e acompanhadas pela AGERGS trimestralmente.
4. Em 07 de março de 2023, a ANEEL enviou para as distribuidoras o Ofício Circular 9/2023 - SFE/ANEEL, comunicando a respeito da avaliação das metas propostas pelas distribuidoras em resposta ao Ofício Circular 044/2022 - SFE/ANEEL e também reforçando que, ao final de cada período anual, os planos serão avaliados, e as empresas que descumprirem as metas anuais estão sujeitas a instauração de processo administrativo para imposição de penalidades.
5. Em 05 de abril de 2023, a AGERGS enviou à CEEE-D o Ofício Nº 49/2023 - GPE, reiterando o conteúdo da Nota Técnica nº 14/2023-SFE/ANEEL, de 6 de março de 2023 e solicitando dados para realização do acompanhamento do PR a serem enviados até o dia 30 de abril de 2023.
6. Na data de 28 de abril de 2023, a CEEE-D enviou os dados solicitados pela AGERGS, tempestivamente, por meio do documento CE REG CEEE - EQTL 035/2023 e seus anexos, referentes ao 1º Trimestre do PR.
7. Em 28 de junho de 2023, a AGERGS emitiu e enviou o Relatório de Fiscalização (RF) Nº 0013/2023-AGERGS-SFE o qual analisou o 1º trimestre de 2023 do Plano de Resultados da CEEE-D para o tema Continuidade de Fornecimento Plurianual 2023-2027, com o seguinte diagnóstico:

“Diante do exposto, observa-se que a CEEE-D registrou, ao final do 1º trimestre do plano de resultados 2023, considerando a janela móvel de 12 meses, o percentual de 20% dos conjuntos atendendo aos limites regulatórios do DEC e de 35% para o FEC,

valores estes inferiores às metas firmadas, de 34% e 43%, respectivamente.

Na análise não se observou haver tendência de melhoria percentual de conjuntos que atendem os limites regulatórios frente aos que não atendem. Além disso, há indícios de que o número de equipes para atendimento a emergências deve ser revisto.

Logo, conclui-se que o desempenho da CEEE-D no 1º trimestre do Plano de Resultados de Continuidade do fornecimento no ciclo 2023 **não foi satisfatório.**”

8. Em 10 de julho de 2023, a AGERGS enviou o Ofício N° 96/2023 - GPE, requisitando dados adicionais em virtude de demandas originadas de determinados municípios, somado ao desempenho não satisfatório do 1º trimestre de 2023 do PR da CEEE-D para o tema Continuidade de Fornecimento Plurianual 2023-2027. Na ocasião também foi informado que o acompanhamento do PR em curso passou a ter frequência bimestral.
9. Na data de 31 de julho de 2023, a CEEE-D enviou os dados solicitados pela AGERGS, tempestivamente, por meio do documento CE REG CEEE - EQTL 058/2023 e seus anexos, referentes ao 2º Trimestre do PR e aos dados adicionais requisitados.
10. Em 02 de agosto de 2023 a Distribuidora também enviou, por meio do documento denominado CE REG CEEE - EQTL 061/2023 e seus anexos, uma solicitação de retificação dos dados referentes ao 1º Trimestre do Plano de Resultados.
11. Em 23 de agosto de 2023, a AGERGS emitiu e enviou o Relatório de Fiscalização (RF) N° 0021/2023-AGERGS-SFE o qual analisou o 2º Acompanhamento do Plano de Resultados da CEEE-D para o tema Continuidade de Fornecimento Plurianual 2023-2027, com o seguinte diagnóstico:

“Em face ao exposto, observa-se que a CEEE-D registrou, ao final do 2º trimestre do plano de resultados 2023, considerando a janela móvel de 12 meses, o percentual de 20% dos conjuntos atendendo aos limites regulatórios do DEC e de 37% para o FEC, valores estes inferiores às metas firmadas, de 34% e 43%, respectivamente. Este comportamento mostra-se recorrente, como no 1º Trimestre do PR.

Na análise não se observou haver tendência de melhora percentual no número de conjuntos que atendem os limites regulatórios frente aos que não atendem, do mesmo modo que no 1º Trimestre. Além disso, continua havendo indícios de que o número de equipes para atendimento a emergências deve ser revisto.

Fica evidente a falta de diligência quanto à realização de podas e à limpeza de faixa na concessão quando comparado com outras concessionárias da Região Sul.

Logo, conclui-se que o desempenho da distribuidora CEEE-D neste 2º trimestre de acompanhamento do Plano de Resultados de Continuidade do fornecimento no ciclo 2023 não foi satisfatório.

Recomenda-se, apesar do resultado insatisfatório do 2º trimestre, o prosseguimento do Acompanhamento do Plano de Resultados de Continuidade do Fornecimento da CEEE-D, com o intuito de continuar o monitoramento dos indicadores DEC e FEC no próximo trimestre, e assim avaliar a evolução dos mesmos, reiterando que o descumprimento das metas anuais motivará a instauração de processo administrativo para imposição de penalidades.”

12. Em 29 de setembro de 2023, a CEEE-D enviou, por meio do documento denominado CE REG CEEE - EQTL 085/2023, o cronograma de ações em resposta ao Ofício N° 96/2023 – GPE, referente aos conjuntos que atendem os municípios de Camaquã, São Lourenço do Sul, Mampituba, Eldorado do Sul, Maquiné, Guaíba, Encruzilhada do Sul, Viamão e Pelotas.
13. Na mesma data, a CEEE-D enviou os dados solicitados pela AGERGS, tempestivamente, por meio do documento CE REG CEEE - EQTL 058/2023 e seus anexos, referentes ao 3º Acompanhamento do PR.
14. Ainda relacionada ao tema continuidade do fornecimento de energia elétrica, a AGERGS participou de Audiências Públicas em quatro municípios que estão na área de concessão da CEEE-D: (a) Viamão, em 12/07/2023 e 25/07/2023; (b) Encruzilhada do Sul, em 10/08/2023; (c) Barra do Ribeiro, em 15/08/2023; (d) Pantano Grande, em 05/10/2023; e, (d) Canguçu, em 16/10/2023.
15. Também referente ao tema continuidade e à má qualidade na prestação de serviço de energia elétrica pela CEEE-D – Equatorial, a AGERGS foi convidada a participar de outras duas Audiências Públicas: uma no município de Guaíba (que ocorrerá em 26/10/2023) e outra no município de Camaquã (que ocorrerá em 09/11/2023).

### III – DA ANÁLISE

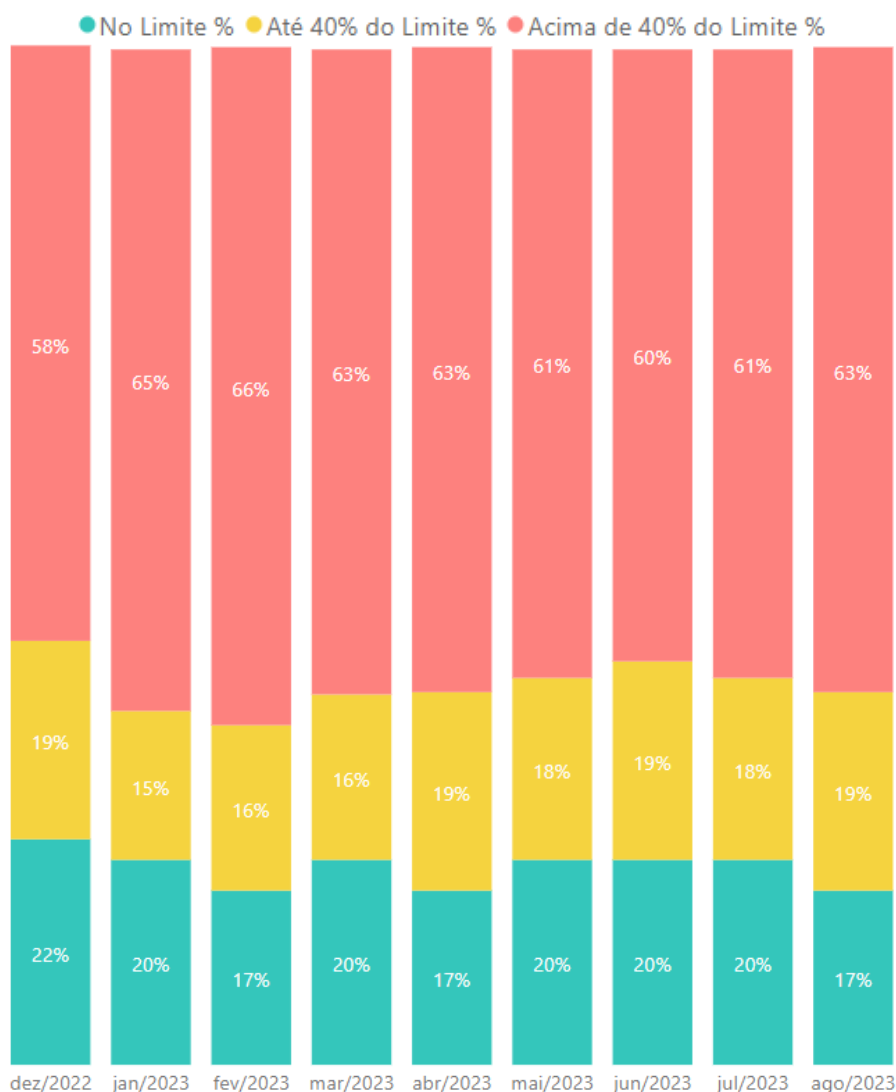
16. O Plano de Resultados de Continuidade do Fornecimento da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D Equatorial Energia foi firmado para o período de cinco anos (de janeiro de 2023 a dezembro de 2027) e tem por escopo o percentual de conjuntos elétricos que atendam aos limites regulatórios dos indicadores de continuidade DEC e FEC.
17. A Tabela 1 apresenta a trajetória das metas pactuadas para a Distribuidora para cada ano do plano de resultados.

**Tabela 1** - Metas para os indicadores de continuidade – CEEE-D (percentual mínimo de conjuntos elétricos que atendam à meta regulatória de cada indicador).

Indicadores	2023	2024	2025	2026	2027
<b>DEC</b>	34%	47%	58%	71%	80%
<b>FEC</b>	43%	47%	56%	69%	80%

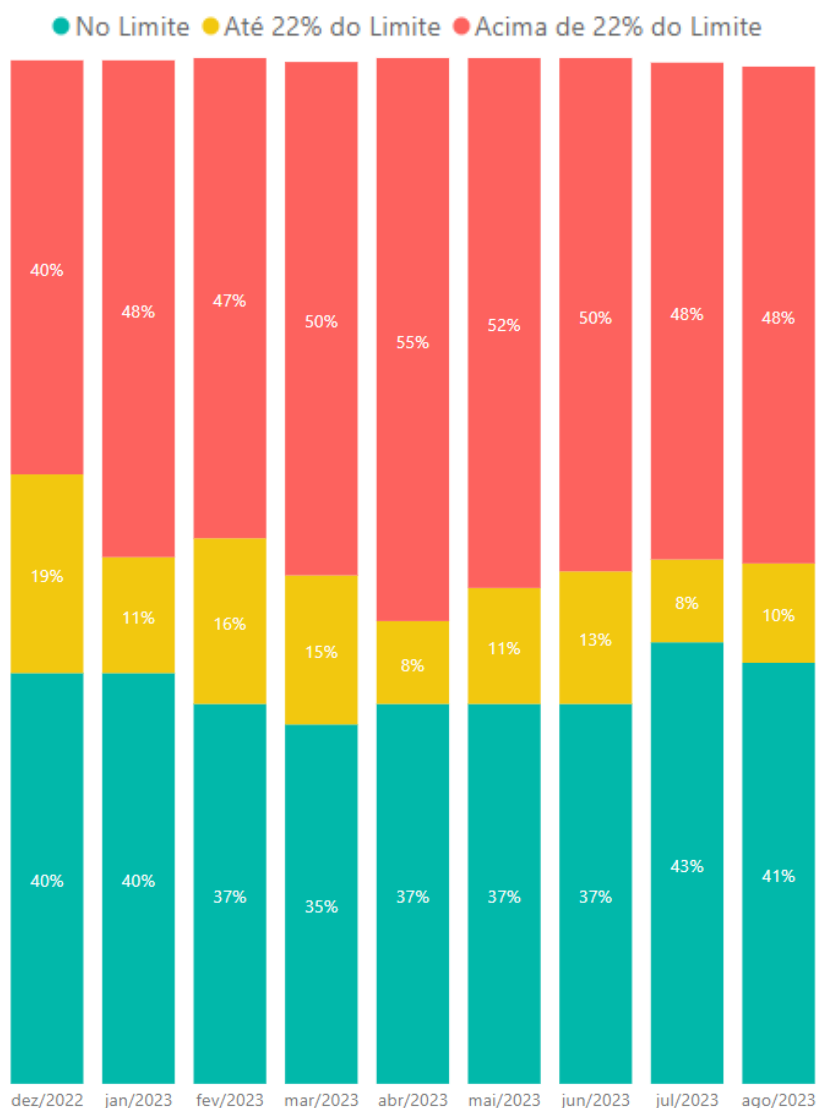
18. A Figura 1 apresenta os resultados até o fim do 4º bimestre de acompanhamento (3º Acompanhamento) do Plano de Resultados de 2023 (agosto/2023). Por meio dela se observa o percentual de conjuntos da CEEE-D em relação aos limites regulatórios ( $L_{REG}$ ) para o indicador DEC, considerando a janela móvel de 12 meses. Os conjuntos foram separados em três faixas: no limite ( $DEC \leq L_{REG}$ ); até 40% do limite ( $L_{REG} < DEC \leq 140\% L_{REG}$ ); e, acima de 40% do limite ( $DEC > 140\% L_{REG}$ ).

**Figura 1** - Percentual de conjuntos em relação aos limites regulatórios do DEC da CEEE-D.



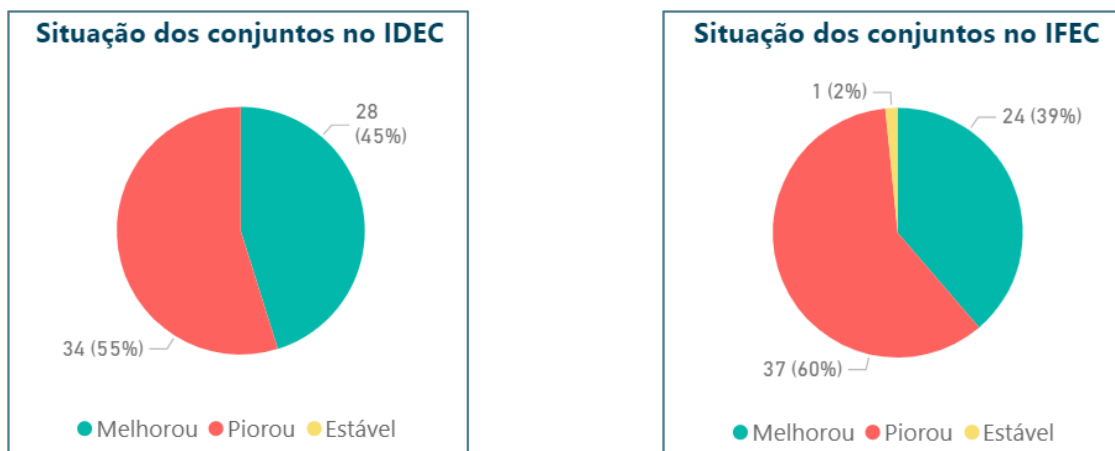
19. A Figura 2 apresenta o percentual de conjuntos da CEEE-D em relação aos limites regulatórios para o indicador FEC, considerando a janela móvel de 12 meses. Nesse caso, os conjuntos foram separados nas seguintes faixas: no limite ( $FEC \leq L_{REG}$ ); até 22% do limite ( $L_{REG} < FEC \leq 122\% L_{REG}$ ); e, acima de 22% do limite ( $DEC > 122\% L_{REG}$ ).

**Figura 2** - Percentual de conjuntos em relação aos limites regulatórios do FEC da CEEE-D.



20. Portanto, observa-se que a CEEE-D não atendeu ambas as metas para os indicadores DEC e FEC nesse 3º acompanhamento (4º Bimestre) do Plano de Resultados de 2023.
21. Em relação aos conjuntos, a Figura 3 apresenta uma avaliação do IDEC (DEC/Limite) e do IFEC (FEC/Limite) dos conjuntos da CEEE-D em comparação ao mês de referência (dezembro/2022).

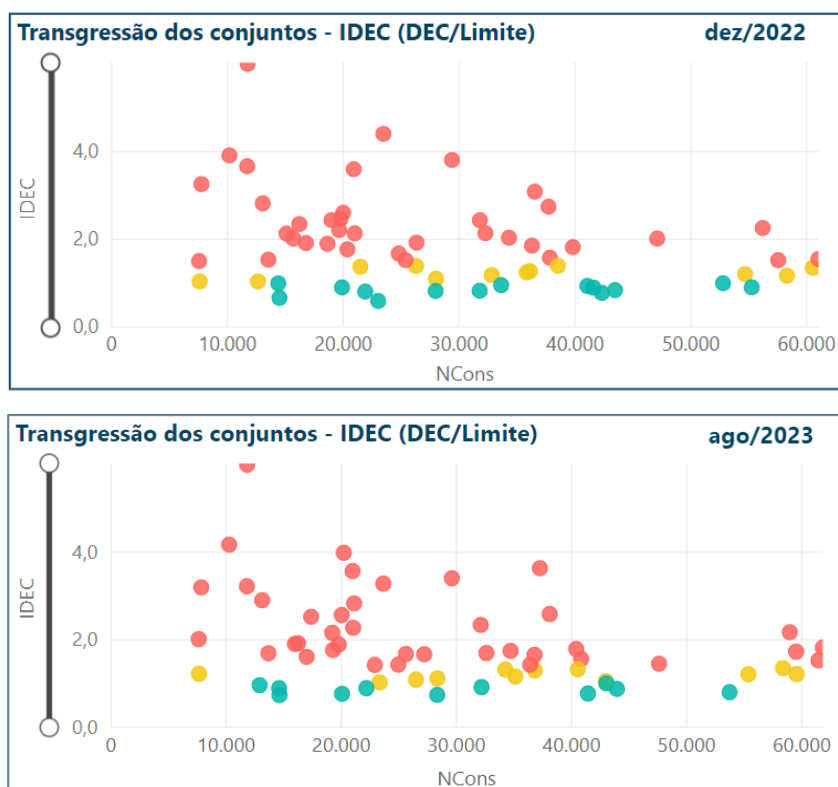
**Figura 3** - Avaliação dos indicadores IDEC e IFEC dos conjuntos em relação a dezembro/2022 - CEEE-D.



22. Observa-se que 55% (34) dos conjuntos registraram piora do indicador DEC em relação aos respectivos limites. No FEC, verifica-se que ocorreu piora em relação ao limite em 60% (37) dos conjuntos. Por outro lado, constata-se melhora no indicador IDEC em 45% (28) dos conjuntos e no indicador IFEC em 39% (24) dos conjuntos.

23. A Figura 4 apresenta uma avaliação da dispersão dos conjuntos para o indicador IDEC, comparando os valores atuais com o mês de referência.

**Figura 4** - Comparativo da dispersão do indicador IDEC dos conjuntos da CEEE-D entre os meses de dezembro/2022 e agosto/2023.





24. A tabela da Figura 5, evidencia quais foram os 34 conjuntos que apresentaram piora percentual do IDEC quando comparado com o mês de referência (dezembro/2022). Destaque para os 29 conjuntos que, concomitantemente, também tiveram aumento percentual do DEC em relação ao DEC limite (seta vermelha para cima na quinta coluna “Dif% DEC vs DEC\_Limite”).

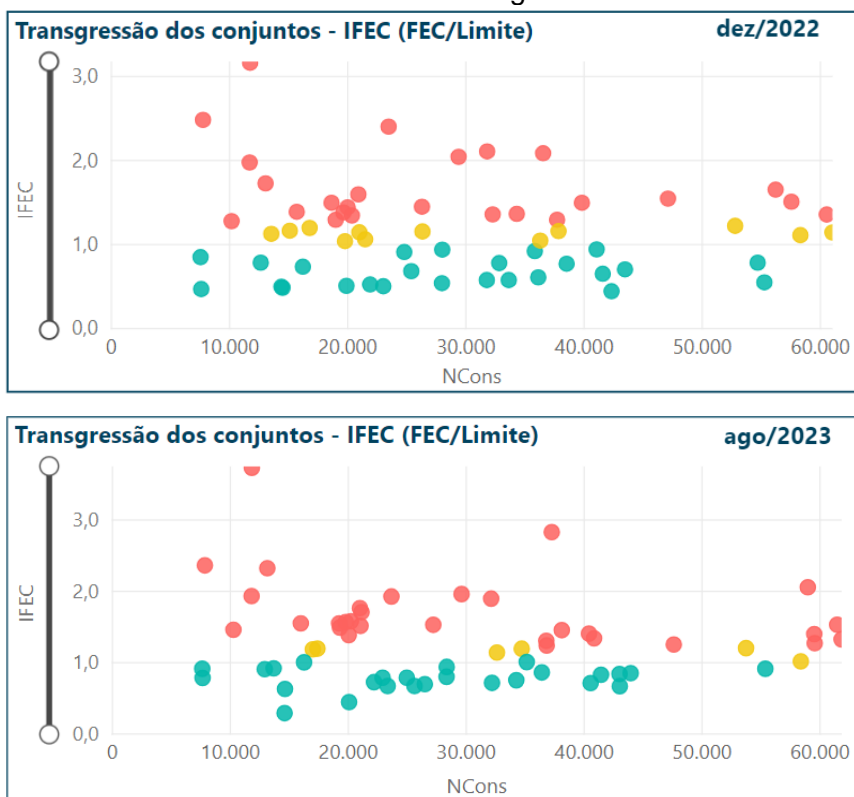
**Figura 5 - Tabela mostrando os conjuntos em ordem crescente de piora percentual do IDEC do mês de agosto/2023 em relação ao mês de referência (dezembro/2022) - última coluna.**

Conjuntos	UCs	DEC	DEC Limite	Dif % DEC vs DEC_Limite	DEC Ref.	Dif % DEC vs DEC_Ref	IDEC	IDEC_Ref	Dif % IDEC vs IDEC_Ref
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO	23.390	3,03	3	1,0% ↑	1,73	75,1% ↑	1,010	0,577	75,0% ↑
RIO GRANDE 3	20.272	55,63	14	297,4% ↑	36,25	53,5% ↑	3,974	2,589	53,5% ↑
PORTO ALEGRE 16	58.428	8,01	6	33,5% ↑	6,22	28,8% ↑	1,335	0,889	50,2% ↑
PELOTAS 1	59.021	15,09	7	115,6% ↑	12,05	25,2% ↑	2,156	1,506	43,2% ↑
PALMARES DO SUL	7.668	21,98	11	99,8% ↑	17,84	23,2% ↑	1,998	1,487	34,4% ↑
SÃO LOURENÇO DO SUL	21.172	42,24	15	181,6% ↑	33,92	24,5% ↑	2,816	2,120	32,8% ↑
PORTO ALEGRE 8	43.076	5,92	6	-1,3% ↓	5,32	11,3% ↑	0,987	0,760	29,9% ↑
ELDORADO DO SUL	21.087	15,82	7	126,0% ↑	14,03	12,8% ↑	2,260	1,754	28,9% ↑
PORTO ALEGRE 15	35.186	7,99	7	14,1% ↑	7,51	6,4% ↑	1,141	0,939	21,5% ↑
PELOTAS 5	27.260	14,89	9	65,4% ↑	13,75	8,3% ↑	1,654	1,375	20,3% ↑
ALVORADA	17.437	17,58	7	151,1% ↑	16,92	3,9% ↑	2,511	2,115	18,7% ↑
PELOTAS 3	37.308	47,08	13	262,2% ↑	42,99	9,5% ↑	3,622	3,071	17,9% ↑
SAO JERONIMO	7.697	9,65	8	20,6% ↑	8,18	18,0% ↑	1,206	1,023	17,9% ↑
TRAMANDAÍ	61.887	14,44	8	80,5% ↑	13,79	4,7% ↑	1,805	1,532	17,8% ↑
PORTO ALEGRE 6	43.049	8,30	8	3,8% ↑	7,07	17,4% ↑	1,038	0,884	17,4% ↑
RIO GRANDE 1	36.467	9,89	7	41,3% ↑	9,84	0,5% ↑	1,413	1,230	14,9% ↑
PORTO ALEGRE 14	40.462	12,41	7	77,3% ↑	12,50	-0,7% ↓	1,773	1,563	13,4% ↑
PELOTAS 2	61.511	9,07	6	51,2% ↑	9,33	-2,8% ↓	1,512	1,333	13,4% ↑
ALVORADA 2	34.302	9,12	7	30,3% ↑	9,34	-2,4% ↓	1,303	1,168	11,6% ↑
MENINO DEUS	14.684	4,32	6	-28,0% ↓	4,53	-4,6% ↓	0,720	0,647	11,3% ↑
PORTO ALEGRE 10	32.240	4,50	5	-10,0% ↓	4,05	11,1% ↑	0,900	0,810	11,1% ↑
PORTO ALEGRE 7	22.234	4,38	5	-12,4% ↓	3,96	10,6% ↑	0,876	0,792	10,6% ↑
CHARQUEADAS 2	13.724	13,40	8	67,5% ↑	12,16	10,2% ↑	1,675	1,520	10,2% ↑
SANTO ANTÔNIO	25.665	24,84	15	65,6% ↑	22,62	9,8% ↑	1,656	1,508	9,8% ↑
ENCRUZILHADA	10.314	54,07	13	315,9% ↑	50,67	6,7% ↑	4,159	3,898	6,7% ↑
ATLANTIDA	44.000	6,03	7	-13,9% ↓	6,60	-8,6% ↓	0,861	0,825	4,4% ↑
PORTO ALEGRE 12	59.605	7,20	6	20,0% ↑	6,92	4,1% ↑	1,200	1,153	4,1% ↑
CASSINO	20.090	20,40	8	155,0% ↑	19,67	3,7% ↑	2,550	2,459	3,7% ↑
RINCAO	22.965	9,86	7	40,9% ↑	10,87	-9,3% ↓	1,409	1,359	3,7% ↑
JAGUARÃO	13.186	31,78	11	188,9% ↑	30,86	3,0% ↑	2,889	2,805	3,0% ↑
PORTO ALEGRE 3	36.876	7,69	6	28,2% ↑	7,55	1,9% ↑	1,282	1,258	1,9% ↑
PORTO ALEGRE 2	28.398	5,50	5	10,0% ↑	5,42	1,5% ↑	1,100	1,084	1,5% ↑
PORTO ALEGRE 13	55.420	7,17	6	19,5% ↑	8,31	-13,7% ↓	1,195	1,187	0,7% ↑
UTE PRESIDENTE MÉDICI	11.874	89,82	15	498,8% ↑	95,77	-6,2% ↓	5,988	5,986	0,0% ↑
ARROIO GRANDE	21.037	49,80	14	255,7% ↑	50,17	-0,7% ↓	3,557	3,584	-0,8% ↓
CAMAQUÃ 2	7.891	25,45	8	218,1% ↑	29,20	-12,8% ↓	3,181	3,244	-1,9% ↓
CANGUÇU	32.168	46,48	20	132,4% ↑	48,40	-4,0% ↓	2,324	2,420	-4,0% ↓
VIAMAO 2	40.600	9,16	7	30,9% ↑	11,03	-17,0% ↓	1,309	1,379	-5,1% ↓
QUINTA	16.026	26,48	14	89,1% ↑	30,02	-11,8% ↓	1,891	2,001	-5,5% ↓
CAMAQUÃ	38.158	33,45	13	157,3% ↑	38,18	-12,4% ↓	2,573	2,727	-5,7% ↓
CAPAO NOVO	19.341	15,75	9	75,0% ↑	18,82	-16,3% ↓	1,750	1,882	-7,0% ↓
PORTO ALEGRE 9	12.966	6,62	7	-5,4% ↓	7,16	-7,5% ↓	0,946	1,023	-7,5% ↓
PORTO ALEGRE 20	14.650	5,27	6	-12,2% ↓	6,85	-23,1% ↓	0,878	0,979	-10,3% ↓
PORTO ALEGRE 5	28.386	3,61	5	-27,8% ↓	4,03	-10,4% ↓	0,722	0,806	-10,4% ↓

Conjuntos	UCs	DEC	DEC Limite	Dif % DEC vs DEC Limite	DEC Ref.	Dif % DEC vs DEC Ref	IDEC	IDEC_Ref	Dif % IDEC vs IDEC_Ref
AREAL	29.660	37,31	11	239,2% ↑	41,74	-10,6% ↓	3,392	3,795	-10,6% ↓
TORRES 1	36.845	14,74	9	63,8% ↑	16,54	-10,9% ↓	1,638	1,838	-10,9% ↓
TERRA DE AREIA	19.273	38,55	18	114,2% ↑	43,61	-11,6% ↓	2,142	2,423	-11,6% ↓
MOSTARDAS	11.853	48,14	15	220,9% ↑	58,41	-17,6% ↓	3,209	3,651	-12,1% ↓
ATLANTIDA SUL	34.760	13,85	8	73,1% ↑	18,18	-23,8% ↓	1,731	2,020	-14,3% ↓
GUAIBA	40.895	13,92	9	54,7% ↑	18,06	-22,9% ↓	1,547	1,806	-14,3% ↓
VASCONCELOS	19.833	35,67	19	87,7% ↑	41,72	-14,5% ↓	1,877	2,196	-14,5% ↓
OSORIO 1	25.011	14,15	10	41,5% ↓	16,58	-14,7% ↓	1,415	1,658	-14,7% ↓
RIO GRANDE 2	20.119	5,23	7	-25,3% ↓	6,21	-15,8% ↓	0,747	0,887	-15,8% ↓
ARROIO DO SAL	17.046	14,34	9	59,3% ↑	18,98	-24,5% ↓	1,593	1,898	-16,1% ↓
PORTO ALEGRE 1	41.485	4,53	6	-24,5% ↓	5,52	-17,9% ↓	0,755	0,920	-17,9% ↓
PORTO ALEGRE 1	41.485	4,53	6	-24,5% ↓	5,52	-17,9% ↓	0,755	0,920	-17,9% ↓
DOM PEDRITO	16.302	22,82	12	90,2% ↑	27,98	-18,4% ↓	1,902	2,332	-18,4% ↓
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO 2	53.784	4,71	6	-21,5% ↓	5,89	-20,0% ↓	0,785	0,982	-20,1% ↓
BAGE 2	32.658	21,84	13	68,0% ↑	29,74	-26,6% ↓	1,680	2,124	-20,9% ↓
VIAMAO 1	59.568	17,10	10	71,0% ↑	22,40	-23,7% ↓	1,710	2,240	-23,7% ↓
SANTA VITORIA DO PALMAR	23.711	52,30	16	226,9% ↑	74,63	-29,9% ↓	3,269	4,390	-25,5% ↓
PINHAL	47.655	15,80	11	43,6% ↑	22,01	-28,2% ↓	1,436	2,001	-28,2% ↓
BAGE 1	26.542	7,51	7	7,3% ↑	13,36	-43,8% ↓	1,073	1,909	-43,8% ↓

25. A Figura 6 apresenta uma avaliação da dispersão dos conjuntos para o indicador IFEC, comparando os valores atuais com o mês de referência.

**Figura 6** - Comparativo da dispersão do indicador IFEC dos conjuntos da CEEE-D entre os meses de dezembro/2022 e agosto/2023.



26. A tabela da Figura 7, evidencia quais foram os 44 conjuntos elétricos que apresentaram piora percentual do IFEC quando comparado com o mês de referência (dezembro/2022). Destaque para os 28 conjuntos que, concomitantemente, também tiveram aumento percentual do FEC em relação ao FEC limite (seta vermelha para cima na quinta coluna "Dif% FEC vs FEC\_Limite").

**Figura 7 - Tabela mostrando os conjuntos em ordem crescente de piora percentual do IFEC do mês de agosto/2023 em relação ao mês de referência (dezembro/2022) - última coluna.**

Conjuntos	UCs	FEC	FEC Limite	Dif % FEC vs FEC_Limite	FEC Ref.	Dif % FEC vs FEC_Ref	IFEC	IFEC_Ref	Dif % IFEC vs IFEC_Ref
PORTO ALEGRE 3	36.876	6,16	5	23,2% ↑	3,61	70,6% ↑	1,232	0,602	104,7% ↑
PORTO ALEGRE 16	58.428	5,05	5	1,0% ↑	3,26	54,9% ↑	1,010	0,543	86,0% ↑
PORTO ALEGRE 15	35.186	5,00	5	0,0% →	3,42	46,2% ↑	1,000	0,570	75,4% ↑
SAO JERONIMO	7.697	4,66	6	-22,3% ↓	3,24	43,8% ↑	0,777	0,463	67,8% ↑
PORTO ALEGRE 8	43.076	3,31	5	-33,8% ↓	2,62	26,3% ↑	0,662	0,437	51,5% ↑
SÃO LOURENÇO DO SUL	21.172	17,00	10	70,0% ↑	12,52	35,8% ↑	1,700	1,138	49,4% ↑
PORTO ALEGRE 5	28.386	3,17	4	-20,8% ↓	2,13	48,8% ↑	0,793	0,533	48,8% ↑
PORTO ALEGRE 7	22.234	2,87	4	-28,3% ↓	2,07	38,7% ↑	0,718	0,518	38,6% ↑
DOM PEDRITO	16.302	6,97	7	-0,4% ↓	5,83	19,6% ↑	0,996	0,729	36,6% ↑
PELOTAS 1	59.021	10,24	5	104,8% ↑	9,01	13,7% ↑	2,048	1,502	36,4% ↑
PELOTAS 3	37.308	22,57	8	182,1% ↑	18,71	20,6% ↑	2,821	2,079	35,7% ↑
JAGUARÃO	13.186	16,21	7	131,6% ↑	13,77	17,7% ↑	2,316	1,721	34,6% ↑
CASSINO	20.090	9,65	7	37,9% ↑	7,23	33,5% ↑	1,379	1,033	33,5% ↑
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO	23.390	1,99	3	-33,7% ↓	1,49	33,6% ↑	0,663	0,497	33,4% ↑
MENINO DEUS	14.684	3,11	5	-37,8% ↓	2,39	30,1% ↑	0,622	0,478	30,1% ↑
PORTO ALEGRE 6	43.049	4,99	6	-16,8% ↓	3,87	28,9% ↑	0,832	0,645	29,0% ↑
TORRES 1	36.845	9,08	7	29,7% ↑	7,28	24,7% ↑	1,297	1,040	24,7% ↑
PORTO ALEGRE 10	32.240	3,54	5	-29,2% ↓	2,85	24,2% ↑	0,708	0,570	24,2% ↑
PORTO ALEGRE 14	40.462	6,99	5	39,8% ↑	6,91	1,2% ↑	1,398	1,152	21,4% ↑
ATLANTIDA	44.000	4,22	5	-15,6% ↓	4,18	1,0% ↑	0,844	0,697	21,1% ↑
TERRA DE AREIA	19.273	16,96	11	54,2% ↑	15,44	9,8% ↑	1,542	1,287	19,8% ↑
UTE PRESIDENTE MÉDICI	11.874	33,52	9	272,4% ↑	31,55	6,2% ↑	3,724	3,155	18,0% ↑
PORTO ALEGRE 13	55.420	4,53	5	-9,4% ↓	4,66	-2,8% ↓	0,906	0,777	16,6% ↑
TRAMANDAÍ	61.887	7,91	6	31,8% ↑	7,95	-0,5% ↓	1,318	1,136	16,0% ↑
PORTO ALEGRE 9	12.966	4,50	5	-10,0% ↓	4,66	-3,4% ↓	0,900	0,777	15,8% ↑
PORTO ALEGRE 12	59.605	6,32	5	26,4% ↑	5,52	14,5% ↑	1,264	1,104	14,5% ↑
ENCRUZILHADA	10.314	13,08	9	45,3% ↑	11,44	14,3% ↑	1,453	1,271	14,3% ↑
VASCONCELOS	19.833	15,62	10	56,2% ↑	15,12	3,3% ↑	1,562	1,375	13,6% ↑
PELOTAS 2	61.511	7,62	5	52,4% ↑	8,10	-5,9% ↓	1,524	1,350	12,9% ↑
ELDORADO DO SUL	21.087	9,04	6	50,7% ↑	8,03	12,6% ↑	1,507	1,338	12,6% ↑
CAMAQUÃ	38.158	13,02	9	44,7% ↑	12,88	1,1% ↑	1,447	1,288	12,3% ↑
QUINTA	16.026	12,34	8	54,3% ↑	12,44	-0,8% ↓	1,543	1,382	11,7% ↑
ARROIO GRANDE	21.037	17,57	10	75,7% ↑	17,49	0,5% ↑	1,757	1,590	10,5% ↑
RIO GRANDE 3	20.272	14,15	9	57,2% ↑	12,92	9,5% ↑	1,572	1,436	9,5% ↑
PALMARES DO SUL	7.668	7,25	8	-9,4% ↓	7,59	-4,5% ↓	0,906	0,843	7,5% ↑
PELOTAS 5	27.260	9,13	6	52,2% ↑	10,10	-9,6% ↓	1,522	1,443	5,5% ↑
ALVORADA	17.437	7,13	6	18,8% ↑	6,94	2,7% ↑	1,188	1,157	2,7% ↑
PORTO ALEGRE 2	28.398	4,66	5	-6,8% ↓	4,66	0,0% →	0,932	0,932	0,0% →
CAPAO NOVO	19.341	10,39	7	48,4% ↑	11,92	-12,8% ↓	1,484	1,490	-0,4% ↓
ARROIO DO SAL	17.046	8,25	7	17,9% ↑	9,52	-13,3% ↓	1,179	1,190	-0,9% ↓
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO 2	53.784	4,78	4	19,5% ↑	4,86	-1,7% ↓	1,195	1,215	-1,7% ↓
SANTO ANTÔNIO	25.665	6,64	10	-33,6% ↓	7,44	-10,8% ↓	0,664	0,676	-1,8% ↓
MOSTARDAS	11.853	19,26	10	92,6% ↑	19,69	-2,2% ↓	1,926	1,969	-2,2% ↓
ALVORADA 2	34.302	4,47	6	-25,5% ↓	4,63	-3,5% ↓	0,745	0,772	-3,5% ↓
AREAL	29.660	13,67	7	95,3% ↑	14,25	-4,1% ↓	1,953	2,036	-4,1% ↓
CAMAQUÃ 2	7.891	14,13	6	135,5% ↑	17,33	-18,5% ↓	2,355	2,476	-4,9% ↓
RIO GRANDE 1	36.467	4,27	5	-14,6% ↓	5,49	-22,2% ↓	0,854	0,915	-6,7% ↓

Conjuntos	UCs	FEC	FEC Limite	Dif % FEC vs FEC Limite	FEC Ref.	Dif % FEC vs FEC Ref	IFEC	IFEC Ref	Dif % IFEC vs IFEC Ref
VIAMAO 2	40.600	4,23	6	-29,5% ↓	5,35	-20,9% ↓	0,705	0,764	-7,7% ↓
CANGUÇU	32.168	22,67	12	88,9% ↑	25,21	-10,1% ↓	1,889	2,101	-10,1% ↓
GUAIBA	40.895	8,00	6	33,3% ↑	10,43	-23,3% ↓	1,333	1,490	-10,5% ↓
PORTO ALEGRE 1	41.485	4,11	5	-17,8% ↓	5,61	-26,7% ↓	0,822	0,935	-12,1% ↓
ATLANTIDA SUL	34.760	8,31	7	18,7% ↑	10,86	-23,5% ↓	1,187	1,358	-12,6% ↓
RIO GRANDE 2	20.119	2,19	5	-56,2% ↓	3,01	-27,2% ↓	0,438	0,502	-12,8% ↓
OSORIO 1	25.011	5,47	7	-21,9% ↓	6,33	-13,6% ↓	0,781	0,904	-13,6% ↓
VIAMAO 1	59.568	11,13	8	39,1% ↑	13,17	-15,5% ↓	1,391	1,646	-15,5% ↓
BAGE 2	32.658	9,07	8	13,4% ↑	10,81	-16,1% ↓	1,134	1,351	-16,1% ↓
CHARQUEADAS 2	13.724	5,47	6	-8,8% ↓	6,72	-18,6% ↓	0,912	1,120	-18,6% ↓
PINHAL	47.655	8,72	7	24,6% ↑	12,31	-29,2% ↓	1,246	1,539	-19,0% ↓
SANTA VITORIA DO PALMAR	23.711	23,03	12	91,9% ↑	31,15	-26,1% ↓	1,919	2,396	-19,9% ↓
RINCAO	22.965	4,68	6	-22,0% ↓	6,33	-26,1% ↓	0,780	1,055	-26,1% ↓
BAGE 1	26.542	4,14	6	-31,0% ↓	6,89	-39,9% ↓	0,690	1,148	-39,9% ↓
PORTO ALEGRE 20	14.650	1,42	5	-71,6% ↓	2,94	-51,7% ↓	0,284	0,490	-42,0% ↓
CHARQUEADAS 2	13.724	5,47	6	-8,8% ↓	6,72	-18,6% ↓	0,912	1,120	-18,6% ↓
PINHAL	47.655	8,72	7	24,6% ↑	12,31	-29,2% ↓	1,246	1,539	-19,0% ↓
SANTA VITORIA DO PALMAR	23.711	23,03	12	91,9% ↑	31,15	-26,1% ↓	1,919	2,396	-19,9% ↓
RINCAO	22.965	4,68	6	-22,0% ↓	6,33	-26,1% ↓	0,780	1,055	-26,1% ↓
BAGE 1	26.542	4,14	6	-31,0% ↓	6,89	-39,9% ↓	0,690	1,148	-39,9% ↓
PORTO ALEGRE 20	14.650	1,42	5	-71,6% ↓	2,94	-51,7% ↓	0,284	0,490	-42,0% ↓

27. Além dos indicadores mencionados, são observados a evolução dos investimentos da Distribuidora em relação aos equipamentos e instalações, a estrutura operacional para atendimento às ocorrências emergenciais e alguns serviços de manutenção realizados. A Tabela 2 apresenta os dados técnicos da CEEE-D ao final do 1º acompanhamento (janeiro a março/2023), 2º acompanhamento (abril a junho/2023) e 3º acompanhamento (julho e agosto/2023) do PR 2023.

28. Importa destacar que a CEEE-D enviou, em 02/08/2023, um novo arquivo referente ao 1º Acompanhamento do Plano de Resultados, com o intuito de retificar a quantidade de equipes leves e pesadas, com os esclarecimentos transcritos abaixo:

“Cabe destacar que tal retificação se fez necessária para contemplar, dentre as equipes leves e pesadas dispostas nas colunas 12 e 13 do Quadro 1, respectivamente, a completude da força de trabalho em disponibilidade para atendimento às ocorrências emergenciais dessa distribuidora. Portanto, para as equipes leves, a CEEE Grupo Equatorial considerou nesse novo arquivo, as equipes de plantão, multifuncionais, de atendimento a serviços comerciais como perdas, ligação nova e corte/religação, que estiveram disponíveis para atuaram no atendimento às ocorrências, seja em situação normal, para plantão e multifuncionais, seja em situações de contingência, para o caso dos demais tipos de equipe. Para as equipes pesadas, foi utilizada a mesma metodologia, tendo sido elencadas as equipes em disponibilidade para atendimentos emergenciais, como as que operam com utilização de caminhões para operações em linha viva e linha morta, execução de poda e limpeza de faixa, TAT, qualidade e equipamentos.

Além do ajuste acima descrito, a CEEE Grupo Equatorial procedeu também com o refinamento da informação de alocação

das equipes por conjunto elétrico. Para as equipes leves, as quantidades fracionadas de equipes por conjunto, para os casos de equipes compartilhadas, foram definidas conforme a quantidade de ocorrências emergenciais de cada conjunto. No que tange às equipes pesadas compartilhadas entre conjuntos elétricos, a fração foi determinada de acordo com a atuação dessas equipes em cumprimento ao plano de manutenção.”

**Tabela 2 - Dados Técnicos da CEEE-D.**

Item	Descrição	1º acomp. (28/04/2023)	1º acomp. (02/08/2023)	2º acomp.	3º acomp.
1	Quantidade de unidades consumidoras	1.860.445	1.860.445	1.860.516	1.883.061
2	Quantidade de subestações	72	72	72	72
3	Quantidade de alimentadores	509	509	511	507
4	Quantidade de equipamentos de manobra trifásicos telecontrolados	815	815	999	1.034
5	Quantidade de esquemas de auto-recuperação ( <i>self healing</i> )	71	71	69	74
6	Quantidade de equipamentos de manobra automáticos esquemas de	0	0	0	0
7	Quantidade de equipes leves	109	492	482	506
8	Quantidade de equipes pesadas	174	80	115	131
9	Quantidade de podas de árvores	9.668	9.668	11.877	13.813
10	Quantidade de limpezas de faixa (km linear)	202	202	391	494

29. Os valores contabilizados nos itens de 2 a 6 se referem aos equipamentos e instalações em operação no último dia do bimestre. Os itens 7 e 8 representam a soma das quantidades diárias de equipes disponíveis no bimestre; e os itens 9 e 10 apresentam a quantidade acumulada de serviços realizados no ano vigente (YTD).
30. Sobre a evolução dos investimentos, registra-se que a distribuidora mostra em seus dados um aumento de 3% na quantidade de equipamentos de manobra trifásicos telecontrolados (de 999 para 1.034), bem como o acréscimo de 5 (cinco) esquemas de auto-recuperação (*self healing*), neste 4º Bimestre do PR.
31. Por outro lado, foram suprimidos da concessão 4 alimentadores: um do conjunto Porto Alegre 6, um do conjunto Porto Alegre 8 e dois do conjunto Quinta.
32. Em se tratando do número de equipes observa-se um acréscimo de 24 equipes leves e de 16 equipes pesadas em toda concessão neste 4º Bimestre.
33. Quanto à realização de podas, observa-se que a distribuidora não se mostra diligente neste aspecto, uma vez que no 1º Trimestre executou 18,9 podas por alimentador, no 2º Trimestre, executou 4,34 podas por alimentador e no 4º Bimestre, executou 3,96

por alimentador, continuando não mantendo sequer a média do 1º Trimestre, e, consistindo ainda em um número bem inferior à média de outras distribuidoras da Região Sul, como pode ser visto a seguir na Tabela 3.

**Tabela 3** - Comparação do quantitativo acumulado de realização de podas por alimentador entre a CEEE-D e a média de outras Concessionárias da Região Sul.

Distribuidora	Quantidade de Podas por Alimentador 1º Trimestre	Quantidade de Podas por Alimentador 2º Trimestre	Quantidade de Podas por Alimentador 4º Bimestre
Equatorial CEEE-D	18,9	23,24	27,2
Média da Região Sul	185,2 <sup>NOTA1</sup>	328,9 <sup>NOTA1</sup>	-

**NOTA 1:** Considerando a razão entre os quantitativos acumulados de podas realizadas e o quantitativo existente de alimentadores da maior Concessionária do Estado de Santa Catarina e a outra maior do Estado do Rio Grande do Sul.

34. A distribuidora também apresentou um mau desempenho na limpeza de faixa da sua rede de distribuição, como pode ser observado na Tabela 4 a seguir.

**Tabela 4** - Comparação do quantitativo de limpeza de faixa por alimentador entre a CEEE-D e a média de outras Concessionárias da Região Sul.

Distribuidora	Limpeza de Faixa (km) por alimentador 1º Trimestre	Limpeza de Faixa (km) por alimentador 2º Trimestre	Limpeza de Faixa (km) por alimentador 4º Bimestre
Equatorial CEEE-D	0,4	0,8	0,9
Média da Região Sul	4,5 <sup>NOTA1</sup>	9,3 <sup>NOTA1</sup>	-

**NOTA 1:** Considerando a razão entre os quantitativos acumulados de limpeza de faixa realizadas e o quantitativo existente de alimentadores da maior Concessionária do Estado de Santa Catarina e a outra maior do Estado do Rio Grande do Sul.



35. Outro aspecto importante a ser comparado com outras distribuidoras diz respeito ao nível de automatização da rede de distribuição. Como pode ser observado nas Tabelas 5 e 6, percebe-se uma diferença relevante entre CEEE-D e a média de outras Concessionárias da Região Sul quanto ao quantitativo de equipamentos por alimentador que possibilitam um nível maior de automatismo da rede, e assim uma resposta mais célere a interrupções no sistema (equipamentos de manobra trifásicos telecontrolados e esquemas de autorecuperação - *self healing*).

**Tabela 5** - Comparação equipamentos de manobra trifásicos telecontrolados por alimentador entre a CEEE-D e a média de outras Concessionárias da Região Sul.

Distribuidora	Quantidade de Telecontrolados Trifásicos por alimentador 1º Trimestre	Quantidade de Telecontrolados Trifásicos por alimentador 2º Trimestre	Quantidade de Telecontrolados Trifásicos por alimentador 4º Bimestre
Equatorial CEEE	1,6	1,9	2,04
Média da Região Sul	3,55 <sup>NOTA1</sup>	3,59 <sup>NOTA1</sup>	-

**NOTA 1:** Considerando a razão entre os quantitativos de equipamentos telecontrolados trifásicos em operação no último trimestre e o quantitativo existente de alimentadores da maior Concessionária do Estado de Santa Catarina e a outra maior do Estado do Rio Grande do Sul.

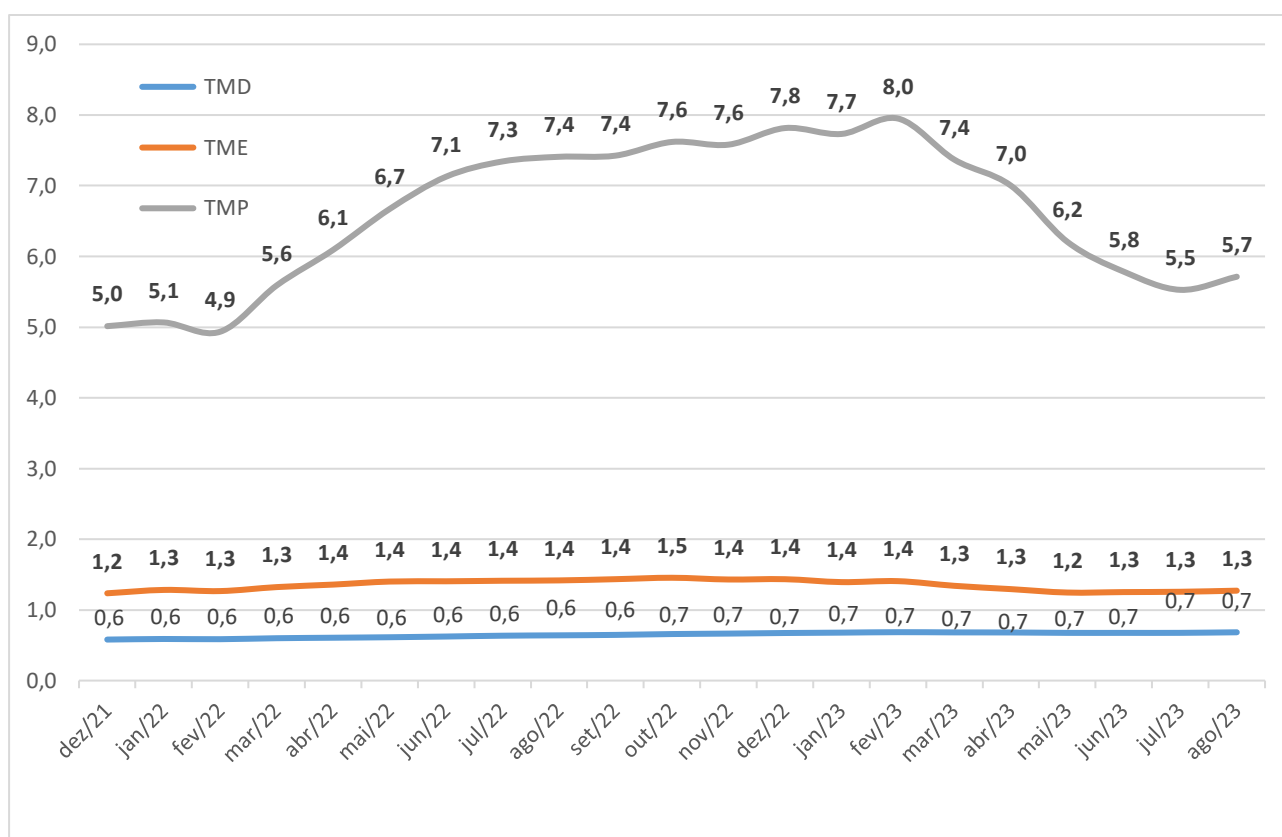
**Tabela 6** - Comparação do quantitativo de equipamentos de autorecuperação (*self healing*) por alimentador entre a CEEE-D e a média de outras Concessionárias da Região Sul.

Distribuidora	Quantidade de Self Healing por alimentador 1º Trimestre	Quantidade de Self Healing por alimentador 2º Trimestre	Quantidade de Self Healing por alimentador 4º Bimestre
Equatorial CEEE	0,14	0,14	0,15
Média da Região Sul	0,51 <sup>NOTA1</sup>	0,71 <sup>NOTA1</sup>	-

**NOTA 1:** Considerando a razão entre os quantitativos de equipamentos de autorecuperação (*Self Healing*) em operação no último trimestre e o quantitativo existente de alimentadores da maior Concessionária do Estado de Santa Catarina e a outra maior do Estado do Rio Grande do Sul.

36. Com base no indicador de Tempos Médios de Atendimento Emergencial - TMAE mensal, discriminado em Tempo Médio de Deslocamento - TMD, Tempo Médio de Preparação - TMP e Tempo Médio de Execução - TME, por meio da média móvel de 12 meses, de dezembro de 2021 até agosto de 2023, identifica-se que tanto os tempos de deslocamento quanto o de execução estão estáveis. Quanto ao TMP, embora se observe uma redução nesse terceiro acompanhamento, o tempo de preparo continua superior ao que foi verificado nos primeiros meses da análise. O gráfico da Figura 8 a seguir mostra o panorama do TMAE.

**Figura 8 - Média móvel dos indicadores TMD, TME e TMP da CEEE-D entre os meses de dezembro/2021 e agosto/2023.**



37. É importante analisar também as ações definidas pela distribuidora para os conjuntos elétricos que atendem os municípios listados no Ofício N° 96/2023 – GPE, constante na Tabela 7, tais quais: Camaquã, São Lourenço do Sul, Mampituba, Eldorado do Sul, Maquiné, Guaíba, Encruzilhada do Sul, Viamão e Pelotas.



**Tabela 7 – Ações planejadas pela distribuidora para os conjuntos elétricos que atendem os municípios listados no Ofício N° 96/2023 - GPE.**

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
ALVORADA	160	6	Previsão de correção(s) de 160 anomalia(s) de degradação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ALVORADA	63	5	Previsão de correção(s) de 63 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
AREAL	769	8	Previsão de correção(s) de 769 anomalia(s) de degradação, em 8 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
AREAL	524	7	Previsão de correção(s) de 524 anomalia(s) de vegetação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
AREAL	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
AREAL	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
AREAL	4	1	Substituição de religador avariado em 4 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
AREAL	2	1	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/08/2023	31/10/2023
ARROIO DO SAL	205	4	Previsão de correção(s) de 205 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ARROIO DO SAL	12	3	Previsão de correção(s) de 12 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ARROIO DO SAL	2	1	Instalação de novo religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	221	11	Previsão de correção(s) de 221 anomalia(s) de degradação, em 11 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	458	11	Previsão de correção(s) de 458 anomalia(s) de vegetação, em 11 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	3	3	Complementação de fases rede de média tensão em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	6	3	Construção de rede de média tensão em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	2	1	Instalação de chave faca unipolar em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	27	6	Instalação de chave fusível religadora em 27 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	28	2	Instalação de chaves fusíveis em 28 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
CAMAQUÃ	6	4	Instalação de novo religador de proteção em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	1	1	Instalação de transformador de distribuição em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	21	8	Instalação de TRIP SAVER em 21 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/08/2023	31/10/2023
CAMAQUÃ 2	41	3	Previsão de correção(s) de 41 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ 2	182	3	Previsão de correção(s) de 182 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ 2	1	1	Instalação de novo religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CAMAQUÃ 2	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	178	7	Previsão de correção(s) de 178 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	129	5	Previsão de correção(s) de 129 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	1	1	Complementação de fases rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	6	2	Construção de rede de média tensão em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	1	1	Instalação de chave faca unipolar em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	5	2	Instalação de chave fusível religadora em 5 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	27	1	Instalação de chaves fusíveis em 27 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	3	2	Instalação de novo religador de proteção em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	14	7	Instalação de TRIP SAVER em 14 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CANGUÇU	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de	01/08/2023	31/10/2023

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
			alimentador ou ramal(ais) distinto(s)		
CHARQUEADAS 2	20	4	Previsão de correção(s) de 20 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CHARQUEADAS 2	56	3	Previsão de correção(s) de 56 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CHARQUEADAS 2	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CHARQUEADAS 2	2	1	Instalação de novo religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
CHARQUEADAS 2	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ELDORADO DO SUL	100	5	Previsão de correção(s) de 100 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ELDORADO DO SUL	71	3	Previsão de correção(s) de 71 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ELDORADO DO SUL	2	2	Construção de rede de média tensão em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ELDORADO DO SUL	1	1	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 1 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/08/2023	31/10/2023
ENCRUZILHADA	59	2	Previsão de correção(s) de 59 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	395	2	Previsão de correção(s) de 395 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	3	1	Construção de rede de média tensão em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	1	1	Eliminar conexão tipo fly-tap em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	2	1	Instalação de chaves fusíveis em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	5	2	Instalação de novo religador de proteção em 5 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
ENCRUZILHADA	2	2	Substituição de religador avariado em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
GUAIBA	125	5	Previsão de correção(s) de 125 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
GUAIBA	210	5	Previsão de correção(s) de 210 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
GUAIBA	2	1	Construção de rede de média tensão em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
GUAIBA	11	2	Instalação de chave fusível religadora em 11 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
GUAIBA	2	2	Substituição de religador avariado em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
GUAIBA	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/08/2023	31/10/2023
OSORIO 1	110	7	Previsão de correção(s) de 110 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
OSORIO 1	23	5	Previsão de correção(s) de 23 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
OSORIO 1	2	1	Construção de rede de média tensão em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
OSORIO 1	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
OSORIO 1	1	1	Instalação de novo religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
OSORIO 1	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
OSORIO 1	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/09/2023	30/11/2023
PELOTAS 1	235	10	Previsão de correção(s) de 235 anomalia(s) de degradação, em 10 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 1	94	6	Previsão de correção(s) de 94 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 1	1	1	Instalação de chaves fusíveis em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 1	2	2	Substituição de religador avariado em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 2	260	11	Previsão de correção(s) de 260 anomalia(s) de degradação, em 11 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 2	20	6	Previsão de correção(s) de 20 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 2	6	2	Construção de rede de média tensão em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
PELOTAS 2	1	1	Eliminar conexão tipo fly-tap em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 2	7	2	Instalação de chaves fusíveis em 7 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 2	1	1	Instalação de novo religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	1079	12	Previsão de correção(s) de 1079 anomalia(s) de degradação, em 12 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	463	11	Previsão de correção(s) de 463 anomalia(s) de vegetação, em 11 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	1	1	Complementação de fases rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	10	5	Construção de rede de média tensão em 10 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	3	3	Eliminar rede de média tensão em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	16	6	Instalação de chave fusível religadora em 16 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	33	4	Instalação de chaves fusíveis em 33 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	7	4	Instalação de novo religador de proteção em 7 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	4	3	Instalação de TRIP SAVER em 4 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	1	1	Recondutoramento rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	2	1	Substituição de poste em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 3	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/09/2023	30/11/2023
PELOTAS 5	160	7	Previsão de correção(s) de 160 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PELOTAS 5	64	5	Previsão de correção(s) de 64 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 14	149	7	Previsão de correção(s) de 149 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 14	200	6	Previsão de correção(s) de 200 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
PORTO ALEGRE 14	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 14	2	2	Substituição de religador avariado em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 14	2	1	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/09/2023	30/11/2023
PORTO ALEGRE 16	74	6	Previsão de correção(s) de 74 anomalia(s) de degradação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 16	62	5	Previsão de correção(s) de 62 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 6	95	5	Previsão de correção(s) de 95 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
PORTO ALEGRE 6	221	5	Previsão de correção(s) de 221 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
RINCAO	43	5	Previsão de correção(s) de 43 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
RINCAO	80	5	Previsão de correção(s) de 80 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
RINCAO	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
RINCAO	1	1	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 1 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/09/2023	30/11/2023
SANTO ANTÔNIO	77	6	Previsão de correção(s) de 77 anomalia(s) de degradação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SANTO ANTÔNIO	38	5	Previsão de correção(s) de 38 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SANTO ANTÔNIO	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SANTO ANTÔNIO	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SANTO ANTÔNIO	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/09/2023	30/11/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	83	5	Previsão de correção(s) de 83 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	467	5	Previsão de correção(s) de 467 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023



Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
SÃO LOURENÇO DO SUL	5	2	Construção de rede de média tensão em 5 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	1	1	Eliminar conexão tipo fly-tap em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	3	1	Instalação de chave faca unipolar em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	10	2	Instalação de chave fusível religadora em 10 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	26	2	Instalação de chaves fusíveis em 26 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	4	1	Instalação de novo religador de proteção em 4 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	8	3	Instalação de TRIP SAVER em 8 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	1	1	Manutenção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
SÃO LOURENÇO DO SUL	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/09/2023	30/11/2023
TERRA DE AREIA	103	5	Previsão de correção(s) de 103 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	79	4	Previsão de correção(s) de 79 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	8	2	Construção de rede de média tensão em 8 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	2	1	Instalação de chave faca unipolar em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	12	2	Instalação de chave fusível religadora em 12 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	6	2	Instalação de chaves fusíveis em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	6	3	Instalação de novo religador de proteção em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	7	2	Instalação de TRIP SAVER em 7 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TERRA DE AREIA	2	1	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de	01/10/2023	31/12/2023

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
			alimentador ou ramal(ais) distinto(s)		
TORRES 1	101	5	Previsão de correção(s) de 101 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	62	4	Previsão de correção(s) de 62 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	8	2	Construção de rede de média tensão em 8 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	2	2	Eliminar conexão tipo fly-tap em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	6	2	Instalação de chave fusível religadora em 6 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	1	1	Instalação de chaves fusíveis em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	3	1	Instalação de novo religador de proteção em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	1	1	Recondutoramento rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
TORRES 1	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/10/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	61	4	Previsão de correção(s) de 61 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	116	2	Previsão de correção(s) de 116 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	7	3	Instalação de chave fusível religadora em 7 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	3	3	Instalação de novo religador de proteção em 3 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	9	2	Instalação de TRIP SAVER em 9 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VASCONCELOS	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023



Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
VASCONCELOS	1	1	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 1 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/10/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	157	9	Previsão de correção(s) de 157 anomalia(s) de degradação, em 9 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	322	7	Previsão de correção(s) de 322 anomalia(s) de vegetação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	1	1	Instalação de chave faca unipolar em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	2	1	Instalação de novo religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	1	1	Recondutoramento rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	1	1	Substituição de religador avariado em 1 ponto(s) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 1	2	2	Previsão de limpeza de faixa de servidão em 2 tronco(s) de alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/10/2023	31/12/2023
VIAMAO 2	104	7	Previsão de correção(s) de 104 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023
VIAMAO 2	21	5	Previsão de correção(s) de 21 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	01/08/2023	31/12/2023

38. Na Tabela 8, consta as ações executadas em julho e agosto de 2023, que representam 90% (149 de 165) das ações planejadas.

**Tabela 8 – Ações planejadas pela distribuidora que foram executadas em julho e agosto de 2023.**

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
ALVORADA	6	4	Corrigida(s) 6 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	AGO
ALVORADA	36	3	Corrigida(s) 36 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
AREAL	16	6	Corrigida(s) 16 anomalia(s) de degradação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	AGO
AREAL	8	3	Corrigida(s) 8 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	JUL
AREAL	210	6	Corrigida(s) 210 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	AGO
AREAL	37	2	Corrigida(s) 37 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	JUL
AREAL	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
AREAL	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
ARROIO DO SAL	106	2	Corrigida(s) 106 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
ARROIO DO SAL	5	2	Corrigida(s) 5 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	JUL
ARROIO DO SAL	11	3	Corrigida(s) 11 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
ARROIO DO SAL	2	1	Corrigida(s) 2 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ	15	4	Corrigida(s) 15 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CAMAQUÃ	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ	15	4	Corrigida(s) 15 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CAMAQUÃ	9	2	Corrigida(s) 9 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ	9	3	Instalação de chave fusível religadora em 9 ponto(s) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ	11	6	Instalação de chave fusível religadora em 11 ponto(s) distinto(s)	AGO

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
CAMAQUÃ	3	2	Instalação de religador de proteção em 3 ponto(s) distinto(s)	AGO
CAMAQUÃ	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
CAMAQUÃ	1	1	Executada limpeza de faixa em 1,38 hectare(s)	JUL
CAMAQUÃ 2	2	1	Corrigida(s) 2 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CAMAQUÃ 2	12	1	Corrigida(s) 12 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CAMAQUÃ 2	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
CAMAQUÃ 2	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
CANGUÇU	8	2	Corrigida(s) 8 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CANGUÇU	8	2	Corrigida(s) 8 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CANGUÇU	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
CANGUÇU	4	2	Instalação de religador de proteção em 4 ponto(s) distinto(s)	AGO
CANGUÇU	2	1	Instalação de TRIP SAVER em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
CHARQUEADAS 2	38	1	Corrigida(s) 38 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CHARQUEADAS 2	38	1	Corrigida(s) 38 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
CHARQUEADAS 2	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
CHARQUEADAS 2	2	1	Instalação de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
CHARQUEADAS 2	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
CHARQUEADAS 2	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
CHARQUEADAS 2	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
ELDORADO DO SUL	60	2	Corrigida(s) 60 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
ELDORADO DO SUL	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
ELDORADO DO SUL	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
ENCRUZILHADA	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	JUL
ENCRUZILHADA	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
ENCRUZILHADA	5	2	Instalação de religador de proteção em 5 ponto(s) distinto(s)	AGO
ENCRUZILHADA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
GUAIBA	13	5	Corrigida(s) 13 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	AGO
GUAIBA	2	1	Corrigida(s) 2 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
GUAIBA	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
GUAIBA	52	1	Corrigida(s) 52 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
GUAIBA	5	2	Instalação de chave fusível religadora em 5 ponto(s) distinto(s)	AGO
GUAIBA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
GUAIBA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
GUAIBA	1	1	Executada limpeza de faixa em 3,8 hectare(s)	AGO
OSORIO 1	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
OSORIO 1	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
OSORIO 1	2	1	Corrigida(s) 2 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
OSORIO 1	33	4	Corrigida(s) 33 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	JUL
OSORIO 1	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
OSORIO 1	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
PELOTAS 1	52	2	Corrigida(s) 52 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 1	12	1	Corrigida(s) 12 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PELOTAS 1	88	3	Corrigida(s) 88 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 1	9	1	Corrigida(s) 9 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PELOTAS 1	2	2	Instalação de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
PELOTAS 1	1	1	Executada limpeza de faixa em 3,183 hectare(s)	JUL
PELOTAS 2	100	2	Corrigida(s) 100 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 2	55	3	Corrigida(s) 55 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PELOTAS 2	3	1	Corrigida(s) 3 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 2	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
PELOTAS 3	203	3	Corrigida(s) 203 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 3	102	4	Corrigida(s) 102 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PELOTAS 3	70	7	Corrigida(s) 70 anomalia(s) de vegetação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 3	39	2	Corrigida(s) 39 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PELOTAS 3	3	2	Instalação de chave fusível religadora em 3 ponto(s) distinto(s)	JUL
PELOTAS 3	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
PELOTAS 3	5	4	Instalação de religador de proteção em 5 ponto(s) distinto(s)	AGO
PELOTAS 3	2	2	Instalação de TRIP SAVER em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
PELOTAS 3	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
PELOTAS 3	8	8	Executada limpeza de faixa em 19,9 hectare(s)	JUL
PELOTAS 3	4	4	Executada limpeza de faixa em 33,98 hectare(s)	AGO
PELOTAS 5	15	3	Corrigida(s) 15 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 5	21	2	Corrigida(s) 21 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PELOTAS 5	29	2	Corrigida(s) 29 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PELOTAS 5	53	4	Corrigida(s) 53 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PORTO ALEGRE 14	7	2	Corrigida(s) 7 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PORTO ALEGRE 14	19	1	Corrigida(s) 19 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
PORTO ALEGRE 14	37	1	Corrigida(s) 37 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
PORTO ALEGRE 14	32	1	Corrigida(s) 32 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
RINCAO	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
SANTO ANTONIO	7	2	Corrigida(s) 7 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	AGO
SANTO ANTONIO	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
SANTO ANTONIO	13	1	Corrigida(s) 13 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
SANTO ANTONIO	22	5	Corrigida(s) 22 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	JUL
SANTO ANTONIO	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
SANTO ANTONIO	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
SAO LOURENCO DO SUL	6	1	Corrigida(s) 6 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
SAO LOURENCO DO SUL	51	1	Corrigida(s) 51 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
SAO LOURENCO DO SUL	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	JUL
SAO LOURENCO DO SUL	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
SAO LOURENCO DO SUL	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
SAO LOURENCO DO SUL	2	1	Instalação de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	10	3	Corrigida(s) 10 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	12	3	Corrigida(s) 12 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	JUL
TERRA DE AREIA	64	4	Corrigida(s) 64 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	32	3	Corrigida(s) 32 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	JUL
TERRA DE AREIA	8	2	Instalação de chave fusível religadora em 8 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	3	2	Instalação de religador de proteção em 3 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	3	2	Instalação de TRIP SAVER em 3 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO



Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TORRES 1	16	4	Corrigida(s) 16 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	AGO
TORRES 1	59	2	Corrigida(s) 59 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	JUL
TORRES 1	26	3	Corrigida(s) 26 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	AGO
TORRES 1	32	3	Corrigida(s) 32 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	JUL
TORRES 1	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
TORRES 1	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
TORRES 1	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	JUL
TORRES 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TORRES 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
TORRES 1	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
VASCONCELOS	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
VASCONCELOS	3	1	Instalação de chave fusível religadora em 3 ponto(s) distinto(s)	JUL
VASCONCELOS	4	2	Instalação de chave fusível religadora em 4 ponto(s) distinto(s)	AGO



Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
VASCONCELOS	2	2	Instalação de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
VASCONCELOS	1	1	Executada limpeza de faixa em 0,78 hectare(s)	JUL
VIAMAO 1	62	8	Corrigida(s) 62 anomalia(s) de degradação, em 8 alimentador(es) distinto(s)	AGO
VIAMAO 1	18	4	Corrigida(s) 18 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	JUL
VIAMAO 1	84	4	Corrigida(s) 84 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	AGO
VIAMAO 1	11	1	Corrigida(s) 11 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
VIAMAO 1	2	1	Instalação de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	AGO
VIAMAO 1	1	1	Instalação de chave seccionadora em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
VIAMAO 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
VIAMAO 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	AGO
VIAMAO 1	1	1	Executada limpeza de faixa em 8,72 hectare(s)	JUL
VIAMAO 1	1	1	Executada limpeza de faixa em 8,36 hectare(s)	AGO
VIAMAO 2	7	1	Corrigida(s) 7 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO
VIAMAO 2	2	1	Corrigida(s) 2 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	JUL
VIAMAO 2	5	1	Corrigida(s) 5 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	AGO

39. Quanto aos relatos dos consumidores em relação à não adequação da prestação de serviços da Concessionária constatados nas audiências públicas ocorridas nos municípios de Viamão, Barra do Ribeiro, Encruzilhada do Sul, Pantano Grande e Canguçu, percebeu-se a aderência refletida nos indicadores de continuidade dos conjuntos que atendem estes municípios, como pode ser observado na Figura 9 e Figura 10 a seguir.

**Figura 9** - Tabela mostrando o DEC nos conjuntos que atendem os municípios de Viamão, Barra do Ribeiro, Encruzilhada do Sul, Pantano Grande e Canguçu.

Conjuntos	UCs	DEC	DEC Limite	Dif % DEC vs DEC_Limite	DEC Ref.	Dif % DEC vs DEC_Ref	IDEC	IDEC_Ref	Dif % IDEC vs IDEC_Ref
ALVORADA	17.437	17,58	7	151,1% ↑	16,92	3,9% ↑	2,511	2,115	18,7% ↑
AREAL	29.660	37,31	11	239,2% ↑	41,74	-10,6% ↓	3,392	3,795	-10,6% ↓
ARROIO DO SAL	17.046	14,34	9	59,3% ↑	18,98	-24,5% ↓	1,593	1,898	-16,1% ↓
CAMAQUÃ	38.158	33,45	13	157,3% ↑	38,18	-12,4% ↓	2,573	2,727	-5,7% ↓
CAMAQUÃ 2	7.891	25,45	8	218,1% ↑	29,20	-12,8% ↓	3,181	3,244	-1,9% ↓
CANGUÇU	32.168	46,48	20	132,4% ↑	48,40	-4,0% ↓	2,324	2,420	-4,0% ↓
CHARQUEADAS 2	13.724	13,40	8	67,5% ↑	12,16	10,2% ↑	1,675	1,520	10,2% ↑
ELDORADO DO SUL	21.087	15,82	7	126,0% ↑	14,03	12,8% ↑	2,260	1,754	28,9% ↑
ENCRUZILHADA	10.314	54,07	13	315,9% ↑	50,67	6,7% ↑	4,159	3,898	6,7% ↑
GUAIBA	40.895	13,92	9	54,7% ↑	18,06	-22,9% ↓	1,547	1,806	-14,3% ↓
ELDORADO DO SUL	21.087	15,82	7	126,0% ↑	14,03	12,8% ↑	2,260	1,754	28,9% ↑
ENCRUZILHADA	10.314	54,07	13	315,9% ↑	50,67	6,7% ↑	4,159	3,898	6,7% ↑
GUAIBA	40.895	13,92	9	54,7% ↑	18,06	-22,9% ↓	1,547	1,806	-14,3% ↓
OSORIO 1	25.011	14,15	10	41,5% ↑	16,58	-14,7% ↓	1,415	1,658	-14,7% ↓
PELOTAS 1	59.021	15,09	7	115,6% ↑	12,05	25,2% ↑	2,156	1,506	43,2% ↑
PELOTAS 2	61.511	9,07	6	51,2% ↑	9,33	-2,8% ↓	1,512	1,333	13,4% ↑
PELOTAS 3	37.308	47,08	13	262,2% ↑	42,99	9,5% ↑	3,622	3,071	17,9% ↑
PELOTAS 5	27.260	14,89	9	65,4% ↑	13,75	8,3% ↑	1,654	1,375	20,3% ↑
PORTO ALEGRE 6	43.049	8,30	8	3,8% ↑	7,07	17,4% ↑	1,038	0,884	17,4% ↑
PORTO ALEGRE 14	40.462	12,41	7	77,3% ↑	12,50	-0,7% ↓	1,773	1,563	13,4% ↑
PORTO ALEGRE 16	58.428	8,01	6	33,5% ↑	6,22	28,8% ↑	1,335	0,889	50,2% ↑
RINCAO	22.965	9,86	7	40,9% ↑	10,87	-9,3% ↓	1,409	1,359	3,7% ↑
SANTO ANTÔNIO	25.665	24,84	15	65,6% ↑	22,62	9,8% ↑	1,656	1,508	9,8% ↑
SÃO LOURENÇO DO SUL	21.172	42,24	15	181,6% ↑	33,92	24,5% ↑	2,816	2,120	32,8% ↑
TERRA DE AREIA	19.273	38,55	18	114,2% ↑	43,61	-11,6% ↓	2,142	2,423	-11,6% ↓
TORRES 1	36.845	14,74	9	63,8% ↑	16,54	-10,9% ↓	1,638	1,838	-10,9% ↓
VASCONCELOS	19.833	35,67	19	87,7% ↑	41,72	-14,5% ↓	1,877	2,196	-14,5% ↓
VIAMAO 1	59.568	17,10	10	71,0% ↑	22,40	-23,7% ↓	1,710	2,240	-23,7% ↓
VIAMAO 2	40.600	9,16	7	30,9% ↑	11,03	-17,0% ↓	1,309	1,379	-5,1% ↓

**Figura 10 - Tabela mostrando o FEC nos conjuntos que atendem os municípios de Viamão, Barra do Ribeiro, Encruzilhada do Sul, Pantano Grande e Canguçu.**

Conjuntos	UCs	FEC	FEC Limite	Dif % FEC vs FEC_Limite	FEC Ref.	Dif % FEC vs FEC_Ref	IFEC	IFEC_Ref	Dif % IFEC vs IFEC_Ref
ALVORADA	17.437	7,13	6	18,8% ↑	6,94	2,7% ↑	1,188	1,157	2,7% ↑
AREAL	29.660	13,67	7	95,3% ↑	14,25	-4,1% ↓	1,953	2,036	-4,1% ↓
ARROIO DO SAL	17.046	8,25	7	17,9% ↑	9,52	-13,3% ↓	1,179	1,190	-0,9% ↓
CAMAQUÃ	38.158	13,02	9	44,7% ↑	12,88	1,1% ↑	1,447	1,288	12,3% ↑
CAMAQUÃ 2	7.891	14,13	6	135,5% ↑	17,33	-18,5% ↓	2,355	2,476	-4,9% ↓
CANGUÇU	32.168	22,67	12	88,9% ↑	25,21	-10,1% ↓	1,889	2,101	-10,1% ↓
CHARQUEADAS 2	13.724	5,47	6	-8,8% ↓	6,72	-18,6% ↓	0,912	1,120	-18,6% ↓
ELDORADO DO SUL	21.087	9,04	6	50,7% ↑	8,03	12,6% ↑	1,507	1,338	12,6% ↑
ENCRUZILHADA	10.314	13,08	9	45,3% ↑	11,44	14,3% ↑	1,453	1,271	14,3% ↑
GUAIBA	40.895	8,00	6	33,3% ↑	10,43	-23,3% ↓	1,333	1,490	-10,5% ↓
OSORIO 1	25.011	5,47	7	-21,9% ↓	6,33	-13,6% ↓	0,781	0,904	-13,6% ↓
PELOTAS 1	59.021	10,24	5	104,8% ↑	9,01	13,7% ↑	2,048	1,502	36,4% ↑
PELOTAS 2	61.511	7,62	5	52,4% ↑	8,10	-5,9% ↓	1,524	1,350	12,9% ↑
PELOTAS 3	37.308	22,57	8	182,1% ↑	18,71	20,6% ↑	2,821	2,079	35,7% ↑
PELOTAS 5	27.260	9,13	6	52,2% ↑	10,10	-9,6% ↓	1,522	1,443	5,5% ↑
PORTO ALEGRE 6	43.049	4,99	6	-16,8% ↓	3,87	28,9% ↑	0,832	0,645	29,0% ↑
PORTO ALEGRE 14	40.462	6,99	5	39,8% ↑	6,91	1,2% ↑	1,398	1,152	21,4% ↑
PORTO ALEGRE 16	58.428	5,05	5	1,0% ↑	3,26	54,9% ↑	1,010	0,543	86,0% ↑
PORTO ALEGRE 16	58.428	5,05	5	1,0% ↑	3,26	54,9% ↑	1,010	0,543	86,0% ↑
RINCAO	22.965	4,68	6	-22,0% ↓	6,33	-26,1% ↓	0,780	1,055	-26,1% ↓
SANTO ANTÔNIO	25.665	6,64	10	-33,6% ↓	7,44	-10,8% ↓	0,664	0,676	-1,8% ↓
SÃO LOURENÇO DO SUL	21.172	17,00	10	70,0% ↑	12,52	35,8% ↑	1,700	1,138	49,4% ↑
TERRA DE AREIA	19.273	16,96	11	54,2% ↑	15,44	9,8% ↑	1,542	1,287	19,8% ↑
TORRES 1	36.845	9,08	7	29,7% ↑	7,28	24,7% ↑	1,297	1,040	24,7% ↑
VASCONCELOS	19.833	15,62	10	56,2% ↑	15,12	3,3% ↑	1,562	1,375	13,6% ↑
VIAMAO 1	59.568	11,13	8	39,1% ↑	13,17	-15,5% ↓	1,391	1,646	-15,5% ↓
VIAMAO 2	40.600	4,23	6	-29,5% ↓	5,35	-20,9% ↓	0,705	0,764	-7,7% ↓

## IV – DA CONCLUSÃO

40. Em face ao exposto, observa-se que a CEEE-D registrou, ao final do 4º bimestre (3º acompanhamento) do plano de resultados 2023, considerando a janela móvel de 12 meses, o percentual de 17% dos conjuntos atendendo aos limites regulatórios do DEC e de 41% para o FEC, valores estes inferiores às metas firmadas, de 34% e 43%, respectivamente. Este comportamento mostra-se recorrente, como no 1º e no 2º acompanhamento do PR.
41. Na análise não se observou tendência de melhora percentual no número de conjuntos que atendem aos limites regulatórios frente aos que não atendem, repetindo o acontecido nos acompanhamentos anteriores. Além disso, o número de equipes para atendimento a emergências ainda se demonstra insuficiente em relação à demanda.
42. Continua evidente a falta de diligência quanto à realização de podas e à limpeza de faixa na concessão quando comparado com outras concessionárias da Região Sul.
43. Percebeu-se aderência entre os relatos explanados nas audiências públicas nas quais a AGERGS participou e o desempenho não satisfatório dos indicadores DEC e FEC dos respectivos conjuntos que atendem àqueles municípios.
44. Logo, conclui-se que o desempenho da distribuidora CEEE-D neste 3º acompanhamento do Plano de Resultados de Continuidade do fornecimento no ciclo 2023 **não foi satisfatório**.
45. Recomenda-se, apesar do resultado insatisfatório neste 4º bimestre (3º acompanhamento), o prosseguimento do Acompanhamento do Plano de Resultados de Continuidade do Fornecimento da CEEE-D, com o intuito de continuar o monitoramento dos indicadores DEC e FEC no próximo bimestre, e assim avaliar a sua evolução, reiterando que o descumprimento das metas anuais motivará a instauração de processo administrativo para imposição de penalidades.

(Assinatura Eletrônica)<sup>1</sup>  
Eng. Cláudio André Alves de Araújo  
Técnico Superior  
Coordenador

(Assinatura Eletrônica)<sup>1</sup>  
Eng. Álvaro André Saldanha de Souza  
Técnico Superior  
Revisor

<sup>1</sup> Para consultar a assinatura do documento: Acesse o portal de assinaturas (<http://assinador.iti.br/>) e adicione um arquivo que já foi assinado. As assinaturas serão listadas próximas ao documento, no campo "Assinado digitalmente por". Também é possível consultar as assinaturas do documento no "Painel de Assinaturas" do Acrobat Reader ou de outros leitores de arquivos PDF.