

Plano de Manejo Vegetal 2026

1. CONTEXTUALIZAÇÃO E OBJETIVO

Árvores e outras formas de vegetação estão entre as principais causas de interrupções no fornecimento de energia elétrica em redes aéreas, podendo causar até mesmo a queda de condutores energizados. Desta forma, a fim de mitigar interrupções no fornecimento de energia bem como evitar ocorrência envolvendo vegetação em contato com a rede elétrica, a CPFL estabelece um Plano de Manutenção Preventivo de Vegetação, a fim de garantir inspeções periódicas das suas redes de distribuição com a finalidade de identificar a vegetação em contato ou potencial contato com a rede. A partir das inspeções, quando identificadas estas irregularidades com relação à vegetação, são disparadas as ações de manutenção – podas de galho, roçadas, aceiros e até mesmo remoção de árvores.

Este documento apresenta, então, o Plano de Manejo Vegetal da CPFL RGE previsto para 2026, trazendo algumas definições importantes acerca do tema bem como o planejamento do ano para o Plano de Manutenção Preventivo de Vegetação da distribuidora. A publicação deste documento busca, não só a conformidade regulatória, mas também a proximidade e transparência com os clientes ao tornar públicas as práticas já adotadas CPFL para garantir o manejo vegetal próximo a suas redes com vistas a garantir a segurança da rede, a qualidade, eficiência e a continuidade do fornecimento de energia elétrica.

2. PERÍODO DE VIGÊNCIA

O plano compreende as ações preventivas de manejo de vegetação no período de 01/01/2026 a 31/12/2026.

3. SOBRE A ÁREA DE CONCESSÃO

A CPFL RGE está presente em 381 municípios, distribuídos em 101 conjuntos elétricos.

4. DOCUMENTOS DE REFERÊNCIA

- REN ANEEL 1.137/2025 (PRODIST Mód. 4 – Seção 4.7 “Poda e manejo vegetal”; Mód. 6 e 8 – indicadores, relatórios e comunicação).

- GED 15.852 – Inspeção e Manutenção de Redes e Equipamentos
- GED 17.485 – Arborização + Segura
- GED 18.328 – Manejo de vegetação sob faixas de segurança de LTs/LDs
- Legislações ambientais federais, estaduais ou municipais aplicáveis

5. DEFINIÇÕES

5.1 Inspeção

Ação de avaliar visualmente possíveis vegetações que tragam risco a rede elétrica, estando em contato ou muito próxima a ela.

5.2 Periodicidade

Ciclo de uma determinada atividade ou processo que se reproduz com intervalos de tempos iguais ou que ocorre em uma determinada época.

5.3 Plano de Manutenção

Relação das atividades de inspeção e manutenção que serão realizadas em um determinado período.

5.4 Manutenção Corretiva Emergencial

É o tipo de manutenção que tem que ser executada de modo imediato sem a possibilidade de aguardar uma programação, visto já ter uma interrupção no fornecimento de energia ou estar apresentando um risco iminente que possa comprometer a integridade física das pessoas, equipamentos e instalações.

5.5 Manutenção Corretiva Programada

É o tipo de manutenção que não requer uma atuação de correção imediata, mas necessita ser tratada com urgência, para que não ocorra uma interrupção inesperada no fornecimento de energia ou se evolua para uma situação que possa comprometer a integridade física das pessoas, equipamentos e instalações.

5.6 Manutenção Preventiva

É o tipo de manutenção destinada a reduzir a probabilidade de falha ou a degradação do funcionamento de um ativo, não necessitando de uma atuação corretiva imediata e nem de uma programação urgente.

5.7 Manutenção Preditiva

É o tipo de manutenção baseada na aplicação sistemática de técnicas de análise, utilizando-se de instrumentação, meios de supervisão ou amostragem, buscando-se a redução da necessidade de manutenção preventiva e corretiva.

5.8 Podas

Ação preventiva ou corretiva de corte parcial da vegetação próxima ou em contato com a rede elétrica, realizada para minimizar riscos de choque elétrico, curto-circuito e interrupções no fornecimento de energia elétrica.

5.9 Roçadas

Corte ou remoção da vegetação rasteira, composta por gramíneas, arbustos jovens, plantas baixas e demais espécies com tronco fino, que crescem na faixa de servidão das redes de distribuição de energia elétrica.

5.10 Aceiros

Aceiros são faixas completamente livres de vegetação, construídas para prevenir a propagação do fogo e proteger áreas sensíveis, incluindo faixas de servidão de linhas de distribuição.

6. PAPEIS E RESPONSABILIDADES

Da Distribuidora:

- Atuar de forma cooperativa com o Município observando o Plano e Manejo Vegetal, respeitadas as competências institucionais de cada Parte, observadas as diretrizes da gestão municipal e as necessidades técnicas e operacionais do sistema de distribuição de energia elétrica;
- Realizar as podas e apoiar nas supressões de árvores que ofereçam risco à rede elétrica – em contato ou muito próxima à rede, seguindo as normas técnicas e de segurança aplicáveis;
- Disponibilizar em site e agências o Plano de Manejo Vegetal.

7. PLANEJAMENTO E CONTROLE DO PLANO DA DISTRIBUIDORA

7.1 PERIODICIDADE

- Redes classificadas como “Urbanas” serão inspecionadas em sua totalidade com foco no manejo de vegetação (inspeções de poda/corte/roçada) em um período de até 18 meses.
- Redes classificadas como “Rurais” serão inspecionadas em sua totalidade com foco no manejo de vegetação (inspeções de poda/corte/roçada) em até 60 meses (ciclo de 5 anos).

7.2 EXTENSÃO DE REDE PLANEJADA PARA INSPEÇÃO NO ANO DE 2026

Abaixo, segue para cada conjunto elétrico da área de concessão a extensão (km) planejada para inspeção do Plano de Vegetação em 2026. As manutenções necessárias serão realizadas conforme apontamentos das inspeções.

Conjunto elétrico	Código ANEEL do Conjunto	km
Agudo	15784	333
Alegrete 1	16495	123
Alegrete 4	13186	1696
Antônio Prado	16368	390
Bento Gonçalves 1	16508	119
Bento Gonçalves 2	13205	183
Caçapava	13191	787
Cachoeira	16521	758
Cachoeirinha 2	16533	492
Campo Bom	15780	198
Campo Novo	15781	516
Canela	13218	992
Canoas 1	16367	68
Canoas 3	16523	121
Canudos	13208	65
Carlos Barbosa	16376	600
Caxias do Sul 1	13183	92
Caxias do Sul 2	16378	22
Caxias do Sul 3	15779	209
Caxias do Sul 4	16372	197
Caxias do Sul 5	16526	146
Cerro Largo	17109	214

Cidade Industrial	16540	125
Constantina	16516	190
Cruz Alta 1	16519	308
Cruz Alta 3	13220	112
Cruzeiro	16520	460
Dois Irmãos	17110	411
Encantado	13204	555
Entre Rios do Sul	13185	789
Erechim 1	16532	460
Erechim 2	16373	227
Estancia Velha	13202	268
Esteio	16377	10
Estrela 2	13192	334
Farroupilha	16545	625
Flores da Cunha	13207	282
Frederico Westphalen	16365	657
Gaurama	16497	456
Getulio Vargas	16501	183
Gramado	13209	23
Gravataí 1	13219	303
Gravataí 2	16370	384
Guaporé	16374	726
Horizontina	15782	361
Ibirubá	16546	540
Itaqui	13188	177
Lagoa Vermelha	16536	604
Lajeado 1	13189	246
Lajeado 2	13201	188
Livramento 1	16369	276
Livramento 2	16502	434
Marau	16531	211
Montenegro	16511	511
Nova Petrópolis	16529	303
Nova Prata 2	15783	899
Novo Hamburgo	17106	22
Novo Hamburgo 2	16498	28
Paim Filho	16535	615
Palmeira das Missões	16527	294
Parobé	16512	258
Passo Fundo 1	13230	352
Portão	13193	200
Rio Pardo	13194	257
Rosario	16379	395
Santa Cruz 1	16371	284
Santa Cruz 2	13216	536

Santa Cruz 3	16530	70
Santa Maria 1	16517	211
Santa Maria 2	16518	267
Santa Maria 4	16525	315
Santa Maria 5	17108	159
Santa Marta	17107	415
Santa Rosa	16509	167
Santiago	16507	1481
Santo Ângelo 1	16538	222
Santo Ângelo 2	16499	373
Santo Cristo	16515	342
São Borja 1	16496	473
São Gabriel	16524	433
São Leopoldo	16544	142
São Luiz Gonzaga	16528	461
São Marcos	16537	186
São Pedro	16514	377
São Sebastião do Caí	13187	398
Sapiranga	16506	360
Sapucaia	16500	45
Sarandi	15786	331
Scharlau	16375	225
Soledade	15785	345
Taquara	16534	555
Três Coroas	16503	285
Três Passos	16542	1047
Tupanciretã	16513	736
Uruguaiana 1	13214	308
Uruguaiana 7	16366	73
Vacaria	16505	975
Venâncio Aires 1	16541	217
Venâncio Aires 2	16543	146
Veranópolis	16504	411
Zoológico	13226	32
Total Geral		36.783

8. RESULTADOS ESPERADOS

Redução do risco de toques acidentais da vegetação na rede elétrica que podem ocasionar interrupções no fornecimento.

9. DISPOSIÇÕES FINAIS

O Plano de Manejo Vegetal 2026 da CPFL encontra-se disponível também em todas as agências CPFL, em conformidade com o art. 103 da REN 1.137/2025. Este documento poderá ser revisado sempre que necessário para adequação técnica, operacional ou regulatória.