



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 85ª REUNIÃO

Data: 30 de agosto de 2010

Horário: 14h30min

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

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Ministro, Márcio Zimmermann, que agradeceu a presença de todos os membros do Comitê e demais participantes da reunião.

Em seguida foi submetida à apreciação a ata da 84ª Reunião do CMSE, de 26 de julho de 2010, sendo aprovada por unanimidade.

O Senhor Ministro comentou que a semana que passou foi importante para o Setor Elétrico Brasileiro, tendo em vista o sucesso do leilão de fontes alternativas, cujos preços foram competitivos, assim como a realização do evento de assinatura do contrato de concessão da UHE Belo Monte.

Informou também que o Senhor Josias Araujo assumiu interinamente a Presidência da Eletrobras Eletronorte e que o Senhor Ildo Grütner o substituirá na SEE/MME.

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 agosto/2010, uma realização de 2.816 MW, para uma meta de 4.517 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 informado que na semana passada iniciou o enchimento do reservatório da UHE Foz do Chapecó.

Na transmissão foi realizada, até agosto/2010, uma expansão de 495 km de novas linhas de transmissão, para uma meta de 2.029 km, sendo que a meta prevista para dezembro/2010 é de 2.709 km. Foi destacada a antecipação das LT Colinas – Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí e LT São João do Piauí – Milagres de 2011 para outubro/2010. Quanto à evolução da capacidade de transformação, foi realizada até agosto/2010 uma expansão de 3.018 MVA, para uma meta de 5.862 MVA, sendo que a meta prevista para dezembro/2010 é de 9.012 MVA.

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

O ONS apresentou um resumo das condições climáticas informando que no mês de julho se configurou o fenômeno La Niña, conforme as previsões climáticas apontavam desde maio. No mês de agosto a precipitação ficará abaixo da média histórica em todas as principais bacias do SIN e a previsão para o próximo trimestre – setembro/outubro/novembro – indica precipitação variando entre a média e abaixo da média histórica nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí e Iguazu e próxima da média histórica nas demais bacias do SIN.

Os estudos indicam que com as ENAs previstas para setembro/2010 (15766 MWmed-91% MLT para o SE e 2013 MWmed-64% MLT para o NE), a expectativa é de que no final do mês o armazenamento (%EAR_{máx}) dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Nordeste atinjam 50,0% e 48,5%, respectivamente, enquanto que pelos POCP os armazenamentos necessários seriam 51,8% e 51,0%, respectivamente, indicando assim a necessidade de geração térmica adicional por POCP, de 2457 MWmédios na semana de 28/agosto a 03/setembro, para manter os requisitos de segurança do SIN.

Foi apresentado um resumo do processo de exportação para a Argentina, desde o seu início em 11/06/10 até 27/08/2010. O ONS ressaltou ainda que a referida exportação foi realizada exclusivamente através de energia elétrica de usinas térmicas não despachadas para o atendimento ao SIN.

O Sr. Ministro questionou se a não exportação de energia elétrica na modalidade “com devolução” era consequência da aplicação do POCP.

Foi informado que o POCP não impede a exportação de energia elétrica uma vez que os efeitos do deplecionamento e posterior replecionamento dos reservatórios são neutralizados para fins de elaboração dos PMOs. Essa modalidade, segundo a Resolução nº1/2010 do CNPE pode ser exportada no período de junho a agosto sempre que, a partir de avaliação do ONS, não conferir risco de afetar a segurança do SIN.

4. HOMOLOGAÇÃO DOS PARÂMETROS DO PROCEDIMENTO OPERATIVO DE CURTO PRAZO – POCP PARA APLICAÇÃO EM SETEMBRO/2010

O Comitê revalidou a proposta do ONS de se manter o Nível Meta (30/11/2010) de 39% e 45% para as regiões Sudeste/Centro-Oeste e Nordeste, respectivamente.

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

A SEE/MME informou que na reunião do DMSE de 18/08/2010 foi analisada a situação de 32 UHEs, 7 PCHs, 81 UTEs e 71 EOLs, totalizando 191 empreendimentos e que em 19/08/2010 foram encaminhados Ofícios aos membros do CMSE para manifestação e aprovação quanto à alteração nas datas de tendência. O ONS manifestou-se por meio da CTA-ONS-716/100/2010, aprovando as datas de tendência e observando as diversas condicionantes relativas às antecipações de unidades geradoras da UHE Santo Antônio.

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.

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

O ONS apresentou as principais ocorrências registradas no período de 24/07/2010 a 27/08/2010, destacando as que envolveram o desligamento total da SE Barreiras (Bahia) e de São Luís.

Com relação ao blecaute em São Luís a ocorrência iniciou com um curto-circuito na LT 500 kV Presidente Dutra – São Luís II C2, provocado por defeito em cadeia de isoladores, com recusa de atuação das proteções dessa linha no terminal de Presidente Dutra, tendo a falha sido eliminada temporizadamente pela atuação das proteções do terminal de São Luís II. O aumento no tempo de eliminação da falha levou à abertura da LT 500 kV Presidente Dutra – São Luís II C1 e ao conseqüente desligamento da LT 230 kV Miranda II – Peritoró por sobrecarga.

Foi relatado o elevado tempo de restabelecimento (44 minutos), haja vista a necessidade de intervenção da equipe de manutenção da Eletrobras Eletronorte, em função de problemas nos circuitos de fechamento de disjuntores no terminal de Presidente Dutra.

Foi informado também que a cadeia de isoladores danificada será encaminhada para o laboratório do Cepel para a realização de testes e esclarecimento das causas que provocaram seu rompimento.

Quanto ao desligamento da SE Barreiras, o mesmo ocorreu devido ao desligamento automático da LT 230 kV Bom Jesus da Lapa II – Barreiras, causada por desligamento acidental durante intervenção programada nessa linha (substituição do cabo pára-raios por OPGW). O tempo de recomposição também foi elevado (46 minutos) em função da necessidade de reparo na LT após o ocorrido.

O ONS apresentou também uma estatística de desligamentos com interrupção de carga superior a 100 MW e duração superior a 10 minutos, destacando o elevado número de causas por falha de equipamento e falha humana.

Foi solicitado ao ONS que aprofundasse as análises e apresentasse ao Comitê essas estatísticas de ocorrências com mais detalhes, inclusive contemplando estratificação por agente e por causa.

Foi apresentado que no período de 24/07/2010 a 25/08/2010 ocorreram 28 desligamentos por queimadas envolvendo a LT 230 kV Vilhena – Jauru, sendo que, desse total, 16 foram perdas simples e 6 foram perdas duplas. Foi destacado, ainda, que em um único dia, 22/08/2010, ocorreram 6 perdas simples e 3 perdas duplas.

Foi relatado também que no mês de agosto/2010 registrou-se um total de 41 desligamentos automáticos de linhas de transmissão da rede de operação da área Norte/Centro-Oeste do SIN, provocados por queimadas. Desse total, 27 envolveram os Estados de Mato Grosso e Rondônia.

O ONS informou que, ao identificar ocorrência de queimadas sob linhas de transmissão em pontos críticos do SIN, adota, sempre que possível, medidas de redução de fluxo nas mesmas.

Deliberação: O CMSE deliberou que o ONS realize um diagnóstico mais profundo das causas de desligamentos para apresentar ao Comitê.

7. ASSUNTOS GERAIS

A SEE/MME prestou as seguintes informações:

- foi publicada a Portaria relativa à criação do GT Copa 2014;
- a próxima reunião do CMSE será no dia 27/09/2010 e

- na semana passada ocorreu um acidente grave na LT São João do Piauí – Milagres, que se encontra em construção, resultando em quatro óbitos e cinco feridos.

O ONS informou que, como de costume em eventos importantes, está preparando um esquema especial para as Eleições 2010.

Nada mais havendo foi encerrada a reunião.

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Juliano Silva de Assis Carneiro	MME
Guilherme Silva de Godoi	MME
Marcelo Meirinho Caetano	ANP
José Cesário Cecchi	ANP
Ronaldo Schuck	ONS
Darico Pedro Livi	ONS
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Maurício Tolmasquim	EPE
Ricardo S. Homrich	MME
Robésio Maciel de Sena	MME
Francisco Romário Wojcicki	MME
Ildo Wilson Grüdtner	MME
José Coimbra	MME
Paulo Altaur P. Costa	MME
Nelson Hubner	ANEEL
Rui Guilherme A. Silva	ANEEL
Roberto Pereira Caldas	CEPEL
Joaquim Gondim	ANA
Symone C. S. Araújo	MME
Domingos Romeu Andreatta	MME
Thiago Pereira Soares	MME
Hugo Leonardo Gosmann	MME
Carlos Augusto A. Hoffmann	MME
Edvaldo Luís Risso	MME
Nuno Henrique Moura Nunes Brito	MME
Sérgio Damasceno de Castro	MME
Antônio Simões Pires	MME
Marcelo Marquez Franco	MME
Denis Perez Jannuzzi	MME
Gualter Carvalho Mendes	MME

Marina Bott Gonçalves	MME
José Brito Trabuço	MME
Marco Antônio M. Almeida	MME
Leonardo Calabro	CCEE
Antônio C. F. Machado	CCEE