

## Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE)

Nota Informativa – 1º de dezembro de 2021

### **CMSE avalia o atendimento eletroenergético ao SIN e reafirma compromisso com o pleno suprimento de energia elétrica no País**

*Comitê finalizou última reunião ordinária do ano com melhores expectativas para 2022*

O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) se reuniu nesta quarta-feira (01/12), em caráter ordinário, e avaliou, dentre outros assuntos, as condições de suprimento eletroenergético ao Sistema Interligado Nacional (SIN).

Conforme informado pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), com o período chuvoso já configurado e a consequente melhoria nas condições do solo, houve aumento das afluências observadas, destacadamente nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Nordeste do Brasil. Como resultado, foi possível dar continuidade ao reenchimento dos reservatórios de relevantes usinas hidrelétricas, contribuindo para o aumento do armazenamento equivalente de todos os subsistemas, com exceção do Norte, em comparação ao final de outubro de 2021.

Sobre as perspectivas futuras, foram apresentadas projeções com melhorias para os armazenamentos no horizonte até maio de 2022, bem como o pleno atendimento tanto em termos de energia quanto de potência em todo o período, sem que haja necessidade de uso da reserva operativa. Assim, projeta-se que o armazenamento do subsistema Sudeste/Centro-Oeste em maio de 2022 estará em cerca de 55,9%, ou 12,9 pontos percentuais acima do nível verificado em 31 de maio de 2021, considerando a repetição do cenário crítico de chuvas verificado no período chuvoso de 2020/2021.

Dessa forma, considerando o início da recuperação dos armazenamentos nos reservatórios das usinas hidrelétricas, as restrições relativas aos usos múltiplos da água e as incertezas intrínsecas associadas à evolução da estação chuvosa no início de 2022, o CMSE manifestou-se pela manutenção das medidas excepcionais para o atendimento à carga e a garantia do atendimento em 2022, cuja aplicação continuará a ser reavaliada periodicamente, em reuniões técnicas.

Diferentemente da deliberação então vigente, o colegiado estabeleceu limite para o despacho adicional de recursos para atendimento ao SIN, de forma que a geração termelétrica total das usinas despachadas pelo ONS, já acrescidos dos montantes porventura importados, não ultrapasse 15.000 MW médios ao longo do mês, buscando otimizar o custo total de operação. A medida privilegia o uso dos recursos mais baratos, conforme necessidade, concomitantemente à esperada recuperação do armazenamento dos principais reservatórios do país ao longo da estação chuvosa em curso.

Com relação às ofertas de agentes à Portaria MME nº 17, de 22 de julho de 2021, com vigência iniciando no mês de dezembro de 2021, foram aprovadas as propostas limitadas a valores de até R\$ 1.000,00 / MWh, para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, não sendo aceitas ofertas acima desse valor ou em outros subsistemas.

O CMSE reafirmou seu compromisso com a garantia da segurança e da confiabilidade no fornecimento de energia elétrica no País no cenário atual e futuro, por meio da continuidade do monitoramento permanente realizado, respaldado pelos estudos elaborados sob as diversas óticas do setor elétrico brasileiro, e com a ação sinérgica e robusta das instituições que compõem o Comitê.

#### **Informações técnicas**

**Condições Hidrometeorológicas:** o mês de novembro foi marcado pela manutenção do período chuvoso e a ocorrência de precipitação acima da média histórica nas bacias dos rios Paranaíba, São Francisco, Tocantins e Xingu. Em novembro, em relação à Energia Natural Afluente (ENA), foram verificados valores abaixo da média histórica nos subsistemas Sul e Nordeste, e uma condição mais favorável nas afluências dos reservatórios das

regiões Sudeste/Centro-Oeste e Norte em relação aos meses anteriores, com valores verificados em novembro próximos e/ou superiores à média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Norte, respectivamente. Considerando a ENA agregada do Sistema Interligado Nacional (SIN), em novembro, foram verificados valores próximos de 90% da Média de Longo Termo (MLT), o que corresponde ao trigésimo quarto pior novembro do histórico de 91 anos.

**Energia Armazenada:** em novembro, foram verificados armazenamentos equivalentes de 19,6%, 54,3%, 37,7% e 33,2% nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, respectivamente. A previsão para o fim de dezembro nesses subsistemas é de 26,1%, 49,9%, 47,5% e 40,6% da EARM<sub>max</sub>, conforme Programa Mensal da Operação (PMO/ONS) de dezembro/2021.

**Expansão da Geração e Transmissão:** a expansão verificada no mês de novembro de 2021 foi de aproximadamente 496 MW de capacidade instalada de geração centralizada de energia elétrica e 295 km de linhas de transmissão. Assim, em 2021, a expansão totalizou 6.445 MW de capacidade instalada de geração centralizada, 5.529 km de linhas de transmissão e 16.715 MVA de capacidade de transformação. Sobre geração distribuída, a expansão verificada em 2021 foi de 3.202 MW.

O CMSE, na sua competência legal, continuará monitorando, de forma permanente, as condições de abastecimento e o atendimento ao mercado de energia elétrica do País, adotando as medidas para a garantia do suprimento de energia elétrica. As definições finais sobre a reunião do CMSE de hoje, bem como as demais deliberações do Colegiado, serão consolidadas em ata devidamente aprovada por todos os participantes do colegiado e divulgada conforme o regimento.

*Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico*