



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

ATA DE REUNIÃO

CMSE - COMITÊ DE MONITORAMENTO DO SETOR ELÉTRICO

ATA DA 227ª REUNIÃO

Data: 5 de fevereiro de 2020

Horário: 09h30

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

Participantes: Lista ao final da ata.

1. ABERTURA

1.1. A 227ª Reunião (Ordinária) do CMSE foi aberta Ministro de Minas e Energia, Sr. Bento Albuquerque, que agradeceu a presença de todos e informou que, em função de outros compromissos, não foi possível realizar a reunião no Centro Nacional de Operação do Sistema – CNOS/ONS, em Brasília.

1.2. Em relação à próxima reunião ordinária do Comitê, foi mencionada a expectativa de que ela ocorra presencialmente na Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

1.3. Na sequência, o Secretário-Adjunto de Energia Elétrica, Sr. Domingos Andreatta, apresentou a agenda de trabalho, que abrangeu os temas relatados a seguir.

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

2.1. O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS destacou que, no mês de janeiro de 2020, a precipitação ficou próxima ou abaixo da média histórica nas principais bacias hidrográficas de interesse do SIN.

2.2. Em relação à Energia Natural Afluente – ENA bruta, foram verificados valores abaixo da média histórica em todos os subsistemas. Conforme mencionado, apesar das condições hidrometeorológicas pouco favoráveis no mês de janeiro nas principais bacias de interesse para a geração de energia hidrelétrica, há expectativa de melhora deste cenário com o aumento das chuvas previstas para os próximos dias, que devem ser superiores à média em boa parte das regiões Sudeste, Centro-Oeste e Nordeste. A região Sul, por sua vez, deverá permanecer com poucas chuvas.

2.3. Em termos de Energia Armazenada – EAR, no mês de janeiro, foram verificados armazenamentos equivalentes de 24,7%, 23,8%, 44,2% e 21,6% nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, respectivamente, e a previsão para o final do mês de fevereiro nesses subsistemas é de 34,0%, 30,5%, 60,9% e 43,6%.

2.4. Com relação à região Nordeste, que enfrentou condições hidrometeorológicas severas nos últimos anos, foi destacada a boa recuperação do armazenamento de seus reservatórios, o que contribui não somente para a geração de energia elétrica, como para os demais usos da água. Referente à usina hidrelétrica - UHE Sobradinho, a expectativa é que seu armazenamento possa atingir 60% em abril de 2020, o que representará o maior volume de seu reservatório ao final do período úmido desde 2012.

2.5. Sobre a região Sul, foi registrada preocupação em relação ao cenário atual, com baixo armazenamento verificado e previsão de permanência da recessão das precipitações.

2.6. Foi apresentada avaliação prospectiva de armazenamento das usinas do rio São Francisco e do reservatório equivalente do subsistema Sudeste/Centro-Oeste para o ano de 2020, considerando diferentes cenários hidrometeorológicos e tendo por referência a curva de armazenamento do Sudeste/Centro-Oeste aprovada pelo CMSE em dezembro de 2019 para o ano 2020.

2.7. Considerando os resultados apresentados, foi concluído que o suprimento eletroenergético no País está garantido em 2020, tendo sido destacada a existência de recursos energéticos disponíveis, além dos

atualmente utilizados.

2.8. Além disso, foi recomendada a manutenção da estratégia operativa de não despachar usinas termelétricas fora da ordem de mérito por garantia de suprimento energético no SIN.

2.9. Por fim, o Comitê ressaltou que a avaliação da qualidade do período úmido, fundamental para definição da estratégia operativa a ser adotada no setor elétrico brasileiro, bem como das demais condições de atendimento, tem sido acompanhada de forma permanente pelo Colegiado, de forma a identificar antecipadamente a eventual necessidade de medidas adicionais para garantia do pleno atendimento ao mercado de energia elétrica.

3. MONITORAMENTO DA EXPANSÃO E HOMOLOGAÇÃO DAS “DATAS DE TENDÊNCIA” DA OPERAÇÃO COMERCIAL DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO

3.1. A Secretaria de Energia Elétrica – SEE/MME informou que, em janeiro de 2020, a expansão verificada foi de 93 MW de capacidade instalada de geração de energia elétrica, 964 km de linhas de transmissão e 1.466 MVA de capacidade de transformação.

3.2. Dentre os empreendimentos de transmissão, destaca-se a energização da Linha de Transmissão - LT 500 kV Barreiras II – Buritirama, que permitiu a elevação do limite de recebimento de energia pelo subsistema Nordeste (RNE) e reduzirá a eventual necessidade de despacho térmico local para recomposição da reserva operativa.

3.3. O Comitê homologou as datas de tendência para operação comercial das usinas, conforme reunião mensal do Grupo de Monitoramento da Expansão da Geração, de 23 de janeiro de 2020, e encaminhadas aos membros do CMSE pelo Ofício-Circular nº 1/2020/CGEG/DMSE/SEE-MME, em 24 de janeiro de 2020.

3.4. Também homologou as datas de tendência para operação comercial dos empreendimentos de transmissão, conforme reunião mensal do Grupo de Monitoramento da Expansão da Transmissão, realizada em 22 de janeiro de 2020, e encaminhadas aos membros do CMSE pelo Ofício-Circular nº 1/2020/CGET/DMSE/SEE-MME, em 24 de janeiro de 2020.

4. MONITORAMENTO DA COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

4.1. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE apresentou a expectativa da liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo – MCP referente à contabilização de dezembro de 2019, prevista para ocorrer nos dias 6 e 7 de fevereiro de 2020.

4.2. Foi contabilizado um total de R\$ 9,78 bilhões, sendo R\$ 1,54 bilhão correspondente ao valor da contabilização do MCP do próprio mês de novembro de 2019 e ao montante não pago no mês anterior. Como resultado da liquidação, estima-se que será recolhido cerca de R\$ 1,50 bilhão, montante a ser repassado aos agentes credores.

4.3. Em relação ao Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, o GSF para o mês de dezembro de 2019 foi 86%, valor superior ao verificado no mês anterior (67%), considerando a sazonalização da garantia física de todas as usinas participantes deste mecanismo.

4.4. Com relação à repactuação do risco hidrológico, o GSF relativo a este bloco de usinas correspondeu a 79%.

4.5. Por fim, a exemplo das reuniões anteriores, a CCEE apresentou ponderações sobre temas diversos, dentre os quais o custo médio de contratos de disponibilidade no MCP e cessão de energia de contratos referentes ao atendimento a Roraima até que haja a interligação da localidade ao SIN, conforme disposto no Despacho ANEEL nº 2.300/2019.

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

5.1. O ONS fez um relato das interrupções de carga no SIN com montante acima de 100 MW, por tempo superior a 10 minutos, no período de 8 de janeiro a 4 de fevereiro de 2020.

5.2. Foi destacada perturbação envolvendo a LT 138 kV Araraquara CTP – Paiol, no dia 23 de janeiro, em função de explosão de transformador de corrente da subestação Paiol, no estado de São Paulo. Conforme informado, o ONS realizará reunião para análise da perturbação, com a participação dos agentes envolvidos e posterior identificação das recomendações necessárias.

5.3. Foram também mencionadas as perturbações envolvendo a LT 500 kV Açú III - João Câmara III, em 21 de janeiro, provocada por curto-circuito originado após ato de vandalismo, e ocorrência envolvendo o estado do Rio Grande do Sul, em 15 de janeiro, com corte de carga associado de cerca de 830 MW. O relatório de análise de perturbação – RAP relativo a esta perturbação está sendo elaborado pelo ONS, considerando as informações apresentadas em reunião realizada em 4 de fevereiro.

5.4. Adicionalmente, o ONS realizou apresentação sobre os benefícios da entrada em operação de diversos empreendimentos de transmissão em São Paulo, que contribuirão significativamente para a melhor integração dos elos de corrente contínua na região Sudeste, e com conseqüente melhor aproveitamento dos excedentes energéticos da região Norte.

5.5. Conforme mencionado, após a finalização do conjunto de obras elencado, que abrange, dentre outros, a LT 500 kV Itatiba – Bateias, a LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba e a LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias, será possível aumentar os limites sistêmicos de transmissão em comparação com a configuração atual, a exemplo do aumento de 4.000 MW no fluxo máximo permitido para o somatório dos elos de corrente contínua do SIN.

6. ESTATÍSTICA DE DESEMPENHO DO SIN

6.1. O ONS apresentou estudo da estatística de perturbações com origem na Rede Básica do SIN no período compreendido entre 2015 e 2019.

6.2. Conforme informado, houve estabilidade no número de perturbações com envolvimento da Rede Básica do SIN com qualquer corte de carga em 2019, quando comparado a 2018, tendo sido observada melhoria acentuada no desempenho da Região Norte, em comparação à média dos 5 anos anteriores.

6.3. Além disso, os desligamentos tiveram majoritariamente origem em linhas de transmissão, com causa principal relacionada a condições meteorológicas adversas, seguida por ocorrências decorrentes de queimadas.

6.4. Conforme concluído pelo Comitê, têm-se mantido o desempenho do SIN em padrões adequados, indicando a sua maior resiliência e robustez em comparação aos anos anteriores, com expressiva expansão do sistema de transmissão.

7. ASSUNTOS GERAIS

7.1. Nada mais havendo a tratar, foram encerrados os trabalhos e determinada a lavratura desta ata que, após aprovada pelos membros, vai assinada por mim, Domingos Andreatta, Secretário-Executivo do CMSE.

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Reive Barros	MME
Domingos R. Andreatta	MME
João Souto	MME
Francisco Arteiro	ONS
Marcelo Meirinho Caetano	ANP
Guilherme Silva de Godoi	MME
Eduardo Xavier	MME
Victor Protazio	MME
Juliana Oliveira	MME

André G. L. Perim	MME
Renato Dalla Lana	MME
Cecilene Martins	MME
Joao Daniel de A. Cascalho	MME
Antônio Henrique A. de Almeida	MME
Thiago Barral	EPE
Erik Rego	EPE
Rodrigo Limp	ANEEL
Christian Vieira da Silva	ANEEL
Rodrigo Santana	ANEEL
Sandoval Feitosa	ANEEL
Rui Guilherme A. Silva	CCEE
Joaquim Gondim	ANA
Solange David	CCEE
André Kraus	MME
Renata Rosada	MME
Rodrigo Fornari	MME
Cesar I. Borges	ASCOM
Fabricio Dairal de C. Lacerda	MME
Gabriela Visconti	MME
Marlian Leão	MME
Igor Souza Ribeiro	MME
Bianca M ^a M. de Alencar Braga	MME
Aldo B. Cores Jr	MME
Luiz Eduardo Barata Ferreira	ONS
Candice Sousa Costa	MME

Anexo 1:	Nota Informativa - 227 ^a Reunião do CMSE (05-02-2020) (SEI nº 0372240);
Anexo 2:	Datas de Tendência das Usinas - 227 ^a Reunião do CMSE (05-02-2020) (SEI nº 0372241);
Anexo 3:	Datas de Tendência da Transmissão - 227 ^a Reunião do CMSE (05-02-2020) (SEI nº 0372242).



Documento assinado eletronicamente por **Domingos Romeu Andreatta**, **Secretário-Adjunto de Energia Elétrica**, em 21/02/2020, às 14:30, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0372210** e o código CRC **64D91757**.

Referência: Processo nº 48300.000409/2020-20

SEI nº 0372210