



# Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

---

## ATA DA 93ª REUNIÃO

Data: 24 de fevereiro de 2011

Horário: 14h30min

Local: Sala de Reuniões Plenária do MME – 9º andar

Participantes: Lista Anexa

### 1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Ministro, Edison Lobão, agradecendo a presença de todos os membros do Comitê e demais participantes.

Em seguida foi submetida à apreciação a ata da 91ª Reunião do CMSE, de 24 de janeiro de 2011, sendo aprovada por unanimidade.

### 2. DESEMPENHO DA OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO DA ELETROBRAS ELETRONORTE

A Eletrobras Eletronorte iniciou a apresentação dando um panorama geral da Empresa, com as características gerais da transmissão, estrutura organizacional e quadro de pessoal de O&M. Fez um histórico da política de O&M e apresentou como está organizada a manutenção na Eletronorte, destacando os Centro de Planejamento Corporativo – CPC, Centro de Planejamento Regional – CPR e Centro de Planejamento Divisão - CPD.

Com relação aos indicadores foi apresentado o Índice de Realização do Plano de Manutenção - IRPM, que encerrou o ano de 2010 em 97,53% e em janeiro/2011 foi de 98,13%, e a Disponibilidade de Equipamentos – DISPE e Disponibilidade de Linhas de Transmissão – DISPL, que no sistema interligado da Eletronorte encerraram o ano de 2010 com valores de 98,45% e 99,94%, respectivamente.

Foi também apresentado o número de ocorrências com interrupção de suprimento no sistema interligado da Eletronorte, que em 2010 totalizou 17 perturbações,

estratificadas da seguinte forma: 6 por falha de equipamento de potência, 5 associadas a modernização/ampliação, 1 por falha humana na manutenção, 2 por falha humana na operação, 2 por descargas atmosféricas e 1 por falha de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão - SPCS. Foi destacado que grande parte do sistema da Eletronorte não atende ao critério N-1, conseqüentemente levando ao elevado número de ocorrências com interrupção de suprimento.

Ao final, foram apresentadas pela Eletronorte algumas ações de melhorias realizadas, tais como, modernização do SPCS, substituição de buchas críticas, recuperação geral de disjuntores, implantação de projeto de P&D para melhoria do sistema de aterramento de torres de transmissão e revisão da política de alarmes e bloqueios.

No decorrer dessa apresentação os seguintes temas de caráter geral foram debatidos: a necessidade de se observar a coordenação entre as proteções dos diversos agentes, a importância de trazer os Agentes ao Comitê para explicarem o porquê de casos de atrasos de empreendimentos, em especial os associados ao Plano de Modernização de Instalações de Interesse Sistêmico – PMIS, e a necessidade de rever a regulamentação da tarifação de energia elétrica no horário de ponta, tendo em vista o grande número de consumidores utilizando geradores diesel próprios nesse horário.

### **3. MONITORAMENTO DA EXPANSÃO DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO**

A SEE/MME apresentou um balanço do monitoramento da expansão de geração e transmissão de energia elétrica.

Na geração foi apresentado, inicialmente, que estão sendo monitoradas 273 usinas, totalizando 41.727 MW. Foi apresentado, também, que a meta de expansão para 2011 é de 6.542 MW, ante um compromisso de leilão de 7.249 MW, tendo sido realizado até fevereiro/2011 um total de 1217,5 MW, para uma meta de 1551,6 MW. Na sequência foi apresentada uma estratificação por tipo de fonte, ou seja, hidrelétricas, termelétricas e PROINFRA.

Foi debatido sobre a necessidade de identificar-se os casos de atraso relevantes e que necessitem de um tratamento especial.

Na transmissão foi apresentado, inicialmente, que estão sendo monitorados 317 empreendimentos, perfazendo 17.992 km de linhas de transmissão, 53.496 MVA de transformação e 14.866 Mvar de compensação de potência reativa. Na sequência foi apresentada que a meta de expansão para 2011 é de 3.103 km de novas linhas de

transmissão e de 10.162 MVA de transformação e que até a presente data não houve a entrada de novos empreendimentos de transmissão em 2011.

**Deliberação:** A SEE/MME deverá avaliar uma forma de destacar os atrasos relevantes de empreendimentos, para possibilitar uma tomada de posição por parte do Comitê.

#### **4. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICAS DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN**

O ONS apresentou a avaliação das condições eletroenergéticas de atendimento ao Sistema Interligado Nacional – SIN, destacando que no mês de fevereiro/2011 somente as bacias da região Sul e as bacias dos rios Paranapanema e Tietê mantiveram um padrão de chuva acima da média, com anomalias negativas de precipitação nas demais bacias do SIN, e que para o mês de março/2011 a redução da intensidade da La Ninã deverá normalizar o regime de precipitação nas bacias dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste.

Tendo em vista as baixas afluências no rio São Francisco, a política eletroenergética é de maximizar a transferência de energia para a região Nordeste, de modo a atingir-se 64,0% de armazenamento nessa região no final de março/2011, garantindo a segurança do suprimento de energia elétrica no SIN. Para as demais regiões o armazenamento esperado para o final de março/2011 é de 76,8% para o Sudeste/Centro-Oeste, 83,5% para o Sul e 99,8%, para o Norte.

Para o próximo trimestre a previsão é de precipitação próxima da média em todas as bacias do SIN.

Com relação à carga, a média mensal prevista para março/2011 no SIN é de 60.736 MW, o que representa uma elevação de 3,5% em relação ao mês de março/2010.

Por fim, o ONS destacou a necessidade de geração térmica na UTE B. L. Sobrinho, de modo a prover segurança elétrica à área RJ/ES, durante a indisponibilidade do TR54 500/138 kV da SE Grajaú.

## **5. HOMOLOGAÇÃO DAS “DATAS DE TENDÊNCIA” DA OPERAÇÃO COMERCIAL DAS USINAS**

A SEE/MME informou que em 18/02/2011 foram encaminhados Ofícios aos membros do CMSE para manifestação e aprovação, até 22/02/2011, quanto à alteração nas datas de tendência e inserções de usinas, conforme analisado na reunião do DMSE de 16/02/2011.

Foi apresentado um panorama das usinas que sofreram alterações de data de tendência, destacando-se o atraso das usinas do grupo MC2.

Após a apresentação pela SEE/MME das alterações de datas e respectivas justificativas, as datas de tendência para operação comercial das usinas foram homologadas pelo Comitê.

A CCEE ressaltou a necessidade de o Comitê discutir uma sistemática de forma a haver uma data de corte a partir da qual não seriam aceitos atrasos.

## **6. ACOMPANHAMENTO DO ÍNDICE DE GRAVIDADE DAS OCORRÊNCIAS COM INTERRUPÇÃO NO SUPRIMENTO DE ENERGIA**

Dado o adiantado da hora, esse item foi retirado de pauta.

## **7. PLANO DE MODERNIZAÇÃO DE INSTALAÇÕES DE INTERESSE SISTÊMICO – PMIS 2010-2013**

Dado o adiantado da hora, esse item foi retirado de pauta.

## **8. RESULTADOS PRELIMINARES DO HORÁRIO DE VERÃO**

Dado o adiantado da hora, esse item foi retirado de pauta.

## **9. ASSUNTOS GERAIS**

A SEE/MME informou que no mês de fevereiro/2011 ocorreu a segunda rodada de reuniões de todas as Forças-Tarefas - FTs do GT Copa 2014 e que, provavelmente no início de março/2011, deverá convocar uma reunião especial do GT para discutir os pontos relevantes levantados pelas FTs.

Comentou ainda que estão sendo finalizados os procedimentos operacionais relativos à exportação de energia elétrica para o Uruguai, por meio do sistema argentino.

Por fim, informou que estaria distribuindo aos participantes do Comitê um CD com as atas e apresentações das reuniões do CMSE realizadas em 2010.

Nada mais havendo foi encerrada a reunião.

## LISTA DE PARTICIPANTES

| NOME                            | ÓRGÃO       |
|---------------------------------|-------------|
| Ildo Wilson Grüdtner            | MME         |
| José Coimbra                    | MME         |
| Marco Antônio M. Almeida        | MME         |
| Ricardo S. Homrich              | MME         |
| Hermes J. Chipp                 | ONS         |
| Ronaldo Schuck                  | ONS         |
| Domingos R. Andreatta           | MME         |
| José Carlos de Miranda Farias   | EPE         |
| Maurício T. Tolmasquim          | EPE         |
| Paulo Altaur P. Costa           | MME         |
| Altino Ventura Filho            | MME         |
| Márcio P. Zimmermann            | MME         |
| Antônio C. F. Machado           | CCEE        |
| Leonardo Calabro                | CCEE        |
| Albert C. G. Melo               | CEPEL       |
| Josias Matos de Araujo          | Eletronorte |
| Paulo Veloso de Almeida         | Eletronorte |
| Sidney C. Santana Jr.           | Eletronorte |
| Symone C. S. Araújo             | MME         |
| Solange David                   | CCEE        |
| Juliano S. A. Carneiro          | MME         |
| Nuno Henrique Moura Nunes Brito | MME         |
| Marcelo Marquez Franco          | MME         |
| Renato Dalla Lana               | MME         |
| Juliano V. Borges dos Santos    | MME         |
| Sérgio Damasceno de Castro      | MME         |
| Luciano da Silva Teixeira       | MME         |
| João Emanuel Fidalgo            | MME         |
| Edson Macedo Costa              | MME         |
| José Brito Trabuco              | MME         |

|                              |                        |
|------------------------------|------------------------|
| Elizeu Pereira Vicente       | MME                    |
| José Moisés Machado da Silva | ANEEL                  |
| Wady Charone Jr.             | Eletrobras Eletronorte |