

Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE)

Reunião Extraordinária

Nota Informativa – 17 de outubro de 2018

O CMSE esteve reunido nesta quarta-feira, 17 de outubro de 2018, com o objetivo de reavaliar as condições de suprimento eletroenergético em todo o território nacional, e divulga, de forma preliminar, os principais pontos tratados pelo colegiado:

Previsão Meteorológica e Energia Armazenada: O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS informou que, com base na última reunião do Grupo de Trabalho MCTIC/MME sobre Previsão Meteorológica Estendida, realizada em 16 de outubro de 2018, nos últimos sete dias choveu na Região Sul e sul das regiões Sudeste e Centro-Oeste, com valores ligeiramente superiores à média histórica, com as bacias de Itaipu, Jacuí, Iguaçu, Uruguai, Grande e Paranaíba mais beneficiadas. Nas bacias dos rios São Francisco, Doce, Tocantins e Xingu as precipitações foram mais irregulares.

Nos próximos sete dias as precipitações deverão atingir as regiões Sudeste, Centro-Oeste e oeste do Nordeste. Essa situação caracteriza o início do período chuvoso. As bacias mais beneficiadas serão as dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco, Doce, Tocantins e, em menor medida, Xingu, Itaipu, Iguaçu e Madeira.

O ONS destacou que no mês de outubro de 2018, até o dia 15, foram verificados os valores de Energia Natural Afluente – ENA bruta de 90% no Sudeste/Centro-Oeste, 101% no Sul, 35% no Nordeste e 58% no Norte, referenciados às respectivas Médias de Longo Termo – MLT. A ENA das bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco e Tocantins, que juntos concentram cerca de 80% da capacidade de armazenamento do Sistema Interligado Nacional – SIN, apresentaram no mês de outubro de 2018, até o dia 15, os valores de ENA bruta de 73%, 63%, 35% e 50%, respectivamente, referenciados às respectivas Médias de Longo Termo – MLT.

A Energia Armazenada – EAR verificada no dia 15 de outubro de 2018 foi de 21,2%, 56,9%, 26,8% e 33,7% nos reservatórios equivalentes dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, respectivamente, referenciados às respectivas EAR máximas.

O nível de armazenamento do subsistema Sudeste/Centro-Oeste está 3,0% acima da curva de referência para este subsistema que tem sido acompanhada pelo CMSE, conforme metodologia definida na reunião do CMSE realizada em 5 de setembro de 2018, visando a garantia de controle da cascata hidráulica e a manutenção da navegabilidade da Hidrovia Tietê-Paraná.

Assim, o CMSE decidiu manter a decisão de não despachar usinas termelétricas fora da ordem de mérito de custo. O Comitê destacou que está garantido o suprimento eletroenergético do SIN e permanecerá acompanhando permanentemente as condições de suprimento do Sistema Elétrico Brasileiro.

Avaliação do atendimento a Roraima: Foi informado pela Secretaria de Energia Elétrica – SEE/MME a conclusão da instalação e realização de testes no Esquema Regional de Alívio de Carga – ERAC proposto para o sistema Boa Vista/RR, das adequações nos sistemas de proteção e controle, além da revisão dos procedimentos e instruções de operação daquele sistema. Estas atividades foram coordenadas e acompanhadas pelo ONS em apoio às empresas Eletrobras Distribuição Roraima - EDRR e Eletrobras Eletronorte, em atendimento às deliberações do CMSE, visando melhorar a condição de atendimento e a resposta do sistema elétrico de Boa Vista/RR a contingências.

Por fim, o CMSE decidiu, a partir das melhores condições de suprimento do Sistema Elétrico Brasileiro, principalmente no que se refere ao nível dos reservatórios, que não há necessidade de continuar com reuniões semanais. Caso haja alteração significativa das condições de suprimento até a próxima reunião ordinária do Comitê, prevista para 7 de novembro de 2018, poderá ser agendada reunião extraordinária.

As definições finais sobre a reunião do CMSE de hoje serão consolidadas em ata devidamente aprovada por todos os participantes do colegiado e divulgada conforme o regimento.

Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico