



Ministério de Minas e Energia

Atualização das Datas das Ações do
GT Portaria MME nº435/2009

10 de novembro de 2010

O Plano de Ações Emergenciais contempla:

AÇÕES EMERGENCIAIS			
Ação	Descrição	Responsável	Prazo
AE-1	Retirar os 13 filtros de ondas das 6 linhas da SE Itaberá.	Coordenador: Furnas	Concluída
AE-2	Adquirir e instalar BS nos 278 isoladores de pedestal da SE Itaberá. (Ref: item 9.1.5.1 RAP)	Coordenador: Furnas	Concluída
AE-3	Melhorar a blindagem da SE Itaberá para incidência de descargas atmosféricas.	Coordenador: Furnas	Concluída

O plano com ações consideradas como prioritárias tem a seguinte composição:

AÇÕES PRIORITÁRIAS			
Ação	Descrição	Responsável	Prazo
AP-1	Reavaliar os critérios de segurança atualmente adotados para os planejamentos da expansão e operação, especialmente para pontos estratégicos dos sistemas de transmissão, como grandes centros de consumo, troncos de transmissão de escoamento de grandes blocos de geração. (Ref: item 9.1.1 RAP)	Coordenador: MME Participantes: EPE, ONS e CEPEL.	Fevereiro/2011
AP-2	Concluir os estudos de melhoria do perfil de tensão na área de São Paulo, analisando a viabilidade de se utilizar compensadores estáticos e/ou outros controles rápidos e eficientes de regulação de tensão no sistema de 440 kV e 345 kV, durante perturbações de grande porte. (Ref: item 9.1.2 RAP)	Coordenadora: EPE Participantes: MME, ONS, FURNAS e CTEEP	Fevereiro/2011
AP-3	Elaborar proposta para estruturar sala de gerenciamento de crise, decorrente de perturbações no SIN, definindo critérios para sua instituição e plano de comunicação das informações da ocorrências para a sociedade	Coordenador: MME Participante: ONS, ANEEL, Associações e Fórum de Secretários de Energia dos Estados	Junho/2011
AP-4	Elaborar proposta de modo a definir critérios para seleção de um conjunto de instalações estratégicas do SIN, estabelecendo procedimentos adicionais para acesso, planejamento de operação, proteção e controle, operação em tempo real e manutenção.	Coordenador : ONS Participantes: MME, EPE e ANEEL. CEPEL	Dezembro/2010

AP-5	Reavaliar os procedimentos de recomposição do sistema e corredores de transmissão, levando em conta novas alternativas de ilhamento de subsistemas, verificando a viabilidade da utilização de usinas térmicas, as usinas nucleares de Angra 1 e Angra 2, e outros recursos, bem como a incorporação de dispositivos de auto-restabelecimento em mais usinas. (Ref: item 9.1.3.4, 9.1.3.5, 9.2.1.3 RAP)	Coordenador: ONS Participantes: MME, Agentes e EPE CEPEL	Abril/2011
AP-6	Reavaliar os esquemas existentes, inclusive ERACs, e verificar a oportunidade de implantação de novos ECEs, SEPs e Proteções para Perda de Sincronismo – PPS, nos principais troncos de transmissão e geração do SIN e dar continuidade ao processo de revisão e implantação de ilhamentos de pequenas e médias UHEs, com carga local, por subfreqüência. (Ref: item 9.2.1.1, 9.2.1.2, 9.2.1.4, 9.2.1.5, 9.1.3.3 RAP)	Coordenador: ONS Participantes: MME e EPE	Concluída
AP-7	Verificar quais pontos da Norma Brasileira NBR 6936 – Técnicas de Ensaio Elétricos de Alta-Tensão podem ser aperfeiçoados com relação à classe de tensão 800 kV e encaminhar proposta de revisão.	Coordenador: CEPEL Participante: MME	Fevereiro/2011
AP-8	Elaborar proposta para se aprimorar os processos referentes às informações meteorológicas, com participação de empresas que dispõem de infraestrutura de meteorologia e em parceria com o MAPA e MCT. (Ref: item 9.1.4 RAP)	Coordenador : MME Participantes: MAPA, MCT, EPE, ONS, Agentes e CEPEL.	Março/2011
AP-9	Avaliar a filosofia de proteção de linhas de transmissão e de equipamentos dos principais troncos, que possam afetar através de sua atuação o desempenho do SIN como um todo. (Ref: item 9.1.3.6 RAP)	Coordenador: ONS Participantes: Agentes	Dezembro/2011
AP-10	Realizar estudos de transitórios eletromagnéticos para a reavaliação da proteção dos reatores do tronco de 765 kV, utilizando o RTDS. (Ref: item 9.1.5.2 RAP)	Coordenador: FURNAS Participantes: ONS e CEPEL	Concluída