



NOTA TÉCNICA

NT-0003/2026-DEGIP-AGERGS

**ACOMPANHAMENTO DE PLANO DE
RESULTADOS**

DEC INTERNO

CEEE Equatorial – 2025

Processo SEI 000399-39.00/25-3

Porto Alegre, março de 2026.

SUMÁRIO

1.	DA APRESENTAÇÃO	3
1.1	DO AGENTE FISCALIZADO	3
1.2	DA INTRODUÇÃO	3
1.3	DA METODOLOGIA E OBJETIVO	3
2.	DOS FATOS.....	4
3.	DA ANÁLISE DO RELATÓRIO DE DEZEMBRO DE 2025	5
3.1	PLANO DE MANUTENÇÃO	5
3.2	INDICADORES DEC E FEC.....	6
3.3	DESLIGAMENTO PROGRAMADO	11
3.4	OBRAS EM DESTAQUE	11
4.	DA CONCLUSÃO	12

1. DA APRESENTAÇÃO

1.1 DO AGENTE FISCALIZADO

Distribuidora: CEEE Distribuição (Grupo Equatorial)

CNPJ: 08.467.115/0001-00

Sede: Av. Clóvis Paim Grivot, 11 - Humaitá – Porto Alegre, RS, 90250-020

1.2 DA INTRODUÇÃO

1. A presente nota técnica tem por objetivo avaliar o desempenho da Distribuidora Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE Grupo Equatorial Energia no ano de 2025 no âmbito do Acompanhamento do Plano de Resultados (PR) referente ao tema *DEC* Apurado Global (*DEC* Interno – *DECi*). Este acompanhamento decorre do descumprimento do limite global do indicador *DECi* no ano de 2024.

2. Paralelamente, e incorporando o escopo do Plano de Resultados, a Distribuidora apresentou uma proposta de **Plano de Acompanhamento e Melhorias** (PAM) para o período de 2025 a 2027, a qual foi aprovada pela SFT/ANEEL apenas para o ano de 2025 por meio do Ofício nº 248/2025-SFT/ANEEL, com delegação do acompanhamento trimestral à AGERGS. O acompanhamento unificado abarca o Plano de Acompanhamento, *DEC* e *FEC* Global, Plano de Obras e Manutenção, Plano de Resultados de *DEC* Global e Plano de Resultados de aderência de conjuntos.

3. As metas repactuadas para 2025 no âmbito deste acompanhamento são de atingimento de um indicador *DEC* Global de **11,08 horas** e a aderência de **18 conjuntos** aos limites regulatórios de *DEC*. A meta para o *FEC* Global em 2025 é de **7,03**.

1.3 DA METODOLOGIA E OBJETIVO

4. A avaliação do desempenho baseia-se nos dados e informações protocolados pela CEEE Equatorial, incluindo o documento *Plano de Acompanhamento de Monitoramento CEEE*, de 30 de janeiro de 2026 (Ref. dezembro de 2025), que está contido no doc. SEI nº 0562150 (processo 000399-39.00/25-3), bem como nas demais apresentações e discussões realizadas nas reuniões mensais de acompanhamento, que ocorrem ao final de cada mês.

5. O objetivo é monitorar a evolução das ações e dos resultados alcançados pela Distribuidora para cumprir com o limite global do indicador *DECi* no ano de 2025, bem como acompanhar a evolução dos indicadores de continuidade coletivos dos conjuntos elétricos, o cronograma do Plano de Obras e Manutenções, e a aderência de conjuntos aos limites regulatórios de *DEC/FEC*.

6. O acompanhamento prevê a realização de reuniões mensais com representantes da concessionária e duas etapas de inspeção de campo, programadas ao longo do ano, bem como Relatórios de Acompanhamento trimestrais.

2. DOS FATOS

7. Desde novembro de 2022, a ANEEL iniciou o acompanhamento de Planos de Resultados (PR) voltados à continuidade do fornecimento, com metas para 2023–2027 e delegação à AGERGS para monitoramento trimestral. O PR da CEEE-D tinha como foco a aderência dos conjuntos elétricos aos limites de DEC e FEC, com escalonamento até 80% em 2027; porém, ao fim do 2º trimestre de 2023, o desempenho seguia insatisfatório, destacando-se falhas em poda e limpeza de faixa em comparação a outras concessionárias. Em fevereiro de 2025, a AGERGS requisitou um Plano de Resultados atualizado, abrangendo apontamentos das fiscalizações de 2023 e 2024, com execução até 31/12/2025.

8. Em março de 2025, a SFT/ANEEL aprovou o Plano de Acompanhamento para 2025, delegou o monitoramento trimestral à AGERGS e repactuou metas: 18 conjuntos aderentes aos limites regulatórios, *DECi* Global de 11,08 h em 2025 e 9,90 h em 2026. Em abril, a AGERGS aprovou o Plano de Resultados de *DECi* Global, estabelecendo acompanhamento mensal presencial e relatório trimestral unificado. Na primeira reunião, a CEEE detalhou ações e reiterou foco na meta de 11,08 horas para o DEC; em 20/06/2025, o RF-0009/2025 recomendou intensificar poda/limpeza e priorizar obras estruturantes; na reunião de 27/06/2025, houve avanço em DEC/FEC, mais conjuntos aderentes e manejo de vegetação.

9. Em continuidade ao acompanhamento unificado do Plano de Resultados (PR) e do Plano de Acompanhamento e Melhorias (PAM) da CEEE Equatorial, aprovado para o exercício de 2025 pela SFT/ANEEL (Ofício nº 248/2025-SFT/ANEEL) e com delegação à AGERGS para monitoramento trimestral, foram realizadas as reuniões mensais de acompanhamento ao longo do ano de 2025, culminando na apresentação consolidada dos resultados de dezembro/2025 em 30/01/2026.

10. Também foram realizadas duas etapas de campo e apresentados três relatórios trimestrais pela concessionária que foram analisados e deram origem aos seguintes Relatórios de Fiscalização de Acompanhamento:

- RF-0007/2025-DEGIP-AGERGS - ACOMPANHAMENTO DE PLANO DE RESULTADOS DEC INTERNO 1º TRIMESTRE CEEE Equatorial – 2025. Em 11 de junho de 2025.
- RF-0012/2025-DEGIP-AGERGS - ACOMPANHAMENTO DE PLANO DE RESULTADOS DEC INTERNO 2º TRIMESTRE E ETAPA DE CAMPO CEEE Equatorial – 2025. Em 10 de setembro de 2025.
- RF-0017/2025-DEGIP-AGERGS - ACOMPANHAMENTO DE PLANO DE RESULTADOS DEC INTERNO 3º TRIMESTRE E II ETAPA DE CAMPO CEEE Equatorial – 2025. Em 11 de dezembro de 2025.

11. Em 30 de janeiro de 2026 a Distribuidora protocolou no processo SEI 000399-39.00/25-3 a Apresentação do Relatório do Plano de Acompanhamento de Monitoramento CEEE referente a dezembro de 2025, que será analisado a seguir.

3. DA ANÁLISE DO RELATÓRIO DE DEZEMBRO DE 2025

3.1 PLANO DE MANUTENÇÃO

12. O Quadro 1 a seguir detalha o Plano de Manutenção com metas anuais, valores planejados e executados até dezembro/2025, permitindo identificar execução de itens acima/abaixo do plano (com destaque para automação e religadores acima e limpeza de faixa abaixo do programado).

Quadro 1 :Plano de Manutenção (detalhado) da CEEE Equatorial

Plano de Manutenção			
Descrição	Unidade	Total Plano 2025	Total Realizado Acumulado Dez/25
Construção de rede distribuição na zona rural e urbana (km)	km	1400	1469
Recondutoramento de sistema de distribuição subterrânea	km	12,5	20,34
Instalação de chave religadora tripolar (Qtd)	qtd	550	560
Instalação de chave religadora unipolar (Qtd)	qtd	240	255
Instalação de chave fusível religadora (Qtd)	qtd	200	229
Inspeção na rede de distribuição (Qtd)	qtd	3500	5007
Correção de defeitos na rede de distribuição (Qtd)	qtd	84000	96568
Limpeza de Faixa (ha)	há	1650	1086
Quantidade de Poda na RD	qtd	94500	100762
Substituição de Postes	qtd	25000	26419

13. O número de subestações e de alimentadores permaneceu estável ao longo do 4º trimestre (60 subestações e 531 alimentadores), com 477 equipes leves e 95 equipes pesadas reportadas em dezembro/2025.

14. No Plano de Obras e Manutenção acumulado até dezembro, observou-se execução acima do planejado em construção de rede (1.469 km vs. 1.400 km), recondutoramento de rede subterrânea (20,34 km vs. 12,5 km), instalação de religadores tripolares (560 vs. 550) e unipolares (255 vs. 240), correção de defeitos (96.568), podas (100.762) e substituição de postes (26.419), enquanto a limpeza de faixa permaneceu abaixo do programado (1.086 ha vs. 1.650 ha).

3.2 INDICADORES DEC E FEC

15. O DEC Global anualizado atingiu 9,85 horas em dezembro/2025, cumprindo a meta pactuada de 11,08 horas para 2025 conforme o Contrato de Concessão. O FEC Global anualizado manteve trajetória de queda atingindo o indicador de 4,47 também cumprindo a meta pactuada de 7,03 para 2025.

16. As Figuras 2 e 3 (evolução do DEC e do FEC realizado vs. projetado) mostram deslocamento do DEC anualizado de patamares superiores a 14 horas no 2º trimestre para 9,85 horas em dezembro/2025, enquanto o FEC manteve tendência descendente com valores inferiores à meta anual com 4,47 em dezembro de 2025; as curvas corroboram a aderência à meta contratual e sustentam a leitura de reforço operacional e de obras estruturantes executadas no período.

Figura 2: Evolução do DEC realizado X DEC projetado (Fonte: CEEE)

Trajetória DEC Contrato Concessão 2025

Indicadores de Qualidade DEC mensal e anualizado

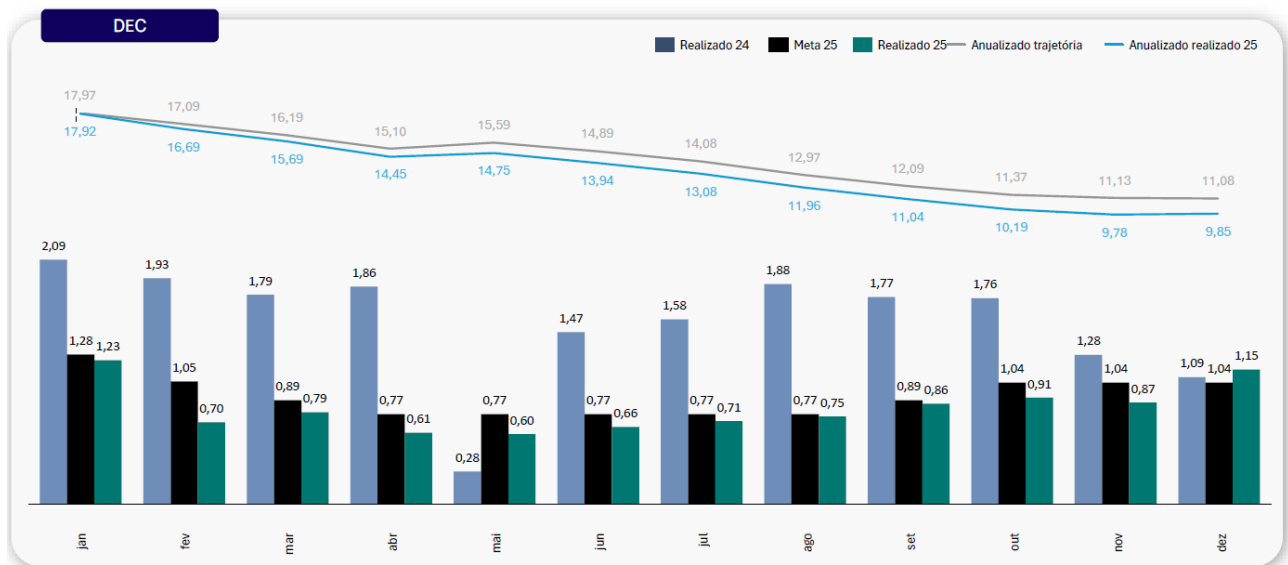
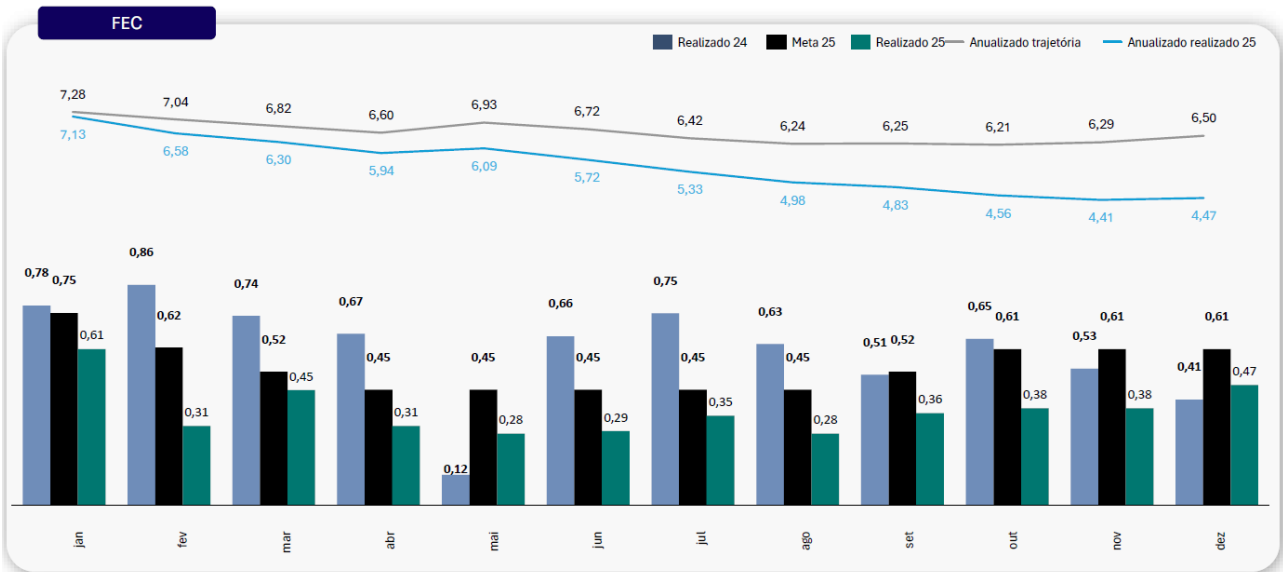


Figura 3: Evolução do FEC realizado X FEC projetado (Fonte: CEEE)

Trajetória FEC Contrato Concessão 2025

Indicadores de Qualidade FEC mensal e anualizado

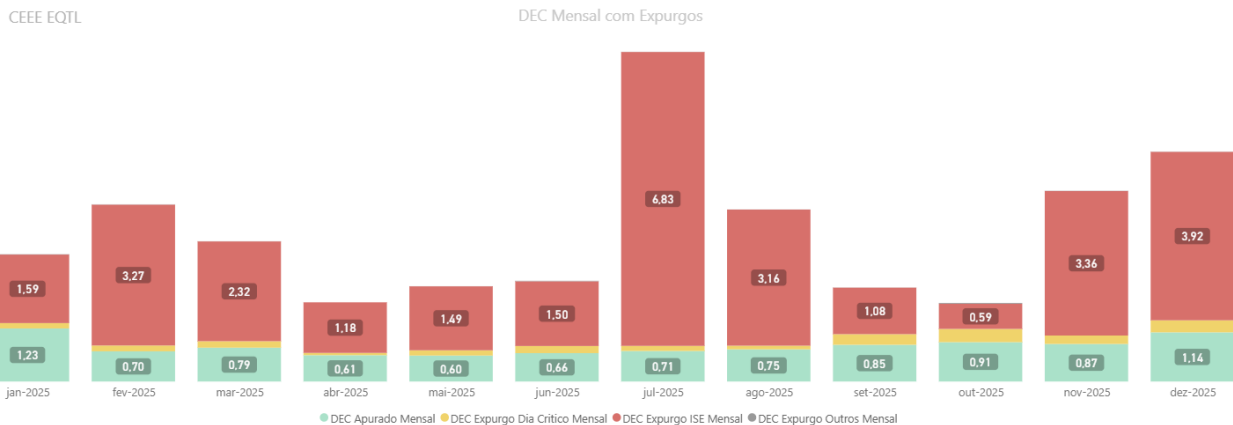


17. A Figura 4 (decomposição do DEC) evidencia redução do DEC total com controle relativo dos expurgos (dia crítico, ISE e outros) e do DEC externo; embora em trajetória de mitigação, os expurgos de Interrupções em Situação de Emergência (ISE) seguem materialmente relevantes e demandam monitoramento contínuo.

18. Ressalta-se que, embora o DEC Global e o FEC Global tenham evoluído positivamente e que a meta de DEC/2025 tenha sido alcançada, persiste a materialidade dos expurgos (eventos críticos, ISE e outros), representando cerca de dois terços do DEC mensal na série recente; e que a nova regulamentação da ANEEL para compensações em interrupções superiores a 24 h constitui ponto de atenção operacional e financeiro para a concessão.

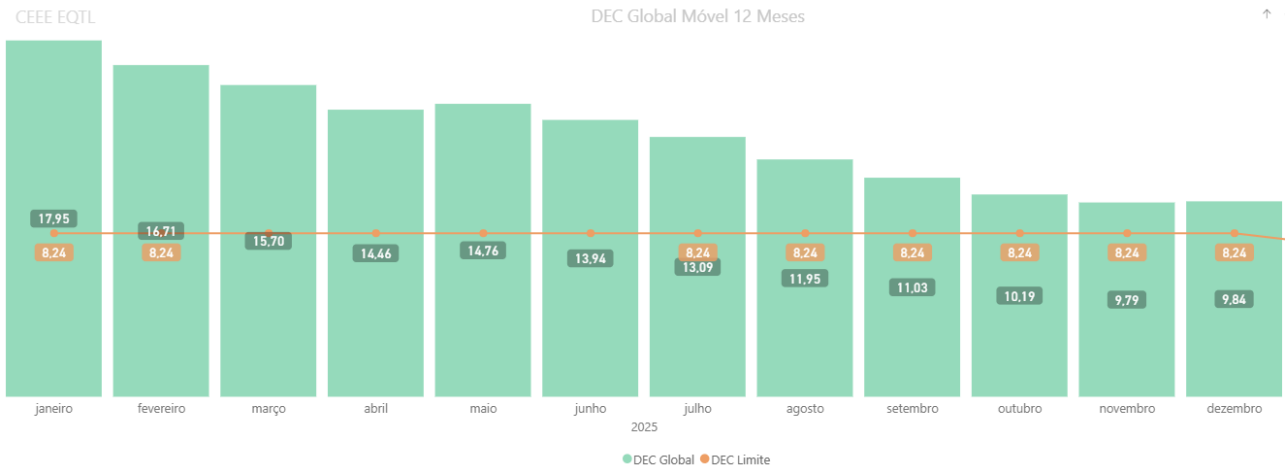
19.

Figura 4: Evolução dos diversos componentes do DEC, desde JAN/25 (Fonte: SFT/ANEEL)



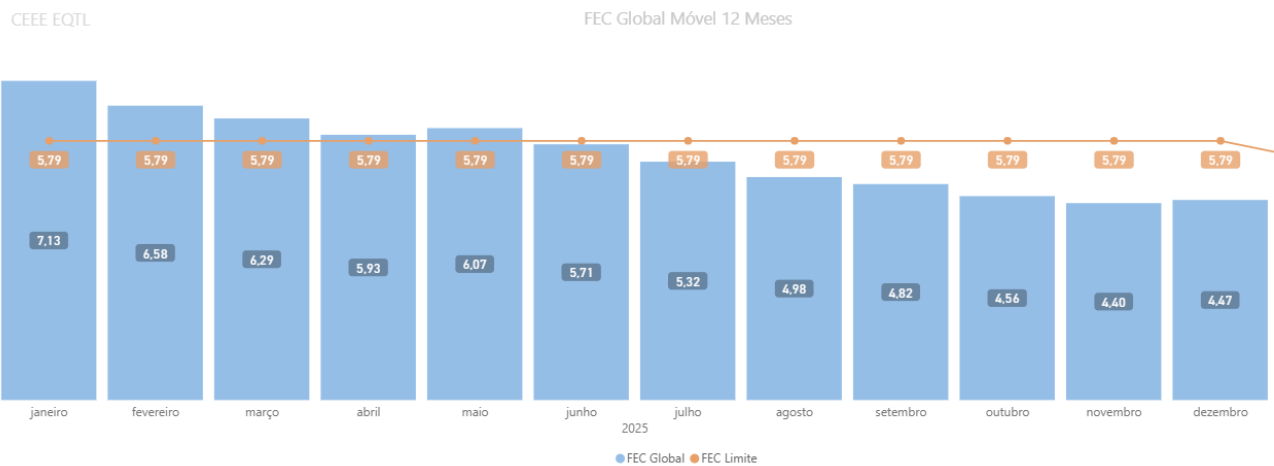
20. A Figura 5 Evolução do DEC Global Móvel 12 Meses, desde JAN/25, evidencia a redução do DEC Global Móvel 12 Meses, atingindo 9,84 horas, cumprindo a meta pactuada de 11,08 horas para 2025, embora ainda acima do DEC Limite regulatório de 8,24 horas.

Figura 5: Evolução do DEC Global Móvel 12 Meses, desde JAN/25 (Fonte: SFT/ANEEL)



21. A Figura 6 Evolução do FEC Global Móvel 12 Meses, desde JAN/25, evidencia a redução do FEC Global Móvel 12 Meses, atingindo 4,47, cumprindo a meta pactuada de 7,03 para 2025, e ainda dentro do FEC Limite regulatório de 5,79.

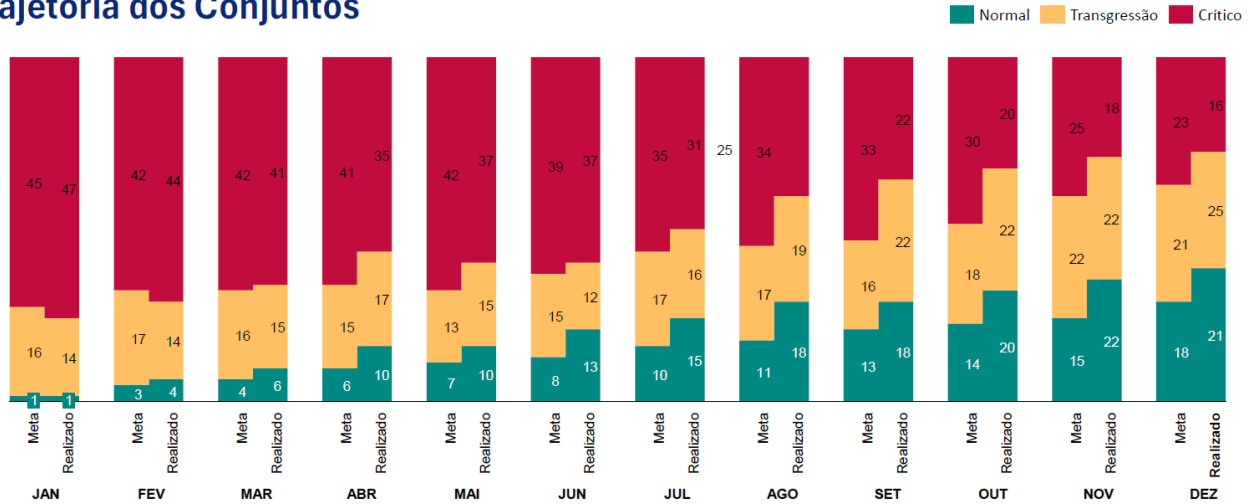
Figura 6: Evolução do FEC Global Móvel 12 Meses, desde JAN/25 (Fonte: SFT/ANEEL)



22. A Figura 7 apresenta a distribuição por status dos conjuntos (Normal/Transgressão/Crítico) ao longo dos meses, confrontando o realizado com o planejado; observa-se que houve migração de conjuntos para a faixa Normal ao longo do ano e queda nos críticos (de 47 em janeiro para 16 em dezembro), especialmente após intervenções no Litoral Norte e em regiões urbanas de alta densidade de carga.

Figura 7: Evolução da quantidade de conjuntos aderentes ao DEC, de acordo com o status (Fonte: CEEE)

Trajectoria dos Conjuntos



23. DESTAQUES 2025: melhoria consistente na qualidade da prestação de serviço em toda a concessão; meta estabelecida (18 conjuntos) superada; redução significativa da quantidade de conjuntos enquadrados na faixa crítica.

24. A figura 8 apresenta o ranking do DEC móvel de 12 meses dos conjuntos elétricos conforme a razão DEC/Limite, onde se observa melhora do posicionamento de diversos conjuntos, chamando a atenção a presença de *outliers*, como o conjunto Camaquã 2, que extrapolou em mais de 150% o seu DEC limite. O ranking reforça a necessidade de priorização contínua de obras e manutenção preventiva em áreas com histórico de transgressão, com foco em automação e reforço de alimentadores.

25. Cabe ressaltar, contudo, que essa tabela apresentada na figura 8 foi elaborada com base nos dados disponíveis no *Painel de Indicadores de Continuidade* (PowerBI) da SFT/ANEEL, (Conjuntos / Indicadores DEC e FEC Mensal) com dados atualizados em 09/03/2026 08:08:13 – sendo que, conforme já exposto em outra fiscalização, há uma divergência entre os dados ali constantes e os utilizados pela Distribuidora em seus relatórios.

Figura 8: Ranking dos conjuntos no quesito DEC/Limite, em setembro de 2025 (Fonte: Dados SFT/ANEEL)

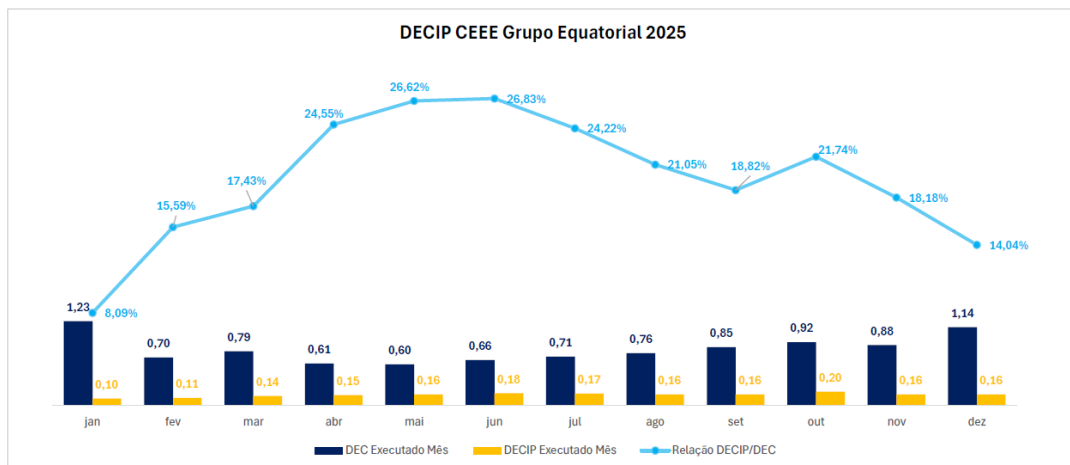
CONJUNTO ELÉTRICO	ID Conjunto	Qtd Média UC	DEC Limite	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC 12M	DEC / Limite
			2025	FEV-25	MAR-25	ABR-25	MAI-25	JUN-25	JUL-25	AGO-25	SET-25	OUT-25	NOV-25	DEZ-25	DEZ-25
TOTALIZAÇÃO	-	1.940.224	11,08	16,70	15,70	14,46	14,77	13,96	13,09	11,96	11,04	10,20	9,80	9,85	-0,4%
Porto Alegre 04 - Centro	15362	21.849	3,0	4,06	3,60	2,84	2,88	2,43	1,25	1,29	1,24	1,24	1,43	1,41	-53,0%
Rio Grande 2	16888	19.864	6,0	8,31	7,86	7,24	7,53	7,30	6,50	5,49	5,30	4,43	3,48	3,06	-49,0%
Menino Deus	16884	15.692	6,0	5,47	5,33	4,95	5,07	5,12	4,82	4,20	4,11	3,91	3,30	3,32	-44,7%
Porto Alegre 16	12559	65.951	6,0	6,36	6,14	5,39	5,66	5,38	4,64	4,49	4,53	4,16	4,10	3,76	-37,3%
Porto Alegre 15	16864	36.932	7,0	7,54	7,34	6,92	7,04	6,91	6,22	5,36	5,26	4,94	4,72	4,64	-33,7%
Pelotas 2	16883	59.694	6,0	6,91	6,30	5,99	6,09	5,58	5,47	5,05	4,82	4,56	4,24	4,26	-29,0%
Porto Alegre 03	16885	38.234	6,0	7,76	6,75	6,38	6,48	5,82	4,95	4,70	4,68	4,58	4,60	4,28	-28,7%
Porto Alegre 20	16895	15.197	6,0	6,33	6,16	5,27	5,41	5,41	5,06	5,20	5,35	5,33	4,40	4,34	-27,7%
Porto Alegre 01	16875	43.164	5,0	4,86	3,93	3,97	4,18	4,24	4,12	3,64	3,56	3,66	3,66	3,63	-27,4%
Porto Alegre 07	16863	22.592	5,0	6,15	6,06	5,62	5,71	5,81	4,69	4,68	4,58	4,48	4,24	3,94	-21,2%
Porto Alegre 14	16871	47.686	7,0	9,86	9,31	8,96	9,26	9,01	7,36	6,58	6,39	6,11	5,71	5,58	-20,3%
Porto Alegre 13	16877	59.847	6,0	6,18	5,94	5,33	5,61	5,66	5,32	5,31	5,25	4,68	4,70	4,81	-19,8%
Porto Alegre 04 - Centro 2	16881	54.013	6,0	5,98	5,58	5,21	5,54	5,93	5,38	5,41	5,35	5,35	5,17	4,81	-19,8%
Porto Alegre 06	16880	46.387	7,0	8,64	8,10	8,25	8,73	8,67	6,94	6,08	6,28	6,14	5,89	5,70	-18,6%
Rio Grande 1	16868	36.942	7,0	11,33	10,40	8,97	9,13	8,22	7,36	6,70	6,50	6,09	5,76	5,72	-18,3%
Porto Alegre 05	16887	29.827	5,0	3,95	4,14	4,15	4,29	4,40	3,92	3,88	3,91	3,69	3,97	4,44	-11,2%
Rincao	16889	26.247	7,0	9,30	9,27	8,86	9,26	9,12	7,50	7,52	7,40	6,96	7,34	6,51	-7,0%
Alvorada	16879	19.666	7,0	12,25	11,92	10,64	10,76	10,54	9,16	8,38	7,89	6,69	6,41	6,55	-6,4%
Encruzilhada	12541	10.487	12,0	22,04	21,15	20,18	20,89	20,39	21,02	18,61	14,36	12,63	11,43	11,38	-5,2%
Pelotas 5	16865	30.653	8,0	8,61	8,15	7,44	7,73	7,00	6,80	7,20	7,39	7,15	7,52	7,60	-5,0%
Quinta	16872	16.957	14,0	21,40	20,85	18,19	19,14	18,55	19,36	17,13	15,53	13,77	12,62	13,56	-3,1%
Porto Alegre 10	16891	36.745	5,0	8,94	8,85	8,99	9,33	9,12	7,93	7,05	7,30	7,31	5,02	5,12	+2,4%
Sao Jeronimo	16009	7.769	7,0	13,12	11,89	10,09	10,48	10,36	10,01	8,35	7,69	8,16	7,51	7,21	+3,0%
Pinhal	12553	49.113	10,0	16,75	16,48	15,16	14,86	14,80	14,67	13,78	10,88	9,66	10,06	10,37	+3,7%
Porto Alegre 08	16876	44.730	6,0	7,05	7,04	6,57	7,03	7,27	6,92	7,14	6,77	6,57	7,01	6,25	+4,2%
Porto Alegre 02	16874	28.502	5,0	5,56	5,61	5,05	4,99	5,23	5,22	5,34	5,60	5,75	5,63	5,22	+4,4%
Alvorada 2	16862	35.794	7,0	13,78	12,61	10,77	11,07	11,04	10,15	8,19	7,50	7,68	7,43	7,35	+5,0%
Charqueadas 2	15985	13.991	7,0	11,52	10,64	9,38	9,85	10,01	8,60	7,65	7,43	7,00	7,10	7,38	+5,4%
Terra de Areia	16873	20.122	18,0	36,32	35,71	33,41	34,00	31,86	29,74	27,65	27,16	24,00	22,36	19,09	+6,1%
Arroio do Sal	15977	19.466	9,0	10,52	10,53	10,27	9,30	8,68	8,18	7,41	7,15	7,56	8,18	9,55	+6,1%
Bage 1	15982	26.666	6,0	11,46	10,46	9,10	9,59	8,86	8,78	7,62	6,54	6,58	6,08	6,43	+7,2%
Porto Alegre 12	16892	61.068	5,0	7,09	6,69	6,66	6,95	6,95	6,60	6,29	5,66	5,42	5,23	5,45	+9,0%
Porto Alegre 09	16870	13.439	6,0	9,74	9,23	8,16	8,32	8,87	9,58	9,10	9,33	9,26	10,55	6,57	+9,5%
Torres 1	12574	37.472	9,0	16,10	15,73	14,31	14,82	14,03	12,76	11,95	11,49	10,85	10,25	9,86	+9,6%
Vasconcelos	12524	20.226	17,0	42,11	36,73	32,36	33,37	24,02	22,87	21,62	19,44	17,63	17,78	18,96	+11,5%
Viamao 2	16878	43.546	6,0	14,04	13,60	12,18	12,61	12,53	11,05	9,27	8,38	7,90	7,64	6,79	+13,2%
Canguçu	15361	31.956	18,0	41,04	36,99	33,09	34,11	30,84	30,26	25,60	23,27	22,16	21,50	20,96	+16,4%
Viamao 1	16890	62.734	9,0	19,67	19,04	17,10	17,58	17,12	15,75	14,95	12,31	11,49	10,79	10,76	+19,6%
Osorio 1	16882	25.864	10,0	15,68	15,37	14,81	15,04	14,43	13,62	12,67	12,50	12,13	11,54	12,03	+20,3%
Capao Novo	15984	21.385	9,0	18,16	18,45	17,45	15,75	14,99	13,74	12,39	12,21	10,53	10,25	10,94	+21,6%
Atlantida	15978	45.284	7,0	11,45	11,37	10,96	10,44	8,85	7,59	7,20	7,76	7,91	8,40	8,65	+23,6%
Pelotas 1	16869	63.957	6,0	8,95	8,37	8,00	8,30	8,43	8,26	8,02	7,86	7,02	6,61	7,42	+23,7%
Bage 2	15983	33.335	12,0	29,90	26,84	24,54	25,47	23,24	21,66	18,70	17,10	16,03	15,40	15,39	+28,3%
Jaguarao	12543	13.413	10,0	28,33	24,88	23,17	23,94	23,28	22,48	22,37	19,34	16,03	14,18	12,92	+29,2%
Santo Antonio	12570	26.632	15,0	29,03	29,07	26,21	27,13	26,74	24,85	20,88	19,71	19,18	19,23	19,40	+29,3%
Guaiba	12542	42.355	8,0	24,03	23,51	21,85	22,34	20,06	18,65	16,72	12,83	11,12	10,98	10,71	+33,9%
Sao Lourenco do Sul	12571	21.490	14,0	47,15	47,18	44,98	46,39	43,79	41,81	33,90	29,23	24,23	20,97	22,26	+59,0%
Eldorado do Sul	12540	21.385	7,0	19,51	19,37	19,63	20,35	19,76	17,54	16,46	14,72	11,87	11,35	11,15	+59,3%
Areal	16866	30.183	10,0	27,11	25,02	23,76	24,43	20,34	19,24	18,47	16,58	15,72	14,86	16,04	+60,4%
Rio Grande 3	16886	20.622	13,0	28,69	18,91	17,53	18,40	16,87	17,41	17,19	18,39	18,13	17,01	21,01	+61,6%
Camaqua	12525	39.008	13,0	31,27	30,99	27,59	28,72	27,17	25,09	23,45	20,78	19,31	20,65	21,28	+63,7%
Pelotas 3	16893	39.368	12,0	36,19	34,99	31,03	32,33	30,60	29,37	25,66	23,33	21,72	19,58	19,68	+64,0%
UTE Presidente Medici	12576	12.120	14,0	84,81	70,11	58,30	59,58	56,11	49,03	40,57	34,02	24,91	21,34	23,03	+64,5%
Atlantida Sul	15981	36.561	8,0	20,74	20,22	19,31	17,67	16,39	14,99	14,15	14,00	13,84	13,33	13,56	+69,5%
Arroio Grande	16894	21.390	14,0	58,97	51,86	44,40	46,75	44,27	43,50	38,13	31,24	26,07	24,09	23,87	+70,5%
Tramandai	12575	64.604	8,0	19,26	18,28	17,87	15,63	14,28	14,85	14,45	14,32	13,79	13,33	13,68	+71,0%
Cassino	16867	20.676	7,0	20,96	20,33	18,25	18,86	18,83	18,12	17,51	14,72	12,92	11,86	12,39	+77,0%
Palmares Do Sul	12547	7.870	10,0	43,67	36,79	32,36	33,25	31,80	30,60	29,73	20,40	18,45	18,05	18,01	+80,1%
Dom Pedrito	12539	16.488	11,0	33,60	31,94	27,98	29,06	26,49	26,31	24,05	23,81	21,50	20,27	20,28	+84,4%
Santa Vitoria do Palmar	16008	24.431	15,0	45,34	40,52	40,32	42,62	40,56	40,12	35,35	33,68	28,94	27,71	28,37	+89,1%
Mostardas	12546	12.206	14,0	37,47	38,32	34,48	37,05	36,10	32,46	29,88	28,53	27,43	26,98	28,26	+101,9%
Camaqua 2	12532	8.378	8,0	28,99	27,94	28,00	31,03	29,51	26,90	24,41	24,93	21,40	20,44	20,26	+153,3%

3.3 DESLIGAMENTO PROGRAMADO

26. No tema desligamentos programados, a CEEE reportou execução conforme plano e contribuição média em dezembro de cerca de 0,16 h para o DEC mensal, representando aproximadamente 14% dos desligamentos no mês de dezembro/2025. A série histórica mensal apresentada nos slides indica valores entre 0,10 h e 0,20 h ao longo do ano de 2025, conforme Figura 9.

Figura 9: DECIP CEEE Grupo Equatorial 2025 (Fonte: CEEE)

Desligamento Programado



27. Ano de 2025 marcado pela elevação de obras com desligamentos programados, com base nos vultosos investimentos realizados. Com isso, a relação entre desligamentos programados e não programados é expressiva ao longo do ano. Há restrição da realização de desligamentos programados (parte gerenciável do indicador) para conter riscos. Ainda há necessidade de realizar obras para colher resultados em 2026, para atingir a meta do contrato de concessão (9,90h)

3.4 OBRAS EM DESTAQUE

28. Em relação aos investimentos estruturantes, a CEEE destacou duas obras em execução em dezembro de 2025 que apresentam especial relevância:

29. Energização dos Alimentadores PAL17 | 176 e 179 – Obra de modernização da rede de distribuição elétrica com a energização da PAL 17, ampliando a capacidade de fornecimento de energia nas Zonas Norte e Leste da Capital. Esta obra amplia a capacidade da rede, reduz falhas e fortalece o sistema elétrico em 10 bairros. Investimento de 36 milhões, beneficiando 150 mil clientes.

30. Obras Regional Sul | AL CGR3 e AL CAM 17. Obra de Melhoria de 2,95 km de rede na estrada Pessegueiros em Cerro Grande do Sul, que ligará o novo Alimentador CGR3 com o AL CAM 17, trazendo melhoria no atendimento, beneficiando 2.000 clientes.

4. DA CONCLUSÃO

31. O acompanhamento do 4º trimestre de 2025 evidencia consolidação dos avanços reportados ao longo do ano de 2025: o DEC Global anualizado atingiu 9,84 horas, cumprindo a meta pactuada de 11,08 horas para 2025, e o FEC manteve-se em trajetória descendente, com destaque de menor valor histórico na série recente atingindo 4,47, cumprindo a meta pactuada de 7,03 para 2025.
32. A aderência de conjuntos aos limites regulatórios de DEC/FEC continuou a evoluir positivamente, com redução para 16 conjuntos em status crítico e aumento para 21 conjuntos aderentes até dezembro/2025, superando a meta de 18 conjuntos repactuada; os resultados decorrem da execução consistente do Plano de Obras e Manutenção, em especial, automação, religadores e recondutoramentos/compactação.
33. Ressalva-se, entretanto, que, no componente de manejo da vegetação, embora as podas apresentem execução acima do planejado (100.762 realizadas vs. 94.500 planejadas), a limpeza de faixa permaneceu aquém do programado (1.086ha realizados vs. 1.650ha planejados) até dezembro/2025.
34. Apesar dos avanços, permanecem pontos de atenção: a materialidade dos expurgos (especialmente de ISE), a sazonalidade e a exposição climática no Litoral Norte – o que é reconhecido pela própria concessionária. Para mitigá-los, a Distribuidora realizou o *Plano Verão* e reforçou a priorização de áreas críticas e ações preventivas no último trimestre de 2025.
35. Assim, nesta Nota Técnica avaliou-se como satisfatório o desempenho da Distribuidora Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE Grupo Equatorial Energia no ano de 2025 no âmbito do Acompanhamento do Plano de Resultados (PR) referente ao tema DEC Apurado Global (DEC Interno – DECI), tendo o desempenho no último trimestre de 2025 consolidado a trajetória positiva já observada nos trimestres anteriores: meta de DEC anual antecipada, FEC em mínimos históricos, aderência de conjuntos em ascensão e Plano de Obras/Manutenção com entregas superiores ao planejado em itens críticos.
36. Por fim, a AGERGS recomenda manter o ritmo de execução e o monitoramento rigoroso das entregas (obras estruturantes, automação etc.), bem como reiterando a necessidade de atenção especial para o manejo da vegetação, com ênfase nas regiões de maior risco operacional, para o atendimento às obrigações regulatórias da concessão.

Porto Alegre, 10 de março de 2026.

Mário J. Kliemann
Engenheiro Eletricista
Especialista em Regulação – AGERGS

Álvaro A. Saldanha de Souza
Engenheiro Eletricista
Especialista em Regulação – AGERGS