



Programa de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D

Informações do Projeto:

1 – Título:

Metodologia para Otimização Multicritério e Dinâmica de Sistemas Rurais de Distribuição, considerando Custos Operacionais e Investimentos em Novos Elementos de Redes Inteligentes sob Critérios Técnicos e Regulatórios. (Código ANEEL: PD-6898-0001/2014)

2 – Prazo de Execução:

Início: 12 de Janeiro de 2015.
Conclusão: 12 de maio de 2017.

3 – Objetivos:

- Compromisso entre os Investimentos e os Benefícios auferidos, representados por ganhos técnicos de qualidade do serviço e do produto e regulatórios, e otimização dos custos operacionais;
- Incorporação de novos elementos de rede e Simulação de funcionalidades de Redes Inteligentes;
- Rentabilidade regulatória dos investimentos;
- Otimização de índices técnicos (carregamento, tensão, perdas e indicadores de continuidade);
- Localização otimizada de pontos de suprimento para não transgressão de montantes contratados;
- Sazonalidade anual de mercado (avaliação da possibilidade de rede dinâmica);
- Tornar mais eficazes a utilização dos recursos humanos e materiais, e estudar a viabilidade de novos negócios para a permissionária, de forma a reduzir os custos operacionais.

4 – Produtos Gerados:

Sistema Computacional incorporando a Metodologia proposta, e planos de implementação das ações.

5 – Descrição Técnica Sucinta:

- Caracterização e implantação das plataformas de cálculo elétrico e regulatório no contexto das permissionárias de FECOERUSC;
- Definição e Modelamento de Recursos Inovadores de Redes Aplicáveis à Realidade da Zona Rural;
- Definição dos Critérios de Análise de Alternativas;
- Definição e Especificação de Modelo de Otimização de Redes;
- Especificação e Desenvolvimento de Software e Estudos de Caso;
- Priorização da Implementação das Ações, Recursos e Funcionalidades Avançadas;
- Elaboração do Modelo Básico de Otimizações dos Custos Operacionais;
- Dimensionamento dos Recursos para Otimização dos Custos Operacionais;
- Consolidação dos Resultados e Transferência Tecnológica.

6 – Investimento Realizado:

Total do Projeto: R\$ 1.430.000,00
Participação da COOPERALIANÇA: R\$ 197.106,80

7 – Entidades Envolvidas:

Proponente: COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE – CEBRANORTE.
Cooperada: COOPERATIVA ALIANÇA – COOPERALIANÇA.
Cooperada: COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO – CEJAMA.
Cooperada: COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇA- CERAÇA.
Cooperada: COOPERATIVA ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ANITÁPOLIS – CERAL ANITÁPOLIS.
Cooperada: COOPERATIVA DISTR. ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JUNIOR – CEREJ.
Cooperada: COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ANITA GARIBALDI – CERGAL.
Cooperada: COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL – CERGRAL.
Cooperada: COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES – CERPALO.
Cooperada: COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA – CERSUL.
Cooperada: COOPERATIVA ELETRIFICAÇÃO LAURO MÜLLER – COOPERMILA.
Cooperada: COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL – COORSEL.
Cooperada: COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE – CERMOFUL.
Cooperada: COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL – COOPERCOCAL.
Cooperada: COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE – CERPRAG.
Cooperada: COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRÃO PARÁ – CERGAPA.
Cooperada: COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISO – CERTREL.
Executora: SINAPSIS INOVAÇÃO EM ENERGIA LTDA.
Executora: FORÇA & LUZ ENGENHARIA LTDA.