



RELATÓRIO DE FISCALIZAÇÃO
RF-0001/2024-AGERGS-GPE
Acompanhamento do Plano de Resultados

CONTINUIDADE DO FORNECIMENTO
4º ACOMPANHAMENTO 2023
(setembro e outubro)

Processo SEI 001243-39.00/22-2

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

janeiro/2024

SUMÁRIO

I – DA APRESENTAÇÃO	3
II – DOS FATOS.....	3
III – DA ANÁLISE.....	6
IV – DA CONCLUSÃO.....	35

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 **4º Acompanhamento** do Plano de Resultados (PR) referente ao tema Continuidade do Fornecimento para o primeiro ano do ciclo 2023/2027, incluindo os meses de **setembro e outubro/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) Canguçu, em 16/10/2023; e, (b) Guaíba, em 26/10/2023.
15. Em 25 de outubro de 2023, a AGERGS emitiu e enviou o Relatório de Fiscalização (RF) N° 0026/2023-AGERGS-SFE o qual analisou o 3º 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 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.

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.

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.

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.

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.

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.

16. Em 30 de novembro de 2023, a CEEE-D enviou os dados solicitados pela AGERGS, tempestivamente, por meio do documento CE REG CEEE - EQTL 114/2023 e seus anexos, referentes ao 4º Acompanhamento do PR (5º bimestre - setembro e outubro/2023), os quais serão analisados a seguir.

III – DA ANÁLISE

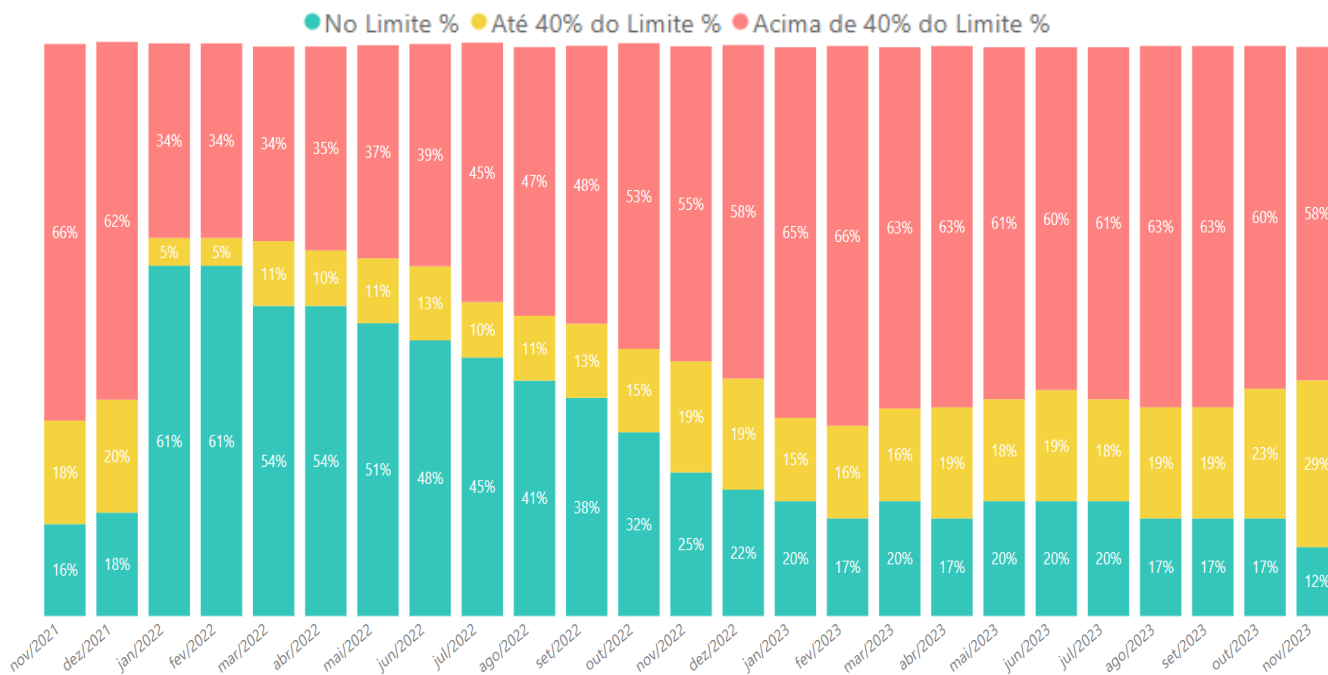
17. O Plano de Resultados de Continuidade do Fornecimento da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D Equatorial Energia foi firmado para o período de cinco anos (de janeiro de 2023 a dezembro de 2027) e tem por escopo o percentual de conjuntos elétricos que atendam aos limites regulatórios dos indicadores de continuidade DEC e FEC.
18. 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
DEC	34%	47%	58%	71%	80%
FEC	43%	47%	56%	69%	80%

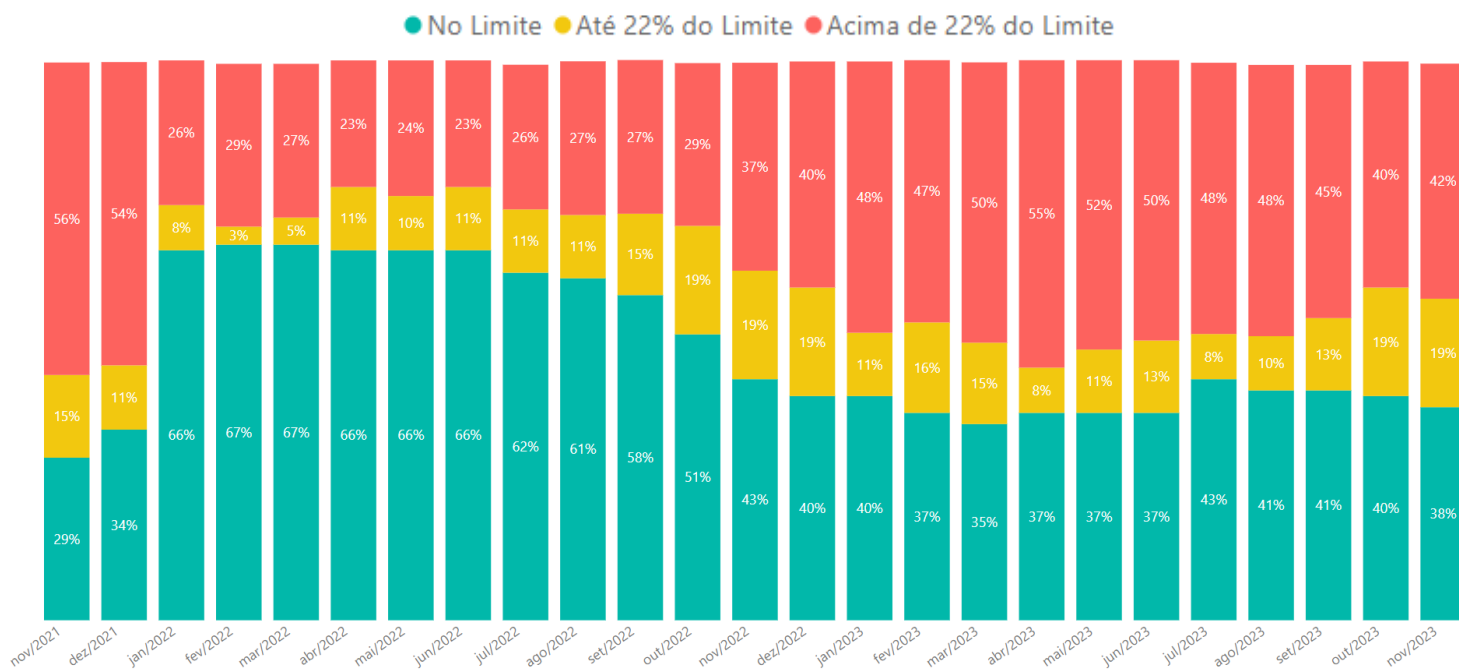
19. A Figura 1 apresenta os resultados até o fim do 5º bimestre de acompanhamento (4º Acompanhamento) do Plano de Resultados de 2023 (outubro/2023). Por meio dela se observa o percentual de conjuntos da CEEE-D em relação aos limites regulatórios (L_{REG}) para o indicador DEC, considerando a janela móvel 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.



20. 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.



21. Portanto, observa-se que a CEEE-D não atendeu ambas as metas para os indicadores DEC e FEC nesse 4º acompanhamento (5º Bimestre) do Plano de Resultados de 2023.
22. Nos gráficos da Figura 3 e da Figura 4 a seguir são mostrados, respectivamente, a comparação entre os percentuais de conjuntos que atingiram a meta para o DEC e para o FEC, nos acompanhamentos desde o início do PR até o período atual.

Figura 3 - Comparação entre o percentual de conjuntos que atingiram o DEC regulatório durante os acompanhamentos ocorridos entre janeiro/2024 e outubro/2024.

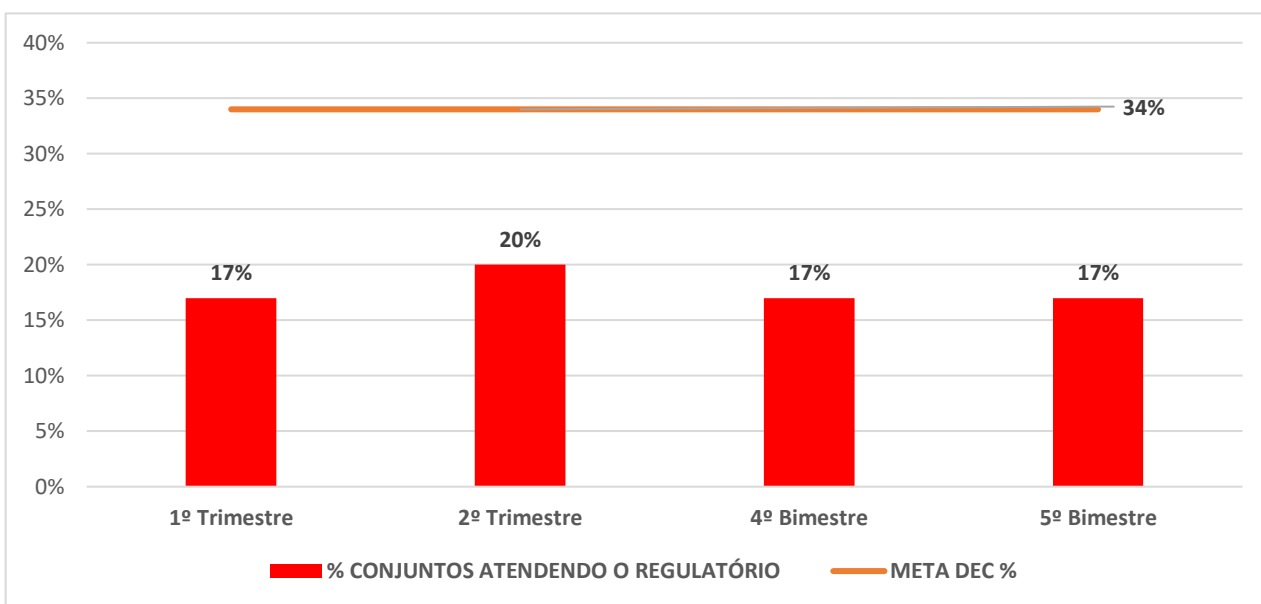
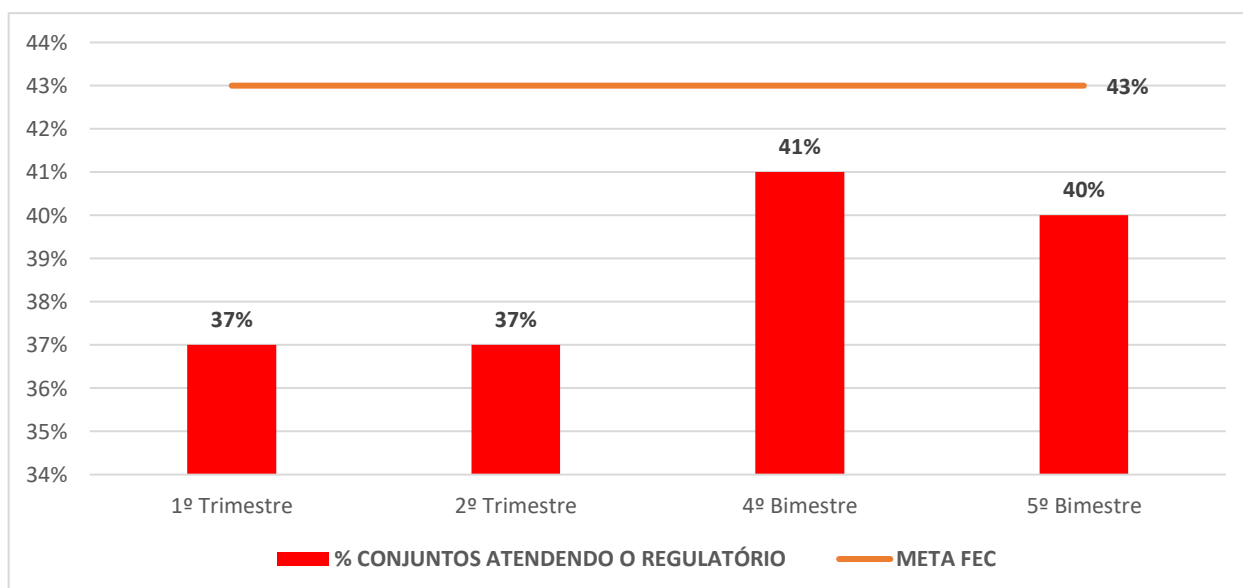
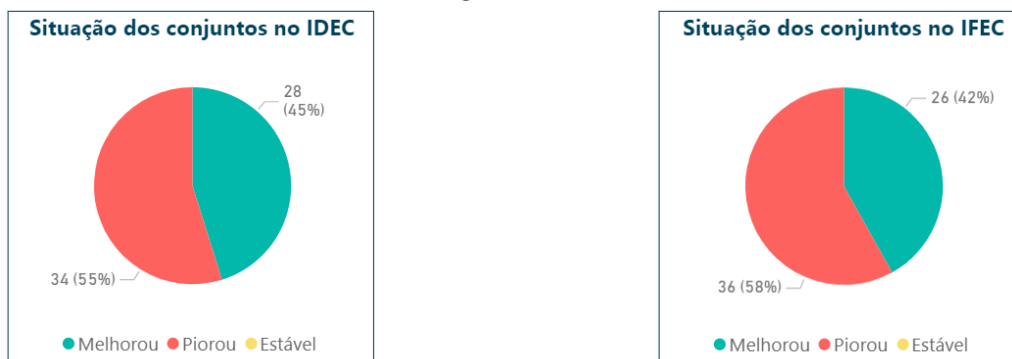


Figura 4 - Comparação entre o percentual de conjuntos que atingiram o FEC regulatório durante os acompanhamentos ocorridos entre janeiro/2024 e outubro/2024.



23. Em relação aos conjuntos, a Figura 5 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).

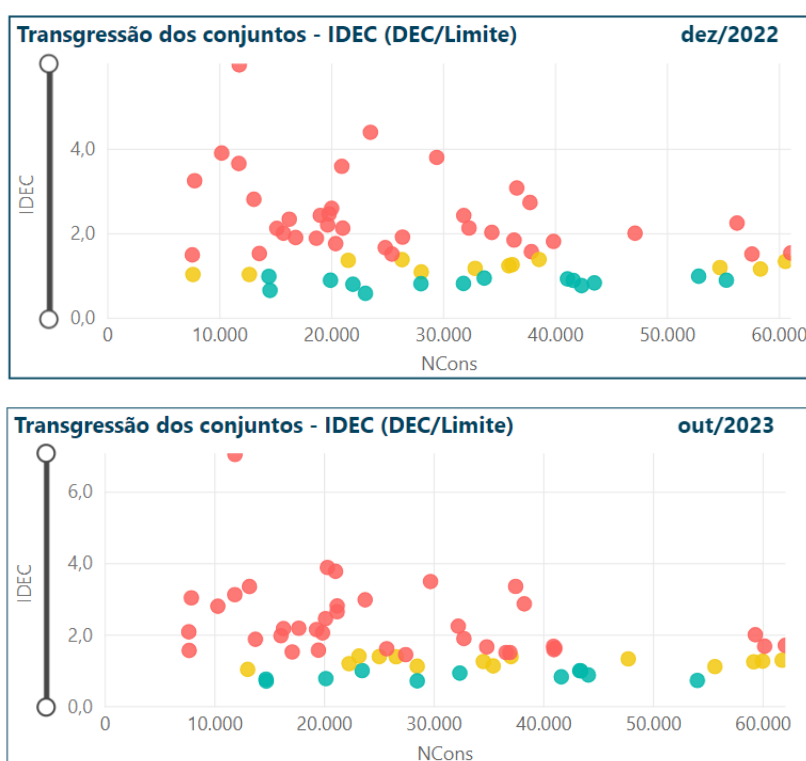
Figura 5 - Avaliação dos indicadores IDEC e IFEC dos conjuntos em relação a dezembro/2022 - CEEE-D.



24. 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 58% (36) dos conjuntos. Por outro lado, constata-se melhora no indicador IDEC em 45% (28) dos conjuntos e no indicador IFEC em 42% (26) dos conjuntos.

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

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



26. A tabela da Figura 7, evidencia quais foram os 34 conjuntos que apresentaram piora percentual do IDEC quando comparado com o mês de referência (dezembro/2022). Destaque para os 28 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”).

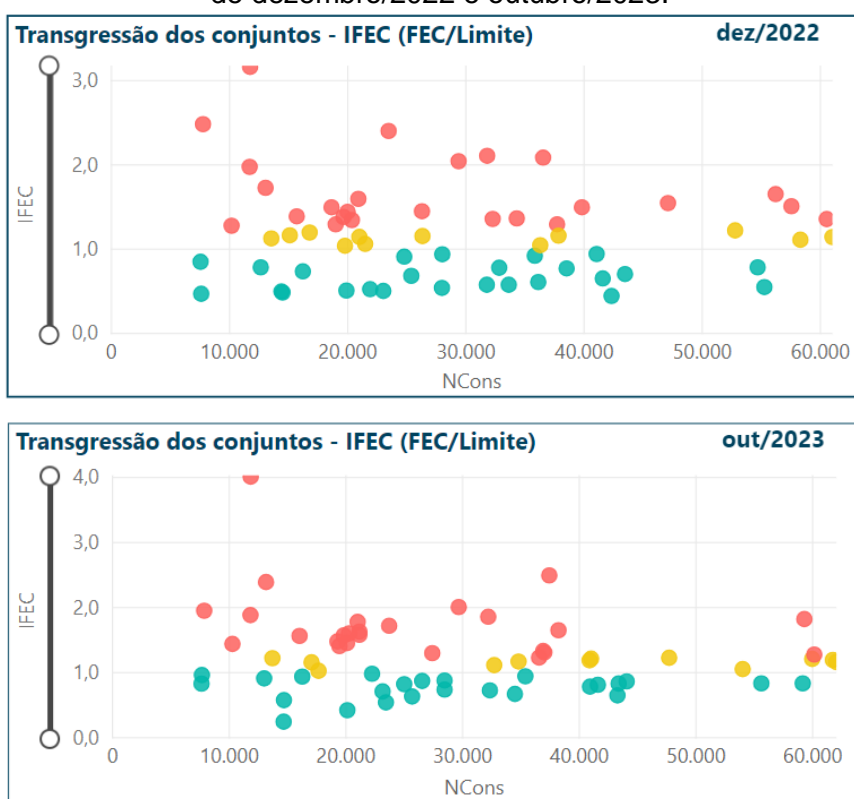
Figura 7 - Tabela mostrando os conjuntos em ordem crescente de piora percentual do IDEC do mês de outubro/2023 em relação ao mês de referência (dezembro/2022) - última coluna.

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	23.485	2,98	3	-0,7% ↓	1,73	72,3% ↑	0,993	0,577	72,1% ↑
SAO JERONIMO	7.713	12,45	8	55,6% ↑	8,18	52,2% ↑	1,556	1,023	52,1% ↑
ELDORADO DO SUL	21.206	18,47	7	163,9% ↑	14,03	31,7% ↑	2,639	1,754	50,5% ↑
PORTO ALEGRE 7	22.295	5,93	5	18,6% ↑	3,96	49,8% ↑	1,186	0,792	49,8% ↑
RIO GRANDE 3	20.321	54,28	14	287,7% ↑	36,25	49,7% ↑	3,877	2,589	49,8% ↑
PALMARES DO SUL	7.681	22,82	11	107,5% ↑	17,84	27,9% ↑	2,075	1,487	39,5% ↑
PORTO ALEGRE 16	59.202	7,43	6	23,8% ↑	6,22	19,5% ↑	1,238	0,889	39,3% ↑
PELOTAS 1	59.341	13,96	7	99,4% ↑	12,05	15,9% ↑	1,994	1,506	32,4% ↑
SÃO LOURENÇO DO SUL	21.211	42,01	15	180,1% ↑	33,92	23,9% ↑	2,801	2,120	32,1% ↑
PORTO ALEGRE 8	43.324	5,94	6	-1,0% ↓	5,32	11,7% ↑	0,990	0,760	30,3% ↑
CHARQUEADAS 2	13.755	14,94	8	86,8% ↑	12,16	22,9% ↑	1,868	1,520	22,9% ↑
RIO GRANDE 1	36.609	10,49	7	49,9% ↑	9,84	6,6% ↑	1,499	1,230	21,9% ↑
PORTO ALEGRE 15	35.435	7,85	7	12,1% ↑	7,51	4,5% ↑	1,121	0,939	19,4% ↑
JAGUARÃO	13.210	36,77	11	234,3% ↑	30,86	19,2% ↑	3,343	2,805	19,2% ↑
UTE PRESIDENTE MÉDICI	11.894	105,59	15	603,9% ↑	95,77	10,3% ↑	7,039	5,986	17,6% ↑
VIAMAO 2	40.975	11,03	7	57,6% ↑	11,03	0,0% =	1,576	1,379	14,3% ↑
PORTO ALEGRE 10	32.392	4,60	5	-8,0% ↓	4,05	13,6% ↑	0,920	0,810	13,6% ↑
PORTO ALEGRE 6	43.424	7,88	8	-1,5% ↓	7,07	11,5% ↑	0,985	0,884	11,4% ↑
TRAMANDAÍ	62.075	13,56	8	69,5% ↑	13,79	-1,7% ↓	1,695	1,532	10,6% ↑
PORTO ALEGRE 3	37.060	8,29	6	38,2% ↑	7,55	9,8% ↑	1,382	1,258	9,9% ↑
PELOTAS 3	37.483	43,51	13	234,7% ↑	42,99	1,2% ↑	3,347	3,071	9,0% ↑
PORTO ALEGRE 12	60.012	7,53	6	25,5% ↑	6,92	8,8% ↑	1,255	1,153	8,9% ↑
MENINO DEUS	14.744	4,19	6	-30,2% ↓	4,53	-7,5% ↓	0,698	0,647	7,9% ↑
PORTO ALEGRE 14	40.937	11,70	7	67,1% ↑	12,50	-6,4% ↓	1,671	1,563	6,9% ↑
ALVORADA 2	34.537	8,72	7	24,6% ↑	9,35	-6,7% ↓	1,246	1,169	6,6% ↑
SANTO ANTÔNIO	25.728	24,05	15	60,3% ↑	22,62	6,3% ↑	1,603	1,508	6,3% ↑
ARROIO GRANDE	21.061	52,78	14	277,0% ↑	50,17	5,2% ↑	3,770	3,584	5,2% ↑
ATLANTIDA	44.115	6,07	7	-13,3% ↓	6,60	-8,0% ↓	0,867	0,825	5,1% ↑
CAMAQUÃ	38.271	37,15	13	185,8% ↑	38,17	-2,7% ↓	2,858	2,726	4,8% ↑
PELOTAS 5	27.456	12,94	9	43,8% ↑	13,75	-5,9% ↓	1,438	1,375	4,6% ↑
ALVORADA	17.710	15,24	7	117,7% ↑	16,91	-9,9% ↓	2,177	2,114	3,0% ↑
RINCAO	23.199	9,78	7	39,7% ↑	10,86	-9,9% ↓	1,397	1,358	2,9% ↑
PORTO ALEGRE 2	28.510	5,57	5	11,4% ↑	5,42	2,8% ↑	1,114	1,084	2,8% ↑
PORTO ALEGRE 9	13.049	7,17	7	2,4% ↑	7,16	0,1% ↑	1,024	1,023	0,1% ↑
CASSINO	20.147	19,57	8	144,6% ↑	19,67	-0,5% ↓	2,446	2,459	-0,5% ↓
QUINTA	16.082	27,57	14	96,9% ↑	30,01	-8,1% ↓	1,969	2,001	-1,6% ↓
PELOTAS 2	61.785	7,70	6	28,3% ↑	9,33	-17,5% ↓	1,283	1,333	-3,8% ↓
CAMAQUÃ 2	7.911	24,22	8	202,8% ↑	29,19	-17,0% ↓	3,028	3,243	-6,6% ↓
VASCONCELOS	19.875	38,89	19	104,7% ↑	41,72	-6,8% ↓	2,047	2,196	-6,8% ↓
PORTO ALEGRE 13	55.655	6,62	6	10,3% ↑	8,31	-20,3% ↓	1,103	1,187	-7,1% ↓
DOM PEDRITO	16.314	25,99	12	116,6% ↑	27,98	-7,1% ↓	2,166	2,332	-7,1% ↓
CANGUÇU	32.251	44,67	20	123,4% ↑	48,40	-7,7% ↓	2,234	2,420	-7,7% ↓
AREAL	29.722	38,32	11	248,4% ↑	41,74	-8,2% ↓	3,484	3,795	-8,2% ↓
GUAIBA	41.066	14,57	9	61,9% ↑	18,07	-19,4% ↓	1,619	1,807	-10,4% ↓
BAGE 2	32.765	24,54	13	88,8% ↑	29,74	-17,5% ↓	1,888	2,124	-11,1% ↓
PORTO ALEGRE 1	41.646	4,90	6	-18,3% ↓	5,52	-11,2% ↓	0,817	0,920	-11,2% ↓
TERRA DE AREIA	19.329	38,53	18	114,1% ↑	43,61	-11,7% ↓	2,141	2,423	-11,6% ↓
PORTO ALEGRE 5	28.512	3,52	5	-29,6% ↓	4,03	-12,7% ↓	0,704	0,806	-12,7% ↓
RIO GRANDE 2	20.177	5,37	7	-23,3% ↓	6,21	-13,5% ↓	0,767	0,887	-13,5% ↓
MOSTARDAS	11.876	46,74	15	211,6% ↑	58,41	-20,0% ↓	3,116	3,651	-14,7% ↓
OSORIO 1	25.051	13,85	10	38,5% ↑	16,58	-16,5% ↓	1,385	1,658	-16,5% ↓
CAPAO NOVO	19.501	14,07	9	56,3% ↑	18,83	-25,3% ↓	1,563	1,883	-17,0% ↓
ATLANTIDA SUL	34.850	13,24	8	65,5% ↑	18,18	-27,2% ↓	1,655	2,020	-18,1% ↓
TORRES 1	36.957	13,49	9	49,9% ↑	16,54	-18,4% ↓	1,499	1,838	-18,4% ↓
ARROIO DO SAL	17.111	13,62	9	51,3% ↑	18,98	-28,2% ↓	1,513	1,898	-20,3% ↓

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 20	14.719	4,51	6	-24,8% ↓	6,85	-34,2% ↓	0,752	0,979	-23,2% ↓
VIAMAO 1	60.190	16,73	10	67,3% ↑	22,40	-25,3% ↓	1,673	2,240	-25,3% ↓
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO 2	54.056	4,30	6	-28,3% ↓	5,89	-27,0% ↓	0,717	0,982	-27,0% ↓
BAGE 1	26.590	9,66	7	38,0% ↑	13,36	-27,7% ↓	1,380	1,909	-27,7% ↓
ENCRUZILHADA	10.330	36,31	13	179,3% ↑	50,67	-28,3% ↓	2,793	3,898	-28,4% ↓
SANTA VITORIA DO PALMAR	23.760	47,57	16	197,3% ↑	74,63	-36,3% ↓	2,973	4,390	-32,3% ↓
PINHAL	47.754	14,53	11	32,1% ↑	22,01	-34,0% ↓	1,321	2,001	-34,0% ↓

27. A Figura 8 apresenta uma avaliação da dispersão dos conjuntos para o indicador IFEC, comparando os valores atuais com o mês de referência.

Figura 8 - Comparativo da dispersão do indicador IFEC dos conjuntos da CEEE-D entre os meses de dezembro/2022 e outubro/2023.



28. A tabela da Figura 9, 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 9 - Tabela mostrando os conjuntos em ordem crescente de piora percentual do IFEC do mês de outubro/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	37.060	6,50	5	30,0% ↑	3,61	80,1% ↑	1,300	0,602	116,0% ↑
SAO JERONIMO	7.713	5,72	6	-4,7% ↓	3,24	76,5% ↑	0,953	0,463	105,8% ↑
PORTO ALEGRE 7	22.295	3,89	4	-2,8% ↓	2,07	87,9% ↑	0,973	0,518	87,8% ↑
PORTO ALEGRE 15	35.435	4,67	5	-6,6% ↓	3,42	36,6% ↑	0,934	0,570	63,9% ↑
PORTO ALEGRE 16	59.202	4,13	5	-17,4% ↓	3,26	26,7% ↑	0,826	0,543	52,1% ↑
PORTO ALEGRE 8	43.324	3,20	5	-36,0% ↓	2,62	22,1% ↑	0,640	0,437	46,5% ↑
SÃO LOURENÇO DO SUL	21.211	16,20	10	62,0% ↑	12,52	29,4% ↑	1,620	1,138	42,4% ↑
CASSINO	20.147	10,11	7	44,4% ↑	7,24	39,6% ↑	1,444	1,034	39,7% ↑
JAGUARÃO	13.210	16,68	7	138,3% ↑	13,77	21,1% ↑	2,383	1,721	38,5% ↑
PORTO ALEGRE 5	28.512	2,92	4	-27,0% ↓	2,13	37,1% ↑	0,730	0,533	37,0% ↑
RIO GRANDE 1	36.609	6,11	5	22,2% ↑	5,49	11,3% ↑	1,222	0,915	33,6% ↑
PORTO ALEGRE 6	43.424	4,94	6	-17,7% ↓	3,87	27,7% ↑	0,823	0,645	27,6% ↑
DOM PEDRITO	16.314	6,51	7	-7,0% ↓	5,83	11,7% ↑	0,930	0,729	27,6% ↑
CAMAQUÃ	38.271	14,79	9	64,3% ↑	12,88	14,8% ↑	1,643	1,288	27,6% ↑
TORRES 1	36.957	9,26	7	32,3% ↑	7,28	27,2% ↑	1,323	1,040	27,2% ↑
UTE PRESIDENTE MÉDICI	11.894	36,04	9	300,4% ↑	31,55	14,2% ↑	4,004	3,155	26,9% ↑
PORTO ALEGRE 10	32.392	3,59	5	-28,2% ↓	2,85	26,0% ↑	0,718	0,570	26,0% ↑
ATLANTIDA	44.115	4,28	5	-14,4% ↓	4,17	2,6% ↑	0,856	0,695	23,2% ↑
PELOTAS 1	59.341	9,07	5	81,4% ↑	9,01	0,7% ↑	1,814	1,502	20,8% ↑
PELOTAS 3	37.483	19,89	8	148,6% ↑	18,70	6,4% ↑	2,486	2,078	19,6% ↑
MENINO DEUS	14.744	2,84	5	-43,2% ↓	2,39	18,8% ↑	0,568	0,478	18,8% ↑
ELDORADO DO SUL	21.206	9,43	6	57,2% ↑	8,03	17,4% ↑	1,572	1,338	17,5% ↑
PORTO ALEGRE 9	13.049	4,51	5	-9,8% ↓	4,66	-3,2% ↓	0,902	0,777	16,1% ↑
TERRA DE AREIA	19.329	16,17	11	47,0% ↑	15,43	4,8% ↑	1,470	1,286	16,3% ↑
VASCONCELOS	19.875	15,64	10	56,4% ↑	15,12	3,4% ↑	1,564	1,375	13,8% ↑
ENCRUZILHADA	10.330	12,89	9	43,2% ↑	11,44	12,7% ↑	1,432	1,271	12,7% ↑
QUINTA	16.082	12,44	8	55,5% ↑	12,44	0,0% =	1,555	1,382	12,5% ↑
ARROIO GRANDE	21.061	17,70	10	77,0% ↑	17,49	1,2% ↑	1,770	1,590	11,3% ↑
RIO GRANDE 3	20.321	14,35	9	59,4% ↑	12,92	11,1% ↑	1,594	1,436	11,0% ↑
PORTO ALEGRE 12	60.012	6,01	5	20,2% ↑	5,52	8,9% ↑	1,202	1,104	8,9% ↑
CHARQUEADAS 2	13.755	7,28	6	21,3% ↑	6,71	8,5% ↑	1,213	1,118	8,5% ↑
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO	23.485	1,60	3	-46,7% ↓	1,49	7,4% ↑	0,533	0,497	7,2% ↑
PORTO ALEGRE 13	55.655	4,13	5	-17,4% ↓	4,66	-11,4% ↓	0,826	0,777	6,3% ↑
PORTO ALEGRE 14	40.937	5,90	5	18,0% ↑	6,92	-14,7% ↓	1,180	1,153	2,3% ↑
TRAMANDÁ	62.075	6,92	6	15,3% ↑	7,95	-13,0% ↓	1,153	1,136	1,5% ↑
VIAMAO 2	40.975	4,65	6	-22,5% ↓	5,35	-13,1% ↓	0,775	0,764	1,4% ↑
AREAL	29.722	13,99	7	99,9% ↑	14,25	-1,8% ↓	1,999	2,036	-1,8% ↓
PALMARES DO SUL	7.681	6,57	8	-17,9% ↓	7,59	-13,4% ↓	0,821	0,843	-2,6% ↓
ARROIO DO SAL	17.111	8,04	7	14,9% ↑	9,52	-15,6% ↓	1,149	1,190	-3,5% ↓
MOSTARDAS	11.876	18,75	10	87,5% ↑	19,69	-4,8% ↓	1,875	1,969	-4,8% ↓
CAPAO NOVO	19.501	9,79	7	39,9% ↑	11,92	-17,9% ↓	1,399	1,490	-6,1% ↓
PORTO ALEGRE 2	28.510	4,35	5	-13,0% ↓	4,66	-6,7% ↓	0,870	0,932	-6,7% ↓
SANTO ANTÔNIO	25.728	6,24	10	-37,6% ↓	7,44	-16,1% ↓	0,624	0,676	-7,7% ↓
OSORIO 1	25.051	5,69	7	-18,7% ↓	6,33	-10,1% ↓	0,813	0,904	-10,1% ↓
PELOTAS 5	27.456	7,74	6	29,0% ↑	10,10	-23,4% ↓	1,290	1,443	-10,6% ↓
CANGUÇU	32.251	22,20	12	85,0% ↑	25,22	-12,0% ↓	1,850	2,102	-12,0% ↓
ALVORADA	17.710	6,11	6	1,8% ↑	6,94	-12,0% ↓	1,018	1,157	-12,0% ↓
PELOTAS 2	61.785	5,93	5	18,6% ↑	8,11	-26,9% ↓	1,186	1,352	-12,3% ↓
PORTO ALEGRE 4 - CENTRO 2	54.056	4,18	4	4,5% ↑	4,86	-14,0% ↓	1,045	1,215	-14,0% ↓
PORTO ALEGRE 1	41.646	4,02	5	-19,6% ↓	5,61	-28,3% ↓	0,804	0,935	-14,0% ↓
ALVORADA 2	34.537	3,98	6	-33,7% ↓	4,63	-14,0% ↓	0,663	0,772	-14,1% ↓
ATLANTIDA SUL	34.850	8,13	7	16,1% ↑	10,86	-25,1% ↓	1,161	1,358	-14,5% ↓
RIO GRANDE 2	20.177	2,06	5	-58,8% ↓	3,01	-31,6% ↓	0,412	0,502	-17,9% ↓
BAGE 2	32.765	8,85	8	10,6% ↑	10,82	-18,2% ↓	1,106	1,353	-18,3% ↓
GUAIBA	41.066	7,24	6	20,7% ↑	10,43	-30,6% ↓	1,207	1,490	-19,0% ↓
PINHAL	47.754	8,53	7	21,9% ↑	12,30	-30,7% ↓	1,219	1,538	-20,7% ↓
CAMAQUÃ 2	7.911	11,65	6	94,2% ↑	17,33	-32,8% ↓	1,942	2,476	-21,6% ↓
VIAMAO 1	60.190	10,14	8	26,8% ↑	13,17	-23,0% ↓	1,268	1,646	-23,0% ↓

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
BAGE 1	26.590	5,18	6	-13,7% ↓	6,89	-24,8% ↓	0,863	1,148	-24,8% ↓
SANTA VITORIA DO PALMAR	23.760	20,53	12	71,1% ↑	31,15	-34,1% ↓	1,711	2,396	-28,6% ↓
RINCAO	23.199	4,21	6	-29,8% ↓	6,33	-33,5% ↓	0,702	1,055	-33,5% ↓
PORTO ALEGRE 20	14.719	1,18	5	-76,4% ↓	2,94	-59,9% ↓	0,236	0,490	-51,8% ↓

29. 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), 3º acompanhamento (julho e agosto/2023) e 4º acompanhamento do PR 2023.
30. 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.	4º acomp.
1	Quantidade de unidades consumidoras	1.860.445	1.860.445	1.860.516	1.883.061	1.892.532
2	Quantidade de subestações	72	72	72	72	60
3	Quantidade de alimentadores	509	509	511	507	515
4	Quantidade de equipamentos de manobra trifásicos telecontrolados	815	815	999	1.034	1.173
5	Quantidade de esquemas de auto-recuperação (<i>self healing</i>)	71	71	69	74	75
6	Quantidade de equipamentos de manobra automáticos monofásicos	0	0	0	0	188
7	Quantidade de equipes leves	109	492	482	506	506
8	Quantidade de equipes pesadas	174	80	115	131	110
9	Quantidade de podas de árvores	9.668	9.668	11.877	13.813	17.611
10	Quantidade de limpezas de faixa (km linear)	202	202	391	494	576

31. 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).
32. Sobre a evolução dos investimentos, registra-se que a distribuidora mostra em seus dados um aumento de 13% na quantidade de equipamentos de manobra trifásicos telecontrolados (de 1.034 para 1.173), bem como o acréscimo de mais um esquema de auto-recuperação (*self healing*), neste 5º Bimestre do PR.
33. A partir deste bimestre observou-se que a distribuidora começou a implantar equipamentos de manobra automáticos monofásicos, totalizando no período 188 unidades.
34. Foram incluídos na rede de distribuição 8 (oito) alimentadores nos seguintes conjuntos: um Camaquã, um no Guaíba, um no Pelotas 1, três no Porto Alegre 4 – Centro, um no Porto Alegre 4 - Centro 2 e três no Viamão 1. Foram suprimidos dois alimentadores no conjunto Porto Alegre 7.
35. Em se tratando do número de equipes observa-se o mesmo número de equipes leves do 4º Bimestre (24 equipes) e um decréscimo nas equipes pesadas (de 131 para 110).

36. 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, no 4º Bimestre, executou 3,96 por alimentador e no 5º Bimestre, executou 7,37 podas 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	Quantidade de Podas por Alimentador 5º Bimestre
Equatorial CEEE-D	18,9	4,34	3,96	7,37
Média da Região Sul	185,2 ^{NOTA1}	328,9 ^{NOTA1}	-	-

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.

37. 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	Limpeza de Faixa (km) por alimentador 5º Bimestre
Equatorial CEEE-	0,4	0,8	0,9	1,11
Média da Região	4,5 ^{NOTA1}	9,3 ^{NOTA1}	-	-

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.

38. 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 a 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	Quantidade de Telecontrolados Trifásicos por alimentador 5º Bimestre
Equatorial CEEE	1,6	1,9	2,04	2,27
Média da Região Sul	3,55 ^{NOTA1}	3,59 ^{NOTA1}	-	-

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.

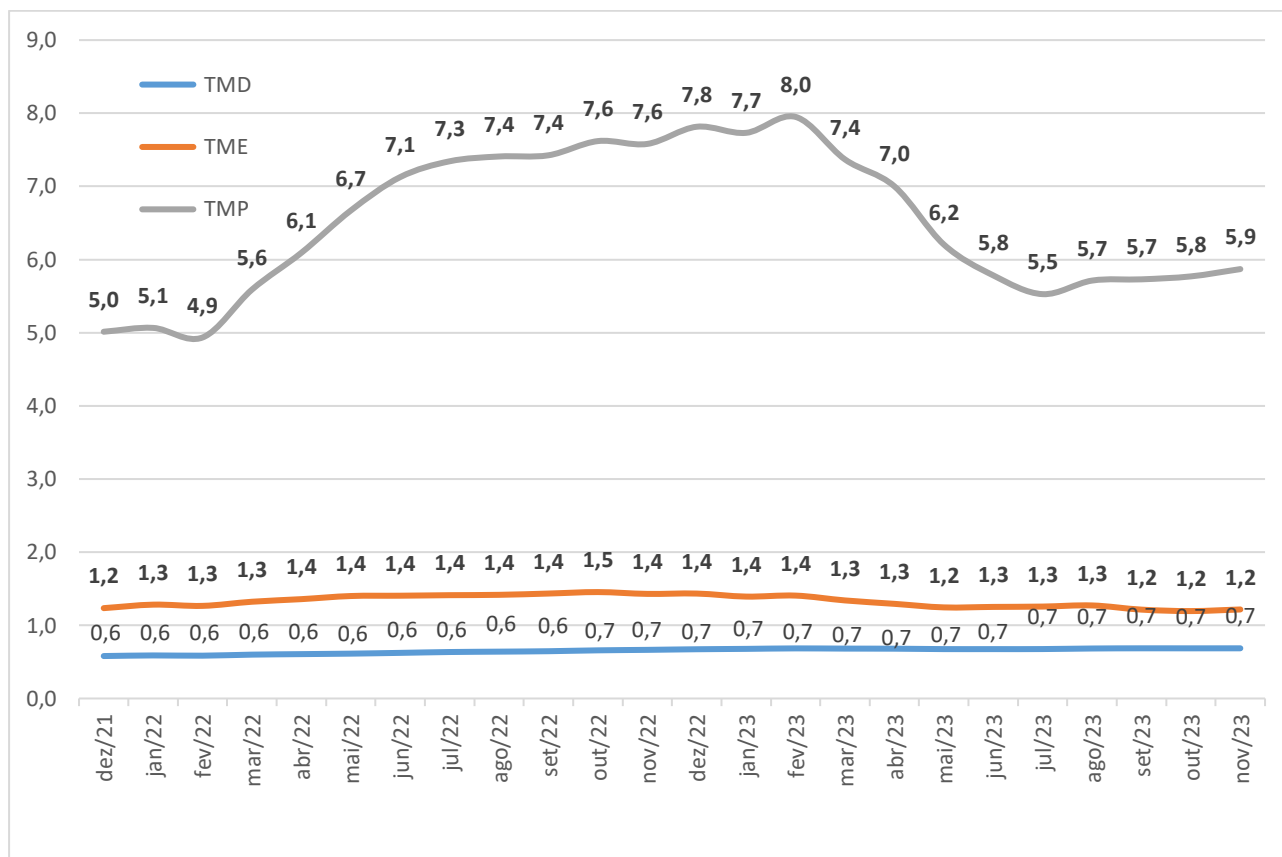
Tabela 6 - Comparação do quantitativo de equipamentos de autorecuperação (*self healing*) por alimentador entre a CEEE-D e a média de outras Concessionárias da Região Sul.

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	Quantidade de Self Healing por alimentador 5º Bimestre
Equatorial CEEE	0,14	0,14	0,15	0,14
Média da	0,51 ^{NOTA1}	0,71 ^{NOTA1}	-	-

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.

39. 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 10 a seguir mostra o panorama do TMAE.

Figura 10 - Média móvel dos indicadores TMD, TME e TMP da CEEE-D entre os meses de dezembro/2021 e novembro/2023.



40. 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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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 alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/08/2023	31/10/2023
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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 alimentador ou ramal(ais) distinto(s)	01/10/2023	31/12/2023
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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
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

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Data de Início	Data do Fim
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

41. Na Tabela 8, consta as ações executadas até outubro de 2023, que representam 97% (161 de 165) das ações planejadas.

Tabela 8 - Ações planejadas pela distribuidora que foram executadas em setembro e outubro de 2023.

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
ALVORADA	52	3	Corrigida(s) 52 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ALVORADA	2	2	Corrigida(s) 2 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
AREAL	543	7	Corrigida(s) 543 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	OUT
AREAL	81	4	Corrigida(s) 81 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	SET
ARROIO DO SAL	252	2	Corrigida(s) 252 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ARROIO DO SAL	9	3	Corrigida(s) 9 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	SET
CAMAQUA	42	8	Corrigida(s) 42 anomalia(s) de degradação, em 8 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CAMAQUA	15	1	Corrigida(s) 15 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
CAMAQUA 2	22	2	Corrigida(s) 22 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CAMAQUA 2	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
CANGUCU	10	3	Corrigida(s) 10 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CANGUCU	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
CHARQUEADAS 2	30	3	Corrigida(s) 30 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ELDORADO DO SUL	36	3	Corrigida(s) 36 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ELDORADO DO SUL	405	1	Corrigida(s) 405 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
ENCRUZILHADA	10	2	Corrigida(s) 10 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
GUAIBA	26	6	Corrigida(s) 26 anomalia(s) de degradação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	OUT
GUAIBA	7	2	Corrigida(s) 7 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
OSORIO 1	4	2	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
OSORIO 1	11	2	Corrigida(s) 11 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
PELOTAS 1	153	7	Corrigida(s) 153 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 1	10	2	Corrigida(s) 10 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
PELOTAS 2	24	2	Corrigida(s) 24 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 2	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
PELOTAS 3	743	12	Corrigida(s) 743 anomalia(s) de degradação, em 12 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 3	104	6	Corrigida(s) 104 anomalia(s) de degradação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	SET

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
PELOTAS 5	21	4	Corrigida(s) 21 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 5	55	1	Corrigida(s) 55 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
PORTO ALEGRE 14	60	4	Corrigida(s) 60 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PORTO ALEGRE 16	14	5	Corrigida(s) 14 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PORTO ALEGRE 6	46	4	Corrigida(s) 46 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	OUT
RINCAO	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
RINCAO	20	2	Corrigida(s) 20 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
SANTO ANTONIO	28	5	Corrigida(s) 28 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	OUT
SANTO ANTONIO	18	5	Corrigida(s) 18 anomalia(s) de degradação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	SET
SAO LOURENCO DO SUL	13	4	Corrigida(s) 13 anomalia(s) de degradação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	OUT
SAO LOURENCO DO SUL	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	11	2	Corrigida(s) 11 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
TORRES 1	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
TORRES 1	3	1	Corrigida(s) 3 anomalia(s) de degradação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
VASCONCELOS	9	2	Corrigida(s) 9 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	219	7	Corrigida(s) 219 anomalia(s) de degradação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	5	3	Corrigida(s) 5 anomalia(s) de degradação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	SET
VIAMAO 2	31	2	Corrigida(s) 31 anomalia(s) de degradação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
ALVORADA	3	2	Corrigida(s) 3 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ALVORADA	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
AREAL	253	7	Corrigida(s) 253 anomalia(s) de vegetação, em 7 alimentador(es) distinto(s)	OUT
AREAL	123	5	Corrigida(s) 123 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	SET
ARROIO DO SAL	23	2	Corrigida(s) 23 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CAMAQUA	106	9	Corrigida(s) 106 anomalia(s) de vegetação, em 9 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CAMAQUA	32	2	Corrigida(s) 32 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
CAMAQUA 2	17	3	Corrigida(s) 17 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CANGUCU	30	4	Corrigida(s) 30 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	OUT
CANGUCU	6	1	Corrigida(s) 6 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
CHARQUEADAS 2	23	1	Corrigida(s) 23 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ELDORADO DO SUL	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ELDORADO DO SUL	31	2	Corrigida(s) 31 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
ENCRUZILHADA	4	1	Corrigida(s) 4 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
ENCRUZILHADA	5	1	Corrigida(s) 5 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
GUAIBA	24	4	Corrigida(s) 24 anomalia(s) de vegetação, em 4 alimentador(es) distinto(s)	OUT
OSORIO 1	34	6	Corrigida(s) 34 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	OUT
OSORIO 1	14	6	Corrigida(s) 14 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	SET

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
PELOTAS 1	44	6	Corrigida(s) 44 anomalia(s) de vegetação, em 6 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 2	7	3	Corrigida(s) 7 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 3	595	12	Corrigida(s) 595 anomalia(s) de vegetação, em 12 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 3	143	5	Corrigida(s) 143 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	SET
PELOTAS 5	27	3	Corrigida(s) 27 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PORTO ALEGRE 14	99	5	Corrigida(s) 99 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PORTO ALEGRE 16	11	3	Corrigida(s) 11 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PORTO ALEGRE 16	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
PORTO ALEGRE 6	6	1	Corrigida(s) 6 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
RINCAO	8	2	Corrigida(s) 8 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
RINCAO	11	1	Corrigida(s) 11 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
SANTO ANTONIO	90	5	Corrigida(s) 90 anomalia(s) de vegetação, em 5 alimentador(es) distinto(s)	OUT
SANTO ANTONIO	9	2	Corrigida(s) 9 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
SAO LOURENCO DO SUL	38	3	Corrigida(s) 38 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
SAO LOURENCO DO SUL	35	2	Corrigida(s) 35 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	8	2	Corrigida(s) 8 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	1	1	Corrigida(s) 1 anomalia(s) de vegetação, em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
TORRES 1	42	2	Corrigida(s) 42 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
VASCONCELOS	97	3	Corrigida(s) 97 anomalia(s) de vegetação, em 3 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	418	9	Corrigida(s) 418 anomalia(s) de vegetação, em 9 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	21	2	Corrigida(s) 21 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
VIAMAO 2	5	2	Corrigida(s) 5 anomalia(s) de vegetação, em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
AREAL	2	2	Substituição de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
AREAL	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
AREAL	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
ARROIO DO SAL	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
ARROIO DO SAL	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
CAMAQUA	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
CAMAQUA	2	2	Instalação de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
CAMAQUA	2	1	Instalação de TRIP SAVER em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
CAMAQUA	3	2	Instalação de chave fusível religadora em 3 ponto(s) distinto(s)	SET
CANGUCU	3	3	Instalação de TRIP SAVER em 3 ponto(s) distinto(s)	SET
ENCRUZILHADA	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
GUAIBA	4	2	Instalação de chave fusível religadora em 4 ponto(s) distinto(s)	OUT
GUAIBA	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
GUAIBA	3	1	Instalação de chave fusível religadora em 3 ponto(s) distinto(s)	SET
GUAIBA	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
OSORIO 1	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
OSORIO 1	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
PELOTAS 3	2	2	Substituição de religador de proteção em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
RINCAO	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
SAO LOURENCO DO SUL	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
SAO LOURENCO DO SUL	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
SAO LOURENCO DO SUL	5	3	Instalação de TRIP SAVER em 5 ponto(s) distinto(s)	OUT
SAO LOURENCO DO SUL	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	2	1	Instalação de TRIP SAVER em 2 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
TORRES 1	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TORRES 1	1	1	Instalação de TRIP SAVER em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TORRES 1	2	1	Instalação de chave fusível religadora em 2 ponto(s) distinto(s)	SET
TORRES 1	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
VASCONCELOS	1	1	Instalação de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
VASCONCELOS	1	1	Instalação de chave fusível religadora em 1 ponto(s) distinto(s)	SET

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
VIAMAO 1	1	1	Substituição de religador de proteção em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
ELDORADO DO SUL	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
GUAIBA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
OSORIO 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
OSORIO 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
PELOTAS 3	1	1	Instalação de chaves fusíveis em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
PELOTAS 3	1	1	Instalação de chaves fusíveis em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	1	1	Instalação de sensor de falta em média tensão 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	SET
TORRES 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TORRES 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TORRES 1	1	1	Construção de rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TORRES 1	1	1	Complementação de fases rede de média tensão em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
TORRES 1	1	1	Instalação de chaves fusíveis em 1 ponto(s) distinto(s)	OUT
AREAL	22	1	Executado(s) 22 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
AREAL	1,02	1	Executada 1,02 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
CAMAQUA	246	2	Executado(s) 246 Abate ou Poda em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
CAMAQUA	6,0017	2	Executada 6,0017 hectares de Limpeza de Faixa em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
GUAIBA	136	2	Executado(s) 136 Abate ou Poda em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
GUAIBA	0,71	2	Executada 0,71 hectares de Limpeza de Faixa em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT

Conjunto	Pontos Trabalhados	Alimentadores Trabalhados	Descrição da Ação	Mês Execução
GUAIBA	164	1	Executado(s) 164 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
GUAIBA	2,2805	1	Executada 2,2805 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
OSORIO 1	512	2	Executado(s) 512 Abate ou Poda em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
OSORIO 1	4,76855	2	Executada 4,76855 hectares de Limpeza de Faixa em 2 alimentador(es) distinto(s)	OUT
OSORIO 1	463	1	Executado(s) 463 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
OSORIO 1	3,00825	1	Executada 3,00825 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
PELOTAS 3	297	1	Executado(s) 297 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 3	4,30085	1	Executada 4,30085 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
PELOTAS 3	13	1	Executado(s) 13 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
PELOTAS 3	1,68	1	Executada 1,68 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	155	1	Executado(s) 155 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
TERRA DE AREIA	1,362	1	Executada 1,362 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	SET
TORRES 1	150	1	Executado(s) 150 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
TORRES 1	1,3324	1	Executada 1,3324 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	402	1	Executado(s) 402 Abate ou Poda em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	6,3705	1	Executada 6,3705 hectares de Limpeza de Faixa em 1 alimentador(es) distinto(s)	OUT
VIAMAO 1	332	2	Executado(s) 332 Abate ou Poda em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET
VIAMAO 1	3,581	2	Executada 3,581 hectares de Limpeza de Faixa em 2 alimentador(es) distinto(s)	SET

IV – DA CONCLUSÃO

42. Em face ao exposto, observa-se que a CEEE-D registrou, ao final do 5º bimestre (4º 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 40% para o FEC, valores estes inferiores às metas firmadas, de 34% e 43%, respectivamente. Este comportamento mostra-se recorrente, como no 1º, no 2º e 3º acompanhamento do PR.
43. 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.
44. 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.
45. 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.
46. Logo, conclui-se que o desempenho da distribuidora CEEE-D neste 4º acompanhamento do Plano de Resultados de Continuidade do fornecimento no ciclo 2023 **não foi satisfatório**.
47. Recomenda-se, apesar do resultado insatisfatório neste 5º bimestre (4º 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)¹
Eng. Cláudio André Alves de Araújo
Técnico Superior
Coordenador

(Assinatura Eletrônica)¹
Eng. Álvaro André Saldanha de Souza
Técnico Superior
Revisor

¹ 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.