

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 Santa Cruz 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 Santa Cruz está presente em 45 municípios, distribuídos em 21 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 previsto em 2026
Aguas de Santa Barbara 1 - Sao Berto	16725	409
Avare 1	16726	423
Caconde 1	16231	427
Casa Branca 1	16232	260
Chavantes 1	16727	251
Itai 1	16728	114
Itapetininga 1	16258	78
Itapetininga 2	16259	961
Itapetininga 3 - Tropeiros	16260	122
Jacarezinho 1	16729	263
Jaguariuna 1	2922	163
Mococa 1	16234	323
Monte Santo de Minas 1	16235	471
Ourinhos 1	16246	127
Ourinhos 2	16247	152
Pedreira 1	964	116
Piraju 1	16730	317
Santa Cruz do Rio Pardo 1	16731	435
Sao Jose do Rio Pardo 1	16233	346
Sao Pedro do Turvo 1	16252	363
Taquarituba 1	16732	234
Total Geral		6.356

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.