



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 89ª REUNIÃO

Data: 29 de novembro de 2010

Horário: 17h00min

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

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Secretário Executivo, José Coimbra, que agradeceu a presença de todos os membros do Comitê e demais participantes da reunião e informou que o Senhor Ministro, Márcio Zimmermann, estava finalizando uma videoconferência sobre o enchimento do reservatório da UHE Estreito e que em alguns instantes se faria presente na reunião.

Em seguida foi submetida à apreciação a ata da 88ª Reunião do CMSE, de 29 de outubro de 2010, sendo aprovada por unanimidade.

2. MONITORAMENTO DA EXPANSÃO DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO

A SEE/MME apresentou um balanço das obras de expansão de geração e transmissão de energia elétrica.

Na expansão da geração foi constatada, até novembro/2010, uma realização de 3.590 MW, para uma meta de 6.110 MW, sendo que a meta prevista para dezembro/2010 é de 7.040 MW. Foi apresentado também um detalhamento dos principais desvios de meta e destacadas as usinas que recentemente entraram em operação comercial, como por exemplo, a UHE Foz do Chapecó. Foi destacada a incorporação à apresentação da curva associada a compromissos de leilão.

A ANEEL manifestou sua preocupação com o atraso de usinas eólicas do Proinfa.

Na transmissão foi realizada, até novembro/2010, uma expansão de 735 km de novas linhas de transmissão, para uma meta de 2.031 km, sendo que a meta prevista para dezembro/2010 é de 2.709 km. Foi destacado que a antecipação das LT Colinas – Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí e LT São João do Piauí – Milagres de 2011 para 2010 provavelmente fará com que seja superada a meta de 2010. Quanto à evolução da capacidade de transformação, foi realizada até novembro/2010 uma expansão de 6.706 MVA, para uma meta de 7.662 MVA, sendo que a meta prevista para dezembro/2010 é de 9.012 MVA. Também foi destacado que há expectativa de que a meta de 2010 seja superada em função de grandes subestações que estão previstas para o próximo mês.

Foram destacados também os empreendimentos de transmissão que recentemente entraram em operação, como por exemplo, a SE Miranda II 500/230 kV, e prestadas informações adicionais sobre licenciamentos de futuros empreendimentos de transmissão, destacando-se a previsão de expedição da Licença de Instalação – LI do Lote A da interligação Tucuruí – Manaus para 6/12/2010.

No relato dos atrasos dos empreendimentos de geração e transmissão, a CCEE manifestou sua preocupação com situações de impedimento de entrada em operação de usinas em função de atrasos de linhas de transmissão, haja vista que isso implicará um encargo a ser cobrado sem a contraprestação do serviço. O ONS também colocou a necessidade da identificação desses casos pelo DMSE e que o assunto fosse levado para discussão em um fórum maior, envolvendo órgãos ambientais. O MME e a ANEEL informaram que esse tipo de situação já é tratado no âmbito da Presidência da República, dentro do processo de gestão das obras do Programa de Aceleração do Crescimento – PAC. A SE/MME solicitou à SEE/MME que, nas situações de relevância em que isso venha a acontecer, seja apresentado ao Comitê um relato do cenário e possíveis ações em andamento.

Deliberação: Nas situações de relevância em que atrasos de obras de transmissão possam vir a impedir a entrada em operação de novas usinas, a SEE/MME deverá apresentar ao Comitê um relato do cenário e possíveis ações em andamento.

3. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICAS DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

O ONS apresentou um resumo das condições climáticas, informando que a ocorrência de precipitações está variando entre a média e acima da média na maior parte das bacias dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte, e abaixo da média nas bacias da região Sul e dos rios Paranapanema e Tietê, caracterizando o

início do período úmido. Para o próximo trimestre a previsão é de precipitação próxima à média nas bacias dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte e abaixo da média no Sul.

Foi informado, também, que para dezembro/2010 são previstas ENAs (% MLT) para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte de, respectivamente, 116%, 86%, 101% e 79%. Para tais valores de ENAs, os estudos indicam a expectativa de que no final do mês de dezembro/2010 o armazenamento (%EARmáx) dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte atinjam 47,4%, 36,7%, 41,3% e 30,8%, respectivamente. Informou, ainda, que os armazenamentos das regiões Norte e Sul são os piores dos últimos dez anos, para o mês de novembro.

O ONS ressaltou, também, estar ocorrendo uma significativa perda de potência por deplecionamento nos reservatórios das regiões Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Sul, podendo trazer dificuldades nos períodos de carga média e pesada.

O ONS informou, ainda, que está operando o SIN preocupado com a descontinuidade da transição 2010/2011 da Curva de Aversão ao Risco – CAR e que, segundo seu entendimento, a partir de uma análise da legislação setorial, não está suficientemente clara a obrigação de despacho de geração térmica na base em caso de corte da CAR e, em se confirmando isso, poderia priorizar o atendimento ao Sul. Informou ainda que para dezembro/2010 não está prevista geração por Procedimentos Operativos de Curto Prazo - POCP, mas sim geração térmica GT1A de compensação.

Foi então discutido que com a aplicação dos POCP, que visa antecipar o despacho de térmicas mais baratas para evitar posterior geração térmica mais cara, a CAR está perdendo o sentido e que precisa de um aperfeiçoamento de sua aplicação, em especial no período de transição.

O Sr. Ministro solicitou que o ONS elabore uma Nota Técnica abordando a possibilidade de corte da CAR, bem como a perda de potência por deplecionamento. Informou, ainda, que se houver expectativa de corte da CAR, será convocada uma reunião extraordinária do CMSE para deliberar sobre o assunto.

Deliberação: O ONS deverá elaborar uma Nota Técnica abordando os problemas perda de potência por deplecionamento e a possibilidade de corte da CAR e encaminhar ao Comitê para apreciação.

4. HOMOLOGAÇÃO DAS “DATAS DE TENDÊNCIA” DA OPERAÇÃO COMERCIAL DAS USINAS

A SEE/MME informou que na reunião do DMSE de 17/11/2010 foi analisada a situação de 31 UHEs, 16 PCHs, 141 UEEs e 85 UTEs, totalizando 273 empreendimentos e que em 19/11/2010 foram encaminhados Ofícios aos membros do CMSE para manifestação e aprovação, até 23/10/2010, quanto à alteração nas datas de tendência e inserções.

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.

5. ACOMPANHAMENTO DO ÍNDICE DE GRAVIDADE DAS OCORRÊNCIAS COM INTERRUPTÃO NO SUPRIMENTO DE ENERGIA

O ONS apresentou as principais ocorrências registradas no período de 30/10/2010 a 26/11/2010, destacando aquelas que envolveram o desligamento das LTs 230 kV Jauru – Vilhena C1 e C2 (08/11/2010) e Coxipó – Jauru C1 e C2 (23/11/2010), bem como da SE Pirituba 230/88 kV (22/11/2010).

Foi ressaltado que do ano de 2008 a 2010 está sendo observado um crescimento no número de ocorrências na Rede de Operação: 18 em 2008, 31 em 2009 e 49 em 2010. Foi solicitado que o ONS aprofundasse tal análise estatística no sentido de verificar, dentre outras coisas, a influência das perturbações envolvendo a interligação do Acre-Rondônia com o SIN.

Por outro lado, foi destacado, também, que muitas ocorrências em sistemas importantes não resultaram em perda de carga, o que demonstra uma certa robustez da malha de transmissão.

6. APRESENTAÇÃO DO RELATÓRIO FINAL DO GT ACRE (PORTARIA MME 687/2010)

A SEE/MME apresentou uma síntese do Relatório Final do Grupo de Trabalho estabelecido pela Portaria MME nº 687/2010, relativo ao atendimento de energia elétrica ao estado do Acre.

Foi feito um relato das condições de atendimento ao Acre e das ações de melhoria envolvendo os segmentos de distribuição, transmissão e geração, destacando-se a

instalação de religadores automáticos nos alimentadores e a poda de vegetação ao longo dos mesmos, bem como as providências para a contratação de 40 MW adicionais para atendimento às cargas essenciais da capital Rio Branco.

Após a apresentação o referido relatório foi aprovado.

7. ASSUNTOS GERAIS

A SEE/MME informou que as reuniões das Forças-Tarefas do GT COPA 2014 deverão ocorrer na primeira quinzena de dezembro/2010 e que a segunda reunião ordinária do GT também está prevista para o próximo mês.

Informou, ainda, que o ONS encaminhou à SEE/MME a NT 154/2010 – “Política de operação para o Sistema Interligado Nacional - Período novembro/2010 a janeiro/2011 – Preservação da segurança energética ao menor custo”.

O ONS relatou que recebeu correspondência do Ministério do Esporte solicitando indicação de representante para o Grupo de Trabalho relativo à Copa do Mundo de 2014. A SEE/MME respondeu que discutirá o assunto internamente e posteriormente informará ao ONS o procedimento a ser adotado.

A ANEEL relatou que está preocupada com os atrasos de licenciamentos ambientais de usinas. Na oportunidade, a SE/MME informou que está em andamento a elaboração de um cronograma para os leilões do próximo ano.

Nada mais havendo foi encerrada a reunião.

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Guilherme Silva de Godoi	MME
Darico Pedro Livi	ONS
Oduvaldo Barroso da Silva	EPE
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Robésio Maciel de Sena	MME
Ricardo S. Homrich	MME
João José de Nora Souto	MME
Hugo Leonardo Gosmann	MME
Nuno Henrique Moura Nunes Brito	MME
Symone C. S. Araújo	MME
Albert C. G. Melo	CEPEL
Leonardo Calabró	CCEE
Antônio C. F. Machado	CCEE
Rui Guilherme Altieri Silva	ANEEL
Rômulo de Vasconcelos Feijão	ANEEL
Nelson Hubner	ANEEL
Paulo Altaur P. Costa	MME
Altino Ventura Filho	MME
Hermes J. Chipp	ONS
Renato Dalla Lana	MME
Edson Macedo Costa	MME
Juliano S. A. Carneiro	MME
José Brito Trabuco	MME
Edvaldo Luís Risso	MME
Francisco Romário Wojcicki	MME
Ildo Wilson Grüdtner	MME
Thiago Pereira Soares	MME
José Coimbra	MME