



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 91ª REUNIÃO

Data: 24 de janeiro 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 e falando de sua alegria por reencontrar os membros do Comitê.

Em seguida foi submetida à apreciação a ata da 90ª Reunião do CMSE, de 29 de dezembro 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 geração foi apresentado, inicialmente, que são monitoradas 271 usinas, totalizando 44.478 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. Na sequência foi apresentada uma estratificação por classe de usinas, ou seja, hidrelétricas, termelétricas e PROINFRA. Foi destacado que houve antecipação de 1.044 MW do compromisso do Ambiente de Contratação Regulada – ACR e um atraso de 4.046 MW de compromissos anteriores a 2011, dos quais 2.422 MW devem entrar em operação no decorrer de 2011.

A CCEE relatou que os atrasos de usinas térmicas que venderam energia nos leilões podem resultar em uma ampliação dos níveis de inadimplência na liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo, caso os agentes proprietários dessas usinas não cumpram as obrigações decorrentes desses atrasos. Após a discussão do tema,

foi consenso que a CCEE deverá formalizar o assunto ao MME para em seguida ser marcada uma reunião para tratar do mesmo.

Na transmissão foi apresentado, inicialmente, que são monitorados 317 empreendimentos, perfazendo 11.992 km de linhas de transmissão, 53.496 MVA de transformação e 17.866 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 10.204 MVA de transformação. Foi também apresentado um gráfico da expansão de linhas de transmissão até 2013, comparando datas do ato legal e datas de tendência, destacando-se o atraso da interligação do Madeira e da interligação Tucuruí – Macapá – Manaus. O Sr. Ministro relatou que isso é preocupante, mas ressaltou que está em curso uma discussão, junto ao MMA, a elaboração de um decreto visando uma adequação dos procedimentos dos licenciamentos ambientais de linhas de transmissão.

Deliberação: A CCEE deverá apresentar ao MME as questões relativas às usinas térmicas que venderam energia em leilões, incluindo a inadimplência no Mercado de Curto Prazo.

3. 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 para a semana operativa de 22 a 28/01/2011, com uma situação favorável de precipitação nas principais bacias, destacando a continuidade do fenômeno La Niña na região equatorial do Pacífico durante esse verão.

Foi informado também que para janeiro/2011 são previstas ENAs (% MLT) para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte de, respectivamente, 141%, 161%, 91% e 96%. Para tais valores de ENAs, os estudos indicam a expectativa de que no final do mês de janeiro/2011 o armazenamento (%EAR_{máx}) dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte atinjam 66,2%, 76,2%, 60,5% e 59,1%, respectivamente.

Considerando um cenário de aflúncias previsto em torno da média histórica para o próximo trimestre, há a expectativa de uma evolução bastante favorável nos armazenamentos, de modo que em abril/2011 os armazenamentos nas regiões Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte deverão ser maiores do que os verificados em abril/2010.

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

A SEE/MME informou que em 20/01/2011 foram encaminhados Ofícios aos membros do CMSE para manifestação e aprovação, até 24/01/2011, quanto à alteração nas datas de tendência e inserções de usinas, conforme analisado na reunião do DMSE de 19/01/2011.

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.

Foi informado também que até a presente data haviam entrado em operação no mês de janeiro/2011 as UTEs Atlântico (490 MW), Candiota III (350 MW) e Termoparaíba (118,27 MW).

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

O ONS apresentou as principais ocorrências registradas no período de 29/12/2010 a 21/01/2011, com destaque para a ocorrência de 05/01/2011, às 14h28, provocada pelo desligamento dos três circuitos da LT 230 kV Gravataí 2 – Porto Alegre 6, resultando na interrupção de 417 MW de carga da CEEE-D na capital Porto Alegre.

Foram apresentadas as ações tomadas e as recomendações feitas à CEEE-GT, principalmente no sentido de aprimorar a sistemática de inspeção de linhas de transmissão e de poda de vegetação na faixa de passagem.

6. PLANO DE MODERNIZAÇÃO DE INSTALAÇÕES DE INTERESSE SISTÊMICO – PMIS 2010-2013

A pedido do ONS, esse item foi retirado da pauta, em função de estar em processo de reavaliação a sistemática de elaboração do PMIS, com provável emissão de uma nova Resolução por parte da ANEEL, em substituição a REN ANEEL 158/05.

7. O CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA EM 2010

A EPE apresentou o balanço do consumo de energia elétrica em 2010, destacando o crescimento expressivo de 7,8% com relação a 2009, associado principalmente à

recuperação da economia e impulsionado fortemente pelo setor industrial. Foi ressaltado que essa taxa de crescimento elevada é também resultado da retração no consumo industrial em 2009, como reflexo da crise econômica do final de 2008.

Para 2011, a EPE prevê uma expansão de 5,4% do mercado de energia elétrica, equivalente a 22,4 TWh adicionais, tendo o setor de comércio e serviços como principal responsável por esse crescimento.

Foi apresentada também a evolução das perdas totais no SIN, que atingiram 16,9% em 2010. Ocorreu um amplo debate sobre o assunto, onde foi relatado que a principal componente das perdas estava na rede de distribuição, relacionada às perdas comerciais (ligações clandestinas), tendo ficado de ser apresentada ao Comitê uma estratificação dessas perdas e referências internacionais sobre o assunto.

Deliberação: A EPE deverá apresentar ao Comitê uma estratificação das perdas totais no SIN, comparando com referências internacionais.

8. ASSUNTOS GERAIS

A ANEEL relatou que está circulando na *internet* um documento de ambientalistas contra a UHE Belo Monte e que já teria centenas de milhares de assinaturas de adesão. O assunto foi discutido e foi verificada a necessidade de ser definida uma estratégia bem elaborada de contestação.

O Senhor Secretário Executivo informou da necessidade de voltar a discutir as ações decorrentes do GT associado à interrupção temporária de energia elétrica de 10/11/2009. Para isso, será marcada uma reunião, provavelmente na próxima semana, no sentido de avaliar o andamento das ações estabelecidas no relatório final do referido GT.

A SEE/MME informou que entre a última reunião do Comitê, de 29/12/2010, e a presente data não ocorreram novas reuniões das Forças-Tarefa associadas ao GT COPA2014, as quais estão previstas para o início de fevereiro/2011.

A ANEEL relatou a preocupação com a geração térmica verificada na área Rio de Janeiro em função de restrição na transmissão. O ONS informou que está concluindo uma Nota Técnica contemplando a análise da melhor alternativa de configuração de transformação das subestações de Grajaú e São José, que possibilita melhor segurança e redução de GT, em resposta a solicitação da ANEEL.

A ANEEL sugeriu ainda que se estude alternativas de modo a reduzir os custos com despachos de Geração Térmica SIN, levando em consideração as instalações mais estratégicas. O ONS informou que está em fase final o trabalho sobre instalações estratégicas, devendo apresentá-lo em uma próxima reunião, e que o mesmo poderá servir como instrumento para o aperfeiçoamento dos critérios de despacho de GT por razões elétricas.

Nada mais havendo foi encerrada a reunião.

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
José Coimbra	MME
Amilcar Guerreiro	EPE
Maurício Tolmasquim	EPE
Hermes J. Chipp	ONS
Darico Pedro Livi	ONS
Joaquim Gondim	ANA
Nuno Henrique Moura Nunes Brito	MME
Guilherme Silva de Godoi	MME
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Marco Antônio M. Almeida	MME
Márcio P. Zimmermann	MME
Altino Ventura Filho	MME
Ildo Wilson Grütner	MME
Francisco Romário Wojcicki	MME
Rui Guilherme A. Silva	ANEEL
José Moisés Machado da Silva	ANEEL
Albert C. G. Melo	CEPEL
Leonardo Calabró	CCEE
Symone C. S. Araújo	MME
Robésio Maciel de Sena	MME
Thiago Pereira Soares	MME
Hugo Leonardo Gosmann	MME
Nelson Hubner	ANEEL
Marcelo Marquez Franco	MME
José Brito Trabuco	MME
Juliano S. A. Carneiro	MME
Marina Bott Gonçalves	MME
Edson Macedo Costa	MME
Luciano da Silva Teixeira	MME