

Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 67ª REUNIÃO

Data: 09 de março de 2009

Horário: 14h30min

Sala de Reuniões Plenária – MME

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Secretário-Executivo, agradecendo a presença de todos os participantes.

A ata da 66ª reunião, com as contribuições recebidas do ONS e ANEEL, foi aprovada por todos os membros do Comitê.

2. MONITORAMENTO DA EXPANSÃO DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO EM 2009

A SEE/MME apresentou os membros do CMSE os resultados da expansão da geração e transmissão verificados no mês de fevereiro/2009.

Na geração foram incorporadas 24 usinas, totalizando 404 MW de capacidade ao sistema de produção. Entre outros destaques citou a aprovação do Plano de Trabalho referente à fauna e flora da UHE Couto Magalhães. Informou ainda que o Termo de Referência dos estudos sócios-ambientais dessa usina foi emitido pelo IBAMA em 12 de fevereiro de 2009.

Na Transmissão foram 90 km de linhas e 438 MVA de capacidade de transformação. Entre outros destaques citou que os empreendedores da Interligação Tucuruí-Manaus-Macapá deverão protocolar ainda no mês de março os EIA/RIMA do projeto.

O ONS, aproveitando o relato do atraso da conclusão da LT 525 kV Campos Novos – Nova Santa Rita, informou que este atraso está acarretando gastos adicionais da ordem de R\$ 27 milhões de reais/mês com geração termelétrica por razões elétricas, reforçou a necessidade de reavaliar os processos de planejamento para definição dos programas de expansões do sistema, ponderando que a variável custo, decorrente dos eventuais despachos de geração térmica, deve ser considerada. Comentou ainda que há necessidade de retomar as análises para abreviar o prazo de tramitação dos processos para o leilão das linhas de transmissão.

O MME/SECEX informou que o prazo para a realização dos leilões está sendo avaliado em suas diversas etapas de tramitação e que há chance de redução, desde que sejam revisados dispositivos legais que atualmente regulam esse processo, entre eles, em especial, a tramitação pelo Conselho Nacional de Desestatização – CND.

O ONS alertou os membros do Comitê para os casos de empreendimentos importantes que entram em operação com limitações de equipamentos periféricos, não associados diretamente com o projeto. Citou, como exemplo, restrições operacionais de superação de disjuntores, transformadores de corrente - TCs e outros equipamentos que impedem a operação plena de novas instalações (linhas e subestações) em condições nominais.

O CCEE solicitou ao SEE/MME uma atualização das condições das linhas de transmissão LTs 500kV Biguaçu – Blumenau e Blumenau – Campos Novos que estão com restrições operacionais. Foi informado que há previsão de retorno das linhas, em condições normais, para até o final do mês de março.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

Monitoramento da Expansão – Fevereiro 2009

3. AVALIAÇÃO DA EVOLUÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICAS AO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

O ONS apresentou as condições de atendimento eletroenergéticas do SIN, informando que houve redução nas precipitações a partir da segunda quinzena de fevereiro, devido ao menor número de frentes frias em atuação nas principais bacias.

Há expectativa de formação de ZCAS ainda no final desse período úmido, porém de menor intensidade. Com exceção do subsistema Sul, a previsão para o próximo trimestre é de precipitações próximas à média história para todos os demais subsistemas (Norte, Nordeste e Sudeste/Centro-Oeste).

A maioria dos reservatórios está em condições favoráveis de armazenamento. Mantidas as projeções, ao final do mês de março, o armazenamento do subsistema Sudeste/Centro-Oeste deverá atingir 81,5%, o Nordeste 78,7%, Norte 95,3% e Sul 64,3%.

Em relação a previsão de carga para março/09, para o Subsistema Sul, a variação prevista em relação a março/08, é de 6,6% e é decorrente do baixo consumo nesse mesmo mês no ano anterior quando ocorreram temperaturas amenas. Destacou que nas regiões Sudeste e Centro-Oeste a variação prevista é de 3,3% em função de melhoria no nível das atividades econômicas e às altas temperaturas que vêm se verificando nessas regiões.

A EPE, juntamente com o ONS, estão reavaliando as projeções de carga diante do novo cenário macro-econômico. A divulgação do PIB pelo IBGE prevista para esta semana é fator importante para fundamentar esses estudos. As novas previsões de carga deverão ser apresentadas até a próxima reunião do CMSE.

Finalizando sua apresentação o ONS informou que mantidas as projeções atuais há plena segurança de atendimento do SIN nos patamares estabelecidos pelas regras vigentes.

Deliberação: O ONS, em conjunto com a ANA, deverá apresentar aos membros do Comitê o plano de enchimento do reservatório da UHE Serra da Mesa.

Deliberação: A ANA deverá apresentar aos membros do Comitê o mapeamento das restrições dos reservatórios das principais usinas hidrelétricas do SIN.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

Avaliação das Condições de Atendimento – Março 2009

4. DELIBERAÇÃO QUANTO AOS NÍVEIS METAS PROPOSTOS PARA 2009

O assunto foi reapresentado aos membros do Comitê. A definição dos níveis meta busca assegurar o atendimento no segundo ano (2010), mesmo na ocorrência de afluências críticas no período úmido dezembro/2009 – abril/2010.

A proposta apresentada pelo ONS estabelece para novembro de 2009, para o subsistema SE/CO, o valor de 54%, quando se considera a pior série histórica e 44% para a segunda pior. Para o Nordeste, foi proposto para a pior série o nível de 37% e para a segunda pior 30%.

A ANEEL alertou que a metodologia para definição dos níveis meta já foi aprovada pela Agência por meio da REN n.º 351.

Após a conclusão dos estudos de revisão da carga pela EPE/ONS, o Comitê deverá se reunir para apreciar a nova proposta do ONS e aprovar os níveis meta que serão adotados para o ano de 2009. O ONS ponderou que essa definição deve ocorrer até a próxima reunião do PMO – Abril 2009, agendada para o dia 26 e 27 de março de 2009.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

Proposta de Níveis Meta – Ano 2009

5. MODELO DE MONITORAMENTO DA DISPONIBILIDADE DE GÁS PARA AS USINAS REFERENTES AO TERMO DE COMPROMISSO PETROBRAS-ANEEL

A SPG/MME a apresentação do Sistema de Simulação da Malha de Transporte de Gás Natural. O sistema tem como objetivos o acompanhamento do atendimento do TC e os impactos em função de mudanças nos cronogramas de empreendimentos do PAC.

O sistema permite ainda auxiliar no planejamento da expansão da malha de gasodutos, além de simular cenários de indisponibilidade de oferta e demanda.

Deliberação: realizar reunião específica, sob a coordenação do MME/SPG, com a participação da Petrobras, ONS e ANEEL, para compatibilizar as informações disponibilizadas neste modelo como ferramenta a ser utilizada pelo ONS no despacho ótimo do sistema eletroenergético.

6. ASPECTOS DA EXPORTAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PARA O URUGUAI

A SEE/MME fez um balanço das exportações de energia para o Uruguai destacando que o processo foi iniciado em 14 de fevereiro. Relatou que os montantes de energia para exportação dependem do fluxo na LT 525 kV ltá – Salto Santiago e do valor do Fluxo para o Rio Grande do Sul – FRS.

Alertou que as usinas termelétricas P. Médici, Sepé Tiaraju, Charqueadas e Jorge Lacerda são utilizadas prioritariamente para a exportação, pois reduzem o valor desses fluxos.

Foi informado que a energia média exportada até o dia 08/03/2009 foi de 360 MWmédios.

7. RESULTADOS FINAIS DO HORÁRIO DE VERÃO 2008/2009

Os resultados consolidados do horário de verão – ciclo 2008 – 2009 foram apresentados pelo ONS aos membros do Comitê. No período de 19 de outubro de 2008 a 14 de fevereiro de 2009, período de vigência do horário, houve uma redução de 1.541 MW na demanda do subsistema Sudeste/Centro-Oeste, cerca de 4,2%, e de 478 MW no sul – 4,7%. Essas reduções equivalem ao dobro da carga da cidade de Brasília e ao triplo de Florianópolis, respectivamente.

Foi informado aos membros do Comitê que o Ministério Público da Bahia, por meio do Ofício n.º 084/2009-PRDC/GAB, solicitou a inclusão do estado da Bahia no horário de verão alegando prejuízos para a sociedade local. O pleito está em análise para futura deliberação.

8. INTEGRAÇÃO DOS MERCADOS DE ENERGIA ELÉTRICA DA AMÉRICA DO SUL - ANDAMENTO DAS ATIVIDADES DO GRUPO DE TRABALHO

O SECEX/MME informou que foi realizada a primeira reunião do GT para debater a integração dos mercados de energia elétrica da América do Sul. Salientou que o tema é complexo e envolve variáveis técnicas, comerciais e políticas.

O ONS está aprofundando a análise do assunto e deverá apresentar um escopo dos trabalhos a serem desenvolvidos para análise do grupo.

9. ACOMPANHAMENTO DO ÍNDICE DE GRAVIDADE DAS OCORRÊNCIAS COM INTERRUPÇÃO NO SUPRIMENTO DE ENERGIA

O ONS apresentou a evolução das perturbações que deram origem a BISEs no período de fevereiro/2006 a março/2009.

No período de 06 de fevereiro a 06 de março foram registradas cinco ocorrências, todas relacionadas com a rede básica, sendo quatro de pequeno porte e uma de efeito restrito.

Cabe destaque para as ocorrências envolvendo a SE Campo Grande Imbirussu, com carga interrompida de 359 MW e as duas ocorrências na SE Natal II. O ONS detalhou essas ocorrências, com apresentação da descrição, tempo de restabelecimento, causas e providências tomadas e/ou em andamento.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

• BISE janeiro – fevereiro 2009

5. ASSUNTOS GERAIS

Foi destacado pelo SEE/MME os bons resultados da 67ª reunião do CMSE, com amplo debate de assuntos técnicos e a diversificação da pauta.

A 67ª reunião foi encerrada pelo Secretário-Executivo do MME, agradecendo a presença e participação de todos os membros do CMSE.

LISTA DOS PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Joaquim Gondim	ANA
Marcelo Meirinho Caetano	ANP
Darico Pedro Livi	ONS
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Ildo Wilson Grudtner	MME
José Cesário Cecchi	ANP
Istvan Gardos	ONS
Nelson Narcisa Filho	ANP
Josias Matos de Araújo	MME
Edvaldo A. Santana	ANEEL
Maurício Tolmasquim	EPE
Ricardo S. Homrich	MME
José Lima de A. Neto	MME
Albert C. G. Melo	CEPEL
Robésio Maciel de Sena	MME
Francisco Romário Wojcicki	MME
Antônio C. F. Machado	CCEE
Rui Guilherme A. Silva	ANEEL
Leonardo Calabró	CCEE
Marco Antônio M. Almeida	MME
Antônio Simões Pires	MME
José Coimbra	MME
Mauro Borges R. Formiga	MME
Márcio P. Zimmermann	MME
André Luiz Gonçalves de Oliveira	MME
Hermes Chipp	ONS
Hugo Leonardo Gosmann	MME
Antônio Pérez Puente	MME
Aldo Barroso Cores	MME

Edvaldo Luis Risso	MME
Dalton J. Oliveira	MME
Alexandre Ramos Peixoto	MME