



## **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:

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

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

| <b>AÇÕES PRIORITÁRIAS</b> |  |   |                |
|---------------------------|--|---|----------------|
| <b>Ação</b>               | <b>Descrição</b>   | <b>Responsável</b>  | <b>Prazo</b>   |
| <b>AP-1</b>               | 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.<br><b>(Ref: item 9.1.1 RAP)</b>    | <b>Coordenador:</b><br>MME<br><b>Participantes:</b><br>EPE, ONS e CEPEL.  | Fevereiro/2011 |
| <b>AP-2</b>               | 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.<br><b>(Ref: item 9.1.2 RAP)</b> | <b>Coordenadora:</b><br>EPE<br><b>Participantes:</b><br>MME, ONS, FURNAS e CTEEP  | Fevereiro/2011 |
| <b>AP-3</b>               | 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   | <b>Coordenador:</b><br>MME<br><b>Participante:</b><br>ONS, ANEEL, Associações e Fórum de Secretários de Energia dos Estados | Junho/2011     |
| <b>AP-4</b>               | 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.  | <b>Coordenador :</b><br>ONS<br><b>Participantes:</b><br>MME, EPE e ANEEL.<br>CEPEL  | Dezembro/2010  |

|              |   |  |                |
|--------------|---|--|----------------|
| <b>AP-5</b>  | 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.<br><b>(Ref: item 9.1.3.4, 9.1.3.5, 9.2.1.3 RAP)</b>               | <b>Coordenador:</b><br>ONS<br><b>Participantes:</b><br>MME, Agentes e EPE<br>CEPEL                     | Abril/2011     |
| <b>AP-6</b>  | 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.<br><b>(Ref: item 9.2.1.1, 9.2.1.2, 9.2.1.4, 9.2.1.5, 9.1.3.3 RAP)</b> | <b>Coordenador:</b><br>ONS<br><b>Participantes:</b><br>MME e EPE                                       | Concluída      |
| <b>AP-7</b>  | 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.   | <b>Coordenador:</b><br>CEPEL<br><b>Participante:</b><br>MME  | Fevereiro/2011 |
| <b>AP-8</b>  | 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.<br><b>(Ref: item 9.1.4 RAP)</b>   | <b>Coordenador :</b><br>MME<br><b>Participantes:</b><br>MAPA, MCT,<br>EPE, ONS,<br>Agentes e<br>CEPEL. | Março/2011     |
| <b>AP-9</b>  | 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.<br><b>(Ref: item 9.1.3.6 RAP)</b>   | <b>Coordenador:</b><br>ONS<br><b>Participantes:</b><br>Agentes   | Dezembro/2011  |
| <b>AP-10</b> | Realizar estudos de transitórios eletromagnéticos para a reavaliação da proteção dos reatores do tronco de 765 kV, utilizando o RTDS.<br><b>(Ref: item 9.1.5.2 RAP)</b>   | <b>Coordenador:</b><br>FURNAS<br><b>Participantes:</b><br>ONS e CEPEL                                  | Concluída      |