



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 50ª REUNIÃO

50ª Reunião Ordinária do CMSE

Data: 10 de janeiro de 2008

Horário: 14 horas

Sala Plenária – MME – Brasília - DF

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Ministro, agradecendo a presença de todos os participantes procedendo, em seguida, a leitura da agenda da reunião.

Foram submetidas para aprovação as atas da 46ª, 47ª, 48ª e 49ª reuniões do CMSE. Foram incorporadas as contribuições recebidas após revisões dos textos com os proponentes. Após a comunicação desses ajustes as atas foram aprovadas e serão posteriormente encaminhadas aos membros do Comitê.

1. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICO DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS apresentou as condições hidrometeorológicas verificadas em todo o território brasileiro. Os dados de precipitações e ENA são referentes aos meses de dezembro e janeiro (até o dia 9) e indicam tendência de precipitações abaixo da média para todas as regiões, exceto para a região Sul. Para o final do mês de janeiro (base mensal) são esperadas as seguintes Elas: região SE/CO – 71%; S – 126%; NE – 43%; e, N – 64%.

As taxas de crescimento de mercado mantêm-se dentro dos padrões estabelecidos. As previsões para o mês de janeiro, comparativamente aos valores realizados no ano anterior, apontam variações entre 6,13% - a maior taxa para a região Sudeste / Centro-Oeste e (-) 0,13% - a menor para a região Nordeste.

Mantidas as previsões de precipitações, deve-se atingir a CAR no subsistema SE/CO no mês de janeiro (45,9%). Para os demais subsistemas deve-se atingir armazenamentos de 74,5% no Sul, 28,3% no Nordeste e 39,6 no Norte.

O ONS apresentou, em destaque, as precipitações verificadas e previstas para as bacias que têm influências nos reservatórios das UHEs Tucuruí e Sobradinho: (i) na bacia do **rio Tocantins** a precipitação observada nos últimos 10 dias foi de 44 mm, sendo a previsão para os próximos 10 dias de cerca de 71 mm; (ii) no trecho da bacia do **rio São Francisco a montante da UHE Três Marias** a previsão de precipitação para os próximos 10 dias é de 54 mm, tendo ocorrido somente 36 mm nos primeiros 10 dias do mês; (iii) **na bacia do rio São Francisco para o trecho entre Três Marias e Sobradinho** a previsão é de 29 mm, tendo ocorrido 25 mm de precipitação nos últimos 10 dias; (iv) a previsão para os próximos 10 dias é de ocorrência de 100 mm na bacia do **rio Grande** e de 62 mm na bacia do **Paranaíba**, essa previsão é superior ao ocorrido nos últimos 10 dias que foi de 48 mm e 49 mm nas bacias dos rios Grande e Paranaíba, respectivamente; (v) nas bacias do rio **Parapanema** e **Tietê** a previsão é de ocorrência de 98 mm e 100 mm, respectivamente, sendo esses valores praticamente o dobro do observado nos últimos 10 dias nessas bacias; (vi) e, na bacia do **rio Paraná** a previsão é de ocorrência de 64 mm nos próximos 10 dias, valor esse superior também ao observado nos últimos 10 dias que foi de 43 mm.

Ainda relacionado com o acompanhamento especial pelo Comitê da condição de atendimento à região Nordeste, o ONS apresentou o quadro geral da ampliação da geração:

Geração Hidrelétrica: Em função da melhoria das aflúências associada com aumento da cota do reservatório da UHE Tucuruí, foi possível colocar em operação máquinas da segunda fase da usina. As projeções indicam evolução gradativa da geração, sempre limitada à cota flexibilizada de 60 metros (21,84% V.U).

Geração Termelétrica: foi apresentado o quadro de acompanhamento da geração termelétrica na região nordeste; atualmente a geração termelétrica está num patamar de 1.100 MW médios, sendo 650MW médios com óleo diesel / combustível e 450 MW médios com gás natural. Desde a decisão de maximizar o despacho termelétrico na região (46ª Reunião CMSE -12/12/2007) houve uma evolução de 155% da geração a óleo diesel / combustível, enquanto que a gás natural o incremento foi de 33%. Não há restrição no suprimento de combustível para as termelétricas, exceto para a UTE Camaçari, conforme limitação exposta nas reuniões anteriores, no entanto, a BR Distribuidora afirmou que estará elevando o suprimento dos atuais 850 mil litros/dia para 2,5 milhões de litros/dia, cota suficiente para manter 5 unidades em operação – 355 MW.

Deverá ser criado um grupo de trabalho, com participação do MME, ONS, EPE, ANEEL e CCEE, para reavaliar a composição do DECK (PMO). Todas as usinas devem ser consideradas na avaliação.

Na sequência o ONS apresentou o estudo desenvolvido para avaliar o atendimento ao sistema, considerando a CAR 2008 – 2009 e a denominada Curva de Segurança – CS. O trabalho tem por objetivo determinar a afluência necessária no período de janeiro a abril de 2008 para se atingir a NSPU, tendo como partida o EAR verificado em 01/01/2008.

A proposta remete ao CMSE, em suas reuniões semanais, as decisões de despacho de usinas termelétricas e alterações nas políticas de intercâmbio de energia elétrica entre os subsistemas.

Após os debates e considerando a necessidade de manter o patamar de segurança de suprimento de energia elétrica em todo o território brasileiro, foi deliberado o seguinte:

- a) Antecipar a entrada em operação de usinas termelétricas disponíveis, para funcionamento com óleo diesel e combustível;
- b) Viabilizar a ampliação da geração termelétrica a gás natural a partir da nova disponibilidade de gás natural, considerando a entrada em operação de novos gasodutos e campos de exploração; e,
- c) Avaliar a possibilidade da utilização de gás natural proveniente da substituição do consumo próprio da Petrobras, para expansão da geração termelétrica.

Uma reunião técnica de trabalho deve ser realizada no início da próxima semana, com a participação do MME, ONS, ANEEL, CCEE, EPE, agentes de geração (UTES disponíveis), Petrobras e BR Distribuidora para equacionar toda a logística de suprimento, bem como outras questões que possam provocar atrasos no despacho de geração termelétrica.

Arquivos relacionados com esse item da pauta:

- [Avaliação das Condições de Atendimento – 9 janeiro](#)
- [Avaliação das Condições de Atendimento – 2008](#)

3. ACOMPANHAMENTO DO ÍNDICE DE GRAVIDADE DAS OCORRÊNCIAS COM INTERRUPTÃO NO SUPRIMENTO DE ENERGIA - BISE

No período de 13 de novembro de 2007 a 8 de janeiro de 2008 foram registradas no SIN 8 ocorrências, sendo 3 na rede básica e 5 na rede de operação. Seis ocorrências foram classificadas de pequeno porte e 2 de efeito restrito. O ONS também apresentou um quadro estatístico das interrupções, com dados comparativos de 2006 e 2007 para número de ocorrências, principais causas, estados afetados, origem por empresa e outras.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

- [BISE – novembro - dezembro](#)

4. ASSUNTOS GERAIS

Foi apresentado um relato do resultado da reunião promovida pela ANA, no dia 9 de janeiro de 2008, com a participação MME, MMA, MT, ANTAQ, MI, CODEVASF, ANEEL, ONS, IBAMA, Órgãos Gestores de Recursos Hídricos dos Estados, CBHSF e CHESF, com o objetivo de dar um encaminhamento às ações complementares e /ou mediação dos conflitos decorrentes da necessidade de reduzir a vazão defluente das UHEs Sobradinho e Xingó.

Até o próximo dia 15 de janeiro as entidades ficaram de encaminhar à ANA a relação de ações necessárias para a implantação da redução da vazão no rio. Após a consolidação dessas pendências será proposto um plano para viabilização das ações necessárias para operacionalizar a redução.

A ANEEL sugeriu que a ANA seja convidada a participar de futuras reuniões do Comitê, principalmente quando o tema estiver diretamente ligado às suas competências, como nesse caso.

A reunião foi encerrada pelo Senhor Ministro, agradecendo a presença e a participação de todos.

LISTA DOS PARTICIPANTES

| NOME | ÓRGÃO |
|--------------------------------------|--------------------|
| José Geraldo Ferreira | SEE/MME |
| Marcelo Meirinho Caetano | ANP |
| Ricardo G. Rios * | Eletronorte |
| Wandy Charone Jr. * | Eletronorte |
| Mauro Luis A. Santos * | Eletronorte |
| Antônio A. Pardavil * | Eletronorte |
| Antônio Perez Puente | MME/SE |
| José Carlos de Miranda Farias | EPE |
| Mauricio Tolmasquim | EPE |
| João Henrique de Araújo * | CHESF |
| Mozart Bandeira Arnaud * | CHESF |
| Edvaldo Luís Risso | MME/SEE |
| Ildo Wilson Grudtner | MME/SEE |
| Ronaldo Schuck | MME/SEE |
| Marcio Pereira Zimmermann | MME/SPE |
| João José de Nora Souto | MME/SPG |
| Antônio Carlos F. Machado | CCEE |
| Jerson Kelman | ANEEL |

| NOME | ÓRGÃO |
|------------------------------------|-------------------|
| Rui Guilherme Altieri Silva | ANEEL |
| Francisco Romário Wojcicki | MME/SPE |
| Raul Fernando Ferreira * | Enguia Gen |
| Luiz Mauricio L. Vega | BR |
| Leonardo Calabro | CCEE |
| Gustavo Timbó | BR |
| Marco Capute | BR |
| Sergio Abramant Guerbatin | Petrobras |
| Graça Silva Foster | Petrobras |
| Edio José Rodenheber | Petrobras |
| Darico Pedro Livi | ONS |
| Hugo Leonardo Gosmann | MME/SPG |
| * participação parcial | |